

Numer 12/R52/04216	Miejscowość Drawsko Pomorskie	Data 18-11-2012
--------------------	-------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: przepompownia ścieków P51
Adres (Nr działki): Dalewo gm. Drawsko Pomorskie, działka numer Dalewo-9
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 16 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Drawsko Pomorskie [2010]
Linia 15 kV GPZ Drawsko-Suliszewo [234]
Stacja SN/nn Dalewo [20516]
Obwód nn kier.Zarańsko [4]
Obiekt Obwód [nn] kier.Zarańsko [4]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zasilki prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w szafce na słupie w kierunku instalacji odbiorcy;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
- 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
- 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
nie dotyczy
- 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Przystosować zabezpieczenia obwodu do zwiększonej mocy - wg projektu.
- 7.1.3. Urządzenia nn:
Wybudować przyłącze AsXSn 4x25mm² wraz z szafką pomiarową na słupie. Na etapie projektu dokonać obliczeń parametrów technicznych, w razie konieczności dokonać przebudowy sieci napowietrznej na linię o przekroju wg projektu min. AsXSn 4x50mm².
- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
nie dotyczy
- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
zgodnie ze standardami Energa-Operator SA.
- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
nie dotyczy
- 7.1.7. Demontaż:
W przypadku konieczności przebudowy sieci zdemontować przewody AL-35mm².
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Opracować i uzgodnić w RD w Drawsku Pom. projekt zalicznikowej linii kablowej od szafki pomiarowej do projektowanej przepompowni.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg $\leq$ 0,4
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

- 9.1. Miejsce zainstalowania:
szafka pomiarowa na słupie linii m.n.;
Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
rozłącznik bezpiecznikowy z wkładkami topikowymi o prądzie znamionowym 32 A, zainstalowane w szafce pomiarowej
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
Liczniki: 3-fazowy energii elektrycznej czynnej;
Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 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 oplotowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
e) inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- 10.1. a) Układ sieci
b) Napięcie znamionowe sieci
c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
d) System ochrony od porażeń
Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci
b) Napięcie znamionowe sieci
c) Prąd zwarcia doziemnego
d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego
g) System ochrony od porażeń
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
h) System ochrony od porażeń
Dotyczy sieci 110/15 kV GPZ Drawsko Pomorskie w stacji 110/15 kV GPZ Drawsko Pomorskie
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:

Opracować i uzgodnić w RD w Drawsku Pom. projekt budowlano - wykonawczy linii napowietrznej (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania).

- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
nie dotyczy
12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
-
12.4. Inne wymagania:
-

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 bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową 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.

Dyrektor
Rejonu Dystrybucji
w Drawsku Pomorskim
Marta Węsierska

ZATWIERDZIŁ

Bachanek Zbigniew
OPRACOWAŁ
tel. 2764 2715

Otrzymują:

1. Gmina Drawsko Pomorskie
ul. Gen. Wł. Sikorskiego 41, 78-500 Drawsko Pomorskie
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Drawsku Pomorskim
ul. Starogrodzka 34, 78-500 Drawsko Pomorskie

9.1.	Miejsce zainstalowania:									
9.2.	Złącze kablowo-pomiarowe; Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego: rozłącznik bezpiecznikowy z wkładkami topikowymi o prądzie znamionowym 63 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego									
9.3.	Sposób pomiaru: bezpośredni kablowo-pomiarowego									
9.4.	Liczniki: 3-fazowy energii elektrycznej czynnej;									
9.5.	Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych									
9.6.	Wymagania dodatkowe: a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach woltowych 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 oplotowania. d) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA e) inne:									
10.	Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej									
10.1.	Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV: a) Układ sieci b) Napięcie znamionowe sieci c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci d) System ochrony od porażeń Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant Samoczynne wyłączenie zasilania	a) - b) 15 kV c) A d) - e) - f) - g) - w stacji 110/15 kV GPZ Drawsko Pomorskie S MVA S A K								
10.2.	Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV: a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci b) Napięcie znamionowe sieci c) Prąd zwarcia doziemnego d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego e) Moc zwarcia na szynach 15 kV f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego g) Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia i systemu ochrony od porażeń Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia i systemu ochrony od porażeń	a) - b) 15 kV c) A d) - e) - f) - g) - w stacji 110/15 kV GPZ Drawsko Pomorskie S MVA S A K								
11.	Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy	<table><tr><td>Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci</td><td>Napięcie znam. [kV]</td><td>Moc znam. [kW]</td><td>Prąd rozruchu [A]</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Prąd rozruchu [A]				
Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Prąd rozruchu [A]							
12.	Inne ustalenia:									

- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Opracować projekt budowlany - wykonawczy linii kablowej (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytężeniami do Projektowania). Projekt uzgodnić w Rejonie Dystrybucji w Drawsku Pom.
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
nie dotyczy
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
-
- 12.4. Inne wymagania:
-

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.).

16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezpieczeństwa dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezpieczeństwo 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
17. 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.

18. 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.
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 przyłączonego:

- 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.

Bachanek Zbigniew
OPRACOWAŁ
tel. 2764 2715

Otrzymują:

1. Gmina Drawsko Pomorskie
ul. Gen. Wł. Sikorskiego 41, 78-500 Drawsko Pomorskie
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Drawsku Pomorskim
ul. Starogrodzka 34, 78-500 Drawsko Pomorskie

ZATWIERDZIŁ
Dyrektor
Rejonu Dystrybucji
w Drawsku Pomorskim
Ludka Węgierska

- 9.1. Miejsce zainstalowania:
szafka pomiarowa na słupie linii nn;
Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
rozłącznik bezpiecznikowy z wkładkami topikowymi o prądzie znamionowym 32 A, zainstalowane w szafce pomiarowej
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Liczniki: 3-fazowy energii elektrycznej czynnej;
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 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) inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- 10.1. a) Układ sieci
b) Napięcie znamionowe sieci
c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci
Rzeczywista wartość prądu zwarcia oblicza projektant
d) System ochrony od porażeń
Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- 10.2. a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci
b) Napięcie znamionowe sieci
c) Prąd zwarcia doziemnego
d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego
-
g) System ochrony od porażeń
Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia w stacji 110/15 kV GPZ Drawsko Pomorskie
h) System ochrony od porażeń
i) System ochrony od porażeń
- 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:

Opracować i uzgodnić w RD w Drawsku Pom. projekt budowlano - wykonawczy linii napowietrznej (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytocznymi do Projektowania).

- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
nie dotyczy
12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
-
12.4. Inne wymagania:
-

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 bezpieczeństwa dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezpieczeństwą 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.
18. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

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 przyłączonego:

- 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.

Bachanek Zbigniew

OPRACOWAŁ

tel. 2764 2715

Otrzymują:

1. Gmina Drawsko Pomorskie
ul. Gen. Wł. Sikorskiego 41, 78-500 Drawsko Pomorskie
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Drawsku Pomorskim
ul. Starogrodzka 34, 78-500 Drawsko Pomorskie

ZATWIERDZIŁ

Dyrektor
Rejonu Dystrybucji
w Drawsku Pomorskim
Marta Węsierska

Numer 12/R52/04234	Miejscowość Drawsko Pomorskie	Data 18-11-2012
--------------------	-------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie

- Przyłączany obiekt:
Nazwa: przepompownia ścieków PS2
Adres (Nr działki): Dalewo
gm. Drawsko Pomorskie, działka numer Dalewo-7/2
V
36 kW
- Grupa przyłączeniowa:
Moc przyłączeniowa: 36 kW
- Miejsce przyłączenia:
GPZ - Drawsko Pomorskie [2010]
Linia 15 kV GPZ Drawsko-Suliszewo [234]
Stacja SN/nn Dalewo [20516]
Obwód nn kier. Palecarnia Kobylt [5]
Obiekt Obwód [nn] kier. Palecarnia Kobylt [5]
- Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zacziski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji odbiorcy;
Rodzaj przyłącza: kablowe
Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
nie dotyczy
7.1.2. Stacja transformatorowa:
Dopasować zabezpieczenia obwodu, transformator do zwiększonej mocy - wg obliczeń projektanta.
7.1.3. Urządzenia nn:
Wybudować przyłącze kablowe YAKXs 4x120mm² ze złączem kablowo-pomiarowym ZK-1/P; lokalizację złącza uzgodnić na etapie projektu.
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
nie dotyczy
7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
Zgodnie ze standardami Energa-Operator SA.
7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
nie dotyczy
7.1.7. Demontaż:
-
- Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Wybudować zalicznikowy obwód kablowy (wiz) od złącza kablowego do projektowanej przepompowni. Projekt linii uzgodnić w RD w Drawsku Pom.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg $\leq$ 0.4
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

- 9.1. Miejsce zainstalowania:
 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
 9.4. Liczniki: 3-fazowy energii elektrycznej czynnej;
 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
 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 opanowania.
 d) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
 e) inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
 a) Układ sieci
 b) Napięcie znamionowe sieci
 c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci
 d) Rzeczywista wartość prądu zwarcia oblicza projektant
 e) System ochrony od porażen
 f) Sposób pracy punktu neutralnego sieci
 g) System ochrony od porażen
 h) Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia w uzziemienie ochronne
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
 a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci
 b) Napięcie znamionowe sieci
 c) Prąd zwarcia doziemnego
 d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
 e) Moc zwarcia na szynach 15 kV
 f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego
 g) Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia w uzziemienie 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:
 - Opracować projekt budowlano - wykonawczy linii kablowej (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania). Projekt uzgodnić w Rejonie Dystrybucji w Drawsku Pom.
 - Dotyczy współpracy ruchowej:
 - nie dotyczy
 - Dotyczy umowy o przyłączenie:
 - 12.4. Inne wymagania:

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 bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową 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.
18. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

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 przyłączonego:

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym 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.

Bachanek Zbigniew
OPRACOWAŁ
tel. 2764 2715

Otrzymują:

1. Gmina Drawsko Pomorskie
ul. Gen. Wł. Sikorskiego 41, 78-500 Drawsko Pomorskie
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Drawsku Pomorskim
ul. Starogrodzka 34, 78-500 Drawsko Pomorskie

ZATWIERDZIŁ

Ludwik Węsierski
Dyrektor
Rejonu Dystrybucji
w Drawsku Pomorskim

- 9.1. Miejsce zainstalowania:
szafka pomiarowa na słupie linii nn;
Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
rozłącznik bezpiecznikowy z wkładkami topikowymi o prądzie znamionowym 32 A, zainstalowane w szafce pomiarowej
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Liczniki: 3-fazowy energii elektrycznej czynnej;
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 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 oplotowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisijskich danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
e) inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci
b) Napięcie znamionowe sieci
c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci
d) Rzeczywista wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
e) System ochrony od porażenia
f) Czas wyłączenia zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci
b) Napięcie znamionowe sieci
c) Prąd zwarcia doziemnego
d) Czas wyłączenia zasilania na szynach 15 kV
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV
f) Czas wyłączenia zasilania wielofazowego
- 10.3. Inne:
g) Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia. System ochrony od porażenia
h) Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia. System ochrony od porażenia
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:

Opracować i uzgodnić w RD w Drawsku Pom. projekt budowlano - wykonawczy linii napowietrznej (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania).

- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej;
- nie dotyczy
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:

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 bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową 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.

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.

Bachanek Zbigniew

OPRACOWAŁ

tel. 2764 2715

Otrzymują:

1. Gmina Drawsko Pomorskie
ul. Gen. Wł. Sikorskiego 41, 78-500 Drawsko Pomorskie
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Drawsku Pomorskim
ul. Starogrodzka 34, 78-500 Drawsko Pomorskie

ZATWIERDZIŁ

Dyrektor
Rejonu Dystrybucji
w Drawsku Pomorskim
Marek Węsierski

Numer 12/R52/04234	Miejscowość Drawsko Pomorskie	Data 18-11-2012
--------------------	-------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: przepompownia ścieków PS2
Adres (Nr działki): Dalewo
gm. Drawsko Pomorskie, działka numer Dalewo-7/2
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 36 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Drawsko Pomorskie [2010]
Linia 15 kV GPZ Drawsko-Suliszewo [234]
Stacja SN/nn Dalewo [20516]
Obwód nn kier. Polecarnia Kobylt [5]
Obiekt Obwód [nN] kier. Polecarnia Kobylt [5]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji odbiorcy;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
- 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
nie dotyczy
- 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Dopasować zabezpieczenia obwodu, transformator do zwiększonej mocy - wg obliczeń projektanta.
- 7.1.3. Urządzenia nn:
Wybudować przyłącze kablowe YAKXs 4x120mm² ze złączem kablowo-pomiarowym ZK-1/P, lokalizację złącza uzgodnić na etapie projektu.
- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
nie dotyczy
- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
Zgodnie ze standardami Energa-Operator SA.
- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
nie dotyczy
- 7.1.7. Demontaże:
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Wybudować zalicznikowy obwód kablowy (wiz) od złącza kablowego do projektowanej przepompowni. Projekt linii uzgodnić w RD w Drawsku Pom.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg $\leq$ 0.4
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

- 9.1. Miejsce zainstalowania:
złącze kablowo-pomiarowe;
Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania przedlicznikowego / głównego:
rozłącznik bezpiecznikowy z wkładkami topikowymi o prądzie znamionowym 63 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
Liczniiki: 3-fazowy energii elektrycznej czynnej;
Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wórných 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 oplotowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisił danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
e) inne:

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci
b) Napięcie znamionowe sieci
c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci
d) Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
System ochrony od porażen
Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci
b) Napięcie znamionowe sieci
c) Prąd zwarcia doziemnego
d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego
g) Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
System ochrony od porażen
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
uziemiaenie 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:
- 12.2. Opracować projekt budowlano - wykonawczy linii kablowej (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania). Projekt uzgodnić w Rejonie Dystrybucji w Drawsku Pom.
- Dotyczy współpracy ruchowej:
- nie dotyczy
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:

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 bezpieczeństwa 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.

18. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie. 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.

ZATWIERDZIŁ

Dyrektor
Rejonu Dystrybucji
w Drawsku Pomorskim
[Podpis]

Bachanek Zbigniew
OPRACOWAŁ
tel. 2764 2715

- Otrzymują:
1. Gmina Drawsko Pomorskie
ul. Gen.Wł.Sikorskiego 41, 78-500 Drawsko Pomorskie
 2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Drawsku Pomorskim
ul. Starogrodzka 34, 78-500 Drawsko Pomorskie

Numer 12/R52/04237	Miejscowość Drawsko Pomorskie	Data 20-11-2012
--------------------	----------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: przepompownia ścieków PS3
Adres (Nr działki): Suliszewo
gm. Drawsko Pomorskie, działka numer Suliszewo-136
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 16 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Drawsko Pomorskie [2010]
Linia 15 kV GPZ Drawsko-Suliszewo [234]
Stacja SN/nn Suliszewo OSP [20764]
Obwód nn kier. Dalewo [3]
Obiekt Obwód [nN] kier. Dalewo [3]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciśki prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji odbiorcy;
Rodzaj przyłącza: kablowe
- 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
- 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
nie dotyczy
- 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Przystosować zabezpieczenia obwodu w stacji transformatorowej do zwiększonej mocy - wg obliczeń projektanta
- 7.1.3. Urządzenia nn:
Wybudować przyłącze kablem o przekroju wg obliczeń min. YAKXs 4x50mm² wraz ze złączem kablowym ZK-1/P. Na etapie projektowania dokonać obliczeń parametrów technicznych na końcu obwodu - w konieczności zaprojektować zwiększenie przekroju linii.
- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
nie dotyczy
- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
zgodnie ze standardami Energa-Operator SA.
- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjskiego:
nie dotyczy
- 7.1.7. Demontaż:
W przypadku konieczności zwiększenia przekroju po przebudowie zdemontować istniejące przewody AL.
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Wybudować zalicznikowy obwód kablowy (wiz) od złącza kablowego do projektowanej przepompowni. Projekt linii uzgodnić w Rejonie Dystrybucji w Drawsku Pom.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg $\phi \leq 0.4$
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

- 9.1. Miejsce zainstalowania:
złącze kablowo-pomiarowe;
Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce użytkowania przedlicznikowego / głównego: rozłącznik bezpiecznikowy z wkładkami topikowymi o prądzie znamionowym 32 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
Liczniki: 3-fazowy energii elektrycznej czynnej;
Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
- 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 oplotowania.
d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
e) inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
a) Układ sieci
b) Napięcie znamionowe sieci
c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
d) System ochrony od porażeń
Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci
b) Napięcie znamionowe sieci
c) Prąd zwarcia doziemnego
d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego
-
g) System ochrony od porażeń
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia w uzziemieniu 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:
- 12.2. Opracować projekt budowlany - wykonawczy linii kablowej (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania), Projekt uzgodnić w Rejonie Dystrybucji w Drawsku Pom.
- 12.3. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 12.4. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.5. Inne wymagania:

13. Wykorzystanie urządzeń elektrycznych powinno być spełnione 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.).

16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową 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
17. 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.

18. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
19. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
20. 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:
21. - po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGA – OPERATOR SA,
22. - 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. Dyrektor

Rejonu Dystrybucji
w Drawsku Pomorskim

Starostwa Powiatowego

ZATWIERDZIŁ

Bachanek Zbigniew
OPRACOWAŁ
tel. 2764 2715

- Otrzymują:
1. Gmina Drawsko Pomorskie
ul. Gen. Wł. Sikorskiego 41, 78-500 Drawsko Pomorskie
 2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Drawsku Pomorskim
ul. Starogrodzka 34, 78-500 Drawsko Pomorskie

Numer 12/R52/04228	Miejscowość Drawsko Pomorskie	Data 19-11-2012
--------------------	-------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

1.	Przyłączany obiekt: Nazwa: przepompownia ścieków P4 Adres (Nr działki): Suliszewo gm. Drawsko Pomorskie, działka numer Suliszewo-344/1
2.	Grupa przyłączeniowa: V
3.	Moc przyłączeniowa: 16 kW
4.	Miejsce przyłączenia: GPZ - Drawsko Pomorskie [2010] Linia 15 kV GPZ Drawsko-Suliszewo [234] Stacja SN/nn Suliszewo PGR [20517] Obwód nn kier. wieś [2] Obiekt Odcinek napowietrzny [nN] Goły + oświetlenie [0517-02/07]
5.	Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciśki prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji odbiorcy.
6.	Rodzaj przyłącza: kablowe
7.1.	Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA
7.1.1.	Urządzenia WN i SN: nie dotyczy
7.1.2.	Stacja transformatorowa: nie dotyczy
7.1.3.	Urządzenia nn: nie dotyczy
7.1.4.	Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane: Kablowym ZK-1/P2
7.1.5.	Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy: zgodnie ze standardami Energa-Operator SA.
7.1.6.	Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego: nie dotyczy
7.1.7.	Demontaż: nie dotyczy
7.2.	Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany: Wybudować linię zalicznikową (wiz) od złącza kablowego do projektowanej przepompowni; projekt linii uzgodnić w Rejonie Dystrybucji w Drawsku Pom.
8.	Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg $\leq 0,4$
9.	Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
9.1.	Miejsce zainstalowania: złącze pomiarowe przy słupie linii nn;
9.2.	Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego: rozłącznik bezpiecznikowy z wkładkami topikowymi o prądzie znamionowym 32 A, zainstalowane w złączu pomiarowym
9.3.	Sposób pomiaru: bezpośredni
9.4.	Liczniki: 3-fazowy energii elektrycznej czynnej;
9.5.	Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub pośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
 - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
 - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplotowania.
 - Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
 - inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
 - Układ sieci
 - Napięcie znamionowe sieci
 - Maksymalny prąd zwarcia w sieci

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.

Samoczynne wyłączenie zasilania	15	26	0,4
	kV	kA	kV

Siec 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.

 - Napięcie znamionowe sieci
 - Napięcie znamionowe sieci
 - Prąd zwarcia doziemnego
 - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
 - Moc zwarcia na szynach 15 kV
 - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego
 - Sposób pracy punktu neutralnego sieci
 - Napięcie znamionowe sieci
 - Prąd zwarcia doziemnego
 - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
 - Moc zwarcia na szynach 15 kV
 - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego
 - Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia w sieci.
 - System ochrony od porażen
 - System ochrony od porażen - Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
 - Sposób pracy punktu neutralnego sieci
 - Napięcie znamionowe sieci
 - Prąd zwarcia doziemnego
 - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
 - Moc zwarcia na szynach 15 kV
 - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego
 - Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia w sieci.
 - System ochrony od porażen
 - System ochrony od porażen - 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:
- Dotyczy projektu budowlanego:
 - Opracować projekt budowlany - wykonawczy linii kablowej (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania). Projekt uzgodnić w Rejonie Dystrybucji w Drawsku Pom.
 - Dotyczy współpracy ruchowej:
 - nie dotyczy
 - Dotyczy umowy o przyłączenie:
 - inne wymagania:
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 bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową 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.
18. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie. 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 przyłączonego:
- 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. Dyrektor

Rejon Dystrybucji w Drawsku Pomorskim
ZATWIERDZAM
Wiceprezesa

Bachanek Zbigniew
OPRACOWAŁ
tel. 2764 2715

Otrzymują:

1. Gmina Drawsko Pomorskie
ul. Gen. Wł. Sikorskiego 41, 78-500 Drawsko Pomorskie
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Drawsku Pomorskim
ul. Starogrodzka 34, 78-500 Drawsko Pomorskie

Numer 12/R52/04233	Miejscowość Drawsko Pomorskie	Data 19-11-2012
--------------------	-------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: przepompownia ścieków PS5
Adres (Nr działki): Suliszewo
gm. Drawsko Pomorskie, działka numer Suliszewo-339/28
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 16 kW
4. Miejsce przyłączenia: GPZ - Drawsko Pomorskie [2010]
Linia 15 kV GPZ Drawsko-Suliszewo [234]
Stacja SN/nm Suliszewo PGR [20517]
Obwód nm kier. szkoła [1]
Obiekt Oddinek napowietrzny [nN] Goły [0517-01/03]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zacziski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji odbiorcy;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
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:
Przystosować zabezpieczenia obwodu w stacji do zwiększonej mocy - wg obliczeń projektanta
- 7.1.4. Wybudować przyłącze kablowe o przekroju wg obliczeń min. YAKXs 4x35mm² ze złączem kablowym ZK-1/P. Istniejącą sieć AL-35mm² na obwodzie przebudować na AsXSn 4x50mm²;
- 7.1.5. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
nie dotyczy
- 7.1.6. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
zgodnie ze standardami Energa-Operator SA.
- 7.1.7. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
nie dotyczy
- 7.2. Po zamontowaniu przewodów AsXSn wykonać demontaż przewodów AL-35mm².
Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Wybudować linię zalicznikową (wiz) od złącza kablowego do projektowanej przepompowni. Projekt uzgodnić w Rejonie Dystrybucji w Drawsku Pom.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg $\phi \leq 0.4$
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
Miejsce zainstalowania:
złącze kablowo-pomiarowe;
Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
rozłącznik bezpiecznikowy z wkładkami topikowymi i prądzie znamionowym 32 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Liczniki: 3-fazowy energii elektrycznej czynnej;
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- 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.
 - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
 - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
 - Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
 - inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
 - Układ sieci
 - Napięcie znamionowe sieci
 - Maksymalny prąd zwarcia w sieci

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.

System ochrony od porażen

Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
 - Sposób pracy punktu neutralnego sieci
 - Napięcie znamionowe sieci
 - Prąd zwarcia doziemnego
 - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
 - Moc zwarcia na szynach 15 kV
 - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego

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

g) System ochrony od porażen

inne:
 - 10.3. 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]

11. Inne ustalenia:

 - Dotyczy projektu budowlanego:

Operować projekt budowlany - wykonawczy linii napowietrzno-kablowej (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytłumaczonymi do Projektowania). Projekt uzgodnić w Rejonie Dystrybucji w Drazku Pom.

Dotyczy współpracy ruchowej: nie dotyczy

Dotyczy umowy o przyłączenie:
 - Inne wymagania:

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

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

14. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

15. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodnej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodną dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądowłocowego, urządzenia UPS, itp.) po

16. uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie
17. 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.
18. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
19. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
20. 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 przyłączonego:
21. - 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,
22. - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
23. Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Dyrektor
Rejonu Dystrybucji
w Drawsku Pomorskim

ZATWIERDZAM
[Podpis]

Bachanek Zbigniew
OPRACOWAŁ
tel. 2764 2715

Otrzymują:

1. Gmina Drawsko Pomorskie
ul. Gen. Wł. Sikorskiego 41, 78-500 Drawsko Pomorskie
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Drawsku Pomorskim
ul. Starogrodzka 34, 78-500 Drawsko Pomorskie

Numer 12/R52/04219	Miejscowość Drawsko Pomorskie	Data 20-11-2012
--------------------	-------------------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

- Przyłączany obiekt:
Nazwa: przepompownia ścieków 5A
Adres (Nr działki): Suliszewo
gm. Drawsko Pomorskie, działka numer Suliszewo-230/17
- Grupa przyłączeniowa: V
- Moc przyłączeniowa: 16 kW (zwiększenie mocy o: 4,5 kW)
- Miejsce przyłączenia: GPZ - Drawsko Pomorskie [2010]
Linia 15 kV GPZ Drawsko-Suliszewo [234]
Stacja SN/mn Suliszewo osiedle [20843]
Obwód nn kier. obwód nr 5 [5]
Obiekt Szafka [nN] ZK/Suliszewo dz. nr 230/17 [2204522]
- Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciśki prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji odbiorcy;
Rodzaj przyłącza: kablowe
Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
7.1.2. Stacja transformatorowa:
nie dotyczy
7.1.3. Urządzenia nn:
nie dotyczy
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
nie dotyczy
7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
zgodnie ze standardami Energa-Operator SA.
7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
nie dotyczy
7.1.7. Demontaż:
nie dotyczy
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Wybudować zalicznikową linię kablową (wiz) od złącza kablowego do projektowanej przepompowni. Projekt uzgodnić w Regionie Dystrybucji w Drawsku Pom.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg $\leq$ 0,4
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
9.1. Miejsce zainstalowania:
Istniejące złącze kablowo-pomiarowe zainstalowane przy budynku na działce nr 230/17.
9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
o prądzie znamionowym 32 A, zainstalowane
9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
9.4. Liczniki: 3-fazowy energii elektrycznej czynnej;
9.5. Przy stosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

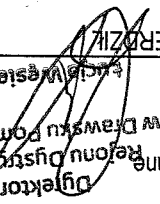
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
 - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
 - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplomowania.
 - Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
 - inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
 - Układ sieci
 - Napięcie znamionowe sieci
 - Maksymalny prąd zwarcia w sieci
 - Rzeczywista wartość prądu zwarcia oblicza projektant
 - System ochrony od porażen
 - Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
 - Sposób pracy punktu neutralnego sieci
 - Napięcie znamionowe sieci
 - Prąd zwarcia doziemnego
 - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
 - Moc zwarcia na szynach 15 kV
 - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego
 - | | | |
|---|----|-----|
| - | 15 | kV |
| - | | A |
| - | | s |
| - | | MVA |
| - | | s |
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia w stacji 110/15 kV GPZ Drawsko Pomorskie
- System ochrony od porażen
- inne:
- 10.3. 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:
- Dotyczy projektu budowlanego:
 - nie wymagany
 - Dotyczy współpracy ruchowej:
 - nie dotyczy
 - Dotyczy umowy o przyłączenie:
 - Inne wymagania:
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 bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przzerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądowłczego, 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.
18. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
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.) ENERGIA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGIA – 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.

Bachanek Zbigniew
OPRACOWAŁ
tel. 2764 2715

Otrzymują:

1. Gmina Drawsko Pomorskie
ul. Gen. Wł. Sikorskiego 41, 78-500 Drawsko Pomorskie
2. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Drawsku Pomorskim
ul. Starogrodzka 34, 78-500 Drawsko Pomorskie


Dyrektor Rejonu Dystrybucji w Drawsku Pomorskim
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Węsierski

Numer 12/P52/04239	Miejscowość Koszalin	Data 04-12-2012
--------------------	----------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie

- Przyłączany obiekt:
przepompownia ścieków P56
Suliszewo
gm. Drawsko Pomorskie, działka numer Suliszewo-88
- Grupa przyłączeniowa:
IV
- Moc przyłączeniowa:
70kW
- Miejsce przyłączenia:
GPZ - Drawsko Pomorskie [2010]
Linia 15 kV GPZ Drawsko-Suliszewo [234]
Obiekt Ciąg linowy [SN] GPZ Drawsko-Suliszewo [234]
- Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
w szafce pomiarowej - zaciski na listwie odesłowej przekładników prądowych w kierunku instalacji odbiorczej;
- Rodzaj przyłącza:
kablowe
- 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:
Rozbudowa sieci elektroenergetycznej 15kV zgodnie z zakresem określonym w warunkach budowy sieci nr 12/P52/04438.
- 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Wybudowanie stacji transformatorowej 15/0,4kV zgodnie z zakresem określonym w warunkach budowy sieci nr 12/P52/04438.
- 7.1.3. Urządzenia nN:
Za pisemną zgodą Właściciela terenu oraz w miejscu ogólnie dostępnym uzgodnionym z wnioskodawcą przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej zainstalować szafkę kablowo-pomiarową typu Pp/Tr z przekładnikami dostosowanymi do zgłoszonej mocy przyłączeniowej. Szafkę zasilic kablem o przekroju według obliczeń, lecz nie mniej jak YAKXS 4x120mm² z rozdzielni 0,4 kV projektowanej stacji transformatorowej.
Szczegóły techniczne dotyczące sposobu zasilania należy uzgodnić w Wydziale Przyłączeń ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie na etapie projektowania oraz przed wystąpieniem z wnioskiem do ZUDP.
Modernizacja istniejącej linii napowietrznej 0,4kV w celu możliwości przyłączenia zgłoszonego obiektu określona została w warunkach budowy sieci nr 12/P52/04438.
- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączone:
Nie dotyczy.
- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
Zgodnie ze standardami Energa-Operator SA.
- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjskiego:
Nie dotyczy.
- 7.1.7. Demontaże:
Nie dotyczy.

- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Obiekt zasilic ze złącza linią zalicznikową kablem o przekroju według obliczeń.
Całość prac związanych z wykonaniem linii zalicznikowej Wnioskodawca wykona na własny koszt oraz we własnym zakresie. Szczegóły lokalizacji szafki kablowo-pomiarowej uzgodnić w Wydziale Przyłączeń ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie.
Realizacja warunków przyłączenia możliwa będzie po zrealizowaniu inwestycji określonych w warunkach budowy sieci nr 12/P52/04438.
Informacja dla Odbiorcy:

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

Realizacja przyłączenia wymaga również uzyskania przez ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie gruntu pod lokalizację stacji transformatorowej. W związku z powyższym ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie wstąpi do wniosku o udzielenie pozwolenia na wydzielenie z posadanego terenu działki pod lokalizację stacji transformatorowej bądź ustanowienie służebności przesyłu pod projektowane urządzenia energetyczne.

W przypadku nie spełnienia w/w warunków ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie zastrzega sobie możliwość odstąpienia od realizacji niniejszych warunków przyłączenia.

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: $\lg \Pi \leq 0,4$

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego/głównego:
szafka kablowo-pomiarowa z pomiarem pośrednim i przekładnikami dostosowanymi do zgłoszonej mocy przyłączeniowej;

9.3. Sposób pomiaru:
pomiarowy;
rodzaj zabezpieczenia według projektu technicznego o prądzie znamionowym 125 A, zainstalowany w części pomiarowej szafki kablowo-

9.4. Liczniki:
półpośredni;
energii elektrycznej czynnej ze wskaźnikiem mocy maksymalnej 15-minutowej; energii elektrycznej biernej pojemnościowej; energii

9.5. Przygotowanie układu pomiarowo-rozliczeniowych 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

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 transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci

e) inne:
Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:

10.1. Sieć o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci:

b) Napięcie znamionowe sieci:

c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci

d) System ochrony od porażeń:
Sieć o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu zerowego sieci:

Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uzmiennym przez dławik (sieć skompensowana)

b) Napięcie znamionowe sieci:

c) Prąd zwarcia dozłennego:

d) Czas wyłączenia zwarcia dozłennego:

e) Moc zwarcia na szynach 15 kV

f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego:

g) Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia w stacji 110/15 kV GPZ Drawsko Pomorskie

h) System ochrony od porażeń:
uzmiennienie ochronne.

10.3. Inne:

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znamionowe [kV]	Moc znamionowa [kW]	Prąd rozruchu [A]

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

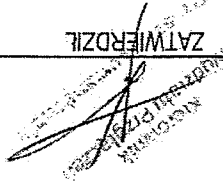
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego
Projekt budowlany - wykonawczy na zakres prac określony w punkcie 7.1. opracować zgodnie z obowiązującymi w ENERGIA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania. Projekt podlega uzgodnieniu w Wydziale Dokumentacji Energetycznej ENERGIA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie.
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
Nie dotyczy.
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
Nie dotyczy.
- 12.4. Inne wymagania:

- Realizacja przyłączenia uzależniona jest od pozyskania przez ENERGIA - OPERATOR SA:
- gruntu pod lokalizację stacji transformatorowej 15/0,4 kV bądź ustanowienie służebności przesyłu pod projektowane urządzenia energetyczne.
- zgody wszystkich właścicieli / współwłaścicieli gruntów na ułożenie sieci elektroenergetycznej i posadowienie szalki kablowo-pontarowej w zakresie niezbędnym do zasilenia zgięzionego do przyłączenia obiektu wnioskodawcy.
W przypadku nie uzyskania działki z zasobów gminnych lub prywatnych ENERGIA - OPERATOR SA wystąpi do wnioskodawcy z prośbą o wydzielenie z posadanego terenu, działki pod budowę stacji transformatorowej bądź ustanowienie służebności przesyłu pod projektowane urządzenia energetyczne.
W przypadku nie spełnienia ww warunków ENERGIA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie zastrzega sobie możliwość odstąpienia od realizacji niniejszych warunków przyłączenia.
13. Użytkowanie 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 ENERGIA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007r. (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

- ENERGIA-OPERATOR S.A. nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądowcowego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Ślipsku.
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.
18. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
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.) ENERGIA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- 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 ENERGIA - OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Kinal Grzegorz
OPRACOWAL
tel. (094) 348 33 92

- Otrzymują:
1. Gmina Dąbrowa Pomorska
ul. Gen. Wł. Sikorskiego 41, 78-500 Dąbrowa Pomorska
 2. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Wydział Przyłączeń
ul. Morska 10, 75-950 Koszalin
 3. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Dąbrowie Pomorskim
ul. Starogrodzka 34, 78-500 Dąbrowa Pomorska

ZATWIERDZIŁ


Numer 12/P52/04217	Miejscowość Koszalin	Data 04-12-2012
--------------------	----------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
przepompownia ścieków PS7
Suliszewo
gm. Drawsko Pomorskie, działka numer Suliszewo-60
2. Grupa przyłączeniowa:
IV
3. Moc przyłączeniowa:
70kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Drawsko Pomorskie [2010]
Linia 15 kV GPZ Drawsko-Suliszewo [234]
Obiekt Ciąg linowy [SN] GPZ Drawsko-Suliszewo [234]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
w szafce pomiarowej - zaciski na listwie odesłowej przekładników prądowych w kierunku instalacji odbiorczej;
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:
Rozbudowa sieci elektroenergetycznej 15kV zgodnie z zakresem określonym w warunkach budowy sieci nr 12/P52/04438.
7.1.2. Stacja transformatorowa:
Wybudowanie stacji transformatorowej 15/0,4kV zgodnie z zakresem określonym w warunkach budowy sieci nr 12/P52/04438.
7.1.3. Urządzenia nN:
Za pisemną zgodą Właściciela terenu oraz w miejscu ogólnie dostępnym uzgodnionym z wnioskodawcą przy linii rozgraniczającej działkę od drogi dojazdowej zainstalować szafkę kablowo-pomiarową typu Pp/Tr z przekładnikami dostosowanymi do zgłoszonej mocy przyłączeniowej. Szafkę zasilć z najbliższego: słupa linii napowietrznej 0,4 kV kablem o przekroju według obliczeń, lecz nie mniej jak YAKXS 4x120mm².
Szczegóły techniczne dotyczące sposobu zasilania należy uzgodnić w Wydziale Przyłączeń ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie na etapie projektowania oraz przed wystąpieniem z wnioskiem do ZUDP.
Modernizacja istniejącej linii napowietrznej 0,4kV w celu możliwości przyłączenia zgłoszonego obiektu określona została w warunkach budowy sieci nr 12/P52/04438.
- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączone:
Nie dotyczy.
- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
Zgodnie ze standardami Energa-Operator SA.
- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjskiego:
Nie dotyczy.
- 7.1.7. Demontaże:
Nie dotyczy.

- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Obiekt zasilć ze złącza linią zalicznikową kablem o przekroju według obliczeń.
Całość prac związanych z wykonaniem linii zalicznikowej Wnioskodawca wykona na własny koszt oraz we własnym zakresie. Szczegóły lokalizacji szafki kablowo-pomiarowej uzgodnić w Wydziale Przyłączeń ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie.
Realizacja warunków przyłączenia możliwa będzie po zrealizowaniu inwestycji określonych w warunkach budowy sieci nr 12/P52/04438.
Informacja dla Odbiorcy:

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

Realizacja przyłączenia wymaga również uzyskania przez ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie gruntu pod lokalizację stacji transformatorowej. W związku z powyższym ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie wstąpi do wnioskodawcy z prośbą o wydzielenie z posiadanego terenu działki pod lokalizację stacji transformatorowej bądź ustanowienie służebności przesyłu pod projektowane urządzenia energetyczne.

W przypadku nie spełnienia ww warunków ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie zastrzega sobie możliwość odstąpienia od realizacji niniejszych warunków przyłączenia.

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: $\lg \leq 0,4$

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

- 9.1. Miejsce zainstalowania:
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego/głównego:
 - a) szafka kablowo-pomiarowa z pomiarem półpośrednim i przekładnikami dostosowanymi do zgłoszonej mocy przyłączeniowej;
 - rodzaj zabezpieczenia według projektu technicznego o prądzie znamionowym 125 A, zainstalowany w części pomiarowej szafki kablowo-pomiarowej.
- 9.3. Sposób pomiaru:
 - a) półpośredni.
 - 9.4. Liczniki:
 - a) energii elektrycznej czynnej ze wskaźnikiem mocy maksymalnej 15-minutowej; energii elektrycznej biernej pojemnościowej; energii elektrycznej biernej indukcyjnej.
 - 9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:
 - a) 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 oplomowania.
 - d) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
 - e) inne:

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:

- 10.1. Sieć o napięciu do 1 kV:
 - a) Układ sieci:
 - b) Napięcie znamionowe sieci:
 - c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci
 - d) System ochrony od porażeń:
 - a) Sieć o napięciu powyżej 1 kV;
 - b) Sposób pracy punktu zerowego sieci:
- 10.2.
 - a) Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uzmiennionym przez dławik (sieć skompensowana)
 - b) Napięcie znamionowe sieci: 15 kV
 - c) Prąd zwarcia doziemnego: 228 A
 - d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego: 4 s
 - e) Moc zwarcia na szynach 15 kV: 109 MVA
 - f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego: 2,5 s
- 10.3. Inne:
 - a) Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia w stacji 110/15 kV GPZ Drawsko Pomorskie
 - b) System ochrony od porażen:
 - c) uzmiennienie ochronne.

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

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znamionowe [kV]	Moc znamionowa [kW]	Prąd rozruchu [A]

12. Inne ustalenia:

- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego
Projekt budowlano - wykonawczy na zakres prac określony w punkcie 7.1. opracować zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania. Projekt podlega uzgodnieniu w Wydziale Dokumentacji Energetycznej ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie.
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
Nie dotyczy.
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
Nie dotyczy.
- 12.4. Inne wymagania:
Realizacja przyłączenia uzależniona jest od pozyskania przez ENERGA - OPERATOR SA:
- gruntu pod lokalizację stacji transformatorowej 15/0,4 kV bądź ustanowienie służebności przesyłu pod projektowane urządzenia energetyczne.
- zgody wszystkich właścicieli / współwłaścicieli gruntów na ułożenie sieci elektroenergetycznej i posadowienie szafki kablowo-pomiarowej w zakresie niezbędnym do zasilenia zgięzionego do przyłączenia obiektu wnioskodawcy.
W przypadku nie uzyskania działki z zasobów gminnych lub prywatnych ENERGA - OPERATOR SA wystąpi do wnioskodawcy z prośbą o wydzielanie z posiadanego terenu, działki pod budowę stacji transformatorowej bądź ustanowienie służebności przesyłu pod projektowane urządzenia energetyczne.
W przypadku nie spełnienia ww warunków ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie zastrzega sobie możliwość odstąpienia od realizacji niniejszych warunków przyłączenia.

13. Użytkowanie 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 2007r. (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

ENERGA-OPERATOR S.A. nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerwy w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądowłocowego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Słupsku.

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.
18. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
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 przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym 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.

[Signature]
Krzysztof P. [illegible]
ZATWIERDZIŁ

Kinał Grzegorz
OPRACOWAŁ
tel. (094) 348 33 92

Otrzymują:

1. Gmina Dąbrowa Pomorska
ul. Gen. Wł. Sikorskiego 41, 78-500 Dąbrowa Pomorska
ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Wydział Przyłączeń
ul. Morska 10, 75-950 Koszalin
ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Region Dystrybucji w Dąbrowie Pomorskiej
ul. Starogrodzka 34, 78-500 Dąbrowa Pomorska
- 2.
- 3.