



Minister Energii

BM-WPR.0510.222.2026.KK

Warszawa, 28.08.2026

Pan

Włodzimierz Czarzasty

Marszałek Sejmu

Kancelaria Sejmu RP

Szanowny Panie Marszałku,

w odpowiedzi na interpelację nr 18298 Posła Artura Szałabawki i grupy posłów, w sprawie *planowanego wyłączenia bloków energetycznych nr 6 i 7 w PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna SA Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra oraz wpływu tej decyzji na bezpieczeństwo energetyczne Rzeczypospolitej Polskiej*, poniżej przedstawiam odpowiedź Ministra Energii.

Spółka Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. pełniące funkcję operatora systemu przesyłowego (OSP) elektroenergetycznego w Polsce wykonuje analizy pokrycia krajowego zapotrzebowania na energię i moc elektryczną w horyzoncie długo-, średnio- i krótkoterminowym. W nadchodzących latach kluczowe jest zapewnienie odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym wymaganego poziomu rezerwy mocy dostępnej dla OSP w szczytach zapotrzebowania na moc. Istotnym czynnikiem w tym kontekście jest tempo trwałych odstawień z eksploatacji jednostek ciepłych biorących udział w mechanizmie centralnego bilansowania oraz harmonogram przyłączeń nowych dyspozycyjnych źródeł wytwórczych w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym (KSE). Konieczne jest więc podejmowanie działań, aby zgodnie z unijnymi regulacjami wspierać wystarczalność mocy wytwórczych, tworząc warunki zachęcające do inwestycji służących utrzymaniu w eksploatacji bądź uruchamianiu nowych jednostek dyspozycyjnych.

OSP w analizach niezawodności systemu elektroenergetycznego w Polsce używa m.in. wskaźnika LOLE (Loss of load expectation), a jego wartość jako standard bezpieczeństwa pracy systemu określona jest jako 3 godziny na rok. Przedmiotowy standard bezpieczeństwa został ustalony w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 września 2024 r. „w sprawie wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz zawierania transakcji na rynku wtórnym” i jest rozumiany jako dopuszczalny oczekiwany czas braku dostaw mocy elektrycznej do odbiorców. Wskaźnik LOLE jest miarą prawdopodobieństwa, że zapotrzebowanie na moc przewyższy dostępną podaż energii w danym okresie. LOLE określa, jak często (w określonych jednostkach czasu, np. godzinach lub dniach) w danym roku może dojść do sytuacji, w której system elektroenergetyczny nie będzie w stanie zaspokoić popytu na energię elektryczną.

W Polsce w perspektywie długoterminowej przewiduje się możliwość wystąpienia niebilansowania systemu oraz problemów z zapewnieniem wystarczalności zasobów wytwórczych przekraczając tym samym standard bezpieczeństwa, co cyklicznie przedstawiane jest w analizach OSP. Najbardziej aktualną analizę wystarczalności zasobów wytwórczych, która uwzględnia wyłączenia bloków 6 i 7 w El. Dolna Odra w roku 2026, można znaleźć w rozdziale 10 projektu Planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2027-2036.

W powyższej analizie wykazano, że w przypadku skutecznego wykonywania obowiązków mocowych przez dostawców zakontraktowanych mocy, nie należy się spodziewać istotnych problemów z wystarczalnością zasobów wytwórczych w perspektywie do roku 2033. Zastrzegamy przy tym, że stwierdzenie to będzie prawdziwe jedynie w przypadku faktycznego dotrzymania założonych harmonogramów budowy nowych jednostek wytwórczych i magazynów energii oraz w przypadku niewystąpienia zwiększonego popytu na energię elektryczną.

Właściciel Elektrowni Dolna Odra – Spółka PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (PGE S.A.) wielokrotnie w ostatnim pięcioleciu przekazywała informacje dotyczące planów trwałych odstawień swoich jednostek wytwórczych zlokalizowanych w Elektrowni Dolna Odra. OSP z kolei wielokrotnie podkreślał, że ewentualne odstawienia obecnie eksploatowanych źródeł powinno następować dopiero po oddaniu do eksploatacji ekwiwalentnej mocy w nowych dyspozycyjnych źródłach wytwórczych. W przypadku jednostek przyłączonych do KSE poprzez stację Krajnik, postulat ten można uznać za spełniony. Wprawdzie wycofanie bloków węglowych o łącznej mocy 0,8 GW spowoduje zmniejszenie dostępnej mocy dyspozycyjnej w KSE, jednak oddane do eksploatacji w tej lokalizacji nowe jednostki gazowe w elektrowni Gryfino o łącznej mocy około 1,3 GW netto stanowią realizację przyjętego postulatu zastępowalności. Inwestycja PGE S.A. dotycząca zamiany bloków węglowych przyłączonych do stacji Krajnik na bloki gazowe skutkuje więc wzrostem mocy zainstalowanej netto w krajowym systemie elektroenergetycznym, a tym samym zwiększa bezpieczeństwo dostaw energii w Polsce. Z danych ME wynika, że KSE pracuje stabilnie i nie są identyfikowane istotne zagrożenia dla bezpieczeństwa jego pracy, jak i dostaw energii elektrycznej dla odbiorców w Polsce. Bezpieczne funkcjonowanie KSE potwierdzają wydarzenia ze stycznia i lutego 2026 r., kiedy w warunkach silnych mrozów i znacznie podwyższonego zużycia energii elektrycznej, system zachował stabilną i bezpieczną pracę notując kolejne najwyższe w historii poziomy zapotrzebowania i generacji mocy.

Ustalony rozporządzeniem Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 12 lutego 2003 r. w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych (Dz. U. z 2003 r. poz. 2002 z późn. zm., zwane dalej: rozporządzeniem), zapas obowiązkowy ma zapewniać ciągłość dostaw energii elektrycznej i ciepła do odbiorców przez określoną liczbę dni oraz z wystarczającym wyprzedzeniem czasowym sygnalizować problemy z dostawami paliw do przedsiębiorstw. Utrzymywane przez przedsiębiorstwa energetyczne zapasy paliw mają za zadanie umożliwić tym podmiotom niezakłócone funkcjonowanie, niezależnie od czynników zewnętrznych oraz zachowanie zdolności do nieprzerwanego dostarczania energii elektrycznej lub ciepła odbiorcom.

Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 12 czerwca 2026 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych (Dz. U. z 2026 r. poz 792) zawiera przepisy określające sposób ustalania poziomu utrzymywanych zapasów paliw przez przedsiębiorstwa energetyczne, w końcowym okresie ich eksploatacji. Przedstawione rozwiązania umożliwiają stopniowe dostosowanie poziomu zapasów paliw do ilości niezbędnej do zapewnienia ciągłości dostaw energii elektrycznej także w przypadku nieplanowanego wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną w kraju. Wprowadzone przepisy określiły dolny próg zapasów paliw jako odpowiadający trzydobowemu zużyciu paliwa. Stanowi to, zabezpieczenie przed nadmiernym ich ograniczeniem i gwarantuje możliwość reagowania na sytuacje nadzwyczajne. Co ważne przyjęte rozwiązanie umożliwi płynne dostosowanie poziomu zapasów paliw do zaplanowanej pracy jednostki w systemie elektroenergetycznym, ograniczając jednocześnie koszty operacyjne przedsiębiorstwa

energetycznego wynikające z utrzymywania nieadekwatnej i nieuzasadnionej ilości zapasów paliw w okresie bezpośrednio poprzedzającym wycofanie jednostki wytwórczej z eksploatacji. Utrzymywanie zapasów paliw zgodnie z przyjętym harmonogramem wycofywania jednostek wytwórczych z eksploatacji nie wpływa negatywnie na ich gotowość do realizacji zadań związanych z bezpieczeństwem pracy sieci.

Decyzje dotyczące wycofania jednostek wytwórczych z eksploatacji nie są podejmowane w sposób nagły. Proces ten jest analizowany z odpowiednim wyprzedzeniem i podlega ocenie pod kątem jego wpływu na bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwo pracy KSE. W ramach prowadzonych analiz uwzględnia się m.in. prognozowane zapotrzebowanie na moc, dostępność innych źródeł wytwórczych, planowane inwestycje oraz możliwości utrzymania wymaganych rezerw mocy. Analizy bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej uwzględniają zarówno tempo wycofywania jednostek, jak i przyłączenia nowych źródeł zwiększających dyspozycyjność KSE. Z punktu widzenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego wskazane jest, aby ewentualne odstawienia obecnie eksploatowanych źródeł następowały dopiero po oddaniu do eksploatacji ekwiwalentnej mocy dyspozycyjnej w stabilnych źródłach wytwórczych. Oznacza to, że ewentualne wycofywanie poszczególnych jednostek wytwórczych, w tym jednostek zlokalizowanych w elektrowniach Dolna Odra, podlega indywidualnej ocenie pod kątem wpływu na funkcjonowanie KSE. Nie jest to proces realizowany automatycznie, lecz poprzedzony szczegółowymi analizami prowadzonymi przez właściwe podmioty sektora elektroenergetycznego, w szczególności OSP. Jak wskazano powyżej wycofywane bloki węglowe o łącznej mocy 0,8 GW w Elektrowni Dolna Odra zostaną zastąpione oddanymi do eksploatacji w tej lokalizacji nowymi jednostkami gazowymi w elektrowni Gryfino o łącznej mocy około 1,3 GW netto co skutkuje wzrostem mocy zainstalowanej netto w KSE, a tym samym zwiększa bezpieczeństwo dostaw energii w Polsce. Jeśli chodzi o kwestię utrzymania w systemie jednostek węglowych w Elektrowni Dolna Odra, pomimo uruchomienia bloków gazowych w elektrowni Gryfino, decyzje takie pozostają w kompetencjach ich Właścicieli.

Prowadzone obecnie przez spółkę PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. (dalej: PGE GiEK S.A.) działania w Elektrowni Dolna Odra są kontynuacją zatwierdzonego procesu wyłączenia z eksploatacji bloków energetycznych PGE GiEK Oddział Elektrownia Dolna Odra (dalej: EDO).

W konsekwencji powyższych działań, Spółka PGE GiEK S.A. zgłosiła do właściwych organów państwowych niezbędne dokumenty o zamiarze zaprzestania prowadzenia z dniem 31 sierpnia 2026 r., działalności koncesjonowanej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej. Wyłączenie bloków z eksploatacji jest działaniem potwierdzonym z Zarządem Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A.

Dodatkowo PGE poinformowała, iż mając świadomość kosztów utylizacji paliwa podstawowego i pomocniczego, Departament Zarządzania Paliwami i Surowcami PGE kontroluje i monitoruje powyższą sytuację, tak aby z jednej strony wywiązać się z zapisów Umowy o świadczenie usług przesyłania, a z drugiej zabezpieczyć dostawy paliwa (zarówno podstawowego jak i pomocniczego) w taki sposób, aby ponieść jak najmniejsze straty finansowe. Ilość węgla zalegającego na składzie elektrowni, nie koreluje wprost z ilością paliwa rozpałkowego, którego zakup w ostatnich dniach działalności komercyjnej elektrowni realizowany jest na rynku SPOT.

Powyższe działania mają na celu minimalizację zapasu węgla po zakończeniu działalności EDO z zachowaniem możliwości wywiązywania się z obowiązków wobec PSE. Informacja o planowanym wyłączeniu bloków EDO została przesłana do Urzędu Regulacji Energetyki wraz z informacją o planowanym zmniejszeniu zapasów węgla.

Sytuacja ubytków mocy w innych elektrowniach systemowych nie jest zjawiskiem nowym i co do zasady jest ujęta w analizach PSE. Mając świadomość obecnej sytuacji, GK PGE podjęła działania, aby w pierwszej kolejności wywiązać się ze zobowiązań wobec PSE. Poinformowano Kierownictwo PSE o sytuacji w EDO w zakresie zgłoszeń Wymuszeń Elektrownianych dotyczących paliwa pomocniczego. Mimo dodatniego bilansu mocy w Krajowym Systemie Energetycznym w ostatnich dniach podjęto działania zmierzające do dodatkowych zakupów paliwa pomocniczego z zastrzeżeniem, że uruchomienie w EDO powinno być realizowane nie w trybie krótkoterminowym (tj. 3-4 godziny pracy) tylko w minimalnym trybie dobowym (minimum jedna doba). Powyższe działania mają skutkować tym, że we wrześniu Elektrownia mimo braku koncesji nie zostanie z dużymi nadwyżkami paliwa zarówno podstawowego jak i rozpałkowego.

Reasumując, decyzja Zarządu PGE GiEK S.A. o wyłączeniu Bloków EDO jest decyzją mającą silne podstawy ekonomiczne, uzgodnioną ze wszystkimi interesariuszami.

Z wyrazami szacunku
z upoważnienia Ministra

Marian Zmarzły
Podsekretarz stanu
28.08.2026

Do wiadomości:

1. Kancelaria Prezesa Rady Ministrów
2. Ministerstwo Aktywów Państwowych