

BIURO TECHNICZNE „EKO-WOD”
Michał Rajkiewicz
82-300 Elbląg ul. Legionów 27
tel. i fax. 0 /.../ 55 232-32-26 kom. 603-897-556
e-mail: MRajkiewicz@poczta.fm
REGON 170081742 NIP 578-171-21-74

Zleceniodawca :
PRZEDSIĘBIORSTWO WODOCIĄGOWO - KANALIZACYJNE
Sp. z O.O. w KWIDZYNIE
Ul. Sportowa 29 , 82 500 KWIDZYN

Znak
rejestracyjny
4/2007

Stadium opracowania: **PROJEKT BUDOWLANY**

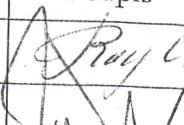
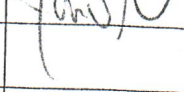
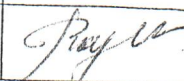
Tytuł:

KANALIZACJA SANITARNA GURCZ - MAREZA
W GMINIE KWIDZYN
PRZYŁĄCZA ELEKTRYCZNE DO PRZEPOMPOWNI ŚCIEKÓW

Branża: **elektryczna**

Egz. nr **6**

Elbląg sierpień 2007r.

Funkcja	Imię i nazwisko	Nr oprav. Proj.	Podpis
Gł. Projektant	Mgr inż. Michał Rajkiewicz	1530/EL/90	
Projektant	Mgr inż. Janusz Tchórzewski	WAM/0170/POOE/04	
Kreślarz			
Sprawdzający			
Kierownik pracowni	Mgr inż. Michał Rajkiewicz	1530/EL/90	

**STAROSTWO POWIATOWE
ZESPÓŁ UZGADNIANIA
DOKUMENTACJI PROJEKTOWEJ
ul. Warszawska 19
82-500 KWIDZYN**

**BIURO TECHNICZNE "EKO-WOD" -
MICHAŁ RAJKIEWICZ
82-300 ELBLĄG
ul.LEGIONÓW 27**

Wasz znak: ---- z dnia: **2007.10.18**
Wniosek nr **207/2007** z dnia **2007.10.19**

Data wydania opinii: **2007.10.30**

OPINIA

Na podstawie art. 28 ust.1 ustawy z dnia 17 maja 1989 r. - Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2000 r. Nr 100, poz. 1086 i Nr 120, poz. 1268), § 11 ust 1 rozporządzenia Ministra Rozwoju Regionalnego i Budownictwa z dnia 2 kwietnia 2001 r. w sprawie geodezyjnej ewidencji sieci uzbrojenia terenu oraz zespołów uzgadniania dokumentacji projektowej (Dz. U. z 2001 r. Nr 38, poz. 455) oraz Zarządzenia Starosty z dnia 20 listopada 2001 r. Nr 36 - Zespół Uzgadniania Dokumentacji Projektowej

UZGADNIA na posiedzeniu w dniu 2007.10.23

**Przyłącza elektryczne do przepompowni ścieków projektu kanalizacji sanitarnej Gurcz-Podzamcze
uzgodn. w ZUDP nr 162/2007 dnia 13.08.2007**

Lokalizacja obiektu: **Gurcz-Podzamcze gm. Kwidzyn**

Inwestor realizowanego obiektu: **PRZEDSIĘBIORSTWO WODOCIĄGOWO-KANALIZACYJNE SP.Z.O.O
82-500 KWIDZYN
ul.SPORTOWA 29**

UWAGI I ZALECENIA do opinii WG. 207/2007

1. Uzgodnienie zachowuje ważność przez okres 3 lat od dnia wydania.
2. Uzgodnienie traci ważność gdy inwestor lub organ administracji architektoniczno-budowlanej a także organ nadzoru budowlanego powiadomią o utracie ważności, zmianie lub uchyleniu decyzji:
 - o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu wydanej przed dniem 11 lipca 2003 r.,
 - o warunkach zabudowy,
 - o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego,
 - o zatwierdzeniu projektu budowlanego,

Nasz znak: TD/MG/5670/07

Kwidzyn, dnia 2007-11-15

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

Dotyczy: uzgodnienia projektu

W odpowiedzi na pismo w sprawie uzgodnienia projektu o temacie: „Kanalizacja sanitarna Gurcz – Mareza Gm. Kwidzyn - branża elektryczna” informujemy, że ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W ELBLĄGU, Rejon Energetyczny Kwidzyn sprawdził projekt w zakresie zgodności z warunkami przyłączenia dla następujących przepompowni:

- 1.Przepompownia P-3 m. Gurcz - warunki nr WP-RK/421/07 .
- 2.Przepompownia P-4 m. Gurcz - warunki nr WP-RK/422/07 .
- 3.Przepompownia P-5 m. Gurcz - warunki nr WP-RK/423/07 .
- 4.Przepompownia P-6 m. Podzamcze - warunki nr WP-RK/424/07 .
- 5.Przepompownia P-7 m. Podzamcze - warunki nr WP-RK/425/07 .
- 6.Przepompownia P-8 m. Podzamcze - warunki nr WP-RK/427/07 .
- 7.Przepompownia P-9 m. Podzamcze - warunki nr WP-RK/428/07 .
- 8.Przepompownia P-10 m. Podzamcze - warunki nr WP-RK/429/07 .
- 9.Przepompownia P-11 m. Podzamcze - warunki nr WP-RK/430/07 .
- 10.Przepompownia P-12 m. Podzamcze - warunki nr WP-RK/431/07 .
- 11.Przepompownia P-14 m. Podzamcze - warunki nr WP-RK/432/07 .
- 12.Przepompownia P-15 m. Podzamcze - warunki nr WP-RK/433/07 .

Przedłożony projekt uzgadniamy akceptując lokalizację szafek pomiarowych na słupach 0,4kV ENERGA-OPERATOR SA oraz wartość zabezpieczeń przedlicznikowych zastosowanych w projekcie. Jednocześnie informujemy, że instalacja za układem pomiarowym nie podlega sprawdzeniu w ENERGA-OPERATOR SA.

Z poważaniem

Załączniki:

1.projekt (opieczętowany)– szt1

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

Kopię otrzymują:

1. RE Kwidzyn TD a/a

KIEROWNIK
WYDZIAŁU TECHNICZNEGO

Mirosław Mełłany

ENERGA-OPERATOR SA

ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, tel.: +48 58 347 30 13, faks: +48 58 301 01 52, centrala@energa.pl, www.energa-operator.pl

Sąd Rejonowy Gdańsk - Północ w Gdańsku, VII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, KRS 0000033455

NIP 583-000-11-90, Regon 190275904, Kapitał zakładowy/wpłacony 603 301 400 zł.

ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W ELBLĄGU

Rejon Energetyczny Kwidzyn

ul. Łąkowa 38, 82-500 Kwidzyn, tel.: +48 55 279 37 23, faks: +48 55 279 37 24, oddzial@elblag.energa.pl, elblag.energa-operator.pl

Bank BPH SA, nr konta: 42 1060 0076 0000 3210 0008 0910, NIP 583-000-11-90, Regon 190275904-00029



ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W ELBLĄGU
Rejon Energetyczny Kwidzyn
ul. Łąkowa 38
82-500 Kwidzyn
NIP 583-000-11-90

Dokumentację sprawdzono w zakresie zasilania
i opomiarowania

Uwagi podano w piśmie z dnia 15.11.2007
znak TD/176/5670/07 sprawdzenie ważne jest do
dnia 15.11.2009

Sprawdzenia nie jest jednocześnie zatwierdzeniem ani też
uzgodnieniem i nie zwalnia inwestora od obowiązku zatwier-
dzenia dokumentacji zgodnie z ustalonym trybem przez wła-
dze nadrzędne oraz od wyrażającej się odpowiedzialności
w zakresie stosowania i przestrzegania przepisów budowy
i bezpieczeństwa.

Na 14 dni przed rozpoczęciem do robót -- wykonawca
i inwestor zgłoszą się w I.E. w celu uzgodnienia warunków
wykonania robót. Uzgodnienia w jednostkach — podlega
dokumentacja obiektu o mocy — powyżej 50 kW

Elbląg, dnia 15.11.2007

KIEROWNIK DZIAŁU
ROZWOJU I DOKUMENTACJI

Marek Gulgowski

KIEROWNIK
WYDZIAŁU TECHNICZNEGO

Mirosław Masłany

UZGODNIENIE Nr 97076/2007

Adres do korespondencji:

ul. Długa 22-27
80-801 Gdańsk

z dnia 17.10.2007r.

w zakresie kolizji z istniejącą siecią telekomunikacyjną TP

Przedłożony projekt:

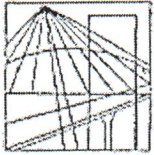
Kanalizacja sanitarna Gurcz - Podzamcze. Projekt przyłączy energetycznych do zbiorczych i przydomowych przepompowni ścieków.

Uzgodnia się na warunkach:

1. Istniejącą sieć telekomunikacyjną ~~napowietrzną~~ - podziemną, miejsca kolizji naniesiono orientacyjnie kolorem pomarańczowym : szczegółowy przebieg ustalić należy na podstawie przekopów kontrolnych, potwierdzonych wpisem do dziennika budowy.
2. Oznaczone miejsce kolizji / pkt. 1/ należy przenieść na wszystkie egzemplarze dokumentacji wraz z odpisem niniejszego uzgodnienia.
3. Wykonawca robót, co najmniej 7 dni przed ich rozpoczęciem , powinien powiadomić Obszar Eksploatacji Pionu Sieci w Gdańsku Wydział Współpracy i Rozliczeń z Partnerami Technicznymi TP o przystąpieniu do pracy, w celu zabezpieczenia nadzoru ze strony użytkownika, adres do korespondencji: ul. Długa 22-27, 80-801 Gdańsk, nr fax. 058 341 1481.
Osoba do kontaktu: **Andrzej Krupa**, tel. 0-55 279 2490 lub 0 503 113 054.
4. W strefie ochronnej sieci telekomunikacyjnej TP roboty ziemne prowadzić systemem ręcznym.
5. Zachować wymagane normami odległości w pionie i poziomie od poszczególnych elementów sieci telekomunikacyjnej TP
6. Kolizje z ciągami telekomunikacyjnymi TP podziemnymi rozwiązać w oparciu o obowiązujące normy i przed zasypaniem zgłosić do sprawdzenia technicznego.
7. Wszelkie uszkodzenia istniejącej sieci telekomunikacyjnej TP z racji prowadzenia robót należy usunąć kosztem i staraniem wykonawcy robót lub inwestora obiektu.
8. W przypadku natrafienia na nie zinwentaryzowaną sieć telekomunikacyjną TP , powiadomić niezwłocznie Obszar Eksploatacji Pionu Sieci w Gdańsku Wydział Współpracy i Rozliczeń z Partnerami Technicznymi TP w celu ustalenia sposobu zabezpieczenia i usunięcia kolizji.
9. Inne ustalenia:

Prace ziemne w miejscach kolizji i zbliżeń z siecią telekomunikacyjną wykonywać ręcznie, zgodnie z PN, wyłącznie pod nadzorem pracownika TPSA. Zachować normatywną odległość od istniejącej sieci TP. Rysunek 9a wrysowano kabel TP, zwrócić szczególną uwagę na kabel światłowodowy. Obowiązuje Notatka Służbowa na kable światłowodowe.
10. Uzgodnienie ważne jest 1 rok.

Waldemar Sokołowski
Oddział Współpracy



WARMIŃSKO - MAZURSKA
OKRĘGOWA IZBA INŻYNIERÓW BUDOWNICTWA
OKRĘGOWA KOMISJA KWALIFIKACYJNA
10-532 Olsztyn Plac Konsulatu Polskiego 1

WAM/OKK/U/82/04

Olsztyn, dnia 16 grudnia 2004 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust.1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów, inżynierów budownictwa oraz urbanistów /Dz.U. z 2001 r. Nr 5 poz. 42, ze zm.), art. 12 ust. 3, art.13 ust.1 pkt 1, art. 14 ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 07 lipca 1994 r. Prawo budowlane /tekst jednolity Dz.U. z 2003 r. Nr 207, poz. 2016 ze zm./, § 4 ust. 2 i ust. 4, § 9 ust.1 rozporządzenia Ministra Gospodarki Przestrzennej i Budownictwa z dnia 30 grudnia 1994 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie /Dz.U. z 1995 r. Nr 8 poz. 38 ze zm./ oraz art. 104 ust.1 i 2 Kodeksu postępowania administracyjnego /t.j. Dz.U. z 2000 r. Nr 98, poz.1071 ze zm./

Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna
nadaje

Panu JANUSZOWI TCHÓRZEWSKIEMU
magistrowi inżynierowi elektrykowi
ur. 02 grudnia 1956 r. w Morągu

UPRAWNIENIA BUDOWLANE

Nr ewid. WAM/0170/POOE/04

DO PROJEKTOWANIA BEZ OGRANICZEŃ

w specjalności instalacyjnej
w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych.

UZASADNIENIE

W związku z uwzględnieniem w całości żądania strony, na podstawie art. 107 § 4 K.p.a odstępuje się od uzasadnienia decyzji. Zakres nadanych uprawnień budowlanych wskazano na odwrocie decyzji.

Pouczenie :

1. Zgodnie z art. 12 ust. 7 w/w ustawy Prawo budowlane – podstawę do wykonywania samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie stanowi wpis do centralnego rejestru Głównego Inspektora Nadzoru Budowlanego oraz wpis na listę członków właściwej izby samorządu zawodowego.
2. Od decyzji niniejszej służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa, za pośrednictwem Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej Warmińsko-Mazurskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa w Olsztynie, w terminie czternastu dni od dnia jej doręczenia.

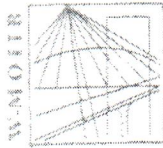


Skład orzekający OKK:

1. Janusz Palmowski
2. Elżbieta Lasmanowicz
3. Andrzej Rawhuszko

Otrzymuje:

1. Pan Janusz Tchórzewski
82-300 Elbląg, ul. Topolowa 7/16
2. Okręgowa Rada Izby
3. Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego
4. a/a



P O L S K A
I Z B A
I N Ż Y N I E R Ó W
B U D O W N I C T W A

Olsztyn 16 marca 2007
(data)

Zaświadczenie nr 1444 / 2007

Pan/Pani **Janusz Tchórzewski**

miejsce zamieszkania **ul.Topolowa 7/16**

82-300 Elbląg

jest członkiem Warmińsko – Mazurskiej

Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa o numerze

ewidencyjnym WAM / **IE/0294/03**

i posiada wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.

Niniejsze zaświadczenie jest ważne

od dnia **2007-04-01** do dnia **2008-03-31**

PRZEWODNICZĄCY
Warmińsko-Mazurskiej Okręgowej Izby
Inżynierów Budownictwa

mgr inż. Zdzisław Binerowski

Spis treści

1. Cel i zakres opracowania	2
2. Podstawa i dane do opracowania dokumentacji	2
3. Opis projektowanego rozwiązania	2
3.1. Zasilanie z sieci elektroenergetycznej	2
3.2. Zasilanie przepompowni z instalacji zalicznikowej	2
3.3. Ochrona przeciwporażeniowa	3

Rysunki nr 3b ÷ 11c, 3b/1 ÷ 11c/1, E-1 ÷ E-2

3b ÷ 11c	Plany sytuacyjne
3b/1 ÷ 11c/1	Schematy zasilania
E1 ÷ E-2	Schematy instalacji

OPIS TECHNICZNY

1. Cel i zakres opracowania

Projekt opracowano celem wykonania zasilania przepompowni ścieków kanalizacji sanitarnej **Gurcz – Podzamcze gm. Kwidzyn**.

Zakresem swym projekt obejmuje wykonanie zasilania elektroenergetycznego zalicznikowego.

2. Podstawa i dane do opracowania dokumentacji

- Zlecenie inwestora,
- Projekty budowlano-architektoniczne i branżowe obiektu,
- Obowiązujące przepisy i normy.

3. Opis projektowanego rozwiązania

3.1. Zasilanie z sieci elektroenergetycznej

Pomiar energii elektrycznej odbywać się będzie wg warunków przyłączenie wydanych przez dostawcę energii elektrycznej za pomocą układów pomiarowych bezpośrednich **1-faz.** lub **3-faz.** wyposażonych w zabezpieczenie przelicznikowe typu **S91.3 E20A** lub **S91 E20A**. Zabezpieczenia przelicznikowe wg zestawienie.

Szafki pomiarowe zawieszane na słupach lub wolnostojące wykona **ENERGA – OPERATOR S.A.** w ramach umowy przyłączeniowej.

Wykonać dodatkowe uziemienie szafek sterujących przepompowni bednarką FeZn 25×4 i prętów miedziowanych.

3.2. Zasilanie przepompowni z instalacji zalicznikowej

Zaprojektowano rozdzielnice typowe naścienne w obudowie, zamykane drzwiczkami. Rozdzielnicę TE-M należy rozbudować o zabezpieczenie typu **R 301** z wkładką topikową **16A**.

Zabezpieczenie to zainstalować w obudowie typu S-2.

Zasilanie poszczególnych przepompowni wykonać wg. zestawienia.

Uwaga:

Dokumentacja nie obejmuje szafek sterowniczych przepompowni, które zostaną dostarczone z przepompownią.

W przypadku zaistnienia konieczności zainstalowania licznika pomiaru energii elektrycznej należy zainstalować obudowę SL-1/2 w miejsce obudowy S-2.

3.3. Ochrona przeciwporażeniowa

Jako dodatkową ochronę od porażenia prądem elektrycznym zastosowano wyłączniki nadprądowe selektywne oraz wkładki topikowe powodujące samoczynne wyłączenie zasilania w przypadku zagrożenia pojawienia się napięcia na częściach nie będących normalnie pod napięciem.

*W przepompowni należy wykonać lokalne połączenia wyrównawcze łączące wszystkie części, na których może pojawić się napięcie w stanie awaryjnym oraz z przewodem ochronnym **PE**. Zabrania się łączenia przewodu PE i N w szafce sterowniczej.*

Po zakończeniu robót należy wykonać pomiary skuteczności ochrony przeciwporażeniowej oporności izolacji ułożonych przewodów i oporności uziemienia.

*Wartość uziemienia nie może przekraczać **30Ω**.*

5. Obliczenia

Zestawienie przepompowni lokalnych

Nr pompy	Moc [W]	Prąd znamionowy [A]	Prąd zabezpieczenia przedlicznikowego [A]	Kabel	Długość ziemia / ściana [m]
P ₁	800	3,8	S91 E20A	YAKXS 2×16	18 / --
P ₃	8500	13,7	S91.3 E20A	YAKXS 4×16	24 / --
P ₄	800	3,8	S91 E20A	YAKXS 2×16	18 / --
P ₅	800	3,8	S91 E20A	YAKXS 2×16	30 / --
P ₆	2000	9,6	S91 E20A	YAKXS 2×16	40 / --
P ₇	800	3,8	S91 E20A	YAKXS 2×16	8 / --
P ₈	800	3,8	S91 E20A	YAKXS 2×16	26 / --
P ₉	800	3,8	S91 E20A	YAKXS 2×16	24 / --
P ₁₀	800	3,8	S91 E20A	YAKXS 2×16	40 / --
P ₁₁	2000	9,6	S91 E20A	YAKXS 2×16	30 / --
P ₁₂	800	3,8	S91 E20A	YAKXS 2×16	16 / --
P ₁₄	800	3,8	S91 E20A	YAKXS 2×16	20 / --
P ₁₅	800	3,8	S91 E20A	YAKXS 2×16	9 / --

Doboru zabezpieczeń przelicznikowych dokonano na podstawie informacji uzyskanych od producenta pomp. W przypadku pomp o mocy P=800W w szafce sterowniczej jest zainstalowane zabezpieczenie typu S 301B16A.

Zestawienie przepompowni przydomowych

Nr pompy	Moc [W]	Prąd znamionowy [A]	Prąd rozruchowy [A]	Współczynnik k [-]	Prąd wkładki [A]	Kabel	Długość ziemia / ściana [m]
P _{d1}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	16 / 8
P _{d1a}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	22 / 6
P _{d1b}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	17 / 4
P _{d2}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	24 / 6
P _{d3}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	12 / --
P _{d3a}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	20 / --
P _{d4}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	26 / 10
P _{d5}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	35 / 5
P _{d6}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	50 / --
P _{d8}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	34 / --
P _{d9}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	16 / 14
P _{d10}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	20 / --
P _{d11}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	10 / 6
P _{d12}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	25 / --
P _{d13}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	35 / --
P _{d14}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	21 / --
P _{d15}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	15 / 6
P _{d16}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	20 / 6
P _{d17}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	14 / 5
P _{d18}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	14 / 10

Nr pompy	Moc [W]	Prąd znamionowy [A]	Prąd rozruchowy [A]	Współczynnik k	Prąd wkładki [A]	Kabel	Długość ziemia / ściana [m]
P _{a19}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	7 / 20
P _{a20}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	3 / 12
P _{a21}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	28 / 9
P _{a22}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	22 / 4
P _{a23}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	6 / 14
P _{a24}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	50 / --
P _{a25}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	3 / 30
P _{a26}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	12 / 14
P _{a27}	800	3,8	30	2,5	16	YKYżo 3×6	15 / 3

Informacja dotycząca bezpieczeństwa i ochrony zdrowia

1. Zakres robót do realizacji:

- ⇒ budowa linii kablowych 0,4 kV,
- ⇒ montaż złącza pomiarowego,
- ⇒ montaż uziemień,

2. Wykaz istniejących obiektów:

- ⇒ Uzbrojenie nad i podziemne pokazane na mapie geodezyjnej rys. nr 1

3. Elementy zagospodarowania terenu, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi:

- ⇒ Możliwość porażenia elektrycznego przy prowadzeniu robót na czynnych liniach i urządzeniach elektroenergetycznych, bądź w bezpośrednim ich sąsiedztwie przy wykonywaniu montażu nowych elementów sieci,
- ⇒ Obsunięcie ziemi z wykopów o gł. do 3,0 m dla fundamentu stacji transformatorowej i linii kablowych,

4. Przewidywane zagrożenia występujące podczas realizacji robót:

Skala	Rodzaj zagrożenia	Miejsce	Czas występowania
Wysoka	Porażenie prądem	Linia napowietrzna i kablowa nn 0,4 kV	praca przy czynnych urządzeniach elektrycznych
Wysoka	Możliwość upadku i przysypania	Linia napowietrzna i kablowa nn 0,4 kV	Podczas montażu układu pomiarowego

5. Środki techniczne i organizacyjne zapobiegające zagrożeniom w związku z wykonywanymi robotami:

- ⇒ Pracownicy wykonujący prace montażowe i instalacyjne przy linii napowietrznej i kablowej 0,4 kV powinni być przeszkoleni i wykonywać prace zgodnie z instrukcją wykonywania prac pod napięciem,
- ⇒ Teren robót należy wygrodzić folią biało-czerwoną,
- ⇒ Ręczne prowadzenie wykopów rowu kablowego z zachowaniem należytej ostrożności i zgłaszanie napotkanych kabli do identyfikacji,
- ⇒ Wykonywanie robót na czynnych urządzeniach elektrycznych, w tym podłączenie nowych lub demontaż istniejącej linii napowietrznej i aparatów prowadzić po wyłączeniu urządzeń rozdzielczych spod napięcia i ich uziemieniu,
- ⇒ Robót nie wykonywać po zmroku ani w warunkach złej widoczności,
- ⇒ Przed przystąpieniem do prac przeprowadzić instruktaż dla pracowników.

Przed przystąpieniem do prac związanych z realizacją, kierownik budowy zobowiązany jest do przeprowadzenia wizji placu budowy wraz z przedstawicielem K.E. ENERGA S.A. – RE Kwidzyn w celu określenia zagrożeń występujących podczas realizacji inwestycji.

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized initial 'K' followed by a cursive name that appears to be 'Kwidzyn'.

Numer WP-RK/421/07	Miejscowość Kwidzyn	Data (dzień, miesiąc, rok) 23-07-2007
------------------------------	-------------------------------	---

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
ODDZIAŁ W ELBLĄGU

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: zasilanie przepompowni ścieków P-3 - dotyczy obiektu projektowanego
Adres (Nr działki): Gmina Kwidzyn, Miejscowość Gurcz, dz. nr 48/42
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 9,5 kW (zwiększenie mocy o: 9,5 kW)
4. Miejsce przyłączenia:
słup nr 501 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej ze stacji T-7419 "Gurcz 1".
Stacja zasilająca GURCZ I [7419] 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 połączenia z siecią: przyłącze kablowe typu YAKXS 4x35
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:
 - budowa przyłącza kablowego 4x35 YAKXS w relacji od słupa nr 501 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej ze stacji T-7419 "Gurcz 1" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej w pobliżu słupa nr 501, w miejscu łatwo dostępnym,
 - montaż złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym w pobliżu słupa nr 501, w miejscu łatwo dostępnym,
 - należy uzyskać pisemną zgodę właścicieli działek na trasie projektowanego przyłącza, do zgody należy dołączyć wypis z rejestru gruntów wraz z mapą ewidencyjną,
 - 7.4. Wyposażenie 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 warunków przyłączenia) 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

WLZ o przekroju minimum 10mm² miedziany lub 16mm² aluminiowy,

- zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzepięciowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B,C i D,
- na czas zasilania placu podawcy obródnikowy należy wyposażyć w wyłącznik różnicowo-prądowy o znamionowym prądzie różnicowym nie większym niż 30 mA.

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez 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 instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego
Nie dotyczy

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

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

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1. Miejsce zainstalowania:

w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo - rozliczeniowym zlokalizowanym w pobliżu słupa nr 501, w miejscu łatwo dostępnym,

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

zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy selektywny 16 A

miejsce usytuowania - w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo - rozliczeniowym zlokalizowanym w pobliżu słupa nr 501, w miejscu łatwo dostępnym,

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni, w grupie taryfowej C11

9.4. Liczniki: 3-fazowy, 1-strefowy

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) 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 zwarcioowy w sieci | 15166 A (Rzeczywistą wartość prądu zwarcioowego 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 zwarciowa na szynach 15 kV | ----- | MVA | I czas wyłączenia zwarcia | ----- s |
| | | w stacji | ----- | |

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

- e) System ochrony od porażeń: uziemienie ochronne

10.3. Inne:

11. 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 3.07.2003 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego Dz.U. Nr 120, poz. 1133,
- warunkiem rozpoczęcia realizacji WP jest dostarczenie projektu zagospodarowania działki lub terenu łącznie

Dubin

z trasą przyłącza elektroenergetycznego obejmującego zakres od miejsca przyłączenia (pkt.4 WP) do miejsca dostarczenia energii elektrycznej (pkt.5 WP) w skali 1:500 lub 1:1000 na aktualnym podkładzie sytuacyjnym do celów projektowych z wydzieleniem tras dla przebiegu sieci elektroenergetycznej (0,4 kV) oraz podanie rzędnych docelowych terenu w szczególności dróg zgodnie z § 8.3 ust. 6, 7 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 3.07.2003 r. 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 projektu 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 niniejszymi WP należy przedstawić w ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W ELBLĄGU do sprawdzenia, jednokreskowy schemat zasilania w zakresie mocy przyłączeniowej, opomiarowania i zabezpieczeń,

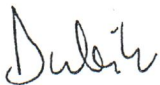
Dotyczy współpracy ruchowej:

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 aktualny dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu.

12. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
13. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Rozdzielczej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W ELBLĄGU.
14. 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.
15. 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.
16. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich określenia.



OPRACOWAŁ

Tel. (0-55) 279 25 76 wew. 525

DYREKTOR REJONU
ENERGETYCZNEGO KWIDZYN

ZATWIERDZIŁ
Tomasz Janiuk

- Otrzymują:
- 1) Wnioskodawca: Urząd Gminy Kwidzyn, Kwidzyn, ul. Grudziądzka 30, 82-500 Kwidzyn
 - 2) RE Kwidzyn TD a/a
 - 3)
 - 4)

WP-RK/422/07 Numer	Kwidzyn Miejscowość	23-07-2007 Data (dzień, miesiąc, rok)
-----------------------	------------------------	--

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W ELBLĄGU

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: zasilanie przepompowni ścieków P-4 - dotyczy obiektu projektowanego
Adres (Nr działki): Gmina Kwidzyn, Miejscowość Gurcz, dz. nr 25

2. Grupa przyłączeniowa: V

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

4. Miejsce przyłączenia:

słup nr 105 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej ze stacji T-7419 "Gurcz 1".
Stacja zasilająca GURCZ I [7419] 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 połączenia z siecią: przyłącze kablowe typu YAKXS 4x35

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:

- budowa przyłącza kablowego 4x35 YAKXS w relacji od słupa nr 105 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej ze stacji T-7419 "Gurcz 1" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej w pobliżu słupa nr 105, w miejscu łatwo dostępnym,
- montaż złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym w pobliżu słupa nr 105, w miejscu łatwo dostępnym,
- należy uzyskać pisemną zgodę właścicieli działek na trasie projektowanego przyłącza, do zgody należy dołączyć wypis z rejestru gruntów wraz z mapą ewidencyjną,

7.4. Wyposażenie 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 warunków przyłączenia) 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

- WLZ o przekroju minimum 10mm² miedziany lub 16mm² aluminiowy,
 - zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzepięciowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B,C i D,
 - na czas zasilania placu budowy obwód zalicznikowy należy wyposażyć w wyłącznik różnicowo-prądowy o znamionowym prądzie różnicowym nie większym niż 30 mA.

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez 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 instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego
 Nie dotyczy

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

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

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1. Miejsce zainstalowania:

w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo - rozliczeniowym zlokalizowanym w pobliżu słupa nr 105, w miejscu łatwo dostępnym,

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

zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy selektywny 6 A

miejsce usytuowania - w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo - rozliczeniowym zlokalizowanym w pobliżu słupa nr 105, w miejscu łatwo dostępnym,

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni, w grupie taryfowej C11

9.4. Liczniki: 1-fazowy, 1-strefowy

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) 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

uziemia ochronne

10.3. Inne:

11. 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 3.07.2003 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego Dz.U. Nr 120, poz. 1133,
- warunkiem rozpoczęcia realizacji WP jest dostarczenie projektu zagospodarowania działki lub terenu łącznie

Dubik

z trasą przyłącza elektroenergetycznego obejmującego zakres od miejsca przyłączenia (pkt.4 WP) do miejsca dostarczenia energii elektrycznej (pkt.5 WP) w skali 1:500 lub 1:1000 na aktualnym podkładzie sytuacyjnym do celów projektowych z wydzieleniem tras dla przebiegu sieci elektroenergetycznej (0,4 kV) oraz podanie rządnych docelowych terenu w szczególności dróg zgodnie z § 8.3 ust. 6, 7 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 3.07.2003 r. 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 projektu 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 niniejszymi WP należy przedstawić w ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W ELBLĄGU do sprawdzenia, jednokreskowy schemat zasilania w zakresie mocy przyłączeniowej, opomiarowania i zabezpieczeń,

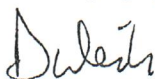
Dotyczy współpracy ruchowej:

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 aktualny dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu.

12. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
13. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Rozdzielczej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W ELBLĄGU.
14. 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.
15. 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.
16. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich określenia.



OPRACOWAŁ

Tel. (0-55) 279 25 76 wew. 525

DYREKTOR REGIONU
ENERGETYCZNEGO KWIDZYN

ZATWIERDZIŁ

Tomasz Janiuk

- Otrzymują:
- 1) Wnioskodawca: Urząd Gminy Kwidzyn, Kwidzyn, ul. Grudziądzka 30, 82-500 Kwidzyn
 - 2) RE Kwidzyn TD a/a
 - 3)
 - 4)

WP-RK/423/07 Numer	Kwidzyn Miejscowość	23-07-2007 Data (dzień, miesiąc, rok)
-----------------------	------------------------	--

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W ELBLĄGU

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: zasilanie przepompowni ścieków P-5 - dotyczy obiektu projektowanego
Adres (Nr działki): Gmina Kwidzyn, Miejscowość Gurcz, dz. nr 166/1
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 1 kW (zwiększenie mocy o: 1 kW)
4. Miejsce przyłączenia:
słup nr 203/2 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej ze stacji T-7413 "Gurcz 2".
Stacja zasilająca GURCZ II [7413] z transformatorem o mocy 50 kVA.
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski na listwie zaciskowej, w kierunku instalacji odbiorczej (w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym)
6. Rodzaj połączenia z siecią: przyłącze kablowe typu YAKXS 4x35
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:
 - budowa przyłącza kablowego 4x35 YAKXS w relacji od słupa nr 203/2 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej ze stacji T-7413 "Gurcz 2" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej w pobliżu słupa nr 203/2, w miejscu łatwo dostępnym,
 - montaż złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym w pobliżu słupa nr 203/2, w miejscu łatwo dostępnym,
 - należy uzyskać pisemną zgodę właścicieli działek na trasie projektowanego przyłącza, do zgody należy dołączyć wypis z rejestru gruntów wraz z mapą ewidencyjną,
 - 7.4. Wyposażenie 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 warunków przyłączenia) 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

WLZ o przekroju minimum 10mm² miedziany lub 16mm² aluminiowy,

- zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzepięciowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B,C i D,
- na czas zasilania placu budowy obwód zalicznikowy należy wyposażyć w wyłącznik różnicowo-prądowy o znamionowym prądzie różnicowym nie większym niż 30 mA.

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez 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 instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego
Nie dotyczy

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

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

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1. Miejsce zainstalowania:

w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo - rozliczeniowym zlokalizowanym w pobliżu słupa nr 203/2, w miejscu łatwo dostępnym,

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

zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy selektywny 6 A

miejsce usytuowania - w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo - rozliczeniowym zlokalizowanym w pobliżu słupa nr 203/2, w miejscu łatwo dostępnym,

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni, w grupie taryfowej C11

9.4. Liczniki: 1-fazowy, 1-strefowy

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) 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

uziemiające ochronne

10.3. Inne:

11. 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 3.07.2003 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego Dz.U. Nr 120, poz. 1133,
- warunkiem rozpoczęcia realizacji WP jest dostarczenie projektu zagospodarowania działki lub terenu łącznie

z trasą przyłącza elektroenergetycznego obejmującego zakres od miejsca przyłączenia (pkt.4 WP) do miejsca dostarczenia energii elektrycznej (pkt.5 WP) w skali 1:500 lub 1:1000 na aktualnym podkładzie syt.-wys. do celów projektowych z wydzieleniem tras dla przebiegu sieci elektroenergetycznej (0,4 kV) oraz podanie rzędnych docelowych terenu w szczególności dróg zgodnie z § 8.3 ust. 6, 7 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 3.07.2003 r. 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 projektu 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 niniejszymi WP należy przedstawić w ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W ELBLĄGU do sprawdzenia, jednokreskowy schemat zasilania w zakresie mocy przyłączeniowej, opomiarowania i zabezpieczeń,

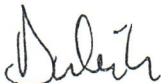
Dotyczy współpracy ruchowej:

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 aktualny dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu.


12. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
13. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Rozdzielczej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W ELBLĄGU.
14. 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.
15. 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.
16. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich określenia.



OPRACOWAŁ

Tel. (0-55) 279 25 76 wew. 525

DYREKTOR REJONU
ENERGETYCZNEGO KWIDZYN



ZATWIERDZIŁ
Tomasz Janiuk

- Otrzymują:
- 1) Wnioskodawca: Urząd Gminy Kwidzyn, Kwidzyn, ul. Grudziądzka 30, 82-500 Kwidzyn
 - 2) RE Kwidzyn TD a/a
 - 3)
 - 4)

TD/MG/5669/07

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

Dotyczy: zmiany warunków przyłączenia WP-RK/424/07

W odpowiedzi na pismo z dnia 15-10-2007 r. w sprawie zmiany warunków przyłączenia WP-RK/424/07 z dnia 23-07-2007 r. wprowadzamy zmiany w w/w warunkach przyłączenia.

PB

Punkty 3, 9.2, i 9.4 otrzymują brzmienie:

3. Moc przyłączeniowa: 2 kW (zwiększenie mocy o: 2 kW)

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy selektywny 10 A
miejsce usytuowania - w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo - rozliczeniowym zlokalizowanym przy stacji transformatorowej T-7871 "Biały Dwór", w miejscu łatwo dostępnym,

9.4. Liczniki: 1-fazowy, 1-strefowy

Niniejsze pismo stanowi integralną część warunków przyłączenia WP-RK/424/07, a ich pozostała treść pozostaje bez zmian.

W załączeniu przesyłamy aktualny projekt Umowy o przyłączenie do sieci.

Załączniki:

~~1. Projekt Umowy o przyłączenie do sieci.~~

Sprawę prowadzi:

mgr inż. Marek Gulgowski

e-mail: marek.gulgowski@elblag.energa.pl

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

Kopię otrzymują:

1. Urząd Gminy Kwidzyn

2. RE Kwidzyn TD a/a

STANOWISKO
PRZEDSIĘWZIĘCIA
Kwidzyn

Z poważaniem
DYREKTOR REJONU
ENERGETYCZNEGO KWIDZYN

Tomasz Janiak
Tomasz Janiak

ENERGA-OPERATOR SA

ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, tel.: +48 58 347 30 13, faks: +48 58 301 01 52, centrala@energa.pl, www.energa-operator.pl

Sąd Rejonowy Gdańsk - Północ w Gdańsku, VII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, KRS 0000033455

NIP 583-000-11-90, Regon 190275904, Kapitał zakładowy/wpłacony 603 301 400 zł.

ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W ELBLĄGU

Rejon Energetyczny Kwidzyn

ul. Łąkowa 38, 82-500 Kwidzyn, tel.: +48 55 279 37 23, faks: +48 55 279 37 24, oddzial@elblag.energa.pl, elblag.energa-operator.pl

Numer WP-RK/424/07	Miejscowość Kwidzyn	Data (dzień, miesiąc, rok) 23-07-2007
------------------------------	-------------------------------	---

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
ODDZIAŁ W ELBLĄGU

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: zasilanie przepompowni ścieków P-6 - dotyczy obiektu projektowanego
Adres (Nr działki): Gmina Kwidzyn, Miejscowość Podzamcze, dz. nr 55/3
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 1 kW (zwiększenie mocy o: 1 kW)
4. Miejsce przyłączenia:
szyny 0,4 kV w R-0,4 kV stacji T-7871 "Biały Dwór".
Stacja zasilająca BIAŁY DWÓR [7871] z transformatorem o mocy 63 kVA.
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski na listwie zaciskowej, w kierunku instalacji odbiorczej (w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym)
6. Rodzaj połączenia z siecią: przyłącze kablowe typu YAKXS 4x35
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:
na stacji 15/0,4 kV T-7871 "Biały Dwór" dobudować rozłącznik - bezpiecznik typu RBK
 - 7.3. Urządzenia nn:
 - budowa przyłącza kablowego 4x35 YAKXS w relacji od proj. rozłącznik - bezpiecznik w R-0,4 kV stacji T-7871 "Biały Dwór" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej przy stacji transformatorowej T-7871 "Biały Dwór", w miejscu łatwo dostępnym,
 - montaż złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym przy stacji transformatorowej T-7871 "Biały Dwór", w miejscu łatwo dostępnym,
 - należy uzyskać pisemną zgodę właścicieli działek na trasie projektowanego przyłącza, do zgody należy dołączyć wypis z rejestru gruntów wraz z mapą ewidencyjną,
 - 7.4. Wyposażenie 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 warunków przyłączenia) 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

WLZ o przekroju minimum 10mm² miedziany lub 16mm² aluminiowy,

- zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzepięciowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B,C i D,
- na czas zasilania placu budowy obwód zalicznikowy należy wyposażyć w wyłącznik różnicowo-prądowy o znamionowym prądzie różnicowym nie większym niż 30 mA.

- 7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez 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 instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego
Nie dotyczy

8. Wymagany stopień skompensowania mocy bierniej:

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

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego:

- 9.1. Miejsce zainstalowania:

w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo - rozliczeniowym zlokalizowanym przy stacji transformatorowej T-7871 "Biały Dwór", w miejscu łatwo dostępnym,

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

zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy selektywny 6 A

miejsce usytuowania - w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo - rozliczeniowym zlokalizowanym przy stacji transformatorowej T-7871 "Biały Dwór", w miejscu łatwo dostępnym,

- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni, w grupie taryfowej C11

- 9.4. Liczniki: 1-fazowy, 1-strefowy

- 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) 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 czas wyłączenia zwarcia ----- s |
| d) Moc zwarcia na szynach 15 kV | ----- MVA czas wyłączenia zwarcia ----- s |
| | w stacji ----- |

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

- e) System ochrony od porażeń: uzziemienie ochronne

- 10.3. Inne:

11. 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 3.07.2003 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego Dz.U. Nr 120, poz. 1133,
- warunkiem rozpoczęcia realizacji WP jest dostarczenie projektu zagospodarowania działki lub terenu łącznie

Dubik

z trasą przyłącza elektroenergetycznego obejmującego zakres od miejsca przyłączenia (pkt.4 WP) do miejsca dostarczenia energii elektrycznej (pkt.5 WP) w skali 1:500 lub 1:1000 na aktualnym podkładzie syt.-wys. do celów projektowych z wydzieleniem tras dla przebiegu sieci elektroenergetycznej (0,4 kV) oraz podanie rządnych docelowych terenu w szczególności dróg zgodnie z § 8.3 ust. 6, 7 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 3.07.2003 r. 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 projektu 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 niniejszymi 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 aktualny dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu.

12. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
13. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Rozdzielczej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W ELBLĄGU.
14. 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.
15. 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.
16. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich określenia.



OPRACOWAŁ

Tel. (0-55) 279 25 76 wew. 525

DYREKTOR REJONU
ENERGETYCZNEGO KWIDZYN



TOMASZ WIERDZIŁ

- Otrzymują:
- 1) Wnioskodawca: Urząd Gminy Kwidzyn, Kwidzyn, ul. Grudziądzka 30, 82-500 Kwidzyn
 - 2) RE Kwidzyn TD a/a
 - 3)
 - 4)



Numer WP-RK/425/07	Miejscowość Kwidzyn	Data (dzień, miesiąc, rok) 23-07-2007
------------------------------	-------------------------------	---

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
ODDZIAŁ W ELBLĄGU

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: zasilanie przepompowni ścieków P-7 - dotyczy obiektu projektowanego
Adres (Nr działki): Gmina Kwidzyn, Miejscowość Podzamcze, dz. nr 47
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 ze stacji T-7418 "Podzamcze 4".
Stacja zasilająca PODZAMCZE IV [7418] 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 połączenia z siecią: przyłączy kablowe typu YAKXS 4x35
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:
 - budowa przyłącza kablowego 4x35 YAKXS w relacji od słupa nr 101 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej ze stacji T-7418 "Podzamcze 4" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej w pobliżu słupa nr 101, w miejscu łatwo dostępnym,
 - montaż złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym w pobliżu słupa nr 101, w miejscu łatwo dostępnym,
 - należy uzyskać pisemną zgodę właścicieli działek na trasie projektowanego przyłącza, do zgody należy dołączyć wypis z rejestru gruntów wraz z mapą ewidencyjną,
 - 7.4. Wyposażenie 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 warunków przyłączenia) wg potrzeb dostosowując ją do mocy przyłączeniowej i obowiązujących wymagań ochrony od porażień, 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

WLZ o przekroju minimum 10mm² miedziany lub 16mm² aluminiowy,
- zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzepięciowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B,C i D,
- na czas zasilania placu budowy obwód zalicznikowy należy wyposażyć w wyłącznik różnicowo-prądowy o znamionowym prądzie różnicowym nie większym niż 30 mA.

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez 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 instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego
Nie dotyczy

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

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

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1. Miejsce zainstalowania:

w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo - rozliczeniowym zlokalizowanym w pobliżu słupa nr 101, w miejscu łatwo dostępnym,

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

zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy selektywny 6 A

miejsce usytuowania - w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo - rozliczeniowym zlokalizowanym w pobliżu słupa nr 101, w miejscu łatwo dostępnym,

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni, w grupie taryfowej C11

9.4. Liczniki: 1-fazowy, 1-strefowy

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) inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci

TN-C

b) Napięcie znamionowe sieci

0,4 kV

c) Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci

15166 A (Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego oblicza projektant.)

d) System ochrony od porażeń

samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu zerowego sieci

b) Napięcie znamionowe sieci

----- kV

c) Prąd zwarcia doziemnego

----- A I czas wyłączenia zwarcia ----- s

d) Moc zwarciovowa na szynach 15 kV

----- MVA I czas wyłączenia zwarcia ----- s

w stacji -----

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

e) System ochrony od porażeń

uziemienie ochronne

10.3. Inne:

11. 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 3.07.2003 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego Dz.U. Nr 120, poz. 1133,
- warunkiem rozpoczęcia realizacji WP jest dostarczenie projektu zagospodarowania działki lub terenu łącznie

Dubisz

z trasą przyłącza elektroenergetycznego obejmującego zakres od miejsca przyłączenia (pkt.4 WP) do miejsca dostarczenia energii elektrycznej (pkt.5 WP) w skali 1:500 lub 1:1000 na aktualnym podkładzie sytuacyjnym do celów projektowych z wydzieleniem tras dla przebiegu sieci elektroenergetycznej (0,4 kV) oraz podanie rzędnych docelowych terenu w szczególności dróg zgodnie z § 8.3 ust. 6, 7 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 3.07.2003 r. 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 projektu 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 niniejszymi 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 aktualny dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu.

12. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
13. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Rozdzielczej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W ELBLĄGU.
14. 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.
15. 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.
16. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich określenia.



OPRACOWAŁ

Tel. (0-55) 279 25 76 wew. 525

DYREKTOR REJONU
ENERGETYCZNEGO KWIDZYN



TONIADWIERDZIL

- Otrzymują:
- 1) Wnioskodawca: Urząd Gminy Kwidzyn, Kwidzyn, ul. Grudziądzka 30, 82-500 Kwidzyn
 - 2) RE Kwidzyn TD a/a
 - 3)
 - 4)



WP-RK/427/07 Numer	Kwidzyn Miejscowość	23-07-2007 Data (dzień, miesiąc, rok)
-----------------------	------------------------	--

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W ELBLĄGU

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: zasilanie przepompowni ścieków P-8 - dotyczy obiektu projektowanego
Adres (Nr działki): Gmina Kwidzyn, Miejscowość Podzamcze, dz. nr 82/6
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 1 kW (zwiększenie mocy o: 1 kW)
4. Miejsce przyłączenia:
słup nr 205 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej ze stacji T-7417 "Podzamcze 3".
Stacja zasilająca PODZAMCZE III [7417] 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 połączenia z siecią: przyłącze kablowe typu YAKXS 4x35
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:
 - budowa przyłącza kablowego 4x35 YAKXS w relacji od słupa nr 205 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej ze stacji T-7417 "Podzamcze 3" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej w pobliżu słupa nr 205, w miejscu łatwo dostępnym,
 - montaż złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym w pobliżu słupa nr 205, w miejscu łatwo dostępnym,
 - należy uzyskać pisemną zgodę właścicieli działek na trasie projektowanego przyłącza, do zgody należy dołączyć wypis z rejestru gruntów wraz z mapą ewidencyjną,
 - 7.4. Wyposażenie 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 warunków przyłączenia) 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

WP-RK/427/07 Numer	Kwidzyn Miejscowość	23-07-2007 Data (dzień, miesiąc, rok)
-----------------------	------------------------	--

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W ELBLĄGU

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: zasilanie przepompowni ścieków P-8 - dotyczy obiektu projektowanego
Adres (Nr działki): Gmina Kwidzyn, Miejscowość Podzamcze, dz. nr 82/6
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 1 kW (zwiększenie mocy o: 1 kW)
4. Miejsce przyłączenia:
słup nr 205 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej ze stacji T-7417 "Podzamcze 3".
Stacja zasilająca PODZAMCZE III [7417] 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 połączenia z siecią: przyłącze kablowe typu YAKXS 4x35
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:
 - budowa przyłącza kablowego 4x35 YAKXS w relacji od słupa nr 205 linii napowietrznej 0,4 kV zasilanej ze stacji T-7417 "Podzamcze 3" do proj. szafki pomiarowej zlokalizowanej w pobliżu słupa nr 205, w miejscu łatwo dostępnym,
 - montaż złącza zintegrowanego z układem pomiarowo - rozliczeniowym w pobliżu słupa nr 205, w miejscu łatwo dostępnym,
 - należy uzyskać pisemną zgodę właścicieli działek na trasie projektowanego przyłącza, do zgody należy dołączyć wypis z rejestru gruntów wraz z mapą ewidencyjną,
 - 7.4. Wyposażenie 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 warunków przyłączenia) 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

WLZ o przekroju minimum 10mm² miedziany lub 16mm² aluminiowy,

- zalecane jest zastosowanie ochrony przeciwprzebieciowej poprzez zastosowanie w/g potrzeb wielostopniowego układu połączeń ograniczników przepięć klas B,C i D,
- na czas zasilania placu budowy obwód zalicznikowy należy wyposażyć w wyłącznik różnicowo-prądowy o znamionowym prądzie różnicowym nie większym niż 30 mA.

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez 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 instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego
Nie dotyczy

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

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

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1. Miejsce zainstalowania:

w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo - rozliczeniowym zlokalizowanym w pobliżu słupa nr 205, w miejscu łatwo dostępnym,

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

zabezpieczenie - wyłącznik nadmiarowo-prądowy selektywny 6 A

miejsce usytuowania - w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo - rozliczeniowym zlokalizowanym w pobliżu słupa nr 205, w miejscu łatwo dostępnym,

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni, w grupie taryfowej C11

9.4. Liczniki: 1-fazowy, 1-strefowy

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) 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: uzziemienie ochronne

10.3. Inne:

11. 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 3.07.2003 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego Dz.U. Nr 120, poz. 1133,
- warunkiem rozpoczęcia realizacji WP jest dostarczenie projektu zagospodarowania działki lub terenu łącznie

Dubiet

z trasą przyłącza elektroenergetycznego obejmującego zakres od miejsca przyłączenia (pkt.4 WP) do miejsca dostarczenia energii elektrycznej (pkt.5 WP) w skali 1:500 lub 1:1000 na aktualnym podkładzie syt.-wys. do celów projektowych z wydzieleniem tras dla przebiegu sieci elektroenergetycznej (0,4 kV) oraz podanie rzędnych docelowych terenu w szczególności dróg zgodnie z § 8.3 ust. 6, 7 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 3.07.2003 r. 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 projektu 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 niniejszymi 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 aktualny dokument potwierdzający tytuł prawny do obiektu.

12. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
13. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Rozdzielczej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W ELBLĄGU.
14. 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.
15. 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.
16. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich określenia.



OPRACOWAŁ

Tel. (0-55) 279 25 76 wew. 525

DYREKTOR REJONU
ENERGETYCZNEGO KWIDZYN



ZATWIERDZIŁ
Tomasz Janiak

- Otrzymują:
- 1) Wnioskodawca: Urząd Gminy Kwidzyn, Kwidzyn, ul. Grudziądzka 30, 82-500 Kwidzyn
 - 2) RE Kwidzyn TD a/a
 - 3)
 - 4)