



Minister Aktywów Państwowych

BM.I.053.181.2026

IK: 1246605

Warszawa, 04 maja 2026 r.

Pan
Włodzimierz Czarzasty
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej

Szanowny Panie Marszałku,

w odpowiedzi na interpelację K10INT16264, Pana Rafała Webera, Posła na Sejm RP, z dnia 1 kwietnia 2026 r. w sprawie podjęcia działań zmierzających do zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego mieszkańcom gminy Czudec w woj. podkarpackim, uprzejmie informuję, że Ministerstwo Aktywów Państwowych wystąpiło do Zarządu PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. z prośbą o odniesienie się do przedmiotowej sprawy.

Z informacji udzielonej przez spółkę PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (dalej; Spółka) wynika, że przyczyną wystąpienia awarii masowych na terenie Podkarpacia, w listopadzie 2025 r. (Obszar PGE Dystrybucja Oddział Rzeszów i Oddział Zamość) były trzy różne fale nagłych zjawisk atmosferycznych tj.: intensywne opady ciężkiego, mokrego śniegu, porywisty wiatr, co w konsekwencji, zwłaszcza w obszarze działania Oddziału Rzeszów spowodowało kumulację uszkodzeń i ograniczeń dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych. Rozległość awarii oraz trudne ukształtowanie terenu, w którym przebiegają linie energetyczne znacząco utrudniały prowadzenie akcji naprawczej.

Minister Aktywów Państwowych nie sprawuje bezpośredniego nadzoru operacyjnego nad spółkami zależnymi od PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., w tym nad PGE Dystrybucja S.A. Za bieżące funkcjonowanie oraz realizację zadań inwestycyjnych i modernizacyjnych tej spółki odpowiada jej właściciel – PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., działająca poprzez właściwe organy korporacyjne.

Jednocześnie należy podkreślić, że Minister Aktywów Państwowych pozostawał w stałym kontakcie z zarządem PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. oraz monitorował sytuację związaną z awariami, do których doszło w listopadzie 2025 r., w tym na terenie województwa podkarpackiego. W ramach tych działań Minister Aktywów Państwowych na bieżąco interesował się postępem prac związanych z usuwaniem skutków awarii oraz planami dotyczącymi modernizacji infrastruktury elektroenergetycznej, w szczególności na obszarach najbardziej dotkniętych przerwami w dostawach energii, w tym w Gminie Czudec.

Na terenie powiatu strzyżowskiego, do którego należy Gmina Czudec, zostały zrealizowane przez PGE S.A. lub są zaplanowane następujące inwestycje:

Rok inwestycji	Przedmiot inwestycji	Wartość inwestycji	Status realizacji
2025	Skablowanie linii średniego napięcia (SN) o długości 6 km	2,5 mln PLN	Zrealizowane

2026	1. Kablowanie linii SN o łącznej długości ponad 25 km, 2. Budowa 8 stacji transformatorowych, 3. Budowa linii kablowych niskiego napięcia (nN) o łącznej dł. 6,8 km.	15 mln PLN	Zaplanowane
	Przebudowa linii SN Strzyżów - Sędziszów; Pstrągowa słupy nr 9,10,11 - zadanie realizowane z programu kablowania sieci	2 mln PLN	W trakcie realizacji
	Przebudowa linii SN Strzyżów - Sędziszów Pstrągowa słupy nr 8,16	1,2 mln PLN	Zrealizowane
	Przebudowa linii SN Pstrągowa słup nr 7 - zadanie modernizacyjne, przygotowywane jest obecnie postępowanie przetargowe	776 tys. PLN	Zaplanowane
Suma nakładów na lata 2025-2026		21,476 mln PLN	

Ponadto na rok 2026 oraz lata kolejne zaplanowane zostały modernizacje sieci nN polegające na wymianie istniejących przewodów na przewody izolowane. Powyższe również podniesie odporność sieci dystrybucyjnej na działanie warunków atmosferycznych. W ramach rekonstrukcji sieci SN, z wykorzystaniem aparatury łączeniowej sterowanej radiowo, planowana jest w 2026 r. realizacja zadania Unia SN 15kV Strzyżów - Boguchwała w m. Wyżne. Dodatkowo na terenie gminy Czudec trwa opracowanie dokumentacji projektowej dla zadań:

- a) Przebudowa linii SN Strzyżów - Sędziszów od słupa 162 -194 i odgałęzienie Pstrągowa 3,4,5,6; o łącznej długości 3,8 km.
- b) Przebudowa linii SN Strzyżów - Sędziszów od słupa 194 do odgałęzienia Pstrągowa 7,8; o łącznej długości 2,5 km.

Poza realizowanymi inwestycjami w modernizację sieci elektroenergetycznej, Spółka na bieżąco prowadzi przeglądy techniczne i prace eksploatacyjne przy urządzeniach elektroenergetycznych. Planowane oraz realizowane działania mają na celu podniesienie bezpieczeństwa zasilania.

Szczególnie ważnym zabiegiem eksploatacyjnym linii elektroenergetycznych jest prowadzenie wycinek drzew, krzewów i gałęzi rosnących w bezpośrednim sąsiedztwie linii elektroenergetycznych. W celu realizacji tego zadania konieczne jest pozyskiwanie zgód od właścicieli nieruchomości. Niestety, zdarzają się przypadki braku zgody wejścia na prywatne nieruchomości, co uniemożliwia przeprowadzenie części wycinek i innych prac eksploatacyjnych. Brak zgody, a tym samym niewykonanie wycinki pod linią, może prowadzić do zwiększenia podatności urządzeń elektroenergetycznych na wyłączenia oraz zagrożenia mienia i życia osób postronnych.

W przypadku zdecydowanego sprzeciwu właściciela na wejście na nieruchomość w celu wykonania niezbędnych prac eksploatacyjnych w tym wycinek, PGE Dystrybucja S.A. proceduje czasowe zajęcie terenu (zgodnie z zapisami art. 124b, ust. 1 oraz art. 126. ustawy o gospodarce nieruchomościami).

PGE Dystrybucja S.A. przygotowała kampanię informacyjną skierowaną w pierwszej kolejności do Jednostek Samorządu Terytorialnego, w której podkreślono kluczowe znaczenie prac eksploatacyjnych wykonywanych na urządzeniach elektroenergetycznych. W szczególności zwrócono uwagę na konieczność prowadzenia prac wycinkowych w pasach technologicznych linii elektroenergetycznych jako istotnego elementu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, jednocześnie wskazano, jak ważną rolę odgrywa sprawne i terminowe wydawanie decyzji administracyjnych. W tym celu przygotowano zostały również plakaty informacyjne. Mając na względzie, iż Jednostki Samorządu Terytorialnego cieszą się ogromnym lokalnym autorytetem,

Spółka liczy na wsparcie przy uświadomieniu mieszkańców o ryzykach związanych z brakiem wykonania tych prac.

W celu podniesienia świadomości społecznej zaplanowano działania edukacyjne polegające na kolportażu ulotek informacyjnych. Materiały te mają na celu uświadomienie, jak istotna dla lokalnych społeczności i stabilności dostaw energii jest zgoda na wejście na teren nieruchomości i przeprowadzenie prac wycinkowych.

Zakres prac związanych z wycinką drzew i krzewów ulega systematycznemu zwiększeniu, w każdym roku zwiększa się ilość wyciętych km linii poddanej wycinie.

Ponadto do Oddziału Rzeszów zostały przekazane pojazdy specjalistyczne (ATV) w ilości 3 sztuk, w tym do Posterunku Energetycznego Strzyżów, na którego terenie znajduje się gmina Czudec. Wykorzystanie ww. pojazdów usprawni działania służb energetycznych na terenach z trudnym ukształtowaniem poprzez szybki dojazd służb do miejsc awarii. Należy również nadmienić, że dodatkowo prowadzone jest postępowanie przetargowe na zakup pojazdów ATV w ilości 12 szt. na teren „Bieszczadów”.

W II kwartale 2026 r. Spółka planuje finalizację zakupu dronów do inspekcji sieci elektroenergetycznej. Drony będą wykorzystywane podczas planowych prac eksploatacyjnych, odbiorowych oraz do identyfikacji zakłóceń sieci i skutków rozległych awarii.

PGE Dystrybucja S.A. jest także w trakcie realizacji postępowania przetargowego na zakup pojazdów specjalistycznych tj. małych podnośników koszowych na podwoziu z napędem na 4 koła również na teren „Bieszczadów”.

Jeśli chodzi o środki z Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności (KPO) przeznaczone na poprawę bezpieczeństwa energetycznego na obszarach wiejskich Podkarpacia, PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów realizuje przedsięwzięcie współfinansowane z KPO w ramach inwestycji G1.2.4 „Budowa lub modernizacja sieci dystrybucyjnych energii elektrycznej na obszarach wiejskich w celu umożliwienia przyłączeń OZE”. Na podstawie umowy nr KPOD.12.08 IW.04 0007/25, PGE Dystrybucja S.A. otrzymała wsparcie na realizację projektu pn.: „Budowa i modernizacja sieci elektroenergetycznej na terenie Oddziału Rzeszów w celu stworzenia warunków do przyłączenia jednostek wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych”. Kwota wsparcia z KPO: 174.801.930,64 PLN (75% kosztów kwalifikowalnych). Środki z KPO są przeznaczone na kompleksową modernizację i rozbudowę infrastruktury elektroenergetycznej, w szczególności na terenach wiejskich województwa podkarpackiego.

Realizacja obejmuje dwa kluczowe zadania:

- a) ZADANIE 1 - Rozbudowa sieci na potrzeby przyłączenia OZE. Zakres rzeczowy obejmuje przede wszystkim: budowę i rozbudowę stacji WN/SN i SN/nN oraz budowę i modernizację linii elektroenergetycznych WN, SN i nN. Realizacja zadania ma wpłynąć na usuwanie kluczowych barier związanych z brakiem dostępnej mocy przyłączeniowej i zwiększenie bezpieczeństwa pracy sieci.
- b) ZADANIE 2 - Rozwój sieci dystrybucyjnej w celu integracji OZE z systemem elektroenergetycznym. Zakres rzeczowy obejmuje przede wszystkim modernizację i rozbudowę infrastruktury SN/nN, instalację liczników zdalnego odczytu, w tym liczników bilansujących w stacjach SN. Zadanie zwiększa elastyczność, automatyzację i zdolność bilansowania sieci na obszarach wiejskich, co poprawia stabilność systemu i ułatwia integrację niestabilnych źródeł OZE.

Równolegle do realizacji umowy dotacyjnej w ramach inwestycji G1.2.4, PGE Dystrybucja S.A. korzysta również ze środków zwrotnych z KPO w formie preferencyjnej pożyczki, udzielanej przez BGK w ramach inwestycji G3.1.4 - Wsparcie krajowego systemu energetycznego (Fundusz Wsparcia Energetyki). Kwota pożyczki przeznaczona na finansowanie projektów realizowanych przez PGE Dystrybucja S.A. wynosi ponad 10,5 mld PLN.

Projekt pt. „Zwiększenie zdolności PGE Dystrybucja S.A. do integracji odnawialnych źródeł energii oraz poprawy bezpieczeństwa dostaw energii poprzez budowę i modernizację sieci

elektroenergetycznej” jest realizowany we wszystkich 7 Oddziałach PGE Dystrybucja S.A., w tym również w Oddziale Rzeszów. Środki pożyczkowe służą finansowaniu szerokiego programu modernizacyjnego infrastruktury sieciowej PGE Dystrybucja S.A. w trzech głównych obszarach:

1. Zadania z zakresu przyłączy do sieci inteligentnej (Dział A Planu Rozwoju).
2. Rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej do standardu smart grid (Dział B Planu Rozwoju).
3. Rozwój systemów teleinformatycznych i łączności (Dział C Planu Rozwoju).

Ponadto PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów realizuje obok przedsięwzięć finansowanych z KPO projekty współfinansowane z innych instrumentów pomocowych, w szczególności:

- Programów Polityki Spójności 2021 - 2027,
- Funduszu Modernizacyjnego.

Projekty te obejmują m.in. modernizację infrastruktury elektroenergetycznej, działania zwiększające bezpieczeństwo dostaw energii, rozwój inteligentnych sieci dystrybucyjnych oraz przedsięwzięcia poprawiające efektywność energetyczną i możliwości przyłączeniowe OZE. Szczegółowe informacje o aktualnie realizowanych przedsięwzięciach, w zakresie rzeczowym, obszarach interwencji oraz poziomie finansowania znajdują się na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A., w dedykowanej zakładce dotyczącej projektów pomocowych.

Ministerstwo Aktywów Państwowych nie posiada kompetencji w zakresie kształtowania ani wdrażania systemowych rozwiązań dotyczących rekompensat za straty materialne czy utracone korzyści tego rodzaju.

Wszystkie dotychczas złożone wnioski wytwórców o przyłączenie źródeł na terenie gminy Czudec zostały rozpatrzone pozytywnie, a mianowicie:

- wydano 4 szt. warunków przyłączenia na łączną moc 3,11 MW;
- przyłączono jedną farmę fotowoltaiczną o mocy ok. 2 MW w miejscowości Przedmieście Czudeckie.

Należy zaznaczyć, że wydane warunki przyłączenia stanowią zobowiązanie przedsiębiorstwa energetycznego do przyłączenia obiektów do sieci dystrybucyjnej.

PGE Dystrybucja S.A. mając na względzie ograniczenie ryzyka klimatycznego dla infrastruktury technicznej podjęła szereg działań związanych przede wszystkim z dostosowaniem swoich standardów i wytycznych do modernizacji i budowy sieci. W zakresie sieci SN i nN, Spółka nie buduje linii z przewodami nieosłoniętymi, a stosuje wyłącznie przewody w izolacji lub buduje linie kablowe (podziemne), które są odporne na ekstremalne zjawiska pogodowe. Zgodnie z zapewnieniami PGE Dystrybucja S.A. dokłada wszelkich starań w celu zagwarantowania optymalnego poziomu gotowości pracowników, sprzętu oraz materiałów w przypadku przewidywania wystąpienia ekstremalnych zjawisk pogodowych poprzez wprowadzanie stanów gotowości lub w przypadku ich wystąpienia niezwłocznie uruchamia działania naprawcze sieci.

Z poważaniem
Z upoważnienia Ministra Aktywów
Państwowych
Eliza Zeidler
Sekretarz Stanu
dokument podpisany elektronicznie
1246605.4688638.3736849

Do wiadomości:
Kancelaria Prezesa Rady Ministrów