

Uwagi Stowarzyszenia Energii Odnawialnej
do projektu rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie parametrów aukcji głównej dla roku dostaw 2030
oraz parametrów aukcji dodatkowych dla roku dostaw 2027, a także parametrów aukcji wstępnych do tych aukcji
(nr 1256 w Wykazie prac legislacyjnych Ministra Klimatu i Środowiska)

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga ¹⁾	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
1	Stowarzyszenie Energii Odnawialnej	§ 3	Celem proponowanej poprawki jest zwiększenie atrakcyjności udziału w aukcji mocy dla potencjalnych uczestników rynku mocy poprzez podniesienie maksymalnej ceny ofertowej, co ma szczególne znaczenie w kontekście rosnących kosztów inwestycyjnych i operacyjnych w sektorze energetycznym. W ostatnich latach obserwuje się istotny wzrost kosztów budowy i modernizacji jednostek wytwórczych, w tym kosztów materiałów, usług budowlanych oraz technologii niskoemisyjnych. Zwiększenie współczynnika z 1,0 do 1,1 pozwala na lepsze odzwierciedlenie tych realiów rynkowych w maksymalnej cenie aukcyjnej. Ponadto, wyższy współczynnik zwiększający cenę może przyczynić się do większego zainteresowania aukcją ze strony inwestorów, w tym podmiotów planujących budowę nowych jednostek wytwórczych lub modernizację istniejących. To z kolei może zwiększyć liczbę ofert i poprawić efektywność mechanizmu aukcyjnego. Zwiększenie współczynnika cenowego może stanowić dodatkowy bodziec do inwestycji w nowe źródła mocy, co jest kluczowe w kontekście zmniejszenia luki generacyjnej w najbliższych latach.	§ 3. Współczynnik zwiększający cenę, o której mowa w § 2, służący do wyznaczenia ceny maksymalnej obowiązującej w aukcji głównej dla okresu dostaw przypadającego na rok 2030 wynosi 1,0 1,1 .	
2	Stowarzyszenie Energii Odnawialnej	§ 8 pkt 2	Celem proponowanej poprawki jest dostosowanie poziomu kwalifikujących nakładów inwestycyjnych dla modernizowanych jednostek rynku mocy do aktualnych realiów technologicznych i ekonomicznych, a także zapewnienie większej efektywności kosztowej mechanizmu rynku mocy. Obniżenie progu nakładów inwestycyjnych do 200 zł/kW może ograniczyć możliwość nadmiernego subsydiowania modernizacji jednostek, co pozwoli na	2) 5 okresów dostaw przez nową i modernizowaną jednostkę rynku mocy wytwarzającą albo jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, wynosi 400 zł/kW 200 zł/kW .	

¹⁾ W przypadku aktu nowelizującego należy wskazać jednostkę redakcyjną projektu oraz jednostkę redakcyjną zmienianego aktu prawnego.

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga ¹⁾	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			bardziej racjonalne gospodarowanie środkami pochodzącymi z opłat mocowych. Nowy próg lepiej oddaje minimalny poziom nakładów, który powinien kwalifikować jednostkę do udziału w aukcji jako modernizowaną.		
3	Stowarzyszenie Energii Odnawialnej	§ 10 pkt 9	Zgodnie z ustawą o rynku mocy (art. 18 ust. 2) korekcyjne współczynniki dyspozycyjności ustalane są corocznie na podstawie danych historycznych za okres ostatnich 5 lat dotyczących typowych dla danych grup technologii charakterystyk dostarczania mocy, awaryjności i ubytków mocy osiągalnej netto oraz prognozowanego wkładu danej technologii w zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. Ponadto, minister ds. energii jest zobowiązany do ustalania parametrów aukcji mocy z uwzględnieniem m.in. równego i niedyskryminacyjnego traktowania dostawców mocy (art. 34 ust. 1). Zwracamy uwagę, że korekcyjne współczynniki dyspozycyjności BESS w poprzednich latach kształtowały się następująco: a. Aukcja główna na 2029: 61,30% b. Aukcja główna na 2027 – 2028: 95% c. Aukcja główna na 2021 – 2026: 96,11% Nie są znane żadne okoliczności ani dane historyczne dotyczące technologii BESS (charakterystyka dostarczania mocy, awaryjność, ubytki mocy osiągalnej netto), za ostatnie 5 lat, które uzasadniałyby tak radykalne obniżenie korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności. Skoro nie zachodzą takie szczególne okoliczności, uznać należy, że rozporządzenie w zaproponowanym brzmieniu naruszałoby zasady wynikające z ustawy o rynku mocy. Proponowany poziom KWD (13,39%) znacząco zaniża wartość mocy, jaką magazyny mogą oferować w aukcji.	9) 13,39 % 61,3 % – dla magazynów energii elektrycznej w postaci akumulatorów, kinetycznych zasobników energii i superkondensatorów Alternatywnie, jeżeli powyższa zmiana nie zostanie zaakceptowana, proponujemy, by korekcyjne współczynniki dyspozycyjności były powiązane z czasem pracy magazynu. W przypadku systemów o dłuższym okresie pracy należy utrzymać wyższe korekcyjne wartości dyspozycyjności. Zachęciłoby to do tworzenia instalacji, które są lepiej przystosowane do absorpcji nadmiaru energii w godzinach szczytu i zapewniają odporność systemu elektroenergetycznego podczas długotrwałego obciążenia systemu. Realizacja magazynów o dłuższym czasie pracy (np. >4 godziny) stanowi trudniejsze przedsięwzięcie inwestycyjne. Zatem takie podejście poprawiłoby niezawodność pracy sieci przy jednoczesnym zachowaniu sygnałów inwestycyjnych.	

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga ¹⁾	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			Proponowane obniżenie korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności dla magazynów energii do 13,39% stanowi poważną barierę inwestycyjną i zagraża realizacji celów transformacji energetycznej. Tak drastyczna zmiana wprowadza ogromną niepewność inwestycyjną w sektorze, który w Polsce znajduje się w początkowej fazie rozwoju. Proponowany poziom korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności z dużym prawdopodobieństwem doprowadzi do wyłączenia technologii BESS z aukcji mocy, z przyczyn ekonomicznych i bez uzasadnienia technicznego/technologicznego. Zablokowanie w wymiarze praktycznym udziału magazynów energii elektrycznej w nadchodzącej aukcji mocy spowoduje powstanie luki inwestycyjnej, której wypełnienie nie będzie możliwe przy wykorzystaniu instalacji gazowych – brakuje dla nich zarówno gotowych projektów, jak i decyzji inwestycyjnych. Jednocześnie bez stałego rozwoju sektora magazynowania energii, dalszy rozwój odnawialnych źródeł energii w Polsce pozostanie znacząco ograniczony, w szczególności w związku z pilną potrzebą zarządzenia problemem produkcji energii słonecznej w godzinach szczytu. Bez dalszego stabilnego rozwoju technologii BESS nie będzie możliwe zapewnienie elastyczności sieci, która ma kluczowe znaczenie dla bezpieczeństwa krajowego systemu elektroenergetycznego. Zwracamy jednocześnie uwagę, że włączenie technologii BESS do rynku mocy było jednym z wymogów Komisji Europejskiej zatwierdzającej program pomocy publicznej. Projektowana zmiana w ocenie Stowarzyszenia stanowiłaby przypadek nierównego i dyskryminującego traktowania dostawców technologii magazynowych, godząc w postanowienia ustawy o rynku mocy oraz decyzji notyfikacyjnej.		

Lp.	Podmiot wnoszący uwagę	Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga ¹⁾	Treść uwagi	Propozycja brzmienia przepisu	Stanowisko do uwagi
			Mając na uwadze pilną potrzebę zwiększenia elastyczności sieci i zapewnienia stabilnych dostaw energii, sygnalizowaną przez między innymi Polskie Sieci Elektroenergetyczne, rynek magazynów energii elektrycznej w Polsce wymaga stabilnych, przewidywalnych regulacji wspierających finansowanie tych projektów. Rynek mocy pozostawał dotychczas jedynym długoterminowym strumieniem przychodów dla magazynów energii, szczególnie że rynek usług systemowych w Polsce nadal nie zapewnia stabilnych i przewidywalnych warunków zwrotu z inwestycji. Mając na uwadze powyższe, jest całkowicie niezrozumiałe tak daleko idące redukowanie współczynnika dyspozycyjności dla BESS. Projektowana wartość jest nieproporcjonalnie niska i nie znajduje uzasadnienia w danych technicznych ani w praktyce operacyjnej. Projektowany poziom nie odzwierciedla rzeczywistych możliwości technologicznych nowoczesnych magazynów energii i pozostaje w rażącej sprzeczności z ich systemowym znaczeniem dla bezpieczeństwa i elastyczności pracy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Celem poprawki jest przywrócenie racjonalnego poziomu korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności dla magazynów energii, który odzwierciedla ich rzeczywisty potencjał techniczny i operacyjny w zapewnianiu stabilności systemu elektroenergetycznego. Korekta współczynnika do poziomu 61,3% pozwoli na bardziej sprawiedliwe traktowanie magazynów energii względem innych technologii i zwiększy efektywność alokacji obowiązków mocowych w aukcji głównej.		