



# KARTA AKTUALIZACJI 1/2026

## Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

### 1. Zakres zmian IRiESD

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 2. Pojęcia i definicje	Zmienia się definicje: „Sprzedawca rezerwowy”, „Sprzedaż rezerwowa”  Dodaje się definicje: „Sprzedawca zobowiązany”
2.	IV.BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	Dodaje się punkt : IV.6.
3.	Załącznik nr 4 ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI	W części A zmienia się punkty : V, VIII

### 2. Nowe brzmienie zapisów IRiESD

- 1) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w POJĘCIACH I DEFINICJACH zmienia się definicje :

#### **Sprzedawca rezerwowy**

Przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE na sprzedawcę zobowiązanego na obszarze działania OSDn, zapewniające URD przyłączonym

do danego systemu elektroenergetycznego sprzedaż rezerwową.

### **Sprzedaż rezerwowa**

Sprzedaż energii elektrycznej URD przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSDn dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego, w przypadku, gdy nie jest realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa dla danego PPE przez dotychczasowego sprzedawcę.

- 2) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w POJĘCIACH I DEFINICJACH dodaje się definicje :

### **Sprzedawca zobowiązany**

Sprzedawca energii elektrycznej, o którym mowa w art. 40 ust. 1 Ustawy OZE, tj. przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE przez Prezesa URE na obszarze działania OSDn (albo w przypadku brak możliwości realizacji obowiązków przez tego sprzedawcę – wyznaczone dla obszaru działania OSD) i zobowiązane do zakupu energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE, zgodnie z Ustawą OZE.

- 3) Dodaje się punkt IV.6. o następującym brzmieniu:

## **„ IV.6. INTERWENCYJNA DOSTAWA MOCY CZYNNEJ**

### **IV.6.1 Postanowienia ogólne**

**IV.6.1.1** W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, zapewnienia niezawodności pracy tego systemu lub utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, OSDn może korzystać z interwencyjnych dostaw mocy czynnej (IDC). OSDn wykorzystuje IDC w szczególności w przypadku, gdy są one niezbędne do osiągnięcia ww. celów

**IV.6.1.2** IDC polega na zwiększeniu przez URD poboru mocy czynnej z sieci dystrybucyjnej OSDn, w tym również ponad wartość mocy umownej określonej w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, do poziomu nieprzekraczającego maksymalnej mocy interwencyjnej określonej przez OSDn. IDC może być realizowana przez URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn w PPE, dla których zamówiona moc umowna jest wyższa niż 40 kW.

**IV.6.1.3** Zasady realizacji IDC i współpracy w zakresie realizacji IDC pomiędzy OSDn a URD:

- 1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna OSDn,
- 2) OSDn określa dopuszczalne: maksymalną moc interwencyjną oraz

czas pobierania tej mocy,

- 3) OSDn informuje URD z wyprzedzeniem (co najmniej 3-dniowym) o możliwości korzystania z IDC,
- 4) IDC może realizować jedynie URD, który posiada elektroniczny kanał komunikacji z OSDn.

**IV.6.1.4** URD nie przysługuje wynagrodzenie z tytułu realizacji IDC.

**IV.6.1.5** W przypadku, gdy realizacja IDC będzie skutkować przekroczeniem przez URD mocy umownej określonej w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, wówczas w odniesieniu do okresu realizacji IDC opłaty za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się.

**IV.6.1.6** URD może realizować IDC pod warunkiem spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt IV.6.2.

**IV.6.2** Wymagania techniczne

**IV.6.2.1** URD, który realizuje IDC, powinien spełniać następujące wymagania:

- 1) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE spełniają wymagania techniczne określone w IRiESD jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
  - 2) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie w trybie dobowym poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do LSPR OSDn.”
- 4) W załączniku nr 4 „ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI”:
- a) w części A w pkt V zmienia się ppkt 2., który otrzymuje brzmienie:  
„2. W zakresie danych pomiarowych dotyczących prosumentów, prosumentów zbiorowych lub prosumentów wirtualnych, OSDn udostępnia sprzedawcy dane obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej OSDn przez prosumenta, prosumenta zbiorowego lub prosumenta wirtualnego przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej OSDn.”
  - b) W części A w pkt VIII zmienia się ppkt 1., który otrzymuje brzmienie:  
„1. Rozliczenia za świadczone przez OSDn usługi dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej, dokonywane są na podstawie stawek opłat i zasad ich stosowania określonych w Taryfie OSDn, z uwzględnieniem udzielonych przez OSDn bonifikat. W relacjach pomiędzy OSDn a sprzedawcą rozliczenie usługi dystrybucji dla URD będącego prosumentem, prosumentem zbiorowym, prosumentem wirtualnym, członkiem spółdzielni energetycznej lub członkiem klastra energii odbywają się na zasadach zawartych w Ustawie OZE.”