Energa operator

SID0000000005466020

Numer P/26/067476	Miejscowość Białogard	Data 07-09-2026

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:budynek jednorodzinny + garaż
   Adres (Nr działki):Świdwin, ul. -
   gm. Świdwin , działka numer 212/27, 212/32
2. **Grupa przyłączeniowa:** **grupa V**
3. **Moc przyłączeniowa:** **13 kW**
4. **Miejsce przyłączenia:**
   GPZ - GPZ Świdwin [1020]
   Linia 15 kV Linia 15kV Świdwin-Slawa [106]
   Stacja SN/nn Świdwinek Ogrody [10830]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Stacja SN/nN [SN] Świdwinek Ogrody [10830]
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 212/23 przy pograniczu działek o numerach 212/27 i 212/32 zamontować szafkę P2-Rs/LZV/F. Szafkę zasilić z projektowanej szafki pomiarowej na działce nr 212/28 linią kablową YAKXs 4x120mm2 długości 50,0mb.. Na etapie wykonywania projektu lokalizację szafki pomiarowej uzgodnić z Inwestorem oraz podmiotem Przyłączanym. Realizację w/w warunków pod warunkiem realizacji warunków: P/26/006442, P/26/006436 i P/26/055984

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 szafki pomiarowej do urządzeń odbiorczych. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej wraz z ksero uprawnień elektryka D (dozoru)", które należy przedłożyć w Dziale Przyłączeń RD w Białogardzie, celem otrzymania "Oświadczenia o wykonaniu przyłączenia", niezbędnego do podpisania umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowe. Plan zagospodarowanie wykonać zgodnie z wydanymi warunkami technicznymi.

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 zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: **bezpośredni**

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
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:
Rodzaj układu pomiarowego: **3-fazowy.;**

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 Świdwin

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.

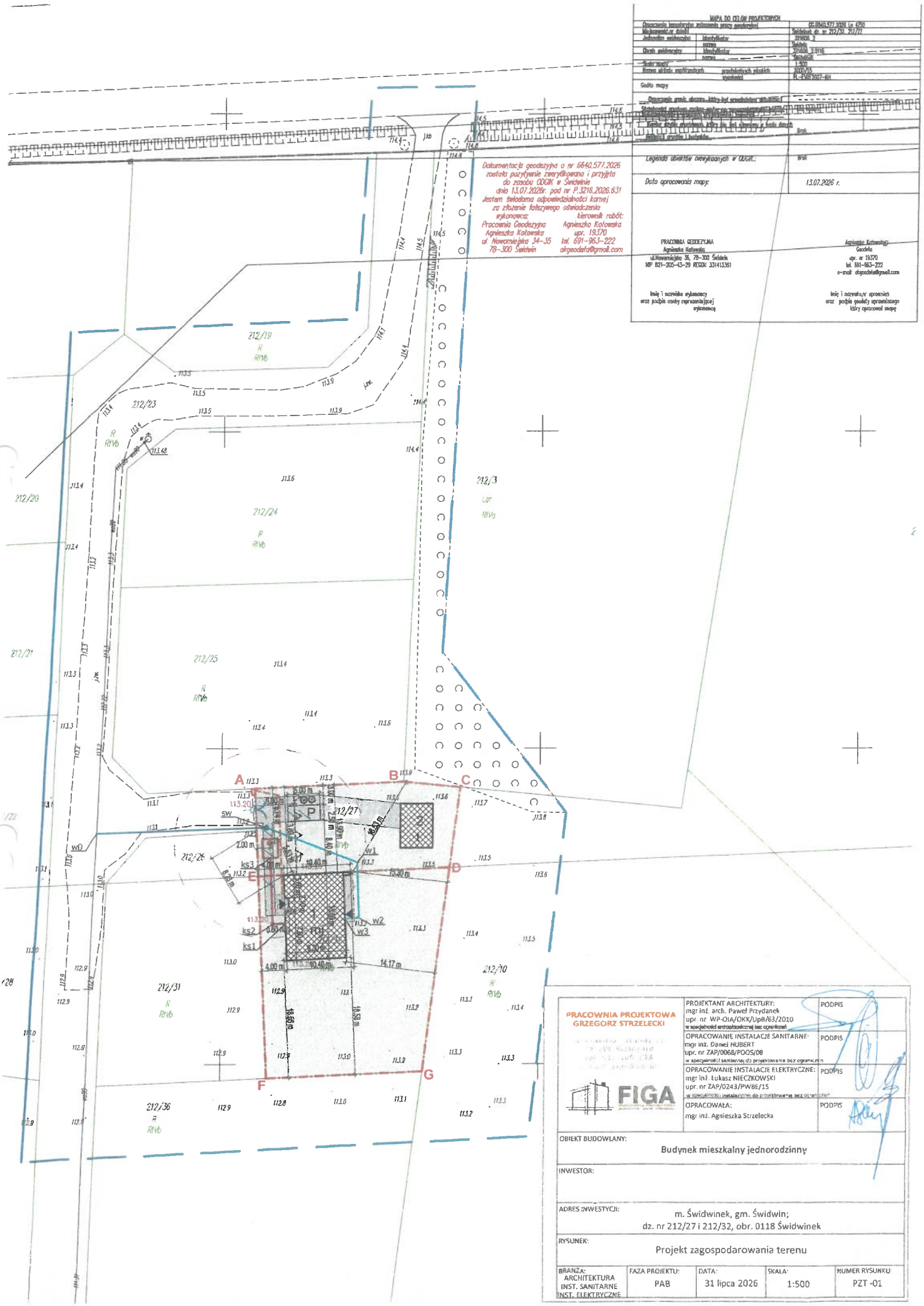
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Kierownik
Działu Przyłączeń

Kuciński Marek
OPRACOWAŁ
tel. .....

Arkadiusz Burzyński
ZATWIERDZIŁ

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


MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
Dokumentacja geodezyjna o nr 6840.577.2026 została pozytywnie zweryfikowana i przyjęta do zasobu ODGiK w Świdwinie dnia 13.07.2026r. pod nr P.3216.2026.631
Jestem świadoma odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia
wykonawca: Pracownia Geodezyjna Agnieszka Kotowska ul. Nowomiejska 34–35 78–300 Świdwin
kierownik robót: Agnieszka Kotowska upr. 19370 tel. 691–963–222 okgeodeta@gmail.com
Data opracowania mapy: 13.07.2026 r.
PRACOWNIA GEODEZYJNA Agnieszka Kotowska ul. Nowomiejska 35, 78–300 Świdwin NIP 821–205–43–29 REGON: 331413361
Agnieszka Kotowska Geodeta upr. nr 19370 tel. 691–963–222 e-mail: okgeodeta@gmail.com
212/19
212/23
212/20
212/24
212/3
212/21
212/25
212/27
212/26
212/31
212/10
212/36
A
B
C
D
E
F
G
wO
sw
w1
w2
w3
ks1
ks2
ks3
PRACOWNIA PROJEKTOWA GRZEGORZ STRZELECKI
FIGA
PROJEKTANT ARCHITEKTURY: mgr inż. arch. Paweł Przydanek upr. nr WP-OIA/OKK/UpB/63/2010 w specjalności architektonicznej bez ograniczeń
PODPIS
OPRACOWANIE INSTALACJE SANITARNE: mgr inż. Daniel HUBERT upr. nr ZAP/0068/POOS/08 w specjalności sanitarnej do projektowania bez ograniczeń
PODPIS
OPRACOWANIE INSTALACJE ELEKTRYCZNE: mgr inż. Łukasz NIECZKOWSKI upr. nr ZAP/0243/PWBE/15 w specjalności instalacyjnej do projektowania bez ograniczeń
PODPIS
OPRACOWAŁA: mgr inż. Agnieszka Strzelecka
PODPIS
OBIEKT BUDOWLANY: Budynek mieszkalny jednorodzinny
INWESTOR:
ADRES INWESTYCJI: m. Świdwinek, gm. Świdwin; dz. nr 212/27 i 212/32, obr. 0118 Świdwinek
RYSUNEK: Projekt zagospodarowania terenu
BRANŻA: ARCHITEKTURA INST. SANITARNE INST. ELEKTRYCZNE
FAZA PROJEKTU: PAB
DATA: 31 lipca 2026
SKALA: 1:500
NUMER RYSUNKU: PZT -01

Energa operator

OBI/51/2602522

SID0000000005154697

EOP/KP/5/2026/07/043904 **Numer P/26/055984**	**Miejscowość Białogard**	**Data 22-07-2026**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki):Świdwinek, ul. -
   gm. Świdwin , działka numer Świdwinek-212/21
2. **Grupa przyłączeniowa:** **grupa V**
3. **Moc przyłączeniowa:** **14 kW**
4. **Miejsce przyłączenia:**
   GPZ - GPZ Świdwin [1020]
   Linia 15 kV Linia 15kV Świdwin-Slawa [106]
   Stacja SN/nn Świdwinek Ogrody [10830]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Stacja SN/nN [SN] Świdwinek Ogrody [10830]
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:
W stacji 15/0,4 kV "Świdwinek Ogrody" dokonać wymiany transformatora na jednostkę o mocy 100kVA. Istniejącą szafkę stacyjną 0,4kV w stacji transformatorowej "Świdwinek Ogrody" wymienić na 4-ro polową.

7.1.3. Urządzenia nn:
Na działce nr 212/23 przy pograniczu działek o numerach 212/21 i 212/20 należy zabudować dwie kablowe rozdzielnice szafowe naziemne zintegrowane typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F połączone między sobą kablem NA2XY-J 4x120mm2. Projektowane rozdzielnicę jw. należy zasilić kablem NA2XY-J 4x120mm2. bezpośrednio z wolnego dobudowanego pola liniowego w rozdzielni 0,4kV istniejącej stacji transformatorowej "Świdwinek Ogrody" długości 280 mb. Na etapie wykonywania projektu lokalizację szafki pomiarowej uzgodnić z Inwestorem oraz podmiotem Przyłączanym. Realizację niniejszych warunków należy powiązać z warunkami o numerze P/26/006442 oraz P/26/006436

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 szafki pomiarowej do urządzeń odbiorczych. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej wraz z ksero uprawnień elektryka D (dozoru)", które należy przedłożyć w Dziale Przyłączeń RD w Białogardzie, celem otrzymania "Oświadczenia o wykonaniu przyłączenia", niezbędnego do podpisania umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowe. Plan zagospodarowanie wykonać zgodnie z wydanymi warunkami technicznymi.

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 zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: **bezpośredni**

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
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:
Rodzaj układu pomiarowego: **3-fazowy.;**

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 Świdwin	
	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

Kuciński Marek
OPRACOWAŁ
tel. .....

Arkadiusz Buczyński
ZATWIERDZIŁ

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

Energa operator

SID0000000004946786

EOP/KP/5/2026/01/070751 **Numer P/26/006442**	**Miejscowość Białogard**	**Data 04-02-2026**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: **budynek mieszkalny - dwulokalowy**
   Adres (Nr działki): **Świdwinek, ul. -**
   gm. Świdwin , działka numer 0118-212/22
2. Grupa przyłączeniowa: **grupa V**
3. Moc przyłączeniowa: **32 kW**
   W tym:
   dom jednorodzinny - dwulokalowy 32 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ Świdwin [1020]
   Linia 15 kV Linia 15kV Świdwin-Slawa [106]
   Stacja SN/nn Świdwinek Ogrody [10830]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Stacja SN/nN [SN] Świdwinek Ogrody [10830]
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:
W stacji 15/0,4 kV "Świdwinek Ogrody" dokonać wymiany transformatora na jednostkę o mocy 100kVA. Istniejącą szafkę stacyjną 0,4kV w stacji transformatorowej "Świdwinek Ogrody" wymienić na 4-ro polową.

7.1.3. Urządzenia nn:
Na działce nr 212/23 przy pograniczu działek o numerach 212/22 i 212/28 należy zabudować dwie kablowe rozdzielnice szafowe naziemne zintegrowane typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F połączone między sobą kablem NA2XY-J 4x120mm2. Projektowane rozdzielnicę jw. należy zasilić kablem NA2XY-J 4x120mm2. bezpośrednio z wolnego dobudowanego pola liniowego w rozdzielni 0,4kV istniejącej stacji transformatorowej "Świdwinek Ogrody" długości 330 mb. Realizację niniejszych warunków należy powiązać z warunkami o numerze P/26/006436.

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 szafki pomiarowej do urządzeń odbiorczych. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej wraz z ksero uprawnień elektryka D (dozoru)", które należy przedłożyć w Dziale Przyłączeń RD w Białogardzie, celem otrzymania "Oświadczenia o wykonaniu przyłączenia", niezbędnego do podpisania umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowe. Plan zagospodarowanie wykonać zgodnie z wydanymi warunkami technicznymi.

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 Świdwin
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.

Kuciński Marek
OPRACOWAŁ
tel. .....

Kierownik
Działu Przyłączeń
Arkadiusz Buczyński
ZATWIERDZIŁ

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

Energa operator

Numer P/26/006442	Miejscowość Białogard	Data 04-02-2026

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

ZAŁĄCZNIK nr 1

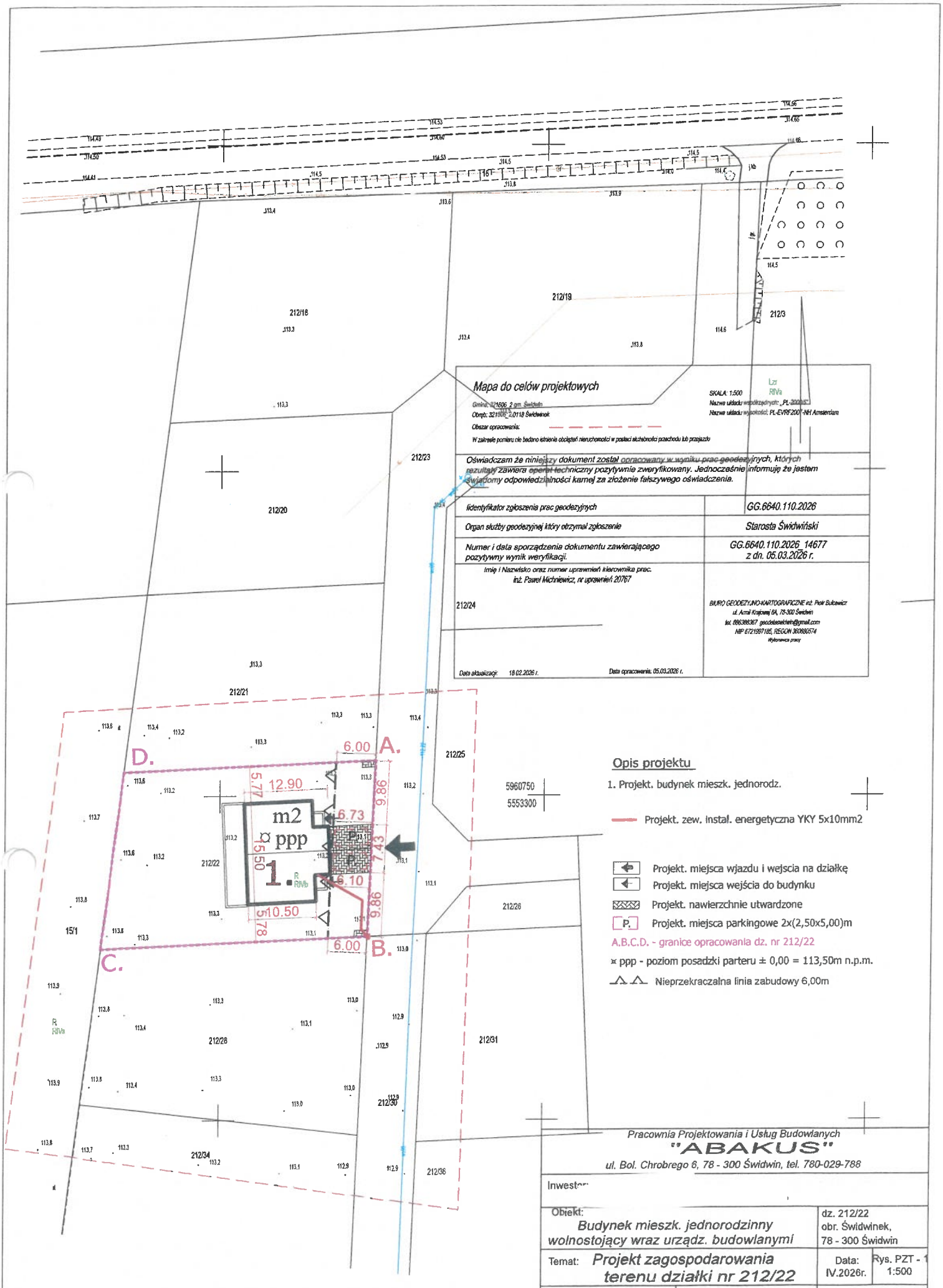
Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa:budynek mieszkalny - dwulokalowy

Adres (Nr działki):Świdwinek , ul. -
gm. Świdwin, działka numer 0118-212/22

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpie-czenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przy-łączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
		-	Szt.	-	A		kW			
	dom jednorodzinny - dwulokalowy	mieszkanie	2	3 fazy	25	wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy)	16	na granicy działki	bez-pośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe



Pracownia Projektowania i Usług Budowlanych
"ABAKUS"
ul. Bol. Chrobrego 6, 78 - 300 Świdwin, tel. 780-029-788

Inwestor:

Obiekt: *Budynek mieszk. jednorodzinny wolnostojący wraz urządz. budowlanymi*

dz. 212/22
obr. Świdwinek,
78 - 300 Świdwin

Temat: *Projekt zagospodarowania terenu działki nr 212/22*

Data: IV.2026r.

Rys. PZT - 1
1:500

Opracował: mgr inż. Przemysław Lipkowicz

Nr Uprawnień: ZAP/0145/OWOK/04

Energa operator

SID0000000004946210

EOP/KP/5/2026/01/070769 **Numer P/26/006436**	**Miejscowość Białogard**	**Data 04-02-2026**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: **budynek mieszkalny - dwulokalowy**
   Adres (Nr działki): **Świdwinek, ul. -**
   gm. Świdwin , działka numer 0118-212/28
2. Grupa przyłączeniowa: **grupa V**
3. Moc przyłączeniowa: **32 kW**
   W tym:
   dom jednorodzinny - dwulokalowy 32 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ Świdwin [1020]
   Linia 15 kV Linia 15kV Świdwin-Slawa [106]
   Stacja SN/nn Świdwinek Ogrody [10830]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Stacja SN/nN [SN] Świdwinek Ogrody [10830]
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:
   W stacji 15/0,4 kV "Świdwinek Ogrody" dokonać wymiany transformatora na jednostkę o mocy 100kVA. Istniejącą szafkę stacyjną 0,4kV w stacji transformatorowej "Świdwinek Ogrody" wymienić na 4-ro polową.
7.1.3. Urządzenia nn:
   Na działce nr 212/23 przy pograniczu działek o numerach 212/22 i 212/28 należy zabudować dwie kablowe rozdzielnice szafowe naziemne zintegrowane typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F połączone między sobą kablem NA2XY-J 4x120mm2. Projektowane rozdzielnicę jw. należy zasilić kablem NA2XY-J 4x120mm2. bezpośrednio z wolnego dobudowanego pola liniowego w rozdzielni 0,4kV istniejącej stacji transformatorowej "Świdwinek Ogrody" długości 330 mb. Realizację niniejszych warunków należy powiązać z warunkami o numerze P/26/006442.
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 szafki pomiarowej do urządzeń odbiorczych. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej wraz z ksero uprawnień elektryka D (dozoru)", które należy przedłożyć w Dziale Przyłączeń RD w Białogardzie, celem otrzymania "Oświadczenia o wykonaniu przyłączenia", niezbędnego do podpisania umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowe. Plan zagospodarowanie wykonać zgodnie z wydanymi warunkami technicznymi.
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 Świdwin
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:
Opracowany według standardów Energa-Operator S.A.

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.

Kuciński Marek
OPRACOWAŁ
tel. .....

Kierownik
Działu Przyłączeń
Arkadiusz Buczyński
ZATWIERDZIŁ

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

Energa operator

Numer P/26/006436	Miejscowość Białogard	Data 04-02-2026

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

ZAŁĄCZNIK nr 1

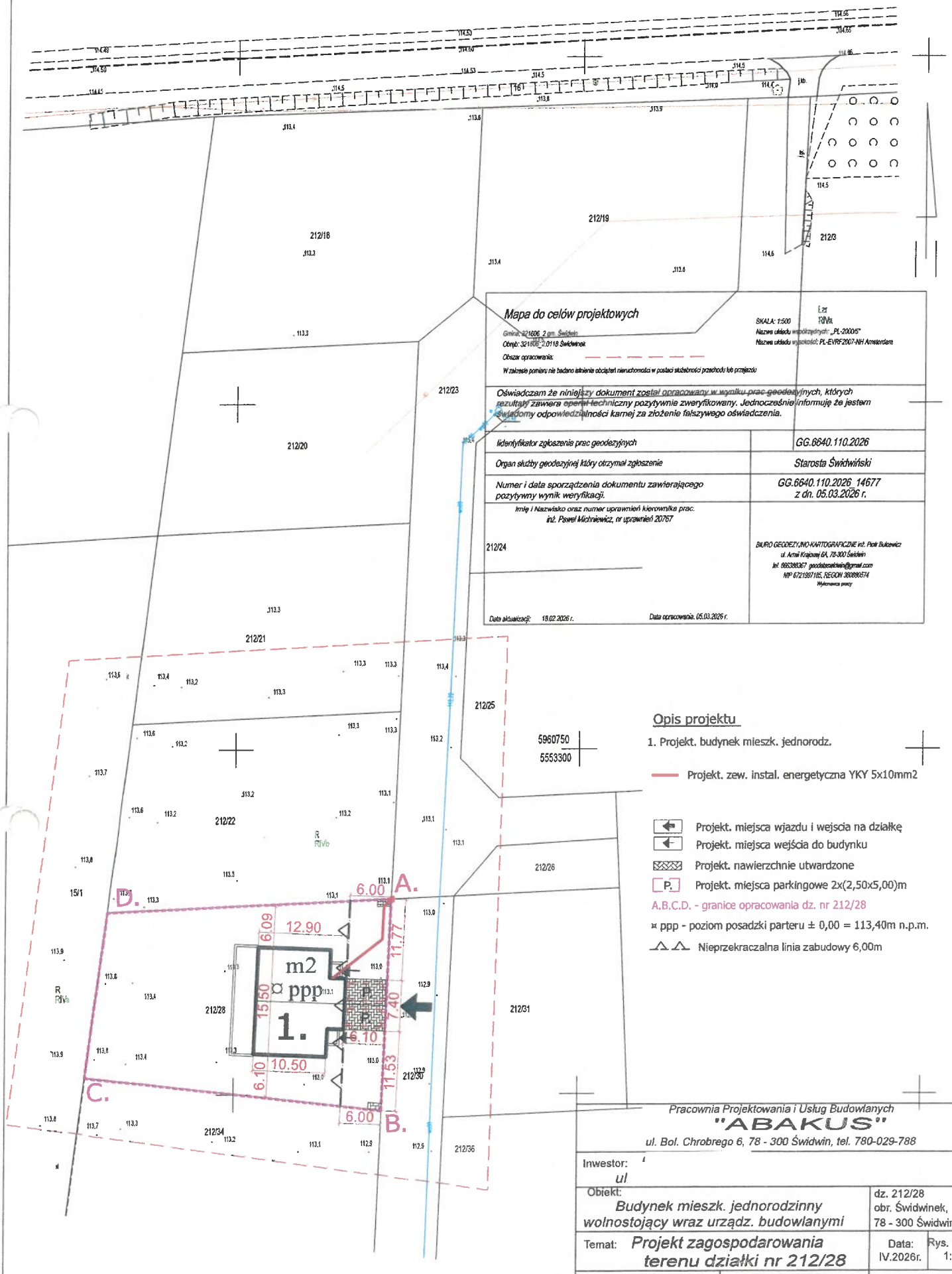
Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa:budynek mieszkalny - dwulokalowy

Adres (Nr działki):Świdwinek , ul. -
gm. Świdwin, działka numer 0118-212/28

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			
	dom jednorodzinny - dwulokalowy	mieszkanie	2	3 fazy	25	wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy)	16	na granicy działki	bez-pośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe



Pracownia Projektowania i Usług Budowlanych
"ABAKUS"
ul. Bol. Chrobrego 6, 78 - 300 Świdwin, tel. 780-029-788

Inwestor: ul		
Obiekt: Budynek mieszk. jednorodzinny wolnostojący wraz urządz. budowlanymi		dz. 212/28 obr. Świdwinek, 78 - 300 Świdwin
Temat: Projekt zagospodarowania terenu działki nr 212/28		Data: IV.2026r. / Rys. PZT - 1 1:500
Opracował: mgr inż. Przemysław Lipkowicz	Nr Uprawnień: ZAP/0145/OWOK/04	