

KARTA AKTUALIZACJI nr CK/20/2023

**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -
Warunki korzystania, prowadzenia ruchu,
eksploatacji i planowania rozwoju sieci**

SPECYFIKACJA ZMIAN**wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/20/2023
do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -
Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci**

Zmianie ulegają następujące punkty Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci:

1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ**1.2. Wykaz aktów prawnych powołanych w niniejszym dokumencie**

Definicja „Kodeksy sieci” otrzymuje brzmienie:

Kodeksy sieci – rozporządzenia wydane na podstawie art. 59 lub 61 rozporządzenia 2019/943

Usuwa się „rozporządzenie 2009/714”.

1.3. Wykaz TCM powołanych w niniejszym dokumencie

Definicja „TCM” otrzymuje brzmienie:

TCM – Metody, warunki, wymogi lub zasady, przyjęte na podstawie rozporządzenia 2019/943 lub Kodeksów sieci.

1.4. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP

Definicja „Europejska sieć operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej (ENTSO-E)” otrzymuje brzmienie:

Europejska sieć operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej (ENTSO-E) Międzynarodowe stowarzyszenie operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej, o którym mowa w rozporządzeniu 2019/943.

European Network of Transmission System operators for Electricity (ENTSO-E)

Wprowadza się definicję „Farma fotowoltaiczna” w brzmieniu:

Farma fotowoltaiczna Instalacja odnawialnego źródła energii, z wyłączeniem magazynu energii elektrycznej, wykorzystująca do wytwarzania energii elektrycznej energię promieniowania słonecznego. Farma fotowoltaiczna stanowi jednostkę wytwórczą.

2. PRZYŁĄCZANIE I KORZYSTANIE Z SIECI

2.1.1.2. Połączenia międzysystemowe

Pkt 2.1.1.2.1. i 2.1.1.2.2. otrzymują brzmienie:

- 2.1.1.2.1. KSE połączony jest z systemami elektroenergetycznymi:
- (1) Niemiec, Czech i Słowacji - połączeniami synchronicznymi prądu przemiennego 220 i 400 kV;
 - (2) Ukrainy - połączeniem synchronicznym prądu przemiennego 400 kV;
 - (3) Szwecji - połączeniem niesynchronicznym (stałoprądowym) SwePol Link;
 - (4) Litwy - połączeniem niesynchronicznym (z wykorzystaniem wstawki konwerterowej prądu stałego) LitPol Link.
- 2.1.1.2.2. Współpraca OSP w zakresie wymiany międzysystemowej z operatorami systemów elektroenergetycznych:
- (1) Niemiec, Czech i Słowacji - odbywa się na zasadach określonych w SAFA RGCE;
 - (2) Ukrainy, Szwecji i Litwy - odbywa się na zasadach określonych w umowach dwustronnych.

Usuwa się pkt 2.1.1.2.3., a pkt 2.1.1.2.4. - 2.1.1.2.6. otrzymują odpowiednio numery 2.1.1.2.3. - 2.1.1.2.5.

Pkt 2.1.1.2.5. (według nowej numeracji) otrzymuje brzmienie:

- 2.1.1.2.5. Poprzez połączenia, o których mowa w pkt 2.1.1.2.1 oraz 2.1.1.2.3 i 2.1.1.2.4, realizuje się wymianę międzysystemową, którą dzieli się na:
- (1) wymianę równoległą - realizowaną pomiędzy KSE a systemami elektroenergetycznymi pracującymi synchronicznie;
 - (2) wymianę nierównoległą - realizowaną z wykorzystaniem połączeń stałoprądowych lub układów wydzielonych.

2.2.3.3. Wymagania i zalecenia techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci wytwórców energii elektrycznej

Wprowadza się pkt 2.2.3.3.4. w brzmieniu:

2.2.3.3.4. Zdalne sterowanie farmą fotowoltaiczną (interwencyjne)

- 2.2.3.3.4.1. Właściwy, ze względu na miejsce przyłączenia farmy fotowoltaicznej, operator systemu ma prawo do zmiany generacji mocy czynnej oraz biernej farmy fotowoltaicznej w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń, łącznie z całkowitym wyłączeniem farmy fotowoltaicznej poprzez otwarcie wyłącznika w torze wyprowadzenia mocy farmy fotowoltaicznej, przy czym:
- (1) w przypadku gdy farma fotowoltaiczna jest przyłączona do sieci przesyłowej, wymagane funkcje zdalnego sterowania powinny być realizowane w ramach systemu zdalnego sterowania z poziomu służb dyspozytorskich OSP - ODM;
 - (2) w przypadku gdy farma fotowoltaiczna jest przyłączona do sieci dystrybucyjnej wymagane funkcje zdalnego sterowania powinny być realizowane w ramach

systemu zdalnego sterowania z poziomu służb dyspozytorskich OSD. OSP, dokonuje interwencyjnej zmiany parametrów pracy farmy fotowoltaicznej przyłączonej do sieci OSD, przy wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), za pośrednictwem służb dyspozytorskich OSD.

- 2.2.3.3.4.2. W przypadku gdy zniżenie 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.
- 2.2.3.3.4.3. Postanowienia dotyczące zdalnego (interwencyjnego) sterowania farmą wiatrową, określone w pkt 2.2.3.3.3.2.1 - 2.2.3.3.3.2.3, stosuje się odpowiednio w odniesieniu do farmy fotowoltaicznej.

3. PLANOWANIE ROZWOJU I WSPÓŁPRACA W CELU SKOORDYNOWANIA ROZWOJU SIECI PRZESYŁOWEJ I SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 110 KV ORAZ WYMIANA DANYCH STRUKTURALNYCH

3.1. Postanowienia ogólne w zakresie planowania rozwoju sieci

Pkt 3.1.10. otrzymuje brzmienie:

- 3.1.10. W planie rozwoju uwzględnia się dziesięcioletni plan rozwoju sieci o zasięgu unijnym, o którym mowa w art. 30 ust. 1 rozporządzenia 2019/943.

5. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY OSP A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU

5.2. Zakres informacji publikowanych przez OSP

W pkt 5.2.1. pkt (3) otrzymuje brzmienie:

- (3) TCM, przyjęte na podstawie:
(3.1) rozporządzenia 2019/943;
(3.2) Kodeksów sieci;

Jeżeli TCM został przyjęty w innym języku niż język polski, OSP publikuje TCM w wersji obcojęzycznej, wykonuje jego tłumaczenie na język polski i niezwłocznie je publikuje;