

REGULAMIN RYNKU MOCY

tekst przedstawiający zmiany proponowane w Karcie aktualizacji nr RRM/Z/1/2020

(~~2018-03-27~~2020-07-24)

PREAMBUŁA

Niniejszy Regulamin Rynku Mocy został opracowany na podstawie art. 82 i 83 w zw. z art. 93 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy w celu wykonania przepisów tej ustawy. Celem Regulaminu Rynku Mocy jest określenie szczegółowych warunków współpracy operatora z pozostałymi uczestnikami rynku mocy na zasadzie równego traktowania i niedyskryminacji dostawców mocy oraz w sposób zapewniający prawidłowe i jednolite wykonywanie obowiązków mocowych przez wszystkich dostawców mocy w danym okresie dostaw. W ramach spraw określonych w art. 83 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, Regulamin Rynku Mocy, w zakresie nieunormowanym przepisami tej ustawy oraz przepisami aktów wykonawczych do tej ustawy, reguluje:

- 1) prawa i obowiązki operatora oraz wnioskodawców w ramach certyfikacji ogólnej oraz jej przebieg;
- 2) prawa i obowiązki operatora oraz dostawców mocy w ramach certyfikacji do aukcji mocy oraz aukcji mocy, a także ich przebieg – stanowiąc w tym zakresie ustalone przez operatora warunki aukcji w rozumieniu przepisów kodeksu cywilnego;
- 3) prawa i obowiązki stron umów mocowych – stanowiąc w tym zakresie wraz ze wzorem umowy mocowej będącym załącznikiem do Regulaminu Rynku Mocy, ustalony przez operatora cywilnoprawny wzorzec umowy w rozumieniu przepisów kodeksu cywilnego;
- 4) zawieranie umów mocowych w wyniku transakcji dokonywanych pomiędzy dostawcami mocy w ramach obrotu wtórnego obowiązkiem mocowym na rynku wtórnym;
- 5) współdziałanie operatora z zarządcą rozliczeń w zakresie wykonywania przez zarządcę rozliczeń obowiązku zapłaty dostawcom mocy wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego;
- 6) wypłatę dostawcom mocy premii określonej przepisami ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy;
- 7) współdziałanie operatora z operatorami systemów dystrybucyjnych w zakresie niezbędnym dla zapewnienia prawidłowego funkcjonowania rynku mocy, w szczególności w zakresie weryfikacji prawidłowości wykonywania obowiązków mocowych przez dostawców mocy;
- 8) inne sprawy pozostawione zgodnie z art. 83 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy do unormowania w Regulaminie Rynku Mocy.

Z uwagi na szeroki zakres spraw podlegających uregulowaniu w Regulaminie Rynku Mocy oraz ich różnorodny charakter, Regulamin Rynku Mocy nie ma jednolitego charakteru prawnego. Odnosi się on bowiem wprost zarówno do relacji kontraktowych wynikających z zawartych umów mocowych, jak też do relacji nie mających takiego charakteru, a związanych z wykonywaniem procesów rynku mocy przewidzianych przepisami ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy.

Z powyższych względów postanowienia Regulaminu Rynku Mocy należy czytać łącznie z przepisami ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy oraz przepisami aktów wykonawczych do tej ustawy, w stosunku do których postanowienia Regulaminu Rynku Mocy mają charakter wyłącznie komplementarny.

SPIS TREŚCI

1. Wykaz skrótów i oznaczeń oraz definicje stosowanych pojęć	11
1.1. Wykaz skrótów i oznaczeń	11
1.2. Definicje stosowanych pojęć	11
2. Część ogólna	15
2.1. Podstawy prawne opracowania regulaminu	15
2.2. Zakres podmiotowy regulaminu	15
2.3. Wejście regulaminu w życie oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian	15
3. Szczegółowy harmonogram certyfikacji	17
3.1. Certyfikacja ogólna	17
3.2. Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych	18
4. Rejestr rynku mocy (rejestr)	20
4.1. Cel i zakres funkcjonowania oraz wymagania ogólne	20
4.2. Zasady ogólne	22
4.3. Zasady uzyskiwania dostępu i korzystania z rejestru	22
4.4. Oświadczenia składane przez użytkowników rejestru	24
5. Udział mocy zagranicznych w rynku mocy	25
5.1. Udział jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego	25
5.2. Udział jednostek fizycznych zagranicznych	25
5.2.1. Zasady ogólne	25
5.2.2. Aukcje wstępne	25
5.2.3. Zastępowanie oferty z aukcji wstępnej jednostką rynku mocy	26
6. Certyfikacja ogólna	27
6.1. Uczestnicy i przedmiot certyfikacji	27
6.2. Zasady definiowania jednostek w certyfikacji ogólnej	27
6.2.1. Zasady ogólne	27
6.2.2. Jednostka fizyczna wytwórcza	28
6.2.3. Jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania	31
6.2.4. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana	31
6.3. Wniosek o wpis do rejestru	31
6.3.1. Zasady składania wniosków	31
6.3.2. Zawartość wniosku o wpis do rejestru	32
6.3.3. Proces oceny i kryteria oceny wniosków o wpis do rejestru	37
6.3.4. Proces uzupełnień wniosku o wpis do rejestru	39
7. Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych	40
7.1. Uczestnicy i przedmiot certyfikacji	40
7.2. Kwalifikacja jednostek rynku mocy	40
7.3. Statusy jednostek rynku mocy	42
7.3.1. Informacje ogólne	42
7.4. Wniosek o certyfikację do aukcji głównej i aukcji dodatkowych	43

7.4.1.	Zasady ogólne	43
7.4.2.	Zawartość wniosku o certyfikację	44
7.4.3.	Proces oceny i kryteria oceny wniosków do certyfikacji do aukcji głównej i aukcji dodatkowych	57
7.4.4.	Proces uzupełnień wniosku o certyfikację do aukcji głównej i aukcji dodatkowych	58
7.4.5.	Niezależna ekspertyza	58
7.4.6.	Uzyskanie potwierdzenia spełnienia wymogów dot. układów pomiarowych jednostek przyłączonych do sieci przesyłowej	60
7.5.	Certyfikat	60
7.5.1.	Zawartość certyfikatu	60
7.5.2.	Certyfikaty warunkowe	61
7.5.3.	Okres ważności certyfikatu	61
8.	Parametry aukcji mocy	63
8.1.	Zasady ogólne ustalania, zatwierdzania i publikacji parametrów aukcji mocy	63
8.2.	Zasady wyznaczania proponowanych wartości parametrów aukcji mocy	63
8.2.1.	Parametry wyznaczające krzywą zapotrzebowania na moc	63
8.2.2.	Poziomy cen w aukcji mocy	65
8.2.3.	Parametry techniczne aukcji mocy	66
8.2.4.	Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności	66
8.2.5.	Jednostkowy poziom nakładów finansowych	66
8.2.6.	Parametry dotyczące udziału mocy zagranicznych	67
9.	Aukcje mocy	68
9.1.	Uczestnicy i zasady organizacji aukcji mocy	68
9.2.	Przebieg aukcji mocy	68
9.2.1.	Zasady ogólne	68
9.2.2.	Oświadczenia składane w trakcie trwania aukcji mocy	69
9.2.3.	Zakończenie aukcji mocy	71
9.2.4.	Algorytm kosztów i korzyści	72
10.	Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej	74
10.1.	Zasady ogólne	74
10.2.	Zasady składania wniosków o zastąpienie	75
10.3.	Zawartość wniosku o zastąpienie	75
10.4.	Proces i kryteria oceny wniosku o zastąpienie	75
10.5.	Proces uzupełnień wniosku o zastąpienie	76
11.	Umowa mocowa	78
11.1.	Wzór umowy mocowej	78
11.2.	Potwierdzenie Zawarcia Umowy Mocowej	78
12.	Rynek wtórny	79
13.	Zabezpieczenia finansowe	80
13.1.	Podstawa prawna	80
13.2.	Formy zabezpieczenia finansowego	80

13.3.	Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie pieniężnej	80
13.4.	Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej	81
13.5.	Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie umowy poręczenia	82
13.6.	Zwolnienia z obowiązku ustanowienia zabezpieczenia finansowego	82
13.7.	Obsługa zmian w zabezpieczeniu finansowym	82
14.	Monitorowanie realizacji umowy mocowej	84
14.1.	Monitorowanie umów mocowych obejmujących obowiązki mocowe na okres dłuższy niż jeden rok	84
14.1.1.	Finansowy Kamień Milowy	84
14.1.2.	Operacyjny Kamień Milowy	85
14.1.3.	Monitorowanie stanu zaawansowania inwestycji	86
14.1.4.	Plany naprawcze umów mocowych	87
14.2.	Monitoring pozostałych umów mocowych	87
14.3.	Oświadczenia dotyczące spełnienia limitu emisji lub wolumenu emisji	91
15.	Test redukcji zapotrzebowania	93
16.	Zasady wykonywania obowiązku mocowego	97
16.1.	Skorygowany obowiązek mocowy	97
16.2.	Wykonywanie obowiązku mocowego	97
16.3.	Okres zagrożenia	101
16.3.1.	Identyfikacja okresów zagrożenia	101
16.3.2.	Ogłaszanie okresów zagrożenia	102
16.4.	Podstawa wyznaczania wielkości wykonania obowiązku mocowego	102
16.5.	Metody wyznaczania wielkości redukcji zapotrzebowania	104
16.6.	Przesłanki zwolnienia z wykonania obowiązku mocowego	105
16.7.	Demonstracja zdolności wykonania obowiązku mocowego	105
16.8.	Testowy okres zagrożenia	105
16.8.1.	Zasady ogłaszania testowego okresu zagrożenia	105
16.8.2.	Wyniki testowego okresu zagrożenia	106
16.8.3.	Kary za negatywny wynik testowego okresu zagrożenia	106
17.	Rozliczenia na rynku mocy	108
17.1.	Wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego	108
17.1.1.	Zasady ogólne	108
17.1.2.	Obieg dokumentów księgowych	108
17.1.3.	Terminy rozliczeń	108
17.1.4.	Sposób wyznaczania wynagrodzenia	109
17.1.5.	Zwrot wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego	110
17.1.6.	Zwrot wynagrodzenia lub premii w związku z niespełnieniem limitu emisji lub wolumenu emisji	110

17.1.7.	Waloryzacja cen obowiązków mocowych.....	110
17.1.8.	Zasady odliczania pomocy publicznej o charakterze inwestycyjnym	111
17.1.9.	Certyfikat rezydencji podatkowej (dostawcy mocy zagraniczni).....	112
17.2.	Kary za niewykonanie obowiązku mocowego.....	113
17.2.1.	Zasady ogólne naliczenia kar	113
17.2.2.	Sposób wyznaczania wielkości kary	113
17.2.3.	Obieg dokumentów księgowych	114
17.3.	Premia za dostarczenie mocy ponad skorygowany obowiązek mocowy	115
17.3.1.	Zasady ogólne naliczania premii	115
17.3.2.	Sposób wyznaczania premii	115
17.3.3.	Obieg dokumentów księgowych	116
17.3.4.	Zasady wypłaty premii	116
18.	Zasady współpracy z OSD	118
18.1.	Ogólne zasady współpracy	118
18.2.	Współpraca w ramach certyfikacji ogólnej	118
18.3.	Współpraca w ramach zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych....	119
18.4.	Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego, testowego okresu zagrożenia oraz procesu rozliczeń	120
18.5.	Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania	122
18.6.	Przekazywanie informacji o ograniczeniach sieciowych oraz poleceniach OSD	122
19.	Postępowanie reklamacyjne	123
20.	Zmiany	124
20.1.	Zasady ogólne.....	124
20.2.	Zmiana właściciela jednostki fizycznej.....	124
20.3.	Zmiany parametrów jednostki fizycznej	125
20.4.	Zmiany w konfiguracji punktów pomiarowych	125
20.5.	Zmiana numeracji punktów pomiarowych	126
20.6.	Zmiana danych podmiotu	127
21.	Wymogi techniczne niezbędne do poprawnego prowadzenia rozliczeń	129
22.	Dokumenty powiązane	133
23.	Regulacje szczególne	134
24.	Załączniki	136
1.	Wykaz skrótów i oznaczeń oraz definicje stosowanych pojęć	7
1.1.	Wykaz skrótów i oznaczeń	7
1.2.	Definicje stosowanych pojęć	7
2.	Część ogólna	10
2.1.	Podstawy prawne opracowania regulaminu	10
2.2.	Zakres podmiotowy regulaminu	10
2.3.	Wejście regulaminu w życie oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian	10
3.	Szczegółowy harmonogram certyfikacji	12

3.1.	Certyfikacja ogólna.....	12
3.2.	Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych.....	13
4.	Rejestr rynku mocy (rejestr).....	15
4.1.	Cel i zakres funkcjonowania oraz wymagania ogólne.....	15
4.2.	Zasady ogólne.....	17
4.3.	Zasady uzyskiwania dostępu i korzystania z rejestru.....	17
4.4.	Oświadczenia składane przez użytkowników rejestru.....	19
5.	Udział mocy zagranicznych w rynku mocy.....	20
5.1.	Udział jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego.....	20
5.2.	Udział jednostek fizycznych zagranicznych.....	20
5.2.1.	Zasady ogólne.....	20
5.2.2.	Aukcje wstępne.....	20
5.2.3.	Zastępowanie oferty z aukcji wstępnej jednostką rynku mocy.....	21
6.	Certyfikacja ogólna.....	22
6.1.	Uczestnicy i przedmiot certyfikacji.....	22
6.2.	Zasady definiowania jednostek w certyfikacji ogólnej.....	22
6.2.1.	Zasady ogólne.....	22
6.2.2.	Jednostka fizyczna wytwórcza.....	23
6.2.3.	Jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania.....	26
6.2.4.	Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana.....	26
6.3.	Wniosek o wpis do rejestru.....	26
6.3.1.	Zasady składania wniosków.....	26
6.3.2.	Zawartość wniosku o wpis do rejestru.....	27
6.3.3.	Proces oceny i kryteria oceny wniosków o wpis do rejestru.....	32
6.3.4.	Proces uzupełnień wniosku o wpis do rejestru.....	34
7.	Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych.....	35
7.1.	Uczestnicy i przedmiot certyfikacji.....	35
7.2.	Kwalifikacja jednostek rynku mocy.....	35
7.3.	Statusy jednostek rynku mocy.....	37
7.3.1.	Informacje ogólne.....	37
7.4.	Wniosek o certyfikację do aukcji głównej i aukcji dodatkowych.....	37
7.4.1.	Zasady ogólne.....	37
7.4.2.	Zawartość wniosku o certyfikację.....	38
7.4.3.	Proces oceny i kryteria oceny wniosków do certyfikacji do aukcji głównej i aukcji dodatkowych.....	48
7.4.4.	Proces uzupełnień wniosku o certyfikację do aukcji głównej i aukcji dodatkowych.....	49
7.4.5.	Niezależna ekspertyza.....	49
7.4.6.	Uzyskanie potwierdzenia spełnienia wymogów dot. układów pomiarowych jednostek przyłączonych do sieci przesyłowej.....	51
7.5.	Certyfikat.....	51
7.5.1.	Zawartość certyfikatu.....	51

7.5.2.	Certyfikaty warunkowe	52
7.5.3.	Okres ważności certyfikatu	53
8.	Parametry aukcji mocy	54
8.1.	Zasady ogólne ustalania, zatwierdzania i publikacji parametrów aukcji mocy	54
8.2.	Zasady wyznaczania proponowanych wartości parametrów aukcji mocy	54
8.2.1.	Parametry wyznaczające krzywą zapotrzebowania na moc	54
8.2.2.	Poziomy cen w aukcji mocy	56
8.2.3.	Parametry techniczne aukcji mocy	57
8.2.4.	Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności	57
8.2.5.	Jednostkowy poziom nakładów finansowych	57
8.2.6.	Parametry dotyczące udziału mocy zagranicznych	58
9.	Aukcje mocy	59
9.1.	Uczestnicy i zasady organizacji aukcji mocy	59
9.2.	Przebieg aukcji mocy	59
9.2.1.	Zasady ogólne	59
9.2.2.	Oświadczenia składane w trakcie trwania aukcji mocy	60
9.2.3.	Zakończenie aukcji mocy	62
9.2.4.	Algorytm kosztów i korzyści	63
10.	Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej	65
10.1.	Zasady ogólne	65
10.2.	Zasady składania wniosków o zastąpienie	65
10.3.	Zawartość wniosku o zastąpienie	66
10.4.	Proces i kryteria oceny wniosku o zastąpienie	66
10.5.	Proces uzupełnień wniosku o zastąpienie	67
11.	Umowa mocowa	68
11.1.	Wzór umowy mocowej	68
11.2.	Potwierdzenie Zawarcia Umowy Mocowej	68
12.	Rynek wtórny	69
13.	Zabezpieczenia finansowe	70
13.1.	Podstawa prawna	70
13.2.	Formy zabezpieczenia finansowego	70
13.3.	Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie pieniężnej	70
13.4.	Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej	71
13.5.	Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie umowy poręczenia	72
13.6.	Zwolnienia z obowiązku ustanowienia zabezpieczenia finansowego	72
13.7.	Obsługa zmian w zabezpieczeniu finansowym	72
14.	Monitorowanie realizacji umowy mocowej	74

14.1.— Monitorowanie umów mocowych obejmujących obowiązki mocowe na okres dłuższy niż jeden rok	74
14.1.1.— Finansowy Kamień Milowy	74
14.1.2.— Operacyjny Kamień Milowy	75
14.1.3.— Monitorowanie stanu zaawansowania inwestycji	76
14.1.4.— Plany naprawcze umów mocowych	77
14.2.— Monitoring pozostałych umów mocowych	77
15.— Test redukcji zapotrzebowania	82
16.— Zasady wykonywania obowiązku mocowego	86
16.1.— Skorygowany obowiązek mocowy	86
16.2.— Wykonywanie obowiązku mocowego	86
16.3.— Okres zagrożenia	90
16.3.1.— Identyfikacja okresów zagrożenia	90
16.3.2.— Ogłaszanie okresów zagrożenia	91
16.4.— Podstawa wyznaczania wielkości wykonania obowiązku mocowego	91
16.5.— Metody wyznaczania wielkości redukcji zapotrzebowania	93
16.6.— Przesłanki zwolnienia z wykonania obowiązku mocowego	94
16.7.— Demonstracja zdolności wykonania obowiązku mocowego	94
16.8.— Testowy okres zagrożenia	94
16.8.1.— Zasady ogłaszania testowego okresu zagrożenia	94
16.8.2.— Wyniki testowego okresu zagrożenia	95
16.8.3.— Kary za negatywny wynik testowego okresu zagrożenia	95
17.— Rozliczenia na rynku mocy	97
17.1.— Wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego	97
17.1.1.— Zasady ogólne	97
17.1.2.— Obieg dokumentów księgowych	97
17.1.3.— Terminy rozliczeń	97
17.1.4.— Sposób wyznaczania wynagrodzenia	98
17.1.5.— Zwrot wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego	99
17.1.6.— Waloryzacja cen obowiązków mocowych	99
17.1.7.— Zasady odliczania pomocy publicznej o charakterze inwestycyjnym	100
17.1.8.— Certyfikat rezydencji podatkowej (dostawcy mocy zagraniczni)	101
17.2.— Kary za niewykonanie obowiązku mocowego	101
17.2.1.— Zasady ogólne naliczenia kar	101
17.2.2.— Sposób wyznaczania wielkości kary	102
17.2.3.— Obieg dokumentów księgowych	103
17.3.— Premia za dostarczenie mocy ponad skorygowany obowiązek mocowy	103
17.3.1.— Zasady ogólne naliczania premii	103
17.3.2.— Sposób wyznaczania premii	103
17.3.3.— Obieg dokumentów księgowych	104

17.3.4. — Zasady wypłaty premii	105
18. — Zasady współpracy z OSD	106
18.1. — Ogólne zasady współpracy	106
18.2. — Współpraca w ramach certyfikacji ogólnej	106
18.3. — Współpraca w ramach zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych	107
18.4. — Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego, testowego okresu zagrożenia oraz procesu rozliczeń	108
18.5. — Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania	110
18.6. — Przekazywanie informacji o ograniczeniach sieciowych oraz poleceniach OSD	110
19. — Postępowanie reklamacyjne	111
20. — Zmiany	112
20.1. — Zasady ogólne	112
20.2. — Zmiana właściciela jednostki fizycznej	112
20.3. — Zmiany parametrów jednostki fizycznej	113
20.4. — Zmiany w konfiguracji punktów pomiarowych	113
20.5. — Zmiana numeracji punktów pomiarowych	114
20.6. — Zmiana danych podmiotu	115
21. — Wymogi techniczne niezbędne do poprawnego prowadzenia rozliczeń	117
22. — Dokumenty powiązane	121
23. — Okres przejściowy – regulacje szczególne dotyczące roku 2018	122
24. — Załączniki	123

1. Wykaz skrótów i oznaczeń oraz definicje stosowanych pojęć

1.1. Wykaz skrótów i oznaczeń

- 1) ENTSO-E – European Network of Transmission System Operators for Electricity;
- 2) FKM – Finansowy Kamień Milowy;
- 3) IRIESD – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej;
- 4) IRIESP – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej;
- 5) KSE – krajowy system elektroenergetyczny – system elektroenergetyczny w rozumieniu art. 3 pkt 23 ustawy Prawo energetyczne na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej;
- 6) MAF – Mid-term Adequacy Forecast;
- 7) OKM – Operacyjny Kamień Milowy;
- 8) OSD – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w art. 3 pkt 25 ustawy Prawo energetyczne;
- 9) OSDn – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową, zgodnie z IRIESP;
- 10) OSDp – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową, zgodnie z IRIESP;
- 11) OSP – spółka pod firmą Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie, wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego – Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy w Warszawie, XIV Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000197596, kapitał zakładowy 9.605.473.000,00 zł wpłacony w całości, NIP: 526-27-48-966, będąca operatorem w rozumieniu ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, pełniąca na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej funkcję operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne, na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE-4710-3(7)/2013/2014/4988/ZJ z dnia 16 czerwca 2014 r.;
- 12) Prezes URE – Prezes Urzędu Regulacji Energetyki;
- 13) zarządca rozliczeń – podmiot, o którym mowa w art. 61 ust. 2 ustawy o rynku mocy.

1.2. Definicje stosowanych pojęć

- 1) aukcja wstępna – aukcja praw do oferowania obowiązku mocowego w aukcjach mocy w odniesieniu do jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych;
- 2) cena obowiązku mocowego – cena obowiązku mocowego bez podatku od towarów i usług (cena netto);
- 3) cenobiorca – jednostka rynku mocy, w odniesieniu do której dostawca mocy może w aukcji mocy składać oferty wyjścia z ceną nie wyższą niż cena maksymalna określona dla cenobiorców;
- 4) cenotwórca – jednostka rynku mocy, w odniesieniu do której dostawca mocy może w aukcji mocy składać oferty wyjścia z ceną nie wyższą niż cena maksymalna aukcji mocy;
- 5) dostarczanie energii elektrycznej do sieci – dostarczanie energii elektrycznej do sieci, urządzeń lub instalacji innych podmiotów, będące jednocześnie przepływem energii elektrycznej mierzonym w punkcie pomiarowym;

- 6) dyrektywa 2010/75/UE – Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola)
- 7) dyrektywa 2015/2193 – Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich źródeł spalania
- 8) dysponent – użytkownik rejestru upoważniony do nadawania uprawnień innym użytkownikom rejestru do wglądu w dane dotyczące jednostek fizycznych i jednostek rynku mocy reprezentowanych przez dany podmiot;
- 9) dzień roboczy – okres od godziny 0:00 do godziny 24:00 każdego dnia, który nie jest sobotą lub dniem ustawowo wolnym od pracy;
- 10) finansowy kamień milowy – stan, w którym osiągnięto wymagania, o których mowa w art. 52 ust. 1 ustawy;
- 11) jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania bez generacji wewnętrznej – jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania złożona z urządzeń i instalacji odbiorcy końcowego, w których skład nie wchodzi ~~jednostka wytwórcza-źródło wytwarzania~~ lub magazyn energii elektrycznej;
- 12) jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną – jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania złożona z urządzeń i instalacji odbiorcy końcowego oraz ~~źródła wytwarzania jednostki wytwórczej~~ lub magazynu energii elektrycznej niebędących odrębną jednostką fizyczną;
- 13) jednostka wytwórcza = 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;
- 14) kodeks cywilny – ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny;
- 14) kompletny układ zasilania – przyporządkowanie wszystkich punktów pomiarowych na styku jednostki fizycznej z siecią przesyłową lub siecią dystrybucyjną nienależącą do właściciela tej jednostki lub z przyłączonymi odbiorcami;
- 16) limit emisji = limit emisji wynoszący 550 g dwutlenku węgla pochodzącego z paliw kopalnych na kWh wytworzonej energii elektrycznej netto, o którym mowa art. 22 ust. 4 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14 czerwca 2019 r. str. 54);
- 15) miejsce dostarczania energii elektrycznej – miejsce dostarczania energii elektrycznej (MD), o którym mowa w IRiESP;
- 16) moc dyspozycyjna netto – moc osiągalna netto pomniejszona o planowane lub nieplanowane ubytki mocy;
- 17) niezależna ekspertyza – dokument sporządzony zgodnie z pkt. 7.4.5 regulaminu rynku mocy w celu wykonania obowiązku określonego w art. 19 ust. 2 pkt 2, ust. 3 pkt 4, art. 20 ust. 4 pkt 2 lub art. 52 ust. 2 pkt 3 ustawy;
- 18) oddanie do eksploatacji jednostki fizycznej wytwórczej – osiągnięcie stanu, w którym eksploatacja (praca) jednostki fizycznej wytwórczej, zgodnie z jej przeznaczeniem, jest dopuszczalna pod względem formalnoprawnym i technicznym;
- 19) oferent – użytkownik rejestru uprawniony do składania oświadczeń w toku aukcji mocy oraz do zgłaszania transakcji na rynku wtórnym;
- 20) operacyjny kamień milowy – stan, w którym osiągnięto wymagania, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy;

- 21) procesy rynku mocy – opisane w ustawie: aukcja wstępna, certyfikacja ogólna, certyfikacja do aukcji głównej, certyfikacja do aukcji dodatkowych, aukcja mocy, rynek wtórny, realizacja umowy mocowej, wykonywanie obowiązku mocowego, rozliczanie wykonania obowiązku mocowego;
- 22) pobór energii elektrycznej z sieci – pobór energii elektrycznej z sieci, urządzeń lub instalacji innych podmiotów, będący jednocześnie przepływem energii elektrycznej mierzonym w punkcie pomiarowym;
- 23) punkt poboru energii – punkt poboru energii (PPE), o którym mowa we właściwej IRIESD;
- 24) regulamin – niniejszy regulamin rynku mocy;
- 25) rejestr – rejestr rynku mocy, o którym mowa w art. 55 ustawy;
- 28) rozpoczęcie komercyjnej produkcji – dzień rozpoczęcia pracy jednostki wytwórczej, zgodnie z jej przeznaczeniem, po osiągnięciu stanu, w którym eksploatacja (praca) tej jednostki jest dopuszczalna pod względem prawnym i technicznym;
- 26) rozporządzenie RODO – rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych);
- 27) tor wyprowadzenia mocy – zespół urządzeń służących do wyprowadzania mocy z jednostki wytwórczej, wraz z przypisanymi im punktami pomiarowymi;
- 28) ustawa – ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy;
- 29) ustawa o podatku od towarów i usług – ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług;
- 30) ustawa OZE – ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii
- 34) ustawa Prawo energetyczne – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne;
- 32) ustawa Prawo ochrony środowiska – ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska;
- 33) użytkownik rejestru – osoba fizyczna posiadająca konto w rejestrze;
- 34) właściciel jednostki fizycznej – podmiot (osoba), dla którego operator systemu elektroenergetycznego określił warunki przyłączenia dla jednostki fizycznej, lub będący stroną umowy o przyłączenie do sieci, umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej dotyczących danej jednostki fizycznej, będący jednocześnie uprawnionym do władania jednostką fizyczną w celu jej eksploatacji;
- 35) wnioskodawca – właściciel jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej albo podmiot przez niego upoważniony;
- 39) wolumen emisji – średnioroczny wolumen emisji wynoszący nie więcej niż 350 kg dwutlenku węgla pochodzącego z paliw kopalnych na kW mocy elektrycznej zainstalowanej, o którym mowa art. 22 ust. 4 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej;
- 36) współczynnik skojarzenia – iloraz rocznej produkcji energii elektrycznej brutto, wyrażonej w MWh, do rocznej produkcji ciepła brutto wyrażonej w MWh;
- 37) wysokosprawna kogeneracja – wysokosprawna kogeneracja w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne;

38) zapotrzebowanie
sieci

- zapotrzebowanie na moc odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej oraz bezpośrednio do urządzeń, instalacji lub sieci innych przedsiębiorstw energetycznych, powiększone o straty w sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, pomniejszone o moc bezpośrednio dostarczaną przez źródła wytwórcze do odbiorców z pominięciem sieci należącej do innych przedsiębiorstw energetycznych.

2. Część ogólna

2.1. Podstawy prawne opracowania regulaminu

- 2.1.1. Regulamin został opracowany przez operatora na podstawie art. 82 ustawy.
- 2.1.2. Regulamin sporządzony został w języku polskim.

2.2. Zakres podmiotowy regulaminu

- 2.2.1. Regulamin jest wiążący dla uczestników rynku mocy.

2.3. Wejście regulaminu w życie oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian

- 2.3.1. Regulamin, jak również wszelkie jego zmiany podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE, w uzgodnieniu z ministrem właściwym do spraw energii, w drodze decyzji administracyjnej.
- 2.3.2. Regulamin oraz wszelkie jego zmiany wchodzi w życie po upływie 30 dni kalendarzowych od dnia zawiadomienia przez OSP o przyjęciu nowego regulaminu lub jego zmiany w drodze prawomocnej decyzji zatwierdzającej regulamin lub jego zmianę.
- 2.3.3. Zmiany regulaminu są wiążące dla uczestników rynku mocy, w tym także w zakresie, w jakim dotyczą sposobu lub warunków wykonywania zawartej umowy mocowej, z zachowaniem pkt. 2.3.4.
- 2.3.4. Zmiany regulaminu w zakresie w jakim dotyczą sposobu lub warunków wykonywania zawartej umowy mocowej, jak również przyjęcie nowego regulaminu, nie mogą powodować zmiany ceny netto obowiązku mocowego, zmiany okresu trwania obowiązku mocowego, zmiany wielkości obowiązku mocowego – określonych w zawartej umowie mocowej, jak również nie mogą wprowadzać niezastrzeżonych w dacie zawarcia umowy mocowej kar umownych za niewykonanie lub nienależyte wykonanie umowy mocowej. W przypadku przyjęcia nowego regulaminu, jeżeli powoduje on zmianę sposobu lub warunków wykonywania zawartej umowy mocowej, albo gdy zmiana regulaminu w całości lub w części dotyczy sposobu lub warunków wykonywania umowy mocowej obowiązującej w dacie wejścia w życie zmiany regulaminu, dostawca mocy może wypowiedzieć umowę mocową, przy czym:
 - 1) oświadczenie o wypowiedzeniu umowy mocowej może zostać złożone w nieprzekraczalnym terminie do 30 dni kalendarzowych od daty zawiadomienia przez OSP o przyjęciu nowego regulaminu albo zmiany regulaminu, o którym mowa w pkt. 2.3.2, i
 - 2) w przypadku skutecznego złożenia oświadczenia o wypowiedzeniu umowy mocowej – umowa mocowa ulega rozwiązaniu ze skutkiem na dzień wejścia w życie nowego regulaminu albo zmiany regulaminu, która stanowiła podstawę wypowiedzenia umowy mocowej.
- 2.3.5. Przyjęcie nowego regulaminu, jeżeli nie powoduje on zmiany sposobu lub warunków wykonywania zawartej umowy mocowej, jak również zmiana regulaminu, w zakresie, w jakim nie dotyczą sposobu lub warunków wykonywania zawartej umowy mocowej, nie stanowią podstawy do rozwiązania umowy mocowej za wypowiedzeniem przez dostawcę mocy. W szczególności nie stanowią podstawy do rozwiązania umowy mocowej za wypowiedzeniem przez dostawcę mocy zmiany dotyczące funkcjonowania rejestru, w tym sposobu składania oświadczeń za jego pośrednictwem, oraz zmiany dotyczące zasad współpracy OSD z OSP.
- 2.3.6. Wejście w życie nowego regulaminu przyjętego w drodze prawomocnej decyzji zatwierdzającej nowy regulamin powoduje utratę mocy obowiązującej dotychczasowego regulaminu.
- 2.3.7. OSP publikuje obowiązujący regulamin na swojej stronie internetowej.
- 2.3.8. Zmiana danych rejestrowych OSP, w tym adresu jego siedziby lub wysokości kapitału zakładowego, nie powoduje konieczności zmiany regulaminu.

- 2.3.9. Zmiana systemu identyfikacji wizualnej OSP (np. logo), w tym danych rejestrowych OSP, wykorzystanych we wzorach dokumentów zawartych w załącznikach do regulaminu, uwzględniana jest w stosowanych wzorach dokumentów bez konieczności zmiany regulaminu.

3. Szczegółowy harmonogram certyfikacji

3.1. Certyfikacja ogólna

- 3.1.1. OSP publikuje na swojej stronie internetowej harmonogram danej certyfikacji ogólnej nie później niż 14 dni kalendarzowych przed datą jej rozpoczęcia.
- 3.1.2. W ramach certyfikacji ogólnej wyróżnia się następujące procesy:
- 1) składanie wniosków o wpis do rejestru,
 - 2) weryfikacja wniosków przez OSDp,
 - 3) rozpatrzenie wniosków przez OSP,
 - 4) usunięcie wad lub braków formalnych wniosków,
 - 5) postępowanie reklamacyjne,
 - 6) wpisanie jednostek do rejestru albo odmowa ich wpisania do rejestru.
- 3.1.3. Szczegółowy harmonogram procesów, o których mowa w pkt. 3.1.2 podpunkt 1) – 6), zawarty jest w pkt. 3.1.4 – 3.1.10.
- 3.1.4. Wnioskodawca jest zobowiązany złożyć wniosek o wpis do rejestru nie wcześniej niż w dacie rozpoczęcia certyfikacji ogólnej i nie później niż 10. dnia kalendarzowego tej certyfikacji, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.3.5. Wnioski o wpis do rejestru złożone w innym terminie pozostawia się bez rozpoznania.
- 3.1.5. W przypadku stwierdzenia, że wniosek nie spełnia wymogów określonych w art. 12 ust. 2 lub ust. 5 ustawy, lub określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa wnioskodawcę do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu, oraz wyznaczając termin, nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.
- 3.1.6. W przypadku, gdy wnioskodawca, pomimo wezwania OSP, nie usunął wad lub braków formalnych wniosku o wpis do rejestru, w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP odmawia wpisania jednostki do rejestru, o czym niezwłocznie informuje wnioskodawcę, zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Informacja o odmowie wpisu przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.
- 3.1.7. W stosunku do decyzji OSP o odmowie wpisania jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do rejestru albo dokonania wpisu do rejestru z danymi odmiennymi od treści wniosku o wpis do rejestru, w terminie 4 dni roboczych od dokonania odpowiedniego wpisu, wnioskodawcy przysługuje uprawnienie do złożenia reklamacji. OSP rozpatruje reklamację w terminie 7 dni kalendarzowych od jej złożenia.
- 3.1.8. Postępowanie reklamacyjne, o którym mowa w pkt. 3.1.7 kończy się nie później niż w dacie zakończenia certyfikacji podanej przez OSP, zgodnie z pkt. 3.1.1.
- 3.1.9. Wniosek o wpis do rejestru może zostać wycofany przez użytkownika rejestru w terminie, o którym mowa w pkt. 3.1.4.
- 3.1.10. Zbiorcze zestawienie terminów w certyfikacji ogólnej zawiera poniższa tabela:

L.p.	Nazwa procesu	Termin
1	Składanie wniosków o wpis do rejestru	Do 10. dnia kalendarzowego od daty rozpoczęcia danej certyfikacji ogólnej, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.3.5
2	Weryfikacja OSDp, o której mowa w pkt. 6.3.3.3	28 dni kalendarzowych od daty rozpoczęcia danej certyfikacji ogólnej

3	Rozpatrzenie wniosku przez OSP	Nie później niż w dacie zakończenia danej certyfikacji ogólnej
4	Usunięcie wad lub braków formalnych wniosku o wpis do rejestru	Nie później niż w wyznaczonym przez OSP terminie, który jest nie krótszy niż 3 dni robocze od otrzymania wezwania
5	Złożenie reklamacji dotyczącej odmowy wpisania jednostki fizycznej do rejestru	4 dni robocze od zamieszczenia w rejestrze informacji o odmowie wpisu
6	Złożenie reklamacji dotyczącej dokonania wpisu do rejestru z danymi odmiennymi od treści wniosku o wpis do rejestru	4 dni robocze od dokonania wpisu w rejestrze
7	Rozpatrzenie reklamacji dotyczącej odmowy wpisania jednostki fizycznej do rejestru albo reklamacji dotyczącej dokonania wpisu do rejestru z danymi odmiennymi od treści wniosku o wpis do rejestru	7 dni kalendarzowych od złożenia reklamacji

3.2. Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych

- 3.2.1. OSP publikuje na swojej stronie internetowej harmonogram danej certyfikacji do aukcji głównej oraz harmonogram danej certyfikacji do aukcji dodatkowych, odpowiednio nie później niż 14 dni kalendarzowych przed datą danej certyfikacji.
- 3.2.2. W ramach certyfikacji do aukcji mocy (aukcji głównej i aukcji dodatkowych) wyróżnia się następujące procesy:
- 1) składanie wniosków o certyfikację,
 - 2) rozpatrzenie wniosków przez OSP,
 - 3) usunięcie wad lub braków formalnych wniosków,
 - 4) postępowanie reklamacyjne,
 - 5) wydanie certyfikatu jednostce rynku mocy albo odmowa wydania tego certyfikatu.
- 3.2.3. Szczegółowy harmonogram procesów, o których mowa w pkt. 3.2.2 podpunkt 1) – 5) zawarty jest w pkt. 3.2.4 – 3.2.10.
- 3.2.4. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć wniosek o certyfikację do aukcji mocy nie wcześniej niż w dacie rozpoczęcia odpowiedniej certyfikacji i nie później niż 10. dnia kalendarzowego tej certyfikacji, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.3.5. Wnioski o certyfikację złożone w innym terminie pozostawia się bez rozpoznania.
- 3.2.5. W przypadku stwierdzenia, że wniosek nie spełnia wymogów określonych w art. 15, art. 16 ust. 1 lub 2, art. 19 lub art. 20 ustawy, lub określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu, oraz wyznaczając termin nie krótszy, niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.
- 3.2.6. W przypadku gdy dostawca mocy, pomimo wezwania OSP, nie skorygował lub nie uzupełnił wniosku o certyfikację, w szczególności nie usunął wad lub braków formalnych wniosku o certyfikację, w terminie wyznaczonym przez OSP, OSP odmawia wydania certyfikatu, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Informacja o odmowie wydania certyfikatu przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

- 3.2.7. W stosunku do decyzji OSP o odmowie wydania certyfikatu albo wydania certyfikatu z parametrami odbiegającymi od tych, których dotyczył wniosek o certyfikację, w terminie 4 dni roboczych od dokonania odpowiedniego wpisu, wnioskodawcy przysługuje uprawnienie do złożenia reklamacji. OSP rozpatruje reklamację w terminie 7 dni kalendarzowych od jej złożenia.
- 3.2.8. Postępowanie reklamacyjne, o którym mowa w pkt. 3.2.7 kończy się nie później niż w dacie zakończenia odpowiedniej certyfikacji do aukcji mocy podanej przez OSP, zgodnie z pkt. 3.2.1.
- 3.2.9. Wniosek o certyfikację może zostać wycofany przez użytkownika rejestru w terminie, o którym mowa w pkt. 3.2.4.
- 3.2.10. Zbiorcze zestawienie terminów w certyfikacji do aukcji mocy zawiera poniższa tabela:

L.p.	Nazwa procesu	Termin
1	Składanie wniosków o certyfikację	Do 10. dnia od daty rozpoczęcia danej certyfikacji do aukcji mocy, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.3.5
2	Rozpatrzenie wniosku przez OSP	Nie później niż w dacie zakończenia danej certyfikacji do aukcji mocy
3	Usunięcie wad lub braków formalnych wniosku o certyfikację	Nie później niż w wyznaczonym przez OSP terminie, który jest nie krótszy niż 3 dni robocze od otrzymania wezwania
4	Złożenie reklamacji dotyczącej odmowy wydania certyfikatu	4 dni robocze od zamieszczenia w rejestrze informacji o odmowie wydania certyfikatu
5	Złożenie reklamacji dotyczącej wydania certyfikatu z parametrami odbiegającymi od tych, których dotyczył wniosek o certyfikację	4 dni robocze od wydania certyfikatu
6	Rozpatrzenie reklamacji dotyczącej odmowy wydania certyfikatu albo reklamacji dotyczącej wydania certyfikatu z parametrami odbiegającymi od tych, których dotyczył wniosek o certyfikację	7 dni kalendarzowych od złożenia reklamacji

4. Rejestr rynku mocy (rejestr)

4.1. Cel i zakres funkcjonowania oraz wymagania ogólne

- 4.1.1. OSP prowadzi rejestr w postaci elektronicznej. Rejestr prowadzony jest przez OSP w celu zapewnienia:
- 1) integralności i trwałości zapisanych danych,
 - 2) ochrony przed nieuprawnionym dostępem,
 - 3) ochrony przed złośliwym oprogramowaniem,
 - 4) dostępności rejestru dla uczestników rynku mocy.
- 4.1.2. Rejestr jest narzędziem komunikacji uczestników rynku mocy w zakresie procesów rynku mocy oraz związanej z nimi realizacją obowiązków opisanych w ustawie.
- 4.1.3. Rejestr jest jawny dla uczestników rynku mocy, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych.
- 4.1.4. Czynności wykonywane w rejestrze zapisywane są w sposób pozwalający na identyfikację autora każdej czynności oraz czasu jej wprowadzenia.
- 4.1.5. Użytkownikami rejestru są wyłącznie osoby fizyczne działające w imieniu i na rzecz uczestników rynku mocy.
- 4.1.6. Użytkownika rejestru uznaje się za uprawnionego do reprezentowania podmiotu (osoby), w imieniu którego występuje, jeżeli:
- 1) działa we własnym imieniu lub
 - 2) wykazał swoje umocowanie składając dokument pełnomocnictwa sporządzony zgodnie ze wzorem stanowiącym załącznik nr 4.3 do regulaminu, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.7 i 4.1.8, lub
 - 3) wykazał swoje umocowanie przedkładając wypis z właściwego rejestru, potwierdzający umocowanie do jednoosobowej reprezentacji danego podmiotu, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.8.
- 4.1.7. Zasady uzyskiwania dostępu do rejestru przez przedstawicieli zarządcy rozliczeń, OSDp oraz OSP:
- 1) są regulowane postanowieniami regulaminu,
 - 2) pozwalają na spełnienie warunku, o którym mowa w pkt. 4.1.4.
- 4.1.8. W przypadku użytkowania rejestru przez przedstawicieli zarządcy rozliczeń, OSDp oraz OSP, przyjmuje się, że osoby te – jeżeli zostały wskazane przez podmioty, które reprezentują – posiadają stosowne umocowanie to reprezentowania tych podmiotów, w tym także w zakresie dostępu do informacji udostępnianych w rejestrze, a oświadczenia składane poprzez rejestr stanowią oświadczenia tych podmiotów.
- 4.1.9. Uznaje się, że podmiot (osoba) posiada prawo do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy wyłącznie w przypadku, jeżeli:
- 1) podmiot (osoba) ten jest właścicielem danej jednostki fizycznej, lub
 - 2) podmiot (osoba) ten posiada upoważnienie, udzielone przez właściciela danej jednostki fizycznej, zgodne ze wzorem stanowiącym odpowiednio załącznik nr 4.1 albo załącznik nr 4.2 do regulaminu, do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy.
- 4.1.10. W ramach korzystania z rejestru użytkownicy rejestru, o których mowa w pkt. 4.1.5, inni niż reprezentujący zarządcę rozliczeń, OSDp lub OSP, mogą posiadać dodatkową rolę dysponenta lub oferenta w odniesieniu do podmiotu (osoby), którego reprezentują, z zastrzeżeniem, że rolę dysponenta może pełnić tylko jeden użytkownik rejestru w odniesieniu do jednego podmiotu (osoby).
- 4.1.11. Role, o których mowa w pkt. 4.1.10 wykorzystywane są w rejestrze do określania uprawnień poszczególnych użytkowników rejestru do wykonywania określonych czynności.

- 4.1.12. Użytkownik rejestru może złożyć wniosek o nadanie mu roli dysponenta lub oferenta w dowolnym momencie, przy czym możliwe jest złożenie wniosku obejmującego nadanie obu ról jednocześnie.
- 4.1.13. Wnioski o nadanie roli dysponenta lub oferenta składane są wyłącznie za pośrednictwem rejestru.
- 4.1.14. Do wniosku o nadanie roli dysponenta lub oferenta załącza się pełnomocnictwo sporządzone zgodnie ze wzorem stanowiącym załącznik nr 4.3 do regulaminu.
- 4.1.15. Wniosek o nadanie roli dysponenta lub oferenta rozpatrywany jest przez OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od jego złożenia.
- 4.1.16. Nadanie roli dysponenta lub oferenta może nastąpić w ramach weryfikacji wniosku o wpis do rejestru podczas certyfikacji ogólnej lub wniosku o certyfikację podczas certyfikacji do aukcji mocy, na podstawie załączonego do wniosku pełnomocnictwa.
- 4.1.17. Ustanowienie nowego użytkownika rejestru pełniącego rolę oferenta w odniesieniu do danego podmiotu wymaga złożenia za pośrednictwem rejestru stosownego pełnomocnictwa sporządzonego zgodnie ze wzorem stanowiącym załącznik nr 4.3. do regulaminu, z zastrzeżeniem, że nowy użytkownik rejestru pełniący funkcję oferenta musi zostać ustanowiony nie później, niż na 7 dni kalendarzowych przed najbliższą aukcją mocy, w której zamierza pełnić tę funkcję.
- 4.1.18. Wykreślenie z rejestru użytkownika rejestru pełniącego rolę oferenta w odniesieniu do danego podmiotu wymaga złożenia za pośrednictwem rejestru informacji o wygaśnięciu pełnomocnictwa dla tego użytkownika rejestru (informację może złożyć nowy użytkownik rejestru pełniący rolę oferenta albo inny użytkownik rejestru pełniący rolę oferenta w odniesieniu do danego podmiotu).
- 4.1.19. Pełnomocnictwo w zakresie pełnienia funkcji dysponenta wygasa, bez konieczności składania odrębnego oświadczenia woli przez podmiot (osobę), z chwilą złożenia za pośrednictwem rejestru pełnomocnictwa udzielonego przez podmiot (osobę) innej osobie do pełnienia funkcji dysponenta.
- 4.1.20. Użytkownicy rejestru, inni niż określani w pkt. 4.1.21, posiadają następujące uprawnienia:
- 1) do składania i przeglądania złożonych przez siebie wniosków, dokumentów i oświadczeń – każdy użytkownik rejestru,
 - 2) do składania wszelkich oświadczeń w toku aukcji mocy i zgłaszania transakcji na rynku wtórnym – użytkownicy rejestru posiadający rolę oferenta,
 - 3) do składania informacji, o których mowa w pkt. 4.1.17 – użytkownicy rejestru posiadający rolę oferenta,
 - 4) do przeglądania danych dotyczących jednostek fizycznych i jednostek rynku mocy będących w dyspozycji danego podmiotu – użytkownicy rejestru posiadający rolę dysponenta lub użytkownicy, którym dysponent nadał stosowne uprawnienia,
 - 5) do nadawania uprawnień do przeglądania danych, o których mowa w podpunkcie 4) – użytkownicy rejestru posiadający status dysponenta.
- 4.1.21. Użytkownicy rejestru reprezentujący OSDp, zarządcę rozliczeń lub OSP posiadają dedykowane zestawy uprawnień pozwalających na wgląd w dane oraz wykonywanie czynności w rejestrze, w zakresie niezbędnym do realizacji zadań tych podmiotów określonych w ustawie i regulaminie. Szczegółowy zakres uprawnień poszczególnych użytkowników rejestru reprezentujących podmioty, o których mowa w zdaniu pierwszym, dostosowywany jest do zakresu wykonywanych działań w rejestrze i nie jest regulowany przepisami regulaminu.
- 4.1.22. W odniesieniu do jednego podmiotu (osoby) będącego wnioskodawcą lub dostawcą mocy możliwe jest wskazanie:
- 1) wielu użytkowników rejestru, którzy będą posiadali rolę oferenta i będą uprawnieni do składania wszelkich oświadczeń w toku aukcji mocy oraz do zgłaszania transakcji na rynku wtórnym, w imieniu tego podmiotu (osoby),

- 2) jednego użytkownika rejestru, który będzie posiadał rolę dysponenta i będzie uprawniony do wglądu we wszystkie wnioski i informacje dotyczące tego podmiotu (osoby) oraz do nadawania uprawnień do wglądu w te wnioski i informacje innym użytkownikom rejestru.
- 4.1.23. Dane osobowe zgromadzone w rejestrze przetwarzane są przez OSP zgodnie z ustawą z dnia 29 sierpnia 1997 r. o ochronie danych osobowych, a od daty wejścia w życie rozporządzenia RODO zgodnie z tym rozporządzeniem. Dane osobowe przetwarzane są w celach wskazanych w ustawie. Administratorem danych osobowych zgromadzonych w rejestrze jest OSP. Dane osobowe zgromadzone w rejestrze mogą być udostępnione wyłącznie podmiotom upoważnionym do tego na podstawie przepisów prawa.
 - 4.1.24. Podanie danych osobowych poprzez wpisanie ich do pól formularzy w rejestrze, oznaczonych jako wymagane, jest konieczne do korzystania z rejestru.
 - 4.1.25. OSP wykonuje w stosunku do osób fizycznych, których dane są zgromadzone w rejestrze, obowiązek informacyjny o przysługujących im prawach zgodnie z przepisami ustawy z dnia 29 sierpnia 1997 r. o ochronie danych osobowych, a od daty wejścia w życie rozporządzenia RODO zgodnie z tym rozporządzeniem.

4.2. Zasady ogólne

- 4.2.1. Rejestr umożliwia wygenerowanie, pobranie i zapisanie przez użytkownika rejestru dokumentu elektronicznego potwierdzającego wpisanie do rejestru wszelkich danych i informacji związanych z prowadzeniem rynku mocy, które wpisuje się na podstawie postanowień regulaminu lub przepisów ustawy.
- 4.2.2. Rejestr zapewnia użytkownikom rejestru wgląd w dane udostępniane na podstawie art. 55 ust. 6 ustawy oraz w inne dane dotyczące danego użytkownika rejestru lub reprezentowanego przez niego podmiotu, przy czym rejestr może nie umożliwiać kopiowania tych danych lub wygenerowania z nich wyciągu, który będzie mógł być pobrany i zapisany przez użytkownika rejestru.
- 4.2.3. OSP nie ponosi jakiegokolwiek odpowiedzialności za problemy techniczne, w tym opóźnienia w transmisji danych, nieleżące po stronie OSP.
- 4.2.4. Ewentualne problemy techniczne związane z funkcjonowaniem rejestru, leżące po stronie OSP, należy niezwłocznie zgłaszać administratorom za pomocą poczty elektronicznej na adresy publikowane na stronie internetowej OSP.
- 4.2.5. Rejestr umożliwia użytkownikom rejestru oznaczenie wybranych elementów wniosków o wpis do rejestru, wniosków o certyfikację do aukcji i wniosków o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jako zawierających tajemnicę przedsiębiorstwa. Informacje i dane oznaczone w ten sposób będą przetwarzane i udostępniane z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych.

4.3. Zasady uzyskiwania dostępu i korzystania z rejestru

- 4.3.1. Rejestr prowadzony jest w języku polskim i dostępny jest poprzez zakładkę na stronie internetowej OSP.
- 4.3.2. Zawieszenie dostępu do rejestru może mieć miejsce w przypadku:
 - 1) przeprowadzenia planowych testów i modernizacji, bądź
 - 2) działania siły wyższej lub w wyniku wystąpienia awarii.
- 4.3.3. Planowane testy i modernizacje prowadzone są wyłącznie poza sesjami aukcji i poza czasem przeznaczonym na składanie wniosków w certyfikacji ogólnej i certyfikacji do aukcji mocy.
- 4.3.4. OSP podaje na swojej stronie internetowej informacje o:
 - 1) terminie rozpoczęcia i zakończenia planowanego zawieszenia dostępu do rejestru;
 - 2) ewentualnej konieczności przedłużenia planowanego zawieszenia dostępu do rejestru;

- 3) przewidywanym terminie przywrócenia dostępu do rejestru w przypadku wystąpienia awarii, o ile nie zostały one jeszcze usunięte.
- 4.3.5. W przypadku działania siły wyższej lub wystąpienia awarii rejestru w trakcie trwania czasu przeznaczanego na składanie wniosków o wpis do rejestru lub wniosków o certyfikację do aukcji mocy, OSP:
- 1) może wydłużyć czas na składanie wniosków w danej certyfikacji – jeżeli przerwa awaryjna nie trwała dłużej niż 24 godziny, albo
 - 2) zobowiązany jest wydłużyć czas na składanie wniosków w danej certyfikacji o co najmniej 24 godziny – jeżeli przerwa awaryjna trwała dłużej niż 24 godziny,
- z zastrzeżeniem, że wydłużenie czasu na składanie wniosków nie będzie powodowało wydłużenia czasu trwania danej certyfikacji.
- 4.3.6. W przypadkach, o których mowa w pkt. 4.3.5 podpunkt 1) albo 2), OSP podaje, niezwłocznie po ustaniu siły wyższej albo usunięcia awarii na swojej stronie internetowej, informację o okresie, o który został wydłużony termin na składanie danego wniosku.
- 4.3.7. Rejestr prowadzony jest w sposób pozwalający na zdalne używanie go przez użytkowników rejestru z wykorzystaniem przeglądarek internetowych. Lista aktualnie obsługiwanych przeglądarek internetowych publikowana jest na stronie internetowej OSP.
- 4.3.8. W celu korzystania z rejestru konieczne jest posiadanie komputera z dostępem do sieci Internet.
- 4.3.9. Korzystanie z rejestru może wymagać po stronie użytkownika rejestru:
- 1) instalacji dodatkowych komponentów lub oprogramowania, wskazanych przez OSP;
 - 2) posiadania uprawnień administratora systemu, na potrzeby instalacji komponentów i oprogramowania, o którym mowa w podpunkcie 1).
- 4.3.10. W przypadku kiedy korzystanie z rejestru wymaga instalacji po stronie użytkownika rejestru dodatkowych komponentów lub oprogramowania, OSP umieszcza listę tych komponentów lub oprogramowania na swojej stronie internetowej, wraz ze wskazaniem adresów, z których mogą zostać pobrane.
- 4.3.11. Użytkownik rejestru jest zobowiązany do należytego zabezpieczenia urządzeń i oprogramowania, którymi posługuje się w celu dostępu do rejestru, przed nieuprawnionym użyciem, poprzez stosowanie dobrych praktyk w zakresie ochrony fizycznej i teleinformatycznej urządzeń komputerowych, w tym co najmniej poprzez korzystanie:
- 1) wyłącznie z legalnego oprogramowania, jego bieżącą aktualizację i instalację poprawek systemowych zgodnie z zaleceniami producentów;
 - 2) z aktualnego oprogramowania zapobiegającego wykonaniu złośliwego kodu (antywirusowego, antyspamowego) oraz zapory firewall;
 - 3) z aktualnych wersji przeglądarek internetowych;
 - 4) ze środków (np. hasel) zabezpieczających przed nieuprawnionym dostępem osób trzecich do komputera.
- 4.3.12. Przyjmuje się, że osoba dysponująca informacjami niezbędnymi do zalogowania się do rejestru jako dany użytkownik rejestru działa jako ten użytkownik rejestru, ze wszystkimi konsekwencjami takiego działania dla siebie i podmiotu (osoby), którą ten użytkownik rejestru reprezentuje.
- 4.3.13. Dostęp do rejestru w zakresie pozwalającym na aktywny udział w procesach rynku mocy wymaga założenia konta w rejestrze.
- 4.3.14. Do założenia konta niezbędne jest posiadanie:
- 1) aktywnego adresu e-mail;
 - 2) aktywnego numeru telefonu komórkowego;

- 3) urządzeń i danych umożliwiających składanie kwalifikowanego podpisu elektronicznego – w przypadku użytkowników rejestru innych niż reprezentujący zarządcę rozliczeń, OSDp lub OSP.
- 4.3.15. Do logowania w rejestrze niezbędne jest posiadanie:
- 1) aktywnego adresu e-mail;
 - 2) aktywnego numeru telefonu komórkowego;
- oraz znajomość hasła przypisanego do konta.
- 4.3.16. Do składania wniosków i oświadczeń, przez użytkowników rejestru innych niż reprezentujący zarządcę rozliczeń, OSDp lub OSP, niezbędne jest posiadanie urządzeń i danych umożliwiających składanie kwalifikowanego podpisu elektronicznego.

4.4. Oświadczenia składane przez użytkowników rejestru

- 4.4.1. Oświadczenia, dokumenty i wnioski składane OSP poprzez rejestr wymagają dla swojej ważności zachowania formy elektronicznej, o której mowa w art. 78¹ kodeksu cywilnego. Nie dopuszcza się zastąpienia formy elektronicznej inną formą dokonywania czynności, o ile regulamin, w tym wzór umowy mocowej, nie stanowią inaczej.
- 4.4.2. Wymóg zachowania formy elektronicznej, o której mowa w pkt. 4.4.1, nie dotyczy oświadczeń, dokumentów, informacji i danych przekazywanych za pośrednictwem rejestru przez zarządcę rozliczeń, OSDp i OSP. Jednocześnie wymóg zachowania formy elektronicznej nie dotyczy oświadczeń, dokumentów, informacji i danych przekazywanych pomiędzy OSDn a OSDp.
- 4.4.3. Oświadczenia OSP i wezwania OSP są kierowane do uczestników rynku mocy w postaci elektronicznej poprzez rejestr, o ile regulamin, w tym wzór umowy mocowej, wyraźnie nie stanowią inaczej. Wpisy w rejestrze dokonane przez OSP są równoważne ze złożeniem oświadczenia lub wystosowaniem wezwania. OSP przekazuje poprzez rejestr również dokumenty kierowane do uczestników rynku mocy, o ile regulamin, w tym wzór umowy mocowej, wyraźnie nie stanowią inaczej.
- 4.4.4. W przypadku, gdy w danej chwili nie jest możliwe złożenie przez OSP oświadczenia poprzez wpis w rejestrze, dopuszcza się złożenie oświadczenia w innej formie, na zasadach ogólnych, z zachowaniem terminów określonych w ustawie i regulaminie.
- 4.4.5. Każdy podmiot w celu korzystania z rejestru obowiązany jest do ustanowienia co najmniej jednego użytkownika rejestru. Wpisy dokonane w rejestrze są skuteczne niezależnie od spełnienia obowiązku wskazanego w zdaniu poprzednim.
- 4.4.6. Powiadomienia przesyłane przez OSP zgodnie z postanowieniami regulaminu na adresy e-mail mają wyłącznie charakter informacyjny i są kierowane na adresy e-mail użytkowników rejestru.
- 4.4.7. Jeżeli regulamin wymaga złożenia dokumentu na formularzu lub zgodnie z wzorem, a wzór lub formularz stanowi załącznik do regulaminu, złożenie dokumentu na innym formularzu lub według innego wzoru uznaje się za brak formalny.
- 4.4.8. Wszelkie oświadczenia, wezwania i dokumenty składane w rejestrze przez OSP za pośrednictwem rejestru uznaje się za doręczone uczestnikom rynku mocy z chwilą wpisania ich w rejestrze.
- 4.4.9. Wszelkie oświadczenia, wnioski i dokumenty składane w rejestrze przez użytkownika rejestru uznaje się za doręczone OSP z chwilą ich wpisu do rejestru.
- 4.4.10. Podpisanie kwalifikowanym podpisem elektronicznym dokumentów składanych w rejestrze jest równoznaczne z oświadczeniem, że są one zgodne z oryginałami lub uwierzytelnionymi kopiami tych dokumentów.

5. Udział mocy zagranicznych w rynku mocy

5.1. Udział jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego

- 5.1.1. W odniesieniu do jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego nie jest prowadzona certyfikacja ogólna.
- 5.1.2. Dla każdego bezpośrednio połączonego z KSE systemu elektroenergetycznego państwa członkowskiego Unii Europejskiej, możliwe jest utworzenie maksymalnie jednej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego na dany rok dostaw.
- 5.1.3. Jedna jednostka rynku mocy może składać się z jednej bądź większej liczby jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego.

5.2. Udział jednostek fizycznych zagranicznych

5.2.1. Zasady ogólne

- 5.2.1.1. W odniesieniu do jednostek fizycznych zagranicznych nie jest prowadzona certyfikacja ogólna.
- 5.2.1.2. W trakcie certyfikacji do aukcji mocy dostawca mocy zastępuje ofertę wybraną w aukcji wstępnej jednostką rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych zagranicznych, na zasadach określonych w pkt. 5.2.3. Zastąpienie wybranej oferty jednostką rynku mocy potwierdzone jest wpisem w rejestrze i wydaniem certyfikatu uprawniającego do udziału w aukcji mocy.

5.2.2. Aukcje wstępne

- 5.2.2.1. Aukcja wstępna organizowana jest oddzielnie dla każdej ze stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy oraz oddzielnie w odniesieniu do najbliższej certyfikacji do aukcji głównej i najbliższej certyfikacji do aukcji dodatkowych.
- 5.2.2.2. Uczestnicy aukcji wstępnej biorą w niej udział poprzez złożenie oferty obowiązku mocowego na rynku mocy.
- 5.2.2.3. Datę i godzinę rozpoczęcia i zakończenia każdej aukcji wstępnej OSP podaje na swojej stronie internetowej i w rejestrze, nie później niż 7 dni kalendarzowych przed daną aukcją wstępną.
- 5.2.2.4. Oferta składana w aukcji wstępnej zawiera:
 - 1) dane identyfikacyjne uczestnika aukcji wstępnej obejmujące:
 - a) nazwę podmiotu albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej;
 - b) identyfikator będący odpowiednikiem polskiego numeru KRS albo numer PESEL lub numer paszportu (w przypadku braku numeru PESEL) uczestnika;
 - c) siedzibę albo miejsce zamieszkania i adres uczestnika;
 - d) dane kontaktowe: adres do korespondencji, adres e-mail, numer telefonu;
 - 2) oferowaną cenę w zł za MW;
 - 3) oferowaną wielkość mocy wyrażoną w MW, nie mniejszą niż 2 MW;
 - 4) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla, wyrażony w g/kWh, wyznaczony zgodnie z pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) lit. ~~d~~e);
 - 5) informację o podzielności oferty;
 - 6) kod SWIFT banku oraz numer rachunku bankowego w formacie IBAN, na który zostanie zwrócone zabezpieczenie finansowe uczestnikowi aukcji wstępnej.
- 5.2.2.5. Oferty składane w aukcji wstępnej sporządza się w języku polskim.

- 5.2.2.6. Oferty w aukcji wstępnej uczestnik aukcji składa w postaci elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym.
- 5.2.2.7. OSP nie uwzględnia ofert złożonych przed i po terminie przeznaczonym na składanie ofert.
- 5.2.2.8. Czasem obowiązującym dla składania ofert w aukcji wstępnej jest czas aktualnie obowiązujący na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej.
- 5.2.2.9. Kryteria wyboru ofert określa art. 9 ust. 4 – 6 ustawy. W przypadku ofert z jednakową ceną oraz tym samym wskaźnikiem emisji dwutlenku węgla o kolejności uszeregowania ofert decyduje dokładny czas złożenia oferty z dokładnością do 1 sekundy.
- 5.2.2.10. Publikowane wyniki aukcji wstępnej obejmują listę ofert złożonych w toku aukcji wstępnej wraz z:
- 1) oznaczeniem podmiotu, który złożył ofertę;
 - 2) wielkością złożonej oferty;
 - 3) ceną ofertową;
 - 4) informacją o przyjęciu bądź odrzuceniu oferty.

5.2.3. Zastępowanie oferty z aukcji wstępnej jednostką rynku mocy

- 5.2.3.1. Oferta wybrana w toku aukcji wstępnej, w odpowiedniej dla danej aukcji wstępnej certyfikacji do aukcji mocy zastępowana jest jednostką rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych zagranicznych.
- 5.2.3.2. Zastępowanie ofert z aukcji wstępnej jednostkami rynku mocy odbywa się w toku certyfikacji do aukcji mocy.
- 5.2.3.3. Certyfikacja do aukcji mocy, w ramach której możliwe jest zastąpienie zaakceptowanej oferty z aukcji wstępnej prowadzona jest zgodnie z zapisami pkt. 7.
- 5.2.3.4. Wniosek o certyfikację do aukcji mocy, dotyczący jednostki rynku mocy zastępującej zaakceptowaną ofertę z aukcji wstępnej składa się w języku polskim.
- 5.2.3.5. Jedna zaakceptowana oferta z aukcji wstępnej może zostać zastąpiona wyłącznie jedną jednostką rynku mocy, spełniającą warunki określone w art. 16 ust. 1 i 2 ustawy, składającą się z:
- 1) jednej lub większej liczby jednostek fizycznych zagranicznych wytwórczych, albo
 - 2) jednej lub większej liczby jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania,
- zlokalizowanych w strefie, której dotyczyła dana aukcja wstępna.
- 5.2.3.6. Dane niezbędne do zastąpienia oferty z aukcji wstępnej jednostką rynku mocy podawane są przez dostawcę mocy we wniosku o certyfikację, zgodnie z pkt. [7.4.2.137.4.2-8](#) i [7.4.2.177.4.2-12](#).
- 5.2.3.7. W skład jednostki rynku mocy tworzonej w miejsce zaakceptowanej oferty z aukcji wstępnej nie mogą wchodzić jednostki fizyczne o wskaźniku emisji dwutlenku węgla wyższym niż podany w ofercie, zgodnie z pkt. 5.2.2.4 podpunkt 4).
- 5.2.3.8. Skuteczne zastąpienie oferty z aukcji wstępnej jednostką rynku mocy następuje w momencie pozytywnego rozpatrzenia wniosku o certyfikację i wydania przez OSP certyfikatu w odniesieniu do tej jednostki.
- 5.2.3.9. W przypadku kiedy zaakceptowana oferta z aukcji wstępnej nie została zastąpiona jednostką rynku mocy lub zadeklarowana w certyfikacji do aukcji wielkość obowiązku mocowego, którą dostawca mocy będzie oferował dla danej jednostki rynku mocy w aukcji mocy, jest niższa od wielkości mocy wynikającej z oferty w aukcji wstępnej, OSP zatrzymuje odpowiednią część albo całość ustanowionego zabezpieczenia finansowego.

6. Certyfikacja ogólna

6.1. Uczestnicy i przedmiot certyfikacji

- 6.1.1. Właściciel jednostki fizycznej wytwórczej istniejącej, o której mowa w art. 11 ustawy, zobowiązany jest zgłosić tę jednostkę do każdej certyfikacji ogólnej. Przez zgłoszenie, o którym mowa powyżej, należy rozumieć złożenie wniosku o wpis jednostki fizycznej do rejestru w każdej certyfikacji ogólnej, spełniającego wszystkie wymagania określone w lub wynikające z art. 12 ustawy oraz z regulaminu.
- 6.1.2. Certyfikacja ogólna prowadzona jest przez OSP, we współpracy z OSDp.
- 6.1.3. W toku certyfikacji ogólnej OSDn współpracują z OSDp, w zakresie jednostek fizycznych posiadających punkty pomiarowe w sieciach tych OSDn, na zasadach określonych w pkt. 18.
- 6.1.4. W certyfikacji ogólnej wnioskodawca składa wniosek o wpis jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do rejestru.
- 6.1.5. Jeden wnioskodawca może złożyć wnioski o wpis do rejestru dla więcej niż jednej jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej.
- 6.1.6. Wnioskodawca może złożyć wniosek o wpis do rejestru dla dowolnej jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, przy czym złożenie wniosku dla jednostek fizycznych innych niż wymienione w pkt. 6.1.1, jest dobrowolne.

6.2. Zasady definiowania jednostek w certyfikacji ogólnej

6.2.1. Zasady ogólne

- 6.2.1.1. Wnioskodawca w certyfikacji ogólnej składa wniosek o wpis do rejestru:
 - 1) jednostki fizycznej:
 - a) wytwórczej istniejącej,
 - b) wytwórczej planowanej,
 - c) redukcji zapotrzebowania bez generacji wewnętrznej,
 - d) redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną,
 - lub
 - 2) jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej.
- 6.2.1.2. Poprzez miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, o którym mowa w definicji punktu pomiarowego, rozumie się wyłącznie miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia ilości przepływającej energii elektrycznej na potrzeby rozliczeń pomiędzy stronami umowy o świadczenie usług przesyłania albo dystrybucji energii elektrycznej, dotyczących energii elektrycznej pobranej z sieci lub oddanej do sieci.
- 6.2.1.3. Punkt pomiarowy jest określany poprzez:
 - 1) miejsce dostarczania w przypadku sieci przesyłowej, albo
 - 2) punkt poboru energii w przypadku sieci dystrybucyjnej,z zastrzeżeniem pkt. 6.2.1.4.
- 6.2.1.4. Jeden kod miejsca dostarczania energii elektrycznej albo punktu poboru energii może określać więcej niż jeden punkt pomiarowy, jeżeli na podstawie tego kodu możliwe jest jednoznaczne zidentyfikowanie wszystkich punktów pomiarowych, których on dotyczy, a weryfikacja kompletności kodów miejsc dostarczania energii elektrycznej lub kodów punktów poboru energii pozwala na sprawdzenie kompletności punktów pomiarowych dotyczących danej jednostki fizycznej zlokalizowanych w sieci danego OSP lub OSD.
- 6.2.1.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 6.2.1.4, jeżeli jeden kod miejsca dostarczania energii elektrycznej albo punktu poboru energii dotyczy punktów pomiarowych w torach wprowadzenia mocy z więcej niż jednej jednostki fizycznej wytwórczej, możliwe jest

wskazanie w certyfikacji ogólnej tego kodu jako wskazanie punktów pomiarowych, zgodnie z pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) lub 7), przy czym uzyskanie potwierdzenia, o którym mowa w art. 19 ust. 1 pkt 2 ustawy, w odniesieniu do tej jednostki będzie wymagało nadania punktom pomiarowym indywidualnych kodów miejsc dostarczania energii elektrycznej lub kodów punktu poboru energii, co najmniej w torach wyprowadzenia mocy, odpowiednio zgodnie z pkt. 21.13 podpunkt 4), pkt. 21.14 podpunkt 5) lub pkt. 21.15 podpunkt 4).

- 6.2.1.6. Jednostka fizyczna stanowi jednostkę fizyczną wytwórczą, jeżeli:
- 1) zgodnie z zapisami umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej jednostka fizyczna uprawniona jest do dostarczania energii elektrycznej do sieci lub
 - 2) określają to wydane warunki przyłączenia, albo
 - 3) określa to złożony wniosek o wydanie warunków przyłączenia – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej planowanej, dla której nie wydano jeszcze warunków przyłączenia.
- 6.2.1.7. Jednostka fizyczna stanowi jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania jeżeli:
- 1) wydane warunki przyłączenia odnoszą się do urządzeń, instalacji lub sieci, które będą pobierały energię z sieci, lub
 - 2) zgodnie z zapisami umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej jednostka fizyczna uprawniona jest do poboru energii elektrycznej z sieci.
- 6.2.1.8. W przypadku kiedy jednocześnie zachodzą okoliczności, o których mowa w pkt. 6.2.1.6 i 6.2.1.7, jednostka fizyczna może zostać zgłoszona do certyfikacji ogólnej jako jednostka fizyczna wytwórcza albo jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania. Decyzję w tym zakresie podejmuje wnioskodawca każdorazowo na etapie składania wniosku o wpis do rejestru.
- 6.2.1.9. Jedna jednostka fizyczna wchodząca w skład jednostki rynku mocy, na dany rok dostaw, może być wyłącznie jednostką fizyczną wytwórczą albo jednostką fizyczną redukcji zapotrzebowania.

6.2.2. Jednostka fizyczna wytwórcza

- 6.2.2.1. Jednostka fizyczna wytwórcza klasyfikowana jest poprzez:
- 1) rodzaj jednostki w powiązaniu z pełnioną funkcją w systemie;
 - 2) technologię wytwarzania energii oraz
 - 3) wykorzystywane podstawowe źródło energii pierwotnej oraz dodatkowe źródło energii pierwotnej, jeżeli występuje.
- 6.2.2.2. W ramach klasyfikacji, o której mowa w pkt. 6.2.2.1 podpunkt 1) wyróżnia się następujące rodzaje jednostek fizycznych wytwórczych:
- 1) wytwórca energii elektrycznej;
 - 2) wytwórca energii elektrycznej i ciepła (kogeneracja);
 - 3) magazyn energii elektrycznej.
- 6.2.2.3. W ramach klasyfikacji, o której mowa w pkt. 6.2.2.1 podpunkt 2) wyróżnia się następujące technologie wytwarzania energii:
- 1) akumulator elektrochemiczny;
 - 2) akumulator na sprężone lub skroplone powietrze;
 - 3) akumulator przepływowy;
 - 4) hybrydowa instalacja odnawialnego źródła energii;
 - 5) kinetyczny zasobnik energii (koło zamachowe);
 - 6) moduł fotowoltaiczny;

- 7) ogniwo paliwowe;
- 8) organiczny cykl Rankine'a;
- 9) silnik Stirlinga;
- 10) silnik tłokowy;
- 11) superkondensator;
- 12) turbina gazowa w układzie prostym;
- 13) turbina parowa kondensacyjna;
- 14) turbina parowa kondensacyjno-ciepłownicza;
- 15) turbina parowa przeciwprężna;
- 16) turbina parowa przeciwprężna z możliwością pracy kondensacyjnej;
- 17) turbina powietrzna lub ekspander;
- 18) turbina wiatrowa;
- 19) turbina wodna;
- 20) układ gazowo-parowy;
- 21) układ hybrydowy;
- 22) układ turbin parowych;
- 23) inna.

6.2.2.4. W ramach klasyfikacji, o której mowa w pkt. 6.2.2.1 podpunkt 3) wyróżnia się następujące rodzaje źródeł energii pierwotnej:

- 1) biogaz pozostały;
- 2) biogaz rolniczy;
- 3) biogaz z oczyszczalni ścieków;
- 4) biogaz z procesów termicznych;
- 5) biogaz ze składowisk odpadów;
- 6) biomasa inna;
- 7) biomasa leśna;
- 8) biomasa z upraw energetycznych;
- 9) biopaliwa ciekłe do celów energetycznych;
- 10) ciepło z zewnętrznych procesów technologicznych;
- 11) energia geotermalna;
- 12) energia pływów morskich;
- 13) energia promieniowania słonecznego;
- 14) energia wiatru – turbiny lądowe;
- 15) energia wiatru – turbiny morskie;
- 16) gaz koksowniczy;
- 17) gaz palny inny;
- 18) gaz wielkopiecowy;
- 19) gaz ze zgazowania innych substancji;
- 20) gaz ze zgazowania węgla kamiennego lub brunatnego;
- 21) gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym wysokometanowy;

- 22) gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym z odmetanowania kopaliń;
- 23) gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym zaazotowany;
- 24) odpady przemysłowe lub komunalne;
- 25) oleje napędowe;
- 26) oleje opałowe ciężkie;
- 27) oleje opałowe lekkie;
- 28) paliwo jądrowe;
- 29) propan albo butan albo ich mieszaniny w stanie ciekłym lub gazowym;
- 30) sprężone lub skroplone powietrze;
- 31) torf;
- 32) węgiel brunatny;
- 33) węgiel kamienny energetyczny;
- 34) węgiel kamienny koksowy;
- 35) woda – przepływowe zbiornikowe;
- 36) woda – przepływowe;
- 37) woda – zbiornikowe z członem pompowym;
- 38) woda – przepływowe zbiornikowe z członem pompowym;
- 39) wodór;
- 40) inne nieodnawialne;
- 41) inne odnawialne.

6.2.2.5. W przypadku jednostki fizycznej wytwórczej, wykazanie kompletnego układu zasilania realizowane jest wraz ze wskazaniem:

- 1) punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy danej jednostki;
- 2) punktów pomiarowych w układach zasilania potrzeb własnych i ogólnych danej jednostki wytwórczej – rozumianych jako punkty pomiarowe, w których dokonywany jest pomiar ilości energii elektrycznej pobieranej z sieci przez układy potrzeb własnych i ogólnych jednostki wytwórczej, w zakresie w jakim nie są one zasilane energią elektryczną wytwarzaną w tej jednostce;
- 3) punktów pomiarowych w układach zasilania urządzeń zużywających energię elektryczną na własny użytek tj. na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej – rozumianych jako punkty pomiarowe, w których dokonywany jest pomiar ilości energii elektrycznej pobieranej z sieci przez układy zasilania urządzeń zużywających energię elektryczną na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, w zakresie w jakim nie są one zasilane energią elektryczną wytwarzaną w tej jednostce;
- 4) punktów pomiarowych w układach zasilania bezpośrednio przyłączonych odbiorców.

6.2.2.6. W sytuacji kiedy wiele jednostek wytwórczych posiada wspólne lub elektrycznie połączone układy, o których mowa w pkt. 6.2.2.5 podpunkty 2), 3), 4), punkty pomiarowe związane z tymi układami oraz punkty pomiarowe w torach wyprowadzenia mocy wszystkich jednostek fizycznych, wykazuje się dla wszystkich jednostek fizycznych, których te punkty dotyczą, z zastrzeżeniem, że dla każdej jednostki fizycznej wykazuje się unikalny zbiór punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy.

6.2.2.7. Z zastrzeżeniem pkt. 6.2.2.8 – 6.2.2.9, ~~każde źródło wytwórcze~~ każda jednostka wytwórcza stanowi oddzielną jednostkę fizyczną wytwórczą w zakresie, w jakim posiada odrębne tory wyprowadzenia mocy wraz z przyporządkowanymi punktami pomiarowymi. Jeśli punkt

miarowy jest przyporządkowany do toru wyprowadzenia mocy z więcej niż jednej jednostki wytwórczej – jednostki te stanowią jedną jednostkę fizyczną wytwórczą.

- 6.2.2.8. Układ gazowo-parowy, o ile nie jest częścią jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, stanowi jedną jednostkę fizyczną wytwórczą.
- 6.2.2.9. Układ kolektorowy, który może wytwarzać energię elektryczną i ciepło w procesie kogeneracji, może stanowić jedną jednostkę fizyczną wytwórczą. Układ kolektorowy tworzą jednostki wytwórcze, w których kotły i turbozespoły są połączone poprzez wspólny kolektor.
- 6.2.2.10. Układ kolektorowy będący jedną jednostką fizyczną wytwórczą wchodzącą w skład jednostki rynku mocy, w odniesieniu do której zawarta jest umowa mocowa, nie może uzyskać wpisu do rejestru jako odrębne jednostki fizyczne.
- 6.2.2.11. Zgłoszenie we wniosku o wpis do rejestru, o którym mowa w pkt. 6.3, jednostki fizycznej jako jednostki fizycznej wytwórczej – jest równoznaczne z oświadczeniem wnioskodawcy, że zachodzą okoliczności, o których mowa w pkt. 6.2.1.6.
- 6.2.2.12. W przypadku, o którym mowa w pkt. 6.2.2.9, OSP w toku certyfikacji ogólnej uprawniony jest do:
 - 1) wezwania wnioskodawcy do przedstawienia dodatkowych informacji potwierdzających prawidłowość złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 6.2.2.9, oraz
 - 2) odmowy wpisania danej jednostki fizycznej do rejestru jako jednostka fizyczna wytwórcza – jeżeli wnioskodawca nie przedstawi informacji, o których mowa w podpunkcie 1) lub przedstawione informacje nie potwierdzą prawidłowości oświadczenia, o którym mowa w pkt. 6.2.2.9.

6.2.3. Jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania

- 6.2.3.1. Jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania może stanowić jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania bez generacji wewnętrznej albo jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną.
- 6.2.3.2. Zgłoszenie we wniosku o wpis do rejestru, o którym mowa w pkt. 6.3, jednostki fizycznej jako jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania – jest równoznaczne z oświadczeniem wnioskodawcy, że zachodzą okoliczności, o których mowa w pkt. 6.2.1.7.
- 6.2.3.3. W przypadku, o którym mowa w pkt. 6.2.3.2, OSP w toku certyfikacji ogólnej uprawniony jest do:
 - 1) wezwania wnioskodawcy do przedstawienia dodatkowych informacji potwierdzających prawidłowość złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 6.2.3.2, oraz
 - 2) odmowy wpisania danej jednostki fizycznej do rejestru jako jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania – jeżeli wnioskodawca nie przedstawi informacji, o których mowa w podpunkcie 1) lub przedstawione informacje nie potwierdzą prawidłowości oświadczenia, o którym mowa w pkt. 6.2.3.2.

6.2.4. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana

- 6.2.4.1. Wnioskodawca może złożyć wniosek o wpis do rejestru dla jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, która na zasadach określonych w pkt. 10 zostanie zastąpiona przez jedną lub większą liczbę jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania.

6.3. Wniosek o wpis do rejestru

6.3.1. Zasady składania wniosków

- 6.3.1.1. Wniosek o wpis do rejestru może zostać złożony przez wnioskodawcę wyłącznie poprzez rejestr.
- 6.3.1.2. Wnioskodawca składa odrębny wniosek o wpis do rejestru dla każdej jednostki, o której mowa w pkt. 6.2.1.1.

- 6.3.1.3. W przypadku wielokrotnego złożenia wniosku o wpis do rejestru w jednej certyfikacji ogólnej dla tej samej jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, przez tego samego wnioskodawcę, rozpatruje się wyłącznie wniosek złożony najpóźniej, a wcześniejsze wnioski pozostawia się bez rozpoznania.
- 6.3.1.4. Złożenie wniosku o wpis do rejestru potwierdzone jest stosownym wpisem w rejestrze. Użytkownik rejestru właściwego wnioskodawcy otrzymuje powiadomienie o wpisie ww. informacji do rejestru wysyłane na adres e-mail.

6.3.2. Zawartość wniosku o wpis do rejestru

6.3.2.1. Wniosek o wpis do rejestru zawiera:

- 1) dane identyfikacyjne jednostki fizycznej i jej właściciela, obejmujące:
 - a) nazwę jednostki;
 - b) nazwę właściciela albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej;
 - c) numer PESEL albo numer paszportu (w przypadku braku nr PESEL) – w przypadku osoby fizycznej;
 - d) numer KRS, NIP, REGON oraz odpis aktualny z KRS (albo odpis pełny z KRS jeżeli odpis aktualny nie pozwala na potwierdzenie umocowania osób podpisujących upoważnienia/pełnomocnictwa/oświadczenia) albo numer wpisu i właściwego rejestru (organu prowadzącego rejestr) państwa rejestracji spółki oraz odpis aktualny z tego rejestru w przypadku spółek kapitałowych zagranicznych;
 - e) REGON i NIP wszystkich wspólników oraz spółki cywilnej albo numer paszportu w przypadku wspólników spółki cywilnej będących osobami fizycznymi, którzy nie posiadają numerów REGON i NIP – w przypadku spółki cywilnej;
 - f) REGON i NIP – w przypadku osoby fizycznej prowadzącej działalność gospodarczą;
 - g) siedzibę albo miejsce zamieszkania właściciela oraz jego adres;
 - h) dane kontaktowe: adres do korespondencji, adres e-mail, numer telefonu;oraz opcjonalnie:
 - i) kod jednostki, jeżeli został uprzednio nadany przez rejestr;
 - j) kod A1-1, jeśli został nadany przez OSP na potrzeby planowania i operatywnego zarządzania pracą KSE;
- 2) dane identyfikacyjne podmiotu upoważnionego do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy, obejmujące:
 - a) nazwę podmiotu albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej;
 - b) numer PESEL albo numer paszportu (w przypadku braku nr PESEL) – w przypadku osoby fizycznej;
 - c) numer KRS, NIP, REGON oraz odpis aktualny z KRS (albo odpis pełny z KRS jeżeli odpis aktualny nie pozwala na potwierdzenie umocowania osób podpisujących upoważnienia/pełnomocnictwa/oświadczenia) albo numer wpisu i właściwego rejestru (organu prowadzącego rejestr) państwa rejestracji spółki oraz odpis aktualny z tego rejestru w przypadku spółek kapitałowych zagranicznych;
 - d) REGON i NIP wszystkich wspólników oraz spółki cywilnej albo numer paszportu w przypadku wspólników spółki cywilnej będących osobami fizycznymi, którzy nie posiadają numerów REGON i NIP – w przypadku spółki cywilnej;
 - e) REGON i NIP – w przypadku osoby fizycznej prowadzącej działalność gospodarczą;

- f) siedzibę albo miejsce zamieszkania oraz jego adres;
 - g) dane kontaktowe: adres do korespondencji, adres e-mail, numer telefonu;
 - h) upoważnienie właściciela jednostki do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy tj. upoważnienie złożone zgodnie z pkt. 4.1.9 podpunkt 2);
- 3) pełnomocnictwo użytkownika rejestru do reprezentowania wnioskodawcy, złożone zgodnie z pkt. 4.1.6 podpunkt 2);
- 4) adres jednostki fizycznej lub numery działek ewidencyjnych, na których posadowiona jest lub będzie jednostka fizyczna;
- 5) parametry techniczne jednostki fizycznej obejmujące:
- a) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych – moc osiągalną brutto;
 - b) moc osiągalną netto;
 - c) w przypadku jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzi ~~źródła~~ ~~jednostki~~ wytwórcze – moc osiągalną brutto wszystkich ~~jednostek~~ ~~wytwórczych~~ ~~źródeł~~ – oraz aktualną moc osiągalną brutto największej ~~je~~ ~~źródła~~ ~~jednostki~~ ~~wytwórczej~~,
 - d) w przypadku jednostek kogeneracji – współczynnik skojarzenia;
 - e) rodzaj jednostki fizycznej, zgodnie z klasyfikacją określoną w pkt. 6.2.2.2 lub 6.2.3.1;
 - f) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych oraz ~~źródła~~ ~~jednostek~~ wytwórczych wchodzących w skład jednostki redukcji zapotrzebowania – technologię wytwarzania energii, zgodnie z klasyfikacją określoną w pkt. 6.2.2.3, z zastrzeżeniem, że w przypadku kiedy w skład jednostki fizycznej wytwórczej wchodzi ~~źródła~~ ~~jednostki~~ wytwórcze o więcej niż jednej technologii wytwarzania energii, technologię wytwarzania energii wskazuje się dla technologii posiadającej największy udział w mocy osiągalnej netto danej jednostki fizycznej wytwórczej;
 - g) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych oraz ~~źródła~~ ~~jednostek~~ wytwórczych wchodzących w skład jednostki redukcji zapotrzebowania – podstawowe źródło energii pierwotnej, zgodnie z klasyfikacją określoną w pkt. 6.2.2.4, a w przypadku, gdy jednostka fizyczna wykorzystuje więcej niż jedno źródło energii pierwotnej – informacje o wszystkich źródłach energii pierwotnej, których udział energetyczny w generacji energii elektrycznej jest nie mniejszy niż 2%; podstawowe źródło energii pierwotnej to źródło o największym udziale energetycznym w bilansie energii pierwotnej jednostki fizycznej wytwórczej, a dodatkowe źródło energii pierwotnej to następane po podstawowym;
 - h) w przypadku jednostek fizycznych, w skład których wchodzi magazyn energii elektrycznej:
 - pojemność magazynu wyrażoną w MWh,
 - sprawność cyklu jednokrotnego ładowania i rozładowania wyrażoną w %,
 - maksymalną moc ładowania wyrażoną w MW,
 - maksymalną moc rozładowania wyrażoną w MW;
- 6) w przypadku jednostek fizycznych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej – wykaz punktów pomiarowych tworzących kompletny układ zasilania danej jednostki, obejmujący:
- a) informacje o liczbie punktów poboru energii;
 - b) wykaz unikalnych w skali kraju kodów punktów poboru energii z przypisaniem do OSD, zgodnie z kodyfikacją danego OSD, składających się na kompletny układ zasilania danej jednostki fizycznej z sieci dystrybucyjnej;

- c) wskazanie właściwego OSDp oraz jego oddziału, na którego obszarze zlokalizowany jest punkt poboru energii;
 - d) w przypadku, gdy jednostka zlokalizowana jest na obszarze OSDn – wskazanie właściwego OSDn;
 - e) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych – oznaczenie typu każdego punktu pomiarowego, zgodnie z pkt. 6.2.2.5;
 - f) w przypadku jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania – wskazanie punktów pomiarowych dotyczących odbiorców przyłączonych do danej jednostki fizycznej – jeżeli występują takie punkty pomiarowe;
- oraz opcjonalnie:
- g) informacje o lokalizacji poszczególnych punktów poboru energii, obejmujące: nazwę stacji elektroenergetycznej, nazwę kodową stacji elektroenergetycznej, numer pola oraz poziom napięcia rozdzielni;
- 7) w przypadku jednostek fizycznych przyłączonych do sieci przesyłowej – wykaz punktów pomiarowych tworzących kompletny układ zasilania danej jednostki, obejmujący:
- a) informacje o liczbie miejsc dostarczania energii elektrycznej;
 - b) wykaz kodów miejsc dostarczania energii elektrycznej nadawanych przez OSP, zgodnie z umową o świadczenie usług przesyłania;
 - c) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych – oznaczenie typu każdego punktu pomiarowego, zgodnie z pkt. 6.2.2.5;
 - d) w przypadku jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania – wskazanie punktów pomiarowych dotyczących odbiorców przyłączonych do danej jednostki fizycznej – jeżeli występują takie punkty pomiarowe;
- oraz opcjonalnie:
- e) informacje o lokalizacji poszczególnych miejsc dostarczania, obejmujące: nazwę stacji elektroenergetycznej, nazwę kodową stacji elektroenergetycznej, numer pola oraz poziom napięcia rozdzielni.
- 8) w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej – plan pracy na okres kolejnych 5 lat kalendarzowych, licząc od roku następującego po roku certyfikacji ogólnej, obejmujący:
- a) moc osiągalną netto w poszczególnych miesiącach, wyrażoną w MW, uwzględniającą stan na początek każdego miesiąca, przy czym jeżeli wniosek dotyczy jednostek wytwarzających energię elektryczną i ciepło, przy rocznym współczynniku skojarzenia mniejszym niż 7,2, to za moc osiągalną w danym miesiącu uznaje się moc osiągalną netto przy maksymalnej przewidywanej produkcji ciepła, możliwą do osiągnięcia przy wykorzystaniu wszystkich możliwych układów technologicznych, w tym układów powiązanych, takich jak akumulator ciepła lub kotły wodne;
 - b) w przypadku jednostek kogeneracji o rocznym współczynniku skojarzenia mniejszym od 7,2, elektrowni wodnych przepływowych oraz elektrowni zasilanych energią: wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną lub pływów morskich – zakładany wolumen produkcji energii elektrycznej netto w poszczególnych miesiącach, wyrażony w MWh, rozumiany jako przewidywana ilość wytworzonej energii elektrycznej brutto (mierzonej na zaciskach generatora) w danym miesiącu roku pomniejszona o zużycie energii elektrycznej na potrzeby związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej i ciepła;
 - c) przewidywany łączny czas niedyspozycyjności planowanej w poszczególnych miesiącach, wyrażony w godzinach, przy czym w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych składających się z więcej niż jednej jednostki wytwórczej, niedyspozycyjność definiuje się jako średni ważony czas pozostawiania

w niedyspozycyjności planowej w danym miesiącu całej jednostki fizycznej, obliczany według wzoru:

$$N = \frac{\sum_{i=1}^m (N_i \cdot P_i)}{\sum_{i=1}^m P_i}$$

gdzie:

N – oznacza przewidywany łączny czas niedyspozycyjności jednostki fizycznej, w godzinach,

N_i – oznacza przewidywany łączny czas niedyspozycyjności i -tej jednostki wytwórczej wchodzącej w skład jednostki fizycznej, w godzinach,

P_i – oznacza moc osiągalną netto i -tej jednostki wytwórczej wchodzącej w skład jednostki fizycznej, w MW,

m – oznacza liczbę jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostki fizycznej;

9) informacje o zamiarze zgłoszenia danej jednostki fizycznej do udziału w:

- a) najbliższej aukcji głównej lub jednej lub większej liczbie aukcji dodatkowych wraz ze wskazaniem kwartałów, albo
- b) oświadczenie o nieuczestniczeniu w najbliższej aukcji głównej lub aukcjach dodatkowych,

z zastrzeżeniem skutków, o których mowa pkt. [7.1.57.1.7](#) i [7.1.87.1.6](#);

10) w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej planowanej – wskazanie roku dostaw, którego będzie dotyczyć aukcja główna, do udziału w której zostanie zgłoszona ta jednostka.

6.3.2.2. W przypadku, gdy jednostka fizyczna posiada przyporządkowane punkty pomiarowe zarówno w sieci dystrybucyjnej jak i sieci przesyłowej, wnioskodawca we wniosku o wpis do rejestru podaje informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) oraz 7).

6.3.2.3. W przypadku złożenia wniosku o wpis do rejestru dla jednostki fizycznej wytwórczej planowanej, wnioskodawca składa informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1, zgodnie z najlepszą dostępną wiedzą, z zastrzeżeniem, że w zakresie informacji, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) oraz 7) niezbędne jest wskazanie właściwego ze względu na lokalizację tej jednostki operatora systemu elektroenergetycznego oraz nazwy/nazw stacji elektroenergetycznej/elektroenergetycznych.

6.3.2.4. Z zastrzeżeniem pkt. 6.3.2.5, przez moc osiągalną brutto oraz moc osiągalną netto, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 5) lit. a), b) oraz c) rozumie się odpowiednio:

- 1) maksymalną moc osiągalną brutto oraz maksymalną moc osiągalną netto danej jednostki fizycznej dla roku kalendarzowego poprzedzającego certyfikację ogólną – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej istniejącej;
- 2) przewidywaną maksymalną moc osiągalną brutto oraz maksymalną moc osiągalną netto danej jednostki fizycznej dla roku, w którym nastąpi oddanie tej jednostki do eksploatacji – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej planowanej;
- 3) przewidywaną maksymalną wartość czasowego ograniczenia poboru energii elektrycznej danej jednostki fizycznej w roku dostaw, którego dotyczyć będzie certyfikacja do aukcji mocy, do udziału w której zostanie zgłoszona ta jednostka – w przypadku jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania.

6.3.2.5. Na potrzeby wyznaczenia mocy osiągalnej brutto jednostki fizycznej wytwórczej, przez potwierdzoną testami maksymalną moc czynną, przy której jednostka fizyczna wytwórcza może pracować przy parametrach nominalnych przez czas nie krótszy niż kolejne 4 godziny, bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki, należy rozumieć deklarowaną przez wnioskodawcę maksymalną średnio-godzinową wartość sumy mocy czynnych mierzonych na zaciskach generatorów wchodzących w skład danej jednostki fizycznej, wyznaczoną z uwzględnieniem pkt. 6.3.2.6, która potwierdzona jest lub może być potwierdzona:

- 1) wynikami pomiarów ilości wytworzonej energii elektrycznej, lub
 - 2) odpowiedniego przeliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci, lub
 - 3) parametrami znamionowymi lub danymi producenta urządzeń, lub
 - 4) wynikami symulacji uwzględniających dostępność energii pierwotnej.
- 6.3.2.6. Wielkość mocy osiągalnej brutto jednostki fizycznej wytwórczej uwzględnia:
- 1) parametry urządzeń i instalacji wchodzących w skład danej jednostki fizycznej,
 - 2) stałe, strukturalne ubytki lub ograniczenia możliwości wytwarzania energii elektrycznej,
 - 3) charakterystykę dostępności energii pierwotnej,
 - 4) uwarunkowania wynikające z ciągłej pracy z mocą osiągalną brutto przez czas nie krótszy niż 4 kolejne godziny, bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki.
- 6.3.2.7. Przez współczynnik skojarzenia, o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 5) lit. d) rozumie się odpowiednio:
- 1) wartość współczynnika skojarzenia obliczoną dla roku kalendarzowego poprzedzającego certyfikację ogólną – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej istniejącej;
 - 2) przewidywaną wartość współczynnika skojarzenia obliczoną dla pierwszego pełnego roku po oddaniu do eksploatacji – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej planowanej.
- 6.3.2.8. Przez technologię wytwarzania energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 5) lit. f) rozumie się odpowiednio:
- 1) technologię wytwarzania energii elektrycznej właściwą dla roku kalendarzowego poprzedzającego certyfikację ogólną – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej istniejącej;
 - 2) przewidywaną technologię wytwarzania energii elektrycznej właściwą dla pierwszego pełnego roku po oddaniu do eksploatacji – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej planowanej.
- 6.3.2.9. Przez podstawowe źródło energii pierwotnej i dodatkowe źródło energii pierwotnej, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 5) lit. g) rozumie się odpowiednio:
- 1) źródła energii pierwotnej właściwe dla roku kalendarzowego poprzedzającego certyfikację ogólną – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej istniejącej;
 - 2) przewidywane źródła energii pierwotnej właściwe dla pierwszego pełnego roku po oddaniu do eksploatacji – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej planowanej.
- 6.3.2.10. Wniosek o wpis do rejestru jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej zawiera:
- 1) dane podmiotu, który będzie pełnił funkcję dostawcy mocy w odniesieniu do jednostki rynku mocy, która zostanie utworzona z wykorzystaniem jednostki, której dotyczy wniosek, obejmujące:
 - a) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej;
 - b) numer PESEL albo numer paszportu (w przypadku braku nr PESEL) dostawcy mocy – w przypadku osoby fizycznej;
 - c) numer KRS, NIP, REGON oraz odpis aktualny z KRS (albo odpis pełny z KRS jeżeli odpis aktualny nie pozwala na potwierdzenie umocowania osób podpisujących upoważnienia/pełnomocnictwa/oświadczenia) albo numer wpisu i właściwego rejestru (organu prowadzącego rejestr) państwa rejestracji spółki oraz odpis aktualny z tego rejestru w przypadku spółek kapitałowych zagranicznych;
 - d) REGON i NIP wszystkich wspólników oraz spółki cywilnej albo numer paszportu w przypadku wspólników spółki cywilnej będących osobami fizycznymi, którzy nie posiadają numerów REGON i NIP – w przypadku spółki cywilnej;

- e) REGON i NIP – w przypadku osoby fizycznej prowadzącej działalność gospodarczą;
 - f) siedzibę albo miejsce zamieszkania wnioskodawcy oraz jego adres;
 - g) dane kontaktowe: adres do korespondencji, adres e-mail, numer telefonu;
- 2) pełnomocnictwo użytkownika rejestru do reprezentowania wnioskodawcy, złożone zgodnie z pkt. 4.1.6 podpunkt 2);
 - 3) informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 9);
 - 4) planowaną łączną moc osiągalną wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które wejdą w skład danej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, oraz
 - 5) plan działalności jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej zawierający informacje o:
 - a) szacowanej liczbie jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które zastąpią tę jednostkę;
 - b) przybliżonej największej i najmniejszej mocy pojedynczej jednostki spośród jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które zastąpią tę jednostkę;
 - c) planowanej lokalizacji jednostek fizycznych;
 - d) przewidywanych sposobach osiągnięcia redukcji poboru mocy;
 - e) przewidywanych układach technologicznych jednostek fizycznych tworzących tę jednostkę;
 - f) aktualnym stanie zaawansowania prac i przedsięwzięć związanych z pozyskiwaniem jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania;
 - g) planowanym harmonogramie i sposobach pozyskania jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania;

sporządzony zgodnie z wzorem stanowiącym załącznik nr 6.1 do regulaminu.

6.3.3. Proces oceny i kryteria oceny wniosków o wpis do rejestru

- 6.3.3.1. Wnioski o wpis do rejestru są rozpatrywane przez OSP. Przy weryfikacji wniosków OSP współpracuje z właściwym OSDp.
- 6.3.3.2. Rozpatrzenie wniosku o wpis do rejestru polega na weryfikacji:
 - 1) kompletności przekazanych danych i informacji;
 - 2) złożenia wymaganych dokumentów potwierdzających umocowanie wnioskodawcy i użytkownika rejestru składającego wniosek;
 - 3) złożenia załączników do wniosku na wymaganych regulaminem formularzach lub wzorach;
 - 4) zgodności przekazanych danych z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów;
 - 5) zgodności przekazanych danych technicznych i lokalizacyjnych z informacjami będącymi w posiadaniu OSP i właściwych OSD;
 - 6) poprawności oznaczenia właściwego OSDp oraz jego oddziały dla każdego punktu pomiarowego – w przypadku, o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6);
 - 7) poprawności oznaczenia właściwego OSDn – w przypadku o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) lit. d);
 - 8) kompletności układu zasilania danej jednostki fizycznej;
 - 9) poprawności przyporządkowania kodów punktów pomiarowych;
 - 10) wystąpienia przypadków złożenia wielu wniosków o wpis do rejestru dla tej samej jednostki fizycznej.

- 6.3.3.3. W przypadku wniosku o wpis do rejestru dla jednostki fizycznej przyłączonej albo planowanej do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, właściwy OSDp uczestniczy w weryfikacji, o której mowa w pkt. 6.3.3.2, poprzez:
- 1) weryfikację informacji, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 4) – jeżeli dana jednostka fizyczna jest przyłączona lub planowana do przyłączenia wyłącznie do sieci dystrybucyjnej;
 - 2) weryfikację informacji, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6), z uwzględnieniem warunków, o których mowa w pkt. 6.3.3.2 podpunkty 6) – 9), z zastrzeżeniem, że potwierdzenie kompletności układu zasilania danej jednostki fizycznej dotyczy wyłącznie sieci tego OSDp oraz sieci OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem danego OSDp;
 - 3) wskazanie mocy przyłączeniowej dla wszystkich punktów pomiarowych danej jednostki fizycznej, w zakresie sieci tego OSDp oraz sieci OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem danego OSDp; w przypadku, gdy moc przyłączeniowa nie jest określona dla miejsc tożsamyh z punktami pomiarowymi, wówczas OSDp wskazuje posiadane wielkości mocy przyłączeniowej wraz ze wskazaniem miejsc, dla których ta moc została określona, a w przypadku braku wartości mocy przyłączeniowej parametr ten jest weryfikowany;
 - 4) opcjonalne przekazanie dodatkowych informacji, które mogą wesprzeć OSP w procesie podejmowania decyzji dotyczącej wpisania jednostki fizycznej do rejestru, na zasadach określonych w pkt. 18.
- 6.3.3.4. Rozpatrując wniosek o wpis do rejestru, w przypadku jednostek, które dokonają zgłoszenia, o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 9) lit. a), OSP lub właściwi OSDp mogą dodatkowo weryfikować spełnianie w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń w zakresie punktów pomiarowych wskazanych dla danej jednostki fizycznej.
- 6.3.3.5. Weryfikacja, o której mowa w pkt. 6.3.3.4, o ile zostanie przeprowadzona i zostanie zakończona z wynikiem pozytywnym, w zakresie wszystkich punktów pomiarowych danej jednostki fizycznej, traktowana jest na etapie certyfikacji do aukcji mocy jako spełnienie w odniesieniu do danej jednostki fizycznej wymagań, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 4) lub 5) albo pkt. ~~7.4.2.147.4.2.9~~ podpunkt 5) lub 6). W przeciwnym wypadku stosuje się postanowienia pkt. ~~7.4.2.187.4.2.13~~.
- 6.3.3.6. OSP i właściwi OSDp weryfikując wnioski o wpis do rejestru opierają się na danych i informacjach: dostarczonych wraz z wnioskiem, posiadanych we własnych systemach, dostarczonych do OSDp przez właściwych OSDn albo informacji pozyskanych z ogólnodostępnych wiarygodnych i sprawdzalnych źródeł.
- 6.3.3.7. Z zastrzeżeniem pkt. 6.3.4, OSP odmawia wpisania jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do rejestru w przypadku, gdy wniosek o wpis do rejestru nie spełnia wymogów określonych w art. 12 ust. 2 lub w art. 12 ust. 5 ustawy, a w szczególności w przypadku stwierdzenia, że:
- 1) przekazane dane są niekompletne lub niepoprawne;
 - 2) załączniki do wniosku zostały złożone na formularzach lub wzorach niezgodnych z regulaminem;
 - 3) przekazane dane są niezgodne z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów;
 - 4) nie wykazano właściwego umocowania wnioskodawcy lub użytkownika rejestru – zgodnie z pkt. 4.1.6 i 4.1.9;
 - 5) przekazane dane techniczne lub lokalizacyjne są niezgodne z informacjami będącymi w posiadaniu OSP lub właściwych OSD, a przyczyny nie zostały zidentyfikowane podczas rejestracji.
- 6.3.3.8. Brak dokonania weryfikacji, o której mowa w pkt. 6.3.3.4 lub weryfikacja z wynikiem negatywnym, nie stanowi podstawy do odmowy wpisu do rejestru.

- 6.3.3.9. Rozpatrzenie wniosku o wpis do rejestru potwierdzone jest stosownym wpisem do rejestru. Informacja o dokonaniu wpisu przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

6.3.4. Proces uzupełnień wniosku o wpis do rejestru

- 6.3.4.1. W przypadku stwierdzenia, że wniosek nie spełnia wymogów określonych w art. 12 ust. 2 lub ust. 5 ustawy, lub określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa wnioskodawcę do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu, oraz wyznaczając termin nie krótszy, niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.
- 6.3.4.2. W przypadku, gdy wnioskodawca, pomimo wezwania OSP, nie usunął wad lub braków formalnych wniosku o wpis do rejestru w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP odmawia wpisania jednostki do rejestru, o czym niezwłocznie informuje wnioskodawcę, zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Informacja o odmowie wpisu przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.
- 6.3.4.3. Informacja OSP o odmowie wpisania jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do rejestru zawiera wskazanie przyczyn.
- 6.3.4.4. W stosunku do decyzji OSP o odmowie wpisania jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do rejestru wnioskodawcy przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.

7. Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych

7.1. Uczestnicy i przedmiot certyfikacji

- 7.1.1. Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych prowadzona jest przez OSP z wykorzystaniem rejestru.
- 7.1.2. Certyfikacja do aukcji głównej i aukcji dodatkowych prowadzona jest w celu:
- 1) utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej do aukcji głównej oraz udziału w rynku wtórnym w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja, albo
 - 2) utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej do jednej lub większej liczby aukcji dodatkowych oraz udziału w rynku wtórnym w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja, albo
 - 3) dopuszczenia do jednej lub większej liczby aukcji dodatkowych jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej na ten sam rok dostaw, albo
 - 4) utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej wyłącznie do udziału w rynku wtórnym w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja.
- 7.1.3. W certyfikacji do aukcji głównej i aukcji dodatkowych dostawca mocy składa wniosek o certyfikację.
- 7.1.4. Dostawca mocy w danym roku kalendarzowym może złożyć wniosek o certyfikację wyłącznie w odniesieniu do:
- 1) jednostek fizycznych lub jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych z wpisem do rejestru, ważnym w chwili rozpoczęcia certyfikacji do aukcji głównej lub certyfikacji do aukcji dodatkowych, albo
 - 2) jednostek fizycznych zagranicznych, zgłaszanych przez dostawcę mocy, który był uczestnikiem odpowiedniej aukcji wstępnej i jego oferta została przyjęta,
- 2) z zastrzeżeniem pkt. 7.1.5.
- 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.
- 7.1.5-7.1.7. Warunkiem udziału, w odniesieniu do danej jednostki fizycznej, w certyfikacji do aukcji głównej lub certyfikacji do aukcji dodatkowych, w celu dopuszczenia do aukcji mocy, jest zgłoszenie we wniosku o wpis do rejestru (certyfikacja ogólna) tej jednostki fizycznej do udziału odpowiednio w najbliższej aukcji głównej lub w jednej lub w większej liczbie aukcji dodatkowych wraz ze wskazaniem kwartałów w roku dostaw.
- 7.1.6-7.1.8. Udział w certyfikacji do aukcji głównej lub certyfikacji do aukcji dodatkowych, w odniesieniu do jednostek fizycznych, dla których na etapie certyfikacji ogólnej nie zgłoszono udziału w aukcjach mocy, jest dobrowolny, z zastrzeżeniem, że wniosek o certyfikację w takim przypadku może dotyczyć wyłącznie utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej do udziału w rynku wtórnym na rok dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja.
- 7.1.7-7.1.9. Udział w certyfikacji do aukcji głównej lub aukcji dodatkowej jest równoznaczny z wyrażeniem zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących zgłoszonych w tej certyfikacji jednostek fizycznych, w okresie dostaw, których ta certyfikacja dotyczy.

7.2. Kwalifikacja jednostek rynku mocy

- 7.2.1. W certyfikacji do aukcji głównej, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy jako:
- 1) istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą;
 - 2) nową jednostkę rynku mocy wytwórczą;
 - 3) modernizowaną jednostkę rynku mocy wytwórczą;
 - 4) potwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania;
 - 5) niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
- 7.2.2. W certyfikacji do aukcji dodatkowych, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy jako:
- 1) istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą;
 - 2) potwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania;
 - 3) niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
- 7.2.3. W certyfikacji do aukcji głównej, jako nową jednostkę rynku mocy wytwórczą, OSP kwalifikuje wyłącznie jednostkę rynku mocy wytwórczą składającą się z jednej jednostki fizycznej wytwórczej, która w dniu rozpoczęcia certyfikacji ogólnej odbywającej się w tym samym roku, była jednostką fizyczną wytwórczą planowaną.
- 7.2.4. W certyfikacji do aukcji głównej, OSP dodatkowo kwalifikuje nową jednostkę rynku mocy wytwórczą jako:
- 1) nową jednostkę rynku mocy wytwórczą, uprawnioną do oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 15 okresów dostaw w aukcji głównej – jeżeli we wniosku o certyfikację wykazano spełnienie parametru, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. k) (parametr aukcji mocy, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt. 4 lit. a ustawy), albo
 - 2) nową jednostkę rynku mocy wytwórczą, uprawnioną do oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 5 okresów dostaw w aukcji głównej – jeżeli we wniosku o certyfikację wykazano spełnienie parametru, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. l) (parametr aukcji mocy, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt. 4 lit. b ustawy), albo
 - 3) nową jednostkę rynku mocy wytwórczą, uprawnioną do oferowania obowiązków mocowych na 1 okres dostaw w aukcji głównej – w pozostałych przypadkach.
- 7.2.5. W przypadku nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, o której mowa w pkt. 7.2.4 podpunkt 1) albo 2), OSP kwalifikuje w certyfikacji do aukcji głównej tę jednostkę jako uprawnioną do oferowania obowiązku mocowego na okres dłuższy o dwa lata niż maksymalny okres dostaw określony odpowiednio w pkt. 7.2.4 podpunkt 1) albo 2) – jeżeli we wniosku o certyfikację wykazano spełnienie warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy.
- 7.2.6. W certyfikacji do aukcji głównej, jako modernizowaną jednostkę rynku mocy wytwórczą, uprawnioną do oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 5 okresów dostaw w aukcji głównej, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy wytwórczą:
- 1) składającą się z jednej jednostki fizycznej wytwórczej, która w dniu rozpoczęcia certyfikacji ogólnej odbywającej się w tym samym roku była jednostką fizyczną wytwórczą istniejącą, oraz
 - 2) w odniesieniu do której dostawca mocy we wniosku o certyfikację wykazał spełnienie parametru, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. l) (parametr aukcji mocy, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 4 lit. b ustawy).
- 7.2.7. W przypadku modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, OSP kwalifikuje w certyfikacji do aukcji głównej tę jednostkę jako uprawnioną do zawarcia umowy mocowej na okres dłuższy o dwa lata niż maksymalny okres określony w pkt. 7.2.6 – jeżeli we wniosku o certyfikację wykazano spełnienie warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy.
- 7.2.8. W certyfikacji do aukcji głównej i w certyfikacji do aukcji dodatkowych, OSP kwalifikuje każdą jednostkę rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania lub jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych jako jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.

- 7.2.9. W certyfikacji do aukcji głównej i w certyfikacji do aukcji dodatkowych, OSP kwalifikuje każdą jednostkę rynku mocy składającą się z co najmniej jednej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jako niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
- 7.2.10. W certyfikacji do aukcji głównej, OSP dodatkowo kwalifikuje jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania jako jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, uprawnioną do oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 5 okresów dostaw w aukcji głównej, jeżeli we wniosku o certyfikację wykazano spełnienie parametru, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. l) (parametr aukcji mocy, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 4 lit. b ustawy).
- 7.2.11. W certyfikacji do aukcji głównej, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy wytwórczą, inną niż wskazana w pkt. 7.2.3 lub 7.2.6, jako istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą,
- 7.2.12. W certyfikacji do aukcji dodatkowych, OSP kwalifikuje każdą jednostkę rynku mocy wytwórczą jako istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą.
- 7.2.13. W certyfikacji do aukcji głównej i w certyfikacji do aukcji dodatkowych, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w odniesieniu do której dostawca mocy we wniosku o certyfikację przedstawił potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15, jako potwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
- 7.2.14. W certyfikacji do aukcji głównej i w certyfikacji do aukcji dodatkowych, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w odniesieniu do której dostawca mocy we wniosku o certyfikację nie przedstawił potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15, jako niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
- 7.2.15. W certyfikacji do aukcji głównej i w certyfikacji do aukcji dodatkowych, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych zagranicznych wytwórczych, jako istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą.
- 7.2.16. W certyfikacji do aukcji głównej i w certyfikacji do aukcji dodatkowych, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, jako istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą.
- 7.2.17. W certyfikacji do aukcji głównej i w certyfikacji do aukcji dodatkowych, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania, jako jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
- 7.2.18. Jednostki rynku mocy inne niż wskazane w pkt. 7.2.4 podpunkty 1) i 2) oraz pkt. 7.2.6 i 7.2.10, w certyfikacji do aukcji głównej oraz wszystkie jednostki rynku mocy w certyfikacji do aukcji dodatkowych, OSP kwalifikuje jako uprawnione do zawarcia umowy mocowej na okres dostaw nie dłuższy niż jeden rok dostaw.

7.3. Statusy jednostek rynku mocy

7.3.1. Informacje ogólne

- 7.3.1.1. Jednostka rynku mocy w aukcji mocy może posiadać status cenotwórcy lub cenobiorky.
- 7.3.1.2. Status danej jednostki rynku mocy określony jest w certyfikacie, o którym mowa w pkt. 7.5.
- 7.3.1.3. Jednostka rynku mocy w aukcji głównej posiada status:
- 1) cenotwórcy – w przypadku:
 - a) nowej jednostki rynku mocy wytwórczej;
 - b) modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej;
 - c) jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania;
 - d) jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych;
 - e) jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego.
 - 2) cenobiorky – w pozostałych przypadkach.

- 7.3.1.4. Jednostka rynku mocy w aukcji dodatkowej posiada status:
- 1) cenotwórcy – w przypadku:
 - a) jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania
 - b) jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych;
 - c) jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego;
 - 2) cenobiorcy – w pozostałych przypadkach.

7.4. Wniosek o certyfikację do aukcji głównej i aukcji dodatkowych

7.4.1. Zasady ogólne

- 7.4.1.1. Wniosek o certyfikację może zostać złożony przez dostawcę mocy wyłącznie poprzez rejestr.
- 7.4.1.2. Złożenie wniosku o certyfikację w celu dopuszczenia jednostki rynku mocy do aukcji mocy jest równoznaczne z wyrażeniem woli uczestnictwa w aukcji mocy bez konieczności złożenia dodatkowego oświadczenia woli po uzyskaniu certyfikatu oraz woli zawarcia umowy mocowej w wyniku aukcji mocy.
- 7.4.1.3. Wniosek o certyfikację podpisany jest kwalifikowanym podpisem elektronicznym przez użytkownika rejestru, posiadającego stosowne upoważnienie do reprezentowania podmiotu (osoby), w imieniu którego występuje.
- 7.4.1.4. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć wniosek o certyfikację do aukcji mocy nie wcześniej niż w dacie rozpoczęcia odpowiedniej certyfikacji i nie później niż 10. dnia kalendarzowego tej certyfikacji. Wnioski o certyfikację złożone w innym terminie pozostawia się bez rozpoznania.
- 7.4.1.5. Jeden wniosek o certyfikację dotyczy wyłącznie jednej jednostki rynku mocy.
- 7.4.1.6. W przypadku wielokrotnego zgłoszenia w jednej certyfikacji do aukcji mocy tej samej jednostki rynku mocy przez tego samego dostawcę mocy, rozpatruje się wyłącznie wniosek o certyfikację złożony najpóźniej, a wcześniejsze wnioski pozostawia się bez rozpoznania.
- 7.4.1.7. W przypadku wielokrotnego zgłoszenia w jednej certyfikacji do aukcji mocy tej samej jednostki rynku mocy przez różnych dostawców mocy, którzy wykazali stosowne umocowanie, rozpatruje się wyłącznie wniosek o certyfikację złożony przez dostawcę mocy, który złożył wniosek najwcześniej, o ile we wniosku o certyfikację dostawca mocy wykazał posiadanie odpowiedniego umocowania do dysponowania tą jednostką. OSP odmawia wydania certyfikatu względem wniosków złożonych przez pozostałych dostawców mocy.
- 7.4.1.8. W przypadku wielokrotnego zgłoszenia przez tego samego dostawcę mocy, w jednej certyfikacji do aukcji mocy, tej samej jednostki fizycznej wchodzącej w skład różnych jednostek rynku mocy, jednostka ta wchodzi w skład jednostki rynku mocy, w odniesieniu do której wniosek o certyfikację został złożony najwcześniej, o ile we wniosku o certyfikację dostawca mocy wykazał posiadanie odpowiedniego umocowania do dysponowania tą jednostką.
- 7.4.1.9. W przypadku wielokrotnego zgłoszenia przez różnych dostawców mocy w jednej certyfikacji do aukcji mocy tej samej jednostki fizycznej wchodzącej w skład różnych jednostek rynku mocy, jednostka ta wchodzi w skład jednostki rynku mocy dostawcy mocy, który najwcześniej złożył wniosek o certyfikację, o ile we wniosku o certyfikację dostawca mocy wykazał posiadanie odpowiedniego umocowania do dysponowania tą jednostką.
- 7.4.1.10. Dostawca mocy dołącza do wniosku o certyfikację wymagane dokumenty w postaci elektronicznej potwierdzone za zgodność z oryginałem poprzez podpisanie przez użytkownika rejestru kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

- 7.4.1.11. Złożenie wniosku o certyfikację potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.
- 7.4.1.12. Wniosek o certyfikację może zostać wycofany przez dostawcę mocy w terminie, o którym mowa w pkt. 7.4.1.4.

7.4.2. Zawartość wniosku o certyfikację

- 7.4.2.1. Wniosek o certyfikację istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej zawiera:
- 1) dane identyfikacyjne jednostek fizycznych wytwórczych wchodzących w skład jednostki rynku mocy, obejmujące kody jednostek fizycznych nadane przez rejestr;
 - 2) dane identyfikacyjne i upoważnienie dostawcy mocy, obejmujące:
 - a) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej;
 - b) numer PESEL albo numer paszportu (w przypadku braku nr PESEL) – w przypadku osoby fizycznej;
 - c) numer KRS, NIP, REGON oraz odpis aktualny z KRS (albo odpis pełny z KRS jeżeli odpis aktualny nie pozwala na potwierdzenie umocowania osób podpisujących upoważnienia/pełnomocnictwa/oświadczenia) albo numer wpisu i właściwego rejestru (organu prowadzącego rejestr) państwa rejestracji spółki oraz odpis aktualny z tego rejestru w przypadku spółek kapitałowych zagranicznych;
 - d) REGON i NIP wszystkich wspólników oraz spółki cywilnej albo numer paszportu w przypadku wspólników spółki cywilnej będących osobami fizycznymi, którzy nie posiadają numerów REGON i NIP – w przypadku spółki cywilnej
 - e) REGON i NIP – w przypadku osoby fizycznej prowadzącej działalność gospodarczą
 - f) siedzibę albo miejsce zamieszkania dostawcy mocy oraz jego adres;
 - g) dane kontaktowe: adres korespondencyjny, adres e-mail, numer telefonu;
 - h) dokumenty potwierdzające upoważnienie do dysponowania jednostkami fizycznymi złożone zgodnie z pkt. 4.1.9 podpunkt 2) – jeżeli dostawca mocy nie jest właścicielem jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy;
 - i) upoważnienie użytkownika rejestru do reprezentowania dostawcy mocy tj. pełnomocnictwo złożone zgodnie z pkt. 4.1.6 podpunkt 2) – jeżeli użytkownik rejestru nie jest dostawcą mocy lub nie jest upoważniony do jednoosobowej reprezentacji dostawcy mocy;
 - j) kod SWIFT banku oraz numer rachunku bankowego w formacie IBAN, na który zostanie zwrócone zabezpieczenie finansowe – w przypadku, gdy dostawca mocy ubiega się o utworzenie nowej jednostki rynku mocy wytwórczej lub niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
 - 3) wielkość obowiązku mocowego, którą dostawca mocy będzie oferował dla jednostki rynku mocy w aukcji mocy, nie większą niż iloczyn mocy osiągalnej netto tej jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j);
 - 4) dla jednostek fizycznych przyłączonych lub planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej – wystawione przez właściwych ze względu na lokalizację OSDp za pośrednictwem rejestru albo w formie odrębnego dokumentu, potwierdzenie spełniania w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń – obejmujące wszystkie, zlokalizowane w sieciach dystrybucyjnych, punkty pomiarowe wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy;

- 5) dla jednostek fizycznych przyłączonych lub planowanych do przyłączenia do sieci przesyłowej – wystawione przez OSP za pośrednictwem rejestru albo w formie odrębnego dokumentu, potwierdzenie spełniania w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń – obejmujące wszystkie, zlokalizowane w sieci przesyłowej, punkty pomiarowe wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy;
- 6) kopię koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej przez jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy lub promesy koncesji, jeżeli są wymagane zgodnie z ustawą Prawo energetyczne;
- 7) moc osiągalną netto jednostki rynku mocy w okresie dostaw – przez moc osiągalną netto jednostki rynku mocy rozumie się sumę mocy osiągalnych netto wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy;
- 8) informacje potwierdzające zdolność dostawy mocy osiągalnej netto przez poszczególne jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy w okresie dostaw przez nieprzerwany okres nie krótszy niż 4 godziny, w tym informacje o zastosowanej technologii i sposobie zapewnienia dostępności odpowiedniej ilości paliwa na potrzeby wykonania obowiązku mocowego, opracowane na wzorze stanowiącym załącznik nr 7.1 do regulaminu;
- 9) parametry techniczno-ekonomiczne obejmujące:
 - a) szybkość zmian wielkości produkcji energii elektrycznej przez jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy, wyrażona w MW netto/minutę,
 - b) sprawność (wyrażoną w procentach) wytwarzania energii elektrycznej netto:
 - średnioroczną,
 - w warunkach normalnych przy mocy osiągalnej netto uwzględniając wyniki pomiarów eksploatacyjnych, gwarancyjnych lub pomodernizacyjnych w zależności, które z nich są najnowsze;
 - w warunkach normalnych przy minimum technicznym, o którym mowa w pkt. c), uwzględniając wyniki pomiarów eksploatacyjnych, gwarancyjnych lub pomodernizacyjnych w zależności, które z nich są najnowsze;a w przypadku jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 3 pkt 35 ustawy Prawo energetyczne, także sprawność ogólną netto, rozumianą jako średnioroczny stosunek produkcji netto energii elektrycznej i ciepła do zużycia energii chemicznej paliwa w jednostce kogeneracyjnej; poprzez warunki normalne rozumie się średnioroczne warunki eksploatacyjne z uwzględnieniem: temperatury otoczenia, temperatury wody chłodzącej, ciśnienia atmosferycznego i parametrów paliwa,
 - c) minimum techniczne wytwarzania energii elektrycznej, przy którym jednostka fizyczna wytwórcza może pracować przez nieprzerwany okres nie krótszy niż 4 godziny, bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki, wyrażone w stosunku do mocy osiągalnej netto,
 - d) jednostkowe wskaźniki emisji substancji: dwutlenku węgla, tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów, rozumiane jako wartość średnia za rok kalendarzowy poprzedzający rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy, wyznaczone zgodnie z pkt. [7.4.2.4](#) [7.4.2.2](#) i [7.4.2.6](#) [7.4.2.3](#),
 - e) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy, rozumiany jako wartość średnia za rok kalendarzowy poprzedzający rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy, wyznaczony zgodnie z pkt. [7.4.2.3](#) i [7.4.2.6](#),
 - e) f) informacje o kosztach operacyjnych oraz kapitałowych jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy, w tym:
 - jednostkowe koszty zmienne, wyrażone w zł/MWh netto energii wprowadzonej do sieci, obejmujące: koszty zmienne transportu oraz pozostałe koszty zakupu paliwa podstawowego, koszty zmienne materiałów eksploatacyjnych wraz

z kosztami ich transportu (np. chemikalia, oleje, smary), koszty zmienne korzystania ze środowiska wraz z kosztami transportu odpadów tj. opłaty za korzystanie z powietrza, wody i ziemi, łącznie z opłatami za składowanie odpadów paleniskowych;

- koszty stałe operacyjne, wyrażone w zł, obejmujące: koszty stałe zużycia materiałów i energii, koszty usług obcych, podatki i opłaty, koszty osobowe, koszty ubezpieczeń majątkowych reprezentacji, reklamy i sponsoringu;
- wartość bieżąca (netto) środków trwałych składających się na jednostkę fizyczną wyrażona w zł,

za rok kalendarzowy poprzedzający rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy;

10) informację o istniejących i planowanych ograniczeniach czasu eksploatacji jednostki fizycznej wynikających z odrębnych przepisów, np. z regulacji środowiskowych;

11) oświadczenie, że w stosunku do żadnej jednostki fizycznej, która będzie wchodziła w skład tworzonej jednostki rynku mocy nie zachodzą lub nie będą zachodziły przesłanki wymienione w art. 16 ust. 2 ustawy;

12) oświadczenie o wyrażeniu zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących zgłoszonych w danej certyfikacji do aukcji jednostek fizycznych, od dnia rozpoczęcia okresu dostaw do końca okresu ważności certyfikatu;

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.

7.4.2.2. 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:

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

gdzie:

E_j – 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 kgCO_2/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:

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

gdzie:

JW_{CO_2} – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w gCO_2/kWh ;

EJ_j – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla jednostki wytwórczej j , wchodzącej w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, wyrażoną w gCO_2/kWh , wyliczoną zgodnie z pkt. 7.4.2.2;

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

7.4.2.2-7.4.2.4. Z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.6-7.4.2.3, jednostkowe wskaźniki emisji substancji: ~~dwutlenku węgla~~, tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów dla jednostki rynku mocy, wyznacza się zgodnie z wzorami:

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

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

gdzie:

JW_i – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji substancji i dla jednostki rynku mocy, wyrażony w g/kWh ~~netto~~-z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;

JW_j^i – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji substancji i dla ~~jednostki wytwórczej~~ ~~źródła wytwórczego~~ j , wyrażony w g/kWh ~~netto~~-z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;

EM_j^i – oznacza całkowitą roczną ilość wprowadzonej do atmosfery substancji i z ~~jednostki wytwórczej~~ ~~źródła wytwórczego~~ j , wyrażoną w kg/rok ;

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

- Q_j – oznacza całkowitą roczną ilość ciepła brutto wytworzonego w jednostce wytwórczej źródła wytwórczego j , wyrażoną w MWh;
- α_j – zakładany udział jednostki wytwórczej źródła wytwórczego 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 601/2012 z dnia 21 czerwca 2012 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych, zgodnie z dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady, a emisje pozostałych tych substancji wyznaczane są ~~sa~~ 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.

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:

$$JW_{CO_2_{GB}}^j = \frac{CO_2_{tot}^j}{E_j + Q_j}$$

$$JW_{CO_2_{GB}} = \sum_{j=1}^J \alpha_j JW_{CO_2_{GB}}^j$$

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;

$CO_2_{tot}^j$ – 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.

7.4.2.3-7.4.2.6. W przypadku, gdy w skład jednostki fizycznej obejmującej magazyn energii elektrycznej:

1) wchodzi jedna lub większa liczba jednostek wytwórczych, o której mowa w art. 3 pkt 43 ustawy prawo energetyczne;

a) — jednostkowe wskaźniki emisji substancji: dwutlenku węgla, 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.;

~~1) nie wchodzi jednostka wytwórcza, o której mowa w art. 3 pkt 43 ustawy prawo energetyczne, a do wniosku o certyfikację dołączono oświadczenie OSP lub właściwego OSD, potwierdzające że układ sieci tego OSP lub OSD oraz konfiguracja układów sterujących pracą magazynu energii elektrycznej zapewnia i w roku dostaw będzie zapewniała, że może być on ładowany wyłącznie energią elektryczną wytworzoną we wskazanej jednostce fizycznej wytwórczej połączonej z siecią tego OSP lub OSD w tym samym lub elektrycznie zbliżonym punkcie sieci — jednostkowe wskaźniki emisji substancji: dwutlenku węgla, tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów oblicza się zgodnie z pkt. 7.4.2.2 jak dla jednostki fizycznej wytwórczej wskazanej w oświadczeniu OSP lub właściwego OSD;~~

2) nie wchodzi jednostka wytwórcza:

~~a) , o której mowa w art. 3 pkt 43 ustawy prawo energetyczne i nie zachodzi przypadek, o którym mowa w podpunkcie 2) — jednostkowe wskaźniki emisji substancji: dwutlenku węgla, tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów przyjmuje się jako równe zero,~~

a)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:

$$JW_{iCO_2_GB} = JW_{OK_CO_2i} \cdot \left(\frac{1}{\eta} - 1\right)$$

gdzie:

$JW_{CO_2_GBi}$ — oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla wyznaczany jak dla weryfikacji warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy substancji —i, wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinkunetto;

$JW_{OK_CO_2i}$ — oznacza jednostkowy wskaźnik emisji substancji —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.

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:

$$WkE = \frac{1}{N} \sum_{y=Y-N}^{Y-1} \frac{E_{Jy} \cdot E_{nettoy}}{P_{nettoy}}$$

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;

$E_{j,y}$ – 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.

7.4.2.4-7.4.2.9. Informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) z wyłączeniem lit. d) ~~oraz lit. e)~~ powinny zostać przedstawione dla wiodącej technologii wytwarzania jednostki fizycznej. W przypadku, gdy występuje więcej niż jedna ~~o~~ jednostka wytwórcza źródło w wiodącej technologii wytwarzania, należy przedstawić wartości średnie ważone względem mocy osiągalnej netto tych ~~źródeł~~ jednostek.

7.4.2.5-7.4.2.10. Informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) lit. ~~f) i e)~~ powinny zostać przedstawione zgodnie z aktualnymi zasadami rachunkowości zarządczej stosowanymi przez właścicieli poszczególnych jednostek fizycznych. W zakresie kosztów zmiennych i stałych powinny one bazować na przepływach pieniężnych ujętych memoriałowo w odniesieniu do roku kalendarzowego.

7.4.2.6-7.4.2.11. Wniosek o certyfikację nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, oprócz danych i informacji zawartych w pkt. 7.4.2.1 zawiera:

- 1) planowane lub poniesione nakłady finansowe na układy i instalacje związane funkcjonalnie i technologicznie z wytwarzaniem lub magazynowaniem energii elektrycznej oraz zakres rzeczowy prac związanych z tymi nakładami;
- 2) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej obejmującej obowiązek mocowy dłuższy niż 1 rok dostaw – niezależną ekspertyzę potwierdzającą:
 - a) nakłady finansowe, o których mowa w podpunkcie 1) oraz
 - b) planowane spełnienie wymaganych standardów emisyjnych przez jednostkę fizyczną wchodzącą w skład nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, określonych w dyrektywie 2010/75/UE lub odpowiednio dyrektywie 2015/2193;
 - 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, parametru 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,

sporządzoną zgodnie z wymaganiami, o których mowa w pkt. 7.4.5;

- 3) poświadczone kopie:
 - a) umowy o przyłączenie do sieci albo warunków przyłączenia, jeżeli umowa nie została zawarta,
 - b) prawomocnego pozwolenia na budowę wydanego dla jednostki fizycznej, jeżeli jest ono wymagane na podstawie przepisów prawa budowlanego i zostało wydane,
 - c) prawomocnej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia wydanej na podstawie przepisów ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale

społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, jeżeli jest wymagana i została wydana;

- 4) informacje potwierdzające możliwość pozyskania finansowania inwestycji, obejmujące:
 - a) oświadczenie, że inwestycja będzie finansowana ze środków własnych, albo
 - b) promesę umowy bankowej na finansowanie inwestycji, albo
 - c) aktualną ocenę inwestycyjną (rating) spełniającą wymagania określone w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 51 ust. 1 ustawy, jak dla zwolnienia z ustanowienia zabezpieczenia finansowego, albo
 - d) oświadczenia spółki z grupy kapitałowej inwestora o zapewnieniu finansowania inwestycji;
- 5) harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji:
 - a) obejmujący w części rzeczowej co najmniej planowany termin:
 - uzyskania prawomocnej i niepodlegającej zaskarżeniu decyzji, o której mowa w pkt. [7.4.2.117-4-2-6](#) podpunkt 3) lit. c),
 - uzyskania prawomocnego pozwolenia, o którym mowa w pkt. [7.4.2.117-4-2-6](#) podpunkt 3) lit. b),
 - uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej,
 - pozyskania finansowania na realizację inwestycji,
 - zawarcia kontraktu na realizację inwestycji,
 - rozpoczęcia prac budowlanych,
 - przyjęcia napięcia od strony KSE na infrastrukturę techniczną inwestycji,
 - przeprowadzenia rozruchu technologicznego,
 - pierwszej synchronizacji,
 - przeprowadzenia odbioru technicznego,
 - uzyskania pozwolenia na użytkowanie,
 - oddania inwestycji do eksploatacji,
 - osiągnięcia Finansowego Kamienia Milowego, o którym mowa w pkt. 14.1.1 (przedstawienie informacji, o których mowa w art. 52 ust. 1 ustawy),
 - osiągnięcia Operacyjnego Kamienia Milowego, o którym mowa w pkt. 14.1.2 (przedstawienie informacji, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy);
 - b) obejmujący w części finansowej istotne etapy inwestycji wraz z terminami ich realizacji oraz określeniem ponoszonych nakładów, w podziale na etapy związane z fazą przygotowawczą, fazą realizacji, fazą przyłączenia instalacji do sieci oraz fazą ukończenia projektu;

sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.2 do regulaminu;
- 6) informacje o okresie trwania obowiązku mocowego, z uwzględnieniem pkt. 7.2.3 i 7.2.5, wynikającego z umowy mocowej, którą dostawca mocy planuje zawrzeć w wyniku aukcji mocy w odniesieniu do tej jednostki.

[7.4.2.7.7.4.2.12.](#) Wniosek o certyfikację modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, oprócz danych i informacji zawartych w pkt. 7.4.2.1 zawiera:

- 1) planowane lub poniesione nakłady finansowe na układy i instalacje związane funkcjonalnie i technologicznie z wytwarzaniem lub magazynowaniem energii elektrycznej oraz zakres rzeczowy prac związanych z nakładami na modernizację jednostki rynku mocy;
- 2) moc osiągalną netto w okresie dostaw w przypadku rezygnacji z modernizacji;

- 3) wielkość obowiązku mocowego, która będzie oferowana w aukcji mocy w przypadku rezygnacji z modernizacji, nie wyższą niż:
 - a) obowiązek mocowy w przypadku modernizacji, oraz
 - b) iloczyn korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności i mocy, o której mowa w podpunkcie 2);
- 4) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej obejmującej obowiązek mocowy dłuższy niż 1 rok dostaw – niezależną ekspertyzę potwierdzającą:
 - a) nakłady finansowe, o których mowa w podpunkcie 1) oraz
 - b) planowane spełnienie wymaganych standardów emisyjnych przez jednostkę fizyczną wchodzącą w skład modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, określonych w dyrektywie 2010/75/UE lub odpowiednio dyrektywie 2015/2193;
 - 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, parametru 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, sporządzoną zgodnie z wymaganiami, o których mowa w pkt. 7.4.5;
- 5) informacje potwierdzające możliwość pozyskania finansowania inwestycji, obejmujące:
 - a) oświadczenie, że modernizacja jednostki wytwórczej będzie finansowana ze środków własnych albo
 - b) promesę umowy bankowej na finansowanie inwestycji, albo
 - c) aktualną ocenę inwestycyjną (rating) spełniającą wymagania określone w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 51 ust. 1 ustawy, jak dla zwolnienia z ustanowienia zabezpieczenia finansowego, albo
 - d) oświadczenia spółki z grupy kapitałowej inwestora o zapewnieniu finansowania inwestycji;
- 6) harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji
 - a) obejmujący w części rzeczowej co najmniej planowany termin:
 - uzyskania prawomocnej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia wydanej na podstawie przepisów ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, jeżeli jest wymagana dla realizacji modernizacji jednostki fizycznej wytwórczej,
 - uzyskania prawomocnego pozwolenia na budowę, jeżeli jest ono wymagane dla realizacji modernizacji jednostki fizycznej wytwórczej na podstawie przepisów prawa budowlanego,
 - uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej,
 - pozyskania finansowania na modernizację jednostki wytwórczej,
 - zawarcia kontraktu na realizację modernizacji,
 - rozpoczęcia prac modernizacyjnych,
 - zawarcia umowy o przyłączenie, jeżeli jest wymagane w związku z modernizacją jednostki fizycznej wytwórczej,
 - przeprowadzenia rozruchu technologicznego zmodernizowanych instalacji,
 - przeprowadzenia odbioru technicznego zmodernizowanych instalacji,

- uzyskania pozwolenia na użytkowanie, jeżeli jest wymagane w związku z modernizacją jednostki fizycznej wytwórczej,
 - zakończenia modernizacji jednostki fizycznej wytwórczej,
 - osiągnięcia Finansowego Kamienia Milowego, o którym mowa w pkt. 14.1.1 (przedstawienie informacji, o których mowa w art. 52 ust. 1 ustawy),
 - osiągnięcia Operacyjnego Kamienia Milowego, o którym mowa w pkt. 14.1.2 (przedstawienie informacji, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy);
- b) obejmujący w części finansowej istotne etapy modernizacji wraz z terminami ich realizacji oraz określeniem ich kosztów, w podziale na etapy związane z fazą przygotowawczą, fazą realizacji oraz fazą ukończenia modernizacji,

sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.3 do regulaminu;

- 7) informacje o zmianie w następstwie modernizacji parametrów techniczno-ekonomicznych, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9);
- 8) informacje o okresie obowiązku mocowego, z uwzględnieniem zapisów pkt. 7.2.6 i 7.2.7, wynikającego z umowy mocowej, którą dostawca mocy planuje zawrzeć w wyniku aukcji mocy w odniesieniu do tej jednostki.

7.4.2.8-7.4.2.13. Wniosek o certyfikację jednostki rynku mocy wytwórczej składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych wytwórczych zawiera:

- 1) wykaz jednostek fizycznych zagranicznych wytwórczych wchodzących w skład jednostki rynku mocy wraz z informacjami, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkty 1) – 5) oraz 8) w odniesieniu do każdej jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy;
- 2) informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkty 7) – ~~16) 12)~~;
- 3) wielkość obowiązku mocowego, którą dostawca mocy będzie oferował dla jednostki rynku mocy w aukcji mocy, nie mniejszą niż 2 MW i nie większą od wielkości wynikającej z oferty zaakceptowanej w aukcji wstępnej oraz nie większą niż iloczyn mocy osiągalnej netto jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j);
- 4) wystawione, zgodnie ze wzorem określonym w załączniku nr 7.4, przez właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej zagranicznej operatora systemu przesyłowego, potwierdzenie zgodności ze stanem faktycznym parametrów technicznych oraz lokalizacji wszystkich jednostek fizycznych zagranicznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy;
- 5) wystawione, zgodnie ze wzorem określonym w załączniku nr 7.5, zobowiązanie właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej zagranicznej operatora systemu przesyłowego, do przekazywania OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych oraz danych o składanych przez jednostkę fizyczną zagraniczną ofertach wytwarzania, umożliwiających weryfikację oraz rozliczenie wykonania obowiązku mocowego;
- 6) w przypadku certyfikacji do aukcji dodatkowych – wskazanie kwartałów roku dostaw, w odniesieniu do których dostawca mocy zamierza brać udział w aukcjach dodatkowych.

7.4.2.9-7.4.2.14. Wniosek o certyfikację jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania zawiera:

- 1) dane identyfikacyjne jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania oraz jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych wchodzących w skład jednostki rynku mocy, obejmujące nadany przez rejestr kod jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania lub kod jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej;
- 2) dane identyfikacyjne i upoważnienie dostawcy mocy, obejmujące:
 - a) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej;

- b) numer PESEL albo numer paszportu (w przypadku braku nr PESEL) – w przypadku osoby fizycznej;
 - c) numer KRS, NIP, REGON oraz odpis aktualny z KRS (albo odpis pełny z KRS jeżeli odpis aktualny nie pozwala na potwierdzenie umocowania osób podpisujących upoważnienia/pełnomocnictwa/oświadczenia) albo numer wpisu i właściwego rejestru (organu prowadzącego rejestr) państwa rejestracji spółki oraz odpis aktualny z tego rejestru w przypadku spółek kapitałowych zagranicznych;
 - d) REGON i NIP wszystkich wspólników oraz spółki cywilnej albo numer paszportu w przypadku wspólników spółki cywilnej będących osobami fizycznymi, którzy nie posiadają numerów REGON i NIP – w przypadku spółki cywilnej;
 - e) REGON i NIP – w przypadku osoby fizycznej prowadzącej działalność gospodarczą;
 - f) siedzibę albo miejsce zamieszkania dostawcy mocy oraz jego adres;
 - g) dane kontaktowe: adres korespondencyjny, adres e-mail, numer telefonu;
 - h) dokumenty potwierdzające upoważnienie do dysponowania jednostkami fizycznymi złożone zgodnie z pkt. 4.1.9 podpunkt 2) – jeżeli dostawca mocy nie jest właścicielem jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy;
 - i) upoważnienie użytkownika rejestru do reprezentowania dostawcy mocy tj. pełnomocnictwo złożone zgodnie z pkt. 4.1.6 podpunkt 2) – jeżeli użytkownik rejestru nie jest dostawcą mocy lub nie jest upoważniony do jednoosobowej reprezentacji dostawcy mocy;
- 3) wielkość obowiązku mocowego, którą dostawca mocy będzie oferował dla jednostki rynku mocy w aukcji mocy, nie większą niż iloczyn mocy osiągalnej netto jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j),
- 4) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej obejmującej obowiązek mocowy dłuższy niż 1 rok dostaw:
- a) planowane lub poniesione nakłady finansowe na dostosowanie urządzeń odbiorcy do możliwości świadczenia usług redukcji zapotrzebowania, na budowę magazynu energii elektrycznej lub ~~wewnętrznego źródła wytwarzania energii elektrycznej~~ jednostki wytwórczej, które będą stanowiły część urządzeń odbiorcy końcowego oraz zakres rzeczowy prac związanych z tymi nakładami oraz
 - b) sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.6 do regulaminu harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji obejmujący w części rzeczowej co najmniej planowany termin:
 - pozyskania jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które zastąpią planowaną jednostkę redukcji zapotrzebowania, jeżeli w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania wchodzi przynajmniej jedna jednostka redukcji zapotrzebowania planowana,
 - rozpoczęcia prac związanych z dostosowaniem urządzeń odbiorcy do możliwości świadczenia usług redukcji zapotrzebowania, budową magazynu energii lub budową jednostki wytwórczej~~wewnętrznego źródła wytwarzania energii elektrycznej~~,
 - ukończenia prac związanych z dostosowaniem urządzeń odbiorcy do możliwości świadczenia usług redukcji zapotrzebowania, budową magazynu energii lub jednostki wytwórczej~~budową wewnętrznego źródła wytwarzania energii elektrycznej~~,
 - przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania,
 - osiągnięcia Operacyjnego Kamienia Milowego, o którym mowa w pkt. 14.1.2 (przedstawienie informacji, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy);

oraz obejmujący w części finansowej istotne etapy inwestycji wraz z terminami ich realizacji oraz określeniem ich kosztów, w podziale na etapy związane z fazą przygotowawczą, fazą realizacji oraz fazą ukończenia inwestycji;

c) niezależną ekspertyzę potwierdzającą:

- nakłady finansowe, o których mowa w lit. a) oraz
- w przypadku, gdy w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania wchodzi co najmniej jedna ~~ae~~ jednostka źródła – wytwórcza – parametry techniczne wszystkich ~~źródeł~~ źródeł jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania będących częścią danej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania oraz planowane spełnienie przez nie wymaganych standardów emisyjnych, określonych w dyrektywie 2010/75/UE lub odpowiednio dyrektywie 2015/2193, albo
- w przypadku innym niż wskazany powyżej – brak ~~źródeł~~ źródeł jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania tworzących daną jednostkę rynku mocy,

sporządzoną zgodnie z wymaganiami, o których mowa w pkt. 7.4.5;

- 5) dla jednostek fizycznych przyłączonych lub planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej – wystawione przez właściwych ze względu na lokalizację OSDp za pośrednictwem rejestru albo w formie odrębnego dokumentu, potwierdzenie spełniania w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń – obejmujące wszystkie, zlokalizowane w sieciach dystrybucyjnych, punkty pomiarowe wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy;
- 6) dla jednostek fizycznych przyłączonych lub planowanych do przyłączenia do sieci przesyłowej – wystawione przez OSP za pośrednictwem rejestru albo w formie odrębnego dokumentu, potwierdzenie spełniania w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń – obejmujące wszystkie, zlokalizowane w sieci przesyłowej, punkty pomiarowe wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy;
- 7) moc osiągalną netto jednostki rynku mocy w okresie dostaw – przez moc osiągalną jednostki rynku mocy rozumie się sumę mocy osiągalnych wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy;
- 8) potwierdzenie wykonania testu zdolności redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15 – w przypadku wnioskowania o utworzenie potwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania;
- 9) informacje na temat układów technologicznych, w oparciu o które będzie dokonywana redukcja poboru mocy z jednostki rynku mocy;
- 10) oświadczenie, że w stosunku do żadnej jednostki fizycznej, która będzie wchodziła w skład jednostki rynku mocy nie zachodzą lub nie będą zachodziły przesłanki wymienione w art. 16 ust. 2 ustawy;
- 11) dokumenty i informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) lit. d) – ~~f)e)~~ w przypadku, gdy zmniejszenie ilości mocy pobieranej z sieci przez jednostkę rynku mocy realizowane jest z wykorzystaniem jednostki wytwórczej źródła wytwarzania lub magazynu energii elektrycznej;
- 12) oświadczenie o wyrażeniu zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących zgłoszonych w danej certyfikacji do aukcji jednostek fizycznych, w okresie dostaw, których ta certyfikacja dotyczy;
- 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;

12)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.

7.4.2.10-7.4.2.15. W przypadku, gdy w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania wchodzi jednostka redukcji zapotrzebowania planowana, informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.14-7.4.2.9 podpunkt 2) lit. h) oraz podpunkty 5), 6), 9) i 12) – 16) nie są wymagane w odniesieniu do tej jednostki.

7.4.2.11-7.4.2.16. Okres ponoszenia nakładów, o których mowa w pkt. 7.4.2.11-7.4.2.6 podpunkt 1), 7.4.2.12-7.4.2.7 podpunkt 1) oraz 7.4.2.14-7.4.2.9 podpunkt 4) lit. a) obejmuje okres od początku roku, w którym odbywa się aukcja główna na dany rok dostaw do roku dostaw. Te same nakłady inwestycyjne mogą być wykorzystane przez jednostkę rynku mocy tylko na potrzeby jednej umowy mocowej.

7.4.2.12-7.4.2.17. Wniosek o certyfikację jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania zawiera:

- 1) wykaz jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład jednostki rynku mocy wraz z informacjami, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 1) – 5);
- 2) dane i informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.14-7.4.2.9 podpunkt 1), 2), 8) – 16);
- 3) wielkość obowiązku mocowego, którą dostawca mocy będzie oferował dla jednostki w aukcji głównej, nie większą niż iloczyn mocy osiągalnej netto jednostki rynku mocy i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j) oraz nie większą niż moc wynikającą z oferty zaakceptowanej w aukcji wstępnej;
- 4) wystawione, zgodnie ze wzorem określonym w załączniku nr 7.4, przez właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej zagranicznej operatora systemu przesyłowego, potwierdzenie zgodności ze stanem faktycznym parametrów technicznych oraz lokalizacji wszystkich jednostek fizycznych zagranicznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy;
- 5) wystawione, zgodnie ze wzorem określonym w załączniku nr 7.5, zobowiązanie właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej zagranicznej operatora systemu przesyłowego, do przekazywania OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych oraz danych o składanych przez jednostkę fizyczną zagraniczną ofertach redukcji poboru energii elektrycznej, umożliwiających weryfikację oraz rozliczenie wykonania obowiązku mocowego;
- 6) w przypadku certyfikacji do aukcji dodatkowych – wskazanie kwartałów roku dostaw, w odniesieniu do których dostawca mocy zamierza brać udział w aukcjach dodatkowych.

7.4.2.13-7.4.2.18. W przypadku potwierdzeń, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 4) lub 5) oraz pkt. 7.4.2.14-7.4.2.9 podpunkt 5) lub 6) dopuszcza się ich uzyskanie na etapie certyfikacji ogólnej, zgodnie z pkt. 6.3.3.4 – 6.3.3.5. Jeżeli przedmiotowe potwierdzenia nie zostały uzyskane w ramach certyfikacji ogólnej, zasady ich uzyskiwania opisane są w:

- 1) pkt. 21 – w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci dystrybucyjnej,

2) pkt. 7.4.6 – w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci przesyłowej.

~~7.4.2.14~~7.4.2.19. W przypadku wniosku o certyfikację jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych posiadających punkty pomiarowe zarówno w sieci przesyłowej oraz dystrybucyjnej, dostawca mocy w odniesieniu do każdej z tych jednostek zobowiązany jest do dostarczenia potwierdzeń, o których mowa odpowiednio w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 4) oraz 5) albo pkt. ~~7.4.2.14~~7.4.2.9 podpunkt 5) oraz 6).

~~7.4.2.15~~7.4.2.20. W przypadku składania wniosku o certyfikację nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, informacje o których mowa w:

- 1) pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) lit. a) – c) składane są zgodnie z najlepszą wiedzą w dacie składania wniosku o certyfikację;
- 2) pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) lit. d) obejmują prognozowane na pierwszy rok dostaw wartości jednostkowych wskaźników emisji wskazanych substancji uwzględniające: zakładaną roczną produkcję energii elektrycznej wprowadzanej do sieci, zakładaną roczną ilość ciepła oddanego do sieci oraz przewidywane parametry paliwa;
- 3) pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) lit. e) ~~– f)~~ obejmują wartości prognozowane na pierwszy rok dostaw;
- 4) pkt. 7.4.2.1 podpunkt 10) składane są zgodnie z najlepszą wiedzą w dacie składania wniosku o certyfikację.

7.4.3. Proces oceny i kryteria oceny wniosków do certyfikacji do aukcji głównej i aukcji dodatkowych

7.4.3.1. Wnioski o certyfikację są rozpatrywane przez OSP.

7.4.3.2. Rozpatrzenie wniosku o certyfikację polega na weryfikacji:

- 1) kompletności i poprawności przekazanych danych i informacji;
- 2) złożenia załączników do wniosku na wymaganych regulaminem formularzach lub wzorach;
- 3) złożenia wymaganych dokumentów potwierdzających umocowanie dostawcy mocy i użytkownika rejestru składającego wniosek, zgodnie z pkt. 4.1.6 i 4.1.9;
- 4) zgodności przekazanych danych z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów;
- 5) konfiguracji punktów pomiarowych każdej jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy;
- 6) wystąpienia przypadków złożenia wielu wniosków dla tej samej jednostki rynku mocy;
- 7) poprawności sporządzenia niezależnej ekspertyzy, zgodnie z pkt. 7.4.5, o ile została załączona do wniosku.

7.4.3.3. OSP rozpatrując wnioski o certyfikację, zgodnie z pkt. 7.4.3.2, opiera się na danych i informacjach: dostarczonych wraz z wnioskiem, posiadanych we własnych systemach albo informacji pozyskanych z ogólnodostępnych wiarygodnych i sprawdzalnych źródeł.

7.4.3.4. Pozytywna weryfikacja wniosku o certyfikację skutkuje wydaniem przez OSP certyfikatu dla jednostki rynku mocy, o którym mowa w pkt. 7.5.

7.4.3.5. Z zastrzeżeniem pkt. 7.4.4, OSP odmawia wydania certyfikatu jednostce rynku mocy w przypadku, gdy wniosek o certyfikację nie spełnia wymogów określonych w art. 15, art. 16 ust. 1 lub 2, art. 19 lub art. 20 ustawy, lub określonych w regulaminie, a w szczególności w przypadku stwierdzenia, że:

- 1) przekazane dane są niekompletne lub niepoprawne;
- 2) załączniki do wniosku zostały złożone na formularzach lub wzorach niezgodnych z regulaminem;
- 3) nie wykazano właściwego umocowania dostawcy mocy, zgodnie z zapisami pkt. 4.1.6 i 4.1.9;

4) wniosek nie spełnia wymagań, o których mowa w pkt. 7.1.4;

5) wniosek obejmuje jednostkę fizyczną, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza niespełniająca limitu emisji, z zastrzeżeniem pkt. 7.1.6;

3)6) wniosek obejmuje jednostkę fizyczną, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza, która rozpoczęła komercyjną produkcję przed dniem 4 lipca 2019 r., niespełniająca limitu emisji oraz wolumenu emisji wyznaczonego dla okresu ostatnich trzech lat kalendarzowych poprzedzających certyfikację do aukcji;

4)7) przekazane dane są niezgodne z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów;

5)8) wystąpiła podstawa do odmowy wydania certyfikatu zgodnie z postanowieniami pkt. 7.4.1.7;

6)9) niezależna ekspertyza została sporządzona w sposób niezgodny z pkt. 7.4.5.

7.4.3.6. Rozpatrzenie wniosku o certyfikację potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.

7.4.4. Proces uzupełnień wniosku o certyfikację do aukcji głównej i aukcji dodatkowych

7.4.4.1. W przypadku stwierdzenia, że wniosek nie spełnia wymogów określonych w art. 15, art. 16 ust. 1 lub 2, art. 19 lub art. 20 ustawy, lub określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu, oraz wyznaczając termin nie krótszy, niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

7.4.4.2. W przypadku, gdy dostawca mocy, pomimo wezwania OSP, nie usunął wad lub braków formalnych wniosku o certyfikację, w terminie wyznaczonym przez OSP, OSP odmawia wydania certyfikatu, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Informacja o odmowie wydania certyfikatu przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

7.4.4.3. Informacja o odmowie wydania certyfikatu zawiera wskazanie przyczyn.

7.4.4.4. W stosunku do decyzji OSP o odmowie wydania certyfikatu, dostawcy mocy przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.

7.4.5. Niezależna ekspertyza

7.4.5.1. Niezależna ekspertyza sporządzana jest na potrzeby:

- 1) uzyskania certyfikatu dla nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej;
- 2) uzyskania certyfikatu dla jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, uprawniającego dostawcę mocy do zawarcia umowy mocowej na więcej niż jeden rok dostaw w wyniku aukcji głównej;
- 3) spełnienia przez jednostki rynku mocy Operacyjnego Kamienia Milowego, o którym mowa w pkt. 14.1.2.

7.4.5.2. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.4.5.1 podpunkt 1) lub 2), niezależna ekspertyza zawiera:

- 1) informacje, o których mowa odpowiednio w pkt. ~~7.4.2.11~~~~7.4.2.6~~ podpunkt 2), w pkt. ~~7.4.2.12~~~~7.4.2.7~~ podpunkt 4) albo w pkt. ~~7.4.2.14~~~~7.4.2.9~~ podpunkt 4) lit. c), potwierdzające, że w rozumieniu ustawy Prawo ochrony środowiska, a w szczególności regulacji wynikających z przepisów dyrektywy 2010/75/UE lub odpowiednio dyrektywy 2015/2193, każdy obiekt energetycznego spalania technologicznie powiązany z jednostką rynku mocy, tj. obiekt, którego działanie jest niezbędne do pracy jednostek fizycznych wchodzących w skład tej jednostki rynku

mocy z mocą osiągalną, w planowanych okresach trwania obowiązku mocowego będzie spełniać wszystkie warunki niezbędne do uzyskania albo posiadania pozwolenia zintegrowanego lub innego równoważnego dokumentu. Warunki te wynikają z obowiązujących w dniu złożenia wniosku o certyfikację przepisów prawa, które dotyczą planowanych okresów dostaw;

- 2) potwierdzenie nakładów przedstawionych w harmonogramie rzeczowo-finansowym stanowiącym załącznik do wniosku o certyfikację, w odniesieniu do zadeklarowanych przez dostawcę mocy we wniosku o certyfikację, planowanych lub poniesionych nakładów finansowych.

7.4.5.3. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.4.5.1 podpunkt 3), niezależna ekspertyza zawiera:

- 1) informacje, o których mowa odpowiednio w pkt. 14.1.2.3 podpunkt 2) lub pkt. 14.1.2.4 podpunkt 1), potwierdzające, że w rozumieniu ustawy Prawo ochrony środowiska, a w szczególności regulacji wynikających z przepisów dyrektywy 2010/75/UE lub odpowiednio dyrektywy 2015/2193, każdy obiekt energetycznego spalania technologicznie powiązany z jednostką rynku mocy, tj. obiekt, którego działanie jest niezbędne, aby jednostka rynku mocy mogła w pełni wykonywać swój obowiązek mocowy, jest objęty pozwoleniem zintegrowanym lub posiada inny równoważny dokument;
- 2) potwierdzenie nakładów przedstawionych w harmonogramie rzeczowo-finansowym stanowiącym załącznik do wniosku o certyfikację oraz na potrzeby spełnienia Finansowego Kamienia Milowego, w odniesieniu do zadeklarowanych przez dostawcę mocy całkowitych nakładów finansowych.

7.4.5.4. W przypadku, gdy nakłady, o których mowa w pkt. 7.4.5.2 podpunkt 2) lub 7.4.5.3 podpunkt 2), dotyczą instalacji wspólnych dla wielu jednostek fizycznych, są one przypisywane pojedynczym jednostkom rynku mocy, poprzez alokowanie tych nakładów na jednostki fizyczne wchodzące w skład poszczególnych jednostek rynku mocy.

7.4.5.5. Alokacja nakładów, o której mowa w pkt. 7.4.5.4, odbywa się proporcjonalnie do mocy osiągalnej netto jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy w okresach dostaw oraz według prognozowanego stanu i konfiguracji tych jednostek na początek okresu dostaw.

7.4.5.6. Poprzez instalację wspólną, o której mowa w pkt. 7.4.5.4, rozumie się każde urządzenie lub układ technologiczny, którego działanie jest niezbędne, aby jednostka fizyczna mogła pracować z mocą osiągalną netto, przy założeniu, że wszystkie jednostki fizyczne powiązane technologicznie pracują jednocześnie.

7.4.5.7. Podmiotem sporządzającym niezależną ekspertyzę może być wyłącznie podmiot posiadający udokumentowane doświadczenie w zakresie doradztwa, ekspertyz, badań i analiz o charakterze technicznym i ekonomicznym w sektorze wytwarzania energii lub prac eksperckich na potrzeby sektora elektroenergetycznego, w tym w szczególności:

- 1) państwowy instytut badawczy w rozumieniu ustawy z dnia 30 kwietnia 2010 r. o instytutach badawczych;
- 2) uczelnia techniczna lub uniwersytet techniczny w rozumieniu ustawy z dnia 27 lipca 2005 r. Prawo o szkolnictwie wyższym.

7.4.5.8. Podmiotem sporządzającym niezależną ekspertyzę może być podmiot spełniający następujące warunki:

- 1) podmiot i członkowie zespołu sporządzającego niezależną ekspertyzę są niezależni od dostawcy mocy oraz właściciela jednostki fizycznej i nie biorą udziału w procesie podejmowania decyzji przez dostawcę mocy lub właściciela jednostki fizycznej;
- 2) podmiot i członkowie zespołu sporządzającego niezależną ekspertyzę podejmują niezbędne działania, aby przy jej sporządzaniu na ich niezależność nie wpływał żaden rzeczywisty ani potencjalny konflikt interesów, ani żadne inne bezpośrednie lub pośrednie relacje pomiędzy dostawcą mocy lub właścicielem jednostki fizycznej a podmiotem, członkami zespołu sporządzającego ekspertyzę, członkami sieci lub zrzeszenia, do którego należy podmiot, kierownictwem podmiotu lub osobami

związanymi z nimi stosunkiem kontroli w rozumieniu art. 4 pkt 4 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów;

- 3) podmiot i członkowie zespołu sporządzającego niezależną ekspertyzę nie są zaangażowani w jakiegokolwiek działania na warunkach i w sposób, który mógłby pozwolić dostawcy mocy lub właścicielowi jednostki fizycznej bądź podmiotowi powiązanemu kapitałowo z dostawcą mocy lub właścicielem jednostki fizycznej, wyrzucić niepożądany wpływ na zawartość niezależnej ekspertyzy lub w inny sposób zagrozić obiektywności tej ekspertyzy.

7.4.5.9. Dostawca mocy załącza do każdej niezależnej ekspertyzy oświadczenia podmiotu sporządzającego ekspertyzę o spełnieniu wymagań określonych w pkt. 7.4.5.8, zgodnie z wzorem stanowiącym załącznik nr 7.7 do regulaminu.

7.4.6. Uzyskanie potwierdzenia spełnienia wymogów dot. układów pomiarowych jednostek przyłączonych do sieci przesyłowej

7.4.6.1. W przypadku braku uzyskania od OSP na podstawie pkt. 6.3.3.4 na etapie certyfikacji ogólnej pozytywnej weryfikacji wymogów, o których mowa w pkt. 21, stanowiącej jednocześnie potwierdzenie, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 5) albo pkt. [7.4.2.147.4.2.9](#) podpunkt 6), w odniesieniu do danej jednostki fizycznej i punktów pomiarowych w sieci przesyłowej, dostawca mocy w celu uzyskania tego potwierdzenia, nie później niż 10 dni kalendarzowych przed rozpoczęciem certyfikacji do aukcji głównej lub certyfikacji do aukcji dodatkowych, może wystąpić do OSP:

- 1) elektronicznie za pośrednictwem rejestru, albo
- 2) pisemnie – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności w tym zakresie.

7.4.6.2. Na wniosek, o którym mowa w pkt. 7.4.6.1, OSP, nie później niż w dniu rozpoczęcia certyfikacji do aukcji głównej lub certyfikacji do aukcji dodatkowej, przeprowadza weryfikację spełniania przez układy pomiarowe wymogów, o których mowa pkt. 21 i zamieszcza wynik weryfikacji w rejestrze. Jeżeli wynik weryfikacji jest pozytywny, zamieszczone w rejestrze potwierdzenie zastępuje konieczność dołączenia do wniosku o certyfikację do aukcji głównej lub certyfikację do aukcji dodatkowych potwierdzenia, o którym mowa odpowiednio w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 5) oraz pkt. [7.4.2.147.4.2.9](#) podpunkt 6), w odniesieniu do danej jednostki fizycznej, w zakresie punktów pomiarowych w sieci przesyłowej.

7.5. Certyfikat

7.5.1. Zawartość certyfikatu

7.5.1.1. Certyfikat wydawany dostawcy mocy dla jednostki rynku mocy zawiera:

- 1) numer certyfikatu;
- 2) datę wydania certyfikatu;
- 3) oznaczenie podmiotu wydającego certyfikat;
- 4) dane identyfikacyjne jednostki rynku mocy;
- 5) dane identyfikacyjne dostawcy mocy;
- 6) okres dostaw, którego dotyczy certyfikat;
- 7) kwalifikację jednostki rynku mocy, zgodnie z pkt. 7.2.1 oraz 7.2.2;
- 8) wskazanie aukcji mocy, do udziału w której dopuszcza certyfikat;
- 9) potwierdzenie dopuszczenia do rynku wtórnego;
- 10) informację o uprawnieniu do uzyskiwania premii, o której mowa w pkt. 17.3;
- 11) wskazanie nadanego jednostce rynku mocy statusu cenotwórcy albo cenobiorky;

- 12) wielkość obowiązku mocowego, która będzie oferowana w aukcji mocy, której dotyczyła certyfikacja;
- 13) iloczyn mocy osiągalnej netto i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności;
- 14) w przypadku modernizowanej jednostki rynku mocy – wielkość obowiązku mocowego która będzie oferowana w aukcji mocy w przypadku rezygnacji z modernizacji;
- 15) w przypadku jednostek rynku mocy uprawnionych do zawarcia w toku aukcji głównej umowy mocowej obejmującej obowiązek mocowy dłuższy niż jeden okres dostaw – informację o liczbie okresów dostaw, na którą dostawca mocy zamierza zawrzeć umowę mocową w wyniku aukcji głównej,

7.5.1.2. Wzór certyfikatu stanowi załącznik nr 7.8 do niniejszego regulaminu.

7.5.2. Certyfikaty warunkowe

7.5.2.1. Certyfikat warunkowy wydawany dostawcy mocy dla nowej jednostki rynku mocy wytwórczej oraz niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania zawiera:

- 1) numer certyfikatu warunkowego;
- 1) datę wydania certyfikatu;
- 2) oznaczenie podmiotu wydającego certyfikat;
- 3) dane identyfikacyjne jednostki rynku mocy;
- 4) dane identyfikacyjne dostawcy mocy;
- 5) okres dostaw, którego dotyczy certyfikat;
- 6) kwalifikację jednostki rynku mocy, zgodnie z pkt. 7.2.1 oraz 7.2.2;
- 7) wielkość obowiązku mocowego, która będzie oferowana w aukcji mocy, której dotyczyła certyfikacja;
- 8) iloczyn mocy osiągalnej netto i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j);
- 9) w przypadku niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania – łączną moc jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych wchodzących w skład jednostki rynku mocy;
- 10) informacje o obowiązku dostawcy mocy do ustanowienia zabezpieczenia finansowego o którym mowa w art. 50 ust. 1 ustawy;
- 11) numer rachunku bankowego w formacie IBAN, na który zostanie wniesione zabezpieczenie finansowe.

7.5.2.2. Wzór certyfikatu warunkowego stanowi załącznik nr 7.9 do niniejszego regulaminu.

7.5.3. Okres ważności certyfikatu

7.5.3.1. Certyfikat wydany dla jednostki rynku mocy jest ważny do momentu zakończenia okresu dostaw, którego dotyczył albo do chwili jego wygaszenia.

7.5.3.2. Certyfikat wydany dla jednostki rynku mocy, która w wyniku aukcji mocy nie została objęta obowiązkiem mocowym, może po zakończeniu tej aukcji zostać wygaszony na wniosek dostawcy mocy.

7.5.3.3. Warunkiem wygaszenia certyfikatu na wniosek dostawcy mocy jest nieposiadanie przyszłych obowiązków mocowych przez jednostkę rynku mocy, której dotyczy certyfikat, w okresie ważności certyfikatu.

7.5.3.4. W celu wygaszenia certyfikatu, dostawca mocy występuje do OSP z wnioskiem o wygaszenie certyfikatu, z wykorzystaniem rejestru.

- 7.5.3.5. OSP, na podstawie analizy ostatecznych wyników aukcji mocy oraz transakcji zawartych na rynku wtórnym, w terminie 7 dni roboczych potwierdza wygaszenie certyfikatu.
- 7.5.3.6. Dostawca mocy informowany jest o wygaszeniu certyfikatu za pośrednictwem rejestru oraz wiadomości wysyłanej na adres e-mail dostawcy mocy.

8. Parametry aukcji mocy

8.1. Zasady ogólne ustalania, zatwierdzania i publikacji parametrów aukcji mocy

8.1.1. Aukcje mocy prowadzone są z wykorzystaniem tzw. parametrów aukcji mocy.

8.1.2. Parametry aukcji mocy obejmują wielkości:

1) w przypadku aukcji głównej:

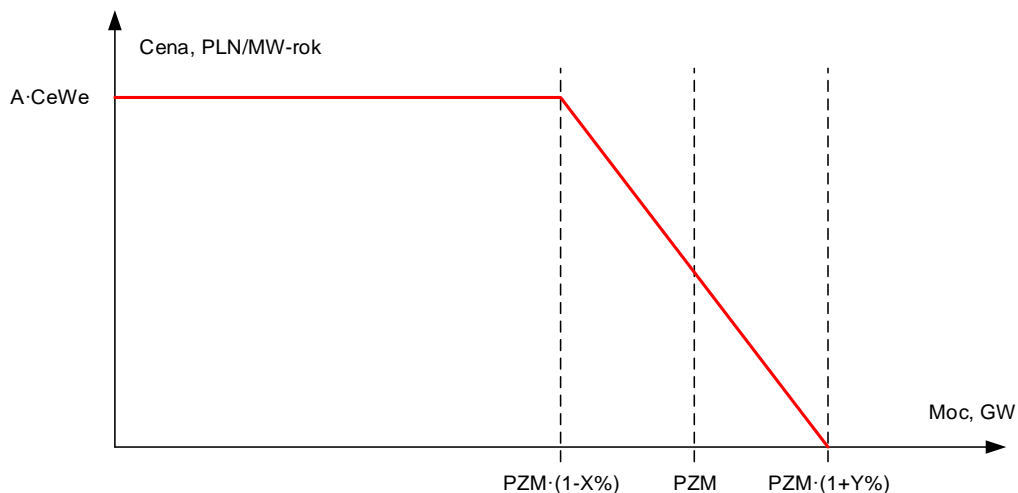
- a) PZM – prognozowane zapotrzebowanie na moc w aukcji mocy, wyrażone w MW;
- b) CeWe – cena wejścia na rynek nowej jednostki wytwórczej, odzwierciedlająca alternatywny koszt pozyskania mocy przez operatora poprzez budowę jednostki wytwórczej o najniższych operacyjnych i kapitałowych kosztach stałych, z uwzględnieniem potencjalnej marży na sprzedaży energii elektrycznej i świadczeniu usług systemowych, o których mowa w art. 9c ust. 2 pkt 8 ustawy Prawo energetyczne, wyrażona w zł/kW/rok;
- c) A – współczynnik zwiększający cenę, o której mowa w lit. b), służący do wyznaczenia ceny maksymalnej obowiązującej w aukcji;
- d) X – parametr wyznaczający wielkość mocy poniżej zapotrzebowania, o którym mowa w lit. a), dla której cena osiąga wartość maksymalną, o której mowa w lit. b), wyrażony w %;
- e) Y – parametr wyznaczający wielkość mocy ponad zapotrzebowanie, o którym mowa w lit. a), dla której cena osiąga wartość minimalną równą 0,01 zł/kW/miesiąc, wyrażony w %;
- f) CeCe – cena maksymalna określona dla cenobiorcy, wyznaczona w oparciu o typowe kapitałowe i operacyjne koszty stałe, wyrażona w zł/kW/rok;
- g) maksymalna liczba rund aukcji;
- h) maksymalne wolumeny obowiązków mocowych dla stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy, wyrażone w MW;
- i) minimalne wielkości obowiązków mocowych planowanych do pozyskania w wyniku aukcji dodatkowych na poszczególne kwartały roku dostaw, którego dotyczy aukcja główna, wyrażone w MW;
- j) korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii wytwarzania energii elektrycznej;
- k) jednostkowy poziom nakładów inwestycyjnych odniesiony do mocy osiągalnej netto, warunkujący kwalifikację jednostki rynku mocy jako nowej jednostki rynku mocy wytwórczej uprawnionej do oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 15 okresów dostaw w aukcji głównej, wyrażony w zł/kW;
- l) jednostkowy poziom nakładów inwestycyjnych odniesiony do mocy osiągalnej netto, warunkujący kwalifikację jednostki rynku mocy jako nowej jednostki rynku mocy wytwórczej albo modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej albo jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, uprawnionej do oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 5 okresów dostaw w aukcji głównej, wyrażony w zł/kW.

2) w przypadku aukcji dodatkowych – parametry, o których mowa w podpunkcie 1 lit. a) – h) wyznaczone odpowiednio dla kwartałów dostaw oraz parametry, o których mowa w podpunkcie 1) lit. j), które obowiązywały podczas aukcji głównej na ten sam rok dostaw.

8.2. Zasady wyznaczania proponowanych wartości parametrów aukcji mocy

8.2.1. Parametry wyznaczające krzywą zapotrzebowania na moc

8.2.1.1. Parametry PZM, CeWe, A, X i Y wyznaczają krzywą zapotrzebowania na moc, zgodnie z poniższym rysunkiem:



Rys. 8.2.1.1 – Krzywa zapotrzebowania na moc (rysunek poglądowy)

8.2.1.2. PZM to wolumen mocy, jaki powinien zostać zakupiony na dany okres dostaw.

8.2.1.3. PZM wyznaczany jest w trakcie analizy stochastycznej wielu scenariuszy, zgodnie z zależnościami:

1) określone jest, czy występuje niezbilansowanie mocy zgodnie ze wzorem:

$$ENSh_i^{S,q}(PZM^q) = \begin{cases} 1 & \text{dla } PZM^q - (P_i^{S,q} + NAD - \Delta_i^{S,q}) < 0 \\ 0 & \text{dla } PZM^q - (P_i^{S,q} + NAD - \Delta_i^{S,q}) \geq 0 \end{cases}$$

gdzie:

i – oznacza kolejną godzinę analizy w danym kwartale;

j – oznacza liczbę godzin w danym kwartale;

q – oznacza kwartał roku;

S – oznacza scenariusz;

PZM^q – oznacza szukane prognozowane zapotrzebowanie na moc w danym kwartale q ;

$P_i^{S,q}$ – oznacza prognozowane zapotrzebowanie sieci w danej godzinie i , w danym scenariuszu S i w danym kwartale q ;

NAD – oznacza wymaganą nadwyżkę mocy ponad prognozowane zapotrzebowanie sieci;

$\Delta_i^{S,q}$ – oznacza moc dyspozycyjną nie biorącą udziału w rynku mocy w danej godzinie i , w danym scenariuszu S i w danym kwartale q ;

$ENSh_i^{S,q}$ – określa czy występuje zbilansowanie (wynik działania równy 0) albo niezbilansowanie (wynik działania równy 0) mocy w danej godzinie i , w danym scenariuszu S i w danym kwartale q .

- 2) dla każdego kwartału szukane jest PZM^q (PZM¹, PZM², PZM³, PZM⁴), dla którego wartość oczekiwana liczby godzin, w których występuje niebilansowanie spełnia założony standard bezpieczeństwa:

$$\bigwedge_{q \in \{1,2,3,4\}} \bigvee_{PZM^q} \mathbb{E} \left(\sum_{i=1}^j ENSh_i^{S,q}(PZM^q) \right) \leq LOLE^q$$

gdzie:

$LOLE^q$ – oznacza kwartalny standard bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych uwzględniający standard bezpieczeństwa dla roku dostaw;

\mathbb{E} – oznacza wartość oczekiwaną zmiennej losowej.

- 8.2.1.4. Scenariusze do wyznaczenia PZM na dany okres dostaw uwzględniają godzinowe prognozy zapotrzebowania sieci i mocy dyspozycyjnych źródeł wytwórczych niebiorących udziału w rynku mocy zgodnie z przepisami art. 33 ustawy.
- 8.2.1.5. Wartość nadwyżki mocy ponad prognozowane zapotrzebowanie sieci uwzględnia:
- 1) rezerwę mocy do zapewnienia regulacji częstotliwości;
 - 2) niezawodność źródeł wytwórczych wchodzących w skład instalacji odbiorców końcowych wytwarzających energię elektryczną na własny użytek.
- Nadwyżka ta jest na stałym poziomie w całym okresie dostaw i wyrażona jest w MW.
- 8.2.1.6. Moc dyspozycyjna niebiorąca udziału w rynku mocy wyznaczana jest jako suma:
- 1) mocy dyspozycyjnej jednostek nieuczestniczących w rynku mocy ze względu na udział w innych mechanizmach mocowych lub korzystanie z systemów wsparcia/pomocy publicznej lub inne jednostki, które nie uczestniczą w aukcjach, a będą dostępne w KSE;
 - 2) obowiązków mocowych na dany okres dostaw wynikających z umów mocowych będących wynikiem przeprowadzonych aukcji mocy (w przypadku aukcji dodatkowej obejmuje też obowiązki mocowe zakupione na aukcji głównej na ten sam okres dostaw);
 - 3) w przypadku aukcji głównej – mocy przeznaczonej do zakupu na aukcji dodatkowej na ten sam rok dostaw.
- 8.2.1.7. PZM może być obliczany dla więcej niż jednego wariantu założeń obejmujących między innymi:
- 1) moc dostarczaną przez połączenia międzysystemowe niebiorące udziału w rynku mocy;
 - 2) moc osiągalną źródeł wytwórczych niebiorących udziału w rynku mocy;
 - 3) całkowite zapotrzebowanie na energię lub szczytowe zapotrzebowanie na moc w KSE.
- Ostateczny wybór PZM jest dokonywany w oparciu o metody statystyczne lub metody minimalizacji maksymalnych strat w stosunku do decyzji optymalnej.
- 8.2.1.8. PZM obliczany jest dla każdego kwartału. Najniższa wartość z czterech kwartalnych PZM określa maksymalną moc do zakupu na aukcji głównej.
- 8.2.1.9. Moc przeznaczona do zakupu na aukcji dodatkowej na ten sam rok dostaw ustalana jest z uwzględnieniem przewidywanej podaży mocy w aukcji dodatkowej.

8.2.2. Poziomy cen w aukcji mocy

8.2.2.1. Proponowana wartość ceny wejścia na rynek nowej jednostki wytwórczej (CeWe), o której mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. b), szacowana w poziomie cen na dany rok dostaw, wyznaczana jest na podstawie:

- 1) szacowanych nakładów inwestycyjnych i finansowych budowy jednostki wytwórczej;
- 2) szacowanych kosztów stałych operacyjnych;
- 3) przewidywanych kosztów zmiennych wytwarzania energii elektrycznej;
- 4) szacowanych przychodów wynikających z potencjalnej marży na sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług systemowych, o których mowa w art. 9c ust. 2 pkt 8 ustawy Prawo energetyczne,

przy założonym czasie i reżimie pracy, wynikających z wyników przeprowadzonych symulacji funkcjonowania KSE.

8.2.2.2. Proponowana wartość ceny maksymalnej określonej dla cenobiorcy (CeCe), o której mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. f), szacowana w poziomie cen na dany rok dostaw, wyznaczana jest w oparciu o typowe kapitałowe i operacyjne koszty stałe obliczane z użyciem danych statystycznych oraz danych pozyskiwanych przez OSP w procesach certyfikacji.

8.2.3. Parametry techniczne aukcji mocy

8.2.3.1. Parametry X i Y mogą być wyznaczone w oparciu o wartości równoważnych parametrów stosowanych w innych krajach, w których funkcjonują rynki mocy.

8.2.4. Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności

8.2.4.1. OSP proponuje wartości korekcyjnych współczynników dyspozycyjności dla grup technologii utworzonych na podstawie technologii wytwarzania określonych w pkt. 6.2.2.3 w powiązaniu z podstawowym źródłem energii pierwotnej określonym w pkt. 6.2.2.4, przy czym jeden współczynnik może być wspólny dla wielu technologii wytwarzania. Lista grup technologii, dla których określa się korekcyjny współczynnik dyspozycyjności, zawarta jest w załączniku 8.1. do regulaminu.

8.2.4.2. OSP wyznacza proponowane wartości korekcyjnych współczynników dyspozycyjności zgodnie z art. 18 ust. 2 ustawy. W przypadku braku danych, o których mowa w art. 18 ust. 2 ustawy, OSP wyznacza proponowane wartości współczynników dyspozycyjności w oparciu o dane historyczne jednostek zlokalizowanych poza KSE, a w przypadku ich braku o inne wiarygodne i sprawdzalne metody, w tym eksperckie, symulacyjne, predykcyjne oraz analizy porównawcze.

8.2.4.3. Na potrzeby wyznaczania proponowanych wartości korekcyjnych współczynników dyspozycyjności dla technologii wytwarzania energii o niestabilnej charakterystyce pracy, OSP może wykorzystywać analizy prawdopodobieństwa pracy danego typu źródła wytwórczego z określoną mocą przez nieprzerwany okres co najmniej 4 h.

8.2.4.4. Proponowane wartości korekcyjnych współczynników dyspozycyjności zawierają się w przedziale od 0 do 1 i wyznaczone są z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku.

8.2.5. Jednostkowy poziom nakładów finansowych

8.2.5.1. Proponowane jednostkowe poziomy nakładów finansowych, o których mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. k) oraz l) wyznaczone są oddzielnie dla:

- 1) nowych jednostek rynku mocy, które będą uprawnione do oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 15 okresów dostaw w aukcji głównej;
- 2) nowych jednostek rynku mocy, modernizowanych jednostek rynku mocy oraz jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania, które będą uprawnione do oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 5 okresów dostaw w aukcji głównej.

- 8.2.5.2. Proponowane jednostkowe poziomy nakładów finansowych dotyczą w przypadku:
- 1) nowych jednostek rynku mocy – nakładów finansowych na jednostkę fizyczną wytwórczą tworzącą jednostkę rynku mocy, które uzasadniają stosowanie umów mocowych na nie więcej niż 15 okresów dostaw w aukcji głównej;
 - 2) modernizowanych jednostek rynku mocy wytwórczych – nakładów finansowych na budowę nowych układów technologicznych lub w zakresie działań na istniejących układach na potrzeby technologiczne tej jednostki, które uzasadniają stosowanie umów mocowych na nie więcej niż 5 okresów dostaw w aukcji głównej;
 - 3) jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania – nakładów finansowych na dostosowanie urządzeń odbiorcy do możliwości świadczenia usług redukcji zapotrzebowania, na budowę magazynu energii lub ~~wewnętrznego źródła wytwarzania~~ jednostki wytwórczej energii elektrycznej, które będą stanowiły część urządzeń odbiorcy końcowego energii elektrycznej, które uzasadniają stosowanie umów mocowych na nie więcej niż 5 okresów dostaw w aukcji głównej.
- 8.2.5.3. Proponowane jednostkowe poziomy nakładów finansowych wyznaczone są z uwzględnieniem szacunkowych danych dotyczących nakładów na budowę lub modernizację jednostek wytwórczych.

8.2.6. Parametry dotyczące udziału mocy zagranicznych

- 8.2.6.1. Maksymalne wolumeny obowiązków mocowych, o których mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. h), wyznaczone są dla każdej ze stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy.
- 8.2.6.2. Maksymalne wolumeny obowiązków mocowych dla każdej ze stref prognozuje się na podstawie średnioterminowej oceny wystarczalności wytwarzania energii elektrycznej opracowywanej cyklicznie przez ENTSO-E, zwanej dalej raportem lub procesem MAF.
- 8.2.6.3. Na potrzeby opracowania parametrów, o których mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. h), OSP wykorzystuje tę samą metodykę oraz korzysta z tych samych danych co inni europejscy operatorzy systemów przesyłowych w ramach procesu wykonywania raportu MAF.
- 8.2.6.4. Do wyznaczenia maksymalnych obowiązków mocowych OSP wykorzystuje najbardziej aktualne opublikowane przez ENTSO-E, ostateczne raporty MAF oraz wyniki wyznaczone dla najbliższego roku kalendarzowego, który jest nie późniejszy i najbliższy w stosunku do analizowanego okresu dostaw.
- 8.2.6.5. Maksymalne obowiązki mocowe wyznacza się jako moce dostępne podczas okresów zagrożenia prognozowanych w MAF, bądź podczas okresów niskich poziomów rezerw mocy dyspozycyjnej, jeżeli nie będzie wystarczającej liczby okresów zagrożenia prognozowanych w MAF. Wynikiem prognozowania jest populacja próbek Monte Carlo reprezentujących maksymalne wolumeny obowiązków mocowych. Z uwagi na możliwe duże rozproszenie próbek, wartość maksymalnych wolumenów obowiązków mocowych jest wyznaczana jako:
- 1) średnia arytmetyczna populacji, jeżeli współczynnik zmienności (względne odchylenie standardowe) jest mniejszy bądź równy 50%;
 - 2) 25 percentyl, jeżeli współczynnik zmienności (względne odchylenie standardowe) jest większy niż 50%.

Współczynnik zmienności jest zdefiniowany jako stosunek odchylenia standardowego do średniej arytmetycznej z próbek Monte Carlo.

9. Aukcje mocy

9.1. Uczestnicy i zasady organizacji aukcji mocy

- 9.1.1. Aukcje mocy prowadzone są w odniesieniu do jednostek rynku mocy.
- 9.1.2. W toku aukcji oświadczenia, o których mowa w 9.2.2 mogą być składane wyłącznie przez użytkowników rejestru posiadających uprawnienia oferenta w odniesieniu do danego dostawcy mocy.
- 9.1.3. Aukcje mocy prowadzi OSP w postaci elektronicznej z wykorzystaniem rejestru.
- 9.1.4. Nie później niż 14 dni kalendarzowych przed aukcją mocy OSP publikuje na swojej stronie internetowej szczegółowy harmonogram aukcji mocy, obejmujący:
- 1) godzinę rozpoczęcia aukcji mocy;
 - 2) godzinę rozpoczęcia i zakończenia każdej rundy aukcji mocy;
 - 3) ceny wywoławcze poszczególnych rund aukcji mocy;
 - 4) w przypadku aukcji głównej: zaokrągloną do 1000 MW łączną wielkość obowiązków mocowych oferowanych przez dostawców mocy;
 - 5) w przypadku aukcji dodatkowych: zaokrąglone do 500 MW łączne wielkości obowiązków mocowych oferowanych przez dostawców mocy na poszczególne kwartały roku dostaw.
- 9.1.5. Aukcje dodatkowe dla wszystkich kwartałów roku dostaw przeprowadzane są równolegle.
- 9.1.6. Aukcje mocy organizuje się w dni robocze.
- 9.1.7. Przez rundę aukcji mocy rozumie się określony przez godzinę rozpoczęcia i zakończenia czas, w którym dostawca mocy, z wykorzystaniem rejestru, w odniesieniu do jednostki rynku mocy może złożyć:
- 1) ofertę wyjścia,
oraz dodatkowo
 - 2) w przypadku nowej jednostki rynku mocy, modernizowanej jednostki rynku mocy lub jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w odniesieniu do której dostawca mocy oferuje obowiązek mocowy na więcej niż jeden okres dostaw – oświadczenie o cenie minimalnej wieloletniego obowiązku mocowego,
 - 3) w przypadku modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej – oświadczenie o rezygnacji z modernizacji wraz ze wskazaniem ceny minimalnej modernizacji – przy czym oświadczenie to jest traktowane jednocześnie jak oferta wyjścia w odniesieniu do wolumenu stanowiącego różnicę wielkości obowiązku mocowego oferowanej w odniesieniu do jednostki rynku mocy modernizowanej i wielkości obowiązku mocowego oferowanego w przypadku rezygnacji z modernizacji.
- 9.1.8. Czas trwania jednej rundy w aukcji mocy jest nie krótszy niż 25 minut.
- 9.1.9. OSP publikując przed rozpoczęciem każdej rundy je na swojej stronie internetowej informacje, o których mowa w art. 30 ust. 8 ustawy, przyjmuje zaokrąglenie łącznej wielkości obowiązków mocowych oferowanych przez dostawców mocy po cenie nie wyższej niż cena wywoławcza tej rundy do:
- 1) 1000 MW – w przypadku aukcji głównej;
 - 2) 500 MW – w przypadku aukcji dodatkowych.

9.2. Przebieg aukcji mocy

9.2.1. Zasady ogólne

- 9.2.1.1. Ceny obowiązków mocowych podczas aukcji mocy wyrażone są w zł za kilowat za rok z dokładnością do 0,01 zł.
- 9.2.1.2. Czasem obowiązującym podczas aukcji mocy jest czas serwerów obsługujących rejestr. Czas serwerów jest synchronizowany z ogólnodostępnym serwerem czasu prowadzonym

przez Główny Urząd Miar i jest właściwy dla strefy czasowej obowiązującej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

- 9.2.1.3. W trakcie aukcji mocy rejestr wyświetla użytkownikom rejestru czas, o którym mowa w pkt. 9.2.1.2 z dokładnością do 1 sekundy.
- 9.2.1.4. Rozpoczęcie aukcji mocy oraz każdej rundy aukcji mocy odbywa się poprzez uruchomienie odpowiednich funkcjonalności rejestru pozwalających na składanie przez uczestników aukcji oświadczeń wymienionych w pkt. 9.1.7.
- 9.2.1.5. Zakończenie danej rundy w aukcji mocy odbywa się poprzez dezaktywację funkcjonalności rejestru, o których mowa w pkt. 9.2.1.4.
- 9.2.1.6. Aukcja mocy prowadzona jest w trybie „opt-out” co oznacza, że brak złożenia przez dostawcę mocy, w danej rundzie aukcji mocy, oświadczenia będącego ofertą wyjścia traktowane jest jako akceptacja ceny wywoławczej kolejnej rundy albo w przypadku ostatniej rundy – ceny minimalnej aukcji równej 0,12 zł za kilowat za rok (0,01 zł za kilowat za miesiąc).
- 9.2.1.7. W aukcji mocy biorą udział wszystkie jednostki rynku mocy, w odniesieniu do których OSP wydał certyfikat i dostawcy mocy złożyli w toku certyfikacji do aukcji mocy oświadczenie o udziale w danej aukcji mocy.
- 9.2.1.8. Aukcja kończy się zgodnie z zasadami rozstrzygania aukcji mocy opisanymi w pkt. 9.2.3, przy czym zakończenie aukcji mocy może nastąpić w każdej rundzie aukcji mocy.
- 9.2.1.9. Weryfikacja warunków zakończenia aukcji mocy odbywa się po zakończeniu każdej rundy aukcji mocy, w trakcie przerw technicznych.
- 9.2.1.10. W przypadku stwierdzenia, że w danej rundzie aukcji mocy nie nastąpiło zakończenie aukcji mocy, OSP publikuje informacje zgodnie z pkt. 9.1.9.
- 9.2.1.11. W przypadku stwierdzenia, że w danej rundzie aukcji mocy nastąpiło zakończenie aukcji mocy:
 - 1) OSP publikuje na swojej stronie internetowej informację, o zakończeniu aukcji mocy,
 - 2) za pomocą rejestru oraz wiadomości e-mail przekazywana jest dostawcom mocy informacja o zakończeniu aukcji mocy,
 - 3) nie jest uruchamiana kolejna runda aukcji mocy.
- 9.2.1.12. W przypadku wystąpienia awarii systemu teleinformatycznego obsługującego aukcje mocy i wstrzymania lub zawieszenia aukcji na podstawie art. 35 ust. 1 pkt 2 ustawy, OSP, o ile jest to technicznie możliwe, publikuje na swojej stronie internetowej informacje o:
 - 1) wstrzymaniu lub zawieszeniu aukcji mocy – wraz z przewidywanym terminem jej rozpoczęcia lub wznowienia,
 - 2) wznowieniu aukcji mocy – wraz z podaniem godziny rozpoczęcia kolejnej rundy aukcji, oraz z wykorzystaniem poczty elektronicznej przesyła stosowne powiadomienia dostawcom mocy uprawnionym do udziału w danej aukcji.
- 9.2.1.13. W przypadku wstrzymania aukcji mocy przez Prezesa URE na podstawie art. 35 ust. 1 pkt 1 ustawy, OSP, o ile jest to możliwe, publikuje informacje wynikające z postanowień Prezesa URE, w sposób analogiczny do opisanego w pkt. 9.2.1.12.

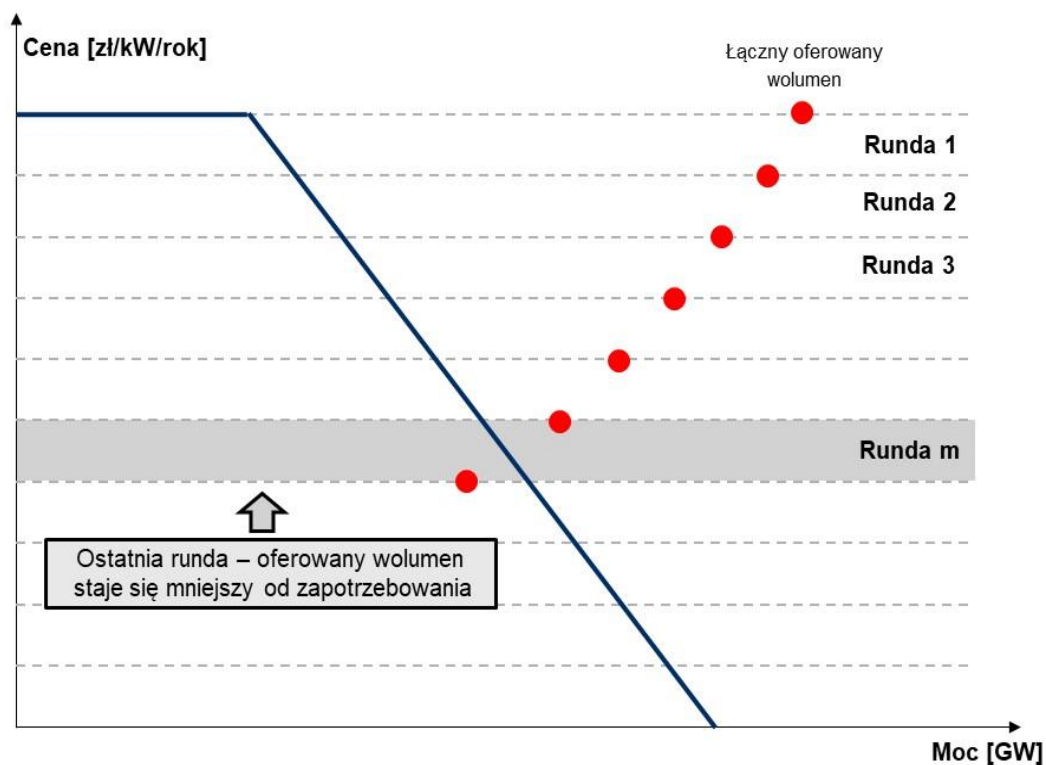
9.2.2. Oświadczenia składane w trakcie trwania aukcji mocy

- 9.2.2.1. W toku jednej aukcji mocy, oświadczenia dostawcy mocy, o których mowa w pkt. 9.1.7 w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy mogą zostać złożone w dowolnej rundzie aukcji mocy, z zastrzeżeniem pkt. 9.2.2.7.
- 9.2.2.2. Oświadczenia dostawcy mocy, o których mowa w pkt. 9.1.7 w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy złożone w danej rundzie aukcji mocy mogą zostać zmodyfikowane albo wycofane wyłącznie w czasie trwania tej rundy.

- 9.2.2.3. Złożenie oświadczenia będącego ofertą wyjścia w odniesieniu do jednostki rynku mocy kończy udział tej jednostki w danej aukcji mocy, w związku z czym nie ma już możliwości późniejszego złożenia oświadczeń, o których mowa w pkt. 9.1.7 podpunkty 2) i 3).
- 9.2.2.4. Oferta wyjścia zawiera cenę, która jest wiążąca dla rozstrzygnięcia aukcji mocy. W przypadku złożenia oferty wyjścia, cena z oferty jest traktowana jako minimalna cena, po której dostawca mocy gotowy jest zawrzeć umowę mocową w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy. Do czasu złożenia oferty wyjścia, cena minimalna po której dostawca mocy gotowy jest zawrzeć umowę mocową, w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy, wyznaczana jest zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 9.2.1.6.
- 9.2.2.5. W przypadku gdy w odniesieniu do jednostki rynku mocy złożono oświadczenie, o którym mowa w pkt. 9.1.7 podpunkt 2) istnieje możliwość złożenia oferty wyjścia wyłącznie z ceną niższą niż cena ujęta w tym oświadczeniu.
- 9.2.2.6. W przypadku gdy w odniesieniu do jednostki rynku mocy złożono oświadczenie, o którym mowa w pkt. 9.1.7 podpunkt 3) istnieje możliwość złożenia oferty wyjścia wyłącznie z ceną niższą niż cena ujęta w tym oświadczeniu oraz nie wyższą niż cena maksymalna określona dla jednostek o statusie cenobiorcy.
- 9.2.2.7. W danej rundzie aukcji mocy, rejestr nie pozwala na złożenie oświadczeń, o których mowa w pkt. 9.1.7, z ceną:
- 5) wyższą niż cena wywoławcza danej rundy;
 - 6) równą lub niższą niż cena wywoławcza kolejnej rundy albo równą lub niższą niż cena minimalna aukcji – w przypadku ostatniej rundy.
- 9.2.2.8. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt. 9.1.7 podpunkt 2) dostawca mocy wskazuje cenę minimalną wieloletniego obowiązku mocowego.
- 9.2.2.9. Złożenie oświadczenia, o którym mowa w pkt. 9.1.7 podpunkt 2) pozostaje bez wpływu na przebieg aukcji mocy, z zastrzeżeniem, że w przypadku kiedy cena wynikająca z aukcji mocy w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczy oświadczenie, ustali się poniżej ceny wskazanej w oświadczeniu, długość obowiązku mocowego tej jednostki zostaje skrócona do jednego okresu dostaw.
- 9.2.2.10. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt. 9.1.7 podpunkt 3) dostawca mocy wskazuje cenę minimalną modernizacji, o której mowa w art. 30 ust. 9 ustawy.
- 9.2.2.11. Złożenie oświadczenia, o którym mowa w pkt. 9.1.7 podpunkt 3) pozostaje bez wpływu na przebieg aukcji mocy, z zastrzeżeniem pkt. 9.2.2.12 – 9.2.2.13.
- 9.2.2.12. Jeżeli w rundzie aukcji mocy, w której złożono oświadczenie, o którym mowa w pkt. 9.1.7 podpunkt 3), nastąpiło zakończenie aukcji mocy to:
- 1) jeżeli ustalona cena obowiązku mocowego dla tej jednostki jest wyższa niż cena minimalna modernizacji – umowę mocową zawiera się w odniesieniu do modernizowanej jednostki rynku mocy;
 - 2) jeżeli ustalona cena obowiązku mocowego dla tej jednostki jest niższa od ceny minimalnej modernizacji – umowę mocową zawiera się na jeden okres dostaw, a modernizowana jednostka rynku mocy staje się istniejącą jednostką rynku mocy ze statusem cenobiorcy z zastrzeżeniem, że wielkość obowiązku mocowego jest równa wartości, o której mowa w pkt. 7.5.1.1 podpunkt 14);
 - 3) jeżeli ustalona cena obowiązku mocowego dla tej jednostki jest równa cenie minimalnej modernizacji – zgodnie z wynikiem algorytmu kosztów i korzyści opisanym w pkt. 9.2.4 – umowę mocową zawiera się w odniesieniu do modernizowanej jednostki rynku mocy, jak w podpunkcie 1), albo w odniesieniu do istniejącej jednostki rynku mocy, jak w podpunkcie 2);
- 9.2.2.13. Jeżeli w rundzie aukcji mocy, w której złożono oświadczenie, o którym mowa w pkt. 9.1.7 podpunkt 3), nie nastąpiło zakończenie aukcji mocy, to jednostka ta staje się istniejącą jednostką rynku mocy o statusie cenobiorcy z zastrzeżeniem, że wielkość oferowanego obowiązku mocowego jest równa wartości, o której mowa w pkt. 7.5.1.1 podpunkt 14).

9.2.3. Zakończenie aukcji mocy

9.2.3.1. Zakończenie aukcji mocy następuje po zakończeniu ostatniej rundy aukcji mocy albo po zakończeniu rundy, w wyniku której, po uwzględnieniu ofert wyjścia oraz złożonych oświadczeń o rezygnacji z modernizacji, pozostała wielkość obowiązków mocowych jest nie większa od zapotrzebowania wynikającego z krzywej zapotrzebowania na moc dla ceny wywoławczej kolejnej rundy. Poglądowy schemat przebiegu aukcji mocy stanowi poniższy rysunek:



Rys. 9.2.3.1 – Poglądowy schemat przebiegu aukcji mocy.

9.2.3.2. Po zakończeniu aukcji mocy oferty sortowane są od najmniejszej do największej ceny tworząc niemalejącą krzywą podaży, gdzie pierwsza oferta to oferta o najniższej cenie wyjścia.

9.2.3.3. W przypadku gdy kilka ofert ma tę samą cenę, ich kolejność na krzywej podaży ustalana jest w pierwszej kolejności według kolejnych najniższych jednostkowych wskaźników emisji dwutlenku węgla, a w drugiej kolejności według dokładnego czasu złożenia oferty odczytywanego z rejestru.

9.2.3.4. Na potrzeby ustalenia kolejności, zgodnie z pkt. 9.2.3.3 przyjmuje się wskaźniki emisji dwutlenku węgla równe:

- 1) zero – dla jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania składających się wyłącznie z jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania bez generacji wewnętrznej;
- 2) najwyższemu wskaźnikowi emisji dwutlenku węgla dla jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy, wskazanemu w wniosku o certyfikację – w przypadku jednostek rynku mocy w których skład wchodzi jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną;
- 3) najwyższemu wskaźnikowi emisji dwutlenku węgla dla jednostek fizycznych wytwórczych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy, wskazanemu we wniosku o certyfikację – w przypadku jednostek rynku mocy wytwórczych;
- 4) wskaźnikowi równoważnemu ~~do JW_{OKL}~~ , o którym mowa w pkt. 7.4.2.3 jednostkowemu wskaźnikowi emisji dwutlenku węgla wyprodukowanej energii elektrycznej dla

odbiorców końcowych, wyrażonemu w g/kWh netto, wynikającemu z najbardziej aktualnych danych opublikowanych przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE), dla danej strefy, o której mowa w art. 6 ust. 6 ustawy – w przypadku jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączeń międzysystemowych.

- 9.2.3.5. W celu wyznaczenia wielkości i ceny obowiązków mocowych, stosuje się algorytm kosztów i korzyści opisany w pkt. 9.2.4, z zastrzeżeniem zapisów pkt. 9.2.3.7 – 9.2.3.8.
- 9.2.3.6. Wynikiem aukcji mocy są obowiązki mocowe poszczególnych jednostek rynku mocy z przypisanymi im cenami oraz okresem, którego dotyczą.
- 9.2.3.7. Cena obowiązków mocowych w odniesieniu do jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych lub jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego wyznaczana jest jako:
- 1) cena zakończenia aukcji wyznaczona zgodnie z algorytmem kosztów i korzyści, o którym mowa w pkt. 9.2.4 – w przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego,
 - 2) cena ostatniej zaakceptowanej oferty złożonej w odniesieniu do jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych zlokalizowanych w tej samej strefie – w przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych, zlokalizowanych w jednej ze stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy.
- 9.2.3.8. Algorytmu kosztów i korzyści nie stosuje się w przypadku kiedy suma obowiązków mocowych wynikających z ofert znajdujących się poniżej krzywej zapotrzebowania na moc, w tym oferty przecinającej krzywą zapotrzebowania na moc, jest równa zapotrzebowaniu wynikającemu z krzywej zapotrzebowania na moc. W takim przypadku ceną zamknięcia aukcji jest cena oferty przecinającej krzywą zapotrzebowania na moc, a umowy mocowe zawiera się w odniesieniu do ofert znajdujących się poniżej krzywej zapotrzebowania na moc, w tym również w odniesieniu do oferty wyznaczającej cenę zamknięcia aukcji.

9.2.4. Algorytm kosztów i korzyści

- 9.2.4.1. Po zakończeniu danej rundy, o której mowa w 9.2.3.1 oraz po utworzeniu krzywej podaży zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 9.2.3.2 i 9.2.3.3, przy zachowaniu warunku niepodzielności obowiązków mocowych oferowanych przez poszczególne jednostki rynku mocy, na krzywej podaży wyznacza się:
- 1) dolny punkt krzywej podaży, jako:
 - a) w przypadku, gdy krzywa zapotrzebowania na moc przechodzi przez lub poniżej pierwszej oferty wyjścia, położonej powyżej ceny wywoławczej kolejnej rundy albo ceny minimalnej aukcji (w przypadku ostatniej rundy) albo w danej rundzie nie złożono żadnej oferty wyjścia – punkt o rzędnej równej cenie wywoławczej kolejnej rundy albo cenie minimalnej aukcji (w przypadku ostatniej rundy) oraz odciętej równej łącznej wielkości obowiązków mocowych oferowanych po cenie nie wyższej od ceny wywoławczej kolejnej rundy albo ceny minimalnej aukcji (w przypadku ostatniej rundy), albo
 - b) w przypadku, gdy krzywa zapotrzebowania na moc przecina drugą lub kolejną ofertę wyjścia położoną powyżej ceny wywoławczej kolejnej rundy – punkt o rzędnej równej cenie ostatniej oferty wyjścia przed ofertą wyjścia, która została przecięta przez krzywą zapotrzebowania na moc oraz odciętej równej łącznej wielkości obowiązków mocowych, gdzie ostatnią ofertą jest oferta leżąca przed ofertą wyjścia, która została przecięta przez krzywą zapotrzebowania na moc, albo
 - c) w przypadku gdy krzywa zapotrzebowania na moc nie przecina żadnej oferty wyjścia i w danej rundzie została złożona oferta wyjścia położona w całości poniżej krzywej zapotrzebowania na moc – punkt o rzędnej równej cenie ostatniej oferty wyjścia leżącej w całości poniżej krzywej zapotrzebowania oraz odciętej równej łącznej wielkości obowiązków mocowych gdzie ostatnią ofertą jest ostatnia oferta leżąca w całości poniżej krzywej zapotrzebowania na moc;

- 2) górny punkt krzywej podaży, jako:
- w przypadku gdy krzywa zapotrzebowania na moc przechodzi powyżej ostatniej oferty wyjścia położonej poniżej ceny wywoławczej rundy lub gdy w rundzie nie złożono żadnej oferty – punkt o rzędnej równej cenie wywoławczej rundy, w której nastąpiło zakończenie aukcji oraz odciętej równej łącznej wielkości obowiązków mocowych oferowanych po cenie nie wyższej od ceny wywoławczej rundy, albo
 - w przypadku gdy krzywa zapotrzebowania na moc przecina ofertę wyjścia – punkt o rzędnej równej cenie oferty przeciętej przez krzywą zapotrzebowania na moc oraz odciętej równej łącznej wielkości obowiązków mocowych, gdzie ostatnią ofertą jest oferta przecięta przez krzywą zapotrzebowania na moc, albo
 - w przypadku gdy krzywa zapotrzebowania na moc nie przecina żadnej złożonej oferty wyjścia i w danej rundzie została złożona oferta wyjścia leżąca w całości powyżej krzywej zapotrzebowania na moc – punkt o rzędnej równej cenie pierwszej oferty wyjścia leżącej w całości powyżej krzywej zapotrzebowania oraz odciętej równej sumie łącznej wielkości obowiązków mocowych, gdzie ostatnią ofertą jest oferta wyjścia leżąca w całości powyżej krzywej zapotrzebowania na moc.

9.2.4.2. Celem algorytmu kosztów i korzyści jest identyfikacja ofert, które w wyniku danej aukcji mocy zawrą umowę mocową.

9.2.4.3. W celu rozstrzygnięcia aukcji wyznacza się różnicę wartości dodatkowej mocy wynikającej z krzywej zapotrzebowania na moc i kosztu zakupu dodatkowej mocy, zgodnie z wzorem:

$$\int_{P_d}^{P_g} Z(P) \cdot dP - (P_g \cdot C_g - P_d \cdot C_d)$$

gdzie:

- P_g – oznacza wolumen obowiązków mocowych w górnym punkcie krzywej podaży,
- P_d – oznacza wolumen obowiązków mocowych w dolnym punkcie krzywej podaży,
- C_g – oznacza cenę w górnym punkcie krzywej podaży,
- C_d – oznacza cenę w dolnym punkcie krzywej podaży,
- $Z(P)$ – oznacza funkcję określającą cenę w zależności od zapotrzebowania na moc, wyznaczoną z na podstawie parametrów aukcji mocy.

9.2.4.4. Jeżeli wartość dodatkowej mocy jest większa od kosztu dodatkowej mocy, tzn. gdy:

$$\int_{P_d}^{P_g} Z(P) \cdot dP - (P_g \cdot C_g - P_d \cdot C_d) > 0$$

to zakup dodatkowej mocy uznaje się, że jest korzystny i aukcja mocy kończy się z ceną rozliczeniową aukcji C_g i wolumenem obowiązków mocowych P_g . W przeciwnym przypadku uznaje się, że zakup dodatkowej mocy nie jest korzystny i aukcja mocy kończy się z ceną rozliczeniową aukcji C_d i wolumenem obowiązków mocowych P_d .

9.2.4.5. Wynik algorytmu kosztów i korzyści obliczany jest przez OSP i uwzględniany w wynikach aukcji mocy.

10. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej

10.1. Zasady ogólne

- 10.1.1. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej prowadzone jest przez OSP we współpracy z OSDp, w celu pozyskania informacji o jednostkach fizycznych redukcji zapotrzebowania zastępujących jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną i wpisania tych jednostek do rejestru.
- 10.1.2. Zastąpienie jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych jedną bądź więcej niż jedną jednostką fizyczną redukcji zapotrzebowania następuje wyłącznie w przypadku, gdy dostawca mocy w certyfikacji do aukcji mocy uzyskał certyfikat w odniesieniu do jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodziła co najmniej jedna jednostka redukcji zapotrzebowania planowana i następnie ta jednostka rynku mocy została objęta obowiązkiem mocowym w wyniku aukcji mocy.
- 10.1.3. W zastąpieniu jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej biorą udział dostawcy mocy poprzez złożenie wniosku o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, zwanego dalej „wnioskiem o zastąpienie”.
- 10.1.4. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej musi nastąpić nie później niż w chwili złożenia wniosku o wykonanie testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15.1.5.
- 10.1.5. W skład jednostek fizycznych zastępujących jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną nie mogą wchodzić jednostki, o których mowa w art. 16 ust. 2 ustawy.
- 10.1.6. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana, dla której podana we wniosku o wpis do rejestru wartość mocy, o której mowa w pkt. 6.3.2.10 podpunkt 4) jest nie większa niż 50 MW może zostać zastąpiona:
 - 1) jedną jednostką fizyczną redukcji zapotrzebowania o mocy osiągalnej redukcji zapotrzebowania równej wartości mocy, o której mowa w pkt. 6.3.2.10 podpunkt 4) podanej dla zastępowanej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej we wniosku o wpis do rejestru, albo
 - 2) grupą jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, których łączna moc osiągalna redukcji zapotrzebowania jest równa wartości mocy, o której mowa w pkt. 6.3.2.10 podpunkt 4), podanej dla zastępowanej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej we wniosku o wpis do rejestru.
- 10.1.7. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana, dla której podana we wniosku o wpis do rejestru wartość mocy, o której mowa w pkt. 6.3.2.10 podpunkt 4) jest większa niż 50 MW może zostać zastąpiona wyłącznie jedną jednostką fizyczną redukcji zapotrzebowania o mocy osiągalnej redukcji zapotrzebowania równej wartości mocy, o której mowa w pkt. 6.3.2.10 podpunkt 4), podanej dla zastępowanej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej we wniosku o certyfikację.
- 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.
- ~~10.1.8-10.1.10.~~ Dostawca mocy, którego wniosek o zastąpienie został pozytywnie rozpatrzony, uzyskuje wpis do rejestru w odniesieniu do jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania zastępujących jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną, uprawniający jednostkę rynku mocy, w skład której wchodziła zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowania, do zgłoszenia do wykonania testu redukcji zapotrzebowania, zgodnie z pkt. 15.

40.1.9.10.1.11. Negatywne rozpatrzenie wniosku o zastąpienie skutkuje brakiem możliwości zgłoszenia gotowości w odniesieniu do jednostki rynku mocy w skład której wchodziła jednostka redukcji zapotrzebowania planowana, do przeprowadzenia testu, o którym mowa w pkt. 15.

10.2. Zasady składania wniosków o zastąpienie

- 10.2.1. Wniosek o zastąpienie może zostać złożony przez dostawcę mocy wyłącznie poprzez rejestr.
- 10.2.2. Jeden wniosek o zastąpienie dotyczy jednej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej.
- 10.2.3. Dostawca mocy dołącza do wniosku o zastąpienie wymagane dokumenty w formie elektronicznej potwierdzone za zgodność z oryginałem poprzez podpisanie przez dostawcę mocy kwalifikowanym podpisem elektronicznym.
- 10.2.4. Dostawca mocy może złożyć wniosek o zastąpienie nie wcześniej niż w dacie ogłoszenia wyników aukcji, lecz nie później niż na 3 miesiące przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który została zawarta umowa mocowa dotycząca jednostki rynku mocy, w skład której wchodzi zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana. Wnioski o zastąpienie złożone w innym terminie nie będą rozpatrywane przez OSP.
- 10.2.5. W przypadku zgłoszenia wniosku o zastąpienie, w odniesieniu do jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania wchodzącej w skład jednostki rynku mocy w stosunku do której została już zawarta umowa mocowa na ten sam okres dostaw, wniosek pozostaje bez rozpoznania, o czym OSP informuje dostawcę mocy poprzez rejestr oraz powiadomienie wysyłane automatycznie na adres e-mail.
- 10.2.6. Złożenie wniosku o zastąpienie potwierdzone jest dokonaniem wpisu przez OSP stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.

10.3. Zawartość wniosku o zastąpienie

- 10.3.1. Wniosek o zastąpienie zawiera:
 - 1) informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkty 1), 2) lit. h) oraz 3) – 7);
 - 2) informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.147.4.2.9 podpunkty 5) – 6) oraz 9) – ~~16)11), 12).~~

10.4. Proces i kryteria oceny wniosku o zastąpienie

- 10.4.1. Wnioski o zastąpienie rozpatrywane są przez OSP. Przy weryfikacji wniosków OSP współpracuje z właściwym OSDp.
- 10.4.2. Rozpatrzenie wniosku o zastąpienie polega na weryfikacji:
 - 1) kompletności przekazanych danych i informacji;
 - 2) złożenia załączników do wniosku na wymaganych regulaminem formularzach lub wzorach;
 - 3) złożenia wymaganych dokumentów potwierdzających umocowanie dostawcy mocy i użytkownika rejestru składającego wniosek, zgodnie z pkt. 4.1.6 i 4.1.9;
 - 4) zgodności przekazanych danych z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów;
 - 5) zgodności przekazanych danych technicznych i lokalizacyjnych z informacjami będącymi w posiadaniu OSP i właściwych OSDp;
 - 6) poprawności oznaczenia właściwego OSDp oraz jego oddziały dla każdego punktu pomiarowego – w przypadku, o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6);
 - 7) poprawności oznaczenia właściwego OSDn – w przypadku o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) lit. d);
 - 8) poprawności przypisanych kodów punktów pomiarowych;
 - 9) kompletności układu zasilania danej jednostki;

10) spełniania przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymagań technicznych określonych w IRiESP albo właściwej IRiESD w okresie dostaw, którego dotyczyła dana aukcja mocy w wyniku której obowiązkiem mocowym została objęta jednostka rynku mocy, w której skład wchodzi zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana;

11) możliwości zdalnego pozyskiwania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i ich przekazywania do OSP w trybie dobowym;

w zakresie wszystkich punktów pomiarowych wskazanych dla danej jednostki.

10.4.3. Właściwy OSDp uczestniczy w weryfikacji, o której mowa w pkt. 10.4.2, poprzez ocenę informacji, o których mowa w:

1) pkt. 6.3.2.1 podpunkt 4) oraz 6), pkt. 7.4.2.1 podpunkt 4) albo pkt. 7.4.2.147.4.2-9 podpunkt 5) – w przypadku wniosku o zastąpienie, dotyczącego przyłączonej albo planowanej do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania mającej zastąpić jednostkę redukcji zapotrzebowania;

2) pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) – w przypadku wniosku o zastąpienie dotyczącego, przyłączonej albo planowanej do przyłączenia zarówno do sieci dystrybucyjnej oraz przesyłowej, jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania mającej zastąpić jednostkę redukcji zapotrzebowania;

na zasadach określonych w pkt. 18.

10.4.4. OSP i właściwi OSDp weryfikując wnioski o wpis zgodnie z pkt. 10.4.2 – 10.4.3 opierają się na danych i informacjach: dostarczonych wraz z wnioskiem, posiadanych we własnych systemach albo informacji pozyskanych z ogólnodostępnych wiarygodnych i sprawdzalnych źródeł.

10.4.5. Z zastrzeżeniem pkt. 10.5, OSP odmawia zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, w przypadku gdy wniosek o zastąpienie nie spełnia wymogów określonych w regulaminie, a w szczególności w przypadku stwierdzenia, że:

1) przekazane dane są niekompletne lub niepoprawne;

2) załączniki do wniosku zostały złożone na formularzach lub wzorach niezgodnych z regulaminem;

3) przekazane dane są niezgodne z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów;

4) nie wykazano właściwego umocowania dostawcy mocy lub użytkownika rejestru;

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

4)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;

5)7) przekazane dane techniczne lub lokalizacyjne są niezgodne z informacjami będącymi w posiadaniu OSP i właściwych OSDp.

10.4.6. Proces oceny wniosku o zastąpienie kończy się nie później niż 30 dni kalendarzowych od daty złożenia wniosku.

10.4.7. Rozpatrzenie wniosku o zastąpienie potwierdzone jest informacją w rejestrze oraz powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail wnioskodawcy.

10.5. Proces uzupełnień wniosku o zastąpienie

10.5.1. W przypadku stwierdzenia, że wniosek nie spełnia wymogów określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku, wyznaczając termin nie krótszy, niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu

do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

- 10.5.2. W przypadku, gdy dostawca mocy, pomimo wezwania OSP, nie usunął wad lub braków formalnych wniosku o zastąpienie, w terminie wyznaczonym przez OSP, OSP odmawia zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy dokonując stosownego wpisu w rejestrze. Informacja o odmowie zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.
- 10.5.3. Informacja OSP o odmowie zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania zawiera wskazanie przyczyn.
- 10.5.4. W stosunku do decyzji OSP o odmowie zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania, dostawcy mocy przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.

11. Umowa mocowa

11.1. Wzór umowy mocowej

- 11.1.1. Wzór Umowy Mocowej stanowi załącznik nr 11.1 do regulaminu.
- 11.1.2. Do umowy mocowej powstałej w wyniku przekształcenia się umowy, o której mowa w art. 6 ust. 3 ustawy, nie stosuje się Wzoru Umowy Mocowej, o której mowa w pkt. 11.1.1.
- 11.1.3. Zmiana Wzoru Umowy Mocowej, stanowiącego załącznik do regulaminu jest dokonywana w trybie zmiany regulaminu.

11.2. Potwierdzenie Zawarcia Umowy Mocowej

- 11.2.1. Od chwili zawarcia umowy mocowej OSP umożliwi wygenerowanie z rejestru potwierdzenia zawarcia umowy mocowej (PZUM), obejmującego co najmniej następujące elementy:
 - 1) numer identyfikacyjny oraz datę wygenerowania potwierdzenia;
 - 2) numer i datę zawarcia umowy mocowej;
 - 3) dane identyfikacyjne dostawcy mocy oraz jednostki rynku mocy;
 - 4) wskazanie aukcji mocy albo transakcji na rynku wtórnym, w wyniku której nastąpiło zawarcie umowy mocowej;
 - 5) okres trwania obowiązku mocowego;
 - 6) cenę obowiązku mocowego.
- 11.2.2. PZUM nie jest samoistnym źródłem jakichkolwiek praw i obowiązków pomiędzy stronami umowy mocowej, ani nie tworzy jakichkolwiek stosunków prawnych względem osób trzecich.
- 11.2.3. PZUM uwzględnia stan wpisów w rejestrze właściwych dla lub odnoszących się do jednostki rynku mocy objętej umową mocową na dzień jego pobrania (wygenerowania) z rejestru.

12. Rynek wtórny

12.1. Transakcje na rynku wtórnym obejmują:

- 1) przenoszenie obowiązku mocowego jednostki rynku mocy w całości lub w części na jednostkę rynku mocy innego dostawcy mocy – w zakresie przyszłej części okresu dostaw;
- 2) realokację wielkości wykonanego obowiązku mocowego pomiędzy jednostkami rynku mocy – w zakresie niewykonania obowiązku mocowego przez jedną jednostkę rynku mocy oraz dostarczenia przez inną jednostkę rynku mocy ponad wielkość wymaganą w okresie zagrożenia.

12.2. Na potrzeby transakcji na rynku wtórnym obowiązki mocowe mogą podlegać podziałowi zarówno w dziedzinie czasu, jak i w dziedzinie mocy.

12.3. Minimalna wielkość obowiązku mocowego, którego może dotyczyć transakcja na rynku wtórnym, określona jest w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 68 ustawy. Poprzez minimalną wielkość obowiązku mocowego rozumieć należy minimalną wielkość mocy oraz minimalny okres obowiązywania obowiązku mocowego, który może podlegać obrotowi na rynku wtórnym.

12.4. W wyniku transakcji na rynku wtórnym przenoszone są wyłącznie obowiązki mocowe poszczególnych jednostek rynku mocy, przy czym przeniesienie obowiązku mocowego na inną jednostkę rynku mocy pozostaje bez wpływu na cenę przenoszonego obowiązku mocowego.

12.5. Przeniesienie obowiązku mocowego jednej jednostki rynku mocy na jednostkę rynku mocy innego dostawcy mocy w wyniku zawarcia transakcji na rynku wtórnym (obrót wtórny obowiązkiem mocowym) traktowane jest jak:

- 1) zmiana umowy mocowej jednostki rynku mocy, z której przenoszony jest obowiązek mocowy – jeżeli obowiązek mocowy przenoszony jest w części;
- 2) rozwiązanie umowy mocowej, z której przenoszony jest obowiązek mocowy – jeżeli obowiązek mocowy przenoszony jest w całości;

oraz

- 3) zawarcie umowy mocowej – w odniesieniu do jednostki rynku mocy nieobjętej dotychczas obowiązkiem mocowym, albo
- 4) zmiana umowy mocowej – w odniesieniu do jednostki rynku mocy objętej umową mocową.

12.6. Transakcje na rynku wtórnym zawierane są przez dostawców mocy w dowolnej formie, bez udziału OSP.

12.7. Za moment zgłoszenia transakcji do rejestru przyjmuje się chwilę potwierdzenia zawarcia danej transakcji przez obie jej strony.

12.8. Potwierdzenia zawarcia transakcji dokonuje się elektronicznie z wykorzystaniem rejestru.

12.9. OSP weryfikuje zgłoszoną transakcję pod kątem spełnienia warunków, o których mowa w art. 48 ust. 2 ustawy oraz sprawdza czy osoby potwierdzające transakcję były właściwie umocowane do reprezentowania dostawców mocy.

12.10. W przypadku kiedy zgłoszona do rejestru transakcja nie spełnia warunków, o których mowa w art. 48 ust. 2 ustawy, OSP, w terminie 3 dni roboczych od chwili zgłoszenia, wyraża sprzeciw wobec transakcji, z wykorzystaniem rejestru oraz poprzez automatyczne przesłanie wiadomości e-mail. W przypadku ww. sprzeciwu, transakcję uznaje się za nieskuteczną wobec OSP.

12.11. W przypadku kiedy zgłoszona do rejestru transakcja została zgłoszona przez osobę, która nie posiadała właściwego umocowania do reprezentowania dostawców mocy, transakcję uznaje się za nieskuteczną wobec OSP. OSP informuje o nieskuteczności transakcji z wykorzystaniem rejestru oraz poprzez automatyczne przesłanie wiadomości e-mail.

12.12. W przypadku wyrażenia przez OSP sprzeciwu wobec transakcji, stronom danej transakcji działającym łącznie przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.

13. Zabezpieczenia finansowe

13.1. Podstawa prawna

- 13.1.1. Zapisy niniejszego rozdziału stosuje się w zakresie, w jakim nie są sprzeczne z przepisami rozporządzenia wydanego na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.
- 13.1.2. Podmiotami zobowiązanymi do wniesienia zabezpieczenia finansowego na rzecz OSP są:
 - 1) dostawca mocy, który w odniesieniu do nowej jednostki rynku mocy wytwórczej lub niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania uzyskał certyfikat warunkowy, o którym mowa w pkt. 7.5.2 – zgodnie z art. 50 ust. 1 ustawy,
 - 2) uczestnik aukcji wstępnej – zgodnie z art. 50 ust. 1 ustawy.
- 13.1.3. Szczegółowe warunki i sposób wnoszenia zabezpieczenia finansowego określone są w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.

13.2. Formy zabezpieczenia finansowego

- 13.2.1. Formy zabezpieczenia finansowego określone są w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.
- 13.2.2. Dopuszcza się wnoszenie zabezpieczenia finansowego w kilku formach jednocześnie, o ile wszystkie formy zabezpieczenia spełniają postawione wymagania, a ich łączna wartość jest nie niższa niż wartość wymagana.

13.3. Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie pieniężnej

- 13.3.1. Zabezpieczenie finansowe w formie pieniężnej uznaje się za prawidłowo ustanowione, jeżeli zostało wpłacone w wymaganym terminie, w prawidłowej kwocie i walucie, na wskazany rachunek bankowy OSP.
- 13.3.2. Termin ustanowienia zabezpieczenia finansowego w formie pieniężnej określony jest w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.
- 13.3.3. Za termin ustanowienia zabezpieczenia finansowego w formie pieniężnej przyjmuje się datę uznania stosowną kwotą rachunku bankowego OSP.
- 13.3.4. Zabezpieczenie finansowe w formie pieniężnej ustanawiane jest w walucie polskiej.
- 13.3.5. W przypadku nowej jednostki rynku mocy wytwórczej oraz niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, zabezpieczenie finansowe w formie pieniężnej ustanawiane jest na rachunek bankowy wskazany w certyfikacie warunkowym, zgodnie z pkt. 7.5.2.1 podpunkt 11). W tytule przelewu należy podać:
 - 1) kod jednostki rynku mocy;
 - 2) numer certyfikatu warunkowego.
- 13.3.6. W przypadku jednostki fizycznej zagranicznej, zabezpieczenie finansowe w formie pieniężnej ustanawiane jest na rachunek bankowy wskazany w rejestrze. W tytule przelewu należy podać:
 - 1) dane uczestnika aukcji wstępnej, tj. nazwę podmiotu albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej;
 - 2) identyfikator będący odpowiednikiem polskiego numeru KRS albo numer PESEL lub numer paszportu (w przypadku braku numeru PESEL) uczestnika aukcji wstępnej.
- 13.3.7. Termin zwrotu zabezpieczenia finansowego w formie pieniężnej określony jest w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy oraz w przepisach art. 54 ustawy.
- 13.3.8. Za termin zwrotu zabezpieczenia finansowego w formie pieniężnej przyjmuje się datę obciążenia rachunku bankowego OSP.
- 13.3.9. Zabezpieczenie finansowe w formie pieniężnej zwracane jest:

- 1) przelewem pieniężnym;
 - 2) na rachunek wskazany zgodnie z pkt. 5.2.2.4 podpunkt 6) albo 7.4.2.1 podpunkt 2) lit. j).
- 13.3.10. Zmiana numeru rachunku bankowego właściwego do zwrotu zabezpieczenia finansowego w formie pieniężnej wymaga złożenia do OSP stosownego wniosku poprzez rejestr, podpisanego przez dostawcę mocy upoważnionego do dysponowania daną jednostką rynku mocy albo przez uczestnika aukcji wstępnej.
- 13.3.11. Zabezpieczenie finansowe w formie pieniężnej jest oprocentowane według zmiennej stopy procentowej, stanowiącej połowę stopy referencyjnej ogłaszanej przez Narodowy Bank Polski. W przypadku, gdy stopa referencyjna jest niższa od zera, przyjmuje się, że wynosi zero.
- 13.3.12. Do obliczenia kwoty należnych odsetek od środków pieniężnych przyjmuje się rzeczywistą liczbę dni kalendarzowych pozostawania środków pieniężnych na rachunku bankowym OSP. Kwota środków pieniężnych przechowywanych na rachunku bankowym OSP jest oprocentowana od dnia określonego w pkt. 13.3.3 do dnia poprzedzającego dzień określony w pkt. 13.3.8.
- 13.3.13. Naliczenie odsetek jest dokonywane na dzień zwrotu zabezpieczenia finansowego w formie pieniężnej.

13.4. Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej

- 13.4.1. Zabezpieczenia finansowe w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej uznaje się za prawidłowo ustanowione, jeśli zostały dostarczone do OSP w oryginale, w wymaganym terminie, w prawidłowej kwocie i walucie oraz w odpowiedniej treści.
- 13.4.2. Gwarancje bankowe i gwarancje ubezpieczeniowe przedkładane OSP jako zabezpieczenie finansowe muszą być nieodwołalne, bezwarunkowe i płatne na pierwsze żądanie.
- 13.4.3. OSP przyjmuje gwarancje bankowe i gwarancje ubezpieczeniowe sporządzone w języku polskim.
- 13.4.4. Dostawca mocy przedkłada gwarancję bankową, zgodnie ze wzorem stanowiącym załącznik nr 13.1 do regulaminu.
- 13.4.5. Dostawca mocy przedkłada gwarancję ubezpieczeniową, zgodnie ze wzorem stanowiącym załącznik nr 13.2 do regulaminu.
- 13.4.6. Dostawca mocy do każdej gwarancji bankowej i gwarancji ubezpieczeniowej dołącza pełnomocnictwo osób wystawiających odpowiednią gwarancję do ich podpisania, wraz z dokumentami potwierdzającymi prawo reprezentacji osób udzielających pełnomocnictwo.
- 13.4.7. Gwarancje bankowe i gwarancje ubezpieczeniowe przedkładane OSP na zabezpieczenie finansowe wystawiane są przez podmioty o odpowiedniej wiarygodności finansowej, spełniające wymagania określone w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.
- 13.4.8. Dopuszcza się akceptację zabezpieczenia finansowego, w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej, ustanowionego na okres krótszy niż wymagany okres zabezpieczenia, a następnie przedłożenie nowego zabezpieczenia finansowego przed zakończeniem terminu obowiązywania dotychczasowego zabezpieczenia.
- 13.4.9. Nowe zabezpieczenie, o którym mowa w pkt. 13.4.8 musi zostać przedłożone OSP nie później niż na 30 dni kalendarzowych przed wygaśnięciem okresu obowiązywania dotychczasowego zabezpieczenia.
- 13.4.10. W przypadku, gdy dostawca mocy nie przedłoży nowego zabezpieczenia w terminie określonym w pkt. 13.4.9, OSP zmienia formę zabezpieczenia na zabezpieczenie w formie pieniężnej, poprzez wypłatę z dotychczasowego zabezpieczenia.
- 13.4.11. Nieprzedłożenie nowego zabezpieczenia stanowi poważne naruszenie postanowień umowy mocowej.

- 13.4.12. Za termin ustanowienia zabezpieczenia finansowego w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej uznaje się dostarczenie oryginału dokumentu gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej do kancelarii ogólnej w siedzibie OSP pod adresem: Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., 05-520 Konstancin-Jeziorna, ul. Warszawska 165.
- 13.4.13. Zwrot zabezpieczenia finansowego następuje poprzez:
- 1) odesłanie oryginału gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej przesyłką rejestrowaną za potwierdzeniem odbioru do wystawcy dokumentu gwarancji, z kopią do dostawcy mocy, albo
 - 2) odbiór oryginału gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej przez osobę uprawnioną do reprezentowania uprawnionego dostawcy mocy lub uprawnionego przedstawiciela wystawcy dokumentu gwarancji za pisemnym potwierdzeniem odbioru, przy czym każdorazowo wymagane jest pozostawienie kopii dokumentu gwarancji w wersji papierowej lub elektronicznej, oraz oryginału potwierdzenia nadania i potwierdzenia odbioru dokumentu gwarancji w aktach sprawy prowadzonych przez OSP.
- 13.4.14. Za termin zwrotu zabezpieczenia finansowego w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej uznaje się:
- 1) datę nadania oryginału gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej przesyłką rejestrowaną za potwierdzeniem odbioru do wystawcy dokumentu gwarancji, z kopią do dostawcy mocy, albo
 - 2) datę odbioru oryginału gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej przez osobę uprawnioną do reprezentowania uprawnionego dostawcy mocy lub uprawnionego przedstawiciela wystawcy dokumentu gwarancji.

13.5. Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie umowy poręczenia

- 13.5.1. Na wniosek dostawcy mocy jako zabezpieczenie finansowe OSP może traktować zawarcie umowy poręczenia ze wskazanym podmiotem o odpowiedniej wiarygodności finansowej, spełniającym wymagania określone w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.
- 13.5.2. Zawarcie umowy poręczenia pomiędzy OSP a podmiotem, o którym mowa w pkt. 13.5.1, powinno nastąpić w terminie określonym w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.
- 13.5.3. Wzór umowy poręczenia stanowi załącznik nr 13.3 do regulaminu.
- 13.5.4. Dostawca mocy zobowiązany jest do złożenia oświadczenia o akceptacji warunków umowy poręczenia.
- 13.5.5. Jako zabezpieczenie umowy poręczenia, podmiot, o którym mowa w pkt. 13.5.1, składa OSP oświadczenie w formie aktu notarialnego o poddaniu się rygorowi egzekucji w trybie art. 777 § 1 pkt 5 Kodeksu postępowania cywilnego.

13.6. Zwolnienia z obowiązku ustanowienia zabezpieczenia finansowego

- 13.6.1. Dostawca mocy jest zwolniony z obowiązku ustanowienia zabezpieczenia finansowego, w przypadku, o którym mowa w art. 50 ust. 2 ustawy.
- 13.6.2. W przypadku, o którym mowa w pkt. 13.6.1, jeżeli ocena ratingowa spadnie poniżej poziomu określonego w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy, dostawca mocy jest zobowiązany ustanowić zabezpieczenie, zgodnie z wymaganiami określonymi w tym rozporządzeniu.
- 13.6.3. Brak wniesienia zabezpieczenia stanowi dla OSP podstawę rozwiązania umowy mocowej.

13.7. Obsługa zmian w zabezpieczeniu finansowym

- 13.7.1. Zmiana formy zabezpieczenia finansowego lub zmiana wystawcy dokumentu zabezpieczenia ustanowionego w formie innej niż pieniężna jest możliwa pod warunkiem uprzedniego ustanowienia zabezpieczenia w nowej formie lub przedłożenia dokumentu zabezpieczenia wystawionego przez innego wystawcę.
- 13.7.2. Przedłużenie okresu obowiązywania zabezpieczenia finansowego może zostać zrealizowane poprzez ustanowienie nowego lub przedłużenie dotychczasowego zabezpieczenia.
- 13.7.3. Jeżeli zabezpieczenie zostało wniesione w formie innej niż pieniężnej, dla której wymagana jest ocena ratingowa na poziomie określonym w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy i poziom oceny ratingowej wystawcy zabezpieczenia spadł poniżej wymaganego, dostawca mocy niezwłocznie, lecz nie później niż 7 dni kalendarzowych od powzięcia informacji jest zobowiązany poinformować o tym OSP za pośrednictwem rejestru i ustanowienia nowego zabezpieczenia, zgodnie z wymaganiami określonymi w rozporządzeniu.
- 13.7.4. W przypadku, gdy OSP powziął informacje, o której mowa w pkt. 13.7.3 jako pierwszy, wzywa poprzez rejestr dostawcę mocy do ustanowienia nowego zabezpieczenia, zgodnie z wymaganiami określonymi w rozporządzeniu.

14. Monitorowanie realizacji umowy mocowej

14.1. Monitorowanie umów mocowych obejmujących obowiązki mocowe na okres dłuższy niż jeden rok

14.1.1. Finansowy Kamień Milowy

- 14.1.1.1. Dostawca mocy, który w wyniku aukcji głównej zawarł umowę mocową dotyczącą nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, jest zobowiązany nie później niż w terminie 12 miesięcy od daty zawarcia umowy mocowej wykazać, że jednostka rynku mocy, którą dysponuje, osiągnęła finansowy kamień milowy (FKM).
- 14.1.1.2. Osiągnięcie FKM następuje poprzez wykazanie przez dostawcę mocy, że spełniono wymagania określone w art. 52 ust. 1 pkt. 1) oraz 2) ustawy.
- 14.1.1.3. W celu spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 14.1.1.2, dostawca mocy zobowiązany jest do dostarczenia do OSP za pośrednictwem rejestru oświadczenia potwierdzającego spełnienie FKM, które zawiera informacje o:
- 1) dotychczas poniesionych nakładach inwestycyjnych, obejmujące co najmniej następujące pozycje: rodzaj dokumentu księgowego, numer dokumentu, datę jego wystawienia, opis nazwy towaru/usługi objętej dokumentem księgowym oraz sposób jego powiązania z realizacją jednostki rynku mocy, wartość księgową nakładów (netto) oraz sumaryczny udział wartości wszystkich pozycji wskazanych w zestawieniu w odniesieniu do całkowitych planowanych nakładów inwestycyjnych, wyrażony w %;
 - 2) zawartych umowach z dostawcami urządzeń lub na realizację jednostki rynku mocy (kontrakt na budowę/modernizację jednostki), obejmujące co najmniej następujące pozycje: numer umowy, rodzaj umowy, datę zawarcia umowy, strony umowy, termin realizacji umowy, zakres prac objętych umową oraz sposób jego powiązania z realizacją jednostki rynku mocy, wartość księgową umowy (netto) oraz sumaryczny udział wartości wszystkich zawartych umów w odniesieniu do całkowitych nakładów inwestycyjnych wyrażony w %;
- sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.1 do regulaminu.
- 14.1.1.4. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć oświadczenie, o którym mowa w pkt. 14.1.1.3 nie później niż w terminie wskazanym w pkt. 14.1.1.1. Oświadczenia przesłane przez dostawcę mocy po tym terminie, pozostawia się bez rozpoznania.
- 14.1.1.5. Złożenie oświadczenia potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.
- 14.1.1.6. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy oświadczenia, o którym mowa w pkt. 14.1.1.3 weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań, o których mowa w art. 52 ust. 1 pkt. 1 oraz 2 ustawy.
- 14.1.1.7. W przypadku stwierdzenia braku kompletności oświadczenia lub wątpliwości w zakresie jego treści, w szczególności w przypadku gdy oświadczenie nie spełnia wymogów określonych w art. 52 ust. 1 pkt 1 oraz 2 ustawy, lub nie zostało ono złożone na wzorze zgodnie z regulaminem, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych oświadczenia, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wyznaczając termin nie krótszy, niż 3 dni robocze, na ich usunięcie.
- 14.1.1.8. W ramach weryfikacji, o której mowa w pkt. 14.1.1.7, OSP może wystąpić do dostawcy mocy o przekazanie za pośrednictwem rejestru wybranych dokumentów wskazanych w oświadczeniu.
- 14.1.1.9. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji oświadczenia OSP stwierdzi:
- 1) poprawność przesłanego oświadczenia – OSP potwierdza spełnienie FKM w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczyło oświadczenie, albo
 - 2) niepoprawność przesłanego oświadczenia – OSP nie potwierdza spełnienia FKM, oraz stosuje się przepisy art. 46 ust. 1 pkt. 1 ustawy lub art. 46 ust. 2 ustawy oraz art. 47 ust. 1 ustawy.

- 14.1.1.10. Spełnienie FKM potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.

14.1.2. Operacyjny Kamień Milowy

- 14.1.2.1. Dostawca mocy, który w wyniku aukcji głównej zawarł umowę mocową na więcej niż 1 rok dostaw, jest zobowiązany nie później niż przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw wykazać, że jednostka rynku mocy którą dysponuje osiągnęła operacyjny kamień milowy (OKM).
- 14.1.2.2. Osiągnięcie OKM następuje poprzez wykazanie przez dostawcę mocy, że spełniono wymagania określone w art. 52 ust. 2 ustawy.
- 14.1.2.3. W celu spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 14.1.2.2, dostawca mocy, w odniesieniu do nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, którą dysponuje, dostarcza do OSP za pośrednictwem rejestru:
- 1) wyciąg z danych pomiarowych potwierdzający dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy przez ciągły okres co najmniej jednej godziny, w wielkości nie mniejszej niż 95% iloczynu mocy osiągalnej netto jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, określonych w certyfikacie;
 - 2) niezależną ekspertyzę potwierdzającą spełnienie wymagań w odniesieniu do nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy, o których mowa odpowiednio w art. 52 ust. 2 pkt. 3 lit. a-c ustawy;
 - 3) oświadczenie o poniesieniu całkowitych nakładów inwestycyjnych, obejmujące co najmniej następujące pozycje: rodzaj dokumentu księgowego, numer dokumentu, datę jego wystawienia, opis nazwy towaru/usługi objętej dokumentem księgowym oraz sposób jego powiązania z realizacją jednostki rynku mocy, wartość księgową nakładów netto], sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.2 do regulaminu;
 - 4) oświadczenie o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, o którym mowa pkt. [7.4.2.117-4.2-6](#) podpunkt 5) lub pkt. [7.4.2.127-4.2-7](#) podpunkt 6), sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.3 (nowa jednostka rynku mocy wytwórcza) albo 14.4 (modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza) do regulaminu;
 - 5) oświadczenie o wartości udzielonej pomocy publicznej, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.5 do regulaminu;
 - 6) kopię koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej przez jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy.
- 14.1.2.4. W celu spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 14.1.2.2, dostawca mocy, w odniesieniu do jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, którą dysponuje, dostarcza OSP za pośrednictwem rejestru:
- 1) niezależną ekspertyzę potwierdzającą spełnienie wymagań w odniesieniu do jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, o których mowa odpowiednio w art. 52 ust. 2 pkt 3 lit. a-b ustawy;
 - 2) oświadczenie o poniesieniu całkowitych nakładów inwestycyjnych, obejmujące co najmniej następujące pozycje: rodzaj dokumentu księgowego, numer dokumentu, datę jego wystawienia, opis nazwy towaru/usługi objętej dokumentem księgowym oraz sposób jego powiązania z realizacją jednostki rynku mocy, wartość księgową nakładów (netto), sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.2 do regulaminu;
 - 3) oświadczenie o zrealizowaniu zakresu rzeczowego prac inwestycji, o którym mowa w pkt. [7.4.2.147-4.2-9](#) podpunkt 4) lit. b), sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.6 do regulaminu;
 - 4) oświadczenie o wartości udzielonej pomocy publicznej, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.5 do regulaminu.

- 14.1.2.5. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć dokumenty, o których mowa w pkt. 14.1.2.3 lub 14.1.2.4, nie później niż w terminie wskazanym w pkt. 14.1.2.1. Dokumenty przesłane przez dostawcę mocy po tym terminie, pozostawia się bez rozpoznania.
- 14.1.2.6. Złożenie przez dostawcę mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 14.1.2.3 lub 14.1.2.4, potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.
- 14.1.2.7. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 14.1.2.3 lub 14.1.2.4, weryfikuje ich zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy.
- 14.1.2.8. W przypadku stwierdzenia braku kompletności dokumentów lub wątpliwości w zakresie ich treści, w szczególności w przypadku gdy dokumenty nie spełniają wymogów określonych w art. 52 ust. 2 ustawy, lub określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych dokumentów, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie.
- 14.1.2.9. W ramach weryfikacji, o której mowa w pkt. 14.1.2.8, OSP może wystąpić do dostawcy mocy o przekazanie za pośrednictwem rejestru wybranych dokumentów wskazanych w załącznikach, o których mowa w pkt. 14.1.2.3 lub 14.1.2.4.
- 14.1.2.10. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów OSP stwierdzi:
- 1) poprawność przesłanych dokumentów – OSP potwierdza spełnienie OKM w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczyło oświadczenie, albo
 - 2) niepoprawność przesłanych dokumentów – OSP nie potwierdza spełnienia OKM, a przepisy art. 46 ust. 1 pkt. 2, ust. 2-3, art. 47 ustawy stosuje się.
- 14.1.2.11. Spełnienie OKM potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.

14.1.3. Monitorowanie stanu zaawansowania inwestycji

- 14.1.3.1. Dostawca mocy, który w wyniku aukcji głównej zawarł umowę mocową na więcej niż 1 rok dostaw:
- 1) w odniesieniu do nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej – osiągnął FKM, zgodnie z pkt. 14.1.1;
 - 2) w odniesieniu do jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania,
- do momentu osiągnięcia OKM jest zobowiązany dostarczać OSP za pośrednictwem rejestru raport przedstawiający aktualny stan zaawansowania inwestycji.
- 14.1.3.2. Raport, o którym mowa w pkt. 14.1.3.1 jest dostarczany przez dostawcę mocy w terminie 7 dni kalendarzowych po zakończeniu każdego okresu obejmującego 6 pełnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od drugiego roku następującego po roku, w którym odbyła się aukcja główna, w wyniku której dostawca mocy zawarł umowę mocową na więcej niż 1 rok dostaw.
- 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. ~~7.4.2.117-4.2.6~~ podpunkt 5) lub pkt. ~~7.4.2.127-4.2.7~~ podpunkt 6) lub ~~7.4.2.147-4.2.9~~ podpunkt 4) lit. b) sporządzony zgodnie z załącznikami nr 7.2 (nowa jednostka rynku mocy wytwórcza) albo 7.3 (modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza) albo 7.6 (jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania) do regulaminu, w zależności od typu jednostki rynku mocy;
 - 2) aktualny stan w zakresie poniesionych nakładów inwestycyjnych oraz zawartych umów z dostawcami urządzeń lub na realizację jednostki rynku mocy, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 14.7 do regulaminu.

- 14.1.3.4. Niedostarczenie raportu przez dostawcę mocy w terminie, o którym mowa w pkt. 14.1.3.2, może stanowić poważne naruszenie postanowień umowy mocowej.

14.1.4. Plany naprawcze umów mocowych

- 14.1.4.1. Jeśli OSP na podstawie raportu, o którym mowa w pkt. 14.1.3.3, uzna, że osiągnięcie OKM przez jednostkę rynku mocy jest zagrożone, może, w terminie 30 dni kalendarzowych od jego otrzymania, zażądać poprzez rejestr od dostawcy mocy dostarczenia planu naprawczego inwestycji, wskazując 21 dni kalendarzowych jako termin na jego dostarczenie.
- 14.1.4.2. Plan naprawczy, o którym mowa w pkt. 14.1.4.1, musi zawierać:
- 1) planowane do zrealizowania działania mające na celu realizację inwestycji pozwalającą na osiągnięcie OKM nie później niż przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw, a w przypadku nowej jednostki rynku mocy wytwórczej nie później niż przed zakończeniem trzeciego okresu dostaw;
 - 2) propozycję zmiany albo doszczegółowienia harmonogramu rzeczowo-finansowego – w przypadku, jeśli w toku realizacji inwestycji nastąpiła potrzeba jego zmiany;
- i wypełniony jest na wzorze stanowiącym załącznik nr 14.8 (nowa jednostka rynku mocy wytwórcza) albo 14.9 (modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza) albo 14.10 (jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania) do regulaminu.
- 14.1.4.3. Niedostarczenie planu naprawczego przez dostawcę mocy w terminie 21 dni kalendarzowych, może stanowić poważne naruszenie postanowień umowy mocowej.
- 14.1.4.4. W przypadku, gdy umowa mocowa zostanie rozwiązana z powodu naruszenia, o którym mowa w pkt. 14.1.4.3, zabezpieczenie finansowe wniesione przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą zostaje zatrzymane przez OSP.

14.2. Monitoring pozostałych umów mocowych

- 14.2.1. Dostawca mocy, który zawarł umowę mocową:
- 1) na jeden rok dostaw w toku aukcji głównej, dotyczącej istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej, w której skład wchodzi co najmniej jedna jednostka fizyczna wytwórcza planowana, albo
 - 2) na jeden rok dostaw w toku aukcji głównej, dotyczącej nowej jednostki rynku mocy wytwórczej,
- jest zobowiązany dostarczać OSP dokumenty potwierdzające postęp realizacji inwestycji na zasadach określonych w:
- 3) pkt. 14.2.2-14.2.20 – w przypadku, o którym mowa w podpunkcie 1), albo
 - 4) pkt. 14.2.21-14.2.35 – w przypadku, o którym mowa w podpunkcie 2).
- 14.2.2. Dostawca mocy, o którym mowa w pkt. 14.2.1 podpunkt 1), jest zobowiązany przedstawić OSP:
- 1) aktualny harmonogram rzeczowy inwestycji w odniesieniu do jednostek fizycznych wytwórczych planowanych wchodzących w skład istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej,
 - 2) raport przedstawiający aktualny stan zaawansowania inwestycji, dotyczący jednostek fizycznych wytwórczych planowanych wchodzących w skład istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej,
 - 3) wyciąg z danych pomiarowych potwierdzający dostarczanie mocy do systemu przez istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą przez ciągły okres co najmniej jednej godziny, w wielkości nie mniejszej niż 95% iloczynu mocy osiągalnej netto jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, określonych w certyfikacie, oraz

- 4) oświadczenie o zrealizowaniu zakresu rzeczowego inwestycji w odniesieniu do jednostek fizycznych planowanych wchodzących w skład istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.11 do regulaminu, oraz
- 5) kopię koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej przez jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy,

w trybie i terminach określonych w pkt. 14.2.3 – 14.2.20.

14.2.3. Dostawca mocy jest zobowiązany przedstawić OSP, w terminie nie później niż 12 miesięcy od dnia ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji mocy, aktualny harmonogram rzeczowy inwestycji, o którym mowa w pkt. 14.2.2 podpunkt 1), zawierający co najmniej terminy:

- 1) uzyskania prawomocnej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia wydanej na podstawie przepisów ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, jeżeli jest wymagana i została wydana,
- 2) uzyskania prawomocnego pozwolenia na budowę wydanego dla jednostki fizycznej planowanej, jeżeli jest ono wymagane na podstawie przepisów prawa budowlanego i zostało wydane,
- 3) uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej,
- 4) złożenia oświadczenia o posiadaniu środków na realizację inwestycji,
- 5) zawarcia kontraktu na realizację inwestycji,
- 6) rozpoczęcia prac budowlanych,
- 7) przyjęcia napięcia od strony systemu na infrastrukturę techniczną inwestycji,
- 8) przeprowadzenia rozruchu technologicznego,
- 9) przeprowadzenia odbioru technicznego,
- 10) uzyskania pozwolenia na użytkowanie,
- 11) oddania do eksploatacji inwestycji,

zgodnie z załącznikiem nr 14.12 do regulaminu.

14.2.4. Dostarczenie przez dostawcę mocy harmonogramu rzeczowego inwestycji odbywa się za pośrednictwem rejestru i potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.

14.2.5. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy harmonogramu rzeczowego inwestycji weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności i poprawności.

14.2.6. W przypadku stwierdzenia braku kompletności harmonogramu rzeczowego inwestycji lub wątpliwości w zakresie jego treści, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych harmonogramu, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu, oraz wyznaczając 21 dni kalendarzowych jako termin na jego poprawę.

14.2.7. Stwierdzenie w wyniku powtórnej weryfikacji przez OSP nieprawidłowości harmonogramu może stanowić poważne naruszenie postanowień umowy mocowej.

14.2.8. Pozytywna weryfikacja harmonogramu potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.

14.2.9. W przypadku pozytywnej weryfikacji, o której mowa w pkt. 14.2.8, dostawca mocy jest zobowiązany dostarczać OSP za pośrednictwem rejestru raport, o którym mowa w pkt. 14.2.2 podpunkt 2), w terminie 7 dni kalendarzowych po zakończeniu każdego okresu obejmującego 6 pełnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od drugiego roku następującego po roku, w którym odbyła się aukcja główna, w wyniku której dostawca mocy zawarł umowę mocową, aż do momentu przedstawienia dokumentów określonych w pkt. 14.2.2 podpunkt 3) oraz 4).

- 14.2.10. Raport, o którym mowa w pkt. 14.2.2 podpunkt 2), zawiera aktualny harmonogram rzeczowy inwestycji sporządzony zgodnie z załącznikiem do regulaminu nr 14.12.
- 14.2.11. Jeśli OSP na podstawie raportu, o którym mowa w pkt. 14.2.2 podpunkt 2), uzna, że realizacja zakresu rzeczowego inwestycji przez jednostkę rynku mocy jest zagrożona, może, w terminie 30 dni kalendarzowych od jego otrzymania, zażądać od dostawcy mocy dostarczenia planu naprawczego inwestycji, wskazując 21 dni kalendarzowych jako termin na jego dostarczenie.
- 14.2.12. Niedostarczenie raportu przez dostawcę mocy w terminie 21 dni kalendarzowych, może stanowić poważne naruszenie umowy mocowej.
- 14.2.13. Plan naprawczy, o którym mowa w pkt. 14.2.11, musi zawierać:
- 1) planowane do zrealizowania działania mające na celu realizację inwestycji w terminach pozwalających na spełnienie warunków określonych w pkt. 14.2.2 podpunkt 3) oraz 4);
 - 2) propozycję zmiany albo doszczegółowienia harmonogramu – w przypadku, jeśli w toku realizacji inwestycji nastąpiła potrzeba jego zmiany
- zgodnie z załącznikiem nr 14.13 do regulaminu.
- 14.2.14. Niedostarczenie planu naprawczego przez dostawcę mocy w terminie 21 dni kalendarzowych, może stanowić poważne naruszenie postanowień umowy mocowej.
- 14.2.15. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć dokumenty, o których mowa w pkt. 14.2.2 podpunkt 3)-4), przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który została zawarta umowa mocowa.
- 14.2.16. Złożenie przez dostawcę mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.15, potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.
- 14.2.17. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.15, weryfikuje ich zawartość pod kątem kompletności i poprawności.
- 14.2.18. W przypadku stwierdzenia braku kompletności dokumentów lub wątpliwości w zakresie ich treści, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych dokumentów, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu, oraz wyznaczając 21 dni kalendarzowych jako termin na jego poprawę.
- 14.2.19. Stwierdzenie w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów przez OSP niepoprawności przesłanych dokumentów może stanowić poważne naruszenie postanowień umowy mocowej.
- 14.2.20. Stwierdzenie poprawności dokumentów przesłanych zgodnie z wymaganiami określonymi w pkt. 14.2.15 potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.
- 14.2.21. Dostawca mocy, o którym mowa w pkt. 14.2.1 podpunkt 2), jest zobowiązany przedstawić OSP:
- 1) dokumenty potwierdzające spełnienie wymagań określonych w art. 52 ust. 1 pkt. 1) oraz 2) ustawy, dotyczące osiągnięcia finansowego kamienia milowego (FKM),
 - 2) raport przedstawiający aktualny stan zaawansowania inwestycji,
 - 3) wyciąg z danych pomiarowych potwierdzający dostarczanie mocy do systemu przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą przez ciągły okres co najmniej jednej godziny, w wielkości nie mniejszej niż 95% iloczynu mocy osiągalnej netto jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, określonych w certyfikacie, oraz
 - 4) oświadczenie o poniesieniu całkowitych nakładów inwestycyjnych, obejmujące co najmniej następujące pozycje: rodzaj dokumentu księgowego, numer dokumentu, datę jego wystawienia, opis nazwy towaru/usługi objętej dokumentem księgowym oraz sposób jego powiązania z realizacją jednostki rynku mocy, wartość księgową nakładów (netto), sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.2 do regulaminu;

- 5) oświadczenie o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, o którym mowa pkt. ~~7.4.2.117.4.2.6~~ podpunkt 5), sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.3 do regulaminu;
 - 6) kopię koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej przez jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy,
w trybie i terminach określonych w pkt. 14.2.22-14.2.35.
- 14.2.22. Spełnienie wymagań, o których mowa w pkt. 14.2.21 podpunkt 1), odbywa się na zasadach określonych w pkt. 14.1.1.
 - 14.2.23. Dostawca mocy jest zobowiązany dostarczać OSP za pośrednictwem rejestru raport przedstawiający aktualny stan zaawansowania inwestycji, o którym mowa w pkt. 14.2.21 podpunkt 2), w terminie 7 dni kalendarzowych po zakończeniu każdego okresu obejmującego 6 pełnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od drugiego roku następującego po roku, w którym odbyła się aukcja główna, w wyniku której dostawca mocy zawarł umowę mocową, aż do momentu przedstawienia dokumentów określonych w pkt. 14.2.21 podpunkt 3) – 5).
 - 14.2.24. Raport, o którym mowa w pkt.14.2.23, zawiera:
 - 1) aktualny harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji, o którym mowa w pkt. ~~7.4.2.117.4.2.6~~ podpunkt 5), sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 14.9 do regulaminu;
 - 2) aktualny stan w zakresie poniesionych nakładów inwestycyjnych oraz zawartych umów z dostawcami urządzeń lub na realizację jednostki rynku mocy, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 14.7 do regulaminu.
 - 14.2.25. Jeśli OSP na podstawie raportu, o którym mowa w pkt. 14.2.24, uzna, że realizacja zakresu rzeczowego inwestycji przez jednostkę rynku mocy jest zagrożona, może, w terminie 30 dni kalendarzowych od jego otrzymania, zażądać od dostawcy mocy dostarczenia planu naprawczego inwestycji, wyznaczając 21 dni kalendarzowych jako termin na jego dostarczenie.
 - 14.2.26. Niedostarczenie raportu przez dostawcę mocy w terminie 21 dni kalendarzowych może stanowić poważne naruszenie umowy mocowej.
 - 14.2.27. Plan naprawczy, o którym mowa w pkt. 14.2.25, musi zawierać:
 - 1) planowane do zrealizowania działania mające na celu realizację inwestycji w terminach pozwalających na spełnienie warunków określonych w pkt. 14.2.21 podpunkt 3)-5);
 - 2) propozycję zmiany albo doszczegółowienia harmonogramu – w przypadku, jeśli w toku realizacji inwestycji nastąpiła potrzeba jego zmiany
zgodnie z załącznikiem nr 14.8 do regulaminu.
 - 14.2.28. Niedostarczenie planu naprawczego przez dostawcę mocy w terminie 21 dni kalendarzowych, może stanowić poważne naruszenie postanowień umowy mocowej.
 - 14.2.29. W przypadku, gdy umowa mocowa zostaje rozwiązana na podstawie pkt. 14.2.28, zabezpieczenie finansowe wniesione przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą zostaje zatrzymane przez OSP.
 - 14.2.30. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć dokumenty, o których mowa w pkt. 14.2.21 podpunkt 3)-5), przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który została zawarta umowa mocowa.
 - 14.2.31. Złożenie przez dostawcę mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.30, potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.
 - 14.2.32. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.30, weryfikuje ich zawartość pod kątem kompletności i poprawności.
 - 14.2.33. W przypadku stwierdzenia braku kompletności dokumentów lub wątpliwości w zakresie ich treści, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków

formalnych dokumentów, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu, oraz wyznaczając 21 dni kalendarzowych jako termin na jego poprawę.

- 14.2.34. Stwierdzenie w wyniku powtórnej weryfikacji przez OSP niepoprawności przesłanych dokumentów, może stanowić poważne naruszenie postanowień umowy mocowej.
- 14.2.35. Stwierdzenie poprawności dokumentów przesłanych zgodnie z wymaganiami określonymi w pkt. 14.2.30 potwierdzone jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.

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.

15. Test redukcji zapotrzebowania

- 15.1.1. Test redukcji zapotrzebowania może zostać przeprowadzony dla niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania albo dla jednej lub większej liczby jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które w certyfikacji do aukcji mocy mają być przedmiotem wniosku o certyfikację potwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania.
- 15.1.2. W przypadku niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w której skład wchodzi co najmniej jedna jednostka redukcji zapotrzebowania planowana, przed przeprowadzeniem testu redukcji zapotrzebowania konieczne jest zastąpienie wszystkich jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania. Zastąpienie jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania odbywa się w trybie i na zasadach określonych w pkt. 10.
- 15.1.3. Test redukcji zapotrzebowania przeprowadza się w odniesieniu do:
- 1) jednej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, która samodzielnie tworzy niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania,
 - 2) grupy jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które łącznie tworzą niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania,
 - 3) jednej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, która samodzielnie będzie tworzyła jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania po uzyskaniu certyfikatu w certyfikacji do aukcji głównej albo certyfikacji do aukcji dodatkowych,
 - 4) grupy jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które łącznie będą tworzyły jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania po uzyskaniu certyfikatu w certyfikacji do aukcji głównej albo certyfikacji do aukcji dodatkowych.
- 15.1.4. Test redukcji zapotrzebowania przeprowadza się na wniosek:
- 1) dostawcy mocy – w przypadku jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania,
 - 2) podmiotu upoważnionego do dysponowania jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania na potrzeby procesów rynku mocy – w przypadku jednej lub większej liczby jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania.
- 15.1.5. Wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania składa się do OSP za pośrednictwem rejestru.
- 15.1.6. Wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania może dotyczyć wyłącznie jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania posiadających ważny wpis do rejestru.
- 15.1.7. Wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania zawiera:
- 1) dane identyfikacyjne podmiotu składającego wniosek, o którym mowa odpowiednio w pkt. 15.1.4 podpunkt 1) albo 2),
 - 2) dane kontaktowe: adres e-mail oraz numer telefonu, które posłużą do przekazania wezwania do realizacji testu,
 - 3) nadany przez rejestr kod jednostki rynku mocy – w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1.3 podpunkt 3) albo 4),
 - 4) wykaz nadanych przez rejestr kodów jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, których dotyczy wniosek – w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1.3 podpunkt 3) albo 4),
 - 5) oznaczenie metody wyznaczania wielkości mocy dostarczonej w wyniku czasowego ograniczenia mocy pobieranej z sieci elektroenergetycznej przez jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania – jeżeli w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy określono więcej niż jedną metodę i jeżeli przepisy te dopuszczają jej samodzielny wybór,
 - 6) oświadczenie o gotowości do przeprowadzania testu redukcji zapotrzebowania,
 - 7) upoważnienie podmiotu składającego wniosek spełniające wymagania, o których mowa w pkt. 4.1.9 do dysponowania jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania na

- potrzeby procesów rynku mocy – w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1.3 podpunkt 3) albo 4),
- 8) potwierdzenie, o którym mowa odpowiednio [7.4.2.147-4-2-9](#) podpunkt 5) lub 6) – w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1.3 podpunkt 3) albo 4),
- 9) oświadczenie o wyrażeniu zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących punktów pomiarowych jednostek fizycznych objętych wnioskiem:
- a) od dnia złożenia wniosku albo od początku okresu wymaganego dla zastosowania wybranej metody wyznaczania wielkości mocy dostarczonej w wyniku czasowego ograniczenia mocy pobieranej z sieci elektroenergetycznej – jeżeli zastosowanie metody wymaga danych historycznych,
 - b) do końca okresu ważności certyfikatu wydanego dla danej jednostki rynku mocy albo do zakończenia 6 miesięcznego okresu liczonego od dnia złożenia wniosku – jeżeli wniosek nie dotyczy jednostki rynku mocy z ważnym certyfikatem.
- 15.1.8. Wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania OSP rozpatruje w terminie 7 dni kalendarzowych. OSP informuje wnioskodawcę o wyniku rozpatrzenia wniosku za pomocą rejestru wraz z powiadomieniem e-mail, albo za pomocą wiadomości e-mail – jeżeli rejestr nie udostępnia jeszcze stosownych funkcjonalności.
- 15.1.9. Nie później niż 14 dni roboczych od pozytywnego rozpatrzenia wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania, OSP przekazuje wezwanie do realizacji testu redukcji zapotrzebowania, z zastrzeżeniem pkt. 15.1.10.
- 15.1.10. Jeżeli określona w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy albo wybrana zgodnie z pkt. 15.1.7 podpunkt 5) metoda wyznaczania wielkości mocy dostarczonej w wyniku czasowego ograniczenia mocy pobieranej z sieci elektroenergetycznej wymaga przekazywania do OSP planów dostaw energii elektrycznej do jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania objętych wnioskiem – termin, o którym mowa w pkt. 15.1.9 ulega wydłużeniu o czas niezbędny do pozyskania wymaganej ilości zgłoszeń planów dostaw oraz potwierdzenia spełnienia wymagań dotyczących poprawności planowania. W celu skrócenia przedmiotowego czasu OSP umożliwia rozpoczęcie przekazywania planów dostaw energii elektrycznej przed złożeniem wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania.
- 15.1.11. Plany, o których mowa w pkt. 15.1.10 przekazywane są za pośrednictwem rejestru albo w innej formie uzgodnionej z OSP – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności.
- 15.1.12. Wezwanie do wykonania testu redukcji zapotrzebowania przekazywane jest na wskazany we wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania numer telefonu oraz adres e-mail, wraz z informacją o dacie i godzinie rozpoczęcia testu, nie później niż 8 godzin przed jego rozpoczęciem.
- 15.1.13. Test redukcji zapotrzebowania trwa przez nieprzerwany okres 1 godziny.
- 15.1.14. Test redukcji zapotrzebowania może być przeprowadzony wyłącznie w dni i godziny określone w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy.
- 15.1.15. OSP nie pobiera opłaty za przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania. Koszty przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania po stronie podmiotu składającego wniosek oraz po stronie jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania biorących udział w teście ponosi podmiot składający wniosek, o którym mowa odpowiednio w pkt. 15.1.4 podpunkt 1) albo 2).
- 15.1.16. Wyznaczenie wielkości mocy dostarczonej podczas testu redukcji zapotrzebowania odbywa się na zasadach określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy oraz na zasadach określonych w pkt. 16.5.
- 15.1.17. W przypadku kiedy w teście redukcji zapotrzebowania udział biorą jednostki fizyczne redukcji zapotrzebowania posiadające punkty pomiarowe w sieci dystrybucyjnej, właściwi OSDp przekazują do OSP dane pomiarowe za okres wymagany do wyznaczenia wielkości mocy dostarczonej do systemu podczas testu, w sposób określony w pkt. 18.4.
- 15.1.18. W przypadku kiedy w wyniku testu redukcji zapotrzebowania, moc dostarczona do systemu w każdej godzinie testu była:

- 1) nie mniejsza niż 80% iloczynu sumy mocy osiągalnych testowanych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności wskazanego w certyfikacie, jeżeli został wydany, albo obowiązującego dla najbliższego roku dostaw – wynik testu uznaje się za pozytywny a w potwierdzeniu wykonania testu ujmowana jest moc osiągalna redukcji zapotrzebowania w wielkości równej sumie mocy osiągalnych testowanych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania,
 - 2) mniejsza niż 80% iloczynu sumy mocy osiągalnych testowanych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności wskazanego w certyfikacie, jeżeli został wydany, albo obowiązującego dla najbliższego roku dostaw – wynik testu uznaje się za negatywny.
- 15.1.19. OSP informuje o wyniku testu redukcji zapotrzebowania nie później niż 14 dni kalendarzowych od dnia przeprowadzenia testu wraz ze wskazaniem wielkości mocy dostarczonej do systemu w poszczególnych godzinach testu.
- 15.1.20. W przypadku kiedy w wyniku testu redukcji zapotrzebowania, moc dostarczona do systemu w każdej godzinie testu była nie mniejsza niż 50% i nie większa niż 80% iloczynu sumy mocy osiągalnych testowanych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności wskazanego w certyfikacie, jeżeli został wydany, albo obowiązującego dla najbliższego roku dostaw – w terminie 3 dni roboczych od dnia otrzymania informacji o wyniku testu redukcji zapotrzebowania wnioskodawca uprawniony jest do wystąpienia do OSP z wnioskiem o wydanie potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania ze zmniejszoną mocą.
- 15.1.21. Wniosek, o którym mowa w pkt. 15.1.20 składa się do OSP za pośrednictwem rejestru.
- 15.1.22. W przypadku wydania potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania ze zmniejszoną mocą, w potwierdzeniu ujmuje się moc osiągalną redukcji zapotrzebowania w wielkości równej średniej wartości mocy dostarczonej w poszczególnych godzinach testu.
- 15.1.23. Potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania wydaje się w odniesieniu do określonej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania albo określonej grupy jednostek fizycznych. Potwierdzenie jest wiążące dla jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania wyłącznie jeżeli składa się ona z tych samych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania.
- 15.1.24. W przypadku kiedy wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania dotyczy jednej jednostki fizycznej, która świadczy lub świadczyła dla OSP usługę polegającą na redukcji poboru energii z sieci, OSP uprawniony jest do wystawienia potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania, jeżeli łącznie spełnione są następujące warunki:
- 1) jednostka fizyczna w ramach świadczenia usługi na rzecz OSP opisana jest poprzez te same punkty pomiarowe, które łącznie stanowią kompletny układ zasilania;
 - 2) jednostka zaliczyła test lub realizowała usługę nie wcześniej niż w terminie ostatnich 12 miesięcy;
 - 3) moc dostarczona w wyniku testu lub realizacji usługi była nie mniejsza od mocy ujętej we wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania;
 - 4) zasady wezwania i realizacji testu lub usługi były zasadniczo zgodne z zasadami ogłaszania i wykonywania obowiązku w okresie zagrożenia,
 - 5) wielkości wykonanej redukcji poboru została wyznaczona na zasadach zgodnych z zasadami określonymi w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy oraz zasadami określonymi w pkt. 16.5.
- 15.1.25. Potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania wydawane jest w formie elektronicznej z wykorzystaniem rejestru albo przesyłane jest na adres e-mail wskazany we wniosku o przeprowadzenie testu redukcji – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności.
- 15.1.26. Potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania ważne jest 5 lat od jego wystawienia, z zastrzeżeniem pkt. 15.1.27
- 15.1.27. W przypadku jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania objętej obowiązkiem mocowym, 5-cio letni okres ważności potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania rozpoczyna bieg na nowo każdorazowo od:

- 1) wykonania obowiązku mocowego w wielkości co najmniej skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia,
- 2) uzyskania pozytywnego wyniku testowego okresu zagrożenia ogłoszonego dla danej jednostki rynku mocy,
- 3) dnia, dla którego realizując obowiązek, o którym mowa w art. 67 ustawy, wskazano okres kiedy dana jednostka rynku mocy dostarczała moc do systemu.

16. Zasady wykonywania obowiązku mocowego

16.1. Skorygowany obowiązek mocy

16.1.1. Skorygowany obowiązek mocy w danym okresie zagrożenia wynika ze stosunku zapotrzebowania sieci do sumy obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy, z uwzględnieniem pkt. 16.6. Skorygowany obowiązek mocy i-tej jednostki rynku mocy oblicza się zgodnie z wzorem:

$$SOM_i = \min \left(1, \frac{P_{OZ} - W_{NJRM}}{\sum_{n=1}^m OM_n - UR_{JRM}} \right) \cdot OM_i$$

gdzie:

SOM_i – oznacza skorygowany obowiązek mocy i-tej jednostki,

OM_i – oznacza obowiązek mocy i-tej jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia,

P_{OZ} – oznacza średnie prognozowane zapotrzebowanie sieci w danym okresie zagrożenia,

W_{NJRM} – oznacza średnią prognozowaną moc dostarczaną do sieci przez zasoby wytwórcze nieobjęte obowiązkami mocowymi,

OM_n – oznacza obowiązek mocy n-tej jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy objętych obowiązkami mocowymi,

UR_{JRM} – oznacza sumę niedyspozycyjności jednostek rynku mocy, w danym okresie, zagrożenia wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.

16.1.2. Skorygowany obowiązek mocy danej jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia wyznacza się na podstawie prognozowanych w momencie ogłoszenia tego okresu zagrożenia wartości wyrażeń $(P_{OZ} - W_{NJRM})$ oraz $(\sum_{n=1}^m OM_n - UR_{JRM})$.

16.1.3. Wraz z ogłoszeniem okresu zagrożenia OSP publikuje wielkości, o których mowa w pkt. 16.1.2, na swojej stronie internetowej.

16.2. Wykonywanie obowiązku mocowego

16.2.1. Wykonywanie obowiązku mocowego polega na:

1) pozostawaniu w gotowości do dostarczania mocy dyspozycyjnej netto przez jednostkę rynku mocy

oraz

2) dostarczeniu mocy do sieci w okresach zagrożenia w wielkości równej skorygowanemu obowiązkowi mocowemu – w przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zlokalizowanych w KSE oraz jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, lub

3) dostarczeniu mocy do sieci państwa członkowskiego Unii Europejskiej, w ramach systemu przesyłowego bezpośrednio połączonego z KSE, lub pozostawaniu w gotowości do dostarczenia mocy dyspozycyjnej netto, w okresach zagrożenia w wielkości równej skorygowanemu obowiązkowi mocowemu – w przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych zlokalizowanych w tym systemie.

16.2.2. Wykonywanie obowiązku mocowego w zakresie, o którym mowa w pkt. 16.2.1 podpunkt 2) odbywa się poprzez:

1) zapewnienie mocy dyspozycyjnej netto danej jednostki rynku mocy oraz wykonywanie poleceń OSP zgodnie z procedurami, o których mowa w art. 9g ust. 6 ustawy Prawo energetyczne – w przypadku jednostek rynku mocy, w których skład wchodzi wyłącznie jednostki fizyczne uczestniczące aktywnie w bilansowaniu KSE w ramach mechanizmu centralnego bilansowania,

- 2) wytwarzanie i dostarczanie energii elektrycznej do sieci – w przypadku jednostek rynku mocy wytwórczych innych niż określone w podpunkcie 1),
 - 3) czasowe ograniczenie poboru energii elektrycznej z sieci – w przypadku jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania innych niż określone w podpunkcie 1).
- 16.2.3. Wykonywanie obowiązku mocowego w zakresie, o którym mowa w pkt. 16.2.1 podpunkt 2), przez jednostki rynku mocy składające się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego odbywa się poprzez dostarczenie w danym okresie zagrożenia mocy elektrycznej do KSE poprzez jednostki fizyczne połączenia międzysystemowego wchodzące w skład danej jednostki rynku mocy.
- 16.2.4. Podstawę do rozliczenia wykonania obowiązku mocowego przez daną jednostkę rynku mocy w danym okresie zagrożenia stanowi wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego w danym okresie zagrożenia ($WSOM_h$, gdzie h jest godziną, w której wystąpił dany okres zagrożenia), które oblicza się w przypadku jednostek rynku mocy:
- 1) wytwórczych, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1) – jako sumę mocy dyspozycyjnych netto, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.2.7, dla danego okresu zagrożenia, dla wszystkich jednostek fizycznych wytwórczych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy,
 - 2) redukcji zapotrzebowania, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1) – jako sumę mocy dyspozycyjnych netto, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.2.10, dla danego okresu zagrożenia, dla wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy,
 - 3) wytwórczych, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 2) – jako sumę wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej do lub z sieci, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.4.7 powiększoną o ubytki wynikające z poleceń OSP lub OSD, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkty 1) lub 2), dla danego okresu zagrożenia, dla wszystkich jednostek fizycznych wytwórczych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy,
 - 4) redukcji zapotrzebowania, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 3) – jako sumę wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej do lub z sieci, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.4.9, powiększoną o ubytki wynikające z poleceń OSP lub OSD, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkty 1) lub 2), dla danego okresu zagrożenia, dla wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy,
 - 5) składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego – zgodnie z pkt. 16.2.11,
 - 6) w przypadku jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych – skorygowany obowiązek mocy danej jednostki rynku mocy, dla tej godziny, pomniejszony o niewykonanie obowiązku mocowego, obliczone zgodnie z pkt. 16.2.13.
- 16.2.5. Jeżeli wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego dla danej jednostki rynku mocy w danym okresie zagrożenia, obliczone zgodnie z pkt. 16.2.4, jest mniejsze od zera, przyjmuje się, że wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego dla tej jednostki rynku mocy w tym okresie zagrożenia wynosi zero.
- 16.2.6. Moc dyspozycyjna netto jednostki fizycznej, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), wyznaczana jest na podstawie:
- 1) mocy osiągalnej jednostki fizycznej wykorzystywanej w ramach mechanizmu centralnego bilansowania,
 - 2) zgłoszonych niedyspozycyjności mocy,
 - 3) stopnia realizacji poleceń ruchowych wydawanych przez OSP i OSD, uwzględniających ograniczenia, o których mowa w pkt. 16.6.1,
 - 4) przeliczeniowej średniej godzinowej wielkości poboru lub dostarczania mocy przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych przypisanych do danej jednostki fizycznej, o której mowa w pkt. 16.4.7 podpunkt 2).

16.2.7. Moc dyspozycyjna netto jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w danej godzinie wyznaczana jest jako:

$$P_{DNWh} = W_{NBh} \cdot [P_{OSWh} - U_h - \max(0, P_{ZADh} - P_{WYKh})] - PP_h$$

gdzie:

- P_{DNWh} – oznacza moc dyspozycyjną netto jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie h,
- W_{NBh} – oznacza współczynnik przeliczeniowy brutto/netto, w godzinie h,
- P_{OSWh} – oznacza średnią wartość mocy osiągalnej jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie h,
- U_h – oznacza średnią wartość planowanych i nieplanowanych (w tym awaryjnych) ubytków mocy jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie h,
- P_{ZADh} – oznacza średnią godzinową moc jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie h, zadaną przez OSP lub OSD, będącą wynikiem Bieżących Punktów Pracy (BPP) przekazanych w Bieżącym Planie Koordynacyjnym Dobowym (BPKD) lub planie równoważnym oraz mocy zadanej w wyniku działania układów regulacji, z uwzględnieniem poleceń, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkty 1) lub 2),
- P_{WYKh} – średnia godzinowa moc jednostki fizycznej wytwórczej dostarczona do sieci w godzinie h,
- PP_h – przeliczeniowa średnia godzinowa wielkość dostarczania lub poboru mocy do lub z sieci przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych przypisanych do danej jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt.16.4.7 podpunkt 2), z uwzględnieniem pkt. 16.4.9, w godzinie h.

16.2.8. Jeżeli planowanie operatywne oraz prowadzenie ruchu w KSE odbywa się w oparciu o wielkości brutto to wielkości P_{OSWh} , U_h , P_{ZADh} , P_{WYKh} , o których mowa w pkt. 16.2.7 są wielkościami brutto, a współczynnik W_{NBh} wyznaczany jest dla danej godziny zgodnie z wzorem:

$$W_{NBh} = \frac{\sum_{k=1}^{k=l} E_{ODkh}}{\sum_{i=1}^{i=j} E_{Bih}}$$

gdzie:

- W_{NBh} – oznacza współczynnik przeliczeniowy netto/brutto, w godzinie h,
- E_{ODkh} – ilość energii elektrycznej zmierzona w k-tym punkcie pomiarowym w torze wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej, w godzinie h, gdzie l jest liczbą torów wyprowadzenia mocy danej jednostki,
- E_{Bih} – ilość energii elektrycznej zmierzona na zaciskach i-tego generatora, w godzinie h, gdzie j jest liczbą generatorów wchodzących w skład danej jednostki fizycznej.

16.2.9. Jeżeli planowanie operatywne oraz prowadzenie ruchu w KSE odbywa się w oparciu o wielkości netto to wielkości P_{OSWh} , U_h , P_{ZADh} , P_{WYKh} , o których mowa w pkt. 16.2.7 są wielkościami netto, a współczynnik W_{NBh} jest równy 1. Jeżeli planowanie operatywne oraz prowadzenie ruchu w KSE odbywa się w oparciu o wielkości brutto, należy dołożyć starań, aby pomiar na potrzeby wyznaczenia wielkości E_{Bih} realizowany był z dokładnością równoważną pomiarom na potrzeby wyznaczenia wielkości E_{ODkh} , o której mowa w pkt. 16.2.8.

16.2.10. Moc dyspozycyjna netto jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w danej godzinie wyznaczana jest na podstawie:

$$P_{DNRh} = P_{OSRh} - \max(0, P_{ZADRh} - P_{WYKh})$$

gdzie:

- P_{DNRh} – oznacza moc dyspozycyjną netto jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h,
- P_{OSRh} – oznacza moc wynikającą z oferty redukcji zapotrzebowania, zgłoszoną na godzinę h w ramach mechanizmu centralnego bilansowania,
- P_{ZADRh} – oznacza średnią godzinową moc jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h, zadaną przez OSP lub OSD z uwzględnieniem poleceń, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkty 1) lub 2),
- P_{WYKh} – oznacza średnią godzinową moc wykonaną jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h.

16.2.11. W przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego należących do jednej ze stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy:

- 1) jeżeli OSP i wszyscy dostawcy mocy posiadający jednostki rynku mocy składające się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego udostępniili zdolności przesyłowe odpowiadające odpowiednio co najmniej skorygowanym obowiązkom mocowym poszczególnych jednostek rynku mocy, wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego w danej godzinie, przez tę jednostkę rynku mocy, oblicza się zgodnie z wzorem:

$$WSOM_i = SOM_i - \max \left[0, \left(\left(\sum_{n=1}^{n=m} SOM_n - \sum_{n=1}^{n=m} P_n \right) \cdot \frac{OM_i}{\sum_{n=1}^{n=m} OM_n} \right) \right]$$

gdzie:

- $WSOM_i$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego,
- SOM_i – oznacza skorygowany obowiązek mocowy i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego,
- SOM_n – oznacza skorygowany obowiązek mocowy n-tej jednostki rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie,
- P_n – oznacza przepływ mocy do KSE poprzez n-tą jednostkę rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie,
- OM_i – oznacza obowiązek mocowy i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego,
- OM_n – oznacza obowiązek mocowy n-tej jednostki rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie.

- 2) jeżeli dla jednego bądź większej ilości połączeń międzysystemowych OSP lub dostawcy mocy posiadający jednostki rynku mocy składające się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego nie udostępniili zdolności przesyłowych odpowiadających odpowiednio co najmniej skorygowanym obowiązkom mocowym poszczególnych jednostek rynku mocy, wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego przez tę jednostkę rynku mocy oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$WSOM_i = SOM_i - \max \left[0, \left(\sum_{n=1}^{n=m} (SOM_n - P_n) \right) \cdot \frac{\max(0, SOM_i - \min(ZPOSP_i, ZPTSO_i))}{\sum_{n=1}^{n=m} (SOM_n - \max(0, \min(ZPOSP_n, ZPTSO_n)))} \right]$$

gdzie:

- $WSOM_i$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego,
- SOM_i – oznacza skorygowany obowiązek mocowy i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego,
- SOM_n – oznacza skorygowany obowiązek mocowy n-tej jednostki rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie,
- P_n – oznacza przepływ mocy do KSE poprzez n-tą jednostkę rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie,
- $ZPOSP_i$ – oznacza zdolności przesyłowe udostępnione przez OSP w kierunku importu do KSE dla połączenia z systemem właściwym dla danej jednostki rynku mocy,
- $ZPTSO_i$ – oznacza zdolności przesyłowe udostępnione przez dostawcę mocy w kierunku importu do KSE dla połączenia z systemem właściwym dla danej jednostki rynku mocy.

- 16.2.12. W przypadku jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania, wielkości wykonanej redukcji poboru energii elektrycznej z sieci elektroenergetycznej, na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego w okresie zagrożenia, wyznacza się zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy oraz przepisami pkt. 16.5.
- 16.2.13. W przypadku jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych, jeżeli skorygowany obowiązek mocowy danej jednostki rynku mocy nie został wykonany w danym okresie zagrożenia, zgodnie z pkt. 16.2.12, wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego ($WSOM$) wyznacza się jako sumę:
- 1) mocy dostarczanej do sieci przez daną jednostkę rynku mocy, w ramach systemu, w którym zlokalizowana jest ta jednostka, w wyniku wytwarzania energii elektrycznej lub redukcji poboru energii elektrycznej z sieci oraz
 - 2) niewykorzystanych ważnych ofert wytwarzania energii lub redukcji poboru energii elektrycznej złożonych przez tę jednostkę na giełdzie energii lub rynku bilansującym, z zastrzeżeniem pkt. 16.2.14.
- 16.2.14. W przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych, oferty, o których mowa w pkt. 16.2.13 podpunkt 2), uznaje się za ważne, jeżeli zostały złożone z ceną nie wyższą od dwukrotności średniej ceny na giełdzie energii elektrycznej w danym roku dostaw.
- 16.2.15. OSP zamieszcza informacje o wykonaniu skorygowanego obowiązku mocowego przez poszczególne jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia w rejestrze, wraz z udostępnieniem danych pomiarowo-rozliczeniowych, zgodnie z pkt. 18.4.17.

16.3. Okres zagrożenia

16.3.1. Identyfikacja okresów zagrożenia

- 16.3.1.1. Najpóźniej od pierwszego dnia kwartału poprzedzającego pierwszy rok dostaw, OSP publikuje na swojej stronie internetowej informacje o:
- 1) prognozowanym zapotrzebowaniu sieci,
 - 2) prognozowanej mocy dyspozycyjnej netto zasobów wytwórczych,
 - 3) prognozowanej wielkości niedyspozycyjności wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6,
 - 4) prognozowanej produkcji energii elektrycznej z zasobów wytwórczych nieobjętych obowiązkami mocowymi,

- 5) sumę obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy.
- 16.3.1.2. W przypadku stwierdzenia, że wielkość dostępnej rezerwy mocy będzie mniejsza od wartości wymaganej, OSP stwierdza wystąpienie jednego lub większej liczby okresów zagrożenia i ogłasza je w sposób określony w pkt. 16.3.2.
- 16.3.1.3. Informacje o których mowa w pkt. 16.3.1.1 są publikowane w cyklu rocznym, miesięcznym, tygodniowym i dobowym.

16.3.2. Ogłaszanie okresów zagrożenia

- 16.3.2.1. Po stwierdzeniu występowania okresu zagrożenia, OSP ogłasza okres zagrożenia poprzez:
- 1) publikację tej informacji na swojej stronie internetowej,
 - 2) umieszczenie tej informacji w rejestrze,
 - 3) bezpośrednie powiadomienie dostawców mocy z wykorzystaniem poczty elektronicznej oraz wiadomości tekstowych SMS.
- 16.3.2.2. Jako dodatkowy kanał komunikacji dla ogłaszania okresów zagrożenia OSP może wykorzystać także inne systemy, np. systemy wykorzystywane do komunikacji z podmiotami uczestniczącymi w rynku bilansującym.
- 16.3.2.3. W przypadku powiadomienia w sposób, o którym mowa w pkt. 16.3.2.1 podpunkt 3), za czas powiadomienia uznaje się czas nadania stosownych komunikatów, a nie czas ich dostarczenia.
- 16.3.2.4. Ogłoszenie okresu zagrożenia może nastąpić:
- 1) osobno dla jednego okresu zagrożenia, lub
 - 2) łącznie dla kilku okresów zagrożenia, jeżeli stwierdzono wystąpienie więcej niż jednego okresu zagrożenia.
- 16.3.2.5. W przypadku ogłoszenia przez OSP okresu zagrożenia później niż 8 godzin przed rozpoczęciem tego okresu – ogłoszenie uznaje się za niebyłe, z zastrzeżeniem, że w przypadku ogłoszenia łącznie więcej niż jednego okresu zagrożenia, ogłoszenie uznaje się za niebyłe wyłącznie dla tych okresów zagrożenia, dla których nie zachowano 8-godzinnego wyprzedzenia.

16.4. Podstawa wyznaczania wielkości wykonania obowiązku mocowego

- 16.4.1. Podstawę do wyznaczenia wielkości wykonania obowiązku mocowego stanowią:
- 1) dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskiwane bezpośrednio przez OSP z własnych systemów,
 - 2) informacje o dyspozycyjności i poleceniach wydawanych poszczególnym jednostkom fizycznym wchodzącym w skład jednostek rynku mocy pozyskiwane bezpośrednio przez OSP z własnych systemów,
 - 3) zgłaszane dla poszczególnych jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania plany dostaw energii elektrycznej pozyskiwane bezpośrednio przez OSP z własnych systemów,
 - 4) dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskiwane przez OSP od OSD, za pośrednictwem właściwych OSDp,
 - 5) dane pomiarowo-rozliczeniowe oraz dane o składanych ofertach pozyskiwane przez OSP od właściwych operatorów systemów przesyłowych bezpośrednio połączonych z KSE,
 - 6) informacje o dyspozycyjności poszczególnych jednostek fizycznych zagranicznych wchodzących w skład jednostek rynku mocy pozyskiwane od właściwych operatorów systemów przesyłowych bezpośrednio połączonych z KSE.

- 16.4.2. W przypadku jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, wyznaczanie wielkości wykonania obowiązku mocowego odbywa się zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy oraz zgodnie z pkt. 16.5.
- 16.4.3. Dane pomiarowo-rozliczeniowe oraz inne dane, o których mowa w pkt. 16.4.1 podpunkt 5), przekazywane są do OSP przez właściwych operatorów systemów przesyłowych bezpośrednio połączonych z KSE w formie elektronicznej za pośrednictwem rejestru lub w innej formie, która zostanie określona pomiędzy stronami w umowie, o której mowa w art. 6 ust. 4 ustawy.
- 16.4.4. Na potrzeby wyznaczenia wielkości wykonania obowiązku mocowego z wykorzystaniem danych pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 16.4.1 podpunkty 1), 4) i 5), dla każdej jednostki rynku mocy wyznacza się jeden profil dostarczania lub poboru energii elektrycznej z sieci.
- 16.4.5. Profil dostarczania lub poboru energii elektrycznej z sieci wyznacza się z rozdzielczością godzinową jako ciąg wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej z sieci będący sumą algebraiczną ciągów wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej z sieci dla wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy.
- 16.4.6. Na potrzeby wyznaczania sumy algebraicznej dostarczania lub poboru energii elektrycznej z sieci uznaje się, że energia dostarczona przez jednostkę fizyczną do sieci w punkcie pomiarowym przyjmuje wielkości dodatnie, a energia pobrana z sieci w tym samym punkcie przyjmuje wartości ujemne.
- 16.4.7. Wartość godzinowa dostarczania lub poboru energii elektrycznej z sieci, o której mowa w pkt. 16.4.5, w odniesieniu do jednej jednostki fizycznej wytwórczej, wyznaczana jest jako suma algebraiczna:
- 1) średniej godzinowej wielkości mocy, wyznaczonej jako iloraz sumy ilości energii elektrycznej dostarczonej do sieci lub pobranej z sieci w danej godzinie zmierzonych we wszystkich punktach pomiarowych zlokalizowanych w torach wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej i stałej przeliczeniowej równej jednej godzinie,
 - 2) przeliczeniowej średniej godzinowej wielkości poboru lub dostarczania mocy przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych przypisanych do danej jednostki fizycznej.
- 16.4.8. Przeliczeniowa średnia godzinowa wielkość poboru lub dostarczania mocy, o której mowa w pkt. 16.4.7 podpunkt 2), dla danej godziny, wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$PP_h = \frac{\sum_{k=1}^{k=l} \max(0, E_{kh})}{\sum_{n=1}^{n=m} \sum_{k=1}^{k=l} \max(0, E_{nkh})} \cdot \frac{\sum_{i=1}^{i=j} E_{ih}}{C}$$

gdzie:

PP_h – oznacza przeliczeniową średnią godzinową wielkość poboru lub dostarczania mocy przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych przypisanych do danej jednostki fizycznej w godzinie h,

E_{kh} – oznacza ilość energii elektrycznej w godzinie h, zmierzoną w k-tym punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej, gdzie l jest liczbą punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy tej jednostki,

E_{nkh} – oznacza ilość energii elektrycznej w godzinie h, zmierzoną w k-tym punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy n-tej jednostki fizycznej, gdzie l jest liczbą punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy tej jednostki, a m jest liczbą jednostek fizycznych posiadających wspólne lub elektrycznie połączone z daną jednostką fizyczną układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych,

E_{ih} – oznacza ilość energii elektrycznej pobraną z sieci w godzinie h zmierzoną w i-tym punkcie pomiarowym dotyczącym:

- a) potrzeb własnych lub ogólnych danej jednostki fizycznej oraz wszystkich jednostek fizycznych, z którymi jednostka ta posiada wspólne lub elektrycznie połączone układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych, albo
 - b) toru wyprowadzenia z innej jednostki fizycznej, z którą jednostka ta posiada wspólne lub elektrycznie połączone układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych – o ile tym torem wyprowadzenia mocy pobierano energię z sieci,
- gdzie j jest liczbą wszystkich tych punktów pomiarowych,

C – oznacza stałą przeliczeniową równą 1 godzinie.

- 16.4.9. Wartość godzinowa dostarczania lub poboru energii elektrycznej netto z sieci, o której mowa w pkt. 16.4.5, w odniesieniu do jednej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania wyznaczana jest jako suma algebraiczna średniej godzinowej wielkości mocy, wyznaczonej jako iloraz sumy ilości energii elektrycznej dostarczonej do sieci lub pobranej z sieci w danej godzinie zmierzonych we wszystkich punktach pomiarowych dotyczących danej jednostki fizycznej i stałej przeliczeniowej równej jednej godzinie.
- 16.4.10. Jeżeli do danej jednostki fizycznej przyłączony jest odbiorca, jego zużycie energii elektrycznej odlicza się, w ramach wyliczenia, o którym mowa w pkt. 16.4.9 oraz wyliczenia wielkości $\sum_{i=1}^{i=j} E_{ih}$, o której mowa w pkt. 16.4.8, o ile punkty pomiarowe dotyczące tego odbiorcy zostały wykazane dla danej jednostki fizycznej w certyfikacji ogólnej a dane pomiarowo-rozliczeniowe z tych punktów pomiarowych przekazywane są do OSP na zasadach określonych w pkt. 18.4, z zastrzeżeniem pkt. 16.4.11.
- 16.4.11. W celu umożliwienia uwzględnienia zużycia energii elektrycznej przez odbiorcę przyłączonego do jednostki fizycznej wytwórczej na zasadach, o których mowa w pkt. 16.4.10, w przypadku kiedy właściciel jednostki fizycznej nie jest równocześnie OSD, właściciel jednostki fizycznej może realizować funkcje w zakresie weryfikacji i potwierdzania spełnienia przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów niezbędnych do prowadzenia rozliczeń, na zasadach określonych w niniejszym regulaminie, pod warunkiem zgłoszenia układów pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących tego odbiorcy w certyfikacji ogólnej tak jak punktów pomiarowych oraz zapewnienia zdalnej transmisji danych pomiarowo-rozliczeniowych do systemów właściwego OSP albo OSDp i uzgodnienia z nim zasad współpracy.

16.5. Metody wyznaczania wielkości redukcji zapotrzebowania

- 16.5.1. Wniosek o stosowanie wybranej metody wyznaczania profilu bazowego w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy, o ile jest wymagany lub dopuszczony zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy, dostawca mocy składa do OSP z wykorzystaniem rejestru albo w formie odrębnego dokumentu – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności.
- 16.5.2. Wniosek, o którym mowa w pkt. 16.5.1 zawiera:
- 1) oznaczenie dostawcy mocy,
 - 2) oznaczenie jednostki rynku mocy,
 - 3) nazwę/oznaczenie metody wyznaczania profilu bazowego,
 - 4) inne informacje, jeżeli są wymagane do rozpatrzenia wniosku, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy.
- 16.5.3. Wniosek, o którym mowa w pkt. 16.5.1:
- 1) uznaje się za przyjęty w dacie jego złożenia – jeżeli przepisy wydane na podstawie art. 68 ustawy traktują wniosek jako powiadomienie, nie wymagające merytorycznego rozpatrzenia, albo
 - 2) OSP rozpatruje w terminie 14 dni kalendarzowych – w pozostałych przypadkach.
- 16.5.4. Jeżeli określona dla danej jednostki rynku mocy metoda wyznaczania profilu bazowego wymaga przekazywania planów dostaw energii elektrycznej dla jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania – dostawca mocy przekazuje plany dostaw energii elektrycznej

z wykorzystaniem rejestru albo na adres e-mail wskazany przez OSP – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności.

- 16.5.5. Plany dostaw energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 16.5.4, przekazuje się w trybie dobowym z wyprzedzeniem umożliwiającym wykorzystanie w planowaniu koordynacyjnym dobowym, tj. nie później niż o godzinie 18.00 w dniu poprzedzającym dzień, którego dotyczą.
- 16.5.6. Plany dostaw energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 16.5.4, sporządza się ze wskazaniem ilości energii elektrycznej dostarczanej do danej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania w każdej godzinie, co najmniej dla godzin, w których może wystąpić okres zagrożenia.
- 16.5.7. W okresie stosowania wobec danej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania metody wyznaczania profilu bazowego z wykorzystaniem planów dostaw energii elektrycznej, jako profil bazowy na potrzeby wyznaczenia wielkości mocy dostarczonej w wyniku czasowego ograniczenia zużycia energii elektrycznej przyjmuje się zgłoszony plan dostaw energii elektrycznej dotyczący tej jednostki.

16.6. Przesłanki zwolnienia z wykonania obowiązku mocowego

- 16.6.1. Przy rozliczaniu wykonania skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia uwzględnia się:
 - 1) wywołane ograniczeniami sieciowymi polecenia OSP,
 - 2) wywołane ograniczeniami sieciowymi polecenia OSD,
 - 3) zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależnego od woli stron umowy mocowej, którego skutkiem nie można było zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności, uniemożliwiające dostawcy mocy wykonanie obowiązku mocowego w wielkości wyższej niż 40%.
- 16.6.2. Informacje o ograniczeniach sieciowych w sieciach OSD i wydanych w związku z nimi poleceniach OSD, ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE przez jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostek rynku mocy, przekazywane są do OSP na zasadach określonych w pkt. 18.6.
- 16.6.3. Informacje o wystąpieniu sytuacji, o której mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 3), dostawcy mocy przekazują do OSP niezwłocznie telefonicznie i elektronicznie, lecz nie później niż 48 godzin od jej wystąpienia.

16.7. Demonstracja zdolności wykonania obowiązku mocowego

- 16.7.1. Wskazanie OSP określonej liczby godzin w każdym kwartale, w których jednostka rynku mocy dostarczała moc do systemu odbywa się poprzez rejestr i następuje nie później niż do 14. dnia kalendarzowego miesiąca następującego po zakończeniu kwartału – o ile przepisy wydane na podstawie art. 68 ustawy nie stanowią inaczej.
- 16.7.2. OSP informuje dostawcę mocy o wyniku demonstracji poprzez rejestr oraz powiadomienie wysyłane na adres e-mail użytkownika rejestru w terminie 28 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia, o którym mowa w pkt. 16.7.1.
- 16.7.3. Dostawca mocy zwraca wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego należne na podstawie umowy dotyczącej jednostki rynku mocy, w odniesieniu do której nie dokonał demonstracji, na zasadach określonych w pkt. 17.1.5, za cały kwartał, za który dostawca mocy nie dokonał demonstracji.

16.8. Testowy okres zagrożenia

16.8.1. Zasady ogłaszania testowego okresu zagrożenia

- 16.8.1.1. OSP może ogłosić testowy okres zagrożenia dla wybranych jednostek rynku mocy objętych obowiązkiem mocowym.

- 16.8.1.2. OSP nie może ogłosić testowego okresu zagrożenia w odniesieniu do nowej jednostki rynku mocy do czasu osiągnięcia przez nią OKM.
- 16.8.1.3. Powiadomienie o testowym okresie zagrożenia realizowane jest jak dla powiadamiania o okresie zagrożenia na zasadach, o których mowa w pkt. 16.3.2.1 podpunkty 2) i 3), pkt. 16.3.2.2 i 16.3.2.3.
- 16.8.1.4. Dla każdej jednostki rynku mocy testowy okres zagrożenia może zostać ogłoszony nie częściej niż raz na kwartał.
- 16.8.1.5. W przypadku przekazania poprzez rejestr do OSP informacji o awarii jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, przez 72 godziny od chwili jej otrzymania, OSP nie jest uprawniony do ogłoszenia testowego okresu zagrożenia w odniesieniu do tej jednostki, z zastrzeżeniem pkt. 16.8.1.6 – 16.8.1.8.
- 16.8.1.6. Przepisy pkt. 16.8.1.5 stosuje się wyłącznie w odniesieniu do dwóch pierwszych przypadków przekazania informacji o awarii jednostki fizycznej wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy w każdym kwartale.
- 16.8.1.7. Przekazanie informacji o awarii jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy po ogłoszeniu testowego okresu zagrożenia w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy nie zwalnia z obowiązku wykonania obowiązku mocowego w danym testowym okresie zagrożenia
- 16.8.1.8. Przekazanie informacji o awarii jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy nie zwalnia z wykonania obowiązku mocowego w okresie zagrożenia.
- 16.8.1.9. W przypadku negatywnego wyniku testowego okresu zagrożenia, OSP może ogłaszać kolejne testowe okresy zagrożenia w tym samym kwartale, po zgłoszeniu gotowości przez dostawcę mocy, aż do uzyskania jej pozytywnego wyniku.
- 16.8.1.10. Jeżeli testowy okres zagrożenia zakończy się wynikiem pozytywnym, OSP na wniosek dostawcy mocy, zwraca uzasadnione koszty związane z jego wykonaniem, z zachowaniem ograniczeń o których mowa w art. 67 ust. 5 ustawy.
- 16.8.1.11. Wniosek o zwrot uzasadnionych kosztów o którym mowa w pkt. 16.8.1.10 może zostać złożony do OSP poprzez rejestr nie wcześniej niż w dniu następującym po opublikowaniu wyników testowego okresu zagrożenia oraz nie później niż 30 dni kalendarzowych od dnia opublikowania wyników testowego okresu zagrożenia.

16.8.2. Wyniki testowego okresu zagrożenia

- 16.8.2.1. Wynik testowego okresu zagrożenia uważa się za:
 - 1) pozytywny – jeżeli dostarczona moc przez jednostkę rynku mocy jest nie mniejsza od wielkości obowiązku mocowego,
 - 2) negatywny – w pozostałych przypadkach.
- 16.8.2.2. Wynik testowego okresu zagrożenia jest udostępniany dostawcy mocy przez OSP poprzez rejestr nie później niż do 10. dnia kalendarzowego miesiąca następującego po miesiącu, w którym został przeprowadzony testowy okres zagrożenia.
- 16.8.2.3. Podstawą do uznania przez OSP wyniku testowego okresu zagrożenia są dane pomiarowe pozyskane w trybie wstępnym oraz podstawowym, o których mowa w pkt. 18.4.

16.8.3. Kary za negatywny wynik testowego okresu zagrożenia

- 16.8.3.1. W przypadku negatywnego wyniku testowego okresu zagrożenia dostawca mocy płaci każdorazowo karę zgodnie z art. 67 ust. 8 ustawy.
- 16.8.3.2. Kary za negatywny wynik testowego okresu zagrożenia naliczane są w sposób, o którym mowa w pkt. 17.2.

- 16.8.3.3. Za okres od testowego okresu zagrożenia zakończonego wynikiem negatywnym do zgłoszenia gotowości do wykonania obowiązku mocowego przez jednostkę rynku mocy dostawcy mocy nie przysługuje wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego.
- 16.8.3.4. Brak wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 16.8.3.3, nie zwalnia dostawcy mocy z obowiązku dostarczenia mocy w okresie zagrożenia.
- 16.8.3.5. Informację o braku wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 16.8.3.3, OSP przekazuje do dostawcy mocy i zarządcy rozliczeń wraz z informacją, o której mowa w pkt. 17.1.1.1.
- 16.8.3.6. W przypadku, o którym mowa w pkt. 16.8.3.3 jako cenę obowiązku mocowego ($C_{om_{hk}}$), o której mowa w pkt. 17.1.4.1, przyjmuje się wartość 0 zł/kW/rok.

17. Rozliczenia na rynku mocy

17.1. Wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego

17.1.1. Zasady ogólne

- 17.1.1.1. Podstawą do wystawienia przez dostawcę mocy faktury za wykonanie obowiązku mocowego jest przekazana przez OSP informacja, o której mowa w art. 58 ust. 6 ustawy.
- 17.1.1.2. Informację, o której mowa w pkt. 17.1.1.1, OSP przekazuje do dostawcy mocy oraz zarządcy rozliczeń w terminie 7 dni kalendarzowych po zakończeniu miesiąca rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 17.1.4.2.
- 17.1.1.3. Podmiotem zobowiązanym do zapłaty wynagrodzenia za wykonanie obowiązku mocowego jest zarządca rozliczeń, o którym mowa w art. 61 ust. 2 ustawy. Wypłata przez zarządcę rozliczeń określonej kwoty wynagrodzenia następuje zgodnie z pisemną dyspozycją OSP przekazaną zarządcy rozliczeń, o której mowa w pkt. 17.1.3.2.

17.1.2. Obieg dokumentów księgowych

- 17.1.2.1. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do wypłaty wynagrodzenia za wykonanie obowiązku mocowego jest faktura.
- 17.1.2.2. Fakturę, o której mowa w pkt. 17.1.2.1, wystawia dostawca mocy, w terminie 3 dni roboczych po otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w pkt. 17.1.1.1.
- 17.1.2.3. Faktura, o której mowa w pkt. 17.1.2.1, wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towaru i usług.
- 17.1.2.4. Faktura, o której mowa w pkt. 17.1.2.1, przesyłana jest do OSP za pośrednictwem rejestru oraz informacyjnie pocztą elektroniczną na adres rynek.mocy@pse.pl.
- 17.1.2.5. W przypadku, gdy faktura, o której mowa w pkt. 17.1.2.1, zostanie błędnie wystawiona, OSP za pośrednictwem rejestru występuje niezwłocznie do dostawcy mocy z żądaniem wystawienia faktury korygującej lub wystawia notę korygującą i przekazuje ją do dostawcy mocy za pośrednictwem rejestru.
- 17.1.2.6. Fakturę korygującą, o której mowa w pkt. 17.1.2.5, wystawia dostawca mocy w terminie 3 dni roboczych po otrzymaniu od OSP żądania, o którym mowa w pkt. 17.1.2.5 i przesyła ją do OSP za pośrednictwem rejestru oraz informacyjnie pocztą elektroniczną na adres rynek.mocy@pse.pl.
- 17.1.2.7. Faktura korygująca lub nota korygująca, o których mowa w pkt. 17.1.2.5, wystawiane są zgodnie z ustawą o podatku od towaru i usług.

17.1.3. Terminy rozliczeń

- 17.1.3.1. Dostawca mocy wystawia operatorowi fakturę, o której mowa w pkt. 17.1.2.1, z terminem płatności 21 dni kalendarzowych od daty otrzymania jej za pośrednictwem rejestru przez OSP.
- 17.1.3.2. Operator, w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy prawidłowo wystawionej faktury lub faktury korygującej, o której mowa w pkt. 17.1.2.6, sporządza i przekazuje zarządcy rozliczeń pisemną dyspozycję zawierającą co najmniej:
 - 1) nazwę dostawcy mocy,
 - 2) numer faktury VAT wystawionej przez dostawcę mocy,
 - 3) termin płatności faktury VAT,
 - 4) tytuł płatności,
 - 5) okres rozliczeniowy,
 - 6) zestawienie kwot brutto należnych dostawcy mocy za dany okres rozliczeniowy.

17.1.3.3. Zarządca rozliczeń jest odpowiedzialny za wypłatę wynagrodzenia w terminie określonym w pkt. 17.1.3.1.

17.1.4. Sposób wyznaczania wynagrodzenia

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

$$W_m = \sum_{h=1}^{h=24 \cdot D_M} \left[\sum_{k=1}^{k=m} \left(\frac{1000}{D_R \cdot 24} \cdot C_{om_{hk}} \cdot OM_{hk} \right) - A \right]$$

gdzie:

W_m – oznacza wartość miesięcznego wynagrodzenia netto należnego jednostce rynku mocy, wyrażona w zł;

h – oznacza kolejne godziny w miesiącu;

k – oznacza kolejne obowiązki mocowe dotyczące danej jednostki rynku mocy w godzinie h , z uwzględnieniem transakcji na rynku wtórnym;

m – oznacza liczbę obowiązków mocowych dotyczących danej jednostki rynku mocy w godzinie h ;

$C_{om_{hk}}$ – oznacza cenę k -tego obowiązku mocowego w godzinie h , o wolumenie OM_{hk} , wyrażona w zł/kW/rok;

OM_{hk} – oznacza k -ty obowiązek mocowy w godzinie h , dotyczący danej jednostki rynku mocy w cenie $C_{om_{hk}}$, wyrażony w MW;

D_M – oznacza liczbę dni kalendarzowych w danym miesiącu kalendarzowym;

D_R – oznacza liczbę dni kalendarzowych w danym roku;

A – oznacza wolumen mocy wynikający z przyznanych za dany miesiąc jednostkom fizycznym wchodzącym w skład jednostki rynku mocy świadectw pochodzenia, zgodnie z poniższym wzorem:

$$A = \frac{E_{sp}}{24 \cdot D_M} \cdot W_{NB} \cdot \frac{\sum_{k=1}^{k=m} \frac{1000}{D_R \cdot 24} \cdot C_{om_{hk}} \cdot OM_{hk}}{\sum_{k=1}^{k=m} OM_{hk}}$$

gdzie:

E_{sp} – oznacza wolumen energii wynikający z przyznanych za dany miesiąc jednostkom fizycznym wchodzącym w skład jednostki rynku mocy świadectw pochodzenia, w MWh;

W_{NB} – oznacza stosunek sumy ilości energii elektrycznej netto do sumy ilości energii elektrycznej brutto w miesiącu obliczany zgodnie z pkt. 16.2.8 dla każdej godziny h w tym miesiącu.

17.1.4.2. W odniesieniu do jednostki rynku mocy, w skład której wchodzi jednostka fizyczna, o której mowa w art. 16 ust. 2 pkt 2 lit. a lub b ustawy, ale nie zostały jej przyznane za dany miesiąc świadectwa pochodzenia, składnik A we wzorze w pkt. 17.1.4.1 wynosi 0.

17.1.4.3. W odniesieniu do jednostki rynku mocy, w skład której wchodzi jednostka fizyczna, o której mowa w art. 16 ust. 2 pkt 1 lit. a lub b ustawy, dostawca mocy, po zakończeniu danego okresu rozliczeniowego, dostarcza do OSP za pośrednictwem rejestru informację o wolumenie energii wynikającym z przyznanych tej jednostce za ten okres świadectw pochodzenia (E_{sp}).

17.1.4.4. OSP przekazuje do dostawcy mocy informację, o której mowa w pkt. 17.1.1.1, w terminie 7 dni kalendarzowych od przekazania przez dostawcę mocy informacji, o której mowa w pkt. 17.1.4.2.

17.1.5. Zwrot wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego

- 17.1.5.1. Rozliczeń z tytułu zwrotu wynagrodzenia dokonuje się w okresach rozliczeniowych równych kwartałowi kalendarzowemu, w którym dostawca mocy nie zrealizował obowiązku, o którym mowa w art. 67 ust. 1 i 2 ustawy.
- 17.1.5.2. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do zwrotu wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego, jest faktura korygująca.
- 17.1.5.3. Faktury korygujące, o których mowa w pkt. 17.1.5.2, wystawia dostawca mocy w odniesieniu do wszystkich faktur, o których mowa w pkt. 17.1.2.1, wystawionych za kwartał, w którym należny jest zwrot wynagrodzenia.
- 17.1.5.4. Dostawca mocy jest zobowiązany do wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.5.2, w terminie 3 dni roboczych po otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w pkt. 16.7.2.
- 17.1.5.5. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 17.1.5.2, wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towaru i usług.
- 17.1.5.6. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 17.1.5.2 przesyłana jest do OSP za pośrednictwem rejestru oraz informacyjnie pocztą elektroniczną na adres rynek.mocy@pse.pl.
- 17.1.5.7. Dostawca mocy zwraca na rachunek OSP wynagrodzenie za cały kwartał w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania informacji, o której mowa w pkt. 16.7.2.

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.

17.1.6-17.1.7. Waloryzacja cen obowiązków mocowych

~~17.1.6.1.~~17.1.7.1. Waloryzacja cen obowiązków mocowych dotyczy wyłącznie umów mocowych zawartych na więcej niż 1 okres dostaw w wyniku aukcji głównej.

~~17.1.6.2.~~17.1.7.2. Cena obowiązku mocowego wynikająca z umowy mocowej zawartej na więcej niż 1 okres dostaw podlega corocznej waloryzacji, z zastrzeżeniem pkt. ~~17.1.7.3~~17.1.6.3 - ~~17.1.7.4~~17.1.6.4.

~~17.1.6.3.~~17.1.7.3. Waloryzacja ceny obowiązku mocowego następuje w miesiącu grudniu roku kalendarzowego poprzedzającego rok, od którego będzie obowiązywać zwaloryzowana cena obowiązku mocowego.

~~17.1.6.4.~~17.1.7.4. Pierwsza waloryzacja ceny obowiązku mocowego następuje w miesiącu grudniu pierwszego roku dostaw, a zwaloryzowana cena obowiązuje począwszy od drugiego roku dostaw.

~~17.1.6.5.~~17.1.7.5. Waloryzacja ceny obowiązku mocowego polega na pomnożeniu bazowej wartości ceny obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. ~~17.1.7.6~~17.1.6.6 oraz wskaźnika waloryzacji, o którym mowa w pkt. ~~17.1.7.7~~17.1.6.7, zgodnie z poniższym wzorem:

$$C_{omW} = C_{om} \cdot \frac{W_I}{100}$$

gdzie:

C_{omW} – oznacza cenę obowiązku mocowego uwzględniającą waloryzację (zwaloryzowana cena obowiązku mocowego), wyrażoną w zł/kW/rok;

C_{om} – oznacza wartość bazową ceny obowiązku mocowego, wyrażoną w zł/kW/rok;

W_I – oznacza średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych.

~~17.1.6.6.~~17.1.7.6. W danym roku dostaw n , wartością bazową ceny obowiązku mocowego jest:

- 1) cena zamknięcia aukcji głównej, w wyniku której dostawca mocy zawarł umowę mocową w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy, wyrażona w zł/kW/rok – w przypadku pierwszej waloryzacji ceny obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. ~~17.1.7.4~~17.1.6.4;
- 2) cena obowiązku mocowego obowiązująca dostawcę mocy w roku poprzednim, wyrażona w zł/kW/rok – w przypadku kolejnej waloryzacji ceny obowiązku mocowego dotyczącej tej samej umowy mocowej.

~~17.1.6.7.~~17.1.7.7. W danym roku dostaw n , wskaźnik waloryzacji W_I jest równy średniorocznemu wskaźnikowi cen i towarów usług konsumpcyjnych ogółem za rok $n-2$, określone w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.

~~17.1.6.8.~~17.1.7.8. Zwaloryzowana wartość ceny obowiązku mocowego jest stała w danym okresie dostaw i nie podlega uzgodnieniom przez strony umowy mocowej.

17.1.7.17.1.8. Zasady odliczania pomocy publicznej o charakterze inwestycyjnym

~~17.1.7.1.~~17.1.8.1. Na podstawie art. 62 ust. 1 ustawy, wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego dla nowej i modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej pomniejsza się o wielkość pomocy publicznej o charakterze inwestycyjnym przeznaczonej na budowę lub modernizację tej jednostki, udzielonej do czasu rozpoczęcia pierwszego okresu dostaw dla tej jednostki.

~~17.1.7.2.~~17.1.8.2. Pomniejszenia wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. ~~17.1.8.1~~17.1.7.1, dokonuje się:

- 1) proporcjonalnie przez cały okres obowiązywania obowiązku mocowego, zmniejszając cenę obowiązku mocowego,
- 2) w treści umowy mocowej, przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw,

- 3) na podstawie informacji o wielkości udzielonej pomocy publicznej przekazanych OSP zgodnie z art. 52 ust. 2 pkt 4 ustawy.

17.1.7.3.17.1.8.3. Cena obowiązku mocowego jednostki rynku mocy pomniejszona o wartość udzielonej pomocy publicznej wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$C_{om}' = C_{om} - \frac{WPP}{1000 \cdot OM \cdot t}$$

gdzie:

- C_{om}' – oznacza pomniejszoną cenę obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w zł/kW/rok,
- C_{om} – oznacza cenę obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy wynikającą z zawartej umowy mocowej, wyrażoną w zł/kW/rok,
- WPP – oznacza wielkość pomocy publicznej udzielonej w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy, wyrażona w zł,
- OM – oznacza wielkość obowiązków mocowych danej jednostki rynku mocy przyznanych w wyniku aukcji mocy, wyrażona w MW,
- t – oznacza czas trwania obowiązku mocowego wynikający z umowy mocowej zawartej w wyniku aukcji mocy, wyrażony w latach.

17.1.7.4.17.1.8.4. Wysokość pomocy publicznej podlegającej odliczeniu na zasadach określonych w pkt. 17.1.8.17.1.7 jest obliczana zgodnie z zasadami określonymi w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie szczegółowego sposobu obliczania pomocy publicznej udzielanej w różnych formach.

17.1.7.5.17.1.8.5. Pomniejszenie ceny obowiązków mocowych jest trwałe, tj. niezależnie od transakcji na rynku wtórnym zawieranych w odniesieniu do tych obowiązków mocowych, ich cena pozostaje pomniejszona.

17.1.8.17.1.9. Certyfikat rezydencji podatkowej (dostawcy mocy zagraniczni)

17.1.8.1.17.1.9.1. Dostawca mocy, każdorazowo na żądanie OSP, zobowiązany jest przedłożyć OSP certyfikat rezydencji podatkowej wystawiony przez odpowiednie władze podatkowe kraju siedziby dostawcy mocy, aktualny na dzień wystawienia faktury.

17.1.8.2.17.1.9.2. Wynagrodzenie netto, określone w fakturze dostawcy mocy, obliczone zgodnie z postanowieniami umowy mocowej uwzględniać będzie kwotę podatku należnego w Rzeczypospolitej Polskiej od dochodów uzyskiwanych przez podmioty zagraniczne. W przypadku, gdy będzie to wynikało z obowiązujących w Rzeczypospolitej Polskiej przepisów prawa z wynagrodzenia należnego dostawcy mocy zostanie potrącona kwota podatku należnego w Rzeczypospolitej Polskiej. Potrącenie zostanie dokonane z uwzględnieniem stawki i na zasadach określonych w obowiązujących przepisach prawa. O wysokości stawki podatku oraz o zasadach poboru podatku dostawca mocy zostanie poinformowany przed upływem terminu płatności wynagrodzenia.

17.1.8.3.17.1.9.3. Dostawca mocy zobowiązany jest do przedstawienia OSP poświadczoną za zgodność z oryginałem kopii dokumentów potwierdzających fakt zarejestrowania dostawcy mocy jako podatnika VAT na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, niezwłocznie po zawarciu umowy mocowej lub w dacie wystawienia faktury, oraz do niezwłocznego informowania OSP o każdej zmianie dotyczącej rejestracji dostawcy mocy jako podatnika VAT na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

17.1.8.4.17.1.9.4. Kopie dokumentów, o których mowa w pkt. 17.1.9.17.1.8.1 oraz 17.1.9.3.17.1.8.3, mogą być dodatkowo przekazywane za pośrednictwem rejestru.

17.2. Kary za niewykonanie obowiązku mocowego

17.2.1. Zasady ogólne naliczenia kar

- 17.2.1.1. OSP uprawniony jest do naliczania kary dla dostawcy mocy za niewykonanie obowiązku mocowego na podstawie art. 59 ustawy.
- 17.2.1.2. W terminie 7 dni kalendarzowych po zakończeniu miesiąca rozliczeniowego m OSP przekazuje do dostawcy mocy informację o wielkości niewykonanego obowiązku mocowego, łącznie z informacją, o której mowa w pkt. 17.1.1.1.
- 17.2.1.3. W terminie 7 dni kalendarzowych po zakończeniu miesiąca m+1 OSP publikuje w rejestrze dane pomiarowo-rozliczeniowe za miesiąc rozliczeniowy m, zgodnie z pkt. 18.4.17.
- 17.2.1.4. W terminie 7 dni kalendarzowych od opublikowania danych zgodnie z pkt. 17.2.1.3, dostawca mocy może, z wykorzystaniem rejestru, zgłosić zastrzeżenia do danych pomiarowo-rozliczeniowych:
- 1) do OSP – w przypadku danych dotyczących punktów pomiarowych w sieci przesyłowej,
 - 2) za pośrednictwem OSP do właściwego operatora systemu przesyłowego połączonego z KSE – w przypadku danych dotyczących jednostek fizycznych zagranicznych,
 - 3) za pośrednictwem OSP do właściwego OSDp – w przypadku danych dotyczących punktów pomiarowych w sieci dystrybucyjnej danego OSDp lub OSDn współpracującego z OSP za pośrednictwem tego OSDp.
- 17.2.1.5. W przypadku otrzymania zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z pkt. 17.2.1.4, właściwy operator do 5. dnia kalendarzowego miesiąca m+3 dokonuje ponownej weryfikacji danych pomiarowo-rozliczeniowych za miesiąc rozliczeniowy m i w przypadku stwierdzenia ich niepoprawności przekazuje skorygowane dane.
- 17.2.1.6. Po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 17.2.1.4, w przypadku gdy dostawca mocy nie zgłosił zastrzeżeń do danych pomiarowo-rozliczeniowych, a także po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 17.2.1.5, dane pomiarowo-rozliczeniowe będące podstawą naliczenia kary nie będą korygowane, a dostawca mocy oraz właściwy operator tracą uprawnienie do korygowania danych pomiarowo-rozliczeniowych stanowiących podstawę do naliczenia kary za niewykonanie obowiązku mocowego.
- 17.2.1.7. W przypadku braku zastrzeżeń dostawcy mocy, OSP jako podstawę do naliczenia kary za niewykonanie obowiązku mocowego przyjmuje dane, o których mowa w pkt. 17.2.1.3. W przeciwnym wypadku, OSP przyjmuje jako podstawę do naliczenia kary dane pomiarowo-rozliczeniowe skorygowane zgodnie z pkt. 17.2.1.5.
- 17.2.1.8. Kara uiszczana jest przez dostawcę mocy na podstawie wystawionej przez OSP noty księgowej, o której mowa w pkt. 17.2.3.1.
- 17.2.1.9. Naliczenie kary za niewykonanie obowiązku mocowego w miesiącu m następuje w miesiącu m+3, z chwilą wystawienia przez OSP noty księgowej, zgodnie z pkt. 17.2.3.2.

17.2.2. Sposób wyznaczania wielkości kary

- 17.2.2.1. Kara za niewykonanie obowiązku mocowego wyznaczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy, zgodnie z poniższym wzorem:

$$K_N = \sum_{z=1}^{z=j} \max[0, (SOM_z - WSOM_z) \cdot SK_n \cdot H]$$

gdzie:

K_N – oznacza wysokość miesięcznej kary za niewykonanie obowiązku mocowego, wyrażona w zł;

- z – oznacza kolejne okresy zagrożenia;
- j – oznacza liczbę okresów zagrożenia w danym miesiącu;
- SOM_z – oznacza skorygowany obowiązek mocowy danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażony w MW; w przypadku gdy kara za niewykonanie obowiązku mocowego jest naliczana z tytułu negatywnego wyniku testowego okresu zagrożenia, wielkość SOM_z jest równa obowiązkowi mocowemu w testowym okresie zagrożenia;
- $WSOM_z$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażone w MW;
- SK_n – oznacza jednostkową stawkę kary w roku dostaw n , opublikowaną w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 68 ust. 2 ustawy, wyrażona w zł/MW/h;
- H – oznacza stałą przeliczeniową wynoszącą 1 godzinę.

17.2.2.2. Suma kar naliczonych dostawcy mocy w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy w danym roku dostaw nie może przekroczyć limitu wyznaczonego zgodnie ze wzorem:

$$L_R = 2 \cdot OM_{max} \cdot C_{om_{max}} \cdot K$$

gdzie:

- L_R – oznacza najwyższą dopuszczalną sumę kar w danym roku dostaw, wyrażoną w zł;
- OM_{max} – oznacza największy obowiązek mocowy jednostki rynku mocy w danym roku dostaw, wyrażony w MW;
- $C_{om_{max}}$ – oznacza najwyższą cenę zamknięcia aukcji mocy dotyczącą danego roku dostaw, wyrażoną w zł/MW/rok;
- K – oznacza stałą przeliczeniową wynoszącą 1 rok.

17.2.2.3. Suma kar nałożonych na dostawcę mocy w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy w danym miesiącu roku dostaw nie może przekroczyć limitu wyznaczonego zgodnie ze wzorem:

$$L_M = \frac{1}{5} \cdot L_R$$

gdzie:

- L_M – oznacza najwyższą dopuszczalną sumę kar w danym miesiącu dostaw, wyrażona w zł;
- L_R – oznacza najwyższą dopuszczalną sumę kar w danym roku dostaw, obliczoną zgodnie z pkt. 17.2.2.2, wyrażoną w zł.

17.2.2.4. W przypadku, gdy dostawca mocy przekaże do OSP informacje, o których mowa w pkt. 16.6.3, potwierdzające, że w danej godzinie wystąpiły okoliczności uniemożliwiające wykonanie obowiązku mocowego w wielkości wyższej niż 40 %, OSP nie nalicza kar z tytułu niewykonania obowiązku mocowego w tej godzinie.

17.2.3. Obieg dokumentów księgowych

17.2.3.1. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do naliczenia kar za niewykonanie obowiązku mocowego jest nota księgowa.

17.2.3.2. W terminie 14 dni kalendarzowych od terminu wskazanego w pkt. 17.2.1.5, OSP wystawia notę księgową, o której mowa w pkt. 17.2.3.1, z terminem płatności 14 dni kalendarzowych.

- 17.2.3.3. Nota księgowa, o której mowa w pkt. 17.2.3.1 jest przesyłana do dostawcy mocy za pośrednictwem rejestru oraz informacyjnie pocztą elektroniczną na adres e-mail dostawcy mocy.

17.3. Premia za dostarczenie mocy ponad skorygowany obowiązek mocowy

17.3.1. Zasady ogólne naliczania premii

- 17.3.1.1. OSP nalicza premię, o której mowa w art. 66 ustawy, dostawcom mocy, których jednostki dostarczyły moc ponad skorygowany obowiązek mocowy w danym okresie zagrożenia:

- 1) w przypadku jednostek rynku mocy zlokalizowanych w systemie, które posiadają zawartą umowę mocową;
- 2) w przypadku certyfikowanych jednostek rynku mocy, które nie były objęte umową mocową na dany okres dostaw.

17.3.2. Sposób wyznaczania premii

- 17.3.2.1. Premia naliczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy zgodnie z poniższym wzorem:

$$P_r = \frac{1}{1 + S_{VAT}} \cdot S_{kz} \cdot \frac{\sum_{z=1}^{z=j} \max[0, (WSOM_z - SOM_z)]}{\sum_{z=1}^{z=j} \sum_{n=1}^{n=m} \max[0, (WSOM_{nz} - SOM_{nz})]}$$

gdzie:

- P_r – oznacza wielkość premii netto należnej jednostce, wyrażona w zł;
- S_{VAT} – oznacza stawkę należnego podatku od towarów i usług w rozumieniu ustawy o podatku od towarów i usług;
- S_{kz} – oznacza sumę środków pieniężnych zgromadzonych z tytułu kar za niewykonanie obowiązku mocowego w poprzednim roku dostaw, wyrażoną w zł;
- z – oznacza kolejne okresy zagrożenia w poprzednim roku dostaw;
- j – oznacza liczbę okresów zagrożenia w poprzednim roku dostaw;
- n – oznacza kolejne jednostki rynku mocy objęte obowiązkiem mocowym w poprzednim roku dostaw;
- m – oznacza liczbę wszystkich jednostek rynku mocy objętych obowiązkiem mocowym w poprzednim roku dostaw;
- SOM_z – oznacza skorygowany obowiązek mocowy danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażony w MW;
- $WSOM_z$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażone w MW;
- SOM_{nz} – oznacza skorygowany obowiązek mocowy n -tej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażony w MW;
- $WSOM_{nz}$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego n -tej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażone w MW.

- 17.3.2.2. W danym okresie rozliczeniowym, premia naliczona dostawcy mocy w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy nie może przekroczyć limitu wyznaczonego zgodnie ze wzorem:

$$L_p = \frac{1}{1 + S_{VAT}} \cdot \sum_{z=1}^{z=j} (\max[0, (WSOM_z - SOM_z)] \cdot 2 \cdot SK_n)$$

gdzie:

- L_p – oznacza najwyższą dopuszczalną kwotę premii w danym roku dostaw, wyrażona w zł;
- S_{VAT} – oznacza stawkę należnego podatku od towarów i usług w rozumieniu ustawy o podatku od towarów i usług;
- SOM_z – oznacza skorygowany obowiązek mocowy danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażony w MW;
- $WSOM_z$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie zagrożenia z , wyrażone w MW;
- SK_n – oznacza jednostkową stawkę kary w roku dostaw n , opublikowaną w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 51 ust. 1 ustawy, wyrażona w zł/MW/h.

17.3.3. Obieg dokumentów księgowych

- 17.3.3.1. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do wypłaty premii jest faktura.
- 17.3.3.2. Fakturę, o której mowa w pkt. 17.3.3.1, wystawia dostawca mocy, w terminie 7 dni kalendarzowych po otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w art. 66 ust. 6 ustawy.
- 17.3.3.3. Faktura wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towaru i usług.
- 17.3.3.4. Faktura, o której mowa w pkt. 17.3.3.1 przesyłana jest do OSP za pośrednictwem rejestru oraz informacyjnie pocztą elektroniczną na adres rynek.mocy@pse.pl.
- 17.3.3.5. W przypadku, gdy faktura, o której mowa w pkt. 17.3.3.1, zostanie błędnie wystawiona, OSP za pośrednictwem rejestru występuje niezwłocznie do dostawcy mocy z żądaniem wystawienia faktury korygującej lub wystawia notę korygującą i przekazuje ją do dostawcy mocy za pośrednictwem rejestru.
- 17.3.3.6. Fakturę korygującą, o której mowa w pkt. 17.3.3.5, wystawia dostawca mocy, w terminie 3 dni roboczych po otrzymaniu od OSP żądania, o którym mowa w pkt. 17.3.3.5 i przesyła ją do OSP za pośrednictwem rejestru oraz informacyjnie pocztą elektroniczną na adres rynek.mocy@pse.pl.
- 17.3.3.7. Faktura korygująca lub nota korygująca, o których mowa w pkt. 17.3.3.5, wystawiane są zgodnie z ustawą o podatku od towaru i usług.

17.3.4. Zasady wypłaty premii

- 17.3.4.1. Podmiotem odpowiedzialnym za wypłatę premii jest zarządca rozliczeń, o którym mowa w art. 61 ust. 2 ustawy.
- 17.3.4.2. Dostawca mocy wystawia operatorowi fakturę, o której mowa w pkt. 17.3.3.1, z terminem płatności 21 dni kalendarzowych od daty otrzymania jej za pośrednictwem rejestru przez OSP.
- 17.3.4.3. Operator, w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy prawidłowo wystawionej faktury lub faktury korygującej, o której mowa w pkt. 17.3.3.6, sporządza i przekazuje zarządcy rozliczeń pisemną dyspozycję zawierającą co najmniej:
 - 1) nazwę dostawcy mocy,
 - 2) numer faktury VAT wystawionej przez dostawcę mocy,
 - 3) termin płatności faktury VAT,
 - 4) tytuł płatności,

- 5) okres rozliczeniowy,
- 6) zestawienie kwot brutto należnych dostawcy mocy za dany okres rozliczeniowy.

18. Zasady współpracy z OSD

18.1. Ogólne zasady współpracy

- 18.1.1. OSD na obszarze którego przyłączone są lub planowane do przyłączenia jednostki fizyczne współpracuje z OSP w procesie:
- 1) certyfikacji – poprzez bezpośredni udział;
 - 2) przeprowadzania testu zdolności redukcji zapotrzebowania – poprzez przekazywanie danych pomiarowych;
 - 3) w procesie weryfikacji wykonania obowiązku mocowego oraz procesie rozliczeń – poprzez przekazywanie danych pomiarowych;
 - 4) w procesie zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych – poprzez udział w weryfikacji danych i informacji dotyczących jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które zastępują jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną;
 - 5) przekazywania informacji o ograniczeniach sieciowych w sieci OSD i wydanych w związku z nimi poleceniach OSD, ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE przez jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostek rynku mocy.
- 18.1.2. OSDn, współpracuje z OSP za pośrednictwem OSDp, z którego siecią jest połączony.
- 18.1.3. Komunikacja pomiędzy OSP a OSDp odbywa się za pośrednictwem rejestru.
- 18.1.4. Szczegółowe zasady dotyczące dostępu OSDp do rejestru i sposobu obsługi rejestru OSP przekazuje bezpośrednio do OSDp.
- 18.1.5. Szczegółowe zasady wymiany informacji pomiędzy OSDn i OSDp, na potrzeby współpracy z OSP w procesach, o których mowa w pkt. 18.1.1, uzgadniane są bezpośrednio pomiędzy właściwymi OSDp i OSDn, z zastrzeżeniem, że:
- 1) czas na zajęcie stanowiska przez OSDn, w przypadku potrzeby weryfikacji, uzupełnienia lub potwierdzenia informacji przekazanych przez OSDp nie może być dłuższy niż 10 dni kalendarzowych od daty wezwania przez właściwego OSDp, oraz
 - 2) czas na zajęcie stanowiska przez OSDn, w przypadku potrzeby odniesienia się do zastrzeżeń do danych pomiarowo-rozliczeniowych lub uzupełnienia informacji przekazanych przez OSDp nie może być dłuższy niż 3 dni kalendarzowych od daty wezwania przez właściwego OSDp, oraz
 - 3) czas na przekazywanie przez OSDn danych pomiarowo-rozliczeniowych do OSDp musi umożliwiać dochowanie terminów na przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych do OSP, określonych w regulaminie,
- a niedostarczenie informacji przez OSDn w terminie stanowi podstawę do negatywnej weryfikacji przez OSDp.

18.2. Współpraca w ramach certyfikacji ogólnej

- 18.2.1. Złożony za pośrednictwem rejestru wniosek o wpis jednostki fizycznej do rejestru, w którym wnioskodawca wskazał punkty pomiarowe w sieci OSD udostępniany jest za pośrednictwem rejestru właściwemu OSDp w zakresie:
- 1) oznaczenia i adresu jednostki fizycznej,
 - 2) oznaczenia i adresu właściciela jednostki fizycznej,
 - 3) parametrów technicznych jednostki,
 - 4) wykazu punktów pomiarowych zlokalizowanych w sieci dystrybucyjnej danego OSDp oraz w sieciach dystrybucyjnych OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem tego OSDp.
- 18.2.2. OSDp z wykorzystaniem rejestru dokonują weryfikacji, o której mowa w pkt. 6.3.3.3 w terminie 28 dni kalendarzowych od daty rozpoczęcia danej certyfikacji ogólnej, po uprzednim pozyskaniu informacji od właściwych OSDn.

- 18.2.3. Za prawidłowość danych i informacji przekazanych w ramach weryfikacji, o której mowa w pkt. 6.3.3.3 odpowiadają właściwi OSD w zakresie informacji dotyczących ich sieci i przyłączonych do nich jednostek.
- 18.2.4. W przypadku, gdy jednostka fizyczna jest przyłączona lub planowana do przyłączenia do sieci:
- 1) więcej niż jednego OSDp,
 - 2) OSDp i OSDn współpracującego z OSP za pośrednictwem innego OSDp, lub
 - 3) do sieci więcej niż jednego OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem więcej niż jednego OSDp,
- każdy właściwy OSDp niezależnie dokonuje weryfikacji, o której mowa w pkt. 18.2.2.
- 18.2.5. W wyniku przeprowadzonej weryfikacji, o której mowa w pkt. 18.2.2, OSDp:
- 1) potwierdza poprawność i kompletność danych dotyczących danej jednostki fizycznej, w zakresie określonym w pkt. 6.3.3.3 podpunkty 1) i 2), albo wskazuje błędnie wprowadzone lub brakujące dane,
 - 2) wskazuje, zgodnie z najlepszą wiedzą, moc przyłączeniową dla wszystkich PPE danej jednostki fizycznej, w zakresie sieci tego OSDp oraz sieci OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem danego OSDp,
 - 3) opcjonalnie przekazuje dodatkowe informacje, które mogą wesprzeć OSP w procesie podejmowania decyzji dotyczącej wpisania jednostki fizycznej do rejestru.
- 18.2.6. W przypadku, gdy OSDp potwierdzi poprawność i kompletność danych dotyczących danej jednostki fizycznej, OSP uznaje wniosek o wpis do rejestru za kompletny, w części której podlegał opiniowaniu przez danego OSDp oraz OSDn współpracujących z OSP za jego pośrednictwem.
- 18.2.7. W przypadku wskazania przez OSDp błędnych lub niekompletnych danych, zgodnie z pkt. 18.2.4 podpunkt 1), informacje przekazane przez OSDp są podstawą dla OSP do wezwania wnioskodawcy do uzupełnienia lub skorygowania wniosku, a wskazane przez OSDp błędy lub braki stanowią wadę wniosku.
- 18.2.8. Po otrzymaniu za pośrednictwem rejestru uzupełnionego lub skorygowanego wniosku, OSDp w terminie 5 dni roboczych za pośrednictwem rejestru przekazuje OSP wynik powtórnej weryfikacji.
- 18.2.9. Jeżeli w wyniku powtórnej weryfikacji, o której mowa w pkt. 18.2.8, OSDp stwierdzi:
- 1) prawidłowe uzupełnienie lub skorygowanie wniosku o wpis do rejestru – OSP uznaje wniosek o wpis do rejestru za kompletny i prawidłowy w części której podlegał opiniowaniu przez tego OSDp, albo
 - 2) nieprawidłowe uzupełnienie lub brak skorygowania wniosku o wpis do rejestru – OSP uznaje wniosek odpowiednio za niekompletny lub błędny.
- 18.2.10. Rozpatrując wniosek o wpis do rejestru, w przypadku jednostek, które dokonają zgłoszenia, o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 9) lit. a), właściwy OSDp może dodatkowo weryfikować spełnianie w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń w zakresie punktów pomiarowych wskazanych dla danej jednostki fizycznej.
- 18.2.11. Weryfikacja, o której mowa w pkt. 18.2.10, o ile zostanie przeprowadzona i zostanie zakończona z wynikiem pozytywnym, traktowana jest na etapie certyfikacji do aukcji mocy jako potwierdzenie spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 4) lub 5) albo pkt. ~~7.4.2.147-4.2.9~~ podpunkt 5) lub 6) w odniesieniu do punktów pomiarowych danej jednostki fizycznej w zakresie odpowiedzialności danego OSDp.

18.3. Współpraca w ramach zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych

- 18.3.1. Złożony za pośrednictwem rejestru wniosek o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania udostępniany jest za pośrednictwem rejestru właściwemu OSDp w zakresie dotyczącym jednostek fizycznych, dla

których wskazano punkty pomiarowe w sieci dystrybucyjnej danego OSDp lub sieciach dystrybucyjnych OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem danego OSDp, na zasadach analogicznych jak dla procesu certyfikacji ogólnej.

- 18.3.2. OSDp z wykorzystaniem rejestru dokonują weryfikacji wniosku o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania, w swoim zakresie, w terminie 14 dni kalendarzowych od daty jego przekazania.
- 18.3.3. W ramach weryfikacji, o której mowa w pkt. 18.3.2, OSDp dokonuje weryfikacji:
 - 1) danych i parametrów dotyczących jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, analogicznie jak dla pkt. 6.3.3.3, oraz
 - 2) spełniania w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe w punktach pomiarowych w sieci tego OSDp oraz w sieciach OSDn współpracujących za pośrednictwem tego OSDp wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń.
- 18.3.4. W wyniku przeprowadzonej weryfikacji, o której mowa w pkt. 18.3.2, OSDp:
 - 1) potwierdza poprawność i kompletność danych dotyczących danej jednostki fizycznej, w zakresie określonym w pkt. 6.3.3.3 podpunkty 1) i 2), albo wskazuje błędnie wprowadzone lub brakujące dane;
 - 2) potwierdza spełnianie w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE w sieci tego OSDp oraz w sieciach OSDn współpracujących za pośrednictwem tego OSDp wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń lub informuje o niespełnianiu tych wymogów;
 - 3) wskazuje, zgodnie z najlepszą wiedzą, moc przyłączeniową dla wszystkich punktów pomiarowych danej jednostki fizycznej, w zakresie sieci tego OSDp oraz sieci OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem danego OSDp;
 - 4) opcjonalnie przekazuje dodatkowe informacje, które mogą wesprzeć OSP w procesie podejmowania decyzji dotyczącej zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej.
- 18.3.5. W przypadku, gdy OSDp potwierdzi poprawność i kompletność danych dotyczących danej grupy jednostek fizycznych, OSP uznaje wniosek o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej za kompletny, w części której podlegał opiniowaniu przez danego OSDp.
- 18.3.6. W przypadku wskazania przez OSDp błędnych lub niekompletnych danych, zgodnie z pkt. 18.3.4 podpunkt 1) lub 2), informacje przekazane przez OSDp są podstawą dla OSP do wezwania wnioskodawcy do uzupełnienia lub skorygowania wniosku, a wskazane przez OSDp błędy lub braki stanowią wadę wniosku.
- 18.3.7. Po otrzymaniu uzupełnionego lub skorygowanego wniosku, OSDp w terminie 5 dni roboczych za pośrednictwem rejestru przekazuje OSP wynik powtórnej weryfikacji.
- 18.3.8. Jeżeli w wyniku powtórnej weryfikacji, o której mowa w pkt. 18.3.7, OSDp stwierdzi:
 - 1) prawidłowe uzupełnienie lub skorygowanie wniosku o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej – OSP uznaje wniosek za kompletny i prawidłowy w części której podlegał opiniowaniu przez OSDp, albo
 - 2) nieprawidłowe uzupełnienie lub brak skorygowania wniosku o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej – OSP uznaje wniosek odpowiednio za niekompletny lub błędny.

18.4. Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego, testowego okresu zagrożenia oraz procesu rozliczeń

- 18.4.1. Podstawą do rozliczenia wykonania obowiązku mocowego jednostki rynku mocy przyłączonej do sieci dystrybucyjnej są dane pomiarowo-rozliczeniowe dostarczane OSP przez OSDp, właściwego ze względu na lokalizację jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy. Dostarczane dane obejmują dane pomiarowo-rozliczeniowe pochodzące ze

wszystkich punktów pomiarowych w sieci dystrybucyjnej wskazanych dla danej jednostki fizycznej w ramach procesu certyfikacji ogólnej.

- 18.4.2. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych punktów pomiarowych pozyskiwane są i przekazywane do OSP z rozdzielczością godzinową dla wszystkich jednostek rynku mocy certyfikowanych na dany rok dostaw. Rozpoczęcie i zakończenie przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych odbywa się po otrzymaniu przez OSDp od OSP stosownych komunikatów w systemie WIRE, zawierających datę rozpoczęcia lub datę zakończenia dotyczącą poszczególnych punktów poboru energii.
- 18.4.3. Dane pomiarowo-rozliczeniowe przekazywane są do OSP przez OSDp w trybie dobowym.
- 18.4.4. Dane pomiarowo-rozliczeniowe przekazywane są przez OSDn do OSDp w trybie dobowym, z zastrzeżeniem pkt. 18.1.5 podpunkt 3).
- 18.4.5. OSD udostępniają OSP nieodpłatnie dane pomiarowo-rozliczeniowe na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń.
- 18.4.6. OSDn nieodpłatnie przekazują do OSDp dane pomiarowo-rozliczeniowe na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń.
- 18.4.7. OSDp identyfikuje jednostki rynku mocy objęte obowiązkiem mocowym z wykorzystaniem rejestru.
- 18.4.8. W przypadku, gdy jednostka rynku mocy jest przyłączona do więcej niż jednego OSDp, każdy OSDp przesyła dane pomiarowo-rozliczeniowe, w zakresie punktów pomiarowych zlokalizowanych w swojej sieci dystrybucyjnej oraz w zakresie punktów pomiarowych w sieciach dystrybucyjnych OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem tego OSDp.
- 18.4.9. OSDp przekazuje do OSP godzinowe dane pomiarowo-rozliczeniowe poprzez system WIRE, na zasadach określonych w IRiESP. Dane te są przekazywane dla każdego punktu pomiarowego, oddzielnie dla energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej i oddanej do sieci dystrybucyjnej, z dokładnością do 1 kWh.
- 18.4.10. Przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych odbywa się w trybie wstępnym oraz trybie podstawowym.
- 18.4.11. W trybie wstępnym, OSDp przekazuje OSP dane godzinowe dla doby d od doby $d+1$ do doby $d+4$.
- 18.4.12. Po zakończeniu miesiąca m , OSDp dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do OSP w trybie wstępnym danych pomiarowo-rozliczeniowych za okres miesiąca m i w razie konieczności przekazuje zweryfikowaną wersję tych danych.
- 18.4.13. W trybie podstawowym, OSDp przekazuje OSP dane pomiarowo-rozliczeniowe za miesiąc m od 1. do 5. dnia kalendarzowego miesiąca $m+1$.
- 18.4.14. Po zakończeniu miesiąca $m+1$, OSDp dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do OSP w trybie podstawowym danych pomiarowo-rozliczeniowych za okres miesiąca m i w razie konieczności przekazuje zweryfikowaną wersję tych danych (tryb dodatkowy).
- 18.4.15. W trybie dodatkowym, OSDp przekazuje OSP dane pomiarowo-rozliczeniowe za miesiąc m od 1. do 5. dnia kalendarzowego miesiąca $m+2$.
- 18.4.16. W przypadku braku przekazania przez OSDp danych pomiarowo-rozliczeniowych w trybie podstawowym, o którym mowa w pkt. 18.4.13 lub dodatkowym, o którym mowa w pkt. 18.4.15, do rozliczeń przyjmuje się odpowiednio najnowsze dane, o których mowa w pkt. 18.4.11 albo w pkt. 18.4.13.
- 18.4.17. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące miesiąca m OSP za pośrednictwem rejestru udostępnia dostawcom mocy, w zakresie dotyczącym ich jednostek, do 7. dnia kalendarzowego miesiąca $m+2$.
- 18.4.18. W przypadku kiedy, zgodnie z pkt. 17.2.1.4 podpunkt 3), dostawca mocy zgłosi zastrzeżenia do danych pomiarowo-rozliczeniowych udostępnionych zgodnie z pkt. 18.4.17, OSP niezwłocznie przekazuje zgłoszone zastrzeżenia do właściwego OSDp.

18.4.19. Zgłoszone zastrzeżenie rozpatrywane jest przez OSDp we współpracy z właściwym OSDn poprzez ponowną weryfikację danych pomiarowo-rozliczeniowych przekazanych w trybie podstawowym i ewentualne przekazanie do OSP skorygowanych danych pomiarowo-rozliczeniowych do 5. dnia kalendarzowego miesiąca m+3.

18.5. Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania

18.5.1. Jeżeli jest to tylko technicznie możliwe OSDp dostarczają OSP dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, dla której przeprowadzany jest test redukcji zapotrzebowania, w trybie i na zasadach opisanych w pkt. 18.4.

18.5.2. Jeżeli dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, nie są przekazywane w trybie i na zasadach opisanych w pkt. 18.4, OSDp udostępniają właściwe dane na wniosek OSP, w formie uzgodnionej w trybie roboczym pomiędzy OSP a danym OSDp, nie później jednak niż w terminie 14 dni kalendarzowych od chwili wystąpienia o udostępnienie danych pomiarowo-rozliczeniowych.

18.5.3. OSD udostępniają OSP nieodpłatnie dane pomiarowo-rozliczeniowe na potrzeby przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania.

18.5.4. OSDn nieodpłatnie przekazują do OSDp dane pomiarowo-rozliczeniowe na potrzeby przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania.

18.6. Przekazywanie informacji o ograniczeniach sieciowych oraz poleceniach OSD

18.6.1. OSD przekazują do OSP informacje o ograniczeniach sieciowych w sieciach OSD i wydanych w związku z nimi poleceniach OSD, ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE przez jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostek rynku mocy, za pośrednictwem odpowiednich OSDp.

18.6.2. Informacje, o których mowa w pkt. 18.6.1 przekazywane są elektronicznie za pośrednictwem rejestru lub z wykorzystaniem innych systemów teleinformatycznych.

18.6.3. Informacje, o których mowa w pkt. 18.6.1 przekazywane są przez właściwych OSDp:

- 1) w odniesieniu do okresów zagrożenia i testowych okresów zagrożenia;
- 2) nie później niż do 5. dnia kalendarzowego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczą.

18.6.4. Na potrzeby identyfikacji okresów zagrożenia i testowych okresów zagrożenia przez OSD, OSP przekazuje do właściwych OSDp informacje o ich ogłoszeniu. Informacje te są przekazywane przez OSDp do właściwych OSDn jeżeli dotyczą jednostek zlokalizowanych w ich sieciach.

18.6.5. Szczegółowe zasady współpracy w zakresie wymiany informacji, o których mowa w pkt. 18.6.1 uzgadniane są pomiędzy OSP a właściwymi OSDp.

19. Postępowanie reklamacyjne

- 19.1. Wnioskodawca lub, odpowiednio, dostawca mocy może złożyć reklamację wobec dokonanego przez OSP wpisu w rejestrze dotyczącego:
- 1) odmowy wpisania jednostki fizycznej do rejestru – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu;
 - 2) dokonania wpisu do rejestru z danymi odmiennymi od treści wniosku o wpis do rejestru – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu;
 - 3) odmowy wydania certyfikatu – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu;
 - 4) wydania certyfikatu z parametrami odbiegającymi od tych, których dotyczył wniosek o certyfikację – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu;
 - 5) odmowy zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostką lub jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu;
- ~~5)6)~~-dokonania wpisu do rejestru, o którym mowa w pkt. 14.3.11 – w terminie 5 dni roboczych od dokonania wpisu;
- ~~6)7)~~ sprzeciwu wobec transakcji na rynku wtórnym zgodnie z pkt. 12.10 – w terminie 2 dni roboczych od dokonania wpisu.
- 19.2. Wnioskodawca lub dostawca mocy składając reklamację przekazuje swoje stanowisko oraz ewentualnie dodatkowe informacje, wyjaśnienia lub dokumenty, poprzez rejestr.
- 19.3. OSP rozpatruje złożoną reklamację w terminie:
- 1) w przypadkach określonych w pkt. 19.1 podpunkty 1) – ~~6)5)~~ – 7 dni kalendarzowych;
 - 2) w przypadku określonym w pkt. 19.1 podpunkt ~~7)6)~~ – 5 dni kalendarzowych.
- 19.4. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia reklamacji OSP dokonuje wpisu w rejestrze zgodnego ze stanowiskiem wnioskodawcy lub dostawcy mocy oraz informuje go o pozytywnym rozstrzygnięciu poprzez powiadomienie wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.
- 19.5. W wyniku negatywnego rozpatrzenia reklamacji, OSP odmawia uwzględnienia reklamacji, o czym informuje wnioskodawcę lub dostawcę mocy poprzez wpis w rejestrze. Dodatkowo OSP przesyła powiadomienie o sposobie rozpatrzenia reklamacji na adres e-mail. W przypadku odmowy uwzględnienia reklamacji OSP w informacji o sposobie jej rozpatrzenia wskazuje przyczyny rozstrzygnięcia.

20. Zmiany

20.1. Zasady ogólne

20.1.1. Niniejszy rozdział dotyczy:

- 1) zmian właścicielskich,
- 2) zmian parametrów technicznych,
- 3) zmian w konfiguracji punktów pomiarowych,
- 4) zmian nazw podmiotów bądź danych kontaktowych,
- 5) zmian w numeracji punktów pomiarowych,

w zakresie jednostek fizycznych, w odniesieniu do których we wniosku o wpis do rejestru złożono oświadczenie o zamiarze udziału w aukcji mocy oraz jednostek fizycznych, które zamierzają uczestniczyć w rynku wtórnym na dany rok dostaw, oraz

- 6) zmian danych dotyczących dostawców mocy.

20.1.2. Jednostki fizyczne, które w danym roku uczestniczą wyłącznie w certyfikacji ogólnej, zgłaszają informacje o zmianie danych zawartych we wniosku o wpis do rejestru w najbliższej certyfikacji ogólnej.

20.1.3. Informacje o zaistnieniu zmian, o których mowa w pkt. 20.1.1 podpunkty 1) – 4) i 6), przekazywane są odpowiednio przez właściciela jednostki fizycznej, podmiot upoważniony przez właściciela lub dostawcę mocy:

- 1) z wykorzystaniem rejestru albo na adres e-mail wskazany przez OSP – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności;
- 2) niezwłocznie po uzyskaniu wpisu do rejestru – w przypadku zmian powstałych w czasie trwania certyfikacji ogólnej;
- 3) w terminie do 7 dni kalendarzowych od powzięcia informacji o zmianie – w przypadku zmian powstałych po uzyskaniu wpisu do rejestru.

20.1.4. Informacje o zmianie numeracji punktów pomiarowych, o których mowa w pkt. 20.1.1 podpunkt 5), zgłaszane są zgodnie z pkt. 20.5.

20.2. Zmiana właściciela jednostki fizycznej

20.2.1. Informację o zmianie właściciela jednostki fizycznej przekazuje:

- 1) nowy właściciel jednostki fizycznej – w przypadku zmian powstałych przed rozpoczęciem certyfikacji do aukcji;
- 2) dostawca mocy – w przypadku zmian powstałych po rozpoczęciu danej certyfikacji do aukcji mocy.

20.2.2. Informacja o zmianie właściciela, o której mowa w pkt. 20.2.1 podpunkt 1) zawiera informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkty 1) i 2) oraz datę zmiany własności jednostki fizycznej.

20.2.3. Informacja o zmianie właściciela, o której mowa w pkt. 20.2.1 podpunkt 2) zawiera:

- 1) informacje o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkty 1) i 2) oraz datę zmiany własności jednostki fizycznej;
- 2) dokumenty potwierdzające upoważnienie do dysponowania jednostkami fizycznymi złożone zgodnie z pkt. 4.1.9 podpunkt 2) – jeżeli dostawca mocy nie jest już właścicielem jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy;
- 3) upoważnienie dla użytkownika rejestru do reprezentowania dostawcy mocy tj. pełnomocnictwo złożone zgodnie z pkt. 4.1.6 – jeżeli użytkownik rejestru nie jest dostawcą mocy lub nie jest osobą upoważnioną do jednoosobowej reprezentacji dostawcy mocy zgodnie z ogólnymi zasadami.

20.2.4. Złożenie dokumentów, o których mowa w pkt. 20.2.2 oraz pkt. 20.2.3, potwierdzane jest informacją w rejestrze.

- 20.2.5. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania informacji, o których mowa w pkt. 20.2.2 lub pkt. 20.2.3, weryfikuje ich zawartość pod kątem kompletności oraz zgodności przekazanych danych z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów.
- 20.2.6. W przypadku stwierdzenia braku kompletności dokumentów lub wątpliwości w zakresie ich treści, OSP za pomocą rejestru wzywa właściciela lub dostawcę mocy do ich uzupełnienia, wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze.
- 20.2.7. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów OSP stwierdzi:
- 1) poprawność przesłanych dokumentów – OSP potwierdza zmianę właścicielską, albo
 - 2) niepoprawność przesłanych dokumentów – OSP nie potwierdza zmiany właścicielskiej.
- 20.2.8. Zmiana danych właściciela jednostki fizycznej potwierdzana jest informacją w rejestrze.

20.3. Zmiany parametrów jednostki fizycznej

- 20.3.1. Informacja o zmianie parametrów jednostki fizycznej zawiera co najmniej:
- 1) nazwę jednostki;
 - 2) kod jednostki, nadany przez rejestr;
 - 3) nazwy parametrów technicznych jednostki fizycznej, których wartości uległy zmianie;
 - 4) nowe wartości parametrów technicznych jednostki fizycznej.
- 20.3.2. Informację o zmianie parametrów jednostki fizycznej przekazuje:
- 1) właściciel jednostki fizycznej – w przypadku zmian powstałych przed rozpoczęciem certyfikacji do aukcji;
 - 2) dostawca mocy – w przypadku zmian powstałych po rozpoczęciu certyfikacji do aukcji.
- 20.3.3. Złożenie przez właściciela jednostki fizycznej lub przez dostawcę mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 20.3.1, potwierdzone jest informacją w rejestrze.
- 20.3.4. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania dokumentów, o których mowa w pkt. 20.3.1, weryfikuje ich zawartość pod kątem kompletności.
- 20.3.5. W przypadku stwierdzenia braku kompletności dokumentów lub wątpliwości w zakresie ich treści, OSP za pomocą rejestru wzywa do ich uzupełnienia, wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze.
- 20.3.6. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów OSP stwierdzi:
- 1) poprawność przesłanych dokumentów – OSP potwierdza zmianę parametrów jednostki fizycznej, albo
 - 2) niepoprawność przesłanych dokumentów – OSP nie potwierdza zmiany parametrów jednostki fizycznej.
- 20.3.7. Zmiana parametrów jednostki fizycznej potwierdzana jest informacją w rejestrze, z zastrzeżeniem, że zmiana taka nie wpływa na prawa i obowiązki wynikające z zawartej umowy mocowej lub wydanego dla jednostki rynku mocy certyfikatu, w tym w szczególności nie wpływa na maksymalną wielkość obowiązków mocowych, które mogą być przez tę jednostkę oferowane na rynku mocy.

20.4. Zmiany w konfiguracji punktów pomiarowych

- 20.4.1. Zmiany w konfiguracji punktów pomiarowych (punktów poboru energii elektrycznej lub miejsc dostarczania energii elektrycznej) jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, w tym w szczególności w zakresie dodania lub usunięcia punktów pomiarowych dotyczących tej jednostki, możliwe są pod warunkiem utrzymania spełnienia warunku kompletności układu zasilania danej jednostki fizycznej i spełniania przez układy pomiarowe w punktach pomiarowych wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21.
- 20.4.2. Informację o zmianie w konfiguracji punktów pomiarowych do OSP przekazuje:

- 1) właściwy OSDp, lub
 - 2) za pośrednictwem rejestru właściciel jednostki fizycznej – w przypadku zmian powstałych przed rozpoczęciem certyfikacji do aukcji, albo
 - 3) za pośrednictwem rejestru dostawca mocy – w przypadku zmian powstałych po rozpoczęciu certyfikacji do aukcji.
- 20.4.3. Informacja o zmianie w konfiguracji punktów pomiarowych jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy zawiera co najmniej:
- 1) nazwę jednostki;
 - 2) kod jednostki, nadany przez rejestr;
 - 3) w przypadku jednostek fizycznych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej – informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6);
 - 4) w przypadku jednostek fizycznych przyłączonych do sieci przesyłowej – informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 7).
- 20.4.4. W przypadku otrzymania informacji o zmianie konfiguracji punktów pomiarowych od właściwego OSDp – OSP może samodzielnie uwzględnić przedmiotowe zmiany.
- 20.4.5. Złożenie dokumentów, o których mowa w pkt. 20.4.2 podpunkt 2) lub 3), potwierdzane jest informacją w rejestrze.
- 20.4.6. W przypadku otrzymania informacji, o której mowa w pkt. 20.4.2 podpunkt 2) lub 3), OSP we współpracy z właściwym OSDp w terminie 14 dni kalendarzowych, weryfikuje ją pod kątem kompletności oraz spełniania przez układy pomiarowe w punktach pomiarowych wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21.
- 20.4.7. W przypadku stwierdzenia braku kompletności dokumentów, braku spełnienia przez układy pomiarowe w punktach pomiarowych wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21, lub wątpliwości w zakresie ich treści, OSP za pomocą rejestru wzywa właściciela jednostki fizycznej lub dostawcę mocy do ich uzupełnienia, wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze.
- 20.4.8. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów OSP stwierdzi:
- 1) poprawność przesłanych dokumentów i spełnienie przez układy pomiarowe w punktach pomiarowych wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21 – OSP potwierdza zmianę konfiguracji punktów pomiarowych jednostki fizycznej, albo
 - 2) niepoprawność przesłanych dokumentów lub niespełnienie przez układy pomiarowe w punktach pomiarowych wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21 – OSP nie potwierdza zmiany konfiguracji punktów pomiarowych jednostki fizycznej.
- 20.4.9. W przypadku jednostek fizycznych przyłączonych do sieci przesyłowej, OSP może samodzielnie dokonać zmiany w rejestrze informacji dotyczącej miejsc dostarczania energii jednostki fizycznej.
- 20.4.10. Zmiana w konfiguracji punktów pomiaru energii bądź miejsca dostarczania energii jednostki fizycznej potwierdzana jest informacją w rejestrze.

20.5. Zmiana numeracji punktów pomiarowych

- 20.5.1. Informację o zmianie numeracji punktów pomiarowych, o której mowa w pkt. 20.1.1 podpunkt 5):
- 1) OSDn przekazuje do właściwego OSDp, w trybie uzgodnionym pomiędzy stronami, nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od zaistnienia danej zmiany;
 - 2) właściwy OSDp przekazuje do OSP, za pośrednictwem rejestru lub w innej formie uzgodnionej pomiędzy stronami, nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od zaistnienia danej zmiany, w tym w zakresie zmian, o których mowa w podpunkcie 1).

20.5.2. Zmiany, o których mowa w pkt. 20.5.1 OSP i właściwi OSD uwzględniają w konfiguracji systemów wykorzystywanych do przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych oraz w rejestrze.

20.6. Zmiana danych podmiotu

20.6.1. Informacja o zmianie:

- 1) nazwy właściciela jednostki fizycznej, albo
- 2) siedziby właściciela jednostki fizycznej, albo
- 3) danych kontaktowych właściciela jednostki fizycznej,
zawiera odpowiednio:
- 4) nową nazwę właściciela jednostki fizycznej, albo
- 5) nowe dane adresowe siedziby właściciela jednostki fizycznej, albo
- 6) nowe dane kontaktowe właściciela jednostki fizycznej.

20.6.2. Informację o zmianach, o których mowa w pkt. 20.6.1 przekazuje:

- 1) właściciel jednostki fizycznej – w przypadku zmian powstałych przed rozpoczęciem certyfikacji do aukcji;
- 2) dostawca mocy – w przypadku zmian powstałych po rozpoczęciu certyfikacji do aukcji.

20.6.3. Złożenie przez właściciela jednostki fizycznej lub przez dostawcę mocy informacji, o której mowa w pkt. 20.6.1, potwierdzone jest informacją w rejestrze.

20.6.4. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania informacji, o której mowa w pkt. 20.6.1, weryfikuje jej zawartość pod kątem kompletności i poprawności.

20.6.5. W przypadku stwierdzenia niekompletności dokumentów lub wątpliwości w zakresie ich treści, OSP za pomocą rejestru wzywa do ich uzupełnienia, wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze.

20.6.6. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów OSP stwierdzi:

- 1) poprawność przesłanych dokumentów – OSP potwierdza zmianę informacji, o której mowa w pkt. 20.6.1, albo
- 2) niepoprawność przesłanych dokumentów – OSP nie potwierdza zmiany informacji, o której mowa w pkt. 20.6.1.

20.6.7. Zmiana danych dotyczących właściciela jednostki fizycznej potwierdzana jest informacją w rejestrze.

20.6.8. Informacja o zmianie:

- 1) nazwy dostawcy mocy, albo
- 2) siedziby dostawcy mocy, albo
- 3) danych kontaktowych dostawcy mocy, albo
- 4) numeru rachunku bankowego dostawcy mocy, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 2) lit. j),
zawiera odpowiednio:
- 5) nową nazwę dostawcy mocy, albo
- 6) nowe dane adresowe siedziby dostawcy mocy, albo
- 7) nowe dane kontaktowe dostawcy mocy, albo
- 8) nowy numer rachunku bankowego dostawcy mocy.

20.6.9. Informację o zmianach, o których mowa w pkt. 20.6.8, przekazuje dostawca mocy.

- 20.6.10. Złożenie przez dostawcę mocy informacji, o której mowa w pkt. 20.6.8, potwierdzone jest informacją w rejestrze.
- 20.6.11. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania informacji, o której mowa w pkt. 20.6.8, weryfikuje jej zawartość pod kątem kompletności i poprawności.
- 20.6.12. W przypadku stwierdzenia braku kompletności dokumentów lub wątpliwości w zakresie ich treści, OSP za pomocą rejestru wzywa do ich uzupełnienia, wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze.
- 20.6.13. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów OSP stwierdzi:
- 1) poprawność przesłanych dokumentów – OSP potwierdza zmianę informacji, o której mowa w pkt. 20.6.8, albo
 - 2) niepoprawność przesłanych dokumentów – OSP nie potwierdza zmiany informacji, o której mowa w pkt. 20.6.8.
- 20.6.14. Zmiana danych, o których mowa w pkt. 20.6.8, potwierdzana jest informacją w rejestrze.

21. Wymogi techniczne niezbędne do poprawnego prowadzenia rozliczeń

- 21.1. W celu umożliwienia realizacji obowiązków, o których mowa w art. 19 ust. 1 pkt. 2 ustawy OSP oraz OSDp właściwi ze względu na lokalizację jednostki fizycznej wystawiają potwierdzenia spełniania wymogów technicznych, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń, przez wszystkie układy pomiarowo-rozliczeniowe jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy.
- 21.2. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 21.1, wystawiane są w odniesieniu do danej jednostki fizycznej i jej punktów pomiarowych.
- 21.3. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 21.1 w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci przesyłowej wystawia OSP.
- 21.4. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 21.1 w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci OSDp wystawia dany OSDp.
- 21.5. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 21.1 w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci OSDn wystawia OSDp, za pośrednictwem którego dany OSDn współpracuje z OSP.
- 21.6. Spełnienie wymogów, o których mowa odpowiednio w pkt. 7.4.2.1 podpunkty 4) i 5) albo w pkt. [7.4.2.147-4.2-9](#) podpunkty 5) i 6), wymaga uzyskania potwierdzeń, o których mowa w pkt. 21.1, dla wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy, przy czym jeżeli dana jednostka fizyczna posiada punkty pomiarowe:
 - 1) wyłącznie w sieci przesyłowej – wymagane jest uzyskanie potwierdzenia wyłącznie od OSP,
 - 2) wyłącznie w sieci dystrybucyjnej – wymagane jest uzyskanie potwierdzenia od wszystkich właściwych OSDp,
 - 3) w sieci przesyłowej i w sieci dystrybucyjnej – wymagane jest uzyskanie potwierdzenia od OSP oraz wszystkich właściwych OSDp.
- 21.7. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 21.1, mogą zostać wystawione w toku certyfikacji ogólnej zgodnie z pkt. 6.3.3.4.
- 21.8. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 21.1, wystawiane są przez OSP i OSDp poprzez rejestr lub w formie odrębnego dokumentu.
- 21.9. W przypadku, kiedy w odniesieniu do punktów pomiarowych jednostki fizycznej w sieci przesyłowej nie wystawiono potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1 zgodnie z pkt. 21.7, OSP wystawia takie potwierdzenia zgodnie z zapisami pkt. 7.4.6.
- 21.10. W przypadku kiedy w odniesieniu do punktów pomiarowych jednostki fizycznej w sieci dystrybucyjnej nie wystawiono potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1 zgodnie z pkt. 21.7, podmiot, który będzie dostawcą mocy w odniesieniu do jednostki rynku mocy, w której skład wchodzić będzie dana jednostka fizyczna, zobowiązany jest wystąpić do właściwego OSDp, nie później niż 30 dni kalendarzowych przed datą rozpoczęcia certyfikacji do aukcji mocy.
- 21.11. W przypadku wystąpienia, o którym mowa w pkt. 21.10, OSDp wystawia potwierdzenie nie później niż dzień przed rozpoczęciem danej certyfikacji do aukcji mocy.
- 21.12. W przypadku wystawienia przez OSDp potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1, w formie innej niż poprzez rejestr, OSDp przesyła do OSP kopię wystawionego potwierdzenia.
- 21.13. Wystawienie potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1 przez OSP jest równoznaczne z oświadczeniem OSP, że:
 - 1) wskazane w certyfikacji ogólnej dla danej jednostki fizycznej punkty pomiarowe obejmują kompletny układ zasilania w sieci przesyłowej;
 - 2) należące do OSP układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci przesyłowej spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone w IRiESP i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw zdalne pozyskiwanie godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych;
 - 3) w odniesieniu do układów pomiarowo-rozliczeniowych należących do właściciela jednostki fizycznej, właściciel tej jednostki złożył OSP oświadczenie, że należące do właściciela danej

jednostki fizycznej układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci przesyłowej spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone w IRiESP i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw zdalne pozyskiwanie godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych;

- 4) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych – co najmniej punktom pomiarowym w torach wyprowadzenia mocy dotyczącym danej jednostki fizycznej przypisane są lub od roku dostaw będą przypisane odrębne kody miejsc dostarczania energii elektrycznej;
- 5) ewentualne przyszłe zmiany w sieci nie wpłyną na spełnianie wymagań, o których mowa w podpunktach 2) – 4), do końca okresu dostaw i nie krócej niż do końca okresu objęcia obowiązkiem mocowym jednostki rynku mocy, w której skład wejdzie dana jednostka fizyczna;
- 6) ewentualne przyszłe zmiany w sieci zostaną odpowiednio odwzorowane w systemach OSP w taki sposób, aby spełnione było zachowanie warunku objęcia punktami pomiarowymi kompletnego układu zasilania danej jednostki fizycznej, wraz ze spełnieniem wymagań, o których mowa w podpunktach 2) – 4).

21.14. Wystawienie potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1 przez OSDp jest równoznaczne z oświadczeniem OSDp, że:

- 1) wskazane w certyfikacji ogólnej dla danej jednostki fizycznej punkty pomiarowe obejmują kompletny układ zasilania w sieci dystrybucyjnej danego OSDp oraz OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem tego OSDp;
- 2) należące do OSDp układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci dystrybucyjnej tego OSDp spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone we właściwej IRiESD i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18;
- 3) w odniesieniu do układów pomiarowo-rozliczeniowych należących do OSDn, właściwy OSDn złożył OSDp oświadczenie, że należące do tego OSDn układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci dystrybucyjnej tego OSDn spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone we właściwej IRiESD i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18;
- 4) w odniesieniu do układów pomiarowo-rozliczeniowych należących do właściciela jednostki fizycznej, właściciel tej jednostki złożył OSDp oświadczenie, że należące do właściciela danej jednostki fizycznej układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci dystrybucyjnej tego OSDp spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone we właściwej IRiESD i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18;
- 5) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych – co najmniej punktom pomiarowym w torach wyprowadzenia mocy dotyczącym danej jednostki fizycznej przypisane są lub od roku dostaw będą przypisane odrębne kody punktów poboru energii;
- 6) ewentualne przyszłe zmiany w sieci nie wpłyną na spełnianie wymagań, o których mowa w podpunktach 2) – 5), do końca okresu dostaw i nie krócej niż do końca okresu objęcia obowiązkiem mocowym jednostki rynku mocy, w której skład wejdzie dana jednostka fizyczna;
- 7) OSDp poinformuje OSP o ewentualnych przyszłych zmianach w sieci a zmiany te zostaną odpowiednio odwzorowane w systemach OSDp w taki sposób, aby spełnione było zachowanie warunku objęcia punktami pomiarowymi kompletnego układu zasilania danej jednostki fizycznej wraz ze spełnieniem wymagań, o których mowa w podpunktach 2) – 5);
- 8) OSDp zobowiązuje się do przekazywania do OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących danej jednostki fizycznej, w trybie i terminach określonych w pkt. 18.

21.15. Warunkiem wystawienia przez OSDp potwierdzenia obejmującego punkty pomiarowe w sieci OSDn jest złożenie przez tego OSDn oświadczenia, że:

- 1) wskazane w certyfikacji ogólnej dla danej jednostki fizycznej punkty pomiarowe obejmują kompletny układ zasilania w sieci dystrybucyjnej danego OSDn;
 - 2) należące do OSDn układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci tego OSDn spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone we właściwej IRIESD i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSDp w taki sposób aby możliwe było ich dalsze przekazywanie do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18;
 - 3) w odniesieniu do układów pomiarowo-rozliczeniowych należących do właściciela jednostki fizycznej, właściciel tej jednostki złożył OSDn oświadczenie, że należące do właściciela danej jednostki fizycznej układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci dystrybucyjnej tego OSDn spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone we właściwej IRIESD i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSDp w taki sposób, aby możliwe było ich dalsze przekazywanie do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18;
 - 4) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych – co najmniej punktom pomiarowym w torach wyprowadzenia mocy dotyczącym danej jednostki fizycznej przypisane są lub od roku dostaw będą przypisane odrębne kody punktów poboru energii;
 - 5) ewentualne przyszłe zmiany w sieci nie wpłyną na spełnianie wymagań, o których mowa w podpunktach 2) – 4), do końca okresu dostaw i nie krócej niż do końca okresu objęcia obowiązkiem mocowym jednostki rynku mocy, w której skład wejdzie dana jednostka fizyczna;
 - 6) OSDn poinformuje OSDp o ewentualnych przyszłych zmianach w sieci, a zmiany te zostaną odpowiednio odwzorowane w systemach OSDn w taki sposób, aby spełnione było zachowanie warunku objęcia punktami pomiarowymi kompletnego układu zasilania danej jednostki fizycznej wraz ze spełnieniem wymagań, o których mowa w podpunktach 2) – 4);
 - 7) OSDn zobowiązuje się do przekazywania do OSDp danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących danej jednostki fizycznej, i wyraża zgodę na ich dalsze przekazywanie do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18.
- 21.16. Na potrzeby wystawienia potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1, w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci OSDn, OSDn składa oświadczenie, o którym mowa w pkt. 21.15 w trybie i na zasadach uzgodnionych pomiędzy stronami nie później jednak niż w terminie do 14 dni kalendarzowych od daty wezwania przez właściwego OSDp.
- 21.17. Obowiązek dostawców mocy, o którym mowa w art. 19 ust. 1 ust. 2 ustawy nie przesądza o konieczności dostosowania przez OSP lub OSD układów pomiarowo-rozliczeniowych, w taki sposób aby możliwe było spełnienie wymagań niezbędnych do wystawienia potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1.
- 21.18. W przypadku kiedy dostosowanie, należących do OSP lub OSD, układów pomiarowo-rozliczeniowych, w taki sposób aby możliwe było spełnienie wymagań niezbędnych do wystawienia potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1, nie wynika z aktualnie obowiązujących przepisów prawa lub właściwych IRIESP i IRIESD, właściwy OSP lub OSD może na wniosek właściciela jednostki fizycznej dostosować te układy pomiarowo-rozliczeniowe, przy czym dostosowanie takie:
- 1) wymaga odrębnych uzgodnień pomiędzy właścicielem jednostki fizycznej a właściwym OSP lub OSD;
 - 2) rozliczane jest na zasadach uzgodnionych przez strony, z zastrzeżeniem, że możliwe jest także wystąpienie sytuacji, w której dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego będzie realizowane na koszt właściciela jednostki fizycznej.
- 21.19. W przypadku kiedy układy pomiarowo-rozliczeniowe należące do właściciela jednostki fizycznej nie spełniają wymagań niezbędnych do wystawienia potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1, potwierdzenie takie może zostać wystawione na wniosek właściciela jednostki fizycznej, jeżeli:
- 1) układy pomiarowo-rozliczeniowe zostaną dostosowane w taki sposób, że będą spełniały przedmiotowe wymagania, albo

- 2) właściciel jednostki fizycznej, na zasadach uzgodnionych z właściwym OSP lub OSD, zobowiąże się do dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych przed rozpoczęciem okresu dostaw.

22. Dokumenty powiązane

22.1. Dokumentami powiązanymi z regulaminem są:

- 1) ustawa;
- 2) rozporządzenia wykonawcze wydane na podstawie ustawy,
- 3) [informacja Prezesa URE przedstawiająca wykaz usług, o których mowa w art. 16 ust. 2 pkt. 3 ustawy.](#)
- 4) [Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady \(UE\) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej.](#)
- 3)5) [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 Parlamentu Europejskiego i Rady \(UE\) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej.](#)

22.2. OSP publikuje na swojej stronie internetowej aktualną treść lub odnośniki do aktualnych wersji dokumentów powiązanych, przy czym publikacja ta ma charakter wyłącznie informacyjny.

23. Okres przejściowy – regulacje szczególne dotyczące roku 2018Regulacje szczególne

23.1. Szczegółowy harmonogram procesów rynku mocy w roku 2018, uwzględniający zapisy art. 94 ustawy, zawiera poniższa tabela:

L.p.	Nazwa procesu	Termin
1	Rozpoczęcie certyfikacji ogólnej	3 kwietnia 2018 r.
2	Zakończenie certyfikacji ogólnej	29 maja 2018 r.
3	Przekazanie przez OSP propozycji parametrów aukcji dla trzech aukcji głównych przeprowadzonych w roku 2018	do 20 czerwca 2018 r.
4	Wydanie rozporządzenia, o którym mowa w art. 34 ust. 1 ustawy	do 22 sierpnia 2018 r.
5	Rozpoczęcie certyfikacji do aukcji głównej dla okresów dostaw przypadających na lata 2021-2023	5 września 2018 r.
6	Zakończenie certyfikacji do aukcji głównej dla okresów dostaw przypadających na lata 2021-2023	31 października 2018 r.
7	Aukcja główna na okres dostaw 2021	15 listopada 2018 r.
8	Aukcja główna na okres dostaw 2022	5 grudnia 2018 r.
9	Aukcja główna na okres dostaw 2023	21 grudnia 2018 r.

23.2. OSP publikuje na swojej stronie internetowej harmonogram, o którym mowa w pkt. 3.1.1 w odniesieniu do certyfikacji ogólnej w roku 2018 niezwłocznie po zatwierdzeniu regulaminu przez Prezesa URE. Terminu, o którym mowa w pkt. 3.1.1 nie stosuje się.

23.3. Przepisów pkt. 4.3.3 nie stosuje się w odniesieniu do certyfikacji ogólnej prowadzonej w roku 2018. OSP uprawniony jest do wykonywania planowanych testów i modernizacji rejestru, w czasie przeznaczonym na składanie wniosków w certyfikacji ogólnej, w godz. 3.00 – 7.00, po uprzednim ogłoszeniu, zgodnie z pkt. 4.3.4.

23.4. Certyfikat uprawniający do udziału w aukcji głównej dotyczącej roku dostaw 2022 wydany w odniesieniu do jednostki rynku mocy, która w wyniku aukcji głównej dotyczącej roku dostaw 2021 zawarła umowę mocową na okres dostaw obejmujący również rok dostaw 2022, OSP wygasza niezwłocznie po ogłoszeniu wyników aukcji głównej dotyczącej roku dostaw 2021.

23.5. Certyfikat uprawniający do udziału w aukcji głównej dotyczącej roku dostaw 2023 wydany w odniesieniu do jednostki rynku mocy, która w wyniku aukcji głównej dotyczącej roku dostaw 2021 lub 2022 zawarła umowę mocową na okres dostaw obejmujący również rok dostaw 2023, OSP wygasza niezwłocznie po ogłoszeniu wyników odpowiedniej aukcji głównej dotyczącej roku 2021 lub 2022.

23.6. O wygaszeniu certyfikatu zgodnie z pkt. 23.4 lub pkt. 23.5 dostawca mocy informowany jest za pośrednictwem rejestru oraz wiadomości wysyłanej na adres e-mail dostawcy mocy.

23.7. W związku z art. 96 ust. 1 ustawy, w odniesieniu do certyfikacji do aukcji głównej dotyczącej roku dostaw 2021 oraz umów mocowych zawartych w wyniku tej aukcji w miejsce wzorów harmonogramów rzeczowo-finansowych inwestycji ujętych w załącznikach 7.2, 7.3 i 7.6 do regulaminu, zastosowanie mają wzory ujęte odpowiednio w załącznikach 7.2a, 7.3a i 7.6a do regulaminu. Ilekroć postanowienia regulaminu odwołują się do załączników 7.2., 7.3. i 7.6. należy przez to również odpowiednio załączniki 7.2a, 7.3a i 7.6a.

- 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.

24. Załączniki

24.1. Integralną część regulaminu stanowią następujące załączniki:

- Zał. 4.1. Wzór upoważnienia do składania wniosków o wpis do rejestru jednostki fizycznej
- Zał. 4.2. Wzór upoważnienia do składania wniosków o certyfikację i pełnienia roli dostawcy mocy
- Zał. 4.3. Wzór pełnomocnictwa dla użytkownika rejestru
- Zał. 6.1. Wzór planu działalności jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej
- Zał. 7.1. Wzór potwierdzenia zdolności dostawy mocy osiągalnej netto
- Zał. 7.2. Wzór harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji – nowa jednostka rynku mocy wytwórcza
- Zał. 7.2a. Wzór harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji – nowa jednostka rynku mocy wytwórcza (wzór dla roku dostaw 2021)
- Zał. 7.3. Wzór harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji – modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza
- Zał. 7.3a. Wzór harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji – modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza (wzór dla roku dostaw 2021)
- Zał. 7.4. Wzór potwierdzenia parametrów technicznych i lokalizacji jednostki fizycznej zagranicznej
- Zał. 7.5. Wzór zobowiązania do przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych oraz danych o składanych przez jednostkę fizyczną zagraniczną ofertach wytwarzania lub redukcji poboru energii elektrycznej
- Zał. 7.6. Wzór harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji – jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania
- Zał. 7.6a. Wzór harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji – jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania (wzór dla roku dostaw 2021)
- Zał. 7.7. Wzór oświadczenia o braku przeciwwskazań do przeprowadzenia ekspertyzy przez dany podmiot
- Zał. 7.8. Wzór certyfikatu
- Zał. 7.9. Wzór certyfikatu warunkowego
- Zał. 7.10. [Wzór dokumentu zawierającego dane niezbędne do weryfikacji obliczeń jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla lub średniorocznej emisji dwutlenku węgla dla jednostek wytwórczych](#)
- Zał. 8.1. Lista grup technologii, dla których określa się korekcyjny współczynnik dyspozycyjności
- Zał. 11.1. Wzór umowy mocowej
- Zał. 13.1. Wzór gwarancji bankowej
- Zał. 13.2. Wzór gwarancji ubezpieczeniowej
- Zał. 13.3. Wzór umowy poręczenia
- Zał. 14.1. Wzór oświadczenia o spełnieniu Finansowego Kamienia Milowego
- Zał. 14.2. Wzór oświadczenia o poniesieniu całkowitych nakładów inwestycyjnych
- Zał. 14.3. Wzór oświadczenia o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego – nowa jednostka rynku mocy wytwórcza
- Zał. 14.4. Wzór oświadczenia o spełnieniu Operacyjnego Kamienia Milowego – modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza. Potwierdzenie realizacji harmonogramu rzeczowo-finansowego
- Zał. 14.5. Wzór oświadczenia o spełnieniu Operacyjnego Kamienia Milowego. Wartość udzielonej pomocy publicznej

- Zał. 14.6. Wzór oświadczenia o spełnieniu Operacyjnego Kamienia Milowego – jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania. Potwierdzenie realizacji harmonogramu rzeczowo-finansowego
- Zał. 14.7. Wzór raportu o stanie zaawansowania inwestycji. Poniesione nakłady inwestycyjne i zawarte umowy
- Zał. 14.8. Wzór planu naprawczego – nowa jednostka rynku mocy wytwórcza
- Zał. 14.9. Wzór planu naprawczego – modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza
- Zał. 14.10. Wzór planu naprawczego – jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania
- Zał. 14.11. Wzór oświadczenia o zrealizowaniu zakresu rzeczowego inwestycji – jednostka fizyczna wytwórcza planowana
- Zał. 14.12. Wzór harmonogramu rzeczowego inwestycji – jednostka fizyczna wytwórcza planowana
- Zał. 14.13. Wzór planu naprawczego – jednostka fizyczna wytwórcza planowana
- Zał. 14.14. [Wzór oświadczenia o spełnieniu limitu emisji lub wolumenu emisji](#)