



Warszawa, dnia 24.03. 2017 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando**

DRR.WRG.7129.2.1.2017.AKI

DECYZJA

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 11b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r., poz. 220., zwanej dalej „ustawą Prawo energetyczne”) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. Dz.U. z 2016 r., poz. 23 ze zm., zwanego dalej „k.p.a.”) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie o wydanie decyzji w przedmiocie zatwierdzenia metod alokacji zdolności przesyłowych dla Punktu Wejścia Baltic Pipe (Dania kierunek Polska) i Punktu Wyjścia Baltic Pipe (Polska kierunek Dania), uregulowanych w dokumencie „Projekt Baltic Pipe – Metody alokacji zdolności przesyłowych w ramach Open Season 2017”, stanowiącym Załącznik nr 1 do wniosku, zawartego w piśmie z dnia 23 stycznia 2017 r. znak: PR.511.3.2017.1, złożonym dnia 23 stycznia 2017 r., poprawionego i uzupełnionego pismem z dnia 28 lutego 2017 r. znak: PR.511.3.2017.5 oraz pismem z dnia 20 marca znak PR.511.3.2017.6

zatwierdzam

metody alokacji zdolności przesyłowych określone w dokumencie „Projekt Baltic Pipe – Metody alokacji zdolności przesyłowych w ramach Open Season 2017”, przedłożonym przez wnioskodawcę i stanowiącym Załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.



UZASADNIENIE

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie (zwany dalej „operatorem systemu przesyłowego”, „OSP” lub „wnioskodawcą”) wspólnie z duńskim operatorem systemu przesyłowego Energinet.dk zamierza dokonać oceny zapotrzebowania na przepustowość planowanego połączenia gazowego Norwegia-Dania-Polska, składającego się z pięciu głównych elementów: norweskiego przyłącza, rozbudowy duńskiego systemu przesyłowego, tłoczni Zealand, morskiego połączenia wzajemnego oraz rozbudowy polskiego systemu przesyłowego. Budowa ww. infrastruktury przesyłowej umożliwi przesył gazu ziemnego wysokometanowego ze złóż na Norweskim Szelfie Kontynentalnym do Danii, a następnie do Polski oraz przesył zwrotny gazu ziemnego wysokometanowego z Polski do Danii, co przyczyni się do rozwoju konkurencji na rynku gazu oraz do zwiększenia bezpieczeństwa dostaw tego paliwa w Polsce. Realizacja przedmiotowej inwestycji przez OSP jest jednak uzależniona od wielkości zapotrzebowania uczestników rynku na przepustowość ww. infrastruktury przesyłowej. W tym celu OSP zamierza przeprowadzić procedurę alokacji nowej przepustowości (Open Season), w której udostępni uczestnikom rynku podstawowe informacje o planowanym zamierzeniu inwestycyjnym, warunkach świadczenia usługi przesyłowej i zaprosi ich do złożenia oświadczeń o zobowiązaniu się do zawarcia umowy o świadczenie usługi przesyłowej, a następnie dokona przydziału przepustowości, z zastrzeżeniem ziszczenia się warunków określonych w regulaminie tej procedury. Po uzyskaniu zamówień wnioskodawca podejmie decyzję inwestycyjną. Obecnie omawiany projekt inwestycyjny jest w fazie przygotowania – prowadzone są w szczególności analizy techniczne, prawne, ekonomiczne, finansowe oraz środowiskowe celem określenia jego zakresu rzeczowego (w tym wyboru trasy gazociągu i lokalizacji urządzeń spośród rozważanych wariantów) oraz finansowego. W okresie od 07 grudnia 2016 r. do 06 stycznia 2017 r. wnioskodawca we współpracy z Energinet.dk przeprowadził konsultacje rynkowe regulaminu procedury Open Season („Open Season Rules”). Następnie, pismem z dnia 23 stycznia 2017 r., OSP zwrócił się do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zatwierdzenie metod alokacji przepustowości, która zostanie zaoferowana i przydzielona podczas tej procedury. Do wniosku załączono dokument „Projekt Baltic Pipe – Metody alokacji zdolności przesyłowych w ramach Open Season 2017” oraz kopię pisma otrzymanego przez OSP od PGNiG Upstream International AS z siedzibą w Stavanger, zwanego dalej „PUI”, z 6 stycznia 2017 r. z uwagami zgłoszonymi podczas konsultacji rynkowych regulaminu procedury Open Season.

W dniu 27 stycznia 2017 r. Prezes URE wezwał wnioskodawcę do poprawienia dwóch postanowień załącznika do wniosku oraz do uzupełnienia wniosku o tłumaczenie uwag uczestników rynku i o stanowisko OSP odnośnie do uwag i ich uwzględnienia w dokumencie załączonym do wniosku.

Pismem z dnia 13 lutego 2017 r. OSP zwrócił się do Prezesa URE z wnioskiem o przedłużenie wyznaczonego terminu do poprawienia i uzupełnienia wniosku.

15 lutego 2017 r. Prezes URE zawiadomił wnioskodawcę o przedłużeniu ww. terminu.

28 lutego 2017 r. operator systemu przesyłowego złożył tłumaczenie na język polski pisma PUI z 6 stycznia 2017 r., swoje stanowisko do uwag zgłoszonych przez uczestników rynku w toku konsultacji Regulaminu Open Season 2017 r. oraz poprawiony załącznik do wniosku „Projekt Baltic Pipe – Metody alokacji zdolności przesyłowych w ramach Open Season 2017 r.”

Pismem z dnia 20 marca 2017 r. znak PR.511.3.2017.6 OSP złożył zmodyfikowany załącznik nr 1 do wniosku o zatwierdzenie metod alokacji zdolności przesyłowych.



Pismem z dnia 22 marca 2017 r. Prezes URE zawiadomił wnioskodawcę o zakończeniu postępowania dowodowego oraz o możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy i złożenia ewentualnych pisemnych uwag i wyjaśnień.

Pismem z dnia 22 marca 2017 r. znak PR.511.3.2017.7 wnioskodawca poinformował Prezesa URE, że nie skorzysta z możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy i nie będzie wносить dodatkowych uwag.

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., znak: PPG/95/6154/W/2/2004/MS ze zmianami.

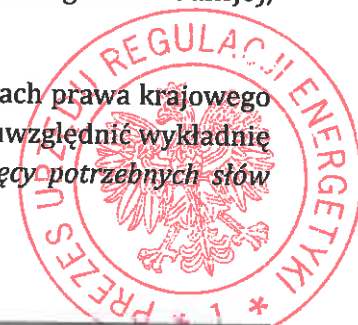
Decyzją z dnia 23 czerwca 2006 r., znak: DPE-47-4(2)/6154/2006/BT, zmienioną decyzją z dnia 18 grudnia 2006 r., znak: DPE-47-10(5)/6154/2006/MW, decyzją z dnia 9 grudnia 2009 r., znak: DPE-47-109(2)/6154/2009/BP, oraz decyzją z dnia 13 października 2010 r., znak: DPE-4720-3(7)/6154/2010/BT, Prezes URE wyznaczył wnioskodawcę operatorem systemu przesyłowego gazowego na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej na okres do dnia 31 grudnia 2030 r. Ponadto, decyzją z dnia 17 listopada 2010 r., znak: DPE-4720-4(8)/2010/6154/BT, Prezes URE wyznaczył z urzędu wnioskodawcę operatorem systemu przesyłowego gazowego na znajdującym się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej odcinku gazociągu Jamał – Europa Zachodnia, którego właścicielem jest System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą w Warszawie, na okres do dnia 31 grudnia 2025 r.

Decyzją z dnia 22 września 2014 r., znak DRG-4720-1(13)/2014/6154/KF, Prezes URE przyznał OSP certyfikat spełniania kryteriów niezależności, o którym mowa w art. 9h¹ ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, w związku z wykonywaniem funkcji operatora systemu przesyłowego na sieciach własnych.

Stosownie do art. 23 ust. 2 pkt 11b ustawy Prawo energetyczne do zakresu działania Prezesa URE należy zatwierdzanie metod alokacji zdolności przesyłowych opracowanych zgodnie z przepisami rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowej gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz. Urz. UE L 211 z 14 sierpnia 2009 r., s. 36 i nast., ze zm., zwanego dalej „rozporządzeniem nr 715/2009”) oraz rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 8 oraz art. 23 rozporządzenia nr 715/2009.

W aktach prawa polskiego i prawa Unii Europejskiej nie została zawarta definicja wyrażenia „metoda alokacji”. Jedynie tytuł art. 8 rozporządzenia Komisji (UE) nr 984/2013 z dnia 14 października 2013 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uzupełniającego rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 (Dz. Urz. UE L 273 z 15 października 2013 r., s. 5 i nast., zwanego dalej „rozporządzeniem nr 984/2013”) – „Metodologia alokacji” – i zawarta w tym artykule regulacja wskazuje, że wyrażenie „metoda alokacji” obejmuje mechanizm alokacji (w szczególności aukcje), jego przedmiot, organizację i zakres zastosowania.

Wobec braku definicji legalnej metod alokacji zdolności przesyłowych w aktach prawa krajowego oraz prawa wspólnotowego, przy określeniu znaczenia tego terminu należy uwzględnić wykładnię językową słowa „metoda” zgodną z definicją podaną w *Słowniku 100 tysięcy potrzebnych słów*



pod red. J. Bralczyka, PWN, Warszawa 2005, str. 395, tj.: „świadomie stosowany sposób postępowania mający prowadzić do osiągnięcia zamierzonego celu”. Przedmiotem niniejszego postępowania administracyjnego jest zatem sposób postępowania mający prowadzić do dokonania przydziału zdolności przesyłowych w Punkcie Wejścia Baltic Pipe (Dania kierunek Polska) i w Punkcie Wyjścia Baltic Pipe (Polska kierunek Dania) określony przez OSP w załączonym do wniosku dokumencie pt. „Projekt Baltic Pipe – Metody alokacji zdolności przesyłowych w ramach Open Season 2017”. Zawiera on wskazanie przedmiotu alokacji (ilość przepustowości oferowanej w procedurze Open Season) i reguluje procedurę, w której OSP dokona przydziału przepustowości i w której uczestnicy zobowiążą się do zawarcia umowy o świadczenie usługi przesyłania gazu ziemnego z OSP.

Należy zauważyć, że zatwierdzeniu przez Prezesa URE nie podlega regulamin procedury Open Season, który OSP opublikuje dla uczestników rynku, gdyż jego zakres przedmiotowy jest szerszy niż zakres wskazany w art. 23 ust. 2 pkt 11b ustawy Prawo energetyczne. OSP obowiązany jest zapewnić, by postanowienia regulaminu procedury Open Season były zgodne z przepisami obowiązującego prawa i niniejszą decyzją.

Przepis art. 23 ust. 2 pkt 11b ustawy Prawo energetyczne nakłada na Prezesa obowiązek wydania decyzji w sprawie zatwierdzenia metod alokacji zdolności przesyłowej zgodnie ze wskazanymi powyżej aktami prawa wspólnotowego. Przepis ten nie zawiera odniesienia do punktu połączenia międzysystemowego. W definicjach Punktu połączenia międzysystemowego Dania i Polska, Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK -> PL), Punktu Wejścia Baltic Pipe (PL -> DK), Punktu Wyjścia Baltic Pipe (DK -> PL), Punktu Wyjścia Baltic Pipe (PL -> DK) sformułowanych we wniosku OSP nie wskazano lokalizacji tych punktów. Punkty te, zgodnie z założeniami przyjętymi przez wnioskodawcę i Energinet.dk, stanowią przyszłe punkty, które powstaną w ramach infrastruktury przesyłowej Baltic Pipe. Będą to punkty łączące polski i duński system przesyłowy, dla których w toku procedury Open Season będzie alokowana przepustowość. Jak Prezesowi URE wiadomo z urzędu oraz jak wynika z wyjaśnień wnioskodawcy, nie ustalono jeszcze dokładnego zakresu rzeczowego i finansowego projektu inwestycyjnego Baltic Pipe. Kwestie te są przedmiotem ustaleń nie należących do zakresu przedmiotowego niniejszej decyzji, choć będą one mieć znaczenie dla wskazania lokalizacji Punktu Wejścia Baltic Pipe (Dania kierunek Polska) i Punktu Wyjścia Baltic Pipe (Polska kierunek Dania) na dalszych etapach procesu tworzenia zdolności przesyłowej. W obecnym postępowaniu Prezes URE zbadał, czy zaproponowane przez wnioskodawcę metody alokacji zdolności przesyłowej w Punkcie Wejścia Baltic Pipe (Dania kierunek Polska) i w Punkcie Wyjścia Baltic Pipe (Polska kierunek Dania) zgodne są z obowiązującymi przepisami.

Zgodnie z art. 16 ust. 2 rozporządzenia nr 715/2009 operator systemu przesyłowego wdraża i podaje do wiadomości publicznej niedyskryminacyjne i przejrzyste mechanizmy alokacji zdolności, które:

- a) zapewniają właściwe sygnały ekonomiczne dla efektywnego i maksymalnego wykorzystania zdolności technicznej, ułatwiają inwestowanie w nową infrastrukturę oraz ułatwiają transgraniczną wymianę gazu ziemnego;
- b) są zgodne z mechanizmami rynkowymi, w tym z mechanizmami rynków umów krótkoterminowych i centrów handlu gazem, a jednocześnie zachowują elastyczność i zdolność dostosowywania się do zmieniającej się sytuacji rynkowej;
- c) są zgodne z systemami dostępu do sieci państw członkowskich.



Operatorzy systemów przesyłowych obowiązani są regularnie dokonywać oceny zapotrzebowania rynku na nowe inwestycje, a planowanie nowych inwestycji powinno obejmować ocenę zapotrzebowania na rynku i uwzględniać bezpieczeństwo dostaw.

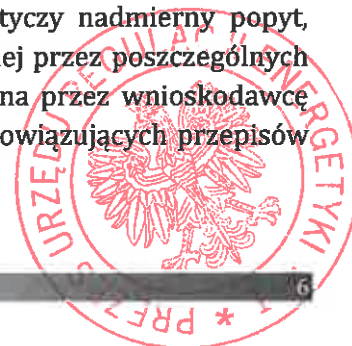
Zgodnie z art. 24 rozporządzenia nr 715/2009, organy regulacyjne zapewniają przestrzeganie tego aktu i przyjętych do niego wytycznych – Załącznika I. W pkt 2.1. wytycznych zawarta jest regulacja m. in. mechanizmów alokacji zdolności. Zgodnie z tymi przepisami mechanizmy alokacji zdolności powinny ułatwiać rozwój konkurencji i płynność handlu zdolnością oraz powinny być zgodne z mechanizmami rynkowymi, w tym rynków kontraktów krótkoterminowych i centrów handlu gazem. Powinny być one elastyczne i mieć zdolność dostosowywania się do zmieniającej się sytuacji rynkowej. Mechanizmy alokacji powinny być opracowywane i stosowane z uwzględnieniem integralności danego systemu, a także bezpieczeństwa dostaw. Jednocześnie nie powinny one utrudniać wchodzenia na rynek nowym uczestnikom, tworzyć nieuzasadnionych barier we wchodzeniu na rynek oraz uniemożliwiać skutecznej konkurencji między uczestnikami rynku, w tym między nowymi, wchodzącymi na rynek uczestnikami oraz spółkami z małym udziałem w rynku. Powinny one zapewniać właściwe sygnały ekonomiczne dla skutecznego i maksymalnego wykorzystania zdolności technicznej oraz ułatwiać inwestowanie w nową infrastrukturę. Użytkownicy sieci mają prawo do informacji o okolicznościach, które mogłyby mieć wpływ na dostępność zakontraktowanej zdolności. Informacje dotyczące przerw powinny zaś odzwierciedlać poziom informacji, jakimi dysponuje operator systemu przesyłowego.

Rozporządzenie nr 984/2013 jest integralną częścią rozporządzenia nr 715/2009 i stanowi zarazem jego uzupełnienie. Wiąże ono w całości i jest bezpośrednio stosowane we wszystkich Państwach Członkowskich Unii Europejskiej. Jak stanowi art. 1 rozporządzenia nr 984/2013, ustanawia ono kodeks sieci określający znormalizowane mechanizmy alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu. Znormalizowany mechanizm alokacji zdolności obejmuje procedurę aukcyjną obowiązującą w odniesieniu do odpowiednich punktów połączeń międzysystemowych w Unii Europejskiej oraz standardowe transgraniczne produkty z zakresu zdolności, które są oferowane i alokowane. Rozporządzenie nr 984/2013 określa zasady współpracy operatorów sąsiadujących systemów przesyłowych w celu ułatwienia sprzedaży zdolności, z uwzględnieniem ogólnych zasad handlowych oraz zasad technicznych związanych z mechanizmami alokacji zdolności. Stosownie do art. 2 ust. 3 rozporządzenia nr 984/2013 art. 8 ust. 1-7, art. 11-18, art. 19 ust. 2 i art. 21-27 tego rozporządzenia nie mają zastosowania do nowej zdolności technicznej, która będzie alokowana w drodze otwartych procedur alokacji nowej zdolności technicznej, takich jak procedury Open Season, z wyjątkiem zdolności, która pozostała niesprzedana po zaoferowaniu jej po raz pierwszy w ramach takich procedur. Tym samym należy przyjąć, że dopiero w przypadku, gdy OSP postanowi zbyć zdolność przesyłową nieprzydzieloną w ramach procedury Open Season, zobowiązany będzie do zastosowania wszystkich przepisów tego rozporządzenia. Mając zatem na uwadze brzmienie art. 2 ust. 3 rozporządzenia nr 984/2013, należy przyjąć, że do procedury alokacji nowej zdolności przesyłowej znajdują zastosowanie następujące przepisy tego aktu: art. 1 (przedmiot), art. 2 (zakres), art. 3 (definicje), art. 4 (koordynacja w zakresie konserwacji i remontów), art. 5 (standaryzacja procedur komunikacji), art. 6 (obliczanie i maksymalizowanie zdolności), art. 7 (wymiana informacji pomiędzy operatorami sąsiadujących systemów przesyłowych), art. 8 ust. 8 i 9 (metodologia alokacji w przypadku nowej zdolności przesyłowej), art. 10 (stosowana jednostka), art. 19 ust. 1 i ust. 3-9 (produkty z zakresu zdolności powiązanej), art. 20 (wiązanie zdolności w przypadku obowiązujących umów przesyłowych) i art. 28 (wejście w życie).



Zgodnie z art. 2 ust. 1 i 2 rozporządzenia nr 984/2013 akt ten stosuje się do punktów połączeń międzysystemowych w odniesieniu do całej zdolności technicznej i przerywanej w punktach połączeń międzysystemowych oraz do zdolności dodatkowej w rozumieniu pkt 2.2.1 Załącznika I do rozporządzenia nr 715/2009. W myśl art. 6 ust. 1 rozporządzenia nr 984/2013 użytkownikom sieci udostępnia się maksymalną zdolność techniczną, uwzględniając integralność systemu, bezpieczeństwo i efektywną eksploatację sieci, przy czym stosownie do art. 8 ust. 8 tego aktu w przypadku nowej zdolności należy wyodrębnić co najmniej 10% zdolności technicznej w każdym punkcie połączenia celem zaoferowania jej nie wcześniej niż w czasie corocznej aukcji na kwartalną zdolność, przeprowadzanej zgodnie z kalendarzem aukcji podczas roku gazowego poprzedzającego początek odpowiedniego roku gazowego. We wniosku o zatwierdzenie metod alokacji OSP w porozumieniu z zainteresowanymi stronami i w uzgodnieniu z Energinet.dk przyjął, iż ilość ta wynosić będzie 10% zdolności technicznej. Zgodnie z art. 8 ust. 9 rozporządzenia nr 984/2013 wysokość tego procentu podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE w niniejszej decyzji. Wnioskodawca uzasadnia tę wysokość faktem, iż celem procedury Open Season jest ustalenie poziomu zapotrzebowania użytkowników systemu na przepustowość Punktu Wejścia Baltic Pipe (Dania kierunek Polska) i Punktu Wyjścia Baltic Pipe (Polska kierunek Dania) oraz potrzebą precyzyjnej oceny kosztów budowy infrastruktury przesyłowej Baltic Pipe, które zostaną pokryte przez zapotrzebowanie rynkowe. W ocenie Prezesa URE zaoferowanie maksymalnej dopuszczalnej ilości przepustowości w procedurze Open Season służy możliwie dokładnej ocenie popytu na przepustowość, a w konsekwencji zapewnieniu rzetelnej informacji potrzebnej do podjęcia przez wnioskodawcę decyzji inwestycyjnej. Ponadto, co istotne, zaciągnięcie przez uczestników procedury zobowiązania do podpisania umowy o świadczenie usługi przesyłania w zakresie maksymalnej dopuszczalnej przepustowości jeszcze przed rozpoczęciem ponoszenia przez OSP znaczących 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 gazowych (tzn. liczonych od godz. 6:00 1 października poprzedniego roku kalendarzowego do godz. 6:00 1 października danego roku kalendarzowego) od rozpoczęcia użytkowania infrastruktury przesyłowej Baltic Pipe. Jest to dopuszczona przez przepisy prawa polskiego i prawa wspólnotowego liczba lat, oceniona przez wnioskodawcę jako okres zapewniający wystarczającą ochronę jego interesów. Analiza ekonomiczna omawianego przedsięwzięcia, jako wykraczająca poza zakres metod alokacji zdolności przesyłowej, nie stanowiła jednak przedmiotu oceny Prezesa URE w niniejszym postępowaniu.

Stosownie do wyłączenia stosowania art. 8 ust. 1-7 oraz art. 11-18 w związku z art. 2 ust. 3 rozporządzenia nr 984/2013 OSP nie ma obowiązku dokonania alokacji zdolności technicznej w Punkcie Wejścia Baltic Pipe (Dania kierunek Polska) i w Punkcie Wyjścia Baltic Pipe (Polska kierunek Dania) w trybie aukcji. Na podstawie art. 2 ust. 3 omawianego aktu wnioskodawca opracował zasady otwartej procedury alokacji nowej zdolności technicznej przewidującej, że w przypadku, gdy popyt na zdolność przesyłową przekroczy poziom oferowanej zdolności, pierwszeństwo przydziału zdolności przysługiwać będzie uczestnikom, którzy złożyli zamówienie na największą liczbę lat gazowych (tj. największą liczbę rocznych produktów z zakresu zdolności) z uwzględnieniem wnioskowanej ilości przepustowości, a jeżeli uczestnicy złożyli zamówienie na tę samą liczbę lat gazowych, przepustowość na lata gazowe, których dotyczy nadmierny popyt, zostanie przydzielona proporcjonalnie do ilości przepustowości wskazanej przez poszczególnych uczestników w ofercie na poszczególne produkty roczne. Zaproponowana przez wnioskodawcę metoda alokacji (tzw. mechanizm pro rata) jest dopuszczalna w myśl obowiązujących przepisów



prawa (w tym rozporządzenia nr 984/2013). W ocenie Prezesa URE spełnia ona kryterium przejrzystości i służy równemu traktowaniu uczestników procedury Open Season. W odróżnieniu od aukcji nie wymaga ponoszenia przez uczestników dodatkowych kosztów przydziału przepustowości, jeżeli popyt na przepustowość przekraczałby jej podaż.

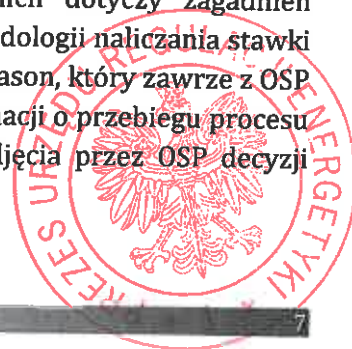
Zgodnie z art. 19 pkt 1 i 3 rozporządzenia nr 984/2013 po obu stronach Punktu połączenia międzysystemowego Dania i Polska zdolność przesyłowa ciągła będzie oferowana jako zdolność powiązana i zostanie ona zakontraktowana w ramach jednej procedury alokacji.

Rozporządzenie nr 984/2013 utraci moc z dniem wejścia w życie 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., zwanego dalej „rozporządzeniem nr 2017/459”), tj. 6 kwietnia 2017 r. W związku z faktem, iż alokacja przepustowości w Punkcie Wejścia Baltic Pipe (Dania kierunek Polska) i w Punkcie Wyjścia Baltic Pipe (Polska kierunek Dania) może nastąpić po wejściu w życie rozporządzenia nr 2017/459, w niniejszym postępowaniu Prezes URE dokonał również oceny zgodności tego mechanizmu z metodologią alokacji wskazaną w tych przepisach. Stosownie do art. 31 rozporządzenia nr 2017/459 w zakresie projektu Baltic Pipe, w znaczeniu określonym w definicji zawartej w pkt 1.1.15 Załącznika nr 1 do niniejszej decyzji, wyłączone będzie stosowanie art. 26-30 tego rozporządzenia, ustanawiających proces uzyskiwania zdolności przyrostowej jako cykl rozpoczynający się oceną zapotrzebowania rynku i kończący się alokacją nowej zdolności przesyłowej. Określone w Załączniku nr 1 do niniejszej decyzji metody przydziału przepustowości są zgodne z zasadami przewidzianymi w rozporządzeniu nr 2017/459.

Zgodnie z punktem 7.1.13 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 3 lutego 2016 r., znak: DRR-4322-2(18)/2015/2016/AN/MP, zwanej dalej „IRiESP”, udostępnienie nowobudowanych lub rozbudowywanych fizycznych punktów wejścia lub wyjścia, na połączeniach z systemami przesyłowymi innych operatorów, jest realizowane przez OSP w ramach niedyskryminacyjnej i przejrzystej procedury typu Open Season, w zakresie uzgodnionym z operatorem systemu współpracującego (w tym udostępniana na zasadach powiązanych) i na warunkach każdorazowo określonych w regulaminie, który został uzgodniony z Prezesem URE. Należy jednak w tym miejscu uściślić, że do zakresu działania Prezesa URE należy zatwierdzanie metod alokacji zdolności przesyłowych, nie zaś regulaminu procedury Open Season. Ponadto stosownie do punktu 7.1.13.1 IRiESP, o rozpoczęciu tej procedury OSP poinformuje na stronie internetowej z co najmniej trzydziestodniowym (30) wyprzedzeniem.

Prezes URE stwierdził, że metody alokacji zdolności przesyłowych określone w załączniku do niniejszej decyzji są zgodne z przepisami rozporządzenia nr 715/2009, w tym z przepisami rozporządzeń przyjętych na jego podstawie i stanowiących jego część, przepisami ustawy Prawo energetyczne, a także rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (j.t. Dz. U. z 2014 r. poz. 1059 ze zm.).

W niniejszym postępowaniu Prezes URE uznał dowód – kopię pisma PUI z 6 stycznia 2017 r. – za wiarygodny. W piśmie tym PUI przedstawił swoje uwagi do dokumentów opublikowanych przez OSP w ramach konsultacji rynkowych, przy czym część z nich dotyczy zagadnień pozostających poza zakresem metod alokacji przepustowości (m. in. metodologii naliczania stawki opłaty za usługę przesyłową, przyznania uczestnikowi procedury Open Season, który zawarł z OSP umowę o świadczenie usługi przesyłania gazu ziemnego, prawa do informacji o przebiegu procesu inwestycyjnego i uprawnień nadzorczych w tym zakresie, terminu podjęcia przez OSP decyzji



inwestycyjnej). Zagadnienia te mają istotne znaczenie z punktu widzenia uczestnika rynku zamierzającego korzystać z usługi przesyłania znacznych ilości gazu, lecz nie są one objęte zakresem przedmiotowym niniejszej decyzji. Tym niemniej, wnioski z poczynionej przez PUI analizy postanowień projektu dokumentów „Projekt Baltic Pipe – Regulamin Open Season 2016” oraz „Projekt Baltic Pipe – Dodatkowy Regulamin GAZ-SYSTEM S.A. do Open Season 2017” pod kątem ich zgodności z zasadą przejrzystości i równego traktowania uczestników rynku pełnią pomocniczą rolę w prowadzonym w niniejszym postępowaniu badaniu zgodności zaproponowanych przez wnioskodawcę metod alokacji zdolności przesyłowych z zasadami obowiązującego prawa, w szczególności z zasadami określonymi w pkt 2.1 Załącznika I do rozporządzenia nr 715/2009.

PUI postuluje również zmniejszenie asymetrii w zakresie praw i obowiązków OSP oraz praw i obowiązków uczestników procedury Open Season.

Zdaniem Prezesa URE metody alokacji przesyłowej określone w załączniku do niniejszej decyzji są przejrzyste i służą równemu traktowaniu uczestników procedury Open Season. Asymetria w zakresie praw i obowiązków OSP oraz uczestników procedury uzasadniona jest poziomem ryzyka wnioskodawcy związanego z przygotowaniem i realizacją projektu inwestycyjnego wymagającego tak wysokich nakładów. W toku postępowania zostało usunięte postanowienie pozwalające – w opinii Prezesa URE – na nadmierną swobodę OSP w kształtowaniu stosunku zobowiązaniowego z uczestnikiem rynku. Dokonując oceny zaproponowanych przez wnioskodawcę metod alokacji przepustowości Prezes URE obowiązany jest bowiem uwzględnić brzmienie art. 23 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, zgodnie z którym Prezes URE reguluje działalność przedsiębiorstw energetycznych zgodnie z ustawą i polityką energetyczną państwa, zmierzając do równoważenia interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców paliw i energii.

Poza zakresem niniejszej decyzji pozostają sprawy należące do zakresu działania Prezesa URE inne niż zatwierdzanie metod alokacji zdolności przesyłowych w rozumieniu art. 23 ust. 2 pkt 11b ustawy Prawo energetyczne.

Przedmiotowo istotne elementy procedury Open Season, która będzie prowadzona przez obu operatorów systemu przesyłowego, zostały ustalone w porozumieniu z duńskim organem regulacji energetyki, Danish Energy Regulatory Authority Energitilsynet (DERA). W dniu 26 stycznia 2017 r. drogą poczty elektronicznej, a następnie pismem z dnia 27 stycznia 2017 r., znak DRR.WRG.0812.2.1.2017, Prezes URE zwrócił się do DERA z prośbą o potwierdzenie uzgodnienia następujących kwestii dotyczących metod alokacji przepustowości w Punkcie połączenia międzysystemowego Dania i Polska:

1. wyodrębnienie 10% zdolności technicznej zgodnie z art. 8 ust. 9 rozporządzenia nr 984/2013 celem zaoferowania nie wcześniej niż w czasie corocznej aukcji na kwartalną zdolność, przeprowadzanej zgodnie z kalendarzem aukcji podczas roku gazowego poprzedzającego początek danego roku gazowego;
2. podział procedury Open Season na dwie fazy;
3. zastosowanie mechanizmu pro rata w przypadku nadmiernego popytu na przepustowość w określonym roku gazowym w danym kierunku przepływu gazu w Punkcie połączenia międzysystemowego Dania i Polska;
4. zaoferowanie przepustowości na 15 lat gazowych.



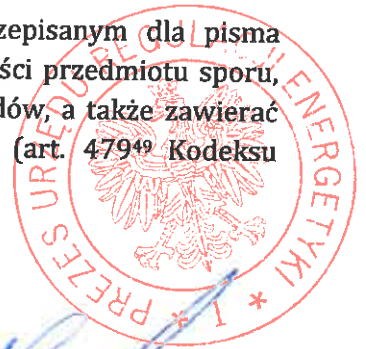
Duński regulator udzielił twierdzącej odpowiedzi drogą poczty elektronicznej w dniu 27 stycznia 2017 r.

Mając powyższe na względzie, postanowiłem orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne w związku z art. 479⁴⁶ i nast. Kodeksu postępowania cywilnego – j. t. Dz. U. z 2014 r. poz. 101 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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

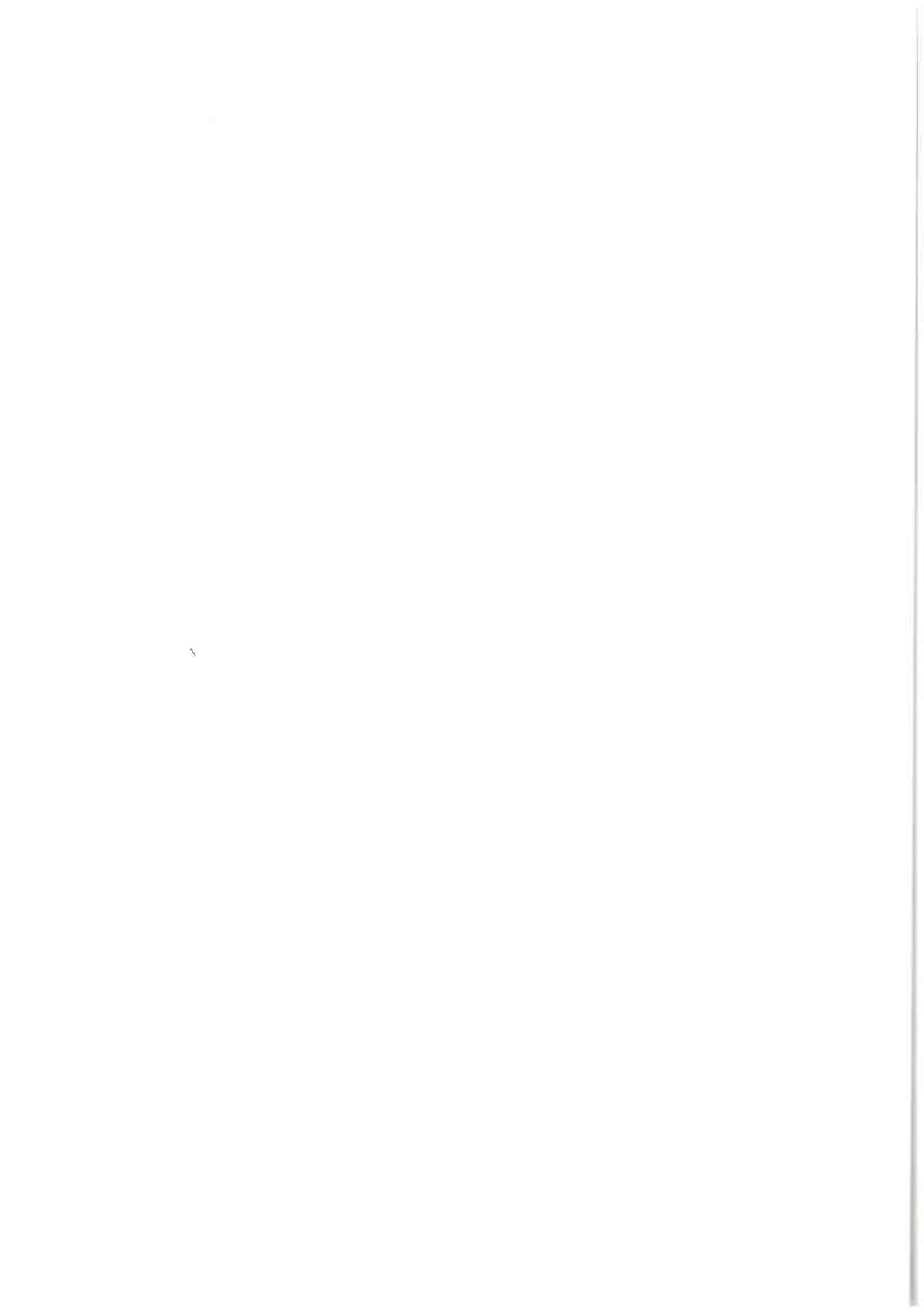
Zgodnie z art. 1 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2015 r., poz. 783, z późn. zm.) w zw. z treścią cz. 1 pkt 53 załącznika do tej ustawy
– uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł



Załącznik nr 1 „Projekt Baltic Pipe – Metody alokacji zdolności przesyłowych w ramach Open Season 2017”

Otrzymuje:

1. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.
Ul. Mszczonowska 4
02-336 Warszawa
2. a/a



Załącznik nr¹..... do decyzji
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia ...24.03.2017r.....
nr ...ORR.WRG.719.2.1.2017.PKI



PROJEKT BALTIC PIPE

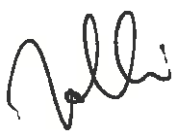
METODY ALOKACJI ZDOLNOŚCI PRZESYŁOWYCH W RAMACH OPEN SEASON 2017

marzec 2017 r., Warszawa

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

1









Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (zwany dalej „GAZ-SYSTEM S.A.”), wspólnie z duńskim operatorem systemu przesyłowego Energinet.dk (dalej: „Energinet.dk”), zamierzają ocenić poziom wiążącego zapotrzebowania Uczestników na Przepustowość Punktu połączenia międzysystemowego Dania i Polska, który zostanie utworzony po wybudowaniu i oddaniu do użytkowania infrastruktury przesyłowej Baltic Pipe.

Przepustowość Punktu połączenia międzysystemowego Dania i Polska zostanie udostępniona przez GAZ-SYSTEM S.A. na zasadach określonych w niniejszym dokumencie, w ramach procedury Open Season 2017. Metody alokacji zdolności przesyłowych w ramach Open Season 2017 służą zapewnieniu realizacji zasady przejrzystości oraz równego traktowania Uczestników.

1. DEFINICJE

1.1. Terminy pisane w niniejszym dokumencie wielką literą mają następujące znaczenie:

- 1.1.1. „**Baltic Pipe**” oznacza infrastrukturę przesyłową, która zostanie zbudowana w ramach Projektu Baltic Pipe, obejmującą pięć głównych elementów: norweskie przyłącze, rozbudowę duńskiego systemu przesyłowego, tłocznię Zealand, morskie połączenie wzajemne pomiędzy Danią a Polską oraz rozbudowę krajowego systemu przesyłowego w Polsce.
- 1.1.2. „**Faza 1**” oznacza pierwszy etap Open Season 2017, w ramach którego Uczestnicy mogą składać Zamówienia w sprawie realizacji inwestycji, a OSP na ich podstawie ocenią możliwość realizacji Szybkiej Ścieżki Projektu.
- 1.1.3. „**Faza 2**” oznacza drugi etap Open Season 2017, w ramach którego OSP przydzielą przepustowość udostępnianą w ramach Open Season 2017.
- 1.1.4. „**IRIESP GAZ-SYSTEM S.A.**” oznacza Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej ustaloną zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa i opublikowaną na stronie internetowej GAZ-SYSTEM S.A. Metody alokacji odnoszą się do IRIESP GAZ-SYSTEM S.A. w wersji zatwierdzonej przez Prezesa URE decyzją z dnia 3 lutego 2016 r. znak DRR-4322-2(18)/2015/2016/AN/MP lub do każdej następnej wersji IRIESP GAZ-SYSTEM S.A., która zastąpi lub zmieni wyżej wymienioną wersję IRIESP GAZ-SYSTEM S.A.
- 1.1.5. „**Metody alokacji**” – oznacza niniejszy dokument, w którym określone są metody alokacji zdolności przesyłowych w ramach Open Season 2017, zatwierdzone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, regulujące sposób alokacji przez GAZ-SYSTEM S.A. zdolności przesyłowych w Punkcie Wejścia Baltic Pipe (DK->PL) lub

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Punkcie Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK) w ramach Open Season 2017.

- 1.1.6. „Oferta” oznacza Ofertę w Fазie 1 i Ofertę w Fазie 2.
- 1.1.7. „Oferta w Fазie 1” oznacza ofertę złożoną przez Uczestnika w Fазie 1, stanowiącą Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji.
- 1.1.8. „Oferta w Fазie 2” oznacza ofertę złożoną przez Uczestnika w Fазie 2.
- 1.1.9. „Open Season 2017” lub „OS 2017” oznacza procedurę, która zostanie przeprowadzona wspólnie przez GAZ-SYSTEM S.A. i Energinet.dk w celu określenia zapotrzebowania uczestników rynku na wybudowanie lub rozbudowanie infrastruktury pozwalającej na przesył gazu z Norwegii do Polski, przez Danię, w obu kierunkach przepływu paliwa gazowego. Open Season 2017 rozpoczyna się z początkiem Fazy 1 i kończy najwcześniej z chwilą i) podpisania umów przesyłowych przez GAZ-SYSTEM i/lub Energinet.dk, w zależności od tego, który z OSP podpisze później umowy przesyłowe w ramach Open Season 2017, lub ii) ogłoszenia przez obu OSP, że OS 2017 jest zakończony.
- 1.1.10. „Operator Systemu Przesyłowego” lub „OSP” oznacza GAZ-SYSTEM S.A. lub Energinet.dk.
- 1.1.11. „Ostateczny Termin dla Fazy 1” oznacza ostateczny termin składania Ofert w Fазie 1 przez Uczestników określony w harmonogramie Open Season 2017 opublikowanym na stronie internetowej www.gaz-system.pl.
- 1.1.12. „Ostateczny Termin dla Fazy 2” oznacza ostateczny termin składania Ofert w Fазie 2 przez Uczestników określony w harmonogramie Open Season 2017 opublikowanym na stronie internetowej www.gaz-system.pl.
- 1.1.13. „Polska Umowa Przesyłowa w ramach OS 2017” oznacza warunkową umowę przesyłową, której przedmiotem jest zapewnienie usług przesyłu gazu w Punkcie Wejścia Baltic Pipe (DK->PL) lub Punkcie Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK), umożliwiającą Uczestnikowi dostęp do sieci przesyłowej GAZ-SYSTEM S.A., zawierającą warunki zawieszające powstanie obowiązku świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego, która zostanie zawarta pomiędzy Uczestnikiem a GAZ-SYSTEM S.A. w wyniku przydziału Przepustowości w ramach Open Season 2017. Polska Umowa Przesyłowa w ramach OS 2017 będzie miała postać warunkowego przydziału przepustowości i przydziału zdolności (PP/PZ), i będzie stanowiła załącznik do ramowej umowy przesyłowej.
- 1.1.14. „Prawo Energetyczne” oznacza ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U. z 2017, poz. 220, tekst jednolity) obowiązującą na terytorium

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Rzeczypospolitej Polskiej.

- 1.1.15. „Projekt Baltic Pipe” oznacza projekt, którego przedmiotem jest budowa gazociągu Baltic Pipe, w celu zapewnienia infrastruktury przesyłowej na potrzeby połączenia wydobycia gazu w Norwegii z zapotrzebowaniem na gaz w Polsce i w Danii, poprzez duński morski i lądowy system przesyłowy oraz poprzez morskie połączenie wzajemne pomiędzy Danią a Polską.
- 1.1.16. „Przepustowość” oznacza zdolność przesyłową na zasadach ciągłych, udostępnianą przez GAZ-SYSTEM S.A. w ramach Open Season 2017.
- 1.1.17. „Przepustowość Techniczna” oznacza maksymalną Przepustowość, jaką GAZ-SYSTEM S.A. może zaoferować użytkownikom sieci, biorąc pod uwagę integralność systemu i wymagania eksploatacyjne sieci przesyłowej.
- 1.1.18. „Punkt” oznacza punkt wejścia lub wyjścia do/z systemu przesyłowego, w którym paliwo gazowe jest dostarczane przez użytkownika do systemu przesyłowego lub jest umownie dostarczane do użytkownika.
- 1.1.19. „Punkt połączenia międzysystemowego Dania i Polska” oznacza fizyczny punkt łączący duński system przesyłowy i polski system przesyłowy.
- 1.1.20. „Punkt Wejścia Baltic Pipe (DK -> PL)” oznacza punkt dostarczania paliwa gazowego, w którym rozpoczyna się transport paliwa gazowego przez polski system przesyłowy i w którym użytkownik umownie dostarcza paliwo gazowe do GAZ-SYSTEM S.A.
- 1.1.21. „Punkt Wejścia Baltic Pipe (PL -> DK)” oznacza punkt dostarczania paliwa gazowego, w którym rozpoczyna się transport paliwa gazowego przez duński system przesyłowy i w którym użytkownik umownie dostarcza paliwo gazowe do Energinet.dk.
- 1.1.22. „Punkt Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL)” oznacza punkt odbioru paliwa gazowego, w którym kończy się transport duńskim systemem przesyłowym i w którym Energinet.dk umownie dostarcza paliwo gazowe do użytkownika
- 1.1.23. „Punkt Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK)” oznacza punkt odbioru paliwa gazowego, w którym kończy się transport polskim systemem przesyłowym i w którym GAZ-SYSTEM S.A. umownie dostarcza paliwo gazowe do użytkownika.
- 1.1.24. „Punkt Wejścia Morze Północne” oznacza punkt dostarczania paliwa gazowego, w którym rozpoczyna się transport paliwa gazowego przez duński system przesyłowy, od kierunku wydobycia paliwa gazowego, i w którym użytkownik umownie dostarcza paliwo gazowe do Energinet.dk..

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- 1.1.25. „Rok Gazowy” oznacza okres od godz. 6:00 (czasu CEST/CET, w zależności od przypadku) dnia 1 października poprzedniego roku kalendarzowego do godz. 6:00 dnia 1 października danego roku kalendarzowego.
- 1.1.26. „System Wymiany Informacji” oznacza system wykorzystywany przez GAZ-SYSTEM S.A. do publikacji informacji na stronie internetowej www.gaz-system.pl oraz do wymiany informacji technicznych i handlowych pomiędzy GAZ-SYSTEM S.A. a uczestnikami rynku.
- 1.1.27. „Szybka Ścieżka Projektu” oznacza zobowiązanie Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. do: (i) podjęcia prac w celu rozpoczęcia przesyłu gazu gazociągiem Baltic Pipe z dniem 1 października 2022 r.; oraz (ii) zapewnienia, że datą rozpoczęcia świadczenia usług przesyłowych w Umowach Przesyłowych w ramach OS 2017 będzie dzień 1 października 2022r. (z zastrzeżeniem warunków określonych w tych umowach).
- 1.1.28. „Taryfa” oznacza Taryfę ustaloną zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa i opublikowaną na stronie internetowej GAZ-SYSTEM S.A. Metody alokacji odnoszą się do Taryfy w wersji zatwierdzonej przez Prezesa URE decyzją z dnia 17 stycznia 2017r. znak DRG.DRG-2.4212.59.2016JDo1 lub do każdej następnej wersji Taryfy, która zastąpi lub zmieni wyżej wymienioną wersję Taryfy.
- 1.1.29. „Uczestnik” oznacza każdy podmiot, który w wyniku rejestracji przez Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A., jest uprawniony do udziału w Open Season 2017.
- 1.1.30. „Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji” oznacza Ofertę w Fазie 1, stanowiącą (i) wiążące zobowiązanie Uczestnika do złożenia Oferty w Fазie 2 na przynajmniej ten sam poziom Przepustowości dla tych samych Punktów i w tym samym Roku Gazowym (Latach Gazowych), co w Ofercie w Fазie 1, jeżeli obaj OSP ocenią, że cała przepustowość zamówiona w Ofertach w Fазie 1 jest wystarczająca do uruchomienia Szybkiej Ścieżki Projektu i w związku z tym uruchomią Szybką Ścieżkę Projektu; (ii) podstawę odpowiedzialności Uczestnika wobec OSP za brak złożenia Oferty w Fазie 2 lub zmniejszenie poziomu Przepustowości zamówionej w Ofercie w Fазie 2 w porównaniu z Ofertą w Fазie 1 (iii) akceptację przez Uczestnika Polskiej Umowy Przesyłowej OS 2017, w tym jej warunków zawieszających.

2. OGÓLNY HARMONOGRAM REALIZACJI PROJEKTU BALTIC PIPE

- 2.1. Projekt Baltic Pipe, którego celem jest budowa infrastruktury przesyłowej Baltic Pipe, będzie realizowany wspólnie przez GAZ-SYSTEM S.A. oraz Energinet.dk.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Krzysztof Bando

- 2.2. Jeżeli całkowita przepustowość wnioskowana na podstawie Ofert w Fazie jest wystarczająca do uruchomienia Szybkiej Ścieżki Projektu, obaj operatorzy rozpoczną przygotowanie do prac budowlanych dla poszczególnych elementów infrastruktury przesyłowej Baltic Pipe. Następnie, rozpoczną się prace budowlane, aby rozpoczęcie świadczenia usług przesyłowych infrastrukturą przesyłową Baltic Pipe miało miejsce 1.10.2022r.
- 2.3. W przypadku, gdy Szybka Ścieżka Projektu nie zostanie uruchomiona, i zarówno GAZ-SYSTEM S.A., jak i Energinet.dk, zdecydują się na kontynuowanie Projektu Baltic Pipe, świadczenie usług przesyłowych gazociągiem Baltic Pipe rozpocznie się 1.10.2024r.

3. PRZEPUSTOWOŚĆ

- 3.1. W ramach Open Season 2017, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 5.2.6.2, GAZ-SYSTEM S.A., wspólnie z Energinet.dk, oferuje Uczestnikom Przepustowość:
- 3.1.1. Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK->PL) w kierunku przepływu paliwa gazowego z Danii do Polski (DK->PL), jako Przepustowość na zasadach ciągłych, powiązaną z przepustowością Punktu Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL), oferowaną w formie piętnastu (15) rocznych produktów przepustowości na okres od 1.10.2022, godzina 06:00, do 1.10.2037, godzina 06:00, w ilości 12 069 900 kWh/h.
- 3.1.2. w kierunku przepływu paliwa gazowego z Polski do Danii (PL->DK), jako Przepustowość Punktu Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK) na zasadach ciągłych, powiązaną z przepustowością Punktu Wejścia Baltic Pipe (PL->DK), oferowaną w formie piętnastu (15) rocznych produktów przepustowości na okres od 1.10.2022, godzina 06:00, do 1.10.2037, godzina 06:00, w ilości 3 467 466 kWh/h.
- 3.2. Przepustowość określona w pkt. 3.1, która zostanie zaoferowana w ramach Open Season 2017, stanowi dziewięćdziesiąt procent (90%) planowanej Przepustowości Technicznej Punktu połączenia międzysystemowego Dania i Polska. Przepustowość Techniczna Punktu połączenia międzysystemowego Dania i Polska, która – pomimo jej zaoferowania w ramach Open Season 2017 - nie zostanie przydzielona w rezultacie Open Season 2017, będzie alokowana przez GAZ-SYSTEM S.A. w postaci standardowych produktów przepustowości, oferowanych zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu Komisji (UE) nr 984/2013 z dnia 14 października 2013 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uzupełniającym rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Dando

- 3.3. Dziesięć procent (10%) Przepustowości Technicznej Punktu połączenia międzysystemowego Dania i Polska, zostanie zaoferowane przez GAZ-SYSTEM S.A. zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, w szczególności w postaci standardowych produktów przepustowości, nie wcześniej niż w czasie corocznej aukcji na kwartalną zdolność przeprowadzanej zgodnie z kalendarzem aukcji podczas roku gazowego poprzedzającego początek odpowiedniego roku gazowego, stosownie do postanowień art. 8 ust. 8 rozporządzenia Komisji (UE) nr 984/2013 z dnia 14 października 2013 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uzupełniającego rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009.

4. PROCEDURA REJESTRACJI

- 4.1. W terminie rejestracji do Fazy 1 lub Fazy 2 Open Season 2017, wskazanym w harmonogramie Open Season 2017, opublikowanym przez GAZ-SYSTEM S.A. na stronie internetowej www.gaz-system.pl nie później niż na cztery (4) tygodnie przed upływem terminu rejestracji, podmioty zainteresowane udziałem w Open Season 2017 złożą do GAZ-SYSTEM S.A. dokumenty niezbędne do rejestracji w GAZ-SYSTEM S.A. jako Uczestnik, w formie pisemnej, za potwierdzeniem odbioru, na adres korespondencyjny określony w ramach Open Season 2017, oraz prześlą skan dokumentów składanych zgodnie z pkt. 4.2 - 4.3 pocztą elektroniczną na adres: openseason@gaz-system.pl. Formularze rejestracyjne wraz z dokumentami składanymi zgodnie z pkt. 4.2 - 4.3, nadane w placówce pocztowej na adres korespondencyjny określony w ramach Open Season 2017 oraz pocztą elektroniczną po upływie terminu rejestracji wskazanego w harmonogramie Open Season 2017 zostaną odrzucone.
- 4.2. W celu rejestracji w GAZ-SYSTEM S.A. jako Uczestnik należy złożyć do GAZ-SYSTEM S.A. prawidłowo wypełniony Formularz rejestracyjny, zgodny z wzorem opublikowanym przez GAZ-SYSTEM S.A. w ramach Open Season 2017. Ponadto, wraz z Formularzem rejestracyjnym należy złożyć:
- 4.2.1. dokumenty potwierdzające formę prawną działalności gospodarczej wnioskodawcy, w tym oryginał aktualnego odpisu z rejestru sądowego właściwego dla danego wnioskodawcy, wydane zgodnie z przepisami kraju siedziby wnioskodawcy, nie wcześniej niż na trzydzieści (30) dni przed terminem złożenia Formularza rejestracyjnego;
- 4.2.2. w przypadku, gdy Formularz rejestracyjny nie jest podpisany przez organ statutowy

wnioskodawcy zgodnie z powyższym dokumentem, oryginał lub poświadczoną notarialnie (z załączonym apostille w odpowiednich przypadkach) kopię pełnomocnictwa udzielonego osobie podpisującej Formularz rejestracyjny lub innego dokumentu potwierdzającego prawo osoby podpisującej Formularz rejestracyjny do reprezentowania wnioskodawcy, zawierającego upoważnienie do podpisania Formularza rejestracyjnego oraz wszystkich związanych z nim dokumentów w imieniu wnioskodawcy,

4.2.3. dokument zawierający oznaczenie wysokości kapitału zakładowego wnioskodawcy, jeżeli informacja ta nie wynika z dokumentu, o którym mowa w pkt. 4.2.1,

4.2.4. dokumentację przedstawiającą wszystkie aktualne oceny zdolności kredytowej (rating) wnioskodawcy.

4.3. Wnioskodawcy, którzy nie mają ramowej umowy przesyłowej zawartej z GAZ-SYSTEM S.A. wraz z Formularzem rejestracyjnym powinni złożyć do GAZ-SYSTEM S.A., w celu zawarcia ramowej umowy przesyłowej, oryginały lub kopie oryginałów następujących dokumentów i zaświadczeń, poświadczone za zgodność z oryginałem przez osobę upoważnioną do reprezentowania wnioskodawcy lub adwokata lub radcę prawnego:

4.3.1. pełnomocnictwo lub inne dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących wnioskodawcę do zawarcia w jego imieniu ramowej umowy przesyłowej z GAZ-SYSTEM S.A.,

4.3.2. dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla wnioskodawcy mającego siedzibę na terytorium Państwa Członkowskiego Unii Europejskiej, jeżeli informacja ta nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 4.2.1,

4.3.3. wnioskodawca posiadający siedzibę na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przedkłada dodatkowo zaświadczenie o nadaniu numeru statystycznego REGON, jeżeli informacja ta nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 4.2.1,

4.3.4. wnioskodawca wykonujący działalność na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przedkłada promesę koncesji, odpis koncesji, decyzję o wyznaczeniu operatorem lub oświadczenie podpisane przez osobę upoważnioną do reprezentowania wnioskodawcy, że działalność wykonywana przez wnioskodawcę nie wymaga koncesji przewidzianej w Prawie Energetycznym,

4.3.5. pełnomocnictwo dla osób upoważnionych do reprezentowania wnioskodawcy w toku procedury zawierania przydziału przepustowości lub przydziału zdolności po zakończeniu Open Season 2017 poprzez System Wymiany Informacji,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- 4.3.6. wnioskodawca zamierzający po zakończeniu Open Season 2017 uczestniczyć w procedurze przydziału dostępnej przepustowości w trybie aukcji może przedłożyć pełnomocnictwo dla osób, które będą reprezentować wnioskodawcę w toku aukcji na Platformie Aukcyjnej lub innej platformie internetowej wskazanej przez GAZ-SYSTEM S.A. zgodnie z formularzem opublikowanym na stronie internetowej GAZ-SYSTEM S.A.
- 4.4. Wszystkie dokumenty składane do GAZ-SYSTEM S.A. zgodnie z pkt. 4.2 - 4.3 powinny zostać złożone w języku polskim. W przypadku dokumentów tłumaczonych należy dostarczyć tłumaczenie przysięgłe.
- 4.5. GAZ-SYSTEM S.A. dokona rejestracji jedynie tych Uczestników, którzy posiadają ramową umowę przesyłową zawartą z GAZ-SYSTEM S.A. Złożenie Formularza rejestracyjnego wraz z wymaganymi załącznikami przez wnioskodawcę, który nie posiada ramowej umowy przesyłowej zawartej z GAZ-SYSTEM S.A., będzie równoznaczne ze złożeniem wniosku o zawarcie ramowej umowy przesyłowej w rozumieniu pkt. 6.2.1 IRIESP. Wnioskodawcy, którzy w toku procedury rejestracji zawrą ramowe umowy przesyłowe, pod warunkiem spełnienia wymogów określonych w pkt. 4.1, 4.2 i 4.4, zostaną zarejestrowani jako Uczestnicy.
- 4.6. W ciągu dwóch (2) Dni Roboczych od otrzymania Formularza rejestracyjnego, GAZ-SYSTEM S.A. dokona oceny dokumentów złożonych przez wnioskodawcę pod kątem ich zgodności z postanowieniami pkt. 4.1 - 4.5. W przypadku, gdy Formularz rejestracyjny lub którykolwiek z dokumentów złożonych wraz z Formularzem rejestracyjnym jest niekompletny lub niepoprawny, GAZ-SYSTEM S.A. zwróci się do wnioskodawcy o uzupełnienie lub korektę tego dokumentu w ciągu trzech (3) Dni Roboczych.
- 4.7. Jeżeli wnioskodawca, który złożył Formularz rejestracyjny, nie posiada ramowej umowy przesyłowej zawartej z GAZ-SYSTEM S.A., w ciągu jednego (1) Dnia Roboczego po otrzymaniu kompletnego i poprawnego Formularza rejestracyjnego, GAZ-SYSTEM S.A. prześle temu wnioskodawcy projekt ramowej umowy przesyłowej zgodny z wzorem opublikowanym w ramach Open Season 2017. Wnioskodawca zwróci do GAZ-SYSTEM S.A. jednostronnie podpisaną ramową umowę przesyłową w ciągu czterech (4) Dni Roboczych w formie pisemnej, za potwierdzeniem odbioru, na adres korespondencyjny określony w ramach Open Season 2017, oraz prześle skan oryginału jednostronnie podpisanej ramowej umowy przesyłowej pocztą elektroniczną na adres: openseason@gaz-system.pl. GAZ-SYSTEM S.A. prześle wnioskodawcy podpisaną

umowę przesyłową listem poleconym w ciągu czterech (4) Dni Roboczych od daty doręczenia ramowej umowy przesyłowej podpisanej przez tego wnioskodawcę. Postanowienia pkt. 4.1 zd. drugie stosuje się odpowiednio.

- 4.8. W przypadku niespełnienia przez wnioskodawcę któregokolwiek z obowiązków wymienionych w pkt. 4.1 - 4.7, rejestracja wnioskodawcy nie zostanie dokonana.

5. FAZA 1 OPEN SEASON 2017

5.1. Złożenie Zamówienia w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji

5.1.1. Przed upływem Ostatecznego Terminu dla Fazy 1 zainteresowany Uczestnik może złożyć Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji.

5.1.2. Uczestnicy zainteresowani złożeniem Zamówienia w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji powinni postępować zgodnie z poniższą procedurą:

5.1.2.1. Wypełnić formularz Zamówienia w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji, wpisując dane firmy oraz wniosek o przydział Przepustowości. Wypełniony formularz (oryginał), podpisany przez uprawnioną osobę (osoby), należy przesłać listem poleconym lub kurierem do GAZ-SYSTEM S.A. na adres korespondencyjny określony w ramach Open Season 2017, nie później niż przed upływem Ostatecznego Terminu dla Fazy 1. Skan wypełnionego formularza należy przesłać pocztą elektroniczną na adres: openseason@gaz-system.pl.

5.1.2.2. W przypadku, gdy Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji nie zostało podpisane przez organ statutowy Uczestnika lub osobę umocowaną zgodnie z dokumentami złożonymi podczas procedury rejestracji, należy złożyć oryginał lub poświadczoną notarialnie (z załączonym apostille w odpowiednich przypadkach) kopię pełnomocnictwa udzielonego osobie podpisującej Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji lub innego dokumentu potwierdzającego prawo osoby podpisującej Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji do reprezentowania wnioskodawcy, zawierającego upoważnienie do podpisania Zamówienia w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji w imieniu Uczestnika.

5.1.3. Dla uniknięcia wątpliwości, jedynie Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji złożone na formularzu opublikowanym przez GAZ-SYSTEM S.A. w ramach Open Season 2017, wraz z odpowiednimi dokumentami określonymi w punkcie 5.1.2,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

będzie uznawane za ważne.

- 5.1.4. W przypadku wystąpienia o Przepustowość Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK->PL) albo Punktu Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK), Uczestnik, w Ofercie w Fazie 1, dla danego Roku Gazowego, wystąpi o taką samą ilość przepustowości odpowiednio dla Punktu Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL) albo Punktu Wejścia Baltic Pipe (PL->DK). Jeżeli Przepustowość zamówiona w Punkcie Wejścia Baltic Pipe (DK->PL) albo w Punkcie Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK) w którymkolwiek Roku Gazowym będzie wyższa od, odpowiednio, przepustowości Punktu Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL) albo Punktu Wejścia Baltic Pipe (PL->DK), Oferta w Fazie 1 w ramach danego Roku Gazowego, złożona przez tego Uczestnika, zostanie zmieniona przez GAZ-SYSTEM S.A. poprzez zmniejszenie ilości wnioskowanej Przepustowości do ilości przepustowości wnioskowanej odpowiednio dla Punktu Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL) albo Punktu Wejścia Baltic Pipe (PL->DK).
- 5.1.5. GAZ-SYSTEM S.A. odrzuci Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji w przypadku wystąpienia jednej z poniższych sytuacji:
- 5.1.5.1. zostanie ono złożone przed podmiot, który nie został zarejestrowany jako Uczestnik w GAZ-SYSTEM S.A.;
 - 5.1.5.2. nie spełni ono wymagań określonych w pkt. 5.1.2.;
 - 5.1.5.3. Uczestnik nie złożył do Energinet.dk Oferty w Fazie 1 na przepustowość powiązaną odpowiedniego Punktu oferowanego przez Energinet.dk w ramach OS 2017, analogiczną do ilości określonej w Zamówieniu w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji złożonym do GAZ-SYSTEM S.A., albo taka Oferta w Fazie 1, złożona przez Uczestnika do Energinet.dk, została odrzucona przez Energinet.dk, z uwagi na niespełnienie wymogów określonych przez Energinet.dk dla złożenia ważnej Oferty w Fazie 1 Open Season 2017.
- 5.1.6. Dokument określony w pkt. 5.1.2.2 powinien zostać złożony do GAZ-SYSTEM S.A. zgodnie z postanowieniami pkt. 4.4.
- 5.1.7. Postanowienia pkt. 4.1 zdanie drugie, pkt. 4.6 i pkt. 4.8 mają zastosowanie odpowiednio do procesu składania i akceptacji Zamówienia w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji.
- 5.1.8. Przed upływem Ostatecznego Terminu dla Fazy 1 Uczestnik może zmienić lub wycofać swoją Ofertę w Fazie 1 złożoną do GAZ-SYSTEM S.A. poprzez złożenie nowego Zamówienia w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji zgodnie z

powyższymi postanowieniami lub poprzez złożenie oświadczenia o wycofaniu Oferty w Fазie 1. W związku z tym, że każdy Uczestnik może złożyć tylko jedno Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji, nowe Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji zastąpi poprzednią wersję dokumentu, a jego poprzednia wersja nie będzie uwzględniana. Z tego względu każde Zamówienie w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji, które Uczestnik pragnie złożyć, zostanie wyrażone w nowym formularzu ofertowym, a nowy formularz ofertowy musi zostać wypełniony zgodnie z postanowieniami niniejszego pkt. 5.1.

5.1.9. Po złożeniu Zamówienia w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji, w przypadku realizacji Szybkiej Ścieżki Projektu przez OSP, Uczestnik będzie zobowiązany złożyć Ofertę w Fазie 2 przynajmniej na taką samą ilość Przepustowości w ramach OS 2017, jaka została określona w Zamówieniu w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji złożonym przez Uczestnika.

5.1.10. W przypadku, gdy ilość Przepustowości określona przez Uczestnika w złożonym przez niego Zamówieniu w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji przekracza będzie ilość Przepustowości udostępnionej w ramach Open Season 2017 dla danego Punktu, GAZ-SYSTEM S.A. uzna, że Uczestnik wniósł o przydział maksymalnej ilości Przepustowości udostępnionej dla danego Punktu w ramach Open Season 2017.

5.2. Ocena Zamówień w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji złożonych w Fазie 1 Open Season 2017

5.2.1. Niezwłocznie po upływie Ostatecznego Terminu dla Fazy 1, GAZ-SYSTEM S.A. dokona oceny Zamówień w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji złożonych w Fазie 1 Open Season 2017 i oceni, czy łączna ilość Przepustowości udostępnionej w ramach Open Season 2017, na którą zgłoszono zapotrzebowanie w Zamówieniach w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji dla Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK->PL), jest wystarczająca do kontynuowania Projektu Baltic Pipe w ramach Szybkiej Ścieżki Projektu stosownie do poziomu określonego przez GAZ-SYSTEM S.A. zgodnie z pkt. 5.2.3.

5.2.2. W procesie oceny, GAZ-SYSTEM S.A. uwzględni jedynie Oferty w Fазie dla 1 Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK->PL), zaakceptowane przez GAZ-SYSTEM S.A. i Energinet.dk.

5.2.3. Ilość Przepustowości, na którą powinny zostać złożone Zamówienia w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji w celu uznania, że łączna ilość Przepustowości Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK->PL), na którą zgłoszono zapotrzebowanie w Zamówieniach w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji, jest wystarczająca do

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

uruchomienia Szybkiej Ścieżki Projektu przez GAZ-SYSTEM S.A., zostanie określona przez GAZ-SYSTEM S.A. w ramach Open Season 2017.

5.2.4. Jeżeli poziom określony zgodnie z pkt. 5.2.3 zostanie osiągnięty, GAZ-SYSTEM S.A. oceni, że łączna ilość Przepustowości Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK->PL), na którą zgłoszono zapotrzebowanie w Zamówieniach w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji, jest wystarczająca do uruchomienia Szybkiej Ścieżki Projektu przez GAZ-SYSTEM S.A., z zastrzeżeniem postanowień pkt. 5.2.5.

5.2.5. Szybka Ścieżka Projektu zostanie uruchomiona wyłącznie, jeżeli w ocenie obu OSP łączna ilość przepustowości udostępnionej w ramach Open Season 2017, na którą zgłoszono zapotrzebowanie w Ofertach w Fazie 1 zaakceptowanych przez obu OSP, jest wystarczająca do uruchomienia Szybkiej Ścieżki Projektu.

5.2.6. Jeżeli w ocenie co najmniej jednego OSP, łączna ilość przepustowości udostępnionej w ramach Open Season 2017, na którą zgłoszono zapotrzebowanie w Ofertach w Fazie 1, nie jest wystarczająca do uruchomienia Szybkiej Ścieżki Projektu, przed Fazą 2 Open Season 2017:

5.2.6.1. Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. będą uprawnieni do zmiany szczegółów dotyczących realizacji Projektu Baltic Pipe, w szczególności Punktów oraz przepustowości udostępnianych w toku Open Season 2017. Ponadto, zmieniony zostanie harmonogram realizacji Projektu Baltic Pipe a także Lata Gazowe, dla których zostanie udostępniona Przepustowość w Fazie 2 na okres od 1.10.2024, godzina 06:00, do 1.10.2039, godzina 06:00,

5.2.6.2. Energinet.dk i GAZ-SYSTEM S.A. będą uprawnieni do zmiany harmonogramu Open Season 2017,

5.2.6.3. GAZ-SYSTEM S.A. dostosuje projekt Polskiej Umowy Przesyłowej w ramach OS 2017 do zmienionego harmonogramu realizacji Projektu Baltic Pipe, w szczególności poprzez zmianę warunków zawieszających powstanie obowiązku świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego.

5.2.7. Jeżeli Szybka Ścieżka Projektu nie zostanie uruchomiona przez GAZ-SYSTEM S.A. i Energinet.dk, Zamówienia w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji złożone do GAZ-SYSTEM S.A. wygasają.

6. ZABEZPIECZENIE FINANSOWE

6.1. W celu zabezpieczenia roszczeń GAZ-SYSTEM S.A. wynikających z braku zawarcia Polskiej Umowy Przesyłowej w ramach Open Season 2017 z Uczestnikami, na rzecz

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

których przydzielona zostanie Przepustowość, do złożenia skutecznej Oferty w Fazie 2 GAZ-SYSTEM S.A. może wymagać od Uczestników złożenia zabezpieczenia finansowego. Forma i wysokość zabezpieczenia finansowego, uzasadniona ryzykiem GAZ-SYSTEM S.A., zostanie określona przez GAZ-SYSTEM S.A. w ramach Open Season 2017 w sposób przejrzysty i niedyskryminacyjny, bez powodowania nieuzasadnionego obciążenia dla Uczestników.

7. FAZA 2 OPEN SEASON 2017

7.1. Złożenie Oferty w Fazie 2

7.1.1. Uczestnicy zainteresowani udziałem w Fazie 2 Open Season 2017 powinni wypełnić formularz Oferty w Fazie 2, wpisując dane firmy oraz wniosek o przydział Przepustowości oferowanej w ramach Open Season 2017. Wypełniony formularz Oferty w Fazie 2 (oryginał), podpisany przez umocowaną osobę (osoby), należy przesać listem poleconym lub kurierem do GAZ-SYSTEM S.A. na adres korespondencyjny określony w ramach Open Season 2017 nie później niż przed upływem Ostatecznego Terminu dla Fazy 2. Skan wypełnionego formularza należy przesać pocztą elektroniczną na adres: openseason@gaz-system.pl.

7.1.2. Do Oferty w Fazie 2 składanej do GAZ-SYSTEM S.A. należy załączyć:

7.1.2.1. dowód ustanowienia zabezpieczenia finansowego zgodnie z wymogami określonymi przez GAZ-SYSTEM S.A. zgodnie z pkt. 6.1, jeżeli jest to wymagane;

7.1.2.2. w przypadku, gdy Oferta w Fazie 2 składana do GAZ-SYSTEM S.A. nie została podpisana przez organ statutowy Uczestnika lub osobę umocowaną zgodnie z dokumentami złożonymi podczas procedury rejestracji, należy złożyć oryginał lub poświadczoną notarialnie (z załączonym apostille w odpowiednich przypadkach) kopię pełnomocnictwa udzielonego osobie podpisującej Ofertę w Fazie 2 lub innego dokumentu potwierdzającego prawo osoby podpisującej Ofertę w Fazie 2 do reprezentowania wnioskodawcy, zawierającego upoważnienie do jej podpisania w imieniu Uczestnika.

7.1.3. Dla uniknięcia wątpliwości, jedynie Oferty w Fazie 2 złożone na formularzu opublikowanym przez GAZ-SYSTEM S.A. w ramach Open Season 2017, wraz z odpowiednimi dokumentami określonymi w punkcie 7.1.2, będą uznawane za ważne.

7.1.4. Oferty w Fazie 2 składane do GAZ-SYSTEM S.A. wraz z załączonymi do nich dokumentami, jeśli takie są wymagane, powinny zostać złożone zgodnie z postanowieniami pkt. 4.4.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

14

- 7.1.5. Postanowienia pkt. 4.1 zdanie drugie, pkt. 4.6, pkt. 4.8, pkt. 5.1.4 oraz pkt. 5.1.8 mają odpowiednie zastosowanie do procesu składania i akceptacji przez GAZ-SYSTEM S.A. Ofert w Fазie 2.
- 7.1.6. Złożenie Zamówienia w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji nie jest warunkiem skutecznego złożenia do GAZ-SYSTEM S.A. Oferty w Fазie 2.
- 7.1.7. GAZ-SYSTEM S.A. odrzuci Ofertę w Fазie 2 w przypadku wystąpienia jednej z poniższych sytuacji:
- 7.1.7.1. zostanie ona złożona przed podmiot, który nie został zarejestrowany jako Uczestnik w GAZ-SYSTEM S.A.;
 - 7.1.7.2. nie spełni ona wymagań określonych w pkt. 7.1.2 - 7.1.5 powyżej;
 - 7.1.7.3. Uczestnik nie złożył do Energinet.dk Oferty w Fазie 2 na przepustowość powiązaną odpowiedniego Punktu oferowanego przez Energinet.dk w ramach OS 2017, analogiczną do ilości określonej w Ofercie w Fазie 2 złożonej do GAZ-SYSTEM S.A., albo taka Oferta w Fазie 2, złożona przez Uczestnika do Energinet.dk, została odrzucona przez Energinet.dk, z uwagi na niespełnienie wymogów określonych przez Energinet.dk dla złożenia ważnej Oferty w Fазie 2.
- 7.1.8. W przypadku, gdy ilość Przepustowości określona przez Uczestnika w złożonej przez niego do GAZ-SYSTEM S.A. Ofercie w Fазie 2 przekraczać będzie ilość Przepustowości udostępnionej w ramach Open Season 2017 dla danego Punktu, GAZ-SYSTEM S.A. uzna, że Uczestnik wniósł o przydział maksymalnej ilości Przepustowości udostępnionej dla danego Punktu w ramach Open Season 2017.
- 7.1.9. W przypadku uruchomienia przez obu OSP Szybkiej Ścieżki Projektu, Uczestnik, który nie złoży do GAZ-SYSTEM S.A. Oferty w Fазie 2 obejmującej ilość Przepustowości udostępnianej w ramach Open Season 2017 co najmniej równą ilości określonej w złożonej przezeń Ofercie w Fазie 1, będzie zobowiązany do zapłaty kary umownej na rzecz GAZ-SYSTEM S.A., uzasadnionej ryzykiem GAZ-SYSTEM S.A., w wysokości określonej przez GAZ-SYSTEM S.A. w ramach Open Season 2017 przed rozpoczęciem Fazy 1 i odpowiadającej wysokości szkody poniesionej przez GAZ-SYSTEM S.A. wskutek zaciągnięcia przez Uczestnika zobowiązania do korzystania z usługi przesyłowej w zakresie Przepustowości niższej niż Przepustowość określona w złożonym przezeń Zamówieniu w sprawie zapewnienia realizacji inwestycji albo braku takiego zobowiązania, mimo rozpoczęcia przez GAZ-SYSTEM S.A. Szybkiej Ścieżki Projektu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

7.2. Przydział Przepustowości w ramach Open Season 2017

7.2.1. Przepustowość Punktu Wejścia Baltic Pipe (DK->PL) oraz Punktu Wyjścia Baltic Pipe (PL->DK) zostanie przydzielona przez GAZ-SYSTEM S.A. zgodnie z Ofertami w Fазie 2, zaakceptowanymi przez GAZ-SYSTEM S.A. i Energinet.dk., na następujących zasadach:

7.2.1.1. Jeżeli nie wystąpi nadmierny popyt na Przepustowość udostępnioną w ramach OS 2017, tzn. jeżeli łączna ilość Przepustowości określona w zaakceptowanych Ofertach w Fазie 2, dla tego samego kierunku przesyłu paliwa gazowego w danym Punkcie, w ramach tego samego rocznego produktu Przepustowości udostępnianego dla określonego Roku Gazowego, nie przekroczy Przepustowości udostępnianej w ramach Open Season 2017, Uczestnikowi zostanie przydzielona Przepustowość odpowiadająca jego Ofercie w Fазie 2, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.2.1.5 oraz pkt. 7.3.1.

7.2.1.2. W przypadku, gdy łączna ilość Przepustowości wynikająca z zaakceptowanych Ofert w Fазie 2, dla tego samego kierunku przepływu paliwa gazowego, w ramach tego samego rocznego produktu przepustowości udostępnianego dla określonego Roku Gazowego, przekroczy ilość Przepustowości udostępnioną w ramach Open Season 2017 (nadmierny popyt), Przepustowość w ramach tego produktu rocznego zostanie przydzielona Ofertom w Fазie 2, które zgodnie z zasadami określonymi w niniejszym punkcie, mają pierwszeństwo w przydziale Przepustowości. Pierwszeństwo w przydziale Przepustowości dla danego rocznego produktu przepustowości będzie miała Oferta w Fазie 2 obejmująca ilość Przepustowości, o przydział której Uczestnik zawnioskował na największą liczbę Lat Gazowych. Oznacza to, iż pierwszeństwo w przydziale Przepustowości będzie miała Oferta w Fазie 2 obejmująca ilość Przepustowości o przydział której wnioskowano na okres 15 Lat Gazowych, następnie Oferta w Fазie 2 obejmująca ilość Przepustowości, o przydział której wnioskowano na okres 14 Lat Gazowych itp. W przypadku, gdy w ramach Oferty w Fазie 2 Uczestnik wystąpił o przydział różnych ilości Przepustowości na różne Lata Gazowe, pierwszeństwo będzie określane w odniesieniu do ilości Przepustowości o przydział której Uczestnik zawnioskował na największą liczbę Lat Gazowych. Pierwszeństwo dla danej Oferty w Fазie 2 będzie przyznane tylko w zakresie Przepustowości, o przydział której Uczestnik zawnioskował na największą liczbę Lat Gazowych, a nie dla całej ilości Przepustowości o przydział której Uczestnik wystąpił dla

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Krzysztof Bando

danego Roku Gazowego w danej Ofercie w Fазie 2. Możliwa jest sytuacja, w której kilka Ofert w Fазie 2 zostanie uszeregowanych na tym samym poziomie pierwszeństwa.

- 7.2.1.3. W przypadku, gdy w ramach Ofert w Fазie 2 o tym samym poziomie pierwszeństwa wystąpi nadmierny popyt, Przepustowość w ramach danego produktu rocznego zostanie przydzielona proporcjonalnie na rzecz Uczestników, którzy złożyli Oferty w Fазie 2 na tym poziomie pierwszeństwa. Przepustowość zostanie przydzielona proporcjonalnie do ilości Przepustowości dla danego produktu rocznego wnioskowanej przez Uczestników w ramach Ofert w Fазie 2 na danym poziomie pierwszeństwa, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.1.8.
- 7.2.1.4. Wyniki procesu przydziału Przepustowości w ramach Fazy 2 Open Season 2017 zostaną indywidualnie ogłoszone właściwym Uczestnikom, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.2.1.5 oraz pkt. 7.3.1 - 7.3.2.
- 7.2.1.5. Uczestnik, któremu w ramach Open Season 2017, na podstawie Oferty w Fазie 2, z uwagi na zastosowanie mechanizmu uregulowanego w pkt. 7.2.1.3, Energinet.dk przydzieli mniejszą ilość przepustowości w Punkcie Wejścia Morze Północne niż ilość Przepustowości, jaka zostanie temu Uczestnikowi przydzielona w ramach Fazy 2 przez Energinet.dk w Punkcie Wyjścia Baltic Pipe (DK->PL) oraz przez GAZ-SYSTEM S.A. w Punkcie Wejścia Baltic Pipe (DK->PL), będzie uprawniony, w przypadku, gdy przydział przepustowości spowoduje powstanie różnicy w ilości Przepustowości przydzielonej Uczestnikowi we wskazanych Punktach, do zmniejszenia przydziału Przepustowości w Punkcie Wejścia Baltic Pipe (DK->PL) do ilości przepustowości przydzielonej temu Uczestnikowi w Punkcie Wejścia Morze Północne.
- 7.2.1.6. Aby skorzystać z redukcji, o której mowa w pkt. 7.2.1.5, Uczestnik, składając w ramach Fazy 2 do GAZ-SYSTEM S.A. i Energinet.dk oferty których przedmiotem będzie przydział przepustowości udostępnianej w ramach Open Season 2017 w Punktach wskazanych w pkt. 7.2.1.5, musi wskazać, że są one współzależne. Dodatkowo, jako że redukcja przydzielonej przepustowości będzie dokonana wyłącznie na żądanie Uczestnika, Uczestnik powiadomi zarówno Energinet.dk jak i GAZ-SYSTEM S.A. o woli skorzystania z uprawnienia, o którym mowa w pkt. 7.2.1.5, w terminie dziesięciu (10) Dni Roboczych od ogłoszenia wyników przydziału

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Przepustowości w ramach OS 2017 na rzecz Uczestnika zgodnie z pkt. 7.2.1.4.

7.2.1.7. Po potencjalnej redukcji ilości Przepustowości przydzielonej Uczestnikowi, o której mowa w pkt. 7.2.1.5 - 7.2.1.6, GAZ-SYSTEM S.A. indywidualnie ogłosi właściwym Uczestnikom ostateczne wyniki procesu przydziału Przepustowości w ramach Fazy 2 Open Season 2017, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.3.1 oraz pkt. 7.3.2.

7.3. Zawieranie Polskich Umów Przesyłowych w ramach OS 2017

7.3.1. Zawarcie Polskich Umów Przesyłowych w ramach OS 2017, uwzględniających wyniki procesu przydziału Przepustowości w ramach Fazy 2 Open Season 2017 przekazane Uczestnikom, będzie zależne od wyników procedur określonych w pkt. 7.3.3, oraz wyniku testu ekonomicznego uzyskanego przez Energinet.dk w ramach Open Season 2017.

7.3.2. Jeżeli Oferty w ramach Fazy 2 złożone przez Uczestników wskazują, że jeden lub obaj OSP uzyskają negatywne wyniki testu ekonomicznego przeprowadzonego w ramach OS, ale pozytywny wynik testu ekonomicznego może zostać osiągnięty poprzez obniżenie parametrów technicznych gazociągu Baltic Pipe, OSP będą uprawnieni do zmiany parametrów technicznych Baltic Pipe, w szczególności jego przewidywanej Przepustowości Technicznej. Jeżeli takie obniżenie będzie wymagało także redukcji Ofert w ramach Fazy 2, GAZ-SYSTEM S.A. powiadomi o tym Uczestników, informując o obniżonym przydziale Przepustowości na rzecz poszczególnych Uczestników. Przydział Przepustowości zostanie obniżony proporcjonalnie do ilości Przepustowości przydzielonej na rzecz poszczególnych Uczestników. Uczestnicy będą mieli prawo odrzucić obniżony przydział Przepustowości w terminie dziesięciu (10) Dni Roboczych. W takim przypadku OSP będą uprawnieni do anulowania Open Season 2017 bez przydziału Przepustowości na rzecz Uczestników. Postanowienia pkt. 7.3.6 stosuje się odpowiednio.

7.3.3. Przed zawarciem Polskich Umów Przesyłowych w ramach OS 2017, uwzględniających wyniki procesu przydziału Przepustowości w ramach Fazy 2 Open Season 2017 przekazane Uczestnikom, GAZ-SYSTEM S.A., z pełnym poszanowaniem zasad dostępu strony trzeciej do sieci przesyłowej określonych w przepisach Prawa Energetycznego oraz zasad alokacji zdolności przesyłowych wynikających z rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie nr 1775/2005/WE, w szczególności zasady równego

traktowania Uczestników, przeprowadzi następujące procedury:

- 7.3.3.1. test ekonomiczny, który zostanie przeprowadzony zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, oraz
 - 7.3.3.2. wewnętrzną procedurę uzyskania zgód korporacyjnych na zawarcie przez GAZ-SYSTEM S.A Umów Przesyłowych w ramach OS 2017, których przedmiotem będzie przesył gazu, z Uczestnikami, na rzecz których ma zostać przydzielona Przepustowość w wyniku Open Season 2017.
- Procedury te zostaną przeprowadzone w terminach umożliwiającym zawarcie Polskich Umów Przesyłowych w ramach OS 2017 zgodnie z ramami czasowymi określonymi w Open Season 2017.
- 7.3.4. GAZ-SYSTEM S.A. powiadomi Uczestników o wynikach procedur przeprowadzonych zgodnie z pkt. 7.3.3, przekazując informację, o której mowa w pkt. 7.3.5 albo 7.3.6.
 - 7.3.5. Jeżeli zarówno Energinet.dk, jak i GAZ-SYSTEM S.A., uzyskają pozytywny wynik testu ekonomicznego przeprowadzonego w ramach Open Season 2017, a ponadto GAZ-SYSTEM uzyska niezbędne zgody korporacyjne zgodnie z pkt. 7.3.3.2, GAZ-SYSTEM S.A. potwierdzi przydział Przepustowości w wyniku OS 2017 na rzecz poszczególnych Uczestników, zgodnie z wynikami procesu przydziału Przepustowości w ramach Fazy 2 Open Season 2017 przekazany uprzednio Uczestnikom, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.3.2, oraz prześle tym Uczestnikom projekty Polskiej Umowy Przesyłowej w ramach OS 2017, zgodnie z wzorem opublikowanym przez GAZ-SYSTEM S.A. przed rozpoczęciem Fazy 1 Open Season 2017, z zastrzeżeniem zmian wprowadzonych przez GAZ-SYSTEM S.A. zgodnie z postanowieniami pkt 5.2.6.3.
 - 7.3.6. W przypadku uzyskania przez GAZ-SYSTEM S.A. lub Energinet.dk negatywnego wyniku testu ekonomicznego w ramach Open Season 2017, lub nieudzielenia niezbędnych zgód korporacyjnych zgodnie z pkt. 7.3.3, Open Season 2017 zostanie anulowany bez przydziału Przepustowości na rzecz Uczestników. W takim przypadku Uczestnicy nie będą dłużej związani swoimi Ofertami złożonymi do GAZ-SYSTEM S.A., a GAZ-SYSTEM S.A. nie będzie zobowiązany do zawarcia Polskich Umów Przesyłowych w ramach OS 2017.
 - 7.3.7. Każdy Uczestnik, który otrzymał od GAZ-SYSTEM projekt Polskiej Umowy Przesyłowej w ramach OS 2017 zgodnie z pkt. 7.3.5, będzie miał obowiązek złożyć do GAZ-SYSTEM S.A. podpisany projekt Polskiej Umowy Przesyłowej w ramach OS 2017 w ciągu dziesięciu (10) Dni Roboczych od daty otrzymania takiego projektu. GAZ-SYSTEM S.A. prześle Uczestnikowi podpisaną Polską Umowę Przesyłową w

URZĄDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

ramach OS 2017 w ciągu dziesięciu (10) Dni Roboczych od daty doręczenia GAZ-SYSTEM S.A. projektu Polskiej Umowy Przesyłowej w ramach OS 2017 podpisanej przez Uczestnika. Terminy wskazane w niniejszym punkcie zostaną uznane za spełnione, jeżeli przed ich upływem projekt Polskiej Umowy Przesyłowej w ramach OS 2017 lub Polska Umowa Przesyłowa w ramach OS 2017 zostaną nadane w placówce pocztowej na adres korespondencyjny określony w ramach Open Season 2017.

7.4. Zasady odpowiedzialności

7.4.1. Polskie Umowy Przesyłowe w ramach Open Season 2017 będą regulowały zasady odpowiedzialności GAZ-SYSTEM S.A. za ewentualne opóźnienia w udostępnieniu Przepustowości lub zakłócenia w realizacji Projektu Baltic Pipe. Zasady odpowiedzialności, odzwierciedlające ryzyka GAZ-SYSTEM S.A. w realizacji Projektu Baltic Pipe, będą niedyskryminacyjne.

8. TARYFY

8.1. System taryfowy obowiązujący w Polsce opiera się na przepisach Prawa energetycznego oraz Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi.

8.2. GAZ-SYSTEM S.A. będzie naliczał opłaty za usługi przesyłania paliwa gazowego świadczone na podstawie Polskich Umów Przesyłowych w ramach Open Season 2017 zawartych z Uczestnikami, którym została przydzielona Przepustowość, zgodnie z Taryfą i IRIESP GAZ-SYSTEM obowiązującymi w danym czasie zgodnie z decyzją Prezesa URE.

8.3. Stawki taryfowe obliczane będą zgodnie z obowiązującymi w danym czasie przepisami prawa.

9. ZMIANY HARMONOGRAMU OPEN SEASON 2017

9.1. Niezależnie od możliwości zmiany harmonogramu Open Season 2017 w przypadku określonym w pkt. 5.2.6, GAZ-SYSTEM S.A. zastrzega sobie prawo do zmiany harmonogramu Open Season 2017 poprzez wydłużenie terminu w nim określonego, najpóźniej na 24 (dwadzieścia cztery) godziny przed jego upływem. Informacja o wydłużeniu terminu zostanie niezwłocznie opublikowana przez GAZ-SYSTEM S.A. na stronie internetowej przeznaczonej do publikacji informacji związanych z Open Season

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

2017 oraz przesłana Uczestnikom w formie korespondencji elektronicznej na adresy podane w Formularzu rejestracyjnym.

- 9.2. Niezależnie od postanowień pkt. 9.1, GAZ-SYSTEM S.A. może w każdym czasie, przed upływem terminu określonego w harmonogramie Open Season 2017, wydłużyć dany termin w przypadku wystąpienia nieprzewidzianych okoliczności dotyczących któregokolwiek z OSP, takich jak przerwy w dostawie prądu, awaria strony internetowej, strajki itp. Informacja o wydłużeniu terminu zostanie niezwłocznie opublikowana przez GAZ-SYSTEM S.A. na stronie internetowej przeznaczonej do publikacji informacji związanych z Open Season 2017 oraz przesłana Uczestnikom w formie korespondencji elektronicznej na adresy podane w Formularzu rejestracyjnym.

10. POUFNOŚĆ

- 10.1. GAZ-SYSTEM S.A. będzie traktować wszelkie informacje uzyskane od Uczestników podczas Open Season 2017 jako informacje poufne. GAZ-SYSTEM S.A. zobowiązuje się wykorzystywać informacje uzyskane podczas Open Season 2017 tylko i wyłącznie na potrzeby Open Season 2017. Niezależnie od powyższego, GAZ-SYSTEM S.A. może wykorzystać Oferty w Fazie 1 lub Oferty w Fazie 2 do planowania przyszłej rozbudowy polskiego systemu przesyłowego lub na podobne cele.
- 10.2. Ponadto, GAZ-SYSTEM S.A. może ujawnić informacje otrzymane od Uczestników w toku Open Season 2017, jeżeli będą tego wymagać przepisy prawa, orzeczenie sądu lub decyzja administracyjna, lub jeżeli w momencie ich ujawnienia informacje będą znajdować się już w domenie publicznej. GAZ-SYSTEM S.A. nie ujawni informacji, które zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa uznawane są za tajemnicę przedsiębiorstwa, chyba że będzie do tego zobowiązany na mocy przepisów prawa. W tej ostatniej sytuacji GAZ-SYSTEM S.A. zawiadomi Uczestnika o ujawnieniu informacji albo w zakresie wymaganym przez prawo zasięgnie opinii Uczestnika w celu ustalenia, czy dana informacja może być uważana za tajemnicę przedsiębiorstwa zanim informacja będzie potencjalnie ujawniona. Na podstawie takiej opinii GAZ-SYSTEM S.A. zdecyduje, czy dana informacja powinna być ujawniona.
- 10.3. Jeżeli będzie to niezbędne do kontynuowania Projektu Baltic Pipe, GAZ-SYSTEM S.A. może ujawnić informacje otrzymane od Uczestników w toku Open Season 2017 stronom trzecim, w zagregowanej i zanonimizowanej formie. Takie informacje mogą zostać ujawnione uczestnikom rynku podczas planowanych spotkań, warsztatów itp., a także przedstawicielom władz w celu uzyskania zgód albo kontrahentom zaangażowanym w rozbudowę polskiego systemu przesyłowego związaną z Projektem

Baltic Pipe.

- 10.4. GAZ-SYSTEM S.A. może także ujawnić informacje, o których mowa w niniejszym punkcie, konsultantowi albo doradcy zaangażowanemu przez GAZ-SYSTEM S.A. w Projekt Baltic Pipe. Przed ujawnieniem informacji GAZ-SYSTEM S.A. otrzyma zobowiązanie do zachowania poufności tej informacji od każdej takiej osoby, analogicznie do zobowiązania GAZ-SYSTEM S.A. określonego w niniejszym pkt. 10.


Prezes Zarządu
Tomasz Stępień


Wiceprezes Zarządu
Artur Zawarłko


PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando



