



CMC Poland Sp. z o.o.

PROJEKT

KARTA AKTUALIZACJI nr 3/2025

**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej**

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”).

Tekst zatwierdzony przez:

.....

Podpis i pieczęć osób zatwierdzających

Data zatwierdzenia:2025 r.

KARTA AKTUALIZACJI nr 3/2025**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej****1. Zakres zmian IRiESD**

- a) obowiązujących od daty wejścia w życie aktualizacji: data zatwierdzenia Karty aktualizacji nr 3/2025 IRiESD przez Zarząd *CMC Poland sp. z o.o.*

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

- b) obowiązujących od daty przystąpienia *CMC Poland sp. z o.o.* do CSIRE

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, *CMC Poland* może korzystać z interwencyjnych dostaw mocy czynnej (IDC). *CMC Poland* 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 *CMC Poland*, w tym również ponad wartość mocy umownej określonej w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, do poziomu nieprzekraczającego maksymalnej mocy interwencyjnej określonej przez *CMC Poland*. IDC może być realizowana przez URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej *CMC Poland* 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 *CMC Poland* a URD:

- 1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna *CMC Poland*,
- 2) *CMC Poland* określa dopuszczalne: maksymalną moc interwencyjną oraz czas pobierania tej mocy,

- 3) *CMC Poland* 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 *CMC Poland*.

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.6.1.5. 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 *CMC Poland*.”

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

„IV.7. NTERWENCYJNA REGULACJA MOCY BIERNEJ NA POLECENIE *CMC Poland* (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, *CMC Poland* może korzystać z interwencyjnej regulacji mocy biernej (IRB). *CMC Poland* 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 *CMC Poland* 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 do sieci dystrybucyjnej *CMC Poland* o napięciu znamionowym 110kV z wyłączeniem URD_W lub URD_{ME} przyłączonych do sieci SN.

IV.7.1.3. Zasady realizacji IRB i współpracy w zakresie realizacji IRB pomiędzy *CMC Poland* a URD:

- 1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna *CMC Poland* (w lokalizacjach sieciowych określonych przez *CMC Poland*),
- 2) *CMC Poland* określa moc minimalną/maksymalną regulacji,
- 3) IRB może realizować jedynie URD, który posiada system zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie *CMC Poland* oraz elektroniczny kanał komunikacji z *CMC Poland*,
- 4) zasoby URD wykorzystywane do IRB nie mogą wprowadzać zakłóceń do sieci dystrybucyjnej *CMC Poland*.

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 *CMC Poland*.
- 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., *CMC Poland* 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 *CMC Poland*,
 - 4) zasób wyposażony jest w system zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie *CMC Poland*.
- IV.7.2.2. URD składa oświadczenie o spełnianiu wymagań, o których mowa w pkt IV.7.2.1. Wzór oświadczenia określa *CMC Poland*.
- IV.7.2.3. URD jest zobowiązany do bieżącego informowania *CMC Poland* w przypadku zmian odnośnie do złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany.

IV.7.3. Katalog IRB

- IV.7.3.1. *CMC Poland* wykorzystuje IRB w szczególności do:
 - 1) regulacji napięcia,
 - 2) regulacji mocy biernejw celu utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- IV.7.3.2. *CMC Poland* korzysta z IRB w odniesieniu do kontrolowanego przekroczenia współczynnika mocy na polecenie *CMC Poland*."

3. Nowe brzmienie zapisów IRiESD obowiązujące od dnia przystąpienia *CMC Poland* do CSIRE

- 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 *CMC Poland*.”
- 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 *CMC Poland*.”