**Uwagi Konfederacji Lewiatan**

**do projektu** **ustawy o zmianie ustawy o rynku mocy**

**(nr UC70 w Wykazie prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów)**

| **Lp.** | **Podmiot wnoszący uwagę** | **Jednostka redakcyjna, do której wnoszona jest uwaga[[1]](#footnote-1)1)** | **Treść uwagi** | **Propozycja brzmienia przepisu** | **Stanowisko do uwagi** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Konfederacja Lewiatan | **Uwaga ogólna** | Rozumiejąc potrzebę i konieczność procedowania przedmiotowego projektu ustawy wskazujemy, że wdrożenie derogacji w zakresie stosowania limitów emisji dwutlenku węgla dla źródeł niespełniających tego limitu, zgodnie ze zmienionym rozporządzeniem UE 2019/943 nie powinno w długiej perspektywie wspierać wykorzystania tych jednostek w świetle konieczności dekarbonizacji sektora elektroenergetycznego i ciepłowniczego. Zgodnie z art. 22 ust. 1 pkt c zmienionego rozporządzenia unijnego, mechanizmy zdolności wytwórczych nie wykraczają poza to, co jest konieczne do rozwiązania problemów z wystarczalnością.  Jednocześnie, zgodnie z pkt 327 wytycznych w sprawie pomocy państwa na ochronę klimatu i środowiska oraz cele związane z energią z 2022 r., środki takie jak mechanizmy zdolności wytwórczych mogą również zostać opracowane z myślą o realizacji celów w zakresie ochrony środowiska, na przykład poprzez wyłączenie zdolności wytwórczych powodujących większe zanieczyszczenie lub środki służące faworyzowaniu w procesie selekcji zdolności wytwórczych bardziej korzystnych dla środowiska.  W tym kontekście zaznaczamy, że choć w kontekście zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju, to przeprowadzenie uzupełniających aukcji mocy dla źródeł wysokoemisyjnych nie powinno w dłuższej perspektywie podważać długoterminowej ścieżki dekarbonizacyjnej.  Wolumeny w aukcjach uzupełniających rynku mocy powinny być definiowane w ścisłej korelacji z nadrzędną koniecznością rozwoju źródeł nisko- i zeroemisyjnych kontraktowanych w toku aukcji głównej i aukcji dodatkowych. | |  |
| 2 | Konfederacja Lewiatan | **Uwaga ogólna** | Proponujemy aby aukcje uzupełniające rynku mocy na lata 2025 – 2028 były organizowane jako aukcje roczne oraz aukcje kwartalne. Taka konstrukcja umożliwi zakontraktowanie dodatkowych mocy w jednostkach kogeneracyjnych, które ze względu na sezonową specyfikę pracy potrzebuję możliwości kontraktowania różnego poziomu obowiązku mocowego w ciągu roku. Taka zmiana w sposób możliwie najpełniejszy pozwoli pokryć zapotrzebowanie na moc i w pełni wykorzystać otrzymane przez Polskę derogacje. **Propozycje przepisów w odrębnym załączniku do tabeli uwag.** | |  |
| 3 | Konfederacja Lewiatan | Art. 1 pkt 7 Projektu  Propozycja dodania zmiany do art. 15 ust. 5 ustawy o rynku mocy | Proponujemy aby wyjątek określony w art. 15 ust. 5 został rozszerzony także na jednostki kogeneracyjne. Brak zaproponowanej zmiany doprowadzi do tego, że jednostki kogeneracyjne, jeżeli przystąpią do aukcji dodatkowych, to nie będą mogły wziąć udziału w aukcjach uzupełniających. Aukcje uzupełniające powinny być neutralne technologicznie i nie powinny wykluczać kogeneracji, która cechuje emisją niższą niż elektrownie węglowe. | 7) w art. 15 ust. 5 otrzymuje brzmienie:  5. Jednostka rynku mocy, składająca się z jednostek fizycznych wytwarzających rocznie więcej niż 30% energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, może wziąć udział zarówno w aukcji głównej, ~~jak i~~ aukcji dodatkowej **jak i aukcji uzupełniającej** na ten sam rok dostaw, z zastrzeżeniem, że suma oferowanych obowiązków mocowych przez tę jednostkę nie może być wyższa niż iloczyn mocy osiągalnej netto i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności dla tej jednostki. |  |
| 4 | Konfederacja Lewiatan | Art. 1 pkt 17 Projektu  (art. 32 ustawy o rynku mocy) | Zwracamy uwagę, że przepis może budzić wątpliwości interpretacyjne w stosunku do aukcje uzupełniającej na drugą połowę 2025 roku. Ustawa nie przewiduje zmiany definicji okresu dostaw, zgodnie z którym:  *okres dostaw - rok kalendarzowy albo kwartał, dla którego jest przeprowadzana aukcja dodatkowa;*  Tym samym pierwsza aukcja uzupełniająca nie posiada okresu dostaw tożsamego do okresu dostaw dotychczasowych aukcji głównych. | 17) w art. 32 po ust. 3 dodaje się ust. 4 w brzmieniu:  4. Parametrami aukcji uzupełniających są parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 1–3 i 7, wyznaczane odpowiednio dla okresów dostaw, **o których mowa w art. 2 ust. 1 pkt 2a) ustawy** oraz parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 6, które zostały ustalone w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 1. dla aukcji głównej dla tego samego okresu dostaw. **W przypadku aukcji uzupełniającej, o której mowa w art. 2 ust. 1 pkt 2a) lit. a) stosuje się parametry, o których mowa w ust. 1 pkt 6, ustalone w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 1 dla aukcji głównej na okres dostaw przypadający na 2025 rok.** |  |
| 5 | Konfederacja Lewiatan | Art. 1 pkt 18 Projektu  (dodawany art. 34a ustawy o rynku mocy) | Przepis wymaga doprecyzowania w zakresie korekcyjnych współczynników dyspozycyjności. Z treści art. 32 ust. 4 wynika, że współczynniki dla aukcji uzupełniających mają być tożsame jak te przyjęte w aukcjach głównych obejmujących okresy dostaw na lata 2025 – 2028. Alternatywnie – jeżeli przyjmiemy, że należy uwzględniać korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla aukcji dodatkowych to wyznaczane są one z rocznym wyprzedzeniem, a zatem parametry dla lat 2026 – 2028 dopiero zostaną ustalone. | 18) po art. 34 dodaje się art. 34a i 34b w brzmieniu:  Art. 34a. 1. Parametrami poszczególnych aukcji uzupełniających są: (…)  4) pozostałe parametry aukcji określone w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 34 ust. 1. dla aukcji ~~dodatkowej~~ **głównej** dla okresu dostaw, dla którego przeprowadzana jest aukcja uzupełniająca. |  |
| 6 | Konfederacja Lewiatan | Art. 1 pkt 20 Projektu  (art. 49a ustawy o rynku mocy) | Proponujemy aby w ślad za odstępstwem opisanym w art. 64 ust. 2b Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. U. UE. L. z 2019 r. Nr 158, str. 54 z późn. zm.) wprowadzona została możliwość obrotu obowiązkiem mocowym w ramach wtórnego rynku mocy niezależnie od limitów emisji do 31 grudnia 2028 roku:  *2b. W drodze odstępstwa od art. 22 ust. 4 lit. b) państwa członkowskie mogą wystąpić z wnioskiem o to, aby zdolności wytwórcze, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r., emitujące więcej niż 550 g CO2 pochodzącego z paliw kopalnych na kWh energii elektrycznej i ponad 350 kg CO2 pochodzącego z paliw kopalnych średnio w skali roku na kWe mocy zainstalowanej, mogły - z zastrzeżeniem zgodności z art. 107 i 108 TFUE - w drodze wyjątku posiadać zobowiązania lub otrzymywać płatności lub zobowiązania dotyczące przyszłych płatności po dniu 1 lipca 2025 r. w ramach mechanizmu zdolności wytwórczych zatwierdzonego przez Komisję przed dniem 4 lipca 2019 r.* | 20) w art. 49a w pkt 2 kropkę zamienia się na średnik i dodaje pkt 3 w brzmieniu:  3) obowiązku mocowego **na okresy dostaw do 31 grudnia 2028 roku**~~, który powstał w wyniku zawarcia umowy mocowej w ramach aukcji uzupełniającej~~, również w przypadku, gdy ten obowiązek mocowy został przeniesiony, w całości lub w części, na inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji na rynku wtórnym, niezależnie od liczby transakcji, którym podlegał. |  |
|  | Konfederacja Lewiatan | Art. 1 pkt 22 Projektu (art. 55 ust. 4 pkt 1 ustawy o rynku mocy) | Ze względu na terminy poszczególnych certyfikacji, zapis  w obecnej formie uniemożliwia udział w aukcji dodatkowej jednostkom fizycznym, które są w ostatniej fazie budowy na etapie certyfikacji ogólnej, w toku której muszą zostać zgłoszone jako jednostki planowane, a które osiągną stan operacyjny przed certyfikacją do aukcji dodatkowej. Jednostki takie mogłyby zapewnić odpowiedni poziom zakontraktowania mocy w aukcji dodatkowej.  Ponadto, na podstawie Art. 1 pkt 6 Projektu, wniosek o wpis do rejestru jednostki fizycznej wytwórczej planowanej nie będzie zawierał informacji dotyczącej wskazania roku dostaw, którego będzie dotyczyć aukcja główna, do udziału w której zostanie zgłoszona ta jednostka (Art. 12 ust. 2 pkt. 7) ustawy o rynku mocy – uchylany zgodnie z Art. 1 pkt. 6 Projektu). Proponujemy wydłużenie ważności wpisu do rejestru jednostkom fizycznym planowanym do momentu zakończenia certyfikacji do aukcji dodatkowej, której dotyczy dana certyfikacja ogólna lub do rozpoczęcia certyfikacji ogólnej w kolejnym roku. | 22) w art. 55 w ust. 4 pkt 1 otrzymuje brzmienie:  „1) jednostki fizycznej wytwórczej planowanej – zachowuje ważność do zakończenia certyfikacji do aukcji dodatkowej odpowiedniej dla danej certyfikacji ogólnej.”  lub  22) w art. 55 w ust. 4 pkt 1 otrzymuje brzmienie:  „1) jednostki fizycznej wytwórczej planowanej – zachowuje ważność do rozpoczęcia certyfikacji ogólnej w kolejnym roku.” |  |

***KL/555/154/PG/2024***

1. 1) W przypadku aktu nowelizującego należy wskazać jednostkę redakcyjną projektu oraz jednostkę redakcyjną zmienianego aktu prawnego. [↑](#footnote-ref-1)