

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA ¹⁾

z dnia

w sprawie parametrów aukcji głównej dla roku dostaw 2028 oraz parametrów aukcji dodatkowych dla roku dostaw 2025

Na podstawie art. 34 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854 oraz z 2022 r. poz. 2243) zarządza się, co następuje:

Rozdział 1

Parametry aukcji głównej na rok dostaw 2028

§ 1. Zapotrzebowanie na moc w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2028 wynosi 5791 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. 2022 poz. 1385, z późn. zm.²⁾), w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2028 wynosi 431 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 2028, wynosi 1,0.

¹⁾ Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 27 października 2021 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 1949).

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2022 r. poz. 1723, 2127, 2243, 2370 i 2687 oraz z 2023 r. poz. 295.

§ 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 2028 wynosi 10%.

§ 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 2028 wynosi 10%.

§ 6. Cena maksymalna określona dla cenobiorcy, wyznaczona na podstawie kapitałowych i operacyjnych kosztów stałych, w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2028 wynosi 183 zł/kW.

§ 7. Maksymalna liczba rund aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2028 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 2028 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 2028 wynoszą:

- 1) 500 MW – dla I kwartału;
- 2) 100 MW – dla II kwartału;
- 3) 100 MW – dla III kwartału;
- 4) 500 MW – dla IV kwartału.

§ 10. Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii dla okresu dostaw przypadającego na rok 2028 określa się na poziomie:

- 1) 91,93% – dla turbin parowych, układów turbin parowych, turbin powietrznych, ogniw paliwowych oraz organicznego cyklu Rankine'a;
- 2) 93,03% – dla układów gazowo-parowych;
- 3) 93,28% – dla turbin gazowych pracujących w cyklu prostym oraz silników tłokowych;
- 4) 12,62% – dla elektrowni wiatrowych na lądzie;
- 5) 17,25% – dla morskich farm wiatrowych;

- 6) 36,15% – dla elektrowni wodnych przepływowych;
- 7) 97,54% – dla elektrowni wodnych zbiornikowo-przepływowych, zbiornikowych z członem pompowym oraz zbiornikowo-przepływowych z członem pompowym;
- 8) 1,56% – dla elektrowni słonecznych;
- 9) 95,00% – dla magazynów energii elektrycznej w postaci akumulatorów, kinetycznych zasobników energii i superkondensatorów;
- 10) 96,76% – dla bloków jądrowych;
- 11) 100,00% – dla jednostek redukcji zapotrzebowania;
- 12) 88,85% – 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 2028 wynoszą:

- 1) 1820 MW – dla strefy profilu synchronicznego;
- 2) 424 MW – dla Litwy;
- 3) 600 MW – dla Szwecji.

Rozdział 2

Parametry aukcji dodatkowych na rok dostaw 2025

§ 12. Zapotrzebowanie na moc w aukcjach dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2025 wynosi:

- 1) 3520 MW – dla I kwartału;
- 2) 1131 MW – dla II kwartału;
- 3) 500 MW – dla III kwartału;
- 4) 842 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 2025, wynosi dla wszystkich kwartałów 431 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 2025, 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 2025 wynosi:

- 1) 12,52% – dla I kwartału;
- 2) 38,96% – dla II kwartału;
- 3) 100,00% – dla III kwartału;
- 4) 52,34% – 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 2025 wynosi:

- 1) 7,10% – dla I kwartału;
- 2) 22,10% – dla II kwartału;
- 3) 0,00% – dla III kwartału;
- 4) 29,69% – 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 2025 wynosi 169 zł/kW.

§ 18. Maksymalna liczba rund aukcji dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2025 wynosi 12.

§ 19. Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii dla aukcji dodatkowych 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 elektrowni wiatrowych na lądzie;
- 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) 100,00% – dla jednostek redukcji zapotrzebowania;
- 11) 90,78% – dla pozostałych rodzajów technologii.

§ 20. Maksymalne wolumeny obowiązków mocy 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:

1) I kwartał roku 2025 wynoszą:

- a) 829 MW – dla strefy profilu synchronicznego,
- b) 153 MW – dla Litwy,
- c) 536 MW – dla Szwecji;

2) II kwartał roku 2025 wynoszą:

- a) 2810 MW – dla strefy profilu synchronicznego,
- b) 458 MW – dla Litwy,
- c) 597 MW – dla Szwecji;

3) III kwartał roku 2025 wynoszą:

- a) 2172 MW – dla strefy profilu synchronicznego,
- b) 433 MW – dla Litwy,
- c) 599 MW – dla Szwecji;

4) IV kwartał roku 2025 wynoszą:

- a) 1169 MW – dla strefy profilu synchronicznego,
- b) 365 MW – dla Litwy,
- c) 593 MW – dla Szwecji.

Rozdział 3

Przepis końcowy

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

**MINISTER KLIMATU I
ŚRODOWISKA**

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym

Piotr Kudelski

Zastępca Dyrektora Departamentu Prawnego

Ministerstwo Klimatu i Środowiska

(-podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)