



Minister Aktywów Państwowych

Wojciech Balczun

BM.I.053.226.2026

IK: 1259068

Warszawa, 21 maja 2026 r.

**Pan
Włodzimierz Czarzasty
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej**

Szanowny Panie Marszałku,

w odpowiedzi na interpelację nr K10INT15164, Pana Wiesława Krajewskiego, Posła na Sejm RP, z dnia 10 lutego 2026 r. w sprawie stanu sieci elektroenergetycznych, odporności infrastruktury na ekstremalne warunki pogodowe oraz ryzyka przerw w dostawach energii, przekazaną w dniu 28 kwietnia 2026 r. za pośrednictwem Ministra Energii, uprzejmie informuję, że Ministerstwo Aktywów Państwowych wystąpiło do Zarządu spółki TAURON Polska Energia S.A. z prośbą o przedstawienie wyjaśnień w przedmiotowej sprawie.

Z informacji udzielonej przez spółkę zależną od TAURON Polska Energia S.A. tj. TAURON Dystrybucja S.A. (dalej również: Spółka) wynika, że Spółka, prowadząc eksploatację sieci elektroenergetycznej m.in. na terenie wskazanego w interpelacji obszaru tarnowskiego, realizuje wszystkie obowiązki nałożone na Operatora Systemu Dystrybucyjnego elektroenergetycznego (dalej: OSD), utrzymując sieć energetyczną w stanie umożliwiającym świadczenie usług dystrybucyjnych na wymaganym poziomie niezawodności dostaw energii elektrycznej oraz parametrów jakościowych.

Awarie usuwane są w możliwie jak najkrótszym czasie i przy wykorzystaniu wszystkich dostępnych środków technicznych oraz osobowych (zarówno własnych jak i firm współpracujących). Sposób postępowania przy usuwaniu awarii w sieci dystrybucyjnej Spółki szczegółowo regulują procedury postępowania określone w ramach procesów: „Przygotowanie i realizacja zadań związanych z usuwaniem awarii” i „Raportowanie zadań związanych z usuwaniem awarii” oraz dokumenty „Instrukcja postępowania przy likwidacji stanów awaryjnych występujących w sieci elektroenergetycznej w TAURON Dystrybucja S.A.” i „Instrukcja postępowania w przypadku wystąpienia awarii masowej w sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.”.

W ostatnich latach na obszarze działania Oddziału w Tarnowie odnotowano kilka znaczących awarii, które spowodowały długotrwałe przerwy w dostawach energii elektrycznej do odbiorców końcowych. Ich główną przyczyną było wystąpienie ekstremalnych zjawisk pogodowych oddziałujących na infrastrukturę sieciową wszystkich poziomów napięć, w szczególności średniego i niskiego napięcia (SN i nn).

Silne wichury, burze z intensywnymi opadami deszczu, a także obfite opady mokrego śniegu, szadź i oblodzenie doprowadziły do licznych uszkodzeń linii napowietrznych. Zjawiska te skutkowały zrywaniem przewodów, łamaniem słupów oraz uszkodzeniami konstrukcji spowodowanymi nadmiernym obciążeniem lodem i śniegiem. Dodatkowym, bardzo istotnym czynnikiem były masowe upadki drzew i konarów spoza pasa wycinki, które niszczyły elementy sieci i powodowały przerwy w ciągłości zasilania odbiorców.

Wpływ przywołanych zjawisk jest widoczny w wartościach wskaźników SAIDI wyznaczonych dla przerw nieplanowanych (awaryjnych) w poszczególnych powiatach na obszarze działania Oddziału w Tarnowie.

Województwo, powiat	2021	2022	2023	2024	2025
MAŁOPOLSKIE, bocheński	113,93	202,48	908,44	155,84	267,05
MAŁOPOLSKIE, brzeski	130,5	139,42	815,56	203,28	245,55
MAŁOPOLSKIE, dąbrowski	85,57	130,02	143,89	74,07	218,00
MAŁOPOLSKIE, tarnowski	129,41	156,35	709,73	188,17	344,93
MAŁOPOLSKIE, Tarnów	12,76	12,06	18,89	10,85	12,02
PODKARPACKIE, dębicki	139,77	142,81	666,61	84,46	434,52
PODKARPACKIE, mielecki	179,57	126,42	143,19	87,84	142,54

Zaprezentowane w tabeli wartości wskaźnika SAIDI obrazują, ile średnio minut w ciągu roku przeciętny odbiorca pozostaje bez zasilania z powodu przerw w dostawie energii elektrycznej. W zestawieniu wyraźnie wyróżnia się rok 2023, kiedy to – na skutek intensywnych zjawisk pogodowych występujących w styczniu – odnotowano rekordowy wzrost wartości SAIDI.

Na tle całego obszaru bardzo niskie wartości wskaźnika utrzymują się na terenie miasta Tarnowa, gdzie dominuje sieć kablowa, znacznie mniej podatna na działanie warunków atmosferycznych. Dzięki temu przerwy w dostawie energii występują tam rzadziej i trwają krócej.

Ponadto jak informuje Spółka, eksploatacja sieci elektroenergetycznej prowadzona przez OSD m.in. na terenie wskazanego obszaru, polega na planowych i doraźnych zabiegach, w szczególności: oględzinach stanu sieci, a także szczegółowej analizie awaryjności poszczególnych jej elementów i obszarów, wykonywanej na podstawie danych zgromadzonych w systemach, pozwalającej na dokonanie bieżącej oceny stanu technicznego urządzeń oraz zaplanowanie zadań inwestycyjnych i eksploatacyjnych mających na celu minimalizację ryzyka wystąpienia potencjalnych awarii (w tym - rozległych) oraz przerw w dostawie energii elektrycznej dla odbiorców końcowych.

Bieżąca analiza dotychczasowych zdarzeń - w zakresie obszaru ich występowania, skutków awarii masowych, jak również zgłoszonych potrzeb w zakresie zwiększenia mocy przyłączeniowych - pozwoliła na podjęcie i zrealizowanie wielu zadań inwestycyjnych między innymi:

- kablowania odcinków linii napowietrznych,
- rozbudowy autonomicznej automatyki sieciowej umożliwiającej skuteczne eliminowanie uszkodzonych odcinków sieci i przywracanie zasilania dla pozostałych odbiorców,
- wykonywanie powiązań w sieci (domykanie pętli) w celu umożliwienia drugostronnego zasilania.

OSD wykorzystuje nowoczesne technologie, w tym bezzałogowe oraz załogowe statki powietrzne, wyposażone w urządzenia rejestrujące i skanujące dla dokonywania oględzin sieci, co umożliwia szybką identyfikację zagrożeń mogących być przyczyną awarii. Wszystkie te działania mają na celu zminimalizowanie ryzyka wystąpienia awarii masowych.

Ponadto, Spółka wdrożyła System Zarządzania Ciągłością Działania. Nadrzędnym celem OSD jest spełnienie oczekiwań odbiorców w zakresie niezakłóconego dostarczania energii elektrycznej. Przeprowadzana cykliczna analiza ryzyka obejmuje wszystkie zasoby niezbędne przy usuwaniu awarii, w tym awarii masowych/lokalnych „blackoutów”. Na podstawie wyników przeprowadzonych analiz, opracowano Plany Ciągłości Działania (w tym dot. przedmiotowego obszaru), które w sposób kompleksowy przygotowują Spółkę na reakcje na incydenty przerywające dostarczanie energii elektrycznej do odbiorców oraz zawierają procedury odtworzenia utraconych zasobów.

Zgodnie z obowiązującymi w OSD procedurami i instrukcjami, w trakcie działań podejmowanych podczas awarii skutkujących katastrofalnymi przerwami, aktywowany jest m.in. Zespół Reagowania Kryzysowego (ZRK), do którego zadań należy:

- wypracowywanie kierunków działań mających na celu złagodzenie oraz likwidację ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej z wykorzystaniem dostępnych i niezbędnych do likwidacji ograniczeń zasobów Spółki,
- gromadzenie i przetwarzanie danych dotyczących zagrożeń, które mogą wystąpić w związku z ograniczeniami w dostarczaniu energii elektrycznej,
- bieżąca ocena stanu pracy sieci dystrybucyjnej oraz poziomu ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej,
- bieżące określanie przewidywanego terminu likwidacji skutków awarii masowej na danym obszarze w aspekcie przywrócenia dostarczania energii elektrycznej,
- nadzorowanie działań logistycznych,
- przygotowanie komunikatów medialnych,
- podejmowanie decyzji o wnioskowaniu przydzielenia sił i środków będących w dyspozycji Wojewódzkich Centrów Zarządzania Kryzysowego oraz organów administracji państwowej.

Każdorazowo po awariach przeprowadzana jest wewnętrzna analiza podejmowanych działań, mająca na celu optymalizację działań w przyszłości.

Ponadto, oprócz działań naprawczych związanych z usuwaniem wszelkich awarii, prowadzone są działania prewencyjne w celu ograniczenia liczby i zakresu przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, takie jak:

- działania diagnostyczne oraz systematyczne oględziny i przeglądy poszczególnych elementów sieci dystrybucyjnej,
- działania predykcyjne i modernizacja elementów sieci dystrybucyjnej (wspomniane w ramach odpowiedzi na poprzednie pytanie),
- wycinka drzew i krzewów wokół linii elektroenergetycznych (zarządzanie wegetacją).

Spółka TAURON Dystrybucja na terenie Oddziału w Tarnowie w latach 2026-2031 planuje realizację 390 zadań modernizacyjno-rozwojowych, w tym m.in.:

- a) realizację 27 zadań w sieci WN - o łącznej wartości 372 mln zł, w tym m.in.:
 - 8 zadań stacyjnych WN/SN mających na celu poprawę bezpieczeństwa pracy sieci i dostaw energii elektrycznej,
 - 19 zadań liniowych mających na celu m.in. zwiększenie obciążalności sieci i stworzenie nowych dostępnych mocy przyłączeniowych;
- b) realizację 258 zadań w sieci SN - o łącznej wartości 193 mln zł, w tym m.in.:
 - 74 zadania związane z budową nowych powiązań sieciowych (domykanie do układów pętlowych celem poprawy elastyczności pracy sieci, w tym poprawy wskaźników niezawodnościowych),
 - 78 zadań związanych z przebudową odcinków napowietrznych sieci na kablowe,
 - 32 zadania związane z automatyzacją pracy sieci,
 - 74 zadania związane z modernizacją wyeksploatowanych odcinków linii i stacji transformatorowych;
- c) realizację 105 zadań w sieci nn - o łącznej wartości 106 mln zł, związanych ze zwiększeniem przepustowości sieci, a także izolowaniem linii nn (przebudową linii z przewodami AL „gołymi” na izolowane).

Celem utrzymania bezpieczeństwa pracy sieci - poza powyższymi zadaniami - OSD planuje również realizację wielu punktowych zabiegów modernizacyjnych (wymiany słupów, przyłączy, łącz, odcinków przewodów i kabli, elementów stacyjnych) o łącznej wartości około 240 mln zł.

W latach 2024-2025 na terenie Oddziału w Tarnowie OSD zrealizował inwestycje o łącznej wartości ponad 333 mln zł.

W odpowiedzi na pytanie dotyczące sposobu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej dla infrastruktury krytycznej, w szczególności szpitali, placówek ochrony zdrowia oraz instytucji publicznych w regionie, należy wskazać, że choć powyższe obiekty formalnie nie są zaliczane do infrastruktury krytycznej, zapewnienie ciągłości ich zasilania

pozostaje dla OSD priorytetem. Bezpieczeństwo i niezawodność dostaw energii elektrycznej do tych obiektów realizowane są poprzez:

- podwójne lub wielostronne układy zasilania umożliwiające dostawy energii z różnych ciągów sieciowych,
- utrzymywanie układów sieciowych pozwalających na pracę w różnych konfiguracjach, co umożliwia szybkie przełączenia w przypadku zakłóceń,
- wyposażenie obiektów w źródła zasilania rezerwowego (np. agregaty prądotwórcze, UPS), jeżeli obowiązek ich zastosowania został określony przez administratora obiektu,
- priorytetowe działania pogotowia energetycznego w przypadku awarii lub konieczności pilnej interwencji.

Z perspektywy OSD zapewnienie ciągłości dostaw energii odbywa się zgodnie z warunkami określonymi w umowach dystrybucyjnych zawartych z odbiorcami. Zasilanie rezerwowe, w tym rezerwa sieciowa lub dodatkowe tory kablowe, stosowane jest wyłącznie w obiektach, dla których administrator przewidział taką potrzebę i zawarł odpowiednią umowę dystrybucyjną obejmującą tego rodzaju rozwiązania.

Jednocześnie Minister Energii przekazując przedmiotową interpelację wskazał, że Polskie Sieci Elektroenergetycznych S.A. (dalej: PSE), jako Operator Systemu Przesyłowego, zarządza pracą sieci przesyłowej, tj. siecią najwyższych napięć. Skalkulowane dla okresu 2020-2024 r. wskaźniki przerw w dostarczaniu energii elektrycznej - zarówno wyrażony w minutach na rok AIT (Average Interruption Time - średni czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej dla odbiorcy w danym roku), jak i wyrażony w MWh na rok ENS (Energy Not Supplied - energia niedostarczona w wyniku przerw w dostawie prądu) - do odbiorców w wyniku zdarzeń nieplanowanych i awarii elementów sieciowych, za które odpowiedzialność umowną ponosi PSE, a które spowodowały przerwy w dostawie energii elektrycznej do odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej, wyniosły 0,00.

Jednym z zadań PSE jest dbałość o bezpieczeństwo dostarczania energii elektrycznej poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego i odpowiedniej zdolności przesyłowej w sieci przesyłowej elektroenergetycznej. W ten zakres wchodzi także zapobieganie wystąpieniu awariom o skali systemowej, czyli blackoutom. PSE sprawuje także stały (w trybie 24/7) nadzór nad pracą i stanem technicznym poszczególnych elementów sieci przesyłowej. Dzięki temu zapewniana jest dyspozycyjność pracy urządzeń we wszystkich regionach kraju. Dodatkowo, w każdej chwili ruch w systemie prowadzony jest z uwzględnieniem odpowiednich kryteriów bezpieczeństwa, tj. w taki sposób, aby awaryjne wyłączenie jakiegokolwiek elementu nie powodowało ograniczeń w poborze i dostarczaniu energii elektrycznej.

Jednym z wielu zadań PSE jest m.in. eksploatacja, konserwacja i remonty sieci przesyłowej, instalacji i urządzeń wraz z połączeniami z innymi systemami elektroenergetycznymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu elektroenergetycznego. W okresie 2027-2036, przewidywane nakłady inwestycyjne na modernizację systemu przesyłowego, w tym przyrost długości linii elektroenergetycznych oraz budowę i modernizację stacji elektroenergetycznych, wynoszą 65,9 mld zł. Szczegóły są dostępne w projekcie dokumentu pn. „Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2027-2036”.

PSE planują rozbudowę i modernizację stacji 400/110 kV Tarnów. W ramach prac przewidziana jest poprawa stanu technicznego oraz warunków eksploatacyjnych stacji oraz poprawa pewności zasilania odbiorców energii elektrycznej poprzez instalację drugiego transformatora 400/110 kV. Planowana jest także modernizacja stacji 220/110 kV Klikowa, co zwiększy pewność zasilania odbiorców w rejonie Tarnowa.

PSE planuje pracę Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) dla różnych horyzontów czasowych - od dłuższego horyzontu czasowego, w ramach planów wieloletnich, po zarządzanie pracą systemu w czasie rzeczywistym przez służby dyspozytorskie. W ramach planowania pracy systemu, PSE wyznacza prognozy stopnia pokrycia zapotrzebowania na energię elektryczną i moc w KSE, tym samym przewidując ewentualne zagrożenia dla pracy systemu oraz w razie potrzeby podejmuje działania

naprawcze zgodnie z przyjętymi procedurami. W ten zakres wchodzi także zapobieganie wystąpieniu awarii o skali systemowej, czyli tzw. blackoutom.

Na podstawie obserwacji i analiz pracy sieci dystrybucyjnej OSD oraz bazując na informacjach dotychczas przekazywanych przez operatora systemu przesyłowego (dalej: OSP) można stwierdzić, że obszar tarnowski nie jest w szczególny sposób narażony na wystąpienie blackoutu. Zarówno OSP jak i OSD dokładają wszelkich starań, na poziomie operacyjnym, jak i inwestycyjnym, aby utrzymywać ten stan.

W celu zapewnienia pewności zasilania w energię elektryczną oraz ograniczenia ilości zakłóceń i ich wpływu na parametry jakościowe energii elektrycznej dostarczanej odbiorcom na obszarze tarnowskim, operatorzy systemów elektroenergetycznych prowadzą działania z obszaru planowania i eksploatacji sieci. Działania te obejmują, m.in. utrzymywanie infrastruktury sieciowej w dobrym stanie technicznym i prewencyjną wymianę wyeksploatowanych elementów sieci, co pozwala na zapewnienie stabilnej i bezpiecznej pracy sieci oraz dostaw energii elektrycznej dla odbiorców.

Dodatkowo informuję, że od 2018 roku funkcjonuje Porozumienie zawarte przez największych OSD oraz OSP, w zakresie współpracy i pomocy przy usuwaniu awarii w sieciach elektroenergetycznych oraz przy odbudowie systemu elektroenergetycznego, celem przyspieszenia przywracania dostaw energii elektrycznej odbiorcom dotkniętym awariami, w szczególności wywołanymi ekstremalnymi zjawiskami atmosferycznymi.

Obecnie Ministerstwo Energii nie planuje prowadzenia prac legislacyjnych w zakresie zmiany przepisów w obszarze nadzoru nad operatorami systemów elektroenergetycznych. Kluczowym działaniem realizowanym już przez Ministra Energii jest reforma systemu w obszarze przyłączy do sieci, pozwalająca przede wszystkim na przyspieszenie procesu transformacji energetycznej i zwiększenie liczby obiektów możliwych do przyłączenia.

Z poważaniem
Wojciech Balczun
Minister

dokument podpisany elektronicznie
1259068.4737928.3763337

Do wiadomości:
Kancelaria Prezesa Rady Ministrów