

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

### DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Płocku

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: hospicjum  
Adres (Nr działki): Kutno, ul. Jastrzębia, gm. Miasto Kutno (działka numer: 741/37)
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 40 kW
4. Miejsce przyłączenia:  
GPZ: Kutno [0014]  
Linia 15 kV: Kalinowa [0014/24]  
Stacja SN/nN: Jesienna [S3-01327]  
Obwód nN: Proj. obwód nN  
Obiekt: Proj. złącze, szafka [nN]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
- zaciski na listwie zaciskowej w części pomiarowej proj. złącza kablowego, zintegrowanego z układem pomiarowo-rozliczeniowym, na wyjściu przewodów w kierunku instalacji odbiorczej.
6. Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA – OPERATOR SA:
  - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:  
- bez zmian.
  - 7.1.2. Stacja transformatorowa:  
- dostosować (**zgodnie z Warunkami Budowy Sieci nr B/14/005415**) w/w stację SN/nN do zwiększonego obciążenia oraz wyprowadzenia nowego obwodu nN.
  - 7.1.3. Urządzenia nN:  
- wybudować (**zgodnie z Aktualizacją nr 1 w/w WBS**) od w/w stacji SN/nN obwód linii nN, w kierunku przyłączanego obiektu;  
- wybudować przyłącze kablowe w kierunku n/w proj. złącza, kablem YAKXS o przekroju wynikającym z obliczeń (min. 4x25 mm<sup>2</sup>), ze słupa w/w proj. obwodu linii napowietrznej nN;  
- wybudować na przyłączanej działce złącze kablowe, zintegrowane z układem pomiarowo-rozliczeniowym, na granicy przedmiotowej nieruchomości z działką nr 1219, jak najbliżej w/w słupa (w miejscu umożliwiającym swobodny dostęp dla służb Operatora), na wysokości 0,3 m dolnej krawędzi szafki od powierzchni podłoża. Szafka powinna spełniać wymagania min. IP 44 i posiadać możliwość plombowania oraz zamknięcia typu Master-Key zarówno z wykorzystaniem wkładek patentowych, jak i założenia klódek.
  - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, do których instalacje lub sieci są przyłączane:  
- ochrona przed porażeniem prądem elektrycznym (**zgodnie z w/w WBS**) – samoczynne wyłączenie zgodnie z wiedzą techniczną i obowiązującymi przepisami przy układzie sieci zasilającej nN TN-C;  
- do miejsca dostarczania energii elektrycznej należy stosować materiały i urządzenia dopuszczone do stosowania na terenie Rzeczypospolitej Polskiej;  
- jako uziomy należy wykorzystywać metalowe konstrukcje budynków, inne metalowe elementy umieszczone w fundamentach stanowiące sztuczny uziom fundamentów, zbrojenia fundamentów i ścian oraz przewodzące prąd instalacje wodociągowe pod warunkiem uzyskania zgody jednostki eksploatującej sieć wodociagową.
  - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi:  
- należy stosować urządzenia ochrony przeciwprzepięciowej. Sposób i miejsce instalowania oraz rezystancje uziemień urządzeń ochrony przeciwprzepięciowej stosować zgodnie z wiedzą techniczną i przepisami budowy.
  - 7.1.6. Dostosowanie sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:  
- zgodnie z n/w uzgodnioną instrukcją ruchu i eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci.



- 7.1.7. Demontaże:  
- zgodnie z w/w Aktualizacją nr 1 WBS.
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:  
- wybudować WLZ (majątek użytkownika);  
- poprowadzić w/w WLZ (majątek użytkownika) w kierunku projektowanego układu pomiarowego;  
- dla ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym należy zapewnić samoczynne wyłączenie zgodnie z wiedzą techniczną i obowiązującymi przepisami przy układzie sieci zasilającej nN TN-C. Instalację odbiorczą należy wykonać w układzie TN-C-S. Zastosowane wyłączniki przeciwporażeniowe różnicowo-prądowe winny być o działaniu bezpośrednim i czułości do 30 mA;  
- wykonać instalację odbiorczą zgodnie z wiedzą techniczną i obowiązującymi przepisami. Od miejsca dostarczania energii elektrycznej należy stosować materiały i urządzenia dopuszczone do stosowania na terenie Rzeczypospolitej Polskiej;  
- jako uziomy instalacji elektrycznej należy wykorzystywać metalowe konstrukcje budynków, inne metalowe elementy umieszczone w fundamentach stanowiące sztuczny uziom fundamentów, zbrojenia fundamentów i ścian oraz przewodzące prąd instalacje wodociągowe pod warunkiem uzyskania zgody jednostki eksploatującej sieć wodociagową;  
- w celu zabezpieczenia sieci przed wprowadzaniem zakłóceń z urządzeń lub instalacji Odbiorcy należy zastosować urządzenia pomiarowe i ochronne;  
- w instalacji elektrycznej, w zależności od rodzaju zasilanych urządzeń, szczególnie posiadających elementy elektroniczne, należy stosować urządzenia ochrony przeciwprzepięciowej. Sposób i miejsce instalowania oraz rezystancje uziemień urządzeń ochrony przeciwprzepięciowej stosować zgodnie z wiedzą techniczną i przepisami budowy;  
- należy opracować instrukcję ruchu i eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci z uwzględnieniem proj. agregatu prądotwórczego oraz warunków określonych w instrukcji Przedsiębiorstwa Energetycznego i uzgodnić z Wydziałem Zarządzania Ruchem ENERGIA – OPERATOR SA Oddział w Płocku.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy bierniej:  $\tan \varphi \leq 0,4$
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:  
- w części pomiarowej w/w złącza.
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:  
- wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarciovowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 63 A, przy proj. zestawie licznikowym w części pomiarowej w/w złącza.
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni.
- 9.4. Licznik:  
a) układ pomiarowy 3-faz. zainstalować na napięciu przyłączenia;  
b) licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia;  
c) licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności nie gorszą niż 2 dla energii czynnej i nie gorszą niż 3 dla energii biernej;  
d) obwody napięciowe licznika powinny być zabezpieczone po stronie nN;  
e) wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania.
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:  
W przypadku zbierania danych na potrzeby tworzenia standardowych profili zużycia, wymaganych względami technicznymi lub wymaganych względami ekonomicznymi, OSD może zdecydować o konieczności:  
a) realizowania przez układ pomiarowy rejestracji i przechowywania w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni (nie dłużej jednak niż przez dwa okresy rozliczeniowe). Układ ten powinien automatycznie zamykać okres rozliczeniowy;  
b) realizowania przez układ pomiarowy transmisji danych pomiarowych nie częściej niż raz na dobę (zaleca się raz na miesiąc). Nie wymaga się dostarczania danych o mocy pobieranej i energii biernej.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:  
a) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA – OPERATOR SA;  
b) Inne:  
- szczegóły w zakresie proj. układu pomiarowego oraz transmisji danych pomiarowych należy uzgadniać na etapie projektowania z Wydziałem Zarządzania Pomiarami ENERGIA – OPERATOR SA Oddział w Płocku.

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: sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C  
 b) Napięcie znamionowe sieci: 0,4 kV  
 c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci: ---- kA  
 Rzeczywistą wartość prądu zwarcia 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: sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)  
 b) Napięcie znamionowe sieci: 15 kV  
 c) Prąd zwarcia doziemnego: 20 A  
 d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego: 5 s  
 e) Moc zwarcia na szynach 15 kV: 302 MVA  
 f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego: 0,2 s  
 w stacji: 110/15 kV GPZ Kutno  
 Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.  
 g) System ochrony od porażeń: uziemienie ochronne

10.3. Inne:

- na w/w stacji SN/nN zainstalowany jest transformator o mocy 100 kVA;
- przerwa beznapięciowa 10,00 s wynikająca z działania automatyki SPZ i SZR.

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:

- Projekt budowlano-wykonawczy, przed przystąpieniem do realizacji inwestycji, podlega sprawdzeniu przez Dział Dokumentacji Energetycznej Rejonu Dystrybucji Kutno ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Płocku pod względem zgodności z niniejszymi warunkami przyłączenia, do układu rozliczeniowo-pomiarowego włącznie.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

- Dla zwiększenia niezawodności dostaw energii elektrycznej, zgodnie z wnioskiem, dopuszcza się zastosowanie agregatu prądotwórczego.
- W przypadku zainstalowania agregatu prądotwórczego przewidzieć blokadę uniemożliwiającą współpracę agregatu z siecią ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Płocku oraz zgłosić ten fakt w Dziale Zarządzania Eksploatacją Rejonu Dystrybucji Kutno ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Płocku, celem dokonania odbioru technicznego urządzeń.
- **Przed rozruchem agregatu Podmiot Przyłączany przedstawi w/w uzgodnioną instrukcję ruchu i eksploatacji posiadanych urządzeń, instalacji i sieci.**

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

- **Niniejsze warunki przyłączenia stanowią kontynuację warunków nr P/14/004225 z dnia 10-02-2014.**

12.4. Inne wymagania:

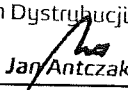
-----

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 Płocku.
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.

Kaźmierski Dariusz  
ENERGA – OPERATOR SA  
Oddział w Płocku  
Rejon Dystrybucji w Kutnie  
\_\_\_\_\_  
OPRACOWAŁ

Dyrektor  
Rejon Dystrybucji Kutno  
  
Jan Antczak  
\_\_\_\_\_  
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA – OPERATOR SA  
Oddział w Płocku  
Rejon Dystrybucji w Kutnie  
ul. Jana III Sobieskiego 20  
99-300 Kutno