

Numer B/24/051759	Miejscowość Radziejów	Data 25-07-2024
-------------------	-----------------------	-----------------

## WARUNKI BUDOWY SIECI

### SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA

#### Oddział w Toruniu

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

1. Obiekt:

Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny

Adres (Nr działki): Wołuszewo, ul. -

gm. Aleksandrów Kujawski, działka numer Wołuszewo -374/5, Wołuszewo-373/5

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

2.1. Urządzenia WN i SN:

-

2.2. Stacja transformatorowa:

W stacji transformatorowej 15/0,4kV "WOŁUSZEWO 8" T961683 wymienić istniejący transformator 63kVA na jednostkę o mocy 100kVA.

2.3. Urządzenia nn:

1. Od stacji transf. "WOŁUSZEWO 8" (T961683) poprzez rozłącznik-bezpiecznik wybudować jako oddzielny obwód nr 400 odcinek kabla o przekroju YAKXS 4x120mm<sup>2</sup> dł. ok.-90m. Projektowany kabel wprowadzić do istniejącej szafki pomiarowej P1-Rs/LZV/F nr Z9625626 w granicy dz. nr 385/12 (zasilanej obecnie ze stacji transf. WOŁUSZEWO 4). Na stanowisku nr 205 lub 206 dokonać PODZIAŁU SIECI. Dobrać max. zabezpieczenie projektowanego obwodu nr 400.

2. Istniejący kabel YAKXS 4x35mm<sup>2</sup> relacji słup nr 208 a szafka pomiarowa nr Z9624589 na dz. nr 385/10 dł. 25m wymienić na YAKXS 4x120mm<sup>2</sup>.

3. Od istniejącego złącza kablowego ZK1+1TL nr Z9626926 wybudować odcinek kabla YAKXS 4x35mm<sup>2</sup> długości ok. 12m i wprowadzić do projektowanej szafki pomiarowej typu P1-Rs/LZV/F. Szafkę pomiarową zbudować w linii granicy działki nr 373/5 od strony drogi-ulicy w miejscu umożliwiającym swobodnym odczyt wskazań stanu licznika. Całość wykonać zgodnie z wymaganymi przepisami.

Powyższe wykonać wspólnie z warunkami przyłączenia nr P/24/051633.

2.4. Demontaże:

Transformator uzyskany z demontażu przekazać do rozliczenia w magazynie RD Radziejów.

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

3.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci	TN-C
b) Napięcie znamionowe sieci	0,4 kV
c) System ochrony od porażeń	-

3.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-
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

-

w stacji GPZ Ciechocinek

e) System ochrony od porażeń

uziemiać ochronne

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Pełny.

Dane do obliczeń: Transf. - proj. 100kVA, lb - wg obliczeń, YAKXS 4x70mm<sup>2</sup> dł. 100m, proj YAKXS 4x120mm<sup>2</sup> dł. 25m, Al 4x35mm<sup>2</sup> dł. 150m (od słupa nr 208 do 205), Al 2x25mm<sup>2</sup> dł. 145m (od słupa nr 208 do 210/1).

Opracować projekt budowlano - wykonawczy zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania i uzgodnić go z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Toruniu, Rejon Dystrybucji w Radziejowie.;

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 Toruniu

  
Mańkowski Michał

OPRACOWAŁ

tel. 56 470 63 78

  
Kierownik  
Działu Przyłączeń  
Piotr Rybarczyk

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Toruniu Rejon Dystrybucji w Radziejowie  
ul. Brzeska 19, 88-200 Radziejów

Numer P/24/051633

Miejscowość Radziejów

Data 25-07-2024

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

### DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Toruniu

## 1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny

Adres (Nr działki): Wołuszewo, ul. -

gm. Aleksandrów Kujawski, działka numer Wołuszewo -374/5, Wołuszewo-373/5

## 2. Grupa przyłączeniowa: grupa V

## 3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW

## 4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - Ciechocinek [GPZ6-0034]

Linia 15 kV GPZ Ciechocinek - Toruń [SN 6-0034-07]

Stacja SN/nn WOŁUSZEWO 8 [T961683]

Obwód nn [ ]

Obiekt Stacja SN/nn [SN] WOŁUSZEWO 8 [T961683]

projektowany obw. nr 400

istn. złącze kablowe

## 5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

w szafce pomiarowej z układem pomiarowo-rozliczeniowym - zaciski na listwie licznika w kierunku instalacji odbiorczej;

## 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:

Budowa odcinka kabla nn (nowy obwód) oraz budowa przyłącza zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/051759.

## 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane: sieć/instalację odbiorczą należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami

## 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy: urządzenia i instalacje Odbiorcy nie mogą powodować zakłóceń w sieci

## 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:

Od proj. szafki pomiarowej typu P1-Rs/LZV/F objętej warunkami budowy sieci nr B/24/051759 wykonać zalicznikową linię zasilającą budynek mieszkalny jednorodzinny na działce nr 374/5 i 373/5.

Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".;

## 8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

tgφ QI: 0.4

tgφ QIV: 0

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:  
na granicy działki
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:  
wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) - 3- fazowy 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  
Nie wymagane;
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
  - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
  - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
  - inne:  
-
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- |    |   |                                 |    |
|----|---|---------------------------------|----|
| a) | Układ sieci   | TN-C                            |    |
| b) | Napięcie znamionowe sieci                                   | 0,4                             | kV |
| c) | Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci                         | 26                              | kA |
|    | Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego oblicza projektant. |                                 |    |
| d) | System ochrony od porażeń                                   | Samoczynne wyłączenie zasilania |    |
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- |    |  |                      |     |
|----|--|----------------------|-----|
| a) | Sposób pracy punktu neutralnego sieci  | -                    |     |
| b) | Napięcie znamionowe sieci  | -                    | kV  |
| c) | Prąd zwarcia doziemnego  | -                    | A   |
| d) | Czas wyłączenia zwarcia doziemnego   | -                    | s   |
| e) | Moc zwarciovowa na szynach 15 kV   | -                    | MVA |
| f) | Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego  | -                    | s   |
|    | w stacji 110/15 kV GPZ Ciechocinek   |                      |     |
|    | 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:  
Pełny, który zostanie opracowany na podstawie warunków budowy sieci nr B/24/051759.
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

nie jest wymagana

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 Toruniu

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.

Kierownik  
Działu Przyłączeń  
Piotr Rybarczyk

Mańkowski Michał

OPRACOWAŁ

tel. 56 470 63 78

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Toruniu Rejon Dystrybucji w Radziejowie  
ul. Brzeska 19, 88-200 Radziejów

