Wersja 3.0 z dnia 21.07.2020 r.

ROZPORZĄDZENIE

MINISTRA KLIMATU[[1]](#footnote-1))

z dnia

w sprawie parametrów aukcji głównej dla roku dostaw 2025 oraz parametrów aukcji dodatkowych dla roku dostaw 2022

Na podstawie art. 34 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247) zarządza się, co następuje:

Rozdział 1

**Parametry aukcji głównej na rok dostaw 2025**

§ 1. Zapotrzebowanie na moc w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2025 wynosi 2 526 MW.

§ 2. Cena wejścia na rynek nowej jednostki wytwórczej, odzwierciedlająca alternatywny koszt pozyskania mocy przez operatora przez 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 883, 843 i 1086), w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2025 wynosi 361 zł/kW.

§ 3. Współczynnik zwiększający cenę, o której mowa w § 2, służący do wyznaczenia ceny maksymalnej obowiązującej w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2025, wynosi 1,3.

§ 4. Parametr wyznaczający wielkość mocy poniżej zapotrzebowania na moc w aukcji głównej, dla której cena osiąga wartość maksymalną uwzględniającą współczynnik, o którym mowa w § 3, dla okresu dostaw przypadającego na rok 2025 wynosi 84,37%.

§ 5. Parametr wyznaczający wielkość mocy ponad zapotrzebowanie na moc w aukcji głównej, dla której cena osiąga wartość minimalną równą 0,01 zł/kW/miesiąc, dla okresu dostaw przypadającego na rok 2025 wynosi 52,07%.

§ 6. Cena maksymalna określona dla cenobiorcy, wyznaczona na podstawie kapitałowych i operacyjnych kosztów stałych, w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2025 wynosi 179 zł/kW.

§ 7. Maksymalna liczba rund aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2025 wynosi 12.

§ 8. Jednostkowy poziom nakładów inwestycyjnych netto odniesiony do mocy osiągalnej netto, uprawniający do oferowania obowiązków mocowych w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2025 na nie więcej niż:

1) 15 okresów dostaw przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą, wynosi 2400 zł/kW;

2) 5 okresów dostaw przez nową i modernizowaną jednostkę rynku mocy wytwórczą albo jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, wynosi 400 zł/kW.

§ 9. Minimalne wielkości obowiązków mocowych planowanych do pozyskania w wyniku aukcji dodatkowych dla roku dostaw 2025 wynoszą:

1) 500 MW – dla I kwartału;

2) 500 MW – dla II kwartału;

3) 500 MW – dla III kwartału;

4) 500 MW – dla IV kwartału.

§ 10. Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii dla okresu dostaw przypadającego na rok 2025 określa się na poziomie:

1) 92,58% – dla turbin parowych, układów turbin parowych, turbin powietrznych, ogniw paliwowych oraz organicznego cyklu Rankine'a;

2) 93,94% – dla układów gazowo-parowych;

3) 93,40% – dla turbin gazowych pracujących w cyklu prostym oraz silników tłokowych;

4) 13,93% – dla turbin wiatrowych lądowych;

5) 20,34% – dla turbin wiatrowych morskich;

6) 46,81% – dla elektrowni wodnych przepływowych;

7) 99,37% – dla elektrowni wodnych zbiornikowo-przepływowych, zbiornikowych z członem pompowym oraz zbiornikowo-przepływowych z członem pompowym;

8) 2,27% – dla elektrowni słonecznych;

9) 96,11% – dla magazynów energii elektrycznej w postaci akumulatorów, kinetycznych zasobników energii i superkondensatorów;

10) 100% – dla jednostek redukcji zapotrzebowania;

11) 90,78 % – dla pozostałych rodzajów technologii.

§ 11. Maksymalne wolumeny obowiązków mocowych dla stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, dla okresu dostaw przypadającego na rok 2025 wynoszą:

1) 1699 MW – dla strefy profilu synchronicznego;

2) 80 MW – dla Litwy;

3) 387 MW – dla Szwecji.

Rozdział 2

**Parametry aukcji dodatkowych na rok dostaw 2022**

§ 12. Zapotrzebowanie na moc w aukcjach dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2022 wynosi:

1) 1160 MW – dla I kwartału;

2) 1160 MW – dla II kwartału;

3) 1160 MW – dla III kwartału;

4) 1252 MW – dla IV kwartału.

§ 13. Cena wejścia na rynek nowej jednostki wytwórczej, odzwierciedlająca alternatywny koszt pozyskania mocy przez operatora przez 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w aukcjach dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2022, wynosi dla wszystkich kwartałów 336 zł/kW.

§ 14. Współczynnik zwiększający cenę, o której mowa w § 13, służący do wyznaczenia ceny maksymalnej obowiązującej w aukcjach dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2022, wynosi dla wszystkich kwartałów 1,0.

§ 15. Parametr wyznaczający wielkość mocy poniżej zapotrzebowania na moc w aukcjach dodatkowych, dla której cena osiąga wartość maksymalną uwzględniającą współczynnik, o którym mowa w § 14, dla okresu dostaw przypadającego na rok 2022 wynosi:

1) 52,21% – dla I kwartału;

2) 52,21% – dla II kwartału;

3) 52,21% – dla III kwartału;

4) 48,37% – dla IV kwartału.

§ 16. Parametr wyznaczający wielkość mocy ponad zapotrzebowanie na moc w aukcjach dodatkowych, dla której cena osiąga wartość minimalną równą 0,01 zł/kW/miesiąc, dla okresu dostaw przypadającego na rok 2022 wynosi:

1) 57,60% – dla I kwartału;

2) 57,60% – dla II kwartału;

3) 57,60% – dla III kwartału;

4) 53,36% – dla IV kwartału.

§ 17. Cena maksymalna określona dla cenobiorcy, wyznaczona na podstawie kapitałowych i operacyjnych kosztów stałych, w aukcjach dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2022 wynosi 176 zł/kW.

§ 18. Maksymalna liczba rund aukcji dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2022 wynosi 12.

§ 19. Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii dla aukcji dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2022 określa się na poziomie:

1) 91,54% – dla turbin parowych, układów turbin parowych, turbin powietrznych, ogniw paliwowych oraz organicznego cyklu Rankine'a;

2) 91,80% – dla układów gazowo-parowych;

3) 93,21% – dla turbin gazowych pracujących w cyklu prostym oraz silników tłokowych;

4) 10,94% – dla turbin wiatrowych pracujących na lądzie;

5) 44,39% – dla elektrowni wodnych przepływowych;

6) 97,61% – dla elektrowni wodnych zbiornikowo-przepływowych, zbiornikowych z członem pompowym oraz zbiornikowo-przepływowych z członem pompowym;

7) 2,07% – dla elektrowni słonecznych;

8) 96,11% – dla magazynów energii elektrycznej w postaci akumulatorów, kinetycznych zasobników energii i superkondensatorów;

9) 87,76 % – dla pozostałych rodzajów technologii.

§ 20. Maksymalne wolumeny obowiązków mocowych dla stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, na aukcjach dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2022 wynoszą dla każdego kwartału:

1) 500 MW – dla strefy profilu synchronicznego;

2) 258 MW – dla Litwy;

3) 402 MW – dla Szwecji.

Rozdział 3

**Przepis końcowy**

§ 21. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia.

MINISTER KLIMATU

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym

Z up. Dyrektora Departamentu Prawnego

w Ministerstwie Klimatu:

Maciej Machaj

Naczelnik Wydziału Obsługi Prawnej I

(- podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

1. ) Minister Klimatu kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 20 marca 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu (Dz. U. poz. 495). [↑](#footnote-ref-1)