

Numer P/25/079197

Miejscowość Koszalin

Data 15-10-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny

Adres (Nr działki): Łekno, ul. -
gm. Będzino, działka numer 0014-127/4

2. Grupa przyłączeniowa: grupa V

3. Moc przyłączeniowa: 13 kW

4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ Koszalin Przemysłowy [3030]

Linia 15 kV GPZ Przemysłowy - Tymień [364]

Stacja SN/nn []

Obwód nn []

Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [364/028/03]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym - zaciski na listwie zaciskowej licznika w kierunku instalacji przyłączonej;

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:

W celu możliwości przyłączenia zgłoszonego obiektu wnioskodawcy należy w istniejącej linii 15 kV nr 364 GPZ Przemysłowy ? Tymień odgałęzienie [SN] nr 364/028/00 Łekno na odcinku napowietrznym [SN] Nr ekspl. Ob. 364/028/03 pomiędzy stanowiskami słupowymi nr 7 i 8 wstawić słup (wirowany) z rozłącznikiem przystosowany do zejścia kablowego. W przypadku możliwości dopuszcza się wymianę jednego z istniejących słupów na nowy słup (wirowany) z rozłącznikiem i przystosowany do zejścia kablowego. Dopuszcza się również montaż rozłącznika napowietrznego SN na jednym z w/w wymienionych słupów. Szczegóły techniczne należy uzgodnić na etapie wykonawstwa w Dziale Eksploatacji Rejonu Dystrybucji. Wybudowanie linii kablowej 15kV o przekroju wg obliczeń jednak nie mniej niż 3 x NA2XS(FL)2Y 1x70mm² od projektowanego słupa SN do projektowanej stacji transformatorowej. Na etapie projektowania dopuszcza się zmianę koncepcji zasilania w tym lokalizację słupa oraz trasę linii 15kV zależnie od uzyskanych przez projektanta uzgodnień z właścicielami terenu. Zmianę koncepcji zasilania należy uzgodnić na etapie projektowania w Wydziale Dokumentacji Energetycznej Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie. Projektowane urządzenia powinny spełniać wymagania określone w Standardach Technicznych w Energa-Operator S.A. Realizacja przyłączenia według podanych warunków będzie możliwa po uregulowaniu stanu prawnego współwłaścicieli gruntu na bazie odrębnych porozumień na udostępnienie nieruchomości pod projektowane urządzenia elektroenergetyczne.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

W celu możliwości przyłączenia zgłoszonego obiektu za pisemną zgodą Właściciela terenu oraz w miejscu ogólnie dostępnym na działce nr 127/18 na granicy dz. nr 127/2 i 128 z dostępem od strony drogi dojazdowej wybudować słupową stację transformatorową 15/0,4kV z transformatorem o mocy dostosowanej do zgłoszonej mocy. Sposób pozyskania oraz formę tytułów prawnych należy uzgodnić w Wydziale Nieruchomości Energetycznych. Na etapie projektowania dopuszcza się zmianę lokalizacji stacji transformatorowej zależnie od uzyskanych przez projektanta uzgodnień z właścicielami terenu. Ostateczną lokalizację stacji transformatorowej oraz jej typ projektant uzgodni w Wydziale Dokumentacji Energetycznej Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie. Projektowana stacja transformatorowa musi spełniać wymagania określone w Standardach Technicznych w Energa-Operator S.A.

Realizacja przyłączenia według podanych warunków będzie możliwa po uregulowaniu stanu prawnego współwłaścicieli gruntu na bazie odrębnych porozumień na udostępnienie nieruchomości pod projektowane urządzenia elektroenergetyczne.

7.1.3. Urządzenia nn:

Za pisemną zgodą Właściciela terenu oraz w miejscu ogólnie dostępnym uzgodnionym z wnioskodawcą na dz. nr 127/4 przy granicy z dz. nr 127/5 z dostępem od strony drogi dojazdowej (dz. nr 127/18) zainstalować rozdzielnicę kablowo-pomiarową typu: KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F. Szczegóły lokalizacji projektowanej rozdzielnicy uzgodnić z Inwestorem a następnie przekazać do uzgodnienia do Wydziału / Działu Dokumentacji Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie. Projektowaną rozdzielnicę zasilić kablem o przekroju według obliczeń, lecz nie mniej jak NA2XY 4x120mm² z rozdzielni 0,4 kV projektowanej stacji transformatorowej.

Szczegóły techniczne: trasę linii oraz lokalizację i typ rozdzielnicy należy uzgodnić na etapie projektowania w Wydziale Dokumentacji Energetycznej Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie. Na etapie projektowania dopuszcza się zmianę koncepcji zasilania

Realizacja przyłączenia według podanych warunków będzie możliwa po uregulowaniu stanu prawnego współwłaścicieli gruntów na bazie odrębnych porozumień na udostępnienie nieruchomości pod projektowane urządzenia elektroenergetyczne.

Dodatkowo z rozdzielni 0,4 kV projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4 kV ułożyć dwa odcinki linii kablowej według obliczeń, lecz nie mniej jak YAKXS 4x120mm² w celu powiązania z istniejącą linią kablową 0,4 kV zasilaną obecnie ze stacji transformatorowej nr 30422 Łęko i dokonać PODZIAŁU SIECI.

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Nie dotyczy.

7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
Zgodnie ze standardami technicznymi obowiązującymi w Energa-Operator S.A. oraz wymaganiami IRIESD.

7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
Nie dotyczy.

7.1.7. Demontaże:
Nie dotyczy.

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:

Obiekt zgłoszony do przyłączenia należy zasilić z projektowanej rozdzielnicy szafowej linią kablową zalicznikową o przekroju według obliczeń. Całość prac związanych z wykonaniem linii zalicznikowej Wnioskodawca wykona na własny koszt oraz we własnym zakresie. Szczegóły lokalizacji rozdzielnicy uzgodnić w Wydziale / Dziale Dokumentacji Energetycznej Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie.

Po wykonaniu prac należy przedłożyć w Wydziale Przyłączeń i Rozwoju "Oświadczenie o gotowości instalacji przyłączanej" wraz z kserokopią uprawnień osoby wykonującej instalację.

UWAGA: INFORMACJA DLA ODBIORCY:

Zasilanie obiektu Wnioskodawcy będzie możliwe po uregulowaniu stanu prawnego współwłaścicieli gruntów na bazie odrębnych porozumień na udostępnienie nieruchomości pod projektowane urządzenia elektroenergetyczne.

Realizacja przyłączenia wymaga również uzyskania przez Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie gruntu pod lokalizację stacji transformatorowej. W związku z powyższym w przypadku nie uzyskania działki z zasobów gminnych lub prywatnych Energa-Operator S.A. wystąpi do wnioskodawcy z prośbą o wydzielenie z posiadanego terenu działki pod lokalizację stacji transformatorowej bądź ustanowienie służebności przesylu pod projektowane urządzenia energetyczne. W przypadku nie spełnienia w/w warunków Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie zastrzega sobie możliwość odstąpienia od realizacji niniejszych warunków przyłączenia.

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

tgφ QI: 0,4

tgφ QIV: 0

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

9.1. Miejsce zainstalowania:
na granicy działki

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

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

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:

- 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 zwarcia w sieci 26 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 162 A
- d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego 4 s
- e) Moc zwarcia na szynach 15 kV 193 MVA
- f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego 1.5 s
w stacji 110/15 kV GPZ GPZ Koszalin Przemysłowy
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
- g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Projekt budowlano - wykonawczy na zakres prac określony w punkcie 7.1. opracować zgodnie z obowiązującymi w Energa-Operator S.A. standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania. Projekt podlega uzgodnieniu w Wydziale Dokumentacji Energetycznej Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

Nie dotyczy.

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

Zawarcie umowy o przyłączenie będzie stanowiło podstawę do rozpoczęcia prac związanych z realizacją warunków przyłączenia. Energa-Operator S.A. w oparciu o opracowaną dokumentację projektową zrealizuje inwestycje w zakresie przyłącza do miejsca dostarczania energii elektrycznej. Podmiot przyłączany w oparciu o opracowaną i uzgodnioną w Energa-

Operator S.A. dokumentację projektową zrealizuje inwestycję w części abonenckiej, na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

12.4. Inne wymagania:

Na etapie projektowania należy uzgodnić w Wydziale Nieruchomości Energetycznych Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie sposób pozyskania oraz formę tytułów prawnych umożliwiające przeprowadzenie w/w inwestycji.

Realizacja przyłączenia uzależniona jest od pozyskania przez Energa-Operator S.A.:

- gruntu pod budowę stacji transformatorowej 15/0,4kV;
- zgody wszystkich właścicieli / współwłaścicieli gruntów na ułożenie sieci elektroenergetycznej i posadowienie złącza kablowo-pomiarowego w zakresie niezbędnym do zasilenia zgłoszonego do przyłączenia obiektu wnioskodawcy.

W związku z powyższym w przypadku nie uzyskania działki z zasobów gminnych lub prywatnych Energa-Operator S.A. wystąpi do wnioskodawcy z prośbą o wydzielenie z posiadanego terenu działki pod lokalizację stacji transformatorowej bądź ustanowienie służebności przesyłu pod projektowane urządzenia energetyczne. W przypadku nie spełnienia w/w warunków Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie zastrzega sobie możliwość odstąpienia od realizacji niniejszych warunków przyłączenia.

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 Koszalinie

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.

Kinal Grzegorz

OPRACOWAŁ

tel. (094) 348 33 92

ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie
ul. Morska 10, 75-950 Koszalin
 3. Rejon Dystrybucji w Koszalinie
ul. Morska 10, 75-950 Koszalin

Kierownik
Biura Majątku Sieciowego

Marcin B. B. B.

