

Projekt Techniczny

NUMER TOMU	ZLECENIE NR	NR WBS / OBI	EGZ. NR
I	ZN/6572/303MZI/2024/2403008/1	OBI/36/2403008	1

ELEMENT III

Nazwa:	Budowa sieci elektroenergetycznej w postaci słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV, rozbiórka słupa linii napowietrznej 15kV, budowa słupa linii napowietrznej 15kV, budowa linii kablowej 15kV, budowa linii kablowych 0,4kV wraz z złączami kablowo-pomiarowymi w m. Wejherowo ul. Podmiejska gm. Wejherowo - miejska.
Kategoria obiektu:	XXVI – sieci elektroenergetyczne
Adres obiektu:	<p>Budowa gm. Wejherowo - miejska [221503_1] obr. 0003 Wejherowo 03 dz. 2/8, 2/1, 8/5, 2/5, 2/4</p> <p>Rozbiórka gm. Wejherowo - miejska [221503_1] obr. 0003 Wejherowo 03 dz. nr 8/5</p>
Inwestor:	ENERGA-OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku Oddział w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk
Jednostka projektowa:	Versatil Sp. z o.o. ul. Lawendowa 6 84-242 Luzino NIP 839-322-31-83

Projektował:

Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
Dział Dokumentacji Energetycznej
Dokumentację projektową sprawdzono pod

względem zgodności z 3124106040.P1241032 459

Uzgodnienie nr 2025.06.05545136 NMD

Data uzgodnienia 20.06.2025

mgr inż. Łukasz Bobkowski

Nr ewid. POM/0018/PBE/16

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

Niniejszym oświadczam, że wszystkie dokumenty wchodzące w skład projektu są zgodne z oryginałem

Kierownik
Dział Dokumentacji Energetycznej

Michał Dziemiński

Gdańsk, 10 czerwca 2025

Wejherowo, 20.06.2025

UZGODNIENIE nr 2025/06/05575/36MMD

Jednostka projektowa:	VERSATIL SP. Z O.O. ul. Lawendowa 6, 84-242 Luzino
Temat projektu:	Budowa sieci elektroenergetycznej nN - 0,4kV i SN -15kV działka nr 2/4 w miejscowości Wejherowo gmina Wejherowo
Warunki/Wytyczne:	B/24/036070, P/24/032459
Nr zadania inwest.:	ZN/6572/303MZI/2024/2403008/1
Numer ekspl.:	T-proj Budowa sieci elektroenergetycznej nN - 0,4kV i SN -15kV
Załączniki:	1. Projekt budowlany (projekt zagospodarowania terenu, projekt architektoniczno-budowlany, projekt techniczny) /projekt wykonawczy – 1 kpl. 2. Wersja elektroniczna projektu pdf, mapa dwg

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

Sprawę prowadzi:

Michał Dzienisz , 58 527 93 88, michal.dzienisz@energa-operator.pl

Kierownik
Dział Dokumentacji Energetycznej


Michał Dzienisz

Uprzejmie informujemy

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

- 1) Administratorem Pani/Pana danych osobowych (ADO) jest: Energa-Operator S.A. z siedzibą w Gdańsku, przy ulicy Marynarki Polskiej 130, 80-557.
 - 2) Z inspektorem ochrony danych (IOD) może Pani/Pan skontaktować się pod adresem e-mail: iod@energa-operator.pl lub korespondencyjnie na adres ADO (pkt 2).
 - 3) Dane osobowe przetwarzane będą na podstawie art. 6 ust 1 lit. f RODO, czyli w celu realizacji prawnie uzasadnionych interesów administratora. Prawnne uzasadnionymi interesami ADO jest: umocowanie pełnomocnika oraz obrona i dochodzenie roszczeń ADO wynikających z przepisów prawa.
 - 4) Podanie danych jest niezbędne do przygotowania oświadczenia woli i ustanowienia pełnomocnictwa.
 - 5) Odbiorcą danych osobowych mogą zostać:
 - a. Uprawnione organy instytucje publiczne,
 - b. Podmioty Grupy Energa i Grupy Orlen,
 - c. Podmioty dostarczające korespondencję,
 - d. Podmioty wykonujące usługi archiwizacyjne oraz niszczenia dokumentacji,
 - e. Podmioty świadczące usługi obsługi prawnej,
 - f. Podmioty świadczące usługi serwisu i obsługi technicznej urządzeń wykorzystywanych przez ADO,
 - g. Podmioty świadczące usługi informatyczne.
- ADO może powierzyć Twoje dane dostawcom usług lub produktów działającym na jego rzecz na podstawie umowy powierzenia przetwarzania danych osobowych, wymagając od takich podmiotów wykonywania czynności na udokumentowane polecenia ADO, pod warunkiem zachowania poufności i zapewnienia ochrony prywatności oraz bezpieczeństwa Twoich danych osobowych.
- 6) Dane będą przetwarzane przez okres niezbędny do realizacji celów przetwarzania wskazanych w pkt 4. W zakresie realizacji uzasadnionych interesów ADO, dane będą przetwarzane do chwili ustania pełnomocnictwa lub pozytywnego rozpatrzenia wniesionego przez Panią/Pana sprzeciwu wobec przetwarzania danych, a po tym okresie przez okres czasu wynikający z przepisów powszechnie obowiązującego prawa.
 - 7) Informujemy o przysługującym prawie do:
 - a. dostępu do swoich danych osobowych i żądania ich kopii,
 - b. sprostowania swoich danych osobowych,
 - c. żądania ograniczenia przetwarzania swoich danych,
 - d. usunięcia danych, jeżeli nie jest realizowany żaden inny cel przetwarzania i nie zachodzą przesłanki wyłączające, wynikające z art. 17 RODO.

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

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

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



Starosta Wejherowski

84-200 Wejherowo, ul. 3 Maja 4

tel. (058)-572-94-47

e-mail: architektura@powiatwejherowski.pl

Wejherowo, 2025.08.11
(za potw. zwrotnym)

Nr rej. AB.6743.11.59.2025.9
l. dz. AB.538.P.2025

ZAŚWIADCZENIE AB.6743.11.59.2025.9 **o niewniesieniu sprzeciwu do zgłoszonych robót budowlanych**

Działając w oparciu o art.80 ust.1 pkt.1, art.81 ust.1 pkt 1, art. 82 ust.2, w nawiązaniu do art. 30 ust. 1b, ust. 5aa oraz art. 29 ust.1 pkt 2 lit.a, art. 31 pkt 1, ust.2, ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku - Prawo budowlane (jednolity tekst Dz. U. poz. 418 z 2025r.), po rozpatrzeniu zgłoszenia złożonego przez ENERGA- OPERATOR S.A. z dnia 2025.08.05, dotyczącego zamiaru wykonania robót budowlanych, polegających na budowie sieci elektroenergetycznej SN-15kV i nn-0,4kV wraz z rozbiórką sieci SN-15kV na dz. nr 2/8, 2/1, 8/5, 2/5, 2/4 obr.3 w Wejherowie,

nie wnosi się sprzeciwu

co do zamiaru wykonania robót budowlanych, polegających na budowie sieci elektroenergetycznej SN-15kV i nn-0,4kV wraz z rozbiórką sieci SN-15kV na dz. nr 2/8, 2/1, 8/5, 2/5, 2/4 obr.3 w Wejherowie

Jednocześnie informuję, że prace budowlane związane z realizacją w/w inwestycji należy prowadzić pod nadzorem osoby posiadającej odpowiednie uprawnienia budowlane, zgodnie z projektem budowlanym, obowiązującymi przepisami w tym techniczno-budowlanymi oraz zasadami wiedzy technicznej, w sposób nie zagrażający bezpieczeństwu ludzi i mienia.

Ponadto Inwestor jest zobowiązany przed rozpoczęciem robót budowlanych wystąpić do właściwego organu o wydanie dziennika budowy.

Z up. Starosty
Inspektor
[Podpis]
Dariusz Kolmetz

Załącznik nr 1. Projekt zagospodarowania terenu, projekt architektoniczno - budowlany, załączniki projektu budowlanego

Otrzymuje:

1. ENERGA- OPERATOR S.A., - pełnomocnik Łukasz Bobkowski, 84-242 Luzino ul. Lawendowa 6
2. Powiatowy Inspektor Nadzoru Budowlanego w Wejherowie, 84-200 Wejherowo, ul. Jana III Sobieskiego 304,
3. Prezydent Miasta Wejherowa
4. a/a wydź.

Obowiązek Informacyjny

Informujemy, że:

Administratorem danych osobowych jest Starosta Wejherowski z siedzibą przy ul. 3 Maja 4 w Wejherowie. Pozostałe informacje o przetwarzaniu danych osobowych znajdują się na stronie: <https://sprawy.powiatwejherowski.pl/sprawy/sprawy.html#w,AB>

**HARMONOGRAM PRZEŁĄCZEŃ SIECI
I ZAPOTRZEBOWANIA NA PRACĘ AGREGATÓW**

Dotyczy : Budowa słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV, rozbiórka słupa linii napowietrznej 15kV, budowa słupa linii napowietrznej 15kV, linii kablowej 15kV oraz 0,4kV w m. Wejherowo

Nr postępowania ZN: -

Nr warunków przebudowy: -

WP/WBS/OBI/OBMBS: OBI/36/2403008

Lokalizacja: Wejherowo, gm. Wejherowo

Przyłącze kablowe: -

Miejsce wyłączenia: LNSN 098700 kier. 91939, 91052 oraz 92014

Linia nr: LNSN 098700

Ilość stacji objętych wyłączeniem: 4

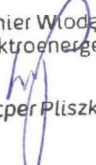
Ilość i moc agregatów pracujących podczas wyłączenia:
1 x 250kVA
1 x 160kVA
1 x 63 kVA

Miejsce usytuowania agregatów:
T-9656 Bolszewo Długa – 250 kVA
T-95042 Wejherowo Wzgórza – 160 kVA
T-9256 Bolszewo Wejherowska – 63 kVA

Planowany czas trwania wyłączenia: Maksymalny czas pracy dla prac w sieci SN: 6 godzin

Informacje dodatkowe:

Opracował:

Inżynier Wiodący
ds. Linii Elektroenergetycznych

Kacper Pliszka

Spis treści

2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń	4
3. Oświadczenie projektanta o sporządzeniu projektu zgodnie ze Standardami Technicznymi	5
4. Kopia decyzji o nadaniu uprawnień budowlanych Projektanta wraz z kopią zaświadczenia o przynależności Projektanta do właściwej izby samorządu zawodowego	6
5. Podstawa opracowania	9
6. Wytyczne Inwestora	10
7. Uzgodniony z ENERGA-OPERATOR SA PZT	21
8. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej	22
9. Uzgodnienie PSG – Polska Spółka Gazownictwa	26
10. Zgoda Właściciela urządzeń na demontaż	29
11. Decyzje administracyjne – Uzgodnienie Urzędu Gminy Wejherowo	30
12. Stan istniejący	35
13. Rozbiórki	35
14. Linia SN (napowietrzna/kablowa)	35
15. Stacja transformatorowa SN/nn	38
16. Linia nn (kablowa)	39
17. Oświetlenie uliczne – nie dotyczy	39
18. Przyłącza SN (napowietrzne/kablowe) – nie dotyczy	39
19. Przyłącza nn (napowietrzne/kablowe) – nie dotyczy	39
20. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN – nie dotyczy	39
21. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn – nie dotyczy	39
22. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn – nie dotyczy	39
23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN – nie dotyczy	39
24. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transformatorowej SN/nn – nie dotyczy	39
25. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn	39
26. Obliczenia techniczne	39
27. Opinia geotechniczna	44
28. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym (w tym podanie powierzchni)	44
29. Kolizje / skrzyżowania – nie dotyczy	44
30. Ingerencja w zielenią wysoką – nie dotyczy	44
31. Ochrona konserwatorska	44
32. Opis projektu zagospodarowania terenu	44
33. Obszar oddziaływania inwestycji	44
34. Uwagi	45
35. Zestawienia montażowe	46
36. Zestawienie demontażowe	49
37. Rysunki	50
38. Informacja BIOZ	60

2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń

LP	ZAKRES	TYP	ILOŚĆ	UWAGI
1.	Wymiana pojedynczego słupa SN	Ogo E13,5/17,5	1 kpl.	
2.	Linia napowietrzna SN	PAS 50 PAS 70	24 m 35 m	
3.	Rozłącznik napowietrzny SN	RUN III 24/4 100A W-S-H	1 kpl.	
4.	Linia kablowa SN	3x NA2XS(FL)2Y 1x150/25mm ²	36(210)	
5.	Mufy kablowe nn	n/d	n/d	
6.	Głowice kablowe	CAE-F 24kV 70-240	6 szt.	
7.	Ograniczniki przepięć SN	ASM 18N+A+W3	6 szt.	
8.	Ograniczniki przepięć nn	ASA-A 500-10BO+K+P	3 szt.	
9.	Złącze kablowe SN	n/d	n/d	
10.	Stacja transformatorowa SN/nn	STNK-20/400 E-12/12	1 kpl.	
11.	Transformator	400 kVA	1 szt.	
12.	Wymiana pojedynczego słupa nn	n/d	n/d	
13.	Linia napowietrzna nn	n/d	n/d	
14.	Przylącze napowietrzne	n/d	n/d	
15.	Złącze kablowo-pomiarowe	n/d	n/d	
16.	Złącze kablowo-pomiarowe	KRSN-P2/2F-NH2/2R- NH00/F	2 kpl.	
17.	Złącze kablowo-pomiarowe	n/d	n/d	
18.	Linia kablowa nn	NA2XY 4x120mm ²	354 m	
19.	Kabel nn	NA2XY 4x240 mm ²	240m	
20.	Kablowa rozdzielnica szafowa	TSTS + AMI-1N	1 kpl.	
21.	Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy	n/d	n/d	
22.	Rura osłonowa	DVK-110	4,5 m	
23.	Przewiert	SRS 110	15 m	

3. Oświadczenie projektanta o sporządzeniu projektu zgodnie ze Standardami Technicznymi

Oświadczam, że niniejszy Projekt Techniczny dotyczący inwestycji:

Budowa sieci elektroenergetycznej w postaci słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV, rozbiórka słupa linii napowietrznej 15kV, budowa słupa linii napowietrznej 15kV, budowa linii kablowej 15kV, budowa linii kablowych 0,4kV wraz z złączami kablowo-pomiarowymi w m. Wejherowo ul. Podmiejska gm. Wejherowo - miejska.

Położonej w: **gm. Wejherowo - miejska [221503_1] obr. 0003 Wejherowo 03 dz. 2/8, 2/1, 8/5, 2/5, 2/4,34/14**

- Został sporządzony zgodnie ze Standardami Technicznymi w ENERGA-OPERATOR SA, opublikowanymi na stronie internetowej www.energa-operator.pl aktualnymi na dzień składania oświadczenia
- Został sporządzony zgodnie z obowiązującymi przepisami i zasadami wiedzy technicznej oraz jest kompletny z punktu widzenia celu jakiemu ma służyć/Zgodnie z art. 34 ust. 3d pkt 3 Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. *Prawo budowlane*/

mgr inż. Łukasz Bobkowski

Nr ewid. POM/0018/PBE/16

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

.....
(imię i nazwisko oraz nr uprawnień budowlanych)

5. Podstawa opracowania

Podstawę opracowania stanowią następujące dokumenty oraz akty prawne:

- umowa z Inwestorem,
- uzgodnienia branżowe,
- wizja lokalna,
- Miejskowy plan zagospodarowania przestrzennego Uchwała Rady Miasta Wejherowa nr VIIK/XXII/253/2016 z dnia 2016-06-29
- Standardy Techniczne w ENERGA-OPERATOR SA,
Obowiązujące normy:
- N SEP E-004 - Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa,
Obowiązujące przepisy prawne:
- Ustawa z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym(Dz.U. 2020 poz. 293),
- Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz.U. 2020 poz. 1333),
- warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej Energa-Operator SA WBS-B/24/036070 oraz WP-P/24/032459, P/24/034757, P/24/032471



Numer B/24/036070	Miejscowość Gdańsk	Data 23-05-2024
-------------------	--------------------	-----------------

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: Hala magazynowa
Adres (Nr działki): Wejherowo, ul. Podmiejska
gm. Wejherowo, działka numer 214
2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:
 - 2.1. Urządzenia WN i SN:
W istniejącej linii napowietrznej SN-15kV nr 098700 należy wstawić słup z rozłącznikiem, możliwość zainstalowania na istniejącym słupie SN-15kV.
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 3 s
 - d) Moc zwarcia na szynach 15 kV 230 MVA i czas wyłączenia zwarcia 0.25 sSieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana) w stacji GPZ WEJHEROWO
 - 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:
-

Numer P/24/032459

Miejscowość Wejherowo

Data 24-05-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
 Nazwa: hala magazynowa
 Adres (Nr działki): Wejherowo, ul. Podmiejska
 gm. Wejherowo, działka numer 2/4
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 40 kW
4. Miejsce przyłączenia:
 GPZ - GPZ WEJHEROWO [03800]
 Linia 15 kV kier. Gościcino GFM słup nr.1 LN 098700 [03800-8-098700]
 Stacja SN/nn []
 Obwód nn []
 Obiekt Ciąg liniowy [SN] kier. Gościcino GFM słup nr.1 LN 098700 [03800-8-098700]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
 w kablowej rozdzielnicy szafowej zintegrowanej z układem pomiarowo-rozliczeniowym - zaciski na listwie zaciskowej w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
 WBS B/24/036070
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
 T-proj. wg B/24/036070
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
 Wybudowanie linii kablowej YAKXS 4x240 od T-proj. wg B/24/036070 do kablowej rozdzielnicy szafowej zintegrowanej KRSN+P2 umiejscowionej w granicy działki 2/4, 2/5 i 2/6 wg projektu
 - 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 stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".;
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
 tgφ QI: 0.4
 tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

- 9.1. Miejsce zainstalowania:
na granicy działki
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 63 A, zainstalowane
- 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 porażeń | Samoczynne wyłączenie zasilania | |
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- | | | | |
|----|--|----------------------|-----|
| a) | Sposób pracy punktu neutralnego sieci | - | |
| b) | Napięcie znamionowe sieci | - | kV |
| c) | Prąd zwarcia doziemnego | - | A |
| d) | Czas wyłączenia zwarcia doziemnego | - | s |
| e) | Moc zwarciovowa na szynach 15 kV | - | MVA |
| f) | Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | - | s |
| | w stacji 110/15 kV GPZ GPZ WEJHEROWO | | |
| | Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovowej. | | |
| g) | System ochrony od porażeń | uziemiaenie 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 energetyczne

Kohsin Stanisław

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 93 45

ZATWIERDZIŁ

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

Numer P/24/034757

Miejscowość Wejherowo

Data 24-05-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek biurowy z halą magazynową
Adres (Nr działki): Wejherowo, ul. Podmiejska
gm. Wejherowo, działka numer 2/5
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 20.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ WEJHEROWO [03800]
Linia 15 kV kier. Gościcino GFM słup nr.1 LN 098700 [03800-8-098700]
Stacja SN/nn []
Obwód nn []
Obiekt Ciąg liniowy [SN] kier. Gościcino GFM słup nr.1 LN 098700 [03800-8-098700]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
w kablowej rozdzielnicy szafowej zintegrowanej z układem pomiarowo-rozliczeniowym - zaciski na listwie zaciskowej w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
WBS B/24/036070
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
T-proj. wg B/24/036070
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Zainstalowanie kablowej rozdzielnicy szafowej zlokalizowanej w granicy przyłączanej działki zasilanej przyłączem realizowanym wg P/24/032459
 - 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 stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".;
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
 $\tan \phi \text{ QI: } 0.4$
 $\tan \phi \text{ QIV: } 0$
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 40 A, zainstalowane
- 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:

- a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
- b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
- c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
- d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
- e) inne:
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 porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ WEJHEROWO

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

- g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

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

Inżynier
Us. Przyłączeń
Stanisław Kohsin

ZATWIERDZIŁ

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

Numer P/24/032471

Miejscowość Wejherowo

Data 24-05-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: hala magazynowa
Adres (Nr działki): Wejherowo, ul. Podmiejska
gm. Wejherowo, działka numer 2/6
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 40 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ WEJHEROWO [03800]
Linia 15 kV kier. Gościcino GFM słup nr.1 LN 098700 [03800-8-098700]
Stacja SN/nn []
Obwód nn []
Obiekt Ciąg liniowy [SN] kier. Gościcino GFM słup nr.1 LN 098700 [03800-8-098700]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
w kablowej rozdzielnicy szafowej zintegrowanej z układem pomiarowo-rozliczeniowym - zaciski na listwie zaciskowej w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
WBS B/24/036070
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
T-proj. wg B/24/036070
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Zainstalowanie kablowej rozdzielnicy szafowej zlokalizowanej w granicy przyłączanej działki zasilanej przyłączem realizowanym wg P/24/032459
 - 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 stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".;
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0.4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

- str. 18

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.

Inżynier
ds. Przyłączeń

Stanisław Kohsin

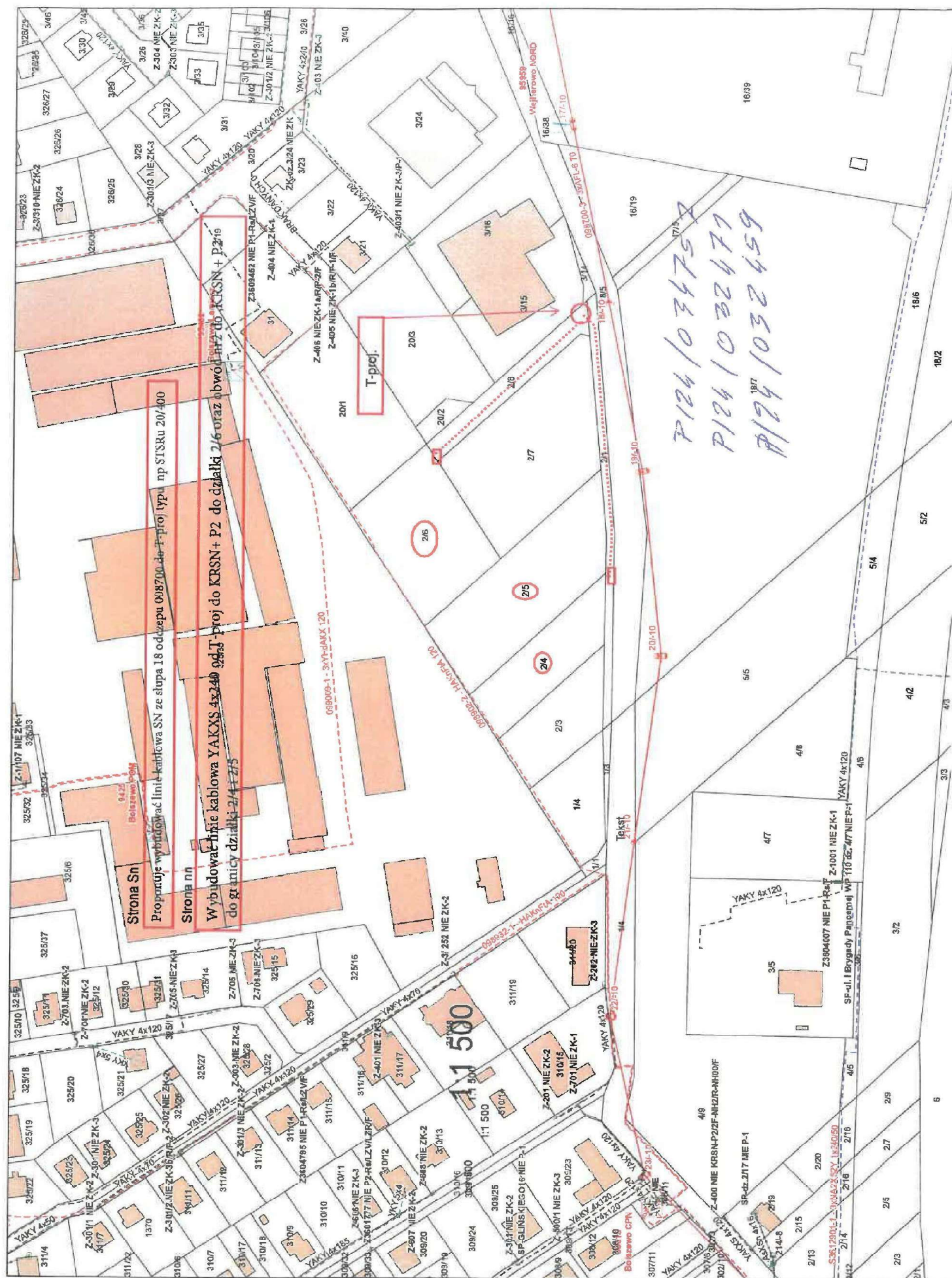
Kohsin Stanisław

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 93 45

ZATWIERDZIŁ

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



z uzbrojeniem podziemnym
SKALA 1:500
MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

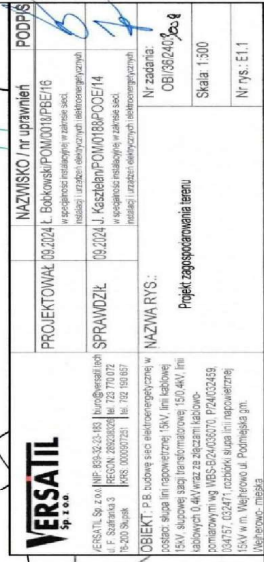
stan (S+U+W) aktualny na dzień 28.08.2024 r.
układ odniesienia "2000/6"
poziom odniesienia "PL-EURF2007-NH"

mgr inż. Janusz Lange
Upr. GK 17997
tel. 003-717-992

Pomiar szczegółów metodą bezpośrednią bez prawnego ustalenia granic działek.

USŁUGI GEODEZYJNE
mgr inż. Janusz Lange
Upr. GSK 17997
84-200 Wielopole, ul. Sikorskiego 106
Tel. 503-717-992 e-mail: jlange@onet.pl
NIP 588-137-81-25 REGON 192577058

w zakresie opracowania nie znajdując się
przeznaczona sieci i niezłaczna

[illegible]

8. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej



Starosta Wejherowski
ul. 3 Maja 4
84-200 Wejherowo

Wejherowo, 30 stycznia 2025 r.

PROTOKÓŁ Z NARADY KOORDYNACYJNEJ NR GD.6630.80.2025

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	dz. 2/8, 2/1, 8/5, 2/5, 2/4 obr. 0003 Wejherowo 03, jednostka ewidencyjna 221503_1 Wejherowo w m. Wejherowo ul. Podmiejska gm. Wejherowo-miejska,
Lista działek ewidencyjnych	Jednostka ew. Obręb ew. Numery działek ewidencyjnych m. Wejherowo Wejherowo 03 2/8
Wnioskodawca	Łukasz Bobkowski reprezentujący(a) podmiot Versatil Sp. z o.o. , NIP: 8393223183 Franciszka Szafranka 3, 76-200 Słupsk
Inwestor	Energa Operator SA Oddział w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk
Projektant	Łukasz Bobkowski numer uprawnień: POM/0018/POOE/16
Członkowie zespołu projektowego	Jarosław Kasztelan nr upr. POM/0188/POOE/14
Data wpływu wniosku	21 stycznia 2025 r.
Data rozpoczęcia narady	23 stycznia 2025 r.
Data zakończenia narady	30 stycznia 2025 r.
Przewodniczący narady koordynacyjnej	Wacław Abramowicz Kierownik Referatu ZUD

Lista uczestników narady koordynacyjnej

1	<i>Oznaczenie podmiotu:</i> Netia S.A. <i>Stanowisko/uwagi:</i> Nie wyrażono stanowiska	<i>Podmiot powiadomiony o</i> <i>naradzie drogą elektroniczną</i>
2	<i>Oznaczenie podmiotu:</i> Orange Polaka Hurt <i>Stanowisko/uwagi:</i> Nie wyrażono stanowiska	<i>Podmiot powiadomiony o</i> <i>naradzie drogą elektroniczną</i>
3	<i>Oznaczenie podmiotu:</i> Urząd Miasta Wejherowo <i>Stanowisko/uwagi:</i> Nie wyrażono stanowiska	<i>Podmiot powiadomiony o</i> <i>naradzie drogą elektroniczną</i>
4	<i>Oznaczenie podmiotu:</i> Światłowod Inwestycje Sp. z o.o. <i>Stanowisko/uwagi:</i> Nie wyrażono stanowiska	<i>Podmiot powiadomiony o</i> <i>naradzie drogą elektroniczną</i>
5	<i>Oznaczenie podmiotu:</i> CHOPIN Telewizja Kablowa Sp. z o.o.	<i>Imię i nazwisko przedstawiciela</i> Tomasz Schmidtke

	Stanowisko/uwagi: Projekt zaakceptowany	Udział w naradzie z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej
6	Oznaczenie podmiotu: ENERGA-OPERATOR S.A. Oddział w Gdańsku	Imię i nazwisko przedstawiciela Michał Dzienisz
	Stanowisko/uwagi: Projekt zaakceptowany	Udział w naradzie z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej
7	Oznaczenie podmiotu: Energa Oświetlenie Sp. z o.o. Grupa Orlen	Imię i nazwisko przedstawiciela Łukasz Foltyn
	Stanowisko/uwagi: Projekt zaakceptowany	Udział w naradzie z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej
8	Oznaczenie podmiotu: OPEC Sp. z o.o.	Imię i nazwisko przedstawiciela Maria Lewna
	Stanowisko/uwagi: Projekt zaakceptowany	Udział w naradzie z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej
9	Oznaczenie podmiotu: PEWIK GDYNIA Sp. z o.o.	Imię i nazwisko przedstawiciela Jowita Sadowska
	Stanowisko/uwagi: Projekt zaakceptowany	Udział w naradzie z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej
10	Oznaczenie podmiotu: PSG Sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku	Imię i nazwisko przedstawiciela Jarosław Sobczyński
	Stanowisko/uwagi: Projekt zaakceptowany z uwagami do realizacji: Uzgodniono trasę projektowanej sieci / usytuowanie obiektu, projektu : budowa sieci elektroenergetycznej – Wejherowo z zastrzeżeniem jak niżej : 1. Rozwiązanie techniczne skrzyżowania/zbliżenia do sieci gazowej oraz zakres i sposób wykonania prac w strefie kontrolnej sieci gazowej należy uzgodnić w PSG sp. z o. o. Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku – Dział Zarządzania Majątkiem Sieciowym. Brak w/w uzgodnienia może stanowić podstawę do wstrzymania prac budowlanych. W celu uzgodnienia, oprócz mapy do celów projektowych do zlecenia na wykonanie uzgodnienia należy dołączyć profile, przekroje i inne materiały przedstawiające sposób zabezpieczenia sieci gazowej w związku z budową projektowanej sieci/obiektów. 2. Rozpoczęcie robót należy zgłosić pisemnie w Gazowni w Rumii, na min. 7 dni przed ich rozpoczęciem. 3. W przypadku natrafienia na niezinwentaryzowaną sieć gazową lub uszkodzenia sieci gazowej należy wstrzymać prace i niezwłocznie powiadomić Pogotowie Gazowe tel. 992 lub Gazownię w Rumii. 4. Wszelkie uszkodzenia sieci gazowej zostaną usunięte na koszt Inwestora i Wykonawcy. 5. Szczegółowy przebieg tras istniejących gazociągów należy ustalić na budowie, na podstawie przekopów kontrolnych i potwierdzić wpisem do Dziennika Budowy. 6. W pobliżu istniejącej sieci gazowej roboty ziemne należy wykonywać ręcznie. 7. Należy zachować przykrycie gazociągu 0,8 – 1,2m. 8. Należy zachować wszystkie wymagane odległości od istniejącej/projektowanej sieci gazowej zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie Dz.U z 2013 poz. 640” 9. Jeżeli projektowane sieci są częścią projektu zmiany zagospodarowania terenu np. budowa/przebudowa drogi, chodniki, ścieżki rowerowe itp. projekt nowego zagospodarowania terenu (planszę zbiorczą obejmującą całość zadania) należy bezwzględnie uzgodnić w PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku - Dział Zarządzania Majątkiem Sieciowym. Brak w/w uzgodnienia może stanowić podstawę do wstrzymania prac budowlanych. 10. Po wykonaniu skrzyżowania / zbliżenia z siecią gazową należy sporządzić dokumentację fotograficzną w celu dokonania odbioru. Zdjęcia należy przesłać na adres eksploatacja.rumia@psgaz.pl w terminie 7 dni od wykonania robót. Gazownia może wymagać odkrywek kontrolnych w przypadku braku odbioru.	Udział w naradzie z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej
11	Oznaczenie podmiotu: Plast-Com s.c.	Imię i nazwisko przedstawiciela Remigiusz Różycki
	Stanowisko/uwagi: Projekt zaakceptowany	Udział w naradzie z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej
12	Oznaczenie podmiotu: Vectra S.A.	Imię i nazwisko przedstawiciela Miłosz Kobusiński
	Stanowisko/uwagi: Projekt zaakceptowany	Udział w naradzie z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej
13	Oznaczenie podmiotu: Zarząd Drogowy dla Powiatu Puckiego i Wejherowskiego	Imię i nazwisko przedstawiciela Anna Hadas
	Stanowisko/uwagi: Projekt zaakceptowany	Udział w naradzie z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej

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

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
Elżbieta Mrozowska**

Dokument elektroniczny wygenerowany automatycznie dnia 30 stycznia 2025 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://weryfikacja Protokoluzud.epodgik.pl>.

9. Uzgodnienie PSG – Polska Spółka Gazownictwa



Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku
ul. Wałowa 41/43, 80-858 Gdańsk
tel. 58 326 35 00, faks 58 326 35 04

Dział Zarządzania Majątkiem Sieciowym
ul. Wałowa 41/43, 80-858 Gdańsk
uzgodnienia.gdansk@psgaz.pl

UZGODNIENIE NR 3875/BR/OTI/2025 z dnia: 2025-07-25

Zadanie: Budowa linii kablowej nn0,4-kV i SN-15kV wraz ze słupową stacją transformatorową

Opracowanie: Projekt trasy

Miejscowość: Wejherowo (gm. m. Wejherowo)

Adres: ul. Podmiejska

Projektant: Łukasz Bobkowski, upr. nr: POM/0018/PBE/16

Inwestor: ENERGA - OPERATOR S.A. Oddział w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130 80-557
Gdańsk

Opracowanie jw. UZGADNIA SIĘ.

Warunki uzgodnienia zawarto na drugiej stronie.

3875/BR/OTI/2025

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o., ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów
Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku, ul. Wałowa 41/43, 80-858 Gdańsk
KRS 0000374001, Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieście w Krakowie, XII Wydział Gospodarczy KRS
NIP 525 24 96 411, REGON 142739519, Kapitał Zakładowy: 10 488 917 050 zł
www.psgaz.pl

Warunki uzgodnienia:

1. Rozpoczęcie robót należy zgłosić pisemnie w siedzibie właściwej dla terenu inwestycji Gazowni, nie później niż 7 dni przed planowanym terminem ich rozpoczęcia.
2. W przypadku natrafienia na niezainwentaryzowaną sieć gazową należy wstrzymać prace i niezwłocznie powiadomić właściwą, dla terenu inwestycji, Gazownię.
3. Wszelkie uszkodzenia sieci gazowej Inwestor i Wykonawca zobowiązani są usunąć własnym kosztem i staraniem. Inwestor/Wykonawca w związku z uszkodzeniem, ponosi odpowiedzialność z tytułu szkody wynikowej poniesionej przez Polską Spółkę Gazownictwa sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy. O uszkodzeniu sieci gazowej sprawca zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić Pogotowie Gazowe tel. nr 992.
4. Uzgodnienie jest ważne przez okres 24 miesięcy od daty jego wydania.
5. Wszelkie zmiany w dokumentacji projektowej, dokonane po wydaniu niniejszego uzgodnienia, wymagają ponownego uzgodnienia projektu w PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy, Dział Zarządzania Majątkiem Sieciowym/Gazownia.
6. Za aktualność mapy do celów projektowych i jej zgodność z stanem rzeczywistym terenu odpowiada projektant.
7. W pobliżu istniejącej sieci gazowej roboty ziemne wykonywać ręcznie.
8. Szczegółowy przebieg tras istniejących gazociągów należy ustalić na budowie, na podstawie przekopów kontrolnych i potwierdzić wpisem do Dziennika Budowy.
9. Przy układaniu obcego uzbrojenia należy zachować wszystkie wymagane odległości od istniejącej/projektowanej sieci gazowej.
10. Gazociągi zabezpieczyć zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 04.06.2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz.U. z 2013 r., poz. 640).
11. W strefie kontrolowanej, nie należy wznosić obiektów budowlanych, urządzać stałych składów i magazynów oraz podejmować działań mogących spowodować uszkodzenia gazociągu podczas jego użytkowania. Wszelkie prace w strefie kontrolowanej mogą być prowadzone tylko po wcześniejszym uzgodnieniu sposobu ich wykonania z właściwą Gazownią.
12. Należy odbudować system oznakowania gazociągu za pomocą taśmy ostrzegającej
13. Linie kablowe należy lokalizować poza strefą kontrolowaną gazociągu.
14. Linie kablowe na skrzyżowaniach z gazociągami należy prowadzić w rurach ochronnych.
15. Skrzyżowania z gazociągiem, przed zasypaniem, zgłosić do odbioru we właściwej Gazowni.
16. Przewierthy i przeciski, przy skrzyżowaniach z gazociągami, wykonać pod nadzorem przedstawiciela Gazowni / Placówki.

Pieczętka i podpis:

KIEROWNIK
Sekcja Ewidencji Majątku i Uzgodnień

Karol Barnas

Osoba do kontaktu: Hanna Wielicka (hanna.wielicka@psgaz.pl)

Otrzymują:

1. Projektant
2. a/a

3875/BR/OTI/2025

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o., ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów
Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku, ul. Wąłowa 41/43, 80-858 Gdańsk
KRS 0000374001, Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieście w Krakowie, XII Wydział Gospodarczy KRS
NIP 525 24 96 411, REGON 142739519, Kapitał Zakładowy: 10 488 917 050 zł
www.psgaz.pl

MAPA SYTUACYJNO WYSOKOŚCIOWA
Z uzbrojeniem podziemnym
SKALA 1:500
MAPA DO CZŁÓW PROJEKTOWYCH

województwo: pomorskie
powiat: wejherowski
jednostka ewidencyjna: miasto Wejherowo
obręb: 3
działka nr 2/5, 2/6, 2/8 i inne
ul. Podniejska

stan (S+M) aktualny na dzień 28.08.2024 r.
układ odniesienia "2000/6"
poziom odniesienia "PLEIR 2007-N"

Sporządził :

60.66.00.66.46.2024

Wejherowo 20.08.2024 r.

Pomocą szczegółów melior. bezosobnych
bez prawnego ustalenia granic działek

Wszelkie linie i obiekty budowlane
podlegają wyłączeniu przez jednostkę
wykonawczą geodezyjną.

UWAGA!

Nie badano dotychczas nieruchomości
Nie wykazała się istnienia innych
nie wykazanych na niniejszej mapie
urządzeń podziemnych, które nie były
złożone do inwentaryzacji.

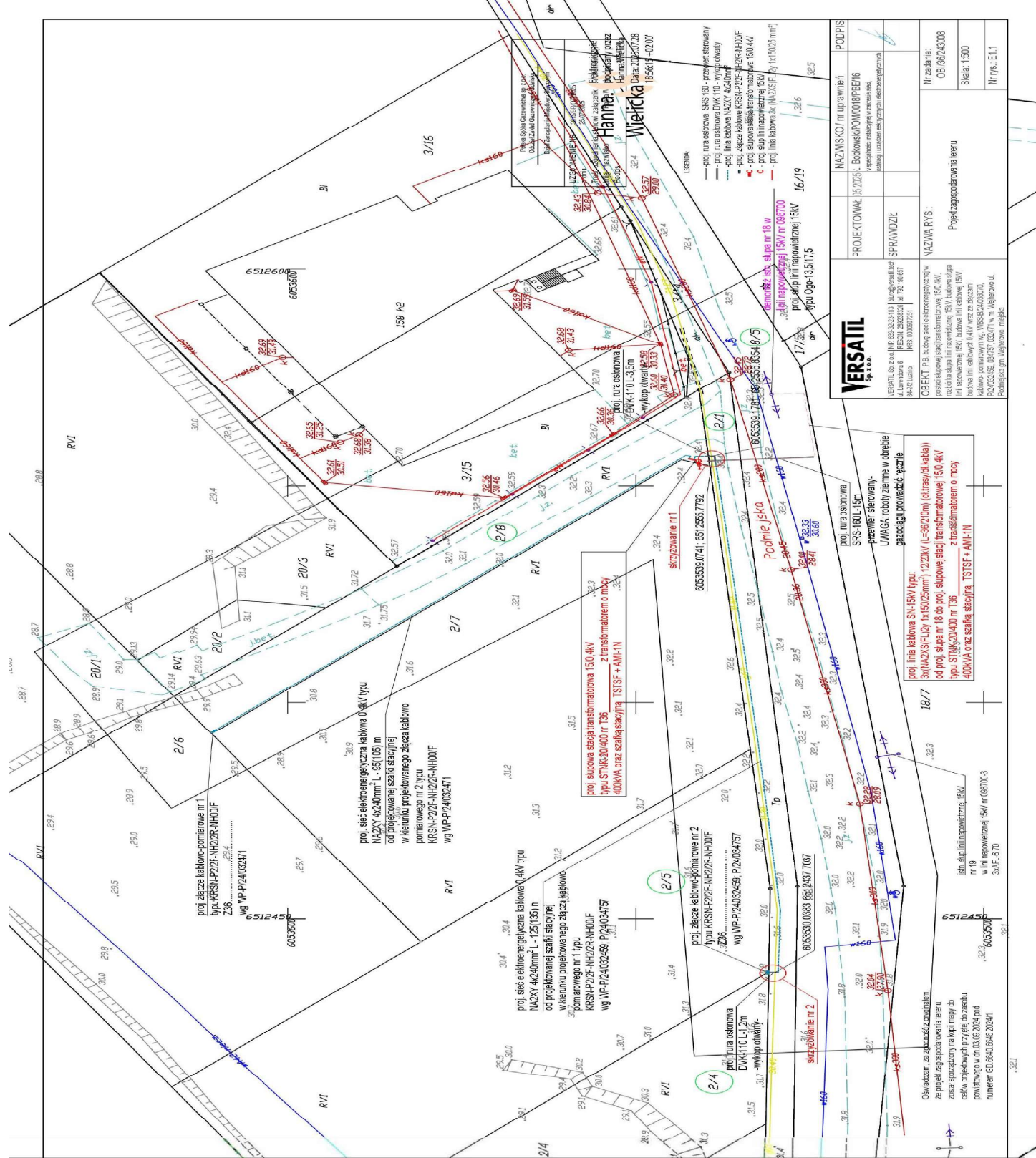
w zakresie opracowania nie znajdują się
projektowane sieci przyłącza

--- zakres opracowania

Pozostać, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera oparcie techniczne, podjęte przez autora, z zachowaniem informacji, że jest swoją odpowiedzialnością i weryfikacją, że dane i informacje są aktualne i zgodne z rzeczywistością.	60.66.00.66.46.2024
Wzrost, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera oparcie techniczne, podjęte przez autora, z zachowaniem informacji, że jest swoją odpowiedzialnością i weryfikacją, że dane i informacje są aktualne i zgodne z rzeczywistością.	60.66.00.66.46.2024
Wzrost, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera oparcie techniczne, podjęte przez autora, z zachowaniem informacji, że jest swoją odpowiedzialnością i weryfikacją, że dane i informacje są aktualne i zgodne z rzeczywistością.	60.66.00.66.46.2024
Wzrost, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera oparcie techniczne, podjęte przez autora, z zachowaniem informacji, że jest swoją odpowiedzialnością i weryfikacją, że dane i informacje są aktualne i zgodne z rzeczywistością.	60.66.00.66.46.2024

GEODEZJA UPRAWNIONY
mgr inż. Janusz Lange
Upr. GKG 17697
60-605-117-992

USŁUGI GEODEZYJNE
mgr inż. Janusz Lange
Upr. GKG 17697
60-605-117-992



PROJEKTOWAŁ: 15.2023: BOKOWSKO/008PBE16	NAZWIŚKO i nr uprawnień	PODPIS
SPRAWDZIŁ		
NAZWA RYS.		
Nr zadania: 081/3624308		
Skala: 1:500		
Nr rys.: E1.1		

PROJEKTOWAŁ: 15.2023: BOKOWSKO/008PBE16	NAZWIŚKO i nr uprawnień	PODPIS
SPRAWDZIŁ		
NAZWA RYS.		
Nr zadania: 081/3624308		
Skala: 1:500		
Nr rys.: E1.1		

10. Zgoda Właściciela urządzeń na demontaż



Od Michał Dzienisz
Dział Dokumentacji Energetycznej
Rejon Dystrybucji Wejherowo

T 58 527 93 88

Do Starostwo Powiatowe w Wejherowie
ul.3 Maja 4
84-200 Wejherowo

Dot. Przebudowa linii SN-15kV

Wejherowo, 30 maj 2025 roku

Oświadczenie

W związku z realizacją przebudowy istniejącej infrastruktury energetycznej, przebudowa linii napowietrznych SN 15kV na dz. 8/5 obr. 0003 w Wejherowie, oświadczamy, że **ENERGA OPERATOR S.A. Oddział w Gdańsku** jest właścicielem w/w infrastruktury.

Wyrażamy zgodę na demontaż istniejącej części infrastruktury energetycznej na podstawie opracowanej dokumentacji zgodnie z wykazem.

Demontowana będzie następująca sieć elektroenergetyczna:

1. Słup Linii napowietrznej SN 15kV – LN 098700 (SŁ18)

1 kpl.

Z poważaniem

Kierownik
Dział Dokumentacji Energetycznej

Michał Dzienisz

T +48 58 527 95 95

Regon 190275904-00036
NIP 583-000-11-90

Energa-Operator S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Oddział w Gdańsku
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
gdansk@energa-operator.pl
www.energa-operator.pl

Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ
VII Wydział Gospodarczy KRS
KRS 0000033455

nr konta: 29 1240 6292 1111 0010 6661 1786
Kapitał zakładowy/wpłacony 1 356 110 400 zł



PREZYDENT MIASTA WEJHEROWA

Plac Jakuba Wejhera 8

84-200 Wejherowo

WIGKiOŚ.7230.5.129.2024.WM

Wejherowo, 09.12.2024 r.

DECYZJA NR 300/129/24

Na podstawie art. 39 ust. 3, art. 40 ust. 1, ust. 2 pkt 2, ust. 3 i ust. 5 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (Dz. U. z 2024 r. poz.320 t.j.), uchwały Rady Miasta Wejherowa nr VIIIK/XXXV/485/2022 z dnia 28 czerwca 2022 r. w sprawie wysokości stawek opłat za zajęcie pasa drogowego dróg, których zarządcą jest Prezydent Miasta Wejherowa (Dz. Urz. Woj. Pomorskiego z 2012 r. poz. 3701 j.t.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 t.j.),

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 24.10.2024 r. oraz uzupełnienia wniosku z dnia 29.11.2024 r., o wyrażenie zgody na zlokalizowanie w pasie drogowym obiektów budowlanych lub urządzeń niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego w ulicy Podmiejskiej, zaliczonej uchwałą nr IIIk/IX/113/99 Rady Miasta z dnia 25 maja 1999 roku do kategorii dróg gminnych, niniejszym

PREZYDENT MIASTA WEJHEROWA

1. Zezwała Inwestorowi: **Energa – Operator S.A. Oddział w Gdańsku**
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk

na umieszczenie w pasie drogowym ulicy Podmiejskiej (dz. nr 2/1, 8/5 obr.3) sieci elektroenergetycznej - linii kablowej 15kV oraz linii kablowej 0,4 kV dla zasilania dz. nr 2/4, 2/5, 2/6 obr.3 w Wejherowie, w tym:

- a) Rura osłonowa SRS-160 na łącznej długości 4,5 m, o powierzchni rzutu poziomego urządzenia $0,72 \text{ m}^2 - (4,5 \text{ m} \times 0,16 \text{ m})$, w miejscu wskazanym na planie stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
 - b) NA2XY 4x240 mm na łącznej długości 118,0 m, o powierzchni rzutu poziomego urządzenia $6,31 \text{ m}^2 - (118,0 \text{ m} \times 0,0535 \text{ m})$, w miejscu wskazanym na planie stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji,
 - c) Rura osłonowa DVK-110 na łącznej długości 4,0 m, o powierzchni rzutu poziomego urządzenia $0,44 \text{ m}^2 - (4,0 \text{ m} \times 0,11 \text{ m})$, w miejscu wskazanym na planie stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji,
 - d) NA2XS(FL)2y 1x150/25 mm na łącznej długości 20,0 m, o powierzchni rzutu poziomego urządzenia $2,22 \text{ m}^2 - 3 \times (20,0 \text{ m} \times 0,037 \text{ m})$, w miejscu wskazanym na planie stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji,
 - e) Rura osłonowa SRS-160 na łącznej długości 10,5 m, o powierzchni rzutu poziomego urządzenia $1,68 \text{ m}^2 - (10,5 \text{ m} \times 0,16 \text{ m})$, w miejscu wskazanym na planie stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji,
 - f) Żerdź wirowana E-13,5 na łącznie D-0,442 m, o powierzchni $0,72 \text{ m}^2$, w miejscu wskazanym na planie stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.
2. Nakłada na każdorazowego właściciela urządzenia obowiązek uiszczenia opłaty za umieszczenie w pasie drogowym urządzeń infrastruktury technicznej niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego.



3. Ustala wysokość opłaty rocznej, w łącznej kwocie 1 728,00 zł, (słownie: jeden tysiąc siedemset dwadzieścia osiem złotych 00/100), wg wyliczenia: $(0,72\text{m}^2 + 6,31\text{m}^2 + 0,44\text{m}^2 + 2,22\text{m}^2 + 1,68\text{m}^2 + 0,15\text{m}^2 \times 150,0\text{zł/m}^2)$.
Wpłaty należy kierować na konto Bank Millennium S.A., nr rachunku 25 1160 2202 0000 0001 5278 2920, z dopiskiem „decyzja nr 7230.5.129.2024”.

Obowiązek wniesienia opłaty powstanie z chwilą zajęcia pasa drogowego w celu prowadzenia robót związanych z przedmiotowym przyłączem. Za rok, w którym nastąpi wbudowanie urządzenia opłatę należy uiścić w wysokości proporcjonalnej do liczby dni umieszczenia urządzeń w pasie drogowym. Kolejne opłaty roczne należy wpłacać do 15 stycznia każdego roku.

UZASADNIENIE

W dniu 24.10.2024 r. Pan Łukasz Bobkowski z firmy VERSATIL SP. Z O.O., działający na podstawie pełnomocnictwa inwestora tj. Energa-Operator S.A. z siedzibą w Gdańsku, złożył w tut. urzędzie wniosek, w celu uzgodnienia projektu i uzyskania decyzji na umieszczenie w pasie drogowym ulicy Podmiejskiej (dz. nr 2/1, 8/5 obr.3) sieci elektroenergetycznej - linii kablowej 15kV oraz linii kablowej 0,4 kV dla zasilania dz. nr 2/4, 2/5, 2/6 obr.3 w Wejherowie.

Pismem WIGKiOŚ.7230.5.129.2024.WM z dnia 22.11.2024 r. tut. Organ wezwał wnioskodawcę do usunięcia braków formalnych wniosku poprzez jego uzupełnienie o warunki przyłączenia wydane przez gestora sieci oraz jednego egzemplarza podpisanego projektu.

Powyższe braki uzupełniono w dniu 29.11.2024 r.

Stosownie do dyspozycji *art. 39 ust. 3*, w szczególnie uzasadnionych przypadkach lokalizowanie w pasie drogowym obiektów budowlanych lub urządzeń niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego może nastąpić wyłącznie za zezwoleniem właściwego zarządcy drogi w drodze decyzji administracyjnej.

Za zajęcie pasa drogowego pobiera się opłatę. Opłatę tę zgodnie z *art. 40 ust. 8* ustala w drodze uchwały organ stanowiący jednostki samorządu terytorialnego. Dla dróg gminnych w Wejherowie, uchwałą taką podjęła Rada Miasta Wejherowa.

Opłatę w niniejszym zezwoleniu wyliczono według obowiązujących w uchwale stawek. Zezwolenie wydano bezterminowo.

Pouczenie:

1. Powyższa decyzja wywołuje skutki prawne po zgłoszeniu właściwemu organowi nadzoru budowlanego (uzyskaniu zgody dostawcy mediów).
2. Decyzja ta nie jest równoznaczna z prawem inwestora do dysponowania nieruchomością na cele budowlane w rozumieniu przepisów art. 32 ust. 4 pkt 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. (Dz. U. z 2024 r. poz. 725 t.j.).
3. Niniejsza decyzja stanowi również uzgodnienie projektu technicznego.
4. Zgodnie z art. 39 ust. 5 ustawy o drogach publicznych, jeżeli budowa, przebudowa lub remont drogi wymaga przełożenia urządzenia lub obiektu, koszt tego przełożenia ponosi jego właściciel.
5. **Decyzja ta nie stanowi zezwolenia na zajęcie pasa drogowego, związanego z robotami w pasie drogowym** (należy wystąpić o nie przed przystąpieniem do robót w pasie drogowym). Opłata za prowadzenie robót w pasie drogowym na cele niezwiązane z budową, przebudową, remontem, utrzymaniem i ochroną dróg, naliczona zostanie przy wydawaniu zezwolenia na prowadzenie robót w pasie drogowym.
6. W przypadku nie dokonania do dnia 15 stycznia każdego roku opłaty rocznej, określonej niniejszą decyzją, zostanie wszczęte postępowanie egzekucyjne, zgodnie z art. 15 ustawy z dnia 17.06.1966 o postępowaniu egzekucyjnym w administracji (Dz. U. z 2023 r. poz. 2505 t.j.).
7. Decyzja zwolniona z opłaty skarbowej, na podstawie art. 4 oraz cz. III kol. 2 ust. 44, kol. 4 pkt 9 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r. poz. 2111 j.t.).



8. Stronie przysługuje możliwość wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego. Odwołanie wnosi się za pośrednictwem Prezydenta Miasta Wejherowa w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.
9. Stronie przysługuje możliwość zrzeczenia się prawa do odwołania w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.
10. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.
11. W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji (okr. w pkt. 9), stronie nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do sądu administracyjnego.

Załączniki:

nr 1: Projekt zagospodarowania terenu. Obiekt: P.B. budowę sieci elektroenergetycznej w postaci : słupa linii napowietrznej 15kV, linii kablowej 15kV, słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV, linii kablowych 0,4kV wraz ze złączami kablowo-pomiarowymi wg. WBS-B/24/036070, P/24/032459, 034757, 032471, rozbiórka słupa linii napowietrznej 15kV w m. Wejherowo ul. Podmiejska, autor projektu: Łukasz Bobkowski, upr. POM/0018/PBE/16, data: 09.2024 r.

Otrzymują:

1. Wnioskodawca,
2. WIGKiOŚ a/a.

Do wiadomości:

1. Wydział Gospodarki Nieruchomościami i Urbanistyki w/m.

Z up. PREZIDENTA MIASTA WEJHEROWA
Kierownik Wydziału
Inwestycji, Gospodarki Komunalnej
i Ochrony Środowiska
Stanisław Brzozowski
mgr inż. Stanisław Brzozowski

Informacja o przetwarzaniu danych osobowych

Zgodnie z art. 13 ust. 1 i 2 ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych z dnia 27 kwietnia 2016 r. (dalej **RODO**), informujemy że:

1. Administratorem, czyli podmiotem decydującym o tym, jak będą wykorzystywane Państwa dane jest Prezydent Miasta Wejherowa. Z administratorem – Prezydentem Miasta Wejherowa można się skontaktować pod adresem 84-200 Wejherowo, Pl. Jakuba Wejhera 8, e-mail: miasto@wejherowo.pl, tel.: 58 677 70 00.
2. Administrator – Prezydent Miasta Wejherowa wyznaczył inspektora ochrony danych, z którym może się Pani/Pan skontaktować poprzez e-mail: iod@um.wejherowo.pl, tel.: 58 677 71 37. Z inspektorem ochrony danych można się kontaktować we wszystkich sprawach dotyczących przetwarzania danych osobowych oraz korzystania z praw związanych z przetwarzaniem danych.
3. Ma Pani/Pan prawo do dostępu do swoich danych osobowych, ich sprostowania, usunięcia, ograniczenia oraz przeniesienia. Pełna informacja o ochronie danych osobowych na podstawie RODO, w tym o wszystkich przysługujących Pani/Panu prawach oraz sposobie ich realizacji znajduje się w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Miasta Wejherowa (<https://bip.wejherowo.pl/>).



WEJHEROWO.pl
jakość miasta





PREZYDENT MIASTA WEJHEROWA

Pl. Jakuba Wejhera 8, 84-200 Wejherowo, tel. (58) 677-70-00, fax: 672-12-57, e-mail: miasto@wejherowo.pl

Wejherowo, dnia 19.08.2025 r.

WGNiU.6853.1.127.2024.AM

ENERGA OPERATOR S.A.
Oddział w Gdańsku
Ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk

Dotyczy: zgody na zajęcie terenu oznaczonego ewidencyjnie jako działka nr 2/1, 8/5 obr. 3 w celu umieszczenia elektroenergetycznej linii kablowej 15kV oraz linii kablowej 0,4 kV i rozbiórkę słupa nr 18 w linii napowietrznej 15kV.

W odpowiedzi na wniosek p. Łukasza Bobkowskiego, działającego z upoważnienia inwestora ENERGA OPERATOR S.A. Oddział w Gdańsku, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, w sprawie umieszczenia elektroenergetycznej linii kablowej 15kV oraz linii kablowej 0,4 kV, informuję:

Prezydent Miasta Wejherowa wyraża zgodę na zajęcie terenu oznaczonego ewidencyjnie jako **działki nr 2/1, 8/5 obr. 3 ul. Podmiejska** w Wejherowie w celu budowy elektroenergetycznej linii kablowej 15kV oraz linii kablowej 0,4 kV dla zasilania dz. nr 2/4, 2/5, 2/6 obr. 3 i rozbiórkę słupa nr 18 w linii napowietrznej 15kV w Wejherowie.

Zgoda dotyczy budowy elektroenergetycznych linii kablowych zgodnie z projektem uzgodnionym decyzją Prezydenta Miasta Wejherowa nr 300/129/24 z dnia 09.12.2024 r., sygn. WIGKiOŚ.7230.5.129.2024.WM.

Przed rozpoczęciem robót należy wystąpić do Wydziału Inwestycji Gospodarki Komunalnej i Ochrony Środowiska Urzędu Miejskiego w Wejherowie o wydanie zezwolenia na zajęcie pasa drogowego.

Po wykonaniu prac należy przywrócić teren do stanu w jakim znajdował się przed rozpoczęciem budowy własnym kosztem i staraniem.

Niniejsze oświadczenie należy traktować jako prawo do dysponowania nieruchomością na cele budowlane w rozumieniu art. 3 pkt. 11 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2025 r., poz. 418 t.j.)

Z up. Prezydenta Miasta Wejherowa
KIEROWNIK
Wydziału Gospodarki
Nieruchomościami i Urbanistyki

[Podpis]
mgr inż. Mirosław Ziemann

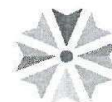
Nie podlega opłacie skarbowej na podstawie art. 2 ust. 1 pkt. 1 lit. h ustawy z dnia 16.11.2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r., poz. 2111 t.j. z późn. zm.)

Otrzymują:

I. Adresat za pośrednictwem pełnomocnika P. Łukasz Bobkowski, VERSATIL Sp. z o.o., ul. F. Szafranka 3, 76-200 Słupsk



WEJHEROWO.pl
jakość miasta



12. Stan istniejący

Inwestycja zlokalizowana jest na działkach nr 2/8, 2/1, 8/5, 2/5, 2/4 obr. 0003 Wejherowo 03 gm. Wejherowo - miejska. Działki nr 2/1, 8/5 są działkami drogowymi należącymi do Urzędu Miasta w Wejherowie, natomiast działki 2/8, 2/5, 2/4 należą do podmiotów prywatnych. Przez działkę nr 8/5 przebiega istniejąca linia napowietrzna 15kV nr 098700-3 typu 3x AFL-6 70.

Istniejący stan zagospodarowania terenu zgodnie z rys. rys. E1.1.

13. Rozbiórki

Przed przystąpieniem do prac demontażowych elementy sieci należy unieczynnić.

Prace demontażowe wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym zakresie (w tym zgodnie z przepisami BHP). Teren wokół demontowanych urządzeń należy oznakować i ogrodzić.

Demontażowi zgodnie z opracowywaną dokumentacją podlega: Istniejący słup linii napowietrznej 15kV nr 18 dz. 8/5.

Materiały z demontażu przekazać do utylizacji lub przekazać do ponownego wykorzystania – szczegółu uzgodnić z inwestorem na etapie prac budowlanych.

Rozbiórka słupów będzie zrealizowana w jak najkrótszym czasie oraz z zachowaniem pełnego bezpieczeństwa.

Kolejność prac rozbiórkowych wygląda następująco:

- zorganizowanie zagospodarowania placu budowy,
- lokalizacja urządzeń podlegających rozbiórce;
- wyłączenie urządzeń spod napięcia;
- użycie specjalistycznego sprzętu jakim są podnośniki montażowe i demontaż przewodów utrzymując ich naciąg oraz osprzętu wraz z poprzecznikami;
- demontaż urządzeń dźwigowych i koparkowych i wyjęcie z gruntu stanowisk słupowych;
- przewiezienie słupów do miejsca wydzielonego tymczasowego składowania;
- przewiezienie słupów do punktu utylizacji lub magazynu
- wyrównanie i uporządkowanie terenu do stanu pierwotnego

Zestawienie ważniejszych elementów przeznaczonych do rozbiórki przedstawiono w tabeli demontażowej w dalszej części projektu.

14. Linia SN (napowietrzna/kablowa)

Zgodnie z PZT rys. E1.1 należy ułożyć nowy odcinek linii kablowej 15kV typu 3x NA2XS(FL)2Y 1x150/25mm² od projektowanego słupa linii napowietrznej 15kV nr 18 do projektowanej słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV.

Projektowane kable 15kV należy układać na głębokości (odległość pomiędzy poziomem gruntu, a powłoką kabla umieszczonego jako górny wierzchołek trójkąta lub górnej zewnętrznej krawędzi rury osłonowej) minimum 80cm.

Przy układaniu linii kablowych bezpośrednio w ziemi tj. metodą wykopu otwartego należy kable układać linią falistą na minimum 10 cm warstwie podsypki piaskowej. Podsypkę należy przed układaniem kabli wyrównać. Kabel należy obsypać po bokach wiązki linii kablowej na odległość minimum 10 cm od powłoki kabla oraz nad linią kablową na wysokość 10 cm od powłoki kabla, a następnie wykop zasypać 15 cm warstwą gruntu rodzimego (grunt rodzimy nie może zawierać kamieni, gruzu oraz innych ostrych elementów). Kabel należy obsypać, używając do tego celu piasku gliniastego, lub pylastego. Nie dopuszcza się stosowania do tego celu żwiru lub gruntu spoistego. Na terenach gdzie grunt rodzimy ma charakter piaszczysty, drobnoziarnisty podsypka nie jest wymagana

Następnie ułożoną linię kablową przykryć folią koloru czerwonego wykonaną z tworzywa sztucznego o grubości minimum 0,5 mm i szerokości 30 cm. Folię ostrzegawczą należy ułożyć centralnie (folia powinna w równych odległościach wystawać poza krawędzie zewnętrzne kabla) nad kablem na wysokości 25 cm od górnej krawędzi kabla zgodnie z normą PN-EN 12613:2010.

Kable należy układać w układzie trójkątnym spinając je opaskami samozaciskowymi o szerokości minimum 5 mm nie rzadziej niż co 2 m.

Kabel układany metodą otwartego wykopu 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:

- a) z każdej strony przepustów i osłon,
- b) od szafek pomiarowych i kablowych rozdzielnic szafowych.

W terenie silnie zurbanizowanym, na kablach ułożonych w ziemi oraz na rurach osłonowych w wykopach otwartych, stosować oznaczniki kabla nie rzadziej niż 5 m.

Tabliczki powinny być zabezpieczone przed wpływem czynników środowiskowych oraz przystosowane do mocowania na kablu za pomocą opasek ściągających (samozaciskowych) o szerokości minimum 5 mm. Napisy na tabliczkach powinny być wykonane w sposób trwały, a zawarte powinny być zgodne z zakresem opracowania pt.: „Standardy oznakowania i numeracji obiektów energetycznych w ENERGA-OPERATOR SA”. Opisy należy wykonać w technologii graweru laserowego, wypalania, wybijania itp.

ENERGA-OPERATOR SA nie dopuszcza stosowania tabliczek opisowych w postaci zalaminowanych kartek papieru z nadrukiem

Przy skrzyżowaniu kabla z urządzeniami podziemnymi, drogami (w tym wjazdami na posesję), kable należy prowadzić w przepustach/rurach osłonowych typu DVK-160.

W miejscach oznaczonych na projekcie zagospodarowania, kable układać w rurach osłonowych SRS-G umieszczonych w gruncie metodą przewiertu/przecisku sterowanego.

Uwaga: Na etapie prac prowadzonych zastosować się do wytycznych zarządców dróg i właścicieli działek.

Projektowane kable NA2XS(FL)2Y stosować z żyłą aluminiową o izolacji z polietylenu usieciowanego z żyłą powrotną miedzianą o przekroju 25 mm², koncentryczną uszczelnioną wzdłużnie i promieniowo, z powłoką z polietylenu termoplastycznego. Zgodnie z katalogiem producenta min. promień gięcia kabla wynosi: 15d (d = średnica kabla) – uwzględnić przy wykonaniu prac.

Rów kablowy zasypywać warstwami ubijając poszczególne warstwy – zgodnie z przepisami w tym zakresie.

Teren przywrócić do stanu pierwotnego. Ewentualne naprawy nawierzchni powinny wykonać wyspecjalizowane brygady robotników.

Podczas projektowania i budowy linii kablowej należy do minimum ograniczać ilość muf przelotowych a ewentualne miejsca wykonania muf kablowych należy zinwentaryzować geodezyjnie.

Na działce nr 8/5 w celu zasilenia projektowanej słupowej stacji transformatorowej, projektuje się słup linii napowietrznej 15kV nr 18 typu Ogo na żerdzi E13,5/17,5 (z jednym zestawem głowic kablowych oraz jednym rozłącznikiem – sylwetkę słupa przedstawiono w dalszej części projektu – rys. E1.4).

Na słupie nr 18 należy zabudować rozłączniki typu RUN III 24/4 100A W-S-H w odgałęzieniu na projekowaną słupową stację transformatorową. Na słupie zamontować ograniczniki przepięć ASM 18N+A+W3 oraz głowice kablowe CAE-F 24kV 70-240.

Przy wprowadzaniu kabli SN na słup i stację transformatorową należy stosować rurę Arot BE 160 odporną na promieniowanie UV co najmniej na wysokości do 2,5 m od poziomu terenu oraz minimum 0,5 m poniżej poziomu terenu. Poniżej poziomu terenu kabel należy ułożyć w kolanko ochronne HDPE 90st – 160.

Górny koniec rury należy zabezpieczyć przed wnikaniem wilgoci za pomocą kapturka uszczelniającego termokurczliwego (kształtka uszczelniająca). Rurę osłonową do nogi słupa należy mocować za pomocą ramek i taśm stalowych nierdzewnych (COT) lub uchwytów do rur w rozstawie co 1 m.

Nie dopuszcza się stosowania w żerdziach wirowanych zacisków uziemiających. Przewód uziemiający winien być prowadzony na zewnątrz żerdzi (po jej powierzchni).

Dla przewodu AFI-6 3x50 mm² zastosować istniejące naprężenie przewodów.

W liniach SN na uchwytach odciągowych i przelotowo-narożnych z przewodami w osłonie należy stosować osłony przeciw ptakom i gałęziom. Osłony należy również stosować na ograniczniki przepięć na zacisk od strony linii.

Na słupie należy zamontować tablice ostrzegawcze, identyfikacyjne i informacyjne zgodnie z wymaganiami norm. Tablice i obejmy należy wykonać z materiału pozwalającego na ich ukształtowanie do obrysu żerdzi i zapewniającego trwałość co najmniej 20 lat.

Żerdź wirowana musi posiadać zabezpieczenie przed opadami atmosferycznymi umieszczone na wierzchołku słupa (osłona termokurczliwa lub osłona mocowana taśmą stalową).

Przed ustawieniem słupa w wykopie należy przeprowadzić jego montaż w pozycji leżącej, instalując na żerdzi konstrukcje stalowe, elementy uziemienia i ustojowe.

Słup zaleca się ustwić w wykopie przy użyciu dźwigu samojezdnego.

Prace związane z montażem osprzętu i innych elementów słupa (łącznie z zawieszeniem i naciąganiem przewodów) wykonać w maksymalnym stopniu prowadzić z samojezdnego podnośnika z koszem.

Wykonanie posadowienia słupów krańcowych i funkcyjnych zaprojektowano za pomocą ustojów kopanych, wykonanych przy zastosowaniu prefabrykowanych płyt ustojowych dla ustoju typu UP17 z stabilizacją gruntu. Elementy stalowe służące do skręcania i ich połączenia w części podziemnej słupa należy dodatkowo zabezpieczyć przed korozją lakierem lub masą asfaltową.

Należy pamiętać o zabezpieczeniu ścian wykopu przed rozpoczęciem robót betonowych wewnątrz wykopu. Wykop należy starannie zasypywać gruntem rodzimym z dodatkiem tłucznia ze starannym zagęszczeniem gruntu. Dobór ustojów wg rozwiązań albumowych dla gruntu słabego.

Płyty ustojowe słupów należy montować tak aby górna krawędź płyty znajdowała się minimum 0,5 m poniżej powierzchni ziemi. Elementy ustojowe powinny być trwale przymocowane do słupa za pomocą elementów metalowych zabezpieczonych przed korozją poprzez cynkowanie ogniowe. Elementy ustojowe należy zasypywać warstwami ziemi o grubości 20-30 cm, każdą warstwę kolejno zagęścić.

W przypadku stwierdzenia gruntu o zaniżonej nośności grunt rodzimy podlega wymianie.

Na stanowiskach będących miejscami instalacji osprzętu przewidzianego do uziemiania miejsca pracy dla prac wykonywanych przy wyłączonym napięciu przewód uziemiający należy prowadzić po zewnętrznej stronie słupa zamocowaną za pomocą taśm metalowych. Na wysokości 1 m od ziemi należy wykonać zacisk probierczy. Połączenie wykonać dwiema śrubami z odsadzeniem 50 mm od słupa na długości 75 mm. Przewód uziemiający w ziemi prowadzić wzdłuż słupa do głębokości 1 m.

Zastosowane elementy i materiały do budowy linii napowietrznej muszą być dodatkowo zgodne z załącznikiem nr 7 – „Osprzęt do napowietrznych linii elektroenergetycznych SN i nn” oraz załącznikiem nr 8 – „Słupy i prefabrykaty z betonu do elektroenergetycznych linii napowietrznych SN i nn”.

Rezystancja uziemienia na potrzeby ochrony przeciwprzepięciowej powinna wynosić maksymalnie do 10 Ω (dla rezystywności gruntu poniżej 1000 $\Omega \cdot m$) lub 15 Ω (dla rezystywności gruntu powyżej 1000 $\Omega \cdot m$). Na wysokości 1 m od ziemi należy wykonać zacisk probierczy. Połączenie wykonać dwiema śrubami z odsadzeniem 30 mm od słupa na długości 75 mm. W przypadku jeśli dla danego słupa wykonano uziemienie należy do niego przyłączyć wszystkie metalowe konstrukcje wsporcze.

Wartość maksymalna rezystancji uziemienia stanowiska słupowego z rozłącznikiem, dla którego wykonano obliczenia zgodnie z normą PN-EN 50522:2022-12 nie może przekroczyć wartości:

$$U_E \leq 2 \cdot U_{Tp}$$

$$U_E = R_U \cdot I_E$$

$$R_U \leq \frac{2 \cdot U_{Tp}}{I_E}$$

$$R_U \leq \frac{2 \cdot 86}{40} = 4,3 \Omega$$

gdzie:

U_{Tp} – największe dopuszczalne napięcie dotykowe spodziewane dla czasu trwania zakłócenia t_f (przyjęto $U_{Tp} = 86 V$ dla czasu trwania zakłócenia równego 5 s)

R_U – rezystancja uziemienia słupa

I_E – prąd uziomowy

Dla wyeliminowania występowania ogniów galwanicznych elementy uziemień z różnych materiałów należy łączyć za pomocą materiałów niwelujących te połączenia (podkładek, przekładek).

Dobór stanowiska słupowego nr 10:

- Obliczenia doboru słupa na podstawie katalogu LSN 70(50) Energolinia luty 2006:
- Istniejąca linia napowietrzna SN-15kV – AFL-6 3x70mm²

Dane do obliczeń:

- podstawowy naciąg przewodów 2110 daN (90MPa) dla linii L22
- jednostkowe obciążenie wiatrem przewodu AFL 70mm² (Strefa WI) - 0,634 daN/m
- jednostkowe obciążenie sadią przewodu AFL 70mm² (Strefa S2) – 1,149 daN/m
- obciążenie wiatrem słupa - 158 daN

Dobrano słup zgodnie z obliczeniami oraz katalogiem jak dla typu linii L22 typu **O-E13,5/17,5** o dopuszczalnym katalogowym naprężeniu 1750daN

Dobrano ustój jak dla gruntu słabego, ustój typu U17

Dobrano słup spełnia wymagania $P_{słupa} > P_{obl}$
17500N > 14620N

Całość prac wykonać zgodnie z obowiązującą normą N-SEP-E 004 oraz specyfikacją technicznymi ujętymi w standardach technicznych Energa-Operator S.A.

Osprzęt do kabli elektroenergetycznych SN oraz zastosowane kable muszą spełniać aktualne wymagania określone przez Energa-Operator S.A. w standardach technicznych:

- „Osprzęt do kabli elektroenergetycznych SN i nn” – załącznik nr 6,
- „Kable i przewody elektroenergetyczne SN i nn” - załącznik nr 3.
- „Standard techniczny projektowania i budowy sieci SN i nn” - załącznik nr 36.

15. Stacja transformatorowa SN/nn

Zgodnie z PZT rys. E1.1 projektuje się słupową stację transformatorową typu STNK-20/400 na działce 2/8. Na projektowaną słupową stację transformatorową należy wprowadzić projektowaną linię kablową typu 3x NA2XS(FL)2Y 1x150/25mm².

Na projektowanej stacji projektuje się głowice kablowe CAE-F 24kV 70-240 (uzbrojenie stacji zgodnie z rys. E1.5).

Należy stosować te same zasady posadowienia słupowej stacji transformatorowej jak dla projektowanego stanowiska słupowego.

Montaż prefabrykatu stacji prowadzić następująco:

- ułożyć żerdź na stanowisku na kozłach lub belkach podkładowych
- zamocować poprzecznik stacji wraz z izolatorami, które należy unieruchomić przez przywiązanie do poprzecznika
- zamocować konstrukcję wsporczą do głowic kablowych
- zamocować konstrukcję pod ograniczniki przepięć
- zamocować konstrukcję do transformatora
- zamocować drabinki kablowe
- zamocować uziemienie do żerdzi i wykonać połączenia uziemienia konstrukcji i aparatury
- zamontować belki i płyty ustojowe

Przy stacji transformatorowej projektuje się szafę stacyjną nn typu TSTS+AMI-1N (zgodnie z rys. E1).

Moc szczytowa stacji:

$$P_{sz} = (P_{p_istn} + P_{p_proj}) \cdot k_j$$

- | | |
|----------------------------------|--|
| $n = 14$ | - szacowana ilość odbiorców zasilona ze stacji |
| $P_{p_istn} = 550 \text{ kW}$ | - moc przyłączeniowa przyjęta do obliczeń dla wszystkich odbiorców |
| $P_{p_proj} = 100,5 \text{ kW}$ | - moc przyłączeniowa projektowanych odbiorów |
| $k_j = 0,172$ | - współczynnik jednoczesności |

$$P_{sz} = (550 + 100,5) \cdot 0,172 = 111,8$$

$\cos\phi = 0,93$

$$S_T = \frac{111,8}{0,93} = 120 \text{ kVA}$$

Projektuje się transformator o mocy 400 kVA – zgodnie z WP

Dobór słupowej stacji transformatorowej:

Obliczenia doboru stacji na podstawie katalogu „Album Słupowych Stacji Transformatorowych Sn/nn STN, STNu – PTPIREE marzec 2020”

W oparciu o schematy obciążeń stacji, sposób przyłączenia do sieci 15kV oraz wyprowadzenia projektowanych obwodów 0,4kV dobrano stację typu STNK 20/400 na żerdzi E12/12,5 z ustojem typu UP7 +UP9

Zaprojektowano wykonanie wspólnego uziemienia roboczego, ochronnego i odgromowego stacji (Strona SN i nn). wartość wypadkowa rezystancji uziemienia stacji transformatorowej nie może przekroczyć wartości 5Ω, przy czym rezystancja uziemienia uziomów przyłączonych do punktu neutralnego, zgodnie z obliczeniami wykonanymi zgodnie z normą PN-HD 60364-4-442:2012, nie może przekraczać wartości:

$$R_B \leq \frac{U_F}{I_E} = \frac{U_F}{r_E \cdot I_{k1}} = \frac{82}{40} \leq 2,05 \Omega$$

Przy czym:

R_B - rezystancja uziemienia uziomów przyłączonych do punktu neutralnego sieci TN

U_F - największe dopuszczalne napięcie zakłócenia spodziewane dla czasu trwania zwarcia doziemnego t_F ;

I_{k1} - prąd jednofazowego zwarcia doziemnego w sieci wyższego napięcia,

r_E – współczynnik redukcji, przyjęto 1;

I_E - prąd uziomowy.

Zastosować uziom otokowy typu TP 1 +4x9, w razie potrzeby uziom należy rozbudować.

16. Linia nn (kablowa)

Zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia przez Energa-Operator SA, zaprojektowano budowę sieci kablowej nN-0,4kV typu NA2XY 4x240mm². Od projektowanej szafy stacyjne typu TSTS + AML-1N, przy projektowanej słupowej stacji transformatorowej, projektuje się dwa obwody, pierwszy o długości 95(105)m, w kierunku proj. KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F dz. 2/8 oraz drugi o długości 125(135) m w kier. proj. KRSN-P/2F-NH2/2R-NH00/F dz. 2/4 oraz 2/5. Projektowana złącza należy zlicować przodem do działki drogowej, tak aby obsługa złącza była możliwa od strony drogi. Projektowaną sieć kablową nn-0,4kV układać na głębokości co najmniej 0,7 m z zachowaniem wytycznych zawartych w normie N-SEP-E-004. Przy kolizjach z uzbrojeniem terenu oraz przejściach pod działką drogową należy ułożyć kabel w rurze osłonowej typu DVK-110, a końce rur zabezpieczyć przed dostaniem się do środka wilgoci. Trasa projektowanej sieci nN-0,4kV zgodnie z rys.. E-1.1. Schemat sieci pokazano na rys. E-1.2

17. Oświetlenie uliczne – nie dotyczy

18. Przyłącza SN (napowietrzne/kablowe) – nie dotyczy

19. Przyłącza nn (napowietrzne/kablowe) – nie dotyczy

20. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN – nie dotyczy

21. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn – nie dotyczy

22. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn – nie dotyczy

23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN – nie dotyczy

24. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transformatorowej SN/nn – nie dotyczy

25. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn

Ochronę dodatkową od porażeń w sieci TN-C w czasie poniżej 5 s spełniono przez zastosowanie samoczynnego wyłączenia zasilania, które dokonuje zabezpieczenie zwarciove w postaci bezpiecznika mocy. Prąd zwarciovy płynący w obwodzie zwarciovy jest wystarczający, aby w wymaganym czasie spowodować zadziałanie zabezpieczenia zwarciovy. Powyższy fakt potwierdzono przeprowadzonymi obliczeniami.

Dodatkowo w celu wykonania uziemienia projektowanego złącza kablowo-pomiarowego, należy na dnie wykopu kablowego pod podsypką ułożyć bednarkę ocynkowaną S/tZN 25x4mm. W przypadku braku uzyskania żądanej wartości rezystancji wykonać dodatkowo uziom pionowy z wykorzystaniem sond Galmar 5/8". Oporność uziemienia winna spełniać warunek : $R_u \leq 5 \Omega$ dla proj. złącza kablowo-pomiarowego. Skuteczność ochrony potwierdzić pomiarem. W projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4kV obwód nr 01 i 02 wyposażyć wkładki bezpiecznikowe WTN-1 gF-160A zgodnie z rys. E-1.2.

26. Obliczenia techniczne

Obliczenia prądu oraz mocy zwarciovy – sprawdzenie doboru kabla 15kV:

Wg katalogu producenta kabli „NKT” linia kablowa typu

3 x NA2XS(FL)2Y 1x150/25 mm² układana w wiązce w układzie trójkątnym posiada następujące parametry techniczne uwzględnione przy doborze kabli:

$I_{dd}=320$ [A] - dopuszczalny prąd długotrwały kabla

$f_o=0,85$ - współczynnik korekcyjny dla kabli ułożonych w rurach ochronnych

$I_{thr(r)}=14,2$ [kA] dopuszczalny prąd zwarciovy 1 s żyły roboczej kabla

$I_{thr(p)}=5,0$ [kA] dopuszczalny prąd zwarciovy 1 s żyły powrotnej kabla

$S_{thr(r)}=94,0$ [A/mm²] dopuszczalna gęstość 1 sekundowego prądu zwarciovy żyły roboczej kabla

Dane techniczne Stacji GPZ Wejherowo

- $S_z=230$ [MVA] Moc Zwarciova na szynach 15kV,

- $T_k=3$ [s] czas trwania zwarcia w liniach 15 kV

- $I_c=40$ [A] prąd 1-fazowy ziemnozwarciowy w sieci 15 kV

- Sprawdzenie żyły roboczej kabla SN-15kV na warunki zwarciove

-Reaktancja zastępcza układu:

$$X_t \approx Z = \frac{1,1 * U_n^2}{S_z} = \frac{1,1 * 15000^2}{230 * 10^2} = 1,076 \Omega$$

Stąd rezystancja oraz reaktancja systemu energetycznego

$$R_Q = 0,1 \cdot Z_{kQ} = 0,1 \cdot 1,076 = 0,1076 [\Omega]$$

$$X_Q = 0,995 \cdot Z_{kQ} = 0,995 \cdot 1,076 = 1,071[\Omega]$$

- rezystancja i reaktancja odcinka linii kablowej typu 3x XRUHAKXS 1x240mm²

$$l = 500\text{m}$$

$$S = 240\text{ mm}^2$$

$$\gamma = 35 \frac{m}{\Omega * mm^2}$$

$$X = 0,125 \frac{\Omega}{km}$$

$$R_1 = \frac{l}{\gamma * S} = \frac{500}{35 * 240} = 0,059\Omega$$

$$X_1 = x * l = 0,125 * 0,500 = 0,063\Omega$$

-rezystancja i reaktancja odcinka linii napowietrznej typu 3x AFL-6 70mm²

$$l = 416\text{ m}$$

$$S = 70\text{ mm}^2$$

$$\gamma = 35 \frac{m}{\Omega * mm^2}$$

$$X = 0,4424 \frac{\Omega}{km}$$

$$R_2 = \frac{l}{\gamma * S} = \frac{416}{35 * 70} = 0,170\Omega$$

$$X_2 = x * l = 0,4424 * 0,416 = 0,184$$

- rezystancja i reaktancja odcinka linii kablowej typu 3x XRUHAKXS 120mm²

$$l = 330\text{ m}$$

$$S = 120\text{ mm}^2$$

$$\gamma = 35 \frac{m}{\Omega * mm^2}$$

$$X = 0,253 \frac{\Omega}{km}$$

$$R_3 = \frac{l}{\gamma * S} = \frac{330}{35 * 120} = 0,079\Omega$$

$$X_3 = x * l = 0,125 * 0,330 = 0,041\Omega$$

-rezystancja i reaktancja odcinka linii napowietrznej typu 3x AFL-6 70mm²

$$l = 855\text{ m}$$

$$S = 70\text{ mm}^2$$

$$\gamma = 35 \frac{m}{\Omega * mm^2}$$

$$X = 0,4424 \frac{\Omega}{km}$$

$$R_4 = \frac{l}{\gamma * S} = \frac{855}{35 * 70} = 0,349\Omega$$

$$X_4 = x * l = 0,4424 * 0,855 = 0,378$$

- rezystancja i reaktancja odcinka proj. linii kablowej typu 3x NA2XS(FL)2Y 150/25mm²

$$l = 70\text{ m}$$

$$S = 150\text{ mm}^2$$

$$\gamma = 35 \frac{m}{\Omega * mm^2}$$

$$X = 0,206 \frac{\Omega}{km}$$

$$R_5 = \frac{l}{\gamma * S} = \frac{70}{35 * 150} = 0,013\Omega$$

$$X_5 = x * l = 0,206 * 0,070 = 0,014\Omega$$

- rezystancja zastępcza wynosi:

$$R_z = (R_1 + R_2 + R_3 + R_4 + R_5) + R_Q = 0,670 + 0,1076 = 0,777$$

- reaktancja zastępcza wynosi

$$X_z = (X_1 + X_2 + X_3 + X_4 + X_5) + X_Q = 0,666 + 1,071 = 1,737$$

- impedancja układu zasilania wynosi

$$Z_s = \sqrt{R_z^2 + X_z^2} = 1,903\Omega/\text{fazę}$$

- początkowy prąd zwarcia wynosi

$$I_{p1} = \frac{1,1 * U_n}{\sqrt{3} * Z_s} = \frac{1,1 * 15000}{\sqrt{3} * 1,903} = 5,005kA$$

- moc zwarcia

$$S_z = \sqrt{3} * I_{p1} * U_n = \sqrt{3} * 5,005 * 15000 = 130,03MVA$$

- prąd cieplny zwarcia

$$I_{tz} = k_c * I_{p1} = 1,05 * 5,005 = 5,255kA$$

Dopuszczalna wartość prądu zwarcia 1-sekundowego dla żyły roboczej wybranego kabla 3x NA2XS(FL)2Y 1x150/25mm² wynosi $I_{thr(r)} = 14,2kA$ zatem:

$$\begin{aligned} I_{thr(r)} &> I_{tz} \\ 14,2kA &> 5,255kA \end{aligned}$$

Warunek został spełniony.

- Sprawdzenie żyły powrotnej projektowanego kabla na warunki zwarcia

Dla kabla typu NA2XS(FL)2Y 1x150mm²/25mm², 12/20kV największy dopuszczalny prąd zwarcia 1-sek Iz1 dla żyły powrotnej miedzianej o przekroju 25mm² wynosi 5,0kA.

Żył powrotna projektowanego kabla będzie miała dostateczną obciążalność zwarcia cieplną jeżeli będzie spełniony warunek

$$I_{z1} \geq \frac{1}{2} \cdot \frac{S_z}{U_n}$$

$$S_z = \sqrt{3} \cdot I_{p1} \cdot U_n = \sqrt{3} \cdot 5,005 \cdot 15000 = 130,03 MVA$$

Gdzie Sz – moc zwarcia w miejscu zwarcia

Warunek

$$5kA \geq I_{z1}$$

$$5kA \geq 4,33kA - \text{warunek spełniony}$$

Zabezpieczenie obwodu nr 02 i 03 w projektowanej stacji transformatorowej: **wyposażyc w wkładkę bezpiecznikowa WTN-1 gF-160A**

Zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci nr WBS-B/24/036070 oraz WP-P/24/032459, P/24/034757, P/24/032471, w złączach zastosowano ogranicznik mocy zgodnie z rys. E1.2

Versatil

Nazwa obwodu: obwód 01 oraz 02



obl.X
www.oblx.pl

Licencja nr 60174 ver. 2.12

Wyniki obliczeń skuteczności ochrony od porażeń:

Element	Opis	I [m]	Zabezpieczenie	Opis zabezpieczenia	Czas zadziałania [s]	Zs [Ω]	Ia [A]	Zs*Ia [V]	Tolerancja[V]	U[V]	Zs*Ia ≤ U	Izw[A]
K1:1	NA2XY4x 240	95,0	B1:1_1	NH1/WT-1 gF 160 A (ETI POLAM)	5,0	0,059	471,8	27,72	±1,11	230	TAK	3 914,6
K2:1	NA2XY4x 240	125,0	B2:1_1	NH1/WT-1 gF (G) 160 A (ETI	5,0	0,071	504,8	35,66	±1,43	230	TAK	3 255,3

OCHRONA OD PORAŻEŃ JEST SKUTECZNA

Zs (Om) - impedancja pętli zwarcia ($Z_s = Z_{p\tau 1} * w_{sp_korygujacy_nominalna_impedancje}$, np. 1,00 lub 1,25 lub uwzględniając wpływ podwyższonej temperatury kabli i przewodów podczas zwarcia, gdzie wszystkie rezystancje elementów za wyjątkiem źródła zasilania są mnożone przez współczynnik 1,24 wpływu podwyższonej temperatury do 80 st. C)

Ia (A) - wartość prądu zapewniającą zadziałanie urządzenia zabezpieczającego – dla bezpieczników i wyłączników nadmiarowoprądowych jest to maksymalny prąd wyłączalny wyznaczony z charakterystyki czasowo-prądowej wg PN, danych producenta oraz zgodnie z wytycznymi Grup Energetycznych; gdzie prąd wyłączalny dla każdego czasu zadziałania bezp. topikowych wyliczany jest jako krótność: $w_{sp} \cdot k \cdot I_n (A)$ prądu znamionowego bezpiecznika

Uo (V) - napięcie fazowe (230V lub 220V AC)

Program oblicza ww. wielkości zgodnie z PN-HD 60364-5-52 w zakresie ochrony od porażeń prądem elektrycznym.

W obliczeniach uwzględniono wartość impedancji powiększoną o 25%.

Program korzysta ze słabielaryzowanych danych:

- rezystancje i reaktancje typowych transformatorów, kabli i przewodów linii napowietrznych i instalacyjnych wg "Komentarza do Rozp.Min.Przemysłu (...)" Instytutu Energetyki, wyd. SEP 1992
- rezystancje i reaktancje innych elementów wg danych producentów
- wartości skutecznych prądów wyłączalnych odczytano z pasmowych charakterystyk czasowo-prądowych wg PN lub danych producentów (tolerancja odczytu ±4%)

* - typ zdefiniowany przez Użytkownika

Maksymalny czas wyłączenia bezpiecznika gTR wynoszący 2 sekundy zgodnie z PN-EN 60076-5:2C09.

- Wyniki obliczeń spadków napięcia w obwodzie

Versatil

Nazwa obwodu: obwód 01 oraz 02



obl.X
www.oblx.pl

Licencja nr 60174 ver. 2.12

Wyniki obliczeń spadków napięcia:

Element	Opis	I [m]	U [V]	Σ P _l k.	Σ P _s k.	n. k.	P _l k.	k _j k.	P _s k.	P _o k	k _j s.	P _l w.	n w.	Σ P _l w.	Σ n w.	k _j w.	P _{obl}	cos φ	kx	dU [%]	IB [A]
K1:1	NA2XY4x 240 ²	95,0	400	40,00	40,00	1	40,00	1,00	40,00	40,00	1,00	-	-	-	-	-	40,00	0,93	1,31	0,39	62,08
							40,00		40,00											0,39	
K2:1	NA2XY4x 240 ²	125,0	400	60,50	60,50	2	60,50	1,00	60,50	60,50	1,00	-	-	-	-	-	60,50	0,93	1,31	0,78	93,90
							60,50		60,50											0,78	

parametry i wyniki obliczeń dla odcinka:

S P_l k. - suma mocy zainstal. odbiorców komunalnych [kW]
S P_s k. - suma mocy szczyt. odbiorców komunalnych [kW]
n k., P_l k., k_j k., P_s k. - dane odbiorcy komunalnego [kW]
P_o k = [P_o(k-1)+P_s(k-1)]*k_js(k-1) - P_s k

Program korzysta ze zstabilizowanych danych:

- rezystancje i reaktancje typowych transformatorów, kabli i przewodów linii napowietrznych i instalacyjnych wg "Komentarza co Rozp. M.n.Przemysłu (...)" Instytutu Energetyki, wyd. SEP 1992
- rezystancje i reaktancje innych elementów wg danych producentów

* - typ zdefiniowany przez Użytkownika

k_j s. - wsp. jednoczesn. styku gałęzi (dot. mocy szczytowych ocb. komunalnych)

P_l w., n w. - dane odbiorcy wiejskiego [kW]

S P_l w. - suma mocy zainstalowanych odbiorców wiejskich [kW]

S n w. - suma ilości odbiorców wiejskich

k_j w. - wsp. jednoczesności dla odbiorców wiejskich

P_{obl} - rzeczywiste obciążenie mocą danego odcinka [kW]

kx - współczynnik wpływu reaktancji kx=1+(X/R)*tg fi

B - prąd roboczy [A]

27. **Opinia geotechniczna**

Zgodnie z § 4 Rozporządzenia MTBiGM z dnia 25.04.2012 r. w sprawie ustalenia geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych (Dz. U. z 27.04.2012, poz. 463), projektowane przyłącze kablowe 0,4kV jest posadowione nie głębiej niż 1,2 m. Projektowane obiekty zakwalifikowano do I kategorii geotechnicznej – budowa o statycznie wyznaczalnym schemacie obliczeniowym, w prostych warunkach gruntowych, dla których przyjęto wymagania na podstawie doświadczeń (zgodnie z § 4 ust. 3 Rozporządzenia w sprawie ustalenia geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych).

28. **Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym (w tym podanie powierzchni)**

W pasie drogi gminnej planuje się do umieszczenia linie kablowe wg. poniższego zestawienia.

LP	URZĄDZENIE	IŁOŚĆ / DŁUGOŚĆ	WYMIARY / SZEROKOŚĆ	POWIERZCHNIA	DZIAŁKA
1.	Rura osłonowa SRS-160	4,5m	0,16m	0,72 m²	2/1
2.	NA2XY 4x240mm²	118m	0,0535m	6,31 m²	2/1
3.	Rura osłonowaDVK-110	4m	0,11m	0,44 m²	2/1
4.	NA2XS(FL)2y 1x150/25mm²	20	3x 0,037m	2,22 m²	8/5
5.	Rura osłonowa SRS-160	10,5m	0,16m	1,68 m²	8/5
6.	Żerdź wirowana E-13,5	D - 0,442m		0,15 m²	8/5
Razem:				11,52 m²	

29. **Kolizje / skrzyżowania – nie dotyczy**

30. **Ingerencja w zieleń wysoką – nie dotyczy**

31. **Ochrona konserwatorska**

Teren inwestycji nie jest wpisany do rejestru zabytków i nie jest objęty ochroną konserwatorską. Na obszarze inwestycji nie występują dziedzictwa kulturowe, zabytki oraz dobra kultury współczesnej.

W przypadku odkrycia w trakcie trwających już robót budowlanych znalezisk przedmiotów, co do których istnieje przypuszczenie, iż są one zabytkami, należy zgodnie z art. 32 ust. 1 ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz.U. 2020 poz. 282) wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot, a także zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków, ten przedmiot i miejsce jego odkrycia oraz niezwłocznie zawiadomić Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków, a jeśli to nie jest możliwe, Prezydenta Miasta lub Wójta Gminy.

32. **Opis projektu zagospodarowania terenu**

Według opisu zawartego w Projekcie Zagospodarowania Terenu.

33. **Obszar oddziaływania inwestycji**

Przepisy prawa, w oparciu o które, dokonano określenia obszaru oddziaływania obiektu

- 1) Art. 3 pkt 20 Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz.U. 2020 poz. 1333),
- 2) § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. 2019 poz. 1839),
- 3) Rozporządzenie Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku,
- 4) § 1 pkt 2 Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. 2014 poz. 112).
- 5) Art. 234 ust. 1 Ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne (Dz.U. 2020 poz. 310),
- 6) § 12 ust. 6, § 19 ust. 2 pkt 1 lit. a, § 21 ust. 1 pkt 1, § 29, § 41 ust. 1, ust. 2, § 207 ust. 1 pkt 3, § 271, § 272 ust. 1 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. 2019 poz. 1065),
- 7) § 3 ust. 1 pkt 2, § 12 ust. 1 pkt 7 Rozporządzenia Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 24 lipca 2009 r. w sprawie przeciwpożarowego zaopatrzenia w wodę oraz dróg pożarowych (Dz.U. 2009 nr 124 poz. 1030).

Zasięg obszaru oddziaływania obiektu

Na podstawie przepisów prawa stwierdzono, że obszar oddziaływania obiektu mieści się w całości na działkach położonych w gm. Wejherowo - miejska [221503_1] obr. 0003 Wejherowo 03 dz. 2/8, 2/1, 8/5, 2/5, 2/4 na których został zaprojektowany.

34. Uwagi

- całość prac powinny wykonywać osoby mające odpowiednie uprawnienia,
- o zamiarze przystąpienia do robót należy powiadomić właściwe urzędy terenowe, właścicieli gruntów, użytkowników urządzeń i instalacji ziemnych, zgodnie z uzgodnieniami branżowymi i wymogami Prawa Budowlanego,
- wszystkie zastosowane urządzenia, materiały oraz wyroby budowlane muszą posiadać ważne atesty, certyfikaty, świadectwa oraz aprobaty techniczne dopuszczające do stosowania na terenie Rzeczypospolitej Polskiej,
- zastosowane w projekcie urządzenia oraz systemy są rozwiązaniem przykładowym mającym na celu wskazanie standardu wykonania. Dopuszcza się zastosowanie innych urządzeń pod warunkiem zachowania zgodności z obowiązującymi przepisami, odpowiedniego standardu i funkcjonalności. Proponowane systemy i urządzenia powinny być jednoznacznie określone w dokumentacji ofertowej,
- wszystkie prace montażowe należy wykonać zgodnie z obowiązującymi instrukcjami fabrycznymi i aktami normatywnymi. Należy stosować się do wytycznych technicznych oraz obowiązujących standardów, w tym ENERGA Operator SA ,
- całość robót wykonać zgodnie z projektem, obowiązującymi przepisami i normami (m. in. N SEP-E-004 oraz przepisami BHP),
- wszystkie prace budowlane należy wykonać w oparciu o uzgodniony z inwestorem projekt wykonawczy / techniczny dla niniejszego przedsięwzięcia,
- odbiorowi robót ulegających zakryciu podlegają również wszystkie skrzyżowania i zbliżenia z innymi urządzeniami. Po zakończeniu prac należy wykonać geodezyjną inwentaryzację powykonawczą,

Lp	Nazwa	Jm	Ilość
1	Bale iglaste obrzynane gr.50-100mm kl.III	m3	0,0
2	Bednarka S/tZn 25x4 mm	m	291,3
3	Bednarka S/tZn 30x4 mm	kg	48,5
4	Benzyna do ekstrakcji w opakowaniach	dm3	4,6
5	Cement portlandzki do stabilizacji gruntu 100 kg/1m3 zasyпки gruntowej	kg	500,0
6	Drabina kablowa DKZ-2	szt	1,0
7	Drut wiązałkowy dł. 0,3 m	m	24,0
8	Element EN-3b do napędu rozłącznika RUN III 24/4-100A W-S-H	szt	1,0
9	Element ustoju ES-2a	szt	4,0
10	Element uziemiający EU-11	szt	4,0
11	Folia ostrzegawcza kablowa z tworzywa sztucznego gr. min. 0,5 mm, szerokość 30 cm czerwona	m	31,0
12	Folia ostrzegawcza kablowa z tworzywa sztucznego gr. min. 0,5 mm, szerokość 30 cm niebieska	m	236,0
13	Głowica elastyczna do kabli jednożyłowych o izolacji z tworzyw sztucznych CAE-F 24kV 70-240 (zestaw montażowy)	kpl	6,0
14	Izolator odciągowy kompozytowy SDI-90.150	szt	12,0
15	Izolator stojący LWP 8-24 R długość 294 mm	szt	1,0
16	Kabel energetyczny 15kV NA2XS(FL)2Y 1x150RM/25 mm2 U0/U = 12/20kV	m	210,0
17	Kabel energetyczny Al NA2XY (YAKXS) 4x240mm2 0,6/1 kV	m	240,0
18	Kabel energetyczny Cu N2XY (YKXS) 1x120 mm2 0,6/1 kV	m	64,0
19	Klamerka ENSTO COT 36	szt	34,0
20	Kolanko ochronne HDPE 90° R=800 mm, 110 (wew. 90)	szt	1,0
21	Konstrukcja do drabinki DKZ-2 typ KDZ-2/W	kpl	1,0
22	Konstrukcja do głowic kablowych KGK-11a/E	szt	1,0
23	Konstrukcja do transformatora KTZ-3b/E	szt	1,0
24	Konstrukcja do zamocowania ograniczników przepięć SN KOG-50/E	szt	1,0
25	Konstrukcja KB-8K(30) do podstaw bezpiecznikowych PBNV-24 na żerdzi E-12/12	szt	1,0
26	Konstrukcja KOG-50/Edo ograniczników przepięć	szt	1,0
27	Konstrukcja KOZ-13/VE pod rozłącznik RUN III 24/4-100A W-S-H	szt	1,0
28	Konstrukcja pośrednia do KTZ typ KPT-2c/E	kpl	1,0
29	Konstrukcja stacji transformatorowej STNK -20/400 E-12/12 400kVA na słupie o długości żerdzi E-12/12	kpl	1,0
30	Konstrukcje mocujące	kg	6,0
31	Końcówka kablowa Al	szt	26,6
32	Końcówka kablowa Cu cynowana galwanicznie do M12	szt	8,0
33	Końcówka kablowa Cu cynowana galwanicznie do M12 do żyły powrotnej	szt	3,0
34	Końcówka kablowa Cu cynowana galwanicznie do M12 do żyły roboczej	szt	3,0
35	Krawędziaki iglaste kl. III	m3	0,1
36	Kształtki uszczelniające RADPOL REC 110	szt	2,0
37	Łącznik dwuuchowy skręcony BELOS 3532	szt	12,0
38	Łącznik orczykowy 2-rzędowy BELOS 38253	szt	12,0
39	Napęd do odłącznika RUN typu RNU-C	kpl	1,0
40	Objemka do napędu rozłącznika OB-5/VE	szt	3,0
41	Objemka OB-7 do konstr. ogran. przepięć KOG-50/E	szt	1,0
42	Objemka OB-8 do konstrukcji KGK-11a/E	szt	1,0
43	Objemka OB-8/E do konstrukcji KOG-50/E	szt	4,0
44	Objemka OU/2E dla Dp 360:440	szt	3,0
45	Objemka prowadnicy ciągna OP-2/V	szt	8,0
46	Objemka prowadnicy ciągna OP-3/V	szt	8,0
47	Odłącznik z uziemnikiem RUN III 24/4-100A W-S-H prod. ZPUE	kpl	1,0
48	Ogranicznik mocy ETIMAT T 3P 40A	szt	2,0

Zestawienie materiałów

Lp	Nazwa	Jm	Ilość
49	Ogranicznik mocy ETIMAT T 3P 63A	szt	1,0
50	Ogranicznik przepięć nn ASA-A 500-10BO+K+P	szt	3,0
51	Ogranicznik przepięć SN ASM 18N+A+W3 APATOR	szt	6,0
52	Opaska kablowa z tworzywa sztucznego standard ENERGA-OPERATOR S.A.	szt	26,9
53	Oslona przeciw ptakom SP-45.3 prod. ENSTO	szt	1,0
54	Oslona przeciw ptakom SP-46.3 prod. ENSTO (kpl. 3 szt. dla SN)	kpl	2,0
55	Oslona przed ptakami ogranicznika przepięć SN OSOP	szt	3,0
56	Oslona rurowa AROT BE160 (do ochrony na słupie, czarna) 3mb	m	6,0
57	Oslona rurowa giętka do kabli, polietylenowa DVK o średnicy: 110mm niebieska	m	4,5
58	Oslona rurowa sztywna dla ciężkich warunków terenowych SRS-G 160 mm	m	15,0
59	Oslonka zacisku transformatora OZT-TOGA	szt	4,0
60	Palczatka termokurczliwa RADPOL AK4 35-150 mm2	szt	4,0
61	Palczatka termokurczliwa SEH 95-240 do kabla nn 4-żyłowego	szt	1,0
62	Palczatka termokurczliwa SN RADPOL AKR-5 95-300 mm2	szt	2,0
63	Piasek naturalny kopany	m3	27,0
64	Płyta stopowa 0,5x0,5x0,1 m	szt	2,0
65	Płyta ustojowa U-85	szt	4,0
66	Płyta ustojowa U-130	szt	3,0
67	Podkładka mosiężna 60x20x1	szt	4,0
68	Podkładka pod izolator PI	szt	1,0
69	Podkłady normalnotorowe, sosnowe, nasyczone	m3	0,5
70	Podstawa bezpiecznikowa napowietrzna PBNV-24 prod. ZPUE Włoszczowa	szt	3,0
71	Poprzecznik odporowy PO51	szt	1,0
72	Przewód typu: LgY 450/750V / H07V-K, 25 mm ²	m	4,6
73	Przewód uziemiający Cu 450/750V H07V-K25 żółto-zielony	m	1,0
74	Przewód uziemiający Cu 450/750V H07V-K70 żółto-zielony	m	1,0
75	Przewód w osł. izolacyjnej 20 kV EKOPAS CCST 50 mm ²	m	35,0
76	Przewód w osł. izolacyjnej 20 kV EKOPAS CCST 70 mm ²	m	24,0
77	Przewód w osłonie EKOPAS CCST-WK 70 mm2	m	36,0
78	Przewód z żyłą Cu LgY-450/750V, 16 mm ²	m	3,6
79	Słupki drewniane iglaste śr.70mm	m3	0,1
80	Słupki oznaczeniowe SO	szt	0,5
81	Spoiwo cynowo-ołowiane LC 40	kg	0,0
82	Szafka pomiarowa KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F standard ENERGA-OPERATOR S.A.	szt	2,0
83	Szafka rozdzielcza nN TSTS4+AMI-1N z wyposażeniem wg schematu	szt	1,0
84	Śruba maszynowa ocynkowana z nakrętką i podkładką okrągłą i sprężystą M10x25	szt	14,0
85	Śruba maszynowa ocynkowana z nakrętką i podkładką okrągłą i sprężystą M12x35	szt	4,0
86	Śruba maszynowa ocynkowana z nakrętką i podkładką okrągłą i sprężystą M16x280	szt	1,0
87	Śruba z 2 nakrętkami, 2 podkl.okr. i spręż.	szt	3,0
88	Śruby zgrubne kpl	kg	5,4
89	Tablica ostrzegawcza TIN standard ENERGA-OPERATOR S.A.	szt	4,0
90	Tablica ostrzegawcza TO standard ENERGA-OPERATOR S.A.	szt	2,0
91	Tabliczka opisowa nr stacji standard ENERGA-OPERATOR S.A.	szt	1,0
92	Tabliczka opisowa nr złącza standard ENERGA-OPERATOR S.A.	szt	1,0
93	Taśma aluminiowa 10x1x1000	szt	6,0
94	Taśma Denso izolacyjna	m2	0,2
95	Taśma stalowa 20x0,7 długości 1,4 m z klamerką COT 37 + COT 36	kpl	6,0
96	Taśma stalowa ENSTO COT 37	m	39,4
97	Taśma wygradzeniowa białoczerwona	m	560,0

Zestawienie materiałów

Lp	Nazwa	Jm	Ilość
98	Transformator napowietrzny 15/0,4 kV 400 kVA	szt	1,0
99	Uchwyt do mocowania rur osłonowych UMR(o)	szt	3,0
100	Uchwyt odciągowy kabłąkowy BELOS 23255	szt	6,0
101	Uchwyt opłotowy przelotowy środkowy BEZPOL UOPS / 70 mm2	szt	1,0
102	Uchwyt pętlicowy śrubowy BELOS 2508 (dla 35 mm2)	szt	6,0
103	Uchwyt śrubowo kabłąkowy BELOS 24112	szt	6,0
104	Uziom głowica stalowa 5/8" C1080302 dostawca RST	szt	8,0
105	Uziom grot 5/8" C1060302 dostawca RST	szt	8,0
106	Uziom pionowy pomiedziowany 1,5 m StCu z gwintem 5/8" C1000112 dostawca RST	szt	72,0
107	Uziom zacisk krzyżowy 1/2 5/8 stal nierdzewna 4 x M10 C1030432N dostawca RST	szt	2,0
108	Uziom zacisk krzyżowy do połączeń z uziomami pionowymi 1/2 5/8 stal nierdzewna 4 x M10 C1030432N dostawca RST	szt	12,0
109	Uziom zaciski kontrolny	szt	4,0
110	Uziom złączka 5/8" C1040302 dostawca RST	szt	48,0
111	Wazelina techniczna niskotopliwa N (TN)	kg	8,1
112	Wieszak śrubowo-kabłąkowy BELOS 41111A	szt	6,0
113	Wkładka bezpiecznikowa ETI WT-00/gF 125A	szt	6,0
114	Wkładka bezpiecznikowa ETI WT-2/gG 160A	szt	6,0
115	Wkładka bezpiecznikowa ETI WT-3/gTr 400kVA (577A)	szt	3,0
116	Wkładka bezpiecznikowa WGNp-24 25A	szt	1,0
117	Wkładka systemowa UW standard ENERGA-OPERATOR S.A.	szt	3,0
118	Wkładka zwieracz WTZ-400	szt	6,0
119	Wspornik stalowy dla taśmy wygradzeniowej wielokrotnego użytku	szt	56,0
120	Zacisk do uziemiaczy przenośnych SEW20-31S ENSTO	szt	6,0
121	Zacisk rozgałęźny przebijający izolację SE 20+SP16	szt	12,0
122	Zacisk transformatorowy fazowy TOGA 2/M20	szt	3,0
123	Zacisk transformatorowy N TOGA 2/M20	szt	1,0
124	Zacisk uziemiający śrubowy 2442 BELOS - do głównego przewodu uziemiającego	szt	4,0
125	Zaciski odgałęźne SN do przewodów SN z osłoną ZGU BEZPOL	szt	6,0
126	Zaciski przyłączeniowe przewodów prądowych SN do transformatora	szt	3,0
127	Zaciski zaprasowane proste NK 50511,02	szt	3,0
128	Zaciski zaprasowane proste NK 50522,04	szt	3,0
129	Złączki śrubowo-kabłąkowe NK 2421	szt	3,0
130	Żerdź strunobetonowa wirowana dla linii SN E-12/12 (Dw=218, Dp=398)	szt	1,0
131	Żerdź strunobetonowa wirowana dla linii SN E-13,5/17,5 (Dw=263, Dp=465)	szt	1,0

36. Zestawienie demontażowe

Lp.	Nazwa	Jm	Ilość
1	Żerdź ŻN -12	szt	1
2	Płyty ustojowe	kpl	1
3	Konstrukcja przelotowa układ płaski	kpl	1
4	Izolatory ceramiczne	kpl	1

Zdemontowane elementy przekazać do magazynu Inwestora

37. Rysunki

Projekt Zagospodarowania Terenu.....	rys. E1.1
Schemat jednokreskowy sieci.....	rys. E1.2
Schemat jednokreskowy rozdzielnic stacyjnej.....	rys. E1.3
Sylwetka Słupa nr 18 Ogo 13,5/17,5.....	rys. E1.4
Sylwetka Słupowej Stacji Transformatorowej STNK-20/400.....	rys. E1.5
Szafka Stacyjna TSTSF.....	rys. E1.6
Szafka AMI-1N.....	rys. E1.7
Karta katalogowa Złącza KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F nr I.....	rys. E1.8
Karta katalogowa Złącza KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F nr II.....	rys. E1.9

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

powiat: wejherowski

działka nr 2/5, 2/6, 2/8 i inne

poziom odniesienia "PL-EVRF2007-NH"

Weitercwo 29.08.2024 r.

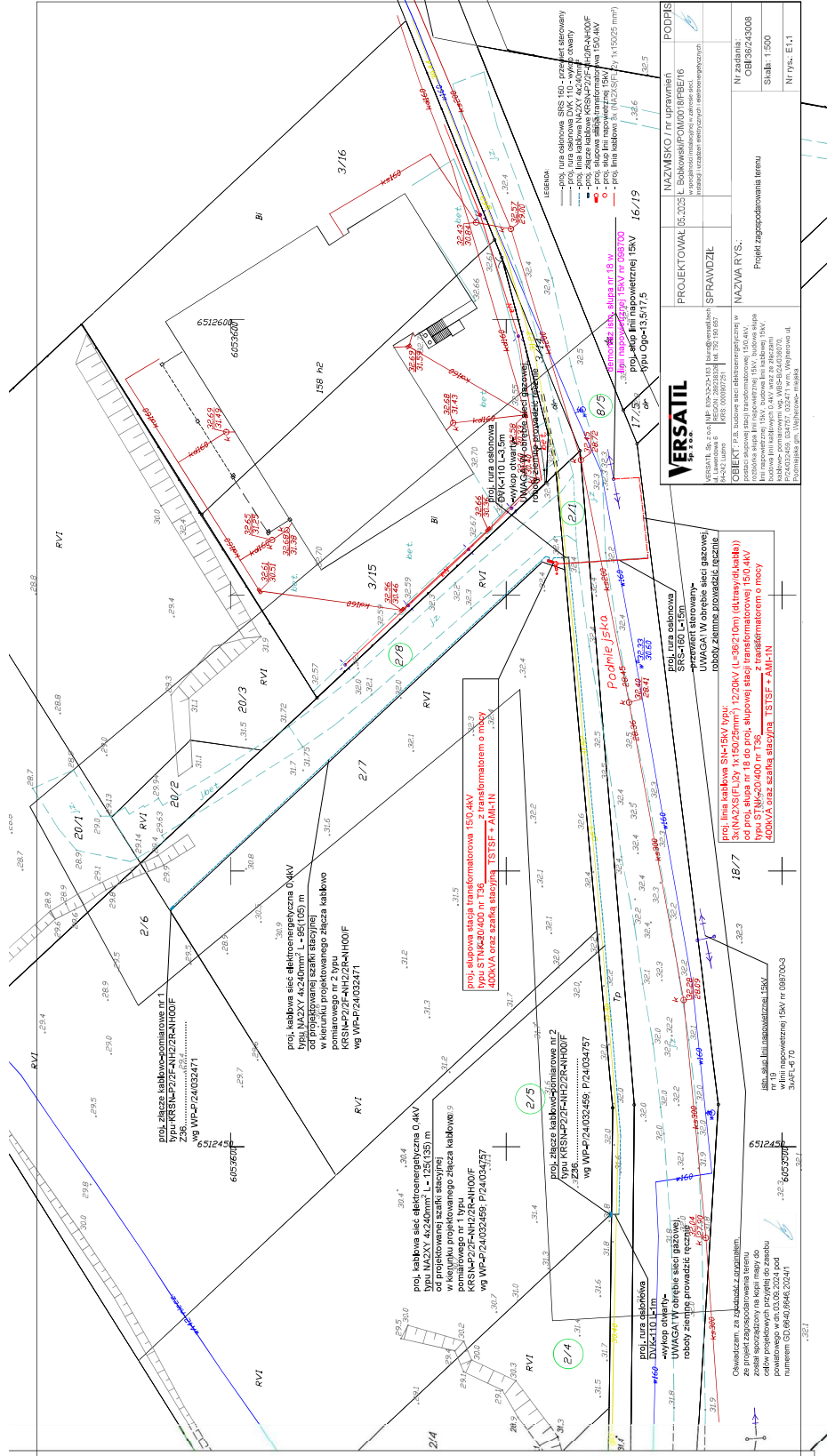
Wszelkie trwałe obiekty budowlane


UNAGA!

w zakresie opracowania nie znajdują się projektowane sieci i przystąca

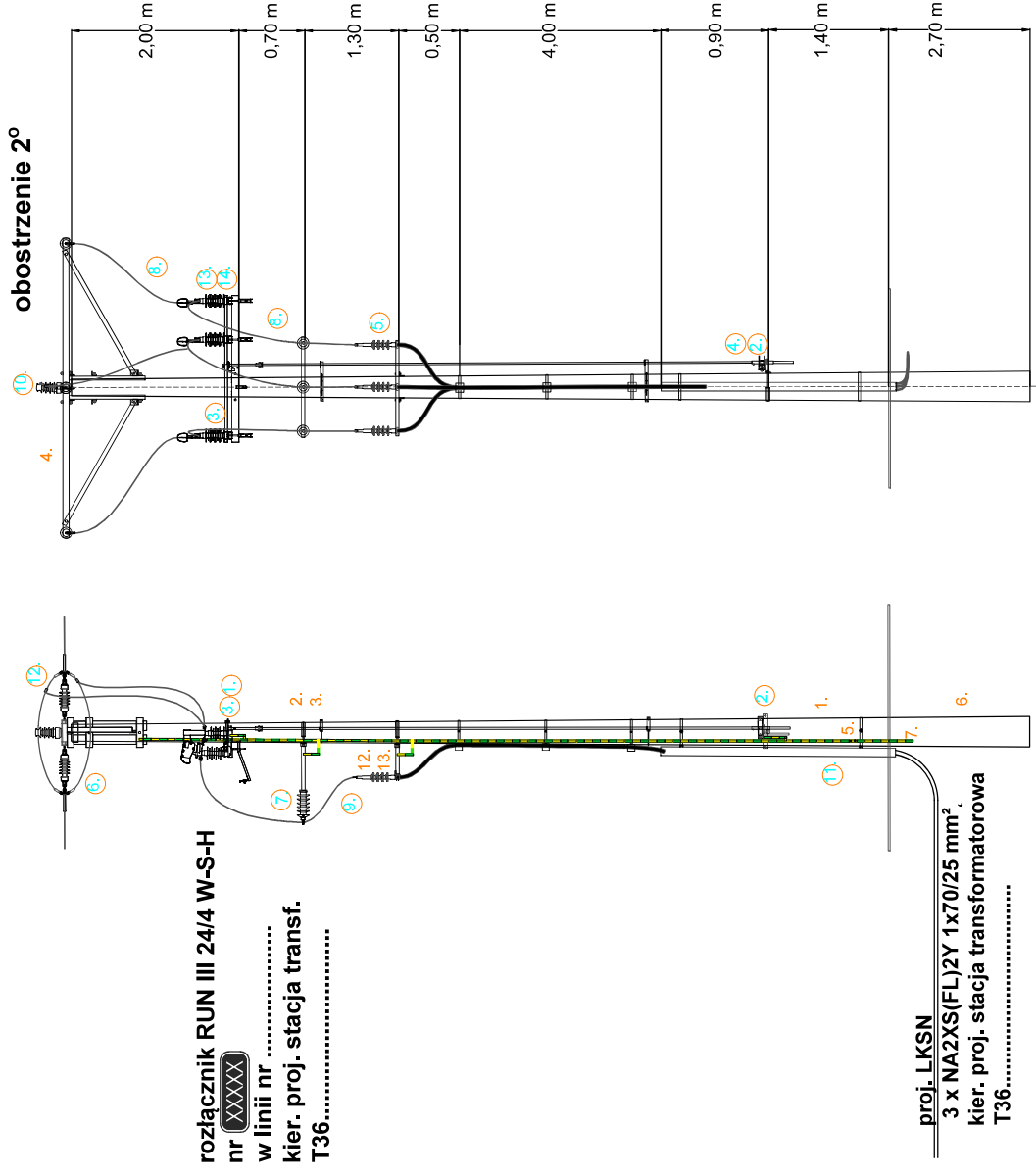
Przeświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w w

Powiadom, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku przebiegu postępowania w sprawie wyłączenia informacji o charakterze poufności z zakresu informacji publicznych, na podstawie art. 10 ust. 1 pkt 1 i 2 ustawy z dnia 6 września 2016 r. o dostępie do informacji publicznej, z zastrzeżeniem art. 10 ust. 2 pkt 1 i 2, 3 i 4, 5 pkt 1 i 2, 6 pkt 1 i 2, 7 pkt 1 i 2, 8 pkt 1 i 2, 9 pkt 1 i 2, 10 pkt 1 i 2, 11 pkt 1 i 2, 12 pkt 1 i 2, 13 pkt 1 i 2, 14 pkt 1 i 2, 15 pkt 1 i 2, 16 pkt 1 i 2, 17 pkt 1 i 2, 18 pkt 1 i 2, 19 pkt 1 i 2, 20 pkt 1 i 2, 21 pkt 1 i 2, 22 pkt 1 i 2, 23 pkt 1 i 2, 24 pkt 1 i 2, 25 pkt 1 i 2, 26 pkt 1 i 2, 27 pkt 1 i 2, 28 pkt 1 i 2, 29 pkt 1 i 2, 30 pkt 1 i 2, 31 pkt 1 i 2, 32 pkt 1 i 2, 33 pkt 1 i 2, 34 pkt 1 i 2, 35 pkt 1 i 2, 36 pkt 1 i 2, 37 pkt 1 i 2, 38 pkt 1 i 2, 39 pkt 1 i 2, 40 pkt 1 i 2, 41 pkt 1 i 2, 42 pkt 1 i 2, 43 pkt 1 i 2, 44 pkt 1 i 2, 45 pkt 1 i 2, 46 pkt 1 i 2, 47 pkt 1 i 2, 48 pkt 1 i 2, 49 pkt 1 i 2, 50 pkt 1 i 2, 51 pkt 1 i 2, 52 pkt 1 i 2, 53 pkt 1 i 2, 54 pkt 1 i 2, 55 pkt 1 i 2, 56 pkt 1 i 2, 57 pkt 1 i 2, 58 pkt 1 i 2, 59 pkt 1 i 2, 60 pkt 1 i 2, 61 pkt 1 i 2, 62 pkt 1 i 2, 63 pkt 1 i 2, 64 pkt 1 i 2, 65 pkt 1 i 2, 66 pkt 1 i 2, 67 pkt 1 i 2, 68 pkt 1 i 2, 69 pkt 1 i 2, 70 pkt 1 i 2, 71 pkt 1 i 2, 72 pkt 1 i 2, 73 pkt 1 i 2, 74 pkt 1 i 2, 75 pkt 1 i 2, 76 pkt 1 i 2, 77 pkt 1 i 2, 78 pkt 1 i 2, 79 pkt 1 i 2, 80 pkt 1 i 2, 81 pkt 1 i 2, 82 pkt 1 i 2, 83 pkt 1 i 2, 84 pkt 1 i 2, 85 pkt 1 i 2, 86 pkt 1 i 2, 87 pkt 1 i 2, 88 pkt 1 i 2, 89 pkt 1 i 2, 90 pkt 1 i 2, 91 pkt 1 i 2, 92 pkt 1 i 2, 93 pkt 1 i 2, 94 pkt 1 i 2, 95 pkt 1 i 2, 96 pkt 1 i 2, 97 pkt 1 i 2, 98 pkt 1 i 2, 99 pkt 1 i 2, 100 pkt 1 i 2, 101 pkt 1 i 2, 102 pkt 1 i 2, 103 pkt 1 i 2, 104 pkt 1 i 2, 105 pkt 1 i 2, 106 pkt 1 i 2, 107 pkt 1 i 2, 108 pkt 1 i 2, 109 pkt 1 i 2, 110 pkt 1 i 2, 111 pkt 1 i 2, 112 pkt 1 i 2, 113 pkt 1 i 2, 114 pkt 1 i 2, 115 pkt 1 i 2, 116 pkt 1 i 2, 117 pkt 1 i 2, 118 pkt 1 i 2, 119 pkt 1 i 2, 120 pkt 1 i 2, 121 pkt 1 i 2, 122 pkt 1 i 2, 123 pkt 1 i 2, 124 pkt 1 i 2, 125 pkt 1 i 2, 126 pkt 1 i 2, 127 pkt 1 i 2, 128 pkt 1 i 2, 129 pkt 1 i 2, 130 pkt 1 i 2, 131 pkt 1 i 2, 132 pkt 1 i 2, 133 pkt 1 i 2, 134 pkt 1 i 2, 135 pkt 1 i 2, 136 pkt 1 i 2, 137 pkt 1 i 2, 138 pkt 1 i 2, 139 pkt 1 i 2, 140 pkt 1 i 2, 141 pkt 1 i 2, 142 pkt 1 i 2, 143 pkt 1 i 2, 144 pkt 1 i 2, 145 pkt 1 i 2, 146 pkt 1 i 2, 147 pkt 1 i 2, 148 pkt 1 i 2, 149 pkt 1 i 2, 150 pkt 1 i 2, 151 pkt 1 i 2, 152 pkt 1 i 2, 153 pkt 1 i 2, 154 pkt 1 i 2, 155 pkt 1 i 2, 156 pkt 1 i 2, 157 pkt 1 i 2, 158 pkt 1 i 2, 159 pkt 1 i 2, 160 pkt 1 i 2, 161 pkt 1 i 2, 162 pkt 1 i 2, 163 pkt 1 i 2, 164 pkt 1 i 2, 165 pkt 1 i 2, 166 pkt 1 i 2, 167 pkt 1 i 2, 168 pkt 1 i 2, 169 pkt 1 i 2, 170 pkt 1 i 2, 171 pkt 1 i 2, 172 pkt 1 i 2, 173 pkt 1 i 2, 174 pkt 1 i 2, 175 pkt 1 i 2, 176 pkt 1 i 2, 177 pkt 1 i 2, 178 pkt 1 i 2, 179 pkt 1 i 2, 180 pkt 1 i 2, 181 pkt 1 i 2, 182 pkt 1 i 2, 183 pkt 1 i 2, 184 pkt 1 i 2, 185 pkt 1 i 2, 186 pkt 1 i 2, 187 pkt 1 i 2, 188 pkt 1 i 2, 189 pkt 1 i 2, 190 pkt 1 i 2, 191 pkt 1 i 2, 192 pkt 1 i 2, 193 pkt 1 i 2, 194 pkt 1 i 2, 195 pkt 1 i 2, 196 pkt 1 i 2, 197 pkt 1 i 2, 198 pkt 1 i 2, 199 pkt 1 i 2, 200 pkt 1 i 2, 201 pkt 1 i 2, 202 pkt 1 i 2, 203 pkt 1 i 2, 204 pkt 1 i 2, 205 pkt 1 i 2, 206 pkt 1 i 2, 207 pkt 1 i 2, 208 pkt 1 i 2, 209 pkt 1 i 2, 210 pkt 1 i 2, 211 pkt 1 i 2, 212 pkt 1 i 2, 213 pkt 1 i 2, 214 pkt 1 i 2, 215 pkt 1 i 2, 216 pkt 1 i 2, 217 pkt 1 i 2, 218 pkt 1 i 2, 219 pkt 1 i 2, 220 pkt 1 i 2, 221 pkt 1 i 2, 222 pkt 1 i 2, 223 pkt 1 i 2, 224 pkt 1 i 2, 225 pkt 1 i 2, 226 pkt 1 i 2, 227 pkt 1 i 2, 228 pkt 1 i 2, 229 pkt 1 i 2, 230 pkt 1 i 2, 231 pkt 1 i 2, 232 pkt 1 i 2, 233 pkt 1 i 2, 234 pkt 1 i 2, 235 pkt 1 i 2, 236 pkt 1 i 2, 237 pkt 1 i 2, 238 pkt 1 i 2, 239 pkt 1 i 2, 240 pkt 1 i 2, 241 pkt 1 i 2, 242 pkt 1 i 2, 243 pkt 1 i 2, 244 pkt 1 i 2, 245 pkt 1 i 2, 246 pkt 1 i 2, 247 pkt 1 i 2, 248 pkt 1 i 2, 249 pkt 1 i 2, 250 pkt 1 i 2, 251 pkt 1 i 2, 252 pkt 1 i 2, 253 pkt 1 i 2, 254 pkt 1 i 2, 255 pkt 1 i 2, 256 pkt 1 i 2, 257 pkt 1 i 2, 258 pkt 1 i 2, 259 pkt 1 i 2, 260 pkt 1 i 2, 261 pkt 1 i 2, 262 pkt 1 i 2, 263 pkt 1 i 2, 264 pkt 1 i 2, 265 pkt 1 i 2, 266 pkt 1 i 2, 267 pkt 1 i 2, 268 pkt 1 i 2, 269 pkt 1 i 2, 270 pkt 1 i 2, 271 pkt 1 i 2, 272 pkt 1 i 2, 273 pkt 1 i 2, 274 pkt 1 i 2, 275 pkt 1 i 2, 276 pkt 1 i 2, 277 pkt 1 i 2, 278 pkt 1 i 2, 279 pkt 1 i 2, 280 pkt 1 i 2, 281 pkt 1 i 2, 282 pkt 1 i 2, 283 pkt 1 i 2, 284 pkt 1 i 2, 285 pkt 1 i 2, 286 pkt 1 i 2, 287 pkt 1 i 2, 288 pkt 1 i 2, 289 pkt 1 i 2, 290 pkt 1 i 2, 291 pkt 1 i 2, 292 pkt 1 i 2, 293 pkt 1 i 2, 294 pkt 1 i 2, 295 pkt 1 i 2, 296 pkt 1 i 2, 297 pkt 1 i 2, 298 pkt 1 i 2, 299 pkt 1 i 2, 300 pkt 1 i 2, 301 pkt 1 i 2, 302 pkt 1 i 2, 303 pkt 1 i 2, 304 pkt 1 i 2, 305 pkt 1 i 2, 306 pkt 1 i 2, 307 pkt 1 i 2, 308 pkt 1 i 2, 309 pkt 1 i 2, 310 pkt 1 i 2, 311 pkt 1 i 2, 312 pkt 1 i 2, 313 pkt 1 i 2, 314 pkt 1 i 2, 315 pkt 1 i 2, 316 pkt 1 i 2, 317 pkt 1 i 2, 318 pkt 1 i 2, 319 pkt 1 i 2, 320 pkt 1 i 2, 321 pkt 1 i 2, 322 pkt 1 i 2, 323 pkt 1 i 2, 324 pkt 1 i 2, 325 pkt 1 i 2, 326 pkt 1 i 2, 327 pkt 1 i 2, 328 pkt 1 i 2, 329 pkt 1 i 2, 330 pkt 1 i 2, 331 pkt 1 i 2, 332 pkt 1 i 2, 333 pkt 1 i 2, 334 pkt 1 i 2, 335 pkt 1 i 2, 336 pkt 1 i 2, 337 pkt 1 i 2, 338 pkt 1 i 2, 339 pkt 1 i 2, 340 pkt 1 i 2, 341 pkt 1 i 2, 342 pkt 1 i 2, 343 pkt 1 i 2, 344 pkt 1 i 2, 345 pkt 1 i 2, 346 pkt 1 i 2, 347 pkt 1 i 2, 348 pkt 1 i 2, 349 pkt 1 i 2, 350 pkt 1 i 2, 351 pkt 1 i 2, 352 pkt 1 i 2, 353 pkt 1 i 2, 354 pkt 1 i 2, 355 pkt 1 i 2, 356 pkt 1 i 2, 357 pkt 1 i 2, 358 pkt 1 i 2, 359 pkt 1 i 2, 360 pkt 1 i 2, 361 pkt 1 i 2, 362 pkt 1 i 2, 363 pkt 1 i 2, 364 pkt 1 i 2, 365 pkt 1 i 2, 366 pkt 1 i 2, 367 pkt 1 i 2, 368 pkt 1 i 2, 369 pkt 1 i 2, 370 pkt 1 i 2, 371 pkt 1 i 2, 372 pkt 1 i 2, 373 pkt 1 i 2, 374 pkt 1 i 2, 375 pkt 1
--



	VERSATIL Sp. z o.o. ul. Lipowa 25, 15-032 Łęka Nieruchomości NIP: 525-232-153, REGON: 140724 A-147100068-9		PROJEKTOWAŁ: 55.32.52 NAWISKO / Imię i nazwisko w sporządczeniu z datą instalacji urządzeń elektrycznych	PODPIS:
	WERSATIL Sp. z o.o. ul. Lipowa 25, 15-032 Łęka Nieruchomości NIP: 525-232-153, REGON: 140724 A-147100068-9		SPRAWDZIŁ:	NAWISKO / Imię i nazwisko w sporządczeniu z datą instalacji urządzeń elektrycznych
OBIĘT: P.A. budowa stacji transformatorowej 150 kVA przelicz sekcję stacji transformatorowej 150 kVA (zob. rys. 1) i sekcję 10 kV (zob. rys. 2) budowa linii 10 kV, budowa linii kablowej 15 kV, budowa linii kablowej 10 kV, budowa linii kablowej 15 kV - pomiarowy węzeł, WBS:25.02.052070, 04.03.2019, 04.03.2017, 04.03.2017, Wytyczne ul.		Nazwa rys.:		
Projekt zagospodarowania terenu		Nr zadania: OBI:25.03.43008 Skala: 1:500 Nr rys.: E-1.1		

[illegible]



SKŁUP Ogo-13,5/17,5
-zestawienie aparatury-

Lp.	wyszczególnienie	oznaczenie	jedn.	ilość jedn.
1	Rozładniko-uziemnik napowietrzny	RUN III 24/4-100A VS-S-H	kpl.	1
2	Zestaw napędu do rozładnika	NRU-C	kpl.	2
3	Konstrukcja pod rozładnik	KOZ-12a/VE	szt.	1
4	Element do napędu rozładnika	EN-3b	szt.	2
5	Zestaw głowic napowietrznych 15kV	CAE-F 24kV 70-240	szt.	3
6	Łącznicę odciążową	ŁO2/1 wyk. 1	szt.	6
7	Ogranicznik przepięć SN	ASM 18N-A+W3	szt.	3
8	Przewód SN niepełnoizolowany	PAS 70	m.	24
9	Końcówka kablowa AL do M12	Ka 70/12	szt.	12
10	Zawieszenie mostka	ZP/4	szt.	1
11	Rura ochronna kabla SN	BE 160	m	4
12	Zacisk odciążny przebijający izolację	SE 20+SP16	szt.	12
13	Konstrukcja do rozładnika	KOZ-13/VE	szt.	1
14	Objemka do napędu rozładnika	OB-5/VE	kpl.	3
15	Objemka przewodnicy cieplna	OP-2/V	kpl.	8
16	Objemka przewodnicy elektna	OP-3/V	kpl.	8

SKŁUP Ogo-13,5/17,5
-zestawienie konstrukcji-

Lp.	wyszczególnienie	oznaczenie	jedn.	ilość jedn.
1.	Żerdź wirowana strunobetonowa	13.5/17.5	szt.	1
2.	Konstrukcja do ograniczników przepięć	KOG-50/E	kpl.	1
3.	Objemka do konstrukcji KOG-50/E	OB-8/E	kpl.	1
4.	Popręcznik podporowy	PO-51	kpl.	1
5.	Element uzimiałający	EU-11/21	kpl.	1
6.	Ustój	UP17	kpl.	1
7.	Bednarka ocynkowana FeZn	24x4	m.	45
8.	Tasma do mocowania 20x0.4	COT 37	m.	36
9.	Klamra taśmny mocujące	COT 36	szt.	26
10.	Uchwyt do mocowania rury osłonowej	UMR(o)-160	szt.	4
11.	Uchwyt do mocowania kabla	BK 3404	szt.	8
12.	Konstrukcja do głowicy kablowej	KGZ-12	szt.	1
13.	Objemka do konstrukcji KGZ-12	OB-7/VE	szt.	1

UWAGA: szczegółowe zestawienie materiałowe
- patrz opis techniczny

Uziemienie słupa typ uziomu:
TP1 + 4x9

W przypadku pomiarów nie spełniających wymagań, uziom należy rozbudować

VERSATIL
Sp. z o.o.

VERSATIL Sp. z o.o., NIP: 838-32-23-183, biuro@versatil.tech.pl
ul. Ławendowa 6 REGON: 289238326 tel. 792 190 857
84-242, Łuzino KRS: 0000307251

OBIEKT: P. B. budowa sieci elektroenergetycznej w postaci słupowo sład transformatorów 1500 kV, rozbiórka słupa linii napowietrznej 15kV, budowa słupa linii napowietrznej 15kV, budowa linii kablowej 15kV, budowa linii kablowych 0,4 kV wraz ze złączami kablowymi pomiarowymi wg. MBS-B/24/030070, P/24/032459, 034757, 032471 w m. Wejherowie ul. Podnińska gm. Wejherowo - mińska

STACJA TRANSFORMATOROWA SŁUPOWA
TYPU STNK-20/400 T36.....

-zestawienie aparatury-

Lp.	wyszczególnienie	oznaczenie	jedn.	ilość jedn.
1	Transformator napowietrzny 15/0,4 kV	400 kVA	kpl.	1
2	Szafka rozdzielcza nN	TSTSF4+AMI-1N	kpl.	1
3	Głowica napowietrzna SN	CAE-F 24kV 70-240	kpl.	3
4	Ograniczniki przepięć SN	ASM 18+A+W3	kpl.	3
5	Kabel 0,6/1 kV	YKXS 8x(1x120)	m	64
6	Palczatka termokurczliwa do kabla nN 4-żyłowego	SEH 95-240	szt.	2
7	Przewód SN niepełnoizolowany w osłonie izolacyjnej	EKOPAS 70	m	35
8	Tablica identyfikacyjna	TID-1	szt.	1
9	Końcówka kablowa do łącz. mostków SN na transf.	ZGU	szt.	1
10	Osiłona izolatora przed płatkami	OIP	szt.	3
11	Zacisk transformatorowy śrubowy	TOGA-2/M-20	szt.	3
12	Osiłona zacisku transformatorowego	OZT-TOGA	szt.	4
13	Osiłona przed płatkami ogranicznika przepięć	OSOP	szt.	3
14	Osiłona przed płatkami głowic kablowych	SP46.3	szt.	3
15	Tablica ostrzegawcza	TO	szt.	1
16	Konstrukcja pod podstawę bezpiecznikową	KB-8K(30)	szt.	1

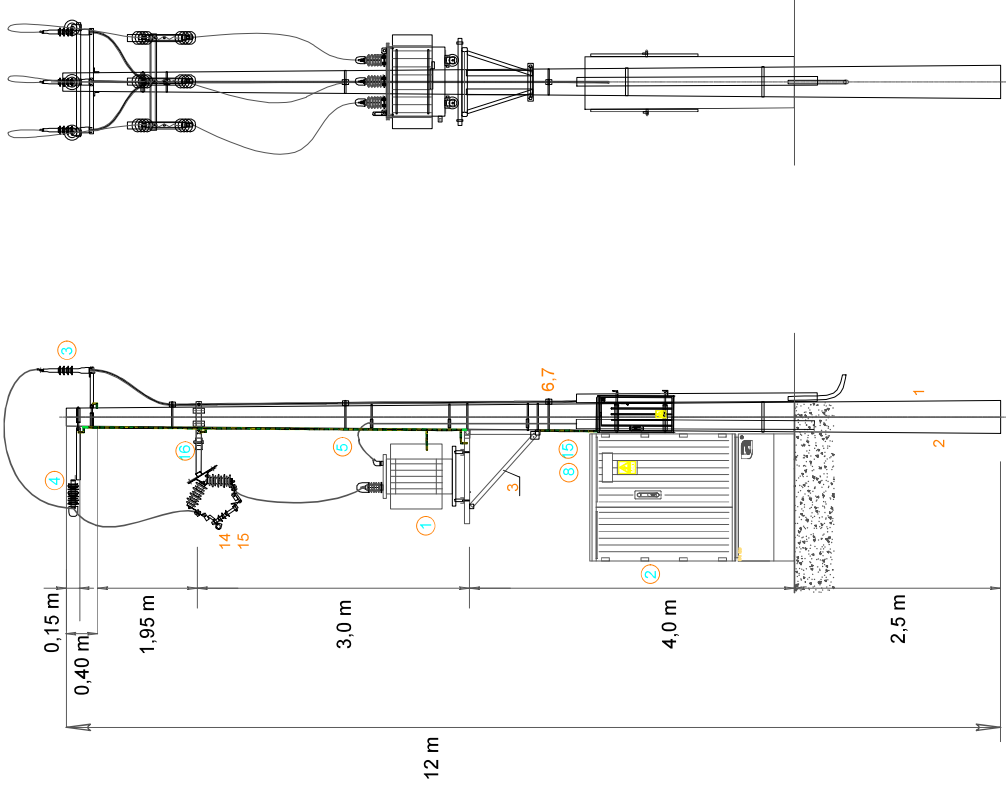
-zestawienie konstrukcji-

Lp.	wyszczególnienie	oznaczenie	jedn.	ilość jedn.
1	Żerdź wirowana strunobetonowa	E-12/12	szt.	1
2	Ustoj stacji	UP7+UP9	kpl.	1
3	Konstrukcja pod transformator	KTZ-3b/E	kpl.	1
4	Drabina kablowa	DKZ-2	kpl.	1
5	Konstrukcja do drabinki	KDZ-2/W	kpl.	1
6	Taśma do mocowania 20x0,7	COT 37	m	16
7	Kłanra taśmny modułowej	COT 36	szt.	16
8	Konstrukcja do ograniczników przepięć KOG-50/E	KOG-50/E	kpl.	1
9	Objełmka do konstr. ograni. przepięć OB-7	OB-7	kpl.	1
10	Bednarka ocynkowana 25x4	25x4	m	14
11	Element uziemiający EU-11/21	EU-11/21	szt.	1/1
12	Konstrukcja do głowic kablowych KGK-11a/E	KGK-11a/E	kpl.	1
13	Objełmka do konstr. głowic kablowych OB-8	OB-8	kpl.	1
14	Podstawa bezpiecznikowa PBNV-24	PBNV-24	kpl.	1
15	Wkładka bezpiecznikowa WGNP-24 25A	WGNP-24 25A	szt.	3

UWAGA: szczególowe zestawienie materiałowe
- patrz opis techniczny

Uziemienie stacji transformatorowej
typ uzimou:
TP1 + 4x9

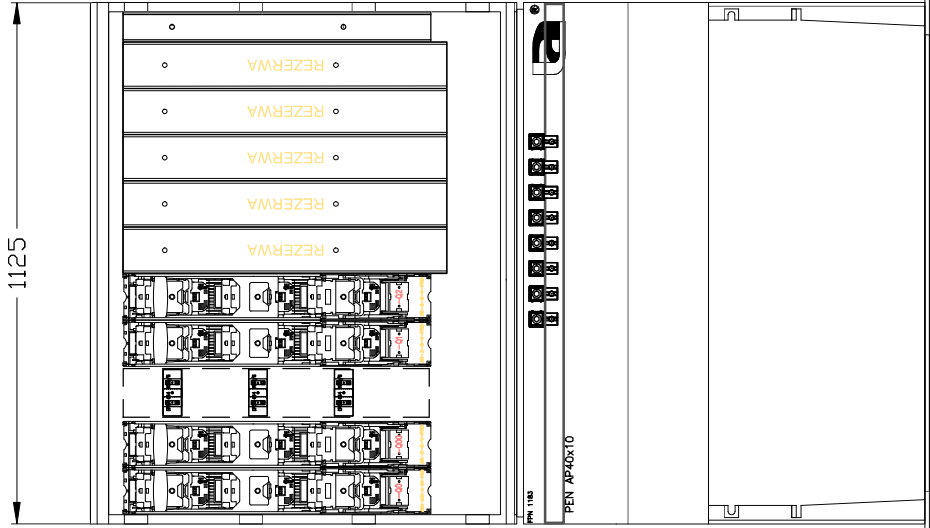
W przypadku pomiarów nie spełniających wymagań, uziom należy
rozbudować



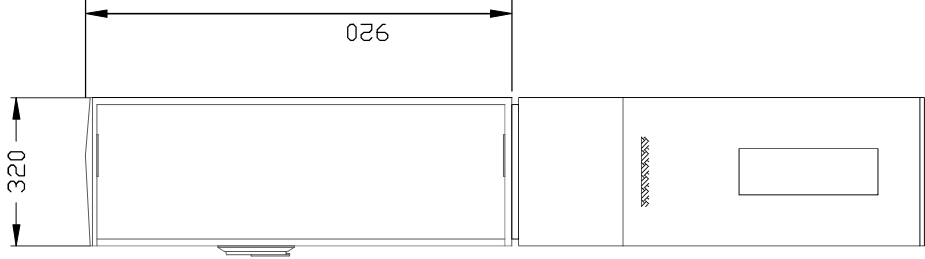
<div>VERSATIL Sp. z o.o.</div>							
VERSATIL Sp. z o.o. ul. Ławendowa 6 84-242 Łużno		NIP: 839-32-33-183 REGON: 289233326 KRS: 0000907251		biuro@versatil.tech tel. 792 190 657			
OBIEKT: P.B. budowę sieci elektroenergetycznej w postaci słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV, rozdzielcza słupa linii napowietrznej 15kV, budowa słupa linii napowietrznej 15kV, budowa linii kablowej 15kV, budowa linii kablowych 0,4kV wraz ze złączami kablowo-pomiarowymi wg. WBS-B/24/036070, P/24/032459, 034757, 032471 w m. Wejherowo ul. podmiejska gm. Wejherowo-miejska		PROJEKTOWAŁ 05.2025 Ł. Bobkowski/POM/0018/PBE/16		NAZWISKO / nr uprawnień		PODPIS	
		w szczególności instalacyjną w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych					
		SPRAWDZIŁ					
		NAZWA RYS.:		Nr zadania:			
		Widok projektowanej słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV typu STNK-20/400		OBI/36/2403008			
				Skala: -			
				Nr rys.: E1.5			

Uimp: 8 kV
Zasilanie: od dołu
Odejęcie: z dołu
Klasa Izolacji: II

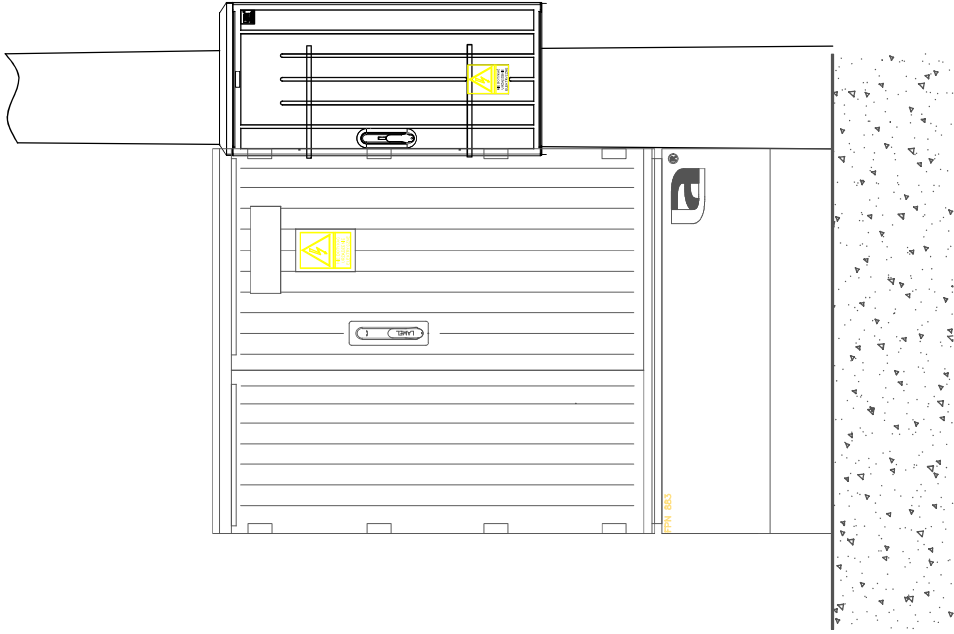
Dane techniczne
In: 630A
Un: 400V
Ui: 690V
IP: 44 IK10
RAL: 7035




Widok od strony zasilania



Widok boczny
Montażowy



Widok od frontu
Widok rozdzielnic
zamontowanej przy słupie

<div>VERSATIL Sp. z o.o.</div> <div>VERSATIL Sp. z o.o. NIP: 839-32-23-183 biuro@versatil.tech ul. Lavenkova 6 REGON: 289238326 tel. 792 190 657 84-242 Lizio KRS: 000907251</div>	PROJEKTOWAŁ	05.2025	NAZWIŚKO / nr uprawnień	PODPIS
	SPRAWDZIŁ		Ł. Bobkowski/POM/0018/PBE/16	
	NAZWA RYS.:		Nr zadania: OBI/36/2403008	
	OBIEKT: P.B. budowę sieci elektroenergetycznej w postaci słupowej stacji transformatorowej 15/0.4kV, rozbiórka słupa linii napowietrznej 15kV, budowa słupa linii napowietrznej 15kV, budowa linii kablowej 15kV, budowa linii kablowych 0.4kV wraz ze złączami kablowo- pomiarowymi wg. WBS-B/24/036070, P/24/032459, 034757, 032471 w m. Wejherowo ul. Podmiejska gm. Wejherowo- miejska		Rozdzielnicza stacyjna TS1SF	
				Nr rys.: E1.6

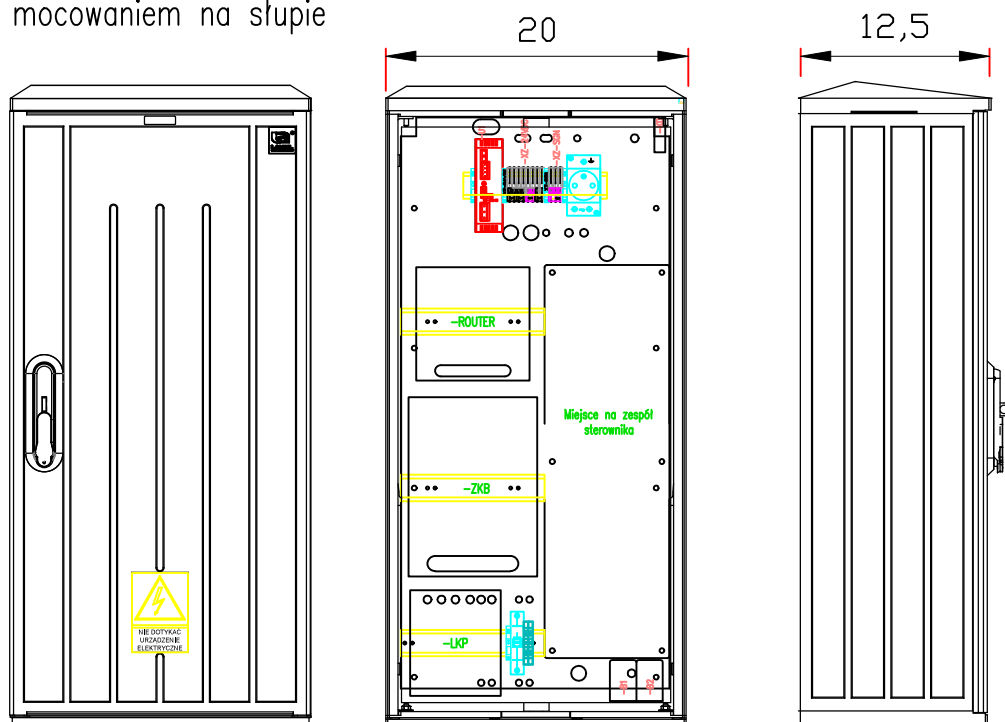
Zasilanie: z dołu
Odejcie: z dołu
Klasa Izolaci: II

Dane techniczne

In: ---
Un: 400V
Ui: 690V
IP: 44
RAL: 7035

UWAGI:

- bez fundamentu
- z mocowaniem na słupie



VERSATIL
Sp. z o.o.

VERSATIL Sp. z o.o. | NIP: 839-32-23-183 | biuro@versatil.tech
ul. Lawendowa 6 | REGON: 289238326 | tel. 792 190 657
84-242 Luzino | KRS: 0000907251

PROJEKTOWAŁ

05.2025

NAZWIŚKO / nr uprawnień

Ł. Bobkowski/POM/0018/PBE/16

w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci,
instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

PODPIS

SPRAWDZIŁ

OBIEKT: P.B. budowę sieci elektroenergetycznej w postaci słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV, rozbiórka słupa linii napowietrznej 15kV, budowa słupa linii napowietrznej 15kV, budowa linii kablowej 15kV, budowa linii kablowych 0,4kV wraz ze złączami kablowo-pomiarowymi wg. WBS-B/24/036070, P/24/032459, 034757, 032471 w m. Wejherowo ul. Podmiejska gm. Wejherowo- miejska

NAZWA RYS.:

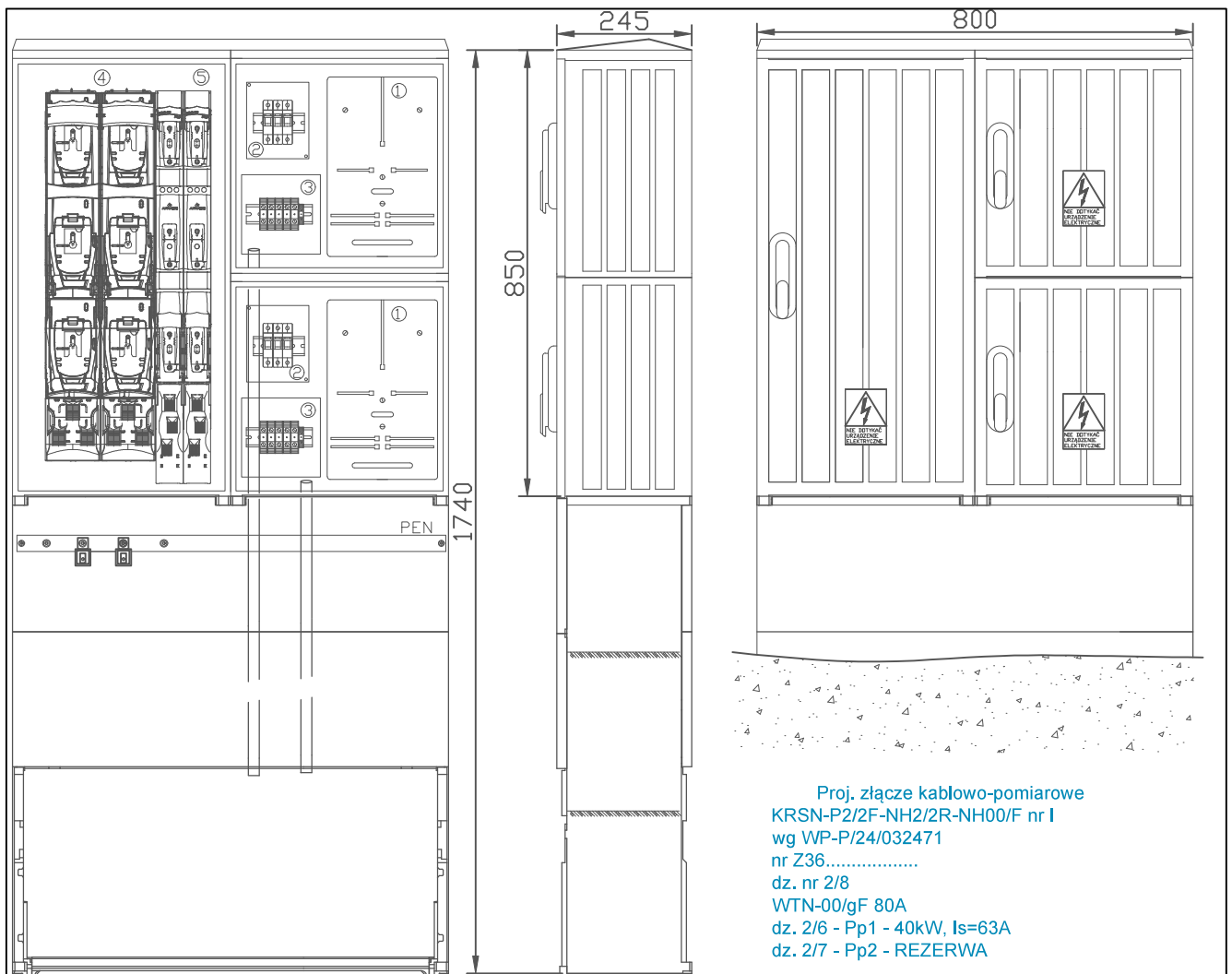
Szafka AMI - 1N

Nr zadania:

OBI/36/2403008

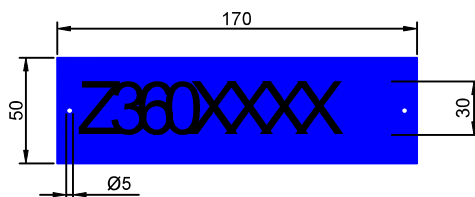
Skala: -

Nr rys.: E1.7

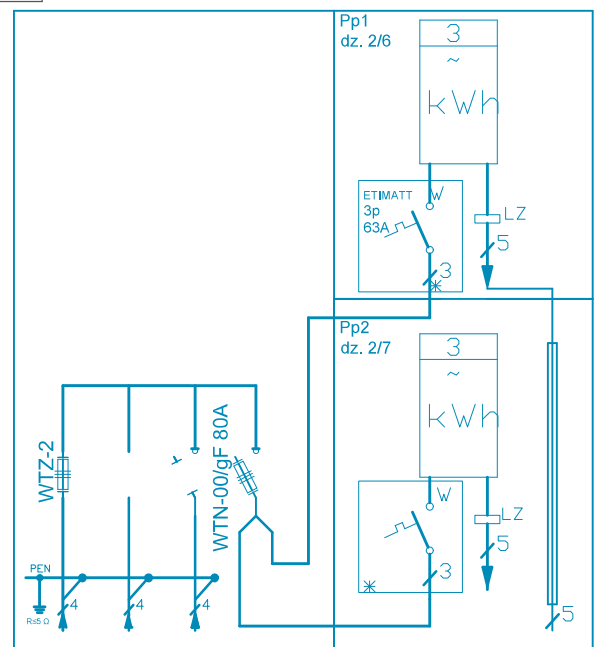


Proj. złącze kablowo-pomiarowe
KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F nr I
wg WP-P/24/032471
nr Z36.....
dz. nr 2/8
WTN-00/gF 80A
dz. 2/6 - Pp1 - 40kW, Is=63A
dz. 2/7 - Pp2 - REZERWA

Tabliczka z Numerem złącza zgodna ze standardami
Oznakowania i Numeracji Obiektów Energetycznych



Lp.	Wyposażenie	
1	Tablica licznikowa	3f (P)
2	Ogranicznik mocy (w obudowie typu S5)	40 A
3	Listwa zaciskowa	16 mm (do plombowania)
4	Rozłącznik bezpiecznikowy - NH-2	1x WTZ-2
5	Rozłącznik bezpiecznikowy - NH-00	WTN-00/gF 80A



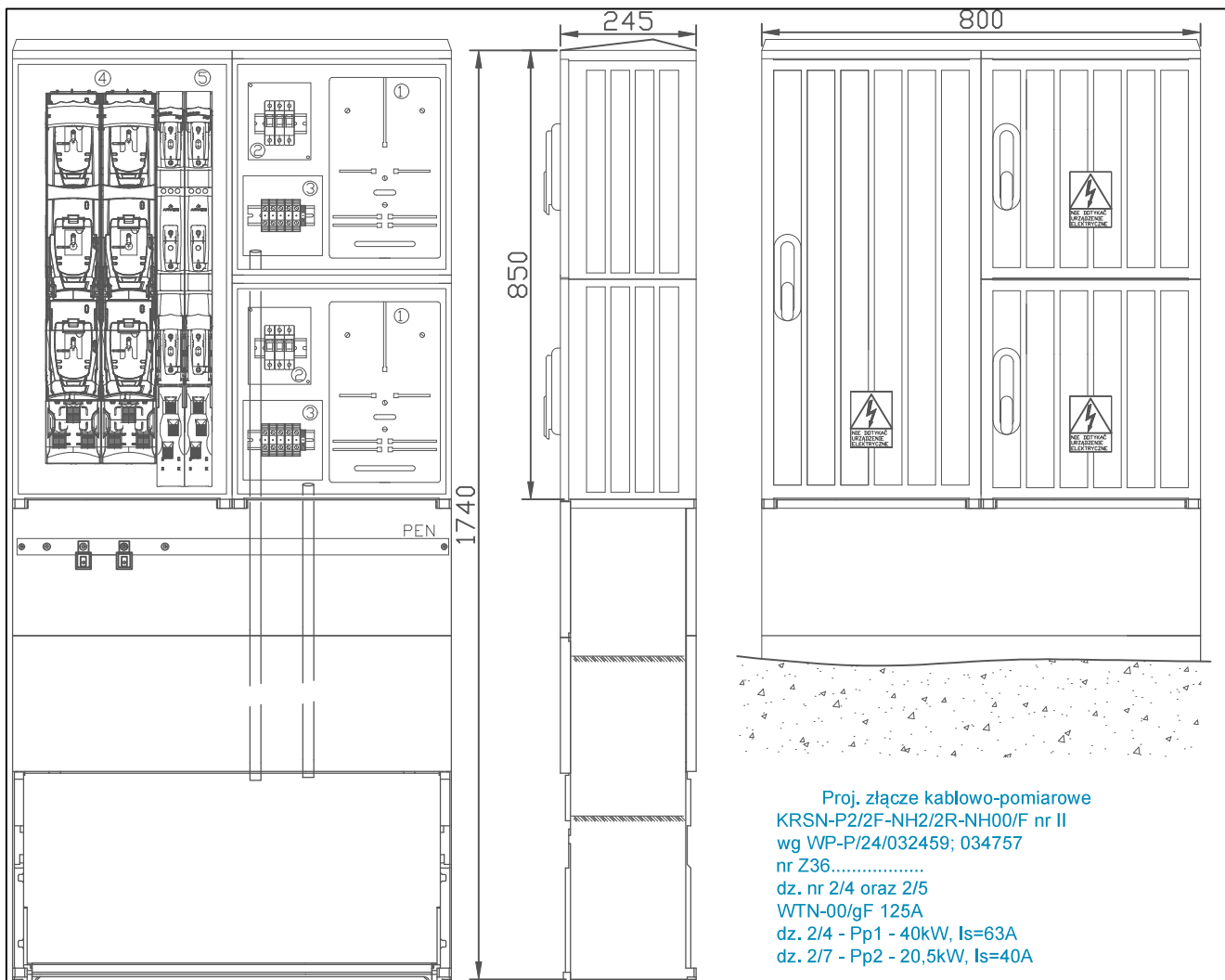
VERSATIL
Sp. z o.o.

VERSATIL Sp. z o.o. | NIP: 839-32-23-183 | biuro@versatil.tech
ul. Lawendowa 6 | REGON: 289238326 | tel. 792 190 657
84-242 Luzino | KRS: 0000907251

PROJEKTOWAŁ	05.2025	NAZWIŚKO / nr uprawnień	PODPIS
SPRAWDZIŁ		Ł. Bobkowski/POM/0018/PBE/16 w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	

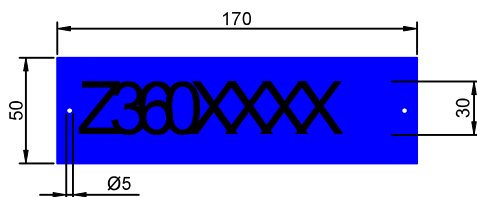
OBIEKT: P.B. budowę sieci elektroenergetycznej w postaci słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV, rozbiórka słupa linii napowietrznej 15kV, budowa słupa linii napowietrznej 15kV, budowa linii kablowej 15kV, budowa linii kablowych 0,4kV wraz ze złączami kablowo-pomiarowymi wg. WBS-B/24/036070, P/24/032459, 034757, 032471 w m. Wejherowo ul. Podmiejska gm. Wejherowo- miejska

NAZWA RYS.:	Nr zadania:
Karta katalogowa złącza kablowo-pomiarowego nr I KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	OBI/36/243008
	Skala: -
	Nr rys.: E1.8

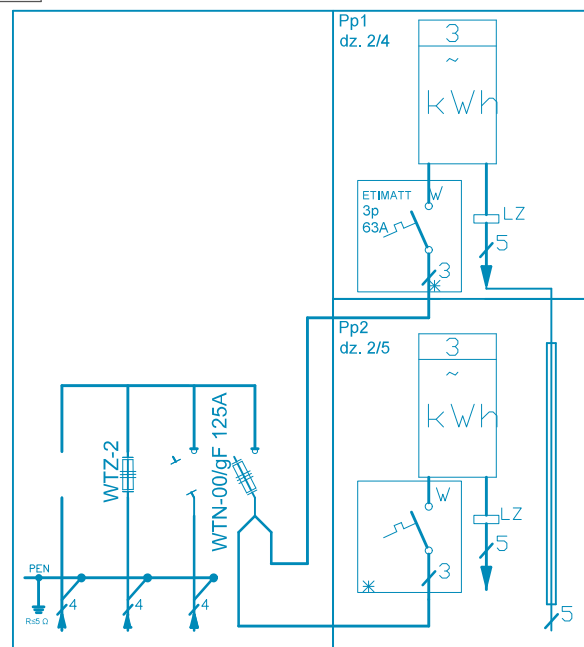


Proj. złącze kablowo-pomiarowe
KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F nr II
wg WP-P/24/032459; 034757
nr Z36.....
dz. nr 2/4 oraz 2/5
WTN-00/gF 125A
dz. 2/4 - Pp1 - 40kW, Is=63A
dz. 2/7 - Pp2 - 20,5kW, Is=40A

Tabliczka z Numerem złącza zgodna ze standardami
Oznakowania i Numeracji Obiektów Energetycznych



Lp.	Wypożyczenie	
1	Tablica licznikowa	3f (P)
2	Ogranicznik mocy (w obudowie typu S5)	40 A
3	Listwa zaciskowa	16 mm (do plombowania)
4	Rozłącznik bezpiecznikowy - NH-2	1x WTZ-2
5	Rozłącznik bezpiecznikowy - NH-00	WTN-00/gF 125A



VERSATIL
Sp. z o.o.

VERSATIL Sp. z o.o. | NIP: 839-32-23-183 | biuro@versatil.tech
ul. Lawendowa 6 | REGON: 289238326 | tel. 792 190 657
84-242 Luzino | KRS: 0000907251

PROJEKTOWAŁ	05.2025	NAZWISKO / nr uprawnień	PODPIS
SPRAWDZIŁ		Ł. Bobkowski/POM/0018/PBE/16 w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	

OBIEKT: P.B. budowę sieci elektroenergetycznej w postaci słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV, rozbiórka słupa linii napowietrznej 15kV, budowa słupa linii napowietrznej 15kV, budowa linii kablowej 15kV, budowa linii kablowych 0,4kV wraz ze złączami kablowo-pomiarowymi wg. WBS-B/24/036070, P/24/032459, 034757, 032471 w m. Wejherowo ul. Podmiejska gm. Wejherowo- miejska

NAZWA RYS.:	Nr zadania:
Karta katalogowa złącza kablowo-pomiarowego nr II KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	OBI/36/243008
	Skala: -
	Nr rys.: E1.9

INFORMACJA DOTYCZĄCA BEZPIECZEŃSTWA I OCHRONY ZDROWIA

Nazwa obiektu budowlanego: **Budowa sieci elektroenergetycznej w postaci słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV, rozbiórka słupa linii napowietrznej 15kV, budowa słupa linii napowietrznej 15kV, budowa linii kablowej 15kV, budowa linii kablowych 0,4kV wraz z złączami kablowo-pomiarowymi w m. Wejherowo ul. Podmiejska gm. Wejherowo - miejska..**

Budowa

gm. Wejherowo - miejska [221503_1] obr. 0003 Wejherowo 03 dz. 2/8, 2/1, 8/5, 2/5, 2/4

Rozbiórka

gm. Wejherowo [221503_1] obr. 0003 Wejherowo 03 dz. 8/5

Nazwa Inwestora oraz adres:

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

Funkcja	Imię i nazwisko Adres Projektanta	Specjalność i numer uprawnień budowlanych	Podpis
Projektował <i>Branża elektryczna</i>	mgr inż. Łukasz Bobkowski ul. Lawendowa 6 84-242 Luzino	Nr ewid. POM/0018/PBE/16 Uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych oraz elektroenergetycznych	10.06.2025 r.

OPIS BIOZ

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 23 czerwca 2003 r. Dz.U. nr 120 „w sprawie informacji dotyczącej bezpieczeństwa i ochrony zdrowia oraz planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia” poniżej wymienia się informacje dotyczące zagrożeń, które mogą wystąpić przy prowadzeniu prac wykonawczych związanych z budową sieci elektroenergetycznych zawartych w niniejszym opracowaniu.

§ 2 pkt.3 ust.1 w/w Rozporządzenia – „zakres robót dla całego zamierzenia budowlanego oraz kolejność realizacji poszczególnych obiektów”

Budowa sieci elektroenergetycznej

- Wykopanie przecisków oraz wykopów otwartych
- Układanie linii kablowej 15kV
- Montaż Słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV
- Układanie linii kablowej nN-0,4kV oraz montaż szafki pomiarowej;
- Montaż Słupa linii napowietrznej 15kV
- Zasypanie rowów i dołów z ubiciem gruntu;
- Powiązanie ułożonej sieci 15kV i 0,4kV z istniejącą siecią elektroenergetyczną;
- Dokonanie niezbędnych pomiarów elektrycznych;
- Załączenie sieci pod napięcie;
- Kolejność realizacji obiektów może odbywać się równocześnie i wynika z przyjętej technologii i dostaw materiałów.

Rozbiórka słupa linii napowietrznej 15kV

- Zabezpieczenie terenu prac rozbiórkowych
- Zapoznanie pracowników z programem rozbiórki i bezpiecznym sposobie jej wykonywania
- Wyłączenie sieci spod napięcia
- Przeprowadzenie prac rozbiórkowych zgodnie z opisem
- Załączenie sieci pod napięcie;
- Kolejność realizacji obiektów może odbywać się równocześnie i wynika z przyjętej technologii i dostaw materiałów.

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

Istniejące czynne uzbrojenie terenu - /plan zagospodarowania terenu/

- sieć energetyczna;
- sieć wodociągowa;
- sieć kanalizacji sanitarnej;
- sieć teletechniczna;
- sieć gazowa
- droga publiczna;

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

Istniejące uzbrojenie terenu, ruch pojazdów i pieszych w sąsiedztwie prowadzonych robót montażowych.

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

Skala	Rodzaj zagrożenia	Miejsce	Czas występowania
Średnia	Wpadnięcie do rowu, dołu	Na trasie kabla	Od rozpoczęcia wykopu do czasu zasypania wykopu
Niska	Uderzenie, potrącenie	Montaż konstrukcji i urządzeń	Praca maszyn i urządzeń roboczych
Wysoka	Upadek z wysokości	W pobliżu słupów linii napowietrznej	Podczas prac na słupach linii napowietrznej
Wysoka	Porażenie prądem	Linia SN-15 kV, nN-0,4kV, stacja tr. 15/0,4 kV	Podczas pracy w pobliżu czynnych urządzeń, pomiary elektryczne
Niska	Potrącenie samochodem	Droga	Podczas wykonywania prac w pobliżu drogi

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

Pracownicy powinni być przeszkoleni w zakresie ogólnych przepisów BiHP, muszą posiadać świadectwa szkolenia wstępnego i okresowego. Na stanowiskach pracy należy przeprowadzić codzienny instruktaż stanowisk zawierający:

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

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

§ 2 pkt.3 ust.6 w/w Rozporządzenia „wskazanie środków technicznych organizacyjnych zapobiegających niebezpieczeństwom wynikającym z wykonywania robót budowlanych w strefach szczególnego zagrożenia lub w ich sąsiedztwie, w tym zapewniających bezpieczną i sprawną komunikację, umożliwiającą szybką ewakuację na wypadek pożaru, awarii i innych zagrożeń”

- Teren robót należy wygrodzić folią koloru białego czerwonego.
- Robót nie wykonywać po zmroku ani w warunkach złej widoczności.
- Prace eksploatacyjne wykonują osoby upoważnione. Każda osoba upoważniona powinna posiadać w strefie pracy ważne świadectwo kwalifikacyjne oraz wymagane na podstawie odrębnych, obowiązujących przepisów dokumenty uprawniające do wykonywania danego rodzaju prac
- Bezpieczną i sprawną komunikację zapewnia droga wewnętrzna, w pobliżu której będą wykonywane prace.
- Wykonać umocnienie ścian wykopów (typ konstrukcji dostosować do głębokości, rodzaju gruntu, czasu utrzymania wykopu, obciążeń transportem, składowanie materiałów i innych obciążeń w sąsiedztwie wykopów) przed każdorazowym rozpoczęciem robót w wykopie sprawdzić stan umocnień i zabezpieczeń
- Dla prawidłowego i bezpiecznego prowadzenia prac należy zapewnić pracownikom stosowne do potrzeb: sprzęt, narzędzia oraz środki ochrony indywidualnej.
- W pobliżu istniejącego uzbrojenia podziemnego prace ziemne wykonywać ręcznie z zachowaniem szczególnej ostrożności.
- Całość prac elektro montażowych wykonać zgodnie z BHP, aktualnymi normami, Instrukcją Bezpiecznej Pracy w Energetyce, oraz innymi przepisami obowiązującymi w tym zakresie. Wymagane jest bezwzględne stosowanie się do zasad BHP dotyczących bezpieczeństwa pracy na wysokości. Prace na wysokości mogą wykonywać jedynie pracownicy posiadający stosowne uprawnienia. Przy pracy stosować sprzęt zabezpieczający przed upadkiem z wysokości.
- Wszystkie prace powinny zostać wykonane zgodnie z aktualnymi **Instrukcjami i wytycznymi dla wykonawców ENERGA-OPERATOR SA**

Zgodnie z art. 21a Ustawy z dnia 07.07.1994r Dz. U. nr 106 z 2000r „Prawo Budowlane” z późniejszymi zmianami, kierownik budowy w oparciu o w/w „Informacje dotyczące bezpieczeństwa i ochrony zdrowia”, winien opracować lub zapewnić sporządzenie przed rozpoczęciem budowy „Planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia” tzw. Planu BIOZ.

Opracowany plan bezpieczeństwa powinien zostać bezwzględnie uzgodniony z Inwestorem.