



**Karta aktualizacji Nr B/2/2025  
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

*Niniejsza Karta aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-29(5)/2013/MKo4 z dnia 10 września 2013 roku z późniejszymi zmianami.*

Wersja 1.0.

## I. Zakres zmian IRiESD:

Lp.	Pkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	Dodano punkt A.12.
2.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt I. OZNACZENIA SKRÓTÓW	Dodano skróty: „OZPG”, „PP <sub>OSP</sub> ”
3.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt II. POJĘCIA I DEFINICJE	Dodano definicje: „Oferta zintegrowanego procesu grafikowania”, „Program pracy”
4.	SPIS TREŚCI	Dodano punkt A.12. oraz zaktualizowano numerację stron w Spisie treści.

## II. Nowe brzmienie zapisów IRiESD, które obowiązują od daty wejścia w życie Karty aktualizacji nr B/2/2025 IRiESD:

1. Dodaje się pkt A.12., który przyjmuje następujące brzmienie:

### „A.12. Uwarunkowania świadczenia usług bilansujących

A.12.1. PGE Dystrybucja S.A. ma pierwszeństwo w korzystaniu z zasobów URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. w stosunku do korzystania przez OSP z tych zasobów, w tym w ramach usług bilansujących.

Powyższe w szczególności oznacza, że jeżeli PGE Dystrybucja S.A. planuje korzystać z usług realizowanych przez zasoby URD, które składają się na JG na RB, to taka JG nie może świadczyć usług na rzecz OSP, w tym usług bilansujących na RB, w OREB danej doby, w których PGE Dystrybucja S.A. korzysta z usług (mechanizmów) z wykorzystaniem tych zasobów.

A.12.2. DUB, który planuje dokonać zgłoszenia PP<sub>OSP</sub> i OZPG dotyczącego JG, w skład której wchodzi zasób URD, musi uwzględniać określone przez PGE Dystrybucja S.A. bieżące uwarunkowania świadczenia usług bilansujących ze względu na warunki pracy sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.

- A.12.3. Zgłoszenia PP<sub>OSP</sub> i OZPG dotyczące JG, w odniesieniu do zasobu URD wchodzącego w skład tej JG, spełniają uwarunkowania świadczenia usług bilansujących w sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja 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 PGE Dystrybucja 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<sub>OSP</sub> i OZPG, pod warunkiem spełniania wymagań odnoszących się do DUB i tego zasobu URD, określonych w WDB oraz w IRiESD.
- A.12.5. DUB w dobie  $n-1$  do godz. 15:00 przekazuje PGE Dystrybucja S.A. informacje dotyczące uwzględnienia przez DUB danego zasobu URD w świadczeniu usług bilansujących w dobie  $n$ . Informacje te obejmują w szczególności:
- 1) wielkości mocy bilansujących,
  - 2) określenie OREB, w których zasób URD będzie wykorzystywany do świadczenia usług bilansujących,
  - 3) lokalizację sieciową zasobu URD.
- 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 PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja 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 PGE Dystrybucja 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 PGE Dystrybucja 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<sub>OSP</sub> i OZPG. W takim przypadku PGE Dystrybucja 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. PGE Dystrybucja S.A. ma prawo wstrzymać, ograniczyć bądź odmówić wykorzystania danego zasobu URD do świadczenia usług bilansujących, w szczególności w następujących przypadkach:

- 1) korzystania przez PGE Dystrybucja S.A. z zasobów URD zgodnie z pkt A.12.1.,
- 2) wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej,
- 3) wstrzymania lub ograniczenia świadczenia przez PGE Dystrybucja 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 PGE Dystrybucja S.A. lub pobierania mocy czynnej z tej sieci będą ograniczone,
- 5) przekroczenia dopuszczalnych obciążeń prądowych elementów infrastruktury sieciowej PGE Dystrybucja 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."

2. W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w pkt I. OZNACZENIA SKRÓTÓW dodaje się skróty:

**OZPG** Oferta zintegrowanego procesu grafikowania

**PP<sub>OSP</sub>** Program pracy

3. W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w pkt II. POJĘCIA I DEFINICJE dodaje się 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.

4. W SPISIE TREŚCI dodaje się punkt A.12. oraz aktualizuje się numerację stron.