



Warszawa, 28 kwietnia 2023 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRG.745.6.2022.MJS

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 8 ust. 9, art. 25 ust. 1 i art. 28 ust. 1 i 2 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 984/2013 (Dz. Urz. UE L 72 z 17 marca 2017 r., str. 1 i nast.) w związku z art. 23 ust. 2 pkt 11a i art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm., dalej: „ustawa Prawo energetyczne”) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U.2022.2000, z późn. zm., zwanej dalej „k.p.a.”)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie, zawartego przy piśmie z dnia 14 listopada 2022 r. znak: PG.0712.2.2022.7, pt. „Wniosek o zatwierdzenie projektu przepustowości przyrostowej na podstawie art. 28 ust. 1 CAM NC dla granicy obszarów rynkowych Polska - Ukraina”, który został uzupełniony o potwierdzone pełnomocnictwo i przyjęty jako kompletny w dniu 2 grudnia 2022 r., następnie uzupełniony pismem z dnia 28 lutego 2023 r. znak: PG.0712.2.2022.11, pismem z dnia 13 marca 2023 r. znak: PG.0712.2.2022.17, pismem z dnia 27 marca 2023 r. znak: PG.0712.2.2022.20 oraz pismem z dnia 19 kwietnia 2023 nr PG.0712.2.2022.22

postanawiam

zatwierdzić propozycję projektu przepustowości przyrostowej dla granicy obszarów rynkowych Polska – Ukraina, stanowiącą załącznik nr 1 do niniejszej decyzji oraz Ogólne zasady i warunki udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska-Ukraina (dalej: „OWU INC”), stanowiące załącznik nr 2 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

W związku z obowiązkiem wynikającym z art. 28 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 984/2013 (dalej: „rozporządzenie (UE) 2017/459”, CAM NC), w dniu 14 listopada 2022 r. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie (dalej: „GAZ-SYSTEM”, „OSP”

lub „Wnioskodawca”) przedłożył Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) dokument pt. „Wniosek o zatwierdzenie projektu przepustowości przyrostowej na podstawie art. 28 ust. 1 CAM NC dla granicy obszarów rynkowych Polska - Ukraina” (dalej: „propozycja projektu” „wniosek”), przygotowany w koordynacji z Operatorem Systemu Przesyłowego Ukrainy LLC „Gas Transmission System Operator of Ukraine (dalej: „GTSOU”). Wniosek został uzupełniony o potwierdzone pełnomocnictwo i przyjęty jako kompletny w dniu 2 grudnia 2022 r. Analogicznie po stronie ukraińskiej w dniu 15 listopada 2022 roku GTSOU przedłożył kompletny wniosek do Regulatora Ukraińskiego - National Energy and Utilities Regulatory Commission of Ukraine (dalej: „NEURC”).

Pismem z dnia 12 stycznia 2023 r. znak: DRR.WRG.745.6.2022.MJS Prezes URE zawiadomił wnioskodawcę o przedłużeniu okresu postępowania w sprawie zatwierdzenia propozycji projektu do dnia 14 marca 2023 r. Pismem z dnia 13 lutego 2023 r. znak: DRR.WRG.745.6.2022MJS Prezes URE wezwał Wnioskodawcę do dokonania korekt i uzupełnienia wniosku o zatwierdzenie propozycji projektu oraz do przedstawienia wyjaśnień dot. w szczególności parametrów testu ekonomicznego. Pismem z dnia 28 lutego 2023 r. znak: PG.0712.2.2022.11, Wnioskodawca przedstawił wyjaśnienia i dokonał odpowiednich korekt. Następnie Wnioskodawca uzupełnił wniosek pismem z dnia 13 marca 2023 r. znak: PG.0712.2.2022.17. Prezes URE pismem z dnia 13 marca 2023 r. znak: DRR.WRG.745.6.2022.MJS zawiadomił Wnioskodawcę o przedłużeniu okresu postępowania w sprawie zatwierdzenia propozycji projektu do dnia 2 maja 2023 r. Wnioskodawca pismem z dnia 27 marca 2023 r. PG.0712.2.2022.20 uzupełnił wniosek i następnie pismem z dnia 19 kwietnia 2023 r. nr PG.0712.2.2022.22 złożył ostateczną wersję wniosku.

W dniu 6 i 7 kwietnia 2023 r. Prezes URE oraz NEURC potwierdzili sobie wzajemnie daty otrzymania kompletnych wniosków – odpowiednio NEURC otrzymał kompletny wniosek w dniu 15 listopada 2022 roku od GTSOU i Prezes URE otrzymał wniosek od GAZ-SYSTEM 13 listopada 2022 roku, uzupełniony o potwierdzone pełnomocnictwo i przyjęty jako kompletny w dniu 2 grudnia 2022 r. Obydwaj Regulatorzy potwierdzili wzajemnie również gotowość do wydania skoordynowanych Decyzji.

W dniu 21 kwietnia 2023 r. Prezes URE powiadomił NEURC o otrzymaniu od GAZ-SYSTEM ostatecznej wersji wniosku o zatwierdzenie projektu oraz przesłał do NEURC Formalny List uzgodnień wraz z ustalonym maksymalnym terminem wydania skoordynowanej Decyzji.

W dniu 24 kwietnia 2023 r. NEURC powiadomił Prezesa URE o otrzymaniu od GTSOU ostatecznej wersji wniosku o zatwierdzenie projektu.

W dniu 26 kwietnia 2023 r. NEURC przesłał do Prezesa URE Formalny List uzgodnień wraz z ustalonym maksymalnym terminem wydania skoordynowanej Decyzji.

W piśmie z dnia 19 kwietnia 2023 r., znak: PG.0712.2.2022.22 Wnioskodawca poinformował, iż rezygnuje z przysługującego mu prawa do zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym i nie wnosi do zgromadzonego materiału dodatkowych uwag i wyjaśnień.

Pismem z dnia 26 kwietnia 2023 r., znak: DRR.WRG.745.6.2022.MJS Prezes URE zawiadomił Wnioskodawcę o zakończeniu postępowania dowodowego oraz przyjęciu do wiadomości informacji o rezygnacji przez wnioskodawcę z przysługującego mu prawa do zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym oraz o niewniesieniu przez wnioskodawcę dodatkowych uwag i wyjaśnień do zgromadzonego materiału.

Mając na uwadze zgromadzony materiał dowodowy Prezes URE ustalił, co następuje:

Operatorzy Systemów Przesyłowych tj. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. i LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine" otrzymali niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania na przepustowość ciągłą w kierunku z Polski do Ukrainy. Aktualnie, pomiędzy Polską i Ukrainą (w kierunku z Polski do Ukrainy) nie ma przepustowości technicznej. Przepustowość ciągła lub przepustowość przerywana warunkowo ciągła jest udostępniana, w zależności od sytuacji w polskim systemie przesyłowym.

Na podstawie otrzymanych niewiążących zgłoszeń operatorzy opracowali wspólne sprawozdanie z oceny zapotrzebowania rynku: *Materials Design Analysis Reporting* (dalej: MDAR), które zostało opublikowane na stronach internetowych GAZ-SYSTEM¹ i GTSOU² w dniu 25 października 2021.

W MDAR oceniono niewiążące zgłoszenia otrzymane w ramach przeprowadzonej od 5 lipca do 30 sierpnia 2021 r. oceny zapotrzebowania rynku. Następnie na podstawie wyników MDAR GAZ-SYSTEM i GTSOU przeprowadziły badania mające na celu przygotowanie projektu przepustowości przyrostowej na granicy polsko-ukraińskiej.

W ramach konsultacji publicznych wstępnej propozycji projektu, które trwały od 17 stycznia 2022 r. do 17 marca 2022 r., nie zostały zgłoszone żadne uwagi.

W wyniku przeprowadzonej oceny zapotrzebowania rynku oraz fazy projektowej, GAZ-SYSTEM i GTSOU proponują realizację projektu przepustowości przyrostowej w istniejącym punkcie połączenia międzysystemowego pomiędzy Polską i Ukrainą w kierunku z Polski do Ukrainy (dalej: GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO).

Zaproponowany projekt przepustowości przyrostowej obejmuje wskazanie rynku otrzymane w trakcie oceny zapotrzebowania rynku na poziomie 3 869 863 kWh/h.³

Opis projektu po polskiej stronie granicy (GAZ-SYSTEM)

Wymagana rozbudowa sieci GAZ-SYSTEM:

Dla zapewnienia możliwości przesyłu gazu w kierunku z Polski do Ukrainy na maksymalnym poziomie 3 869 863 kWh/h, wymagane są następujące inwestycje po stronie polskiej:

- Budowa gazociągu DN 1000 Wronów – Rozwadów (107 km)
- Budowa gazociągu DN 1000 Rozwadów – Strachocina (140 km)
- Budowa stacji pomiarowej w Hermanowicach

Przewidywane oddanie do użytkowania: 2Q/2030

Szacunkowe koszty⁴:

Przy maksymalnej przepustowości 3 869 863 kWh/h około 359,2 mln EUR na infrastrukturę liniową, w tym 6,7 mln EUR na stację pomiarową.

¹ https://www.gaz-system.pl/fileadmin/pliki/taryfa/pl/MDAR_2021_PL-UA_GAZ-SYSTEM_TSOUA_final_PL.pdf

² https://tsoua.com/wp-content/uploads/2021/10/MDAR_2021_PL-UA_ENG.pdf

³ Przyjęta wartość kaloryczna brutto 11,15 kWh/m³ (0/25)

⁴ Do wyliczenia kosztów w EUR przyjęto kurs 1 EUR = 4,80 PLN.

Opis projektu po ukraińskiej stronie granicy (GTSOU)

Wymagana rozbudowa sieci GTSOU:

W celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego oraz dywersyfikacji źródeł i tras przesyłu gazu ziemnego (w szczególności LNG) do Ukrainy, GTSOU realizuje kilka kapitałochłonnych projektów. Przebudowa tłoczni "Komarno" w obwodzie lwowskim jest niezbędna dla zapewnienia stałej dostępności i dodatkowej elastyczności przesyłu gazu ziemnego z Polski do Ukrainy o maksymalnej przepustowości 3 869 863 kWh/h.

Przewidywane oddanie do użytkowania: 4Q/2028

Szacunkowe koszty:

Zgodnie ze studium wykonalności zatwierdzonym decyzją GTSOU nr 75 z dnia 9 lutego 2023 r., szacunkowy koszt przebudowy tłoczni "Komarno" wynosi 3 213,838 mln UAH bez VAT (82,3 mln EUR bez VAT)⁵. Koszty przebudowy tłoczni "Komarno" zostaną sfinansowane z tytułu kosztów amortyzacji przewidzianych w odpowiedniej taryfie operatora systemu przesyłowego gazu. Po zakończeniu fazy wiążącej procedury przepustowości przyrostowej wskaźniki wartości kosztów przebudowy mogą być aktualizowane jedynie w wyniku korekty o wskaźnik inflacji.

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

Należy również podkreślić, iż faza budowy rozpocznie się wyłącznie, gdy użytkownicy sieci zobowiążą się do nabycia odpowiednich ilości przepustowości przyrostowych w aukcji produktu rocznego w 2023 r.⁶ oraz jeśli GAZ-SYSTEM i GTSOU uzyskają pozytywny wynik testu ekonomicznego oraz gdy GAZ-SYSTEM wraz z GTSOU zawrą umowę na realizację projektu.

Do testu ekonomicznego GAZ-SYSTEM przyjęto moc równą 3.095.890 kWh/h (na podstawie art. 11 ust. 6 CAM NC), która jest minimalną mocą umowną gwarantującą pozytywny wynik tego testu.

W toku niniejszego postępowania Prezes URE zważył, co następuje:

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. posiada koncesję na przesyłanie paliw gazowych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej nr PPG/95/6154/W/2/2004/MS, udzieloną decyzją Prezesa URE z dnia 30 czerwca 2004 r. z późniejszymi zmianami. Decyzją Prezesa URE z dnia 6 grudnia 2018 r. nr DRG.DRG-1.4112.32.2018.KL termin obowiązywania koncesji na przesyłanie paliw gazowych został przedłużony do 6 grudnia 2068 r.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. jest wyznaczony operatorem systemu przesyłowego na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej w zakresie własnej sieci przesyłowej do dnia 6 grudnia 2068 r. na mocy decyzji Prezesa URE z dnia 23 czerwca 2006 r. nr DPE-47-4(2)/6154/2006/BT z późniejszymi zmianami. Decyzją z dnia 22 września 2014 r. Nr DRG-4720-

⁵ Do wyliczenia kosztów w EUR przyjęto średni miesięczny kurs NBP za marzec 2023 r. (1 EUR = 39,07 UAH).

⁶ GAZ-SYSTEM i GTSOU zaoferują Poziom oferty w ramach aukcji produktów rocznych 3 lipca 2023 r. za pośrednictwem Platformy GSA.

1(13)/2014/6154/KF Prezes URE przyznał Wnioskodawcy certyfikat spełniania kryteriów niezależności określony w art. 9d ust. 1a ustawy Prawo energetyczne w związku z wykonywaniem funkcji operatora systemu przesyłowego na sieciach własnych.

Na podstawie art. 104 § 1 KPA organ administracji publicznej załatwia sprawę przez wydanie decyzji, chyba że przepisy kodeksu stanowią inaczej.

Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 11a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (dalej: ustawa – Prawo energetyczne) do zakresu działania Prezesa URE należy kontrolowanie realizacji przez operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego oraz innych uczestników rynku paliw gazowych obowiązków wynikających z przepisów rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005, wykonywanie innych obowiązków organu regulacyjnego wynikających z tego rozporządzenia oraz zatwierdzanie odpowiednich punktów w systemie przesyłowym, objętych obowiązkiem, o którym mowa w art. 18 tego rozporządzenia, a także wykonywanie obowiązków organu regulacyjnego wynikających z rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 8 oraz art. 23 rozporządzenia 715/2009.

Rozporządzenie (UE) 2017/459 zostało przyjęte na podstawie rozporządzenia 715/2009 i reguluje mechanizmy alokacji zdolności w gazowych systemach przesyłowych w odniesieniu do zdolności istniejącej oraz zdolności przyrostowej. Rozporządzenie to wiąże w całości i jest bezpośrednio stosowane we wszystkich państwach członkowskich Unii Europejskiej.

Stosownie do art. 28 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/459 w następstwie konsultacji i zakończenia fazy projektowania na potrzeby projektu zdolności przyrostowej zgodnie z art. 27 tego aktu, odpowiedni operatorzy systemów przesyłowych przedkładają propozycję projektu zdolności przyrostowej właściwym krajowym organom regulacyjnym w celu uzyskania skoordynowanych zatwierdzeń. Propozycja projektu jest również publikowana przez odpowiednich operatorów systemów przesyłowych przynajmniej w jednym z języków urzędowych państw członkowskich oraz, w miarę możliwości, w języku angielskim i zawiera co najmniej następujące informacje:

- a) wszystkie poziomy oferty odzwierciedlające zakres przewidywanego zapotrzebowania na zdolność przyrostową w odpowiednich punktach połączeń międzysystemowych w wyniku realizacji procesu oceny zapotrzebowania rynku oraz konsultacji publicznych;
- b) ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci w celu udziału i uzyskania dostępu do zdolności w wiążącej fazie alokacji zdolności w procesie uzyskiwania zdolności przyrostowej, w tym wszelkie zabezpieczenia, jakie mają zostać dostarczone przez użytkowników sieci, oraz sposób uregulowania w umowie kwestii ewentualnych opóźnień w udostępnianiu zdolności lub zakłóceń w realizacji projektu;
- c) harmonogram realizacji projektu zdolności przyrostowej, w tym wszelkie zmiany zaistniałe od czasu publicznych konsultacji, oraz środki mające zapobiegać opóźnieniom i minimalizować ich skutki;
- d) parametry testu ekonomicznego;
- e) czy może być wymagane na zasadzie wyjątku przedłużenie horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania zdolności na dodatkowy okres maksymalnie 5 lat wykraczający poza okres alokacji wynoszący maksymalnie 15 lat od rozpoczęcia eksploatacji;
- f) w stosownych przypadkach, proponowany alternatywny mechanizm alokacji wraz z uzasadnieniem, a także warunki zatwierdzone przez operatora systemu przesyłowego dotyczące wiążącej fazy;

- g) jeżeli w odniesieniu do projektu zdolności przyrostowej stosuje się podejście oparte na cenie stałej, wskaźniki opisane w art. 24 lit. b) rozporządzenia Komisji (UE) nr 2017/460 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu (Dz. Urz. UE L 72 z 17 marca 2017 r., str. 29 i nast., dalej: „rozporządzenie (UE) 2017/460”).

Zgodnie z art. 28 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2017/459, w terminie 6 miesięcy od dnia otrzymania kompletnej propozycji projektu przez ostatni z właściwych organów regulacyjnych, publikują one skoordynowane decyzje w sprawie propozycji projektu. Krajowe organy regulacyjne informują się nawzajem o otrzymaniu propozycji projektu i jej kompletności w celu określenia rozpoczęcia biegu okresu 6 miesięcy.

Przygotowując swoją decyzję, każdy krajowy organ regulacyjny bierze pod uwagę opinie pozostałych odpowiednich krajowych organów regulacyjnych. W każdym przypadku krajowe organy regulacyjne uwzględniają wszelki szkodliwy wpływ na konkurencję lub sprawne funkcjonowanie rynku wewnętrznego gazu związane z przedmiotowymi projektami zdolności przyrostowej. Jeżeli właściwy krajowy organ regulacyjny wyraża sprzeciw wobec przedstawionej propozycji projektu, informuje o tym pozostałe odpowiednie krajowe organy regulacyjne w możliwie najkrótszym terminie. W takiej sytuacji wszystkie odpowiednie krajowe organy regulacyjne podejmują wszelkie odpowiednie kroki na rzecz współdziałania i osiągnięcia wspólnego porozumienia.

Zgodnie z art. 8 ust. 9 rozporządzenia (UE) 2017/459, zatwierdzeniu przez krajowe organy regulacyjne podlega wartość zdolności wyodrębnianej zgodnie z art. 8 ust. 8 tego rozporządzenia, który stanowi, że w przypadku zdolności przyrostowej ilość wynosząca co najmniej 10% technicznej zdolności przyrostowej w danym punkcie połączenia międzysystemowego jest wyodrębniana i oferowana nie wcześniej niż w czasie corocznej aukcji zdolności kwartalnej, zgodnie z kalendarzem aukcji podczas roku gazowego poprzedzającego początek odpowiedniego roku gazowego.

Z kolei w myśl art. 25 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/459, w odniesieniu do danego projektu zdolności przyrostowej operator systemu przesyłowego przedkłada do zatwierdzenia właściwemu krajowemu organowi regulacyjnemu następujące informacje dla każdego poziomu oferty:

- a) ceny referencyjne oszacowane dla horyzontu czasowego początkowej oferty zdolności przyrostowej, które są wykorzystywane do obliczenia parametru określonego w art. 22 ust. 1 lit. a) i art. 24 ust. 2 lit. a), odpowiednio w przypadku zastosowania oddzielnego testu ekonomicznego bądź kompleksowego testu ekonomicznego;
- b) parametry określone w art. 22 ust. 1 lit. b)–c) i art. 24 ust. 2 lit. b)–c), odpowiednio w przypadku zastosowania oddzielnego testu ekonomicznego bądź kompleksowego testu ekonomicznego;
- c) w stosownych przypadkach, zakres poziomu obowiązkowej premii minimalnej, o której mowa w art. 33 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2017/460, dla każdego poziomu oferty oraz punktu połączenia międzysystemowego, stosowany w pierwszej aukcji i ewentualnie w kolejnych aukcjach, w których oferowana jest zdolność przyrostowa, jak określono w art. 33 ust. 3 rozporządzenia (UE) 2017/460.
- d) Przedłożona przez OSP propozycja projektu zawiera wszystkie formalne elementy niezbędne do jej zatwierdzenia, wymienione w art. 8 ust. 8, art. 25 ust. 1 i art. 28 ust. 1 lit. a-f rozporządzenia (UE) 2017/459.

Mając na uwadze powyższe, należy wskazać co następuje:

1. Poziom oferty (art. 8 ust. 8 i art. 28 ust. 1 lit. a rozporządzenia (UE) 2017/459)

Zgodnie z art. 3 pkt 5 rozporządzenia (UE) 2017/459, „poziom oferty” oznacza sumę dostępnej zdolności oraz odpowiedniego poziomu zdolności przyrostowej oferowanych w odniesieniu do każdego z rocznych standardowych produktów z zakresu zdolności w punkcie połączenia międzysystemowego.

Propozycja projektu zawiera jeden poziom oferty. Kalkulacja oferowanej przepustowości istniejącej oraz oferowanego poziomu oferty 1 została przedstawiona w poniższych tabelach, w których wskazano także, informacje wynikające z art. 11 ust. 6 rozporządzenia (UE) 2017/459, w myśl którego zdolność oferowana w ramach corocznej aukcji zdolności rocznej wynosi:

$$A - B - C + D + E - F$$

gdzie:

A to zdolność techniczna operatora systemu przesyłowego przypadająca na każdy standardowy produkt z zakresu zdolności;

B w przypadku corocznych aukcji zdolności rocznej, w ramach których oferowana jest zdolność na najbliższe 5 lat, to wielkość zdolności technicznej (A) wyodrębniana zgodnie z art. 8 ust. 7; w przypadku corocznych aukcji zdolności rocznej, w ramach których oferowana jest zdolność na okres wykraczający poza najbliższe 5 lat, to wielkość zdolności technicznej (A) wyodrębniana zgodnie z art. 8 ust. 7;

C to wcześniej sprzedana zdolność techniczna, skorygowana o zdolność, która jest ponownie oferowana zgodnie z odpowiednimi procedurami zarządzania ograniczeniami;

D to ewentualna dodatkowa zdolność na dany rok.

E to ewentualna zdolność przyrostowa na dany rok uwzględniona w odpowiednim poziomie oferty;

F to wielkość ewentualnej zdolności przyrostowej (E), wyodrębniona zgodnie z art. 8 ust. 8 i 9.

Zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM, GAZ-SYSTEM i GTSOU wnioskuje do właściwych organów regulacyjnych o zatwierdzenie wspólnego poziomu oferty dla przepustowości powiązanej, która będzie zaoferowana w ramach aukcji produktów rocznych w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO w lipcu 2023 r., zgodnie z poniższą tabelą. Poziom oferty uwzględnia obowiązek wyodrębnienia przepustowości zgodnie z metodą opisaną w art. 11 ust. 6 NC CAM

Tabela nr 1: Poziom oferty przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM).

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

Źródło: GAZ-SYSTEM

GAZ-SYSTEM i GTSOU zaoferują Poziom oferty w ramach aukcji produktów rocznych 3 lipca 2023 r. za pośrednictwem Platformy GSA.

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

Poziom oferty – 3.095.890 kWh/h nie obejmuje 20% przepustowości wyodrębnionej na podstawie art. 8 ust 8 i 9 CAM NC.

Mając na uwadze powyższe, należy stwierdzić, że przedstawiony poziom oferty zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. a) rozporządzenia (UE) 2017/459 odzwierciedla zakres oczekiwanego zapotrzebowania na moc przyrostową i odpowiada wymaganiom prawnym wynikającym z ww. rozporządzenia. Wnioskodawca wraz z GTSOU określił, standardowe produkty powiązane, które mają być oferowane zgodnie z art. 29 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/459. Poziom oferty został przygotowany zgodnie z art. 11 ust. 6 ww. rozporządzenia i uwzględnia obowiązek wyodrębnienia przepustowości według metody wskazanej w tym przepisie.

W ocenie Prezesa URE zaoferowanie ilości przepustowości określonej w propozycji projektu służy możliwie dokładnej ocenie popytu na przepustowość. Ponadto, co istotne, zaciągnięcie przez uczestników aukcji zobowiązania do ponoszenia opłat za usługę przesyłania gazu w zakresie maksymalnej dopuszczalnej przepustowości jeszcze przed rozpoczęciem ponoszenia przez OSP nakładów na przygotowanie, a następnie realizację inwestycji, zmniejsza ryzyko Wnioskodawcy związane z niepewnością co do przyszłych przychodów. Służy to ochronie uzasadnionych interesów zarówno OSP, jak i wszystkich użytkowników polskiego systemu przesyłowego. Podobne uzasadnienie dotyczy proponowanego okresu świadczenia usług przesyłowych – 15 lat. Jest to dopuszczona przez przepisy rozporządzenia (UE) 2017/459 liczba lat, oceniona przez Wnioskodawcę jako okres zapewniający wystarczającą ochronę jego interesów.

2. Ogólne zasady i warunki (art. 28 ust. 1 lit. b rozporządzenia (UE) 2017/459)

Zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. b propozycja projektu zawiera ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci w celu udziału i uzyskania dostępu do zdolności w wiążącej fazie alokacji zdolności w procesie uzyskiwania zdolności przyrostowej, w tym wszelkie zabezpieczenia, jakie mają zostać dostarczone przez użytkowników sieci, oraz sposób uregulowania w umowie kwestii ewentualnych opóźnień w udostępnianiu zdolności lub zakłóceń w realizacji projektu.

W celu zaoferowania przepustowości przyrostowej (poziomu oferty) w aukcji produktów rocznych w 2023 r. GAZ-SYSTEM i GTSOU opracowali odrębne ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci przed aukcją przepustowości przyrostowej.

W ocenie Prezesa URE postanowienia zawarte w zał. nr 4, do wniosku „Ogólne zasady i warunki, udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska – Ukraina (dalej: „OWU INC”) stanowiącym zał. nr 2 do niniejszej decyzji są zgodne z prawem europejskim i prawem krajowym oraz we właściwy sposób zapewniają równowagę ochrony Wnioskodawcy i użytkowników sieci. Ochronie tej służą w szczególności ogólne postanowienia dotyczące sposobu udostępnienia przepustowości przyrostowej oraz postanowienia dotyczące zabezpieczeń finansowych i konsekwencji ewentualnego opóźnienia w udostępnianiu przepustowości przyrostowej bądź zakłóceń w realizacji projektu przepustowości przyrostowej dla granicy obszarów rynkowych Polska – Ukraina.

3. Harmonogram realizacji projektu i środki mające zapobiegać opóźnieniom i minimalizować ich skutki (art. 28 ust. 1 lit. c rozporządzenia (UE) 2017/459)

Zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. c) rozporządzenia (UE) 2017/459, harmonogram realizacji projektu zdolności przyrostowej, w tym wszelkie zmiany zaistniałe od czasu konsultacji opisanych w art. 27 ust. 3, oraz środki mające zapobiegać opóźnieniom i minimalizować ich skutkom, wymagają zatwierdzenia.

We wniosku znajdują się dwa harmonogramy realizacji projektu po stronie GAZ-SYSTEM i GATSOU. W ocenie Prezesa URE Wnioskodawca prawidłowo opisał i uzasadnił harmonogram realizacji projektu zawarty w propozycji projektu. Budowa niezbędnych inwestycji zapewniających przepustowość w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO rozpocznie się, gdy uczestnicy rynku zobowiążą się do nabycia odpowiednich ilości przepustowości przyrostowych w aukcji produktu rocznego w 2023 r. oraz jeśli każdy z OSP uzyska pozytywny wynik testu ekonomicznego. Harmonogram GAZ-SYSTEM przewiduje, że termin ukończenia zadań inwestycyjnych oraz oddanie do użytkowania nowej infrastruktury nastąpi w II kwartale 2030 r.

**Tabela nr 2 Harmonogram realizacji projektu przepustowości przyrostowej
(Art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM)**

Data	Etap
03/07/2023	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
3Q/2023	Zawarcie Umowy pomiędzy GAZ-SYSTEM i GTSOU na realizację projektu
1Q/2024	Podpisanie umowy na fazę projektową
4Q/2026	Uzyskanie pozwolenia na budowę
2Q/2027	Podpisanie umowy na fazę budowy
1Q/2030	Uzyskanie decyzji o pozwolenie na użytkowanie
2Q/2030	Przewidywane rozpoczęcie eksploatacji nowej infrastruktury

Źródło: GAZ-SYSTEM

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

Środki mające zapobiegać opóźnieniom i minimalizować ich skutki określone zostały w OWU INC jako obowiązki OSP wobec użytkowników sieci. Zgodnie z punktem 6 OWU INC, środkami takimi są:

- nałożenie na GAZ-SYSTEM obowiązku informowania Użytkowników Systemu o wystąpieniu jakichkolwiek opóźnień z odpowiednim wyprzedzeniem (6 miesięcy), przy jednoczesnym ograniczeniu możliwości przesunięcia terminu rozpoczęcia świadczenia usług (zawiadomienie może zostać złożone tylko jeden raz) oraz maksymalnego okresu opóźnienia (do 24 miesięcy);
- możliwość rezygnacji przez Użytkownika Systemu z całości lub części zaproponowanej zredukowanej alokacji przepustowości na skutek opóźnień bez obowiązku uiszczenia opłat przesyłowych w terminie 14 dni po uzyskaniu od GAZ-SYSTEM wstępnej informacji o proponowanej redukcji przepustowości przekazanego Użytkownikowi Systemu w formie pisemnego zawiadomienia;

- c) możliwość przekształcenia całości lub części przepustowości przydzielonej Użytkownikowi Systemu w ramach produktu rocznego na przepustowość na zasadach przerywanych.

Ponadto jeśli chodzi o harmonogram realizacji projektu przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. c) CAM NC), wpisano we wniosku zastrzeżenia następującej treści: „**Terminy realizacji prac mogą ulec zmianie z uwagi na istniejącą niepewność związaną z prowadzoną przez Rosję na pełną skalę wojnę z Ukrainą.**” oraz „**Faza budowy rozpocznie się wyłącznie, gdy użytkownicy sieci zobowiążą się do nabycia odpowiednich ilości przepustowości przyrostowych w aukcji produktu rocznego w 2023 r. oraz jeśli GAZ-SYSTEM i GTSOU uzyskają pozytywny wynik testu ekonomicznego oraz gdy GAZ-SYSTEM wraz z GTSOU zawrą umowę na realizację projektu.**”

4. Informacje i parametry testu ekonomicznego (art. 25 i art. 28 ust. 1 lit. d rozporządzenia (UE) 2017/459)

Zgodnie z art. 22 ust. 3 rozporządzenia (UE) 2017/459 projekt zdolności przyrostowej inicjuje się, tylko wtedy, gdy test ekonomiczny ma pozytywny wynik po obu stronach punktu połączenia międzysystemowego dla co najmniej jednego poziomu oferty obejmującego zdolność przyrostową. Wyniki testu udostępnia się nie później niż w ciągu 2 dni roboczych po zamknięciu rundy aukcyjnej, jednocześnie wszystkim poszczególnym użytkownikom sieci uczestniczącym w danej aukcji (art. 11 ust. 10 rozporządzenia(UE) 2017/459).

Zgodnie z art. 22 ust. 2 lit. a) rozporządzenia (UE) 2017/459 wynik testu jest pozytywny, jeżeli wartość bieżąca wiążących zobowiązań użytkowników sieci do zakontraktowania zdolności jest co najmniej równa odsetkowi wartości bieżącej szacowanego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów operatora systemu przesyłowego w związku ze zdolnością przyrostową uwzględnioną w poziomie oferty, ustalonym za pomocą współczynnika F.

Stosownie do art. 25 ust. 1 i art. 28 ust. 1 lit. d) rozporządzenia (UE) 2017/459 parametry testu ekonomicznego dla wartości bieżących wiążących zobowiązań użytkowników i szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów OSP, współczynnika F oraz ceny referencyjne i zakres poziomu obowiązkowej premii minimalnej, zawarte we wniosku o zatwierdzenie propozycji projektu, podlegają zatwierdzeniu przez krajowy organ regulacyjny.

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

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

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

I. Wartość bieżącą wiążących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności

Celem testu ekonomicznego jest zapewnienie rentowności projektu i tym samym wymaga się, aby użytkownicy sieci zgłaszający zapotrzebowanie na zdolność przyrostową przyjmowali odpowiednio ryzyko finansowe związane z ich zapotrzebowaniem, aby uchronić dotychczasowych odbiorców przed ryzykiem takich inwestycji (motyw 11 rozporządzenia (UE) 2017/459).

Określony w art. 22 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/459 parametr testu ekonomicznego stanowi wartość bieżącą wiążących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności, którą oblicza się jako zdyskontowaną wartość sumy następujących parametrów:

- (1) sumy odpowiednich szacunkowych cen referencyjnych oraz ewentualnej premii aukcyjnej i ewentualnej obowiązkowej premii minimalnej, pomnożonej przez wielkość zakontraktowanej zdolności przyrostowej;
- (2) sumy ewentualnej premii aukcyjnej i ewentualnej obowiązkowej premii minimalnej, pomnożonej przez wielkość dostępnej zdolności, jaka została zakontraktowana w połączeniu ze zdolnością przyrostową.

Przy kalkulacji wartości bieżących zobowiązań użytkowników sieci w punkcie wyjścia GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO przyjęto:

- a) cenę referencyjną za standardowy produkt długoterminowy na wyjściu z systemu przesyłowego w wysokości 2,532 PLN/(MWh/h)/h (0,528 EUR/(MWh/h)/h), która odpowiada ustalonej stawce opłaty za świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego w punkcie wyjścia, obowiązującej od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2023 r., według „Zmiany nr 1 taryfy dla przesyłania paliw gazowych nr 16”, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE DRG.DRG2.4212.72.2022.JDo1 z dnia 15 grudnia 2022 r.
- b) w celu uzyskania pozytywnego wyniku testu ekonomicznego zastosowano obowiązkową premię minimalną (Mandatory Minimum Premium) dla usług przesyłania paliwa gazowego na wyjściu z systemu przesyłowego w wysokości 2,684 PLN/(MWh/h)/h, tj. 0,559 EUR/(MWh/h)/h;
- c) zarezerwowane urocznione moce przesyłowe w punkcie wyjścia GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO w wysokości 3 095 890 kWh/h.

Zdyskontowana wartość zobowiązań użytkowników sieci w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO, przy stopie dyskonta 4,81% dla 15-letniego okresu testu, wynosi 1.083.415,00 PLN.

II. Wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów – GAZ-SYSTEM

Parametrem testu ekonomicznego, o którym mowa w art. 22 ust. 1 lit b rozporządzenia (UE) 2017/459, jest wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów operatora systemu przesyłowego w związku ze zdolnością przyrostową uwzględnioną w danym poziomie oferty.

Definicje „dozwolonych przychodów” lub „docelowych przychodów” zawarte są w rozporządzeniu (UE) 2017/460. Zgodnie z art. 3 pkt 11 tego aktu dozwolone przychody oznaczają sumę przychodów z usług przesyłowych i przychodów z usług nieprzesyłowych uzyskanych przez operatora systemu przesyłowego z tytułu świadczenia usług w określonym czasie w danym okresie regulacyjnym, które taki operator systemu przesyłowego ma prawo uzyskać w ramach systemu pułapu niecenowego i które są określane zgodnie z art. 41 ust. 6 lit. a) dyrektywy 2009/73/WE.

Przedstawiona w teście ekonomicznym 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 GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO.

GAZ-SYSTEM do kalkulacji zdyskontowanej wartości dozwolonego przychodu związanego z realizacją projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska - Ukraina w latach 2030-2045 przyjął stopę dyskonta na poziomie 4,81%.

Stopa dyskonta przyjęta do obliczeń (4,81%) została określona na poziomie średnioważonej stopy zwrotu z zaangażowanego kapitału (WACC) przyjętej do Taryfy dla przesyłania paliw gazowych nr 16 na rok 2023. Model stworzony przez GAZ-SYSTEM użyty do kalkulacji dozwolonego przychodu związanego z realizacją projektu opiera się na parametrach oraz założeniach przyjętych do kalkulacji stawek opłat stałych za świadczenie usługi przesyłania w roku 2023, zatwierdzonych decyzją Prezesa URE.

Zdyskontowana wartość dozwolonego przychodu w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO wynosi – 1.083.403 PLN.

III. Współczynnik f

Zgodnie z art. 23 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/459, poziom współczynnika f dla danego poziomu oferty powinien zostać ustalony z uwzględnieniem następujących elementów:

- a) wielkość zdolności technicznej wyodrębnioną zgodnie z art. 8 ust. 8 i 9 rozporządzenia (UE) 2017/459;
- b) pozytywne efekty zewnętrzne projektu zdolności 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 na 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 2,684 PLN/(MWh/h)/h (0,559 EUR/(MWh/h)/h).

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

Podsumowując przedstawiony przez Wnioskodawcę test ekonomiczny daje wynik pozytywny dla przyjętego współczynnika $f = 1$, co wynika z faktu, że wartość bieżących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności przyrostowej (art. 22 ust. 1 lit. a) CAM NC) jest równa odsetkowi (100%, czyli $f=1$) wartości bieżącej szacunkowego wzrostu dozwolonych przychodów (art. 22 ust. 1 lit. b) CAM NC), ustalonej za pomocą współczynnika f (zgodnie z art. 22 ust. 2 lit. a) CAM NC). Należy jednak zastrzec, że aby test ekonomiczny był pozytywny wartość minimalnej mocy, którą powinni zamówić użytkownicy w procedurze aukcyjnej na okres 15 lat, powinna wynieść ok. 3.095.890 kWh/h

Mając na uwadze powyższe, Prezes URE akceptuje przyjęcie współczynnika f równego 1 (*słownie: jeden*).

Cena referencyjna

Na podstawie art. 25 ust. 1 lit. a rozporządzenia 217/459 w ramach prowadzonego postępowania, zatwierdzeniu niniejszą decyzją podlegają ceny referencyjne (stawki) opłat przesyłowych oszacowane dla projektu na okres od 1 października 2030 r. do 1 października 2045 r., tj. okres 15 lat gazowych.

Ceny referencyjne zostały określone dla horyzontu czasowego oferty przepustowości przyrostowej oferowanej w ramach projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska - Ukraina czyli na horyzont czasowy 15 lat gazowych, tj. od 1 października 2030 r. do 1 października 2045 r. w wysokości 2,532 PLN/(MWh/h)/h (0,528 EUR/(MWh/h)/h) zostały wykorzystane 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 dla GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO.

Odnosząc się do stanowiska OSP w zakresie przyjętej ceny referencyjnej należy zgodzić się z założeniem, że do obliczenia wartości bieżących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach ofert złożonych w procedurze aukcyjnej na punkt połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO o których mowa w art. 22 ust. 1 lit. a) rozporządzenia (UE) 2017/459, będzie stosowana cena referencyjna w wysokości 2,532 PLN/(MWh/h)/h (0,528 EUR/(MWh/h)/h).

Należy podkreślić, iż GAZ-SYSTEM obecnie kontynuuje 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.

Mając na uwadze powyższe, Prezes URE akceptuje przyjęcie ceny referencyjnej za standardowy produkt długoterminowy na wyjściu z systemu przesyłowego w wysokości 2,532 PLN/(MWh/h)/h (0,528 EUR/(MWh/h)/h), która odpowiada ustalonej stawce opłaty za świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego w punkcie wyjścia, obowiązującej od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2023 r., według „Zmiany nr 1 taryfy dla przesyłania paliw gazowych nr 16”, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE DRG.DRG2.4212.72.2022.JDo1 z dnia 15 grudnia 2022 r.

Obowiązkowa premia minimalna (ang. Mandatory Minimum Premium)

We wniosku zaznaczono konieczność zastosowania dodatkowej premii minimalnej, 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, wnioskodawca stwierdził, że konieczne jest zastosowanie obowiązkowej premii minimalnej w wysokości 2,684 PLN/(MWh/h)/h (0,559 EUR/(MWh/h)/h).

Mając na uwadze powyższe, Prezes URE akceptuje przyjęcie obowiązkowej premii minimalnej, która została zastosowana w celu uzyskania pozytywnego wyniku testu ekonomicznego dla usług przesyłania paliwa gazowego na wyjściu z systemu przesyłowego w wysokości 2,684 PLN/(MWh/h)/h, tj. 0,559 EUR/(MWh/h)/h. W momencie składania niewiążącego zapotrzebowania użytkownicy nie mieli świadomości, że stawka opłaty przesyłowej na punkcie wyjścia będzie wyższa o ponad 100%.

Podsumowując zgodnie z informacjami zawartymi we wniosku Prezes URE akceptuje informacje i parametry testu ekonomicznego (art. 25 i art. 28 ust. 1 lit. d rozporządzenia (UE) 2017/459) w sposób następujący:

Nakłady zostały ustalone dla cen z 2023 r. (co wynika z testu ekonomicznego), stąd przychody i koszty są dyskontowane do tego roku.

Założenia przyjęte do testu ekonomicznego:

- rok, na który sprowadzana jest wartość bieżąca przepływów – 2023,
- poziom oferty – 3.095.890 kWh/h (nie obejmuje 20% przepustowości wyodrębnionej na podstawie art. 11 ust. 6 CAM NC),
- termin rozpoczęcia świadczenia usługi przesyłania - 4Q 2030 r.,
- test obejmuje 15-letni horyzont czasowy (4Q 2030 - 3Q 2045),
- stopa dyskonta - 4,81% (wartość WACC przyjęta do Taryfy dla przesyłania paliw gazowych nr 16 na rok 2023),
- współczynnik f równy 1 (zdyskontowane opłaty użytkowników w całości pokryją zdyskontowany przyrost przychodu regulowanego),
- cena referencyjna za standardowy produkt długoterminowy na wyjściu z systemu przesyłowego w wysokości 2,532 PLN/(MWh/h)/h (0,528 EUR/(MWh/h)/h), która odpowiada ustalonej stawce opłaty za świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego w punkcie wyjścia, obowiązującej od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2023 r., według „Zmiany nr 1 taryfy dla przesyłania paliw gazowych nr 16”, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE DRG.DRG-2.4212.72.2022.JDo1 z dnia 15 grudnia 2022 r.,
- zastosowano obowiązkową premię minimalną (Mandatory Minimum Premium) dla usług przesyłania paliwa gazowego na wyjściu z systemu przesyłowego w wysokości 2,684 PLN/(MWh/h)/h, tj. 0,559 EUR/(MWh/h)/h .

Przedstawiony test ekonomiczny daje wynik pozytywny dla przyjętego współczynnika $f = 1$, co wynika z faktu, że wartość bieżących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności przyrostowej (art. 22 ust. 1 lit. a) CAM NC) jest równa odsetkowi (100%, czyli $f=1$) wartości bieżącej szacunkowego wzrostu dozwolonych przychodów (art. 22 ust. 1 lit. b) CAM NC), ustalonej za pomocą współczynnika f (zgodnie z art. 22 ust. 2 lit. a) CAM NC).

Biorąc pod uwagę przedstawione informacje i wyjaśnienia GAZ-SYSTEM oraz uwzględnienie uwag Prezesa URE w zakresie poprawności testu ekonomicznego poprzez wprowadzenie stosownych korekt Prezes URE akceptuje założenia przedłożonego testu ekonomicznego dla projektu zdolności przyrostowej dla granicy obszarów rynkowych Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) - Ukraina, na podstawie art. 28 ust. 1, w związku z art. 22 ust. 1 CAM NC.

Należy jednak zastrzec, że aby test ekonomiczny był pozytywny wartość minimalnej mocy, którą powinni zamówić użytkownicy w procedurze aukcyjnej na okres 15 lat, powinna wynieść ok. 3.095.890 kWh/h.

5. Możliwe przedłużenie horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania przepustowości (art. 28 ust. 1 lit. e rozporządzenia (UE) 2017/459)

Nie złożono wniosku o przedłużanie horyzontu czasowego dla projektu przepustowości przyrostowej. Na podstawie wspólnej decyzji GAZ-SYSTEM i GTSOU nie widzą potrzeby przedłużania horyzontu czasowego dla projektu przepustowości przyrostowej.

6. Alternatywny mechanizm alokacji przepustowości przyrostowej (art. 28 ust. 1 lit. f rozporządzenia (UE) 2017/459)

Nie złożono wniosku o alternatywny mechanizm alokacji. GAZ-SYSTEM i GTSOU zdecydowali o niestosowaniu alternatywnego mechanizmu alokacji w celu nabycia przepustowości przyrostowej zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. f) rozporządzenia (UE) 2017/459. Na podstawie wspólnej decyzji obaj operatorzy będą stosować standardową procedurę aukcyjną dla przepustowości przyrostowej w 2023 r.

7. Podejście oparte na cenie stałej (art. 28 ust. 1 lit. g rozporządzenia (UE) 2017/459)

Nie złożono wniosku o zastosowanie podejścia opartego na cenie stałej. GAZ-SYSTEM i GTSOU zadecydowali o niestosowaniu podejścia opartego na cenie stałej dla projektu przepustowości przyrostowej w ramach aukcji rocznej w 2023 r.

Mając na uwadze co wyżej wskazano, Prezes URE stwierdził, że treść propozycji projektu jest zgodna z przepisami rozporządzenia (UE) 715/2009, w tym z przepisami rozporządzeń przyjętych na jego podstawie, przepisami ustawy - Prawo energetyczne, a także rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 16 maja 2018 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158) i tym samym zatwierdza informacje zawarte w propozycji projektu, wynikające z art. 8 ust. 9, art. 25 ust. 1 i art. 28 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/459.

W niniejszym postępowaniu Prezes URE uznał dowody przedłożone przez Wnioskodawcę za wiarygodne.

W ocenie Prezesa URE projekt nie wywiera szkodliwego wpływu na konkurencję, ani na sprawne funkcjonowanie rynku wewnętrznego gazu. Projekt nie powoduje także żadnych negatywnych skutków dla istniejącej infrastruktury, a interesy uczestników rynku są w pełni chronione.

Przedmiotowo istotne elementy propozycji projektu, określone w art. 28 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/459, zostały ustalone w koordynacji z Ukraińskim Regulatorem (NEURC), z którym Prezes URE pozostawał przez cały okres postępowania, w bliskim kontakcie i dobrej współpracy. Zarówno NEURC jak i Prezes URE nie wyrazili sprzeciwu wobec przedstawionych propozycji projektu i poinformowali się nawzajem, drogą poczty elektronicznej odpowiednio w dniach _kwietnia 2023 r. _ i 20 kwietnia 2023 r., o zamiarze wydania Decyzji o zatwierdzeniu propozycji projektu.

Mając powyższe na względzie, postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK), za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego

– tj. Dz.U.2021.1805 z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki:
Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (tj. Dz.U.2022.1125 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).

5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Rafał Gawin

/ podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym /

Załącznik nr 1:

Załącznik nr 1 do Wniosku GAZ-SYSTEM „Wniosek o zatwierdzenie projektu przepustowości przyrostowej na podstawie art. 28 ust. 1 CAM NC dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Ukraina”.

Załącznik nr 2:

Załącznik nr 4 do Wniosku GAZ-SYSTEM „OGÓLNE ZASADY I WARUNKI UDZIAŁU ORAZ UZYSKANIA DOSTĘPU DO PRZEPUSTOWOŚCI W WIĄŻĄCEJ FAZIE ALOKACJI PRZEPUSTOWOŚCI PRZYROSTOWEJ NA GRANICY POLSKA – UKRAINA (dalej: „OWU INC”)”.

Otrzymuje:

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.
Reprezentowany przez pełnomocnika
Panią Agnieszkę Ozgę

ul. Mszczonowska 4
02-337 Warszawa



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

27-10-2022



Propozycja projektu przepustowości przyrostowej dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Ukraina podlega zatwierdzeniu przez właściwe krajowe organy regulacyjne. W niniejszym dokumencie przedstawiono propozycję projektu dla punktu połączenia międzysystemowego pomiędzy Polską i Ukrainą (w kierunku z Polski do Ukrainy) GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO uzgodnioną pomiędzy:



Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine"

Ul. Mszczonowska 4

Liubomyra Huzara av. 44

02-337 Warszawa

03065 Kijów

Polska

Ukraina

E: incremental@gaz-system.pl

E: commercial@tsoua.com



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 - Ukraina do zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: URE), a LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine" (dalej: GTSOU) do National Energy and Utilities Regulatory Commission (dalej: NEURC).

Spis treści

1. Wprowadzenie.....	5
2. Poziom oferty przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM).....	6
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)	7
4. Harmonogram realizacji projektu przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM)	8
5. Parametry testu ekonomicznego (Art. 28 ust. 1 lit. d) w związku z Art. 22 ust. 1 NC CAM)	10
6. Możliwe przedłużenie horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania przepustowości (Art. 28 ust. 1 lit. e) NC CAM).....	13
7. Alternatywny mechanizm alokacji przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit f) NC CAM)...	13
8. Dane kontaktowe	14

1. Wprowadzenie

Operatorzy Systemów Przesyłowych tj. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. i LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine" otrzymali niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania na przepustowość ciągłą w kierunku z Polski do Ukrainy. Aktualnie, pomiędzy Polską i Ukrainą (w kierunku z Polski do Ukrainy) nie ma przepustowości technicznej. Przepustowość ciągła lub przepustowość przerywana warunkowo ciągła jest udostępniana, w zależności od sytuacji w polskim systemie przesyłowym.

W Raporcie z oceny zapotrzebowania rynku (MDAR) oceniono niewiążące zgłoszenia otrzymane w ramach przeprowadzonej od 5 lipca do 30 sierpnia 2021 r. oceny zapotrzebowania rynku. Na podstawie wyników MDAR opublikowanych na stronach internetowych obu OSP w dniu 25 października 2021 r. GAZ-SYSTEM i GTSOU przeprowadziły badania mające na celu przygotowanie projektu przepustowości przyrostowej na granicy polsko-ukraińskiej.

W ramach konsultacji publicznych wstępnej propozycji projektu, które trwały od 17 stycznia 2022 r. do 17 marca 2022 r., ani GAZ-SYSTEM ani GTSOU nie otrzymały uwag.

W wyniku przeprowadzonej oceny zapotrzebowania rynku oraz fazy projektowej, GAZ-SYSTEM i GTSOU proponują realizację **projektu przepustowości przyrostowej w istniejącym punkcie połączenia międzysystemowego pomiędzy Polską i Ukrainą (w kierunku z Polski do Ukrainy) (dalej: GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO).**

Zaproponowany projekt przepustowości przyrostowej obejmuje wskazanie rynku otrzymane w trakcie oceny zapotrzebowania rynku na poziomie 3 869 863 kWh/h.¹

W tym dokumencie używane są następujące skróty:

NC CAM = Rozporządzenie Komisji (EU) 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uchylające rozporządzenie (UE) nr 984/2013;

NC TAR = Rozporządzenie Komisji (EU) 2017/460 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu.

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

- Poziom oferty odzwierciedlający zakres zapotrzebowania na przepustowość przyrostową (Art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM),

¹ Przyjęta wartość kaloryczna brutto 11,15 kWh/m³ (0/25)

- 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 GTSOU wnioskuje do właściwych organów regulacyjnych o zatwierdzenie wspólnego poziomu oferty dla przepustowości powiązanej, która będzie zaoferowana w ramach aukcji produktów rocznych w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO w lipcu 2023 r., zgodnie z poniższą tabelą. Poziom oferty uwzględnia obowiązek wyodrębnienia przepustowości zgodnie z metodą opisaną w art. 11 ust. 6 NC CAM.

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

GAZ-SYSTEM i GTSOU zaoferują Poziom oferty w ramach aukcji produktów rocznych 3 lipca 2023 r. za pośrednictwem Platformy GSA.

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

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 2023 r. GAZ-SYSTEM i GTSOU opracowali odrębne ogólne 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 oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska - Ukraina (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.

- GTSOU przedkłada NEURC swoje "General Terms and Conditions to Which Network Users Shall Agree in Order to Obtain Access to Capacity in the Binding Phase of Capacity Allocation of the Incremental Capacity Procedure on the Border between Ukraine and Poland", które stanowią załącznik do niniejszego wniosku.

Niezależnie od faktu, że zarówno GAZ-SYSTEM, jak i GTSOU publikują zasady i warunki aukcji przepustowości przyrostowej w języku angielskim i odpowiednio w języku narodowym, tylko wersję w języku polskim i ukraińskim 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
03/07/2023	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
3Q/2023	Zawarcie Umowy pomiędzy GAZ-SYSTEM i GTSOU na realizację projektu
1Q/2024	Podpisanie umowy na fazę projektową
4Q/2026	Uzyskanie pozwolenia na budowę
2Q/2027	Podpisanie umowy na fazę budowy
1Q/2030	Uzyskanie decyzji o pozwolenie na użytkowanie
2Q/2030	Przewidywane rozpoczęcie eksploatacji nowej infrastruktury

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

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

Data	Etap
03/07/2023	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
3Q/2023	Zawarcie Umowy pomiędzy GAZ-SYSTEM i GTSOU na realizację projektu
2025	Projektowanie (etap "Projekt")
2026	Zatwierdzanie decyzji dotyczących projektu, ekspertyzy
2026-2028	Wykonanie robót
4Q/2028	Przewidywane rozpoczęcie eksploatacji nowej infrastruktury

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

Faza budowy rozpocznie się wyłącznie, gdy użytkownicy sieci zobowiążą się do nabycia odpowiednich ilości przepustowości przyrostowych w aukcji produktu rocznego w 2023 r. oraz jeśli GAZ-SYSTEM i GTSOU uzyskają pozytywny wynik testu ekonomicznego oraz gdy GAZ-SYSTEM wraz z GTSOU zawrą umowę na realizację projektu.

Opis projektu po polskiej stronie granicy (GAZ-SYSTEM)

Wymagana rozbudowa sieci GAZ-SYSTEM:

Dla zapewnienia możliwości przesyłu gazu w kierunku z Polski do Ukrainy na maksymalnym poziomie 3 869 863 kWh/h, wymagane są następujące inwestycje po stronie polskiej:

- Budowa gazociągu DN 1000 Wronów – Rozwadów (107 km)
- Budowa gazociągu DN 1000 Rozwadów – Strachocina (140 km)
- Budowa stacji pomiarowej w Hermanowicach

Przewidywane oddanie do użytkowania: 2Q/2030

Szacunkowe koszty²:

Przy maksymalnej przepustowości 3 869 863 kWh/h około 359,2 mln EUR na infrastrukturę liniową, w tym 6,7 mln EUR na stację pomiarową.

Opis projektu po ukraińskiej stronie granicy (GTSOU)

Wymagana rozbudowa sieci GTSOU:

W celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego oraz dywersyfikacji źródeł i tras przesyłu gazu ziemnego (w szczególności LNG) do Ukrainy, GTSOU realizuje kilka kapitałochłonnych projektów. Przebudowa tłoczni "Komarno" w obwodzie lwowskim jest niezbędna dla zapewnienia stałej dostępności i dodatkowej elastyczności przesyłu gazu ziemnego z Polski do Ukrainy o maksymalnej przepustowości 3 869 863 kWh/h.

Przewidywane oddanie do użytkowania: 4Q/2028

Szacunkowe koszty:

Zgodnie ze studium wykonalności zatwierdzonym decyzją GTSOU nr 75 z dnia 9 lutego 2023 r., szacunkowy koszt przebudowy tłoczni "Komarno" wynosi 3 213,838 mln UAH bez VAT (82,3 mln EUR

² Do wyliczenia kosztów w EUR przyjęto kurs 1 EUR = 4,80PLN.

bez VAT)³. Koszty przebudowy tłoczni "Komarno" zostaną sfinansowane z tytułu kosztów amortyzacji przewidzianych w odpowiedniej taryfie operatora systemu przesyłowego gazu. Po zakończeniu fazy wiążącej procedury przepustowości przyrostowej wskaźniki wartości kosztów przebudowy mogą być aktualizowane jedynie w wyniku korekty o wskaźnik inflacji.

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 GTSOU 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 - Ukraina. Ceny referencyjne w wysokości 2,532 PLN/(MWh/h)/h (0,528 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 dla GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO.

Ceny referencyjne powinny zostać określone dla horyzontu czasowego oferty przepustowości przyrostowej oferowanej w ramach projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska - Ukraina czyli na horyzont czasowy 15 lat gazowych, tj. od 1 października 2030 r. do 1 października 2045 r.

Należy podkreślić, iż GAZ-SYSTEM obecnie kontynuuje 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

³ Do wyciszczenia kosztów w EUR przyjęto średni miesięczny kurs NBP za marzec 2023 r. (1 EUR = 39,07 UAH).

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 2023 r. do 1 stycznia 2024 r., według „Taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych nr 16, zmiana 1” zatwierdzonej decyzją Prezesa URE DRG.DRG-2.4212.72.2022. JDo1z dnia 15 grudnia 2022r.

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 dla GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO.

GAZ-SYSTEM do kalkulacji zdyskontowanej wartości dozwolonego przychodu związanego z realizacją projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska - Ukraina w latach 2030-2045 przyjął stopę dyskonta na poziomie 4,81%.

Stopa dyskonta przyjęta do obliczeń (4,81%) została określona na poziomie średnioważonej stopy zwrotu z zaangażowanego kapitału (WACC) przyjętej do Taryfy dla przesyłania paliw gazowych nr 16, zmiana 1 na rok 2023. Model stworzony przez GAZ-SYSTEM użyty do kalkulacji dozwolonego przychodu związanego z realizacją projektu opiera się na parametrach oraz założeniach przyjętych do kalkulacji stawek opłat stałych za świadczenie usługi przesyłania w roku 2023, zatwierdzonych decyzją Prezesa URE.

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 2,684 PLN/(MWh/h)/h (0,559 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.

Taryfa dla wyznaczania wartości bieżącej wiążących zobowiązań użytkowników sieci - GTSOU

W teście ekonomicznym zostanie zastosowana aktualna taryfa dla GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO, obowiązująca od 1 stycznia 2020 r. do 31 grudnia 2024 r., zatwierdzona decyzją NEURC nr 3013 z dnia 24 grudnia 2019 r. Wskazana taryfa dla produktu rocznego wynosi 4,45 USD za 1000 m³/d bez VAT (0,399 USD/(MWh/h)/h bez VAT; 0,374 EUR/(MWh/h)/h bez VAT) .

Wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych przychodów operatora systemu przesyłowego związanych z przepustowością przyrostową - GTSOU

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

GTSOU przyjął stopę dyskonta w wysokości 6,10% do obliczenia zdyskontowanej wartości dopuszczalnych przychodów związanych z realizacją projektu i przesyłu na granicy Polski i Ukrainy w latach 2030-2045.

Stopa dyska (6,10%) jest ustalona na luty 2023 r. w oparciu o oprocentowanie nowych kredytów w dolarach amerykańskich dla przedsiębiorstw na okres dłuższy niż 5 lat (Statystyka rynków finansowych "Interest rates on loans and deposits. Securities issued by residents. PFTS index" <https://bank.gov.ua/ua/statistic/sector-financial#2fs>).

f-factor GTSOU

f-factor został wyznaczony z uwzględnieniem faktu, że przebudowa tłoczni "Komarno" będzie realizowana przez GTSOU na bazie kosztów wynikających z amortyzacji ujętych w odpowiedniej taryfie

operatora systemu przesyłowego. Po zakończeniu fazy wiążącej procedury przepustowości przyrostowej koszty przebudowy mogą zostać zwaloryzowane o wskaźniki inflacji. Ponadto projekt przepustowości przyrostowej stwarza warunki do dywersyfikacji źródeł i tras przesyłu gazu ziemnego do Ukrainy, w tym magazynowania w obiektach PMG, a także tranzytu gazu ziemnego przez terytorium Ukrainy. W oparciu o powyższe, f-factor można ustalić na poziomie 0.

Biorąc pod uwagę wymagany poziom przychodów z tytułu zobowiązań umownych użytkowników sieci, w celu pomyślnego przeprowadzenia testu ekonomicznego przy f-factor równym 0, wielkość obowiązkowej premii minimalnej powinna wynosić 0,00 USD za 1000 m³/d.

GTSOU wnioskuje o zatwierdzenie f-factor równego 0 na potrzeby przeprowadzenia testu ekonomicznego.

Na podstawie powyższych rozważań narzędzie do przeprowadzenia testu ekonomicznego zostało odpowiednio wypełnione i jest załączone przez GTSOU do niniejszego wniosku.

6. [Możliwe przedłużenie horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania przepustowości \(Art. 28 ust. 1 lit. e\) NC CAM\)](#)

Na podstawie wspólnej decyzji GAZ-SYSTEM i GTSOU nie widzą potrzeby przedłużania horyzontu czasowego dla projektu przepustowości przyrostowej, zgodnie z Art. 30 NC CAM.

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

GAZ-SYSTEM i GTSOU 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 2023 r.



8. Dane kontaktowe



Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

Paulina Buczek

Pion Współpracy Międzynarodowej

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

Email:
paulina.buczek@gaz-system.pl

Ul. Mszczonowska 4
02-337 Warszawa
Polska

Telefon:
+48 22 220 18 00

Email:
incremental@gaz-system.pl

LLC "Gas TSO of Ukraine"

Andrii Yefanov

Head of Auction Platforms Support Unit

Telefon:
+38 044 298 69 56

Email:
yefanov-av@tsoua.com

Liubomyra Huzara av. 44
03065, Kijów
Ukraina

Telefon:
+38 044 239 78 43

Email:
commercial@tsoua.com

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

(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. Aukcja - aukcja przepustowości rocznej, realizowana na zasadach określonych w Kodeksie sieci CAM, w ramach której

udostępniona zostanie przepustowość przyrostowa punktu połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO, jako produkty z zakresu przepustowości powiązanej;

- 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 5 stycznia 2021r. (znak: DRR.WRG.4322.4.2020.IWa), bądź do każdej kolejnej wersji IRiESP, która zastąpi bądź zmieni wyżej wymienioną wersję IRiESP;
- 2.4. GTSOU – spółka pod firmą LLC „GAS TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR OF UKRAINE”. z siedzibą w Kijowie, pełniąca funkcję operatora systemu przesyłowego na terenie Ukrainy;
- 2.5. Platforma GSA – platforma do oferowania przez GAZ-SYSTEM i GTSOU przepustowości w odpowiednich systemach przesyłowych na punkcie połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO.
- 2.6. Projekt – projekt mający na celu utworzenie nowej zdolności technicznej w istniejącym punkcie połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO w oparciu o alokację przepustowości w uprzednim procesie uzyskiwania przepustowości 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 16 zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 3 czerwca 2022 r. (znak: DRG.DRG-2.4212.26.2022.JDo1), bądź 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.
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 GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO, w kierunku przepływu paliwa gazowego z Polski na Ukrainę, w formie piętnastu (15) produktów rocznych przepustowości przyrostowej, obejmujących piętnaście (15) lat gazowych, od 01.10.2030 r. od godz. 06:00 do 01.10.2045 r. do godz. 06:00.
- 3.2. W wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej każdy produkt roczny zostanie udostępniony w trakcie odrębnej Aukcji dla przepustowości przyrostowej na poziomie 3 095 890 kWh/h.
- 3.3. Produkty roczne przepustowości przyrostowej obejmujące okres od 01.10.2030r., godz. 06:00, do 01.10.2045r., godz. 06:00, zostaną udostępnione w ramach Aukcji dla punktu połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO w kierunku przesyłu paliwa gazowego z Polski na Ukrainę.
- 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.
- 3.5. Pozytywna decyzja inwestycyjna w sprawie realizacji Projektu zostanie podjęta przez GAZ-SYSTEM pod warunkiem uzyskania przez GAZ-SYSTEM i GTSOU pozytywnych wyników testu ekonomicznego oraz zawarcia umowy o realizację Projektu pomiędzy GAZ-SYSTEM i GTSOU.
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,
- 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.

Z uwagi na fakt, że produkty roczne udostępniane w trakcie Aukcji będą produktami z zakresu przepustowości powiązanej Użytkownik Systemu niezależnie od spełnienia powyższych warunków, będzie zobowiązany także do spełnienia wymogów określonych przez GTSOU.

- 4.3. 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 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 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.

- 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 GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO”. 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 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 GTSOU, 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

provizji 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, 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.
- 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 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), przekaze 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 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, zarówno związanych bezpośrednio jak i pośrednio z realizacją Projektu, (i) za które ponosi odpowiedzialność GTSOU 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:

$$K = C \times M$$

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:

$$SK = K \times (1 - R/Z)$$

gdzie:

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

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.