

Raport

z procesu konsultacji publicznych
projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu
rynku mocy

Informacja o zgłoszonych uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia

(2023-12-07)

1. Specyfikacja działań zrealizowanych w ramach konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu rynku mocy

Lp.	Data	Opis działań
1.	31 października 2023 r.	Opublikowanie Komunikatu PSE S.A. dotyczącego rozpoczęcia procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu rynku mocy (dalej: „Regulamin”).
2.	31 października – 17 listopada 2023 r.	Proces konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu.
3.	17 listopada – 7 grudnia 2023 r.	Opracowanie Raportu z procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu (dalej: „Raport z konsultacji”). Opracowanie Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu, po przeprowadzonym procesie konsultacji publicznych projektu tej Karty aktualizacji, celem przedłożenia jej Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) do zatwierdzenia.

2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu

W procesie konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu, do proponowanych zmian postanowień Regulaminu, uwagi zgłosili:

- Enea Ciepło Sp. z o.o.,
- Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii,
- PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.,
- Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej,
- Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie,
- Towarzystwo Obrotu Energią.

3. Zestawienie uwag zgłoszonych do projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu oraz sposób ich uwzględnienia

W procesie konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu do proponowanych zmian postanowień Regulaminu zgłoszono łącznie 51 uwag, w tym 26 uwag ogólnych i 25 uwag szczegółowych. Zestawienie wszystkich uwag wraz ze stanowiskiem PSE S.A. zostało zamieszczone w tabelach w pkt. 3.1 oraz 3.2 poniżej. Uwagi w tabeli posortowane są w kolejności alfabetycznej, według nazw podmiotów zgłaszających uwagi. Treści w tabelach wskazane w kolumnach „Treść uwagi”, „Proponowane brzmienie” oraz „Uzasadnienie” zostały zacytowane w oryginalnym brzmieniu oraz z uwzględnieniem oryginalnego formatowania tekstu.

3.1. Uwagi ogólne

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
1.	<p>Projekt karty aktualizacji zawiera bardzo istotne zmiany dotyczące zastąpienia planowanych jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania. Ogromnym utrudnieniem jest planowane wydłużenie (już i tak długiego) minimalnego okresu na zgłoszenie zastąpienia z 3 miesiące do 5 miesięcy przed okresem dostaw objętym umową mocową oraz ograniczenie do 5 liczby zgłaszanych w trybie korekty jednostek fizycznych.</p> <p>W mechanizmach rynkowych DSR uczestniczy około tysiąca odbiorców czyli znacząco mniej niż ponad 15 milionów odbiorców, którzy mogą zmieniać dostawcę w ciągu 2 tygodni, agregatora na rynku energii będzie można zmienić w ciągu jednego dnia, także nie jest zrozumiałe dlaczego weryfikacja odbiorców musi być tak długa. (podstawowe dane jednostek fizycznych: adres, numer punktu pomiarowego są takie same na rynku mocy) . Proponowany okres znacząco ogranicza ustawowe prawo do wykonania testu redukcji nawet na miesiąc przed okresem dostaw (skoro zgłoszenie zastąpienia trzeba by zgłosić jeszcze 4 miesiące wcześniej) .</p> <p>Zgodnie z aktualnym harmonogramem wdrożenia OIRE/CSIRE PSE otrzyma od OSD precyzyjne informacje o punktach pomiarowych już 3.01.2024.</p>	<p>Jednostki planowane zgodnie z ustawą o rynku mocy powinny odbyć test redukcji zapotrzebowania najpóźniej na miesiąc przed planowany okresem dostaw. Obecne zapisy nakazują zgłoszenie do zastąpienia tych jednostek na 3 miesiące przed dostawą co i tak jest problemem dla wielu odbiorców, którzy decydują o przystąpieniu do mechanizmu DSR zwykle podejmują późno, W przypadku kontraktów rocznych najczęściej po okresie wakacyjnym kiedy część decydentów może być niedostępna</p> <p>Jest to charakterystyczne dla mechanizmów mocowych dla DSR gdyż wraz ze zbliżaniem się okresu dostaw poprawia się zdolność planowania w firmach (dla budowy elektrowni występuje sytuacja odwrotna i tylko dlatego konieczne jest planowanie z wyprzedzeniem wieloletnim a nie krótko przed dostawą kiedy operator też może lepiej zaprognozować swoje potrzeby). Zmiany te mogą w wielu wypadkach uniemożliwić agregatorom pozyskanie klientów do zawartych umów mocowych oraz zapewnić możliwość tworzenia rezerwowych jednostek rynku mocy uzupełniających ewentualne zmiany dyspozycyjności klientów, które ze względu na</p>	Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii	<p><u>Uwaga uwzględniona w części</u></p> <p>Wprowadzono stosowne zmiany do Regulaminu w pkt. 10.2.4.</p> <p>Uwaga zostaje uwzględniona dla umów mocowych zawartych w toku aukcji dodatkowych. W takim przypadku zastosowanie będą miały postanowienia w dotychczasowym brzmieniu.</p> <p>Dla umów mocowych zawartych w toku aukcji głównej uwaga nie zostaje uwzględniona ze względu na wynoszący prawie 4 lata od momentu zawarcia umów mocowych okres na skompletowanie portfela jednostek zastępujących planowaną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.</p> <p>Zmiana terminu na złożenie wniosku o zastąpienie na 5 miesięcy przed rozpoczęciem okresu dostaw pozwoli uniknąć nakładania się procesów certyfikacji do aukcji i zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania</p>

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
	<p>Powinno to znacząco usprawnić i skrócić proces oceny wniosków o zastąpienie w zakresie weryfikacji spełniania wymagań technicznych przez układy pomiarowe zgłaszanych jednostek fizycznych. Wiele jednostek fizycznych już podlegało weryfikacji przy okazji certyfikacji ogólnej lub przy zastępowaniu wcześniej innych jednostek rynku mocy i nie ma dla nich uzasadnienia aby ponowna weryfikacja trwała kilka miesięcy.</p> <p>Ograniczenie liczny dodawanych jednostek fizycznych może być dużym problemem kiedy ze zgłoszonego portfela zostanie wykreślony duży odbiorca i trzeba go będzie zastąpić większą ilością mniejszych odbiorców. Takie przypadki są wcale nierzadkie i zdarza się że wykreślenie takie jest nieuzasadnione</p>	<p>dużą dynamikę zmian gospodarczych zdarzają się coraz częściej</p> <ul style="list-style-type: none"> • Nadanie PPE numerów zgodnie ze standardem GS1 (GSRN) przez OSD i OSP – w terminie 24 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy (Art. 19 Ustawy) tj. do 3.07.2023 r. • Przekazanie OIRE przez OSD informacji o punktach pomiarowych, w postaci elektronicznej – w terminie 30 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy (Art. 20 Ustawy) tj. do 3.01.2024 r. • Zawarcie przez podmioty zobowiązane do korzystania z CSIRE umowy z OIRE – w terminie 33 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy (Art. 21 Ustawy) tj. do 3.04.2024 r. • Uruchomienie CSIRE przez OIRE – w terminie 36 miesięcy od wejścia w życie ustawy (Art. 18 Ustawy) tj. do 1.07.2024 r. <p>Zdarzają się nieuzasadnione przypadki odrzucenia przez OSD jednostek fizycznych: np. ze względu na rzekome niespełnianie wymagań dotyczących przekładników (mimo, że układy pomiarowe były niedawno dostosowane a nowe, wyższe wymagania dotyczą tylko nowych i modernizowanych układów pomiarowych) lub OSD stwierdził brak umowy dystrybucyjnej dużego odbiorcy mimo orzeczenia sądu zgodnie z którym umowa była ważna. W takim wypadku agregator może wykorzystać nowe jednostki fizyczne pozyskane w czasie weryfikacji przez PSE zgłoszenia zastąpienia</p>		<p>planowanych oraz umożliwi dokonywanie korekt i ocenę wniosków o zastąpienie jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych w wymaganych terminach określonych w regulaminie, przy uwzględnieniu występującej w większości przypadków konieczności poprawy lub uzupełniania wniosków.</p> <p>Ponadto, w celu utrzymania wiążącego charakteru ww. terminu niezbędne jest ograniczenie liczbowe w możliwości wymiany jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wskazywanych przez dostawców mocy w odpowiedzi na zgłoszone przez operatora uwagi do wniosku o zastąpienie jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych</p> <p>Podmioty agregujące we współpracy z właścicielami jednostek fizycznych mogą, i powinny, przed przystąpieniem do zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych konsultować parametry techniczne jednostek z właściwymi OSD weryfikując w szczególności możliwość świadczenia usług redukcji zapotrzebowania przez danego odbiorcę. Konieczność lepszego przygotowania wniosków o zastąpienie jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych przez wnioskodawców pozwoli na zminimalizowanie ryzyka wielokrotnego poprawiania wniosków oraz znacząco skróci</p>

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
				proces weryfikacji wniosków po stronie PSE S.A. i OSD.
2.	W związku z powyższym proponujemy całkowite odstępnie od zmian punktu 10.2.4 oraz wykreślenie punktów 10.5.2 - 10.5.5. Rozumiejąc konieczność usprawnienia i przyspieszenia działań związanych ze zastąpieniem proponujemy kilka działań które pozwoliłyby uniknąć pomyłek przy wnioskach o zastąpienie i ułatwienie ich szybkiej weryfikacji:		Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 1.
3.	Propozycja zmiany w PURM (nr 1) Przywrócenie w PURM możliwości zapisywania kopii roboczych wniosków o zastąpienie oraz stworzenie możliwości weryfikacji i poprawy przez drugą osobę. Praca byłaby możliwa dla użytkowników posiadających stosowne uprawnienia nadane przez dysponenta w PURM.	Pozwoli ograniczenie liczby omyłek w składanych i poprawianych wnioskach. Np. w przypadku, w którym osoba pierwotnie przygotowująca wniosek nie ma możliwości jego ukończenia, na chwilę obecną konieczne jest utworzenie nowego wniosku przez inną osobę. Podobnie wniosek przygotowuje się od nowa jeśli trzeba dokonać poprawek przed złożeniem wniosku innego dnia. Skutkuje to utraceniem dotychczasowej wersji roboczej oraz możliwością wystąpienia dodatkowych błędów we wniosku.	Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga wykraczająca poza zakres procedowanej Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu. Postulowane zmiany odnoszą się do funkcjonalności PURM. Na ten moment system umożliwia zapisywanie wersji roboczych wniosku podczas składania wniosku. Istotnie, inni użytkownicy umocowani do działania w ramach tego samego podmiotu nie mają dostępu do takiej wersji roboczej. Wniosek poprawiany z założenia nie posiadał wersji roboczych. PSE S.A. rozważą wprowadzenie zmian w zakresie PURM.
4.	Propozycja zmiany w PURM (nr 2) Przywrócenie możliwości zapisywania wersji roboczych podczas składania poprawy wniosku o zastąpienie	W chwili obecnej proces składania poprawy wniosku o zastąpienie jest obciążony bardzo dużym ryzykiem niepowodzenia ze względu na brak wskazanej funkcjonalności. W przypadku JRM, w skład której wchodzi dużo JF, do których zgłoszone zostały uwagi skutkujące koniecznością poprawy upoważnień czy parametrów JF takich jak: status JF, PPE. We wskazanych przypadkach proces jest czasochłonny i często trwa kilka godzin. Brak możliwości zapisania wersji roboczej powoduje dodatkowe ryzyko w procesie (np. w przypadku	Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 3.

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>utruty zasilania lub utraty połączenia internetowego przez osobę poprawiającą wnioski).</p> <p>Ponadto wskazana uwaga zajął się ze składaniem załącznika 7.10. w formie interaktywnego formularza w PURM.</p>		
5.	<p>Propozycja zmiany w PURM (nr 3) Umożliwienie rejestracji jednostek fizycznych poza certyfikacją ogólną (np. w określone 5 dni każdego miesiąca</p>	<p>Wdrożenie proponowanych zmian doprowadziłoby do znaczącego usprawnienia procesu zastępowania jednostek planowanych. Dzięki podzieleniu procesu na rejestrację oraz złożenie właściwego wniosku o zastąpienie praca Dostawcy Mocy oraz Operatora zostałaby równomiernie rozłożona na cały rok. Obecnie Dostawcy Mocy muszą wstrzymać się ze złożeniem wniosku o zastąpienie do potwierdzenia ostatniej jednostki fizycznej, co powoduje, że wnioski składane są w ostatnim możliwym terminie. Tymczasem duża część jednostek fizycznych mogłaby przejść weryfikację znacznie wcześniej. Przy wprowadzeniu proponowanej zmiany Dostawca Mocy mógłby wskazać we wniosku jednostki fizyczne, które zostały uprzednio wpisane do rejestru oraz zweryfikowane. Dzięki temu proces oceny takiego wniosku o zastąpienie przebiegałby o wiele szybciej</p>	Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u></p> <p>Uwaga wykraczająca poza zakres procedowanej Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu. Postulowane zmiany stanowią materię regulowaną na gruncie ustawowym.</p>
6.	<p>Propozycja zmiany w PURM (nr 4) Składanie załącznika 7.10. w formie interaktywnego formularza w PURM.</p>	<p>Obecna forma dokumentu i jego składania powoduje następujące problemy:</p> <p>1) Konieczne jest powielanie tych samych informacji w przypadku jednej jednostki fizycznej posiadającej np. 4 modułów fotowoltaicznych</p> <p>2) Większość informacji jest stała dla danego wariantu np.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Dla modułu fotowoltaicznego źródłem energii pierwotnej (wykorzystywanego paliwa) zawsze jest energia promieniowania słonecznego, której wskaźnik emisji dwutlenku węgla nie dotyczy - Dla danych rodzajów wykorzystywanego paliwa (np. gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym wysokometanowym) wartość 	Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u></p> <p>Uwaga wykraczająca poza zakres procedowanej Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu. Niezależnie od powyższego PSE S.A. rozważa możliwość wprowadzenia zmian w tym zakresie.</p>

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>wskaźnika emisji dwutlenku węgla jest stała i określona z góry w Rozporządzeniu wykonawczym Komisji (UE) 2018/2066</p> <p>3) W przypadku dopisania nowej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną ma ona nadany roboczy kod jednostki fizycznej np. „Jednostka fizyczna 1”. W cyklu popraw kod jednostki fizycznej jest już nadany (JF/0X0000X000/00000) i osoba składająca wniosek musi od nowa uzupełniać i podpisywać załącznik 7.10</p> <p>Powyższe punkty skutkują wydłużeniem procesu zastępowania oraz sprawdzania dla Operatora ze względu na liczbę stron załącznika 7.10. Zwiększają również możliwość popełnienia błędu co jeszcze bardziej wydłuża całość procesu.</p>		
7.	<p>Uzasadnione byłoby uzupełnienie Regulaminu rynku Mocy Rynku Mocy o zapisu o możliwości uczestnictwa tego samego Właściciela Jednostki Fizycznej [WJF] (i jego Jednostek Fizycznych [JF]) zarówno w RM jak i innych usług systemowych, takich jak:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Interwencyjna ofertowa Redukcja Poboru mocy przez odbiorców [IRP], • Interwencyjne ofertowe Zwiększenie Poboru mocy przez odbiorców [IZP], • Kolejnych, oczekiwanych w ślad za wdrażaniem nowych usług elastyczności <p>Usługi te powinny być kontraktowane na zasadach rynkowych biorąc pod uwagę nie tylko ewentualny brak dostępnych mocy w zakresie mocy wytwórczych ale także rynkową wycenę tych usług w sytuacji niskich rezerw mocy lub dużych nadwyżek mocynsowania nie polega na mechanizmie stosowanym w RM (opłata za gotowość). Aktywacja takich mechanizmów powinna być uwzględniana w kalkulacji redukcji (w tym profilu bazowego) aby nie zniechęcała do</p>	<p>Polski system energetyczny zmaga się nie tylko z problemem wystarczalności mocy, czyli krytycznych deficytów mocy w których udział DSR w Rynku mocy stanowi rozwiązanie problemu. Ze względu na rosnący udział źródeł odnawialnych (niesynchronicznych, rosnącą awaryjność elektrowni (nawet tych najnowszych) konieczne jest zapewnienie elastyczności również po stronie odbioru. Może to pozwolić znacząco koszty utrzymania niezbędnych rezerw. Część odbiorców uczestniczących w rynku mocy może za dodatkowym wynagrodzeniem realizować dodatkowo inne usługi na rzecz operatora zwiększając bezpieczeństwo systemu energetycznego, obniżając koszty bilansowania i zwiększając wykorzystanie tańszych i bezemisyjnych źródeł OZE. Zgodnie z określonymi w dyrektywach zasadach pomocy publicznej nie jest możliwa podwójna płatność za tę samą redukcję ale nie ma przeszkód ale zezwalają na łączenie płatności za moc w różnych programach DSR oraz pojedynczą</p>	Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u></p> <p>Uwaga wykraczająca poza zakres procedowanej Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu. Przedmiot uwagi regulują zasady funkcjonowania wskazanych w uwadze innych usług systemowych.</p>

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
	udziału w różnych usługach. Zgodnie z zasadami określonymi w zgodzie komisji na Rynek Mocy oraz wytycznymi dotyczącymi publicznej udział w rynku mocy nie powinien być przeszkodą udziału elastyczności odbiorców w rynkach energii"	płatność za wykorzystanie przy usłudze powinny mieć inny charakter. W tym wypadku mamy jednak do czynienia z dwiema usługami o różnym charakterze: długoterminowa wystarczalność mocy kontraktowana z dużym wyprzedzeniem z płatnością tylko za dyspozycyjność i czasem aktywacji powyżej 8 godzin natomiast pozostałe usługi DSR są kontraktowane z dziennym wyprzedzeniem, wymagają znacznie krótszego czasu aktywacji a główną płatnością jest płatność za dyspozycyjność		
8.	W odniesieniu do punktu 10.2.4, wprowadzającego zmianę dla Dostawców Mocy oferujących usługę DSR, polegającą na skróceniu terminu składania wniosków o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, postulujemy pozostawienie aktualnych zapisów Regulaminu.	Zmiana terminu wskazana w pkt. 10.2.4 jest niekorzystna dla części spośród dostawców mocy. Decyzje sprzedażowe podejmowane przez Dostawców Mocy dotychczas opierały się na określonych zasadach zastępowania jednostek planowanych DSR, w tym uwzględniających również maksymalny termin na składanie wniosków o zastąpienie. W tym kontekście należy traktować obecnie obowiązujący późniejszy okres przeznaczony na proces zastąpienia jako prawa nabyte. Biznesowo - zmiana terminu złożenia wniosku skutkuje skróceniem czasu na zawarcie i przepracowanie umów z odbiorcami mogącymi świadczyć usługi redukcji zapotrzebowania dla Dostawcy mocy. Jednocześnie brak przeprowadzenia procesu zastąpienia przez Dostawcę mocy skutkuje odpowiedzialnością finansową w wysokości utraty ustanowionych zabezpieczeń finansowych. Zawarte umowy bilateralne realizowane są z uwzględnieniem terminu wskazanego w pkt. 10.2.4 - ingerencja w ten termin na tym etapie bardzo niekorzystnie mogłaby wpłynąć na skuteczność procesu zastąpienia, a tym samym straty wynikające z ww. zabezpieczeń finansowych lub kar wynikających z tytułu umów bilateralnych.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	Uwaga uwzględniona w części Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 1.

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>Proponowany termin w sposób szczególny pogarsza procesy w przypadku kontraktacji obowiązków mocowych w ramach aukcji dodatkowych, których rozstrzygnięcie przypada w okolicach marca każdego roku. Dostawca Mocy po rozstrzygnięciu aukcji dodatkowej dysponowałby tylko ok. 4 miesiącami na pozyskanie odbiorców mogących świadczyć usługi redukcji zapotrzebowania, co w praktyce istotnie wpływa na realizację procesu zastąpienia.</p>		
9.	<p>Rekomenduje się zmianę edycyjną w zakresie uspołnienia rodzaju przymiotnika przy korekcyjnym współczynniku dyspozycyjności, tj. zmianę z <i>indywidualne</i> na <i>indywidualny</i> w pkt. 7.5.4.8; 7.5.4.10; 7.5.4.14; 19.1.13 RRM.</p>	zmiana redakcyjna	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	<p><u>Uwaga uwzględniona</u> Wprowadzono stosowne zmiany do Regulaminu w pkt. 7.5.4.8, 7.5.4.10, 7.5.4.14, 19.1 podpunkt 13).</p>
10.	<p>Załącznik 14.3 w zakresie oświadczenia o zrealizowaniu poniższych pozycji harmonogramu rzeczowo finansowego: postulujemy wykreślenie z załącznika punktów 9), 10) oraz 11)</p> <p>Załącznik 14.4 w zakresie oświadczenia o zrealizowaniu poniższych pozycji harmonogramu rzeczowo finansowego: postulujemy wykreślenie z załącznika punktów 8), 9) oraz 10)</p>	<p>Zgodnie z art. 52, ust. 2 regulującym wymagania w zakresie OKM, dostawca mocy, który zawarł umowę mocową na więcej niż 1 rok, przedstawia operatorowi poniższe dokumenty:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) w przypadku nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy – dokumenty potwierdzające możliwość dostarczenia mocy przez tę jednostkę, w wielkości nie mniejszej niż 95% obowiązku mocowego tej jednostki, przez ciągłą pracę przez okres co najmniej godziny; 2) dokumenty potwierdzające zrealizowanie zakresu rzeczowego inwestycji odpowiadającego nakładom finansowym, o których mowa w pkt 3 lit. a; 2a) w przypadku nowej jednostki rynku mocy wytwórczej – wykaz punktów pomiarowych przyporządkowanych jednostce fizycznej tworzącej daną jednostkę rynku mocy; 3) niezależną ekspertyzę potwierdzającą: <ol style="list-style-type: none"> a) poniesienie nakładów finansowych na daną jednostkę rynku mocy w wysokości nie mniejszej niż wymagany poziom nakładów, obliczony jako iloczyn mocy osiągalnej netto danej jednostki rynku mocy i jednostkowego poziomu nakładów 	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u> Art. 52 ust. 2 pkt 2 ustawy wymaga od dostawcy mocy przedstawienia dokumentów potwierdzających zrealizowanie zakresu rzeczowego inwestycji. Działania wskazane w punktach 9), 10) oraz 11) załącznika nr 14.3 oraz w punktach 8), 9) oraz 10) załącznika nr 14.4 są istotnymi elementami z punktu widzenia realizacji zakresu rzeczowego inwestycji i wskazanie daty ich realizacji nie powinno być pominięte na etapie spełnienia operacyjnego kamienia milowego.</p>

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>finansowych określonego dla danej aukcji głównej, o którym mowa odpowiednio w art. 32 ust. 1 pkt 4 lit. a albo b, oraz</p> <p>b) spełnienie wymagań emisyjnych, o których mowa odpowiednio w art. 19 ust. 2 pkt 2 lit. b, ust. 3 pkt 4 lit. b, lub parametrów technicznych, o których mowa w art. 20 ust. 4 pkt 2 lit. b, oraz 55)</p> <p>ba) spełnienie limitu emisji, o którym mowa odpowiednio w art. 19 ust. 2 pkt 2 lit. ba i w ust. 3 pkt 4 lit. ba lub w art. 20 ust. 4 pkt 2 lit. b tiret drugie,</p> <p>c) spełnienie parametru, o którym mowa odpowiednio w art. 25 ust. 5 pkt 1 albo 2 – w przypadku jednostki rynku mocy wytwórczej, która na podstawie art. 25 ust. 5, w wyniku aukcji głównej zawarła umowę mocową na okres dłuższy niż wynikający z art. 25 ust. 4;</p> <p>4) wielkość pomocy publicznej, o której mowa w art. 62 ust. 1, udzielonej do dnia przedstawienia tej informacji.</p> <p>W kontekście powyższych regulacji, oświadczenie o potwierdzeniu części działań wskazanych w załącznikach 14.3 i 14.4, tj. przeprowadzenie odbioru technicznego, uzyskanie pozwolenia na użytkowanie oraz oddanie inwestycji do eksploatacji lub zakończenie modernizacji nie jest wymagane w ramach OKM. Analogicznie jak nie jest wymagane potwierdzenie uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej.</p> <p>Uwzględniając powyższe, w celu zmniejszenia ryzyka mylnej interpretacji wskazującej na zakończenie ww. działań jako determinującej spełnienie działań wskazanych w załącznikach RRM, rekomendujemy korektę tych załączników zgodnie z treścią uwagi. Działania te pozostaną monitorowane na etapie certyfikacji do aukcji oraz raportów inwestycyjnych.</p>		

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
11.	Czy wszystkie jednostki fizyczne wytwórcze istniejące muszą podlegać certyfikacji ogólnej czy certyfikacja będzie dobrowolna? Czy wszystkie jednostki fizyczne lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej będą zobligowane do certyfikacji ogólnej czy będzie to dobrowolne?	Usunięcie pkt 6.1.1 i 6.1.6.	Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Artykuł 11 ustawy o rynku mocy został uchylony, w związku z czym certyfikacja ogólna jest dobrowolna dla jednostek chcących brać udział w procesach certyfikacji do aukcji.
12.	Jeśli certyfikacja ogólna okaże się procesem dobrowolnym, to w naszej ocenie należy zmodyfikować pkt 6.1.1. Proponujemy zapis: <i>"Certyfikacja ogólna, prowadzona jest przez OSP, we współpracy z OSDp i jest dobrowolna dla wszystkich jednostek fizycznych oraz jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych."</i>	Proponowany punkt wykluczy niejasności interpretacyjne dot. procesu certyfikacji ogólnej w związku z usunięciem pkt 6.1.1. i 6.1.6.	Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Wykreślenie pkt. 6.1.1 i 6.1.6 Regulaminu jest zgodne z obecnym brzmieniem ustawy o rynku mocy. W ocenie PSE S.A. proponowana zmiana nie jest wymagana.
13.	Czy certyfikacja ogólna dla jednostek uczestniczących w aukcji głównej na dany rok dostaw będzie nadal obowiązkowa? Zgodnie z zapisami pkt 21.8. obowiązującego RRM potwierdzenia, o których mowa w pkt 21.1. tj. potwierdzenie przez OSDp spełnienia wymogów technicznych, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń, przez wszystkie układy pomiarowo-rozliczeniowe jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy, wystawiane będzie tak jak dotychczas czy jedynie w formie odrębnego dokumentu?	Dla jednostek, które nie wzięły udziału w certyfikacji ogólnej zgodnie z proponowanym wykreśleniem pkt 6.1.1. z obowiązującego RRM, potwierdzenie nie będzie wystawiane przez OSDp poprzez rejestr ponieważ OSDp nie będzie widziało w rejestrze jednostki, która nie wzięła udziału w certyfikacji ogólnej.	Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Artykuł 11 ustawy o rynku mocy został uchylony, w związku z czym certyfikacja ogólna jest dobrowolna dla jednostek chcących brać udział w procesach certyfikacji do aukcji. Potwierdzenia, o których mowa w pkt 21.1 Regulaminu wystawiane będą tak jak dotychczas.
14.	W odniesieniu do punktu 10.2.4, wprowadzającego zmianę dla Dostawców Mocy oferujących usługę DSR, polegającą na skróceniu terminu składania wniosków o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, postulujemy pozostawienie aktualnych zapisów Regulaminu.	Zmiana terminu wskazana w pkt. 10.2.4 jest bardzo niekorzystna dla dostawców mocy. Decyzje sprzedażowe podejmowane przez Dostawców Mocy dotychczas opierały się na określonych zasadach zastępowania jednostek planowanych DSR, w tym uwzględniających również maksymalny termin na składanie wniosków o zastąpienie. W tym kontekście należy traktować obecnie obowiązujący późniejszy okres przeznaczony na proces zastąpienia jako prawa nabyte. Biznesowo - zmiana terminu złożenia wniosku skutkuje skróceniem czasu na zawarcie i	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektryczne	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 1.

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>przeprocesowanie umów z odbiorcami mogącymi świadczyć usługi redukcji zapotrzebowania dla Dostawcy mocy. Jednocześnie brak przeprowadzenia procesu zastąpienia przez Dostawcę mocy skutkuje odpowiedzialnością finansową w wysokości utraty ustanowionych zabezpieczeń finansowych. Zawarte umowy bilateralne realizowane są z uwzględnieniem terminu wskazanego w pkt. 10.2.4 - ingerencja w ten termin na tym etapie bardzo niekorzystnie mogłaby wpłynąć na skuteczność procesu zastąpienia, a tym samym straty wynikające z ww. zabezpieczeń finansowych lub kar wynikających z tytułu umów bilateralnych. Proponowany termin w sposób szczególny pogarsza procesy w przypadku kontraktacji obowiązków mocowych w ramach aukcji dodatkowych, których rozstrzygnięcie przypada w okolicach marca każdego roku. Dostawca Mocy po rozstrzygnięciu aukcji dodatkowej dysponowałby tylko ok. 4 miesiącami na pozyskanie odbiorców mogących świadczyć usługi redukcji zapotrzebowania, co w praktyce istotnie wpływa na realizację procesu zastąpienia.</p>		
15.	<p>Rekomenduje się zmianę edycyjną w zakresie uspołnienia rodzaju przymiotnika przy korekcyjnym współczynniku dyspozycyjności, tj. zmianę z <i>indywidualne</i> na <i>indywidualny</i> w pkt. 7.5.4.8; 7.5.4.10; 7.5.4.14; 19.1.13 RRM.</p>	zmiana redakcyjna	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektroenergetyczne	<p><u>Uwaga uwzględniona</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 9.</p>
16.	<p>W obecnym kształcie regulacji, w tym Regulamin Rynku Mocy nie odzwierciedlają specyfiki magazynów energii - nie rozwiązują problemu związanego z czasem dostępności magazynów energii. Magazyny energii traktowane są w nich jako jednostki wytwórcze, mimo że charakteryzują się parametrami i sposobem pracy, który znacząco odróżnia je od jednostek wytwórczych. Za wyjątkiem elektrowni szczytowo-pompowych,</p>	<p>Analiza wyników uzyskanych przez magazyny energii w ubiegłorocznej aukcji mocy pokazuje, że okres oddawania pobranej wcześniej energii elektrycznej z mocą równą mocy zainstalowanej pomnożonej przez korekcyjny współczynnik dyspozycyjności wynosi nieco ponad 4 godziny, czyli znacznie krócej niż hipotetycznie może trwać okres przywołania na rynku mocy, tj. w sumie 15 godzin. Tym samym powyższe</p>	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektroenergetyczne	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga wykraczająca poza zakres procedowanej Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu. Postulowane zmiany stanowią materię regulowaną na gruncie ustawowym.</p>

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
	magazyny energii nie mają technicznej możliwości oddawania pobranej wcześniej energii elektrycznej z mocą równą mocy zainstalowanej przemnożonej przez korekcyjny współczynnik dyspozycyjności przez okres dłuższy niż kilka godzin. Wnosimy o dostosowanie zapisów Regulaminu Rynki Mocy do specyfiki pracy magazynów energii.	jednostki narażają się na ryzyko niedostarczenia zakontraktowanego wolumenu i wysokie kary z tytułu niedostarczonej do systemu mocy. Zaproponowana zmiana do rozdziału 7. w zakresie Korekcyjnego Współczynnika Dyspozycyjności odnosi się wyłącznie do łączenia w jedną jednostkę rynku mocy jednostek wytwórczych o różnych technologiach wytwarzania oraz magazynowania energii i nie uwzględnia specyfiki pracy wszystkich typów magazynów energii, w szczególności bazujących na technologiach bateryjnych.		
17.	Projekt karty aktualizacji zawiera bardzo istotne zmiany dotyczące zastąpienia planowanych jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania. Ogromnym utrudnieniem jest planowane wydłużenie (już i tak długiego) minimalnego okresu na zgłoszenie zastąpienia z 3 miesięcy do 5 miesięcy przed okresem dostaw objętym umową mocową oraz ograniczenie do 5 liczby zgłaszanych w trybie korekty jednostek fizycznych.	Jednostki planowane zgodnie z ustawą o rynku mocy powinny odbyć test redukcji zapotrzebowania najpóźniej na miesiąc przed planowany okres dostaw. Obecne zapisy nakazują zgłoszenie do zastąpienia tych jednostek na 3 miesiące przed dostawą co i tak jest problemem dla wielu odbiorców, którzy decydują o przystąpieniu do mechanizmu DSR zwykle podejmują późno. W przypadku kontraktów rocznych najczęściej po okresie wakacyjnym kiedy część decydentów może być niedostępna.	Towarzystwo Obrotu Energią	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 1.
18.	W mechanizmach rynkowych DSR uczestniczy około tysiąca odbiorców czyli znacząco mniej niż ponad 15 milionów odbiorców, którzy mogą zmieniać sprzedawcę w ciągu 2 tygodni, agregatora na rynku energii będzie można zmienić w ciągu 1 dnia, także nie jest zrozumiałe dlaczego weryfikacja odbiorców musi być tak długa. (podstawowe dane jednostek fizycznych: adres, numer punktu pomiarowego są takie same na rynku mocy). Proponowany okres znacząco ogranicza ustawowe prawo do wykonania testu redukcji nawet na miesiąc przed okresem dostaw (skoro zgłoszenie zastąpienia trzeba by zgłosić jeszcze 4 miesiące wcześniej) .	Jest to charakterystyczne dla mechanizmów mocowych dla DSR gdyż wraz ze zbliżaniem się okresu dostaw poprawia się zdolność planowania w firmach (dla budowy elektrowni występuje sytuacja odwrotna i tylko dlatego konieczne jest planowanie z wyprzedzeniem wieloletnim, a nie krótko przed dostawą kiedy Operator też może lepiej zaprognozować swoje potrzeby). Zmiany te mogą w wielu wypadkach uniemożliwić agregatorom pozyskanie klientów do zawartych umów mocowych oraz zapewniać możliwość tworzenia rezerwowych jednostek rynku mocy uzupełniających ewentualne zmiany dyspozycyjności klientów, które ze względu na dużą dynamikę zmian gospodarczych zdarzają się coraz częściej.	Towarzystwo Obrotu Energią	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 1.

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
19.	<p>Zgodnie z aktualnym harmonogramem wdrożenia OIRE/CSIRE PSE otrzyma od OSD precyzyjne informacje o punktach pomiarowych już 3.01.2024. Powinno to znacząco usprawnić i skrócić proces oceny wniosków o zastąpienie w zakresie weryfikacji spełniania wymagań technicznych przez układy pomiarowe zgłaszanych jednostek fizycznych. Wiele jednostek fizycznych już podlegało weryfikacji przy okazji certyfikacji ogólnej lub przy zastępowaniu wcześniej innych jednostek rynku mocy i nie ma dla nich uzasadnienia, aby ponowna weryfikacja trwała kilka miesięcy.</p>	<p>Nadanie PPE numerów zgodnie ze standardem GS1 (GSRN) przez OSD i OSP – w terminie 24 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy (art. 19 ustawy) tj. do 3.07.2023 r.</p> <p>Przekazanie OIRE przez OSD informacji o punktach pomiarowych, w postaci elektronicznej – w terminie 30 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy (art. 20 ustawy) tj. do 3.01.2024 r.</p> <p>Zawarcie przez podmioty zobowiązane do korzystania z CSIRE umowy z OIRE – w terminie 33 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy (art. 21 ustawy) tj. do 3.04.2024 r.</p> <p>Uruchomienie CSIRE przez OIRE – w terminie 36 miesięcy od wejścia w życie ustawy (Art. 18 ustawy) tj. do 1.07.2024 r.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	<p><u>Uwaga uwzględniona w części</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 1.</p>
20.	<p>Ograniczenie liczny dodawanych jednostek fizycznych może być dużym problemem kiedy ze zgłoszonego portfela zostanie wykreślony duży odbiorca i trzeba go będzie zastąpić większą liczbą mniejszych odbiorców. Takie przypadki nie są rzadkie i zdarza się, że wykreślenie takie jest nieuzasadnione.</p>	<p>Zdarzają się nieuzasadnione przypadki odrzucenia przez OSD jednostek fizycznych: np. ze względu na rzekome niespełnianie wymagań dotyczących przekładników (mimo, że układy pomiarowe były niedawno dostosowane, a nowe, wyższe wymagania dotyczą tylko nowych i modernizowanych układów pomiarowych) lub OSD stwierdził brak umowy dystrybucyjnej dużego odbiorcy mimo orzeczenia sądu, zgodnie z którym umowa była ważna. W takim wypadku agregator może wykorzystać nowe jednostki fizyczne pozyskane w czasie weryfikacji przez PSE zgłoszenia zastąpienia.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	<p><u>Uwaga uwzględniona w części</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 1.</p>
21.	<p>W związku z powyższym proponujemy całkowite odstąpienie od zmian punktu 10.2.4 oraz wykreślenie punktów 10.5.2 - 10.5.5, rozumiejąc konieczność usprawnienia i przyspieszenia działań związanych z zastąpieniem proponujemy kilka działań, które pozwoliłyby uniknąć pomyłek przy wnioskach o zastąpienie i ułatwienie ich szybkiej weryfikacji:</p>		Towarzystwo Obrotu Energią	<p><u>Uwaga uwzględniona w części</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 1.</p>

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
22.	Propozycja zmiany w PURM (nr 1) Przywrócenie w PURM możliwości zapisywania kopii roboczych wniosków o zastąpienie oraz stworzenie możliwości weryfikacji i poprawy przez drugą osobę. Praca byłaby możliwa dla użytkowników posiadających stosowne uprawnienia nadane przez dysponenta w PURM.	Pozwoli na ograniczenie liczby omyłek w składanych i poprawianych wnioskach. Np. w przypadku, w którym osoba pierwotnie przygotowująca wniosek nie ma możliwości jego ukończenia, na chwilę obecną konieczne jest utworzenie nowego wniosku przez inną osobę. Podobnie wniosek przygotowuje się od nowa jeśli trzeba dokonać poprawek przed złożeniem wniosku innego dnia. Skutkuje to utraceniem dotychczasowej wersji roboczej oraz możliwością wystąpienia dodatkowych błędów we wniosku.	Towarzystwo Obrotu Energią	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 3.
23.	Propozycja zmiany w PURM (nr 2) Przywrócenie możliwości zapisywania wersji roboczych podczas składania poprawy wniosku o zastąpienie.	W chwili obecnej proces składania poprawy wniosku o zastąpienie jest obciążony bardzo dużym ryzykiem niepowodzenia ze względu na brak wskazanej funkcjonalności. W przypadku JRM, w skład której wchodzi dużo JF, do których zgłoszone zostały uwagi skutkujące koniecznością poprawy upoważnień czy parametrów JF takich jak: status JF, PPE. We wskazanych przypadkach proces jest czasochłonny i często trwa kilka godzin. Brak możliwości zapisania wersji roboczej powoduje dodatkowe ryzyko w procesie (np. w przypadku utraty zasilania lub utraty połączenia internetowego przez osobę poprawiającą wniosek). Ponadto wskazana uwaga "zazębia się" ze składaniem załącznika 7.10. w formie interaktywnego formularza w PURM.	Towarzystwo Obrotu Energią	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 3.
24.	Propozycja zmiany w PURM (nr 3) Umożliwienie rejestracji jednostek fizycznych poza certyfikacją ogólną (np. w określone 5 dni każdego miesiąca)	Wdrożenie proponowanych zmian doprowadziłoby do znaczącego usprawnienia procesu zastępowania jednostek planowanych. Dzięki podzieleniu procesu na rejestrację oraz złożenie właściwego wniosku o zastąpienie praca Dostawcy Mocy oraz Operatora zostałaby równomiernie rozłożona na cały rok. Obecnie Dostawcy Mocy muszą wstrzymać się ze złożeniem wniosku o zastąpienie do potwierdzenia ostatniej jednostki fizycznej, co powoduje, że wnioski składane są w ostatnim	Towarzystwo Obrotu Energią	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 5.

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		<p>możliwym terminie. Tymczasem duża część jednostek fizycznych mogłaby przejść weryfikację znacznie wcześniej. Przy wprowadzeniu proponowanej zmiany Dostawca Mocy mógłby wskazać we wniosku jednostki fizyczne, które zostały uprzednio wpisane do rejestru oraz zweryfikowane. Dzięki temu proces oceny takiego wniosku o zastąpienie przebiegałby o wiele szybciej.</p>		
25.	<p>Propozycja zmiany w PURM (nr 4) Składanie załącznika 7.10. w formie interaktywnego formularza w PURM.</p>	<p>Obecna forma dokumentu i jego składania powoduje następujące problemy:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Konieczne jest powielanie tych samych informacji w przypadku jednej jednostki fizycznej posiadającej np. 4 moduły fotowoltaiczne 2) Większość informacji jest stała dla danego wariantu np.: <ul style="list-style-type: none"> - dla modułu fotowoltaicznego źródłem energii pierwotnej (wykorzystywanego paliwa) zawsze jest energia promieniowania słonecznego, której wskaźnik emisji dwutlenku węgla nie dotyczy - dla danych rodzajów wykorzystywanego paliwa (np. gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym wysokometanowym) wartość wskaźnika emisji dwutlenku węgla jest stała i określona z góry w Rozporządzeniu wykonawczym Komisji (UE) 2018/2066 3) W przypadku dopisania nowej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną ma ona nadany roboczy kod jednostki fizycznej np. „Jednostka fizyczna 1”. W cyklu poprawy kod jednostki fizycznej jest już nadany (JF/0X0000X000/00000) i osoba składająca wniosek musi od nowa uzupełniać i podpisywać załącznik 7.10 <p>Powyższe punkty skutkują wydłużeniem procesu zastępowania oraz sprawdzania dla Operatora ze względu na liczbę stron załącznika 7.10. Zwiększają również możliwość popełnienia</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 6.</p>

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		błędów co jeszcze bardziej wydłuża całość procesu.		
26.	<p>Uzasadnione byłoby uzupełnienie Regulaminu rynku Mocy Rynku Mocy o zapisu o możliwości uczestnictwa tego samego Właściciela Jednostki Fizycznej [WJF] (i jego Jednostek Fizycznych [JF]) zarówno w RM jak i innych usług systemowych, takich jak:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Interwencyjna ofertowa Redukcja Poboru mocy przez odbiorców [IRP], • Interwencyjne ofertowe Zwiększenie Poboru mocy przez odbiorców [IZP], • Kolejnych, oczekiwanych w ślad za wdrażaniem nowych usług elastyczności <p>Usługi te powinny być kontraktowane na zasadach rynkowych biorąc pod uwagę nie tylko ewentualny brak dostępnych mocy w zakresie mocy wytwórczych, ale także rynkową wycenę tych usług w sytuacji niskich rezerw mocy lub dużych nadwyżek mocy oraz nie polega na mechanizmie stosowanym w RM (opłata za gotowość). Aktywacja takich mechanizmów powinna być uwzględniana w kalkulacji redukcji (w tym profilu bazowego), aby nie zniechęcała do udziału w różnych usługach. Zgodnie z zasadami określonymi w zgodzie Komisji na rynek mocy oraz wytycznymi dotyczącymi publicznego udziału w rynku mocy nie powinien być przeszkodą udział elastyczności odbiorców w rynkach energii.</p>	<p>Polski system energetyczny zmaga się nie tylko z problemem wystarczalności mocy, czyli krytycznych deficytów mocy, w których udział DSR w rynku mocy stanowi rozwiązanie problemu. Ze względu na rosnący udział źródeł odnawialnych (niesynchronicznych, rosnącą awaryjność elektrowni (nawet tych najnowszych) konieczne jest zapewnienie elastyczności również po stronie odbioru. Może to pozwolić znacząco zredukować koszty utrzymania niezbędnych rezerw. Część odbiorców uczestniczących w rynku mocy może za dodatkowym wynagrodzeniem realizować dodatkowo inne usługi na rzecz Operatora zwiększając bezpieczeństwo systemu energetycznego, obniżając koszty bilansowania i zwiększając wykorzystanie tańszych i bezemisyjnych źródeł OZE. Zgodnie z określonymi w dyrektywach zasadach pomocy publicznej nie jest możliwa podwójna płatność za tę samą redukcję, ale nie ma przeszkód na łączenie płatności za moc w różnych programach DSR oraz pojedynczą płatność za wykorzystanie przy usługach, które powinny mieć inny charakter. W tym wypadku mamy jednak do czynienia z dwiema usługami o różnym charakterze: długoterminowa wystarczalność mocy kontraktowana z dużym wyprzedzeniem z płatnością tylko za dyspozycyjność i czasem aktywacji powyżej 8 godzin natomiast pozostałe usługi DSR są kontraktowane z dziennym wyprzedzeniem, wymagają znacznie krótszego czasu aktywacji, a główną płatnością jest płatność za dyspozycyjność.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u></p> <p>Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 7.</p>

3.2. Uwagi szczegółowe

Lp.	Punkt Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
1.	16.4.9.	<p>Proponujemy uzupełnić opis symbolu „Posn” o zapis oznaczony zieloną czcionką: <i>Posn</i> – oznacza: (i) moc osiągalną netto <i>n</i>-tej jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw albo (ii) moc osiągalną netto <i>n</i>-tej jednostki fizycznej z rejestru z ostatniej certyfikacji ogólnej – w przypadku, gdy <i>n</i>-ta jednostka fizyczna posiada wpis do rejestru rynku mocy oraz nie wchodzi w skład żadnej jednostki rynku mocy na dany rok dostaw albo (iii) moc osiągalną netto <i>n</i>-tej jednostki fizycznej wskazaną w oświadczeniu właściciela jednostki fizycznej złożonym do OSP – w przypadku gdy <i>n</i>-ta jednostka fizyczna nie posiada wpisu do rejestru rynku mocy, gdzie <i>m</i> jest liczbą jednostek fizycznych, uwzględniającą daną jednostkę fizyczną, posiadających wspólne lub elektrycznie połączone z daną jednostką fizyczną układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych, wyrażoną w MW;</p>	<p>W związku z coroczną certyfikacją ogólną, dane w rejestrze rynku mocy każdego roku mogą się nieznacznie od siebie różnić. Widzimy potrzebę doprecyzowania zapisu z którego rejestru należy przyjmować moc osiągalną netto do wzoru z pkt 16.4.9. Regulaminu rynku mocy.</p>	Enea Ciepło Sp. z o.o.	<p><u>Uwaga uwzględniona w części</u> Uwaga zostaje uwzględniona w części poprzez doprecyzowanie w treści pkt. 16.4.9 Regulaminu Rynku Mocy, że do obliczeń wykorzystuje się aktualną wartość mocy osiągalnej netto. Należy mieć na uwadze, że moc osiągalna netto jednostki fizycznej może zostać zmieniona m.in. na podstawie informacji złożonej przez dostawcę mocy lub właściciela. W rejestrze rynku mocy są zachowane wszystkie historyczne wartości mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej. W przypadku jednostek fizycznych posiadających wpis do rejestru oraz nie wchodzących w skład żadnej jednostki rynku mocy na dany rok dostaw do prawidłowego obliczenia wykonania innych jednostek fizycznych w danym roku dostaw OSP musi uwzględniać aktualną wartość mocy osiągalnej netto.</p>
2.	10.2.4.	Pozostawienie w obecnej wersji	Zgodnie z opisem w uwagach ogólnych.	Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii	<p><u>Uwaga uwzględniona w części</u> Wprowadzono stosowne zmiany do Regulaminu w pkt. 10.2.4. Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 1.</p>

Lp.	Punkt Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
3.	10.5.2 – 10.5.5	Proponujemy wykreślenie proponowanych zapisów	Zgodnie z opisem w uwagach ogólnych.	Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę ogólną nr 1.
4.	15.26	15.26. Potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania wydaje się w odniesieniu do określonej jednostki albo określonej grupy jednostek, o których mowa w pkt. 15.1, które tworzą lub będą tworzyły jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania. Potwierdzenie jest wiążące dla każdej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania jeżeli łącznie spełnione są następujące warunki: 1) składa się ona z tych samych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania w odniesieniu do których wydano potwierdzenie, 2) moc dostarczona w wyniku testu redukcji zapotrzebowania jest nie mniejsza od 80% mocy osiągalnej netto jednostki rynku mocy lub co najmniej 50% mocy osiągalnej netto w przypadku określonym w punkcie 15.23	Proponowany zapis nie uwzględniał przypadków określonych w punktach 15.21 1) oraz 15.23 - nie jest wymagane osiągnięcie redukcji 100% mocy nominalnej w teście wstępnym	Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Uwaga zostaje uwzględniona w części poprzez dodanie informacji, że warunek 2) jest spełniony, gdy moc dostarczona w wyniku testu redukcji zapotrzebowania jest nie mniejsza od 80% mocy osiągalnej netto jednostki rynku mocy. Moc dostarczona w wyniku testu redukcji zapotrzebowania mniejsza od 80% i większa od 50% mocy osiągalnej netto jednostki rynku mocy nie potwierdza zdolności redukcji jednostki rynku mocy do redukcji w wielkości jej mocy osiągalnej. W takim przypadku konieczne jest ponowne wykonanie testu redukcji zapotrzebowania i ewentualnie złożenie wniosku o wydanie potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania ze zmniejszoną mocą, w przypadku gdy w wyniku ponownego testu redukcji zapotrzebowania moc dostarczona była mniejsza od 80% i większa od 50% mocy osiągalnej netto jednostki rynku mocy.
5.	16.2.4	4) redukcji zapotrzebowania, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 3) – jako różnica profilu bazowego i sumy	Ograniczenia sieciowe lub prawidłowo wykonane Testowe Okresy Przywołania mogą znacząco obniżyć wielkość profilu bazowego	Izba Energetyki Przemysłowej i	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga wykraczająca poza zakres procedowanej Karty aktualizacji nr

Lp.	Punkt Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej do lub z sieci, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.4.10, powiększoną o ubytki wynikające ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1, dla danego okresu przywołania na rynku mocy, dla wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy, Przy czym przy wyznaczaniu profilu bazowego są brane pod uwagę powiększoną o ubytki wynikające ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1 lub przeprowadzonych Testowych Okresów Przywołania na Rynku Mocy	(zwłaszcza w okresie korekty) i w konsekwencji negatywnie wpływając na zdolność do wykazania redukcji.	Odbiorców Energii	RRM/Z/7/2023 Regulaminu. Postulowane zmiany dotyczące sposobu wyznaczania profilu bazowego służącego do wyznaczenia wykonania obowiązku mocowego stanowią materię regulowaną przepisami odpowiedniego rozporządzenia. Przywołany pkt 16.2.4 zawiera regulacje dotyczące uwzględnienia ubytków, o których mowa w pkt. 16.6.1 w wykonaniu okresu przywołania na rynku mocy dla jednostki redukcji zapotrzebowania. Sposób uwzględnienia tych ubytków jest zależny od uwarunkowań dotyczących danego przypadku wystąpienia ograniczeń sieciowych, przy czym aktualne brzmienie odpowiednich przepisów prawa i postanowień regulaminu nie wyklucza możliwości odpowiedniego uwzględnienia wskazanych zdarzeń.
6.	16.6.1	podpunkty 1) – 2) otrzymują brzmienie: 16.6.1 Przy rozliczaniu wykonania skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy oraz testowego okresu przywołania na rynku mocy uwzględnia się: 1) ograniczenia sieciowe i wydane w związku z nimi polecenia OSP, 2) ograniczenia sieciowe i wydane w związku z nimi polecenia OSD, 3) zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli stron umowy mocowej, którego skutkiem nie można było zapobiec ani	Ograniczenia sieciowe mogą utrudnić lub uniemożliwić wykonanie testowego okresu przywołania co może mieć szczególnie dotkliwe konsekwencje dla jednostek redukcji zapotrzebowania, dlatego należy je również uwzględnić w rozliczeniu	Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwzględnienie w rozliczeniu testowego okresu przywołania na rynku mocy wartości, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkty 1) oraz 2) jest uregulowane w pkt. 16.8.3.1 w brzmieniu nadanym Kartą aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu rynku mocy.

Lp.	Punkt Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności, uniemożliwiający dostawcy mocy wykonanie obowiązku mocowego w wielkości wyższej niż 40%.			
7.	16.8.3.1	Moc dostarczona do systemu w testowym okresie przywołania na rynku mocy wyznaczana jest zgodnie z pkt. 16.4.2 albo 16.4.7 oraz powiększana o ubytki wynikające ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkty 1) i 2) z uwzględnieniem wpływu tych zdarzeń na profil bazowy dla jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania	Wpływ ograniczeń sieciowych na profil bazowy może utrudnić lub uniemożliwić wykonanie testowego okresu przywołania co może mieć szczególnie dotkliwe konsekwencje dla jednostek redukcji zapotrzebowania (brak demonstracji = brak kwartalnego wynagrodzenia) , dlatego należy je również uwzględnić w rozliczeniu	Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Przywołany pkt 16.2.4 zawiera regulacje dotyczące uwzględnienia ubytków, o których mowa w pkt. 16.6.1 w wykonaniu okresu przywołania na rynku mocy dla jednostki redukcji zapotrzebowania. Sposób uwzględnienia tych ubytków jest zależny od uwarunkowań dotyczących danego przypadku wystąpienia ograniczeń sieciowych, przy czym aktualne brzmienie odpowiednich przepisów prawa i postanowień regulaminu nie wyklucza możliwości odpowiedniego uwzględnienia wskazanych zdarzeń.
8.	23.22	Proponujemy dodanie punktu 23.22: "Dla celu określenia spełnienia limitów emisji przez jednostkę fizyczną i jednostkę rynku mocy rynku mocy przyjmuje się, że nie wchodzi w skład jednostek fizycznej agregaty prądotwórcze służące zasilaniu jedynie podstawowych obwodów i urządzeń służące zapewnieniu bezpieczeństwa pracy ludzi i urządzeń w przypadku awarii zasilania lub konieczności uruchomieniu urządzeń po awarii które nie są podłączone na stałe do sieci energetycznej w jednostce fizycznej oraz spełniające wymagania dotyczące wolumenu emisji"	Określenie "wchodzi w skład jednostki fizycznej" wykorzystywane wielokrotnie w regulaminie w przypadku agregatów prądotwórczych nie podłączonych na stałe do sieci i zasilających ze względów bezpieczeństwa np. obwody oświetlenia , wentylacji, nastawni elektrowni czy centrów sterowania procesami w przemyśle jest nieprecyzyjne. Wykluczy np. z rynku mocy elektrownie z układami zapewniającymi uruchomienie po blackoucie . Traktowanie każdego nawet najmniejszego agregatu prądotwórczego jako źródło wytwórcze wchodzące w skład jednostki fizycznej rynku mocy, którego limit emisji nie pozwoli na udział w rynku mocy prowadziłoby do wykluczenia z	Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga wykraczająca poza zakres procedowanej Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu. Postulowana zmiana jest niezgodna z przepisami ustawy o rynku mocy, przepisami Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz opinią Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) nr

Lp.	Punkt Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
			ryнку mocy bardzo dużej ilości odbiorców aktywnych i większości elektrowni. Nie ma w przepisach wyjaśnienia jak należy rozumieć wyrażenie "wchodzi w skład" w takim przypadku a niewłaściwa interpretacja przy szerokiej definicji jednostki wytwórczej może mieć bardzo poważne konsekwencje finansowe i karne (Zwrot wynagrodzenia, odpowiedzialność karna za niezgodne z prawdą oświadczenia).		22/2019 z dnia 17 grudnia 2019 r. wydanej na podstawie art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego.
9.	7.5.4.6 podpunkt 6)	Rekomendujemy usunięcie podpunktu 6 w punkcie 7.5.4.6 propozycji zmiany RRM.	Wydaje się, że konieczność przekazania dokumentów wymienionych w pkt 7.5.4.6. podpunkt 6 w zaproponowanych terminach wynikających z procesu wnioskowania o indywidualny KWD nie jest krytyczna (a potencjalnie: zbędna) z perspektywy całości procesu certyfikacji i dokumenty te mogłyby być dostarczone w terminie późniejszym, tj. na etapie certyfikacji do aukcji (tak jak zakłada to obecna treść uRM i RRM). Wyznaczanie przez OSP indywidualnego KWD powinno nastąpić w oparciu o dane wskazane w pkt. 7.5.4.6. podpunkt od 1 do 5. Powyższe jest głównie spowodowane opóźniającym się procesem uzyskania warunków przyłączenia do sieci, co w skrajnym wypadku może uniemożliwić jednostce nadanie indywidualnego KWD ze względu na brak tego dokumentu w okresie wnioskowania o indywidualny KWD. Dokumenty wskazane w ppkt 6 będą dołączone w ramach wniosku o certyfikację do aukcji.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Uwaga zostaje uwzględniona w części poprzez dodanie możliwości złożenia oświadczenia o wartości mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych lub magazynów energii, które będą wchodziły w skład jednostki fizycznej wytwórczej – w przypadku braku dokumentów z podpunktów a) – d). W przypadku różnicy wartości mocy osiągalnej netto jednostek wytwórczych, składających się na jednostkę fizyczną wytwórczą wchodzącą w skład jednostki rynku mocy, wskazanych we wniosku o indywidualny KWD i w dokumencie dołączonym do wniosku o certyfikację, poświadczającym wartości tych mocy, dodano postanowienia regulaminu, które pozwolą OSP na wezwanie dostawcy mocy do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku.
10.	16.8.3.4	Wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy jest udostępniany dostawcy mocy przez OSP poprzez	Propozycja w kontekście zmiany wprowadzonej w 16.8.3.5, tj. rozszerzenia katalogu podstawy wyznaczenia wyniku testowego okresu	PGE Polska Grupa	<u>Uwaga nieuwzględniona</u>

Lp.	Punkt Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		rejestr nie później niż do 10. dnia kalendarzowego miesiąca następującego po miesiącu m, w którym został przeprowadzony testowy okres przywołania na rynku mocy lub w terminie 4 dni roboczych od daty testowego okresu przywołania w przypadku, gdy wynik testowego okresu przywołania jest wyznaczony w oparciu o dane pomiarowe pozyskane w trybie wstępnym.	przywołania o dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskane w trybie wstępnym. W przypadku wyznaczenia wyniku TOP w oparciu o dane wstępne, postulujemy wcześniejsze przekazanie przez OSP informacji o wyniku TOP.	Energetyczna S.A.	Pkt. 16.8.3.4 określa najpóźniejszy termin publikacji wyniku testowego okresu przywołania na rynku mocy, zatem pozostawia możliwość udostępnienia go dostawcy mocy we wcześniejszym terminie postulowanym w uwadze.
11.	17.1.4.1	Wzór na współczynnik przeliczeniowy brutto / netto: postulujemy uspoźnienie indeksów we wzorze.	Licznik i mianownik powinny być indeksowane po "g" zgodnie z nowym oznaczeniem.	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	<u>Uwaga uwzględniona</u> Wprowadzono stosowne zmiany do w oznaczeniach stosowanych we wzorze w pkt. 17.1.4.1.
12.	18.3.7	Po otrzymaniu uzupełnionego lub skorygowanego wniosku, OSDp w terminie 14 dni kalendarzowych za pośrednictwem rejestru przekazuje OSP wynik powtórnej weryfikacji.	Wniosek o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania składa się z kilku, kilkunastu lub nawet kilkudziesięciu JF zlokalizowanych na obszarze różnych OSD, także OSDn. Pierwszej weryfikacji JF wchodzących w skład Wniosku, OSDp powinny dokonać w terminie 14 dni od daty jego przekazania (data wskazana w rejestrze). W razie wykazania przez OSDp błędnych lub niekompletnych danych zawartych w rejestrze, OSP wzywa wnioskodawcę do poprawy Wniosku o zastąpienie. Wnioskodawca może poprawić wskazane błędy w już zgłoszonych JF, ale może też wskazać inne JF (pod nowym nr JF) w ramach poprawianego Wniosku o zastąpienie. Stąd dodanie nowego pkt. 18.3.8. niewiele zmienia dla OSDp, gdyż ze względu na zawartość Wniosku o zastąpienie, dany OSDp nie ma wiedzy czy została dodana JF z jego obszaru czy może innego OSD, co skutkuje tym, że nie ma jednoznacznej informacji czy	Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej	<u>Uwaga uwzględniona</u> Wprowadzono stosowne zmiany do Regulaminu w pkt. 18.3.7.

Lp.	Punkt Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
			<p>weryfikacja powinna nastąpić w terminie 5 dni roboczych (zgodnie z pkt. 18.3.7.) czy w terminie 14 dni kalendarzowych (zgodnie z pkt. 18.3.8.).</p> <p>Mając na uwadze powyższe oraz wolę wydłużenia przez OSP terminu weryfikacji uzupełnionych lub skorygowanych Wniosków do 14 dni kalendarzowych, jeśli do Wniosku dodano co najmniej jedną JF, proponujemy wydłużenie terminu weryfikacji wszystkich Wniosków (niezależnie od trybu ich weryfikacji) do 14 dni oraz usunięcie proponowanych zapisów pkt. 18.3.8. Tym samym dodanie zapisów pkt. 18.3.8. powoduje, że OSD nie będzie posiadał jednoznacznej wiedzy w jakim trybie jest przeprowadzana weryfikacja, co może doprowadzić do nieterminowej realizacji obowiązków OSDp nałożonych w RRM.</p>		
13.	18.3.8	Proponujemy usunięcie punktu.	Usunięcie punktu w związku z uwagą do pkt. 18.3.7. i propozycją zmiany tego punktu.	Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej	<u>Uwaga uwzględniona</u> Wprowadzono stosowne zmiany do Regulaminu usuwając pkt. 18.3.8.
14.	7.5.4.4	Wniosek o indywidualny KWD w odniesieniu do danej jednostki fizycznej wytwórczej nie może zostać złożony, jeżeli wchodzi ona w skład jednostki rynku mocy posiadającej ważny certyfikat na dany rok dostaw.	Przy utrzymaniu tego zapisu tylko nowe jednostki będą mogły skorzystać z tej możliwości. W przypadku wykorzystania mechanizmu "cable pooling" lub instalacji dodatkowego źródła wytwórczego w ramach istniejącej jednostki fizycznej (np. magazynu energii) nie będzie możliwa zmiana wskaźnika KWD dla istniejących instalacji. Postulujemy wykreślenie.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Postulowana zmiana stanowi materię regulowaną na gruncie ustawowym. Ustawa nie przewiduje zmiany treści certyfikatu wydanego jednostce rynku mocy w zakresie wartości iloczynu mocy osiągalnej netto i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności. Jeżeli jednostka fizyczna zostanie zgłoszona w certyfikacji ogólnej, wnioskodawca wyrazi chęć udziału w aukcji na dany rok dostaw, a we

Lp.	Punkt Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
					wniosku o wpis do rejestru zostaną zawarte informacje o nowych parametrach i jednostka fizyczna nie wchodzi w skład jednostki rynku mocy posiadającej ważny certyfikat na dany rok dostaw to dla takiej jednostki, będzie możliwe złożenie wniosku o indywidualny KWD.
15.	7.5.4.6 podpunkt 6)	Rekomendujemy usunięcie podpunktu 6 w punkcie 7.5.4.6 propozycji zmiany RRM.	Wydaje się, że konieczność przekazania dokumentów wymienionych w pkt 7.5.4.6. podpunkt 6 w zaproponowanych terminach wynikających z procesu wnioskowania o indywidualny KWD nie jest krytyczna (wręcz zbędna) z perspektywy całości procesu certyfikacji i dokumenty te mogłyby być dostarczone w terminie późniejszym, tj. na etapie certyfikacji do aukcji (tak jak zakłada to obecna treść uRM i RRM). Wyznaczanie przez OSP indywidualnego KWD powinno nastąpić w oparciu o dane wskazane w pkt. 7.5.4.6. podpunkt od 1 do 5. Powyższe jest głównie spowodowane opóźniającym się procesem uzyskania warunków przyłączenia do sieci, co w skrajnym wypadku może uniemożliwić jednostce nadanie indywidualnego KWD ze względu na brak tego dokumentu w okresie wnioskowania o indywidualny KWD. Dokumenty wskazane w ppkt 6 będą dołączone w ramach wniosku o certyfikację do aukcji.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę szczegółową nr 9.
16.	16.8.3.4	Wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy jest udostępniany dostawcy mocy przez OSP poprzez rejestr nie później niż do 10. dnia kalendarzowego miesiąca następującego po miesiącu m, w którym został przeprowadzony testowy okres przywołania na rynku mocy lub w	Propozycja w kontekście zmiany wprowadzonej w 16.8.3.5, tj. rozszerzenia katalogu podstawy wyznaczenia wyniku testowego okresu przywołania o dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskane w trybie wstępnym. W przypadku wyznaczenia wyniku TOP w oparciu o dane wstępne, postulujemy	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę szczegółową nr 10.

Lp.	Punkt Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		terminie 4 dni roboczych od daty testowego okresu przywołania w przypadku, gdy wynik testowego okresu przywołania jest wyznaczony w oparciu o dane pomiarowe pozyskane w trybie wstępnym.	wcześniejsze przekazanie przez OSP informacji o wyniku TOP.		
17.	17.1.4.1	Wzór na współczynnik przeliczeniowy brutto / netto: postulujemy ujednolicenie indeksów we wzorze.	Licznik i mianownik powinny być indeksowane po "g" zgodnie z nowym oznaczeniem.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elekrownie	<u>Uwaga uwzględniona</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę szczegółową nr 11.
18.	19.1.13	negatywnej weryfikacji wniosku o indywidualne KWD, o której mowa w pkt. 7.5.4.12 albo przypisania danej jednostce fizycznej wartości indywidualnego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności odbiegającej od wartości wynikającej z danych wskazanych we wniosku o indywidualne KWD, o którym mowa w pkt. 7.5.4.1 – w terminie 2 4 dni roboczych od dokonania wpisu.	Aktualnie okres 2 dni na złożenie reklamacji dotyczy tylko transakcji. Wszystkie pozostałe reklamacje to co najmniej 4-5 dni roboczych ze względu na konieczność ewentualnego zebrania danych i ich analizy. Proponujemy wydłużyć okres reklamacji do 4-ch dni roboczych.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elekrownie	<u>Uwaga uwzględniona</u> Wprowadzono stosowne zmiany do Regulaminu w pkt. 19.1.13.
19.	10.2.4.	Pozostawienie w obecnej wersji	Zgodnie z opisem w uwagach ogólnych.	Towarzystwo Obrotu Energią	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę szczegółową nr 2.
20.	10.5.2 – 10.5.5	Proponujemy wykreślenie proponowanych zapisów	Zgodnie z opisem w uwagach ogólnych.	Towarzystwo Obrotu Energią	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę szczegółową nr 2.
21.	15.26	15.26. Potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania wydaje się w odniesieniu do określonej jednostki albo określonej grupy jednostek, o których mowa w pkt. 15.1, które tworzą lub	Proponowany zapis nie uwzględniał przypadków określonych w punktach 15.21 1) oraz 15.23 - nie jest wymagane osiągnięcie redukcji 100% mocy nominalnej w teście wstępnym	Towarzystwo Obrotu Energią	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione

Lp.	Punkt Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		będą tworzyły jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania. Potwierdzenie jest wiążące dla każdej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania jeżeli łącznie spełnione są następujące warunki: 1) składa się ona z tych samych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania w odniesieniu do których wydano potwierdzenie, 2) moc dostarczona w wyniku testu redukcji zapotrzebowania jest nie mniejsza od 80% mocy osiągalnej netto jednostki rynku mocy lub co najmniej 50% mocy osiągalnej netto w przypadku określonym w punkcie 15.23			w odpowiedzi na uwagę szczegółową nr 4.
22.	16.2.4	4) redukcji zapotrzebowania, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 3) – jako różnica profilu bazowego i sumy wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej do lub z sieci, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.4.10, powiększoną o ubytki wynikające ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1, dla danego okresu przywołania na rynku mocy, dla wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy, przy czym przy wyznaczaniu profilu bazowego są brane pod uwagę powiększoną o ubytki wynikające ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1 lub przeprowadzonych Testowych Okresów Przywołania na Rynku Mocy	Ograniczenia sieciowe lub prawidłowo wykonane Testowe Okresy Przywołania mogą znacząco obniżyć wielkość profilu bazowego (zwłaszcza w okresie korekty) i w konsekwencji negatywnie wpłynąć na zdolność do wykazania redukcji.	Towarzystwo Obrotu Energią	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę szczegółową nr 5.
23.	16.6.1	podpunkty 1) – 2) otrzymują brzmienie: 16.6.1 Przy rozliczaniu wykonania skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie	Ograniczenia sieciowe mogą utrudnić lub uniemożliwić wykonanie testowego okresu przywołania co może mieć szczególnie dotkliwe konsekwencje dla jednostek redukcji	Towarzystwo Obrotu Energią	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione

Lp.	Punkt Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		przywołania na rynku mocy oraz testowego okresu przywołania na rynku mocy uwzględnia się: 1) ograniczenia sieciowe i wydane w związku z nimi polecenia OSP, 2) ograniczenia sieciowe i wydane w związku z nimi polecenia OSD, 3) zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli stron umowy mocowej, którego skutkom nie można było zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności, uniemożliwiające dostawcy mocy wykonanie obowiązku mocowego w wielkości wyższej niż 40%.	zapotrzebowania, dlatego należy je również uwzględnić w rozliczeniu.		w odpowiedzi na uwagę szczegółową nr 6.
24.	16.8.3.1	Moc dostarczona do systemu w testowym okresie przywołania na rynku mocy wyznaczana jest zgodnie z pkt. 16.4.2 albo 16.4.7 oraz powiększana o ubytki wynikające ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkty 1) i 2) z uwzględnieniem wpływu tych zdarzeń na profil bazowy dla jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania.	Wpływ ograniczeń sieciowych na profil bazowy może utrudnić lub uniemożliwić wykonanie testowego okresu przywołania co może mieć szczególnie dotkliwe konsekwencje dla jednostek redukcji zapotrzebowania (brak demonstracji = brak kwartalnego wynagrodzenia), dlatego należy je również uwzględnić w rozliczeniu.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę szczegółową nr 7.
25.	23.22	Proponujemy dodanie punktu 23.22: "Dla celu określenia spełnienia limitów emisji przez jednostkę fizyczną i jednostkę rynku mocy przyjmuje się, że nie wchodzi w skład jednostek fizycznych agregaty prądotwórcze służące zasilaniu jedynie podstawowych obwodów i urządzeń służące zapewnieniu bezpieczeństwa pracy ludzi i urządzeń w przypadku awarii zasilania lub konieczności uruchomieniu urządzeń po awarii, które nie są podłączone na stałe do sieci energetycznej w jednostce fizycznej	Określenie "wchodzą w skład jednostki fizycznej" wykorzystywane wielokrotnie w regulaminie w przypadku agregatów prądotwórczych nie podłączonych na stałe do sieci i zasilających ze względów bezpieczeństwa np. obwody oświetlenia, wentylacji, nastawni elektrorowni czy centrów sterowania procesami w przemyśle jest nieprecyzyjne. Wykluczy np. z rynku mocy elektrorownie z układami zapewniającymi uruchomienie po tzw. blackoucie. Traktowanie każdego nawet najmniejszego agregatu prądotwórczego jako źródło wytwórcze wchodzące w skład jednostki fizycznej rynku	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona Stanowisko PSE S.A. w tej kwestii zostało przedstawione w odpowiedzi na uwagę szczegółową nr 8.

Lp.	Punkt Regulaminu lub nr załącznika	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A. (OSP)
		oraz spełniające wymagania dotyczące wolumenu emisji."	mocy, którego limit emisji nie pozwoli na udział w rynku mocy prowadziłoby do wykluczenia z rynku mocy bardzo dużej liczby odbiorców aktywnych i większości elektrowni. Nie ma w przepisach wyjaśnienia jak należy rozumieć wyrażenie "wchodzi w skład" w takim przypadku niewłaściwa interpretacja przy szerokiej definicji jednostki wytwórczej może mieć bardzo poważne konsekwencje finansowe i karne (Zwrot wynagrodzenia, odpowiedzialność karna za niezgodne z prawdą oświadczenia).		

4. Specyfikacja zmian wynikających z procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu

Zważywszy na stanowisko PSE S.A. przedstawione w pkt. 3 Raportu z konsultacji, stanowiące odpowiedź na uwagi ogólne nr: 1, 2, 8, 9, 14, 15, 17 – 21 oraz uwagi szczegółowe nr: 1 – 4, 9, 11 – 13, 15, 17 – 21 otrzymane w wyniku procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu, PSE S.A. dokonały następujących zmian postanowień Karty aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 Regulaminu, w stosunku do opublikowanego i poddanego procesowi konsultacji publicznych projektu tej karty w zakresie specyfikacji zmian dotyczących:

1. zmiany nr 5 w brzmieniu:

„dodaje się podpunkt 19) w pkt. 7.4.2.1 w brzmieniu:

19) w przypadku złożenia wniosku o indywidualny KWD, o którym mowa w pkt. 7.5.4.1, dokument zatwierdzony przez OSP lub OSD zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o których mowa w pkt. 7.5.4.6 podpunkt 5).”

2. zmiany nr 7 w brzmieniu:

„dodaje się podpunkt 8) w pkt. 7.4.3.2 w brzmieniu:

8) zgodności wartości mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych, składających się na jednostkę fizyczną wytwórczą wchodzącą w skład jednostki rynku mocy, wskazanych w dokumencie, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 19) i we wniosku o indywidualny KWD, o którym mowa w pkt. 7.5.4.1.”

3. zmiany nr 8 (wcześniej 6) w brzmieniu:

„pkt 7.5.2.1 podpunkt 9) (poprzednio 7.5.2.1 podpunkt 8)) otrzymuje brzmienie:

9) iloczyn mocy osiągalnej netto i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j) albo w pkt. 7.5.4.7;”

4. zmiany nr 9 (wcześniej 7) w brzmieniu:

„dodaje się pkt. 7.5.4 w brzmieniu:

7.5.4. Korekcyjny współczynnik dyspozycyjności dla technologii mieszanych

7.5.4.1. W przypadku jednostki fizycznej wytwórczej obejmującej więcej niż jedną technologię wytwarzania lub magazynowania energii elektrycznej, dostawca mocy może złożyć do OSP wniosek o wyznaczenie indywidualnego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności danej jednostki fizycznej wytwórczej na dany rok dostaw, zwany dalej „wnioskiem o indywidualny KWD”.

7.5.4.2. Wniosek o indywidualny KWD w odniesieniu do danej jednostki fizycznej wytwórczej może być złożony nie wcześniej niż w dniu wydania rozporządzenia, o którym mowa w art. 34 ust. 1 ustawy, określającego korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii dla roku dostaw, dla którego zastosowany ma być indywidualny korekcyjny współczynnik dyspozycyjności, oraz nie później niż 10 dni roboczych przed dniem rozpoczęcia certyfikacji do aukcji, o której mowa w pkt. 7.1.1, w której utworzona zostanie jednostka rynku mocy wytwórcza zawierająca daną jednostkę fizyczną wytwórczą.

7.5.4.3. Wniosek o indywidualny KWD złożony w terminie innym, niż określony w pkt. 7.5.4.2, pozostawia się bez rozpoznania.

7.5.4.4. Wniosek o indywidualny KWD w odniesieniu do danej jednostki fizycznej wytwórczej nie może zostać złożony, jeżeli wchodzi ona w skład jednostki rynku mocy posiadającej ważny certyfikat na dany rok dostaw.

7.5.4.5. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do złożenia wniosku o indywidualny KWD jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

7.5.4.6. Wniosek o indywidualny KWD zawiera co najmniej:

1) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej,

- 2) upoważnienie do dysponowania jednostką fizyczną udzielone przez właściciela danej jednostki fizycznej zgodnie ze wzorem stanowiącym załącznik nr 4.2, w przypadku gdy właściciel jednostki fizycznej nie będzie występował w roli dostawcy mocy,
- 3) kod jednostki fizycznej wytwórczej,
- 4) rok dostaw, na który ma zostać wyznaczony indywidualny korekcyjny współczynnik dyspozycyjności,
- 5) listę technologii wytwarzania energii zgodnie z klasyfikacją określoną w pkt. 6.2.2.3 wraz z wartościami mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej wchodzących w skład jednostki fizycznej wytwórczej,
- 6) wartość mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej,
- 7) dokumenty potwierdzające wartości mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych lub magazynów energii wchodzących w skład jednostki fizycznej wytwórczej, tj.:
 - a) poświadczoną kopię umowy o przyłączenie do sieci, lub
 - b) poświadczoną kopię warunków przyłączenia, jeżeli umowa o przyłączenie nie została zawarta, lub
 - c) poświadczoną kopię umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, lub
 - d) poświadczoną kopię umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, lub
 - e) oświadczenie dostawcy mocy o wartości mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych lub magazynów energii, które będą wchodziły w skład jednostki fizycznej wytwórczej – w przypadku braku powyższych dokumentów

7.5.4.7. Na podstawie wniosku o indywidualny KWD OSP wyznacza indywidualny korekcyjny współczynnik dyspozycyjności danej jednostki fizycznej wytwórczej zgodnie ze wzorem:

$$KWD_{JF} = \min \left[1, \frac{\sum_{j=1}^J (P_j \cdot KWD_j)}{P_{JF}} \right]$$

gdzie:

- KWD_{JF} – oznacza indywidualny korekcyjny współczynnik dyspozycyjności danej jednostki fizycznej wytwórczej dla danego roku dostaw, wyrażony w % i zaokrąglony w dół z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku;
- P_j – oznacza moc osiągalną netto j -tej jednostki wytwórczej lub magazynu energii elektrycznej wchodzących w skład danej jednostki fizycznej wytwórczej, gdzie J jest liczbą wszystkich jednostek wytwórczych i magazynów energii elektrycznej wchodzących w skład tej jednostki fizycznej wytwórczej, wyrażoną w MW;
- KWD_j – oznacza korekcyjny współczynnik dyspozycyjności właściwy dla technologii j -tej jednostki wytwórczej lub magazynu energii elektrycznej dla danego roku dostaw, wyrażony w %;
- P_{JF} – oznacza moc osiągalną netto danej jednostki fizycznej wytwórczej, wyrażoną w MW.

7.5.4.8. Moc osiągalna netto danej jednostki fizycznej wytwórczej wskazana we wniosku o certyfikację do aukcji, o którym mowa w pkt. 7.1.3, złożonym w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy wniosek o indywidualny KWD, musi być równa mocy osiągalnej netto tej jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt. 7.5.4.6 podpunkt 5). W przypadku niezgodności powyższych danych OSP przypisuje tej jednostce fizycznej wytwórczej korekcyjny współczynnik dyspozycyjności zgodnie z pkt. 8.2.4.1.

7.5.4.9. OSP w terminie 3 dni roboczych od otrzymania wniosku o indywidualny KWD weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań określonych w regulaminie.

7.5.4.10. Pozytywna weryfikacja wniosku o indywidualny KWD skutkuje przypisaniem danej jednostce fizycznej wytwórczej indywidualnego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności wyznaczonego zgodnie z pkt. 7.5.4.7 na podstawie danych z tego wniosku i potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.

7.5.4.11. Indywidualny korekcyjny współczynnik dyspozycyjności danej jednostki fizycznej wytwórczej wyznaczony na podstawie wniosku o indywidualny KWD obowiązuje we wszystkich certyfikacjach dotyczących roku dostaw wskazanego we wniosku o indywidualny KWD.

7.5.4.12. W przypadku stwierdzenia braku kompletności wniosku o indywidualny KWD lub braku spełnienia wymagań określonych w regulaminie OSP weryfikuje wniosek negatywnie, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze.

7.5.4.13. Informacja o negatywnej weryfikacji wniosku o indywidualny KWD zawiera wskazanie przyczyn.

7.5.4.14. W przypadku negatywnej weryfikacji wniosku o indywidualny KWD albo przypisania danej jednostce fizycznej wytwórczej wartości indywidualnego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności odbiegającej od wartości wynikającej z danych wskazanych we wniosku o indywidualny KWD dostawcy mocy przysługuje uprawnienie określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.

7.5.4.15. W przypadku jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej pkt. 7.5.4.1 – 7.5.4.14 stosuje się odpowiednio.”

5. zmiany nr 10 (wcześniej 8) w brzmieniu:

„pkt 10.2.4 otrzymuje brzmienie:

10.2.4. Dostawca mocy może złożyć wniosek o zastąpienie nie wcześniej niż w dacie ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji, lecz nie później niż:

1) na 5 miesięcy przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który została zawarta umowa mocowa – w przypadku, gdy zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodzi w skład jednostki rynku mocy objętej umową mocową zawartą w wyniku aukcji głównej;

2) na 3 miesiące przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który została zawarta umowa mocowa – w przypadku, gdy zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodzi w skład jednostki rynku mocy objętej umową mocową zawartą w wyniku aukcji dodatkowej;

3) na 3 miesiące przed rozpoczęciem ostatniego kwartału roku dostaw określonego w certyfikacie – w przypadku, gdy zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodzi w skład jednostki rynku mocy nieobjętej umową mocową.

Wnioski o zastąpienie złożone w innym terminie nie będą rozpatrywane przez OSP.”

6. zmiany nr 11 (wcześniej 9) w brzmieniu:

„dodaje się pkt. 10.5.2 – 10.5.5 w brzmieniu:

10.5.2. W procesie uzupełnień wniosku o zastąpienie dostawca mocy ma możliwość dodania nie więcej niż pięciu jednostek fizycznych, które nie były objęte pierwotnie złożonym wnioskiem. Usunięcie jednostek fizycznych, które były objęte pierwotnie złożonym wnioskiem nie powoduje zwiększenia liczby jednostek, które mogą zostać dodane do wniosku.

10.5.3. Przez dodanie jednostki fizycznej, o którym mowa w pkt. 10.5.2, rozumie się wskazanie jednostki fizycznej w innej lokalizacji w stosunku do jednostek zawartych w pierwotnym wniosku o zastąpienie.

10.5.4. Inna lokalizacja jednostki fizycznej, o której mowa w pkt. 10.5.3, odnosi się do różnej względem pierwotnie złożonego wniosku lokalizacji jednostki fizycznej określonej umową o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej i nie jest związana z błędami w danych adresowych, do usunięcia których dostawca mocy został wezwany.

10.5.5. W przypadku dodania więcej niż pięciu jednostek fizycznych w ramach uzupełnionego lub skorygowanego pierwotnego wniosku, wniosek pozostawia się bez rozpoznania.”

7. zmiany nr 15 (wcześniej 13) w brzmieniu:

„pkt 15.26 otrzymuje brzmienie:

15.26. Potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania wydaje się w odniesieniu do określonej jednostki albo określonej grupy jednostek, o których mowa w pkt. 15.1, które tworzą lub będą tworzyły jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania. Potwierdzenie jest wiążące dla każdej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania jeżeli łącznie spełnione są następujące warunki:

1) składa się ona z tych samych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania w odniesieniu do których wydano potwierdzenie,

2) moc dostarczona w wyniku testu redukcji zapotrzebowania, na podstawie którego wydano potwierdzenie, jest nie mniejsza od 80% mocy osiągalnej netto jednostki rynku mocy.”

8. zmiany nr 25 (wcześniej 23) w brzmieniu

„pkt 16.4.9 otrzymuje brzmienie:

16.4.9. W przypadku, gdy suma ilości energii elektrycznej $\sum_{k=1}^{k=l_n} E_{hnk}$, o której mowa w pkt.16.4.8, zmierzona w torach 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:

$$PP_h = \frac{P_{os}}{\sum_{n=1}^{n=m} P_{osn}} \cdot \frac{\sum_{i=1}^{i=j} E_{hi} + \sum_{n=1}^{n=m} \min\{0; \sum_{k=1}^{k=l_n} E_{hnk}\}}{H}$$

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 , wyrażoną w MW;
- P_{os} – oznacza moc osiągalną netto jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw, wyrażoną w MW;
- P_{osn} – oznacza: (i) moc osiągalną netto n -tej jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw albo (ii) aktualną moc osiągalną netto n -tej jednostki fizycznej z rejestru – w przypadku, gdy n -ta jednostka fizyczna posiada wpis do rejestru rynku mocy oraz nie wchodzi w skład żadnej jednostki rynku mocy na dany rok dostaw albo (iii) moc osiągalną netto n -tej jednostki fizycznej wskazaną w oświadczeniu właściciela jednostki fizycznej złożonym do OSP – w przypadku gdy n -ta jednostka fizyczna nie posiada wpisu do rejestru rynku mocy, gdzie m jest liczbą jednostek fizycznych, uwzględniającą daną jednostkę fizyczną, posiadających wspólne lub elektrycznie połączone z daną jednostką fizyczną układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych, wyrażoną w MW;
- E_{hi} – oznacza ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, pobraną z sieci w godzinie h zmierzoną w i -tym punkcie pomiarowym dotyczącym:
- 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,
 - zasilania urządzeń zużywających energię elektryczną na własny użytek tj. na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej,
 - zasilania bezpośrednio przyłączonych odbiorców,
- gdzie j jest liczbą wszystkich tych punktów pomiarowych;
- E_{hnk} – oznacza ilość energii elektrycznej w godzinie h , wyrażoną w MWh, 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, uwzględniającą daną jednostkę fizyczną, posiadających wspólne lub elektrycznie połączone z daną jednostką fizyczną układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych;
- H – oznacza stałą przeliczeniową równą 1 godzinie.”

9. zmiany nr 43 (wcześniej 41) w brzmieniu:

„pkt 17.1.4.1 otrzymuje brzmienie:

17.1.4.1 Wartość miesięcznego wynagrodzenia netto za wykonywanie obowiązku mocowego wyznaczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy zgodnie ze wzorem:

$$W_m = \sum_{h=1}^{h=n} \max \left\{ 0, \sum_{k=1}^{k=o} \left(\frac{1000}{L_h} \cdot C_{om_{hk}} \right) \cdot \left(OM_{hk} - \frac{A \cdot OM_{hk}}{\sum_{k=1}^{k=o} OM_{hk}} \right) \right\}$$

gdzie:

- W_m – oznacza wartość wynagrodzenia netto należną jednostce rynku mocy za miesiąc m , wyrażoną w zł;
- h – oznacza kolejne godziny miesiąca m , w których może wystąpić okres przywołania na rynku mocy, gdzie n jest liczbą godzin w miesiącu m , w których może wystąpić okres przywołania na rynku mocy;
- k – oznacza kolejne obowiązki mocowe dotyczące jednostki rynku mocy w godzinie h , gdzie o jest liczbą obowiązków mocowych dotyczących jednostki rynku mocy w godzinie h , z uwzględnieniem transakcji obrotu wtórnego;
- L_h – oznacza liczbę godzin, w których może wystąpić okres przywołania na rynku mocy w danym roku dostaw;
- C_{omhk} – oznacza cenę k -tego obowiązku mocowego w godzinie h , wyrażoną w zł/kW/rok;
- OM_{hk} – oznacza wielkość k -tego obowiązku mocowego, którym jest objęta jednostka rynku mocy w godzinie h , wyrażoną w MW;
- 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 z poniższym wzorem:

$$A = \frac{1}{24 \cdot D_m \cdot H} \cdot \sum_{r=1}^{r=p} (E_{br_{m_r}} \cdot W_{BN_{m_r}} + E_{net_{m_r}})$$

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;
- $E_{br_{m_r}}$ – oznacza wolumen energii elektrycznej brutto za miesiąc m , za który, 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;
- $E_{net_{m_r}}$ – oznacza wolumen energii elektrycznej netto za miesiąc m , za który, 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;
- $W_{BN_{m_r}}$ – oznacza średni współczynnik przeliczeniowy brutto/netto jednostki fizycznej r w miesiącu m , obliczony zgodnie ze wzorem:

$$W_{BN_{m_r}} = \frac{\sum_{g=1}^{g=H_d} \max \left\{ \sum_{k=1}^{k=l} E_{Ng_k}, 0 \right\}}{\sum_{g=1}^{g=H_d} \left(\sum_{i=1}^{i=j} E_{Bg_i} \right)}$$

gdzie:

- g – oznacza kolejne godziny danego miesiąca, w których dla danej jednostki fizycznej jest spełniony warunek dodatniej wartości sumy energii elektrycznej wprowadzonej wszystkimi jej torami wyprowadzenia mocy do sieci lub do odbiorców, gdzie H_d jest zbiorem wszystkich godzin spełniających powyższy warunek w danym miesiącu;
- E_{Ng_k} – oznacza wolumen energii elektrycznej zmierzony w k -tym punkcie pomiarowym w torze wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej r , w godzinie g , gdzie l jest liczbą torów wyprowadzenia mocy danej jednostki, wyrażony w MWh;
- E_{Bg_i} – oznacza wolumen energii elektrycznej zmierzonej na zaciskach i -tego generatora, w godzinie g , gdzie j jest liczbą generatorów wchodzących w skład danej jednostki fizycznej r , wyrażony w MWh.”

10. zmiany nr 61 (wcześniej 59) w brzmieniu:

„pkt 18.3.7 otrzymuje brzmienie:

18.3.7. Po otrzymaniu uzupełnionego lub skorygowanego wniosku, OSDp w terminie 14 dni kalendarzowych za pośrednictwem rejestru przekazuje OSP wynik powtórnej weryfikacji.”

11. zmiany nr 60 (według wcześniejszej numeracji) – zmiana zostaje usunięta

12. zmiany nr 69 (wcześniej 68) w brzmieniu:

„dodaje się pkt 19.1 podpunkt 13) w brzmieniu:

13) negatywnej weryfikacji wniosku o indywidualny KWD, o której mowa w pkt. 7.5.4.12 albo przypisania danej jednostce fizycznej wartości indywidualnego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności odbiegającej od wartości wynikającej z danych wskazanych we wniosku o indywidualne KWD, o którym mowa w pkt. 7.5.4.1 – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu.”

13. zmiany nr 71 (wcześniej 70) w brzmieniu:

„dodaje się pkt. 23.18 – 23.22 w brzmieniu:

23.18. W celu spełnienia warunku, o którym mowa w art. 49a pkt. 2 ustawy, dostawca mocy składa poprzez rejestr oświadczenie o planowanym spełnieniu limitu emisji przez daną jednostkę rynku mocy w danym roku dostaw oraz dołącza dokument, zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji zawartych w ww. oświadczeniu, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do regulaminu.

23.19. OSP weryfikuje oświadczenie, o którym mowa w pkt. 23.18, w terminie 3 dni roboczych od daty złożenia oświadczenia poprzez rejestr. Pozytywna weryfikacja ww. oświadczenia skutkuje wpisem stosownej informacji do rejestru oraz jest równoznaczne ze spełnieniem przez daną jednostkę rynku mocy warunku, o którym mowa w art. 49a pkt. 2 ustawy.

23.20. W przypadku stwierdzenia braku kompletności lub wątpliwości w zakresie treści ww. oświadczenia, OSP nie przyjmuje oświadczenia, o czym informuje dostawcę mocy, wskazując wątpliwości, wady lub braki formalne złożonego oświadczenia.

23.21. W przypadku, o którym mowa w pkt. 23.20, dostawca mocy może złożyć oświadczenie ponownie, przy czym uznaje się, że do momentu pozytywnej weryfikacji oświadczenia przez OSP, dana jednostka rynku mocy nie spełnia warunku, o którym mowa w art. 49a pkt. 2 ustawy.

23.22. Postanowienia pkt. 7 w brzmieniu nadanym Kartą aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 stosuje się od 1 sierpnia 2024 r.”

14. zmiany nr 72 (wcześniej 71) w brzmieniu:

„w pkt. 1.2 podpunkt 2) wstawiono znak interpunkcyjny „–”; w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 2) lit. d), e), j), podpunkt 9) lit. b), podpunkt 18) skorygowano znaki interpunkcyjne; w pkt. 7.5.2.1 skorygowano numerację podpunktów oraz zawartych w Regulaminie odwołań do pkt. 7.5.2.1; w pkt. 13.4.2 oraz 13.4.13 podpunkt 2) zmieniono formatowanie adresu e-mail; w pkt. 17.1.1.4 oraz 17.1.1.8 zmieniono określenie „uzasadniony koszt” na „zwrot uzasadnionego kosztu”; w pkt. 17.2.1.3 skorygowano znak interpunkcyjny; w pkt. 20.4.5 zmieniono określenie „złożenie dokumentów” na „przekazanie informacji”; w pkt. 23.1 wstawiono odstęp po odwołaniu do pkt. 7.4.2.1 podpunkt 13) oraz pkt. 7.4.3.5 podpunkt 5)”