

Raport

z procesu konsultacji publicznych
projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu
rynku mocy

Informacja o zgłoszonych uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia

(2020-07-24)

1. Specyfikacja działań zrealizowanych w ramach konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu rynku mocy

Lp.	Data	Opis działań
1.	2 lipca 2020 r.	Opublikowanie Komunikatu PSE S.A. dotyczącego rozpoczęcia procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu rynku mocy (dalej: „Regulamin”).
2.	2 – 16 lipca 2020 r.	Proces konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu.
3.	17 - 24 lipca 2020 r.	Opracowanie Raportu z procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu (dalej: „Raport z konsultacji”). Opracowanie Karty aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, po przeprowadzonym procesie konsultacji publicznych projektu tej Karty aktualizacji, celem przedłożenia jej Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) do zatwierdzenia.
4.	29 lipca 2020 r.	Przedłożenie Prezesowi URE do zatwierdzenia Karty aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu opracowanej po przeprowadzonym procesie konsultacji publicznych projektu tej Karty aktualizacji, wraz z Raportem z konsultacji.

2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu

W procesie konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, do proponowanych zmian postanowień Regulaminu, uwagi zgłosili:

- Enel X Polska Sp. z o.o.,
- Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu,
- Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.,
- Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych,
- Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie.

3. Zestawienie uwag zgłoszonych do projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu oraz sposób ich uwzględnienia

W procesie konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, do proponowanych zmian postanowień Regulaminu, zgłoszono łącznie 105 uwag, w tym 32 uwagi ogólne i 73 uwagi szczegółowe. Zestawienie wszystkich uwag wraz ze stanowiskiem PSE S.A. zostało zamieszczone w tabelach w pkt. 3.1 i 3.2 poniżej. Uwagi w tabelach posortowane są w kolejności alfabetycznej, według nazw podmiotów zgłaszających uwagi. Treści w tabelach wskazane w kolumnach pn. „Treść uwagi” oraz „Uzasadnienie” zostały zacytowane w oryginalnym brzmieniu.

Część uwag zgłoszonych przez podmioty wskazane w pkt. 2 wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14 czerwca 2019 r. str. 54). PSE S.A. informują, że wybrane zmiany Regulaminu wykraczające poza ww. zakres będą przedmiotem nowelizacji, której przeprowadzenie planowane jest przed rozpoczęciem roku dostaw 2021.

Ileokroć w opisie stanowiska PSE S.A. użyto poniższych zwrotów, należy je rozumieć w następujący sposób:

- 1) **rozporządzenie rynkowe** – rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14 czerwca 2019 r. str. 54);
- 2) **opinia ACER** – opinia Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) nr 22/2019 z dnia 17 grudnia 2019 r. wydana na podstawie art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego;
- 3) **przykłady obliczeniowe do opinii ACER** – dokument pt. „ACER Examples of Calculation CO2 emission limits in Capacity Mechanisms” wydany przez ACER w związku z publikacją opinii ACER;
- 4) **ustawa** – ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (t.j. Dz. U. 2020, poz. 247).

3.1. Uwagi ogólne

Lp.	Treść uwagi	Uzasadnienie	Podmiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A.
1.	Traktowanie źródeł wytwórczych w ramach jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania powinno być zasadniczo odmienne niż w ramach jednostek rynku mocy wytwórczych. Jedynymi źródłami które powinny mieć ograniczenia związane z limitami emisji powinny być generatory rezerwowe w zakresie w którym są wykorzystywane do redukcji zapotrzebowania wynagradzanej w ramach rynku mocy. W przypadku jednostek	Wyłączenie wszystkich autoproducentów posiadających źródła przekraczające limity emisji z udziału w rynku mocy nie jest uzasadnione. Może to stanowić to element zniechęcający do rynku mocy odbiorców posiadających lub planujących posiadanie wysokosprawnej kogeneracji oraz zniechęcać do inwestowania w wysokoefektywne choć nie spełniające wyśrubowanych norm emisji lokalne źródła energii. ROZPORZĄDZENIE PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej mówi o nie otrzymywać płatności lub zobowiązań dotyczących przyszłych płatności w ramach mechanizmu zdolności wytwórczych dla	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Zgodnie z sekcją 5 punkt (a) opinii ACER, wymogi emisyjne, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, powinny być stosowane w odniesieniu do wszystkich jednostek wytwórczych, wchodzących w skład jednostki rynku mocy.

	<p>rynku mocy redukcji zapotrzebowania produkcja źródła wytwarzania jest wynagradzana jedynie w przypadku uruchomienia rezerwowego źródła zasilania (np. agregatu prądotwórczego) lub zwiększenia generacji ponad poziom normalny. Typowe i coraz popularniejsze są instalacje generacji u klientów komercyjnych lub przemysłowych, które najczęściej w oparciu o wysokosprawną kogenerację w stały sposób zaspokajają zapotrzebowanie na energię elektryczną. W takim wypadku obniża się poziom zapotrzebowania na energię będący poziomem odniesienia dla wyznaczania wykonanej redukcji zapotrzebowania i w efekcie zdolności do redukcji mogą być niższe - takie źródło może wręcz obniżyć wynagrodzenie z rynku mocy</p>	<p>jednostek wytwórczych przekraczających limitów emisji, nie zaś dla odbiorców którzy takie jednostki posiadają. Sposób wynagradzania jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania powoduje, że wynagrodzenie nie przysługuje dla zdolności wytwórczych które regularnie zaspokajają zapotrzebowanie odbiorcy na energię elektryczną. Opinia ACER nr 22/2019 z 17 grudnia 2019 on the calculation of the values of CO2 emission limits referred to in the first subparagraph of Article 22(4) of Regulation (EU) 2019/943 of 5 June 2019 on the internal market for electricity zaleca jedynie włączenie do monitorowania emisji jedynie rezerwowe jednostki wytwórcze powiązane z demand response i wykorzystywane tymczasowo w celu zaspokojenia zapotrzebowania na energię elektryczną, zapewniając w ten sposób zmniejszenie zapotrzebowania na energię elektryczną z sieci. Zgodnie z tą opinią tylko one powinny podlegać ograniczeniom wynikającym z limitów emisji wprowadzonych w art. 22 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2019 / 943</p>		
2.	<p>Jednostki Rynku Mocy Redukcji Zapotrzebowania posiadające umowy mocowe zawarte do końca 2019 roku są wyłączone ze stosowania limitów emisji wprowadzonych w art. 22 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2019 / 943. W związku z tym powinny być również z obowiązków związanych ze składania corocznych oświadczeń dotyczących nie przekroczenia limitów emisji</p>	<p>Takie oświadczenie nie powinno mieć wpływu na umowy mocowe jednostek redukcji zapotrzebowania nawet w przypadku przekroczenia limitów emisji</p>	<p>Enel X Polska Sp. z o.o.</p>	<p><u>Uwaga uwzględniona</u> Dodano nowy pkt 23.13.</p>

3.	Należy zmienić sposób obliczania emisji dla jednostek redukcji zapotrzebowania wyznaczając rzeczywiste potencjalne efekty redukcji zapotrzebowania - w tym ograniczenie emisji dzięki ograniczeniu produkcji oraz uwzględniać tylko emisje związane ze zwiększeniem generacji w przypadku zdarzeń redukcji zapotrzebowania a nie w trakcie normalnej pracy np. źródeł kogeneracyjnych za która wynagrodzenie autoproducentom na rynku mocy nie przysługuje,	W przypadku gdy jednostki redukcji zapotrzebowania wykorzystują zarówno generatory rezerwowe jak i redukcję zapotrzebowania, emisje dla danej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania powinny obejmować zarówno ewentualne zwiększenie emisji wynikające z uruchomienia generatorów rezerwowych jak i redukcję emisji w wyniku ograniczenia emisji w procesach produkcyjnych. Redukcja zapotrzebowania poprzez ograniczenie produkcji a nawet jej przeniesienie na godziny nocne w których z reguły produkcja energii elektrycznej jest znacznie mniej emisyjna - jest większy udział OZE - zwłaszcza z wiatru, pracują tańsze źródła wytwórcze o wyższej sprawności niż w godzinach deficytu mocy.	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. W opinii ACER nie przewidziano odmiennych zasad obliczania emisji dwutlenku węgla dla jednostek redukcji zapotrzebowania.
4.	Certyfikacja generalna umożliwiająca udział w obrocie wtórnym powinna uwzględniać możliwość rejestracji jednostek fizycznych r nie spełniających limitów emisji - ale z ograniczeniem ich wykorzystania jedynie do obrotu wtórnego dla wykonania obowiązków wynikających z umów mocowych zawartych do końca 2019 roku	Ograniczenia dotyczące możliwości obrotu wtórnego nie były znane w momencie aukcji rynku mocy. Dodatkowo interpretacja wyłączająca z funkcjonowania na rynku mocy autoproducentów posiadających jakiekolwiek źródło przekraczające limity emisji (nawet gdy nie jest wykorzystywane do redukcji zapotrzebowania wynagradzanej na rynku mocy) wykracza poza zapisy wynikające z regulacji europejskich i ogranicza wykorzystanie demand response w sytuacji gdy wielu odbiorców rozważa wykorzystanie własnej generacji ze względu na koszty energii.	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza przepisy art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego. W powołanych przepisach rozporządzenia rynkowego nie przewidziano możliwości dopuszczenia jednostek niespełniających wymogów emisyjnych, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, wyłącznie do udziału w rynku wtórnym.
5.	Nowe formularze dla rejestracji jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania nie powinny być wykorzystywane dla jednostek fizycznych rejestrowanych w celu zastąpienia jednostek rynku mocy planowanych redukcji zapotrzebowania które uzyskały umowy mocowe do roku 2019	Nowe formularze zawierają informacje nieistotne dla prawidłowości rejestracji i zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych. Złuszczą zmiana formatu formularzy w miesiącu w którym kończy się możliwość zastąpienia jednostek fizycznych rynku mocy na rok 2021 może spowodować spore trudności w terminowej realizacji tego obowiązku. Niektóre planowane jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania mogą być zastępowane nawet kilkudziesięcioma jednostkami fizycznymi	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga uwzględniona</u> Dodano nowy pkt 23.11.
6.	Brak w regulaminie rynku mocy zasad wynagradzania za testowe okresy zagrożenia dla jednostek	Rzeczywiste koszty redukcji zapotrzebowania są w większości bardzo wysokie ale jednocześnie trudno jest wykazać wszystkie poniesione koszty bez	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u>

	<p>redukcji zapotrzebowania. Wynagrodzenie powinno pokrywać wszystkie koszty związane z redukcją testową (tak jak w przypadku wytwórców, gdzie są nawet uwzględniane koszty marketingu) a te mogą być w przypadku odbiorców wysokie. Ze względu na znaczne koszty realne redukcji zapotrzebowania i trudność w weryfikacji poniesionych kosztów ograniczenia produkcji proponujemy przyjęcie wynagrodzenia w maksymalnej wysokości (tygodniowe wynagrodzenie na rynku mocy)</p>	<p>ujawniania informacji wrażliwych. Istniejące regulacje także nie umożliwiają zdobycia informacji dotyczących realne koszty testowego okresu okresów zagrożenia w jednostkach redukcji zapotrzebowania.. Maksymalna kwota wynagrodzenia za testowy okres zagrożenia w wielu wypadkach nie pokrywa kosztów jego przeprowadzenia - w koncepcji rynku bilansującego PSE przy zasadach wynagradzania rezerwy operacyjnej wytwórców przyjmuje się wielkość VOLL - wartość niedostarczonej energii na 50 000 PLN/ MWh - a maksymalna wysokość zwrotu kosztów za test redukcji wynosi blisko 11 razy mniej</p>		<p>Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.</p>
7.	<p>Źródła wytwórcze przyłączone do wewnątrzzakładowych sieci elektroenergetycznych, wchodzące w skład jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania winno być traktowane odmiennie niż samodzielne (systemowe) Jednostki Rynku Mocy Wytwórcze. Jedynymi źródłami przyłączonymi do sieci wewnątrzzakładowych, które powinny być objęte ograniczeniami związanymi z limitami emisji, powinny być generatory rezerwowe (np. Agregaty Diesla) w zakresie w którym są wykorzystywane do redukcji zapotrzebowania wynagradzanej w ramach rynku mocy. W przypadku jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania generacja źródła wytwarzania jest wynagradzana jedynie w</p>	<p>Wyłączenie wszystkich autoproducentów posiadających źródła przekraczające limity emisji z udziału w rynku mocy nie jest uzasadnione. Może to stanowić element zniechęcający do rynku mocy odbiorców posiadających lub planujących posiadanie wysokosprawnej kogeneracji oraz zniechęcać do inwestowania w wysokoefektywne lokalne źródła energii. Pragniemy zwrócić uwagę, iż Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej mówi o nie otrzymywaniu płatności lub zobowiązań dotyczących przyszłych płatności (w ramach mechanizmu zdolności wytwórczych jednostek wytwórczych przekraczających limity emisyjności), nie zaś dla odbiorców którzy takie jednostki posiadają. Sposób wynagradzania jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania powoduje, że wynagrodzenie nie przysługuje dla zdolności wytwórczych które stale pokrywają część zapotrzebowania odbiorcy. Opinia ACER nr 22/2019 z 17 grudnia 2019 on the calculation of the values of CO2 emission limits referred to in the first subparagraph of Article 22(4) of Regulation (EU) 2019/943 of 5 June 2019 on the internal market for electricity zaleca jedynie włączenie do monitorowania</p>	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u></p> <p>Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Zgodnie z sekcją 5 punkt (a) opinii ACER, wymogi emisyjne, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, powinny być stosowane w odniesieniu do wszystkich jednostek wytwórczych, wchodzących w skład jednostki rynku mocy.</p>

	<p>przypadku, gdy wykorzystuje ono swoją regulacyjność, czyli gdy oferuje moc zwiększając swoją produkcję np. poprzez uruchomienie rezerwowego źródła zasilania (np. agregatu prądotwórczego). Źródła przemysłowe produkujące energię elektryczną na stałym poziomie, nie mogą być uwzględniane jako Jednostki Grafikowe Rynku Mocy. Powodują one jedynie skutek w postaci zmniejszenia poziomu zapotrzebowania na energię elektryczną pobieraną z sieci KSE.</p>	<p>emisji rezerwowe jednostki wytwórcze powiązane z demand response i wykorzystywane tymczasowo w celu zaspokojenia zapotrzebowania na energię elektryczną, zapewniając w ten sposób zmniejszenie zapotrzebowania na energię elektryczną pobieraną z sieci KSE. Zgodnie z tą opinią tylko one powinny podlegać limitom emisji wprowadzonym w art. 22 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2019/943.</p>		
8.	<p>Jednostki Rynku Mocy Redukcji Zapotrzebowania posiadające umowy mocowe zawarte do końca 2019 roku są wyłączone ze stosowania limitów emisji wprowadzonych w art. 22 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2019/943. W związku z tym powinny być również wyłączone z obowiązków związanych ze składaniem corocznych oświadczeń dotyczących nie przekroczenia limitów emisji.</p>	<p>Takie oświadczenie nie powinno mieć wpływu na umowy mocowe jednostek redukcji zapotrzebowania nawet w przypadku przekroczenia limitów emisji.</p>	<p>Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu</p>	<p><u>Uwaga uwzględniona</u> Dodano nowy pkt 23.13.</p>
9.	<p>Należy zmienić sposób obliczania wielkości emisji jednostek redukcji zapotrzebowania, wyznaczając ich rzeczywiste wielkości, w tym ograniczenie emisji dzięki wykorzystaniu demand response, oraz uwzględniać tylko emisje związane ze zwiększeniem generacji (w ramach redukcji zapotrzebowania) a nie w trakcie</p>	<p>W przypadku gdy jednostki redukcji zapotrzebowania wykorzystują zarówno generatory rezerwowe jak i redukcję zapotrzebowania, emisje dla danej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania powinny obejmować zarówno ewentualne zwiększenie emisji wynikające z uruchomienia generatorów rezerwowych jak i zmniejszenie emisji w wyniku ich ograniczenia w procesach produkcyjnych. Redukcja zapotrzebowania poprzez ograniczenie produkcji a nawet jej przeniesienie na godziny nocne, w których z reguły produkcja energii elektrycznej jest znacznie mniej</p>	<p>Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu</p>	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. W opinii ACER nie przewidziano odmiennych zasad obliczania emisji dwutlenku węgla dla jednostek redukcji zapotrzebowania.</p>

	normalnej pracy np. źródeł kogeneracyjnych, za którą wynagrodzenie z rynku mocy autoproducentom nie przysługuje.	emisyjna (większy udział OZE zwłaszcza z wiatru), pracują tańsze źródła wytwórcze o wyższej sprawności niż w godzinach deficytu mocy.		
10.	Certyfikacja generalna umożliwiająca udział w obrocie wtórnym powinna uwzględniać możliwość rejestracji jednostek fizycznych nie spełniających limitów emisji, ale z ograniczeniem ich wykorzystania jedynie do obrotu wtórnego dla wykonania obowiązków wynikających z umów mocowych zawartych do końca 2019 roku.	Ograniczenia dotyczące możliwości obrotu wtórnego nie były znane w momencie aukcji rynku mocy. Dodatkowo interpretacja wyłączająca z funkcjonowania na rynku mocy autoproducentów posiadających jakiegokolwiek źródło przekraczające limity emisji (nawet gdy nie jest wykorzystywane do redukcji zapotrzebowania wynagradzanej na rynku mocy) wykracza poza zapisy wynikające z regulacji europejskich i ogranicza wykorzystanie demand response w sytuacji gdy wielu odbiorców rozważa wykorzystanie własnej generacji ze względu na koszty energii.	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza przepisy art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego. W powołanych przepisach rozporządzenia rynkowego nie przewidziano możliwości dopuszczenia jednostek niespełniających wymogów emisyjnych, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, wyłącznie do udziału w rynku wtórnym.
11.	Nowe formularze dla rejestracji jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania nie powinny być wykorzystywane dla jednostek fizycznych rejestrowanych w celu zastąpienia jednostek rynku mocy planowanych redukcji zapotrzebowania które uzyskały umowy mocowe do roku 2019	Nowe formularze zawierają informacje nieistotne dla prawidłowości rejestracji i zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych. Zwłaszcza zmiana formatu formularzy w miesiącu w którym kończy się możliwość zastąpienia jednostek fizycznych rynku mocy na rok 2021 może spowodować spore trudności w terminowej realizacji tego obowiązku. Niektóre planowane jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania mogą być zastępowane nawet kilkudziesięcioma jednostkami fizycznymi	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<u>Uwaga uwzględniona</u> Dodano nowy pkt 23.11.
12.	Brak w regulaminie rynku mocy zasad wynagradzania za testowe okresy zagrożenia. Ze względu na znaczne koszty realne redukcji zapotrzebowania i trudność w weryfikacji poniesionych kosztów ograniczenia produkcji, proponujemy przyjęcie wynagrodzenia w maksymalnej wysokości.	Rzeczywiste koszty redukcji zapotrzebowania są w większości bardzo wysokie, a jednocześnie trudno jest wykazać wszystkie poniesione koszty bez ujawniania informacji wrażliwych. Istniejące regulacje także nie umożliwiają zdobycia informacji dotyczących realnych kosztów wprowadzania testowych okresów zagrożenia w jednostkach redukcji zapotrzebowania.. Maksymalna kwota wynagrodzenia za testowy okres zagrożenia w większości przypadków nie pokrywa kosztów jego przeprowadzenia	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.
13.	Niezbędne jest uzupełnienie Regulaminu o wszystkie zapisy	W swojej decyzji ACER wskazał, że ogólna zasada wyliczania limitów emisji w oparciu o sprawność	Polskie Towarzystwo	<u>Uwaga nieuwzględniona</u>

	konieczne dla wyliczania limitów emisji dla jednostek kogeneracji, których podstawową funkcją jest wytwarzanie ciepła.	elektryczną netto ma, w przypadku jednostek kogeneracyjnych, zastosowanie tylko dla jednostek, których podstawową funkcją jest wytwarzanie energii elektrycznej. W tej sytuacji w Regulaminie istnieje potrzeba wprowadzenia odpowiednich zapisów pozwalających na wyliczenie limitów także dla jednostek, których podstawową funkcją jest wytwarzanie ciepła.	Elektrociepłowni Zawodowych	Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. W opinii ACER nie przewidziano odmiennych zasad obliczania emisji dwutlenku węgla dla jednostek kogeneracyjnych, których podstawową funkcją jest wytwarzanie ciepła. Zgodnie z wyjaśnieniem zawartym w przypisie nr 14 do sekcji 7.3 opinii ACER, w przypadku jednostek wytwórczych, dla których produkcja energii elektrycznej powiązana jest z produkcją ciepła, przy wyznaczaniu poziomu emisji nie uwzględnia się tej produkcji ciepła. Potwierdza to przykład nr 2.2 zawarty w przykładach obliczeniowych do opinii ACER.
14.	Należy dokonać zdefiniowania pojęcia paliw kopalnych.	W treści Regulaminu następują odniesienia do pojęcia "paliwo kopalne". Prawidłowe rozumienie tego terminu jest związane z właściwym obliczaniem limitów emisji i wolumenu emisji CO2 jednostek wytwórczych pochodzących ze spalania poszczególnych paliw i związane jest bezpośrednio z dopuszczeniem tych jednostek wytwórczych do certyfikacji do aukcji głównej i tym samym do udziału w Rynku Mocy.	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Pojęcie paliw kopalnych wykorzystywane jest wyłącznie jako element definicji limitu emisji i wolumenu emisji, zgodnie z przepisami art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego. Pojęcia te zdefiniowane są poprzez odwołanie do metod określania jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla, dla danego paliwa, tak jak na potrzeby raportowania emisji określonych w rozporządzeniu wykonawczym Komisji (UE) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniającym rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012 (Dz. U. UE. L 334 z dnia 31 grudnia 2018 r., str. 1).. Wskazane powyżej odwołanie w sposób jednoznaczny definiuje sposób wyznaczania emisji pochodzącej z paliw kopalnych.
15.	Proponujemy mocniej ugruntować w pkt. 14.3.6. , np. przez wyraźne odesłanie do pkt. 22.1. 4) i 5) konieczność wystawiania potwierdzenia prawidłowości złożonego oświadczenia przez podmioty akredytowane w zakresie, o którym mowa w pkt 1a lub 1b Załącznika I do rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2067 z dnia 19 grudnia 2018	W odniesieniu do punktu 14.3.6. pojawia się wątpliwość, co do podstawy prawnej dla wymagania od podmiotów akredytowanych w zakresie, o którym mowa w pkt 1a lub 1b Załącznika I do <i>rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2067 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie weryfikacji danych oraz akredytacji weryfikatorów na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady</i> (Dz. Urz. UE L 334 z 31.12.2018, s. 94), aby wystawiały potwierdzenie prawidłowości złożonego oświadczenia. Dostawcy mocy mogą spotkać się z odmową wystawienia takiego potwierdzenia. Można	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u> Zmieniono treść pkt. 14.3.6 Regulaminu. Zgodnie z nowym brzmieniem pkt. 14.3.6 Regulaminu, to dostawca mocy dołącza do oświadczenia, o którym mowa w pkt. 14.3.1 podpunkt 1) lub 2) Regulaminu, dokument przedstawiający obliczenia jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla lub średniorocznej emisji dwutlenku węgla dla każdej jednostki wytwórczej wchodzącej w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, natomiast podmiot akredytowany dokonuje poświadczenia tego

	r. w sprawie weryfikacji danych oraz akredytacji weryfikatorów na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz. Urz. UE L 334 z 31.12.2018, s. 94).	przyjmować, że powinno być nim <i>Rozporządzenie PE i R (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej</i> , w szczególności art. 22 skutkujący opinią ACER, z której to dopiero wynikają ww. obowiązki dla tych podmiotów.		dokumentu. Poświadczenie dokumentu odbywa się w zakresie, o którym mowa w pkt 1a lub 1b Załącznika I do rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2067 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie weryfikacji danych oraz akredytacji weryfikatorów na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz. Urz. UE L 334 z 31.12.2018, s. 94).
16.	W proponowanych zmianach regulaminu brakuje formularza potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 14.3.6.	Proponujemy, aby taki formularz był zawarty we wzorze oświadczenia, którego przedmiotem jest projektowany załącznik 14.14.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> W wyniku rozpatrzenia uwagi ogólnej nr 15 i 17, zmieniono treść pkt. 14.3.6 Regulaminu. W wyniku wprowadzonych zmian, potwierdzenie wystawiane przez podmiot akredytowany zostało zastąpione dokumentem sporządzanym przez dostawcę mocy i poświadczanym przez podmiot akredytowany.
17.	Istnieje obawa, że podmioty akredytowane (...) nie będą brały odpowiedzialności za sprawność projektową wytwarzania energii elektrycznej, dla weryfikacji której mogą nie posiadać akredytacji i odmówią wystawienia potwierdzenia.	Proponujemy aby sprawność projektowa wytwarzania energii elektrycznej była przedmiotem deklaracji zawieranej we wniosku o certyfikację oraz (może) certyfikatu. Jeśli JRM zostanie poddana kolejnym pomiarom odbiorowym zgodnie ze standardami przypisanymi danemu rodzajowi jednostki, to dostawca mocy powinien mieć prawo do wnioskowania o zmianę wartości sprawności projektowej wytwarzania energii elektrycznej i potwierdzenie tego przez dokument wystawiany z poziomu Rejestru Rynku Mocy.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u> Zmieniono treść pkt. 14.3.6 Regulaminu. Zgodnie z nowym brzmieniem pkt. 14.3.6 Regulaminu, to dostawca mocy dołącza do oświadczenia, o którym mowa w pkt. 14.3.1 podpunkt 1) lub 2) Regulaminu, dokument przedstawiający obliczenia jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla lub średniorocznej emisji dwutlenku węgla dla każdej jednostki wytwórczej wchodzącej w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, natomiast podmiot akredytowany dokonuje poświadczenia tego dokumentu. Poświadczenie dokumentu odbywa się w zakresie, o którym mowa w pkt 1a lub 1b Załącznika I do rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2067 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie weryfikacji danych oraz akredytacji weryfikatorów na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz. Urz. UE L 334 z 31.12.2018, s. 94).
18.	Brak zapisów z rozwiązaniem sposobu realizacji obowiązków mocowych przez ESPy, w szczególności: 1. Odwzorowanie relacji JGMa<->JGMr na uwarunkowania RM, skutkujące zasadnością liczenia	Zmiany sygnalizowane w Projekcie zmian zasad funkcjonowania rynku bilansującego w Polsce (zaktualizowany harmonogram prezentowany przez PsE 28.05.2020).	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.

	<p>zasobu energii wspólnie dla wielu JRM;</p> <p>2. Rozliczanie okresów zagrożenia i testowych okresów zagrożenia w zależności od zmian poziomu naładowania magazynów wynikających z poleceń wydawanych przez Operatora;</p> <p>3. Wyznaczanie WSOM dla wielogodzinnych okresów zagrożenia oraz z uwzględnieniem zasobu energii wspólnego dla wielu okresów czasu.</p>			
19.	17.1.4.1 Wartość miesięcznego wynagrodzenia	<p>Wartość miesięcznego wynagrodzenia - wartość wynagrodzenia obliczana jest dla każdej h doby. Brak spójności z Rozporządzeniem w sprawie wykonania obowiązku mocowego (z 18.07.2018). Należy dostosować zapisy oraz formuły rozliczenia do 15h / doba dla których Operator może ogłaszać OZ i TOZ. Warto uzupełnić formuły rozliczenia przychodów dla JRM, które uzyskują wsparcie z systemu kogeneracji (analogicznie jak dla zielonych).</p>	<p>Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie</p>	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u></p> <p>Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.</p>
20.	<p>W świetle zapisu zawartego w punkcie 23.11, prośba o wyjaśnienie w jaki sposób zrealizowane zostanie zaspokojenie zapotrzebowania na moc, w sytuacji w której na etapie aukcji nie zostanie zróżnicowana sytuacja jednostek spełniających/niespełniających wymogi EPS 550</p>	<p>Pytanie</p>	<p>Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie</p>	<p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Pytanie nie dotyczy zmian Regulaminu objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu. Ocena skutków implementacji przepisów art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego pozostaje poza zakresem przedmiotowych zmian Regulaminu.</p> <p>Niezależnie od powyższego, wskazać należy, że w przypadku kiedy w wyniku aukcji głównej na rok 2025, po uwzględnieniu pkt. 23.12 (poprzednio pkt. 23.11) Regulaminu nie zostanie zaspokojone zapotrzebowanie na moc, brakująca moc będzie mogła zostać uwzględniona w parametrach aukcji dodatkowych na poszczególne kwartały roku dostaw 2025.</p>
21.	Do regulaminu powinien zostać wprowadzony zapis:	Jednostki korzystające z rozwiązania wolumenu emisji powinny mieć zagwarantowane, iż działania operatora,	Towarzystwo Gospodarcze	<u>Uwaga nieuwzględniona</u>

	<i>W przypadku jednostki rynku mocy, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, dla której jednak dostawca mocy złożył w toku certyfikacji oświadczenie, iż w roku dostaw spełni ona wolumen emisji, OSP nie może wydawać poleceń, zgodnie z procedurami, o których mowa w art. 9g ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, które mogłyby spowodować przekroczenie, w okresie dostaw, wolumenu emisji.</i>	związane z wydawaniem poleceń ruchowych, nie doprowadzą do przekroczenia dopuszczalnego progu emisji CO2	Polskie Elektrownie	Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego. Ponadto, brak jest możliwości wprowadzenia Regulaminem postanowień, które wyłączyłyby możliwość wydawania poleceń zgodnie z procedurami, o których mowa w art. 9g ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. 2020, poz. 833 ze zm.).
22.	12.1 1) przenoszenie obowiązku mocowego jednostki rynku mocy w całości lub w części na inną jednostkę rynku mocy innego dostawcy mocy – w zakresie przyszłej części okresu dostaw;	Niepotrzebne ograniczenie, wymaga zmiany w ustawie o rynku mocy i wprowadzenie możliwości przenoszenia OM również na inną jednostkę rynku mocy dostawcy mocy.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga niezgodna z przepisami art. 48 ust. 1 pkt. 1 ustawy (uwaga dotyczy zmiany ustawy, a nie Regulaminu).
23.	16.8.1.3 Powiadomienie o testowym okresie zagrożenia realizowane jest jak dla powiadomienia o okresie zagrożenia na zasadach, o których mowa w pkt. 16.3.2.1 podpunkty 2) i 3), pkt. 16.3.2.2, 16.3.2.3 i 16.3.2.5	Celem zapewnienia spójności z zapisami Rozporządzenia w sprawie wykonywania obowiązków mocowych (18.08.2018) oraz w celu uniknięcia wątpliwości, że 8-godzinny okres przygotowawczy stosuje się również do TOZ, proponujemy poszerzenie odwołania zawartego w tym punkcie regulaminu.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.
24.	Do treści Regulaminu należy dodać odniesienie do pełnomocnictwa OKM.	Wg tego co było przekazywane na etapie monitowania umów mocowych wzór 4.3 na który powołuje się Regulamin nie obejmuje wprost umocowania do składania oświadczeń innych niż wnioski w certyfikacji ogólnej i certyfikacji do aukcji oraz pełnienie roli dysponenta/oferenta. Mając to na uwadze, proponujemy wprowadzenie do Regulaminu dodatkowych pełnomocnictw lub rozszerzyć wzór 4.3.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.
25.	Do treści Regulaminu należy dodać wzór protokołu z danych pomiarowych o wygenerowaniu	Podczas składanie w PURM wniosku o spełnienie OKM zidentyfikowano brak wzoru protokołu z danych	Towarzystwo Gospodarcze	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu,

	mocy do sieci o którym mowa w pkt 14.1.2.3 ust 1) RRM.	pomiarowych o którym mówi Ustawa, proponujemy jego wprowadzenie do Regulaminu.	Polskie Elektrownie	dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.
26.	<p>W dodawanym pkt 14.3 dot. monitorowania umowy mocowej zawarto zgodny z wcześniejszymi propozycjami legislacyjnymi PSE punkt 14.3.15 dot. zwrotu lub nieotrzymania przez dostawcę mocy środków finansowych (premii lub wynagrodzenia) w przypadku niespełniania wymogów dot. limitów emisji.</p> <p>Jednocześnie w przedstawionych zmianach do Regulaminu nie ujęto proponowanego wcześniej przez PSE przepisu gwarantującego zachowanie wynagrodzenia za realizację obowiązku mocowego nabytego w wyniku transakcji na rynku wtórnym.</p> <p>Proponujemy dodanie w/w przepisu do Regulaminu. Ewentualnie prosimy o wyjaśnienie czy intencją PSE / ustawodawcy jest uregulowanie przedmiotowej kwestii w Ustawie.</p>	Mając na względzie konieczność zapewnienia realnej możliwości rezerwowania nabytych obowiązków mocowych i alokacji ryzyka związanego z brakiem możliwości ich wykonania, jak również zasadę ochrony praw nabytych oraz dotychczasowe konsultacje dot. przedmiotowej kwestii konieczne wydaje się wprowadzenie w Regulaminie albo Ustawie - w zależności od aktu, w jakim będą regulowane przedmiotowe kwestie - przepisu zapewniającego możliwość przeniesienia obowiązku mocowego na jednostki rynku mocy nie spełniające EPS 550.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u></p> <p>Treść uwagi wykracza poza przepisy art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.</p>
27.	<p>Proponujemy wprowadzenie do Regulaminu przepisów, które regulowałyby zmiany właścicielskie dot. jednostek fiz. / jednostek rynku mocy, po zawarciu umowy mocowej.</p> <p>Treść właściwych przepisów mogłaby <i>de facto</i> powielać punkty z treści odpowiedzi PSE umieszczonej w zakładce "FAQ - Rynek Mocy", a zawarte tam</p>	Należy zauważyć, że przedmiotowa kwestia została wyjaśniona na stronach internetowych PSE w zakładce "FAQ - Rynek Mocy". Z uwagi na jej doniosłość zasadne byłoby jej uregulowanie w ramach Regulaminu Rynku Mocy.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u></p> <p>Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.</p>

	wzory pełnomocnictw i oświadczeń stanowić załączniki do Regulaminu.			
28.	Proponujemy przygotowanie odrębnego pełnomocnictwa dla testu redukcji i zastąpienia jednostki DSR bądź rozszerzenie istniejącego już wzoru.	Obecnie żaden wzór pełnomocnictwa nie upoważnia do składania oświadczeń w zakresie testu redukcji i zastąpienia jednostki DSR	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.
29.	<p>Przyjęta w projekcie aktualizacji regulaminu rynku mocy metodyka obliczeń wolumenu emisji, chociaż zgodna z wytycznymi ACER zawartymi w <i>OPINION No 22/2019 OF THE EUROPEAN UNION AGENCY FOR THE COOPERATION OF ENERGY REGULATORS of 17 December 2019 on the calculation of the values of CO2 emission limits referred to in the first subparagraph of Article 22(4) of Regulation (EU) 2019/943 of 5 June 2019 on the internal market for electricity (recast)</i>, jest zbyt restrykcyjna.</p> <p>Proponujemy zastąpienie zastosowanego sposobu wyznaczania wolumenu emisji, liczonego jako średnia dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy, na wyznaczanie tegoż wolumenu w oparciu o ocenę ex-post (rzeczywisty wolumen emisji w roku dostaw). Na etapie certyfikacji do aukcji mocy dostawca mocy składałby stosowną deklarację dotyczącą nieprzekroczenia w okresie</p>	<p>Zaproponowana w aktualizacji regulaminu rynku mocy metodyka wyznaczania wolumenu emisji opiera się na wartości średniej emisji z trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy. Oznacza to, że dla roku dostaw 2025, dla którego certyfikacja do aukcji mocy ma miejsce w roku 2020, do wyznaczenia wolumenu emisji brane będą pod uwagę emisje w latach: 2017, 2018, 2019, dla roku dostaw 2026 (certyfikacja do aukcji mocy w 2021 r.) lata: 2018, 2019 i 2020, itd. W naszej ocenie powyższy sposób wyznaczania wolumenu emisji ma zbyt daleko idące następstwa, ponieważ wyklucza z udziału w mechanizmie rynku mocy, począwszy od 1 lipca 2025 r. (biorąc pod uwagę przepisy przejściowe), większość węglowych jednostek wytwórczych, w tym również jednostki, dla których od 1 lipca 2025 r. planowano ograniczenie produkcji, tak, aby w okresach dostaw spełniały wolumen emisji (350 kgCO₂/kW/rok). Należy zauważyć, że przepisy art. 22 ust. 4 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii nie zabraniają udziału w rynku mocy, po 30 czerwca 2025 r., jednostkom wytwórczym, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r., emitującym więcej niż 550 gCO₂/kWh pod warunkiem, że emisja nie przekroczy 350 kgCO₂/kW/rok. Innymi słowy zaproponowany sposób wyznaczania wolumenu emisji, poprzez eliminację tych jednostek z udziału w rynku mocy stoi w sprzeczności z intencją treści całego art. 22 ust. 4 rozporządzenia.</p> <p>Stąd też zasadnym wydaje się odejście od</p>	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Przyjęta w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu metodyka weryfikacji spełnienia wolumenu emisji jest zgodna z wytycznymi przedstawionymi w sekcji 6.2 opinii ACER. W opinii ACER nie przewidziano wyznaczania, na etapie certyfikacji do aukcji, średniorocznej emisji dwutlenku węgla jako wielkości prognozowanej na dany rok dostaw.

	dostaw wolumenu emisji przez żadną z jednostek wytwórczych niespełniających limitu emisji, wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy. Spełnienie deklaracji byłoby weryfikowane po okresie dostaw na podstawie rzeczywiście wyemitowanego wolumenu CO2.	zaproponowanego w aktualizacji regulaminu rynku mocy sposobu wyznaczania wolumenu emisji dla okresów dostaw począwszy od 1 lipca 2025 r. na rzecz rzeczywiście wyemitowanego wolumenu CO2 w danym okresie dostaw (ocena ex-post). Zaprezentowane uwagi szczegółowe stanowią zaimplementowanej uwagi ogólnej.		
30.	7.4.2.8	Wskazany pkt. wymaga przeformułowania ze względu na literówki („została rozpoczęła”).	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona</u> Skorygowano treść pkt. 7.4.2.8.
31.	14 3.15	Zwracamy uwagę, że w sytuacji kiedy jednostka po złożeniu oświadczenia nie spełni limitu lub wolumenu emisji będzie musiała zwrócić wynagrodzenie, może rościć względem OSP prawo do zwrotu ewentualnych kar pobranych przez operatora w danym okresie. Proponujemy uzupełnić 14.3.15 o punkt 5) o zwrocie pobranych kar.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Celem postanowień pkt. 14.3.15 Regulaminu jest wprowadzenie, zgodnie z sekcją 9 opinii ACER, sankcji za niespełnienie przez jednostki rynku mocy w roku dostaw wymogów emisyjnych, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego. Konieczność zwrotu bądź nieotrzymanie premii lub wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego nie stanowi podstawy do zwolnienia z wykonywania obowiązku mocowego z mocą wsteczną i konieczności zapłaty ewentualnych kar związanych z jego niewykonaniem.
32.	23.11.	Opisana w tym punkcie sytuacja nie powinna wystąpić przy wprowadzeniu zmian wynikających z uwagi 15 i propozycji z tym związanych zawartych w uwagach szczegółowych. Jednostki z planowanym przekroczeniem limitu emisji (550) w II półroczu 2025, powinny złożyć oświadczenie o nie przekroczeniu wolumenu emisji (350/2) w tym półroczu i następnie wykazać spełnieniem wolumenu emisji (350/2) z wyłączeniem emisji związanej z rezerwowaniem jednostek z uprawnionymi umowami wieloletnimi. W obecnej nowelizacji Regulaminu Rynku Mocy powinno być już to rozwiązanie oraz rozwiązanie udziału w rynku wtórnym jednostek z przekroczonym 550 w zakresie rezerwowania jednostek z uprawnionymi umowami wieloletnimi. Zasadnym byłoby	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia uwagi ogólnej nr 29. Ponadto, opinia ACER nie przewiduje możliwości weryfikacji spełnienia wolumenu emisji w okresie innym niż rok kalendarzowy.

		uregulowanie przedmiotowej kwestii w drodze nowelizacji ustawy o rynku mocy).		
--	--	---	--	--

3.2. Uwagi szczegółowe

Lp.	Pkt Regulaminu lub nr załącznika ¹	Proponowane brzmienie	Uzasadnienie	Pomiot zgłaszający uwagę	Stanowisko PSE S.A.
1.	1.2 poz 13	jednostka wytwórcza, o której mowa w art. 3 pkt 43 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne lub inny wyodrębniony zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej; z wyłączeniem zespołów urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej na potrzeby odbiorcy energii w co najmniej 70% zużywane w obrębie tej samej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania i które działają przez co najmniej 2000 godzin rocznie	Urządzenia służące do wytwarzania energii na potrzeby autoproducenta przez średnio co najmniej 8 godzin dziennie w dni robocze nie są wynagradzane w ramach jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania, a nawet mogą obniżać potencjał redukcji zapotrzebowania ze względu na niższy poziom odniesienia dla wyznaczania mocy redukcji	Enel X Polska Sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona Konsekwencją uwzględnienia uwagi byłoby stosowanie wymogów emisyjnych, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, niezgodnie z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Zgodnie z sekcją 5 punkt (a) opinii ACER ww. wymogi emisyjne powinny być stosowane w odniesieniu do wszystkich jednostek wytwórczych, wchodzących w skład jednostki rynku mocy.
2.	7.1.5	Wniosek o certyfikację, o którym mowa w pkt. 7.1.4 nie może obejmować jednostki fizycznej, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 7.1.6. 7.1.6a	Poprawka porządkowa w związku z dodaniem punktów 7.1.6a, 7.1.6b	Enel X Polska Sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia uwag szczegółowych nr 3 oraz 4.
3.	nowy 7.1.6a	Dostawca mocy w danym roku kalendarzowym może złożyć wniosek o certyfikację obejmujący jedną lub większą liczbę jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, w skład których wchodzi jedna lub większa liczba jednostek wytwórczych, które w roku dostaw nie będą spełniały limitu emisji, jeżeli te jednostki wytwórcze	Umożliwienie uczestnictwa w jednostkach rynku mocy redukcji zapotrzebowania autoproducentów (np. wysokosprawna kogeneracja) produkujących energię na własne potrzeby i wytwarzających energię średnio co najmniej przez 8 godzin dziennie w dni robocze. Przy takiej charakterystyce takie źródło nie zwiększa wynagrodzenia z rynku mocy a	Enel X Polska Sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Zgodnie z sekcją 5 punkt (a) opinii ACER, wymogi emisyjne, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, powinny być stosowane w odniesieniu do wszystkich jednostek wytwórczych,

¹ zgodnie z numeracją uwzględniającą zmiany wprowadzane Kartą aktualizacji

		będą wykorzystywane do produkcji co najmniej 70% energii elektrycznej na potrzeby jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w skład której wchodzi i generują energię przez co najmniej 2000 godzin w roku	redukcja może być realizowana poprzez wyłączenie urządzeń lub linii produkcyjnych		wchodzących w skład jednostki rynku mocy.
4.	nowy 7.1.6b	Dostawca mocy w danym roku kalendarzowym może złożyć wniosek o certyfikację jednostki rynku mocy obejmujący jedną lub większą liczbę jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, w skład których wchodzi jedna lub większa liczba jednostek wytwórczych, które w okresie dostaw nie będą spełniały limitu emisji, jeżeli te jednostki rynku mocy będą wykorzystywane wyłącznie do obrotu wtórnego z jednostkami rynku mocy które uzyskały umowy mocowe w aukcjach przeprowadzonych do końca 2019 roku	Umożliwienie realizacji umów zawartych w ramach aukcji rynku mocy do 2019 roku z szerszą możliwością zabezpieczeniem okresowych niedyspozycyjności własnych jednostek fizycznych	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza przepisy art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego. W powołanych przepisach rozporządzenia rynkowego nie przewidziano możliwości dopuszczenia jednostek niespełniających wymogów emisyjnych, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, wyłącznie do udziału w rynku wtórnym.
5.	7.4.2.14 17)	17) oświadczenia o których mowa w punktach 13), 14) i 15) oraz dokumenty o których mowa w punkcie 16) jeśli jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania spełnia wymagania określone w punkcie 7.1.6a lub 7.1.6b	Dla jednostek które nie wykorzystują generacji dla redukcji zapotrzebowania lub nie podlegają limitom emisji wymienione oświadczenia i dokumenty są zbędne	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia uwag szczegółowych nr 3 oraz 4.
6.	7.4.2.17 2)	2) dane i informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.14 podpunkt 1), 2), 8) –16); z zastrzeżeniem pkt 7.4.2.14 podpunkt 17)	uzasadnienie jak dla pkt 7.1.6a i 7.1.6b	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia uwag szczegółowych nr 3 oraz 4.
7.	7.4.3.5 5)	5) wniosek obejmuje jednostkę fizyczną, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 7.1.6; 7.1.6a; 7.1.6b	uzasadnienie jak dla pkt 7.1.6a i 7.1.6b	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia uwag szczegółowych nr 3 oraz 4.

8.	9.2.3.4. 2)	2) najwyższemu wskaźnikowi emisji dwutlenku węgla dla jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy, wskazanemu wniosku o certyfikację – w przypadku jednostek rynku mocy w których skład wchodzi jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną a zwiększenie generacji wewnętrznej w tej jednostce fizycznej może być wykorzystane do redukcji zapotrzebowania z sieci	Jednostki wytwórcze nie zmniejszające zapotrzebowania z sieci nie są wynagradzane na rynku mocy	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.
9.	10.1.8	Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodząca w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania nie może zostać zastąpiona jedną lub większą liczbą jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, w skład których wchodzi chociażby jedna jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 10.1.9; oraz z wyłączeniem zespołów urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej w co najmniej 70% zużywanej na potrzeby odbiorcy energii w obrębie tej samej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania przez co najmniej 2000 godzin rocznie oraz z wyłączeniem zastąpienia jednostek przeznaczonych do obrotu wtórnego z jednostkami rynku mocy posiadającymi umowy mocowe uzyskane w aukcjach rynku mocy do 2019 roku	Jednostki wytwórcze nie zmniejszające zapotrzebowania z sieci nie są wynagradzane na rynku mocy	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Zgodnie z sekcją 5 punkt (a) opinii ACER, wymogi emisyjne, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, powinny być stosowane w odniesieniu do wszystkich jednostek wytwórczych, wchodzących w skład jednostki rynku mocy.
10.	10.4.5	5) wniosek o zastąpienie obejmuje jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 10.1.9 oraz z	Umowy mocowe nie wynagradzają autoproducentów produkujących stale na własne potrzeby, a zawarte w aukcjach umowy mocowe miały również cechę zbywalności w ramach obrotu wtórnego	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Zgodnie z sekcją 5 punkt (a) opinii ACER, wymogi emisyjne, o których mowa w art. 22 ust. 4

		wyłączeniem zespołów urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej w co najmniej 70% zużywanej na potrzeby odbiorcy energii w obrębie tej samej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania przez co najmniej 2000 godzin rocznie 6) wniosek o zastąpienie obejmuje jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza, która rozpoczęła komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r., niespełniająca limitu emisji oraz wolumenu emisji wyznaczonego dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych, w którym składany jest wniosek o zastąpienie, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.8 oraz z wyłączeniem zastąpienia jednostek przeznaczonych do obrotu wtórnego z jednostkami rynku mocy posiadającymi umowy mocowe uzyskane w aukcjach rynku mocy do 2019 roku			rozporządzenia rynkowego, powinny być stosowane w odniesieniu do wszystkich jednostek wytwórczych, wchodzących w skład jednostki rynku mocy.
11.	14.3	Wyłączenie ze sporządzania oświadczeń jeśli: dotyczą jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania zawierających zespoły urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej w co najmniej 70% zużywanej na potrzeby odbiorcy energii w obrębie tej samej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania przez co najmniej 2000 godzin rocznie oraz jednostek realizujących nabyte w ramach obrotu wtórnego umowy mocowe uzyskane w aukcjach rynku mocy do 2019 roku	Umowy mocowe nie wynagradzają autoproducentów produkujących stale na własne potrzeby, a zawarte w aukcjach umowy mocowe miały również cechę zbywalności w ramach obrotu wtórnego	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Dodano nowy pkt. 23.13, wyłączający z obowiązku składania oświadczenia, o którym mowa w pkt. 14.3.1, w odniesieniu do jednostki rynku mocy objętej w danym roku dostaw wyłącznie obowiązkami mocowymi, którymi dana jednostka została objęta w wyniku zawarcia umów mocowych przed 31 grudnia 2019 r. Treść uwagi dotycząca uzależnienia obowiązku stosowania postanowień pkt. 14.3 Regulaminu od zużycia energii elektrycznej na potrzeby odbiorców jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Zgodnie z sekcją 5 punkt (a) opinii ACER, wymogi emisyjne,

					o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, powinny być stosowane w odniesieniu do wszystkich jednostek wytwórczych, wchodzących w skład jednostki rynku mocy.
12.	17.1.6	Brak zwrotu wynagrodzenia jeśli: zawierają jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania zawierających zespoły urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej w co najmniej 70% zużywanej na potrzeby odbiorcy energii w obrębie tej samej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania przez co najmniej 2000 godzin rocznie oraz jednostek realizujących w ramach obrotu wtórnego umowy mocowe uzyskane w aukcjach rynku mocy do 2019 roku	Umowy mocowe nie wynagradzają autoproducentów produkujących stale na własne potrzeby, a zawarte w aukcjach umowy mocowe miały również cechę zbywalności w ramach obrotu wtórnego	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Zgodnie z sekcją 9 opinii ACER, sankcje za niespełnienie w roku dostaw wymogów emisyjnych, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, powinny być stosowane w odniesieniu do wszystkich jednostek rynku mocy.
13.	zał 7.10	Należy zmienić sposób obliczania emisji dla jednostek redukcji zapotrzebowania wyznaczając rzeczywiste potencjalne efekty redukcji zapotrzebowania - w tym ograniczenie emisji dzięki wykorzystaniu demand response oraz uwzględniać tylko emisje związane ze zwiększeniem generacji w przypadku zdarzeń redukcji zapotrzebowania a nie w trakcie normalnej pracy np. źródeł kogeneracyjnych za która wynagrodzenie autoproducentom na rynku mocy nie przysługuje,	W przypadku gdy jednostki redukcji zapotrzebowania wykorzystują zarówno generatory rezerwowe jak i redukcję zapotrzebowania, emisje dla danej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania powinny obejmować zarówno ewentualne zwiększenie emisji wynikające z uruchomienia generatorów rezerwowych jak i redukcję emisji w wyniku ograniczenia emisji w procesach produkcyjnych. Redukcja zapotrzebowania poprzez ograniczenie produkcji a nawet jej przeniesienie na godziny nocne w których z reguły produkcja energii elektrycznej jest znacznie mniej emisyjna - jest większy udział OZE - zwłaszcza z wiatru , pracują tańsze źródła wytwórcze o wyższej sprawności niż w godzinach deficytu mocy.	Enel X Polska Sp. z o.o.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. W opinii ACER nie przewidziano odmiennych zasad obliczania emisji dwutlenku węgla dla jednostek redukcji zapotrzebowania.
14.	1.2 poz 13	Jednostka wytwórcza, o której mowa w art. 3 pkt 43 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne lub inny wyodrębniony zespół urządzeń służących do wytwarzania energii	Urządzenia służące do wytwarzania energii na potrzeby autoproducenta przez średnio co najmniej 8 godzin dziennie w dni robocze nie są wynagradzane w ramach jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania, a nawet mogą	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Konsekwencją uwzględnienia uwagi byłoby stosowanie wymogów emisyjnych, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego,

		elektrycznej; z wyłączeniem zespołów urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej na potrzeby odbiorcy energii w co najmniej 70% zużywane w obrębie tej samej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania przez co najmniej 2000 godzin rocznie	obniżyć potencjał redukcji zapotrzebowania ze względu na niższy poziom odniesienia dla wyznaczania mocy redukcji		niezgodnie z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Zgodnie z sekcją 5 punkt (a) opinii ACER ww. wymogi emisyjne powinny być stosowane w odniesieniu do wszystkich jednostek wytwórczych, wchodzących w skład jednostki rynku mocy.
15.	7.1.5	Wniosek o certyfikację, o którym mowa w pkt. 7.1.4 nie może obejmować jednostki fizycznej, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 7.1.6. 7.1.6a	Poprawka porządkowa w związku z dodaniem punktów 7.1.6a, 7.1.6b	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia uwag szczegółowych nr 16 oraz 17.
16.	nowy 7.1.6a	Dostawca mocy w danym roku kalendarzowym, może złożyć wniosek o certyfikację obejmujący jedną lub większą liczbę jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania w skład których wchodzi jedna lub większa liczba jednostek wytwórczych, które w roku dostaw nie spełnią limitów emisyjności, jeżeli te jednostki wytwórcze będą produkować energię elektryczną wykorzystywaną w nie mniej niż 70% na potrzeby jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania (w skład której wchodzi), przez nie mniej niż 2 000 godzin w roku.	Tak sformułowany zapis stwarza możliwość włączenia do Jednostki Rynku Mocy Redukcji Zapotrzebowania autoproducentów (np. wysokosprawna kogeneracja) produkujących energię elektryczną na własne potrzeby przez nie mniej niż 8 godzin dziennie w dni robocze. Tak pracujące źródło energii nie zwiększa wynagrodzenia JGRMRZ z rynku mocy a redukcja zapotrzebowania może być realizowana poprzez wyłączenie urządzeń i instalacji zakładu produkcyjnego.	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Zgodnie z sekcją 5 punkt (a) opinii ACER, wymogi emisyjne, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, powinny być stosowane w odniesieniu do wszystkich jednostek wytwórczych, wchodzących w skład jednostki rynku mocy.
17.	nowy 7.1.6b	Dostawca mocy w danym roku kalendarzowym może złożyć wniosek o certyfikację jednostki rynku mocy obejmujący jedną lub większą liczbę jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, w skład których wchodzi jedna lub większa liczba jednostek wytwórczych, które w okresie dostaw nie będą spełniały limitu emisji, jeżeli te jednostki rynku mocy będą wykorzystywane wyłącznie do obrotu wtórnego z jednostkami rynku mocy	wprowadzenie tego zapisu umożliwi realizację umów zawartych w ramach aukcji rynku mocy do 2019 roku z szerszą możliwością zabezpieczeniem okresowych niedyspozycyjności własnych jednostek fizycznych	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza przepisy art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego. W powołanych przepisach rozporządzenia rynkowego nie przewidziano możliwości dopuszczenia jednostek niespełniających wymogów emisyjnych, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego,

		które uzyskały umowy mocowe w aukcjach przeprowadzonych do końca 2019 roku			wyłącznie do udziału w rynku wtórnym.
18.	7.4.2.14 17)	17) oświadczenia o których mowa w punktach 13), 14) i 15) oraz dokumenty o których mowa w punkcie 16), jeśli jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania spełnia wymagania określone w punkcie 7.1.6a lub 7.1.6b	Dla jednostek które nie wykorzystują generacji dla redukcji zapotrzebowania lub nie podlegają limitom emisji wymienione oświadczenia i dokumenty są zbędne.	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia uwag szczegółowych nr 16 oraz 17.
19.	7.4.2.17 2)	2) dane i informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.14 podpunkt 1), 2), 8) –16); z zastrzeżeniem pkt 7.4.2.14 podpunkt 17)	Uzasadnienie jak dla pkt 7.1.6a i 7.1.6b	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia uwag szczegółowych nr 16 oraz 17.
20.	7.4.3.5 5)	5) wniosek obejmuje jednostkę fizyczną, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 7.1.6; 7.1.6a; 7.1.6b	uzasadnienie jak dla pkt 7.1.6a i 7.1.6b	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia u uwag szczegółowych nr 16 oraz 17.
21.	9.2.3.4. 2)	2) najwyższemu wskaźnikowi emisji dwutlenku węgla dla jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy wskazanemu we wniosku o certyfikację, w przypadku jednostek rynku mocy w skład których wchodzi jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną, a zwiększenie generacji wewnętrznej w tej jednostce powoduje zmniejszenie zapotrzebowania na energię elektryczną pobieraną z sieci KSE.	Jednostki wytwórcze nie zmniejszające zapotrzebowania z sieci nie są wynagradzane na rynku mocy	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.
22.	10.1.8	Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodząca w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania nie może zostać zastąpiona jedną lub większą liczbą	Jednostki wytwórcze nie zmniejszające zapotrzebowania z sieci nie są wynagradzane z tytułu uczestnictwa w rynku mocy.	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Zgodnie z sekcją 5 punkt (a) opinii ACER, wymogi emisyjne,

		<p>jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, w skład których wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 10.1.9; oraz z wyłączeniem zespołów urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej zużywanej w co najmniej 70% na potrzeby odbiorcy energii, w obrębie tej samej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania przez nie mniej niż 2 000 godzin w roku, oraz z wyłączeniem sytuacji zastępowania jednostek przeznaczonych do obrotu wtórnego jednostkami rynku mocy posiadającymi umowy mocowe uzyskane w aukcjach rynku mocy do 2019 roku.</p>			<p>o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, powinny być stosowane w odniesieniu do wszystkich jednostek wytwórczych, wchodzących w skład jednostki rynku mocy.</p>
23.	10.4.5	<p>5) Wniosek o zastąpienie obejmuje jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeż. pkt. 10.1.9 oraz z wyłączeniem zespołów urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej w co najmniej 70% zużywanej na potrzeby odbiorcy energii w obrębie tej samej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania przez co najmniej 2000 godzin rocznie</p> <p>6) Wniosek o zastąpienie obejmuje jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza która rozpoczęła komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r., niespełniająca limitu emisji oraz wolumenu emisji wyznaczonego dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych, w którym składany jest wniosek o zastąpienie, z zastrzeżeniem</p>	<p>Umowy mocowe nie wynagradzają autoproducentów produkujących stale na własne potrzeby, a zawarte w aukcjach umowy mocowe miały również cechę zbywalności w ramach obrotu wtórnego</p>	<p>Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu</p>	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u></p> <p>Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Zgodnie z sekcją 5 punkt (a) opinii ACER, wymogi emisyjne, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, powinny być stosowane w odniesieniu do wszystkich jednostek wytwórczych, wchodzących w skład jednostki rynku mocy.</p>

		pkt. 7.4.2.8 oraz z wyłączeniem zastąpienia jednostek przeznaczonych do obrotu wtórnego z jednostkami rynku mocy posiadającymi umowy mocowe uzyskane w aukcjach rynku mocy do 2019 roku.			
24.	14.3	Wyłączenie ze sporządzania oświadczeń: dla jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania zawierających zespoły urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej w co najmniej 70% zużywanej na potrzeby odbiorcy energii w obrębie tej samej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania przez co najmniej 2000 godzin rocznie oraz jednostek realizujących nabyte w ramach obrotu wtórnego umowy mocowe uzyskane w aukcjach rynku mocy do 2019 roku	Umowy mocowe nie wynagradzają autoproducentów produkujących stale na własne potrzeby, a zawarte w wyniku przeprowadzenia aukcji mocy umowy mocowe miały cechę zbywalności w ramach obrotu wtórnego.	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Dodano nowy pkt. 23.13, wyłączający z obowiązku składania oświadczenia, o którym mowa w pkt. 14.3.1, w odniesieniu do jednostki rynku mocy objętej w danym roku dostaw wyłącznie obowiązkami mocowymi, którymi dana jednostka została objęta w wyniku zawarcia umów mocowych przed 31 grudnia 2019 r. Treść uwagi dotycząca uzależnienia obowiązku stosowania postanowień pkt. 14.3 Regulaminu od zużycia energii elektrycznej na potrzeby odbiorców jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Zgodnie z sekcją 5 punkt (a) opinii ACER, wymogi emisyjne, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, powinny być stosowane w odniesieniu do wszystkich jednostek wytwórczych, wchodzących w skład jednostki rynku mocy.
25.	17.1.6	Brak zwrotu wynagrodzenia jeśli: zawierają jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania zawierających zespoły urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej w co najmniej 70% zużywanej na potrzeby odbiorcy energii w obrębie tej samej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania przez co najmniej 2000 godzin rocznie oraz jednostek realizujących w ramach	Umowy mocowe nie wynagradzają autoproducentów produkujących stale na własne potrzeby, a zawarte w aukcjach umowy mocowe miały również cechę zbywalności w ramach obrotu wtórnego	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Zgodnie z sekcją 9 opinii ACER, sankcje za niespełnienie w roku dostaw wymogów emisyjnych, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, powinny być stosowane

		obrotu wtórnego umowy mocowe uzyskane w aukcjach rynku mocy do 2019 roku			w odniesieniu do wszystkich jednostek rynku mocy.
26.	zał 7.10	Należy zmienić sposób obliczania emisyjności jednostek redukcji zapotrzebowania, wyznaczając jej wielkości rzeczywiste w czasie fizycznej realizacji redukcji zapotrzebowania, w tym zmniejszenie emisji instalacji i urządzeń technologicznych w efekcie zmniejszenia produkcji, jak również uwzględnić tylko emisje związane ze zwiększeniem generacji w źródłach energii w czasie fizycznej realizacji redukcji zapotrzebowania , a nie w trakcie normalnej pracy np. źródeł kogeneracyjnych, za którą wynagrodzenie autoproducentom z rynku mocy nie przysługuje.	W przypadku, gdy w skład Jednostki Redukcji Zapotrzebowania wchodzi zarówno generatory rezerwowe jak i urządzenia i instalacje redukujące swoje zapotrzebowanie, emisje dla danej Jednostki Rynku Mocy Redukcji Zapotrzebowania powinny uwzględniać zarówno zwiększenie emisji wynikające z uruchomienia generatorów rezerwowych, jak i redukcję emisji z instalacji i urządzeń technologicznych będącą efektem ograniczenia wielkości produkcji.	Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. W opinii ACER nie przewidziano odmiennych zasad obliczania emisji dwutlenku węgla dla jednostek redukcji zapotrzebowania.
27.	14.1.2.3. podpunkt 6)	Proponuje się usunięcie podpunktu 6)	Punkt 14.1.2.2. RRM wskazuje, że osiągnięcie OKM następuje poprzez wykazanie przez dostawcę mocy, że spełniono wymagania określone w art. 52 ust. 2 ustawy (w tych wymaganiach nie ma obowiązku przedstawienia koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej), natomiast w pkt 14.1.2.3. podpunkt 6) RRM wskazano, że w celu wykazania osiągnięcia OKM trzeba przedstawić m.in. kopię koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej. RRM w tym zakresie wykracza poza zakres ustawy o rynku mocy.	Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.
28.	14.1.3.3	Raport, o którym mowa w pkt. 14.1.3.1 zawiera: 1) aktualny harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji, o którym mowa odpowiednio w pkt. 7.4.2.6 podpunkt 5) lub pkt. 7.4.2.7 podpunkt 6) lub 7.4.2.9 podpunkt 4) lit. b) sporządzony zgodnie z załącznikami nr 7.2, 7.2a (nowa jednostka rynku mocy wytwórcza) albo 7.3 (modernizowana jednostka rynku	Wprowadzenie zmiany wynika z konieczności odniesienia się do nowych załączników, które uwzględniają możliwość raportowania także w przypadku opóźnienia w realizacji inwestycji lub modernizacji	Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.

		mocy wytwórcza) albo 7.6 (jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania) do regulaminu, w zależności od typu jednostki rynku mocy;			
29.	Załącznik 7.2.1, Załącznik 7.2a.1, Załącznik 7.3.1, Załącznik 7.6.1 (wzór harmonogramu rzeczowo-finansowego dla potrzeb raportowania zgodnie z pkt. 14.1.3 Regulaminu)- nowe	Dodaje się nowe załączniki wg formatu: Do załączników wg wzoru 7.2, 7.2a, 7.3 i 7.6 dodaje się kolumny dla lat n, n+1, n+2	Nowe załączniki są wykorzystywane zamiast załączników wskazanych dotychczas w pkt. 14.1.3 Regulaminu. Wprowadzenie nowych wzorów załączników umożliwi odpowiednie raportowanie harmonogramu, także w przypadku oóźnienia w realizacji inwestycji lub modernizacji	Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.
30.	Załącznik 11.1 (Wzór umowy mocowej) par. 8 i 13	We wzorze Umowy Mocowej wprowadza się następujące zmiany: 1) zmianie ulega § 8 ust. 2, który otrzymuje następujące brzmienie: 2. Dostawca Mocy uiszcza karę na rzecz OSP także w przypadku nie osiągnięcia Operacyjnego Kamienia Milowego (OKM) przed rozpoczęciem okresu dostaw. Kara, o której mowa w zdaniu poprzednim nie jest nakładana jeżeli opóźnienie w osiągnięciu OKM wynika ze zdarzeń, za które Dostawca Mocy nie ponosi odpowiedzialności, w szczególności wynika z przyczyn związanych z zaistnieniem zdarzeń siły wyższej, w tym również z przyczyn związanych z rozprzestrzenianiem się wirusa SARS-CoV-2, powodującego chorobę zakaźną lub związanych ze stanem zagrożenia epidemicznego, stanem epidemii lub stanem klęski żywiołowej, ogłoszonych z powodu wirusa SARS-CoV-2. 2) zmianie ulega § 13 ust. 8, który	Proponowane zmiany dadzą podstawę do odstąpienia od nakładania kary za nieosiągnięcie OKM z powodu zdarzeń siły wyższej, w tym również z przyczyn związanych z pandemią SARS-Cov-2.	Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.

		otrzymuje następujące brzmienie: 8. Z zastrzeżeniem zdania następnego, Dostawca Mocy nie będzie ponosić odpowiedzialności za niewykonanie lub nienależyte wykonanie swoich zobowiązań w sytuacji, w której wykaże, że spowodowane to było zdarzeniem nagłym, nieprzewidywalnym i niezależnym od woli Dostawcy Mocy, którego skutkom nie można było zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności (siła wyższa). Przy rozliczaniu, zgodnie z art. 58 ust. 4 Ustawy, wykonania Obowiązku Mocowego w zakresie dostarczenia mocy w okresie zagrożenia, uwzględnia się definicję siły wyższej zawartą w art. 58 ust. 4 pkt 2 Ustawy.			
31.	Załącznik 11.1 (Wzrór Umowy mocowej) par. 14	Wykreśla się par. 14	Proponowana zmiana daje dostawcy mocy możliwość powoływania się na klauzulę rebus sic stantibus, szczególnie jeśli jest to uzasadnione przyczynami związanymi z pandemią SARS-Cov-2.	Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.
32.	1.2 podpunkt 13 (nowy)	jednostka wytwórcza ciepłownicza-jednostka wytwórcza, której podstawową funkcją jest zapewnienie produkcji ciepła	Zgodnie z opinią ACER stosowanie sprawności elektrycznej netto dla wyliczenia limitu emisji w przypadku jednostek kogeneracyjnych jest możliwe w przypadku jednostek ukierunkowanych na wytwarzanie energii elektrycznej (odpowiednie zapisy na str. 11 "konkluzji BAT w powiązaniu z przypisem nr 2 do tabel 2,8, 23). Wobec potrzeby odmiennego wyliczenia limitu emisji dla innych jednostek istnieje potrzeba wprowadzenia ich definicji.	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. W opinii ACER nie przewidziano odmiennych zasad obliczania emisji dwutlenku węgla dla jednostek kogeneracyjnych, których podstawową funkcją jest wytwarzanie ciepła. Zgodnie z wyjaśnieniem zawartym w przypisie nr 14 do sekcji 7.3 opinii ACER, w przypadku jednostek wytwórczych, dla których produkcja energii elektrycznej powiązana jest z produkcją ciepła, przy wyznaczaniu poziomu emisji nie uwzględnia się tej

					produkcji ciepła. Potwierdza to przykład nr 2.2 zawarty w przykładach obliczeniowych do opinii ACER.
33.	1.2 podpunkt 15 (nowy)	jednostkowe zużycie paliwa netto-stosunek produkcji energii netto (energii elektrycznej, ciepłej wody, pary, energii mechanicznej wyprodukowanej i pomniejszonej o pobraną energię elektryczną lub energię cieplną (np. na potrzeby własne) do energii wejściowej paliwa (w odniesieniu do wartości opałowej) na granicy osłony bilansowej jednostki spalania w danym przedziale czasowym η	W swojej Opinii pkt. 7.3 akapit 3 ACER wskazuje, że dla wyliczenia limitu emisji stosowanie sprawności elektrycznej netto jest właściwe wyłącznie dla kogeneracyjnych jednostek wytwórczych zdolnych do wytwarzania pełnej mocy elektrycznej bez skojarzenia z wytwarzaniem ciepła. Jednocześnie w przypadku odmiennym ACER wskazuje na potrzebę wykorzystywania dla wyliczeń odniesienia do regulacji "DECYZJA WYKONAWCZA KOMISJI (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (str. 11)". Decyzja ta wskazuje, że w przypadku jednostek kogeneracyjnych innych niż wytwarzające energię elektryczną przy pełnym obciążeniu dla wyliczenia odpowiednich poziomów emisji niezbędne jest stosowanie pojęcia jednostkowego zużycia paliwa netto. Ze względu na złożoność odniesienia decyzji ACER do "konkluzji BAT" proponuje się zapisanie definicji w Regulaminie mimo jej obowiązywania na podstawie Decyzji (UE) 2017/1442.	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. W opinii ACER nie przewidziano odmiennych zasad obliczania emisji dwutlenku węgla dla jednostek kogeneracyjnych, których podstawową funkcją jest wytwarzanie ciepła. Zgodnie z wyjaśnieniem zawartym w przypisie nr 14 do sekcji 7.3 opinii ACER, w przypadku jednostek wytwórczych, dla których produkcja energii elektrycznej powiązana jest z produkcją ciepła, przy wyznaczaniu poziomu emisji nie uwzględnia się produkcji ciepła. Potwierdza to przykład nr 2.2 zawarty w przykładach obliczeniowych do opinii ACER.
34.	Nr punktu 7.1.2.	W punkcie 7.1.2. dodaje się podpunkt 5) o treści: 5) utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej wyłącznie do udziału w rynku wtórnym w odniesieniu do obowiązków mocowych wynikających z umowy mocowej zawartej w wyniku aukcji głównej przeprowadzonej w terminie do dnia 31 grudnia 2019 r.	Zgodnie z treścią art. 22 ust.5 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej należy dostosować przepisy dotyczące mechanizmów mocowych w poszczególnych państwach członkowskich w celu spełnienia wymogów art. 22 ust.4 bez uszczerbku dla zobowiązań i umów zawartych przed dniem 31 grudnia 2019 r. W przypadku Polski około 76% uczestników rynku mocy nie spełni limitu 550 gCO ₂ /kWh. Jedynie zabezpieczenie możliwości udziału takich	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza przepisy art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego. W powołanych przepisach rozporządzenia rynkowego nie przewidziano możliwości dopuszczenia jednostek niespełniających wymogów emisyjnych, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego,

			jednostek w rynku wtórnym dla zabezpieczenia obrotu wtórnego i realokacji dla jednostek, które zawarły umowy mocowe wieloletnie przed 31 grudnia 2019 r., zapewni możliwość realizacji tych umów i w pełni zabezpieczy prawa nabyte wynikające z umów mocowych zawartych przed 31 grudnia 2019 r.		wyłącznie do udziału w rynku wtórnym.
35.	Nr punktu 7.1.5.	Wniosek o certyfikację, o którym mowa w pkt. 7.1.4 nie może obejmować jednostki fizycznej, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 7.1.6. oraz 7.1.6.1.	Uzasadnienie jak dla wprowadzenia punktu 7.1.2 ust 5 (Uwaga L.p.3).	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia uwagi szczegółowej nr 34.
36.	Nr punktu 7.1.6.1. Nowy	7.1.6.1. Dostawca mocy w danym roku kalendarzowym może złożyć wniosek o certyfikację obejmujący jedną lub większą liczbę jednostek fizycznych, w skład których wchodzi jedna lub większa liczba jednostek wytwórczych, które rozpoczęły komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r. i które w roku dostaw nie będą spełniały limitu emisji w przypadku certyfikacji, o której mowa w punkcie 7.1.2 ust. 5.	Uzasadnienie jak dla wprowadzenia punktu 7.1.2 ust. 5 (Uwaga L.p.3).	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia uwagi szczegółowej nr 34.
37.	7.4.2.3	η_{proj} - oznacza sprawność projektową wytwarzania energii elektrycznej w danej jednostce wytwórczej, liczoną jako iloraz mocy elektrycznej netto i całkowitego zużycia paliwa, dla warunków znamionowych, lub projektowe jednostkowe zużycie ciepła netto w przypadku jednostki wytwórczej ciepłowniczej	Zgodnie z opinią ACER w przypadku jednostek kogeneracyjnych, dla których podstawową funkcją jest wytwarzanie ciepła dla wyliczenia limitu emisji, zamiast sprawności wytwarzania energii elektrycznej, należy stosować jednostkowe zużycie ciepła netto.	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. W opinii ACER nie przewidziano odmiennych zasad obliczania emisji dwutlenku węgla dla jednostek kogeneracyjnych, których podstawową funkcją jest wytwarzanie ciepła. Zgodnie z wyjaśnieniem zawartym w przypisie nr 14 do sekcji 7.3 opinii ACER, w przypadku jednostek wytwórczych, dla których produkcja energii elektrycznej powiązana jest z produkcją ciepła, przy wyznaczaniu poziomu emisji nie uwzględnia się

					produkcji ciepła. Potwierdza to przykład nr 2.2 zawarty w przykładach obliczeniowych do opinii ACER.
38.	Nr punktu 14.3.1.	14.3.1. Po zakończeniu każdego roku dostaw, ale nie później niż w terminie 30 dni od jego zakończenia, dostawca mocy, w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy certyfikowanej na ten rok dostaw po 31 grudnia 2019 r., innej niż jednostka rynku mocy składająca się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego i innej niż jednostka, o której mowa w punkcie 7.1.2 ust 5, składa do OSP oświadczenie odpowiednio:	Obowiązek ten powinien dotyczyć tylko i wyłącznie jednostek rynku mocy ustanowionych po wejściu w życie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14 czerwca 2019 r.) które nie będą certyfikowane wyłącznie do udziału w rynku wtórnym w odniesieniu do obowiązków mocowych realizowanych w wyniku umów mocowych zawartych w wyniku aukcji głównych przeprowadzonych w terminie do dnia 31 grudnia 2019 r. oraz obowiązków mocowych zawartych w wyniku aukcji dodatkowych z terminem wykonalności obowiązku mocowych do dnia 30 czerwca 2025 r. Dodatkowo obowiązek ten nie powinien dotyczyć jednostek rynku mocy które zawarły wieloletnie umowy mocowe do dnia 31 grudnia 2019 r. i jednocześnie będą uczestniczyły w certyfikacjach do aukcji dodatkowych w wyniku których mogą zostać zawarte umowy mocowe z terminem wykonania obowiązku mocowego do 30 czerwiec 2025 r.	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Dodano nowy pkt. 23.13, wyłączający z obowiązku składania oświadczenia, o którym mowa w pkt. 14.3.1, w odniesieniu do jednostki rynku mocy objętej w danym roku dostaw wyłącznie obowiązkami mocowymi, którymi dana jednostka została objęta w wyniku zawarcia umów mocowych przed 31 grudnia 2019 r. Treść uwagi dotycząca wyłączenia z obowiązku składania oświadczenia, o którym mowa w pkt. 14.3.1, także jednostek certyfikowanych wyłącznie do rynku wtórnego nie została uwzględniona. Wyłączenie zawarte w przepisie art. 22 ust. 5 rozporządzenia rynkowego dotyczy wyłącznie jednostek objętych umowami mocowymi zawartymi przed dniem 31 grudnia 2019 r.
39.	nr punktu 17.1.4.2.1.	Proponuje się dodać punkt: 17.1.4.2.1. Ze względu na późniejsze, niż to wynika z terminu wystawienia faktury, o którym mowa w punkcie 17.1.2.2., przyznanie za dany okres rozliczeniowy świadectw pochodzenia, dostawca mocy wystawia fakturę z uwzględnieniem zasad określonych w punkcie 17.1.4.2., a następnie w terminie 7 dni od daty przyznania za dany miesiąc świadectw pochodzenia wystawia fakturę korygującą zgodnie z przepisami ustawy o podatku od towarów i usług, uwzględniającą	Wniosek o wydanie świadectw pochodzenia składa się u Operatora w ciągu 45 dni od zakończenia okresu rozliczeniowego, Operator ma 30 dni na wysłanie do URE potwierdzenia energii elektrycznej brutto - nie jest zatem możliwe uzyskanie PMOZE do 10 dnia po zakończeniu miesięcznego okresu rozliczeniowego. Zgodnie z zasadą ogólną uregulowaną w art. 19a ust. 1 ustawy o podatku od towarów i usług (dalej jako „ustawa o VAT”), obowiązek podatkowy powstaje z chwilą wydania towarów lub wykonania usługi, czyli z chwilą zaistnienia rzeczywistego zdarzenia gospodarczego.	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.

		zmniejszenie wynagrodzenia z tytułu przyznanych tej jednostce za dany miesiąc świadectw pochodzenia.	Ponadto co do zasady, zgodnie z art. 106i ust. 1 ustawy o podatku od towarów i usług fakturę należy wystawić nie później niż 15. dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym dokonano dostawy towaru lub wykonano usługę. Ustawa o podatku od towarów i usług określa przypadki szczególne odbiegające od tej zasady, ale nie dotyczy to obowiązku mocowego. Faktura VAT jest więc dokumentem, który wystawiany jest po wykonaniu usługi lub wydaniu towaru w sytuacji, gdy dokonane czynności podlegają opodatkowaniu podatkiem VAT. W związku z powyższym proponuje się, aby wystawiać fakturę VAT za wykonany obowiązek mocowy zgodnie z zasadami VAT (do 15 dnia miesiąca następnego), a następnie po przyznaniu świadectw pochodzenia wystawiać korektę faktury VAT za dany miesiąc.		
40.	nr punktu 17.1.8.2.	W punkcie 17.1.8.2. podpunkt 3) zmienia się treść: 3) na podstawie informacji o wielkości udzielonej pomocy publicznej przekazanych OSP zgodnie z art. 52 ust. 2 pkt 4 ustawy lub oświadczenia dostawcy mocy, złożonego za pomocą rejestru, w przypadku konieczności dokonania korekty informacji o wielkości udzielonej pomocy publicznej.	Istnieje konieczność stworzenia możliwości dostawcy mocy dla uaktualnienia informacji o udzielonej pomocy publicznej o charakterze inwestycyjnym, o której mowa w art. 62 ust. 1 ustawy o rynku mocy, w przypadku gdy po dacie wykazania osiągnięcia OKM wartość wykazanej wcześniej pomocy publicznej uległa zmianie, np. na skutek zastosowania przepisów art. 40 ust. 1 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (DU 2015 poz. 1223) lub konieczności zwrotu środków otrzymanych na realizację projektu wraz z odsetkami na skutek niezachowania trwałości projektu wynikającej z rozumienia art.71 ust. 1 Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1303/2013.	Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.
41.	7.1.5 i 7.1.6	Proponujemy nowe brzmienie 7.1.5 zastępującego 7.1.5 i 7.1.6: <i>7.1.5: Wniosek o certyfikację, o którym mowa w pkt 7.1.4 nie może obejmować jednostki fizycznej, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza</i>	Zgodnie z art. 22 ust. 4 Rozporządzenia 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej („Rozporządzenie”), najpóźniej od dnia 1 lipca 2025 r., zdolności wytwórcze, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r., emitujące więcej niż 550 g CO2	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Przyjęta w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu metodyka weryfikacji spełnienia wolumenu emisji jest zgodna

		<p><i>niespełniająca limitu emisji, chyba że jest to jednostka fizyczna, która rozpoczęła komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 roku, jeżeli dostawca mocy złoży w toku certyfikacji oświadczenie, że żadna z jednostek wytwórczych niespełniających limitu emisji, wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy nie przekroczy w okresie dostaw wolumenu emisji.</i></p>	<p> pochodzącego z paliw kopalnych na kWh energii elektrycznej oraz ponad 350 kg CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych średnio w skali roku na kWe mocy zainstalowanej („wolumen emisji”), nie będą posiadały zobowiązań ani nie będą otrzymywać płatności lub zobowiązań dotyczących przyszłych płatności w ramach mechanizmu zdolności wytwórczych. Limit 350 kg CO₂ pochodzącego z paliw kopalnych średnio w skali roku na kWe mocy zainstalowanej oblicza się na podstawie projektowej efektywności jednostki wytwórczej, to znaczy efektywności netto przy mocy znamionowej zgodnej z odpowiednimi normami określonymi przez Międzynarodową Organizację Normalizacyjną ISO. Zgodnie z przepisami Rozporządzenia, do dnia 5 stycznia 2020 r. ACER opublikuje opinię zawierającą techniczne wytyczne w sprawie obliczania wartości, o których mowa w akapicie pierwszym. Opinia ACER została przedstawiona 17 grudnia 2019 r. Zawarte w tej opinii zasady obliczenia wolumenu emisji zakładają uzyskanie emisji rocznych, jako średniej z trzech pełnych lat kalendarzowych poprzedzających okres prekwalifikacji danej jednostki do udziału w danym mechanizmie mocowym (pkt 6.2. opinii ACER). W przypadku polskiego rynku mocy oznaczałoby to obliczenie spełnienia wolumenu emisji rocznych na podstawie średniej emisji danej jednostki w okresie trzech lat poprzedzających rok certyfikacji danej jednostki do udziału w danej aukcji. Rygorystyczne zastosowanie zaproponowanej w opinii ACER metody kalkulacji wolumenu emisji skutkowałoby brakiem możliwości udziału w rynku wtórnym jednostek niespełniających EPS 550, które potencjalnie służyłyby do bilansowania jednostek z umowami mocowymi (spełniając EPS 350 w okresie dostaw). Wg szacunków, moc netto jednostek JWCD, które nie będą spełniać EPS 550 oraz nie posiadają umów wieloletnich począwszy od 2026 roku</p>	<p>z wytycznymi przedstawionymi w sekcji 6.2 opinii ACER. W opinii ACER nie przewidziano wyznaczania na etapie certyfikacji do aukcji średniorocznej emisji dwutlenku węgla jako wielkości prognozowanej na dany rok dostaw.</p>
--	--	--	--	--

			<p>wynosi ponad 11GW. Część z tych mocy, która przeznaczona byłaby do bilansowania, zostanie zapewne wycofana z rynku wpływając bezpośrednio na bezpieczeństwo systemu. W odniesieniu do sposobu obliczenia wolumenu emisji pragniemy zwrócić uwagę, że:</p> <p>§ Zgodnie z dyspozycją zawartą w tekście Rozporządzenia 2019/943 opinia ACER powinna dotyczyć technicznych wytycznych dot. obliczania wartości limitu emisji i wolumenu emisji. Ponadto, tekst Rozporządzenia 2019/943 wskazuje wprost, że wolumen emisji powinien być obliczany na podstawie średniej w skali roku („on average per year”), z czego nie wynika, że średnia ta powinna być obliczana ex ante. W naszej ocenie zaproponowane trzyletnie uśrednianie sposobu liczenia wolumenu emisji wykracza poza kategorię wytycznej o charakterze technicznym i są dyskusyjne uwzględniając brzmienie przepisów Rozporządzenia 2019/943;</p> <p>§ W trakcie konsultacji opinii ACER liczne podmioty zgłaszały potrzebę zmiany proponowanego sposobu obliczania wolumenu emisji, poprzez m.in. odniesienie sposobu obliczania wolumenu emisji jedynie do danego roku dostaw, co byłoby weryfikowane ex post. Odpowiedź ACER przedstawiona w komentarzu do wyniku konsultacji (dokument dostępny na stronie: https://www.acer.europa.eu/) wskazywała na polityczny charakter przyjętego rozstrzygnięcia. ACER wskazywał bowiem, że: „the Agency considers that an efficient policymaking should prevent potential manipulation of auctions for new capacity by filtering”.</p> <p>out units at the pre-qualification stage”;</p> <p>§ Powyższe, uwzględniając prawnie niewiążący charakter zaleceń i opinii (art. 288 TFUE), zwalnia polskiego operatora spod obowiązku uśredniania emisji z okresu trzech lat na potrzeby obliczania wolumenu emisji.</p>		
--	--	--	--	--	--

			2. Postanowienia pkt 7.1.5 i 7.1.6 powinny zostać scalone, gdyż wtedy stanowią kompleksową regulację dotyczącą zasad certyfikacji jednostek objętych eps 550. W następnej uwadze propozycją nowej treści obecnego 7.1.6 dla uregulowania praw nabytych jednostek z uprawnionymi umowami wieloletnimi.		
42.	7.1.6	Proponujemy nowe brzmienie tego punktu: 7.1.6. Dostawca mocy w danym roku kalendarzowym może złożyć wniosek o certyfikację obejmujący jedną lub większą liczbę jednostek fizycznych, w skład których wchodzi jedna lub większa liczba jednostek wytwórczych, które rozpoczęły komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r. i które w roku dostaw nie będą spełniały limitu emisji i wolumenu emisji, pod warunkiem, że wnioski o certyfikację będzie dotyczył utworzenia jednostki mocy, dopuszczonej do udziału w rynku wtórnym, wyłącznie w celu rezerwowania jednostek z uprawnionymi wieloletnimi umowami mocowymi.	Jednostki, które zawarły wieloletnie umowy mocowe do końca 2019 roku (uprawnione wieloletnie umowy mocowe), mimo nie spełnienia limitu emisji mogą zrealizować te umowy do końca. Powinny mieć możliwość rezerwowania się jednostkami, które w okresie zawierania umów mocowych miały możliwość uczestniczenia w rynku mocy (prawa nabyte). Regulacje zawarte w tym punkcie pozwolą na realizację praw nabytych.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza przepisy art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego. W powołanych przepisach rozporządzenia rynkowego nie przewidziano możliwości dopuszczenia jednostek niespełniających wymogów emisyjnych, o których mowa w art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, wyłącznie do udziału w rynku wtórnym.
43.	4.1.20.1)	<i>Proponujemy uzupełnienie punktu: (...) do składania i przeglądania złożonych przez siebie wniosków, dokumentów i oświadczeń</i>	W punkcie 4.4.1 jest : "Oświadczenia, dokumenty i wnioski składane OSP poprzez rejestr wymagają dla swojej ważności zachowania formy elektronicznej (...)"	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona</u>
44.	7.4.2.2.	7.4.2.2. (...) Up – oznacza udział energetyczny danego paliwa w całym paliwie dostarczonym do danej jednostki wytwórczej, w okresie całego roku kalendarzowego, wyrażony w %, z pominięciem paliw wynikających z zastrzeżenia zawartego w pkt. 6.3.2.1. 5) g) WEp – oznacza jednostkowy wskaźnik	Pominięcie paliw o minimalnym udziale określonym progiem zawartym w pkt. 6.3.2.1. 5) g) uprości sposób wyliczania emisji jednostkowej bez ryzyka popełnienia błędu. Proponowane uproszczenie spełnia kryteria złączenia dokładności wymaganej w Rozporządzeniu wykonawczym Komisji (UE) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Zgodnie z sekcją 7.1 opinii ACER do wyliczenia poziomu emisji należy uwzględnić wszystkie paliwa dostarczone do danej jednostki wytwórczej.

		emisji dwutlenku węgla, dla danego paliwa, wyznaczony tak jak na potrzeby raportowania emisji określonych w rozporządzeniu wykonawczym Komisji (UE) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniającym rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012, wyrażony w kgCO ₂ /TJ.			
45.	7.4.2.1 ppkt 13 do 16	7.4.2.1 ppkt 13 do 16 oraz kilka innych powinny być dostosowane do proponowanych zmian punktów 7.1.5 i 7.1.6	Zmiany w punktach 7.1.5 i 7.6 istotnie zmieniają proces certyfikacji i liczenia emisji opisany w tych punktach.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia uwagi szczegółowej nr 41.
46.	7.4.2.6	<i>W przypadku, gdy w skład jednostki fizycznej obejmującej magazyn energii elektrycznej: 1) wchodzi jedna lub większa liczba jednostek wytwórczych – jednostkowe wskaźniki emisji substancji: tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów oblicza się zgodnie z pkt. 7.4.2.4, natomiast jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla, w tym wyliczony w celu złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt 7.4.2.1 podpunkt 13 i 7.4.2.14 podpunkt 13 oraz w celu weryfikacji spełnienia warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy, przyjmuje się jako równy najwyższemu spośród wskaźników emisji wyznaczonych dla jednostek wytwórczych połączonych bezpośrednio z tym magazynem energii elektrycznej, zgodnie z pkt. 7.4.2.2; 2) nie wchodzi jednostka wytwórcza – jednostkowe wskaźniki emisji substancji: dwutlenku węgla (w tym</i>	Z zapisu powinno jasno wynikać, że stosuje się go dla wszystkich przypadków liczenia emisji dla magazynów. Również w obecnym stanie prawnym obowiązywała odrębność sposobu wyliczania wskaźnika emisji CO ₂ magazynów na potrzeby green bonus, a sposób określony w obecnym punkcie 7.4.2.5 nie był dla tych jednostek stosowany. Wprowadzenie proponowanych zmian pozwoli na utrzymanie jednolitości reguł wyliczania emisji CO ₂ magazynów.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> W celu zachowania sposobu weryfikacji spełnienia warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt. 1 ustawy, w tym również dla już zawartych umów mocowych, skorygowano treść pkt. 7.4.2.6 poprzez doprecyzowanie zasad wyznaczania emisji dwutlenku węgla w odniesieniu do magazynów energii elektrycznej, na potrzeby weryfikacji spełnienia warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy. Równocześnie rozszerzono zawartość pkt. 7.4.2.11 podpunkt 2) lit. c) oraz pkt. 7.4.2.12 podpunkt 4) lit. c). Jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla, wyliczany na potrzeby złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 13) i 7.4.2.14 podpunkt 14) pozostaje bez zmian.

		<i>wyliczany w celu złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt 7.4.2.1 podpunkt 13 i 7.4.2.14 podpunkt 13 oraz wyliczany w celu weryfikacji spełnienia warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy), tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów przyjmuje się jako równe zero.</i>			
47.	7.4.2.8	Proponujemy wykreślenie punktu	Vide komentarz do propozycji zmian pkt 7.1.5, 7.1.6	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść pkt. 7.4.2.8 wynika bezpośrednio z sekcji 6.2 opinii ACER.
48.	7.4.2.8.	W przypadku gdy dana jednostka wytwórcza została rozpoczęła komercyjną produkcję w okresie trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy lub w tym okresie przeszła znaczną modernizację, która wpłynęła na wielkość jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla, liczba lat kalendarzowych dla których wyznaczana jest wielkość emisji, zgodnie z pkt. 7.4.2.7, może zostać zmniejszona do liczby pełnych lat kalendarzowych, które upłynęły od daty rozpoczęcia komercyjnej produkcji albo zakończenia modernizacji do roku, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji, przy czym liczba ta nie może być równa zero.	Niezależnie od propozycji wykreślenia, wskazujemy uwagę redakcyjną do pkt 7.4.2.8	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona</u> Skorygowano treść pkt. 7.4.2.8.
49.	7.4.2.7	Proponujemy wykreślenie punktu.	Konsekwencja zmiany pkt 7.1.6	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia uwagi szczegółowej nr 41.

50.	7.4.2.11 ppkt 2 lit. C	<p>Proponujemy uzupełnienie pkt: c) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej, zgodnie z pkt. 7.2.5 – planowane spełnienie przez jednostkę fizyczną wchodzącą w skład nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, warunku o którym mowa odpowiednio w art. 25 ust. 5 pkt 1 lub 2 ustawy, przy czym jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, należy wyznaczyć zgodnie z pkt. 7.4.2.5. lub 7.4.2.6</p>	<p>Vide komentarz do propozycji zmian pkt 7.4.2.6</p>	<p>Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie</p>	<p><u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u> Uwaga uwzględniona w związku z uwzględnieniem uwagi szczegółowej nr 46 i skorygowaniem treści pkt. 7.4.2.6.</p>
51.	7.4.2.14 ppkt 13-15	<p>13) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza – oświadczenie dotyczące nieprzekroczenia limitu emisji w danym okresie dostaw przez żadną z jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, z zastrzeżeniem punktu 14; 14) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji – oświadczenie dotyczące rozpoczęcia komercyjnej produkcji przez wszystkie jednostki wytwórcze niespełniające limitu emisji, wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, przed dniem 4 lipca 2019 r. albo po tej dacie; 15) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza nie spełniającą limitu emisji – oświadczenie, że w roku dostaw, którego dotyczy certyfikacja jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy, nie</p>	<p>Proponujemy nowe brzmienie pkt jako konsekwencja zmiany pkt. 7.1.5-7.1.6:</p>	<p>Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie</p>	<p><u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia uwagi szczegółowej nr 41.</p>

		spełniające limiu emisji spełnią wolumen emisji			
52.	7.4.2.14. 16)	16) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza – dokument zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o których mowa w pkt. 7.4.2.2 i 7.4.2.7, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do regulaminu.	Proponujemy dostosowanie pkt jako konsekwencja zmiany pkt. 7.1.6:	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia uwagi szczegółowej nr 41.
53.	7.4.3.5 ppkt 5 i 6	Punkty 5 i 6 powinny zostać połączone i otrzymać następujące brzmienie: <i>5) wniosek obejmuje jednostkę fizyczną, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, chyba że rozpoczęła ona komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r., a dostawca mocy złożył w stosunku do tej jednostki oświadczenie, iż w roku dostaw spełni ona wolumenu emisji</i>	1. Połączenie obu proponowanych podpunktów pozwala na pełne określenie przesłanki odmowy wydania certyfikatu. Samo niespełnienie limitu emisji nie może być podstawą odmowy wydania certyfikatu, o ile mamy do czynienia z jednostką istniejącą w rozumieniu rozporządzenia rynkowego, spełniająca kryterium wolumenu emisji; 2. Wyłączenie okresu 3-letniego dla badania wolumenu emisji - uwaga jak w odniesieniu do punktu 7.1.5 i 7.1.6	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia uwagi szczegółowej nr 41.
54.	8.1.2 1) b)	CeWe – cena wejścia na rynek nowej jednostki wytwórczej, odzwierciedlająca alternatywny koszt pozyskania mocy przez operatora poprzez budowę jednostki wytwórczej o najniższych operacyjnych i kapitałowych kosztach stałych, z uwzględnieniem potencjalnej marży na sprzedaży energii elektrycznej i świadczeniu usług systemowych, o których mowa w art. 9c ust. 2 pkt 8 ustawy Prawo energetyczne, wyrażona w zł/kW/rok; gdzie rok odnosi się do dni roboczych w godzinach od 8:00 do 22:00	Zmiana porządkowa polegająca na doprecyzowaniu do jakich godzin przypisane jest wynagrodzenie za obowiązek mocowy.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza zakres zmian objętych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, dotyczącą dostosowania Regulaminu do przepisów art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.
55.	10.1.9	Jednostka wytwórcza, która rozpoczęła komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r. i która w roku dostaw nie będzie spełniała limitu emisji, może	Brak uzasadnienia dla braku przekroczenia wolumenu emisji przez 3 lata poprzedzające, które by wynikało wprost z zapisów art. 22 Rozporządzenia rynkowego.	Towarzystwo Gospodarcze	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii

		wchodzić w skład jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, która zastąpi daną jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną, jeżeli dostawca mocy złoży oświadczenie dotyczące nieprzekroczenia wolumenu emisji przez daną jednostkę wytwórczą w okresie dostaw, którego dotyczy certyfikacja daną jednostką wytwórczą spełniła wolumen emisji wyznaczony dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym składany jest wniosek o zastąpienie, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.8.	Poza tym pogarsza to sytuację potencjalnych jednostek, które nie mają wsparcia do 2025, a chciałyby pozostać w rynku i świadczyć obowiązki po H12025.	Polskie Elekrownie	ACER. Przyjęta w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu metodyka weryfikacji spełnienia wolumenu emisji jest zgodna z wytycznymi przedstawionymi w sekcji 6.2 opinii ACER. W opinii ACER nie przewidziano wyznaczania na etapie certyfikacji do aukcji średniorocznej emisji dwutlenku węgla jako wielkości prognozowanej na dany rok dostaw.
56.	10.4.5	Punkty 5 i 6 powinny zostać połączone i otrzymać treść: <i>5) wnioski o zastąpienie obejmują jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, chyba że rozpoczęła ona komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r., a dostawca mocy złożył w stosunku do tej jednostki oświadczenie, iż w roku dostaw spełni ona wolumen emisji</i>	1. Połączenie obu proponowanych podpunktów pozwala na pełne określenie przesłanki odmowy wydania certyfikatu. Samo niespełnienie limitu emisji nie może być podstawą odmowy wydania certyfikatu, o ile mamy do czynienia z jednostką istniejącą w rozumieniu rozporządzenia rynkowego, spełniająca kryterium wolumenu emisji; 2. Wyłączenie okresu 3-letniego dla badania wolumenu emisji - uwaga jak w odniesieniu do punktu 7.1.5 i 7.1.6	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elekrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia uwagi szczegółowej nr 55.
57.	14.3.1.	14.3.1. Po zakończeniu każdego roku dostaw, ale nie później niż w terminie 30 60 dni od jego zakończenia, dostawca mocy, w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy certyfikowanej na ten rok dostaw, innej niż jednostka rynku mocy składająca się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, składa do OSP oświadczenie odpowiednio: 1) o nieprzekroczeniu limitu emisji przez jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy w danym roku dostaw, lub	Proponujemy wydłużenie terminu składania oświadczenia do 60 dni, co zbiegnie się z realnym terminem otrzymania raportu z audytu CO2 dokonywanego przez podmioty wymienione w pkt. 14.3.6.i ułatwi drogę do uzyskania potwierdzenia prawidłowości złożonego oświadczenia.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elekrownie	<u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u> Termin składania oświadczeń, o których mowa w pkt. 14.3.1, został wydłużony do 90 dni kalendarzowych.

		2) w odniesieniu do jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, które rozpoczęły komercyjną produkcję przed 4 lipca 2019 r., – o nieprzekroczeniu w danym roku dostaw wolumenu emisji, albo 3) o niespełnieniu warunku, o którym mowa w podpunkcie 1) lub 2), sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.14 do regulaminu, zwane dalej „oświadczeniem dotyczącym limitu emisji lub wolumenu emisji”.			
58.	14.3.6	Regulamin powinien zawierać wyłączenie spod tego obowiązku dla jednostek nie objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji (np. ESP, OZE)	Jednostki te nie będą miały możliwości uzyskania potwierdzenia, a tym samym spełnienia wymogów regulaminu	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. W opinii ACER nie przewidziano wyłączenia jednostek nieobjętych systemem handlu uprawnieniami do emisji z obowiązku uzyskania poświadczenia przez podmiot akredytowany dokumentu, o którym mowa w pkt. 14.3.6 Regulaminu.
59.	14.3.1	Po zakończeniu każdego roku dostaw, ale nie później niż w terminie do 30 marca po roku dostaw dostawca mocy, w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy certyfikowanej na ten rok dostaw, innej niż jednostka rynku mocy składająca się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, składa do OSP oświadczenie odpowiednio	Proponowany nowy termin wynika z terminu raportowania rocznej emisji CO2 do KOBiZE przez dostawców będących uczestnikami ETS - <u>określonego na 30 marca</u> . Raport jest weryfikowany przez akredytowany podmiot, o którym mowa w punkcie 14.3.6. Wobec powyższego do dnia 30 marca zweryfikowane dane dotyczące emisji CO2 z uwagi na złożoność zagadnień objętych monitorowaniem oraz dostępność podmiotów dokonujących weryfikacji mogą nie być dostępne .	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u> Termin składania oświadczeń, o których mowa w pkt. 14.3.1, został wydłużony do 90 dni.
60.	14.3.2	14.3.2. Na potrzeby złożenia oświadczenia dotyczącego spełnienia limitu emisji lub wolumenu emisji, w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dane oświadczenie, wyznacza się jednostkowy wskaźnik emisji	Następstwo zmiany pkt 7.1.6 i wykreslenia pkt 7.4.27.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Uwaga nieuwzględniona w związku z brakiem uwzględnienia uwag szczegółowych nr 41 i 42.

		<p>dwutlenku węgla jak w pkt 7.4.2.2 lub pkt. 7.4.2.6, lub wyznacza się średnioroczną emisję dwutlenku węgla, odpowiednio jak w pkt. 7.4.2.2 i 7.4.2.7. zgodnie ze wzorem:</p> $W_{kE} = \frac{EJ * E_{netto}}{P}$ <p>gdzie: W_{kE} - roczna emisja dwutlenku węgla danej jednostki wytwórczej, wyrażona w kgCO₂/kWe EJ - jednostkowa emisja dwutlenku węgla jednostki wytwórczej, wyrażona w gCO₂/kWh, wyznaczona zgodnie z pkt. 7.4.2.2 lub pkt. 7.4.2.6 E_{netto} - całkowita produkcja energii elektrycznej netto w jednostce wytwórczej w roku dostaw, wyrażona w GWh; P - moc elektryczna zainstalowana danej jednostki wytwórczej w roku dostaw, wyrażona w MW</p>			
61.	14.3.6	<p>Problem merytoryczny zakresu potwierdzanego przez audytora</p>	<p>Nie jest pewne, czy audytor akredytowany w zakresie paliw spalanych w instalacjach będzie właściwym podmiotem dla kompleksowej weryfikacji danych na podstawie których wyznacza się jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla lub średnioroczną emisję dwutlenku węgla, odpowiednio jak w pkt. 7.4.2.2 i 7.4.2.7. 14 (wyznaczenie sprawności projektowej we wzorze 7.4.2.2. oraz poświadczenie produkcji energii i mocy netto jednostki w danym roku- we wzorze 7.4.2.7). Wskazane byłoby, aby w przypadku uznania weryfikatora raportu emisji CO₂ za podmiot właściwy dla weryfikacji oświadczeń dotyczących spełnienia limitu lub wolumenu emisji , potwierdzeniem prawidłowości</p>	<p>Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie</p>	<p><u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u> Zmieniono treść pkt. 14.3.6 Regulaminu. Zgodnie z nowym brzmieniem pkt. 14.3.6 Regulaminu, to dostawca mocy dołącza do oświadczenia, o którym mowa w pkt. 14.3.1 podpunkt 1) lub 2) Regulaminu, dokument przedstawiający obliczenia jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla lub średniorocznej emisji dwutlenku węgla dla każdej jednostki wytwórczej wchodzącej w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, natomiast podmiot akredytowany</p>

			złożonego oświadczenia był dokument z weryfikacji raportu emisji CO2 za dany rok .		dokonuje poświadczenia tego dokumentu. Poświadczenie dokumentu odbywa się w zakresie, o którym mowa w pkt 1a lub 1b Załącznika I do rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2067 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie weryfikacji danych oraz akredytacji weryfikatorów na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz. Urz. UE L 334 z 31.12.2018, s. 94).
62.	14.3.17 (w zw. z 14.3.15)	<i>Przepisy pkt 14.3.15) ppkt 3) i 4) nie dotyczą części wynagrodzenia należnego za wykonywanie obowiązku mocowego, który powstał w wyniku aukcji mocy przeprowadzonej, nie później niż w dniu 31 grudnia 2019 r. i został przeniesiony na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym.</i>	<p>Jak to wskazano w uwadze ogólnej nr 12 konieczne jest zapewnienie realnej możliwości zarządzenia ryzykiem niewykonania lub nienależytego wykonania obowiązków mocowych i uniknięcia zapłacenia kar z tego tytułu wprowadzenie proponowanego przepisu wydaje się konieczne.</p> <p>Biorąc pod uwagę propozycję wprowadzenia do Regulaminu przepisów dot. zwrotu lub nieotrzymania przez dostawcę mocy środków finansowych (premii lub wynagrodzenia) w przypadku niespełnienia wymogów dot. limitów emisji, wydaje się, że także w Regulaminie powinien być dodany przepis zapewniający możliwość przeniesienia obowiązku mocowego na jednostki rynku mocy, które nie spełniają EPS 550 i otrzymanie wynagrodzenia z tytułu wykonania takiego obowiązku mocowego.</p>	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza przepisy art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.
63.	17.1.6.4	<i>Dostawca mocy jest zobowiązany do wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.6.2, w terminie 10 dni roboczych po otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w pkt. 14.3.14, a w przypadku skorzystania przez dostawcę mocy z procedury reklamacyjnej - 10 dni roboczych po rozpatrzeniu reklamacji.</i>	Termin wystawienia faktury powinien być przesunięty w sytuacji, w której dostawca mocy kwestionuje odmowę potwierdzenia przez PSE spełnienia wolumenu lub limitu emisji	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u> Skorygowano treść pkt. 17.1.6.4. Proponowane zmiany dotyczące terminu wystawienia faktury korygującej zostały uwzględnione w pkt. 17.1.6.4 Regulaminu, z zachowaniem pojęć używanych w Regulaminie.

64.	17.1.6.7	<i>Dostawca mocy zwraca na rachunek OSP wynagrodzenie lub premię za cały rok dostaw w terminie 14 dni kalendarzowych od wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.6.2.</i>	Odwołanie w tym miejscu do wynagrodzenia/premii za pełny rok dostaw nie jest właściwe. Wartość zwracanego wynagrodzenia/premii wynika z pkt. 14.3.15. Z tego punktu widzenia dodatkowa regulacja w tego zagadnienia pkt 17.1.6.7 jest zbędna. Poza tym w sytuacji, w której premia/wynagrodzenie nie zostały jeszcze wypłacone w całości za dany okres, w oczywisty sposób część niewypłacona nie podlega zwrotowi w trybie opisanym w niniejszym punkcie.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona</u> Skorygowano treść pkt. 17.1.6.7.
65.	19.1 ppkt 6	<i>dokonania wpisu do wpisu do rejestru, o którym mowa w pkt. 14.3.11 – w terminie 5 dni roboczych od dokonania wpisu</i>	Uwaga techniczna	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona</u> Skorygowano treść pkt. 19.1 podpunkt 6).
66.	23.9	Wyłączenie zawarte w tym punkcie powinno obejmować dodatkowo punkt 7.4.2.1 ppkt 13-16		Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona</u> Dostosowano pkt 23.9.
67.	23.12	<i>Postanowienia pkt. 14.3 i pkt. 17.1 stosuje się po raz pierwszy w stosunku do roku dostaw 2025, z zastrzeżeniem pkt. 23.13.</i>	Rozliczanie następuje powykonawczo, zatem przepisy będą wykonywane dopiero w roku 2026, ale w stosunku do roku 2025. Proponowany zapis był w tym zakresie nieprecyzyjny	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona</u> Dotychczasowy pkt 23.12, do którego zgłoszona została zmiana, otrzymuje oznaczenie 23.14 i dostosowaną treść.
68.	23.13	<i>Postanowienia, o których mowa w pkt. 14.3.15 i pkt. 17.1, w odniesieniu do roku dostaw 2025, dotyczą wyłącznie wynagrodzenia i premii należnych za wykonywanie obowiązku mocowego w okresie od dnia 1 lipca 2025 r. do dnia 31 grudnia 2025 r.</i>	W pierwszej połowie 2025 roku jednostki niespełniające eps 550 mogą uczestniczyć w pełni w rynku mocy, dlatego też powinny mieć prawo do otrzymania premii za ten okres.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi jest niezgodna z przepisami art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego. Zgodnie z art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego, od 1 lipca 2025 r. jednostki wytwórcze niespełniające limitu emisji lub wolumenu emisji nie mogą otrzymywać płatności z tytułu uczestnictwa w rynku mocy. Natomiast, zgodnie z art. 66 ust. 3 ustawy, okresem rozliczeniowym w przypadku premii jest rok kalendarzowy.

69.	23.14	<i>Postanowień pkt. 14.3.15 i 17.1 nie stosuje się do wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego, który powstał w wyniku aukcji głównej przeprowadzonej przed dniem 31 grudnia 2019 r, również w przypadku gdy obowiązek ten był przedmiotem obrotu wtórnego lub realokacji</i>	Zapisy regulaminu powinny umożliwiać przeniesienie obowiązku mocowego, który powstał w wyniku aukcji głównej przeprowadzonej do dnia 31 grudnia 2019 r., w ramach rynku wtórnego, z zachowaniem prawa do wynagrodzenia, na jednostkę niespełniającą limitu 550 g CO ₂ /kWh.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Treść uwagi wykracza poza przepisy art. 22 ust. 4 i 5 rozporządzenia rynkowego.
70.	Załącznik 14.14.	Załącznik w nagłówku ma opis: "Załącznik 7.10 do Regulaminu Rynku Mocy"	Wydaje się to pomyłką redakcyjną. Prosimy o poprawienie	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Opis załącznika 14.14 jest poprawny i spójny z dotychczas stosowanym nazewnictwem.
71.	Załącznik 14.14.	Tabela A wiersz: Opis jednostki wytwórczej.	Oдноśnik powinien określać konkretne punkty do przytoczenia z wniosku o certyfikację do aukcji tak, aby była zachowana spójność z tym wnioskiem i z certyfikatem	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga uwzględniona w części</u> Załącznik 14.14 nie zawiera Tabeli A. W wyniku błędnego wskazania numeru załącznika, odpowiedniej zmiany dokonano w załączniku 7.10. Dodano wskazanie kodu jednostki fizycznej, w skład której wchodzi dana jednostka wytwórcza w części A załącznika. Spójność między wnioskiem a certyfikatem jest zachowana w zakresie danych jednostki rynku mocy.
72.	Załącznik 14.14.	Tabela A: wiersze Zastosowane standardy ISO Założenia dotyczące obliczeń	Proponujemy usunąć te wiersze, zgodnie z opinią ACER bardzo niewiele rodzajów technologii ma przypisane standardy ISO, albo są one bardzo liczne (np. wobec bloków gazowo-parowych Jednostka pomiarowa ENERGOPOMIAR opiera się na zupełnie innych normach od tych wymienionych w opinii ACER. Założenia dotyczące obliczeń bez ściślejszej definicji mogą być już zupełną improwizacją.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Uwaga nieuwzględniona</u> Załącznik 14.14 nie zawiera Tabeli A. Błędnie wskazano numer załącznika, treść uwagi dotyczy załącznika 7.10. Treść uwagi jest niezgodna z wytycznymi zawartymi w opinii ACER. Zgodnie z sekcją 8, tabelą 6 opinii ACER dostawca mocy na etapie certyfikacji do aukcji powinien przekazać informacje o zastosowanych standardach ISO oraz założeniach dotyczących obliczeń.

73.	Załącznik 14.14.	Oświadczenie dotyczące spełnienia limitu emisji lub wolumenu emisji W przypadku składania oświadczenia dot. tylko jednej jednostki rynku mocy podpis będzie odnosił się do jednej z tabel zaczynających się od wiersza: "Dane jednostki rynku mocy" pozostającej pustą	Podpis pod oświadczeniem powinien być składany odrębnie, pod każdą tabelą zaczynającą się od wiersza: "Dane jednostki rynku mocy"	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<p><u>Uwaga uwzględniona w zmienionej redakcji</u></p> <p>W celu wyjaśnienia wątpliwości zgłaszanych przedmiotową uwagą, do tabeli zawierającej wiersz „Podpis” dodano tekst doprecyzowujący, do czego odnosi się składany podpis oraz wprowadzono podział załącznika 14.14 na 3 części poprzez dodanie nagłówek.</p> <p>W celu uszczegółowienia sposobu wypełnienia dokumentu w przypadku składania oświadczenia w odniesieniu do więcej niż jednej jednostki rynku mocy, usunięto drugą tabelę „Dane jednostki rynku mocy” oraz dodano przypis nr 3.</p>
-----	------------------	---	---	--	---

4. Specyfikacja zmian wynikających z procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu

Zważywszy na stanowisko PSE S.A. przedstawione w pkt. 3 Raportu z konsultacji, stanowiące odpowiedź na uwagi ogólne nr 2, 5, 8, 11, 15, 17 i 30 oraz uwagi szczegółowe nr 11, 24, 38, 43, 46, 48, 50, 57, 59, 61, 63-67, 71 i 73 otrzymane w wyniku procesu konsultacji publicznych projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu oraz w ramach autokorekt, PSE S.A. dokonały następujących zmian postanowień Karty aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu, w stosunku do opublikowanego i poddanego procesowi konsultacji publicznych projektu tej karty:

1. w „Przedmiocie i zakresie zmian” w podpunkcie b) określonym w projekcie Karty aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 Regulaminu wprowadza się uzupełnienie w brzmieniu:

„oraz ustalenie, że w zakresie weryfikacji podanych informacji podmiotem odpowiedzialnym, wskazanym w sekcji 7 opinii Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) nr 22/2019 z dnia 17 grudnia 2019 r. wydanej na podstawie art. 22 ust. 4 rozporządzenia rynkowego („opinia ACER”) jako „*competent national body*”, są Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. („PSE S.A”), pełniące rolę operatora w rozumieniu ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (t.j. Dz. U. 2020, poz. 247) („ustawa”),”

oraz ze względu na zdefiniowanie we wprowadzanym tekście skrótowych oznaczeń „opinia ACER” oraz „ustawa”, wprowadza się odpowiednie zmiany redakcyjne w podpunktach d) i e) zawartych w „Przedmiocie i zakresie zmian”;

2. w „Specyfikacji zmian wprowadzonych Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020 do Regulaminu rynku mocy zatwierdzonego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 marca 2018 r. (znak: DRR.WAR.7120.1.2018)” wprowadza się zmianę redakcyjną polegającą na zastąpieniu wyrażenia „Regulamin rynku mocy” wprowadzonym we wcześniejszej części dokumentu, skrótowym oznaczeniem „Regulamin”;

oraz w zakresie specyfikacji zmian dotyczących:

3. zmiany nr 1 w brzmieniu:

„użyte w pkt. 1.2. podpunkt 11) i 12), pkt. 6.2.2.7., pkt. 6.3.2.1. podpunkt 5) lit. c), f) – g), pkt. 7.4.2.4. (poprzednio 7.4.2.2.), pkt. 7.4.2.9. (poprzednio 7.4.2.4.), 7.4.2.14. podpunkt 4) lit. a) – c) oraz podpunkt 11) (poprzednio 7.4.2.9. podpunkt 4) lit. a) – c) oraz podpunkt 11)), 8.2.5.2. podpunkt 3) w różnych przypadkach wyrazy „źródło wytwarzania” zastępuje się użytymi w odpowiednich przypadkach wyrazami „jednostka wytwórcza”.”

poprzez nadanie następującego brzmienia:

„użyte w pkt. 1.2 podpunkt 11) i 12), pkt. 6.2.2.7, pkt. 6.3.2.1 podpunkt 5) lit. c), f) – g), pkt. 7.4.2.4 (poprzednio 7.4.2.2), pkt. 7.4.2.9 (poprzednio 7.4.2.4), 7.4.2.14 podpunkt 4) lit. a) – c) oraz podpunkt 11) (poprzednio 7.4.2.9 podpunkt 4) lit. a) – c) oraz podpunkt 11)), 8.2.5.2 podpunkt 3) w różnej liczbie i w różnych przypadkach wyrazy „źródło wytwarzania” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i odpowiednich przypadkach wyrazami „jednostka wytwórcza”; zmianie ulega także odpowiednio odmiana zaimków, przymiotników i liczebników odnoszących się do zmienianych wyrazów.”

4. zmiany nr 10 w brzmieniu:

„pkt. 4.1.20. podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:

1) do składania i przeglądania złożonych przez siebie wniosków i oświadczeń – każdy użytkownik rejestru,”

poprzez nadanie następującego brzmienia:

„pkt. 4.1.20 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:

1) do składania i przeglądania złożonych przez siebie wniosków, dokumentów i oświadczeń – każdy użytkownik rejestru,”

5. zmiany nr 13 w brzmieniu

„dodaje się pkt. 7.1.5 – 7.1.6 w brzmieniu:

7.1.5. Wniosek o certyfikację, o którym mowa w pkt. 7.1.4 nie może obejmować jednostki fizycznej, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 7.1.6.

7.1.6. Dostawca mocy w danym roku kalendarzowym może złożyć wniosek o certyfikację obejmujący jedną lub większą liczbę jednostek fizycznych, w skład których wchodzi jedna lub większa liczba jednostek wytwórczych, które rozpoczęły komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r. i które w roku dostaw nie będą spełniały limitu emisji, jeżeli te jednostki wytwórcze spełniły wolumen emisji wyznaczony dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.8.”

poprzez nadanie następującego brzmienia:

„dodaje się pkt. 7.1.5 – 7.1.6 w brzmieniu:

7.1.5. Wniosek o certyfikację, o którym mowa w pkt. 7.1.4, nie może obejmować jednostki fizycznej, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 7.1.6.

7.1.6. Dostawca mocy w danym roku kalendarzowym może złożyć wniosek o certyfikację obejmujący jedną lub większą liczbę jednostek fizycznych, w skład których wchodzi jedna lub większa liczba jednostek wytwórczych, które rozpoczęły komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r. i które w roku dostaw nie będą spełniały limitu emisji, jeżeli te jednostki wytwórcze spełniły wolumen emisji wyznaczony dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.8.”

6. zmiany nr 20 w brzmieniu:

„w pkt. 7.4.2.1 dodaje się podpunkty 13) – 16) w brzmieniu:

13) oświadczenie dotyczące nieprzekroczenia limitu emisji w danym okresie dostaw przez żadną z jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy;

14) oświadczenie dotyczące rozpoczęcia komercyjnej produkcji przez wszystkie jednostki wytwórcze niespełniające limitu emisji, wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, przed dniem 4 lipca 2019 r. albo po tej dacie;

15) w przypadku wniosku o certyfikację, o którym mowa w pkt. 7.1.6 – oświadczenie dotyczące nieprzekroczenia wolumenu emisji przez żadną z jednostek wytwórczych niespełniających limitu emisji, wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, wyznaczonego dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.8.

16) dokument zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o których mowa w pkt. 7.4.2.2 i 7.4.2.7, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do Regulaminu.”

poprzez nadanie następującego brzmienia:

„w pkt. 7.4.2.1 dodaje się podpunkty 13) – 16) w brzmieniu:

13) oświadczenie dotyczące nieprzekroczenia limitu emisji w danym okresie dostaw przez żadną z jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy;

14) oświadczenie dotyczące rozpoczęcia komercyjnej produkcji przez wszystkie jednostki wytwórcze niespełniające limitu emisji, wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, przed dniem 4 lipca 2019 r. albo po tej dacie;

15) w przypadku wniosku o certyfikację, o którym mowa w pkt. 7.1.6 – oświadczenie dotyczące nieprzekroczenia wolumenu emisji przez żadną z jednostek wytwórczych niespełniających limitu emisji, wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, wyznaczonego dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.8;

16) dokument zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o których mowa w pkt. 7.4.2.2 i 7.4.2.7, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do regulaminu.”

7. zmiany nr 21 w brzmieniu:

„dodaje się pkt. 7.4.2.2 – 7.4.2.3 w brzmieniu:

7.4.2.2. Na potrzeby złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 7.4.2.17 podpunkt 13) i 7.4.2.14 podpunkt 13), jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej wyznacza się zgodnie ze wzorem:

$$EJ = \frac{0,0036 \cdot (1 - t_{CO_2}) \cdot \sum_{p=1}^{p=n} U_p \cdot WE_p}{\eta_{proj}}$$

gdzie:

- EJ – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla danej jednostki wytwórczej, wyrażoną w gCO₂/kWh;
- t_{CO_2} – oznacza udział emisji dwutlenku węgla, która została przeniesiona z jednostki wytwórczej do instalacji, o których mowa w art. 49 ust. 1 lit. a lub b rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniającego rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012 (Dz. Urz. UE L 334 z 31 grudnia 2018 r. str. 1), w całkowitej emisji tej jednostki, wyrażony w %.
- p – jest oznaczeniem paliwa, gdzie n jest liczbą paliw wykorzystywanych w danej jednostce wytwórczej;
- U_p – oznacza udział energetyczny danego paliwa w całym paliwie dostarczanym do danej jednostki wytwórczej, w okresie całego roku kalendarzowego, wyrażony w %;
- WE_p – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla, dla danego paliwa, wyznaczony tak jak na potrzeby raportowania emisji określonych w rozporządzeniu wykonawczym Komisji (UE) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniającym rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012, wyrażony w kgCO₂/TJ;
- η_{proj} – oznacza sprawność projektową wytwarzania energii elektrycznej w danej jednostce wytwórczej, liczoną jako iloraz mocy elektrycznej netto i całkowitego zużycia paliwa, dla warunków znamionowych.

7.4.2.3. Z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.6, jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy wyznacza się zgodnie ze wzorem:

$$JW_{CO_2} = \sum_{j=1}^J \alpha_j EJ_j^i$$

gdzie:

- JW_{CO_2} – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w gCO₂/kWh;
- EJ_j – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla jednostki wytwórczej j , wchodzącej w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, wyrażoną w gCO₂/kWh, wyliczoną zgodnie z pkt. 7.4.2.2.;
- α_j – zakładany udział jednostki wytwórczej j w wypełnieniu oferowanego obowiązku mocowego jednostki, wyrażony w %.”

poprzez nadanie następującego brzmienia:

„dodaje się pkt. 7.4.2.2 – 7.4.2.3 w brzmieniu:

7.4.2.2. Na potrzeby złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 13) i 7.4.2.14 podpunkt 13), jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej wyznacza się zgodnie ze wzorem:

$$EJ = \frac{0,0036 \cdot (1 - t_{CO2}) \cdot \sum_{p=1}^{p=n} U_p \cdot WE_p}{\eta_{proj}}$$

gdzie:

- EJ – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla danej jednostki wytwórczej, wyrażoną w gCO₂/kWh;
- t_{CO2} – oznacza udział emisji dwutlenku węgla, która została przeniesiona z jednostki wytwórczej do instalacji, o których mowa w art. 49 ust. 1 lit. a lub b rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniającego rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012 (Dz. Urz. UE L 334 z 31 grudnia 2018 r. str. 1), w całkowitej emisji tej jednostki, wyrażony w %;
- p – jest oznaczeniem paliwa, gdzie n jest liczbą paliw wykorzystywanych w danej jednostce wytwórczej;
- U_p – oznacza udział energetyczny danego paliwa w całym paliwie dostarczanym do danej jednostki wytwórczej, w okresie całego roku kalendarzowego, wyrażony w %;
- WE_p – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla, dla danego paliwa, wyznaczony tak jak na potrzeby raportowania emisji określonych w rozporządzeniu wykonawczym Komisji (UE) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniającym rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012, wyrażony w kgCO₂/TJ;
- η_{proj} – oznacza sprawność projektową wytwarzania energii elektrycznej w danej jednostce wytwórczej, liczoną jako iloraz mocy elektrycznej netto i całkowitego zużycia paliwa, dla warunków znamionowych.

7.4.2.3. Z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.6, jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy wyznacza się zgodnie ze wzorem:

$$JW_{CO2} = \sum_{j=1}^J \alpha_j EJ_j$$

gdzie:

- JW_{CO2} – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w gCO₂/kWh;
- EJ_j – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla jednostki wytwórczej j , wchodzącej w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, wyrażoną w gCO₂/kWh, wyliczoną zgodnie z pkt. 7.4.2.2;
- α_j – zakładany udział jednostki wytwórczej j w wypełnieniu oferowanego obowiązku mocowego jednostki, wyrażony w %.”

8. zmiany nr 24 w brzmieniu:

„pkt 7.4.2.4 (poprzednio 7.4.2.2) otrzymuje brzmienie:

7.4.2.4. Z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.6, jednostkowe wskaźniki emisji substancji: tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów dla jednostki rynku mocy, wyznacza się zgodnie z wzorami:

$$JW_j^i = \frac{EM_j^i}{E_j + Q_j}$$

$$JW_i = \sum_{j=1}^J \alpha_j JW_j^i$$

gdzie:

- JW_i – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji substancji i dla jednostki rynku mocy, wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;
- JW_j^i – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji substancji i dla jednostki wytwórczej j , wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;
- EM_j^i – oznacza całkowitą roczną ilość wprowadzonej do atmosfery substancji i z jednostki wytwórczej j , wyrażoną w kg/rok;
- E_j – oznacza całkowitą roczną produkcję energii elektrycznej brutto w jednostce wytwórczej j , wyrażoną w MWh;
- Q_j – oznacza całkowitą roczną ilość ciepła brutto wytworzonego w jednostce wytwórczej j , wyrażoną w MWh;
- α_j – zakładany udział jednostki wytwórczej j w wypełnieniu oferowanego obowiązku mocowego jednostki, wyrażony w %,

przy czym emisje tych substancji wyznaczane są tak jak na potrzeby ponoszenia opłat za korzystanie ze środowiska, o których mowa w ustawie Prawo ochrony środowiska. W przypadku jednostek fizycznych zagranicznych należy podać dane o równorzędnej jakości.”

poprzez nadanie następującego brzmienia:

pkt 7.4.2.4 (poprzednio 7.4.2.2) otrzymuje brzmienie:

7.4.2.4. Z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.6, jednostkowe wskaźniki emisji substancji: tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów dla jednostki rynku mocy, wyznacza się zgodnie z wzorami:

$$JW_j^i = \frac{EM_j^i}{E_j + Q_j}$$

$$JW_i = \sum_{j=1}^J \alpha_j JW_j^i$$

gdzie:

- JW_i – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji substancji i dla jednostki rynku mocy, wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;
- JW_j^i – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji substancji i dla jednostki wytwórczej j , wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;
- EM_j^i – oznacza całkowitą roczną ilość wprowadzonej do atmosfery substancji i z jednostki wytwórczej j , wyrażoną w kg/rok;
- E_j – oznacza całkowitą roczną produkcję energii elektrycznej brutto w jednostce wytwórczej j , wyrażoną w MWh;
- Q_j – oznacza całkowitą roczną ilość ciepła brutto wytworzonego w jednostce wytwórczej j , wyrażoną w MWh;
- α_j – zakładany udział jednostki wytwórczej j w wypełnieniu oferowanego obowiązku mocowego jednostki, wyrażony w %,

przy czym emisje tych substancji wyznaczane są tak jak na potrzeby ponoszenia opłat za korzystanie ze środowiska, o których mowa w ustawie Prawo ochrony środowiska. W przypadku jednostek fizycznych zagranicznych należy podać dane o równorzędnej jakości.”

9. zmiany nr 25 w brzmieniu:

„dodaje się pkt 7.4.2.5 w brzmieniu:

7.4.2.5. Jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy wyznaczany w celu weryfikacji spełnienia warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy wyznacza się zgodnie ze wzorami:

$$JW_{CO_2_GB}^j = \frac{CO2_{tot}^j}{E_j + Q_j}$$
$$JW_{CO_2_GB} = \sum_{j=1}^J \alpha_j JW_{CO_2_GB}^j$$

gdzie:

$JW_{CO_2_GB}$ – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla jednostki rynku mocy wyznaczany jak dla weryfikacji warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy, wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;

$JW_{CO_2_GB}^j$ – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej j , wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;

$CO2_{tot}^j$ – oznacza całkowitą roczną ilość dwutlenku węgla wprowadzonego do atmosfery z jednostki wytwórczej j , wyrażoną w kg/rok;

E_j – oznacza całkowitą roczną produkcję energii elektrycznej brutto w jednostce wytwórczej j , wyrażoną w MWh;

Q_j – oznacza całkowitą roczną ilość ciepła brutto wytworzonego w jednostce wytwórczej j , wyrażoną w MWh;

α_j – zakładany udział jednostki wytwórczej j w wypełnieniu oferowanego obowiązku mocowego jednostki, wyrażony w %,

przy czym emisja dwutlenku węgla wyznaczana jest tak jak na potrzeby raportowania emisji określonych w rozporządzeniu Komisji (UE) nr 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniającego rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012.”

poprzez nadanie brzmienia:

„dodaje się pkt 7.4.2.5 w brzmieniu:

7.4.2.5. Jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy wyznaczany w celu weryfikacji spełnienia warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, wyznacza się zgodnie ze wzorami:

$$JW_{CO_2_GB}^j = \frac{CO2_{tot}^j}{E_j + Q_j}$$
$$JW_{CO_2_GB} = \sum_{j=1}^J \alpha_j JW_{CO_2_GB}^j$$

gdzie:

$JW_{CO_2_GB}$ – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla jednostki rynku mocy wyznaczany jak dla weryfikacji warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy, wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;

$JW_{CO_2_GB}^j$ – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej j , wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;

$CO2_{tot}^j$ – oznacza całkowitą roczną ilość dwutlenku węgla wprowadzonego do atmosfery z jednostki wytwórczej j , wyrażoną w kg/rok;

E_j – oznacza całkowitą roczną produkcję energii elektrycznej brutto w jednostce wytwórczej j , wyrażoną w MWh;

- Q_j – oznacza całkowitą roczną ilość ciepła brutto wytworzonego w jednostce wytwórczej j , wyrażoną w MWh;
- α_j – zakładany udział jednostki wytwórczej j w wypełnieniu oferowanego obowiązku mocowego jednostki, wyrażony w %,

przy czym emisja dwutlenku węgla wyznaczana jest tak jak na potrzeby raportowania emisji określonych w rozporządzeniu Komisji (UE) nr 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniającego rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012.”

10. zmiany nr 28 w brzmieniu:

„pkt 7.4.2.6 (poprzednio 7.4.2.3) otrzymuje brzmienie:

7.4.2.6. W przypadku, gdy w skład jednostki fizycznej obejmującej magazyn energii elektrycznej:

- 1) wchodzi jedna lub większa liczba jednostek wytwórczych – jednostkowe wskaźniki emisji substancji: tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów oblicza się zgodnie z pkt. 7.4.2.4, natomiast jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla przyjmuje się jako równy najwyższemu spośród wskaźników emisji wyznaczonych dla jednostek wytwórczych połączonych bezpośrednio z tym magazynem energii elektrycznej, zgodnie z pkt. 7.4.2.20;
- 2) nie wchodzi jednostka wytwórcza – jednostkowe wskaźniki emisji substancji: dwutlenku węgla, tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów przyjmuje się jako równe zero.”

poprzez nadanie następującego brzmienia:

„pkt 7.4.2.6 (poprzednio 7.4.2.3) otrzymuje brzmienie:

7.4.2.6. W przypadku, gdy w skład jednostki fizycznej obejmującej magazyn energii elektrycznej:

- 1) wchodzi jedna lub większa liczba jednostek wytwórczych:
 - a) jednostkowe wskaźniki emisji substancji: tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów oblicza się zgodnie z pkt. 7.4.2.4,
 - b) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla przyjmuje się jako równy najwyższemu spośród wskaźników emisji wyznaczonych dla jednostek wytwórczych połączonych bezpośrednio z tym magazynem energii elektrycznej, zgodnie z pkt. 7.4.2.2,
 - c) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla na potrzeby weryfikacji spełnienia warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, oblicza się zgodnie z pkt. 7.4.2.5;
- 2) nie wchodzi jednostka wytwórcza:
 - a) jednostkowe wskaźniki emisji substancji: dwutlenku węgla, tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów przyjmuje się jako równe zero,
 - b) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla na potrzeby weryfikacji spełnienia warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$JW_{CO2_GB} = JW_{OK_CO2} \cdot \left(\frac{1}{\eta} - 1 \right)$$

gdzie:

- JW_{CO2_GB} – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla wyznaczany jak dla weryfikacji warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy, wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;
- JW_{OK_CO2} – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla wyprodukowanej energii elektrycznej dla odbiorców końcowych, wyrażony w g/kWh netto, wynikający z najbardziej aktualnych danych opublikowanych przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE);
- η – oznacza sprawność cyklu jednokrotnego ładowania i rozładowania magazynu energii elektrycznej.”

11. zmiany nr 29 w brzmieniu:

„dodaje się pkt. 7.4.2.7 – 7.4.2.8 w brzmieniu:

7.4.2.7. Na potrzeby złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 15) i 7.4.2.14 podpunkt 15) średnioroczną emisję dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej wyznacza się zgodnie ze wzorem:

$$WkE = \frac{1}{N} \sum_{y=Y-N}^{Y-1} \frac{EJ_y \cdot E_{netto,y}}{P_{netto,y}}$$

gdzie:

- WkE – oznacza średnioroczną emisję dwutlenku węgla danej jednostki wytwórczej, wyrażoną w kgCO₂/kWe;
- N – oznacza liczbę lat kalendarzowych, dla których wyznaczana jest wielkość emisji;
- Y – oznacza rok, w którym przeprowadzana jest certyfikacja do aukcji;
- EJ_y – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla jednostki wytwórczej, wyrażoną w gCO₂/kWh, wyliczoną dla roku y zgodnie z pkt. 7.4.2.2;
- $E_{netto,y}$ – oznacza całkowitą produkcję energii elektrycznej netto w jednostce wytwórczej w roku y , wyrażoną w GWh;
- $P_{netto,y}$ – oznacza moc elektryczną netto danej jednostki wytwórczej w roku y , wyrażoną w MW;

7.4.2.8. W przypadku gdy dana jednostka wytwórcza została rozpoczęła komercyjną produkcję w okresie trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy lub w tym okresie przeszła znaczną modernizację, która wpłynęła na wielkość jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla, liczba lat kalendarzowych dla których wyznaczana jest wielkość emisji, zgodnie z pkt. 7.4.2.7, może zostać zmniejszona do liczby pełnych lat kalendarzowych, które upłynęły od daty rozpoczęcia komercyjnej produkcji albo zakończenia modernizacji do roku, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji, przy czym liczba ta nie może być równa zero.”

poprzez nadanie następującego brzmienia:

„dodaje się pkt. 7.4.2.7 – 7.4.2.8 w brzmieniu:

7.4.2.7. Na potrzeby złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 15) i 7.4.2.14 podpunkt 15) średnioroczną emisję dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej wyznacza się zgodnie ze wzorem:

$$WkE = \frac{1}{N} \sum_{y=Y-N}^{Y-1} \frac{EJ_y \cdot E_{netto,y}}{P_{netto,y}}$$

gdzie:

- WkE – oznacza średnioroczną emisję dwutlenku węgla danej jednostki wytwórczej, wyrażoną w kgCO₂/kWe;
- N – oznacza liczbę lat kalendarzowych, dla których wyznaczana jest wielkość emisji;
- Y – oznacza rok, w którym przeprowadzana jest certyfikacja do aukcji;
- EJ_y – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla jednostki wytwórczej, wyrażoną w gCO₂/kWh, wyliczoną dla roku y zgodnie z pkt. 7.4.2.2;
- $E_{netto,y}$ – oznacza całkowitą produkcję energii elektrycznej netto w jednostce wytwórczej w roku y , wyrażoną w GWh;
- $P_{netto,y}$ – oznacza moc elektryczną netto danej jednostki wytwórczej w roku y , wyrażoną w MW.

7.4.2.8. W przypadku gdy dana jednostka wytwórcza rozpoczęła komercyjną produkcję w okresie trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy lub w tym okresie przeszła znaczną modernizację, która wpłynęła na wielkość jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla, liczba lat kalendarzowych dla których wyznaczana jest wielkość emisji, zgodnie z pkt. 7.4.2.7, może zostać zmniejszona do liczby pełnych lat kalendarzowych, które upłynęły od daty rozpoczęcia komercyjnej produkcji albo zakończenia modernizacji do roku, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji, przy czym liczba ta nie może być równa zero.”

12. zmiany nr 33 w brzmieniu:

„pkt 7.4.2.11 (poprzednio 7.4.2.6) podpunkt 2) lit. c) otrzymuje brzmienie:

c) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej, zgodnie z pkt. 7.2.5 – planowane spełnienie przez jednostkę fizyczną wchodzącą w skład nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, warunku o którym mowa odpowiednio w art. 25 ust. 5 pkt 1 lub 2 ustawy, przy czym jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, należy wyznaczyć zgodnie z pkt. 7.4.2.5.”

poprzez nadanie następującego brzmienia:

„pkt 7.4.2.11 (poprzednio 7.4.2.6) podpunkt 2) lit. c) otrzymuje brzmienie:

c) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej, zgodnie z pkt. 7.2.5 – planowane spełnienie przez jednostkę fizyczną wchodzącą w skład nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, warunku o którym mowa odpowiednio w art. 25 ust. 5 pkt 1 lub 2 ustawy, przy czym jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, należy wyznaczyć zgodnie z pkt. 7.4.2.5 albo pkt. 7.4.2.6,”

13. zmiany nr 34 w brzmieniu:

„pkt 7.4.2.12 (poprzednio 7.4.2.7) podpunkt 4) lit. c) otrzymuje brzmienie:

c) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej, zgodnie z pkt. 7.2.7 – planowane spełnienie przez jednostkę fizyczną wchodzącą w skład modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, warunku, o którym mowa odpowiednio w art. 25 ust. 5 pkt 1 lub 2 ustawy, przy czym jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, należy wyznaczyć zgodnie z pkt. 7.4.2.5.”

poprzez nadanie następującego brzmienia:

„ pkt 7.4.2.12 (poprzednio 7.4.2.7) podpunkt 4) lit. c) otrzymuje brzmienie:

c) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej, zgodnie z pkt. 7.2.7 – planowane spełnienie przez jednostkę fizyczną wchodzącą w skład modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, warunku, o którym mowa odpowiednio w art. 25 ust. 5 pkt 1 lub 2 ustawy, przy czym jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, należy wyznaczyć zgodnie z pkt. 7.4.2.5 albo pkt. 7.4.2.6,”

14. zmiany nr 36 w brzmieniu:

„w pkt. 7.4.2.14 (poprzednio 7.4.2.9) dodaje się podpunkty 13) – 16) w brzmieniu:

13) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza – oświadczenie dotyczące nieprzekroczenia limitu emisji w danym okresie dostaw przez żadną z jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania;

14) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza – oświadczenie dotyczące rozpoczęcia komercyjnej produkcji przez wszystkie jednostki wytwórcze niespełniające limitu emisji, wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, przed dniem 4 lipca 2019 r. albo po tej dacie;

15) w przypadku wniosku o certyfikację, o którym mowa w pkt. 7.1.6 – oświadczenie dotyczące nieprzekroczenia wolumenu emisji przez żadną z jednostek wytwórczych niespełniających limitu emisji, wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, wyznaczony dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.8;

16) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza – dokument zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o których mowa w pkt. 7.4.2.2 i 7.4.2.7, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do Regulaminu.”

poprzez nadanie następującego brzmienia:

„w pkt. 7.4.2.14 (poprzednio 7.4.2.9) dodaje się podpunkty 13) – 16) w brzmieniu:

13) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza – oświadczenie dotyczące nieprzekroczenia limitu emisji w danym okresie dostaw przez żadną z jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania;

14) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza – oświadczenie dotyczące rozpoczęcia komercyjnej produkcji przez wszystkie jednostki wytwórcze niespełniające limitu emisji, wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, przed dniem 4 lipca 2019 r. albo po tej dacie;

15) w przypadku wniosku o certyfikację, o którym mowa w pkt. 7.1.6 – oświadczenie dotyczące nieprzekroczenia wolumenu emisji przez żadną z jednostek wytwórczych niespełniających limitu emisji, wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, wyznaczony dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.8;

16) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza – dokument zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o których mowa w pkt. 7.4.2.2 i 7.4.2.7, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do regulaminu.”

15. zmiany nr 43 w brzmieniu:

„dodaje się pkt. 10.1.8 – 10.1.9. w brzmieniu:

10.1.8. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodząca w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania nie może zostać zastąpiona jedną lub większą liczbą jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, w skład których wchodzi chociażby jedna jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 10.1.9;

10.1.9. Jednostka wytwórcza, która rozpoczęła komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r. i która w roku dostaw nie będzie spełniała limitu emisji, może wchodzić w skład jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, która zastąpi daną jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną, jeżeli dana jednostka wytwórcza spełniła wolumen emisji wyznaczony dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym składany jest wniosek o zastąpienie, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.8.”

poprzez nadanie następującego brzmienia:

„dodaje się pkt. 10.1.8 – 10.1.9 w brzmieniu:

10.1.8. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodząca w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania nie może zostać zastąpiona jedną lub większą liczbą jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, w skład których wchodzi chociażby jedna jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 10.1.9.

10.1.9. Jednostka wytwórcza, która rozpoczęła komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r. i która w roku dostaw nie będzie spełniała limitu emisji, może wchodzić w skład jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, która zastąpi daną jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną, jeżeli dana jednostka wytwórcza spełniła wolumen emisji wyznaczony dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających rok, w którym składany jest wniosek o zastąpienie, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.8.”

16. zmiany nr 46 w brzmieniu:

„w pkt 10.4.5. dodaje się podpunkty 5) i 6) w brzmieniu:

5) wniosek o zastąpienie obejmuje jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 10.1.9;

6) wniosek o zastąpienie obejmuje jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza, która rozpoczęła komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r.,

niespełniająca limitu emisji oraz wolumenu emisji wyznaczonego dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych, w którym składany jest wniosek o zastąpienie, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.8.”

poprzez nadanie następującego brzmienia:

„w pkt 10.4.5 dodaje się podpunkty 5) i 6) w brzmieniu:

- 5) wniosek o zastąpienie obejmuje jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 10.1.9;
- 6) wniosek o zastąpienie obejmuje jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza, która rozpoczęła komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r., niespełniająca limitu emisji oraz wolumenu emisji wyznaczonego dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych, w którym składany jest wniosek o zastąpienie, z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.8;”

17. zmiany nr 48 w brzmieniu:

„dodaje się pkt. 14.3. w brzmieniu:

14.3. Oświadczenia dotyczące spełnienia limitu emisji lub wolumenu emisji

14.3.1. Po zakończeniu każdego roku dostaw, ale nie później niż w terminie 30 dni od jego zakończenia, dostawca mocy, w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy certyfikowanej na ten rok dostaw, innej niż jednostka rynku mocy składająca się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, składa do OSP oświadczenie odpowiednio:

- 1) o nieprzekroczeniu limitu emisji przez jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy w danym roku dostaw, lub
- 2) w odniesieniu do jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, które rozpoczęły komercyjną produkcję przed 4 lipca 2019 r., – o nieprzekroczeniu w danym roku dostaw wolumenu emisji, albo
- 3) o niespełnieniu warunku, o którym mowa w podpunkcie 1) lub 2), sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.14 do Regulaminu, zwane dalej „oświadczeniem dotyczącym limitu emisji lub wolumenu emisji”.

14.3.2. Na potrzeby złożenia oświadczenia dotyczącego spełnienia limitu emisji lub wolumenu emisji, w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dane oświadczenie, wyznacza się jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla lub średnioroczną emisję dwutlenku węgla, odpowiednio jak w pkt. 7.4.2.2 i 7.4.2.7.

14.3.3. Oświadczenie dotyczące limitu emisji lub wolumenu emisji może zostać złożone przez dostawcę mocy wyłącznie poprzez rejestr.

14.3.4. Jedno oświadczenie dotyczące limitu emisji lub wolumenu emisji może dotyczyć więcej niż jednej jednostki rynku mocy danego dostawcy mocy.

14.3.5. W przypadku wielokrotnego złożenia, przed upływem terminu, o którym mowa w pkt. 14.3.1, oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji dla tej samej jednostki rynku mocy w odniesieniu do tego samego roku dostaw, rozpatruje się wyłącznie oświadczenie złożone najpóźniej, a wcześniejsze oświadczenia pozostawia się bez rozpoznania.

14.3.6. W przypadku oświadczenia o treści, o której mowa w pkt. 14.3.1 podpunkt 1) lub 2) dostawca mocy dołącza potwierdzenie prawidłowości złożonego oświadczenia wystawione przez podmiot akredytowany w zakresie, o którym mowa w pkt 1a lub 1b Załącznika I do rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2067 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie weryfikacji danych oraz akredytacji weryfikatorów na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz. Urz. UE L 334 z 31.12.2018, s. 94).

14.3.7. Złożenie oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.

- 14.3.8. OSP w terminie 10 dni roboczych po upływie terminu na składanie oświadczeń dotyczących limitu emisji lub wolumenu emisji, weryfikuje złożone oświadczenie oraz dołączone do niego dokumenty.
- 14.3.9. Pozytywna weryfikacja oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji skutkuje wpisem stosownej informacji do rejestru.
- 14.3.10. W przypadku stwierdzenia braku kompletności lub wątpliwości w zakresie treści oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji, w szczególności w przypadku gdy oświadczenie nie zostało złożone na wzorze stanowiącym załącznik nr 14.14, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych oświadczenia, bądź do złożenia wyjaśnień lub uzupełnień, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wskazując termin, nie krótszy niż 10 dni roboczych, na ich usunięcie.
- 14.3.11. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji, bądź nie złożył wyjaśnień lub uzupełnień tego oświadczenia w wyznaczonym przez OSP terminie, w tym nie przedstawił potwierdzenia prawidłowości oświadczenia, o którym mowa w pkt. 14.3.6, OSP uznaje, że wobec jednostki rynku mocy, której dotyczyło to oświadczenie, zostało złożone oświadczenie o treści, o której mowa w pkt. 14.3.1 podpunkt 3), o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, dokonując wpisu stosownej informacji do rejestru.
- 14.3.12. W stosunku do wpisu do rejestru, o którym mowa w pkt. 14.3.11, dostawcy mocy przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.
- 14.3.13. Niezłożenie oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji w terminie określonym w pkt. 14.3.1 jest równoznaczne ze złożeniem oświadczenia o treści, o której mowa w pkt. 14.3.1 podpunkt 3).
- 14.3.14. W przypadkach opisanych w pkt. 14.3.11 i pkt. 14.3.13 oraz w przypadku złożenia oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji o treści, o której mowa w pkt. 14.3.1 podpunkt 3), OSP uznaje, że dana jednostka rynku mocy nie spełniła w danym roku kalendarzowym limitu emisji lub wolumenu emisji, co potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.
- 14.3.15. W przypadku stwierdzenia, że dana jednostka rynku mocy nie spełniła limitu emisji lub wolumenu emisji, zgodnie z pkt. 14.3.14, dostawca mocy, w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy:
- 1) zwraca wypłaconą premię należną za rok dostaw, którego dotyczyło oświadczenie – jeżeli premia została już wypłacona;
 - 2) nie otrzymuje premii za rok dostaw, którego dotyczyło oświadczenie – jeżeli premia nie została jeszcze wypłacona;
 - 3) zwraca wypłacone wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego w roku dostaw, którego dotyczyło oświadczenie – w zakresie wynagrodzenia, które zostało już wypłacone;
 - 4) nie otrzymuje wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego w roku dostaw, którego dotyczyło oświadczenie – w zakresie wynagrodzenia, które nie zostało jeszcze wypłacone.
- 14.3.16. Na potrzeby zwrotu premii lub wynagrodzenia, o których mowa odpowiednio w pkt. 14.3.15 podpunkt 1) i 3), stosuje się postanowienia pkt. 17.1.6.”

poprzez nadanie następującego brzmienia:

„dodaje się pkt. 14.3 w brzmieniu:

14.3. Oświadczenia dotyczące spełnienia limitu emisji lub wolumenu emisji

14.3.1. Po zakończeniu każdego roku dostaw, ale nie później niż w terminie 90 dni kalendarzowych od jego zakończenia, dostawca mocy, w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy certyfikowanej na ten rok dostaw, innej niż jednostka rynku mocy składająca się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, składa do OSP oświadczenie odpowiednio:

- 1) o nieprzekroczeniu limitu emisji przez jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy w danym roku dostaw, lub
- 2) w odniesieniu do jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, które rozpoczęły komercyjną produkcję przed 4 lipca 2019 r., – o nieprzekroczeniu w danym roku dostaw wolumenu emisji, albo
- 3) o niespełnieniu warunku, o którym mowa w podpunkcie 1) lub 2), sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.14 do regulaminu, zwane dalej „oświadczeniem dotyczącym limitu emisji lub wolumenu emisji”.

14.3.2. Na potrzeby złożenia oświadczenia dotyczącego spełnienia limitu emisji lub wolumenu emisji, w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dane oświadczenie, wyznacza się jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla lub średnioroczną emisję dwutlenku węgla, odpowiednio jak w pkt. 7.4.2.2 i 7.4.2.7.

14.3.3. Oświadczenie dotyczące limitu emisji lub wolumenu emisji może zostać złożone przez dostawcę mocy wyłącznie poprzez rejestr.

14.3.4. Jedno oświadczenie dotyczące limitu emisji lub wolumenu emisji może dotyczyć więcej niż jednej jednostki rynku mocy danego dostawcy mocy.

14.3.5. W przypadku wielokrotnego złożenia, przed upływem terminu, o którym mowa w pkt. 14.3.1, oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji dla tej samej jednostki rynku mocy w odniesieniu do tego samego roku dostaw, rozpatruje się wyłącznie oświadczenie złożone najpóźniej, a wcześniejsze oświadczenia pozostawia się bez rozpoznania.

14.3.6. W przypadku oświadczenia o treści, o której mowa w pkt. 14.3.1 podpunkt 1) lub 2), dostawca mocy dołącza dokument przedstawiający obliczenia jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla lub średniorocznej emisji dwutlenku węgla dla każdej jednostki wytwórczej wchodzącej w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, której dotyczy to oświadczenie, poświadczony przez podmiot akredytowany w zakresie, o którym mowa w pkt 1a lub 1b Załącznika I do rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2067 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie weryfikacji danych oraz akredytacji weryfikatorów na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz. Urz. UE L 334 z 31.12.2018, s. 94).

14.3.7. Złożenie oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.

14.3.8. OSP w terminie 10 dni roboczych po upływie terminu na składanie oświadczeń dotyczących limitu emisji lub wolumenu emisji, weryfikuje złożone oświadczenie oraz dołączone do niego dokumenty.

14.3.9. Pozytywna weryfikacja oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji skutkuje wpisem stosownej informacji do rejestru.

14.3.10. W przypadku stwierdzenia braku kompletności lub wątpliwości w zakresie treści oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji, w szczególności w przypadku gdy oświadczenie nie zostało złożone na wzorze stanowiącym załącznik nr 14.14, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych oświadczenia, bądź do złożenia wyjaśnień lub uzupełnień, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wskazując termin, nie krótszy niż 10 dni roboczych, na ich usunięcie.

- 14.3.11. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji, bądź nie złożył wyjaśnień lub uzupełnień tego oświadczenia w wyznaczonym przez OSP terminie, w tym nie przedstawił potwierdzenia prawidłowości oświadczenia, o którym mowa w pkt. 14.3.6, OSP uznaje, że wobec jednostki rynku mocy, której dotyczyło to oświadczenie, zostało złożone oświadczenie o treści, o której mowa w pkt. 14.3.1 podpunkt 3), o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, dokonując wpisu stosownej informacji do rejestru.
- 14.3.12. W stosunku do wpisu do rejestru, o którym mowa w pkt. 14.3.11, dostawcy mocy przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.
- 14.3.13. Niezłożenie oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji w terminie określonym w pkt. 14.3.1 jest równoznaczne ze złożeniem oświadczenia o treści, o której mowa w pkt. 14.3.1 podpunkt 3).
- 14.3.14. W przypadkach opisanych w pkt. 14.3.11 i pkt. 14.3.13 oraz w przypadku złożenia oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub wolumenu emisji o treści, o której mowa w pkt. 14.3.1 podpunkt 3), OSP uznaje, że dana jednostka rynku mocy nie spełniła w danym roku kalendarzowym limitu emisji lub wolumenu emisji, co potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.
- 14.3.15. W przypadku stwierdzenia, że dana jednostka rynku mocy nie spełniła limitu emisji lub wolumenu emisji, zgodnie z pkt. 14.3.14, dostawca mocy, w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy:
- 1) zwraca wypłaconą premię należną za rok dostaw, którego dotyczyło oświadczenie – jeżeli premia została już wypłacona;
 - 2) nie otrzymuje premii za rok dostaw, którego dotyczyło oświadczenie – jeżeli premia nie została jeszcze wypłacona;
 - 3) zwraca wypłacone wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego w roku dostaw, którego dotyczyło oświadczenie – w zakresie wynagrodzenia, które zostało już wypłacone;
 - 4) nie otrzymuje wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego w roku dostaw, którego dotyczyło oświadczenie – w zakresie wynagrodzenia, które nie zostało jeszcze wypłacone.
- 14.3.16. Na potrzeby zwrotu premii lub wynagrodzenia, o których mowa odpowiednio w pkt. 14.3.15 podpunkt 1) i 3), stosuje się postanowienia pkt. 17.1.6.”

18. zmiany nr 49 w brzmieniu:

„dodaje się pkt. 17.1.6. w brzmieniu:

- 17.1.6. Zwrot wynagrodzenia lub premii w związku z niespełnieniem limitu emisji lub wolumenu emisji
- 17.1.6.1. Rozliczeń z tytułu zwrotu wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego lub premii dokonuje się w okresach rozliczeniowych obejmujących rok kalendarzowy, w którym jednostka rynku mocy nie spełniła limitu emisji lub wolumenu emisji, zgodnie z pkt. 14.3.14.
- 17.1.6.2. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do zwrotu wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego lub premii, jest faktura korygująca.
- 17.1.6.3. Faktury korygujące, o których mowa w pkt. 17.1.6.2, wystawia dostawca mocy w odniesieniu do wszystkich faktur, o których mowa w pkt. 17.1.2.1 lub w pkt. 17.3.3.1, wystawionych w odniesieniu do okresów rozliczeniowych przypadających w roku kalendarzowym, w którym należny jest zwrot wynagrodzenia lub premii.
- 17.1.6.4. Dostawca mocy jest zobowiązany do wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.6.2, w terminie 10 dni roboczych po otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w pkt. 14.3.14.
- 17.1.6.5. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 17.1.6.2, wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towarów i usług.
- 17.1.6.6. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 17.1.6.2 przesyłana jest do OSP za pośrednictwem rejestru oraz informacyjnie pocztą elektroniczną na adres rynek.mocy@pse.pl.

17.1.6.7. Dostawca mocy zwraca na rachunek OSP wynagrodzenie lub premię za cały rok dostaw w terminie 14 dni kalendarzowych od wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.6.2.”

poprzez nadanie następującego brzmienia:

„dodaje się pkt. 17.1.6 w brzmieniu:

- 17.1.6. Zwrot wynagrodzenia lub premii w związku z niespełnieniem limitu emisji lub wolumenu emisji
- 17.1.6.1. Rozliczeń z tytułu zwrotu wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego lub premii dokonuje się w okresach rozliczeniowych obejmujących rok kalendarzowy, w którym jednostka rynku mocy nie spełniła limitu emisji lub wolumenu emisji, zgodnie z pkt. 14.3.14.
- 17.1.6.2. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do zwrotu wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego lub premii, jest faktura korygująca.
- 17.1.6.3. Faktury korygujące, o których mowa w pkt. 17.1.6.2, wystawia dostawca mocy w odniesieniu do wszystkich faktur, o których mowa w pkt. 17.1.2.1 lub w pkt. 17.3.3.1, wystawionych w odniesieniu do okresów rozliczeniowych przypadających w roku kalendarzowym, w którym należny jest zwrot wynagrodzenia lub premii.
- 17.1.6.4. Dostawca mocy jest zobowiązany do wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.6.2, w terminie 10 dni roboczych po otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w pkt. 14.3.14, a w przypadku skorzystania przez dostawcę mocy z uprawnienia, o którym mowa w pkt. 19.1 podpunkt 6) – w terminie 10 dni roboczych po rozpatrzeniu przez OSP reklamacji.
- 17.1.6.5. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 17.1.6.2, wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towarów i usług.
- 17.1.6.6. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 17.1.6.2, przesyłana jest do OSP za pośrednictwem rejestru oraz informacyjnie pocztą elektroniczną na adres rynek.mocy@pse.pl.
- 17.1.6.7. Dostawca mocy zwraca na rachunek OSP wynagrodzenie lub premię w terminie 14 dni kalendarzowych od wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.6.2.”

19. zmiany nr 52 w brzmieniu:

„w pkt 19.1 dodaje się podpunkt 6) w brzmieniu:

6) dokonania wpisu do rejestru, o którym mowa w pkt. 14.3.11 – w terminie 5 dni roboczych od dokonania wpisu;”

poprzez nadanie następującego brzmienia:

„ w pkt 19.1 dodaje się podpunkt 6) w brzmieniu:

6) dokonania wpisu do rejestru, o którym mowa w pkt. 14.3.11 – w terminie 5 dni roboczych od dokonania wpisu;”

20. zmiany nr 58 w brzmieniu:

„dodaje się pkt. 23.8. – 23.15. w brzmieniu:

23.8. Przy wyznaczaniu wielkości, o których mowa w pkt. 7.4.2.2 i 7.4.2.5 w odniesieniu do okresów przypadających przed wejściem w życie rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniającego rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012 (Dz. Urz. UE L 334 z 31 grudnia 2018 r. str. 1) tj. przed dniem 1 stycznia 2021 r., stosuje się odpowiednie przepisy rozporządzenia Komisji (UE) nr 601/2012 (Dz. Urz. UE L 334 z 31 grudnia 2018 r. str. 1).

- 23.9. Na potrzeby certyfikacji do aukcji dodatkowych na okresy dostaw przypadające na lata 2022 – 2024 oraz pierwszy i drugi kwartał roku 2025, postanowień pkt. 7.1.5 i 7.1.6 oraz pkt. 7.4.3.5 podpunkt 4) – 6) nie stosuje się.
- 23.10. Postanowień pkt. 10.1.8, 10.1.9 oraz pkt. 10.4.5 podpunkt 5) i 6) nie stosuje się w odniesieniu do jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, objętej umową mocową zawartą przed dniem 31 grudnia 2019 r.
- 23.11. Okres obowiązywania umów mocowych zawartych w wyniku aukcji głównej na rok dostaw 2025, dotyczących jednostek rynku mocy, dla których we wniosku o certyfikację nie złożono oświadczenia o planowanym spełnieniu limitu emisji w roku dostaw lub spełnieniu wolumenu emisji przez wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, upływa z dniem 30 czerwca 2025 r. Skrócony okres obowiązywania umów mocowych, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, uwzględniany jest przez OSP w ogłoszeniu o wstępnych wynikach aukcji głównej na rok dostaw 2025.
- 23.12. Postanowienia pkt. 14.3 i pkt. 17.1.6 stosuje się począwszy od roku dostaw 2025, z zastrzeżeniem pkt. 23.13.
- 23.13. Postanowienia, o których mowa w pkt. 14.3.15 podpunkt 3) i 4) i pkt. 17.1.6, w odniesieniu do roku dostaw 2025, dotyczą wyłącznie wynagrodzenia należnego za wykonywanie obowiązku mocowego w okresie od dnia 1 lipca 2025 r. do dnia 31 grudnia 2025 r.
- 23.14. Postanowień pkt. 14.3.15 nie stosuje się do wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego, którym dana jednostka rynku mocy została objęta na podstawie umów mocowych zawartych przed dniem 31 grudnia 2019 r.
- 23.15. Z zastrzeżeniem pkt. 23.9, postanowienia pkt. 7.1.5 i pkt. 7.1.6 oraz pkt. 7.4.3.5 podpunkty 4) – 6) stosuje się do certyfikacji do aukcji głównej na rok dostaw 2025, także w przypadku gdy rozpoczęła się ona przed dniem wejścia w życie zmiany Regulaminu wprowadzonej Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020.”

poprzez nadanie następującego brzmienia:

„dodaje się pkt. 23.8 – 23.17 w brzmieniu:

- 23.8. Przy wyznaczaniu wielkości, o których mowa w pkt. 7.4.2.2 i 7.4.2.5 w odniesieniu do okresów przypadających przed wejściem w życie rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniającego rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012 (Dz. Urz. UE L 334 z 31 grudnia 2018 r. str. 1) tj. przed dniem 1 stycznia 2021 r., stosuje się odpowiednie przepisy rozporządzenia Komisji (UE) nr 601/2012 (Dz. Urz. UE L 334 z 31 grudnia 2018 r. str. 1).
- 23.9. Na potrzeby certyfikacji do aukcji dodatkowych na okresy dostaw przypadające na lata 2022 – 2024 oraz pierwszy i drugi kwartał roku 2025, postanowień pkt. 7.1.5, 7.1.6, 7.4.2.1 podpunkt 13) – 16), 7.4.2.14 podpunkt 13) – 16) oraz pkt. 7.4.3.5 podpunkt 4) – 6) nie stosuje się.
- 23.10. Postanowień pkt. 10.1.8, 10.1.9 oraz pkt. 10.4.5 podpunkt 5) i 6) nie stosuje się w odniesieniu do jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, objętej umową mocową zawartą przed dniem 31 grudnia 2019 r.
- 23.11. Na potrzeby wniosku o zastąpienie w odniesieniu do jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, objętej umową mocową zawartą przed dniem 31 grudnia 2019 r., informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.14 podpunkt 13) – 16), nie są wymagane.
- 23.12. Okres obowiązywania umów mocowych zawartych w wyniku aukcji głównej na rok dostaw 2025, dotyczących jednostek rynku mocy, dla których we wniosku o certyfikację nie złożono oświadczenia o planowanym spełnieniu limitu emisji w roku dostaw lub spełnieniu wolumenu emisji przez wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, upływa z dniem 30 czerwca 2025 r.

Skrócony okres obowiązywania umów mocowych, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, uwzględniany jest przez OSP w ogłoszeniu o wstępnych wynikach aukcji głównej na rok dostaw 2025.

- 23.13. Postanowień pkt. 14.3.1 nie stosuje się w odniesieniu do jednostek rynku mocy objętych w danym roku dostaw wyłącznie obowiązkami mocowymi, którymi dana jednostka rynku mocy została objęta na podstawie umów mocowych zawartych przed dniem 31 grudnia 2019 r.
- 23.14. Postanowienia pkt. 14.3 i pkt. 17.1.6 stosuje się po raz pierwszy w stosunku do roku dostaw 2025, z zastrzeżeniem pkt. 23.15.
- 23.15. Postanowienia, o których mowa w pkt. 14.3.15 podpunkt 3) i 4) i pkt. 17.1.6, w odniesieniu do roku dostaw 2025, dotyczą wyłącznie wynagrodzenia należnego za wykonywanie obowiązku mocowego w okresie od dnia 1 lipca 2025 r. do dnia 31 grudnia 2025 r.
- 23.16. Postanowień pkt. 14.3.15 nie stosuje się do wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego, którym dana jednostka rynku mocy została objęta na podstawie umów mocowych zawartych przed dniem 31 grudnia 2019 r.
- 23.17. Z zastrzeżeniem pkt. 23.9, postanowienia pkt. 7.1.5 i pkt. 7.1.6 oraz pkt. 7.4.3.5 podpunkty 4) – 6) stosuje się do certyfikacji do aukcji głównej na rok dostaw 2025, także w przypadku gdy rozpoczęła się ona przed dniem wejścia w życie zmiany regulaminu wprowadzonej Kartą aktualizacji nr RRM/Z/1/2020.”
21. zmiany nr 60 poprzez wprowadzenie następujących zmian do załącznika 7.10:

- przypis nr 3 otrzymuje brzmienie:

„Należy wymienić wszystkie jednostki fizyczne wchodzące w skład danej jednostki rynku mocy. W przypadku jednostek rynku mocy składających się z więcej niż jednej jednostki fizycznej, należy dodać odpowiednią liczbę wierszy w tabeli.”;

- w części A, w tabeli pn. „Informacje dotyczące jednostki wytwórczej, wchodzącej w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, niezbędne do obliczeń jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla roku _____” dodaje się jako pierwszy wiersz o nazwie „Kod jednostki fizycznej, w skład której wchodzi dana jednostka wytwórcza”;

- przypis nr 4 otrzymuje brzmienie:

„W celu wypełnienia dokumentu dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej, należy skopiować niniejszą tabelę.”;

- w części B, w tabeli pn. „Informacje dotyczące jednostki wytwórczej, wchodzącej w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, niezbędne do obliczeń średniorocznej emisji dwutlenku węgla” dodaje się jako pierwszy wiersz o nazwie „Kod jednostki fizycznej, w skład której wchodzi dana jednostka wytwórcza”;

- przypis nr 10 otrzymuje brzmienie:

„Część B należy wypełnić w przypadku składania oświadczenia o nieprzekroczeniu wolumenu emisji, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 15) albo 7.4.2.14 podpunkt 15) regulaminu. W celu wypełnienia dokumentu dla więcej niż jednej jednostki wytwórczej, należy skopiować niniejszą tabelę.”

22. zmiany nr 61 poprzez wprowadzenie następujących zmian do załącznika 14.14:

- dokument dzieli się na 3 części poprzez dodanie następujących nagłówków:

a) nad tabelą „Dane dostawcy mocy” dodaje się nagłówek w brzmieniu:

„1. Dane dostawcy mocy składającego oświadczenie”;

b) nad tabelą „Dane jednostki rynku mocy” dodaje się nagłówek w brzmieniu:

„2. Dane jednostek rynku mocy, których dotyczy niniejszy dokument wraz z treścią oświadczenia dotyczącego spełnienia limitu emisji lub wolumenu emisji przez te jednostki”;

c) nad tabelą zawierającą datę i podpis dodaje się nagłówek w brzmieniu:

„3. Podpisy oraz informacje dodatkowe”;

- dodaje się przypis nr 3 w brzmieniu:

„W celu złożenia oświadczenia dla więcej niż jednej jednostki rynku mocy należącej do dostawcy mocy wskazanego w części 1, należy skopiować niniejszą tabelę.”;

- dotychczasowe przypisy 3 - 4 otrzymują odpowiednio oznaczenia 4 – 5;

- przypis nr 4 (poprzednio nr 3) otrzymuje brzmienie:

„Należy wymienić wszystkie jednostki fizyczne wchodzące w skład danej jednostki rynku mocy. W przypadku jednostek rynku mocy składających się z więcej niż jednej jednostki fizycznej, należy dodać odpowiednią liczbę wierszy w tabeli.”;

- usuwa się drugą tabelę „Dane jednostki rynku mocy”;

- wiersz „Informacje dodatkowe” przenosi się pod wiersz „Podpis”;

- nad wierszem „Data” dodaje się wiersz w brzmieniu:

„Potwierdzam treść oświadczeń składanych w części 2 niniejszego dokumentu.”