

	USŁUGI PROJEKTOWE, KOMPUTEROWO-BIUROWE mgr inż. PIOTR PRUSINKIEWICZ ul. Powstańców Wlkp. 33 63-500 OSTRZESZÓW tel. kom. +48 608 376 002 e-mail: piotr.prusinkiewicz@onet.pl	
---	--	--

PROJEKTOWANIE * EKSPERTYZY * OPINIE O STANIE TECHNICZNYM

ZADANIE:	Remont (wymiana) słupowej stacji transformatorowej nr 30106 wraz z towarzyszącym remontem/wymianą przyłącza kablowego nn w m. Donaborów, gm. Baranów <i>[wg WBS B/25/084031 i WP P/25/077066]</i>		
OPRACOWANIE/ OBIEKT:	PROJEKT TECHNICZNY (WYKONAWCZY)		
DZIAŁKI NR:	dz. nr 410, 415, 365, 360		
OBRĘB:	0002 Donaborów		
JEDNOSTKA EWIDENCJI:	300801_2 BARANÓW		
KAT. OBIEKTU:	---		
INWESTOR:	Energa-Operator S.A. Al. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk		
ZLECENIODAWCA:	Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu al. Wolności 8 62-800 Kalisz RD Kępno		
ZLECENIE:	KJ00023/2026	OBI/43/2503478	
NR TOMU:	2	NR EGZ.:	I/III
ZAWARTOŚĆ OPRACOWANIA:	ZAŁĄCZONO ZA STRONĄ TYTUŁOWĄ		
ADNOTACJE URZĘDOWE:			

<i>Funkcja</i>	<i>Imię i Nazwisko</i>	<i>Data</i>	<i>Podpis</i>
PROJEKTANT	mgr inż. Piotr Prusinkiewicz (upr. nr. 359/ DOŚ /10) w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych do projektowania bez ograniczeń	V 2026	PROJEKTANT  mgr inż. Piotr Prusinkiewicz upr. nr. 359/DOŚ/10 w specjalności Instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych (bez ograniczeń)
ASYSTENT			
KIEROWNIK PRACOWNI	mgr inż. Piotr Prusinkiewicz		 KIEROWNIK PRACOWNI PROJEKTOWEJ mgr inż. Piotr Prusinkiewicz

SPIS TREŚCI PROJEKTU BUDOWLANEGO

1. Temat.....	1
2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń	1
3. Oświadczenie projektanta.....	2
4. Uprawnienia budowlane.....	3-5
5. Podstawa opracowania.....	6-10
6. Uzgodniony z ENERGA-OPERATOR SA PZT	11-13
7. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej	14-19
8. Uzgodnienia branżowe	20
9. Decyzje administracyjne	21-25
10. MPZP lub decyzja lokalizacyjna – NIE DOTYCZY	x
11. Stan istniejący	26
12. Rozbiórki.....	26
13. Linia SN (napowietrzna/kablowa)	26
14. Stacja transformatorowa SN/nn	26
15. Linia nn (napowietrzna/kablowa)	27
16. Oświetlenie uliczne	28
17. Przylączy SN (napowietrzne/kablowe) – NIE DOTYCZY	x
18. Przylączy nn (napowietrzne/kablowe).....	28
19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN – NIE DOTYCZY	x
20. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej	29
21. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn NIE DOTYCZY	x
22. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN – NIE DOTYCZY	x
23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transformatorowej SN/nn.....	29
24. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn NIE DOTYCZY	x
25. Obliczenia techniczne	30
26. Opinia geotechniczna	32
27. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym	32
28. Kolizje/skrzyżowania – NIE DOTYCZY	x
29. Ingerencja w zieleni wysoką – NIE DOTYCZY	x
30. Ochrona konserwatorska – NIE DOTYCZY	x
31. Opis projektu zagospodarowania terenu.....	33
32. Obszar oddziaływania inwestycji	34
33. Uwagi.....	35
34. Zestawienie montażowe i demontażowe	36
35. PZT	37
36. Schematy jednokreskowe	38,39
37. Inne rysunki – sylwetka stacji transf., profile	40-42
38. Informacja BIOZ (PZT- str. 4-5)	36

1. Temat

Przedmiotem opracowania jest projekt budowlany pt.: Remont (wymiana) słupowej stacji transformatorowej nr 30106 wraz z towarzyszącym remontem/wymianą przyłącza kablowego nn w m. Donaborów, gm. Baranów.

2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń

Zasilanie z odgałęzienia linii SN 15 kV Nr 21800 kier. Wieruszów-Kępno [SN3-03003/32], stacja transf. nr T430106 Donaborów A.

Nazwa	Charakterystyka		Miara	
	typ/moc	obwód	szt.	długość [m]
Wymiana pojedynczego słupa SN	---	---	---	---
Linia napowietrzna SN	---	---	---	---
Rozłącznik napowietrzny SN	---	---	---	---
Linia kablowa SN	---	---	---	---
Mufy kablowe	---	---	---	---
Głowice kablowe	---	---	---	---
Ograniczniki przepięć	ASM 18	---	3	---
Złącze kablowe SN	---	---	---	---
Stacja transformatorowa SN/nn	STE23 20/630/II/Sp	---	1	---
Transformator	630 kVA	---	1	---
Wymiana pojedynczego słupa nn	---	---	---	---
Linia napowietrzna nn	---	---	---	---
Przyłącze napowietrzne	---	---	---	---
Szafka pomiarowa	---	---	---	---
Linia kablowa nn	---	---	---	---
Przyłącze kablowe nn	NA2XY 4x240	05	---	40/50
Kablowa rozdzielnica szafowa	---	---	---	---
Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy	---	---	---	---
Przecisk	SRS 125	05	---	7
Przewiert	---	---	---	---

3. Oświadczenia Projektanta

OŚWIADCZENIE

Niniejszym oświadczam, że zgodnie z art. 34 ust. 3d pkt. 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku - Prawo Budowlane (tj. Dz.U. z 2021 r. poz. 2351, z późn. zm.), projekt zagospodarowania terenu (PZT) pn.

***Remont (wymiana) słupowej stacji transformatorowej
nr 30106 wraz z towarzyszącym remontem/wymianą przyłącza kablowego nn
w m. Donaborów, gm. Baranów***

został wykonany zgodnie z treścią zlecenia, obowiązującymi przepisami techniczno-budowlanymi i zasadami wiedzy technicznej oraz jest kompletny z punktu widzenia celu jakiemu ma służyć.

Projektant:

PROJEKTANT
mgr inż. Piotr Prusinkiewicz
upi: nr 359/DOS/10
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych i elektrotechnicznych

Piotr Prusinkiewicz
nr uprawnień: 359/DOS/10
nr IZ: DOS/IE/0078/11

OŚWIADCZENIE

Na podstawie pkt 3.1.3.42, lit. e) załącznika nr 36 – Standard Techniczny projektowania i budowy sieci SN i nn, oświadczam, że projekt techniczny pn.

***Remont (wymiana) słupowej stacji transformatorowej
nr 30106 wraz z towarzyszącym remontem/wymianą przyłącza kablowego nn
w m. Donaborów, gm. Baranów***

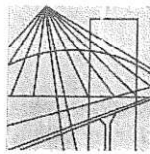
został wykonany zgodnie ze Standardami Technicznymi w ENERGA-OPERATOR SA, opublikowanymi na stronie internetowej www.energa-operator.pl aktualnymi na dzień składania oświadczenia.

Ostrzeszów, dnia:
27.04.2026 r.

Projektant:

PROJEKTANT
mgr inż. Piotr Prusinkiewicz
upi: nr 359/DOS/10
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych i elektrotechnicznych

4. Uprawnienia budowlane



DOLNOŚLĄSKA
OKRĘGOWA
IZBA
INŻYNIERÓW
BUDOWNICTWA

OKRĘGOWA KOMISJA KWALIFIKACYJNA

OKK.7131-305/2010/10

Wrocław, dnia 15 grudnia 2010 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000r. o samorządach zawodowych architektów, inżynierów budownictwa oraz urbanistów (*Dz.U. z 2001r. Nr 5, poz. 42, z późn. zm.*), art. 13 ust. 1 pkt 1 i ust. 2, art. 14 ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (*Dz.U. z 2006r. Nr 156, poz. 1118, z późn. zm.*) i § 11 ust 1 pkt 1 rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (*Dz.U. Nr 83, poz. 578, z późn. zm.*), w związku z art. 104 Kodeksu postępowania administracyjnego (*Dz.U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.*)

Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna DOIIB

n a d a j e

Panu

Piotr Tomasz Prusinkiewicz

magister inżynier elektryk

urodzony dnia

UPRAWNIENIA BUDOWLANE

numer ewidencyjny 359/DOŚ/10

**w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń
elektrycznych i elektroenergetycznych
do projektowania bez ograniczeń**

UZASADNIENIE

Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna Dolnośląskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa we Wrocławiu na podstawie protokołów z postępowania kwalifikacyjnego oraz z przeprowadzonego egzaminu stwierdza, że Pan Piotr Tomasz Prusinkiewicz posiada wymagane prawem: wykształcenie i praktykę zawodową oraz uzyskał pozytywny wynik egzaminu - konieczne do uzyskania uprawnień budowlanych w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych do projektowania bez ograniczeń.

Szczegółowy zakres uprawnień jest określony na odwrocie niniejszej decyzji.

Pouczenie

1. Zgodnie z art. 12 ust. 7 w/w ustawy Prawo budowlane – podstawę do wykonywania samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie stanowi wpis, w drodze decyzji, do centralnego rejestru Głównego Inspektora Nadzoru Budowlanego oraz wpis na listę członków właściwej izby samorządu zawodowego, potwierdzony zaświadczeniem wydanym przez tę izbę, z określonym w nim terminem ważności.
2. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa w Warszawie, za pośrednictwem Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej DOIIB we Wrocławiu w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Pan Piotr Tomasz Prusinkiewicz jest uprawniony:

W specjalności **instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych** - na podstawie art. 12 ust. 1 pkt 1 i art. 13 ust. 4 ustawy Prawo budowlane, w związku z § 24 ust. 1 rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie - do:

- 1) projektowania obiektu budowlanego takiego jak: sieci, instalacje i urządzenia elektryczne i elektroenergetyczne, w tym kolejowe, trolejbusowe i tramwajowe sieci trakcyjne wraz z urządzeniami do zasilania i sterowania,
- 2) sprawdzania projektów budowlanych i sprawowania nadzoru autorskiego,
- 3) sprawowania kontroli technicznej utrzymania obiektów budowlanych z zastrzeżeniem art. 62 ust. 5 ustawy **bez ograniczeń w zakresie w/w specjalności.**

Na podstawie § 15 w/w rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie - uprawnienia niniejsze uprawniają do sporządzania projektów zagospodarowania działki lub terenu w zakresie w/w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych.

Otrzymują:

1. Pan Piotr Tomasz Prusinkiewicz

2. Okręgowa Rada Izby
3. Główny Inspektor
Nadzoru Budowlanego
4. a/a

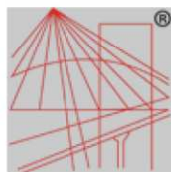


Skład orzekający OKK

DOLNOŚLĄSKA OKRĘGOWA
IZBA INŻYNIERÓW BUDOWNICTWA

Prof. dr inż. Kazimierz Czapliński
Przewodniczący
Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej

1. prof. dr inż. Kazimierz Czapliński
2. inż. Elżbieta Suppan
3. mgr inż. Małgorzata Mikołajewska-Janiaczyk



P O L S K A
I Z B A
I N Ż Y N I E R Ó W
B U D O W N I C T W A

Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

DOŚ-GNM-62G-3J4 *

Pan Piotr Tomasz Prusinkiewicz o numerze ewidencyjnym DOŚ/IE/0078/11

adres zamieszkania

jest członkiem Dolnośląskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.

Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2026-01-01 do 2026-12-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2025-12-17 roku przez:

Janusz Szczepański, Przewodniczący Rady Dolnośląskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa www.piib.org.pl lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.



Elektronicky podpísaný dokument
Podpis: Janusz Szczepański
Lokalizace: Wrocław

Numer P/25/077066

Miejscowość Kępno

Data 22-10-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA**
Oddział w Kaliszu

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: Zakład produkcyjny - Stolarstwo
Adres (Nr działki): Donaborów, ul. - 40
gm. Baranów, działka numer 360
2. Grupa przyłączeniowa: grupa IV
3. Moc przyłączeniowa: 200 kW (zwiększenie mocy o: 66 kW) PPE: 590243843025903593
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Wieruszów [03003]
Linia 15 kV Linia Nr 21800 kier. Wieruszów - Kępno [SN3-03003/32]
Stacja SN/nn Donaborów A [30106]
Obwód nn Donaborów 40 [NN3-30106/05]
Obiekt Złącze, szafka [nN] Donaborów 40 [30106/V-1]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
30060757292;
zaciski odejściowe przekładników prądowych w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
- nie dotyczy;
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
- istn. stację transformatorową przebudować zgodnie z WBS B/25/084031;
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
- istniejące przyłącze kablowe. Dostosować zabezpieczenie przedlicznikowe oraz przekładniki prądowe do zwiększonego poboru mocy;
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Instalacje lub sieć przygotować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym również w zakresie ochrony przeciwporażeniowej i przepięć, do ustalonej granicy stron i miejsca do zainstalowania układu pomiarowego;
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
Zainstalowane urządzenia i instalacje nie mogą wprowadzać zakłóceń do sieci dystrybucyjnej. Obciążenia winno być rozłożone równomiernie na poszczególne fazy. W przypadku posiadania urządzeń lub instalacji mogących wprowadzać zakłócenia do sieci dystrybucyjnej należy zastosować odpowiednie urządzenia eliminujące wprowadzanie zakłóceń;
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
- nie dotyczy;
 - 7.1.7. Demontaże:
- nie dotyczy;
 - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca dostosuje instalację przyłączaną w obiekcie przyłączonym do zwiększonego poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0.4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:
na granicy działki
 - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
rozłącznik bezpiecznikowy z wkładkami topikowymi o prądzie znamionowym 315 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
 - 9.3. Sposób pomiaru: półpośredni
 - 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna czynna oddana, Energia elektryczna bierna

w 4 kwadrantach, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA

e) inne:

a) klasa dokładności:

- licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności co najmniej 1 dla pomiaru energii czynnej i 2 dla energii biernej,

b) funkcjonalność licznika:

- licznik energii elektrycznej winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia,

- licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,

- powinien być możliwy lokalny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

1. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:

- układy transmisji danych pomiarowych powinny zapewniać standard protokołu transmisji umożliwiający zdalny odczyt danych pomiarowych do Lokalnego Sytemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) Operatora Systemu Dystrybucyjnego,

- układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien umożliwiać transmisję danych pomiarowych nie częściej niż raz na dobę, przy czym nie jest wymagane dostarczanie danych pobieranej mocy i energii biernej.

2. Wymagania dodatkowe:

- wzorcowane przekładniki prądowe w każdej z trzech faz o klasie dokładności, co najmniej 0,2,

- przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby dla wartość prądu wynikającego z mocy umownej i uwzględnienia zadanego współczynnika tgφ była nie mniejsza niż 90% i nie większa niż 120% wartości znamionowego prądu pierwotnego,

- do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających,

- układy pomiarowe powinny umożliwiać pomiar napięcia i prądu w każdej z faz za pomocą liczników trójsystemowych,

- współczynnik bezpieczeństwa przekładników prądowych FS powinien być ≤ 5 ,

- wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do oplombowania.

Zgodnie z zapisami rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego układ pomiarowo-rozliczeniowy (tzn. liczniki oraz inne urządzenia służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń) dostarcza przedsiębiorstwo zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej. W związku z tym zabudowa układu pomiarowo-rozliczeniowego odbędzie się kosztem oraz staraniem ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarcia w sieci	26	kA
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarcia na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s

w stacji 110/15 kV GPZ Wieruszów

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.

- Chocaj Damian
OPRACOWAŁ
- Inżynier ds. Przyłączeń
Damian Chocaj
- Kierownik Działu Przyłączeń
Karol Stwik
- ZATWIERDZIŁ

8

Numer B/25/084031	Miejscowość Kępno	Data 21-10-2025
-------------------	-------------------	-----------------

WARUNKI BUDOWY SIECI

SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA

Oddział w Kaliszu

Niniejszy dokument określa niezbędny zakres budowy sieci elektroenergetycznej dla realizacji przyłączenia obiektów do sieci elektroenergetycznej. Warunki przyłączenia poszczególnych obiektów określone są odrębnie na podstawie przepisów ustawy - Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych.

1. Obiekt:

Nazwa:zakład produkcyjny

Adres (Nr działki):Donaborów, ul. - 40

gm. Baranów , działka numer 360

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

2.1. Urządzenia WN i SN:

- nie dotyczy;

2.2. Stacja transformatorowa:

- wykonać wymiany istn. stacji transformatorowej nr 30106 typu STS 20/250 na proj. słupową stację transformatorowa 20/630;
- dostosować jednostkę transformatora do zwiększonego poboru mocy (minimum 630 kVA);

2.3. Urządzenia nn:

- nie dotyczy;

2.4. Demontaże:

Materiały uzyskane z demontażu należy przekazać do magazynu Rejonu Dystrybucji w Kępnie;

3. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

3.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci

-

b) Napięcie znamionowe sieci

0,4

kV

c) System ochrony od porażeń

-

3.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci

- kompensowany

b) Napięcie znamionowe sieci

-15 kV

c) Prąd zwarcia doziemnego

Prąd doziemny $I_f=30A$ – podana wartość prądu doziemnego I_f jest wartością prądu, który płynie od obwodu głównego złączenia do ziemi lub do części uziemionej w miejscu zakłócenia (miejscu doziemienia przy pojedynczym doziemieniu i należy ją bezpośrednio przyjąć do obliczeń prądu uziomowego - czas wyłączenia zwarcia doziemnego : 5s
Moc zwarcia na szynach 15 kV: S1-204,3MVA;
S2-204,3 MVA czas wyłączenia zwarcia wielofazowego : 0,1s

d) Moc zwarcia na szynach 15 kV

- MVA

w stacji GPZ Wieruszów

uziemienie ochronne

e) System ochrony od porażeń

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

a) Wymagana jest dokumentacja projektowa,

b) Koncepcję rozwiązania technicznego uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji w Kępnie,

c) Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie objętym warunkami podlega sprawdzeniu przed przystąpieniem do realizacji,

4.2. Inne wymagania:

- nie dotyczy;

5. Rozpoczęcie prac projektowych, jak również budowlanych – montażowych na podstawie niniejszych warunków budowy sieci odbywa się na zasadach uzgodnionych z ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Kaliszu

Siwik Karol

OPRACOWAŁ

Kierownik Działu Przyłączeń

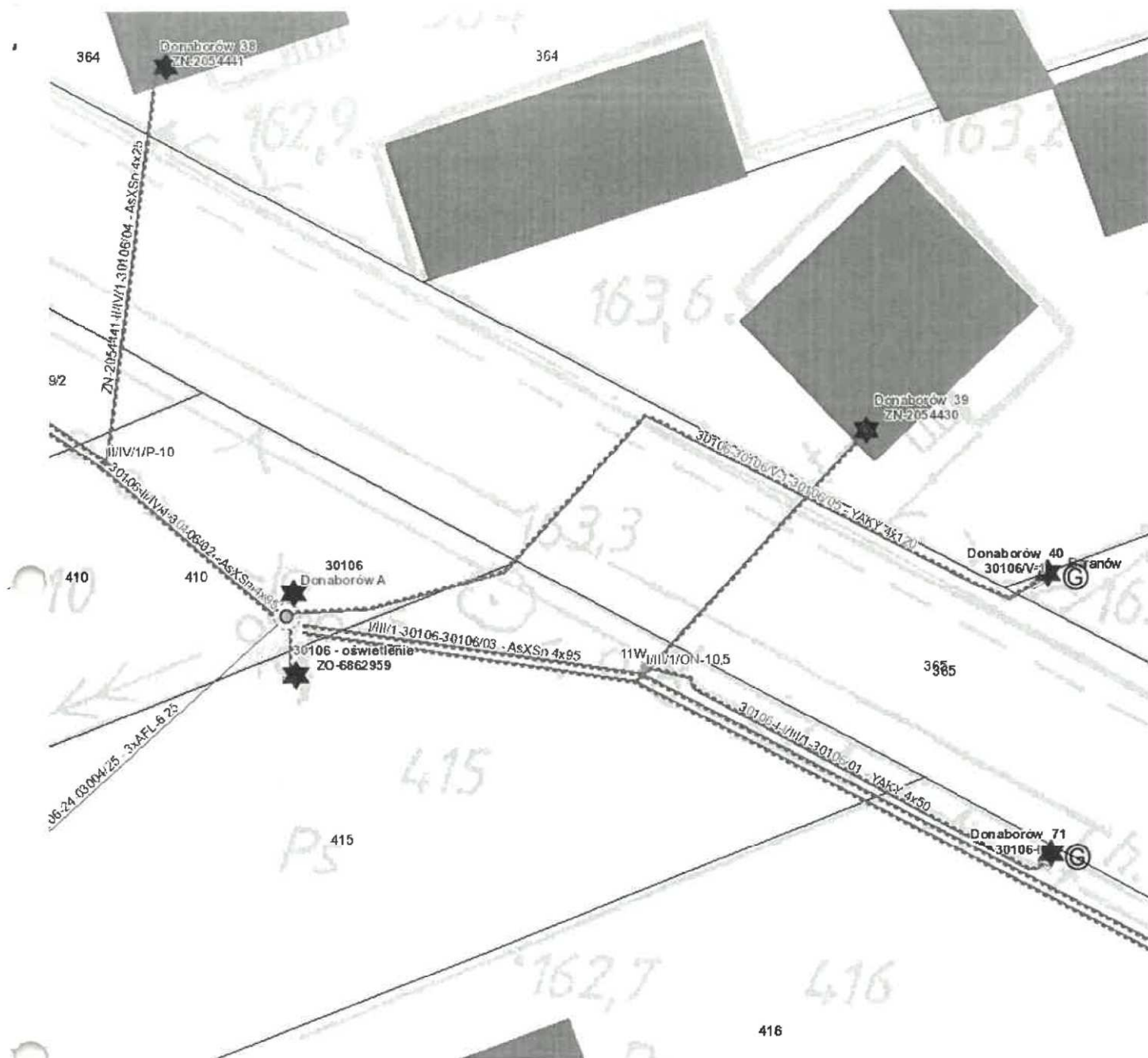
ZATWIERDZIŁ

Karol Siwik

Otrzymują:

1. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie

ul. Mińska 10, 63-600 Kępno



Pozdrawiam
Damian Chocaj
 Inżynier ds. Przyłączy
 Dział Przyłączy Kępno

T +625002685
damian.chocaj@energa-operator.pl



ENERGA-OPERATOR S.A.
 Oddział w Kaliszu
 Al. Wolności 8, 62-800 Kalisz
www.energa-operator.pl

ENERGA OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
 Sąd Rejonowy Gdańsk - Północ, VII Wydział Gospodarczy

Od Konrad Sikora
Dział Dokumentacji Energetycznej w Kępnie

T 62 500 28 41

Do **USŁUGI PROJEKTOWE,
KOMPUTEROWO-BIUROWE**
Piotr Prusinkiewicz
ul. Powstańców Wlkp. 33
63-500 Ostrzeszów

Znak **EOP/KD/4/2026/03/03232**
Dot. **Uzgodnienie koncepcji projektowej dla zadania pn.
Wymiana stacji transformatorowej SN/nn nr 30106 oraz wymiana
przyłącza kablowego nn 0,4 kV**
Miejscowość: **Donaborów**
Ulica: **-**
Gmina: **Baranów**
Działka: **360**
Podstawa do
projektowania: **B/25/084031, P/25/077066**
Nr OBI/OBM: **OBI/43/2503478**

Kępno, 23.03.2026

W odpowiedzi na otrzymaną w dniu 12.03.2026 roku korespondencję, przekazaną przez Państwa drogą elektroniczną, w sprawie uzgodnienia koncepcji projektowej dla zadania realizowanego w myśl zapisów wyżej wymienionej podstawy do projektowania wydanej przez Energa-Operator S.A. Oddział w Kaliszu Rejon Dystrybucji w Kępnie, informujemy, iż zaproponowane przez Projektanta rozwiązania techniczne oraz lokalizacje urządzeń zostają **zaakceptowane**, pod warunkiem:

- a) W istniejącym złączu proj. zabezpieczenie zaprojektować na WLZ, natomiast zwory na przyjęściu zasilania.
- b) Istniejące złącze należy zanumerować jako Z4309819.
- c) W projekcie przedstawić schemat jednokreskowy stacji wraz z przekładnikami prądowymi i szafką AMI.
- d) Szczegóły układu pomiarowo-bilansującego w projektowanych stacjach transformatorowych nieujęte w dokumentacji projektowej należy realizować zgodnie z wytycznymi zawartymi w standardach technicznych: - „Załącznik nr 20 – Przekładniki prądowe nN do infrastruktury AMI”, - „Załącznik nr 30 – Specyfikacja techniczna szafki AMI/SG” oraz Załącznik nr 4 – Wnętrzne stacje transformatorowe SN/nn i Załącznik nr 26- Słupowe stacje transformatorowe SN/nn
- e) Wymieniona stacja wyposażona jest w istniejący i działający układ AMI. W przypadku zainstalowania nowych szafek AMI na modernizowanej stacji należy przenieść ZKB oraz modem do nowej szafki AMI i powiadomić o tym wydział pomiarów specjalistycznych. W wariancie przeniesienia całej istniejącej szafki AMI i zmiany przekładników prądowych na modernizowanej stacji należy powiadomić Wydział Pomiarów Specjalistycznych oraz przedłożyć świadectwa przekładników w celu aktualizacji danych w systemie.

Wersja elektroniczna (skan) dokumentacji projektowej, która będzie publikowana w postępowaniu zakupowym na wyłonienie wykonawcy robót budowlanych musi spełniać wymogi w zakresie ochrony danych osobowych, w szczególności art. 5 ust.1 lit. c Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego I Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. Uwzględniając powyższe, wymagane jest dostarczenie, poza wersją elektroniczną będącą wierną kopią dokumentacji papierowej, również tej samej wersji elektronicznej, jednak z usuniętymi lub zasłoniętymi następującymi nw. danymi:

- a) dane osobowe projektantów obejmujące ich nr PESEL, daty i miejsca urodzenia, miejsca zamieszkania;
- b) dane osobowe właścicieli nieruchomości, poprzednich właścicieli, stron postępowania administracyjnego oraz pełnomocników obejmujące ich imiona, nazwiska, adresy zamieszkania, nr PESEL,
- c) nr ksiąg wieczystych i pozostałe dane osobowe nadmiarowe.

Wyżej wymienione dane są najczęściej wskazywane w:

Ad. a) uprawnieniach projektowych / w poświadczeniach o wpisie do właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa;

Ad. b) i c) treściach decyzji o pozwoleniu na budowę, ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego, itp. a także w uzgodnieniach z właścicielami nieruchomości, najczęściej w tzw. części prawnej dokumentacji projektowej.

Powyższe wymagania nie dotyczą tomów pn. „Tytuły prawne do nieruchomości”, gdyż nie są one publikowane w postępowaniach zakupowych.

Ponadto informujemy, że dla proj. infrastruktury elektroenergetycznej należy pozyskać tytuły prawne do dysponowania nieruchomością na cele budowlane, zgodnie z Wytycznymi dla Wykonawców opracowanymi na podstawie „Procedury nabywania praw do nieruchomości dla istniejących i projektowanych urządzeń elektroenergetycznych”.

Sprawdzeniu podlegała jedynie ogólna koncepcja przyjętego do projektowania rozwiązania technicznego. Na tym etapie Energa-Operator S.A nie zajmuje stanowiska względem akceptacji istniejących lub potrzeby uzupełnienia brakujących szczegółowych danych w opisie technicznym lub na planie projektowym (m. in w zakresie proj. stanowisk słupowych, profili podłużnych i poprzecznych, numeracji słupów, obostrzeń, uziemień, przepustów, typu i przekroju linii elektroenergetycznych, obliczeń technicznych, schematów itp.). Ten zakres zostanie poddany ocenie dopiero podczas ostatecznego sprawdzenia dokumentacji projektowej.

Przypominamy m. in. o konieczności:

- stosowania rozwiązań technicznych zgodnych z normami, przepisami branżowymi oraz Standardami Technicznymi obowiązującymi w Energa-Operator S.A,
- stosowania urządzeń zgodnych z wykazem materiałów zweryfikowanych w procesie prekwalfikacji wg aktualnej listy opublikowanej na stronie internetowej Energa-Operator S.A, a w przypadku, gdy projektowane urządzenia/komponenty nie przynależą do kategorii (rodziny) elementów poddanych prekwalfikacji, wówczas winny być zgodne ze Standardami Technicznymi obowiązującymi w Energa-Operator S.A,
- przedłożenia do ostatecznego sprawdzenia w Przedsiębiorstwie energetycznym kompletnego opracowania projektowego wykonanego zgodnie ze Specyfikacją Techniczną (stanowiącą załącznik do Umowy).

Niniejsze uzgodnienie jest ważne dwa lata od dnia jego opracowania.

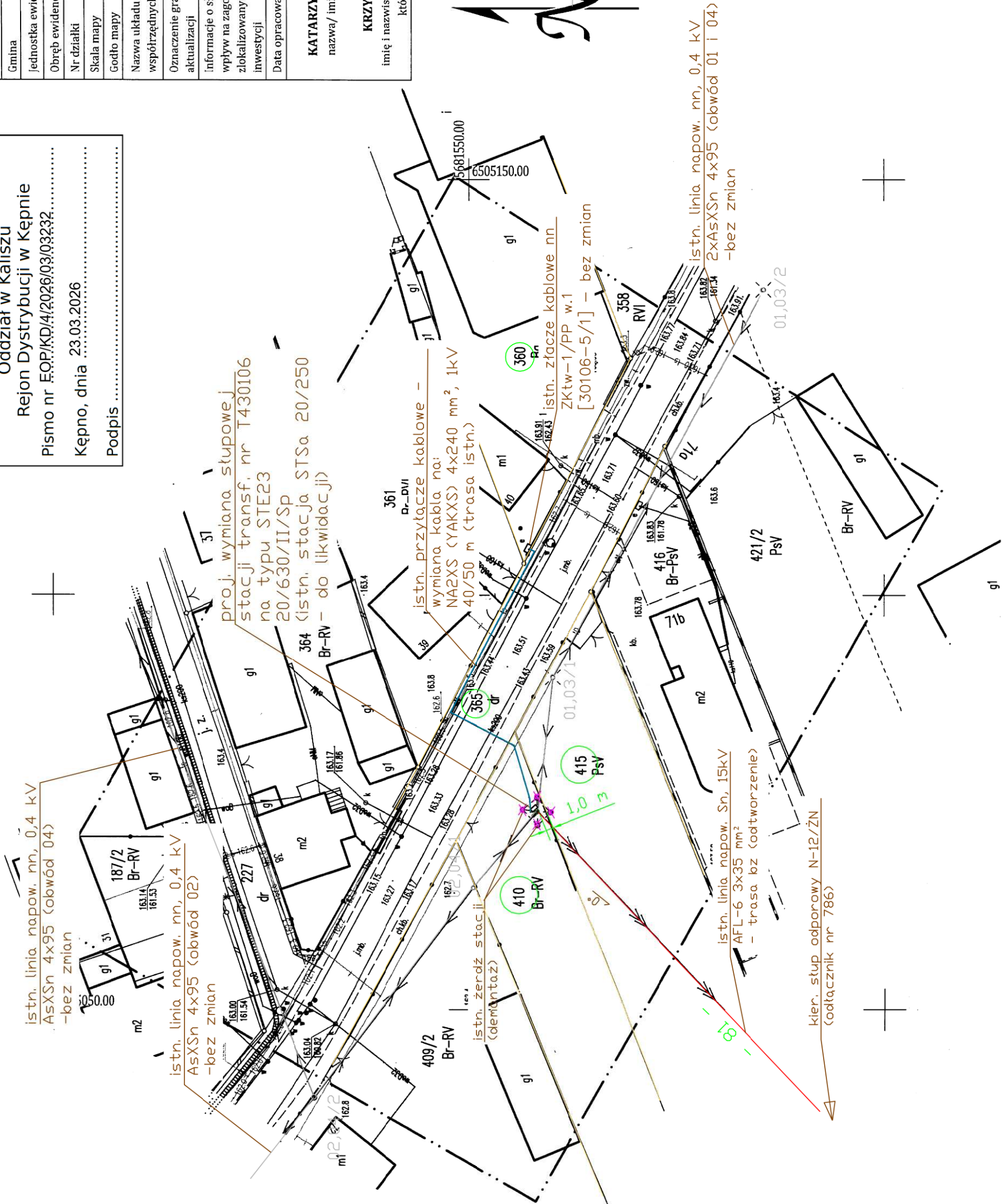
Nadano indywidualny nr identyfikacyjny:

Z4309819 (30106-05) - istn. ZKtw-3/Pp - dz. nr 360

Z poważaniem

UZGODNIONO
w Dziale Dokumentacji Energetycznej
ENERGA-OPERATOR S.A.
Oddział w Kaliszu
Rejon Dystrybucji w Kępnie
Pismo nr EOP/KD/4/2026/03/03232
Kępno, dnia 23.03.2026
Podpis

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH	
Oznaczenie kancelaryjne zgłoszenia pracy geodezyjnej	ODGK.6640.116.2026 ks rob. 012/2026
Województwo	wielkopolskie
Powiat	kępiński
Gmina	Baranów
jednostka ewidencyjna	300801_2 Baranów
Obręb ewidencyjny	0002 Donaborów
Nr działki	wg zakresu
Skala mapy	1:500
Godło mapy	6.152.21.19.1.3
Nazwa układu współrzędnych	„2000” - 18
Oznaczenie granic obszaru który był przedmiotem aktualizacji	PL-EVRF2007-NH
Informacje o służebnościach gruntowych mających wpływ na zagospodarowanie gruntów zlokalizowanych w granicach projektowanej inwestycji	Nie sprawdzano
Data opracowania mapy	06.03.2026r.
KATARZYNA DEMBNA-ŁĘBSKA nazwa/ imię i nazwisko wykonawcy	14345..... nr uprawnień i podpis geodety
KRZYSZTOF DEMBNY imię i nazwisko geodety uprawnionego, który opracował mapę	14345..... nr uprawnień i podpis geodety



Wykonawca prac geodezyjnych	Usługi Geodezyjne Dembny Krzysztof ul.21-go Stycznia 21 63-500 Ostrzeszów
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	ODGK.6640.116.2026
Numer oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Protokół weryfikacji nr 1 z dnia 10.03.2026r.
Oświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny, który uzyskał pozytywną weryfikację.	
USŁUGI GEODEZYJNE Krzysztof Dembny 63-500 Ostrzeszów 21 stycznia nr 21 tel. 605 080 074 REGON 250492400 NIP 514-000-53-59	Geodeta nr 14345 Krzysztof Dembny (podpis geodety uprawnionego)

USŁUGI PROJEKTOWE mgr inż. PIOTR PRUSINKIEWICZ ul. Powstańców Wlkp. 33 63-500 OSTRZESZÓW		Przystosowanie stacji transf. i przyłącza nn (dz. 360) do zwiększonego poboru mocy (wymiana stacji transf.) nr T430106 - wg. B/25/084031) w m. Donaborów, gm. Baranów KJ00023/26 [OBI/43/2503478]	
PROJEKTANT mgr inż. Piotr Prusinkiewicz up. nr 359/DOS/10 do projektowania w zakresie sieci i instalacji elektrycznych	DATA	SKALA	
ASYSTENT			
KIEROWNIK PRACOWNI mgr inż. Piotr Prusinkiewicz	III. 2026	1:500	
PZT: Lokalizacja stacji transf. słupowej. Trasa wymiany przyłącza kablowego nn.			E-01

Kępno, dnia 2026-04-21

STAROSTA
KĘPIŃSKI
ODGK.6630.73.2026
(Oznaczenie kancelaryjne sprawy)

ODPIS PROTOKOŁU z przeprowadzenia narady koordynacyjnej

Na podstawie art. 7d pkt 2 oraz art. 28b ustawy z dnia 17 maja 1989 r.- Prawo geodezyjne i kartograficzne (tj. Dz. U. z 2024 r. poz. 1151), w dniu 2026-04-21 zakończono naradę koordynacyjną w Starostwie Powiatowym w Kępnie przy ul. Kościuszki 5 przeprowadzonej za pomocą aplikacji internetowej i.Narady.

Naradzie koordynacyjnej przewodniczył:

Marek Hofman

(Imię i nazwisko przewodniczącego narady)

Przewodniczący Narady Koordynacyjnej
Starszy Inspektor
Marek Hofman

(Stanowisko służbowe przewodniczącego narady)

I. Przedmiot narady koordynacyjnej:

Oznaczenie kancelaryjne wniosku o uzgodnienie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu:

ODGK.6630.73.2026

Rodzaj projektowanej sieci uzbrojenia terenu:

Projekt przyłącza elektroenergetycznego niskiego napięcia, napięcie 0.4 kV - dot. działki Nr 360 9 (wymiana) ;

Położenie projektowanej sieci uzbrojenia terenu:

Donaborów - gmina Baranów - obszar wiejski, Obr.: 0002, Dz.: 185, 186, 187/2, 227, 358, 360, 361, 363, 364, 365, 409/2, 410, 415, 416, 421/2 ;

Imię i nazwisko oraz inne dane identyfikujące wnioskodawcę:

Biurowe - Piotr Prusinkiewicz Usługi Projektowe, Komputerowo-63-500 OSTRZESZÓW, ul. Powstańców Wielkopolskich 33

II. Stanowiska uczestników narady:

Podmioty władające sieciami uzbrojenia terenu:		
Lp.	Oznaczenie podmiotu oraz imię i nazwisko osoby, która ten podmiot reprezentuje:	Stanowisko/treść uwagi:
1	"ENERGA-OPERATOR" S.A. Oddział w Kaliszu Konrad Sikora	pozytywne bez uwag Brak uwag
2	Energetyka Ciepłna - Kępno Sp.z.o.o.	pozytywne bez uwag Należyce zawiadomiony podmiot nie uczestniczył w naradzie

3	FIBERHOST S.A. Hubert Kolasiński	pozytywne z uwagami Warunki jakie należy spełnić przy realizacji robót na infrastrukturze FIBERHOST S.A.: 1. Lokalizację podziemnych urządzeń telekomunikacyjnych należy potwierdzić w terenie za pomocą przekopów próbnych. 2. Inwestor/Wykonawca zobowiązany jest do zabezpieczenia przed uszkodzeniem infrastruktury FIBERHOST S.A. w sposób umożliwiający dalszą eksploatację, konserwację, modernizację czy naprawę. 3. Termin prac należy zgłosić, z co najmniej 3-tygodniowym wyprzedzeniem, do Network Operations Center, tel. (61) 222 22 11 oraz prace.planowe@fiberhost.com. 4. Zobowiązuje się Inwestora i Wykonawcę robót do prowadzenia prac w sposób wykluczający możliwość powstania awarii sieci lub urządzeń FIBERHOST S.A. W przypadku uszkodzenia w trakcie prowadzenia robót, infrastruktury FIBERHOST S.A. należy ją zabezpieczyć i bezwzględnie powiadomić FIBERHOST S.A. tel. (61) 222 22 11. Inwestor ponosi odpowiedzialność materialną i karną wynikającą z Kodeksu Cywilnego za spowodowanie uszkodzeń infrastruktury FIBERHOST S.A. w czasie wykonywania robót oraz za szkody, które mogłyby powstać w przyszłości na skutek przeprowadzonych robót w tym strat tytułem braku transmisji, tj. w szczególności strat powstałych w związku z karami wynikającymi z łączących FIBERHOST z abonentami Service-Level Agreement. 5. Wszelkie prace wykonywane w pobliżu infrastruktury FIBERHOST S.A. (skrzyżowania lub zbliżenia) czy też prace związane z przebudową infrastruktury należy wykonać ręcznie zgodnie z obowiązującymi przepisami, z należytą ostrożnością, zachowując normatywne odległości, pod nadzorem osoby wskazanej przez jej właściciela (FIBERHOST S.A.). Koszt płatnego nadzoru wynosi 200 zł netto + VAT za jedną roboczogodzinę. Zabezpieczyć dwudzielnymi rurami grubościennymi na koszt Inwestora. Przed zasypaniem miejsca zabezpieczeń podlegają odbiorowi przez służby techniczne FIBERHOST S.A. 6. Przy natrafieniu w trakcie wizji lokalnej dokonywanej przez projektanta lub podczas robót ziemnych, na urządzenia FIBERHOST S.A. nie naniesione na podkład mapowy, należy je zabezpieczyć i powiadomić FIBERHOST S.A. w celu ustalenia trybu dalszego postępowania. 7. W przypadku konieczności przebudowy lub przemieszczenia urządzeń telekomunikacyjnych FIBERHOST S.A., Inwestor opracuje dokumentację projektowo-kosztorysową zgodnie z normą ZN-15/OPL-004, która musi być uzgodniona i zaakceptowana przez przedstawiciela FIBERHOST S.A. oraz zleci wykonanie robót firmie specjalistycznej na własny koszt. W przypadku konieczności poniesienia kosztów przez FIBERHOST S.A., Inwestor przedstawi ich skosztorysowaną wartość do akceptacji przez FIBERHOST S.A. 8. Ewentualne przebudowy kabli światłowodowych należy dokonać w godzinach nocnych (od 24:00 do 6:00). 9. Ewentualne prace związane z przebudową infrastruktury zostaną protokołarnie odebrane przez osobę wskazaną przez właściciela infrastruktury (FIBERHOST S.A.). 10. W przypadku konieczności przebudowy sieci, po zakończeniu prac Inwestor jest zobowiązany do przekazania dokumentacji powykonawczej przebudowanej sieci która jest warunkiem odbioru prac. 11. Zmiany posadowienia istniejącej infrastruktury telekomunikacyjnej należy powykonawczo nanieść na mapy i dostarczyć do FIBERHOST S.A. w formie inwentaryzacji geodezyjnej w terminie 3 miesięcy od zakończenia prac.
---	--	---

4	Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad - Oddział w Poznaniu Rejon w Kępnie Jacek Nowakowski	nie dotyczy Nie dotyczy
5	Gminna Spółka Wodna w Perzowie	pozytywne bez uwag Należy zawiadomiony podmiot nie uczestniczył w naradzie
6	GRUPA VECTRA - "MULTIMEDIA POLSKA" S.A. w Gdyni Tomasz Czapliński	nie dotyczy Nie dotyczy
7	NETIA S.A. Warszawa Paweł Taraska	pozytywne bez uwag Brak uwag
8	Operator Gazociągów Przesyłowych "GAZ-SYSTEM" S.A. Oddział w Poznaniu Agnieszka Friebe-Tomczak	pozytywne bez uwag Brak uwag
9	Orange Polska S.A.	pozytywne bez uwag Należy zawiadomiony podmiot nie uczestniczył w naradzie
10	Oświetlenie Uliczne i Drogowe Paweł Cichecki	pozytywne z uwagami Ze stacji zasilane jest oświetlenie OUiD, proszę o uzgodnienie zakresu w spółce Oświetlenia
11	PAŃSTWOWE GOSPODARSTWO WODNE WODY POLSKIE Nadzór Wodny Kępno	pozytywne bez uwag Należy zawiadomiony podmiot nie uczestniczył w naradzie
12	PAŃSTWOWE GOSPODARSTWO WODNE WODY POLSKIE Nadzór Wodny Namysłów Aleksandra Zatylna	nie dotyczy Nie dotyczy
13	PAŃSTWOWE GOSPODARSTWO WODNE WODY POLSKIE Nadzór Wodny Wieruszów	pozytywne bez uwag Należy zawiadomiony podmiot nie uczestniczył w naradzie
14	PAŃSTWOWE GOSPODARSTWO WODNE WODY POLSKIE-ZARZĄD ZLEWNI W LESZNIE - Nadzór Wodny Milicz Sylwia Grzęda	nie dotyczy Nie dotyczy
15	PGE Energetyka Kolejowa Sp. z o.o. Obszar Serwisowy Zachodni we Wrocławiu	pozytywne bez uwag Należy zawiadomiony podmiot nie uczestniczył w naradzie
16	PKP Polskie Linie Kolejowe S.A. w Warszawie Zakład Linii Kolejowych w Ostrowie Wielkopolskim	pozytywne bez uwag Należy zawiadomiony podmiot nie uczestniczył w naradzie
17	PKP S.A. - Oddział Gospodarowania Nieruchomościami w Poznaniu Marika Kosińska	nie dotyczy Nie dotyczy
18	PKP TELKOL Sp. z o.o. w Warszawie Tomasz Grupa	nie dotyczy Nie dotyczy
19	Polska Spółka Gazownictwa Sp.z.o.o. Gazownia Ostrów Wlkp. Andrzej Pakuła	pozytywne z uwagami Nie dotyczy.
20	Przedsiębiorstwo PROMAX Sp. J. w Ostrowie Wlkp.	pozytywne bez uwag Należy zawiadomiony podmiot nie uczestniczył w naradzie
21	STI Światłowód Sp. z o.o.	pozytywne bez uwag Należy zawiadomiony podmiot nie uczestniczył w naradzie

22	TK TELEKOM Sp. z o.o. w Warszawie _____ Roman Wolniak	pozytywne bez uwag _____ Brak uwag
23	Wielkopolska Sieć Szerokopasmowa Sp. z o.o. _____ Hubert Kolasiński	pozytywne z uwagami _____ WSS S.A. Wysogotowo, ul. Wierzbowa 84, 62-081 Przeźmierowo, informuje, iż na dzień 15.04.2026, we wskazanej lokalizacji nie występuje infrastruktura WSS S.A. będąca w kolizji z opracowywanym projektem. Przy natrafieniu w trakcie wizji lokalnej dokonywanej przez projektanta lub podczas robót ziemnych, na urządzenia WSS S.A. nie naniesione na podkład mapowy, należy je zabezpieczyć i powiadomić WSS S.A. (tel. 61 222 10 00) w celu ustalenia trybu dalszego postępowania.
24	Wodociągi Kępińskie Sp. z o.o. w Kępnie _____ Krzysztof Kempa	pozytywne z uwagami _____ Wodociągi Kępińskie Sp z o.o. uzgadnia z następującymi uwagami: - roboty ziemne w pobliżu infrastruktury wodociągowej i kanalizacyjnej prowadzić z zachowaniem szczególnej ostrożności - w miejscach zbliżeń do infrastruktury wodociągowej i kanalizacyjnej zachować wymagane przepisami odległości - koszt usunięcia ewentualnych kolizji, awarii oraz regulacji wysokości armatury powstałe w wyniku prowadzonych prac ponosi wykonawca
25	ZELDA Sp. z o.o. S.K.A. _____ Hubert Kolasiński	pozytywne z uwagami _____ Zelda Sp. z o.o. S.K.A. Wysogotowo, ul. Wierzbowa 84, 62-081 Przeźmierowo, informuje, iż na dzień 15.04.2026, we wskazanej lokalizacji nie występuje infrastruktura Zeldy Sp. z o.o. S.K.A. będąca w kolizji z opracowywanym projektem. Przy natrafieniu w trakcie wizji lokalnej dokonywanej przez projektanta lub podczas robót ziemnych, na urządzenia Zeldy Sp. z o.o. S.K.A. nie naniesione na podkład mapowy, należy je zabezpieczyć i powiadomić Zeldy Sp. z o.o. S.K.A. (tel. 61 222 22 11) w celu ustalenia trybu dalszego postępowania.
26	Związek Spółek Wodnych w Kępnie _____ Joanna Ciura	nie dotyczy _____ Nie dotyczy
Wójt/burmistrz/prezydent miasta według właściwości miejscowej:		
Lp.	Oznaczenie organu oraz Imię i nazwisko osoby upoważnionej przez organ:	Stanowisko/treść uwagi:
1	Gmina Baranów _____ Patrycja Lenort	nie dotyczy _____ Nie dotyczy
2	Gmina Bralin _____ Joanna Urbańska-Grossek	nie dotyczy _____ Nie dotyczy
3	Gmina Kępno _____ Robert Kula	nie dotyczy _____ Nie dotyczy
4	Gmina Łęka Opatowska _____ Tomasz Jerczyński	nie dotyczy _____ Nie dotyczy
5	Gmina Perzów _____ Piotr Prędkie	nie dotyczy _____ Nie dotyczy
6	Gmina Rychtal _____ Robert Opac	nie dotyczy _____ Nie dotyczy
7	Gmina Trzcinica _____ Justyna Muszalska	nie dotyczy _____ Nie dotyczy

Inne podmioty:		
Lp.	Oznaczenie innych podmiotów, które mogą być zainteresowane rezultatami narady koordynacyjnej oraz imiona i nazwiska osób upoważnionych przez te podmioty:	Stanowisko/treść uwagi:
1	Powiatowy Inspektor Nadzoru Budowlanego w Kępnie	pozytywne bez uwag _____ Należy zawiadomiony podmiot nie uczestniczył w naradzie
2	Powiatowy Zarząd Dróg w Kępnie z s. w Słupi p. Kępnem _____ Bożena Dziergwa	pozytywne bez uwag _____ Brak uwag
3	Starostwo Powiatowe w Kępnie - Wydział Architektury i Budownictwa _____ Mirosław Gąszczak	pozytywne bez uwag _____ Brak uwag
4	Starostwo Powiatowe w Kępnie - Wydział Geodezji, Kartografii, Katastru i Gospodarki Gruntami _____ Marek Hofman	pozytywne z uwagami _____ 1. Znaki osnowy geodezyjnej podlegają ochronie . Przed przystąpieniem do prac budowlanych inwestor zobowiązany jest zlecić jednostce wykonawstwa geodezyjnego wytyczenie obiektu oraz zabezpieczenie znaków przed zniszczeniem, zakryciem lub przesunięciem . Natomiast inwentaryzacja powykonawcza urządzeń podziemnych ma być sporządzona przed ich zasypaniem . 2. Ewentualne koszty związane ze wznowieniem znaków ponosi wykonawca - inwestor . 3. O terminie rozpoczęcia budowy należy powiadomić tutejszy ZUDP - podając nazwę firmy , której zlecono obsługę geodezyjną budowy . 4. Podczas wykonywania robót ziemnych , w bezpośrednim sąsiedztwie znaków geodezyjnych , wszelkie roboty należy prowadzić ręcznie - powyższe wynika z niebezpieczeństwa naruszenia znaków geodezyjnych . Punkt poligonowy podlega szczególnej ochronie pod względem nienaruszalności w myśl art. 15 ustawy z dnia 17 maja 1989r. Prawo Geodezyjne i Kartograficzne . Art. 48 powyższej ustawy mówi , że kto wbrew przepisom art.15 niszczy, uszkadza, przemieszcza znaki geodezyjne, grawimetryczne lub magnetyczne i urządzenia zabezpieczające te znaki oraz budowle triangulacyjne , a także nie zawiadamia właściwych organów o zniszczeniu, uszkodzeniu lub przemieszczeniu znaków geodezyjnych, grawimetrycznych lub magnetycznych , urządzeń zabezpieczających te znaki - podlega karze grzywny .

III. Treść protokołu uzgodniono z osobami, które uczestniczyły w naradzie wyłącznie za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

IV. Wniosek o koordynację robót budowlanych, o których mowa w art. 36a ust. 3 pkt 5 lit. b ustawy z dnia 7 maja 2010 r. o wspieraniu rozwoju usług i sieci telekomunikacyjnych, jeśli został złożony:

- nie złożono****,
- złożono****.

****niewłaściwe skreślić

Protokolant narady koordynacyjnej

Marek Hofman

.....
(protokół podpisano cyfrowo)

Marek Hofman Elektronicznie
podpisany przez
Marek Hofman
Data: 2026.04.21
14:21:59 +02'00'

Z up. Starosty
Przewodniczący Narady Koordynacyjnej

Marek Hofman

.....
(protokół podpisano cyfrowo)

Kalisz, 21 kwietnia 2026 r.

WT/T2/PC/836/2026

Inwestor:
ENERGA - OPERATOR SA
al. Wolności 8
62-800 Kalisz

Pełnomocnik:
USŁUGI PROJEKTOWE, KOMPUTEROWO-
BIUROWE
Piotr Prusinkiewicz
ul. Powstańców Wlkp. 33
63-500 Ostrzeszów

Oświetlenie Uliczne i Drogowe sp. z o. o. w Kaliszu w odpowiedzi na pismo otrzymane dnia 14.04.2026 r. dotyczące uzgodnienia projektu przebudowy linii elektroenergetycznej Energa-Operator SA w m. Baranów (Lisiny), Mroczeń, Donaborów, stacja 30237, 30125, 30106 na terenie gminy Baranów informuje, że przedłożoną koncepcję projektową uzgadnia się pozytywnie z następującą uwagą:

- zmiana miejsca pomiaru i sterowania oświetlenia ze stacji na słupy 01/1 powinna zostać odnotowana na każdym schemacie zagospodarowania terenu projektu budowlanego.

Kierownik sekcji
obszaru 2
OŚWIETLENIE
ULICZNE I DROGOWE SP. Z O.O.
ul. Wrocławska 71A, 62-800 Kalisz

Podpis cyfrowy:
Szymon Robert
Kubiak
Data: 2026.04.21
09:11:07+02'00'

Sprawę prowadzi: Paweł Cichecki
tel.: 62 598-64-19, tel. kom.: 606 122 575, email: pcichecki@oid.pl

Do wiadomości:
aa (3904/2026)

Prezes Zarządu: Maciej Witczak, Członek Zarządu: Dorota Kisiela-Augustyniak
Sąd Rejonowy w Poznaniu KRS 0000081004, REGON: 250680024, Kapitał zakładowy: 160.526.000 zł, NIP: 618-16-07-268
Konta bankowe: Santander Bank Polska SA z siedzibą w Warszawie 22 1910 1064 0004 8956 4121 0001
Alior Bank SA z siedzibą w Warszawie 17 2490 0005 0000 4530 6002 0466

OŚWIETLENIE
ULICZNE I DROGOWE SP. Z O.O.
ul. Wrocławska 71A, 62-800 Kalisz

Tel. **62 598 52 70**
E-mail: **poczta@oid.pl**

www.oswietlenie.kalisz.pl

POWIATOWY ZARZĄD DRÓG W KĘPNIE
z siedzibą w Słupi p/Kępnem
Słupia p/Kępnem, ul. Katowicka 8
63-604 Baranów

Słupia p/Kępnem, dnia 10.04.2026 r.

STA.446.31.2026.BD

D E C Y Z J A

Na podstawie art.39 ust.3 i ust. 5 i art.40 ust.1 i 2 pkt. 2 i 3 oraz ust. 3 Ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych / Dz. U. z 2024 r. poz.320 z późn. zm./ oraz na podstawie art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks Postępowania Administracyjnego / tekst jedn. Dz. U. z 2024 r. poz. 572 / oraz uchwały Nr 1.V.2014 z dnia 05.12.2014 roku, Zarządu Powiatu Kępińskiego w sprawie upoważnienia Dyrektora Powiatowego Zarządu Dróg w Kępnie z siedzibą w Słupi p/Kępnem do załatwienia w imieniu Zarządu Powiatu wszelkich spraw z zakresu obowiązków zarządcy drogi wynikających z ustawy z dnia 21 marca 1985 roku o drogach publicznych

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 31.03.2026 r. /doręzonego w dniu 31.03.2026 /

**USŁUGI PROJEKTOWE,KOMPUTEROWO-BIUROWE mgr inż. Piotr Prusinkiewicz
ul. Powstańców Wlkp. 33 , 63-500 Ostrzeszów w imieniu i na rzecz Inwestora tj. Energa-
Operator S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk Oddział w Kaliszu**

Al. Wolności 8, 62-800 Kalisz w sprawie wymiany przyłącza kablowego nN do działki nr 360 w pasie drogi powiatowej nr 5701 P w miejscowości Donaborów /działka nr 365 /

z e z w a ł a m

na wymianę przyłącza kablowego nN do działki nr 360 w pasie drogi powiatowej nr 5701 P w miejscowości Donaborów /działka nr 365 / zgodnie z przebiegiem naniesionym na przedłożonym załączniku graficznym – kopii mapy sytuacyjno-wysokościowej w skali 1:500

Przed przystąpieniem do wymiany przyłącza kablowego nN do działki nr 360 w pasie drogi powiatowej nr 5701 P w miejscowości Donaborów /działka nr 365 / należy uzyskać w Powiatowym Zarządzie Dróg w Kępnie z siedzibą w Słupi p/Kępnem ul. Katowicka 8 , Słupia p/Kępnem, 63-604 Baranów decyzję na zajęcie pasa drogowego drogi powiatowej nr 5701 P w m. Donaborów a stosownie do art. 40 ust.1 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych /tekst jednolity: Dz. U. z 2024 r. poz.320 z późn. zm./ załączając oświadczenie o zgłoszeniu prowadzonych robót do właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej lub zastosowaniu trybu wynikającego z art. 29a ww. ustawy Prawo Budowlane. Wniosek w sprawie zezwolenia na prowadzenie robót w pasie drogowym należy uzupełnić o **zatwierdzony projekt organizacji ruchu** lub informację o sposobie zabezpieczenia prowadzonych robót.

1.Jednocześnie Powiatowy Zarząd Dróg w Kępnie zgodnie z § 2 ust.3 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 1 czerwca 2004 r. w sprawie określenia warunków udzielania zezwoleń na zajęcie pasa drogowego / Dz.U. Nr 140, poz. 1481/ określi warunki przywrócenie pasa drogowego, a w szczególności zasady usuwania usterek i wad technicznych powstałych w ciągu 24 miesięcy licząc od daty odbioru pasa drogowego w odniesieniu do – wymiany przyłącza kablowego nN do działki nr 360 w pasie drogi powiatowej nr 5701 P w miejscowości Donaborów /działka nr 365 /.Zajmujący pas drogowy obowiązany jest zapewnić bezpieczne warunki ruchu w rejonie prowadzonych robót oraz przywrócić pas drogowy do poprzedniego stanu użyteczności zgodnie a art.40 ust.15 wspomnianej ustawy o drogach publicznych. Materiały odpadowe powstałe w wyniku wykonywania w/w robót zostaną zagospodarowane przez Inwestora , z zachowaniem postanowień ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach / Dz.U.Nr 62, poz. 628 ze zm./.

2. Decyzja za zajęcie pasa drogowego – określająca cel zajęcia pasa drogowego, powierzchnię zajmowanego pasa, okres zajęcia pasa drogowego, wysokość opłaty za zajęcie pasa drogowego w celu prowadzenia robót i opłatę roczną za umieszczenie urządzenia obcego w pasie drogowym, niezwiązanego z funkcjonowaniem drogi – wymiany przyłącza kablowego nN do działki nr 360 w pasie drogi powiatowej nr 5701 P w miejscowości Donaborów /działka nr 365 /- wydana zostanie w PZD w Kępnie zgodnie z art.40 ust.2 pkt 1 i 2, ust. 3,4 i 5 w/w ustawy o drogach publicznych. Zakończenie robót określonych w/w decyzji administracyjnej, należy zgłosić w PZD w Kępnie z siedzibą w Słupi p/Kępnem ul. Katowicka 8 – celem dokonania odbioru.

3. Realizacja i koszty budowy związane z wykonaniem powyższej inwestycji- w tym usunięcie powstałych kolizji w trakcie prowadzonych robót – należą do inwestora. W przypadku naruszenia praw osób trzecich, spowodowania awarii urządzeń obcych w trakcie prowadzonych robót, wypadków lub kolizji skutki ponosić będzie, umieszczający uzgodnione powyżej urządzenie infrastruktury technicznej.

W przypadku remontu lub przebudowy drogi wymagającej przełożenia sieci zlokalizowanej w pasie drogowym koszty ponosi właściciel urządzenia – zgodnie z art.39 ust. 5 ustawy o drogach publicznych

Sposób odbudowy pasa drogowego zgodnie z załącznikiem nr 1 do decyzji.

U Z A S A D N I E N I E

Wnioskiem z dnia 31.03.2026 r. /doręzonego w dniu 31.03.2026 r. /

USŁUGI PROJEKTOWE, KOMPUTEROWO-BIUROWE mgr inż. Piotr Prusinkiewicz ul. Powstańców Wlkp. 33 , 63-500 Ostrzeszów w imieniu i na rzecz Inwestora tj. Energa-Operator S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk Oddział w Kaliszu

Al. Wolności 8, 62-800 Kalisz wystąpił w sprawie wymiany przyłącza kablowego nN do działki nr 360 w pasie drogi powiatowej nr 5701 P w miejscowości Donaborów /działka nr 365 /.

Do w/w wniosku została dołączona kopia mapy sytuacyjno-wysokościowej w skali 1:500 z naniesioną proponowaną lokalizacją wymiany przyłącza kablowego nN do działki nr 360 w pasie drogi powiatowej nr 5701 P w miejscowości Donaborów /działka nr 365 /. Zgodnie z art.39 ust.3 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych / tekst jednolity: Dz.U z 2024 r poz. 320/ w szczególnie uzasadnionych przypadkach lokalizowanie w pasie drogowym obiektów budowlanych lub urządzeń niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego może nastąpić wyłącznie za zezwoleniem właściwego zarządcy drogi, z zastrzeżeniem ust.7, wydanym w drodze stosownej decyzji administracyjnej. Jednakże właściwy zarządca drogi może odmówić wydania zezwolenia na umieszczenie urządzeń i infrastruktury, o której mowa w ust.1a wyłącznie, jeżeli ich umieszczenie spowodowałoby zagrożenie bezpieczeństwa ruchu drogowego, naruszenie wymagań wynikających z przepisów odrębnych lub miałyby doprowadzić do utraty uprawnień z tytułu gwarancji lub rękojmi w zakresie budowy, przebudowy lub remontu drogi. W rozpatrywanej sprawie nie zachodzą przesłanki określone w art.39 ust.3 ustawy o drogach publicznych uzasadniające odmowę wydania zezwolenia na wymiany przyłącza kablowego nN do działki nr 360 w pasie drogi powiatowej nr 5701 P w miejscowości Donaborów /działka nr 365 / a tym samym zarządca drogi powiatowej zezwala na umieszczenie zgodnie z załączoną kopią mapy sytuacyjno – wysokościowej w skali 1:500 .

Wydane przez zarządcę drogi zezwolenie – w drodze decyzji administracyjnej, na podstawie określonych przepisów ustawy o drogach publicznych – na lokalizację w pasie drogowym w/w urządzeń infrastruktury technicznej niezwiązanych z budową, przebudową, remontem, utrzymaniem i ochroną dróg, jest dokumentem potwierdzającym uprawnienia inwestora, zgodnie z art.32 ust.4 pkt 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane / tekst jednolity: Dz.U. z 2021 r. poz.2351 ze zm./.

Decyzja niniejsza wywołuje skutki prawne pod warunkiem zgłoszenia prowadzonych robót do właściwego organu administracji architektoniczno-budowlanej lub zastosowania trybu wynikającego z art.29a ww. ustawy Prawo Budowlane.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kaliszu za moim pośrednictwem w terminie 14 dni licząc od daty doręczenia niniejszej decyzji.

Zezwolenie nie podlega opłacie skarbowej zgodnie z cz. III p.44 kolumna IV załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej /tj. Dz.U. z 2019 r. poz. 1000 /.

*Z up. Zarządu Powiatu Kępińskiego
Maciej Hojeński
Dyrektor Powiatowego Zarządu Dróg w Kępnie*

Załączniki::

- Załącznik nr 1 - Informacja o sposobie odbudowy pasa drogowego
- Załącznik nr 2- Mapa

Otrzymują:

1 . USŁUGI PROJEKTOWE,KOMPUTEROWO-BIUROWE

*mgr inż. Piotr Prusinkiewicz
ul. Powstańców Wlkp. 33 ,
63-500 Ostrzeszów*

2. a/a / odp.l.dz. 1201 ZPO/

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Oznaczenie kancelaryjne zgłoszenia pracy geodezyjnej

ODGK.6640.116.2026 ks rob. 012/2026

Województwo

wielkopolskie

Powiat

kepiński

Gmina

Baranów

Jednostka ewidencyjna

300801_2 Baranów

Obręb ewidencyjny

0002 Donaborów

Nr działki

wg zakresu

Skala mapy

1:500

Godło mapy

6.152.21.19.1.3

Nazwa układu współrzędnych

„2000” - 18

Układu wysokości

PL-EVRF2007-NH

Oznaczenie granic obszaru który był przedmiotem aktualizacji

.....

Informacje o służebnościach gruntowych mających wpływ na zagospodarowanie gruntów zlokalizowanych w granicach projektowanej inwestycji

Nie sprawdzano

Data opracowania mapy

06.03.2026r.

KATARZYNA DEMBNA-LEBSKA

.....

podpis osoby reprezentującej wykonawcę

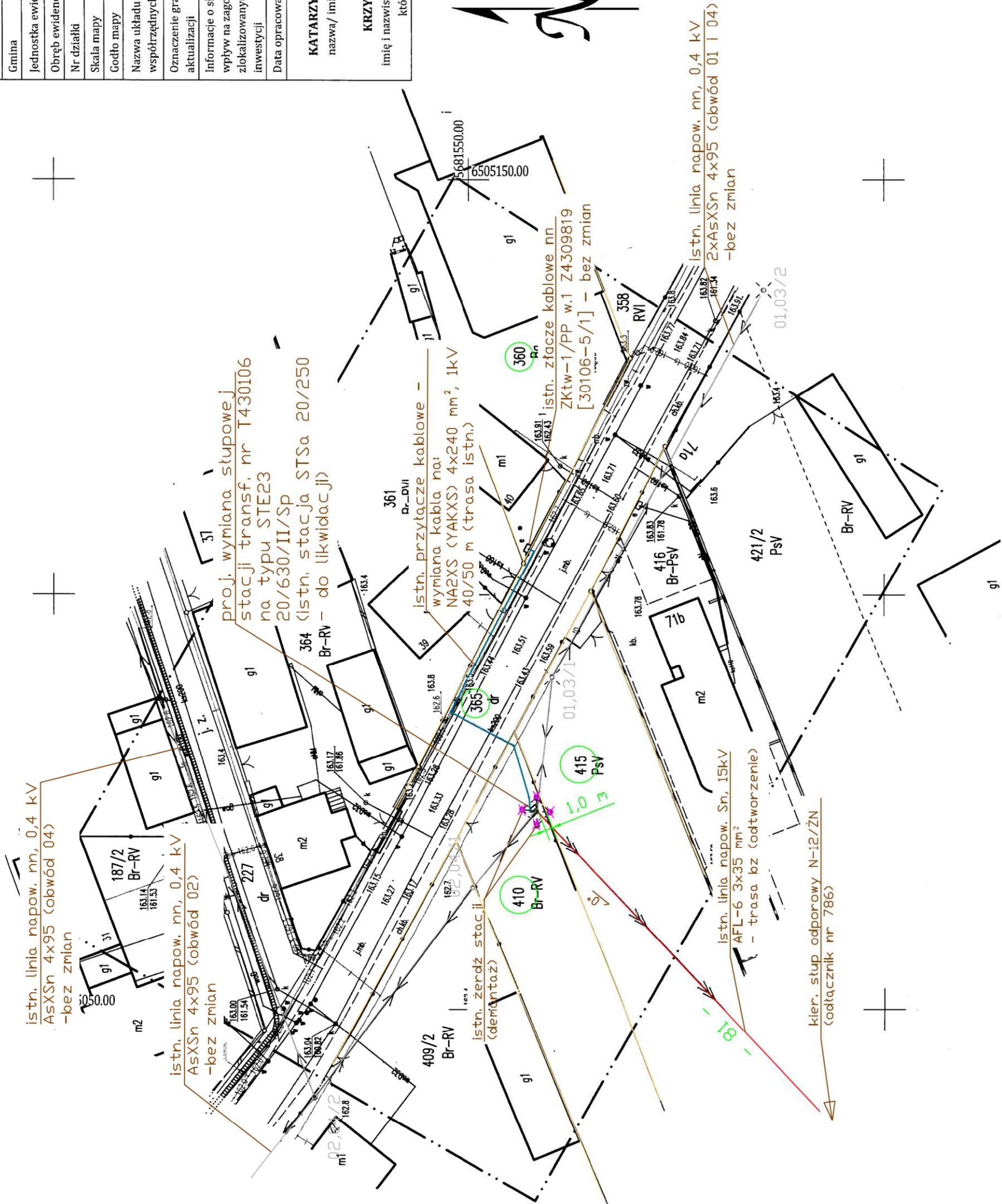
.....14345.....

nr uprawnień i podpis geodety

KRZYSZTOF DEMBNY

.....

imię i nazwisko geodety uprawnionego, który opracował mapę



11. Stan istniejący

- Słupowa stacja transformatorowa STSa 20/250 SN/nn nr T430106.
- Transformator SN/nn 250 kVA.
- Izolowane linie napowietrzne zasilane z obwodu nr 01, 02, 03 i 04
- Przyłącze kablowe nn zasilane z obwodu nr 05

12. Rozbiórki

W ramach demontaży przewiduje się:

- demontaż istn. stacji transf. STSa 20/250 wraz z transformatorem 250 kVA,
- demontaż prześel napowietrznych (stacja transf. - słup nr 01,03/1 i 02,04/1) - odtworzenia zasilania obwodów napowietrznych po wymianie stacji słupowej w sposób napowietrzny,
- demontaż wyprowadzenia kablowego ze stacji transf. – po wymianie odtworzenie.
- demontaż przyłącza kablowego nn – wymiana kabla na kabel o większym przekroju

13. Linia SN

Zgodnie z Warunkami Budowy Sieci B/25/084031 z dnia 21.10.2025 r., istn. zasilanie gołe stacji transf. T430106 typu 3xAFL6 -25 mm² pozostaje bez zmian.

Przęsło przed stacją transf. należy opuścić do wymiany stacji i po wymianie naciągnąć ponownie do nowego słupa stacyjnego z naprężeniem 100 MPa i naciągiem 278,4 daN/przewód.

14. Stacja transformatorowa

14.1. Demontaż

Zgodnie z ww. Warunkami Budowy Sieci B/25/084031 istn. stacja transf. T430106, ze względu na zwiększoną moc obciążenia, podlega wymianie. Stację słupową STSa 20/250 należy zdemontować.

14.2. Typ stacji

Zgodnie z Warunkami Budowy Sieci Energa - Operator S.A. Oddział Kalisz przyjęto słupową, stację transformatorową typu STE 23 -20/630/II/Sp, wg albumu słupowych stacji transformatorowych STE na żerdziach wirowanych „ENERGOLINIA” Poznań.

14.3. Dane znamionowe projektowanej stacji

- Moc transformatora: 630 kVA
- Napięcie znamionowe: 15 / 0,4 kV, 50 Hz
- Rząd izolacji: 20 / 1 kV
- Zasilanie: Z odgałęźnej linii napowietrznej SN od linii napowietrznej SN 15 kV (SN3-03003/32)
- Strefa klimatyczna: I
- Strefa zabrudzeniowa: I

14.4. Aparatura SN

Po stronie SN stacji transformatorowej projektuje się:

- ograniczniki przepięć typu ASM 18
- podstawy bezpiecznikowe typu PBNV-20
- wkładki bezpiecznikowe typu HHD-B 10/24kV 3x 40A
- mostki łączące aparaturę i osprzęt wykonać przewodami w osłonie izolacyjnej typu PAS 50 mm².

14.5. Transformator

W stacji będzie zainstalowany projektowany transformator np. Ormazabal 15,75/0,42 kV, 630 kVA, Dyn5, Uzw = 4%, połączenia SN wykonać proj. linią napowietrzną izolowaną (mostki) 3x BLL-T 50, a połączenia nn kablami 8x [N2XY(YKXS) 1x240], 1kV (kable jednożyłowe).

14.6. Strona nn

Przyjęto:

- wyprowadzenie przebudowanych obwodów napowietrznych nn nr 01, 02, 03, 04 z podstaw bezpiecznikowych rozłączników listwowych proj. słupowej szafki stacyjnej typu RS-W 5/10, AL
- wyprowadzenie istn. obwodu kablowego nn (przyłącza) nr 05 z podstaw bezpiecznikowych rozłącznika listwowego proj. słupowej szafki stacyjnej typu RS-W 5/10, AL
- montaż aparatury pomiarowo-bilansującej AMI z zastosowaniem istn. szafki bilansującej AMI/SG 1N (z demontażu), nowe przekładniki prądowe w części rozdzielczej ww. szafy stacyjnej.

Uwaga: Układ pomiarowy AMI po przeniesieniu z istn. (demontowanej) stacji transf. odtworzyć zgodnie z wytycznymi zawartymi w następujących dokumentach Standardów technicznych:

- "Załącznik nr 20 - Przekładniki prądowe nn do infrastruktury AMI"

- "Załącznik nr 30 - Specyfikacja techniczna szafki AMI/SG"

- zastosowanie ograniczników przepięć BOP-R 0,44/10 przy transformatorze,

14.7. Uziom stacji

Przewidziano wykonanie typowego uziomu prętowo-powierzchniowego TP1+4x21 wg katalogu słupowych stacji transformatorowych STE (ENERGOLINIA). Posadowienie bednarki na głębokości 0,9 m w ziemi ze względu na bliskość drogi.

Uziom ten będzie pełnił zarazem funkcję uziomu roboczego, ochronnego i odgromowego. Będzie skojarzony z siecią SN i nn przy pomocy transformatora z bezpośrednio uziemionym punktem zerowym po stronie niskiego napięcia.

Wyprowadzenia z uziemionych punktów stacji winny być wyposażone w zaciski probiercze.

14.8. Konstrukcja stacji

Konstrukcję nośną stacji stanowić będzie żerdź wirowana typu E 12/20.

14.9. Posadowienie stacji

Dobrano ustój typu SFP122+SP22 posadowiony na głębokości 2,4 m złożony z elementów prefabrykowanych.

14.10. Kompensacja biegu jałowego

Prąd biegu jałowego transformatora wynosi 1,0%-1,3% więc przy mocy jednostki 630 kVA bateria powinna mieć moc ok. 6,9 kVA.

Przyjęto kondensator MkPg 5/440 instalowany przy zaciskach transformatora.

14.11. Prace na terenie przystacijnym

Ziemie wokół stacji należy zagęścić i wyrównać, pozostawiając spadek terenu w kierunku drogi wojewódzkiej.

15. Linia nn

15.1. Linia napowietrzna

Zgodnie z Warunkami Budowy Sieci B/25/084031 istn. wyprowadzenia obwodów napowietrznych linii nn zasilanych ze stacji transf. T430237 pozostają bez zmian. Po wymianie stacji transf. istn. przewody obwodów napowietrznych należy podwiesić wg n.w. tabeli.

Lp.	PRZĘSŁO	Przewód istn.	Długość [m]	Napężenie [MPa]	Naciąg [daN]
1	stacja transf. - 01/03/1	AsXSn 4x95 mm ²	16	12,5	475
2	stacja transf. – 02/04/1	AsXSn 4x95 mm ²	12	12,5	475

15.2. Linia kablowa (powiązania kablowe)

Zgodnie z Warunkami Budowy Sieci B/25/084031, istn. wyprowadzenia kablowe istn. obwodów z wymienionej stacji transf. pozostają bez zmian (do przełączenia)

Jednak z uwagi na zwiększenie mocy przyłączenia na obwodzie nr 05 zdecydowano o wymianie kabla obvodu – szczegóły – pkt. 18.

16. Oświetlenie uliczne

Zgodnie z ustaleniami z OUID Kalisz (ze względu na wymianę stacji transf.) - pismo znak WT/T2/PC/836/2026 (pismo – str. 20) zaprojektowano :

- odtworzenie zasilania i sterowania obwodów oświetleniowych poprzez instalację istn. szafki pomiarowo-sterującej na słupie nr 01/03/1 – po jej demontażu ze stacji transformatorowej oraz dodatkowo wykonanie przyłącza napowietrznego zakończonego szafką pomiarową Ps-RS o numerze Z4310083 (T430106-01).
- odtworzenie zasilania II obvodu oświetleniowego poprzez podwieszenie przewodu AsXSn 2x25 między słupami 01/03/1 i 02/04/1 z wykorzystaniem żerdzi stacji.

17. Przyłącza SN – NIE DOTYCZY

18. Przyłącza nn

18.1. Trasa przyłącza kablowego (trasa istn. przyłącza/obvodu nr 05)

Zgodnie z Warunkami Przyłączenia P/25/077066 z 22.10.2025 r., ze względu na znaczny wzrost mocy przyłączeniowej zakładu produkcyjnego (200kW -zwiększenie o 66kW), przewidziano jego zasilanie poprzez wymienione przyłącze kablowe zrealizowane wprost ze zmodernizowanej stacji transf. nr T430106 jako obvodu kablowego nr 05.

Proj. kabel przyłącza NA2XY (YAKXS) 4x240 mm² zostanie wyprowadzony z projektowanej podwieszanej rozdzielnicy stacyjnej w kierunku dz. drogowej nr 365.

Następnie, po skrzyżowaniu z ww. drogą powiatową (dz. nr 365), pobiegnie jej skrajem do miejsca gdzie zostanie wprowadzony na działkę odbiorcy nr 360.

Tam zostanie wprowadzony wprost do istn. złącza typu **ZKtw-1/Pp v.1 (30106-05)** któremu nadano nowy nr **ID:Z4309819**.

18.2. Układanie kabla w ziemi (po trasie demontowanego kabla)

Kabel w ziemi ułożyć faliście w wykopie na głębokości 0,7 m, na 10 cm podsypce z piasku. Na faliste ułożenie przewidzieć 3% zapasu długości kabla. Następnie kabel zasypać taką samą warstwą piasku i 15 cm warstwą ziemi rodzimej. Dalej ułożyć folię koloru niebieskiego o grubości minimum 0,5 mm i zasypać. Promień zagięcia kabla winien być większy od jego 20-krotnej średnicy. Na całej długości kabla należy zainstalować opaski informacyjne o grubości minimum 1 mm wykonane z tworzywa o wymiarach 80x50 (opis zgodny ze Standardami Energa-Operator S.A.), rozmieszczone co 10 m oraz w odległości nie większej niż 1 m:

- Z każdej strony mufy,
- Z każdej strony przepustów i osłon,
- Na podejściach do budynków oraz ogrodzeń GPZ, PZ, RS, stacji wewnętrznych SN/nn i rozdzielnic wewnętrznych rozdziału wtórnego SN w osłonie betonowej,
- Od skrzyżowania z obcą infrastrukturą techniczną,
- Od szafek pomiarowych i kablowych rozdzielnic szafowych.

W terenie silnie zurbanizowanym na kablach ułożonych w ziemi oraz na rurach osłonowych w wykopach otwartych stosować oznaczniki kabla nie rzadziej niż 5 m. W miejscach skrzyżowań z istn. mediami i wjazdem kabel umieścić w rurze osłonowej o minimalnej średnicy 110 mm wykonanej z polietyleny HDPE w kolorze niebieskim - dla linii nn.

Izolację główną na końcach kabla zabezpieczyć za pomocą czteropalczatki termokurczliwej, odpornej na promienowanie UV.

Końce rur osłonowych uszczelnić dławicami czopowymi bądź rurami termokurczliwymi.

19. ~~Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN – NIE DOTYCZY~~

20. ~~Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn~~

Dla realizacji ochrony przeciwprzepięciowej w stacji transformatorowej SN/nn zaprojektowano po stronie SN ograniczniki przepięć typu ASM 18 zainstalowane na słupie stacyjnym, a po stronie nn ograniczniki przepięć BOP-R 0,5/10 - wszystkie współpracujące z proj. uziemieniami roboczymi.

21. ~~Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn – NIE DOTYCZY~~

22. ~~Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN – NIE DOTYCZY~~

23. ~~Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transformatorowej SN/nn~~

Ochronę przeciwporażeniową zapewnia system uziemień.

24. ~~Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn – NIE DOTYCZY~~

25. Obliczenia techniczne

25.1. Dobór zabezpieczenia zgodnie z warunkami przyłączenia

Obwód nr 05: - 1 odbiorca –przełączany – zwiększenie mocy

Zgodnie z WTP przyjęto dla odbiorcy projektowanego:

$$P_i = P_o = 200 \text{ kW}$$

$$I_o = 310 \text{ A}$$

Dobrano zabezpieczenie mocy w części energetycznej (zgodnie z WTP): WTN 2 315A/ gF. Zastosowano wkładki o charakterystyce gF z uwagi na konieczność uzyskania selektywności zabezpieczeń.

Kabel **NA2XY 4x240 mm²** – zgodnie z technicznymi warunkami przyłączenia – ma obciążalność 409 A.

$$I_{dd} = 409 \text{ A} > I_{szcz} = 347,6 \text{ A}$$

25.2. Dobór przewodów

Dobór przewodów na długotrwałą obciążalność i przeciążalność prądową

Odcinek	L [m]	I _B [A]	I _n [A]	I _{n zab} [A]	I _z [A]	typ wkładki	t	k	typ	φ [mm ²]	I _{dd} [A]
30106/05-05/1	50	310,40	388	315	347,6	WTN 2 /gG, gL	5 s	1,6	YAKXS	240	409

$$I_{dd} \geq I_z$$

Warunek doboru przewodów na obciążalność i przeciążalność prądową **został spełniony**.

Podstawowym bezpiecznikiem zabezpieczającym kabel od przeciążeń jest bezpiecznik w złączu.

25.3. Sprawdzenie skuteczności ochrony przeciwporażeniowej

obwód nr 05 (proj. przebudowane przyłącze)

Odcinek linii	Parametry elementów pętli zwarciowej							I _b	k	I _a	$\frac{I_z = U}{1,05 \cdot Z_p} \geq I_a$	
	przewód / kabel	L _e	R _e	X _e	R _p	X _p	Z _p					
-	-	km	Ω	Ω	Ω	Ω	Ω	A	-	A	A	-
Transformator 630 kVA					0,00381	0,01075						
Od stacji do Z4309819	YAKXS 4x240	0,100	0,0128	0,0066	0,0166	0,0174	0,0240	400	7,5	3000	9120	TAK

Warunek skuteczności ochrony przeciwporażeniowej **został spełniony**.

25.4. Dobór przewodów i kabli na warunek spadku napięć

Tabelaryczne zestawienie rozkładu spadków napięć

Odcinek	długość $L [m]$	ilość WLZ	typ	przekrój $[mm^2]$	γ $[m/\Omega \cdot mm^2]$	P $[kW]$	k	$P \cdot k$ $[kW]$	$\Delta U_{\%}$
Od stacji do Z4309819	50	1	NA2XY (YAKXS)	240	35	200,0	1,000	200	0,8

$$\Delta U \leq \Delta U_d \rightarrow 0,8\% \leq 5\%$$

Warunek dopuszczalnego spadku napięcia **został** spełniony

BILANS STACJI TRANSFORMATOROWEJ:

BILANS STACJI							
	$P_i [kW]$	ilość odbiorców	k_j	$P_o [kW]$	$I_o [A]$	$I_b [A]$	$S_o [kVA]$
obwód 01	133	19	0,357	48	74	100	
obwód 02	252	36	0,265	63	97	125	
obwód 03	77	11	0,468	36	56	125	
obwód 04	84	12	0,452	38	59	80	
Razem obwody napow.	546	78	0,176	96	-	-	
obwód 05 (przemysłowy)	200	1	1	200	310	400	
Razem				296	458	909	303

Z powyższych obliczeń wynika, że zaproponowana nowa jednostka transformatorowa 630 kVA jest wystarczająca dla pokrycia planowanego zapotrzebowania mocy i daje rezerwę dla ewentualnych przyszłych przyłączy.

25.5. Obliczenia rezystancji uziomu stacji

- prąd zwarcia doziemnego (strona SN – GPZ Wieruszów):

$$I'_{k1} = 30A$$

- prąd zwarcia resztkowy:

$$I_{Res} = 0,2 * I'_{k1} = 6A$$

- największy spodziewany prąd uziomowy:

$$I_E = I_{Res} * 0,98 = 5,88A$$

- czas trwania zwarcia doziemnego:

$$t_F = 5 s$$

- rezystancja wspólnego uziomu na stacji dla Sn i nn:

$$R_B = 5 \Omega$$

- rezystancja przejścia przewód – ziemia:

$$R_E = 10 \Omega$$

- wartość obliczona:

$$R_B \leq R_E * \frac{50}{U_0 - 50}$$

$$R_B \leq 2,78 \Omega$$

- napięcie zakłócenkowe (odczytane z krzywej $F(t_F)$):

$$U_F = 82 V$$

- napięcie znamionowe sieci względem ziemi:

$$U_0 = 230 V$$

- obliczona wartość rezystancji uziemienia:

$$R_B \leq \frac{U_F}{I_E} = \frac{82}{5,88} = 13,9 \Omega$$

- założona rezystancja uziomu stacji:

$$R_{St} = 5 \Omega$$

- wypadkowa rezystancja wszystkich uziemień dla stacji:

$$R_{St2} = 2,5 \Omega$$

- wypadkowa rezystancja w okręgu $d=200$ m wokół stacji:

$$R_{St1} = 2,5 \Omega$$

Sprawdzenie warunku 1:

$$R_{St1} = 2 \Omega$$

$$2 \Omega \leq 5 \Omega$$

warunek spełniony

Sprawdzenie warunku 2:

$$R_{St2} \leq R_B$$

$$2,5 \Omega \leq 2,78 \Omega$$

warunek spełniony

Sprawdzenie warunku 3:

$$R_{St2} \leq \frac{U_F}{I_E}$$

$$2,5 \Omega \leq 13,9 \Omega$$

warunek spełniony

Przyjęto rezystancję uziemienia słupa stacji transformatorowej: $R_{St} \leq 5 \Omega$

26. Opinia geotechniczna

Na podstawie rozporządzenie MTBiGM w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadawiania obiektów budowlanych z dnia 25 kwietnia 2012 r. (Dz.U. z 2012 r. poz. 463) dla przebudowy stacji transformatorowej oraz dla przebudowy kablowego przyłącza elektroenergetycznego określono pierwszą kategorię geotechniczną obiektu. Metoda przyjęta powszechnie w budownictwie linii energetycznych przy ocenie podłoża gruntowego polega na oznaczeniu wartości parametrów na podstawie praktycznych doświadczeń z budowy linii na podobnych terenach ocenianych przy wyznaczaniu lokalizacji i stawianiu słupów liniowych. Na terenie przebudowy oraz budowy przyłącza przyjęto grunty średnie z przewagą łąk, glin, pospółek i piasków półzwartych o ogólnych właściwościach:

$\Psi = 20$, $c' = 25 \text{ kN/m}^2$, $\gamma_0 = 20 \text{ kN/m}^3$, $C = 40000 \text{ kN/m}^3$, $\mu = 0,25$.

27. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym

- dz. nr 365 - Rura SRS 110 mm, $L=7$ m. Łączna powierzchnia zajęcia terenu równa jest **0,38 m²**

28. ~~Kolizje/skrzyżowania – NIE DOTYCZY~~
29. ~~Ingerencja w zielenią wysoką – NIE DOTYCZY~~
30. ~~Ochrona konserwatorska – NIE DOTYCZY~~

31. **Opis projektu zagospodarowania terenu**

31.1. **Istniejące zagospodarowanie terenu podziemne i nadziemne w sieci i inne urządzenia**

Na podstawie załączonej mapy do celów projektowych, w bezpośrednim rejonie projektowanej inwestycji stwierdzono istnienie zinwentaryzowanych sieci podziemnych, które kolidują lub znajdują się w znacznym zbliżeniu z projektowaną infrastrukturą techniczną. Należą do niej:

- a) Istniejąca sieć wodociągowa – występująca w normatywnym zbliżeniu do projektowanej linii kablowej przyłącza nn – **skrzyżowania**
- b) Istniejąca sieć kanalizacyjna – występująca w normatywnym zbliżeniu do projektowanej linii kablowej przyłącza nn – **skrzyżowania**
- c) Istniejąca sieć telekomunikacyjna – występująca w normatywnym zbliżeniu do projektowanej linii kablowej przyłącza nn – **skrzyżowania, zbliżenie**

31.2. **Istniejące rzędne wysokościowe terenu w stosunku do docelowego zagospodarowania terenu**

- Zakres wykonania robót obejmuje obszar w na wysokości rzędnej – od 162,4 do 163,89
- Charakterystyka zmian wysokości rzędnych w obszarze wykonywania robót budowlanych – niewielka zmiana wysokości przy łagodnej charakterystyce zmian.
- Umiejscowienie w gruntach proj. elektroenergetycznego kabla nn względem istniejących rzędnych wysokościowych terenu – (~ 0,7 m)
- Posadowienie stacji transf. i złącza nn (bez zmian)

31.3. **Istniejące i projektowane nawierzchnie**

W obszarze projektowanej inwestycji występuje:

- Teren nieutwardzony (grunty rolne – dz. 410) oraz utwardzony bitumicznie (droga powiatowa) i kostką posbruk (dz. 538/1) – na trasie projektowanego odtworzenia przyłącza nn.
- Teren nieutwardzony – miejsce posadowienia stacji transf.

31.4. **Wielkość zajętości powierzchni gruntów – kabel elektroenergetyczny**

Grunty państwowe:

- Dz. nr 365 – 7 m x 0,1 (rura SRS) m = 0,7 m²
- Dz. nr 365 – 15 m x 0,054 m = 0,81 m²

Grunty prywatne:

- Dz. nr 410 – 5 m x 0,054 m = 0,27 m²

31.5. Wykaz innych istniejących opracowań w obszarze projektowanych sieci i urządzeń

Na podstawie wizji w terenie oraz uzgodnień na naradzie koordynacyjnej, nie stwierdza się innych opracowań w obszarze projektowanych sieci. Przebieg trasy linii kablowej przyłącza nn skonsultowano z właścicielami gruntów oraz uzgodniono z Energa-Operator SA Oddział w Kaliszu oraz Rejonem Dystrybucji w Kępnie.

32. Obszar oddziaływania inwestycji

Dokumentacja swym zakresem obejmuje projekt przebudowy linii kablowej przyłącza nn oraz przebudowy/wymiany słupowej stacji transf. służących do zasilania w energię elektryczną zakładu produkcyjnego w Donaborowie. Na podstawie Prawa Budowlanego – tj. z 21 maja 2019 r. (Dz.U. z 2019 r. poz. 1186) informuję, że projektowane energetyczne przyłącze kablowe, stacja transf. oraz złącze są posadowione na działkach właścicieli, którzy wyrazili zgody w postaci oświadczenia woli. Projektowane obiekty zamykają się w granicach inwestycji i nie ograniczają właścicielom sąsiednich działek możliwości zabudowy. Słupowa stacja transf., linia kablowa przyłącza oraz złącze nie oddziałują w żaden negatywny sposób na sąsiednie działki.

33.1. Uwagi techniczne:

- Izolacja przewodu neutralnego N winna być koloru niebieskiego, natomiast przewodu ochronnego PE koloru żółto – zielonego.
- Wszystkie połączenia przewodu ochronnego należy wykonać w sposób zapewniający trwałość i dobry styk.
- Całość instalacji wykonać zgodnie z normami, PBUE, przepisami BHP, „załącznikiem nr 36 – Standard techniczny projektowania i budowy sieci SN i nn” oraz z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie tj. z dnia 8 kwietnia 2019 r. (Dz. U. z 2019 r. poz. 1065), a także w koordynacji z pozostałymi branżami procesu budowlanego obiektu.
- Przed przystąpieniem do robót zapoznać się dokładnie z niniejszym projektem technicznym. Prace należy prowadzić zgodnie z przedstawionym projektem technicznym oraz aktualnie obowiązującymi przepisami i normami. Wszelkie zmiany w trakcie realizacji robót związanych z wykonawstwem objętych niniejszym projektem instalacji, winny być uzgodnione z autorem opracowania i inspektorem nadzoru budowlanego oraz potwierdzone wpisem do dziennika budowlanego.
- Po wykonaniu instalacji objętych niniejszym projektem, należy przeprowadzić badania pomontażowe i próby zgodnie z PN-HD 60364-6:2016-07 „Instalacje elektryczne niskiego napięcia – Część 6: Sprawdzanie”. Wyniki dokonanych pomiarów i prób, winny się mieścić w odpowiednich granicach dopuszczalnych normami i przepisami. Wyniki pomiarów należy odnotować w odpowiednich protokołach, które wraz z niniejszą dokumentacją powinny być przechowywane przez użytkownika, przez cały okres eksploatacji wykonanych instalacji.

33.2. Uwagi dla wykonawcy:

- Należy stosować oznakowania urządzeń energetycznych zgodnie ze standardami w Energa-Operator S.A.

PROJEKTANT
mgr inż. Piotr Prusinkiewicz
upr. nr 359/DOŚ/11
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci
instalacji i urządzeń elektrycznych
i elektroenergetycznych i bez napięć

**34a. ZESTAWIENIE PODSTAWOWYCH MATERIAŁÓW
DLA STACJI TRANSFORMATOROWEJ STE 23-20/630/II/Sp**

L.p.	Nazwa materiału	Symbol	J.m.	Ilość
1	Żerdź wirowana	12/20	szt.	1
2	Ustój płytowy	SFP122+SP22	kpl.	1
3	Podstawa bezpiecznikowa napow. (2)	PBNW-24	szt.	3
4	Wkładka bezpiecznikowa (3)	CEF 20/36 kV 40A	szt.	3
5	Ograniczniki przepięć z osłoną p/ptakom (4)	ASM 18	szt.	3
6	Zawieszenie odciągowe (12)	ŁO2 /2	szt.	3
7	Zawieszenie przelotowe mostka (14)	ZPM	szt.	3
8	Poprzecznik krańcowy [2]	PKZ-6	szt.	1
9	Objemka [37]	OG-2	szt.	1
10	Przewód izolowany 20kV (27)	PAS 50	m	12
11	Zacisk odgałęźny jednostronnie przebij. (33)	-	szt.	3
12	Końcówka kablowa (40)	AL 50	szt.	3
13	Konstrukcja pod transformator [5]	KTZ-3a	szt.	1
14	Konstrukcja do podstaw bezp. [6]	KBZ-1a i	szt.	1
15	Konstrukcja do podstaw bezp. [7]	KBZ-2c	szt.	1
16	Konstrukcja pod ogranicznik [25]	KOG-58a	szt.	1
17	Objemka [36]	OB-3	szt.	1
18	Transformator (1)	Ormazabal 20/0,4 630kVA, Dyn5	kpl.	1
19	Zaciski transformatorowe fazowe (35)	TOGA 2/M12	szt.	3
20	Zaciski transformatorowe neutralne (35)	TOGA 2/M12/N	szt.	1
21	Osłona zacisku transformatora (36)	OZT -2/50	szt.	4
22	Ogranicznik przepięć nn (5)	BOP-R 0,5/10	kpl.	1
23	Wysięgnik pod ogranicznik	UM/TOGA 1- 4	kpl.	1
24	Przewód giętki	---	m	0
25	Bateria kondensatorów	MkPg 5/440	kpl.	1
26	Pion stacyjny (22)	8xYKXS 1x240	m	9
27	Szafka stacyjna (16)	RS-W 5/10, AL	kpl.	1
28	Zaciski kablowe	A 240	szt.	8
29	Przekładniki prądowe ISWb wewnętrzne	ISWb 1000A/5A kl. 0,2s 5VA, FS5	szt.	3
30	Układ pomiarowy AMI (18)	SG-1N – z demontażu	kpl.	1
31	Przewody napięciowe	DY 4x1,5	m	3
32	Przewody prądowe	DY 6x2,5	m	3
33	Piony obwodowe (x4)	AsXSn 4x120	m	32
34	Hak płytowy	SO29	szt.	2
35	Zacisk przebijający izolację	SLIP32.2	szt.	8
36	Uchwyt odciągowy	SO118.1201S	szt.	2
37	Główny przewód uziemiający	30x4	m	10
38	Pręt uziemiający ocynkowany	PUN-16/1,5	szt.	56
39	Płaskownik ocynkowany	25x4	m	75
40	Głowica ręczna kompletna	GR-N 16	szt.	4
41	Grot stalowy	GT-ZN 160	szt.	4
42	Zacisk krzyżowy płaskownik -pręt	ZKPP 16	szt.	4
43	Zacisk krzyżowy płaskownik-płaskownik	UKP	szt.	4
44	Zacisk probierczy	ZP	szt.	1
45	tablice informacyjne, identyfikacyjne i ostrz.	TID+TIN+TO	kpl.	1

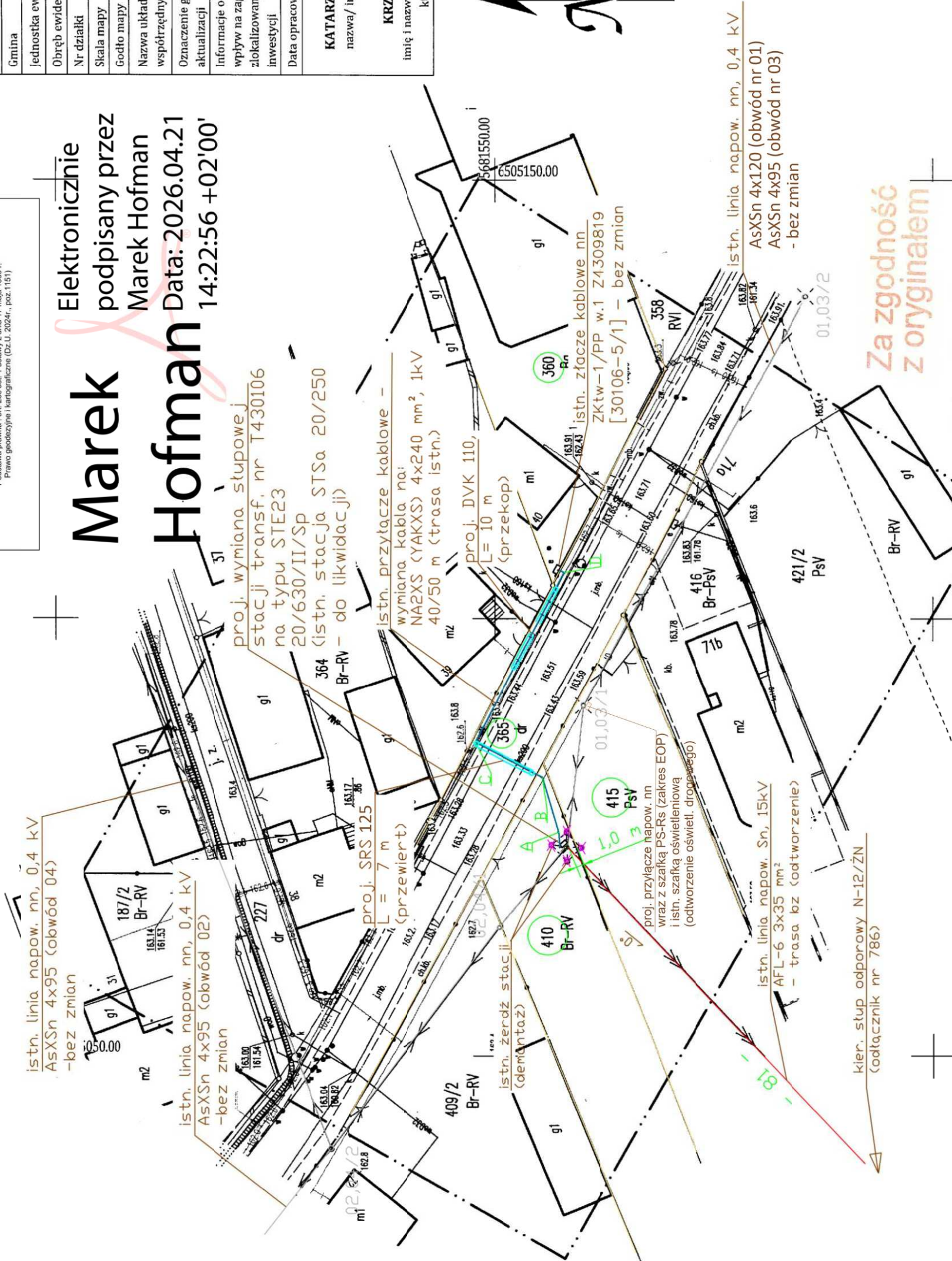
34.b. ZESTAWIENIE PODSTAWOWYCH MATERIAŁÓW Z DEMONTAŻU			
1) Stacja tranaf. STSa 20/250			
Nazwa materiału	Symbol	J.m.	Ilość
Żerdź żelbetowa	ŻN-12	szt.	4
Ustój	---	kpl.	1
Ograniczniki przepięć	POLIM D 18kV	szt.	3
Zawieszenie odciągowe (12)	ŁO2 /2	szt.	3
Pion stacyjny	2x (YAKY 4x120)	kpl.	1
Transformator	250kVA	kpl.	1
Szafka AMI (do ponownego zastosowania)	SG	kpl.	1
Rozdzielnica stacyjna	RST	kpl.	1
Przekładniki prądowe (przy transformatorze)	EPSA 400/5	szt.	3
Szafka OUiD (do ponownego zastosowania)	- - -	kpl.	1
2) Dodatkowo (przyłącze)			
Kabel przyłącza	YAKXS 4x120	m	52
Przekładniki prądowe	250/5	szt.	3
Wkładki bezpiecznikowe	WT-2 250A	szt.	3

34.C. ZESTAWIENIE PODSTAWOWYCH MATERIAŁÓW DLA
PRZYŁĄCZA nn

Obwód nr 05			typ	jedn.	Stacja transf.	obwód 01 -kier. 02/5		*zapas 4%	RAZEM
1	Kabel NA2XY (YAKXS) 4x240 SM, 1kV			m	-	48		2	50
2	Piasek nienormowany na podsypkę			m ³		4			4
3	Folia niebieska o grub. min. 0,5 mm i szer. 30 cm			m		36			36
4	Opaska informacyjna z igielitu			szt.	-	6			6
5	Rura ochronna DVK 110 (niebieska -			m		10			10
6	Rura ochronna SRS-G 125 (niebieska - AROT)			m		7			7
7	Złącza kablowo- pomiarowe z zamkiem Master-Key i uchwytyami na kłódkę bolcową z wyposażeniem wg rys. E-02 (kpl)								
7.1	ZKtw-1/PP v.1 (istn.)			kpl.		-			0
7.2	Wkładki mocy WT-2 315A			szt.		3			3
7.3	Zwory -WTZ			szt.		3			3
7.4	Przekładniki prądowe			szt.		3			3

STAROSTA KĘPISKI
Niniejsza dokumentacja projektowa była przedmiotem narady koordynacyjnej przeprowadzonej sposobem elektronicznym w siedzibie Starostwa Powiatowego w Kępnie - Wydział Geodezji, Kartografii, Katastru i Gospodarki Nieruchomościami do dnia 2026-04-21 pod numerem sprawy ODGK.6630.73.2026.
Dokument podpisany elektronicznie z up. Starosty przez Przewodniczącego Narady Koordynacyjnej
Marek Hofman
Podstawa prawna: art. 28c ust. 1 ustawy z dnia 17 maja 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz.U. 2024r., poz. 1151)

Marek Hofman
Elektronicznie podpisany przez Marek Hofman
Data: 2026.04.21 14:22:56 +02'00'



Za zgodność z oryginałem

WYKAZ WSPÓŁRZĘDNYCH				
NR	X	Y		
A	6505 075.5	5681 542.7		
B	6505 081.8	5681 544.6		
C	6505 085.8	5681 552.3		
D	6505 105.2	5681 542.2		

PROJEKTANT
mgr inż. Piotr Prusinkiewicz
upr. nr 359/DOS/10
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych (wg ograniczeń)

- UWAGI:
- Kabel w ziemi układać w wykopie na głębokości 0,7 m
 - Przecisk pod drogą na głębokości 1,0 m wypilycony poza jezdnię do głębokości 0,7 m
 - Na końcach kabla pozostawić zapasy kablowe:
- 1,5 m od strony proj. stacji transf.
- 1,5 m od strony istn. złącza

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH	
Oznaczenie kancelaryjne zgłoszenia pracy geodezyjnej	ODGK.6640.116.2026 ks rob. 012/2026
Województwo	wielkopolskie
Powiat	kępiski
Gmina	Baranów
jednostka ewidencyjna	300801_2 Baranów
Obręb ewidencyjny	0002 Donaborów
Nr działki	wg zakresu
Skala mapy	1:500
Godło mapy	6.152.21.19.1.3
Nazwa układu współrzędnych	„2000” - 18
Oznaczenie granic obszaru który był przedmiotem aktualizacji	PL-EVRF2007-NH
Informacje o służebnościach gruntowych mających wpływ na zagospodarowanie gruntów zlokalizowanych w granicach projektowanej inwestycji	Nie sprawdzano
Data opracowania mapy	06.03.2026r.
KATARZYNA DEMBNA-ŁĘBSKA nazwa/ imię i nazwisko wykonawcy	14345..... nr uprawnień i podpis geodety
KRZYSZTOF DEMBNY imię i nazwisko geodety uprawnionego, który opracował mapę	14345..... nr uprawnień i podpis geodety

Wykonawca prac geodezyjnych	Usługi Geodezyjne Dembny Krzysztof ul.21-go Stycznia 21 63-500 Ostrzeszów
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	ODGK.6640.116.2026
Numer oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Protokół weryfikacji nr 1 z dnia 10.03.2026r.
Oświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny, który uzyskał pozytywną weryfikację.	
USŁUGI GEODEZYJNE Krzysztof Dembny 63-500 Ostrzeszów 21 stycznia nr 21 tel. 605 080 074 REGON 250492400 NIP 514-000-53-53	(podpis geodety uprawnionego)

Przystosowanie stacji transf. i przyłącza nn (dz. 360) do zwiększonego poboru mocy (wymiana stacji transf.) nr T430106 - wg. B/25/084031) w m. Donaborów, gm. Baranów KJ00023/26 [OBI/43/2503478]	
Projekt budowlany wymiany słupowej stacji transf. SN, 15kV	
PROJEKTANT mgr inż. Piotr Prusinkiewicz up. nr 359/DOS/10 do projektowania w zakresie sieci i instalacji elektrycznych	DATA SKALA
ASYSTENT	III. 2026
KIEROWNIK PRACOWNI mgr inż. Piotr Prusinkiewicz	1:500
PZT: Lokalizacja stacji transf. słupowej. Trasa wymiany przyłącza kablowego nn.	E-01



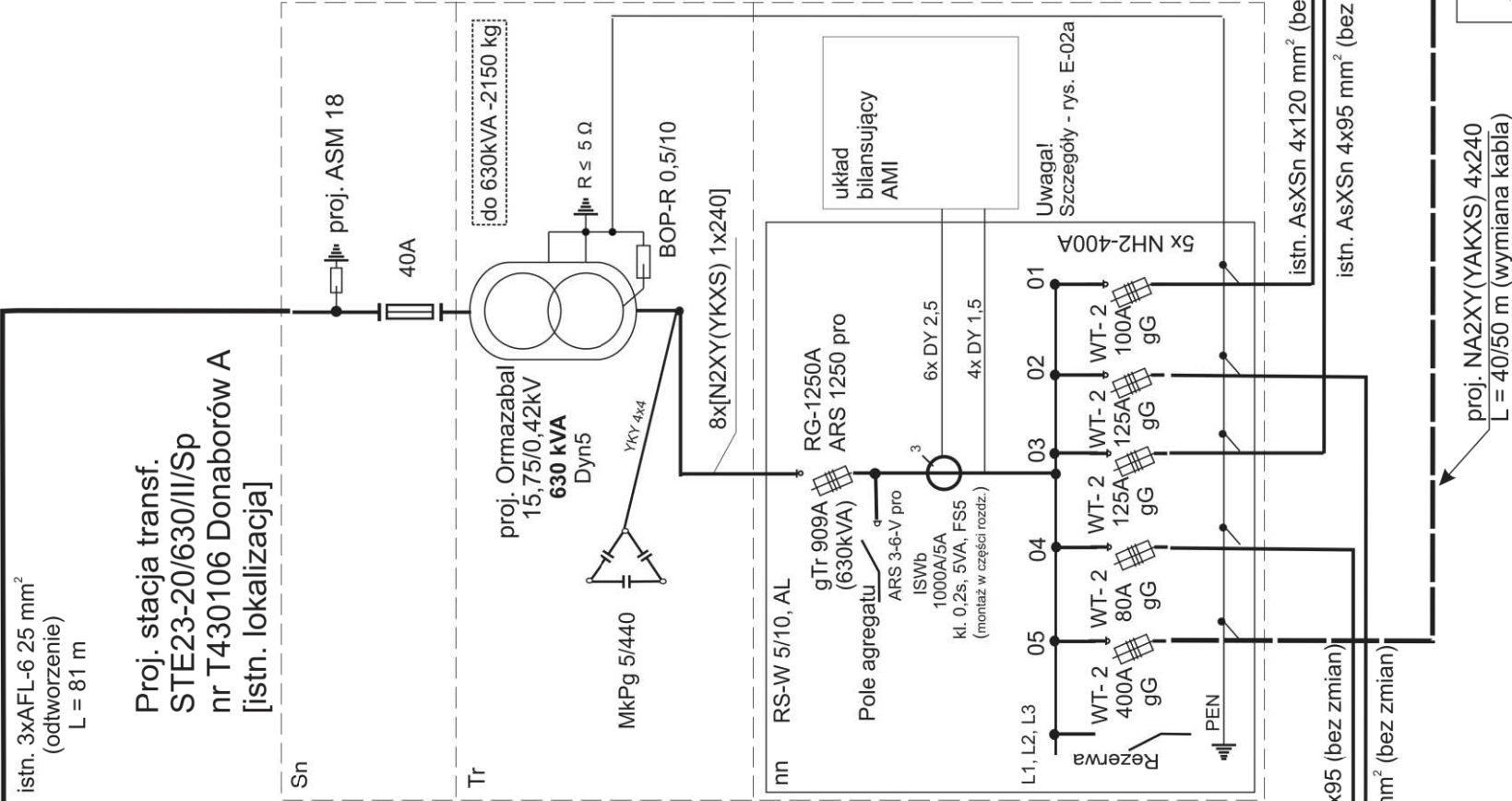
Proj. stacja transf.
STE23-20/630/II/Sp
nr T430106 Donaborów A
[istn. lokalizacja]

Uwaga!
Na proj. stacji zastosować oznakowanie
zgodne ze standardami Energa-Operator S.A.



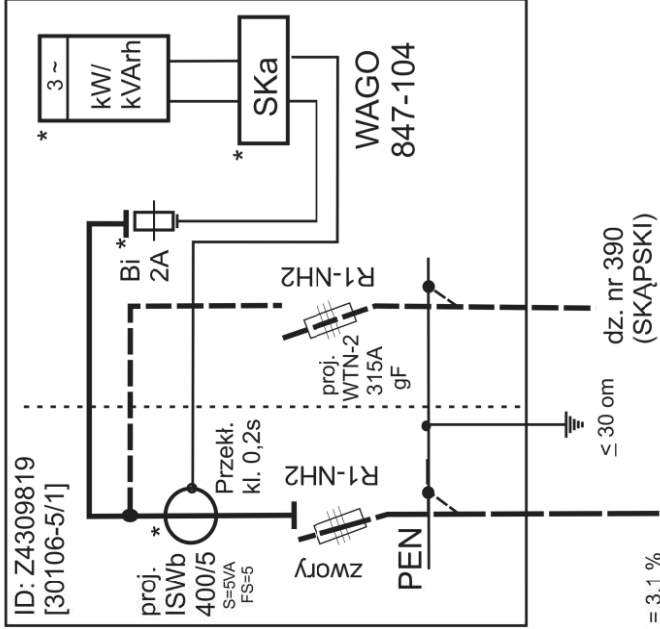
KOLOR TŁA: CZERWONY
KOLOR ZNAKÓW: BIAŁY
T - oznaczenie literowe obiektu (Stacja SN/nm, Stacja SN/ISN (PZRS), Złącze SN)
o - jednocyfrowy nr oddziału (wg regulaminu organizacyjnego)
xxxxxx - pięciocyfrowy numer unikalny w obszarze oddziału

Oznaczenie: T430106
Donaborów A -uzgodnić/potwierdzić
z Wydz. Eksploatacji RD Kępno



BILANS STACJI						
	P _i [kW]	ilość	k _{fj}	P _o [kW]	I _o [A]	S _o [kVA]
obwód 01	133	19	0,357	48	74	100
obwód 02	252	36	0,265	63	97	125
obwód 03	77	11	0,468	36	56	125
obwód 04	84	12	0,452	38	59	80
Razem obwody napow.	546	78	0,176	96	-	-
obwód 05 (przemysłowy)	200	1	1	200	310	400
Razem				296	458	909
					909	303

istn. ZKtw-1/PP v.1 (30106-05) - wymiana zab.



Bilans obwodu 05
I. odbiorców - 1
Po = 200 kW
Io = 310 A

proj. Ps-RS
Z4310083
(T430106-01)
[ośw. drogowe]

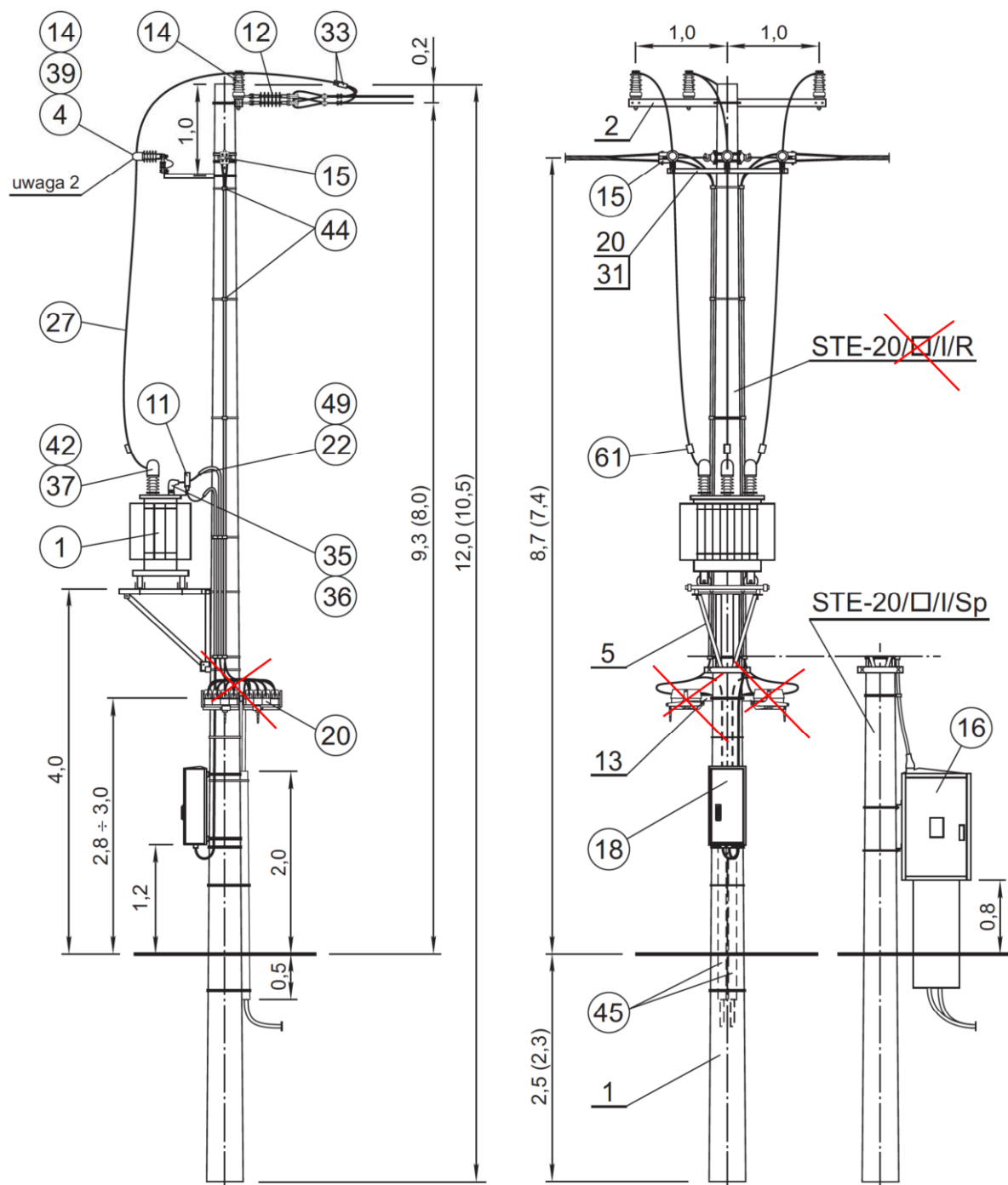
Bilans obwodu 01
I. odbiorców - 19
Po = 48 kW
Io = 74 A

38

Bilans obwodu 03
I. odbiorców - 11
Po = 36 kW
Io = 56 A

proj. NA2XXY(YAKXS) 4x240
L = 40/50 m (wymiana kabla)

USŁUGI PROJEKTOWE, mgr inż. PIOTR PRUSINKIEWICZ ul. Powstańców Wlkp. 33 63-500 OSTRZEŻÓW				Przystosowanie stacji transf. i przyłącza nn (dz. nr 360) do zwiększonego poboru mocy (wymiana stacji transf.) nr T430106 wg. B/25/084031 w m. Donaborów, gm. Baranów			
Projekt budowlany wymiany przyłącza kablowego nn Projekt wymiany słupowej stacji transf., [OBI/43/2503478]				mgr inż. Piotr Prusinkiewicz up. nr 359/DOS/10 do projektowania w zakresie sieci i instalacji elektrycznych		mgr inż. Piotr Prusinkiewicz	
				PROJEKTANT		DATA	
				ASYSTENT		V. 2026	
KIEROWNIK PRACOWNI		mgr inż. Piotr Prusinkiewicz		---		E-02	
Schemat zasilania							

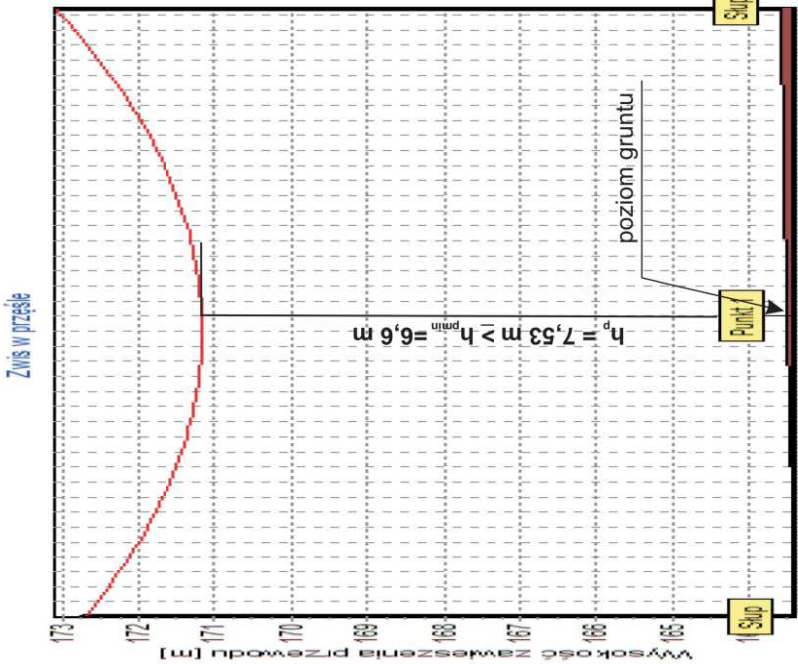
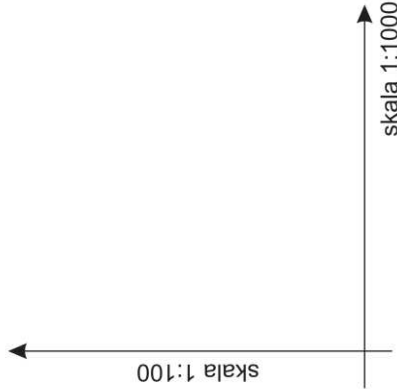


Uwagi:

1. Zamocowanie i dobór poprzeczników wg tomu II.
2. Warianty mocowania ograniczników przepięć SN wg tomu II.

Dane wejściowe:

Typ przewodu:	AFL-6 25	Nr. przęsła:	Stacja-2
Strefa klimatyczna:	Strefa S I	Rozpiętość przęsła:	81 [m]
Przewód roboczy:	TAK	Napięcie przewodu:	100 [MPa]

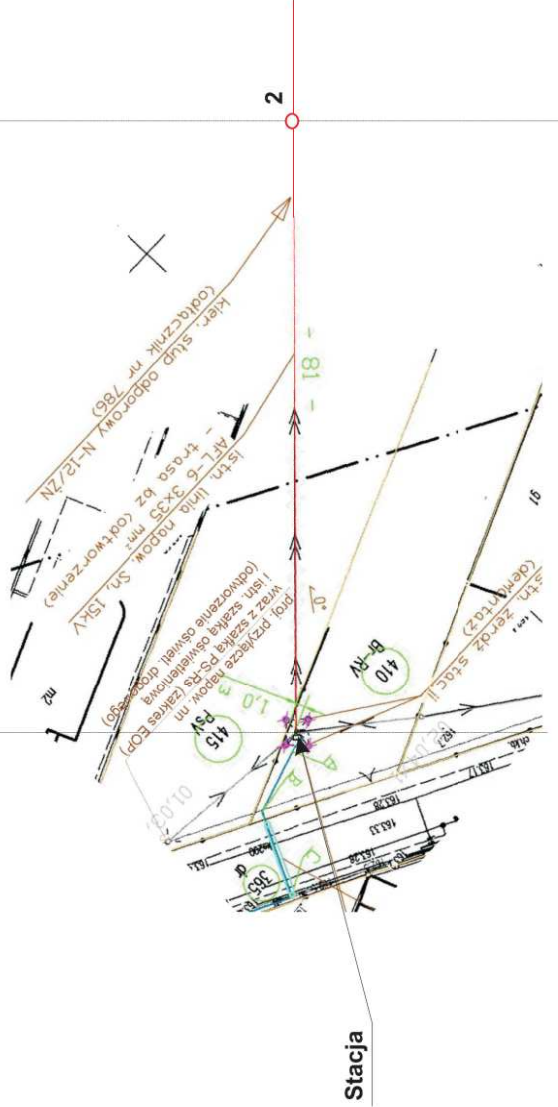


proj. stacja transf.
STE-20/630/III/Sp

2 4 6 8 10 12 14 16 18 20 22 24 26 28 30 32 34 36 38 40 42 44 46 48 50 52 54 56 58 60 62 64 66 68 70 72 74 76 78 80

istn. słup
N-12/ZN

Rozpiętość przęsła [m]



Info

Przewód: **AFL-6 25**
Zwis dla temperatury: **70 °C**
Numer przęsła: **Stacja-2**

Zwisy w punktach [m]

Punkt 1:	1,86	hp1:	7,53
Punkt 2:	--	hp2:	--
Punkt 3:	--	hp3:	--
Punkt 4:	--	hp4:	--

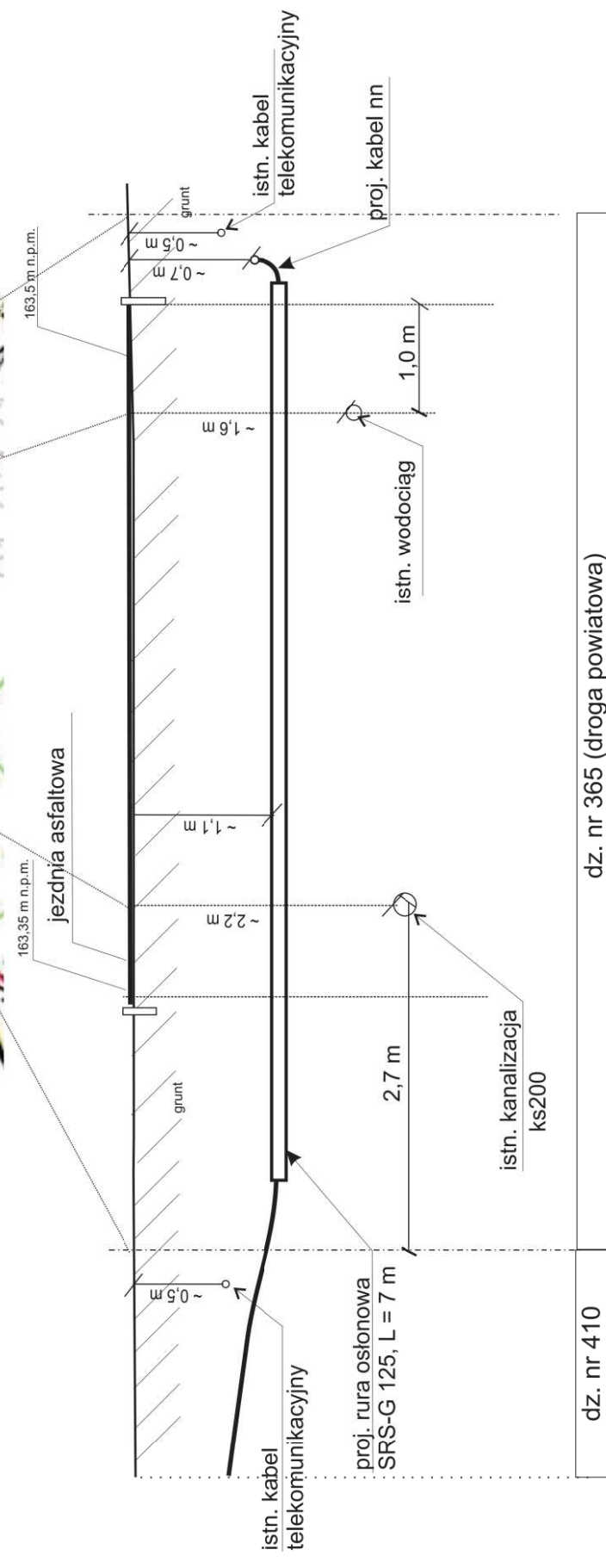
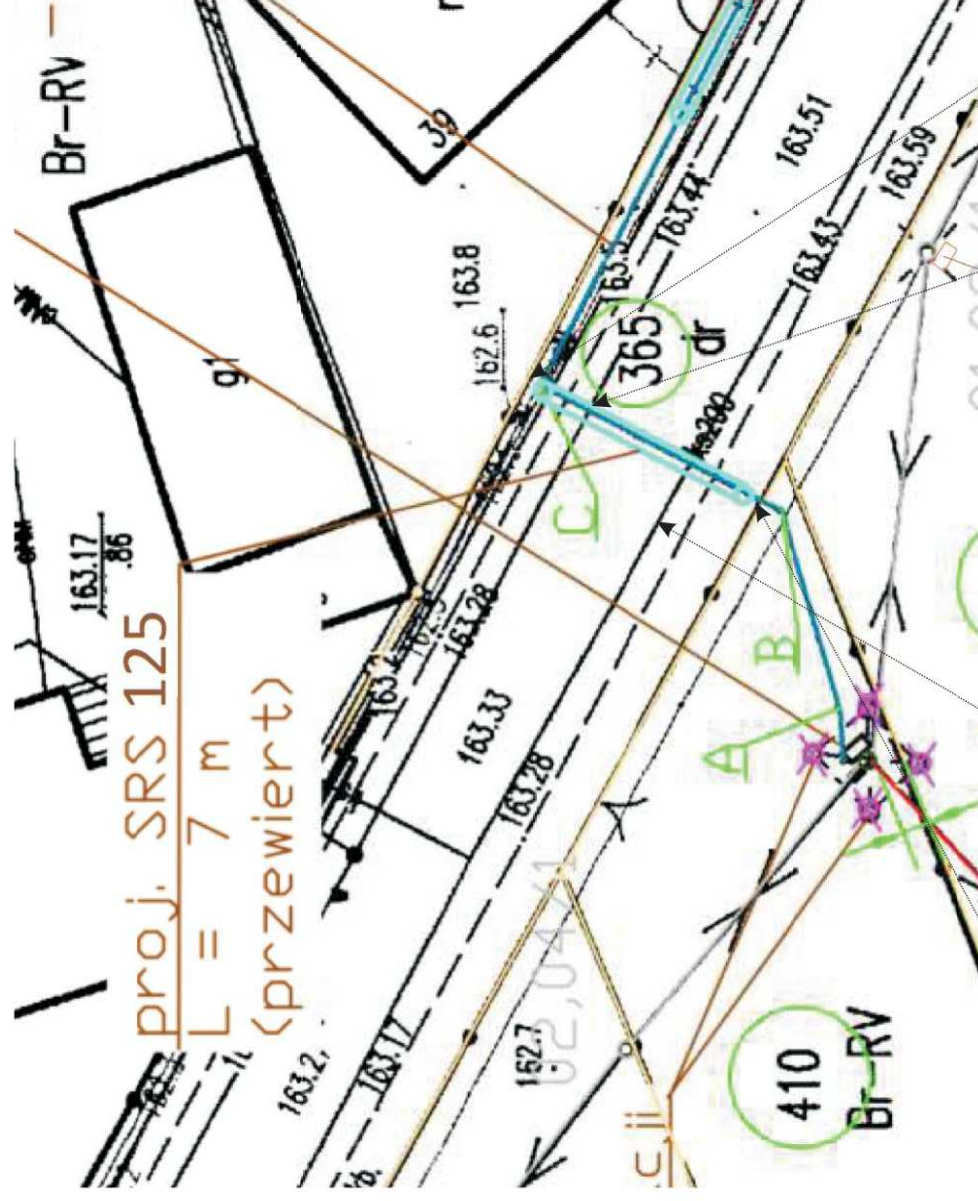
Analiza posadowienia słupów:

	ax1	ax2	ax3	ax4
Słup A	40	---	---	---
Słup B	---	---	---	---
Poziom gruntu:	163,4	163,5	---	163,6
hp słupa:	9,3	---	---	9,5
Zwis w punkcie ax:	1,86	---	---	---
Odległość pionowa:	7,53	---	---	---

Uwaga!

Zgodnie z obowiązującą normą PN-EN-50341-2-22 min. odległość przewodów od gruntu wynosi 5,6 m (+ 1 m -zalecenie inwestora) - **warunek zachowany**

USŁUGI PROJEKTOWE, mgr inż. PIOTR PRUSINKIEWICZ ul. Powstańców Wlkp. 33 63-500 OSTRZESZÓW		Przystosowanie stacji transf. i przyłącza nn (dz. nr 360) do zwiększonego poboru mocy (wymiana stacji transf.) nr T430106 wg. B/25/084031 w m. Donaborów, gm. Baranów	
Projekt budowlany wymiany przyłącza kablowego nn		[OBI/43/2503478]	
Projekt wymiany słupowej stacji transf.,			
PROJEKTANT	mgr inż. Piotr Prusinkiewicz up. nr 359/DOS.10 do projektowania w zakresie sieci i instalacji elektrycznych	DATA	SKALA
ASYSTENT		VI.	2026
KIEROWNIK PRACOWNI	mgr inż. Piotr Prusinkiewicz		---
Profil skrzyżowania linii napow. Sn z gruntem		E-03	



Uwaga! Położenie istn. kabli teletelekomunikacyjnych ustalić na podstawie przekopów próbnych (w celu uniknięcia kolizji)

**USŁUGI PROJEKTOWE,
KOMPUTEROWO-BIUROWE
PIOTR PRUSKIEWICZ**
ul. Powstańców Wlkp. 33, 63-500 OSTRZĘSZÓW
tel. 730-16-54, tel. kom. 0608 376 002
NIP 622-163-90-40 REGON 250995495

Profil skrzyżowania linii kablowej nn
z drogą powiatową (przecisk)

RYS.
E-04