



Minister Aktywów Państwowych

BM.I.053.81.2025

IK: 1081496

Warszawa, 13 marca 2025 r.

**Pan
Szymon Hołownia
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej**

Szanowny Panie Marszałku,

w odpowiedzi na interpelację o numerze K10INT8229, Pana Artura Daniela Gierady, Posła na Sejm RP z dnia 24 lutego 2025 r. informuję, że Ministerstwo Aktywów Państwowych wystąpiło do ENEA S.A. z prośbą przedłożenie informacji w przedmiotowej sprawie.

Z informacji przekazanej przez spółkę zależną od ENEA S.A. tj. ENEA Elektrownia Połaniec S.A. (dalej: EEP lub Spółka), wynika, że EPP jako odpowiedzialny uczestnik transformacji energetycznej kraju, dbając o klimat oraz bezpieczeństwo energetyczne, aktywnie angażowała się w opracowanie „Strategii Rozwoju GK Enea do 2035 roku” (dalej: Strategia Rozwoju lub Strategia). Strategia została zatwierdzona i przyjęta do realizacji w listopadzie 2024 r. Aktualnie EEP intensywnie uczestniczy we wdrażaniu przyjętych w Strategii założeń rozwoju dla Spółki.

Zgodnie z przyjętą Strategią określono kluczowe cele dla rozwoju EEP, które są/będą realizowane przez konkretne projekty zdefiniowane w ramach operacjonalizacji Strategii. Jednym z priorytetowych kierunków rozwoju jest „Transformacja aktywów węglowych”, stanowiąca fundament zmian dla GK ENEA, w tym dla Elektrowni Połaniec. Zgodnie z przyjętymi dla tego kierunku założeniami zaplanowano m.in. zazielenienie bloków, rozwój OZE, magazyny energii, technologie gazowe i wodorowe, a także zagospodarowanie odpadów produkcyjnych.

Grupa Kapitałowa ENEA planuje przeznaczyć na inwestycje do 2035 roku łącznie ok. 107,5 mld PLN, z czego ok. 10,3 mld PLN zostanie skierowane na rozwój energetyki konwencjonalnej.

W ramach wyznaczonych celów strategicznych zostało uruchomionych lub planowana jest realizacja następujących projektów (część z nich zależy od decyzji administracyjnych oraz mechanizmów wsparcia, takich jak Rynek Mocy):

- Dostosowanie aktywów węglowych EEP do wymogów emisyjnych – celem jest osiągnięcie emisji CO₂ poniżej 550 kg/MWh, co umożliwi udział w Rynku Mocy i generowanie przychodów z tego mechanizmu w latach 2026–2033. Inwestycja obejmuje modernizację oraz optymalizację infrastruktury Elektrowni, zmianę logistyki dostaw i magazynowania biomasy, a także budowę nowej linii jej rozładunku, magazynowania i podawania.
- Budowa bloków gazowo-parowych – planowana jest realizacja dwóch bloków CCGT o mocy 650–750 MW każdy, które maksymalnie wykorzystają istniejącą infrastrukturę i docelowo zastąpią wycofywane jednostki węglowe. Spółka posiada już warunki przyłączenia do sieci gazowej.
- Budowa magazynów energii – analizowany jest projekt wielkoskalowego magazynu energii.

Niezależnie od wyżej wymienionych projektów, w ENEA Elektrownia Połaniec S.A. będą prowadzone działania mające na celu utrzymanie produkcji z „Bloku Zielonego” w możliwie jak najdłuższej perspektywie czasowej.

Odnosząc się do drugiego pytania, Spółka podkreśliła, że decyzje dotyczące powołania wspólnego prezesa oraz wiceprezesa ds. finansowych w ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. (dalej: EW) i EPP mają na celu przede wszystkim zwiększenie efektywności zarządzania oraz lepszą koordynację działań w ramach Grupy Kapitałowej. Kluczowe elementy tej strategii obejmują ujednoczenie schematów organizacyjnych i procesów, benchmarking wewnętrzny oraz zacieśnienie współpracy, w tym prowadzenie wspólnych postępowań przetargowych. Działania te mają przynieść wymierne korzyści obu podmiotom, wzmacniając ich pozycję w Grupie i na rynku.

Spółka nie ma planów likwidacji podmiotowości EEP. Wręcz przeciwnie – dostrzega jej istotną rolę w strukturze Grupy i zamierza rozwijać jej działalność. Przykładem tego podejścia jest transfer dobrych praktyk, takich jak wdrażanie biomasy w EW oraz rozwój źródeł gazowych w EEP. Świadczy to o konsekwentnej modernizacji i dostosowywaniu spółek do przyszłych wyzwań rynkowych. Spółka wskazała, że Strategia Rozwoju GK Enea uwzględni długoterminowe funkcjonowanie EEP. Wszystkie podejmowane działania mają na celu stabilizację i rozwój Spółki, a nie jej marginalizację. Pracownicy oraz społeczność lokalna odgrywają kluczową rolę w tym procesie, dlatego planowane jest prowadzenie otwartej komunikacji i dialogu na temat przyszłości Spółki.

Odpowiadając na trzecie zagadnienie Spółka przekazała, że Zarząd ENEA S.A. w lipcu 2024 r. podjął uchwałę w sprawie uruchomienia projektu pn. „Zapewnienie biomasy na potrzeby projektu Dostosowanie Enea Elektrownia Połaniec S.A. do wymagań Rynku Mocy po 1 lipca 2025 r. oraz na potrzeby jednostek wytwórczych Grupy Kapitałowej Enea”.

Głównym celem Projektu jest zapewnienie stabilnego strumienia paliwa dla współspalania biomasy na blokach węglowych, umożliwiającego taki udział biomasy, który pozwoli spełnić wymóg limitu emisji CO₂ w produkcji energii elektrycznej umożliwiający udział w aukcjach głównych w ramach mechanizmu Rynku Mocy – tj. poniżej 550 kg CO₂/MWh – w zgodzie z obowiązującymi przepisami. Dodatkowo, Projekt zakłada rozwój kompetencji w zakresie zarządzania portfelem oraz zakupów biomasy począwszy od 2025 r.

Spółka we współpracy z ENEA Trading Sp. z o.o. wykonała szereg analiz. Analizy te są bieżąco aktualizowane i obejmują m.in.:

- Analizę źródeł dostaw i dostępności biomasy drzewnej na rynku krajowym i międzynarodowym (szczególnie w Europie i krajach sąsiadujących z Polską) w perspektywach 2022-2025 oraz 2026-2030, z uwzględnieniem zasobów leśnych, logistyki transportu oraz konkurencji na rynku biomasy (w tym podmiotów spoza sektora energetycznego, które mogą wpływać na dostępność surowca);
- Analizę rynku biomasy drzewnej w Polsce i Europie, uwzględniającą prognozy cenowe dla różnych typów biomasy (w PLN/GJ, loco Połaniec);
- Analizę rynku biomasy pochodzenia rolniczego, w tym prognozy cenowe dla biomasy z upraw energetycznych, pochodzenia rolnego i przemysłowego, m.in.: peletu z łuski słonecznika, peletu ze słomy, PKS, wierzby, topoli oraz odpadów z sadownictwa i plantacji owoców miękkich;
- Analizę ryzyka regulacyjnego na poziomie krajowym i międzynarodowym, w tym potencjalnych ograniczeń w dostępie do biomasy oraz wpływu sytuacji makroekonomicznej na jej pozyskanie.

Ze względu na skalę zapotrzebowania na biomasę, prowadzony jest proces budowania rynku dostawców, który obejmuje także mniejsze przedsiębiorstwa. W związku ze zmieniającymi się regulacjami krajowymi i unijnymi, firmy te będą musiały wdrożyć nowe procedury raportowania oraz przeprowadzać audyty w swoich zakładach.

W kontekście potencjalnych zmian w polityce Unii Europejskiej dotyczących uznawania spalania biomasy za neutralne pod względem emisji CO₂, Spółka poinformowała, że GK Enea na bieżąco monitoruje, analizuje i ocenia ryzyko regulacyjne w tym zakresie.

Jednocześnie Spółka podkreśliła, że bloki w EEP funkcjonują jako Jednostki Wytwórcze Centralnie Dysponowane (JWCD) i pozostają w dyspozycji PSE. Oznacza to, że rzeczywista wielkość produkcji na tych jednostkach wynika z decyzji zarządcy KSE.

W odpowiedzi na kolejne pytanie Spółka poinformowała, że EPP w ramach przyjętej Strategii Rozwoju planuje realizację inwestycji obejmujących budowę dwóch bloków gazowo-parowych (CCGT) o mocy 650–750 MW każdy, z maksymalnym wykorzystaniem istniejącej infrastruktury oraz terenów należących do Spółki.

Na obecnym etapie przygotowań uzyskano warunki przyłączenia do sieci gazowej oraz złożono wnioski do Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. o wydanie warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Jednocześnie Spółka podkreśliła, że realizacja „Projektu CCGT” jest uzależniona od decyzji administracyjnych oraz mechanizmu wsparcia w postaci aukcji Rynku Mocy. Ostateczna decyzja o rozpoczęciu inwestycji będzie zależała od wyników analiz ekonomicznych, które określą możliwości pozyskania finansowania w ramach prowadzonej działalności gospodarczej oraz udziału w Aukcji Głównej Rynku Mocy na rok 2030.

Odnosząc się do pytania związanego z obowiązkami i odpowiedzialnością spoczywającą na członkach Rady Nadzorczej EPP w zakresie transformacji energetycznej oraz dalszego funkcjonowania zakładu, Rada Nadzorcza nadzoruje i wspiera inicjatywy mające na celu dostosowanie działalności EEP do dynamicznie zmieniających się uwarunkowań rynkowych, regulacyjnych i technologicznych. Szczególny nacisk kładzie na zapewnienie, aby proces transformacji energetycznej przebiegał w sposób zrównoważony, z poszanowaniem stabilności zakładu i interesów pracowników. Obejmuje to nadzorowanie działań związanych z modernizacją infrastruktury, inwestycjami w niskoemisyjne źródła energii oraz wdrażaniem innowacyjnych rozwiązań, takich jak rozwój technologii biomasy i źródeł gazowych.

Spółka przekazała również, że Zarząd EPP podejmuje działania zorientowane na tworzenie długofalowej strategii funkcjonowania i rozwoju Spółki w procesie transformacji sektora energetycznego, z uwzględnieniem kwestii pracowniczych i społecznych. Istotną kwestią w tych działaniach jest odpowiednie przygotowanie organizacji do zagospodarowania kompetencji i potencjału pracowników elektrowni, ale także uwzględnienie, w długofalowej strategii, naturalnego odpływu pracowników w związku z nabywaniem uprawnień emerytalnych. W EEP realizowany jest projekt, którego nadrzędnym celem jest doskonalenie procesów, identyfikacja inicjatyw, które wzmocnią efektywność pracy oraz przygotowanie zespołów pracowniczych do realizacji zadań w zmieniającym się otoczeniu biznesowym adekwatnie do wyzwań wynikających z transformacji polskiej energetyki, a także pozwolą na wykorzystanie potencjału naturalnych odejść emerytalnych i uprawnień w zakresie osłon socjalnych określonych ustawowo.

Spółka ponadto podkreśliła, że w EPP w regulacjach wewnątrzzakładowych, określone są dodatkowe uprawnienia pracownicze w zakresie tzw. zasad stabilizacji zatrudnienia. Zasady stabilizacji zatrudnienia są swego rodzaju ochroną stosunku pracy, gdzie w przypadku konieczności podejmowania działań skutkujących zmniejszeniem zatrudnienia w spółkach z przyczyn nie dotyczących pracowników, osoby objęte tym działaniem uprawnione są do odpłaty dodatkowej, której wysokość zależna jest od stażu pracy danego pracownika w Spółce. Zasady te, tak jak dotychczas, będą niezmiennie stosowane i respektowane.

Spółka wskazała również, że wszystkie działania Zarządu EPP w zakresie przygotowania jej oraz pracowników do działania w odpowiedzi na zapotrzebowanie rynku i uwarunkowania regulacyjne, podejmowane są w duchu społecznej odpowiedzialności względem pracowników i społeczności lokalnych.

Z poważaniem
Z upoważnienia Ministra Aktywów Państwowych
Zbigniew Ziejewski
sekretarz stanu
dokument podpisany elektronicznie
1081496.3937239.3141265

**Do wiadomości:
Kancelaria Prezesa Rady Ministrów**