

3098209336/RK/1.188/TP/1197 Numer	Radziejów Miejscowość	17 APR 2008 Data (dzień, miesiąc, rok)
--------------------------------------	--------------------------	-------------------------------------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA - OPERATOR SA

Oddział w Toruniu
Rejon Dystrybucji Radziejów ul.Brzeska 19, 88-200 Radziejów

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek użyteczności publicznej - KRUS
Adres(Nr działki): Aleksandrów Kujawski ul. Szczygłowskiego dz. 50/44
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 20,5 kW
4. Miejsce przyłączenia: stacja transformatorowa ALEKS. GRANICZNA (STA6-1508) ZK ul. Słoneczna (NN 6-1508-07), z istniejącego złącza kablowego ZK3a+3TL zlokalizowanego przy dz. nr 7/13
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe listwy zaciskowej licznika od strony odbiorcy
6. Rodzaj przyłącza: kablowe 0,4 kV
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:
Od w/w złącza wybudować przyłącze kablowe o przekroju kabla YAKY 4x120mm² dł.ok.-40m. Projektowany kabel wprowadzić do zintegrowanego złącza kablowego typu ZK1+1TL. Projektowane złącze zabudować w linii granicy działki od strony drogi w miejscu umożliwiającym swobodny odczyt wskaźnika stanu licznika. Zalicznikowo z projektowanego złącza zasilic budynek użyteczności publicznej. Całość dostosować do przewidywanego poboru mocy.
Istniejące złącze kablowe ZK3a+3TL przy dz. nr 7/13 przebudować na ZK3e+3TL.
- 7.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane: sieć/instalację odbiorczą należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami
- 7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy: urządzenia i instalacje Odbiorcy nie mogą powodować zakłóceń w sieci
- 7.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego: -
8. Wymagany stopień skompensowania mocy bierniej:
 $tg(\varphi) = 0,4$ - rozliczenie w strefach zgodnie z grupą taryfową wybraną przez klienta
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania: kablowe złącze zintegrowane
 - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego: typ: S303B wartość: 40 A, kablowe złącze zintegrowane
 - 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
 - 9.4. Liczniki: licznik energii czynnej 3-fazowy, 1-strefowy
 - 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
 - a) nie wymagane
 - 9.6. Wymagania dodatkowe: Taryfa: C
 - a) urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
 - b) wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA - OPERATOR SA
 - c) inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
 - 10.1. Dotyczy sieci do 1 kV:

ENERGA - OPERATOR SA
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, tel.: +48 58 347 30 13, faks +48 58 301 01 52, www.energa.pl, centrala@energa.pl
Bank Handlowy w Warszawie, nr konta: 98 1030 1508 0000 0005 0393 6003, NIP: 583-000-11-90, Regon 190275904
Sąd Rejonowy w Gdańsk-Północ w Gdańsku, VII Wydział Gospodarczy Rejestru Sądowego, KRS 0000033455. Kapitał zakładowy/wpłacony 603 301 400 zł.

ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Toruniu.
Rejon Dystrybucji Radziejów, ul. Brzeska 19, 88-200 Radziejów, tel.: +4854 285 38 55, faks: +48 54 285 23 67,
www.torun.energa.pl,
Bank Handlowy, nr konta: 80 1030 1508 0000 0005 0091 7105, NIP 583-000-11-90, Regon 190275904

- a) Układ sieci TN-C
 b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
 c) Maksymalny prąd zwarcioowy w sieci 13470 A
 Rzeczywistą wartość prądu zwarcioowego oblicza projektant.
 d) System ochrony od porażeń samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Inne: -

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

12. Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego:

* **skrócony projekt budowlany**

Dotyczy współpracy ruchowej:

* **nie jest wymagana**

Dotyczy umowy przyłączeniowej: -

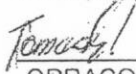
Dotyczy przyłącza tymczasowego do zasilania placu budowy: -

Dodatkowe:

Dane do obliczeń: Tr.-400kVA, Ib- 250A, YAKY 4x240mm² dł.-249m.

13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA - OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 4 maja 2007r (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007r).
 ENERGA - OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Toruniu.
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.

Technik ds. Rozwoju
 Ireneusz Tomczak



OPRACOWAŁ
 tel. (054) 265-21-72

TECHNIK

 Ireneusz Tomczak

ZATWIERDZIŁ 

Otrzymują: 1) Wnioskodawca: KASA ROLNICZEGO UBEZPIECZENIA SPOŁECZNEGO ODDZIAŁ
 REGIONALNY W BYDGOSZCZY 85-092 BYDGOSZCZ ul. WYCZÓŁKOWSKIEGO 22/
 2) RK