


OBI/35/2305091

Egz. Nr

TOM I
PROJEKT BUDOWLANO - WYKONAWCZY


TEMAT:	<i>Budowa sieci kablowej nn-0,4kV dla zasilania dz. nr 1/20, 1/30 w m. Nowa Wieś Kościerska</i>
LOKALIZACJA:	m. Nowa Wieś Kościerska, gm. Kościerzyna
DZIAŁKI NA TRASIE SIECI	dz. nr 1/27, 1/18, 1/30, 1/20 obręb [0019] Nowa Wieś Kościerska, gm. Kościerzyna
OBSZAR	Stacja T-7933 Sikorzyno Leszcze
KATEGORIA OBIEKTU	XXVI
INWESTOR	ENERGA – OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Nr umowy	GJ11006/23
BRANŻA	ELEKTRYCZNA
PROJEKTOWAŁ: inż. Paweł Kutty upr. POM/0179/POE/23 w spec. Instalacyjnej <i>branża elektryczna</i>	

Gdańsk, sierpień 2024

OBI/35/2305091

Egz. Nr

TOM I
PROJEKT BUDOWLANO - WYKONAWCZY

TEMAT:	<i>Budowa sieci kablowej nn-0,4kV dla zasilania dz. nr 1/20, 1/30 w m. Nowa Wieś Kościerska</i>
LOKALIZACJA:	m. Nowa Wieś Kościerska, gm. Kościerzyna
DZIAŁKI NA TRASIE SIECI	dz. nr 1/27, 1/18, 1/30, 1/20 obręb [0019] Nowa Wieś Kościerska, gm. Kościerzyna
OBSZAR	Stacja T-7933 Sikorzyno Leszcze
KATEGORIA OBIEKTU	XXVI
INWESTOR	ENERGA – OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Nr umowy	GJ11006/23
BRANŻA	ELEKTRYCZNA
PROJEKTOWAŁ: inż. Paweł Kuty upr. POM/0179/POE/23 w spec. Instalacyjnej branża elektryczna	

ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W GDAŃSKU

Dział Dokumentacji Energetycznej

Dokumentację projektową sprawdzono pod

względem zgodności z 0123102293, 01231016440 i inne

Uzgodnienie nr 2024/08/00024/35MMD

Data uzgodnienia 2024-09-04

Kierownik
Dział Dokumentacji Energetycznej

Michał Falkowski

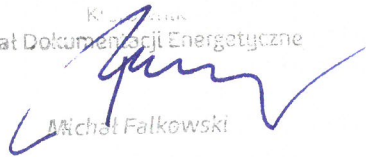
Gdańsk, sierpień 2024

Kartuzy, 04.09.2024 r.

UZGODNIENIE nr 2024/08/00024/35MMD

Jednostka projektowa:	ELPROM
Temat projektu:	Budowa sieci kablowej nn-0,4kV Nowa Wieś Kościerska dz. nr 1/20, 1/30
Warunki/Wytyczne:	B/23/022293, P/23/016440, P/23/015837
Nr zadania inwest.:	OBI/35/2305091
Numer ekspl.:	— — — —
Załączniki:	1. Projekt budowlany (projekt zagospodarowania terenu, projekt architektoniczno-budowlany, projekt techniczny) /projekt wykonawczy – 1 kpl. 2. Wersja elektroniczna projektu pdf, mapa dwg —

1. Po robotach budowlanych teren doprowadzić do stanu niegorszego aniżeli był przed ich rozpoczęciem.
2. Po wykonaniu robót budowlanych należy dostarczyć do Energa-Operator SA dokumentację powykonawczą wraz z wynikami geodezyjnej inwentaryzacji powykonawczej oraz informacją o zgodności
3. Koszty napraw i strat poniesionych przez Energa-Operator SA pokrywa wykonawca robót budowlanych.
4. Stosować oznaczenia i tabliczki informacyjne zgodnie ze Standardami oznakowania i numeracji obiektów energetycznych.
5. Niniejsze uzgodnienie nie zwalnia od obowiązku dotrzymania procedury poprzedzającej rozpoczęcie robót budowlanych, określonej w ustawie z dnia 7 lipca 1994r. Prawo Budowlane oraz odpowiedzialności w zakresie stosowania obowiązujących przepisów budowy i norm.

Kierownik
Dział Dokumentacji Energetycznej
Michał FalkowskiSprawę prowadzi:Michał Falkowski, 58 527 93 31, michal.falkowski@energa-operator.plT +48 58 527 95 95
F +48 58 527 95 17Regon 190275904-00036
NIP 583-000-11-90ENERGA-OPERATOR SA
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Oddział w Gdańsku
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
gdansk@energa-operator.pl
www.energa-operator.plSąd Rejonowy Gdańsk-Północ
VII Wydział Gospodarczy KRS
KRS 0000033455nr konta: 29 1240 6292 1111 0010 6661 1786
Kapitał zakładowy/wpłacony 1 356 110 400 z

Uprzejmie informujemy

Zgodnie z art. 13 ust. 1 i ust. 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (zwane dalej RODO) uprzejmie informujemy, że:

- 1) Administratorem Pani/Pana danych osobowych (ADO) jest: ENERGA – OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku, przy ulicy Marynarki Polskiej 130, 80-557.
- 2) Z inspektorem ochrony danych (IOD) może Pani/Pan skontaktować się pod adresem e-mail: iod@energa-operator.pl lub korespondencyjnie na adres ADO (pkt 2).
- 3) Dane osobowe przetwarzane będą na podstawie art. 6 ust 1 lit. f RODO, czyli w celu realizacji prawnie uzasadnionych interesów administratora. Prawnne uzasadnionymi interesami ADO jest: umocowanie pełnomocnika oraz obrona i dochodzenie roszczeń ADO wynikających z przepisów prawa.
- 4) Podanie danych jest niezbędne do przygotowania oświadczenia woli i ustanowienia pełnomocnictwa.
- 5) Odbiorcą danych osobowych mogą zostać:
 - a. Uprawnione organy instytucje publiczne
 - b. Podmioty Grupy Energa i Grupy Orlen,
 - c. Podmioty dostarczające korespondencję,
 - d. Podmioty wykonujące usługi archiwizacyjne oraz niszczenia dokumentacji,
 - e. Podmioty świadczące usługi obsługi prawnej,
 - f. Podmioty świadczące usługi serwisu i obsługi technicznej urządzeń wykorzystywanych przez ADO,
 - g. Podmioty świadczące usługi informatyczne.

ADO może powierzyć Twoje dane dostawcom usług lub produktów działającym na jego rzecz na podstawie umowy powierzenia przetwarzania danych osobowych, wymagając od takich podmiotów wykonywania czynności na udokumentowane polecenia ADO, pod warunkiem zachowania poufności i zapewnienia ochrony prywatności oraz bezpieczeństwa Twoich danych osobowych.

- 6) Dane będą przetwarzane przez okres niezbędny do realizacji celów przetwarzania wskazanych w pkt 4. W zakresie realizacji uzasadnionych interesów ADO, dane będą przetwarzane do chwili ustania pełnomocnictwa lub pozytywnego rozpatrzenia wniesionego przez Panią/Pana sprzeciwu wobec przetwarzania danych, a po tym okresie przez okres czasu wynikający z przepisów powszechnie obowiązującego prawa.
- 7) Informujemy o przysługującym prawie do:
 - a. dostępu do swoich danych osobowych i żądania ich kopii,
 - b. sprostowania swoich danych osobowych,
 - c. żądania ograniczenia przetwarzania swoich danych,
 - d. usunięcia danych, jeżeli nie jest realizowany żaden inny cel przetwarzania i nie zachodzą przesłanki wyłączające, wynikające z art. 17 RODO.

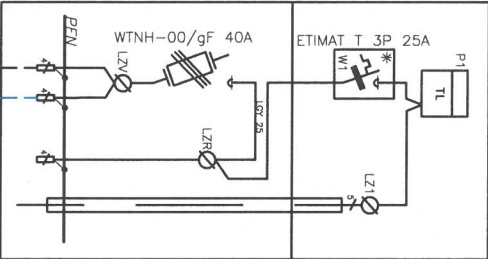
W stosunku do danych przetwarzanych na podstawie prawnie uzasadnionych interesów realizowanych przez administratora przysługuje Pani/Panu prawo złożenia sprzeciwu wobec przetwarzania danych osobowych,

Z uprawnień można skorzystać kontaktując się pisemnie lub e-mail z ADO lub IOD (pkt 2, 3).

- 8) Informujemy o prawie wniesienia skargi do organu nadzorczego. W Polsce organem takim jest Prezes Urzędu Ochrony Danych Osobowych

Krzysztof
Dział Dokumentacji Energetycznej
Michał Falkowski

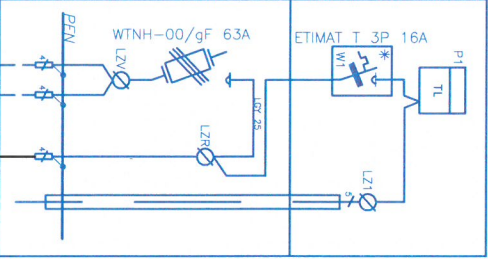
Z3509672



istn. YAKY 4x120
97m
kier. istn. Z-201/T4/2

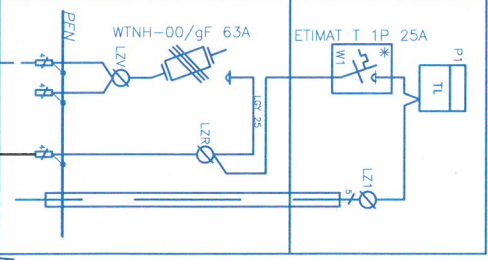
proj. NA2XY 4x120mm +
FeZn 25x4
210m/222m

P1-Rs/LZV/LZR/F
dz. nr 1/30



proj. NA2XY 4x120mm +
FeZn 25x4
149m/159m

P1-Rs/LZV/LZR/F
dz. nr 1/20



* Obudowa przystosowana do plombowania

* Obudowa przystosowana do plombowania

Prąd zwarciaowy
 $I_k'' = 597A$
Prąd wyłączenia
 $I_w = 344A$
Spadek napięcia
 $\Delta U = 2,38\%$

Prąd zwarciaowy
 $I_k'' = 494A$
Prąd wyłączenia
 $I_w = 344A$
Spadek napięcia
 $\Delta U = 2,49\%$

PRACOWNIA PROJEKTÓW ELEKTROTECHNICZNYCH
tel: 509 170 795 www.elprom.org pawel.kuty@elprom.org



NAZWA PROJEKTU

Budowa sieci kablowej nn-0,4kV dla zasilania dz. nr 1/20, 1/30 w m. Nowa Wieś Kościńska

NAZWA RYSUNKU

Schemat projektowanej sieci

PROJEKTANT

inż. Paweł Kuty upr. nr POM/0179/POE/23
w specjalności instal. w zsk. sieci, instalacji urządzeń elektr. i elektroenerget.

PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY

✓

UMOWA		GJ.11006/23
OBI / OBMBS		OBI/35/2305091
BRANŻA		Elektryczna
SKALA		-
DATA		08.2024
INWESTOR: ENERGA OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk		NR RYSUNKU
		E-2.2

Starostwo Powiatowe w Kościerzynie

Starosta Kościerski

Kościerzyna, dnia 24 lipca 2024 roku

ZAŚWIADCZENIE

Nr AB.6743.890.2.2024

Na podstawie art. 30 ust. 5aa ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku - Prawo budowlane (t.j. Dz.U. z 2023 poz. 682, z późn. zmian.),

- po rozpoznaniu zgłoszenia dokonanego:

- w dniu: - 5 lipca 2024 roku,
- przez: - ENERGA OPERATOR S.A.,
80-557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130,
- w trybie: - art. 30 ustawy Prawo budowlane,
- o zamiarze: prowadzenia robót budowlanych, polegających na:
 - budowie sieci kablowej nn-0,4kV,
- na terenie następujących działek w gminie Kościerzyna
 - w obrębie ewidencyjnym Nowa Wieś,
 - nr: 1/27, 1/18, 1/30, 1/20,
- termin wniesienia sprzeciwu - **upływa z dniem:** 26 lipca 2024 roku,
- na podstawie: - art. 30 ust. 5 ustawy Prawo budowlane,

Stwierdzam z urzędu

że brak jest podstaw do wniesienia sprzeciwu do powyższego zgłoszenia

Pouczenie: zgodnie z powołanym przepisem art. 30 ust. 5aa ustawy Prawo budowlane, wydanie niniejszego zaświadczenia - o braku podstaw do wniesienia sprzeciwu - wyłącza możliwość wniesienia sprzeciwu, o którym mowa w ust. 6 i 7, oraz uprawnia inwestora do rozpoczęcia robót budowlanych.



(pieczęć okrągła)

z up. STAROSTY
Marek Kroll
Naczelnik
Wydziału Architektury i Budownictwa

(pieczęć imienna i podpis osoby upoważnionej do wydania dokumentu)

ADNOTACJA DOTYCZĄCA OPŁATY SKARBOWEJ

- Wydanie niniejszego zaświadczenia **NIE podlega** obowiązkowi opłaty skarbowej,
- podstawa: - ustawa z dnia 16 listopada 2006 roku, o opłacie skarbowej (t.j. Dz.U. z 2022 poz. 2142, z późn. zmian.) - nie ustala obowiązku opłaty skarbowej od zaświadczeń wydawanych "z urzędu"

Otrzymują:

1. Paweł Kutry, 80-180 Gdańsk, ul. Jaworzniaków 17A/2
- w imieniu: ENERGA-OPERATOR S.A., 80-557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130
2. a/a

tel. +48 58 680 1856 fax: +48 58 680 1858
83-400 Kościerzyna, ul. 3 Maja 9C
starostwo@powiatkoscierski.pl
www.powiatkoscierski.pl

SPIS TREŚCI

1.	Temat	3
2.	Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń	3
3.	Oświadczenie projektanta	4
4.	Uprawnienia budowlane	5
5.	Podstawa opracowania	8
6.	Uzgodniony z ENERGA-OPERATOR SA PZT	18
7.	Odpis protokołu z narady koordynacyjnej	20
8.	Uzgodnienia branżowe	24
9.	Decyzje administracyjne	27
10.	Miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego	27
11.	Stan istniejący	27
12.	Rozbiórki	27
13.	Linia SN-15kV (napowietrzna / kablowa)	27
14.	Stacja transformatorowa SN/nn	27
15.	Linia nn-0,4kV (napowietrzna / kablowa)	27
16.	Oświetlenie uliczne	28
17.	Przyłącza SN-15kV (napowietrzne / kablowe)	28
18.	Przyłącza nn-0,4kV (napowietrzne / kablowe)	28
19.	Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN-15kV	29
20.	Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej 15/0,4kV	29
21.	Ochrona przeciwprzepięciowa linii 0,4kV	29
22.	Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN-15kV	29
23.	Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transformatorowej 15/0,4kV	29
24.	Ochrona od porażeń prądem elektrycznym złącza kablowego SN-15kV	29
25.	Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci do 1kV	29
26.	Obliczenia techniczne	30
25.	Opinia geotechniczna	32
26.	Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym	32
27.	Kolizje i skrzyżowania z innymi sieciami	32
28.	Ingerencja w zielenią wysoką	32
29.	Ochrona konserwatorska	32
30.	Opis projektu zagospodarowania terenu	32
31.	Obszar oddziaływania inwestycji	33
32.	Uwagi	34
33.	Zestawienia montażowe i demontażowe	35
34.	PZT	37
35.	Schematy jednokresowe	40
36.	Inne rysunki	42
37.	Informacja BIOZ	43

1. Temat

Budowa sieci elektroenergetycznej nn-0,4kV do zasilania dz. nr 1/30 oraz 1/20 w m. Nowa Wieś Kościerska, gm. Kościerzyna.

2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń

Zasilanych z T-7933 Sikorzyno Leszcze


Proj. sieci i urządzenia	Typ	Ilość lub dł. trasy / dł. całkowita
Wymiana pojedynczego słupa SN		Nie dotyczy
Linia napowietrzna SN		Nie dotyczy
Rozłącznik napowietrzny SN		Nie dotyczy
Linia kablowa SN		Nie dotyczy
Mufy kablowe SN		Nie dotyczy
Głowice kablowe SN - konektorowa		Nie dotyczy
Głowice kablowe SN - napowietrzna		Nie dotyczy
Ograniczniki przepięć SN		Nie dotyczy
Złącze kablowe SN		Nie dotyczy
Słupowa stacja transformatorowa SN/nn		Nie dotyczy
Transformator		Nie dotyczy
Wymiana pojedynczego słupa nn		Nie dotyczy
Linia napowietrzna nn		Nie dotyczy
Przyłącze napowietrzne		Nie dotyczy
Szafka pomiarowa na słupie		Nie dotyczy
Przyłącza kablowe		Nie dotyczy
Szafka pomiarowa	P1-Rs/LZV/LZR/F	2 kpl.
Linia kablowa nn	NA2XY 4x120	359m / 381m
Kablowa rozdzielnica szafowa		Nie dotyczy
Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy		Nie dotyczy
Przeciski		Nie dotyczy
Przewiert sterowany		Nie dotyczy

3. Oświadczenie projektanta

Budowa sieci kablowej nn-0,4kV dla zasilania dz. nr 1/20, 1/30 w m. Nowa Wieś Kościerska

Oświadczam, że wyżej wymieniony projekt został wykonany zgodnie z:

- treścią art. 41 ust. 4a pkt.2 ustawy z dnia 7 lipca 1994r. – Prawo Budowlane,
- obowiązującymi przepisami i zasadami wiedzy technicznej,
- projektem zagospodarowania działki lub terenu
- rozstrzygnięciami dotyczącymi zamierzenia budowlanego
- standardami technicznymi stosowanymi w ENERGIA- OPERATOR S.A.,

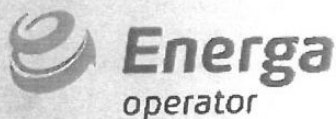
	Imię i nazwisko	Nr uprawnień	Specjalność	Podpis
Projektant branża elektryczna	inż. Paweł Kutry	POM/0179/POE/22	w spec. instalacyjnej	

5. Podstawa opracowania

5.1. Spis podstawowych decyzji, planów, norm itp.

- Umowa z Inwestorem nr ZN/11146/3535MZI/2023/2305091/1, GJ11006/23.
- Wytyczne dotyczące realizacji zadania inwestycyjnego nr OBI/35/2305091
- Uzgodnienie koncepcji z Energa-Operator nr 2024/03/03126/35/MMD z dnia 19.04.2024
- Aktualna mapa do celów projektowych w skali 1:500
- Standardy techniczne obowiązujące w Energa-Operator SA,
- Uzgodnienia z właścicielami prywatnymi,
- Protokół z narady koordynacyjnej nr GGN.6630.360.2024 z dn. 31.05.2024r.,

5.2. Wytyczne programowe Energa-Operator



Numer B/23/022293	Miejscowość Kartuzy	Data 03-04-2023
-------------------	---------------------	-----------------

WARUNKI BUDOWY SIECI SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Gdańsku

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: altana ogrodowa
Adres (Nr działki): Nowa Wieś Kościerska, ul. -
gm. Kościerzyna, działka numer Nowa Wieś Kościerska-1/20, 1/30
2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:
 - 2.1. Urządzenia WN i SN:
-
 - 2.2. Stacja transformatorowa:
-
 - 2.3. Urządzenia nn:
wybudowanie linii kablowej zasilonej z istniejącego złącza do szafek pomiarowych P1-Rs/LZV/LZR/F umiejscowionych w granicy działki wg projektu
 - 2.4. Demontaże:
-
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 -
 - b) Napięcie znamionowe sieci - kV
 - c) Prąd zwarcia doziemnego - A i czas wyłączenia zwarcia - s
 - d) Moc zwarcia na szynach 15 kV - MVA i czas wyłączenia zwarcia - s
- e) System ochrony od porażeń w stacji GPZ GPZ KOŚCIERZYNA
uziemienie ochronne
4. Inne ustalenia:
 - 4.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Opracować projekty budowlane - wykonawcze linii kablowych (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania) i uzgodnić je z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Kartuzach - Dział Dokumentacji Energetycznej;
 - 4.2. Inne wymagania:
-
- 5.



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

Brzoskowski Waldemar

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 93 39

Kierownik
Działu Przyłączeń

Piotr Kistowski

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Kartuzach
ul. 3-go Maja 9, 83-300 Kartuzy

Numer P/23/016440	Miejscowość Kartuzy	Data 03-04-2023
-------------------	---------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: altana ogrodowa
Adres (Nr działki): Nowa Wieś Kościerska, ul. -
gm. Kościerzyna , działka numer 1/20
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ KOŚCIERZYNA [05000]
Linia 15 kV kier. SIKORZYNO lk. nr 088400 [05000-8-088400]
Stacja SN/nn Sikorzyno Leszcze [7933]
Obwód nn []
Obiekt Stacja SN/nN [SN] Sikorzyno Leszcze [7933]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu 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:
-
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
-
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
zainstalowanie szafki pomiarowej P1-Rs/LZV/LZR/F zlokalizowanej w granicy przyłączanej działki, zasilonej linią kablową realizowaną wg warunków budowy sieci nr B/23/022293 wg projektu
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-
 - 7.1.7. Demontaże:
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Rozdzielnice główna obiektu zastosować z tworzywa elektroizolacyjnego
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0.4

$\text{tg}\varphi \text{ QIV: } 0$

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:
w szafce pomiarowej w granicy działki;
układ pomiarowy: bezpośredni 1-fazowy.
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowy - prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej w granicy działki
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
Nie wymagane;
- 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:
-
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 zwarciovowy w sieci	26	kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego 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 zwarciovą na szynach 15 kV	-	MVA
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
w stacji 110/15 kV GPZ GPZ KOŚCIERZYNA		
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovowej.		
g) System ochrony od porażeń	uziemiać ochronne	
- 10.3. Inne:
-
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Prąd rozruchu [A]
------------------------------------	---------------------	----------------	-------------------

12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Opracować projekty budowlane - wykonawcze linii kablowych (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania) i uzgodnić je z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Kartuzach - Dział Dokumentacji Energetycznej;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
-
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
-
- 12.4. Inne wymagania:
-
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane

Brzoskowski Waldemar

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 93 39

Działu Przyłączeń

Piotr Kistowski

ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Kartuzach
ul. 3-go Maja 9, 83-300 Kartuszy

Numer P/23/015837	Miejscowość Kartuzy	Data 30-03-2023
-------------------	---------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: altana ogrodowa
Adres (Nr działki): Nowa Wieś Kościerska, ul. -
gm. Kościerzyna, działka numer 1/30
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 6.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ KOŚCIERZYNA [05000]
Linia 15 kV kier. SIKORZYNO lk. nr 088400 [05000-8-088400]
Stacja SN/nn Sikorzyno Leszcze [7933]
Obwód nn []
Obiekt Stacja SN/nn [SN] Sikorzyno Leszcze [7933]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu 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:
-
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
-
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
zainstalowanie szafki pomiarowej P1-Rs/LZV/LZR/F zlokalizowanej w granicy przyłączanej działki, zasilonej linią kablową realizowaną wg warunków budowy sieci nr B/23/022293 wg projektu
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-
 - 7.1.7. Demontaże:
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Rozdzielnice główna obiektu zastosować z tworzywa elektroizolacyjnego
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
 $\text{tg} \varphi \text{ Ql: } 0.4$

tgφ QIV: 0

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:
w szafce pomiarowej w granicy działki;
układ pomiarowy: bezpośredni 3-fazowy.
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowy - prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 16 A, zainstalowane w szafce pomiarowej w granicy działki
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
Nie wymagane;
- 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 opłombowania.
 - d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
 - e) inne:
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 zwarciovowy w sieci	26	kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego 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 zwarciovą na szynach 15 kV	-	MVA
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ KOŚCIERZYNA

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovowej.
- 10.3. Inne:

g) System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne
------------------------------	---------------------
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Prąd rozruchu [A]
------------------------------------	---------------------	----------------	-------------------

12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Opracować projekty budowlane - wykonawcze linii kablowych (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytocznymi do Projektowania) i uzgodnić je z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Kartuzach - Dział Dokumentacji Energetycznej;
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
-
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
-
- 12.4. Inne wymagania:
-
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Brzuskowski Waldemar

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 93 39

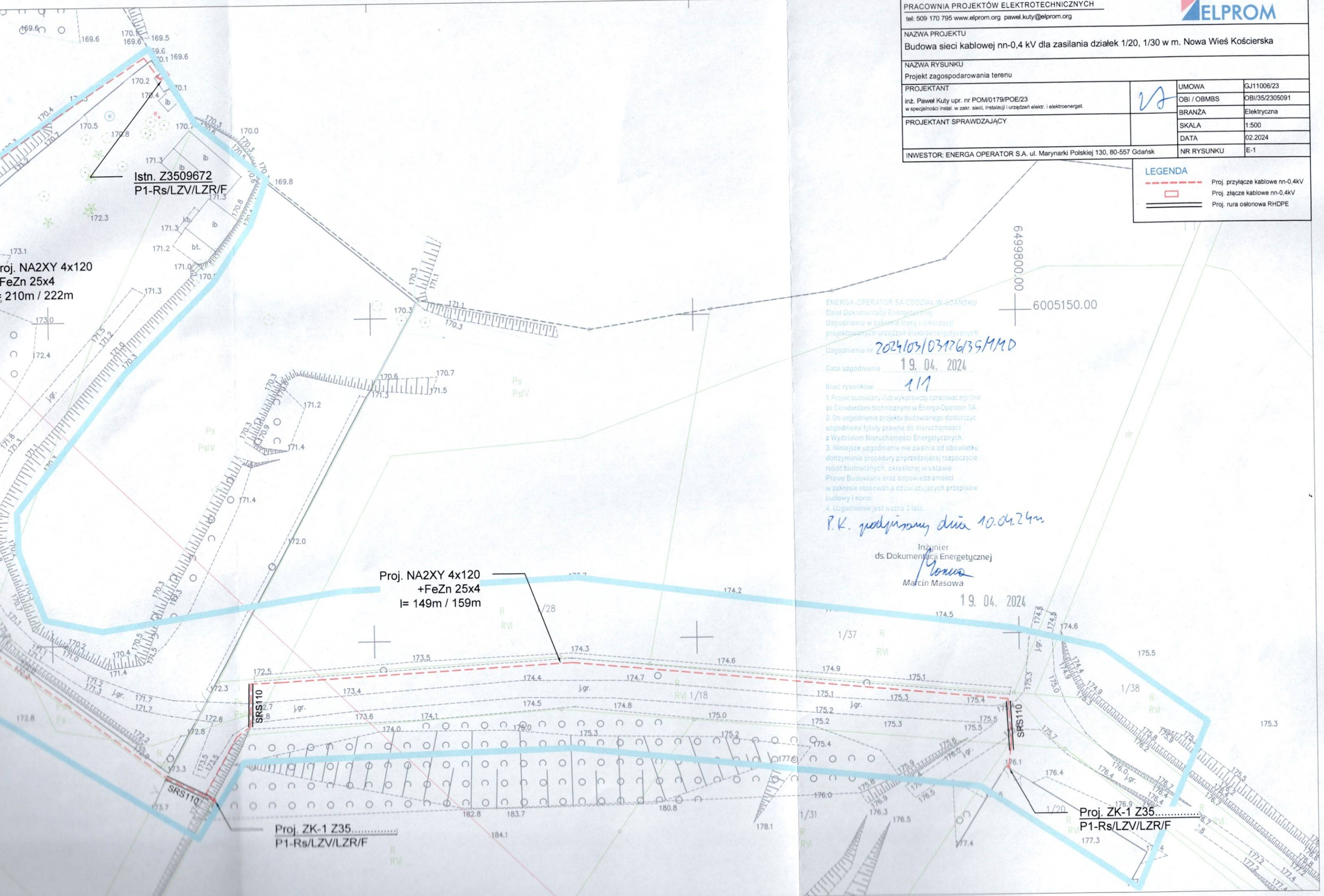
Kierownik
Działu Przyłączeń

Piotr Kistowski

ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Kartuzach
ul. 3-go Maja 9, 83-300 Kartusy





PRACOWNIA PROJEKTÓW ELEKTROTECHNICZNYCH tel: 509 170 795 www.elprom.org pawel.kuty@elprom.org			
NAZWA PROJEKTU Budowa sieci kablowej nn-0,4 kV dla zasilania działek 1/20, 1/30 w m. Nowa Wieś Kościerska			
NAZWA RYSUNKU Projekt zagospodarowania terenu			
PROJEKTANT inż. Paweł Kuty upr. nr POM/0179/POE/23 w specjalności instal. w zakr. sieci, instalacji i urządzeń elektr. i elektroenerget.		UMOWA	GJ11006/23
		OBI / OBMS	OBI/35/2305091
PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY		BRANŻA	Elektryczna
		SKALA	1:500
INWESTOR: ENERGIA OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk		DATA	02.2024
		NR RYSUNKU	E-1

LEGENDA	
	Proj. przyłącze kablowe nn-0,4kV
	Proj. złącze kablowe nn-0,4kV
	Proj. rura osłonowa RHDPE

ENERGIA OPERATOR S.A. ODDZIAŁ W GDAŃSKU
Dział Dokumentacji Energetycznej
Uzgodnienie w zakresie trasy i lokalizacji
projektowanych urządzeń elektroenergetycznych
Uzgodnienie nr 2024/03/03/126/35/MMD

Data uzgodnienia 19. 04. 2024

- Ilość rysunków 111
1. Projekt budowlany lub wykonawczy opracować zgodnie ze Standardami technicznymi w Energa-Operator S.A.
 2. Do uzgodnienia projektu budowlanego dostarczyć uzgodnione tytuły prawne do nieruchomości z Wydziałem Nieruchomości Energetycznych.
 3. Niniejsze uzgodnienie nie zwalnia od obowiązku dotrzymania procedury poprzedzającej rozpoczęcie robót budowlanych, określonej w ustawie Prawo Budowlane oraz odpowiedzialności w zakresie stosowania obowiązujących przepisów budowy i norm.
 4. Uzgodnienie jest ważne 3 lata.

P.K. podpisany dnia 10.04.2024

Inżynier
ds. Dokumentacji Energetycznej

Marcin Masowa

19. 04. 2024

Proj. ZK-1 Z35.....
P1-Rs/LZV/LZR/F

"NORD"
Usługi Geodezyjne
Irena Knitter-Rosiak
ul. Kapliczna 8B
83-400 Kościerzyna
tel. (0-58) 686-73-22

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
SKALA 1:500

Woj. pomorskie
Powiat: kościerski
Gmina: Kościerzyna – 220604_2
Obręb: Nowa Wieś Kościerska – 0019
Dz.nr: 1/18; 1/27

ID.: 6640.131.2024

Osnowa pozioma – układ "PL-2000"
Osnowa wysokościowa – układ "PL-EVRF2007-NH"

zakres pomiaru: _____

Mapa aktualna pod względem
sytuacyjno-wysokościowym
i uzbrojenia podziemnego terenu
na dzień: 2024.03.04

ORIENTACJA
SKALA 1:25000

Nie wyklucza się istnienia w terenie innych nie wykazanych na niniejszej mapie
urządzeń podziemnych które nie były zgłoszone do inwentaryzacji.

W zakresie niniejszej mapy brak urządzeń technicznych podziemnych i naziemnych
projektowanych i uzgodnionych w Zespole Uzgadniania Dokumentacji Projektowej w
Kościerzynie.

Nie badano obciążeń służebnościami gruntowymi.

Kierownik prac:

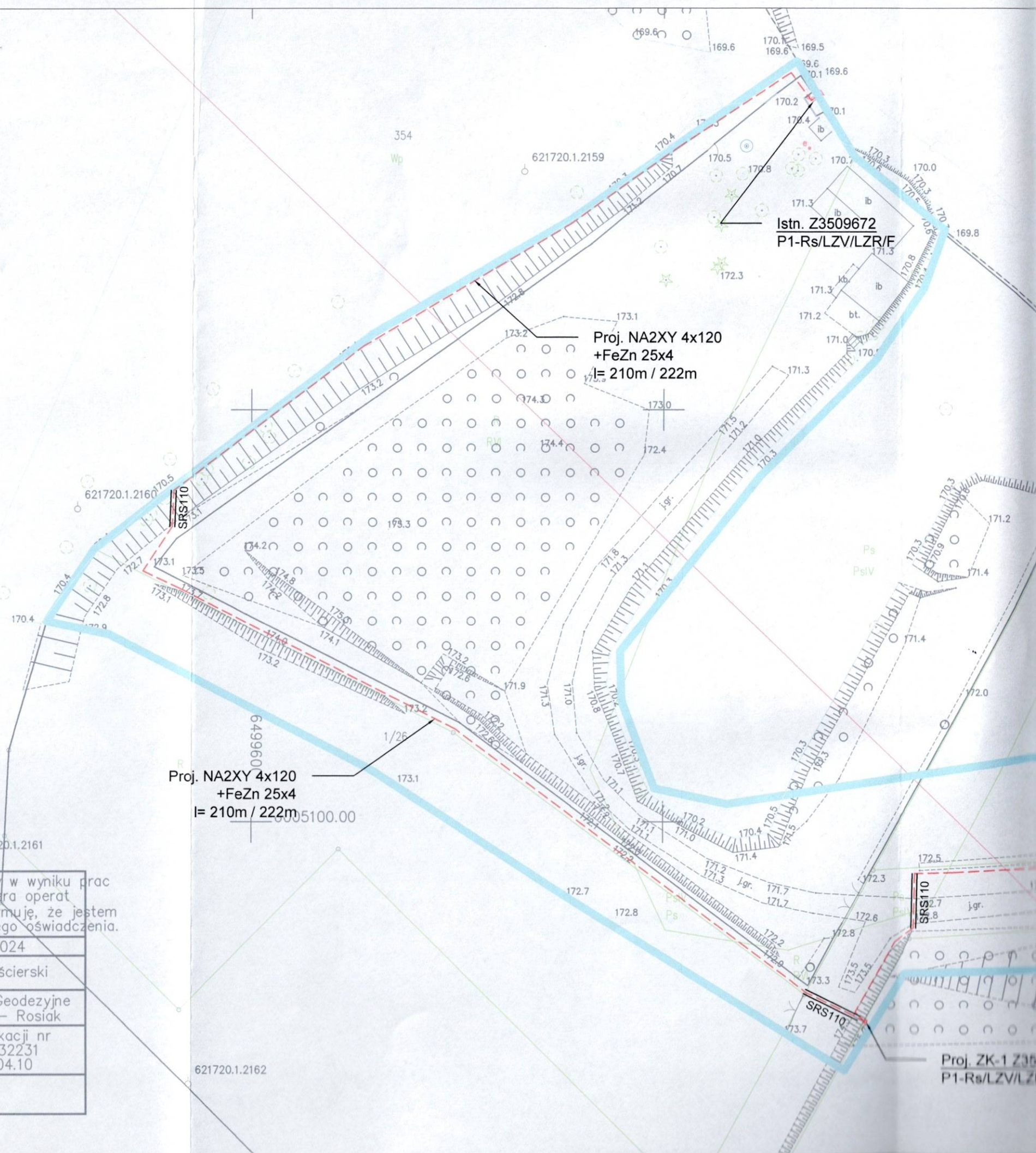
inż. Karol Cyra

geodeta

upr. nr 24109

Kościerzyna, 2024.03.05

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	6640.131.2024
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta kościerski
Wykonawca prac geodezyjnych	"NORD" Usługi Geodezyjne Irena Knitter – Rosiak
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Protokół Weryfikacji nr 6640.131.2024_32231 z dnia 2024.04.10
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Imię i nazwisko Karol Cyra Nr uprawnień 24109



7. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej

GGN.6630.360.2024

Kościerzyna, dn. 31.05.2024 r.

STAROSTA KOŚCIERSKI

Znak sprawy: GGN.6630.360.2024

ODPIS
PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ
zakończonych w dniu 31.05.2024 r.
w sprawie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu

Przedmiot narady:	Projekt elektroenergetycznej linii kablowej nn-0,4 kV
Lokalizacja:	Kościerzyna - G Obręb: Nowa Wieś Kościerska, dz.: 1/18, 1/20, 1/27, 1/30
Wnioskodawca:	KUTY PAWEŁ ul. Jaworzniaków 20/3, 80-180 Gdańsk
Inwestor:	ENERGA OPERATOR SA ODDZIAŁ W GDAŃSKU ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Projektant:	PAWEŁ KUTY Inne upr.: budowlane: POM/0179/POE/23
Przewodniczący:	Katarzyna Żynda Przewodniczący Narady Koordynacyjnej
Sposób przeprowadzenia narady:	elektroniczny
Data wpływu:	16.05.2024 r.

PODSUMOWANIE NARADY

Uzgodnione pozytywnie

W wyniku narady koordynacyjnej projekt został wniesiony do bazy GESUT powiatu.

Dokument wygenerował(a): Katarzyna Żynda, dn. 31-05-2024 10:05:59

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

Strona 1 z 3

Lista uczestników narady koordynacyjnej wraz z uwagami

Lp.	Nazwa instytucji Sposób uczestnictwa	Stanowisko Uwagi	Imię i nazwisko uczestnika
1	ENERGA OPERATOR SA ODDZIAŁ W GDAŃSKU REJON DYSTRYBUCJI W KARTUZACH Elektroniczny	Stanowisko pozytywne Uzg. pozytywnie, uwagi w uzg. trasowym EOP.	Michał Falkowski
2	ENERGA-OŚWIETLENIE SOPOT SP. Z O.O. Rejonowy Dział Realizacji Usług Sierakowice Elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Mateusz Gaschta
3	INSTYTUT CHEMII BIOORGANICZNEJ POLSKIEJ AKADEMII NAUK POZNAŃSKIE CENTRUM SUPERKOMPUTEROWO- SIECIOWE elektroniczny	Stanowisko pozytywne Bez uwag	Grzegorz Kuberka
4	POWIATOWY INSPEKTORAT NADZORU BUDOWLANEGO W KOŚCIERZYNIE Elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Mariusz Myszka
5	ZARZĄD DRÓG POWIATOWYCH W KOŚCIERZYNIE Elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Wiesław Ulatowski

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

Z upoważnienia STAROSTY KOŚCIERZKIEGO
Katarzyna Żynda Przewodniczący Narady
Koordynacyjnej



Signed by /
Podpisano przez:

Katarzyna
Mieczysława
Żynda

Przewodniczący Narady
2024-05-31 10:08

Dokument wygenerował(a): Katarzyna Żynda, dn. 31-05-2024 10:05:59

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

POUCZENIE:

1. Przedstawiciele instytucji zostali zawiadomieni o sposobie, terminie i miejscu przeprowadzenia narady koordynacyjnej zgodnie z ustawą Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz.2052 z późn. zm.). W myśl art. 28b ust. 3 pkt 4 tej ustawy w naradzie koordynacyjnej mogą wziąć udział również inne podmioty, które mogą być zainteresowane rezultatami narady koordynacyjnej, w szczególności zarządzające terenami zamkniętymi, w przypadku sytuowania części projektowanych sieci na tych terenach.
2. Niniejsze uzgodnienie wykonano w oparciu o treść mapy zasadniczej, która może nie zawierać projektów wszystkich urządzeń podziemnych nie podlegających uzgodnieniu na mocy art. 28b ust. 2 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz.2052 z późn. zm.).
3. Znaki geodezyjne, urządzenia zabezpieczające te znaki oraz budowle triangulacyjne podlegają ochronie w myśl art. 15 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz.2052 z późn. zm.).

Dokument wygenerował(a): Katarzyna Żynda, dn. 31-05-2024 10:05:59

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

"NORD"
Usługi Geodezyjne
Irena Knitter-Rosiak
ul. Kapliczna 8B
83-400 Kościerzyna
tel. (0-58) 686-73-22

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
SKALA 1:500

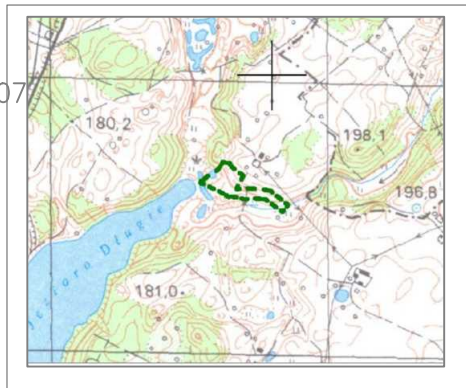
Woj. pomorskie
Powiat: kościerski
Gmina: Kościerzyna - 220604_2
Obręb: Nowa Wieś Kościerska - 0019
Dz.nr: 1/18; 1/27

ID.: 6640.131.2024

Osnowa pozioma - układ "PL-2000"
Osnowa wysokościowa - układ "PL-EVRF2007"

zakres pomiaru:

Mapa aktualna pod względem
sytuacyjno-wysokościowym
i uzbrojenia podziemnego terenu
na dzień: 2024.03.04



ORIENTACJA
SKALA 1:25000

Nie wyklucza się istnienia w terenie innych nie wykazanych na niniejszej mapie
urządzeń podziemnych które nie były zgłoszone do inwentaryzacji.

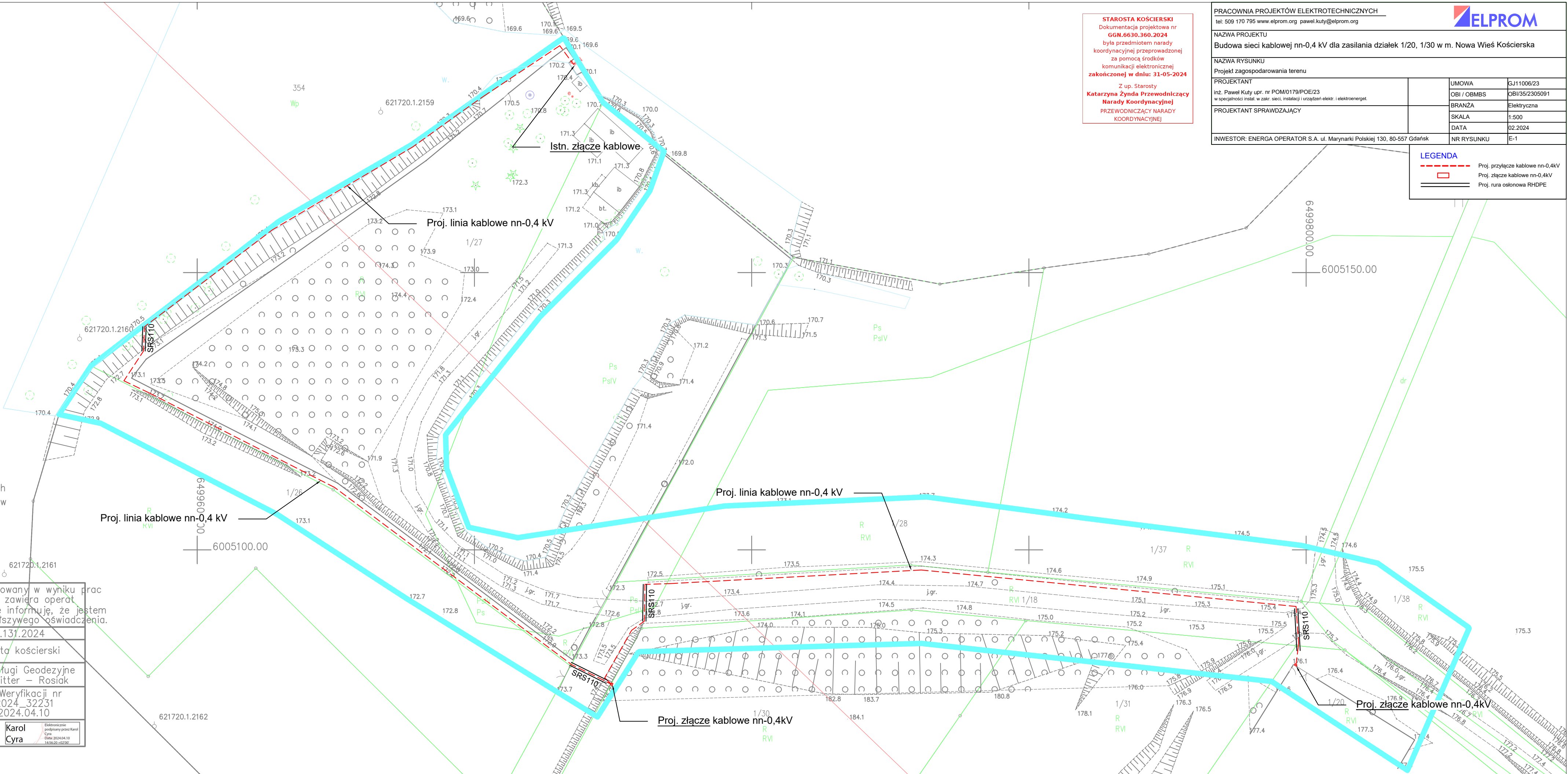
W zakresie niniejszej mapy brak urządzeń technicznych podziemnych i naziemnych
projektowanych i uzgodnionych w Zespole Uzgadniania Dokumentacji Projektowej w
Kościerzynie.

Nie badano obciążeń służebnościami gruntowymi.

Kierownik prac:
inż. Karol Cyra

geodeta
upr. nr 24109
Kościerzyna, 2024.03.05

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	6640.131.2024
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta kościerski
Wykonawca prac geodezyjnych	"NORD" Usługi Geodezyjne Irena Knitter - Rosiak
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Protokół Weryfikacji nr 6640.131.2024_32231 z dnia 2024.04.10
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Karol Cyra Nr uprawnień 24109



STAROSTA KOŚCIERSKI
Dokumentacja projektowa nr
GS.N.6630.360.2024
była przedmiotem narady
koordynacyjnej przeprowadzonej
za pomocą środków
komunikacji elektronicznej
zakończoną w dniu: 31-05-2024
Z up. Starosty
Katarzyna Żynda Przewodniczący
Narady Koordynacyjnej
PRZEWODNICZĄCY NARADY
KOORDYNACYJNEJ

PRACOWNIA PROJEKTÓW ELEKTROTECHNICZNYCH tel. 509 170 795 www.elprom.org pawel.kuty@elprom.org			
ELPROM			
NAZWA PROJEKTU Budowa sieci kablowej nn-0,4 kV dla zasilania działek 1/20, 1/30 w m. Nowa Wieś Kościerska			
NAZWA RYSUNKU Projekt zagospodarowania terenu			
PROJEKTANT inż. Paweł Kuty upr. nr POM/0179/POE/23 w szczególności instal. w zakr. sieci, instalacji i urządzeń elektr. i elektroenerget.		UMOWA	GJ11006/23
		OBI / OBMS	OBI/35/2305091
PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY		BRANŻA	Elektryczna
		SKALA	1:500
INWESTOR: ENERGA OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk		DATA	02.2024
		NR RYSUNKU	E-1

LEGENDA	
	Proj. przyłącze kablowe nn-0,4kV
	Proj. złącze kablowe nn-0,4kV
	Proj. rura osłona RHDPE

8. Uzgodnienia branżowe

8.1. Uzgodnienie z PSE

PSE Polskie Sieci
Elektroenergetyczne

Departament Eksploatacji
Usługi Sieciowe w Bydgoszczy



2024-28687

780-DE-DSB-DUB-WEB.7116.36.2024.2

Bydgoszcz, 26 kwietnia 2024 r.

ELPROM PAWEŁ KUTY
PAWEŁ KUTY
ul. JAWORZNIKÓW 20/3
80-180 GDAŃSK

Dotyczy: projekt sieci elektroenergetycznej nn 0,4 kV - linii kablowych nn 0,4kV oraz złącz kablowych nn 0,4 kV, działki nr 1/27,1/18,1/30, 1/20 obręb [0019] Nowa Wieś Kościerska, gm. Kościerzyna.

Odpowiadając na Państwa wniosek z dnia 17 kwietnia 2024 r., Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. opiniują pozytywnie przesłany ww. projekt, który krzyżuje napowietrzną przesyłową linię najwyższych napięć 2x400 kV relacji Gdańsk Przyjaźń – Żydowo Kierzkowo, przęsło 86-87.

Niezależnie od powyższego podczas realizacji inwestycji jak i w trakcie prac eksploatacyjnych należy przestrzegać:

1. Przy wykonywaniu robót budowlano – montażowych lub eksploatacyjnych linii najwyższych napięć należy traktować, jako czynną (pod napięciem – mogącą grozić porażeniem prądem elektrycznym), w związku z powyższym należy zachować warunki bezpieczeństwa.
2. W przypadku prowadzenia prac budowlano - montażowych lub eksploatacyjnych w zbliżeniach z linią NN sprzętem zmechanizowanym to jest np. koparko-ladowarką, podnośnikiem, itp. zachować normatywną odległość zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. (Dz. U. Nr 47, poz. 401, § 55).
3. Zgodnie z powyższym rozporządzeniem, prace sprzętem zmechanizowanym przy czynnych liniach elektroenergetycznych w odległościach mniejszych niż 30 m, muszą odbywać się wyłącznie na podstawie szczegółowej instrukcji uzgodnionej z prowadzącym eksploatację.
4. Koszty ewentualnych napraw linii uszkodzonej podczas wykonywania prac montażowych pokrywa w całości inwestor.
5. Koszty wynikające z przerw w przesyłach energii elektrycznej z powodu uszkodzenia linii pokrywa w całości inwestor.
6. Pod czynnymi liniami nie wolno składować materiałów, ani prowadzić robót sprzętem zmechanizowanym np. koparki linowe, podnośniki koszowe, dźwigi linowe itp.
7. W przypadku, gdy prace budowlane będą wymagały wyłączenia przedmiotowej linii to, zapotrzebowanie na wyłączenie powyżej linii należy zgłaszać do dnia 31 lipca roku poprzedzającego wyłączenie do Wydziału Ruchu ODM Bydgoszcz celem wprowadzenia ich do rocznego planu wyłączeń.
8. Możliwe jest również zgłaszanie wyłączeń linii w trybie miesięcznym do dnia 10 miesiąca poprzedzającego wyłączenie. Ze względów obiektywnych uzyskanie zgody na wyłączenie w trybie

Adres do korespondencji: Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. w Bydgoszczy,
85-950 Bydgoszcz, ul. Marszałka Focha 16, Sekretariat: tel. +48 52 375 10 00, fax. +48 52 322 98 35

Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna, 05-520 Konstancin-Jeziorna, ul. Warszawska 165, www.pse.pl
Sekretariat: tel. +48 22 242 32 00, fax +48 22 242 22 33, NIP 526-27-48-966, REGON 015668195, Nr KRS 0000197598,
Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XIV Wydział Krajowego Rejestru Sądowego,
Wysokość kapitału zakładowego 9 605 473 000 00, kapitał zakładowy w całości wpłacony

Numer rachunku bankowego:
5612405918111100049137468

miesięcznym jest uzależnione od wyłączeń uwzględnionych w obowiązującym planie rocznym i bieżącej sytuacji w KSE.

Zgodnie z ww. rozporządzeniem, na etapie realizacji prac, należy przygotować i przedstawić do zaopiniowania eksploatującemu linię najwyższych napięć, Instrukcję Bezpiecznego Wykonywania Robót Budowlanych sprzętem zmechanizowanym, w obszarze do 30 m od rzutu poziomego przewodów linii 2x400 kV.

Sprawę w PSE S.A. prowadzi Marcin Wiśniewski (tel. 52 375 18 90, e-mail: marcin.wisniewski@pse.pl).

Z poważaniem

Z UPoważNIENIA ZARZĄDU PSE S.A.

Z - CA DYREKTORA

ds. Utrzymania

w Bydgoszczy


Jan Gramowski

Kopię otrzymują:

1. WEB a/a

9. Decyzje administracyjne

Nie dotyczy

10. Miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego

Na obszarze projektowanej inwestycji został uchwalony miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego tj. Uchwała nr VII/427/18 Rady Gminy Kościerzyny.

Projekt uzyskał wszystkie niezbędne uzgodnienia oraz został wykonany zgodnie ze wszelkimi warunkami wynikającymi z przepisów szczególnych. Jednocześnie projekt został wykonany tak, aby podczas wykonywania robót zachowane zostały wszystkie wymagania dotyczące praw osób trzecich, w tym dostęp do drogi publicznej, możliwość korzystania z istniejących mediów oraz dostęp światła dziennego do pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi (zgodnie z art. 5, ust. 1, pkt 9. Ustawy z dn. 7 lipca 1994 – Prawo budowlane, wraz ze zm.).

11. Stan istniejący

Na obszarze objętym zakresem opracowania istnieje złącze kablowe nn-0,4kV Z3509672 typu P1-Rs/LZV/LZR/F zasilane ze stacji transformatorowej SN/nn T-7933 Sikorzyno Leszcze – obwód nr 200.

12. Rozbiórki

Nie dotyczy

13. Linia SN-15kV (~~napowietrzna~~ / kablowa)

Nie dotyczy

14. Stacja transformatorowa SN/nn

Nie dotyczy

15. Linia nn-0,4kV (~~napowietrzna~~ / kablowa)

15.1. Linia relacji: Z3509672 – proj. P1 dz. nr 1/30

Z istniejącego złącza nr Z3509672 typu P1-Rs/LZV/LZR/F należy wyprowadzić linię kablową typu NA2XY 4x120mm² o długości 210m / 222m w kierunku projektowanego złącza nn-0,4kV P1-Rs/LZV/LZR/F na dz. nr 1/30. Projektowaną linię kablową należy zlokalizować zgodnie z projektem zagospodarowania terenu (rys. nr 1.1).

15.2. Linia relacji proj. P1 dz. nr 1/30 – proj. P1 dz. nr 1/20

Z projektowanego złącza typu P1-Rs/LZV/LZR/F na dz. nr 1/30 należy wyprowadzić linię kablową typu NA2XY 4x120mm² o długości 149m / 159m w kierunku projektowanego złącza nn-0,4kV P1-Rs/LZV/LZR/F na dz. nr 1/20. Projektowaną linię kablową należy zlokalizować zgodnie z projektem zagospodarowania terenu (rys. nr 1.1).

15.3. Układanie linii kablowej nn-0,4kV

Minimalną głębokością ułożenia kabla nn-0,4kV na terenach rolnych (oznaczonych w ewidencji gruntów jako użytki rolne) jest 1,1m mierzona jako odległość pomiędzy poziomem gruntu, a powłoką kabla lub górnej krawędzi rury osłonowej. Na pozostałych terenach głębokością ułożenia jest 0,7m. Projektowane kable należy układać w ziemi linią falistą (z zapasem 4%) po uprzednim wykonaniu rowu kablowego, między dwoma warstwami piasku grubości 10cm każda. Jeśli grunt rodzimy będzie jednorodny, przepuszczalny, pozbawiony kamieni i gruzu, to dopuszcza się stosowanie go zamiast piasku. Do oznaczenia trasy kabli zastosować należy niebieską folię kalandrowaną o wymiarach szer. 30cm i gr. 0,5mm. Folię należy układać nad kablami po przykryciu ich warstwą piasku i ziemi (lub tylko ziemi) o grubości co najmniej 25cm. Po zakończeniu prac teren doprowadzić do stanu pierwotnego. Linie kablowe należy oznakować na całej długości za pomocą trwałych oznaczników OKI-1 rozmieszczonych w odstępach nie większych niż co 10m oraz w miejscach charakterystycznych (przy skrzyżowaniach, mufach i przepustach). Na kabel założyć opaski oznacznikowe kabla z treścią uzgodnioną na roboczo w Dziale Eksploatacji Rejonu Dystrybucji w Kartuzach ENERGIA-OPERATOR S.A. Zalecane oznaczniki z tworzywa sztucznego powinny zawierać następujące informacje:

- symbol i nr ewidencyjny kabla;
- napięcie, typ i przekrój kabla;
- znak i adres użytkownika kabla;
- rok ułożenia i dane wykonawcy;

Na skrzyżowaniach i zbliżeniach z innym uzbrojeniem, kabel należy ułożyć w rurze osłonowej typu SRS 110 (koloru niebieskiego).

Po ukończeniu montażu kabla należy przeprowadzić:

- Sprawdzenie zgodności faz oraz ciągłości żył roboczych.
- Pomiar rezystancji izolacji żył kabli.
- Pomiary rezystancji uziemienia.

Po trasie kabli należy ułożyć uziom poziomy z bednarki ocynkowanej 25x4 min 10cm pod kablami.

16. Oświetlenie uliczne

Nie dotyczy

17. Przyłącza SN-15kV (napowietrzne / kablowe)

Nie dotyczy

18. Przyłącza nn-0,4kV (~~napowietrzne~~ / kablowe)

Na dz. nr 1/30 oraz 1/20 projektuje się złącza kablowe nn-0,4kV typu P1-Rs/LZV/LZR/F. Projektowane złącza należy zasilić zgodnie z pkt. 15 niniejszego opracowania. Projektowane złącza kablowe należy zlokalizować zgodnie z projektem zagospodarowania terenu (rys. nr 1.1) i wyposażyć zgodnie ze schematem (rys. 2.1).

19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN-15kV

Nie dotyczy

20. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej 15/0,4kV

Nie dotyczy

21. Ochrona przeciwprzepięciowa linii 0,4kV

Nie dotyczy

22. Ochrona od porażen prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN-15kV

Nie dotyczy

23. Ochrona od porażen prądem elektrycznym stacji transformatorowej 15/0,4kV

Nie dotyczy

24. Ochrona od porażen prądem elektrycznym złącza kablowego SN-15kV

Nie dotyczy

25. Ochrona od porażen prądem elektrycznym w sieci do 1kV

W sieci nn-0,4kV jako środek ochrony przeciwporażeniowej zastosowano samoczynne wyłączenie zasilania w czasie do 5s, realizowane z wykorzystaniem zabezpieczeń zwarciovych.

Rezystancja uziemienia proj. złącz powinna wynosić nie więcej niż 30Ω

26.1. Obliczenia spadków napięć

Tabela nr: 1.1

Nazwa tabeli: Wyznaczanie spadków napięć, obwód nr 200 stacji T-7933 Sikorzyno Leszcze

Lp.	Nazwa odbioru	Moc zainstalowana Pi	Współczynnik. zapotrzebowania kz	Moc zapotrzebowania Ps	Współczynnik mocy cos Φ	Prąd oblicz. Io	Typ linii S				
								Obciąż. długotrwałe I _{dd}	Długość linii L	Spadek napięcia	
										Ps x L	ΔU
		[kW]	[-]	[kW]	[-]	[A]	[mm ²]	[A]	[m]	[kWm]	[%]
1	proj. P1 (dz. nr 1/30)	5	1	5,0	0,95	7,6	NA2XY 4x120	268	159	795	0,12
	kierunek										
	proj. P1 (dz. nr 1/20)										
2	istn. Z3509672	11,5	0,88	10,1	0,95	15,4	NA2XY 4x120	268	222	2247	0,34
	kierunek										
	proj. P1 (dz. nr 1/30)										
3	istn. Z-201/T4/2	18,5	0,747	13,8	0,95	21,0	YAKY 4x120	268	97	1340	0,21
	kierunek										
	istn. Z3509672										
4	istn. Z-201/T4/1	25,5	0,66	16,8	0,95	25,6	YAKY 4x120	268	37	623	0,10
	kierunek										
	istn. Z-201/T4/2										
5	istn. mufa T4	32,5	0,592	19,2	0,95	29,2	YAKY 4x120	268	11	212	0,03
	kierunek										
	istn. Z-201/T4/1										
6	istn. mufa T3	95,5	0,337	32,2	0,95	48,9	YAKY 4x120	268	65	2092	0,32
	kierunek										
	istn. mfa T4										
7	istn. Z-201	200,5	0,218	43,7	0,95	66,4	YAKY 4x120	268	12	525	0,08
	kierunek										
	istn. mufa T3										
8	istn. mufa T2	207,5	0,213	44,2	0,95	67,2	YAKY 4x120	268	36	1591	0,24
	kierunek										
	istn. Z-201										
9	istn. mufa T1	242,5	0,192	46,6	0,95	70,7	YAKY 4x120	268	8	372	0,06
	kierunek										
	istn. mufa T2										
10	T-7933	256,5	0,185	47,5	0,95	72,1	YAKY 4x120	268	140	6643	1,02
	kierunek										
	istn. mufa T1										
										Suma=	2,52
Warunek spełniony ΔU < 10%											

26.2. Obliczenia skuteczności samoczynnego wyłączenia zasilania

Temat opracowania: Budowa sieci kablowej nn-0,4kV dla zasilania dz. nr 1/20, 1/30 w m. Nowa Wieś Kościerska

Tabela nr: 2.1

Nazwa tabeli: Skuteczność wyłączenia zwarć, obwód nr 200 stacji T-7933 Sikorzyno Leszcze

Lp	Miejsce zwarcia	Długość ostatniego odcinka pętli	Dane znamionowe elementów obwodu	Oporności					Prąd znamionowy ostatniego bezpiecznika	Rodzaj wkładki bezpiecznka	Współcz. krotności	Prąd wyłączenia	Prąd zwarcia
				ostatniego odcinka		pętli zwarciowej							
				rezystancja	reaktancja	rezystancja	reaktancja	impedancja					
		[m]		R [W]	X [W]	R [W]	X [W]	Z [W]	Ib [A]	[-]	K	Iw [A]	Iz [A]
1	istn. stacja T-7933 kierunek proj. P1 (dz. nr 1/30)	787	YAKY 4x120 NA2XY 4x120	0,197	0,053	0,394	0,105	0,407	125	WTNH-2/gF	2,7	344	482
2	proj. P1 (dz. nr 1/30) kierunek proj. P1 (dz. nr 1/20)	159	NA2XY 4x120	0,040	0,011	0,080	0,021	0,082	125	WTNH-2/gF	2,7	344	409
	Transformator 100kVA					0,0280	0,0663	0,0720					

Warunek spełniony $I_z > I_w$

Dobrano wkładę bezpiecznikową producenta ETI Polam, 500V

25. Opinia geotechniczna

Na podstawie Rozporządzenia Ministra transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012r. w sprawie ustalenia geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych, przyjęto, że projektowane obiekty elektroenergetyczne są zaliczane do pierwszej kategorii geotechnicznej, która obejmuje niewielkie obiekty budowlane o prostych warunkach gruntowych, jakie występują w terenie, na którym realizowana jest inwestycja.

26. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym

Nie dotyczy

27. Kolizje i skrzyżowania z innymi sieciami

Nie dotyczy

28. Ingerencja w zieleń wysoką

Nie dotyczy

29. Ochrona konserwatorska

Nie dotyczy

30. Opis projektu zagospodarowania terenu

31.1. Przedmiot inwestycji

Zamierzenie budowlane obejmuje budowę sieci elektroenergetycznej nn-0,4kV.

31.2. Istniejący stan zagospodarowania działki lub terenu

Na terenie na którym projektuje się ww. zamierzenie budowlane istnieje podziemne uzbrojenie terenu w postaci: sieci elektroenergetycznej niskiego i wysokiego napięcia..

31.3. Projekt zagospodarowania terenu

Na działkach objętych opracowaniem projektuje się budowę sieci elektroenergetycznej nn-0,4kV. Projektowana sieć posłuży zasileniu projektowanych budynków mieszkalnych. Całość robót należy wykonać zgodnie z projektem zagospodarowania terenu oraz sztuką budowlaną.

31.4. Zestawienie powierzchni poszczególnych części zagospodarowania działki budowlanej lub terenu

Obiekty liniowe nie obejmują budynków – nie dotyczy ustalania powierzchni zabudowy

30.5. Dane informujące czy działka lub teren, na którym jest projektowany obiekt budowlany są wpisane do rejestru zabytków

Teren, na którym projektuje się zamierzenie budowlane nie jest wpisany do rejestru zabytków oraz gminnej ewidencji zabytków, a także nie podlega ochronie konserwatorskiej na podstawie decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego.

30.6. Dane określające wpływ eksploatacji górniczej na działkę lub teren zamierzenia budowlanego

Obszar objęty zamierzeniem budowlanym nie leży na terenach górniczych – brak wpływu eksploatacji górniczej na teren inwestycji oraz nie leży na terenach zagrożonych osuwaniem mas ziemnych

30.7. Informacja i dane o charakterze i cechach istniejących i przewidywanych zagrożeń dla środowiska oraz higieny i zdrowia użytkowników projektowanych obiektów budowlanych i ich otoczenia w zakresie zgodnym z przepisami odrębnymi

Planowana inwestycja nie ma negatywnego wpływu na środowisko. Budowa będzie prowadzona zgodnie z zasadami wiedzy technicznej, normami i przepisami ogólnymi z zakresu środowiska – bez naruszania korony drzew, krzewów, przywróceniem trawników do stanu pierwotnego – oraz zgodnie z obowiązującymi przepisami BHP.

31.8. Inne konieczne dane wynikające ze specyfiki, charakteru i stopnia skomplikowania obiektu budowlanego lub robót budowlanych;

Projektowana sieć elektroenergetyczna nie jest skomplikowana w swoim wykonawstwie i nie wymaga dodatkowych danych wynikających ze specyfikacji i charakteru budowy. Urządzenia energetyczne dostarczane są na plac budowy w postaci gotowych wyrobów wymagających tylko ich montażu.

31. Obszar oddziaływania inwestycji

Obszar oddziaływania projektu mieści się w całości na działkach, na których został zaprojektowany tj.

1/27, 1/18, 1/30, 1/20 obręb [0019] Nowa Wieś Kościerska, gm. Kościerzyna

Obszar oddziaływania obiektu ustalono na podstawie:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. 1997 nr 54 poz. 348),
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 1999 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach i instalacjach energetycznych (Dz.U. 1999 nr 80 poz. 912),
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. 2007 nr 93 poz. 623)

32. Uwagi

- Wykonawcą robót powinno być przedsiębiorstwo wyspecjalizowane w dziedzinie budowy sieci energetycznych.
- Przed przystąpieniem do robót Wykonawca winien zapoznać się z treścią pism uzgadniających (załączonych do projektu) oraz oświadczeń woli – Tom 2: Tytuły prawne do nieruchomości i przestrzegać zawartych w nim zaleceń oraz warunków wydanych zgód (dotyczy m.in. terminów zajęcia nieruchomości).
- Prace ujęte w niniejszym opracowaniu należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami, normami i instrukcjami branżowymi. W czasie robót należy przestrzegać przepisów BHP i p.poż.
- Przed rozpoczęciem robót należy powiadomić służby ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, w celu: wyznaczenia nadzoru, określenia warunków odbioru robót.
- Wykonawca prac zobowiązany jest dokonać wizji lokalnej w terenie w celu opracowania harmonogramu i technologii robót.
- Dopuszcza się zastosowanie aparatów, osprzętu i materiałów o parametrach równoważnych lub lepszych w stosunku do przyjętych rozwiązań.
- Stosować materiały zgodne z wymaganiami zawartymi w **"Standardach technicznych Energa-Operator SA."**, w których określone zostały wymagania techniczne, stawiane wybranym elementom elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej, będącej własnością ENERGA – OPERATOR SA.

33. Zestawienia montażowe i demontażowe

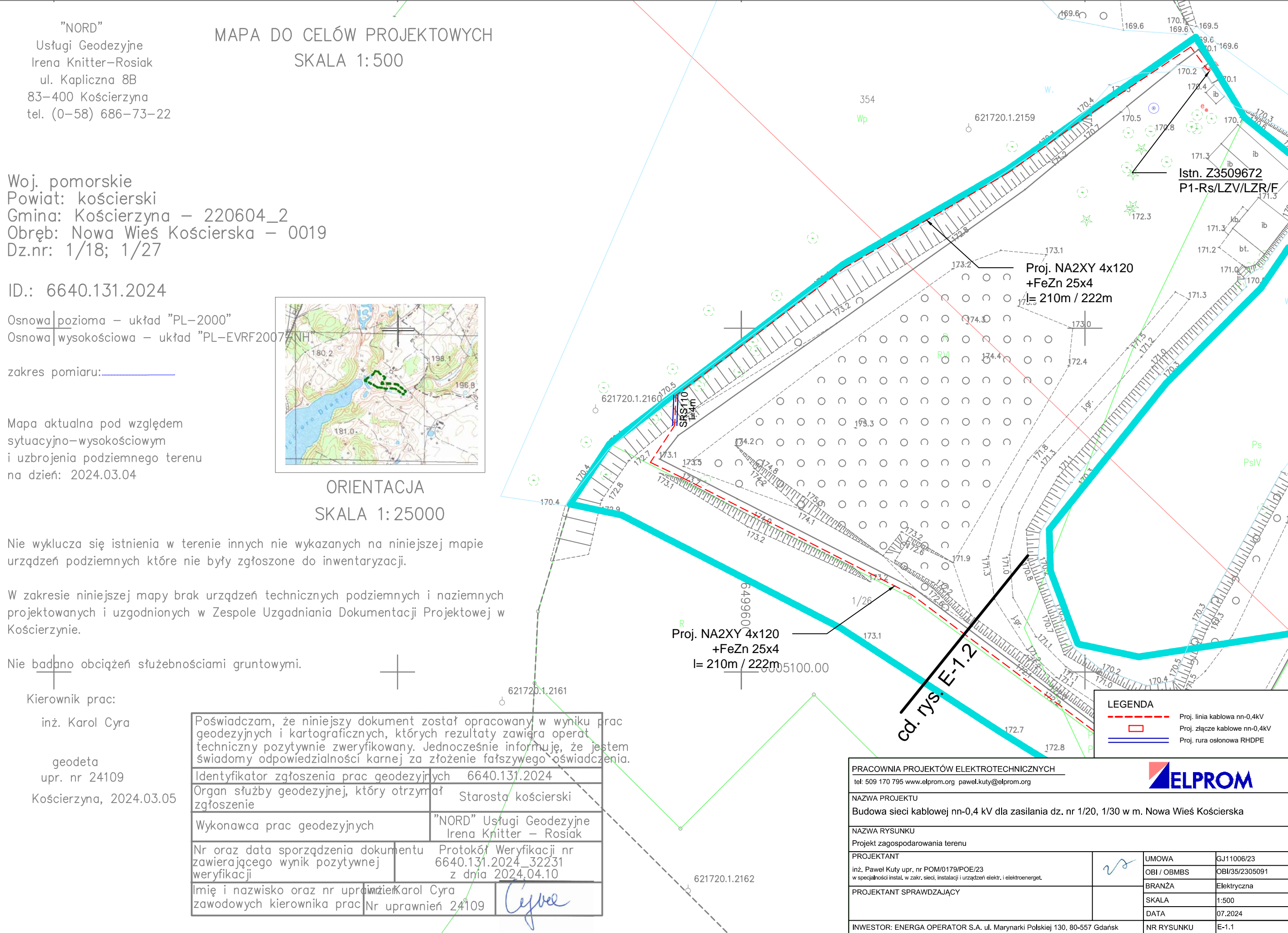
Tabela nr 3. Zestawienie materiałowe - linia kablowa nn-0,4kV

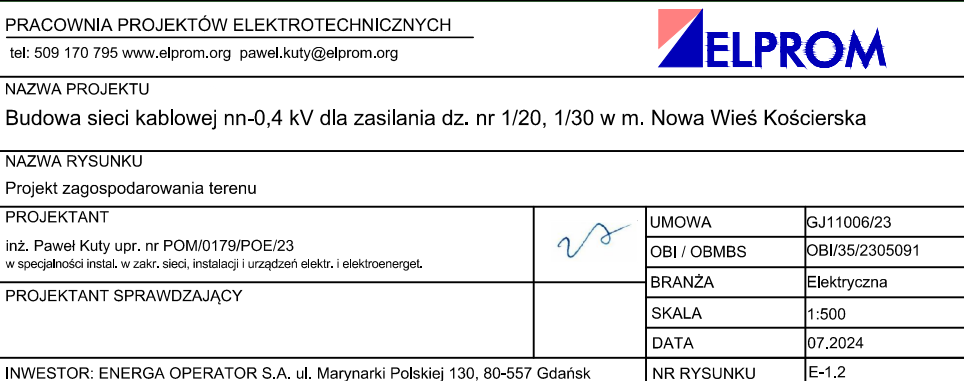
Odcinek od - do	Linia kablowa nn-0,4kV							Układanie kabla		Rodzaj gruntu - wykop		Uziemienie		Złącze kablowe	Złącze kablowe nn-0,4kV				Oznaczenie trasy		
	Długość trasowa - linia kablowa NA2XY 4x120mm ²	Zapasa 4% po trasie linii kablowej	Zapas w złączu nn	Długość trasowa z zapasem - linia kablowa nn	Długość wykopu	Rura osłonowa SRS 110	Piasek na podsypkę	W rurze (w ziemi)	W ziemi	Teren zielony	Teren zielony (pobocze drogi)	Bednarka FeZn 25x4 (po trasie linii kablowej)	Uchwyt krzyżowy	Palczatka termokurczliwa AK4 35-150	P1-Rs/LZV/LZR/F	WTNH-00/gF 63A	ETIMAT T 3P 16A	ETIMAT T 1P 25A	Tabliczki informacyjne	Oznaczniki kabla	Niebieska folia kalandrowana szer. 30cm gr. min. 0,5mm
Z3509672 - proj. P1 (dz. nr 1/30)	210	8	4	222	210	11	12,6	11	199	203	7	210	2	2	1	3	1	0	2	21	210
proj. P1 (dz. nr 1/30) - proj. P1 (dz. nr 1/20)	149	6	4	159	149	14	8,9	14	135	3	146	149	2	2	1	3	0	1	2	15	149
SUMA	359	14	8	381	359	25	21,54	25	334	206	153	359	4	4	2	6	1	1	4	36	359
J.M.	m	m	m	m	m	m	m ³	m	m	m	m	m	szt.	kpl.	kpl.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	m

Tabela nr 3. Zestawienie materiałowe - linia kablowa nn-0,4kV

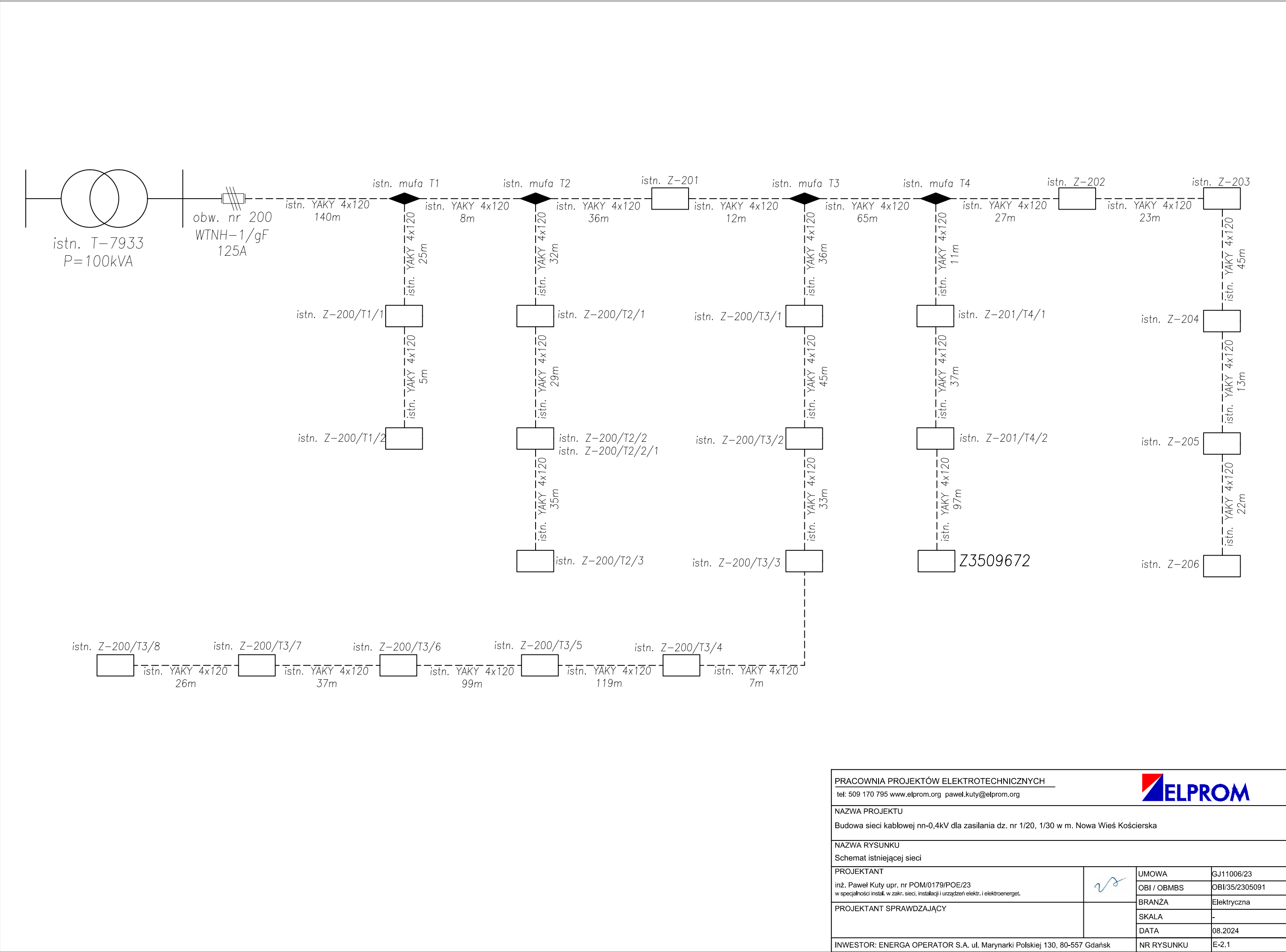
Odcinek od - do	Linia kablowa nn-0,4kV							Układanie kabla		Rodzaj gruntu - wykop		Uziemienie		Złącze kablowe	Złącze kablowe nn-0,4kV				Oznaczenie trasy		
	Długość trasowa - linia kablowa NA2XY 4x120mm ²	Zapasa 4% po trasie linii kablowej	Zapas w złączu nn	Długość trasowa z zapasem - linia kablowa nn	Długość wykopu	Rura osłoniowa SRS 110	Piasek na podsypkę	W rurze (w ziemi)	W ziemi	Teren zielony	Teren zielony (pobocze drogi)	Bednarka FeZn 25x4 (po trasie linii kablowej)	Uchwyt krzyżowy	Palczatka termokurczliwa AK4 35-150	P1-Rs/LZV/LZR/F	WTNH-00/gF 63A	ETIMAT T 3P 16A	ETIMAT T 1P 25A	Tabliczki informacyjne	Oznaczniki kabla	Niebieska folia kalandrowana szer. 30cm gr. min. 0,5mm
Z3509672 - proj. P1 (dz. nr 1/30)	210	8	4	222	210	11	12,6	11	199	203	7	210	2	2	1	3	1	0	2	21	210
proj. P1 (dz. nr 1/30) - proj. P1 (dz. nr 1/20)	149	6	4	159	149	14	8,9	14	135	3	146	149	2	2	1	3	0	1	2	15	149
SUMA	359	14	8	381	359	25	21,54	25	334	206	153	359	4	4	2	6	1	1	4	36	359
J.M.	m	m	m	m	m	m	m ³	m	m	m	m	m	szt.	kpl.	kpl.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	m

34. PZT






35. Schematy jednokresowe



PRACOWNIA PROJEKTÓW ELEKTROTECHNICZNYCH

tel: 509 170 795 www.elprom.org pawel.kuty@elprom.org




NAZWA PROJEKTU

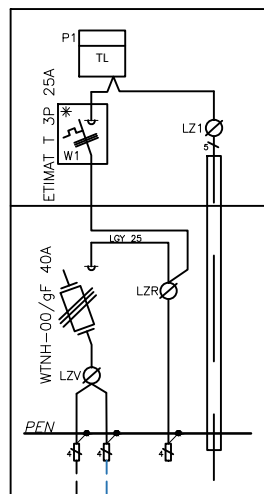
Budowa sieci kablowej nn-0,4kV dla zasilania dz. nr 1/20, 1/30 w m. Nowa Wieś Kościerska

NAZWA RYSUNKU

Schemat istniejącej sieci

PROJEKTANT		UMOWA	GJ11006/23
		OBI / OBMB	OBI/35/2305091
PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY		BRANŻA	Elektryczna
		SKALA	-
		DATA	08.2024
INWESTOR: ENERGA OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk		NR RYSUNKU	E-2.1

Z3509672

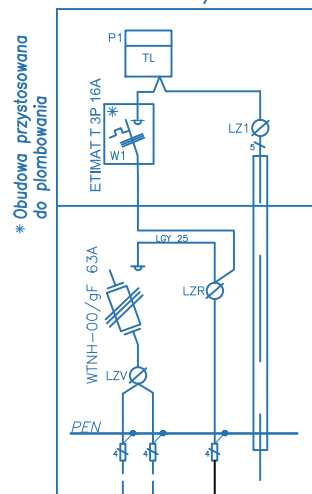


istn. YAKY 4x120
97m
kier. istn. Z-201/T4/2

proj. NA2XY 4x120mm +
FeZn 25x4
210m/222m

P1-Rs/LZV/LZR/F

dz. nr 1/30



* Obudowa przystosowana do plombowania

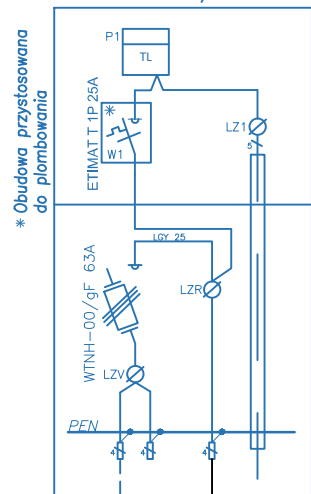
Prąd zwarciový
 $I_k''=482A$
Prąd wyłączenia
 $I_w=344A$
Spadek napięcia
 $\Delta U=2,40\%$

$R \leq 30\Omega$

$P_p = 6,5kW$
wg. P/23/015837
dz. nr 1/30

P1-Rs/LZV/LZR/F

dz. nr 1/20



* Obudowa przystosowana do plombowania

Prąd zwarciový
 $I_k''=409A$
Prąd wyłączenia
 $I_w=344A$
Spadek napięcia
 $\Delta U=2,52\%$

$R \leq 30\Omega$

$P_p = 5kW$
wg. P/23/016440
dz. nr 1/20

PRACOWNIA PROJEKTÓW ELEKTROTECHNICZNYCH

tel: 509 170 795 www.elprom.org pawel.kuty@elprom.org



NAZWA PROJEKTU

Budowa sieci kablowej nn-0,4kV dla zasilania dz. nr 1/20, 1/30 w m. Nowa Wieś Kościerska

NAZWA RYSUNKU

Schemat projektowanej sieci

PROJEKTANT

inż. Paweł Kuty upr. nr POM/0179/POE/23
w specjalności instal. w zakr. sieci, instalacji i urządzeń elektr. i elektroenerget.

Handwritten signature

PROJEKTANT SPRAWDZAJĄCY

UMOWA	GJ11006/23
OBI / OBMBS	OBI/35/2305091
BRANŻA	Elektryczna
SKALA	-
DATA	08.2024


INWESTOR: ENERGA OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

NR RYSUNKU E-2.2

36. Inne rysunki

Nie dotyczy

37. Informacja BIOZ

TEMAT:	<i>Budowa sieci kablowej nn-0,4kV dla zasilania działek 1/20, 1/30 w m. Nowa Wieś Kościerska</i>
LOKALIZACJA:	m. Nowa Wieś Kościerska, gm. Kościerzyna
DZIAŁKI NA TRASIE SIECI	dz. nr 1/27, 1/18, 1/30, 1/20 obręb [0019] Nowa Wieś Kościerska, gm. Kościerzyna
OBSZAR	Stacja T-7933 Sikorzyno Leszcze
KATEGORIA OBIEKTU	XXVI
INWESTOR	ENERGA – OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Nr umowy	GJ11006/23
BRANŻA	ELEKTRYCZNA
PROJEKTOWAŁ: inż. Paweł Kuty upr. POM/0179/POE/23 w spec. Instalacyjnej branża elektryczna	

Gdańsk, sierpień 2024

INFORMACJA DOTYCZĄCA BEZPIECZEŃSTWA I OCHRONY ZDROWIA

Opracowano na podstawie § 2.1 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 23 czerwca 2003 r. Dz. U. nr 120 „w sprawie informacji dotyczącej bezpieczeństwa i ochrony zdrowia oraz planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia”. Poniżej wymienia się informacje dotyczące zagrożeń, które mogą wystąpić przy prowadzeniu prac wykonawczych związanych z budową: **„Budowa sieci kablowej nn-0,4kV dla zasilania działek 1/20, 1/30 w m. Nowa Wieś Kościerska ”**

§ 2 pkt 3 w/w Rozporządzenia – „zakres robót dla całego zamierzenia budowlanego oraz kolejność realizacji poszczególnych obiektów”

- budowa linii kablowej nn-0,4kV

- budowa złącz kablowych nn-0,4kV

- pomiary powykonawcze,

§ 2 pkt 3 ust. 2 w/w Rozporządzenia – „wykaz istniejących obiektów budowlanych”

- sieci podziemne (elektroenergetyczna)

- droga wewnętrzna

§ 2 pkt 3 ust. 3 w/w Rozporządzenia – „wskazanie elementów zagospodarowania działki lub terenu, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi”

- sieci podziemne (elektroenergetyczna)

- droga wewnętrzna

§ 2 pkt 3 ust. 4 w/w Rozporządzenia – „wskazanie dotyczące przewidywanych zagrożeń występujących podczas realizacji robót budowlanych, określające skalę i rodzaj zagrożenia oraz miejsce i czas ich wystąpienia”

Skala	Rodzaj zagrożenia	Miejsce	Czas występowania
Wysoka	Wpadnięcie do wykopu	Na odcinku wykonanego wykopu	Podczas prac w pobliżu wykopów
Wysoka	Porażenie prądem	Siec kablowa nn-0,4kV	Podczas pracy w pobliżu czynnych urządzeń
Wysoka	Potrącenie	Droga wewnętrzna	Podczas prac w pobliżu dróg

§ 2 pkt 3 ust. 5 w/w Rozporządzenia – „wskazanie sposobu prowadzenia instruktażu pracowników przed przystąpieniem do realizacji robót szczególnie niebezpiecznych”

Pracownicy powinni być przeszkoleni w zakresie ogólnych przepisów BiHP, muszą posiadać świadectwa szkolenia wstępnego i okresowego.

Na stanowiskach pracy należy przeprowadzić codzienny instruktaż stanowisk zawierający:

- omówienie zakresu prac na dzień roboczy,
- wskazanie bezpiecznego sposobu ich wykonania,
- wyznaczenie osób odpowiedzialnych za poszczególne grupy pracowników w wypadku konieczności opuszczenia placu budowy przez mistrza lub brygadzystę.

Pracownicy wykonujący prace przy czynnych urządzeniach elektroenergetycznych (montażowe i przełączenia) muszą posiadać odpowiednie zaświadczenia kwalifikacyjne. Przy wykonywaniu pomiarów elektrycznych obowiązuje procedura „poleceń pisemnych” i powinny być wykonywane przez co najmniej dwie osoby, w tym przynajmniej jedna z uprawnieniami. W poleceniu pisemnym należy szczegółowo określić miejsce pracy, zakres robót i konieczne środki ochrony.

§ 2 pkt 3 ust. 6 w/w Rozporządzenia – „wskazanie środków technicznych i organizacyjnych, zapobiegających niebezpieczeństwom wynikającym z wykonywania robót budowlanych w strefach szczególnego zagrożenia

zdrowia lub ich sąsiedztwie, w tym zapewniających bezpieczną i sprawną komunikację, umożliwiającą szybką ewakuację na wypadek pożaru, awarii i innych zagrożeń”

Pracodawca jest zobowiązany zapoznać pracowników, zgodnie z obowiązującymi przepisami, z: ryzykiem zawodowym i zagrożeniami dla zdrowia i życia pracowników, które występują na danym stanowisku pracy oraz zastosowanymi środkami likwidującymi lub ograniczającymi to ryzyko i zagrożenie, szczegółowymi instrukcjami z zakresu bezpieczeństwa i higieny pracy dotyczącymi wykonywanych przez nich prac.

Pracownicy zatrudnieni przy pracach na czynnych urządzeniach i instalacjach energetycznych winni posiadać świadectwo kwalifikacyjne – należy przez to rozumieć świadectwo stwierdzające spełnienie przez daną osobę odpowiednich wymagań kwalifikacyjnych do wykonywania pracy na stanowisku dozoru lub eksploatacji w ustalonym zakresie: obsługi, konserwacji, napraw, kontrolno-pomiarowym, montażu dla określonych rodzajów urządzeń i instalacji energetycznych, uzyskane w trybie i na zasadach określonych w Prawie Energetycznym. Osoby posiadające świadectwa kwalifikacyjne powinny wykazać się między innymi wiedzą z zakresu:

- na stanowiskach eksploatacyjnych – zasad i wymagań bezpieczeństwa pracy i ochrony przeciwpożarowej oraz umiejętności udzielania pierwszej pomocy,
- na stanowiskach dozoru – przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy oraz ochrony przeciwpożarowej oraz umiejętności udzielania pierwszej pomocy.

Prace na czynnych urządzeniach i instalacjach energetycznych mogą być wykonywane na polecenie pisemne i ustne lub bez polecenia.

Prace w warunkach szczególnego zagrożenia dla zdrowia i życia ludzkiego należy wykonać na podstawie polecenia pisemnego, przy zastosowaniu odpowiednich środków zabezpieczających zdrowie i życie ludzkie. Pracownicy niebędący pracownikami zakładu prowadzącego eksploatację danego urządzenia i instalacji energetycznych powinni wykonywać prace wyłącznie na podstawie polecenia pisemnego.

Bez poleceń dozwolone jest wykonywanie:

- czynności związanych z ratowaniem zdrowia i życia ludzkiego,
- zabezpieczenia urządzeń i instalacji przed zniszczeniem,
- przez uprawnione i upoważnione osoby prac eksploatacyjnych określonych w instrukcjach.

Wydawanie poleceń i dopuszczenie pracowników do wykonywania prac należy do obowiązków prowadzącego eksploatację urządzeń i instalacji energetycznych.

Polecenie wykonania pracy powinno w szczególności określać:

- zakres, rodzaj, miejsce i termin,
- środki i warunki do bezpiecznego wykonania pracy,
- liczbę pracowników skierowanych do pracy,
- pracowników odpowiedzialnych za organizację i wykonanie pracy, pełniących funkcję: koordynującego lub dopuszczającego, przez podanie stanowiska służbowego lub imiennie, kierownika robót, nadzorującego lub kierującego zespołem pracowników imiennie, planowane przerwy w czasie pracy.

Prace w pobliżu napięcia powinny być wykonywane przy użyciu środków ochronnych odpowiednich do występujących warunków pracy.

Prace pod napięciem należy wykonać w oparciu o właściwą technologię pracy i przy zastosowaniu wymaganych narzędzi i środków ochronnych, określonych w instrukcji wykonywania tych prac.

Wyłączenie urządzeń i instalacji elektroenergetycznych spod napięcia powinno być wykonane w taki sposób, aby uzyskać przerwę izolacyjną w obwodach zasilających urządzenia i instalacje.

Przed przystąpieniem do wykonywania prac przy urządzeniach i instalacjach elektroenergetycznych wyłączonych spod napięcia należy:

- zastosować odpowiednie zabezpieczenie przed przypadkowym załączeniem napięcia,
- wywiesić tablicę ostrzegawczą w miejscu wyłączenia obwodu o treści: „Nie załączać”,

- sprawdzić brak napięcia w wyłączonym obwodzie,
- uziemić wyłączone urządzenia,
- zabezpieczyć i oznakować miejsce pracy odpowiednimi znakami i tablicami ostrzegawczymi.

Uziemienia należy wykonać tak, aby miejsce pracy znajdowało się w strefie ograniczonej uziemieniami, co najmniej jedno uziemienie powinno być widoczne z miejsca pracy. W razie zasilania wielostronnego, uziemienie powinno być wykonane od każdej strony zasilania.

Pracownicy winni być wyposażeni w narzędzia i sprzęt ochronny, które należy:

- przechowywać w miejscach wyznaczonych, w warunkach zapewniających utrzymanie ich w pełnej sprawności,
 - poddawać okresowym próbom w zakresie ustalonym w Polskich Normach lub w dokumentacji producenta.
- Sprzęt ochronny powinien być oznakowany w sposób trwały przez podanie numeru ewidencyjnego, daty następnej próby okresowej oraz cechy przeznaczenia. Zabronione jest używanie narzędzi i sprzętu, które nie są oznakowane.

Osoby dozoru powinny okresowo sprawdzać stan techniczny, stosowanie, przechowywanie i ewidencję sprzętu ochronnego oraz środków ochrony indywidualnej. Stan techniczny narzędzi pracy i sprzętu ochronnego należy sprawdzać bezpośrednio przed jego użyciem. Narzędzia pracy i sprzęt ochronny, niesprawne lub które utraciły ważność próby okresowej, powinny być niezwłocznie wycofane z użycia. Zabrania się używania uszkodzonych lub niesprawnych narzędzi sprzętu ochronnego.

Pracownicy powinni być wyposażeni w środki ochrony osobistej odpowiednie do wykonywanych prac:

- kaski ochronne,
- rękawice ochronne,
- obuwie gumowe przy pracach w wykopach np. w wodzie gruntowej,
- pracownicy powinni znać instrukcję ewakuacji w wypadku pożaru,
- na stanowisku pracy powinna znajdować się apteczka pierwszej pomocy.

Pracownicy powinni znać telefony alarmowe:

- pogotowia ratunkowego,
- straży pożarnej,
- policji.

Zgodnie z art. 21a ust. 1 Ustawy z dnia 07.07.1994 r. Dz. U. nr 106 z 2000r. „Prawo budowlane” z późn. zmianami, kierownik budowy jest obowiązany sporządzić lub zapewnić sporządzenie przed rozpoczęciem budowy, planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia „planu bioz”. Opracowany plan bezpieczeństwa winien zostać uzgodniony z Inwestorem.