

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:

- 1) zmianie przez URD poboru mocy biernej z sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja lub wprowadzania mocy biernej do tej sieci, ponad wartość większą z dwóch:
 - a) wyznaczoną granicami profili P-Q/P_{max} oraz U-Q/P_{max}, określonymi w TCM,
 - b) wyznaczoną współczynnikiem mocy, określonym w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej,
- 2) poborze mocy biernej z sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja lub wprowadzania mocy biernej do tej sieci przez URD, przy braku generacji mocy czynnej (praca kompensatorowa).

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,”