

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



KARTA AKTUALIZACJI NR 46/2026
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej

Data wejścia w życie:

Niniejsza Karta aktualizacji nr 46/2026 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 46/2026

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Zakres zmian IRiESD

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	Rozdział II IRiESD „Przyłączanie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”	Zmienia się pkt II.1.33. i pkt II.5.
2.	Rozdział II IRiESD „Przyłączanie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”	Dodaje się pkt II.6.2.3.
3.	Rozdział A IRiESD „Postanowienia wstępne”	Dodaje się pkt A.11.4.
4.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji „i. Oznaczenia skrótów”	Dodaje się skróty: „IO” i „JO”.
5.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji „ii. Pojęcia i definicje”	Dodaje się definicję: „TCM – zakres wymienianych danych”

2. Nowe brzmienie zapisów IRiESD

1) Zmienia się pkt II.1.33., który otrzymuje następujące brzmienie:

II.1.33. W celu umożliwienia wykonania analiz stanu i rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, podmioty ubiegające się o przyłączenie lub przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator przekazują ENEA Operator dane określone w pkt. II.5.

2) Zmienia się pkt II.5., który otrzymuje następujące brzmienie:

II.5. PROCEDURY WYMIANY DANYCH STRUKTURALNYCH, PLANISTYCZNYCH I CZASU RZECZYWISTEGO ORAZ POZOSTAŁYCH DANYCH POMIAROWYCH INNYCH NIŻ POMIARY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

II.5.1. Postanowienia ogólne

II.5.1.1. Obowiązek wymiany danych strukturalnych, danych planistycznych i danych czasu rzeczywistego dotyczy:

- 1) podmiotów objętych postanowieniami TCM – zakres wymienianych danych, w szczególności:
 - a) odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej 110 kV,
 - b) wytwórców posiadających moduły wytwarzania energii typu D, C i B,
- 2) posiadaczy magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW,
- 3) OSDn.

OSDn przekazuje również dane strukturalne na potrzeby redysponowania nierynkowego, o którym mowa w pkt IV.5.

Wymiana ww. danych odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w TCM – zakres wymienianych danych oraz IRiESD.

II.5.1.2. Dane przekazywane do ENEA Operator przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, w tym przez OSDn, nie ujęte w pkt. II.5.1.3. obejmują:

- 1) dane opisujące stan istniejący,
- 2) dane prognozowane dla perspektywy określonej przez ENEA Operator,
- 3) dane pomiarowe opisujące stan pracy sieci, inne niż pomiary energii elektrycznej.

II.5.1.3. Podmioty, o których mowa w pkt. II.5.1.1., zobowiązane do przekazywania danych strukturalnych, danych planistycznych i danych czasu rzeczywistego, mają obowiązek stosowania TCM – zakres wymienianych danych, IRiESD i IRiESP, a także przekazywania ww. danych ENEA Operator zgodnie z IRiESD. Jednocześnie:

- 1) zakres wymienianych danych jest opublikowany na stronie internetowej OSP w dokumentach TCM – zakres wymienianych danych i IRiESP,
- 2) zasady wykonania obowiązków przekazywania ENEA Operator ww. danych określa TCM – zakres wymienianych danych i IRiESP oraz pkt. II.5.2. – II.5.4.,
- 3) sposób wymiany danych oraz terminy i formaty przekazywania ww. danych, są określone poniżej:
 - a) dane strukturalne:
 - i) sposób wymiany danych – zgodnie z wymogami określonymi na stronie internetowej ENEA Operator,
 - ii) terminy – określone w pkt. II.5.2.,
 - iii) formaty – zgodnie z wymogami określonymi na stronie internetowej ENEA Operator,
 - b) dane planistyczne:
 - i) sposób wymiany danych – poprzez dedykowany system informatyczny ENEA Operator,
 - ii) terminy – określone w pkt. II.5.3.,
 - iii) formaty – zgodnie z wymogami określonymi na stronie internetowej ENEA Operator,
 - c) dane czasu rzeczywistego:
 - i) sposób wymiany danych – zgodnie ze standardem określonym przez ENEA Operator opublikowanym na stronie internetowej ENEA Operator,
 - ii) terminy – w sposób ciągły w czasie rzeczywistym,
 - iii) formaty – zgodnie z wymogami określonymi na stronie internetowej ENEA Operator.

Wymiana ww. danych pomiędzy OSP a OSDn odbywa się za pośrednictwem ENEA Operator. Terminy przekazywania przez OSDn ww. danych określa ENEA Operator w sposób zapewniający terminowe ich przekazanie OSP.

II.5.1.4. Odbiorcy przyłączeni do sieci 110 kV oraz wskazani przez ENEA Operator odbiorcy przyłączeni do sieci SN i nN, przekazują ENEA Operator następujące dane opisujące stan istniejący swoich instalacji i urządzeń:

- 1) dane o węzłach i ich wyposażeniu, liniach wraz ze schematami i planami, transformatorami, zapotrzebowanie na moc czynną i bierną w charakterystycznych godzinach pomiarowych z uwzględnieniem i bez uwzględnienia mocy osiągalnych jednostek wytwórczych, roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną z uwzględnieniem i bez uwzględnienia produkcji energii elektrycznej jednostek wytwórczych,
- 2) dane o ewentualnych jednostkach wytwórczych,
- 3) dane techniczne aparatury rozdzielczej, sterującej oraz elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej.

II.5.1.5. Wymiana pomiędzy ENEA Operator a OSP danych strukturalnych i planistycznych odbywa się zgodnie z IRIESP. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM i IRIESP oraz ENEA Operator, służący system informatyczny OSP składający się z:

- 1) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych – portal PWDS,
- 2) Portalu Wymiany Danych Planistycznych – portal PWDP.

II.5.2. Wymiana danych strukturalnych

II.5.2.1. OSDn przekazuje ENEA Operator, a ENEA Operator przekazuje otrzymane dane do OSP w zakresie danych strukturalnych urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn należących do właścicieli instalacji odbiorczych lub podmiotów, którzy przystępują do procesu kwalifikacji swoich zasobów, celem świadczenia usług bilansujących, o którym mowa w WDB.

II.5.2.2. Posiadacz magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW przekazuje ENEA Operator następujące dane strukturalne dotyczące powyżej wskazanych magazynów energii elektrycznej, planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator w 5-letnim horyzoncie planowania:

- 1) dane identyfikacyjne posiadacza magazynu energii elektrycznej:
 - a) nazwę firmy/imię i nazwisko,
 - b) NIP firmy,
- 2) dane identyfikacyjne magazynu energii elektrycznej – nazwę i kod magazynu energii elektrycznej, nadane zgodnie z zasadami określonymi przez OSP w instrukcji kodowania obiektów KSE,
- 3) dane lokalizacyjne magazynu energii elektrycznej,
- 4) dane identyfikujące miejsca przyłączenia magazynu energii elektrycznej:
 - a) napięcie w miejscu przyłączenia magazynu energii elektrycznej,
 - b) kod stacji WN/SN, do której będzie przyłączony magazyn energii elektrycznej - dotyczy magazynu energii elektrycznej przyłączanego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator o napięciu niższym niż 110 kV (w przypadku, gdy na dzień wydania warunków przyłączenia magazynu energii elektrycznej nie został nadany kod stacji, należy go uzupełnić po opracowaniu dokumentacji projektowej),

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

II.5.2.3.

OSDn przekazuje Enea Operator następujące dane strukturalne dotyczące magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW, planowanych do przyłączenia na obszarze sieci dystrybucyjnej OSDn w 5-letnim horyzoncie planowania:

- 1) dane identyfikacyjne posiadacza magazynu energii elektrycznej:
 - a) nazwę firmy/imię i nazwisko,
 - b) NIP firmy,
- 2) dane identyfikacyjne magazynu energii elektrycznej - nazwę i kod magazynu energii elektrycznej, nadane zgodnie z zasadami określonymi przez OSP w instrukcji kodowania obiektów KSE,
- 3) dane lokalizacyjne magazynu energii elektrycznej określające oddział Enea Operator właściwy ze względu na miejsce przyłączenia magazynu energii elektrycznej,
- 4) dane identyfikujące miejsca przyłączenia magazynu energii elektrycznej:
 - a) napięcie w miejscu przyłączenia magazynu energii elektrycznej,
 - b) kod stacji WN/SN, do której jest przyłączona sieć dystrybucyjna OSDn, do której będzie przyłączony magazyn energii elektrycznej – dotyczy magazynu energii elektrycznej przyłączanego do sieci dystrybucyjnej OSDn o napięciu niższym niż 110 kV (w przypadku, gdy na dzień wydania warunków przyłączenia magazynu energii elektrycznej nie został nadany kod stacji, należy go uzupełnić po opracowaniu dokumentacji projektowej),
 - c) numer pola WN – dotyczy magazynu energii elektrycznej przyłączanego do sieci dystrybucyjnej OSDn o napięciu 110 kV,
 - d) numer transformatora WN/SN oraz numer uzwojenia transformatora WN/SN do którego jest przyłączona sieć dystrybucyjna OSDn, do której jest

przyłączany magazyn energii elektrycznej dotyczy magazynu energii elektrycznej przyłączanego do sieci dystrybucyjnej OSDn o napięciu niższym niż 110 kV,

- e) informacja, że wskazane miejsce przyłączenia nie jest fizycznym miejscem przyłączenia magazynu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDn – w przypadku gdy w chwili zgłoszenia powyższych danych nie jest znane dokładne planowane miejsce przyłączenia magazynu energii elektrycznej, jest on rejestrowany ze znacznikiem "tak",

5) terminy:

- a) planowaną datę podania napięcia na magazyn energii elektrycznej,
- b) planowaną datę oddania magazynu energii elektrycznej do eksploatacji,

6) podstawowe dane techniczne magazynu energii elektrycznej:

- a) moc przyłączeniową [MW],
- b) moc zainstalowaną w kierunku rozładowania [MW],
- c) moc zainstalowaną w kierunku ładowania [MW],
- d) moc maksymalną w kierunku rozładowania [MW],
- e) moc maksymalną w kierunku ładowania [MW],
- f) pojemność znamionową [MWh],
- g) sprawność cyklu ładowania [%],
- h) technologię magazynowania energii elektrycznej.

II.5.2.4.

Posiadacz magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, przekazuje ENEA Operator następujące dane strukturalne dotyczące powyżej wskazanych istniejących magazynów energii elektrycznej:

1) dane wymienione w pkt. II.5.2.2. oraz:

- a) rzeczywistą datę oddania magazynu energii elektrycznej do eksploatacji,
- b) pojemność użytkową magazynu energii elektrycznej [MWh],
- c) minimalny stopień naładowania magazynu energii elektrycznej [% pojemności znamionowej],
- d) maksymalny stopień naładowania magazynu energii elektrycznej [% pojemności znamionowej],
- e) moc zainstalowaną magazynu energii elektrycznej w kierunku ładowania [MW],
- f) moc zainstalowaną magazynu energii elektrycznej w kierunku rozładowania [MW],
- g) minimalny i maksymalny gradient zmian mocy czynnej magazynu energii elektrycznej w kierunku ładowania [MW/min],
- h) minimalny i maksymalny gradient zmian mocy czynnej magazynu energii elektrycznej w kierunku rozładowania [MW/min],

2) dane dotyczące:

- a) zdalnego sterowania magazynu energii elektrycznej,
- b) regulacji mocy czynnej i częstotliwości przez magazyn energii elektrycznej,
- c) regulacji mocy biernej i napięcia przez magazyn energii elektrycznej,
- d) nastaw zabezpieczeń magazynu energii elektrycznej,
- e) zdolności do pracy magazynu energii elektrycznej podczas zwarć,
- f) parametrów napięciowych i częstotliwościowych pracy magazynu energii elektrycznej,
- g) parametrów modeli matematycznych magazynu energii elektrycznej.

II.5.2.5. OSDn w odniesieniu do magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn przekazuje ENEA Operator następujące dane strukturalne dotyczące istniejących magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW:

- 1) dane wymienione w pkt. II.5.2.3. oraz:
 - a) rzeczywistą datę oddania magazynu energii elektrycznej do eksploatacji,
 - b) pojemność użytkową magazynu energii elektrycznej [MWh],
 - c) minimalny stopień naładowania magazynu energii elektrycznej [% pojemności znamionowej],
 - d) maksymalny stopień naładowania magazynu energii elektrycznej [% pojemności znamionowej],
 - e) moc zainstalowaną magazynu energii elektrycznej w kierunku ładowania [MW],
 - f) moc zainstalowaną magazynu energii elektrycznej w kierunku rozładowania [MW],
 - g) minimalny i maksymalny gradient zmian mocy czynnej magazynu energii elektrycznej w kierunku ładowania [MW/min],
 - h) minimalny i maksymalny gradient zmian mocy czynnej magazynu energii elektrycznej w kierunku rozładowania [MW/min],
- 2) dane dotyczące:
 - a) zdalnego sterowania magazynu energii elektrycznej,
 - b) regulacji mocy czynnej i częstotliwości przez magazyn energii elektrycznej,
 - c) regulacji mocy biernej i napięcia przez magazyn energii elektrycznej,
 - d) nastaw zabezpieczeń magazynu energii elektrycznej,
 - e) zdolności do pracy magazynu energii elektrycznej podczas zwarć,
 - f) parametrów napięciowych i częstotliwościowych pracy magazynu energii elektrycznej,
 - g) parametrów modeli matematycznych magazynu energii elektrycznej.

II.5.2.6. Wytwórca posiadający moduły wytwarzania energii typu D, C i B lub posiadacz magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW przekazuje ENEA Operator dane i informacje dotyczące wskazanych powyżej modułów wytwarzania energii oraz magazynów energii elektrycznej, planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator w 5-letnim horyzoncie planowania w terminach odpowiednio:

- 1) 14 dni kalendarzowych od dnia wydania warunków przyłączenia przez ENEA Operator, w odniesieniu do danych, które obejmują:
 - a) dane identyfikacyjne wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej,
 - b) dane identyfikacyjne modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej,
 - c) dane lokalizacyjne modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej,
 - d) dane identyfikujące miejsce przyłączenia, obejmujące:
 - i. napięcie w miejscu przyłączenia modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej,
 - ii. kod stacji WN/SN, do której będzie przyłączony moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej, gdy moduł wytwarzania energii

- lub magazyn energii elektrycznej będzie przyłączony do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator o napięciu niższym niż 110 kV,
- e) podstawowe dane mocowe modułu wytwarzania energii, zgodnie z zakresem określonym w TCM – zakres wymienianych danych oraz podstawowe dane techniczne magazynu energii elektrycznej, zgodnie z pkt. II.5.2.2. ppkt. 6),
 - f) podstawowe dane techniczne magazynu energii elektrycznej, zgodnie z pkt. II.5.2.2. ppkt. 6), w przypadku gdy magazyn energii elektrycznej wchodzi w skład modułu wytwarzania energii,
 - g) informacje o wydanych warunkach przyłączenia modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej,
 - h) terminy:
 - i. planowaną datę podania napięcia modułu wytwarzania energii,
 - ii. planowaną datę pierwszego wprowadzenia mocy do sieci przez moduł wytwarzania energii,
 - iii. planowaną datę przekazania modułu wytwarzania energii ostatecznego pozwolenia na użytkowanie,
 - iv. planowaną datę przyłączenia magazynu energii elektrycznej do sieci,
- 2) 14 dni kalendarzowych od dnia zawarcia umowy o przyłączenie, w odniesieniu do danych identyfikujących miejsce przyłączenia obejmujących:
- a) numer pola w przypadku modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator o napięciu 110 kV,
 - b) numer transformatora WN/SN oraz numer uzwojenia transformatora WN/SN, do którego jest przyłączany moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej, w przypadku modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej przyłączanego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator o napięciu niższym niż 110 kV,
 - c) informację, że wskazane miejsce przyłączenia nie jest fizycznym miejscem przyłączenia modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator,
- 3) 14 dni kalendarzowych od dnia wystąpienia każdego z poniższych zdarzeń, w odniesieniu do informacji o:
- a) utracie ważności warunków przyłączenia modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej,
 - b) zawartej umowie o przyłączenie z właścicielem zakładu wytwarzania energii lub posiadaczem magazynu energii elektrycznej,
 - c) zakończonej umowie o przyłączenie/ rozwiązaniu umowy o przyłączenie z właścicielem zakładu wytwarzania energii lub posiadaczem magazynu energii elektrycznej,
 - d) rzeczywistej dacie oddania modułu wytwarzania energii do eksploatacji (data pierwszego wprowadzenia mocy do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator przez moduł wytwarzania energii),
 - e) rzeczywistej dacie oddania magazynu energii elektrycznej do eksploatacji.
- OSDn przekazuje ENEA Operator dane i informacje dotyczące modułów wytwarzania energii typu D, C i B lub magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW, planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDn w 5-letnim horyzoncie planowania w terminach, odpowiednio:

II.5.2.7.

- 1) 20 dni kalendarzowych od dnia wydania warunków przyłączenia przez OSDn, w odniesieniu do danych, które obejmują:
 - a) dane identyfikacyjne wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej,
 - b) dane identyfikacyjne modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej,
 - c) dane lokalizacyjne modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej,
 - d) dane identyfikujące miejsce przyłączenia, obejmujące:
 - i. napięcie w miejscu przyłączenia modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej,
 - ii. kod stacji WN/SN, do której jest przyłączona sieć dystrybucyjna OSDn, do której będzie przyłączony moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej, gdy moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej będzie przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV,
 - e) podstawowe dane mocowe modułu wytwarzania energii, zgodnie z zakresem określonym w TCM – zakres wymienianych danych oraz podstawowe dane techniczne magazynu energii elektrycznej, zgodnie z pkt. II.5.2.3. ppkt. 6),
 - f) podstawowe dane techniczne magazynu energii elektrycznej, zgodnie z pkt. II.5.2.3. ppkt. 6), w przypadku gdy magazyn energii elektrycznej wchodzi w skład modułu wytwarzania energii,
 - g) informacje o wydanych warunkach przyłączenia modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej,
 - h) terminy:
 - i. planowaną datę podania napięcia modułu wytwarzania energii,
 - ii. planowaną datę pierwszego wprowadzenia mocy do sieci przez moduł wytwarzania energii,
 - iii. planowaną datę przekazania modułu wytwarzania energii ostatecznego pozwolenia na użytkowanie,
 - iv. planowaną datę przyłączenia magazynu energii elektrycznej do sieci,
- 2) 20 dni kalendarzowych od dnia zawarcia umowy o przyłączenie, w odniesieniu do danych identyfikujących miejsce przyłączenia obejmujących:
 - a) numer pola w przypadku modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV,
 - b) numer transformatora WN/SN oraz numer uzwojenia transformatora WN/SN, do którego jest przyłączany moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej lub jest przyłączona sieć, do której jest przyłączany moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej, w przypadku modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej przyłączanego do sieci o napięciu niższym niż 110 kV,
 - c) informację, że wskazane miejsce przyłączenia nie jest fizycznym miejscem przyłączenia modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej do sieci,
- 3) 20 dni kalendarzowych od dnia wystąpienia każdego z poniższych zdarzeń, w odniesieniu do informacji o:
 - a) utracie ważności warunków przyłączenia modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej,

- b) zawartej umowie o przyłączenie z właścicielem zakładu wytwarzania energii lub posiadaczem magazynu energii elektrycznej,
- c) zakończonej umowie o przyłączenie/ rozwiązaniu umowy o przyłączenie z właścicielem zakładu wytwarzania energii lub posiadaczem magazynu energii elektrycznej,
- d) rzeczywistej dacie oddania modułu wytwarzania energii do eksploatacji (data pierwszego wprowadzenia mocy do sieci przez moduł wytwarzania energii),
- e) rzeczywistej dacie oddania magazynu energii elektrycznej do eksploatacji.

II.5.2.8. W przypadku gdy termin planowanego przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator modułu wytwarzania energii typu D, C i B lub magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW wykracza poza 5-letni horyzont planowania, wówczas wytwórca posiadający moduł wytwarzania energii wskazany powyżej oraz posiadacz magazynu energii elektrycznej wskazany powyżej przekazuje ENEA Operator dane strukturalne określone w TCM – zakres wymienianych danych, dotyczące modułu wytwarzania energii, oraz dane strukturalne wymienione w pkt. II.5.2.2., dotyczące magazynu energii elektrycznej, w pierwszym miesiącu 5-letniego okresu, przed planowanym terminem przyłączenia.

II.5.2.9. W przypadku gdy termin planowanego przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDn modułu wytwarzania energii typu D, C i B lub magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW wykracza poza 5-letni horyzont planowania, wówczas OSDn przekazuje ENEA Operator dane strukturalne określone w TCM – zakres wymienianych danych, dotyczące modułu wytwarzania energii, oraz dane strukturalne wymienione w pkt. II.5.2.3., dotyczące magazynu energii elektrycznej, w pierwszym miesiącu 5-letniego okresu, przed planowanym terminem przyłączenia.

II.5.2.9. W przypadku gdy termin planowanego przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDn modułu wytwarzania energii typu D, C i B lub magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW wykracza poza 5-letni horyzont planowania, wówczas OSDn przekazuje ENEA Operator dane strukturalne określone w TCM – zakres wymienianych danych, dotyczące modułu wytwarzania energii, oraz dane strukturalne wymienione w pkt. II.5.2.3., dotyczące magazynu energii elektrycznej, w pierwszym miesiącu 5-letniego okresu, przed planowanym terminem przyłączenia.

II.5.2.10. W przypadku gdy w skład modułu wytwarzania energii typu D, C i B przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub modułu wytwarzania energii typu D, C i B planowanego do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator w 5-letnim horyzoncie planowania oprócz instalacji wytwarzania energii elektrycznej wchodzi magazyn energii elektrycznej, który stanowi integralną część instalacji wytwarzania energii elektrycznej, tzn. moduł wytwarzania energii i magazyn energii elektrycznej posiadają wspólne miejsce przyłączenia a magazyn energii elektrycznej wspiera pracę instalacji wytwórczej w zakresie świadczenia określonych usług, wytwórca posiadający moduł wytwarzania energii wskazany powyżej oraz posiadacz magazynu energii elektrycznej wskazany powyżej wraz z danymi strukturalnymi, zdefiniowanymi dla odpowiedniej dla takiego modułu wytwarzania energii technologii wytwarzania w TCM – zakres wymienianych danych, przekazuje ENEA Operator następujące dane strukturalne dotyczące magazynu energii elektrycznej wchodzącego w skład tego modułu wytwarzania energii, przy czym dane dotyczące

magazynu energii elektrycznej przekazywane są niezależnie od wielkości jego mocy zainstalowanej:

- 1) moc przyłączeniową magazynu energii elektrycznej [MW],
- 2) moc zainstalowaną magazynu energii elektrycznej w kierunku rozładowania [MW],
- 3) moc zainstalowaną magazynu energii elektrycznej w kierunku ładowania [MW],
- 4) moc maksymalną magazynu energii elektrycznej w kierunku rozładowania [MW],
- 5) moc maksymalną magazynu energii elektrycznej w kierunku ładowania [MW],
- 6) pojemność znamionową magazynu energii elektrycznej [MWh],
- 7) sprawność cyklu ładowania magazynu energii elektrycznej [%],
- 8) technologię magazynowania energii elektrycznej.

II.5.2.11.

W przypadku gdy w skład modułu wytwarzania energii typu D, C i B przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn lub modułu wytwarzania energii typu D, C i B planowanego do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDn w 5 - letnim horyzoncie planowania oprócz instalacji wytwarzania energii elektrycznej wchodzi magazyn energii elektrycznej, który stanowi integralną część instalacji wytwarzania energii elektrycznej, tzn. moduł wytwarzania energii i magazyn energii elektrycznej posiadają wspólne miejsca przyłączenia a magazyn energii elektrycznej wspiera pracę instalacji wytwórczej w zakresie świadczenia określonych usług, OSDn wraz z danymi strukturalnymi, zdefiniowanymi dla odpowiedniej dla takiego modułu wytwarzania energii technologii wytwarzania w TCM – zakres wymienianych danych, przekazuje ENEA Operator następujące dane strukturalne dotyczące magazynu energii elektrycznej wchodzącego w skład tego modułu wytwarzania energii, przy czym dane dotyczące magazynu energii elektrycznej przekazywane są niezależnie od wielkości jego mocy zainstalowanej:

- 1) moc przyłączeniową magazynu energii elektrycznej [MW],
- 2) moc zainstalowaną magazynu energii elektrycznej w kierunku rozładowania [MW],
- 3) moc zainstalowaną magazynu energii elektrycznej w kierunku ładowania [MW],
- 4) moc maksymalną magazynu energii elektrycznej w kierunku rozładowania [MW],
- 5) moc maksymalną magazynu energii elektrycznej w kierunku ładowania [MW],
- 6) pojemność znamionową magazynu energii elektrycznej [MWh],
- 7) sprawność cyklu ładowania magazynu energii elektrycznej [%],
- 8) technologię magazynowania energii elektrycznej.

II.5.2.12.

Każdy OSDn, właściciel zakładu modułu wytwarzania energii typu D, C lub B, posiadacz magazynu energii elektrycznej wskazany w pkt. II.5.2.10. i II.5.2.11. oraz posiadacz magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW, odbiorca przyłączony do sieci dystrybucyjnej o napięciu 110 kV ENEA Operator dokonuje przeglądu danych strukturalnych przekazanych ENEA Operator co najmniej co 6 miesięcy, zgodnie z TCM –

kluczowe wymogi dotyczące wymiany danych i przekazuje zaktualizowane informacje do ENEA Operator w następujących sytuacjach:

- 1) co najmniej 4 miesiące przed planowanym oddaniem do eksploatacji nowego elementu sieci lub modułu wytwarzania energii, lub magazynu energii elektrycznej, przy czym dane strukturalne przekazywane w tym terminie obejmują zakres danych i informacji wymagany dla obiektu istniejącego,
- 2) co najmniej 4 miesiące przed planowanym ostatecznym wycofaniem z eksploatacji elementu sieci lub modułu wytwarzania energii, lub magazynu energii elektrycznej,
- 3) co najmniej 4 miesiące przed planowanymi istotnymi zmianami w elemencie sieci lub modułu wytwarzania energii, lub magazynu energii elektrycznej,
- 4) niezwłocznie, w przypadku wystąpienia zmian w obszarze sieci zarządzanej przez ENEA Operator,
- 5) niezwłocznie, w przypadku wykrycia nieprawidłowości w zestawie danych uprzednio przesłanym.

II.5.2.13. OSDn przekazuje ENEA Operator wielkości:

- 1) sumarycznej mocy zainstalowanej,
- 2) sumarycznej pojemności znamionowej

dotyczące magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej do 50 kW przyłączonych do sieci dystrybucyjnej 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 3. dnia roboczego miesiąca $m+1$.

II.5.2.14. OSDn przekazuje ENEA Operator informacje o sumarycznej mocy zainstalowanej modułów wytwarzania energii typu A, z podziałem na grupy źródeł energii pierwotnej, z uwzględnieniem ich lokalizacji zgodnie z TCM – zakres wymienianych danych, według stanu na ostatni dzień miesiąca m , w terminie do 3. dnia roboczego miesiąca $m+1$.

II.5.2.15. W przypadku przystąpienia IO przyłączonej do sieci dystrybucyjnej OSDn do procesu kwalifikacji jej zasobów zgodnie z WDB, celem świadczenia usług bilansujących, OSDn przekazuje ENEA Operator, 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 na stronie internetowej OSP,
 - b) datę przyłączenia IO do systemu (dla nowo przyłączanych IO),
- 3) dane lokalizacyjne IO:
 - a) identyfikator oddziału ENEA Operator, 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.

II.5.2.16. OSDn, w przypadku przystąpienia IO, do procesu kwalifikacji jej zasobów, przyłączonej do sieci dystrybucyjnej OSDn, celem świadczenia usług bilansujących, przekazuje ENEA Operator, 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 na stronie internetowej OSP,
 - b) datę przyłączenia IO do systemu (dla nowo przyłączanych IO),
- 3) dane lokalizacyjne IO:
 - a) identyfikator oddziału ENEA Operator, 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.

II.5.2.17. W przypadku wyodrębnienia JO w ramach IO, JO przekazuje ENEA Operator, przed rozpoczęciem procesu kwalifikacji zasobów JO zgodnie z WDB, 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.

II.5.2.18. W przypadku wyodrębnienia JO w ramach IO przyłączonej do sieci dystrybucyjnej OSDn, OSDn przekazuje ENEA Operator, przed rozpoczęciem procesu kwalifikacji

zasobów JO zgodnie z WDB, 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.

II.5.2.19. Dane i informacje, wymienione w TCM – zakres wymienianych danych, dotyczące nowych inwestycji planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDn w 5-letnim horyzoncie planowania powinny odzwierciedlać zakres planowanych inwestycji sieciowych na obszarze sieci dystrybucyjnej 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 do ENEA Operator przez właściwego OSDn w terminie 20 dni kalendarzowych od opracowania dokumentacji technicznej planowanej inwestycji.

II.5.3. Wymiana danych planistycznych

II.5.3.1. Dane planistyczne, o których mowa w TCM – zakres wymienianych danych oraz w IRIESD, są przekazywane OSP i ENEA Operator w trybie ciągłym, co oznacza, że aktualne dane powinny być przekazane po każdej ich zmianie, przy czym:

- 1) plany pracy modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej, polecenia ruchowe OSD skutkujące zmianami generowanej mocy modułów wytwarzania energii lub zmianami mocy wprowadzanej do sieci lub pobieranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej, stan naładowania poszczególnych magazynów energii elektrycznej, 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 modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej oraz planowanych postojów i ubytków mocy 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.

II.5.3.2. W przypadku, gdy w skład modułu wytwarzania energii oprócz instalacji wytwarzania energii elektrycznej wchodzi magazyn energii elektrycznej, który stanowi integralną część instalacji wytwarzania energii elektrycznej, tzn. moduł

wytwarzania energii i magazyn energii elektrycznej posiadają wspólne miejsce przyłączenia a magazyn energii elektrycznej wspiera pracę instalacji wytwarzania energii elektrycznej w zakresie świadczenia określonych usług:

- 1) plany pracy przekazywane są dla miejsca przyłączenia tego modułu wytwarzania energii do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub sieci dystrybucyjnej OSDn,
- 2) dane dotyczące prognozowanych wartości mocy dyspozycyjnych obejmują oprócz danych zdefiniowanych dla odpowiedniej dla takiego modułu wytwarzania energii technologii wytwarzania w TCM – zakres wymienianych danych także dane dotyczące dyspozycyjności magazynu energii elektrycznej wchodzącego w skład tego modułu wytwarzania energii.

II.5.3.3.

OSDn przekazuje do ENEA Operator i na bieżąco aktualizuje następujące dane planistyczne dotyczące magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn:

- 1) plan pracy obejmujący następujące dane:
 - a) średnie wielkości mocy czynnej netto wprowadzanej do sieci lub pobieranej z sieci w poszczególnych OREB przez magazyn energii elektrycznej w punkcie przyłączenia tego magazynu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDn, wynikające z mocy dyspozycyjnej magazynu energii elektrycznej i uwzględniające moc przyłączeniową magazynu energii elektrycznej określoną w umowie o przyłączenie,
 - b) wielkości mocy czynnej netto wprowadzanej do sieci lub pobieranej z sieci dystrybucyjnej OSDn na koniec poszczególnych OREB przez magazyn energii elektrycznej w miejscu przyłączenia tego magazynu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDn, wynikające z mocy dyspozycyjnej magazynu energii elektrycznej i uwzględniające moc przyłączeniową magazynu energii elektrycznej określoną w umowie o przyłączenie,
 - c) wielkości mocy czynnej netto wymienione w lit. a) i uwzględniające polecenia ruchowe OSDn,
 - d) wielkości mocy czynnej netto wymienione w lit. b) i uwzględniające polecenia ruchowe OSDn,
- 2) wartości mocy dyspozycyjnej czynnej netto maksymalnej i minimalnej niezależnie dla kierunku rozładowania i ładowania magazynu energii elektrycznej, w postaci harmonogramów dyspozycyjności, zawierających datę początkową i końcową obowiązywania wartości mocy dyspozycyjnej określonej w harmonogramie,
- 3) wartości pojemności użytkowej magazynu energii elektrycznej, postaci harmonogramów, zawierających datę początkową i końcową obowiązywania wartości pojemności użytkowej magazynu energii elektrycznej określonej w harmonogramie,
- 4) stan naładowania magazynu energii elektrycznej na koniec poszczególnych OREB,
- 5) polecenia ruchowe OSDn skutkujące zmniejszeniem lub zwiększeniem mocy czynnej netto wprowadzanej w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDn przez magazyn energii elektrycznej w poszczególnych OREB,

- 6) polecenia ruchowe OSDn skutkujące zmniejszeniem lub zwiększeniem mocy czynnej netto pobieranej w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDn przez magazyn energii elektrycznej w poszczególnych OREB.

II.5.3.4.

Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator i zobowiązane zgodnie z IRIESD oraz TCM – zakres wymienianych danych do przekazywania danych planistycznych, są zobowiązane do niezwłocznej, bieżącej aktualizacji przekazanych uprzednio danych planistycznych w przypadku ich zmiany. Powyższe dotyczy przede wszystkim aktualizacji przekazanych do ENEA Operator planów pracy modułów wytwarzania energii lub magazynów energii elektrycznej, w szczególności w przypadkach:

- 1) awarii modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej,
- 2) niedyspozycyjności modułu wytwarzania energii,
- 3) niedyspozycyjności magazynu energii elektrycznej,
- 4) decyzji podmiotu zarządzającego modułem wytwarzania energii skutkującej ograniczeniem lub niewytwarzaniem energii elektrycznej w module wytwarzania energii z uwagi na warunki rynkowe, w tym ceny energii elektrycznej – wówczas zmieniony plan pracy jest przekazywany do ENEA Operator co najmniej na godzinę przed realizacją ograniczenia lub zaprzestania wytwarzania energii elektrycznej uwzględniającą zamknięcie OREB niezbędnego do korekty,
- 5) decyzji posiadacza magazynu energii elektrycznej skutkującej zmianą w ilościach energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub pobieranej z tej sieci przez magazyn energii elektrycznej z uwagi na warunki rynkowe, w tym ceny energii elektrycznej – wówczas zmieniony plan pracy jest przekazywany do ENEA Operator co najmniej na godzinę przed realizacją zmiany w ilościach energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub pobieranej z tej sieci uwzględniającą zamknięcie OREB niezbędnego do korekty.

W przypadkach niewymienionych w pkt. 1) – 5) zmieniony plan pracy jest przekazywany ENEA Operator co najmniej na godzinę przed realizacją zmiany w wytwarzaniu energii elektrycznej lub zmiany w ilościach energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub pobieranej z tej sieci.

W przypadkach określonych w pkt. 4) lub 5) plan pracy zgłoszony w terminie krótszym niż określony w niniejszym punkcie, nie będzie przyjmowany jako obowiązujący.

II.5.3.5.

Praca modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej niezgodna z przekazaniem ENEA Operator planem pracy w zakresie pkt. II.5.3.4. będzie stanowić istotne naruszenie dyscypliny ruchowej. Oznacza to, że służby dyspozytorskie ENEA Operator mają prawo do wydania polecenia, podmiotowi zarządzającemu modułem wytwarzania energii lub posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, pracy zgodnie z obowiązującym planem. Jednocześnie służby dyspozytorskie ENEA Operator mają prawo wydania polecenia podmiotowi zarządzającemu modułem wytwarzania energii lub posiadaczowi magazynu energii elektrycznej pobierania lub wprowadzania energii do sieci o wartości mocy czynnej równej 0 MW, w przypadku, gdy podmiot zobowiązany zgodnie z IRIESD oraz TCM – zakres wymienianych danych do przekazywania danych planistycznych nie przekazał planu pracy modułu wytwarzania energii lub magazynu energii

elektrycznej. W takim przypadku, przyjmuje się, że plan pracy w odniesieniu odpowiednio do mocy czynnej: wytwarzanej i wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub pobieranej z tej sieci wynosi 0 MW.

- II.5.3.6. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator i zobowiązane zgodnie z IRIESD oraz TCM – zakres wymienianych danych do przekazywania danych planistycznych, są zobowiązane również do przekazywania ENEA Operator planów pracy w odniesieniu do mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub pobieranej z tej sieci, dla każdego PPE.

II.5.4. Wymiana danych czasu rzeczywistego

- II.5.4.1. Wymiana danych czasu rzeczywistego odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w TCM – zakres wymienianych danych, z uwzględnieniem pkt. II.5.4.2. – II.5.4.7. i pkt. 5.4. IRIESP.

- II.5.4.2. Posiadacz magazynu energii elektrycznej o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, przekazuje ENEA Operator następujące dane czasu rzeczywistego:

- 1) pomiary mocy czynnej i biernej po stronie wyższego i niższego napięcia transformatora WN/SN i SN/nN magazynu energii elektrycznej,
- 2) sumaryczną moc czynną mierzoną na zaciskach magazynu energii elektrycznej poszczególnych modułów wchodzących w skład magazynu energii elektrycznej,
- 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 WN/SN i SN/nN magazynu energii elektrycznej,
- 6) położenie przełączników zaczepów transformatora WN/SN i SN/nN magazynu energii elektrycznej,
- 7) maksymalną i minimalną moc czynną możliwą do oddania do sieci lub pobrania z sieci przez magazyn energii elektrycznej, uwzględniającą pobór na potrzeby własne oraz ograniczenia przesyłowe toru wyprowadzenia mocy magazynu energii elektrycznej oraz dyspozycyjność poszczególnych modułów wchodzących w skład magazynu energii elektrycznej,
- 8) aktualny poziom naładowania magazynu energii elektrycznej (w odniesieniu do pojemności użytkowej),
- 9) czas rozładowania magazynu energii elektrycznej do wartości minimalnej,
- 10) czas naładowania magazynu energii elektrycznej do wartości maksymalnej,
- 11) dostępną pojemność magazynu energii elektrycznej w trybie ładowania,
- 12) dostępną pojemność magazynu energii elektrycznej w trybie rozładowania,
- 13) liczbę aktualnie pracujących modułów wchodzących w skład magazynu energii elektrycznej, które są załączone do pracy; kryterium kwalifikacji modułu magazynu energii elektrycznej jako pracujący jest pobór lub oddawanie mocy czynnej przez moduł magazynu energii elektrycznej ($P \neq 0$ MW),

- 14) pojemność użytkową magazynu energii elektrycznej (pojemność użytkowa magazynu energii elektrycznej powinna uwzględniać zmianę jej wartości z powodu niedyspozycyjności poszczególnych modułów wchodzących w skład magazynu energii elektrycznej),
- 15) sygnalizację stanu łączników:
 - a) stan wyłącznika i odłączników po stronie niższego napięcia transformatora WN/SN i SN/nN magazynu energii elektrycznej,
 - b) stan wyłącznika i odłączników oraz uzemienników po stronie wyższego napięcia transformatora WN/SN i SN/nN magazynu energii elektrycznej,
 - c) stan łączników w torze prądowym następujących pól rozdzielni SN:
 - i. baterii kondensatorów lub dławików,
 - ii. transformatorów sprzęgłowych,
 - iii. łączników szyn,
 - d) stan wyłączników baterii kondensatorów kompensacyjnych (o ile są zainstalowane).

II.5.4.3. Na potrzeby wymiany danych czasu rzeczywistego dopuszcza się agregowanie przez ENEA Operator magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej SN lub nN ENEA Operator o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW, po spełnieniu poniższych warunków:

- 1) magazyny energii elektrycznej przyłączone są do tej samej sekcji szyn SN transformatora 110 kV/SN,
- 2) OSP nadał magazynowi energii elektrycznej znacznik agregacji, o którym mowa w IRIESP.

II.5.4.4. Na potrzeby wymiany danych czasu rzeczywistego dopuszcza się agregowanie przez OSDn magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej SN lub nN OSDn o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW, po spełnieniu poniższych warunków:

- 1) magazyny energii elektrycznej przyłączone są do tej samej sekcji szyn SN transformatora 110 kV/SN,
- 2) OSP nadał magazynowi energii elektrycznej znacznik agregacji, o którym mowa w IRIESP.

II.5.4.5. OSDn przekazuje do ENEA Operator następujące dane czasu rzeczywistego, dotyczące magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn:

- 1) dane dotyczące magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o napięciu 110 kV w zakresie określonym w pkt. II.5.4.2.,
- 2) dane dotyczące magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o napięciu niższym niż 110 kV, które nie wchodzą w skład agregatów, utworzonych zgodnie z zasadami określonymi w pkt. II.5.4.3., obejmujące:
 - a) wartości mocy czynnej i biernej mierzonej na zaciskach magazynu energii elektrycznej oraz w miejscu przyłączenia magazynu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej, dla każdego magazynu energii elektrycznej,
 - b) aktualny poziom naładowania każdego magazynu energii elektrycznej (w odniesieniu do pojemności użytkowej magazynu energii elektrycznej),

- 3) dane dotyczące agregatów magazynów energii elektrycznej, utworzonych zgodnie z zasadami określonymi w pkt. II.5.4.3., obejmujące:
 - a) wartości mocy czynnej i biernej mierzonej w miejscu przyłączenia magazynu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej, dla każdego agregatu,
 - b) aktualny poziom naładowania każdego agregatu (w odniesieniu do sumarycznej pojemności użytkowej magazynów energii elektrycznej wchodzących w skład agregatu).

II.5.4.6. W ramach pozyskiwania danych czasu rzeczywistego przez ENEA Operator podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator zapewniają pozyskanie lub przekazanie do ENEA Operator następujących danych:

- 1) wytwórcy posiadający moduły wytwarzania energii typu D, C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych do monitorowania sterowania i zarządzania trybem pracy tych modułów,
- 2) posiadacze magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych do monitorowania sterowania i zarządzania trybem pracy tych magazynów,
- 3) OSDn i inne podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych do monitorowania, będących w ich posiadaniu rozdzielni 110 kV lub SN,
- 4) OSDn i inne podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych obciążenia, będących w ich posiadaniu linii elektroenergetycznych o napięciu 110 kV lub SN zgodnie z TCM.

II.5.4.7. OSDn jest zobowiązany do przekazywania do ENEA Operator danych czasu rzeczywistego, w szczególności w zakresie:

- 1) pomiarów wartości mocy czynnej i biernej, napięcia i prądu w punkcie przyłączenia z siecią dystrybucyjną ENEA Operator,
- 2) pomiarów wartości mocy czynnej i biernej dla każdego modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn,
- 3) danych niezbędnych do monitorowania pracy modułów wytwarzania energii typu D, C i B przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn oraz magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn,
- 4) pomiarów częstotliwości w punkcie przyłączenia dla każdego modułu wytwarzania energii typu D i C przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn, wskazanego w Wykazie SGU opracowanym w oparciu o art. 11 ust. 4 lit. c) i art. 23 ust. 4 lit. c) NC ER,
- 5) natężenia promieniowania słonecznego dla każdego modułu wytwarzania energii przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn, którego źródłem energii pierwotnej jest energia promieniowania słonecznego,
- 6) prędkości wiatru dla każdego modułu wytwarzania energii przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn, którego źródłem energii pierwotnej jest energia wiatru.

II.5.4.8. W ramach pozyskiwania danych czasu rzeczywistego przez OSDn, podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn zapewniają pozyskanie lub przekazanie do OSDn następujących danych:

- 1) OSDn zapewnia pozyskiwanie danych niezbędnych do monitorowania pracy rozdzielni i pól 110 kV będących w jego posiadaniu i innych podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn,
- 2) OSDn zapewnia pozyskiwanie i przekazanie obciążalności linii elektroenergetycznych o napięciu 110 kV będących w posiadaniu innych podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn zgodnie z TCM,
- 3) wytwórcy posiadający moduły wytwarzania energii typu D, C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych niezbędnych do monitorowania pracy tych modułów,
- 4) posiadacze magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych niezbędnych do monitorowania pracy tych magazynów.

II.5.5. Dane pomiarowe opisujące stan pracy sieci, inne niż pomiary energii elektrycznej

II.5.5.1. Wytwórcy i odbiorcy przyłączeni do sieci 110 kV ENEA Operator, dla wybranej doby wskazanej przez ENEA Operator, przeprowadzają rejestrację stanów pracy sieci dystrybucyjnej 110 kV obejmującą:

- 1) bilanse mocy czynnej i biernej węzłów sieci,
- 2) napięcia w węzłach sieci,
- 3) rozkłady mocy czynnej i biernej.

II.5.5.2. ENEA Operator dokonuje wyboru dni oraz godzin rejestracji stanów pracy sieci i zawiadamia o tym wytwórców oraz odbiorców przyłączonych do sieci 110 kV z wyprzedzeniem co najmniej 14 dni kalendarzowych.

II.5.5.3. Wytwórcy i odbiorcy przyłączeni do sieci 110 kV dostarczają ENEA Operator wyniki rejestracji stanów pracy sieci dystrybucyjnej 110 kV nie później niż po upływie 14 dni kalendarzowych od dnia przeprowadzenia ewidencji.

II.5.5.4. Formę przekazywanych danych pomiarowych oraz sposób przekazania podmioty uzgadniają z ENEA Operator.

3) Dodaje się pkt II.6.2.3. o następującym brzmieniu:

II.6.2.3. Dane i informacje, wymienione w TCM – zakres wymienianych danych oraz w pkt. II.5., dotyczące nowych inwestycji planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDn w 5-letnim horyzoncie planowania, powinny odzwierciedlać zakres planowanych inwestycji sieciowych w sieci dystrybucyjnej OSDn w 5-letnim horyzoncie planowania, zamieszczonych w aktualnym planie rozwoju OSDn w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną, o którym mowa w art. 16 ustawy Prawo energetyczne i powinny być zaktualizowane w przypadku aktualizacji tych planów. Aktualizacja tych danych powinna być przekazana ENEA Operator przez OSDn w terminie 14 dni kalendarzowych od opracowania dokumentacji technicznej planowanej inwestycji.

4) Dodaje się pkt A.11.4. o następującym brzmieniu:

A.11.4. Wymiana danych strukturalnych w procesie kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących zasobów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn jest opisana w pkt. II.5.2.15. – II.5.2.18.

5) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „i. Oznaczeniach skrótów” dodaje się następujące skróty:

IO	Instalacja odbiorcza
JO	Jednostka odbiorcza

6) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „ii. Pojęcia i definicje” dodaje się następującą definicję:

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.