

**UZASADNIENIE  
DO KARTY AKTUALIZACJI  
NR RRM/Z/7/2023  
REGULAMINU RYNKU MOCY**

(2023-12-12)

## **Przyczyna i cel wprowadzanych zmian**

Karta aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu rynku mocy, zwana dalej „Kartą aktualizacji”, obejmuje zmiany w postanowieniach rozdziałów 1, 6, 7, 10, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20 i 23 regulaminu rynku mocy („regulamin”).

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji dotyczą dostosowania regulaminu do przepisów ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131), dalej „ustawa”, z uwzględnieniem przepisów ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023 r. poz. 1681), dalej „nowelizacja ustawy Prawo energetyczne”, a także doprecyzowania postanowień i wyjaśnienia wątpliwości interpretacyjnych związanych z procesami certyfikacji, zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych, wykonywaniem obowiązku mocowego, rozliczeń oraz zasadami współpracy z OSD. Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji obejmują także zmiany redakcyjne.

W ramach proponowanej zmiany regulaminu uwzględniono:

- a) dostosowanie postanowień regulaminu do przepisów nowelizacji ustawy Prawo energetyczne, obejmujące zmiany w procesach: udziału mocy zagranicznych w rynku mocy, certyfikacji ogólnej oraz rynku wtórnego;
- b) wynikające z doświadczeń zmiany w procesie zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych;
- c) możliwość stosowania indywidualnego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności dla jednostek fizycznych wytwórczych obejmujących więcej niż jedną technologię wytwarzania lub magazynowania energii elektrycznej;
- d) doprecyzowanie postanowień dotyczących wykonywania obowiązku mocowego w okresie przywołania na rynku mocy oraz testowym okresie przywołania na rynku mocy;
- e) zmiany w procesie rozliczeń, obejmujące doprecyzowanie sposobu wyznaczania wynagrodzenia i ceny obowiązku mocowego pomniejszonej o pomoc publiczną podlegającą odliczeniu oraz terminów przeprowadzenia odliczenia pomocy publicznej i waloryzacji;
- f) zmiany dotyczące zasad współpracy z OSD w zakresie przekazywania informacji o ograniczeniach sieciowych oraz poleceniach OSD;
- g) zmiany redakcyjne.

## **Szczegółowe uzasadnienie wprowadzanych zmian**

### **Rozdział 6**

Usunięto postanowienia odwołujące się do uchylonego nowelizacją ustawy Prawo energetyczne zobowiązania właścicieli jednostek fizycznych wytwórczych istniejących o mocy nie mniejszej niż 2 MW brutto do zgłoszenia tej jednostki w toku każdej certyfikacji ogólnej.

### **Rozdział 7**

W związku z potrzebą prawidłowego uwzględnienia w ramach rynku mocy jednostek fizycznych wytwórczych obejmujących różne technologie wytwarzania lub magazynowania energii elektrycznej, charakteryzujące się znacząco różnymi korekcyjnymi współczynnikami dyspozycyjności, wprowadzono możliwość złożenia wniosku dotyczącego wyznaczenia i przypisania jednostce fizycznej wytwórczej indywidualnego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności. Współczynnik ten odpowiada wartości średniej odpowiednich korekcyjnych współczynników dyspozycyjności przypisanych do poszczególnych

technologii jednostek wytwórczych tworzących daną jednostkę fizyczną ważonych odpowiadającymi im mocami osiągalnymi netto.

## **Rozdział 10**

Zmieniono termin na złożenie wniosku o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej objętej umową mocową zawartą w wyniku aukcji głównej z 3 miesięcy na 5 miesięcy przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który zawarta została ta umowa. Celem zmiany jest ograniczenie corocznego nakładania się procesów certyfikacji do aukcji i zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych oraz umożliwienie dokonywania korekty i oceny wniosków o zastąpienie jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych w wymaganych terminach, przy uwzględnieniu występującej w większości przypadków konieczności poprawy lub uzupełnienia wniosków.

Dodatkowo, w celu zabezpieczenia wiążącego charakteru ww. terminu wprowadzono ograniczenia liczbowe w możliwości wymiany jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wskazywanych przez dostawców mocy w odpowiedzi na zgłoszone przez operatora uwagi do wniosku o zastąpienie jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych.

## **Rozdział 15**

Doprecyzowano warunki określające, kiedy potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania wydane dla danej jednostki fizycznej lub grupy jednostek fizycznych jest wiążące dla jednostki rynku mocy.

## **Rozdział 16**

W celu implementacji nowego brzmienia art. 48 ust. 2 pkt 3 lit. b ustawy, określono termin ostatecznego rozliczenia wykonania obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy.

Doprecyzowano pojęcie ograniczeń sieciowych niezbędnych do wyznaczenia wykonania obowiązku mocowego przez jednostkę rynku mocy, wprowadzając niezbędne definicje oraz dodając możliwość zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżenia do wielkości ograniczeń sieciowych w procesie rozliczania wykonania testowego okresu przywołania. Celem zmiany jest uniknięcie wątpliwości interpretacyjnych zarówno po stronie dostawców mocy, jak i obowiązków operatorów systemów dystrybucyjnych.

Ponadto, dokonano szeregu zmian doprecyzowujących i porządkowych, w tym:

- usunięto rozbieżność z przepisem art. 57 ust. 1 podpunkt 1) ustawy dotyczącą pozostawania w gotowości do dostarczania mocy przez jednostki objęte obowiązkiem mocowym,
- rozszerzono katalog informacji udostępnianych w ramach rozliczenia wykonania skorygowanego obowiązku mocowego,
- we wzorze wyznaczającym przeliczeniową średnią godzinową wielkość poboru lub dostarczania mocy doprecyzowano źródło danych w zakresie wielkości mocy osiągalnej netto,
- wprowadzono definicję mocy dostarczonej do systemu w testowym okresie przywołania na rynku mocy,
- wprowadzono obowiązek publikacji skorygowanego wyniku oraz mocy dostarczonej w testowym okresie przywołania na rynku mocy w przypadku zmiany wielkości mocy dostarczonej przy jednoczesnym utrzymaniu negatywnego wyniku testowego okresu przywołania na rynku mocy.

## Rozdział 17

We wzorze określającym zasady kalkulacji wynagrodzenia jednostek rynku mocy, dla których jest korygowane wynagrodzenie na podstawie art. 63 ustawy, przy wyznaczaniu współczynnika A:

- uwzględniono, dla miesięcy, w których następuje zmiana czasu, rzeczywistą liczbę godzin w danym miesiącu, oraz
- przy obliczaniu współczynnika WBN uwzględniono tylko te godziny w miesiącu, w których dla danej jednostki fizycznej jest spełniony warunek dodatniej wartości sumy energii elektrycznej wprowadzonej wszystkimi jej torami wyprowadzenia mocy do sieci lub do odbiorców.

Wprowadzono możliwość korekty wynagrodzenia w odniesieniu do jednostek rynku mocy, które korzystały z systemów wsparcia innych niż rynek mocy, w przypadku stwierdzenia przez OSP niepoprawności przekazanych danych o wolumenie energii objętym wsparciem z innych systemów wsparcia niż rynek mocy.

Doprecyzowano termin przeprowadzenia waloryzacji cen obowiązków mocowych dla nowych jednostek rynku mocy wytwórczych, które wykazały uzyskanie pomocy publicznej podlegającej odliczeniu od wynagrodzenia, w przypadku kiedy termin waloryzacji ceny obowiązku mocowego, o którym mowa w pkt. 17.1.7.3 regulaminu, przypada w okresie weryfikacji oświadczenia OKM.

W kontekście pomocy publicznej podlegającej odliczeniu od wynagrodzenia:

- we wzorze wyznaczającym cenę obowiązku mocowego pomniejszoną o wartość udzielonej pomocy publicznej, dla jednostek rynku mocy, które nie spełniły wymagań, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw, zmodyfikowano sposób liczenia okresu pozostałego do zakończenia umowy mocowej, w celu zwiększenia precyzji obliczeń ceny, oraz
- doprecyzowano termin w jakim OSP dokonuje pomniejszenia ceny obowiązku mocowego w związku z udzieloną pomocą publiczną.

Określono termin na wystawienie przez OSP noty księgowej, w związku z naliczeniem kary, o której mowa w art. 47 ust. 4 ustawy.

Zmieniono przedział czasu w jakim może wystąpić okres przywołania na rynku mocy, będący dla OSP powodem do przeprowadzenia ponownej weryfikacji wysokości premii należnych dostawcom mocy za dostarczenie mocy ponad skorygowany obowiązek mocowy. Zmiana ma na celu zwiększenie prawdopodobieństwa zebrania całości naliczonych kar, w związku z terminami na naliczenie i płatności kar przez dostawców mocy.

Zmieniono termin na wystawienie przez dostawcę mocy faktury, będącej podstawą do wypłaty premii, w celu zachowania spójności z terminami dotyczącymi faktur za wynagrodzenie.

## Rozdział 18

W zakresie przekazywania informacji o ograniczeniach sieciowych:

- wydłużono termin na przekazywanie danych na potrzeby weryfikacji okresu przywołania na rynku mocy,
- dla OSP wprowadzono obowiązek przekazywania informacji do OSDp dotyczącej listy jednostek fizycznych dla których ogłoszono testowy okres przywołania na rynku mocy,
- wprowadzono regulacje dotyczące możliwości zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżenia do wartości ograniczeń sieciowych w sieci OSD.

Celem zmiany jest uniknięcie wątpliwości interpretacyjnych dotyczących obowiązków operatorów systemów dystrybucyjnych oraz określenie terminów umożliwiających zgromadzenie danych niezbędnych do przeprowadzenia procesów rozliczeń okresu przywołania na rynku mocy i testowego okresu przywołania na rynku mocy.

Dodatkowo, w związku z występującymi przypadkami wskazywania w toku korekty wniosku o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które nie były zgłaszane wcześniej do rejestru w jakiegokolwiek formie, wydłużono termin weryfikacji wniosku w zakresie odpowiedzialności OSDp z aktualnych 5 dni roboczych do 14 dni kalendarzowych.

## **Rozdział 19**

Rozszerzono proces reklamacji o reklamację dotyczącą wniosku o wyznaczenie indywidualnego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności wprowadzonego w ramach zmian do rozdziału 7.

## **Rozdział 23**

Wprowadzono zmiany systematyzujące tryb składania oświadczeń o planowanym spełnieniu limitu emisji w danym roku dostaw przez jednostki rynku mocy, o którym mowa w art. 49a ustawy.

## **Zmiany redakcyjne**

Wprowadzono zmiany redakcyjne obejmujące formatowanie tekstu oraz doprecyzowanie używanych określeń, niewpływających na rozumienie postanowień regulaminu.

## **Planowana data wejścia w życie**

W zakresie nieobejmującym zmian rozdziału 6 i 7, proponowanym terminem wejścia zmian w życie jest termin zgodny z postanowieniem 2.3.2 regulaminu tj. 30 dni kalendarzowych od dnia zawiadomienia uczestników rynku mocy o zmianie regulaminu wprowadzonej Kartą aktualizacji, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W zakresie zmian w rozdziale 6, które wynikają wprost z przepisów ustawy, proponowanym terminem wejścia w życie jest dzień następujący po zawiadomieniu uczestników rynku mocy o zmianie regulaminu wprowadzonej Kartą aktualizacji zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W celu uniknięcia wątpliwości interpretacyjnych oraz ewentualnego wprowadzania zmian w sposobie przypisania korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności w trakcie trwającego procesu certyfikacji do aukcji, w zakresie zmian dotyczących rozdziału 7, proponowanym terminem wejścia przedmiotowych zmian w życie jest dzień 1 sierpnia 2024 r.