



***CMC Poland Sp. z o.o.***

***PROJEKT***

**KARTA AKTUALIZACJI nr 1/2026**

**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci  
Dystrybucyjnej Elektroenergetycznej**

*Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”).*

**Tekst zatwierdzony przez:**

.....

*Podpis i pieczęć osób zatwierdzających*

Data zatwierdzenia: ..... 2026 r.

# KARTA AKTUALIZACJI nr 1/2026

## Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

### 1. Zakres zmian IRiESD:

obowiązujących od daty wejścia w życie aktualizacji: data zatwierdzenia Karty aktualizacji nr 1/2026 IRiESD przez Zarząd CMC Poland Sp. z o.o.;

postanowienia dotyczące obsługi procesów poprzez CSIRE stosuje się od dnia przystąpienia CMC Poland sp. z o.o. do CSIRE. Szczegółowe zasady czasowe określa część „Postanowienia przejściowe” niniejszej Karty.

| Lp. | Rozdział IRiESD                                                          | Zestawienie zmian                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|-----|--------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1   | I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO                           | W rozdziale I w pkt I.1.3. zmienia się ppkt 1) i 2)<br>W rozdziale I zmienia się pkt I.3.8.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| 2   | II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ CMC POLAND | W rozdziale II w pkt II.1.2. zmienia się ppkt 2) do 6)<br>W rozdziale II w pkt II.1.2. na końcu dodaje się akapit<br>W rozdziale II w pkt II.1.11. zmienia się ppkt 1) i 3)<br>W rozdziale II na końcu pkt II.1.11. dodaje się akapit<br>W rozdziale II w pkt II.1.15. zmienia się drugi akapit<br>W rozdziale II w pkt II.1.15. na końcu dodaje się akapit<br>W rozdziale II zmienia się pkt II.1.16.<br>W rozdziale II dodaje się akapit w pkt II.1.28.<br>W rozdziale II dodaje się nowy pkt II.1.67.-II.1.71. |
| 3   | IV. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO          | W rozdziale IV zmienia się pkt IV.5.6.<br>W rozdziale IV zmienia się pkt IV.5.7.<br>W rozdziale IV dodaje się nowe pkt IV.5.8.-IV.5.14.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |

| Lp. | Rozdział IRiESD                                                                      | Zestawienie zmian                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|-----|--------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 4   | A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE                                                             | <p>W rozdziale A w pkt A.1.1. zmienia się lit a) i b)</p> <p>W rozdziale A w pkt A.3.6. dodaje się lit.f)</p> <p>W rozdziale A w pkt A.3.11., odesłanie do pkt A.3.9. zastępuje się odesłaniem do pkt A.3.10.</p> <p>W rozdziale A w pkt A.4.3.6. skreśla się zdanie a ppkt 8) otrzymuje nowe brzmienie</p> <p>W rozdziale A w pkt A.4.3.7. pierwsze zdanie otrzymuje nowe brzmienie</p> <p>W rozdziale A w pkt A.4.3.7 ppkt 12. otrzymuje brzmienie</p> <p>W rozdziale A w pkt A.5.18. na końcu lit. d) dodaje się zdanie</p> <p>W rozdziale A w pkt A.6.4. zmienia się lit. b)</p> <p>W rozdziale A pkt A.6.10. otrzymuje nowe brzmienie</p> <p>Rozdział A.7. otrzymuje nowe brzmienie</p> <p>W rozdziale A pkt A.11.1. otrzymuje nowe brzmienie</p> <p>W rozdziale A pkt A.11.5. otrzymuje nowe brzmienie</p> <p>Po pkt A.11. dodaje się nowy pkt A.12.</p> |
| 5   | B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCYJNYCH                                            | <p>W rozdziale B pkt B.10. otrzymuje nowe brzmienie</p> <p>W rozdziale B pkt B.13. otrzymuje nowe brzmienie</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 6   | D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW | <p>W rozdziale D dodaje się nowy pkt D.2.10.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 7   | E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO                      | <p>W rozdziale E na końcu pkt E.6. i E.7. dodaje się akapit</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 8   | F. ZASADY OPRACOWANIA, AKTUALIZACJI I UDOSTĘPNIANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA    | <p>W rozdziale F pkt F.5. otrzymuje brzmienie</p> <p>W rozdziale F pkt F.7. otrzymuje brzmienie</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| 9   | ZAŁĄCZNIK nr 2 i 3                                                                   | <p>W załączniku nr 2 i załączniku nr 3 na początku każdego z załączników dodaje się oznaczenie.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| 10  | ZAŁĄCZNIK nr 4                                                                       | <p>W części A i części B załącznika nr 4 rozdział X otrzymuje, w każdej z tych części, jednakowe brzmienie</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 11  | SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI                                                          | <p>W części „POJĘCIA I DEFINICJE” usuwa się powtórzoną definicję hasła</p> <p>W części „POJĘCIA I DEFINICJE” dodaje się nowe pojęcia i definicje</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |

## 2. Nowe brzmienie zapisów IRiESD

1) W rozdziale I w pkt I.1.3. zmienia się ppkt 1) i 2), który przyjmuje następujące brzmienie:

- „1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 43, z późn. zm.), zwana dalej Ustawą oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
- 2) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 68, z późn. zm.) - zwanej dalej „Ustawą OZE””.

2) W rozdziale I zmienia się pkt I.3.8., który przyjmuje następujące brzmienie”

„I.3.8.Okres ważności warunków przyłączenia określa pkt II.1.16., z uwzględnieniem przepisów przejściowych właściwych dla dnia złożenia wniosku i wydania warunków.”

3) W rozdziale II w pkt II.1.2. zmienia się ppkt 2) do 6), który przyjmuje następujące brzmienie:

„2) złożenie do *CMC Poland* wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem udostępnionym przez *CMC Poland*. Wniosek można złożyć w postaci papierowej, w postaci elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym albo w formie dokumentowej, z uwzględnieniem wymagań Ustawy. *CMC Poland* publikuje na swojej stronie internetowej aktualne wzory wniosków oraz adresy i sposób ich składania. Datą złożenia wniosku jest data jego otrzymania przez *CMC Poland*. *CMC Poland* potwierdza otrzymanie wniosku, wskazując datę jego wpływu. Kompletność wniosku oraz początek biegu terminu wydania warunków przyłączenia ustala się zgodnie z Ustawą i postanowieniami IRiESD,

3)wniosek dla mikroinstalacji składa się:

- a) w postaci papierowej - za pośrednictwem operatora wyznaczonego w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. - Prawo pocztowe lub placówki pocztowej operatora świadczącego pocztowe usługi powszechne w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej albo państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA), będącym stroną umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, lub osobiście w siedzibie *CMC Poland*, albo
- b) w postaci elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym - z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej, na adres wskazany przez *CMC Poland* na jej stronie internetowej.

Do publikacji wzorów wniosków oraz potwierdzania daty ich otrzymania stosuje się ppkt 2.

- 4) podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV wnosi zaliczkę i opłatę za rozpatrzenie wniosku na zasadach określonych w pkt II.1.67. Wniesienie zaliczki następuje w ciągu 14 dni od dnia złożenia wniosku. Zwiększenie mocy przyłączeniowej i przypadki wyłączeń rozlicza się zgodnie z art. 7 ust. 8a–8c Ustawy,
- 5) zasady zwrotu zaliczki stosuje się odpowiednio do wszystkich podmiotów objętych obowiązkiem jej wniesienia, z uwzględnieniem art. 7 ust. 8j Ustawy,
- 6) jeżeli wniosek o określenie warunków przyłączenia nie spełnia wymagań właściwych dla danego rodzaju wniosku, wymagań określonych w art. 7 Ustawy lub został złożony niezgodnie ze wzorem udostępnionym przez *CMC Poland*, *CMC Poland* wzywa wnioskodawcę do usunięcia braków w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia doręczenia wezwania. Jeżeli wezwanie dotyczy przedstawienia dokumentów potwierdzających oświadczenia, o których mowa w art. 7 ust. 8d Ustawy, *CMC Poland* wyznacza, zgodnie z art. 7 ust. 8da Ustawy, termin nie krótszy niż 21 dni od dnia doręczenia wezwania. Wezwanie wskazuje stwierdzone braki oraz zawiera pouczenie, że ich nieusunięcie w wyznaczonym terminie spowoduje pozostawienie wniosku bez rozpoznania.”

4) W rozdziale II w pkt II.1.2. na końcu dodaje się akapit

„Postanowienia pkt II.1.2. nie wyłączają odrębnych zasad zgłaszania przyłączenia mikroinstalacji oraz terminów i skutków usuwania braków takiego zgłoszenia, określonych w Ustawie. Do zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji nie stosuje się terminów usuwania braków przewidzianych w niniejszym punkcie dla wniosku o określenie warunków przyłączenia, jeżeli Ustawa określa je odmiennie.”

5) W rozdziale II w pkt II.1.11. zmienia się ppkt 1) i 3), który przyjmuje następujące brzmienie:

„1) dokument potwierdzający tytuł prawny do korzystania z obiektu, nieruchomości lub lokalu, do którego ma być dostarczana energia elektryczna, chyba że zgodnie z art. 7 ust. 8d Ustawy wymagane jest oświadczenie o posiadaniu takiego tytułu prawnego. Dla wniosków o przyłączenie do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, z wyjątkiem mikroinstalacji, dokument zastępuje się oświadczeniem w zakresie przewidzianym w tym przepisie.

„3) dla wniosków o przyłączenie do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, z wyjątkiem mikroinstalacji - oświadczenia wymagane w art. 7 ust. 8d Ustawy, obejmujące właściwe dla inwestycji informacje o dopuszczalności lokalizacji zgodnie z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego albo decyzją o warunkach zabudowy, a w przypadkach szczególnych - odpowiednimi decyzjami lokalizacyjnymi; oświadczenia składa się w zakresie i pod rygorem określonymi w Ustawie.”

6) W rozdziale II na końcu pkt II.1.11. dodaje się akapit:

„*CMC Poland* może żądać dokumentów potwierdzających powyższe oświadczenia w przypadkach określonych w art. 7 ust. 8da Ustawy, wyznaczając termin nie krótszy niż 21 dni. Żądanie wskazuje dokumenty i podstawę weryfikacji. Pozostałe załączniki techniczne wymagane w niniejszym punkcie pozostają wymagane, jeżeli są właściwe dla rodzaju instalacji.”

7) W rozdziale II w pkt II.1.15. zmienia się drugi akapit:

„W przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV termin wydania warunków przyłączenia liczy się od dnia wniesienia zaliczki, z uwzględnieniem zasad określonych w art. 7 ust. 8g i 8g<sup>1</sup> Ustawy oraz właściwych wyłączeń ustawowych. Do terminów nie wlicza się okresów wskazanych w Ustawie.”

8) W rozdziale II w pkt II.1.15. na końcu dodaje się akapit:

„Dla przypadków objętych art. 7 ust. 8g pkt 4–6 Ustawy *CMC Poland* potwierdza kompletność wniosku albo wskazuje brakujące dokumenty lub informacje w terminie określonym w art. 7 ust. 8ga Ustawy, wynoszącym 60 dni od otrzymania wniosku. Potwierdzenie kompletności nie zastępuje wydania warunków przyłączenia.”

9) W rozdziale II zmienia się pkt II.1.16., który przyjmuje następujące brzmienie:

„II.1.16. Warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej są ważne przez rok od dnia ich doręczenia, zgodnie z art. 7 ust. 8i pkt 2 Ustawy, z zastrzeżeniem szczególnych okresów ważności określonych w tym przepisie oraz właściwych przepisów przejściowych. W okresie ważności

warunki przyłączenia wraz z projektem umowy o przyłączenie stanowią warunkowe zobowiązanie *CMC Poland* do zawarcia umowy o przyłączenie. W przypadku warunków obejmujących przyłączenie instalacji odbiorczej do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV *CMC Poland* może, na etapie zawierania umowy o przyłączenie, ponownie zweryfikować istnienie technicznych i ekonomicznych warunków przyłączenia oraz w przypadku stwierdzenia ich braku, odmówić zawarcia tej umowy, zgodnie z art. 7 ust. 8<sup>4</sup> Ustawy. Do warunków wydanych i wniosków złożonych przed zmianą Ustawy stosuje się właściwe przepisy przejściowe.”

10) W rozdziale II dodaje się akapit w pkt II.1.28.

„Do umów o przyłączenie, elastycznych umów o przyłączenie do sieci oraz konfigurowalnych umów o przyłączenie do sieci, dotyczących instalacji lub sieci przyłączanych do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, stosuje się art. 7 ust. 2a-2k Ustawy. Umowa wskazuje właściwy dla danej inwestycji obowiązek zawiadomienia o uzyskaniu ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę, jeżeli jest wymagana, zakres tego obowiązku oraz ustawowy termin jego wykonania: 24, 36 albo 60 miesięcy, odpowiednio do art. 7 ust. 2a Ustawy. Złożenie oświadczeń i dokumentów potwierdzających spełnienie wymagań albo wystąpienie okoliczności niezależnych od podmiotu przyłączanego, wydłużenie okresu na ich spełnienie, zawiadomienia *CMC Poland* oraz wygaśnięcie umowy następują na zasadach i w terminach określonych w art. 7 ust. 2b-2k Ustawy. Do umów zawartych przed wejściem w życie nowych przepisów stosuje się właściwe przepisy przejściowe.”

11) W rozdziale II dodaje się nowy pkt II.1.67.

„II.1.67. Dla przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV stosuje się następujące zasady finansowe:

- 1) Zaliczka wynosi 60 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej wskazanej we wniosku, nie więcej niż przewidywana opłata za przyłączenie i nie więcej niż 6 000 000 zł. Nadwyżkę zwraca się wraz z odsetkami ustawowymi na zasadach Ustawy.
- 2) Opłata za rozpatrzenie wniosku wynosi 1 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej, nie więcej niż 100 000 zł. Opłatę wnosi się odrębnie dla każdego miejsca przyłączenia; do wniosku dołącza się dowód jej wniesienia. Opłata nie podlega zwrotowi.
- 3) Zabezpieczenie wynosi 30 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej do 100 MW oraz 60 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej ponad 100 MW, łącznie nie więcej niż 12 000 000 zł. Zabezpieczenie składa się nie później niż 14 dni po dniu zawarcia umowy o przyłączenie. Niezłożenie zabezpieczenia w terminie powoduje wygaśnięcie umowy z mocy prawa, w przypadkach określonych w Ustawie.
- 4) Zabezpieczenie może zostać złożone w formie kaucji wniesionej na oprocentowany rachunek bankowy, gwarancji bankowej lub ubezpieczeniowej albo poręczenia spółki spełniającej wymagania art. 7 ust. 8c<sup>2</sup> pkt 3 Ustawy, wraz z oświadczeniem o poddaniu się egzekucji w formie aktu notarialnego. Gwarancja albo poręczenie musi spełniać wymagania art. 7 ust. 8c<sup>3</sup>-8c<sup>5</sup> Ustawy, w szczególności dotyczące zobowiązania do zapłaty, bezwarunkowości, nieodwołalności, okresu jego obowiązywania oraz wymagań wobec podmiotu udzielającego zabezpieczenia, w tym aktualnego ratingu kredytowego, jeżeli jest wymagany. Przy zwrocie kaucji stosuje się zasady wypłaty odsetek określone w art. 7 ust. 8c<sup>7</sup> Ustawy.

- 5) *CMC Poland* zwraca zabezpieczenie w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzenia wskazanego w art. 7 ust. 8c<sup>6</sup> Ustawy. W przypadku rozwiązania albo odstąpienia od umowy o przyłączenie na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie stosuje się zasady zatrzymania albo realizacji zabezpieczenia określone w art. 7 ust. 8c<sup>6</sup> pkt 5 Ustawy: 10% dla wniosku złożonego do 6 miesięcy od zawarcia umowy, 25% dla wniosku złożonego powyżej 6 miesięcy do 12 miesięcy, 50% dla wniosku złożonego powyżej 12 miesięcy do 24 miesięcy oraz 75% dla wniosku złożonego powyżej 24 miesięcy do 36 miesięcy. W przypadkach określonych w art. 7 ust. 8c<sup>8</sup> Ustawy zabezpieczenie nie podlega zwrotowi. Kaucja może zostać zaliczona na poczet opłaty za przyłączenie na zasadach art. 7 ust. 8c<sup>11</sup> Ustawy.
- 6) Przy zwiększeniu mocy przyłączeniowej podstawą naliczenia jest jej przyrost w zakresie wskazanym w Ustawie. Nie pobiera się należności w przypadkach wyłączeń ustawowych. Dla instalacji dołączanych na podstawie art. 7 ust. 1f i infrastruktury kolejowej stosuje się odpowiednie wyłączenia i przepisy przejściowe.
- 7) *CMC Poland* publikuje rachunki bankowe, wymagany opis płatności, wzory dokumentów zabezpieczenia oraz sposób potwierdzenia ich przyjęcia. Przed zatrzymaniem zabezpieczenia przekazuje podmiotowi uzasadnienie i wyliczenie zatrzymanej kwoty.”

12) W rozdziale II dodaje się nowy pkt II.1.68.

„II.1.68. Jeżeli przyłączenie wymaga rozbudowy sieci na zasadach art. 7<sup>1</sup> Ustawy, *CMC Poland* może zaproponować zawarcie elastycznej umowy o przyłączenie. Umowa określa gwarantowaną i niegwarantowaną moc przyłączeniową, zakres, sposób i przesłanki ograniczeń poboru lub wprowadzania energii, sposób wydawania i potwierdzania poleceń oraz termin rozbudowy. Okres stosowania ograniczeń nie przekracza okresu dopuszczonego w Ustawie, wynoszącego co do zasady trzy lata od ukończenia całej instalacji, a jeżeli wymagane jest pozwolenie na użytkowanie – od uzyskania ostatecznej decyzji. *CMC Poland* informuje podmiot o wykonaniu rozbudowy w terminie 30 dni. Rozliczenie opłaty za przyłączenie i ewentualnych rekompensat następuje zgodnie z Ustawą i zakresem gwarancji określonym w umowie.”

13) W rozdziale II dodaje się nowy pkt II.1.69.

„II.1.69. W przypadkach określonych w art. 7<sup>2</sup> Ustawy *CMC Poland* może zaproponować zawarcie konfigurowalnej umowy o przyłączenie. Umowa określa moc gwarantowaną i niegwarantowaną, ograniczenia stałe lub zmienne, ich okresy albo warunki wystąpienia, metody sterowania oraz zasady rozliczenia opłaty za przyłączenie. Podmiot otrzymuje przed zawarciem umowy informację, że *CMC Poland* nie jest zobowiązana do usunięcia ograniczeń na zasadach właściwych dla takiej umowy. Ograniczenia nie mogą być rozszerzane poza uzgodniony i zgodny z prawem zakres.”

14) W rozdziale II dodaje się nowy pkt II.1.70.

„II.1.70. Podmiot uprawniony może wystąpić o utworzenie dodatkowego PPE w istniejącym miejscu przyłączenia na zasadach art. 5 ust. 1ba-1bg Ustawy. Wniosek zawiera dane identyfikacyjne podmiotu, określenie istniejącego miejsca przyłączenia, liczbę i lokalizację dodatkowych PPE oraz dane instalacji i mocy w zakresie wymaganym Ustawą. *CMC Poland* weryfikuje warunki techniczne, odrębność instalacji, zachowanie tytułu prawnego i łącznej mocy przyłączeniowej. Jeśli nie dochodzi do zwiększenia mocy przyłączeniowej, nie wymaga się uzyskania nowych warunków przyłączenia wyłącznie z powodu utworzenia dodatkowego PPE. *CMC Poland* tworzy PPE i realizuje wymagane czynności pomiarowe w terminie 30 dni od otrzymania potwierdzenia gotowości technicznej, na zasadach Ustawy. Koszty ponosi wnioskodawca

w zakresie przewidzianym Ustawą. Dla każdego PPE zapewnia się odrębną identyfikację i możliwość zawarcia właściwych umów; aktualizację danych do CSIRE realizuje się zgodnie z IRiESP-OIRE.”

15) W rozdziale II dodaje się nowy pkt II.1.71.

„II.1.71. *CMC Poland* publikuje i aktualizuje na swojej stronie internetowej informacje wymagane w art. 7 ust. 8l-8m Ustawy, w tym informacje o złożonych wnioskach, wydanych warunkach przyłączenia, odmowach i dostępnych mocach przyłączeniowych, w ustawowym zakresie i terminach. Udostępniane informacje nie obejmują danych chronionych prawem. Aktualizacja następuje co najmniej z częstotliwością wymaganą Ustawą. Wdrożenie publikacji nie jest uzależnione od obowiązku utworzenia portalu właściwego wyłącznie dla operatorów obsługujących ustawową liczbę odbiorców.”

16) W rozdziale IV zmienia się pkt IV.5.6., który przyjmuje następujące brzmienie:

„IV.5.6. Rekompensatę finansową za redysponowanie nierynkowe oblicza, wypłaca i rozlicza operator określony w art. 9c ust. 7j Ustawy, w ramach umowy o świadczenie usług dystrybucji. W przypadku przekazywania polecenia innego operatora *CMC Poland* działa w imieniu własnym, lecz na rzecz operatora wydającego polecenie, w zakresie wynikającym z Ustawy. Wypłata nie może być uzależniona od zawarcia przez uprawnionego dodatkowej umowy o rekompensatę.”

17) W rozdziale IV zmienia się pkt IV.5.7., który przyjmuje następujące brzmienie:

„IV.5.7. Podstawę obliczenia rekompensaty stanowi art. 13 ust. 7 rozporządzenia (UE) 2019/943. *CMC Poland* stosuje określone w nim zasady porównania kosztów dodatkowych i przychodów netto, uwzględnienia właściwych składników oraz dopuszczonego połączenia składników, z zastosowaniem wyłączeń wynikających z Ustawy. Wyliczenie nie może prowadzić do podwójnej rekompensaty tego samego skutku ekonomicznego. Sam fakt przyłączenia na zasadach niegwarantowanych nie wyłącza rekompensaty poza zakresem dopuszczonym prawem i określonym w umowie. Ograniczenia uzgodnione na podstawie art. 7 ust. 2f Ustawy rozlicza się z uwzględnieniem art. 9c ust. 7h–7i Ustawy.”

18) W rozdziale IV dodaje się nowe pkt IV.5.8.-IV.5.14.:

„IV.5.8. Żądanie wypłaty składa się do *CMC Poland* dla jednostki przyłączonej do jej sieci. Roszczenie wygasa, jeżeli nie zostanie zgłoszone przed upływem 180 dni od ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego, w którym wykonano polecenie skutkujące obowiązkiem wypłaty. Żądanie można złożyć pisemnie lub elektronicznie na adres opublikowany przez *CMC Poland*. *CMC Poland* potwierdza otrzymanie żądania; wezwanie do uzupełnienia nie oznacza odmowy przyjęcia zgłoszonego roszczenia.

IV.5.9. Żądanie zawiera: dane uprawnionego i jednostki, identyfikator PPE lub zasobu, datę i okres wykonania polecenia, jego identyfikator, żadaną kwotę, rachunek bankowy oraz wyliczenie. Dołącza się dane pomiarowe, dane o możliwej produkcji lub pracy magazynu bez polecenia i metodzie ich ustalenia, ceny i podstawę utraconych przychodów, koszty dodatkowe i uniknięte oraz dokumenty dotyczące uprawnienia do wsparcia, jeżeli wpływa ono na wyliczenie. *CMC Poland* nie żąda ponownego przedstawienia dokumentów, którymi już dysponuje.

- IV.5.10. *CMC Poland* w terminie 30 dni od otrzymania żądania przekazuje wynik weryfikacji albo wskazuje konkretnie brakujące dane. Po ich otrzymaniu kończy weryfikację w terminie 30 dni. Rozliczenie przedstawia oddzielnie składniki uznane, zakwestionowane i wyłączone wraz z uzasadnieniem. Kwotę bezsporną wypłaca się w terminie 30 dni od zakończenia jej weryfikacji. Postanowienie nie ogranicza prawa do dochodzenia pozostałej kwoty ani ustawowych uprawnień uprawnionego.
- IV.5.11. *CMC Poland* rejestruje operatora wydającego polecenie, przyczynę i podstawę polecenia, czas jego przekazania i wykonania oraz wielkość ograniczenia. Polecenie wydane na rzecz OSP w celu równoważenia systemu odróżnia się od polecenia wydanego przez *CMC Poland* w celu zapewnienia bezpieczeństwa jej sieci. W koordynowanej sieci 110 kV ustalenie operatora wydającego polecenie uwzględnia przyczynę ograniczenia, podmiot wnioskujący oraz uzgodnienia z OSP dotyczące koordynacji pracy sieci; samo techniczne przekazanie polecenia nie rozstrzyga odpowiedzialności finansowej.
- IV.5.12. *CMC Poland* przekazuje OSDp albo operatorowi wydającemu polecenie dane niezbędne do weryfikacji rekompensaty, w tym informacje o ograniczeniach gwarancji dostaw, w terminie 14 dni od otrzymania kompletnego żądania. Dane uzupełniające przekazuje niezwłocznie po ich uzyskaniu. W rozliczeniach pomiędzy operatorami stosuje się art. 9c ust. 7l-7n Ustawy. Opóźnienie zwrotu środków przez innego operatora nie stanowi samoistnej podstawy odmowy wypłaty uprawnionemu.
- IV.5.13. Zasady obciążenia podmiotu kosztami niewykonania polecenia wynikają z właściwych przepisów i umowy. Obciążenie wymaga wskazania podstawy, przyczyny, związku z niewykonaniem polecenia i udokumentowanego wyliczenia; nie stosuje się automatycznej kary niewynikającej z tych podstaw.
- IV.5.14. W terminie 14 dni od zawarcia lub zmiany umowy dystrybucji z wytwórcą albo posiadaczem magazynu *CMC Poland* przekazuje OSDp dane wymagane w art. 9c ust. 7p Ustawy, w tym dane jednostki i informacje o braku gwarancji niezawodnych dostaw oraz jego zakresie. Aktualizuje również kontakty dyspozytorskie i parametry niezbędne do wydawania i wykonywania poleceń.”
- 19) W rozdziale A w pkt A.1.1. zmienia się lit a) i b), które przyjmują następujące brzmienie:
- „a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 43, z późn. zm.), zwana dalej Ustawą oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
  - b) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 68, z późn. zm.) - zwanej dalej „Ustawą OZE””.
- 20) W rozdziale A w pkt A.3.6. dodaje się lit.f):
- „f) informację o sprzedawcy rezerwowym energii elektrycznej działającym na obszarze *CMC Poland* oraz adres jego strony internetowej zawierającej cenę, warunki świadczenia i wzór umowy sprzedaży rezerwowej.”
- 21) W rozdziale A w pkt A.3.11., odesłanie do pkt A.3.9. zastępuje się odesłaniem do pkt A.3.10.
- 22) W rozdziale A w pkt A.4.3.6.:

- a) skreśla się zdanie: „Podmiot ten może wyrazić wolę pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego na warunkach określonych w GUD.”
- b) ppkt 8) otrzymuje brzmienie:

„8) zasady współpracy przy sprzedaży rezerwowej, w zakresie właściwym dla sprzedawcy i *CMC Poland*, zgodne z Ustawą, rozdziałem A.7. i IRiESP-OIRE.”

- 23) W rozdziale A w pkt A.4.3.7. pierwsze zdanie otrzymuje nowe brzmienie:

„Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będących odbiorcami końcowymi, w tym prosumentami energii odnawialnej, prosumentami zbiorowymi energii odnawialnej, prosumentami wirtualnymi energii odnawialnej lub członkami spółdzielni energetycznej, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z *CMC Poland* jedną GUD-K, na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej.”

- 24) W rozdziale A w pkt A.4.3.7 ppkt 12. otrzymuje brzmienie:

„12) zasady współpracy przy sprzedaży rezerwowej, w zakresie właściwym dla sprzedawcy i *CMC Poland*, zgodne z Ustawą, rozdziałem A.7. i IRiESP-OIRE.”

- 25) W rozdziale A w pkt A.5.18. na końcu lit. d) dodaje się zdanie:

„Postanowienie o punktach podrzędnych nie wyłącza tworzenia odrębnych PPE na podstawie art. 5 ust. 1ba-1bg Ustawy i pkt II.1.70.; takim PPE nadaje się odrębne identyfikatory i zapewnia obsługę właściwych procesów rynku energii.”

- 26) W rozdziale A w pkt A.6.4. zmienia się lit. b)

„b) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, w rozdzielczości wymaganej przez WDB i właściwe standardy wymiany danych dla rozliczeń na RB. Dane dotyczące PPE URDn typu odbiorca przekazuje się w podziale na sprzedawców i zagregowane na MB, a dane dotyczące PPE URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej – oddzielnie, zgodnie z zasadami identyfikacji i agregacji określonymi w WDB oraz uzgodnieniami z OSDp. Jeżeli wymagane są dane odpowiadające okresowi rozliczania niezbilansowania, *CMC Poland* przekazuje dane o tej rozdzielczości. Format, harmonogram przekazywania danych i tryb ich korekt określają WDB, właściwe standardy wymiany danych oraz uzgodnienia z OSDp,”

- 27) W rozdziale A pkt A.6.10. otrzymuje nowe brzmienie:

„A.6.10. W przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej do URDn *CMC Poland* ustala okres realizacji dotychczasowej umowy i uwzględnia wynikające z procesów CSIRE przyporządkowanie POBz. Jeżeli uruchomiono sprzedaż rezerwową, dane dotyczące energii pobranej w okresie jej realizacji przekazuje się i rozlicza z uwzględnieniem POBz przypisanego w CSIRE do sprzedawcy rezerwowego, na zasadach rozdziału A.7., rozdziału E, WDB i IRiESP-OIRE. W przypadku nieuruchomienia albo zakończenia sprzedaży rezerwowej *CMC Poland* przekazuje OSDp informację o statusie umów i przyporządkowaniu POBz oraz rozlicza energię na zasadach WDB, IRiESD OSDp i właściwych umów. Przypisanie danych

pomiarowych, w tym ewentualne uwzględnienie ich w rozliczeniu energii *CMC Poland* jako OSDn, następuje zgodnie z tymi zasadami i nie może prowadzić do podwójnego rozliczenia tej samej energii.”

28) Rozdział A.7. otrzymuje nowe brzmienie:

„A.7. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- A.7.1. Od dnia przystąpienia *CMC Poland* do CSIRE sprzedaż rezerwowa jest realizowana na zasadach art. 5ac-5af Ustawy oraz IRiESP-OIRE. Sprzedawcą rezerwowym jest podmiot pełniący tę funkcję z mocy Ustawy; odbiorca nie wskazuje go jako warunku uruchomienia sprzedaży rezerwowej.
- A.7.2. Jeżeli do CSIRE nie przekazano informacji o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej dla PPE odbiorcy przyłączonego do sieci dystrybucyjnej, OIRE niezwłocznie informuje sprzedawcę rezerwowego. Z chwilą poinformowania sprzedawcy staje się z mocy prawa stroną odpowiedniej umowy z odbiorcą, a sprzedaż rezerwowa zostaje uruchomiona. Umowa jest zawierana na czas nieokreślony. Nie wymaga to pełnomocnictwa dla *CMC Poland* do przyjęcia oferty ani zgody dotychczasowego sprzedawcy.
- A.7.3. Sprzedaży rezerwowej nie uruchamia się w przypadkach określonych w art. 5ac ust. 6 Ustawy, obejmujących rozliczenie przedpłatowe, ustawowe wstrzymanie dostaw, brak obowiązującej umowy dystrybucji, wskazane w Ustawie wygaśnięcie lub rozwiązanie wcześniejszej umowy rezerwowej, objęcie odbiorcy sprzedażą rezerwową w dniu poprzednim oraz brak realizacji umowy sprzedaży lub kompleksowej w dniu poprzedzającym weryfikację. Wyjątki związane ze zmianą sprzedawcy zobowiązanego stosuje się zgodnie z Ustawą.
- A.7.4. *CMC Poland* terminowo przekazuje i aktualizuje dane PPE, umów dystrybucji i zdarzeń wpływających na możliwość uruchomienia sprzedaży rezerwowej. *CMC Poland* nie zastępuje OIRE w ustawowej czynności uruchomienia sprzedaży rezerwowej. Błędne dane podlegają korekcie według IRiESP-OIRE.
- A.7.5. Sprzedawca rezerwowi informuje odbiorcę w terminie 5 dni o zawarciu umowy, podstawie i dacie rozpoczęcia sprzedaży, warunkach i cenie, prawie wypowiedzenia z zachowaniem 7-dniowego okresu, prawie wyboru nowego sprzedawcy i pozostałych informacjach wymaganych w art. 5ad ust. 1 Ustawy. Umowę dostarcza odbiorcy w gospodarstwie domowym w terminie 14 dni, a innemu odbiorcy w terminie 30 dni od otrzymania informacji OIRE, zgodnie z art. 5ad ust. 9 Ustawy.
- A.7.6. Rozliczenia sprzedaży rezerwowej są miesięczne. Cena nie przekracza limitu określonego w art. 5ac ust. 8 Ustawy. Sprzedawca rezerwowi publikuje cenę, warunki i wzór umowy oraz przekazuje informacje wymagane wraz z każdym rozliczeniem. *CMC Poland* publikuje informację i odnośnik określone w pkt A.3.6. lit. f).
- A.7.7. Sprzedaż rezerwowa ustaje w przypadkach wskazanych w art. 5ae Ustawy, w szczególności z chwilą rozpoczęcia realizacji umowy z nowym sprzedawcą. W tym przypadku nie wymaga się odrębnego wypowiedzenia umowy rezerwowej. Odbiorca może również wypowiedzieć umowę na zasadach art. 5af Ustawy. Rozwiązanie umowy nie znosi obowiązku rozliczenia energii dostarczonej do dnia jej zakończenia.
- A.7.8. Zmianę sprzedawcy rezerwowego, utratę jego statusu oraz zastępstwo w przypadku braku możliwości wykonywania obowiązków realizuje się zgodnie z art. 5ac ust. 5 i art. 5ad ust. 6-10 Ustawy. *CMC Poland* aktualizuje opublikowane informacje oraz dane wymieniane w CSIRE.

A.7.9. Przyporządkowanie POB i rozliczenie danych pomiarowych następuje według WDB, IRiESP-OIRE oraz zasad współpracy *CMC Poland* z OSDp. Rozpoczęcie i zakończenie sprzedaży rezerwowej, nie przerywa przekazywania danych niezbędnych do rozliczenia właściwego POB.”

29) W rozdziale A pkt A.11.1. otrzymuje nowe brzmienie:

„A.11.1. *CMC Poland* ma pierwszeństwo korzystania z zasobów URD przyłączonych do jej sieci w stosunku do korzystania przez OSP, w tym w ramach usług bilansujących, w zakresie zgodnym z prawem i zasadami koordynacji operatorów. Jeżeli *CMC Poland* wykorzystuje zasób do usługi lub mechanizmu interwencyjnego w danym OREB, tego zasobu nie uwzględnia się równocześnie do świadczenia usług na rzecz OSP w tym OREB. Ograniczenie odnosi się do danego zasobu i okresu; nie oznacza automatycznej niedostępności całej JG, w której skład wchodzi również inne zasoby.”

30) W rozdziale A pkt A.11.5. otrzymuje nowe brzmienie:

„A.11.5. W dobie n-1 *CMC Poland* do godz. 14:00 przekazuje DUB informację o zasobach, które zamierza wykorzystać w dobie n do usług lub mechanizmów interwencyjnych, oraz o zasobach niedostępnych albo dostępnych w ograniczonym zakresie z przyczyn określonych w pkt A.11.8. Informacja wskazuje zasób, lokalizację, OREB, wielkość i przyczynę ograniczenia.

DUB do godz. 15:00 przekazuje *CMC Poland* informacje o planowanym wykorzystaniu zasobów w JG w zgłoszeniach PPOSP i OZPG, a do godz. 16:00 – informacje o wykorzystaniu potwierdzonym przez OSP. Informacje obejmują moce bilansujące, OREB oraz lokalizację sieciową zasobu. Aktualizacje zgłoszeń przyjęte przez OSP po godz. 14:30 DUB przekazuje niezwłocznie.

*CMC Poland* przekazuje i uzgadnia z OSDp informacje o zasobach i ograniczeniach w terminach umożliwiających realizację powyższego harmonogramu przez obydwu operatorów. Umowa z DUB i uzgodnienia z OSDp określają kanały, format, potwierdzenia odbioru i sposób postępowania przy niedostępności kanału podstawowego. Awaria komunikacji nie oznacza zgody na pominięcie ograniczeń bezpieczeństwa.”

31) Po pkt A.11. dodaje się nowy pkt A.12.

#### „A.12. USŁUGI ELASTYCZNOŚCI, ODPOWIEDŹ ODBIORU I AGREGACJA

A.12.1. W usługach elastyczności mogą uczestniczyć odbiorcy, wytwórcy i posiadacze magazynów, samodzielnie albo przez agregatora, na przejrzystych i niedyskryminacyjnych zasadach. Usługi obejmują zmianę poboru lub wprowadzania energii w odpowiedzi na potrzeby sieciowe, w tym ograniczanie przeciążeń i poprawę wykorzystania sieci.

A.12.2. *CMC Poland* określa i publikuje potrzeby dotyczące lokalizacji, mocy, kierunku zmiany, czasu reakcji, czasu trwania i dostępności usługi oraz warunki udziału i wyboru ofert. Zamawianie usług następuje na zasadach art. 9c ust. 3 pkt 8a-8b Ustawy, z uwzględnieniem ustawowych wyłączeń i właściwych decyzji organu regulacyjnego. Stosowanie odstępstwa wymaga wskazania jego podstawy.

A.12.3. Wniosek o kwalifikację zawiera dane dostawcy, wykaz PPE i zasobów, potwierdzenie uprawnienia do dysponowania nimi, zakres oferowanej mocy, parametry reakcji, sposób

- sterowania i pomiaru oraz metodę wyznaczenia wykonania usługi. *CMC Poland* ocenia możliwość świadczenia usługi z uwzględnieniem warunków pracy sieci i uzgodnień z OSDp.
- A.12.4. Wymagania techniczne są proporcjonalne do rodzaju usługi i zasobu. Obejmują identyfikację i pomiar energii lub mocy, bezpieczną komunikację, rejestrowanie aktywacji i potwierdzanie poleceń. Pomiar czasu rzeczywistego i zdalne sterowanie wymagane są w zakresie koniecznym dla konkretnej usługi, bezpieczeństwa sieci i właściwych kodeksów sieci; zakres ten określa się przed kwalifikacją. Dla usług bilansujących stosuje się również pkt A.11.6.-A.11.7.
- A.12.5. Kwalifikację potwierdza test obejmujący odpowiedź na polecenie, osiągniętą moc, czas reakcji, komunikację i dane pomiarowe. *CMC Poland* przekazuje wynik i uzasadnienie ewentualnej odmowy. Zmiana parametrów zasobu istotna dla usługi wymaga aktualizacji danych i, jeżeli to konieczne, ponownego testu.
- A.12.6. Umowa o świadczenie usługi określa zasób i zakres kwalifikacji, okresy dostępności, aktywację, poziom odniesienia, pomiar wykonania, wynagrodzenie, korekty i odpowiedzialność za niewykonanie, a także reklamacje i rozwiązanie umowy. Metodę poziomu odniesienia ustala się przed aktywacją; nie może ona powodować rozliczenia tej samej zmiany mocy jako kilku niezależnych wykonań.
- A.12.7. *CMC Poland* koordynuje wykorzystanie zasobów z OSDp i OSP oraz zapobiega sprzecznym poleceniom i podwójnemu wykorzystaniu tej samej zdolności w tym samym okresie. Polecenia konieczne dla bezpieczeństwa systemu wykonuje się zgodnie z prawem i hierarchią dyspozytorską. Dostawca niezwłocznie zgłasza kolizję poleceń lub utratę dostępności.
- A.12.8. URD może zawrzeć umowę agregacji z agregatorem, w tym niezależnym agregatorem. Zawarcie umowy nie wymaga zgody sprzedawcy energii ani *CMC Poland*. Dla danego PPE umowę agregacji zawiera się z jednym agregatorem na zasadach Ustawy. *CMC Poland* nie uzależnia dostępu agregatora do rynku od zawarcia umowy sprzedaży z określonym sprzedawcą.
- A.12.9. Agregator spełnia wymagania dotyczące wpisu do wykazu prowadzonego przez Prezesa URE. Zmiana agregatora następuje na zasadach art. 5a<sup>1</sup> Ustawy, w terminie nie dłuższym niż 24 godziny od powiadomienia, z uwzględnieniem ustawowego wyjątku dotyczącego kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących. Zgłoszenie identyfikuje agregatora, PPE, datę zmiany i zakres uprawnienia do korzystania z zasobu.
- A.12.10. Wymiana danych odbywa się z zachowaniem ochrony danych i uprawnień użytkowników. Procesy objęte CSIRE realizuje się według IRIESP-OIRE, a operacyjne i bilansujące według właściwych standardów wymiany danych, WDB i uzgodnień z OSDp. Danych operacyjnych nie zastępuje się komunikatami CSIRE, które nie obejmują tego zakresu.
- A.12.11. Weryfikację wykonania usługi prowadzi się na podstawie danych pomiarowych właściwych dla okresu rozliczeniowego oraz uzgodnionego poziomu odniesienia. Dostawca otrzymuje wynik i wyliczenie wynagrodzenia oraz może zgłosić reklamację w trybie umowy i rozdziału G. Zasady usług nie mogą ograniczać ustawowych praw odbiorcy do odpowiedzi odbioru i agregacji.”

32) W rozdziale B pkt B.10. otrzymuje nowe brzmienie:

„B.10. Świadczenie usług dystrybucji dla danego PPE odbywa się na podstawie umowy dystrybucji albo umowy kompleksowej. Postanowienie to nie ogranicza prawa odbiorcy do zawarcia więcej niż jednej umowy sprzedaży energii elektrycznej albo umowy kompleksowej oraz do posiadania

więcej niż jednego PPE w ramach istniejącego przyłącza, na zasadach art. 5 ust. 1ba-1bg Ustawy. Dodatkowe PPE tworzy się i obsługuje zgodnie z pkt II.1.70. i A.5.18. Łączna moc pobierana w tych PPE nie może przekraczać mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.”

33) W rozdziale B pkt B.13. otrzymuje nowe brzmienie:

„B.13. W przypadku odwołania albo korekty powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, zrealizowanych w CSIRE zgodnie z pkt D.2.10. i IRiESP-OIRE, *CMC Poland* uwzględnia wynik procesu przy ustalaniu dat i podstaw świadczenia usług dystrybucji. Jeżeli odwołanie nastąpiło przed skutecznym przypisaniem umowy sprzedaży do PPE, stanowiącym podstawę zawarcia umowy dystrybucji w trybie pkt B.7., umowa dystrybucji w tym trybie nie zostaje zawarta. Jeżeli umowa dystrybucji albo umowa kompleksowa dotychczas obowiązująca dla danego PPE pozostaje w mocy, samo odwołanie powiadomienia nie powoduje jej rozwiązania ani wstrzymania jej realizacji. Skutki odwołania dokonanego po rozpoczęciu realizacji umowy ustala się zgodnie z IRiESP-OIRE i obowiązującymi umowami. W razie spełnienia ustawowych przesłanek sprzedaży rezerwowej stosuje się rozdział A.7.”

34) W rozdziale D dodaje się nowy pkt D.2.10.:

„D.2.10. Odwołanie lub korektę powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej realizuje się w CSIRE według IRiESP-OIRE. *CMC Poland* uwzględnia skutki procesu dla danych PPE i przyporządkowania POB. Jeżeli dotychczasowa umowa nadal obowiązuje, jej realizacja jest kontynuowana zgodnie z potwierdzonymi danymi. Jeżeli ustala, możliwość uruchomienia sprzedaży rezerwowej ocenia się zgodnie z rozdziałem A.7.; samo anulowanie powiadomienia nie powoduje automatycznej sprzedaży rezerwowej dla nowego PPE, dla którego w dniu poprzednim nie realizowano umowy sprzedaży lub kompleksowej.”

35) W rozdziale E na końcu pkt E.6. i E.7. dodaje się akapit:

„Zmiany przyporządkowania POB<sub>Z</sub>, daty ich obowiązywania i dane rozliczeniowe *CMC Poland* uwzględnia zgodnie z WDB, IRiESP-OIRE oraz danymi procesów CSIRE i przekazuje OSDp w trybie właściwym dla danego procesu. W przypadku URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> stosuje się zasady właściwe dla sposobu obsługi danego podmiotu określonego w IRiESP-OIRE: przez sprzedawcę albo przez POB<sub>Z</sub>. Przejście odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na POB<sub>Z</sub> przypisanego do sprzedawcy rezerwowego w przypadku określonym w pkt E.6. nie oznacza samo przez się objęcia energii wprowadzanej do sieci ustawową sprzedażą rezerwową przeznaczoną dla odbiorcy. Utrata POB<sub>Z</sub> przez podmiot obsługiwany bezpośrednio przez POB<sub>Z</sub> jest rozpatrywana zgodnie z pkt E.7.”

36) W rozdziale F pkt F.5. otrzymuje brzmienie:

„F.5. Dla URD o mocy do 40 kW, dla których brak jest rzeczywistych danych o wymaganej rozdzielczości, *CMC Poland* stosuje profil właściwy dla danego rodzaju odbiorcy, określony zgodnie z pkt F.1.-F.4. *CMC Poland* publikuje przed rozpoczęciem stosowania identyfikator, okres obowiązywania, źródło i wartości profilu albo jednoznaczne odesłanie do uzgodnionego z OSDp, publicznie dostępnego profilu. Profilu nie stosuje się zamiast dostępnych, zweryfikowanych danych rzeczywistych o wymaganej rozdzielczości.”

37) W rozdziale F pkt F.7. otrzymuje brzmienie:

„F.7. Dane do rozliczeń RB wyznacza się dla obowiązującego okresu rozliczania niezbilansowania zgodnie z WDB. Jeżeli dostępne są zweryfikowane pomiary o tej rozdzielczości, stosuje się dane rzeczywiste. Dla brakujących danych lub układów o niższej rozdzielczości stosuje się właściwą metodę zastępczą lub profil zgodny z WDB i uzgodnieniami z OSDp. Równomierny podział energii godzinowej dopuszcza się wyłącznie wtedy, gdy metoda ta jest dopuszczona dla danego przypadku; nie stanowi on zasady zastępującej rzeczywiste pomiary krótszych okresów.”

38) W załączniku nr 2 i załączniku nr 3 na początku każdego z załączników dodaje się oznaczenie:

„Załącznik historyczny - dotyczy procesów realizowanych przed przystąpieniem *CMC Poland* do CSIRE oraz ich rozliczeń i korekt, o ile właściwe przepisy przejściowe lub IRiESP-OIRE przewidują taki tryb. Nie stanowi formularza inicjowania nowych procesów, które od dnia przystąpienia *CMC Poland* do CSIRE realizuje się w CSIRE. Postanowienia dotyczące wskazywania sprzedawcy rezerwowego nie znajdują zastosowania do sprzedaży rezerwowej uruchamianej na podstawie art. 5ac Ustawy.”

39) W części A i części B załącznika nr 4 rozdział X otrzymuje, w każdej z tych części, jednakowe brzmienie:

#### „X. SPRZEDAŻ REZERWOWA

1. Od dnia przystąpienia *CMC Poland* do CSIRE sprzedaż rezerwowa jest uruchamiana przez OIRE i świadczona przez sprzedawcę rezerwowego na zasadach art. 5ac-5af Ustawy oraz rozdziału A.7. IRiESD. Z chwilą poinformowania sprzedawcy rezerwowego przez OIRE odpowiednia umowa z odbiorcą powstaje z mocy prawa.
  2. Odbiorca nie jest zobowiązany do wyboru sprzedawcy rezerwowego, udzielenia *CMC Poland* pełnomocnictwa do zawarcia umowy rezerwowej ani złożenia dodatkowego oświadczenia warunkującego jej uruchomienie. Nie stosuje się klauzul o przyjmowaniu przez *CMC Poland* oferty sprzedaży rezerwowej w imieniu odbiorcy.
  3. *CMC Poland* przekazuje i aktualizuje informacje wymagane w CSIRE oraz publikuje informacje o sprzedawcy rezerwowym w zakresie wynikającym z Ustawy i IRiESD. Sprzedawca rezerwowy przekazuje *CMC Poland* aktualny adres swojej strony internetowej, na której zamieszcza informacje o cenie, warunkach świadczenia i wzorze umowy sprzedaży rezerwowej. Informację o zmianie adresu strony przekazuje drogą elektroniczną, na adres wskazany w GUD albo GUD-K, co najmniej 14 dni kalendarzowych przed wprowadzeniem zmiany. W przypadku zmiany nieprzewidzianej lub niezależnej od sprzedawcy rezerwowego przekazuje informację niezwłocznie po powzięciu wiadomości o zmianie.
  4. Sprzedawca rezerwowy wykonuje obowiązki informacyjne, dostarcza umowę i dokonuje rozliczeń na zasadach art. 5ad Ustawy. Odbiorca może wybrać nowego sprzedawcę i wypowiedzieć umowę rezerwową na zasadach Ustawy. Rozpoczęcie realizacji umowy z nowym sprzedawcą powoduje zakończenie sprzedaży rezerwowej bez odrębnego wypowiedzenia.
  5. Wyłączenia uruchomienia, limit ceny, zastępstwo sprzedawcy rezerwowego i zakończenie sprzedaży rezerwowej określają Ustawa i rozdział A.7. IRiESD.”
- 40) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w części „POJĘCIA I DEFINICJE” usuwa się powtórzoną definicję hasła „Sprzedawca rezerwowy”; pozostawione hasło oraz hasło „Sprzedaż rezerwowa” otrzymują brzmienie:

„Sprzedawca rezerwowy - sprzedawca energii elektrycznej pełniący funkcję sprzedawcy rezerwowego na podstawie Ustawy, z uwzględnieniem przepisów o sprzedawcy zobowiązanym i ustawowym zastępstwie.

Sprzedaż rezerwowa – sprzedaż energii elektrycznej realizowana na zasadach art. 5ac–5af Ustawy, od dnia przystąpienia *CMC Poland* do CSIRE uruchamiana w trybie określonym w IRiESP-OIRE.”

- 41) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w części „POJĘCIA I DEFINICJE” dodaje się nowe pojęcia i definicje:

|                                            |                                                                                                                                             |
|--------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Agregacja</b>                           | Agregacja w rozumieniu art. 3 Ustawy; łączenie zasobów uczestników rynku w celu oferowania energii lub usług na rynku energii elektrycznej. |
| <b>Agregator</b>                           | Podmiot prowadzący agregację w rozumieniu Ustawy, spełniający wymagania wpisu do wykazu prowadzonego przez Prezesa URE.                     |
| <b>Niezależny agregator</b>                | Agregator niezwiązany ze sprzedawcą energii elektrycznej odbiorcy, zgodnie z definicją ustawową.                                            |
| <b>Usługi elastyczności</b>                | Usługi elastyczności w rozumieniu Ustawy, realizowane na potrzeby sieci dystrybucyjnej, na zasadach rozdziału A.12.                         |
| <b>Elastyczna umowa o przyłączenie</b>     | Umowa zawierana na zasadach art. 7 <sup>1</sup> Ustawy.                                                                                     |
| <b>Konfigurowalna umowa o przyłączenie</b> | Umowa zawierana na zasadach art. 7 <sup>2</sup> Ustawy.                                                                                     |

- 42) Postanowienia przejściowe

1. Niniejsza Karta zmienia tekst IRiESD *CMC Poland* stosowany od dnia przystąpienia *CMC Poland* do CSIRE. Postanowienia dotyczące procesów CSIRE, sprzedaży rezerwowej uruchamianej przez OIRE oraz wymiany informacji za pośrednictwem CSIRE stosuje się zgodnie z Ustawą i IRiESP-OIRE.
2. Do zdarzeń sprzed przystąpienia *CMC Poland* do CSIRE oraz ich rozliczeń i korekt stosuje się właściwe przepisy przejściowe i zasady obsługi takich zdarzeń określone w IRiESP-OIRE. Załączniki oznaczone jako historyczne mogą być stosowane wyłącznie w zakresie dopuszczonym przez te przepisy i zasady. Karta nie unieważnia czynności skutecznie dokonanych w dotychczasowym trybie.
3. Do wniosków o określenie warunków przyłączenia, warunków przyłączenia i umów o przyłączenie objętych przepisami przejściowymi ustawy z dnia 13 marca 2026 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2026 r. poz. 516, z późn. zm.) stosuje się właściwe dla danego przypadku przepisy tej ustawy, w szczególności art. 9-14. Obowiązki dotyczące opłat, zaliczek, zabezpieczeń, zawarcia umowy i realizacji inwestycji, terminy ich wykonania oraz skutki ich niewykonania ustala się według właściwego przepisu i statusu danego postępowania. Karta nie ustanawia nowego początku biegu terminów wynikających z tych przepisów.
4. Przepisy art. 9 ust. 1, ust. 3, ust. 4 pkt 1 i ust. 5, art. 11 ust. 1, ust. 3, ust. 4 pkt 1 i 3 oraz art. 13 i art. 14 ustawy wskazanej w ust. 3 obowiązują od 16 października 2026 r., zgodnie z art. 38 pkt 2 tej ustawy. Wejście niniejszej Karty w życie nie odracza obowiązków ani terminów wynikających z tych przepisów. *CMC Poland* przekazuje zainteresowanym podmiotom informacje o obowiązkach i terminach w przypadkach wymaganych przez tę ustawę.

5. Harmonogramy i zasady wymiany danych stosuje się z uwzględnieniem obowiązujących postanowień IRiESD OSDp, WDB, IRiESP-OIRE oraz uzgodnień dotyczących współpracy *CMC Poland* z OSDp. Data uruchomienia CSIRE przez OSDp nie zastępuje daty faktycznego przystąpienia *CMC Poland* do CSIRE.
6. Wymagania wynikające z § 13a rozporządzenia systemowego w brzmieniu nadanym rozporządzeniem ogłoszonym w Dz. U. z 2026 r. poz. 668 stosuje się od 23 lutego 2027 r. Nie zastępują one obowiązków publikacyjnych wynikających wcześniej z Ustawy.