Warszawa, dnia 26 sierpnia 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-2.745.3.2021.JDo1

DECYZJA

Na podstawie art. 19 ust. 5 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 r. s. 29) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735), w związku z art. 30 ust. 1 i art. 23 ust. 2 pkt 11a ustawy z dnia 10 kwietnia – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.),

po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego wszczętego z urzędu w dniu 10 czerwca 2021 r., wobec

Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie, zwanego dalej „Operatorem" lub „OGP",

uzupełnionego przez Operatora pismem z dnia: 21 czerwca 2021 r. znak: 2021-96476 PF.0330.1.2021.12

postanawiam, że:

całkowite przychody z tytułu premii aukcyjnej, które zostaną osiągnięte przez Operatora w roku 2022 i latach kolejnych w związku ze sprzedażą mocy umownych/zdolności przesyłowych w zakresie własnej sieci przesyłowej, zostaną wykorzystane do zmniejszenia taryf na kolejne okresy taryfowe.

UZASADNIENIE

W myśl art. 19 ust. 5 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 r. s. 29), zwanego dalej „Kodeksem taryfowym", *„zgodnie z decyzją podjętą zgodnie z art. 41 ust. 6 lit. a) dyrektywy 2009/73/WE, ewentualna uzyskana premia aukcyjna może zostać zaewidencjonowana na koncie odrębnym od konta regulacyjnego, o którym mowa w ust. 4. Krajowy organ regulacyjny może zadecydować o wykorzystaniu premii aukcyjnej do zmniejszenia ograniczenia w fizycznym przepływie paliwa gazowego lub – gdy operator systemu przesyłowego funkcjonuje wyłącznie w systemie pułapu niecenowego – o zmniejszeniu taryf przesyłowych na kolejny okres taryfowy lub kolejne okresy taryfowe, jak określono w art. 20"*.

Aktualnie Operator w odniesieniu do premii aukcyjnej stosuje rozwiązania przewidziane w pkt 7.5.10. i 7.5.11. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP-w.27) zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 26 marca 2019 r. znak: DRR.WRG.4322.1.2019.AK1[1], stosowanej od dnia 1 kwietnia 2019 r. do dnia 1 lutego 2021 r.

[1] https://bip.ure.gov.pl/bip/taryfy-i-inne-decyzje-b/inne-decyzje-informacj/3777,Inne-decyzje-informacje-sprawozdania-opublikowane-w-2019-r.html

Zgodnie z pkt 7.5.10. IRiESP-w.27 Operator pobierał premię aukcyjną uzyskaną w wyniku aukcji danego produktu z zakresu przepustowości w każdym okresie rozliczeniowym na podstawie faktury podstawowej. Przychody z premii aukcyjnej podlegały kontroli Prezesa URE i miały być wykorzystywane na rozbudowę systemu przesyłowego w celu likwidacji ograniczeń systemowych, na połączeniach systemu przesyłowego z systemami przesyłowymi innych państw. Stosownie zaś do postanowień pkt 7.5.11. Operator był zobowiązany do informowania Prezesa URE, w ramach raportów kwartalnych o przychodach uzyskiwanych z tytułu premii aukcyjnej wnoszonych przez użytkowników sieci oraz o sposobie wykorzystania tych środków na planowaną lub przeprowadzoną rozbudowę systemu przesyłowego w celu likwidacji ograniczeń systemowych na połączeniach systemu przesyłowego z systemami przesyłowymi innych państw.

W związku z wejściem w życie z dniem 31 maja 2019 r. przepisów Kodeksu taryfowego dotyczących uzgadniania przychodów (Rozdział IV: artykuły 17 – 20), w przypadku Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP-w.28) zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 5 stycznia 2021 r. znak: DRR.WRG.4322.4.2020.IWa[2], stosowanej od dnia 1 lutego 2021 r., zostały wprowadzone zmiany postanowień punktu 7.4.10. (odpowiadającego pkt 7.5.10 w IRiESP-w.27) polegające na usunięciu zdania upoważniającego Prezesa URE do kontroli przychodów z premii aukcyjnej oraz określające sposób ich wykorzystania. Natomiast pkt 7.4.11. (odpowiadający pkt 7.5.11 w IRiESP-w.27) został pozostawiony w dotychczasowym brzmieniu. Celem tych zmian było umożliwienie Prezesowi URE realizacji kompetencji określonej w art. 19 ust. 5 Kodeksu taryfowego w zakresie zatwierdzania sposobu wykorzystania premii aukcyjnej oraz uniknięcie ewentualnej kolizji z postanowieniami IRiESP w tym zakresie. Stanowisko Prezesa URE zostało wyartykułowane w pkt ad 7 uzasadnienia decyzji z dnia 5 stycznia 2021 r.: *„W pkt 7.4.10 wprowadzono zmianę polegającą na usunięciu z IRiESP zapisów mówiących o kontroli przez Prezesa URE przychodów z premii aukcyjnej i sposobie ich wykorzystania przez OSP. Zakres merytoryczny tych zapisów wynika bezpośrednio z rozporządzenia Komisji (UE) 2017/460 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu (NC TAR). Zgodnie z art. 19 ust. 5 ww. rozporządzenia Prezes URE posiada kompetencję do rozstrzygania w zakresie przeznaczenia przychodów OSP z premii aukcyjnej przy zatwierdzaniu taryfy na kolejny okres taryfowy. Celem zmiany IRiESP jest więc umożliwienie realizacji kompetencji Prezesa URE, jako organu regulacyjnego, do rozstrzygania o przeznaczeniu przychodów OSP z premii aukcyjnej – bezpośrednio na podstawie NC TAR, jak również unikniecie ewentualnych rozbieżności między rozstrzygnięciem decyzji Prezesa URE na podstawie NC TAR z zapisami w IRiESP – na etapie wydawania decyzji Prezesa URE dotyczącej taryfy OSP."* Z powyższego wynika, że IRiESP-w.28 nie przesądza kwestii sposobu wykorzystania premii aukcyjnej, pozostawiając tę kwestię do rozstrzygnięcia Prezesowi URE w odrębnej decyzji.

Ponadto, jak ustalono w postępowaniu w sprawie zatwierdzenia taryfy Operatora na rok 2022, w tymże roku zakończy się realizacja istotnej części programu inwestycyjnego w zakresie sieci przesyłowej. Z punktu widzenia regulacyjnego, efektem tych inwestycji będzie znaczny wzrost m.in. wartości regulacyjnej aktywów (WRA), stanowiącej podstawę do zwiększenia zwrotu z kapitału w kolejnych taryfach oraz amortyzacji, co wpłynie na wzrost przychodu regulowanego

[2] https://bip.ure.gov.pl/bip/taryfy-i-inne-decyzje-b/inne-decyzje-informacj/4002,Inne-decyzje-informacje-sprawozdania-opublikowane-w-2021-r.html

i w konsekwencji wzrost stawek opłat za usługi przesyłania paliw gazowych. [tajemnica przedsiębiorstwa].

W związku z powyższym zasadna jest zmiana dotychczasowego sposobu wykorzystywania premii aukcyjnej (na rozbudowę systemu przesyłowego w celu likwidacji ograniczeń systemowych, na połączeniach systemu przesyłowego z systemami przesyłowymi innych państw), w odniesieniu do przychodów z tego tytułu osiągniętych przez Operatora w roku 2022 i latach kolejnych w zakresie własnej sieci przesyłowej, polegająca na ich wykorzystaniu do zmniejszenia taryf na kolejne okresy taryfowe.

Mając na uwadze powyższe, w dniu 10 czerwca 2021 r. Prezes URE zawiadomił Operatora o wszczęciu z urzędu postępowania administracyjnego w sprawie wykorzystania premii aukcyjnej, o której mowa w art. 19 ust. 5 Kodeksu taryfowego, która zostanie osiągnięta przez Operatora w roku 2022 i latach kolejnych, w zakresie własnej sieci przesyłowej.

Jednocześnie Operator został wezwany na podstawie art. 7, art. 50 § 1, art. 77 § 1 i art. 80 Kodeksu postępowania administracyjnego oraz na podstawie art. 28 ust.1, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne do przedłożenia, w terminie 14 dni od doręczenia zawiadomienia, następujących wyjaśnień i uzupełnień:

1) stanowiska dotyczącego wykorzystania premii aukcyjnej, która zostanie osiągnięta w 2022 r. i latach kolejnych w zakresie własnej sieci przesyłowej,
2) projekcji szacowanych przychodów z tytułu premii aukcyjnej obejmującej lata 2022 – 2027,
3) opisu zasad ewidencji księgowej przychodów osiąganych z tytułu premii aukcyjnej,
4) wykazu punktów systemu przesyłowego, w których przepustowość/zdolność przesyłowa jest oferowana w ramach aukcji, łącznie z informacją dotyczącą udziału (w %) przepustowości oferowanej w ramach aukcji,
5) wyjaśnienia czy Operator oferuje i/lub zamierza oferować w 2022 r. na aukcjach produkty powiązane z zakresu zdolności oraz czy posiada zawarte lub zamierza zawrzeć umowy z innymi operatorami dotyczące podziału premii aukcyjnej związanej z oferowaniem produktów powiązanych z zakresu zdolności, o których mowa w art. 21 ust. 3 Kodeksu taryfowego.

W dniu 30 czerwca 2021 r. wpłynęła odpowiedź, w której Operator przedstawił:

1) informację dotyczącą przeznaczenia potencjalnych przychodów z premii aukcyjnej osiągniętych w roku 2022 i latach kolejnych na planowaną lub przeprowadzoną rozbudowę systemu przesyłowego w celu likwidacji ograniczeń systemowych na połączeniach systemu przesyłowego z systemami przesyłowymi innych państw, zgodnie z pkt. 7.4.11 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej. Z uwagi na realizowany intensywny proces inwestycyjny Operator obecnie nie był w stanie wskazać celów/projektów, na które zostaną przeznaczone przychody z tytułu premii aukcyjnej od 2022 r. Podkreślił jednak, że przekazuje do Urzędu informacje o poziomie oraz sposobie wykorzystania przychodów uzyskiwanych z tytułu premii aukcyjnej w ramach raportów kwartalnych dotyczących przychodów, kosztów i wyniku finansowego w zakresie przesyłania gazu ziemnego wysokometanowego i zaazotowanego,
2) opinię, wg której przychody z tytułu premii aukcyjnej zależą głownie od czynników od niego niezależnych, a z uwagi na ich „niematerialność" (w latach 2019-2020 stanowiły one ok. 0,2 % przychodu z opłat przesyłowych), planowane przychody z tego tytułu nie były uwzględniane

projekcjach finansowych. Zdaniem Operatora poziom przychodów z premii aukcyjnej wynika z głównie z zachowań użytkowników systemu, którzy kierując się ceną paliwa gazowego na rynkach ościennych oraz koniecznością zbilansowania swoich portfeli zakupowych lub pozycji kontraktowych biorą udział w procedurach aukcyjnych na punktach międzysystemowych. Jak wskazują dane historyczne, przychody z tytułu premii aukcyjnych osiągane były głównie w ramach aukcji produktów krótkoterminowych: kwartalnych, miesięcznych oraz dziennych i śróddziennych. W roku 2020 przychody te stanowiły ponad 95,55% przychodów osiągniętych z tytułu premii aukcyjnej [tajemnica przedsiębiorstwa]. Pozostała część dotyczyła przychodów z premii aukcyjnej osiągniętej w ramach aukcji produktów rocznych (4,45%). Natomiast w 2019 r. przychody z premii aukcyjnej były realizowane jedynie w ramach aukcji produktów krótkoterminowych [tajemnica przedsiębiorstwa],

3) informację dotyczącą ewidencjonowania przychodów z tytułu premii aukcyjnej na wydzielonym koncie księgowym,
4) tabelaryczny wykaz punktów połączeń międzysystemowych, w których oferowana była zdolność przesyłowa na rok gazowy 2020/2021 oraz 2021/2022 w ramach procedury aukcyjnej. Ponadto, Operator wyjaśnił, że aktualnie jedynym punktem międzysystemowym, na którym przepustowość została objęta przez użytkowników sieci w procedurze innej niż procedura aukcyjna jest punkt połączenia Polska - Czechy (Cieszyn). W aukcji produktów rocznych na lata gazowe 2021/2022 i 2022/2023 dla punktu Cieszyn w kierunku Czech oferowana jest, w ramach produktów rocznych, przepustowość powiązana w wysokości 1 617 kWh/h, wynikająca z otrzymanej od Użytkownika Systemu deklaracji rezygnacji („surrender capacity"). Pozostała przepustowość punktu wejścia Cieszyn (ID 370001), w wysokości 1 112 275 kWh/h, uwzględniona w kalkulacji stawek opłat przesyłowych dla roku 2022, stanowi przepustowość zakupioną w ramach przeprowadzonej w 2011 roku procedury „Open Season",
5) informację dotyczącą umów zawartych z operatorami: Net4Gas, Ontras i Gascade w zakresie zasad udostępniania oraz podziału premii aukcyjnej związanej z oferowaniem produktów powiązanych z zakresu zdolności, o których mowa w art. 21 ust. 3 Kodeksu taryfowego. Zgodnie z tymi umowami przychody z premii aukcyjnych dzielone są pomiędzy operatorów w proporcji 50/50.

Po analizie materiału dowodowego zgromadzonego w toku postępowania, pismem z dnia 5 lipca 2021 r. znak: DRG.DRG-2.745.3.2021.JDo1 Prezes URE zawiadomił Operatora o zakończeniu części dowodowej postępowania administracyjnego oraz o możliwości zapoznania się z materiałem dowodowym zgromadzonym w niniejszej sprawie w terminie 7 dni od dnia otrzymania tego zawiadomienia. Operator nie skorzystał z przysługującego mu prawa.

W toku niniejszego postępowania Prezes URE zważył, co następuje:

Operator 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 (ze zmianami), Prezes URE wyznaczył OGP operatorem systemu przesyłowego gazowego na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej na sieciach będących jego własnością na okres do dnia 6 grudnia 2068 r.

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

Stosownie do art. 23 ust. 2 pkt 11a ustawy – Prawo energetyczne, do zakresu działania Prezesa URE należy m.in. (…) wykonywanie obowiązków organu regulacyjnego wynikających z rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 8 oraz art. 23 rozporządzenia 715/2009m – w tym także Kodeksu taryfowego i 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) 984/2017 (Dz. Urz. UE L 72/1 z 17.03.2017), zwanego dalej „rozporządzeniem NC CAM".

Kodeks taryfowy wszedł w życie w dniu 6 kwietnia 2017 r., 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. Kodeks taryfowy wiąże w całości oraz jest stosowany bezpośrednio we wszystkich państwach członkowskich UE.

Należy zauważyć, że począwszy od roku 2019 przychody osiągane przez Operatora są ewidencjonowane na koncie regulacyjnym oraz podlegają uzgodnieniu w oparciu o przepisy rozdziału IV Kodeksu taryfowego. Zgodnie z definicją zawartą w art. 3 pkt 24 Kodeksu taryfowego konto regulacyjne oznacza rachunek obejmujący co najmniej niewystarczająco i nadmiernie odzyskiwane przychody z usług przesyłowych w ramach systemu pułapu niecenowego, który obejmuje stosowany w przypadku Operatora system pułapu przychodowego. Dzięki zastosowaniu konta regulacyjnego możliwe jest rozliczenie i uwzględnienie w kalkulacji taryf za usługi przesyłania paliw gazowych na kolejne lata, różnicy pomiędzy przychodami planowanymi przed rozpoczęciem roku taryfowego i przychodami rzeczywiście zrealizowanymi przez operatora systemu przesyłowego w tym okresie w ramach uzgadniania konta regulacyjnego, o którym mowa w art. 20 Kodeksu taryfowego. Informacja o saldzie konta regulacyjnego ustalonym na dzień 31 grudnia 2020 r. zawarta jest w decyzji z dnia 2 czerwca 2021 r. znak: DRG.DRG-2.4212.16.2021.JDo1 zatwierdzającej taryfę na 2022 r[3].

Stosownie do art. 19 ust. 5 Kodeksu taryfowego (stosowanego od 31 maja 2019 r.), zgodnie z decyzją podjętą zgodnie z art. 41 ust. 6 lit. a) dyrektywy 2009/73/WE, ewentualna uzyskana premia aukcyjna może zostać zaewidencjonowana na koncie odrębnym od konta regulacyjnego, o którym mowa w ust. 4. Ponadto, krajowy organ regulacyjny może zadecydować o wykorzystaniu premii aukcyjnej do zmniejszenia ograniczenia w fizycznym przepływie paliwa gazowego lub – gdy operator systemu przesyłowego funkcjonuje wyłącznie w systemie pułapu niecenowego – o zmniejszeniu taryf przesyłowych na kolejny okres taryfowy lub kolejne okresy taryfowe.

Z powyższego przepisu wynika, że kwestia decyzji dotyczącej sposobu wykorzystania przez Operatora premii aukcyjnej, w związku ze stosowaniem w Polsce systemu pułapu niecenowego – przychodowego – pozostaje wyłącznie w gestii Prezesa URE. Jednocześnie, jak było wspomniane wyżej, stosowana od dnia 1 lutego 2021 r. IRiESP-w.28 nie reguluje tej kwestii. Stąd konieczne stało

[3]Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe nr 39(2440), https://bip.ure.gov.pl/bip/taryfy-i-inne-decyzje-b/paliwa-gazowe/4007,Taryfy-opublikowane-w-2021-r.html

się wydanie przez Prezesa URE decyzji w tym zakresie w oparciu o przepisy art. 19 ust. 5 Kodeksu taryfowego.

Premia aukcyjna została zdefiniowana w art. 3 pkt 25 Kodeksu taryfowego jako różnica między ceną rozliczeniową a ceną bazową na aukcji zdolności przesyłowych. Z drugiej strony zgodnie z art. 23 Kodeksu taryfowego cena rozliczeniowa (P_{cl}) dla danego standardowego produktu z zakresu zdolności w punkcie połączenia międzysystemowego stanowi sumę: ceny bazowej standardowego produktu z zakresu zdolności, obowiązującą w chwili wystawienia produktu na aukcję ($P_{R,au}$) i ewentualnej premii aukcyjnej (AP). Natomiast w myśl art. 12 ust. 1 Kodeksu taryfowego, cena bazowa rocznego standardowego produktu z zakresu zdolności ciągłej jest równa cenie referencyjnej, czyli stawce taryfowej dla danego punktu połączenia międzysystemowego. Szczegółowe zasady obliczania cen bazowych dla standardowych produktów krótkoterminowych z zakresu zdolności ciągłej oraz przerywanej zostały przedstawione w rozdziale III Kodeksu taryfowego.

Natomiast zgodnie z art. 8 ust. 1 rozporządzenia NC CAM, w celu alokacji zdolności przesyłowych (przepustowości) w punktach połączeń międzysystemowych pomiędzy użytkowników sieci są wykorzystywane aukcje, z wyjątkiem przypadków, gdy jest stosowana alternatywna metodologia alokacji zgodnie z art. 30 (dla zdolności przyrostowej). Rozporządzenie to ma zastosowanie do punktów połączeń międzysystemowych oraz może być stosowane do punktów wejścia z państw trzecich i punktów wyjścia do państw trzecich, w zależności od decyzji właściwego krajowego organu regulacyjnego. Szczegółowe algorytmy aukcji z podwyższaną ceną oraz aukcji jednej ceny, które determinują wysokość cen rozliczeniowych i w konsekwencji premii aukcyjnej, zostały przedstawione w art. 17 i 18 tego rozporządzenia.

W praktyce, zgodnie z § 10 ust. 4 pkt 2 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), przychody z premii aukcyjnej stanowią różnicę między przychodami ze sprzedaży mocy umownych na połączeniach międzysystemowych oferowanych w trybie aukcji a przychodami, które Operator uzyskałby w przypadku prowadzenia rozliczeń za sprzedane moce umowne na podstawie stawek opłat ustalonych w taryfie lub w oparciu o zasady określone w taryfie.

Jak było wspomniane powyżej, w 2022 r. zakończy się realizacja istotnej części programu inwestycyjnego w zakresie sieci przesyłowej. Efektem tych inwestycji będzie znaczny wzrost m.in. wartości regulacyjnej aktywów (WRA), stanowiącej podstawą do zwiększenia zwrotu z kapitału w kolejnych taryfach oraz amortyzacji, co wpłynie na wzrost przychodu regulowanego a w konsekwencji wzrost stawek opłat za usługi przesyłania paliw gazowych. Jednocześnie wykonanie nakładów inwestycyjnych na poziomie niższym w stosunku do poziomu nakładów uzgodnionych przez Prezesa URE wskazuje na brak uzasadnienia dla przeznaczania dodatkowych środków z tytułu premii aukcyjnej na realizację inwestycji, co było praktykowane dotychczas przez Operatora w oparciu o postanowienia IRiESP-w.27. Co istotne jak wskazuje sam Operator *„z uwagi na niematerialność tych przychodów (w latach 2019-2020 stanowiły one ok. 0,2% przychodu z opłat przesyłowych) Spółka nigdy nie planowała i nie uwzględniała przychodów z tego tytułu w swoich projekcjach finansowych”*.

W związku z powyższym zasadne jest wykorzystanie premii aukcyjnej, która zostanie osiągnięta w roku 2022 i latach kolejnych, do zmniejszenia taryf przesyłowych w kolejnych okresach taryfowych obejmujących te lata.

Należy zauważyć, że niniejsze postępowanie administracyjne nie dotyczy sposobu wykorzystania ewentualnej premii aukcyjnej osiąganej przez Operatora na sieci należącej do przedsiębiorstwa System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. w związku z wykonywaniem funkcji operatora systemu przesyłowego w formule ISO.

Kwestia sposobu wykorzystania premii aukcyjnej nie jest również objęta zakresem konsultacji, które przeprowadza Operator na podstawie art. 26 Kodeksu taryfowego, ani też konsultacji realizowanych przez Prezesa URE na podstawie art. 28 Kodeksu taryfowego. Natomiast zgodnie z art. 30 ust. 1 lit. b pkt vii Kodeksu taryfowego przed rozpoczęciem okresu taryfowego Operator publikuje informacje dotyczące planowanego przeznaczenia premii aukcyjnej. Tym samym niniejsza decyzja będzie miała wpływ na informacje publikowane w tym zakresie na 30 dni przed rozpoczęciem stosowania taryfy na 2022 r. oraz taryf w kolejnych latach.

Mając powyższe na uwadze, orzekam jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK), za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne w związku z art. 479^{46} pkt 1 i nast. Kodeksu postępowania cywilnego – Dz.U. z 2020 r. poz. 1575, z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r. poz. 755, z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. W okresie obowiązywania stanu zagrożenia epidemicznego albo stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID-19 brak jest możliwości osobistego doręczenia pism do Urzędu.

6. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe".

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

/-/

dr inż. Rafał Gawin

Otrzymuje:
1. **Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.**
   ul. Mszczonowska 4, 02-336 Warszawa
2. a/a