

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Koszalinie, RD w Bytowie

UL. MORSKA 10, 75-950 KOSZALIN

WYTYCZNE PROGRAMOWE

**MODERNIZACJA LINII NAPOWIETRZNYCH 0,4 KV OBW. 100 I
OBW. 200 ZE STACJI TRANSFORMATOROWEJ 15/0,4 KV
04-0747 KŁĄCZNO WYB. I**

NR WYT.:

12 / 0 / 2026 / 59MZE

NR ZAD. INWEST.:

OBMB1/84/26103

OPRACOWANO W:

**REJON DYSTRYBUCJI W BYTOWIE,
DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJĄ
59MZE**

OPRACOWAŁ:

ANTONI WANTOCH REKOWSKI

Antoni Wantoch Rekowski

SPRAWDZIŁ:

SEBASTIAN BOCHENEK

Kierownik
Działu Zarządzania Eksploatacją

Sebastian Bochenek

ZATWIERDZIŁ:

Dyrektor
Rejonu Dystrybucji w Bytowie
Andrzej Zaitucki

Data:

10. 28. 2026

SPIS TREŚCI

1. Wymagania techniczne.....2

2. Przedmiot opracowania.....2

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych.....2

4. Stan istniejący2

5. Stan planowany / zakres prac.....3

6. Rzeczowy zakres prac.....3

7. Wymagania dodatkowe4

 Dokumentacja projektowa4

8. Informacje dodatkowe.....4

 8.1. Uzgodnienie dokumentacji.....4

 8.2. Zmiany i odstępstwa5

 8.3. Parametry zwarciove5

 8.4. Weryfikacja lokalizacji inwestycji na obszarze objętym zespólną instalacją uziemiającą (ZIU)5

9. Spis załączników5

Charakterystyka stanu istniejącego obw. 100 i 200		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1973 r.	Według GEWO
Nr obiektu	0747-100/01	Według GEWO
	0747-100/02	
	0747-100/50	
	0747-100/51	
	0747-10001/01	
	0747-10001/02	
Typ przewodów	4x AL25 mm ²	Według GEWO
Długość linii napowietrznej	560 m	Według GEWO

5. Stan planowany / zakres prac

- Wymiana przewodów linii napowietrznych na AsXSn 4x70 mm² od wymienionych konstrukcji w stacji transformatorowej do końca obwodów 100 i 200.
- Wymiana 9 istniejących słupów nr 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108 oraz 204 na typu E o parametrach wg. planu modernizacji (zał. nr 2). Na słupach zainstalować odpowiednio zataśmowane osłony wierzchołków.
- Montaż uzemień, przewodów odprowadzających, ograniczników przepięć oraz rożków uziemiaczy na słupach 101, 108, 201, 204.
- Montaż nowych lub przełożenie istniejących tabliczek numeracyjnych na nowe słupy.
- Dostosować długość istniejących izolowanych przyłączy napowietrznych (ze słupów 107, 108, 204) do wysokości nowych słupów.
- Opracowanie dokumentacji powykonawczej wraz z geodezją powykonawczą.

Uwaga 1: Długość przewodów podaną w niniejszych wytycznych programowych należy traktować jako szacunkową. Przed przystąpieniem do realizacji zadania należy zweryfikować rzeczywistą długość wymaganych przewodów.

Uwaga 2: Zwisy przewodów powinny być wyregulowane w taki sposób, aby w miejscu największego zwisu odległość przewodu od ziemi wynosiła min. 6 m.

Uwaga 3: Dokumentacja powykonawcza powinna zawierać informacje o zastosowanych typach ustojów wymienionych słupów oraz długości przęseł/długości przewodów w przęśle.

Uwaga 4: Dokumentacja powykonawcza zawierać powinna obszerną dokumentację zdjęciową, przedstawiającą szczegółowo każdy z wykonywanych elementów wraz z danymi identyfikacyjnymi.

6. Rzeczowy zakres prac

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość
1.	Montaż przewodów typu AsXsn 4x 70 mm ²	m	572
2.	Montaż słupów typu E	szt.	9
3.	Montaż uziomu, przewodu odprowadzającego, ograniczników przepięć i rożków uziemiaczy	kpl.	4
4.	Przedłużenie istn. przyłączy napowietrznych przewodem typu AsXSn 4x25 mm ²	m/szt.	10/2
5.	Demontaż istniejących przewodów linii napowietrznej	m	560
6.	Demontaż istniejących słupów typu ŻN	szt.	9
7.	Wykonanie uproszczonej dokumentacji powykonawczej z geodezją powykonawczą	szt.	1

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 modernizacja linii napowietrznych niskiego napięcia na obwodach 100 i 200 ze stacji transformatorowej **04-0747 Kłaczno Wyb. I** polegająca na zastąpieniu istniejących przewodów na typu AsXSn 4x70mm² oraz wymianie części istniejących słupów na typu E.

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Stacja transformatorowa **04-0747 Kłaczno Wyb. I** zlokalizowana jest w miejscowości Kłaczno, gmina Studzienice, powiat bytowski.

Linia napowietrzna obw. 100 zasila odbiorców o charakterze gospodarstwa rolnego. Linia przebiega głównie przez działki rolne.

Linia napowietrzna obw. 200 zasila odbiorców o charakterze gospodarstwa domowego. Linia przebiega głównie przez podwórka.

4. Stan istniejący

Linie napowietrzne podlegające modernizacji wykonane zostały w 1973 roku przewodami typu 4x AL25 mm² na żerdziach typu ŻN9 i ŻN10.

Ze słupów 107, 108, 204 wykonane są przyłącza napowietrzne AsXSn 4x16 mm².

Ze słupa 203 wykonane jest przyłącze kablowe YAKY 4x70 mm².

W przęśle ST-201 linia krzyżuje się z linią SN-15 kV 412 STUDZIENICE.

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.
- Wszelkie zmiany i odstępstwa od niniejszych wytycznych należy uzgodnić w Rejonie Dystrybucji w formie notatki służbowej.
- Na potrzeby wykonania zadania należy uzyskać tytuły prawne zgodnie z obowiązujących w EOP Oddział w Koszalinie „Szczegółowymi wytycznymi nabywania praw do nieruchomości dla projektowanych liniowych urządzeń elektroenergetycznych”.
- Opracowywana dokumentacja powinna być wykonana na podstawie obowiązujących w EOP Oddział w Koszalinie „Szczegółowych wytycznych do procesu uzgadniania dokumentacji projektowej oraz wymagań jakie spełniać powinna dokumentacja projektowa.”.
- Wykonawca zamówienia, na etapie przystąpienia do realizacji inwestycji, uzgodni z Działem Zarządzania Eksploatacją w RD w Bytowie, które urządzenia po zdemontowaniu należy zdać do magazynu Energa Operator S.A..
- Prace ziemne realizowane w odległości poniżej 3 m od pni istniejących drzew oraz w odległości poniżej 1 m od istniejących krzewów wykonywać ręcznie, z zachowaniem głównych korzeni w świetle wykopu. Niezachowanie powyższej zasady może skutkować nałożeniem kary za zniszczenie drzew lub krzewów w trybie decyzji administracyjnej. W przypadku braku możliwości spełnienia ww. warunku, wykonanie wykopu będzie możliwe wyłącznie po uprzednim uzyskaniu decyzji – zezwolenia na usunięcie drzew lub krzewów.

8. Informacje dodatkowe

8.1. Uzgodnienie dokumentacji

W celu dokonania uzgodnień projektowych wykonawca dokumentacji składa do kancelarii **Rejonu Dystrybucji w Bytowie, 77-100 Bytów ul. A. Mickiewicza 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 Koszalin	RD Bytów
Pkt. 5.1	x	x	59MMD, 59MZE

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

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 zwarciove

b.d.

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

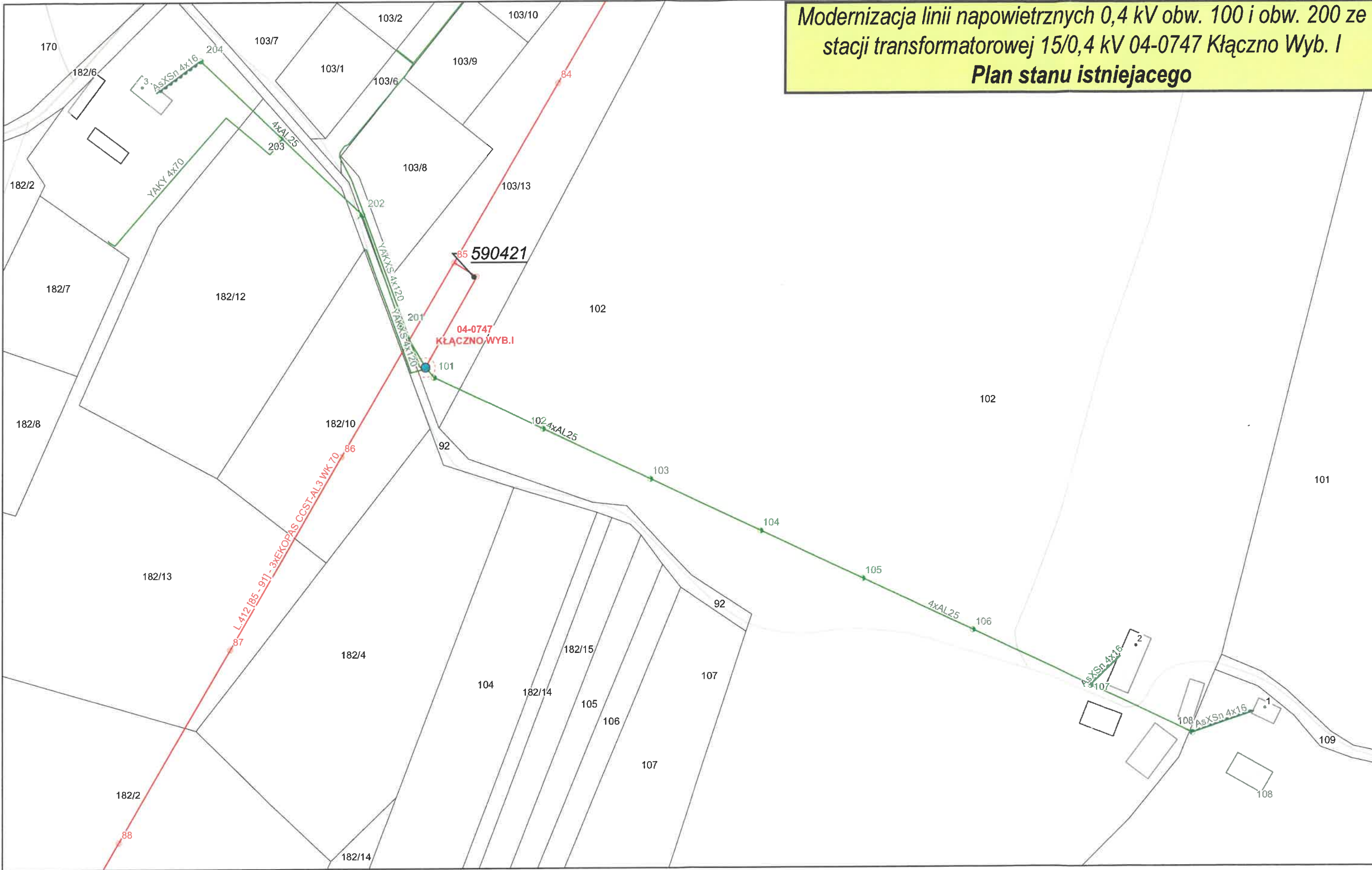
Inwestycja zlokalizowana na obszarze objętym zespólną instalacją uziemiającą (ZIU) – TAK / NIE*

* niepotrzebne skreślić

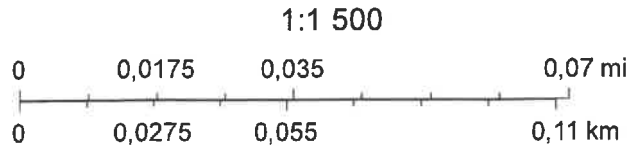
9. Spis załączników

- 1. Plan istniejącej sieci
- 2. Plan przebudowy sieci
- 3. Dokumentacja zdjęciowa stanu istniejącego

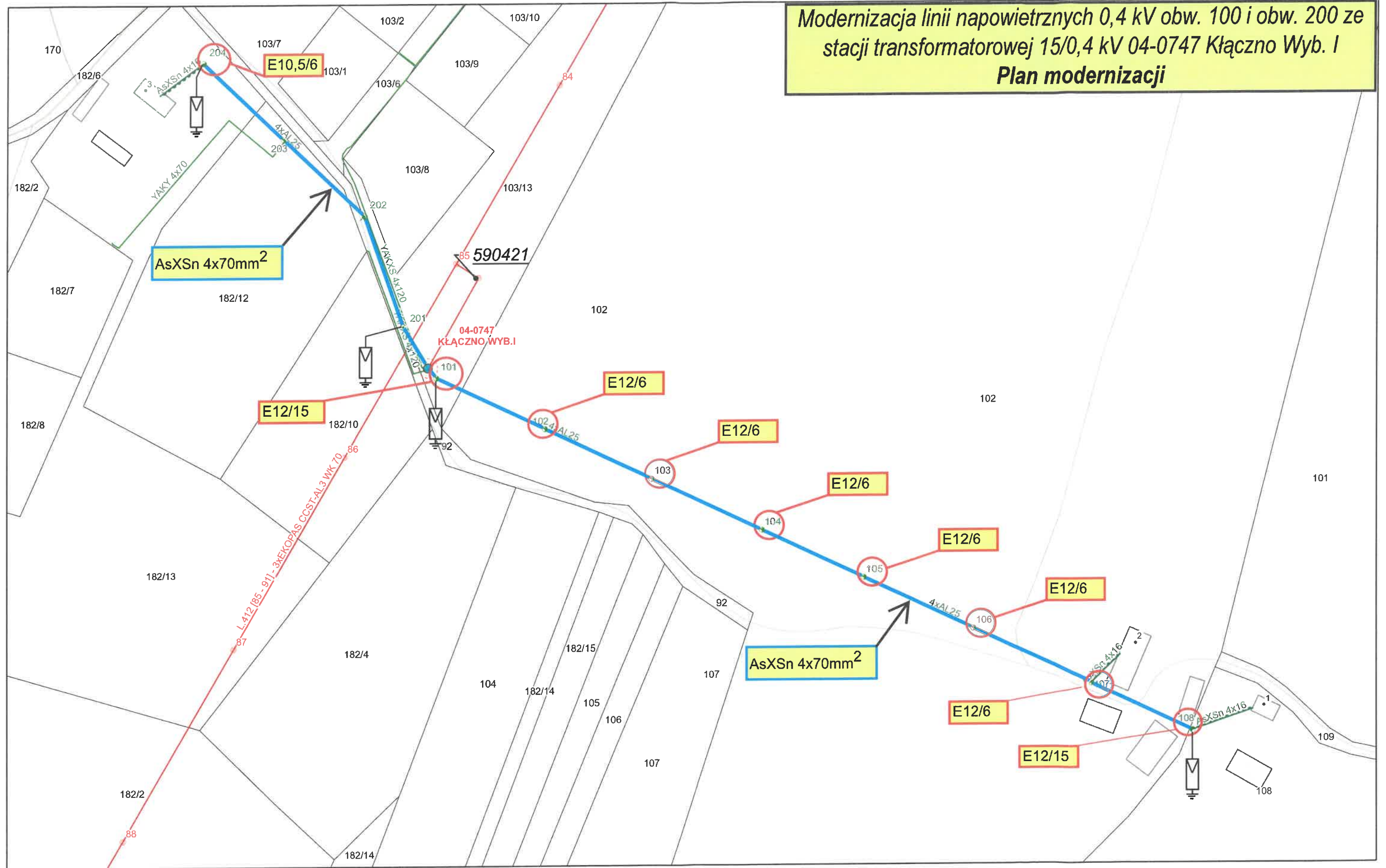
Modernizacja linii napowietrznych 0,4 kV obw. 100 i obw. 200 ze
stacji transformatorowej 15/0,4 kV 04-0747 Kłaczno Wyb. I
Plan stanu istniejącego



maja 5, 2026
Zatwierdzona nr 1

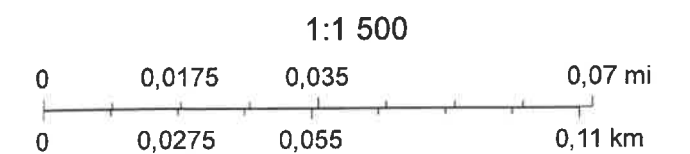


Modernizacja linii napowietrznych 0,4 kV obw. 100 i obw. 200 ze
stacji transformatorowej 15/0,4 kV 04-0747 Kłaczno Wyb. I
Plan modernizacji



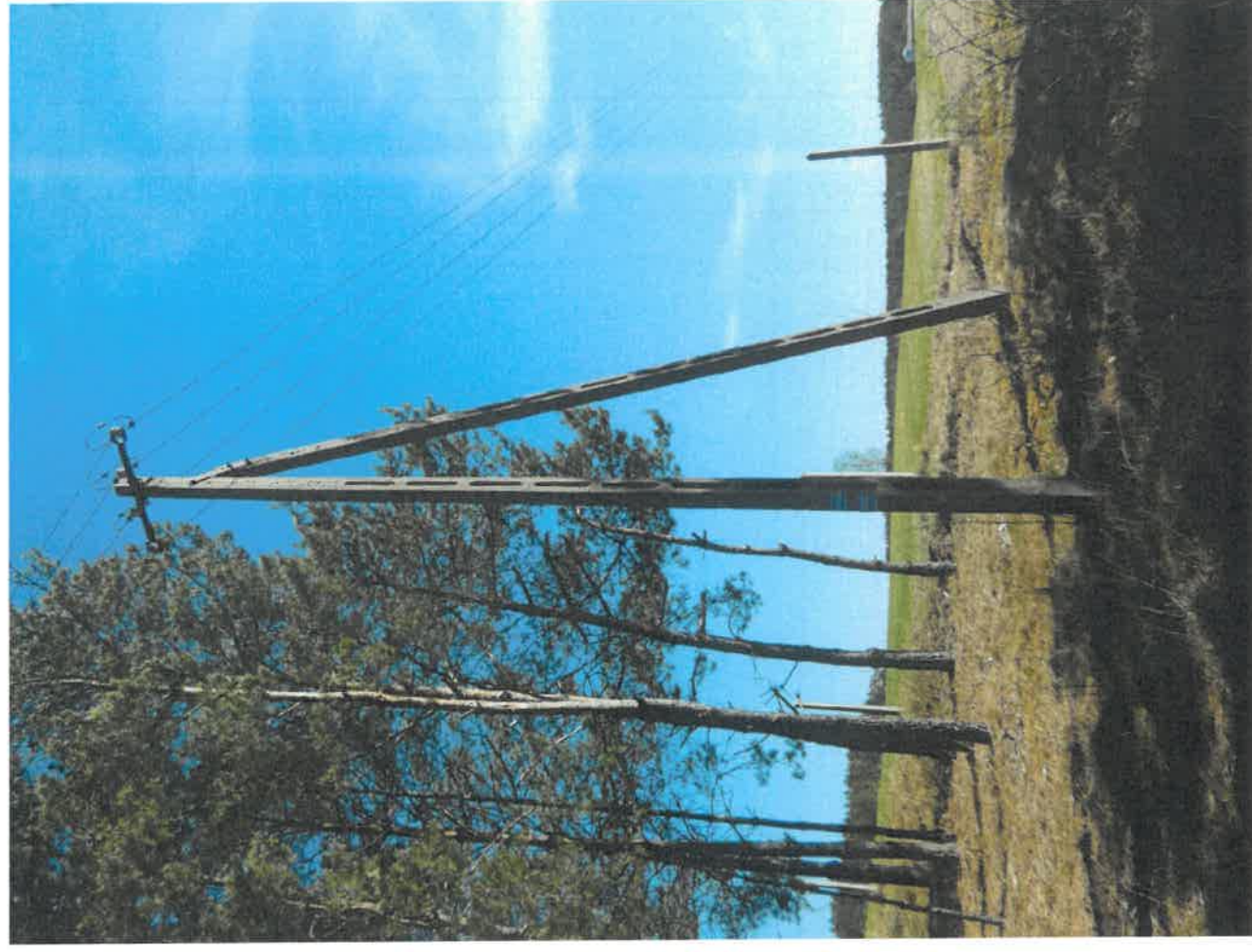
maja 5, 2026

zotoczniak m 2





Zdj. 1. Stacja transformatorowa 04-0747 Kłęczno Wyb. I



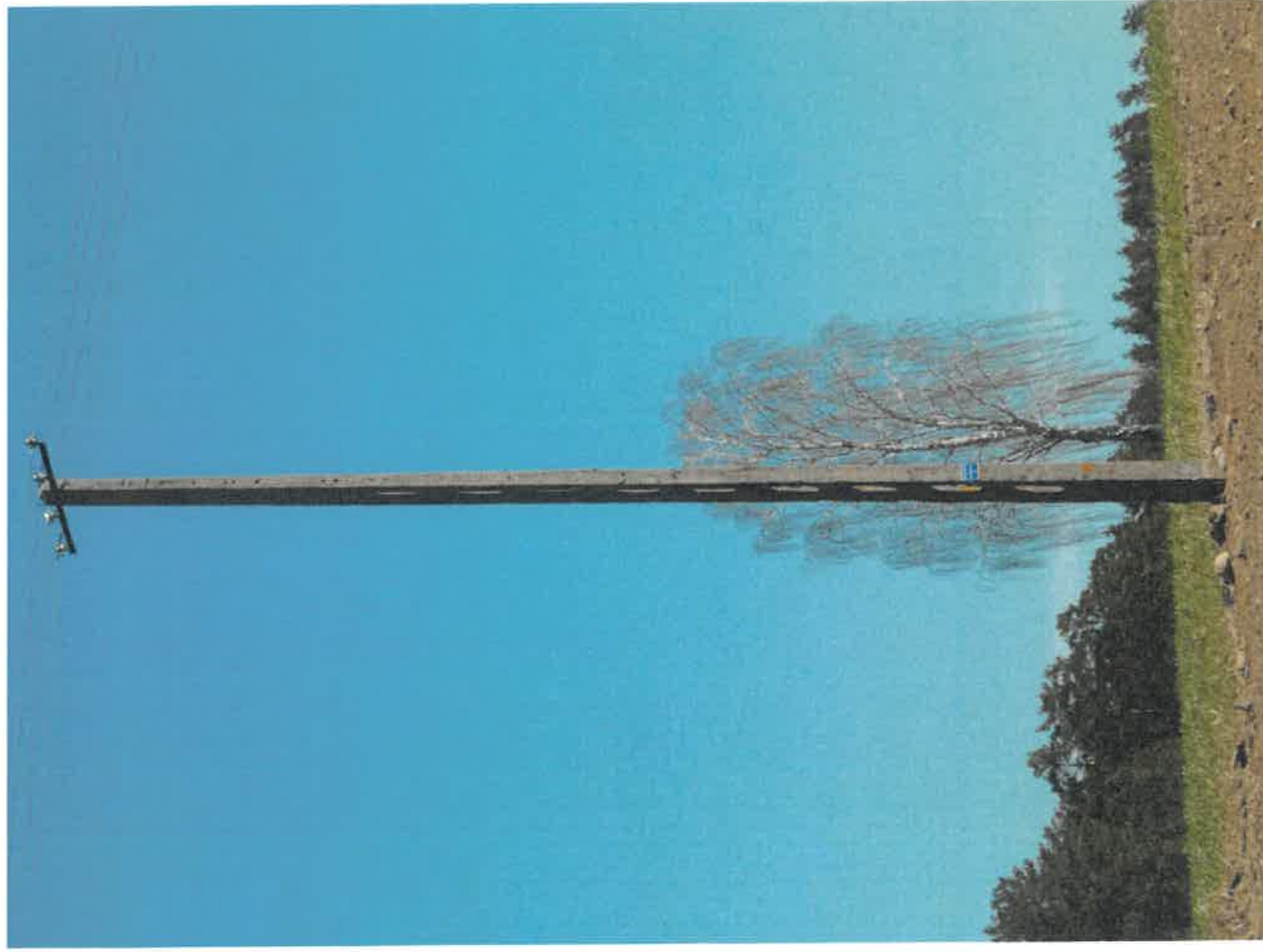
Zdj. 2. Stup 101



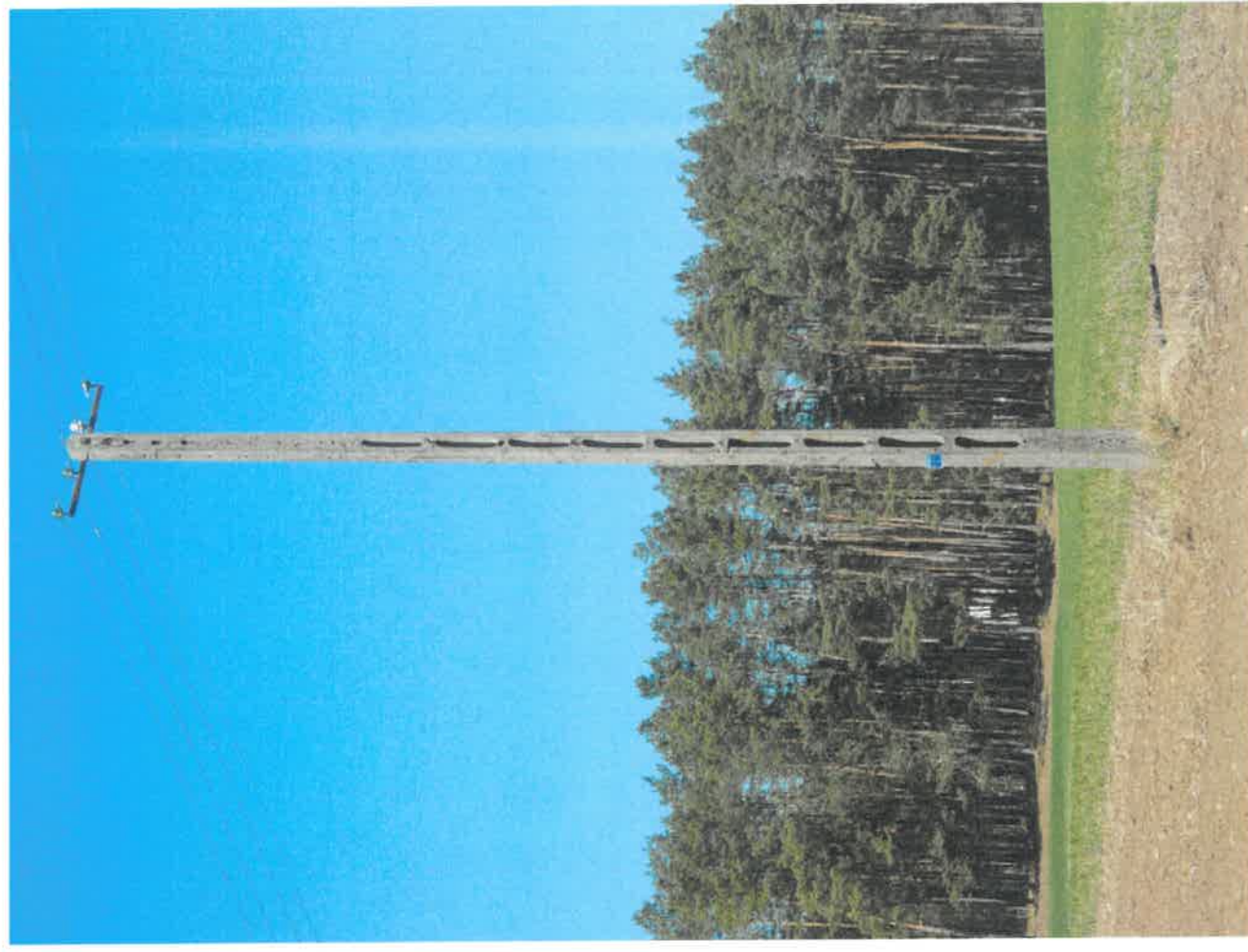
Zdj. 3. Stup 102



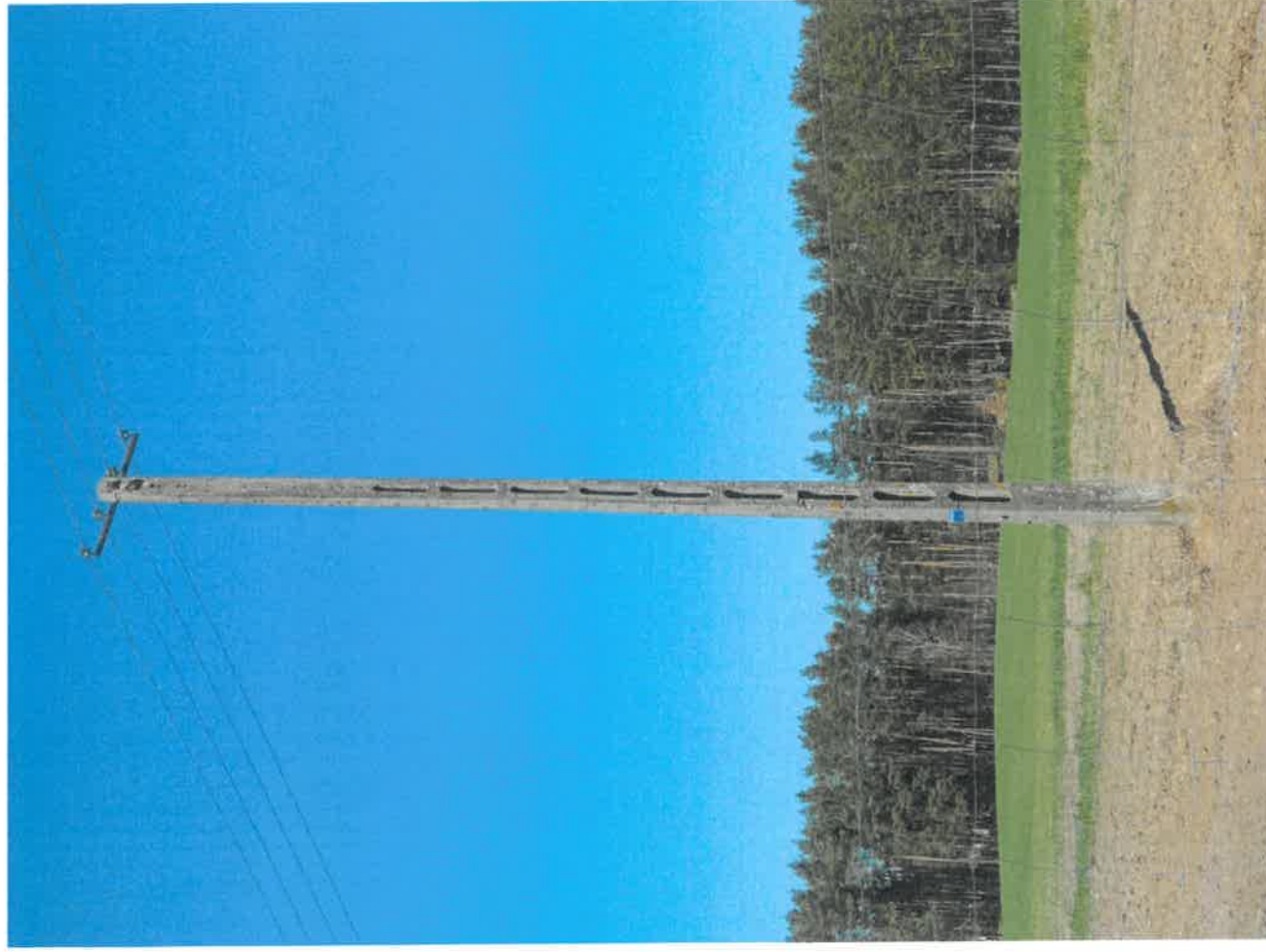
Zdj. 4. Stup 103



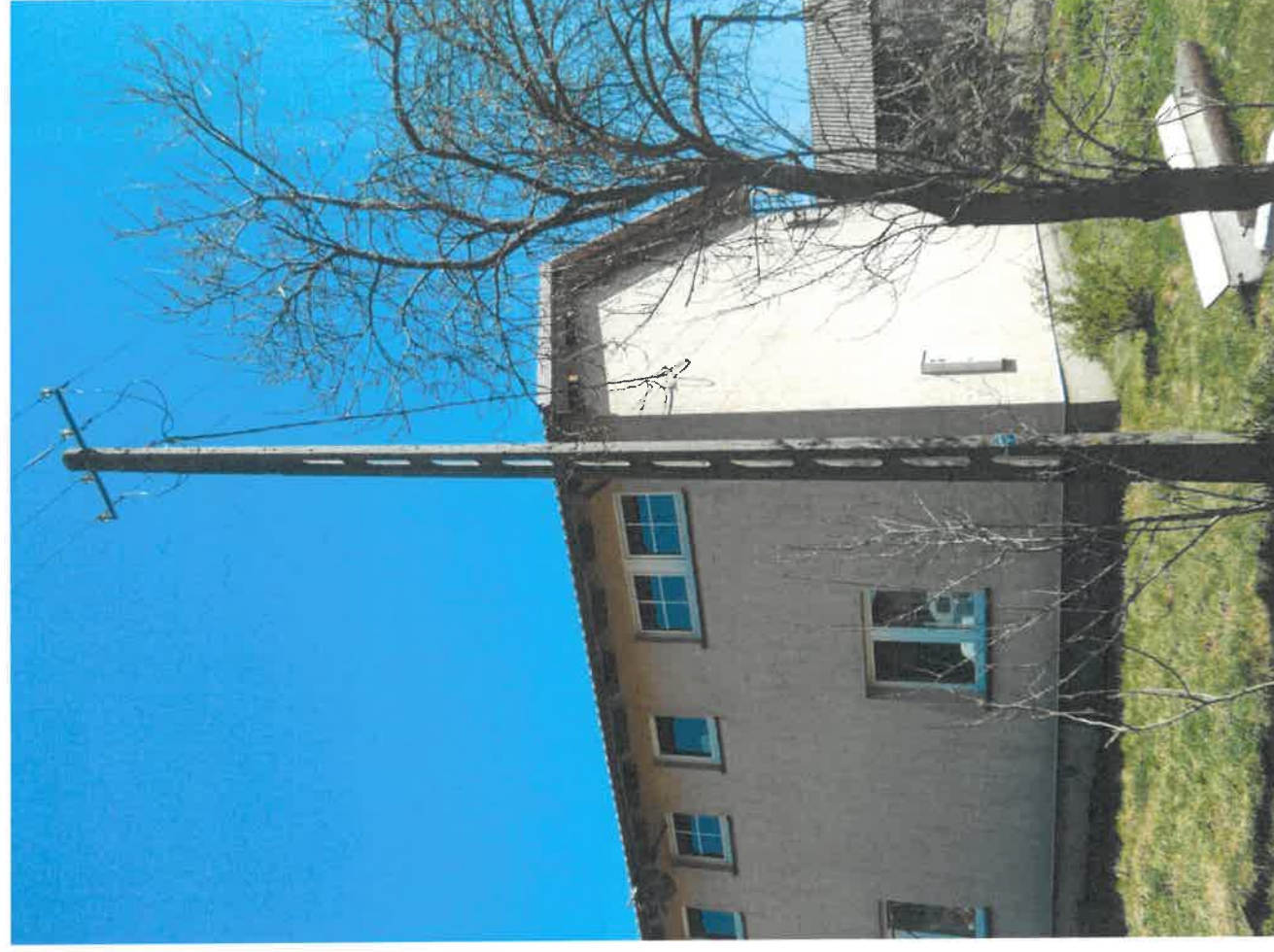
Zdj. 5. Stup 104



Zdj. 6. Stup 105



Zdj. 7. Stup 106



Zdj. 8. Stup 107



Zdj. 9. Stup 108



Zdj. 10. Stup 201 i stacja transformatorowa



Zdj. 11 Stup 202



Zdj. 12 Stup 203



Zdj. 13. Stup 204