

ZAD/2023/85

PROJEKT BUDOWLANY

Egz. nr 1 ARCHIWALNY
INWESTORA

Nr umowy: ZN/2368/3333MZI/2023/2206642 **Kategoria obiektu:** XXVI

NAZWA ZAMIERZENIA BUDOWLANEGO: Wymiana transformatora 15/0,4 kV oraz
budowa przyłącza kablowego 0,4 kV

DZIAŁKI ZASILANE: 167/2

ADRES: Roztoka, gm. Przywidz, pow. gdański, dz. nr 167/2, 167/1, obręb
0010 Nowa Wieś Przywidzka, jednostka ewid. 220405_2

STACJA: T-51506 Roztoka Świerkowa

INWESTOR: ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku
80-557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130

JEDNOSTKA ETI-Tech Rafał Leszczyński,
PROJEKTOWA: ul. Żurawinowa 41, 83-400 Kościerzyna

Spis zawartości projektu:

1. Projekt zagospodarowania terenu
2. Projekt techniczny
3. Załączniki projektu budowlanego

mgr inż. Rafał Leszczyński
Uprawnienia budowlane do projektowania
i kierowania robotami budowlanymi bez
ograniczeń w specjalności instalacyjnej
w zakresie sieci, urządzeń elektrycznych
oraz elektroenergetycznych. ③
Nr ewid. 245/Gd/2002

ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W GDAŃSKU

Dział Dokumentacji Energetycznej

Dokumentację projektową sprawdzono pod

względem zgodności z P/22/065015 z dnia 19.09.2022

Uzgodnienie nr EOP/KD/3/2024/03/00332/33MMD/084

Data uzgodnienia 05.03.2024

Inżynier Wiodący
ds. Dokumentacji Energetycznej

Daniel Tkaczyk
Daniel Tkaczyk

Tczew, 04.03.2024r.

UZGODNIENIE nr EOP/KD/3/2024/03/00332/33MMD/084

Jednostka projektowa:	ETI-TECH Rafał Leszczyński, ul. Młyńska 7/5; 83-400 Kościerzyna
Temat projektu:	Budowa przyłącza kablowego nN-0,4 kV dla zasilania dz. nr 167/2 [stacja bazowa telefonii komórkowej sieci P4] Rozтока, dz nr 167/2 [obwód 0010 Nowa Wieś Przywidzka] gm. Przywidz DT-16864
Warunki/Wytyczne:	P/22/065015 z dnia 19.09.2022
Nr zadania inwest.:	OBI/33/2206642
Numer ekspl.:	Proj. przyłącze kablowe nn-0,4 kV (51506-01)
Załączniki:	1.Projekt budowlany (projekt zagospodarowania terenu, projekt architektoniczno-budowlany, projekt techniczny) /projekt wykonawczy – 1 kpl. 2.Wersja elektroniczna projektu pdf, mapa dwg, prawa własnościowe

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 usytuowania obiektu budowlanego z projektem zagospodarowania terenu lub odstępstwach od tego projektu.
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.

Inżynier Wiodący
ds. Dokumentacji Energetycznej
Daniel TkaczykSprawę prowadzi: Daniel Tkaczyk, 58 768 11 90, daniel.tkaczyk@energa-operator.pl

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.

Harmonogram prac - podłączenie urządzeń do istniejącej sieci elektroenergetycznej

Budowa przyłącza kablowego nN-0,4 kV dla zasilania dz. 167/2 [stacja bazowa telefonii komórkowej sieci P4]
Roztoka dz. 167/2 [obręb 0010 Nowa Wieś Przywidzka] gm. Przywidz

P/22/065015 z 19.09.2022 OBI/33/2206642

Data wpływa dokumentacji projektowej (ODYS)

13 luty 2024

Prace PPN:

Czas wyłączenia:

4 godz

Liczba niezasilonych odbiorców:

Liczba zastosowanych agregatów:

Obiekt zasilony agregatem:

Moc zastosowanych agregatów:

Zakres prac dla SPNS (mostki, przełączenia, itp.):

dobudowanie

Jacek Dubrowski

Imię i Nazwisko

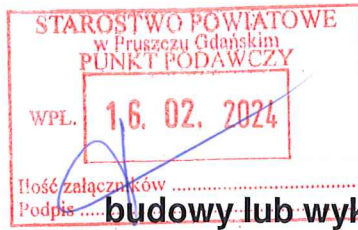
15.02.2024

Data

[Podpis]

Podpis

Kopia



Znak sprawy: 2023/85

A20

ZGŁOSZENIE

budowy lub wykonywania innych robót budowlanych (PB-2)

PB-2 nie dotyczy budowy i przebudowy budynku mieszkalnego jednorodzinnego.

Podstawa prawna: Art. 30 ust. 2 w zw. z ust. 4d ustawy z dnia 7 lipca 1994 r.
– Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r. poz. 1333, z późn. zm.).

1. ORGAN ADMINISTRACJI ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANEJ

Nazwa: **Starosta Gdański**

2.1. DANE INWESTORA¹⁾

Imię i nazwisko lub nazwa: **Energa Operator S.A. z siedzibą w Gdańsku**

Kraj: **Polska**

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **Gdańsk-M**

Gmina: **Gdańsk-M**

Ulica: **Marynarki Polskiej**

Nr domu: **130**

Nr lokalu: -

Miejscowość: **Gdańsk-M**

Kod pocztowy: **80-557**

Poczta: **Gdańsk**

Email (nieobowiązkowo):

Nr tel. (nieobowiązkowo):

2.2. DANE INWESTORA (DO KORESPONDENCJI)¹⁾

Wypełnia się, jeżeli adres do korespondencji inwestora jest inny niż wskazany w pkt 2.1.

Kraj:

Województwo:

Powiat:

Gmina:

Ulica:

Nr domu:

Nr lokalu:

Miejscowość:

Kod pocztowy:

Poczta:

Adres skrzynki ePUAP²⁾:

3. DANE PEŁNOMOCNIKA¹⁾

Wypełnia się, jeżeli inwestor działa przez pełnomocnika.

☒ Pełnomocnik

☐ Pełnomocnik do doręczeń

Imię i nazwisko: **Rafał Leszczyński**

Kraj: **Polska**

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **kościerski**

Gmina: **Kościerzyna-M**

Ulica: **Młyńska**

Nr domu: **7**

Nr lokalu: **5**

Miejscowość: **Kościerzyna-M**

Kod pocztowy: **83-400**

Poczta: **Kościerzyna**

Adres skrzynki ePUAP²⁾: **/ETI-Tech/etitech**

Email (nieobowiązkowo): **biuro.etitech@gmail.com**

Nr tel. (nieobowiązkowo):

4. INFORMACJE O ROBOTACH BUDOWLANYCH

Rodzaj, zakres i sposób wykonywania:

Wymiana transformatora 15/0,4 kV i słupa 0,4 kV oraz budowa przyłącza kablowego 0,4 kV do dz. nr 167/2

Sposób wykonywania: wg projektu.

Planowany termin rozpoczęcia³⁾: **08.03.2024 r.**

5. DANE NIERUCHOMOŚCI (MIEJSCE WYKONYWANIA ROBÓT BUDOWLANYCH)¹⁾

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **gdański**

Gmina: **Przywidz**

Ulica: -

Nr domu: ---

Miejscowość: **Roztoka**

Kod pocztowy: **83-047**

Identyfikator działki ewidencyjnej⁴⁾: jedn. ewid. **220405_2**, obręb **0010 Nowa Wieś Przywidzka**, dz. nr: **167/2, 167/1**

6. OŚWIADCZENIE W SPRAWIE KORESPONDENCJI ELEKTRONICZNEJ

☒ Wyrażam zgodę

☐ Nie wyrażam zgody

na doręczanie korespondencji w niniejszej sprawie za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2020 r. poz. 344).

7. ZAŁĄCZNIKI

- ☒ Oświadczenie o posiadanym prawie do dysponowania nieruchomością na cele budowlane.
- ☒ Pełnomocnictwo do reprezentowania inwestora (opłacone zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r. poz. 1546, z późn. zm.)) – jeżeli inwestor działa przez pełnomocnika.
- ☒ Potwierdzenie uiszczenia opłaty skarbowej – jeżeli obowiązek uiszczenia takiej opłaty wynika z ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej.
- ☒ Inne (wymagane przepisami prawa):
 - projekt zagospodarowania terenu wraz z załącznikami projektu budowlanego – 1 egz.

8. PODPIS INWESTORA (PEŁNOMOCNIKA) I DATA PODPISU

Podpis powinien być czytelny. Podpis i datę podpisu umieszcza się w przypadku dokonywania zgłoszenia w postaci papierowej.

Rafał Leszczyński 13.02.2024

¹⁾ W przypadku większej liczby inwestorów, pełnomocników lub nieruchomości dane kolejnych inwestorów, pełnomocników lub nieruchomości dodaje się w formularzu albo zamieszcza na osobnych stronach i dołącza do formularza.

²⁾ Adres skrzynki ePUAP wskazuje się w przypadku wyrażenia zgody na doręczanie korespondencji w niniejszej sprawie za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

³⁾ W przypadku zgłoszenia budowy tymczasowego obiektu budowlanego w polu „Planowany termin rozpoczęcia” należy wskazać również planowany termin rozbiórki lub przeniesienia w inne miejsce tego obiektu.

⁴⁾ W przypadku formularza w postaci papierowej zamiast identyfikatora działki ewidencyjnej można wskazać jednostkę ewidencyjną, obręb ewidencyjny i nr działki ewidencyjnej oraz arkusz mapy, jeżeli występuje.

Pruszcz Gdański, 6 marca 2024 r.

AB.6743.131.2024.ASW

ZAŚWIADCZENIE

Zgodnie z art. 30 ust. 5aa w zw. z art. 29 ust. 1 pkt 23 lit. a, ust. 3 pkt 1 lit. b ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz.U.2023.682 ze zm.),

Starosta Gdański

zaświadcza o braku podstaw do wniesienia sprzeciwu spółce Energa-Operator S.A., ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, reprezentowanej przez Rafała Leszczyńskiego, w sprawie zgłoszenia z dnia 16.02.2024 r. (nr rejestru wniosku L.dz.8626.2024) zamiaru wykonania robót budowlanych polegających na wymianie transformatora 15/0,4 kV i słupa 0,4 kV oraz budowie przyłącza kablowego 0,4 kV w miejscowości Roztoka, gm. Przywidz na działkach nr 167/1, 167/2, jednostka ewidencyjna Przywidz [220405_2], obręb ewidencyjny Nowa Wieś Przywidzka [0010].

Wydanie zaświadczenia uprawnia inwestora do rozpoczęcia robót budowlanych.

Z up. STAROSTY

Agata Świder
INSPEKTOR W WYDZIALE
ARCHITEKTURY I BUDOWNICTWA
(dokument podpisany elektronicznie)

Otrzymują:

1. Rafał Leszczyński – pełnomocnik spółki Energa-Operator S.A. (ePUAP: /ETI-Tech/domyslna),
2. a/a.

Administratorem Pani/Pana danych osobowych jest Starosta Gdański w Pruszcze Gdańskim. Realizując obowiązek informacyjny wynikający z Rozporządzenia (UE) 2016/679 Parlamentu Europejskiego i Rady 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 szczegółowe informacje na temat przetwarzania Pani/Pana danych osobowych zamieszczone zostały na stronie <https://biuletyn.net/powiat-gdanski/?bip=1&cid=189&bsc=N>

Nazwa zadania (skrótowa) – Wymiana transformatora oraz budowa przyłącza kablowego 0,4 kV

OBI/OBM - OBI/33/2206642

AiES –

Lp.	Materiał	Jednostka miary	Ilość	Magazyn wskazany do przechowywania
1	Transformator 63 kVA, 15/0,4 kV	szt.	1	
3	Przekładnik prądowy EPSA-315, 100/5 A, kl. 0.5s, 5 VA, FS≤5	szt.	3	

ZAD/2023/85

PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU

Egz. nr 1 ARCHIWALNY
INWESTORA

KATEGORIA OBIEKTU: XXVI

NAZWA ZAMIERZENIA BUDOWLANEGO: Wymiana transformatora 15/0,4 kV oraz
budowa przyłącza kablowego 0,4 kV

ADRES: Roztoka, gm. Przywidz, pow. gdański, dz. nr 167/2, 167/1,
obręb 0010 Nowa Wieś Przywidzka, jednostka ewid. 220405_2

INWESTOR: ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku
80-557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130

OPRACOWAŁ: Marcin Cymann

PROJEKTOWAŁ: Rafał Leszczyński
Nr uprawnień 245/Gd/2002
Specjalność instalacyjna w zakresie sieci, instalacji
i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych.

mgr inż. Rafał Leszczyński
Uprawnienia budowlane do projektowania
i kierowania robotami budowlanymi bez
ograniczeń w specjalności instalacyjnej
w zakresie sieci, urządzeń elektrycznych
oraz elektroenergetycznych. ③
Nr ewid. 245/Gd/2002

Luty 2024 r.

SPIS TREŚCI

1. Oświadczenie projektanta	3
2. Uprawnienia budowlane	4
3. Zaświadczenia z izby budowlanej	5
4. Opis projektu zagospodarowania terenu	7
4.1. Podstawa opracowania	7
4.2. Przedmiot zamierzenia budowlanego	7
4.3. Zakres opracowania	7
4.4. Opis zasilania	7
4.5. Istniejący stan zagospodarowania działki	7
4.6. Projektowane zagospodarowanie terenu	8
4.7. Informacje i dane	8
4.8. Dane dotyczące warunków ochrony przeciwpożarowej	9
4.9. Niezbędne dane wynikające ze specyfiki, charakteru i stopnia skomplikowania obiektu budowlanego lub robót budowlanych	9
4.10. Obszar oddziaływania obiektu	9
4.11. Uwagi końcowe	10

4. OPIS PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU

4.1. PODSTAWA OPRACOWANIA

- Umowa z Inwestorem ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku, nr ZN/2368/3333MZI/2023/2206642 z dn. 13.04.2023 r.
- Warunki techniczne nr P/22/065015
- Uzgodnienia branżowe
- Oględziny i inwentaryzacja sieci w terenie
- Plan sytuacyjno-wysokościowy z naniesionymi urządzeniami
- Normy i przepisy.

4.2. PRZEDMIOT ZAMIERZENIA BUDOWLANEGO

Przedmiotem inwestycji jest zadanie pod nazwą: Wymiana transformatora 15/0,4 kV oraz budowa przyłącza kablowego 0,4 kV do dz. nr 167/2 w m. Roztoka, realizowane w celu przyłączenia odbiorców do sieci elektroenergetycznej - stacja bazowa telefonii komórkowej sieci P4.

Lokalizacja inwestycji: działka(i) nr 167/2, 167/1, obręb 0010 Nowa Wieś Przywidzka, w miejscowości Roztoka, gm. Przywidz, pow. gdański.

4.3. ZAKRES OPRACOWANIA

Projekt obejmuje budowę:

1	Przyłącze kablowe YAKXS 4x35 mm ²	15 m
2	Złącze kablowe P1-Rs/LZV/LZR/F	1 szt.
3	Transformator 100 kVA, Dyn5, 15,75/0,42 kV	1 szt.

Projekt obejmuje demontaż:

1	Transformator 63 kVA, 15/0,4 kV	1 kpl.
---	---------------------------------	--------

4.4. OPIS ZASILANIA

Zasilanie przedmiotowej inwestycji realizowane jest przez kolejno wymienione urządzenia:

- istniejąca stacja transformatorowa T-51506 Roztoka Świerkowa, istn. transformator o mocy 63 kVA, proj. transformator o mocy 100 kVA.

Dobre urządzenia i osprzęt zestawiono w kartach montażowych.

Istniejąca rozdzielnica stacyjna składa się z 5 pól, wykonana z tworzywa PCV:

Nr obwodu	01
I _b [A]	63
I_b [A] proj.	100
Typ zabezp.	gF

4.5. ISTNIEJĄCY STAN ZAGOSPODAROWANIA DZIAŁKI

Nieruchomości będące przedmiotem opracowania są terenami częściowo uzbrojonymi. Na terenie inwestycji znajdują się sieci: wodociągowa oraz elektroenergetyczna.

4.6. PROJEKTOWANE ZAGOSPODAROWANIE TERENU

W ramach projektowanego przyłącza kablowego 0,4 kV należy:

- wybudować przyłącze kablowe 0,4 kV typu YAKXS 4x35 mm² od istn. słupa nr 103 (obwód nr 01, T-51506 Roztoka Świerkowa) do projektowanego złącza kablowego Z3315817 typu P1-Rs/LZV/LZR/F. Słupowi nadać nowy numer wg projektu.
- w stacji T-51506 Roztoka Świerkowa dokonać wymiany istniejącego transformatora 15/0,4 kV o mocy 63 kVA na transformator o mocy 100 kVA, Dyn5, 15,75/0,42 kV. Transformator zabezpieczyć wkładką WT-2/gTr, 100 kVA, 400 V. Ponadto wymienić istn. przekładniki na nowe wg projektu.

Projektuje się złącza kablowe wykonane z tworzywa termoutwardzalnego SMC z fundamentem z tworzywa termoutwardzalnego SMC, wyposażone w zamek typu master key oraz zaciski V-K. Złącze(a) posadzić zgodnie z załączonym planem sytuacyjno-wysokościowym (rysunek 1).

Poniżej zestawiono dobrane złącze(a) kablowe z zasilającym kablem oraz aparatem zabezpieczającym – stosownym do wydanych warunków technicznych.

Nr złącza	Typ złącza	Typ_kabla [mm ²]	Nr działki	Typ_zabezp	In [A]	P [kW]
1 Z3315817	P1-Rs/LZV/LZR/F	YAKXS 4x35	167/2	ETIMAT T, 3P	25	16

Całość wykonać zgodnie z załączonymi rysunkami. Przyjąć istniejące rzędne terenu jako punkt odniesienia. Teren przywrócić do stanu poprzedniego.

Materiały z demontażu, po uzgodnieniu z Energa – Operator S.A. z siedzibą w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Tczewie przekazać we wskazane miejsce lub zutylizować we własnym zakresie. Powstałe odpady zagospodarować we własnym zakresie zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

Wymagane wartości uziemienia:

- Istniejąca stacja transformatorowa nr T-51506: $R_w \leq 1,25 \Omega$
- Projektowane złącze(a) kablowe: $R_w \leq 30 \Omega$
- Projektowany(e) słup(y) nn z ogranicznikami przepięć: $R_w \leq 10 \Omega$

4.7. INFORMACJE I DANE

- a) **o rodzaju ograniczeń lub zakazów w zabudowie i zagospodarowaniu tego terenu wynikających z aktów prawa miejscowego lub decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu, jeżeli są wymagane:** teren zamierzenia budowlanego jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, Uchwała Nr VII/27/2011 z dnia 2011-05-25 - brak ograniczeń w zakresie budowy infrastruktury technicznej.
- b) **czy działka lub teren, na którym jest projektowany obiekt budowlany, są wpisane do rejestru zabytków lub gminnej ewidencji zabytków lub czy zamierzenie budowlane lokalizowane jest na obszarze objętym ochroną konserwatorską:** teren zamierzenia budowlanego nie jest wpisany do rejestru zabytków, gminnej ewidencji zabytków oraz nie podlega ochronie konserwatorskiej. W razie natrafienia w trakcie prac ziemnych na obiekty archeologiczne, należy przerwać prace, zabezpieczyć

teren i niezwłocznie powiadomić organ służby ochrony zabytków, a następnie przystąpić do archeologicznych badań ratunkowych;

- c) **określające wpływ eksploatacji górniczej na działkę lub teren zamierzenia budowlanego – jeśli zamierzenie budowlane znajdują się w granicach terenu górniczego:** działki objęte opracowaniem nie podlegają wpływom eksploatacji górniczej, teren zamierzenia budowlanego nie znajduje się w granicach terenu górniczego;
- d) **o charakterze, cechach istniejących i przewidywanych zagrożeń dla środowiska oraz higieny i zdrowia użytkowników projektowanych obiektów budowlanych i ich otoczenia w zakresie zgodnym z przepisami odrębnymi:** projektowane zamierzenie budowlane nie należy do przedsięwzięć, dla których należy sporządzić raport o oddziaływaniu na środowisko, a projektowane obiekty budowlane i ich otoczenie nie wpływa na powstanie zagrożeń dla środowiska oraz higieny i zdrowia użytkowników. Roboty należy prowadzić zgodnie z zasadami wiedzy technicznej, normami i przepisami ogólnymi z zakresu ochrony środowiska, mając na uwadze, aby nie naruszyć korzeni drzew, krzewów. W otoczeniu projektowanych robót brak jest siedlisk zwierząt bądź roślin chronionych, w tym miejsc lęgowych ptaków.

Ponadto, projektowane zamierzenie budowlane:

- nie wpływa na istniejący drzewostan oraz powierzchnię ziemi, w tym glebę, wody powierzchniowe i podziemne;

4.8. DANE DOTYCZĄCE WARUNKÓW OCHRONY PRZECIWPOŻAROWEJ

W szczególności o drogach pożarowych oraz przeciwpożarowym zaopatrzeniu w wodę, wraz z ich parametrami technicznymi: dla projektowanego obiektu liniowego nie są określone wymagania dotyczące ochrony przeciwpożarowej.

4.9. NIEZBĘDNE DANE WYNIKAJĄCE ZE SPECYFIKI, CHARAKTERU I STOPNIA SKOMPLIKOWANIA OBIEKTU BUDOWLANEGO LUB ROBÓT BUDOWLANYCH

Projektowane obiekty budowlane zaliczono do I kategorii geotechnicznej. Przedmiotowa inwestycja została zaprojektowana na podstawie warunków gruntowych: proste, jednorodne grunty nośne z poziomem wody gruntowej poniżej poziomu posadowienia i nie wymaga wykonania badań geotechnicznych. Geotechniczne warunki gruntowe i sytuacja hydrogeologiczna pozwalają na budowę obiektu w miejscu przyjętej lokalizacji i założonej głębokości.

4.10. OBSZAR ODDZIAŁYWANIA OBIEKTU

Obszar oddziaływania obiektu został ustalony na podstawie przepisów odrębnych: Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane (Dz. U. 1994 Nr 89 poz. 414 z późn. zm., tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 2351, z 2022 r. poz. 88) art. 5 ust. 1; N-SEP-E-004 (elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa) pkt 3.1.5.1, tab. 1, 3.1.5.2 i tab. 2; Ustawa z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (Dz. U. z 2023 r., poz. 645), art. 43; Rozporządzenie Ministra Infrastruktury w sprawie przepisów techniczno-budowlanych dotyczących dróg publicznych, § 97 (Dz. U. z 2022 r., poz. 1518 z późn. zm.).

Obszarem oddziaływania są działki objęte opracowaniem: dz. nr: 167/2, 167/1 w m. Rostoka, pow. gdański.

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

4.11. UWAGI KOŃCOWE

- rozpoczęcie robót należy zgłosić do właściwych instytucji w terminie zgodnym z postanowieniami ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane (Dz. U. 1994 Nr 89 poz. 414 z późn. zm., tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 2351, z 2022 r. poz. 88);
- wszelkie roboty na urządzeniach ENERGIA-OPERATOR S.A. z siedzibą w Gdańsku, Oddział w Gdańsku, należy uzgadniać w: Rejon Dystrybucji w Tczewie;
- przed przystąpieniem do robót należy zapoznać się z uzgodnieniami poszczególnych gestorów sieci, zarządcami/właścicielami dróg/nieruchomości oraz z ustaleniami zamieszczonymi w opinii ZUDP;
- po wykonaniu prac teren przywrócić do stanu poprzedniego;
- pozostałe po wykonaniu prac odpady unieszkodliwić we własnym zakresie zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami;
- do odbioru technicznego należy dostarczyć protokół odbioru etapowego, protokoły pomiarów, rezystancji uziemień ochronnych oraz geodezyjną inwentaryzację powykonawczą;

Dodatkowe wytyczne

- System ochrony od porażeń:

Jako ochronę przeciwporażeniową przy uszkodzeniu dla sieci 15 kV zastosowano uziemienie ochronne oraz dla sieci 0,4 kV samoczynne wyłączenie zasilania w układzie sieciowym TN-C. Ochronę przeciwporażeniową wykonać zgodnie z normami:

1. PN-EN 50341 „Elektroenergetyczne linie napowietrzne prądu przemiennego powyżej 1 kV”
2. N-SEP-E-004 „Sieci elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe”.
3. PN-EN 50522:201 „Uziemienie instalacji elektroenergetycznych prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1 kV”.
4. PN-HD 60364-4-41 „Instalacje elektryczne niskiego napięcia”

- Oznakowanie trasy kabla:

Kabel ułożony w ziemi należy zaopatrzyć na całej długości w trwałe znaczniki rozmieszczone w odstępach nie większych niż 10 m oraz przy miejscach charakterystycznych takich jak mufy, skrzyżowania, wejścia do przepustów rurowych. Zaleca się wykonanie znaczników z tworzyw sztucznych z trwałymi opisami.

Oznaczniki powinny zawierać następujące informacje:

- symbol, numer ewidencyjny linii, oznaczenie kabla wg normy,
- znak użytkownika kabla i rok ułożenia kabla.

Sposób wykonania i treść tabliczek uzgodnić w: Rejon Dystrybucji w Tczewie

- Układanie kabla:

Kabel należy układać/zabezpieczać zgodnie ze wskazanym miejscem i/lub wytyczoną trasą przedstawioną na rysunku nr 1., w wykopie, na warstwie piasku o grubości, co najmniej 10 cm. Układany kabel zasypać warstwą piasku o grubości 10 cm. Następnie warstwą gruntu rodzimego grubości 15 cm i przykryć niebieską folią z tworzywa sztucznego grubości min. 0,5 mm. i szerokości nie mniejszej niż 30 cm. Głębokość układania kabla – 0,7 m (linia kablowa nn), pod drogą - 1,1 m (górna powierzchnia rury osłonowej od nawierzchni drogi) i na użytkach rolnych 1,1 m.

Skrzyżowania i zbliżenia kabla z urządzeniami podziemnymi oraz drogami określa norma PN-76/E-05125 oraz SEP-E-004. W tych miejscach kabel należy układać w przepustach, a przy zejściu kabla ze słupa zastosować rury osłonowe. Pasy drogowe nieurządzone - rzędne terenu traktować jako docelowe.

ZAD/2023/85

PROJEKT TECHNICZNY

Egz. nr 1 ARCHIWALNY
INWESTORA

Nr umowy: ZN/2368/3333MZI/2023/2206642 **Kategoria obiektu:** XXVI

NAZWA ZAMIERZENIA BUDOWLANEGO: Wymiana transformatora 15/0,4 kV oraz
budowa przyłącza kablowego 0,4 kV

DZIAŁKI ZASILANE: 167/2

ADRES: Roztoka, gm. Przywidz, pow. gdański, dz. nr 167/2, 167/1, obręb
0010 Nowa Wieś Przywidzka, jednostka ewid. 220405_2

STACJA: T-51506 Roztoka Świerkowa

INWESTOR: ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku
80-557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130

OPRACOWAŁ: Marcin Cymann

PROJEKTOWAŁ: Rafał Leszczyński

Nr uprawnień 245/Gd/2002

Specjalność instalacyjna w zakresie sieci, instalacji
i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych.

mgr inż. Rafał Leszczyński
Uprawnienia budowlane do projektowania
i kierowania robotami budowlanymi bez
ograniczeń w specjalności instalacyjnej
w zakresie sieci, urządzeń elektrycznych
oraz elektroenergetycznych. ③
Nr ewid. 245/Gd/2002

Luty 2024 r.

SPIS TREŚCI

1. Temat	3
2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń	3
3. Oświadczenie projektanta	4
4. Uprawnienia budowlane	5
5. Podstawa opracowania	5
6. Uzgodniony z ENERGIA-OPERATOR SA PZT	5
7. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej.....	5
8. Uzgodnienie branżowe – NIE DOTYCZY	5
9. Decyzje administracyjne – NIE DOTYCZY	5
10. MPZP lub decyzja lokalizacyjna	5
11. Stan istniejący	5
12. Rozbiórki – NIE DOTYCZY	5
13. Linia SN (NAPOWIETRZNA/KABLOWA) – NIE DOTYCZY	5
14. Stacja transformatorowa SN/nn	5
15. Linia nn (napowietrzna/kablowa) – NIE DOTYCZY	5
16. Oświetlenie uliczne – NIE DOTYCZY	6
17. Przyłącza SN (napowietrzne/kablowe) – NIE DOTYCZY	6
18. Przyłącza nn (napowietrzne/kablowe)	6
19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN – NIE DOTYCZY	6
20. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej – NIE DOTYCZY	6
21. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn.....	6
22. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN – NIE DOTYCZY	6
23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transformatorowej SN/nn	6
24. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn	6
25. Obliczenia techniczne.....	7
25.1. Skuteczności zerowania, spadki napięcia	7
25.1. Dobór transformatora	8
26. Opinia geotechniczna	9
27. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym (w tym podanie powierzchni) – NIE DOTYCZY	9
28. Kolizje/skrzyżowania	9
29. Ingerencja w zieleni wysoką – NIE DOTYCZY	9
30. Ochrona konserwatorska – NIE DOTYCZY	9
31. Opis zagospodarowania terenu	9
32. Obszar oddziaływania inwestycji	9
33. Uwagi	9
34. Zestawienia montażowe i demontażowe	10
34.1. Zestawienie montażowe przyłącza kablowego 0,4 kV	10
34.2. Zestawienie montażowe stacji 15/0,4 kV	11
34.3. Zestawienie demontażowe stacji 15/0,4 kV	11
35. PZT	12
36. Schematy jednokreskowe	13
36.1. Schemat strukturalny 0,4 kV	13
36.2. Schemat strukturalny stacji 15/0,4 kV	14
37. Inne rysunki – NIE DOTYCZY	15
38. Informacja BIOZ.....	16
39. Zdjęcia z inwentaryzacji	16

1. TEMAT

Roztoka, Przywidz gmina wiejska, nr dział.: 167/2, Zadanie: 1 543.23# dostosowanie stacji transformatorowej , budowa przyłącza kablowego nN ; sprawa ZN/2368/3333MZI/2023/2206642

2. ZAKRES RZECZOWY PROJEKTOWANYCH SIECI I URZĄDZEŃ

Zasilanych ze stacji o nr ruchowym: T-51506 Roztoka Świerkowa

Wymiana pojedynczego słupa SN:	-	-	
Linia napowietrzna SN:	-	-	
Rozłącznik napowietrzny SN:	-	-	
Linia kablowa SN:	-	-	
Mufy kablowe:	-	-	
Głowice kablowe:	-	-	
Ograniczniki przepięć nn:	ASA 500-10	3	szt.
Złącze kablowe SN:	-	-	
Stacja transformatorowa SN/nn:	-	-	
Transformator:	100 kVA	1	szt.
Wymiana pojedynczego słupa nn:	-	-	
Linia napowietrzna nn: dl. trasy/dł. całkowita	-	-	
Przyłącze napowietrzne: (zbiorczo przyłącza dotyczące obwodu):	-	-	
Szafka pomiarowa:	P1-Rs/LZV/LZR/F	1	szt.
Przyłącze/a kablowe: 1/15 m (zbiorczo przyłącza dotyczące obwodu)	YAKXS 4x35	1	szt.
Linia kablowa nn:	-	-	
Kablowa rozdzielnica szafowa:	-	-	
Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy:	-	-	
Przecisk:	-	-	
Przewiert:	-	-	

4. UPRAWNIENIA BUDOWLANE

Uprawnienia projektanta: informacje zawarte w odrębnym opracowaniu – „projekt zagospodarowania terenu”.

5. PODSTAWA OPRACOWANIA

- Umowa z Inwestorem ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku, nr ZN/2368/3333MZI/2023/2206642 z dn. 13.04.2023 r.
- Warunki techniczne nr P/22/065015
- Uzgodnienia branżowe
- Oględziny i inwentaryzacja sieci w terenie
- Plan sytuacyjno-wysokościowy z naniesionymi urządzeniami
- Normy i przepisy.

6. UZGODNIENIA Z ENERGA-OPERATOR SA PZT

Informacje zawarte w odrębnym opracowaniu – „Załączniki projektu budowlanego”.

7. ODPIS PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ

Informacje zawarte w odrębnym opracowaniu – „Załączniki projektu budowlanego”.

8. UZGODNIENIE BRANŻOWE – NIE DOTYCZY

9. DECYZJE ADMINISTRACYJNE – NIE DOTYCZY

10. MPZP LUB DECYZJA LOKALIZACYJNA

Informacje zawarte w odrębnym opracowaniu – „Projekt zagospodarowania terenu”.

11. STAN ISTNIEJĄCY

Nieruchomości będące przedmiotem opracowania są terenami częściowo uzbrojonymi. Na terenie inwestycji znajdują się sieci: wodociągowa oraz elektroenergetyczna.

12. ROZBIÓRKI – NIE DOTYCZY

13. LINIA SN (NAPOWIETRZNA/KABLOWA) – NIE DOTYCZY

14. STACJA TRANSFORMATOROWA SN/nn

- w stacji T-51506 Roztoka Świerkowa dokonać wymiany istniejącego transformatora 15/0,4 kV o mocy 63 kVA na transformator o mocy 100 kVA, Dyn5, 15,75/0,42 kV. Transformator zabezpieczyć wkładką WT-2/gTr, 100 kVA, 400 V. Ponadto na ww. słupie stacji zamontować układ pomiarowy bilansowy typu AMI/SG-1N

15. LINIA nn (NAPOWIETRZNA/KABLOWA) – NIE DOTYCZY

16. OŚWIETLENIE ULICZNE – NIE DOTYCZY
17. PRZYŁĄCZA SN (NAPOWIETRZNE/KABLOWE) – NIE DOTYCZY
18. PRZYŁĄCZA nn (NAPOWIETRZNE/KABLOWE)
- wybudować przyłącze kablowe 0,4 kV typu YAKXS 4x35 mm² od istn. słupa nr 103 (obwód nr 01, T-51506 Roztoka Świerkowa) do projektowanego złącza kablowego Z3315817 typu P1-Rs/LZV/LZR/F
19. OCHRONA PRZECIWPRIEPĘCIOWA LINII SN – NIE DOTYCZY
20. OCHRONA PRZECIWPRIEPĘCIOWA STACJI TRANSFORMATOROWEJ – NIE DOTYCZY
21. OCHRONA PRZECIWPRIEPĘCIOWA LINII nn
- W ramach ochrony przeciwprzepięciowej linii nn na słupie 103 należy zamontować ograniczniki przepięć typu ASA 500-10.
22. OCHRONA OD PORAŻEŃ PRĄDEM ELEKTRYCZNYM W LINII NAPOWIETRZNEJ SN – NIE DOTYCZY
23. OCHRONA OD PORAŻEŃ PRĄDEM ELEKTRYCZNYM STACJI TRANSFORMATOROWEJ SN/nn
- Jako ochronę przeciwporażeniową przy uszkodzeniu dla sieci 15 kV zastosowano uziemienie ochronne. Ochronie podlegają wszystkie części przewodzące dostępne i obce mogące znaleźć się pod napięciem w warunkach zakłóceńowych.
- Ochronę przeciwporażeniową wykonać zgodnie z normami:
1. PN-EN 50522:2022 „Uziemienie instalacji elektroenergetycznych prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1 kV”.
24. OCHRONA OD PORAŻEŃ PRĄDEM ELEKTRYCZNYM W SIECI nn
- Jako ochronę przeciwporażeniową przy uszkodzeniu dla sieci 0,4 kV zastosowano samoczynne wyłączenie zasilania w układzie sieciowym TN-C. Ochronie podlegają wszystkie części przewodzące dostępne i obce mogące znaleźć się pod napięciem w warunkach zakłóceńowych. Ochronę przeciwporażeniową instalacji odbiorczej należy wykonać zgodnie z normą PN-HD 60364-4-41. Warunki skuteczności samoczynnego wyłączania zasilania należy sprawdzić poprzez wykonanie pomiarów.

25. OBLICZENIA TECHNICZNE

25.1. SKUTECZNOŚCI ZEROWANIA, SPADKI NAPIĘCIA

T-51506 Roztoka Świerkowa

A. PROJEKTOWANA SIEĆ - WARUNEK SPEŁNIONY $dU < 10\%$, $I_w < I_z$ OK

$P_j = 12,5 \text{ kW/odb.}$

Lp	Nazwa odbioru	Typ	I _{dd} [A]	L[m]	I _b /I _w [A]	typ	P _i [kW]	kj	P _s [kW]	I _o [A]	I _z [A]	dU[%]
	Transf.	100 kVA			100/249	gF					2764,7	
1	SŁ-101	AsXSn 4x95	258	41			153,5	0,367	56,3	85,6	2141	0,45
2	SŁ-102	AsXSn 4x95	258	43			153,5	0,367	56,3	85,6	1682	0,92
3	SŁ-103	AsXSn 4x95	258	49			128,5	0,408	52,4	79,7	1333	1,42
4	proj. Z3315817	YAKXS 4x35	132	15			16	1,000	16	24,3	1148	1,55

B. NAJDŁUŻSZA SIEĆ - WARUNEK SPEŁNIONY $dU < 10\%$, $I_w < I_z$ OK

$P_j = 12,5 \text{ kW/odb.}$

Lp	Nazwa odbioru	Typ	I _{dd} [A]	L[m]	I _b /I _w [A]	typ	P _i [kW]	kj	P _s [kW]	I _o [A]	I _z [A]	dU [%]
	Transf.	100kVA			100/249	gF					2764,7	
1	SŁ-101	AsXSn 4x95	258	41			153,5	0,367	56,3	85,6	2141	0,45
2	SŁ-102	AsXSn 4x95	258	43			153,5	0,367	56,3	85,6	1682	0,92
3	SŁ-103	AsXSn 4x95	258	49			128,5	0,408	52,4	79,7	1333	1,42
4	SŁ-104	AsXSn 4x95	258	41			112,5	0,436	49,1	74,7	1131	1,81
5	SŁ-105	AsXSn 4x95	258	52			112,5	0,436	49,1	74,7	945	2,30
6	SŁ-106	AsXSn 4x95	258	54			87,5	0,503	44	66,9	806	2,76
7	SŁ-107	AsXSn 4x95	258	54			87,5	0,503	44	66,9	702	3,22
8	SŁ-108	AsXSn 4x95	258	47			87,5	0,503	44	66,9	631	3,62
9	SŁ-109	AsXSn 4x95	258	48			87,5	0,503	44	66,9	571	4,03
10	Z-110	YAKY 4x120	242	110			75	0,547	41	62,4	486	4,72
11	Z-111	YAKY 4x120	242	132			50	0,66	33	50,2	412	5,39
12	Z-112	YAKY 4x120	242	65			25	0,88	22	33,5	384	5,61

UWAGI: obliczenia wykonano dla wkładek 500 V, ETI Polam

25.1. DOBÓR TRANSFORMATORA

Obliczenia doboru transformatora w stacji nr T-51506 Roztoka Świerkowa:

Nr obwodu	Liczba odbiorów proj.	$\Sigma P_{proj.}$	Liczba odbiorów istn.	$\Sigma P_{istn.}$	Suma odbiorów	ΣP_i	wj	ΣP_s
	[szt.]	[kW]	[szt.]	[kW]	[szt.]	[kW]	[-]	[kW]
01-04	1	16	19	237,5	20	253,5	0,276	69,97
Dobór transformatora	Przyjęta moc dla odbiorcy istn.						12,5	[kW]
	Współczynnik mocy $\cos\phi$						0,93	[-]
	Suma mocy szczytowej						70,0	[kW]
	Moc obliczeniowa transformatora P_o						71,5	kVA
	Istniejący transformator						63,0	kVA
	Projektowany transformator						100,0	kVA
	Stopień obciążenia transformatora						71,5	[%]

$\Sigma P_i = \Sigma P_{proj.} + \Sigma P_{istn.}$ - suma mocy zainstalowanej

$\Sigma P_s = \Sigma P_i \cdot wj$ - suma mocy szczytowej

wj - współczynnik jednoczesności

$\Sigma P_{proj.}$ - suma mocy odrców projektowanych

$\Sigma P_{istn.}$ - suma mocy odbiorców istniejących

$P_o = 0,95 \cdot \Sigma P_s / \cos\phi$

26. OPINIA GEOTECHNICZNA

Informacje zawarte w odrębnym opracowaniu: „projekt zagospodarowania terenu”.

27. ZESTAWIENIE DANYCH NA UMIESZCZENIE URZĄDZEŃ W PASIE DROGOWYM
(W TYM PODANIE POWIERZCHNI) – NIE DOTYCZY

28. KOLIZJE/SKRZYŻOWANIA

Projektowane urządzenia kolidują z następującymi sieciami: wodociągowa. Skrzyżowania i zbliżenia kabla z urządzeniami podziemnymi oraz drogami określa norma PN-76/E-05125 oraz SEP-E-004. W tych miejscach kabel należy układać w przepustach, a przy zejściu kabla ze słupa zastosować rury osłonowe. Pasy drogowe nieurządzone - rzędne terenu traktować jako docelowe.

29. INGERENCJA W ZIELEŃ WYSOKĄ – NIE DOTYCZY

30. OCHRONA KONSERWATORSKA – NIE DOTYCZY

31. OPIS ZAGOSPODAROWANIA TERENU

Informacje zawarte w odrębnym opracowaniu: „Projekt zagospodarowania terenu”.

32. OBSZAR ODDZIAŁYWANIA INWESTYCJI

Informacje zawarte w odrębnym opracowaniu: „Projekt zagospodarowania terenu”.

33. UWAGI

Informacje zawarte w odrębnym opracowaniu: „Projekt zagospodarowania terenu”.

34. ZESTAWIENIA MONTAŻOWE I DEMONTAŻOWE

34.1. ZESTAWIENIE MONTAŻOWE PRZYŁĄCZA KABLOWEGO 0,4 KV

Lp.	ODCINEK SIECI		TYP I PRZEKRÓJ	TRASA										ZK														
	OD	DO		[m]	Dł. odcinka (rzut poziomy)	Wykop	[m]	Podsyпка płaskowa min. 10 cm	[kpl]	[m]	Bednarka Fe/ZN 25x4	[m]	Folia PCV niebieska	[szt]	Ogranicznik przepięć ASA 500-10	[szt]	Uchwyty rury UMR(o) 110	[szt]	Uchwyty kabla BK	[szt]	Zacisk odgałęźny SL	[szt]	Palczatka termokurczliwa	[szt]	Ogranicznik mocy ETIMAT T, 25 A, 3P	[szt]	Wkładka bezp. WT-00/gF, 40 A, 500 V (ETI Polam)	[szt]
	T-51506, obw. 01				15	1	1	2	1	15	1	3	3	7	4	3	1	3										
1	SL-103	Proj. Z3315817	YAKXS 4x35																									

Podsumowanie (zakres Energa-Operator):

Linia kablowa	YAKXS 4x35	1/15	m
Złącze kablowe	P1-Rs/LZV/LZR/F	1	kpl.

34.2. ZESTAWIENIE MONTAŻOWE STACJI 15/0,4 KV

Stacja nr T-51506 Roztoka Świerkowa

1	Transformator	100 kVA, Dyn5, 15,75/0,42 kV	1 szt.
2	Wkładka bezp.	WT-1/gF, 100 A, 500 V (ETI Polam)	3 szt.
3	Wkładka bezp.	WT-2/gTr, 100 kVA, 400 V (ETI Polam)	3 szt.
4	Przekładnik prądowy	EPSA-614, 400/5 A, kl. 0.5s, 5 VA, FS≤5	3 szt.

34.3. ZESTAWIENIE DEMONTAŻOWE STACJI 15/0,4 KV

Stacja nr T-51506 Roztoka Świerkowa

1	Transformator	63 kVA, 15/0,4 kV - zwrot do RD	1 kpl.
2	Przekładnik prądowy	EPSA-315, 100/5 A, kl. 0.5s, 5 VA, FS≤5 - zwrot do RD	3 szt.

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
SKALA 1:500

Nazwa obiektu: Rozłoka, dz. 167/2
Mapa aktualna na dzień: 19.06.2023 r.
Data sporządzenia: 19.07.2023 r.
Godło mapy: 6.217.23.06.4.1
Id. zgłoszenia: GKIK-PODGIK.6640.1.1731.2023
Nazwa jed. ewidencyjnej: Przywidz
Id. jed. ewidencyjnej: 220405_2
Nazwa obr. ewidencyjnego: Nowa Wieś Przywidzka
Id. obr. ewidencyjnego: 220405_2.0010
Układ współrzędnych prostokątnych: PL-2000 strefa 6
Układ współrzędnych wysokościowych: PL-EVRF2007-NH

UWAGA:

Nie przeprowadzono badania ksiąg wieczystych i nie wyklucza się istnienia służebności gruntowych w granicach projektowanej inwestycji.

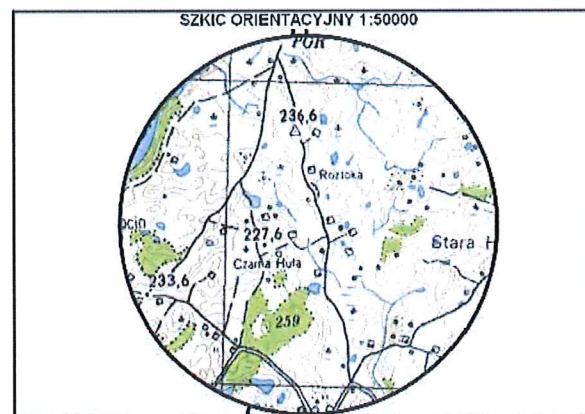
Nie wyklucza się istnienia w terenie innych nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie były zgłoszone do inwentaryzacji powykonawczej.

Granice działki nie były przedmiotem aktualizacji.

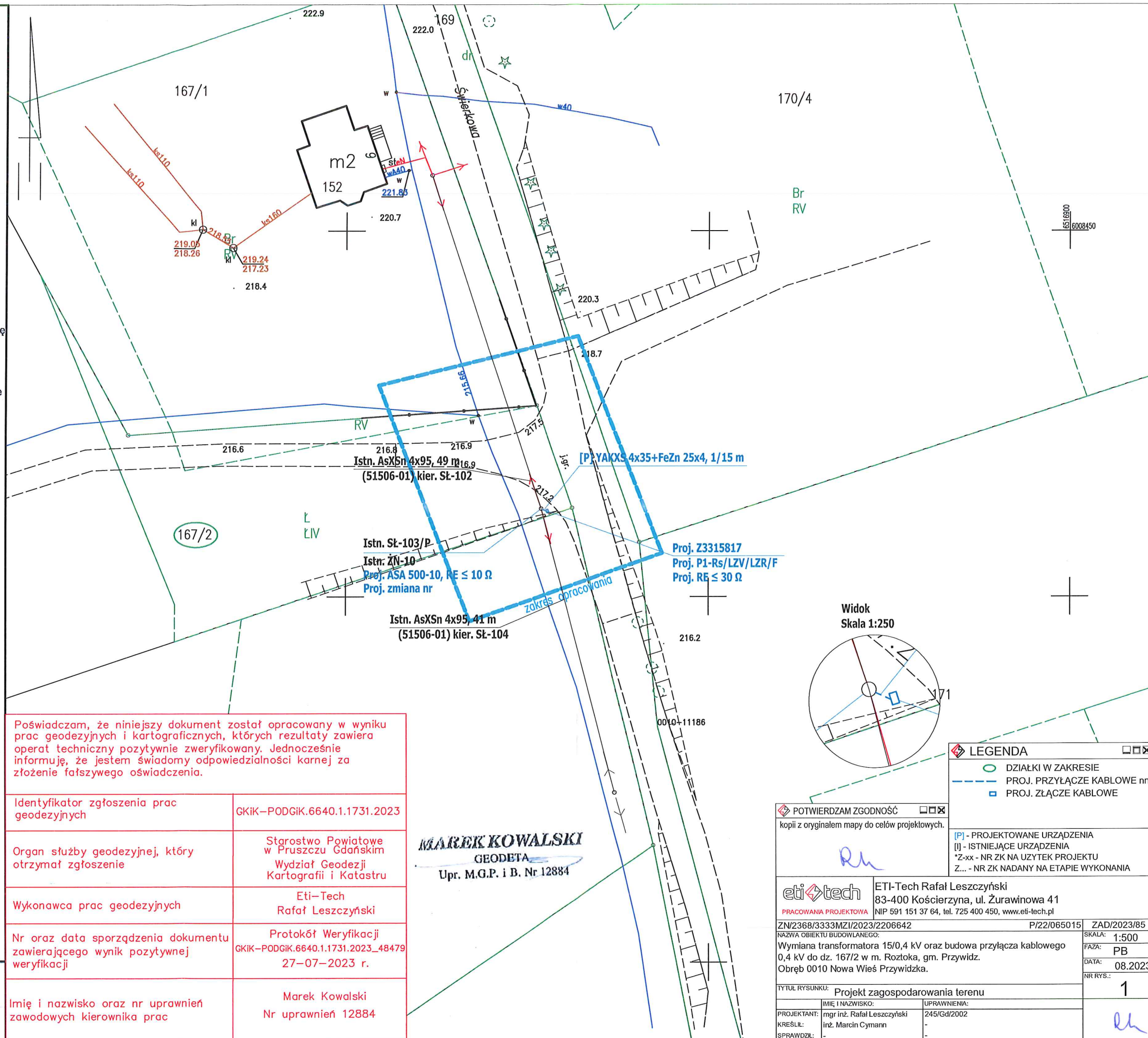
MAREK KOWALSKI
GEODETA

Upr. M.G.P. i B. Nr 12884

pieczęć i podpis geodety uprawnionego

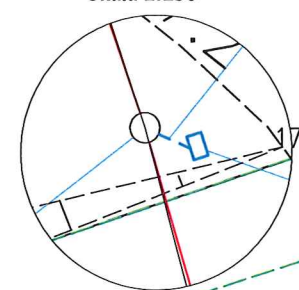


zakres opracowania



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	GKIK-PODGIK.6640.1.1731.2023
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starostwo Powiatowe w Pruszczu Gdańskim Wydział Geodezji Kartografii i Katastru
Wykonawca prac geodezyjnych	Eti-Tech Rafał Leszczyński
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Protokół Weryfikacji GKIK-PODGIK.6640.1.1731.2023_48479 27-07-2023 r.
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Marek Kowalski Nr uprawnień 12884

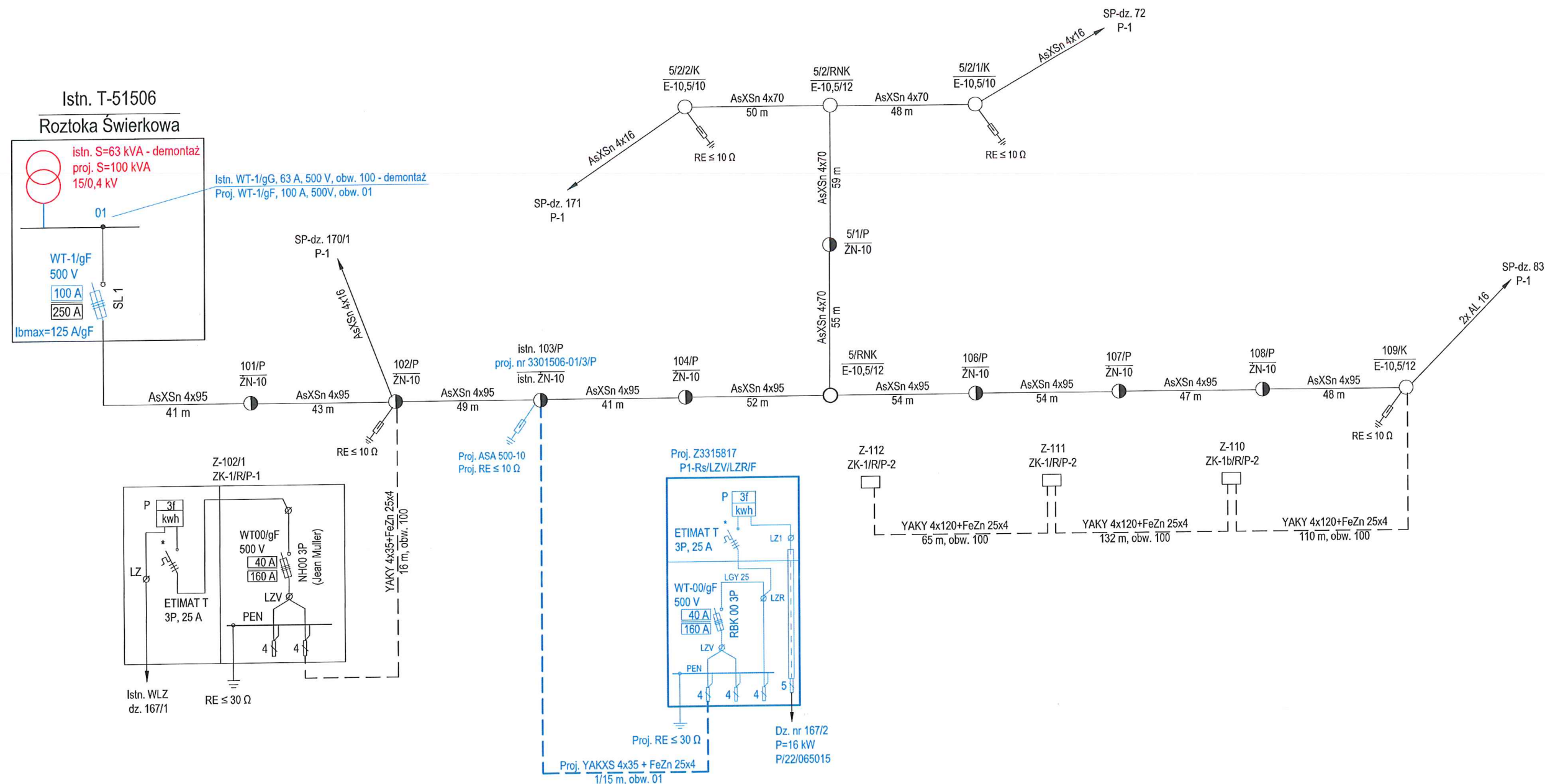
MAREK KOWALSKI
GEODETA
Upr. M.G.P. i B. Nr 12884Widok
Skala 1:250

LEGENDA	
	DZIAŁKI W ZAKRESIE
	PROJ. PRZYŁĄCZE KABLOWE nn
	PROJ. ZŁĄCZE KABLOWE

☒ POTWIERDZAM ZGODNOŚĆ
kopii z oryginałem mapy do celów projektowych.

[P] - PROJEKTOWANE URZĄDZENIA
[I] - ISTNIEJĄCE URZĄDZENIA
*Z-xx - NR ZK NA UŻYTEK PROJEKTU
Z... - NR ZK NADANY NA ETAPIE WYKONANIA

eti tech		ETI-Tech Rafał Leszczyński 83-400 Kościerzyna, ul. Żurawinowa 41 NIP 591 151 37 64, tel. 725 400 450, www.eti-tech.pl	
PRACOWANIA PROJEKTOWA		P/22/065015	
ZN/2368/3333MZI/2023/2206642		ZAD/2023/85	
NAZWA OBIEKTU BUDOWLANEGO:		SKALA: 1:500	
Wymiana transformatora 15/0,4 kV oraz budowa przyłącza kablowego 0,4 kV do dz. 167/2 w m. Rozłoka, gm. Przywidz.		FAZA: PB	
Obręb 0010 Nowa Wieś Przywidzka.		DATA: 08.2023	
TYTUŁ RYSUNKU: Projekt zagospodarowania terenu		NR RYS.: 1	
IMIE I NAZWISKO:		UPRAWNIENIA:	
PROJEKTANT: mgr inż. Rafał Leszczyński		245/Gd/2002	
KREŚLIŁ: inż. Marcin Cymann		-	
SPRAWDZIŁ: -		-	



UWAGI:

- zastosować wkładki topikowe 500 V, ETI Polam
- * - obudowa przystosowana do plombowania

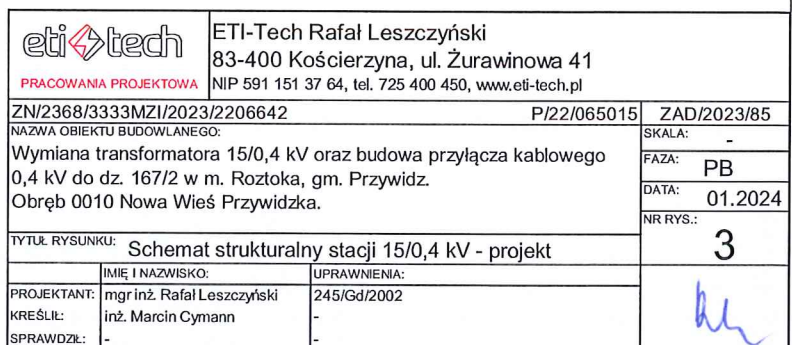
Zestaw układu pomiarowego składa się z:

- ogranicznika mocy
- tablicy licznikowej uniwersalnej
- listwy zaciskowej

		ETI-Tech Rafał Leszczyński	
PRACOWNIA PROJEKTOWA		83-400 Kościerzyna, ul. Żurawinowa 41	
		NIP 591 151 37 64, tel. 725 400 450, www.eti-tech.pl	
ZN/2368/3333MZI/2023/2206642		P/22/065015	ZAD/2023/85
NAZWA OBIEKTU BUDOWLANEGO:			
Wymiana transformatora 15/0,4 kV oraz budowa przyłącza kablowego			
0,4 kV do dz. 167/2 w m. Roztoka, gm. Przywidz.			
Obręb 0010 Nowa Wieś Przywidzka.			
NR RYS.: 2			
TYTUŁ RYSUNKU: Schemat strukturalny 0,4 kV - projekt			
IMIĘ I NAZWISKO:		UPRAWNIENIA:	
PROJEKTANT: mgr inż. Rafał Leszczyński		245/Gd/2002	
KREŚLIŁ: inż. Marcin Cymann		-	
SPRAWDZIŁ: -		-	



Układ sieci: "TN-C"

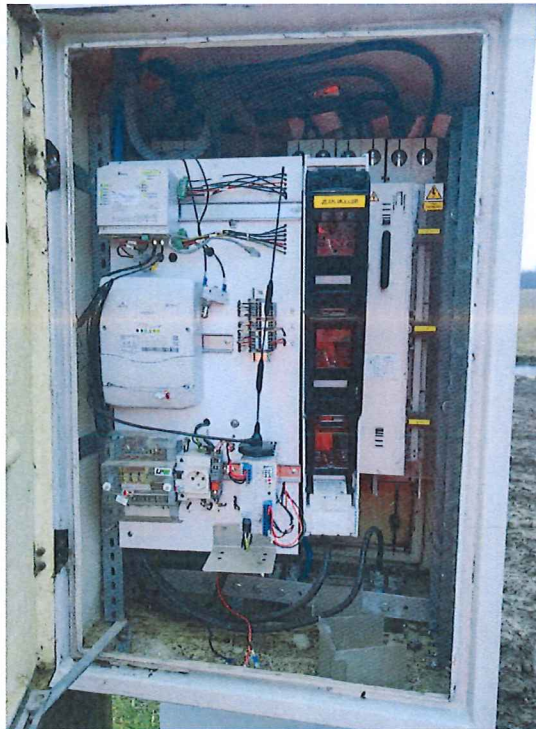


38. INFORMACJA BIOZ

Informacje zawarte w odrębnym opracowaniu: „Załączniki projektu budowlanego”

39. ZDJĘCIA Z INWENTARYZACJI

Widok stacji T-51506_Roztoka Świerkowa



Widok słupa 103 i lokalizacja projektowanego złącza



ZAD/2023/85

ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO

KATEGORIA OBIEKTU: XXVI

NAZWA ZAMIERZENIA BUDOWLANEGO: Wymiana transformatora 15/0,4 kV oraz
budowa przyłącza kablowego 0,4 kV

ADRES: Roztoka, gm. Przywidz, pow. gdański, dz. nr 167/2, 167/1,
obręb 0010 Nowa Wieś Przywidzka, jednostka ewid. 220405_2

INWESTOR: ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku
80-557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130

Luty 2024 r.

SPIS ZAŁĄCZNIKÓW

1. Warunki techniczne.....	3
2. Uzgodnienie PZT z Energa-Operator S.A.	6
3. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej	7
4. Informacja dotycząca bezpieczeństwa i ochrony zdrowia.....	11

Numer P/22/065015	Miejscowość Tczew	Data 19-09-2022
-------------------	-------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: stacja bazowa telefonii komórkowej sieci P4
Adres (Nr działki): Róztoka
gm. Przywidz , działka numer 167/2
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 16 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ KIELPINO [05100]
Linia 15 kV Kiełpino - Bórcz [05100-32-085400]
Stacja SN/nn RÓZTOKA ŚWIERKOWA [51506]
Obwód nn 100 [51506-100]
Obiekt Słup [nN] ŻN 10 [103]
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:
 - Dostosowanie stacji transformatorowej do nowych warunków obciążenia;
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
 - Od słupa nr 103, T-51506 wybudować przyłączy kablowe YAKXS 4x35 długości około 16m do złącza kablowo-pomiarowego w granicy działki;
 - 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:
 - Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do 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:
złącze kablowo-pomiarowe posadowione przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej po stronie drogi;
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 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
-
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- 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.
 - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
 - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
 - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
 - 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 zwarciovowa na szynach 15 kV | - | MVA |
| f) | Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | - | s |
- w stacji 110/15 kV GPZ GPZ KIELPINO
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovowej.
- g) System ochrony od porażeń uziemienie 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 projekt (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania) i uzgodnić go z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Tczewie - 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.

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Tczewie

Lewandowski Paweł

OPRACOWAŁ

tel. +48 527 94 58

Krzysztof Jędraszek

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Tczewie
ul. Nowa 5, 83-110 Tczew

Pruszcz Gdański, dn. 14.09.2023 r.

Starostwo Powiatowe
w Pruszczu Gdańskim
Referat Uzgadniania
Dokumentacji Projektowej
83-000 Pruszcz Gdański
ul. Wojska Polskiego 16

Znak sprawy: GKiK-RUDP.6630.1.709.2023

ODPIS
PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ
zakończoney w dniu 14.09.2023 r.
w sprawie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu

Przedmiot narady:	kablowe przyłącze elektroenergetyczne nn
Lokalizacja:	Gmina: Przywidz, Obręb: Nowa Wieś Przywidzka, dz.: 167/2 ark.2
Wnioskodawca:	LESZCZYŃSKI RAFAŁ ul. Żurawinowa 41/41, 83-400 Kościerzyna
Inwestor:	ENERGA-OPERATOR SPÓŁKA AKCYJNA ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Projektant:	RAFAŁ LESZCZYŃSKI Inne upr.: budowlane: 245/Gd/2002
Przewodniczący:	Mariolanta Osipiak -Geodeta Powiatowy
Sposób przeprowadzenia narady:	elektroniczny
Data wpływu:	22.08.2023 r.
Uwagi/informacje dodatkowe:	Wniosek uzupełniono dnia 04.09.2023r.

Stanowisko Przewodniczącego:

Sieć internetowa MM-NET s.c., SKWYNET Łukasz Flisikowski (gestorzy sieci telekomunikacyjnych) - przedstawiciele nie stawili się na naradę koordynacyjną

Lista uczestników narady koordynacyjnej wraz z uwagami

Lp.	Nazwa instytucji Sposób uczestnictwa	Stanowisko Uwagi	Imię i nazwisko uczestnika
1	POLSKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA Sp. z o.o., Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku, Gazownia w Pruszczu Gdańskim, 83-000 Pruszcz Gdański, ul. Nowowiejskiego 18 B elektroniczny	Stanowisko pozytywne „Uzgodniono - bez uwag”	Krzysztof Jasiuwienas
2	ENERGA-OPERATOR S.A. Oddział w Gdańsku 80-557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130 elektroniczny	Stanowisko pozytywne Zgodnie ze stanowiskiem -uzgodnienie nr 451/33MMD/2023 z dnia 11.08.2023r.	Piotr Mielewski

3	ENERGA OŚWIETLENIE Sp. z o.o., 81-855 Sopot, ul. Rzemieślnicza 17/19 Elektroniczny	Bez uwag Stanowisko pozytywne	Rafał Zając
4	Gmina Przywidz 83-047 Przywidz, ul. Gdańska 7	Uczestnik nieobecny na naradzie	
5	NETIA S.A., 80-397 Gdańsk, ul. Arkońska 6A/4 Elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Krzysztof Osiecki
6	Multimedia Polska S.A. 81-341 Gdynia, ul. Tadeusza Wendy 7/9 elektroniczny	uzgodniono bez uwag Stanowisko pozytywne	Miłosz Kobusiński
7	ORANGE POLSKA S.A., 80-244 Gdańsk, ul. Grunwaldzka 110	Uczestnik nieobecny na naradzie	
8	BIALL-NET Sp. z o.o., 80-174 Gdańsk, Otomin, ul. Słoneczna 43	Uczestnik nieobecny na naradzie	
9	EXATEL S.A., 04-164 Warszawa, ul. Perkuna 47 elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Bartosz Borowski
10	Gdańskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., 80-433 Gdańsk, ul. Biała 1 b elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Hanna Dziosa
11	Instytut Chemii Bioorganicznej PAN Poznańskie Centrum Superkomputerowo-Sieciowe, 61-704 Poznań, ul. Z. Noskowskiego 12/14 adres korespondencyjny: Centrum Badań Polskiego Internetu Optycznego 61-139 Poznań, ul. Jana Pawła II 10 elektroniczny	Bez uwag Stanowisko pozytywne	Marek Kuberka
12	Polkomtel Infrastruktura Sp. z o.o. ul. Konstruktorska 4, 02-673 Warszawa elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Piotr Soltysiak
13	PSE Polskie Sieci Elektroenergetyczne, Oddział w Bydgoszczy, 85-950 Bydgoszcz, ul. Marszałka Focha 16 elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Marcin Wiśniewski

14	Starostwo Powiatowe w Pruszczu Gdańskim - Wydział Infrastruktury:	Uczestnik nieobecny na naradzie	
15	WNIOSKODAWCA	Uczestnik nieobecny na naradzie	

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

Dokument podpisany przez Mariolanta Osipiak;
Starostwo Powiatowe w Pruszczu Gdańskim
Data: 2023.09.14 14:46:04 CEST

.....
Podpis przewodniczącego narady

POUCZENIE:

1. Przedstawiciele instytucji zostali zawiadomieni o sposobie, terminie i miejscu przeprowadzenia narady koordynacyjnej zgodnie z ustawą Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2021 r. t. j. poz. 1990 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 (Dz. U. z 2021 r. t. j. poz. 1990 z późn. zm.) lub złożonych na naradę, a które nie uzyskały jednomyślnej pozytywnej opinii.
3. Znaki geodezyjne, urządzenia zabezpieczające te znaki oraz budowle triangulacyjne podlegają ochronie w myśl art. 15 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2021 r. t. j. poz. 1990 z późn. zm.).

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
SKALA 1:500

Nazwa obiektu: Rostoka, dz. 167/2
Mapa aktualna na dzień: 19.06.2023 r.
Data sporządzenia: 19.07.2023 r.
Godło mapy: 6.217.23.06.4.1
Id. zgłoszenia: GKiK-PODGiK.6640.1.1731.2023
Nazwa jed. ewidencyjnej: Przywidz
Id. jed. ewidencyjnej: 220405_2
Nazwa obr. ewidencyjnego: Nowa Wieś Przywidzka
Id. obr. ewidencyjnego: 220405_2.0010
Układ współrzędnych prostokątnych: PL-2000 strefa 6
Układ współrzędnych wysokościowych: PL-EVRF2007-NH

UWAGA:

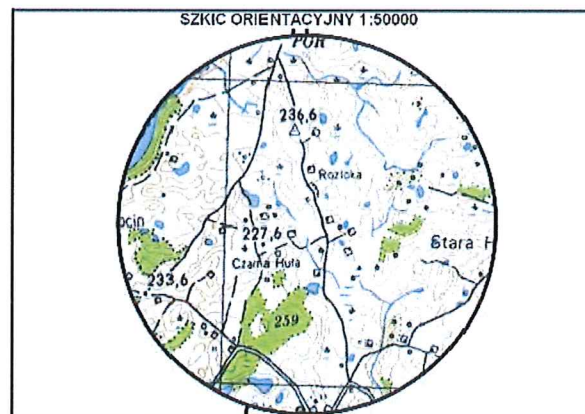
Nie przeprowadzono badania ksiąg wieczystych i nie wyklucza się istnienia służebności gruntowych w granicach projektowanej inwestycji.

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

Granice działki nie były przedmiotem aktualizacji.

Dokument podpisany przez Marek Kowalski
Data: 2023.09.03 19:48:09 CEST

pieczęćka i podpis geodety uprawnionego



zakres opracowania

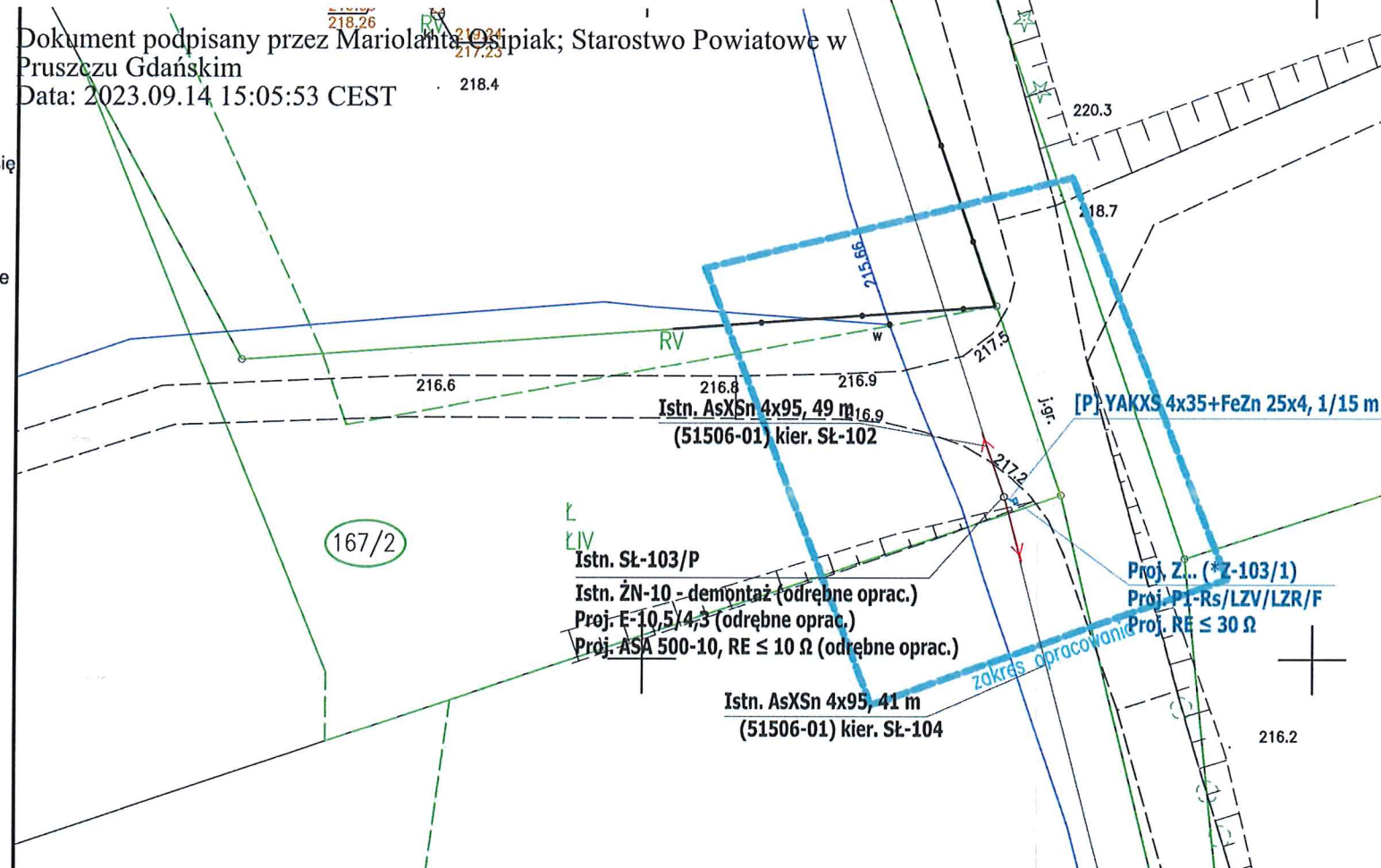
STAROSTA GDAŃSKI

(Nazwa organu przeprowadzającego naradę koordynacyjną)

Niniejsza dokumentacja projektowa była przedmiotem narady koordynacyjnej zakończonej w dniu: 14-09-2023 w siedzibie Starostwa Powiatowego w Pruszczu Gdańskim, ul. Wojska Polskiego 16.
Znak sprawy: GKiK-RUDP.6630.1.709.2023
Sposób narady:
☐ zebranie zainteresowanych podmiotów
☒ za pomocą środków komunikacji elektronicznej
Pruszcz Gdański, dn. 14-09-2023

Z up. STAROSTY
Mariolanta Osipiak
PRZEWODNICZĄCY NARADY KOORDYNACYJNEJ
Geodeta Powiatowy

Dokument podpisany przez Mariolanta Osipiak; Starostwo Powiatowe w Pruszczu Gdańskim
Data: 2023.09.14 15:05:53 CEST

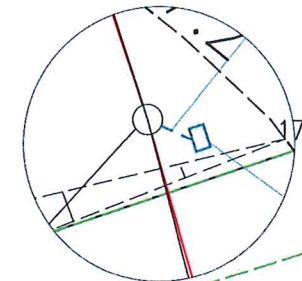


170/4

Br
RV

0001300
6008450

Widok
Skala 1:250



LEGENDA

- DZIAŁKI W ZAKRESIE
- PROJ. KABEL nn
- PROJ. ZŁĄCZE KABLOWE

POTWIERDZAM ZGODNOŚĆ

kopii z oryginałem mapy do celów projektowych.

Dokument podpisany przez Rafał Leszczyński;
ETI- TECH Rafał Leszczyński
Data: 2023.09.04 07:28:00 CEST

[P] - PROJEKTOWANE URZĄDZENIA
[I] - ISTNIEJĄCE URZĄDZENIA
*Z-xx - NR ZK NA UŻYTEK PROJEKTU
Z... - NR ZK NADANY NA ETAPIE WYKONANIA

eti tech		ETI-Tech Rafał Leszczyński 83-400 Kościerzyna, ul. Żurawinowa 41 NIP 591 151 37 64, tel. 725 400 450, www.eti-tech.pl	
PRACOWANIA PROJEKTOWA		P/22/065015	
ZN/2368/3333MZ/2023/2206642		ZAD/2023/85	
NAZWA OBIEKTU BUDOWLANEGO:		SKALA: 1:500	
Budowa przyłącza kablowego 0,4 kV do dz. 167/2		FAZA: PB	
w m. Rostoka, gm. Przywidz.		DATA: 08.2023	
Obręb 0010 Nowa Wieś Przywidzka.		NR RYS.: 1	
TYTUŁ RYSUNKU: Projekt zagospodarowania terenu		10	
IMIE I NAZWISKO:		UPRAWNIENIA:	
mgr inż. Rafał Leszczyński		245/Gd/2002	
KREŚLIŁ:		inż. Marcin Cymann	
SPRAWDZIŁ:		-	