wersja szablonu: 3.1

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Koszalinie

UL. MORSKA 10, 75-950 KOSZALIN

WYTYCZNE PROGRAMOWE

Przebudowa linii napowietrznej nn 0,4 kV w miejscowości Gąski gm. Mielno, Stacja zasilająca – Gąski Wschód II nr 31080 obwód nr 8 – etap I

NR WYT.: **25/25/KOS/nn/53MZE**

NR ZAD. INWEST.: ODMB/153/25093

OPRACOWANO W: **DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJI, 53MZE**

OPRACOWAŁ: **ANGELIKA STAWSKA, 53MZE**

Inżynier ds. Zarządzania Usługami Sieciowymi
Dział Zarządzania Eksploatacją
Angelika Stawska

SPRAWDZIŁ: **SEBASTIAN ORZECHOWSKI, 53MZE**

Kierownik Działu Zarządzania Eksploatacją w Koszalinie
Sebastian Orzechowski

ZATWIERDZIŁ:

Dyrektor Rejonu Dystrybucji w Koszalinie
Marcin Kolaska

Data: 2025 -12- 01

SPIS TREŚCI

1. Wymagania techniczne 3
2. Przedmiot opracowania 3
3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych 3
4. Stan istniejący 3
5. Stan planowany / zakres prac 4
6. Rzeczowy zakres prac 5
7. Wymagania dodatkowe 5
7.1. Dokumentacja projektowa 5
8. Informacje dodatkowe 6
8.1. Uzgodnienie dokumentacji 6
8.2. Zmiany i odstępstwa 6
8.3. Parametry zwarciowe 7
8.4. Weryfikacja lokalizacji inwestycji na obszarze objętym zespoloną instalacją uziemiającą (ZIU) 7
9. Spis załączników 7

1. Wymagania techniczne

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

- wymogami ustawy Prawo Budowlane, obowiązującymi Polskimi Normami, zasadami wiedzy technicznej oraz pozostałymi, obowiązującymi w tym zakresie przepisami,

- wytycznymi oraz standardami technicznymi obowiązującymi u Zamawiającego, dostępnymi na stronie internetowej www.energa-operator.pl.

Wszystkie urządzenia:

- muszą posiadać certyfikaty zgodności wystawione przez niezależne akredytowane jednostki certyfikujące i/lub protokoły badań typu wykonanych przez niezależne akredytowane laboratoria,

- muszą spełniać wymagania Dyrektyw Europejskich Nowego Podejścia w zakresie podanym w Dyrektywach

W przedmiotowej inwestycji należy zastosować urządzenia i aparaty nowe, z bieżącej produkcji, dla których dostawca musi zapewnić ich udział pochodzących z państw członkowskich Unii Europejskiej lub państw, z którymi Wspólnota Europejska zawarła umowy o równym traktowaniu przedsiębiorców, na poziomie nie niższym niż 50 %.

2. Przedmiot opracowania

Przedmiotem zamówienia jest opracowanie dokumentacji projektowej mającej na celu przebudowę sieci nn 0,4 kV poprzez budowę linii kablowej nn w zamian demontowanej linii napowietrznej nn zasilającej odbiorców w m. Gąski. Powyższa przebudowa ma na celu poprawę wskaźników awaryjności linii 0,4 kV oraz poprawę jakości dostarczanej energii.
Stacja zasilająca – Gąski Wschód nr 31080

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Wyżej wymienione urządzenia energetyczne należące do EOP RD w Koszalinie zlokalizowane są w m. Gąski gm. Mielno.

4. Stan istniejący

Charakterystyka stanu istniejącego stacji transformatorowej 15/0,4 kV nr 31080 Gąski Wschód		
Dane ogólne dla obiektu		**Uwagi/Komentarze**
Rok budowy	2010	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	31080	Zgodnie z KOMIT
Typ	Kontenerowa	Zgodnie z KOMIT
Moc transformatora	400 kVA	Zgodnie z KOMIT
Ilość obwodów 0,4 kV	9	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	Linia 15 kV nr 363 GPZ Strefa	Zgodnie z KOMIT

Charakterystyka stanu istniejącego stacji transformatorowej 15/0,4 kV nr 31533 Gąski Wschód II		
Dane ogólne dla obiektu		**Uwagi/Komentarze**
Rok budowy	2010	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	31533	Zgodnie z KOMIT
Typ	Kontenerowa	Zgodnie z KOMIT
Moc transformatora	400 kVA	Zgodnie z KOMIT
Ilość obwodów 0,4 kV	4	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	Linia 15 kV nr 363 GPZ Strefa	Zgodnie z KOMIT

Charakterystyka stanu istniejącego- obwód 8		
Dane ogólne dla obiektu		**Uwagi/Komentarze**
Rok budowy	1982	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	08	Zgodnie z KOMIT
Typ	4xAl	Zgodnie z KOMIT
Rodzaj	50 mm^2	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	Gąski Wschód nr 31080	Zgodnie z KOMIT
Długość linii	Magistrala: 410 m	Zgodnie z KOMIT

5. Stan planowany / zakres prac

- Wcinka w istniejącą linie kablową typu YAKXs 4x120mm^2 2x8m relacji ZK/Nadbrzeżna 14A nr 3Z08491 a KRSN-P2 Gąski dz. 30/2 nr 31533-200-01 w celu zasilenia ist. złącza nr 3Z01893
- Wymiana ist. złącza nr 3Z01893 na typ KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F z dostępem od strony drogi oraz z przeniesieniem istniejącego układu pomiarowego do projektowanego złącza, dostosowanie zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA oraz odbudową WLZ,
- Przeniesienie istniejącego układu pomiarowego z budynku nr 30 do ist. złącza nr Z5309137, dostosowanie zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA oraz odbudową WLZ (w złączu nr Z5309137 zrobić podział sieci ze stacją Gąski Wschód II nr 31533)
- Projektowany kabel 0,4 kV typu YAKXs 4x120mm2 od ist. złącza nr Z5309137 do proj. złącza typu P1-Rs/LZV/R w granicach dz.29/1- dł. 190m,
- Montaż złącza typu P1-Rs/LZV/R w granicach dz.29/1 z dostępem od strony drogi, z przeniesieniem istniejącego układu pomiarowego do projektowanego złącza, dostosowanie zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA oraz odbudową WLZ (jeśli będzie to wymagane),
- Projektowany kabel 0,4 kV typu YAKXs 4x150mm2 od mufy na dz.34/5 do proj. złącza typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F - dł. 15m
- Projektowany kabel 0,4 kV typu YAKXs 4x120mm2 od proj. złącza typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F do na dz.326/5 - dł. 20m,
-Montaż KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F w granicach działki 326/5 z dostępem od strony drogi, z przeniesieniem istniejącego układu pomiarowego do projektowanego złącza, dostosowanie zabezpieczenia przedlicznikowego

zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA oraz odbudową WLZ (jeśli będzie to wymagane),
- Projektowany kabel 0,4 kV typu YAKXs 4x150mm2 od proj. złącza typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F do ist. złącza nr Z5309137- dł. 235m,
- Demontaż linii napowietrznej nn 0,4 kV typu 4xAL 50 mm2 w zakresie:
a) obwód 8 od słupa nr 1 do słupa nr 10 oraz od 5 do 5/3, od 8 do 8/2– długości ok. 460 m,
- Demontaż 14 stanowisk słupowych nn 0,4 kV.
- Unieczynnić odcinek kablowy 0,4 kV od słupa nr 10 do stacji Gąski Wschód II nr 31533,

Zakres inwestycji ASTA-NET

W przypadku występowania przewodów światłowodowych na modernizowanym odcinku linii napowietrznej należy uwzględnić ich ponowny montaż. W sytuacji gdy linia zostaje zdemontowana należy powiadomić właściciela instalacji minimum 12 miesięcy przed realizacją modernizacji.

6. Rzeczowy zakres prac

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość
1.	Montaż złącza kablowego typu: KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	szt.	2
2.	Montaż złącza kablowego typu: P1-Rs/LZV/F	szt.	1
3.	Budowa linii kablowej nn typu YAKXs 4x 150mm2	m	250
4.	Budowa linii kablowej nn typu YAKXs 4x 120mm2	m	226

7. Wymagania dodatkowe

7.1. 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;
- W ramach zamówienia wykonawca opracuje dokumentację wykonawczą i powykonawczą. Uzgodnioną przez Rejon Dystrybucji w Koszalinie dokumentację wykonawczą (2 egz.) należy złożyć w sekretariacie RD w Koszalinie, ul. Morska 10, 75-910 Koszalin na minimum 5 dni przed przystąpieniem do wykonania określonych w niej robót;
- Wykonawca dokona uzgodnień z właścicielami działek, na których realizowane będą prace, polegających na uzyskaniu zgody na wejście na ich teren w celu realizacji zamówienia. Zgody bezwarunkowe właścicieli w/w działek nie podlegają uzgodnieniom w Energa-Operator SA, natomiast zgody warunkowe wynikające z indywidualnych roszczeń właścicieli wymagają zgody Energa-Operator SA;
- Przed przystąpieniem do wykonania robót na sieci oświetleniowej Wykonawca uzgodni sposób ich wykonania z właścicielem tej sieci, tj. Energa Oświetlenie Sp. z o.o. Dział Realizacji Usług Karlinie oraz zgłosi zamiar ich wykonania
- W przypadku stwierdzenia istniejącego zadrzewienia bądź zakrzewienia przy lub pod przebudowywaną linią napowietrzną, dokonać wycinki/przycinki gałęzi drzew lub krzewów na odległość 2 m od linii nn oraz 4 m od skrajnego przewodu linii SN (w przypadku skrzyżowania przebudowywanej linii napowietrznej nn z linią napowietrzną SN). Prace wycinkowe wykonać na podstawie pisemnych zgód właścicieli terenu, na którym zlokalizowane są drzewa lub krzewy albo - jeśli okaże się niezbędna - na podstawie zgody właściwego terytorialnie Urzędu Gminy bądź innej stosownej instytucji (Lasy Państwowe, itp.);

- Prace ziemne realizowane w odległości mniejszej niż 3 m od pni istniejących drzew oraz w odległości mniejszej niż 1 m od istniejących krzewów wykonywać ręcznie, z zachowaniem głównych korzeni w świetle wykopu. Niezachowanie poniższych zasad może skutkować nałożeniem kary na wykonawcę robót, za zniszczenie drzew lub krzewów w trybie decyzji administracyjnej. W przypadku braku możliwości spełnienia w/w warunku wykonanie wykopu będzie możliwe wyłącznie po uprzednim uzyskaniu decyzji/zezwolenia na usunięcie drzew lub krzewów;
- Wszelkie zmiany i odstępstwa od niniejszych wytycznych należy uzgodnić w Wydziale Rozwoju oraz Rejonie Dystrybucji w Koszalinie w formie notatki służbowej;
- wykonawca zamówienia na etapie przystąpienia do realizacji robót, uzgodni z Działem Zarzadzania Eksploatacji w RD Koszalin, które elementy linii po zdemontowaniu należy zezłomować;

- Numerację stanowisk słupowych wraz z tabliczkami identyfikacyjnymi wykonać zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR S.A. „Standardami oznakowania i numeracji obiektów energetycznych"
  Instrukcja dostępna w serwisie internetowym ENERGA-OPERATOR S.A:
  https://energa-operator.pl/dokumenty-i-formularze/instrukcje-i-standardy/standardy-techniczne

8. Informacje dodatkowe

8.1. Uzgodnienie dokumentacji

W celu dokonania uzgodnień projektowych wykonawca dokumentacji składa do kancelarii **EOP Oddział w Koszalinie ul. Morska 10, 75-950 Koszalin**, 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.

Dokumentacja kierowana jest do następujących komórek opiniujących w EOP:

Punkty wytycznych	Komórki organizacyjne EOP		
	Centrala	Oddział w Koszalinie	RD Koszalin
Pkt. 5	x	x	Dział Dokumentacji Energetycznej

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

8.3. Parametry zwarciowe

Typ: Słupowa, Moc transformatora – 400 kVA

8.4. Weryfikacja lokalizacji inwestycji na obszarze objętym zespoloną instalacją uziemiającą (ZIU)

Inwestycja zlokalizowana na obszarze objętym zespoloną instalacją uziemiającą (ZIU) – ~~TAK~~ / NIE*

* niepotrzebne skreślić

9. Spis załączników

1. *Załącznik nr 1 – Koncepcja przeizolowania sieci nn*

6. Uzgodnienia i zatwierdzenie

Komórka opiniująca		Pieczątka i podpis (lub informacja o uzgodnieniu w formie elektronicznej przez komórkę opiniującą)
SYMBOL	**NAZWA**	
53MMP	*Dział Przyłączeń*	Kierownik Działu Przyłączeń w Koszalinie Krzysztof Merta
53MZI	*Dział Inwestycji*	Specjalista ds. Zarządzania Inwestycjami Bartosz Nieckarz
53MMD	*Dział Dokumentacji Energetycznej*	Kierownik Działu Dokumentacji Energetycznej Agata Wiechowska
ZATWIERDZENIE		Dyrektor Rejonu Dystrybucji w Koszalinie Marcin Kolaska

Inżynier
ds. Zarządzania Usługami Sieciowymi
Dział Zarządzania Eksploatacją
.....Angelika Stewska.....
podpis autora wytycznych programowych

Gąski Wschód nr 31080

obw. 8

X - demontaż linii napowietrznej, słupowisk słupowych 0,4kV wieczyste linii kablowych

nr 8/2

demontaż linii napowietrznej 0,4kV wraz ze słupowiskami słupowymi

nr 8/1

napięcia zasilania ZK-1/P-2 ma KRSN-P2/3F-NH2/R-NH00/F +1A22

proj. YAKXS 4x120 mm² dł. 190m

proj. YAKXS 4x120 mm² dł. 40m proj. KRSN-P2/3F-NH2/R-NH00/F

przemieszenie licznika z Gąski 30 zasilana +1A22 (podział sieci) do nr 25309107

proj. YAKXS 4x150 mm² dł. 15m

proj. YAKXS 4x150 mm² dł. 235m

wcinka 2x8m YAKXS 4x120 mm²

mufa

ZK/Gąski 22
ZK-1/P-2
3Z15193

ZK/Gąski 26
ZK-1
3Z11842

TL/Gąski 30
TL
3Z18508

ZK/Gąski dz. nr 31
ZK-1/P-2
3Z01893

Gąski dz. 30/3
KRSN-P2/3F-NH2/R-NH00/F
Z5309430

31533
Gąski Wschód II

ZK/Nadbrzeżna dz. nr 174/2
ZK-2/P-1
3Z21037

ZK/Nadbrzeżna 12
ZK
3Z25155

31080
Gąski Wschód

P2/Gąski dz. 140/8
P2-Rs/LZV/F
3Z16663

ZK/Osiedlowa 10
ZK-2/P-2
3Z15188

ZK/Masztowa 6 (140/11)
ZK-2/P-2
3Z08494

ZK/Masztowa 12 (140/16)
ZK-3/R-1
3Z08487

P2/Gąski dz 144/26 Figoń
P2-Rs/LZV/LZR/F
Z5300677

1080-0802/02 AL 35 dł.53 rok.1982

RJ2/089578 YAKXS 120 dł.138 rok.00 — RJ2/089578 YAKXS 120 dł.214 rok.00

1080-08/01 YAKY 120 dł.150 rok.1999

1080-08/07 AL 50 dł.53 rok.1982

1080-08/09 AL 50 dł.50 rok.1982

1080-08/05 AL 50 dł.54 rok.1982

1080-08/03 AL 50 dł.52 rok.1982

1533-01/02 YAKY 150 dł.61 rok.2010

1533-01/03 YAKXS 120 dł.130 rok.2015

1533-01/04 YAKXS 120 dł.86 rok.2023

1080-04/02 YAKY 120 dł.100 rok.2000

1080-03/02 YAKY 120 dł.110 rok.2000

1080-03/03 YAKY 120 dł.75 rok.2000

1080-0301/02 YAKY 120 dł.50 rok.2000

1080-0901/01 YAKY 120 dł.75 rok.2001

1080-03/09 YAKXS 120 dł.60 rok.2016

1080-0902/04 YAKXS 120 dł.64 rok.2015

63/P-12

62/ROK-12

61/O-12

Nadbrzeżna

Masztowa

Osiedlowa