



CAPEX 2026

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Toruniu, RD Brodnica

UL. BEMA 128, 87-100 TORUŃ

WYTYCZNE PROGRAMOWE

*NA WYMIANĘ PRZEWODÓW LINII NAPOWIETRZNEJ
0,4 KV NA OBIEKCIE NIEWIERZ 2 GMINA BRODNICA*

NR WYT.:

136/0/2025/95MZE

NR.ZAD. INWEST.:

OBMB2/95/25097

OPRACOWANO W:

**DZIAŁ ZARZĄDZANIA
EKSPLOATACJĄ, 95MZE**

OPRACOWAŁ:

**PATRYK
MATYJASIK,
95MZE**

Technik
ds. Linii Elektroenergetycznych

Patryk Matyjasik

SPRAWDZIŁ:

MARCIN DEMBEK

Nierozróżn.
Działu Zarządzania i Eksploatacją

Marcin Dembek

ZATWIERDZIŁ:

JANUSZ PIOTROWSKI

Dyrektor
Rejonu Dystrybucji

Janusz Piotrowski

Spis treści

1	Wymagania techniczne	3
2	Przedmiot opracowania	3
3	Lokalizacja przedmiotu wytycznych	3
4	Stan istniejący.....	4
4.1	Stacja.....	4
4.2	Transformator SN/nn	4
4.3	Część nn	4
5	Stan planowany / zakres prac.....	5
5.1	Część nn	5
6	Rzeczowy zakres prac.....	5
7	Informacje dodatkowe	6
8	Informacje dodatkowe	6
9	Spis załączników	6
10	Załączniki (mapa).....	6

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.

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 opracowania jest wymiana istniejących przewodów w linii napowietrznej nN NIEWIERZ 2, obwód 100.

3 Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Linia napowietrzna 0,4kV zasilana ze stacji NIEWIERZ 2, obwód 100 znajduje się w m. Niewierz, gmina Brodnica.

4 Stan istniejący

Linia napowietrzna zasilana ze stacji transformatorowej NIEWIERZ 2, obwód 100 wykonana jest na słupach ŻN z przewodami AL.

4.1 Stacja

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1969	-
Nr obiektu	STA5-0984	-
Nazwa	NIEWIERZ 2	-
Typ	ŻH 15	-

4.2 Transformator SN/nn

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Wyposażenie	Hermetyczny transformator SN/nn olejowy,	
	Moc pozorna	63 kVA
	Typ	TNOSN 63/20
	Rok produkcji	1999

4.3 Część nn

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Wyposażenie stacji	Rozłączniki bezpiecznikowe	3 szt.
	Liczba obwodów	3 szt.
	Ilość obwodów napowietrznych	2 szt.
	Ilość obwodów kablowych	1 szt.
	Układ bilansujący AMI	TAK

Nazwa obwodów:

- Obwód 1 - NN 5-0984-01 100.BRODNICA
- Obwód 2 - NN 5-0984-02 200.LAS
- Obwód 3 - NN 5-0984-03 300.

Typ i wielkość zabezpieczeń:

- Obwód 1 - NH-00 50 A
- Obwód 2 - NH-00 50 A
- Obwód 3 - NH-00 64 A

5 Stan planowany / zakres prac

Linia napowietrzna zasilana ze stacji transformatorowej NIEWIERZ 2, obwód 100 do wykonania słupach ŻN oraz E z przewodami AsXSn 4x70 mm² dł. 701/732 m i AsXSn 4x50 mm² dł. 337/347 m, przyłącze AsXSn 4x25 mm² dł. 21 m szt. 1 oraz przeniesienie istn. przyłączy ze stan. 104/3 i 110 na nowo projektowane stanowiska.

5.1 Część nn

Charakterystyka stanu planowanego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Obwód nr 100		
wymiana przewodów typu Al. na AsXSn 4x70 mm ² dł. 700m	od stacji transformatorowej do stanowiska nr 110	
wymiana przewodów typu Al. na AsXSn 4x50 mm ² dł. 336,4m	od stanowiska nr 104 do stanowiska nr 104/4	
wymiana przyłącza Al na AsXSn 4x25 mm ² dł. 21 m szt. 1	stanowisko nr 104/4	
wymiana słupów na E12/4,3	stanowiska nr 103, 104/1, 104/2, 106, 107, 108	
wymiana słupów na E12/10	stanowiska nr 101, 102, 104/1, 104/3, 104/4, 105, 110	
wymiana słupów na E12/12	stanowiska nr 104	

Na stacji zamontować nowe tabliczki z opisami obwodów zgodnie ze „Standardami oznakowania i numeracji obiektów energetycznych” ENERGIA OPERATOR:

- Niewierz 2 obw. 100 80 A
- Niewierz 2 obw. 200 50 A
- Niewierz 2 obw. 300 100 A

6 Rzeczowy zakres prac

Lp	Nazwa	J.m.	Ilość
1.	wymiana przewodów typu Al. na AsXSn 4x70 mm ²	m	701
2.	wymiana przewodów typu Al. na AsXSn 4x50 mm ²	m	337
3.	wymiana przyłącza Al. na AsXSn 4x25 mm ²	m	21
4.	Wymiana słupów na E12/12	szt.	1
5.	Wymiana słupów na E12/10	szt.	6
6.	Wymiana słupów na E12/4,3	szt.	7

7 Informacje dodatkowe

- Wykonać dokumentację powykonawczą,
- Przebudowę linii oświetlenia ulicznego należy uzgodnić z ENERGA-Oświetlenie,
- W przypadku istnienia na urządzeniach Energa-Operator S.A. obcej infrastruktury technicznej, zakres przebudowy należy uzgodnić z właściwym dla niej operatorem technicznym.
- Uzyskanie zgód na wejście na teren oraz wykonanie prac montażowych leży w zakresie wykonawcy robót.
- Wszelkie roszczenia właścicieli działek na których realizowana jest przebudowa pokrywa wykonawca robót.
- Inne

8 Informacje dodatkowe

➤ Zmiany i odstępstwa

W sytuacji, gdy na etapie projektowania lub realizacji zadania nastąpiła konieczność zastosowania rozwiązań technicznych specjalnych/nietypowych, odbiegających od Standardów Technicznych stosowanych w Energa-Operator S.A. lub pojawiła się konieczność zastosowania dodatkowych elementów nieujętych w wytycznych lub wyjaśnienia wątpliwości z zakresie rozwiązania technicznego należy kontaktować się z autorem wytycznych programowych. Zastosowanie rozwiązań nieujętych w standardach wymaga uzyskania odstępstwa od zespołu przy Radzie Technicznej. Uzyskanie odstępstwa leży po stronie komórki opracowującej wytyczne programowe.

9 Spis załączników

1. *Schemat linii*
2. *Zestawienie materiałów*

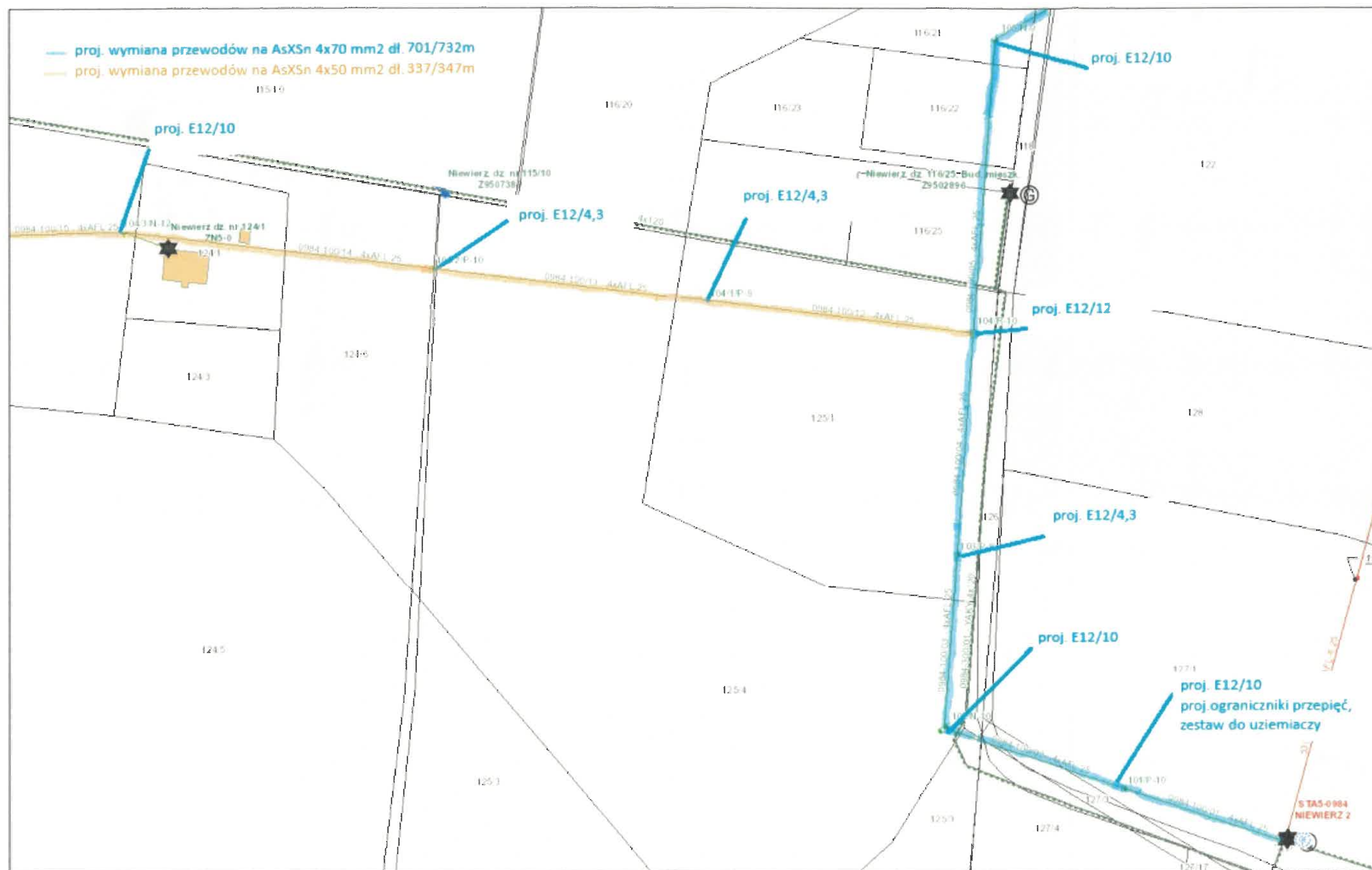
10 Załączniki (mapa)



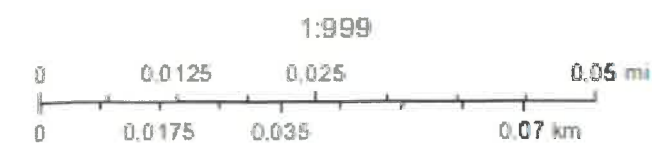
grudnia 15, 2025

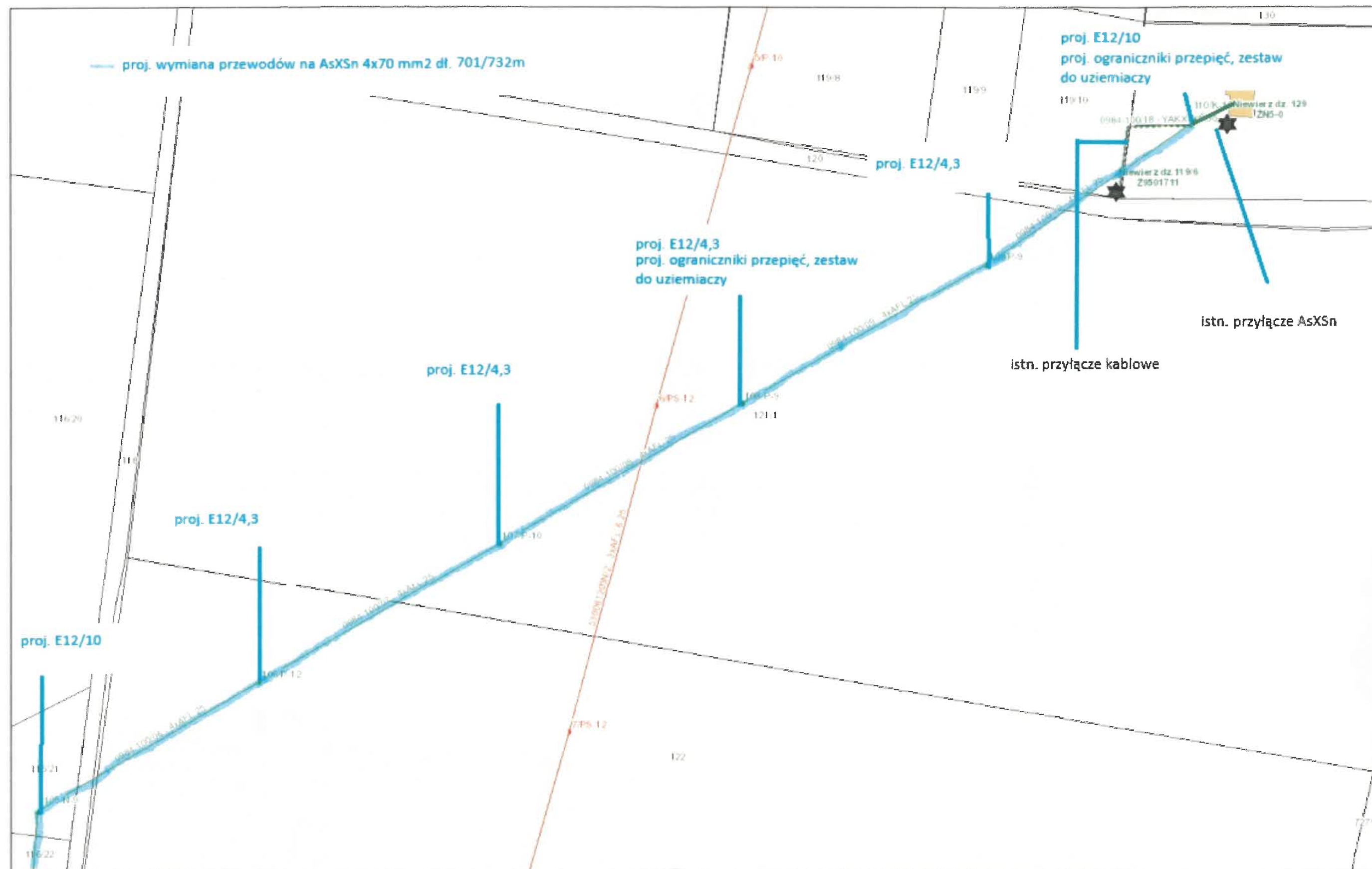
1:499



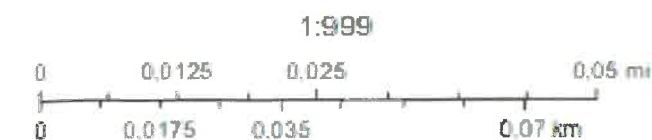


grudnia 15, 2025





grudnia 15, 2025



Zestawienie materiału NIEWIERZ 2

14

Wytyczne w zakresie zasad realizacji prac na sieciach**Nr OBI/OBM/AiES:****OBMB2/95/25097**Nazwa i adres obiektu (zamówienia): **Wykonanie robót budowlanych –****Wymiana przewodów i słupów obwód 100 ST Niewierz 2****I. Dotyczy tylko robót na nN:**

1. Prace na niskim napięciu winny być wykonywane w technologii PPN.
2. Jeżeli z przyczyn obiektywnych nie można wykonać prac w technologii PPN to dopuszcza się wyłączenie :
 - a) dopuszczenie do prac na sieci nN realizuje:
WYKONAWCA ☐ WUS ☒
 - b) agregat zapewnia:
WYKONAWCA ☐ ENERGA ☐

- Ilość moc.....	- Ilość moc.....
- Ilość moc.....	- Ilość moc.....
- Ilość moc.....	- Ilość moc.....

II. Dotyczy robót na SN, bądź SN i nN:

1. Dopuszczenie do prac na sieciach SN realizuje:
WYKONAWCA ☐ WUS ☒
2. Zakres zlecenia wymaga pracy agregatów:
TAK ☐ NIE ☐
3. Agregat zapewnia:
WYKONAWCA ☐

- Ilość moc.....40kVA	- Ilość moc.....
- Ilość moc.....50kVA	- Ilość moc.....
- Ilość moc.....63kVA	- Ilość moc.....
- Ilość moc.....100kVA	- Ilość moc.....
- Ilość moc.....160kVA	- Ilość moc.....
4. Maksymalny czas wyłączeń odbiorców *:
- ilość wyłączeń:1.....
- czas wyłączeń:..... 1x8 h.....
5. Maksymalny czas pracy przez Wykonawcę na urządzeniach ustala się na20.....dni roboczych.
6. Powiadomienia o wyłączeniu realizuje:
WYKONAWCA ☒ ENERGA ☐
7. Uwagi:

Technik
ds. Linii Elektroenergetycznych

Patryk Matyjasik

Zatwierdził:

Kierownik
Działu Zarządzania Siecią


Marcin Głuch

- Dotyczy sytuacji szczególnych, np. wymiana stacji, wymiana rozdzielnic nN

Uzgodnienia i zatwierdzenie

Komórka opiniująca		Pieczęć i podpis (lub informacja o uzgodnieniu w formie elektronicznej przez komórkę opiniującą)
SYMBOL	NAZWA	
9MZ	Biuro Zarządzania Usługami	
95MMD	Dział Dokumentacji Energetycznej	Kierownik Działu Dokumentacji Energetycznej  Wojciech Wernerowski
95	Dyrektor Rejonu Dystrybucji Toruń	
95MMPR	Dział Przyłączeń	Kierownik Działu Przyłączeń  Jerzy Ociepka
9MMPR	Wydział Przyłączeń i Rozwoju	

Technik
ds. Linii Elektroenergetycznych


Patryk Matulewski

.....
Podpis autora wytycznych