

KARTA AKTUALIZACJI nr 39/2025

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Zakres zmian IRiESD

- a) obowiązujących od daty wskazanej w decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę aktualizacji nr 39/2025 (zmiany określone w pkt 2 niniejszej karty aktualizacji)

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	IV. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	<u>Dodaje się punkty:</u> IV.6., IV.7.

- b) obowiązujących od dnia 19 października 2026 r. (zmiany określone w pkt 3 niniejszej karty aktualizacji)

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	IV. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	<u>Zmienia się punkty:</u> IV.6.2.1., IV.7.2.1.

2. Nowe brzmienie zapisów IRiESD

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

„IV.6. INTERWENCYJNA DOSTAWA MOCY CZYNNEJ (obowiązuje do dnia 31 grudnia 2027 r.)

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, TAURON Dystrybucja może korzystać z interwencyjnych dostaw mocy czynnej (IDC). TAURON Dystrybucja 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 TAURON Dystrybucja, w tym również ponad wartość mocy umownej określonej w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, do poziomu nieprzekraczającego maksymalnej mocy interwencyjnej określonej przez TAURON Dystrybucja. IDC może być realizowana przez URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja 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 TAURON Dystrybucja a URD:
- 1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna TAURON Dystrybucja,
 - 2) TAURON Dystrybucja określa dopuszczalne: maksymalną moc interwencyjną oraz czas pobierania tej mocy,
 - 3) TAURON Dystrybucja 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 TAURON Dystrybucja.
- 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 TAURON Dystrybucja.”

- 2) Dodaje się punkt IV.7. o następującym brzmieniu:

„IV.7. INTERWENCYJNA REGULACJA MOCY BIERNEJ NA POLECENIE TAURON DYSTRYBUCJA (obowiązuje do dnia 31 grudnia 2027 r.)

IV.7.1. Postanowienia ogólne

- IV.7.1.1. W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego i utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, TAURON Dystrybucja może korzystać z interwencyjnej regulacji mocy biernej (IRB). TAURON Dystrybucja wykorzystuje IRB

w szczególności w przypadku, gdy są one niezbędne do osiągnięcia ww. celów.

- IV.7.1.2. IRB polega na zmianie przez URD poboru mocy biernej z sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja lub wprowadzania mocy biernej do tej sieci w zakresie niewymaganym zapisami prawa.
IRB może być realizowana przez URD_W lub URD_{ME} przyłączonych do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja o napięciu znamionowym 110 kV, z wyłączeniem URD_W lub URD_{ME} przyłączonych do pól 110 kV w węzłach NN/110 kV, lub do sieci SN.
- IV.7.1.3. Zasady realizacji IRB i współpracy w zakresie realizacji IRB pomiędzy TAURON Dystrybucja a URD:
- 1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna TAURON Dystrybucja (w lokalizacjach sieciowych określonych przez TAURON Dystrybucja),
 - 2) TAURON Dystrybucja określa moc minimalną/maksymalną regulacji,
 - 3) IRB może realizować jedynie URD, który posiada system zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie TAURON Dystrybucja oraz elektroniczny kanał komunikacji z TAURON Dystrybucja,
 - 4) zasoby URD wykorzystywane do IRB nie mogą wprowadzać zakłóceń do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja.
- IV.7.1.4. URD przysługuje wynagrodzenie z tytułu realizacji IRB.
- IV.7.1.5. Realizacja IRB odbywa się na podstawie stosownego polecenia ruchowego wydanego z poziomu służb dyspozytorskich TAURON Dystrybucja.
- IV.7.1.6. W przypadku, gdy realizacja IRB będzie skutkować przekroczeniem przez URD mocy umownej lub współczynnika mocy tgφ, wówczas w odniesieniu do okresu realizacji IRB odpowiednio opłaty za przekroczenia mocy umownej lub opłaty za ponadumowny pobór energii biernej nie pobiera się.
- IV.7.1.7. URD może realizować IRB pod warunkiem spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt IV.7.2.
- IV.7.1.8. W celu weryfikacji możliwości realizacji IRB przez URD lub spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt IV.7.2., TAURON Dystrybucja może zarządzić testowy okres realizacji IRB, a URD jest zobowiązany przystąpić do realizacji IRB. Z tytułu realizacji IRB w ww. okresie URD nie przysługuje wynagrodzenie.

IV.7.2. Wymagania techniczne

- IV.7.2.1. URD, który realizuje IRB, powinien spełniać następujące wymagania:
- 1) PPE wchodzące w skład danego zasobu URD stanowią kompletny układ zasilania danego zasobu obejmujący wszystkie miejsca dostarczania tego zasobu,
 - 2) 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,
 - 3) 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 TAURON Dystrybucja,

- 4) zasób wyposażony jest w system zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie TAURON Dystrybucja.

IV.7.2.2. URD składa oświadczenie o spełnianiu wymagań, o których mowa w pkt IV.7.2.1. Wzór oświadczenia określa TAURON Dystrybucja.

IV.7.2.3. URD jest zobowiązany do bieżącego informowania TAURON Dystrybucja w przypadku zmian odnośnie do złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany.

V.7.3. Katalog IRB

V.7.3.1. TAURON Dystrybucja wykorzystuje IRB w szczególności do:

- 1) regulacji napięcia,
- 2) regulacji mocy biernej

w celu utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej.

IV.7.3.2. TAURON Dystrybucja korzysta z IRB w odniesieniu do kontrolowanego przekroczenia współczynnika mocy na polecenie TAURON Dystrybucja.”

3. Nowe brzmienie zapisów IRiESD obowiązujące od dnia 19 października 2026 r.

1) W punkcie IV.6.2.1. ppkt 2) otrzymuje następujące brzmienie:

„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 systemu pomiarowego TAURON Dystrybucja.”

2) W punkcie IV.7.2.1. ppkt 3) otrzymuje następujące brzmienie:

„3) 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 systemu pomiarowego TAURON Dystrybucja,”