

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA ENERGII¹⁾

z dnia

**w sprawie parametrów aukcji głównych dla okresów dostaw przypadających na lata
2021-2023**

Na podstawie art. 34 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa parametry aukcji głównych dla okresów dostaw przypadających na lata 2021-2023, którymi są:

- 1) wielkości wyznaczające popyt w aukcji:
 - a) zapotrzebowanie na moc,
 - b) cenę wejścia na rynek nowej jednostki wytwórczej,
 - c) współczynnik zwiększający cenę, o której mowa w lit. b,
 - d) parametr wyznaczający wielkość mocy poniżej zapotrzebowania na moc o którym mowa w lit. a, dla którego cena osiąga wartość maksymalną, o której mowa w lit. c,
 - e) parametr wyznaczający wielkość mocy ponad zapotrzebowanie na moc o którym mowa w lit. a, dla którego cena osiąga wartość minimalną równą 0,01 zł/ kW /miesiąc;
- 2) cenę maksymalną określoną dla cenobiorcy, wyznaczoną na podstawie kapitałowych i operacyjnych kosztów stałych;
- 3) maksymalną liczbę rund aukcji;
- 4) jednostkowe poziomy nakładów inwestycyjnych odniesione do mocy osiągalnej netto warunkujące kwalifikację jednostki rynku mocy jako nową, modernizowaną jednostkę rynku mocy wytwórczą albo jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania;

¹⁾ Minister Energii kieruje działem administracji rządowej — energia na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 13 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Energii (Dz. U. poz. 2314).

- 5) minimalne wielkości obowiązków mocowych planowanych do pozyskania w wyniku aukcji dodatkowych na poszczególne kwartały roku dostaw, którego dotyczy aukcja główna;
- 6) korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii;
- 7) maksymalne wolumeny obowiązków mocowych dla stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9), zwanej dalej "ustawą".

§ 2. 1. Dla okresów dostaw przypadających na lata 2021-2023 zapotrzebowanie na moc w aukcji głównej wyniesie:

- 1) 2021 r. – 22732 MW;
- 2) 2022 r. – 23003 MW, z zastrzeżeniem ust. 2;
- 3) 2023 r. – 23292 MW, z zastrzeżeniem ust. 3.

2. W przypadku zawarcia umowy mocowej na więcej niż 1 rok dostaw w aukcji głównej organizowanej na rok dostaw 2021, wskazane zapotrzebowanie na moc w ust. 1 pkt 2 pomniejsza się o moc wynikającą z umów zawartych na rok 2022.

3. W przypadku zawarcia umowy mocowej na więcej niż 1 rok dostaw w aukcji głównej organizowanej na rok dostaw 2021 oraz w aukcji głównej na rok dostaw 2022, wskazane zapotrzebowanie na moc w ust. 1 pkt 3 pomniejsza się o moc wynikającą z umów zawartych na rok 2023.

§ 3. 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 w poszczególnych okresach dostaw wyniesie:

- 1) 2021 r. – 298 zł/kW;
- 2) 2022 r. – 305 zł/kW;
- 3) 2023 r. – 313 zł/kW.

§ 4. Współczynnik zwiększający cenę, o której mowa w § 3, służący do wyznaczenia ceny maksymalnej obowiązującej w aukcji głównej dla poszczególnych okresów dostaw wyniesie:

- 1) 2021 r. – 1,1;
- 2) 2022 r. – 1,2;
- 3) 2023 r. – 1,3.

§ 5. Parametr wyznaczający wielkość mocy poniżej zapotrzebowania na moc w aukcji głównej, dla której cena osiąga wartość maksymalną uwzględniającą współczynnik, o którym mowa w § 4, dla poszczególnych okresów dostaw wyniesie:

- 1) 2021 r. – 3,50%;
- 2) 2022 r. – 3,64%;
- 3) 2023 r. – 3,75%.

§ 6. Parametr wyznaczający wielkość mocy ponad zapotrzebowanie na moc w aukcji głównej, dla której cena osiąga wartość minimalną równą 0,01 zł/kW/miesiąc dla poszczególnych okresów dostaw wyniesie:

- 1) 2021 r. – 5,02%;
- 2) 2022 r. – 4,28%;
- 3) 2023 r. – 3,74%.

§ 7. Cena maksymalna określona dla cenobiorcy, wyznaczona na podstawie kapitałowych i operacyjnych kosztów stałych dla poszczególnych okresów dostaw wyniesie:

- 1) 2021 r. – 193 zł/kW;
- 2) 2022 r. – 198 zł/ kW;
- 3) 2023 r. – 203 zł/kW.

§ 8. Maksymalna liczba rund aukcji głównej dla okresów dostaw przypadających na lata 2021-2023 wyniesie 15 rund.

§ 9. Jednostkowy poziom nakładów inwestycyjnych netto odniesiony do mocy osiągalnej netto, uprawniający do oferowania obowiązków mocowych w aukcji głównej dla okresów dostaw przypadających na lata 2021-2023 na nie więcej niż:

- 1) 15 okresów dostaw, przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą, wyniesie 3000 zł/kW;
- 2) 5 okresów dostaw, przez nową i modernizowaną jednostkę rynku mocy wytwórczą albo jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, wyniesie 500 zł/kW.

§ 10. Minimalne wielkości obowiązków mocowych planowane do pozyskania w wyniku aukcji dodatkowych wyniosą:

- 1) dla roku dostaw 2021:
 - a) 2637 MW - dla I kwartału,
 - b) 1160 MW - dla II kwartału,
 - c) 1328 MW - dla III kwartału,

- d) 2915 MW - dla IV kwartału;
- 2) dla roku dostaw 2022:
 - a) 2640 MW - dla I kwartału,
 - b) 1160 MW - dla II kwartału,
 - c) 1463 MW - dla III kwartału,
 - d) 2921 MW - dla IV kwartału;
- 3) dla roku dostaw 2023:
 - a) 2635 MW - dla I kwartału,
 - b) 1160 MW - dla II kwartału,
 - c) 1611 MW - dla III kwartału,
 - d) 2946 MW - dla IV kwartału;

§ 11. Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii dla okresów dostaw przypadających na lata 2021-2023 określa się na poziomie:

- 1) 91,54% - dla turbin parowych, turbin powietrznych, ogniw paliwowych oraz cyklu Rankine'a;
- 2) 91,8% - dla elektrowni gazowo-parowych;
- 3) 93,21% - dla elektrowni 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 szczytowo-pompowych oraz elektrowni wodnych z możliwością retencji wody;
- 7) 2,07% - dla elektrowni słonecznych;
- 8) 96,11% - dla magazynów energii elektrycznej w postaci akumulatorów, kinetycznych zasobników energii i superkondensatorów;
- 9) 87,7 % - dla pozostałych rodzajów technologii.

§ 12. Maksymalne wolumeny obowiązków mocowych dla stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy, dla okresów dostaw 2021, 2022 i 2023 wyniosą 0 MW.

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

MINISTER ENERGII

Anna Kowalik 03 sierpnia 2018

Dyrektor Biura Prawnego, Ministerstwo Energii

dokument podpisany elektronicznie