



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 9 czerwca 2026 r.

DRR.WRE.4321.37.2025.LK

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 9g ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43, dalej jako: „PE”) oraz na podstawie art. 155 w zw. z art. 104 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691, dalej jako: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku

Energa-Operator S. A.

ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

z dnia 11 czerwca 2025 r., znak: EOP/KW/1/2025/06/011983 o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 3/2025 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

postanawiam

1. zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 16 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-59(6)/2013/MKo1 zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zmienioną następującymi decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:
 - z dnia 31 stycznia 2014 r., znak: DRR-4321-59(8)/2013/2014/MKo1,
 - z dnia 23 kwietnia 2014 r., znak: DRR-4321-59(10)/2013/2014/MKo1,
 - z dnia 31 października 2014 r., znak: DRR4321-8(2)/2014/MKo1,
 - z dnia 26 czerwca 2015 r., znak: DRR-4321- 1(6)/2015/MKo1,
 - z dnia 31 grudnia 2015 r., znak: DRR-4321-14(2)/2015/GMi1,
 - z dnia 13 stycznia 2016 r., znak: DRR-4321-10(9) /2015 /2016/GMi1,
 - z dnia 30 listopada 2016 r., znak: DRR4321-1(11)/2015/2016.GMi1,
 - z dnia 22 grudnia 2016 r., znak: DRR.WIR.4321.1.2016.LK,
 - z dnia 13 marca 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.2.2017.LK,
 - z dnia 28 marca 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2017.LK,
 - z dnia 20 grudnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.12.2017.LK,
 - z dnia 8 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.5.2018.LK,
 - z dnia 14 czerwca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2017.LK,
 - z dnia 16 sierpnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2018.LK,
 - z dnia 22 października 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.16.2018.PSt,
 - z dnia 9 stycznia 2019r., znak: DRR.WRE.4321.28.2018.LK,

z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.27.2018.LK (sprostowana postanowieniem z dnia 31 maja 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2019.PSt),
z dnia 23 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.2.2019.ŁW,
z dnia 21 listopada 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2019.ŁW,
z dnia 13 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2020.ŁW,
z dnia 7 kwietnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.02.2020.ŁW,
z dnia 11 sierpnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2020.MZS,
z dnia 27 listopada 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2020.MZS,
z dnia 10 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.18.2020.MZS,
z dnia 22 kwietnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.2.2021.AOr.JPa2,
z dnia 14 grudnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.15.2021.MZS,
z dnia 17 grudnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2021.ŁW,
z dnia 3 lutego 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2021.AOr,
z dnia 17 marca 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2022.AOr,
z dnia 3 sierpnia 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.8.2022.LK,
z dnia 16 listopada 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.9.2022.LK,
z dnia 3 lutego 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2022.ŁW,
z dnia 16 maja 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2023.AOr.JPa2,
z dnia 12 czerwca 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2022.ŁW,
z dnia 18 lipca 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2022.ŁW,
z dnia 31 sierpnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2022.LK,
z dnia 20 września 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.20.2022.LK,
z dnia 22 września 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.25.2023.ŁW,
z dnia 5 grudnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.29.2023.JKo1,
z dnia 12 kwietnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.11.2024.JKo1,
z dnia 19 kwietnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2024.AOr,
z dnia 4 czerwca 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2024.ŁW,
z dnia 7 października 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.21.2024.AOr.JPa2,
z dnia 11 października 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.15.2024.LK,
z dnia 19 grudnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.32.2024.LK,
z dnia 17 stycznia 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.39.2024.LK,
z dnia 17 stycznia 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.25.2024.JPa2,
z dnia 7 marca 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2025.LK,
z dnia 7 marca 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.2.2025.AOr,
z dnia 29 kwietnia 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2025.PBo2,
z dnia 25 czerwca 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.19.2025.AOr
(zmieniająca decyzję z dnia 17 stycznia 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.39.2024.LK),
z dnia 25 czerwca 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.15.2025.AOr
(zmieniająca decyzję z dnia 7 marca 2025 r. znak: DRR.WRE.4321.2.2025.AOr),
z dnia 25 czerwca 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.16.2025.AOr
(zmieniająca decyzję z dnia 31 sierpnia 2023 r. znak: DRR.WRE.4321.13.2023.LK),
z dnia 25 czerwca 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.17.2025.AOr
(zmieniająca decyzję z dnia 11 października 2025 r. znak: DRR.WRE.4321.15.2024.LK),
z dnia 25 czerwca 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.18.2025.AOr
(zmieniająca decyzję z dnia 17 stycznia 2025 r. znak: DRR.WRE.4321.25.2024.JPa2)
z dnia 4 sierpnia 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.42.2025.AOr,
z dnia 17 października 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.44.2025.PBo2,
z dnia 15 grudnia 2025 r., znak: DRR.WRE.4321.49.2025.LK
oraz decyzją z dnia 3 kwietnia 2026 r., znak: DRR.WRE.4321.55.2025.PBo2
poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej poprzez
zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych
w Karcie Aktualizacji nr 3/2025 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej,
stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;

2. ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie Aktualizacji nr 3/2025 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej od dnia następującego po dniu opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 11 czerwca 2025 r., znak: EOP/KW/1/2025/06/011983, przedsiębiorstwo energetyczne Energa-Operator S. A. z siedzibą w Gdańsku (dalej jako: „Energa-Operator S. A.”, „OSD” lub „Spółka Energa-Operator”), będąca operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, przedłożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) do zatwierdzenia projekt zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej jako: „IRiESD”) w formie Karty Aktualizacji nr 3/2025 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej jako: „Karta aktualizacji IRiESD”).

Do wniosku został także załączony raport z konsultacji przeprowadzonych z użytkownikami systemu dotyczących projektu zmian w IRiESD określonych w projekcie Karty aktualizacji IRiESD.

Raport z konsultacji przedstawia listę podjętych w procesie konsultacji działań wraz z ich opisem oraz informację o zgłoszonych uwagach w procesie konsultacji.

Prezes URE pismem z dnia 22 stycznia 2026 r., znak: DRR.WRE.4321.37.2025.LK wezwał stronę do dokonania zmian w przedłożonej Karcie aktualizacji IRiESD.

Pismem z dnia 2 lutego 2026 r., znak: EOP/PK/1/2026/01/003704 strona wykonała wyżej wskazane wezwanie.

Prezes URE pismem z dnia 9 kwietnia 2026 r., znak: DRR.WRE.4321.37.2025.LK wezwał stronę do dokonania zmian w przedłożonej Karcie aktualizacji IRiESD.

Pismem z dnia 21 kwietnia 2026 r., znak: EOP/PK/1/2026/04/018599 strona wykonała wyżej wskazane wezwanie.

Prezes URE w dniu 13 maja 2026 r. pismem znak: DRR.WRE.4321.37.2025.LK poinformował stronę o zakończeniu postępowania i umożliwił wypowiedzenie się co do zebranych dowodów, materiałów i przedstawionych żądań. Strona nie skorzystała z powyższego prawa.

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

Zgodnie z art. 9g ust. 1 PE operator systemu przesyłowego i operator systemu dystrybucyjnego są obowiązani do opracowania odpowiednio instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej lub instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej.

OSD 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, który to obowiązek został nałożony na operatorów systemów dystrybucyjnych w art. 9g ust. 2 PE.

Spółka Energa-Operator przeprowadziła proces konsultacji Karty aktualizacji IRiESD za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 30 kwietnia do 30 maja 2025 r., a więc w okresie obejmującym jeden miesiąc. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej Energa-Operator S. A. użytkownicy systemu zostali poinformowani o opublikowaniu projektu Karty aktualizacji IRiESD, o możliwości zapoznania się z tym projektem oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag drogą elektroniczną we wskazanym wyżej terminie (sposób zgłaszania uwag został dokładnie opisany). Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczane na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez OSD formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. OSD wypełnił zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE. W procesie

konsultacji Karty aktualizacji IRiESD wzięło udział 4 użytkowników systemu lub innych podmiotów, którzy zgłosili łącznie 9 uwag ogólnych i 14 uwag szczegółowych, z czego jedynie 2 uwagi szczegółowe zostały uwzględnione, 3 uwagi ogólne i 2 uwagi szczegółowe zostały uwzględnione częściowo, a pozostałe 2 uwagi ogólne i 9 uwag szczegółowych nie zostały w ogóle uwzględnione. W odniesieniu do 4 uwag szczegółowych udzielono wyjaśnień.

Przedstawione w projekcie Karty aktualizacji nr 3/2025 zmiany postanowień Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, obejmują wprowadzenie do IRiESD zapisów określających bieżące uwarunkowania świadczenia usług bilansujących z wykorzystaniem zasobów (obiektów) przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Energa-Operator S. A. ze względu na warunki pracy sieci dystrybucyjnej oraz zasady potwierdzania spełniania tych uwarunkowań.

Zmiany IRiESD zawarte w projekcie Karcie aktualizacji nr 3/2025 IRiESD wynikają z treści opracowanych przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Warunków Dotyczących Bilansowania („WDB”), które zostały zatwierdzone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją znak: DRR.WRE.744.17.2023.ŁW z dnia 27 września 2023 r., ze zmianami.

Stosownie do postanowień Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. 2025 poz. 919 ze zm.) oraz mając na uwadze zapisy WDB, na rynku energii elektrycznej mogą funkcjonować dostawcy usług bilansujących („DUB”), którzy w ramach funkcjonowania Rynku Bilansującego mogą świadczyć na rzecz operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego usługi bilansujące przez jedną lub więcej jednostek grafikowych w zakresie energii bilansującej lub mocy bilansującej. Jednocześnie świadczenie przez DUB usług bilansujących może być realizowane również z wykorzystaniem obiektów (zasobów) przyłączonych do sieci dystrybucyjnej operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

Pismem z dnia 22 stycznia 2026 r. znak: DRR.WRE.4321.37.2025.LK, Prezes URE wezwał stronę do dokonania zmian w przedłożonym Prezesowi URE do zatwierdzenia projekcie zmiany IRiESD w formie Karty aktualizacji IRiESD oraz do udzielenia stosownych wyjaśnień, między innymi do:

- określenia w zapisach KA IRiESD zasad znoszenia skutków zastosowania pierwszeństwa dostępu OSD do zasobów przyłączonych do sieci OSD w przypadku, gdy zasób Uczestnika Rynku Detalicznego (dalej jako „URD”) działa aktywnie na Rynku Bilansującym (dalej jako „RB”) (tworzy Jednostkę grafikową (dalej jako „JG”)) i nie może zrealizować zobowiązań z RB ze względu na działanie OSD i ponosi koszty z tego tytułu.

- doprecyzowania zapisów pkt A.12.1 KA IRiESD KA IRiESD, ponieważ z jego ustaleń wynika, że jeżeli OSD planuje korzystać z usług lub mechanizmów o charakterze interwencyjnym realizowanych przez zasoby URD tworzące JG, to takie zasoby nie mogą świadczyć usług bilansujących we wszystkich Okresach rozliczania energii bilansującej (dalej jako „OREB”) danej doby. Uniknięcie jednoczesnego świadczenia usług na rzecz Operatora Systemu Przesyłowego (dalej jako „OSP”) i OSD przez dany zasób w danym OREB jest zasadne, ale jest niedopuszczalna sytuacja, w której zaplanowanie wykorzystania zasobu URD przez OSD zawsze skutkuje wyłączeniem tego zasobu z aktywnego udziału w RB w całej dobie (a nie w OREB, dla których faktycznie jest planowane wykorzystanie zasobu URD przez OSD).

- wyjaśnienie czy spełnienie uwarunkowań świadczenia usług bilansujących w zakresie, o którym mowa w pkt A.12.3 pkt 3) KA IRiESD, nie oznacza, że OSD ograniczenia operacyjne w świadczeniu usług bilansujących przez dany zasób URD, który nie został zaplanowany z wyprzedzeniem do świadczenia usług na rzecz OSD (tj. do godz. 14:00 doby n-1), planuje wprowadzać wyłącznie w czasie rzeczywistym.

- doprecyzowanie zapisu pkt A.12.5 KA IRiESD dotyczącego przekazania informacji przez DUB w dobie n-1 do godz. 15:00 nt. aktywnego udziału zasobu URD w RB.

Pismem z dnia 2 lutego 2026 r., znak: EOP/PK/1/2026/01/003704 strona przekazała poprawioną Kartę aktualizacji IRiESD oraz stosowne wyjaśnienia nie uwzględniając jednak wezwania do określenia w zapisach KA IRiESD zasad znoszenia skutków zastosowania pierwszeństwa dostępu OSD do zasobów przyłączonych do sieci OSD, którym była mowa w wezwaniu Prezesa URE z dnia 22 stycznia 2026 r. znak: DRR.WRE.4321.37.2025.LK. Regulacje takie są konieczne do wprowadzenia z uwagi na to, iż Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. wezwane przez Prezesa URE do przekazania informacji nt. jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej będących aktualnie JG w zasobach DUB oraz tych które rozpoczęły proces kwalifikacji zgodnie z załącznikiem nr 2 do Warunków Dotyczących Bilansowania udzieliły odpowiedzi, że takie zasoby występują na Rynku Bilansującym.

W związku z tym pismem z dnia 9 kwietnia 2026 r. znak: DRR.WRE.4321.37.2025.LK, Prezes URE wezwał stronę do uzupełnienia przedłożonego Prezesowi URE do zatwierdzenia projektu zmiany IRiESD w formie Karty aktualizacji IRiESD o określenie w zapisach KA IRiESD na czas określony do terminu wejścia w życie nowego rozporządzenia systemowego zasad znoszenia skutków zastosowania pierwszeństwa dostępu OSD do zasobów przyłączonych do sieci OSD w przypadku, gdy zasób Uczestnika Rynku Detalicznego działa aktywnie na Rynku Bilansującym (dalej jako „RB”) (tworzy Jednostkę Grafikową) i nie może zrealizować zobowiązań z RB ze względu na działanie OSD i ponosi koszty z tego tytułu.

Dodatkowo Prezes URE wskazał, że takie regulacje są konieczne do wprowadzenia z uwagi na to, iż Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. wezwane przez Prezesa URE do przekazania informacji nt. jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej będących aktualnie JG w zasobach DUB oraz tych które rozpoczęły proces kwalifikacji zgodnie z załącznikiem nr 2 do Warunków Dotyczących Bilansowania udzieliły odpowiedzi, że takie zasoby występują na Rynku Bilansującym.

Pismem z dnia 21 kwietnia 2026 r., znak: EOP/PK/1/2026/04/018599 strona przekazała uzupełnioną Kartę aktualizacji IRiESD.

Prezes URE po analizie Karty aktualizacji IRiESD uznał, iż w przedłożonym kształcie spełnia ona przesłanki do zatwierdzenia.

Zgodnie z art. 155 KPA 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 uchynieniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Wobec okoliczności ustalonych przez Prezesa URE w przedmiotowej sprawie, mając na względzie, że za zmianą decyzji przemawia interes społeczny jak i słuszny interes strony, oraz że brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku Energa-Operator S. A., to jest do zmiany decyzji Prezesa URE z dnia 16 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-59(6)/2013/MKo1, ze zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD. Wobec tego postanowiono jak w sentencji.

Jednocześnie uwzględniając wniosek Energa-Operator S. A. określono datę wejścia w życie postanowień określonych w Karcie Aktualizacji nr 3/2025 IRiESD od dnia następującego po dniu opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

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 2026 r. poz. 468 ze zm., dalej jako: „KPC”).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych – Dz. U. z 2025 r. poz. 1228, ze zm., dalej jako: „ustawa o kosztach sądowych w sprawach cywilnych”). 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 art. 101 i nast. 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. 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:

Karta aktualizacji nr 3/2025 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Małgorzata Kozak
Dyrektor Departamentu Rozwoju Rynków
i Spraw Konsumentkich
/podpisano elektronicznie/

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2025 r. poz. 1154 ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymują:

1. Energa-Operator S. A.
ul. Marynarki Polskiej 130,
80-557 Gdańsk
2. *ad acta*

Energa-Operator Spółka Akcyjna



KARTA AKTUALIZACJI NR 3/2025 **Instrukcji Ruchu i Eksploatacji** **Sieci Dystrybucyjnej**

Niniejsza Karta aktualizacji nr 3/2025 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-59(6)/2013/MKo1 z dnia 16 grudnia 2013 r. wraz z późn. zm.

Karta aktualizacji nr 3/2025 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Zakres zmian IRiESD:

L.p.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	Dodaje się pkt A.12.
2.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI „i. OZNACZENIA SKRÓTÓW”	Dodaje się skróty: „OZPG”, „PP _{OSP} ”
3.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt „ii. POJĘCIA I DEFINICJE”	Dodaje się definicje: „Oferta zintegrowanego procesu grafikowania”, „Program pracy”

2. Nowe brzmienie zapisów IRiESD obowiązujących od daty wskazanej w decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę aktualizacji nr 3/2025, z zastrzeżeniem, że pkt A.12.9. IRiESD obowiązuje do dnia wejścia w życie nowego rozporządzenia ministra właściwego do spraw energii w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego wydane na podstawie art. 9 ust. 3 i 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne:

1) Dodaje się punkt A.12. o następującym brzmieniu:

„A.12. UWARUNKOWANIA ŚWIADCZENIA USŁUG BILANSUJĄCYCH

A.12.1.

Energia-Operator S.A. ma pierwszeństwo w korzystaniu z zasobów URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Energia-Operator S.A. w stosunku do korzystania przez OSP z tych zasobów, w tym w ramach usług bilansujących. Zasada ta ma również zastosowanie do stosowanych przez Energia-Operator S.A. mechanizmów o charakterze interwencyjnym, o których mowa w pkt IV.7. – IV.8.

Powyższe w szczególności oznacza, że jeżeli Energia-Operator S.A. planuje korzystać w danym OREB z usług (lub mechanizmów o charakterze interwencyjnym, o których mowa powyżej) realizowanych przez zasoby URD, które składają się na JG na RB, to taki zasób URD nie powinien być uwzględniany do świadczenia usług na rzecz OSP, w tym usług bilansujących na RB, we wszystkich OREB, w których Energia-Operator S.A. korzysta z usług (mechanizmów) z wykorzystaniem tych zasobów.

A.12.2.

DUB, który planuje dokonać zgłoszenia PP_{OSP} i OZPG dotyczącego JG, w skład której wchodzi zasób URD, musi uwzględniać określone przez Energia-Operator S.A. bieżące uwarunkowania świadczenia usług bilansujących ze względu na warunki pracy sieci dystrybucyjnej Energia-Operator S.A.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 2
zatwierdzono:	

- A.12.3. Zgłoszenia PP_{OSP} i OZPG dotyczące JG, w odniesieniu do zasobu URD wchodzącego w skład tej JG, spełniają uwarunkowania świadczenia usług bilansujących w sieci dystrybucyjnej Energa-Operator S.A., jeżeli:
- 1) moce bilansujące przypisane do zasobu URD nie przekraczają wielkości mocy bilansujących zakwalifikowanych w procesie kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących, o którym mowa w pkt A.11.2.,
 - 2) moce bilansujące przypisane do zasobu URD nie przekraczają wielkości mocy przyłączeniowej oraz dopuszczalnych wielkości mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej Energa-Operator S.A. lub pobieranej z tej sieci wynikających z umowy dystrybucji albo umowy kompleksowej lub umowy o przyłączenie,
 - 3) URD spełnia wymagania określone w pkt A.12.6.

A.12.4. DUB może uwzględnić dany zasób URD w zgłoszeniu PP_{OSP} i OZPG, pod warunkiem spełniania wymagań odnoszących się do DUB i tego zasobu URD, określonych w WDB oraz w IRiESD.

A.12.5. Energa-Operator S.A. w dobie $n-1$ do godz. 14:00 przekazuje DUB informacje o zaplanowanych do ww. godziny:

- 1) zasobach URD, z których Energa-Operator S.A. zamierza w dobie n skorzystać do realizacji usług (mechanizmów) na rzecz Energa-Operator S.A.,
- 2) zasobach URD, których DUB może wykorzystywać w ograniczonym zakresie lub nie powinien wykorzystywać do świadczenia usług na rzecz OSP, w przypadku, gdy ich wykorzystanie może prowadzić do wystąpienia przypadków, o których mowa w pkt A.12.8. ppkt 2) – 7).

DUB w dobie $n-1$ do godz. 15:00 przekazuje Energa-Operator S.A. informacje dotyczące uwzględnienia przez DUB danego zasobu URD w świadczeniu usług bilansujących w dobie n w odniesieniu do tych zasobów URD, które DUB planuje uwzględnić w JG, w zgłoszeniu PP_{OSP} i OZPG zgodnie z WDB.

DUB w dobie $n-1$ do godz. 16:00 przekazuje Energa-Operator S.A. informacje dotyczące uwzględnienia przez DUB danego zasobu URD w świadczeniu usług bilansujących w dobie n potwierdzone przez OSP.

Ww. informacje obejmują w szczególności:

- a) wielkości mocy bilansujących,
- b) określenie OREB, w których zasób URD będzie wykorzystywany do świadczenia usług bilansujących,
- c) lokalizację siecią zasobu URD.

DUB niezwłocznie przekazuje Energa-Operator S.A. aktualizację ww. informacji, w przypadku aktualizacji zgłoszeń PP_{OSP} i OZPG zgodnie z WDB, zgłoszonych i przyjętych przez OSP po godz. 14:30 doby $n-1$.

Szczegółowy zakres i sposób przekazywania powyższych informacji określa umowa, o której mowa w pkt A.4.3.12.

A.12.6. URD będący właścicielem zasobu wykorzystywanego do świadczenia usług bilansujących musi spełniać również następujące wymagania:

- 1) zapewnić wymianę danych czasu rzeczywistego z systemem SCADA Energa-Operator S.A. w zakresie pomiaru oraz kierunku przepływu mocy czynnej i biernej, a także napięcia w miejscu przyłączenia,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 3
zatwierdzono:	

- 2) zapewnić zdolność do regulacji mocy czynnej i biernej (oraz innych parametrów – w zależności od miejsca przyłączenia) w zakresie określonym w IRiESD oraz Kodeksach sieci – wymaganie dla jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej,
- 3) umożliwić przyjęcie sygnałów sterowniczych z systemu SCADA Energa-Operator S.A. za pomocą dedykowanego łącza teleinformatycznego – wymaganie dla jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej.

A.12.7. Wymagania, o których mowa w pkt A.12.6., powinny zostać potwierdzone testami sprawdzającymi. Wyniki testów sprawdzających URD przedkłada Energa-Operator S.A., w terminie 45 dni kalendarzowych przed planowaną datą rozpoczęcia wykorzystywania danego zasobu URD do świadczenia usług bilansujących, w celu weryfikacji i potwierdzenia przez Energa-Operator S.A. spełniania tych wymagań.

W przypadku braku spełniania przez zasób URD wymagań, o których mowa w pkt A.12.6., dany zasób URD nie może być wykorzystywany do świadczenia usług bilansujących, a DUB nie może uwzględniać tego zasobu w zgłoszeniu PP_{OSP} i OZPG. W takim przypadku Energa-Operator S.A. przekazuje OSP i DUB informację o niespełnianiu przez zasób URD tych wymagań. Powyższe ma również zastosowanie w przypadku, gdy dany zasób przestał spełniać wymagania, o których mowa w pkt A.12.6.

A.12.8. Energa-Operator S.A. ma prawo wstrzymać, ograniczyć bądź odmówić wykorzystania danego zasobu URD do świadczenia usług bilansujących, w szczególności w następujących przypadkach:

- 1) korzystania przez Energa-Operator S.A. z zasobów URD zgodnie z pkt A.12.1.,
- 2) wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej,
- 3) wstrzymania lub ograniczenia świadczenia przez Energa-Operator S.A. usług dystrybucji zgodnie z zapisami umowy dystrybucji albo umowy kompleksowej zawartej z URD,
- 4) stanu pracy sieci dystrybucyjnej, w tym stanów n-1, w których możliwości wprowadzenia mocy czynnej (stosownie do wielkości mocy bilansujących) do sieci dystrybucyjnej Energa-Operator S.A. lub pobierania mocy czynnej z tej sieci będą ograniczone,
- 5) przekroczenia dopuszczalnych obciążeń prądowych elementów infrastruktury sieciowej Energa-Operator S.A.,
- 6) pogorszenia warunków pracy sieci dystrybucyjnej w zakresie napięć w poszczególnych węzłach sieci,
- 7) pogorszenia warunków pracy sieci dystrybucyjnej w zakresie wystąpienia lub zwiększenia przepływów mocy czynnej w węzłach 110 kV/SN w kierunku sieci o napięciu znamionowym 110 kV.

A.12.9. Energa-Operator S.A. rekompensuje wynikające z WDB koszty DUB związane ze świadczeniem usług bilansujących z wykorzystaniem danego zasobu URD, w przypadku, gdy ich powstanie wynika z korzystania z prawa pierwszeństwa, o którym mowa w pkt A.12.1. Rekompensata kosztów nie obejmuje przypadków, gdy powstanie kosztów jest skutkiem:

- 1) korzystania z usług (lub mechanizmu o charakterze interwencyjnym), o których mowa w pkt A.12.1., w odniesieniu do zasobów URD, dla których Energa-Operator S.A. przekazał DUB informacje, o których mowa w pkt A.12.5 ppkt 1) lub 2), lub
- 2) przypadków, o których mowa w pkt A.12.8. ppkt 2) - 7).

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 4
zatwierdzono:	

Szczegółowe zasady ww. rekompensaty kosztów określa umowa, o której mowa w pkt A.4.3.12.”

2) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI:

a) w OZNACZENIA SKRÓTÓW dodaje się skróty w brzmieniu:

OZPG	Oferta zintegrowanego procesu grafikowania
PP_{OSP}	Program pracy

b) w POJĘCIACH I DEFINICJACH dodaje się definicje w brzmieniu:

Oferta zintegrowanego procesu grafikowania	Wynikająca z WDB oferta zawierająca dane handlowe i dane techniczne, składająca się z oferty na energię bilansującą, oferty na moce bilansujące oraz oferty technicznej, składana przez dostawcę usług bilansujących do OSP w odniesieniu do jednostki grafikowej.
Program pracy	Wynikający z WDB program zawierający grafik obciążenia oraz grafiki rezerw mocy zgłoszony przez dostawcę usług bilansujących do OSP w odniesieniu do jednostki grafikowej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 5
zatwierdzono:	