

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku, RD w Kartuzach

UL. MARYNARKI POLSKIEJ 130, 80-557 GDAŃSK

WYTYCZNE PROGRAMOWE

**MODERNIZACJA LINII ELEKTROENERGETYCZNEJ W
OBSZARZE STACJI – T-7022 WIELKI PUC GM.
KOŚCIERZYNA**

NR WYT.:

251/0/2025/35MZE

NR ZAD. INWEST.:

PRF 2025 - BB/3/RD35/3000675

OPRACOWANO W:

**DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJĄ W
KARTUZACH, 35MZE**

OPRACOWAŁ:

KRZYSZTOF WITULSKI, 35MZE

Inżynier Wiodący
ds. Linii Elektroenergetycznych

Krzysztof Witulski

SPRAWDZIŁ:

JANUSZ GACKOWSKI, 35MZE

Kierownik
Dział Zarządzania Eksploatacją w Kartuzach

Janusz Gackowski

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Kartuzach

Tadeusz Marszał

ZATWIERDZIŁ:

Data:

2025 -03- 19

SPIS TREŚCI

1.	Wymagania techniczne.....	2
2.	Przedmiot opracowania	2
3.	Lokalizacja przedmiotu wytycznych.....	2
4.	Stan istniejący.....	2
4.1	Linia napowietrzna	3
5.	Stan planowany / zakres prac.....	3
5.1	Linia Kablowa SN , stacja transformatorowa	3
5.2	Nowa linia kablowa	3
5.3	Linia napowietrzna nn	3
6.	Rzeczowy zakres prac.....	4
7.	Wymagania dodatkowe	4
	Dokumentacja projektowa.....	4
8.	Informacje dodatkowe.....	4
1)	Uzgodnienie dokumentacji.....	4
2)	Zmiany i odstępstwa	5
3)	Parametry zwarciove.....	5
9.	Spis załączników	5

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

Modernizacja istniejącej linii napowietrznej nn obw 400 w obszarze stacji T-7022 Wielki Puc gm. Kościerzyna

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Obiekt T-7022 Wielki Puc jest zlokalizowany w centrum wsi Puc.

4. Stan istniejący

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1966	
Numer obiektu	T-7022	
Nazwa Obiektu	Wielki Puc	
Data ostatniej modernizacji	Nie wykonywano	

4.1 Linia napowietrzna

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Typ przewodu	AL	
Łączna długość	900m	
Przekroje przewodów	4x25, 4x50	
Typy słupów	ŻN	

...

5. Stan planowany / zakres prac

5.1 Linia Kablowa SN , stacja transformatorowa

1. Wymienić słup nr 10 LSN 081304 na słup z rozłącznikiem typu RUN
2. Wybudować ze sł. 10 linię kablową SN 3xXRUHAKXs 70mm² 20kV do nowej stacji transformatorowej dł. 80m.
3. Wybudować nową stację transformatorową (STNKu 11-20/250/I/20) w proponowanym miejscu .

5.2 Nowa linia kablowa

1. Wybudować złącza kablowe w celu zasilenia odbiorców z demontowanej linii napowietrznej, wybudować WLZ YAKXS 4x25 do istniejących miejsc poboru energii elektrycznej.
2. Wybudować linię kablową YAKXS 4x120 (dł. Ok 30m) ze stacji do nowych złącz kablowych.
3. Wybudować linię kablową YAKXS 4x120 od stacji do sł. 119 zasilanego ze stacji T-7214 Zielenin PGR.
4. Na sł. 119 zainstalować rozłącznik bezpiecznikowy RSA pełniący rolę podziału sieci. Zasiłić odbiorcę z nowej stacji.

5.3 Linia napowietrzna nn

1. Wykonać modernizację linii napowietrznej od stacji T-7022 Wielki Puc do sł. 403/2 i od sł. 401 do sł. 401/2. Zastosować przewody AsXSn 4x70, dostosować słupy do nowych przewodów.
2. Zdemontować przewody i słupy od st. 403 do st. 416.

6. Rzeczowy zakres prac

Lp	Nazwa	J.m.	Ilość
1	Linia kablowa (WLZ) nn - YAKXS 4x25 mm ²	m	30
2	Linia kablowa nn - YAKXS 4x120 mm ²	m	550
3	Linia napowietrzna nn - AsXSn 4x70 mm ²	m	291
4	Demontaż istniejących przewodów linii nn	m	900
5	Stacje energetyczne SN/nn - Napowietrzna STN Ku 11-20/250/I/20	szt	1
6	Stacje energetyczne SN/nn - Montaż rozłącznika RUN (z uziemieniem)	szt	1
7	Linia kablowa SN - 3xXRUHAKXS 70mm ² 20kV	m	80
8	SZAFKA POMIAROWA Z FUND.P1-RS/LZV/LZR/F	szt	2
9	Słupy linii napowietrznych nn - demontaż istniejących P 10	szt	12
10	Słupy linii napowietrznych nn - demontaż istniejących RK 10	szt	7
11	Słupy linii napowietrznych nn - montaż nowych E-10	szt	6
12	Słupy linii napowietrznych SN	kpl	1
13	Wprowadzenie kabli XRUHAKXS 3x1x70mm ² na słup	kpl	1
14	Demontaż i odbudowa nawierzchni	m ²	20
15	Montaż RSA	szt	1
16	Dokumentacja projektowa	kpl.	1

7. Wymagania dodatkowe

Dokumentacja projektowa

Wymagania szczegółowe w zakresie dokumentacji projektowej, które nie są ujęte w dokumentacji przetargowej/umowie: Niniejsze wytyczne programowe powinny być integralną częścią dokumentacji projektowej.

• Wyłączenia

Prace należy wykonać w technologii PPN w przypadku konieczności wykonania prac z wyłączeniem należy sporządzić harmonogram prac przy uwzględnieniu założenia minimalizacji okresu wyłączeń. Dopuszcza się zastosowanie agregatu.

8. Informacje dodatkowe

1) Uzgodnienie dokumentacji

W celu dokonania uzgodnień projektowych wykonawca dokumentacji składa do kancelarii Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku. RD Kartusy Ul. 3 Maja 9, która następnie zostanie przekierowana do Działu Dokumentacji Energetycznej.

W/w komórka organizacyjna odpowiedzialna jest za prowadzenie procesu uzgadniania dokumentacji zależnie od zakresu wytycznych z poszczególnymi komórkami organizacyjnymi EOP w Centrali, Oddziałach lub Rejonach Dystrybucji, zgodnie z wewnętrzną procedurą - decyzję w tym względzie podejmuje Kierownik komórki ds. dokumentacji energetycznej.

Poniżej sugerowany zakres komórki organizacyjnej opiniujące dokumentację:

Punkty wytycznych	Komórki organizacyjne EOP		
	Centrala	Oddział Gdańsk	RD Kartusy
Pkt. 5		3MMR/3MZE	35MMD

Kierownik komórki ds. dokumentacji energetycznej, w zależności od potrzeb, może rozszerzyć listę komórek weryfikujących.

2) 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 ENERGIA-OPERATOR S.A. lub pojawiła się konieczność zastosowania dodatkowych elementów nieuwzględnionych w wytycznych lub wyjaśnienia wątpliwości w zakresie rozwiązania technicznego należy kontaktować się z autorem wytycznych programowych. Zastosowanie rozwiązań nieuwzględnionych w standardach wymaga uzyskania odstępstwa zgodnie z obowiązującymi zasadami. Uzyskanie odstępstwa leży po stronie komórki opracowującej wytyczne programowe.

3) Parametry zwarcia

9. Spis załączników

1. Plan Sieci



