

## **DOKUMENT WYJAŚNIAJĄCY**

do

**projektu Karty aktualizacji nr 4/CW-3/CK-4/CB-3/2026**

### **Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej**

Niniejszy dokument wyjaśniający składa się z opisu przedmiotu, przyczyny i planowanego terminu wejścia w życie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej „IRiESP”), zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) decyzją nr DRR.WRE.4320.4.2023.LK z dnia 19 stycznia 2024 r. oraz decyzją nr DRR.WRE.4320.4.2023.LK z dnia 23 lutego 2024 r., z późn. zm., określonych w Karcie aktualizacji nr 4/CW-3/CK-4/CB-3/2026 do IRiESP.

Karta aktualizacji nr 4/CW-3/CK-4/CB-3/2026 do IRiESP wprowadza zmiany w:

- IRiESP - Wprowadzenie,
- IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej „IRiESP - Korzystanie”), oraz
- IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej „IRiESP - Bilansowanie”).

Dokument wyjaśniający nie stanowi integralnej części Karty aktualizacji nr 4/CW-3/CK-4/CB-3/2026 i nie może być podstawą praw ani obowiązków Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. jako operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej „OSP”), ani użytkowników systemu, a także nie jest przedmiotem konsultacji ani zatwierdzania przez Prezesa URE w ramach postępowania administracyjnego dotyczącego Karty aktualizacji nr 4/CW-3/CK-4/CB-3/2026.

*Data opracowania: 29 czerwca 2026 r.*

## I. PRZEDMIOT ZMIAN

### IRiESP - Wprowadzenie

Zmiany w IRiESP - Wprowadzenie ujęte w Karcie aktualizacji nr 4/CW-3/CK-4/CB-3/2026

#### W1. Zmiany o charakterze formalno-prawnym lub porządkowym

1. Zaktualizowano wykaz aktów prawnych w zakresie przywołanych numerów Dzienników Ustaw.
2. Zaktualizowano wykaz TCM, w szczególności dodano „TCM - wymogi ogólnego stosowania (na podstawie NC RfG)” oraz TCM stanowiące odpowiednie metody wyznaczania zdolności przesyłowych.
3. Usunięto dotychczasową definicję „umowa udostępniania KSE” i wprowadzono nową definicję „umowa dotycząca poboru opłat”.

### IRiESP - Korzystanie

Zmiany w IRiESP - Korzystanie ujęte w Karcie aktualizacji nr 4/CW-3/CK-4/CB-3/2026

#### K1. Wprowadzenie parametrów i wymagania w zakresie wielkości maksymalnej utraty generacji mocy czynnej z MWE

1. Wprowadzono wielkości maksymalnej utraty generacji mocy czynnej z MWE zgodnie z art. 9aa ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, daty obowiązywania tych wartości oraz wymagania stosowania rozwiązań technicznych, które zapewniają spełnienie przez MWE tego wymagania.

#### K2. Zmiany w zakresie wymagań dotyczących zdolności do udziału w planie obrony systemu i planie odbudowy

1. Wprowadzono szczegółowe wymagania dla magazynów energii elektrycznej (MEE) spełniających kryteria określone w TCM - wykaz SGU, klasyfikujące te MEE jako znaczących użytkowników sieci (SGU; *ang. Significant Grid User*) tj. obecnie MEE o mocy 10 MW lub większej, których pojemność jest równa 40 MWh lub większa. Wymagania te obejmują zdolność do rozruchu autonomicznego, ponownego podania napięcia, pracy wyspowej oraz przeprowadzania testów zgodności i testów sprawdzających realizację procedur zawartych w planie obrony systemu i planie odbudowy. Dokonano zmiany numeracji punktu dotyczącego tych wymagań (z 3.5. na 3.4.), a jego struktura została przebudowana w celu wyodrębnienia dwóch grup wymagań: (i) dla MEE przyłączonych przez układy energoelektroniczne do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym (bez zmian merytorycznych) oraz (ii) dla MEE spełniających kryteria określone w TCM - wykaz SGU, klasyfikujące te MEE jako SGU (z rozszerzeniem dotychczasowych wymagań). Jednocześnie postanowieniami dotyczącymi prowadzenia ruchu sieciowego odnoszącymi się do MWE ujętych w TCM - wykaz SGU, objęto również MEE ujęte w tym TCM.
2. Usystematyzowano wymagania dla obiektów istotnych z punktu widzenia planu obrony systemu i planu odbudowy, określając je jako pozostałe wymagania w zakresie zdolności do udziału w planie obrony systemu i planie odbudowy, w podziale na: (i) wymagania dla MWE, MEE i dostawców usług w zakresie odbudowy oraz (ii) dla rozdzielni istotnych dla procedur ujętych w planie odbudowy. Jednocześnie przeniesiono postanowienia z pkt 3.4. „Wymagania dla obiektów istotnych z punktu widzenia planu obrony systemu i planu odbudowy” obowiązującej IRiESP - Korzystanie za dotychczasowy pkt 3.5. „Wymagania dla MEE

przyłączonych przez układy energoelektroniczne do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym”, co skutkowało zmianą numeracji punktów i odwołań do tych punktów.

3. Usystematyzowano nazewnictwo w zakresie pkt **3.3.3.** „Wymagania techniczne dla MWE w zakresie zdolności do udziału w planie obrony systemu i planie odbudowy”, w tym uzupełniono postanowienia dotyczące MWE, wprowadzając odniesienie do TCM - wykaz SGU, bez zmiany wymagań w tym zakresie.
4. Zaktualizowano postanowienia pkt **3.8.2.4.** dotyczące testów sprawdzających i prób systemowych w zakresie zdolności do samostartu, poprzez usunięcie wskazania, że odbywają się one nie rzadziej niż co 5 lat.
5. Doprecyzowano postanowienia dotyczące zasad aktywacji pracy wyspowej dla MWE oraz wprowadzono zasady jej dezaktywacji.
6. Wprowadzono lub zaktualizowano postanowienia pkt **3.3.3.4.**, pkt **3.4.2.2.** oraz pkt **3.8.2.4.**, poprzez dodanie zapisów dotyczących opracowywania przez OSP ramowych programów testów MWE i MEE oraz ich publikowania na stronie internetowej OSP.

### **K3. Zmiany w związku z usunięciem usługi udostępniania KSE, umowy udostępniania KSE oraz wprowadzeniem umowy dotyczącej poboru opłat**

1. Odniesienia do „umowy udostępniania KSE” zostały zastąpione odniesieniami do „umowy dotyczącej poboru opłat”.
2. Usunięto postanowienia dotyczące usługi udostępniania KSE.
3. Zmieniono postanowienia pkt **6.8.** poprzez wprowadzenie umowy dotyczącej poboru opłat oraz określenie podstawowych zasad poboru tych opłat.

### **K4. Zmiany w zakresie informacji publikowanych na stronie internetowej OSP**

1. Usunięto obowiązek publikowania na stronie internetowej OSP, raz w roku do końca listopada, informacji o JWCD i nJWCD, w tym o zdolnościach wytwórczych źródeł, których rozpoczęcie eksploatacji przewidywane jest w okresie najbliższych 5 lat.
2. Wprowadzono obowiązek publikowania wzoru wniosku o zawarcie umowy dotyczącej poboru opłat oraz wzoru tej umowy.

### **K5. Zmiany w zakresie połączeń międzysystemowych**

1. Zaktualizowano wykaz połączeń międzysystemowych KSE z elektroenergetycznymi systemami przesyłowymi zagranicznych operatorów systemów przesyłowych.
2. Zaktualizowano postanowienia dotyczące warunków współpracy operatorskiej pomiędzy OSP a zagranicznymi operatorami systemów przesyłowych w zakresie wymiany międzysystemowej.

### **K6. Zmiany o charakterze porządkowym**

1. Zaktualizowano nieprawidłowe odniesienia do punktów oraz poprawiono oczywiste omyłki pisarskie, zastępując w szczególności odpowiednio wyrażenia „sterownia” oraz „przesyłania” właściwymi wyrażeniami „sterowania” oraz „przesyłania”.

## ***IRiESP - Bilansowanie***

### Zmiany w IRiESP - Bilansowanie ujęte w Karcie aktualizacji nr 4/CW-3/CK-4/CB-3/2026

#### **B1. Zmiany w zakresie wymiany międzysystemowej**

1. Zaktualizowano postanowienia dotyczące przekrojów wymiany międzysystemowej, obejmujących połączenia KSE z elektroenergetycznymi systemami przesyłowymi

zarządzanymi przez operatorów w Niemczech, Czechach, Słowacji, Ukrainie, Litwie i w Szwecji.

2. Zaktualizowano i zmodyfikowano postanowienia dotyczące wyznaczania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej, udostępniania tych zdolności oraz ich alokowania, uwzględniając podział na poszczególne przekroje wymiany, horyzonty czasowe oraz miejsca publikacji informacji o wielkościach zdolności przesyłowych.
3. Zaktualizowano postanowienia dotyczące stosowania metody NTC do wyznaczania zdolności przesyłowych na przekroju synchronicznym Polska - Ukraina oraz do wyznaczania zdolności przesyłowych długoterminowych, w przypadku których zasady ich wyznaczania nie zostały określone w TCM.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr 4/CW-3/CK-4/CB-3/2026 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej”, określona w Karcie aktualizacji nr 4/CW-3/CK-4/CB-3/2026.

## **II. PRZYCZYNA ZMIAN**

### **IRiESP - Wprowadzenie**

#### **Przesłanki zmian wskazanych w pkt W1. - Zmiany o charakterze formalno-prawnym lub porządkowym**

1. Aktualizacja wykazu aktów prawnych wynika z potrzeby dostosowania wykazu do aktualnego stanu prawnego.
2. Aktualizacja wykazu TCM, powołanych w IRiESP - wynika z potrzeby powołania w IRiESP wykazu dokumentów, które określają metody wyznaczania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej.
3. Wprowadzenie „TCM - wymogi ogólnego stosowania (na podst. NC RfG)” wynika z potrzeby odwołania się do tego dokumentu w postanowieniach IRiESP.
4. Aktualizacja wykazu definicji stosowanych pojęć:
  - wykreślenie z wykazu definicji „umowy udostępniania KSE” wynika z zakończenia obowiązywania umów o świadczenie usługi udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego, w zakresie, w jakim OSP realizował obowiązek poboru opłaty przejściowej za tę usługę;
  - wprowadzenia nowej definicji „umowy dotyczącej poboru opłat”, wynika z wprowadzenia nowej umowy, na podstawie której OSP realizuje obowiązek poboru opłat OZE, kogeneracyjnej i mocowej.

### **IRiESP - Korzystanie**

#### **Przesłanki zmian wskazanych w pkt K1. - Wprowadzenie wielkości maksymalnej utraty generacji mocy czynnej z MWE i wymagania w zakresie jej stosowania**

Wprowadzenie w IRiESP miary wartości maksymalnego poziomu utraty generacji mocy czynnej z MWE stanowi wykonanie obowiązku wynikającego z art. 24 ustawy z dnia 13 marca 2026 r. o zmianie ustawy Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw. Powołana nowelizacja wprowadziła do ustawy

Prawo energetyczne przepis art. 9aa ust. 1, zgodnie z którym, maksymalna utrata generacji mocy czynnej z MWE nie może przekraczać największej mocy przyłączeniowej określonej dla niepodzielonego synchronicznego MWE w warunkach przyłączenia do sieci przesyłowej oraz koordynowanej sieci 110 kV. Powyższy przepis w związku z art. 9g ust. 4 pkt 11 ustawy Prawo energetyczne nakłada również obowiązek określenia w IRiESP, wartości maksymalnej utraty generacji mocy czynnej oraz datę, od której ta wartość obowiązuje, przy uwzględnieniu warunków w zakresie zapewnienia bezpieczeństwa i niezawodnego funkcjonowanie KSE.

W wykonaniu tego obowiązku OSP wskazuje, że w warunkach przyłączenia bloków jądrowych Elektrowni Lubiatowo-Kopalino do sieci przesyłowej, określił dla każdego z bloków jądrowych 1, 2 i 3 tej elektrowni moc przyłączeniową na poziomie 1240 MW. Wartość ta wyznacza maksymalną utratę generacji mocy czynnej z MWE i będzie obowiązywać od dnia 1 stycznia 2034 r., tj. od przewidywanego terminu rozpoczęcia dostarczania energii elektrycznej przez elektrownię.

Jednocześnie, do dnia poprzedzającego wskazany wyżej termin, maksymalna utrata generacji mocy czynnej z MWE, nie będzie mogła przekroczyć mocy przyłączeniowej, określonej w warunkach przyłączenia bloku nr 11 (węglowego) Elektrowni Kozienice, wynoszącej 1000 MW. Wartość ta będzie obowiązywać od dnia wejścia w życie Karty aktualizacji nr 4/CW-3/CK-4/CB-3/2026.

## **Przesłanki zmian wskazanych w pkt K2. - Zmiany w zakresie wymagań dotyczących zdolności do udziału w planie obrony systemu i planie odbudowy**

### **1. Wprowadzenie szczegółowych wymagań dla MEE**

Zgodnie z decyzją Prezesa URE z dnia 3 września 2025 r., znak: DRE.WKP.744.14.5.2025.MK04., MEE o mocy 10 MW lub większej, których pojemność wynosi 40 MWh lub jest większa, zostały zakwalifikowane jako SGU. Wymagania w zakresie obrony i odbudowy systemu opierają się na przepisach krajowych, tj. rozporządzeniu w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz na postanowieniach IRiESP. Dotychczasowe regulacje w tym zakresie miały charakter niewystarczająco precyzyjny, w związku z czym OSP każdorazowo doprecyzowywał wymagania na etapie wydawania warunków przyłączenia dla nowych MEE. Dotyczyło to przede wszystkim parametrów związanych z aktywacją pracy wyspowej oraz ponownym podaniem napięcia. Taka praktyka prowadziła do powstawania istotnej niepewności regulacyjnej i technicznej po stronie inwestorów realizujących nowe projekty w zakresie MEE.

W konsekwencji, zaistniała potrzeba jednoznacznego doprecyzowania w IRiESP wymagań dotyczących udziału MEE w planie obrony systemu oraz planie odbudowy. Wymagania te zostały opracowane w oparciu o rozwiązania obecnie obowiązujące dla MWE, z uwzględnieniem specyfiki technologii wykorzystywanych w instalacjach magazynowania energii elektrycznej.

Analogicznie jak w przypadku MWE, wymagania dla MEE obejmują trzy podstawowe zdolności:

- rozruch autonomiczny,
- ponowne podanie napięcia,
- pracę wyspową.

W Karcie aktualizacji nr 4/CW-3/CK-4/CB-3/2026 szczegółowo określono sposób uczestnictwa MEE ujętych w TCM - wykaz SGU w procedurach obrony i odbudowy systemu. Wprowadzenie przedmiotowych zmian umożliwi podmiotom planującym inwestycje w nowe MEE podejmowanie świadomych decyzji inwestycyjnych, przy pełnej znajomości wymagań stawianych przez OSP.

Ponadto, Karta aktualizacji nr 4/CW-3/CK-4/CB-3/2026 zawiera postanowienia dotyczące zasad testowania zdolności MEE do realizacji procedur ujętych w planie obrony systemu oraz planie odbudowy. Postanowienia te odzwierciedlają wymagania przewidziane w projekcie zmiany TCM - Plan testów, przedkładanym do konsultacji równolegle z przedmiotową Kartą aktualizacji.

Jednocześnie, dokonano przeniesienia oraz przebudowy konstrukcji odpowiednich postanowień IRiESP w celu wyodrębnienia dwóch grup wymagań:

- wymagania dla MEE przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym poprzez układy energoelektroniczne - bez zmian merytorycznych,
- wymagania dla MEE spełniających kryteria określone w TCM - wykaz SGU dla sklasyfikowania tych MEE jako SGU - wraz z rozszerzeniem obowiązujących wymagań.

Zmiana ta ma na celu wyeliminowanie ryzyka błędnej interpretacji postanowień IRiESP, zgodnie z którą to interpretacją, wymagania dotyczące udziału w planie obrony systemu i planie odbudowy mogłyby odnosić się wyłącznie do MEE przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym. Interpretacja taka pozostawałaby niezgodna z przywołaną wyżej decyzją Prezesa URE, zgodnie z którą jedynymi kryteriami kwalifikacji MEE jako SGU, są moc oraz pojemność instalacji, bez względu na poziom napięcia w miejscu przyłączenia.

Uzupełnienie postanowień dotyczących prowadzenia ruchu sieciowego odnoszących się dotychczas wyłącznie do MWE ujętych w TCM - wykaz SGU o MEE ujęte w tym TCM, jest konsekwencją rozszerzenia wykazu SGU o MEE.

## **2. Uporządkowanie wymagań dla obiektów istotnych z punktu widzenia planu obrony systemu i planu odbudowy**

Zmiany w powyższym zakresie, wynikają z potrzeby uporządkowania postanowień IRiESP dotyczących obiektów istotnych dla planu obrony systemu oraz planu odbudowy. Dotychczas postanowienia określające wymagania techniczne dla takich obiektów były rozproszone w różnych punktach IRiESP. W celu uniknięcia powielania regulacji, usunięto część powtarzających się postanowień, jednocześnie wprowadzając katalog obiektów klasyfikowanych jako istotne dla planu obrony systemu i planu odbudowy. Zmiana ta nie wpływa na zakres merytoryczny wymagań, lecz umożliwia jednoznaczne określenie podmiotów objętych obowiązkami wynikającymi z IRiESP.

Uwzględniając zmiany wynikające z decyzji Prezesa URE dotyczącej aktualizacji TCM - wykaz SGU, postanowienia IRiESP zostały rozszerzone poprzez wskazanie MEE jako nowego rodzaju obiektów istotnych dla planu obrony systemu i planu odbudowy. Obowiązującymi wymaganiami objęto również rozdzielnie istotne dla planu odbudowy, do których przyłączone są MEE spełniające kryteria określone w TCM - wykaz SGU dla sklasyfikowania tych MEE jako SGU, analogicznie jak ma to miejsce w przypadku rozdzielni, do których przyłączone są MWE spełniające kryteria określone w TCM - wykaz SGU dla sklasyfikowania tych MWE jako SGU. Przeniesienie przedmiotowych postanowień za wymagania dotyczące MEE, ma na celu zapewnienie większej przejrzystości postanowień IRiESP.

## **3. Uporządkowanie nazewnictwa w zakresie pkt 3.3.3., w tym uzupełnienie postanowień dla MWE o odniesienie do TCM - wykaz SGU**

Dokonano uzupełnienia i uproszczenia postanowień dotyczących zakresu podmiotowego i przedmiotowego wymagań dla MWE w zakresie zdolności do udziału w planie obrony systemu oraz planie odbudowy, analogicznie do rozwiązań przyjętych dla MEE. Wskazano, że wymagania te dotyczą MWE klasyfikowanych jako SGU, zgodnie z TCM - wykaz SGU. Zmiana ta nie wpływa na dotychczasowy zakres podmiotowy obowiązków, lecz doprecyzowuje ich treść. W konsekwencji, zbędne stało się dalsze odwoływanie do postanowień dotychczasowego pkt 3.4.

## **4. Aktualizacja postanowień dotyczących testów sprawdzających i prób systemowych w zakresie zdolności do samostartu dla istniejących konwencjonalnych MWE**

Zmiana wynika z faktu, iż szczegółowe wymagania dotyczące testów sprawdzających zostały określone w TCM - Plan testów. Dokument ten stanowi kompleksowe źródło regulacji dotyczących zasad testowania wszystkich SGU, zarówno MWE, jak i MEE.

Zmienione postanowienia IRiESP jednoznacznie wskazują zainteresowanym podmiotom dokument właściwy dla wymagań dotyczących testowania gotowości SGU do realizacji procedur przewidzianych w planie obrony systemu oraz planie odbudowy. Zmiana TCM - Plan testów stanowi przedmiot odrębnego postępowania.

## 5. **Doprecyzowanie postanowień dotyczących zasad aktywacji i dezaktywacji pracy wyspowej MWE**

Właściciele MWE klasyfikowanych jako SGU, zgłaszali do OSP wątpliwości interpretacyjne dotyczące zasad aktywacji pracy wyspowej.

Zmiany wprowadzone w zakresie aktywacji pracy wyspowej upraszczają postanowienia IRiESP w tym zakresie oraz ograniczają ryzyko rozbieżności interpretacyjnych dotyczących zasad aktywacji pracy wyspowej. Zmiana ma charakter doprecyzowujący i nie wprowadza nowych obowiązków.

Zmiany wprowadzone w zakresie dezaktywacji pracy wyspowej stanowią uzupełnienie zasad określonych w IRiESP w tym zakresie, mają charakter doprecyzowujący i odzwierciedlają obecnie stosowaną praktykę.

## 6. **Wprowadzenie lub zaktualizowanie postanowień dotyczących opracowywania i publikowania ramowych programów testów MWE i MEE**

W celu usystematyzowania zapisów, wprowadzono lub zaktualizowano postanowienia odnoszące się do ramowego programu testowania MWE i MEE pod kątem zgodności z procedurami ujętymi w planie obrony systemu i planie odbudowy. Postanowienia te porządkują dotychczasową praktykę OSP polegającą na opracowywaniu ramowych programów testów MWE i MEE oraz publikowania ich na swojej stronie internetowej.

### **Przesłanki zmian wskazanych w pkt K3. - Zmiany w związku z usunięciem usługi udostępniania KSE, umowy udostępniania KSE oraz wprowadzeniem umowy dotyczącej poboru opłat**

Zmiany dotyczące usunięcia usługi udostępniania KSE oraz umowy udostępniania KSE, a także wprowadzenia umowy dotyczącej poboru opłat, wynikają z Obwieszczenia Ministra Energii z dnia 25 listopada 2025 r. w sprawie ogłoszenia roku, w którym wygaśnie obowiązek uiszczenia opłaty przejściowej. Zgodnie z art. 21 ust. 4 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej, ogłoszono, iż obowiązek uiszczenia opłaty przejściowej wygaśnie w 2026 r.

W konsekwencji, likwidacji ulega usługa udostępniania KSE, związana dotychczas z poborem opłaty przejściowej, której OSP nie pobiera począwszy od 2026 r.

Mając na uwadze, że opłata przejściowa była pobierana przez OSP na podstawie „umowy udostępniania KSE”, obejmującej również pobór innych opłat, takich jak opłata OZE, opłata mocowa czy opłata kogeneracyjna, OSP dokonał zmiany nazwy oraz zakresu przedmiotowego tej umowy, dostosowując ją do aktualnie realizowanych funkcji. W miejsce dotychczasowej „umowy udostępniania KSE” opracowano „umowę dotyczącą poboru opłat”, a odpowiednie postanowienia regulujące jej stosowanie zostały wprowadzone do IRiESP.

### **Przesłanki zmian wskazanych w pkt K4. - Zmiany w zakresie informacji publikowanych na stronie internetowej OSP**

1. Usunięcie postanowień o publikacji na stronie internetowej OSP, informacji o JWCD i nJWCD, wynika z faktu, iż obowiązek publikowania przez OSP informacji o zasobach wytwórczych KSE został wprowadzony do IRiESP w 2008 r., w celu umożliwienia pełniejszej oceny przez uczestników rynku bieżącej sytuacji w KSE i nie wynikał on z obowiązujących przepisów prawa. Decyzja o publikowaniu tych informacji była podjęta przez OSP w ramach rozwoju mechanizmu bilansowania i dotyczyła jedynie wykazu konwencjonalnych JWCD. W kolejnych latach doszło do znaczących zmian w strukturze wytwarzania energii, jak i w sposobie dysponowania mocami wytwórczymi. Coraz większy udział w miksie energetycznym odgrywają źródła OZE, które ze względu na zmienność wytwarzania wynikającą z ich charakterystyki pracy, nie mogą być dysponowane przez OSP w taki sposób jak MWE wykorzystujące paliwa kopalne. Uzyskiwanie w procesie kwalifikacji przez źródła OZE, statusu JWCD daje iluzoryczne przekonanie o szerokim wolumenie mocy będących w dyspozycji OSP. Z tego względu dane, o których mowa

w pkt 13.2. 3. (1) (a) i (b) IRiESP - Korzystanie, przestają nosić znamiona wiarygodnego źródła informacji o mocach wytwórczych w KSE dysponowanych przez OSP. Dodatkowym argumentem przemawiającym za usunięciem z IRiESP przedmiotowych postanowień jest duża zmienność w czasie tych danych, ze względu na szeroką skalę projektów inwestycyjnych w moce wytwórcze jądrowe, gazowe oraz OZE w horyzoncie pięciu najbliższych lat. W tak długiej perspektywie, mogą występować nie tylko zmiany legislacyjne w zakresie kwalifikacji mocy wytwórczych jako JWCD, ale również brak możliwości zrealizowania części inwestycji ze względu na zmienne warunki techniczno-biznesowe albo brak odpowiedniego źródła finansowania w perspektywie średnio lub długoterminowej.

W związku z powyższym, przewiduje się zdecydowany spadek użyteczności danych określonych w pkt 13.2. 3. (1) (a) i (b) IRiESP - Korzystanie, a wymagany duży nakład pracy na zebranie, przygotowanie i należytą weryfikację tych danych po stronie OSP będzie niewspółmierny do wartości informacyjnej, dla użytkowników systemu, publikowanych danych w dynamicznie zmieniającym się miksie energetycznym.

Jednocześnie, w celu wypełnienia luki publikacyjnej, jaka może powstać w wyniku wykreślenia z IRiESP przedmiotowego postanowienia, podejmowane są przez OSP działania mające na celu zapewnienie interesariuszom dostępu do danych szczególnie dla nich istotnych z punktu widzenia funkcjonowania KSE. W zakresie obiektów planowanych w horyzoncie pięciu najbliższych lat, OSP publikuje na stronie internetowej Plan rozwoju w zakresie dot. analizy biznesowej oraz Wykaz obiektów planowanych do przyłączenia do sieci przesyłowej. Ponadto, ilościowy wykaz dostępnych mocy wytwórczych jest przekazywany przez OSP do publicznej wiadomości w publikowanym co roku Raporcie z funkcjonowania KSE. Wraz ze wzrostem stopnia złożoności funkcjonowania połączonych systemów energetycznych OSP przewiduje, że pojawi się po stronie interesariuszy oczekiwanie na publikację dodatkowych informacji o funkcjonowaniu KSE, w szczególności informacji odnoszących się do szeroko rozumianego bezpieczeństwa rynkowego. Aktualnie prowadzone są prace zarówno w zakresie analitycznym, jak i biznesowym, aby powyższą przyszłościową potrzebę interesariuszy zrealizować.

2. Wprowadzenie informacji o publikacji wzoru wniosku o zawarcie umowy dotyczącej poboru opłat i wzoru umowy dotyczącej poboru opłat, wynika z przyczyn określonych w odniesieniu do pkt K2.

#### **Przesłanki zmian wskazanych w pkt K5. - Zmiany w zakresie połączeń międzysystemowych**

1. Aktualizacja wykazu połączeń międzysystemowych KSE z zagranicznymi systemami elektroenergetycznymi Niemiec, Czech, Słowacji, Ukrainy, Litwy i Szwecji wynika ze zmian technicznych jakie dokonały się w odniesieniu do połączeń międzysystemowych, w szczególności zmiany charakteru połączenia Polska - Litwa oraz aktywowania wymiany międzysystemowej na połączeniu Polska - Ukraina. Każde z tych połączeń zostało scharakteryzowane poprzez wskazanie parametrów technicznych oraz nazw linii, za pośrednictwem których KSE jest połączony z danym zagranicznym systemem elektroenergetycznym.
2. Modyfikacja postanowień dotyczących warunków współpracy operatorskiej OSP z zagranicznymi operatorami systemów przesyłowych w zakresie wymiany międzysystemowej, wynika ze zmian obowiązujących uwarunkowań regulacyjnych.

#### **Przesłanki zmian wskazanych w pkt K6. - Zmiany o charakterze porządkowym**

Zmiany mają charakter porządkowy, dotyczą aktualizacji błędnego odniesienia do punktu oraz zastąpienia odpowiednio wyrażen „sterownia” oraz „przysyłania” wyrażeniami „sterowania” oraz „przesyłania” i wynikają z konieczności skorygowania oczywistych omyłek.

**Przesłanki zmian wskazanych w pkt B1. - Zmiany w zakresie wymiany międzysystemowej**

1. Aktualizacja i modyfikacja postanowień w odniesieniu do wyznaczania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej, udostępniania tych zdolności i ich alokowania, z uwzględnieniem podziału na poszczególne przekroje wymiany międzysystemowej, horyzonty czasowe i miejsca publikacji wielkości zdolności przesyłowych, wynika w szczególności z opracowania odpowiednich TCM, zatwierdzonych przez Prezesa URE. TCM określają metody wyznaczania zdolności przesyłowych dla poszczególnych przekrojów wymiany międzysystemowej.

Wdrożenie i stosowanie tych metod przez OSP i właściwych operatorów systemów przesyłowych wynika natomiast z przepisów prawa, w szczególności z:

- rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi,
- rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania.

Powyższe spowodowało także konieczność aktualizacji postanowień w odniesieniu do przekrojów wymiany międzysystemowej, obejmujących połączenia międzysystemowe z elektroenergetycznymi systemami przesyłowymi Niemiec, Czech, Słowacji, Ukrainy, Litwy i Szwecji.

2. Zmiany aktualizujące postanowienia w odniesieniu do opisanej w IRiESP metody NTC, stosowanej zarówno do wyznaczania zdolności przesyłowych na przekroju synchronicznym Polska - Ukraina, jak i do wyznaczania długoterminowych zdolności przesyłowych, nieobjętych TCM, wynikają z obecnych uwarunkowań oraz obowiązujących umów, przy czym zasady określone w tych umowach będą stosowane do czasu pełnego wdrożenia przepisów prawa unijnego

**III. PLANOWANY TERMIN WEJŚCIA W ŻYCIE ZMIAN**

Postanowienia Karty aktualizacji nr 4/CW-3/CK-4/CB-3/2026 wejdą w życie w dacie określonej przez Prezesa URE w decyzji zatwierdzającej tę Kartę aktualizacji, przy czym OSP będzie wnioskował o określenie daty wejścia w życie zmian postanowień IRiESP wskazanych w Karcie aktualizacji nr 4/CW-3/CK-4/CB-3/2026 na 7. (siódmy) dzień po dniu opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki decyzji Prezesa URE zatwierdzającej te zmiany.