



Karta Aktualizacji Nr B/5/2023
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-29(5)/2013/MKo4 z dnia 10 września 2013 roku z późniejszymi zmianami.

wersja 2.0

I. Zakres zmian IRiESD:

Lp.	Pkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt II. Pojęcia i definicje	<u>Dodano definicje:</u> „Farma fotowoltaiczna”, „Potrzeby własne jednostki wytwórczej”, „Sieć zamknięta” <u>Zmieniono definicje:</u> „Farma wiatrowa”, „TCM”
2.	Załącznik nr 1 pkt 11	Dodano nowy pkt

II. Nowe brzmienie zapisów IRiESD, które obowiązują od daty wejścia w życie Karty Aktualizacji nr B/5/2023 IRiESD:

1. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „Pojęcia i definicje” dodano nowe definicje o następującym brzmieniu:

Farma fotowoltaiczna	Instalacja odnawialnego źródła energii wraz z potrzebami własnymi jednostki wytwórczej, z wyłączeniem magazynu energii elektrycznej, wykorzystująca do wytwarzania energii elektrycznej energię promieniowania słonecznego. Farma fotowoltaiczna stanowi jednostkę wytwórczą.
Potrzeby własne jednostki wytwórczej	Grupa urządzeń i układów technologicznych pojedynczej jednostki wytwórczej, niezbędna do realizacji procesu wytwarzania energii elektrycznej.
Sieć zamknięta	Sieć przesyłowa i koordynowana sieć 110 kV.

2. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „Pojęcia i definicje” zmieniono definicje i nadano im następujące brzmienie:

Farma wiatrowa	Instalacja odnawialnego źródła energii wraz z potrzebami własnymi jednostki wytwórczej, z wyłączeniem magazynu energii, wykorzystująca turbiny wiatrowe do wytwarzania energii elektrycznej z energii wiatru. Farma wiatrowa stanowi jednostkę wytwórczą.
TCM	Metody, warunki, wymogi i zasady (ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjęte na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158/54 z 14.06.2019 r.) lub Kodeksów sieci.

3. W Załączniku nr 1 dodano nowy pkt 11 i nadano mu następujące brzmienie:

11. DODATKOWE WYMAGANIA DLA FARM WIATROWYCH i FARM FOTOWOLTAICZNYCH

11.1. Zdalne sterowanie farmą wiatrową (interwencyjne)

11.1.1. W celu zapewnienia możliwości wykorzystania farmy wiatrowej w procesie prowadzenia ruchu, wymaga się, aby farma wiatrowa przyłączona do sieci PGE Dystrybucja S.A. lub operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu PGE Dystrybucja S.A. była zdolna do zdalnego sterowania zgodnie ze standardami PGE Dystrybucja S.A. lub standardami operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu PGE Dystrybucja S.A. jako właściwego ze względu na miejsce przyłączenia farmy wiatrowej. W ramach systemu zdalnego sterowania z właściwego ośrodka centrum dyspozytorskiego należy zapewnić możliwość:

- 1) zadawania maksymalnego, dopuszczalnego obciążenia mocą czynną (zmiany mocy czynnej),
- 2) zmiany mocy biernej (w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń mocą bierną farmy wiatrowej),
- 3) wyłączenia całkowitego farmy wiatrowej (oddziaływania na wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy farmy wiatrowej).

W ramach systemu zdalnego sterowania należy zapewnić zmianę trybu regulacji farmy wiatrowej w czasie rzeczywistym (on-line).

11.1.2. Zadawanie wartości wielkości regulowanych powinno być możliwe w wielkościach bezwzględnych. Algorytm systemu sterowania i regulacji farmą wiatrową musi być dostosowany do realizacji tego wymagania.

11.1.3. Wymaganie zdalnego sterowania stosuje się, niezależnie od wymogu zapewnienia łączności dyspozytorskiej głosowej, zgodnie z IRiESD.

11.1.4. PGE Dystrybucja S.A. ma prawo do zmiany generacji mocy czynnej oraz biernej farmy wiatrowej w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń, łącznie z całkowitym wyłączeniem farmy wiatrowej poprzez oddziaływania na wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy farmy wiatrowej, przy czym wymagane funkcje zdalnego sterowania powinny być realizowane z poziomu służb dyspozytorskich PGE Dystrybucja S.A. OSP, przy wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), zastrzega sobie możliwość, za pośrednictwem służb dyspozytorskich PGE Dystrybucja S.A., interwencyjnej zmiany parametrów pracy farmy wiatrowej przyłączonej do sieci PGE Dystrybucja S.A. wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), za pośrednictwem służb dyspozytorskich operatora.

11.1.5. W przypadku, gdy zaniżenie mocy czynnej lub całkowite wyłączenie farmy wiatrowej wystąpi w sytuacji braku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, rozliczenia finansowe z tego tytułu każdorazowo będą dokonywane na podstawie odrębnej umowy zawartej z operatorem systemu inicjującym wydanie polecenia zmiany parametrów pracy farmy wiatrowej lub wydanie polecenia jej wyłączenia, chyba że postanowienia warunków o przyłączenie lub umów zawartych pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. i farmą wiatrową nie gwarantują farmie wiatrowej niezawodnych dostaw energii elektrycznej lub wyłączają roszczenia z tytułu całkowitego wyłączenia lub zaniżenia mocy czynnej.

11.2. Zdalne sterowanie farmą fotowoltaiczną (interwencyjne) przyłączoną

11.2.1. PGE Dystrybucja S.A. ma prawo do zmiany generacji mocy czynnej oraz biernej farmy fotowoltaicznej w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń, łącznie z całkowitym wyłączeniem farmy fotowoltaicznej poprzez oddziaływania na wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy farmy fotowoltaicznej, przy czym wymagane funkcje zdalnego

sterowania powinny być realizowane w ramach systemu zdalnego sterowania z poziomu służb dyspozytorskich PGE Dystrybucja S.A. OSP, dokonuje interwencyjnej zmiany parametrów pracy farmy fotowoltaicznej przyłączonej do sieci PGE Dystrybucja S.A., przy wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), za pośrednictwem służb dyspozytorskich PGE Dystrybucja S.A.

- 11.2.2. W przypadku, gdy zaniżenie mocy czynnej lub całkowite wyłączenie farmy fotowoltaicznej wystąpi w sytuacji braku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, rozliczenia finansowe z tego tytułu, każdorazowo będą dokonywane na podstawie odrębnej umowy zawartej z operatorem systemu inicjującym wydanie polecenia zmiany parametrów pracy farmy fotowoltaicznej, chyba że postanowienia warunków o przyłączenie lub umów zawartych dla farmy fotowoltaicznej nie gwarantują farmie fotowoltaicznej niezawodnych dostaw energii elektrycznej lub wyłączają roszczenia z tytułu całkowitego wyłączenia lub zaniżenia mocy czynnej.
- 11.2.3. Postanowienia dotyczące zdalnego (interwencyjnego) sterowania farmą wiatrową, określone w pkt 11.1.1. - 11.1.3., stosuje się odpowiednio w odniesieniu do farmy fotowoltaicznej.