

Numer P/23/075301	Miejscowość Olsztyn	Data 06-12-2023
-------------------	---------------------	-----------------

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**  
**DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA**  
**Oddział w Olsztynie**

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: Budynek biurowy, PPE: 590243863000238519  
Adres (Nr działki): Kudypy, ul. - 4A  
gm. Gietrzwałd, działka numer 4-3299/14
2. Grupa przyłączeniowa: grupa IV
3. Moc przyłączeniowa: 75 kW (zwiększenie mocy o: 50 kW)
4. Miejsce przyłączenia:  
GPZ - Olsztyn Jaroty [05]  
Linia 15 kV OLJAROTY-LAJSY CEGIELNIA [519]  
Stacja SN/nn KUDYPY KOL 1 [O-0902]  
Obwód nn []  
Obiekt Stacja SN/nn [SN] KUDYPY KOL 1 [O-0902]  
Obwód nn: [nowo projektowany]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
zaciski odejściowe przekładników prądowych 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:  
Stację transformatorową "KUDYPY KOL 1" O-902 przystosować do nowych warunków obciążenia związanych z potrzebą zasilania ww. obiektu.  
Dobór transformatora według obliczeń projektanta.  
W przypadku konieczności wymiany transformatora na jednostkę o mocy nominalnej wykraczającej poza dopuszczalną katalogową wartość mocy dla danego typu stacji transformatorowej SN/nn zaprojektować wymianę stanowiska lub ewentualnie wykonać obliczenia wytrzymałości mechanicznej, dokonać sprawdzenia gabarytów i wytrzymałości mechanicznej konstrukcji stacji oraz spełnienie warunku zachowania minimalnych odległości pomiędzy elementami stacji SN/nn.
    - 7.1.3. Urządzenia nn:  
Wykonać zasilanie linią kablową o przekroju wg potrzeb z ww. stacji transformatorowej do nowo projektowanej rozdzielniczy stacyjnej.  
Wykonać zasilanie istniejących obwodów niskiego napięcia (zasilanych obecnie poprzez rozłączniko-bezpieczniki zainstalowane na stacji) z nowo projektowanej rozdzielniczy stacyjnej.  
Wykonać zasilanie przyłączem kablowym o przekroju wg potrzeb z nowo projektowanej rozdzielniczy stacyjnej do nowo projektowanego złącza kablowo-pomiarowego.
    - 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:





**Energa**  
operator

7.1.7. Demontaże:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:

Wykonać przyłącze kablowe zalicznikowe o przekroju wg potrzeb ze złącza kablowo-pomiarowego, które zostanie wybudowane przez ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie.  
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

$\text{tg} \varphi \text{ QI: } 0.4$

$\text{tg} \varphi \text{ QIV: } 0$

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

na granicy działki

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

rozłącznik bezpiecznikowy z wkładkami topikowymi o prądzie znamionowym 125 A, zainstalowane w kablowej rozdzielnicy szafowej zintegrowanej

9.3. Sposób pomiaru: półpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna bierna w 2 kwadrantach, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

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.

Zapewnić selektywność działania zabezpieczenia przedlicznikowego z zabezpieczeniem w złączu.

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 zwarciov w sieci

4.088

kA

Rzeczywistą wartość prądu zwarciovego oblicza projektant.

d) System ochrony od porażeń

Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:





- 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.

Bober Janusz

OPRACOWAŁ

tel. 896121423

Rejon Dystrybucji  
Olsztynie i Szczutnie

Małgorzata Stankiewicz

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie Rejon Dystrybucji w Olsztynie  
ul. Cicha 7, 10-950 Olsztyn