

ZAŁĄCZNIK NR 1 DO UMOWY

DANE INWESTYCJI:

NAZWA INWESTYCJI:	UM Bobolice Spichrzowa
ADRES INWESTYCJI:	Spichrzowa 1, 76-020 Bobolice
ZAKRES INWESTYCJI (NUMERY DZIAŁEK):	460/2
ŁADOWARKA DC (PRODUCENT i MOC):	Delta 150
ILOŚĆ MIEJSC POSTOJOWYCH DLA DC:	3
ŁADOWARKA AC (PRODUCENT i MOC):	-
ILOŚĆ MIEJSC POSTOJOWYCH DLA AC:	-
MIEJSCE ZASILANIA:	OSD
KOORDYNATOR PROJEKTU:	Aleksandra Kupczalójć
EMAIL:	aleksandra.kupczalojc@greenwaypolska.pl
KOM:	48789191890
KOORDYNATOR TECHNICZNY:	Mateusz Kamiński
EMAIL:	mateusz.kaminski@greenwaypolska.pl
KOM:	571 793 632

ZAKRES PRAC:

Montaż stacji ładowania pojazdów elektrycznych DC 150 kWh, 3 miejsca parkingowe;

Instalacja zewnętrzna

Przyłączenie z OSD

Zaprojektować linię kablową aluminiową od ZK OSD do ZCh (montaż w pobliżu ładowarki)

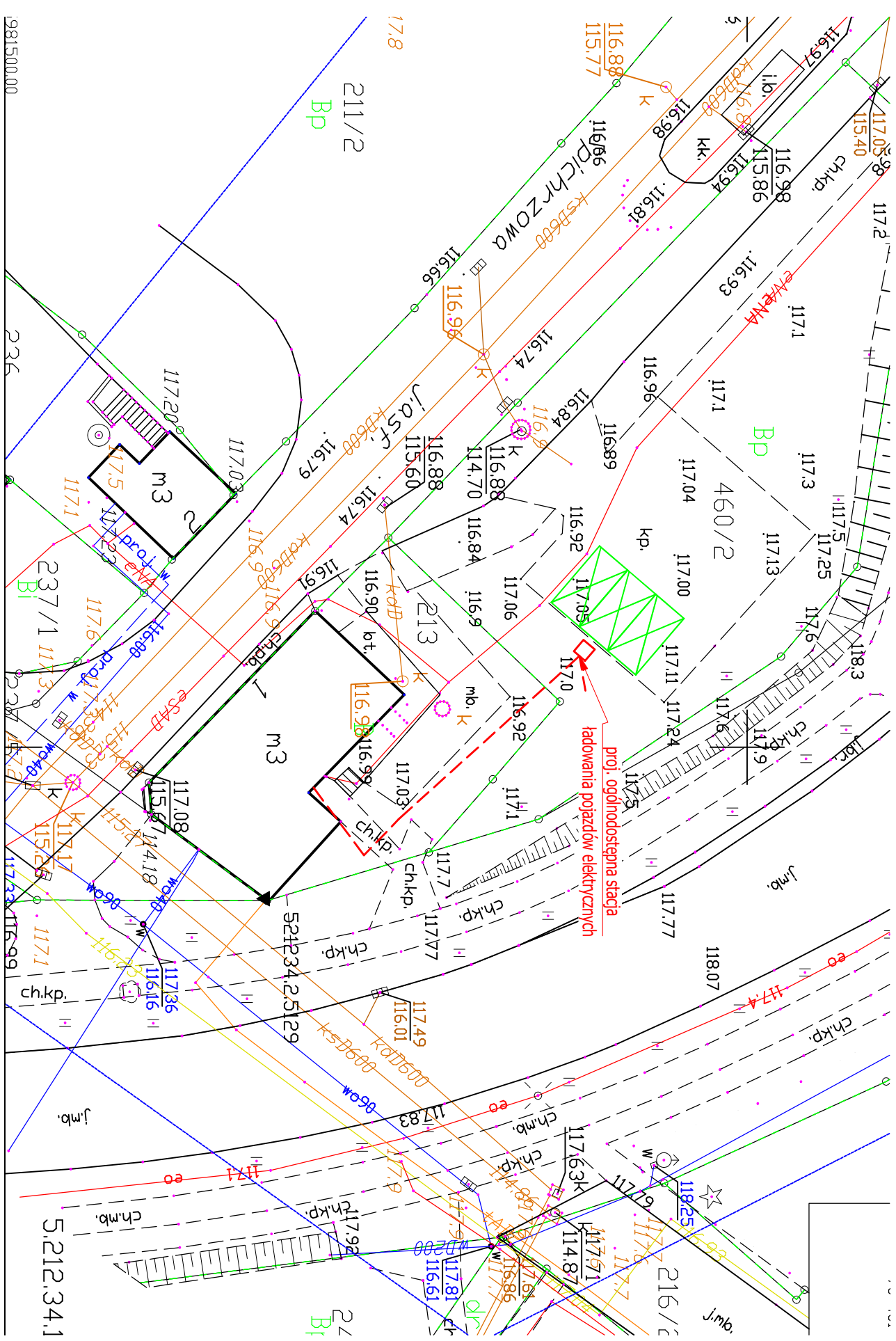
Zaprojektować linię kablową aluminiową od ZCh do proj. ładowarki DC

Montaż oznakowania pionowego

Malowanie miejsc parkingowych

Zabezpieczenie poprzez 2 słupki

UWAGA! Wyjście z zk osd w terenie utwardzonym



Numer P/21/104831

Miejscowość Szczecinek

Data 19-01-2022

WARUNKI PRZYŁĄCZENIADO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: ogólnodostępna stacja ładowania
Adres (Nr działki): Bobolice, ul. Spichrzowa
gm. Bobolice, działka numer 003 Bobolice-460/2
2. Grupa przyłączeniowa: IV
3. Moc przyłączeniowa: 150 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - RS Bobolice [4092]
Linia 15 kV RS Bobolice - Bobolice Mleczarnia [432]
Stacja SN/nn Bobolice Warszawska [40038]
Obwód nn Rezerwa [3]
Obiekt Obwód [nN] Rezerwa [3]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
0;
zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń głównych w złączu, w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
-
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
-wymiana transformatora na 400 kVA
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
- od st. tr. 40038 "Bobolice Warszawska" wybudować linie kablową nn YAKXS 4x240 do złącza kablowo pomiarowego półpośredniego KRSN-PP/2R-NH2+1R-NH2/F przewidzianego na dz. 460/2,
- wykonać powiązanie z ist. linią nn obw. 6 st. tr. 40038 kablem nn YAKXS 4x120
- w proj. złączu przewidzieć podział sieci
- lokalizację złącza uzgodnić na etapie projektu
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-
 - 7.1.7. Demontaże:
-
 - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:

- wybudować instalację zalicznikową wg potrzeb od miejsca dostarczania energii
- 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:
 - złącze kablowo-pomiarowe;
 - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
 - bezpieczniki topikowe o prądzie znamionowym 250 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
 - 9.3. Sposób pomiaru: półpośredni
 - 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna bierna w 2 kwadrantach, Moc maksymalna pobrana
 - 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
 - Wymagane;
 - 9.6. Wymagania dodatkowe:
 - a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
 - b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
 - c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
 - d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
 - e) inne:
 - Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy.;
- 10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
 - 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci	TN-C	
b) Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci	26	kA
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 neutralnego sieci	-	
b) Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c) Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e) Moc zwarcia na szynach 15 kV	-	MVA
f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s

w stacji 110/15 kV GPZ RS Bobolice

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

g) System ochrony od porażeń	uziemia ochronne
------------------------------	------------------
 - 10.3. Inne:
 -
- 11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Prąd rozruchu [A]

12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
-opracować projekt budowlany na zakres prac określony w warunkach przyłączenia
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
-
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
-zawarcie umowy o przyłączenie będzie stanowiło podstawę do rozpoczęcia prac związanych z realizacją warunków przyłączenia
- 12.4. Inne wymagania:
-
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie
16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Winnicki Dariusz

OPRACOWAŁ

tel. 59 841 6213

ZATWIERDZIŁ

Dyrektor
Rejonu Dystrybucji
w Szczecinku
Zbigniew Brzeziński

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Szczecinku
ul. Kaszubska 24a, 78-400 Szczecinek