Polskie Sieci Elektroenergetyczne

KARTA AKTUALIZACJI NR RRM/Z/14/2025

REGULAMINU RYNKU MOCY

(2025-10-15)

1 Przedmiot i zakres zmian

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/13/2025 Regulaminu rynku mocy zatwierdzonego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) („Regulamin") zmienionego decyzjami Prezesa URE:

- z dnia 4 września 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.30.2020.BPe),
- z dnia 30 grudnia 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.44.2020.BPe),
- z dnia 10 listopada 2021 r. (znak: DRR.WAR.770.43.1.2021.BPe),
- z dnia 29 grudnia 2022 r. (znak: DRR.WAR.770.33.1.2022.BPe),
- z dnia 3 lutego 2023 r. (znak: DRR.WAR.770.36.2022.2023.BPe),
- z dnia 5 lutego 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.4.8.2024.PRa),
- z dnia 31 lipca 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.24.4.2024.PRa),
- z dnia 20 września 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.31.5.2024.PRa),
- z dnia 23 grudnia 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.47.6.2024.PRa),
- z dnia 6 marca 2025 r. (znak: DRR.WAR.770.3.5.2025.PRa),
- z dnia 24 marca 2025 r. (znak: DRR.WAR.770.11.5.2025.PRa),
- z dnia 8 maja 2025 r. (znak: DRR.WAR.770.20.5.2025.PRa) oraz
- z dnia 24 lipca 2025 r. (znak: DRR.WAR.770.30.6.2025.Pra)

zwanej dalej „Kartą aktualizacji" – obejmują zmianę brzmienia rozdziału 4, 7, 13, 14, 15, 16, 17 i 20 regulaminu oraz załączników do regulaminu nr 13.3 i 14.14.

Szczegółowy opis zmian wprowadzonych do regulaminu zawiera pkt 2 Karty aktualizacji.

2 Specyfikacja zmian wprowadzonych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/14/2025 do Regulaminu

Lp.	Opis zmiany
Rozdział 4. Rejestr rynku mocy (rejestr)	
1.	dodaje się pkt 4.2.6 w brzmieniu: 4.2.6. Wgląd w rejestrze do danych pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 16.9.2, 16.9.5 oraz 16.9.8, za dany rok dostaw jest możliwy przez okres dwóch lat od zakończenia danego roku dostaw.
Rozdział 7. Certyfikacja do aukcji mocy	
2.	dodaje się pkt 7.4.2.6 podpunkt 2) lit. e) w brzmieniu: e) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi magazyn energii elektrycznej – planowaną pojemność magazynu energii elektrycznej,
3.	pkt 7.4.2.9 podpunkt 15) otrzymuje brzmienie: 15) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza, dla której jednym ze źródeł energii pierwotnej jest źródło, o którym mowa w pkt. 6.2.2.4 podpunkty 10), 16) – 27), 29) – 34) oraz 40) – dokument zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o których mowa w pkt. 7.4.2.2, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do regulaminu;
Rozdział 13. Zabezpieczenia finansowe	
4.	pkt 13.3.2 otrzymuje brzmienie: 13.3.2. Termin na ustanowienie zabezpieczenia finansowego w formie pieniężnej określony jest w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.
5.	pkt 13.3.7 otrzymuje brzmienie: 13.3.7. Termin zwrotu zabezpieczenia finansowego w formie pieniężnej określony jest w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy, w przepisach art. 54 ustawy oraz w pkt. 13.8.
6.	pkt 13.5.3 otrzymuje brzmienie: 13.5.3. Za termin dostarczenia umowy poręczenia do OSP uznaje się: 1) dzień dostarczenia oryginału umowy poręczenia do kancelarii ogólnej w siedzibie OSP pod adresem: Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., 05-520 Konstancin-Jeziorna, ul. Warszawska 165 – w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.5.2 podpunkt 1), albo

	2) dzień przesłania umowy poręczenia w formie elektronicznej na adres e-mail rynek.mocy@pse.pl – w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.5.2 podpunkt 2).
7.	pkt 13.5.6 otrzymuje brzmienie: 13.5.6. Jako zabezpieczenie umowy poręczenia, podmiot, o którym mowa w pkt. 13.5.1, składa OSP oświadczenie w formie aktu notarialnego o poddaniu się rygorowi egzekucji w trybie art. 777 § 1 pkt 5 Kodeksu postępowania cywilnego, które, zgodnie z rozporządzeniem wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy, powinno być dołączone do umowy poręczenia.
8.	pkt 13.5.7 otrzymuje brzmienie: 13.5.7. Zabezpieczenie finansowe w formie umowy poręczenia uznaje się za ustanowione wyłącznie po dostarczeniu do OSP oryginału wypisu aktu notarialnego, o którym mowa w pkt. 13.5.6, w terminie nieprzekraczającym terminu na ustanowienie zabezpieczenia finansowego, określonego w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.
9.	dodaje się pkt 13.8.11 w brzmieniu: 13.8.11. Uczestnik aukcji wstępnej lub zagraniczny dostawca mocy odpowiednio przy składaniu oferty w akcji wstępnej lub wniosku o certyfikację dla niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania zagranicznej zobowiązany jest powiadomić OSP o chęci skorzystania ze sposobu naliczenia podatku, o którym mowa w pkt. 13.8.3.
Rozdział 14. Monitorowanie realizacji umowy mocowej	
10.	pkt 14.1.2.3 podpunkt 2) otrzymuje brzmienie: 2) niezależną ekspertyzę potwierdzającą spełnienie wymagań, o których mowa odpowiednio w art. 52 ust. 2 pkt 3 lit. a-c ustawy, w odniesieniu do nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy oraz, w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi magazyn energii elektrycznej – pojemność magazynu energii elektrycznej;
11.	dodaje się pkt 14.1.2.3 podpunkt 6) w brzmieniu: 6) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy, której dotyczy oświadczenie OKM, wchodzi jednostka fizyczna wytwórcza, której zgodnie z pkt. 7.4.5.10, został przypisany indywidualny korekcyjny współczynnik dyspozycyjności w odniesieniu do roku dostaw danej aukcji głównej - dokument potwierdzający wartości mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej, które wchodzą w skład tej jednostki fizycznej wytwórczej.
12.	pkt 14.3.3 otrzymuje brzmienie: 14.3.3. Na potrzeby składania i weryfikacji oświadczeń dotyczących limitu emisji dana jednostka wytwórcza wskazana w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 14.3.2, nie jest uwzględniana przy wyznaczaniu jednostkowej emisji, o której mowa w pkt. 14.3.4.
13.	pkt 14.3.6 otrzymuje brzmienie: 14.3.6. W przypadku, gdy w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, w odniesieniu do której dostawca mocy składa oświadczenie dotyczące limitu emisji, w danym roku dostaw wchodziła co najmniej jedna jednostka wytwórcza, dostawca mocy składa odrębne oświadczenie o:

	1) rozpoczęciu produkcji komercyjnej przed dniem 4 lipca 2019 r. przez wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, albo 2) rozpoczęciu produkcji komercyjnej przez co najmniej jedną jednostkę wytwórczą wchodzącą w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy w dniu 4 lipca 2019 r. lub później, odnośnie do każdej jednostki fizycznej wchodzącej w skład tej jednostki rynku mocy, zawierającej co najmniej jedną jednostkę wytwórczą, zwane dalej „oświadczeniem dotyczącym daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej.
14.	pkt 14.3.9 otrzymuje brzmienie: 14.3.9. Jedno oświadczenie dotyczące limitu emisji może dotyczyć więcej niż jednej jednostki rynku mocy danego dostawcy mocy.
15.	pkt 14.3.17 otrzymuje brzmienie: 14.3.17. W przypadku stwierdzenia braku kompletności lub wątpliwości w zakresie treści oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej, w szczególności w przypadku gdy oświadczenie dotyczące limitu emisji nie zostało złożone na wzorze stanowiącym załącznik nr 14.14, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub oświadczenia dotyczącego rozpoczęcia produkcji, bądź do złożenia wyjaśnień lub uzupełnień, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wskazując termin, nie krótszy niż 10 dni roboczych, na ich usunięcie.
16.	dodaje się pkt 14.3.18 w brzmieniu: 14.3.18. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w treści oświadczenia dotyczącego limitu emisji, o którym mowa w pkt. 14.3.5, OSP w ramach wezwania, o którym mowa w pkt. 14.3.17, może dodatkowo wezwać dostawcę mocy do złożenia oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej.
17.	dotychczasowe pkt. 14.3.18 – 14.3.23 otrzymują odpowiednio oznaczenia 14.3.19 – 14.3.24
18.	zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 14.3.19, 14.3.20, 14.3.22 zastępuje się odpowiednio odwołaniami do pkt. 14.3.20, 14.3.21, 14.3.23
Rozdział 15. Test redukcji zapotrzebowania	
19.	pkt 15.25 otrzymuje brzmienie: 15.25. W przypadku złożenia wniosku, o którym mowa w pkt. 15.23, moc osiągalna redukcji zapotrzebowania zawarta w potwierdzeniu wykonania testu redukcji zapotrzebowania ze zmniejszoną mocą równa jest wartości mocy dostarczonej w godzinie testu, a zmniejszona moc osiągalna redukcji zapotrzebowania danej jednostki rynku mocy jest niezmienna we wszystkich późniejszych procesach rynku mocy w kolejnych okresach dostaw.
Rozdział 16. Zasady wykonywania obowiązku mocowego	

20.	pkt 16.2.39 otrzymuje brzmienie: 16.2.39. OSP udostępnia za pośrednictwem rejestru informację o wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.38, informację o wielkości profilu bazowego, o którym mowa w pkt. 16.2.4 podpunkt 4), informację o sumie wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej do lub z sieci, o której mowa w pkt. 16.2.4 podpunkt 3) oraz wartości wielkości, o których mowa w pkt. 16.2.7, 16.2.8, 16.2.27, 16.2.43, 16.2.44, 16.6.13, dotyczące poszczególnych jednostek rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy, w terminie do 5 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.5.
21.	pkt 16.2.42 otrzymuje brzmienie: 16.2.42 OSP udostępnia za pośrednictwem rejestru informację o zweryfikowanej wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.41, informację o wielkości profilu bazowego, o którym mowa w pkt. 16.2.4 podpunkt 4), informację o sumie wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej do lub z sieci, o której mowa w pkt. 16.2.4 podpunkt 3) oraz wartości wielkości, o których mowa w pkt. 16.2.7, 16.2.8, 16.2.27, 16.2.43, 16.2.44, 16.6.13, dotyczące poszczególnych jednostek rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy: 1) w przypadku dokonania aktualizacji wielkości P_{KORih} zgodnie z pkt. 16.2.10 – w terminie 4 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.8; 2) w pozostałych przypadkach – w terminie, o którym mowa w pkt. 16.9.8.
22.	pkt 16.8.2.4 podpunkt 5) otrzymuje brzmienie: 5) w przypadku wykazania poniesienia uzasadnionych kosztów w wysokości wyższej od wynagrodzenia należnego za dzień, w którym odbył się testowy okres przywołania na rynku mocy ogłoszony dla jednostki rynku mocy wytwórczej – wykaz poniesionych kosztów w odniesieniu do każdej jednostki fizycznej wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy wraz z: a) uzasadnieniem przyczyny ich poniesienia, oraz b) informacją o sposobie powiązania z wykonaniem testowego okresu przywołania na rynku mocy.
Rozdział 17. Rozliczenia rynku mocy	
23.	pkt 17.2.1.2 otrzymuje brzmienie: 17.2.1.2. OSP jako podstawę do naliczenia kary za niewykonanie obowiązku mocowego przyjmuje informację o niewykonaniu obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.43, udostępnioną zgodnie z pkt. 16.2.39 lub w przypadku, o którym mowa w pkt. 16.2.41 – zgodnie z pkt. 16.2.42, uwzględniając transakcje realokacji, o których mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2), wobec których OSP nie wyraził sprzeciwu.
24.	pkt 17.3.2.1 otrzymuje brzmienie: 17.3.2.1. Premia naliczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy zgodnie z poniższym wzorem: $$P_r = \frac{1}{1+S_{VAT}} \cdot S_{kz} \cdot \frac{\sum_{p=1}^{p=j} max\left\{0, \left(WOM_{P_p} - ROM_{wyk_p}\right)\right\}}{\sum_{p=1}^{p=j}\sum_{n=1}^{n=m} max\left\{0, \left(WOM_{P_{p_n}} - ROM_{wyk_{p_n}}\right)\right\}}$$ gdzie:

	P_r – oznacza wysokość premii netto należnej jednostce, wyrażoną w zł; S_{VAT} – oznacza stawkę należnego podatku od towarów i usług w rozumieniu ustawy o podatku od towarów i usług; S_{kz} – oznacza sumę środków pieniężnych zgromadzonych z tytułu kar za niewykonanie obowiązku mocowego w poprzednim roku dostaw, wyrażoną w zł; p – oznacza kolejne okresy przywołania na rynku mocy w poprzednim roku dostaw, gdzie j jest łączną liczbą okresów przywołania na rynku mocy w poprzednim roku dostaw; n – oznacza kolejne jednostki rynku mocy objęte obowiązkiem mocowym w poprzednim roku dostaw, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy objętych obowiązkiem mocowym w poprzednim roku dostaw; WOM_{P_p} – oznacza wielkość nadwyżki wykonania obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy p, o której mowa w pkt. 16.2.44, wyrażoną w MW; ROM_{wyk_p} – oznacza wielkość wykonania skorygowanego obowiązku mocowego wykorzystaną do rozliczenia niewykonania obowiązku mocowego przez inną jednostkę rynku mocy w ramach transakcji realokacji, o której mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2), w okresie przywołania na rynku mocy p, wyrażoną w MW; $WOM_{P_{p_n}}$ – oznacza wielkość nadwyżki wykonania obowiązku mocowego n-tej jednostki rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy p, o której mowa w pkt. 16.2.44, wyrażoną w MW; $ROM_{wyk_{p_n}}$ – oznacza wielkość wykonania skorygowanego obowiązku mocowego przez n-tą jednostkę rynku mocy, wykorzystaną do rozliczenia niewykonania obowiązku mocowego przez inną jednostkę rynku mocy w ramach transakcji realokacji, o której mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2), w okresie przywołania na rynku mocy p, wyrażoną w MW.
25.	pkt 17.3.2.3 otrzymuje brzmienie: 17.3.2.3.Podstawą do wyznaczenia przez OSP wysokości premii, o której mowa w pkt. 17.3.2.1, jest informacja o nadwyżce wykonania obowiązku mocowego, o której mowa w pkt.16.2.44, udostępniona zgodnie z pkt. 16.2.39 lub w przypadku, o którym mowa w pkt. 16.2.41 – zgodnie z pkt. 16.2.42, uwzględniając transakcje realokacji, o których mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2), wobec których OSP nie wyraził sprzeciwu.
Rozdział 20. Zmiany	
26.	pkt 20.1.3 otrzymuje brzmienie: 20.1.3. Informacje o zaistnieniu zmian, o których mowa w pkt. 20.1.1 podpunkty 1) – 4) i 6), przekazywane są: 1) z wykorzystaniem rejestru albo na adres e-mail wskazany przez OSP – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności; 2) niezwłocznie po uzyskaniu wpisu do rejestru – w przypadku zmian powstałych w czasie trwania certyfikacji ogólnej; 3) w terminie do 7 dni kalendarzowych od powzięcia informacji o zmianie – w przypadku zmian powstałych po uzyskaniu wpisu do rejestru.

Załączniki do regulaminu	
27.	Załącznik nr 13.3 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem
28.	Załącznik nr 14.14 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem
Zmiany redakcyjne	
29.	w pkt. 7.4.2.6 podpunkt 2) lit. d) na końcu usunięto przecinek i dodano średnik
30.	w pkt. 14.1.2.3 podpunkt 5) na końcu usunięto kropkę i dodano średnik
31.	w pkt. 14.3.15 usunięto przecinek po odwołaniu do pkt. 14.3.6