ENEA Operator sp. z o.o.
ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań

KARTA AKTUALIZACJI NR 44/2026
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Data wejścia w życie: 1 grudnia 2026 r. (z wyłączeniem zmian w zakresie dodania pkt IV.7.1.9. oraz pkt IV.8.1.10. IRiESD)

Niniejsza Karta aktualizacji nr 44/2026 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – wersja 2.3. („IRiESD"), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-60(5)/2013/KSm z dnia 16 grudnia 2013 r. wraz z późn. zm.

WERSJA 1.0.

Karta aktualizacji nr 44/2026
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Zakres zmian IRiESD

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	Rozdział IV IRiESD „Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego”	Zmienia się tytuły punktów: pkt IV.6., pkt IV.7. oraz pkt IV.8. Zmienia się pkt IV.6.2.1., pkt IV.7.1.2. ppkt 1), pkt IV.7.2.1., pkt IV.7.3.2. oraz pkt IV.8.2.1.
2.	Rozdział IV IRiESD „Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego”	Dodaje się pkt IV.7.1.9. oraz pkt IV.8.1.10.

2. Nowe brzmienie zapisów IRiESD

1) Zmienia się tytuł pkt. IV.6., który otrzymuje następujące brzmienie:

IV.6. INTERWENCYJNA DOSTAWA MOCY CZYNNEJ

2) W pkt. IV.6.2.1. ppkt. 2) zastępuje się użyty skrót „LSPR” wyrażaniem „systemu pomiarowego”.

3) Zmienia się tytuł pkt. IV.7., który otrzymuje następujące brzmienie:

IV.7. INTERWENCYJNA REGULACJA MOCY BIERNEJ NA POLECENIE ENEA OPERATOR

4) Zmienia się pkt IV.7.1.2. ppkt 1), który otrzymuje następujące brzmienie:

IV.7.1.2. 1) zmianie przez URD poboru mocy biernej z sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub wprowadzania mocy biernej do tej sieci ponad wartość większą z dwóch:
   a) wyznaczoną granicami profili P-Q/Pmax oraz U-Q/Pmax, określonymi w TCM,
   b) wyznaczoną współczynnikiem mocy określonym w umowie dystrybucyjnej;

5) Dodaje się pkt IV.7.1.9. o następującym brzmieniu:

IV.7.1.9. Zasoby URD wykorzystywane do realizacji IRB podlegają redysponowaniu nierynkowemu wyłącznie w zakresie zmniejszenia odpowiednio mocy czynnej wytwarzanej, wprowadzanej lub pobieranej do wielkości mocy, dla której realizacja polecenia redysponowania nierynkowego nie wpływa negatywnie na realizację IRB z wykorzystaniem danego zasobu URD.

6) W pkt. IV.7.2.1. ppkt. 3) zastępuje się użyty skrót „LSPR” wyrażaniem „systemu pomiarowego”.

7) Zmienia się pkt IV.7.3.2., który otrzymuje następujące brzmienie:

IV.7.3.2. ENEA Operator korzysta z IRB w odniesieniu do kontrolowanego przekroczenia współczynnika mocy przez URD na polecenie ENEA Operator.

8) Zmienia się tytuł pkt. IV.8., który otrzymuje następujące brzmienie:

IV.8. OPTYMALIZACJA PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ Z WYKORZYSTANIEM MAGAZYNOWANIA ENERGII

9) Dodaje się pkt IV.8.1.10. o następującym brzmieniu:

IV.8.1.10. Zasoby URD wykorzystywane do realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej:

1) nie podlegają redysponowaniu nierynkowemu – w przypadku, gdy ENEA Operator dysponuje pełną mocą czynną danego zasobu URD;
2) podlegają redysponowaniu nierynkowemu wyłącznie w zakresie zmiany wprowadzania lub poboru mocy czynnej do wielkości mocy, dla której realizacja polecenia redysponowania nierynkowego nie wpływa negatywnie na realizację optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej z wykorzystaniem danego zasobu URD.

10) W pkt. IV.8.2.1. ppkt. 3) zastępuje się użyty skrót „LSPR” wyrażaniem „systemu pomiarowego”.