

**KARTA AKTUALIZACJI  
NR RRM/Z/11/2025  
REGULAMINU RYNKU MOCY**

(2025-01-30)

## 1. Przedmiot i zakres zmian

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/11/2025 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 20 września 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.31.5.2024.PRa) oraz
- z dnia 23 grudnia 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.47.6.2024.PRa).

zwanej dalej „Kartą aktualizacji” – obejmują zmianę brzmienia rozdziału 1, 3, 5, 7, 8, 9, 13, 15, 17 i 23 regulaminu oraz załączników do regulaminu nr 7.8 i 11.1.

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

2. Specyfikacja zmian wprowadzonych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/10/2024 do Regulaminu rynku mocy zatwierdzonego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) i 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 20 września 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.31.5.2024.Pra) oraz z dnia 23 grudnia 2024 r. (znak: DRR.WAR.770.47.6.2024.PRa).

Zmianie ulegają następujące punkty regulaminu:

Lp.	Opis zmiany
<b>Rozdział 1. Wykaz skrótów i oznaczeń oraz definicje stosowanych pojęć</b>	
1.	<u>pkt 1.2 podpunkt 21) otrzymuje brzmienie:</u> 21) opisane w ustawie: aukcja wstępna, certyfikacja ogólna, certyfikacja do aukcji mocy, aukcja mocy, rynek wtórny, realizacja umowy mocowej, wykonywanie obowiązku mocowego, rozliczanie wykonania obowiązku mocowego;
2.	<u>pkt 1.2 podpunkt 30) na końcu dodaje się średnik</u>
<b>Rozdział 3. Szczegółowy harmonogram certyfikacji</b>	
3.	<u>tytuł punktu 3.2. otrzymuje brzmienie:</u> 3.2. Certyfikacja do aukcji mocy
4.	<u>pkt 3.2.1. otrzymuje brzmienie:</u> 3.2.1. OSP publikuje na swojej stronie internetowej harmonogram danej certyfikacji do aukcji mocy, odpowiednio nie później niż 14 dni kalendarzowych przed datą danej certyfikacji.
5.	<u>pkt 3.2.2. otrzymuje brzmienie:</u> 3.2.2. W ramach certyfikacji do aukcji mocy wyróżnia się następujące procesy: 1) składanie wniosków o certyfikację, 2) rozpatrzenie wniosków przez OSP, 3) usunięcie wad lub braków formalnych wniosków, 4) postępowanie reklamacyjne, 5) wydanie certyfikatu jednostce rynku mocy albo odmowa wydania tego certyfikatu.

<b>Rozdział 5. Udział mocy zagranicznych w rynku mocy</b>	
6.	<u>pkt 5.2.2.1. otrzymuje brzmienie:</u> 5.2.2.1. Aukcja wstępna organizowana jest oddzielnie dla każdej ze stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy oraz oddzielnie w odniesieniu do każdej certyfikacji do aukcji mocy.
7.	<u>pkt 5.2.2.1. podpunkt 4) otrzymuje brzmienie:</u> 4) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla, wyrażony w g/kWh, wyznaczony zgodnie z pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9);
<b>Rozdział 7. Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych</b>	
8.	<u>tytuł Rozdziału 7. otrzymuje brzmienie:</u> Rozdział 7. Certyfikacja do aukcji mocy
9.	<u>pkt 7.1.1. otrzymuje brzmienie:</u> 7.1.1. Certyfikacja do aukcji mocy prowadzona jest przez OSP z wykorzystaniem rejestru.
10.	<u>pkt 7.1.2. otrzymuje brzmienie:</u> 7.1.2. Certyfikacja do aukcji mocy prowadzona jest w celu: 1) utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej do aukcji głównej oraz udziału w rynku wtórnym w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja, albo 2) utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej do jednej lub większej liczby aukcji dodatkowych oraz udziału w rynku wtórnym w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja, albo 3) utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej do aukcji uzupełniającej oraz udziału w rynku wtórnym w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja, albo 4) dopuszczenia do jednej lub większej liczby aukcji dodatkowych jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej na ten sam rok dostaw, albo 5) dopuszczenia do aukcji uzupełniającej jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej lub do aukcji dodatkowych na ten sam rok dostaw, albo 6) utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej wyłącznie do udziału w rynku wtórnym w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja.
11.	<u>pkt 7.1.3. otrzymuje brzmienie:</u> 7.1.3. W certyfikacji do aukcji mocy dostawca mocy składa wniosek o certyfikację.
12.	<u>pkt 7.1.4. otrzymuje brzmienie:</u> 7.1.4. Dostawca mocy w danym roku kalendarzowym może złożyć wniosek o certyfikację wyłącznie w odniesieniu do: 1) jednostek fizycznych lub jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych z wpisem do rejestru, ważnym w chwili rozpoczęcia certyfikacji do aukcji mocy, albo 2) jednostek fizycznych zagranicznych, zgłaszanych przez dostawcę mocy, który był uczestnikiem odpowiedniej aukcji wstępnej i jego oferta została przyjęta.
13.	<u>pkt 7.1.7. otrzymuje brzmienie:</u>

	7.1.7. Udział w certyfikacji do aukcji mocy jest równoznaczny z wyrażeniem zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących zgłoszonych w tej certyfikacji jednostek fizycznych, w okresie ważności wydanego certyfikatu.
14.	<u>pkt 7.2.2. otrzymuje brzmienie:</u> 7.2.2. W certyfikacji do aukcji dodatkowych i aukcji uzupełniającej, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy jako: 1) istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą; 2) potwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania; 3) niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania..
15.	<u>pkt 7.2.8. otrzymuje brzmienie:</u> 7.2.8. W certyfikacji do aukcji mocy, OSP kwalifikuje każdą jednostkę rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania lub jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych jako jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
16.	<u>pkt 7.2.9. otrzymuje brzmienie:</u> 7.2.9. W certyfikacji do aukcji mocy, OSP kwalifikuje każdą jednostkę rynku mocy składającą się z co najmniej jednej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jako niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
17.	<u>pkt 7.2.12. otrzymuje brzmienie:</u> 7.2.12. W certyfikacji do aukcji dodatkowych i aukcji uzupełniającej, OSP kwalifikuje każdą jednostkę rynku mocy wytwórczą jako istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą.
18.	<u>pkt 7.2.13. otrzymuje brzmienie:</u> 7.2.13. W certyfikacji do aukcji mocy, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w odniesieniu do której dostawca mocy we wniosku o certyfikację przedstawił potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15, jako potwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
19.	<u>pkt 7.2.14. otrzymuje brzmienie:</u> 7.2.14. W certyfikacji do aukcji mocy, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w odniesieniu do której dostawca mocy we wniosku o certyfikację nie przedstawił potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15, jako niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
20.	<u>pkt 7.2.15. otrzymuje brzmienie:</u> 7.2.15. W certyfikacji do aukcji mocy, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych zagranicznych wytwórczych, jako istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą.
21.	<u>pkt 7.2.16. otrzymuje brzmienie:</u> 7.2.16. W certyfikacji do aukcji mocy, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, jako istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą.
22.	<u>pkt 7.2.17. otrzymuje brzmienie:</u> 7.2.17. W certyfikacji do aukcji mocy, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania, jako jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.

23.	<p><u>pkt 7.2.18. otrzymuje brzmienie:</u>  7.2.18. Jednostki rynku mocy niż wskazane w pkt. 7.2.4 podpunkty 1) i 2) oraz pkt. 7.2.6 i 7.2.10, w certyfikacji do aukcji głównej oraz wszystkie jednostki rynku mocy w certyfikacji do aukcji dodatkowych oraz wszystkie jednostki rynku mocy w certyfikacji do aukcji uzupełniającej, OSP kwalifikuje jako uprawnione do zawarcia umowy mocowej na okres dostaw nie dłuższy niż jeden rok dostaw.</p>
24.	<p><u>pkt 7.3.1.4. otrzymuje brzmienie:</u>  7.3.1.4. Jednostka rynku mocy w aukcji dodatkowej oraz w aukcji uzupełniającej posiada status:  1) cenotwórcy – w przypadku:  a) jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania  b) jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych;  c) jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego;  2) cenobiorcy – w pozostałych przypadkach.</p>
25.	<p><u>pkt 7.4. otrzymuje brzmienie:</u>  7.4. Wniosek o certyfikację do aukcji mocy</p>
26.	<p><u>usuwa się dotychczasowy pkt 7.4.2.1 podpunkt 2) lit. j).</u></p>
27.	<p><u>pkt 7.4.2.1 podpunkt 9) otrzymuje brzmienie:</u>  9) wartość jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy, rozumianego jako wartość średnia za rok kalendarzowy poprzedzający rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy, wyznaczony zgodnie z pkt. 1) i 7.4.2.6;</p>
28.	<p><u>usuwa się dotychczasowy pkt 7.4.2.4</u></p>
29.	<p><u>dotychczasowe pkt. 7.4.2.5 – 7.4.2.6 otrzymują odpowiednio oznaczenie 7.4.2.4 – 7.4.2.5</u></p>
30.	<p><u>usuwa się pkt 7.4.2.5 (poprzednio 7.4.2.6) podpunkt 1) lit. a)</u></p>
31.	<p><u>dotychczasowe pkt. 7.4.2.5 (poprzednio 7.4.2.6) podpunkt 1) lit. b) oraz lit. c) otrzymują odpowiednio oznaczenie pkt. 7.4.2.5 podpunkt 1) lit. a) oraz lit. b)</u></p>
32.	<p><u>usuwa się dotychczasowe pkt 7.4.2.7 – 7.4.2.8</u></p>
33.	<p><u>dotychczasowe pkt. 7.4.2.9 – 7.4.2.18 otrzymują odpowiednio oznaczenie 7.4.2.6 – 7.4.2.15</u></p>

34.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 7.4.2.12 zastępuje się odwołaniami do pkt. 7.4.2.9</u>
35.	<u> dodaje się pkt. 7.4.2.6 (poprzednio 7.4.2.9) podpunkt 7) w brzmieniu:</u> 7) kod SWIFT banku oraz numer rachunku bankowego w formacie IBAN, na który zostanie zwrócone zabezpieczenie finansowe.
36.	<u> pkt 7.4.2.7 (poprzednio 7.4.2.10) podpunkt 7) otrzymuje brzmienie:</u> 7) informacje o zmianie w następstwie modernizacji wskaźnika, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9);
37.	<u> pkt 7.4.2.8 (poprzednio 7.4.2.11) podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u> 1) wykaz jednostek fizycznych zagranicznych wytwórczych wchodzących w skład jednostki rynku mocy wraz z informacjami, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkty 1) – 5) w odniesieniu do każdej jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy oraz z kodami EIC tych jednostek fizycznych;
38.	<u> dodaje się pkt. 7.4.2.9 (poprzednio 7.4.2.12) podpunkt 2) lit. j)</u> j) kod SWIFT banku oraz numer rachunku bankowego w formacie IBAN, na który zostanie zwrócone zabezpieczenie finansowe.
39.	<u> pkt 7.4.2.9 (poprzednio 7.4.2.12) podpunkt 8) otrzymuje brzmienie:</u> 8) potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15, z mocą nie mniejszą niż 80% iloczynu mocy osiągalnej netto jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j) – w przypadku wnioskowania o utworzenie potwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania;
40.	<u> pkt 7.4.2.9 (poprzednio 7.4.2.12) podpunkt 11) otrzymuje brzmienie:</u> 11) dokumenty i informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) w przypadku, gdy zmniejszenie ilości mocy pobieranej z sieci przez jednostkę rynku mocy realizowane jest z wykorzystaniem jednostki wytwórczej lub magazynu energii elektrycznej;
41.	<u> pkt 7.4.2.12 (poprzednio 7.4.2.15) podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u> wykaz jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład jednostki rynku mocy wraz z informacjami, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 1) – 5) oraz z kodami EIC tych jednostek fizycznych;
42.	<u> pkt 7.4.2.15 (poprzednio 7.4.2.18) otrzymuje brzmienie:</u> 7.4.2.15 W przypadku składania wniosku o certyfikację jednostki rynku mocy wytwórczej, w skład której wchodzi jednostka fizyczna wytwórcza planowana, informacje o których mowa w: 1) pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) obejmującą prognozowaną na pierwszy okres dostaw wartość jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla uwzględniającą: zakładaną roczną produkcję energii elektrycznej brutto, zakładaną roczną ilość wytworzonego ciepła oraz przewidywane parametry paliwa; 2) pkt. 7.4.2.1 podpunkt 10) składane są zgodnie z najlepszą wiedzą w dacie składania wniosku o certyfikację.
43.	<u> pkt 7.4.3 otrzymuje brzmienie:</u> 7.4.3. Proces oceny i kryteria oceny wniosków do certyfikacji do aukcji mocy
44.	<u> pkt 7.4.3.2 podpunkt 5) otrzymuje brzmienie:</u> 5) spełniania przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymagań technicznych określonych w IRiESP albo właściwej IRiESD w okresie dostaw, którego dotyczyła dana aukcja mocy w wyniku której obowiązkiem mocowym została objęta jednostka rynku mocy, w której skład wchodzi zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana;

45.	<u>pkt 7.4.3.2 podpunkt 5) otrzymuje brzmienie:</u> 5) spełniania przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymagań technicznych określonych w IRiESP albo właściwej IRiESD w okresie dostaw, którego dotyczyła dana aukcja mocy w wyniku której obowiązkiem mocowym została objęta jednostka rynku mocy, w której skład wchodzi zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana;
46.	<u>dodaje się pkt. 7.4.3.2 podpunkt 6) w brzmieniu:</u> 6) możliwości zdalnego pozyskiwania co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących wszystkich jednostek fizycznych objętych wnioskiem i ich przekazywania do OSP w trybie dobowym;
47.	<u>dotychczasowy pkt. 7.4.3.2 podpunkty 6) – 8) otrzymują odpowiednio oznaczenie 7) – 9)</u>
48.	<u>pkt 7.4.4 otrzymuje brzmienie:</u> 7.4.4. Proces uzupełnień wniosku o certyfikację do aukcji mocy
49.	<u>pkt 7.4.6.1 otrzymuje brzmienie:</u> 7.4.6.1. W przypadku braku uzyskania od OSP na podstawie pkt. 6.3.3.4 na etapie certyfikacji ogólnej pozytywnej weryfikacji wymogów, o których mowa w pkt. 21, stanowiącej jednocześnie potwierdzenie, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 5) albo pkt. 7.4.2.12 podpunkt 6), w odniesieniu do danej jednostki fizycznej i punktów pomiarowych w sieci przesyłowej, dostawca mocy w celu uzyskania tego potwierdzenia, nie później niż 10 dni kalendarzowych przed rozpoczęciem certyfikacji do aukcji mocy, może wystąpić do OSP: 1) elektronicznie za pośrednictwem rejestru, albo 2) pisemnie – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności w tym zakresie.
50.	<u>pkt 7.4.6.2 otrzymuje brzmienie:</u> 7.4.6.2. Na wniosek, o którym mowa w pkt. 7.4.6.1, OSP, nie później niż w dniu rozpoczęcia certyfikacji do aukcji mocy, przeprowadza weryfikację spełniania przez układy pomiarowe wymogów, o których mowa pkt. 21 i zamieszcza wynik weryfikacji w rejestrze. Jeżeli wynik weryfikacji jest pozytywny, zamieszczone w rejestrze potwierdzenie zastępuje konieczność dołączenia do wniosku o certyfikację do aukcji mocy potwierdzenia, o którym mowa odpowiednio w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 5) oraz pkt. 7.4.2.12 podpunkt 6), w odniesieniu do danej jednostki fizycznej, w zakresie punktów pomiarowych w sieci przesyłowej.
51.	<u>pkt 7.5.3.1 otrzymuje brzmienie:</u> 7.5.3.1. 7.5.3.1. Certyfikat wydany dla jednostki rynku mocy jest ważny do momentu zakończenia okresu dostaw, którego dotyczył albo do chwili jego wygaszenia, z zastrzeżeniem art. 23a ustawy oraz pkt. 7.5.3.2.
52.	<u>dodaje się pkt. 7.5.3.2 w brzmieniu:</u> 7.5.3.2. Certyfikat wydany dla nowej jednostki rynku mocy wygasa z chwilą dokonania wpisów, o których mowa w pkt. 14.1.1.12 i pkt. 14.1.2.13.
53.	<u>dotychczasowe pkt. 7.5.3.2 – 7.5.3.7 otrzymuje oznaczenie 7.5.3.3 – 7.5.3.8</u>
<b>Rozdział 8. Parametry aukcji mocy</b>	
54.	<u>dodaje się pkt. 8.1.2 podpunkt 3) w brzmieniu:</u> 3) w przypadku aukcji uzupełniającej – parametry, o których mowa w:



	<p>a) podpunkcie 1) lit. a), d), e), h), określone zgodnie z art. 34a ust. 1 ustawy dla okresu dostaw danej aukcji uzupełniającej;</p> <p>b) podpunkcie 1) lit. b), c), g), j), które obowiązywały podczas aukcji dodatkowych obejmujących okresy dostaw pokrywające się z okresem dostaw, na który jest przeprowadzana aukcja uzupełniająca.</p>
<b>Rozdział 9. Aukcje mocy</b>	
55.	<p><u> dodaje się pkt. 9.1.4 podpunkt 6) w brzmieniu:</u>          6) w przypadku aukcji uzupełniającej: zaokrągloną do 1000 MW łączną wielkość obowiązków mocowych oferowanych przez dostawców mocy.</p>
56.	<p><u> pkt. 9.1.9 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u>          1) na rachunek wskazany zgodnie z pkt. 5.2.2.4 podpunkt 6) albo 7.4.2.6 podpunkt 7) albo 7.4.2.9 podpunkt 2) lit. j);</p>
<b>Rozdział 13. Zabezpieczenia finansowe</b>	
57.	<p><u> pkt. 13.3.9 ppkt 2 brzmieniu:</u>          2) 1000 MW – w przypadku aukcji terminie 7 dni od ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji mocy.</p>
58.	<p><u> dodaje się pkt. 13.18 i 13.18.1 w brzmieniu:</u>          13.8. Zwrot zabezpieczenia          13.8.1. W przypadku jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, która w wyniku aukcji mocy nie została objęta obowiązkiem mocowym, OSP zwraca zabezpieczenie finansowe wniesione w odniesieniu do tej jednostki w terminie 7 dni od ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji mocy.</p>
<b>Rozdział 15. Test redukcji zapotrzebowania</b>	
59.	<p><u> pkt. 15.1 podpunkty 3) i 4) otrzymują brzmienie:</u>          3) jednej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, która samodzielnie będzie tworzyła jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania po uzyskaniu certyfikatu w certyfikacji do aukcji mocy,          4) grupy jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które łącznie będą tworzyły jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania po uzyskaniu certyfikatu w certyfikacji do mocy,</p>
<b>Rozdział 17. Rozliczenia na rynku mocy</b>	
60.	<p><u> pkt. 17.3.2.4 otrzymuje brzmienie:</u>          17.3.2.4 W przypadku wystąpienia okresu przywołania na rynku mocy w ciągu 4 ostatnich miesięcy roku dostaw, za który należna jest premia, po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 17.2.1.3 podpunkt 2), w odniesieniu do ostatniego w danym roku dostaw okresu przywołania na rynku mocy, OSP ponownie weryfikuje wysokość premii, o której mowa w pkt. 17.3.2.1.</p>
61.	<p><u> pkt. 17.3.2.5 otrzymuje brzmienie:</u></p>

17.3.2.5 W przypadku, gdy wysokość premii, zweryfikowana zgodnie z pkt. 17.3.2.4, różni się od wysokości przekazanej dostawcy mocy w informacji, o której mowa w art. 66 ust. 6 ustawy, OSP udostępni dostawcy mocy skorygowaną informację, o której mowa w art. 66 ust. 6 ustawy, w terminie 14 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 17.2.1.3 podpunkt 2) w odniesieniu do ostatniego w danym roku dostaw okresu przywołania na rynku mocy.

### Rozdział 23. Regulacje szczególne

62. usuwa się dotychczasowy pkt 23.1

63. dotychczasowe pkt. 23.2 – 23.3 otrzymują odpowiednio oznaczenie 23.1 – 23.2

64. usuwa się dotychczasowe pkt 23.4 – 23.8

65. dotychczasowe pkt. 23.9 – 23.23 otrzymują odpowiednio oznaczenie 23.3 – 23.17

66. dodaje się pkt. 23.18 w brzmieniu:

23.18 Szczegółowy harmonogram certyfikacji do aukcji uzupełniającej na okres dostaw od dnia 1 lipca 2025 r. do dnia 31 grudnia 2025 r. zawiera poniższa tabela:

Lp.	Nazwa procesu	Termin
1	Składanie wniosków o certyfikację	Do 5. dnia roboczego od daty rozpoczęcia danej certyfikacji do aukcji mocy, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.3.5
2	Rozpatrzenie wniosku przez OSP	Nie później niż w dacie zakończenia danej certyfikacji do aukcji mocy
3	Usunięcie wad lub braków formalnych wniosku o certyfikację	Nie później niż w wyznaczonym przez OSP terminie, który jest nie krótszy niż 3 dni robocze od otrzymania wezwania
4	Złożenie reklamacji dotyczącej odmowy wydania certyfikatu	3 dni robocze od zamieszczenia w rejestrze informacji o odmowie wydania certyfikatu
5	Złożenie reklamacji dotyczącej wydania certyfikatu z parametrami odbiegającymi od tych, których dotyczył wniosek o certyfikację	3 dni robocze od wydania certyfikatu

		6	Rozpatrzenie reklamacji dotyczącej odmowy wydania certyfikatu albo reklamacji dotyczącej wydania certyfikatu z parametrami odbiegającymi od tych, których dotyczył wniosek o certyfikację	5 dni kalendarzowych od złożenia reklamacji	
<b>Załączniki do regulaminu</b>					
67.	<u>Załącznik nr 7.8 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>				
68.	<u>Załącznik nr 11.1 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>				