

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 Sklep nr 31081 obwód nr 1 i 6 – etap II*

NR WYT.:

25/26/KOS/nn/53MZE

NR ZAD. INWEST.:

OBM01153/25092

OPRACOWANO W:

DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJI, 53MZE

OPRACOWAŁ:

ANGELIKA STAWSKA, 53MZE

Inżynier
ds. Zarządzania Usługami Sieciowymi
Dział Zarządzania Eksploatacją
Angelika Stawska

SPRAWDZIŁ:

**SEBASTIAN ORZECOWSKI,
53MZE**

Kierownik
Działu Zarządzania Eksploatacją
w Koszalinie
Sebastian Orzechowski

ZATWIERDZIŁ:

Dyrektor
Rejonu Dystrybucji w Koszalinie
Marcin Kolaska

Data:

2025-12-03

SPIS TREŚCI

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

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 Sklep nr 31081

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 31081 Gąski Sklep		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	2015	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	31081	Zgodnie z KOMIT
Typ	Kontenerowa	Zgodnie z KOMIT
Moc transformatora	630 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 31473 Gąski Wczasowa		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	2004	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	31473	Zgodnie z KOMIT
Typ	Słupowa	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 7		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1982	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	07	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: 325 m	Zgodnie z KOMIT

Charakterystyka stanu istniejącego- obwód 1		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1982	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	01	Zgodnie z KOMIT
Typ	4xAl	Zgodnie z KOMIT
Rodzaj	50 mm ²	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	Gąski Sklep nr 31081	Zgodnie z KOMIT
Długość linii	Magistrala: 280 m	Zgodnie z KOMIT

Charakterystyka stanu istniejącego- obwód 6		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	2015	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	06	Zgodnie z KOMIT
Typ	4xAsXSn	Zgodnie z KOMIT
Rodzaj	50 mm ²	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	Gąski Sklep nr 31081	Zgodnie z KOMIT
Długość linii	Magistrala: 280 m	Zgodnie z KOMIT

5. Stan planowany / zakres prac

- Projektowany kabel 0,4 kV typu YAKXs 4x240mm² od stacji Gąski Sklep nr 31081 do proj. złącza typu KRSN-1/6R-NH2/F na dz.36/28 z dostępem od strony drogi - dł. 130m
- Proj. złącza typu KRSN-1/6R-NH2/F na dz.36/28 z dostępem od strony drogi wraz z wprowadzeniem sześciu kabli nn:
 - a) typu YAKY 4x50 relacji ZK/Nadbrzeżna nr 321 nr 3Z06855 do stanowiska słupowego nr 03,
 - b) typu YAKY 4x120 relacji ZK Żaglowa 4 nr 3Z03663 do stanowiska słupowego nr 03,
 - c) typu YAKY 4x120 relacji ZK Żaglowa dz. 36/17 nr 3Z23568 do stanowiska słupowego nr 03,
 - d) proj. typu YAKXs 4x240 mm² relacji od stacji Gąski Sklep nr 31081 do proj. złącza typu KRSN-1/6R-NH2/F na dz.36/28 z dostępem od strony drogi
 - e) proj. typu YAKXs 4x120 mm² relacji od proj. złącza typu KRSN-1/6R-NH2/F na dz.36/28 z dostępem od strony drogi do ist. P1-Rs/LZV/F na dz. 37/15,
 - f) proj. typu YAKXs 4x120 mm² relacji od proj. złącza typu KRSN-1/6R-NH2/F na dz.36/28 z dostępem od strony drogi do proj. złącza typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
- Proj. kabel 0,4 kV typu YAKXs 4x120mm² od proj. złącza typu KRSN-1/6R-NH2/F na dz.36/28 z dostępem od strony drogi do ist. P1-Rs/LZV/F na dz. 37/15 - dł. 50m,
- Proj. kabel 0,4 kV typu YAKXs 4x120mm² od proj. złącza typu KRSN-1/6R-NH2/F na dz.36/28 z dostępem od strony drogi do proj. złącza typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F na dz. 36/18 z dostępem od strony drogi- dł. 70m,
- Wymiana dwóch ist. złącz nr 3Z23570 oraz 3Z00314 na złącze typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F, z przeniesieniem istniejącego układu pomiarowego do projektowanego złącza, dostosowanie zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA,
- Proj. kabel 0,4 kV typu YAKXs 4x120mm² od proj. złącza typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F na dz.36/18 z dostępem od strony drogi do proj. typu KRSN-2/8R-NH2/F- dł. 120m,
- Proj. złącza typu KRSN-2/8R-NH2/F na dz.35/2 z dostępem od strony drogi wraz z wprowadzeniem siedmiu kabli nn:
 - a) proj. typu YAKXs 4x120 mm² relacji od proj. złącza typu KRSN-2/8R-NH2/F na dz.35/2 z dostępem od strony drogi do proj. złącza typu P1-Rs/LZV/F na dz.341 z dostępem od strony drogi,
 - b) proj. typu YAKXs 4x120 mm² relacji od proj. złącza typu KRSN-2/8R-NH2/F na dz.35/2 z dostępem od strony drogi do proj. złącza typu KRSN-P2/3F-NH2/R-NH00/F na dz.35/8 z dostępem od strony drogi,
 - c) proj. typu YAKXs 4x120 mm² relacji od proj. złącza typu KRSN-2/8R-NH2/F na dz.35/2 z dostępem od strony drogi do proj. złącza typu KRSN-00/3R-NH2/F na dz.137/1 z dostępem od strony drogi (zaprojektować podział sieci ze stacją Gąski Wschód nr 31080)
 - d) proj. typu YAKXs 4x120 mm² relacji od proj. złącza typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F na dz.36/18 z dostępem od strony drogi do proj. typu KRSN-2/8R-NH2/F,
 - e) trzy istniejące linie kablowe schodzące ze słupa nr 6,

- Proj. kabel 0,4 kV typu YAKXs 4x120mm² od proj. złącza KRSN-2/8R-NH2/F na dz.35/2 z dostępem od strony drogi do proj. P1-Rs/LZV/F na dz. 341 z dostępem od strony drogi - dł. 20m,
- Proj. P1-Rs/LZV/F na dz. 341 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 wraz z odbudową WLZ,
- Proj. kabel 0,4 kV typu YAKXs 4x120mm² relacji od proj. złącza typu KRSN-2/8R-NH2/F na dz.35/2 z dostępem od strony drogi do proj. złącza typu KRSN-P2/3F-NH2/R-NH00/F na dz.35/8 z dostępem od strony drogi - dł. 70 m,
- Proj. złącze typu KRSN-P2/3F-NH2/R-NH00/F na dz.35/8 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 i wprowadzeniem ist. linii kablowej relacji słup nr 6 a złącze nr 3Z10336,
- Proj. kabel 0,4 kV typu YAKXs 4x120mm² relacji od proj. złącza typu KRSN-2/8R-NH2/F na dz.35/2 z dostępem od strony drogi do proj. złącza typu KRSN-00/3R-NH2/F na dz.137/1 z dostępem od strony drogi (zaprojektować podział sieci ze stacją Gąski Wschód nr 31080 w złączu KRSN-2/8R-NH2/F)- dł. 130 m,
- Proj. złącza typu KRSN-00/3R-NH2/F na dz.137/1 z dostępem od strony drogi wraz z wprowadzeniem trzech kabli nn:
 - a) Proj. kabel 0,4 kV typu YAKXs 4x120mm² relacji od proj. złącza typu KRSN-2/8R-NH2/F na dz.35/2 z dostępem od strony drogi do proj. złącza typu KRSN-00/3R-NH2/F na dz.137/1 z dostępem od strony drogi
 - b) istniejący kabel typu YAKXs 4x120mm² relacji 3Z21924 a proj. złącze typu KRSN-00/3R-NH2/F na dz.137/1
 - c) istniejący kabel YAKXs 4x120mm² relacji proj. złącze typu KRSN-00/3R-NH2/F na dz.137/1 a ist. złącze nr Z5303050,
- Proj. kabel 0,4 kV typu YAKXs 4x120mm² relacji od ist. złącza nr 3Z08493 do ist. złącza nr 3Z03662 – dł. 110m,
- Zaprojektować mufę na dz. 26/13 w miejscu ist. słupa nr 10,
- Zaprojektować mufę na dz. 34/5 w miejscu ist. słupa nr 4/1,
- Demontaż linii napowietrznej nn 0,4 kV w zakresie:
 - a) obwód 6 od słupa nr 1 do słupa nr 10 zasilany ze stacji Gąski Sklep nr 31081 (dwutor) - długości ok. 740 m,
 - b) obwód 7 od słupa nr 1 do 7 zasilany ze stacji Gąski Wschód nr 31080 – długości ok. 305 m,
- Demontaż 15 stanowisk słupowych nn 0,4 kV.
- Unieczynnić odcinek kablowy 0,4 kV od stacji Gąski Wschód II nr 31080 do słupa nr 1 obw 7,
- Unieczynnić odcinek kablowy 0,4 kV od słupa nr 4 do złącza nr 3Z23570,
- Unieczynnić odcinek kablowy 0,4 kV od słupa nr 8 do złącza nr 3Z00316,

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.	1
2.	Montaż złącza kablowego typu: P1-Rs/LZV/F	szt.	1
3.	Budowa linii kablowej nn typu YAKXs 4x 240mm ²	m	130
4.	Budowa linii kablowej nn typu YAKXs 4x 120mm ²	m	570
5.	Montaż złącza kablowego typu: KRSN-P2/3F-NH2/R-NH00/F	szt.	1

6.	Montaż złącza kablowego typu: KRSN-2/8R-NH2/F	szt.	1
7.	Montaż złącza kablowego typu: KRSN-1/6R-NH2/F	szt.	1
8.	Montaż złącza kablowego typu: KRSN-00/3R-NH2/F	szt.	1
9.	Mufa	szt.	2

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 Zarządzania 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 nieuwjętych w wytycznych lub wyjaśnienia wątpliwości w zakresie rozwiązania technicznego należy kontaktować się z autorem wytycznych programowych. Zastosowanie rozwiązań nieuwjętych w standardach wymaga uzyskania odstępstwa zgodnie z obowiązującymi zasadami. Uzyskanie odstępstwa leży po stronie komórki opracowującej wytyczne programowe.

8.3. Parametry zwarciove

Typ: Słupowa, Moc transformatora – 400 kVA

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

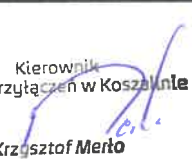



Inwestycja zlokalizowana na obszarze objętym zespólną instalacją uziemiającą (ZIU) – TAK / NIE*

* niepotrzebne skreślić

9. Spis załączników

1. Załącznik nr 1 – Koncepcja przeizolowania sieci nn

6. Uzgodnienia i zatwierdzenie

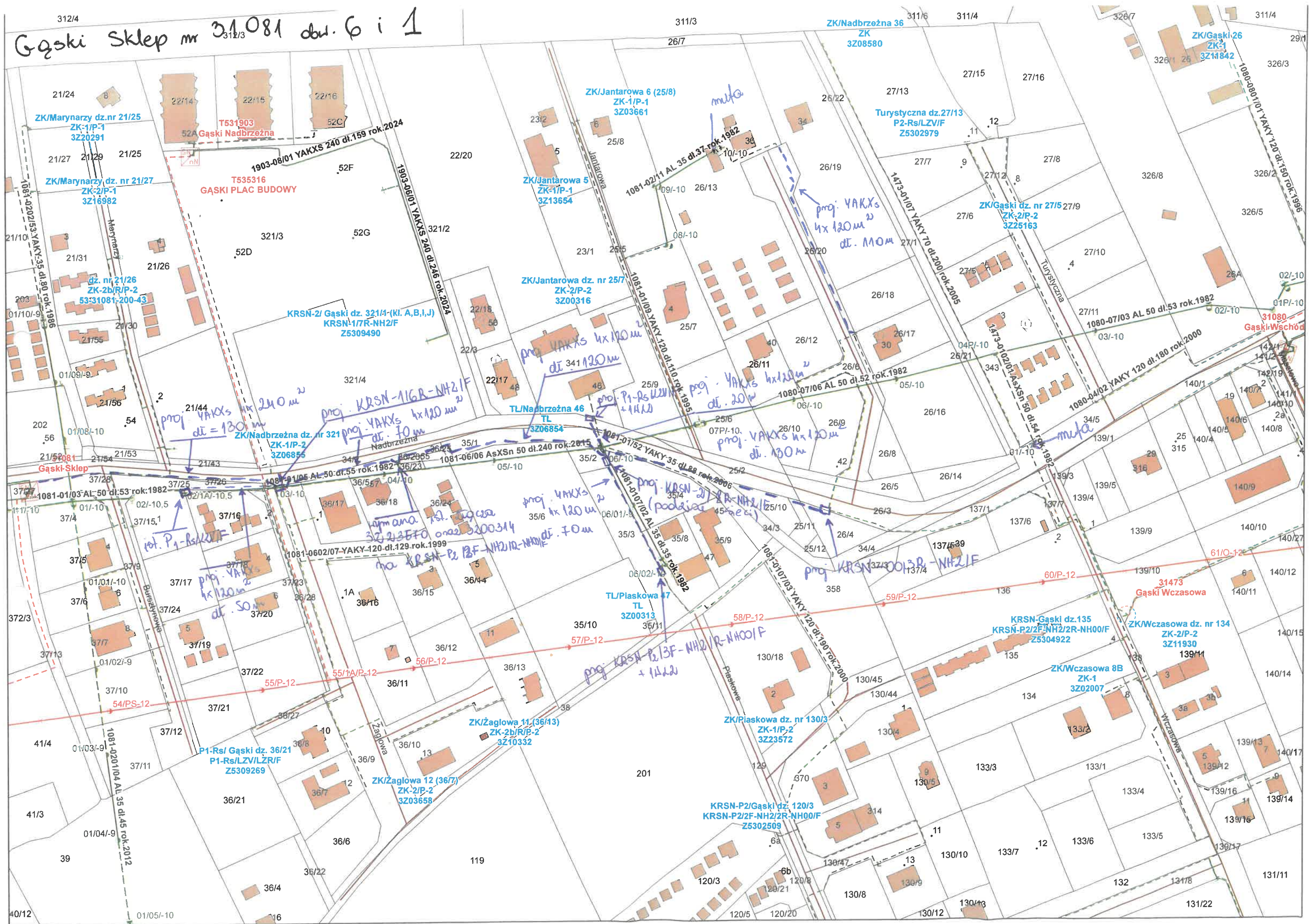
Komórka opiniująca		Pieczętka i podpis (lub informacja o uzgodnieniu w formie elektronicznej przez komórkę opiniującą)
SYMBOL	NAZWA	
53MMP	Dział Przyłączeń	Kierownik Działu Przyłączeń w Koszalinie  Krzysztof Merko
53MZI	Dział Inwestycji	Specjalista ds. Zarządzania Inwestycjami  Bartosz Nieckarz
53MMD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

Inżynier
ds. Zarządzania Usługami Sieciowymi
Dział Zarządzania Eksploatacją

Angelika Stawska

.....
podpis autora wytycznych programowych

312/4
Gęski Sklep nr 312/3 081 dw. 6 i 1



Gąski Sklep 31081 dom. 6 i 1
X - demontaż linii naprężeniowej 0,4 kV oraz stacja transformatorowa

