



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

Warszawa, 5 marca 2021 r.

INFORMACJA
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr 11/2021
w sprawie
poziomu mnożników, współczynników sezonowych i rabatów, o których mowa
w art. 28 ust. 1 lit. a)-c) Kodeksu taryfowego, uwzględnianych w kalkulacji taryf
dla usług przesyłania paliw gazowych
na okres od dnia 1 stycznia 2022 r. do dnia 31 grudnia 2022 r.

1. Wprowadzenie

W myśl art. 23 ust. 2 pkt 11a ustawy – Prawo energetyczne do zakresu działania Prezesa URE należy (...) wykonywanie obowiązków organu regulacyjnego wynikających z rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 8 oraz art. 23 rozporządzenia 715/2009¹, w tym także rozporządzenia Komisji (UE) 2017/460 z 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu (Dz. Urz. UE L 72 z 17.03.2017 s. 29), zwanego dalej „Kodeksem taryfowym”.

Kodeks taryfowy wszedł w życie w dniu 6 kwietnia 2017 r. i od tego dnia jest stosowany, z wyjątkiem przepisów rozdziałów VI i VIII, które są stosowane od dnia 1 października 2017 r. oraz rozdziałów II, III i IV, stosowanych od dnia 31 maja 2019 r.

Stosownie do wymagań określonych w art. 28 ust. 1 Kodeksu taryfowego (stosowanym od dnia wejścia w życie) Prezes URE jest zobowiązany do przeprowadzenia konsultacji z organami regulacyjnymi wszystkich bezpośrednio połączonych państw członkowskich UE oraz z odpowiednimi zainteresowanymi podmiotami dotyczących:

- a) poziomu mnożników,
- b) poziomu współczynników sezonowych i ich obliczeń określonych w art. 15 Kodeksu taryfowego,

¹ Rozporządzenie 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 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009 r. s. 36).

c) poziomów rabatów określonych w art. 9 ust. 2 i art. 16 Kodeksu taryfowego, tj. rabatów na punktach wejścia z terminalu LNG oraz rabatów stosowanych w celu obliczenia cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności² przerywanej,

w zakresie sieci przesyłowej będącej własnością Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., zwanego dalej „Operatorem”, oraz sieci będącej własnością przedsiębiorstwa System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A., zwanego dalej „EuRoPol GAZ”, na której Operator pełni funkcję operatora systemu przesyłowego gazowego na podstawie decyzji z dnia 17 listopada 2010 r. znak: DPE-4720-4(8)/2010/6154/BT.

W myśl art. 28 ust. 2 Kodeksu taryfowego ww. konsultacje przeprowadza się w każdym okresie taryfowym. Natomiast okres taryfowy, zgodnie z definicją zawartą w art. 3 pkt 23 Kodeksu taryfowego, oznacza okres, w którym obowiązuje określony poziom cen referencyjnych, trwający co najmniej jeden rok i nie dłużej niż okres regulacyjny. W związku z tym, że taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych są zatwierdzane na okres 12 miesięcy, przedmiotowe konsultacje są przeprowadzane każdego roku.

Po zakończeniu konsultacji, zgodnie z art. 41 ust. 6 lit. a) dyrektywy 2009/73/WE, krajowy organ regulacyjny podejmuje uzasadnioną decyzję dotyczącą aspektów, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. a)–c) Kodeksu taryfowego, biorąc pod uwagę stanowiska organów regulacyjnych bezpośrednio połączonych państw członkowskich.

Trzecie konsultacje³ w zakresie mnożników, współczynników sezonowych, poziomów rabatów na punktach wejścia z terminalu LNG oraz rabatów stosowanych w celu obliczenia cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej zostały przeprowadzone w okresie od 14 października do 14 grudnia 2020 r. i dotyczyły sieci przesyłowej Operatora oraz sieci będącej własnością EuRoPol GAZ-u. W trakcie konsultacji wpłynęły opinie: PGNiG S.A. i Gas Storage Poland Sp. z o.o.

Postanowienia niniejszej informacji, uwzględniające wyniki powyższych konsultacji, będą miały zastosowanie w kalkulacji taryf na 2022 r. Rok ten jest ostatnim rokiem obowiązywania *Metody wyznaczania cen referencyjnych nr 1/OGP w zakresie własnej sieci przesyłowej Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. na okres: od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 31 grudnia 2022 r.*⁴, zwanej dalej „MWCR OGP” oraz *Metody wyznaczania cen referencyjnych nr 1/SGT w zakresie sieci przesyłowej będącej własnością przedsiębiorstwa energetycznego System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą w Warszawie na okres: od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 31 grudnia 2022 r.*⁵.

² Zgodnie z definicją zawartą w art. 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia 715/2009 zdolność oznacza maksymalny przepływ — wyrażony w normalnych metrach sześciennych na jednostkę czasu lub w jednostkach energii na jednostkę czasu — do którego użytkownik sieci jest uprawniony zgodnie z postanowieniami umowy przesyłowej.

³ <https://www.ure.gov.pl/pl/biznes/taryfy-zalozenia/mnozники-wspolczynniki-2/9090,Rynek-gazu-Prezes-URE-rozpoczyna-konsultacje-dotyczace-wskaznikow-do-przesylowyc.html>

⁴ <https://www.ure.gov.pl/pl/biznes/taryfy-zalozenia/wyznaczanie-cen-referen/8186,Kodeks-sieci-dotyczacy-zharmonizowanych-struktur-taryf-przesylowych-dla-gazu.html>

⁵ <https://www.ure.gov.pl/pl/biznes/taryfy-zalozenia/wyznaczanie-cen-referen/8186,Kodeks-sieci-dotyczacy-zharmonizowanych-struktur-taryf-przesylowych-dla-gazu.html>

2. Mnożniki, współczynniki sezonowe oraz rabaty, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. a)-c) Kodeksu taryfowego, do taryfy Operatora dla usług przesyłania paliw gazowych na okres od 1 stycznia 2022 r. do 31 grudnia 2022 r.

2.1. Mnożniki, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. a) Kodeksu taryfowego.

Wartości mnożników do taryfy Operatora dla standardowych produktów z zakresu zdolności na 2022 r. przedstawia Tabela nr 1.

Tabela nr 1. Mnożniki – taryfa Operatora.

Usługa przesyłania gazu	Śróddzienna	Dobowa	Miesięczna	Kwartalna
Mnożnik	2,20	2,20	1,45	1,27

Powyższe wartości mnożników mieszczą się w dopuszczalnych przedziałach określonych w Kodeksie taryfowym i będą stosowane zarówno na punktach połączeń międzysystemowych z krajami UE, z krajami trzecimi⁶, jak i wewnętrznych punktach systemu przesyłowego (dla gazu E⁷ i L⁸).

W art. 13 ust. 1 Kodeksu taryfowego zostały określone dopuszczalne wartości mnożników dla następujących produktów z zakresu zdolności:

- kwartalnych i miesięcznych standardowych produktów z zakresu zdolności – nie mniej niż 1 i nie więcej niż 1,5;
- dobowych i śróddziennych standardowych produktów z zakresu zdolności - nie mniej niż 1 i nie więcej niż 3 (w uzasadnionych przypadkach wartość mnożnika może wynosić mniej niż 1, ale więcej niż 0 oraz więcej niż 3).

Skalkulowane wartości mnożników mają na celu motywowanie użytkowników systemu przesyłowego do priorytetowego traktowania rezerwacji produktów długoterminowych (rocznych i dłuższych), które przyczyniają się do generowania właściwych impulsów w zakresie kierunków rozbudowy systemu przesyłowego. Jednocześnie mnożniki te umożliwiają uczestnikom rynku elastyczne korzystanie z systemu przesyłowego poprzez optymalizację przepustowości rezerwowanej w trakcie roku dzięki wykorzystaniu produktów krótkoterminowych (kwartalnych, miesięcznych, dobowych i śróddziennych). Poziom mnożników odzwierciedla również w cenach produktów krótkoterminowych ryzyko Operatora z tytułu ewentualnej utraty korzyści spowodowanej sprzedażą produktów krótszych niż roczne.

Mając na uwadze konieczność zapewnienia równowagi pomiędzy - z jednej strony ułatwieniem krótkoterminowego obrotu gazem, z drugiej zaś zapewnianiem długoterminowych sygnałów dla efektywnego inwestowania w system przesyłowy, zdecydowano się na przyjęcie wartości mnożników identycznych jak w 2021 r. tj. z wyższej połowy rekomendowanych przedziałów, o których mowa w art. 13 ust. 1 Kodeksu taryfowego.

⁶ o których mowa w art. 2 ust. 1 Kodeksu taryfowego, tj. Białorusią i Ukrainą.

⁷ E – gaz ziemny wysokometanowy – grupa E.

⁸ L – zaazotowany gaz ziemny – grupa L, podgrupa Lw.

2.2. Współczynniki sezonowe, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. b) i art. 15 Kodeksu taryfowego.

Stosownie do postanowień art. 15 ust. 1 Kodeksu taryfowego do obliczenia cen bazowych produktów krótkoterminowych na 2022 r., łącznie z mnożnikami, będą stosowane współczynniki sezonowe.

Poziomy współczynniki sezonowych do taryfy Operatora na 2022 r. dla poszczególnych rodzajów produktów z zakresu zdolności przedstawia Tabela nr 2.

Tabela nr 2. Współczynniki sezonowe – taryfa Operatora

Miesiąc\Usługa przesyłania gazu	Śróddzienna	Dobowa	Miesięczna	Kwartalna
Styczeń	1,19	1,19	1,19	1,14
Luty	1,12	1,12	1,12	
Marzec	1,11	1,11	1,11	
Kwiecień	0,97	0,97	0,97	0,90
Maj	0,90	0,90	0,90	
Czerwiec	0,83	0,83	0,83	
Lipiec	0,85	0,85	0,85	0,86
Sierpień	0,86	0,86	0,86	
Wrzesień	0,86	0,86	0,86	
Październik	1,00	1,00	1,00	1,07
Listopad	1,08	1,08	1,08	
Grudzień	1,14	1,14	1,14	

Średnia arytmetyczna z iloczynów współczynnika sezonowego i odpowiedniego mnożnika, obliczona zgodnie z art. 13 ust. 2 Kodeksu taryfowego, mieści się w dopuszczalnych przedziałach określonych w art. 13 ust. 1 Kodeksu taryfowego.

Zastosowanie współczynników sezonowych ma na celu zwiększenie efektywności wykorzystania systemu przesyłowego poprzez stosowanie wyższych cen bazowych w okresach, w których system ten jest intensywniej wykorzystywany oraz niższych w okresie słabszego wykorzystania systemu. Zróżnicowanie cen bazowych powinno stanowić zachętę dla użytkowników systemu przesyłowego dla przeniesienia poboru gazu z okresu wysokiego wykorzystania tego systemu i tym samym przyczyniać się do ograniczenia nakładów inwestycyjnych na jego rozbudowę.

Metodologia obliczania współczynników sezonowych została opisana w art. 15 Kodeksu taryfowego i opiera się na przewidywanych przepływach. Obliczeń współczynników sezonowych dokonano w oparciu o przewidywane wolumeny gazu w punktach wyjścia z systemu przesyłowego gazu E i L (z wyłączeniem wolumenów gazu przesłanych do punktów wyjścia do PMG), oszacowane na podstawie średniej ich wartości z lat 2017-2019. Przyjęcie średnich wolumenów z okresu trzyletniego ma na celu ustabilizowanie poziomu tych współczynników i tym samym ograniczenie wpływu danych z roku, który mógłby być niereprezentatywny.

W przypadku usług kwartalnych przyjęto wariant, o którym mowa w art. 15 ust. 5 lit a) pkt (i) Kodeksu taryfowego (średnia arytmetyczna poszczególnych współczynników sezonowych stosowanych przez okres trzech miesięcy).

Szczegółowe obliczenia współczynników sezonowych zostały przedstawione w załącznikach 1-3 do dokumentu konsultacyjnego⁹.

Operator uwzględnia w taryfie współczynniki korekcyjne¹⁰, będące iloczynem mnożnika i współczynnika sezonowego, zaokrąglone z dokładnością do 2 miejsc po przecinku.

Mnożniki i współczynniki sezonowe nie ulegają zmianie w przypadku obrotu wtórnego produktami z zakresu zdolności.

Przyjęte mnożniki i współczynniki sezonowe powinny zapewnić zachowanie dotychczasowej równowagi pomiędzy wykorzystaniem przez uczestników rynku produktów krótko- i długoterminowych, co korzystnie wpływa na stawki przesyłowe dla wszystkich podmiotów korzystających z polskiego systemu przesyłowego, a także daje sygnały dla efektywnego inwestowania w ten system. Poziom współczynników sezonowych został przyjęty z uwzględnieniem konieczności zapewnienia ekonomicznego i efektywnego wykorzystania infrastruktury przesyłowej w ciągu całego roku oraz lepszego odzwierciedlenia kosztów poprzez stawki przesyłowe, mając także na uwadze dotychczasowe poziomy mnożników przyjętych w taryfie dla 2021 r.

Założeniem przyjętych wartości mnożników i współczynników sezonowych jest preferowanie kontraktów długoterminowych, które zapewniają Operatorowi płynność finansową przez cały rok. Wynika to ze specyfiki działalności operatora systemu przesyłowego, polegającej na tym, że przesyłanie paliwa gazowego nasila się w tzw. sezonie grzewczym, natomiast koszty przesyłania, konserwacji sieci ponoszone są przez Operatora w ciągu całego roku.

2.3. Zastosowanie mnożników i współczynników sezonowych.

Obliczone mnożniki i współczynniki sezonowe będą stosowane na punktach połączeń międzysystemowych z krajami UE, z krajami trzecimi oraz wewnętrznych punktach systemu przesyłowego (dla gazu E i L), z uwzględnieniem punktów wejścia/wyjścia do podziemnych magazynów gazu, do rozliczania usług świadczonych na zasadach krótkoterminowych.

Opłata za krótkoterminową usługę przesyłania gazu będzie obliczana wg następującego wzoru, z zastrzeżeniem pkt 2.6. i 2.7.:

$$Op = Mn * Ws * Ss * Mu * T/100$$

gdzie:

⁹ <https://www.ure.gov.pl/pl/biznes/taryfy-zalozenia/mnozники-wspolczynniki-2/9090,Rynek-gazu-Prezes-URE-rozpoczyna-konsultacje-dotyczace-wskaznikow-do-przesylowyc.html>

¹⁰ Pojęcie „współczynniki korekcyjne” jest stosowane w taryfach Operatora i wynikało z przepisów rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280), zwanego dalej: „Rozporządzeniem, taryfowym”. Odnosząc to pojęcie do siatki pojęciowej Kodeksu taryfowego należy zauważyć, że są one iloczynem stosownych mnożników i współczynników sezonowych, określonych w Kodeksie taryfowym.

- Op – opłata za krótkoterminową usługę przesyłania gazu (kwartalną, miesięczną, dobową lub śróddzienną) w [zł],
- Mn – mnożnik,
- Ws – współczynnik sezonowy,
- Ss – stawka opłaty, odpowiednio dla wejścia/wyjścia [gr/kWh/h za h lub gr/kWh/dobę za dobę],
- Mu – moc umowna [kWh/h lub kWh/dobę],
- T – liczba godzin lub dób świadczenia danej usługi krótkoterminowej [h lub doba].

albo

$$Op = Mn * Ws * Ss * Mu * T$$

gdzie:

- Op – opłata za krótkoterminową usługę przesyłania gazu (kwartalną, miesięczną, dobową lub śróddzienną) w [zł],
- Mn – mnożnik,
- Ws – współczynnik sezonowy,
- Ss – stawka opłaty, odpowiednio dla wejścia/wyjścia [zł/MWh/dobę za dobę],
- Mu – moc umowna [MWh/dobę],
- T – liczba dób świadczenia danej usługi krótkoterminowej [doba].

2.4. Poziom rabatów w punkcie wejścia do systemu przesyłowego z instalacji LNG - art. 28 ust. 1 lit. c) i art. 9 ust. 2 Kodeksu taryfowego.

Poziom rabatu w odniesieniu do taryf opartych na zdolnościach w punktach wejścia do systemu przesyłowego Operatora z instalacji LNG w taryfie na okres od 1 stycznia 2022 r. do 31 grudnia 2022 r. wyniesie 100 %.

Zgodnie z art. 9 ust. 2 Kodeksu taryfowego w punktach wejścia z instalacji LNG (...) można stosować rabat w odniesieniu do taryf przesyłowych opartych na zdolności w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw. Należy zauważyć, że polski rynek gazu ziemnego jest rynkiem średniej wielkości o wysokim stopniu uzależnienia od dostaw z jednego kierunku. Do 2017 roku głównym źródłem pozyskania gazu z zagranicy, pomimo rozbudowy połączeń międzysystemowych na zachodniej i południowej granicy, był kierunek wschodni. Krajowe wydobycie gazu ziemnego w 2019 r. stanowiło ok. 20 %¹¹ krajowego bilansu dostaw gazu ziemnego. W konsekwencji, wysoki poziom uzależnienia rynku polskiego od dostaw gazu z jednego kierunku miał znaczący wpływ na poziom cen gazu. Fizyczna dywersyfikacja dostaw gazu, której elementem jest terminal LNG, powinna przyczynić się do obniżenia cen gazu w Polsce.

Terminal LNG jako alternatywne źródło dostaw ma za zadanie wspierać procesy rozwoju konkurencji na rynku gazu. Dzięki uruchomieniu Terminalu LNG w Świnoujściu powstały warunki do wejścia na polski rynek gazu podmiotom, które funkcjonują na światowym rynku

¹¹ Sprawozdanie z działalności Prezesa URE w 2019 r. s.185.

LNG. Wzrost konkurencji po stronie dostawców gazu służy poprawie pozycji negocjacyjnych spółek obrotu gazem w Polsce.

W związku z powyższym dla punktu wejścia do systemu przesyłowego z Terminalu LNG w Świnoujściu, od momentu rozpoczęcia regazyfikacji tj. od czerwca 2016 r., w odniesieniu do taryf opartych na zdolności stosowany jest rabat w wysokości 100 %. Rozwiązanie to zostało wprowadzone głównie przez wzgląd na kluczowe znaczenie terminalu LNG dla:

- zwiększenia bezpieczeństwa dostaw gazu do Polski poprzez dywersyfikację kierunków dostaw oraz zapewnienie dostępu do globalnego rynku gazu - w pełni niezależnego od perturbacji na rynku lokalnym i regionalnym,
- rozwoju konkurencji na krajowym rynku gazu poprzez stworzenie możliwości pozyskania gazu przez dostawców krajowych z nowego źródła.

2.5. Poziom rabatów stosowanych do obliczenia cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej (z wyłączeniem usług wirtualnego przesyłania zwrotnego) - art. 28 ust. 1 lit. c) i art. 16 Kodeksu taryfowego.

W 2022 r. dla wszystkich punktów połączeń międzysystemowych z krajami UE oraz z krajami trzecimi, jak również dla wewnętrznych punktów wejścia/wyjścia w rozliczeniach standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej¹² (podobnie jak w 2021 r.) będzie stosowana metoda *ex-ante*, o której mowa w art. 16 ust. 1-3 Kodeksu taryfowego.

Ceny bazowe standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej będą obliczane poprzez pomnożenie cen bazowych danych standardowych produktów z zakresu zdolności ciągłej przez różnicę między 100 % a poziomem rabatu *ex-ante*.

W 2022 r. dla usług przerywanych, w tym przerywanych warunkowo ciągłych, z wyłączeniem usług wirtualnego przesyłania zwrotnego, będzie stosowany następujący poziom rabatu *ex-ante*:

- **6%** dla rocznych, kwartalnych, miesięcznych, dobowych i śróddziennych produktów z zakresu zdolności dla gazu E oferowanych na punktach połączeń międzysystemowych z krajami UE oraz z krajami trzecimi,
- **2%** dla produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych, dobowych i śróddziennych z zakresu zdolności dla gazu E i L oferowanych na wewnętrznych punktach wejścia/wyjścia¹³.

Prawdopodobieństwo przerwania usługi zostało oszacowane w oparciu o dane dotyczące rezerwacji przepustowości w okresie od 1 stycznia 2019 r. do 30 czerwca 2020 r. z wykorzystaniem wiedzy eksperckiej służb technicznych Operatora, ze względu na wystąpienie tylko jednego przerwania standardowego produktu z zakresu zdolności przerywanej warunkowo ciągłej w analizowanym okresie.

Współczynnik korygujący A został przyjęty jako równy 1 dla wszystkich standardowych produktów przesyłowych dla usług realizowanych na warunkach przerywanych. Nie stwierdza się wpływu prawdopodobieństwa przerwania rzeczonych usług na ich wartość rynkową

¹² Zdolność przerywana jest to zdolność, która może zostać ograniczona przez Operatora w zakresie od 0 do 100%.

¹³ Z uwzględnieniem PMG, dla których w przypadku korzystania ze zdolności przerywanej wystąpi kumulacja rabatu w wysokości 2% oraz rabatu w wysokości 80%.

w stopniu, który uzasadniałby konieczność wprowadzenia dodatkowej korekty w postaci współczynnika A.

Rabat *ex-ante* został obliczony zgodnie z metodą określoną w art. 16 ust. 2-3 Kodeksu taryfowego, według następującego wzoru:

$$D_{i_{ex-ante}} = A \times Pro \times 100 \%$$

gdzie:

$D_{i_{ex-ante}}$ - poziom rabatu *ex-ante*,

A - współczynnik korygujący, ustalany lub zatwierdzany zgodnie z art. 41 ust. 6 lit. a) dyrektywy 2009/73/WE na podstawie art. 28, stosowany w celu odzwierciedlenia szacowanej wartości ekonomicznej danego rodzaju standardowego produktu z zakresu zdolności przerywanej, obliczany dla poszczególnych, niektórych lub wszystkich punktów połączeń międzysystemowych, który wynosi nie mniej niż 1,

Pro - współczynnik oznaczający prawdopodobieństwo przerwania usługi, który jest ustalany lub zatwierdzany zgodnie z art. 41 ust. 6 lit. a) dyrektywy 2009/73/WE na podstawie art. 28 i odnosi się do danego rodzaju standardowego produktu z zakresu zdolności przerywanej.

Współczynnik Pro został obliczony dla poszczególnych punktów wejścia/wyjścia systemu przesyłowego gazu zgodnie z rodzajem oferowanego standardowego produktu z zakresu zdolności przerywanej na podstawie prognozowanych informacji na temat jego elementów, według następującego wzoru:

$$Pro = \frac{N \times D_{int.}}{D} \times \frac{CAP_{av.int.}}{CAP}$$

gdzie:

N - przewidywana liczba przerw w świadczeniu usługi w czasie D,

$D_{int.}$ - wyrażony w godzinach średni czas trwania przewidywanych przerw w świadczeniu usługi,

D - całkowity czas trwania danego rodzaju standardowego produktu z zakresu zdolności przerywanej, wyrażony w godzinach,

$CAP_{av. int.}$ - przewidywana średnia ilość zdolności przerywanej w odniesieniu do każdej przerwy w świadczeniu usługi, związana z danym rodzajem standardowego produktu z zakresu zdolności przerywanej,

CAP - całkowitą ilość zdolności przerywanej w odniesieniu do danego rodzaju standardowego produktu z zakresu zdolności przerywanej.

2.6. Zastosowanie rabatu *ex-ante* w przypadku krótkoterminowych usług przerywanych, w tym przerywanych warunkowo ciągłych, z wyłączeniem usług wirtualnego przesyłania zwrotnego.

Opłata za krótkoterminową usługę przesyłania gazu świadczoną na zasadach przerywanych lub przerywanych warunkowo ciągłych będzie obliczana wg następującego wzoru, z zastrzeżeniem pkt 2.7.:

$$Op = (100\% - D_{i_{ex-ante}}) * Mn * Ws * Ss * Mu * T$$

gdzie:

Op – opłata za krótkoterminową usługę przesyłania gazu na zasadach przerywanych, w tym przerywanych warunkowo ciągłych (kwartalną, miesięczną, dobową lub śróddzienną), z wyłączeniem usług wirtualnego przesyłania zwrotnego,

$D_{\text{ex-ante}}$ - poziom rabatu *ex-ante*,

Mn – mnożnik,

Ws – współczynnik sezonowy,

Ss – stawka opłaty, odpowiednio dla wejścia/wyjścia [gr/kWh/h za h],

Mu – moc umowna [kWh/h],

T – liczba godzin świadczenia danej usługi krótkoterminowej [h].

Zastosowanie rabatu *ex-ante* wyklucza możliwość stosowania dodatkowego rabatu w przypadku wystąpienia przerwania.

2.7. Usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego.

Usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego została zdefiniowana w § 2 pkt 24 rozporządzenia taryfowego jako usługa świadczona przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, polegająca na umownym przesyłaniu paliw gazowych w kierunku przeciwnym do fizycznego przepływu paliw gazowych w fizycznych punktach wejścia do sieci przesyłowej lub punktach wyjścia z sieci przesyłowej.

W przypadku usług wirtualnego przesyłania zwrotnego (długo- i krótkoterminowych), na podstawie § 14 rozporządzenia taryfowego, do cen bazowych jest stosowany współczynnik 0,2 co oznacza w tym przypadku zastosowanie rabatu wynoszącego 80%. Wobec powyższego do rozliczania tych usług nie stosuje się rabatów *ex-ante*, o których mowa w pkt 2.5. Jednakże w związku z art. 16 Kodeksu taryfowego, współczynnik ten (a zatem i rabat 80%) może być stosowany tylko do produktów z zakresu zdolności przerywanej.

Do ustalenia ceny bazowej usług wirtualnego przesyłania zwrotnego świadczonej na zasadach krótkoterminowych stosuje się także mnożniki i współczynniki sezonowe, o których mowa w pkt 2.1. i 2.2. niniejszej informacji.

Opłata za krótkoterminową usługę wirtualnego przesyłania zwrotnego będzie obliczana wg następującego wzoru:

$$Op = 0,2 * Mn * Ws * Ss * Mu * T$$

gdzie:

Op – opłata za krótkoterminową usługę wirtualnego przesyłania zwrotnego gazu (kwartalną, miesięczną, dobową lub śróddzienną),

Mn – mnożnik,

Ws – współczynnik sezonowy,

Ss – stawka opłaty, odpowiednio dla wejścia/wyjścia [gr/kWh/h za h],

Mu – moc umowna [kWh/h],

T – liczba godzin świadczenia danej usługi krótkoterminowej [h].

3. Mnożniki, współczynniki sezonowe oraz rabaty, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. a)-c) Kodeksu taryfowego, do taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych EuRoPol GAZ-u

3.1. Mnożniki, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. a) Kodeksu taryfowego.

Poziom mnożników dla produktów krótkoterminowych, został przedstawiony w Tabeli nr 3.

Tabela nr 3. Wartości mnożników dla standardowych produktów z zakresu zdolności dla sieci EuRoPol GAZ-u na 2022 r..

Usługa przesyłania gazu	Śróddzienna	Dobowa	Miesięczna	Kwartalna
Mnożnik	1,95	1,95	1,30	1,10

Powyższe mnożniki będą stosowane na wszystkich punktach wejścia i wyjścia do/z systemu przesyłowego gazu należącego do EuRoPol GAZ-u, do rozliczania usług świadczonych na zasadach krótkoterminowych. Wartości mnożników mieszczą się w dopuszczalnych przedziałach określonych w art. 13 ust. 1 Kodeksu taryfowego.

Mając na uwadze postanowienia art. 13 ust. 2 Kodeksu taryfowego, dla taryfy EuRoPol GAZ-u nie są ustalane współczynniki sezonowe, o których mowa w art. 15 Kodeksu taryfowego.

3.2. Zastosowanie mnożników.

Opłata za krótkoterminową usługę przesyłania gazu będzie obliczana wg następującego wzoru:

$$Op = Mn * Ss * Mu * T/100$$

gdzie:

Op – opłata za krótkoterminową usługę przesyłania gazu (kwartalną, miesięczną, dobową lub śróddzienną) w [zł],

Mn – mnożnik,

Ss – stawka opłaty, odpowiednio dla wejścia/wyjścia [gr/kWh/h za h lub gr/kWh/dobę za dobę],

Mu – moc umowna [kWh/h lub kWh/dobę],

T – liczba godzin lub dób świadczenia danej usługi krótkoterminowej [h lub doba].

albo

$$Op = Mn * Ss * Mu * T$$

gdzie:

Op – opłata za krótkoterminową usługę przesyłania gazu (kwartalną, miesięczną, dobową lub śróddzienną) w [zł],

Mn – mnożnik,

Ss – stawka opłaty, odpowiednio dla wejścia/wyjścia [zł/MWh/dobę za dobę],

Mu – moc umowna [MWh/dobę],

T – liczba dób świadczenia danej usługi krótkoterminowej [doba].

3.3. Poziom rabatów stosowanych do obliczenia cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej - art. 28 ust. 1 lit. c) i art. 16 Kodeksu taryfowego.

3.3.1. Dla usług przerywanych świadczonych w systemie przesyłowym będącym własnością EuRoPol GAZ-u stosowany będzie rabat *ex-post*, z zastrzeżeniem pkt 3.3.2.

Biorąc pod uwagę dane za lata poprzednie, z których wynika, iż nie wystąpiły przypadki przerwania usług świadczonych na zasadach przerywanych, rabatowanie cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanych po ewentualnym fakcie przerwania usługi przesyłowej jest uzasadnione.

Zgodnie z art. 16 ust. 4 Kodeksu taryfowego rekompensata ta będzie równa trzykrotności ceny bazowej (stawki) dobowego standardowego produktu z zakresu zdolności ciągłej i będzie wypłacana za każdy dzień, w którym nastąpiło przerwanie usługi.

3.3.2. W przypadku oferowania usług wirtualnego przesyłania zwrotnego zarówno długoterminowych, jak i krótkoterminowych, na podstawie § 14 rozporządzenia taryfowego, do cen bazowych będzie stosowany współczynnik 0,2 (rabat równy 80%). Niemniej jednak, w związku z art. 16 Kodeksu taryfowego, współczynnik ten (a zatem i rabat 80%) może być stosowany tylko do produktów z zakresu zdolności przerywanej.

Do ustalenia ceny bazowej usług wirtualnego przesyłania zwrotnego świadczonej na zasadach krótkoterminowych będą miały zastosowanie mnożniki, o których mowa w pkt 3.1. niniejszego dokumentu.

Zastosowanie rabatu na podstawie § 14 rozporządzenia taryfowego wyklucza stosowanie dla danego produktu rabatu *ex-post*, o którym mowa w pkt 3.3.1.

4. Uwagi użytkowników systemu przesyłowego, które wpłynęły w trakcie konsultacji¹⁴

Uwagi odnoszące się do sieci własnej Operatora zgłoszone w ramach konsultacji dotyczyły:

- a) obniżenia poziomu mnożników/współczynników krótkoterminowych dla okresu letniego, z powodu ich małej atrakcyjności dla podmiotów korzystających z usług przesyłania paliw gazowych w tym okresie, kiedy to z uwagi na sezonowość zapotrzebowania na gaz przepustowości gazociągów nie są w pełni wykorzystane;

ponadto, Użytkownik wskazał, że w zakresie stawki eksportowej szczegółowa struktura korygujących współczynników sezonowych, a także sama stawka podstawowa taryfy, powinny być urynkowane w taki sposób, aby ostateczny koszt przesyłania gazu w poszczególnych okresach, odnosił się w sposób konkurencyjny do alternatywnych ścieżek eksportu gazu ziemnego na Ukrainę (wolumetrycznie większych niż Polska): Słowacja, Węgry oraz punkt magistrali południowej z Rumunii i Mołdawii, mając na uwadze możliwość skorzystania z benchmarkingu przewidzianą w art. 6 ust. 4 lit. a Kodeksu taryfowego,

¹⁴ Po zakończeniu konsultacji Prezes URE pismem z dnia 23 grudnia 2020 r. zwrócił się do Operatora o przedstawienie stanowiska dotyczącego uwag wniesionych w ramach konsultacji. Stanowisko Operatora wpłynęło w dniu 18 stycznia 2021 r.

b) obniżenia/dostosowania współczynników sezonowych w punkcie GCP-GS/UA¹⁵ w okresie letnim, gdy zapotrzebowanie na gaz ziemny na Ukrainie jest znacznie niższe w porównaniu do okresu zimowego, do poziomów stosowanych przez Operatora Węgierskiego, co będzie sprzyjać promowaniu wykorzystywania infrastruktury w tej części Europy i jest zgodne z art. 6 ust. 4 lit. a Kodeksu taryfowego,

c) zmiany podejścia do określenia poziomów rabatów w sytuacjach ograniczenia świadczenia usługi ciągłej oraz przerywanej, do mocy warunkowo ciągłych;

Użytkownik systemu podkreślił, że dla mocy przerywanych interkonektorów zaproponowany został rabat *ex-ante* na poziomie 6%, a dla mocy przerywanych warunkowo ciągłych (np. na wejściu do KSP z kierunku UA) na poziomie 3%. W jego ocenie wykorzystanie współczynników *ex-ante* nie powinno mieć wpływu na to, że w sytuacji ograniczenia świadczenia usługi przerywanej użytkownik jest zwolniony z ponoszenia kosztu w zakresie czasu i wielkości ograniczenia. Jednocześnie nie jest wskazane stosowanie wysokiego rabatu *ex-post* dla usługi przerywanej. Operator powinien być również zobligowany do maksymalizacji wielkości oferowanych usług, w tym usług przerywanych, a rabat dla mocy warunkowo ciągłych powinien być na tym samym poziomie co dla mocy przerywanych.

Użytkownik nie podziela uzasadnienia wskazanego w punkcie 4.7.3. dokumentu konsultacyjnego, gdzie wskazano, że w związku z informowaniem uczestników rynku o warunkach koniecznych do zapewnienia ciągłości usługi przerywanej warunkowo ciągłej, uczestnik jest w stanie skutecznie zapobiegać jej przerwaniu. Z tego powodu dla usług przerywanych warunkowo ciągłych rabat jest obniżony o połowę (do 3%) w porównaniu do innych interkonektorów (6%).

d) doprecyzowania warunków udostępniania mocy w ramach produktów średnio- i długoterminowych w punkcie GCP-GS/UA, w zakresie dawnego punktu Drozdowicze; aktualnie Operator oferuje moce w ramach produktów miesięcznych, kwartalnych i rocznych, odpowiadające zdolnościom technicznym w punkcie Hermanowice, a moce odpowiadające poziomowi punktu Drozdowicze są oferowane nieregularnie w ramach produktu dobowego,

e) utrzymania 80% rabatu dla usług wirtualnego przesyłania zwrotnego (tzw. rewersu wirtualnego) w punkcie GCP-GS/UA (ID 102437); z uwagi na specjalny charakter tych usług uwarunkowany importem w punkcie tym powinien być utrzymany wcześniej stosowany rabat 80% dla wirtualnego rewersu, a w przypadku braku takiej możliwości powinny zostać wprowadzone usługi „wheeling service” dla nowego punktu GCP-GS/UA z preferencyjnymi stawkami dla podmiotów korzystających w tym punkcie z przepustowości w obu kierunkach,

f) wprowadzenia usługi wirtualnego rewersu w punktach wyjścia PWP Rewers (ID 102434), Cieszyn (ID 300001) i GCP-GS/UA (ID 102437), w związku z brakiem możliwości wypływu gazu ziemnego w tych punktach; dodatkowo na etapie aukcji użytkownik powinien

¹⁵ wirtualny dwukierunkowy punkt połączenia międzysystemowego gazowego na granicy z Ukrainą, oznaczany również GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO.

posiadać informację jakiego typu produkty nabywa (przerywane czy rewers wirtualny), gdyż ma to ogromny wpływ na planowanie strategii eksportu i pozyskiwania mocy przesyłowych przez użytkowników,

- g) przywrócenia rozliczeń usług przerywanych w oparciu o metodę *ex-post* lub zwiększenia poziomu rabatów przy zachowaniu metody *ex-ante*;

Zdaniem użytkownika systemu przesyłowego mechanizm obliczania cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej powinien opierać się na metodzie *ex-post*, która umożliwia rozliczenie usługi z uwzględnieniem rzeczywistego przzerwania. Dzięki temu poziom rekompensaty odzwierciedli faktyczne ograniczenie przepustowości, co jest rozliczeniem najbardziej obiektywnym i neutralnym z punktu widzenia kosztowego.

W przypadku braku akceptacji dla powyższej propozycji, należy dokonać weryfikacji proponowanego poziomu rabatów *ex-ante* biorąc pod uwagę rozwiązania obowiązujące na rynku europejskim. W ocenie Użytkownika systemu, analizy rynku europejskiego mające również odzwierciedlenie w dokumencie ACER¹⁶, wskazują, że operatorzy systemów przesyłowych w krajach UE stosujący podejście *ex-ante* przyznają rabat dla usług przerywanych na wyższym poziomie aniżeli w Polsce, np. Belgia - 20%, Francja - 50% dla punktu wejścia, Niemcy - 10% (20% od 1.10.2021 r.) oraz Włochy - 15%. Biorąc pod uwagę powyższe, poziom rabatów *ex-ante* powinien zostać w Polsce podwyższony.

Jednocześnie Użytkownik zastrzegł, że przedstawione stanowisko odnosi się do stanu, gdzie utrzymany zostanie poziom rabatów dla ceny referencyjnej stosowanej w punktach połączenia systemu przesyłowego z instalacjami magazynowymi na dotychczasowym poziomie tj. przy rabacie innym niż 100%.

Mając na względzie podobne znaczenie PMG i terminali LNG dla zapewnienia bezpieczeństwa dostaw, Użytkownik wskazał, że zasadne jest zastosowanie w odniesieniu do instalacji magazynowych rabatu analogicznego jak dla Terminalu LNG, tj. 100%. Poziom 100% rabatu w punktach połączenia systemu przesyłowego z instalacjami magazynowymi jest podejściem stosowanym w kilku krajach europejskich, co znajduje potwierdzenie w przywoływanym dokumencie ACER. Ponadto, mając na uwadze korzyści jakie podziemne magazyny gazu przynoszą systemowi przesyłowemu, praktyki OSP stosowane w krajach europejskich oraz dążenie do zwiększenia konkurencyjności cenowej polskich PMG i uniknięcia tzw. „double charging”, Użytkownik sieci zapostulował zwiększenie rabatu, o którym mowa w art. 9 ust. 1 Kodeksu taryfowego, do poziomu 100%.

Odnosząc się do zgłoszonych uwag, stwierdzam co następuje:

Ad a)

Przed wszystkim należy wskazać, że w taryfach Operatora jest stosowane pojęcie „współczynniki korekcyjne”, które wynikało z przepisów rozporządzenia taryfowego, stosowanych do 30 maja 2019 r., natomiast zgodnie z siatką pojęciową Kodeksu taryfowego

¹⁶

https://acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Publication/The%20internal%20gas%20market%20in%20Europe_The%20role%20of%20transmission%20tariffs.pdf oraz analizy stron internetowych operatorów.

współczynniki te są iloczynem stosownych mnożników i współczynników sezonowych, stosowanych od dnia 31 maja 2019 r. Zgodnie z definicją zawartą w art. 3 pkt 16 Kodeksu taryfowego mnożnik oznacza współczynnik stosowany w odniesieniu do odpowiedniej części ceny referencyjnej w celu obliczenia ceny bazowej krótkoterminowego standardowego produktu z zakresu zdolności i ma wartość niezmienną w ciągu roku. Natomiast współczynnik sezonowy został zdefiniowany w pkt 21 jako współczynnik odzwierciedlający zmienność zapotrzebowania w ciągu roku, który można stosować w połączeniu z odpowiednim mnożnikiem (*vide* tabela nr 1 i 2).

Wartości mnożników dla 2022 r. nie uległy zmianie w porównaniu do mnożników obowiązujących w 2021 r., a wartości współczynników sezonowych zostały obliczone zgodnie z art. 15 Kodeksu taryfowego w oparciu przewidywane przepływy. W celu ustabilizowania poziomu tych współczynników do obliczeń zostały przyjęte przewidywane wolumeny gazu w punktach wyjścia z systemu przesyłowego gazu E i L (z wyłączeniem wolumenów gazu przesłanych do punktów wyjścia do PMG), oszacowane na podstawie średniej ich wartości z lat 2017-2019.

W związku z powyższym zmiana poziomu współczynników korekcyjnych (będących iloczynem mnożnika i współczynnika sezonowego), do której odniósł się Użytkownik systemu przesyłowego, wynika wyłącznie ze zmiany współczynników sezonowych spowodowanej obiektywnymi okolicznościami, tj. zmianami wielkości przepływu gazu w poszczególnych miesiącach. Z tego samego powodu ograniczone są również możliwości ich obniżenia w okresie letnim. Należy również podkreślić, że przyjęte rozwiązanie w zakresie mnożników i współczynników sezonowych nie przewiduje różnicowania ich wartości w poszczególnych punktach systemu przesyłowego.

W zakresie propozycji urynkowania stawki przesyłowej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego na granicy z Ukrainą poprzez zastosowanie analizy porównawczej (benchmarkingu), o której mowa w art. 6 ust. 4 lit. a Kodeksu taryfowego, należy wskazać, że MWCR OGP na lata 2020-2022, nie przewiduje możliwości zastosowania benchmarkingu dla wybranych punktów systemu przesyłowego. Kwestia ta nie jest również przedmiotem konsultacji, o których mowa w art. 28 Kodeksu taryfowego, tylko konsultacji dotyczących metody wyznaczania cen referencyjnych. Metoda na kolejny okres rozpoczynający się w 2023 r., będzie konsultowana w 2021 r. w ramach konsultacji, o których mowa w art. 26 Kodeksu taryfowego.

Ad b)

W zakresie propozycji dostosowania poziomu współczynników sezonowych na granicy z Ukrainą do poziomu stosowanego przez Operatora Węgierskiego należy wskazać na wyjaśnienia przedstawione w pkt a) oraz pokreślić fakt, że MWCR OGP na lata 2020-2022, która była przedmiotem konsultacji z użytkownikami systemu przesyłowego, nie przewiduje możliwości zastosowania analizy porównawczej, o której mowa w art. 6 ust. 4 lit. a Kodeksu taryfowego, dla wybranych punktów systemu przesyłowego, w szczególności do ustalania wartości współczynników sezonowych.

Ad c)

Ceny bazowe standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej, w tym przerywanej warunkowo ciągłej, będą ustalane zgodnie z zasadami przedstawionymi w pkt 2.5. niniejszej informacji, poprzez pomnożenie cen bazowych danych standardowych produktów z zakresu zdolności ciągłej przez różnicę między 100 % a poziomem rabatu *ex-ante*. Rabat ten wynika z prawdopodobieństwa przerwania usługi oszacowanego w oparciu o dane dotyczące rezerwacji przepustowości w okresie od 1 stycznia 2019 r. do 30 czerwca 2020 r.

Ponadto, należy podkreślić, że zarówno przeprowadzone konsultacje jak i niniejsza informacja nie dotyczą ustalania bonifikat mających zastosowanie w przypadku przerwania usług przesyłania paliw gazowych oferowanych na zasadach ciągłych.

Natomiast w przypadku usług przerywanych należy zauważyć, że brak jest możliwości jednoczesnego stosowania dla tego samego produktu rabatu *ex-ante* oraz rabatu *ex-post*, co zdaje się wynikać z uwagi zgłoszonej przez Użytkownika systemu.

Ad d), e) i f)

Kwestie poruszone przez Użytkownika w punktach d), e) i f) nie są przedmiotem konsultacji, o których mowa w art. 28 Kodeksu taryfowego. Szczegółowe zasady świadczenia usług przesyłania paliw gazowych, w tym dotyczące rezerwowania zdolności oraz rodzajów oferowanych produktów z zakresu zdolności, zostały uregulowane w obowiązującej IRiESP¹⁷. Użytkownik systemu przesyłowego ma możliwość przedstawienia swojego stanowiska w tych kwestiach w ramach konsultacji dotyczących IRiESP.

Ad g)

Odnosząc się do propozycji Użytkownika systemu przesyłowego dotyczącej przywrócenia metody *ex-post* należy wskazać, że z analizy przepisów art. 16 Kodeksu taryfowego wynika, że preferowaną metodą ustalania cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej jest metoda wykorzystująca rabat *ex-ante*. Podejście to wynika również z przepisu art. 14 ust. 1 lit. b) rozporządzenia 715/2009, zgodnie z którym operatorzy systemów przesyłowych zapewniają zarówno ciągłe, jak i przerywane usługi związane z dostępem stron trzecich, a cena zdolności przerywanej odzwierciedla prawdopodobieństwo wystąpienia przerw. W związku z powyższym ceny bazowe standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej w 2022 r. będą ustalane zgodnie z zasadami przedstawionymi w pkt 2.5. niniejszej informacji, poprzez pomnożenie cen bazowych danych standardowych produktów z zakresu zdolności ciągłej przez różnicę pomiędzy 100 % a poziomem rabatu *ex-ante*. Rabat ten wynika z prawdopodobieństwa przerwania usługi oszacowanego w oparciu o dane dotyczące rezerwacji przepustowości w okresie od 1 stycznia 2019 r. do 30 czerwca 2020 r. W związku z powyższym możliwości zwiększania rabatu *ex-ante* są również ograniczone.

Za kontynuacją stosowania metody *ex-ante* w 2022 r. przemawia również fakt wystąpienia w kwietniu 2020 r. przerwania usługi świadczonej na zasadach przerywanych w punkcie Drozdowicze, co wyklucza możliwość stosowania rabatu *ex-post* na tym punkcie. W myśl art. 16 ust. 4 Kodeksu taryfowego rabat *ex-post* może być stosowany wyłącznie w punktach połączeń

¹⁷ Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej dla krajowego systemu przesyłowego należącego do OGP, zatwierdzona decyzją Prezesa URE z dnia 26 marca 2019 r. znak: DRR.WRG.4322.1.2019.AK1.

międzysystemowych, w których w poprzednim roku gazowym nie doszło do żadnej przerwy w zakresie zdolności spowodowanej ograniczeniami w fizycznym przepływie paliwa gazowego. Ponadto, należy podkreślić, że wysokość rabatu *ex-post*, obliczana zgodnie z art. 16 ust. 4 Kodeksu taryfowego, nie odzwierciedla prawdopodobieństwa przerwania usługi.

Odnośnie propozycji Użytkownika dotyczącej zwiększenia do 100% rabatu dla usług przesyłania paliw gazowych realizowanych na punktach połączeń z instalacjami magazynowymi należy zauważyć, że kwestia ta nie jest przedmiotem konsultacji, o których mowa w art. 28 Kodeksu taryfowego. Zagadnienie to będzie objęte konsultacjami, o których mowa w art. 26 Kodeksu taryfowego, dotyczącymi metody wyznaczania cen referencyjnych na kolejny okres, rozpoczynający się w 2023 r. Przeprowadzenie tych konsultacji planowane jest na II połowę 2021 r. Wówczas to Użytkownik systemu przesyłowego będzie miał możliwość przedstawienia swojego stanowiska.

Mając na uwadze oszacowane przez Operatora prawdopodobieństwo przerwania usług przerywanych warunkowo ciągłych oraz niepewność dotyczącą możliwości ograniczenia tego prawdopodobieństwa przez użytkownika, przyjmuje się rabat w wysokości 6% dla takich usług w punktach połączeń międzysystemowych z krajami UE i z krajami trzecimi oraz PWP.

5. Uwzględnianie aspektów, o których mowa w art. 28 ust. 3 Kodeksu taryfowego

Stosownie do postanowień art. 28 ust. 3 Kodeksu taryfowego Prezes URE podejmując decyzję odnośnie zagadnień wymienionych w ust. 1 tego przepisu bierze pod uwagę odpowiedzi otrzymane w ramach konsultacji oraz następujące aspekty:

a) w odniesieniu do mnożników:

- równowagę między ułatwieniem krótkoterminowego obrotu gazem, a zapewnianiem długoterminowych sygnałów dla efektywnego inwestowania w system przesyłowy,
- wpływ na przychody z usług przesyłowych oraz ich odzyskanie,
- potrzebę unikania subsydiowania skrośnego między użytkownikami sieci oraz zwiększenia odzwierciedlenia kosztów poprzez ceny bazowe,
- przypadki ograniczeń w fizycznym przepływie paliwa gazowego i ograniczeń umownych,
- wpływ na przepływy transgraniczne,

b) w odniesieniu do współczynników sezonowych:

- wpływ na ułatwienie ekonomicznego i efektywnego wykorzystania infrastruktury,
- potrzebę lepszego odzwierciedlenia kosztów poprzez ceny bazowe.

Analiza powyższych kwestii została przedstawiona w dokumencie konsultacyjnym.

Ponadto należy wskazać, że w art. 13 ust. 1 Kodeksu taryfowego zostały określone dopuszczalne wartości mnożników dla następujących produktów z zakresu zdolności:

- kwartalnych i miesięcznych standardowych produktów z zakresu zdolności – nie mniej niż 1 i nie więcej niż 1,5;
- dobowych i śróddziennych standardowych produktów z zakresu zdolności - nie mniej niż 1 i nie więcej niż 3 (w uzasadnionych przypadkach wartość mnożnika może wynosić mniej niż 1, ale więcej niż 0 oraz więcej niż 3).

Wartości mnożników ustalone w niniejszej informacji, zarówno dla taryfy Operatora jak i EuRoPol GAZ-u mieszczą się w dopuszczalnych przedziałach określonych w Kodeksie taryfowym i będą stosowane zarówno na punktach połączeń międzysystemowych jak i wewnętrznych systemu przesyłowego. Także średnia arytmetyczna iloczynów współczynnika sezonowego i odpowiedniego mnożnika ustalonych do taryfy Operatora, obliczona zgodnie z art. 13 ust. 2 Kodeksu taryfowego, również mieści się w dopuszczalnych przedziałach określonych w art. 13 ust. 1 Kodeksu taryfowego.

Poziom mnożników pozwala Operatorowi na utrzymanie odpowiedniej proporcji między produktami długoterminowymi zapewniającymi Operatorowi stabilność przychodów a przez to możliwość realizacji inwestycji rozwojowych, a produktami krótkoterminowymi, które umożliwiają użytkownikom sieci bilansowanie swoich portfeli zakupowych.

Z uwagi na fakt, iż mnożniki i współczynniki sezonowe stosowane dla produktów krótkoterminowych ustalane są w jednakowej wysokości dla wszystkich punktów wejścia i wyjścia, każdy z użytkowników sieci ponosi takie same opłaty za produkty krótkoterminowe niezależnie od dróg przesyłania gazu. Biorąc pod uwagę powyższe nie występuje wpływ zastosowania mnożników oraz współczynników sezonowych na poziom subsydiowania skróśnego między użytkownikami sieci ani na przepływy transgraniczne.

Dodatkowo, współczynniki sezonowe ustalane są na poziomie odzwierciedlającym rozpiętość w systemie przesyłowym uzależnione od rynkowego profilu zapotrzebowania na paliwo gazowe i nie mają one negatywnego wpływu na efektywne wykorzystywanie infrastruktury przesyłowej.

W związku z faktem uwzględniania w kalkulacji taryfy mocy dla usług krótkoterminowych, ustalony poziom mnożników i współczynników sezonowych nie wpłynie na odzyskiwanie przychodu przez Operatora i EuRoPol GAZ.

Rafał Gawin
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

/podpisano elektronicznie/