

ENEA Operator sp. z o.o.
ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań



KARTA AKTUALIZACJI NR 40/2025
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej

Data wejścia w życie: 11 czerwca 2026 r.

Niniejsza Karta aktualizacji nr 40/2025 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – wersja 2.3. („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-60(5)/2013/KSm z dnia 16 grudnia 2013 r. wraz z późn. zm.

WERSJA 1.3.

Karta aktualizacji nr 40/2025

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Zakres zmian IRIESD

L.p.	Rozdział IRIESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	Rozdział A IRIESD „Postanowienia wstępne”	Dodaje się pkt A.12.
2.	IRIESD – Słownik skrótów i definicji „i. Oznaczenia skrótów”	Dodaje się skróty: „OZPG” oraz „PP _{OSP} ”.
3.	IRIESD – Słownik skrótów i definicji „ii. Pojęcia i definicje”	Dodaje się definicje: „Oferta zintegrowanego procesu grafikowania” oraz „Program pracy”.

2. Nowe brzmienie zapisów IRIESD obowiązujących od daty wskazanej w decyzji Prezesa URE zatwierdzającej Kartę aktualizacji nr 40/2025 IRIESD, 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 pkt A.12., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.12. UWARUNKOWANIA ŚWIADCZENIA USŁUG BILANSUJĄCYCH

A.12.1. ENEA Operator ma pierwszeństwo w korzystaniu z zasobów URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator w stosunku do korzystania przez OSP z tych zasobów, w tym w ramach usług bilansujących. Zasada ta ma również zastosowanie do stosowanych przez ENEA Operator mechanizmów o charakterze interwencyjnym, o których mowa w pkt. IV.7. – IV.8.

Powyższe w szczególności oznacza, że jeżeli ENEA Operator 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 ENEA Operator 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 ENEA Operator bieżące uwarunkowania świadczenia usług bilansujących ze względu na warunki pracy sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.

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 ENEA Operator, 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 ENEA Operator lub pobieranej z tej sieci wynikających z umowy dystrybucyjnej 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 spełnienia wymagań odnoszących się do DUB i tego zasobu URD, określonych w WDB oraz w IRIESD.

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

- 1) zasobach URD, z których ENEA Operator zamierza w dobie n skorzystać do realizacji usług (mechanizmów) na rzecz ENEA Operator;
- 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 ENEA Operator informacje dotyczące planowanego 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 ENEA Operator 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 sieciową zasobu URD.

DUB niezwłocznie przekazuje ENEA Operator 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 ENEA Operator w zakresie pomiaru oraz kierunku przepływu mocy czynnej i biernej, a także napięcia w miejscu przyłączenia,
- 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 ENEA Operator 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 ENEA Operator, w terminie 45 dni kalendarzowych przed planowaną datą rozpoczęcia wykorzystywania danego zasobu URD do świadczenia usług bilansujących, w celu weryfikacji i potwierdzenia przez ENEA Operator spełnienia tych wymagań.

W przypadku braku spełnienia 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 ENEA Operator 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. ENEA Operator ma prawo wstrzymać, ograniczyć bądź odmówić wykorzystania danego zasobu URD do świadczenia usług bilansujących, w szczególności w następujących przypadkach:

- 1) korzystania przez ENEA Operator z zasobów URD zgodnie z pkt. A.12.1.,
- 2) wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej,
- 3) wstrzymania lub ograniczenia świadczenia przez ENEA Operator usług dystrybucji zgodnie z zapisami umowy dystrybucyjnej 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 ENEA Operator lub pobierania mocy czynnej z tej sieci będą ograniczone,
- 5) przekroczenia dopuszczalnych obciążeń prądowych elementów infrastruktury sieciowej ENEA Operator,
- 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. ENEA Operator 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 ENEA Operator przekazała DUB informację, 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).

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

2) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „i. Oznaczeniach skrótów” dodaje się następujące skróty:

OZPG	Oferta zintegrowanego procesu grafikowania
PP_{OSP}	Program pracy

3) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „ii. Pojęciach i definicjach” dodaje się następujące definicje:

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.