

U S T A W A

z dnia 2024 r.

o zmianie ustawy o rynku mocy¹⁾

Art. 1. W ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131), wprowadza się następujące zmiany:

1) dodaje się odnośnik nr 1 do ustawy w brzmieniu:

„¹⁾ Niniejsza ustawa w zakresie swojej regulacji służy stosowaniu rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1747 z dnia 13 czerwca 2024 r. zmieniające rozporządzenia (UE) 2019/942 i (UE) 2019/943 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L z dnia 26.06.2024).”;

2) w art. 2 w ust. 1 po pkt 2 dodaje się pkt 2a w brzmieniu:

„2a) aukcja uzupełniająca – aukcję mocy przeprowadzaną na okresy dostaw:

- a) od 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2025 r.,
- b) od 1 stycznia 2026 r. do 31 grudnia 2026 r.,
- c) od 1 stycznia 2027 r. do 31 grudnia 2027 r.,
- d) od 1 stycznia 2028 r. do 31 grudnia 2028 r.”;

3) w art. 3:

a) w pkt 3 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje pkt 4 w brzmieniu:

„4) certyfikację do aukcji uzupełniającej – w celu utworzenia jednostek rynku mocy i dopuszczenia ich do aukcji uzupełniającej.”,

b) po ust. 4 dodaje się ust. 4a w brzmieniu:

„4a. Certyfikacja do aukcji uzupełniającej trwa nie krócej niż 6 tygodni i rozpoczyna się nie wcześniej niż po ogłoszeniu ostatecznych wyników aukcji dodatkowych na dany rok dostaw.”;

4) w art. 4:

¹⁾ Niniejsza ustawa służy stosowaniu Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1747 z dnia 13 czerwca 2024 r. zmieniające rozporządzenia (UE) 2019/942 i (UE) 2019/943 w odniesieniu do poprawy struktury unijnego rynku energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L z dnia 26.06.2024).

- a) w ust. 3 wyrazy „oraz aukcje dodatkowe” zastępuje wyrazami „ , aukcje dodatkowe oraz aukcję uzupełniającą”,
 - b) w ust. 4 wyrazy „oraz aukcji dodatkowych” zastępuje się wyrazami „ , aukcji dodatkowych oraz aukcji uzupełniającej”,
 - c) w ust. 5 wyrazy „oraz aukcji dodatkowych” zastępuje się wyrazami „ , aukcji dodatkowych oraz aukcji uzupełniającej”;
- 5) w art. 9:
- a) w ust. 7 po wyrazach „aukcjach dodatkowych” dodaje się wyrazy „ , aukcji uzupełniającej”,
 - b) po ust. 7 dodaje się ustępy:
 - „7a. Do udziału w aukcji wstępnej do najbliższej aukcji uzupełniającej uprawniony jest uczestnik aukcji wstępnej, który uzyskał certyfikat uprawniający do udziału w aukcji mocy dotyczącej danego roku dostaw ale nie zawarł umowy mocowej w odniesieniu do jednostki rynku mocy utworzonej w miejsce przyjętej oferty w aukcji wstępnej.
 - 7b. Uczestnik aukcji wstępnej do najbliższej aukcji uzupełniającej składa ponownie ofertę, o której mowa w ust. 7a, w formie aktualizacji danych, o których mowa w ust. 2 pkt 1–3, z zastrzeżeniem ust. 7c.
 - 7c. W przypadku gdy wielkość oferowanej mocy w przeprowadzonej aukcji wstępnej do aukcji mocy na dany rok dostaw jest różna od oferowanego obowiązku mocowego wynikającego z wydanego certyfikatu dla jednostki rynku mocy utworzonej w miejsce przyjętej oferty w tej aukcji wstępnej, na potrzeby aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej OSP aktualizuje wolumen, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, do wielkości wynikającej z wydanego certyfikatu.
 - 7d. Wszystkie oferty złożone w aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej zostają wpisane do rejestru.”;
- 6) w art. 12:
- a) w ust. 2 uchyla się pkt 5–7;
 - b) w ust. 3 wyrazy „przekazanych w poprzedniej certyfikacji ogólnej” zastępuje się wyrazami „zawartych w rejestrze”;
 - c) ust. 5 otrzymuje brzmienie:
 - „5. W przypadku składania wniosku o rejestrację jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej wniosek o rejestrację zawiera:

- 1) informacje, o których mowa w ust. 2 pkt 8;
 - 2) dane identyfikacyjne podmiotu, który będzie pełnił funkcję dostawcy mocy;
 - 3) planowaną łączną moc osiągalną wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które wejdą w skład danej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej.”;
- b) ust. 6 otrzymuje brzmienie:
- „6. Wpis do rejestru jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej uprawnia tę jednostkę do udziału w najbliższej certyfikacji do aukcji głównej, najbliższej certyfikacji do aukcji dodatkowych oraz najbliższej certyfikacji do aukcji uzupełniającej.”;
- 7) w art. 15:
- a) w ust. 1:
 - we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazie „dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub aukcji uzupełniającej”,
 - w pkt 1 po wyrazie „dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”,
 - w pkt 2 na końcu dodaje się przecinek i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:

„3) dopuszczenie do aukcji uzupełniającej jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej na ten sam rok dostaw”,
 - b) w ust. 2 po wyrazie „dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”,
 - c) w ust. 4 po wyrazie „dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”,
 - d) w ust. 6 wyrazy „ust. 7” zastępuje się na wyrazami „ust. 7 i 7a”,
 - e) ust. 7 otrzymuje brzmienie:

„7. W przypadku jednostki rynku mocy, o której mowa w ust. 6, w skład której wchodzi wyłącznie jednostki wytwórcze, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r., dostawca mocy może złożyć wniosek w certyfikacji do aukcji głównej lub certyfikacji do aukcji dodatkowych wyłącznie w zakresie utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej do udziału w rynku wtórnym.”,
 - f) po ust. 7 dodaje się ust. 7a w brzmieniu:

„7a. W przypadku jednostki rynku mocy, o której mowa w ust. 6, dostawca mocy może złożyć wniosek o certyfikację do aukcji uzupełniającej.”;

- 8) w art. 17:
- a) w ust. 3 po wyrazie „oferty” dodaje się wyrazy „z zastrzeżeniem ust. 3a”
 - b) po ust. 3 dodaje się ust. 3a:
„3a. Uczestnik aukcji wstępnej, o którym mowa w art. 9 ust. 7a, który złożył ofertę w aukcji wstępnej do najbliższej aukcji uzupełniającej, w certyfikacji do aukcji uzupełniającej może certyfikować wyłącznie jednostkę rynku mocy utworzoną w miejsce oferty, która została zaktualizowana w aukcji wstępnej do aukcji uzupełniającej.”;
- 9) w art. 19 w ust. 1 w pkt 9 wyrazy „art. 15 ust. 7” zastępuje się wyrazami „art. 15 ust. 7 lub 7a”;
- 10) art. 21 otrzymuje brzmienie:
„Art. 21. Przedkładając w certyfikacji do aukcji głównej, do aukcji dodatkowych lub do aukcji uzupełniającej wniosek o utworzenie jednostki rynku mocy uprzednio certyfikowanej, dostawca mocy może złożyć wniosek o certyfikację zawierający tylko uzupełnienie lub zmianę informacji przekazanych w poprzedniej certyfikacji do aukcji głównej, do aukcji dodatkowych lub do aukcji uzupełniającej.”;
- 11) w art. 23 po pkt 1 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:
„1a) aukcji uzupełniającej następującej bezpośrednio po tej certyfikacji, o ile w certyfikacji ogólnej zgłoszono do udziału w aukcji wszystkie jednostki fizyczne wchodzące w skład tej jednostki rynku mocy;”;
- 12) po art. 23a dodaje się art. 23b w brzmieniu:
„Art. 23b. 1. W przypadku jednostki rynku mocy, dla której wydano certyfikat uprawniający do udziału co najmniej w rynku wtórnym, o ile nie zaszły istotne zmiany w parametrach tej jednostki, dostawca mocy może wystąpić do operatora z wnioskiem o przedłużenie ważności tego certyfikatu na bieżący rok dostaw.
2. Wniosek, o którym mowa w ust. 1, jest składany przed zakończeniem trzeciego kwartału roku dostaw, na który dany certyfikat ma być przedłużony. Operator rozpatruje wniosek w terminie 5 dni roboczych.
3. W przypadku zatwierdzenia wniosku, o którym mowa w ust. 1, operator przedłuża ważność certyfikatu w zakresie uprawniającym wyłącznie do udziału w rynku wtórnym w bieżącym roku dostaw. Pozostałe parametry określone w certyfikacie pozostają bez zmian.
4. Przedłużenie ważności certyfikatu może być dokonywane wielokrotnie.”

13) w art. 25:

- a) w ust. 2 po wyrazach „aukcji dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub aukcji uzupełniającej”,
- b) w ust. 3 we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazie „dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”,
- c) w ust. 4 w pkt 4 po wyrazach „aukcji dodatkowej” dodaje się wyrazy „lub aukcji uzupełniającej”,
- d) po ust. 7 dodaje się ust. 8 w brzmieniu:

„8. Jednostka rynku mocy w aukcji uzupełniającej posiada status:

- 1) cenotwórcy – w przypadku:
 - a) jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania,
 - b) jednostki rynku mocy składającej się z jednostki fizycznej zagranicznej,
 - c) jednostki fizycznej połączenia międzysystemowego;
- 2) cenobiorcy – w przypadku istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej.”;

14) w art. 26 w ust. 3 po wyrazie „dodatkowych” dodaje się wyrazy „lub do aukcji uzupełniającej”;

15) po art. 28 dodaje się art. 28a w brzmieniu:

„Art. 28a. Operator, w terminie 10 dni od zakończenia certyfikacji do aukcji uzupełniającej, przedkłada Prezesowi URE oraz ministrowi właściwemu do spraw energii informację o przebiegu tej certyfikacji. Informacja ta zawiera w szczególności:

- 1) liczbę utworzonych i dopuszczonych do udziału w aukcji uzupełniającej jednostek rynku mocy oraz sumę iloczynów ich mocy osiągalnej netto i korekcyjnych współczynników dyspozycyjności;
- 2) sumaryczną wielkość obowiązków mocowych, które będą oferowali dostawcy mocy w aukcji uzupełniającej w podziale na cenotwórców i cenobiorców;
- 3) wykaz podmiotów, którym odmówiono wydania certyfikatu, zgodnie z art. 22 ust. 2.”;

16) w art. 29:

- a) po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:

„2a. Operator ogłasza datę aukcji uzupełniającej najpóźniej do 30 kwietnia roku poprzedzającego okres dostaw, na który organizowana jest aukcja uzupełniająca.”,

- b) po ust. 4 dodaje się ust. 5 i ust. 6 w brzmieniu:

„5. Aukcję uzupełniającą przeprowadza się na dany okres dostaw:

- 1) po zakończeniu aukcji dodatkowych na dany rok dostaw; oraz
- 2) w przypadku gdy ilość zdolności wytwórczych oferowanych w aukcji głównej oraz aukcjach dodatkowych na dany rok dostaw nie jest wystarczająca, aby rozwiązać problem związany z wystarczalnością, stwierdzony na podstawie art. 20 ust. 1 rozporządzenia 2019/943, w danym okresie dostaw.

6. W celu potwierdzenia wystąpienia przesłanki, o której mowa w ust. 5 pkt 2, operator wykonuje ocenę wystarczalności zasobów na poziomie krajowym zgodnie z art. 24 rozporządzenia 2019/943.”;

- 17) w art. 32 po ust. 3 dodaje się ust. 4 w brzmieniu:

„4. Parametrami aukcji uzupełniających są parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 1–3 i 7, wyznaczone odpowiednio dla okresów dostaw oraz parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 6, które zostały ustalone w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 1. dla aukcji głównej dla tego samego okresu dostaw.”

- 18) po art. 34 dodaje się art. 34a i 34b w brzmieniu:

„Art. 34a. 1. Parametrami poszczególnych aukcji uzupełniających są:

- 1) zapotrzebowanie na moc wyznaczone zgodnie z wzorem:

$$PZM = P_{OM} - \sum OM_{AG} - \max(OM_{AD})$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

PZM – zapotrzebowanie na moc w danej aukcji,

P_{OM} – wymaganą wielkość obowiązków mocowych dla zapewnienia spełnienia standardu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych, określonego w przepisach wydanych na podstawie art. 68, określoną w ocenie wystarczalności zasobów, o której mowa w art. 15i ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. prawo energetyczne wykonanej przy uwzględnieniu wyników aukcji dodatkowych przeprowadzonych na dany okres dostaw,

$\sum OM_{AG}$ – sumę aktywnych obowiązków mocowych dotyczących danego roku dostaw, które zostały zakontraktowane w toku aukcji głównej na ten rok dostaw oraz w aukcjach głównych na wcześniejsze okresy dostaw,

$max(OM_{AD})$ – największą wielkość aktywnych obowiązków mocowych spośród wielkości zakontraktowanych w toku aukcji dodatkowych na poszczególne kwartały pokrywające się z okresem dostaw danej aukcji uzupełniającej.

- 2) parametr wyznaczający wielkość mocy poniżej zapotrzebowania na moc w aukcji uzupełniającej, dla której cena osiąga wartość maksymalną wynosi 0 %;
- 3) parametr wyznaczający wielkość mocy ponad zapotrzebowanie na moc w aukcji uzupełniającej, dla której cena osiąga wartość minimalną równą 0,01 zł/kW/miesiąc, wynosi 30 %;
- 4) pozostałe parametry aukcji określone w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 34 ust. 1. dla aukcji dodatkowej dla okresu dostaw, dla którego przeprowadzana jest aukcja uzupełniająca.

2. Przez aktywne obowiązki mocowe, o których mowa w ust. 1, rozumie się obowiązki mocowe ujęte w umowach mocowych, które nie zostały rozwiązane.

3. Na potrzeby wyznaczenia parametru, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, po zakończeniu aukcji dodatkowych na dany okres dostaw i nie później niż 30 dni przed terminem, o którym mowa w art. 34b ust. 2, operator opracowuje ocenę wystarczalności zasobów, o której mowa w art. 15i ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne lub jej aktualizację, z uwzględnieniem wyników przeprowadzonych aukcji dodatkowych na dany rok dostaw.

4. Operator publikuje ocenę wystarczalności zasobów, o której mowa w ust. 3, niezwłocznie po zasięgnięciu opinii ministra właściwego do spraw energii oraz Prezesa URE. Minister właściwy do spraw energii oraz Prezes URE przedstawiają opinie w terminie 14 dni od dnia przedłożenia przez operatora oceny wystarczalności zasobów.

Art. 34b. 1. Operator, w terminie 7 dni od publikacji oceny wystarczalności zasobów, o której mowa w art. 34a ust. 4, przedkłada ministrowi właściwemu do spraw energii proponowane parametry aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw, obliczone zgodnie z art. 34a.

2. Minister właściwy do spraw energii na podstawie proponowanych parametrów aukcji uzupełniającej na dany okres dostaw, o których mowa w ust. 1, ogłasza w drodze obwieszczenia, w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, parametry aukcji uzupełniającej:

- 1) w terminie do 30 marca 2025 r. – na drugą połowę roku dostaw 2025;
- 2) w terminie do 30 maja 2025 r. – na rok dostaw 2026;

- 3) w terminie do 30 maja 2026 r. – na rok dostaw 2027;
 - 4) w terminie do 30 maja 2027 r. – na rok dostaw 2028.”;
- 19) w art. 48 ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie:
- „1) aukcji uzupełniającej lub w przypadku braku ogłoszenia daty aukcji uzupełniającej po aukcji dodatkowej - przenosić na inną jednostkę rynku mocy obowiązek mocowy w części lub w całości, w odniesieniu do całości okresu dostaw lub jego części, z zastrzeżeniem, że przedmiotem obrotu może być wyłącznie przysłała część okresu dostaw;”;
- 20) w art. 49a w pkt 2 kropkę zamienia się na średnik i dodaje pkt 3 w brzmieniu:
- „3) obowiązku mocowego, który powstał w wyniku zawarcia umowy mocowej w ramach aukcji uzupełniającej, również w przypadku, gdy ten obowiązek mocowy został przeniesiony, w całości lub w części, na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym, niezależnie od liczby transakcji, którym podlegał.”;
- 21) art. 53a otrzymuje brzmienie:
- „1. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodząca w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania nie może zostać zastąpiona jedną lub większą liczbą jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, jeżeli spowoduje to, że jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzi te jednostki, w okresie dostaw, nie będzie spełniała limitu emisji, z zastrzeżeniem ust. 2.
 2. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodząca w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania może zostać zastąpiona jedną lub większą liczbą jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, jeżeli spowoduje to, że jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzi te jednostki, w okresie dostaw, nie będzie spełniała limitu emisji, jedynie w odniesieniu do obowiązku mocowego, który powstał w wyniku zawarcia umowy mocowej w ramach aukcji uzupełniającej.”;
- 22) w art. 55 w ust. 4 pkt 1 otrzymuje brzmienie:
- „1) jednostki fizycznej wytwórczej planowanej – zachowuje ważność do zakończenia certyfikacji do aukcji głównej zgłoszonej w ramach certyfikacji ogólnej”
- 23) art. 60 w ust. 3 po wyrazach „aukcji dodatkowej” dodaje się wyrazy „albo aukcji uzupełniającej”;
- 24) w art. 74:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Całkowity koszt rynku mocy w danym roku dostaw, na potrzeby kalkulacji stawek opłaty mocowej, oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$Kc = K_{AG} + K_{AD} + K_R - B$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Kc – całkowity koszt rynku mocy w danym roku dostaw,

K_{AG} – sumę iloczynów obowiązków mocowych wynikających z umów mocowych obejmujących dany rok i ich cen, uwzględniających coroczne waloryzacje tych cen obowiązku mocowego dla wieloletnich umów mocowych, o których mowa w art. 60 ust. 4 oraz pomniejszenia wynagrodzeń, o których mowa w art. 62 ust. 1 i 2,

K_{AD} – sumę iloczynów obowiązków mocowych i odpowiednich cen zamknięcia aukcji dodatkowych na dany rok dostaw,

K_R – koszty, o których mowa w art. 77 ust. 3 i 4,

B – prognozowany stan środków pieniężnych na rachunku opłaty mocowej na dzień 31 grudnia roku ustalania stawek opłaty mocowej, bez uwzględniania wpływów z kar za niewykonanie obowiązku mocowego w danym roku.”,

b) po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. W kalkulacji, o której mowa w ust. 1, uwzględnia się dotychczas dokonane waloryzacje cen obowiązków mocowych oraz waloryzację cen obowiązków mocowych dla wieloletnich umów mocowych, która zostanie dokonana w odniesieniu do obowiązków mocowych obejmujących rok, na który wyznaczane są stawki opłaty mocowej, z wykorzystaniem średniorocznego wskaźnika cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski" dla roku poprzedzającego rok ustalania stawek opłaty mocowej.”,

c) ust. 10 otrzymuje brzmienie:

„10. Koszt rynku mocy dla odbiorców końcowych jest równy kosztowi całkowitemu rynku mocy, o którym mowa w ust. 1, z uwzględnieniem art. 5 ust. 1 i 3 niniejszej ustawy.”;

25) w art. 85 w ust. 2:

- a) w pkt 11 wyrazy „i dat aukcji dodatkowej” zastępuje się wyrazami „, , dat aukcji dodatkowej i dat aukcji uzupełniającej”,
- b) w pkt 12 wyrazy „lub aukcji dodatkowej” zastępuje wyrazami „, , aukcji dodatkowej lub aukcji uzupełniającej”.

Art. 2. 1. Aukcję uzupełniającą na drugą połowę 2025 r. przeprowadza się w pierwszej połowie 2025 r., jednak nie później niż do dnia 1 maja 2025 r.

2. Aukcję uzupełniającą na rok dostaw 2026 r. przeprowadza się w drugiej połowie 2025 r., jednak nie później niż do dnia 1 września 2025 r.

Art. 3. 1. Całkowity koszt rynku mocy, o którym mowa w art. 74 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131), zwanej dalej ustawą, na drugą połowę roku dostaw 2025, na potrzeby kalkulacji stawek opłaty mocowej, wyznacza się jako:

$$K_C = 0,5 \cdot K_{C_{2025}} + K_{AU}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K_C – całkowity koszt rynku mocy w drugiej połowie 2025 r.,

$K_{C_{2025}}$ – całkowity koszt rynku mocy na rok dostaw 2025 wyznaczony przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zgodnie z art. 74 ust. 1 ustawy,

K_{AU} – sumę iloczynów obowiązków mocowych i cen zamknięcia aukcji uzupełniającej na drugą połowę roku dostaw 2025.

2. W terminie do dnia 30 maja 2025 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki kalkuluje stawki opłaty mocowej na drugą połowę roku dostaw 2025, pomniejszone o należny podatek od towarów i usług w rozumieniu ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług, z kosztu obowiązków mocowych zawartych w ramach aukcji uzupełniającej na drugą połowę 2025 r.

3. Całkowity koszt rynku mocy, o którym mowa w art. 74 ustawy, na lata dostaw 2026-2028, na potrzeby kalkulacji stawek opłaty mocowej, wyznacza się jako:

$$K_C = K_{AG} + K_{AD} + K_{AU} + K_R - D$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K_C – całkowity koszt rynku mocy w danym roku dostaw,

K_{AG} – sumę iloczynów obowiązków mocowych wynikających z umów mocowych obejmujących dany rok i ich cen, uwzględniających coroczne waloryzacje tych cen obowiązku mocowego dla wieloletnich umów mocowych, o których mowa

w art. 60 ust. 4 oraz pomniejszenia wynagrodzeń, o których mowa w art. 62 ust. 1 i 2,

K_{AD} – sumę iloczynów obowiązków mocowych i odpowiednich cen zamknięcia aukcji dodatkowych na dany rok dostaw,

K_{AU} – sumę iloczynów obowiązków mocowych i cen zamknięcia aukcji uzupełniającej na dany rok dostaw,

K_R – koszty, o których mowa w art. 77 ust. 3 i 4,

D – skorygowany prognozowany koszt rynku mocy na dany rok dostaw, wynoszący odpowiednio:

a) w przypadku gdy składnik B przyjmuje wartość ujemną:

– dla roku 2026: $0,25 \cdot B$,

– dla roku 2027: $0,35 \cdot B$,

– dla roku 2028: $0,5 \cdot B$, albo

b) w przypadku gdy B jest nieujemne, przyjmuje się B ,

gdzie B oznacza prognozowany stan środków pieniężnych na rachunku opłaty mocowej na dzień 31 grudnia roku ustalania stawek opłaty mocowej, bez uwzględniania wpływów z kar za niewykonanie obowiązku mocowego w danym roku.

Art. 4. Do dnia przyznania przez Komisję Europejską odstępstwa, o którym mowa w art. 64 ust. 2c rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z dnia 12.6.2019 r., str. 54, Dz. Urz. UE L 152 z dnia 30.5.2022 r., str. 45 i Dz. Urz. UE L z dnia 13.6.2024 r. poz. 1747), umowy mocowe zawarte w ramach aukcji uzupełniających nie podlegają wykonaniu.

Art. 5. Ustawa wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia.

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym
Zastępca Dyrektora Departamentu Prawnego
w Ministerstwie Klimatu i Środowiska
Dominik Gajewski
(- podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)