



Warszawa, 29 kwietnia 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRG.748.10.2020.ABu1

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 (Dz. U. z 2021 r. poz. 716) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie, zawartego przy piśmie z dnia 18 grudnia 2020 r. znak: PU.070.7.2019.30, pt. „Wniosek o zatwierdzenie projektu przepustowości przyrostowej na podstawie art. 28 ust. 1 NC CAM dla granicy obszarów rynkowych Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) - Niemcy (Trading Hub Europe)”, uzupełnionego pismem z dnia 22 lutego 2021 r. znak: PU.0712.4.2021.34, pismem z dnia 26 marca 2021 r. znak: PU.0712.4.2021.41 oraz pismem z dnia 31 marca 2021 r., znak: PU.0712.4.2021.46

postanawiam

zatwierdzić propozycję projektu przepustowości przyrostowej dla granicy obszarów rynkowych Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) – Niemcy (Trading Hub Europe), stanowiącą załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

W wykonaniu obowiązku wynikającego 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”), w dniu 18 grudnia 2020 r. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie (dalej: „GAZ-SYSTEM”, „OSP” lub „Wnioskodawca”) przedłożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) dokument pt. „Wniosek o zatwierdzenie projektu przepustowości przyrostowej na podstawie art. 28 ust. 1 NC CAM dla granicy obszarów rynkowych Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) - Niemcy (Trading Hub Europe)” (dalej: „propozycja projektu”), przygotowany w koordynacji z ONTRAS Gastransport GmbH (dalej: „ONTRAS”).

W dniu 22 grudnia 2020 r., Bundesnetzagentur powiadomił Prezesa URE o złożeniu przez ONTRAS analogicznego wniosku, a następnie powiadomił o jego kompletności w dacie złożenia, tj. 18 grudnia 2020 r.

W dniu 14 stycznia 2021 r. Prezes URE również powiadomił Bundesnetzagentur o otrzymaniu wniosku OSP o zatwierdzenie propozycji projektu, a następnie zgodnie z art. 28 ust. 2 zd. 3 rozporządzenia (UE) 2017/459, zawiadomił o kompletności wniosku w dacie 18 grudnia 2020 r.

Pismami z 1 lutego 2021 r i 18 marca 2021 r., 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 22 lutego 2021 r. znak: PU.0712.4.2021.34, pismem z dnia 26 marca 2021 r. znak: PU.0712.4.2021.41 oraz pismem z dnia 31 marca 2021 r., znak: PU.0712.4.2021.46, Wnioskodawca przedstawił wyjaśnienia i dokonał odpowiednich korekt.

W dniu 13 kwietnia 2021 r. Prezes URE zawiadomił stronę o zakończeniu postępowania dowodowego w niniejszym postępowaniu administracyjnym oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy administracyjnej i wypowiedzenia się co do zebranych dowodów, materiałów i zgłoszonych żądań w terminie 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia. Wnioskodawca nie skorzystał z przysługującego mu uprawnienia do zapoznania się z materiałem dowodowym.

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

Zgodnie z art. 26 rozporządzenia (UE) 217/459, GAZ-SYSTEM i ONTRAS w okresie od 1 lipca 2019 r. do 26 sierpnia 2019 r., przeprowadzili niewiązącą ocenę zapotrzebowania rynku na zdolność przyrostową w odniesieniu do punktu połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS, który łączy polski system wejścia-wyjścia (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) oraz system wejścia-wyjścia Trading Hub Europe (THE)¹.

W ramach powyższego procesu, zgłoszono niewiązące zapotrzebowanie na przepustowość ciągłą na przyszłe lata gazowe na połączeniu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS .

Zapotrzebowanie rynku zostało oszacowane na podstawie następujących zgłoszeń otrzymanych przez **ONTRAS**:

<i>Z Wyjście</i>	<i>Do Wejście</i>	<i>Rok gazowy</i>	<i>Ilość (kWh/h)/y</i>	<i>Wniosek został złożony do innych OSP</i>	<i>Dodatkowe informacje (np. rodzaj zdolności)</i>
<i>Polska</i>	<i>THE</i>	<i>2021/22 - 2035/36</i>	<i>2,025,676</i>	<i>Tak, do OGP GAZ-SYSTEM S.A..</i>	<i>Zdolność ciągła</i>

¹ Obecnie po niemieckiej stronie funkcjonuje obszar rynkowy GASPOOL. Od 1 października 2021 roku obszar ten zostanie połączony z obszarem rynkowym Net-Connect-Germany w jeden niemiecki obszar rynkowy pn. Trading Hub Europe. Ponieważ w raporcie z badania zapotrzebowania rynku oceniono przyszłą sytuację w zakresie zdolności przesyłowych i w propozycji projektu mowa jest o nowym niemieckim obszarze rynkowym, w niniejszej decyzji odniesiono się również do przyszłego obszaru rynkowego - Trading Hub Europe.

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

<i>Z</i> <i>Wyjście</i>	<i>Do</i> <i>Wejście</i>	<i>Rok</i> <i>gazowy</i>	<i>Ilość</i> <i>(kWh/h)/y</i>	<i>Wniosek został</i> <i>złożony do</i> <i>innych OSP</i>	<i>Dodatkowe informacje</i> <i>(np. rodzaj zdolności)</i>
<i>Polska</i>	<i>THE</i>	<i>2021/22</i> <i>-</i> <i>2035/36</i>	<i>1,468,176</i>	<i>Tak, do</i> <i>ONTRAS</i> <i>Gastransport</i> <i>GmbH</i>	<i>Zdolność ciągła</i>

Początkowo do obu OSP zgłoszono zapotrzebowanie na przepustowość przyrostową w wysokości 1 468 176 kWh/h. Ostatecznie jednak, w oparciu o otrzymaną korektę zapotrzebowania na przepustowość przyrostową, zapotrzebowanie zostało dostosowane tak, aby całkowita przepustowość po obu stronach (łącznie z istniejącą przepustowością techniczną) w punkcie połączenia międzysystemowego została wyrównana do poziomu 2 029 300 kWh/h i taka została przyjęta w ramach zakresu projektu przedstawionego podczas pierwszych konsultacji publicznych. Pierwotnie zgłoszone zapotrzebowanie doprowadziłoby bowiem do rozbieżnych przepustowości w punkcie połączenia międzysystemowego i nie byłoby zgodne z intencją wniosku o wyrównanie poziomu przepustowości po obu stronach połączenia międzysystemowego.

W raporcie z badania zapotrzebowania rynku na przepustowość przyrostową (MDAR – Market Demand Assessment Report) podsumowano niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania otrzymane w fazie badania rynku, i opierając się na jego wynikach, zaangażowani OSP przeprowadzili analizy techniczne zgodnie z art. 27 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2017/459 w odniesieniu do rozwoju technicznego stacji Lasów wraz z analizą techniczną wymaganej rozbudowy krajowej infrastruktury gazowej.

Zgodnie z art. 27 ust. 3 rozporządzenia (UE) 2017/459 oraz harmonogramem wskazanym w raporcie z zapotrzebowania rynku na zdolność przyrostową pomiędzy polskim systemem przesyłowym gazu, a Trading Hub Europe, w okresie od 10 sierpnia do 10 września 2020 r., GAZ-SYSTEM i ONTRAS przeprowadzili konsultacje publiczne wstępnej propozycji projektu zdolności przyrostowej.

Z uwagi, że istnieją powiązania między projektem przepustowości przyrostowej po niemieckiej stronie granicy, a pozostałymi projektami przepustowości przyrostowej wynikającymi ze wskazań zapotrzebowania na innych granicach rynku niemieckiego, w dokumencie konsultacyjnym stwierdzono, że projekt przepustowości przyrostowej w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS po niemieckiej stronie granicy nie może być rozpatrywany samodzielnie i ma różne aspekty kosztowe. Ostatecznie niemieccy OSP przeanalizowali alternatywy dla oferowania przepustowości przyrostowej punktu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS w sposób, który nie wpływałby na fizyczne ograniczenia między istniejącymi systemami wejścia-wyjścia GASPOOL i NetConnect Germany oraz przyszłym systemem wejścia-wyjścia THE. Ustalono, że w przypadku rezerwacji w rocznej aukcji przepustowości w 2021 roku i pozytywnego wyniku testu ekonomicznego, ONTRAS dokona odpowiedniej realokacji niewykorzystanych istniejących przepustowości technicznych w ramach

sieci ONTRAS do punktu wejścia GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS. W oparciu o powyższe informacje przedmiot i treść wniosku po niemieckiej stronie granicy zostały odpowiednio zmienione.

Ponadto w ramach ww. konsultacji publicznych wstępnej propozycji projektu ONTRAS i GAZ-SYSTEM otrzymali uwagi od jednego uczestnika rynku. Otrzymane uwagi dotyczyły niemieckich aspektów propozycji projektu. Wskazano na potrzebę większej transparentności przy stosowaniu ewentualnej obowiązkowej premii minimalnej (MMP) podczas aukcji przepustowości przyrostowej, a także poproszono o wyjaśnienia w zakresie procesu rezygnacji z przepustowości w związku z konsultowanymi dodatkowymi warunkami umowy ONTRAS dotyczącymi nowoutworzonych przepustowości. Poproszono również o podanie daty i miejsca publikacji maksymalnej dozwolonej taryfy umożliwiającej skorzystanie z szczególnego prawa do rozwiązania umowy. Otrzymane uwagi dotyczyły niemieckich aspektów propozycji projektu, dlatego GAZ-SYSTEM nie ustosunkował się do przedstawionych uwag.

Po wstępnej konsultacji propozycji projektu po stronie polskiej projekt został również poddany dodatkowej analizie, która wykazała, że ze względu na obserwowany znaczny wzrost zapotrzebowania na gaz w regionie Dolnego Śląska, koniecznym jest zredukowanie poziomu przepustowości przyrostowej oferowanej jako powiązanej do 613 250 kWh/h.

W związku z powyższym w okresie od 17 listopada 2020 r. do 17 grudnia 2020 r. przeprowadzono drugie konsultacje rynkowe, w ramach których OSP otrzymali jedno zapytanie dotyczące możliwości uwzględnienia w projekcie istniejącej przepustowości ciągłej oraz dotyczące kosztów związanych z obniżeniem poziomu powiązanej przepustowości przyrostowej.

Projekt przepustowości przyrostowej dla transgranicznego punktu połączenia międzysystemowego Polska - Niemcy (GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS) polegający na umożliwieniu fizycznego przepływu gazu ziemnego (grupa E) z Polski do Niemiec z mocą przyrostową 613 250 kWh/h, wymaga inwestycji po obu stronach granicy. Przepustowości oferowane po polskiej i niemieckiej stronie punktu połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS obecnie nie są sobie równe, a realizacja projektu pozwoli na trwałe i długoterminowe wyrównywanie oferowanych mocy powiązanych na zasadach ciągłych będących przedmiotem procedury przepustowości przyrostowej, które są obecnie oferowane na podstawie corocznych analiz OSP i prognoz wykorzystania systemu.

Rozbudowa punktu połączenia transgranicznego GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS po stronie polskiej wiąże się z:

- modernizacją układu pomiarowego na stacji Lasów;
- budową układu rewersowego na tłoczni Jeleniów,
- doposażeniem w napędy/zawory na stacji Lasów.

Szacunkowe nakłady wyniosą ok. 9,524 mln PLN (modernizacja opomiarowania na stacji Lasów – 1,5 mln zł, budowa połączenia rewersowego na tłoczni Jeleniów – 7,244 mln zł oraz doposażenie w napędy/zawory na stacji Lasów – 0,78 mln zł). Przewiduje się poniesienie nakładów w 2025 r., a rozpoczęcie świadczenia usługi przesyłania gazu w IV kwartale 2026 r. Nakłady zostały ustalone dla cen z 2020 r., stąd przychody i koszty są dyskontowane do tego roku. Do testu ekonomicznego przyjęto moc równą 61 760 kWh/h, która jest minimalną mocą umowną gwarantującą pozytywny wynik testu.

W toku niniejszego postępowania Prezes URE zważył, co następuje:

Wnioskodawca posiada koncesję na przesyłanie paliw gazowych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, udzieloną decyzją Prezesa URE z dnia 30 czerwca 2004 r., Nr PPG/95/6154/W/2/2004/MS z późniejszymi zmianami.

Decyzją z dnia 23 czerwca 2006 r., znak: DPE-47-4(2)/6154/2006/BT, zmienioną decyzją z dnia 18 grudnia 2006 r., znak: DPE-47-10(5)/6154/2006/MW, decyzją z dnia 9 grudnia 2009 r., znak: DPE-47-109(2)/6154/2009/BP, decyzją z dnia 13 października 2010 r., znak: DPE-4720-3(7)/6154/2010/BT oraz decyzją z dnia 6 grudnia 2018, znak: DRG.DRG-1.4720.1.2018.KL Prezes URE wyznaczył Wnioskodawcę operatorem systemu przesyłowego gazowego na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej na okres do dnia 6 grudnia 2068 r.

Decyzją z dnia 22 września 2014 r. Nr DRG-4720-1(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.

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.

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-g 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.

Tabela 1: Przedstawienie oferowanej przez **GAZ-SYSTEM** istniejącej przepustowości (kWh/h/y) na połączeniu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS (wyjście):

Tabela 1) Istniejąca przepustowość	Suma oferowanej istniejącej przepustowości (ciągła)	Dostępna zdolność techniczna [Art. 11 (6) NC CAM A]	Wyodrębniona przepustowość [Art. 11 (6) NC CAM B]	Sprzedana wcześniej zdolność techniczna [Art. 11 (6) NC CAM C]	Dodatkowa zdolność [Art. 11 (6) NC CAM D]	Przepustowość przyrostowa [Art. 11 (6) NC CAM E]	Wyodrębniona przepustowość przyrostowa [Art. 11 (6) NC CAM F]
GY 21/22	3,262	3,624	362	0	0		
GY 22/23	3,262	3,624	362	0	0		
GY 23/24	3,262	3,624	362	0	0		
GY 24/25	3,262	3,624	362	0	0		
GY 25/26	3,262	3,624	362	0	0		

Tabela 2: Przedstawienie poziomu oferty 1 (kWh/h/y) oferowanej przez **GAZ-SYSTEM** na połączeniu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS (wyjście):

Tabela 2 Poziom oferty 1 (ciągła)	Suma oferowanego poziomu oferty 1	Dostępna zdolność techniczna [Art. 11 (6) NC CAM A]	Wyodrębni ona przepustowo ść [Art. 11 (6) NC CAM B]	Sprzedana wcześniej zdolność techniczna [Art. 11 (6) NC CAM C]	Dodatkowa zdolność [Art. 11 (6) NC CAM D]	Przepustowo ść przyrostowa [Art. 11 (6) NC CAM E]	Wyodrębnion a przepustowo ść przyrostowa [Art. 11 (6) NC CAM F]
GY 21/22							
GY 22/23							
GY 23/24							
GY 24/25							
GY 25/26							
GY 26/27	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 27/28	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 28/29	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 29/30	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 30/31	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 31/32	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 32/33	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 33/34	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 34/35	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 35/36	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 36/37	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 37/38	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 38/39	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 39/40	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 40/41	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650

Tabela 3: Przedstawienie wspólnego poziomu istniejącej przepustowości powiązanej oraz wspólnego poziomu oferty 1 (kWh/h/y) oferowanej przez **GAZ-SYSTEM i ONTRAS** na połączeniu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS w kierunku Trading Hub Europe:

Wspólny poziom oferowanej przepustowości	Istniejąca przepustowość (FZK/ciągła)	Poziom oferty 1 (FZK/ciągła)
GY 21/22	3,262	
GY 22/23	3,262	
GY 23/24	3,262	
GY 24/25	3,262	
GY 25/26	3,262	
GY 26/27		493,499
GY 27/28		493,499
GY 28/29		493,499
GY 29/30		493,499
GY 30/31		493,499
GY 31/32		493,499

GY 32/33		493,499
GY 33/34		493,499
GY 34/35		493,499
GY 35/36		493,499
GY 36/37		493,499
GY 37/38		493,499
GY 38/39		493,499
GY 39/40		493,499
GY 40/41		493,499

W tabeli 3 przedstawiono powiązany poziom oferty 1, który ma zostać zaoferowany przez GAZ-SYSTEM i ONTRAS w aukcji produktu rocznego w 2021 r., biorąc pod uwagę obowiązek wyodrębnienia przepustowości zgodnie z rozporządzeniem (UE) 2017/459. Poziom oferty zostanie udostępniony dla rynku najwcześniej od roku gazowego 2026/2027. Zgodnie art. 8 ust. 9 rozporządzenia (UE) 217/459, GAZ-SYSTEM i ONTRAS uzgodnili, że ilość wyodrębnionej zdolności technicznej od roku gazowego 2026/2027 wynosić będzie 20% przepustowości istniejącej i przyrostowej (dla poprzednich lat gazowych, zostanie wyodrębnione 10% przepustowości istniejącej i przyrostowej). Przepustowość przyrostowa będzie oferowana równocześnie z istniejącą przepustowością podczas aukcji produktu rocznego w 2021 roku, przy czym istniejąca przepustowość w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS zostanie zaoferowana poza poziomem oferty od roku gazowego 2021/2022 do roku gazowego 2025/2026, zgodnie z art. 11 ust. 3 rozporządzenie (UE) 217/459.

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 wymogom prawnym wynikającym z ww. rozporządzenia. Wnioskodawca wraz z ONTRAS określił, standardowe produkty powiązane, które mają być oferowane zgodnie z art. 29 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/459. Poziom oferty został przygotowany zgodnie 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.

Dla potrzeb oferowania przepustowości przyrostowej GAZ-SYSTEM i ONTRAS przygotowali indywidualne ogólne zasady i warunki, zgodne z krajowymi przepisami prawa.

W ocenie Prezesa URE postanowienia zawarte w „Ogólnych zasadach i warunkach, udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) – Niemcy (Trading Hub Europe)” (dalej: „OWU INC”) 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 (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) – Niemcy (Trading Hub Europe).

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.

W ocenie Prezesa URE Wnioskodawca prawidłowo opisał i uzasadnił harmonogram realizacji projektu zawarty w propozycji projektu. Budowa niezbędnych inwestycji zapewniających przepustowość w punkcie GCP rozpocznie się, gdy uczestnicy rynku zobowiążą się do nabycia odpowiednich ilości przepustowości przyrostowych w aukcji produktu rocznego w 2021 r. oraz jeśli każdy z OSP uzyska pozytywny wynik testu ekonomicznego. Harmonogram przewiduje, że termin ukończenia zadań inwestycyjnych oraz oddanie do użytkowania nowej infrastruktury nastąpi w III kwartale 2026 r.

Wymienione powyżej etapy po stronie polskiej są przewidywanymi najpóźniejszymi datami zakończenia kolejnych działań, uwzględniając ogólny harmonogram projektu przepustowości przyrostowej i wymóg zapewnienia przepustowości z początkiem roku gazowego 2026/2027.

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:

- a. 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 (24 miesiące);
- b. możliwość rezygnacji przez Użytkownika Systemu z całości lub części zaproponowanej zredukowanej alokacji przepustowości na skutek opóźnień bez obowiązku uiszczenia opłat przesyłowych;
- c. możliwość przekształcenia całości lub części przepustowości przydzielonej Użytkownikowi Systemu w ramach produktu rocznego na przepustowość na zasadach przerywanych.

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, ustalonemu 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.

I. Wartość bieżąca 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/ONTRAS przyjęto:

- a) cenę referencyjną wynoszącą 1,854 PLN/(MWh/h)/h (0,431 EUR/(MWh/h)/h);
- b) w celu uzyskania pozytywnego wyniku testu ekonomicznego nie jest wymagalna obowiązkowa premia aukcyjna, czy obowiązkowa premia minimalna ;
- c) zarezerwowane urocznione moce przesyłowe w punkcie wyjścia GCP w wysokości 61 375 kWh/h.

Zdyskontowana wartość zobowiązań użytkowników sieci w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS, przy stopie dyskonta 6% dla 15-letniego okresu testu, wynosi 6.927.172,00 PLN.

II. Wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów OSP

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.

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/ONTRAS.

Do kalkulacji zdyskontowanej wartości dozwolonego przychodu związanego z realizacją projektu przepustowości przyrostowej dla granicy obszarów rynkowych Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) – Niemcy (Trading Hub Europe) w latach 2026-2041 przyjęto stopę dyskonta na poziomie 6%. Wartość ta równa jest wielkości stopy wolnej od ryzyka przyjętej na potrzeby kalkulacji zatwierdzonych przez Prezesa URE stawek referencyjnych obowiązujących w roku 2021.

Przy kalkulacji przychodu dozwolonego uwzględniono:

- a) początkową wartość regulacyjną (WRA) majątku związanego z rozbudową punktu GCP w wysokości 9 524 tys. PLN;
- b) wartość rocznych odpisów amortyzacyjnych wynoszącą 405 tys. PLN;
- c) roczne koszty operacyjne (OPEX) wynoszące 195 tys. PLN;
- d) WACC równe 6% WRA.

Zdyskontowana wartość dozwolonego przychodu w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS wynosi – 6. 926.822,00 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.

Uwzględniając stanowisko OSP, że przedmiotowy projekt rozbudowy połączenia transgranicznego GCP, tj. dla granicy obszarów rynkowych Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) – Niemcy (Trading Hub Europe) jest wyłącznie projektem komercyjnym oraz fakt, iż nie wskazano pozytywnych efektów dla współpracujących systemów przesyłowych oraz rynków, uzasadnione jest przyjęcie współczynnika f równego 1, zgodnie z wnioskiem OSP. Wnioskodawca zaznaczył, że projekt ma charakter pozwalający na oferowanie zdolności przesyłowej na zasadach fizycznego przepływu, a nie wirtualnego rewersu zwrotnego. Projekt nie wpłynie na sposób realizacji kluczowych przedsięwzięć, związanych z rozbudową polskiego systemu przesyłowego, na wysokość cen paliwa gazowego na terenie Polski i na poprawę bezpieczeństwa dostaw paliwa dla odbiorców na rynku polskim.

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

IV. 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 2026 r. do 1 października 2041 r., tj. okres 15 lat gazowych.

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 o których mowa w art. 22 ust. 1 lit. a) rozporządzenia (UE) 2017/459, będzie stosowana cena referencyjna na poziomie stawki opłaty stałej za świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego gazu wysokometanowego, według obowiązującej od 1 stycznia 2021 r. do 31 grudnia 2021 r. „Taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14” zatwierdzonej decyzją Prezesa URE DRG.DRG-2.4212.7.2020JDo 1 z dnia 5 czerwca 2020 r. w wysokości 1,854 PLN/(MWh/h)/h. Cena ta będzie zastosowana w obliczeniach związanych z testem ekonomicznym dla całego horyzontu czasowego projektu, tj. od dnia 1 października 2026 r. do 1 października 2041 r.

Tym samym nie będą miały zastosowania postanowienia art. 33 ust. 1 rozporządzenia nr 2017/460 stanowiące, że na potrzeby przeprowadzenia testu ekonomicznego ceny referencyjne wylicza się poprzez uwzględnienie w metodzie wyznaczania ceny referencyjnej odpowiednich założeń dotyczących oferty zdolności przyrostowej. Za przyjęciem takiego rozwiązania świadczy fakt, że w najbliższym czasie Wnioskodawca rozpocznie realizację kapitałochłonnych projektów inwestycyjnych, których celem jest zapewnienie dywersyfikacji dostaw gazu dla Polski, realizowanych we współpracy z innymi europejskimi operatorami. Ich realizacja tylko częściowo jest zależna od harmonogramu działań podejmowanych przez OSP i w związku z tym uwzględnienie ich wpływu na cenę referencyjną w 15-letnim horyzoncie jest utrudnione i mogłoby prowadzić do wyników obarczonych znacznym błędem.

V. Obowiązkowa premia minimalna

Nie złożono wniosku o zatwierdzenie zastosowania obowiązkowej premii minimalnej, o której mowa w art. 33 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2017/460.

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 ONTRAS 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 ONTRAS zdecydowali o niestosowaniu alternatywnego mechanizmu alokacji w celu nabycia przepustowości przyrostowej zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. f) rozporządzenia (UE) 217/459. Na podstawie wspólnej decyzji obaj operatorzy będą stosować standardową procedurę aukcyjną dla przepustowości przyrostowej w 2021 r.

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

Nie złożono wniosku o zastosowanie podejścia opartego na cenie stałej. GAZ-SYSTEM i ONTRAS zdecydowali o niestosowaniu podejścia opartego na cenie stałej dla projektu przepustowości przyrostowej w ramach aukcji rocznej w 2021 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 Bundesnetzagentur, z którym Prezes URE pozostawał przez cały okres postępowania, a także przed jego wszczęciem w bliskim kontakcie i dobrej współpracy. Zarówno Bundesnetzagentur jak i Prezes URE nie wyrazili sprzeciwu wobec przedstawionych propozycji projektu i poinformowali się nawzajem, drogą poczty elektronicznej odpowiednio w dniach 22 i 26 marca 2021 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 moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego – j. t. Dz. U. z 2020 r. poz. 1575 z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji Prezesa Urzędu powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych 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 w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych – Dz. U. z 2020 r. poz. 755 z późn. zm.).
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 k.p.a.). 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 k.p.a.).

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 k.p.a.).

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

/-/

Rafał Gawin

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2020 r. poz. 1546 z późn. zm.) w zw. z cz. I pkt 53 załącznika do tej ustawy uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Załącznik nr 1: „Wniosek o zatwierdzenie projektu przepustowości przyrostowej na podstawie art. 28 ust. 1 NC CAM dla granicy obszarów rynkowych Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) - Niemcy (Trading Hub Europe)” zawierający propozycję projektu przepustowości przyrostowej, w tym OWU INC

Otrzymuje:

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.
ul. Mszczonowska 4
02-337 Warszawa