



Minister Aktywów Państwowych

BM.I.053.202.2025

IK: 1108971

Warszawa, 04 czerwca 2025 r.

**Pan
Szymon Hołownia
Marszałek Sejmu
Rzeczypospolitej Polskiej**

Szanowny Panie Marszałku,

w odpowiedzi na interpelacje o nr K10INT9220, K10INT9221, K10INT9222, K10INT9223, K10INT9224, K10INT9225, K10INT9226, K10INT9227, K10INT9228, K10INT9229, K10INT9230, K10INT9231, K10INT9232, K10INT9233, K10INT9234, K10INT9235, Pana Jarosława Wałęsy, Posła na Sejm RP, z dnia 16 kwietnia 2025 r., dotyczących stanu technicznego istniejącej infrastruktury energetycznej oraz planów budowy nowej infrastruktury elektroenergetycznej w 16 województwach, uprzejmie informuję, co następuje.

Kwestie dotyczące perspektyw rozwoju, stanu oraz plany inwestycyjne dotyczące budowy nowej infrastruktury elektroenergetycznej, znajdują się głównie w gestii:

- ministra właściwego do spraw energii, tj. Ministra Klimatu i Środowiska, który zgodnie z art. 7a ust. 1 ustawy o działach administracji rządowej, jest odpowiedzialny m.in. za sprawy:
 - bezpieczeństwa energetycznego kraju, w tym bezpieczeństwa dostaw energii, surowców energetycznych i paliw;
 - infrastruktury energetycznej, w tym funkcjonowania systemów energetycznych, z uwzględnieniem zasad racjonalnej gospodarki i potrzeb bezpieczeństwa energetycznego kraju.
- Pełnomocnika Rządu do spraw Strategicznej Infrastruktury Energetycznej, wykonującego uprawnienia właścicielskie Skarbu Państwa z akcji w spółce Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

Mając powyższe na uwadze przedmiotowa odpowiedź dotyczy sieci elektroenergetycznych będących własnością Operatorów Systemu Dystrybucyjnego (dalej: OSD) tj. spółek zależnych od ORLEN S.A. i PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., TAURON Polska Energia S.A. oraz ENEA S.A. Szczegółowe informacje dotyczące stanu technicznego infrastruktury elektroenergetycznej, kwestii dotyczących prowadzonych, czy planowanych w najbliższym czasie programów modernizacji sieci niskiego i średniego napięcia w 16 województwach, w związku z publicznoprawnym obowiązkiem przyłączania odbiorców, instalacji i wytwórców do sieci, co należy podkreślić, posiadają przedsiębiorstwa energetyczne. Niezależnie od powyższego Ministerstwo Aktywów Państwowych wystąpiło do spółek z prośbą o przedłożenie wyjaśnień, o które wnosi Pan Poseł.

Z przekazanych informacji wynika, iż eksploatacja infrastruktury elektroenergetycznej prowadzona jest zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, która jest każdorazowo zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki oraz ukierunkowana jest na zapewnienie wymaganego poziomu bezpieczeństwa i niezawodności pracy sieci elektroenergetycznej.

Ponadto, OSD w ramach działań eksploatacyjnych wykonują w szczególności oględziny, pomiary, przeglądy, sprawdzenia oraz dokonują bieżącej oceny stanu technicznego,

co finalnie stanowi podstawę do sporządzenia wieloletniego Planu Rozwoju infrastruktury elektroenergetycznej danej spółki, który jest przygotowywany na okresy sześcioletnie z aktualizacją zamierzeń inwestycyjnych co dwa lata. Ten plan każdorazowo jest uzgadniany z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki.

Mając na względzie przedstawienie wyjaśnień dot. wszystkich województw poniższa informacja została podzielona na poszczególne OSD wraz z danymi o działaniach mających na celu utrzymanie i rozwój sieci dystrybucyjnej na danym obszarze.

Grupa Kapitałowa ORLEN

Spółka Energa-Operator S.A., działając jako OSD, prowadzi działalność na obszarze 8 województw:

- 1) mazowieckiego,
- 2) pomorskiego,
- 3) dolnośląskiego,
- 4) kujawsko-pomorskiego,
- 5) łódzkiego,
- 6) warmińsko-mazurskiego,
- 7) wielkopolskiego,
- 8) zachodnio-pomorskiego.

Obecnie w Grupie Kapitałowej ORLEN trwają prace dotyczące uzgodnienia z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki projektu Planu Rozwoju na lata 2026-2031, a w jego założeniach Spółka Energa-Operator S.A. planuje w województwach, gdzie Grupa ta prowadzi działalność, poniesienie nakładów na rozwój i modernizację sieci na poziomie blisko 16 mld zł, w celu realizacji:

- ok. 5000 nowych stacji SN/nn (15/0,4 kV),
- ok. 140 stacji WN/SN (110/15kV), w tym budowy nowych i modernizacji istniejących stacji,
- ok. 150 linii WN 110 kV o długości ok. 2400 km, w tym w tym budowy nowych i modernizacji istniejących linii,
- ok. 3000 km linii kablowych średniego napięcia 15 kV w terenach leśnych i zadrzewionych,
- ok. 2200 km linii niskiego napięcia 0,4 kV, co stanowi głównie modernizację w celu uodpornienia na zakłócenia i parametry jakościowe związane ze wzrostem udziału prosumentów.

Do podstawowych obowiązków OSD, w tym spółki Energa-Operator S.A., poza modernizacją i rozwojem sieci, należy również prowadzenie właściwej eksploatacji oraz nadzoru nad posiadaną infrastrukturą sieciową. W tym obszarze spółka ta prowadzi działania dotyczące m.in. oględzin infrastruktury, wykonywanej odpowiednio w cyklach:

- w każdym roku - dotyczy to linii i stacji wysokiego napięcia (WN 110 kV),
- co 4 lata - dotyczy to linii średniego napięcia (SN 15 kV),
- co 5 lat - dotyczy to sieci niskiego napięcia (nn 0,4 kV) wraz ze stacjami SN/nn (15/0,4 kV).

Grupa w latach 2020-2024 wydatkowała na modernizację, budowę i remonty sieci oraz infrastruktury elektroenergetycznej ponad 7,66 mld zł na niezbędne remonty i modernizację sieci, a w latach 2025-2031 planuje ponieść dodatkowe nakłady na niezbędne remonty i modernizację sieci w wysokości ok. 17,808 mld zł.

Dodatkowo, w ramach prac remontowych i modernizacji sieci prowadzone były i nadal będą prace dotyczące, m.in.:

- przebudowy stacji WN/SN w celu poprawy niezawodności i zwiększenia potencjału dla nowych przyłączy,
- przebudowy linii WN w celu zwiększenia ich przepustowości,
- wymiany odcinków linii napowietrznych SN przebiegających przez tereny leśne i zadrzewione na linie izolowane,
- wymiany odcinków linii napowietrznych SN przebiegających przez tereny leśne i zadrzewione na linie kablowe,

- wymiany awaryjnych kabli SN,
- dostosowanie sieci nn ze względu na parametry jakościowe związane ze wzrostem udziału prosumentów.

Grupa Kapitałowa PGE

PGE Dystrybucja S.A. prowadzi działalność głównie na terenie 7 województw:

- 1) podlaskiego,
- 2) lubelskiego,
- 3) podkarpackiego,
- 4) świętokrzyskiego,
- 5) mazowieckiego (z wyłączeniem Warszawy),
- 6) łódzkiego,
- 7) części warmińsko-mazurskiego,

oraz w niewielkim zakresie obszaru województw ościennych.

PGE Dystrybucja S.A. zobowiązana jest do realizacji działań eksploatacyjnych, których celem jest zapewnienie niezawodności oraz bezpieczeństwa funkcjonowania sieci elektroenergetycznej. Działania te obejmują w szczególności okresowe prowadzenie oględzin, kontroli oraz pomiarów technicznych parametrów sieci, a także usuwanie wszelkich usterek wykrytych w trakcie tych czynności.

Na podstawie zebranych danych prowadzona jest cykliczna ocena stanu technicznego wszystkich elementów majątku sieciowego tej grupy kapitałowej. W wyniku tej oceny podejmowane są decyzje dotyczące dalszej eksploatacji infrastruktury sieciowej w przypadku stwierdzenia jej dobrego stanu technicznego lub konieczności przeprowadzenia modernizacji bądź wymiany, jeśli dana część infrastruktury sieciowej nie spełnia oczekiwanych standardów technicznych bądź funkcjonalnych operatora. Dotyczy to wszystkich województw, w których zlokalizowany jest majątek należący do spółki PGE Dystrybucja S.A.

W roku 2025 PGE Dystrybucja S.A. zaplanowała na realizację zadań inwestycyjnych budżet w wysokości ponad 4 mld zł, w ramach którego Spółka zamierza wybudować i zmodernizować m.in. sieci niskiego (nN) i średniego napięcia (SN) a szacunkowe łączne nakłady związane z budową i modernizacją sieci elektroenergetycznych średniego i niskiego napięcia w roku 2025 wynoszą ponad 1,8 mld zł.

Modernizacja ww. sieci średnich i niskich napięć ma na celu pokrycie wzrostu obciążenia istniejących stacji, poprawę pewności i jakości zasilania, parametrów dostarczanej energii, zmniejszenie strat technicznych, poprawę bezpieczeństwa energetycznego.

Na obszarach o charakterze wiejskim trudności w eksploatacji stanowią sieci niskiego napięcia o małych przekrojach i dużej długości obwodów. Przeprowadzana przez PGE Dystrybucja S.A. rekonstrukcja sieci na tych obszarach odbywa się poprzez skracanie istniejących obwodów (dobudowę stacji transformatorowych) oraz przez modernizację istniejących linii napowietrznych.

Inwestycje zaplanowane na lata 2026-2031 zostały ujęte w Projekcie Planu Rozwoju na lata 2026-2031 w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną (Projekt Planu Rozwoju) i zgodnie z wymaganiami przepisów ustawy - Prawo energetyczne oraz szczegółowymi wytycznymi Prezesa URE, Projekt Planu Rozwoju złożony został do uzgodnienia do Prezesa URE.

W ww. projekcie we wszystkich jednostkach organizacyjnych PGE Dystrybucja S.A. zostały przewidziane następujące zadania, a mianowicie:

- 1) rozwój sieci niezbędny dla przyłączania OZE, magazynów ee., e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci),
- 2) zmiana struktury sieci WN i SN z napowietrznej na kablową,
- 3) cyfryzacja i automatyzacja,
- 4) liczniki zdalnego odczytu,
- 5) przyłączenie klientów,
- 6) pozostałe nakłady inwestycyjne.

W latach 2026-2031 Spółka PGE Dystrybucja S.A., zamierza wybudować i zmodernizować sieci o długości 16 956 km.

Ponadto, PGE Dystrybucja S.A. we wszystkich województwach, w których prowadzi działalność realizuje Program Kablowania polegający na zwiększeniu udziału linii kablowych SN w strukturze sieci elektroenergetycznych celem poprawy poziomu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do Odbiorców.

Łączny zakres rzeczowy wykonywanych i planowanych zadań inwestycyjnych w ramach wspomnianego Programu wynosi ok. 1,0 - 1,5 tys. km rocznie. Spółka planuje w 2031 roku osiągnąć poziom skablowania linii SN wynoszący ok. 35%.

Dodatkowo, w PGE Dystrybucja S.A. realizowany jest program pn. Projekt Liczniki Zdalnego Odczytu (LZO), którego celem jest zainstalowanie inteligentnych liczników umożliwiających automatyczny, zdalny odczyt zużycia energii elektrycznej oraz bieżący monitoring i analizę danych pomiarowych u 100% odbiorców. Aktualnie zaawansowanie instalacji LZO u odbiorców końcowych wynosi 2 182 089 szt., co stanowi ok. 37,68% wszystkich odbiorców.

Grupa Kapitałowa TAURON

Spółka TAURON Dystrybucja S.A. prowadzi działalność na terenie województw:

- 1) dolnośląskiego,
- 2) opolskiego,
- 3) śląskiego,
- 4) małopolskiego

oraz na niewielkich fragmentach obszarów województw: podkarpackiego, świętokrzyskiego, łódzkiego, wielkopolskiego i lubuskiego, obejmując tym samym obszar o powierzchni 57,2 tys. km² i różnorodnym charakterze, tj. miejskim, wiejskim i mieszanym.

Spółka prowadzi działania eksploatacyjne, w ramach których realizuje szereg różnych zabiegów eksploatacyjnych wymaganych przepisami prawa budowlanego, energetycznego, bezpieczeństwa i higieny pracy, cyberbezpieczeństwa, bezpieczeństwa technicznego i innymi regulacjami branżowymi.

Działania te ujmowane są w szczegółowych planach eksploatacji. Podstawą dla działań polegających na ocenie stanu technicznego urządzeń są cykliczne oględziny i kontrola stanu technicznego urządzeń. W oparciu o wyniki oględzin wykonywana jest cykliczna, indywidualna ocena stanu technicznego poszczególnych urządzeń.

Gromadzona w TAURON Dystrybucja S.A. szczegółowa wiedza o stanie technicznym urządzeń jest podstawą dla procesów planowania, które obejmują plan eksploatacyjny, plany inwestycyjne krótko, średnio i długoterminowe, plany rozwoju sieci oraz plany finansowe.

Grupa kapitałowa TAURON w ogłoszonej w grudniu 2024 r. Strategii Grupy TAURON na lata 2025 - 2035 podkreśla rosnące znaczenie dystrybucji w rozwoju rynku energii oraz strategiczną rolę dystrybucji w rozwoju gospodarki oraz regionów. Dlatego Grupa TAURON planuje zainwestować w perspektywie najbliższych 10 lat ponad 60 mld zł w obszarze dystrybucji, tym samym nastąpi podwojenie nakładów na modernizację i rozbudowę sieci. Średni przyrost wydatków w latach 2025-2035 będzie wynosił 5,5% r/r, aż do osiągnięcia kwoty 6,4 mld zł planowanych na inwestycje w 2035 r. (na wszystkich poziomach napięć).

Dodatkowo zaplanowane wydatki do 2035 r. na sieci niskich napięć kształtują się na poziomie 24,7 mld zł, a dla średnich napięć na poziomie 12,5 mld zł, co sumarycznie odpowiada wartości około 60% całości nakładów na sieć dystrybucyjną.

Znaczące zwiększenie nakładów inwestycyjnych pozwoli poprawić stan techniczny sieci i będzie odpowiedzią na potrzeby przyłączeniowe energetyki odnawialnej i zwiększenie przepustowości sieci wraz z wzrastającym zapotrzebowaniem na energię.

Kluczowe kierunki inwestowania w sieci średniego napięcia (SN):

- przebudowa linii napowietrznych SN na kablowe (działanie, które powoduje zmniejszenie wpływu warunków atmosferycznych na wskaźniki jakościowe),
- domykanie linii i stacji SN/nN zasilanych jednostronnie do układów pętlowych (działanie, które m.in. poprawia elastyczność sieci i wskaźniki jakościowe), automatyzacja sieci, w tym identyfikacja miejsca uszkodzenia (działanie, które umożliwia szybką identyfikację miejsca uszkodzenia, wyizolowanie uszkodzonego fragmentu sieci oraz szybkie przywrócenie zasilania dla jak największej liczby Klientów),
- odtworzenie najbardziej wyeksploatowanych sieci z jednoczesnym dostosowaniem do nowych warunków pracy.

Spółka TAURON Dystrybucja S.A. kontynuuje i intensyfikuje działania związane z przebudową sieci SN z napowietrznej na kablową. Ponadto dąży do ujednoczenia poziomów napięć SN poprzez stopniowe zastępowanie sieci SN o napięciach 6, 10 i 30 kV sieciami 15 i 20 kV.

Kolejnym działaniem, które wspiera poprawę elastyczności sieci i wskaźników jakościowych jest automatyzacja sieci SN. Kluczowym elementem dla poprawy niezawodności i jakości dostarczanej energii elektrycznej jest zapewnienie rezerwowania zasilania, sterowalności (automatyzacja) oraz obserwowalności (monitorowanie) stanu i parametrów elektrycznych sieci SN. W celu osiągnięcia standardu „smart grid” w sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej konieczna jest również automatyzacja czynności łączeniowych wykonywanych obecnie przez dyspozytora i pogotowie energetyczne oraz budowa nowoczesnych kanałów łączności. Podstawowym zadaniem automatyzacji poprzez poprawną detekcję i eliminację zakłóceń oraz skuteczną rekonfigurację sieci jest minimalizacja czasów przerw w dostawie energii elektrycznej.

Niezbędnym elementem rozwoju sieci SN jest również monitorowanie jej stanu i parametrów elektrycznych, w zależności od potrzeb: w czasie rzeczywistym, cyklicznie, na żądanie lub po wystąpieniu określonych zdarzeń w sieci.

Grupa Kapitałowa ENEA

Enea Operator sp. z o.o. prowadzi działalność na obszarze województw:

- 1) zachodniopomorskiego;
- 2) kujawsko-pomorskiego;
- 3) lubuskiego;
- 4) wielkopolskiego;
- 5) oraz w części pomorskiego i dolnośląskiego.

Enea Operator prowadzi działalność dystrybucyjną na wyznaczonym obszarze zapewniając niezawodność zasilania odbiorców energii elektrycznej poprzez prowadzenie planowej i systematycznej eksploatacji sieci elektroenergetycznej zgodnie z obowiązującymi w spółce regulacjami wewnętrznymi i zewnętrznymi oraz odpowiednio do występujących potrzeb.

Ponadto, ważnym aspektem prowadzonych modernizacji jest kwalifikacja wskazanych grup obiektów/urządzeń do programów modernizacyjnych współfinansowanych ze środków zewnętrznych (Unia Europejska i inne) realizowanych w ramach poszczególnych województw, (obejmujących zarówno tereny miejskie i wiejskie) zgodnie z wielkością infrastruktury elektroenergetycznej funkcjonującej w danym województwie.

Wdrożone w Spółce Enea Operator sp. z o.o. inicjatywy wpisują się w obszar prowadzenia utrzymania majątku sieciowego jakim jest proces ciągłego odtwarzania majątku sieciowego realizowany poprzez działania inwestycyjne i modernizacyjne związane m.in. z:

- kompleksową modernizacją linii napowietrznych SN, nN - uwzględniającą również częściowe lub całkowite kablownienie linii przebiegających przez tereny zadrzewione;
- modernizacją układów kompensujących w stacjach WN/SN - zabudowa dławików nadążnych;
- wymianą transformatorów WN/SN w celu dystrybucji energii z źródeł OZE;
- koncepcją rozwoju sieci średniego napięcia;
- budową nowych stacji WN/SN oraz powiązań pierścieniowych w zakresie linii WN skracającą długość istniejących ciągów liniowych SN;
- wymianą transformatorów SN/nN na energooszczędne;
- montażem w głębi sieci łączników SN sterowanych zdalnie lub też doposażeniem

- istniejących łączników we wskaźniki przepływu prądu zwarcioviego;
• skracaniem długości istniejących obwodów nN poprzez budowę nowych stacji SN/nN.

Podjęmowane przez OSD Grupy kapitałowej ENEA działania: eksploatacyjne, modernizacyjne oraz inwestycyjne istotnie wpływają na poprawę jakości dostaw energii elektrycznej do odbiorców, co przedstawiają wskaźniki niezawodności pracy sieci dystrybucyjnej SAIDI i SAIFI, w ramach których obserwowane jest sukcesywne zmniejszanie czasu trwania i liczby przerw w dostawach energii elektrycznej do odbiorców.

Z poważaniem
Z upoważnienia Ministra Aktywów Państwowych
Robert Kropiwnicki

sekretarz stanu
dokument podpisany elektronicznie
1108971.4094772.3259912

Do wiadomości:

Kancelaria Prezesa Rady Ministrów;