

ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

UL. MORSKA 10, 75-950 KOSZALIN

WYTYCZNE PROGRAMOWE

*Wymiana awaryjnych odcinków przewodów gołych na izolowane linii
napowietrznej nn 0,4 kV w miejscowości Śmiechów gm. Będzino, Stacja
zasilająca – Śmiechów Wieś nr 30401obw. 2*

NR WYT.:

26/15/KOS/nn/53MZE

NR ZAD. INWEST.:

OBPD153126 101

OPRACOWANO W:

DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJI, 53MZE

OPRACOWAŁ:

ANGELIKA STAWSKA, 53MZE

Inżynier
ds. Zarządzania Usługami Sieciowymi
Dział Zarządzania Eksploatacją
.....
Angelika Stawska

SPRAWDZIŁ:

**SEBASTIAN ORZECZOWSKI,
53MZE**

Kierownik
Działu Zarządzania Eksploatacją
.....
Sebastian Orzechowski

ZATWIERDZIŁ:

Dyrektor
Rejonu Dystrybucji w Koszalinie
.....
Marc Stawska

Data:

2026-07-03

SPIS TREŚCI

1.	Wymagania techniczne.....	3
2.	Przedmiot opracowania	3
3.	Lokalizacja przedmiotu wytycznych.....	3
4.	Stan istniejący	3
5.	Stan planowany / zakres prac.....	4
6.	Rzeczowy zakres prac.....	4
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 zwarciove	6
9.	Spis załączników	6

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 wymianę przewodów gołych na izolowane AsXSn 4x70 mm² w magistrali linii napowietrznej 0,4 kV wraz z wymianą stanowisk słupowych nn 0,4 kV. Ze względu na zmianę naprężenia podstawowego przewodu i związane z tym obciążenia istniejących stanowisk słupowych, należy uwzględnić odpowiedni dobór słupów.

Stacja zasilająca – Pamowo Kolonia nr 30215

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Wyżej wymienione urządzenia energetyczne należące do EOP RD w Koszalinie zlokalizowane są w m. Śmiechów gm. Będzino.

4. Stan istniejący

Charakterystyka stanu istniejącego stacji transformatorowej 15/0,4 kV nr 30401 Śmiechów Wieś		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1970	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	30401	Zgodnie z KOMIT
Typ	STS 20/250	Zgodnie z KOMIT
Moc transformatora	250 kVA	Zgodnie z KOMIT
Ilość obwodów 0,4 kV	5	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	Linia 15 kV nr 363 GPZ Strefa	Zgodnie z KOMIT

Wymiana awaryjnych odcinków przewodów gołych na izolowane linii napowietrznej nn 0,4 kV w miejscowości Śmiechów gm. Będzino, Stacja zasilająca – Śmiechów Wieś nr 30401obw. 2

Charakterystyka stanu istniejącego obwód 2 nr 30401 Śmiechów Wieś		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1966	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	02	Zgodnie z KOMIT
Typ	5xAL	Zgodnie z KOMIT
Rodzaj	35 mm ²	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	Śmiechów Wieś nr 30401	Zgodnie z KOMIT
Długość linii	magistrala 675 m	Zgodnie z KOMIT

5. Stan planowany / zakres prac

- Wymiana przewodów gołych typu 5xAL35mm² na izolowane typu AsXSn 4x70mm² długości ok.675 metrów po nowej trasie (wg załącznika) obwód 2;
- Wymiana 15 stanowisk słupowych nn 0,4 kV wraz z osprzętem (wg załącznika) w tym 13 stanowisk w nowej lokalizacji;
- Montaż szafki typu Ps-Rs na słupie nr 12 z przeniesieniem istniejącego układu pomiarowego do projektowanej szafki, dostosowanie zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA oraz odbudową WLZ do budynku na dz. 58/1;
- Przełożenie szafki typu Ps-Rs na słupie nr 14 z przeniesieniem istniejącego układu pomiarowego do projektowanej szafki, dostosowanie zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA oraz odbudową WLZ do budynku na dz. 13/3;
- Przełożenie istniejących linii napowietrznych i przyłączy izolowanych nie podlegających modernizacji na nowe słupy,
- Wymiana na nowe i montaż dodatkowych ograniczników przepięć (z rozłącznikiem i wizualną sygnalizacją uszkodzenia z zaciskami przebijającymi izolację zgodnie ze Standardami Technicznymi obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA) – miejsce montażu uzgodnić z Działem Zarządzania Eksploatacją w Koszalinie na etapie projektu,
- Montaż uziomów na stanowiskach słupowych, miejsce montażu uzgodnić z Działem Zarządzania Eksploatacją w Koszalinie na etapie projektu,
- Przełożenie istniejących zejść kablowych na nowe słupy wraz z wykonaniem nowych osłon rurowych,
- Demontaż linii napowietrznej nn 0,4 kV typu 5xAL 35 mm² w zakresie:
 - a) obwód 2 od stanowiska słupowego nr 2 do stanowiska słupowego nr 15 wraz z odgałęzieniem od słupa nr 4 do 4/1 – długości ok 655 m,
- Demontaż 13 stanowisk słupowych nn 0,4 kV.

Zakres inwestycji ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.

Uwzględnić przebudowę zasilania obwodów oświetlenia ulicznego ze stacji transformatorowej Śmiechów Wieś nr 30401. Szczegóły techniczne przebudowy należy uzgodnić z ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.

6. Rzeczowy zakres prac

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość
1.	Wymiana przewodów gołych na izolowane typu AsXSn 4x70 mm ²	m	675
2.	Wymiana stanowisk słupowych nn 0,4 kV wraz z osprzętem	szt.	15
3.	Montaż na słupie szafki typu Ps-Rs	szt.	1

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 zełomować;
- 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.

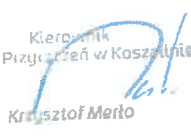
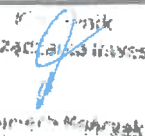
8.3. Parametry zwarciove

Typ: STS 20/250, Moc transformatora – 250 kVA

9. Spis załączników

1. Załącznik nr 1 – Koncepcja przeizolowania sieci nn

Wymiana awaryjnych odcinków przewodów gołych na izolowane linii napowietrznej nn 0,4 kV w miejscowości Śmiechów gm. Będzino, Stacja zasilająca – Śmiechów Wieś nr 30401obw. 2

Komórka opiniująca		Pieczęć i podpis (lub informacja o uzgodnieniu w formie elektronicznej przez komórkę opiniującą)
SYMBOL	NAZWA	
53MMP	Dział Przyłączeń	Kierownik Działu Przyłączeń w Koszalinie  Krzysztof Merlo
53MZI	Dział Inwestycji	Kierownik Działu Zarządzania Inwestycjami  Krzysztof Merlo
53MMD	Dział Dokumentacji Energetycznej	Kierownik Działu Dokumentacji Energetycznej  Agata Wieczorek
	Energa Oświetlenie sp. z o. o..	Specjalista wiedzy ds. oświetlenia Dział Realizacji Usług Kierownik  Krzysztof Roman
ZATWIERDZENIE		Dyrektor Rejonu Dystryktu w Koszalinie  Marcin Kolaska

Kierownik
ds. Zarządzania Usługami Sieciowymi
Dział Zarządzania Eksploatacją

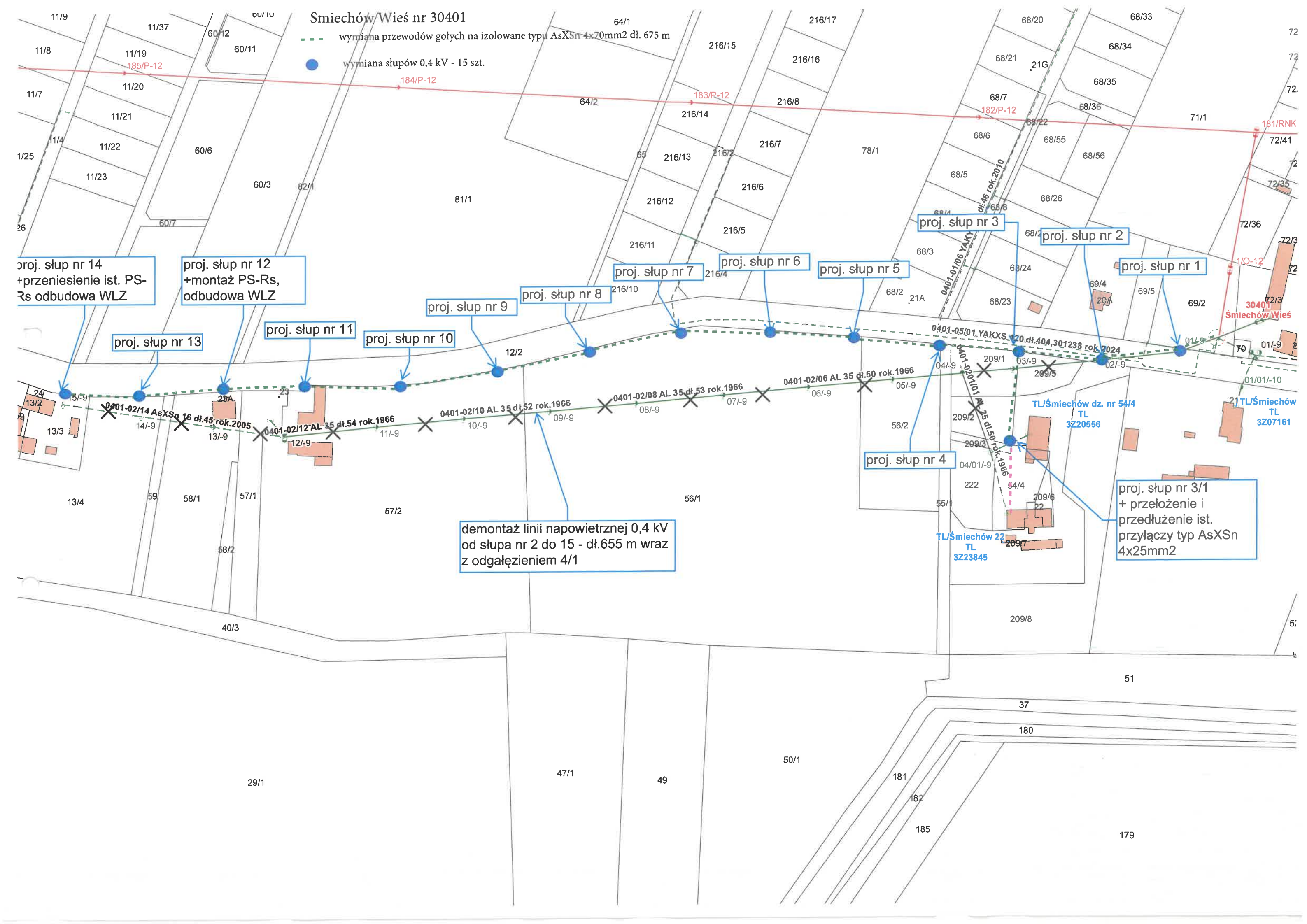
Agnieszka Stawska

.....
podpis autora wytycznych programowych

Smiechów Wieś nr 30401

--- wymiana przewodów gołych na izolowane typu AsXS_n 4x70mm² dł. 675 m

● wymiana słupów 0,4 kV - 15 szt.



proj. słup nr 14
+przeniesienie ist. PS-
Rs odbudowa WLZ

proj. słup nr 12
+montaż PS-Rs,
odbudowa WLZ

proj. słup nr 13

proj. słup nr 11

proj. słup nr 10

proj. słup nr 9

proj. słup nr 8

proj. słup nr 7

proj. słup nr 6

proj. słup nr 5

proj. słup nr 3

proj. słup nr 2

proj. słup nr 1

proj. słup nr 4

proj. słup nr 3/1
+ przełożenie i
przedłużenie ist.
przyłączy typ AsXS_n
4x25mm²

demontaż linii napowietrznej 0,4 kV
od słupa nr 2 do 15 - dł.655 m wraz
z odgałęzieniem 4/1

TL/Smiechów dz. nr 54/4
TL
3Z20556

TL/Smiechów 22
TL
3Z23845

TL/Smiechów
TL
3Z07161