



ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Poznań
Rejon Dystrybucji Kościan
ul. Północna 3, 64-000 Kościan
tel. (0-65) 511-85-00

Kościan, 21-05-2008



Gmina Kobylin
ul. Rynek Marszałka Józefa
Piłsudskiego 1
63-740 Kobylin

Warunki przyłączenia RD-5/2008/IV/156

do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Spółka z o.o.

charakter i lokalizacja obiektu / lokalu Zespół Szkoła Podstawowa i Przedszkole
Kobylin, ul. 3 Maja 9
warunki dotyczą wzrostu mocy
z mocą przyłączeniową 100,0 kW (istn. moc 60,0kW, wzrost mocy o 40,0kW)
w układzie 3 - fazowym na napięciu 0,4 kV
zakwalifikowanego do IV grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

Istniejące złącze kablowe ZK-1 na budynku szkoły.
Zasilanie ze stacji transformatorowej 05-1380 Kobylin.

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

1. w zakresie dotyczącym urządzeń przedsiębiorstwa energetycznego
1. Istniejąca linia kablowa YAKY 4x120mm² i złącze ZK.
2. w zakresie dotyczącym urządzeń odbiorcy
1. Przystosować WLz i instalację odbiorczą do zwiększonego poboru mocy.

III. MIEJSCE DOSTARCZENIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zaciski prądowe na wyjściu od zabezpieczeń głównych w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy.
Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Istniejąca rozdzielnia u Odbiorcy

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Zabudować zintegrowany elektroniczny licznik półpośredni do pomiaru energii czynnej 1,2 lub 3 strefowy z 15min wskaźnikiem mocy maksymalnej oraz do pomiaru energii biernej indukcyjnej 1 lub 2 strefowy i pomiaru energii biernej pojemnościowej

Zdemontować istniejący układ pomiarowy półpośredni.

Układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien spełniać następujące wymagania techniczne:

- 1) układ zabudować w układzie trójsystemowym;
- 2) licznik energii elektrycznej powinien:
 - a) posiadać aprobatę typu oraz aktualną legalizację GUM,
 - b) posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i 2 dla energii biernej,
 - c) rejestrować moc średnio 15',
 - d) rejestrować minimum 6 048 cykli całkowania dla każdej mierzonej energii elektrycznej,
 - e) automatycznie zamykać okres rozliczeniowy wskazany w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub Taryfie dla energii elektrycznej ENEA Operator;
- 3) obwody wtórne napięciowe wyposażać w przekładniki ciągłości obwodów lub wykorzystać, o ile istnieją, sygnalizację ciągłości napięcia w licznikach energii elektrycznej;
- 4) przekładniki prądowe powinny:
 - a) posiadać aprobatę typu oraz aktualną legalizację GUM,
 - b) posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 0,5,
 - c) być dobrane do aktualnej mocy umownej,
 - d) posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu FS dla przekładników prądowych nie większy niż 5;

- 5) przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20-120% ich prądu znamionowego, przy jednoczesnym prognozowanym poborze mocy czynnej nie mniejszym niż 20% prądu znamionowego; przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25 %, a 100 % wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników; w przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania;
- 6) urządzenia zasilające, do układu pomiarowo-rozliczeniowego włącznie, należy przystosować do plombowania, w tym skrzynki zaciskowe przekładników;
- 7) urządzenia pomocnicze powinny być:
- a) zabudowane w osłonach przystosowanych do oplombowania,
 - b) zabezpieczone od zwarcia i przepięcia od strony zasilania;
- 8) licznik oraz pozostałe elementy pomocnicze należy zabudować w szafie pomiarowej;
- Klient powinien przygotować miejsce do zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego wraz z przekładnikami oraz przewidzieć miejsce dla układu transmisji danych pomiarowych.
- Licznik energii elektrycznej i przekładniki dostarczy i zabuduje ENEA Operator Sp. z o.o.

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZENIA

- a) Głównego : 3x 200 A
Stacja transformatorowa
- b) Przedlicznikowego : 3x 160 A
Złącze kablowe ZK
- c) Inne zabezpieczenia :

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

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

VIII. WARTOŚCI DO OBLICZEŃ

Moc zwarcia - 200 MVA na szynach rozdzielni 15kV GPZ Pępowa.
Prąd ziemnozwarciowy - 200A. Sieć pracuje jako skompensowana.

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

- układ pracy sieci ENEA Operator Spółka z o.o. nn TN-C
- punkt rozdziału instalacji odbiorcy z układu TN-C na TN-S powinien być realizowany w instalacji odbiorczej. Punkt ten należy uziemić

X. WYMAGANIA W ZAKRESIE ZABEZPIECZENIA SIECI PRZED POWODOWANIEM ZAKŁÓCEŃ ELEKTRYCZNYCH

Nie dotyczy

XI. 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 2002 r. Nr 75 poz. 690). Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty.
2. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia usług dystrybucji standardów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchylenia częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, łącznego czasu przerw w ciągu roku oraz czasu przerwy jednorazowej zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
3. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano – montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich określenia

ENEA Operator Sp. z o.o.

REJON DYSTRYBUCJI KOŚCIAN
Dyrektor

Ryszard Pietek...