

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Poznań
Rejon Dystrybucji Leszno
ul. Grunwaldzka 128
64-100 Leszno

Leszno, 24.11.2016 r.

41288/2016/OD5/ZR8

Gmina Miejska Górk
Rynek 33
63-910 Miejska Górk

Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.

Charakter i lokalizacja obiektu
hala widowiskowo-sportowa, Miejska Górk, ul. Konopnickiej dz. nr 2768
warunki dotyczą placu budowy
z mocą przyłączeniową 60 kW
na napięciu 0,4 kV zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

Pole nr 2 rozdzielnicy nn stacji nr 08-322.

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

Wykonać odgałenie z pola nr 2 rozdzielnicy nn stacji transformatorowej nr 322 MIEJSKA GÓRKA SZKOŁA kablem o przekroju min. 35mm², które zakończyć szafką pomiarową zainstalowaną przy w/w stacji transformatorowej. W szafce należy przygotować miejsce do zainstalowania projektowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego. Przed projektowanym układem zabudować zabezpieczenie przedlicznikowe o wielkości dostosowanej do potrzeb. Z projektowanej szafki pomiarowej wyprowadzić instalację odbiorczą według potrzeb.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zaciski na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w polu nr 2 stacji transformatorowej nr 322 MIEJSKA GÓRKA SZKOŁA, w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego.
Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Szafka pomiarowa.

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Przygotować miejsce do zainstalowania układu pomiarowego spełniającego poniższe wymagania.

I. Wymagania techniczne dotyczące projektowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego:

1. układ zabudować w układzie trójsystemowym;
2. liczniki energii elektrycznej powinny:
 - posiadać aprobatę typu oraz aktualną legalizację GUM,
 - posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i 2 dla energii biernej,
 - rejestrować moc średnio 15',
 - rejestrować minimum 6 048 cykli całkowania dla każdej mierzonej energii elektrycznej,
 - automatycznie zamykać okres rozliczeniowy wskazany w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub Taryfie dla energii elektrycznej
3. liczniki energii elektrycznej należy wyposażyć w układ synchronizacji czasu co najmniej raz na dobę,
4. obwody wtórne napięciowe wyposażyć w przekaźniki ciągłości obwodów lub wykorzystać, o ile istnieje, sygnalizację ciągłości napięcia w licznikach energii elektrycznej;
5. stosować przekładniki prądowe o przekładni prądowej 200/5, które powinny:
 - posiadać aprobatę typu oraz aktualną legalizację GUM,
 - posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S,
 - być dobrane do aktualnej mocy umownej,
 - posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu FS dla przekładników prądowych nie większy niż 5;
6. moc znamionowa rdzeni przekładników prądowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25 %, a 100 % wartości nominalnej mocy rdzeni tych przekładników; w przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania;
7. urządzenia zasilające, do układu pomiarowo-rozliczeniowego włącznie, należy przystosować do plombowania, w tym skrzynki zaciskowe przekładników;
8. urządzenia pomocnicze powinny być:
 - zabudowane w osłonach przystosowanych do oplombowania,
 - zabezpieczone od zwarć i przepięć od strony zasilania;
9. licznik oraz pozostałe elementy pomocnicze należy zabudować w istniejącym złączu kablowo - pomiarowym,
10. zainstalować gniazdo wtykowe 230V AC;

II. Wymagania techniczne dotyczące układów transmisji danych pomiarowych:

1. należy zagwarantować transmisję danych pomiarowych, umożliwiającą dostęp do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych z poziomu serwera ENEA Operator Sp. z o.o.
2. transmisja danych z podstawowego układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemu pomiarowego ENEA Operator Sp. z o.o. powinna być realizowana w sposób „off-line”;
3. system pomiarowy Klienta powinien zdalnie przekazywać dane pomiarowe w standardzie „PTPIREE” na serwer ftp lub stronę www ENEA S.A., w dobie n+1 do godziny 6:00;
4. układ powinien zapewniać znormalizowany standard protokołu transmisji, umożliwiający zdalny odczyt danych pomiarowych do systemu pomiarowego ENEA Operator Sp. z o.o.
5. transmisja danych pomiarowych z układu pomiarowo-rozliczeniowego powinna być realizowana za pośrednictwem interfejsów szeregowych liczników energii elektrycznej lub rejestratorów (koncentratorów);
6. urządzenia technologiczne systemów łączności powinny posiadać homologację ministerstwa właściwego ds. łączności, dopuszczającą do instalowania i użytkowania urządzeń na terenie Rzeczypospolitej Polskiej

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ

- główne: według doboru, rozdzielnica nn stacji transformatorowej nr 08-322,
- przedlicznikowe: według obliczeń, szafka pomiarowa.

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \phi \leq 0,4$.

VIII. WARTOŚCI DO OBLICZEŃ

moc zwarciova 200 MVA na szynach rozdzielni SN 15kV w GPZ "Rawicz",
czas wyłączenia napięcia wynikający z działania zabezpieczeń do 5 s,

IX. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej

X. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami normy PN-IEC 60364 oraz Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).
2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchylenia częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych oraz wskaźnika długookresowego migotania światła zgodnych z przepisami obowiązującego prawa, natomiast dopuszczalny czas trwania: jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerwy planowanej 16 godzin,
 - przerwy nieplanowanej 24 godzin;przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, w przypadku:
 - przerw planowanych 35 godzin,
 - przerwy nieplanowanej 48 godzin.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
5. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków/założeń technicznych winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl, w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Uwaga:

Po zrealizowaniu warunków nr 29632/2016/OD5/ZR8 z dnia 22.08.2016 plac budowy należy zdemontować.

Warunki opracował:

SPECJALISTA
ds. Rozwoju i Inwestycji
Szymon Bartkowiak

ENEA Operator Sp. z o.o.
Rejon Dystrybucji Leszno
Dział Rozwoju i Inwestycji
Klientownik
Bronisław Nadobnik