

ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Bydgoszcz
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
ul. E. Warmińskiego 8
85-054 Bydgoszcz
tel. 52 374 20 00

Bydgoszcz, 05.10.2017 r.

37356/2017/OD1/RR1

Instytut Pamięci Narodowej Komisja Ścigania
Zbrodni przeciwko Narodowi Polskiemu
ul. Wołoska 7
02-675 Warszawa

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

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu
budynek biurowy, Bydgoszcz, ul. Grudziądzka dz. nr 67/21
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową - 196 kW
na napięciu 0,4 kV
zakwalifikowanego do IV grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

Istniejąca linia kablowa SN/15 kV typu 3 XRUHAKHS 1x240 mm² relacji : stacja "Stroma" nr 10394 – stacja „Grudziądzka” nr 10008 - linia 15 kV GPZ Rupienica (obecnie pole nr 12 - linia Kaufland).

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

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.

1.1 Projektowane złącze kablowe ZK1-I-Pp zabudować na/przy projektowanym budynku lub na granicy działki, od strony projektowanej stacji transformatorowej (poza terenem kolizyjnym) – ostateczna lokalizacja ustalona zostanie na etapie opracowania dokumentacji projektowej.
Wartość zabezpieczenia na przyłączy zostanie określona w dokumentacji projektowej opracowanej przez ENEA Operator Sp. z o.o.

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci

- 2.1. Wybudować stację transformatorową 15/0,4 kV, 20/630 kVA z transformatorem 630 kVA, którą zasilić poprzez wplot z zastosowaniem odcinków kabla SN 15 kV o przekroju 240 mm² w istniejącą linię SN 15 kV o której mowa w pkt I, relacji : stacja "Stroma" nr 10394 – stacja „Grudziądzka” nr 10008. Rozdzielnicę SN w stacji przystosować do zabudowy napędów telemechaniki wraz z zasilaniem.
- 2.2. Projektowaną stację o której mowa w pkt 2.1. należy zlokalizować na dz. nr 67/19, przy granicy dz. nr 67/17 – zgodnie z lokalizacją zaznaczoną w MPZP „Śródmieście – Grudziądzka” ozn. symbolem 9TE.
- 2.3. Lokalizacja stacji transformatorowej na działce o której mowa w pkt. 2.2., dla której należy ustanowić służebność przesyłu oraz zapewnić całodobowy bezkolizyjny dojazd i dostęp.
- 2.4. Z projektowanej stacji wybudować obwód kablowy nn-0,4 kV o przekroju wg obliczeń do projektowanego złącza kablowego ZK 1-I-Pp.
- 2.5. Przed rozpoczęciem prac budowlanych należy uregulować sprawy formalno - prawne terenu pod projektowaną infrastrukturę energetyczną z zapewnieniem całodobowego bezkolizyjnego dojazdu i dostępu.
- 2.6. Wydano warunki przyłączenia nr 33762/2017/OD1/RR1 na realizację ww. stacji transformatorowej.
- 3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego**
- 3.1. Od proj. złącza kablowo - pomiarowego ZK1-I-Pp przyłączyć kablowe nn/0,4 kV (instalacje odbiorczą) - zalicznikową do RG. Zabezpieczenia, przekroje przewodów oraz inne urządzenia odbiorcze dostosować do poboru mocy wnioskowanej. Dobór zabezpieczeń obwodów zasilających przedmiotowego budynku zostanie dostosowany do wielkości mocy przyłączeniowej. Dla zachowania selektywności działań

zabezpieczeń, należy odpowiednio dobrać wartość zabezpieczeń instalacji wewnętrznej uwzględniając zabezpieczenie na przyłączy.

- 3.2. Klient przygotowuje miejsce pod budowę infrastruktury energetycznej, (zgodnie z rządными docelowymi) oraz ureguje sprawy formalno - prawne dotyczące terenu pod projektowaną sieć elektroenergetyczną - poprzez ustanowienie między innymi służebności przesyłu dla projektowanych urządzeń. Prawne regulacje należy zrealizować przed rozpoczęciem prac budowlanych.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zaciski na wyjściu przewodów od rozłącznika izolacyjnego w złączu kablowym- pomiarowym w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Złącze kablowo – pomiarowe ZK1-1Pp na lub przy budynku lub przy granicy działki w pobliżu miejsca dostarczenia energii elektrycznej.

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Należy zainstalować układ rozliczeniowy energii czynnej i biernej składający się z licznika ZMG, przekładników prądowych kl. 0,2 S, 400/5 A, FS5, 2,5 VA - wyposażenie wg obowiązującej standaryzacji w Enea Operator Sp. z o.o.

Urządzenia pomiarowe winny być zabezpieczone przed dostępem osób trzecich, zabezpieczone przed wpływami atmosferycznymi oraz przystosowane do plombowania.

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ

Zabezpieczenie przedlicznikowe - 3x315 A w złączu kablowo-pomiarowym zabudowanym na lub przy budynku od strony stacji transformatorowej.

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

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

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

Sieć niskiego napięcia ENEA Operator sp. z o.o. pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej.

IX. 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 odchyień częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmoniczných oraz wskaźnika długookresowego migotania światła zgodnych z przepisami obowiązującego prawa, natomiast dopuszczalny czas trwania:
 - 3.1. jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerwy planowanej 16 godzin,
 - przerwy nieplanowanej 24 godzin;
 - 3.2. 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. Wszelkie dane dotyczące istniejącego uzbrojenia elektroenergetycznego oraz informacje niezbędne do wykonania projektu technicznego należy uzyskać w Rejonie Dystrybucji Bydgoszcz.
6. Projektowaną infrastrukturę elektroenergetyczną należy prowadzić zgodnie z miejscowym planem zagospodarowania terenu.
7. W przypadku wystąpienia kolizji projektowanych obiektów z istniejącą siecią elektroenergetyczną o warunki przebudowy należy wystąpić do Rejonu Dystrybucji Bydgoszcz.
8. Dokumentacja projektowa opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia 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. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami ENEA Operator Sp. z o.o. w sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem ewentualnych odstępstw (należy je wymienić), poczynionych wg zasad określonych w tych Standardach.

9. Zastosowanie agregatów prądotwórczych i UPS w instalacjach wymaga spełnienia dodatkowych wymagań i warunków:

- należy zrealizować układ zasilania obiektu, w którym zasilanie będzie odbywać się wyłączenie z jednego źródła, tj. energetyki zawodowej (sieć ENEA Operator) lub źródła dodatkowego (agregat);
- należy zabudować układ automatycznego załączania agregatu (SZR) lub ręczny układ przełączania sieć/agregat za pomocą łącznika trójbiegunowego pracującego w układzie: sieć ENEA/agregat-rozdzielnica;
- w przypadku zabudowy automatyki SZR i zastosowania układu z 2 wyłącznikami, oprócz warunku kontroli napięcia na źródle podstawowym (zrealizowanej za pomocą przekaźników napięciowych układu SZR), bezwzględnie należy zaprojektować i zrealizować blokadę mechaniczną (oddziałującą na tory prądowe wyłączników) lub zastosować w układzie SZR wyłącznik 3-biegunowy pracujący w układzie: sieć ENEA/agregat-rozdzielnica (blokada mechaniczna ma uniemożliwiać jednoczesne załączenie obu źródeł zasilania tak, by w przypadku uszkodzenia jakiegokolwiek elementu układu SZR, agregat prądotwórczy nie miał możliwości pracy na sieć energetyki zawodowej).

10. Wszystkie układy automatyki SZR zabudowywane pomiędzy zasilaczami, jak i agregatem czy UPS, wymagają opracowania odrębnej dokumentacji, która podlega uzgodnieniu przez wydającego warunki przyłączenia. Zawartość dokumentacji powinna obejmować dokładny opis programu pracy zastosowanego układu automatyki. Dodatkowo w treści należy określić typy i rodzaj zastosowanych blokad, zamieścić schematy rozwinięte obwodów wtórnych oraz nastaw automatyki. Przed uruchomieniem agregatu lub układu automatyki SZR należy wykonać odbiór inwestorski (wraz z harmonogramem uruchomień) oraz wystąpić do ENEA Operator Sp. z o.o. z wnioskiem o przeprowadzenie wspólnych prób. Do czasu uzyskania pozytywnego wyniku z przeprowadzonych czynności, uruchamianie i załączanie układu automatyki SZR oraz układu współpracującego z agregatem jest bezwzględnie zabronione.

11. Niniejsze warunki są skuteczne, o ile właściciel nieruchomości, na której zabudowane zostanie projektowane złącze kablowe ZK1-1Pp (w przypadku lokalizacji na przedmiotowej posesji), ustanowi na swojej nieruchomości służebność przesyłu polegającą na prawie do utrzymywania i eksploatacji projektowanego złącza kablowego oraz projektowanego przyłącza kablowego nn/0,4 kV, ich remontów, modernizacji i naprawy oraz na prawie swobodnego dojścia i dojazdu do w/w urządzeń elektroenergetycznych.

12. Przyłączana infrastruktura elektroenergetyczna stanowiąca własność podmiotu przyłączanego musi spełniać wymagania zawarte w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na obszarze działania ENEA Operator Sp. z o.o.

13. ENEA Operator Sp. z o.o. zapewni dostawę energii elektrycznej po spełnieniu wymogów określonych w warunkach przyłączenia i zawartej umowie o przyłączenie.

14. Anuluje się wniosek nr 35037/2017/OD1/RR1 z dnia 25.08.2017.

15. Tracą ważność warunki przyłączenia z dnia 15.09.2017 o tej samej sygnaturze.

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

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Bydgoszcz
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
Kierownik:
Robert Drzymalski

(podpis osoby upoważnionej)

ZIR/RR /IS/

