

# ENERGA-OPERATOR S.A.

## Oddział w Kaliszu, Rejon Dystrybucji w Turku

GÓRNICZA 14, 62-700 TUREK

### WYTYCZNE PROGRAMOWE

WYMIANA LINII NN, SŁUPÓW, PRZYŁĄCZY - LINIA NN6-60260/01,  
W MSC. RUSSOCICE GM. WŁADYŚŁAWÓW

NR WYTYCZNYCH:

260/2026/46MZE

NR ZAD. INWEST.:

OBMB5/46/26476

OPRACOWANO W:

DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJĄ W TUREK,  
46MZE

OPRACOWAŁ:


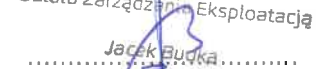
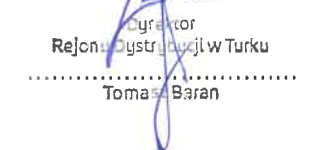
Dominik Ruda

SPRAWDZIŁ:

Jacek Budka

ZATWIERDZIŁ:

Tomasz Baran

  
.....  
Kierownik  
Działu Zarządzania Eksploatacją  
  
.....  
Jacek Budka  
Dyrektor  
Rejonu Dystrybucji w Turku  
  
.....  
Tomasz Baran

Data: Kwiecień 2026

Spis treści:

1.	Wymagania techniczne.....	3
2.	Przedmiot opracowania .....	3
3.	Lokalizacja przedmiotu wytycznych .....	3
4.	Stan istniejący .....	3
4.1	Linia napowietrzna NN6-60260/01 w m. Russocice gm. Władysławów .....	3
5.	Stan Planowany / zakres prac .....	4
5.1	Linia napowietrzna nN 0,4 kV zasilanej ze stacji NN6-60260/01 w m. Russocice gm. Władysławów .....	5
6.	Rzeczowy zakres prac.....	5
6.1	Wstępna analiza skutków realizacji inwestycji.....	6
6.2	Aspekty środowiskowe .....	6
6.3	Dokumentacja projektowa.....	6
6.4	Czas przerw planowych: 2 h .....	6
6.5	Łączny czas wyłączeń: 2 h,.....	6
6.6	Ilość awarii – poprzednie dwa lata: 9,.....	6
6.7	Demontaż urządzeń: .....	6
	Żerdź E 10,5/4,3 - 1szt., Żerdź E 10,5/2,5 - 1szt., Żerdź E 10,5/12 – 1szt. – zdać do magazynu RD Turek – Logistyka.	6
7.	Informacje dodatkowe .....	6
7.1	Uzgodnienie dokumentacji.....	6
7.2	Zmiany i odstępstwa .....	6
7.3	Dodatkowe uzgodnienia .....	7
8.	Spis załączników .....	7

1. Wymagania techniczne

Realizacja zakresu inwestycyjnego objętego przedmiotowymi wytycznymi programowymi musi być zgodna z:

- 1) wymogami ustawy Prawo Budowlane, obowiązującymi Polskimi Normami, zasadami wiedzy technicznej oraz pozostałymi, obowiązującymi w tym zakresie przepisami,
- 2) wytycznymi oraz standardami technicznymi obowiązującymi u Zamawiającego, dostępnymi na stronie internetowej [www.energa-operator.pl](http://www.energa-operator.pl)

Wszystkie urządzenia:

- 1) muszą posiadać certyfikaty zgodności wystawione przez niezależne akredytowane jednostki certyfikujące i/lub protokoły badań typu wykonanych przez niezależne akredytowane laboratoria,
- 2) muszą spełniać wymagania Dyrektyw Europejskich Nowego Podejścia w zakresie podanym w Dyrektywach

2. Przedmiot opracowania

Przedmiotem niniejszych Wytycznych Programowych jest wymiana linii napowietrznej nN, przyłączy oraz wymiana słupów nN.

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

W zakresie wytycznych ujęta została linia napowietrzna nN wraz ze słupami, zasilana ze stacji transformatorowej 60260 obw. 01 w m. Russocice gm. Władysławów.

4. Stan istniejący

4.1 Linia napowietrzna NN6-60260/01 w m. Russocice gm. Władysławów

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Nazwa linii	Władysławów	
Nr obiektu	NN6-60260/01	
Rok budowy	1973 r. (2006 r.)	
Rodzaj linii	Napowietrzna	
Typy przewodów	AsXSn 4x50 mm <sup>2</sup> , AsXSn 4x95 mm <sup>2</sup> , AsXSn 4x25 mm <sup>2</sup>	
Typy słupów nN	ŻN, E	
Długość linii nN	985 m	
Przyłącza napowietrzne	AsXSn 4x16 mm <sup>2</sup> , AsXSn 4x25 mm <sup>2</sup> , AsXSn 2x25 mm <sup>2</sup>	
Przyłącze kablowe	YAKXS 4x120 mm <sup>2</sup> – 1szt., YAKXS 4x70 mm <sup>2</sup> – 2szt., YAKXS 4x35 mm <sup>2</sup> – 3szt.	

## 5. Stan Planowany / zakres prac

W celu realizacji przebudowy linii należy:

- na odcinku od podstaw bezpiecznikowych w stacji transformatorowej SN/nN 60260 do słupa 01/7 należy zabudować AsXSn 4x120mm<sup>2</sup> 305(335m), połączyć z przewodem AsXSn 4x95mm<sup>2</sup> 403m.
- istniejące słupy ŻN, E – 4 szt. wymienić na:
  - E 12/17,5 – 2 szt.
  - E 12/12 – 1 szt.
  - E 12/10 – 1 szt.

na wszystkich słupach objętych przeizolowaniem zabudować tabliczki numeracyjne wg standardów. Przed przystąpieniem do wykonywania roboty uzgodnić w dziale eksploatacji numerację słupów,

- na słupach od 01/1 do 01/7 przełożyć istn. oprawę oświetleniową,
- na słupie 01/7, wymienić ograniczniki przepięć na SE30 oraz wymienić lub naprawić uziemienia.
- Do dokumentacji powykonawczej dołączyć:
  - protokoły pomiarów uziemień,
  - pomiaru izolacji przewodów,
  - pomiary impedancji pętli zwarcia,
  - pomiar napięć i obciążeń,
- w obszarze całego obiektu dokonać wycinki drzew i gałęzi,
- wymienić rury osłonowe na typu BE
- fundamenty słupów wykonać przy zastosowaniu prefabrykowanych płyt ustojowych, U-85, U-130,

### UWAGA

- Nie wyraża się zgody na przedłużenie istn. przyłączy izolowanych za pomocą złączyk wzdłużnych.
- Izolowane przyłącza z demontażu należy wykorzystać w celu odbudowy zasilania dla obiektów zasilanych przyłączami izolowanymi o krótszej długości

Po wymianie słupów należy wykonać inwentaryzację geodezyjną. W przypadku wymiany słupów na wyższe i w razie konieczności wydłużenia linii kablowej wykonać mufę kablową przy wymienionych stanowiskach.

- Na stacji transformatorowej Sn/nN zabudować zabezpieczenia zgodne z tabelą

typ/nr stacji/miejscowość/moc transformatora	zabezpieczenie główne/ typ/wielkość/ charakterystyka wkładki	nr obw.nN/kierunek	zabezpieczenie/charakterystyka wkładki	Uwagi
STSa 20/100 T4 60260 Russocice 100 kVA	RB- 2, TR – 160A gTR	01	WT-01 160A gF	
		01/7 RSA	WT-01 100A gF	
		02	WT-01 80A gF	
		03	WT-01 125A gF	

5.1 Linia napowietrzna nN 0,4 kV zasilanej ze stacji NN6-60260/01 w m. Russocice gm. Władysławów

Charakterystyka stanu planowanego		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Nr obiektu	NN6-60260/01	
Typy przewodów	AsXSn 4x120 mm²	335 m
Typ słupów	Wirowane	
Ilość słupów do wymiany	4 szt.	
Długość linii nN napowietrznej do wymiany	305 m	

6. Rzeczowy zakres prac

Lp.	Opis	J.m	Ilość
1.	Wymiana przewodów na AsXSn 4x120 mm² – dostawa inwestorska	m	305 (335)
2.	Żerdź E 12/17,5	szt.	2
3.	Żerdź E 12/12	szt.	1
4.	Żerdź E 12/10	szt.	1
5.	Płyta stopowa	szt.	4
6.	Belka ustojowa U-85	szt.	8
7.	Belka ustojowa U-130	szt.	2
8.	Wymiana ograniczników przepięć	kpl.	1
9.	Przełożenie opraw oświetleniowych	szt.	7

Wymagania dodatkowe

### **6.1 Wstępna analiza skutków realizacji inwestycji**

Wstępna analiza skutków realizacji inwestycji jest analizą możliwości ujęcia dodatkowych środków zaradczych mających na celu zminimalizowanie planowanych wyłączeń w celu ograniczenia wskaźników SAIDI i SAIFI.

W przedmiotowym zadaniu w celu ograniczenia ww. wskaźników należy wykonać prace w kolejności:

- a) W celu ograniczenia przerw w dostawie energii elektrycznej do odbiorców zasilanych ze stacji 60260, prace dla których istnieją karty technologiczne PPN należy prowadzić w technologii prac pod napięciem.

### **6.2 Aspekty środowiskowe**

Przy realizacji dokumentacji projektowej oraz w trakcie wykonywania przedmiotowego zadania inwestycyjnego, należy uwzględnić następujące aspekty środowiskowe:

- złom metali – konieczność zagospodarowania odpadów,
- gleba i ziemia – konieczność zagospodarowania odpadów,
- gruz betonowy – konieczność zagospodarowania odpadów,
- pozostałe zużyte urządzenia i elementy – konieczność zagospodarowania odpadów.

### **6.3 Dokumentacja projektowa**

Nie dotyczy

### **6.4 Czas przerw planowych: 2 h**

### **6.5 Łączny czas wyłączeń: 2 h,**

### **6.6 Ilość awarii – poprzednie dwa lata: 9,**

### **6.7 Demontaż urządzeń:**

Żerdź E 10,5/4,3 - 1szt., Żerdź E 10,5/2,5 - 1szt., Żerdź E 10,5/12 – 1szt. – zdać do magazynu RD Turek – Logistyka.

## **7. Informacje dodatkowe**

### **7.1 Uzgodnienie dokumentacji**

Nie dotyczy

### **7.2 Zmiany i odstępstwa**

W sytuacji, gdy na etapie realizacji zadania nastąpiła konieczność zastosowania rozwiązań technicznych specjalnych/nietypowych, odbiegających od Standardów Technicznych w ENERGA-OPERATOR SA lub pojawiła się konieczność zastosowania dodatkowych elementów nieujętych w wytycznych lub wyjaśnienia wątpliwości w zakresie rozwiązania technicznego należy kontaktować się z Zamawiającym.

Zastosowanie rozwiązań nieujętych w standardach wymaga uzyskania odstępstwa.

### **7.3 Dodatkowe uzgodnienia**

W przypadku, gdy zakres zadania obejmuje słupy energetyczne na których umieszczone są urządzenia stanowiące własność innych podmiotów:

- a) Informowania tych podmiotów o zawarciu umowy na realizację robót w terminie 3 dni roboczych od jej zawarcia,
- b) każdorazowego informowania tych podmiotów z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem o planowanym terminie rozpoczęcia prac

w formie pisemnej na adres siedziby tych podmiotów.

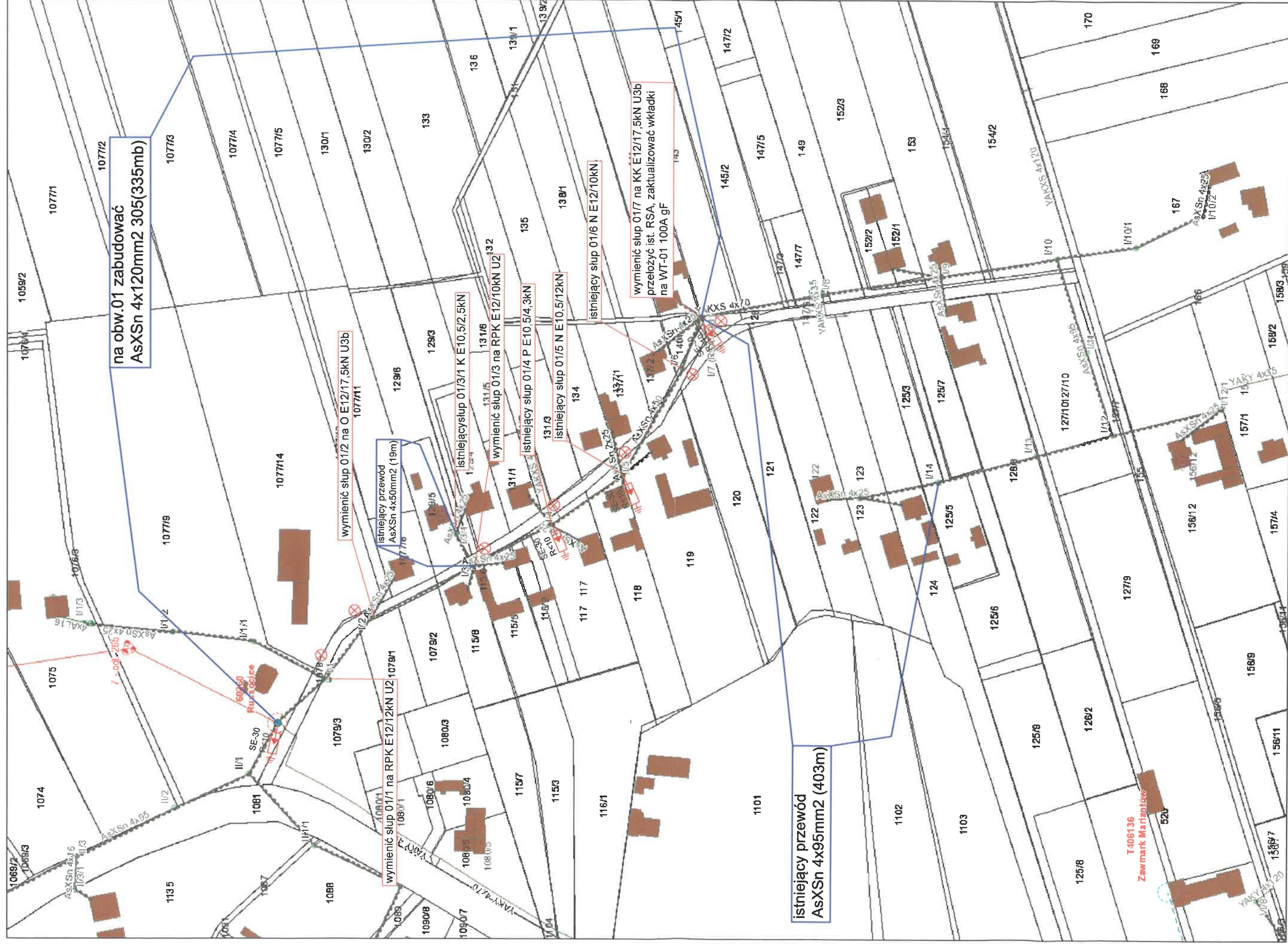
W przypadku uzasadnionego braku możliwości ustalenia w terenie właściciela w/w urządzeń, Wykonawca winien niezwłocznie wystąpić do właściwego terytorialnego Działu Dokumentacji Energetycznej Zamawiającego o informację

## **8. Spis załączników**

1. Plan przebudowy linii napowietrznej nN zasilanej ze stacji 60260 obw. 01 (rys. E-01)



60260/01



kwietnia 13, 2026

1:1 700

