

		ENERGA-OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk NIP: 583-000-11-90 REGON: 190275904-00043	
Temat	Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn, elektroenergetycznej sieci SN, nn m. Barłomino		
Stadium	Projekt Wykonawczy		branża elektryczna
Zakres Obiekt	Budowa sieci elektroenergetycznej obejmującej napięcie znamionowe nie wyższe niż 15 kV		
Lokalizacja	Identyfikator jednostki ewidencyjnej: 221507_2 gm. Luzino , pow. wejherowski ; woj. pomorskie obręb: 0001 Barłomino ; działka numer ewid.: 272/2, 168/16, 167/1, 174/4, 168/11		
Inwestor	ENERGA-OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk		
Symbol 24OR034	Wersja elektroniczna	TOM I	
AUTORZY	Imię i nazwisko	Pieczętka i podpis	
Projektował	Rafał Olszewski	mgr inż. Rafał Olszewski Uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr ewid. WKP/0410/POOE/11	
Sprawdził	Przemysław Bembnista	mgr inż. Przemysław Bembnista Uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr ewid. WKP/0450/PWOE/18	
miejsce i data opracowania: Poznań, 27.03.2026 r.		Numer EOP: OBI/36/2400656 Numer umowy: ZN/1870/303MZI/2024/2400656/1	



Uzgodnienie wystawione wyłącznie w formie elektronicznej.
ENERGA-OPERATOR S.A. ODDZIAŁ W GDAŃSKU
Dział Dokumentacji Energetycznej
Dokumentację projektową sprawdzono pod względem
zgodność z P/23/084687
Uzgodnienie nr 2026/07/07920/36MMD
Data uzgodnienia 31.07.2026

Signed by /
Podpisano przez:



Michał Stanisław Dzienisz

SPIS TREŚCI

1. Temat / Spis treści.....	1
2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń	4
3. Oświadczenie projektanta	5
4. Uprawnienia budowlane.....	6
5. Podstawa opracowania	12
5.1. Warunki Budowy Sieci	13
5.2. Warunki Przyłączenia.....	16
6. Uzgodniony z ENERGA-OPERATOR SA PZT	21
7. Narada koordynacyjna.....	22
8. Uzgodnienia branżowe.....	25
9. Decyzje administracyjne	26
9.1. Uzgodnienie Gminy Luzino z 30.10.2025 r. (znak: GK.7230.75.2025)	27
10. Decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego.....	29
11. Stan istniejący.....	39
12. Rozbiórki	39
13. Linia SN (napowietrzna/kablowa).....	39
13.1. Linia napowietrzna SN	39
13.2. Linia kablowa SN	39
14. Stacja transformatorowa SN/nn.....	41
15. Linia nn (napowietrzna/kablowa).....	42
15.1 Linia kablowa nn	42
15.2. Linia napowietrzna nn	42
16. Oświetlenie uliczne.....	43
17. Przyłącza SN (napowietrzne/kablowe).....	43
18. Przyłącza nn (napowietrzne/kablowe)	43
19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN	43
20. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn.....	44
21. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn.....	44
22. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transformatorowej SN/nn i słupa SN.....	44
22.1. Obliczenie maksymalnej rezystancji R_s instalacji uziemiającej dla stacji SN/nn	44
22.2. Obliczenie maksymalnej rezystancji R_s instalacji uziemiającej dla słupa SN z rozłącznikiem ..	45
23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn.....	46
24. Obliczenia techniczne	47
24.1. Sprawdzenie doboru kabla SN.....	47
24.2. Obliczenia spadków napięć nn dla ST.....	48
25. Opinia geotechniczna.....	49
26. Zestawienie danych na umieszczanie urządzeń w pasie drogowym.....	49
27. Kolizje / skrzyżowania.....	49

28.Ingerencja w zielen' wysoką.....	49
29.Ochrona konserwatorska	49
30.Opis projektu zagospodarowania terenu.....	50
30.1. Przedmiot inwestycji	50
30.2. Istniejący stan zagospodarowania terenu.....	50
30.3. Projektowane zagospodarowanie terenu.....	50
30.4. Zestawienie powierzchni	50
30.5. Wpływ eksploatacji górniczej.....	51
30.6. Wpływ Inwestycji na środowisko.....	51
30.7. Inne dane.....	51
30.8. Obszar oddziaływania obiektu.....	51
31.Uwagi.....	51
32.Zestawienie montażowe i demontażowe.....	53
33.Plan zagospodarowania terenu – rys. 1.....	55
34.Schematy jednokreskowe – rys. 2.....	56
35.Inne rysunki.....	59
35.1. Karty katalogowe – rys. 3.....	59
35.2. Sylwetki słupów – rys. 4.....	61
36.3. Profile przecisków – rys. 5	62
36.4. Mapa lokalizacyjna – rys. 6.....	64
37.Informacja BIOZ	65

2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń

Opracowanie ma na celu wykonanie projektu, stanowiącego podstawę formalno-prawną i techniczną do wykonania i kosztorysowania zadania: „Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn, elektroenergetycznej sieci SN, nn m.Barłomino”.

1. Wymiana pojedynczego słupa SN:	-----	-----
2. Linia napowietrzna SN:	-----	-----
3. Rozłącznik napowietrzny SN:	RUN III-24/4 WSH	1 szt.
4. Linia kablowa SN:	3× XRUHAKXS1 1x240RMC/25mm²	553m/600m (wykop/kabel)
5. Mufy kablowe	-----	-----
6. Głowice kablowe	CHE-F 24kV 70-240/CSK 95-240	2 kpl.
7. Ograniczniki przepięć	ASM 18N A+W3	2 kpl.
	ASA 440-10BO+E2+K+P	1 kpl.
8. Złącze kablowe SN:	-----	-----
9. Stacja transformatorowa SN/nn	STNK31-20/630/Sp	1 szt.
10. Transformator	100 kVA 15,75/0,42 kV Dyn5	1 szt.
11. Wymiana pojedynczego słupa nn:	-----	-----
12. Linia napowietrzna nn:	-----	-----
13. Przyłącze napowietrzne	-----	-----
14. Szafka pomiarowa	-----	-----
15. Przyłącze kablowe	-----	-----
16. Szafka pomiarowa	P1-RS/LZV/LZR/F	1 szt.
17. Linia kablowa nn:	NA2XY (YAKXS) 4×120mm²	68m/87m (wykop/kabel)
	NA2XY (YAKXS) 4×120mm²	271m/296m (wykop/kabel)
18. Kablowa rozdzielnica szafowa	-----	-----
19. Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy:	RSA-00/3	1 szt.
20. Przecisk:	(SN) 8,5m	1 szt.
	(nn) 8,5m+13m=22m	2 szt.
21. Przewiert:	-----	-----

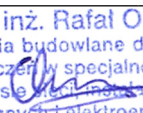
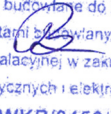
OŚWIADCZENIE

Na podstawie art. 34 ust. 3d pkt 3 ustawy Prawo Budowlane oświadczam, że projekt techniczny:

**Budowa sieci elektroenergetycznej obejmującej napięcie znamionowe nie wyższe niż 15 kV
w ramach projektu pn.:**

**„Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn, elektroenergetycznej sieci SN, nn
m. Barłomino”**

został sporządzony zgodnie z aktualnymi Standardami Technicznymi Energa-Operator SA oraz z obowiązującymi przepisami i zasadami wiedzy technicznej oraz jest kompletny.

Autorzy opracowania:	Nr uprawnień:	Podpisy:
Projektant: mgr inż. Rafał Olszewski	Uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr ewid. WKP/0410/POOE/11	 mgr inż. Rafał Olszewski Uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych Nr ewid. WKP/0410/POOE/11
Sprawdzający: mgr inż. Przemysław Bembnista	Uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr ewid. WKP/0450/PWOE/18	 mgr inż. Przemysław Bembnista Uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr ewid. WKP/0450/PWOE/18

Poznań, 27.03.2026 r.

4. Uprawnienia budowlane



WIELKOPOLSKA
OKRĘGOWA
IZBA
INŻYNIERÓW
BUDOWNICTWA

OKRĘGOWA KOMISJA KWALIFIKACYJNA

sygn. akt: WOIB-OKK-EP-0054-310/2011

Poznań, dnia 20 grudnia 2011 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów, inżynierów budownictwa oraz urbanistów (Dz. U. z 2001 r. Nr 5 poz. 42, z późn. zm.) i art. 12 ust. 1 pkt 1, art. 12 ust. 3 i 4, art. 13 ust. 1 pkt 1 oraz ust. 4, art. 14 ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (tekst jednolity: Dz. U. z 2010 r. Nr 243 poz. 1623 z późn. zm.) oraz § 24 ust. 1 rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. Nr 83 poz. 578 z późn. zm.)

decyzją Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej WOIB
otrzymuje

Pan
Rafał Olszewski

magister inżynier
kierunek: Elektrotechnika
urodzony dnia 08 sierpnia 1979 r. w Bydgoszczy

UPRAWNIENIA BUDOWLANE nr ewidencyjny WKP/0410/POOE/11

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

UZASADNIENIE

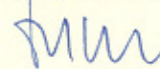
W związku z uwzględnieniem w całości żądania strony, na podstawie art. 107 § 4 K.p.a. odstępuje się od uzasadnienia decyzji. Zakres nadanych uprawnień budowlanych wskazano na odwrocie decyzji.

Pouczenie

1. Podstawą do wykonywania samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie stanowi wpis do centralnego rejestru Głównego Inspektora Nadzoru Budowlanego oraz wpis na listę członków właściwej izby samorządu zawodowego.
2. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa w Warszawie, za pośrednictwem Wielkopolskiej Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej Wielkopolskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa w Poznaniu w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.



Przewodniczący
Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej WOIB


dr inż. Daniel Pawlicki

Na podstawie art.12 ust.1 pkt 1 i 5 ustawy Prawo budowlane Pan Rafał Olszewski jest upoważniony w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych do:

- projektowania, sprawdzania projektów budowlanych w specjalności objętej niniejszymi uprawnieniami i sprawowania nadzoru autorskiego,
- sprawowania kontroli technicznej utrzymania obiektów budowlanych

bez ograniczeń.

Zgodnie z § 24 ust.1 rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie, niniejsze uprawnienia budowlane uprawniają do projektowania obiektu budowlanego, takiego jak: sieci, instalacje i urządzenia elektryczne i elektroenergetyczne, w tym kolejowe, trolejbusowe i tramwajowe sieci trakcyjne wraz z urządzeniami do zasilania i sterowania.

Na podstawie § 15 rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie, uprawnienia do projektowania stanowią podstawę do sporządzania projektu zagospodarowania działki lub terenu w zakresie w/w specjalności.

Skład orzekający
Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej

Przewodniczący – dr inż. Daniel Pawlicki:

Członek Komisji – dr inż. Andrzej Barczyński.....

Członek Komisji – mgr inż. Szczepan Mikurenda:.....

Otrzymują:

1. Pan Rafał Olszewski
61-473 Poznań, ul. Grabowa 8/4
2. Okręgowa Rada Izby
3. Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego
4. a/a



WIELKOPOLSKA
OKRĘGOWA
IZBA
INŻYNIERÓW
BUDOWNICTWA

OKRĘGOWA KOMISJA KWALIFIKACYJNA
sygn. akt WOIB-OKK-EP-EW-0054-0055-531/2018

Poznań, dnia 20 grudnia 2018 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów oraz inżynierów budownictwa (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 1725 z późn. zm.) i art. 12 ust. 1 pkt 1 i 2, art. 12 ust. 2, 3 i 4 oraz ust. 4c pkt 3, art. 13, art. 14 ust. 1 pkt 4c ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 r. poz. 1202 z późn. zm.) oraz § 14 ust. 5 rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 11 września 2014 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. 2014 r. poz. 1278) po ustaleniu, że zostały spełnione warunki w zakresie przygotowania zawodowego oraz po złożeniu egzaminu na uprawnienia budowlane z wynikiem pozytywnym

Pan
Przemysław Bembnista

magister inżynier
kierunek: Elektrotechnika
urodzony dnia 29 marca 1989 r. Szamocin
otrzymuje

UPRAWNIENIA BUDOWLANE nr ewidencyjny WKP/0450/PWOE/18

do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń
elektrycznych i elektroenergetycznych

UZASADNIENIE

W związku z uwzględnieniem w całości żądania strony, na podstawie art. 107 § 4 K.p.a. odstępuje się od uzasadnienia decyzji. Zakres nadanych uprawnień budowlanych wskazano na odwrocie decyzji.

Pouczenie

1. Podstawą do wykonywania samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie stanowi wpis do centralnego rejestru Głównego Inspektora Nadzoru Budowlanego oraz wpis na listę członków właściwej izby samorządu zawodowego.
2. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa w Warszawie, za pośrednictwem Wielkopolskiej Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej Wielkopolskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa w Poznaniu w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. Zgodnie z treścią art. 127a ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.):
§ 1. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.
§ 2. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.
W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji (określonego w § 2) stronie nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do sądu administracyjnego.



Przewodniczący
Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej WOIB



prof. dr hab. inż. Wiesław Buczkowski

Na podstawie art.12 ust.1 pkt 1-5 oraz art. 13 ust. 3 i 4 ustawy Prawo budowlane Pan Przemysław Bembnista jest upoważniony w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych do:

- projektowania, sprawdzania projektów budowlanych w specjalności objętej niniejszymi uprawnieniami i sprawowania nadzoru autorskiego,
- kierowania budową lub innymi robotami budowlanymi,
- kierowania wytwarzaniem konstrukcyjnych elementów budowlanych oraz nadzoru i kontroli technicznej wytwarzania tych elementów,
- wykonywania nadzoru inwestorskiego,
- sprawowania kontroli technicznej utrzymania obiektów budowlanych bez ograniczeń.

Zgodnie z § 14 ust.5 rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 11 września 2014 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie, niniejsze uprawnienia budowlane uprawniają do projektowania obiektu budowlanego i kierowania robotami budowlanymi związanymi z obiektem budowlanym, takim jak: sieci, instalacje i urządzenia elektryczne i elektroenergetyczne, w tym kolejowe, trolejbusowe i tramwajowe sieci trakcyjne, sieci trakcyjne metra, wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi zasilania w tym kolejowej, trolejbusowej i tramwajowej sieci trakcyjnej, sieci trakcyjne metra oraz elektrycznego ogrzewania rozjazdów.

Na podstawie § 10 rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 11 września 2014 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie, uprawnienia budowlane do projektowania w odpowiedniej specjalności uprawniają do sporządzania projektu zagospodarowania działki lub terenu w zakresie danej specjalności.

Skład orzekający
Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej

Przewodniczący – prof. dr hab. inż. Wiesław Buczkowski:.....

Członek Komisji – mgr inż. Anna Gieczewska:.....

Członek Komisji – dr inż. Daniel Pawlicki:.....

Otrzymują:

1. Pan Przemysław Bembnista
64-820 Szamocin, ul. Gen. Józefa Hallera 4
2. Okręgowa Rada Izby
3. Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego
4. a/a



Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

WKP-J3T-EAZ-YYX *

Pan Rafał Olszewski o numerze ewidencyjnym WKP/IE/0085/12
adres zamieszkania ul. Grabowa 8/4, 61-473 Poznań
jest członkiem Wielkopolskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane
ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2026-01-01 do 2026-12-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym
weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2025-11-24 roku przez:

Wojciech Ratajczak, Zastępca Przewodniczącego Rady Wielkopolskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

(Zgodnie z art. 78¹ K.c.

§ 1. Do zachowania elektronicznej formy czynności prawnej wystarczy złożenie oświadczenia woli w postaci elektronicznej i opatrzenie go
kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

§ 2. Oświadczenie woli złożone w formie elektronicznej jest równoważne z oświadczeniem woli złożonym w formie pisemnej.)

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





Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

WKP-ZY9-HXB-DLL *

Pan Przemysław Bembnista o numerze ewidencyjnym WKP/IE/0203/19
adres zamieszkania ul. Gen. J. Hallera 4, 64-820 Szamocin
jest członkiem Wielkopolskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane
ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2026-01-01 do 2026-12-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym
weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2025-11-21 roku przez:

Wojciech Ratajczak, Zastępca Przewodniczącego Rady Wielkopolskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

(Zgodnie z art. 78¹ K.c.

§ 1. Do zachowania elektronicznej formy czynności prawnej wystarcza złożenie oświadczenia woli w postaci elektronicznej i opatrzenie go kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

§ 2. Oświadczenie woli złożone w formie elektronicznej jest równoważne z oświadczeniem woli złożonym w formie pisemnej.)

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



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

5. Podstawa opracowania

- Zlecenie Inwestora;
- Warunki budowy sieci z dnia 18.01.2024 r. nr B/24/003274;
- Warunki przyłączenia z dnia 15.01.2024 r. nr P/23/084687;
- Album słupów z głowicami kablowymi i łącznikami dla linii napowietrznych średniego napięcia 15÷20 kV z przewodami w osłonie o przekrojach 50÷120 mm² w układzie płaskim, na żerdziach wirowanych Rozłączniki typu uchylnego; LSNi-g 50÷120 TOM III część 1; ENERGOLINIA PTPiREE; Poznań, 30 stycznia 2018 r.
- Album słupowych stacji transformatorowych SN/nn STN, STNu z transformatorami o mocy do 630kVA na żerdziach wirowanych, ENERGOLINIA PTPiREE, Poznań, 26 marca 2020 r.
- Porozumienia z właścicielami działek;
- Podkłady geodezyjne;
- Wizja lokalna;
- Uzgodnienia z Inwestorem;
- Obowiązujące normy PN/E/IEC, SEP, przepisy oraz zasady wiedzy technicznej.

Numer B/24/003274

Miejscowość Gdańsk

Data 18-01-2024

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: budynek mieszkalny - jednorodzinny

Adres (Nr działki): Barłomino, ul. -

gm. Luzino, działka numer 167/1

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

2.1. Urządzenia WN i SN:

W istniejącej linii napowietrznej SN-15kV nr 090222 należy wstawić słup z rozłącznikiem, możliwość zainstalowania na istniejącym słupie.

Od projektowanego słupa SN-15kV należy wybudować linię kablową SN-15kV 3x(NA2XS(FL)2Y o przekroju wynikającym z obliczeń (min. 150 mm²) do projektowanej słupowej stacji T-proj.

2.2. Stacja transformatorowa:

Wybudować słupową stację transformatorową 15/0,4kV typu STE - według potrzeb z transformatorem odpowiedniej mocy, w miejscu dostępnym dla służb operatora.

Charakter stacji: sieciowa - końcowa.

2.3. Urządzenia nn:

-

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	TN-C
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	Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)			
b) Napięcie znamionowe sieci	15	kV		
c) Prąd zwarcia doziemnego	40	A	i czas wyłączenia zwarcia	5.5 s
d) Moc zwarcia na szynach 15 kV	230	MVA	i czas wyłączenia zwarcia	0.2 s

Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)
w stacji GPZ BOŻEPOLE

e) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Opracować projekty budowlane - wykonawcze stacji transformatorowej oraz linii kablowej (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi) i uzgodnić je z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji

w Wejherowie - Dział Dokumentacji Energetycznej.

Szczegółową lokalizację stacji transformatorowej oraz trasę linii kablowej SN-15kV należy uzgodnić na etapie projektowania w Rejonie Dystrybucji w Wejherowie.

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

A. Ciunel

Ciunel Aleksandra
OPRACOWAŁ

Prokurent

Tomasz Szwedowski
Tomasz Szwedowski

PROKURENT

Mikolaj Nowicki
Mikolaj Nowicki

ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
 2. Rejon Dystrybucji w Wejherowie
ul. Przemysłowa 18, 84-200 Wejherowo

Numer P/23/084687

Miejscowość Wejherowo

Data 15-01-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny jednorodzinny
Adres (Nr działki): Barłomino, ul. -
gm. Luzino , działka numer Barłomino-167/1
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ BOŻEPOLE
[04300]
Linia 15 kV kier. WEJHEROWO [04300-22-098900]
Stacja SN/nn []
Obwód nn []
Obiekt Ciąg liniowy [SN] kier. WEJHEROWO [04300-22-098900]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
w kablowej rozdzielnicy szafowej zintegrowanej z układem pomiarowo-rozliczeniowym - zaciski na listwie zaciskowej aw 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:
B/24/003274
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
T-proj wg B/24/003274
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
 - 1) Wybudować linię kablową z T-proj. wg B/24/003274 do kablowej rozdzielnicy szafowej zintegrowanej na granicy działki wg projektu
 - 2) wybudować linię kablową z T-proj. do istniejącego Z-3605478 i wykonać podział na stanowisku 214
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Nie dotyczy
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
Nie dotyczy
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
Nie dotyczy
 - 7.1.7. Demontaże:
Nie dotyczy
 - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności



8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

 $\tan \varphi$ QI: 0.4

tgφ QIV: 0

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1. Miejsce zainstalowania:

na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w kablowej rozdzielnicy szafowej zintegrowanej

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:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy.:

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 porażań | 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 zwarciova na szynach 15 kV | - | MVA |
| f) | Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | - | s |

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ BOŻEPOLE

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

- 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:
wg projektu

- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
Nie jest wymagana.;

- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
Nie dotyczy

- 12.4. Inne wymagania:
Nie dotyczy

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.

Kohsin Stanisław

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 93 45

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Wejherowie

Marcin Rompca

ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Wejherowie
ul. Przemysłowa 18, 84-200 Wejherowo

1) Wybudować przyłączy z T-proj do P1 na granicy działki wg projektu⁸⁷

- 1) Wybudować przyłącze z T-proj do P1 na granicy działki wg projektu^{85/18} ^{85/18}
- 2) Wybudować linie kablowa z T-proj do istniejącego ZS^{85/19} 605478 i wykonać podział na stanowisku 214^{85/19}

P/23/084687
YAKXS 4x120 mb~500

T-pro

1.2500

Tekst

72/2

090222-9 - 3REKOPAS CCST-AL3 WK 50

SP-DZ.127 ME P-1

4xAL2
106/-10



Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
 Dział Dokumentacji Energetycznej
 Uzgodzenie w zakresie trybu i lokalizacji
 projektowanych urządzeń elektroenergetycznych
 Uzgodzenie nr: **2020.10.02410/04MYNO**
 Data uzgodnienia: **06.10.2020**
 Ilość rysunków: **1**
 1. Projekt budowlany z wykończonymi oznaczeniami zgodnie z **Wykazem** technicznym w Energa-Operator S.A.
 2. Na dzień daty projektu budowlanego dotychczas
 uzgodnione byłyby prawa do nieruchomości
 z Wydziałem Naukonośności Energetycznych,
 3. Niniejsze uzgodnienie nie zwalnia od obowiązku
 dokonywania procedury projektowej na rozrachunek
 robót budowlanych, określonej w ustawie
 Prawo Budowlane oraz odpowiedzialności
 w zakresie stwierdzenia obowiązkowych przebiegów
 budowy i norm.
 Uzgodnienie jest ważne 2 lata.

 PROJEKTOWANIE I REALIZACJA INWESTYCJI ELEKTROENERGETYCZNYCH www.jstura.pl e-mail: biuro@jstura.pl Biuro: ul. No Mistrzowska 12N/53 51-116 Wrocław PN: 695-118-33-34	Oświadczam, że mapa z projektem jest zgodna z mapą poświadczającą przez Uprawnionego Geodetę i zweryfikowaną przez Starego Wewnętrzowego problemem Nr OG.6640.2261.20252 z 06.06.2025 r.	PROJEKTOWAŁ: Rafał Osłowski (zgodnie z mapą poświadczającą przez Uprawnionego Geodetę i zweryfikowaną przez Starego Wewnętrzowego problemem Nr WKP.04.10PJOCE118)
Temat:	Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/n/n, elektroenergetycznej sekcji SN, n/n, Barłomino	ASYSTENT PROJEKTANTA: =
Obiekt:	Budowa: sieci elektroenergetycznej obejmującej napiecie znamionowe nie wyższe niż 15 kV	SPRAWOZIŁ: Przemysław Bembiński (zgodnie z mapą poświadczającą przez Uprawnionego Geodetę i zweryfikowaną przez Starego Wewnętrzowego problemem Nr WKP.04.10PJOCE118)
Nazwa rysunku:	Projekt zagospodarowania terenu Projekt koncepcji	INWESTOR: ENERGIA-OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
		Data: 19.09.2025 Nr zadania: OBI/362/040056 Skala: 1:1000 Nr umowy: ZNI/070303/2025/24/040056/1



PROTOKÓŁ Z NARADY KOORDYNACYJNEJ NR GD.6630.196.2026

w sprawie sytuowania projektowanych sieci uzbrojenia terenu przeprowadzonej
za pomocą środków komunikacji elektronicznej w Starostwie Powiatowym w Wejherowie

Przedmiot narady koordynacyjnej

sieci uzbrojenia terenu, niebędące przyłączami **elektroenergetyczna**

Lokalizacja obiektu **221507_2.0001.168/11, 221507_2.0001.167/1,
221507_2.0001.272/2, 221507_2.0001.168/16, 221507_2.0001.174/4**

Lista działek ewidencyjnych	Jednostka ew.	Obręb ew.	Numery działek ewidencyjnych
	Luzino	Barłomino	168/16

Wnioskodawca **Wiesław Janura** reprezentujący(a) podmiot
JANURA Projektowanie i Realizacja Inwestycji Elektroenergetycznych
Wiesław Janura, NIP: 6991183334
Młynarska 8C, 51-116 Wrocław

Inwestor **Energa-Operator SA ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk**

Projektant **Rafał Olszewski**
numer uprawnień: **WKP/0410/POOE/11**

Data wpływu wniosku **6 lutego 2026 r.**

Data rozpoczęcia narady **23 lutego 2026 r.**

Data zakończenia narady **2 marca 2026 r.**

Przewodniczący
narady koordynacyjnej **Wacław Abramowicz**
Kierownik Referatu ZUD

Lista uczestników narady koordynacyjnej

1	Oznaczenie podmiotu: Orange Polska Hurt Stanowisko/uwagi: Nie wyrażono stanowiska	Podmiot powiadomiony o naradzie drogą elektroniczną
2	Oznaczenie podmiotu: Światłowod Inwestycje Sp. z o.o. Stanowisko/uwagi: Nie wyrażono stanowiska	Podmiot powiadomiony o naradzie drogą elektroniczną
3	Oznaczenie podmiotu: CHOPIN Telewizja Kablowa Sp. z o.o. Stanowisko/uwagi: Projekt zaakceptowany	Imię i nazwisko przedstawiciela Tomasz Schmidtke Udział w naradzie z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej
4	Oznaczenie podmiotu: ENERGA-OPERATOR S.A. Oddział w Gdańsku Stanowisko/uwagi: Projekt zaakceptowany	Imię i nazwisko przedstawiciela Michał Dzienisz Udział w naradzie z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej
5	Oznaczenie podmiotu: Energa Oświetlenie Sp. z o.o. Grupa Orlen Stanowisko/uwagi: Projekt zaakceptowany	Imię i nazwisko przedstawiciela Łukasz Foltyn Udział w naradzie z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej
6	Oznaczenie podmiotu: Urząd Gminy Luzino Stanowisko/uwagi: Projekt zaakceptowany	Imię i nazwisko przedstawiciela Kazimierz Hinc Udział w naradzie z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej
7	Oznaczenie podmiotu: Zarząd Dróg Powiatowych w Wejherowie	Imię i nazwisko przedstawiciela Anna Hadas

W naradzie uczestniczył(a) z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej przedstawiciel(ka) wnioskodawcy **Wiesław Janura**.

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



Zeskanuj kod QR,
aby zlokalizować
wniosek na mapie

**Z up. Starosty
Wacław Abramowicz
Kierownik Referatu ZUD**

**Protokolant
Agnieszka Górka**

Dokument elektroniczny wygenerowany automatycznie dnia 2 marca 2026 roku z systemu informatycznego iGeoMap/ePODGiK, podpisany kwalifikowaną pieczęcią elektroniczną organu.

Załącznik do niniejszego protokołu stanowi dokumentacja projektowa, która została opatrzona elektroniczną pieczęcią kwalifikowaną organu zawierającą adnotację o sposobie przeprowadzenia narady, miejsce i termin jej zakończenia oraz znak sprawy zgodny z instrukcją kancelaryjną i nie wymaga dodatkowych pieczętek.

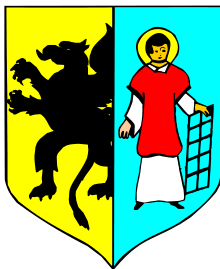
Weryfikacji dokumentu można dokonać na stronie <https://weryfikacjaprotokoluzud.epodgik.pl>.

8. Uzgodnienia branżowe

Nie dotyczy.

9. Decyzje administracyjne

9.1. Uzgodnienie Gminy Luzino z 30.10.2025 r. (znak: GK.7230.75.2025)



Urząd Gminy Luzino
Wydział Gospodarki Komunalnej
84-242 Luzino, ul. 10 Marca 11
Tel. (58)678-20-68 wew.69, fax(58)678-23-25,
e-mail: komunalny_ap@luzino.eu

Luzino, dnia 30 października 2025 r.

GK.7230.02.75.2025

JANURA PiRIE
ul. Na Miasteczku 12A/53
61-144 Poznań
reprezentujący
ENERGA OPERATOR S.A.
Oddział w Gdańsku
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk

Uzgodnienie nr PK/75/2025 z dnia 30.10.2025 r.

Uzgodniono bez uwag projekt budowy linii kablowej niskiego napięcia w pasie drogi gminnej publicznej ul. Ks. Jana Twardowskiego będącej własnością Gminy Luzino na dz. nr 174/4 w miejscowości Barłomino.

Niniejsze uzgodnienie jednocześnie stanowi prawo do dysponowania nieruchomością na cele budowlane na czas budowy.

Wykonawca przed przystąpieniem do robót zobowiązany jest otrzymać od Gminy Luzino zezwolenie na zajęcie pasa drogowego.

Uzgodnienie ważne 2 lata.

Z poważaniem
Krzysztof Szumielewicz
Kierownik
Elektronicznie podpisany
przez Krzysztof Szumielewicz
Data: 2025.11.05 15:36:49
+01'00'

Wydziału Gospodarki Komunalnej

Załącznik:

Mapa do celów projektowych z naniesionym projektem budowy linii kablowej niskiego napięcia na dz. nr 174/4 w Barłominie.

Otrzymują:

1. Adresat,
2. A/a.



Wójt Gminy Luzino
84-242 Luzino, ul. Ofiar Stutthofu 11
tel.(58)678-20-68, fax(58)678-23-25,

ZPNOS.6733.9.2025.DR

Luzino, dnia 7.01.2026 r.

DECYZJA
o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego

Na podstawie art. 4 ust. 2 pkt 1, art. 50 ust. 1 i 4, art. 53 ust. 3, 4, 5, art. 54, art. 55, art. 56, art. 59 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2024 r. poz. 1130 z późn. zm.), rozporządzeniem z dnia 26 sierpnia 2003 r. w sprawie oznaczeń i nazewnictwa stosowanych w decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego oraz w decyzji o warunkach zabudowy (Dz. U. z 2003 r. Nr 164 poz. 1589), zgodnie z art. 39³ i 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691),

po rozpatrzeniu wniosku ENERGA Operator S.A, Oddział w Gdańsku, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, reprezentowanej przez pełnomocnika: Rafała Olszewskiego, ul. Na Miasteczku 12A/53, 61-144 Poznań, w sprawie ustalenia lokalizacji inwestycji celu publicznego dla inwestycji polegającej na **budowie sieci elektroenergetycznej obejmującej napięcie znamionowe nie wyższe niż 15kV na dz. nr 168/11, 167/1, 272/2, 168/16 i 174/4 w obrębie geodezyjnym Barłomino, gmina Luzino,**
ustala się

na rzecz ENERGA Operator S.A,

**warunki lokalizacji inwestycji celu publicznego
na dz. nr 168/11, 167/1, 272/2, 168/16 i 174/4,
położonych w obrębie Barłomino, gmina Luzino.**

- I. **Rodzaj inwestycji – budowa sieci elektroenergetycznej obejmującej napięcie znamionowe nie wyższe niż 15kV (w tym linia kablowa średniego napięcia 15kV, linia kablowa niskiego napięcia 0,4kV, stacja słupowa transformatorowa SN/nn, złącze kablowo-pomiarowe 0,4kV, łącznik średniego napięcia) na dz. nr 168/11, 167/1, 272/2, 168/16 i 174/4 w obrębie geodezyjnym Barłomino, gmina Luzino - usytuowanie projektowanej inwestycji określa załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.**
- II. **Warunki i szczegółowe zasady zagospodarowania terenu oraz jego zabudowy wynikające z ustaleń przepisów odrębnych.**
 1. **Ustalenia dotyczące warunków i wymagań ochrony i kształtowania ładu przestrzennego:**
 - a. Inwestycja powinna być zaprojektowana z uwzględnieniem istniejącego zagospodarowania.
 - b. Długość linii kablowej średniego napięcia: nie mniej niż 1 m i nie więcej niż 700 m;
 - c. Długość linii kablowej niskiego napięcia nn 0,4kV: nie mniej niż 1 m i nie więcej niż 400 m;
 - d. Powierzchnia fundamentu pod stację słupową transformatorową SN/nn: nie mniej niż 1 m² i nie więcej niż 10 m²;
 - e. Powierzchnia złącza kablowo-pomiarowego: nie mniej niż 0,1 m² i nie więcej niż 4 m²;
 - f. Projekt powinien uwzględniać przebudowę instalacji łącznika średniego napięcia.

2. Ustalenia dotyczące ochrony środowiska i zdrowia ludzi:

- 1) Działki znajdują się poza obszarami objętymi ochroną prawną z zakresu ochrony przyrody na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody.
- 2) Inwestycja nie jest zaliczana do mogących pogorszyć stan środowiska w myśl rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839). Nie jest więc wymagane przeprowadzenie postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko.

3. Ustalenia dotyczące ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej:

Działki znajdują się poza obszarami objętymi ochroną prawną z zakresu ochrony zabytków i dóbr kultury współczesnej na podstawie ustawy z dnia 23 lipca 2003r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz. U. z 2024 r., poz. 1292).

4. Ustalenia dotyczące obsługi w zakresie infrastruktury technicznej i komunikacji:

- 1) Nie przewiduje się konieczności dodatkowego uzbrojenia terenu dla planowanej inwestycji.
- 2) Ewentualne kolizje z istniejącymi sieciami należy zaprojektować w uzgodnieniu z gestorami tych sieci.
- 3) Projekt budowlany należy uzgodnić z zarządcą drogi gminnej.

5. Ustalenia dotyczące wymagań ochrony interesów osób trzecich:

Realizacja inwestycji nie może naruszać interesów osób trzecich w szczególności winna uwzględniać art. 5 ustawy z dnia 07.07.1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2025 r. poz. 418 z późn. zm.).

Ochrona uzasadnionych interesów osób trzecich, obejmuje w szczególności:

- 1) Zapewnienie dostępu do drogi publicznej.
- 2) Ochronę przed pozbawieniem:
 - a) możliwości korzystania z wody, kanalizacji, energii elektrycznej i ciepłej oraz środków łączności,
 - b) dopływu światła dziennego do pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi.
- 3) Ochronę przed uciążliwościami powodowanymi przez hałas, wibracje, zakłócenia elektryczne, promieniowanie.
- 4) Ochronę przed zanieczyszczeniem powietrza, wody lub gleb.
- 5) Przy realizacji inwestycji należy uwzględnić:
 - a) dla planowanych przebiegów przyłączy instalacyjnych należy uzyskać zgodę właścicieli nieruchomości, przez teren, których będą one prowadzone. Przejścia w drogach gminnych uzgodnić z zarządcą drogi;
 - b) wnioskowana inwestycja nie może powodować utrudniania w dojazdach i dojazdach do sąsiednich nieruchomości, jak również nie może pogorszyć stanu technicznego tych nieruchomości;
 - c) należy uzgodnić warunki ewentualnego zajęcia terenu na czas trwania prac z właścicielami i zarządcami terenu.
 - d) obiekty budowlane należy projektować w sposób określony w przepisach (m.in. w zakresie ochrony przeciwpożarowej, bezpieczeństwa i higieny pracy, wymagań higienicznych i zdrowotnych, ochrony środowiska, prawa wodnego, dróg publicznych, przepisów techniczno-budowlanych) oraz zgodnie z zasadami wiedzy technicznej, aby spełnić wymagania zawarte w art. 5 ust. 1 ww. ustawy Prawo budowlane;
 - e) zasięg uciążliwości dla środowiska przedmiotowej inwestycji (w tym w stosunku do nieruchomości sąsiednich) należy ograniczyć do granic obszaru objętego wnioskiem. Przedmiotową inwestycję należy zaprojektować w taki sposób, aby eksploatacja instalacji nie powodowała przekroczenia standardów emisyjnych w środowisku;
 - f) nie dopuszcza się dokonywania zmiany naturalnego spływu wód opadowych w celu skierowania ich na teren sąsiedniej nieruchomości.

6. Ustalenia dotyczące granic i sposobów zagospodarowania terenów lub obiektów podlegających ochronie, ustalonych na podstawie przepisów odrębnych, w tym terenów górniczych, a także narażonych na niebezpieczeństwo powodzi oraz zagrożonych osuwaniem się mas ziemnych: zgodnie ze studium gminy Luzino część działki nr 168/16 stanowią tereny zagrożone ruchami masowymi – stoki o spadkach powyżej 20% i punkty związane z erozją powierzchniową o rozciągłości powyżej 0,5 km.

7. Warunki wynikające z przepisów szczególnych:

Wnioskowana inwestycja winna być zgodna z następującymi przepisami szczególnymi:

- a) ustawą z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2025 r. poz. 418 z późn. zm.),
- b) rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2022 r. poz. 1225 z późn. zm.),
- c) ustawą z dnia 21 marca 1985 o drogach publicznych (Dz. U. z 2025 r. poz. 889),
- d) ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.),
- e) ustawą z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647 z późn. zm.),
- f) ustawą z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478 z późn. zm.),
- g) ustawą z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne (Dz. U. z 2025 r. poz. 960 z późn. zm.)
- h) innymi aktami prawnymi wynikającymi ze specyfiki inwestycji.

UZASADNIENIE

Na podstawie wniosku z dnia 28.10.2025 r. (uzupełniony: 17.11.2025 r.), ENERGA Operator S.A, Oddział w Gdańsku, wszczęto postępowanie administracyjne w sprawie ustalenia lokalizacji inwestycji celu publicznego dla inwestycji polegającej na budowie sieci elektroenergetycznej obejmującej napięcie znamionowe nie wyższe niż 15kV na dz. nr 168/11, 167/1, 272/2, 168/16 i 174/4 w obrębie geodezyjnym Barłomino, gmina Luzino.

Zgodnie z art. 53 ust.1 Ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2024 r. poz. 1130 z późn. zm.) o wszczęciu postępowania w sprawie ustalenia lokalizacji inwestycji celu publicznego strony zostały zawiadomione w drodze obwieszczenia, natomiast wnioskodawca oraz właściciele nieruchomości zostali zawiadomieni na piśmie.

Przedmiotowy teren znajduje się na obszarze, gdzie brak jest planu miejscowego, jak również nie istnieje obowiązek jego sporządzenia dla przedmiotowego terenu wynikający z art. 14 ust. 7 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. W związku z powyższym w myśl art. 4 ust. 2 w/w ustawy określenie sposobów zagospodarowania terenu dla inwestycji celu publicznego następuje w drodze decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego

Planowane przedsięwzięcie, w ocenie tut. organu, nie narusza istniejącego ładu przestrzennego oraz interesu osób trzecich, jest zgodne z przepisami odrębnymi oraz jest możliwe do realizacji na warunkach określonych w niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 56 w/wym. ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, nie można odmówić ustalenia lokalizacji inwestycji celu publicznego, jeżeli zamierzenie inwestycyjne jest zgodne z przepisami odrębnymi.

Stosownie do wymogu stawianego przepisem art. 53 ust. 3 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym w postępowaniu związanym z wydaniem niniejszej decyzji przeprowadzono analizę warunków i zasad zagospodarowania terenu oraz jego zabudowy, wynikających z przepisów odrębnych, a także analizę stanu faktycznego i prawnego terenu, na którym przewiduje się realizację inwestycji (znajdującą się w aktach sprawy). Warunki wynikające z istniejącego stanu faktycznego i prawnego terenu oraz z przepisów odrębnych zawarto w niniejszej decyzji.

Na podstawie art. 53 ust. 4 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym decyzje o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego wydaje się po uzgodnieniu z właściwymi organami.

Projekt decyzji przesłano do uzgodnień z poniższymi organami administracji publicznej tj.:

- 1) Starostą Wejherowskim, Wydział Geodezji-** w zakresie ochrony gruntów rolnych,
- 2) Państwowym Gospodarstwem Wodnym, Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Gdańsku** - w zakresie ochrony melioracji wodnych,
- 3) Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Wejherowie** – w odniesieniu do wymagań higienicznych i zdrowotnych,
- 4) Urzędem Gminy Luzino, Wydział Gospodarki Komunalnej** - w zakresie drogi gminnej;
- 5) Starostą Wejherowskim, Wydział Środowiska, Geolog Powiatowy** - w zakresie terenów zagrożonych osuwaniem się mas ziemnych,
- 6) Regionalną Dyrekcją Lasów Państwowych** – w zakresie ochrony użytków leśnych.

Odnosnie projektu decyzji wypowiedział się:

- Urząd Gminy Luzino, Wydział Gospodarki Komunalnej – postanowieniem znak GK.6730.02.11.2025 z dnia 22.12.2025 r.

- Dyrektor Regionalnej Dyrekcji Lasów Państwowych – postanowieniem znak ZL.224.4.153.2025.SM z dnia 17.12.2025 r. (data wpływu: 18.12.2025 r.)

W wymaganym ustawowym terminie organ gminy nie otrzymał stanowiska od Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wejherowie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego, WODY POLSKIE, Zarząd Zlewni w Gdańsku, Starosty Wejherowskiego, Wydział Środowiska oraz Starosty Wejherowskiego, Wydział Środowiska, Geolog Powiatowy. W związku z powyższym tut. organ zastosował art. 53 pkt 5 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, z którego wynika, że w przypadku niezajęcia stanowiska przez organ uzgadniający w terminie 2 tygodni od dnia doręczenia wniosku o uzgodnienie – uzgodnienie uważa się za dokonane po upływie w/w terminu.

Z uwagi na fakt, iż w odniesieniu do przedmiotowej inwestycji nie zachodzą okoliczności określone w art. 53 ust. 4 pkt 1, 2, 3-5a, 7, 8, 9a, 10a-16 ustawy, odstąpiono od uzgodnienia niniejszej decyzji z organami wskazanymi w tych przepisach.

Analizę i projekt decyzji przygotowała osoba posiadająca kwalifikacje do wykonywania zawodu urbanisty na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej uzyskane na podstawie ustawy z dnia 15.12.2000 r. o samorządach zawodowych architektów oraz inżynierów budownictwa (Dz. U. z 2023 r. poz. 551).

W związku z powyższym stanem rzeczy, niniejszą decyzją orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. W związku z art. 65 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym:
 - 1) organ, który wydał decyzję o warunkach zabudowy albo decyzję o ustaleniu lokalizacji celu publicznego stwierdza jej wygaśnięcie, jeżeli:
 - a) inny wnioskodawca uzyskał pozwolenie na budowę,
 - b) dla tego terenu uchwalono plan miejscowy, którego ustalenia są inne niż w wydanej decyzji,
 - 2) przepisu powyższego pkt1) lit. b nie stosuje się, jeżeli została wydana ostateczna decyzja o pozwoleniu na budowę.
2. Decyzja niniejsza nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.
3. Wnioskodawcy, który nie uzyskał prawa do terenu, nie przysługuje roszczenie o zwrot nakładów poniesionych w związku z otrzymaną decyzją o warunkach zabudowy.
4. Warunki ustalone w niniejszej decyzji wiążą organ wydający pozwolenie na budowę.
5. Prace budowlane przy realizacji inwestycji można rozpocząć dopiero po spełnieniu wymogów wynikających z przepisów Prawa budowlanego.
6. Zgodnie z art. 127 §1 i 2 oraz art. 129 §1 i 2 kpa od niniejszej decyzji przysługuje stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku za pośrednictwem Wójta

Gminy Luzino w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. Zgodnie z art. 130 §1 kpa przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu.

7. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania, strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania, wobec Wójta Gminy Luzino, który wydał decyzję. Z dnia doręczenia Wójtowi Gminy Luzino oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Wszystkie strony postępowania administracyjnego muszą złożyć oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Załączniki:

1. Załącznik nr 1 - Załącznik graficzny na kopii mapy zasadniczej w skali 1:1000.
2. Załącznik nr 2 - Część tekstowa wyników analizy.

*Projekt niniejszej decyzji opracowała mgr inż. arch. Małgorzata Ossowska,
uprawnienia urbanistyczne Prezesa Urzędu Mieszkalnictwa i Rozwoju Miast nr 1617 z dnia 06.12.2001*

Signature Not Verified
Dokument podpisany przez
Bożena Adamus
Data: 2026.01.08 08:33:32 CET

Z up. Wójta
Kierownik Wydziału
Zagospodarowania Przestrzennego,
Nieruchomości i Ochrony Środowiska
Bożena Adamus

(dokument podpisany elektronicznie)

Niniejsze pismo zostało wydane w postaci elektronicznej i podpisane kwalifikowanym podpisem elektronicznym. Zgodnie z art. 39³ § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691) w przypadku pism wydanych przez organ administracji publicznej w postaci elektronicznej przy wykorzystaniu systemu teleinformatycznego, które zostały opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym albo podpisem osobistym, zaawansowaną pieczęcią elektroniczną albo kwalifikowaną pieczęcią elektroniczną, doręczenie może polegać na doręczeniu wydruku pisma uzyskanego z tego systemu odzwierciedlającego treść tego pisma.

Otrzymują:

1. ENERGA-OPERATOR S.A ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, pełnomocnik: Rafał Olszewski ul. Na Miasteczku 12 A m. 53, 61-144 Poznań (ePUAP: /4430682484-/skrytka)
2. Mirela Konkol ul. Ks. Jana Twardowskiego 64, 84-242 Barłomino
3. Marzena Kwidzińska ul. Ks. Jana Twardowskiego 64, 84-242 Barłomino
4. Marek i Daria Klawitter ul. Janusza Kusocińskiego 11 m. 30, 84-200 Wejherowo
5. Tadeusz i Danuta Meyer ul. Ks. Jana Twardowskiego 54, 84-242 Barłomino
6. a/a

Do wiadomości:

1. Urząd Marszałkowski Województwa Pomorskiego, ul. Okopowa 21/27, 80-810 Gdańsk.

NINIEJSZA DECYZJA PODLEGA OPŁACIE SKARBOWEJ NA PODSTAWIE CZĘŚCI I PKT 8 ZAŁĄCZNIKA DO USTAWY
O OPŁACIE SKARBOWEJ
Z DNIA 16 LISTOPADA 2006 r. (Dz. U. z 2025 r. poz. 1154).



Załącznik nr 1
do decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego
nr ZPNOS.6733.9.2025.DR

Oznaczenia:

— | ——— | — granica obszaru objętego decyzją

skala 1:1000

Opracowała:
mgr inż. arch. Małgorzata Ossowska
uprawnienia urbanistyczne nr 1617

mgr inż. arch. Małgorzata Ossowska
uprawnienia urbanistyczne
Nr 1617 z dnia 06.12.2001 r.
PREZESA URZĘDU
MIESZKAŁNICTWA I ROZWOJU MIAST

do decyzji Wójta Gminy Luzino
o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego
Nr ZPNOS.6733.9.2025.DR

**WYNIKI ANALIZY WARUNKÓW I ZASAD ZAGOSPODAROWANIA TERENU INWESTYCJI NA DZIAŁKACH
NR 168/11, 167/1, 272/2, 168/16 i 174/4 POŁOŻONYCH W OBRĘBIE GEODEZYJNYM BARŁOMINO,
GMINA LUZINO, W ZAKRESIE WARUNKÓW, O KTÓRYCH MOWA W ART. 53 UST. 3 USTAWY
O PLANOWANIU I ZAGOSPODAROWANIU PRZESTRZENNYM**

Zgodnie z ustawą z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2024 r. poz. 1130 z późn. zm.), przeprowadzono analizę terenu inwestycji na przedmiotowych działkach nr 168/11, 167/1, 272/2, 168/16 i 174/4 położonych w obrębie geodezyjnym Barłomino, gmina Luzino, w zakresie spełnienia warunków art. 53 ust. 3 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Zgodnie z art. 53 ust. 3 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, organ w postępowaniu związanym z wydaniem decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego dokonuje analizy:

- 1) *warunków i zasad zagospodarowania terenu oraz jego zabudowy, wynikających z przepisów odrębnych,*
- 2) *stanu faktycznego i prawnego terenu, na którym przewiduje się realizację inwestycji.*

I. ANALIZA STANU PRAWNEGO TERENU:

1. Wnioskodawca: ENERGA Operator S.A, Oddział w Gdańsku, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk.
2. Pełnomocnik: Rafał Olszewski, ul. Na Miasteczku 12A/53, 61-144 Poznań.
3. Rodzaj inwestycji: budowa sieci elektroenergetycznej obejmującej napięcie znamionowe nie wyższe niż 15kV (w tym linia kablowa średniego napięcia 15kV, linia kablowa niskiego napięcia 0,4kV, stacja słupowa transformatorowa SN/nn, złącze kablowo-pomiarowe 0,4kV, łącznik średniego napięcia).
4. Przebieg inwestycji: dz. nr 168/11, 167/1, 272/2, 168/16 i 174/4, obręb geodezyjny Barłomino.
5. Dla terenu przedmiotowych działek nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.
6. Zgodnie z wypisem i wrysem z ewidencji gruntów przedmiotowe działki stanowią: grunty orne (RIVa, RV, RVI), łąki trwałe (ŁIV, ŁV), pastwiska trwałe (PsIV, PsV), grunty rolne zabudowane (Br-RIVa), grunty pod rowami (W-RIVa, W-ŁIV, W), nieużytki (N), lasy (LsIV, LsV), drogi (dr), nieużytki (N) i tereny mieszkaniowe (B); teren inwestycji stanowi: grunty orne (RIVa, RV, RVI), pastwiska trwałe (PsV), grunty pod rowami (W-RIVa), lasy (LsIV) i drogi (dr).
7. Zgodnie z wypisem z ewidencji gruntów działki nr 168/11, 167/1, 272/2, 168/16 stanowią własność prywatną. Działka nr 174/4 stanowi własność publiczną – własność gminy Luzino.

II. ANALIZA STANU FAKTYCZNEGO TERENU:

Teren inwestycji stanowi część drogi gminnej oraz zabudowane i niezabudowane działki budowlane. Przez teren inwestycji przebiega napowietrzna linia energetyczna SN.

III. ANALIZA WARUNKÓW I ZASAD ZAGOSPODAROWANIA TERENU ORAZ JEGO ZABUDOWY, WYNIKAJĄCYCH Z PRZEPISÓW ODRĘBNYCH:

- 1) **Z ustawą z dnia 3 lutego 1995r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych (Dz. U. z 2024 poz. 82) –**

Zgodnie z informacją z rejestru gruntów przedmiotowe działki stanowią: grunty orne (RIVa, RV, RVI), łąki trwałe (ŁIV, ŁV), pastwiska trwałe (PsIV, PsV), grunty rolne zabudowane (Br-RIVa), grunty pod rowami (W-RIVa, W-ŁIV, W), nieużytki (N), lasy (LsIV, LsV), drogi (dr), nieużytki (N) i tereny mieszkaniowe (B); teren inwestycji stanowi: grunty orne (RIVa, RV, RVI), pastwiska trwałe (PsV), grunty pod rowami (W-RIVa), lasy (LsIV) i drogi (dr). Teren ten zgodnie z art. 7 ust. 1 i 2

ustawy o ochronie gruntów rolnych i leśnych, nie wymaga uzyskania zgody na przeznaczenie na cele nierolnicze i nieleśne.

Planowana inwestycja polega na budowie sieci elektroenergetycznej obejmujące napięcie znamionowe nie wyższe niż 15 kV. W związku z realizacją zamierzenia przeznaczenie terenu nie ulegnie zmianie. W obszarze analizowanym znajdują się grunty leśne LsIV na działce nr 272/2. Prace na tym terenie obejmują jedynie doposażenie istniejącego słupa linii średniego napięcia, do którego doprowadzona jest istniejąca linia napowietrzna SN przebiegająca przez tę działkę. W związku z powyższym prace na gruntach leśnych obejmują jedynie istniejącą infrastrukturę. Od istniejącego słupa projektuje się uziemienie linii SN. W granicach obszaru objętego decyzją nie występują zatem grunty rolne i leśne wymagające zgody na zmianę przeznaczenia gruntów rolnych i leśnych na cele nierolnicze i nieleśne.

- 2) **Z ustawą z dnia 23 lipca 2003r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz. U. z 2024 poz. 1292)** – Teren inwestycji znajduje się poza obszarami objętymi ochroną prawną z zakresu ochrony zabytków i dóbr kultury współczesnej na podstawie ustawy z dnia 23 lipca 2003r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz. U. z 2024 r., poz. 1292);
- 3) **Z ustawą z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 poz. 1478 z późn. zm.):**
Obszar inwestycji znajduje się poza obszarami objętymi ochroną prawną z zakresu ochrony przyrody na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody;
- 4) **Z ustawą z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 poz. 647 z późn. zm.)** – inwestycja nie jest zaliczona do mogących znacząco oddziaływać na środowisko, nie jest więc wymagane przeprowadzenie postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko.
Zgodnie ze studium gminy Luzino część działki nr 168/16 stanowią tereny zagrożone ruchami masowymi – stoki o spadkach powyżej 20% i punkty związane z erozją powierzchniową o rozciągłości powyżej 0,5 km
- 5) **Z ustawą z dnia 20 lipca 2017r. Prawo wodne (Dz. U. z 2025 poz. 960 z późn. zm.)** – teren inwestycji znajduje się poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią;
- 6) **Z ustawą z dnia 9 czerwca 2011r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2024 poz. 1290 z późn. zm.)** – teren inwestycji znajduje się poza obszarami udokumentowanych złóż kopalin i wód podziemnych oraz poza granicami terenów górniczych;
- 7) planowana inwestycja nie narusza też ustaleń innych przepisów odrębnych.

*Analizę opracowała mgr inż. arch. Małgorzata Ossowska,
uprawnienia urbanistyczne Prezesa Urzędu Mieszkalnictwa i Rozwoju Miast nr 1617 z dnia 06.12.2001*



Wójt Gminy Luzino
84-242 Luzino, ul. Ofiar Stutthofu 11
tel.(58)678-20-68, fax(58)678-23-25,

ZPNOS.6733.9.2025.DR/MM

Luzino, dnia 13.02.2026 r.

ZAŚWIADCZENIE

Na podstawie art. 217 § 1 i § 2 ustawy dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2025 r. poz. 1691) oraz po rozpatrzeniu wniosku Rafała Olszewskiego – pełnomocnika ENERGA Operator S.A. z dnia 5.02.2026 r. (data wpływu: 6.02.2026 r.)

zaświadczam, że:

decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego Wójta Gminy Luzino nr ZPNOS.6733.9.2025.DR z dnia 7.01.2026 r. w sprawie inwestycji polegającej na budowie sieci elektroenergetycznej obejmującej napięcie znamionowe nie wyższe niż 15kV na dz. nr 168/11, 167/1, 272/2, 168/16 i 174/4 w obrębie geodezyjnym Barłomino, gmina Luzino, wydana na rzecz ENERGA Operator S.A., wobec niewniesienia odwołania od powyższej decyzji

stała się ostateczna z dniem 11.02.2026 r.

Zaświadczenie wydaje się na wniosek Rafała Olszewskiego – pełnomocnika ENERGA Operator S.A. Zgodnie z art. 55 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2024 r. poz. 1130 z późn. zm.) decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego wiąże organ wydający decyzję o pozwoleniu na budowę. Uzyskanie zatem przez inwestora wnioskowanego zaświadczenia umożliwi mu ubieganie się o decyzję o pozwoleniu na budowę.

Signature Not Verified
Dokument podpisany przez
Bożena Adamus
Data: 2026.02.13 10:32:04 CET

Z up. Wójta
Kierownik Wydziału
Zagospodarowania Przestrzennego,
Nieruchomości i Ochrony Środowiska
Bożena Adamus

(dokument podpisany elektronicznie)

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 17,00 zł na podstawie art. 1 ust. 1 pkt. 1 lit. b ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. 2025 poz. 1154 z późn. zm.).

Otrzymują:

1. ENERGA Operator S.A, pełnomocnik: Rafał Olszewski, e-doręczenia: AE:PL-91284-44651-IIFSR-23
2. a/a

Obowiązek informacyjny:

1. Administratorem danych osobowych jest Urząd Gminy w Luzinie z siedzibą w Luzinie 84-242, ul. Ofiar Stutthofu 11, reprezentowany przez Wójta Gminy Luzino.
2. Administrator Danych Osobowych powołał Inspektora Ochrony Danych, do którego osoba, której dane dotyczą, może wystąpić z wnioskami i pytaniami dotyczącymi jej danych osobowych. Inspektor Ochrony Danych jest dostępny pod adresem email: foi@foi.org
3. Dane osobowe, przetwarzane są w celu realizacji obowiązków wynikających z przepisów prawa i mogą być udostępniane innym podmiotom uprawnionym do tego na podstawie przepisów prawa lub realizującym zadania na rzecz Administratora danych.
4. Podstawę prawną przetwarzania danych osobowych przez Urząd Gminy w Luzinie stanowią w szczególności zapisy niżej wymienionych aktów prawnych:
 - 1) art. 6 ust 1 lit. c,d i e Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z 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 (ogólnie rozporządzenie o ochronie danych) zwanego dalej „RODO”
 - 2) art. 6 ust 1 lit a) RODO w przypadku podania przez wnioskodawcę dodatkowych danych na których przetwarzanie wnioskodawca wyraził zgodę podając je we wniosku.
 - 3) ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r., poz. 1691);
5. Dane osobowe przetwarzane będą nie dłużej niż jest to niezbędne dla prawidłowej realizacji celu przetwarzania, chyba że dłuższy okres przetwarzania danych wynika z przepisów szczególnych.
6. Osobie, której dane dotyczą, przysługuje prawo dostępu do treści przekazanych danych oraz ich sprostowania lub uzupełnienia.
7. Osobie, której dane dotyczą, przysługuje prawo wniesienia skargi do organu nadzorczego właściwego ds. ochrony danych osobowych w przypadku zastrzeżeń co do sposobu i celu przetwarzania jej danych osobowych.
8. Osobie, która wyraziła zgodę na przetwarzanie dobrowolnie podanych przez nią danych, przysługuje prawo cofnięcia udzielonej zgody w dowolnym momencie. Cofnięcie zgody nie ma wpływu na legalność przetwarzania danych dokonanego przed jej cofnięciem. Osoba podająca dodatkowe, dobrowolne dane osobowe ma prawo żądania usunięcia lub ograniczenia ich przetwarzania. Osoba, której te dane dotyczą ma również prawo wniesić sprzeciw wobec przetwarzania.
9. Podanie Administratorowi danych osobowych jest wymogiem ustawowym. Odmowa podania danych, podanie nieprawdziwych lub niepełnych danych, może narazić osobę której dane dotyczą na odpowiedzialność karną.

11. Stan istniejący

Linia napowietrzna SN 15 kV nr 090222 przewody niepełnoizolowane typu 3x EKOPAS CCST-AL3 WK 50mm² w układzie płaskim kier. ST nr 95389 Barłomino Tartak.

12. Rozbiórki

Nie dotyczy

13. Linia SN (napowietrzna/kablowa)

13.1. Linia napowietrzna SN

Doposażenie stanowiska słupowego nr 19

Projektuje się doposażenie istniejącego stanowiska słupowego nr 19 typu O-E15/10, zlokalizowanego na działce nr 272/2, obręb 0001 Barłomino.

Istniejący słup należy wyposażyć w:

- rozłącznik typu RUN III-24/4 WSH w stronę linii kablowej
- ograniczniki przepięć typu ASM 18N+A+W3;
- głowice kablowe typu CHE-F 24kV 70-240/CSK 95-240/(25/50);
- uziom taśmo-prętowy (wg obliczeń).

13.2. Linia kablowa SN

Budowa linii kablowej SN

Linie kablową należy sprowadzić ze słupa nr 19 zlokalizowanego na działce nr 272/2, obręb 0001 Barłomino, a następnie wprowadzić do projektowanej słupowej stacji transformatorowej SN/nn zlokalizowanej na działce nr 168/16, obręb 0001 Barłomino.

Trasę linii kablowej wytyczyć geodezyjnie zgodnie z projektem zagospodarowania terenu (rys. 1).

Na słupie SN projektowany kabel ułożyć w rurze ochronnej o długości $L=4\text{m}$, mocować przy pomocy uchwyty dystansowych. Końce rury zabezpieczyć palczatką termokurczliwą. Mocowanie rury do żerdzi wykonać za pomocą taśm stalowych z klamerkami. Na końcach kabla zamontować głowice kablowe i podłączyć je pod ograniczniki przepięć.

Przy układaniu kabla w ziemi zwrócić uwagę na następujące elementy:

- na etapie wykonawstwa inwestor zobowiązany jest do wystąpienia z wnioskiem do zarządcy drogi o uzyskanie zezwolenia na zajęcie pasa drogowego oraz umieszczenie urządzenia w pasie drogowym;
- przejścia poprzeczne pod drogami, wjazdami i ciekami oraz przejścia przez odcinki kolizyjne np. z innymi urządzeniami, systemami korzeniowymi, itp., wykonać bezwykopowo (przecisk lub przewiert) umieszczając urządzenie liniowe w rurach ochronnych;

- zabezpieczyć przed uszkodzeniem mechanicznym istniejące drzewa w sąsiedztwie prowadzonych prac;
- przy natrafieniu na instalacje drenarskie w razie uszkodzeń należy odpowiednio wykonać naprawy i potwierdzić pisemnie u właściciela instalacji lub działki pozytywny odbiór przed zasypaniem;
- w celu skompensowania przesunięć gruntu kabel ułożyć w wykopie faliście (dodatkowo ok. 3% długości wykopu);
- kable układać na 10 cm podsypce z piasku, kable przykryć 10 cm warstwą piasku i 15 cm warstwą rodzimego gruntu oraz ułożyć folię perforowaną koloru czerwonego z PCW do ochrony kabla o grubości 0,5mm i szerokości 30 cm;
- minimalną głębokością ułożenia kabli SN na terenach rolnych (oznaczonych w ewidencji gruntów jako użytek rolny) jest 1,1 m mierzona jako odległość pomiędzy poziomem gruntu, a powłoką kabla umieszczonego jako górny wierzchołek trójkąta lub górnej zewnętrznej krawędzi rury osłonowej. Na pozostałych terenach minimalną głębokością ułożenia jest 0,8 m. Kable należy układać w układzie trójkątnym spinając je opaskami samozaciskowymi o szerokości minimum 5 mm nie rzadziej niż co 2 m.
- stosować dopuszczalny minimalny promień gięcia zastosowanego kabla,
- temperatura kabla w czasie układania nie może być niższa od zaleceń producenta i Standardów Energa-Operator,
- przewidzieć zapasy kablów o długości 5 m na początku i końcu trasy kabla,
- żyłę powrotną kabla na początku i końcu przyłączyć do uziemienia,
- siła ciągnięcia kabla za żyłę roboczą nie powinna przekraczać siły dopuszczalnej dla danego przekroju,
- na kablu umieścić oznaczniki z opisem (tabliczki grawerowane mocowane opaskami – wzór uzgodnić z Inwestorem): „nr ewidencyjny (typ kabla, przekrój) 12/20 kV Energa-Operator (rok budowy) r.”
- kabel układany metodą wykopu otwartego należy oznaczyć poprzez montaż na kablu tabliczek wykonanych z tworzywa sztucznego o grubości minimum 1 mm w odległości co 10 m lub 5 m (dla obszaru silnie zurbanizowanego) oraz w odległości nie większej niż 1 m z każdej strony mufy, przepustów i osłon, na podejściach do budynków oraz ogrodzeń GPZ, PZ, RS, stacji wewnętrznych SN/nn i rozdzielnic wewnętrznych rozdziału wtórnego SN w osłonie betonowej, od skrzyżowania z obcą infrastrukturą techniczną, od szafek pomiarowych i kablów rozdzielnic szafowych;
- przez cały czas instalowania, końce kabla powinny być zabezpieczone przed wnikaniem wilgoci (np. kapturkami);
- prace prowadzić zgodnie z normą N-SEP-E-004 oraz wytycznymi zawartymi w uzgodnieniach branżowych;
- przed rozpoczęciem robót powiadomić pisemnie właścicieli gruntów z potwierdzeniem odbioru;
- w trakcie prac zgłaszać do odbioru przed zasypaniem poszczególne odcinki kabla;
- **po zakończeniu prac teren uporządkować i uzyskać od właścicieli gruntów protokolarne potwierdzenie odbioru bez uwag;**
- linię kablową wytyczyć i zinwentaryzować geodezyjnie przed zasypaniem;
- termin prowadzenia prac koordynować ze służbami Energa-Operator;

- trasę kabla w terenie niezabudowanym oznaczyć słupkami, tak aby nie utrudniały prac polowych i komunikacji;
- przy dużych siłach wciągania i przy przeciąganiu kabla na ostrych łukach, należy stosować środki zmniejszające nacisk na wewnętrzną ściankę kabla (np. profilowane ślizgi lub rolki);
- należy upewnić się, że na trasie wciągania kabla nie ma ostrych kamieni i krawędzi, które mogą uszkodzić kabel.

Dane techniczne kabla średniego napięcia: XRUHAKXS1 1×240RMC/25 mm²

- Napięcie znamionowe	12/20 kV
- Napięcie izolacji	24 kV
- Wytrzymałość zwarcia 1-sek. żyły roboczej	22,7 kA
- Wytrzymałość zwarcia 1-sek. żyły powrotnej	5,0 kA
- Min. temperatura kabla przy układaniu	- 5° C

Wykonać badania powykonawcze kabli w linii kablowej zgodnie z „Instrukcją wykonywania badań linii kablowych SN i WN”:

- sprawdzenie ciągłości żył roboczych i powrotnych,
- zgodność faz,
- pomiar rezystancji izolacji na długości 1km nie mniejsza niż 100MΩ,
- próba napięciowa izolacji – napięcie o wartości probierczego napięcia stałego, wyprostowanego lub przemiennego 50Hz, o wartości równej 0,75 napięcia probierczego fabrycznego, w czasie trwania próby 20 minut.

14. Stacja transformatorowa SN/nn

Budowa słupowej stacji transformatorowej SN/nn

Projektowaną słupową stację transformatorową SN/nn należy zlokalizować na działce nr 168/16, obręb 0001 Wielbrandowo, frontem do drogi, zgodnie z wkreśleniem na projekcie zagospodarowania terenu (rys. 1).

Stację zaprojektowano na żerdzi wirowanej typu E9/12 na podstawie „Album słupowych stacji transformatorowych SN/nn” Energolinia/PTPiREE, 26 marzec 2020 r.

Stację zasilić projektowaną linią kablową SN wyprowadzoną ze słupa SN nr 19.

Po stronie SN stację wyposażać w bezpieczniki SN i ograniczniki przepięć z wysięgnikiem izolacyjnym i odłącznikiem (szczegóły na schemacie).

Po stronie nn transformatora zamontować ograniczniki przepięć nn (szczegóły na schemacie). Rozdzielnicę nn zaprojektowano jako podwieszaną zgodną ze standardem Energa-Operator SA.

Szafkę z infrastrukturą AMI zaprojektowano jako niezależną, podwieszaną zgodną ze standardem Energa-Operator SA.

Obwody nn zabezpieczyć rozłącznikami bezpiecznikowymi z elektroniczną kontrolą stanu wkładek bezpiecznikowych oraz możliwością montażu wielofunkcyjnego urządzenia do przesyłania danych pomiarowych pola odbiorczego rozdzielnic (szczegóły na schemacie). Wewnątrz rozdzielnic nn umieścić aktualne schematy i opisy.

Stację wyposażać zgodnie ze schematem stacji transformatorowej (rys. 2.2).

Szczegóły układu pomiarowo-bilansującego w projektowanych stacjach transformatorowych, nie ujęte w dokumentacji należy realizować zgodnie z wytycznymi zawartymi w następujących dokumentach Standardów technicznych:

- „Załącznik nr 20 - Przekładniki prądowe nn do infrastruktury AMI”,
- „Załącznik nr 26 – Wewnętrzne stacje transformatorowe SN/nn”,
- „Załącznik nr 30 - Specyfikacja techniczna szafki AMI/SG”.

Obwody wtórne zamontowanych przekładników prądowych winny być zwarte na listwie pomiarowo-kontrolnej. Montaż modułu komunikacyjnego oraz zespołu koncentratorowo-bilansującego nastąpi na etapie wdrażania projektu AMI.

15. Linia nn (napowietrzna/kablowa)

15.1 Linia kablowa nn

Z rozdzielnicy nn projektowanej słupowej stacji transformatorowej SN/nn należy wyprowadzić:

- Obwód nr 366468-01 – proj. linię kablową nn typu NA2XY (YAKXS) 4x120mm² wprowadzić do istn. złącza nn nr Z366468 (dz.168/11).
- Obwód nr 366468-02 – proj. linię kablową nn typu NA2XY (YAKXS) 4x120mm² wprowadzić do proj. złącza nr Z3615155 (dz.167/1).

Projektowane linie kablowe nn prowadzić wzdłuż ciągu dróg komunikacyjnych, zgodnie z planem zagospodarowania terenu (rys. 1). Na kablach umieścić oznaczniki: „*E napięcie kV, nr ewidencyjny z relacją (typ kabla, przekrój), EOP rok budowy R.*” W celu skompensowania przesunięć gruntu kabel układać w wykopie faliście z zachowaniem ok. 3% długości wykopu. Kabel układać na 10 cm podsypce z piasku na głębokości 0,7 m (przejścia przez drogi na głębokości min 1 m w rurze osłonowej). Kabel przykryć 10 cm warstwą piasku i 15 cm warstwą rodzimego gruntu, a następnie ułożyć niebieską, perforowaną folię o grubości 0,5 mm i szerokości 30 cm. Promień zginania kabla nie może być mniejszy od 15-krotnej średnicy kabla. Przy skrzyżowaniach i zbliżeniach kabla z sieciami podziemnymi zachować normatywne odległości oraz stosować rury ochronne niebieskie o przekroju 110 mm². Kabel układany metodą wykopu otwartego należy oznaczyć poprzez montaż na kablu tabliczek wykonanych z tworzywa sztucznego o grubości minimum 1 mm w odległości co 10 m oraz w odległości nie większej niż 1 m z każdej strony mufy, przepustów i osłon, na podejściach do stacji SN/nn, od skrzyżowania z obcą infrastrukturą techniczną, od szafek pomiarowych i kablowych rozdzielnic szafowych. Kabel w stanie odkrytym zgłosić do odbioru technicznego oraz inwentaryzacji geodezyjnej. Przed zasypaniem sprawdzić izolację główną żył kabla. Całość wyrównać ziemią rodzimą do poziomu gruntu. Ziemię zagęszczać warstwami. Prace kablowe prowadzić zgodnie z normą N-SEP-004. Przed zasypaniem sprawdzić izolację główną żył kabla. W przypadku natrafienia na niezainwentaryzowane urządzenia melioracyjne kabel należy prowadzić w rurze osłonowej min. 0,4 m poniżej rzędnej rurociągu.

15.2. Linia napowietrzna nn

Dokonać **podziału sieci nn** na istniejącym słupie nn nr 214 E10,5/10 [K] zlokalizowanym na dz. 168/16 (zasilanym z istniejącej stacji 9470 Barłomino Wschód) - szczegóły na schemacie elektrycznym rys. 2.1.

Zabudować rozłącznik podziałowy nn. Istniejące uziemienie słupa bez zmian. Istniejące przyłącze nn do budynku nr 64 przepiąć na projektowany obwód 366468-01.

16. Oświetlenie uliczne

Nie dotyczy.

17. Przyłącza SN (napowietrzne/kablowe)

Nie dotyczy.

18. Przyłącza nn (napowietrzne/kablowe)

W ramach przyłącza zaprojektowano wyprowadzenie kablowe z projektowanej słupowej stacji transformatorowej T366468 Barłomino Twardowskiego linią typu NA2XY (YAKXS) 4x120mm², wprowadzoną do projektowanego złącza nn nr Z3615155.

Złącze kablowo-pomiarowe

Projektowane złącze kablowo-pomiarowe typu P1-RS/LZV/LZR/F zabudować zgodnie z wkreśleniem na projekcie zagospodarowania terenu na działce 167/1 frontem do granicy z układem drogowym, z możliwością dostępu dla służb technicznych ENERGA-Operator. Zastosować złącza wykonane z tworzywa termoutwardzalnego wzmocnionego włóknem szklanym jako wolnostojące, posiadające II klasę ochronności ze stopniem ochrony przynajmniej IP44, z drzwiami przystosowanymi do zamknięcia kluczem stosowanym w ENERGA-Operator. Wewnątrz złącz umieścić opisy i schematy elektryczne.

W złączu zainstalować zabezpieczenie przedlicznikowe w postaci ograniczników mocy odpowiednio do mocy przyłączeniowej wg wymagań RD Wejherowo:

- złącze kablowo-pomiarowe – Układ pomiarowy:

$P_z = 12,5 \text{ kW}$

$I_n = 19,4 \text{ A}$

Zabezpieczenie ETIMAT T 3p 20 A (według warunków przyłączenia)

Zabezpieczenie główne 3xWTN-00/gG 32 A.

Urządzenia przystosować do plombowania. Lokalizację projektowanego złącza przedstawiono na projekcie zagospodarowania terenu (rysunek nr 1).

Złącze kablowo-pomiarowe należy uziemić, rezystancja nie powinna przekraczać $R_E \leq 5 \Omega$, dobrano uziemienie typu TP 5m+6x10,5m.

19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN

Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN realizowana będzie w oparciu o **ograniczniki przepięć** typu ASM 18N+A+W3 zabudowane na stanowisku słupowym SN nr 19 (przy przejściu z linii napowietrznej na linię kablową). Lokalizację pokazano na schemacie elektrycznym (rys. 2). Ograniczniki przepięć wyposażać w wysięgnik izolacyjny oraz odłącznik, który w przypadku uszkodzenia ogranicznika odłączy przewód uziemiający i wizualnie zasygnalizuje jego uszkodzenie. Połączenie ogranicznika (odłącznika) z uziemieniem powinno być zrealizowane za pomocą elastycznego przewodu.

Wymagania ochrony odgromowej i przeciwprzepięciowej warunkują rezystancję zespołu uziemiającego $R_E \leq 10 \Omega$.

Stanowisko słupowe nr 19 wyposażać ponadto w **rożki uziemiające**.

20. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn

Ochronę przeciwprzepięciową stacji transformatorowych SN/nn stanowią ograniczniki przepięć SN typu ASM 18N+A+W3 projektowane na słupie nr 19 oraz na słupowej stacji transformatorowej w zejściu kablowym.

Wymagania ochrony odgromowej i przeciwprzepięciowej warunkują rezystancję zespołu uziemiającego $R_E \leq 10\Omega$.

21. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn

Istniejące ograniczniki przepięć nn na słupie nn podziałowym nr 214 dz. 168/16.

22. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transformatorowej SN/nn i słupa SN

Obliczenie prądu ziemnozwarciowego:

$$I_{K1} = \sqrt{(0,1 \cdot I_{CS})^2 + (I_{AWSCz})^2} =$$

$$\sqrt{(0,1 \cdot 40)^2 + (20)^2} = 20,4 \text{ A}$$

$$I_E = r I_{K1} = 1,0 \cdot 20,4 = 20,4 \text{ A}$$

GPZ Babiak

Sposób pracy punktu neutralnego sieci: kompensowany.

Brak pracy równoległej GPZ Bożepole.

I_{K1} – prąd ziemnozwarciowy

I_{CS} – pojemnościowy prąd zwarcia doziemnego – 40 A; $t=5s$.

I_{AWSCz} – prąd czynny wymuszany w sieci, 20 A.

I_E – prąd uziomowy, r – współczynnik redukcyjny żył powrotnych, powłoki lub pancerza kabla, przyjęto 1

22.1. Obliczenie maksymalnej rezystancji R_s instalacji uziemiającej dla stacji SN/nn

Warunki dla wypadkowej rezystancji uziemienia ochronnego:

Rezystywność	$\rho < 1000 \Omega m$	$\rho \geq 1000 \Omega m$
Uziemienie odgromowe:	$R_s \leq 10 \Omega$	$R_s \leq 15 \Omega$
Rezystywność	$\rho < 500 \Omega m$	$\rho \geq 500 \Omega m$
Uziemienie przeciwporażeniowe:	$R_s \leq 5 \Omega$	$R_s \leq \rho/100 \Omega$

Pomiar rezystywności gruntu – miernik: SONEL MRU-120 dnia 11.05.2024		
Stacja słupowa SN/nn: nr T366468 (dz. 168/16)	Rezystywność gruntu na głębokości: 1 m	Rezystywność gruntu na głębokości: 6 m
	869 [Ωm]	106,8 [Ωm]
Warunki dla rezystancji uziemienia stacji transformatorowej		
Warunek odgromowy $\rho_{odg} = 106,8 < 1000 [\Omega m]$		Warunek przeciwporażeniowy $\rho_{ppor} = 106,8 < 500 [\Omega m]$
$R_s \leq 10 \Omega$		$R_s \leq 5 \Omega$

Warunek napięcia dotykowego: $U_{TP} = 86V$ wartość dopuszczalna spodziewanego napięcia dotykowego dla czasu $t=5s$ (wg normy PN-EN 50522:2022-12).		
$R_S = \frac{2 \times U_{TP}}{I_E} = \frac{2 \times 86}{20,4} = 8,43 \Omega$		
Warunki dla rezystancji wypadkowej stacji transformatorowej $U_F=82V$, $t=5s$		
$R_B \leq R_{Emin} \times \frac{50}{U_0 - 50}$ $R_B \leq 10 \times \frac{50}{230 - 50}$ $R_B \leq 2,78 \Omega$		$R_B \leq \frac{U_F}{I_E}$ $R_B \leq \frac{82}{20,4}$ $R_B \leq 4,02 \Omega$
Dla projektowanej stacji SN/nn zaprojektowano wspólne uziemienie spełniające funkcje uziemienia roboczego i ochronnego. Rezystancja uziemienia $R_S \leq 5 \Omega$. Rezystancja wypadkowa $R_B \leq 2,78 \Omega$.		
Uziom typu taśmowo – prętowego TP1 – 13,5m + (4×6)m	Uziom taśmowy: Płaskownik S/tZn 25×4mm Długość uziomu poziomego otokowego: 13,5 m Głębokość zakopania: 1,2 m Długość taśm łączących uziom prętowy: -	Uziom prętowy: Pręty Ø16 S/tZn Ilość układów uziomów pionowych: 4 Struktura: 1×6m = 4x1,5m Ilość prętów: 16 szt.

22.2.Obliczenie maksymalnej rezystancji R_S instalacji uziemiającej dla słupa SN z rozłącznikiem

Warunki dla wypadkowej rezystancji uziemienia ochronnego:

Rezystywność	$\rho < 1000 \Omega m$	$\rho \geq 1000 \Omega m$
Uziemienie odgromowe:	$R_S \leq 10 \Omega$	$R_S \leq 15 \Omega$

Pomiar rezystywności gruntu – miernik: SONEl MRU-120 dnia 11.05.2024		
Słup SN nr 19 dz. 272/2 (łącznik)	Rezystywność gruntu na głębokości: 1 m 1205 [Ωm]	Rezystywność gruntu na głębokości: 6 m 165,1 [Ωm]
Warunek odgromowy $\rho_{odg} = 165,1 < 1000 [\Omega m]$		
$R_S \leq 10 \Omega$		
Warunek napięcia dotykowego: $U_{TP} = 86V$ wartość dopuszczalna spodziewanego napięcia dotykowego dla czasu $t=5s$ (wg normy PN-EN 50522:2022-12).		
$R_S = \frac{2 \times U_{TP}}{I_E} = \frac{2 \times 86}{20,4} = 8,43 \Omega$		
Dla projektowanego słupa SN zaprojektowano wspólne uziemienie spełniające funkcje uziemienia roboczego i ochronnego. Rezystancja uziemienia $R_S \leq 10 \Omega$.		
Uziom typu taśmowo – prętowego TP1 – 13,5m+(4×6)m	Uziom taśmowy: Płaskownik S/tZn 25×4mm Długość uziomu poziomego otokowego: 13,5 m Głębokość zakopania: 1,2 m Połączenie: -	Uziom prętowy: Pręty Ø16 S/tZn Ilość układów uziomów pionowych: 4 Struktura: 1×6m = 4x1,5m Ilość prętów: 16 szt.

W przypadku nieosiągnięcia wymaganych parametrów rezystancji wypadkowej uziom należy rozbudować.

Wszystkie części przewodzące dostępne instalacji przyłączyć do uziemionego przewodu ochronnego. Wszędzie, gdzie to możliwe przewody ochronne PE uziemić. Sprawdzić pomiarami skuteczność ochrony od porażeń.

23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn

Jako ochronę od porażeń prądem elektrycznym zastosowano rozłączniki z wkładką bezpiecznikową zlokalizowane w rozdzielniczy nn w projektowanej stacji transformatorowej SN/nn oraz uziemienie.

Wszystkie części przewodzące dostępne instalacji przyłączyć do uziemionego przewodu ochronnego. Wszędzie, gdzie to możliwe przewody ochronne PE uziemić. Sprawdzić pomiarami skuteczność ochrony od porażeń.

Sprawdzenie doboru kabla SN (obliczenia zwarcia wg PN-EN 60909-0:2002(U))

Zasilanie: GPZ Bożepole

ŻYŁA ROBOCZA

		moc zwarcia [MVA]		c					XQ [Ω]
		SYSTEM	230	1,1					1,076
Lp.	odcinek	typ linii	przekrój [mm2]	długość [m]	R' [Ω/km]	R [Ω]	X' [Ω/km]	X [Ω]	
1	HAKnFtA/XRUHAKXS 120	kablowa	120	2319	0,328	0,760632	0,122	0,282918	
2	NA2XS(FL)2Y 150	kablowa	150	82	0,268	0,021976	0,116	0,009512	
3	odcinki napowietrzne 35	napowietrzna	35	1148	0,8522	0,978326	0,4	0,4592	
4	odcinki napowietrzne 50	napowietrzna	50	5804	0,6063	3,518965	0,4	2,3216	
5	odcinki napowietrzne 70	napowietrzna	70	4855	0,4414	2,142997	0,4	1,942	
6	słup 19 - proj. ST T366468	kablowa	240	553	0,165	0,091245	0,11	0,06083	
					Rz	7,514141	Xz	6,152147	

WYNIKI	
Zkmin [Ω]	9,71
Ik'' [kA]	0,981
kappa [-]	1,05
ip [kA]	1,45
sprawdzany przekrój [mm2]	240
obciążalność 1s [kA]	22,7
warunek Ik''<I 1s	0,98<22,7
warunek spełniony	TAK

Dobrano kabel 3xXRUHAKXS1 1x240RMC/25mm2/ 12/20 kV (obciążalność zwarcia 1s 22,7 kA>Ik''=0,98

Sprawdzenie doboru kabla SN (obliczenia zwarcia wg PN-EN 60909-0:2002(U))

Zasilanie: GPZ Bożepole

ŻYŁA POWROTNA

		moc zwarcia [MVA]		c					XQ [Ω]
		SYSTEM	230	1,1					1,076
Lp.	odcinek	typ linii	przekrój [mm2]	długość [m]	R' [Ω/km]	R [Ω]	X' [Ω/km]	X [Ω]	
1	HAKnFtA/XRUHAKXS 120	kablowa	25	2319	0,89	2,06391	0,1063	0,24651	
2	NA2XS(FL)2Y 150	kablowa	25	82	0,89	0,07298	0,1063	0,008717	
3	odcinki napowietrzne 35	napowietrzna	35	1148	0,8522	0,978326	0,4	0,4592	
4	odcinki napowietrzne 50	napowietrzna	50	5804	0,6063	3,518965	0,4	2,3216	
5	odcinki napowietrzne 70	napowietrzna	70	4855	0,4414	2,142997	0,4	1,942	
6	słup 19 - proj. ST T366468	kablowa	25	553	0,89	0,49217	0,1063	0,058784	
					Rz	9,269348	Xz	6,112897	

WYNIKI	
Zkmin [Ω]	11,10
Ik'' [kA]	0,858
kappa [-]	1,03
ip [kA]	1,25
sprawdzany przekrój [mm2]	25
obciążalność 1s [kA]	5,3
warunek Ik''<I 1s	0,86<5,3
warunek spełniony	TAK

Dobrano żyłę powrotną o przekroju 25 mm2 (obciążalność zwarcia 1s 5,3 kA>Ik''=0,86kA)

Impedancja systemu:

$$Z_Q \approx X_Q \approx \frac{c \cdot U_N^2}{S_k''}$$

Rezystancja pętli zwarcia $R_z = \sum R$

Reaktancja pętli zwarcia $X_z = \sum X + X_Q$

Impedancja pętli zwarcia $Z_k = (R_z + jX_z)$

Moduł impedancji: $|Z_{min}| = \sqrt{R_z^2 + X_z^2}$

Początkowy symetryczny prąd zwarcia I_k'' jest równy ustalonemu prądowi zwarcia I_k :

$$I_k'' = I_k = \frac{c \cdot U_n}{\sqrt{3} \cdot Z_{kmin}}$$

Współczynnik do obliczenia prądu zwarciaowego szczytowego:

$$\kappa \approx 1,02 + 0,98 e^{-\frac{3R_z}{X_z}}$$

Prąd zwarciaowy szczytowy (udarowy):

$$i_p = \sqrt{2} \cdot \kappa \cdot I_k''$$

24.2. Obliczenia spadków napięć nn dla ST

Obliczenia spadku napięcia - nr T366468 Barłomino Twardowskiego																
	Odcinek linii	Liczba odbiorów	Psj [kW]	kz	Ps [kW]	U [kV]	S [mm2]	Typ linii	gamma [m/(Ω*mm2)]	cosφ	Iobc [A]	L [km]	R [Ω]	X [Ω]	Z [Ω]	ΔU [%]
PROJ. OBWÓD I	proj. ST - istn. Z3605478 (dz. 168/11)	13	91	0,435	39,6	0,4	120	kablowa	35	0,93	61,5	0,068	0,016	0,005	0,017	0,45
	istn. Z3605478 (dz. 168/11) - istn. Słup nn 214	1	7	1,000	7,0	0,4	120	kablowa	35	0,93	10,9	0,230	0,055	0,018	0,058	0,27
PROJ. OBWÓD II	proj. ST - proj. ZKP nr Z3615155 dz. 167/1	1	7	1,000	7,0	0,4	120	kablowa	35	0,93	10,9	0,271	0,065	0,022	0,068	0,32

PROJ. OBWÓD I	0,72%	<	5%	warunek spełniony
PROJ. OBWÓD II	0,32%	<	5%	warunek spełniony

	Suma Ps:	53,6	Moc S[kVA]×1,3:	75,0
	S [kVA]	R [Ω]	X [Ω]	Z [Ω]
proj. Transformator	100	0,028	0,066	0,072

Sprawdzenie doboru kabla i samoczynnego wyłączenia											
ST nr T366468 Barłomino Twardowskiego	prąd znamionowy zabezpieczenia I_n [A]	Typ wkładki bezpiecznikowej	k	wymagany prąd zadziałania zabezpieczenia I_a [A]	obciążalność przewodu/kabla I_z [A]	impedancja obwodu zwarciovego $Z_k=2 \cdot Z_L+Z_{tr}[\Omega]$	prąd zwarcia jednofazowego $I_{k1}=(c_{min} \cdot U_o)/Z_k$ [A] $c_{min} = 0,95$	prąd obciążenia kabla I_{obc} [A]	Warunek samoczynnego zadziałania zabezpieczeń dla $t=5$ s $I_{k1}>I_a$	Warunek skuteczności ochrony przeciwporażeniowej dla $t=5$ $Z_k \times k \times I_n < U_S$	Warunek zabezpieczenia od przeciążeń $I_z>I_n>I_{obc}$
PROJ. OBWÓD I	100	gG	5,5	550	239,4	0,222	984,2	61,5	warunek 984,2>550 jest spełniony	warunek 122<230 jest spełniony	warunek 239,4>100>61,5 jest spełniony
PROJ. OBWÓD II	80	gG	4,6	368	239,4	0,208	1050,5	10,9	warunek 1050,5>368 jest spełniony	warunek 77<230 jest spełniony	warunek 239,4>80>10,9 jest spełniony

Dla istniejących odbiorców przyjęto moc szczytową Ps [kW] = 7,0

tg(fi)	0,4	cos(fi)	0,93
Ps jednostkowe	7	kW	

25. Opinia geotechniczna

Projekt zagospodarowania terenu dla obiektu liniowego nie wymaga sporządzenia opinii geotechnicznej – Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane Art. 34. ust. 3. pkt. 1).

Przyjęto posadowienie obiektów liniowych w gruncie typu słabego.

26. Zestawienie danych na umieszczanie urządzeń w pasie drogowym

Nr ewid. działki drogowej	Rodzaj drogi	Długość linii mn [m]	Długość rur osłonowych [m]	Przeznaczenie/ /rodzaj pow.	Wielkość powierzchni [m ²]
174/4	gminna	36	36	pobocze/jezdnia	36×0,11=3,96
Suma:					3,96 m ²

27. Kolizje / skrzyżowania

Na skrzyżowaniu linii kablowej z obcą infrastrukturą kabel zabezpieczyć rurami ochronnymi. Przejścia poprzeczne pod drogami, wjazdami i ciekami oraz przejścia przez odcinki kolizyjne z systemami korzeniowymi drzew wykonać bezwykopowo (przecisk lub przewiert), umieszczając urządzenie liniowe w rurach osłonowych.

Profile poprzeczne projektowanych przecisków oraz przewiertów przedstawiono na rysunkach.

Zabezpieczyć przed uszkodzeniem mechanicznym istniejące drzewa w sąsiedztwie prowadzonych prac.

28. Ingerencja w zieleni wysoką

Nie dotyczy.

29. Ochrona konserwatorska

Planowana inwestycja, zgodnie z zapisem zawartym w Decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego, znajduje się poza obszarami chronionymi na podstawie Ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.

W przypadku odkrycia, w trakcie prowadzenia robót budowlanych lub ziemnych, przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem, Inwestor jest zobowiązany:

- wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot;
- zabezpieczyć przedmiot i miejsce jego odkrycia przy użyciu dostępnych środków;

- niezwłocznie zawiadomić o tym Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, należy zawiadomić odpowiedniego wójta gminy.

30. Opis projektu zagospodarowania terenu

30.1. Przedmiot inwestycji

Opracowanie ma na celu wykonanie projektu budowy sieci elektroenergetycznych obejmujących napięcie znamionowe nie wyższe niż 15 kV w tym budowę słupowej stacji transformatorowej, linii kablowej SN, linii kablowych nn, złącza nn, w celu przyłączenia do sieci obiektu w miejscowości Barłomino, gmina Luzino.

30.2. Istniejący stan zagospodarowania terenu

Obszar stanowiący przedmiot opracowania jest położony w obrębie miejscowości Barłomino. Otoczony jest gruntami rolnymi i lasami. W obszarze znajduje się infrastruktura techniczna w postaci sieci: elektroenergetycznych, telekomunikacyjnych i wodociągowych.

Wynikający z dokumentacji stan uzbrojenia podziemnego może być z nią niezgodny albo może nie obejmować wszystkich instalacji podziemnych. W związku z tym wszelkie roboty ziemne muszą zostać poprzedzone przekopami kontrolnymi. W przypadku znalezienia nieoznaczonej na mapie infrastruktury, należy ją zinwentaryzować i zawiadomić właściciela.

30.3. Projektowane zagospodarowanie terenu

Zakres inwestycji obejmuje budowę sieci elektroenergetycznych obejmujących napięcie znamionowe nie wyższe niż 15 kV.

Uwzględniono wszelkie uzgodnienia z właścicielami gruntów, przez które przebiega inwestycja oraz uzgodnienia międzybranżowe.

30.4. Zestawienie powierzchni

Rodzaj prac: Obiekt	Ilość	§ 14. pkt. 4) lit. a) Powierzchnia zabudowy	§ 14. pkt. 4) lit. b) Powierzchnia dróg, parkingów, chodników § 14. pkt. 4) lit. c) Powierzchnia biologicznie czynna	§ 14. pkt. 4) lit. d) Powierzchnia ulegająca przekształceniu
Budowa: Stacja Słupowa ST	1 szt.	$1\text{m}^2 \times 1 = 1\text{m}^2$	Nie dotyczy	$4\text{m}^2 \times 1 = 4\text{m}^2$
Budowa: Linia kablowa SN	553 m	Nie dotyczy	Nie dotyczy	$0,6 \times 553 = 331,8 \text{ m}^2$

Budowa: Linia kablowa nn	339 m	Nie dotyczy	Nie dotyczy	$0,4 \times 339 = 135,6 \text{ m}^2$
Budowa: Złącze nn	1 szt.	$1\text{m}^2 \times 1 = 1\text{m}^2$	Nie dotyczy	$1,5\text{m}^2 \times 1 = 1,5\text{m}^2$
Razem:		2m^2	Nie dotyczy	$472,9 \text{ m}^2$

30.5. Wpływ eksploatacji górniczej

Nie dotyczy.

30.6. Wpływ Inwestycji na środowisko

Inwestycja nie kwalifikuje się do przedsięwzięć znacząco oddziaływujących na środowisko w rozumieniu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10.09.2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

30.7. Inne dane

Nie dotyczy.

30.8. Obszar oddziaływania obiektu

Określenie obszaru oddziaływania dokonano w oparciu o normę N-SEP-E-004-2014 Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa. Zgodnie z normą przy sytuowaniu nowych obiektów należy stosować się do odległości podanych w punkcie 3.1.5 Normy. Zgodnie z Art. 43. 1. Ustawy o drogach publicznych projektowany obiekt nie wprowadzi dodatkowych ograniczeń ponad istniejące. Projektowana infrastruktura elektroenergetyczna nie spowoduje ograniczeń dla istniejących obiektów, a w szczególności dostępu do dróg publicznych i nie pozbawia możliwości korzystania z wody, kanalizacji, energii elektrycznej i środków łączności.

Obszar oddziaływania obiektów wynikający z projektowanego zagospodarowania terenu jak i późniejsza ich eksploatacja mieści się w całości na działkach, na których został zaprojektowany.

31. Uwagi

- **Prace prowadzić zgodnie z uzgodnieniem:** Urzędu Gminy Luzino z 30.10.2025 r. (znak: GK.7230.02.75.2025).
- Wynikający z dokumentacji stan uzbrojenia podziemnego może być z nią niezgodny albo może nie obejmować wszystkich instalacji podziemnych. W związku z tym **wszelkie roboty ziemne muszą zostać poprzedzone przekopami kontrolnymi**. W przypadku znalezienia nieoznaczonej na mapie infrastruktury, należy ją zinwentaryzować i zawiadomić właściciela.
- W celu ograniczenia czasów wyłączeń prace wykonać wykorzystując w sposób maksymalny technologię PPN
- Po wykonaniu prac wykonać pomiary odbiorcze zgodnie z instrukcjami obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA.

- Prace prowadzić zgodnie z odpowiednimi arkuszami PN/E, IEC, N-SEP i BHP.
- Stosować wyroby i rozwiązania dopuszczone do stosowania w budownictwie.
- Prace prowadzić wg uzgodnień branżowych, a **teren po zakończeniu robót uporządkować**.
- Na podstawie art. 21 a ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r.– Prawo Budowlane i Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 27.08.2002 nr 1256 należy opracować plan bezpieczeństwa i ochrony zdrowia tzw. plan bioz.
- Wyłączenia planowane lub zasilanie agregatami wyłączanych stacji uzgodnić z Rejonową Dyspozycją Mocy na etapie wykonawstwa.

BHP

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 6.02.2003 ogłoszonym w Dzienniku Ustaw nr 47 poz. 401:

§ 55.

1. Nie jest dopuszczalne sytuowanie stanowisk pracy, składowisk wyrobów i materiałów lub maszyn i urządzeń budowlanych bezpośrednio pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi lub w odległości liczonej w poziomie od skrajnych przewodów, mniejszej niż:

- 1) 3 m - dla linii o napięciu znamionowym nieprzekraczającym 1 kV;
- 2) 5 m - dla linii o napięciu znamionowym powyżej 1 kV, lecz nieprzekraczającym 15 kV;
- 3) 10 m - dla linii o napięciu znamionowym powyżej 15 kV, lecz nieprzekraczającym 30 kV;

2. W czasie wykonywania robót budowlanych z zastosowaniem żurawi lub urządzeń załadunkowo-wyładunkowych zachowuje się odległości, o których mowa w ust. 1, mierzone do najdalej wysuniętego punktu urządzenia wraz z ładunkiem.

3. Przy wykonywaniu robót budowlanych przy użyciu maszyn lub innych urządzeń technicznych, bezpośrednio pod linią wysokiego napięcia, należy uzgodnić bezpieczne warunki pracy z jej użytkownikiem.

4. Żurawie samojezdne, koparki i inne urządzenia ruchome, które mogą zbliżyć się na niebezpieczną odległość do napowietrznych lub kablowych linii elektroenergetycznych, o których mowa w ust. 1, powinny być wyposażone w sygnalizatory napięcia.

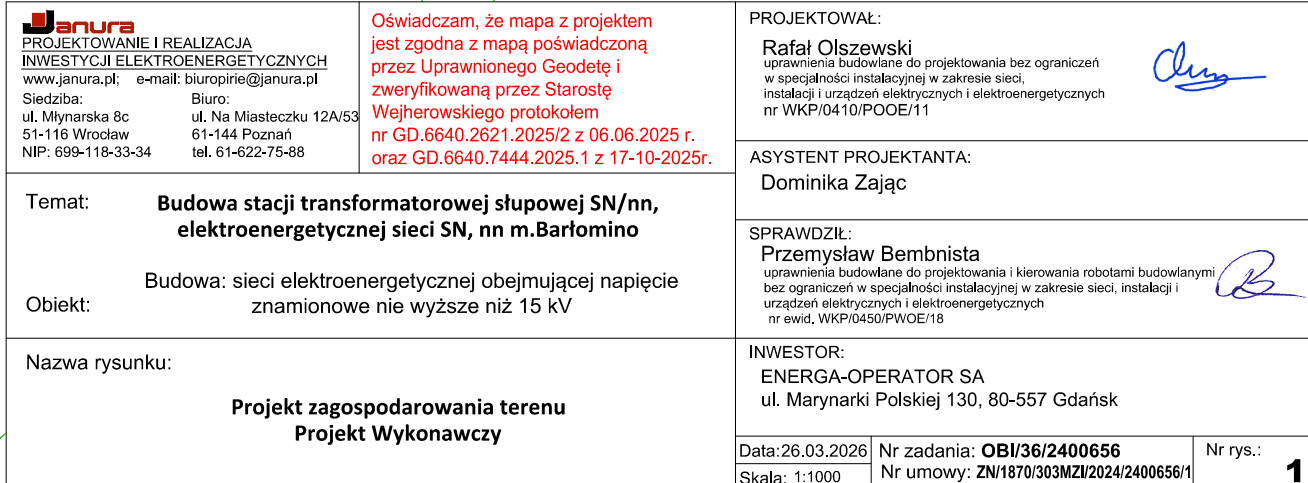
W przypadku konieczności usytuowania stanowiska pracy bliżej niż dopuszcza powyższe Rozporządzenie, należy stosować się do wytycznych operatora danej sieci.

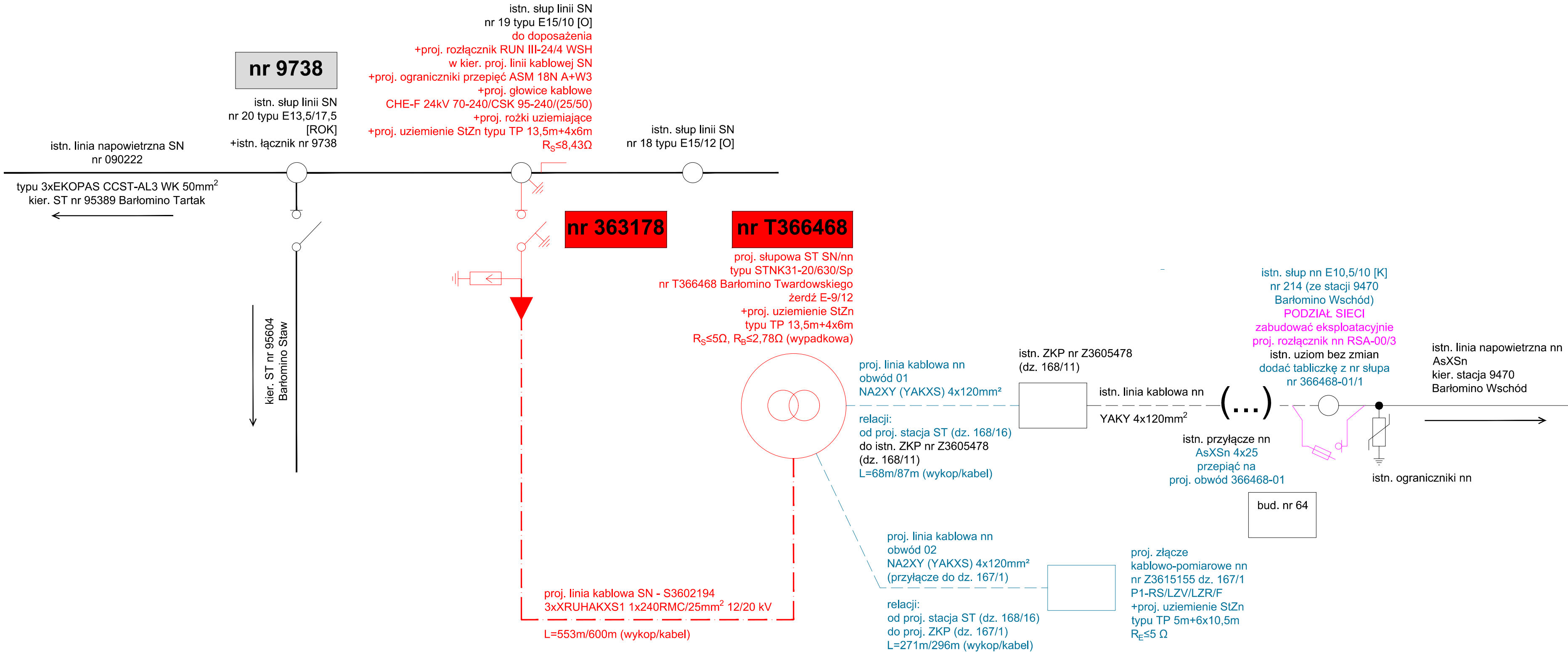
Projektował:
Rafał Olszewski

mgr inż. Rafał Olszewski
Uprawnienia budowlane do projektowania
bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej
w zakresie sieci, instalacji i urządzeń
elektrycznych i elektroenergetycznych
Nr ewid. WKP/0410/PO.OE/11

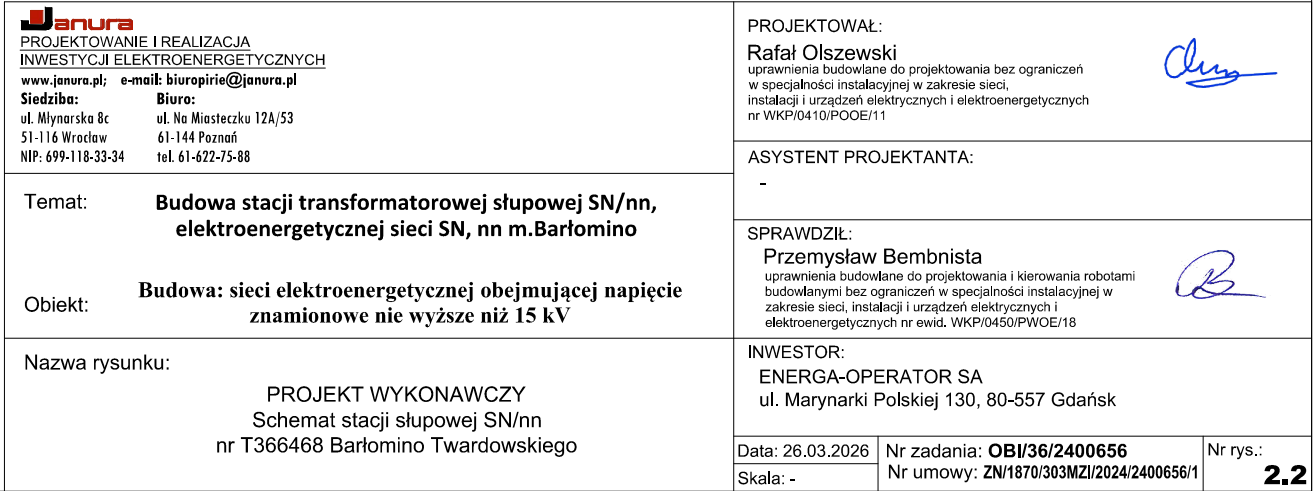
Lp.	Zestawienie materiałów OGÓLNE			ilość	j.
1	Linia kablowa SN i nn		XRUHAKXS1 1x240RMC/25mm ² / 12/20 kV	1800	m
2			NA2XY (YAKXS) 4x120mm ²	383	m
3			Rura osłonowa SRS HDPE 160/750N (czerwona) - przecisk mechaniczny	8,5	m
4			Rura osłonowa SRS HDPE 110/750N (niebieska)	46	m
5			Rura osłonowa SRS HDPE 110/750N (niebieska) - przecisk mechaniczny	21,5	m
6			Wkład uszczelniający rury osłonowej ø160	2	szt.
7			Wkład uszczelniający rury osłonowej ø110	6	szt.
8			Folia ostrzegawcza (czerwona), szer. 0,3 m, grub. 0,5 mm	545	m
9			Folia ostrzegawcza (niebieska), szer. 0,3 m, grub. 0,5 mm	318	m
10			Oznacznik kablowy SN grub. min 1 mm (co 10 m)	55	szt.
11			Opaska kablowa SN samozaciskowa szer. 5mm (co 2 m)	273	szt.
12			Oznacznik kablowy z opaską nn (co 5 m)	64	szt.
13	Stanowisko słupowe SN nr 19	Aparatura łączeniowa	Rozłączniko-uziemnik typu RUN III-24/4-WSH	1	szt.
14			Zestaw napędu NRU-C	1	szt.
15			Kłódka MasterKey	1	szt.
16			Przewód w osłonie 50mm ²	12	m
17			Konstrukcja pod odłącznik KPO-31E	1	szt.
18			Objemka OB-6/E	2	szt.
19		Głowica kablowa	Głowica kablowa CHE-F 24kV 70-240/CSK 95-240/(25/50)	1	kpl.
20			Konstrukcja do głowic kablowych KGE-1/E	1	szt.
21			Ostona rurowa HDPE 160	4	m
22			Kolanko ochronne 90° R=800 mm HDPE 160	1	szt.
23			Uchwyt do mocowania rury	3	szt.
24			Uchwyt do mocowania kabla	4	szt.
25			Taśma stalowa 20x0,4mm, dł. 1,7m z klamerką	8	szt.
26			Palczatka uszczelniająca SKR175/75 (AKB 5)	1	szt.
27		Ograniczniki przepięć	Ogranicznik przepięć typu ASM 18N A+W3	3	szt.
28			Przewód w osłonie 50mm ²	15	m
29			Konstrukcja do ograniczników przepięć KOG-6/E	1	szt.
30			Objemka OB-7	2	szt.
31		Tablice	Tablica identyfikacyjna dla kabla o wym. 300x150 TID	1	szt.
32			Tablica identyfikacyjna dla łącznika o wym. 300x110 TID	1	szt.
33			Taśma stalowa 20x0,4 COT 37.12	2	szt.
34			Klamerka COT 362	2	szt.
35		Uziemienie słupa	Bednarka stalowa ocynkowana ogniowo S/tZn 30x4	13,5	m
36			Taśma S/tZn 30x4mm (na słupie)	13,5	m
37			Uchwyt krzyżowy do połączenia taśmy z taśmą	2	szt.
38			Pręt S/tZn ø16mm, dł. 1,5 m	16	szt.
39			Uchwyt krzyżowy uziomowy cynk. do ø16mm + kpl. śrub 4xM8	4	szt.
40			Grot do uziomów prętowych GU do ø16mm	4	szt.
41			Śruba ocynkowana M10x25 z nakrętką, podkładką okrągłą i sprężystą	32	szt.
42			Taśma stalowa 20x0,4mm, dł. 1,5m z klamerką	10	szt.
43			Rożki uziemiające	3	szt.
44		ZKP nn	złącze P1-RS/LZV/LZR/F	1	szt.
45			Bednarka stalowa ocynkowana ogniowo S/tZn 30x4	5	m
46			Uchwyt krzyżowy do połączenia taśmy z taśmą	2	szt.
47			Pręt S/tZn ø16mm, dł. 1,5 m	42	szt.
48			Uchwyt krzyżowy uziomowy cynk. do ø16mm + kpl. śrub 4xM8	6	szt.
49			Grot do uziomów prętowych GU do ø16mm	6	szt.
50			Wkładka bezpiecznikowa NH1 gG 32A	3	szt.
52			Wkładka MasterKey	2	szt.
53			Tablica identyfikacyjna dla złącza o wym. 170x50	1	szt.
54	doposażenie Słupa nn nr 214		Rozłącznik podziałowy RSA-00/3	1	szt.
55			tabliczka z nr słupa nn	1	szt.

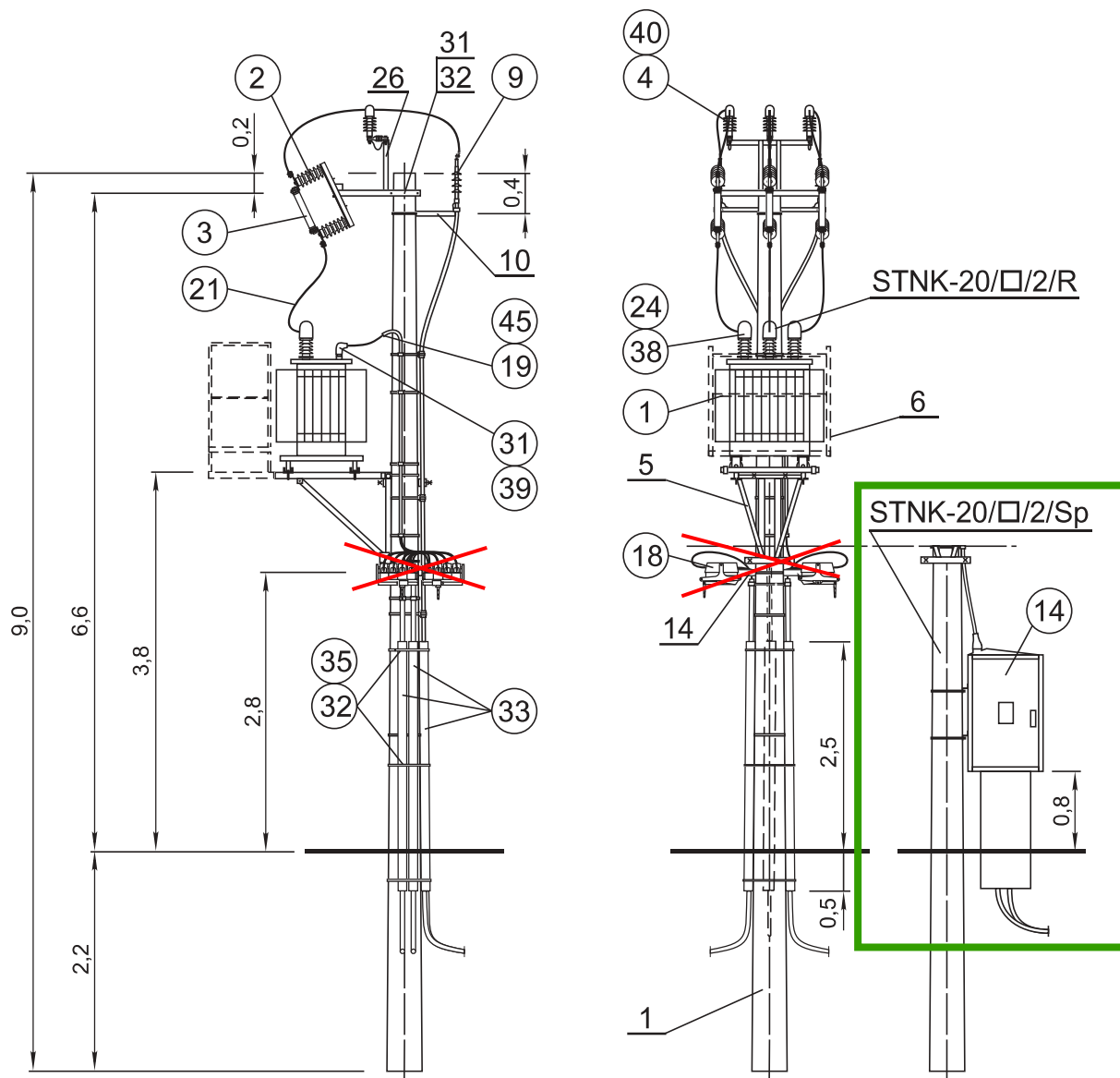
Lp.	Zestawienie materiałów STACJA TRANSFORMATOROWA nr T366468 Barłomino Twardowskiego		ilość	j.
1	Stacja transformatorowa STNK31-20/630/Sp	Transformator Dyn5 100 kVA 15.75/0.42 kV	1	szt.
2		Konstrukcja do transformatora KTZ-2a	1	szt.
3		Żerdź wirowana E-9/12	1	szt.
4		Szafka AMI niezależna, podwieszana z płytą AMI/SG-1N	1	kpl.
5		Wkładka MasterKEY	1	szt.
6		Podstawa bezpiecznikowa PBNVA 20/4 ALPAR	1	szt.
7		Bezpieczniki 17,5kV - 16A (transformator 100kVA)	3	szt.
8		Przewód CCSTWK 50mm2	24	m
9		Ogranicznik przepięć SN - ASM 18N+A+W3	3	szt.
10		Śruba M12x70 z 2 nakrętkami, 2 podkładkami okrągłymi i sprężystymi	3	szt.
11		Przewód giętki cynowany dł. 0,5 m Lgc 16 mm2	3	szt.
12		Końcówka kablowa Cu cynowana galwanicznie do M12	6	szt.
13		Przewód w osłonie 12/20 kV 50 mm2	3	m
14		Końcówka kablowa Al do M12	6	szt.
15		Osłona przeciw ptakom SP 46.3	3	szt.
16		Śruba M10x25 z nakrętką, podkładką okrągłą i sprężystą - ocynkowana	4	szt.
17		Konstrukcja do ogranicznika przepięć KOG-50	1	szt.
18		Objemka OB-3	1	szt.
19		Ogranicznik przepięć nn (SPD) - ASA 440-10BO+E2+K+P	3	szt.
20		Wysięgnik izolowany do ogranicznika przepięć nn	3	szt.
21		Przewód 0.6/1 kV AsXSn 1x50 mm2	2	m
22		Końcówka kablowa Al do M8	6	szt.
23		Śruba M8x20 z nakrętką, podkładką okrągłą i sprężystą	3	szt.
24		Opaska (taśma) kablowa	3	szt.
25		Głowica kablowa - CHE-F 24kV 70-240/CSK 95-240/(25/50)	1	kpl.
26		Rożki uziemiające	3	szt.
27		Końcówka kablowa Al do M12	3	szt.
28		Końcówka kablowa Cu cynowana galwanicznie do M12	3	szt.
29		Śruba M12x35 z nakrętką, podkładką okrągłą i sprężystą - ocynkowana	6	szt.
30		Śruba M10x25 z nakrętką, podkładką okrągłą i sprężystą - ocynkowana	4	szt.
31		Osłona przeciw ptakom SP 46.3	3	szt.
32		Konstrukcja do głowic kablowych KKG-11a	1	szt.
33		Objemka OB-3	1	szt.
34		Przekładnik prądowy nn napowietrzny 1000A/5A; kl. 0,5s; 5 VA; FS5	3	szt.
35		Kabel 0,6 /1 kV YKY 7x2,5	6	m
36		Rura ochronna karbowana fi=32mm (do przewodów przekładnika)	12	m
37		Rura ochronna karbowana fi=13mm (do przewodów przekładnika)	3	m
38		Palczatka (głowiczka) termokurczliwa 3-palcza	1	szt.
39		Palczatka (głowiczka) termokurczliwa 5-palcza	1	szt.
40		Rura termokurczliwa odporna na UV (pięć odcinków dł. 1m)	5	m
41		Konstrukcja do przekładników KP-6	1	szt.
42		Złączka Cu - cynowana 1,5 - 2.5 mm2	5	szt.
43		Rozdzielnica nn podwieszana	1	szt.
44		Wkładka MasterKEY	1	szt.
45		Kabel 0,6/1kV 8xYKXS 240	5	m
46		Palczatka (głowiczka) termokurczliwa 4-palcza	4	szt.
47		Taśma stalowa 20x0,7 dł. 2 m z klamerką	4	kpl.
48		Konstrukcja do rozdzielnic nn KSZ-8a	1	szt.
49		Objemka OB-10	1	szt.
50		Rozłącznik bezpiecznikowy smartARS3-6-V-XT pro	2	szt.
51		Wkładka bezpiecznikowa WT-3 gTr 100 kVA, 400 V	3	szt.
52		Rozłącznik bezpiecznikowy smartARS2-6-V-XT pro	3	szt.
53		Wkładka bezpiecznikowa gG 100 A	3	szt.
54		Wkładka bezpiecznikowa gG 80 A	3	szt.
55		Tablica ostrzegawcza	2	szt.
56		Tablica numeracyjna	1	szt.
57		Tablica informacyjna	1	szt.
58		Pasywny wskaźnik napięcia	1	szt.
59		Preparat przeciwwilgociowy	1	szt.
60		Osłona rurowa BE 160	4	m
61		Osłona rurowa do kabla odporna na UV BE-160	4	m
62		Kolanko ochronne 90° z PEHD R = 800 mm KN 160	1	szt.
63		Ramka do mocowania kabla RKs-1	1	szt.
64		Taśma stalowa 20x0,4 COT 37.1	7,5	m
65		Klamerka COT 36	4	szt.
66		Taśma stalowa ocynkowana 40x0,4	15	m
67		Taśma stalowa 20x04 - 1,7m	10	kpl.
68		Śruba z nakrętką podkładką okrągłą i sprężystą - stalowa ocynkowana	2	szt.
69		Kolanko ochronne PCV	1	szt.
70		Przekładka mosiężna	2	szt.
71		Bednarka stalowa ocynkowana ogniowo S/tZn 30x4	13,5	m
72		Taśma S/tZn 30x4mm (na słupie)	10	m
73		Uchwyt krzyżowy do połączenia taśmy z taśmą	2	szt.
74		Pręt S/tZn Ø16mm, dł. 1,5 m	16	szt.
75		Uchwyt krzyżowy uziomowy cynk. do Ø16mm + kpl. śrub 4xM8	4	szt.
76		Grot do uziomów prętowych GU do Ø16mm	4	szt.
77		Połączenie skręcane SFP133	1	kpl.
78		Płyta ustojowa U-85	1	szt.
79		Płyta stopowa 0,5x0,5m	1	szt.
80		Płyta fundamentu PS-200	2	szt.

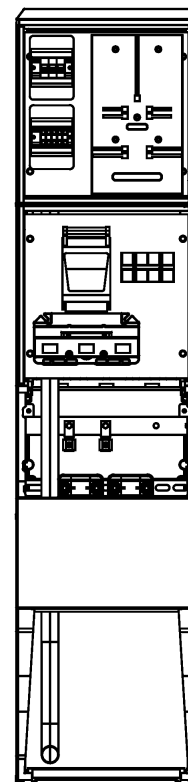
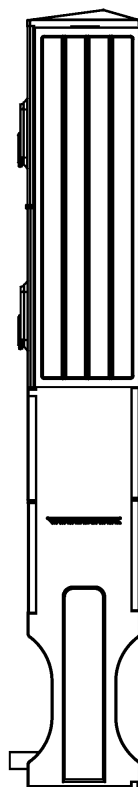
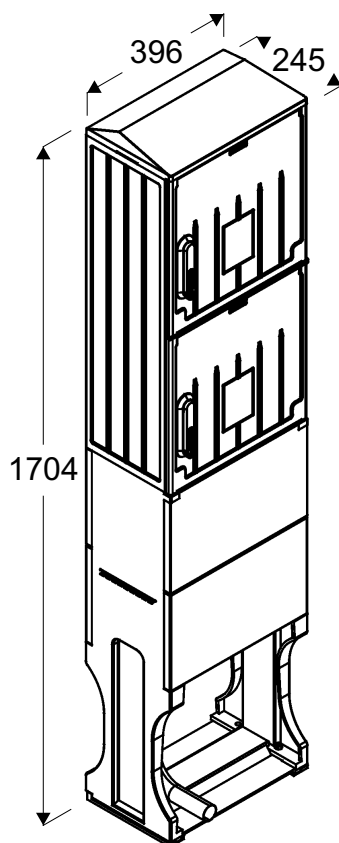




Janura PROJEKTOWANIE I REALIZACJA INWESTYCJI ELEKTROENERGETYCZNYCH www.janura.pl; e-mail: biuro@janura.pl Siedziba: ul. Młynarska 8c 51-116 Wrocław NIP: 699-118-33-34 Biuro: ul. Na Miasteczku 12A/53 61-144 Poznań tel. 61-622-75-88		PROJEKTOWAŁ: Rafał Olszewski uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr WKP/0410/POOE/11	
Temat: Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn, elektroenergetycznej sieci SN, nn m.Barłomino		ASYSTENT PROJEKTANTA: -	
Obiekt: Budowa: sieci elektroenergetycznej obejmującej napięcie znamionowe nie wyższe niż 15 kV		SPRAWDZIŁ: Przemysław Bembnista uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr ewid. WKP/0450/PWOE/18	
Nazwa rysunku: PROJEKT WYKONAWCZY Schemat ideowy		INWESTOR: ENERGA-OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk	
Data: 26.03.2026 Skala: -		Nr zadania: OBI/36/2400656 Nr umowy: ZN/1870/303MZU/2024/2400656/1	Nr rys.: 2.1





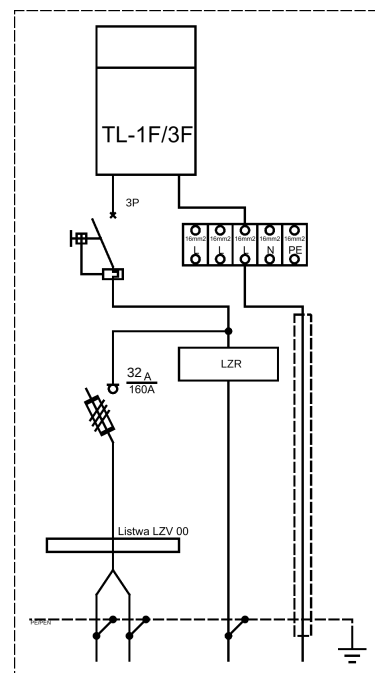


Ilość szafek pomiarowych - 1 szt.

Zlokalizowana na działce o numerach:
167/1

Opis techniczny:

1. OSZ 40x80/4+4+F sk.	1szt.
2. Rozłącznik bezpiecznikowy skrzynkowy 00	1szt.
3. Ogranicznik mocy 3P	1szt.
4. Listwa LZV 00	1szt.
5. Obudowa S5	2szt.
6. Płyta montażowa 36x36x4	2szt.
7. Szyna PEN	1szt.
8. Tablica licznikowa T/3F	1szt.
9. Uchwyt kabla	2szt.
10. Zaciski 16 3f+N+PE	1szt.



Podstawowe dane techniczne:

In część pomiarowa max:	63 A
In część złączowa max:	160 A
Napięcie znamionowe:	230/400 V
Napięcie znamionowe izolacji:	500/690 V
Częstotliwość znamionowa:	50~60 Hz
Stopnie ochrony:	IK10, IP 44
Temperatura pracy:	-25~55 C
I _{cw} prąd znam. krótkotrwały wytrż.:	---
I _{pk} prąd znam. szczytowy wytrży.:	---
Dopuszczalny czas trwania łuku elektr.:	100 ms
Klasa ochronności:	II

Zgodność z normami:

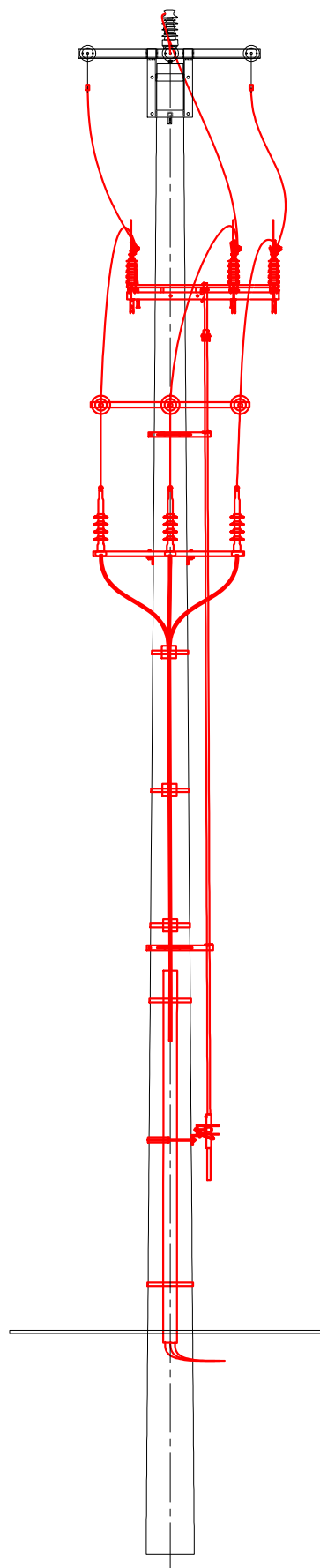
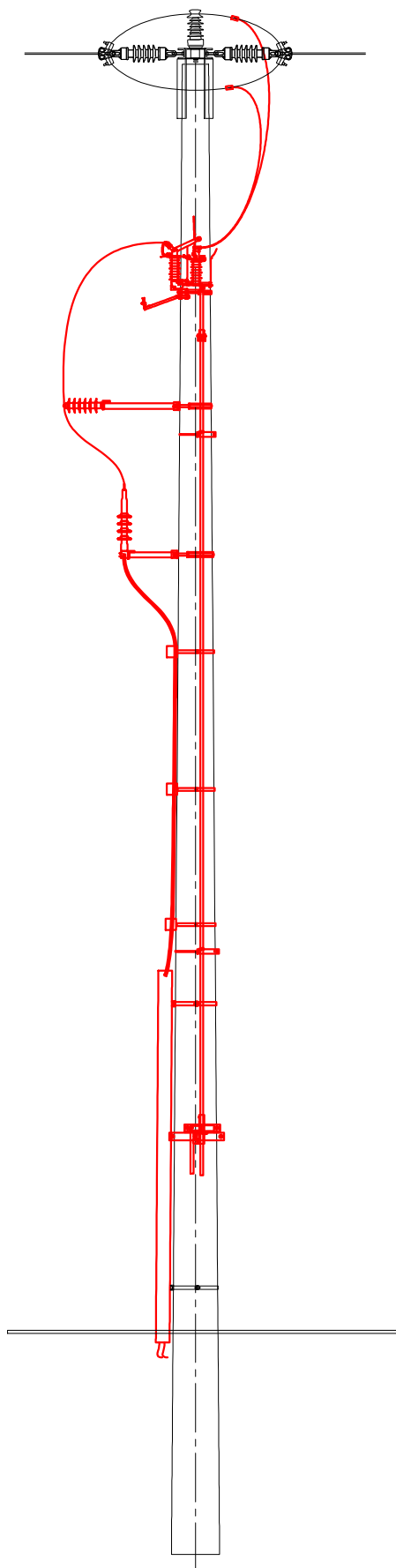
-PN-EN 61439-1:2011;
-PN-EN 61439-5:2015;
-PN-E 05163:2002;
-PN-EN 60529:2003;
-PN-EN 62262:2003;
-PN-EN 62208:2011;
-PN-EN 50274:2004;
-PN-EN 60695-11-10:2002/A1:2005
-PN-EN 60947-1:2010/A1:2011
-PN-EN 60947-3:2009/A1:2012
-PN-EN 60269-1:2010/A1:2012
-PN-EN 60269-2:2010
-PN-EN 60898-1:2007/IS1:2008
-PN-EN 60898-1:2007/A13:2012
-PN-E 90054:1987
-PN-EN 60044-1
-N SEP-E-001
-N SEP-E-002

Typ: **P1-Rs/LZV/LZR/F**

Nr karty: 17.54.64



CE



Adaptacja
 RAFAŁ OLSZEWSKI
 uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń
 w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci,
 instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
 nr WKP/0410/POOE/11

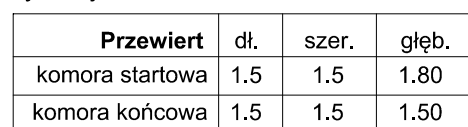
Nr rys.:

4

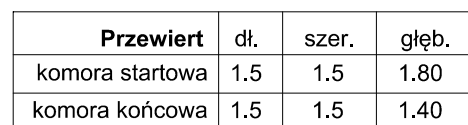
Nazwa:

Słup Ogr-E15/10

dz. 168/16



Nr rys.:	5.1
----------	------------



 PROJEKTOWANIE I REALIZACJA INWESTYCJI ELEKTROENERGETYCZNYCH www.janura.pl; e-mail: biuro@janura.pl Siedziba: Biuro: ul. Młynarska 8c ul. Na Miasteczku 12A/53 51-116 Wrocław 61-144 Poznań NIP: 699-118-33-34 tel. 61-622-75-88	PROJEKTOWAŁ: Rafał Olszewski uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr WKP/0410/POEO/11 						
Temat: Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn, elektroenergetycznej sieci SN, nn m.Barłomino Obiekt: Budowa sieci elektroenergetycznej obejmującej napięcie znamionowe nie wyższe niż 15 kV	ASYSTENT PROJEKTANTA: Dominika Zajac SPRAWDZIŁ: Przemysław Bembnista uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr ewid. WKP/0450/PWOE/18 						
Nazwa rysunku: PROJEKT WYKONAWCZY Profil przecisku mechanicznego SN nr 01, nn nr 02	INWESTOR: ENERGA-OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk <table border="1" data-bbox="2377 1999 2914 2034"> <tr> <td data-bbox="2377 1999 2490 2013">Data: 24.03.2026</td> <td data-bbox="2490 1999 2816 2013">Nr zadania: OBI/36/2400656</td> <td data-bbox="2816 1999 2914 2013">Nr rys.: 5.2</td> </tr> <tr> <td data-bbox="2377 2013 2490 2034">Skala: 1:100</td> <td data-bbox="2490 2013 2816 2034">Nr umowy: ZN/1870/303MZ/2024/2400656/1</td> <td></td> </tr> </table>	Data: 24.03.2026	Nr zadania: OBI/36/2400656	Nr rys.: 5.2	Skala: 1:100	Nr umowy: ZN/1870/303MZ/2024/2400656/1	
Data: 24.03.2026	Nr zadania: OBI/36/2400656	Nr rys.: 5.2					
Skala: 1:100	Nr umowy: ZN/1870/303MZ/2024/2400656/1						

INFORMACJA

(dotycząca bezpieczeństwa i ochrony zdrowia)
w oparciu o: Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. w sprawie bezpieczeństwa
i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych

(Dz. U. Nr 47 z 2003 r. poz.401) oraz

zgodnie z: rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 23 czerwca 2003 r. w sprawie
informacji dotyczącej bezpieczeństwa i ochrony zdrowia oraz planu
bezpieczeństwa i ochrony zdrowia (Dz. U. Nr 120 z 2003 r. poz.1126)

Inwestycja: Budowa sieci elektroenergetycznej obejmującej napięcie znamionowe nie
wyższe niż 15 kV w ramach projektu pn.:
„Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn, elektroenergetycznej
sieci SN, nn m. Barłomino”

Adres: Identyfikator jednostki ewidencyjnej: 221507_2
gm. Luzino, pow. wejherowski; woj. pomorskie

obręb: 0001 Barłomino; działka numer ewid.: 272/2, 168/16, 167/1,
174/4, 168/11

Inwestor: ENERGA-Operator SA
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

Branża: Elektryczna

Nr EOP: OBI/36/2400656

<u>Projektant:</u> mgr inż. Rafał Olszewski ul. Na Miasteczku 12A/53 61-144 Poznań	Uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr ewid. WKP/0410/POOE/11	mgr inż. Rafał Olszewski Uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych Nr ewid. WKP/0410/POOE/11
--	--	---

Poznań, 27.03.2026 r.

INFORMACJA BIOZ

1. Zakres robót dla całego zamierzenia budowlanego oraz kolejność realizacji poszczególnych obiektów:

- wytyczenie geodezyjne projektowanych obiektów,
- wykonanie wykopów, nasypianie piasku do wykopów,
- ułożenie rur osłonowych,
- wykonanie przecisków/przewiertów,
- ułożenie kabli,
- zasypanie wykopów,
- budowa słupowej stacji transformatorowej, budowa złącza nn,
- montaż aparatury na słupach,
- montaż kabla na słupach,
- montaż kabli w szafkach kablowych nn,
- wykonanie uziemień,
- wykonanie pomiarów kontrolnych i załączenie napięcia,
- uporządkowanie terenu.

2. Wykaz obiektów budowlanych:

- nadziemna infrastruktura techniczna,
- podziemna infrastruktura techniczna,
- drogi publiczne.

3. Wskazanie elementów zagospodarowania działki lub terenu, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi:

- nadziemna infrastruktura techniczna,
- podziemna infrastruktura techniczna,
- drogi publiczne.

4. Wskazanie dotyczące przewidywanych zagrożeń występujących podczas realizacji robót budowlanych, określające skalę i rodzaje zagrożeń oraz miejsce i czas wystąpienia:

- zagrożenie porażenia prądem elektrycznym przy odłączaniu i załączaniu napięcia,
- zagrożenie przy pracach dźwigowych,
- zagrożenie przy rozładunku bębnow z przewodami,
- zagrożenie przy rozwijaniu przewodów z bębna,
- zagrożenie potrącenia przez pojazdy związane z ruchem kołowym,
- zagrożenie przy robotach ziemnych i niezabudowanych otworach,
- zagrożenie upadku z wysokości,
- zagrożenie utonięciem przy wpadnięciu do kanałów.

5. Wskazanie sposobu prowadzenia instruktażu pracowników przed przystąpieniem do realizacji robót szczególnie niebezpiecznych:

PODSTAWOWE ZASADY BEZPIECZEŃSTWA PRACY PRZY URZĄDZENIACH ELEKTROENERGETYCZNYCH

Pracownicy wykonujący prace przy urządzeniach elektroenergetycznych muszą posiadać odpowiednie zaświadczenia kwalifikacyjne i powinni być przeszkoleni w zakresie ratowania osób porażonych prądem elektrycznym.

Prace przy urządzeniach elektrycznych wykonywać **po wyłączeniu spod napięcia** zgodnie z wymaganiami bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych;

ROBOTY ZIEMNE

Przed przystąpieniem do robót ziemnych należy zapoznać się z projektem technicznym i trasami sieci i urządzeń podziemnych. Należy je oznakować na terenie prowadzonych robót oraz określić ich bezpieczną odległość od wykopu w poziomie i pionie. Przy braku rozeznania co do uzbrojenia terenu wykopy o głębokości większej niż 0,4m prowadzić ręcznie. W przypadku odkrycia jakichkolwiek przewodów instalacyjnych, należy bezzwłocznie przerwać roboty do czasu ustalenia pochodzenia tych instalacji i określenia, czy i w jaki sposób możliwe jest w tym miejscu dalsze bezpieczne prowadzenia prac. Wykopy w miejscach dostępnych dla osób niezatrudnionych przy robotach należy zabezpieczyć przed przypadkowym wypadnięciem osób postronnych.

Załadunek i wyładunek bębnow z kablami może być dokonywany wyłącznie przy użyciu dźwigu albo ramp pochylni. Zabrania się wyładunku przez zrzucanie ich z samochodu lub ramp.

BEZPIECZEŃSTWO PRACY PRZY STOSOWANIU SPRZĘTU CIĘŻKIEGO

Dźwigi samojezdne

Ze względu na niebezpieczeństwo porażenia prądem elektrycznym zabrania się ustawiania dźwigu pod przewodami linii energetycznych i wykonywania pracy w tych warunkach.

Zabrania się przebywania osobom podczas pracy dźwigu w zasięgu działania jego ramienia.

Kierownik budowy ma obowiązek zapewnić operatorowi bezpieczne warunki pracy.

Operator ma prawo odmówić wykonania polecenia, jeżeli nie może wykonać pracy w sposób zapewniający jemu i osobom zatrudnionym lub postronnym pełnego bezpieczeństwa.

Koparki

Przy wykonywaniu wykopów koparką należy uzyskać zgodę inwestora i sprawdzić czy na trasie znajdują się sieci i urządzenia podziemne.

Koparkę może obsługiwać jedynie pracownik posiadający odpowiednie uprawnienia.

W zasięgu działania koparki zabrania się przebywania brygadzie kablowej i osobom postronnym.

UWAGI:

- używać materiałów dopuszczonych do stosowania w budownictwie;
- prace wykonać zgodnie z projektem branżowym, planem bioz i obowiązującymi przepisami PN/E, BHP.

6. Wskazanie środków technicznych i organizacyjnych, zapobiegających niebezpieczeństwom wynikającym z wykonywania robót budowlanych w strefach szczególnego zagrożenia zdrowia lub w ich sąsiedztwie w tym zapewniających bezpieczną i sprawną komunikację, umożliwiającą szybką ewakuację na wypadek pożaru, awarii i innych zagrożeń:

- drogi dojazdowe powinny być przejezdne, zabrania się składowania na nich materiałów budowlanych, gromadzenia sprzętu itp.
- na placu budowy w widocznym miejscu powinien znajdować się sprzęt p.poż.
- mieszczące we wszelkich widocznych miejscach tablic ostrzegawczo-informacyjnych.

Na podstawie art. 21a ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo Budowlane i Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 27.08.2002 r. nr 1256 należy opracować plan bezpieczeństwa i ochrony zdrowia tzw. plan bioz.

opracował: Rafał Olszewski

mgr inż. Rafał Olszewski
Uprawnienia budowlane do projektowania
bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej
w zakresie sieci, instalacji i urządzeń
elektrycznych i elektroenergetycznych
Nr ewid. WKP/0410/POOE/11