

**Wniosek o zatwierdzenie projektu  
przepustowości przyrostowej na podstawie  
art. 28 ust. 1 CAM NC dla granicy pomiędzy  
obszarami rynkowymi Polska – Czechy**

**2020-10-30**



Propozycja projektu przepustowości przyrostowej dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Czechy podlega zatwierdzeniu przez właściwe krajowe organy regulacyjne. W niniejszym dokumencie przedstawiono propozycję projektu dla punktu połączenia międzysystemowego Cieszyn/Český, uzgodnioną pomiędzy:



**Operator Gazociągów Przesyłowych**

**GAZ-SYSTEM S.A.**

Ul. Mszczonowska 4

02-337 Warszawa

Polska

**NET4GAS, s.r.o.**

Na Hřebenech II 1718/8

140 21 Praga 4 - Nusle

Republika Czeska



Zgodnie z art. 28 ust. 1 NC CAM, Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (dalej: GAZ-SYSTEM) przedkłada niniejszą propozycję projektu przepustowości przyrostowej na granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Czechy do zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE), a NET4GAS, s.r.o. (dalej: NET4GAS) do Urzędu Regulacji Energetyki (ERÚ). Punkt połączenia międzysystemowego Cieszyn/Český łączy systemy przesyłowe ww. operatorów.

## Spis treści

1. Wprowadzenie.....	5
1. Poziom oferty przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM).....	6
2. Ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci w celu udziału i uzyskania dostępu w wiążącej fazie alokacji przepustowości w procesie uzyskiwania przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. b) NC CAM) .....	7
3. Harmonogram realizacji projektu przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM) .....	8
4. Parametry testu ekonomicznego (Art. 28 ust. 1 lit. d) w związku z Art. 22 ust. 1 NC CAM) .....	11
5. Możliwe przedłużenie horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania przepustowości (Art. 28 ust. 1 lit. e) NC CAM).....	14
6. Alternatywny mechanizm alokacji przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. f) NC CAM).....	14
7. Podejście oparte na cenie stałej (Art. 28 ust. 1 lit. g) NC CAM) .....	15
8. Dane kontaktowe .....	16

## 1. Wprowadzenie

Operatorzy Systemów Przesyłowych tj. GAZ-SYSTEM i NET4GAS otrzymali niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania na przepustowość ciągłą w kierunku z Polski do Czech na granicy systemu wejścia-wyjścia GAZ-SYSTEM z systemem wejścia-wyjścia NET4GAS.

W Raporcie z oceny zapotrzebowania rynku (MDAR) oceniono niewiążące zgłoszenia otrzymane w ramach przeprowadzonej od 1 lipca do 26 sierpnia 2019 r. oceny zapotrzebowania rynku

Zapotrzebowanie rynku zostało oszacowane na podstawie następujących zgłoszeń dla przepustowości ciągłej otrzymanych przez **GAZ-SYSTEM**:

Z Wyjście	Do Wejście	Rok gazowy	Ilość (kWh/h)/y	Wniosek został złożony do innych OSP	Dodatkowe informacje (np. rodzaj zdolności)
Polska	Czechy	2021/22 – 2035/36	1 267 920	Do 1 167 920 - Tak, do NET4GAS,  Ponad 1 167 920 – Nie	Nie

Zapotrzebowanie rynku zostało oszacowane na podstawie następujących zgłoszeń dla przepustowości ciągłej otrzymanych przez **NET4GAS**:

Z Wyjście	Do Wejście	Rok gazowy	Ilość (kWh/h)/y	Wniosek został złożony do innych OSP	Dodatkowe informacje (np. rodzaj zdolności)
Polska	Czechy	2021/22 – 2035/36	1 167 920	Tak, do GAZ-SYSTEM	Nie

Zgłoszenia zapotrzebowania przedłożone dla każdego z OSP nie były identyczne. Różnica wynikała z faktu, że GAZ-SYSTEM otrzymał dodatkowo zgłoszenie zapotrzebowania na 100 000 kWh/h/y w kierunku z Polski do Czech dla lat gazowych od 2020/2021 do 2034/2035.

Na podstawie wyników MDAR opublikowanych na stronach internetowych obu OSP w dniu 21 października 2019 r. odpowiedni OSP przeprowadzili analizy techniczne zgodnie z Art. 27 NC CAM. Aby wyrównać poziom wnioskowanej przepustowości przyrostowej, OSP przyjęli do dalszych analiz technicznych zapotrzebowanie na przepustowość przyrostową na poziomie 1 270 000 kWh/h/y.

Obecnie między systemem przesyłowym Polski i Czech nie ma istniejącej przepustowości technicznej w kierunku, na który wskazano zapotrzebowanie. Istniejący punkt połączenia międzysystemowego Cieszyn/Český Těšín pomiędzy Polską a Republiką Czech umożliwia ciągły przesył gazu jedynie z Czech do polskiego systemu przesyłowego na poziomie ok. 0,5 mld m<sup>3</sup>/rok.

W wyniku przeprowadzonych analiz technicznych, w celu zaspokojenia wskazanego zapotrzebowania na przepustowość przyrostową z Polski do Czech, GAZ-SYSTEM i NET4GAS proponują realizację projektu przepustowości przyrostowej w istniejącym punkcie połączenia międzysystemowego Cieszyn/Český Těšín.

Ponadto, obecnie GAZ-SYSTEM i NET4GAS na podstawie decyzji odpowiednich właściwych organów krajowych posiadają ważne do 31 grudnia 2022 r. zwolnienie z oferowania przepustowości rewersowej w punkcie Cieszyn/Český Těšín. W przypadku realizacji tego projektu, punkt Cieszyn/Český Těšín zostałby połączony dwukierunkowym zgodnie z art. 5 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. w sprawie środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu.

W ramach konsultacji publicznych wstępnej propozycji projektu, które odbyły się od 13 stycznia do 13 lutego 2020 r. ani do GAZ-SYSTEM ani do NET4GAS nie wpłynęły żadne uwagi.

W tym dokumencie używane są następujące skróty:

NC CAM = Rozporządzenie Komisji (EU) 2017/459;

NC TAR = Rozporządzenie Komisji (EU) 2017/460.

Zgodnie ze strukturą Art. 28 ust. 1 NC CAM niniejszy wniosek zawiera następujące elementy:

- Poziom oferty odzwierciedlający zakres zapotrzebowania na przepustowość przyrostową (Art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM),
- Ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci w celu udziału i uzyskania dostępu w wiążącej fazie alokacji przepustowości w procesie uzyskiwania przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. b) NC CAM),
- Harmonogram realizacji projektu przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM),
- Parametry testu ekonomicznego (Art. 28 ust.1 lit. d) NC CAM),
- Informację na temat możliwego przedłużenia horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania przepustowości (Art. 28 ust.1 lit. e) NC CAM),
- Informację na temat alternatywnego mechanizmu alokacji (Art. 28 ust.1 lit. f) NC CAM),
- Informację na temat stosowania podejścia opartego na cenie stałej (Art. 28 ust. 1 lit. g) NC CAM).

## 1. Poziom oferty przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM)

Zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM, GAZ-SYSTEM i NET4GAS wnoszą o zatwierdzenie wspólnego poziomu oferty dla powiązanych produktów z zakresu przepustowości, które mają zostać zaoferowane w ramach aukcji produktów rocznych w punkcie Cieszyn/Český Těšín w lipcu 2021 r. zgodnie z poniższą tabelą. Poziom oferty uwzględnia obowiązek wyodrębnienia przepustowości zgodnie z metodą opisaną w art. 11 ust. 6 NC CAM.

Rok	Od 2028/2029 Do 2042/2043
<b>Poziom oferty [kWh/h]/y</b>	<b>1,143,000</b>
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

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

Ponieważ w punkcie Cieszyn/Český Těšín nie ma dostępnej przepustowości w kierunku z Polski do Czech, zarówno GAZ-SYSTEM, jak i NET4GAS wyodrębniają jedynie 10% przepustowości przyrostowej w ramach powiązanego Poziomu oferty do zaoferowania w produktach krótkoterminowych. Wartość wyodrębnionej przepustowości podlega zatwierdzeniu przez polski i czeski organ regulacyjny.

GAZ-SYSTEM i NET4GAS zaoferują Poziom oferty w ramach aukcji produktów rocznych za pośrednictwem Platformy GSA.

## 2. Ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci w celu udziału i uzyskania dostępu w wiążącej fazie alokacji przepustowości w procesie uzyskiwania przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. b) NC CAM)

W celu zaoferowania przepustowości przyrostowej (Poziomu oferty) w aukcji produktów rocznych w 2021 r. GAZ-SYSTEM i NET4GAS opracowali odrębne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci przed aukcją przepustowości przyrostowej.

Zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. b) NC CAM:

- GAZ-SYSTEM zwraca się do Prezesa URE o zatwierdzenie Ogólnych zasad i warunków, udziału i uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska – Czechy (dalej: OWU INC), które stanowią załącznik do niniejszego wniosku. Aby być uprawnionym do udziału w aukcji przepustowości przyrostowej, użytkownik zobowiązany jest zaakceptować OWU INC a także inne regulacje GAZ-SYSTEM, które są wymagane do udziału w aukcji na zasadach zwykłych np. Ogólne Zasady i Warunki Umowy Przesyłowej, Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej i Taryfę.

- NET4GAS zwraca się do ERÚ o zatwierdzenie zasad i warunków dla aukcji przepustowości przyrostowej, które stanowią załącznik do niniejszego wniosku. W przypadku NET4GAS ogólne zasady i warunki, które użytkownik sieci musi zaakceptować, aby uczestniczyć i uzyskać dostęp do przepustowości w wiążącej fazie alokacji procesu przepustowości przyrostowej, są określone w załączniku 1 do niniejszego dokumentu („Umowa o świadczenie usługi przesyłania gazu”) oraz w [Kodeksie Sieci](#) NET4GAS.

Niezależnie od faktu, że zarówno GAZ-SYSTEM, jak i NET4GAS publikują zasady i warunki aukcji przepustowości przyrostowej w języku angielskim i odpowiednio w języku narodowym, tylko wersję w języku polskim i czeskim należy uznać za wiążące.

### 3. Harmonogram realizacji projektu przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM)

Na podstawie Art. 28 ust. 1 lit. c) CAM NC, GAZ SYSTEM zwraca się o zatwierdzenie następującego harmonogramu realizacji projektu przepustowości przyrostowej:

Data	Etap
05/07/2021	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
3Q/2024	Podpisane umowy na projektowanie
3Q/2026	Uzyskane pozwolenia na budowę
1Q/2027	Podpisane umowy na budowę
2-3Q/2028	Zakończenie projektu
1/10/2028	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 przyrostowego.

Na podstawie Art. 28 ust. 1 lit. c) CAM NC, NET4GAS zwraca się o zatwierdzenie następującego harmonogramu realizacji projektu przepustowości przyrostowej:

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

**Faza budowy rozpocznie się 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.**

### **Opis projektu po polskiej stronie granicy (GAZ-SYSTEM)**

#### Wymagana rozbudowa sieci GAZ-SYSTEM:

Dla zapewnienia możliwości przesyłu gazu w kierunku z Polski do Czech na maksymalnym poziomie 1,270,000 kWh/h, wymagane są następujące inwestycje po stronie polskiej:

- Budowa gazociągu DN700 Oświęcim – Tworzeń (50 km)
- Rozbudowa tłoczni Kędzierzyn o dodatkową sprężarkę
- Modernizacja stacji pomiarowej Cieszyn

Jednocześnie niezbędnym elementem umożliwiającym przesył w kierunku Czech jest ukończenie realizacji korytarza Północ-Południe po polskiej stronie, w tym w szczególności budowa nowego gazociągu DN500 Skoczów-Komorowice-Oświęcim, Inwestycja ta nie stanowi jednak elementu projektu przepustowości przyrostowej i nie wpływa na przedstawiony poniżej wstępny harmonogram projektu przepustowości przyrostowej.

#### Przewidywane oddanie do użytkowania: 2-3Q/2028

Szacunkowe koszty: ok. 61,3 mln EUR gazociąg DN700 Oświęcim – Tworzeń oraz 12,9 mln EUR dodatkowy agregat sprężający na tłoczni Kędzierzyn a także 465 tys. EUR na modernizację stacji pomiarowej w Cieszynie.

### **Opis projektu po czeskiej stronie granicy (NET4GAS)**

#### Nowa infrastruktura wymagana po stronie NET4GAS:

Dla zapewnienia możliwości przesyłu gazu w kierunku z Polski do Czech na maksymalnym poziomie 1,270,000 kWh/h, wymagane są następujące inwestycje po stronie czeskiej:

- Nowy gazociąg DN500 Libhošť - Třanovice (L=60 km)
- Nowa tłocznia (dwa agregaty + agregat rezerwowy) przyłączona do nowego i istniejącego gazociągu DN500 Libhošť - Třanovice

Wdrożenie ww. elementów infrastruktury umożliwi NET4GAS zaoferowanie wymaganej przepustowości przyrostowej przy założeniu, że ciśnienie na granicy wynosić będzie co najmniej 46 barów. Jest to

podstawowy warunek wstępny takiego rozwiązania technicznego dla projektu przepustowości przyrostowej na granicy Polska - Czechy.

Przewidywane oddanie do użytkowania: 4Q/2028<sup>1</sup>

Szacunkowe koszty: ok. 93,1 mln EUR gazociąg oraz 42,8 mln EUR tłocznia, z uwzględnieniem 25% rezerwy.

**Podsumowanie parametrów technicznych propozycji projektu:**

	CZ	PL
<b>DN</b>	500	700
<b>PN (CZ) / MOP (PL); bar</b>	63.0	84.0
<b>Punkt graniczny</b>	<i>Český Těšín / Cieszyn</i>	
<b>Długość gazociągu</b>	60 km	50 km
<b>Stacja graniczna</b>	-	Obecna stacja jest już dwukierunkowa i oczekuje się, że zostanie również wykorzystana w tym projekcie
<b>Tłocznia gazu (MW)</b>	2 x 3.5 MW + 1 x 3.5 MW (rezerwa)	1 x 8 MW
<b>Stacja pomiarowa</b>		Modernizacja układu pomiarowego poprzez wymianę gazomierzy turbinowych na ultradźwiękowe
<b>Ciśnienie na granicy</b>		
<b>Kierunek PL → CZ</b>	46.0 barg	
<b>Maksymalny dobowy poziom przepustowości do Czech</b>		
<b>mcm/d @0°C</b>	2.73	2.73
<b>GWh/d</b>	30.48	30.48
<b>Maksymalny godzinowy poziom przepustowości do Czech</b>		

<sup>1</sup> Termin zmieniony od czasu publikacji wstępnej propozycji projektu w styczniu 2020 r. w celu uwzględnienia spodziewanego wpływu różnych ryzyk na etapie wdrożenia po dokonaniu przeglądu założeń przyjętych dla projektu.

mcm/h @0°C	0.11	0.11
GWh/h	1.27	1.27
CAPEX (mEUR)	135.9	74.7
Dokładność CAPEX (± %)	rezerva 25% już uwzględniona w ww. szacunkowej kwocie	rezerva 25% już uwzględniona w ww. szacunkowej kwocie
Zdolność tłokowania	Dwukierunkowy	
Początek użytkowania	4Q/2028 <sup>2</sup>	4Q/2028

#### 4. Parametry testu ekonomicznego (Art. 28 ust. 1 lit. d) w związku z Art. 22 ust. 1 NC CAM)

Na podstawie Art. 28 ust. 1 lit d) CAM NC, GAZ-SYSTEM i NET4GAS proszą o zatwierdzenie parametrów testu ekonomicznego.

Test ekonomiczny został oparty na następujących parametrach, zgodnie z Art. 22 ust. 1 CAM NC:

- Wartości bieżącej wiążących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności
- Wartości bieżącej szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów OSP w związku z przepustowością przyrostową uwzględnioną w danym poziomie oferty
- Współczynnika f-factor

#### **Cena referencyjna w celu oszacowania wartości bieżącej wiążących zobowiązań użytkowników sieci – GAZ-SYSTEM**

Zgodnie z Art. 22 ust. 1 lit. a) w zw. z Art. 25 ust. 1 lit. a) CAM NC, Prezes URE zatwierdza ceny referencyjne oszacowane dla horyzontu czasowego oferty przepustowości przyrostowej oferowanej przez GAZ-SYSTEM w ramach projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska – Czechy. Ceny referencyjne w wysokości 1,854 PLN/(MWh/h)/h (0,43 EUR/(MWh/h)/h) będą wykorzystywane w teście ekonomicznym przeprowadzonym przez GAZ-SYSTEM do obliczenia wartości bieżących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach ofert złożonych w procedurze aukcyjnej na punkt połączenia międzysystemowego Cieszyn.

Ceny referencyjne powinny zostać określone dla horyzontu czasowego oferty przepustowości przyrostowej oferowanej w ramach projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska – Czechy, czyli na horyzont czasowy 15 lat gazowych, tj. od 1 października 2028 r. do 1 października 2043 r.

<sup>2</sup> Termin zmieniony od czasu publikacji wstępnej propozycji projektu w styczniu 2020 r. w celu uwzględnienia spodziewanego wpływu różnych ryzyk na etapie wdrożenia po dokonaniu przeglądu założeń przyjętych dla projektu.

Należy podkreślić, iż GAZ-SYSTEM obecnie rozpoczyna realizację kapitałochłonnych projektów inwestycyjnych, których celem jest zapewnienie dywersyfikacji dostaw gazu dla Polski. Dynamika realizacji tych projektów jest ciężka do zaprognozowania z uwagi na fakt, iż są to projekty realizowane przy współpracy innych europejskich operatorów i ich realizacja tylko częściowo jest zależna od harmonogramu działań podejmowanych przez GAZ-SYSTEM.

Szacowanie stawek referencyjnych dla 15-letniego horyzontu czasowego, przy tak dużej dynamice realizacji strategicznych projektów inwestycyjnych może dać nierealne i mało wiarygodne wyniki w postaci wzrostu stawek opłat przesyłowych, co wpłynie na obniżenie poziomu mocy wymaganego do osiągnięcia pozytywnego wyniku testu ekonomicznego.

Biorąc pod uwagę powyższe argumenty, GAZ-SYSTEM proponuje przyjąć dla celów przeprowadzenia testu ekonomicznego, dla wszystkich lat objętych analizą, cenę referencyjną na poziomie stawki opłaty stałej za świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego w punkcie wyjścia, obowiązującej od 1 stycznia 2021 r. do 31 grudnia 2021 r., według „Taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14” zatwierdzonej decyzją Prezesa URE DRG.DRG-2.4212.7.2020JDo1 z dnia 5 czerwca 2020 r.

#### **Wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów – GAZ-SYSTEM**

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%.

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

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 2021, zatwierdzonych decyzją Prezesa URE.

#### **f-factor GAZ-SYSTEM**

W ramach f-factor uwzględnia się następujące kryteria:

- a) wielkość zdolności technicznej wyodrębnioną zgodnie z Art. 8 ust. 8 i ust. 9 CAM NC;
- b) pozytywne efekty zewnętrzne projektu przepustowości przyrostowej dla rynku lub dla sieci przesyłowej, bądź dla obu tych aspektów;
- c) czas trwania wiążących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności w porównaniu z okresem ekonomicznej użyteczności aktywów;

- d) oczekiwany stopień utrzymania zapotrzebowania na zdolność utworzoną w ramach projektu zdolności przyrostowej po zakończeniu horyzontu czasowego zastosowanego w teście ekonomicznym.

Założenia projektowe opierają się na niewiążącym wskazaniu zapotrzebowania otrzymanym na etapie oceny zapotrzebowania. F-factor został oszacowany przy założeniu, że niniejszy projekt przepustowości przyrostowej jest projektem wyłącznie rynkowym i że całkowity koszt projektu zostanie pokryty z rezerwacji przepustowości i w ramach wiążącej aukcji przepustowości. Po stronie GAZ-SYSTEM nie istnieją warunki pozwalające GAZ-SYSTEM o wnioskowanie o zatwierdzenia f-factor na poziomie niższym niż 1.

Dodatkowo, biorąc pod uwagę poziom oferowanej przepustowości przyrostowej oraz wymagany poziom przychodów z wiążących zobowiązań użytkowników sieci do uzyskania pozytywnego wyniku testu ekonomicznego przy współczynniku f równym 1, konieczne jest również zastosowanie obowiązkowej premii minimalnej w wysokości 1,328 PLN/(MWh/h)/h (0,3 EUR/(MWh/h)/h).

**Z tego względu GAZ-SYSTEM wnioskuje o zatwierdzenie f-factor na poziomie 1 na potrzeby testu ekonomicznego.**

Na podstawie powyższych założeń narzędzie do kalkulacji testu ekonomicznego udostępnione przez GAZ-SYSTEM zostało odpowiednio wypełnione i jest dołączone do niniejszego wniosku.

#### **Cena referencyjna w celu oszacowania wartości bieżącej wiążących zobowiązań użytkowników sieci – NET4GAS**

NET4GAS oczekuje, że cena referencyjna będzie równa aktualnej taryfie w punkcie wejścia wynoszącej 219,46 CZK/MWh/d/r w punkcie połączenia Cieszyn. Mając na uwadze, że nawet alokacja całej przepustowości przyrostowej po tej cenie referencyjnej nie wygenerowałaby wystarczających przychodów dla uzyskania pozytywnego wyniku testu ekonomicznego, NET4GAS proponuje również obowiązkową minimalną premię w wysokości 14,303.81 CZK MWh/d/r.

Cena łączna - składająca się z sumy ceny referencyjnej i obowiązkowej minimalnej premii, podawana jest w wartości nominalnej i podlega korekcie o inflację zgodnie z metodyką wyceny podaną w Zasadach Regulacji Cen na lata 2021-2025 przez czeski krajowy organ regulacyjny, a następnie zastosowany w decyzji dot. stawki taryfowej dla poszczególnych aukcji. Na potrzeby kalkulacji testu ekonomicznego NET4GAS zakłada, że korekty inflacji będą wynosić 2% rocznie.

Oprócz wyżej wymienionych stawek taryfowych, ZUP będą uiszczać opłaty zależne od przepływów - opisane w Zasadach Regulacji Cen i ustalone w decyzjach dot. stawek czeskiego krajowego organu regulacyjnego. Z punktu widzenia NET4GAS opłaty te są neutralne kosztowo (tj. nie generują żadnych strat ani zysków w czasie) i dlatego nie powinny być uwzględniane w teście ekonomicznym.

NET4GAS proponuje, aby do określenia bieżącej wartości wiążących zobowiązań użytkowników sieci w teście ekonomicznym po aukcji w 2021 r. przyjąć stopę dyskonta na poziomie 8,42% - równowartość nominalnego średniego ważonego kosztu kapitału przed opodatkowaniem mającego zastosowanie do projektów tranzytowych w Republice Czeskiej zgodnie z zasadami dla piątego okresu regulacyjnego.

### **Wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów – NET4GAS**

Stosując stopę dyskonta w wysokości 8,42% (jak opisano powyżej), NET4GAS szacuje, że bieżąca wartość szacunkowego wzrostu docelowych przychodów związanych z tym projektem wynosi 2 458,9 mln CZK. Więcej szczegółowych informacji na temat sposobu, w jaki oszacowano niniejszą kalkulację, znajduje się w narzędziu obliczeniowym przedłożonym wraz z niniejszym wnioskiem.

### **f-factor NET4GAS**

W ramach f-factor uwzględnia się następujące kryteria:

- a) wielkość zdolności technicznej wyodrębnioną zgodnie z Art. 8 ust. 8 i ust. 9 CAM NC;
- b) pozytywne efekty zewnętrzne projektu przepustowości przyrostowej dla rynku lub dla sieci przesyłowej, bądź dla obu tych aspektów;
- c) czas trwania wiążących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności w porównaniu z okresem ekonomicznej użyteczności aktywów;
- d) oczekiwany stopień utrzymania zapotrzebowania na zdolność utworzoną w ramach projektu przepustowości przyrostowej po zakończeniu horyzontu czasowego zastosowanego w teście ekonomicznym.

Podobnie jak GAZ-SYSTEM, NET4GAS postrzega niniejszy projekt jako projekt wyłącznie rynkowy i w związku z tym uważa, że całkowity koszt projektu musi zostać pokryty z rezerwacji przepustowości dokonanych w wiążącej aukcji przepustowości. **Z tego względu NET4GAS wnioskuje o zatwierdzenie f-factor na poziomie 1 na potrzeby testu ekonomicznego.**

## **5. Możliwe przedłużenie horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania przepustowości (Art. 28 ust. 1 lit. e) NC CAM)**

Na podstawie wspólnej decyzji GAZ-SYSTEM i NET4GAS nie widzą potrzeby przedłużania horyzontu czasowego dla projektu przepustowości przyrostowej.

## **6. Alternatywny mechanizm alokacji przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. f) NC CAM)**

GASCADE i GAZ-SYSTEM zdecydowali o niestosowaniu alternatywnego mechanizmu alokacji w celu nabycia przepustowości przyrostowej zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. f) NC CAM. Na podstawie wspólnej decyzji obaj operatorzy będą stosować standardową procedurę aukcyjną dla przepustowości przyrostowej w 2021 r.



## 7. Podejście oparte na cenie stałej (Art. 28 ust. 1 lit. g) NC CAM)

GAZ-SYSTEM zdecydował o niestosowaniu podejścia opartego na cenie stałej w celu nabycia przepustowości przyrostowej w 2021 r. zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. g) NC CAM.

NET4GAS wskazuje, że projekt będzie realizowany w oparciu o metodę ceny stałej zgodnie z obowiązkiem wynikającym z wyżej wymienionych Zasad Regulacji Cen na lata 2021-2025, rozdział 10.6. NET4GAS proponuje, aby wartość parametru RP zdefiniowanego w art. 24 lit. b) NC TAR była ustalona na poziomie 0, a określenie parametru IND określonego w tym samym artykule odbywać się będzie według tych samych zasad, które określono w aktualnej decyzji Urzędu Regulacji Energetyki dot. stawek taryfowych (nr 4/2020).



## 8. Dane kontaktowe



### **Operator Gazociągów Przesyłowych**

**GAZ-SYSTEM S.A.**

Marta Zapart-Choma

Pion Rozwoju Rynku Gazu

Telefon:

+48 22 220 18 47

Email:

[marta.zapart@gaz-system.pl](mailto:marta.zapart@gaz-system.pl)

Ul. Mszczonowska 4

02-337 Warszawa

Polska

Telefon:

+48 22 220 18 00

Email:

[incremental@gaz-system.pl](mailto:incremental@gaz-system.pl)

**NET4GAS, s.r.o.**

Václav Štindl

Michal Mareš

Commercial Management

Telefon:

+ 420 220 224 584

Email:

[vaclav.stindl@net4gas.cz](mailto:vaclav.stindl@net4gas.cz)  
[michal.mares@net4gas.cz](mailto:michal.mares@net4gas.cz)

Na Hřebenech II 1718/8

140 21 Praga 4 – Nusle

Republika Czeska

Telefon:

+420 220 221 111

Email:

[capacitybooking@net4gas.cz](mailto:capacitybooking@net4gas.cz)