

KARTA AKTUALIZACJI

nr 3/CK-3/2025

INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI PRZESYŁOWEJ

w zakresie części:

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

SPECYFIKACJA ZMIAN

wprowadzanych Kartą aktualizacji nr 3/CK-3/2025 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP)

IRiESP - Wprowadzenie

2. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

2.3. Wykaz TCM

Wyrażenie „TCM - zakres wymienianych danych” otrzymuje brzmienie:

TCM - zakres wymienianych danych – Zakres wymienianych danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE (metoda z art. 40 ust. 5 SO GL dot. zakresu wymienianych danych), zatwierdzony decyzją Prezesa URE nr DRE.WKP.744.25.16.2025.MKo4 z dnia 22 kwietnia 2026 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

5. DEDYKOWANE SYSTEMY TELEINFORMATYCZNE WYKORZYSTYWANE PRZEZ OSP

5.7. Portale wykorzystywane do wymiany informacji

5.7.2. Portal wymiany danych strukturalnych (portal PWDS) i portal wymiany danych planistycznych (portal PWDP)

Skreśla się pkt 2.

Dotychczasowe pkt 3. - 7. otrzymują odpowiednio oznaczenie 2. - 6.

Pkt 2. (według nowej numeracji) otrzymuje brzmienie:

2. OSP publikuje na stronie internetowej OSP standardy wymiany danych, w tym specyfikację techniczną dokumentów elektronicznych:
 - (1) opracowanych w wykonaniu obowiązku wynikającego z art. 40 ust. 7 SO GL;
 - (2) opracowanych celem umożliwienia przekazywania danych strukturalnych i planistycznych MEE;
 - (3) opracowanych celem umożliwienia przekazywania informacji na potrzeby redyponowania nierynkowego, zgodnie z pkt 11.4.

Pkt 3. (według nowej numeracji) otrzymuje brzmienie:

3. Każdorazowa zmiana standardów wymiany danych obejmująca zakres, format lub sposób wymiany danych, jest poprzedzona procesem konsultacji z OSD, w ramach którego OSP:
 - (1) publikuje na stronie internetowej OSP propozycję aktualizacji lub nowych standardów wymiany danych strukturalnych i planistycznych wraz z komunikatem informującym o:
 - (a) zakresie zmian i planowanej dacie ich wdrożenia,
 - (b) terminie i sposobie zgłaszania uwag;
 - (2) dokonuje analizy otrzymanych uwag i uwzględnia je w uzasadnionym zakresie;
 - (3) publikuje na stronie internetowej OSP, z wyprzedzeniem odpowiednim do zakresu wprowadzanych zmian, nie krótszym niż 30 dni przed datą ich wdrożenia, zaktualizowane lub nowe standardy wymiany danych strukturalnych i planistycznych, opracowane po procesie konsultacji wraz z:
 - (a) wykazem zmian wprowadzonych w stosunku do wersji przekazanej do konsultacji,
 - (b) informacją o dacie ich wdrożenia.

Pkt 5. i 6. (według nowej numeracji) otrzymują brzmienie:

5. Wymiana danych strukturalnych i planistycznych w oparciu o portale PWDS i PWDP wdrażana jest etapowo. Publikacja, o której mowa w pkt 3. (3), w przypadku uruchamiania kolejnych etapów będzie realizowana z co najmniej 90 - dniowym wyprzedzeniem, w stosunku do daty wdrożenia zmian w danym etapie.
6. W okresie przejściowym, tj. do dnia uruchomienia portalu PWDS, wymiana danych strukturalnych pomiędzy OSP a OSDp, o których mowa w TCM - zakres wymienianych danych oraz w pkt **12.2.**:
 - (1) w zakresie danych strukturalnych MWE typu D, C i B będących synchronicznymi MWE, PPM typu farma wiatrowa, PPM typu farma fotowoltaiczna lub PPM typu układ hybrydowy, tj. układ, w skład którego wchodzi PPM typu farma wiatrowa i PPM typu farma fotowoltaiczna - odbywa się na wniosek OSP na formularzach, których wzory są publikowane na stronie internetowej OSP;
 - (2) w zakresie:
 - (a) danych definiujących poszczególne MWE typu D, C i B planowane do przyłączenia do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn w 5 - letnim horyzoncie planowania,
 - (b) łącznej zagregowanej mocy zainstalowanej MWE typu A przyłączonych do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn, zgodnie ze sposobem agregacji określonym przez OSP w TCM - zakres wymienianych danych,
 - (c) danych telemetrycznych MWE typu D, C i B przyłączonych do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn,
 - (d) danych dotyczących możliwości redukcji generowanej mocy czynnej przez MWE typu D, C i B przyłączone do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn oraz układów regulacji, w które są wyposażone te MWE i ich trybów pracy,
 - (e) danych definiujących poszczególne MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW planowanych do przyłączenia w 5 - letnim horyzoncie planowania do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn,odbywa się z wykorzystaniem formularzy, których wzory są zawarte w załączniku do procedury współpracy OSD z OSP w zakresie wymiany danych, publikowanej na stronie internetowej OSP;

- (3) w zakresie danych dotyczących rozdzielni i linii elektroenergetycznych - odbywa się na zasadach określonych w umowie przesyłania.

Wprowadza się pkt 7. - 9. w brzmieniu:

7. W okresie przejściowym, o którym mowa w pkt 6., wymiana danych strukturalnych, o których mowa w TCM - zakres wymienianych danych, pomiędzy:
 - (1) OSP a właścicielami ZWE z MWE przyłączonymi do sieci przesyłowej;
 - (2) OSP a odbiorcami przyłączonymi do sieci przesyłowej;odbywa się na zasadach określonych w umowie przesyłania.
8. W okresie przejściowym, o którym mowa w pkt 6.:
 - (1) dane wymienione w pkt 12.2. 5. są przekazywane na wniosek OSP przez OSDp i posiadacza MEE przyłączonego do sieci przesyłowej, w terminie 30 dni od daty otrzymania wniosku;
 - (2) OSDp obowiązany jest do przekazania na wniosek OSP parametrów modeli matematycznych MWE przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV na obszarze sieci OSDp/OSDn, pozyskanych w procesie przyłączania MWE do sieci.
9. Po uruchomieniu portalu PWDS, OSP zasili portal posiadanymi danymi, a podmioty wymienione w pkt 12.2. 1. niezwłocznie po zasileniu danymi przez OSP, lecz nie później niż w terminie 3 miesięcy od dnia uruchomienia portalu PWDS, zweryfikują i wprowadzą do portalu PWDS brakujące lub zaktualizują istniejące dane strukturalne, zgodnie z zakresem określonym odpowiednio w TCM - zakres wymienianych danych oraz zakresem danych strukturalnych MEE określonym w pkt 12.2. i zakresem informacji na potrzeby redysponowania nierynkowego, określonym w pkt 11.4.

12. PROCEDURY WYMIANY DANYCH STRUKTURALNYCH, PLANISTYCZNYCH I CZASU RZECZYWISTEGO

12.1. Postanowienia ogólne

Pkt 1. i 2. otrzymują brzmienie:

1. Uwzględniając kluczowe wymogi organizacyjne, funkcje i zakresy odpowiedzialności określone w TCM - kluczowe wymogi dotyczące wymiany danych, wymiana danych strukturalnych, planistycznych i czasu rzeczywistego dotyczy podmiotów określonych w TCM - zakres wymienianych danych oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej (MEE), o których mowa w pkt 12.2. - 12.4.
2. OSD, do sieci którego przyłączone są podmioty obowiązane do przekazywania danych strukturalnych, planistycznych i czasu rzeczywistego, w swojej IRIESD przywołuje obowiązek stosowania przez te podmioty TCM - zakres wymienianych danych oraz:
 - (1) wskazuje adres strony internetowej OSP, jako miejsce publikacji TCM - zakres wymienianych danych;
 - (2) określa zasady wykonania przez powołane podmioty obowiązków przekazywania OSD danych, w tym sposób wymiany danych oraz terminy i formaty przekazywania tych danych.

12.2. Wymiana danych strukturalnychPkt 1. otrzymuje brzmienie:

1. Wymiana danych strukturalnych dotyczy:
 - (1) podmiotów objętych postanowieniami TCM - zakres wymienianych danych;
 - (2) posiadaczy MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW;
 - (3) OSDp w zakresie przekazywania informacji na potrzeby redysponowania nierynkowego, zgodnie z pkt **11.4**.

Wymiana danych strukturalnych odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w TCM - zakres wymienianych danych, z uwzględnieniem pkt 2. - 11. i pkt. **5.7.2**.

Skreśla się pkt 2.Dotychczasowe pkt 3. i 4. otrzymują odpowiednio oznaczenie 2. i 3.Pkt 2. i 3. (według nowej numeracji) otrzymują brzmienie:

2. OSDp przekazuje OSP wymagane dane strukturalne dotyczące instalacji odbiorczych (IO) oraz podmiotów innych niż określone w pkt 1., na wniosek właścicieli tych IO lub podmiotów, którzy przystępują do procesu kwalifikacji swoich zasobów, celem świadczenia usług bilansujących, o którym mowa w TCM - warunki dotyczące bilansowania.
3. OSP gromadzi dane strukturalne w rejestrze, o którym mowa w pkt **12.6**. 1. Wprowadzając do rejestru dane strukturalne poszczególnych MEE i MWE, OSP nadaje tym obiektom kod mRID (Master Resource ID - unikalny kod określonej instancji obiektu).

Skreśla się dotychczasowe pkt 5. - 8. i pkt 10.Dotychczasowy pkt 9. otrzymuje oznaczenie 4. i brzmienie:

4. OSDp przekazuje OSP następujące dane strukturalne dotyczące MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW, planowanych do przyłączenia na obszarze sieci OSDp/OSDn w 5 - letnim horyzoncie planowania:
 - (1) dane identyfikacyjne posiadacza MEE:
 - (a) nazwę firmy/imię i nazwisko posiadacza MEE,
 - (b) NIP firmy;
 - (2) dane identyfikacyjne MEE - nazwę i kod MEE, nadane zgodnie z zasadami określonymi przez OSP w instrukcji kodowania obiektów KSE, udostępnianej OSDp;
 - (3) dane lokalizacyjne MEE:
 - (a) identyfikator oddziału OSDp, na obszarze którego jest przyłączony MEE,
 - (b) identyfikator OSDn, jeżeli MEE jest przyłączony do sieci OSDn;
 - (4) dane identyfikujące miejsca przyłączenia MEE do KSE:
 - (a) napięcie w miejscu przyłączenia MEE,
 - (b) kod stacji, do której jest przyłączany dany MEE. W przypadku gdy na dzień wydania warunków przyłączenia nie został nadany kod stacji, należy go uzupełnić po opracowaniu dokumentacji projektowej,
 - (c) kod stacji WN/SN, do której jest przyłączona sieć, do której będzie przyłączony MEE, gdy MEE będzie przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV.

W przypadku gdy na dzień wydania warunków przyłączenia MEE nie został nadany kod stacji, należy go uzupełnić po opracowaniu dokumentacji projektowej,

- (d) numer pola WN w przypadku MEE przyłączanego do sieci o napięciu 110 kV,
 - (e) numer transformatora WN/SN oraz numer uzwojenia transformatora WN/SN, do którego jest przyłączany MEE lub jest przyłączona sieć, do której jest przyłączany MEE, w przypadku MEE przyłączanego do sieci o napięciu niższym niż 110 kV,
 - (f) informacja, że wskazane miejsce przyłączenia nie jest fizycznym miejscem przyłączenia MEE do sieci – w przypadku gdy w chwili zgłoszenia powyższych danych nie jest znane dokładne planowane miejsce przyłączenia MEE, jest on rejestrowany ze znacznikiem "tak";
- (5) terminy:
- (a) planowaną datę podania napięcia na MEE,
 - (b) planowaną datę oddania MEE do eksploatacji;
- (6) podstawowe dane techniczne MEE:
- (a) moc przyłączeniową MEE [MW],
 - (b) moc zainstalowaną MEE w kierunku rozładowania [MW],
 - (c) moc zainstalowaną MEE w kierunku ładowania [MW],
 - (d) moc maksymalną MEE w kierunku rozładowania [MW],
 - (e) moc maksymalną MEE w kierunku ładowania [MW],
 - (f) pojemność znamionową MEE [MWh],
 - (g) sprawność cyklu ładowania MEE [%],
 - (h) technologię magazynowania energii elektrycznej.

Wprowadza się pkt 5. - 11. w brzmieniu:

5. OSDp w odniesieniu do MEE przyłączonych do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn tego OSDp oraz posiadacz MEE przyłączonego do sieci przesyłowej, przekazują OSP następujące dane strukturalne dotyczące istniejących MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW:
- (1) dane wymienione w pkt 4. w zakresie w jakim nie są objęte wpisem do rejestru MEE, o którym mowa w pkt **12.6. 2.** oraz:
 - (a) rzeczywistą datę oddania MEE do eksploatacji,
 - (b) pojemność użytkową MEE [MWh],
 - (c) minimalny stopień naładowania MEE [% pojemności znamionowej],
 - (d) maksymalny stopień naładowania MEE [% pojemności znamionowej],
 - (e) moc zainstalowaną MEE w kierunku ładowania [MW],
 - (f) moc zainstalowaną MEE w kierunku rozładowania [MW],
 - (g) minimalny i maksymalny gradient zmian mocy czynnej MEE w kierunku ładowania [MW/min],
 - (h) minimalny i maksymalny gradient zmian mocy czynnej MEE w kierunku rozładowania [MW/min];
 - (2) dane dotyczące:

- (a) zdalnego sterowania MEE,
 - (b) regulacji mocy czynnej i częstotliwości przez MEE,
 - (c) regulacji mocy biernej i napięcia przez MEE,
 - (d) nastaw zabezpieczeń MEE,
 - (e) zdolności do pracy MEE podczas zwarć,
 - (f) parametrów napięciowych i częstotliwościowych pracy MEE,
 - (g) parametrów modeli matematycznych MEE.
6. OSDp przekazuje OSP dane i informacje dotyczące MWE typu D, C i B oraz MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW, planowanych do przyłączenia na obszarze sieci OSDp/OSDn w 5 - letnim horyzoncie planowania w terminach odpowiednio:
- (1) jednego miesiąca od dnia wydania warunków przyłączenia przez właściwego operatora systemu, w odniesieniu do danych, które obejmują:
 - (a) dane identyfikacyjne właściciela ZWE lub posiadacza MEE,
 - (b) dane identyfikacyjne MWE lub MEE,
 - (c) dane lokalizacyjne MWE lub MEE,
 - (d) dane identyfikujące miejsce przyłączenia, obejmujące:
 - (d1) napięcie w miejscu przyłączenia MWE lub MEE,
 - (d2) kod stacji, do której jest przyłączany dany MWE lub MEE lub kod stacji WN/SN, do której jest przyłączona sieć, do której będzie przyłączony MWE lub MEE, gdy MWE lub MEE będzie przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV,
 - (e) podstawowe dane mocowe MWE, zgodnie z zakresem określonym w TCM - zakres wymienianych danych oraz podstawowe dane techniczne MEE, zgodnie z pkt **12.2. 4. (6)**,
 - (f) podstawowe dane techniczne MEE, zgodnie z pkt **12.2. 4. (6)**, w przypadku gdy MEE wchodzi w skład MWE,
 - (g) informacje o wydanych warunkach przyłączenia MWE lub MEE,
 - (h) terminy:
 - (h1) planowaną datę podania napięcia MWE,
 - (h2) planowaną datę pierwszego wprowadzenia mocy do sieci przez MWE,
 - (h3) planowaną datę przekazania MWE ostatecznego pozwolenia na użytkowanie,
 - (h4) planowaną datę przyłączenia MEE do sieci;
 - (2) jednego miesiąca od dnia zawarcia umowy o przyłączenie, w odniesieniu do danych identyfikujących miejsce przyłączenia obejmujących:
 - (a) numer pola w przypadku MWE lub MEE przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV,
 - (b) numer transformatora WN/SN oraz numer uzwojenia transformatora WN/SN, do którego jest przyłączany MWE lub MEE lub jest przyłączona sieć, do której jest przyłączany MWE lub MEE, w przypadku MWE lub MEE przyłączanego do sieci o napięciu niższym niż 110 kV,
 - (c) informację, że wskazane miejsce przyłączenia nie jest fizycznym miejscem przyłączenia MWE lub MEE do sieci;

- (3) jednego miesiąca od dnia wystąpienia każdego z poniższych zdarzeń, w odniesieniu do informacji o:
 - (a) utracie ważności warunków przyłączenia MWE lub MEE,
 - (b) zawartej umowie o przyłączenie z właścicielem ZWE lub posiadaczem MEE,
 - (c) zakończonej umowie o przyłączenie/ rozwiązaniu umowy o przyłączenie z właścicielem ZWE lub posiadaczem MEE,
 - (d) rzeczywistej dacie oddania MWE do eksploatacji (data pierwszego wprowadzenia mocy do sieci przez MWE),
 - (e) rzeczywistej dacie oddania MEE do eksploatacji.
7. W przypadku gdy termin planowanego przyłączenia do sieci, MWE typu D, C i B lub MEE, na obszarze sieci OSDp/OSDn wykracza poza 5 - letni horyzont planowania, wówczas OSDp przekazuje OSP dane strukturalne określone w TCM - zakres wymienianych danych, dotyczące MWE, oraz dane strukturalne wymienione w pkt 4., dotyczące MEE, w pierwszym miesiącu 5 - letniego okresu, przed planowanym terminem przyłączenia.
8. W przypadku gdy w skład MWE na obszarze sieci OSDp/OSDn lub MWE planowanego do przyłączenia na obszarze sieci OSDp/OSDn w 5 - letnim horyzoncie planowania oprócz instalacji wytwarzania energii elektrycznej wchodzi MEE, który stanowi integralną część instalacji wytwarzania energii elektrycznej, tzn. MWE i MEE posiadają wspólne miejsce przyłączenia a MEE wspiera pracę instalacji wytwórczej w zakresie świadczenia określonych usług, OSDp wraz z danymi strukturalnymi, zdefiniowanymi dla odpowiedniej dla takiego MWE technologii wytwarzania w TCM - zakres wymienianych danych, przekazuje OSP następujące dane strukturalne dotyczące MEE wchodzącego w skład tego MWE, przy czym dane dotyczące MEE przekazywane są niezależnie od wielkości jego mocy zainstalowanej:
 - (1) moc przyłączeniową MEE [MW];
 - (2) moc zainstalowaną MEE w kierunku rozładowania [MW];
 - (3) moc zainstalowaną MEE w kierunku ładowania [MW];
 - (4) moc maksymalną MEE w kierunku rozładowania [MW];
 - (5) moc maksymalną MEE w kierunku ładowania [MW];
 - (6) pojemność znamionową MEE [MWh];
 - (7) sprawność cyklu ładowania MEE [%];
 - (8) technologię magazynowania energii elektrycznej.
9. Każdy OSDp, OSDn, właściciel zakładu z MWE typu D, C lub B, posiadacz MEE, odbiorca przyłączony do sieci przesyłowej, odbiorca przyłączony do sieci o napięciu 110 kV OSDp lub OSDn dokonuje przeglądu danych strukturalnych przekazanych do właściwego operatora systemu co najmniej co 6 miesięcy, zgodnie z TCM - kluczowe wymogi dotyczące wymiany danych i przekazuje zaktualizowane informacje do właściwego operatora systemu w następujących sytuacjach:
 - (1) co najmniej 3 miesiące przed planowanym oddaniem do eksploatacji nowego elementu sieci lub MWE, lub MEE, przy czym dane strukturalne przekazywane w tym terminie obejmują zakres danych i informacji wymagany dla obiektu istniejącego;
 - (2) co najmniej 3 miesiące przed planowanym ostatecznym wycofaniem z eksploatacji elementu sieci lub MWE, lub MEE;
 - (3) co najmniej 3 miesiące przed planowanymi istotnymi zmianami w elemencie sieci lub MWE, lub MEE;

- (4) niezwłocznie, w przypadku wystąpienia zmian w obszarze sieci zarządzanej przez OSD;
 - (5) niezwłocznie, w przypadku wykrycia nieprawidłowości w zestawie danych uprzednio przesłanym.
10. OSDp przekazuje OSP wielkości:
- (1) sumarycznej mocy zainstalowanej;
 - (2) sumarycznej pojemności znamionowej;
- dotyczące MEE o mocy zainstalowanej do 50 kW przyłączonych do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn, w podziale na agregaty przyłączone w danym węźle sieci SN lub nN do tej samej sekcji szyn SN transformatora 110 kV/SN, według stanu na ostatni dzień miesiąca m, w terminie do 5. dnia roboczego miesiąca m+1.
11. OSDp przekazuje OSP informacje o sumarycznej mocy zainstalowanej MWE typu A, z podziałem na grupy źródeł energii pierwotnej, z uwzględnieniem ich lokalizacji w KSE, jak określono w TCM - zakres wymienianych danych, według stanu na ostatni dzień miesiąca m, w terminie do 5. dnia roboczego miesiąca m+1.

Dotychczasowe pkt 11. - 13. otrzymują oznaczenie 12. - 14.

Pkt 12. - 14. (według nowej numeracji) otrzymują brzmienie:

12. OSDp, w przypadku przystąpienia instalacji odbiorczej (IO) do procesu kwalifikacji jej zasobów, celem świadczenia usług bilansujących, przekazuje OSP, przed rozpoczęciem tego procesu, następujące dane strukturalne dotyczące IO:
- (1) dane identyfikacyjne właściciela IO:
 - (a) nazwę firmy/imię i nazwisko właściciela,
 - (b) NIP firmy;
 - (2) dane identyfikacyjne IO:
 - (a) nazwę i kod IO, nadane zgodnie z zasadami określonymi przez OSP w instrukcji kodowania obiektów KSE, udostępnianej OSDp,
 - (b) datę przyłączenia IO do systemu (dla nowo przyłączanych IO);
 - (3) dane lokalizacyjne IO:
 - (a) identyfikator oddziału OSDp, na obszarze którego jest przyłączona IO,
 - (b) identyfikator OSDn, jeżeli IO jest przyłączona do sieci OSDn;
 - (4) dane identyfikujące miejsca przyłączenia IO do KSE:
 - (a) poziom napięcia w miejscu przyłączenia IO,
 - (b) kod stacji WN/SN, w której jest odwzorowana IO,
 - (c) numer pola w przypadku IO przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV,
 - (d) numer transformatora WN/SN oraz kod uzwojenia transformatora WN/SN, w przypadku IO przyłączonych do sieci o napięciu niższym niż 110 kV;
 - (5) podstawowe dane techniczne IO:
 - (a) moc przyłączeniową IO,
 - (b) moc maksymalną IO.

13. W przypadku wyodrębnienia jednostki odbiorczej (JO) w ramach IO, OSDp przekazuje OSP, przed rozpoczęciem procesu kwalifikacji zasobów JO, celem świadczenia usług bilansujących, następujące dane strukturalne dotyczące JO wchodzącej w skład IO:
- (1) nazwę i kod JO, nadane zgodnie z zasadami określonymi przez OSP w instrukcji kodowania obiektów KSE;
 - (2) moc przyłączeniową JO;
 - (3) moc maksymalną JO.
- IO, która składa się z jednej JO, jest tożsama z tą JO.
14. Dane i informacje, wymienione w TCM - zakres wymienianych danych, dotyczące nowych inwestycji planowanych do przyłączenia do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn w 5 - letnim horyzoncie planowania powinny odzwierciedlać zakres planowanych inwestycji sieciowych na obszarze sieci OSDp/OSDn w 5 - letnim horyzoncie planowania, zamieszczonych w aktualnych planach rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną poszczególnych operatorów systemu, o których mowa w art. 16 ustawy Prawo energetyczne i powinny być zaktualizowane w przypadku aktualizacji tych planów. Pierwsza aktualizacja tych danych powinna być przekazana OSP przez właściwego OSDp w terminie miesiąca od opracowania dokumentacji technicznej planowanej inwestycji.

12.3. Wymiana danych planistycznych

Pkt 1. i 2. otrzymują brzmienie:

1. Wymiana danych planistycznych dotyczy:
 - (1) podmiotów objętych postanowieniami TCM - zakres wymienianych danych;
 - (2) posiadaczy MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW;
 - (3) OSDp w zakresie przekazywania informacji na potrzeby redysponowania nierynkowego, zgodnie z pkt 11.4.

Wymiana powyższych danych odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w TCM - zakres wymienianych danych, z uwzględnieniem pkt 2. - 6. i pkt 5.7.2.
2. Dane planistyczne, o których mowa w TCM - zakres wymienianych danych oraz w pkt 5. i 6., są przekazywane OSP, na potrzeby opracowania planu koordynacyjnego dostępnych zasobów KSE, planów koordynacyjnych PKD i aktualizacji planów koordynacyjnych BPKD DB i BPKD CR, poprzez portal PWDP, o którym mowa w pkt 5.7.2., w trybie ciągłym, co oznacza, że aktualne dane powinny być przekazane po każdej ich zmianie, przy czym:
 - (1) plany pracy MWE i MEE, polecenia ruchowe OSD skutkujące zmianami generowanej mocy MWE lub zmianami mocy wprowadzanej do sieci lub pobieranej z sieci przez MEE, stan naładowania poszczególnych MEE, obejmują 9 kolejnych dni kalendarzowych i powinny być przekazane przynajmniej raz dziennie do zamknięcia bramki dla zgłoszeń danych handlowych i technicznych w ramach rynku bilansującego dnia następnego, dla poszczególnych OREB okresu obejmującego 9 kolejnych dni kalendarzowych, przy czym dane dotyczące pierwszych 8 dni są aktualizacją uprzednio przekazanych danych. Dane dotyczące danego OREB mogą być aktualizowane i przekazane do końca tego OREB;
 - (2) dane dotyczące prognozowanych wartości mocy dyspozycyjnych MWE i MEE, planowanych postojów i ubytków mocy oraz pojemności użytkowej MEE powinny być przekazywane nie później niż do 20. dnia każdego miesiąca, na okres kolejnych

- 60 miesięcy, w postaci harmonogramów zawierających odpowiednio datę początkową i końcową obowiązywania wartości mocy dyspozycyjnej określonej w harmonogramie;
- (3) dane dotyczące ubytków mocy, niesprawności układów regulacji pierwotnej i wtórnej oraz układów ARNE, ograniczeń zdolności regulacji mocy biernej, pracy wymuszonej i zdarzeń ruchowych, powinny być przekazywane niezwłocznie po wystąpieniu danego zdarzenia w postaci harmonogramów zawierających odpowiednio datę początkową i końcową zdarzenia.

Pkt 3. otrzymuje brzmienie:

3. W przypadku gdy w skład MWE oprócz instalacji wytwarzania energii elektrycznej wchodzi MEE, który stanowi integralną część instalacji wytwarzania energii elektrycznej, tzn. MWE i MEE posiadają wspólne miejsce przyłączenia a MEE wspiera pracę instalacji wytwórczej w zakresie świadczenia określonych usług:
- (1) plany pracy przekazywane są dla miejsca przyłączenia tego MWE do sieci odpowiedniego operatora systemu;
- (2) dane dotyczące prognozowanych wartości mocy dyspozycyjnych obejmują oprócz danych zdefiniowanych dla odpowiedniej dla takiego MWE technologii wytwarzania w TCM - zakres wymienianych danych także dane dotyczące dyspozycyjności MEE wchodzącego w skład tego MWE.

Pkt 4. - 7. otrzymują brzmienie:

4. Dostawca usług bilansujących posiadający na rynku bilansującym (RB) jednostki grafikowe (JG) rodzaju JG_W, JG_M, JG_Z, JG_A, JG_O, dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazuje OSP i na bieżąco aktualizuje zgłoszenia dotyczące stanu tych JG, w tym postojów remontowych, ubytków i wymuszeń zgodnie z pkt 2.3. IRiESP - Bilansowanie.
5. Jeżeli MWE lub MEE na RB stanowi JG ze znacznikiem aktywności ZAK=1 lub ZAK=2 (w skład JG wchodzi dokładnie jeden MWE lub jeden MEE), to dane planistyczne, o których mowa w pkt 2. (2) i (3), przekazane poprzez portal PWDP do chwili zamknięcia bramki RBN, nie wymagają powtórnego przekazywania poprzez system SOWE. W przypadku konieczności aktualizacji tych danych dotyczących tych JG, dla horyzontu doby bieżącej i następnej, dane te powinny zostać przekazane poprzez system SOWE, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP - Bilansowanie.

W przypadku pozostałych JG, niezależnie od przekazania poprzez portal PWDP danych planistycznych dotyczących dyspozycyjności MWE i MEE, dane dotyczące niedostępności JG, w skład której wchodzi ten MWE lub MEE, powinny zostać przekazane poprzez system SOWE, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP - Bilansowanie.

6. OSDp przekazuje OSP i na bieżąco aktualizuje następujące dane planistyczne dotyczące MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW przyłączonych do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn tego OSDp:
- (1) plan pracy obejmujący następujące dane:
- (a) średnie wielkości mocy czynnej netto wprowadzanej do sieci lub pobieranej z sieci w poszczególnych OREB przez MEE w punkcie przyłączenia tego MEE do sieci OSD, wynikające z mocy dyspozycyjnej MEE i uwzględniające moc przyłączeniową MEE określoną w umowie o przyłączenie,
- (b) wielkości mocy czynnej netto wprowadzanej do sieci lub pobieranej z sieci na koniec poszczególnych OREB przez MEE w miejscu przyłączenia tego MEE do sieci OSD, wynikające z mocy dyspozycyjnej MEE i uwzględniające moc przyłączeniową MEE określoną w umowie o przyłączenie,

- (c) wielkości mocy czynnej netto wymienione w pkt (a) i uwzględniające polecenia ruchowe OSD,
 - (d) wielkości mocy czynnej netto wymienione w pkt (b) i uwzględniające polecenia ruchowe OSD;
- (2) wartości minimalnej i maksymalnej mocy dyspozycyjnej czynnej netto niezależnie dla kierunku rozładowania i ładowania MEE, w postaci harmonogramów dyspozycyjności, zawierających datę początkową i końcową obowiązywania wartości mocy dyspozycyjnej określonej w harmonogramie;
 - (3) wartości pojemności użytkowej MEE w postaci harmonogramów, zawierających datę początkową i końcową obowiązywania wartości pojemności użytkowej MEE określonej w harmonogramie;
 - (4) stan naładowania MEE na koniec poszczególnych OREB;
 - (5) polecenia ruchowe OSD skutkujące zmniejszeniem lub zwiększeniem mocy czynnej netto wprowadzanej w miejscu przyłączenia do sieci OSD przez MEE w poszczególnych OREB;
 - (6) polecenia ruchowe OSD skutkujące zmniejszeniem lub zwiększeniem mocy czynnej netto pobieranej w miejscu przyłączenia do sieci OSD przez MEE w poszczególnych OREB.
7. Posiadacz MEE przyłączonego do sieci przesyłowej, dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazuje OSP i na bieżąco aktualizuje następujące dane planistyczne:
- (1) informacje o planowanych postojach w 5 - letnim horyzoncie planowania, niezależnie dla kierunku rozładowania i ładowania MEE, wraz z kwalifikacją postoju, w postaci harmonogramów zawierających datę początkową i końcową planowanego postoju;
 - (2) informacje o planowanych ubytkach mocy czynnej netto w 5 - letnim horyzoncie planowania, niezależnie dla kierunku rozładowania i ładowania MEE, w postaci harmonogramów zawierających wielkość oraz datę początkową i końcową ubytku;
 - (3) informacje o wartości pojemności użytkowej MEE w postaci harmonogramów, zawierających datę początkową i końcową obowiązywania wartości pojemności użytkowej MEE określonej w harmonogramie;
 - (4) informacje o niesprawnościach układów regulacji mocy czynnej i częstotliwości oraz układów regulacji mocy biernej i napięcia w 5 - letnim horyzoncie planowania, w postaci harmonogramów zawierających datę początkową i końcową zdarzenia;
 - (5) plan pracy MEE dla poszczególnych OREB zgodnie z zakresem określonym w pkt 6. (1);
 - (6) stan naładowania MEE na koniec poszczególnych OREB;
 - (7) informacje o planowanej pracy wymuszonej, zgłaszane w postaci grafików planowanej pracy MEE w trybie rozładowania, zawierających wielkości mocy oraz datę początkową i końcową pracy MEE ze stałą mocą oraz ze zmienną mocą.

12.4. Wymiana danych czasu rzeczywistego

Pkt 1. i 2. otrzymują brzmienie:

- 1. Wymiana danych czasu rzeczywistego dotyczy:
 - (1) podmiotów określonych w TCM - zakres wymienianych danych;
 - (2) posiadaczy MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW.

Wymiana powyższych danych odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w TCM - zakres wymienianych danych, z uwzględnieniem pkt 2. - 5. i pkt 5.4.

2. Posiadacz MEE przyłączonego do sieci przesyłowej przekazuje OSP następujące dane czasu rzeczywistego:
 - (1) pomiary mocy czynnej i biernej po stronie wyższego i niższego napięcia transformatora NN/NN, NN/WN, NN/SN i WN/SN MEE;
 - (2) sumaryczną moc czynną mierzoną na zaciskach MEE poszczególnych modułów wchodzących w skład MEE;
 - (3) wybrany tryb i kryteria regulacji mocy biernej oraz wartości zadanej;
 - (4) wybrany tryb regulacji mocy czynnej oraz wartości zadanej;
 - (5) pomiary napięcia po stronie wyższego i niższego napięcia transformatora NN/NN, NN/WN, NN/SN i WN/SN MEE;
 - (6) położenie przełączników zaczepów transformatora NN/NN, NN/WN, NN/SN i WN/SN MEE;
 - (7) maksymalną i minimalną moc czynną możliwą do oddania do sieci lub pobrania z sieci przez MEE, uwzględniającą pobór na potrzeby własne oraz ograniczenia przesyłowe toru wyprowadzenia mocy MEE oraz dyspozycyjność poszczególnych modułów wchodzących w skład MEE;
 - (8) aktualny poziom naładowania MEE (w odniesieniu do pojemności użytkowej);
 - (9) czas rozładowania MEE do wartości minimalnej;
 - (10) czas ładowania MEE do wartości maksymalnej;
 - (11) dostępną pojemność MEE w trybie ładowania;
 - (12) dostępną pojemność MEE w trybie rozładowania;
 - (13) liczbę aktualnie pracujących modułów wchodzących w skład MEE, które są załączone do pracy. Kryterium kwalifikacji modułu MEE jako pracujący jest pobór lub oddawanie mocy czynnej przez moduł MEE ($P \neq 0$ MW);
 - (14) pojemność użytkową MEE (pojemność użytkowa MEE powinna uwzględniać zmianę jej wartości z powodu niedyspozycyjności poszczególnych modułów wchodzących w skład MEE);
 - (15) sygnalizację stanu łączników:
 - (a) stan wyłącznika i odłączników po stronie niższego napięcia transformatora NN/NN, NN/WN, NN/SN i WN/SN MEE,
 - (b) stan wyłącznika i odłączników oraz uzienników po stronie wyższego napięcia transformatora NN/NN, NN/WN, NN/SN i WN/SN MEE,
 - (c) stan łączników w torze prądowym następujących pól rozdzielni SN:
 - (c1) baterii kondensatorów lub dławików,
 - (c2) transformatorów sprzęgłowych,
 - (c3) łączników szyn,
 - (d) stan wyłączników baterii kondensatorów kompensacyjnych (o ile są zainstalowane).

Po pkt 2. wprowadza się pkt 3. w brzmieniu:

3. Na potrzeby wymiany danych czasu rzeczywistego dopuszcza się agregowanie przez OSDp MEE przyłączonych do sieci SN lub nN na obszarze sieci OSDp/OSDn tego OSDp dla MEE o mocy zainstalowanej większej niż 50 kW przyłączonych do tej samej sekcji szyn SN transformatora 110 kV/SN;

Dotychczasowy pkt 3. otrzymuje oznaczenie 4.

Pkt 4. (według nowej numeracji) otrzymuje brzmienie:

4. OSDp przekazuje OSP następujące dane czasu rzeczywistego, dotyczące MEE o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW, przyłączonych do sieci na obszarze sieci OSDp/OSDn tego OSDp:
 - (1) dane dotyczące MEE przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV w zakresie określonym w pkt 2.;
 - (2) dane dotyczące MEE przyłączonych do sieci o napięciu niższym niż 110 kV, które nie wchodzi w skład agregatów, utworzonych zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3., obejmujące:
 - (a) wartości mocy czynnej i biernej mierzonej na zaciskach MEE oraz w miejscu przyłączenia MEE do sieci, dla każdego MEE,
 - (b) aktualny poziom naładowania każdego MEE (w odniesieniu do pojemności użytkowej MEE);
 - (3) dane dotyczące agregatów MEE, utworzonych zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3., obejmujące:
 - (a) wartości mocy czynnej i biernej mierzonej w miejscu przyłączenia MEE do sieci, dla każdego agregatu,
 - (b) aktualny poziom naładowania każdego agregatu (w odniesieniu do sumarycznej pojemności użytkowej MEE wchodzących w skład agregatu).

Wprowadza się pkt 5. i 6. w brzmieniu:

5. OSDp przekazuje OSP identyfikator ICCP (TASE.2) pomiaru MEE lub agregatu, o którym mowa w pkt 12.4. 3. (parametr techniczny, którego standard/format uzgadniany jest na poziomie administratorów systemów SCADA OSDp i OSP).
6. W przypadku gdy w skład MWE oprócz instalacji wytwarzania energii elektrycznej wchodzi MEE o mocy zainstalowanej większej niż 50 kW, który stanowi integralną część instalacji wytwarzania energii elektrycznej, tzn. MWE i MEE posiadają wspólne miejsce przyłączenia a MEE wspiera pracę instalacji wytwórczej w zakresie świadczenia określonych usług, to dane czasu rzeczywistego oprócz danych zdefiniowanych dla odpowiedniej dla takiego MWE technologii wytwarzania w TCM - zakres wymienianych danych obejmują także dane czasu rzeczywistego MEE wchodzącego w skład tego MWE.