

**Warunki przyłączenia nr 23-D7/WP/04100 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: budynek wielorodzinny wraz z garażem podziemnym (początkowo plac budowy).
Lokalizacja: Łódź, ul. Pabianicka 5/13, nr dz. 281 (obręb G-3).

Na podstawie Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 22 marca 2023 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 819) w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. nr 93 z 2007r. poz. 623 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 28-11-2023, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: projektowane pola liniowe w rozdzielni nN w projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4 kV przy ul. Pabianickiej 5/13. Stacja zasilająca PROJEKTOWANA.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski prądowe na wyjściu od zabezpieczeń w polu liniowym nN w stacji transformatorowej SN/nN.
- 3 Moc przyłączeniowa: 788,00 kW – zasilanie podstawowe (12,00 kW x 0,086 x 159 szt.) + 16,00 kW x 4 szt. + 40,00 kW x 1 szt. + 150,00 kW x 1 szt. + 3,70 kW x 100 szt., układy pomiarowe: 159 szt. x 12,00 kW – lokale mieszkalne (3-fazowe), 4 szt. x 16,00 kW – lokale usługowe (3-fazowe), 1 szt. x 40,00 kW – obwód administracyjny (3-fazowe), 1 szt. x 150,00 kW – zasilanie garażu (3-fazowe), 100 szt. x 3,70 kW – zasilanie stacji ładowania pojazdów (3-fazowe).
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 wyposażyć przygotowane pomieszczenia pod stację transformatorową z komorą transformatorową do 1000 kVA w urządzenia stacyjne (transformator o mocy 800 kVA). Stację zasilić jako wcinka w linię kablową SN relacji: stacja transformatorowa nr 75-0005 ul. Wólczańska 265, a stacja transformatorowa nr 75-1008 ul. Bednarska 9,
 - 5.2 szczegóły techniczne, na etapie projektowania, uzgodnić w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź.
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 przygotowanie pomieszczeń pod stację transformatorową z komorą transformatorową do 1000 kVA przez Podmiot Przyłączany,
 - 6.2 zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami,
 - 6.3 szczegóły techniczne, na etapie projektowania, uzgodnić w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź.
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: zbiorcza tablica licznikowa - wydzielone pomieszczenie.
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 zastosować bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym (259 szt.) energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej,
 - 8.2 układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowych w szczególności wymagania dla kategorii C1 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRIESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”,
 - 8.3 zastosować bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym (5 szt.) energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej i biernej z rejestracją profili obciążenia,
 - 8.4 układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowych w szczególności wymagania dla kategorii C2 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRIESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”,
 - 8.5 zastosować półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym (1 szt.) energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej i biernej z rejestracją profili obciążenia,



- 8.6 układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania dla kategorii C2 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRiESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
- 9.1 zabezpieczenie główne obwodu nr 1 o wartości prądu znamionowego 315 [A], zlokalizowane w polu liniowym rozdzielni nN stacji transformatorowej,
- 9.2 zabezpieczenia przedlicznikowe dla obwodu nr 1 o wartości prądu znamionowego: lokale mieszkalne o mocy przyłączeniowej 12,00 kW – 159 szt. 20 [A], zlokalizowane w złączach pomiarowych,
- 9.3 zabezpieczenie główne obwodu nr 2 o wartości prądu znamionowego 200 [A], zlokalizowane w polu liniowym rozdzielni nN stacji transformatorowej,
- 9.4 zabezpieczenia przedlicznikowe dla obwodu nr 2 o wartości prądu znamionowego: lokale usługowe o mocy przyłączeniowej 16,00 kW – 4 szt. 25 [A], obwód administracyjny o mocy przyłączeniowej 40,00 kW - 1 szt. 63 [A], zlokalizowane w złączach pomiarowych,
- 9.5 zabezpieczenie główne obwodu nr 3 o wartości prądu znamionowego 315 [A], zlokalizowane w polu liniowym rozdzielni nN stacji transformatorowej,
- 9.6 zabezpieczenia przedlicznikowe dla obwodu nr 3 o wartości prądu znamionowego: obwód administracyjny o mocy przyłączeniowej 150,00 kW – 1 szt. 250 [A] (zabezpieczenie przed przekładnikami), zlokalizowane w złączach pomiarowych.
- 9.7 zabezpieczenie główne obwodu nr 4 o wartości prądu znamionowego 315 [A], zlokalizowane w polu liniowym rozdzielni nN stacji transformatorowej,
- 9.8 zabezpieczenia przedlicznikowe dla obwodu nr 4 o wartości prądu znamionowego: stacje ładowania pojazdów o mocy przyłączeniowej 3,70 kW – 50 szt. 6 [A], zlokalizowane w złączach pomiarowych,
- 9.9 zabezpieczenie główne obwodu nr 5 o wartości prądu znamionowego 315 [A], zlokalizowane w polu liniowym rozdzielni nN stacji transformatorowej,
- 9.10 zabezpieczenia przedlicznikowe dla obwodu nr 5 o wartości prądu znamionowego: stacje ładowania pojazdów o mocy przyłączeniowej 3,70 kW – 50 szt. 6 [A], zlokalizowane w złączach pomiarowych.
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć samoczynne wyłączanie zasilania w czasie określonym w obowiązujących normach. Układ pracy sieci zasilającej 0,4 kV: TN-C.
- 11 Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \phi = 0,4$.
- 12 Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Gospodarki.
- 13 Instalacje i urządzenia elektryczne należące do Odbiorcy powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkowania, a przede wszystkim ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym oraz ochronę przed przepięciami łączeniowymi i atmosferycznymi występującymi w sieci energetycznej, powstaniem pożaru, wybuchem i innymi szkodami. Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.
- 14 Informacje dodatkowe:
- 14.1 warunki przyłączenia są ważne 2 lata od daty ich doręczenia,
- 14.2 realizacja inwestycji związanych z przyłączeniem obiektu Wnioskodawcy będzie dokonywana na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej. Realizacja warunków przyłączenia (w tym rozpoczęcie prac projektowych) wymaga podpisania w okresie ważności warunków przyłączenia umowy o przyłączenie.
- 15 Uwagi dodatkowe:
- 15.1 PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń.
- 15.2 Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.
- 15.3 Szczegóły dotyczące sposobu zasilania oraz lokalizacji ZPP uzgodnić przed przystąpieniem do prac projektowych.

Warunki przyłączenia opracował:

Warunki przyłączenia zatwierdził: