

# AMPER4U

ŁUKASZ GOLIŃSKI

ul. Płocka 14/36, 80-180 Gdańsk, tel. 695-148-966, e-mail: amperforyou@gmail.com  
NIP 555-190-87-90, REGON 221947429

Egz.nr

4

OBI/35/2303892

## PROJEKT TECHNICZNY

KAT.OBIEKTU BUD. XXVI

NAZWA OBIEKTU: Budowa sieci elektroenergetycznej - nn-0,4kV dla zasilania budynków mieszkalnych - jednorodzinnych - dwulokalowych na dz. nr 196/21, 196/22, 196/23 - obr. 0014 Pępowo, gm. Żukowo

IDENTYFIKATOR 220508\_5.0014.197/108, 220508\_5.0014.196/26,  
DZIAŁEK NA 220508\_5.0014.196/21, 220508\_5.0014.196/22,  
TRASIE SIECI: 220508\_5.0014.196/23.

DZIAŁKI NA dz. nr 196/21, 196/22, 196/23 - obr. 0014 Pępowo, gm.  
OBJĘTE Żukowo

ZASILANIEM

BRANŻA: Elektryczna

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

ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W GDAŃSKU

Dział Dokumentacji Energetycznej

Dokumentację projektową sprawdzono pod



względem zgodności z 0123/04/0837, 0123/03/093 i inne

Uzgodnienie nr 2024/09/06584/35mm

Data uzgodnienia 2024 -10- 1 8

Inżynier  
ds. Dokumentacji Energetycznej

Marcin Masowa

	Imię i nazwisko	Nr uprawnień	Podpis
Projektant	mgr inż. Weronika Mierkułow	upr. POM/0174/PWOE/14 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	
Sprawdzający	mgr inż. Bartłomiej Kowalski	upr. POM/0013/POOE/14 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	

GDAŃSK, PAŹDZIERNIK 2024



Kartuzy, 18.10.2024 r.

**UZGODNIENIE nr 2024/09/06584/35MMD**

Jednostka projektowa:	<b>Amper4U</b>		
Temat projektu:	<b>Budowa sieci kablowej nn-0,4kV</b>		
	<b>Pępowo</b>	<b>dz. nr 196/21-23</b>	
Warunki/Wytyczne:	<b>B/23/040837, P/23/037093, P/23/037094 i inne</b>		
Nr zadania inwest.:	<b>OBI/35/2303892</b>		
Numer ekspl.:	—		
	—		
	—		
	—		
Załączniki:	1. Projekt budowlany (projekt zagospodarowania terenu, projekt architektoniczno-budowlany, projekt techniczny) /projekt wykonawczy – 1 kpl.		
	2. Wersja elektroniczna projektu pdf, mapa dwg		
	—		

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

—  
—  
Inżynier  
ds. Dokumentacji Energetycznej  
  
Marcin Masowa

Sprawę prowadzi:Michał Falkowski, 58 527 93 31, [michal.falkowski@energa-operator.pl](mailto:michal.falkowski@energa-operator.pl)

### Uprzejmie informujemy

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

- 1) Administratorem Pani/Pana danych osobowych (ADO) jest: ENERGA – OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku, przy ulicy Marynarki Polskiej 130, 80-557.
- 2) Z inspektorem ochrony danych (IOD) może Pani/Pan skontaktować się pod adresem e-mail: [iod@energa-operator.pl](mailto: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

## Spis treści

1.	Oświadczenie.....	3
1.	Temat.....	4
2.	Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń.....	4
3.	Oświadczenie projektanta.....	5
4.	Oświadczenie projektanta.....	6
5.	Uprawnienia budowlane.....	7
6.	Podstawa opracowania.....	11
7.	Uzgodnienie trasowe Energa-Operator SA.....	31
8.	Odpis protokołu z narady koordynacyjnej.....	32
9.	Uzgodnienia branżowe.....	36
10.	Decyzje administracyjne.....	36
11.	Miejscowy Plan Zagospodarowania Przestrzennego.....	40
12.	Stan istniejący.....	42
13.	Rozbiórki.....	42
14.	Linia SN.....	42
15.	Stacja transformatorowa Sn/nn.....	42
16.	Linia nn.....	42
17.	Oświetlenie uliczne.....	42
18.	Przyłącza SN.....	42
19.	Przyłącza nn kablowe.....	42
20.	Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN.....	42
21.	Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej Sn/nn.....	42
22.	Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn.....	42
23.	Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN.....	42
24.	Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w stacji transformatorowej SN/nn.....	42
25.	Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn.....	43
26.	Obliczenia techniczne/.....	44
27.	Opinia geotechniczna.....	46
28.	Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym.....	46
29.	Kolizje i skrzyżowania.....	46
30.	Ingerencja w zieleni wysoką.....	46
31.	Ochrona Konserwatorska.....	46
32.	Opis projektu zagospodarowania terenu.....	46
33.	Obszar Oddziaływania inwestycji.....	47
34.	Uwagi.....	47
35.	Zestawienie montażowe/demontażowe.....	47
36.	PZT.....	48
37.	Schemat jednokreskowy.....	49
38.	Inne Rysunki.....	50



## 1. OŚWIADCZENIE



### OŚWIADCZENIE PROJEKTANTA LUB OSOBY SPRAWDZAJĄCEJ PROJEKT TECHNICZNY

Zgodnie z art. 34 ust. 3d pkt. 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 Prawo budowlane oświadczam, że Projekt Budowlany:

Budowa sieci elektroenergetycznej - nn-0,4kV dla zasilania budynków mieszkalnych - jednorodzinnych - dwulokalowych na dz. nr 196/21, 196/22, 196/23 - obr. 0014 Pępowo, gm. Żukowo

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

Opracowany w dniu 26.09.2024 został wykonany zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej.

	Imię i nazwisko	Nr uprawnień	Podpis
Projektant	mgr inż. Weronika Mierkułow	upr. POM/0174/PWOE/14 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	
Sprawdzający	mgr inż. Bartłomiej Kowalski	upr. POM/0013/POOE/14 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	





## **1. TEMAT**

Przedmiotem niniejszego opracowania jest Budowa sieci elektroenergetycznej - nn-0,4kV dla zasilania budynków mieszkalnych - jednorodzinnych - dwulokalowych na dz. nr 196/21, 196/22, 196/23 - obr. 0014 Pępowo, gm. Żukowo



## **2. ZAKRES RZECZOWY PROJEKTOWANYCH SIECI I URZĄDZEŃ**

- Budowa linii kablowej nn-0,4kV typu YAKXS 4x120 – dł.101m
- Posadowienie rozdzielnic kablowych typu P2-Rs/LZV/LZR/F – kpl. 3



### 3. OŚWIADCZENIE PROJEKTANTA

Niniejszym oświadczam, że projekt budowlany został wykonany zgodnie ze Standardami Technicznymi w Energa-Operator SA, opublikowanymi na stronie internetowej [www.energa-operator.pl](http://www.energa-operator.pl) aktualnymi na dzień składania oświadczenia.

	Imię i nazwisko	Nr uprawnień	Podpis
Projektant	mgr inż. Weronika Mierkułow	upr. POM/0174/PWOE/14 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	
Sprawdzający	mgr inż. Bartłomiej Kowalski	upr. POM/0013/POOE/14 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	



#### 4. OŚWIADCZENIE PROJEKTANTA

Po zapoznaniu się z przepisami ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku – Prawo budowlane zgodnie z art. 34 ust 3d pkt. 3 tej ustawy oświadczam, że projekt sporządzono zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej i jest kompletny z punktu widzenia celu, któremu ma służyć.

KAT.OBIEKTU BUD. XXVI



NAZWA OBIEKTU: Budowa sieci elektroenergetycznej - nn-0,4kV dla zasilania budynków mieszkalnych - jednorodzinnych - dwulokalowych na dz. nr 196/21, 196/22, 196/23 - obr. 0014 Pępowo, gm. Żukowo

IDENTYFIKATOR DZIAŁEK NA TRASIE SIECI: 220508\_5.0014.197/108, 220508\_5.0014.196/26, 220508\_5.0014.196/21, 220508\_5.0014.196/22, 220508\_5.0014.196/23.

DZIAŁKI NA OBJĘTE ZASILANIEM dz. nr 196/21, 196/22, 196/23 - obr. 0014 Pępowo, gm. Żukowo

BRANŻA: Elektryczna

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

	Imię i nazwisko	Nr uprawnień	Podpis
Projektant	mgr inż. Weronika Mierkułow	upr. POM/0174/PWOE/14 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	
Sprawdzający	mgr inż. Bartłomiej Kowalski	upr. POM/0013/POOE/14 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	

GDAŃSK, PAŹDZIERNIK 2024



## 5. UPRAWNIENIA BUDOWLANE



### Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

**POM-9EM-TUM-F1L \***

Pani Weronika Mierkułow o numerze ewidencyjnym POM/IE/0023/15  
adres zamieszkania ul. Mickiewicza 5a, 89-600 Chojnice  
jest członkiem Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane  
ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.  
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2024-03-01 do 2024-12-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym  
weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2024-02-05 roku przez:

Krzysztof Wilde, Przewodniczący Rady Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

Zgodnie z art. 78<sup>1</sup> K.c.

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

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

\* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na  
stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa [www.pib.org.pl](http://www.pib.org.pl) lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów  
Budownictwa.





POMORSKA OKRĘGOWA  
IZBA INŻYNIERÓW BUDOWNICTWA  
ul. Włocławek 14/15  
Tel. 58-324-50-17, fax 58-301-44-58  
e-mail: iib@pomorska-izba.pl

Gdańsk, dnia 29 grudnia 2014 r.

sygn. akt. 195/POM/OKK/14

## DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów oraz inżynierów budownictwa (t.j. Dz. U. z 2013 r. poz. 932 ze zm.) i art. 12 ust. 2, ust. 3 i ust. 4e pkt 3, art. 14 ust. 1 pkt 4e ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2013 r. poz. 1409 ze zm.) oraz § 10 i § 14 ust. 5 rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 11 września 2014 r. w sprawie samodzielnego funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. z 2014 r. poz. 1278) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2013 r. poz. 267 ze zm.), po ustaleniu, że spełnione zostały warunki w zakresie przygotowania zawodowego oraz po złożeniu egzaminu na uprawnienia budowlane z wynikiem pozytywnym,

Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna  
Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa  
stwierdza, że:

Pani WERONIKA HALINA MIERKULOW  
magister inżynier elektrotechniki  
urodzona dnia 06.11.1983 r. w Chojnicach

otrzymuje

UPRAWNIENIA BUDOWLANE  
numer ewidencyjny: POM/0174/PWOE/14

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

## UZASADNIENIE

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

Pani Weronika Halina Mierkulow upoważniona jest:  
I. Na podstawie art. 12 ust. 1 pkt 1-5, art. 13 ust. 3 i 4 ustawy Prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2013 r. poz. 1409 ze zm.), w szczególności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych, bez ograniczeń do:

- projektowania, sprawdzania projektów architektoniczno-budowlanych i sprawowania nadzoru autorskiego,
- kierowania budową lub innymi robotami budowlanymi,
- kierowania wytworzeniem konstrukcyjnych elementów budowlanych oraz nadzoru i kontroli technicznej wytworzenia tych elementów,
- wykonywania nadzoru inwestorskiego,
- sprawowania kontroli technicznej utrzymania obiektów budowlanych.

II. Na podstawie § 10 i § 14 ust. 5 rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 11 września 2014 r. w sprawie samodzielnego funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. z 2014 r. poz. 1278) uprawnienia niniejsze uprawniając do:

- sporządzania projektu zagospodarowania działki lub terenu, w zakresie specjalności niniejszych uprawnień,
- do projektowania obiektu budowlanego i kierowania robotami budowlanymi związanymi z obiektem budowlanym, takim jak: sieci, instalacje i urządzenia elektryczne i elektroenergetyczne, w tym kolektory, trójfazowe i trójfazowe sieci trakcyjne, sieci trakcyjne, wraz z instalacjami i urządzeniami mechanicznymi zasilania, w tym kolejowej i tramwajowej sieci trakcyjnej, sieci trakcyjne metra oraz elektryczne ogrzewania rozjazdów.

Powstanie

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa w Warszawie, za pośrednictwem Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Skład orzekający Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej:

### PRZEWODNICZĄCY

Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej

dr inż. Leszek Niedzielski

CZŁONEK

Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej

prof. dr hab. inż. Ziemowit Saligowski

CZŁONEK

Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej

inż. Eugeniusz Blicharski



Otrzymał:  
1. Pani Weronika Halina Mierkulow  
89-600 Chojnice, ul. Mickiewicza 3a  
2. Okręgowa Izba Inż.  
3. Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego  
4. as



POMORSKA OKRĘGOWA  
IZBA INŻYNIERÓW BUDOWNICTWA  
80-369 Gdańsk, al. Wolności 4/155  
Tel. 58-324-89-77, fax 58-301-44-98  
- 1 -

Gdańsk, dnia 17 czerwca 2014 r.

sygn. akt 21/POM/OKK/14

## DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust.1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów, inżynierów budownictwa oraz urbanistów /t.j. Dz. U. z 2013 r. poz. 932/, art. 12 ust. 3, art.13 ust.1 pkt 1, art. 14 ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 07 lipca 1994 r. Prawo budowlane /t.j. Dz. U. z 2013 r., poz. 1409, ze zm./, § 6 pkt 1 i 2, § 11 ust.1 pkt 1, § 15, § 24 ust. 1 pkt 1, rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie /Dz. U. z 2006 r. Nr 83 poz. 578, ze zm./ oraz art. 104 Kodeksu postępowania administracyjnego /t.j. Dz. U. z 2013 r., poz. 267, ze zm./, po ustaleniu, że zostały spełnione warunki w zakresie przygotowania zawodowego oraz po złożeniu egzaminu na uprawnienia budowlane z wynikiem pozytywnym

**Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna  
Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa  
stwierdza, że:**

**Pan BARTŁOMIEJ ŁUKASZ KOWALSKI**  
magister inżynier elektrotechniki  
urodzony dnia

otrzymuje

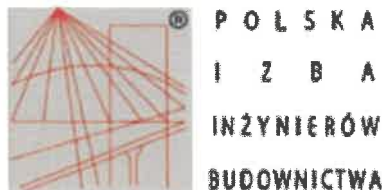
**UPRAWNIENIA BUDOWLANE**  
numer ewidencyjny: POM/0013/POOE/14

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

## UZASADNIENIE

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





### Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

**POM-2SR-S88-KVN \***

Pan Bartłomiej Łukasz Kowalski o numerze ewidencyjnym POM/IE/0028/12

adres zamieszkania

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

Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2023-02-01 do 2024-01-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2023-01-18 roku przez:

Krzysztof Wilde, Przewodniczący Rady Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

Zgodnie z art. 78<sup>1</sup> K.c.

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

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

\* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa [www.plib.org.pl](http://www.plib.org.pl) lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.





## **6. PODSTAWA OPRACOWANIA**

Niniejszy projekt został opracowany na podstawie:

- zlecenia na wykonanie projektu
- warunków przyłączenia do sieci nr P/23/037093, P/23/037094, P/23/037097, P/23/037099, P/23/037101, P/23/037103, B/23/040837 wydanych przez Energa-Operator SA
- wizji lokalnych w terenie
- norm i przepisów BHP i BUE,
- ustawy Prawo Budowlane,
- uzgodnień i konsultacji roboczych,
- Miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego
- Standardów technicznych Energa-Operator SA








Numer P/23/037093	Miejscowość Kartuzy	Data 21-06-2023
-------------------	---------------------	-----------------

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

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny dwukondygnacyjny (strona prawa)  
Adres (Nr działki): Pępowo, ul. -  
gm. Żukowo, działka numer 196/21
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:  
GPZ - GPZ RUTKI [G3086]  
Linia 15 kV Rutki - Żukowo [04900-15-089300]  
Stacja SN/nn Pępowo Graniczna 1 [7727]  
Obwód nn 200 [7727-200]  
Obiekt Obwód [nn] 200 [7727-200]  

  
Specjalista ds. Przyłączeń  
Marek Gackowski
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
- 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
- 7.1.1. Urządzenia WN i SN:  
-
- 7.1.2. Stacja transformatorowa:  
-
- 7.1.3. Urządzenia nn:  
Zainstalowanie szafki pomiarowej P2-Rs/LZV/LZR/F zlokalizowanej w granicy przyłączanej działki, zasilonej linią kablową realizowaną wg warunków budowy sieci nr B/23/040837 wg projektu.
- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:  
-
- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:  
-
- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:  
-
- 7.1.7. Demontaże:  
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:  
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do sieci elektroenergetycznej, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej". Rozdzielnicę główną w przyłączanym obiekcie wykonać z tworzywa elektroizolacyjnego.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy bierniej:



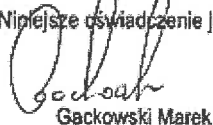


- I<sub>g</sub> QI: 0,4  
I<sub>g</sub> QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:  
w szafce pomiarowej;  
układ pomiarowy: bezpośredni 3-fazowy.
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:  
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej
- 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 opłombowania.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
  - inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- |    |   |                                 |    |
|----|---|---------------------------------|----|
| a) | Układ sieci   | TN-C                            |    |
| b) | Napięcie znamionowe sieci                                 | 0,4                             | kV |
| c) | Maksymalny prąd zwarciov w sieci                          | 26                              | kA |
|    | Rzeczywistą wartość prądu zwarciovego 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 zwarciova na szynach 15 kV        | - | MVA |
| f) | Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | - | s   |
- w stacji 110/15 kV GPZ GPZ RUTKI
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovowej.
- g) System ochrony od porażeń  
uziemiać ochronne
- 10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy





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

  
Gackowski Marek

OPRACOWAŁ  
tel. 58 527 93 41

Kierownik  
Działu Przyłączeń

  
Piotr Kistowski

ZATWIERDZIŁ



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





Numer P/23/037094	Miejscowość Kartuzy	Data 21-06-2023
-------------------	---------------------	-----------------

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

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny dwulokalowy (strona lewa)  
Adres (Nr działki): Pępowo, ul. -  
gm. Żukowo, działka numer 196/21
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:  
GPZ - GPZ RUTKI [G3086]  
Linia 15 kV Rutki - Żukowo [04900-15-089300]  
Stacja SN/nn Pępowo Graniczna 1 [7727]  
Obwód nn 200 [7727-200]  
Obiekt Obwód [nN] 200 [7727-200]  
  
  
Marek Gackowski
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
  - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
    - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:  
-
    - 7.1.2. Stacja transformatorowa:  
-
    - 7.1.3. Urządzenia nn:  
Zainstalowanie szafki pomiarowej P2-Rs/LZV/LZR/F zlokalizowanej w granicy przyłączanej działki, zasilonej linią kablową realizowaną wg warunków budowy sieci nr B/23/040837 wg projektu.
    - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:  
-
    - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:  
-
    - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:  
-
    - 7.1.7. Demontaże:  
-
  - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:  
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do sieci elektroenergetycznej, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej". Rozdzielnice główną w przyłączanym obiekcie wykonać z tworzywa elektroizolacyjnego.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy bierniej:







$\text{tg} \varphi_{\text{QI}}$ : 0.4

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

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:  
w szafce pomiarowej;  
układ pomiarowy: bezpośredni 3-fazowy.
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:  
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej
- 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:  
-
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 RUTKI   |                  |
|    | Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovowej. |                  |
| g) | System ochrony od porażeń  | uziemia ochronne |
- 0.3. Inne:  
-
1. 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:			
	-			
12.2.	Dotyczy współpracy ruchowej:			
	-			
12.3.	Dotyczy umowy o przyłączenie:			
	-			
12.4.	Inne wymagania:			
	-			
13.	Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.			
14.	Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.			
15.	Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.). ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku			
16.	Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.			
17.	Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.			
18.	Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego: - po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA, - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej. Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.			

Gackowski Marek

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 93 41

Kierownik  
Działu Przyłączeń

  
Piotr Kistowski

ZATWIERDZIŁ

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





Numer P/23/037097	Miejscowość Kartuzy	Data 21-06-2023
-------------------	---------------------	-----------------

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

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny dwulokalowy (strona prawa)  
Adres (Nr działki): Pępowo, ul. -  
gm. Żukowo, działka numer 196/22
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:  
GPZ - GPZ RUTKI [G3086]  
Linia 15 kV Rutki - Żukowo [04900-15-089300]  
Stacja SN/nn Pępowo Graniczna 1 [7727]  
Obwód nn 200 [7727-200] 500  
Obiekt Obwód [nn] 200 [7727-200]  

*Specjalista ds. Przyłączeń*  
  
Marek Gackowski
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
  - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
    - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:  
-
    - 7.1.2. Stacja transformatorowa:  
-
    - 7.1.3. Urządzenia nn:  
Zainstalowanie szafki pomiarowej P2-Rs/LZV/LZR/F zlokalizowanej w granicy przyłączanej działki, zasilonej linią kablową realizowaną wg warunków budowy sieci nr B/23/040837 wg projektu.
    - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:  
-
    - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:  
-
    - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:  
-
    - 7.1.7. Demontaże:  
-
  - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:  
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do sieci elektroenergetycznej, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej". Rozdzielnicę główną w przyłączanym obiekcie wykonać z tworzywa elektroizolacyjnego.
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:  
w szafce pomiarowej;  
układ pomiarowy: bezpośredni 3-fazowy.
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:  
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovęgo (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej
- 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:  
-
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 zwarciový w sieci | 26 kA  |
- Rzeczywistą wartość prądu zwarciovęgo 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 zwarciová na szynach 15 kV        | - MVA |
| f) | Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | - s   |
- w stacji 110/15 kV GPZ GPZ RUTKI
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovęj.
- |    |                           |                      |
|----|---------------------------|----------------------|
| g) | System ochrony od porażeń | uziemiaenie ochronne |
|----|---------------------------|----------------------|
- 10.3. Inne:  
-
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

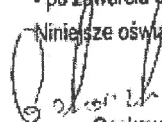







	Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Prąd rozruchu [A]
12.	Inne ustalenia:			
12.1.	Dotyczy projektu budowlanego:			
	-			
12.2.	Dotyczy współpracy ruchowej:			
	-			
12.3.	Dotyczy umowy o przyłączenie:			
	-			
12.4.	Inne wymagania:			
	-			
13.	Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.			
14.	Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGIA-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 ENERGIA-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.) ENERGIA-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 ENERGIA – 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.

  
Gackowski Marek  
OPRACOWAŁ  
tel. 58 527 93 41

Kierownik  
Działu Przyłączeń  
  
Piotr Kistowski  
ZATWIERDZIŁ

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





Numer P/23/037099	Miejscowość Kartuzy	Data 21-06-2023
-------------------	---------------------	-----------------

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

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny dwulokalowy (strona lewa)  
Adres (Nr działki): Pępowo, ul. -  
gm. Żukowo, działka numer 196/22
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:  
GPZ - GPZ RUTKI [G3086]  
Linia 15 kV Rutki - Żukowo [04900-15-089300]  
Stacja SN/nn Pępowo Graniczna 1 [7727]  
Obwód nn 200 [7727-200]  
Obiekt Obwód [nn] 200 [7727-200]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
  - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
    - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:  
-
    - 7.1.2. Stacja transformatorowa:  
-
    - 7.1.3. Urządzenia nn:  
Zainstalowanie szafki pomiarowej P2-Rs/LZVLZR/F zlokalizowanej w granicy przyłączanej działki, zasilonej linią kablową realizowaną wg warunków budowy sieci nr B/23/040837 wg projektu.
    - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:  
-
    - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:  
-
    - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:  
-
    - 7.1.7. Demontaże:  
-
  - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:  
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do sieci elektroenergetycznej, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej". Rozdzielnicę główną w przyłączanym obiekcie wykonać z tworzywa elektroizolacyjnego.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

Specjalista  
ds. Przyłączeń

Marek Gackowski





tgφ QI: 0.4

tgφ QIV: 0

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:  
w szafce pomiarowej;  
układ pomiarowy: bezpośredni 3-fazowy.
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:  
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej
- 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:  
-
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 RUTKI
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovowej.
- |    |                           |                      |
|----|---------------------------|----------------------|
| g) | System ochrony od porażeń | uziemiające 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:			
	-			
12.2.	Dotyczy współpracy ruchowej:			
	-			
12.3.	Dotyczy umowy o przyłączenie:			
	-			
12.4.	Inne wymagania:			
	-			
13.	Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.			
14.	Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.			
15.	Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.). ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku			
16.	Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.			
17.	Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.			
18.	Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego: - po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA, - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej. Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane			
	 Gackowski Marek		 Kierownik Działu Przyłączeń Piotr Kistowski	
	OPRACOWAŁ		ZATWIERDZIŁ	
	tel. 58 527 93 41			

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







Numer P/23/037101	Miejscowość Kartuzy	Data 21-06-2023
-------------------	---------------------	-----------------

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

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny dwukondygnacyjny (strona prawa)  
Adres (Nr działki): Pępowo, ul. -  
gm. Żukowo, działka numer 196/23
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:  
GPZ - GPZ RUTKI [G3086]  
Linia 15 kV Rutki - Żukowo [04900-15-089300]  
Stacja SN/nn Pępowo Graniczna 1 [7727]  
Obwód nn 200 [7727-200]  
Obiekt Obwód [nn] 200 [7727-200] 500
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
zaczepki prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
  - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
  - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:  
-
  - 7.1.2. Stacja transformatorowa:  
-
  - 7.1.3. Urządzenia nn:  
Zainstalowanie szafki pomiarowej P2-Rs/LZV/LZR/F zlokalizowanej w granicy przyłączanej działki, zasilonej linią kablową realizowaną wg warunków budowy sieci nr B/23/040837 wg projektu.
  - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:  
-
  - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:  
-
  - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:  
-
  - 7.1.7. Demontaże:  
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:  
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do sieci elektroenergetycznej, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej". Rozdzielnice główną w przyłączanym obiekcie wykonać z tworzywa elektroizolacyjnego.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

Specjalista  
Przyłączeń  
Marek Gackowski





I<sub>gq</sub> QI: 0,4

I<sub>gq</sub> QIV: 0

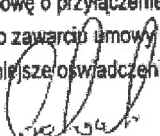
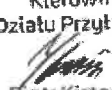
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
  - 9.1. Miejsce zainstalowania:  
w szafce pomiarowej;  
układ pomiarowy: bezpośredni 3-fazowy.
  - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:  
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej
  - 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 opłombowania.
    - d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
    - e) Inne:  
-
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
  - 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
 

a) Układ sieci	TN-C	
b) Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c) Maksymalny prąd zwarciov w sieci	26	kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarciovego 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 zwarciova na szynach 15 kV	-	MVA
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s
w stacji 110/15 kV GPZ GPZ RUTKI		
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovej.		
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:			
-			
12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:			
-			
12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:			
-			
12.4. Inne wymagania:			
-			
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.			
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.			
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.). ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku			
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.			
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.			
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego: - po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA, - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej. Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.			
 Gackowski Marek OPRACOWAŁ tel. 58 527 93 41			
			 Kierownik Działu Przyłączeń Piotr Kistowski ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:


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





Numer P/23/037103	Miejscowość Kartuzy	Data 21-06-2023
-------------------	---------------------	-----------------

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

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny dwulokalowy (strona lewa)  
Adres (Nr działki): Pępowo, ul. -  
gm. Żukowo, działka numer 196/23
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:  
GPZ - GPZ RUTKI [G3086]  
Linia 15 kV Rutki - Żukowo [04900-15-089300]  
Stacja SN/nn Pępowo Graniczna 1 [7727]  
Obwód nn 200- [7727-200] 500  
Obiekt Obwód [nn] 200- [7727-200]  
  
Specjalista ds. Przyłączeń  
Marek Gackowski
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
- 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
- 7.1.1. Urządzenia WN i SN:  
-
- 7.1.2. Stacja transformatorowa:  
-
- 7.1.3. Urządzenia nn:  
Zainstalowanie szafki pomiarowej P2-Rs/LZV/LZR/F zlokalizowanej w granicy przyłączanej działki, zasilonej linią kablową realizowaną wg warunków budowy sieci nr B/23/040837 wg projektu.
- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:  
-
- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:  
-
- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:  
-
- 7.1.7. Demontaże:  
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:  
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do sieci elektroenergetycznej, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej". Rozdzielnice główną w przyłączanym obiekcie wykonać z tworzywa elektroizolacyjnego.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy bierniej:







$\tan \varphi QI$ : 0.4

$\tan \varphi QIV$ : 0

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

w szafce pomiarowej;

układ pomiarowy: bezpośredni 3-fazowy.

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

wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

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:

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 RUTKI

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

Gackowski Marek

OPRACOWAŁ  
tel. 58 527 93 41

Kierownik  
Działu Przyłączeń

Piotr Kistowski  
ZATWIERDZIŁ

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





Numer B/23/040837	Miejscowość Kartuzy	Data 21-06-2023
-------------------	---------------------	-----------------

## WARUNKI BUDOWY SIECI

SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

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

1. Obiekt:

Nazwa: zespół budynków jednorodzinnych  
Adres (Nr działki): Pępowo, ul. -  
gm. Żukowo, działka numer 196/22, 196/21, 196/23

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

2.1. Urządzenia WN i SN:

2.2. Stacja transformatorowa:

2.3. Urządzenia nn:

Wybudowanie linii kablowej zasilonej z istniejącego złącza do granicy przyłączanych działek wg projektu.

2.4. Demontaże:

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

3.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci

b) Napięcie znamionowe sieci

0,4 kV

c) System ochrony od porażeń

3.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci

b) Napięcie znamionowe sieci

kV

c) Prąd zwarcia doziemnego

A

i czas wyłączenia zwarcia - s

d) Moc zwarcia na szynach 15 kV

MVA

i czas wyłączenia zwarcia - s

e) System ochrony od porażeń  
w stacji GPZ GPZ RUTKI  
uziemienie ochronne

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

4.2. Inne wymagania:

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

Kierownik  
Działu Przyłączeń

Piotr Kistowski  
ZATWIERDZIŁ

Gackowski Marek

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 93 41

Otrzymują:

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



[illegible]





## 8. ODPIS PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ

G.6630.1719.2024.MG

Kartuzy, dn. 25.09.2024 r.

**STAROSTA KARTUSKI**

Znak sprawy: G.6630.1719.2024.MG

### ODPIS PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ

**zakończona w dniu 25.09.2024 r.  
w sprawie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu**

Na podstawie art. 28b ustawy z dnia 17 maja 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne (j.t. Dz. U. z 2024 r. poz. 1151 z późn. zm.)

Przedmiot narady:	-PROJEKT SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ-
Lokalizacja:	Gmina: Żukowo - G, Obręb: Pępowo, dz.: 196/21, 196/22, 196/23, 196/26, 197/108
Wnioskodawca:	GOLIŃSKI ŁUKASZ ul. Płocka 14/36, 80-180 Gdańsk
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR S.A. ODDZIAŁ W GDAŃSKU ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Przewodniczący:	Karolina Burandt-Karczewska Kierownik Referatu Uzgadniania Dokumentacji Projektowej
Sposób przeprowadzenia narady:	elektroniczny
Data wpływu:	18.09.2024 r.

#### Lista uczestników narady koordynacyjnej wraz z uwagami

Lp.	Nazwa instytucji Sposób uczestnictwa	Stanowisko Uwagi	Imię i nazwisko uczestnika
1	ENERGA OPERATOR S.A. ODDZIAŁ W GDAŃSKU ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Wojciech Kwidziński
2	ENERGA OŚWIETLENIE Sp. z o.o. ul. Rzemieśnicza 17/19 81-855 Sopot elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Mateusz Gaschta
3	GMINA ŻUKOWO ul. Gdańska 52 83-330 Żukowo elektroniczny	Stanowisko pozytywne należy uzyskać zgodę zarządcy drogi gminnej - Burmistrza Gminy Żukowo na umieszczenie sieci/przyłącza w pasie drogi gminnej	Wiesław Pałka
4	Hawe Telekom Sp. z o.o. w restrukturyzacji ul. Francesca Nulla 2 00-486 Warszawa elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie	



G.6630.1719.2024.MG

5	Instytut Chemii Bioorganicznej Polskiej Akademii Nauk Poznańskie Centrum Superkomputerowo- Sieciowe  ul. Z. Noskowskiego 12/14 61-704 Poznań Adres korespondencyjny: ul. Jana Pawła II 10 61-139 Poznań elektroniczny	Bez uwag	Stanowisko pozytywne	Marek Kuberka
6	MULTIMEDIA POLSKA S.A.  ul. Kościarska 10b 83-300 Kartusy elektroniczny		Uczestnik nieobecny na naradzie	
7	NETIA S.A.  ul. Poleczki 13, 02-822 Warszawa adres korespondencyjny: ul. Arkońska 6/A4, 80-387 Gdańsk elektroniczny		Uczestnik nieobecny na naradzie	
8	NETIA S.A. TK Telekom ul. Poleczki 13 02-822 Warszawa elektroniczny	Bez uwag.	Stanowisko pozytywne	Jacek Michniak
9	NETPOL Piotr Pruba ul. Telesfora 5 80-209 Chwaszczyno elektroniczny		Uczestnik nieobecny na naradzie	
10	ORANGE POLSKA S.A. Dział Ewidencji i Zarządzania Danymi o Infrastrukturze Olsztyn  Aleja Grunwaldzka 110, 80- 244 Gdańsk elektroniczny		Uczestnik nieobecny na naradzie	
11	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku  ul. Wałowa 41/43 80-856 Gdańsk Gazownia w Żukowie ul. 3-Maja 25A 83-330 Żukowo elektroniczny		Stanowisko pozytywne  Uzgodniono zgodnie z załączonymi uwagami: 1.Rozpoczęcie robót należy zgłosić pisemnie w Gazowni w Żukowie, na min. 7 dni przed ich rozpoczęciem. 2.W przypadku natrafienia na niezainwentaryzowaną sieć gazową lub uszkodzenia sieci gazowej należy wstrzymać prace i niezwłocznie powiadomić Pogotowie Gazowe tel. nr 992 lub Gazownię w Żukowie. 3.Wszelkie uszkodzenia sieci gazowej zostaną usunięte na koszt Inwestora i Wykonawcy. 4.Szczegółowy przebieg tras istniejących gazociągów należy ustalić na budowie, na podstawie przekopów kontrolnych i potwierdzić wpisem do Dziennika Budowy. 5.W pobliżu istniejącej sieci gazowej roboty ziemne należy wykonywać ręcznie. 6.Należy zachować przykrycie gazociągu 0,8 m -1,2m. 7.Należy zachować wszystkie wymagane odległości od istniejącej/projektowanej sieci gazowej zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków	Wojciech Kołka



G.6630.1719.2024.MG

		technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie Dz.U. z 2013 poz. 640	
12	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. ul. Warszawska 165 05-520 Konstancin-Jeziorna elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Marcin Wiśniewski
13	PRZEWODNICZĄCY NARADY KOORDYNACYJNEJ elektroniczny	Stanowisko pozytywne z uwagami W miejscu skrzyżowania i zbliżenia do sieci uzbrojenia terenu oraz znaków granicznych, objętych ochroną na podstawie art. 38 ustawy Prawo Geodezyjne i Kartograficzne oraz art. 152 ustawy Kodeks Cywilny, prace ziemne wykonywać ręcznie z zachowaniem szczególnej ostrożności. W przypadku naruszenia znaków granicznych zobowiązuje się inwestora do ich wznowienia przez uprawnionego geodetę z zachowaniem obowiązujących standardów technicznych.	Karolina Burandt-Karczewska
14	REGIONALNE CENTRUM INFORMATYKI GDYNIA ul. Strażacka 2-8 81-660 Gdynia elektroniczny	Stanowisko pozytywne Brak uwag.	Grzegorz Klepacz
15	Spółka Komunalna Żukowo Sp z o.o.  ul. Pod Otomino 44 83-330 Żukowo elektroniczny	Stanowisko pozytywne W miejscu skrzyżowania i zbliżenia do infrastruktury wod-kan prace ziemne zaleca się wykonywać ręcznie z zachowaniem szczególnej ostrożności. Zachować normatywne odległości od istniejących urządzeń wod-kan. Koszty naprawy w przypadku uszkodzenia infrastruktury wod-kan podczas prowadzonych prac pokrywa Wykonawca.	Daniel Andrearczyk
16	WNIOSKODAWCA elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie	

Nieobecność na naradzie koordynacyjnej podmiotu należy zawiadomić o jej miejscu i terminie nie stanowi przeszkody do jej przeprowadzenia. Przyjmuje się, że podmiot ten nie składa zastrzeżeń do usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu przedstawionego w planie sytuacyjnym.

Z upoważnienia Starosty Kartuskiego  
Karolina Burandt-Karczewska  
Kierownik Referatu Uzgadniania Dokumentacji  
Projektowej

Validity unknownSignature valid  
Dokument podpisany przez Karolina Burandt-Karczewska  
Data: 2024.09.25 13:10:57 CEST

Podpis przewodniczącego narady

#### POUCZENIE:

1. Przedstawiciele instytucji zostali zawiadomieni o sposobie, terminie i miejscu przeprowadzenia narady koordynacyjnej zgodnie z ustawą Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz.1151 z późn. zm.). W myśl art. 28b ust. 3 pkt 4 tej ustawy w naradzie koordynacyjnej mogą wziąć udział również inne podmioty, które mogą być zainteresowane rezultatami narady koordynacyjnej, w szczególności zarządzające terenami zamkniętymi, w przypadku sytuowania części projektowanych sieci na tych terenach.
2. Znaki geodezyjne, urządzenia zabezpieczające te znaki oraz budowle triangulacyjne podlegają ochronie w myśl art. 15 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz.1151 z późn. zm.).

Dokument wygenerował(a): Karolina Burandt-Karczewska, dn. 25-09-2024 13:10:42  
Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.  
Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

Strona 3 z 3











## 9. UZGODNIENIA BRANŻOWE

NIE DOTYCZY

## 10. DECYZJE ADMINISTRACYJNE

BURMISTRZ  
GMINY ŻUKOWO

Żukowo, dnia 05.09.2024 r.

KD-U.7230.2.358.2024.MM

### DECYZJA

Na podstawie art. 39 ust. 3 i 3a oraz art. 43 ustawy z dnia 21 marca 1985r. o drogach publicznych (j.t. Dz. U. z 2023 r. poz. 645), a także art. 104 i 107 ustawy z dn. 14 czerwca 1960 r. Kodeks Postępowania Administracyjnego (j. t. Dz. U. z 2023 r. poz. 775) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 20.02.2024 r. złożonego przez: **ENERGA – OPERATOR SA Gdańsk ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk** w imieniu której występuje **Amper4u – Łukasz Goliński, ul. Płocka 14/36, 80-180 Gdańsk** o wydanie zezwolenia na umieszczenie w pasie drogowym drogi gminnej dz. nr 196/26, 197/108 w miejscowości **Pępowo** urządzeń obcych w celu budowy przyłącza elektroenergetycznego do działki nr ew. 196/21, 196/22, 196/23 w miejscowości **Pępowo**

### zezwalam

- na umieszczenie w pasie drogowym drogi gminnej dz. 196/26, 197/108 w miejscowości **Pępowo** urządzeń n/w urządzeń infrastruktury technicznej niezwiązanej z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego w celu budowy przyłącza elektroenergetycznego do działki nr ew. 196/21, 196/22, 196/23 w miejscowości **Pępowo**

1. **Zobowiązuje się inwestora przed przystąpieniem do prowadzenia robót w pasie drogowym do wystąpienia do zarządcy drogi o wydanie decyzji zezwalającej na prowadzenie robót w pasie drogowym na podstawie art. 40 cyt. ustawy i ustalenie za powyższe opłaty oraz decyzji ustalającej opłatę za umieszczenie w pasie drogowym urządzeń niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego pod rygorem zastosowania art. 162 kpa.**
2. **Ustala się następujące warunki zezwolenia:**
  - a) wykopy zasypać gruntem przepuszczalnym i zagęścić mechanicznie uzyskując optymalny wskaźnik zagęszczenia,
  - b) do wniosku o wydanie zezwolenia na zajęcie pasa drogowego należy dołączyć opis zabezpieczenia robót,
  - c) w przypadku konieczności rozbiórki jakichkolwiek elementów pasa drogowego jak np. kostka betonowa, płytki chodnikowe, obrzeża, korytka ściekowe, jezdnie itp. należy odbudować je z wymianą wszystkich uszkodzonych elementów na nowe, pełnowartościowe,
  - d) do kosztów zadania należy przyjąć, że całość terenu będzie trzeba uporządkować i przywrócić pas drogowy do stanu jak przed zajęciem, łącznie z humusowaniem i darniowaniem poboczy,
  - e) zachować zgodność z wymogami rozporządzenia Ministra Transportu i Gospodarki Morskiej z dnia 2 marca 1999 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać drogi publiczne i ich usytuowanie (j.t Dz. U. z 2016 r., poz. 124 ze zm.),
  - f) w przypadku kolizji w/w sieci z elementami pasa drogowego, podczas przebudowy oraz poszerzenia pasa drogowego, inwestor na własny koszt dokona przełożenia lub zabezpieczenia uzgadnianych urządzeń. Szczegółowe zasady dotyczące usunięcia kolizji określi odrębna umowa.
  - g) realizacja i koszt budowy lub modernizacji urządzeń, nawierzchni w pasie drogowym związanych z wykonaniem zadania ponosi inwestor,
  - h) zachować wszelkie parametry zawarte w projekcie.



3. **Niniejsza decyzja nie stanowi zezwolenia na prowadzenie robót w pasie drogowym. Zezwolenie takie w formie decyzji administracyjnej zgodnie z przepisami ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (j.t. Dz. U. z 2023 r. poz. 645), należy uzyskać w Gminie Żukowo. W zezwoleniu tym zostaną naliczone opłaty: opłata za zajęcie pasa drogowego za okres prowadzenia robót w pasie drogowym oraz coroczne opłaty za umieszczenie urządzeń infrastruktury technicznej niezwiązanej z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego, której stawki określone Uchwałą Rady Miejskiej w Żukowie nr XXIII/279/2020 z dnia 23 czerwca 2020 r. w sprawie wysokości stawek opłat za zajęcie pasa drogowego dróg, których zarządcą jest Burmistrz Gminy Żukowo (Dz. Urz. Woj. Pomorskiego poz. 3159) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (j. t. Dz. U. z 2023 r. poz. 775), którą dokonywać będzie zobowiązany Inwestor**
4. **Inwestor zobowiązany jest do dokonania corocznej opłaty za umieszczenie w pasie drogowym urządzeń infrastruktury technicznej niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego. Konieczność pobierania corocznych opłat wynika z art. 40 ust. 5 ustawy o drogach publicznych z dnia 21 marca 1985 r. (j.t. Dz. U. z 2023 r. poz. 645). Stawkę rocznej opłaty oraz terminy płatności określone zostaną w decyzji zezwalającej na zajęcie pasa drogowego.**
5. **Lokalizacja budowy przyłącza kablowego nn 0,4kV musi być zgodna z lokalizacją przedstawioną na mapie do celów projektowych załączoną do akt sprawy i dokumentacją techniczną.**
6. **Wszelkie roboty w pasie drogowym należy realizować w terminie od 15 marca do 31 października tj. poza sezonem zimowym. W wyjątkowych sytuacjach, gdy pozwalają na to warunki atmosferyczne roboty mogą być prowadzone w sezonie zimowym, lecz po wcześniejszej akceptacji Burmistrza Gminy Żukowo.**
7. **Inne szczegóły techniczne wykonawstwa zostaną określone na etapie wydania decyzji administracyjnej na zajęcie pasa drogowego.**
8. **Niniejsza decyzja stanowi podstawę do oświadczenia przez Inwestora o posiadany prawie do dysponowania gruntem pasa drogowego na cele budowlane, w zakresie działek wymienionych na wstępie decyzji oraz zgodnie z przedmiotowym projektem.**
9. **Uzgadnia się lokalizację obiektu budowlanego w myśl art. 43 ust. 2 ustawy z dnia 21 marca 1985 o drogach publicznych (j.t. Dz. U. z 2023 r. poz. 645),**
10. **Niniejsza decyzja traci ważność, jeżeli Inwestor w ciągu dwóch lat nie uzyska pozwolenia na budowę lub nie dokona zgłoszenia rozpoczęcia robót budowlanych.**

## UZASADNIENIE

Na podstawie art.107 §4 k.p.a. odstępuje się od uzasadnienia decyzji gdyż uwzględnia ona w całości żądanie Strony.

## POUCZENIE

Od niniejszej decyzji przysługuje Stronie prawo do wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku za pośrednictwem Burmistrza Gminy Żukowo w terminie 14 dni od daty doręczenia niniejszej decyzji. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Inwestor przed rozpoczęciem robót budowlanych jest zobowiązany do:



- a) uzyskania pozwolenia na budowę lub zgłoszenia budowy albo wykonania robót budowlanych,
- b) uzyskania zezwolenia zarządcy drogi na zajęcie pasa drogowego, dotyczącego prowadzenia robót w pasie drogowym lub na umieszczenie w nim obiektu lub urządzenia.

z up. BURMISTRZA  
*Marek Trepczyk*  
Marek Trepczyk  
KIEROWNIK REFERATU  
KOMUNALNEGO I INFRASTRUKTURY  
DROGOWEJ

Otrzymują:

- 1. ENERGA – OPERATOR SA Gdańsk ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
- 2. A/a

Potwierdzam odbiór decyzji ..... dnia .....











## 11. MIEJSCOWY PLAN ZAGOSPODAROWANIA PRZESTRZENNEGO

Teren inwestycji objęty jest Miejscowym Planem Zagospodarowania Przestrzennego:  
UCHWAŁA NR LII/700/2022 RADY MIEJSKIEJ W ŻUKOWIE z dnia 29 listopada 2022r. Działki na których projektuje się przedsięwzięcie budowlane objęta jest terenem określonym w MPZP oznaczonym symbolem 71.MN.U oraz 057.KDW.

**Ustalenia dla terenu o symbolu 71.MN.U – Teren zabudowy mieszkaniowej lub usługowej.**

### **1. przeznaczenie, sposoby zabudowy i zagospodarowania: MN,U – tereny zabudowy mieszkaniowej lub usługowej:**

a) dopuszczalne, podstawowe formy zabudowy i zagospodarowania:

- budynki główne - mieszkalne jednorodzinne w zabudowie wolnostojącej,
- budynki główne usługowe,
- budynki główne łączące funkcje mieszkaniowe i usługowe (nie określa się proporcji pomiędzy funkcją mieszkaniową i usługową),
- istniejąca w dniu uchwalenia planu zabudowa zagrodowa jest zgodna z ustaleniami planu, dopuszcza się rozbudowy, nadbudowy i przebudowy budynków oraz budowę nowych budynków niezbędnych dla funkcjonowania siedliska rolniczego, w zabudowie zagrodowej dopuszcza się chów i hodowlę zwierząt w liczbie mniejszej niż 5 dużych jednostek przeliczeniowych inwentarza (DJP),
- istniejąca w dniu uchwalenia planu zabudowa bliźniacza jest zgodna z ustaleniami planu,
- istniejąca w dniu uchwalenia planu zabudowa magazynowa – hurtownia w terenie o symbolu 75.MN,U jest zgodna z ustaleniami planu,
- budynki towarzyszące,

b) wykluczone formy zabudowy i zagospodarowania:

- nowa zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna w zabudowie szeregowej i bliźniaczej,
- działalność i przedsięwzięcia uciążliwe wg ustaleń § 5 ust. 10 oraz lokalizacja przedsięwzięć mogących potencjalnie oraz zawsze znacząco oddziaływać na środowisko (wg klasyfikacji przepisów odrębnych) za wyjątkiem obiektów infrastruktury technicznej i dróg

### **2. zasady zagospodarowania terenu i wskaźniki urbanistyczne:**

- a) maksymalna, nieprzekraczalna linia zabudowy zgodnie z rysunkiem planu – zał. nr 1 do niniejszej uchwały (w tym dla terenów o symbolach 51.MN,U i 53.MN,U – nie mniej niż 40 m od krawędzi jezdni dróg serwisowych Obwodnicy Metropolitalnej Trójmiasta),
- b) maksymalna powierzchnia zabudowy działki – 50%,
- c) minimalny procent powierzchni terenów biologicznie czynnych w stosunku do powierzchni działki – 30%,
- d) intensywność zabudowy – minimalnie 0,0, maksymalnie 2,0 (przy czym dla kondygnacji nadziemnej 1,5),
- e) poziom posadowienia parteru – maksymalnie 0,6 m n.p.t przy głównym wejściu do budynku,
- f) w terenie o symbolu 75.MN,U dopuszcza się lokalizację budynków przy granicy działki oraz w odległości 1,5 m od tej granicy dla istniejących w dniu uchwalenia planu budynków oraz ich rozbudów, w pozostałych terenach nie dopuszcza się,
- g) budynki główne należy lokalizować od frontu działki, budynki towarzyszące z tyłu działki,
- h) parametry dla nowo wydzielonej działki budowlanej – obowiązują ustalenia §9 ust. 2 i 3;

### **3. parametry i wskaźniki kształtowania zabudowy:**

- a. dla budynków głównych oraz zabudowy mieszkaniowej w istniejącej zabudowie zagrodowej:
  - maksymalna wysokość 12 m (maksymalnie 3 kondygnacje nadziemne),
  - dla terenu o symbolu 75.MN,U – dachy dwuspadowe o kącie pochylenia połaci dachowej w przedziale 40-45 lub przy zastosowaniu ścianki kolankowej o wysokości 1,2 – 1,8 m o kącie pochylenia połaci dachowej w przedziale 18-30, dla pozostałych terenów: dachy dwuspadowe i/lub wielospadowe, o kącie pochylenia połaci dachowej od 30 do 45,
- b. dla budynków i obiektów gospodarczych i inwentarskich w dopuszczonej, istniejącej zabudowie zagrodowej:
  - maksymalna wysokość 10 m,
  - dla terenu o symbolu 75.MN,U – dachy dwuspadowe o kącie pochylenia połaci dachowej w przedziale 40 -45 lub przy zastosowaniu ścianki kolankowej o wysokości 1,2 – 1,8 m o kącie pochylenia połaci dachowej w przedziale 18-30, dla pozostałych terenów: dachy dowolne,
- c. dla budynków towarzyszących:
  - maksymalna wysokość 6 m,
  - dla terenu o symbolu 75.MN,U – dachy dwuspadowe o kącie pochylenia połaci dachowej



w przedziale 40-45 lub przy zastosowaniu ścianki kolankowej o wysokości 1,2 – 1,8 m o kącie pochylenia połaci dachowej w przedziale 18-30, dla pozostałych terenów: dachy dowolne,  
d. w zakresie wykończenia budynków obowiązują ustalenia § 4 ust. 3,  
e. dla istniejących budynków oraz ich rozbudów, nadbudów i przebudów – obowiązują ustalenia §4 ust. 5  
**4. szczególne warunki zagospodarowania terenów oraz ograniczenia ich użytkowania, w tym zakaz zabudowy:**

- a) tereny o symbolach 51.MN,U, 53.MN,U, 73.MN,U, 75.MN,U, 89.MN,U, 92.MN,U, 93.MN,U, 94.MN,U znajdują się w zasięgu pasów technologicznych napowietrznych linii elektroenergetycznych – obowiązują ustalenia §10 ust. 4 i §12 ust. 4,
- b) tereny o symbolach 71.MN,U, 75.MN,U i 92.MN,U znajdują się w zasięgu pasów technologicznych napowietrznej linii elektroenergetycznej najwyższych napięć – obowiązują ustalenia §10 ust. 9 i §12 ust. 4,
- c) teren o symbolu 53.MN,U znajduje się w zasięgu strefy ochrony archeologicznej stanowiska archeologicznego ujętego w wojewódzkiej ewidencji zabytków – obowiązują ustalenia §6 ust. 5;
- d) w granicach terenów o symbolach 73.MN,U i 92.MN,U występują budynki o wartościach historyczno-kulturowych, współtworzące klimat historycznej zabudowy, do ochrony ustaleniami planu – obowiązują ustalenia §6 ust. 3,
- e) w granicach terenu o symbolu 73.MN,U występuje obiekt o wartościach historyczno – kulturowych - krzyż, współtworzący klimat historycznej zabudowy, do ochrony ustaleniami planu – obowiązują ustalenia §6 ust. 4, w granicach terenów o symbolach 71.MN,U, 75.MN,U i 130.MN,U występują naturalne zbiorniki wodne do zachowania.

#### **Ustalenia dla terenu o symbolu 057.KDW - teren dróg wewnętrznych**

- 1) przeznaczenie, klasyfikacja funkcjonalno – techniczna:
  - a) przeznaczenie: teren dróg wewnętrznych,
  - b) klasyfikacja techniczna; drogi wewnętrzne
- 2) parametry, wyposażenie, dostępność;
  - a) ulice jednojezdniowe, dwupasmowe i jednopasmowe,
  - b) szerokość pasa drogowego – jak na rysunku planu – załącznik graficzny nr 1 do niniejszej uchwały,
  - c) szerokość jezdni dla ulic dwupasmowych - min.5,0 m, dla ulic jednopasmowych z zachowaną wzajemną widocznością oraz możliwością mijanek – min. 3m,
  - d) dopuszcza się lokalizację drogowych obiektów inżynierskich oraz wiat przystankowych, oświetlenia, wyposażenia ulicznego oraz zjazdów,
  - e) dopuszcza się łączenie ruchu kołowego, rowerowego i pieszego w jednej przestrzeni oraz dopuszcza się realizację wspólnej nawierzchni dla ruchu kołowego, rowerowego i pieszego – tzw. ciąg pieszo jezdny,
  - f) tereny o symbolach 016.KDW, 018.KDW, 020.KDW, 021.KDW, 022.KDW, 030.KDW, 033.KDW, 038.KDW, 039.KDW, 046.KDW, 050.KDW, 052.KDW, 072.KDW, 075.KDW, 089.KDW, 090.KDW znajdują się w zasięgu pasów technologicznych napowietrznych linii elektroenergetycznych – obowiązują ustalenia §10 ust. 4 i §12 ust. 4,
  - g) tereny o symbolach 014.KDW, 016.KDW, 027.KDW, 028.KDW, 030.KDW, 038.KDW, 089.KDW, 090.KDW i 095.KDW znajdują się w zasięgu pasa technologicznego napowietrznej linii elektroenergetycznej najwyższych napięć – obowiązują ustalenia §10 ust. 9 i §12 ust. 4,
  - h) tereny o symbolach 016.KDW, 029.KDW, 030.KDW, 031.KDW i 095.KDW znajdują się w zasięgu strefy kontrolowanej gazociągu – obowiązują ustalenia §10 ust. 5,
  - i) tereny o symbolach 041.KDW, 042.KDW, 043.KDW, 044.KDW, 045.KDW i 101.KDW znajdują się w zasięgu strefy ochrony ekspozycji zabytkowego zespołu dworsko – parkowego z folwarkiem – obowiązują ustalenia §6 ust. 6,
  - j) teren o symbolu 052.KDW znajduje się w zasięgu strefy ochrony archeologicznej stanowiska archeologicznego ujętego w wojewódzkiej ewidencji zabytków – obowiązują ustalenia §6 ust. 5,
  - k) przez tereny 016.KDW i 028.KDW przebiegają cieki wodne do zachowania,
  - l) tereny 071.KDW, 073.KDW, 082.KDW i 083.KDW znajdują się w zasięgu korytarza technologicznego dla sieci kanalizacji tłocznej DN 400 Żukowo – Kokoszki szerokości 16 m – po 8 m od osi kolektora - obowiązują ustalenia §10 ust. 8,
  - m) tereny 071.KDW, 072.KDW i 073.KDW położone są w sąsiedztwie linii kolejowej znaczenia państwowego – obowiązują ustalenia §10 ust. 10.

Projektowana inwestycja nie koliduje z istniejącym zagospodarowaniem i urządzeniami terenowymi. Instalacja została zaprojektowana zgodnie z obowiązującymi przepisami, zasadami wiedzy technicznej oraz zgodnie z warunkami podanymi w uzgodnieniach branżowych oraz lokalizacyjnych.



## **12. STAN ISTNIEJĄCY**

Projektowana sieć od rozdzielnic kablowo-pomiarowej Z3513580 jest zasilana z istniejącej stacji transformatorowej T-7727 „Pępowo Graniczna 1” z obwodu nr 500. Stacja transformatorowa jest wyposażona w transformator o mocy 160kVA. Obwód nr 500 jest zabezpieczony w stacji transformatorowej rozłącznikiem bezpiecznikowym typu NSL-NH2 z wkładkami bezpiecznikowymi WT-2/gG 160A. Na działce drogowej nr 197/108 znajduje się rozdzielnica kablowa typu KRSN-P2/2F-NH2/2F-NH00/F o nr porządkowym Z3513580. Działka nr 197/108, 196/26 znajduje się pod zarządem Gminy Żukowo, natomiast działki 196/21, 196/22, 196/23 są działkami należącymi do podmiotu prywatnego, będącego jednocześnie Podmiotem przyłączanym.

## **13. ROZBIÓRKI**

NIE DOTYCZY

## **14. LINIA SN**

NIE DOTYCZY

## **15. STACJA TRANSFORMATOROWA SN/NN**

NIE DOTYCZY

## **16. LINIA NN**

Projektuje się sieć elektroenergetyczną - nn-0,4kV dla zasilania budynków mieszkalnych-jednorodzinnych na dz. nr 196/21, 196/22, 196/23 w m. Pępowo gm. Żukowo. W tym celu należy ułożyć linię kablową nn-0,4kV w postaci kabla typu YAKXS 4x120mm<sup>2</sup> o sumarycznej długości 101m od istniejącego złącza kablowego Z3513580 w kierunku projektowanych rozdzielnic typu P2-Rs/LZV/LZR/F zlokalizowanych przy granicy działki 196/23, 196/22, 196/21.

## **17. OŚWIETLENIE ULICZNE**

NIE DOTYCZY

## **18. PRZYŁĄCZA SN**

NIE DOTYCZY

## **19. PRZYŁĄCZA NN KABLOWE**

Projektuje się sieć elektroenergetyczną - nn-0,4kV dla zasilania budynków mieszkalnych - jednorodzinnych - dwulokalowych na dz. nr 196/21, 196/22, 196/23 - obr. 0014 Pępowo, gm. Żukowo. Moc przyłączanych odbiorców zgodnie z Warunkami Przyłączenia wynosi 6x12,5kW. Układy pomiarowe zlokalizowane zostaną w złączach kablowych P2-Rs/LZV/LZR/F zlokalizowanych zgodnie z rys. E-01.

## **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 W STACJI TRANSFORMATOROWEJ SN/NN**

NIE DOTYCZY



## **25. OCHRONA OD PORAŻEŃ PRĄDEM ELEKTRYCZNY W SIECI NN**

Zgodnie z warunkami technicznymi w sieci przed licznikowej obowiązującym systemem ochrony od porażeń jest system TN–C, natomiast w sieci za licznikowej układ sieci TN–S. W projektowanych złączach kablowych należy uziemić zacisk PEN wartością uziemienia  $R_{wyp} \leq 5\Omega$ . Do uziemionego punktu PEN w złączu kablowym należy podłączyć przewód N i PE wewnętrznej linii zasilającej .





26. OBLICZENIA TECHNICZNE/

Sprawdzenie projektowanego kabla typu YAKXS 4x120mm<sup>2</sup> z uwagi na prąd dopuszczalny długotrwałe

$$1,45 \times I_{dd} \geq 1,6 \times I_{bn}$$

$$1,45 \times 240A \geq 1,6 \times 160A$$

$$348A \geq 256A$$

Warunek spełniony

Tabl. nr 1

Obliczenia skuteczności ochrony przeciwporażeniowej dla proj. obw. T-7727 - obw. 500

L.p.	Miejsce zwarcia	Dane obwodu zasilającego			Długość linii L <sub>obw</sub>	Parametry pętli zwarciowej Z	Typ wkładki topikowej w stacji	Prąd znamionowy wkładki topikowej I <sub>n</sub>	Współczynnik k	Prąd zadziałania wkładki topikowej I <sub>a</sub>	I' <sub>z</sub> (I' <sub>z</sub> =0,8I <sub>z</sub> )
					[ m ]	[ Ω ]	bezp.	[ A ]	[ - ]	[ A ]	[ A ]
1.	T-7727	Transf.	160	kVA	-	0,045	WT-2/gG	160	5,7	925	4 114
2.	Z3518685	YAKXS	4 x	240	78	0,057	WT-2/gG	160	5,7	925	3 254
3.	Z3518686	YAKXS	4 x	240	32	0,063	WT-2/gG	160	5,7	925	2 939
4.	Z3513580	YAKXS	4 x	240	285	0,128	WT-2/gG	160	5,7	925	1 443
5.	proj. ZK1	YAKXS	4 x	120	36	0,145	WT-2/gG	160	5,7	925	1 268
6.	proj. ZK2	YAKXS	4 x	120	33	0,161	WT-2/gG	160	5,7	925	1 140
7.	proj. ZK3	YAKXS	4 x	120	33	0,178	WT-2/gG	160	5,7	925	1 035

Warunek skuteczności ochrony od porażeń I'<sub>z</sub> ≥ I<sub>a</sub> jest spełniony



Tabl. nr 2

## Obliczenia spadków w linii nn dla proj. obw. T-7727- obw. 200

L.p.	Trasa linii kablowej		Przekrój żyły linii zasilającej	Długość linii	Moc odbioru	Liczba odbiorców w węźle	Suma odbiorców w węźle	Moc przyłączanych odb.	$\Sigma P_i$	Współczynnik jednoczesności $k_j$	Wsp. mocy $\cos\varphi$	Obciążenie obliczeniowe $P_{sz}$	Prąd obliczeniowy $I_o$	Prąd znamionowy zabezpie. linii $I_b$	$\delta u\%$	Narastająco $\Delta u\%$
	Od:	Do:	[mm <sup>2</sup> ]	[m]	[W]	[-]	[-]	[W]	[W]		[-]	[W]	[A]	[A]	[%]	[%]
1	T-7727	Z3518685	240	78	12500	2	11		137 500	0,388	0,93	53 350	83	160	0,40	0,40
2	Z3518685	Z3518686	240	32	12500	2	9		112 500	0,436	0,93	49 050	76	160	0,15	0,15
3	Z3518686	Z3513580	240	285	12500	1	7		87 500	0,503	0,93	44 013	68	160	1,21	1,21
4	Z3513580	proj. ZK1	120	36	12500	2	6	25 000	75 000	0,547	0,93	41 025	64	160	0,25	0,25
5	proj. ZK1	proj. ZK2	120	33	12500	2	4	25 000	50 000	0,660	0,93	33 000	51	160	0,18	0,18
6	proj. ZK2	proj. ZK3	120	33	12500	2	2	25 000	25 000	0,880	0,93	22 000	34	160	0,12	0,12



## 27. OPINIA GEOTECHNICZNA

Wykopy pod roboty energetyczne projektuje się wykonywać na głębokości 1,0m, w których będą układane kable energetyczne. Z uwagi na niewielką głębokość projektowanych prac ziemnych inwestycja zaliczona jest do I kategorii geotechnicznej.

## 28. ZESTAWIENIE DANYCH NA UMIESZCZENIE URZĄDZEŃ W PASIE DROGOWYM

Działka nr 197/108

Projektowana linia kablowa kabel YAKXS 4x120mm<sup>2</sup> w rurze osłonowej fi 110 L=8m

Projektowana linia kablowa kabel YAKXS 4x120mm<sup>2</sup> bezpośrednio w ziemi L=0m

Działka nr 196/26

Projektowana linia kablowa kabel YAKXS 4x120mm<sup>2</sup> w rurze osłonowej fi 110 L=35m

Projektowana linia kablowa kabel YAKXS 4x120mm<sup>2</sup> bezpośrednio w ziemi L=28m

## 29. KOLIZJE I SKRZYŻOWANIA

Trasa projektowanej linii kablowej krzyżuje się z istniejącą siecią gazową oznaczoną na mdcp jako gs63

Trasa projektowanej linii kablowej krzyżuje się z istniejącą siecią wodociągową oznaczoną na mdcp jako woA110

Trasa projektowanej linii kablowej krzyżuje się z istniejącą siecią kanalizacji sanitarnej oznaczoną na mdcp jako ks160.

Należy stosować się do wytycznych w Protokole z narady koordynacyjnej nr G.6630.1719.2024.MG z dn. 25.09.2024r.

W miejscu skrzyżowania i zbliżenia do sieci uzbrojenia terenu oraz znaków granicznych, objętych ochroną na podstawie art. 38 ustawy Prawo Geodezyjne i Kartograficzne oraz art. 152 ustawy Kodeks Cywilny, prace ziemne wykonywać ręcznie z zachowaniem szczególnej ostrożności. W przypadku naruszenia znaków granicznych zobowiązuje się inwestora do ich wznowienia przez uprawnionego geodetę z zachowaniem obowiązujących standardów technicznych

## 30. INGERENCJA W ZIELEŃ WYSOKĄ

Nie występuje kolizja z istniejącym zadrzewieniem.

## 31. OCHRONA KONSERWATORSKA

Teren nie jest objęty formami ochrony.

## 32. OPIS PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU

Projektuje się sieć elektroenergetyczną - nn-0,4kV dla zasilania budynków mieszkalnych-jednorodzinnych na dz. nr 196/21, 196/22, 196/23 w m. Pępowo gm. Żukowo. W tym celu należy ułożyć linię kablową nn-0,4kV w postaci kabla typu YAKXS 4x120mm<sup>2</sup> o sumarycznej długości 101m od istniejącego złącza kablowego Z3513580 w kierunku projektowanych rozdzielnic typu P2-Rs/LZV/LZR/F zlokalizowanych przy granicy działki 196/23, 196/22, 196/21.

Wraz z kablem ułożyć bednarkę FeZn 25x4, którą należy przyłączyć do szyn ochronno – neutralnych PEN w projektowanych rozdzielnicach oraz w rozdzielnicy nr Z3513580.

W złączu kablowy należy zacisk PEN uziemić podłączając do niego uziemienie, którego wartość powinna wynosić  $R_{wyp} \leq 5\Omega$ .

Projektowane kable energetyczne nn-0,4kV układać zgodnie z normą SEP-E-004, tj. w pasach drogowych na głębokości min. 100cm od powierzchni ziemi. Przejścia kabli przez drogi prowadzić w przepustach rurowych Arot SRS 110 układanych bezpośrednio w uprzednio wykonanych wykopach na głębokości 1m od nawierzchni jezdni (drogi nieurządzone piaszczyste).

Kable należy oznakować na całej długości trasy oraz w miejscach charakterystycznych za pomocą trwałych oznaczników w odstępach nie większych niż co 10m. Na oznaczniku powinny się znajdować informacje takie jak: Symbol i nr ewidencyjny kabla, napięcie, typ i przekrój kabla, znak i adres użytkownika kabla, rok ułożenia i dane wykonawcy.

Po dokonaniu wszelkich prac energetycznych należy przysypać kabel warstwą piasku

o grubości 10cm, dosypując rodzimą ziemię o grubości 15 cm, po trasie kabla ułożyć w wykopie folię koloru niebieskiego. W złączach kablowych zainstalować tabliczki opisowe.



Miejsca po przeprowadzonych wykopach należy zasypać oraz zagęszczać mechanicznie na całej długości trasy.  
Całość prac wykonać zgodnie z normą N SEP-E-004.

**Przed przystąpieniem do prac zapoznać się z treścią uzgodnień.**

### **33. OBSZAR ODDZIAŁYWANIA INWESTYCJI.**

Obszar oddziaływania projektowanego obiektu budowlanego, zamyka się w granicach działek, po których jest projektowana inwestycja. Obszar oddziaływania obiektu określono na podstawie PN-EN-05125 Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linia kablowe. Projektowanie i budowa.

### **34. UWAGI**

NIE DOTYCZY

### **35. ZESTAWIENIE MONTAŻOWE/DEMONTAŻOWE**

#### **Zestawienie montażowe**

Lp.	Materiał	jedn.	ilość
1.	Bednarka ocynkowana 25 x 4 mm	m	101
2.	Folia kalandrowana z PCW niebieska	mb	101
3.	Kabel YAKXS 0,6/1kV 4x120mm <sup>2</sup>	m	101
4.	Opaski kablowe	szt.	20
5.	Rura ochronna Arot SRS 110	m	52
6.	Przecisk	m	48
7.	Tabliczka informacyjna w złączu kablowym	szt.	6
8.	Uziom prętowy	m	27*
9.	Wkładki bezpiecznikowe WT-00/gF 50A 500V	szt.	9
10.	Wykop rowu do 1,0m i 0,4m szer.	mb	45
11.	Ogranicznik mocy Etimat T 3P 25A	kpl.	6
12.	Złącze kablowe P2-Rs/LZV/LZV/F	kpl	3
13.	Zwieracz ZN-2 400A	szt.	3

\* Dostosować długość do uzyskania żądanej wartości uziemienia





Amper4U-Lukasz Goliński  
ul. Płocka 14/36  
80-180 Gdańsk

tel. kom. +48 695 148 966  
e-mail: amperforyou@gmail.com  
NIP: 555-190-87-90

**36. PZT**



[illegible]

-  - prof. rura osłoniowa
-  - prof. żyłcz. kablowo nn 0,4kV
-  - prof. kabel nn 0,4kV
-  - prof. mufa kablowa

Weronika Mierkułow

06.09.2024  
8:42:59 +02'00'

wykop otwarty

**przecis**

przecis

**przecisk**

wykop otwarty

przecisk

CRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/H

<p><b>ENERGA - OPERATOR S.A.</b> ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk</p>	SKALA:	DATA:
	1:500	09.2024r.
<p><b>Amper4U - Łukasz Gołński</b> Płocka 14/36, 80-180 Gdańsk</p>	NR. RYSUNKU:	NR. OBJ:
	E-01	081532303992
<p>PROJEKTOWAŁ:</p> <p>mgr inż. Włodzisław Kierlikowicz ul. P. DOBROCI 7, POKOJE 14 w spec. instalacjach w zakresie sieci, instalacji urządzeń elektrycznych i telekomunikacyjnych</p>	ADRES OBIEKTU:	PODPIS:
<p><b>Butowska &amp; s.c. elektroinstalacje</b> - ul. 44Y ul. 22A - jednorodzinnymi - dwukondygnacyjnymi na dz. nr 19/82/1, 19/82/2, 19/82/3 - obr. 00/14</p> <p>Papowo, gm. Żukowo</p>	<p>dz. nr 19/71/08, 19/82/6, 19/82/1, 19/82/2, 19/82/3 - obr. 00/14 Papowo, gm. Żukowo</p>	
<p>tytuł rysunku: Projekt Zagospodarowania Terenu.</p>		

proj. P2-Rs/LZV/LZR/F  
P/23/037093, P/23/037094  
Rwyp≤50

 $+FeZn\ 25\times4mm$ 

proj. P2-Rs/LZV/LZR/H  
P/23/037099, P/23/037097  
Rwyp≤5Ω

proj. P2-Rs/LZV/LZR/F  
123/037101, P/23/037103  
Rwyp≤5Ω

proj. kabel YAKXS 4x120mm<sup>2</sup> L=27m/35m  
+FeZn 25x4mm

<p>Podkreślenie załącznika do umowy o świadczenie usług, którego treścią jest oferta sprzedaży opłaty za świadczenie teleinformatyczne z tytułu przedłużenia i aktualizacji.</p>	<p>Nazwa o gwarantująca/udostępniająca pakietowy zasób produkcyjny i katalizacyjny</p>	<p>Stanoart Kietuski</p>
<p>Identyfikator ewidencyjny operacji leżący nadto</p>	<p>P 2203.2024.73465</p>	
<p>Data przyjęcia operacji leżącego nadto</p>	<p>2024-09-11</p>	
<p>Typ, materiał i sposób oceny aktualizacji i gwarancji</p>	<p>Grzegorz Śliwa</p>	

**Grzegorz Elend;** Elektronicznie podpisany przez Grzegorz Elend;  
**Starostwo Powiatowe** Starostwo Powiatowe w Kartuzach  
**e w** Data: 2024.09.11  
**Kartuzach** 16:11:21 +02'00'

## MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

SKALA 1:500



recdofjakub@gmail.com, tel:663-944-3000

**Sporządził geodeta:** **Kierownik roboty:**

KS/rob.nr: 2024/08/20  
uklad: 2000/18, PL-EVR 2007-NH  
mgr inż. Reclaf Jakub - inż. Katarzyna  
UDR 200W.nr: 20782

Można przetestować granice danych, np. starając się zmniejszyć w ewidencji gminnych budynków na dzień 28.08.2024 bieżący promień zasięgu. Nie wykazała istniejących w tym zakresie różnic, jeżeli nie było uzasadnionych podstaw, czy też były zgłoszone do inwentaryzacji, albo o których brak jest informacji w instytucjach Źródłowych. Można do celów projektowych zostawić wykonano bez zmian służebność gminną i ująć, że w księgach wieczystych, bez zaksięgowania nie występują różnice i uzasadnione w ZLD.

Sierakowice 30.08.2024r.



Amper4U-Lukasz Goliński  
ul. Płocka 14/36  
80-180 Gdańsk

tel. kom. +48 695 148 966  
e-mail: amperforyou@gmail.com  
NIP: 555-190-87-90

### **37. SCHEMAT JEDNOKRESKOWY**