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

2020-10-30

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

Spis treści

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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^3/rok.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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 połączeniem 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).

2. 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 wnioskują 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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

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.

3. 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

- 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.

4. 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

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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

Jedocześnie 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 stanowią 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

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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

Przewidywane oddanie do użytkowania: 4Q/2028[1]

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

[1] 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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

5. 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:

a) Wartości bieżącej wiążących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności
b) Wartości bieżącej szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów OSP w związku z przepustowością przyrostową uwzględnioną w danym poziomie oferty
c) 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 przeprowadzanym 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.

[2] 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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 tyko 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 osiągniecia 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;

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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 1,337 PLN/(MWh/h)/h (0,31 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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 zdolności 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.**

6. 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.

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

NET4GAS 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

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

GAZ-SYSTEM zadecydował 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).

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

9. Dane kontaktowe

Operator Gazociągów Przesyłowych

GAZ-SYSTEM S.A.

Paulina Buczek

Pion Rozwoju Rynku Gazu

Telefon:

+48 22 220 18 22

Email:

incremental@gaz-system.pl

Ul. Mszczonowska 4

02-337 Warszawa

Polska

Telefon:

+48 22 220 18 00

Email:

incremental@gaz-system.pl

NET4GAS, s.r.o.

Václav Štindl
Michal Mareš

Commercial Management

Telefon:

+ 420 220 224 584

Email:

vaclav.stindl@net4gas.cz
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

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

OGÓLNE ZASADY I WARUNKI UDZIAŁU ORAZ UZYSKANIA DOSTĘPU DO PRZEPUSTOWOŚCI W WIĄŻĄCEJ FAZIE ALOKACJI PRZEPUSTOWOŚCI PRZYROSTOWEJ NA GRANICY POLSKA – CZECHY

(dalej: „OWU INC")

1. Postanowienia ogólne

1.1. Niniejsze OWU INC reguluje ogólne zasady i warunki, jakie musi zaakceptować Użytkownik Systemu w celu udziału w Aukcji oraz uzyskania dostępu do przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji.

1.2. Usługi przesyłowe w zakresie przepustowości przydzielonej w ramach Aukcji będą świadczone zgodnie z umową przesyłową, niniejszym OWU INC, jak również zgodnie z każdorazowo obowiązującymi Ogólnymi Warunkami Umowy Przesyłowej (dalej: „OWU"), IRiESP oraz Taryfą. Niniejsze OWU INC, po dokonaniu przydziału przepustowości w wyniku Aukcji, regulować będzie szczególne zasady świadczenia usług przesyłowych przez GAZ-SYSTEM na rzecz Użytkownika Systemu w zakresie przepustowości przydzielonej temu Użytkownikowi Systemu w ramach Aukcji. Niniejsze OWU INC nie wyłącza postanowień OWU, w szczególności w zakresie dotyczącym zabezpieczeń finansowych potwierdzających zdolność finansową Użytkownika Systemu do wywiązywania się ze swoich zobowiązań finansowych względem GAZ-SYSTEM z tytułu realizacji umowy przesyłowej, w tym tryby i warunki skorzystania z nich przez GAZ-SYSTEM.

1.3. Poprzez złożenie oferty w Aukcji Użytkownik Systemu akceptuje bez zastrzeżeń warunki określone w OWU, IRiESP, Taryfie oraz w niniejszym OWU INC.

1.4. Niniejsze OWU INC sporządzono w polskiej i angielskiej wersji językowej. W przypadku wystąpienia rozbieżności między polską i angielską wersją językową niniejszego OWU INC, wiążąca jest wersja polska.

2. Definicje

2.1. <u>Aukcja</u> - aukcja przepustowości rocznej, realizowana na zasadach określonych w Kodeksie sieci CAM, w ramach której udostępniona

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

zostanie przepustowość przyrostowa punktu połączenia międzysystemowego Cieszyn;

2.2. GAZ-SYSTEM - spółka pod firmą Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie, pełniąca funkcję operatora systemu przesyłowego na terenie Polski;

2.3. IRiESP - aktualnie obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, sporządzona na podstawie obowiązujących przepisów prawa i opublikowana na stronie internetowej GAZ-SYSTEM (https://www.gaz-system.pl/strefa-klienta/iriesp/instrukcja-ruchu-i-eksploatacji-sieci-przesylowej/). OWU INC odnosi się do wersji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 26 marca 2019 r. (znak: DRR.WRG.4322.1.2019.AK1), bądź do każdej kolejnej wersji IRiESP, która zastąpi bądź zmieni wyżej wymienioną wersję IRiESP;

2.4. NET4GAS – spółka pod firmą NET4GAS, s.r.o. z siedzibą w Pradze, pełniąca funkcję operatora systemu przesyłowego na terenie Czech;

2.5. Platforma GSA – platforma do oferowania przez GAZ-SYSTEM i NET4GAS przepustowości w odpowiednich systemach przesyłowych na punkcie połączenia międzysystemowego Cieszyn.

2.6. Projekt – projekt mający na celu utworzenie nowej zdolności technicznej w istniejącym punkcie połączenia międzysystemowego Cieszyn w oparciu o alokację przepustowości w uprzednim procesie uzyskiwania przyrostowej przyrostowej;

2.7. Taryfa – aktualnie obowiązujący zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez GAZ-SYSTEM i wprowadzony jako obowiązujący w rozliczeniach z Użytkownikiem Systemu, opublikowany na stronie internetowej GAZ-SYSTEM (https://www.gaz-system.pl/strefa-klienta/taryfa/taryfa-i-stawki-oplat/). OWU INC odnosi się do Taryfy nr 14 zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 5 stycznia 2021 r. (znak: DRR.WRG.4322.4.2020.IWa), zbądź do każdej kolejnej wersji Taryfy, która zastąpi bądź zmieni wyżej wymienioną wersję Taryfy;

2.8. Użytkownik Systemu – podmiot korzystający z systemu przesyłowego na podstawie umowy przesyłowej, będący ZUP lub Użytkownikiem Sieci w rozumieniu IRiESP.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

3. Wiążąca faza alokacji przepustowości przyrostowej

3.1. W wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej w ramach Projektu, GAZ-SYSTEM udostępni przepustowość przyrostową dla punktu połączenia międzysystemowego Cieszyn, w kierunku przepływu paliwa gazowego z Polski do Czech, w formie piętnastu (15) produktów rocznych przepustowości przyrostowej, obejmujących piętnaście (15) lat gazowych, od 01.10.2028 r. od godz. 06:00 do 01.10.2043 r. do godz. 06:00.

3.2. W wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej każdy produkt roczny zostanie udostępniony w trakcie jednej, odrębnej Aukcji dla przepustowości przyrostowej na poziomie 1 143,000 kWh/h.

3.3. Produkty roczne przepustowości przyrostowej obejmujące okres od 01.10.2028 r., godz. 06:00, do 01.10.2043 r., godz. 06:00, zostaną udostępnione w ramach Aukcji dla punktu połączenia międzysystemowego Cieszyn w kierunku przesyłu paliwa gazowego z Polski do Czech.

3.4. Przydział przepustowości na rzecz Użytkowników Systemu, którzy uzyskali przepustowość w wyniku Aukcji, zostanie dokonany, z zastrzeżeniem pkt. 6.8, pod warunkiem podjęcia przez GAZ-SYSTEM pozytywnej decyzji inwestycyjnej w sprawie realizacji Projektu. Pozytywna decyzja inwestycyjna w sprawie realizacji Projektu zostanie podjęta przez GAZ-SYSTEM pod warunkiem uzyskania przez GAZ-SYSTEM i NET4GAS pozytywnych wyników testu ekonomicznego oraz zawarcia umowy o realizację Projektu pomiędzy GAZ-SYSTEM i NET4GAS.

4. Warunki uczestnictwa w Aukcji

4.1. Wiążąca faza alokacji przepustowości przyrostowej przeprowadzona zostanie przez GAZ-SYSTEM na Platformie GSA, zgodnie z postanowieniami regulaminu tej platformy, obowiązującym w dniu przeprowadzenia Aukcji, oraz IRiESP.

4.2. Warunkiem udziału w Aukcji jest:

a) zawarcie z GAZ-SYSTEM umowy przesyłowej zgodnie z postanowieniami IRiESP,

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

b) przedłożenie do GAZ-SYSTEM pełnomocnictwa dla osób upoważnionych do wzięcia udziału w Aukcji, o ile Użytkownik Systemu nie złożył uprzednio takiego pełnomocnictwa,

c) skuteczna z punktu widzenia GAZ-SYSTEM rejestracja na Platformie GSA,

d) przedłożenie zabezpieczeń finansowych, w wysokości i formie określonej w niniejszym OWU INC,

najpóźniej na tydzień przed rozpoczęciem Aukcji.

4.3. Przepustowość przyrostowa będzie alokowana w ramach Aukcji jako przepustowość powiązana. W celu udziału w Aukcji Użytkownik Systemu musi spełnić także warunki udziału w Aukcji określone przez NET4GAS.

4.4. Usługi przesyłowe w zakresie przepustowości przydzielonej w ramach Aukcji będą świadczone zgodnie z zawartą umową przesyłową (w tym OWU) i jej załącznikami, o której mowa w pkt. 4.2 a), jak również zgodnie z każdorazowo obowiązującym IRiESP oraz Taryfą. Niniejsze OWU INC, po dokonaniu przydziału przepustowości w wyniku Aukcji, stanowić będzie załącznik do umowy przesyłowej zawartej pomiędzy GAZ-SYSTEM i Użytkownikiem Systemu, regulujący szczególne zasady świadczenia usług przesyłowych przez GAZ-SYSTEM na rzecz tego Użytkownika Systemu w zakresie przepustowości przyrostowej przydzielonej temu Użytkownikowi Systemu w ramach Aukcji.

5. Zabezpieczenie finansowe z tytułu udziału w Aukcji i alokacji przepustowości przyrostowej

5.1. Wymogiem udziału w Aukcji jest złożenie stosownego zabezpieczenia finansowego przez Użytkownika Systemu, potwierdzającego jego zdolność finansową do wywiązania się ze zobowiązań względem GAZ-SYSTEM wynikających ze złożenia oferty w Aukcji, w formie, terminie i wysokości określonej w niniejszym OWU INC.

5.2. Użytkownik Systemu zobowiązany jest ustanowić zabezpieczenie finansowe w jednej z poniższych form:

5.2.1. gwarancji bankowej,

5.2.2. depozytu pieniężnego.

5.3. Użytkownik Systemu ustanawia zabezpieczenie finansowe najpóźniej na 1 (jeden) tydzień przed Aukcją, przedkładając

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

GAZ-SYSTEM dowód ustanowienia zabezpieczenia finansowego w formie pisemnej (tj. oryginał gwarancji bankowej albo potwierdzenie wykonania przelewu na rachunek bankowy GAZ-SYSTEM).

5.4. Użytkownik Systemu ustanowi zabezpieczenie finansowe w wysokości określonej zgodnie z pkt. 5.5 poniżej, jednak nie niższej niż równowartość 10 000.00 PLN (słownie: dziesięć tysięcy polskich złotych).

5.5. Wysokość zabezpieczenia finansowego składanego przez Użytkownika Systemu w przypadku wystąpienia o przydział przepustowości w ramach Aukcji dla:

(i) jednego (1) produktu rocznego - będzie równa dwukrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;

(ii) dwóch (2) produktów rocznych - będzie równa trzykrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;

(iii) trzech (3) produktów rocznych - będzie równa czterokrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;

(iv) czterech (4) produktów rocznych - będzie równa pięciokrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;

(v) pięciu (5) produktów rocznych - będzie równa sześciokrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;

(vi) od sześciu (6) do siedmiu (7) produktów rocznych - będzie równa siedmiokrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;

(vii) od ośmiu (8) do dziewięciu (9) produktów rocznych - będzie równa ośmiokrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;

(viii) od dziesięciu (10) do jedenastu (11) produktów rocznych - będzie równa dziewięciokrotności średniej miesięcznej wartości

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;

(ix) od dwunastu (12) do trzynastu (13) produktów rocznych - będzie równa dziesięciokrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;

(x) czternastu (14) produktów rocznych - będzie równa jedenastokrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;

(xi) piętnastu (15) produktów rocznych - będzie równa dwunastokrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;

- obliczonej na podstawie ilości przepustowości objętej ofertą danego Użytkownika Systemu w ramach produktu rocznego, dla którego złoży ofertę obejmującą najwyższy poziom przepustowości ze wszystkich wnioskowanych przez danego Użytkownika Systemu w ramach Aukcji, oraz opublikowanej przez GAZ-SYSTEM indykatywnej stawki opłaty przesyłowej przyjętej przez GAZ-SYSTEM do przeprowadzenia testu ekonomicznego.

5.6. Zabezpieczenie finansowe ustanawia się w walucie polskiej (PLN).

5.7. W przypadku ustanowienia zabezpieczenia finansowego w formie gwarancji bankowej, GAZ-SYSTEM wymaga, aby dokument takiej gwarancji zawierał postanowienia stanowiące, iż gwarancja ta jest nieodwołalna, nieprzenaszalna, bezwarunkowa i płatna na pierwsze żądanie GAZ-SYSTEM i była ona wystawiona odpowiednio przez bank o aktualnej ocenie ratingowej nadanej przez jedną z agencji ratingowych (minimalny akceptowalny poziom to Baa2 w przypadku agencji Moody's, BBB – Standard & Poor's, BBB – Fitch), której treść została zaakceptowana przez GAZ-SYSTEM. W przypadku gdy bank wystawiający odpowiednio gwarancję bankową, w okresie, o którym mowa w pkt. 5.13, utraci minimalny rating, o którym mowa w zdaniu powyżej, Użytkownik Systemu jest zobowiązany niezwłocznie, nie później niż w terminie 30 (trzydziestu) dni od utracenia ratingu, do dostarczenia zabezpieczenia finansowego odpowiadającego wymaganiom niniejszego OWU INC. Gwarancja bankowa będzie podlegać przepisom prawa polskiego. Jeżeli gwarancja nie została wystawiona w języku polskim, powinna zostać złożona do GAZ-SYSTEM wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

5.8. Z zastrzeżeniem pozostałych postanowień pkt. 5, Użytkownik Systemu może złożyć zabezpieczenie finansowe w formie gwarancji bankowej ważnej przez okres krótszy niż okres, w którym Użytkownik Systemu jest zobowiązany utrzymać zabezpieczenie finansowe o którym mowa w pkt. 5.13, nie krótszy jednak niż 1 (jeden) rok, pod warunkiem, że zabezpieczenie to zostanie odnowione na okres co najmniej kolejnego roku na piętnaście (15) dni roboczych przed upływem jego ważności. Gwarancja bankowa o której mowa w zdaniu poprzedzającym powinna uprawniać GAZ-SYSTEM do żądania wypłaty kwoty gwarancji w przypadku, gdy Użytkownik Systemu nie odnowił gwarancji bankowej i nie przedstawił GAZ-SYSTEM dowodu ustanowienia nowej gwarancji bankowej zgodnie z postanowieniami pkt. 5 na piętnaście (15) dni roboczych przed upływem jej terminu ważności, przedkładając do GAZ-SYSTEM dowód ustanowienia nowej gwarancji bankowej zgodnie z postanowieniami pkt. 5.

5.9. Zabezpieczenie finansowe ustanowione w formie depozytu pieniężnego powinno zostać wpłacone na następujący nr rachunku bankowego GAZ-SYSTEM: 94 1140 1977 0000 5803 0100 1031. Przelew powinien zostać zatytułowany: „zabezpieczenie finansowe INC CIESZYN". Jako datę wniesienia zabezpieczenia finansowego zostanie przyjęta data uznania na rachunku GAZ-SYSTEM

5.10. W przypadku, gdy Użytkownik Systemu wystąpi o przydział przepustowości w ramach Aukcji na poziomie generującym większą wartość zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM, niż wynika z ustanowionego przez niego zabezpieczenia finansowego, Użytkownik Systemu będzie zobowiązany do zapłaty na rzecz GAZ-SYSTEM kary umownej w wysokości równej różnicy pomiędzy wartością zabezpieczenia finansowego, jakie Użytkownik Systemu powinien złożyć dla przydziału przepustowości, o który wystąpił w ramach Aukcji, określonej zgodnie z postanowieniami niniejszego OWU INC, a wartością ustanowionego zabezpieczenia finansowego. GAZ-SYSTEM będzie uprawniony do skorzystania z zabezpieczenia finansowego ustanowionego przez danego Użytkownika Systemu na poczet należnej kary umownej. W przypadku złożenia przez Użytkownika Systemu oferty w ramach Aukcji bez ustanowienia jakiegokolwiek wymaganego zabezpieczenia finansowego, Użytkownik Systemu będzie zobowiązany do uiszczenia na rzecz

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

GAZ-SYSTEM kary umownej w wysokości odpowiadającej wartości wymaganego zabezpieczenia finansowego, określonej zgodnie z postanowieniami niniejszego OWU INC.

5.11. Po zakończeniu przydziału przepustowości w ramach Aukcji, Użytkownik Systemu będzie zobowiązany w terminie dziesięciu (10) dni roboczych do dostosowania wysokości przedłożonego zabezpieczenia finansowego do poziomu przydzielonej mu przepustowości, tj. obliczenia wysokości zabezpieczenia finansowego na podstawie ilości przepustowości przydzielonej mu w ramach produktu rocznego, dla którego uzyskał największą ilość przepustowości z wszystkich produktów rocznych przydzielonych mu w wyniku Aukcji.

5.12. Od momentu udostępnienia Użytkownikom Systemu przepustowości utworzonej w wyniku realizacji Projektu przez GAZ-SYSTEM i NET4GAS, wysokość zabezpieczenia finansowego, do utrzymania którego jest zobowiązany Użytkownik Systemu, będzie obliczana na podstawie stawek opłat za świadczenie usług przesyłania dla produktu rocznego, dla którego Użytkownik Systemu uzyskał największą ilość przepustowości z wszystkich produktów rocznych przydzielonych mu w wyniku Aukcji, ustalonych zgodnie z obowiązującą Taryfą.

5.13. Użytkownik Systemu, który uzyskał przepustowość przyrostową w ramach Aukcji, zobowiązany jest do utrzymania zabezpieczenia finansowego złożonego do GAZ-SYSTEM w pełnej wysokości i w formie przewidzianej w niniejszym OWU INC, od momentu określonego w pkt 5.3. do ostatniego dnia drugiego (2) miesiąca po zakończeniu ostatniego roku gazowego korzystania przez Użytkownika Systemu z usług przesyłowych świadczonych w ramach przepustowości przydzielonej w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej.

5.14. Zabezpieczenie ustanowione w formie depozytu finansowego zostanie zwrócone wraz z odsetkami wynikającymi z umowy rachunku bankowego, na którym było ono przechowywane, po pomniejszeniu tej kwoty o koszt prowadzenia tego rachunku oraz prowizji bankowej za przelew pieniędzy na rachunek bankowy Użytkownika Systemu.

5.15. GAZ-SYSTEM będzie uprawniony do skorzystania z zabezpieczenia finansowego w przypadku, gdy Użytkownik Systemu zwleka z zapłatą należności wynikających z roszczeń odszkodowawczych,

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

kar umownych lub z tytułu zwrotu kosztów określonych w OWU INC, po uprzednim pisemnym wyznaczeniu przez GAZ-SYSTEM dodatkowego czternastodniowego terminu do zapłaty tych należności i nie wcześniej niż jeden (1) miesiąc po upływie pierwotnego terminu płatności.

5.16. W przypadku skorzystania przez GAZ-SYSTEM z zabezpieczenia finansowego w przypadkach określonych w niniejszym OWU INC, Użytkownik Systemu będzie zobowiązany do uzupełnienia zabezpieczenia finansowego do pełnej wymaganej kwoty ustalonej zgodnie z postanowieniami niniejszego OWU INC każdorazowo w terminie jednego (1) miesiąca od skorzystania przez GAZ-SYSTEM z zabezpieczenia finansowego.

5.17. W przypadku, gdy Użytkownik Systemu nie utrzymuje prawidłowego, zgodnego z niniejszym OWU INC zabezpieczenia finansowego w pełnej wysokości obliczonej zgodnie z postanowieniami niniejszego OWU INC, w szczególności, gdy Użytkownik Systemu nie uzupełni bądź nie dostarczy zabezpieczenia finansowego zgodnie z postanowieniami pkt. 5.7., 5.11. lub 5.16., Użytkownik Systemu będzie zobowiązany do zapłaty na rzecz GAZ-SYSTEM kary umownej: (i) w wysokości odpowiadającej wartości wymaganego zabezpieczenia finansowego określonej zgodnie z postanowieniami niniejszego OWU INC, gdy zabezpieczenia takiego Użytkownik Systemu nie utrzymuje, bądź (ii) różnicy pomiędzy wartością wymaganego zabezpieczenia finansowego a wartością utrzymywanego zabezpieczenia finansowego, określonej zgodnie z postanowieniami niniejszego OWU INC, gdy zabezpieczenie finansowe utrzymywane przez Użytkownika Systemu jest niższe od jego wymaganej wysokości określonej zgodnie z postanowieniami niniejszego OWU INC. GAZ-SYSTEM będzie uprawniony do skorzystania z zabezpieczenia finansowego ustanowionego przez danego Użytkownika Systemu na poczet należnej kary umownej.

6. Opóźnienia w udostępnianiu przepustowości lub zakłócenia w realizacji Projektu

6.1. GAZ-SYSTEM poinformuje Użytkowników Systemu z odpowiednim wyprzedzeniem o wystąpieniu opóźnień w udostępnieniu przepustowości przyrostowej przydzielonej w ramach Aukcji lub zakłóceń w realizacji Projektu.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

6.2. Termin rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji może zostać przesunięty (opóźniony) przez GAZ-SYSTEM o okres nie dłuższy niż 24 (słownie: dwadzieścia cztery) miesiące, na podstawie pisemnego zawiadomienia przekazanego Użytkownikowi Systemu. Zawiadomienie, określające przyczynę przesunięcia terminu i nowy termin rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji, zostanie przesłane Użytkownikowi Systemu co najmniej na 6 (słownie: sześć) miesięcy przed planowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji. W takim przypadku termin rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji ulegnie zmianie zgodnie z treścią zawiadomienia GAZ-SYSTEM (nowy termin), a Użytkownikowi Systemu nie będą przysługiwać z tego tytułu żadne roszczenia w stosunku do GAZ-SYSTEM, z wyłączeniem przypadków, gdy do przesunięcia terminu doszło w wyniku winy umyślnej GAZ-SYSTEM. Dla uniknięcia wątpliwości zawiadomienie o przesunięciu terminu rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji może zostać złożone więcej niż 1 (słownie: jeden) raz, z zastrzeżeniem, że łączny okres przesunięcia terminu rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji nie może przekroczyć 24 (słownie: dwudziestu czterech) miesięcy. Użytkownikowi Systemu nie będą przysługiwać żadne roszczenia w stosunku do GAZ-SYSTEM z tytułu takiego przesunięcia terminu rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji, z wyłączeniem przypadków, gdy do przesunięcia terminu doszło w wyniku winy umyślnej GAZ-SYSTEM.

6.3. W przypadku opóźnień w realizacji Projektu lub w udostępnianiu przepustowości przyrostowej, przepustowość przydzielona w ramach wiążącej fazy alokacji przepustowości przyrostowej dla danego roku gazowego, zostanie podzielona i zredukowana proporcjonalnie pomiędzy Użytkowników Systemu, którzy w wyniku przeprowadzonej Aukcji uzyskali przepustowość w ramach

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

danego produktu rocznego. GAZ-SYSTEM będzie dokonywał redukcji przepustowości przydzielonej w ramach Aukcji dla poziomu oferty realizowanego w ramach Projektu tak, aby suma poziomów przepustowości proponowanych poszczególnym Użytkownikom Systemu w ramach danego produktu rocznego nie przekroczyła 100% przepustowości technicznej dla danego roku.

6.4. W terminie 14 (słownie: czternastu) dni po uzyskaniu od GAZ-SYSTEM wstępnej informacji o proponowanej redukcji przepustowości przekazanego Użytkownikowi Systemu w formie pisemnego zawiadomienia, Użytkownik Systemu będzie uprawniony do rezygnacji w całości bądź części z proponowanej mu zredukowanej alokacji przepustowości, jak też do przekształcenia całości bądź części przepustowości przydzielonej mu w ramach Aukcji dla danego produktu rocznego na przepustowość na zasadach przerywanych. W przypadku braku odpowiedzi Użytkownika Systemu na wstępną informację GAZ-SYSTEM o proponowanej redukcji przepustowości uważa się, że Użytkownik Systemu zaakceptował proponowaną redukcję.

6.5. Użytkownik Systemu, który zrezygnował w całości bądź w części z proponowanej mu zredukowanej alokacji przepustowości, nie będzie zobowiązany do uiszczania opłat przesyłowych.

6.6. GAZ-SYSTEM, w zależności od ilości otrzymanych potwierdzeń, drogą elektroniczną, za pośrednictwem Systemu Wymiany Informacji (SWI), przekaże Użytkownikom Systemu, którzy zaakceptowali proponowaną im redukcję przepustowości, wstępną informację o dodatkowej dostępnej przepustowości, która może zostać alokowana na ich rzecz, proporcjonalnie do poziomu przydzielonej im dotychczas przepustowości. Użytkownicy Systemu będą mieli 14 (słownie: czternaście) dni na potwierdzenie bądź odmowę proponowanej im alokacji dodatkowej przepustowości.

6.7. W razie wystąpienia opóźnień w realizacji Projektu lub w udostępnianiu przepustowości przyrostowej, Użytkownikowi Systemu nie przysługuje prawo do odebrania nieudostępnionej przepustowości w późniejszym terminie.

6.8. GAZ-SYSTEM nie ponosi odpowiedzialności za utracone korzyści Użytkownika Systemu ani za żadne szczególne, pośrednie lub następcze szkody Użytkownika Systemu wynikające z opóźnień w realizacji Projektu lub w udostępnianiu przepustowości

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

przyrostowej z wyłączeniem przypadków, gdy ww. szkody powstały w wyniku winy umyślnej GAZ-SYSTEM. Ponadto GAZ-SYSTEM nie ponosi odpowiedzialności za jakąkolwiek szkodę, w tym utracone korzyści, szczególne, pośrednie lub następcze szkody, Użytkownika Systemu wynikającą z niemożliwości zrealizowania Projektu lub terminowego udostępnienia przepustowości przyrostowej na skutek okoliczności (i) za które ponosi odpowiedzialność NET4GAS bądź działające w jego imieniu podmioty (ii) spowodowanych siłą wyższą.

6.9. W przypadku wystąpienia opóźnienia w rozpoczęciu przez GAZ-SYSTEM świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przydzielonej w ramach Aukcji, Użytkownik Systemu będzie zobowiązany do dołożenia należytej staranności w celu minimalizacji straty spowodowanej takim opóźnieniem, w szczególności poprzez podjęcie wszelkich możliwych działań celem przesunięcia terminu odbioru paliwa gazowego, odsprzedaży paliwa gazowego lub zmiany trasy przesyłu paliwa gazowego, z wyłączeniem przypadków gdy do opóźnienia doszło w wyniku winy umyślnej GAZ-SYSTEM.

6.10. W przypadku wystąpienia opóźnienia w rozpoczęciu świadczenia przez GAZ-SYSTEM usług przesyłania paliwa gazowego, z wyłączeniem przypadków gdy do opóźnienia doszło w wyniku winy umyślnej GAZ-SYSTEM, odpowiedzialność GAZ-SYSTEM będzie ograniczona do wysokości najmniejszej straty, obiektywnie możliwej do poniesienia i należycie udowodnionej przez Użytkownika Systemu z zastrzeżeniem treści pkt. 6.9 powyżej.

6.11. Poprzez złożenie oferty w Aukcji Użytkownik Systemu zobowiązuje się do utrzymania w mocy umowy przesyłowej zawartej z GAZ-SYSTEM, wraz z załącznikiem określającym poziom i okres przepustowości przydzielonej Użytkownikowi Systemu w wyniku Aukcji przez cały okres obowiązywania przydziału przepustowości dokonanego na zasadach określonych w niniejszym OWU INC. W przypadku wypowiedzenia umowy przesyłowej lub wskazanego załącznika, przed upływem okresu obowiązywania przydziału przepustowości dokonanego na zasadach określonych w niniejszym OWU INC, Użytkownik Systemu będzie zobowiązany do zapłaty kary umownej na rzecz GAZ-SYSTEM, w wysokości określonej zgodnie z pkt. 6.12.

6.12. Kara umowna będzie równa części kosztów realizacji projektu ponoszonych przez GAZ-SYSTEM, obliczonej w następujący sposób:

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

K = C x M

Gdzie:

K – wysokość ponoszonych przez GAZ-SYSTEM nakładów na realizację Projektu, do których pokrycia zobowiązany jest Użytkownik Systemu (w PLN),

C – suma nakładów poniesionych przez GAZ-SYSTEM i szacunkowych nakładów, jakie GAZ-SYSTEM zobowiązany jest ponieść na realizację Projektu (w PLN), w szczególności wszelkie odszkodowania dla wykonawców prac projektowych i budowlanych przy Projekcie lub innych operatorów systemu przesyłowego, z powodu rezygnacji z realizacji Projektu, z wyłączeniem przypadków, gdy wypowiedzenie przez Użytkownika Systemu umowy przesyłowej lub załącznika określającego poziom i okres przydzielonej danemu Użytkownikowi Systemu przepustowości w wyniku Aukcji, jest następstwem działań siły wyższej.

M – stosunek sumy przepustowości (mocy umownej) przydzielonej Użytkownikowi Systemu w ramach aukcji w okresie jej trwania, do sumy całkowitej przepustowości Punktu Wejścia/Wyjścia przydzielonej przez GAZ-SYSTEM w ramach Aukcji w okresie jej trwania,

6.13. Wysokość ponoszonych przez GAZ-SYSTEM kosztów realizacji projektu (C), do których pokrycia zobowiązany jest Użytkownik, Systemu zostanie dostosowana, po oddaniu Projektu do użytkowania, proporcjonalnie do dodatniej bądź ujemnej różnicy pomiędzy planowanymi a rzeczywistymi kosztami realizacji projektu poniesionymi przez GAZ-SYSTEM.

6.14. Jeżeli do wypowiedzenia umowy przesyłowej zawartej przez Użytkownika Systemu z GAZ-SYSTEM lub załącznika określającego poziom i okres przepustowości przydzielonej Użytkownikowi Systemu w wyniku Aukcji dojdzie w okresie po oddaniu Projektu do użytkowania, wysokość kosztów ustalonych zgodnie z pkt. 6.12 zostanie proporcjonalnie pomniejszona w chwili złożenia wypowiedzenia, zgodnie z następującym wzorem:

SK = K x (1 – R/Z)

gdzie:

SK – skorygowana wysokość poniesionych przez GAZ-SYSTEM nakładów na realizację i kosztów realizacji Projektu, do których pokrycia zobowiązany jest Użytkownik Systemu (w PLN),

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

K – 100% nakładów na realizację i kosztów realizacji przez GAZ-SYSTEM Projektu, do których pokrycia zobowiązany jest Użytkownik Systemu (w PLN),

R – suma przepustowości przydzielonej Użytkownikowi Systemu i zrealizowanej w okresie od oddania Projektu do użytkowania, do momentu złożenia przez Użytkownika Systemu wypowiedzenia,

Z – suma przepustowości (mocy umownej) przydzielonej Użytkownikowi Systemu w ramach wiążącej fazy alokacji przepustowości przyrostowej.

6.15. GAZ-SYSTEM ma prawo pobrać na poczet zwrotu kosztów kwotę zabezpieczenia finansowego przedłożonego przez Użytkownika Systemu.

6.16. Jeżeli szkoda GAZ-SYSTEM wynikająca z wcześniejszego wypowiedzenia przez Użytkownika Systemu umowy przesyłowej lub załącznika określającego poziom i okres przepustowości przydzielonej Użytkownikowi Systemu w wyniku Aukcji przewyższa wysokość należnego zwrotu kosztów, obliczonego zgodnie z postanowieniami pkt. 6.11 - 6.14, GAZ-SYSTEM ma prawo dochodzić odszkodowania przewyższającego wysokość należnego zwrotu kosztów.

6.17. Po oddaniu Projektu do użytkowania, Użytkownik Systemu jest uprawniony do odsprzedaży przepustowości uzyskanej w ramach Aukcji, na zasadach określonych w IRiESP, pod warunkiem, że nabywca tej przepustowości wstąpi w prawa i obowiązki Użytkownika Systemu określone w niniejszym OWU INC.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin