



Warszawa, 25 października 2021 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRR.WRG.4323.1.2021.ŁWę

DECYZJA

Na podstawie art. 9g ust. 1-3, 5, 5b, 8, 8d i 9 i art. 23 ust. 2 pkt 8) w zw. z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 716, 868, 1093, 1505, 1642, dalej: „ustawa - Prawo energetyczne”) oraz art. 104 § 1 i 2, art. 107 § 1-5 oraz art. 155 w zw. z art. 154 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735, 1491, zwanej dalej „k.p.a.”),

po rozpatrzeniu w postępowaniu administracyjnym wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Polska Spółka Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie (adres: ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów), wpisanego do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia w Krakowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem: 0000374001, posiadającego numer NIP: 5252496411 oraz numer REGON: 14273951900000 (zwanego dalej „Wnioskodawcą”, „PSG” lub „Operatorem”) w przedmiocie zatwierdzenia zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej: „IRiESD” lub „Instrukcja”), zawartego we wniosku z dnia 8 marca 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.009.2, który wpłynął do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 9 marca 2021 r., zmienionego pismem z dnia 19 maja 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.21, następnie zmienionego i uzupełnionego pismem z dnia 14 czerwca 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.521.001.2.2021, następnie zmienionego i uzupełnionego pismem z dnia 22 lipca 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.1.21, następnie zmienionego i uzupełnionego pismem z dnia 24 września 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.1.21, następnie zmienionego i uzupełnionego pismem z dnia 15 października 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.4.21, w wersji przedłożonej ostatecznie w dniu 22 października 2021 r.

postanawiam

1. zatwierdzić Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej przedsiębiorstwa energetycznego Polska Spółka Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie w części, w brzmieniu przedłożonym w dniu 22 października 2021 r., stanowiącą Załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;

2. ustalić termin wejścia w życie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji o której mowa w punkcie 1, na dzień 1 listopada 2021 r., godz. 6:00;
3. uchylić z dniem 1 listopada 2021 r., godz. 6:00 decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 grudnia 2019 r., znak: DRR.WRG.4323.1.2019. ŁWę w przedmiocie zatwierdzenia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Polskiej Spółki Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie.

UZASADNIENIE

Po przeprowadzeniu analizy zebranego materiału dowodowego Prezes URE ustalił, co następuje.

Prezes URE jest centralnym organem administracji rządowej właściwym do regulacji działalności przedsiębiorstw energetycznych zgodnie z ustawą Prawo energetyczne i polityką energetyczną państwa, zmierzającej do równoważenia interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców paliw i energii. Do zakresu działania Prezesa URE, zgodnie z art. 9g ust. 8 ustawy – Prawo energetyczne należy zatwierdzanie w drodze decyzji, przedłożonej przez operatora systemu dystrybucyjnego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej.

Wnioskodawca posiada koncesję na dystrybucję paliw gazowych nr PPG/59/2822/W/1/2/2001/MS na okres od 10 maja 2001 r. do 31 grudnia 2030 r.

Zgodnie z art. 9g ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego jest obowiązany do opracowania instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej,„.

Stosownie do art. 9g ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez operatora systemu, o publicznym dostępie do projektu instrukcji lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu instrukcji lub jej zmian.

Zgodnie z art. 9g ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne 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
- 7) procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego gazowego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.

Ponadto, zgodnie z art. 9g ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego uwzględnia w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej wymagania określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej. Stosownie do art. 9g ust. 8 ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zatwierdzonej instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne, przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operator zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

Zgodnie z art. 9g ust. 8d ustawy – Prawo energetyczne Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, w drodze decyzji, zatwierdza instrukcję, jeżeli spełnia ona wymagania określone w ustawie, jest zgodna z przepisami odrębnymi, równoważy interesy użytkowników systemu oraz nie stanowi zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku gazu ziemnego.

Operator systemu dystrybucyjnego gazu ziemnego zamieszcza na swojej stronie internetowej tekst ujednolicony obowiązującej instrukcji oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie (art. 9g ust. 10 ustawy – Prawo energetyczne).

Zgodnie z art. 9g ust. 12 zdanie pierwsze ustawy – Prawo energetyczne użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci operatora systemu gazowego, lub korzystający z usług świadczonych przez tego operatora, są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w instrukcjach. Zatwierdzona przez Prezesa URE instrukcja stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych albo umowy kompleksowej (art. 9g ust. 12 zdanie drugie ustawy – Prawo energetyczne).

Niniejsza decyzja ma charakter decyzji częściowo rozstrzygającej sprawę administracyjną. Możliwość wydania decyzji częściowo rozstrzygającej sprawę administracyjną i kończącej postępowanie administracyjne w części przewiduje art. 104 § 2 k.p.a. Zgodnie z tym przepisem decyzje rozstrzygają sprawę co do jej istoty w całości lub w części albo w inny sposób kończą sprawę w danej instancji.

W dniach 9 – 23 lutego 2021 r. PSG przeprowadziła konsultacje zmiany IRiESD. Użytkownicy systemu wypowiedzieli się odnośnie proponowanych zmian. W dniu 9 marca 2021 r. do Prezesa URE wpłynął wniosek z dnia 8 marca 2021 r. znak: PSGCS.UDKU.520.009.21 złożony przez Operatora w przedmiocie zatwierdzenia Instrukcji. Wniosek spełniał wymagania formalne. W szczególności do wniosku załączono zestawienia uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu wraz ze sposobem ich uwzględnienia. Stosowne dokumenty zostały opublikowane na stronie internetowej Operatora.

Pismem z dnia 22 kwietnia 2021 r., znak: DRR.WRG.4323.2.2021.ŁWę Prezes URE wezwał Operatora do złożenia wyjaśnień i wprowadzenia zmian do przedłożonego projektu Instrukcji.

Pismem z dnia 19 maja 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.21 Operator odpowiedział na wezwanie Prezesa URE z dnia 22 kwietnia 2021 r.

Ponadto, w dniu 10 kwietnia 2021 r. weszło w życie nowe rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 549, dalej: „rozporządzenie w sprawie ograniczeń”). W związku z tym Operator zdecydował się wprowadzić kolejne zmiany do Instrukcji. W dniach 14-28 maja 2021 r. zostały przeprowadzone konsultacje z użytkownikami systemu. W toku konsultacji użytkownicy systemu wypowiedzieli się odnośnie proponowanych zmian.

W dniu 18 czerwca 2021 r. wpłynął do Prezesa URE za pośrednictwem platformy ePUAP wniosek PSG z dnia 14 czerwca 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.521.001.2.2021 w przedmiocie zatwierdzenia IRiESD w formie Karty Aktualizacji. Wniosek z dnia 14 czerwca 2021 r. spełniał wymagania formalne. Wraz z wnioskiem została również przedłożona informacja o uwagach zgłoszonych przez użytkowników systemu wraz ze sposobem ich uwzględnienia. W dniu złożenia wniosku o zatwierdzenie IRiESD w trybie Karty Aktualizacji nastąpiło wszczęcie postępowania administracyjnego.

Postanowieniem z dnia 29 czerwca 2021 r., znak: DRR.WRG.4323.2.2021.ŁWę na podstawie art. 123 § 1 i 2 w zw. z art. 62 k.p.a. Prezes URE połączył postępowanie wszczęte wnioskiem PSG z dnia 8 marca 2021 r. znak: PSGCS.UDKU.520.009.21 w przedmiocie zatwierdzenia IRiESD z postępowaniem wszczętym wnioskiem PSG z dnia 14 czerwca 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.521.001.2.2021 w przedmiocie zatwierdzenia IRiESD w formie Karty Aktualizacji.

Pismem z dnia 8 lipca 2021 r., znak: DRR.WRG.4323.2.2021.ŁWę Prezes URE wezwał Operatora do wprowadzenia zmian do przedłożonego projektu Instrukcji.

Operator odpowiedział na wezwanie Prezesa URE pismem z dnia 22 lipca 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.1.21.

Następnie pismem z dnia 1 września 2021 r., znak: DRR.WRG.4323.2.2021.ŁWę Prezes URE wezwał PSG do wprowadzenia zmian i uzupełnienia proponowanego brzmienia IRiESD. Prezes URE wezwał również do przedłożenia istotnych postanowień umowy dystrybucyjnej. Zgodnie bowiem z art. 9g ust. 5b ustawy – Prawo energetyczne Operator systemu dystrybucyjnego oraz operator systemu przesyłowego dołącza do instrukcji, jako jej integralną część, istotne postanowienia odpowiednio umowy o świadczenie usług przesyłania albo dystrybucji, której przedmiotem jest umożliwienie sprzedawcom sprzedaży paliw gazowych lub energii elektrycznej lub świadczenie usługi kompleksowej odbiorcom przyłączonym do sieci tego operatora. Postanowienia te są wiążące dla operatorów przy zawieraniu umów ze sprzedawcami. Przepis ten wszedł w życie w dniu 3 lipca 2021 r. Ponieważ ustawodawca nie przewidział odrębnej regulacji dla postępowań wszczętych przez dzień 3 lipca 2021 r., również w przedmiotowym postępowaniu należy zastosować przepisy w brzmieniu obowiązującym od dnia 3 lipca 2021 r.

W odpowiedzi na wezwanie z dnia 1 września 2021 r. Operator pismem z dnia 24 września 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.1.21. przedłożył zmieniony projekt IRiESD. Do odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE został również załączony projekt istotnych postanowień umowy dystrybucyjnej w formie załącznika do IRiESD..

Następnie pismem z dnia 11 października 2021 r., znak: DRR.WRG.4323.2.2021.ŁWę Prezes URE wezwał Operatora do wprowadzenia zmian do Instrukcji oraz przedłożenia projektu Instrukcji

umożliwiającego zatwierdzenie Instrukcji w części. W wezwaniu Prezes URE wskazał, że w zakresie zagadnień wymagających przeprowadzenia konsultacji z użytkownikami systemu, Postępowanie administracyjne będzie dalej prowadzone. Prezes URE wezwał do przeprowadzenia konsultacji w zakresie w którym postępowanie administracyjne będzie prowadzone po wydaniu decyzji częściowo rozstrzygającej sprawę administracyjną. Do zagadnień wymagających przeprowadzenia konsultacji z użytkownikami systemu należą zasady zamawiania usług dystrybucji w Międzysystemowym Fizycznym Punkcie Wyjścia do Systemu przesyłowego, mechanizm korekty rozliczeń z tytułu świadczenia usług dystrybucji w punktach wyjścia typu WR oraz istotne postanowienia umowy dystrybucyjnej.

W odpowiedzi na wezwanie z dnia 11 października 2021 r. Operator wraz z pismem z dnia 15 października 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.1.21 przedłożył projekt Instrukcji uwzględniający zmiany wskazane w wezwaniu z dnia 11 października 2021 r. W szczególności z przedłożonego projektu Instrukcji zostały usunięte wskazane powyżej zagadnienia, które przed zatwierdzeniem muszą zostać poddane konsultacjom z użytkownikami systemu. Jednocześnie Operator oświadczył, że rezygnuje z prawa do zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym oraz końcowego wypowiedzenia się odnośnie zgromadzonego materiału dowodowego oraz wnioskuje o ustalenie terminu wejścia w życie Instrukcji na dzień 1 listopada 2021 r. Następnie Operator przedłożył kilkakrotnie Instrukcję zawierającą drobne korekty i poprawki. Ostateczna wersja Instrukcji przedłożona w dniu 22 października 2021 r. stanowi załącznik do niniejszego decyzji.

W toku postępowania administracyjnego zostały poddane analizie następujące zagadnienia:

1. Sposób i tryb wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego, w szczególności procedura gromadzenia danych na potrzeby przygotowania planów ograniczeń.
2. Wprowadzania gazu LNG do sieci dystrybucyjnej Operatora.
3. Doprecyzowanie zasad dotyczących przyłączania do sieci dystrybucyjnej.
4. Zasady przeprowadzania procedury wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.
5. Pozostałe zagadnienia uregulowane w IRiESD.

Ad. 1.

W związku z tym, iż w dniu 10 kwietnia 2021 r. weszło w życie rozporządzenie w sprawie ograniczeń, w dniach 14-28 maja 2021 r. zostały przeprowadzone konsultacje proponowanych zmian do IRiESD związanych z wejściem w życie tego rozporządzenia. Konsultacje odbyły się w trybie Karty Aktualizacji. Następnie w dniu 18 czerwca 2021 r. OSD złożył wniosek o zatwierdzenie proponowanych zmian przez Prezesa URE.

W toku postępowania administracyjnego Operator zdecydował się, mając również na uwadze uwagi zgłoszone przez użytkowników systemu, ograniczyć zakres wprowadzanych zmian. W związku z tym w ostatecznej wersji IRiESD zakres proponowanych zmian został znacząco zredukowany.

Przede wszystkim wprowadzono do IRiESD definicję odbiorcy chronionego. Definicja zawarta w IRiESD odwołuje się do przepisów rozporządzenia w sprawie ograniczeń. Zgodnie z przyjętą definicją odbiorca chroniony to odbiorca, o którym mowa w § 4 ust. 1 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń

W związku z wprowadzonymi zmianami doprecyzowano też punkt 13.3.3.5 IRiESD poprzez dodanie, że wnioski o świadczenie usługi dystrybucji na zasadach przerywanych może zostać złożony również jeżeli ZUD przedłoży oświadczenie odbiorcy pobierającego paliwa gazowe w ilości większej niż 110 kWh/h, z którego będzie jednoznacznie wynikać, że z uwagi na zapewnienie alternatywnych sposobów zasilania danego odbiorcy lub obiektu, świadczenie usług dystrybucji na zasadach przerywanych do tego odbiorcy lub obiektu nie spowoduje zagrożeń lub zakłóceń, o których mowa w § 2 ust. 2 rozporządzenia w sprawie ograniczeń.

Ponadto, w punkcie 28.3.1 IRiESD dodano, że opracowywanie planów ograniczeń w poborze gazu ziemnego oraz ich wprowadzanie reguluje w szczególności rozporządzenie w sprawie ograniczeń. Punkt 28.3.2 IRiESD ograniczono jedynie do stwierdzenia, iż OSD opracowuje plan ograniczeń z uwzględnieniem stopni zasilania określonych w rozporządzeniu w sprawie ograniczeń. Ponadto, stosownie do punktu 28.3.4. IRiESD na wezwanie OSD ZUD jest zobowiązany do przekazania OSD informacji dotyczących nazwy i adresu siedziby odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON odbiorcy, nazwy i adresu zakładu przyłączonego (punktu poboru paliwa gazowego), rodzaju wykonywanej działalności i mocy umownej, dla odbiorców wskazanych przez OSD w wezwaniu podlegających ograniczeniom w poborze gazu ziemnego zgodnie z ustawą z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach paliw o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 411, z 2021 r. poz. 255, 1093, 1642, dalej: „ustawa o zapasach paliw”).

Natomiast zgodnie z punktem 28.3.6 Instrukcji w nowym brzmieniu, OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez odbiorców, dotyczących minimalnych ilości gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych. Czynności weryfikacyjne wykonują, na zlecenie OSD, autoryzowani audytorzy w dziedzinie energetyki przemysłowej, po okazaniu certyfikatu oraz po doręczeniu przedsiębiorcy albo osobie przez niego upoważnionej upoważnienia do przeprowadzenia kontroli działalności przedsiębiorcy, wystawionego przez OSD.

Nowe brzmienie uzyskał również punkt 28.3.7 IRiESD. Zgodnie z tym punktem odbiorcy zobowiązani są dostosować się do ograniczeń poboru gazu ziemnego polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP, ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w ustawie o zapasach oraz rozporządzenia w sprawie ograniczeń.

Wreszcie, w punkcie 28.3.8 IRiESD Operator powtórzył, wynikające z art. 57 ustawy o zapasach paliw wyłączenie odpowiedzialności przedsiębiorstw energetycznych za skutki wprowadzonych ograniczeń.

Ad. 2.

W związku z dynamicznym rozwojem rynku LNG, niezbędne stało się uzupełnienie Instrukcji o zasady dotyczące funkcjonowania instalacji skroplonego gazu ziemnego przyłączonych do sieci Operatora. Instalacje LNG najczęściej dostarczają gaz do lokalnych obszarów dystrybucyjnych, które nie są połączone z głównym systemem dystrybucyjnym. W związku z tym konieczne stało się uregulowanie zasad odbierania gazu przez te instalacje, bilansowania tych lokalnych obszarów oraz rozliczania dostarczonego gazu LNG.

Przede wszystkim w Instrukcji zamieszczono definicję mocy umownej warunkowo ciągłej. Jest to moc umowna lub jej część, która może być udostępniona na zasadach ciągłych w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego o ograniczonej przepustowości, pod warunkiem zapewnienia przez ZUD dostaw skroplonego gazu ziemnego do instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten system dystrybucyjny.

W punkcie 6.8.5 IRiESD wprowadzono parametry, które musi spełniać skroplony gaz ziemny wprowadzany do systemu dystrybucyjnego. Przede wszystkim doprecyzowano, że temperatura gazu dostarczanego do sieci dystrybucyjnej powinna być niższa niż $-150[°C]$ przy ciśnieniu absolutnym ≤ 4 [bar]. Zbyt wysoka temperatura gazu LNG odbieranego przez instalację LNG powoduje bowiem powstanie znaczących kosztów po stronie Operatora. Może również skutkować zwiększeniem emisji metanu do atmosfery. Operator wprowadził jednak możliwość przyjęcia gazu LNG, który nie spełnia parametrów określonych z punkcie 6.8.5 IRiESD. Zgodnie z punktem 6.8.7 Instrukcji za zgodą OSD może być wprowadzony do instalacji regazyfikacji LNG, gaz który nie spełnia parametrów jakościowych określonych w punkcie 6.8.5 Instrukcji, jeżeli nie będzie skutkowało to powstaniem zakłóceń pracy systemu dystrybucyjnego lub urządzeń oraz instalacji odbiorców przyłączonych do tego systemu dystrybucyjnego. ZUD jest zobowiązany w terminie minimum 2 dni roboczych przed realizacją dostawy, wystąpić do OSD o wyrażenie zgody podając nazwę i wartość parametru niespełniającego wymagań. OSD w terminie 1 dnia roboczego wyda zgodę na przyjęcie dostawy lub odmowę przyjęcia. W punkcie 6.8.7 IRiESD zostały również wymienione kryteria na podstawie których operator podejmie decyzję o przyjęciu lub odmowie przyjęcia skroplonego gazu ziemnego.

W punkcie 12.3.7 IRiESD wskazano, iż w przypadku punktów wyjścia, o których mowa w postanowieniu 10.3.25 IRiESD, OSD udostępnia ZUD instalację regazyfikacji LNG, wskazując lokalizację tej instalacji, dostępne pojemności zbiorników tej instalacji oraz jej zdolności regazyfikacyjne. OSD na wniosek ZUD udziela informacji oraz umożliwia ZUD zapoznanie się z lokalizacją oraz warunkami technicznymi instalacji regazyfikacji LNG w celu umożliwienia ZUD przygotowanie się do dostarczenia skroplonego gazu ziemnego do tej instalacji.

W związku z uregulowaniem zasady dotyczących wprowadzania gazu LNG do systemu dystrybucyjnego wprowadzono również zmiany do procedury rozpatrywania PZD. Zgodnie z punktem 13.4.8 IRiESD ZUD składający PZD dotyczące punktu wyjścia o którym mowa w punkcie 10.3.25 IRiESD, w zakresie mocy umownej warunkowo ciągłej oświadcza, że dysponuje możliwością dostarczenia skroplonego gazu ziemnego na potrzeby tego punktu do instalacji regazyfikacji LNG. Jeżeli ZUD nie złoży takiego oświadczenia, OSD ma prawo odrzucić PZD. Ponadto, w punkcie 14.1.6 IRiESD dodano, że OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej w przypadku zaprzestania dostarczania gazu LNG do lokalnego obszaru dystrybucyjnego zasilanego z instalacji regazyfikacji LNG, w tym w przypadku rozwiązania PZD na skutek niedotrzymania przez ZUD harmonogramu dostaw, jeżeli OSD wypowie PZD na zasadach określonych w umowie dystrybucyjnej (punkt 24.7.3.1 IRiESD).

Natomiast w punkcie 14.5 IRiESD dodano, że oświadczenie składane przez OSD o przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej powinno zawierać informację o określonych w PZD realizowanym na rzecz dotychczasowego sprzedawcy parametrach usługi dystrybucji. W przypadku gdy oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedawcy rezerwowego dotyczy odbiorców końcowych przyłączonych do lokalnego obszaru dystrybucyjnego zasilanego z instalacji regazyfikacji LNG, OSD i sprzedawca rezerwowi niezwłocznie uzgadniają harmonogram dostaw skroplonego gazu ziemnego do instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten obszar, realizowanych przez sprzedawcę rezerwowego. W

przypadku wszczęcia sprzedaży rezerwowej na skutek zaprzestania dostarczania gazu LNG do lokalnego obszaru dystrybucyjnego zasilanego z instalacji regazyfikacji LNG, zgodnie z punktem 14.1.6 IRiESD, OSD przyjmuje, że zaprzestanie świadczenia usług dystrybucji na rzecz ZUD w lokalnym obszarze dystrybucyjnym następuje z dniem wykorzystania przez odbiorców ZUD całości dostarczonego przez ZUD skroplonego gazu ziemnego do instalacji regazyfikacji LNG, nie później jednak niż z dniem rozwiązania umowy dystrybucyjnej lub PZD (punkt 14.6.5 IRiESD).

W punkcie 14.8.3 IRiESD dodano, iż jeżeli sprzedawca rezerwowy wskazany przez odbiorcę końcowego nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej, OSD w przypadku wystąpienia przesłanek wszczęcia procedury sprzedaży rezerwowej, składa oświadczenie, w imieniu i na rzecz odbiorcy końcowego, o przyjęciu oferty sprzedawcy z urzędu. W takim przypadku procedurę określoną w punktach 14.1 - 14.7 IRiESD stosuje się odpowiednio, przy czym w przypadku gdy oświadczenie o przyjęciu oferty sprzedawcy z urzędu dotyczy odbiorców końcowych przyłączonych do lokalnego obszaru dystrybucyjnego zasilanego z instalacji regazyfikacji LNG, OSD i sprzedawca z urzędu niezwłocznie uzgadniają harmonogram dostaw skroplonego gazu ziemnego do instalacji regazyfikacji LNG zasilającej ten obszar, realizowanych przez sprzedawcę z urzędu.

Szczegółowe zasady bilansowania lokalnych obszarów dystrybucyjnych, których głównym źródłem zasilania jest instalacja regazyfikacji LNG zostały uregulowane w punkcie 24.7 IRiESD. Zgodnie z punktem 24.7.1 Instrukcji ZUD jest zobowiązany do dostarczania do instalacji regazyfikacji LNG zasilającej lokalny obszar dystrybucyjny skroplony gaz ziemny w ilościach odpowiadających zapotrzebowaniu odbiorców ZUD przyłączonych do tego obszaru. Dostawy gazu LNG będą realizowane w terminach określonych w harmonogramie dostaw LNG oraz w Regulaminie LNG, który powinien zostać przekazany ZUD przez OSD nie później niż na 3 dni przed określonym w tym harmonogramie terminem dostawy. OSD ustala harmonogram dostaw LNG, po zasięgnięciu opinii ZUD dla każdego tygodnia. W Instrukcji zostały również wskazane kryteria, które OSD bierze pod uwagę ustalając harmonogram dostaw (punkt 24.7.2 IRiESD). W punkcie 24.7.3 IRiESD wprowadzono zasady postępowania w przypadku wystąpienia niedoboru skroplonego gazu ziemnego dostarczonego przez ZUD do instalacji regazyfikacji LNG w stosunku do ilości paliwa gazowego odebranego przez odbiorców ZUD. Uregulowano także szczególny przypadek, gdy po dniu rozwiązania wszystkich Pojedynczych Zleceń Dystrybucji (PZD), na podstawie których OSD świadczył na rzecz ZUD usługi dystrybucji paliw gazowych w lokalnym obszarze dystrybucyjnym zasilanym z danej instalacji regazyfikacji LNG, pozostanie w instalacji regazyfikacji LNG wprowadzony przez ZUD skroplony gaz ziemny (punkt 24.7.6 IRiESD). Ponadto, w sytuacji, gdy ZUD nie zrealizuje terminowo obowiązków dostawy gazu, OSD będzie uprawniony do podjęcia działań celem zbilansowania poziomu skroplonego gazu ziemnego w instalacji regazyfikacji LNG, w ramach których OSD pobierze od ZUD nieodebrany przez niego skroplony gaz ziemny, a następnie wykorzysta ten gaz na potrzeby własne lub przekaże ten gaz ZUD, których odbiorcy faktycznie pobrali ten skroplony gaz ziemny. Rozliczenie tego gazu nastąpi na podstawie ceny CRG_{BILLNG} (punkt 24.7.7 IRiESD).

Zgodnie z punktem 24.7.10 IRiESD OSD prowadzi odrębne rozliczenia z tytułu bilansowania handlowego każdego lokalnego obszaru dystrybucyjnego na zasadach określonych w IRiESD. Stosownie do punktu 24.7.11 IRiESD Operator ustala ilość skroplonego gazu ziemnego dostarczonego do instalacji regazyfikacji LNG na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru masowego zainstalowanych na cysternie. Zasady dokonywania korekty rozliczeń z tytułu usługi dystrybucji zostały zawarte w punkcie 24.7.12 IRiESD. OSD na koniec każdego okresu

rozliczeniowego ustala ilość skroplonego gazu ziemnego składowanego w zbiorniku wykorzystywanym w procesie regazyfikacji (punkt 24.7.12 IRiESD).

W punktach 22.2.7 i 22.2.8 IRiESD uregulowano zasady wykonywania alokacji dla punktów wejścia z instalacji LNG. Zgodnie z punktami 22.2.7.1 i 22.2.7.2 Instrukcji w przypadku gdy więcej niż jeden ZUD korzysta z instalacji regazyfikacji LNG zasilającej lokalny obszar dystrybucyjny, alokacja dla tej instalacji (PWE_z) wykonywana jest przez OSD i odpowiada ilości paliwa gazowego zmierzonej w punktach wyjścia typu WR, do których ZUD dostarcza paliwo gazowe albo ilości paliwa gazowego przypisanej ZUD proporcjonalnie do ilości wynikających z rozliczenia usługi dystrybucji w punktach wyjścia typu WS. W punkcie 22.2.8.1 - 22.2.8.3 IRiESD uregulowano natomiast zasady przeprowadzania alokacji w przypadku instalacji LNG dosilającej obszar dystrybucyjnego E.

Zgodnie z punktem 24.8.10 IRiESD w przypadku gdy ZUD dostarcza skroplony gaz ziemny do instalacji regazyfikacji LNG, OSD do 10-go dnia następującego po miesiącu gazowym przekazuje ZUD raport regazyfikacji. Raport określa w szczególności ilość zregazyfikowanego i wprowadzonego do systemu dystrybucyjnego gazu ziemnego w miesiącu gazowym oraz ilość gazu LNG składowanego w zbiorniku wykorzystywanym w procesie regazyfikacji na koniec miesiąca gazowego.

Konsekwencją wprowadzanych zmian jest również uzupełnienie IRiESD o punkt 24.2.4 IRiESD. Zgodnie z tym punktem w przypadku gdy do systemu dystrybucyjnego wchodzącego w skład obszaru dystrybucyjnego E przyłączona jest należąca do OSD instalacja regazyfikacji LNG, która potencjalnie może być wykorzystana przez OSP w ramach bilansowania fizycznego, OSD informuje OSP o parametrach, charakterystyce technicznej oraz lokalizacji tej instalacji oraz określa poziom wolnej zdolności instalacji regazyfikacji LNG, która może zostać wykorzystana przez OSP na potrzeby bilansowania fizycznego bez uszczerbku dla potrzeb OSD lub innych ZUD korzystających z tej instalacji.

W związku z wejściem w życie ww. zasad zmieniony został również punkt 29.4 IRiESD. Zgodnie z tym punktem w przypadku gdy IRiESD wejdzie w życie w trakcie roku gazowego, okresem rozliczeniowym na potrzeby rozliczeń z tytułu bilansowania handlowego lokalnego obszaru dystrybucyjnego oraz na potrzeby wyznaczenia CRG_{BILLNG} dla tego niepełnego roku gazowego jest okres od dnia wejścia w życie IRiESD do końca tego roku gazowego.

Ad. 3.

Wprowadzono również istotne zmiany w zakresie procedury przyłączania do sieci dystrybucyjnej Operatora. Część wprowadzanych zmian jest związana z nowelizacją ustawy – Prawo energetyczne, która weszła w życie w 2020 r.

Przede wszystkim wprowadzono nowy punkt 10.1.7 IRiESD. Zgodnie z tym postanowieniem Instrukcji jeżeli nie ma możliwości przyłączenia we wnioskowanym przez operatora źródła miejscu przyłączenia, to OSD określi warunki przyłączenia dla innego miejsca przyłączenia, które zlokalizowane będzie w bezpośrednim sąsiedztwie istniejącej sieci dystrybucyjnej, z uwzględnieniem lokalizacji przyłączanej infrastruktury i optymalizacji kosztów.

Doprecyzowano punkt 10.3.5.1 IRiESD poprzez wskazanie, że analiza techniczna i ekonomiczna warunków przyłączenia obejmuje analizę istnienia technicznych możliwości przyłączenia i dystrybucji paliwa gazowego do przyłączanego punktu wyjścia w tym analizę możliwego minimalnego oraz maksymalnego ciśnienia dostarczania i odbioru paliwa gazowego oraz możliwych wariantów przyłączenia, z uwzględnieniem charakterystyki pracy lub wymagań technicznych

systemu dystrybucyjnego oraz efektywności ekonomicznej realizacji przyłączenia. Wprowadzono również poprawki do innych podpunktów punktu 10.3.5 IRiESD.

Operator wprowadził również zmiany mające na celu ułatwienie korzystania z elektronicznych form komunikacji. W przypadku, gdy wniosek o wydanie warunków przyłączenia nie spełnia wymogów formalnych OSD w terminie 7 dni od daty wpłynięcia wniosku, wzywa podmiot pisemnie, w formie elektronicznej lub za pośrednictwem systemu teleinformatycznego (portalu przyłączeniowego) do uzupełnienia wniosku (10.3.2.1 IRiESD).

Ponadto, uzupełniono punkt 10.3.9.4 IRiESD poprzez dodanie, iż OSD wydając warunki przyłączenia określa również minimalne i maksymalne ciśnienie dostarczania i odbioru paliwa gazowego, przy czym minimalne ciśnienie dostarczania paliwa gazowego może być określone na poziomie wyższym niż 0,5 MPa, jeżeli uzasadnia to charakterystyka pracy lub wymagania techniczne systemu dystrybucyjnego.

Szereg zmian w zakresie przyłączania do sieci został wprowadzony do IRiESD w związku z nowelizacją art. 7 ustawy – Prawo energetyczne. W punkcie 10.3.12 Instrukcji zmieniono terminy wydania warunków przyłączenia do sieci gazowej. Ustawodawca, wprowadzając terminy na wydanie warunków przyłączenia do sieci gazowej do ustawy – Prawo energetyczne, jednocześnie wydłużył je w stosunku do regulacji obowiązujących w przepisach rozporządzenia systemowego i obecnie wynoszą one odpowiednio 30, 60 i 90 dni. W punkcie 10.3.13 IRiESD doprecyzowano również, iż do terminu na wydanie warunków przyłączenia nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, w tym także uzyskania warunków przyłączenia od operatora systemu współpracującego (OSW), jeżeli wydanie warunków przyłączenia jest od nich uzależnione oraz terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od OSD. Ponadto, w punkcie 10.3.14 IRiESD wprowadzono regulację, iż w przypadku wniosków o określenie warunków przyłączenia dla obszarów lub miejscowości niezgazyfikowanych, dla których OSD przygotowuje szczegółową koncepcję gazyfikacji, nie stosuje się terminów na wydanie warunków przyłączenia pod warunkiem poinformowania wnioskodawcy przez OSD, w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku, o innym terminie wydania warunków przyłączenia wraz z uzasadnieniem wskazania tego terminu. Ponadto, zgodnie z punktem 10.3.15 IRiESD, odpowiadającym art. 7 ust. 8g7 ustawy – Prawo energetyczne, w szczególnie uzasadnionych przypadkach OSD może przedłużyć terminy na wydanie warunków przyłączenia o maksymalnie taki sam termin, w jakim obowiązany jest wydać warunki przyłączenia dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.

Uzupełniono również punkt 10.3.19 IRiESD poprzez dodanie, iż w warunkach przyłączenia zawarta jest informacja o planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą miały wpływ na pracę urządzeń przyłączanych.

W przypadku gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie złoży wniosek o wydanie warunków przyłączenia poprzez udostępniony przez OSD system informatyczny (portal przyłączeniowy), OSD może prowadzić za pośrednictwem tego systemu korespondencję z tym podmiotem w sprawach związanych z przyłączeniem (punkt 10.3.24 IRiESD).

Dodano również zapis, iż jeżeli w obszarze dystrybucyjnym E nie istnieją techniczne warunki przyłączenia i świadczenia usług dystrybucji o charakterze ciągłym, z uwagi na brak wolnych

przepustowości, o których mowa w pkt. 12.3.3.4 IRiESD, a jednocześnie do systemu dystrybucyjnego o ograniczonej przepustowości przyłączona jest instalacja regazyfikacji LNG, która może zostać udostępniona ZUD, OSD może wydać warunki przyłączenia dla punktów wyjścia o wnioskowanej mocy przyłączeniowej większej niż 10 m³/h, w których określi, że warunkiem zawarcia umowy o przyłączenie i późniejszego dostarczania paliw gazowych do przyłączanego punktu jest zapewnienie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie dostaw gazu LNG do tej instalacji, a w razie braku zapewnienia takich dostaw usługi dystrybucji będą świadczone na zasadach przerywanych. W takim przypadku w warunkach przyłączenia OSD określa moc przyłączeniową, w zakresie której może powstać konieczność dostarczenia skroplonego gazu ziemnego do instalacji regazyfikacji LNG (punkt 10.3.25 IRiESD). W związku z wprowadzeniem punktu 10.3.25 dodano również punkt 13.3.1.8 IRiESD, zgodnie z którym PZD dotyczące punktu wyjścia, o którym mowa w pkt 10.3.25 Instrukcji, określa moc umowną oraz zawierającą się w niej moc umowną warunkowo ciągłą.

W punkcie 10.4.8. IRiESD wprowadzono postanowienie, że umowa o przyłączenie może zostać zawarta z wykorzystaniem udostępnionego przez OSD systemu teleinformatycznego (portalu przyłączeniowego). Konsekwencją powyższych zmian jest wprowadzenie do punktu 11.6.14 IRiESD zasady, że umowa dystrybucyjna może zostać zawarta w formie pisemnej lub elektronicznej.

Ad. 4.

Kolejną materią w której wprowadzono istotne zmiany jest procedura wstrzymania dostarczania paliwa gazowego. W IRiESD dodano postanowienie, iż w celu zakończenia realizacji Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD) ZUD składa wniosek PZD-Zakończenie, w którym wskazuje w szczególności punkt wyjścia, w którym realizacja PZD ma zostać zakończona oraz termin zakończenia realizacji PZD (punkt 13.6.1 IRiESD). Ponadto, zgodnie z punktem 13.6.2 Instrukcji ZUD może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie przyjętego przez OSD do realizacji PZD-Zakończenie nie później niż na 3 dni robocze przed wskazanym w nim terminem zakończenia realizacji PZD. W przypadku złożenia takiego wniosku w terminie późniejszym, odstąpienie od realizacji PZD-Zakończenie może okazać się niemożliwe z przyczyn organizacyjnych. W punkcie 13.13.1 IRiESD wskazano, że jeżeli wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego może skutkować powstaniem zagrożenia dla życia, zdrowia, środowiska lub uszkodzeniem bądź zniszczeniem obiektów technologicznych odbiorcy ZUD, ZUD wraz z wystawionym poleceniem wstrzymania dostarczania paliwa gazowego jest zobowiązany do wskazania uzgodnionego z odbiorcą ZUD terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania paliwa gazowego do odbiorcy ZUD.

Zgodnie z punktem 13.13.6 IRiESD w sytuacji, gdy OSD, pomimo dołożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w IRiESD nie będzie mógł wykonać polecenia wstrzymania dostarczania, z uwagi na problemy związane z kontaktem z odbiorcą uniemożliwiające realizację polecenia wstrzymania dostarczania paliwa gazowego lub z uzyskaniem dostępu przez przedstawicieli OSD do terenu odbiorcy, na którym znajduje się układ pomiarowy lub urządzenia umożliwiające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego, OSD może odstąpić od wykonania polecenia po zakończeniu kolejnego dnia roboczego przypadającego po dniu powiadomienia ZUD, przy czym OSD zobowiązany jest podjąć drugą próbę realizacji polecenia w każdym przypadku, gdy zidentyfikuje okoliczności wskazujące, że może ona pozwolić na wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy (punkt 13.13.6.1 IRiESD). Operator powinien przeanalizować każdy stan faktyczny z zachowaniem najwyższej staranności i ustalić czy zasadne jest podejmowanie kolejnej próby odłączenia na podstawie wszystkich okoliczności danego stanu faktycznego. Przyjęte rozwiązanie

ma na celu zrównoważenie interesów Operatora oraz przedsiębiorstw prowadzących obrót paliwami gazowymi.

Ponadto, w punkcie 13.13.7 Instrukcji wprowadzono do IRiESD zastrzeżenie, iż ZUD może złożyć wniosek o wycofanie PZD zawierającego polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego najpóźniej do dnia wskazanego w zatwierdzonym PZD jako dzień realizacji wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, przy czym OSD zastrzega, że wycofanie PZD może okazać się niemożliwe z przyczyn organizacyjnych, w tym przypadku, gdy OSD rozpocznie działania zmierzające do realizacji polecenia wstrzymania.

Ad. 5.

W Instrukcji Operator wprowadził również szereg innych zmian mających na celu dostosowanie IRiESD do zmian regulacyjnych i ekonomicznych, które miały miejsce od czasu zatwierdzenia Instrukcji w poprzedniej wersji.

Przede wszystkim wprowadzono poprawkę do definicji biogazu rolniczego. Zmiany wprowadzone tej definicji miały na celu dostosowanie pojęcia biogazu rolniczego do zmienionej definicji w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. odnawialnych źródeł energii (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 610, 1093). Doprecyzowano również definicję gazu ziemnego. Zgodnie z obecną definicją gaz ziemny to gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, we wszystkich stanach skupienia, w tym skroplony gaz ziemny (LNG) lub sprężony gaz ziemny (CNG). Definicja w brzmieniu zatwierdzonym niniejszą decyzją odpowiada definicji gazu ziemnego zawartej w ustawie o zapasach paliw. Operator wprowadził również zmiany do definicji układu pomiarowego.

W punktach 5.1.2 i 5.1.3 IRiESD doprecyzowano, że gaz ziemnego zaazotowany grupy dzieli się na podgrupy Lw i Ls.

W punkcie 6.1.3 IRiESD dodano, iż system dystrybucyjny nie obejmuje źródeł do których Operatorowi nie przysługuje tytuł prawny, chyba że umowa stanowi inaczej

Natomiast w punkcie 6.6.5 Instrukcji wprowadzono poprawkę, iż współczynnik konwersji wyrażony jest w kWh/m³.

W punkcie 8.10 IRiESD wprowadzono również regulację, że w przypadku wykorzystania elektronicznego protokołu z wykonanych czynności, podpisanie protokołu lub zgłoszonych zastrzeżeń może nastąpić poprzez odwzorowanie podpisu przez odbiorcę pod treścią protokołu z wykonanych czynności przy wykorzystaniu ekranu mobilnego urządzenia, na którym został sporządzony protokół.

W punkcie 13.4.9 IRiESD uzupełniono regulacje dotyczące rozpatrywania PZD poprzez wprowadzenie zasady, że PZD musi zostać rozpatrzone nie później niż na 1 dzień przed określonym w PZD terminem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji. Ponadto dodano zapis, że termin 14 dni podczas którego należy rozpatrzyć PZD może ulec wydłużeniu o nie więcej niż 14 dni w przypadku gdy ZUD złożył wniosek o zwiększenie mocy umownej w punkcie wyjścia, jeżeli rozpatrzenie takiego wniosku wymaga wystąpienia przez OSD o przydzielenie lub zwiększenie przydziału przepustowości przez OSP, na zasadach określonych w IRiESP. OSD jest zobowiązany niezwłocznie poinformować ZUD, że termin rozpatrzenia PZD ulega przedłużeniu.

W punkcie 13.4.10.2 Instrukcji OSD został zobowiązany do niezwłocznego poinformowania ZUD w przypadku niemożności realizacji PZD. Zgodnie z tym punktem w przypadku gdy z przyczyn

niezależnych od OSD uruchomienie usługi dystrybucji w określonym terminie okaże się niemożliwe, w tym w szczególności w przypadku braku gotowości instalacji wewnętrznej odbiorcy do napełnienia paliwem gazowym, OSD niezwłocznie informuje ZUD o braku możliwości realizacji PZD wraz z określeniem przyczyny braku możliwości realizacji PZD. W takim przypadku ZUD składa kolejne PZD po usunięciu przez odbiorcę przyczyn uniemożliwiających uruchomienie usługi dystrybucji (13.4.10.3 IRiESD).

Zgodnie z punktem 13.14.1 Instrukcji w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje nie później niż w terminie 5 dni roboczych po dobie gazowej, w której rozwiązane zostało poprzednie PZD, OSD dokonuje odczytu układu pomiarowego lub oszacowania stanu układu pomiarowego na zakończenie poprzedniego PZD, które stanowią jednocześnie podstawę do ustalenia stanu wskazań układu pomiarowego na rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD. Jednakże w przypadku gdy rozpoczęcie realizacji kolejnego PZD następuje w terminie późniejszym niż 5 dni roboczych, OSD dokonuje odczytu układu pomiarowego nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia PZD. W przypadku gdy pomimo dołożenia najwyższej staranności przez OSD odczyt zostanie uniemożliwiony przez Odbiorcę, OSD odrzuca PZD i niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD (punkt 13.14.2 IRiESD). Przyjęte rozwiązanie wynika z faktu, iż w ciągu 5 dni roboczych nie powinny mieć miejsca znaczące różnice w poborze paliwa gazowego. Natomiast oszacowanie stanu układu pomiarowego po upływie 5 dni mogłoby w skrajnych przypadkach prowadzić do przyjęcia, że nowy odbiorca pobiera ilości znacząco odbiegające od rzeczywistych poborów.

Wprowadzono również niewielkie zmiany w zakresie procedury zmiany sprzedawcy. W punkcie 15.9.11 IRiESD dodano, iż ZUD będący nowym sprzedawcą zobowiązany jest do niezwłocznego poinformowania ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o wycofaniu PZD Zmiana sprzedawcy.

Kolejne zmiany zostały wprowadzone w punkcie 17.1 Instrukcji i dotyczyły przede wszystkim aktualizacji podstawowego standardu elektronicznej wymiany dokumentów (EDI) lub alternatywnych standardów wymiany danych. Przykładowo termin zmiany podstawowego standardu elektronicznej wymiany danych EDI polegającej na wprowadzeniu nowego komunikatu lub rozbudowie dotychczasowego komunikatu o nowy przypadek użycia lub w zakresie zmiany struktury segmentów komunikatu, który nie powoduje ograniczenia funkcjonalności żadnego z alternatywnych standardów wymiany danych, wymaga ogłoszenia z przynajmniej 3 – miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD w trybie określonym w umowie dystrybucyjnej (punkt 17.1.6 IRiESD). Natomiast wprowadzenie lub aktualizacja alternatywnych standardów wymiany danych wymaga ogłoszenia na stronie internetowej Operatora przynajmniej z miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD o terminie wdrożenia w trybie określonym w umowie dystrybucyjnej (punkt 17.1.8 IRiESD). Dodano również zapis, iż szczegóły dotyczące standardu wymiany informacji oraz formatu plików publikowane są na stronie internetowej OSD. Szczegółowe zasady wymiany danych związanych z realizacją świadczenia usługi dystrybucji pomiędzy OSD, OSW oraz ZUD, w tym szczegółowy zakres funkcjonalności poszczególnych standardów wymiany danych, określa Regulamin obsługi PZD opublikowany na stronie internetowej Operatora (punkt 17.1.11 IRiESD).

W odniesieniu do przedpłatowych układów pomiarowych w punkcie 18.7.1 Instrukcji wydłużono termin w którym ZUD zobowiązany jest do potwierdzenia, że odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego z 5 do 7 dni od dnia przekazania mu przez OSD wniosku odbiorcy.

W punktach 19.1.2 i 19.1.3 Instrukcji uregulowano zasady postępowania OSD w przypadku, gdy nie można wykonać odczytu w punktach WS i WR. W odniesieniu do punktów typu WS, zgodnie z punktem 19.1.2 IRiESD w przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności

uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu układu pomiarowego zainstalowanego w punktach wyjścia typu WS, w tym w szczególności z uwagi na brak dostępu do układu pomiarowego, OSD ma prawo wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez odbiorców. Natomiast postanowienie 19.1.3 Instrukcji dotyczy punktów WR. W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu układu pomiarowego zainstalowanego w punktach wyjścia typu WR, w tym w przypadku awarii lub zakłóceń w pracy systemu telemetrycznego zainstalowanego w punktach tego typu, OSD ma prawo również wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez odbiorców. W przypadku punktów WR dodano jednak zapis, iż kolejny odczyt układu pomiarowego nastąpi w najbliższym możliwym terminie i zostanie uwzględniony w harmonogramie odczytów.

W punkcie 19.5.3 IRiESD wprowadzono katalog sytuacji, kiedy OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań układów pomiarowych, związane z odczytami niewynikającymi z SHO ustalonego dla danej grupy taryfowej.

Zgodnie z punktem 21.11.1 IRiESD dla nowo uruchomionych punktów wyjścia typu WS jako współczynnik zużycia (WZ_{POD}) przyjmowana jest średnia wartość dla danej grupy taryfowej. Natomiast po każdym odczycie rozliczeniowym dla każdego punktu wyjścia typu WS, określany jest indywidualny współczynnik zużycia (WZ_{POD}) opisujący charakterystykę zużycia paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia według wzoru zawartego w IRiESD (punkt 21.11.2 IRiESD). Obliczony współczynnik zużycia WZ_{POD} przypisywany jest do danego punktu wyjścia typu WS dla okresu pomiędzy odczytami O_1 i O_2 (punkt 21.11.3 IRiESD). Ponadto, po każdym odczycie rozliczeniowym dla każdego punktu wyjścia typu WS określany jest ekstrapolowany współczynnik zużycia (WZ_{POD}), który używany jest do wyznaczania wielkości zużycia tego punktu w okresie do następnego odczytu. Ekstrapolowany współczynnik zużycia obliczany jest jako średnia ważona istniejących współczynników zużycia tego punktu z okresu dwóch lat przed datą odczytu (punkt 21.11.4 IRiESD).

W punkcie 22.3.3.3 Instrukcji doprecyzowano, że operatywna dobową ilość paliwa gazowego pobrana w ramach PZDR w obszarze dystrybucyjnym E lub Lw przez ZUD/ZUP w punktach wyjścia typu WR, jest wyznaczona na podstawie pomiarów objętości paliwa gazowego oraz operatywnej wartości ciepła spalania ustalonej dla wszystkich Obszarów rozliczeniowych Ciepła Spalania (ORCS) na bazie miesiąca poprzedzającego miesiąc poprzedni w okresie do końca 3 doby gazowej danego miesiąca i z miesiąca poprzedniego dla pozostałych dób gazowych. Podobnie w punkcie 22.3.3.6 IRiESD doprecyzowano, że ilość paliwa gazowego pobieranego na zużycie własne określona na podstawie wskazań układu pomiarowego, z uwzględnieniem operatywnej wielkości ciepła spalania ustalonej dla wszystkich ORCS określana jest na bazie miesiąca poprzedzającego miesiąc poprzedni w okresie do końca 3 doby gazowej danego miesiąca i z miesiąca poprzedniego dla pozostałych dób gazowych.

Zmiany wprowadzono również do punktu 22.3.3.11 IRiESD. Wyznaczona dla danej doby gazowej operatywna ilość paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej i zużycia własnego OSD w obszarze dystrybucyjnym E lub Lw, o której mowa w punkcie 22.3.3.6 IRiESD, stanowi podstawę do wykonania przez OSD prognozy operatywnej ilości paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej i zużycia własnego OSD w kolejnej dobie gazowej, stanowiącej podstawę do podejmowania przez OSD działań zmierzających do zminimalizowania lub uniknięcia niezbilansowania OSD w ramach mechanizmu bilansowania handlowego realizowanego przez OSP na zasadach określonych w IRiESP. Wprowadzono także zasadę, iż OSD odrębnie wyznacza techniczną różnicę bilansową oraz zużycie własne.

Renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać, iż OSD informuje ZUD o konieczności uwzględnienia w renominacji braku możliwości odbioru lub konieczności redukcji ilości biogazu lub biogazu rolniczego wprowadzanego do systemu dystrybucyjnego (punkt 23.4.5 IRiESD).

W punkcie 24.5.6 Instrukcji doprecyzowano również zasady stosowania wyrównania w przypadku rozwiązania lub zawarcia umowy dystrybucyjnej. W przypadku gdy umowa dystrybucyjna zostanie rozwiązana w trakcie okresu wyrównania przyjmuje się, że okres wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD będącego stroną tej umowy oraz na potrzeby ustalenia CW_E lub CW_{LW} wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, ulega zakończeniu z dniem rozwiązania umowy dystrybucyjnej (punkt 24.5.6.1 IRiESD). Natomiast jeżeli umowa dystrybucyjna zostanie zawarta w trakcie okresu wyrównania przyjmuje się, że okres wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD będącego stroną tej umowy oraz na potrzeby ustalenia CW_E lub CW_{LW} wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, rozpoczyna się z dniem zawarcia umowy dystrybucyjnej (punkt 24.5.6.2 IRiESD).

Punkty 25.2.5, 25.2.6 i 25.2.7 IRiESD regulują zasady postępowania w przypadku, gdy użytkownik systemu wykorzystuje mniej niż 80% przepustowości zarezerwowanej. W punkcie 25.3.1.8 IRiESD wprowadzono dodatkowy przypadek, kiedy OSD może wstrzymać lub ograniczyć dystrybucję do punktów wyjścia tj. w sytuacji rozwiązania PZD, w przypadku gdy OSD nie realizuje procedury sprzedaży rezerwowej lub procedury zmiany sprzedawcy.

W toku postępowania administracyjnego w przedmiocie zatwierdzenia Instrukcji Operator złożył również wnioski o zatwierdzenie proponowanych postanowień Instrukcji obejmujących następujące zagadnienia:

1. Zasady zamawiania usług dystrybucji do Międzysystemowego Fizycznego Punktu Wyjścia do Systemu przesyłowego (MFPWY_{OSP}).
2. Mechanizm korekty rozliczeń z tytułu świadczenia usług dystrybucji, której podstawą było nieprawidłowe ustalenie ilości dystrybuowanego paliwa gazowego w punktach wyjścia typu WR.
3. Istotne postanowienia umowy dystrybucyjnej, stosowanie do art. 9g ust. 5d ustawy – Prawo energetyczne.

Zatwierdzenie tych zagadnień wymaga jednak uprzedniego skonsultowania ich z użytkownikami systemu. W związku z tym postępowanie administracyjne w zakresie tych postanowień będzie toczyć się dalej, a przedmiotowa decyzja ma charakter decyzji częściowo rozstrzygającej sprawę administracyjną. Po zatwierdzeniu Instrukcji niniejszą decyzją, Operator, na podstawie art. 9g ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne przeprowadzi z użytkownikami systemu konsultacje ww. trzech zagadnień. Następnie opracowana przez Operatora Instrukcja wraz z uwagami zgłoszonymi przez użytkowników systemu i sposobem ich uwzględnienia zostanie przedłożona do zatwierdzenia Prezesowi URE.

W toku postępowania administracyjnego Prezes URE stwierdził, że przedłożona przez Operatora Instrukcja spełnia wymagania określone w ustawie, jest zgodna z przepisami odrębnymi, równoważy interesy użytkowników systemu oraz nie stanowi zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku gazu ziemnego. W takiej sytuacji wydanie decyzji zatwierdzającej Instrukcję w części przedłożonej w wersji z dnia 22 października 2021 r. należy uznać za zasadne.

Zgodnie z art. 9g ust. 9 ustawy – Prawo energetyczne Prezes URE ogłasza w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzoną instrukcję oraz instrukcję zmienioną w trybie określonym w art. 9g ust. 8e zdanie trzecie ustawy – Prawo energetyczne.

W piśmie z dnia 15 października 2021 r., znak: PSGCS.UDKU.520.017.1.21 Operator wnioskuje o ustalenie terminu wejścia w życie decyzji Prezesa URE na dzień 1 listopada 2021 r. uzasadniając swój wniosek pilną potrzebą wdrożenia szeregu rozwiązań zaproponowanych w przedłożonej Prezesowi URE do zatwierdzenia Instrukcji. Wniosek Operatora należy uznać za uzasadniony.

W związku z powyższym zasadne stało się uchylenie z dniem 1 listopada 2021 r., godz. 6:00 decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 grudnia 2019 r., znak: DRR.WRG.4323.1.2019.ŁWę w przedmiocie zatwierdzenia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Polskiej Spółki Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie.

Stosownie do art. 110 k.p.a. niniejsza decyzja wywołuje skutki prawne od chwili doręczenia.

Mając powyższe na względzie, Prezes URE postanowił orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK), za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego – t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1805). 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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 1000 złotych, zgodnie z 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 (t.j. Dz.U. 2020 poz. 755 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 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 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.).

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Małgorzata Kozak
Dyrektor Departamentu Rozwoju Rynków
i Spraw Konsumentów

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Załącznik nr 1:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Polskiej Spółki Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie.

Otrzymuje:

1. Pan Mariusz Dymkowski, pełnomocnik Polskiej Spółki Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie, ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów.
2. a/a