

Numer	10/R23/00198	Miejscowość	Kwidzyn	Data (dzień, miesiąc, rok)	02-02-2010
-------	--------------	-------------	---------	----------------------------	------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Elblągu

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: obiekt techniczny - przepompownia ścieków – rozdział instalacji  
Adres (Nr działki): Gmina Kwidzyn, Miejscowość Podzamcze dz. nr 10

2. Grupa przyłączeniowa: V

3. Moc przyłączeniowa: 1 kW (zwiększenie mocy o: 1 kW)

4. Miejsce przyłączenia:

Słup nr 113 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7418 "Podzamcze IV".  
Stacja zasilająca PODZAMCZE IV z transformatorem o mocy 30 kVA.

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

Zaciski prądowe przewodów na uchwycie odciągowym stojaka dachowego lub konstrukcji wsporczej w ścianie budynku, na wyjściu w kierunku instalacji odbiorcy.

6. Rodzaj przyłącza: napowietrzne – istniejące typu AsXS<sub>n</sub> 4x16

7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1. Urządzenia WN i SN:

7.2. Stacja transformatorowa:

7.3. Urządzenia nn:

7.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane  
Podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem:

- Zrealizuje instalacje elektryczne od miejsca dostarczenia energii elektrycznej (p.5 niniejszych WP) wg potrzeb dostosowując ją do mocy przyłączeniowej i obowiązujących wymagań ochrony od porażeń. Powyższe instalacje pozostaną na majątku i eksploatacji odbiorcy.
- Usunie ewentualne kolizje istniejącej sieci elektroenergetycznej z projektowaną zabudową obiektu na zasadach ustalonych w umowie (odrębnej umowie / umowie przyłączeniowej).
- Do złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym wprowadzi dwu lub cztero przewodowy wlvz o przekroju minimum 10 mm<sup>2</sup> miedziany lub 16 mm<sup>2</sup> aluminiowy.
- Zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzepięciowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B, C i D.
- Zgodnie z deklaracją wnioskodawcy przygotowuje i zainstaluje we własnym zakresie szafkę pomiarową, na budynku w miejscu łatwo dostępnym oraz przewód zasilający dostosowując przekrój oraz typ przewodu do mocy przyłączeniowej.
- Należy uzyskać pisemną zgodę właściciela działki na trasie projektowanego przyłącza.

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy  
Zapewnić zabezpieczenie sieci ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu przed wystąpieniem zakłóceń powodowanych i wprowadzanych przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy.

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

7.7. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

Nie dotyczy

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

$$\operatorname{tg} \phi \leq 0,4$$

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

Szafka pomiarowa przy budynku zasilanym ze słupa 113 z linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej ze stacji T-7418 "Podzamcze IV".

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

Zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy 10 A (ze względu na prąd rozruchowy);  
miejsce usytuowania - szafka pomiarowa przy budynku zasilanym ze słupa 113 z linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej ze stacji T-7418 "Podzamcze IV".

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni; w grupie taryfowej: C11

9.4. Liczniki: 3-faz

9.5. Wymagania dodatkowe:

- a) dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolną (Ska lub Skb), a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia (na jasno). Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.  
b) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w punkcie C4 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA część szczegółowa Bilansowanie Systemu Dystrybucyjnego i Zarządzanie Ograniczeniami systemowymi  
c) inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- a) Układ sieci TN-C  
b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV  
c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci 15166 A (Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.)  
d) System ochrony od porażeń samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- a) Sposób pracy punktu zerowego sieci -----  
b) Napięcie znamionowe sieci ----- kV  
c) Prąd zwarcia doziemnego ----- A i czas wyłączenia zwarcia ----- s  
d) Moc zwarcia na szynach 15 kV ----- MVA i czas wyłączenia zwarcia ----- s  
w stacji -----

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

- e) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

10.3. Inne:

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

12. Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego:

- Zmianę układu sieci z TN-C na TN-S należy dokonać w rozdzielni głównej budynku.
- Przed przystąpieniem do realizacji zadania określonego niniejszym WP należy przedstawić w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu do sprawdzenia, jednokreskowy schemat zasilania w zakresie mocy przyłączeniowej, opomiarowania i zabezpieczeń.

Dotyczy współpracy ruchowej:

- W przypadku stosowania przez wnioskodawcę własnego agregatu prądotwórczego zaprojektować układ zasilania uniemożliwiający podanie napięcia na wspólną sieć elektroenergetyczną ENERGA – OPERATOR SA oraz opracować instrukcję współpracy ruchowej, uzgodnioną w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu.

Dotyczy umowy przyłączeniowej:

- Przed podpisaniem umowy przyłączeniowej należy złożyć w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu (RD Kwidzyn) aktualny dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu.
- Zawarcie umowy przyłączeniowej stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych określonych w niniejszych WP.

Dotyczy przyłącza tymczasowego do zasilania placu budowy:

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 Rozdzielczej obowiązującej na terenie działania ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r.. (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu 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 Elblągu .

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 określenia.

Jankowski Hubert

OPRACOWAŁ

Tel. (55)279-37-23 w. 526

WYDZIAŁ TECHNICZNY

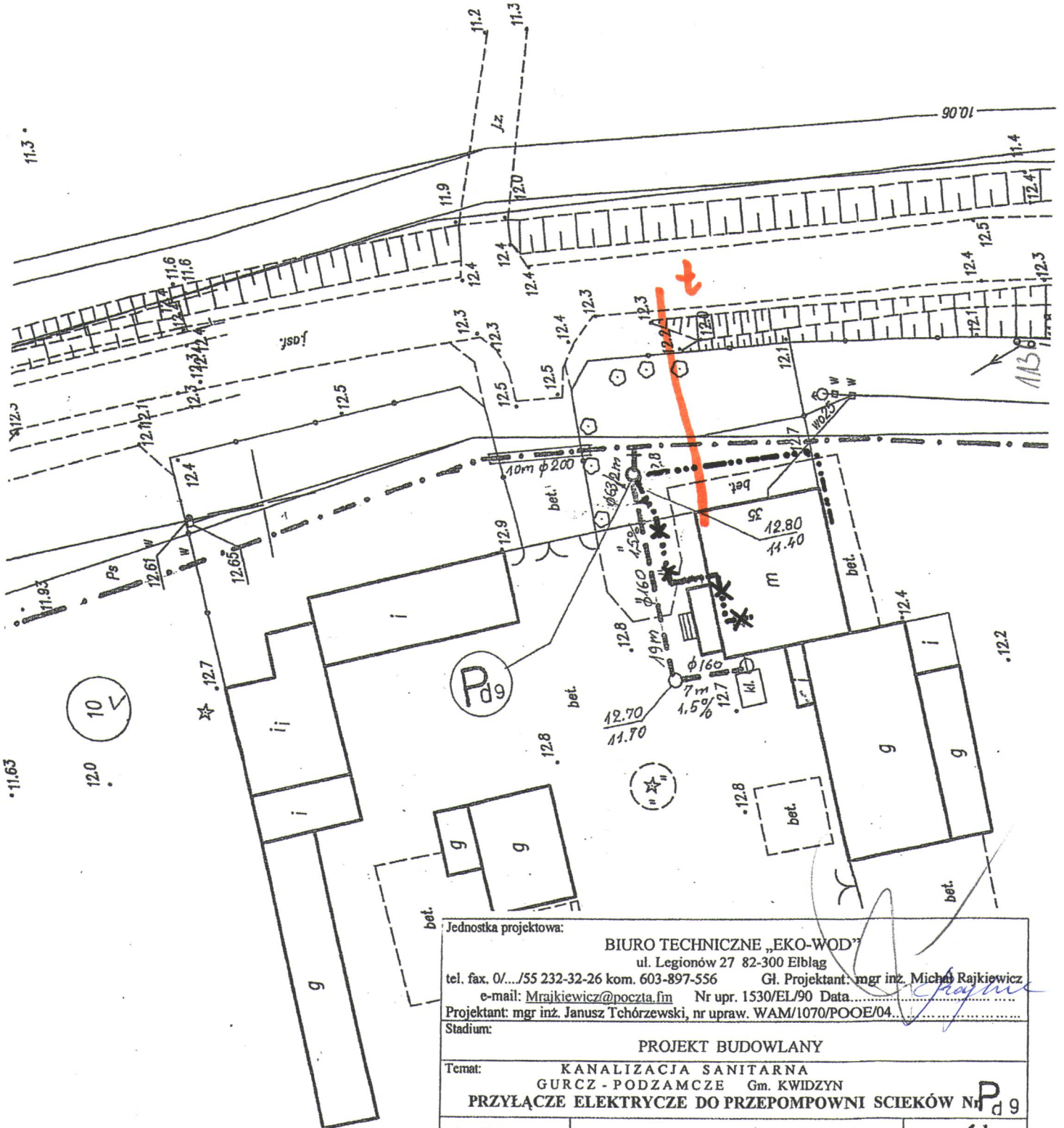
Mirosław Maślany

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują: 1) Wnioskodawca URZĄD GMINY KWIDZYN, ul. Grudziądzka 30, 82-500 Kwidzyn  
2) RD w Kwidzynie TD a/a

WISZNIOWNIK BIŻALU  
KOSZYCE I DOKUMENTACJA

Marcel Gulgon



Jednostka projektowa:		
BIURO TECHNICZNE „EKO-WOD” ul. Legionów 27 82-300 Elbląg		
tel. fax. 0/.../55 232-32-26 kom. 603-897-556	Gł. Projektant: mgr inż. Michał Rajkiewicz	
e-mail: <a href="mailto:Mrajkiewicz@poczta.fm">Mrajkiewicz@poczta.fm</a>	Nr upr. 1530/EL/90 Data	
Projektant: mgr inż. Janusz Tchórzewski, nr upraw. WAM/1070/POOE/04		
Stadium:		
PROJEKT BUDOWLANY		
Temat:		
KANALIZACJA SANITARNA GURCZ - PODZAMCZE Gm. KWIDZYN		
PRZYŁĄCZE ELEKTRYCZNE DO PRZEPOMPOWNI SCIEKÓW Nr P <sub>d9</sub>		
1 : 500	2007 r.	Rys. 6b

Numer	10/R23/00199	Miejscowość	Kwidzyn	Data (dzień, miesiąc, rok)	02-02-2010
-------	--------------	-------------	---------	----------------------------	------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

### DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Elblągu

**1. Przyłączany obiekt:**

Nazwa: **obiekt techniczny - przepompownia ścieków**  
Adres (Nr działki): **Gmina Kwidzyn, Miejscowość Podzamcze dz. nr 27/3**

**2. Grupa przyłączeniowa:** V

**3. Moc przyłączeniowa:** 1 kW (zwiększenie mocy o: 1 kW)

**4. Miejsce przyłączenia:**

Słup nr 109 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7418 "Podzamcze IV".  
Stacja zasilająca PODZAMCZE IV z transformatorem o mocy 30 kVA.

**5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:**

Zaciski na listwie zaciskowej, w kierunku instalacji odbiorczej (w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym).

**6. Rodzaj przyłącza:** napowietrzne, typu AsXSn 4x16

**7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:**

**7.1. Urządzenia WN i SN:**

**7.2. Stacja transformatorowa:**

**7.3. Urządzenia nn:**

- Montaż przewodu AsXSn 4x16 po słupie nr 109 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7418 "Podzamcze IV" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej na słupie nr 109.
- Montaż szafki pomiarowej na słupie nr 109 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7418 "Podzamcze IV".

**7.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane**  
**Podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem:**

- Zrealizuje instalacje elektryczne od miejsca dostarczenia energii elektrycznej (p.5 niniejszych WP) wg potrzeb dostosowując ją do mocy przyłączeniowej i obowiązujących wymagań ochrony od porażeń. Powyższe instalacje pozostaną na majątku i eksploatacji odbiorcy.
- Usunie ewentualne kolizje istniejącej sieci elektroenergetycznej z projektowaną zabudową obiektu na zasadach ustalonych w umowie (odrębnej umowie / umowie przyłączeniowej).
- Do złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym wprowadzi dwu lub cztero przewodowy włz o przekroju minimum 10 mm<sup>2</sup> miedziany lub 16 mm<sup>2</sup> aluminiowy.
- Zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzepięciowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B, C i D.

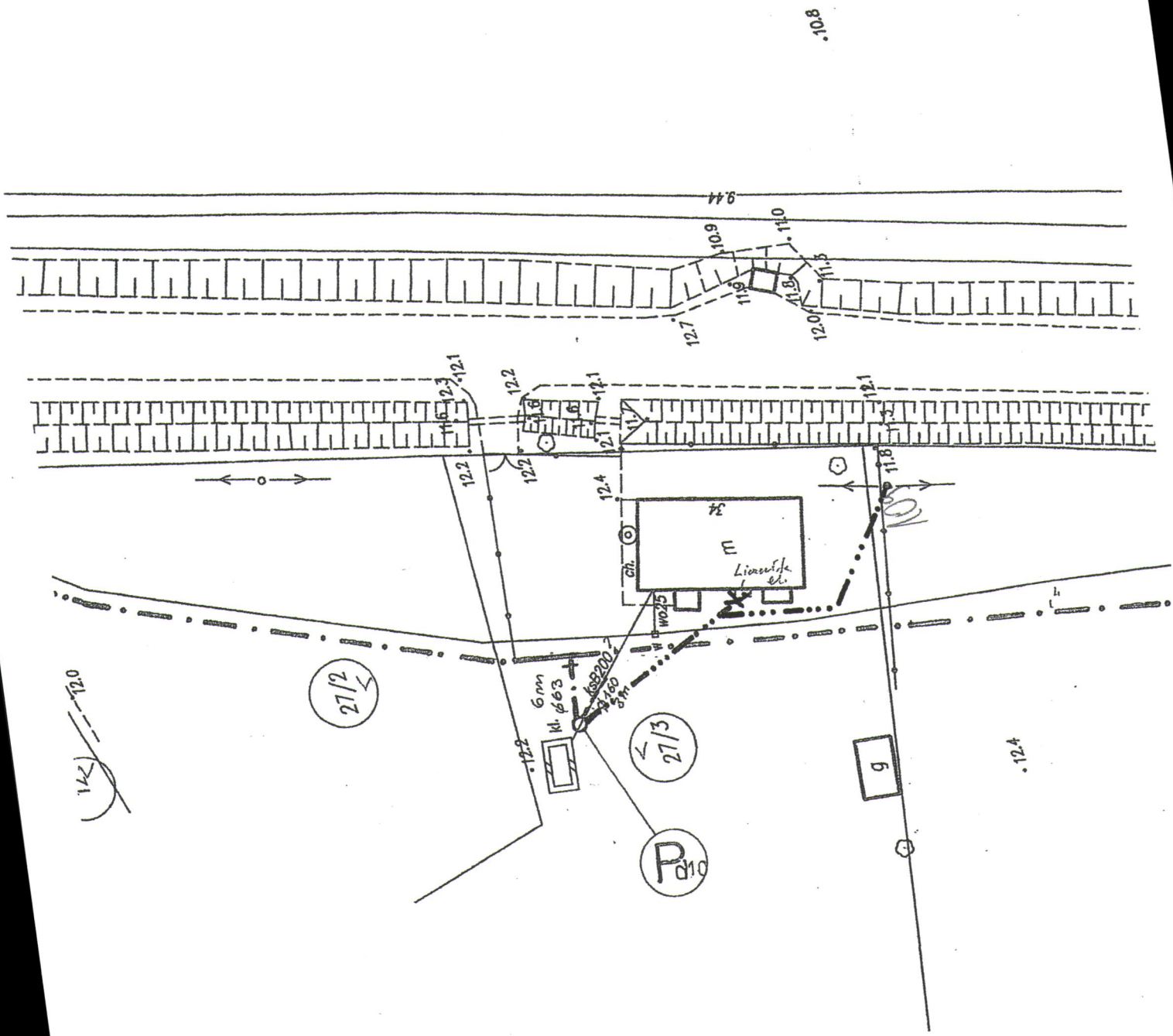
**7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy**  
Zapewnić zabezpieczenie sieci ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu przed wystąpieniem zakłóceń powodowanych i wprowadzanych przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy.

**7.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego**  
**Nie dotyczy**

**7.7. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych**  
**Nie dotyczy**

26

Jednostka projektowa:	BIURO TECHNICZNE „EKO-WOD” ul. Legionów 27 82-300 Elbląg
tel. fax. 0/.../55 232-32-26 kom. 603-897-556	Gł. Projektant: mgr inż. Michał Rajkiewicz
e-mail: <a href="mailto:Mrakiewicz@poczta.fm">Mrakiewicz@poczta.fm</a>	Nr upr. 1530/EL/90 Data.....
Projektant: mgr inż. Janusz Tchórzewski, nr upraw. WAM/1070/POOE/04.....	
Stadium:	PROJEKT BUDOWLANY
Temat:	KANALIZACJA SANITARNA GURCZ - PODZAMCZE Gm. KWIDZYN
	PRZYŁĄCZE ELEKTRYCZE DO PRZEPOMPOWNI SCIEKÓW Nr P d10
1 : 500	2007 r.
	Rys. 6b



Numer	10/R23/00200	Miejscowość	Kwidzyn	Data (dzień, miesiąc, rok)	02-02-2010
-------	--------------	-------------	---------	----------------------------	------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Elblągu

**1. Przyłączany obiekt:**

Nazwa: **obiekt techniczny - przepompownia ścieków – rozdział instalacji**  
Adres (Nr działki): **Gmina Kwidzyn, Miejscowość Podzamcze dz. nr 61/1**

**2. Grupa przyłączeniowa:**

**V**

**3. Moc przyłączeniowa:**

**1 kW**

(zwiększenie mocy o:

**1 kW)**

**4. Miejsce przyłączenia:**

**Słup nr 204 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7418 "Podzamcze IV".  
Stacja zasilająca PODZAMCZE IV z transformatorem o mocy 30 kVA.**

**5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:**

**Zaciski prądowe przewodów na uchwycie odciągowym stojaka dachowego lub konstrukcji wsporczej w ścianie budynku, na wyjściu w kierunku instalacji odbiorcy.**

**6. Rodzaj przyłącza:**

**napowietrzne – istniejące typu AL 4x16**

**7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:**

**7.1. Urządzenia WN i SN:**

**7.2. Stacja transformatorowa:**

**7.3. Urządzenia nn:**

**7.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane**  
**Podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem:**

- Zrealizuje instalacje elektryczne od miejsca dostarczenia energii elektrycznej (p.5 niniejszych WP) wg potrzeb dostosowując ją do mocy przyłączeniowej i obowiązujących wymagań ochrony od porażeń. Powyższe instalacje pozostaną na majątku i eksploatacji odbiorcy.
- Usunie ewentualne kolizje istniejącej sieci elektroenergetycznej z projektowaną zabudową obiektu na zasadach ustalonych w umowie (odrębnej umowie / umowie przyłączeniowej).
- Do złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym wprowadzi dwu lub cztero przewodowy wlvz o przekroju minimum 10 mm<sup>2</sup> miedziany lub 16 mm<sup>2</sup> aluminiowy.
- Zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzepięciowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B, C i D.
- Zgodnie z deklaracją wnioskodawcy przygotuje i zainstaluje we własnym zakresie szafkę pomiarową, na budynku w miejscu łatwo dostępnym oraz przewód zasilający dostosowując przekrój oraz typ przewodu do mocy przyłączeniowej.
- Należy uzyskać pisemną zgodę właściciela działki na trasie projektowanego przyłącza.

**7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy**  
**Zapewnić zabezpieczenie sieci ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu przed wystąpieniem zakłóceń powodowanych i wprowadzanych przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy.**

**7.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego**

**Nie dotyczy**

7.7. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych  
**Nie dotyczy**

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

$$\operatorname{tg} \phi \leq 0,4$$

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

**Szafka pomiarowa na budynku zasilanym ze słupa 204 z linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej ze stacji T-7418 "Podzamcze IV".**

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

**Zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy 10 A (ze względu na prąd rozruchowy);  
miejsce usytuowania - szafka pomiarowa na budynku zasilanym ze słupa 204 z linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej ze stacji T-7418 "Podzamcze IV".**

9.3. Sposób pomiaru: **bezpośredni; w grupie taryfowej: C11**

9.4. Liczniki: **3-faz**

9.5. Wymagania dodatkowe:

a) dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolną (Ska lub Skb), a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia (na jasno). Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

b) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w punkcie C4 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA część szczegółowa Bilansowanie Systemu Dystrybucyjnego i Zarządzanie Ograniczeniami systemowymi

c) inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- |                                    |   |
|------------------------------------|---|
| a) Układ sieci                     | TN-C  |
| b) Napięcie znamionowe sieci       | 0,4 kV  |
| c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci | 15166 A (Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.) |
| d) System ochrony od porażeń       | samoczynne wyłączenie zasilania                                 |

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- |                                       |   |
|---------------------------------------|---|
| a) Sposób pracy punktu zerowego sieci | -----                                       |
| b) Napięcie znamionowe sieci          | ----- kV                                    |
| c) Prąd zwarcia doziemnego            | ----- A i czas wyłączenia zwarcia ----- s   |
| d) Moc zwarcia na szynach 15 kV       | ----- MVA i czas wyłączenia zwarcia ----- s |
|                                       | ----- w stacji -----                        |

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

- e) System ochrony od porażeń: uziemienie ochronne

10.3. Inne:

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

12. Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego:

• Zmianę układu sieci z TN-C na TN-S należy dokonać w rozdzielni głównej budynku.

• Przed przystąpieniem do realizacji zadania określonego niniejszym WP należy przedstawić w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu do sprawdzenia, jednokreskowy schemat zasilania w zakresie mocy przyłączeniowej, opomiarowania i zabezpieczeń.

Dotyczy współpracy ruchowej:

• W przypadku stosowania przez wnioskodawcę własnego agregatu prądotwórczego zaprojektować układ zasilania uniemożliwiający podanie napięcia na wspólną sieć elektroenergetyczną ENERGA – OPERATOR SA oraz opracować instrukcję współpracy ruchowej, uzgodnioną w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu.

Dotyczy umowy przyłączeniowej:

• Przed podpisaniem umowy przyłączeniowej należy złożyć w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu (RD Kwidzyn) aktualny dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu.

• Zawarcie umowy przyłączeniowej stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych określonych w niniejszych WP.



Dotyczy przyłącza tymczasowego do zasilania placu budowy:

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 Rozdzielczej obowiązującej na terenie działania ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r.. (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu 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 Elblągu .

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 określenia.

Jankowski Hubert

OPRACOWAŁ

Tel. (55)279-37-23 w. 526

KIEROWNIK  
WYDZIAŁU TECHNICZNEGO

Mirosław Maślany

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują: 1) Wnioskodawca URZĄD GMINY KWIDZYN, ul. Grudziądzka 30, 82-500 Kwidzyn  
2) RD w Kwidzynie TD a/a

KIEROWNIK DZIAŁU  
ROZWOJU I DOKUMENTACJI  
Marek Olszowski



Numer	10/R23/00201	Miejscowość	Kwidzyn	Data (dzień, miesiąc, rok)	02-02-2010
-------	--------------	-------------	---------	----------------------------	------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Elblągu

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: **obiekt techniczny - przepompownia ścieków**  
Adres (Nr działki): **Gmina Kwidzyn, Miejscowość Podzamcze dz. nr 78**

2. Grupa przyłączeniowa: **V**

3. Moc przyłączeniowa: **1 kW** (zwiększenie mocy o: **1 kW**)

4. Miejsce przyłączenia:

**Słup nr 302 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".  
Stacja zasilająca PODZAMCZE III z transformatorem o mocy 160 kVA.**

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

**Zaciski na listwie zaciskowej, w kierunku instalacji odbiorczej (w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym).**

6. Rodzaj przyłącza: **napowietrzne, typu AsXS<sub>n</sub> 4x16**

7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1. Urządzenia WN i SN:

7.2. Stacja transformatorowa:

7.3. Urządzenia nn:

- Montaż przewodu AsXS<sub>n</sub> 4x16 po słupie nr 302 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej na słupie nr 302.

- Montaż szafki pomiarowej na słupie nr 302 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

7.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane  
**Podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem:**

- Zrealizuje instalacje elektryczne od miejsca dostarczenia energii elektrycznej (p.5 niniejszych WP) wg potrzeb dostosowując ją do mocy przyłączeniowej i obowiązujących wymagań ochrony od porażeń. Powyższe instalacje pozostaną na majątku i eksploatacji odbiorcy.

- Usunie ewentualne kolizje istniejącej sieci elektroenergetycznej z projektowaną zabudową obiektu na zasadach ustalonych w umowie (odrębnej umowie / umowie przyłączeniowej).

- Do złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym wprowadzi dwu lub cztero przewodowy wlvz o przekroju minimum 10 mm<sup>2</sup> miedziany lub 16 mm<sup>2</sup> aluminiowy.

- Zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzebieciowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B, C i D.

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy

**Zapewnić zabezpieczenie sieci ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu przed wystąpieniem zakłóceń powodowanych i wprowadzanych przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy.**

7.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego

**Nie dotyczy**

7.7. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

**Nie dotyczy**

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

$$\operatorname{tg} \phi \leq 0,4$$

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

Szafka pomiarowa na słupie nr 302 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

Zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy selektywny 10 A (ze względu na prąd rozruchowy);

miejsce usytuowania - szafka pomiarowa na słupie nr 302 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

9.3. Sposób pomiaru: **bezpośredni; w grupie taryfowej: C11**

9.4. Liczniki: **3-faz**

9.5. Wymagania dodatkowe:

a) dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolną (Ska lub Skb), a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia (na jasno). Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

b) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w punkcie C4 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA część szczegółowa Bilansowanie Systemu Dystrybucyjnego i Zarządzanie Ograniczeniami systemowymi

c) inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- |                                    |   |
|------------------------------------|---|
| a) Układ sieci                     | TN-C  |
| b) Napięcie znamionowe sieci       | 0,4 kV  |
| c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci | 15166 A (Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.) |
| d) System ochrony od porażenia     | samoczynne wyłączenie zasilania                                 |

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- |                                       |   |
|---------------------------------------|---|
| a) Sposób pracy punktu zerowego sieci | -----                                       |
| b) Napięcie znamionowe sieci          | ----- kV                                    |
| c) Prąd zwarcia doziemnego            | ----- A i czas wyłączenia zwarcia ----- s   |
| d) Moc zwarcia na szynach 15 kV       | ----- MVA i czas wyłączenia zwarcia ----- s |
|                                       | w stacji -----                              |

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

- e) System ochrony od porażenia: uziemienie ochronne

10.3. Inne:

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

12. Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego:

- Zmianę układu sieci z TN-C na TN-S należy dokonać w rozdzielni głównej budynku.
- Warunkiem rozpoczęcia realizacji WP jest dostarczenie projektu zagospodarowania działki lub terenu z trasą przyłącza elektroenergetycznego, wjazdami i miejscem usytuowania zintegrowanego zestawu złączowo pomiarowego.
- W przypadku, gdy nie są ustalone zasady niezbędnej rozbudowy sieci celem przyłączenia odbiorcy (brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego) należy przedłożyć projekt zagospodarowania działki ze szczególnym uwzględnieniem § 8.3 Ust. 6, 7 i § 9 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 3.07.2003r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego Dz. U. Nr 120, poz. 1133.
- Projekt zagospodarowania działki lub terenu powinien w szczególności uwzględniać trasy dla przebiegu istniejącej sieci elektroenergetycznej przełożonej w ramach usunięcia kolizji z projektowanym zagospodarowaniem terenu.
- Przed złożeniem na ZUDP należy uzyskać w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu uzgodnienie w zakresie kolizji z istn. siecią oraz rozwiązania techniczne na etapie projektowania.
- Przed przystąpieniem do realizacji zadania określonego niniejszym WP należy przedstawić w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu do sprawdzenia, jednokreskowy schemat zasilania w zakresie mocy przyłączeniowej, opomiarowania i zabezpieczeń.

Dotyczy współpracy ruchowej:

- W przypadku stosowania przez wnioskodawcę własnego agregatu prądowórczego zaprojektować układ zasilania uniemożliwiający podanie napięcia na wspólną sieć elektroenergetyczną ENERGA – OPERATOR SA oraz opracować instrukcję współpracy ruchowej, uzgodnioną w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu.

Dotyczy umowy przyłączeniowej:

- Przed podpisaniem umowy przyłączeniowej należy złożyć w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu (RD Kwidzyn) aktualny dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu.
- Zawarcie umowy przyłączeniowej stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych określonych w niniejszych WP

Dotyczy przyłącza tymczasowego do zasilania placu budowy:

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 Rozdzielczej obowiązującej na terenie działania ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r.. (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu 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 prądowórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

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 określenia.

Jankowski Hubert

OPRACOWAŁ

Tel. (55)279-37-23 w. 526

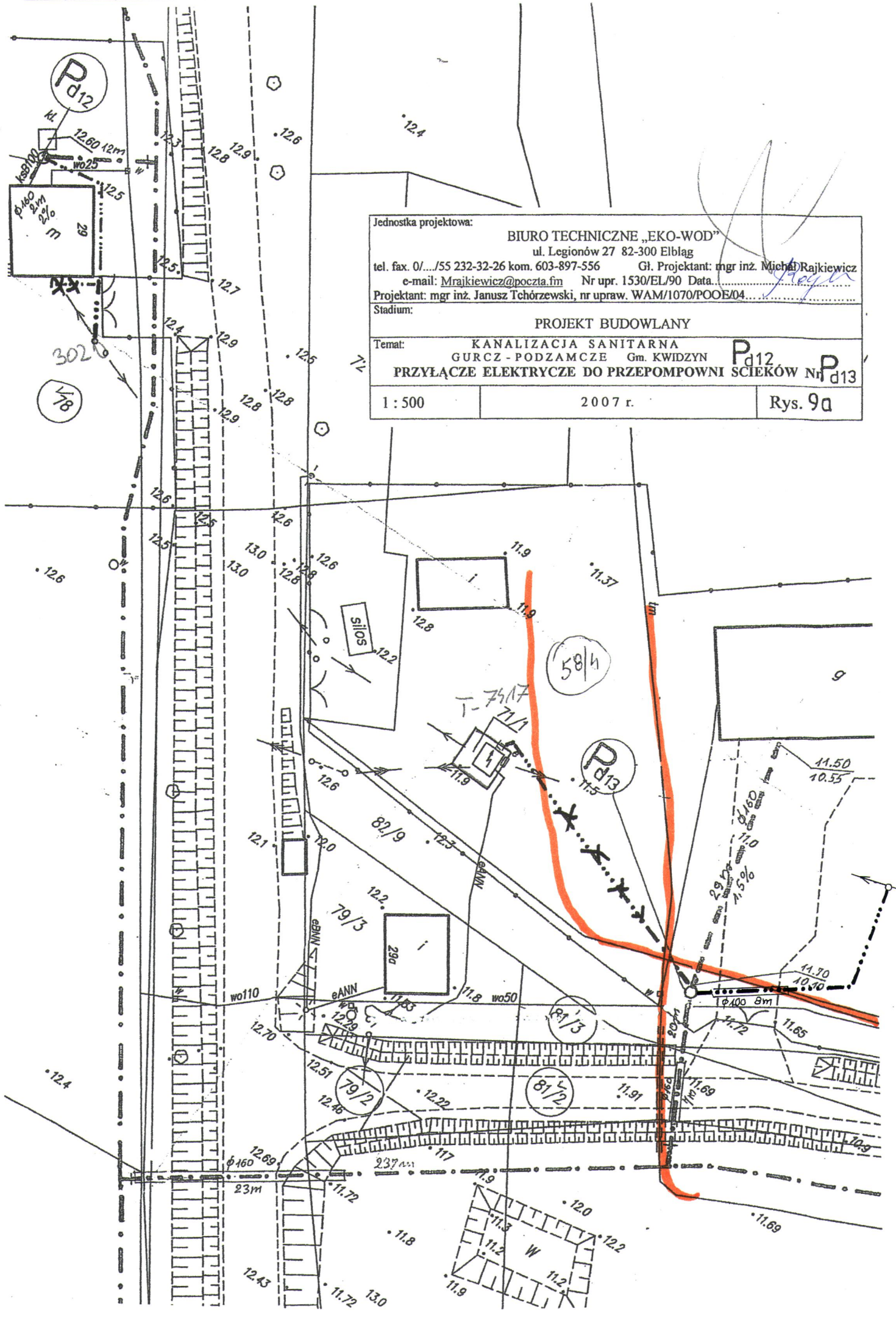
WYDZIAŁ GOSPODARSTWA

Mirosław Maślany

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują: 1) Wnioskodawca URZĄD GMINY KWIDZYN, ul. Grudziądzka 30, 82-500 Kwidzyn  
2) RD w Kwidzynie TD a/a

WYDZIAŁ GOSPODARSTWA  
Kwidzyn



Jednostka projektowa:		
BIURO TECHNICZNE „EKO-WOD” ul. Legionów 27 82-300 Elbląg		
tel. fax. 0/.../55 232-32-26 kom. 603-897-556	Gl. Projektant: mgr inż. Michał Rajkiewicz	
e-mail: <a href="mailto:Mrajkiewicz@poczta.fm">Mrajkiewicz@poczta.fm</a>	Nr upr. 1530/EL/90 Data: .....	
Projektant: mgr inż. Janusz Tchórzewski, nr upraw. WAM/1070/POOE/04.....		
Stadium:		
PROJEKT BUDOWLANY		
Temat: KANALIZACJA SANITARNA		
GURCZ - PODZAMCZE Gm. KWIDZYN Pd12 Pd13		
PRZYŁĄCZE ELEKTRYCZE DO PRZEPOMPOWNI SCIEKÓW Nr Pd13		
1 : 500	2007 r.	Rys. 9a



**Energa**  
operator

T 055 279 37 23 F 055 279 37 24 www.energa-operator.pl

Nasz znak: TD/MG/1459/2010

Kwidzyn, dnia 09-04-2010r.

**Biuro Techniczne EKO-WOD**  
**mgr inż. Michał Rajkiewicz**  
**ul. Legionów 27**  
**82-300 Elbląg**

**Dotyczy: zmiany warunków przyłączenia 10/R23/00202.**

W odpowiedzi na Pańskie pismo z dnia 31-03-2010 w sprawie zmiany warunków przyłączenia 10/R23/00202 z dnia 02-02-2010, wprowadzamy następujące zmiany w w/w warunkach przyłączenia.

Punkty 4; 7.3; 9.1 oraz 9.2 otrzymuje brzmienie:

**4. Miejsce przyłączenia:**

**Słup nr 201 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzámce III".  
Stacja zasilająca PODZAMCZE III z transformatorem o mocy 160 kVA.**

**7.3. Urządzenia nn:**

**- Montaż przewodu AsXSn 4x16 po słupie nr 201 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzámce III" i proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej na słupie nr 201.  
- Montaż szafki pomiarowej na słupie nr 201 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzámce III".**

**9.1. Miejsce zainstalowania:**

**Szafka pomiarowa na słupie nr 201 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzámce III".**

**9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:**

**Zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy selektywny 10 A (ze względu na prąd rozruchowy);  
miejsce usytuowania - szafka pomiarowa na słupie nr 201 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzámce III".**

Pozostała treść WP pozostaje bez zmian. Pismo niniejsze oraz załącznik stanowi integralną część warunków przyłączenia 10/R23/00202.

Z poważaniem

K/o:

- do 10/R23/00202

**Sprawę prowadzi:**

**mgr inż. Marek Gulgowski**

**(055) 279-37-23 w. 525, fax (055) 279-37-24 w. 503**

**e-mail: [marek.gulgowski@elblag.energa.pl](mailto:marek.gulgowski@elblag.energa.pl)**

Dyrektor Regionu  
Dystrybucji w Kwidzynie

**Miroslaw Maslany**

ENERGA-OPERATOR SA  
Oddział w Elblągu  
Rejon Dystrybucji w Kwidzynie  
ul. Łąkowa 38  
82-500 Kwidzyn

[oddzial@elblag.energa.pl](mailto:oddzial@elblag.energa.pl)

Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ  
VII Wydział Gospodarczy KRS  
KRS 0000033455

NIP 583-000-11-90

REGON 140775004, 00020

Zarząd:

Leszek Nowak – Prezes Zarządu, Wojciech Orzech – Wiceprezes Zarządu, Artur Resmer – Wiceprezes Zarządu, Rafał Czyżewski – Wiceprezes Zarządu, Robert Świerzyński – Wiceprezes Zarządu, Ryszard Hanc – Członek Zarządu

Bank Pekao SA, Nr rach.: 74 1240 5400 1111 0000 4916 4507

Kapitał zakładowy/udziałów: 803 301 400 zł

Numer	10/R23/00202	Miejscowość	Kwidzyn	Data (dzień, miesiąc, rok)	02-02-2010
-------	--------------	-------------	---------	----------------------------	------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Elblągu

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: **obiekt techniczny - przepompownia ścieków**  
Adres (Nr działki): **Gmina Kwidzyn, Miejscowość Podzamcze dz. nr 58/4**

2. Grupa przyłączeniowa: **V**

3. Moc przyłączeniowa: **1 kW** (zwiększenie mocy o: **1 kW**)

4. Miejsce przyłączenia:

**Słup nr 101 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".  
Stacja zasilająca PODZAMCZE III z transformatorem o mocy 160 kVA.**

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

**Zaciski na listwie zaciskowej, w kierunku instalacji odbiorczej (w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym).**

6. Rodzaj przyłącza: **napowietrzne, typu AsXSn 4x16**

7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1. Urządzenia WN i SN:

7.2. Stacja transformatorowa:

7.3. Urządzenia nn:

- Montaż przewodu AsXSn 4x16 po słupie nr 101 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej na słupie nr 101.
- Montaż szafki pomiarowej na słupie nr 101 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

7.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane  
Podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem:

- Zrealizuje instalacje elektryczne od miejsca dostarczenia energii elektrycznej (p.5 niniejszych WP) wg potrzeb dostosowując ją do mocy przyłączeniowej i obowiązujących wymagań ochrony od porażeń. Powyższe instalacje pozostaną na majątku i eksploatacji odbiorcy.
- Usunie ewentualne kolizje istniejącej sieci elektroenergetycznej z projektowaną zabudową obiektu na zasadach ustalonych w umowie (odrębnej umowie / umowie przyłączeniowej).
- Do złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym wprowadzi dwu lub cztero przewodowy wż o przekroju minimum 10 mm<sup>2</sup> miedziany lub 16 mm<sup>2</sup> aluminiowy.
- Zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzepięciowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B, C i D.

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy  
Zapewnić zabezpieczenie sieci ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu przed wystąpieniem zakłóceń powodowanych i wprowadzanych przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy.

7.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego  
**Nie dotyczy**

7.7. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych  
**Nie dotyczy**



8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

$$\operatorname{tg} \phi \leq 0,4$$

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

Szafka pomiarowa na słupie nr 101 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzámce III".

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

Zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy selektywny 10 A (ze względu na prąd rozruchowy);

miejsce usytuowania - szafka pomiarowa na słupie nr 101 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzámce III".

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni; w grupie taryfowej: C11

9.4. Liczniki: 3-faz

9.5. Wymagania dodatkowe:

a) dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolną (Ska lub Skb), a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia (na jasno). Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

b) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w punkcie C4 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA część szczegółowa Bilansowanie Systemu Dystrybucyjnego i Zarządzanie Ograniczeniami systemowymi

c) inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- |                                    |   |
|------------------------------------|---|
| a) Układ sieci                     | TN-C  |
| b) Napięcie znamionowe sieci       | 0,4 kV  |
| c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci | 15166 A (Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.) |
| d) System ochrony od porażeń       | samoczynne wyłączenie zasilania                                 |

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- |                                       |   |
|---------------------------------------|---|
| a) Sposób pracy punktu zerowego sieci | -----                                       |
| b) Napięcie znamionowe sieci          | ----- kV                                    |
| c) Prąd zwarcia doziemnego            | ----- A i czas wyłączenia zwarcia ----- s   |
| d) Moc zwarcia na szynach 15 kV       | ----- MVA i czas wyłączenia zwarcia ----- s |
|                                       | w stacji -----                              |

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

- e) System ochrony od porażeń: uziemienie ochronne

10.3. Inne:

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

12. Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego:

- Zmianę układu sieci z TN-C na TN-S należy dokonać w rozdzielni głównej budynku.
- Warunkiem rozpoczęcia realizacji WP jest dostarczenie projektu zagospodarowania działki lub terenu z trasą przyłącza elektroenergetycznego, wjazdami i miejscem usytuowania zintegrowanego zestawu złączowo pomiarowego.
- W przypadku, gdy nie są ustalone zasady niezbędnej rozbudowy sieci celem przyłączenia odbiorcy (brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego) należy przedłożyć projekt zagospodarowania działki ze szczególnym uwzględnieniem § 8.3 Ust. 6, 7 i § 9 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 3.07.2003r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego Dz. U. Nr 120, poz. 1133.
- Projekt zagospodarowania działki lub terenu powinien w szczególności uwzględniać trasy dla przebiegu istniejącej sieci elektroenergetycznej przełożonej w ramach usunięcia kolizji z projektowanym zagospodarowaniem terenu.
- Przed złożeniem na ZUDP należy uzyskać w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu uzgodnienie w zakresie kolizji z istn. siecią oraz rozwiązania technicznego na etapie projektowania.
- Przed przystąpieniem do realizacji zadania określonego niniejszym WP należy przedstawić w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu do sprawdzenia, jednokreskowy schemat zasilania w zakresie mocy przyłączeniowej, opomiarowania i zabezpieczeń.

Dotyczy współpracy ruchowej:

- W przypadku stosowania przez wnioskodawcę własnego agregatu prądowórczego zaprojektować układ zasilania uniemożliwiający podanie napięcia na wspólną sieć elektroenergetyczną ENERGA – OPERATOR SA oraz opracować instrukcję współpracy ruchowej, uzgodnioną w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu.

Dotyczy umowy przyłączeniowej:

- Przed podpisaniem umowy przyłączeniowej należy złożyć w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu (RD Kwidzyn) aktualny dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu.
- Zawarcie umowy przyłączeniowej stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych określonych w niniejszych WP

Dotyczy przyłącza tymczasowego do zasilania placu budowy:

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 Rozdzielczej obowiązującej na terenie działania ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r.. (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu 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 prądowórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

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 określenia.

Jankowski Hubert

OPRACOWAŁ

Tel. (55)279-37-23 w. 526

KIEROWNIK  
WYDZIAŁU TECHNICZNEGO

Mirosław Maślany

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują: 1) Wnioskodawca URZĄD GMINY KWIDZYN, ul. Grudziądzka 30, 82-500 Kwidzyn  
2) RD w Kwidzynie TD a/a

KIEROWNIK BIURA  
ROZWOJU I DOKUMENTACJI

Marek Gulgowoń

Numer	10/R23/00203	Miejscowość	Kwidzyn	Data (dzień, miesiąc, rok)	02-02-2010
-------	--------------	-------------	---------	----------------------------	------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Elblągu

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: **obiekt techniczny - przepompownia ścieków**  
Adres (Nr działki): **Gmina Kwidzyn, Miejscowość Podzamcze dz. nr 99/4**

2. Grupa przyłączeniowa: **V**

3. Moc przyłączeniowa: **1 kW** (zwiększenie mocy o: **1 kW**)

4. Miejsce przyłączenia:

**Słup nr 105/1 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".  
Stacja zasilająca PODZAMCZE III z transformatorem o mocy 160 kVA.**

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

**Zaciski na listwie zaciskowej, w kierunku instalacji odbiorczej (w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym).**

6. Rodzaj przyłącza: **napowietrzne, typu AsXSn 4x16**

7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1. Urządzenia WN i SN:

7.2. Stacja transformatorowa:

7.3. Urządzenia nn:

- Montaż przewodu AsXSn 4x16 po słupie nr 105/1 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej na słupie nr 105/1.
- Montaż szafki pomiarowej na słupie nr 105/1 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

7.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane  
**Podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem:**

- Zrealizuje instalacje elektryczne od miejsca dostarczenia energii elektrycznej (p.5 niniejszych WP) wg potrzeb dostosowując ją do mocy przyłączeniowej i obowiązujących wymagań ochrony od porażenia. Powyższe instalacje pozostaną na majątku i eksploatacji odbiorcy.
- Usunie ewentualne kolizje istniejącej sieci elektroenergetycznej z projektowaną zabudową obiektu na zasadach ustalonych w umowie (odrębnej umowie / umowie przyłączeniowej).
- Do złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym wprowadzi dwu lub cztero przewodowy wlvz o przekroju minimum 10 mm<sup>2</sup> miedziany lub 16 mm<sup>2</sup> aluminiowy.
- Zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzebiegowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B, C i D.

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci  
wnioskodawcy

**Zapewnić zabezpieczenie sieci ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu przed wystąpieniem zakłóceń powodowanych i wprowadzanych przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy.**

7.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego  
**Nie dotyczy**

7.7. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych  
**Nie dotyczy**

## 8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

$$\operatorname{tg} \phi \leq 0,4$$

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

### 9.1. Miejsce zainstalowania:

**Szafka pomiarowa na słupie nr 105/1 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".**

### 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

**Zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy selektywny 10 A (ze względu na prąd rozruchowy);**

**miejsce usytuowania - szafka pomiarowa na słupie nr 105/1 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".**

### 9.3. Sposób pomiaru:

**bezpośredni; w grupie taryfowej: C11**

### 9.4. Liczniki:

**3-faz**

### 9.5. Wymagania dodatkowe:

a) dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolną (Ska lub Skb), a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia (na jasno). Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

b) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w punkcie C4 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA część szczegółowa Bilansowanie Systemu Dystrybucyjnego i Zarządzanie Ograniczeniami systemowymi

c) inne:

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

### 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci	TN-C
b) Napięcie znamionowe sieci	0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci	15166 A (Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.)
d) System ochrony od porażeń	samoczynne wyłączenie zasilania

### 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu zerowego sieci	-----
b) Napięcie znamionowe sieci	----- kV
c) Prąd zwarcia doziemnego	----- A i czas wyłączenia zwarcia ----- s
d) Moc zwarcia na szynach 15 kV	----- MVA i czas wyłączenia zwarcia ----- s
	w stacji -----

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

e) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

### 10.3. Inne:

## 11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry pracy

## 12. Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego:

• Zmianę układu sieci z TN-C na TN-S należy dokonać w rozdzielni głównej budynku.

• Warunkiem rozpoczęcia realizacji WP jest dostarczenie projektu zagospodarowania działki lub terenu z trasą przyłącza elektroenergetycznego, wjazdami i miejscem usytuowania zintegrowanego zestawu złączowo pomiarowego.

• W przypadku, gdy nie są ustalone zasady niezbędnej rozbudowy sieci celem przyłączenia odbiorcy (brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego) należy przedłożyć projekt zagospodarowania działki lub terenu ze szczególnym uwzględnieniem § 8.3 Ust. 6, 7 i § 9 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 3.07.2003r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego Dz. U. Nr 120, poz. 1133.

• Projekt zagospodarowania działki lub terenu powinien w szczególności uwzględniać trasy dla przebiegu istniejącej sieci elektroenergetycznej przełożonej w ramach usunięcia kolizji z projektowanym zagospodarowaniem terenu.

• Przed złożeniem na ZUDP należy uzyskać w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu uzgodnienie w zakresie kolizji z istn. siecią oraz rozwiązania technicznego na etapie projektowania.

• Przed przystąpieniem do realizacji zadania określonego niniejszym WP należy przedstawić w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu do sprawdzenia, jednokreskowy schemat zasilania w zakresie mocy przyłączeniowej, opomiarowania i zabezpieczeń.

Dotyczy współpracy ruchowej:

- W przypadku stosowania przez wnioskodawcę własnego agregatu prądowórczego zaprojektować układ zasilania uniemożliwiający podanie napięcia na wspólną sieć elektroenergetyczną ENERGA – OPERATOR SA oraz opracować instrukcję współpracy ruchowej, uzgodnioną w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu.

Dotyczy umowy przyłączeniowej:

- Przed podpisaniem umowy przyłączeniowej należy złożyć w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu (RD Kwidzyn) aktualny dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu.
- Zawarcie umowy przyłączeniowej stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych określonych w niniejszych WP

Dotyczy przyłącza tymczasowego do zasilania placu budowy:

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 Rozdzielczej obowiązującej na terenie działania ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

15.Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r.. (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu 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 prądowórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

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 określenia.

Jankowski Hubert

OPRACOWAŁ

Tel. (55)279-37-23 w. 526

ENERGA – OPERATOR SA  
WYDZIAŁ TECHNICZNY

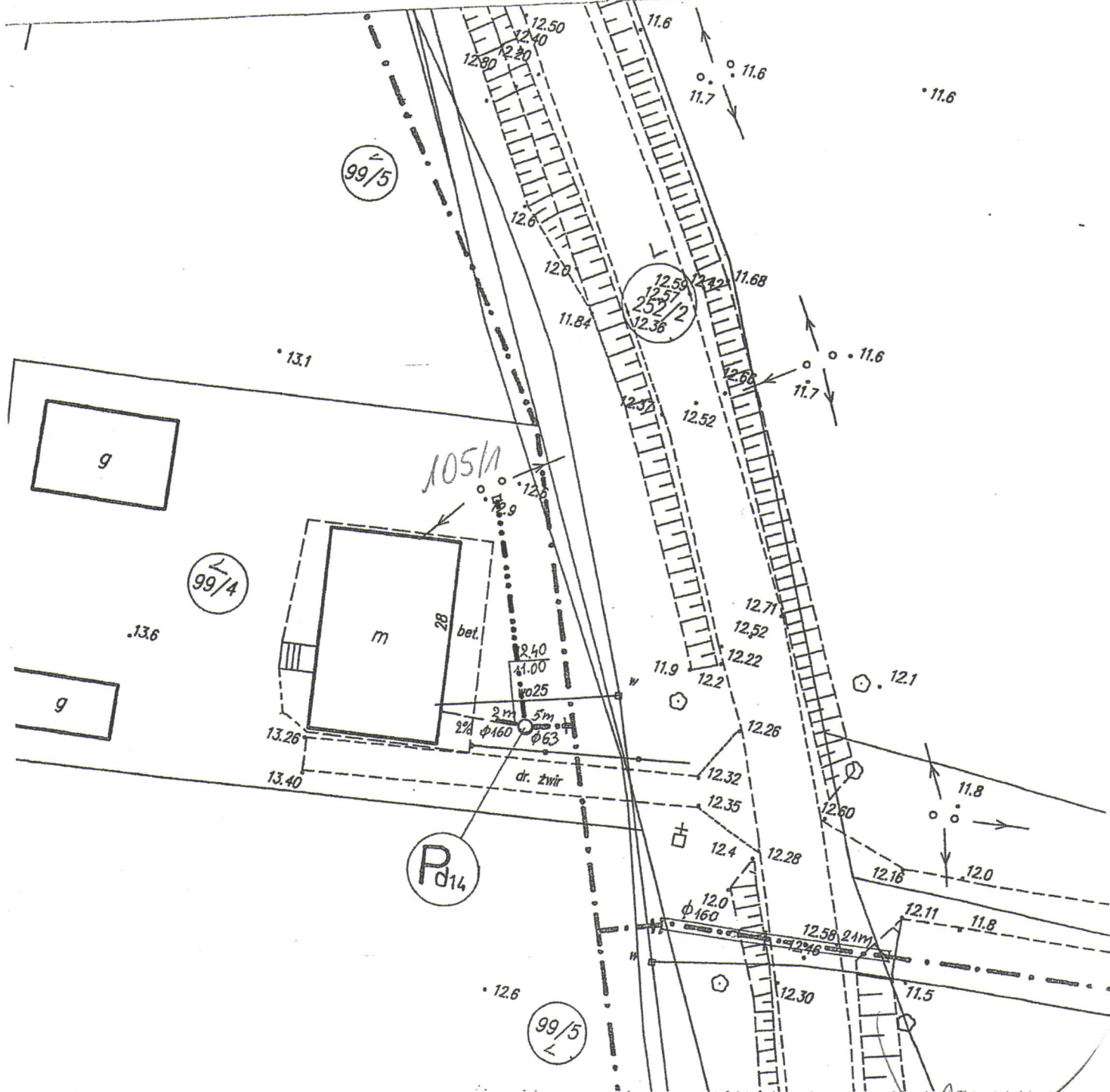
Miroslaw Maślany

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują: 1) Wnioskodawca URZĄD GMINY KWIDZYN, ul. Grudziądzka 30, 82-500 Kwidzyn  
2) RD w Kwidzynie TD a/a

KIEROWNIK DZIAŁU  
ROZWOJU I DOKUMENTACJI

Hubert Gulgowski



Jednostka projektowa:		
BIURO TECHNICZNE „EKO-WOD” ul. Legionów 27 82-300 Elbląg		
tel. fax. 0/.../55 232-32-26 kom. 603-897-556		Gł. Projektant: mgr inż. Michał Rajkiewicz
e-mail: Mrajkiewicz@poczta.fm		Nr upr. 1530/EL/90 Data.....
Projektant: mgr inż. Janusz Tchoźzewski, nr upraw. WAM/1070/POOE/04.....		
Stadium:		
PROJEKT BUDOWLANY		
Temat:		
KANALIZACJA SANITARNA GURCZ - PODZAMCZE Gm. KWIDZYN		
PRZYŁĄCZE ELEKTRYCZNE DO PRZEPOMPOWNI SCIEKÓW Nr P <sub>d14</sub>		
1 : 500	2007 r.	Rys. 9b

KŁĄCZY RYS. 10a

Numer	10/R23/00204	Miejscowość	Kwidzyn	Data (dzień, miesiąc, rok)	02-02-2010
-------	--------------	-------------	---------	----------------------------	------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Elblągu

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: **obiekt techniczny - przepompownia ścieków**  
Adres (Nr działki): **Gmina Kwidzyn, Miejscowość Podzamcze dz. nr 85/3**

2. Grupa przyłączeniowa: **V**

3. Moc przyłączeniowa: **1 kW** (zwiększenie mocy o: **1 kW**)

4. Miejsce przyłączenia:

**Słup nr 106/3 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".  
Stacja zasilająca PODZAMCZE III z transformatorem o mocy 160 kVA.**

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

**Zaciski na listwie zaciskowej, w kierunku instalacji odbiorczej (w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym).**

6. Rodzaj przyłącza: **napowietrzne, typu AsXS<sub>n</sub> 4x16**

7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1. Urządzenia WN i SN:

7.2. Stacja transformatorowa:

7.3. Urządzenia nn:

- Montaż przewodu AsXS<sub>n</sub> 4x16 po słupie nr 106/3 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej na słupie nr 106/3.

- Montaż szafki pomiarowej na słupie nr 106/3 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

7.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane  
Podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem:

- Zrealizuje instalacje elektryczne od miejsca dostarczenia energii elektrycznej (p.5 niniejszych WP) wg potrzeb dostosowując ją do mocy przyłączeniowej i obowiązujących wymagań ochrony od porażeń. Powyższe instalacje pozostaną na majątku i eksploatacji odbiorcy.
- Usunie ewentualne kolizje istniejącej sieci elektroenergetycznej z projektowaną zabudową obiektu na zasadach ustalonych w umowie (odrębnej umowie / umowie przyłączeniowej).
- Do złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym wprowadzi dwu lub cztero przewodowy wlv o przekroju minimum 10 mm<sup>2</sup> miedziany lub 16 mm<sup>2</sup> aluminiowy.
- Zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzepięciowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B, C i D.

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy  
Zapewnić zabezpieczenie sieci ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu przed wystąpieniem zakłóceń powodowanych i wprowadzanych przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy.

7.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego  
**Nie dotyczy**

7.7. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych  
**Nie dotyczy**

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

$$\operatorname{tg} \phi \leq 0,4$$

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

Szafka pomiarowa na słupie nr 106/3 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

Zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy selektywny 10 A (ze względu na prąd rozruchowy);

miejsce usytuowania - szafka pomiarowa na słupie nr 106/3 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni; w grupie taryfowej: C11

9.4. Liczniki: 3-faz

9.5. Wymagania dodatkowe:

a) dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolną (Ska lub Skb), a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia (na jasno). Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

b) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w punkcie C4 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA część szczegółowa Bilansowanie Systemu Dystrybucyjnego i Zarządzanie Ograniczeniami systemowymi

c) inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci	TN-C
b) Napięcie znamionowe sieci	0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci	15166 A (Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.)
d) System ochrony od porażań	samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu zerowego sieci	-----
b) Napięcie znamionowe sieci	----- kV
c) Prąd zwarcia doziemnego	----- A i czas wyłączenia zwarcia ----- s
d) Moc zwarcia na szynach 15 kV	----- MVA i czas wyłączenia zwarcia ----- s
	w stacji -----

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

e) System ochrony od porażań uziemienie ochronne

10.3. Inne:

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

12. Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego:

- Zmianę układu sieci z TN-C na TN-S należy dokonać w rozdzielni głównej budynku.
- Warunkiem rozpoczęcia realizacji WP jest dostarczenie projektu zagospodarowania działki lub terenu z trasą przyłącza elektroenergetycznego, wjazdami i miejscem usytuowania zintegrowanego zestawu złączowo pomiarowego.
- W przypadku, gdy nie są ustalone zasady niezbędnej rozbudowy sieci celem przyłączenia odbiorcy (brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego) należy przedłożyć projekt zagospodarowania działki ze szczególnym uwzględnieniem § 8.3 Ust. 6, 7 i § 9 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 3.07.2003r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego Dz. U. Nr 120, poz. 1133.
- Projekt zagospodarowania działki lub terenu powinien w szczególności uwzględniać trasy dla przebiegu istniejącej sieci elektroenergetycznej przełożonej w ramach usunięcia kolizji z projektowanym zagospodarowaniem terenu.
- Przed złożeniem na ZUDP należy uzyskać w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu uzgodnienie w zakresie kolizji z istn. siecią oraz rozwiązania technicznego na etapie projektowania.
- Przed przystąpieniem do realizacji zadania określonego niniejszym WP należy przedstawić w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu do sprawdzenia, jednokreskowy schemat zasilania w zakresie mocy przyłączeniowej, opomiarowania i zabezpieczeń.



Dotyczy współpracy ruchowej:

- W przypadku stosowania przez wnioskodawcę własnego agregatu prądowórczego zaprojektować układ zasilania uniemożliwiający podanie napięcia na wspólną sieć elektroenergetyczną ENERGA – OPERATOR SA oraz opracować instrukcję współpracy ruchowej, uzgodnioną w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu.

Dotyczy umowy przyłączeniowej:

- Przed podpisaniem umowy przyłączeniowej należy złożyć w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu (RD Kwidzyn) aktualny dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu.
- Zawarcie umowy przyłączeniowej stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych określonych w niniejszych WP

Dotyczy przyłącza tymczasowego do zasilania placu budowy:

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 Rozdzielczej obowiązującej na terenie działania ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r.. (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu 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 prądowórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

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 określenia.

Jankowski Hubert

OPRACOWAŁ

Tel. (55)279-37-23 w. 526

ENERGA – OPERATOR SA  
WYDZIAŁ TECHNICZNEGO

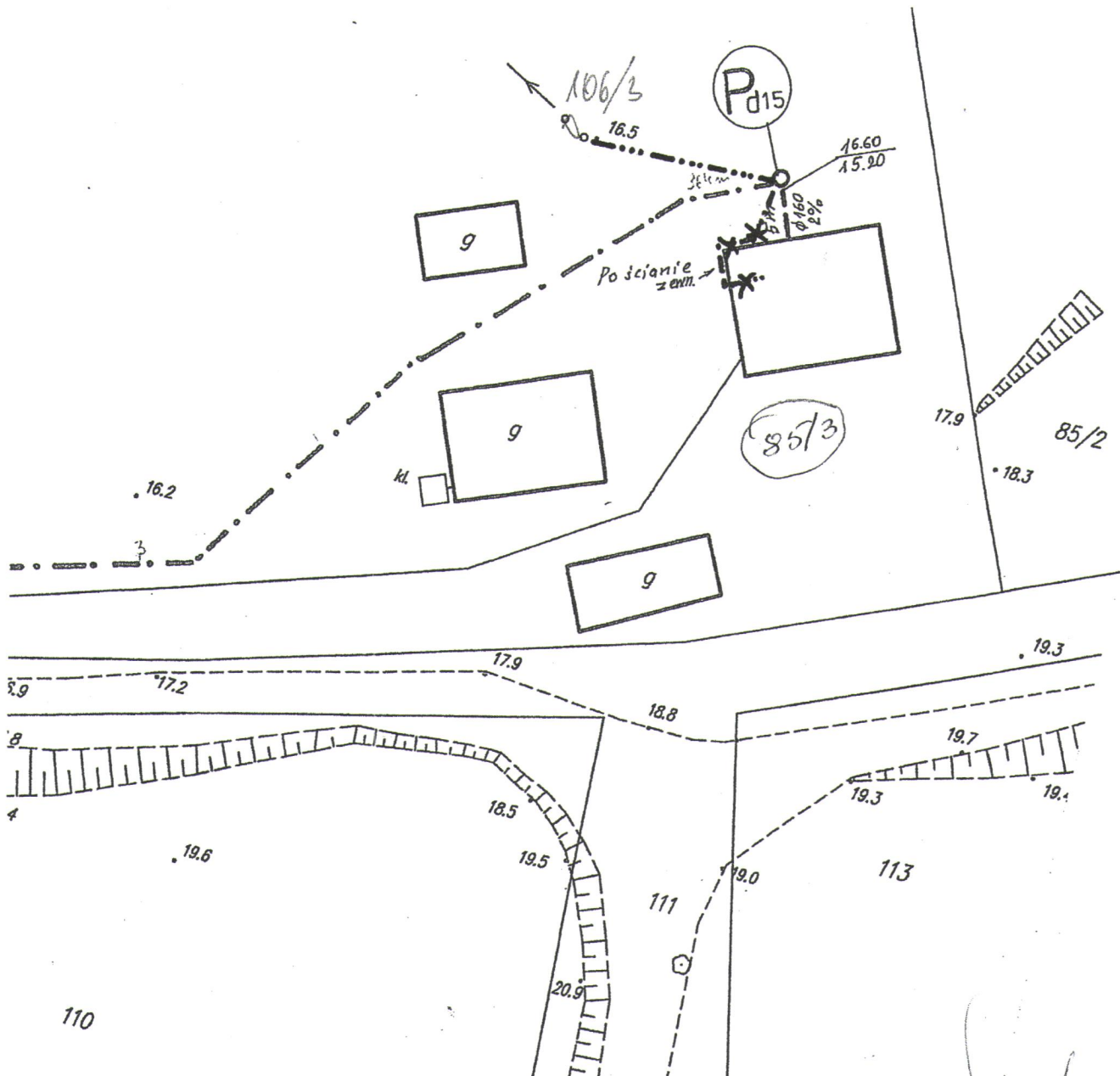
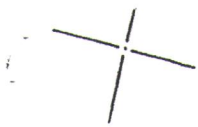
Mirosław Maślany

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują: 1) Wnioskodawca URZĄD GMINY KWIDZYN, ul. Grudziądzka 30, 82-500 Kwidzyn  
2) RD w Kwidzynie TD a/a

BEZROZUMIENIE  
KIEROWNIK BIURA  
ROZWOJU I DOKUMENTACJI

Hubert Jankowski



Jednostka projektowa:		
BIURO TECHNICZNE „EKO-WOD” ul. Legionów 27 82-300 Elbląg		
tel. fax. 0/.../55 232-32-26 kom. 603-897-556	Gł. Projektant: mgr inż. Michał Rajkiewicz	
e-mail: <a href="mailto:Mrajkiewicz@poczta.fm">Mrajkiewicz@poczta.fm</a>	Nr upr. 1530/EL/90 Data.....	
Projektant: mgr inż. Janusz Tchórzewski, nr upraw. WAM/1070/POOE/04.....		
Stadium:		
PROJEKT BUDOWLANY		
Temat:		
KANALIZACJA SANITARNA GURCZ - PODZAMCZE Gm. KWIDZYN		
PRZYŁĄCZE ELEKTRYCZE DO PRZEPOMPOWNI SCIEKÓW Nr Pd15		
1 : 500	2007 r.	Rys. 9 b

Numer	10/R23/00205	Miejscowość	Kwidzyn	Data (dzień, miesiąc, rok)	02-02-2010
-------	--------------	-------------	---------	----------------------------	------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Elblągu

**1. Przyłączany obiekt:**

Nazwa: **obiekt techniczny - przepompownia ścieków**  
Adres (Nr działki): **Gmina Kwidzyn, Miejscowość Podzamcze dz. nr 126**

**2. Grupa przyłączeniowa: V**

**3. Moc przyłączeniowa: 1 kW (zwiększenie mocy o: 1 kW)**

**4. Miejsce przyłączenia:**

**Słup nr 111/2 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".  
Stacja zasilająca PODZAMCZE III z transformatorem o mocy 160 kVA.**

**5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:**

**Zaciski na listwie zaciskowej, w kierunku instalacji odbiorczej (w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym).**

**6. Rodzaj przyłącza: napowietrzne, typu AsXS<sub>n</sub> 4x16**

**7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:**

**7.1. Urządzenia WN i SN:**

**7.2. Stacja transformatorowa:**

**7.3. Urządzenia nn:**

- Montaż przewodu AsXS<sub>n</sub> 4x16 po słupie nr 111/2 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej na słupie nr 111/2.  
- Montaż szafki pomiarowej na słupie nr 111/2 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

**7.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane**  
**Podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem:**

- Zrealizuje instalacje elektryczne od miejsca dostarczenia energii elektrycznej (p.5 niniejszych WP) wg potrzeb dostosowując ją do mocy przyłączeniowej i obowiązujących wymagań ochrony od porażeń. Powyższe instalacje pozostaną na majątku i eksploatacji odbiorcy.
- Usunie ewentualne kolizje istniejącej sieci elektroenergetycznej z projektowaną zabudową obiektu na zasadach ustalonych w umowie (odrębnej umowie / umowie przyłączeniowej).
- Do złącz zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym wprowadzi dwu lub cztero przewodowy wż o przekroju minimum 10 mm<sup>2</sup> miedziany lub 16 mm<sup>2</sup> aluminiowy.
- Zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzepięciowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B, C i D.

**7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy**  
**Zapewnić zabezpieczenie sieci ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu przed wystąpieniem zakłóceń powodowanych i wprowadzanych przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy.**

**7.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego**  
**Nie dotyczy**

**7.7. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych**  
**Nie dotyczy**



Numer	10/R23/DD206	Miejscowość	Kwidzyn	Data (dzień, miesiąc, rok)	02-02-2010
-------	--------------	-------------	---------	----------------------------	------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Elblągu

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: **obiekt techniczny - przepompownia ścieków**  
Adres (Nr działki): **Gmina Kwidzyn, Miejscowość Podzamcze dz. nr 143/3**

2. Grupa przyłączeniowa: **V**

3. Moc przyłączeniowa: **1 kW (zwiększenie mocy o 1 kW)**

4. Miejsce przyłączenia:

**Słup nr 114 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".  
Stacja zasilająca PODZAMCZE III z transformatorem o mocy 160 kVA.**

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

**Zaciski na listwie zaciskowej, w kierunku instalacji odbiorczej (w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym).**

6. Rodzaj przyłącza: **napowietrzne, typu AsXSn 4x16**

7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1. Urządzenia WNI i SIN:

7.2. Stacja transformatorowa:

7.3. Urządzenia nn:

- Montaż przewodu AsXSn 4x16 po słupie nr 114 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej na słupie nr 114.
- Montaż szafki pomiarowej na słupie nr 114 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

7.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane  
Podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem:

- Zrealizuje instalacje elektryczne od miejsca dostarczenia energii elektrycznej (p.5 niniejszych WP) wg potrzeb dostosowując ją do mocy przyłączeniowej i obowiązujących wymagań ochrony od porażeń. Powyższe instalacje pozostaną na majątku i eksploatacji odbiorcy.
- Usunie ewentualne kolizje istniejącej sieci elektroenergetycznej z projektowaną zabudową obiektu na zasadach ustalonych w umowie (odrębnej umowie / umowie przyłączeniowej).
- Do złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym wprowadzi dwu lub cztero przewodowy wż o przekroju minimum 10 mm<sup>2</sup> miedziany lub 16 mm<sup>2</sup> aluminiowy.  
Zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzepięciowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B, C i D.

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy  
Zapewnić zabezpieczenie sieci ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu przed wystąpieniem zakłóceń powodowanych i wprowadzanych przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy.

7.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego  
**Nie dotyczy**

7.7. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych  
**Nie dotyczy**

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

$$\text{tg } \phi \leq 0,4$$

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

Szafka pomiarowa na słupie nr 114 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

Zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy selektywny 10 A (ze względu na prąd rozruchowy);

miejsce usytuowania - szafka pomiarowa na słupie nr 114 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

9.3. Sposób pomiaru: **bezpośredni; w grupie taryfowej: C11**

9.4. Liczniki: **3-faz**

9.5. Wymagania dodatkowe:

a) dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolną (Ska lub Skb), a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia (na jasno). Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

b) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w punkcie C4 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA część szczegółowa Bilansowanie Systemu Dystrybucyjnego i Zarządzanie Ograniczeniami systemowymi

c) inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci

TN-C

b) Napięcie znamionowe sieci

0,4 kV

c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci

15166 A (Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.)

d) System ochrony od porażeń

samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu zerowego sieci

\_\_\_\_\_

b) Napięcie znamionowe sieci

\_\_\_\_\_ kV

c) Prąd zwarcia doziemnego

\_\_\_\_\_ A

i czas wyłączenia zwarcia

\_\_\_\_\_ s

d) Moc zwarcia na szynach 15 kV

\_\_\_\_\_ MVA

i czas wyłączenia zwarcia

\_\_\_\_\_ s

w stacji \_\_\_\_\_

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

e) System ochrony od porażeń

uziemiające ochronne

10.3. Inne:

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

12. Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego:

• Zmianę układu sieci z TN-C na TN-S należy dokonać w rozdzielni głównej budynku.

• Warunkiem rozpoczęcia realizacji WP jest dostarczenie projektu zagospodarowania działki lub terenu z trasą przyłącza elektroenergetycznego, wjazdami i miejscem usytuowania zintegrowanego zestawu złączowo pomiarowego.

• W przypadku, gdy nie są ustalone zasady niezbędnej rozbudowy sieci celem przyłączenia odbiorcy (brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego) należy przedłożyć projekt zagospodarowania działki ze szczególnym uwzględnieniem § 8.3 Ust. 6, 7 i § 9 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 3.07.2003r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego Dz. U. Nr 120, poz. 1133.

• Projekt zagospodarowania działki lub terenu powinien w szczególności uwzględniać trasy dla przebiegu istniejącej sieci elektroenergetycznej przełożonej w ramach usunięcia kolizji z projektowanym zagospodarowaniem terenu.

• Przed złożeniem na ZUDP należy uzyskać w ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Elblągu uzgodnienie w zakresie kolizji z istn. siecią oraz rozwiązania technicznego na etapie projektowania.

• Przed przystąpieniem do realizacji zadania określonego niniejszym WP należy przedstawić w ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Elblągu do sprawdzenia, jednokreskowy schemat zasilania w zakresie mocy przyłączeniowej, opomiarowania i zabezpieczeń.

Dotyczy współpracy ruchowej:

- W przypadku stosowania przez wnioskodawcę własnego agregatu prądowórczego zaprojektować układ zasilania uniemożliwiający podanie napięcia na wspólną sieć elektroenergetyczną ENERGA – OPERATOR SA oraz opracować instrukcję współpracy ruchowej, uzgodnioną w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu.

Dotyczy umowy przyłączeniowej:

- Przed podpisaniem umowy przyłączeniowej należy złożyć w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu (RD Kwidzyn) aktualny dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu.
- Zawarcie umowy przyłączeniowej stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych określonych w niniejszych WP

Dotyczy przyłącza tymczasowego do zasilania placu budowy:

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 Rozdzielczej obowiązującej na terenie działania ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r.. (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu 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 prądowórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

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 określenia.

Jankowski Hubert

OPRACOWAŁ

Tel. (55)279-37-23 w. 526

WYDZIAŁ TECHNICZNEGO

Mirosław Meślany

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują: 1) Wnioskodawca URZĄD GMINY KWIDZYN, ul. Grudziądzka 30, 82-500 Kwidzyn  
2) RD w Kwidzynie TD a/a

BIURO WYKONAWCZE  
ENERGA – OPERATOR SA  
ODDZIAŁ W KWIDZYNIE  
Kwidzyn, ul. Grudziądzka 30

Numer	10/R23/00207	Miejscowość	Kwidzyn	Data (dzień, miesiąc, rok)	02-02-2010
-------	--------------	-------------	---------	----------------------------	------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Elblągu

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: **obiekt techniczny - przepompownia ścieków**  
Adres (Nr działki): **Gmina Kwidzyn, Miejscowość Podzamcze dz. nr 146**

2. Grupa przyłączeniowa:

V

3. Moc przyłączeniowa:

1 kW

(zwiększenie mocy o:

1 kW)

4. Miejsce przyłączenia:

Słup nr 116 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".  
Stacja zasilająca PODZAMCZE III z transformatorem o mocy 160 kVA.

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

Zaciski na listwie zaciskowej, w kierunku instalacji odbiorczej (w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym).

6. Rodzaj przyłącza:

napowietrzne, typu AsXS<sub>n</sub> 4x16

7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1. Urządzenia WN i SN:

7.2. Stacja transformatorowa:

7.3. Urządzenia nn:

- Montaż przewodu AsXS<sub>n</sub> 4x16 po słupie nr 116 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej na słupie nr 116.
- Montaż szafki pomiarowej na słupie nr 116 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

7.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane  
Podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem:

- Zrealizuje instalacje elektryczne od miejsca dostarczenia energii elektrycznej (p.5 niniejszych WP) wg potrzeb dostosowując ją do mocy przyłączeniowej i obowiązujących wymagań ochrony od porażeń. Powyższe instalacje pozostaną na majątku i eksploatacji odbiorcy.
- Usunie ewentualne kolizje istniejącej sieci elektroenergetycznej z projektowaną zabudową obiektu na zasadach ustalonych w umowie (odrębnej umowie / umowie przyłączeniowej).
- Do złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym wprowadzi dwu lub cztero przewodowy wlvz o przekroju minimum 10 mm<sup>2</sup> miedziany lub 16 mm<sup>2</sup> aluminiowy.  
Zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzepięciowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B, C i D.

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci  
wnioskodawcy  
Zapewnić zabezpieczenie sieci ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu przed wystąpieniem zakłóceń powodowanych i wprowadzanych przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy.

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

7.7. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych  
Nie dotyczy



## 8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

$$\operatorname{tg} \phi \leq 0,4$$

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

### 9.1. Miejsce zainstalowania:

Szafka pomiarowa na słupie nr 116 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

### 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

Zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy selektywny 10 A (ze względu na prąd rozruchowy);

miejsce usytuowania - Szafka pomiarowa na słupie nr 116 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

### 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni; w grupie taryfowej: C11

### 9.4. Liczniki: 3-faz

### 9.5. Wymagania dodatkowe:

a) dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolną (Ska lub Skb), a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia (na jasno). Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

b) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w punkcie C4 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA część szczegółowa Bilansowanie Systemu Dystrybucyjnego i Zarządzanie Ograniczeniami systemowymi

c) inne:

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

### 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- |                                    |   |
|------------------------------------|---|
| a) Układ sieci                     | TN-C  |
| b) Napięcie znamionowe sieci       | 0,4 kV  |
| c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci | 15166 A (Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.) |
| d) System ochrony od porażeń       | samoczynne wyłączenie zasilania                                 |

### 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- |                                       |   |
|---------------------------------------|---|
| a) Sposób pracy punktu zerowego sieci | -----                                       |
| b) Napięcie znamionowe sieci          | ----- kV                                    |
| c) Prąd zwarcia doziemnego            | ----- A i czas wyłączenia zwarcia ----- s   |
| d) Moc zwarcia na szynach 15 kV       | ----- MVA i czas wyłączenia zwarcia ----- s |
|                                       | w stacji -----                              |

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

- e) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

### 10.3. Inne:

## 11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry pracy

## 12. Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego:

- Zmianę układu sieci z TN-C na TN-S należy dokonać w rozdzielni głównej budynku.
- Warunkiem rozpoczęcia realizacji WP jest dostarczenie projektu zagospodarowania działki lub terenu z trasą przyłącza elektroenergetycznego, wjazdami i miejscem usytuowania zintegrowanego zestawu złączowo pomiarowego.
- W przypadku, gdy nie są ustalone zasady niezbędnej rozbudowy sieci celem przyłączenia odbiorcy (brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego) należy przedłożyć projekt zagospodarowania działki ze szczególnym uwzględnieniem § 8.3 Ust. 6, 7 i § 9 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 3.07.2003r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego Dz. U. Nr 120, poz. 1133.
- Projekt zagospodarowania działki lub terenu powinien w szczególności uwzględniać trasy dla przebiegu istniejącej sieci elektroenergetycznej przełożonej w ramach usunięcia kolizji z projektowanym zagospodarowaniem terenu.
- Przed złożeniem na ZUDP należy uzyskać w ENERGIA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu uzgodnienie w zakresie kolizji z istn. siecią oraz rozwiązania technicznego na etapie projektowania.
- Przed przystąpieniem do realizacji zadania określonego niniejszym WP należy przedstawić w ENERGIA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu do sprawdzenia, jednokreskowy schemat zasilania w zakresie mocy przyłączeniowej, opomiarowania i zabezpieczeń.

Dotyczy współpracy ruchowej:

- W przypadku stosowania przez wnioskodawcę własnego agregatu prądowórczego zaprojektować układ zasilania uniemożliwiający podanie napięcia na wspólną sieć elektroenergetyczną ENERGA – OPERATOR SA oraz opracować instrukcję współpracy ruchowej, uzgodnioną w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu.

Dotyczy umowy przyłączeniowej:

- Przed podpisaniem umowy przyłączeniowej należy złożyć w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu (RD Kwidzyn) aktualny dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu.
- Zawarcie umowy przyłączeniowej stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych określonych w niniejszych WP

Dotyczy przyłącza tymczasowego do zasilania placu budowy:

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 Rozdzielczej obowiązującej na terenie działania ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r.. (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu 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 prądowórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

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 określenia.

WYDZIAŁ ENERGETYCZNY

Mirosław Maślany

Jankowski Hubert

OPRACOWAŁ

Tel. (55)279-37-23 w. 526

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują: 1) Wnioskodawca URZĄD GMINY KWIDZYN, ul. Grudziądzka 30, 82-500 Kwidzyn  
2) RD w Kwidzynie TD a/a

KIEROWNIK DZIAŁU  
ROZWOJU I DOKUMENTACJI

Hubert Jankowski



Numer	10/R23/00208	Miejscowość	Kwidzyn	Data (dzień, miesiąc, rok)	02-02-2010
-------	--------------	-------------	---------	----------------------------	------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Elblągu

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: **obiekt techniczny - przepompownia ścieków**  
Adres (Nr działki): **Gmina Kwidzyn, Miejscowość Podzamcze dz. nr 165**

2. Grupa przyłączeniowa: **V**

3. Moc przyłączeniowa: **1 kW** (zwiększenie mocy o: **1 kW**)

4. Miejsce przyłączenia:

**Słup nr 310 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7416 "Podzamcze II".  
Stacja zasilająca PODZAMCZE II z transformatorem o mocy 100 kVA.**

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

**Zaciski na listwie zaciskowej, w kierunku instalacji odbiorczej (w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym).**

6. Rodzaj przyłącza: **napowietrzne, typu AsXSn 4x16**

7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1. Urządzenia WN i SN:

7.2. Stacja transformatorowa:

7.3. Urządzenia nn:

- Montaż przewodu AsXSn 4x16 po słupie nr 310 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7416 "Podzamcze II" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej na słupie nr 310.
- Montaż szafki pomiarowej na słupie nr 310 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7416 "Podzamcze II".

7.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane  
**Podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem:**

- Zrealizuje instalacje elektryczne od miejsca dostarczenia energii elektrycznej (p.5 niniejszych WP) wg potrzeb dostosowując ją do mocy przyłączeniowej i obowiązujących wymagań ochrony od porażeń. Powyższe instalacje pozostaną na majątku i eksploatacji odbiorcy.
- Usunie ewentualne kolizje istniejącej sieci elektroenergetycznej z projektowaną zabudową obiektu na zasadach ustalonych w umowie (odrębnej umowie / umowie przyłączeniowej).
- Do złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym wprowadzi dwu lub cztero przewodowy wiz o przekroju minimum 10 mm<sup>2</sup> miedziany lub 16 mm<sup>2</sup> aluminiowy.  
Zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzepięciowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B, C i D.

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy

**Zapewnić zabezpieczenie sieci ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu przed wystąpieniem zakłóceń powodowanych i wprowadzanych przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy.**

7.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego  
**Nie dotyczy**

7.7. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych  
**Nie dotyczy**

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

$$\operatorname{tg} \phi \leq 0,4$$

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

Szafka pomiarowa na słupie nr 310 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7416 "Podzamcze II".

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy selektywny 10 A (ze względu na prąd rozruchowy);

miejsce usytuowania - szafka pomiarowa na słupie nr 310 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7416 "Podzamcze II".

9.3. Sposób pomiaru:

bezpośredni; w grupie taryfowej: C11

9.4. Liczniki:

3-faz

9.5. Wymagania dodatkowe:

a) dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolną (Ska lub Skb), a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia (na jasno). Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.

b) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w punkcie C4 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA część szczegółowa Bilansowanie Systemu Dystrybucyjnego i Zarządzanie Ograniczeniami systemowymi

c) inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- |                                    |   |
|------------------------------------|---|
| a) Układ sieci                     | TN-C  |
| b) Napięcie znamionowe sieci       | 0,4 kV  |
| c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci | 15166 A (Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.) |
| d) System ochrony od porażeń       | samoczynne wyłączenie zasilania                                 |

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- |                                       |   |
|---------------------------------------|---|
| a) Sposób pracy punktu zerowego sieci | -----                                       |
| b) Napięcie znamionowe sieci          | ----- kV                                    |
| c) Prąd zwarcia doziemnego            | ----- A i czas wyłączenia zwarcia ----- s   |
| d) Moc zwarcia na szynach 15 kV       | ----- MVA i czas wyłączenia zwarcia ----- s |
|                                       | ----- w stacji -----                        |

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

- e) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

10.3. Inne:

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

12. Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego:

- Zmianę układu sieci z TN-C na TN-S należy dokonać w rozdzielni głównej budynku.
- Warunkiem rozpoczęcia realizacji WP jest dostarczenie projektu zagospodarowania działki lub terenu z trasą przyłącza elektroenergetycznego, wjazdami i miejscem usytuowania zintegrowanego zestawu złączowo pomiarowego.
- W przypadku, gdy nie są ustalone zasady niezbędnej rozbudowy sieci celem przyłączenia odbiorcy (brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego) należy przedłożyć projekt zagospodarowania działki ze szczególnym uwzględnieniem § 8.3 Ust. 6, 7 i § 9 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 3.07.2003r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego Dz. U. Nr 120, poz. 1133.
- Projekt zagospodarowania działki lub terenu powinien w szczególności uwzględniać trasy dla przebiegu istniejącej sieci elektroenergetycznej przełożonej w ramach usunięcia kolizji z projektowanym zagospodarowaniem terenu.
- Przed złożeniem na ZUDP należy uzyskać w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu uzgodnienie w zakresie kolizji z istn. siecią oraz rozwiązania technicznego na etapie projektowania.
- Przed przystąpieniem do realizacji zadania określonego niniejszym WP należy przedstawić w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu do sprawdzenia, jednokreskowy schemat zasilania w zakresie mocy przyłączeniowej, opomiarowania i zabezpieczeń.

Dotyczy współpracy ruchowej:

- W przypadku stosowania przez wnioskodawcę własnego agregatu prądotwórczego zaprojektować układ zasilania uniemożliwiający podanie napięcia na wspólną sieć elektroenergetyczną ENERGA – OPERATOR SA oraz opracować instrukcję współpracy ruchowej, uzgodnioną w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu.

Dotyczy umowy przyłączeniowej:

- Przed podpisaniem umowy przyłączeniowej należy złożyć w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu (RD Kwidzyn) aktualny dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu.
- Zawarcie umowy przyłączeniowej stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych określonych w niniejszych WP.

Dotyczy przyłącza tymczasowego do zasilania placu budowy:

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 Rozdzielczej obowiązującej na terenie działania ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r.. (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu 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 Elblągu .

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 określenia.

Jankowski Hubert

OPRACOWAŁ

Tel. (55)279-37-23 w. 526

WYDZIAŁ TECHNICZNY

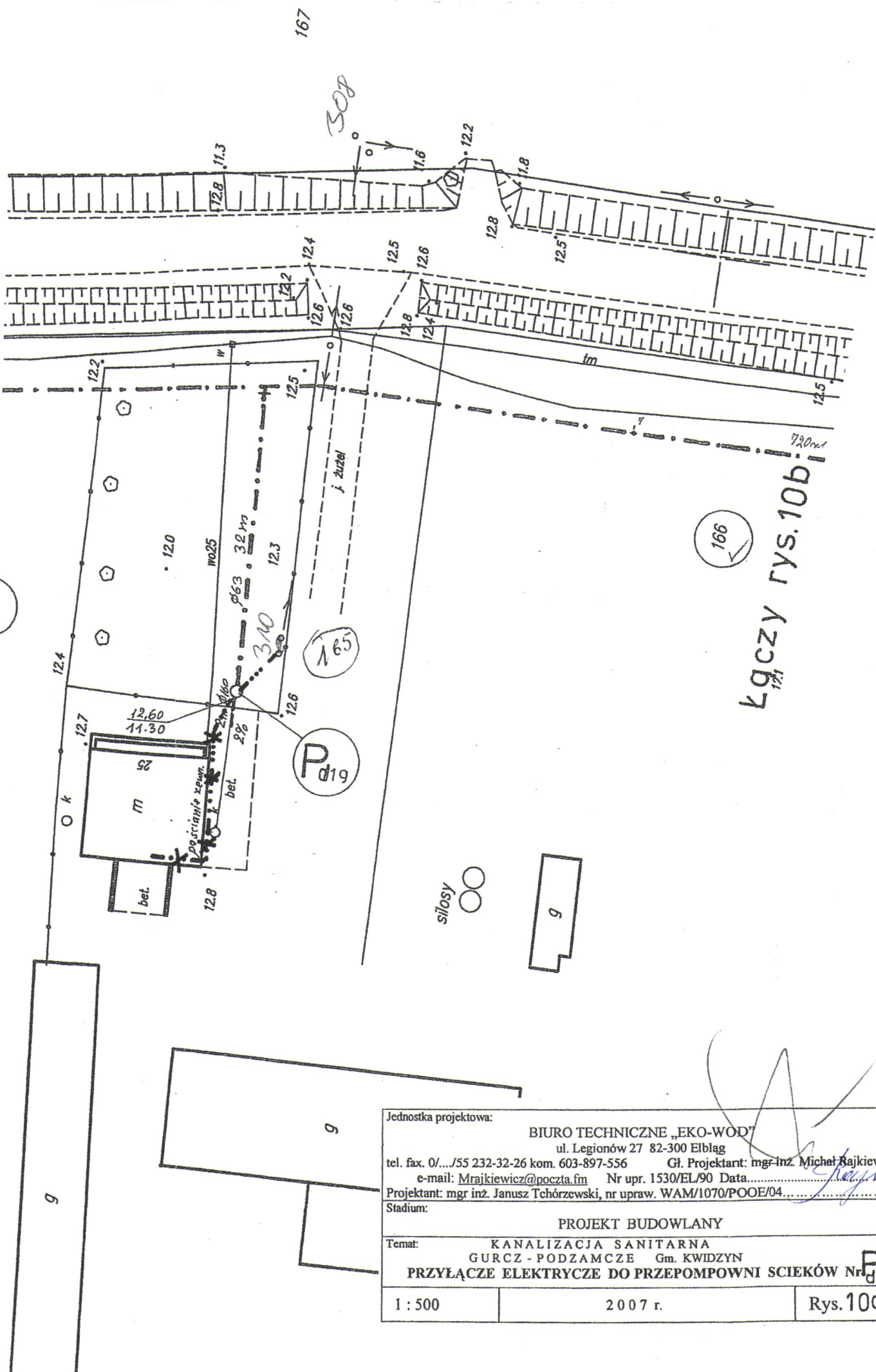
Mirosław Maślany

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują: 1) Wnioskodawca URZĄD GMINY KWIDZYN, ul. Grudziądzka 30, 82-500 Kwidzyn  
2) RD w Kwidzynie TD a/a

BEZRODNIK DZIAŁU  
ROZWOJU I DOKUMENTACJI

Hubert Jankowski



166

ŁĄCZY rys.10b  
*10/01*

Jednostka projektowa:		
BIURO TECHNICZNE „EKO-WOD”		
ul. Legionów 27 82-300 Elbląg		
tel. fax. 0/.../55 232-32-26 kom. 603-897-556	Gl. Projektant: mgr inż. Michał Bajkiewicz	
e-mail: <a href="mailto:Mratkiewicz@poczta.fm">Mratkiewicz@poczta.fm</a>	Nr upr. 1530/EL/90	Data.....
Projektant: mgr inż. Janusz Tchórzewski, nr upraw. WAM/1070/POOE/04.....		
Stadium:		
PROJEKT BUDOWLANY		
Temat:		
KANALIZACJA SANITARNA GURCZ - PODZAMCZE Gm. KWIDZYN		
PRZYŁĄCZE ELEKTRYCZNE DO PRZEPOMPOWNI SCIEKÓW Nr <b>P<sub>19</sub></b>		Rys.10a
1 : 500	2007 r.	

Numer	10/R23/00209	Miejscowość	Kwidzyn	Data (dzień, miesiąc, rok)	02-02-2010
-------	--------------	-------------	---------	----------------------------	------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Elblągu

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: **obiekt techniczny - przepompownia ścieków**  
Adres (Nr działki): **Gmina Kwidzyn, Miejscowość Podzamcze dz. nr 123/3**

2. Grupa przyłączeniowa: **V**

3. Moc przyłączeniowa: **1 kW** (zwiększenie mocy o: **1 kW**)

4. Miejsce przyłączenia:

**Słup nr 113/3 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".  
Stacja zasilająca PODZAMCZE III z transformatorem o mocy 160 kVA.**

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

**Zaciski na listwie zaciskowej, w kierunku instalacji odbiorczej (w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym).**

6. Rodzaj przyłącza: **napowietrzne, typu AsXS<sub>n</sub> 4x16**

7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1. Urządzenia WN i SN:

7.2. Stacja transformatorowa:

7.3. Urządzenia nn:

- Montaż przewodu AsXS<sub>n</sub> 4x16 po słupie nr 113/3 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej na słupie nr 113/3.

- Montaż szafki pomiarowej na słupie nr 113/3 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

7.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane. Podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem:

- Zrealizuje instalacje elektryczne od miejsca dostarczenia energii elektrycznej (p.5 niniejszych WP) wg potrzeb dostosowując ją do mocy przyłączeniowej i obowiązujących wymagań ochrony od porażeń. Powyższe instalacje pozostaną na majątku i eksploatacji odbiorcy.

- Usunie ewentualne kolizje istniejącej sieci elektroenergetycznej z projektowaną zabudową obiektu na zasadach ustalonych w umowie (odrębnej umowie / umowie przyłączeniowej).

- Do złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym wprowadzi dwu lub cztero przewodowy włz o przekroju minimum 10 mm<sup>2</sup> miedziany lub 16 mm<sup>2</sup> aluminiowy.

Zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzepięciowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B, C i D.

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy

**Zapewnić zabezpieczenie sieci ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu przed wystąpieniem zakłóceń powodowanych i wprowadzanych przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy.**

7.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego  
**Nie dotyczy**

7.7. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych  
**Nie dotyczy**



8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

$$\operatorname{tg} \phi \leq 0,4$$

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

Szafka pomiarowa na słupie nr 113/3 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy selektywny 10 A (ze względu na prąd rozruchowy);  
miejsce usytuowania - szafka pomiarowa na słupie nr 113/3 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7417 "Podzamcze III".

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni; w grupie taryfowej: C11

9.4. Liczniki: 3-faz

9.5. Wymagania dodatkowe:

- a) dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolną (Ska lub Skb), a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia (na jasno). Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
- b) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w punkcie C4 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA część szczegółowa Bilansowanie Systemu Dystrybucyjnego i Zarządzanie Ograniczeniami systemowymi
- c) inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- |                                    |   |
|------------------------------------|---|
| a) Układ sieci                     | TN-C  |
| b) Napięcie znamionowe sieci       | 0,4 kV  |
| c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci | 15166 A (Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.) |
| d) System ochrony od porażeń       | samoczynne wyłączenie zasilania                                 |

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- |                                       |   |
|---------------------------------------|---|
| a) Sposób pracy punktu zerowego sieci | -----                                       |
| b) Napięcie znamionowe sieci          | ----- kV                                    |
| c) Prąd zwarcia doziemnego            | ----- A i czas wyłączenia zwarcia ----- s   |
| d) Moc zwarcia na szynach 15 kV       | ----- MVA i czas wyłączenia zwarcia ----- s |
|                                       | w stacji -----                              |

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

- e) System ochrony od porażeń: uziemienie ochronne

10.3. Inne:

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

12. Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego:

- Zmianę układu sieci z TN-C na TN-S należy dokonać w rozdzielni głównej budynku.
- Warunkiem rozpoczęcia realizacji WP jest dostarczenie projektu zagospodarowania działki lub terenu z trasą przyłącza elektroenergetycznego, wjazdami i miejscem usytuowania zintegrowanego zestawu złączowo pomiarowego.
- W przypadku, gdy nie są ustalone zasady niezbędnej rozbudowy sieci celem przyłączenia odbiorcy (brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego) należy przedłożyć projekt zagospodarowania działki ze szczególnym uwzględnieniem § 8.3 Ust. 6, 7 i § 9 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 3.07.2003r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego Dz. U. Nr 120, poz. 1133.
- Projekt zagospodarowania działki lub terenu powinien w szczególności uwzględniać trasy dla przebiegu istniejącej sieci elektroenergetycznej przełożonej w ramach usunięcia kolizji z projektowanym zagospodarowaniem terenu.
- Przed złożeniem na ZUDP należy uzyskać w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu uzgodnienie w zakresie kolizji z istn. siecią oraz rozwiązania technicznego na etapie projektowania.
- Przed przystąpieniem do realizacji zadania określonego niniejszym WP należy przedstawić w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu do sprawdzenia, jednokreskowy schemat zasilania w zakresie mocy przyłączeniowej, opomiarowania i zabezpieczeń.

Dotyczy współpracy ruchowej:

- W przypadku stosowania przez wnioskodawcę własnego agregatu prądowórczego zaprojektować układ zasilania uniemożliwiający podanie napięcia na wspólną sieć elektroenergetyczną ENERGA – OPERATOR SA oraz opracować instrukcję współpracy ruchowej, uzgodnioną w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu.

Dotyczy umowy przyłączeniowej:

- Przed podpisaniem umowy przyłączeniowej należy złożyć w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu (RD Kwidzyn) aktualny dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu.
- Zawarcie umowy przyłączeniowej stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych określonych w niniejszych WP

Dotyczy przyłącza tymczasowego do zasilania placu budowy:

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 Rozdzielczej obowiązującej na terenie działania ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r.. (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu 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 prądowórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

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 określenia.

Jankowski Hubert

OPRACOWAŁ

Tel. (55)279-37-23 w. 526

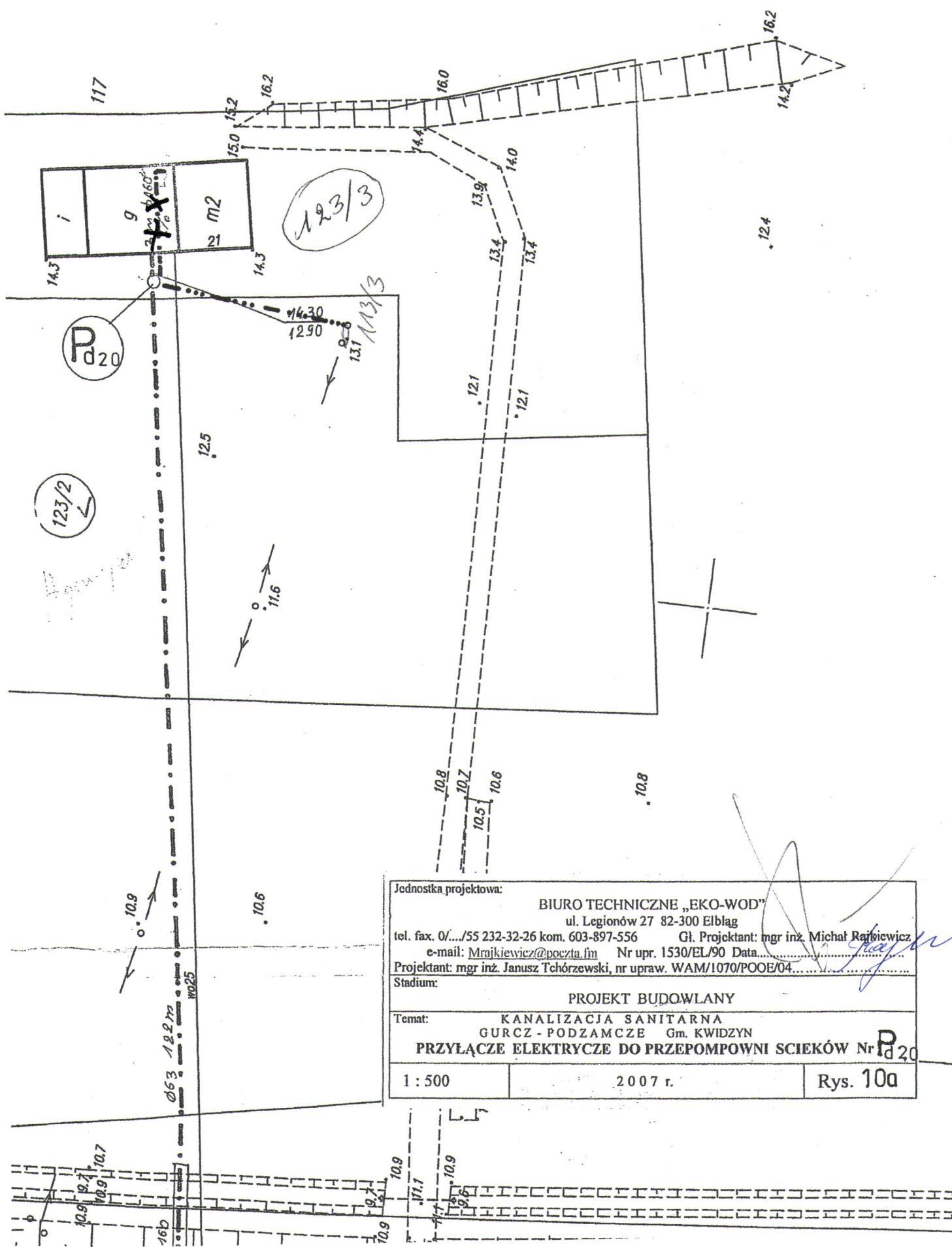
KIEROWNIK  
WYDZIAŁU TECHNICZNEGO

Mikołaj Meślany

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują: 1) Wnioskodawca URZĄD GMINY KWIDZYN, ul. Grudziądzka 30, 82-500 Kwidzyn  
2) RD w Kwidzynie TD a/a

KIEROWNIK DZIAŁU  
ROZWOJU I DOKUMENTACJI



Jednostka projektowa:		
BIURO TECHNICZNE „EKO-WOD”		
ul. Legionów 27 82-300 Elbląg		
tel. fax. 0/.../55 232-32-26 kom. 603-897-556	Gł. Projektant: mgr inż. Michał Rajkiewicz	
e-mail: <a href="mailto:Mrakiewicz@poczta.fm">Mrakiewicz@poczta.fm</a>	Nr upr. 1530/EL/90 Data.....	
Projektant: mgr inż. Janusz Tchórzewski, nr upraw. WAM/1070/POOE/04.....		
Stadium:		
PROJEKT BUDOWLANY		
Temat:		
KANALIZACJA SANITARNA		
GURCZ - PODZAMCZE Gm. KWIDZYN		
PRZYŁĄCZE ELEKTRYCZNE DO PRZEPOMPWNI SCIEKÓW Nr Pd20		
1 : 500	2007 r.	Rys. 10a

Numer	10/R23/00210	Miejscowość	Kwidzyn	Data (dzień, miesiąc, rok)	02-02-2010
-------	--------------	-------------	---------	----------------------------	------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Elblągu

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: **obiekt techniczny - przepompownia ścieków**  
Adres (Nr działki): **Gmina Kwidzyn, Miejscowość Podzamcze dz. nr 168, 167**

2. Grupa przyłączeniowa: **V**

3. Moc przyłączeniowa: **1 kW** (zwiększenie mocy o: **1 kW**)

4. Miejsce przyłączenia:

**Słup nr 306/2 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7416 "Podzamcze II".  
Stacja zasilająca PODZAMCZE II z transformatorem o mocy 100 kVA.**

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

**Zaciski na listwie zaciskowej, w kierunku instalacji odbiorczej (w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym).**

6. Rodzaj przyłącza: **napowietrzne, typu AsXS<sub>n</sub> 4x16**

7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1. Urządzenia WN i SN:

7.2. Stacja transformatorowa:

7.3. Urządzenia nn:

- Montaż przewodu AsXS<sub>n</sub> 4x16 po słupie nr 306/2 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7416 "Podzamcze II" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej na słupie nr 306/2.

- Montaż szafki pomiarowej na słupie nr 306/2 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7416 "Podzamcze II".

7.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane  
**Podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem:**

- Zrealizuje instalacje elektryczne od miejsca dostarczenia energii elektrycznej (p.5 niniejszych WP) wg potrzeb dostosowując ją do mocy przyłączeniowej i obowiązujących wymagań ochrony od porażeń. Powyższe instalacje pozostaną na majątku i eksploatacji odbiorcy.

- Usunie ewentualne kolizje istniejącej sieci elektroenergetycznej z projektowaną zabudową obiektu na zasadach ustalonych w umowie (odrębnej umowie / umowie przyłączeniowej).

- Do złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym wprowadzi dwu lub cztero przewodowy wż o przekroju minimum 10 mm<sup>2</sup> miedziany lub 16 mm<sup>2</sup> aluminiowy.

**Zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzebiegowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B, C i D.**

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy

**Zapewnić zabezpieczenie sieci ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu przed wystąpieniem zakłóceń powodowanych i wprowadzanych przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy.**

7.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego

**Nie dotyczy**

7.7. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

**Nie dotyczy**

## 8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

$$\operatorname{tg} \phi \leq 0,4$$

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

### 9.1. Miejsce zainstalowania:

Szafka pomiarowa na słupie nr 306/2 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7416 "Podzamcze II".

### 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy selektywny 10 A (ze względu na prąd rozruchowy);

miejsce usytuowania - szafka pomiarowa na słupie nr 306/2 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej z T-7416 "Podzamcze II".

### 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni; w grupie taryfowej: C11

### 9.4. Liczniki: 3-faz

### 9.5. Wymagania dodatkowe:

a) dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolną (Ska lub Skb), a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia (na jasno). Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

b) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w punkcie C4 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA część szczegółowa Bilansowanie Systemu Dystrybucyjnego i Zarządzanie Ograniczeniami systemowymi

c) inne:

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

### 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- |                                    |   |
|------------------------------------|---|
| a) Układ sieci                     | TN-C  |
| b) Napięcie znamionowe sieci       | 0,4 kV  |
| c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci | 15166 A (Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.) |
| d) System ochrony od porażeń       | samoczynne wyłączenie zasilania                                 |

### 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- |                                       |   |
|---------------------------------------|---|
| a) Sposób pracy punktu zerowego sieci | -----                                       |
| b) Napięcie znamionowe sieci          | ----- kV                                    |
| c) Prąd zwarcia doziemnego            | ----- A i czas wyłączenia zwarcia ----- s   |
| d) Moc zwarcia na szynach 15 kV       | ----- MVA i czas wyłączenia zwarcia ----- s |
|                                       | w stacji -----                              |

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

- e) System ochrony od porażeń      uziemienie ochronne

### 10.3. Inne:

## 11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry pracy

## 12. Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego:

- Zmianę układu sieci z TN-C na TN-S należy dokonać w rozdzielni głównej budynku.
- Warunkiem rozpoczęcia realizacji WP jest dostarczenie projektu zagospodarowania działki lub terenu z trasą przyłącza elektroenergetycznego, wjazdami i miejscem usytuowania zintegrowanego zestawu złączowo pomiarowego.
- W przypadku, gdy nie są ustalone zasady niezbędnej rozbudowy sieci celem przyłączenia odbiorcy (brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego) należy przedłożyć projekt zagospodarowania działki ze szczególnym uwzględnieniem § 8.3 Ust. 6, 7 i § 9 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 3.07.2003r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego Dz. U. Nr 120, poz. 1133.
- Projekt zagospodarowania działki lub terenu powinien w szczególności uwzględniać trasy dla przebiegu istniejącej sieci elektroenergetycznej przełożonej w ramach usunięcia kolizji z projektowanym zagospodarowaniem terenu.
- Przed złożeniem na ZUDP należy uzyskać w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu uzgodnienie w zakresie kolizji z istn. siecią oraz rozwiązania technicznego na etapie projektowania.
- Przed przystąpieniem do realizacji zadania określonego niniejszym WP należy przedstawić w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu do sprawdzenia, jednokreskowy schemat zasilania w zakresie mocy przyłączeniowej, opomiarowania i zabezpieczeń.

Dotyczy współpracy ruchowej:

- W przypadku stosowania przez wnioskodawcę własnego agregatu prądowórczego zaprojektować układ zasilania uniemożliwiający podanie napięcia na wspólną sieć elektroenergetyczną ENERGA – OPERATOR SA oraz opracować instrukcję współpracy ruchowej, uzgodnioną w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu.

Dotyczy umowy przyłączeniowej:

- Przed podpisaniem umowy przyłączeniowej należy złożyć w ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu (RD Kwidzyn) aktualny dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu.
- Zawarcie umowy przyłączeniowej stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych określonych w niniejszych WP

Dotyczy przyłącza tymczasowego do zasilania placu budowy:

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 Rozdzielczej obowiązującej na terenie działania ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r.. (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu 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 prądowórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Elblągu .

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 określenia.

Jankowski Hubert

OPRACOWAŁ

Tel. (55)279-37-23 w. 526

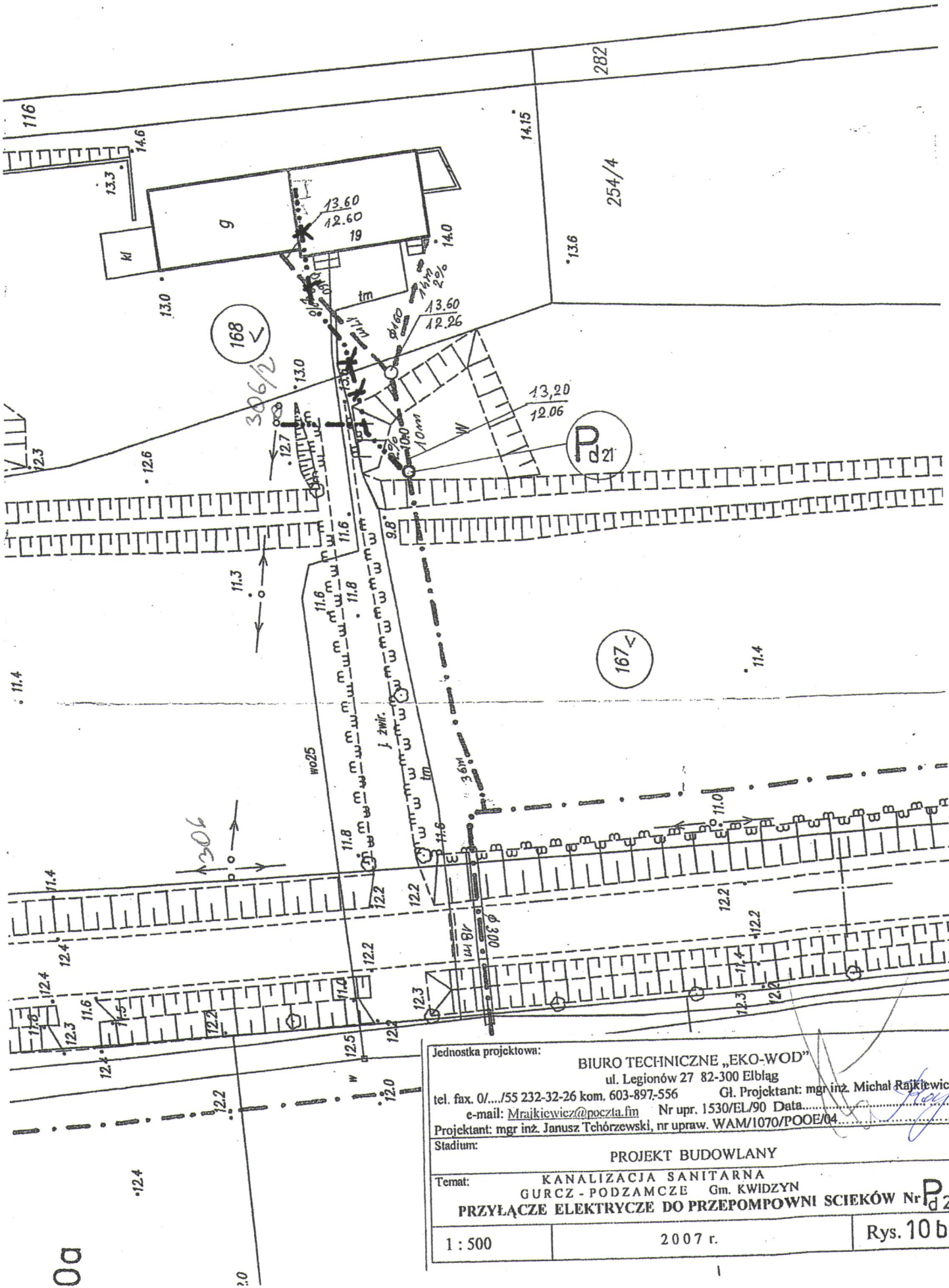
ENERGA  
WYDZIAŁ TECHNICZNY

Mikołaj Meślany

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują: 1) Wnioskodawca URZĄD GMINY KWIDZYN, ul. Grudziądzka 30, 82-500 Kwidzyn  
2) RD w Kwidzynie TD a/a

BIURO  
KONTROLI I DOKUMENTACJI



Jednostka projektowa:

BIURO TECHNICZNE „EKO-WOD”

ul. Legionów 27 82-300 Elbląg

tel. fax. 0/.../55 232-32-26 kom. 603-897-556

Gł. Projektant: mgr inż. Michał Rajkiewicz

e-mail: [Mrajkiewicz@poczta.fm](mailto:Mrajkiewicz@poczta.fm)

Nr upr. 1530/EL/90 Data

Projektant: mgr inż. Janusz Tchórzewski, nr upraw. WAM/1070/POOE/04

Stadium:

PROJEKT BUDOWLANY

Temat:

KANALIZACJA SANITARNA  
GURCZ - PODZAMCZE Gm. KWIDZYN

PRZYŁĄCZE ELEKTRYCZNE DO PRZEPOMPOWNI SCIEKÓW Nr P<sub>d21</sub>

1 : 500

2007 r.

Rys. 10 b