

EOP/KP/5/2026/04/026196
Numer P/26/026917

Miejscowość Białogard

Data 21-04-2026

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - wielorodzinny - bud. A
Adres (Nr działki): Świdwin, ul. Kołobrzaska
gm. Świdwin, działka numer 0007-90/1, 90/2, 90/3
2. Grupa przyłączeniowa: grupa IV
3. Moc przyłączeniowa: 85 kW
W tym:
klatka schodowa 4 kW
Lokal usługowy 30 kW
Mieszkanie 51 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ Świdwin [1020]
Linia 15 kV Linia 15kV Świdwin-Słowianska [136]
Stacja SN/nn Świdwin Metalowiec [10429]
Obwód nn Rezerwa [6]
Obiekt Obwód [nN] Rezerwa [6]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
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:
Na działce nr 90/3 zainstalować kablową rozdzielnicę szafową naziemną KRSN-00/4R-NH2/F. Rozdzielnicę zasilić z wolnego pola stacji transformatorowej "Świdwin Metalowiec nr 10429" budując linię kablową YAKXs 4x240mm² długości 100mb. Istniejący kabel YAKXs 4x120mm² wycofać z działki i wprowadzić do projektowanej rozdzielnicy oraz istniejące złącze kablowe ZK-2 (dz. nr 90/1) zdemontować. Na etapie wykonywania projektu lokalizację szafki pomiarowej uzgodnić z Inwestorem oraz podmiotem Przyłączanym.
 - 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:
złącze kablowe Zk-2 zdemontować.
- 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 włz-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 Wykonaniu 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 skierowane do Energa – Operator

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 opłombowania.
- 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 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 Świdwin

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

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 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.

Kuciński Marek

OPRACOWAŁ

tel.

Kierownik
Działu Przyłączeń

Arkadiusz Jan Zieliński
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

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

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 - bud. B

Adres (Nr działki): Świdwin, ul. Kołobrzeska

gm. Świdwin, działka numer 0007-90/1, 90/2, 90/3

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			
	część administracyjna/techniczna	potrzeby administracyjne	1	3 fazy	25	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarciovęgo (ogranicznik mocy)	14	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/pomijalnie małe
	Mieszkanie	mieszkanie	60	3 fazy	25	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarciovęgo (ogranicznik mocy)	12.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/pomijalnie małe
	parking podziemny	potrzeby administracyjne	1	3 fazy	63	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarciovęgo (ogranicznik mocy)	40	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/pomijalnie małe



EOP/KP/5/2026/04/026244
Numer P/26/026922

Miejscowość Białogard

Data 21-04-2026

WARUNKI PRZYŁĄCZENIADO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - wielorodzinny - bud. B
Adres (Nr działki): Świdwin, ul. Kołobrzaska
gm. Świdwin, działka numer 0007-90/1, 90/2, 90/3
2. Grupa przyłączeniowa: grupa IV
3. Moc przyłączeniowa: 153 kW
W tym:
część administracyjna/techniczna 14 kW
Mieszkanie 99 kW
parking podziemny 40 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ Świdwin [1020]
Linia 15 kV Linia 15kV Świdwin-Słowianska [136]
Stacja SN/nn Świdwin Metalowiec [10429]
Obwód nn Rezerwa [6]
Obiekt Obwód [nN] Rezerwa [6]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
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:
Na działce nr 90/3 zainstalować kablową rozdzielnicę szafową naziemną KRSN-00/4R-NH2/F. Rozdzielnicę zasilić z wolnego pola stacji transformatorowej "Świdwin Metalowiec nr 10429" budując linię kablową YAKXs 4x240mm2 długości 100mb. Istniejący kabel YAKXs 4x120mm2 wyciąć z działki i wprowadzić do projektowanej rozdzielnicy oraz istniejące złącze kablowe ZK-2 (dz. nr 90/1) zdemontować. Na etapie wykonywania projektu lokalizację szafki pomiarowej uzgodnić z Inwestorem oraz podmiotem Przyłączanym.
 - 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:
złącze kablowe Zk-2 zdemontować.
 - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca własnym kosztem i staraniem wybuduje linię zalicznikową 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 wz-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 Wykonaniu 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 skierowane do Energa – Operator

B) Dopelnienie formalności opisanych wyżej w punktach 1 -5.

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

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

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

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

- 9.1. Miejsce zainstalowania:

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 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	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarcia na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s

w stacji 10/15 kV GPZ GPZ Świdwin

- g) System ochrony od porażań 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 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.

Kuciński Marek

OPRACOWAŁ

tel.

Kierownik

Działu Przyłączeń

Arkadiusz Buczuński

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

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

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 - bud. A

Adres (Nr działki): Świdwin, ul. Kołobrzeska

gm. Świdwin, działka numer 0007-90/1, 90/2, 90/3

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			
	klatka schodowa	potrzeby administracyjne	1	3 fazy	10	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarciovowego (ogranicznik mocy)	4	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/pomijalnie małe
	Lokal usługowy	obiekt usługowy	3	3 fazy	20	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarciovowego (ogranicznik mocy)	10	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/pomijalnie małe
	Mieszkanie	mieszkanie	10	3 fazy	25	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarciovowego (ogranicznik mocy)	12.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/pomijalnie małe

[Handwritten signature]