



# Minister Aktywów Państwowych

---

BM.I.053.252.2023

IK: 833975

Warszawa, 18 maja 2023 r.

**Pani  
Elżbieta Witek  
Marszałek Sejmu  
Rzeczypospolitej Polskiej**

**Szanowna Pani Marszałek,**

poniżej udzielam odpowiedzi na interpelację nr K9INT40670 Pana Ireneusza Rasia, Posła na Sejm RP, z dnia 26 kwietnia 2023 r. w sprawie budowy małego reaktora jądrowego (SMR) na terenie huty ArcelorMittal w Krakowie.

Na wstępie uprzejmie informuję, że zgodnie z przepisem art. 9b ustawy z dnia 4 września 1994 r. o działach administracji rządowej dział aktywa państwowe, którym kieruje Minister Aktywów Państwowych, obejmuje sprawy dotyczące gospodarowania mieniem państwowym, w tym wykonywania praw majątkowych i osobistych przysługujących Skarbowi Państwa, jak również ochrony jego interesów – z wyjątkiem spraw, które na mocy przepisów odrębnych przypisane są innym działom. Minister Aktywów Państwowych reprezentuje Skarb Państwa w wyżej określonym zakresie.

Minister Aktywów Państwowych wykonując prawa z akcji należących do Skarbu Państwa w spółce PKN ORLEN S.A. (dalej: PKN ORLEN, Spółka) realizuje uprawnienia wynikające z praw korporacyjnych, które są ściśle określone w przepisach prawa, w szczególności w ustawie z dnia 15 września 2000 r. - Kodeks spółek handlowych (dalej: KSH) oraz Statucie Spółki. Stosownie do regulacji art. 368 KSH prowadzenie spraw spółki należy do kompetencji Zarządu, a zgodnie z art. 375<sup>1</sup> KSH Walne Zgromadzenie i Rada Nadzorcza nie mogą wydawać Zarządowi wiążących poleceń dotyczących prowadzenia spraw spółki. Jak wynika z powyższego Minister Aktywów Państwowych, działając jako akcjonariusz Skarb Państwa nie ma uprawnień do ingerowania w prowadzenie spraw Spółki, także w zakresie założeń strategicznych przyjętych w celu realizacji programu budowy małych reaktorów jądrowych (dalej: SMR).

Jednocześnie uprzejmie informuję, że udziałowcami ORLEN Synthos Green Energy sp. z o.o. (dalej: OSGE) są w równych częściach PKN ORLEN i Synthos Green Energy S.A. – żadna ze spółek nie posiada większości dominującej (OSGE jest spółką współkontrolowaną). Skład organów OSGE jest publicznie dostępny w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego.

Jak poinformowała Spółka, lokalizacje wskazane na wspomnianej przez Pana Posła konferencji prasowej mają na obecnym etapie charakter warunkowy. Są to lokalizacje prawdopodobne i preferowane, natomiast budowa w tych miejscach reaktorów BWRX-300 zależy będzie od wielu czynników, m.in. od wyników szczegółowych badań geologicznych i środowiskowych, a także konsultacji z lokalnymi społecznościami. Z tego powodu, jak wyjaśnia PKN ORLEN, w chwili obecnej trudno wskazać szczegóły dotyczące planowanej budowy na terenie Krakowa. Spółka podkreśla, iż inwestycja w Nowej Hucie będzie ukierunkowana na wsparcie ciepłownictwa w Krakowie, zaś drugim istotnym elementem tej inwestycji będzie dostarczanie bezemisyjnej energii elektrycznej na potrzeby zakładów ArcelorMittal w Nowej Hucie. PKN ORLEN informuje, że termin rozpoczęcia budowy będzie w znacznej mierze zależał od wyników prac badawczych w poszczególnych lokalizacjach. Spółka zakłada w przybliżeniu, że budowa reaktora BWRX-300 w Nowej Hucie mogłaby się rozpocząć na początku kolejnej dekady.

W odniesieniu do rozmów z interesariuszami projektu, Spółka poinformowała, że w 2022 r. ArcelorMittal Poland S.A. podpisał z OSGE umowę o współpracy w zakresie przygotowania inwestycji w reaktory modułowe BWRX-300 na terenie zakładów w Krakowie i Dąbrowie Górniczej. Partnerem OSGE w tym projekcie ze strony władz Krakowa jest także Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej (dalej: MPEC), które reprezentuje samorząd w pracach nad przygotowaniem inwestycji. MPEC zadeklarowało chęć długofalowego odbioru ciepła komunalnego oraz daleko idącej współpracy w przygotowaniu inwestycji. Ponadto OSGE jest w dialogu z Panem Jackiem Majchrowskim, Prezydentem Miasta Krakowa i upoważnionymi przez niego instytucjami.

Jak poinformował PKN ORLEN wybór lokalizacji wynika m.in. z przeprowadzonych do tej pory tzw. prac prescreeningowych (przesiewowych), a także z analiz ekonomicznych dotyczących możliwości realizacji danego projektu. Badania prescreeningowe wykonali niezależni, zewnętrzni eksperci posiadający odpowiednie doświadczenie: Główny Instytut Górnictwa, Instytut Geofizyki PAN, oraz Energoprojekt Katowice. Wyniki prac renomowanych instytutów naukowych są wykorzystywane przez zespoły m.in. OSGE, ale także przez dostawcę technologii - amerykańskie GE-Hitachi.

Odnośnie do kosztów budowy SMR Spółka szacuje, że pierwszy reaktor BWRX-300 będzie kosztował ok. 1,5 mld EUR, zaś w przypadku kolejnych koszty inwestycji będą niższe. PKN ORLEN wyjaśnia, że mając na uwadze kolejność powstawania reaktorów, termin realizacji inwestycji oraz docelową liczbę reaktorów w danej lokalizacji, na obecnym etapie trudno oszacować koszt inwestycji w Krakowie.

PKN ORLEN przedstawił także informacje dotyczące nowych miejsc pracy związanych z inwestycją. Według szacunków Spółki jeden reaktor BWRX-300 to 100-110 miejsc pracy bezpośrednio w elektrowni i ok. 700 w otoczeniu zakładu (logistyka, usługi itp.). Ponadto w fazie budowy doliczyć trzeba ok. 2700 miejsc pracy (dla inwestycji w jeden reaktor). Spółka zaznacza, że w Nowej Hucie powstanie nie jeden, lecz 2-4 reaktory BWRX-300, zaś na terenie Małopolski planowana jest także inwestycja w podobnej skali w okolicy Oświęcimia.

Spółka zauważa, że dzięki inwestycji zatrudnienie może wzrastać także w innych sektorach gospodarki oraz pozostałych regionach Polski. Łańcuch dostaw budowany na potrzeby inwestycji zakłada, że ponad 50% części i prac związanych z elektrownią powstawać będzie w Polsce, co może przełożyć się na zwiększenie ilości miejsc pracy w kraju. Ponadto reaktory SMR będą zasilać kombinat hutniczy ArcelorMittal w Krakowie. Zapewnienie stabilnego i bezemisyjnego źródła energii zwiększy konkurencyjność huty stali, zatem oczekiwać można zwiększania skali działania także samych zakładów ArcelorMittal.

Spółka podkreśla, że każda z inwestycji w elektrownię z reaktorem BWRX-300 będzie realizowana z wykorzystaniem lokalnych firm i podwykonawców. Na chwilę obecną OSGE posiada szacunki jedynie dotyczące spodziewanego udziału firm z Polski, bez rozbicia na poszczególne województwa. GE-Hitachi, jako część grupy GE, jest od ponad 30 lat obecna w Polsce i aktywna w sektorze inwestycji w energetyce. Firma posiada zbudowaną przez ten czas grupę ok. 2000 kooperujących z nią polskich podmiotów. Wstępne analizy wskazują, że nawet 300 z nich może być zaangażowane w projekt budowy reaktorów BWRX-300 w Polsce. Przykładem firmy działającej w Małopolsce jest choćby ArcelorMittal, który może dostarczać stal na potrzeby budowy z zakładów w Krakowie, a także w innych lokalizacjach.

Odnośnie wydatków na nakłady inwestycyjne, Spółka wyjaśnia, że planowana kwota 320 mld PLN dotyczy łącznych, przewidywanych nakładów inwestycyjnych Grupy ORLEN do 2030 r. Nakłady inwestycyjne wynikające ze Strategii Grupy ORLEN nie są planowane w podziale na poszczególne województwa, tylko na kierunki inwestycji (np. zero- i niskoemisyjna energetyka, wodór, wydobywanie gazu, rafineria, petrochemia, detal). Lokalizacja konkretnych inwestycji będzie uzależniona od zaistnienia w danym miejscu odpowiednich warunków.

PKN ORLEN przedstawił obszerną informację dotyczącą systemu bezpieczeństwa SMR. Jak informuje Spółka, konstrukcja reaktora BWRX-300 została opracowana dla zastosowania w wielu krajach, a podczas jej opracowywania brano pod uwagę rekomendacje publikowane przez Międzynarodową Agencję Energii Atomowej (MAEA). Standardy bezpieczeństwa

MAEA reprezentują międzynarodowy konsensus w sprawie środków, które zapewniają wysoki poziom bezpieczeństwa i wykorzystują „obronę w głąb” jako podstawowy środek zapobiegania awariom w elektrowniach jądrowych oraz łagodzenia skutków awarii w razie ich wystąpienia.

PKN ORLEN poinformował, że pasywne mechanizmy bezpieczeństwa to takie, których działanie jest związane z prawami przyrody (np. grawitacją). Nie wymagają one aktywnej interwencji operatora, działając nawet w przypadku braku zasilania elektrycznego. Reaktor BWRX-300 przy jakichkolwiek problemach wyłączy się samoczynnie – po takim wyłączeniu może bezpiecznie trwać przez wiele dni bez interwencji człowieka. W opinii Spółki, w porównaniu do obecnie eksploatowanych na świecie reaktorów, BWRX-300 jest konstrukcyjnie prostszy, a koncepcja jego konstrukcji zapewnia efektywność fizycznych barier ochronnych dla zamknięcia substancji promieniotwórczych i praktycznie eliminuje możliwość zaistnienia warunków degradacji rdzenia reaktora i możliwości dużych uwolnień substancji promieniotwórczych. W konsekwencji, zależność od obudowy bezpieczeństwa i środków reagowania kryzysowego jest zredukowana.

Z przekazanych przez Spółkę informacji wynika, że rozwiązania zastosowane w projekcie BWRX-300 pozwalają zagwarantować, że prawdopodobieństwo wystąpienia ciężkiej awarii skutkującej uwolnieniami substancji promieniotwórczych do środowiska jest znacznie mniejsze niż określone w krajowych i międzynarodowych wymaganiach. Polskie przepisy wymagają by prawdopodobieństwo wystąpienia hipotetycznych awarii mogących skutkować dużymi uwolnieniami było mniejsze niż  $10^{-6}$ /rok (raz na milion lat), co jest spójne z rekomendacjami MAEA. Dla porównania, szacowane prawdopodobieństwo hipotetycznych awarii skutkujących dużymi uwolnieniami dla projektu BWRX-300 wynosi około  $10^{-8}$ /rok (raz na sto milionów lat).

W sprawie konsultacji społecznych Spółka zapewnia, że priorytetem OSGE i PKN ORLEN jest budowanie akceptacji i przychylności lokalnych społeczności dla tego projektu, który ma szansę wpływać pozytywnie na życie każdego Polaka i polskiej gospodarki. Elementem tych działań jest m.in. kampania informacyjna prowadzona obecnie przez PKN ORLEN. Na obecnym etapie prowadzone są rozmowy z przedstawicielami samorządów pokazujące wszystkie aspekty ulokowania elektrowni SMR w danej lokalizacji. Szerokie konsultacje społeczne z mieszkańcami zostaną przeprowadzone po uzyskaniu pełnych wyników badań i analiz środowiskowych ostatecznie potwierdzających możliwość i zasadność budowy reaktora BWRX-300 na terenie ArcelorMittal w Nowej Hucie (analogiczne działania obejmą każdą z wybranych lokalizacji).

Odnośząc się do kwestii wykonania badań geologicznych, Spółka podkreśla, że stanowią one tylko jeden z obszarów, które muszą zostać dogłębnie zbadane, aby inwestycja w obiekt energetyki jądrowej uzyskała wszystkie wymagane prawem zgody i pozwolenia. Badania te stanowią element raportu lokalizacyjnego i przeprowadzone zostaną przez wyspecjalizowaną w tym obszarze firmę. W przypadku planowanej inwestycji w Nowej Hucie OSGE prowadzi rozmowy z kilkoma polskimi firmami posiadającymi doświadczenie i kompetencje w tym obszarze.

**Z poważaniem**  
**Z upoważnienia Ministra Aktywów Państwowych**  
**Maciej Małecki**  
sekretarz stanu  
*dokument podpisany elektronicznie*  
833975.2875831.2286540

**Do wiadomości:**  
Kancelaria Prezesa Rady Ministrów