



Minister Energii

BM-WPR.0510.95.2026.KK

Warszawa, 2026-04-15

Pan

Włodzimierz Czarzasty

Marszałek Sejmu RP

Szanowny Panie Marszałku,

w odpowiedzi na interpelację postów Macieja Małeckiego oraz Wojciecha Michała Zubowskiego nr 15458 w sprawie pojemności Podziemnego Magazynu Ropy i Paliw „Góra” oraz bezpieczeństwa zapasów obowiązkowych paliw i ropy naftowej, poniżej przedstawiam odpowiedź przygotowaną w porozumieniu z Ministrem Aktywów Państwowych.

Zgodnie z informacjami przekazanymi przez ORLEN S.A. zmiany w pojemnościach magazynowych PMRiP „Góra” wynikają z konieczności przeprowadzenia weryfikacji geologicznej stanu technicznego kawern solnych oraz zmian w pojemnościach kawernowych, jakie miały miejsce w 2022 r., uwidocznionych we właściwych raportach oraz koncesjach. Zmniejszenie wykazywanej pojemności nie ma charakteru jednoznacznie trwałego i wynika wyłącznie z konieczności dokonania weryfikacji geologicznej. Pomiar jest podstawowym narzędziem monitorowania zmian geologicznych w pojemnościach podziemnych. Na obecnym etapie nie można określić, czy zmniejszenie pojemności będzie trwałe, czy tymczasowe. Wyłączenie lub przywrócenie części pojemności będzie uzależnione od wyników badań geologicznych. Należy także dodać, że zmniejszenie pojemności magazynowej w PMRiP „Góra” nie wpłynęło na obniżenie zapasów obowiązkowych poniżej ustawowego poziomu. Spółka nie zgłasza także zagrożeń dotyczących ograniczeń w terminowym uwolnieniu zapasów interwencyjnych.

W odniesieniu do zmniejszenia pojemności operacyjnej PMRiP Góra w „Prognozie krajowego zapotrzebowania na paliwa oraz na pojemność magazynową dla zapasów interwencyjnych i obrotowych paliw i ropy naftowej na okres 10 lat” (dalej: Prognoza RARS), Spółka poinformowała, że w Prognozie RARS z 2023 r. wskazano łączną pojemność około 6,1 mln m³, w tym na ropę naftową około 4,2 mln m³ i około 1,9 mln m³ na paliwa. W roku 2022 Spółka informowała o wyłączeniu z eksploatacji około 350 tys. m³. Z kolei w roku 2023 nastąpiło przywrócenie tej funkcjonalności.

Jednocześnie w grudniu 2022 r., ORLEN złożył do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wniosek o zmianę koncesji na magazynowanie i przeladunek paliw ciekłych w zakresie pojemności magazynowych dostępnych w PMRiP Góra. W wyniku pozytywnego rozpatrzenia tego wniosku przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, koncesja na magazynowanie i przeladunek ORLEN obejmuje działalność polegającą na magazynowaniu paliw ciekłych (benzyn silnikowych, olejów napędowych i lekkich olejów napędowych) w „przystosowanym do przechowywania tych paliw, podziemnym bezzbiornikowym magazynie paliw ciekłych o pojemności 1 683 600 m³ (...)”. Powyższe postępowanie koncesyjne zostało ujęte w Prognozie RARS z 2023 r. Spółka wskazała, że w związku ze zmianą koncesji, zgodnie z wnioskiem z grudnia 2022 r., nastąpiła zmiana objętej koncesją pojemności przedmiotowego magazynu z 1 800 662 m³ na 1 683 600 m³. Zmiana ta była wynikiem włączenia do magazynu nowej kawerny magazynowej G-23 o pojemności 233 000 m³ oraz ograniczeniem pojemności kawerny magazynowej G-15 do pojemności 92 600 m³. Zmniejszenie dopuszczalnej pojemności magazynowej kawerny

G-15 z 433 343 m³ do 92 600 m³ nastąpiło w wyniku procesów geologicznych. Koncesja na magazynowanie i przeladunek paliw ciekłych ORLEN w zakresie pojemności magazynowych na paliwa ciekłe w PMRiP Góra nie uległa zmianie i obecnie nadal wynosi 1 683 600 m³.

W odniesieniu do pytania dotyczącego zdolności do realizacji obowiązku dostosowania do 1 stycznia 2029 r. infrastruktury magazynowej do wymogów *ustawy o zapasach ropy naftowej i paliw*, ORLEN poinformował, że w tym przypadku należy brać pod uwagę całość dostępnej pojemności magazynowej pod ropę naftową i paliwa w Polsce, zarówno podziemnej jak i naziemnej, należącej do wszystkich uczestników rynku magazynowego.

Z wyrazami szacunku
z upoważnienia Ministra

Konrad Wojnarowski
Podsekretarz stanu
2026-04-15

Do wiadomości:

Kancelaria Prezesa Rady Ministrów