

**Warunki przyłączenia nr 25-D7/WP/01073 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: budynek mieszkalny wielorodzinny.
Lokalizacja: Łódź, ul. Senatorska 7/9, nr dz. 63/10 (obwód G-4).

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 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 19-03-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: projektowane pola liniowe w rozdzielni nN w projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4 kV przy ul. Senatorskiej 7/9. 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: 657,00 kW – zasilanie podstawowe (14,00 kW x 0,094 x 97 szt.) + (14,00 kW x 0,174 x 43 szt.) + 54,00 kW + 22,00 kW x 3 szt. + 13,00 kW x 3 szt. + 95,00 kW + 170,00 kW, układy pomiarowe: 140 szt. x 14,00 kW – lokale mieszkalne (3-fazowe), 1 szt. x 54,00 kW - lokal usługowy typ 1 (3-fazowe), 3 szt. x 22,00 kW – lokal usługowy typ 2 (3-fazowe), 3 szt. x 13,00 kW – lokal usługowy typ 3 (3-fazowe), 1 szt. x 95,00 kW – obwód administracyjny (3-fazowe), 1 szt. x 170,00 kW – ładowarki samochodów elektrycznych (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 zasilic jako wcinka w linię kablową SN relacji: stacja transformatorowa nr 75-2185 ul. Senatorska 5, a stacja transformatorowa nr 53489 ul. Brzozowa 3,
 - 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, zgodnie z „Wytycznymi do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”,
 - 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 (140 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 (7 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 (2 szt.) energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej i biernej z rejestracją profili obciążenia,



8.6 układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać

tegorii 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.”,

8.7 transmisja danych pomiarowych w PGE Dystrybucja S.A. realizowana jest za pomocą sieci GSM. Lokalizacja rozdzielnic/-c pomiarowej/-ych powinna zapewniać skuteczną transmisję danych pomiarowych do Centralnego Repozytorium Danych Pomiarowych PGE Dystrybucja S.A. Wyprzedzająco na etapie projektowania należy wykonać oraz przedłożyć do wglądu OSD wyniki scenariusza/y testowego/ych prowadzącego/ych w rezultacie do określenia siły sygnału. Scenariusz/e testowy/e oraz warunki brzegowe testu/ów siły sygnału podlegają uzgodnieniu z OSD. Siła sygnału nie może być gorsza niż: $AT+CSQ = 11/RSSI = -91$ dBm. W przypadku braku możliwości realizacji transmisji danych pomiarowych Podmiot Przyłączany zapewni tą transmisję poprzez montaż anteny/anten nadawczo-odbiorczej wraz z niezbędną instalacją na odcinku od rozdzielnic/-c pomiarowej/-ych do miejsca zainstalowania anteny/anten nadawczo odbiorczych.

9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:

9.1 zabezpieczenie główne obwodu nr 1 o wartości prądu znamionowego 200 [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 14,00 kW – 97 szt. 25 [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 mieszkalne o mocy przyłączeniowej 14,00 kW – 43 szt. 25 [A], zlokalizowane w złączach pomiarowych,

9.5 zabezpieczenie główne obwodu nr 3 o wartości prądu znamionowego 250 [A], zlokalizowane w polu liniowym rozdzielni nN stacji transformatorowej,

9.6 zabezpieczenia przedlicznikowe dla obwodu nr 3 o wartości prądu znamionowego: lokal usługowy typ 1 o mocy przyłączeniowej 54,00 kW - 1 szt. 100 [A], lokal usługowy typ 2 o mocy przyłączeniowej 22,00 kW - 3 szt. 40 [A], lokal usługowy typ 3 o mocy przyłączeniowej 13,00 kW - 3 szt. 20 [A], zlokalizowane w złączach pomiarowych.

9.7 zabezpieczenie główne obwodu nr 4 o wartości prądu znamionowego 200 [A], zlokalizowane w polu liniowym rozdzielni nN stacji transformatorowej,

9.8 zabezpieczenia przedlicznikowe dla obwodu nr 4 o wartości prądu znamionowego: obwód administracyjny o mocy przyłączeniowej 95,00 kW – 1 szt. 160 [A] (zabezpieczenie przed przekładnikami), zlokalizowane w złączach pomiarowych,

9.9 zabezpieczenie główne obwodu nr 5 o wartości prądu znamionowego 400 [A], zlokalizowane w polu liniowym rozdzielni nN stacji transformatorowej,

9.10 zabezpieczenia przedlicznikowe dla obwodu nr 5 o wartości prądu znamionowego: ładowarki samochodów elektrycznych o mocy przyłączeniowej 170,00 kW – 1 szt. 315 [A] (zabezpieczenie przed przekładnikami), zlokalizowane w złączach pomiarowych.

10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć samoczynne wyłączenie 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 Klimatu i Środowiska.

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 przyłączaniem 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 Przyłączonego oraz zmiany umowy o przyłączenie.

15.3 Szczegóły dotyczące sposobu zasilania oraz lokalizacji ZZZP uzgodnić przed przystąpieniem do prac projektowych.

15.4 Poprzednio określone Warunki Przyłączenia nr 24-D7/WP/02554 zostają anulowane.

Warunki przyłączenia opracował:

Warunki przyłączenia zatwierdził: