

KARTA AKTUALIZACJI NR RRM/Z/2/2020 REGULAMINU RYNKU MOCY

(2020-10-08)

1. Przedmiot i zakres zmian:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/2/2020 Regulaminu rynku mocy zatwierdzonego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”) z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) i zmienionego decyzją Prezesa URE z dnia 4 września 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.30.2020.BPe) („Regulamin”) – zwanej dalej „Kartą aktualizacji” – obejmują zmianę brzmienia rozdziałów 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 23, 24 Regulaminu.

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji polegają na doprecyzowaniu postanowień i wyjaśnieniu wątpliwości interpretacyjnych związanych z procesami: certyfikacji ogólnej, certyfikacji do aukcji, zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych, monitorowania umów mocowych, wykonywania obowiązku mocowego oraz rozliczeń na rynku mocy.

Zakres zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji obejmuje także dostosowanie Regulaminu do przepisów rozporządzeń Ministra Energii wydanych na podstawie art. 51 oraz 68 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy („ustawa”), tj. *Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 3 września 2018 r. w sprawie zabezpieczenia finansowego wnoszonego przez dostawców mocy oraz uczestników aukcji wstępnych* oraz *Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 18 lipca 2018 r. w sprawie wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz zawierania transakcji na rynku wtórnym*.

W ramach proponowanej zmiany Regulaminu uwzględniono:

- a) doprecyzowanie i ujednolicenie zasad związanych z wykazywaniem odpowiedniego umocowania do reprezentowania uczestników rynku mocy w poszczególnych procesach rynku mocy;
- b) doprecyzowanie postanowień dotyczących zawartości wniosku o certyfikację oraz wniosku o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, w tym sposobu wyznaczania parametrów wskazywanych w tych wnioskach;
- c) aktualizację i uproszczenie procedury monitorowania umów mocowych, w tym umożliwienie wprowadzania zmian w harmonogramie rzeczowo-finansowym na poszczególnych etapach procesu oraz uproszczenie procedury monitorowania stanu zaawansowania inwestycji poprzez usunięcie postanowień dotyczących składania planów naprawczych i dokonanie zmian we wzorach dokumentów i oświadczeń składanych w ramach procesu monitorowania umów mocowych;
- d) doprecyzowanie postanowień dotyczących wykonywania obowiązku mocowego w okresie zagrożenia, przeprowadzania testowego okresu zagrożenia oraz wykazywania demonstracji, a także określenie zasad przekazywania informacji o wystąpieniu zdarzeń nagłych (siła wyższa);
- e) zmiany w procesie rozliczeń polegające na dostosowaniu sposobu wyznaczania wynagrodzenia do przepisów rozporządzenia wydanego na podstawie art. 68 ustawy, wprowadzeniu obiegu faktur przy wykorzystaniu platformy elektronicznej oraz wskazaniu sposobu naliczania kar i wynagrodzenia w przypadku opóźnienia w wykazaniu spełnienia Operacyjnego Kamienia Milowego.

Szczegółowy wykaz zmian Regulaminu zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzonych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/2/2020 do Regulaminu rynku mocy zatwierdzonego decyzją Prezesa URE z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) i zmienionego decyzją Prezesa URE z dnia 4 września 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.30.2020.BPe)”, przedstawiona w dalszej części Karty aktualizacji.

2. Przyczyny zmian:

Aktualna wersja Regulaminu nie jest zgodna z przepisami *Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 18 lipca 2018 r. w sprawie wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz zawierania transakcji na rynku wtórnym* oraz *Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 3 września 2018 r. w sprawie zabezpieczenia finansowego wnoszonego przez dostawców mocy oraz uczestników aukcji wstępnych*. Rozbieżności dotyczą przede wszystkim sposobu wyznaczania wynagrodzenia miesięcznego za wykonywanie obowiązku mocowego oraz wprowadzonych ww. rozporządzeniem ograniczeń dotyczących obrotu wtórnego obowiązkiem mocowym wyłączenie w odniesieniu do godzin, w których może wystąpić okres zagrożenia.

Ponadto, na podstawie doświadczeń zebranych w ciągu trzech lat funkcjonowania rynku mocy, zidentyfikowano szereg kwestii wymagających uregulowania lub doszczegółowienia na gruncie Regulaminu.

3. Planowany termin wdrożenia:

Wdrożenie zmian nastąpi zgodnie z postanowieniem 2.3.2 Regulaminu w terminie 30 dni od dnia zawiadomienia uczestników rynku mocy o zmianie Regulaminu wprowadzonej Kartą aktualizacji, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE, przy czym ze względu na charakter i cel wprowadzenia zmian planuje się zastosowanie zmienionych postanowień dotyczących monitorowania stanu zaawansowania inwestycji, zasad wykonywania obowiązku mocowego oraz rozliczeń na rynku mocy (pkt. 14.1.3, 16 i 17 zmienionego Regulaminu), począwszy od dnia 1 stycznia 2021 r.

4. Spis załączników do Karty aktualizacji

- Załącznik 4.1. Wzór upoważnienia do składania wniosków o wpis do rejestru jednostki fizycznej
- Załącznik 4.2. Wzór upoważnienia do składania wniosków o certyfikację i pełnienia roli dostawcy mocy
- Załącznik 4.3. Wzór pełnomocnictwa dla użytkownika rejestru
- Załącznik 7.2. Wzór harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji – nowa jednostka rynku mocy wytwórcza
- Załącznik 7.3. Wzór harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji – modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza
- Załącznik 7.6. Wzór harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji – jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania
- Załącznik 7.7. Wzór oświadczenia o braku przeciwwskazań do przeprowadzenia ekspertyzy przez dany podmiot
- Załącznik 8.1. Lista grup technologii, dla których określa się korekcyjny współczynnik dyspozycyjności
- Załącznik 14.1. Wzór oświadczenia o spełnieniu Finansowego Kamienia Milowego
- Załącznik 14.2. Wzór oświadczenia o poniesieniu całkowitych nakładów inwestycyjnych
- Załącznik 14.3. Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – nowa jednostka rynku mocy wytwórcza
- Załącznik 14.4. Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza
- Załącznik 14.5. Wzór oświadczenia o wartości udzielonej pomocy publicznej
- Załącznik 14.6. Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania
- Załącznik 14.8. Wzór raportu inwestycyjnego – nowa jednostka rynku mocy wytwórcza
- Załącznik 14.9. Wzór raportu inwestycyjnego – modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza
- Załącznik 14.10. Wzór raportu inwestycyjnego – jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania
- Załącznik 14.11. Wzór oświadczenia o zrealizowaniu zakresu rzeczowego inwestycji – jednostka fizyczna wytwórcza planowana
- Załącznik 14.12. Wzór harmonogramu rzeczowego inwestycji – jednostka fizyczna wytwórcza planowana
- Załącznik 14.15. Wzór oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy na potrzeby monitorowania realizacji umów mocowych

Specyfikacja zmian wprowadzonych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/2/2020 do Regulaminu rynku mocy zatwierdzonego decyzją Prezesa URE z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018) i zmienionego decyzją Prezesa URE z dnia 4 września 2020 r. (znak: DRR.WAR.770.30.2020.BPe)

Zmianie ulegają następujące punkty Regulaminu:

Lp.	Opis zmiany	Uzasadnienie zmiany									
Rozdział 1. Wykaz skrótów i oznaczeń oraz definicje stosowanych pojęć											
1.	<u>w pkt. 1.2 podpunkt 19) otrzymuje brzmienie:</u> 19) niezależna ekspertyza – dokument sporządzony zgodnie z pkt. 7.4.5 regulaminu rynku mocy w celu wykonania obowiązku określonego w art. 19 ust. 2 pkt 2, ust. 3 pkt 4, art. 20 ust. 4 pkt 2, art. 52 ust. 2 pkt 3 ustawy lub pkt. 14.1.1.5 podpunkt 2) regulaminu rynku mocy;	Zmiana wynikowa związana ze zmianą postanowień pkt. 14 Regulaminu dotyczących składania oświadczeń potwierdzających spełnienie Finansowego Kamienia Milowego.									
Rozdział 3. Szczegółowy harmonogram certyfikacji											
2.	<u>pkt 3.1.4 otrzymuje brzmienie:</u> 3.1.4. Wnioskodawca jest zobowiązany złożyć wniosek o wpis do rejestru nie wcześniej niż w dacie rozpoczęcia certyfikacji ogólnej i nie później niż 10. dnia roboczego tej certyfikacji, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.3.5. Wnioski o wpis do rejestru złożone w innym terminie pozostawia się bez rozpoznania.	Zmiana ma na celu wydłużenie czasu na składanie wniosków o wpis do rejestru i zapobieżenie sytuacjom, kiedy ostatni dzień składania wniosków przypada w dniu wolnym od pracy. Zmiana ta umożliwi OSP zapewnienie wsparcia wnioskodawcom w całym okresie na składanie wniosków w certyfikacji ogólnej, a składającym wnioski da więcej czasu na przygotowanie dokumentów niezbędnych do złożenia ww. wniosków.									
3.	<u>pkt 3.1.10 otrzymuje brzmienie:</u> 3.1.10. Zbiorcze zestawienie terminów w certyfikacji ogólnej zawiera poniższa tabela: <table border="1"> <tr> <th>Lp.</th><th>Nazwa procesu</th><th>Termin</th></tr> <tr> <td>1</td><td>Składanie wniosków o wpis do rejestru</td><td>Do 10. dnia roboczego od daty rozpoczęcia danej certyfikacji ogólnej, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.3.5</td></tr> <tr> <td>2</td><td>Weryfikacja OSDp, o której mowa w pkt. 6.3.3.3</td><td>28 dni kalendarzowych od daty rozpoczęcia danej certyfikacji ogólnej</td></tr> </table>	Lp.	Nazwa procesu	Termin	1	Składanie wniosków o wpis do rejestru	Do 10. dnia roboczego od daty rozpoczęcia danej certyfikacji ogólnej, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.3.5	2	Weryfikacja OSDp, o której mowa w pkt. 6.3.3.3	28 dni kalendarzowych od daty rozpoczęcia danej certyfikacji ogólnej	Zmiana wynikowa związana ze zmianą terminu składania wniosków o wpis do rejestru w pkt. 3.1.4.
Lp.	Nazwa procesu	Termin									
1	Składanie wniosków o wpis do rejestru	Do 10. dnia roboczego od daty rozpoczęcia danej certyfikacji ogólnej, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.3.5									
2	Weryfikacja OSDp, o której mowa w pkt. 6.3.3.3	28 dni kalendarzowych od daty rozpoczęcia danej certyfikacji ogólnej									

	<table><tr><td>3</td><td>Rozpatrzenie wniosku przez OSP</td><td>Nie później niż w dacie zakończenia danej certyfikacji ogólnej</td></tr><tr><td>4</td><td>Usunięcie wad lub braków formalnych wniosku o wpis do rejestru</td><td>Nie później niż w wyznaczonym przez OSP terminie, który jest nie krótszy niż 3 dni robocze od otrzymania wezwania</td></tr><tr><td>5</td><td>Złożenie reklamacji dotyczącej odmowy wpisania jednostki fizycznej do rejestru</td><td>4 dni robocze od zamieszczenia w rejestrze informacji o odmowie wpisu</td></tr><tr><td>6</td><td>Złożenie reklamacji dotyczącej dokonania wpisu do rejestru z danymi odmiennymi od treści wniosku o wpis do rejestru</td><td>4 dni robocze od dokonania wpisu w rejestrze</td></tr><tr><td>7</td><td>Rozpatrzenie reklamacji dotyczącej odmowy wpisania jednostki fizycznej do rejestru albo reklamacji dotyczącej dokonania wpisu do rejestru z danymi odmiennymi od treści wniosku o wpis do rejestru</td><td>7 dni kalendarzowych od złożenia reklamacji</td></tr></table>	3	Rozpatrzenie wniosku przez OSP	Nie później niż w dacie zakończenia danej certyfikacji ogólnej	4	Usunięcie wad lub braków formalnych wniosku o wpis do rejestru	Nie później niż w wyznaczonym przez OSP terminie, który jest nie krótszy niż 3 dni robocze od otrzymania wezwania	5	Złożenie reklamacji dotyczącej odmowy wpisania jednostki fizycznej do rejestru	4 dni robocze od zamieszczenia w rejestrze informacji o odmowie wpisu	6	Złożenie reklamacji dotyczącej dokonania wpisu do rejestru z danymi odmiennymi od treści wniosku o wpis do rejestru	4 dni robocze od dokonania wpisu w rejestrze	7	Rozpatrzenie reklamacji dotyczącej odmowy wpisania jednostki fizycznej do rejestru albo reklamacji dotyczącej dokonania wpisu do rejestru z danymi odmiennymi od treści wniosku o wpis do rejestru	7 dni kalendarzowych od złożenia reklamacji	
3	Rozpatrzenie wniosku przez OSP	Nie później niż w dacie zakończenia danej certyfikacji ogólnej															
4	Usunięcie wad lub braków formalnych wniosku o wpis do rejestru	Nie później niż w wyznaczonym przez OSP terminie, który jest nie krótszy niż 3 dni robocze od otrzymania wezwania															
5	Złożenie reklamacji dotyczącej odmowy wpisania jednostki fizycznej do rejestru	4 dni robocze od zamieszczenia w rejestrze informacji o odmowie wpisu															
6	Złożenie reklamacji dotyczącej dokonania wpisu do rejestru z danymi odmiennymi od treści wniosku o wpis do rejestru	4 dni robocze od dokonania wpisu w rejestrze															
7	Rozpatrzenie reklamacji dotyczącej odmowy wpisania jednostki fizycznej do rejestru albo reklamacji dotyczącej dokonania wpisu do rejestru z danymi odmiennymi od treści wniosku o wpis do rejestru	7 dni kalendarzowych od złożenia reklamacji															
4.	<u>pkt 3.2.4 otrzymuje brzmienie:</u> 3.2.4. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć wniosek o certyfikację do aukcji mocy nie wcześniej niż w dacie rozpoczęcia odpowiedniej certyfikacji i nie później niż 10. dnia roboczego tej certyfikacji, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.3.5. Wnioski o certyfikację złożone w innym terminie pozostawia się bez rozpoznania.	Zmiana ma na celu wydłużenie czasu na składanie wniosków o certyfikację i zapobieżenie sytuacjom, kiedy ostatni dzień składania wniosków przypada w dniu wolnym od pracy. Zmiana ta umożliwi OSP zapewnienie wsparcia dostawcom mocy w całym okresie na składanie wniosków o certyfikację, a składającym wnioski da więcej czasu na przygotowanie dokumentów niezbędnych do złożenia ww. wniosków.															
5.	<u>pkt 3.2.10 otrzymuje brzmienie:</u> 3.2.10. Zbiorcze zestawienie terminów w certyfikacji do aukcji mocy zawiera poniższa tabela: <table><tr><td>Lp.</td><td>Nazwa procesu</td><td>Termin</td></tr><tr><td>1</td><td>Składanie wniosków o certyfikację</td><td>Do 10. dnia roboczego od daty rozpoczęcia danej certyfikacji do aukcji mocy, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.3.5</td></tr></table>	Lp.	Nazwa procesu	Termin	1	Składanie wniosków o certyfikację	Do 10. dnia roboczego od daty rozpoczęcia danej certyfikacji do aukcji mocy, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.3.5	Zmiana wynikowa związana ze zmianą terminu składania wniosków o certyfikację w pkt. 3.2.4.									
Lp.	Nazwa procesu	Termin															
1	Składanie wniosków o certyfikację	Do 10. 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	4 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	4 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	7 dni kalendarzowych od złożenia reklamacji

Rozdział 4. Rejestr rynku mocy (rejestr)

6.	<u>pkt 4.1.5 otrzymuje brzmienie:</u> 4.1.5. Użytkownikami rejestru są wyłącznie osoby fizyczne działające w imieniu i na rzecz uczestników rynku mocy. Z zastrzeżeniem odmiennych postanowień ustawy lub regulaminu, wszelkie oświadczenia wymagane zgodnie z postanowieniami ustawy lub regulaminu, są składane w imieniu uczestnika rynku mocy przez użytkownika rejestru umocowanego do jego reprezentowania zgodnie z pkt. 4.1.6.	Zmiana wynika z konieczności doprecyzowania umocowania osób podpisujących oświadczenia dla użytkownika rejestru w imieniu uczestnika rynku mocy. Zasady reprezentacji zostały opisane w pkt. 4.1.6, do którego odwołuje się niniejszy zapis.
7.	<u>pkt 4.1.6 otrzymuje brzmienie:</u> 4.1.6. Użytkownika rejestru uznaje się za uprawnionego do reprezentowania podmiotu (osoby), w imieniu którego występuje, jeżeli: 1) działa we własnym imieniu lub 2) wykazał swoje umocowanie, składając dokument pełnomocnictwa sporządzony zgodnie ze wzorem stanowiącym załącznik nr 4.3 do regulaminu, podpisany przez podmiot reprezentowany będący osobą fizyczną albo w imieniu podmiotu reprezentowanego przez osoby wpisane do właściwego rejestru jako uprawnione do reprezentowania tego podmiotu, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.7, lub 3) wykazał swoje umocowanie, przedkładając wypis z właściwego rejestru, potwierdzający umocowanie do jednoosobowej reprezentacji danego podmiotu, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.8 oraz 4.1.27.	Zmiana wynika z konieczności doprecyzowania umocowania osób podpisujących pełnomocnictwo dla użytkownika rejestru w imieniu uczestnika rynku mocy. Dodanie zastrzeżenia do pkt. 4.1.27 pozwala na prawidłowe zidentyfikowanie osób umocowanych do podpisywania oświadczeń w imieniu uczestnika rynku mocy w przypadku, gdy wpisy we właściwych rejestrach są nieaktualne.

8.	<u>pkt 4.1.8 otrzymuje brzmienie:</u> 4.1.8. W przypadku użytkowania rejestru przez przedstawicieli zarządcy rozliczeń, OSDp oraz OSP, przyjmuje się, że osoby te – jeżeli zostały wskazane przez podmioty, które reprezentują – posiadają stosowne umocowanie do reprezentowania tych podmiotów, w tym także w zakresie dostępu do informacji udostępnianych w rejestrze, a oświadczenia składane poprzez rejestr stanowią oświadczenia tych podmiotów.	Poprawa błędu redakcyjnego.
9.	<u>pkt 4.1.9 otrzymuje brzmienie:</u> 4.1.9. Uznaje się, że podmiot (osoba) posiada prawo do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy wyłącznie w przypadku, jeżeli: 1) podmiot (osoba) ten jest właścicielem danej jednostki fizycznej, lub 2) podmiot (osoba) ten posiada upoważnienie do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy, udzielone przez właściciela danej jednostki fizycznej, zgodne ze wzorem stanowiącym odpowiednio załącznik nr 4.1 albo załącznik nr 4.2 do regulaminu, podpisane przez właściciela danej jednostki fizycznej będącego osobą fizyczną albo w imieniu właściciela danej jednostki fizycznej przez osoby wpisane do właściwego rejestru jako uprawnione do reprezentowania właściciela danej jednostki fizycznej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.28.	Zmiana w podpunkcie 2) polega na doprecyzowaniu posiadanego przez podmiot upoważnienia oraz wskazaniu osób upoważnionych do podpisania ww. upoważnienia. Dodanie zastrzeżenia do pkt. 4.1.28 pozwala na prawidłowe zidentyfikowanie osób umocowanych do podpisywania niniejszego upoważnienia w imieniu właściciela jednostki fizycznej w przypadku, gdy wpisy we właściwych rejestrach są nieaktualne.
10.	<u>pkt 4.1.10 otrzymuje brzmienie:</u> 4.1.10. W ramach korzystania z rejestru użytkownicy rejestru, o których mowa w pkt. 4.1.5, inni niż reprezentujący zarządcę rozliczeń, OSDp lub OSP, mogą posiadać dodatkową rolę dysponenta lub oferenta w odniesieniu do podmiotu (osoby), który reprezentują, z zastrzeżeniem, że rolę dysponenta może pełnić tylko jeden użytkownik rejestru w odniesieniu do jednego podmiotu (osoby).	Poprawa błędu redakcyjnego.
11.	<u>pkt 4.1.17 otrzymuje brzmienie:</u> 4.1.17. Ustanowienie nowego użytkownika rejestru pełniącego rolę oferenta w odniesieniu do danego podmiotu wymaga złożenia za pośrednictwem rejestru stosownego pełnomocnictwa sporządzonego zgodnie ze wzorem stanowiącym załącznik nr 4.3 do regulaminu, z zastrzeżeniem, że nowy użytkownik rejestru pełniący rolę oferenta musi zostać ustanowiony nie później, niż na 7 dni kalendarzowych przed najbliższą aukcją mocy, w której zamierza pełnić tę rolę.	Zmiana redakcyjna polegająca na zmianie wyrażenia „funkcja oferenta” na wyrażenie „rola oferenta”. Zmiana ma na celu wprowadzenie spójnego nazewnictwa w całym dokumencie.
12.	<u>pkt 4.1.18 otrzymuje brzmienie:</u> 4.1.18. Odebranie użytkownikowi roli oferenta w odniesieniu do danego podmiotu wymaga złożenia za pośrednictwem rejestru informacji o wygaśnięciu pełnomocnictwa dla tego użytkownika rejestru. Informację tę może złożyć inny użytkownik rejestru pełniący rolę oferenta lub dysponenta w odniesieniu do danego podmiotu.	Zmiana wynika z konieczności skorygowania postanowień dotyczących procedury odebrania użytkownikowi rejestru roli oferenta. Dodano możliwość odebrania ww. uprawnień przez użytkownika pełniącego rolę dysponenta.
13.	<u>dodaje się pkt 4.1.19 w brzmieniu:</u> 4.1.19. Odebranie użytkownikowi uprawnienia do przeglądania złożonych przez niego wniosków i oświadczeń wymaga złożenia za pośrednictwem rejestru przez użytkownika pełniącego rolę dysponenta dla danego podmiotu informacji o wygaśnięciu pełnomocnictwa dla tego użytkownika rejestru.	Dodanie punktu wynika z potrzeby umożliwienia podmiotom odebrania użytkownikowi rejestru dostępu do wniosków i oświadczeń, które składał on w imieniu danego podmiotu.

14.	<u>dotychczasowe pkt. 4.1.19 – 4.1.25 otrzymują odpowiednio oznaczenie 4.1.20 – 4.1.26</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 4.1.19 – 4.1.25 zostaje zmieniona odpowiednio na: 4.1.20 – 4.1.26.
15.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 4.1.21 zastępuje się odwołaniami do pkt. 4.1.22</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowej pkt. 4.1.21.
16.	<u>pkt 4.1.20 (poprzednio 4.1.19) otrzymuje brzmienie:</u> 4.1.20. Pełnomocnictwo w zakresie pełnienia roli dysponenta wygasa, bez konieczności składania odrębnego oświadczenia woli przez podmiot (osobę), z chwilą złożenia za pośrednictwem rejestru pełnomocnictwa udzielonego przez podmiot (osobę) innej osobie do pełnienia roli dysponenta.	Zmiana redakcyjna polegająca na zmianie wyrażenia „funkcja dysponenta” na wyrażenie „rola dysponenta”. Zmiana ma na celu wprowadzenie spójnego nazewnictwa w całym dokumencie.
17.	<u>w pkt. 4.1.21 (poprzednio 4.1.20) podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u> 1) do składania wniosków i oświadczeń oraz dokonywania innych czynności zgodnie z zakresem posiadanego umocowania, a także przeglądania złożonych przez siebie wniosków, dokumentów i oświadczeń – każdy użytkownik rejestru,	Zmiana doprecyzowująca związana z umożliwieniem użytkownikowi rejestru składania i przeglądania nie tylko wniosków, ale również oświadczeń składanych na potrzeby procesów w rynku mocy, zgodnie z umocowaniem.
18.	<u>w pkt. 4.1.21 (poprzednio 4.1.20) podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:</u> 2) do składania wszelkich oświadczeń w toku aukcji wstępnej, aukcji mocy i zgłaszania transakcji na rynku wtórnym, a także przeglądania złożonych przez siebie oświadczeń oraz związanych z tym wpisów w rejestrze – użytkownicy rejestru posiadający rolę oferenta,	Zmiana doprecyzowująca związana z umożliwieniem użytkownikowi rejestru posiadającemu rolę oferenta składania także oświadczeń w aukcji wstępnej oraz przeglądania oświadczeń, o których mowa w pkt. 4.1.21 podpunkt 2).
19.	<u>w pkt. 4.1.23 (poprzednio 4.1.22) podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u> 1) wielu użytkowników rejestru, którzy będą posiadali rolę oferenta i będą uprawnieni do składania wszelkich oświadczeń w toku aukcji wstępnej, aukcji mocy oraz do zgłaszania transakcji na rynku wtórnym, w imieniu tego podmiotu (osoby);	Zmiana doprecyzowująca dotycząca dodania do uprawnień oferenta także obsługi aukcji wstępnej.
20.	<u>w pkt. 4.1.23 (poprzednio 4.1.22) podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:</u> 2) jednego użytkownika rejestru, który będzie posiadał rolę dysponenta i będzie uprawniony do wglądu we wszystkie wnioski, oświadczenia, dokumenty i informacje dotyczące tego podmiotu (osoby) oraz do nadawania uprawnień do wglądu w te wnioski i informacje innym użytkownikom rejestru.	Zmiana doprecyzowująca związana z umożliwieniem dysponentowi wglądu nie tylko we wnioski, ale również oświadczenia i dokumenty składane na potrzeby procesów w rynku mocy dotyczące podmiotu, wobec którego dany użytkownik rejestru pełni rolę dysponenta.
21.	<u>pkt 4.1.24 (poprzednio 4.1.23) otrzymuje brzmienie:</u> 4.1.24. Dane osobowe zgromadzone w rejestrze przetwarzane są przez OSP zgodnie z przepisami rozporządzenia RODO oraz ustawy z dnia 10 sierpnia 2018 r. o ochronie danych osobowych. Dane osobowe przetwarzane są w celach wskazanych w ustawie. Administratorem danych osobowych zgromadzonych w rejestrze jest OSP. Dane osobowe zgromadzone w rejestrze mogą być udostępnione wyłącznie podmiotom upoważnionym do tego na podstawie przepisów prawa.	Zmiana techniczna wynikająca z nowelizacji przepisów dotyczących przetwarzania danych osobowych.

22.	<u>pkt 4.1.26 (poprzednio 4.1.25) otrzymuje brzmienie:</u> 4.1.26. OSP wykonuje w stosunku do osób fizycznych, których dane są zgromadzone w rejestrze, obowiązek informacyjny o przysługujących im prawach zgodnie z rozporządzeniem RODO.	Zmiana techniczna wynikająca z nowelizacji przepisów dotyczących przetwarzania danych osobowych.
23.	<u>dodaje się pkt 4.1.27 w brzmieniu:</u> 4.1.27. Użytkownik rejestru w celu wykazania swojego umocowania do działania w imieniu uczestnika rynku mocy jest zobowiązany do przedłożenia wraz z pełnomocnictwem wypisu z właściwego rejestru potwierdzającego umocowanie osób podpisujących udzielone mu pełnomocnictwo do reprezentacji uczestnika rynku mocy. Jeżeli wpisy we właściwym rejestrze nie potwierdzają umocowania osób podpisujących pełnomocnictwo do działania w imieniu uczestnika rynku mocy albo nie potwierdzają umocowania osoby, o której mowa w pkt. 4.1.6 podpunkt 3), do działania w imieniu uczestnika rynku mocy, użytkownik rejestru przedkłada inne dokumenty potwierdzające takie umocowanie, w szczególności dokumentujące złożenie wniosku o wpis zmiany we właściwym rejestrze. Użytkownik rejestru może przekazać pełnomocnictwo w oryginale – gdy zostało udzielone w formie elektronicznej – albo w kopii potwierdzonej zgodnie z pkt. 4.4.10. Powyższe dotyczy również innych dokumentów przedstawianych przez użytkownika rejestru w celu wykazania umocowania do działania w imieniu uczestnika rynku mocy.	Zmiana doprecyzowująca w celu usunięcia wątpliwości dotyczących sposobu wykazania umocowania osób podpisujących pełnomocnictwo dla użytkownika rejestru do reprezentacji uczestnika rynku mocy. Propozycja ta definiuje również sposób postępowania w przypadku, gdy wpisy we właściwym rejestrze nie potwierdzają umocowania osób podpisujących pełnomocnictwo.
24.	<u>dodaje się pkt 4.1.28 w brzmieniu:</u> 4.1.28. Podmiot (osoba) upoważniony do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy zobowiązany jest do przedłożenia wraz z upoważnieniem, o którym mowa w pkt. 4.1.9 podpunkt 2), wypisu z właściwego rejestru potwierdzającego umocowanie osób podpisujących udzielone mu upoważnienie do działania w imieniu właściciela jednostki fizycznej. Jeżeli wpisy we właściwym rejestrze nie potwierdzają umocowania osób podpisujących upoważnienie do działania w imieniu właściciela danej jednostki fizycznej, podmiot (osoba) upoważniony do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy przedkłada inne dokumenty potwierdzające takie umocowanie, w szczególności dokumentujące złożenie wniosku o wpis zmiany we właściwym rejestrze. Użytkownik rejestru działający w imieniu podmiotu (osoby) upoważnionego do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy może przekazać upoważnienie w oryginale – gdy zostało udzielone w formie elektronicznej – albo w kopii potwierdzonej zgodnie z pkt. 4.4.10. Powyższe dotyczy również innych dokumentów przedstawianych przez użytkownika rejestru w celu wykazania umocowania osób podpisujących upoważnienie, o którym mowa w pkt. 4.1.9 podpunkt 2).	Zmiana doprecyzowująca w celu usunięcia wątpliwości dotyczących sposobu wykazania umocowania osób podpisujących upoważnienia do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby rynku mocy. Propozycja ta definiuje również sposób postępowania w przypadku, gdy wpisy we właściwym rejestrze nie potwierdzają umocowania osób podpisujących upoważnienie.
25.	<u>dodaje się pkt 4.1.29 w brzmieniu:</u> 4.1.29. Ilekroć w postanowieniach regulaminu mowa jest o obowiązku złożenia wypisu z właściwego rejestru dla potwierdzenia określonych danych, a dane zawarte w tych rejestrach są nieaktualne, należy przedłożyć dokumenty stanowiące podstawę zmiany wpisów we właściwych rejestrach lub ich kopie potwierdzone zgodnie z pkt. 4.4.10. W przypadku gdy dane wpisane do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej lub Krajowego Rejestru Sądowego dostępne online są aktualne i zgodne ze stanem faktycznym i prawnym, odstępuje się od obowiązku przedłożenia wypisu z właściwego rejestru. W takim przypadku OSP weryfikuje dane na podstawie informacji z Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej lub Krajowego Rejestru Sądowego dostępnej online.	Zmiana techniczna pozwalająca na uproszczenie procesów rynku mocy wykonywanych przez użytkowników rejestru poprzez ograniczenie liczby dokumentów w systemie PURM. Dotyczy to braku konieczności załączania przez użytkownika rejestru wypisu z KRS lub CEIDG, w przypadku, gdy dane dostępne online są aktualne i zgodne ze stanem faktycznym i prawnym.
26.	<u>dodaje się pkt 4.1.30 w brzmieniu:</u>	Dodanie punktu wynika z aktualizacji załączników 4.1, 4.2 i 4.3. Przedmiotowe postanowienie umożliwi

	4.1.30. W przypadku zmiany regulaminu obejmującej zmianę wzorów załączników nr 4.1, 4.2 lub 4.3, pełnomocnictwa i upoważnienia udzielone przed dniem wejścia w życie zmiany regulaminu zgodnie z poprzednimi wzorami, zachowują moc w zakresie, w jakim obejmują umocowanie do dokonania określonej czynności.	korzystanie z upoważnień i pełnomocnictw udzielonych na poprzednio obowiązujących wzorach załączników.
27.	<u>pkt 4.3.6 otrzymuje brzmienie:</u> 4.3.6. W przypadkach, o których mowa w pkt. 4.3.5 podpunkt 1) albo 2), OSP, niezwłocznie po ustaniu siły wyższej albo usunięciu awarii, podaje na swojej stronie internetowej, informację o okresie, o który został wydłużony termin na składanie danego wniosku.	Poprawa błędu redakcyjnego.
28.	<u>dodaje się pkt 4.4.11 w brzmieniu:</u> 4.4.11. W przypadku, gdy zgodnie z postanowieniami regulaminu, OSP wyznacza termin na dokonanie określonej czynności przez wnioskodawcę lub dostawcę mocy, OSP może – przed jego upływem – wydłużyć ten termin, o czym niezwłocznie informuje odpowiednio wnioskodawcę albo dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Powyższe nie stosuje się do terminów określonych przez ustawę lub akty wykonawcze wydane na jej podstawie.	Dodanie punktu ma na celu umożliwienie wydłużenia wyznaczonego przez OSP terminu na poprawę bądź uzupełnienie wniosków, oświadczeń i dokumentów składanych w toku procesów rynku mocy.
Rozdział 5. Udział mocy zagranicznych w rynku mocy		
29.	<u>pkt 5.2.2.5 otrzymuje brzmienie:</u> 5.2.2.5. Oferty składane w aukcji wstępnej sporządza się w języku polskim lub w języku angielskim, jeżeli rejestr posiada taką funkcjonalność.	Z uwagi na fakt, że uczestnicy aukcji wstępnej w głównej mierze będą podmiotami zagranicznymi, proponuje się umożliwienie składania ofert w języku angielskim.
30.	<u>dodaje się pkt 5.2.2.10 w brzmieniu:</u> 5.2.2.10. Jeżeli uczestnik aukcji wstępnej, w trakcie jednej aukcji wstępnej, złożył jedną lub więcej ofert obejmujących wolumen mocy przekraczający dopuszczalną wielkość wynikającą z ustanowionego przez niego zabezpieczenia, ważne oferty danego uczestnika wybiera się szeregując je od najtańszej do najdroższej, a następnie przyjmując oferty poczynawszy od najtańszej, aż do osiągnięcia wolumenu mocy wynikającego z ustanowionego zabezpieczenia. W przypadku, gdy kilka ofert ma tę samą cenę, ich kolejność ustalana jest w pierwszej kolejności według kolejnych najniższych jednostkowych wskaźników emisji dwutlenku węgla, a w drugiej kolejności według dokładnego czasu złożenia oferty odczytywanego z rejestru.	Dodanie nowego punktu ma na celu doprecyzowanie zasad wyboru ofert w przypadku, gdy wolumen w ofertach złożonych przez danego uczestnika aukcji wstępnej przekracza wolumen wynikający z ustanowionego zabezpieczenia (art. 9 ust. 3 ustawy).
31.	<u>dodaje się pkt 5.2.2.11 w brzmieniu:</u> 5.2.2.11. Jeżeli ostatnia oferta, której wybranie wraz z ofertami, o których mowa w pkt. 5.2.2.10, spowodowałoby, że łączna wielkość oferowanej mocy przekraczałaby dopuszczalną wielkość wynikającą z zabezpieczenia ustanowionego przez uczestnika aukcji wstępnej, a oferta ta jest: 1) podzielna – ofertę przyjmuje się w części odpowiadającej różnicy między dopuszczalną wielkością wynikającą z ustanowionego zabezpieczenia, a sumą wielkości mocy w pozostałych wybranych ofertach; 2) niepodzielna – ofertę odrzuca się.	Dodanie nowego punktu ma na celu doprecyzowanie zasad wyboru ofert w przypadku, gdy wolumen w ofertach złożonych przez danego uczestnika aukcji wstępnej przekracza wolumen wynikający z ustanowionego zabezpieczenia (art. 9 ust. 3 ustawy).

32.	<u>dodaje się pkt 5.2.2.12 w brzmieniu:</u> 5.2.2.12. W przypadku, o którym mowa w pkt. 5.2.2.11 podpunkt 2), rozpatruje się kolejną ofertę stosując postanowienia pkt. 5.2.2.10 odpowiednio.	Dodanie nowego punktu ma na celu doprecyzowanie zasad wyboru ofert w przypadku, gdy wolumen w ofertach złożonych przez danego uczestnika aukcji wstępnej przekracza wolumen wynikający z ustanowionego zabezpieczenia (art. 9 ust. 3 ustawy).
33.	<u>pkt 5.2.2.10 otrzymuje oznaczenie 5.2.2.13</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 5.2.2.10 zostaje zmieniona na 5.2.2.13.
34.	<u>dodaje się pkt 5.2.2.14 w brzmieniu:</u> 5.2.2.14. OSP publikuje wyniki aukcji wstępnej nie później niż 5 dni roboczych po zakończeniu aukcji mocy, której dotyczyła dana aukcja wstępna.	Zmiana wyjaśniająca, której celem jest zdefiniowanie terminu na publikację wyników aukcji wstępnej.
35.	<u>pkt. 5.2.3.4 – 5.2.3.5 otrzymują brzmienie:</u> 5.2.3.4. Wniosek o certyfikację do aukcji mocy, dotyczący jednostki rynku mocy zastępującej zaakceptowaną ofertę z aukcji wstępnej składa się w języku polskim lub w języku angielskim, jeżeli rejestr posiada taką funkcjonalność. 5.2.3.5. Jedna zaakceptowana oferta z aukcji wstępnej może zostać zastąpiona wyłącznie jedną jednostką rynku mocy, spełniającą warunki określone w art. 16 ust. 1 i 2 ustawy, składającą się z: 1) jednej lub większej liczby jednostek fizycznych zagranicznych wytwórczych, albo 2) jednej lub większej liczby jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania, zlokalizowanych w jednym systemie przesyłowym będącym częścią strefy, której dotyczyła dana aukcja wstępna.	Z uwagi na fakt, że uczestnicy aukcji wstępnej w głównej mierze będą podmiotami zagranicznymi, proponuje się umożliwienie składania wniosków o certyfikację w języku angielskim. Obecne brzmienie pkt. 5.2.3.5 umożliwia utworzenie jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych zlokalizowanych w tej samej strefie. Zgodnie z art. 48 ust. 2 pkt 1 lit. b. ustawy, transakcje na rynku wtórnym mogą dotyczyć wyłącznie jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zlokalizowanych w tym samym systemie przesyłowym. W celu uniknięcia sytuacji wystąpienia jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zlokalizowanych w tej samej strefie, ale różnych systemach przesyłowych (strefa profilu synchronicznego), która byłaby wykluczona z możliwości udziału w rynku wtórnym, proponuje się wprowadzenie ograniczenia, aby jednostka rynku mocy mogła składać się wyłącznie z jednostek fizycznych zagranicznych zlokalizowanych w jednym systemie przesyłowym.
36.	<u>pkt 5.2.3.6 otrzymuje brzmienie:</u> 5.2.3.6. Dane niezbędne do zastąpienia zaakceptowanej oferty z aukcji wstępnej jednostką rynku mocy podawane są przez dostawcę mocy we wniosku o certyfikację, zgodnie z pkt. 7.4.2.13 i 7.4.2.17.	Zmiana doprecyzująca.
Rozdział 6. Certyfikacja ogólna		

37.	<u>dodaje się pkt 6.3.1.4 w brzmieniu:</u> 6.3.1.4. W przypadku wielokrotnego złożenia wniosku o wpis do rejestru w jednej certyfikacji ogólnej dla tej samej jednostki fizycznej, przez różnych wnioskodawców, rozpatruje się wyłącznie wniosek o wpis do rejestru złożony przez wnioskodawcę, który złożył wniosek najwcześniej spośród wnioskodawców, którzy wykazali posiadanie odpowiedniego umocowania do dysponowania tą jednostką. W odniesieniu do wniosków złożonych przez pozostałych wnioskodawców OSP odmawia wpisu do rejestru.	Dodanie proponowanego postanowienia ma na celu określenie zasad weryfikacji wniosków o wpis do rejestru przez OSP w przypadku złożenia wniosku o wpis do rejestru tej samej jednostki fizycznej przez wielu wnioskodawców.
38.	<u>dotychczasowy pkt 6.3.1.4 otrzymuje oznaczenie 6.3.1.5</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 6.3.1.4 zostaje zmieniona na 6.3.1.5.
39.	<u>dodaje się pkt 6.3.3.8 w brzmieniu:</u> 6.3.3.8. Niezależnie od przypadków określonych w pkt. 6.3.3.7, OSP odmawia wpisania jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do rejestru także w innych przypadkach wskazanych w ustawie.	Wprowadzenie proponowanych postanowień Regulaminu ma na celu zapewnienie możliwości odmowy wpisania jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do rejestru przez OSP z przyczyn nieujętych w pkt. 6.3.3.7, a wyszczególnionych bezpośrednio w ustawie.
40.	<u>dotychczasowe pkt. 6.3.3.8 – 6.3.3.9 otrzymują odpowiednio oznaczenie 6.3.3.9 – 6.3.3.10</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 6.3.3.8 – 6.3.3.9 zostaje zmieniona odpowiednio na: 6.3.3.9 – 6.3.3.10.
Rozdział 7. Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych		
41.	<u>pkt 7.1.9 otrzymuje brzmienie:</u> 7.1.9. Udział w certyfikacji do aukcji głównej lub aukcji dodatkowych jest równoznaczny z wyrażeniem zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących zgłoszonych w tej certyfikacji jednostek fizycznych, w okresie ważności wydanego certyfikatu.	Proponowana zmiana wynika z konieczności uściślenia okresu obowiązywania zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych.
42.	<u>pkt 7.2.5 otrzymuje brzmienie:</u> 7.2.5. W przypadku nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, o której mowa w pkt. 7.2.4 podpunkt 1) albo 2), OSP kwalifikuje w certyfikacji do aukcji głównej tę jednostkę jako uprawnioną do oferowania obowiązku mocowego na okres dłuższy o dwa lata niż maksymalny okres dostaw określony odpowiednio w pkt. 7.2.4 podpunkt 1) albo 2) – jeżeli we wniosku o certyfikację wykazano spełnienie warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy.	Poprawa błędu redakcyjnego.
43.	<u>pkt 7.2.7 otrzymuje brzmienie:</u> 7.2.7. W przypadku modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, OSP kwalifikuje w certyfikacji do aukcji głównej tę jednostkę jako uprawnioną do zawarcia umowy mocowej na okres dłuższy o dwa lata niż maksymalny okres określony w pkt. 7.2.6 – jeżeli we wniosku o certyfikację wykazano spełnienie warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy.	Poprawa błędu redakcyjnego.

44.	<u>pkt 7.4.1.4 otrzymuje brzmienie:</u> 7.4.1.4. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć wniosek o certyfikację do aukcji mocy nie wcześniej niż w dacie rozpoczęcia odpowiedniej certyfikacji i nie później niż 10. dnia roboczego tej certyfikacji. Wnioski o certyfikację złożone w innym terminie pozostawia się bez rozpoznania.	Zmiana ma na celu wydłużenie czasu na składanie wniosków o certyfikację i zapobieżenie sytuacjom, kiedy ostatni dzień składania wniosków przypada w dniu wolnym od pracy. Zmiana ta umożliwi OSP zapewnienie wsparcia dostawcom mocy w całym okresie na składanie wniosków o certyfikację, a składającym wnioski da więcej czasu na przygotowanie dokumentów niezbędnych do złożenia ww. wniosków.
45.	<u>w 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);	Zmiana techniczna związana z koniecznością podania wielkości oferowanego obowiązku mocowego jedynie w przypadku, gdy wniosek o certyfikację dotyczy udziału w aukcji.
46.	<u>pkt 7.4.2.2 otrzymuje brzmienie:</u> 7.4.2.2. Na potrzeby złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 13) i 7.4.2.14 podpunkt 13), jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej wyznacza się zgodnie ze wzorem: $EJ = \frac{0,0036 \cdot (1 - t_{CO_2}) \cdot \sum_{p=1}^{p=n} U_p \cdot WE_p}{\eta_{proj}}$ gdzie: EJ – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla danej jednostki wytwórczej, wyrażoną w gCO₂/kWh; t_{CO_2} – oznacza udział emisji dwutlenku węgla, która została przeniesiona z jednostki wytwórczej do instalacji, o których mowa w art. 49 ust. 1 lit. a lub b rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniającego rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012 (Dz. Urz. UE L 334 z 31 grudnia 2018 r. str. 1), w całkowitej emisji tej jednostki, wyrażony w %; p – jest oznaczeniem paliwa, gdzie n jest liczbą paliw wykorzystywanych w danej jednostce wytwórczej; U_p – oznacza udział energetyczny danego paliwa w całym paliwie dostarczanym do danej jednostki wytwórczej, w okresie całego roku kalendarzowego, wyrażony w %; WE_p – oznacza wskaźnik emisji dwutlenku węgla, dla danego paliwa, wyznaczony tak jak na potrzeby raportowania emisji określonych w rozporządzeniu wykonawczym Komisji (UE) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniającym rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012, wyrażony w kgCO₂/TJ; η_{proj} – oznacza sprawność w warunkach projektowych wytwarzania energii elektrycznej w danej jednostce wytwórczej, liczoną jako iloraz mocy elektrycznej netto i całkowitego zużycia paliwa, w warunkach	Zmiana techniczna, której celem jest ujednolicenie definicji WE_p z definicją wskazaną w załączniku 7.10.

	projektowych przy mocy osiągalnej netto, uwzględniając wyniki pomiarów eksploatacyjnych, gwarancyjnych lub pomodernizacyjnych w zależności, które z nich są najnowsze.	
47.	<u>w pkt. 7.4.2.11 podpunkt 4) otrzymuje brzmienie:</u> 4) informacje potwierdzające możliwość pozyskania finansowania inwestycji, obejmujące: a) oświadczenie, że inwestycja będzie finansowana ze środków własnych, lub b) promesę umowy bankowej lub umowę bankową na finansowanie inwestycji, lub c) aktualną ocenę inwestycyjną (rating) spełniającą wymagania określone w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 51 ust. 1 ustawy, jak dla zwolnienia z ustanowienia zabezpieczenia finansowego, lub d) oświadczenie spółki z grupy kapitałowej inwestora o zapewnieniu finansowania inwestycji, lub e) promesę finansowania lub umowę obejmującą finansowanie inwestycji;	Proponowana zmiana rozszerza katalog informacji, które mogą być wykazane jako potwierdzenie możliwości pozyskania finansowania inwestycji, wraz z dopuszczeniem jednoczesnego wykazania więcej niż jednego sposobu finansowania danej inwestycji.
48.	<u>w pkt. 7.4.2.11 podpunkt 5) otrzymuje brzmienie:</u> 5) harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.2 do regulaminu;	Zmiana techniczna polegająca na zastosowaniu bezpośredniego odwołania do treści załącznika nr 7.2 do Regulaminu.
49.	<u>w pkt. 7.4.2.11 podpunkt 6) otrzymuje brzmienie:</u> 6) informację o okresie trwania obowiązku mocowego, z uwzględnieniem pkt. 7.2.3 i 7.2.5, wynikającego z umowy mocowej, którą dostawca mocy planuje zawrzeć w wyniku aukcji mocy w odniesieniu do tej jednostki.	Poprawa błędu redakcyjnego.
50.	<u>w pkt. 7.4.2.12 podpunkt 5) otrzymuje brzmienie:</u> 5) informacje potwierdzające możliwość pozyskania finansowania inwestycji, obejmujące: a) oświadczenie, że modernizacja jednostki wytwórczej będzie finansowana ze środków własnych, lub b) promesę umowy bankowej lub umowę bankową na finansowanie inwestycji, lub c) aktualną ocenę inwestycyjną (rating) spełniającą wymagania określone w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 51 ust. 1 ustawy, jak dla zwolnienia z ustanowienia zabezpieczenia finansowego, lub d) oświadczenie spółki z grupy kapitałowej inwestora o zapewnieniu finansowania inwestycji, lub e) promesę finansowania lub umowę obejmującą finansowanie inwestycji;	Proponowana zmiana rozszerza katalog informacji, które mogą być wykazane jako potwierdzenie możliwości pozyskania finansowania inwestycji, wraz z dopuszczeniem jednoczesnego wykazania więcej niż jednego sposobu finansowania danej inwestycji.
51.	<u>w pkt. 7.4.2.12 podpunkt 6) otrzymuje brzmienie:</u> 6) harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.3 do regulaminu;	Zmiana techniczna polegająca na zastosowaniu bezpośredniego odwołania do treści załącznika nr 7.3 do Regulaminu.
52.	<u>w pkt. 7.4.2.12 podpunkt 8) otrzymuje brzmienie:</u> 8) informację o okresie trwania obowiązku mocowego, z uwzględnieniem pkt. 7.2.6 i 7.2.7, wynikającego z umowy mocowej, którą dostawca mocy planuje zawrzeć w wyniku aukcji mocy w odniesieniu do tej jednostki.	Poprawa błędu redakcyjnego.
53.	<u>w pkt. 7.4.2.13 podpunkty 2) – 5) otrzymują brzmienie:</u> 2) informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkty 1), 2), 7) – 16); 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	Proponowana zmiana rozszerza zawartość wniosku o certyfikację o niezbędne dane identyfikacyjne wraz z ujednoliceniem zasad dotyczących jednostek zagranicznych z zasadami przyjętymi dla jednostek

	większą niż iloczyn mocy osiągalnej netto tej jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j); 4) dla każdej jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy, wystawione, zgodnie ze wzorem określonym w załączniku nr 7.4, przez właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej operatora systemu przesyłowego, potwierdzenie zgodności ze stanem faktycznym parametrów technicznych oraz jej lokalizacji; 5) dla każdej jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy, wystawione, zgodnie ze wzorem określonym w załączniku nr 7.5, zobowiązanie właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej operatora systemu przesyłowego, do przekazywania OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych oraz danych o składanych przez jednostkę fizyczną zagraniczną wytwórczą ofertach wytwarzania, umożliwiających weryfikację oraz rozliczenie wykonania obowiązku mocowego;	krajowych. Dodatkowo, doprecyzowano, że załączniki 7.4 i 7.5 do Regulaminu powinny być wystawione oddzielnie dla każdej jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy.
54.	<u>w pkt. 7.4.2.14 podpunkt 4) lit. b) otrzymuje brzmienie:</u> b) harmonogram rzeczowo-finansowy, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.6 do regulaminu;	Zmiana techniczna polegająca na zastosowaniu bezpośredniego odwołania do treści załącznika nr 7.6 do Regulaminu.
55.	<u>w pkt. 7.4.2.14 podpunkt 4) dodaje się lit. d) w brzmieniu:</u> d) informację o okresie trwania obowiązku mocowego, z uwzględnieniem pkt. 7.2.10, wynikającego z umowy mocowej, którą dostawca mocy planuje zawrzeć w wyniku aukcji mocy w odniesieniu do tej jednostki;	Proponowana zmiana uzupełnia zawartość wniosku o certyfikację jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania o informację o okresie trwania obowiązku mocowego.
56.	<u>w pkt. 7.4.2.14 podpunkt 8) otrzymuje brzmienie:</u> 8) potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15, z mocą nie mniejszą niż iloczyn 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;	Zmiana doprecyzująca polegająca na dodaniu granicznej mocy redukcji zapotrzebowania, która musi być wykazana w potwierdzeniu wykonania testu, w przypadku ubiegania się o utworzenie potwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
57.	<u>pkt 7.4.2.16 otrzymuje brzmienie:</u> 7.4.2.16. Okres ponoszenia nakładów, o których mowa w pkt. 7.4.2.11 podpunkt 1), 7.4.2.12 podpunkt 1) oraz 7.4.2.14 podpunkt 4) lit. a) obejmuje okres od początku roku, w którym odbywa się aukcja główna na dany rok dostaw do końca roku poprzedzającego rok dostaw. Te same nakłady inwestycyjne mogą być wykorzystane przez jednostkę rynku mocy tylko na potrzeby jednej umowy mocowej.	Proponowana zmiana uściśla okres ponoszenia nakładów inwestycyjnych w przypadku ubiegania się o umowę na więcej niż 1 rok dostaw.
58.	<u>w pkt. 7.4.2.17 podpunkty 3) – 5) otrzymują 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 jednostki rynku mocy i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j); 4) dla każdej jednostki fizycznej zagranicznej redukcji zapotrzebowania wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy, wystawione, zgodnie ze wzorem określonym w załączniku nr 7.4, przez właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej zagranicznej operatora systemu przesyłowego, potwierdzenie zgodności ze stanem faktycznym parametrów technicznych oraz jej lokalizacji;	Proponowana zmiana polega na doprecyzowaniu definiowania wielkości obowiązku mocowego dla jednostek rynku mocy składającej się z jednostki fizycznej zagranicznej redukcji zapotrzebowania. Dodatkowo, doprecyzowano, że załączniki 7.4 i 7.5 do Regulaminu powinny być wystawione oddzielnie dla każdej jednostki fizycznej zagranicznej redukcji zapotrzebowania wchodzącej w skład jednostki rynku mocy.

	5) dla każdej jednostki fizycznej zagranicznej redukcji zapotrzebowania wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy, wystawione, zgodnie ze wzorem określonym w załączniku nr 7.5, zobowiązanie właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej zagranicznej redukcji zapotrzebowania operatora systemu przesyłowego, do przekazywania OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych oraz danych o składanych przez jednostkę fizyczną zagraniczną redukcji zapotrzebowania ofertach redukcji poboru energii elektrycznej, umożliwiających weryfikację oraz rozliczenie wykonania obowiązku mocowego;	
59.	<u>pkt 7.4.2.20 otrzymuje brzmienie:</u> 7.4.2.20. 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) lit. a) – c) w odniesieniu do tej jednostki fizycznej składane są zgodnie z najlepszą wiedzą w dacie składania wniosku o certyfikację; 2) pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) lit. d) obejmują prognozowane na pierwszy okres dostaw wartości jednostkowych wskaźników emisji wskazanych substancji uwzględniające: zakładaną roczną produkcję energii elektrycznej brutto, zakładaną roczną ilość wytworzonego ciepła oraz przewidywane parametry paliwa; 3) pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) lit. e) – f) obejmują wartości prognozowane na pierwszy rok dostaw; 4) pkt. 7.4.2.1 podpunkt 10) składane są zgodnie z najlepszą wiedzą w dacie składania wniosku o certyfikację.	Proponowana zmiana ma na celu wskazanie sposobu obliczania wybranych parametrów techniczno-ekonomicznych w odniesieniu do jednostki rynku mocy wytwórczej, w skład której wchodzi jednostka fizyczna wytwórcza planowana – bez względu na typ jednostki rynku mocy. Ponadto, zmiana ma na celu uspołnienie zasad obliczania jednostkowych wskaźników emisji w odniesieniu do produkcji energii elektrycznej brutto i wytworzonego ciepła dla istniejących i nowych jednostek rynku mocy wytwórczych.
60.	<u>pkt 7.4.3.5 otrzymuje brzmienie:</u> 7.4.3.5. Z zastrzeżeniem pkt. 7.4.4, OSP odmawia wydania certyfikatu dla jednostki rynku mocy w przypadku, gdy wniosek o certyfikację nie spełnia wymogów określonych w art. 15, art. 16 ust. 1 lub 2, art. 19 lub art. 20 ustawy, lub określonych w regulaminie, a w szczególności w przypadku stwierdzenia, że: 1) przekazane dane są niekompletne lub niepoprawne; 2) załączniki do wniosku zostały złożone na formularzach lub wzorach niezgodnych z regulaminem; 3) nie wykazano właściwego umocowania do działania w imieniu dostawcy mocy, zgodnie z pkt. 4.1.6 lub umocowania dostawcy mocy do dysponowania jednostką fizyczną, zgodnie z pkt. 4.1.9; 4) wniosek nie spełnia wymagań, o których mowa w pkt. 7.1.4; 5) wniosek obejmuje jednostkę fizyczną, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 7.1.6; 6) wniosek obejmuje jednostkę fizyczną, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza, która rozpoczęła komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r., niespełniająca limitu emisji oraz wolumenu emisji wyznaczonego dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających certyfikację do aukcji; 7) przekazane dane są niezgodne z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów; 8) wystąpiła podstawa do odmowy wydania certyfikatu zgodnie z postanowieniami pkt. 7.4.1.7; 9) niezależna ekspertyza została sporządzona w sposób niezgodny z pkt. 7.4.5.	Poprawa błędu redakcyjnego oraz rozszerzenie brzmienia podpunktu 3) w celu jego doprecyzowania.
61.	<u>dodaje się pkt 7.4.3.6 w brzmieniu:</u> 7.4.3.6. Niezależenie od przypadków określonych w pkt 7.4.3.5, OSP odmawia wydania certyfikatu jednostce rynku mocy także w innych przypadkach wskazanych w ustawie.	Proponowana zmiana zapewnia możliwość odmowy wydania certyfikatu przez OSP z przyczyn nieujętych w pkt. 7.4.3.5, a wyszczególnionych bezpośrednio w ustawie.

62.	<u>dotychczasowy pkt 7.4.3.6 otrzymuje oznaczenie 7.4.3.7</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 7.4.3.6 zostaje zmieniona na 7.4.3.7.
63.	<u>w pkt. 7.4.5.1 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u> 1) uzyskania certyfikatu dla nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, uprawniającego dostawcę mocy do zawarcia umowy mocowej na więcej niż jeden rok dostaw w wyniku aukcji głównej;	Ujednolicenie brzmienia pkt. 7.4.5.1 podpunkt 1) oraz 2).
64.	<u>w pkt. 7.4.5.1 dodaje się podpunkt 3) w brzmieniu:</u> 3) spełnienia przez jednostki rynku mocy Finansowego Kamienia Milowego, o którym mowa w pkt. 14.1.1, w przypadku, o którym mowa w pkt. 14.1.1.5 podpunkt 2);	Zmiana wynikowa polegająca na uwzględnieniu przypadku aktualizacji niezależnej ekspertyzy w przypadku kiedy nakłady inwestycyjne wykazywane wraz z oświadczeniem o spełnieniu Finansowego Kamienia Milowego są różne od nakładów wskazanych we wniosku o certyfikację.
65.	<u>w pkt. 7.4.5.1 dotychczasowy podpunkt 3) otrzymuje oznaczenie 4)</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego podpunktu 3) zostaje zmieniona na 4).
66.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 7.4.5.1 podpunkt 3) zastępuje się odwołaniem do pkt. 7.4.5.1 podpunkt 4)</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego podpunktu 3) w pkt 7.4.5.1.
67.	<u>w pkt. 7.4.5.2 podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:</u> 2) potwierdzenie nakładów przedstawionych w harmonogramie rzeczowo-finansowym inwestycji stanowiącym załącznik do wniosku o certyfikację, w odniesieniu do zadeklarowanych przez dostawcę mocy we wniosku o certyfikację, planowanych lub poniesionych nakładów finansowych;	Poprawa błędu redakcyjnego.
68.	<u>w pkt. 7.4.5.2 dodaje się podpunkt 3) w brzmieniu:</u> 3) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy zgodnie z art. 25 ust. 5 ustawy – planowane spełnienie w okresie trwania obowiązku mocowego przez jednostkę fizyczną wchodzącą w skład nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, parametru, o którym mowa odpowiednio w art. 25 ust. 5 pkt 1 lub 2 ustawy.	Proponowana zmiana obejmuje dodanie do zawartości niezależnej ekspertyzy informacji o planowanym spełnieniu parametru, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 lub 2 ustawy. Zmiana ta jest zgodna z przepisami ustawy.
69.	<u>dodaje się pkt 7.4.5.3 w brzmieniu:</u> 7.4.5.3. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.4.5.1 podpunkt 3), niezależna ekspertyza zawiera potwierdzenie nakładów przedstawionych w harmonogramie rzeczowo-finansowym inwestycji stanowiącym załącznik do oświadczenia potwierdzającego spełnienie Finansowego Kamienia Milowego.	Zmiana wynikowa polegająca na uwzględnieniu zmiany nakładów inwestycyjnych wykazywanych wraz z oświadczeniem o spełnieniu Finansowego Kamienia Milowego w przypadku, gdy są one różne od nakładów wskazanych we wniosku o certyfikację.
70.	<u>dotychczasowe pkt. 7.4.5.3 – 7.4.5.9 otrzymują odpowiednio oznaczenie 7.4.5.4 – 7.4.5.10</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 7.4.5.3 – 7.4.5.9 zostaje zmieniona odpowiednio na: 7.4.5.4 – 7.4.5.10.

71.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 7.4.5.3 – 7.4.5.4, 7.4.5.8 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 7.4.5.4 – 7.4.5.5, 7.4.5.9</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 7.4.5.3 – 7.4.5.4, 7.4.5.8.
72.	<u>pkt 7.4.5.4 (poprzednio 7.4.5.3) otrzymuje brzmienie:</u> 7.4.5.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.4.5.1 podpunkt 4), niezależna ekspertyza zawiera: 1) informacje, o których mowa odpowiednio w pkt. 14.1.2.3 podpunkt 2) lub pkt. 14.1.2.4 podpunkt 1), potwierdzające, że w rozumieniu ustawy Prawo ochrony środowiska, a w szczególności regulacji wynikających z przepisów dyrektywy 2010/75/UE lub odpowiednio dyrektywy 2015/2193, każdy obiekt energetycznego spalania technologicznie powiązany z jednostką rynku mocy, tj. obiekt, którego działanie jest niezbędne, aby jednostka rynku mocy mogła w pełni wykonywać swój obowiązek mocowy, jest objęty decyzją udzielającą pozwolenia zintegrowanego lub innego równoważnego dokumentu (wydana decyzja, znajdująca się w obrocie prawnym); 2) potwierdzenie nakładów przedstawionych w harmonogramie rzeczowo-finansowym inwestycji stanowiącym załącznik do oświadczenia potwierdzającego spełnienie Operacyjnego Kamienia Milowego; 3) potwierdzenie spełnienia w okresie trwania obowiązku mocowego parametru, o którym mowa odpowiednio w art. 25 ust. 5 pkt 1 lub 2 ustawy – w przypadku jednostki rynku mocy wytwórczej, która na podstawie art. 25 ust. 5 ustawy, w wyniku aukcji głównej zawarła umowę mocową na okres dłuższy niż wynikający z art. 25 ust. 4 ustawy.	Doprecyzowanie postanowień Regulaminu dotyczących pozwolenia zintegrowanego oraz wskazanie, że potwierdzenie nakładów inwestycyjnych powinno być odniesione do przedstawionego w harmonogramie rzeczowo-finansowym, przedstawionym na etapie składania oświadczenia o spełnieniu Operacyjnego Kamienia Milowego. Ponadto, zmiana obejmuje dodanie do zawartości niezależnej ekspertyzy informacji o planowanym spełnieniu parametru, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 lub 2 ustawy.
73.	<u>pkt 7.4.5.5 (poprzednio 7.4.5.4) otrzymuje brzmienie:</u> 7.4.5.5. W przypadku, gdy nakłady, o których mowa w pkt. 7.4.5.2 podpunkt 2), 7.4.5.3 lub 7.4.5.4 podpunkt 2), dotyczą instalacji wspólnych dla wielu jednostek fizycznych, są one przypisywane pojedynczym jednostkom rynku mocy, poprzez alokowanie tych nakładów na jednostki fizyczne wchodzące w skład poszczególnych jednostek rynku mocy.	Zmiana techniczna polegająca na rozszerzeniu listy odwołań o nowododany pkt 7.4.5.3.
74.	<u>pkt 7.4.5.6 (poprzednio 7.4.5.5) otrzymuje brzmienie:</u> 7.4.5.6. Alokacja nakładów, o której mowa w pkt. 7.4.5.5, odbywa się proporcjonalnie do mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej w okresie dostaw w przypadku, gdy nie jest możliwe jednoznaczne wskazanie odrębnych nakładów przypisanych danej jednostce fizycznej według zrealizowanego zakresu prac.	Proponowana zmiana doprecyzowuje zapis, że alokacja nakładów powinna się odbywać proporcjonalnie do mocy jedynie w przypadku, gdy nie jest możliwe odrębne wskazanie nakładów przypisanych danej jednostce fizycznej.
75.	<u>w pkt. 7.5.1.1 podpunkt 7) otrzymuje brzmienie:</u> 7) kwalifikację jednostki rynku mocy, zgodnie z pkt. 7.2.1 albo 7.2.2;	Poprawa błędu redakcyjnego.
76.	<u>w pkt. 7.5.2.1 podpunkt 6) otrzymuje brzmienie:</u> 6) kwalifikację jednostki rynku mocy, zgodnie z pkt. 7.2.1 albo 7.2.2;	Poprawa błędu redakcyjnego.
77.	<u>dodaje się pkt. 7.5.3.2 – 7.5.3.5 w brzmieniu:</u> 7.5.3.2. W przypadku jednostek rynku mocy, które zawarły umowę mocową w wyniku aukcji głównej na więcej niż 1 okres dostaw, certyfikat upoważnia do udziału w rynku wtórnym we wszystkich okresach dostaw przypadających w okresie, na który została zawarta ta umowa mocowa.	Proponowana zmiana uściśla okres ważności certyfikatu w zakresie dopuszczania do udziału w rynku wtórnym oraz właściwej wartości korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności.

	7.5.3.3. W przypadku skrócenia czasu trwania umowy mocowej do jednego roku, na podstawie art. 46 ust. 2 lub 3 ustawy, certyfikat upoważnia do udziału w rynku wtórnym w roku dostaw wynikającym ze skrócenia czasu trwania tej umowy mocowej. 7.5.3.4. Na potrzeby udziału w rynku wtórnym, na podstawie certyfikatu, o którym mowa w pkt. 7.5.3.2 oraz 7.5.3.3, przyjmuje się, że dla danej jednostki rynku mocy, w całym okresie obowiązywania certyfikatu, stosuje się korekcyjny współczynnik dyspozycyjności, który był określony dla pierwszego okresu dostaw objętego tym certyfikatem. 7.5.3.5. W przypadku jednostki rynku mocy, dla której w toku aukcji mocy nie została zawarta umowa mocowa lub została zawarta umowa mocowa na nie więcej niż 1 okres dostaw, certyfikat upoważnia do udziału w rynku wtórnym wyłącznie w roku dostaw, w odniesieniu do którego prowadzona była dana aukcja mocy, z zastrzeżeniem art. 24 ust. 2 ustawy.	
78.	<u>dotychczasowe pkt. 7.5.3.2 – 7.5.3.6 otrzymują odpowiednio oznaczenie 7.5.3.6 – 7.5.3.10</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 7.5.3.2 – 7.5.3.6 zostaje zmieniona odpowiednio na: 7.5.3.6 – 7.5.3.10.
Rozdział 8. Parametry aukcji mocy		
79.	<u>pkt 8.1.2 otrzymuje brzmienie:</u> 8.1.2. Parametry aukcji mocy obejmują wielkości: 1) w przypadku aukcji głównej: a) PZM – prognozowane zapotrzebowanie na moc w aukcji mocy, wyrażone w MW; b) CeWe – cena wejścia na rynek nowej jednostki wytwórczej, odzwierciedlająca alternatywny koszt pozyskania mocy przez operatora poprzez budowę jednostki wytwórczej o najniższych operacyjnych i kapitałowych kosztach stałych, z uwzględnieniem potencjalnej marży na sprzedaży energii elektrycznej i świadczeniu usług systemowych, o których mowa w art. 9c ust. 2 pkt 8 ustawy Prawo energetyczne, wyrażona w zł/kW/rok; c) A – współczynnik zwiększający cenę, o której mowa w lit. b), służący do wyznaczenia ceny maksymalnej obowiązującej w aukcji; d) X – parametr wyznaczający wielkość mocy poniżej zapotrzebowania, o którym mowa w lit. a), dla której cena osiąga wartość maksymalną, o której mowa w lit. b), wyrażony w %; e) Y – parametr wyznaczający wielkość mocy ponad zapotrzebowanie, o którym mowa w lit. a), dla której cena osiąga wartość minimalną równą 0,01 zł/kW/miesiąc, wyrażony w %; f) CeCe – cena maksymalna określona dla cenobiorcy, wyznaczona w oparciu o typowe kapitałowe i operacyjne koszty stałe, wyrażona w zł/kW/rok; g) maksymalna liczba rund aukcji; h) maksymalne wolumeny obowiązków mocowych dla stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy, wyrażone w MW; i) minimalne wielkości obowiązków mocowych planowanych do pozyskania w wyniku aukcji dodatkowych na poszczególne kwartały roku dostaw, którego dotyczy aukcja główna, wyrażone w MW;	Poprawa błędu redakcyjnego i doprecyzowanie pojęcia jednostkowego poziomu nakładów inwestycyjnych netto.

	j) korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii wytwarzania energii elektrycznej; k) jednostkowy poziom nakładów inwestycyjnych odniesiony do mocy osiągalnej netto, warunkujący kwalifikację jednostki rynku mocy jako nowej jednostki rynku mocy wytwórczej uprawnionej do oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 15 okresów dostaw w aukcji głównej, wyrażony w zł/kW; l) jednostkowy poziom nakładów inwestycyjnych netto odniesiony do mocy osiągalnej netto, warunkujący kwalifikację jednostki rynku mocy jako nowej jednostki rynku mocy wytwórczej albo modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej albo jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, uprawnionej do oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 5 okresów dostaw w aukcji głównej, wyrażony w zł/kW. 2) w przypadku aukcji dodatkowych – parametry, o których mowa w podpunkcie 1 lit. a) – h) wyznaczone odpowiednio dla kwartałów dostaw oraz parametry, o których mowa w podpunkcie 1) lit. j), które obowiązywały podczas aukcji głównej na ten sam rok dostaw.	
80.	pkt 8.2.1.3 otrzymuje brzmienie: 8.2.1.3. PZM wyznaczany jest w trakcie analizy stochastycznej wielu scenariuszy, zgodnie z zależnościami: 1) określone jest, czy występuje niezbilansowanie mocy zgodnie ze wzorem: $ENSh_i^{S,q}(PZM^q) = \begin{cases} 1 & \text{dla } PZM^q - (P_i^{S,q} + NAD - \Delta_i^{S,q}) < 0 \\ 0 & \text{dla } PZM^q - (P_i^{S,q} + NAD - \Delta_i^{S,q}) \geq 0 \end{cases}$ gdzie: i – oznacza kolejną godzinę analizy w danym kwartale; q – oznacza kwartał roku; S – oznacza scenariusz; PZM^q – oznacza szukane prognozowane zapotrzebowanie na moc w danym kwartale q; $P_i^{S,q}$ – oznacza prognozowane zapotrzebowanie sieci w danej godzinie i, w danym scenariuszu S i w danym kwartale q; NAD – oznacza wymaganą nadwyżkę mocy ponad prognozowane zapotrzebowanie sieci; $\Delta_i^{S,q}$ – oznacza moc dyspozycyjną nie biorącą udziału w rynku mocy w danej godzinie i, w danym scenariuszu S i w danym kwartale q; $ENSh_i^{S,q}$ – określa czy występuje zbilansowanie (wynik działania równy 0) albo niezbilansowanie (wynik działania równy 1) mocy w danej godzinie i, w danym scenariuszu S i w danym kwartale q. 2) dla każdego kwartału szukane jest PZM^q (PZM^1, PZM^2, PZM^3, PZM^4), dla którego wartość oczekiwana liczby godzin, w których występuje niezbilansowanie spełnia założony standard bezpieczeństwa: $\bigwedge_{q \in \{1,2,3,4\}} \bigvee_{PZM^q} \mathbb{E} \left(\sum_{i=1}^j ENSh_i^{S,q}(PZM^q) \right) \leq LOLE^q$	Przeniesienie symbolu j z podpunktu 1) do podpunktu 2). Zmiana błędnie wpisanej wartości $ENSh_i^{S,q}$ przy niezbilansowaniu z 0 na 1.

	gdzie: j – oznacza liczbę godzin w danym kwartale; $LOLE^q$ – oznacza kwartalny standard bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych uwzględniający standard bezpieczeństwa dla roku dostaw; $\mathbb{E}$ – oznacza wartość oczekiwaną zmiennej losowej.	
81.	<u>pkt 8.2.4.4 otrzymuje brzmienie:</u> 8.2.4.4. Proponowane wartości korekcyjnych współczynników dyspozycyjności zawierają się w przedziale od 0 do 100% i wyznaczone są z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku.	Zmiana dokładności wyznaczania propozycji korekcyjnych współczynników dyspozycyjności, w celu zachowania zgodności z praktyką stosowaną w przepisach wydawanych corocznie na podstawie art. 34 ustawy.
Rozdział 9. Aukcje mocy		
82.	<u>pkt 9.1.4 otrzymuje brzmienie:</u> 9.1.4. Nie później niż 7 dni kalendarzowych przed aukcją mocy OSP publikuje na swojej stronie internetowej szczegółowy harmonogram aukcji mocy, obejmujący: 1) godzinę rozpoczęcia aukcji mocy; 2) godzinę rozpoczęcia i zakończenia każdej rundy aukcji mocy; 3) ceny wywoławcze poszczególnych rund aukcji mocy; 4) w przypadku aukcji głównej: zaokrągloną do 1000 MW łączną wielkość obowiązków mocowych oferowanych przez dostawców mocy; 5) w przypadku aukcji dodatkowych zaokrąglone do 500 MW łączne wielkości obowiązków mocowych oferowanych przez dostawców mocy na poszczególne kwartały roku dostaw.	Proponowana zmiana terminu publikacji szczegółowego harmonogramu aukcji mocy jest związana z terminem na ustanowienie zabezpieczenia finansowego na rzecz operatora, określonym na 10 dni kalendarzowych przed rozpoczęciem aukcji mocy. Przy dotychczasowym terminie, określonym na 14 dni kalendarzowych przed rozpoczęciem aukcji mocy, w 10. dniu kalendarzowym przed aukcją mocy, występuje konieczność korekty części opublikowanych wielkości w przypadku, kiedy w stosunku do części jednostki rynku mocy, w wymaganym terminie nie zostanie ustanowione zabezpieczenie finansowe.
83.	<u>w pkt. 9.2.2.7 dotychczasowe podpunkty 5) – 6) otrzymują odpowiednio oznaczenie 1) – 2)</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych podpunktów 5) i 6) zostaje zmieniona odpowiednio na: 1) i 2).
84.	<u>w pkt. 9.2.3.4 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u> 1) zero – dla jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania składających się wyłącznie z jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania bez generacji wewnętrznej lub jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych;	Zmiana doprecyzowująca polegająca na wskazaniu właściwego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych.
85.	<u>w pkt. 9.2.3.4 podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:</u>	Zmiana doprecyzowująca polegająca na wskazaniu właściwego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla

	2) wskaźnikowi emisji dwutlenku węgla wskazanemu we wniosku o certyfikację – w przypadku jednostek rynku mocy wytwórczych oraz jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w skład których wchodzi co najmniej jedna jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną;	jednostek rynku mocy wytwórczych oraz jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w których skład wchodzi co najmniej jedna jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną. Dodatkowo doprecyzowano, że wskaźnik dotyczy jednostki rynku mocy.
86.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 9.2.3.4 podpunkt 3)</u>	Usunięcie podpunktu 3) wynika z faktu, że sposób przyjęcia wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla jednostek rynku mocy wytwórczych określono w pkt. 9.2.3.4 podpunkt 2).
87.	<u>dotychczasowy pkt 9.2.3.4 podpunkt 4) otrzymuje oznaczenie 9.2.3.4 podpunkt 3)</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 9.2.3.4 podpunkt 4) zostaje zmieniona na 9.2.3.4 podpunkt 3).
88.	<u>pkt 9.2.3.8 otrzymuje brzmienie:</u> 9.2.3.8 Algorytmu kosztów i korzyści nie stosuje się w przypadku kiedy: 1) suma obowiązków mocowych wynikających z ofert znajdujących się poniżej krzywej zapotrzebowania na moc, w tym oferty przecinającej krzywą zapotrzebowania na moc, jest równa zapotrzebowaniu wynikającemu z krzywej zapotrzebowania na moc – w takim przypadku ceną zamknięcia aukcji jest cena oferty przecinającej krzywą zapotrzebowania na moc, a umowy mocowe zawiera się w odniesieniu do ofert znajdujących się poniżej krzywej zapotrzebowania na moc, w tym również w odniesieniu do oferty wyznaczającej cenę zamknięcia aukcji, albo 2) co najmniej jedna oferta leży w całości na krzywej zapotrzebowania na moc oraz jednocześnie nie ma oferty leżącej w części na krzywej zapotrzebowania na moc – w takim przypadku ceną zamknięcia aukcji jest cena maksymalna obowiązująca w aukcji, a umowy mocowe zawiera się w odniesieniu do ofert znajdujących się poniżej krzywej zapotrzebowania na moc oraz do wszystkich ofert leżących w całości na krzywej zapotrzebowania na moc.	Zmiana doprecyzowująca, której celem jest wyłączenie stosowania algorytmu kosztów i korzyści do rozstrzygnięcia aukcji mocy w sytuacji szczególnej, kiedy rozstrzygnięcie aukcji odbywa się w oparciu o ofertę, która leży w całości na krzywej zapotrzebowania na moc.
Rozdział 10. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej		
89.	<u>pkt 10.1.2 otrzymuje brzmienie:</u> 10.1.2. Zastąpienie jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych jedną bądź więcej niż jedną jednostką fizyczną redukcji zapotrzebowania następuje wyłącznie w przypadku, gdy dostawca mocy w certyfikacji do aukcji mocy uzyskał certyfikat w odniesieniu do jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodziła co najmniej jedna jednostka redukcji zapotrzebowania planowana.	Celem zmiany jest dopuszczenie możliwości złożenia wniosku o zastąpienie w odniesieniu do jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, która uzyskała certyfikat uprawniający do udziału wyłącznie w rynku wtórnym.
90.	<u>dodaje się pkt 10.1.4 w brzmieniu:</u> 10.1.4. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do złożenia wniosku o zastąpienie jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.	Zmiana techniczna, której celem jest wskazanie właściwego umocowania użytkownika rejestru upoważnionego do złożenia wniosku o zastąpienie.

91.	<u>dotychczasowe pkt. 10.1.4 – 10.1.11 otrzymują odpowiednio oznaczenie 10.1.5 – 10.1.12</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 10.1.4 – 10.1.11 zostaje zmieniona odpowiednio na: 10.1.5 – 10.1.12.
92.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 10.1.8 – 10.1.10 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 10.1.9 – 10.1.11</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 10.1.8 – 10.1.10.
93.	<u>pkt 10.1.7 (poprzednio 10.1.6) otrzymuje brzmienie:</u> 10.1.7. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana, dla której wskazana we wniosku o certyfikację wartość mocy, o której mowa w pkt. 7.4.2.14 podpunkt 7) jest nie większa niż 50 MW może zostać zastąpiona: 1) jedną jednostką fizyczną redukcji zapotrzebowania o mocy osiągalnej redukcji zapotrzebowania równej wartości mocy wskazanej we wniosku o certyfikację, albo 2) grupą jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, których łączna moc osiągalna redukcji zapotrzebowania jest równa wartości mocy wskazanej we wniosku o certyfikację.	Zmiana techniczna polegająca na korekcie odwołania dotyczącego mocy osiągalnej jednostki redukcji zapotrzebowania do wielkości najbardziej aktualnej tj. wskazanej we wniosku o certyfikację.
94.	<u>pkt 10.1.8 (poprzednio 10.1.7) otrzymuje brzmienie:</u> 10.1.8. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana, dla której wskazana we wniosku o certyfikację wartość mocy, o której mowa w pkt. 7.4.2.14 podpunkt 7) jest większa niż 50 MW może zostać zastąpiona wyłącznie jedną jednostką fizyczną redukcji zapotrzebowania o mocy osiągalnej redukcji zapotrzebowania równej wartości mocy wskazanej we wniosku o certyfikację.	Zmiana techniczna polegająca na korekcie odwołania dotyczącego mocy osiągalnej jednostki redukcji zapotrzebowania do wielkości najbardziej aktualnej tj. wskazanej we wniosku o certyfikację.
95.	<u>pkt 10.2.4 otrzymuje brzmienie:</u> 10.2.4. Dostawca mocy może złożyć wniosek o zastąpienie nie wcześniej niż w dacie ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji, lecz nie później niż na 3 miesiące przed rozpoczęciem okresu dostaw, którego dotyczy certyfikat wydany dla jednostki rynku mocy, w skład której wchodzi zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana. Wnioski o zastąpienie złożone w innym terminie nie będą rozpatrywane przez OSP.	Zmiana ma na celu doprecyzowanie terminu na złożenie wniosku o zastąpienie oraz uwzględnienie w procesie jednostek rynku mocy, które posiadają certyfikat uprawniający do udziału wyłącznie w rynku wtórnym.
96.	<u>pkt 10.2.5 otrzymuje brzmienie:</u> 10.2.5. W przypadku złożenia wniosku o zastąpienie obejmującego jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania wchodzącą w skład jednostki rynku mocy, w stosunku do której został już wydany certyfikat na ten sam okres dostaw, wniosek pozostaje bez rozpoznania, o czym OSP informuje dostawcę mocy poprzez rejestr oraz powiadomienie wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	Poprawa błędów redakcyjnych oraz uwzględnienie w procesie zastąpienia jednostek rynku mocy, które uzyskały certyfikat uprawniający do udziału wyłącznie w rynku wtórnym.
97.	<u>dodaje się pkt 10.2.6 w brzmieniu:</u> 10.2.6. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jest skuteczne dla wszystkich jednostek rynku mocy, w skład których wchodzi ta jednostka redukcji zapotrzebowania planowana.	Zmiana doprecyzowująca, której celem jest wskazanie, że nie ma konieczności wielokrotnego zastąpienia tej samej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, jeżeli wchodzi ona w skład więcej niż jednej jednostki rynku mocy (np. na kolejne okresy dostaw).
98.	<u>dotychczasowy pkt 10.2.6 otrzymuje oznaczenie 10.2.7</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 10.2.6 zostaje zmieniona na 10.2.7.

99.	<u>pkt 10.2.7 (poprzednio 10.2.6) otrzymuje brzmienie:</u> 10.2.7. Złożenie wniosku o zastąpienie potwierdzone jest dokonaniem wpisu przez OSP stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	Zmiana techniczna polegająca na wskazaniu prawidłowego adresata powiadomienia dotyczącego wpisania informacji do rejestru.
100.	<u>dodaje się pkt 10.3.2 w brzmieniu:</u> 10.3.2. Dane, o których mowa w pkt. 7.4.2.14 podpunkt 11), obejmują wartości wyznaczone za rok kalendarzowy poprzedzający rok, w którym składany jest wniosek o zastąpienie, a w przypadku gdy wartości te nie są dostępne – wartości prognozowane na pierwszy rok dostaw.	Zmiana doprecyzująca polegająca na wskazaniu okresu, dla którego wyznaczane są wielkości wskazywane we wniosku o zastąpienie.
101.	<u>pkt 10.4.2 otrzymuje brzmienie:</u> 10.4.2. Rozpatrzenie wniosku o zastąpienie polega na weryfikacji: 1) kompletności przekazanych danych i informacji; 2) złożenia załączników do wniosku na wymaganych regulaminem formularzach lub wzorach; 3) złożenia wymaganych dokumentów potwierdzających umocowanie dostawcy mocy i użytkownika rejestru składającego wniosek, zgodnie z pkt. 4.1.6 i 4.1.9; 4) zgodności przekazanych danych z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów; 5) zgodności przekazanych danych technicznych i lokalizacyjnych z informacjami będącymi w posiadaniu OSP i właściwych OSDp; 6) poprawności oznaczenia właściwego OSDp oraz jego oddziału dla każdego punktu pomiarowego – w przypadku, o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6); 7) poprawności oznaczenia właściwego OSDn – w przypadku o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) lit. d); 8) poprawności przypisanych kodów punktów pomiarowych; 9) kompletności układu zasilania danej jednostki; 10) 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; 11) możliwości zdalnego pozyskiwania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i ich przekazywania do OSP w trybie dobowym.	Poprawa błędu redakcyjnego polegająca na usunięciu zbędnej części wspólnej, przypisanej do katalogu informacji określonych w pkt. 10.4.2.
102.	<u>pkt 10.4.3 otrzymuje brzmienie:</u> 10.4.3. Właściwy OSDp uczestniczy w weryfikacji, o której mowa w pkt. 10.4.2, poprzez ocenę informacji, o których mowa w: 1) pkt. 6.3.2.1 podpunkt 4) oraz 6) oraz pkt. 7.4.2.14 podpunkt 5) – w przypadku wniosku o zastąpienie, dotyczącego przyłączonej do sieci dystrybucyjnej, jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania mającej zastąpić jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną;	Wprowadzenie proponowanych zmian wynika z aktualizacji listy parametrów weryfikowanych przez OSDp w procesie oceny wniosku o zastąpienie.

	2) pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) oraz pkt. 7.4.2.14 podpunkt 5) – w przypadku wniosku o zastąpienie, dotyczącego przyłączonej zarówno do sieci dystrybucyjnej oraz przesyłowej, jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania mającej zastąpić jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną; na zasadach określonych w pkt. 18.	
103.	<u>pkt 10.4.4 otrzymuje brzmienie:</u> 10.4.4. OSP i właściwi OSDp weryfikując wnioski o zastąpienie zgodnie z pkt. 10.4.2 – 10.4.3 opierają się na danych i informacjach: dostarczonych wraz z wnioskiem, posiadanych we własnych systemach oraz pozyskanych z ogólnodostępnych wiarygodnych i sprawdzalnych źródeł.	Poprawa błędów redakcyjnych.
104.	<u>pkt 10.4.7 otrzymuje brzmienie:</u> 10.4.7. Rozpatrzenie wniosku o zastąpienie potwierdzone jest informacją w rejestrze oraz powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	Zmiana techniczna polegająca na wskazaniu prawidłowego adresata powiadomienia dotyczącego wpisania informacji do rejestru.
Rozdział 12. Rynek wtórny		
105.	<u>pkt 12.3 otrzymuje brzmienie:</u> 12.3. Minimalna wielkość obowiązku mocowego, którego może dotyczyć transakcja na rynku wtórnym, określona jest w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 68 ustawy. Poprzez minimalną wielkość obowiązku mocowego rozumieć należy minimalną wielkość mocy oraz minimalny okres trwania obowiązku mocowego, który może podlegać obrotowi na rynku wtórnym.	Zmiana redakcyjna mająca na celu wprowadzenie spójnego nazewnictwa ze wzorem umowy mocowej.
106.	<u>pkt 12.5 podpunkt 3) otrzymuje brzmienie:</u> 3) zawarcie umowy mocowej – w odniesieniu do jednostki rynku mocy nieobjętej obowiązkiem mocowym, albo	Zmiana doprecyzowująca. Zawarcie umowy mocowej w wyniku transakcji w ramach obrotu wtórnego następuje tylko w przypadku, gdy dana jednostka rynku mocy, na którą przenoszony jest obowiązek mocy, nie posiada przyszłych obowiązków mocowych w roku dostaw, którego dotyczy dana transakcja.
107.	<u>dodaje się pkt 12.7 w brzmieniu:</u> 12.7. W celu przekazania do OSP informacji o zawarciu transakcji na rynku wtórnym, jeden z dostawców mocy dokonuje poprzez rejestr zgłoszenia tej transakcji, a dostawca mocy będący drugą stroną tej transakcji, z wykorzystaniem rejestru, potwierdza to zgłoszenie.	Zmiana mająca na celu uregulowanie procesu zgłaszania do OSP transakcji zawartych w ramach rynku wtórnego wymagającego potwierdzenia przez obie strony transakcji. Zmiana ma na celu usystematyzowanie procesu dwuetapowego zgłaszania transakcji zawartych w ramach rynku wtórnego.
108.	<u>dotychczasowy pkt 12.7 otrzymuje oznaczenie 12.8</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 12.7 zostaje zmieniona na 12.8.
109.	<u>pkt 12.8 (poprzednio 12.7) otrzymuje brzmienie:</u>	Wprowadzenie proponowanych postanowień Regulaminu ma na celu określenie chwili, którą przyjmuje się za moment przekazania do rejestru

	12.8. Za moment przekazania do OSP informacji o zawarciu transakcji na rynku wtórnym przyjmuje się chwilę potwierdzenia zgłoszenia danej transakcji przez dostawcę mocy będącego drugą stroną transakcji objętej zgłoszeniem.	zgłoszenia informacji o zawarciu transakcji na rynku wtórnym. Zmiana ma na celu usystematyzowanie procesu dwuetapowego zgłaszania transakcji zawartych w ramach rynku wtórnego.
110.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 12.8</u>	Usunięcie pkt. 12.8 wynika z wprowadzenia pkt. 12.7 obejmującego postanowienia usuwanego punktu. Zmiana ma na celu usystematyzowanie procesu dwuetapowego zgłaszania transakcji zawartych w ramach rynku wtórnego.
111.	<u>pkt 12.9 otrzymuje brzmienie:</u> 12.9. OSP weryfikuje przekazane zgłoszenie transakcji pod kątem spełnienia warunków, o których mowa w art. 48 ust. 2 ustawy oraz sprawdza czy osoby potwierdzające transakcję były właściwie umocowane do reprezentowania dostawców mocy.	Zmiana w pkt. 12.9 obejmuje zmiany redakcyjne wynikające z dodania pkt. 12.7 oraz ze zmian pkt. 12.8. Zmiana ma na celu usystematyzowanie procesu dwuetapowego zgłaszania transakcji zawartych w ramach rynku wtórnego.
112.	<u>dodaje się pkt 12.10 w brzmieniu:</u> 12.10. OSP weryfikuje przekazane zgłoszenia transakcji dotyczące tych samych jednostek rynku mocy w kolejności ich przekazania do OSP, począwszy od zgłoszeń przekazanych najwcześniej.	Postanowienia dodawanego punktu mają na celu określenie kolejności weryfikacji przez OSP zgłoszeń transakcji dotyczących tych samych jednostek rynku mocy. Kolejność rozpatrywania zgłoszeń ma szczególne znaczenie ze względu na warunek określony w §15 ust. 4 podpunkt 2) Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 18 lipca 2018 r. w sprawie wykonywania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz zawierania transakcji na rynku wtórnym.
113.	<u>dotychczasowe pkt 12.10 – 12.12 otrzymują odpowiednio oznaczenie 12.11 – 12.13</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 12.10 – 12.2 zostaje zmieniona odpowiednio na: 12.11 – 12.13.
114.	<u>zawarte w Regulaminie odwołanie do pkt. 12.10 zastępuje się odwołaniem do pkt. 12.11</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 12.10.
115.	<u>pkt 12.11 (poprzednio 12.10) otrzymuje brzmienie:</u> 12.11. W przypadku kiedy transakcja objęta przekazaniem do OSP zgłoszeniem nie spełnia warunków, o których mowa w art. 48 ust. 2 ustawy, OSP, w terminie 3 dni roboczych od chwili zgłoszenia, wyraża sprzeciw wobec transakcji, z wykorzystaniem rejestru oraz poprzez automatyczne przesłanie wiadomości e-mail. W przypadku ww. sprzeciwu, transakcję uznaje się za nieskuteczną wobec OSP.	Zmiana w pkt. 12.11 obejmuje zmiany redakcyjne wynikające ze zmian pkt. 12.7 – 12.9. Zmiana ma na celu usystematyzowanie procesu dwuetapowego zgłaszania transakcji zawartych w ramach rynku wtórnego.

Rozdział 13. Zabezpieczenia finansowe		
116.	usuwa się dotychczasowy pkt 13.3.11	Usunięcie punktu ma na celu bezpośrednie stosowanie przepisów dot. przedmiotowego zagadnienia, określonych w Rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 3 września 2018 r. w sprawie zabezpieczenia finansowego wnoszonego przez dostawców mocy oraz uczestników aukcji wstępnych.
117.	<u>dotychczasowe pkt. 13.3.12 – 13.3.13 otrzymują odpowiednio oznaczenie 13.3.11 – 13.3.12</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 13.3.12 – 13.3.13 zostaje zmieniona odpowiednio na: 13.3.11 – 13.3.12.
118.	<u>pkt 13.4.9 otrzymuje brzmienie:</u> 13.4.9. Nowe zabezpieczenie, o którym mowa w pkt. 13.4.8 musi zostać przedłożone OSP przed wygaśnięciem okresu obowiązywania dotychczasowego zabezpieczenia, nie później niż w terminie określonym w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.	Zmiana ma na celu bezpośrednie stosowanie przepisów dot. przedmiotowego zagadnienia, określonych w Rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 3 września 2018 r. w sprawie zabezpieczenia finansowego wnoszonego przez dostawców mocy oraz uczestników aukcji wstępnych.
119.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 13.5.4</u>	Usunięcie punktu wynika z uproszczenia wymagań dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie umowy poręczenia.
120.	<u>dotychczasowy pkt 13.5.5 otrzymuje oznaczenie 13.5.4</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 13.5.5 zostaje zmieniona na 13.5.4.
121.	<u>pkt 13.7.2 otrzymuje brzmienie:</u> 13.7.2. Przedłużenie okresu obowiązywania zabezpieczenia finansowego może zostać zrealizowane poprzez ustanowienie nowego lub przedłużenie dotychczasowego zabezpieczenia, nie później niż w terminie określonym w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.	Zmiana dostosowująca do przepisów Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 3 września 2018 r. w sprawie zabezpieczenia finansowego wnoszonego przez dostawców mocy oraz uczestników aukcji wstępnych.
122.	<u>pkt 13.7.4 otrzymuje brzmienie:</u> 13.7.4. W przypadku, gdy OSP powziął informacje, o której mowa w pkt. 13.7.3 jako pierwszy, wzywa poprzez rejestr dostawcę mocy do ustanowienia nowego zabezpieczenia, zgodnie z wymaganiami określonymi w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.	Wprowadzenie proponowanych zmian ma na celu doprecyzowanie odniesienia do odpowiedniego rozporządzenia.
Rozdział 14. Monitorowanie realizacji umowy mocowej		
123.	<u>pkt 14.1.1.1 otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.1.1. Dostawca mocy, który w wyniku aukcji głównej zawarł umowę mocową dotyczącą nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, jest zobowiązany nie później niż w terminie 12 miesięcy od	Zmiana doprecyzująca, której celem jest wskazanie daty, od której zaczyna upływać termin 12 miesięcy na wykazanie, że jednostka rynku mocy osiągnęła finansowy kamień milowy.

	dnia ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji wykazać, że jednostka rynku mocy, którą dysponuje, osiągnęła finansowy kamień milowy (FKM).	
124.	<u>pkt 14.1.1.2 otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.1.2. Osiągnięcie FKM następuje poprzez wykazanie przez dostawcę mocy, że spełniono wymagania określone w art. 52 ust. 1 pkt 1 oraz 2 ustawy.	Poprawa błędów redakcyjnych.
125.	<u>pkt 14.1.1.3 otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.1.3. W celu spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 14.1.1.2, dostawca mocy zobowiązany jest do dostarczenia OSP za pośrednictwem rejestru oświadczenia potwierdzającego spełnienie FKM, zwanego dalej „oświadczeniem FKM”, sporządzonego zgodnie z załącznikiem nr 14.1 do regulaminu.	Zmiana techniczna polegająca na usunięciu opisu informacji znajdujących się w załączniku nr 14.1 do Regulaminu oraz wprowadzeniu pojęcia „oświadczenie FKM”.
126.	<u>dodaje się pkt. 14.1.1.4 – 14.1.1.6 w brzmieniu:</u> 14.1.1.4. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia oświadczenia FKM jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6. 14.1.1.5. W przypadku, gdy całkowite nakłady inwestycyjne wskazane w oświadczeniu FKM różnią się od wartości wskazanej we wniosku o certyfikację, dostawca mocy zobowiązany jest dodatkowo do dostarczenia OSP wraz z oświadczeniem FKM: 1) harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, sporządzonego na moment przedłożenia oświadczenia FKM zgodnie z załącznikiem nr 7.2 (nowa jednostka rynku mocy wytwórcza) albo nr 7.3 (modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza) do regulaminu oraz 2) niezależnej ekspertyzy, potwierdzającej wyłącznie nakłady inwestycyjne przedstawione w zmienionym harmonogramie rzeczowo-finansowym inwestycji, w odniesieniu do zadeklarowanych w oświadczeniu FKM całkowitych nakładów inwestycyjnych. 14.1.1.6. Aktualizacja harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, o którym mowa w pkt. 14.1.1.5 podpunkt 1), nie może powodować zmniejszenia wartości jednostkowych nakładów inwestycyjnych poniżej jednostkowego poziomu nakładów inwestycyjnych, warunkującego właściwą kwalifikację jednostki rynku mocy, określonego w parametrach aukcji głównej, o których mowa w art. 32 ust. 1 pkt 4 ustawy, w wyniku której jednostka rynku mocy zawarła umowę mocową.	Zmiana techniczna, której celem jest wskazanie właściwego umocowania użytkownika rejestru upoważnionego do złożenia oświadczenia FKM. Celem zmian jest również umożliwienie dostawcy mocy zmiany całkowitych nakładów inwestycyjnych (w odniesieniu do wskazanych w certyfikacji do aukcji) na etapie składania oświadczenia FKM, z zastrzeżeniem, że w takim przypadku dostawca mocy musi dołączyć do oświadczenia FKM: aktualny harmonogram rzeczowo-finansowy oraz niezależną ekspertyzę potwierdzającą zmianę ww. nakładów.
127.	<u>dotychczasowe pkt. 14.1.1.4 – 14.1.1.6 otrzymują odpowiednio oznaczenie 14.1.1.7 – 14.1.1.9</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 14.1.1.4 – 14.1.1.6 zostaje zmieniona odpowiednio na: 14.1.1.7 – 14.1.1.9.
128.	<u>pkt 14.1.1.7 (poprzednio 14.1.1.4) otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.1.7. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć oświadczenie FKM nie później niż w terminie wskazanym w pkt. 14.1.1.1. Oświadczenia złożone przez dostawcę mocy po tym terminie, pozostawia się bez rozpoznania, ze skutkiem określonym w pkt. 14.1.1.14.	Zmiana techniczna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „oświadczenie FKM” oraz wskazaniu skutku niezłożenia w terminie tego oświadczenia.
129.	<u>pkt 14.1.1.8 (poprzednio 14.1.1.5) otrzymuje brzmienie:</u>	Zmiana techniczna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „oświadczenie FKM” oraz wskazaniu prawidłowego adresata powiadomienia dotyczącego wpisania informacji do rejestru.

	14.1.1.8. Złożenie oświadczenia FKM potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	
130.	<u>pkt 14.1.1.9 (poprzednio 14.1.1.6) otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.1.9. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy oświadczenia FKM weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań, o których mowa w art. 52 ust. 1 pkt. 1 oraz 2 ustawy oraz określonych w regulaminie.	Zmiana techniczna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „oświadczenie FKM” oraz doprecyzowująca zakres wymagań dla weryfikacji oświadczeń FKM.
131.	<u>dodaje się pkt 14.1.1.10 w brzmieniu:</u> 14.1.1.10. Pozytywna weryfikacja oświadczenia FKM potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu w rejestrze stosownej informacji o spełnieniu FKM w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczy oświadczenie. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	Zmiana techniczna, której celem jest aktualizacja procedury składania oświadczeń FKM.
132.	<u>dotychczasowe pkt. 14.1.1.7 – 14.1.1.8 otrzymują odpowiednio oznaczenie 14.1.1.11 – 14.1.1.12</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 14.1.1.7 – 14.1.1.8 zostaje zmieniona odpowiednio na: 14.1.1.11 – 14.1.1.12.
133.	<u>pkt 14.1.1.11 (poprzednio 14.1.1.7) otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.1.11. W przypadku stwierdzenia braku kompletności oświadczenia FKM lub wątpliwości w zakresie jego treści, w szczególności w przypadku gdy oświadczenie nie spełnia wymogów określonych w art. 52 ust. 1 pkt. 1 oraz 2 ustawy, lub określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych oświadczenia, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wyznaczając termin, nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	Zmiana techniczna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „oświadczenie FKM” oraz wskazaniu prawidłowego adresata powiadomienia dotyczącego wpisania informacji do rejestru. Zmiana doprecyzowująca zakres wymagań dla weryfikacji oświadczeń FKM.
134.	<u>pkt 14.1.1.12 (poprzednio 14.1.1.8) otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.1.12. W ramach weryfikacji, o której mowa w pkt. 14.1.1.9, OSP może wystąpić do dostawcy mocy o przekazanie za pośrednictwem rejestru wybranych dokumentów wskazanych w oświadczeniu FKM.	Zmiana techniczna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „oświadczenie FKM”.
135.	<u>usuwa się dotychczasowe pkt. 14.1.1.9 – 14.1.1.10</u>	Usunięcie punktów wynika z aktualizacji procedury składania oświadczeń FKM.
136.	<u>dodaje się pkt. 14.1.1.13 – 14.1.1.14 w brzmieniu:</u> 14.1.1.13. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP nie potwierdza spełnienia FKM w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczyło oświadczenie, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru. 14.1.1.14. Jeżeli dostawca mocy:	Celem zmiany jest aktualizacja procedury składania oświadczeń FKM.

	1) nie złożył oświadczenia FKM w terminie wskazanym w pkt. 14.1.1.1, albo 2) nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie oraz upłynął termin, o którym mowa w pkt. 14.1.1.1, OSP stwierdza niespełnienie FKM w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczyło oświadczenie, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru. W takim wypadku zastosowanie mają przepisy art. 46 ust. 1 pkt 1, art. 46 ust. 2 oraz art. 47 ust. 1 ustawy.	
137.	<u>pkt 14.1.2.3 otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.2.3. W celu spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 14.1.2.2, dostawca mocy, w odniesieniu do nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, którą dysponuje, zobowiązany jest do dostarczenia OSP za pośrednictwem rejestru oświadczenia potwierdzającego spełnienie OKM, zwanego dalej „oświadczeniem OKM”, które zawiera: 1) oświadczenie potwierdzające dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy przez ciągły okres co najmniej jednej godziny, w wielkości nie mniejszej niż 95% iloczynu mocy osiągalnej netto jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, określonych w certyfikacie, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.15 do regulaminu; 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; 3) oświadczenie o poniesieniu całkowitych nakładów inwestycyjnych, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.2 do regulaminu; 4) oświadczenie o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.3 (nowa jednostka rynku mocy wytwórcza) albo 14.4 (modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza) do regulaminu; 5) oświadczenie o wartości udzielonej pomocy publicznej, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.5 do regulaminu; 6) kopię koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej przez jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy.	Zmiana techniczna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „oświadczenie OKM”, dodaniu nowego załącznika nr 14.15 do Regulaminu, usunięciu opisu informacji znajdujących się w załączniku nr 14.2 do Regulaminu.
138.	<u>pkt 14.1.2.4 otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.2.4. W celu spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 14.1.2.2, dostawca mocy, w odniesieniu do jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, którą dysponuje, zobowiązany jest do dostarczenia OSP za pośrednictwem rejestru oświadczenia OKM, które zawiera: 1) niezależną ekspertyzę potwierdzającą spełnienie wymagań, o których mowa odpowiednio w art. 52 ust. 2 pkt 3 lit. a-b ustawy, w odniesieniu do jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania;	Zmiana techniczna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „oświadczenie OKM” oraz usunięciu opisu informacji znajdujących się w załączniku nr 14.2 do Regulaminu.

	2) oświadczenie o poniesieniu całkowitych nakładów inwestycyjnych, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.2 do regulaminu; 3) oświadczenie o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.6 do regulaminu.	
139.	<u>w pkt. 14.1.2.4 usuwa się podpunkt 4)</u>	Usunięcie dotychczasowego podpunktu 4) wynika z faktu, iż zgodnie z ustawą oświadczenie o wartości udzielonej pomocy publicznej nie jest wymagane dla jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
140.	<u>dodaje się pkt. 14.1.2.5 – 14.1.2.7 w brzmieniu:</u> 14.1.2.5. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia oświadczenia OKM jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6. 14.1.2.6. W przypadku, gdy całkowite nakłady inwestycyjne wskazane w oświadczeniu OKM różnią się od wartości wskazanej w ostatnim przedłożonym OSP harmonogramie rzeczowo-finansowym inwestycji, dokumenty, o których mowa w pkt. 14.1.2.3 podpunkty 2) – 4) albo w pkt. 14.1.2.4, muszą uwzględniać przedmiotowe zmiany. 14.1.2.7. Zmiany, o których mowa w pkt. 14.1.2.6, nie mogą powodować zmniejszenia wartości jednostkowych nakładów inwestycyjnych poniżej jednostkowego poziomu nakładów inwestycyjnych, warunkującego właściwą kwalifikację jednostki rynku mocy, określonego w parametrach aukcji głównej, o których mowa w art. 32 ust. 1 pkt 4 ustawy, w wyniku której jednostka rynku mocy zawarła umowę mocową.	Zmiana techniczna, której celem jest wskazanie właściwego umocowania użytkownika rejestru upoważnionego do złożenia oświadczenia OKM. Celem zmiany jest umożliwienie dostawcy mocy zmiany całkowitych nakładów inwestycyjnych na etapie złożenia oświadczenia OKM.
141.	<u>dotychczasowe pkt. 14.1.2.5 – 14.1.2.7 otrzymują odpowiednio oznaczenie 14.1.2.8 – 14.1.2.10</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 14.1.2.5 – 14.1.2.7 zostaje zmieniona odpowiednio na: 14.1.2.8 – 14.1.2.10.
142.	<u>pkt 14.1.2.8 (poprzednio 14.1.2.5) otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.2.8. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć oświadczenie OKM nie później niż w terminie wskazanym w pkt. 14.1.2.1. Oświadczenie złożone przez dostawcę mocy po tym terminie pozostawia się bez rozpoznania, ze skutkiem określonym w pkt. 14.1.2.15.	Zmiana techniczna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „oświadczenie OKM” oraz wskazaniu skutku niezłożenia w terminie tego oświadczenia.
143.	<u>pkt 14.1.2.9 (poprzednio 14.1.2.6) otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.2.9. Złożenie przez dostawcę mocy oświadczenia OKM potwierdzane jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	Zmiana techniczna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „oświadczenie OKM” oraz wskazaniu prawidłowego adresata powiadomienia dotyczącego wpisania informacji do rejestru.
144.	<u>pkt 14.1.2.10 (poprzednio 14.1.2.7) otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.2.10. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy oświadczenia OKM weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy oraz określonych w regulaminie.	Zmiana techniczna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „oświadczenie OKM” oraz doprecyzowująca zakres wymagań dla weryfikacji oświadczeń OKM.

145.	<u>dodaje się pkt 14.1.2.11 w brzmieniu:</u> 14.1.2.11. Pozytywna weryfikacja oświadczenia OKM potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu w rejestrze stosownej informacji o spełnieniu OKM w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczy oświadczenie. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	Celem zmiany jest aktualizacja procedury składania oświadczeń OKM.
146.	<u>dotychczasowe pkt. 14.1.2.8 – 14.1.2.9 otrzymują odpowiednio oznaczenie 14.1.2.12 – 14.1.2.13</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 14.1.2.8 – 14.1.2.9 zostaje zmieniona odpowiednio na: 14.1.2.12 – 14.1.2.13.
147.	<u>pkt 14.1.2.12 (poprzednio 14.1.2.8) otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.2.12. W przypadku stwierdzenia braku kompletności oświadczenia OKM lub wątpliwości w zakresie jego treści, w szczególności w przypadku gdy oświadczenie nie spełnia wymogów określonych w art. 52 ust. 2 ustawy, lub określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych oświadczenia, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wyznaczając termin, nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	Zmiana techniczna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „oświadczenie OKM” oraz wskazaniu prawidłowego adresata powiadomienia dotyczącego wpisania informacji do rejestru. Zmiana doprecyzowująca zakres wymagań dla weryfikacji oświadczeń OKM.
148.	<u>pkt 14.1.2.13 (poprzednio 14.1.2.9) otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.2.13. W ramach weryfikacji, o której mowa w pkt. 14.1.2.10, OSP może wystąpić do dostawcy mocy o przekazanie za pośrednictwem rejestru wybranych dokumentów wskazanych w oświadczeniu OKM.	Zmiana techniczna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „oświadczenie OKM”.
149.	<u>dodaje się pkt. 14.1.2.14 – 14.1.2.17 w brzmieniu:</u> 14.1.2.14. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP nie potwierdza spełnienia OKM w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczyło oświadczenie, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru. 14.1.2.15. Jeżeli dostawca mocy: 1) nie złożył oświadczenia OKM w terminie wskazanym w pkt. 14.1.2.1, albo 2) nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie oraz upłynął termin, o którym mowa w pkt. 14.1.2.1, OSP stwierdza niespełnienie OKM w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczyło oświadczenie, o czym OSP niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru. W takim wypadku zastosowanie mają przepisy art. 46 ust. 1 pkt 2, art. 46 ust. 2 i 3 oraz art. 47 ustawy. 14.1.2.16. W przypadku, o którym mowa w art. 47 ust. 2 ustawy, w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy do dnia złożenia oświadczenia OKM, przepisów art. 59 ustawy nie stosuje się.	Wprowadzenie proponowanych zmian ma na celu aktualizację procedury składania oświadczeń OKM. Dodatkowo, proponowane nowe punkty nakładają obowiązek korekty oświadczenia dot. udzielonej pomocy publicznej w odniesieniu do jednostek rynku mocy, które w okresie od dnia spełnienia OKM i przed pierwszym okresem dostaw uzyskały dodatkową pomoc publiczną.

	14.1.2.17. W przypadku, gdy po dniu złożenia dokumentów, o których mowa w pkt. 14.1.2.3, wartość udzielonej pomocy publicznej ulegnie zmianie w stosunku do wartości wskazanej w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 14.1.2.3 podpunkt 5), dostawca mocy zobowiązany jest do dostarczenia OSP za pośrednictwem rejestru skorygowanego oświadczenia, sporządzonego zgodnie z załącznikiem nr 14.5 do regulaminu, nie później niż przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw.	
150.	<u>dodaje się pkt 14.1.2.18 w brzmieniu:</u> 14.1.2.18. W ramach sporządzania oświadczenia zgodnie z załącznikiem nr 14.15 do regulaminu, w odniesieniu do jednostek rynku mocy wytwórczych, które część swojej produkcji energii elektrycznej zużywają na własny użytek tj. na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, dopuszcza się wskazanie pomiarów na zaciskach każdego generatora wchodzącego w skład danej jednostki fizycznej lub pomiarów w innych miejscach wewnętrznej sieci, przy czym dane te mogą pochodzić z układów pomiarowych lub innych systemów np. SCADA. W przypadku, o którym mowa powyżej, wykazanie możliwości dostarczania mocy w wielkości nie mniejszej niż 95% iloczynu mocy osiągalnej netto jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, określonych w certyfikacie, następuje z wykorzystaniem wskazanych ww. pomiarów.	Wprowadzenie proponowanych zmian umożliwia zastosowanie alternatywnych metod wykazania możliwości dostarczania mocy w wielkości nie mniejszej niż 95% iloczynu mocy osiągalnej netto jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, określonych w certyfikacie dla jednostek rynku mocy wytwórczych.
151.	<u>usuwa się dotychczasowe pkt. 14.1.2.10 – 14.1.2.11</u>	Usunięcie punktów wynika z aktualizacji procedury składania oświadczeń OKM.
152.	<u>pkt 14.1.3.1 otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.3.1. Dostawca mocy, który w wyniku aukcji głównej zawarł umowę mocową na więcej niż 1 rok dostaw: 1) w odniesieniu do nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej – osiągnął FKM, zgodnie z pkt. 14.1.1; 2) w odniesieniu do jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, do momentu osiągnięcia OKM jest zobowiązany dostarczać OSP za pośrednictwem rejestru raport przedstawiający aktualny stan zaawansowania inwestycji, zwany dalej „raportem inwestycyjnym”.	Zmiana techniczna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „raport inwestycyjny”.
153.	<u>pkt 14.1.3.2 otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.3.2. Raport inwestycyjny jest dostarczany przez dostawcę mocy w terminie 10 dni roboczych po zakończeniu każdego okresu obejmującego 6 pełnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od drugiego roku następującego po roku, w którym odbyła się aukcja główna, w wyniku której dostawca mocy zawarł umowę mocową na więcej niż 1 rok dostaw.	Zmiana techniczna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „raport inwestycyjny”. Zmiana ma na celu również wydłużenie czasu na składanie raportów inwestycyjnych i zapobieżenie sytuacjom, kiedy ostatni dzień składania raportów przypada w dniu wolnym od pracy, przez co OSP ma ograniczone możliwości zapewnienia wsparcia dostawcom mocy w tym okresie.
154.	<u>pkt 14.1.3.3 otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.3.3. W celu spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 14.1.3.1, dostawca mocy, w odniesieniu do jednostki rynku mocy, którą dysponuje, zobowiązany jest do dostarczenia OSP za pośrednictwem rejestru raportu inwestycyjnego sporządzonego zgodnie z załącznikiem nr 14.8 (nowa jednostka rynku mocy wytwórcza) albo nr	Celem zmiany jest zmniejszenie liczby wymaganych załączników składanych w ramach monitorowania stanu zaawansowania inwestycji i wykorzystanie zaktualizowanych załączników.

	14.9 (modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza) albo nr 14.10 (jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania) do regulaminu.	
155.	<u>dodaje się pkt. 14.1.3.4 – 14.1.3.13 w brzmieniu:</u> 14.1.3.4. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia raportu inwestycyjnego jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6. 14.1.3.5. W przypadku, gdy całkowite nakłady inwestycyjne wskazane w raporcie inwestycyjnym różnią się od wartości wskazanej w ostatnim dostarczonym do OSP harmonogramie rzeczowo-finansowym inwestycji, raport musi uwzględniać przedmiotowe zmiany. 14.1.3.6. Zmiany, o których mowa w pkt. 14.1.3.5, nie mogą powodować zmniejszenia wartości jednostkowych nakładów inwestycyjnych poniżej jednostkowego poziomu nakładów inwestycyjnych, warunkującego właściwą kwalifikację jednostki rynku mocy, określonego w parametrach aukcji głównej, o których mowa w art. 32 ust. 1 pkt 4 ustawy, w wyniku której jednostka rynku mocy zawarła umowę mocową. 14.1.3.7. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć raport inwestycyjny nie później niż w terminie wskazanym w pkt. 14.1.3.2. Raport przesłany przez dostawcę mocy po tym terminie, pozostawia się bez rozpoznania, ze skutkiem określonym w pkt. 14.1.3.13. 14.1.3.8. Złożenie przez dostawcę mocy raportu inwestycyjnego potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru. 14.1.3.9. OSP w terminie 30 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy raportu inwestycyjnego weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań określonych w regulaminie. 14.1.3.10. Pozytywna weryfikacja raportu inwestycyjnego potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru. 14.1.3.11. W przypadku stwierdzenia braku kompletności raportu inwestycyjnego lub wątpliwości w zakresie jego treści, w szczególności w przypadku gdy raport nie spełnia wymogów określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych raportu, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wyznaczając termin, nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru. 14.1.3.12. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP nie potwierdza spełnienia obowiązku, o którym mowa w pkt. 14.1.3.1, w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczył, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru. 14.1.3.13. Jeżeli dostawca mocy: 1) nie złożył raportu inwestycyjnego w terminie wskazanym w pkt. 14.1.3.2, albo	Zmiana techniczna, której celem jest wskazanie właściwego umocowania użytkownika rejestru upoważnionego do złożenia raportu inwestycyjnego. Celem zmiany jest aktualizacja procedury składania raportu inwestycyjnego. Zgodnie z nową procedurą, zrezygnowano z obowiązku przedkładania planów naprawczych, jednocześnie wprowadzając możliwość wezwania do usunięcia wad lub braków formalnych raportu inwestycyjnego.

	2) nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP stwierdza niespełnienie obowiązku, o którym mowa w pkt. 14.1.3.1, w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczył.	
156.	<u>dotychczasowy pkt 14.1.3.4 otrzymuje oznaczenie 14.1.3.14</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 14.1.3.4 zostaje zmieniona na 14.1.3.14.
157.	<u>pkt 14.1.3.14 (poprzednio 14.1.3.4) otrzymuje brzmienie:</u> 14.1.3.14. Niespełnienie obowiązku, o którym mowa w pkt. 14.1.3.1, przez dostawcę mocy w przypadkach, o których mowa w pkt. 14.1.3.13, może stanowić poważne naruszenie postanowień umowy mocowej.	Celem zmiany jest aktualizacja procedury składania raportu inwestycyjnego.
158.	<u>dodaje się pkt 14.1.3.15 w brzmieniu:</u> 14.1.3.15. W przypadku, gdy umowa mocowa zostanie rozwiązana z powodu naruszenia, o którym mowa w pkt. 14.1.3.14, zabezpieczenie finansowe wniesione przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą lub niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania zostaje zatrzymane lub zrealizowane przez OSP.	Celem zmiany jest aktualizacja procedury składania raportu inwestycyjnego.
159.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 14.1.4</u>	Celem zmiany jest uproszczenie procedury monitorowania stanu zaawansowania inwestycji.
160.	<u>pkt 14.2.1 otrzymuje brzmienie:</u> 14.2.1. Dostawca mocy, który zawarł umowę mocową: 1) na jeden rok dostaw w toku aukcji głównej, dotyczącą istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej, w której skład wchodzi co najmniej jedna jednostka fizyczna wytwórcza planowana, albo 2) na jeden rok dostaw w toku aukcji głównej, dotyczącą nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, jest zobowiązany dostarczać OSP za pośrednictwem rejestru dokumenty potwierdzające postęp realizacji inwestycji na zasadach określonych w: 3) pkt. 14.2.3–14.2.20 – w przypadku, o którym mowa w podpunkcie 1), albo 4) pkt. 14.2.21–14.2.27 – w przypadku, o którym mowa w podpunkcie 2).	Zmiana redakcyjna.
161.	<u>dodaje się pkt 14.2.2 w brzmieniu:</u> 14.2.2. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.1 jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.	Zmiana techniczna, której celem jest wskazanie właściwego umocowania użytkownika rejestru upoważnionego do złożenia przedmiotowych dokumentów.

162.	<u>dotychczasowe pkt. 14.2.2 – 14.2.3 otrzymują odpowiednio oznaczenie 14.2.3 – 14.2.4</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 14.2.2 – 14.2.3 zostaje zmieniona odpowiednio na 14.2.3 – 14.2.4.
163.	<u>pkt 14.2.3 (poprzednio 14.2.2) otrzymuje brzmienie:</u> 14.2.3. Dostawca mocy, o którym mowa w pkt. 14.2.1 podpunkt 1), jest zobowiązany przedstawić OSP: 1) aktualny harmonogram rzeczowy inwestycji w odniesieniu do jednostek fizycznych wytwórczych planowanych wchodzących w skład istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 14.12 do regulaminu; 2) oświadczenie potwierdzające dostarczanie mocy do systemu przez istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą przez ciągły okres co najmniej jednej godziny, w wielkości nie mniejszej niż 95% iloczynu mocy osiągalnej netto jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, określonych w certyfikacie, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.15 do regulaminu; 3) oświadczenie o zrealizowaniu zakresu rzeczowego inwestycji w odniesieniu do jednostek fizycznych planowanych wchodzących w skład istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.11 do regulaminu; 4) kopię koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej przez jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy, w trybie i terminach określonych w pkt. 14.2.4 – 14.2.20.	Celem zmiany jest aktualizacja procedury monitorowania realizacji pozostałych umów mocowych, w tym dodanie nowego załącznika nr 14.15 do Regulaminu.
164.	<u>pkt 14.2.4 (poprzednio 14.2.3) otrzymuje brzmienie:</u> 14.2.4. Dostawca mocy jest zobowiązany dostarczać OSP w terminach: 1) nie później niż 12 miesięcy od dnia ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji mocy, oraz 2) 10 dni roboczych po zakończeniu każdego okresu obejmującego 6 pełnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od drugiego roku następującego po roku, w którym odbyła się aukcja główna, w wyniku której dostawca mocy zawarł umowę mocową, do momentu przedstawienia dokumentów określonych w pkt. 14.2.3 podpunkt 2) – 4), harmonogram rzeczowy inwestycji, o którym mowa w pkt. 14.2.3 podpunkt 1).	Celem zmiany jest aktualizacja i uproszczenie procedury składania harmonogramu rzeczowego inwestycji dla dwóch procesów monitorowania realizacji umów mocowych, dotyczących istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej, w skład której wchodzi co najmniej jedna jednostka fizyczna wytwórcza planowana, objętej umową mocową na jeden rok dostaw.
165.	<u>dodaje się pkt 14.2.5 w brzmieniu:</u> 14.2.5. Dostawca mocy jest zobowiązany dostarczać harmonogram rzeczowy inwestycji, o którym mowa w pkt. 14.2.3 podpunkt 1), nie później niż w terminach wskazanych w pkt. 14.2.4. Harmonogram przesłany przez dostawcę mocy po tych terminach, pozostawia się bez rozpoznania, ze skutkiem określonym w pkt. 14.2.11.	Celem zmiany jest aktualizacja procedury składania harmonogramu rzeczowego inwestycji w ramach monitorowania realizacji pozostałych umów mocowych oraz wskazaniu skutku niezłożenia w terminie tego harmonogramu.
166.	<u>dotychczasowe pkt. 14.2.4 – 14.2.5 otrzymują odpowiednio oznaczenie 14.2.6 – 14.2.7</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 14.2.4 – 14.2.5 zostaje zmieniona odpowiednio na 14.2.6 – 14.2.7.

167.	<u>pkt 14.2.6 (poprzednio 14.2.4) otrzymuje brzmienie:</u> 14.2.6. Dostarczenie przez dostawcę mocy harmonogramu rzeczowego inwestycji odbywa się za pośrednictwem rejestru i potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	Zmiana redakcyjna oraz wskazanie prawidłowego adresata powiadomienia dotyczącego wpisania informacji do rejestru.
168.	<u>pkt 14.2.7 (poprzednio 14.2.5) otrzymuje brzmienie:</u> 14.2.7. OSP w terminie 30 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy harmonogramu rzeczowego inwestycji weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań określonych w regulaminie.	Celem zmiany jest wydłużenie terminu składania harmonogramu rzeczowego inwestycji oraz doprecyzowanie zakresu wymagań dla weryfikacji harmonogramu.
169.	<u>pkt 14.2.8 otrzymuje brzmienie:</u> 14.2.8. Pozytywna weryfikacja harmonogramu rzeczowego inwestycji, o którym mowa w pkt. 14.2.3 podpunkt 1), potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	Zmiana techniczna polegająca na wskazaniu odpowiedniego dokumentu, którego dotyczy weryfikacja, oraz prawidłowego adresata powiadomienia dotyczącego wpisania informacji do rejestru.
170.	<u>dotychczasowy pkt 14.2.6 otrzymuje oznaczenie 14.2.9</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 14.2.6 zostaje zmieniona na 14.2.9.
171.	<u>pkt 14.2.9 (poprzednio 14.2.6) otrzymuje brzmienie:</u> 14.2.9. W przypadku stwierdzenia braku kompletności harmonogramu rzeczowego inwestycji lub wątpliwości w zakresie jego treści, w szczególności w przypadku gdy harmonogram nie spełnia wymogów określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych harmonogramu, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu, oraz wyznaczając termin, nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	Zmiana polegająca na doprecyzowaniu zakresu wymagań dla weryfikacji harmonogramu rzeczowego inwestycji oraz dodaniu informacji o wysyłaniu powiadomienia dotyczącego wpisania informacji do rejestru.
172.	<u>dodaje się pkt. 14.2.10 – 14.2.12 w brzmieniu:</u> 14.2.10. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP nie potwierdza złożenia harmonogramu rzeczowego inwestycji, o którym mowa w pkt. 14.2.4, w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczył, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Informacja o negatywnej weryfikacji dokumentów przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru. 14.2.11. Jeżeli dostawca mocy: 1) nie złożył harmonogramu rzeczowego inwestycji, o którym mowa w pkt. 14.2.3 podpunkt 1), w terminach wskazanych w pkt. 14.2.4, albo 2) nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP stwierdza niespełnienie obowiązku, o którym mowa w pkt. 14.2.4, w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy.	Celem zmiany jest aktualizacja procedury składania harmonogramu rzeczowego inwestycji w ramach monitorowania realizacji pozostałych umów mocowych.

	14.2.12. Niespełnienie obowiązku, o którym mowa w pkt. 14.2.4, przez dostawcę mocy w przypadkach, o których mowa w pkt. 14.2.11, może stanowić poważne naruszenie postanowień umowy mocowej.	
173.	<u>usuwa się dotychczasowe pkt. 14.2.9 – 14.2.14</u>	Celem zmiany jest uproszczenie procedury monitorowania stanu zaawansowania inwestycji.
174.	<u>dotychczasowe pkt. 14.2.15 – 14.2.17 otrzymują odpowiednio oznaczenie 14.2.13 – 14.2.15.</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 14.2.15 – 14.2.17 zostaje zmieniona odpowiednio na 14.2.13 – 14.2.15.
175.	<u>pkt. 14.2.13 – 14.2.15 (poprzednio 14.2.15 – 14.2.17) otrzymują brzmienie:</u> 14.2.13. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć dokumenty, o których mowa w pkt. 14.2.3 podpunkt 2) – 4), przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który została zawarta umowa mocowa. Dokumenty przesłane przez dostawcę mocy po tym terminie pozostawia się bez rozpoznania, ze skutkiem określonym w pkt. 14.2.19. 14.2.14. Złożenie przez dostawcę mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.13, potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru. 14.2.15. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.13, weryfikuje ich zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań określonych w regulaminie.	Celem zmiany jest aktualizacja procedury składania dokumentów w ramach monitorowania realizacji pozostałych umów mocowych, rozszerzenie katalogu wymaganych dokumentów oraz wskazaniu skutku niezłożenia w terminie tych dokumentów.
176.	<u>dodaje się pkt 14.2.16 w brzmieniu:</u> 14.2.16. Pozytywna weryfikacja dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.3 podpunkt 2) – 4), potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	Celem zmiany jest aktualizacja procedury składania dokumentów w ramach monitorowania realizacji pozostałych umów mocowych.
177.	<u>dotychczasowy pkt 14.2.18 otrzymuje oznaczenie 14.2.17</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 14.2.18 zostaje zmieniona na 14.2.17.
178.	<u>pkt 14.2.17 (poprzednio 14.2.18) otrzymuje brzmienie:</u> 14.2.17. W przypadku stwierdzenia braku kompletności dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.13, lub wątpliwości w zakresie ich treści, w szczególności w przypadku gdy dokumenty nie spełniają wymogów określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych dokumentów, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu, oraz wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	Zmiana polega na doprecyzowaniu zakresu wymagań dla weryfikacji wymaganych dokumentów oraz dodaniu informacji o wysyłaniu powiadomienia dotyczącego wpisania informacji do rejestru.
179.	<u>usuwa się dotychczasowe pkt. 14.2.19 – 14.2.20</u>	Celem zmiany jest uproszczenia procedury monitorowania stanu zaawansowania inwestycji.

180.	<u>dodaje się pkt. 14.2.18 – 14.2.20 w brzmieniu:</u> 14.2.18. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP nie potwierdza spełnienia obowiązku, o którym mowa w pkt. 14.2.13, w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczył, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru. 14.2.19. Jeżeli dostawca mocy: 1) nie złożył dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.13, w terminie wskazanym w pkt. 14.2.13, albo 2) nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP stwierdza niespełnienie obowiązku, o którym mowa w pkt. 14.2.13, w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczył. 14.2.20. Niedostarczenie dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.13, przez dostawcę mocy w przypadkach, o których mowa w pkt. 14.2.19, może stanowić poważne naruszenie postanowień umowy mocowej.	Celem zmiany jest aktualizacja procedury składania dokumentów w ramach monitorowania realizacji pozostałych umów mocowych oraz wskazanie prawidłowego adresata powiadomienia dotyczącego wpisania informacji do rejestru. Dodatkowy punkt wskazuje skutek niedostarczenia przedmiotowych dokumentów, mogącego stanowić poważne naruszenie postanowień umowy mocowej.
181.	<u>pkt 14.2.21 otrzymuje brzmienie:</u> 14.2.21. Dostawca mocy, o którym mowa w pkt. 14.2.1 podpunkt 2), jest zobowiązany przedstawić OSP: 1) dokumenty potwierdzające spełnienie wymagań określonych w art. 52 ust. 1 pkt. 1 oraz 2 ustawy, dotyczące osiągnięcia FKM; 2) raport inwestycyjny, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 14.8 do regulaminu; 3) oświadczenie potwierdzające dostarczanie mocy do systemu przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą przez ciągły okres co najmniej jednej godziny, w wielkości nie mniejszej niż 95% iloczynu mocy osiągalnej netto jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, określonych w certyfikacie, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.15 do regulaminu; 4) oświadczenie o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.3 do regulaminu; 5) oświadczenie o wartości udzielonej pomocy publicznej, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.5 do regulaminu; 6) kopię koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej przez jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy, w trybie i terminach określonych w pkt. 14.2.22 – 14.2.27.	Celem zmiany jest poszerzenie zakresu dokumentów, składanych dla nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, objętej umową mocową na jeden rok dostaw, poprzez dodanie oświadczenia o wartości udzielonej pomocy publicznej.
182.	<u>pkt 14.2.23 otrzymuje brzmienie:</u> 14.2.23. Dostawca mocy jest zobowiązany dostarczać OSP za pośrednictwem rejestru raport inwestycyjny, o którym mowa w pkt. 14.2.21 podpunkt 2), w terminie 10 dni roboczych po zakończeniu każdego okresu obejmującego 6 pełnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od drugiego roku następującego po roku, w	Zmiana techniczna polegająca na wprowadzeniu pojęcia „raport inwestycyjny”. Zmiana ma na celu również wydłużenie czasu na składanie raportu i zapobieżenie sytuacjom, kiedy ostatni dzień składania raportów przypada w dniu wolnym od pracy,

	którym odbyła się aukcja główna, w wyniku której dostawca mocy zawarł umowę mocową, aż do momentu przedstawienia dokumentów określonych w pkt. 14.2.21 podpunkt 3) – 6).	przez co OSP ma ograniczone możliwości zapewnienia wsparcia dostawcom mocy w tym okresie.
183.	<u>usuwa się dotychczasowe pkt. 14.2.24 – 14.2.28</u>	Celem zmiany jest uproszczenie procedury monitorowania stanu zaawansowania inwestycji.
184.	<u>dodaje się pkt 14.2.24 w brzmieniu:</u> 14.2.24. Monitorowanie spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 14.2.21 podpunkt 2), odbywa się na zasadach określonych w pkt. 14.1.3.	Celem zmiany jest odwołanie do zaktualizowanej procedury składania raportów inwestycyjnych.
185.	<u>dotychczasowe pkt. 14.2.29 – 14.2.30 otrzymują odpowiednio oznaczenie 14.2.25 – 14.2.26</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 14.2.29 – 14.2.30 zostaje zmieniona odpowiednio na 14.2.25 – 14.2.26.
186.	<u>pkt 14.2.25 (poprzednio 14.2.29) otrzymuje brzmienie:</u> 14.2.25. W przypadku, gdy umowa mocowa zostaje rozwiązana na podstawie pkt. 14.1.3.14, zabezpieczenie finansowe wniesione przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą zostaje zatrzymane lub zrealizowane przez OSP.	Zmiana ma na celu uwzględnienie wszystkich form zabezpieczeń finansowych w przypadku, gdy umowa mocowa zostanie rozwiązana.
187.	<u>pkt 14.2.26 (poprzednio 14.2.30) otrzymuje brzmienie:</u> 14.2.26. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć dokumenty, o których mowa w pkt. 14.2.21 podpunkt 3) – 6), przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który została zawarta umowa mocowa.	Zmiana techniczna wynikająca z rozszerzenia zakresu wymaganych dokumentów.
188.	<u>usuwa się dotychczasowe pkt. 14.2.31 – 14.2.35</u>	Celem zmiany jest uproszczenie procedury monitorowania stanu zaawansowania inwestycji.
189.	<u>dodaje się pkt 14.2.27 w brzmieniu:</u> 14.2.27. Spełnienie wymagań, o których mowa w pkt. 14.2.26, odbywa się na zasadach określonych w pkt. 14.1.2 w odniesieniu do nowych jednostek rynku mocy wytwórczych, z wyłączeniem pkt. 14.1.2.3 podpunkt 2) i 3).	Celem zmiany jest odwołanie do zaktualizowanej procedury składania oświadczeń OKM z wyłączeniem odpowiednich podpunktów.
190.	<u>dodaje się pkt. 14.2.28 – 14.2.29 w brzmieniu:</u> 14.2.28. Dostawca mocy, który zawarł umowę mocową na jeden rok dostaw w toku aukcji głównej, dotyczącą modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, jest zobowiązany dostarczyć OSP za pośrednictwem rejestru oświadczenie o wartości udzielonej pomocy publicznej, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.5 do regulaminu, nie później niż przed rozpoczęciem okresu dostaw. 14.2.29. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia dokumentu, o którym mowa w pkt. 14.2.28, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.	Dodanie punktów ma na celu możliwość zebrania informacji o wartości udzielonej pomocy publicznej w odniesieniu do modernizowanych jednostek rynku mocy wytwórczych, które w toku aukcji głównej zawarły umowy mocowe na jeden rok dostaw oraz wskazanie właściwego umocowania użytkownika rejestru upoważnionego do złożenia oświadczenia dotyczącego
191.	<u>dodaje się pkt 14.3.4 w brzmieniu:</u> 14.3.4. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.	Zmiana techniczna, której celem jest wskazanie właściwego umocowania użytkownika rejestru

		upoważnionego do złożenia oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji.
192.	<u>dotychczasowe pkt. 14.3.4 – 14.3.16 otrzymują odpowiednio oznaczenie 14.3.5 – 14.3.17</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 14.3.4 – 14.3.16 zostaje zmieniona odpowiednio na: 14.3.5 – 14.3.17.
193.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 14.3.6, 14.3.11, 14.3.13 – 14.3.15 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 14.3.7, 14.3.12, 14.3.14 – 14.3.16</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 14.3.6, 14.3.11, 14.3.13 – 14.3.15.
Rozdział 15. Test redukcji zapotrzebowania		
194.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 15.1.1</u>	Zmiana porządkowa.
195.	<u>dotychczasowy pkt 15.1.3 otrzymuje oznaczenie 15.1.1</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 15.1.3 zostaje zmieniona na 15.1.1.
196.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 15.1.3 zastępuje się odwołaniem do pkt. 15.1.1</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 15.1.3.
197.	<u>pkt 15.1.1 (poprzednio 15.1.3) otrzymuje brzmienie:</u> 15.1.1 Test redukcji zapotrzebowania przeprowadza się w odniesieniu do: 1) jednej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, która samodzielnie tworzy niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, 2) grupy jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które łącznie tworzą niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, 3) jednej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, która samodzielnie będzie tworzyła jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania po uzyskaniu certyfikatu w certyfikacji do aukcji głównej albo certyfikacji do aukcji dodatkowych, 4) grupy jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które łącznie będą tworzyły jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania po uzyskaniu certyfikatu w certyfikacji do aukcji głównej albo certyfikacji do aukcji dodatkowych, 5) jednej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania zagranicznej, która samodzielnie tworzy niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, 6) grupy jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania zagranicznych, które łącznie tworzą niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.	Zmiana doprecyzowująca obejmująca wskazanie, że test redukcji zapotrzebowania może być przeprowadzony także w odniesieniu do jednej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania zagranicznej, która samodzielnie tworzy niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania oraz grupy jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania zagranicznych, które łącznie tworzą niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.

198.	<u>dotychczasowe pkt. 15.1.4 – 15.1.5 otrzymuje oznaczenie 15.1.3 – 15.1.4</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 15.1.4 zostaje zmieniona na 15.1.3., a pkt. 15.1.5 na pkt 15.1.4.
199.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 15.1.4 – 15.1.5 zastępuje się odpowiednio odwołaniami do pkt. 15.1.3 – 15.1.4</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 15.1.4. oraz 15.1.5.
200.	<u>dodaje się pkt 15.1.5 w brzmieniu:</u> 15.1.5 Wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania w przypadkach, o których mowa w pkt. 15.1.1 podpunkt 5) albo 6) sporządzany jest w języku polskim albo w języku angielskim, jeżeli rejestr posiada taką funkcjonalność.	Z uwagi na fakt, że dostawcy mocy składający wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania, w przypadkach, o których mowa w pkt 15.1.1 podpunkt 5 albo 6 to podmioty zagraniczne, proponuje się umożliwienie składania wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania w języku angielskim.
201.	<u>w pkt. 15.1.7 podpunkt 3) otrzymuje brzmienie:</u> 3) nadany przez rejestr kod jednostki rynku mocy – w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1.1 podpunkt 1), 2), 5) albo 6),	Poprawa błędnych odwołań oraz zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany dotychczasowego pkt. 15.1.3.
202.	<u>w pkt. 15.1.7 podpunkt 9) lit. b) otrzymuje brzmienie:</u> b) do końca okresu ważności certyfikatu wydanego dla danej jednostki rynku mocy albo do zakończenia 6 miesięcznego okresu liczonego od dnia złożenia wniosku – w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1.1 podpunkt 3) albo 4).	Zmiana doprecyzowująca.
203.	<u>dodaje się pkt 15.1.8 w brzmieniu:</u> 15.1.8 Użytkownikiem rejestru upoważnionym do złożenia wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.	Zmiana techniczna, której celem jest wskazanie właściwego umocowania użytkownika rejestru upoważnionego do złożenia wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania.
204.	<u>dotychczasowe pkt. 15.1.8 – 15.1.27 otrzymują odpowiednio oznaczenie 15.1.9 – 15.1.28</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 15.1.8 – 15.1.27 zostaje zmieniona odpowiednio na: 15.1.9 – 15.1.28.
205.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 15.1.9 – 15.1.10, 15.1.20, 15.1.27 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 15.1.10 – 15.1.11, 15.1.21, 15.1.28</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 15.1.9 – 15.1.10, 15.1.20, 15.1.27.
206.	<u>pkt 15.1.9 (poprzednio 15.1.8) otrzymuje brzmienie:</u> 15.1.9 Wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania OSP rozpatruje w terminie 5 dni roboczych. OSP informuje wnioskodawcę o wyniku rozpatrzenia wniosku za pomocą rejestru wraz z powiadomieniem e-mail, albo za pomocą wiadomości e-mail – jeżeli rejestr nie udostępnia jeszcze stosownych funkcjonalności.	Zmiana terminu na rozpatrzenie wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania z 7 dni kalendarzowych na 5 dni roboczych ma na celu zapewnienie odpowiedniego czasu na przeprowadzenie weryfikacji w przypadku, gdy w okresie na jej przeprowadzenie znajdują się dni wolne od pracy.
207.	<u>pkt 15.1.10 (poprzednio 15.1.9) otrzymuje brzmienie:</u>	Zmiana terminu na rozpatrzenie wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania

	15.1.10 Nie później niż 10 dni roboczych od pozytywnego rozpatrzenia wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania, OSP przekazuje wezwanie do realizacji testu redukcji zapotrzebowania, z zastrzeżeniem pkt. 15.1.11.	z 14 dni kalendarzowych na 10 dni roboczych ma na celu zapewnienie odpowiedniego czasu na przeprowadzenie weryfikacji w przypadku, gdy w okresie na jej przeprowadzenie znajdują się dni wolne od pracy.
208.	<u>pkt 15.1.20 (poprzednio 15.1.19) otrzymuje brzmienie:</u> 15.1.20 OSP informuje o wyniku testu redukcji zapotrzebowania nie później niż 10 dni roboczych od dnia przeprowadzenia testu wraz ze wskazaniem wielkości mocy dostarczonej do systemu podczas testu.	Zmiana terminu na rozpatrzenie wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania z 14 dni kalendarzowych na 10 dni roboczych ma na celu zapewnienie odpowiedniego czasu na przeprowadzenie weryfikacji w przypadku, gdy w okresie na jej przeprowadzenie znajdują się dni wolne od pracy. Dodatkowo, doprecyzowano, że OSP wskazuje moc dostarczoną do systemu podczas testu.
209.	<u>pkt 15.1.24 (poprzednio 15.1.23) otrzymuje brzmienie:</u> 15.1.24 Potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania wydaje się w odniesieniu do określonej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania albo określonej grupy jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania. Potwierdzenie jest wiążące dla jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania wyłącznie jeżeli składa się ona z tych samych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania.	Zmiana doprecyzująca w zakresie jednoznacznego wskazania jakich jednostek fizycznych dotyczy potwierdzenie testu redukcji zapotrzebowania.
Rozdział 16. Zasady wykonywania obowiązku mocowego		
210.	<u>pkt 16.1.1 otrzymuje brzmienie:</u> 16.1.1. Skorygowany obowiązek mocy w danym okresie zagrożenia wynika ze stosunku zapotrzebowania sieci do sumy obowiązków mocy wszystkich jednostek rynku mocy, z uwzględnieniem pkt. 16.6. Skorygowany obowiązek mocy i-tej jednostki rynku mocy oblicza się zgodnie z wzorem: $SOM_i = \min \left\{ 1, \frac{P_{OZ} - W_{NJRM}}{\sum_{n=1}^{n=m} OM_n - UR_{JRM}} \right\} \cdot OM_i$ gdzie: SOM_i – oznacza skorygowany obowiązek mocy i-tej jednostki, OM_i – oznacza obowiązek mocy i-tej jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia, P_{OZ} – oznacza średnie prognozowane zapotrzebowanie sieci w danym okresie zagrożenia, W_{NJRM} – oznacza średnią prognozowaną moc dostarczaną do sieci przez zasoby wytwórcze nieobjęte obowiązkami mocowymi, OM_n – oznacza obowiązek mocy n-tej jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy objętych obowiązkami mocowymi, UR_{JRM} – oznacza sumę niedyspozycyjności jednostek rynku mocy w danym okresie zagrożenia, wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.	Zmiana redakcyjna w zakresie wyjaśnienia symbolu OM_n. Ponadto dokonano korekty oznaczenia zbioru i symboli.

211.	<u>pkt 16.2.4 otrzymuje brzmienie:</u> 16.2.4. Podstawę do rozliczenia wykonania obowiązku mocowego przez daną jednostkę rynku mocy w danym okresie zagrożenia stanowi wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego w danym okresie zagrożenia ($WSOM_h$, gdzie h jest godziną, w której wystąpił dany okres zagrożenia), które oblicza się w przypadku jednostek rynku mocy: 1) wytwórczych, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1) – jako sumę mocy dyspozycyjnych netto, wyznaczonych odpowiednio zgodnie z pkt. 16.2.7 albo 16.2.8, dla danego okresu zagrożenia, dla wszystkich jednostek fizycznych wytwórczych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy, 2) redukcji zapotrzebowania, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1) – jako sumę mocy dyspozycyjnych netto, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.2.13, dla danego okresu zagrożenia, dla wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy, 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. dla danego okresu zagrożenia, 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, dla danego okresu zagrożenia, dla wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy, 5) składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego – zgodnie z pkt. 16.2.14, 6) składających się z jednostek fizycznych zagranicznych – skorygowany obowiązek mocy danej jednostki rynku mocy, dla tej godziny, pomniejszony o niewykonanie obowiązku mocowego, obliczone zgodnie z pkt. 16.2.16.	Zmiana wynikająca z propozycji nowych przepisów dla magazynów energii będących jednostkami aktywnymi na rynku bilansującym. Usunięcie z podpunktów 3) i 4) doliczania ubytków wynikających z poleceń OSP lub OSD do wykonania skorygowanego obowiązku mocowego. Ww. ubytki zostały uwzględnione w rozdziale 17. przy sposobie wyznaczania kar za niewykonanie obowiązku mocowego.
212.	<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: $P_{DNWh} = W_{BNh} \cdot [P_{OSWh} - \max\{0, P_{ZADh} - P_{WYKh}\}] + PP_h$ gdzie: P_{DNWh} – oznacza moc dyspozycyjną netto jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie h, W_{BNh} – oznacza współczynnik przeliczeniowy brutto/netto, w godzinie h, P_{OSWh} – oznacza moc osiągalną jednostki fizycznej wyznaczoną jako średnią wynikającą z ofert dotyczących godziny h złożonych w ramach mechanizmu centralnego bilansowania, P_{ZADh} – oznacza średnią godzinową moc jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie h, zadaną przez OSP lub OSD, będącą wynikiem Bieżących Punktów Pracy (BPP) przekazanych w Bieżącym Planie Koordynacyjnym Dobowym (BPKD) lub planie równoważnym oraz mocy zadanej w wyniku działania układów regulacji, z uwzględnieniem poleceń, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkty 1) lub 2), P_{WYKh} – oznacza średnią godzinową moc jednostki fizycznej wytwórczej dostarczoną do sieci w godzinie h, PP_h – 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 h.	Wydzielenie wzoru dla jednostek aktywnych na rynku bilansującym innych niż magazyn energii elektrycznej. Zasady dla magazynów energii zostały utworzone w pkt. 16.2.8. Doprecyzowanie opisu symbolu P_{OSWh}. Usunięcie ze wzoru ubytków wynikających z poleceń OSP lub OSD do wykonania skorygowanego obowiązku mocowego. Ww. ubytki zostały uwzględnione w rozdziale 17. przy sposobie wyznaczania kar za niewykonanie obowiązku mocowego. Zmiana znaku z "-" na "+" przy symbolu PP_h. Energia dostarczona do potrzeb własnych i ogólnych jest z definicji wartością ujemną. Korekta oznaczenia zbioru i symbolu.
213.	<u>dodaje się pkt 16.2.8 w brzmieniu:</u>	Określenie dodatkowych zasad obliczania wykonywania skorygowanego obowiązku mocowego

	16.2.8. Moc dyspozycyjna netto jednostki fizycznej wytwórczej będącej magazynem energii lub jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w danej godzinie wyznaczana jest: 1) w przypadku kiedy w okresie od godziny następującej po ogłoszeniu pierwszego okresu zagrożenia w danej dobie do zakończenia ostatniego okresu zagrożenia w danej dobie, OSP nie wydał polecenia zmiany grafiku pracy w odniesieniu do tej jednostki (redysponowanie) – na zasadach odpowiednio jak w pkt. 16.2.7 albo 16.2.13; 2) w przypadku innym niż w pkt. 16.2.8 podpunkt 1), w odniesieniu do wszystkich okresów zagrożenia w danej dobie – jako moc dyspozycyjna wynikająca z wykonalnych grafików pracy złożonych w odniesieniu do tej jednostki nie później niż 2 godziny po ogłoszeniu pierwszego okresu zagrożenia dla danej doby.	dla jednostek aktywnych na rynku bilansującym. Uwzględnienie przypadku, w którym magazyn energii elektrycznej lub jednostka redukcji zapotrzebowania nie może dostarczyć mocy do systemu, zgodnie ze skorygowanym obowiązkiem mocowym, z uwagi na wydanie poleceń przez OSP przed wystąpieniem okresu zagrożenia.
214.	<u>dotychczasowy pkt 16.2.8 otrzymuje oznaczenie 16.2.9</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.2.8 zostaje zmieniona na 16.2.9.
215.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 16.2.8 zastępuje się odwołaniem do pkt. 16.2.9</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 16.2.8.
216.	<u>pkt 16.2.9 (poprzednio 16.2.8) otrzymuje brzmienie:</u> 16.2.9. Jeżeli planowanie operatywne oraz prowadzenie ruchu w KSE odbywa się w oparciu o wielkości brutto to wielkości P_{OSWh}, P_{ZADh}, P_{WYKh}, o których mowa w pkt. 16.2.7 są wielkościami brutto, a współczynnik W_{BNh} wyznaczany jest dla danej godziny zgodnie z wzorem: $W_{BNh} = \frac{\sum_{k=1}^{k=l} \max\{0, E_{ODhk}\}}{\sum_{i=1}^{i=j} E_{Bhi}}$ gdzie: W_{BNh} – oznacza współczynnik przeliczeniowy brutto/netto, w godzinie h, E_{ODhk} – ilość energii elektrycznej zmierzona w k-tym punkcie pomiarowym w torze wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej, w godzinie h, gdzie l jest liczbą torów wyprowadzenia mocy danej jednostki, E_{Bhi} – ilość energii elektrycznej zmierzona na zaciskach i-tego generatora, w godzinie h, gdzie j jest liczbą generatorów wchodzących w skład danej jednostki fizycznej.	Zmiana sposobu obliczania współczynnika brutto/netto. Ujemne wartości E_{ODhk} są uwzględniane przy obliczaniu wielkości PP_h, o której mowa w pkt. 16.4.8. Korekta oznaczenia zbioru i symboli.
217.	<u>dodaje się pkt 16.2.10 w brzmieniu:</u> 16.2.10. W przypadku jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), jeżeli OSP ani OSD nie posiadają bezpośredniego dostępu do danych pomiarowych dotyczących ilości energii elektrycznej mierzonej na zaciskach generatorów (E_{Bhi}), na potrzeby wyznaczania współczynnika W_{BNh}, właściciel jednostki fizycznej udostępnia OSP albo właściwemu OSDp godzinowe ilości energii elektrycznej zmierzone na zaciskach generatorów E_{Bhi}, na warunkach uzgodnionych z tym operatorem.	Proponowana zmiana związana jest z prowadzeniem ruchu KSE w wartościach brutto w roku dostaw 2021, w związku z czym do rozliczenia wykonania obowiązku mocowego jednostek fizycznych uczestniczących aktywnie w bilansowaniu systemu niezbędne jest wyliczenie współczynnika W_{BNh}, do którego są niezbędne pomiary godzinowych ilości energii elektrycznej zmierzonych na zaciskach każdego generatora E_{Bhi} w jednostce fizycznej.
218.	<u>dodaje się pkt 16.2.11 w brzmieniu:</u> 16.2.11. W przypadku gdy $\sum_{i=1}^{i=j} E_{Bhi} = 0$ współczynnik W_{BNh} wyznaczany jest zgodnie ze wzorem:	Uwzględnienie szczególnego przypadku, gdy mianownik we wzorze z pkt. 16.2.9 jest równy 0.

	$W_{BNh} = \frac{P_{osN}}{P_{osB}}$ gdzie: W_{BNh} – oznacza współczynnik przeliczeniowy brutto/netto, w godzinie h, P_{osN} – oznacza moc osiągalną netto jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw, P_{osB} – oznacza moc osiągalną brutto jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw.	
219.	<u>dotychczasowe pkt. 16.2.9 – 16.2.15 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.2.12 – 16.2.18</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 16.2.9 – 16.2.15 zostaje zmieniona odpowiednio na: 16.2.12 – 16.2.18.
220.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 16.2.10 – 16.2.14 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 16.2.13 – 16.2.17</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 16.2.10 – 16.2.14.
221.	<u>pkt 16.2.12 (poprzednio 16.2.9) otrzymuje brzmienie:</u> 16.2.12. Jeżeli planowanie operatywne oraz prowadzenie ruchu w KSE odbywa się w oparciu o wielkości netto to wielkości P_{OSWh}, P_{ZADh}, P_{WYKh}, o których mowa w pkt. 16.2.7 są wielkościami netto, a współczynnik W_{BNh} jest równy 1. Jeżeli planowanie operatywne oraz prowadzenie ruchu w KSE odbywa się w oparciu o wielkości brutto, pomiar na potrzeby wyznaczenia wielkości E_{Bhi} powinien być realizowany z dokładnością równoważną pomiarom na potrzeby wyznaczenia wielkości E_{ODhk}, o której mowa w pkt. 16.2.9.	Zmiana porządkowa. Korekta symboli ze względu na zmianę w pkt. 16.2.9.
222.	<u>pkt 16.2.13 (poprzednio 16.2.10) otrzymuje brzmienie:</u> 16.2.13. Moc dyspozycyjna netto jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w danej godzinie wyznaczana jest na podstawie: $P_{DNRh} = P_{OSRh} - \max\{0, P_{ZADRh} - P_{WYKh}\}$ gdzie: P_{DNRh} – oznacza moc dyspozycyjną netto jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h, P_{OSRh} – oznacza moc wyznaczoną jako średnią wynikającą z ofert redukcji zapotrzebowania, dotyczących godziny h złożonych w ramach mechanizmu centralnego bilansowania, P_{ZADRh} – oznacza średnią godzinową moc jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h, zadaną przez OSP lub OSD z uwzględnieniem poleceń, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkty 1) lub 2), P_{WYKh} – oznacza średnią godzinową moc wykonaną jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h.	Doprecyzowanie wyjaśnienia symbolu P_{OSRh} . Korekta oznaczenia zbioru i symboli.
223.	<u>pkt 16.2.14 (poprzednio 16.2.11) otrzymuje brzmienie:</u> 16.2.14. W przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego należących do jednej ze stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy: 1) jeżeli OSP i wszyscy dostawcy mocy posiadający jednostki rynku mocy składające się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego udostępnili zdolności przesyłowe odpowiadające odpowiednio co najmniej skorygowanym obowiązkom mocowym poszczególnych jednostek rynku mocy, wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego w danej godzinie, przez tę jednostkę rynku mocy, oblicza się zgodnie z wzorem:	Korekta oznaczenia zbioru i symboli. Poprawa błędu redakcyjnego. Dodanie wyjaśnienia symboli $ZPOSP_n$ i $ZPTSO_n$.

	$WSOM_i = SOM_i - \max \left\{ 0, \left(\sum_{n=1}^{n=m} SOM_n - \sum_{n=1}^{n=m} P_n \right) \cdot \frac{OM_i}{\sum_{n=1}^{n=m} OM_n} \right\}$ gdzie: $WSOM_i$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, SOM_i – oznacza skorygowany obowiązek mocowy i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, SOM_n – oznacza skorygowany obowiązek mocowy n-tej jednostki rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie, P_n – oznacza przepływ mocy do KSE poprzez n-tą jednostkę rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie, OM_i – oznacza obowiązek mocowy i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, OM_n – oznacza obowiązek mocowy n-tej jednostki rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie. 2) jeżeli dla jednego bądź większej liczby połączeń międzysystemowych OSP lub dostawcy mocy posiadający jednostki rynku mocy składające się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego nie udostępnił zdolności przesyłowych odpowiadających odpowiednio co najmniej skorygowanym obowiązkom mocowym poszczególnych jednostek rynku mocy, wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego przez tę jednostkę rynku mocy oblicza się zgodnie ze wzorem: $WSOM_i = SOM_i - \max \left\{ 0, \left(\sum_{n=1}^{n=m} (SOM_n - P_n) \right) \cdot \frac{\max\{0, SOM_i - \min\{ZPOSP_i, ZPTSO_i\}\}}{\sum_{n=1}^{n=m} (SOM_n - \max\{0, \min\{ZPOSP_n, ZPTSO_n\}\})} \right\}$ gdzie: $WSOM_i$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, SOM_i – oznacza skorygowany obowiązek mocowy i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, SOM_n – oznacza skorygowany obowiązek mocowy n-tej jednostki rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie, P_n – oznacza przepływ mocy do KSE poprzez n-tą jednostkę rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie, $ZPOSP_i$ – oznacza zdolności przesyłowe udostępnione przez OSP w kierunku importu do KSE dla połączenia z systemem właściwym dla danej jednostki rynku mocy, $ZPOSP_n$ – oznacza zdolności przesyłowe udostępnione przez OSP w kierunku importu do KSE dla n-tego połączenia z systemem będącym częścią strefy, w której zlokalizowana jest jednostka rynku mocy, $ZPTSO_i$ – oznacza zdolności przesyłowe udostępnione przez dostawcę mocy w kierunku importu do KSE dla połączenia z systemem właściwym dla danej jednostki rynku mocy,	
--	---	--

	ZPTS _{0n} – oznacza zdolności przesyłowe udostępnione przez dostawcę mocy w kierunku importu do KSE dla <i>n</i> -tego połączenia z systemem będącym częścią strefy, w której zlokalizowana jest jednostka rynku mocy.	
224.	<u>w pkt. 16.3.1.1 podpunkt 3) otrzymuje brzmienie:</u> 3) prognozowanej wielkości niedyspozycyjności wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6,	Poprawa błędu redakcyjnego.
225.	<u>w pkt. 16.3.1.1 podpunkt 5) otrzymuje brzmienie:</u> 5) sumie obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy.	Poprawa błędu redakcyjnego.
226.	<u>w pkt. 16.4.7 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u> 1) średniej godzinowej wielkości mocy, wyznaczonej jako iloraz sumy ilości energii elektrycznej dostarczonej do sieci w danej godzinie zmierzonych we wszystkich punktach pomiarowych zlokalizowanych w torach wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej i stałej przeliczeniowej równej jednej godzinie,	Usunięcie energii pobranej z sieci w podpunkcie 1). Ujemne wartości energii elektrycznej zmierzone we wszystkich punktach pomiarowych zlokalizowanych w torach wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej są uwzględniane przy obliczaniu wielkości PP_h , o której mowa w pkt. 16.4.8.
227.	<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: $PP_h = \frac{\sum_{k=1}^{k=l_p} \max\{0, E_{hk}\}}{\sum_{n=1}^{n=m} \sum_{k=1}^{k=l_n} \max\{0, E_{hnk}\}} \cdot \frac{\sum_{i=1}^j E_{hi} + \sum_{n=1}^m \sum_{k=1}^{k=l_n} \min\{0, E_{hnk}\}}{H}$ gdzie: PP_h – oznacza przeliczeniową średnią godzinową wielkość poboru lub dostarczania mocy przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych przypisanych do danej jednostki fizycznej w godzinie <i>h</i>, E_{hk} – oznacza ilość energii elektrycznej w godzinie <i>h</i>, zmierzoną w <i>k</i>-tym punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej, gdzie l_p jest liczbą punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy tej jednostki, E_{hnk} – oznacza ilość energii elektrycznej w godzinie <i>h</i>, zmierzoną w <i>k</i>-tym punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy <i>n</i>-tej jednostki fizycznej, gdzie l_n jest liczbą punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy tej jednostki, a <i>m</i> jest liczbą jednostek fizycznych posiadających wspólne lub elektrycznie połączone z daną jednostką fizyczną układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych, E_{hi} – oznacza ilość energii elektrycznej pobraną z sieci w godzinie <i>h</i> zmierzoną w <i>i</i>-tym punkcie pomiarowym dotyczącym: a) 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, b) zasilania urządzeń zużywających energię elektryczną na własny użytek tj. na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, c) zasilania bezpośrednio przyłączonych odbiorców, gdzie <i>j</i> jest liczbą wszystkich tych punktów pomiarowych, <i>H</i> – oznacza stałą przeliczeniową równą 1 godzinie.	Zmiana sposobu zapisu obliczania średniej godzinowej wielkości poboru lub dostarczania mocy (PP_h). Uwzględnienie punktów pomiarowych dotyczących zasilania urządzeń zużywających energię elektryczną na własny użytek tj. na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej oraz zasilania bezpośrednio przyłączonych odbiorców. Korekta oznaczenia zbioru i symboli.

228.	<u>dodaje się pkt 16.4.9 w brzmieniu:</u> 16.4.9. W przypadku, gdy ilość energii elektrycznej E_{hnk}, o której mowa w pkt.16.4.8, zmierzona w każdym k-tym punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy każdej n-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: $PP_h = \frac{P_{os}}{\sum_{n=1}^{n=m} P_{osn}} \cdot \frac{\sum_{i=1}^{i=j} E_{hi} + \sum_{n=1}^{n=m} \sum_{k=1}^{k=l_n} \min\{0, E_{hnk}\}}{H}$ gdzie: PP_h – oznacza przeliczeniową średnią godzinową wielkość poboru lub dostarczania mocy przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych przypisanych do danej jednostki fizycznej w godzinie h, P_{os} – oznacza moc osiągalną netto jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw, P_{osn} – oznacza moc osiągalną netto n-tej jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw, gdzie m jest liczbą jednostek fizycznych posiadających wspólne lub elektrycznie połączone z daną jednostką fizyczną układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych, E_{hi} – oznacza ilość energii elektrycznej pobraną z sieci w godzinie h zmierzoną w i-tym punkcie pomiarowym dotyczącym: a) 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, b) zasilania urządzeń zużywających energię elektryczną na własny użytek tj. na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, c) zasilania bezpośrednio przyłączonych odbiorców, gdzie j jest liczbą wszystkich tych punktów pomiarowych, E_{hnk} – oznacza ilość energii elektrycznej w godzinie h, zmierzoną w k-tym punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy n-tej jednostki fizycznej, gdzie l_n jest liczbą punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy tej jednostki, a m jest liczbą jednostek fizycznych posiadających wspólne lub elektrycznie połączone z daną jednostką fizyczną układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych, H – oznacza stałą przeliczeniową równą 1 godzinie.	Uwzględnienie szczególnego przypadku, gdy mianownik we wzorze z pkt. 16.4.8. jest równy 0.
229.	<u>dotychczasowe pkt. 16.4.9 – 16.4.11 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.4.10 – 16.4.12</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 16.4.9 – 16.4.11 zostaje zmieniona odpowiednio na: 16.4.10 – 16.4.12.
230.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 16.4.9 – 16.4.11 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 16.4.10 – 16.4.12</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 16.4.9 – 16.4.11.
231.	<u>pkt 16.4.11 (poprzednio 16.4.10) otrzymuje brzmienie:</u> 16.4.11. Jeżeli do danej jednostki fizycznej przyłączony jest odbiorca, jego zużycie energii elektrycznej odlicza się, w ramach wyliczenia, o którym mowa w pkt. 16.4.10 oraz wyliczenia wielkości $\sum_{i=1}^{i=j} E_{hi}$, o której mowa odpowiednio w pkt. 16.4.8 albo 16.4.9, o ile punkty pomiarowe dotyczące tego odbiorcy zostały wykazane dla	Korekta symbolu ze względu na zmianę wprowadzoną do punktu 16.4.8.

	danej jednostki fizycznej w certyfikacji ogólnej a dane pomiarowo-rozliczeniowe z tych punktów pomiarowych przekazywane są do OSP na zasadach określonych w pkt. 18.4, z zastrzeżeniem pkt. 16.4.12.	
232.	<u>pkt 16.4.12 (poprzednio 16.4.11) otrzymuje brzmienie:</u> 16.4.12. W celu umożliwienia uwzględnienia zużycia energii elektrycznej przez odbiorcę przyłączonego do jednostki fizycznej wytwórczej na zasadach, o których mowa w pkt. 16.4.11, w przypadku kiedy właściciel jednostki fizycznej nie jest równocześnie OSD, właściciel jednostki fizycznej może realizować funkcje w zakresie weryfikacji i potwierdzania spełnienia przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów niezbędnych do prowadzenia rozliczeń, na zasadach określonych w niniejszym regulaminie, pod warunkiem zgłoszenia układów pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących tego odbiorcy w certyfikacji ogólnej tak jak punktów pomiarowych oraz zapewnienia udostępnienia danych pomiarowo-rozliczeniowych systemom OSP albo właściwego OSDp na uzgodnionych z nim warunkach.	Propozycja nowego brzmienia ma na celu doprecyzowanie dotychczasowego zapisu w celu podkreślenia konieczności uzgodnienia między właścicielem jednostki fizycznej, niebędącym jednocześnie OSD, a OSP lub odpowiednim OSDp sposobu udostępniania przez właściciela jednostki fizycznej danych pomiarowo-rozliczeniowych, dotyczących odbiorców przyłączonych do jednostki fizycznej, której jest właścicielem.
233.	<u>pkt 16.5.5 otrzymuje brzmienie:</u> 16.5.5. Plany dostaw energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 16.5.4, przekazuje się zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy.	Zmiana dostosowująca do rozporządzenia wydanego na podstawie art. 68 ustawy.
234.	<u>pkt 16.6.3 otrzymuje brzmienie:</u> 16.6.3. Informacje o wystąpieniu sytuacji, o której mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 3), dostawcy mocy przekazują do OSP niezwłocznie poprzez rejestr, lecz nie później niż 48 godzin od jej wystąpienia.	Uspójnienie sposobu komunikacji OSP z użytkownikiem rejestru przy przekazywaniu informacji o zdarzeniach nagłych.
235.	<u>dodaje się pkt. 16.6.4 – 16.6.9 w brzmieniu:</u> 16.6.4. Informacja, o której mowa w pkt. 16.6.3, zawiera co najmniej: 1) kod jednostki rynku mocy, nadany przez rejestr; 2) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej; 3) informację o jednostce fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, której dotyczy zdarzenie nagłe; 4) maksymalną wielkość mocy, którą może dostarczyć do sieci jednostka fizyczna, której dotyczy sytuacja, o której mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 3); 5) datę i czas rozpoczęcia zdarzenia nagłego; 6) datę i czas usunięcia ograniczeń wynikających ze zdarzenia nagłego, jeżeli jest znana albo przewidywana datę i czas usunięcia tych ograniczeń; 7) opis zdarzenia nagłego uzasadniający przekazanie niniejszej informacji. 16.6.5. W przypadku gdy w czasie przekazywania informacji, o której mowa w pkt. 16.6.3, wskazano przewidywaną datę i czas usunięcia ograniczeń wynikających ze zdarzenia nagłego, które uległy zmianie, dostawca mocy przekazuje aktualizację ww. informacji do OSP niezwłocznie poprzez rejestr. 16.6.6. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia informacji, o których mowa w pkt. 16.6.4 oraz w pkt. 16.6.5 jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6. 16.6.7. W terminie 3 dni roboczych, OSP weryfikuje przekazaną informację, o której mowa w pkt. 16.6.3, pod kątem spełnienia warunków, o których mowa w art. 58 ust. 4 pkt 2) ustawy oraz określonych w regulaminie, oraz sprawdza, czy osoba przekazująca informację była właściwie umocowana do reprezentowania dostawcy mocy. 16.6.8. W przypadku kiedy przekazana informacja, o której mowa w pkt. 16.6.3, nie spełnia warunków, o których mowa w art. 58 ust. 4 pkt 2) ustawy lub określonych w regulaminie, OSP w terminie 3 dni roboczych od chwili przekazania informacji, zgłasza zastrzeżenie wobec tej informacji, z wykorzystaniem rejestru. W przypadku	Określenie zasad przekazywania przez dostawców mocy informacji o zdarzeniach nagłych, o których mowa w art. 58 ust. 4 pkt 2) ustawy oraz weryfikacji ww. informacji przez OSP.

	zgłoszenia zastrzeżenia, przekazanie informacji, o której mowa w pkt. 16.6.3, uznaje się za nieskuteczne wobec OSP. 16.6.9. W przypadku zgłoszenia przez OSP zastrzeżenia wobec informacji, o której mowa w pkt. 16.6.3, dostawcy mocy przysługuje uprawnienie określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.	
236.	<u>dodaje się pkt. 16.6.10 – 16.6.11 w brzmieniu:</u> 16.6.10. W przypadku rozliczania wykonania skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia objętym zdarzeniem, o którym mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 3), OSP weryfikuje warunek, o którym mowa w art. 58 ust. 4 pkt 2) ustawy, zgodnie z wzorem: $\frac{\sum_{n=1}^m OM_{ZNn}}{SOM} \leq 0,4$ gdzie: OM_{ZNn} – oznacza: (i) wielkość mocy, o której mowa w 16.6.4 podpunkt 4), wskazaną dla n-tej jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy – jeżeli dokonano jej zgłoszenia albo (ii) moc osiągalną tej jednostki fizycznej, SOM – oznacza skorygowany obowiązek mocowy jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia. 16.6.11. Sumaryczna wielkość ubytków U wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1, wyznaczana jest dla jednostki rynku mocy jako: 1) w przypadku, gdy spełniony jest warunek, o którym mowa w pkt. 16.6.10: $U = \min \left\{ SOM, \sum_{n=1}^{n=m} \max \{ P_{osn} - OM_{ZNn}, U_{Sn} \} \right\}$ gdzie: SOM – oznacza skorygowany obowiązek mocowy jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia, P_{osn} – oznacza moc osiągalną netto n-tej jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy, OM_{ZNn} – oznacza: (i) wielkość mocy, o której mowa w 16.6.4 podpunkt 4), wskazaną dla n-tej jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy – jeżeli dokonano jej zgłoszenia albo (ii) moc osiągalną tej jednostki fizycznej, U_{Sn} – oznacza wielkość mocy, która nie może zostać dostarczona do systemu w związku z ograniczeniami sieciowymi wynikającymi z poleceń ruchowych OSP lub OSD, przez n-tą jednostkę fizyczną wchodzącą w skład danej jednostki rynku mocy, 2) w przypadku, gdy nie jest spełniony jest warunek, o którym mowa w pkt. 16.6.10 oraz w odniesieniu do testowego okresu zagrożenia: $U = \min \left\{ SOM, \sum_{n=1}^{n=m} U_{Sn} \right\}$ gdzie: SOM – oznacza skorygowany obowiązek mocowy jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia, U_{Sn} – oznacza wielkość mocy, która nie może zostać dostarczona do systemu w związku z ograniczeniami sieciowymi wynikającymi z poleceń ruchowych OSP lub OSD, przez n-tą jednostkę fizyczną wchodzącą w skład danej jednostki rynku mocy.	Określenie sposobu wyznaczania sumarycznych ubytków związanych z ograniczeniami sieciowymi oraz zdarzeniami nagłymi, o których mowa w art. 58 ust. 4 ustawy, uwzględnianych przy rozliczaniu wykonania obowiązku mocowego.

237.	<u>dodaje się pkt 16.6.12 w brzmieniu:</u> 16.6.12. Nowa jednostka rynku mocy wytwórcza, do czasu przedłożenia OSP informacji, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy, nie jest zobowiązana do wykonywania obowiązku mocowego w okresach zagrożenia i testowych okresach zagrożenia.	Dodano punkt regulujący brak zobowiązania do dostarczania mocy elektrycznej do systemu w okresach zagrożenia przez nowe jednostki rynku mocy przed osiągnięciem OKM.
238.	<u>pkt 16.7.1 otrzymuje brzmienie:</u> 16.7.1. Wskazanie OSP określonej liczby godzin w każdym kwartale, w których jednostka rynku mocy dostarczała moc do systemu odbywa się poprzez złożenie oświadczenia w rejestrze i następuje nie później niż do 10. dnia roboczego miesiąca następującego po zakończeniu kwartału – o ile przepisy wydane na podstawie art. 68 ustawy nie stanowią inaczej.	Doprecyzowanie formy wykazania demonstracji zdolności wykonania obowiązku mocowego oraz zmiana terminu złożenia oświadczenia o demonstracji wynikająca z potrzeby dostosowania czasu jej złożenia, w zależności od liczby dni roboczych w danym miesiącu.
239.	<u>pkt 16.7.2 otrzymuje brzmienie:</u> 16.7.2. OSP informuje dostawcę mocy o wyniku demonstracji poprzez rejestr oraz powiadomienie wysyłane na adres e-mail użytkownika rejestru w terminie 20 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.7.1.	Zmiana terminu weryfikacji oświadczenia o demonstracji wynikająca z potrzeby dostosowania czasu jej weryfikacji w zależności od liczby dni roboczych w danym miesiącu.
240.	<u>dodaje się pkt 16.7.4 w brzmieniu:</u> 16.7.4. Złożenie oświadczenia, o którym mowa w pkt. 16.7.1, potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	Dodano punkt określający sposób komunikacji z użytkownikiem rejestru w ramach składania oświadczenia o demonstracji.
241.	<u>dodaje się pkt 16.7.5 w brzmieniu:</u> 16.7.5. Na potrzeby wykazania demonstracji, przez wykonanie pełnego skorygowanego obowiązku mocowego w okresie zagrożenia, o którym mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy, należy rozumieć wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego przez daną jednostkę rynku mocy bez uwzględnienia możliwości rozliczenia niewykonania obowiązku mocowego z wykorzystaniem realokacji, o której mowa w pkt. 12.1 podpunkt 2).	Zmiana definiuje pełny skorygowany obowiązek mocowy, wprowadzony w Rozporządzeniu z dnia 18 lipca 2018 r. w sprawie wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz zawierania transakcji na rynku wtórnym.
242.	<u>dodaje się pkt 16.7.6 w brzmieniu:</u> 16.7.6. W przypadku zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżeń do danych pomiarowo-rozliczeniowych za miesiąc m, na podstawie których OSP weryfikował dokonanie demonstracji, OSP ponownie weryfikuje wykazanie zdolności do wykonania obowiązku mocowego, o którym mowa w art. 67 ust. 2 i 3 ustawy w terminie do 10. dnia kalendarzowego miesiąca m+3.	Zmiana porządkująca proces ponownego rozpatrzenia demonstracji przez OSP w przypadku zgłoszenia zastrzeżeń do danych pomiarowo-rozliczeniowych, na podstawie których OSP weryfikuje wykazanie zdolności do wykonania obowiązku mocowego.
243.	<u>dodaje się pkt 16.7.7 w brzmieniu:</u> 16.7.7. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 16.7.1, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.	Zmiana techniczna, której celem jest wskazanie właściwego umocowania użytkownika rejestru upoważnionego do złożenia oświadczenia o demonstracji.
244.	<u>dodaje się pkt 16.7.8 w brzmieniu:</u> 16.7.8. Oświadczenie, o którym mowa w pkt. 16.7.1, zawiera: 1) kod jednostki rynku mocy, nadany przez rejestr;	Dodano punkt określający zawartość oświadczenia o demonstracji.

	2) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej; 3) datę oraz godzinę, w której jednostka rynku mocy dostarczała moc do systemu na potrzeby demonstracji.	
245.	<u>dodaje się pkt 16.7.9 w brzmieniu:</u> 16.7.9. Rozpatrzenie oświadczenia, o którym mowa w pkt. 16.7.1, polega na weryfikacji: 1) kompletności i poprawności przekazanych danych i informacji; 2) zgodności przekazanych danych z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów; 3) dostarczenia mocy do systemu, o którym mowa w art. 67 ust. 3 ustawy; 4) złożenia wymaganych dokumentów potwierdzających umocowanie dostawcy mocy i użytkownika rejestru składającego oświadczenie, zgodnie z pkt. 4.1.6.	Dodano punkt określający zasady rozpatrywania oświadczenia o demonstracji.
246.	<u>dodaje się pkt 16.7.10 w brzmieniu:</u> 16.7.10. OSP rozpatrując oświadczenie, o którym mowa w pkt. 16.7.1, zgodnie z pkt. 16.7.9, opiera się na danych i informacjach dostarczonych wraz z oświadczeniem oraz posiadanych we własnych systemach.	Dodano punkt określający zasoby, w oparciu o które OSP dokonuje weryfikacji oświadczenia o demonstracji.
247.	<u>pkt 16.8.1.2 otrzymuje brzmienie:</u> 16.8.1.2. OSP nie może ogłosić testowego okresu zagrożenia w odniesieniu do nowej jednostki rynku mocy do czasu spełnienia przez nią OKM.	Zmiana porządkowa uszpólniająca nazewnictwo.
248.	<u>dodaje się pkt 16.8.1.9 w brzmieniu:</u> 16.8.1.9. Informacja o awarii jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, o której mowa w pkt. 16.8.1.5, zawiera co najmniej: 1) kod jednostki rynku mocy, nadany przez rejestr; 2) kod jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, która uległa awarii; 3) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej.	Dodano punkt określający zawartość informacji o awarii jednostki fizycznej.
249.	<u>dotychczasowy pkt 16.8.1.9 otrzymuje oznaczenie 16.8.1.10</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.8.1.9 zostaje zmieniona na 16.8.1.10.
250.	<u>pkt 16.8.1.10 (poprzednio 16.8.1.9) otrzymuje brzmienie:</u> 16.8.1.10. W przypadku negatywnego wyniku testowego okresu zagrożenia, OSP może ogłaszać kolejne testowe okresy zagrożenia w tym samym kwartale, po zgłoszeniu gotowości do wykonania obowiązku mocowego przez dostawcę mocy, aż do uzyskania jej pozytywnego wyniku.	Zmiana porządkowa doprecyzowująca gotowość jednostki rynku mocy do wykonywania obowiązku mocowego. Numeracja dotychczasowego pkt. 16.8.1.9 zostaje zmieniona na 16.8.1.10.
251.	<u>dodaje się pkt 16.8.1.11 w brzmieniu:</u> 16.8.1.11. Zgłoszenie gotowości do wykonania obowiązku mocowego, o którym mowa w pkt. 16.8.1.10, zawiera co najmniej: 1) kod jednostki rynku mocy, nadany przez rejestr; 2) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej.	Dodano punkt określający zawartość zgłoszenia gotowości do wykonania obowiązku mocowego.

252.	<u>dotychczasowe pkt. 16.8.1.10 – 16.8.1.11 otrzymują odpowiednio oznaczenie 16.8.1.12 – 16.8.1.13</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 16.8.1.10 – 16.8.1.11 zostaje zmieniona odpowiednio na: 16.8.1.12 – 16.8.1.13
253.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 16.8.1.10 zastępuje się odwołaniem do pkt. 16.8.1.12</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 16.8.1.10.
254.	<u>dodaje się pkt 16.8.1.14 w brzmieniu:</u> 16.8.1.14. Wniosek o zwrot uzasadnionych kosztów zawiera co najmniej: 1) kod jednostki rynku mocy, nadany przez rejestr; 2) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej; 3) datę oraz godzinę testowego okresu zagrożenia, którego dotyczy wniosek o zwrot uzasadnionych kosztów; 4) wnioskowaną kwotę do zwrotu wyrażoną w zł; 5) opis z uzasadnieniem lub dokument potwierdzający poniesienie kosztów związanych z wykonaniem testowego okresu zagrożenia.	Dodano punkt określający zawartość wniosku o zwrot kosztów uzasadnionych wynikających z testowego okresu zagrożenia.
255.	<u>dodaje się pkt 16.8.1.15 w brzmieniu:</u> 16.8.1.15. OSP w terminie 60 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań, o których mowa w art. 67 ust. 5 ustawy oraz określonych w regulaminie.	Dodano punkt regulujący termin na rozpatrzenie przez OSP wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów. Długość terminu jest uzasadniona tym, że do 7. dnia miesiąca m+2 dostawcy mocy są udostępniane dane pomiarowe dotyczące miesiąca m, w którym został wezwany do testowego okresu zagrożenia.
256.	<u>dodaje się pkt 16.8.1.16 w brzmieniu:</u> 16.8.1.16. Tygodniowe wynagrodzenie dostawcy mocy w odniesieniu do jednostki rynku mocy, o którym mowa w art. 67 ust. 5 ustawy, obliczane jest dla tygodnia, w którym został przeprowadzony testowy okres zagrożenia dla tej jednostki rynku mocy.	Dodano punkt interpretujący wartość tygodniowego wynagrodzenia dostawcy mocy (art. 67 ust. 5 ustawy). Interpretacja jest niezbędna w procesie weryfikacji wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów. Zwrot kosztów nie może być wyższy niż równowartość tygodniowego wynagrodzenia dostawcy mocy w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy.
257.	<u>dodaje się pkt. 16.8.1.17 – 16.8.1.19 w brzmieniu:</u> 16.8.1.17. Pozytywna weryfikacja wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu w rejestrze stosownej informacji w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczy wniosek o zwrot uzasadnionych kosztów. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru. 16.8.1.18. W przypadku stwierdzenia braku kompletności wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów lub wątpliwości w zakresie jego treści, w szczególności w przypadku gdy wniosek o zwrot uzasadnionych kosztów nie spełnia wymogów określonych w art. 67 ust. 5 ustawy lub w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie.	Dodano punkty doprecyzowujące proces weryfikacji przez OSP wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów.

	Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru. 16.8.1.19. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP negatywnie weryfikuje wniosek o zwrot uzasadnionych kosztów w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczył wniosek, o czym niezwłocznie informuje wnioskodawcę, zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.	
258.	<u>dodaje się pkt 16.8.1.20 w brzmieniu:</u> 16.8.1.20. W terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania informacji, o której mowa w pkt. 16.8.1.17, dostawca mocy wystawia fakturę dotyczącą uzasadnionych kosztów testowego okresu zagrożenia oraz przesyła ją do OSP na zasadach opisanych w pkt. 17.1.2.	Dodano punkt regulujący działanie OSP w przypadku pozytywnej weryfikacji wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów.
259.	<u>dodaje się pkt 16.8.1.21 w brzmieniu:</u> 16.8.1.21. OSP w terminie 10 dni roboczych od otrzymania od dostawcy mocy prawidłowo wystawionej faktury, o której mowa w pkt. 16.8.1.20 przekazuje należną kwotę na numer rachunku bankowego wskazany zgodnie z pkt. 17.1.1.4.	Dodano punkt regulujący działanie OSP dot. przekazania należnej kwoty na wskazany numer rachunku bankowego.
260.	<u>dodaje się pkt 16.8.1.22 w brzmieniu:</u> 16.8.1.22. Informacja o negatywnej weryfikacji wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów zawiera wskazanie przyczyn.	Dodano punkt określający zasady komunikacji OSP z użytkownikiem rejestru w przypadku negatywnej weryfikacji wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów wynikających z testowego okresu zagrożenia.
261.	<u>dodaje się pkt 16.8.1.23 w brzmieniu:</u> 16.8.1.23. W przypadku negatywnej weryfikacji wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów, dostawcy mocy przysługuje uprawnienie określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.	Dodano punkt regulujący uprawnienie określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne” dot. przypadku negatywnej weryfikacji wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów.
262.	<u>dodaje się pkt 16.8.1.24 w brzmieniu:</u> 16.8.1.24. Wniosek o ogłoszenie testowego okresu zagrożenia, o którym mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy, zawiera co najmniej: 1) kod jednostki rynku mocy, nadany przez rejestr; 2) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej.	Dodano punkt regulujący zawartość wniosku o ogłoszenie testowego okresu zagrożenia.
263.	<u>dodaje się pkt 16.8.1.25 w brzmieniu:</u> 16.8.1.25. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedkładania informacji lub wniosków dotyczących testowego okresu zagrożenia opisanych w pkt. 16 jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.	Zmiana techniczna, której celem jest wskazanie właściwego umocowania użytkownika rejestru upoważnionego do złożenia informacji lub wniosków dotyczących testowego okresu zagrożenia opisanych w pkt. 16.
264.	<u>pkt 16.8.2 otrzymuje brzmienie:</u> 16.8.2. Wynik testowego okresu zagrożenia	Poprawa błędu redakcyjnego.
265.	<u>pkt 16.8.2.1 otrzymuje brzmienie:</u> 16.8.2.1. Wynik testowego okresu zagrożenia uważa się za:	Propozycja nowego brzmienia ma na celu doprecyzowanie sposobu wyznaczenia wartości

	1) pozytywny – jeżeli dostarczona moc, wyznaczona zgodnie z pkt. 16.4.7 albo 16.4.2, przez jednostkę rynku mocy jest nie mniejsza od wielkości obowiązku mocowego, 2) negatywny – w pozostałych przypadkach.	dostarczonej mocy do systemu na potrzeby wyniku testowego okresu zagrożenia.
266.	<u>pkt 16.8.3.2. otrzymuje brzmienie:</u> 16.8.3.2. Kary za negatywny wynik testowego okresu zagrożenia naliczane są w sposób, o którym mowa w pkt. 17.2.2.	Poprawa polegająca na doprecyzowaniu odwołania.
267.	<u>pkt 16.8.3.3 otrzymuje brzmienie:</u> 16.8.3.3. W przypadku testowego okresu zagrożenia zakończonego wynikiem negatywnym za okres od godziny następującej po testowym okresie zagrożenia do godziny (włącznie), w której dokonano poprzez rejestr zgłoszenia gotowości do wykonania obowiązku mocowego przez jednostkę rynku mocy, dostawcy mocy nie przysługuje wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego.	Dodano doprecyzowanie okresu zatrzymania wynagrodzenia w przypadku negatywnego wyniku testowego okresu zagrożenia (art. 69 ust. 9 ustawy). Doszczegółowienie jest niezbędne do procesu rozliczeń.
Rozdział 17. Rozliczenia na rynku mocy		
268.	<u>pkt 17.1.1.1 otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.1.1. Podstawą do wystawienia przez dostawcę mocy faktury za wykonanie obowiązku mocowego jest przekazana przez OSP informacja o wynagrodzeniu, o której mowa w art. 58 ust. 6 ustawy.	Uściślenie przedmiotu informacji, o której mowa w art. 58 ust. 6 ustawy.
269.	<u>pkt 17.1.1.2 otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.1.2. Informację, o której mowa w pkt. 17.1.1.1, OSP przekazuje do dostawcy mocy oraz zarządcy rozliczeń w terminie 7 dni kalendarzowych po zakończeniu miesiąca rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 17.1.4.6.	Zmiana odwołania dotyczącego wstrzymania przekazania informacji ze względu na otrzymywanie wsparcia w ramach innych systemów wsparcia.
270.	<u>pkt 17.1.1.3 otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.1.3. Podmiotem zobowiązanym do zapłaty wynagrodzenia za wykonanie obowiązku mocowego jest zarządca rozliczeń, o którym mowa w art. 61 ust. 2 ustawy. Wpłata następuje zgodnie z pisemną dyspozycją OSP przekazaną zarządcy rozliczeń, o której mowa w pkt. 17.1.3.2.	Zmiana redakcyjna polegająca na usunięciu powtórzeń.
271.	<u>dodaje się pkt. 17.1.1.4 – 17.1.1.8 w brzmieniu:</u> 17.1.1.4. Dostawca mocy przekazuje OSP informację o numerze rachunku bankowego, na który ma zostać wypłacone wynagrodzenie, uzasadniony koszt testowego okresu zagrożenia lub premia, w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy. 17.1.1.5. Informacja, o której mowa w pkt. 17.1.1.4, powinna zostać podpisana przez osoby uprawnione do reprezentowania dostawcy mocy na podstawie wpisu do właściwego rejestru. 17.1.1.6. Dostawca mocy zobowiązany jest dostarczyć do OSP informację, o której mowa w pkt. 17.1.1.4, w terminie nie później niż 14 dni kalendarzowych przed rozpoczęciem roku dostaw: 1) w oryginale, w formie pisemnej, lub 2) w oryginale, w formie elektronicznej, za pośrednictwem rejestru, lub 3) w kopii potwierdzonej za zgodność z oryginałem przez użytkownika rejestru, zgodnie z pkt. 4.4.10, za pośrednictwem rejestru.	Wprowadzenie postanowień nakładających na dostawcę mocy obowiązek przekazania i ewentualnej aktualizacji numeru rachunku bankowego, na który wypłacane jest wynagrodzenie, uzasadniony koszt testowego okresu zagrożenia oraz premia.

	17.1.1.7. Brak dostarczenia informacji, o której mowa w pkt. 17.1.1.4, w terminie, o którym mowa w pkt. 17.1.1.6, może stanowić podstawę do wstrzymania wypłaty wynagrodzenia, uzasadnionego kosztu testowego okresu zagrożenia lub premii w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy, do czasu przedstawienia tej informacji oraz 30 dni kalendarzowych po jej przedstawieniu. 17.1.1.8. W przypadku zmiany numeru rachunku bankowego, na który ma zostać wypłacone wynagrodzenie, uzasadniony koszt testowego okresu zagrożenia lub premia, w trakcie roku dostaw, dostawca mocy zobowiązany jest niezwłocznie dostarczyć informację, o której mowa w pkt. 17.1.1.4, wraz ze wskazaniem daty zmiany. W przypadku zmiany numeru rachunku bankowego pkt. 17.1.1.7 stosuje się odpowiednio.	
272.	<u>dodaje się pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3 w brzmieniu:</u> 17.1.2.1. Faktury oraz faktury korygujące, o których mowa w pkt. 17.1.2.4 oraz pkt. 17.1.2.8, przesyłane są do OSP w formie elektronicznej za pośrednictwem platformy elektronicznej wymiany danych stosowanej w spółce Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., z zastrzeżeniem pkt. 17.1.2.2 i pkt. 17.1.2.3. 17.1.2.2. Korzystanie przez dostawcę mocy z platformy, o której mowa w pkt. 17.1.2.1, jest dobrowolne i odbywa się na zasadach opisanych w dokumentach opublikowanych na stronie internetowej OSP. 17.1.2.3. W przypadku braku zgody dostawcy mocy na korzystanie z platformy, o której mowa w pkt. 17.1.2.1, dopuszczalne jest przysyłanie faktur i faktur korygujących pocztą elektroniczną na adres e-mail rynek.mocy@pse.pl.	Wprowadzenie elektronicznego obiegu faktur przy wykorzystaniu platformy elektronicznej wymiany danych w całym procesie rozliczeń.
273.	<u>dotychczasowe pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.7 otrzymują odpowiednio oznaczenie 17.1.2.4 – 17.1.2.10</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.7 zostaje zmieniona odpowiednio na: 17.1.2.4 – 17.1.2.10.
274.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 17.1.2.1, 17.1.2.5 i 17.1.2.6 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 17.1.2.4, 17.1.2.8 i 17.1.2.9</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 17.1.2.1, 17.1.2.5 i 17.1.2.6.
275.	<u>pkt 17.1.2.6 (poprzednio 17.1.2.3) otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.2.6. Faktura, o której mowa w pkt. 17.1.2.4, wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towarów i usług.	Zmiana redakcyjna polegająca na korekcie błędnej nazwy ustawy.
276.	<u>pkt 17.1.2.7 (poprzednio 17.1.2.4) otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.2.7. Faktura, o której mowa w pkt. 17.1.2.4, przesyłana jest do OSP zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3.	Zmiana ma na celu wskazanie wprowadzonego w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3 elektronicznego obiegu faktur jako obowiązującego sposób przekazywania faktur.
277.	<u>pkt 17.1.2.8 (poprzednio 17.1.2.5) otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.2.8. W przypadku, gdy faktura, o której mowa w pkt. 17.1.2.4, zostanie błędnie wystawiona, OSP występuje niezwłocznie do dostawcy mocy z żądaniem wystawienia faktury korygującej lub wystawia notę korygującą i przekazuje ją do dostawcy mocy.	Zmiana dostosowująca sposób wymiany dokumentów księgowych pomiędzy OSP i dostawcą mocy, w przypadku błędnego wystawienia faktury.
278.	<u>pkt 17.1.2.9 (poprzednio 17.1.2.6) otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.2.9. Fakturę korygującą, o której mowa w pkt. 17.1.2.8, wystawia dostawca mocy w terminie 3 dni roboczych po otrzymaniu od OSP żądania, o którym mowa w pkt. 17.1.2.8, i przysyła ją do OSP zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3.	Zmiana dostosowująca do wprowadzonego w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3 elektronicznego obiegu faktur.

279.	<u>pkt 17.1.2.10 (poprzednio 17.1.2.7) otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.2.10. Faktura korygująca lub nota korygująca, o których mowa w pkt. 17.1.2.8, wystawiane są zgodnie z ustawą o podatku od towarów i usług.	Zmiana redakcyjna polegająca na korekcie błędnej nazwy ustawy.
280.	<u>pkt 17.1.3.1 otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.3.1. Dostawca mocy wystawia OSP fakturę, o której mowa w pkt. 17.1.2.4, odrębnie w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy, z terminem płatności 21 dni kalendarzowych od daty otrzymania jej za pośrednictwem rejestru przez OSP.	Zmiana polegająca na doprecyzowaniu sposobu wystawiania faktury przez dostawców mocy faktur (fakturowanie w odniesieniu do poszczególnych jednostek rynku mocy, nie zaś do dostawcy mocy).
281.	<u>pkt 17.1.3.2 otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.3.2. OSP, w terminie 10 dni roboczych od otrzymania od dostawcy mocy prawidłowo wystawionej faktury, o której mowa w pkt. 17.1.2.4, lub faktury korygującej, o której mowa w pkt. 17.1.2.8, sporządza i przekazuje zarządcy rozliczeń pisemną dyspozycję zawierającą, w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy, której w danym okresie rozliczeniowym należne jest wynagrodzenie, co najmniej: 1) nazwę dostawcy mocy, 2) kod jednostki rynku mocy, 3) numer faktury VAT wystawionej przez dostawcę mocy, 4) termin płatności faktury VAT, 5) tytuł płatności, 6) okres rozliczeniowy, 7) kwotę netto oraz kwotę brutto należną dostawcy mocy, 8) numer rachunku bankowego, na który ma zostać wypłacone wynagrodzenie.	Zmiana terminu przekazania pisemnej dyspozycji wynikająca z potrzeby dostosowania czasu jej przygotowania w zależności od liczby dni roboczych w danym miesiącu. Poszerzenie zakresu pisemnej dyspozycji wynika ze zmiany wprowadzającej fakturowanie w odniesieniu do poszczególnych jednostek rynku mocy. Ponadto rozszerzono zawartość pisemnej dyspozycji o numer rachunku bankowego, na który ma zostać wypłacone wynagrodzenie.
282.	<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: $W_m = \sum_{h=1}^{h=n} \max \left\{ 0, \sum_{k=1}^{k=o} \left(\frac{1000}{L_h} \cdot C_{omhk} \right) \cdot \left(OM_{hk} - \frac{A \cdot OM_{hk}}{\sum_{k=1}^{k=o} OM_{hk}} \right) \right\}$ 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 zagrożenia, gdzie n jest liczbą godzin w miesiącu m, w których może wystąpić okres zagrożenia;	Proponowana zmiana wynika z dostosowania sposobu wyznaczania wynagrodzenia miesięcznego za wykonywanie obowiązku mocowego do Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 18 lipca 2018 r. w sprawie wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz zawierania transakcji na rynku wtórnym. Zmiana polega na kalkulacji wynagrodzenia w odniesieniu wyłącznie do godzin miesiąca, w których może wystąpić okres zagrożenia (7:00-22:00 w dni robocze). Dodatkowo, zmieniono sposób wyznaczania składnika "A", stanowiącego wolumen mocy objęty innymi systemami wsparcia. Przedstawiony sposób jego kalkulacji dopuszcza możliwość odliczania środków otrzymywanych z innych systemów wsparcia, które są uwzględnione w art. 63 ustawy. Sposób wyznaczania wartości współczynnika

	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 zagrożenia w danym roku dostaw; $C_{om_{hk}}$ – oznacza cenę k-tego obowiązku mocowego w godzinie h, wyrażoną w zł/kW/rok; OM_{hk} – oznacza wolumen k-tego obowiązku mocowego, którym jest objęta jednostka rynku mocy w godzinie h, wyrażony w MW; A – oznacza wolumen mocy, o który korygowane jest wynagrodzenie na podstawie art. 63 ustawy, przypadający na każdą godzinę miesiąca m, którego dotyczy wynagrodzenie, wyrażony w MW zgodnie ze wzorem: $A = \frac{1}{24 \cdot D_m \cdot H} \cdot \sum_{r=1}^{r=p} (E_{br_{mr}} \cdot W_{NB_{mr}} + E_{net_{mr}})$ gdzie: D_m – oznacza liczbę dni kalendarzowych w miesiącu m; H – oznacza stałą przeliczeniową wynoszącą 1 godzinę; r – oznacza kolejne jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy, gdzie p jest liczbą jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy; $E_{br_{mr}}$ – oznacza wolumen energii elektrycznej brutto, za który za miesiąc m jednostce fizycznej r 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; $E_{net_{mr}}$ – oznacza wolumen energii elektrycznej netto, za który za miesiąc m jednostce fizycznej r, 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; $W_{NB_{mr}}$ – oznacza średni współczynnik przeliczeniowy netto/brutto jednostki fizycznej r w miesiącu m, obliczony zgodnie ze wzorem: $W_{NB_{mr}} = \frac{\sum_{h=1}^{h=24 \cdot D_m} \left(\sum_{k=1}^{k=l} E_{N_{hk}} \right)}{\sum_{h=1}^{h=24 \cdot D_m} \left(\sum_{i=1}^{i=j} E_{B_{mi}} \right)}$ gdzie:	przeliczeniowego netto/brutto został uspołniony z postanowieniami punktu 16. Dodano ograniczenie (max) zapobiegające otrzymaniu ujemnej wartości wynagrodzenia w wyniku obliczeń. Sposób opisu oznaczeń literowych (np. "h", "n", "k") został uspołniony z postanowieniami punktu 16.
--	--	--

	$E_{N_{hk}}$ – oznacza wolumen energii elektrycznej zmierzony w k-tym punkcie pomiarowym w torze wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej r, w godzinie h, gdzie l jest liczbą torów wyprowadzenia mocy danej jednostki, wyrażony w MWh; $E_{B_{m_i}}$ – oznacza wolumen energii elektrycznej zmierzonej na zaciskach i-tego generatora, w godzinie h, gdzie j jest liczbą generatorów wchodzących w skład danej jednostki fizycznej r, wyrażony w MWh.	
283.	<u>dodaje się pkt 17.1.4.2 w brzmieniu:</u> 17.1.4.2. W odniesieniu do jednostki rynku mocy, której należne jest wynagrodzenie za dany miesiąc rozliczeniowy m, dostawca mocy, w ciągu 5 dni kalendarzowych po zakończeniu okresu rozliczeniowego, dostarcza do OSP za pośrednictwem rejestru informację o: 1) przyznaniu jednostkom fizycznym wchodzącym w skład jednostki rynku mocy wsparcia w ramach systemów wsparcia innych niż rynek mocy, podlegającego odliczeniu od wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z przepisami art. 63 ustawy, albo 2) braku przyznania jednostkom fizycznym wchodzącym w skład jednostki rynku mocy wsparcia w ramach systemów wsparcia innych niż rynek mocy, podlegającego odliczeniu od wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z przepisami art. 63 ustawy.	Zmiana ma na celu nałożenie na dostawcę mocy obowiązku przedstawiania informacji o otrzymywaniu albo nieotrzymywaniu wsparcia pochodzącego z innych systemów wsparcia. Wynika to z konieczności posiadania tej wiedzy do sprawnego przeprowadzenia procesu rozliczeń i jak najszybszego wystawienia faktur w odniesieniu do jednostek, które takiego wsparcia nie otrzymują. Dokonano rozszerzenia zakresu informacji o wszystkie formy wsparcia wymienione w art. 63 ustawy.
284.	<u>dotychczasowy pkt 17.1.4.2 otrzymuje oznaczenie 17.1.4.4</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 17.1.4.2 zostaje zmieniona na 17.1.4.4.
285.	<u>pkt 17.1.4.3 otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.4.3. W ramach informacji, o której mowa w pkt. 17.1.4.2 podpunkt 1), dostawca mocy dostarcza do OSP dane o wolumenie energii wynikającym z przyznanego tej jednostce wsparcia w ramach systemów wsparcia innych niż rynek mocy, opartych o: 1) rozliczenie energii brutto, podlegającym odliczeniu od wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z przepisami art. 63 ustawy, wyrażonym w MWh ($E_{br_{m_r}}$), lub 2) rozliczenie energii netto, podlegającym odliczeniu od wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z przepisami art. 63 ustawy, wyrażonym w MWh ($E_{net_{m_r}}$).	Zmiana ma na celu wprowadzenie rozróżnienia na wsparcie otrzymywane z systemów opartych o rozliczenie energii netto oraz brutto, w celu uwzględnienia ewentualnych dalszych wykluczeń dotyczących odliczeń od wynagrodzenia z tytułu rynku mocy, dodanych do art. 63 ustawy na późniejszych etapach.
286.	<u>pkt 17.1.4.4 (poprzednio 17.1.4.2) otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.4.4. W przypadku dostarczenia do OSP przez dostawcę mocy informacji, o której mowa pkt. 17.1.4.2 podpunkt 2), składnik A we wzorze w pkt. 17.1.4.1 wynosi 0.	Zmiana wynika z wprowadzenia nowego sposobu przekazywania informacji o otrzymywaniu albo nieotrzymywaniu wsparcia w ramach innych niż rynek mocy systemów wsparcia.
287.	<u>zawarte w Regulaminie odwołanie do pkt. 17.1.4.2 zastępuje się odwołaniem do pkt. 17.1.4.4</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji oraz treści dotychczasowego pkt. 17.1.4.2.
288.	<u>dodaje się pkt 17.1.4.5 w brzmieniu:</u> 17.1.4.5. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia informacji, o której mowa w pkt. 17.1.4.2, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.	Zmiana techniczna, której celem jest wskazanie właściwego umocowania użytkownika rejestru upoważnionego do złożenia informacji o otrzymywaniu

		albo nieotrzymywaniu wsparcia w ramach innych niż rynek mocy systemów wsparcia.
289.	<u>dotychczasowy pkt 17.1.4.4 otrzymuje oznaczenie 17.1.4.6</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowego pkt. 17.1.4.4 zostaje zmieniona na 17.1.4.6.
290.	<u>pkt 17.1.4.6 (poprzednio 17.1.4.4) otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.4.6. 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. 17.1.4.3.	Zmiana ma na celu uwzględnienie przekazywania do zarządcy rozliczeń informacji o wynagrodzeniu wyznaczonym w stosunku do jednostek rynku mocy, w skład których wchodzi jednostki fizyczne otrzymujące wsparcie w ramach innych niż rynek mocy systemów wsparcia.
291.	<u>dodaje się pkt. 17.1.4.7 – 17.1.4.8 w brzmieniu:</u> 17.1.4.7. W przypadku, o którym mowa w art. 47 ust. 2, wynagrodzenie należne za wykonywanie obowiązku mocowego, o którym mowa w pkt. 17.1.4.1, naliczane jest od dnia następującego po dniu, w którym przedstawiono informacje, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy, pod warunkiem potwierdzenia przez OSP spełnienia OKM poprzez dokonanie wpisu w rejestrze, o którym mowa w pkt. 14.1.2.11. 17.1.4.8. W przypadku, gdy OSP nie potwierdził spełnienia OKM w tym samym miesiącu, w którym nastąpiło przekazanie informacji, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy, wynagrodzenie za okres, o którym mowa w pkt. 17.1.4.7 wypłacane jest wraz z wynagrodzeniem należnym za miesiąc, w którym OSP potwierdził spełnienie OKM, poprzez dokonanie wpisu w rejestrze, o którym mowa w pkt. 14.1.2.11.	Zmiana ma na celu uregulowanie sposobu naliczania wynagrodzenia w przypadku, gdy nowa jednostka rynku mocy wytwórcza nie spełni operacyjnego kamienia milowego przed pierwszym rokiem dostaw.
292.	<u>pkt 17.1.5.1 otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.5.1. Rozliczeń z tytułu zwrotu wynagrodzenia dokonuje się w okresach rozliczeniowych równych kwartałowi kalendarzowemu, w którym dostawca mocy nie zrealizował obowiązku demonstracji, o którym mowa w art. 67 ust. 1 i 2 ustawy.	Zmiana ma na celu wprowadzenie pojęcia "obowiązek demonstracji" używanego w dalszej części rozdziału.
293.	<u>dodaje się pkt 17.1.5.4 w brzmieniu:</u> 17.1.5.4. W terminie 7 dni kalendarzowych od poinformowania dostawcy mocy o wyniku demonstracji zgodnie z pkt. 16.7.2, dostawca mocy może, z wykorzystaniem rejestru, zgłosić zastrzeżenie dotyczące poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących demonstracji: 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.	Zmiana ma na celu umożliwienie dostawcy mocy zgłaszania zastrzeżeń dotyczących poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych w przypadku demonstracji i określenie właściwych terminów.
294.	<u>dodaje się pkt 17.1.5.5 w brzmieniu:</u> 17.1.5.5. W przypadku otrzymania zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z pkt. 17.1.5.4, właściwy operator do 5. dnia kalendarzowego miesiąca m+3 dokonuje ponownej weryfikacji danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących demonstracji i w przypadku stwierdzenia ich niepoprawności przekazuje skorygowane dane.	Zmiana ma na celu umożliwienie dostawcy mocy zgłaszania zastrzeżeń dotyczących poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych w przypadku demonstracji i określenie właściwych terminów.

295.	<u>dodaje się pkt 17.1.5.6 w brzmieniu:</u> 17.1.5.6. Po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 17.1.5.4, w przypadku gdy dostawca mocy nie zgłosił zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, a także po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 17.1.5.5, dane pomiarowo-rozliczeniowe będące podstawą do zwrotu wynagrodzenia nie będą korygowane, a dostawca mocy oraz właściwy operator tracą uprawnienie do korygowania danych pomiarowo-rozliczeniowych stanowiących podstawę do zwrotu wynagrodzenia z tytułu niezrealizowania obowiązku demonstracji.	Zmiana ma na celu umożliwienie dostawcy mocy zgłaszania zastrzeżeń dotyczących poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych w przypadku demonstracji i określenie właściwych terminów.
296.	<u>dotychczasowe pkt. 17.1.5.4 – 17.1.5.7 otrzymują odpowiednio oznaczenie 17.1.5.7 – 17.1.5.10</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 17.1.5.4 – 17.1.5.7 zostaje zmieniona odpowiednio na: 17.1.5.7 – 17.1.5.10.
297.	<u>pkt 17.1.5.7 (poprzednio 17.1.5.4) otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.5.7. Dostawca mocy jest zobowiązany do wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.5.2, w terminach: 1) do 10. dnia roboczego po otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w pkt. 16.7.2 – w przypadku, gdy dostawca mocy nie zgłosił zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, albo 2) do 10. dnia roboczego po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 17.1.5.5 – w przypadku, gdy dostawca mocy zgłosił zastrzeżenie dotyczące poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych.	Zmiana ma na celu prowadzenie nowego, wydłużonego terminu na wystawienie faktur korygujących w przypadku zgłoszenia zastrzeżeń dotyczących poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych odnośnie demonstracji.
298.	<u>pkt 17.1.5.8 (poprzednio 17.1.5.5) otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.5.8. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 17.1.5.2, wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towarów i usług.	Zmiana redakcyjna polegająca na korekcie błędnej nazwy ustawy.
299.	<u>pkt 17.1.5.9 (poprzednio 17.1.5.6) otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.5.9. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 17.1.5.2, przesyłana jest do OSP zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3.	Zmiana ma na celu dodanie odwołania do wprowadzonego elektronicznego obiegu faktur.
300.	<u>pkt 17.1.5.10 (poprzednio 17.1.5.7) otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.5.10 Dostawca mocy zwraca na rachunek OSP wynagrodzenie za cały kwartał w terminie 14 dni kalendarzowych od wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.5.2.	Zmiana ma na celu powiązanie terminu zwrotu wynagrodzenia z terminem wystawienia faktury korygującej, który został zmieniony w pkt. 17.1.5.7.
301.	<u>pkt 17.1.6.6 otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.6.6. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 17.1.6.2, przesyłana jest do OSP zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3.	Zmiana ma na celu dodanie odwołania do wprowadzonego elektronicznego obiegu faktur.
302.	<u>pkt 17.1.7.1 otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.7.1. Waloryzacja cen obowiązków mocowych dotyczy wyłącznie obowiązków mocowych wynikających z umów mocowych zawartych na więcej niż 1 okres dostaw w wyniku aukcji głównej.	Zmiana umożliwia dokonywanie waloryzacji również w odniesieniu do obowiązków mocowych pochodzących z umów mocowych, które zostały zbyte w ramach obrotu wtórnego.
303.	<u>pkt 17.1.7.5 otrzymuje brzmienie:</u>	Zmiana ma na celu ujednolicenie sposobu opisu wzorów.

	17.1.7.5. Waloryzacja ceny obowiązku mocowego polega na pomnożeniu bazowej wartości ceny obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 17.1.7.6 oraz wskaźnika waloryzacji, o którym mowa w pkt. 17.1.7.7, zgodnie ze wzorem: $C_{omW} = C_{om} \cdot \frac{W_I}{100}$ gdzie: C_{omW} – oznacza cenę obowiązku mocowego uwzględniającą waloryzację (zwaloryzowana cena obowiązku mocowego), wyrażona w zł/kW/rok; C_{om} – oznacza wartość bazową ceny obowiązku mocowego, wyrażoną w zł/kW/rok; W_I – oznacza średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych.	
304.	<u>pkt 17.1.8.2 otrzymuje brzmienie:</u> 17.1.8.2. Pomniejszenia wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 17.1.8.1, dokonuje się: 1) proporcjonalnie przez cały okres obowiązywania obowiązku mocowego, zmniejszając cenę obowiązku mocowego, 2) w treści umowy mocowej, przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw, 3) na podstawie informacji o wielkości udzielonej pomocy publicznej przekazanych OSP zgodnie z art. 52 ust. 2 pkt 4 ustawy, z zastrzeżeniem pkt. 14.1.2.17 oraz pkt. 14.2.28.	Zmiana wynikająca z dodania pkt. 14.1.2.17 oraz 14.2.28 dotyczących zbierania informacji o wielkości udzielonej pomocy publicznej.
305.	<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:	Zmiana ma na celu wprowadzenie we wzorze ograniczenia (operator max) zapobiegającego spadkowi ceny poniżej zera na skutek odliczenia wartości pomocy publicznej. Dodatkowo uwzględniono sposób obliczania czasu pozostałego do zakończenia umowy mocowej w przypadku jednostek, które nie spełniły OKM przed rozpoczęciem pierwszego roku dostaw.

	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, 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 miesiąca następującego po miesiącu, w którym spełniono ww. wymagania, wyrażony w latach, zgodnie ze wzorem: $t = \frac{L_m}{12}$ gdzie: L_m – oznacza liczbę miesięcy pozostałych do zakończenia umowy mocowej zawartej w wyniku aukcji mocy, począwszy od miesiąca następującego po miesiącu, w którym spełniono ww. wymagania.	
306.	<u>dodaje się pkt 17.1.8.4 w brzmieniu:</u> 17.1.8.4. Wysokość ceny obowiązku mocowego pomniejszonej o wartość udzielonej pomocy publicznej, wyznaczoną zgodnie z pkt. 17.1.8.3, zaokrągla się do pełnych groszy w dół.	Zmiana ma na celu sprecyzowanie sposobu określenia wysokości ceny obowiązku mocowego pomniejszonej o wartość udzielonej pomocy publicznej.
307.	<u>dotychczasowe pkt. 17.1.8.4 – 17.1.8.5 otrzymują odpowiednio oznaczenie 17.1.8.5 – 17.1.8.6</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 17.1.8.4 – 17.1.8.5 zostaje zmieniona odpowiednio na: 17.1.8.5 – 17.1.8.6.
308.	<u>pkt. 17.2 i 17.2.1 otrzymują brzmienie:</u> 17.2. Kary 17.2.1. Zasady ogólne naliczania kar za niewykonanie obowiązku mocowego	Zmiana redakcyjna.
309.	<u>pkt 17.2.1.1 otrzymuje brzmienie:</u> 17.2.1.1. OSP uprawniony jest do naliczania kary dla dostawcy mocy za niewykonanie obowiązku mocowego na podstawie art. 59 oraz art. 67 ust. 8 ustawy.	Zmiana ma na celu włączenie do zakresu rozdziału (pkt 17 Regulaminu) kar wynikających z negatywnego wyniku testowego okresu zagrożenia.
310.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 17.2.1.2</u>	Usunięcie punktu wynika z zastąpienia wymienionej informacji – informacją o wysokości kary, o której mowa w dodanym pkt. 17.2.1.7.
311.	<u>dotychczasowe pkt. 17.2.1.3 – 17.2.1.7 otrzymują odpowiednio oznaczenie 17.2.1.2 – 17.2.1.6</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 17.2.1.3 – 17.2.1.7 zostaje zmieniona odpowiednio na: 17.2.1.2 – 17.2.1.6.
312.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 17.2.1.3 – 17.2.1.5 zastępuje się odwołaniami odpowiednio do pkt. 17.2.1.2 – 17.2.1.4</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowych pkt. 17.2.1.3 – 17.2.1.5.
313.	<u>pkt 17.2.1.3 (poprzednio 17.2.1.4) otrzymuje brzmienie:</u>	Zmiana ma na celu uspoźnienie stosowanych pojęć.

	17.2.1.3. W terminie 7 dni kalendarzowych od opublikowania danych zgodnie z pkt. 17.2.1.2, 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.	
314.	<u>pkt 17.2.1.5 (poprzednio 17.2.1.6) otrzymuje brzmienie:</u> 17.2.1.5. Po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 17.2.1.3, w przypadku gdy dostawca mocy nie zgłosił zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, a także po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 17.2.1.4, dane pomiarowo-rozliczeniowe będące podstawą naliczenia kary nie będą korygowane, a dostawca mocy oraz właściwy operator tracą uprawnienie do korygowania danych pomiarowo-rozliczeniowych stanowiących podstawę do naliczenia kary za niewykonanie obowiązku mocowego.	Zmiana ma na celu uspoźnienie stosowanych pojęć.
315.	<u>pkt 17.2.1.6 (poprzednio 17.2.1.7) otrzymuje brzmienie:</u> 17.2.1.6. W przypadku braku zastrzeżenia dostawcy mocy dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, OSP jako podstawę do naliczenia kary za niewykonanie obowiązku mocowego przyjmuje dane, o których mowa w pkt. 17.2.1.2. W przeciwnym wypadku, OSP przyjmuje jako podstawę do naliczenia kary dane pomiarowo-rozliczeniowe skorygowane zgodnie z pkt. 17.2.1.4.	Zmiana ma na celu uspoźnienie stosowanych pojęć.
316.	<u>dodaje się pkt 17.2.1.7 w brzmieniu:</u> 17.2.1.7. W terminie 5 dni roboczych po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 17.2.1.4, OSP przekazuje do dostawcy mocy informację o wielkości niewykonanego obowiązku mocowego.	Dodany punkt zastępuje usunięty pkt. 17.2.1.2 oraz wprowadza terminy przekazania informacji o wielkości niewykonanego obowiązku mocowego na potrzeby naliczenia kary.
317.	<u>pkt 17.2.2.1 otrzymuje brzmienie:</u> 17.2.2.1. Kara za niewykonanie obowiązku mocowego wyznaczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy, zgodnie ze wzorem: $K_N = \sum_{z=1}^{z=j} \max \left\{ 0, \left(SOM_z - (WSOM_z + ROM_{rozl_z} + U_z) \right) \cdot SK_n \cdot H \right\}$ gdzie: K_N – oznacza wysokość miesięcznej kary za niewykonanie obowiązku mocowego, wyrażoną w zł; z – oznacza kolejne okresy zagrożenia, gdzie j jest liczbą okresów zagrożenia w danym miesiącu; SOM_z – oznacza wolumen skorygowanego obowiązku mocowego jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z, wyrażony w MW;	Zmiana polega na nieuwzględnianiu przy naliczaniu kar niewykonania wynikającego z ograniczeń sieciowych oraz siły wyższej, a także realokacji wolumenu wykonania z innej jednostki. Ponadto doprecyzowano odwołanie dotyczące stawki kary do rozporządzenia, o którym mowa w art. 68 ustawy.

	$WSOM_z$ – oznacza wolumen wykonania skorygowanego obowiązku mocowego jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z, wyrażony w MW; ROM_{rozl_z} – oznacza wolumen będący rozliczeniem niewykonania obowiązku mocowego poprzez dostarczenie mocy przez inną jednostkę rynku mocy zgodnie z art. 48 ust. 1 pkt 2 ustawy (realokacja wielkości wykonanego obowiązku mocowego) w okresie zagrożenia z, wyrażony w MW; U_z – oznacza wolumen wykonania skorygowanego obowiązku mocowego, który nie mógł być dostarczony w związku z ograniczeniami, o których mowa w art. 58 ust. 4 ustawy w okresie zagrożenia z, wyznaczony zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 16.6, wyrażony w MW; SK_n – oznacza jednostkową stawkę kary w roku dostaw n, obliczoną w sposób określony w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 68 ust. 2 ustawy, wyrażoną w zł/MW/h; H – oznacza stałą przeliczeniową wynoszącą 1 godzinę.	
318.	<u>dodaje się pkt 17.2.2.2 w brzmieniu:</u> 17.2.2.2. Na potrzeby rozliczeń dotyczących wykonania obowiązku mocowego w testowym okresie zagrożenia przyjmuje się, że wielkość SOM_z jest równa sumie obowiązków mocowych danej jednostki rynku mocy w tym testowym okresie zagrożenia.	Określenie sposobu obliczania wysokości kar wynikających z negatywnego wyniku testowego okresu zagrożenia.
319.	<u>dotychczasowe pkt. 17.2.2.2 – 17.2.2.4 otrzymują odpowiednio oznaczenie 17.2.2.3 – 17.2.2.5</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 17.2.2.2 – 17.2.2.4 zostaje zmieniona odpowiednio na: 17.2.2.3 – 17.2.2.5.
320.	<u>zawarte w Regulaminie odwołanie do pkt. 17.2.2.2 zastępuje się odwołaniem do pkt. 17.2.2.3</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowego pkt. 17.2.2.2.
321.	<u>pkt 17.2.2.3 (poprzednio 17.2.2.2) otrzymuje brzmienie:</u> 17.2.2.3. Suma kar naliczonych dostawcy mocy w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy w danym roku dostaw nie może przekroczyć limitu wyznaczonego zgodnie ze wzorem: $L_R = 2 \cdot OM_{max} \cdot C_{om_{max}} \cdot K$ gdzie: L_R – oznacza najwyższą dopuszczalną sumę kar w danym roku dostaw, wyrażoną w zł; OM_{max} – oznacza największy obowiązek mocy jednostki rynku mocy w danym roku dostaw, wyrażony w MW; $C_{om_{max}}$ – oznacza najwyższą cenę zamknięcia aukcji mocy dotyczącą danego roku dostaw, wyrażoną w zł/MW/rok; K – oznacza stałą przeliczeniową wynoszącą 1 rok.	Zmiana redakcyjna.
322.	<u>pkt 17.2.2.4 (poprzednio 17.2.2.3) otrzymuje brzmienie:</u>	Zmiana redakcyjna.

	17.2.2.4. Suma kar nałożonych na dostawcę mocy w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy w danym miesiącu roku dostaw nie może przekroczyć limitu wyznaczonego zgodnie ze wzorem: $L_M = \frac{1}{5} \cdot L_R$ gdzie: L_M – oznacza najwyższą dopuszczalną sumę kar w danym miesiącu dostaw, wyrażoną w zł; L_R – oznacza najwyższą dopuszczalną sumę kar w danym roku dostaw, obliczoną zgodnie z pkt.17.2.2.3, wyrażoną w zł.	
323.	<u>usuwa się dotychczasowy pkt 17.2.2.5:</u> 17.2.2.6. W przypadku, gdy dostawca mocy przekaze do OSP informacje, o których mowa w pkt. 16.6.3, potwierdzające, że w danej godzinie wystąpiły okoliczności uniemożliwiające wykonanie obowiązku mocowego w wielkości wyższej niż 40 %, OSP nie nalicza kar z tytułu niewykonania obowiązku mocowego w tej godzinie.	Usunięcie punktu ze względu na wprowadzenie punktów 16.6.10 oraz 16.6.11 regulujących te kwestie.
324.	<u>pkt 17.2.3.2 otrzymuje brzmienie:</u> 17.2.3.2. W terminie 14 dni kalendarzowych od przekazania informacji o wysokości kary zgodnie z pkt. 17.2.1.4, OSP wystawia notę księgową, o której mowa w pkt. 17.2.3.1, z terminem płatności 14 dni kalendarzowych.	Zmiana ma na celu wprowadzenie odwołania do terminu przekazania informacji o wysokości kary.
325.	<u>pkt 17.2.3.3 otrzymuje brzmienie:</u> 17.2.3.3. Nota księgowa, o której mowa w pkt. 17.2.3.1, jest przesyłana do dostawcy mocy przez OSP.	Zmiana ma na celu rezygnację z przekazywania noty księgowej za pośrednictwem rejestru i poczty elektronicznej.
326.	<u>dodaje się pkt 17.2.4 w brzmieniu:</u> 17.2.4. Kary wynikające z opóźnienia spełnienia OKM	Dodany punkt (podrozdział) reguluje sposób naliczania kar w przypadku niespełnienia OKM przed rozpoczęciem pierwszego roku dostaw.
327.	<u>dodaje się pkt. 17.2.4.1 – 17.2.4.4 w brzmieniu:</u> 17.2.4.1. Miesięczna wysokość kary nakładanej na dostawcę mocy, o której mowa w art. 47 ust. 2 ustawy, obliczana jest zgodnie ze wzorem: $K_{OKM} = 0,15 \cdot n \cdot \frac{1000}{L_H} \cdot C_{om_{max}} \cdot OM_u$ gdzie: K_{OKM} – oznacza wysokość kary nakładanej na dostawcę mocy, o której mowa w art. 47 ust. 2, w miesiącu m; n – oznacza liczbę godzin w miesiącu m, w których może wystąpić okres zagrożenia; L_H – oznacza liczbę godzin w roku, w których może wystąpić okres zagrożenia; $C_{om_{max}}$ – oznacza najwyższą cenę zamknięcia aukcji mocy dotyczącą danego roku dostaw, wyrażoną w zł/MW/rok; OM_u – oznacza wielkość obowiązku mocowego wynikającego z zawartej umowy mocowej. 17.2.4.2. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do naliczenia kar wynikających z opóźnienia spełnienia OKM jest nota księgowa.	Zmiana ma na celu wprowadzenie wzoru określającego sposób wyznaczenia wysokości kary w przypadku niespełnienia OKM przed rozpoczęciem pierwszego roku dostaw, zgodnie z art. 47 ust. 2 ustawy. Dodatkowo, ustalony został obieg dokumentów dotyczących kar w przypadku naliczenia ww. kar.

	17.2.4.3. W terminie 14 dni kalendarzowych od zakończenia miesiąca, za który należna jest kara, o której mowa w pkt. 17.2.4.1, OSP wystawia notę księgową, z terminem płatności 14 dni kalendarzowych. 17.2.4.4. Nota księgową, o której mowa w pkt. 17.2.4.3, jest przesyłana do dostawcy mocy przez OSP.	
328.	<u>pkt 17.3.2.1 otrzymuje brzmienie:</u> 17.3.2.1. Premia naliczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy zgodnie z poniższym wzorem: $P_r = \frac{1}{1 + S_{VAT}} \cdot S_{kz} \cdot \frac{\sum_{z=1}^{z=j} \max\{0, (WSOM_z - SOM_z - ROM_{wyk_z})\}}{\sum_{z=1}^{z=j} \sum_{n=1}^{n=m} \max\{0, (WSOM_{nz} - SOM_{nz} - ROM_{wyk_{nz}})\}}$ 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; z – oznacza kolejne okresy zagrożenia w poprzednim roku dostaw, gdzie j jest łączną liczbą okresów zagrożenia 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; SOM_z – oznacza skorygowany obowiązek mocowy danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z, wyrażony w MW; $WSOM_z$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z, wyrażone w MW; ROM_{wyk_z} – oznacza wolumen wykonania skorygowanego obowiązku mocowego wykorzystany do rozliczenia niewykonania obowiązku mocowego przez inną jednostkę rynku mocy (realokacja wielkości wykonanego obowiązku mocowego) w okresie zagrożenia z, wyrażony w MW; SOM_{nz} – oznacza skorygowany obowiązek mocowy n-tej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z, wyrażony w MW; $WSOM_{nz}$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego n-tej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z, wyrażone w MW; $ROM_{wyk_{nz}}$ – oznacza wolumen wykonania skorygowanego obowiązku mocowego przez n-tą jednostkę rynku mocy, wykorzystany do rozliczenia niewykonania obowiązku mocowego przez inną jednostkę	We wzorze wprowadzono pomniejszenie nadwykonania obowiązku mocowego, za które jednostce przysługuje premia, z tytułu przeniesienia wolumenu wykonania na inną jednostkę w ramach realokacji.

	rynku mocy (realokacja wielkości wykonanego obowiązku mocowego) przez w okresie zagrożenia z, wyrażony w MW.	
329.	<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: $L_P = \frac{1}{1 + S_{VAT}} \cdot \sum_{z=1}^{z=j} \{ \max[0, (WSOM_z - SOM_z - ROM_{wyk_z})] \cdot 2 \cdot SK_n \}$ gdzie: L_P – oznacza najwyższą dopuszczalną kwotę premii w danym roku dostaw, wyrażona w zł; S_{VAT} – oznacza stawkę należnego podatku od towarów i usług w rozumieniu ustawy o podatku od towarów i usług; z – oznacza kolejne okresy zagrożenia w poprzednim roku dostaw, gdzie j jest łączną liczbą okresów zagrożenia w poprzednim roku dostaw; SOM_z – oznacza skorygowany obowiązek mocowy danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z, wyrażony w MW; $WSOM_z$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z, wyrażone w MW; ROM_{wyk_z} – oznacza wolumen wykonania skorygowanego obowiązku mocowego wykorzystany do rozliczenia niewykonania obowiązku mocowego przez inną jednostkę rynku mocy (realokacja wielkości wykonanego obowiązku mocowego) w okresie zagrożenia z, wyrażony w MW; SK_n – oznacza jednostkową stawkę kary w roku dostaw n, obliczoną w sposób określony w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 68 ust. 2 ustawy, wyrażoną w zł/MW/h.	We wzorze wprowadzono pomniejszenie nadwykonania obowiązku mocowego, za które jednostce przysługuje premia, z tytułu przejścia wolumenu wykonania na inną jednostkę w ramach realokacji.
330.	<u>pkt. 17.3.3.3 otrzymuje brzmienie:</u> 17.3.3.3. Faktura wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towarów i usług.	Zmiana redakcyjna polegająca na korekcie błędnej nazwy ustawy.
331.	<u>pkt 17.3.3.4 otrzymuje brzmienie:</u> 17.3.3.4. Faktura, o której mowa w pkt. 17.3.3.1 przesyłana jest do OSP zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3.	Zmiana ma na celu wskazanie wprowadzonego w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3 elektronicznego obiegu faktur jako obowiązującego sposobu przekazywania faktur.
332.	<u>pkt 17.3.3.5 otrzymuje brzmienie:</u> 17.3.3.5. W przypadku, gdy faktura, o której mowa w pkt. 17.3.3.1, zostanie błędnie wystawiona, OSP występuje niezwłocznie do dostawcy mocy z żądaniem wystawienia faktury korygującej lub wystawia notę korygującą i przekazuje ją do dostawcy mocy.	Zmiana dostosowująca sposób wymiany dokumentów księgowych pomiędzy OSP i dostawcą mocy, w przypadku błędnego wystawienia faktury.

333.	<u>pkt 17.3.3.6 otrzymuje brzmienie:</u> 17.3.3.6. Fakturę korygującą, o której mowa w pkt. 17.3.3.5, wystawia dostawca mocy, w terminie 3 dni roboczych po otrzymaniu od OSP żądania, o którym mowa w pkt. 17.3.3.5, i przesyła ją do OSP zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3.	Zmiana dostosowująca do wprowadzonego w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3 elektronicznego obiegu faktur.
334.	<u>pkt 17.3.3.7 otrzymuje brzmienie:</u> 17.3.3.7. Faktura korygująca lub nota korygująca, o których mowa w pkt. 17.3.3.5, wystawiane są zgodnie z ustawą o podatku od towarów i usług.	Zmiana redakcyjna polegająca na korekcie błędnej nazwy ustawy.
335.	<u>pkt 17.3.4.2 otrzymuje brzmienie:</u> 17.3.4.2. Dostawca mocy wystawia OSP fakturę, o której mowa w pkt. 17.3.3.1, z terminem płatności 21 dni kalendarzowych od otrzymania od OSP informacji, o której mowa w art. 66 ust. 6 ustawy.	Zmiana ma na celu określenie terminu płatności na podstawie wystawionej faktury, nie zaś daty jej dostarczenia do OSP.
336.	<u>pkt 17.3.4.3 otrzymuje brzmienie:</u> 17.3.4.3. OSP, w terminie 10 dni roboczych od otrzymania od dostawcy mocy prawidłowo wystawionej faktury, o której mowa w pkt. 17.3.3.1, lub faktury korygującej, o której mowa w pkt. 17.3.3.6, sporządza i przekazuje zarządcy rozliczeń pisemną dyspozycję zawierającą, w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy, której w danym okresie rozliczeniowym należna jest premia, co najmniej: 1) nazwę dostawcy mocy, 2) kod jednostki rynku mocy, 3) numer faktury VAT wystawionej przez dostawcę mocy, 4) termin płatności faktury VAT, 5) tytuł płatności, 6) okres rozliczeniowy, 7) kwotę netto oraz kwotę brutto należną dostawcy mocy, 8) numer rachunku bankowego, na który ma zostać wypłacona premia.	Zmiana terminu przekazania pisemnej dyspozycji wynikająca z potrzeby dostosowania czasu jej przygotowania w zależności od liczby dni roboczych w danym miesiącu. Poszerzenie zakresu pisemnej dyspozycji wynika ze zmiany wprowadzającej fakturowanie w odniesieniu do poszczególnych jednostek rynku mocy. Ponadto rozszerzono zawartość pisemnej dyspozycji o numer rachunku bankowego, na który ma zostać wypłacona premia.
Rozdział 18. Zasady współpracy z OSD		
337.	<u>w pkt. 18.1.1 dodaje się podpunkt 6) w brzmieniu:</u> 6) weryfikacji spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 14.1.2.3 podpunkt 1), 14.2.3 podpunkt 2), 14.2.21 podpunkt 3) – poprzez przekazywanie danych pomiarowych.	Zmiana ma na celu opisanie i uregulowanie współpracy OSDp z OSP w zakresie monitorowania umów mocowych, w którym uczestniczy OSDp poprzez przekazywanie danych pomiarowych niezbędnych do weryfikacji oświadczeń dostawców mocy w zakresie wyciągu z danych pomiarowych potwierdzających dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy przez ciągły okres co najmniej jednej godziny.
338.	<u>w pkt. 18.1.5 podpunkt 2) otrzymuje brzmienie:</u>	Poprawa błędu redakcyjnego.

	2) czas na zajęcie stanowiska przez OSDn, w przypadku potrzeby odniesienia się do zastrzeżeń do danych pomiarowo-rozliczeniowych lub uzupełnienia informacji przekazanych przez OSDp nie może być dłuższy niż 3 dni kalendarzowe od daty wezwania przez właściwego OSDp, oraz	
339.	<u>pkt 18.4.1 otrzymuje brzmienie:</u> 18.4.1. Podstawą do rozliczenia wykonania obowiązku mocowego jednostki rynku mocy przyłączonej do sieci dystrybucyjnej są dane pomiarowo-rozliczeniowe dostarczane OSP przez OSDp, właściwego ze względu na lokalizację jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy. Dostarczane dane obejmują: 1) dane pomiarowo-rozliczeniowe pochodzące ze wszystkich punktów pomiarowych w sieci dystrybucyjnej wskazanych dla danej jednostki fizycznej w ramach procesu certyfikacji ogólnej, 2) dane pomiarowe, dotyczące ilości energii elektrycznej zmierzonej na zaciskach każdego generatora wchodzącego w skład jednostki fizycznej aktywnie uczestniczącej w bilansowaniu KSE w ramach mechanizmu centralnego bilansowania, o których mowa w pkt. 16.2.10.	Zmiana ma na celu opisanie i uregulowanie współpracy OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych, dotyczących ilości energii elektrycznej zmierzonej na zaciskach każdego generatora wchodzącego w skład jednostki fizycznej aktywnie uczestniczącej w bilansowaniu KSE w ramach mechanizmu centralnego bilansowania, o których mowa w pkt. 16.2.10.
340.	<u>pkt 18.4.18 otrzymuje brzmienie:</u> 18.4.18. W przypadku kiedy, zgodnie z pkt. 17.1.5.4 podpunkt 3) oraz pkt. 17.2.1.3 podpunkt 3), dostawca mocy zgłosi zastrzeżenia do danych pomiarowo-rozliczeniowych udostępnionych zgodnie z pkt. 18.4.17, OSP niezwłocznie przekazuje zgłoszone zastrzeżenia do właściwego OSDp.	Zmiana wynikająca z dodania pkt. 17.1.5.4.
341.	<u>pkt 18.5.2 otrzymuje brzmienie:</u> 18.5.2. Jeżeli dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, dla której przeprowadzany jest test redukcji zapotrzebowania, nie są przekazywane w trybie i na zasadach opisanych w pkt. 18.4, OSDp udostępniają właściwe dane na wniosek OSP, w formie uzgodnionej w trybie roboczym pomiędzy OSP a danym OSDp, nie później jednak niż w terminie 5 dni roboczych od chwili wystąpienia o udostępnienie danych pomiarowo-rozliczeniowych.	Proponowana zmiana ma na celu skrócenie procesu weryfikacji testu redukcji zapotrzebowania.
342.	<u>pkt 18.6.3 otrzymuje brzmienie:</u> 18.6.3. Informacje, o których mowa w pkt. 18.6.1 przekazywane są przez właściwych OSDp: 1) na potrzeby weryfikacji okresów zagrożenia i testowych okresów zagrożenia – nie później niż do 5. dnia kalendarzowego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczą; 2) na potrzeby publikacji informacji, o których mowa w pkt. 16.3.1.1 podpunkt 3): 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; 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.	W proponowanym podpunkcie 1) zawarto informacje z dotychczasowych podpunktów 1) i 2) z uszczegółowieniem wykorzystania informacji na potrzeby weryfikacji powykonawczej okresów zagrożenia i testowych okresów zagrożenia. W proponowanym podpunkcie 2) doprecyzowano zasady współpracy OSDp z OSP w zakresie przekazywania informacji o prognozowanych ograniczeniach sieciowych. Powyższe informacje są niezbędne na potrzeby publikacji informacji, o których mowa w pkt. 16.3.1.1 podpunkt 3) Regulaminu.

343.	<u>dodaje się pkt 18.7 w brzmieniu:</u> 18.7. Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy w procesie monitorowania realizacji umów mocowych 18.7.1. Jeżeli jest to tylko technicznie możliwe OSDp dostarczają OSP dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące jednostek fizycznych wytwórczych wchodzących w skład jednostek rynku mocy wytwórczych, dla których weryfikowane jest oświadczenie potwierdzające dostarczanie mocy do systemu, o którym mowa w pkt. 14.1.2.3 podpunkt 1), 14.2.3 podpunkt 2), 14.2.21 podpunkt 3), w trybie i na zasadach opisanych w pkt. 18.4. 18.7.2. Jeżeli dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące jednostek fizycznych wytwórczych wchodzących w skład jednostek rynku mocy wytwórczych, dla których weryfikowane jest oświadczenie potwierdzające dostarczanie mocy do systemu, o którym mowa w pkt. 14.1.2.3 podpunkt 1), 14.2.3 podpunkt 2), 14.2.21 podpunkt 3), nie są przekazywane w trybie i na zasadach opisanych w pkt. 18.4, OSDp udostępniają właściwe dane na wniosek OSP, w formie uzgodnionej w trybie roboczym pomiędzy OSP a danym OSDp, nie później jednak niż w terminie 5 dni roboczych od chwili wystąpienia o udostępnienie danych pomiarowo-rozliczeniowych. 18.7.3. OSD udostępniają OSP nieodpłatnie dane pomiarowo-rozliczeniowe na potrzeby weryfikacji oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu, o którym mowa w pkt. 14.1.2.3 podpunkt 1), 14.2.3 podpunkt 2), 14.2.21 podpunkt 3). 18.7.4. OSDn nieodpłatnie przekazują do OSDp dane pomiarowo-rozliczeniowe na potrzeby weryfikacji oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu, o którym mowa w pkt. 14.1.2.3 podpunkt 1), 14.2.3 podpunkt 2), 14.2.21 podpunkt 3).	Zmiana ma na celu szczegółowe uregulowanie współpracy OSDp z OSP w procesie monitorowania umów mocowych, w którym uczestniczy OSDp poprzez przekazywanie danych pomiarowych niezbędnych do weryfikacji oświadczeń dostawców mocy w zakresie wyciągu z danych pomiarowo-rozliczeniowych.
Rozdział 19. Postępowanie reklamacyjne		
344.	<u>pkt 19.1 podpunkt 4) otrzymuje brzmienie:</u> 4) treści wydanego certyfikatu – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu;	Proponowana zmiana rozszerza możliwość złożenia reklamacji o przypadek, gdy wydany certyfikat zawiera błędne informacje.
345.	<u>w pkt. 19.1 dodaje się podpunkty 8) – 9) w brzmieniu:</u> 8) zastrzeżenia wobec informacji, o której mowa w pkt. 16.6.3 – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu; 9) negatywnej weryfikacji wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów, o którym mowa w pkt. 16.8.1.14 – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu.	Proponowana zmiana rozszerza możliwość złożenia reklamacji, w przypadkach gdy dostawca mocy nie zgadza się ze zgłoszonym przez OSP zastrzeżeniem do informacji o wystąpieniu zdarzenia nagłego (siła wyższa), lub nie zgadza się z negatywną weryfikacją wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów wykonania obowiązku mocowego w testowym okresie zagrożenia.
346.	<u>pkt 19.3 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u> 1) w przypadkach określonych w pkt. 19.1 podpunkty 1) – 6), 8) – 9) – 7 dni kalendarzowych;	Proponowana zmiana wynika z dodania pkt. 19.1 podpunkt 8) oraz 9).
Rozdział 20. Zmiany		
347.	<u>pkt 20.2.2 otrzymuje brzmienie:</u>	Zmiana redakcyjna.

	20.2.2. Informacja o zmianie właściciela, o której mowa w pkt. 20.2.1 podpunkt 1) zawiera informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkty 1) i 2) oraz datę zmiany właściciela jednostki fizycznej.	
348.	<u>w pkt. 20.2.3 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:</u> 1) informacje o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkty 1) i 2) oraz datę zmiany właściciela jednostki fizycznej;	Zmiana redakcyjna.
349.	<u>dodaje się pkt 20.2.6 w brzmieniu:</u> 20.2.6. Pozytywna weryfikacja informacji, o których mowa w pkt. 20.2.2 oraz pkt. 20.2.3, potwierdzana jest informacją w rejestrze.	Zmiana techniczna polegająca na aktualizacji procedury zgłaszania zmian właściciela jednostki fizycznej.
350.	<u>dotychczasowe pkt. 20.2.6 – 20.2.8 otrzymują odpowiednio oznaczenie 20.2.7 – 20.2.9</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 20.2.6 – 20.2.8 zostaje zmieniona odpowiednio na: 20.2.7 – 20.2.9.
351.	<u>dodaje się pkt 20.3.5 w brzmieniu:</u> 20.3.5. Pozytywna weryfikacja informacji, o której mowa w pkt. 20.3.1, potwierdzana jest informacją w rejestrze.	Zmiana techniczna polegająca na aktualizacji procedury zgłaszania zmian parametrów jednostki fizycznej.
352.	<u>dotychczasowe pkt. 20.3.5 – 20.3.7 otrzymują odpowiednio oznaczenie 20.3.6 – 20.3.8</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 20.3.5 – 20.3.7 zostaje zmieniona odpowiednio na: 20.3.6 – 20.3.8.
353.	<u>pkt 20.3.8 (poprzednio 20.3.7) otrzymuje brzmienie:</u> 20.3.8. Zmiana parametrów jednostki fizycznej potwierdzana jest informacją w rejestrze, z zastrzeżeniem, że zmiana taka nie wpływa na prawa i obowiązki wynikające z zawartej umowy mocowej lub wydanego dla jednostki rynku mocy certyfikatu, w tym w szczególności nie wpływa na korekcyjny współczynnik dyspozycyjności oraz moc osiągalną netto.	Zmiana techniczna polegająca na doprecyzowaniu ograniczeń wprowadzanych zmian dotyczących parametrów jednostki fizycznej.
354.	<u>dodaje się pkt 20.4.7 w brzmieniu:</u> 20.4.7. Pozytywna weryfikacja informacji, o której mowa w pkt. 20.4.2 podpunkt 2) lub 3), potwierdzana jest informacją w rejestrze.	Zmiana techniczna polegająca na aktualizacji procedury zgłaszania zmian w konfiguracji punktów pomiarowych.
355.	<u>dotychczasowe pkt. 20.4.7 – 20.4.10 otrzymują odpowiednio oznaczenie 20.4.8 – 20.4.11</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 20.4.7 – 20.4.10 zostaje zmieniona odpowiednio na: 20.4.8 – 20.4.11.
356.	<u>dodaje się pkt 20.6.5 w brzmieniu:</u> 20.6.5. Pozytywna weryfikacja informacji, o której mowa w pkt. 20.6.1, potwierdzana jest informacją w rejestrze.	Zmiana techniczna polegająca na aktualizacji procedury zgłaszania zmian danych właściciela jednostki fizycznej.
357.	<u>dotychczasowe pkt. 20.6.5 – 20.6.11 otrzymują odpowiednio oznaczenie 20.6.6 – 20.6.12</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 20.6.5 – 20.6.11 zostaje zmieniona odpowiednio na: 20.6.6 – 20.6.12.
358.	<u>zawarte w Regulaminie odwołania do pkt. 20.6.8 zastępuje się odwołaniem do pkt. 20.6.9</u>	Zmiana porządkowa wynikająca ze zmiany numeracji dotychczasowej pkt. 20.6.8.

359.	<u>dodaje się pkt 20.6.13 w brzmieniu:</u> 20.6.13. Pozytywna weryfikacja informacji, o której mowa w pkt. 20.6.9, potwierdzana jest informacją w rejestrze.	Zmiana techniczna polegająca na aktualizacji procedury zgłaszania zmian danych dostawcy mocy.
360.	<u>dotychczasowe pkt. 20.6.12 – 20.6.14 otrzymują odpowiednio oznaczenie 20.6.14 – 20.6.16</u>	Zmiana porządkowa. Numeracja dotychczasowych pkt. 20.6.12 – 20.6.14 zostaje zmieniona odpowiednio na: 20.6.14 – 20.6.16.
Rozdział 23. Regulacje szczególne		
361.	<u>pkt 23.24 otrzymuje brzmienie:</u> 23.24. Postanowienia pkt. 14.1.3, 16 i 17 w brzmieniu nadanym Kartą aktualizacji nr RRM/Z/2/2020 stosuje się od dnia 1 stycznia 2021 r.	Zmiana ma na celu uregulowanie zasad wejścia w życie wybranych postanowień wprowadzonych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/2/2020 od dnia 1 stycznia 2021 r. Zmiana ta jest niezbędna m.in. w celu prawidłowego wyznaczenia wykonania obowiązku mocowego oraz dokonania rozliczeń zgodnie z obowiązującymi regulacjami prawnymi. Ponadto zmiana obejmuje zastosowanie postanowień pkt. 14.1.3, dzięki czemu procedura składania raportów inwestycyjnych w ramach monitorowania umów mocowych będzie istotnie zredukowana, co wpłynie na przygotowanie mniejszej liczby dokumentów przez dostawców mocy.
Rozdział 24. Załączniki		
362.	<u>w pkt. 24.1 usuwa się dotychczasowe pozycje:</u> Zał. 14.7. Wzór raportu o stanie zaawansowania inwestycji. Poniesione nakłady inwestycyjne i zawarte umowy Zał. 14.13. Wzór planu naprawczego – jednostka fizyczna wytwórcza planowana	Zmiana porządkowa polegająca na usunięciu załączników 14.7 oraz 14.13 ze spisu załączników.
363.	<u>w pkt. 24.1 poz. Zał. 14.4 – 14.6, 14.8 – 14.10, 14.14 otrzymują brzmienie:</u> Zał. 14.4. Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza Zał. 14.5. Wzór oświadczenia o wartości udzielonej pomocy publicznej Zał. 14.6. Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania Zał. 14.8. Wzór raportu inwestycyjnego – nowa jednostka rynku mocy wytwórcza Zał. 14.9. Wzór raportu inwestycyjnego – modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza Zał. 14.10. Wzór raportu inwestycyjnego – jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania Zał. 14.14. Wzór oświadczenia dotyczącego spełnienia limitu emisji lub wolumenu emisji	Zmiana porządkowa polegająca na zmianie tytułów załączników 14.4 – 14.6, 14.8 – 14.10 oraz 14.14.

364.	w pkt. 24.1 dodaje się pozycję: Załącznik 14.15. Wzór oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy na potrzeby monitorowania realizacji umów mocowych	Zmiana porządkowa polegająca na dodaniu załącznika 14.15 do spisu załączników.
Załączniki do Regulaminu		
365.	<u>Załącznik 4.1, 4.2 otrzymują brzmienie zgodnie z załączonymi wzorami</u>	Zmiany mają na celu uproszczenie wypełniania załączników dla użytkowników rejestru i poszerzenie o możliwość udzielenia upoważnienia do dysponowania więcej niż jedną jednostką fizyczną w jednym dokumencie.
366.	<u>Załącznik 4.3 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiany obejmują dodanie nowych zakresów upoważnień. Pozwoli to na ujednolicenie procesu potwierdzania umocowania do składania różnych oświadczeń i wniosków oraz dokonywania czynności w rejestrze na potrzeby procesów rynku mocy.
367.	<u>Załączniki nr 7.2, 7.3, 7.6, 7.7 otrzymują brzmienie zgodnie z załączonymi wzorami</u>	Zmiany mają na celu uproszczenie wypełniania załączników dla użytkowników rejestru. Dodatkowo załącznik nr 7.7 rozszerzono o możliwość wypełniania dla więcej niż jednego właściciela jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy.
368.	<u>Załącznik 8.1 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiana techniczna polegająca na uwzględnieniu gazu koksowniczego w 4. grupie technologii oraz na uporządkowaniu nazw i numeracji grup technologii.
369.	<u>Załącznik nr 14.1 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiany mają na celu uporządkowanie załącznika oraz poprawę błędów redakcyjnych. W ramach aktualizacji załącznika wprowadzono kolumnę, w której dostawca mocy wpisuje całkowite wartości poszczególnych dokumentów księgowych i umów oraz usunęto kolumnę z udziałem procentowym poszczególnych wartości dokumentów księgowych oraz umów w odniesieniu do całkowitych nakładów finansowych.
370.	<u>Załącznik nr 14.2 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiany mają na celu uporządkowanie załącznika oraz poprawę błędów redakcyjnych. W ramach aktualizacji załącznika wprowadzono kolumnę, w której dostawca mocy wpisuje całkowitą wartość poszczególnych dokumentów księgowych oraz usunęto kolumnę z udziałem procentowym wartości poszczególnych

		dokumentów księgowych w odniesieniu do całkowitych nakładów finansowych.
371.	<u>Załącznik nr 14.3 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiany mają na celu uproszczenie wypełniania załącznika dla użytkowników rejestru poprzez zmniejszenie pozycji wymaganych do uzupełnienia.
372.	<u>Załącznik nr 14.4 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiany mają na celu uproszczenie wypełniania załącznika dla użytkowników rejestru poprzez zmniejszenie pozycji wymaganych do uzupełnienia.
373.	<u>Załącznik nr 14.5 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiany mają na celu uproszczenie wypełniania załącznika dla użytkowników rejestru poprzez zmniejszenie pozycji wymaganych do uzupełnienia.
374.	<u>Załącznik nr 14.6 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiany mają na celu uproszczenie wypełniania załącznika dla użytkowników rejestru poprzez zmniejszenie pozycji wymaganych do uzupełnienia.
375.	<u>usuwa się dotychczasowy załącznik nr 14.7</u>	Celem zmiany jest uproszczenie procedury monitorowania stanu zaawansowania inwestycji.
376.	<u>Załącznik nr 14.8 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiany mają na celu dostosowanie załącznika do zaktualizowanej procedury monitorowania stanu zaawansowania inwestycji. W ramach aktualizacji załącznika dodano kolumny dotyczące nakładów inwestycyjnych planowanych do poniesienia w poszczególnych latach przed okresem dostaw.
377.	<u>Załącznik nr 14.9 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiany mają na celu dostosowanie załącznika do zaktualizowanej procedury monitorowania stanu zaawansowania inwestycji. W ramach aktualizacji załącznika dodano kolumny dotyczące nakładów inwestycyjnych planowanych do poniesienia w poszczególnych latach przed okresem dostaw.
378.	<u>Załącznik nr 14.10 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Zmiany mają na celu dostosowanie załącznika do zaktualizowanej procedury monitorowania stanu zaawansowania inwestycji. W ramach aktualizacji załącznika dodano kolumny dotyczące nakładów inwestycyjnych planowanych do poniesienia w poszczególnych latach przed okresem dostaw.
379.	<u>Załącznik nr 14.11 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Celem zmiany jest uproszczenie procedury monitorowania stanu zaawansowania inwestycji.

380.	<u>Załącznik nr 14.12 otrzymuje brzmienie zgodnie z załączonym wzorem</u>	Celem zmiany jest uproszczenie procedury monitorowania stanu zaawansowania inwestycji.
381.	<u>usuwa się dotychczasowy załącznik nr 14.13</u>	Celem zmiany jest uproszczenie procedury monitorowania stanu zaawansowania inwestycji.
382.	<u>dodaje się załącznik nr 14.15 w brzmieniu zgodnie z załączonym wzorem</u>	Dodanie nowego załącznika ma na celu ustandaryzowanie katalogu dokumentów składanych w monitorowaniu realizacji umowy mocowej.