

Publikacja zgodnie z Art. 25 (2), Art. 28 (3) Rozporządzenia (UE) 2017/459 (NC CAM) w sprawie rozpoczętej w 2019 r. procedury przepustowości przyrostowej dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Czechy

5 maja 2021

I. Wprowadzenie

Po zakończeniu fazy 1 procedury rozpoczętej w 2019 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 Czeskim operatorzy systemów przesyłowych (dalej „OSP”) przeprowadzili fazę planowania odpowiednich projektów (faza 2) i zakończyli ją konsultacjami w styczniu 2020 roku. Analizy techniczne pokazały w jaki sposób można efektywnie przeprowadzić rozbudowę sieci, biorąc pod uwagę odpowiednią topologię sieci oraz aspekty ekonomiczne. 2 listopada 2020 r. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (dalej „GAZ-SYSTEM”) i NET4GAS, s.r.o. (dalej „NET4GAS”) złożyli wnioski projektowe do krajowych organów regulacyjnych, odpowiednio w Polsce i Czechach, oraz opublikowali je.

Polski wniosek o zatwierdzenie projektu został zaakceptowany i opublikowany¹ decyzją DRR.WRG.748.9.2020.ABu1 w dniu 29 kwietnia 2021 przez Urząd Regulacji Energetyki.

Czeski wniosek o zatwierdzenie projektu został zaakceptowany i opublikowany² decyzją 09654-15/2020-ERU w dniu 05.05.2021 przez czeski Urząd Regulacji Energetyki (ERÚ).

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. 5 lipca 2021 r. uczestniczący OSP zaoferują wspólny Poziom oferty przepustowości przyrostowej oferowanej jako powiązana w punkcie połączenia międzysystemowego Cieszyn/Český Těšín. Poziom oferty uwzględnia zobowiązania do wyodrębnienia przepustowości w oparciu o metodę obliczania opisaną w art. 11 ust. 6 NC CAM. Ponieważ w punkcie Cieszyn/Český Těšín nie ma dostępnej

¹ Decyzja URE: <https://www.ure.gov.pl/pl/paliwa-gazowe/europejski-rynek-gazu-1/decyzje/9430,Decyzja-Prezesa-Urzędu-Regulacji-Energetyki-z-dnia-29-kwietnia-2021-r.html>

² Decyzja ERÚ: <https://www.net4gas.cz/en/customers/products-services/new-transmission-capacity/incremental-capacity-process-2019/>

przepustowości w kierunku z Polski do Czech, zarówno GAZ-SYSTEM, jak i NET4GAS nie zaoferują 10% przepustowości przyrostowej w ramach powiązanego Poziomu oferty.

Poziom oferty zostanie udostępniony rynkowi najwcześniej od roku gazowego 2028/2029 ze względu na terminy oddania inwestycji po obu stronach granicy.

Rok	Od 2028/2029 Do 2042/2043
Poziom oferty [kWh/h]/y	1,143,000
Przepustowość przyrostowa [kWh/h]/y – do zaoferowania	1,143,000
Przepustowość przyrostową [kWh/h]/y – całkowita	1,270,000
Przepustowość istniejąca [kWh/h]/y	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 2021 roku, GAZ-SYSTEM i NET4GAS określiły dedykowane zasady i warunki dotyczące aukcji przepustowości przyrostowej, które muszą zostać zaakceptowane przez użytkownika sieci przed aukcją przepustowości przyrostowej.

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

W przypadku NET4GAS ogólne zasady i warunki, które użytkownik sieci musi zaakceptować, aby uczestniczyć i uzyskać dostęp do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości w procesie przepustowości przyrostowej są określone w załączniku do niniejszego dokumentu ("Contract for Provision of Gas Transmission Service") oraz w Kodeksie Sieci NET4GAS.

Niezależnie od tego, że GAZ-SYSTEM i NET4GAS publikują zasady i warunki dotyczące aukcji przepustowości przyrostowej w języku angielskim oraz w swoich językach narodowych, tylko odpowiednio polska lub czeska wersja językowa będzie traktowana jako wiążąca.

³ <https://www.gsaplatform.eu/>

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 tylko i wyłącznie, gdy uczestnicy rynku zobowiążą się do nabycia odpowiednich ilości przepustowości przyrostowych w aukcji produktu rocznego w 2021 r. oraz jeśli każdy z OSP uzyska pozytywny wynik testu ekonomicznego.

Dla GAZ-SYSTEM

Data	Etap
05/07/2021	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
1/10/2028	Przewidywane rozpoczęcie eksploatacji nowej infrastruktury

Dla NET4GAS

Data	Etap
30/06/2021	Podpisanie przez uczestników aukcji „Umowy o świadczenie usługi przesyłania paliwa gazowego”
05/07/2021	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
01/06/2026	Termin na odstąpienie od umowy, jeśli zezwolenia i/lub prawa do gruntu nie zostaną uzyskane (zgodnie z sekcją 5.1. „Umowy o świadczenie usługi przesyłania paliwa gazowego” N4G)
01/10/2028	Przewidywane rozpoczęcie eksploatacji nowej infrastruktury

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 2021 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.748.9.2020.ABu1 zatwierdzona obowiązkowa premia minimalna wynosi 1,337 PLN/((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 na punkt połączenia międzysystemowego Cieszyn. GAZ-SYSTEM do kalkulacji zdyskontowanej wartości dozwolonego przychodu związanego z realizacją projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska – Czechy w latach 2028-2043 przyjął stopę dyskonta na poziomie 6%. Zdyskontowana wartość zobowiązań użytkowników sieci w punkcie Polska – Czechy, przy stopie dyskonta 6% dla 15-letniego okresu testu, wynosi 198 985 585,00 PLN.

Wartość ta równa jest wielkości stopy wolnej od ryzyka przyjętej na potrzeby kalkulacji zatwierdzonych przez Prezesa URE stawek referencyjnych obowiązujących w roku 2021.

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

Zgodnie z decyzją DRR.WRG.748.9.2020.ABu1 określono i zatwierdzono następującą wartość dozwolonego przychodu: 198 985 299,00 PLN.

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

Zgodnie z decyzją DRR.WRG.748.9.2020.ABu1 określono i zatwierdzono następujący f-factor: 1.

Dla NET4GAS

i. Parametr zgodny z Art. 22 (1) 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 2021 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 09654-15/2020-ERU czeskiego Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 05.05.2021 została zatwierdzona obowiązkowa premia minimalna na poziomie 14,303.81 CZK/MWh/d/y.

Bieżąca wartość netto wiążących zobowiązań użytkowników sieci:

Stopa dyskontowa na poziomie 8.32% – odpowiadająca wartości nominalnej wartości WACC przed opodatkowaniem, stosowanej do projektów gazociągów tranzytowych w Czechach zgodnie z zasadami 5-go Okresu Regulacyjnego - powinna zostać zastosowana przez NET4GAS do określenia bieżącej wartości wiążących zobowiązań użytkowników sieci przy teście ekonomicznym w nadchodzącej aukcji 2021.

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

Zgodnie z decyzją 09654-15/2020-ERU czeskiego Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 05.05.2021 określono i zatwierdzono następującą wartość bieżącą szacowanego wzrostu przychodu regulowanego NET4GAS związanego z tym projektem (przy zastosowaniu stopy dyskontowej 8,32%): 2 458,9 mln CZK.

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

Zgodnie z decyzją 09654-15/2020-ERU czeskiego Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 05.05.2021 określono i zatwierdzono następujący f-factor: 1.

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.

g. Podejście oparte na cenie stałej zgodnie z Art. 28 (1) lit. g NC CAM

Podejście oparte na cenie stałej nie jest stosowane w przypadku GAZ SYSTEM.

W przypadku NET4GAS w projekcie zostanie zastosowane podejście oparte na cenie stałej z jej eskalacją (tj. określenie parametru IND) w oparciu o Zasady Regulacji Cen na lata 2021-2025, rozdział 10.6. opublikowane przez Urząd Regulacji Energetyki w czerwcu 2020⁴, a następnie zatwierdzone w Decyzji Cenowej, dla poszczególnych aukcji. Zgodnie z decyzją 09654-

⁴ [ERÚ - Zásady cenové regulace pro regulační období 2021-2025](#)



15/2020-ERU czeskiego Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 05.05.2021 wartość parametru RP zdefiniowanego w art. 24 lit. b) NC TAR została ustalona na poziomie 0.

Publikacja zgodna z Art. 25 (2) NC CAM

Szacunkowa cena referencyjna zgodnie z Art. 25 (1) NC CAM

Dla GAZ-SYSTEM

Szacowana cena referencyjna zastosowana w obliczeniach związanych z testem ekonomicznym dla przepustowości przyrostowej od dnia 1 października 2028 r. do 1 października 2043 r. wynosi 1,854 PLN/(MWh/h)/h.

Dla NET4GAS

Zgodnie z decyzją 09654-15/2020-ERU czeskiego Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 05.05.2021 cena referencyjna powinna wynosić CZK 219.46 /MWh/d/y w punkcie połączenia Cieszyn. Należy podkreślić, że nawet alokacja całej przepustowości przyrostowej dostępnej do zarezerwowania podczas aukcji w 2021 r. po tej cenie referencyjnej nie wygeneruje wystarczających dochodów umożliwiających uzyskanie pozytywnego wyniku testu ekonomicznego.

Łączna cena - będąca sumą ceny referencyjnej i obowiązkowej minimalnej premii (patrz str. 5)- jest kwotowana w wartościach nominalnych i podlega korekcie o inflację zgodnie z metodyką wyceny podaną w Zasadach Regulacji Cen na okres 2021-2025), a następnie

a następnie zastosowane w Decyzji Cenowej, dla poszczególnych aukcji. Do przeprowadzenia testu ekonomicznego NET4GAS wykorzysta cenę całkowitą. Na potrzeby tego testu ekonomicznego NET4GAS wykorzysta współczynnik inflacji na poziomie 2% rocznie.

Oprócz wyżej wymienionych taryf, ZUP będą uiszczać opłaty zależne od przepływów – opisane w Zasadach Regulacji Cen i ustalone w decyzjach cenowych czeskiego Urzędu Regulacji Energetyki. Z punktu widzenia NET4GAS opłaty te są neutralne pod względem kosztów (tj. nie generują zysków ani strat w czasie) i dlatego nie powinny być uwzględniane w teście ekonomicznym.



III. Dane kontaktowe



Operator Gazociągów Przesyłowych

NET4GAS, s.r.o.

GAZ-SYSTEM S.A.

Paulina Buczek

Václav Štindl
Michal Mareš

Pion Rozwoju Rynku Gazu

Commercial Management

Telefon:

Telefon:

+48 22 220 18 22

+ 420 220 224 584

Email:

Email:

incremental@gaz-system.pl

vaclav.stindl@net4gas.cz
michal.mares@net4gas.cz

Ul. Mszczonowska 4

Na Hřebenech II 1718/8

02-337 Warszawa

140 21 Praga 4 – Nusle

Polska

Republika Czeska

Telefon:

Telefon:

+48 22 220 18 00

+420 220 221 111

Email:

Email:

incremental@gaz-system.pl

capacitybooking@net4gas.cz

IV. Załączniki

1. Ogólne zasady i warunki udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska – Czechy (GAZ-SYSTEM).
2. Umowa Świadczenia Usług Przesyłowych (NET4GAS)