

KARTA AKTUALIZACJI

nr 1/CW-1/CK-1/CB-1/2024

INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI PRZESYŁOWEJ

w zakresie części:

- IRiESP - Wprowadzenie*
- IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci*
- IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi*

PROJEKT

SPECYFIKACJA ZMIAN
wprowadzanych Kartą aktualizacji nr 1/CW-1/CK-1/CB-1/2024
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP)

IRiESP - Wprowadzenie

2. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

2.3. Wykaz TCM

Definicja pojęcia „TCM - warunki dotyczące bilansowania” otrzymuje brzmienie:

TCM - warunki dotyczące bilansowania	–	Warunki dotyczące bilansowania, opracowane na podstawie art. 18 EB GL, zatwierdzone decyzją Prezesa URE nr DRR.WRE.744.17.2023.ŁW z dnia 27 września 2023 r. oraz decyzją nr DRR.WRE.744.17.2023.ŁW z dnia 26 stycznia 2024 r. z ew. późn. zm. albo każdą późniejszą decyzją Prezesa URE wydaną w tym zakresie.
--------------------------------------	---	---

IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci

6. KORZYSTANIE Z SIECI ELEKTROENERGETYCZNYCH

6.4. Wniosek o zawarcie umowy przesyłania

W pkt 2. pkt (4) otrzymuje brzmienie:

(4) numery identyfikacyjne wnioskodawcy, w szczególności numer NIP lub numer KRS;

W pkt 2. skreśla się pkt (5).

W pkt 2. pkt (6) i (7) otrzymują oznaczenie odpowiednio (5) i (6).

10. PLANOWANIE KOORDYNACYJNE

10.2. Plany koordynacyjne

Pkt 13. otrzymuje brzmienie:

13. Planowana rezerwa ujemna, wyznaczana jako nadwyżka całkowitego zapotrzebowania na moc do pokrycia przez elektrownie krajowe nad sumą mocy minimów technicznych JG planowanych do pracy i planowanego obciążenia MWE, które nie są reprezentowane w odpowiedniej JG, powinna wynosić nie mniej niż suma wymaganej wielkości mocy bilansujących dla rezerwy utrzymania częstotliwości w dół (FCR^D) oraz rezerwy odbudowy częstotliwości w dół (FRR^D).

13. SPOSOBY I FORMY WYMIANY INFORMACJI, PUBLIKACJA I OCHRONA INFORMACJI**13.2. Zakres informacji publikowanych przez OSP**

W pkt 3. (1) pkt (a) i (b) otrzymują brzmienie:

- (a) informacje dotyczące poszczególnych JWCD:
- nazwę elektrowni,
 - kod,
 - moc zainstalowaną,
 - napięcie przyłączenia,
 - rodzaj paliwa podstawowego,
- (b) przewidywaną sumaryczną moc zainstalowaną wszystkich nJWCD;

14. ZESTAWIENIE ZAŁĄCZNIKÓW DO IRIESP – KORZYSTANIE

Pierwszy akapit pkt 1. otrzymuje brzmienie:

1. Integralną część IRIESP stanowią, zlokalizowane za rozdziałem 4. - Wymagania dla systemów estymowania wartości mocy czynnej morskich farm wiatrowych w IRIESP - Bilansowanie, następujące załączniki do IRIESP - Korzystanie:

IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**1. USŁUGI SYSTEMOWE****1.1. Katalog usług systemowych**

W pkt 1. pkt (2) otrzymuje brzmienie:

- (2) usługi systemowe w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej:
- (a) interwencyjną ofertową redukcję poboru mocy przez odbiorców (dalej „usługa IRP”),
 - (b) interwencyjne ofertowe zwiększenie poboru mocy przez odbiorców (dalej „usługa IZP”);

1.3. Usługa w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej (usługa IRP)

Tytuł pkt 1.3. otrzymuje brzmienie:

1.3. Usługi systemowe w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej**1.3.1. Postanowienia ogólne**

Pkt 1. - 9. otrzymują brzmienie:

1. W celu zapewnienia bezpieczeństwa pracy KSE, OSP może zawierać umowy o świadczenie usług systemowych w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej z podmiotami dysponującymi sterowanymi odbiorami energii, zapewniające OSP dostęp do szybkiej interwencyjnej dostawy mocy czynnej w zakresie redukcji lub zwiększenia przez odbiorców wielkości pobieranej z sieci mocy.

2. OSP może zawierać umowy o świadczenie usług systemowych w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej ze wszystkimi podmiotami zainteresowanymi świadczeniem tych usług, co oznacza, że na etapie ich zawierania podmiot nie jest zobowiązany do dysponowania sterowanymi odbiorami energii elektrycznej, tj. obiektami redukcji (ORed), przy czym usługi systemowe w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej mogą być świadczone przez podmioty dysponujące ORed posiadającymi certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych w pkt 1.3.2.
3. Usługi systemowe w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej są aktywowane na polecenie OSP i służą do interwencyjnego równoważenia bilansu mocy w całym KSE lub w wybranych jego obszarach, ze względu na warunki pracy sieci, w celu zapewnienia bezpieczeństwa pracy KSE.
4. Usługi systemowe w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej są świadczone w postaci:
 - (1) usługi IRP, w której świadczenie usługi polega na prawie do oferowania redukcji obciążenia i zobowiązaniu do wykonania redukcji obciążenia w wielkości zaoferowanej przez dostawcę usługi oraz wykonanie redukcji obciążenia na polecenie OSP;
 - (2) usługi IZP, w której świadczenie usługi polega na prawie do oferowania zwiększenia obciążenia i zobowiązaniu do wykonania zwiększenia obciążenia w wielkości zaoferowanej przez dostawcę usługi oraz wykonanie zwiększenia obciążenia na polecenie OSP.
5. ORed wykorzystywane do świadczenia usług systemowych w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej występują poza strukturą obiektową rynku bilansującego.
6. Usługi systemowe w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej polegają na redukcji lub zwiększeniu przez sterowane odbiory energii elektrycznej, na polecenie OSP, wielkości pobieranej z sieci mocy.
7. W przypadku ORed z generacją wewnętrzną:
 - (1) usługa IRP może również obejmować wprowadzanie mocy do sieci;
 - (2) usługa IZP może również obejmować redukcję wprowadzania mocy do sieci.
8. W ramach świadczenia usług systemowych w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej przedmiotem zakupu przez OSP w ramach tych usług jest wykorzystanie interwencyjnej dostawy mocy czynnej.
9. OSP nie korzysta z usług systemowych w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej powyżej 11. stopnia zasilania, poczynając od godziny, od której obowiązują te stopnie zasilania, z wyjątkiem przypadku gdy polecenie redukcji zostało wydane przed ogłoszeniem komunikatu OSP o obowiązujących w danym okresie stopniach zasilania.

1.3.2. Certyfikacja ORed i pozyskiwanie danych pomiarowo - rozliczeniowych dla ORed

1.3.2.1. Postanowienia ogólne

[W pkt 2. drugi akapit otrzymuje brzmienie:](#)

Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn będącego odbiorcą świadczącym usługi systemowe w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej są przyłączone inne podmioty posiadające certyfikat dla ORed. W takim przypadku ilość dostaw energii elektrycznej dla ORed odbiorcy będącego OSDn jest pomniejszana o sumę ilości dostaw energii elektrycznej dla ORed innych podmiotów przyłączonych do sieci tego OSDn.

W pkt 3. pierwszy akapit otrzymuje brzmienie:

Usługi systemowe w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej mogą być świadczone za pomocą ORed posiadających certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych w pkt 1.3.2. Proces certyfikacji przeprowadza i certyfikat dla ORed wydaje:

W pkt 3. (5) drugi akapit otrzymuje brzmienie:

Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze certyfikatu dla ORed, zgodnie z pkt 1.3.2.4. 9., wystawia OSDn i przekazuje do upoważnionego OSDp, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usługom systemowym w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej i nadania numeru certyfikatu dla ORed i identyfikatora ORed. W tym przypadku OSDn przekazuje do OSDp również oświadczenia odbiorcy w ORed złożone w procesie certyfikacji i zarządzania ORed oraz pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla OSDp do rejestracji lub wygaszenia w systemie IP DSR certyfikatu dla ORed wystawionego przez OSDn i zmiany statusu tego ORed w systemie IP DSR.

1.3.2.3. Certyfikacja w trybie dodatkowymW pkt 3. (7) pkt (c) otrzymuje brzmienie:

- (c) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowo - rozliczeniowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich ORed upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługi systemowe w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej),

1.3.2.4. Certyfikat dla ORedW pkt 4. (1) pkt (c) otrzymuje brzmienie:

- (c) OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługi systemowe w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej);

W pkt 7. ostatni akapit otrzymuje brzmienie:

Wygaszenie certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących możliwość świadczenia usług systemowych w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej. W przypadku ORed ze statusem „ORed aktywny” wygaszenie certyfikatu dla ORed skutkuje wstrzymaniem przekazywania danych pomiarowo - rozliczeniowych dla ORed przez OSDp do OSP.

1.3.2.5. Pozyskiwanie danych pomiarowo - rozliczeniowych dla ORedPkt 1. i 2. otrzymują brzmienie:

1. Dane pomiarowo - rozliczeniowe dotyczące ilości dostaw energii dla MD lub PPE są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usług systemowych w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej.
2. Dane pomiarowo - rozliczeniowe dotyczące ilości dostaw energii dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez OSDp od OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowo - rozliczeniowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usług systemowych w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej, w wyniku wezwania do zmiany wielkości poboru mocy w ramach tych usług.

[Pkt 9. otrzymuje brzmienie:](#)

9. OSP udostępnia dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące ORed, podmiotowi świadczącemu usługi systemowe w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej.

2. PROCEDURY PLANOWANIA KOORDYNACYJNEGO I OPERATYWNEGO ORAZ ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

2.2. Procedura opracowywania planu koordynacyjnego BPKD

2.2.1. Postanowienia ogólne

[W pkt 3. pkt \(2\) otrzymuje brzmienie:](#)

- (2) plan koordynacyjny BPKD CR jest planem dobowym w rozdzielczości pięciominutowej ze zmiennym i nie dłuższym niż 2 godziny horyzontem planowania, opracowywanym na podstawie najnowszej wersji planu koordynacyjnego BPKD DB. Plan koordynacyjny BPKD CR jest automatycznie aktualizowany, przeliczany i wysyłany nie rzadziej niż co 15 minut.

2.3. Zgłaszanie niedyspozycyjności i zdarzeń ruchowych jednostek grafikowych (JG)

2.3.3. Zgłoszenia postojów remontowych jednostek grafikowych (JG)

[Skreśla się pkt 4.](#)