



# Minister Aktywów Państwowych

---

BM.I.053.79.2025

IK: 1081552

Warszawa, 13 marca 2025 r.

**Pan  
Szymon Hołownia  
Marszałek Sejmu  
Rzeczypospolitej Polskiej**

**Szanowny Panie Marszałku,**

poniżej udzielam odpowiedzi na interpelację K10INT8160, Panów Jana Kathanka, Michała Wosia, Dariusza Mateckiego, Posłów na Sejm RP, z dnia 24 lutego 2025 r.

Na wstępie informuję, iż przedmiotowa odpowiedź obejmuje zagadnienia pozostające w zakresie kompetencyjnym Ministra Aktywów Państwowych.

Na podstawie przepisów powszechnie obowiązującego prawa zaspokajanie zbiorowych potrzeb mieszkańców w zakresie zaopatrzenia w energię cieplną należy do zadań własnych właściwych terytorialnie samorządów gminnych.

Niezależenie od powyższego należy zauważyć, że w przypadku wyłączenia z eksploatacji węglowych jednostek wytwórczych spółki z udziałem Skarbu Państwa podejmują działania, aby proces transformacji energetycznej nie miał negatywnych konsekwencji m.in. w obszarze dostaw ciepła dla mieszkańców.

Zgodnie z informacjami przekazanymi przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. wyłączenie bloków węglowych w PGE GiEK Elektrowni Dolna Odra oraz Elektrowni Rybnik, nie będzie miało wpływu na zapewnienie bezpieczeństwa dostaw ciepła dla mieszkańców Gryfina, Rybnika oraz okolicznych przedsiębiorców.

Grupa PGE opracowuje alternatywny plan zapewnienia warunków dostaw ciepła odbiorcom w okresie przejściowym, tj. od daty wyłączenia konwencjonalnych bloków energetycznych do zakończenia budowy nowego układu ciepłowniczego.

W przypadku dostaw ciepła do systemu ciepłowniczego w Gryfinie, w okresie przejściowym, zostanie wykorzystana m.in. przekazana do eksploatacji w 2024 r. w Elektrowni Dolna Odra, wytwornica pary - o mocy cieplnej 25 MWt oraz alternatywnie kotły wodne mobilne. W chwili obecnej realizowane są działania przygotowawcze związane z przeprowadzeniem postępowań przetargowych oraz uzyskaniem zgody Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na budowę gazociągu bezpośredniego.

W celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw ciepła, po wyłączeniu z eksploatacji Elektrowni Rybnik, do momentu budowy rurociągu ciepłowniczego planowanego do realizacji przez PGNiG Termika Energetyka Przemysłowa sp. z o.o. dostawy ciepła będą realizowane przez GK PGE z wykorzystaniem dwóch wytwornic pary, które zostały oddane do eksploatacji w 2024 r.

Spółka ENEA S.A. przekazała, na podstawie dostępnych informacji, że samorząd Miasta i Gminy Połaniec planuje opracowanie dokumentów MID - Miejskiej Inicjatywy Działań. Będą one zawierać propozycje alternatywnych rozwiązań dotyczących stworzenia niezależnego od elektrowni źródła ciepła. Warto jednak podkreślić, że na obecnym etapie nie określono jeszcze źródeł finansowania, a bez wsparcia zewnętrznego samorząd nie ma możliwości samodzielnej realizacji tego przedsięwzięcia.

Dodatkowo należy podkreślić, iż w kontekście przyszłych decyzji o odstawianiu poszczególnych jednostek wytwórczych oraz z uwagi na wysoką cenę ciepła ze źródeł węglowych w ENEA Elektrownia Połaniec S.A. prowadzone są analizy dotyczące wyboru technologii, zapewniających konkurencyjną cenę ciepła w stosunku do jego wytwarzania z udziałem węgla obciążonego kosztem uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>.

Ponadto Enea Wytwarzanie sp. z o.o. (dalej: EW) rozpoczęła prace koncepcyjne w zakresie przedłużenia pracy bloków węglowych, przez modernizacje pozwalające na pracę bloków ze zmniejszoną emisją CO<sub>2</sub>. Dodatkowo EW rozpoczęła prace nad koncepcją doboru układu wytwórczego ciepła na użytek własny i odbiorców zewnętrznych. Celem planowanego przedsięwzięcia jest zapewnienie funkcjonowania układu ciepłowniczego elektrowni z wykorzystaniem istniejącej infrastruktury w przypadku wyłączenia z eksploatacji istniejących bloków węglowych w oparciu o technologie takie jak:

- przemysłowe pompy ciepła dużej mocy,
- kotły elektrodowe (indukcyjne),
- akumulatory ciepła,
- kotły gazowe (z ewentualnym wykorzystaniem istniejącej kotłowni rozruchowej),
- układy kogeneracyjne oparte o silniki gazowe,
- inne, uzasadnione technicznie i ekonomicznie.

Wszystkie powyższe działania mają na celu zapewnienie dostaw ciepła do odbiorców posiadających umowy z ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. – Elektrownia Kozienice.

Grupa TAURON współpracuje z samorządami i podejmuje wszelkie działania będące w zakresie posiadanych możliwości, które prowadzą do sprawnego rozwiązania kwestii zaopatrzenia w ciepło odbiorców zasilanych obecnie z aktywów węglowych Grupy TAURON. Na obecnym etapie prowadzone są analizy techniczno - ekonomiczne mające na celu dobór technologii, urządzeń jak i lokalizacji, w celu optymalizacji długości przyłączy do istniejących sieci ciepłowniczych.

W przypadku zaistnienia sytuacji ograniczającej eksploatację jednostek wytwórczych, Grupa TAURON planuje zapewnić ciągłość dostaw i bezpieczeństwo energetyczne w zakresie ciepła poprzez budowę nowych źródeł ciepła.

Głównymi obszarami wsparcia inwestycyjnego dla projektów służących transformacji systemów ciepłowniczych Grupy TAURON, w tym w odniesieniu do lokalnych ciepłowni, są:

- źródła OZE, pompy ciepła, magazyny ciepła;
- wysokosprawna kogeneracja (z zastrzeżeniem poważnych ograniczeń w możliwości finansowania źródeł opartych o paliwa kopalne);
- infrastruktura sieciowa (budowa/modernizacja odcinków sieci ciepłowniczej).

Do najważniejszych źródeł dofinansowania przedsięwzięć w ww. obszarach (w najbliższych latach), o które Grupa TAURON podejmuje starania, można zaliczyć:

- Programy ze środków Funduszu Modernizacyjnego;
- Program Fundusze Europejskie na Infrastrukturę, Klimat, Środowisko (FEnIKS) oraz programy z Funduszy Europejskich na poziomie regionalnym;
- Środki krajowe NFOŚiGW/WFOŚiGW;
- Krajowy Plan Odbudowy.

W odniesieniu do wysokosprawnej kogeneracji (w tym gazowej) – kluczowe znaczenie mają ponadto mechanizmy wsparcia operacyjnego (w formie premii kogeneracyjnej/gwarantowanej). Spółka nie identyfikuje obecnie możliwości pozyskania dofinansowania (w ramach dostępnych programów pomocowych) na inwestycje dotyczące jednostek gazowych niepracujących w skojarzeniu (kotły gazowe).

Mając na uwadze powyższe, Grupa TAURON zamierza w możliwie szerokim stopniu korzystać ze środków pomocowych, w tym w odniesieniu do transformacji lokalnych ciepłowni. Wybór konkretnego instrumentu wsparcia dla danego projektu będzie zależał od szeregu czynników, takich jak: rodzaj technologii planowanej do zastosowania w danej lokalizacji, stopień przygotowania inwestycji do realizacji oraz spełnienie szeregu wymogów i warunków związanych z ubieganiem się o dofinansowanie.

Odnosząc się do kwestii możliwości czasowego przedłużenia pracy wybranych jednostek w celu uniknięcia problemów z dostawami ciepła, uprzejmie informuję, iż w polskim porządku prawnym przewidziana została możliwość wymuszenia w trybie administracyjnym na przedsiębiorstwie energetycznym dalszego prowadzenia działalności objętej koncesją. Zgodnie z art. 40 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo Energetyczne (t.j. Dz.U. z 2024 r. poz. 266), Prezes URE może nakazać, w drodze decyzji, przedsiębiorstwu energetycznemu, w tym także w upadłości, dalsze prowadzenie działalności objętej koncesją przez okres nie dłuższy niż 2 lata, jeśli wymaga tego interes społeczny. Jeżeli działalność prowadzona w warunkach określonych powyżej przynosi stratę, przedsiębiorstwu energetycznemu należy się pokrycie strat od Skarbu Państwa w wysokości ograniczonej do uzasadnionych kosztów działalności określonej w koncesji, poniesionych w okresie objętym decyzją, przy zachowaniu należytej staranności.

**Z poważaniem**  
**Z upoważnienia Ministra Aktywów Państwowych**  
**Zbigniew Ziejewski**  
sekretarz stanu  
*dokument podpisany elektronicznie*  
1081552.3941520.3141268

**Do wiadomości:**  
Kancelaria Prezesa Rady Ministrów