

Publikacja zgodnie z Art. 25 (2), Art. 28 (3) Rozporządzenia (UE) 2017/459 (NC CAM) w sprawie rozpoczętej w 2021 r. procedury przepustowości przyrostowej dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Ukraina

28 kwietnia 2023

I. Wprowadzenie

Po zakończeniu fazy 1 procedury rozpoczętej w 2021 roku, zgodnie z Rozporządzeniem (UE) 2017/459 (Network Code on Capacity Allocation Mechanisms for Transmission Networks; dalej "NC CAM") na określenie zapotrzebowania uczestników rynku i utworzenie przepustowości przyrostowej dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi polskim i ukraińskim operatorzy systemów przesyłowych (dalej „OSP”) przeprowadzili fazę planowania odpowiednich projektów (faza 2) i zakończyli ją konsultacjami w marcu 2022 roku. Analizy techniczne pokazały w jaki sposób można efektywnie przeprowadzić rozbudowę sieci, biorąc pod uwagę odpowiednią topologię sieci oraz aspekty ekonomiczne. 14 listopada 2022 r. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (dalej „GAZ-SYSTEM”) i 19 października 2022 r. LLC „Gas Transmission System Operator of Ukraine” (dalej: „GTSOU”) złożyli wnioski projektowe do krajowych organów regulacyjnych, odpowiednio w Polsce i Ukrainie.

Polski wniosek o zatwierdzenie projektu został zaakceptowany i opublikowany¹ decyzją DRR.WRG.745.6.2022.MJS w dniu 28 kwietnia 2023 przez Urząd Regulacji Energetyki (dalej: URE).

Ukraiński wniosek o zatwierdzenie projektu został zaakceptowany i opublikowany² decyzją № 799 w dniu 28 kwietnia 2023 przez ukraińskiego regulatora National Energy and Utilities Regulatory Commission (dalej: „NEURC”).

¹ Decyzja URE: <https://www.ure.gov.pl/pl/paliwa-gazowe/europejski-rynek-gazu-1/decyzje/11073.Decyzja-Prezesa-Urzędu-Regulacji-Energetyki-z-28-kwietnia-2023-r.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>

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 w dn. 3 lipca 2023 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 2023 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 środków zaradczych 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 2023 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
03/07/2023	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
3Q/2023	Zawarcie Umowy pomiędzy GAZ-SYSTEM i GTSOU na realizację projektu
1Q/2024	Podpisanie umowy na fazę projektową
4Q/2026	Uzyskanie pozwolenia na budowę
2Q/2027	Podpisanie umowy na fazę budowy
1Q/2030	Uzyskanie decyzji o pozwolenie na użytkowanie
2Q/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
03/07/2023	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
3Q/2023	Zawarcie Umowy pomiędzy GAZ-SYSTEM i GTSOU na realizację projektu
2025	Projektowanie (etap "Projekt")
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 2023 roku. Z tego powodu nie została ona uwzględniona przy obliczeniu f-factor, natomiast musi zostać ujęta w teście ekonomicznym.

Obowiązkowa premia minimalna:

Zgodnie z decyzją DRR.WRG.745.6.2022.MJS zatwierdzona obowiązkowa premia minimalna wynosi 2,684 PLN/(MWh/h)/h, tj. 0,559 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 4,81%. Zdyskontowana wartość zobowiązań użytkowników sieci w punkcie Polska – Ukraina, przy stopie dyskonta 4,81% dla 15-letniego okresu testu, wynosi 1.083.415,00 tyś PLN.

Stopa dyskonta przyjęta do obliczeń (4,81%) została określona na poziomie średnioważonej stopy zwrotu z zaangażowanego kapitału (WACC) przyjętej do Taryfy dla przesyłania paliw gazowych nr 16, zmiana 1 na rok 2023. 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 2023, zatwierdzonych decyzją Prezesa URE.

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

Zgodnie z decyzją DRR.WRG.745.6.2022.MJS określono i zatwierdzono następującą zdyskontowaną wartość dozwolonego przychodu: 1.083.403 tyś PLN.

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

Zgodnie z decyzją DRR.WRG.745.6.2022.MJS określono i zatwierdzono następujący f-factor: 1.

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 2023 roku. Premia aukcyjna zostanie ujęta w teście ekonomicznym.

Obowiązkowa premia minimalna:

Zgodnie z decyzją № 799 ukraińskiego regulatora National Energy and Utilities Regulatory Commission z dnia 28.04.2023 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 6,10% do obliczenia zdyskontowanej wartości dopuszczalnych przychodów związanych z realizacją projektu i przesyłu na granicy Polski i Ukrainy w latach 2030-2045.

Stopa dyskonta (6,10%) jest ustalona na luty 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 № 799 ukraińskiego regulatora National Energy and Utilities Regulatory Commission z dnia 28.04.2023 wartość dozwolonego przychodu odpowiada wysokości kosztów inwestycyjnych dla projektu.

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

Zgodnie z decyzją № 799 ukraińskiego regulatora National Energy and Utilities Regulatory Commission z dnia 28.04.2023 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.745.6.2022.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 2,532 PLN/(MWh/h)/h (0,528 eur/(MWh/h)).

Dla GTSOU

Zgodnie z decyzją № 799 ukraińskiego regulatora National Energy and Utilities Regulatory Commission z dnia 28.04.2023, cena referencyjna zastosowana w obliczeniach związanych z testem ekonomicznym dla przepustowości przyrostowej od dnia 1 października 2030 r. do 1 października 2045 r. wynosi 0,374 EUR/(MWh/h)/h bez 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 Współpracy Międzynarodowej

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

Email:

incremental@gaz-system.pl

Telefon:

+38 044 239 78 43

Email:

commercial@tsoua.com