



Warszawa, 19 stycznia 2024 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.4320.4.2023.LK

DECYZJA

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 9g ust. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2022 r. poz. 1385, ze zm., dalej jako: „PE”) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, ze zm., dalej jako: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku

Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej
z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie,
ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna,

sformułowanego w piśmie z dnia 14 lipca 2023 r., znak: Z/386-DP-PR-WP.7000.1.2023.2, uzupełnionego pismem z dnia 12 grudnia 2023 r., znak: Z-726/DP-PR-WP.7000.1.2023.6 w sprawie zatwierdzenia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej jako: „IRiESP” lub „instrukcja”) oraz uchylecia decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

-z dnia 15 grudnia 2011 r., znak: DPK-4320-1(4)/2011/LK, zatwierdzającej Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej warunków korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej : „IRiESP -Korzystanie”) zmienionej decyzjami: z dnia 29 stycznia 2013 r., znak: DPK-4320-2(16)/2010/2013/LK, z dnia 26 maja 2014 r., znak: DRR-4320-2(38)/2010/2014/LK, z dnia 31 lipca 2014 r., znak: DRR-4320-2(40)/2010/2014/LK, z dnia 29 kwietnia 2016 r., znak: DRR-4320-2(72)/2010/2015/MH, z dnia 27 stycznia 2017 r., znak: DRR.WIR.4320.1.2016.LK sprostowaną postanowieniem z dnia 30 stycznia 2017 r., znak: DRR.WIR.4320.1.2016.LK i z dnia 28 listopada 2017 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2017.LK, z dnia 18 lutego 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.8.2019.PSt, z dnia 30 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2020.PSt, z dnia 3 kwietnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2020.PSt z dnia 24 lipca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2020.ŁW, decyzją z dnia 7 sierpnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.5.2020.ŁW, decyzją z dnia 23 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2020.ŁW, decyzją z dnia 9 września 2021 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2021.ŁW, decyzją z dnia 12 listopada 2021 r., znak:

DRR.WRE.4320.3.2021.ŁW, decyzją z dnia 29 kwietnia 2022 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2022.ŁW, decyzją z dnia 2 listopada 2022 r., znak: DRR.WRE.4320.6.2022.AOr, decyzją z dnia 29 marca 2023 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2023.LK, decyzją z dnia 30 marca 2023 r., znak: DRR.WRE.4320.8.2022.AOr.JPa2 oraz decyzją z dnia 26 kwietnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2023.LK, oraz

-z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, zatwierdzającej Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części ogólnej oraz w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi (dalej: „IRiESP -Bilansowanie”), uzupełnionej decyzją z dnia 29 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(8)/2010/KS/AGF, zmienionej decyzjami: z dnia 20 września 2010 r., znak: DPK-4320-2(2)/2010/KS, z dnia 10 listopada 2010 r., znak: DPK-4320-2(4)/2010/LK, z dnia 31 lipca 2012 r., znak: DPK-4321-2(6)/2010/2012/LK/AKG, z dnia 16 listopada 2012 r., znak: DPK-4320-2(8)/2010/2012/LK, z dnia 14 grudnia 2012 r., znak: DPK-4320-2(13)/2010/2012/LK, z dnia 29 stycznia 2013 r., znak: DPK-4320-2(16) /2010÷2013/LK, z dnia 30 stycznia 2013 r., znak: DPK-4320-2(18)/2010/2012/KS oraz z dnia 18 listopada 2013 r., znak: DRR-4320-2(26)/2010/2013/JRz, z dnia 10 grudnia 2013 r., znak: DRR-4320-2(27)/2010/2013/JRz, z dnia 26 maja 2014 r., znak: DRR-4320-2(38)/2010/2014/LK, z dnia 31 lipca 2014 r., znak: DRR-4320-2(40)/2010/2014/LK, z dnia 6 listopada 2014 r., znak: DRR-4320-2(48)/2010/2014/LK z dnia 15 grudnia 2015 r., znak: DRR-0732-2(57)/2010/2015/LK, z dnia 29 kwietnia 2016 r., znak: DRR-4320-2(72) /2010/2015/MH oraz z dnia 16 czerwca 2016 r., znak: DRR-0732-22(78)/2010/2016/LK, z dnia 25 listopada 2016 r., znak: DRR.WIR.4320.3.2016.LK, z dnia 27 stycznia 2017 r., znak: DRR.WIR.4320.1.2016.LK i postanowieniem z dnia 30 stycznia 2017 r., znak: DRR.WIR.4320.1.2016.LK oraz decyzjami z dnia 28 lutego 2017 r., znak: DRR.WRE.4320.1.2017.LK, z dnia 28 listopada 2017 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2017.LK, z dnia 22 października 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.6.2018.LK, z dnia 18 grudnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2018.LK, z dnia 10 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.9.2018.LK, z dnia 30 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2019.PSt, z dnia 9 października 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2019.PSt, z dnia 21 października 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.6.2019.PSt, z dnia 29 stycznia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.1.2020.ŁW, z dnia 3 kwietnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2020.PSt, z dnia 23 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2020.ŁW, z dnia 1 czerwca 2021 r., znak: DRR.WRE.4320.1.2021.MZS, z dnia 9 września 2021 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2021.ŁW oraz z dnia 10 marca 2022 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2022.LK, z dnia 22 marca 2022 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2022.MZS, z dnia 25 listopada 2022 r., znak: DRR.WRE.4320.9.2022.ŁW z dnia 9 stycznia 2023 r., znak: DRR.WRE.4320.9.2022.ŁW oraz decyzją z dnia 26 kwietnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2023.LK,

postanawiam

1. Zatwierdzić w części IRiESP, stanowiącą załącznik nr 1 do niniejszej decyzji, to jest z wyłączeniem zakresu obejmującego istotne postanowienia umowy o świadczenie usług przesyłania, której przedmiotem jest umożliwienie sprzedawcom sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom przyłączonym do sieci operatora systemu przesyłowego, dołączanych przez operatora systemu przesyłowego jako część IRiESP zgodnie z art. 9g ust. 5d PE, w tym pkt 6.5.3 oraz rozdziału 14 IRiESP.
2. Ustalić termin wejścia w życie IRiESP, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji, w zakresie wskazanym w pkt 1 rozstrzygnięcia niniejszej decyzji na 14 czerwca 2024 r.
3. Uchylić z dniem 14 czerwca 2024 r. decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 15 grudnia 2011 r., znak: DPK-4320-1(4)/2011/LK, zatwierdzającej IRiESP w części IRiESP-Korzystanie, z późniejszymi zmianami tej decyzji.
4. Uchylić z dniem 14 czerwca 2024 r. decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, zatwierdzającą IRiESP w części w ogólnej oraz w części IRiESP -Bilansowanie, uzupełnionej decyzją z dnia 29 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(8)/2010/KS/AGF, z późniejszymi zmianami tej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 14 lipca 2023 r., znak: Z/386-DP-PR-WP.7000.1.2023.2, strona niniejszego postępowania administracyjnego – operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSP”) Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.” lub „strona”) przedłożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) do zatwierdzenia IRiESP. Do wniosku został załączony także dokument wyjaśniający oraz raport z procesu konsultacji społecznych.

Pismem z dnia 3 listopada 2023 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2023.LK, Prezes URE wezwał stronę do złożenia wyjaśnień oraz do zmiany wniosku.

Pismem z dnia 12 grudnia 2023 r., znak: Z-726/DP-PR-WP.7000.1.2023.6, strona częściowo wykonała wezwanie poprzez dostosowanie instrukcji do zmian określonych w wezwaniu oraz udzielenie wyjaśnień, z wyjątkiem przedłożenia istotnych postanowień umowy o świadczenie usług przesyłania, dołączanych przez OSP jako integralną część do instrukcji na podstawie art. 9g ust. 5d PE, w którym to zakresie strona zobowiązała się do opracowania i poddania konsultacjom projektu odnośnych postanowień.

W toku niniejszego postępowania Prezes URE ustalił i zważył, co następuje:

Zgodnie z art. 9g ust. 1 PE OSP jest obowiązany do opracowania IRiESP.

Zgodnie z art. 9g ust. 2 PE OSP informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez OSP, o publicznym dostępie do

projektu IRiESP lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu IRiESP lub jej zmian.

Art. 9g ust. 7 PE stanowi, iż OSP przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, IRiESP wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. OSP zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

Strona przeprowadziła konsultacje projektu instrukcji za pośrednictwem swojej strony internetowej, informując jednocześnie o miejscu, terminie zgłaszania uwag oraz o okresie przewidzianym na konsultacje. W konsultacjach wzięło udział 6 użytkowników systemu. Konsultacje trwały od 5 kwietnia 2023 r. do 31 maja 2023 r., czyli w okresie przekraczającym jeden miesiąc. Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczane na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez stronę formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. PSE S.A. wypełniły zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE.

Po zakończeniu konsultacji OSP zamieścił na swojej stronie komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia IRiESP wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz o sposobie ich uwzględnienia, tj. wypełnił również obowiązek wynikający z art. 9g ust. 7 PE.

Wraz z wnioskiem strona przedłożyła Prezesowi URE raport z konsultacji zawierający zestawienie zgłoszonych uwag wraz ze stanowiskiem PSE S.A. w odniesieniu do tych uwag. Użytkownicy systemu zgłosili 80 uwag. Prezes URE nie zgłasza zastrzeżeń w zakresie przeprowadzonego przez stronę procesu konsultacji.

Przyczyną przedłożenia zmienionej IRiESP do zatwierdzenia jest potrzeba jej aktualizacji poprzez dostosowanie jej postanowień w szczególności do rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. poz. 819, ze zm., dalej jako: „rozporządzenie systemowe”) oraz do nowych Warunków Dotyczących Bilansowania, opracowanych na podstawie rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. U. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6, ze zm.) zatwierdzonych częściowo przez Prezesa URE decyzją z dnia 27 września 2023 r., znak: DRR.WRE.744.17.2023.ŁW (dalej jako: „nowe WDB”).

§ 53 ust. 2 rozporządzenia systemowego nakłada na OSP obowiązek przedłożenia instrukcji zgodnej z przepisami rozporządzenia nie później niż w terminie czterech miesięcy od dnia uprawomocnienia się decyzji o zatwierdzeniu warunków dotyczących bilansowania.

PSE S.A. składając wniosek o zatwierdzenie IRiESP dnia 14 lipca 2023 r. spełniła powyższy obowiązek.

Zmieniona IRiESP w stosunku do obowiązującej aktualnie wprowadza następujące główne zmiany:

- zaktualizowano postanowienia w zakresie wymagań dotyczących parametrów jakościowych energii elektrycznej, mocy biernej oraz niezawodności pracy sieci zamkniętej, ze względu na szczegółowe ich określenie w nowym rozporządzeniu systemowym;
- zaktualizowano postanowienia dotyczące przyłączy do sieci;
- wprowadzono zmiany w zakresie wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji lub sieci, w tym dokonano podziału wymagań na poszczególne kategorie obiektów;
- zaktualizowano wymagania techniczne dla systemów pomiarowo - rozliczeniowych i systemów telekomunikacyjnych;
- wprowadzono szereg odniesień do przepisów rozporządzenia systemowego, a tam gdzie było to uzasadnione potrzebą doregulowania na poziomie nowej IRiESP, wprowadzono postanowienia stanowiące uzupełnienie przepisów powyższego rozporządzenia;
- znacząco zmieniono postanowienia dotyczące prowadzenie ruchu sieciowego z uwagi na potrzebę ich dostosowania do nowych zasad prowadzenia ruchu sieciowego związanych z wdrażaniem II etapu reformy rynku bilansującego;
- wprowadzono nowe postanowienia w zakresie procedury wymiany danych strukturalnych, planistycznych i czasu rzeczywistego;
- wprowadzono zaktualizowany katalog usług systemowych, który obecnie jest zawarty w obowiązujących WDB, a nie jest zawarty w nowych WDB. W ramach tego rozdziału zaktualizowano także postanowienia dotyczące poszczególnych usług systemowych;
- zweryfikowano, przebudowano i dostosowano postanowienia do nowych zasad planowania koordynacyjnego, związanych z wdrażaniem II etapu reformy rynku bilansującego;
- zaktualizowano wymagania dla systemów estymowania wartości mocy czynnej morskich farm wiatrowych;
- wprowadzono szereg zmian redakcyjnych i w zakresie struktury instrukcji.

Szczegółowy opis dokonanych zmian w poszczególnych rozdziałach IRiESP OSP przedstawił w dokumencie wyjaśniającym do IRiESP.

Wymagania dotyczące zawartości instrukcji są opisane w art. 9g PE.

Zgodnie z art. 9g ust. 4 PE, OSP określa w instrukcji szczegółowe warunki korzystania z sieci elektroenergetycznych przesyłowych przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci, w szczególności dotyczące:

1) przyłączania urządzeń wytwórczych, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych, magazynów energii elektrycznej i linii bezpośrednich oraz przyłączania z zastrzeżeniem ograniczeń gwarantowanej mocy przyłączeniowej lub przyłączenia z zastrzeżeniem ograniczeń operacyjnych, skutkujących brakiem gwarancji niezawodnych dostaw energii elektrycznej, w odniesieniu do urządzeń

wytwórczych i magazynów energii elektrycznej, w celu równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię lub zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej;

2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji lub sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą, w tym dla linii bezpośrednich;

2a) wymagań technicznych dla instalacji zarządzania popytem;

2b) wymagań technicznych dla magazynów energii elektrycznej;

2c) wymagań technicznych dotyczących uczestnictwa odpowiedzi odbioru, w tym przez agregatora, opracowywanych na podstawie charakterystyki technicznej wszystkich rynków energii elektrycznej oraz zdolności odbiorców końcowych do działania w charakterze odpowiedzi odbioru;

2d) wymagań technicznych dla podmiotów świadczących usługi elastyczności;

3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w tym uzgadniania planów, o których mowa w art. 9c zakres odpowiedzialności operatora systemu ust. 2 pkt 13;

4) współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych, w tym w zakresie koordynowanej sieci 110 kV i niezbędnego układu połączeń sieci oraz zakresu, sposobu i harmonogramu przekazywania informacji;

5) przekazywania informacji między przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami, w tym wydzielonymi odbiorcami;

5a) procedur, sposobu postępowania i zakresu wymiany informacji niezbędnych w przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w art. 11 ograniczenia w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła ust. 1, i opracowania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej;

6) parametrów jakościowych energii elektrycznej, standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu oraz zasad prowadzenia rozliczeń, w tym ustalania terminów wnoszenia opłat przez użytkowników systemu;

6a) wydawania oraz wykonywania poleceń, o których mowa w art. 9c zakres odpowiedzialności operatora systemu ust. 7a lub 7b, oraz obliczania i wypłaty rekompensaty finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943, z tytułu nierynkowego redysponowania jednostkami wytwórczymi wykorzystującymi energię wiatru lub słońca, lub magazynów energii elektrycznej oraz kryteria i zasady ustalania, który z operatorów systemu elektroenergetycznego jest uznawany za wydającego polecenie i obowiązane do zapłaty rekompensaty w przypadku poleceń, o których mowa w art. 9c zakres odpowiedzialności operatora systemu ust. 7a lub 7b, wydanych wytwórcy lub posiadaczowi magazynu energii elektrycznej przyłączonemu do koordynowanej sieci 110 kV, oraz rozliczeń za niewykonanie poleceń, o których mowa w art. 9c zakres odpowiedzialności operatora systemu ust. 7a lub 7b;

7) wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania;

7a) wymagań w zakresie użytkowania linii bezpośredniej przez wydzielonego odbiorcę przyłączonego do sieci elektroenergetycznej, w tym:

a) sposobu zapewnienia braku możliwości wyprowadzania energii elektrycznej wytworzonej w wydzielonej jednostce wytwórczej do sieci przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej,

b) zasad przeprowadzania kontroli przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, do którego sieci jest przyłączony wydzielony odbiorca korzystający z linii bezpośredniej,

c) sposobu postępowania w przypadku niezgodnego z umową o świadczenie usług dystrybucji lub przesyłania energii elektrycznej wprowadzenia energii elektrycznej przez wydzielonego odbiorcę korzystającego z linii bezpośredniej do sieci elektroenergetycznej,

d) wysokości opłat za nieuprawnione wprowadzenie energii elektrycznej do sieci przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej przez wydzielonego odbiorcę korzystającego z linii bezpośredniej,

e) innych istotnych dla prawidłowego funkcjonowania sieci elektroenergetycznej warunków korzystania z sieci elektroenergetycznej przez wydzielonego odbiorcę korzystającego z linii bezpośredniej;

8) wskaźników charakteryzujących jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej;

9) niezbędnych wielkości rezerw zdolności wytwórczych, przesyłowych i połączeń międzysystemowych;

10) procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.

Zgodnie z art. 9g ust. 4a PE, instrukcja powinna również zawierać:

1) katalog usług systemowych niedotyczących częstotliwości zamawianych przez tego operatora, który może zawierać wykaz standardowych produktów rynkowych dla tych usług;

2) wymagania techniczne świadczenia usług systemowych niedotyczących częstotliwości;

3) zasady i tryb nabywania usług systemowych niedotyczących częstotliwości;

4) zasady koordynacji korzystania przez operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych z usług systemowych niedotyczących częstotliwości oraz z usług elastyczności mających wpływ na pracę sieci przesyłowej elektroenergetycznej lub koordynowanej sieci 110 kV.

Zgodnie z art. 9g ust. 5d, OSP dołącza do instrukcji, jako jej integralną część, istotne postanowienia odpowiednio umowy o świadczenie usług przesyłania której przedmiotem

jest umożliwienie sprzedawcom sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenie usługi kompleksowej odbiorcom przyłączonym do sieci tego operatora.

Art. 9g ust. 6 PE stanowi, iż instrukcja posiada wyodrębnioną część bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, która określa:

1) warunki, jakie muszą być spełnione w zakresie bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi,

2) procedury:

a) zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego do realizacji umów sprzedaży oraz programów dostarczania i odbioru energii elektrycznej,

b) zgłaszania do operatora systemu przesyłowego gazowego umów o świadczenie usług przesyłania paliw gazowych,

c) bilansowania systemu, w tym sposób rozliczania kosztów jego bilansowania,

d) zarządzania ograniczeniami systemowymi, w tym sposób rozliczania kosztów tych ograniczeń,

e) awaryjne,

3) sposób postępowania w stanach zagrożenia bezpieczeństwa zaopatrzenia w paliwa gazowe lub energię elektryczną,

4) procedury i zakres wymiany informacji niezbędnych do bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi,

5) kryteria dysponowania mocą jednostek wytwórczych energii elektrycznej, uwzględniające, w przypadku elektrowni jądrowych, wymagania w zakresie bezpieczeństwa jądrowego i ochrony radiologicznej określone przepisami ustawy z dnia 29 listopada 2000 r. – Prawo atomowe, oraz kryteria zarządzania połączeniami systemów gazowych albo systemów elektroenergetycznych,

6) sposób przekazywania użytkownikom systemu informacji o warunkach świadczenia usług przesyłania energii elektrycznej oraz pracy krajowego systemu elektroenergetycznego,

7) wymagania dla systemów, o których mowa w art. 47 pkt 2 ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych – w zakresie nieprzypisanym warunkom dotyczącym bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia 2017/2195, oraz zasadom, o których mowa w art. 39 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 54).

Zgodnie z art. 9g ust. 6a OSP określa w instrukcji wymagania techniczne uczestnictwa odpowiedzi odbioru oraz uczestnictwa przez agregację w obrocie energią elektryczną, rynku bilansującym oraz świadczeniu usług systemowych. Wymagania te są opracowywane

na podstawie charakterystyki technicznej odpowiednich procesów oraz technicznych zdolności odbiorców do działania w charakterze odpowiedzi odbioru.

Ponadto art. 9g ust. 5c stanowi, iż instrukcja zawiera wyodrębnioną część dotyczącą szczegółowego sposobu funkcjonowania centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako operator informacji rynku energii, z użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawnionymi do korzystania z centralnego systemu informacji rynku energii.

Należy podkreślić, iż instrukcja przedłożona Prezesowi URE do zatwierdzenia dotyczy części: „IRiESP- Wprowadzenie”, „IRiESP- Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci” oraz „IRiESP- Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”. Zatem bieżące postępowanie administracyjne nie obejmuje swoim zakresem części dotyczącej funkcjonowania centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy OSP z użytkownikami systemu oraz innymi uprawnionymi podmiotami, która została zatwierdzona decyzją Prezesa URE z dnia 6 kwietnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2022.LK.

W trakcie analizy przedłożonej instrukcji Prezes URE wziął pod uwagę art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2023 r. poz. 1681, dalej jako: „nowelizacja PE”), który stanowi, iż OSP ma obowiązek przedłożyć Prezesowi URE instrukcję albo jej zmianę dostosowaną do nowelizacji PE w terminie 12 miesięcy od momentu wejścia w życie tej nowelizacji tj. od 7 września 2023 r. Pismem z dnia 12 grudnia 2023 r., znak: Z-726/DP-PR-WP.7000.1.2023.6, strona w odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE wyjaśniła, iż ze względu na obszerny zakres wynikający z nowelizacji PE, w tym opracowanie (i) katalogu usług systemowych nie dotyczących częstotliwości (USNC) zamawianych przez OSP, (ii) zasad i trybu nabywania USNC, (iii) wymagań technicznych świadczenia USNC, (iv) zasad koordynacji korzystania przez OSD z USNC oraz z usług elastyczności mających wpływ na pracę sieci przesyłowej lub koordynowanej sieci 110 kV oraz (v) warunków, kryteriów i zasad nierynkowego redysponowania instalacji odnawialnego źródła energii, a także konieczność przeprowadzenia konsultacji publicznych, nie jest możliwe w toku bieżącego postępowania administracyjnego przedłożenie instrukcji spełniającej wymagania określone w nowelizacji PE. Prezes URE przyjmując to wyjaśnienie oczekuje przedłożenia przez stronę aktualizacji IRiESP obejmującej zmiany wynikające z właściwych przepisów nowelizacji PE w terminie zakreślonym w tym akcie prawnym.

Po analizie wniosku Prezes URE uznał, że instrukcja zasługuje na zatwierdzenie w części, to jest z wyłączeniem zakresu obejmującego istotne postanowienia umowy o świadczenie usług przesyłania zgodnie z art. 9g ust. 5d PE, w tym pkt 6.5.3 oraz rozdziału 14 IRiESP. W przypadku tej części instrukcji, ze względu na konieczności uzupełnienia postanowień i przeprowadzenia procesu konsultacji z użytkownikami systemu przez OSP, należy kontynuować postępowanie.

Prezes URE, podejmując decyzję uznał, iż przedłożona instrukcja spełnia wymogi wynikające z art. 9g ust. 8d PE, w tym m.in. równowagi interesy użytkowników systemu oraz nie stanowi zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku energii elektrycznej.

Pomimo konieczności kontynuowania postępowania w części obejmującej zatwierdzenie istotnych postanowień umowy przesyłania zgodnie z art. 9g ust. 5d, Prezes URE uznaje za zasadne, biorąc pod uwagę termin wejścia w życie nowych WDB, zatwierdzenie IRiESP w pozostałej części. Takie rozwiązanie zagwarantuje użytkownikom systemu dłuższy czas na przygotowanie się do zmian instrukcji w sposób skorelowany z przygotowaniem do nowych WDB.

W ocenie Prezesa URE niniejsza sprawa jest podzielna i można z niej wyodrębnić części nadające się do samodzielnego rozstrzygnięcia. Biorąc pod uwagę powyższe, Prezes URE na podstawie art. 104 § 2 KPA wydał decyzję w części zatwierdzającą IRiESP w zakresie określonym w pkt 1 rozstrzygnięcia niniejszej decyzji.

Termin wejścia w życie IRiESP, określony w rozstrzygnięciu niniejszej decyzji, jest tożsamy z terminem wnioskowanym przez PSE S.A i jest powiązany z wejściem w życie nowych WDB.

Mając powyższe na względzie orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem tutejszego organu w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 PE oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz. U. z 2023 r. poz. 1550, ze zm., dalej jako: „KPC”).

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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ KPC).

3. Odwołanie od decyzji 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 2023 r. poz. 1144, ze zm., dalej jako: „ustawa o kosztach sądowych w sprawach cywilnych”). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

4. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i następnich ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do art. 117 KPC.

5. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). 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 KPA).

6. 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 KPA).

Załącznik nr 1:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Otrzymuje:

1) Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna

2) ad acta