



Minister Aktywów Państwowych

BM.I.053.452.2026

IK: 1310710

Warszawa, 08 października 2026 r.

Pan
Włodzimierz Czarzasty
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej

Szanowny Panie Marszałku,

w odpowiedzi na interpelację nr K10INT19453, Pana Romana Fritza Posła na Sejm RP, z dnia 1 września 2026 r., w sprawie problemów z niezawodnością dostaw energii elektrycznej na terenach podwarszawskich, uprzejmie informuję, że Ministerstwo Aktywów Państwowych wystąpiło do Zarządu spółki PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. z prośbą o przedstawienie wyjaśnień w przedmiotowej sprawie. Niniejsza informacja została przygotowana w oparciu o otrzymane informacje.

Z informacji udzielonej przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. wynika, że zgodnie z przepisami, spółka PGE Dystrybucja (dalej również: „Spółka”) archiwizuje dane przez okres 5 lat, dlatego dane za wcześniejszy okres, tj. sprzed 2021 r., nie są dostępne w oczekiwanym zakresie. Spółka przedstawiła liczbę zakłóceń awaryjnych w sieci średniego napięcia (SN) oraz liczbę zgłoszeń od Odbiorców dotyczących awarii na sieci niskiego napięcia (nN), skutkujących przerwą w dostawie energii elektrycznej na obszarze miejskim i wiejskim Gminy Grodzisk Mazowiecki w latach 2021-2026:

Rok	Ilość zakłóceń awaryjnych na sieci SN	Ilość zgłoszeń od Odbiorców dotyczących awarii na sieci nN
2021	221	478
2022	118	422
2023	169	378
2024	203	388
2025	120	393
2026*	78	174

Tabela 1. Zestawienie ilości zakłóceń i zgłoszeń na obszarze wiejskim i miejskim Gminy Grodzisk Mazowiecki (*dane za okres do czerwca 2026 r.)

Poniżej przedstawiono zestawienie danych dotyczących czasu trwania przerw w dostawie energii elektrycznej dla Odbiorców na terenie Gminy Grodzisk Mazowiecki w latach 2021-2026, z podziałem na obszar miejski (tabela nr 2) i wiejski (tabela nr 3):

			Wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy nieplanowej długiej i bardzo długiej (SAIDI nieplanowane)	Wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy nieplanowej długiej i bardzo długiej + katastrofalnej (SAIDI nieplanowane z katastrofalnymi)	Wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy planowanej długiej i bardzo długiej (SAIDI - planowane)
			min./os.		
obszar	gmina	rok			
miasto	Grodzisk Mazowiecki	2021	226,54	231,46	32,39
miasto	Grodzisk Mazowiecki	2022	233,08	257,39	51,83
miasto	Grodzisk Mazowiecki	2023	82,49	83,10	29,19
miasto	Grodzisk Mazowiecki	2024	103,80	107,84	22,86
miasto	Grodzisk Mazowiecki	2025	45,33	46,13	9,52
miasto	Grodzisk Mazowiecki	2026*	78,20	78,82	8,75

Tabela 2. Zestawienie czasu trwania przerw na obszarze miejskim Gminy Grodzisk Mazowiecki (*dane za okres do czerwca 2026 r.)

			Wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy nieplanowej długiej i bardzo długiej (SAIDI nieplanowane)	Wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy nieplanowej długiej i bardzo długiej + katastrofalnej (SAIDI nieplanowane z katastrofalnymi)	Wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy planowanej długiej i bardzo długiej (SAIDI - planowane)
			min./os.		
obszar	gmina	rok			
wiejski	Grodzisk Mazowiecki	2021	848,20	881,43	75,73
wiejski	Grodzisk Mazowiecki	2022	903,00	1061,44	62,74
wiejski	Grodzisk Mazowiecki	2023	599,47	606,27	84,75
wiejski	Grodzisk Mazowiecki	2024	551,13	559,89	34,87
wiejski	Grodzisk Mazowiecki	2025	350,73	359,72	85,67
wiejski	Grodzisk Mazowiecki	2026*	211,37	212,88	41,05

Tabela 3. Zestawienie czasu trwania przerw na obszarze wiejskim Gminy Grodzisk Mazowiecki (*dane za okres do czerwca 2026 r.)

PGE Dystrybucja prowadzi bieżący monitoring pracy sieci elektroenergetycznej na przedmiotowym obszarze, w tym analizę parametrów jakościowych energii elektrycznej, wpływających zgłoszeń Odbiorców oraz obciążeń infrastruktury sieciowej.

Pod koniec stycznia 2026 r., na podstawie zgłoszeń od Odbiorców, które miały miejsce w okresach ekstremalnych warunków atmosferycznych, rozpoczęto szczegółową analizę jakości zasilania na obszarze działania PGE Dystrybucja. W tym celu powołano interdyscyplinarny zespół roboczy, którego zadaniem była ocena zgłoszeń, identyfikacja problemów eksploatacyjnych oraz określenie możliwych działań technicznych i inwestycyjnych.

Wyniki przeprowadzonych analiz stanowiły podstawę do opracowania założeń inwestycyjnych oraz ujęcia wybranych przedsięwzięć w planie dotyczącym modernizacji sieci elektroenergetycznej. Zidentyfikowano obszary o niewystarczająco dobrej jakości energii elektrycznej. W efekcie do realizacji zakwalifikowano łącznie 10 zadań inwestycyjnych, w tym 7 dotyczących sieci niskiego napięcia (nN) oraz 3 dotyczące sieci średniego napięcia (SN). Zadania te są ukierunkowane na poprawę parametrów pracy sieci, zwiększenie jej możliwości przesyłowych oraz zapewnienie warunków do obsługi obecnych i przyszłych Odbiorców. Stopień ich realizacji jest monitorowany w ramach cotygodniowego raportowania postępu prac.

W odpowiedzi na wpływające zgłoszenia PGE Dystrybucja, we współpracy z Gminą Grodzisk Mazowiecki, 21 września br. zorganizowała spotkanie z mieszkańcami siedmiu sołectw: Radonie, Adamowizna, Odrano - Wola, Szczęsne, Książenice, Marynin

oraz Urszulin. Podczas spotkania omówiono zasady postępowania w przypadku awarii masowych, zaprezentowano funkcjonowanie systemu dystrybucyjnego oraz przedstawiono zakres inwestycji planowanych i realizowanych przez Spółkę na tym obszarze. Mieszkańcy mieli również możliwość zadawania pytań i zgłaszania uwag dotyczących pracy sieci elektroenergetycznej. Spotkanie to poprzedziło zebranie z wyżej wymienionymi sołtysami, które odbyło się w marcu br. w Radoniach. Wówczas przedstawiono problemy zgłaszane przez mieszkańców poszczególnych miejscowości. Wrześniowe spotkanie stanowiło kontynuację tych działań oraz odpowiedź na zgłoszone przez mieszkańców potrzeby informacyjne.

Równolegle prowadzone są działania inwestycyjne i eksploatacyjne mające na celu zwiększenie zdolności dystrybucyjnych sieci, poprawę parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz ograniczaniu ewentualnych awarii. Obejmują one w szczególności modernizację istniejącej infrastruktury, izolowanie linii napowietrznych, budowę nowych odcinków sieci, podział obciążonych obwodów, wyprowadzenie nowych ciągów zasilających ze stacji transformatorowych oraz instalację urządzeń poprawiających parametry napięciowe.

Z uwagi na złożoność procesu inwestycyjnego oraz konieczność przeprowadzenia prac projektowych, które wymagają pozyskania zgód od właścicieli nieruchomości, na których prace inwestycyjne będą realizowane, jest to perspektywa wieloletnia. Harmonogramy poszczególnych zadań są na bieżąco aktualizowane wraz z postępem prac przygotowawczych i wykonawczych.

PGE Dystrybucja prowadzi monitoring pracy sieci oraz współpracuje z mieszkańcami i władzami samorządowymi w zakresie działań służących poprawie jakości i ciągłości dostaw energii elektrycznej.

W okresie ostatnich 10 lat PGE Dystrybucja realizowała na terenie gminy Grodzisk Mazowiecki liczne zadania inwestycyjne związane z rozbudową i modernizacją sieci elektroenergetycznej SN i nN oraz infrastruktury stacyjnej. Łącznie zrealizowano 3104 zadania inwestycyjne. Dane te, przedstawione w ujęciu zbiorczym, obejmują podstawowe grupy majątku sieciowego oraz poniesione nakłady. W ramach zrealizowanych inwestycji wybudowano lub zmodernizowano łącznie:

- 233,8 km infrastruktury liniowej, w tym 62,4 km linii kablowych nN,
- 35,8 km linii kablowych SN 15 kV,
- 29,7 km linii napowietrznych nN,
- 4,4 km linii napowietrznych SN 15 kV,
- 101,5 km przyłączy kablowych nN.

Ponadto w zakresie infrastruktury stacyjnej i punktowej wybudowano łącznie 51 szt. obiektów i urządzeń, w tym 3 stacje transformatorowe słupowe 15 kV i 34 stacje wężtrzowe SN/nN oraz 14 złączy kablowych SN.

Łączna wartość nakładów inwestycyjnych poniesionych na wyżej wskazane zadania wyniosła 81,8 mln zł. Obejmowały one zarówno rozbudowę sieci w związku z rozwojem zabudowy i wzrostem liczby Odbiorców, jak również działania modernizacyjne ukierunkowane na poprawę niezawodności zasilania, jakości dostarczanej energii elektrycznej oraz możliwości dalszego przyłączania nowych Odbiorców.

Odnosząc się do inwestycji dotyczących rozbudowy i modernizacji sieci poniżej przedstawiam wyszczególnione realizacje:

- a) Budowa nowej stacji 110/15 kV GPZ Milanówek - zwiększenie niezawodności zasilania oraz zapewnienie rezerwy mocy dla dalszego przyłączania nowych klientów na terenie Grodziska Mazowieckiego i okolic. Obecnie trwa opracowywanie dokumentacji techniczno-prawnej. Planowany termin zakończenia opracowania dokumentacji: I połowa 2027 r. Od momentu odebrania dokumentacji, budowa zostanie zakończona w przeciągu 2 lat.
- b) Opracowanie dokumentacji techniczno-prawnej: skablowanie linii SN-15 kV RSM Zapole – skablowanie linii SN przebiegającej przez miejscowości Grodzisk Mazowiecki, Szczesne, Radonie, Odrano-Wola, Adamowizna, Zapole, Musuły. Projekt podzielony jest

na 4 niezależne etapy. Obecnie trwa opracowywanie dokumentacji techniczno-prawnej. Planowany termin zakończenia opracowania dokumentacji: 31.12.2027 r. Od momentu odebrania dokumentacji, prace budowlane zostaną zakończone w przeciągu roku.

- c) W obrębie stacji transformatorowej SN/nN nr 01-0324 (RADONIE 1) Szczęsne, ul. Dzieciotowa, ul. Kuropatwia, ul. Gwarkowa, ul. Sokolnicza, ul. Łabędzia – zostanie zrealizowane zadanie w formule zaprojektuj i wybuduj. Przy ul. Sokolniczej: powiązanie dwóch złączy nN linią kablową nN i zmiana podziałów sieci. Natomiast inwestycja w obrębie ul. Łabędziej i Kuropatwiew obejmie wyprowadzenie nowego obwodu do ul. Łabędziej i zmianę podziałów sieci. Planowany termin realizacji: II kwartał 2027 r.
- d) W obrębie stacji transformatorowej SN/nN nr 01-0325 Radonie 2 obwód 3, Adamowizna ul. Lisia – będzie realizowane zadanie w formule zaprojektuj i wybuduj. Budowa nowego obwodu ze st. 01-0325 AsXSN 4x70mm² do słupa przy ul. Borsuczej (250 m + słup do wymiany). Wyprowadzenie ze stacji 01-1671 kabla nN do złącza na ul. Lisiej 36 i Lisiej 10E (560m). Obecnie trwa faza przygotowująca uruchomienie zadania. Planowany termin realizacji: II kwartał 2027 r.
- e) W obrębie stacji transformatorowej SN/nN nr 01-1689 RADONIE ROŚLINNA – będzie realizowane zadanie związane z zasilaniem nowych Odbiorców. Z istniejącej stacji 01-1689 zostanie wybudowany nowy obwód o przekroju 4x240 mm² (150 m) do złącza kablowego na skrzyżowaniu ulic Roślinnej i Białej Brzozy oraz zostaną zmienione podziały sieci. Dokumentacja została odebrana. Obecnie trwają prace budowlane. Planowany termin realizacji: II kwartał 2027 r.
- f) W obrębie stacji transformatorowej SN/nN nr 01-0191 Radonie 3 Centralna, obwód 2, ul. Centralna – będzie realizowane zadanie w formule zaprojektuj i wybuduj. Izolowanie odcinka linii wzdłuż ul. Centralnej (200 m) do skrzyżowania z ul. Gogola. Wyprowadzenie nowego obwodu kablem o przekroju 240 mm² do złącza w ul. Iglastej (300m). Planowany termin realizacji: II kwartał 2027 r.
- g) W miejscowości Radonie, przy ul. Widokowej – we wrześniu 2026 r. wymieniono przewody na izolowane na długości około 350 m.
- h) Budowa nowej stacji przy ul. Szumiących Drzew w miejscowości Radonie - zadanie związane jest z zasilaniem nowych Odbiorców. Stacja zostanie powiązana z istniejącą siecią nN liniami kablowymi o przekroju 240 mm². Obecnie trwa faza przygotowująca uruchomienie zadania. Planowany termin realizacji budowy: koniec 2027 r.
- i) Budowa nowej stacji przy ul. Sobolowej w miejscowości Radonie - zadanie związane jest z zasilaniem nowych Odbiorców. Stacja zostanie powiązana z istniejącą siecią nN liniami kablowymi o przekroju 240 mm². Obecnie trwa opracowywanie dokumentacji techniczno-prawnej. Planowany termin zakończenia opracowania dokumentacji: II kwartał 2027 r. Od momentu odebrania dokumentacji, prace budowlane zostaną zakończone w przeciągu roku.
- j) W obrębie stacji transformatorowej SN/nN nr 01-0028 Adamowizna 1 obwód 3, ul. Rysia – jest realizowane zadanie w formule zaprojektuj i wybuduj. Przedłużenie obwodu nr 1 ze stacji nr 01-1705 kierunek Rysia i zasilenie obwodu napowietrznego ze złącza kablowego nN 01z19292 (50 m). Wykonanie podziału na linii napowietrznej. W części obwodu ze st. 01-0028 kierunek ul. Rysia planowana jest wymiana odcinka przewodów AL 25 mm² na AsXSN 4x70 mm² (110 m). Planowany termin realizacji: II kwartał 2027 r.
- k) W obrębie stacji transformatorowej SN/nN nr 01-0421 Janinów Adamowizna obwód 2, ul. Radziejowicka – jest realizowane zadanie związane z zasilaniem nowych Odbiorców. Polega ono na budowie nowego obwodu kablem YAKXS 4x240 mm² ze stacji 01-0421 wzdłuż ulicy Radziejowickiej. Obecnie trwa opracowywanie dokumentacji techniczno-prawnej. Planowany termin realizacji: II kwartał 2027 r.
- l) Musuły – obszar miejscowości Musuły jest tylko częściowo zasilany przez Rejon Energetyczny Pruszków. Na obszarze działalności RE Pruszków wybudowano i załączono pod napięcie nową stację transformatorową SN/nN w lipcu 2026 r.

i wyprowadzono nowe obwody linii kablowej nN na istniejącą infrastrukturę elektroenergetyczną.

- m) Na realizację inwestycji znaczący wpływ ma skuteczne pozyskanie prawa do dysponowania terenem w odniesieniu do gruntów będących własnością prywatną. Przedłużający się proces uzyskiwania wymaganych zgód może mieć wpływ na harmonogram przedsięwzięć i powodować przesunięcie terminów ich realizacji.

Odpowiadając na pytanie dotyczące warunków przyłączenia dla nowych osiedli mieszkaniowych Spółka poinformowała, że przed wydaniem warunków przyłączenia nowych osiedli mieszkaniowych, każdorazowo dokonywana jest ocena możliwości technicznych sieci elektroenergetycznej oraz wpływu planowanego przyłączenia na warunki pracy sieci i jakość dostaw energii elektrycznej dla obecnych Odbiorców.

W Rejonach Energetycznych funkcjonują zespoły robocze, w skład których wchodzi przedstawiciele Wydziałów: Przyłączania i Rozwoju, Majątku Sieciowego oraz Utrzymania Sieci. W ramach prowadzonych prac przede wszystkim analizowane są możliwości przesyłowe i obciążeniowe infrastruktury elektroenergetycznej na obszarach objętych planowanym rozwojem, w tym weryfikacja skarg i zgłoszeń Odbiorców dotyczących jakości energii elektrycznej.

Przeprowadzane analizy obejmują między innymi:

- ocenę stopnia obciążenia stacji transformatorowych oraz transformatorów SN/nN,
- wykorzystanie danych pomiarowych pozyskiwanych z liczników zdalnego odczytu (LZO) zainstalowanych u Odbiorców oraz we wszystkich stacjach transformatorowych SN/nN,
- analizę długości i rozległości istniejących obwodów elektroenergetycznych,
- ocenę aktualnego i prognozowanego rozwoju obszaru na podstawie dokumentów planistycznych oraz zagospodarowania terenu,
- wpływ nowych przyłączeń na pracę sieci oraz parametry jakościowe dostarczanej energii elektrycznej.

Wyniki przedmiotowych analiz stanowią podstawę do podejmowania decyzji dotyczących sposobu realizacji przyłączeń oraz określenia zakresu niezbędnych działań inwestycyjnych i modernizacyjnych, w celu zapewnienia bezpiecznej, niezawodnej i efektywnej pracy sieci elektroenergetycznej.

Ponadto Spółka podkreśla, że w celu zwiększenia odporności sieci dystrybucyjnej na silny wiatr, intensywne opady, oblodzenie oraz inne niekorzystne zjawiska atmosferyczne, PGE Dystrybucja realizuje szereg działań technicznych, eksploatacyjnych i organizacyjnych. Do najważniejszych należą:

- izolowanie linii napowietrznych nN i SN poprzez wymianę przewodów gołych na przewody izolowane lub pełnoizolowane, co znacząco ogranicza liczbę zwarć powodowanych przez upadające konary drzew, wiatr oraz opady śniegu,
- sukcesywne kablowanie napowietrznej sieci elektroenergetycznej nN i SN, polegające na zastępowaniu linii napowietrznych podziemnymi liniami kablowymi, które są znacznie mniej podatne na oddziaływanie warunków atmosferycznych,
- modernizacja i wymiana wyeksploatowanych elementów infrastruktury, w tym słupów, przewodów, osprzętu sieciowego oraz stacji transformatorowych, na urządzenia o podwyższonych parametrach wytrzymałościowych,
- wymiana istniejących transformatorów SN/nN na transformatory z Podobciążeniowym Przełącznikiem Zaczepów (PPZ) oraz rekonfiguracją Automatycznej Regulacji Napięcia (ARN) na stacjach elektroenergetycznych WN/SN i montaż urządzeń automatyki regulującej napięcie, umożliwiających utrzymanie właściwych parametrów napięcia w sieci, co przekłada się na poprawę jakości zasilania i ograniczenie wahań napięcia u Odbiorców,
- prowadzenie wycinek eksploatacyjnych i utrzymanie wymaganych odległości linii elektroenergetycznych od roślinności, co ogranicza ryzyko uszkodzeń linii przez powalone drzewa i konary podczas silnego wiatru,
- podział rozległych obwodów sieci elektroenergetycznej na krótsze odcinki oraz budowa nowych ciągów zasilających, umożliwiające ograniczenie liczby Odbiorców pozbawionych zasilania w przypadku awarii oraz skrócenie czasu jej usunięcia,

- rozbudowa i modernizacja układów automatyki sieciowej, pozwalających na szybkie lokalizowanie uszkodzeń oraz automatyczne przywracanie zasilania dla części Odbiorców,
- budowa nowych stacji transformatorowych WN/SN oraz SN/nN, co zwiększa możliwości manewrowania układem sieciowym i zapewnienia zasilania rezerwowego,
- stały monitoring stanu sieci oraz prowadzenie regularnych oględzin i przeglądów infrastruktury elektroenergetycznej, umożliwiających identyfikację potencjalnych zagrożeń przed wystąpieniem awarii,
- utrzymywanie gotowości służb technicznych i wykonawców zewnętrznych, a także wdrażanie procedur awaryjnych na okres występowania ekstremalnych zjawisk pogodowych,
- wykorzystanie agregatów prądotwórczych do czasowego zasilania Odbiorców w miejscach, gdzie usunięcie uszkodzeń wymaga dłuższego czasu.

Powyższe działania przekładają się na poprawę niezawodności dostaw energii elektrycznej, ograniczenie liczby i zasięgu awarii oraz skrócenie czasu przywracania zasilania Odbiorcom.

PGE Dystrybucja monitoruje parametry jakości energii elektrycznej dostarczanej Odbiorcom na przedmiotowym obszarze.

W okresie zwiększonego zapotrzebowania na energię elektryczną, przypadającego na miesiące zimowe (październik-luty), w celu weryfikacji parametrów jakościowych energii elektrycznej zamontowano rejestratory jakości energii elektrycznej, które 13 razy w miejscowości Musuły oraz 4 razy w miejscowości Adamowizna wykonywały pomiary. Na podstawie otrzymanych i zweryfikowanych wyników zaplanowano odpowiednio dalsze działania. Dodatkowo, w przypadku Odbiorców wyposażonych w Liczniki Zdalnego Odczytu (LZO), prowadzona jest analiza wartości napięcia na podstawie danych pomiarowych pozyskiwanych z tych urządzeń. Metoda ta została wykorzystana w miejscowości Musuły zarówno przed montażem regulatora napięcia, jak i po jego uruchomieniu, w celu oceny skuteczności przeprowadzonych działań.

PGE Dystrybucja na bieżąco monitoruje pracę sieci elektroenergetycznej i w przypadku wystąpienia przesłanek wskazujących na możliwość pogorszenia parametrów jakościowych energii podejmuje odpowiednie działania diagnostyczne oraz techniczne.

PGE Dystrybucja S.A. dąży do minimalizowania awarii sieci dystrybucyjnej, a w przypadku ich wystąpienia podejmuje wszelkie możliwe działania w celu minimalizacji przerw dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych. Optymalizowane są procesy usuwania awarii, prac wycinkowych, sprawniejszej i szybszej realizacji zadań inwestycyjnych.

Z poważaniem
Z upoważnienia Ministra Aktywów Państwowych
Eliza Zeidler
 Sekretarz Stanu
dokument podpisany elektronicznie
 1310710.4984750.3942078

Do wiadomości:
 Kancelaria Prezesa Rady Ministrów