Energa operator

SID0000000005664860

Numer P/26/074753	Miejscowość Kołobrzeg	Data 02-10-2026

EOP/WP/5/2026/09/217342

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: **budynek mieszkalny wielorodzinny B8**
   Adres (Nr działki): **Kołobrzeg, ul. Świętego Wojciecha**
   gm. Kołobrzeg , działka numer 205/12, 205/13
2. Grupa przyłączeniowa: **grupa IV**
3. Moc przyłączeniowa: **280 kW**
   W tym:
   rozdzielnica kablowa KRSN nr 1 157 kW
   rozdzielnica kablowa KRSN nr 2 123 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ Kołobrzeg VI DP [5010]
   Linia 15 kV GPZ VI Dywizji Piechoty - Kołobrzeg Mleczarnia [532]
   Stacja SN/nn Kołobrzeg Wojciecha [T551020]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Stacja SN/nN [SN] Kołobrzeg Wojciecha [T551020]

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 kontenerowej dwukomorowej typu MRw-bpp 20/2x630-4 nr T551020 "Kołobrzeg Wojciecha" należy w rezerwowej sekcji stacji zabudować transformator o mocy 630kVA. Stację oraz układ AMI należy przystosować do nowej mocy transformatora.

7.1.3. Urządzenia nn:
Dla zasilania budynku B8 należy na przedmiotowej działce w miejscu uzgodnionym na etapie projektowania zbudować dwie rozdzielnice kablowe typu KRSN-0/5R-NH2/F połączone kablem o przekroju 240mm^2. Zasilanie każdej rozdzielnicy wykonać odrębny kablem o przekroju 240mm^2 z wolnych pól sekcji 2 rozdzielnicy 0,4kV stacji transformatorowej nr T551020 "Kołobrzeg Wojciecha" zlokalizowanej na dz. nr 205/12. Realizacje niniejszych warunków powiązać z warunkami dla zasilania budynków B7 oraz kotłowni B7 i B8.

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:
Na klatce schodowej lub korytarzu przedmiotowego budynku lub w innym pomieszczeniu dostępnym dla służb Energa-Operator S.A. Wnioskodawca własnym kosztem i staraniem przygotuje kompleks szafek/tablic pomiarowo-rozdzielczych przystosowanych do zabudowy układów pomiarowych oraz zabezpieczeń przedlicznikowych. Zasilanie obiektu wykonać kablem o przekroju wg. obliczeń od miejsca rozgraniczenia własności stron do układów pomiarowych włącznie. W celu identyfikacji szafki/tablice oraz miejsca pomiarowe oznaczyć odpowiednio numerami lokali. Tablice pomiarowe wyposażyć w wkładki patentowe w systemie Master-Key zgodnie z standardami Energa-Operator S.A.
Uwaga! - Informacja dla Wnioskodawcy:
1. Wymagany projekt wewnętrznej linii zasilającej oraz układów pomiarowych należy przedłożyć do uzgodnienia przez

Wydział Usług Technicznej Obsługi Odbiorców Koszalin 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 Koszalin 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, uzgodnionym schematem wraz ze złożonym "Oświadczeniem o Gotowości Instalacji Przyłączanej" i wykazem oznaczeń przyłączanych lokali w postaci nadanego numeru administracyjnego budynku oraz przypisanej numeracji lokali należy przedłożyć w Dziale Przyłączeń RD w Kołobrzegu, będzie on 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.

6. Warunkiem i podstawą załączenia napięcia wewnętrznej linii zasilającej budynek jest:

A) Pisemne zgłoszenie Inwestora skierowane do Energa-Operator S.A.

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 Kołobrzeg VI DP

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:
Na powyższy zakres należy opracować projekt budowlano-wykonawczy.

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.

Inżynier
Działu Przyłączeń
Rejon Dystrybucji Kołobrzeg
Dawid Wiśniewski

Wiśniewski Dawid
OPRACOWAŁ
tel. 801 404 404

Kierownik
Działu Przyłączeń
Arkadiusz Buczyński

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Kołobrzegu
ul. Rolna 3, 78-100 Kołobrzeg

Energa operator

Numer P/26/074753	Miejscowość Kołobrzeg	Data 02-10-2026

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 B8**

Adres (Nr działki):**Kołobrzeg , ul. Świętego Wojciecha**
gm. Kołobrzeg, działka numer 205/12, 205/13

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			
	rozdzielnica kablowa KRSN nr 1	administracja	1	3 fazy	40	wyłącznik instalacyjny nadmiarowo-prądowy	20.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	**Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe**
	rozdzielnica kablowa KRSN nr 1	rozdz. RPPOŻ	1	3 fazy	25	wyłącznik instalacyjny nadmiarowo-prądowy	12.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	**Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe**
	rozdzielnica kablowa KRSN nr 1	mieszkanie	76	3 fazy	25	wyłącznik instalacyjny nadmiarowo-prądowy	12.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	**Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe**
	rozdzielnica kablowa KRSN nr 1	hala garażowa	1	3 fazy	40	wyłącznik instalacyjny nadmiarowo-prądowy	20.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bez-pośredni	**Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe**
	rozdzielnica kablowa KRSN nr 2	lokal usługowy	4	3 fazy	40	wyłącznik instalacyjny nadmiarowo-prądowy	20.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	**Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe**
	rozdzielnica kablowa KRSN nr 2	obiekt usługowy - gastronomia	1	3 fazy	80	wyłącznik instalacyjny nadmiarowo-prądowy	41	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	**Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna bierna w 2 kwadrantach, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe**

Energa operator

SID0000000005660475

Numer P/26/074807	Miejscowość Kołobrzeg	Data 02-10-2026

EOP/WP/5/2026/09/217338

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: **budynek kotłowni B8**
   Adres (Nr działki): **Kołobrzeg, ul. Świętego Wojciecha**
   gm. Kołobrzeg , działka numer 205/12, 205/13
2. Grupa przyłączeniowa: **grupa V**
3. Moc przyłączeniowa: **12.5 kW**
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ Kołobrzeg VI DP [5010]
   Linia 15 kV GPZ VI Dywizji Piechoty - Kołobrzeg Mleczarnia [532]
   Stacja SN/nn Kołobrzeg Wojciecha [T551020]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Stacja SN/nN [SN] Kołobrzeg Wojciecha [T551020]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej 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:
Dla zasilania kotłowni budynku B8 należy obok projektowanych rozdzielnic kablowych KRSN-0 dla zasilania głównego budynku B8 zabudować rozdzielnicę kablową KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F. Zasilanie szafki wykonać kablem o przekroju wg. obliczeń z ww. rozdzielnicy kablowej KRSN-0. Zaprojektować także linię kablową pomiędzy szafkami dla kotłowni B7 i B8. Realizacje niniejszych warunków powiązać z warunkami dla zasilania budynków B7 i B8.

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 linię zalicznikową od rozdzielnicy kablowej do obiektu przyłączanego kablem o przekroju żył wg obliczeń.
Prace związane z wykonanie linii oraz przygotowaniem instalacji odbiorczej do przyłączenia należy powierzyć osobie posiadającej ważne świadectwa kwalifikacyjne uprawniające do zajmowania się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci na stanowisku dozoru w zakresie kontrolno-pomiarowym.
Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej", które należy złożyć wraz z kserokopią ważnych świadectw kwalifikacyjnych osoby wykonującej i potwierdzającej przedmiotowe prace.
Dokumenty te należy przedłożyć w Dziale Przyłączeń RD w Kołobrzegu w celu otrzymania "Oświadczenia o wykonaniu przyłączenia", niezbędnego do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

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:
wolnostojące złącze kablowo-pomiarowe

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25A, zainstalowane w kablowej rozdzielnicy szafowej zintegrowanej

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 Kołobrzeg VI DP
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:
Na powyższy zakres należy opracować projekt budowlano-wykonawczy.

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.

Inżynier
Działu Przyłączeń
Rejon Dystrybucji Kołobrzeg
Dawid Wiśniewski
Wiśniewski Dawid
OPRACOWAŁ
tel. 801 404 404

Kierownik
Działu Przyłączeń
Arkadiusz Buczyński
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Kołobrzegu
ul. Rolna 3, 78-100 Kołobrzeg

Energa operator

SID0000000005661996

Numer P/26/074704	Miejscowość Kołobrzeg	Data 02-10-2026

EOP/WP/5/2026/09/217345

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: **budynek mieszkalny wielorodzinny B7**
   Adres (Nr działki): **Kołobrzeg, ul. Świętego Wojciecha**
   gm. Kołobrzeg , działka numer 205/12, 205/13
2. Grupa przyłączeniowa: **grupa IV**
3. Moc przyłączeniowa: **255 kW**
   W tym:
   rozdzielnica kablowa KRSN nr 1 152.5 kW
   rozdzielnica kablowa KRSN nr 2 102.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ Kołobrzeg VI DP [5010]
   Linia 15 kV GPZ VI Dywizji Piechoty - Kołobrzeg Mleczarnia [532]
   Stacja SN/nn Kołobrzeg Wojciecha [T551020]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Stacja SN/nN [SN] Kołobrzeg Wojciecha [T551020]

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 kontenerowej dwukomorowej typu MRw-bpp 20/2x630-4 nr T551020 "Kołobrzeg Wojciecha" należy w rezerwowej sekcji stacji zabudować transformator o mocy 630kVA. Stację oraz układ AMI należy przystosować do nowej mocy transformatora.

7.1.3. Urządzenia nn:
Dla zasilania budynku B7 należy na przedmiotowej działce w miejscu uzgodnionym na etapie projektowania zbudować dwie rozdzielnice kablowe typu KRSN-0/5R-NH2/F połączone kablem o przekroju 240mm². Zasilanie każdej rozdzielnicy wykonać odrębny kablem o przekroju 240mm² z wolnych pól sekcji 2 rozdzielnicy 0,4kV stacji transformatorowej nr T551020 "Kołobrzeg Wojciecha" zlokalizowanej na dz. nr 205/12. Realizacje niniejszych warunków powiązać z warunkami dla zasilania budynków B8 oraz kotłowni B7 i B8.

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:
Na klatce schodowej lub korytarzu przedmiotowego budynku lub w innym pomieszczeniu dostępnym dla służb Energa-Operator S.A. Wnioskodawca własnym kosztem i staraniem przygotuje kompleks szafek/tablic pomiarowo-rozdzielczych przystosowanych do zabudowy układów pomiarowych oraz zabezpieczeń przedlicznikowych. Zasilanie obiektu wykonać kablem o przekroju wg. obliczeń od miejsca rozgraniczenia własności stron do układów pomiarowych włącznie. W celu identyfikacji szafki/tablice oraz miejsca pomiarowe oznaczyć odpowiednio numerami lokali. Tablice pomiarowe wyposażyć w wkładki patentowe w systemie Master-Key zgodnie z standardami Energa-Operator S.A.
Uwaga! - Informacja dla Wnioskodawcy:
1. Wymagany projekt wewnętrznej linii zasilającej oraz układów pomiarowych należy przedłożyć do uzgodnienia przez

Wydział Usług Technicznej Obsługi Odbiorców Koszalin 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 Koszalin 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, uzgodnionym schematem wraz ze złożonym "Oświadczeniem o Gotowości Instalacji Przyłączanej" i wykazem oznaczeń przyłączanych lokali w postaci nadanego numeru administracyjnego budynku oraz przypisanej numeracji lokali należy przedłożyć w Dziale Przyłączeń RD w Kołobrzegu, będzie on 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.

6. Warunkiem i podstawą załączenia napięcia wewnętrznej linii zasilającej budynek jest:

A) Pisemne zgłoszenie Inwestora skierowane do Energa-Operator S.A.

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 Kołobrzeg VI DP

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:
Na powyższy zakres należy opracować projekt budowlano-wykonawczy.

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.

Inżynier
Działu Przyłączeń
Rejon Dystrybucji Kołobrzeg
Dawid Wiśniewski
Wiśniewski Dawid

OPRACOWAŁ
tel. 801 404 404

Kierownik
Działu Przyłączeń
Arkadiusz Buczyński

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Kołobrzegu
ul. Rolna 3, 78-100 Kołobrzeg

Energa operator

Numer P/26/074704	Miejscowość Kołobrzeg	Data 02-10-2026

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 B7**

Adres (Nr działki):**Kołobrzeg , ul. Świętego Wojciecha**
gm. Kołobrzeg, działka numer 205/12, 205/13

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			
	rozdzielnica kablowa KRSN nr 1	mieszkanie	59	3 fazy	25	wyłącznik instalacyjny nadmiarowo-prądowy	12.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
	rozdzielnica kablowa KRSN nr 1	potrzeby administracyjne	1	3 fazy	40	wyłącznik instalacyjny nadmiarowo-prądowy	20.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
	rozdzielnica kablowa KRSN nr 1	hala garażowa	1	3 fazy	40	wyłącznik instalacyjny nadmiarowo-prądowy	20.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
	rozdzielnica kablowa KRSN nr 1	rozdz. PPOŻ	1	3 fazy	25	wyłącznik instalacyjny nadmiarowo-prądowy	12.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
	rozdzielnica kablowa KRSN nr 2	lokal usługowy	3	3 fazy	40	wyłącznik instalacyjny nadmiarowo-prądowy	20.5	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
	rozdzielnica kablowa KRSN nr 2	lokal usługowy - gastronomia	1	3 fazy	80	wyłącznik instalacyjny nadmiarowo-prądowy	41	wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna bierna w 2 kwadrantach, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

Energa operator

SID0000000005658915

Numer P/26/074784	Miejscowość Kołobrzeg	Data 02-10-2026

EOP/WP/5/2026/09/217344

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: **budynek kotłowni B7**
   Adres (Nr działki): **Kołobrzeg, ul. Świętego Wojciecha**
   gm. Kołobrzeg , działka numer 205/12, 205/13
2. Grupa przyłączeniowa: **grupa V**
3. Moc przyłączeniowa: **12.5 kW**
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ Kołobrzeg VI DP [5010]
   Linia 15 kV GPZ VI Dywizji Piechoty - Kołobrzeg Mleczarnia [532]
   Stacja SN/nn Kołobrzeg Wojciecha [T551020]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Stacja SN/nN [SN] Kołobrzeg Wojciecha [T551020]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej 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:
Dla zasilania kotłowni budynku B7 należy obok projektowanych rozdzielnic kablowych KRSN-0 dla zasilania głównego budynku B7 zabudować szafkę pomiarowa typu P1-Rs/LZV/F. Zasilanie szafki wykonać kablem o przekroju wg. obliczeń z ww. rozdzielnicy kablowej KRSN-0. Zaprojektować także linię kablową pomiędzy szafkami dla kotłowni B7 i B8. Realizacje niniejszych warunków powiązać z warunkami dla zasilania budynków B7 i B8.

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 linię zalicznikową od szafki pomiarowej do obiektu przyłączanego kablem o przekroju żył wg obliczeń.
Prace związane z wykonanie linii oraz przygotowaniem instalacji odbiorczej do przyłączenia należy powierzyć osobie posiadającej ważne świadectwa kwalifikacyjne uprawniające do zajmowania się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci na stanowisku dozoru w zakresie kontrolno-pomiarowym.
Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej", które należy złożyć wraz z kserokopią ważnych świadectw kwalifikacyjnych osoby wykonującej i potwierdzającej przedmiotowe prace.
Dokumenty te należy przedłożyć w Dziale Przyłączeń RD w Kołobrzegu w celu otrzymania "Oświadczenia o wykonaniu przyłączenia", niezbędnego do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

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:
wolnostojące złącze kablowo-pomiarowe

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25A, 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 Kołobrzeg VI DP

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:
Na powyższy zakres należy opracować projekt budowlano-wykonawczy.

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.

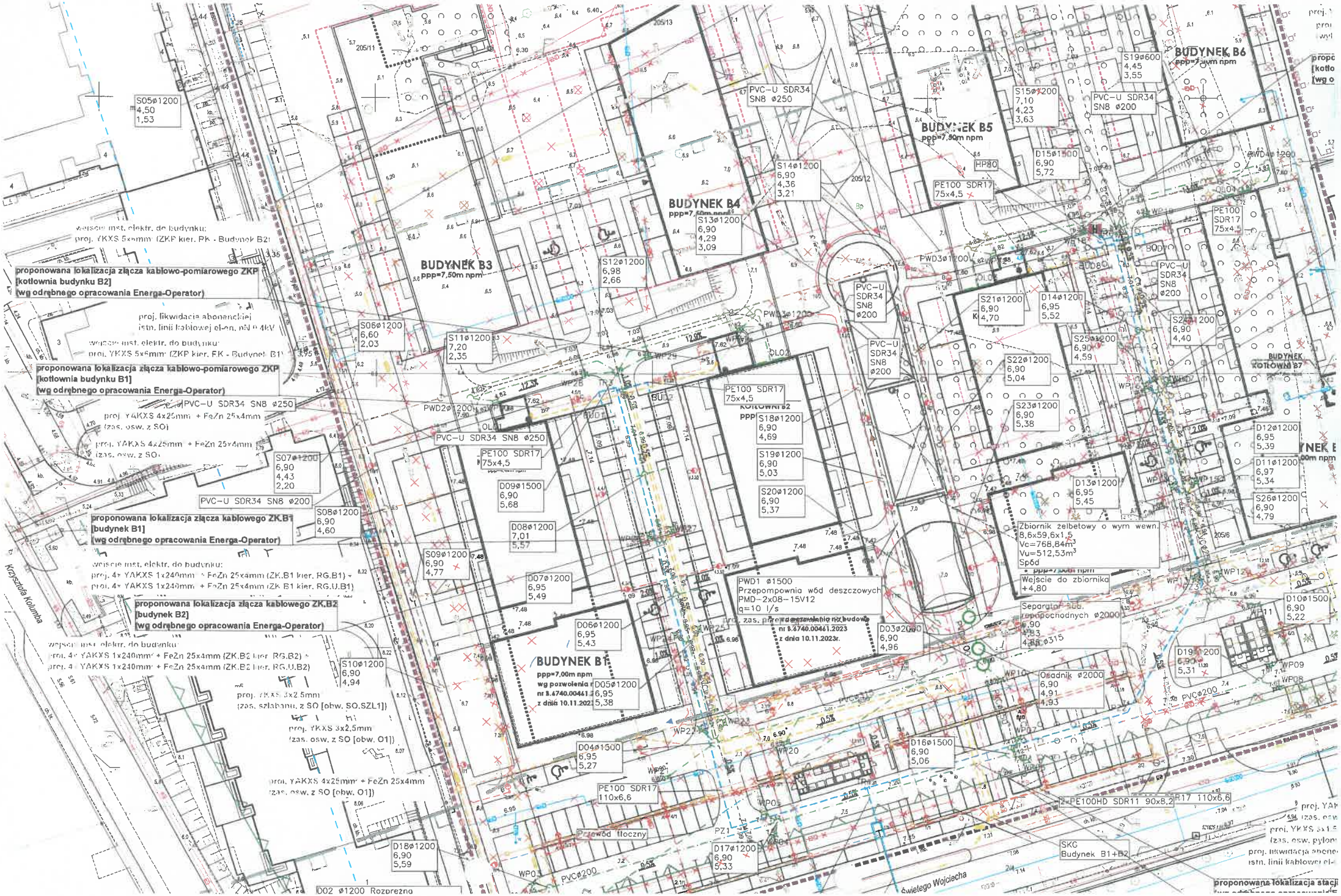
Inżynier
Działu Przyłączeń
Rejon Dystrybucji Kołobrzeg
Dawid Wiśniewski
Wiśniewski Dawid

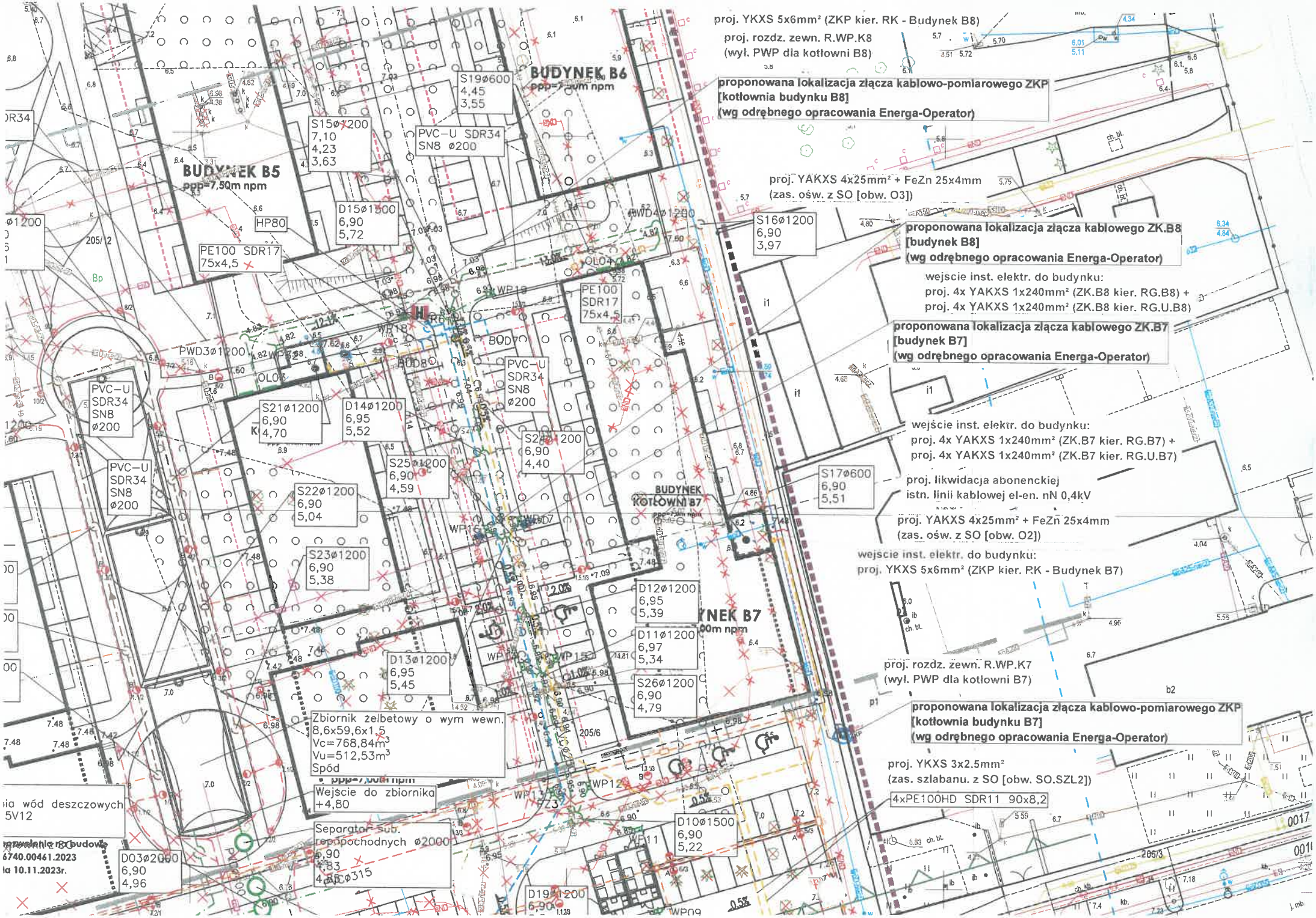
OPRACOWAŁ
tel. 801 404 404

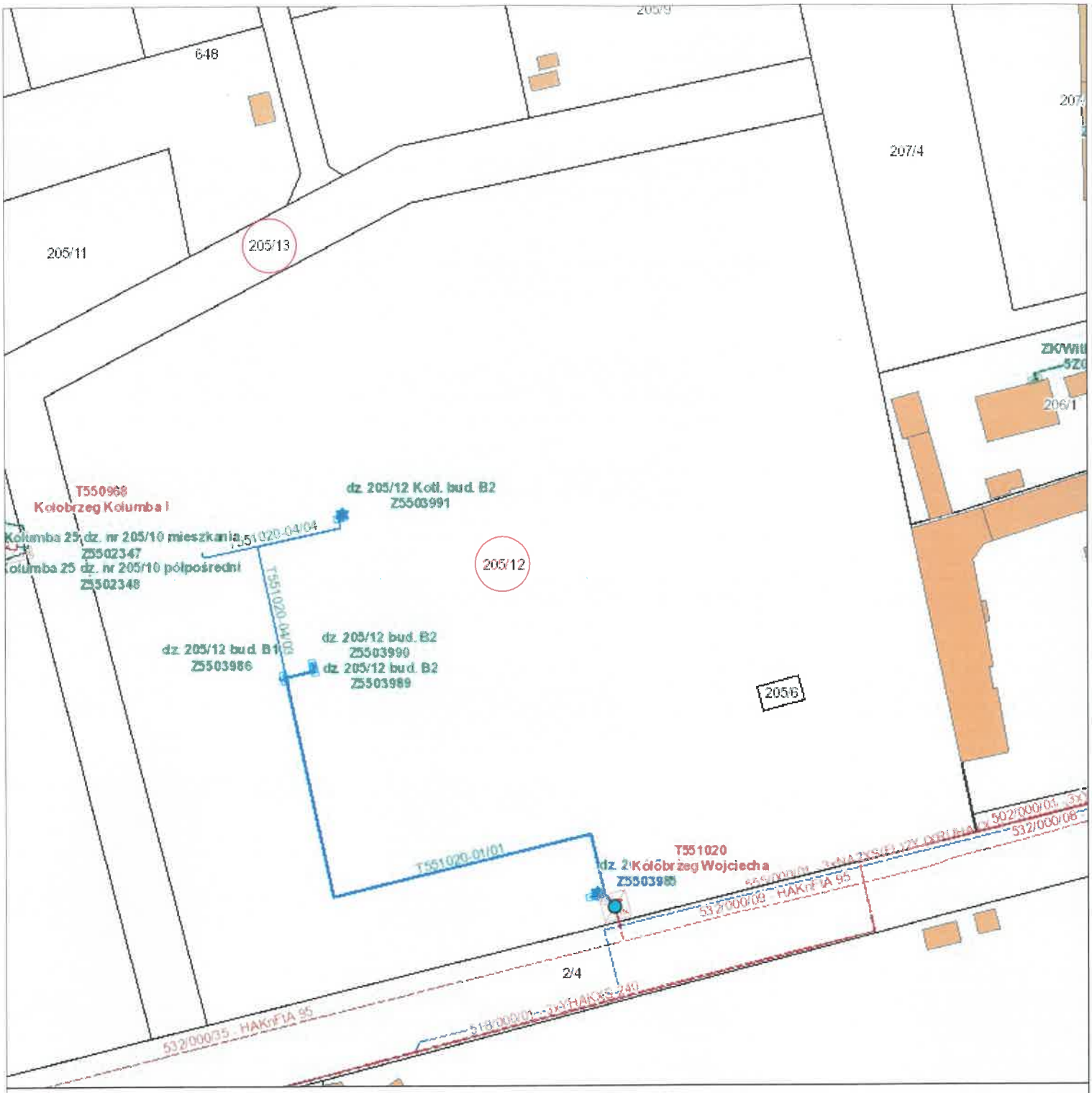
Kierownik
Działu Przyłączeń
Arkadiusz Buczyński

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Kołobrzegu
ul. Rolna 3, 78-100 Kołobrzeg


BUDYNEK B1
ppp=7,00m npm
wg pozwolenia nr 8.6740.00461.2023 z dnia 10.11.2023r.
BUDYNEK B2
ppp=7,50m npm
BUDYNEK B3
ppp=7,50m npm
BUDYNEK B4
BUDYNEK B5
ppp=7,50m npm
BUDYNEK B6
ppp=7,50m npm
BUDYNEK KOTŁOWNI B7
proponowana lokalizacja złącza kablowo-pomiarowego ZKP [kotłownia budynku B2] (wg odrębnego opracowania Energa-Operator)
proponowana lokalizacja złącza kablowo-pomiarowego ZKP [kotłownia budynku B1] (wg odrębnego opracowania Energa-Operator)
proponowana lokalizacja złącza kablowego ZK.B1 [budynek B1] (wg odrębnego opracowania Energa-Operator)
proponowana lokalizacja złącza kablowego ZK.B2 [budynek B2] (wg odrębnego opracowania Energa-Operator)
PWD1 ø1500
Przepompownia wód deszczowych
PMD-2x08-15V12
q=10 l/s
Zbiornik żelbetowy o wym wewn. 8,6x59,6x1,5
Vc=768,84m³
Vu=512,53m³
Sp6d
Wejście do zbiornika +4,80
Separator sub. ropopochodnych ø2000
Osadnik ø2000
SKG Budynek B1+B2
Przewód tłoczny
PE100 SDR17 110x6,6
PE100HD SDR11 90x8,2
PVC-U SDR34 SN8 ø250
PVC-U SDR34 SN8 ø200
PE100 SDR17 75x4,5
Krzysztofa Kolumba
Świętego Wojciecha


proj. YKXS 5x6mm² (ZKP kier. RK - Budynek B8)
proj. rozdz. zewn. R.WP.K8
(wył. PWP dla kotłowni B8)
proponowana lokalizacja złącza kablowo-pomiarowego ZKP
[kotłownia budynku B8]
(wg odrębnego opracowania Energa-Operator)
proj. YAKXS 4x25mm² + FeZn 25x4mm
(zas. ośw. z SO [obw. O3])
proponowana lokalizacja złącza kablowego ZK.B8
[budynek B8]
(wg odrębnego opracowania Energa-Operator)
wejscie inst. elektr. do budynku:
proj. 4x YAKXS 1x240mm² (ZK.B8 kier. RG.B8) +
proj. 4x YAKXS 1x240mm² (ZK.B8 kier. RG.U.B8)
proponowana lokalizacja złącza kablowego ZK.B7
[budynek B7]
(wg odrębnego opracowania Energa-Operator)
wejście inst. elektr. do budynku:
proj. 4x YAKXS 1x240mm² (ZK.B7 kier. RG.B7) +
proj. 4x YAKXS 1x240mm² (ZK.B7 kier. RG.U.B7)
proj. likwidacja abonenckiej
istn. linii kablowej el-en. nN 0,4kV
proj. YAKXS 4x25mm² + FeZn 25x4mm
(zas. ośw. z SO [obw. O2])
wejscie inst. elektr. do budynku:
proj. YKXS 5x6mm² (ZKP kier. RK - Budynek B7)
proj. rozdz. zewn. R.WP.K7
(wył. PWP dla kotłowni B7)
proponowana lokalizacja złącza kablowo-pomiarowego ZKP
[kotłownia budynku B7]
(wg odrębnego opracowania Energa-Operator)
proj. YKXS 3x2.5mm²
(zas. szlabanu. z SO [obw. SO.SZL2])
4xPE100HD SDR11 90x8,2
BUDYNEK B6
ppp=7,50m npm
BUDYNEK B5
ppp=7,50m npm
BUDYNEK KOTŁOWNI B7
ppp=7,50m npm
S19ø600
4,45
3,55
S15ø1200
7,10
4,23
3,63
PVC–U SDR34
SN8 ø200
D15ø1500
6,90
5,72
HP80
PE100 SDR17
75x4,5
PWD4ø1200
PE100
SDR17
75x4,5
S16ø1200
6,90
3,97
PWD3ø1200
PVC–U
SDR34
SN8
ø200
S21ø1200
6,90
4,70
D14ø1200
6,95
5,52
S24ø1200
6,90
4,40
S25ø1200
6,90
4,59
S22ø1200
6,90
5,04
S23ø1200
6,90
5,38
S17ø600
6,90
5,51
D12ø1200
6,95
5,39
D11ø1200
6,97
5,34
S26ø1200
6,90
4,79
D13ø1200
6,95
5,45
Zbiornik żelbetowy o wym wewn.
8,6x59,6x1,5
Vc=768,84m³
Vu=512,53m³
Spód
Wejście do zbiornika
+4,80
Separator sub.
ropopochodnych ø2000
6,90
4,83
4xPE ø315
D10ø1500
6,90
5,22
D03ø2000
6,90
4,96
D19ø1200
6,90
WP18
WP17
WP16
WP15
WP14
WP13
WP12
WP11
WP09
OLO5
OLO4
OLO3
BOD7
BOD8
205/2
205/6
206/3
0017



Proj szafka	KRSN-0/5R-NH2/F 3 szt
Proj szafka	P1-Rs/LZV/F
Proj szafka	KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
Proj kabel	YAKXs 4x240mm² l ok 630m
Proj kabel	YAKXs 4x240mm² l ok 40m

wymiana transformatora na 630kVA

		ZADANIE	**OBI/55/2603509**
		WARUNKI	P/26/074704
Miejscowość	**Kołobrzeg**	WARUNKI	P/26/074753
Działka	205/12, 205/13	WARUNKI	P/26/074784
ul.	Św. Wojciecha	WARUNKI	P/26/074807
Stacja	Kołobzreg Wojciecha T551020	Moc [kW]	
Proj. szafki	opisane obok	Zab. [A]	
Proj kable	opisane obok	liczba faz	**3**