Energa operator

SID0000000005900103

| EOP/KP/5/2026/03/087571<br>**Numer P/26/023574** | **Miejscowość Białogard** | **Data 02-04-2026** |
|---|---|---|

# WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

**DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA**
**Oddział w Koszalinie**

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: **budynek mieszkalny - wielorodzinny**
   Adres (Nr działki): **Białogard, ul. Plac Wolności 15**
   **gm. Białogard , działka numer 0017-316**
2. Grupa przyłączeniowa: **grupa IV**
3. Moc przyłączeniowa: **91 kW**
   W tym:
   **budynek wielorodzinny 20 kW**
   **Lokal usługowy 20 kW**
   **Mieszkanie 51 kW**
4. Miejsce przyłączenia:
   **GPZ - GPZ Białogard [1010]**
   **Linia 15 kV GPZ Białogard - Nadbrzeżna [105]**
   **Stacja SN/nn Białogard Kościelna [10944]**
   **Obwód nn ZK-3 bud Gimnazjum nr 2 [5]**
   **Obiekt Złącze, szafka [nN] ZK/Spichrzowa dz. nr 316 [1Z09818]**
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   30062076454;
   zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń głównych 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:
Nie dotyczy

7.1.2. Stacja transformatorowa:
Nie dotyczy

7.1.3. Urządzenia nn:
**Przy projektowanym budynku od strony drogi (dz. 315) jak najbliżej miejsca poprzednio zdemontowanego złącza kablowego należy zabudować kablową rozdzielnice szafową naziemną typu KRSN-00/4R-NH2/F. Rozdzielnice należy zasilić kablem poprzez dokonanie wcinki w istniejący kable YAKY 4x120mm2 przebiegający pasie technicznym ww. drogi. Wcinki należy dokonać w miejscu zmufowania dwóch kabli relacji pomiędzy złączami kablowymi o numerach 1Z09819 (dz. 318) i 1Z02955 (dz. nr 317).**

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

7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
Nie dotyczy

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

7.1.7. Demontaże:
Nie dotyczy

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
**Odbiorca własnym kosztem i staraniem wybuduje linie zalicznikowe od projektowanej kablowej rozdzielnicy szafowej zlokalizowanej przy przedmiotowej działce do obiektu przyłączanego kablem o przekroju żył wg obliczeń. Przed przystąpieniem do wykonania prac Wnioskodawca uzgodni w Wydziale Usług TOO Oddział Koszalin ul. Morska 10 lokalizację tablic pomiarowo-rozdzielczych. Na schemacie należy określić typ i przekrój wlz-ów oraz typ i wartość zabezpieczeń przedlicznikowych. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej", które należy przedłożyć w Dziale Przyłączeń RD w Białogardzie, celem otrzymania "Oświadczenia o wykonaniu przyłączenia", niezbędnego do zawarcia umów o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umów kompleksowych.**

**Dla rozliczenia końcowego Wnioskodawca zobowiązany jest do przedłożenia RD Białogard Dział Przyłączeń:**
**Uwaga - informacja dla wnioskodawcy**
**1. Wymagany projekt wewnętrznej linii zasilającej oraz układów pomiarowych należy przedłożyć do uzgodnienia przez Wydział Usług Technicznej Obsługi Odbiorców pod kątem przygotowania miejsc do montażu układów pomiarowych przed przystąpieniem do prac.**
**2. Prace wykonane na podstawie punktu 7.2 podlegają zgłoszeniu do sprawdzenia przez Wydział Usług TOO pod kątem przygotowania miejsc do montażu układów pomiarowych przed złożeniem Oświadczenia o Gotowości Instalacji Przyłączanej. Pozytywny odbiór prac potwierdzony jest protokołem ze sprawdzenia instalacji.**
**3. Protokół odbioru tych prac wraz ze złożonym Oświadczeniem o Gotowości Instalacji Przyłączanej i wykazem oznaczeń przyłączanych lokali w postaci nadanego numeru administracyjnego budynku oraz przypisanej numeracji lokali, będzie podstawą do wydania dokumentu „Oświadczenie o Wykonania Przyłączenia" na podstawie którego podmiot przyłączany będzie mógł zawrzeć umowę(y) z wybranym sprzedawcą energii elektrycznej.**
**4. Po otrzymaniu Oświadczenia o wykonaniu przyłączenia Inwestor umieści na właściwych tablicach licznikowych nowo utworzone numery PPE w celu jednoznacznej identyfikacji układu pomiarowego z właściwym lokalem.**
**5. Wyżej wymieniony zakres prac Wnioskodawca wykona na własny koszt oraz we własnym zakresie.**
**Warunkiem i podstawą załączenia napięcia wewnętrznej linii zasilającej budynek jest:**
**A) Pisemne zgłoszenie Inwestora wykonania prac do Energa-Operator S.A. celem ich odbioru;**
**B) Dopełnienie formalności opisanych wyżej w punktach 1 -5.**

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:
   Zgodnie z załącznikiem nr 1.
9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
   Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.
9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.
9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.
9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.
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) Zaleca się zgrupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
   f) W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy
      - W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
      - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe rury przeznaczone do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
   g) 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 zwarciowy w sieci | 26 | kA |
| | Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego 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 zwarciowa na szynach 15 kV | - | MVA |

f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s
w stacji110/15 kV GPZ GPZ Białogard

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

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:
Nie dotyczy

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
Nie dotyczy

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
Nie dotyczy

12.4. Inne wymagania:
Nie dotyczy

13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.

14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w 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 1 rok 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
Arkadiusz Buczyński

Kuciński Marek
OPRACOWAŁ
tel. .....

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Białogardzie
ul. Kołobrzeska 32, 78-200 Białogard

| | | |
|---|---|---|
| EOP/KP/5/2026/03/087571<br>**Numer P/26/023574** | **Miejscowość Białogard** | **Data 02-04-2026** |

# WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

**DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA**

**Oddział w Koszalinie**

**ZAŁĄCZNIK nr 1**

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: **budynek mieszkalny - wielorodzinny**

Adres (Nr działki): **Białogard , ul. Plac Wolności 15**
**gm. Białogard, działka numer 0017-316**

| Numer budynku | Miejsce dostarczenia | Typ odbioru | Ilość | Rodzaj instalacji | Wielkość zabezpieczenia | Rodzaj zabezpieczenia | Moc przyłączeniowa dla lokalu | Miejsce zainstalowania pomiaru | Rodzaj pomiaru | Funkcje pomiarowe licznika |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | - | Szt. | - | A | | kW | | | |
| | budynek wielorodzinny | oświetlenie zewnętrzne | 1 | 3 fazy | 32 | wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) | 20 | wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym | bez-pośredni | Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe |
| | Lokal usługowy | obiekt usługowy | 1 | 3 fazy | 32 | wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) | 20 | wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym | bez-pośredni | Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe |
| | Mieszkanie | mieszkanie | 11 | 3 fazy | 20 | wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) | 12 | wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym | bez-pośredni | Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe |