

*Załącznik do procesów „Realizacja prac inwestycyjnych”, „Realizacja prac inwestycyjnych urządzeń specjalistycznych”, „Realizacja zadań eksploatacji i remontów sieci elektroenergetycznych”, „Realizacja zadań eksploatacji i remontów urządzeń specjalistycznych” w ramach megaprocesu „Wykonawstwo prac na sieci” oraz do procesu „Przygotowanie realizacji prac planowych, doraźnych i awaryjnych” w ramach megaprocesu „Zarządzanie pracami na sieci”*



---

## **STANDARDY DOTYCZĄCE OGRANICZANIA PRZERW PLANOWANYCH**

---

wydanie czwarte  
z dnia 28 grudnia 2021 roku

## Spis treści

1.	CEL WPROWADZENIA PROCEDURY I ZAKRES STOSOWANIA.....	3
2.	DEFINICJE, TERMINOLOGIA I INFORMACJE DODATKOWE .....	3
3.	OPIS POSTĘPOWANIA .....	4
4.	SPIS ZAŁĄCZNIKÓW .....	5
5.	AKTY PRAWNE I DOKUMENTY ZWIĄZANE.....	5
6.	ODPOWIEDZIALNOŚĆ .....	6

## 1. CEL WPROWADZENIA PROCEDURY I ZAKRES STOSOWANIA

Celem procedury jest określenie wymagań w zakresie ograniczania przerw planowanych wynikających z prac wykonywanych w sieci elektroenergetycznej EOP.

Do przestrzegania zasad zawartych w niniejszej procedurze zobowiązani są pracownicy następujących komórek organizacyjnych EOP:

- a) w obszarach zarządzania pracami na sieci i zarządzania inwestycjami:
  - Biura Zarządzania Usługami,
  - Wydziały/Działy Zarządzania Eksploatacją,
  - Wydziały/Działy Zarządzania Inwestycjami,
- b) w obszarze wykonawstwa prac na sieci:
  - Biura/Wydziały/Działy Usług Sieciowych,
  - Biura Usług Specjalistycznych,
  - Wydziały Zabezpieczeń i Telemechaniki,
  - Wydziały Maszyn i Urządzeń,
- c) w obszarze prowadzenia ruchu sieci:
  - Wydziały Zarządzania Ruchem,
  - Wydziały Planowania Ruchu,

uczestniczące w planowaniu, realizacji oraz koordynacji prac na sieci elektroenergetycznej EOP.

## 2. DEFINICJE, TERMINOLOGIA I INFORMACJE DODATKOWE

<b>EOP</b>	ENERGA-OPERATOR SA, jeden z Podmiotów Wiodących Grupy ENERGA odpowiedzialny za koordynowanie działań w obszarze przydzielonej mu Linii Biznesowej i pełniący funkcję Operatora Systemu Dystrybucyjnego określoną w Ustawie Prawo energetyczne.
<b>GK ENERGA</b>	Grupa Kapitałowa ENERGA.
<b>Przerwy planowane</b>	Przerwy w dostawie energii elektrycznej dla klientów wynikające z prac realizowanych w sieci elektroenergetycznej, dla których czas trwania liczony jest od momentu otwarcia łącznika do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej. Aby kwalifikować przerwy jako planowane należy powiadomić odbiorców zgodnie z zasadami określonymi w Rozporządzeniu systemowym.
<b>Rozporządzenie systemowe</b>	Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U.07.93.623 z późn. zm.).
<b>SIWZ/WZ</b>	Specyfikacja Istotnych Warunków Zamówienia/Warunki Zamówienia.

### 3. OPIS POSTĘPOWANIA

#### 3.1. Sposoby ograniczania przerw planowanych

Ograniczanie przerw planowanych w sieci elektroenergetycznej należy realizować poprzez:

1. Realizację wszystkich możliwych do wykonania prac w technologii pod napięciem:

- a) W przypadku **sieci nn** – dotyczy prac wykonywanych na podstawie „Instrukcji prac pod napięciem przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1 kV”.  
Prace pod napięciem w sieci nn powinny być wykonywane przez pracowników z obszaru wykonawstwa prac na sieci EOP, pracowników spółek z GK ENERGA oraz wykonawców zewnętrznych.
- b) W przypadku **sieci SN** – dotyczy prac wykonywanych na podstawie:
  - „Instrukcji przeglądu pod napięciem urządzeń elektroenergetycznych do 30 kV” (czyszczenie „na sucho” i „na mokro”, dokręcanie połączeń śrubowych oraz uzupełnianie syciwa),
  - „Instrukcji prac pod napięciem w sieciach napowietrznych 15 i 20 kV”,
  - „Instrukcji odłączania i podłączania pod napięciem uziemień w liniach do 20 kV”.

Realizacja prac pod napięciem w sieci SN dotyczy pracowników z obszaru wykonawstwa prac na sieci EOP oraz spółek z GK ENERGA.

2. Wykorzystanie agregatów prądotwórczych w przypadkach, gdy nie jest możliwe dotrzymanie standardów w zakresie maksymalnych czasów i częstotliwości przerw planowanych lub konieczne jest dostarczanie energii elektrycznej do odbiorców w sposób bezprzerwowy.
3. Dokonanie wszystkich możliwych przełączeń ruchowych w sieci w celu zapewnienia drugostronnego zasilania odbiorców.
4. Kompleksowe wykonywanie prac na sieci w sposób umożliwiający optymalne wykorzystanie okresu wyłączeń dla potrzeb realizacji innych prac planowanych w tym samym horyzoncie czasowym.

W celu minimalizacji czasu i ilości wyłączeń odbiorców podczas realizacji prac wykonywanych w sieci elektroenergetycznej EOP, należy w pierwszej kolejności stosować ww. sposoby ograniczania przerw planowanych, ze szczególnym wskazaniem na wykonywanie wszystkich możliwych prac w technologii pod napięciem.

### **3.2. Standardy dotyczące maksymalnych czasów i częstotliwości przerw planowanych**

W przypadku braku możliwości bezprzerwowego zasilania odbiorców w oparciu o sposoby wymienione w punkcie 3.1 należy stosować następujące standardy czasów i ilości wyłączeń dla prac planowanych:

1. maksymalny czas planowanej przerwy jednorazowej – 6 godzin na dobę,
2. częstotliwość planowanych wyłączeń odbiorców – max 2 razy w ciągu tygodnia.

Niezależnie od powyższych wytycznych, nie należy wykonywać prac planowanych skutkujących wyłączeniem odbiorców w dni ustawowo wolne od pracy, a także dwa dni przed Wielkanocą, Świętem Wszystkich Świętych, Wigilią Bożego Narodzenia oraz Nowym Rokiem.

W uzasadnionych przypadkach decyzję o odstępstwach od standardów określonych w niniejszym punkcie podejmuje Dyrektor Rejonu (w zakresie sieci SN i nn) lub Dyrektor Departamentu Zarządzania Majątkiem Sieciowym (w zakresie sieci WN). Każda decyzja wymaga udokumentowania.

Podejmując decyzję o odstępstwach od ww. standardów, należy mieć na uwadze, aby nie przekroczyć dopuszczalnych czasów trwania przerw planowanych, tj.:

1. przerwy jednorazowej,
2. przerw w ciągu roku (będących sumą przerw jednorazowych długich i bardzo długich),

jakie określono w Rozporządzeniu systemowym lub umowach o świadczenie usług dystrybucji lub umowach kompleksowych.

### **3.3. Wymagania do umieszczania w dokumentacji przetargowej dotyczącej realizacji prac o charakterze inwestycyjnym i remontowym**

Wymagania niniejszych standardów dotyczące maksymalnych czasów i ilości wyłączeń dla prac planowanych należy uwzględniać w dokumentacji przetargowej (SIWZ/WZ) oraz w zawieranych umowach o wykonanie robót budowlanych.

## **4. SPIS ZAŁĄCZNIKÓW**

1. Historia wprowadzonych zmian

## **5. AKTY PRAWNE I DOKUMENTY ZWIĄZANE**

1. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U.07.93.623 z późn. zm.)
2. Wytyczne dokonywania oględzin, przeglądów, oceny stanu technicznego oraz konserwacji i remontów urządzeń, instalacji oraz sieci dystrybucyjnych eksploatowanych przez ENERGA – OPERATOR SA

## 6. ODPOWIEDZIALNOŚĆ

Opracował: Biuro Zarządzania Eksploatacją

Zatwierdził: Michał Roman, Dyrektor Pionu Zarządzania Majątkiem Sieciowym

Zaopiniował: Agnieszka Mirońska, Magdalena Januszevska (Biuro Zarządzania Korporacyjnego)

Załącznik nr 1  
Historia wprowadzonych zmian

Nr wersji	Opis wprowadzonej zmiany
01	Wprowadzenie standardów
02	Dostosowanie procedury do nowego szablonu, wraz z aktualizacją zapisów w pkt. 3.2, dotyczących okresu przejściowego oraz odstępstw od standardów
03	Zaktualizowano i ujednolicono nazewnictwo, akty prawne i dokumenty związane oraz zapisy pod kątem włączenia obszaru wykonawstwa w struktury EOP. Przy opisie prac w technologii PPN dodano "Instrukcję odłączania i podłączania pod napięciem uziemień w liniach do 20 kV". Zaktualizowano maksymalny czas planowanej przerwy jednorazowej oraz doprecyzowano zapisy dotyczące podejmowania decyzji o odstępstwach od standardów.
04	Zaktualizowano zapisy zgodnie z nowym Regulaminem Organizacyjnym EOP.