

Warszawa, dnia 1 sierpnia 2024 r.

Poz. 1154

**ROZPORZĄDZENIE  
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA<sup>1)</sup>**

z dnia 26 lipca 2024 r.

**w sprawie parametrów aukcji głównej dla roku dostaw 2029 oraz parametrów aukcji dodatkowych dla roku dostaw 2026, a także parametrów aukcji wstępnych do tych aukcji**

Na podstawie art. 34 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131) zarządza się, co następuje:

Rozdział 1

**Parametry aukcji głównej na rok dostaw 2029 i aukcji wstępnej do tej aukcji**

**§ 1.** Zapotrzebowanie na moc w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2029 wynosi 5424 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 2024 r. poz. 266, 834 i 859), w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2029 wynosi 488 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 2029 wynosi 1,1.

**§ 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 2029 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 2029 wynosi 107 %.

**§ 6.** Cena maksymalna określona dla cenobiorcy, wyznaczona na podstawie kapitałowych i operacyjnych kosztów stałych, w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2029 wynosi 182 zł/kW.

**§ 7.** Maksymalna liczba rund aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2029 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 2029 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.

---

<sup>1)</sup> Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 19 grudnia 2023 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 2726).

**§ 9.** Minimalne wielkości obowiązków mocowych planowanych do pozyskania w wyniku aukcji dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2029 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 aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2029 określa się na poziomie:

- 1) 92,69 % – dla turbin parowych, układów turbin parowych, turbin powietrznych, ogniw paliwowych oraz organicznego cyklu Rankine'a;
- 2) 93,79 % – dla układów gazowo-parowych;
- 3) 93,10 % – dla turbin gazowych pracujących w cyklu prostym oraz silników tłokowych;
- 4) 13,79 % – dla elektrowni wiatrowych na lądzie;
- 5) 21,58 % – dla morskich farm wiatrowych;
- 6) 38,40 % – dla elektrowni wodnych przepływowych;
- 7) 96,09 % – dla elektrowni wodnych zbiornikowo-przepływowych, zbiornikowych z członem pompowym oraz zbiornikowo-przepływowych z członem pompowym;
- 8) 2,80 % – dla elektrowni słonecznych;
- 9) 61,30 % – dla magazynów energii elektrycznej w postaci akumulatorów, kinetycznych zasobników energii i superkondensatorów;
- 10) 94,51 % – dla bloków jądrowych;
- 11) 100,00 % – dla jednostek redukcji zapotrzebowania;
- 12) 70,07 % – 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 aukcji głównej oraz aukcji wstępnej do tej aukcji dla okresu dostaw przypadającego na rok 2029 wynoszą:

- 1) 1091 MW – dla strefy profilu synchronicznego;
- 2) 0 MW – dla Litwy;
- 3) 577 MW – dla Szwecji.

## Rozdział 2

### Parametry aukcji dodatkowych na rok dostaw 2026 i aukcji wstępnych do tych aukcji

**§ 12.** Zapotrzebowanie na moc w aukcjach dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2026 wynosi:

- 1) 2450 MW – dla I kwartału;
- 2) 100 MW – dla II kwartału;
- 3) 100 MW – dla III kwartału;
- 4) 5010 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 2026 wynosi dla wszystkich kwartałów 487 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 2026 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 2026 wynosi:

- 1) 23,77 % – dla I kwartału;
- 2) 100,00 % – dla II kwartału;
- 3) 100,00 % – dla III kwartału;
- 4) 11,63 % – 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 2026 wynosi:

- 1) 11,38 % – dla I kwartału;
- 2) 0,00 % – dla II kwartału;
- 3) 0,00 % – dla III kwartału;
- 4) 5,57 % – 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 2026 wynosi 169 zł/kW.

**§ 18.** Maksymalna liczba rund aukcji dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2026 wynosi 12.

**§ 19.** Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii dla aukcji dodatkowych dla okresu dostaw przypadającego na rok 2026 określa się na poziomie:

- 1) 92,86 % – dla turbin parowych, układów turbin parowych, turbin powietrznych, ogniw paliwowych oraz organicznego cyklu Rankine'a;
- 2) 93,40 % – dla układów gazowo-parowych;
- 3) 93,28 % – dla turbin gazowych pracujących w cyklu prostym oraz silników tłokowych;
- 4) 13,94 % – dla elektrowni wiatrowych na lądzie;
- 5) 19,84 % – dla turbin wiatrowych morskich;
- 6) 45,14 % – dla elektrowni wodnych przepływowo-zeźwiniowych;
- 7) 99,31 % – dla elektrowni wodnych zbiornikowo-przepływowo-zeźwiniowych, zbiornikowych z członem pompowym oraz zbiornikowo-przepływowo-zeźwiniowych z członem pompowym;
- 8) 2,34 % – dla elektrowni słonecznych;
- 9) 96,11 % – dla magazynów energii elektrycznej w postaci akumulatorów, kinetycznych zasobników energii i superkondensatorów;
- 10) 97,09 % – dla bloków jądrowych;
- 11) 100,00 % – dla jednostek redukcji zapotrzebowania;
- 12) 87,25 % – 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, dla aukcji dodatkowych oraz aukcji wstępnych do tych aukcji dla okresu dostaw przypadającego na:

- 1) I kwartał roku 2026 wynoszą:
  - a) 620 MW – dla strefy profilu synchronicznego,
  - b) 381 MW – dla Litwy,
  - c) 526 MW – dla Szwecji;
- 2) II kwartał roku 2026 wynoszą:
  - a) 3046 MW – dla strefy profilu synchronicznego,
  - b) 492 MW – dla Litwy,
  - c) 600 MW – dla Szwecji;

- 3) III kwartał roku 2026 wynoszą:
  - a) 2585 MW – dla strefy profilu synchronicznego,
  - b) 492 MW – dla Litwy,
  - c) 600 MW – dla Szwecji;
- 4) IV kwartał roku 2026 wynoszą:
  - a) 543 MW – dla strefy profilu synchronicznego,
  - b) 484 MW – dla Litwy,
  - c) 597 MW – dla Szwecji.

### Rozdział 3

#### **Przepis końcowy**

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

Minister Klimatu i Środowiska: *P. Hennig-Kłoska*