

**KARTA AKTUALIZACJI  
NR RRM/Z/7/2023  
REGULAMINU RYNKU MOCY**

(2023-12-12)

## **1. Przedmiot i zakres zmian**

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 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) oraz
- z dnia 3 lutego 2023 r. (znak: DRR.WAR.770.36.2022.2023.BPe).

Szczegółowy opis zmian wprowadzonych do regulaminu zawiera pkt 3 Karty aktualizacji.

2. Specyfikacja zmian wprowadzonych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 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) oraz z dnia 3 lutego 2023 r. (znak: DRR.WAR.770.36.2022.2023.BPe).

Zmianie ulegają następujące punkty regulaminu:

Lp.	Opis zmiany
<b>Rozdział 6. Certyfikacja ogólna</b>	
1.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 6.1.1</u>
2.	<u>dotychczasowe pkt. 6.1.2 – 6.1.5 otrzymują odpowiednio oznaczenie 6.1.1 – 6.1.4</u>
3.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 6.1.6</u>
<b>Rozdział 7. Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych</b>	
4.	<u>pkt 7.4.2.1 podpunkt 3) otrzymuje brzmienie:</u> 3) w przypadku udziału w certyfikacji w celu, o którym mowa w pkt. 7.1.2 podpunkt 1), 2) albo 3), wielkość obowiązku mocowego, którą dostawca mocy będzie oferował dla jednostki rynku mocy w aukcji mocy, nie większą niż iloczyn mocy osiągalnej netto tej jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j) albo pkt. w 7.5.4.7;
5.	<u> dodaje się podpunkt 19) w pkt. 7.4.2.1 w brzmieniu:</u> 19) w przypadku złożenia wniosku o indywidualny KWD, o którym mowa w pkt. 7.5.4.1, dokument zatwierdzony przez OSP lub OSD zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o których mowa w pkt. 7.5.4.6 podpunkt 5).
6.	<u>pkt 7.4.2.11 podpunkt 3) otrzymuje brzmienie:</u> 3) wielkość obowiązku mocowego, którą dostawca mocy będzie oferował dla jednostki rynku mocy w aukcji mocy, nie mniejszą niż 2 MW i nie większą od wielkości wynikającej z oferty zaakceptowanej w aukcji wstępnej oraz nie większą niż iloczyn mocy osiągalnej netto tej jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j) albo w pkt. 7.5.4.7;
7.	<u> dodaje się podpunkt 8) w pkt. 7.4.3.2 w brzmieniu:</u> 8) zgodności wartości mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych, składających się na jednostkę fizyczną wytwórczą wchodzącą w skład jednostki rynku mocy, wskazanych w dokumencie, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 19) i we wniosku o indywidualny KWD, o którym mowa w pkt. 7.5.4.1.

8.	<p>pkt 7.5.2.1 podpunkt 9) (poprzednio 7.5.2.1 podpunkt 8)) otrzymuje brzmienie:  9) iloczyn mocy osiągalnej netto i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j) albo w pkt. 7.5.4.7;</p>
9.	<p><u> dodaje się pkt. 7.5.4 w brzmieniu:</u></p> <p>7.5.4. Korekcyjny współczynnik dyspozycyjności dla technologii mieszanych</p> <p>7.5.4.1. W przypadku jednostki fizycznej wytwórczej obejmującej więcej niż jedną technologię wytwarzania lub magazynowania energii elektrycznej, dostawca mocy może złożyć do OSP wniosek o wyznaczenie indywidualnego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności danej jednostki fizycznej wytwórczej na dany rok dostaw, zwany dalej „wnioskiem o indywidualny KWD”.</p> <p>7.5.4.2. Wniosek o indywidualny KWD w odniesieniu do danej jednostki fizycznej wytwórczej może być złożony nie wcześniej niż w dniu wydania rozporządzenia, o którym mowa w art. 34 ust. 1 ustawy, określającego korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii dla roku dostaw, dla którego zastosowany ma być indywidualny korekcyjny współczynnik dyspozycyjności, oraz nie później niż 10 dni roboczych przed dniem rozpoczęcia certyfikacji do aukcji, o której mowa w pkt. 7.1.1, w której utworzona zostanie jednostka rynku mocy wytwórcza zawierająca daną jednostkę fizyczną wytwórczą.</p> <p>7.5.4.3. Wniosek o indywidualny KWD złożony w terminie innym, niż określony w pkt. 7.5.4.2, pozostawia się bez rozpoznania.</p> <p>7.5.4.4. Wniosek o indywidualny KWD w odniesieniu do danej jednostki fizycznej wytwórczej nie może zostać złożony, jeżeli wchodzi ona w skład jednostki rynku mocy posiadającej ważny certyfikat na dany rok dostaw.</p> <p>7.5.4.5. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do złożenia wniosku o indywidualny KWD jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.</p> <p>7.5.4.6. Wniosek o indywidualny KWD zawiera co najmniej:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej,</li> <li>2) upoważnienie do dysponowania jednostką fizyczną udzielone przez właściciela danej jednostki fizycznej zgodne ze wzorem stanowiącym załącznik nr 4.2, w przypadku gdy właściciel jednostki fizycznej nie będzie występował w roli dostawcy mocy,</li> <li>3) kod jednostki fizycznej wytwórczej,</li> <li>4) rok dostaw, na który ma zostać wyznaczony indywidualny korekcyjny współczynnik dyspozycyjności,</li> <li>5) listę technologii wytwarzania energii zgodnie z klasyfikacją określoną w pkt. 6.2.2.3 wraz z wartościami mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej wchodzących w skład jednostki fizycznej wytwórczej,</li> <li>6) wartość mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej,</li> <li>7) dokumenty potwierdzające wartości mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych lub magazynów energii wchodzących w skład jednostki fizycznej wytwórczej, tj.: <ol style="list-style-type: none"> <li>a) poświadczoną kopię umowy o przyłączenie do sieci, lub</li> <li>b) poświadczoną kopię warunków przyłączenia, jeżeli umowa o przyłączenie nie została zawarta, lub</li> <li>c) poświadczoną kopię umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, lub</li> <li>d) poświadczoną kopię umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, lub</li> <li>e) oświadczenie dostawcy mocy o wartości mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych lub magazynów energii, które będą wchodziły w skład jednostki fizycznej wytwórczej – w przypadku braku powyższych dokumentów.</li> </ol> </li> </ol> <p>7.5.4.7. Na podstawie wniosku o indywidualny KWD OSP wyznacza indywidualny korekcyjny współczynnik dyspozycyjności danej jednostki fizycznej wytwórczej zgodnie ze wzorem:</p> $KWD_{JF} = \min \left[ 1, \frac{\sum_{j=1}^{J} (P_j \cdot KWD_j)}{P_{JF}} \right]$

	<p>gdzie:</p> <p><math>KWD_{JF}</math> – oznacza indywidualny korekcyjny współczynnik dyspozycyjności danej jednostki fizycznej wytwórczej dla danego roku dostaw, wyrażony w % i zaokrąglony w dół z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku;</p> <p><math>P_j</math> – oznacza moc osiągalną netto <math>j</math>-tej jednostki wytwórczej lub magazynu energii elektrycznej wchodzących w skład danej jednostki fizycznej wytwórczej, gdzie <math>J</math> jest liczbą wszystkich jednostek wytwórczych i magazynów energii elektrycznej wchodzących w skład tej jednostki fizycznej wytwórczej, wyrażoną w MW;</p> <p><math>KWD_j</math> – oznacza korekcyjny współczynnik dyspozycyjności właściwy dla technologii <math>j</math>-tej jednostki wytwórczej lub magazynu energii elektrycznej dla danego roku dostaw, wyrażony w %;</p> <p><math>P_{JF}</math> – oznacza moc osiągalną netto danej jednostki fizycznej wytwórczej, wyrażoną w MW.</p> <p>7.5.4.8. Moc osiągalna netto danej jednostki fizycznej wytwórczej wskazana we wniosku o certyfikację do aukcji, o którym mowa w pkt. 7.1.3, złożonym w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy wniosek o indywidualny KWD, musi być równa mocy osiągalnej netto tej jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt. 7.5.4.6 podpunkt 5). W przypadku niezgodności powyższych danych OSP przypisuje tej jednostce fizycznej wytwórczej korekcyjny współczynnik dyspozycyjności zgodnie z pkt. 8.2.4.1.</p> <p>7.5.4.9. OSP w terminie 3 dni roboczych od otrzymania wniosku o indywidualny KWD weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań określonych w regulaminie.</p> <p>7.5.4.10. Pozytywna weryfikacja wniosku o indywidualny KWD skutkuje przypisaniem danej jednostce fizycznej wytwórczej indywidualnego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności wyznaczonego zgodnie z pkt. 7.5.4.7 na podstawie danych z tego wniosku i potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.</p> <p>7.5.4.11. Indywidualny korekcyjny współczynnik dyspozycyjności danej jednostki fizycznej wytwórczej wyznaczony na podstawie wniosku o indywidualny KWD obowiązuje we wszystkich certyfikacjach dotyczących roku dostaw wskazanego we wniosku o indywidualny KWD.</p> <p>7.5.4.12. W przypadku stwierdzenia braku kompletności wniosku o indywidualny KWD lub braku spełnienia wymagań określonych w regulaminie OSP weryfikuje wniosek negatywnie, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze.</p> <p>7.5.4.13. Informacja o negatywnej weryfikacji wniosku o indywidualny KWD zawiera wskazanie przyczyn.</p> <p>7.5.4.14. W przypadku negatywnej weryfikacji wniosku o indywidualny KWD albo przypisania danej jednostce fizycznej wytwórczej wartości indywidualnego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności odbiegającej od wartości wynikającej z danych wskazanych we wniosku o indywidualny KWD dostawcy mocy przysługuje uprawnienie określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.</p> <p>7.5.4.15. W przypadku jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej pkt. 7.5.4.1 – 7.5.4.14 stosuje się odpowiednio.</p>
<b>Rozdział 10. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej</b>	
10.	<p><u>pkt 10.2.4 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>10.2.4. Dostawca mocy może złożyć wniosek o zastąpienie nie wcześniej niż w dacie ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji, lecz nie później niż:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) na 5 miesięcy przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który została zawarta umowa mocowa – w przypadku, gdy zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodzi w skład jednostki rynku mocy objętej umową mocową zawartą w wyniku aukcji głównej;</li> <li>2) na 3 miesiące przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który została zawarta umowa mocowa – w przypadku, gdy zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodzi w skład jednostki rynku mocy objętej umową mocową zawartą w wyniku aukcji dodatkowej;</li> <li>3) na 3 miesiące przed rozpoczęciem ostatniego kwartału roku dostaw określonego w certyfikacie – w przypadku, gdy zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodzi w skład jednostki rynku mocy nieobjętej umową mocową.</li> </ol> <p>Wnioski o zastąpienie złożone w innym terminie nie będą rozpatrywane przez OSP.</p>

11.	<p><u> dodaje się pkt. 10.5.2 – 10.5.5 w brzmieniu:</u></p> <p>10.5.2. W procesie uzupełnień wniosku o zastąpienie dostawca mocy ma możliwość dodania nie więcej niż pięciu jednostek fizycznych, które nie były objęte pierwotnie złożonym wnioskiem. Usunięcie jednostek fizycznych, które były objęte pierwotnie złożonym wnioskiem nie powoduje zwiększenia liczby jednostek, które mogą zostać dodane do wniosku.</p> <p>10.5.3. Przez dodanie jednostki fizycznej, o którym mowa w pkt. 10.5.2, rozumie się wskazanie jednostki fizycznej w innej lokalizacji w stosunku do jednostek zawartych w pierwotnym wniosku o zastąpienie.</p> <p>10.5.4. Inna lokalizacja jednostki fizycznej, o której mowa w pkt. 10.5.3, odnosi się do różnej względem pierwotnie złożonego wniosku lokalizacji jednostki fizycznej określonej umową o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej i nie jest związana z błędami w danych adresowych, do usunięcia których dostawca mocy został wezwany.</p> <p>10.5.5. W przypadku dodania więcej niż pięciu jednostek fizycznych w ramach uzupełnionego lub skorygowanego pierwotnego wniosku, wniosek pozostawia się bez rozpoznania.</p>
12.	<p><u> dotychczasowe pkt. 10.5.2 – 10.5.4 otrzymują odpowiednio oznaczenie 10.5.6 – 10.5.8</u></p>
<p><b>Rozdział 12. Rynek wtórny</b></p>	
13.	<p><u> pkt 12.3.1 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>12.3.1. Zgłoszenia transakcji realokacji, dotyczące okresu przywołania na rynku mocy w miesiącu m, muszą zostać przekazane do OSP od 1. do 5. dnia roboczego, następujących po terminie, o którym mowa w pkt. 16.2.39.</p>
<p><b>Rozdział 14. Monitorowanie realizacji umowy mocowej</b></p>	
14.	<p><u> pkt 14.1.3.17 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>14.1.3.17. W przypadku, gdy w czasie weryfikacji, o której mowa w pkt. 14.1.3.9, OSP dokona wpisu w rejestrze, o którym mowa w pkt. 14.1.2.9, informującego o spełnieniu OKM, raport inwestycyjny pozostawia się bez rozpoznania.</p>
<p><b>Rozdział 15. Test redukcji zapotrzebowania</b></p>	
15.	<p><u> pkt 15.26 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>15.26. Potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania wydaje się w odniesieniu do określonej jednostki albo określonej grupy jednostek, o których mowa w pkt. 15.1, które tworzą lub będą tworzyły jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania. Potwierdzenie jest wiążące dla każdej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania jeżeli łącznie spełnione są następujące warunki:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) składa się ona z tych samych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania w odniesieniu do których wydano potwierdzenie,</li> <li>2) moc dostarczona w wyniku testu redukcji zapotrzebowania, na podstawie którego wydano potwierdzenie, jest nie mniejsza od 80% mocy osiągalnej netto jednostki rynku mocy.</li> </ol>
<p><b>Rozdział 16. Zasady wykonywania obowiązku mocowego</b></p>	

16.	<p><u>pkt 16.2.1 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u> 1) pozostawianiu przez jednostkę rynku mocy w gotowości do dostarczania mocy w wielkości określonej w umowach mocowych</p>
17.	<p><u>pkt 16.2.4 podpunkty 3) – 4) otrzymują brzmienie:</u> 3) wytwórczych, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 2) – jako sumę wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej do lub z sieci, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.4.7, powiększoną o ubytki wynikające ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1, dla danego okresu przywołania na rynku mocy, dla wszystkich jednostek fizycznych wytwórczych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy, 4) redukcji zapotrzebowania, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 3) – jako różnica profilu bazowego i sumy wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej do lub z sieci, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.4.10, powiększoną o ubytki wynikające ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1, dla danego okresu przywołania na rynku mocy, dla wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy,</p>
18.	<p><u>pkt 16.2.6 podpunkt 3) otrzymuje brzmienie:</u> 3) stopnia realizacji poleceń ruchowych wydawanych przez OSP i OSD, uwzględniających ubytki wynikające ze zdarzenia, o którym mowa w pkt. 16.6.1, podpunkt 3),</p>
19.	<p><u>pkt 16.2.7 otrzymuje brzmienie:</u> 16.2.7. Moc dyspozycyjna netto jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), innej niż magazyn energii elektrycznej, w danej godzinie wyznaczana jest jako:</p> $P_{DNWh} = W_{BNh} \cdot [P_{OSWh} - \max\{0, P_{ZADh} - P_{WYKh}\}] + PP_h + U_h$ <p>gdzie:</p> <p><math>P_{DNWh}</math> – oznacza moc dyspozycyjną netto jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie <math>h</math>, wyrażoną w MW;</p> <p><math>W_{BNh}</math> – oznacza współczynnik przeliczeniowy brutto/netto, w godzinie <math>h</math>;</p> <p><math>P_{OSWh}</math> – oznacza średnią maksymalną moc jednostki fizycznej w kierunku generacji w godzinie <math>h</math> dostępną dla OSP w ramach mechanizmu centralnego bilansowania ze względu na warunki pracy tej jednostki, bez uwzględnienia ubytków wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt.16.6.1, wyrażoną w MW;</p> <p><math>U_h</math> – oznacza średnią wielkość ubytków wynikających ze zdarzenia, o którym mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 3), w godzinie <math>h</math>, wyznaczonych zgodnie z pkt.16.6.13, wyrażoną w MW;</p> <p><math>P_{ZADh}</math> – oznacza średnią godzinową moc jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie <math>h</math>, zadaną przez OSP lub OSD, będącą wynikiem Bieżących Punktów Pracy przekazanych w Bieżącym Planie Koordynacyjnym Dobowym lub planie równoważnym oraz mocy zadanej w wyniku działania układów regulacji, wyrażoną w MW;</p> <p><math>P_{WYKh}</math> – oznacza średnią godzinową moc jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie <math>h</math>, rozumianą jako wyznaczona powykonawczo wielkość równa sumie mocy zmierzonych we wszystkich punktach, dla których są składane oferty w ramach mechanizmu centralnego bilansowania, wyrażoną w MW;</p> <p><math>PP_h</math> – oznacza przeliczeniową średnią godzinową wielkość dostarczania lub poboru mocy do lub z sieci przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych przypisanych do danej jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt. 16.4.7 podpunkt 2), z uwzględnieniem pkt. 16.4.11, w godzinie <math>h</math>, wyrażoną w MW;</p> <p>z zastrzeżeniem pkt. 16.2.25 i 16.2.26.</p>

20.	<p><u>pkt 16.2.27 otrzymuje brzmienie:</u> 16.2.27 Moc dyspozycyjna netto jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w danej godzinie wyznaczana jest na podstawie:</p> $P_{DNRh} = P_{OSRh} - \max\{0, P_{ZADRh} - P_{WYKh}\} + U_h$ <p>gdzie:</p> <p><math>P_{DNRh}</math> – oznacza moc dyspozycyjną netto jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie <math>h</math>, wyrażoną w MW;</p> <p><math>P_{OSRh}</math> – oznacza moc jednostki fizycznej wyznaczoną powykonawczo jako wielkość równą średniej dyspozycyjnej mocy redukcji uwzględnionej w ramach mechanizmu centralnego bilansowania, w godzinie <math>h</math>, wyrażoną w MW;</p> <p><math>P_{ZADRh}</math> – oznacza średnią godzinową moc jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie <math>h</math>, zadaną przez OSP lub OSD, wyrażoną w MW;</p> <p><math>P_{WYKh}</math> – oznacza średnią godzinową moc wykonaną jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie <math>h</math>, wyrażoną w MW;</p> <p><math>U_h</math> – oznacza średnią wielkość ubytków wynikających ze zdarzenia, o którym mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 3), w godzinie <math>h</math>, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.6.13, wyrażoną w MW.</p>
21.	<p><u>pkt 16.2.33 otrzymuje brzmienie:</u> 16.2.33. OSP udostępnia za pośrednictwem rejestru informację o wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.32, 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, 16.6.13, 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.</p>
22.	<p><u>pkt 16.2.36 otrzymuje brzmienie:</u> 16.2.36. OSP udostępnia za pośrednictwem rejestru informację o zweryfikowanej wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.35, 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, 16.6.13, dotyczące poszczególnych jednostek rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy:</p> <p>1) w przypadku dokonania aktualizacji wielkości <math>P_{KORih}</math> zgodnie z pkt. 16.2.10 – w terminie 4 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.8;</p> <p>2) w pozostałych przypadkach – w terminie, o którym mowa w pkt. 16.9.8.</p>
23.	<p><u>dodaje się pkt 16.2.39 w brzmieniu:</u> 16.2.39. Terminem ostatecznego rozliczenia wykonania obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy jest 4. dzień roboczy po terminie, o którym mowa w pkt. 16.9.8.</p>
24.	<p><u>pkt 16.4.8 otrzymuje brzmienie:</u> 16.4.8. Przeliczeniowa średnia godzinowa wielkość poboru lub dostarczania mocy, o której mowa w pkt. 16.4.7 podpunkt 2), dla danej godziny, wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:</p>



	$PP_h = \frac{\max\{0; \sum_{k=1}^{k=l_p} E_{hk}\}}{\sum_{n=1}^{n=m} \max\{0; \sum_{k=1}^{k=l_n} E_{hnk}\}} \cdot \frac{\sum_{i=1}^{i=j} E_{hi} + \sum_{n=1}^{n=m} \min\{0; \sum_{k=1}^{k=l_n} E_{hnk}\}}{H}$ <p>gdzie:</p> <p><math>PP_h</math> – oznacza przeliczeniową średnią godzinową wielkość poboru lub dostarczania mocy przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych przypisanych do danej jednostki fizycznej w godzinie <math>h</math>, wyrażoną w MW;</p> <p><math>E_{hk}</math> – oznacza ilość energii elektrycznej w godzinie <math>h</math>, wyrażoną w MWh, zmierzona w <math>k</math>-tym punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej, gdzie <math>l_p</math> jest liczbą punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy tej jednostki;</p> <p><math>E_{hnk}</math> – oznacza ilość energii elektrycznej w godzinie <math>h</math>, wyrażoną w MWh, zmierzona w <math>k</math>-tym punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy <math>n</math>-tej jednostki fizycznej, gdzie <math>l_n</math> jest liczbą punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy tej jednostki, a <math>m</math> jest liczbą jednostek fizycznych, uwzględniającą daną jednostkę fizyczną, posiadających wspólne lub elektrycznie połączone z daną jednostką fizyczną układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych;</p> <p><math>E_{hi}</math> – oznacza ilość energii elektrycznej pobraną z sieci w godzinie <math>h</math>, wyrażoną w MWh, zmierzona w <math>i</math>-tym punkcie pomiarowym dotyczącym:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>potrzeb własnych lub ogólnych danej jednostki fizycznej oraz wszystkich jednostek fizycznych, z którymi jednostka ta posiada wspólne lub elektrycznie połączone układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych,</li> <li>zasilania urządzeń zużywających energię elektryczną na własny użytek tj. na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej,</li> <li>zasilania bezpośrednio przyłączonych odbiorców,</li> </ol> <p>gdzie <math>j</math> jest liczbą wszystkich tych punktów pomiarowych;</p> <p><math>H</math> – oznacza stałą przeliczeniową równą 1 godzinie.</p>
25.	<p><u>pkt 16.4.9 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>16.4.9. W przypadku, gdy suma ilości energii elektrycznej <math>\sum_{k=1}^{k=l_n} E_{hnk}</math>, o której mowa w pkt.16.4.8, zmierzona w torach wyprowadzenia mocy każdej <math>n</math>-tej jednostki fizycznej, jest nie większa od zera, przeliczeniowa średnia godzinowa wielkość poboru lub dostarczania mocy, o której mowa w pkt. 16.4.7 podpunkt 2), dla danej godziny, wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:</p> $PP_h = \frac{P_{os}}{\sum_{n=1}^{n=m} P_{osn}} \cdot \frac{\sum_{i=1}^{i=j} E_{hi} + \sum_{n=1}^{n=m} \min\{0; \sum_{k=1}^{k=l_n} E_{hnk}\}}{H}$ <p>gdzie:</p> <p><math>PP_h</math> – oznacza przeliczeniową średnią godzinową wielkość poboru lub dostarczania mocy przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych przypisanych do danej jednostki fizycznej w godzinie <math>h</math>, wyrażoną w MW;</p> <p><math>P_{os}</math> – oznacza moc osiągalną netto jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw, wyrażoną w MW;</p> <p><math>P_{osn}</math> – oznacza: (i) moc osiągalną netto <math>n</math>-tej jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw albo (ii) aktualną moc osiągalną netto <math>n</math>-tej jednostki fizycznej z rejestru – w przypadku, gdy <math>n</math>-ta jednostka fizyczna posiada wpis do rejestru rynku mocy oraz nie wchodzi w skład żadnej</p>

	<p>jednostki rynku mocy na dany rok dostaw albo (iii) moc osiągalną netto n-tej jednostki fizycznej wskazaną w oświadczeniu właściciela jednostki fizycznej złożonym do OSP – w przypadku gdy n-ta jednostka fizyczna nie posiada wpisu do rejestru rynku mocy, gdzie <math>m</math> jest liczbą jednostek fizycznych, uwzględniającą daną jednostkę fizyczną, posiadających wspólne lub elektrycznie połączone z daną jednostką fizyczną układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych, wyrażoną w MW;</p> <p><math>E_{hi}</math> – oznacza ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, pobraną z sieci w godzinie <math>h</math> zmierzoną w <math>i</math>-tym punkcie pomiarowym dotyczącym:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>potrzeb własnych lub ogólnych danej jednostki fizycznej oraz wszystkich jednostek fizycznych, z którymi jednostka ta posiada wspólne lub elektrycznie połączone układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych,</li> <li>zasilania urządzeń zużywających energię elektryczną na własny użytek tj. na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej,</li> <li>zasilania bezpośrednio przyłączonych odbiorców,</li> </ol> <p>gdzie <math>j</math> jest liczbą wszystkich tych punktów pomiarowych;</p> <p><math>E_{hmk}</math> – oznacza ilość energii elektrycznej w godzinie <math>h</math>, wyrażoną w MWh, zmierzoną w <math>k</math>-tym punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy <math>n</math>-tej jednostki fizycznej, gdzie <math>l_n</math> jest liczbą punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy tej jednostki, a <math>m</math> jest liczbą jednostek fizycznych, uwzględniającą daną jednostkę fizyczną, posiadających wspólne lub elektrycznie połączone z daną jednostką fizyczną układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych;</p> <p><math>H</math> – oznacza stałą przeliczeniową równą 1 godzinie.</p>
26.	<p><u>pkt 16.6.1 podpunkty 1) – 2) otrzymują brzmienie:</u></p> <p>16.6.1 Przy rozliczaniu wykonania skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy uwzględnia się:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>ograniczenia sieciowe i wydane w związku z nimi polecenia OSP,</li> <li>ograniczenia sieciowe i wydane w związku z nimi polecenia OSD,</li> <li>zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli stron umowy mocowej, którego skutkiem nie można było zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności, uniemożliwiający dostawcy mocy wykonanie obowiązku mocowego w wielkości wyższej niż 40%.</li> </ol>
27.	<p><u>dodaje się pkt 16.6.2 w brzmieniu:</u></p> <p>16.6.2. Poprzez ograniczenia sieciowe i wydane w związku z nimi polecenia OSP lub OSD, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkty 1) i 2), rozumie się:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>awarie sieci występujące po stronie OSP lub OSD,</li> <li>polecenia ograniczenia mocy wprowadzanej do lub pobieranej z sieci OSP lub OSD,</li> <li>wyłączenia planowane i nieplanowane występujące po stronie sieci OSP lub OSD,</li> <li>inne zdarzenia występujące po stronie sieci OSP lub OSD,</li> </ol> <p>które w uzasadniony sposób uniemożliwiają, częściowo lub całkowicie, wykonanie obowiązku mocowego przez jednostkę rynku mocy.</p>
28.	<p><u>dotychczasowe pkt. 16.6.2 – 16.6.13 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.6.3 – 16.6.14</u></p>

29.	<u>pkt 16.6.4 (poprzednio 16.6.3) otrzymuje brzmienie:</u> 16.6.4. Informacje o wystąpieniu zdarzenia, o którym mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 3), dostawcy mocy przekazują do OSP niezwłocznie poprzez rejestr, lecz nie później niż 48 godzin od jego wystąpienia.
30.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 16.6.3 – 16.6.5, 16.6.11 oraz 16.6.12 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 16.6.4 – 16.6.6, 16.6.12 oraz 16.6.13</u>
31.	<u> dodaje się pkt. 16.8.3.1 – 16.8.3.2 w brzmieniu:</u> 16.8.3.1 Moc dostarczona do systemu w testowym okresie przywołania na rynku mocy wyznaczana jest zgodnie z pkt. 16.4.2 albo 16.4.7 oraz powiększana o ubytki wynikające ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkty 1) i 2). 16.8.3.2 Jeżeli wykonanie obowiązku mocowego dla danej jednostki rynku mocy w danym testowym okresie przywołania na rynku mocy, obliczone zgodnie z pkt. 16.8.3.1, jest mniejsze od zera, przyjmuje się, że wykonanie obowiązku mocowego dla tej jednostki rynku mocy w tym testowym okresie przywołania na rynku mocy wynosi zero.
32.	<u>dotychczasowe pkt. 16.8.3.1 – 16.8.3.6 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.8.3.3 – 16.8.3.8</u>
33.	<u>pkt 16.8.3.3 podpunkt 1) (poprzednio 16.8.3.1 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u> 1) pozytywny – jeżeli wartość mocy dostarczonej, o której mowa w pkt. 16.8.3.1, przez jednostkę rynku mocy jest nie mniejsza od wielkości obowiązku mocowego w godzinie testowego okresu przywołania na rynku mocy,
34.	<u>pkt 16.8.3.5 (poprzednio 16.8.3.3) otrzymuje brzmienie:</u> 16.8.3.5. Podstawą do wyznaczenia przez OSP wyniku testowego okresu przywołania na rynku mocy są najbardziej aktualne dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskane w trybie wstępnym, podstawowym lub dodatkowym, o których mowa w pkt. 18.4.
35.	<u>pkt 16.8.6. (poprzednio 16.8.3.4) otrzymuje brzmienie:</u> 16.8.3.6. Po przekazaniu dostawcom mocy danych pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 16.9.5, OSP ponownie wyznacza wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy i odpowiadającą mu wartość mocy dostarczonej, o której mowa w pkt. 16.8.3.1.
36.	<u>pkt 16.8.3.7 (poprzednio 16.8.3.5) otrzymuje brzmienie:</u> 16.8.3.7. W przypadku gdy wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy, wyznaczony zgodnie z pkt. 16.8.3.6, różni się od wyniku, o którym mowa w pkt. 16.8.3.4, a także w przypadku gdy te wyniki są negatywne i odpowiadające im wartości mocy dostarczonej, o której mowa w pkt. 16.8.3.1, różnią się, OSP udostępnia dostawcy mocy skorygowany wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy oraz skorygowaną wartość mocy dostarczonej, o której mowa w pkt. 16.8.3.1, w terminie do 5. dnia roboczego od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.5.
37.	<u>pkt 16.8.3.8 (poprzednio 16.8.3.6) otrzymuje brzmienie:</u> 16.8.3.8. W przypadku zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, zgodnie z pkt. 16.9.6, na podstawie których został wyznaczony wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy zgodnie z pkt. 16.8.3.6, i po stwierdzeniu ich niepoprawności w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 16.9.7, OSP ponownie wyznacza wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy oraz wartość mocy dostarczonej, o której mowa w pkt. 16.8.3.1.
38.	<u> dodaje się pkt 16.8.3.9 w brzmieniu:</u> 16.8.3.9. Dostawcy mocy przysługuje uprawnienie do zgłoszenia zastrzeżenia dotyczącego wartości ubytków wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkty 1) i 2). Zgłoszenie tych zastrzeżeń realizowane jest w terminach i na zasadach zgodnych z pkt. 16.9.6.

39.	<u>dotychczasowe pkt. 16.8.3.7 – 16.8.3.10 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.8.3.10 – 16.8.3.13</u>
40.	<u>pkt 16.8.3.10 (poprzednio 16.8.3.7) otrzymuje brzmienie:</u> 16.8.3.10. W przypadku gdy wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy wyznaczony na podstawie skorygowanych danych pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z pkt. 16.8.3.8, różni się od wyniku, o którym mowa w pkt. 16.8.3.6, a także w przypadku gdy te wyniki są negatywne i różnią się wartością mocy dostarczonej, o której mowa w pkt. 16.8.3.1, OSP udostępnia za pośrednictwem rejestru skorygowany wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy oraz skorygowaną wartość mocy dostarczonej, o której mowa w pkt. 16.8.3.1, w terminie do 5. dnia roboczego od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.8.
41.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 16.8.3.1, 16.8.3.2, 16.8.3.5, 16.8.3.7 oraz 16.8.3.8 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 16.8.3.3, 16.8.3.4, 16.8.3.7, 16.8.3.10 oraz 16.8.3.11</u>
42.	<u>pkt 16.9.6 otrzymuje brzmienie:</u> 16.9.6. W terminie 5 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.5, dostawca mocy może, z wykorzystaniem rejestru, zgłosić zastrzeżenie dotyczące poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych: 1) do OSP – w przypadku danych dotyczących punktów pomiarowych w sieci przesyłowej, 2) za pośrednictwem OSP do właściwego operatora systemu przesyłowego połączonego z KSE – w przypadku danych dotyczących jednostek fizycznych zagranicznych, 3) za pośrednictwem OSP do właściwego OSDp – w przypadku danych dotyczących punktów pomiarowych w sieci dystrybucyjnej danego OSDp lub OSDn współpracującego z OSP za pośrednictwem tego OSDp.
<b>Rozdział 17. Rozliczenia na rynku mocy</b>	
43.	<u>pkt 17.1.4.1 otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.4.1 Wartość miesięcznego wynagrodzenia netto za wykonywanie obowiązku mocowego wyznaczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy zgodnie ze wzorem: $W_m = \sum_{h=1}^{h=n} \max \left\{ 0, \sum_{k=1}^{k=o} \left( \frac{1000}{L_h} \cdot C_{om_{hk}} \right) \cdot \left( OM_{hk} - \frac{A \cdot OM_{hk}}{\sum_{k=1}^{k=o} OM_{hk}} \right) \right\}$ gdzie: $W_m$ – oznacza wartość wynagrodzenia netto należną jednostce rynku mocy za miesiąc $m$ , wyrażoną w zł; $h$ – oznacza kolejne godziny miesiąca $m$ , w których może wystąpić okres przywołania na rynku mocy, gdzie $n$ jest liczbą godzin w miesiącu $m$ , w których może wystąpić okres przywołania na rynku mocy; $k$ – oznacza kolejne obowiązki mocowe dotyczące jednostki rynku mocy w godzinie $h$ , gdzie $o$ jest liczbą obowiązków mocowych dotyczących jednostki rynku mocy w godzinie $h$ , z uwzględnieniem transakcji obrotu wtórnego; $L_h$ – oznacza liczbę godzin, w których może wystąpić okres przywołania na rynku mocy w danym roku dostaw; $C_{om_{hk}}$ – oznacza cenę $k$ -tego obowiązku mocowego w godzinie $h$ , wyrażoną w zł/kW/rok; $OM_{hk}$ – oznacza wielkość $k$ -tego obowiązku mocowego, którym jest objęta jednostka rynku mocy w godzinie $h$ , wyrażoną w MW;

	<p><math>A</math> – oznacza wolumen mocy o który korygowane jest wynagrodzenie na podstawie art. 63 ustawy, przypadający na każdą godzinę miesiąca <math>m</math>, którego dotyczy wynagrodzenie, wyrażony w MW zgodnie z poniższym wzorem:</p> $A = \frac{1}{24 \cdot D_m \cdot H} \cdot \sum_{r=1}^{r=p} (E_{br_{m_r}} \cdot W_{BN_{m_r}} + E_{net_{m_r}})$ <p>gdzie:</p> <p><math>D_m</math> – oznacza liczbę dni kalendarzowych w miesiącu <math>m</math>;</p> <p><math>H</math> – oznacza stałą przeliczeniową wynoszącą 1 godzinę;</p> <p><math>r</math> – oznacza kolejne jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy, gdzie <math>p</math> jest liczbą jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy;</p> <p><math>E_{br_{m_r}}</math> – oznacza wolumen energii elektrycznej brutto za miesiąc <math>m</math>, za który, jednostce fizycznej <math>r</math>, wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, przyznane zostało wsparcie w ramach systemów wsparcia innych niż rynek mocy, opartych o rozliczenie energii brutto, podlegające odliczeniu od wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z przepisami art. 63 ustawy, wyrażony w MWh;</p> <p><math>E_{net_{m_r}}</math> – oznacza wolumen energii elektrycznej netto za miesiąc <math>m</math>, za który, jednostce fizycznej <math>r</math>, wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, przyznane zostało wsparcie w ramach systemów wsparcia innych niż rynek mocy, opartych o rozliczenie energii netto, podlegające odliczeniu od wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z przepisami art. 63 ustawy, wyrażony w MWh;</p> <p><math>W_{BN_{m_r}}</math> – oznacza średni współczynnik przeliczeniowy brutto/netto jednostki fizycznej <math>r</math> w miesiącu <math>m</math>, obliczony zgodnie ze wzorem:</p> $W_{BN_{m_r}} = \frac{\sum_{g=1}^{g=H_d} \max \left\{ \sum_{k=1}^{k=l} E_{N_{g_k}}, 0 \right\}}{\sum_{g=1}^{g=H_d} \left( \sum_{i=1}^{i=j} E_{B_{g_i}} \right)}$ <p>gdzie:</p> <p><math>g</math> – oznacza kolejne godziny danego miesiąca, 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, gdzie <math>H_d</math> jest zbiorem wszystkich godzin spełniających powyższy warunek w danym miesiącu;</p> <p><math>E_{N_{g_k}}</math> – oznacza wolumen energii elektrycznej zmierzony w <math>k</math>-tym punkcie pomiarowym w torze wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej <math>r</math>, w godzinie <math>g</math>, gdzie <math>l</math> jest liczbą torów wyprowadzenia mocy danej jednostki, wyrażony w MWh;</p> <p><math>E_{B_{g_i}}</math> – oznacza wolumen energii elektrycznej zmierzonej na zaciskach <math>i</math>-tego generatora, w godzinie <math>g</math>, gdzie <math>j</math> jest liczbą generatorów wchodzących w skład danej jednostki fizycznej <math>r</math>, wyrażony w MWh.</p>
44.	<p><u>dodaje się pkt 17.1.4.2 w brzmieniu:</u></p> <p>17.1.4.2 Iloczyn <math>24 \cdot D_m</math> w pkt. 17.1.4.1 oznacza liczbę godzin w miesiącu <math>m</math> z zastrzeżeniem, że w marcu oraz październiku jest ona odpowiednio pomniejszona albo powiększona o jedną godzinę w związku ze zmianą czasu.</p>
45.	<p><u>dotychczasowe pkt. 17.1.4.2 – 17.1.4.9 otrzymują odpowiednio oznaczenie 17.1.4.3 – 17.1.4.10</u></p>

46.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 17.1.4.2 zastępuje się odwołaniami do pkt. 17.1.4.3</u>
47.	<u>pkt 17.1.4.10 (poprzednio 17.1.4.9) otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.4.10. W przypadku przekazania informacji, o której mowa w pkt. 17.1.4.3 podpunkt 1), OSP przekazuje do dostawcy mocy i zarządcy rozliczeń informację, o której mowa w pkt. 17.1.1.1, w terminie 7 dni kalendarzowych od przekazania przez dostawcę mocy informacji, o której mowa w pkt. 17.1.4.5, z zastrzeżeniem pkt. 17.1.4.11.
48.	<u> dodaje się pkt 17.1.4.11 w brzmieniu:</u> 17.1.4.11. Jeżeli po przekazaniu informacji, o której mowa w pkt. 17.1.1.1, w sposób zgodny z pkt. 17.1.4.10, OSP stwierdzi niepoprawność danych o wolumenie energii przekazanych zgodnie z pkt. 17.1.4.5, wartość wynagrodzenia może zostać skorygowana przez OSP.
49.	<u>dotychczasowe pkt. 17.1.4.10 – 17.1.4.11 otrzymują odpowiednio oznaczenie 17.1.4.12 – 17.1.4.13</u>
50.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 17.1.4.10 zastępuje się odwołaniami do pkt. 17.1.4.12</u>
51.	<u>pkt 17.1.7.9. otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.7.9. Jeżeli w trakcie weryfikacji oświadczenia OKM, o której mowa w pkt. 14.1.2.8, dotyczącego nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, która wykazała otrzymanie pomocy publicznej podlegającej odliczeniu od wynagrodzenia za wykonanie obowiązku mocowego, upływie termin na dokonanie waloryzacji ceny obowiązku mocowego zgodnie z pkt. 17.1.7.3, waloryzacji ceny obowiązku mocowego dokonuje się zgodnie z terminem wskazanym w pkt. 17.1.7.10.
52.	<u> dodaje się pkt 17.1.7.10 w brzmieniu:</u> 17.1.7.10. W przypadku, o którym mowa w pkt. 17.1.7.9, OSP dokonuje waloryzacji ceny obowiązku mocowego w ciągu 3 dni roboczych od: 1) terminu, o którym mowa w pkt. 17.1.8.7, jeżeli OSP przekazał informację o pozytywnej weryfikacji oświadczenia o spełnieniu OKM; 2) dnia, w którym dostawca mocy zostanie poinformowany poprzez rejestr o wyniku weryfikacji, jeżeli OSP nie potwierdził spełnienia OKM.
53.	<u>pkt 17.1.8.3. otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.8.3. Cena obowiązku mocowego jednostki rynku mocy pomniejszona o wartość udzielonej pomocy publicznej wyznaczana jest zgodnie ze wzorem: $C_{om}' = \max\left\{0, \left(C_{om} - \frac{WPP}{1000 \cdot OM \cdot t}\right)\right\}$ gdzie: $C_{om}'$ – oznacza pomniejszoną cenę obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w zł/kW/rok, $C_{om}$ – oznacza cenę obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy wynikającą z zawartej umowy mocowej, wyrażoną w zł/kW/rok, $WPP$ – oznacza wielkość pomocy publicznej udzielonej w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w zł, $OM$ – oznacza wielkość obowiązków mocowych danej jednostki rynku mocy wynikających z umowy mocowej zawartej w wyniku aukcji mocy, wyrażoną w MW, $t$ – oznacza:

	<p>1) w przypadku jednostek rynku mocy, które spełniły wymagania, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw – czas trwania obowiązku mocowego wynikający z umowy mocowej zawartej w wyniku aukcji mocy, wyrażony w latach,</p> <p>2) w przypadku jednostek rynku mocy, które nie spełniły wymagań, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw – czas pozostały do zakończenia umowy mocowej zawartej w wyniku aukcji mocy, liczony począwszy od dnia następującego po dniu, w którym spełniono ww. wymagania, wyrażony w latach, zgodnie ze wzorem:</p> $t = \frac{L_d}{L_{dr}} + \frac{L_m}{12}$ <p>gdzie:</p> <p><math>L_d</math> – oznacza liczbę dni kalendarzowych pozostałych do zakończenia miesiąca, w którym spełniono ww. wymagania, liczoną począwszy od dnia następującego po dniu, w którym spełniono ww. wymagania,</p> <p><math>L_{dr}</math> – oznacza liczbę dni kalendarzowych w danym roku kalendarzowym, w którym spełniono ww. wymagania,</p> <p><math>L_m</math> – oznacza liczbę miesięcy pozostałych do zakończenia umowy mocowej zawartej w wyniku aukcji mocy, począwszy od miesiąca następującego po miesiącu, w którym spełniono ww. wymagania.</p>
54.	<p><u>pkt 17.1.8.7. otrzymuje brzmienie:</u>  17.1.8.7. Pomniejszenia wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 17.1.8.1, dokonuje się w terminie 3 dni roboczych od dnia przekazania przez OSP informacji o pozytywnej weryfikacji oświadczenia o spełnieniu OKM, o której mowa w pkt. 14.1.2.9.</p>
55.	<p><u>pkt 17.2.5.5. otrzymuje brzmienie:</u>  17.2.5.5. W przypadku, o którym mowa w art. 47 ust. 4 zdanie pierwsze ustawy, jeśli na moment obliczenia kary nie zostały ogłoszone ostateczne wyniki wszystkich aukcji mocy dotyczących okresów, za które naliczana jest kara, jako najwyższą cenę zamknięcia aukcji mocy dla danego roku dostaw (<math>C_{om_{max}}</math>) przyjmuje się najwyższą cenę zamknięcia aukcji mocy spośród wszystkich aukcji mocy dotyczących okresu za jaki należna jest kara, dla których zostały ogłoszone ostateczne wyniki.</p>
56.	<p><u>dodaje się pkt 17.2.5.6. w brzmieniu:</u>  17.2.5.6. W przypadku, o którym mowa w art. 47 ust. 4 ustawy, w terminie 30 dni kalendarzowych od rozwiązania umowy mocowej, OSP wystawia notę księgową z terminem płatności 14 dni kalendarzowych od daty jej wystawienia przez OSP.</p>
57.	<p><u>pkt 17.3.2.2. otrzymuje brzmienie:</u>  17.3.2.2. W danym okresie rozliczeniowym, premia naliczona dostawcy mocy w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy nie może przekroczyć limitu wyznaczonego zgodnie ze wzorem:</p> $L_p = \frac{1}{1 + S_{VAT}} \cdot \sum_{p=1}^{p=j} \left\{ \max \left[ 0, \left( WOM_{p_p} - ROM_{wyk_p} \right) \right] \cdot 2 \cdot SK_n \right\}$ <p>gdzie:</p> <p><math>L_p</math> – oznacza najwyższą dopuszczalną kwotę premii netto w danym roku dostaw, wyrażoną w zł;</p> <p><math>S_{VAT}</math> – oznacza stawkę należnego podatku od towarów i usług w rozumieniu ustawy o podatku od towarów i usług;</p>

	<p><math>p</math> – oznacza kolejne okresy przywołania na rynku mocy w poprzednim roku dostaw, gdzie <math>j</math> jest łączną liczbą okresów przywołania na rynku mocy w poprzednim roku dostaw;</p> <p><math>WOM_{p_p}</math> – oznacza wielkość nadwyżki wykonania obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy <math>p</math>, o której mowa w pkt. 8, wyrażoną w MW;</p> <p><math>ROM_{wyk_p}</math> – 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 <math>p</math>, wyrażoną w MW;</p> <p><math>SK_n</math> – oznacza jednostkową stawkę kary w roku dostaw <math>n</math>, obliczoną w sposób określony w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 68 ust. 2 ustawy, wyrażoną w zł/MW/h.</p>
58.	<p><u>pkt 17.3.2.3. otrzymuje brzmienie:</u> 17.3.2.3. Podstawą do wyznaczenia przez OSP wysokości premii, o której mowa w pkt. 17.3.2.1, jest informacja, o której mowa w pkt.16.2.32, udostępniona zgodnie z pkt. 16.2.33.</p>
59.	<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 okresu przywołania na rynku mocy, OSP ponownie weryfikuje wysokość premii, o której mowa w pkt. 17.3.2.1.</p>
60.	<p><u>pkt 17.3.3.2. otrzymuje brzmienie:</u> 17.3.3.2. Fakturę, o której mowa w pkt. 17.3.3.1, wystawia dostawca mocy, w terminie 3 dni roboczych: 1) po otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w art. 66 ust. 6 ustawy – w przypadku gdy w ciągu 4 ostatnich miesięcy roku dostaw za który należna jest premia nie wystąpił okres przywołania na rynku mocy albo 2) po upływie terminu na korektę informacji, o którym mowa w pkt. 17.3.2.5 – w pozostałych przypadkach.</p>
<b>Rozdział 18. Zasady współpracy z OSD</b>	
61.	<p><u>pkt 18.3.7 otrzymuje brzmienie:</u> 18.3.7. Po otrzymaniu uzupełnionego lub skorygowanego wniosku, OSDp w terminie 14 dni kalendarzowych za pośrednictwem rejestru przekazuje OSP wynik powtórnej weryfikacji.</p>
62.	<p><u>pkt 18.4.18 otrzymuje brzmienie:</u> 18.4.18. Po przekazaniu przez OSP zgłoszenia zastrzeżenia zgodnie z pkt. 18.4.17, OSDp we współpracy z właściwym OSDn dokonują ponownej weryfikacji danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących miesiąca <math>m</math> przekazanych w trybie dodatkowym. OSDp przekazuje do OSP skorygowane dane pomiarowo-rozliczeniowe do 5. dnia kalendarzowego miesiąca <math>m+3</math>.</p>
63.	<p><u>pkt 18.6.1 otrzymuje brzmienie:</u> 18.6.1 OSD przekazują do OSP informacje o ograniczeniach sieciowych w sieciach OSD i wydanych w związku z nimi poleceniach OSD, o których mowa w pkt. 16.6.2, ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE przez jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostek rynku mocy, za pośrednictwem odpowiednich OSDp.</p>



64.	<p><u>pkt 18.6.3 otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>18.6.3. Informacje, o których mowa w pkt. 18.6.1, przekazywane są przez właściwych OSDp:</p> <p>1) na potrzeby weryfikacji okresów przywołania na rynku mocy – nie później niż do 15. dnia kalendarzowego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczą;</p> <p>2) na potrzeby weryfikacji testowych okresów przywołania na rynku mocy – nie później niż do 5. dnia kalendarzowego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczą;</p> <p>3) na potrzeby publikacji informacji, o których mowa w pkt. 16.3.1.1 podpunkt 3):</p> <p>a) dla dób od dnia d+1 do d+10 – z rozdzielczością godzinową, nie rzadziej niż raz na 7 dni kalendarzowych, gdzie d jest dniem przekazania informacji;</p> <p>b) dla dób od d+11 do r+5 – jako prognozowaną wartość średnią w poszczególnych tygodniach, nie rzadziej niż raz w miesiącu, gdzie d jest dniem przekazania informacji, r jest rokiem, w którym przekazywana jest informacja.</p>
65.	<p><u>dodaje się pkt 18.6.4 w brzmieniu:</u></p> <p>18.6.4 OSP niezwłocznie po ogłoszeniu okresu przywołania na rynku mocy lub testowego okresu przywołania na rynku mocy wskazuje OSD listę jednostek fizycznych, których dotyczy przekazanie informacji, o których mowa w pkt. 18.6.3 podpunkty 1) i 2).</p>
66.	<p><u>dotychczasowy pkt 18.6.4 otrzymuje oznaczenie 18.6.5</u></p>
67.	<p><u>dodaje się pkt. 18.6.6 – 18.6.7 w brzmieniu:</u></p> <p>18.6.6. W przypadku kiedy dostawca mocy zgłosi zastrzeżenie dotyczące wartości ograniczeń sieciowych w sieci OSD zgodnie z pkt. 16.2.34 lub 16.8.3.9, OSP przekazuje zgłoszone zastrzeżenia do właściwego OSDp w terminie 2 dni roboczych za pośrednictwem poczty elektronicznej lub w inny sposób, uzgodniony pomiędzy OSP a właściwym OSDp.</p> <p>18.6.7. Po przekazaniu przez OSP zgłoszenia zastrzeżenia zgodnie z pkt. 18.6.6, OSDp we współpracy z właściwym OSDn dokonują ponownej weryfikacji wartości ograniczeń sieciowych dotyczących miesiąca m. OSDp przekazuje do OSP zweryfikowane wartości ograniczeń sieciowych do 5. dnia kalendarzowego miesiąca m+3.</p>
68.	<p><u>dotychczasowy pkt 18.6.5 otrzymuje oznaczenie 18.6.8</u></p>
<b>Rozdział 19. Postępowanie reklamacyjne</b>	
69.	<p><u>dodaje się pkt 19.1 podpunkt 13) w brzmieniu:</u></p> <p>13) negatywnej weryfikacji wniosku o indywidualny KWD, o której mowa w pkt. 7.5.4.12 albo przypisania danej jednostce fizycznej wartości indywidualnego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności odbiegającej od wartości wynikającej z danych wskazanych we wniosku o indywidualne KWD, o którym mowa w pkt. 7.5.4.1 – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu.</p>
70.	<p><u>pkt 19.3 podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:</u></p> <p>2) w przypadkach określonych w pkt. 19.1 podpunkt 7), 12), 13) – 5 dni kalendarzowych;</p>
<b>Rozdział 23. Regulacje szczególne</b>	

71.	<p><u> dodaje się pkt. 23.18 – 23.22 w brzmieniu:</u></p> <p>23.18. W celu spełnienia warunku, o którym mowa w art. 49a pkt. 2 ustawy, dostawca mocy składa poprzez rejestr oświadczenie o planowanym spełnieniu limitu emisji przez daną jednostkę rynku mocy w danym roku dostaw oraz dołącza dokument, zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji zawartych w ww. oświadczeniu, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do regulaminu.</p> <p>23.19. OSP weryfikuje oświadczenie, o którym mowa w pkt. 23.18, w terminie 3 dni roboczych od daty złożenia oświadczenia poprzez rejestr. Pozytywna weryfikacja ww. oświadczenia skutkuje wpisem stosownej informacji do rejestru oraz jest równoznaczne ze spełnieniem przez daną jednostkę rynku mocy warunku, o którym mowa w art. 49a pkt. 2 ustawy.</p> <p>23.20. W przypadku stwierdzenia braku kompletności lub wątpliwości w zakresie treści ww. oświadczenia, OSP nie przyjmuje oświadczenia, o czym informuje dostawcę mocy, wskazując wątpliwości, wady lub braki formalne złożonego oświadczenia.</p> <p>23.21. W przypadku, o którym mowa w pkt. 23.20, dostawca mocy może złożyć oświadczenie ponownie, przy czym uznaje się, że do momentu pozytywnej weryfikacji oświadczenia przez OSP, dana jednostka rynku mocy nie spełnia warunku, o którym mowa w art. 49a pkt. 2 ustawy.</p> <p>23.22. Postanowienia pkt. 7 w brzmieniu nadanym Kartą aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 stosuje się od 1 sierpnia 2024 r.</p>
<b>Zmiany redakcyjne</b>	
72.	<p>w pkt. 1.2 podpunkt 2) wstawiono znak interpunkcyjny „–”; w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 2) lit. d), e), j), podpunkt 9) lit. b), podpunkt 18) skorygowano znaki interpunkcyjne; w pkt. 7.5.2.1 skorygowano numerację podpunktów oraz zawartych w Regulaminie odwołań do pkt. 7.5.2.1; w pkt. 13.4.2 oraz 13.4.13 podpunkt 2) zmieniono formatowanie adresu e-mail; w pkt. 17.1.1.4 oraz 17.1.1.8 zmieniono określenie „uzasadniony koszt” na „zwrot uzasadnionego kosztu”; w pkt. 17.2.1.3 skorygowano znak interpunkcyjny; w pkt. 20.4.5 zmieniono określenie „złożenie dokumentów” na „przekazanie informacji”; w pkt. 23.1 wstawiono odstęp po odwołaniu do pkt. 7.4.2.1 podpunkt 13) oraz pkt. 7.4.3.5 podpunkt 5).</p>
<b>Załączniki do Regulaminu</b>	
73.	<p><u>Załączniki nr 7.9, 13.1, 13.2, 14.1, 14.3, 14.4, 14.6, 14.8, 14.9, 14.10, 14.15</u> otrzymują brzmienie zgodnie z załączonymi wzorami</p>