



Warszawa, 26 marca 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando



DRR.WRG.4322.1.2019.AK1

DECYZJA

Na podstawie art. 9g ust. 7 i art. 23 ust. 2 pkt 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629, 1637 i 2348 oraz Dz. U. z 2019 r. poz. 42 i 125, dalej: „ustawa Prawo energetyczne”) oraz art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm., 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 (dalej: „operator systemu przesyłowego”, „OSP” lub „Wnioskodawca”), zawartego w piśmie z dnia 13 lutego 2019 r. znak: PU.071.6.2019.1, uzupełnionego pismem z dnia 15 marca 2019 r. znak: PU.071.6.2019.6, o wydanie decyzji zatwierdzającej Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej: „IRiESP” lub „instrukcja”) w brzmieniu załączonym do ww. wniosku i uchylenie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 20 grudnia 2018 r. znak: DRR.WRG.4322.1.2018.AK1

postanawiam

1. zatwierdzić Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej dotyczącą krajowego systemu przesyłowego będącego własnością Wnioskodawcy, stanowiącą załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
2. ustalić termin wejścia w życie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, o której mowa w pkt 1 powyżej, na dzień 1 kwietnia 2019 r. o godz. 06:00;
3. uchylić z dniem 1 kwietnia 2019 r. o godz. 06:00 decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 20 grudnia 2018 r. znak: DRR.WRG.4322.1.2018.AK1 o zatwierdzeniu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej dotyczącej krajowego systemu przesyłowego będącego własnością Wnioskodawcy.



UZASADNIENIE

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, decyzją z dnia 13 października 2010 r. znak: DPE-4720-3(7)/6154/2010/BT oraz decyzją z dnia 6 grudnia 2018 r. znak: DRG.DRG-1.4720.1.201.KL Prezes URE wyznaczył wnioskodawcę operatorem systemu przesyłowego gazowego na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej na okres do dnia 6 grudnia 2068 r.

Decyzją z dnia 20 grudnia 2018 r. znak: DRR.WRG.4322.1.2018.AK1 Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził IRiESP dla krajowego systemu przesyłowego i ustalił datę jej wejścia w życie na dzień 1 stycznia 2019 r. na godz. 06:00.

Wnioskodawca opracował projekt nowej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej dotyczącej krajowego systemu przesyłowego będącego własnością Wnioskodawcy (dalej: „projekt IRiESP”), a następnie w okresie od 11 do 25 stycznia 2019 r. przeprowadził publiczne konsultacje projektu IRiESP. Stosownie do art. 9g ust. 2 ustawy Prawo energetyczne OSP zapewnił użytkownikom systemu publiczny dostęp do projektu IRiESP oraz możliwość zgłoszenia uwag. Przedmiotowy projekt został opublikowany na stronie internetowej OSP. Okoliczność ta została ustalona na podstawie informacji zamieszczonej na stronie internetowej OSP pod adresem: <http://www.gaz-system.pl/centrum-prasowe/aktualnosci/informacja/arttykul/202895/>. Wydruk przedmiotowej informacji został włączony do materiału dowodowego.

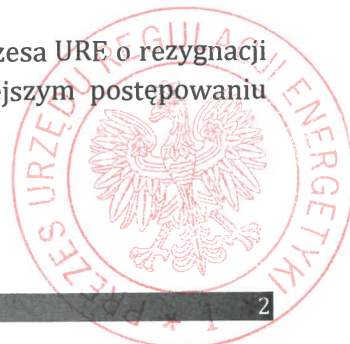
W dniu 13 lutego 2019 r. OSP złożył wniosek o wydanie decyzji zatwierdzającej projekt IRiESP w brzmieniu załączonym do wniosku na czas nieokreślony i ustalającej termin wejścia jej w życie na dzień 1 kwietnia 2019 r. na godz. 06:00 oraz o uchylenie z dniem 1 kwietnia 2019 r. od godz. 06:00 decyzji Prezesa URE z dnia 20 grudnia 2018 r. znak: DRR.WRG.4322.1.2018.AK1. Do wniosku załączono projekt IRiESP oraz zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu wraz z informacją o sposobie ich uwzględnienia.

W dniu 8 marca 2019 r. Prezes URE wezwał Wnioskodawcę do dokonania korekt i uzupełnienia wniosku o zatwierdzenie IRiESP oraz do przedstawienia wyjaśnień stosownie do treści wezwania. Uwagi zawarte w wezwaniu dotyczyły szczegółowych kwestii uregulowanych w I i II części IRiESP. Jednocześnie Prezes URE zawiadomił Wnioskodawcę, że ze względu na szczególnie skomplikowany charakter sprawy zostanie ona załatwiona w terminie 2 miesięcy od dnia wszczęcia postępowania.

W odpowiedzi na ww. wezwanie w piśmie z dnia 15 marca 2019 r. znak: PU.071.6.2019.6 Wnioskodawca przedstawił wyjaśnienia oraz zmieniony projekt IRiESP.

W dniu 21 marca 2019 r. Prezes URE zawiadomił Wnioskodawcę o zakończeniu postępowania dowodowego oraz o możliwości zapoznania się z zebrany materiałem dowodowym i złożenia ewentualnych pisemnych uwag i wyjaśnień.

Pismem z dnia 22 marca 2019 r. znak: PU.071.6.2019.9 OSP powiadomił Prezesa URE o rezygnacji z prawa do zapoznania się z materiałem dowodowym zebrany w niniejszym postępowaniu oraz o braku dodatkowych uwag i wyjaśnień.



W toku niniejszego postępowania Prezes URE zważył, co następuje:

Art. 9g ust. 7 zd. 1 ustawy Prawo energetyczne stanowi, że operator systemu przesyłowego przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Stosownie do art. 23 ust. 2 pkt 8 tej ustawy zatwierdzanie instrukcji ruchu i eksploatacji sieci, o których mowa w art. 9g, należy do zakresu działania Prezesa URE. Zgodnie z art. 9g ust. 3 omawianego aktu instrukcje opracowywane dla sieci gazowych określają szczegółowe warunki korzystania z tych sieci przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci, w szczególności dotyczące:

- 1) przyłączenia sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich;
- 2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą;
- 3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego;
- 4) współpracy pomiędzy operatorami systemów gazowych;
- 5) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami;
- 6) parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu.

Stosownie do art. 9g ust. 5b ustawy Prawo energetyczne operator systemu przesyłowego gazowego w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej określa procedurę wymiany informacji, o których mowa w art. 5 ust. 14 i 15 tego aktu, oraz tryb, warunki i terminy uruchamiania sprzedaży rezerwowej, o której mowa w art. 5aa tej ustawy, w tym procedurę wymiany informacji.

Jak wynika z ust. 6 pkt 1-4 omawianego przepisu, instrukcja opracowywana przez operatora systemu przesyłowego gazowego powinna zawierać wyodrębnioną część dotyczącą bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, określającą:

- 1) warunki, jakie muszą być spełnione w zakresie bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi,
- 2) procedury:
 - a) zgłaszania do operatora systemu przesyłowego umów o świadczenie usług przesyłania paliw gazowych,
 - b) bilansowania systemu, w tym sposób rozliczania kosztów jego bilansowania,
 - c) zarządzania ograniczeniami systemowymi, w tym sposób rozliczania kosztów tych ograniczeń,
 - d) procedury awaryjne,
- 3) sposób postępowania w stanach zagrożenia bezpieczeństwa zaopatrzenia w paliwa gazowe,
- 4) procedury i zakres wymiany informacji niezbędnej do bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi.

Zgodnie z treścią wniosku złożonego przez OSP, opracowana przezeń IRiESP obejmuje zmiany w odniesieniu do dotychczas obowiązującej IRiESP w zakresie następujących zagadnień:

1. środków tymczasowych,
2. bilansowania,
3. konwersji przepustowości (mocy umownej) z niepowiązanej na powiązaną.



4. terminu składania wniosków o przydział przepustowości i terminu zakończenia wstępnej technicznej weryfikacji,
5. wyłączenia zmiany przydziału przepustowości (PP) w przypadku zmiany parametrów technologiczno-pomiarowych fizycznego punktu wyjścia,
6. przesłanek wstrzymania przesyłania paliwa gazowego,
7. zasad alokacji wykonywanej przez operatora systemu dystrybucyjnego (dalej: „OSD”) dla punktu wyjścia oznaczonego skrótem PWY_{OSD},
8. sprzedaży rezerwowej,
9. obowiązku przekazywania informacji na temat podmiotów będących właścicielami paliwa gazowego wprowadzonego do systemu przesyłowego,
10. rozliczenia niezbilansowania w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw.

Ad 1.

Stosownie do art. 45 ust. 4 rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (Dz. Urz. UE L 91 z 27.3.2014, s. 15 i nast., dalej: „rozporządzenie nr 312/2014”) w „Sprawozdaniu dotyczącym planowanych do wprowadzenia przez GAZ-SYSTEM S.A. środków tymczasowych w związku z wejściem w życie Rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych”, zatwierdzonym decyzją Prezesa URE z dnia 24 września 2018 r. znak: DRR.WRG.7129.4.2018.ŁWę, wskazano, że środki tymczasowe będą stosowane do dnia 1 kwietnia 2019 r., godz. 6:00. W związku z tym zostały usunięte z IRiESP wszystkie postanowienia dotyczące środków tymczasowych.

Ad 2.

Celem pełnego dostosowania postanowień IRiESP do przepisów rozporządzenia nr 312/2014 zmieniono brzmienie definicji bilansowania handlowego oraz obszaru bilansowania (pkt 1.1 IRiESP). Uściślono, że OSP jest odpowiedzialny za bilansowanie handlowe zarówno obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, jak i obszaru bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw. Ponadto doprecyzowano, że bilansowanie handlowe nie obejmuje ewentualnych koniecznych uzgodnień pomiędzy alokacją a faktycznym zużyciem, które zostało później ustalone na podstawie odczytów z przyrządów pomiarowych odbiorców końcowych.

Zasady bilansowania operacyjnego (fizycznego) systemu przesyłowego przez OSP, bilansowania portfeli bilansowych przez użytkowników systemu w obszarze bilansowania oraz prowadzenia rozliczeń za niezbilansowanie, rozumiane jako różnica w ilości gazu dostarczonego i odebranego z tego systemu, zostały uregulowane w rozporządzeniu nr 312/2014. Zgodnie z przepisami tego rozporządzenia użytkownicy sieci mają obowiązek bilansować swoje portfele bilansowe, tak aby ograniczyć do minimum konieczność podejmowania przez operatorów systemów przesyłowych określonych w nim działań bilansujących. Przy czym poprzez portfel bilansowy należy rozumieć, zgodnie z rozporządzeniem nr 312/2014, wyodrębnioną część ilości gazu dostarczanych i ilości gazu odebranych przez użytkownika systemu. Jednocześnie należy zwrócić uwagę, że powyższy obowiązek dotyczy obszaru bilansowania. W praktyce oznacza to, że w ramach systemu bilansowania są reprezentowane odbiory i dostawy gazu zarówno w sieci przesyłowej, jak i sieci dystrybucyjnej, która jest połączona z siecią przesyłową tworząc jeden obszar bilansowania. Zgodnie z przepisami rozporządzenia nr 312/2014 operator systemu przesyłowego podejmuje działania bilansujące w celu utrzymania sieci przesyłowej w granicach jej limitów operacyjnych oraz w celu uzyskania na koniec doby innej wartości akumulacji w sieci przesyłowej

niż oczekiwana na podstawie przewidywanych dla tej doby gazowej ilości dostarczanych i ilości odbieranych, w sposób zgodny z ekonomiczną i efektywną eksploatacją sieci przesyłowej.

Biorąc pod uwagę powyższe, działania bilansujące podejmowane przez operatora systemu przesyłowego mogą wynikać z potrzeb utrzymania sieci przesyłowej w ramach limitów operacyjnych lub w celu uzyskania innej wartości akumulacji w sieci niż oczekiwana na podstawie realizacji kontraktów (zbilansowania portfeli) przez użytkowników systemu lub w celu efektywnego eksploataowania sieci. W konsekwencji działania bilansujące w sieci przesyłowej podejmowane przez operatora systemu przesyłowego mogą mieć na celu dostarczenie do lub odebranie dodatkowej ilości gazu wynikającej z niezbilansowania portfela bilansowego użytkowników systemu.

Zasada neutralności określona w rozdziale VII rozporządzenia nr 312/2014 dotyczy całego obszaru bilansowania. Zgodnie z nią operator systemu przesyłowego jako podmiot odpowiedzialny za bilansowanie całego obszaru bilansowania nie może czerpać zysków ani ponosić strat z tytułu wypłacanych i otrzymywanych opłat za niezbilansowanie, opłat śróddziennych, opłat za działania bilansujące i innych opłat związanych z jego działalnością bilansującą, za którą uznaje się wszystkie działania podejmowane przez operatora systemu przesyłowego w celu wywiązania się z obowiązków określonych w rozporządzeniu nr 312/2014. W ocenie Prezesa URE ograniczenie zastosowania zasady neutralności w zakresie bilansowania handlowego jedynie do systemu przesyłowego, biorąc pod uwagę aktualne warunki funkcjonowania systemu gazowego i przyjęte rozwiązania, może powodować niezapewnienie należytej ochrony interesów użytkowników sieci.

Zmieniono brzmienie pkt 3.7.3.2 IRiESP. Postanowiono w nim, że zleceniodawca usług przesyłania (dalej: „ZUP”) jest zobowiązany do zapewnienia zbilansowania ilości przesyłanego paliwa gazowego w ramach umowy przesyłowej, tj. zapewnienia dostaw paliwa gazowego w ilościach odpowiadających zapotrzebowaniu jego odbiorców w poszczególnych obszarach bilansowania. Zgodnie z poprzednio obowiązującym brzmieniem tego punktu ZUP zobowiązany był do nieprzekraczania dopuszczalnego limitu niezbilansowania określonego w IRiESP.

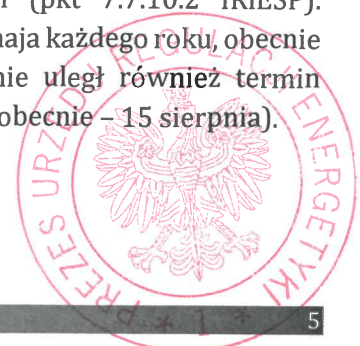
Ponadto w definicjach krańcowej ceny kupna (KCK_E), krańcowej ceny sprzedaży (KCS_E), krańcowej ceny kupna (KCK_{Lw}) i krańcowej ceny sprzedaży (KCS_{Lw}) dodano odniesienie do platform obrotu, na której OSP może uczestniczyć w transakcjach kupna bądź sprzedaży produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego.

Ad 3.

W pkt 7.6.6.4 IRiESP doprecyzowano, że w przypadku, gdy we wniosku o konwersję wskazano większą ilość przepustowości (mocy umownej) niż przydzielona użytkownikowi sieci w ramach aukcji przepustowości (mocy umownej) powiązanej, OSP dokona konwersji przepustowości (mocy umownej) niepowiązanej jedynie w ilości przydzielonej w aukcji przepustowości (mocy umownej) powiązanej.

Ad 4.

Zmieniono termin składania wniosków o przydział przepustowości (pkt 7.7.10.2 IRiESP). Poprzednio wnioski mogły być składane w okresie od 20 kwietnia do 10 maja każdego roku, obecnie zaś mogą być składane w okresie od 25 czerwca do 15 lipca. Zmianie uległ również termin zakończenia wstępnej technicznej weryfikacji (poprzednio – 10 czerwca, obecnie – 15 sierpnia).



OSP wprowadził powyższą zmianę zgodnie z oczekiwaniami uczestników rynku. Nowy termin składania wniosków pokrywa się w czasie z terminem aukcji produktów rocznych z zakresu przepustowości w punktach połączeń międzysystemowych. Umożliwia to rezerwację przepustowości zarówno w punktach połączeń międzysystemowych, jak i w punktach, których dotyczy procedura udostępniania przepustowości, w tym samym czasie.

Ad 5.

W pkt 7.11.6 IRiESP doprecyzowano, że zmiana parametrów technologiczno-pomiarowych fizycznego punktu wyjścia nie stanowi przesłanki do zmiany przydziału przepustowości (PP) w trybie określonym w pkt 7.11.5 IRiESP, chyba że jest ona skutkiem realizacji przez OSP umowy o przyłączenie w danym fizycznym punkcie wyjścia.

Ad 6.

Dodano pkt 9.1.2 IRiESP, zgodnie z którym OSP może wstrzymać przesyłanie paliwa gazowego w przypadku, gdy wygasła umowa, na podstawie której realizowana była do odbiorcy końcowego sprzedaż rezerwowa i jednocześnie OSP nie realizuje procedury zmiany sprzedawcy na rzecz danego odbiorcy końcowego.

Dodano również pkt 9.3 IRiESP o obowiązku wstrzymania przez odbiorcę odbioru paliwa gazowego z systemu przesyłowego w przypadku wstrzymania jego przesyłania.

Ad 7.

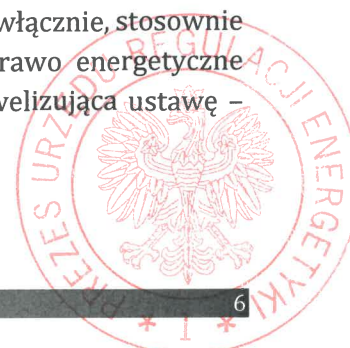
Dodano pkt 16.3.4 IRiESP, zgodnie z którym w przypadku, gdy OSD dysponuje danymi pomiarowymi o pobranej przez odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego danego OSD, informacja ta powinna być uwzględniona w alokacji wykonywanej przez OSD dla punktu wyjścia oznaczonego skrótem PWY_{OSD} bez modyfikacji wynikającej z przyjętego modelu szacowania realizacji dla odbiorców.

Dodano również pkt 16.8 IRiESP, w którym postanowiono, że w przypadku braku przekazania przez OSD alokacji w terminach, o których mowa od pkt 16.7.1 do pkt 16.7.3 IRiESP, uznaje się, że szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane poszczególnym zleceniodawcom usługi przesyłania wynoszą zero.

Ad 8.

Na mocy ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw z dnia 9 listopada 2018 r. (Dz. U. z 2018 r. poz. 2348, dalej „ustawa nowelizująca ustawę Prawo energetyczne”) do ustawy Prawo energetyczne wprowadzono m. in. przepisy regulujące sprzedaż rezerwową. Zgodnie z art. 9g ust. 5b ustawy Prawo energetyczne OSP wprowadził do IRiESP postanowienia dotyczące procedury wymiany informacji, o których mowa w art. 5 ust. 14 i 15 tego aktu, oraz tryb, warunki i terminy uruchamiania sprzedaży rezerwowej, w tym procedurę wymiany informacji. Zagadnienia te są uregulowane w rozdziale 11 IRiESP.

Dodano postanowienie przejściowe dotyczące sprzedaży rezerwowej (pkt 22.4 IRiESP), zgodnie z którym w okresie od wejścia w życie zmienionej IRiESP do 17 czerwca 2019 r. włącznie, stosownie do art. 14 pkt 2 ustawy z dnia 9 listopada 2018 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r. poz. 2348, dalej: „ustawa nowelizująca ustawę –



Prawo energetyczne”), stosowane będą zasady i procedury zgodne z przepisami prawa obowiązującymi w tym okresie.

Ad 9.

W pkt 20.8.1.3 IRiESP nałożono na ZUP obowiązek przekazywania OSP informacji na temat podmiotów będących właścicielem paliwa gazowego wprowadzonego w danym miesiącu gazowym w punktach wejścia do systemu przesyłowego z zagranicy wraz z przypisaniem odpowiednich ilości.

Ad 10.

Stosownie do art. 22 ust. 4 rozporządzenia nr 312/2014 dodano pkt 22.1 IRiESP, zgodnie z którym do czasu opublikowania pierwszej niezerowej wartości indeksu TGE_{glwID} umożliwiającej wyznaczenie krańcowej ceny kupna (KCK_{LW}) lub krańcowej ceny sprzedaży (KCS_{LW}) zamiast ceny średniej rozliczenia bilansowania w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw (CSRB_{LW}) przyjmuje się cenę referencyjną gazu w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw (CRG_{LW}).

W pozostałym zakresie zmiany mają charakter porządkowy. Dostosowano brzmienie niektórych postanowień instrukcji do obecnego brzmienia przepisów prawa bez wprowadzania znaczącej zmiany dla użytkowników systemu, zaktualizowano odesłania do przepisów prawa, usunięto błędy pisarskie oraz uporządkowano numerację IRiESP.

Do wniosku OSP załączył zestawienie zgłoszonych przez użytkowników systemu uwag wraz z informacją o sposobie ich uwzględnienia. Prezes URE dokonał analizy tych uwag i sposobu ich uwzględnienia przez OSP, a następnie wezwał wnioskodawcę do dokonania stosownych korekt i uzupełnienia projektu IRiESP oraz do przedstawienia wyjaśnień.

W związku z wnioskiem o zatwierdzenie nowej instrukcji, OSP złożył wniosek o uchylenie dotychczas obowiązującej decyzji Prezesa Urzędu Regulacji z dnia 20 grudnia 2018 r. znak: DRR.WRG.4322.1.2018.AK1. Stosownie do art. 155 k.p.a. decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Wówczas, zgodnie z art. 154 § 2 w związku z art. 155 k.p.a. właściwy organ wydaje decyzję w sprawie uchylenia lub zmiany dotychczasowej decyzji. Przepisy k.p.a. stosuje się do postępowania przed Prezesem URE na mocy art. 30 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne.

W niniejszej sprawie spełnione są przesłanki zastosowania art. 155 k.p.a. Decyzja, której dotyczy wniosek o uchylenie złożony przez OSP, jest ostateczna. Na jej podstawie Wnioskodawca nabył prawo do podejmowania działań określonych w IRiESP. W ocenie Prezesa URE Wnioskodawca należycie wykazał interes społeczny oraz swój słuszny interes w tym zakresie, a przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu przedmiotowej decyzji. Złożenie przez OSP wniosku o jej uchylenie należy uznać za jednoczesne wyrażenie zgody na wydanie takiej decyzji przez Prezesa URE jako organ właściwy.

Zatwierdzona instrukcja zostanie ogłoszona w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki stosownie do art. 9g ust. 9 ustawy Prawo energetyczne.



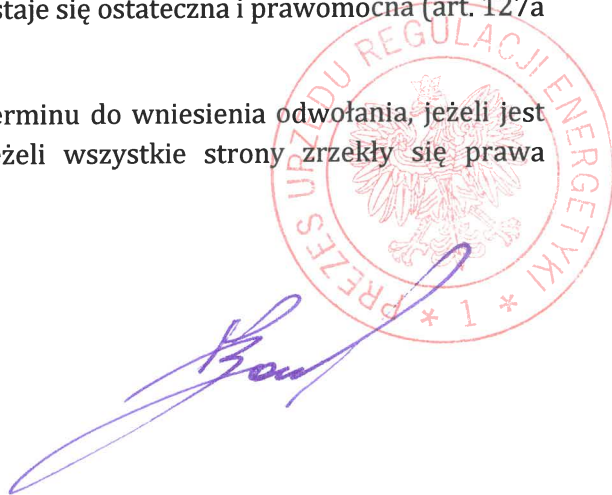
Zgodnie z art. 9g ust. 10 ustawy Prawo energetyczne OSP obowiązany jest zamieścić na swojej stronie internetowej nową IRiESP i udostępnić ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

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 (SOKiK), za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i nast. Kodeksu postępowania cywilnego – j. t. Dz. U. z 2018 r. poz. 1360 ze 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).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych – Dz. U. z 2018 r. poz. 300 ze 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 k.p.a.). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 k.p.a.).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 k.p.a.).

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2018 r. poz. 1044 ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 załącznika do tej ustawy uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.



Załącznik nr 1: Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej

Otrzymuje:

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

ul. Mszczonowska 4

02-337 Warszawa



