



Minister Aktywów Państwowych

BM.I.053.221.2025

IK: 1112391

Warszawa, 29 maja 2025 r.

Pan
Szymon Hołownia
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej

Szanowny Panie Marszałku,

w odpowiedzi na interpelację nr K10INT9440, Pani Agaty Wojtyszek, Posłanki na Sejm RP, oraz grupy Posłów na Sejm RP, z dnia 8 maja 2025 r., uprzejmie informuję, że Ministerstwo Aktywów Państwowych wystąpiło do ENEA S.A. z prośbą o przedłożenie informacji w przedmiotowej sprawie.

Z wyjaśnień przedstawionych przez spółkę zależną od ENEA S.A. tj. Enea Elektrownia Połaniec S.A. (dalej również „Spółka”) wynika, że w Polsce nie funkcjonuje zuniifikowany system zabezpieczający dostawy biomasy do jednostek wytwórczych. Grupa Kapitałowa ENEA, jako profesjonalny uczestnik rynku, wdrożyła własną wewnętrzną politykę zakupu i kontraktacji biomasy na potrzeby swoich jednostek, która sprawdza się w praktyce od wielu lat. Kontraktowana jest wyłącznie biomasa zrównoważona, zgodna ze standardem należytej staranności, pochodząca od dostawców posiadających odpowiednie certyfikaty potwierdzające spełnienie kryteriów zrównoważonego rozwoju.

W IV kwartale 2024 roku zużycie biomasy w krajowej energetyce zawodowej – zarówno w jednostkach z kotłami dedykowanymi, jak i współspalających – było znaczące. Na tym tle jednostki wytwórcze Grupy ENEA odpowiadały za istotny udział w krajowym rynku wytwarzania energii elektrycznej z biomasy.

Zgodnie ze Strategią Grupy Kapitałowej ENEA, od 2026 roku węglowe bloki energetyczne w Enea Elektrownia Połaniec S.A. będą współspalać biomasę w ilościach pozwalających na spełnienie wymagań emisyjnych. Pozwoli to na utrzymanie przychodów z tytułu uczestnictwa w rynku mocy w roku 2026 i w latach kolejnych. Jednocześnie oznacza to wzrost zapotrzebowania na biomasę – w szczególności w postaci peletu. Ostateczna skala zapotrzebowania będzie zależać od możliwych do osiągnięcia cen zakupu biomasy, zwłaszcza w kontekście spadających cen energii elektrycznej.

Spółka zakłada, że podstawowym źródłem dostaw będzie rynek krajowy. Dopiero w przypadku niedoboru podaży w Polsce, planowany jest uzupełniający import, głównie z Ukrainy lub krajów bałtyckich.

Polska dysponuje znacznymi zasobami biomasy i jest istotnym eksporterem peletu drzewnego na rynki Unii Europejskiej. Niemniej jednak dostępność surowca ograniczają czynniki prawne, gospodarcze oraz środowiskowe. Obecnie dominującym rodzajem biomasy jest biomasa pochodzenia leśnego – w tym zrębki, trociny i pozostałości leśne. Biomasa rolnicza, obejmująca m.in. pelety ze słomy, łuski słonecznika czy materiały z plantacji energetycznych, stanowi także istotny element w tym zakresie.

W przypadku współspalania paliw objętych obowiązkiem umarzania uprawnień do emisji CO₂, operatorzy jednostek wytwórczych są zobowiązani do realizacji tego obowiązku

zgodnie z przepisami Dyrektywy EU ETS. Oznacza to konieczność uwzględnienia kosztu zakupu uprawnień oraz ich umarzania dla odpowiedniego strumienia paliw.

Biomasa wykorzystywana w procesie współspalania, zgodnie z Dyrektywą EU ETS oraz Dyrektywą RED III, może zostać zwolniona z obowiązku umarzania uprawnień do emisji CO₂, o ile spełnia określone Kryteria Zrównoważonego Rozwoju oraz wymagania dotyczące redukcji emisji gazów cieplarnianych w całym cyklu życia – od pozyskania surowca, przez transport i przetwarzanie, po wykorzystanie energetyczne.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami, biomasa spełniająca kryteria zrównoważonego rozwoju nie podlega obowiązkowi umarzania uprawnień do emisji CO₂. Planowane zmiany regulacyjne przewidują jednak wprowadzenie obowiązku uwzględnienia pełnego śladu węglowego biomasy w całym łańcuchu dostaw. Zgodnie z Rozporządzeniem Wykonawczym Komisji (UE) 2020/2085, biomasa niespełniająca wymagań kryteriów zrównoważonego rozwoju traktowana jest jako paliwo kopalne, a emisje CO₂ z jej wykorzystania podlegają obowiązkowi umorzenia odpowiedniej liczby uprawnień.

Spółka aktywnie zarządza łańcuchem dostaw biomasy, minimalizując ryzyko pozyskania paliwa niespełniającego wymogów kryteriów zrównoważonego rozwoju.

Aktualnie strategia spółki nie zakłada wykorzystania RDF jako paliwa alternatywnego dla biomasy, jednak temat ten jest analizowany – zwłaszcza pod kątem produkcji ciepła technologicznego. Trwają też dyskusje krajowe i unijne na temat klasyfikacji RDF i jego potencjalnej neutralności emisyjnej.

W obecnym modelu finansowo-ekonomicznym, uwzględniającym ocenę opłacalności inwestycji, wykorzystanie paliwa RDF nie przynosi pozytywnych rezultatów. Niemniej jednak Enea Elektrownia Połaniec S.A. prowadzi analizy dotyczące możliwości zastosowania RDF do produkcji ciepła technologicznego, co może stanowić alternatywne rozwiązanie problemu zagospodarowania frakcji palnej odpadów.

Enea Elektrownia Połaniec S.A. nie jest również wytwórcą odpadu w postaci zużytych wkładów katalitycznych pochodzących z katalizatorów instalacji SCR.

Zgodnie z zapisami umów zawieranych na potrzeby wymiany tych wkładów, wytwórcą odpadu jest firma zewnętrzna realizująca usługę ich wymiany. Niemniej jednak, ze względu na fakt, że wkłady te stanowią odpad, przedstawiciele Elektrowni przeprowadzają wizje lokalne w instalacjach odpowiedzialnych za końcowy etap ich przetwarzania, weryfikując m.in. posiadane przez te instalacje stosowne pozwolenia. Końcowy produkt procesu przetwarzania warstwy katalitycznej znajduje zastosowanie w gospodarce.

W ramach umów dotyczących wymiany zużytych wkładów katalitycznych, Enea Elektrownia Połaniec S.A. pokrywa koszty zagospodarowania odpadu. Proces utylizacji prowadzony jest w istniejącym zakładzie produkcyjnym dla którego wydano pozwolenie zintegrowane obejmujące swym zakresem proces przetwarzania odpadu.

Z poważaniem
Z upoważnienia Ministra Aktywów Państwowych
Robert Kropiwnicki
sekretarz stanu
dokument podpisany elektronicznie
1112391.4080049.3252081

Do wiadomości:
Kancelaria Prezesa Rady Ministrów