

Łódź, 28-10-2025 r.
25-D7/S/03953.

Załącznik nr 1 do umowy nr 25-D7/UP/03953 o przyłączenie do sieci.

**Warunki przyłączenia nr 25-D7/WP/03953 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: Budynek wielolokalowy TRG.

Lokalizacja: miejscowość Łódź, ul. Krzysztofa Cedry, nr dz. 128/19, 128/20.

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 08-10-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **poła liniowe w rozdzielni nN stacji transformatorowej 15/0,4 kV nr 71-1677 ul. Traktorowa 24 dz. 128/120.**
- 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 połu liniowym nN w stacji transformatorowej SN/nN .**
- 3 Moc przyłączeniowa: **474,00 kW** – zasilanie podstawowe, 201x11kWx0,068 + 2x162kW, układy pomiarowe: 201x11kW (3-fazowe) – lokale mieszkalne, 2x162kW (3-fazowe) obwody administracyjne nr 1 i nr 2.
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **w stacji transformatorowej 71-1677 ul. Traktorowa 24 dz. 128/20, pomieszczenie komory transformatora, sekcji 2 należy wyposażać w transformator o mocy znamionowej 630kVA, pomieszczenie rozdzielni nN wyposażać w 8-10 połowę rozdzielnicę nN,**
 - 5.2 **z wolnego poła w rozdzielni SN w sekcji 2, w stacji 71-1677 należy wybudować linię kablową SN kablem 3 x XRUHAKXS 1 x240mm² do wolnego poła nr 4 w rozdzielni SN, w stacji 71-0866 ul. Pasjonistów 1a,**
 - 5.3 **szczegóły techniczne, na etapie projektowania, uzgodnić w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź.**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 **Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.**
- 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 (201szt) energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej oraz pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym (2szt) energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej i biernej z rejestracją profili obciążenia,**
 - 8.2 **układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowych w szczególności wymagania dla kategorii C1 lub 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.”.**
 - 8.3 **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 dla budynku TRG, WLZ 1 o wartości prądu znamionowego 250[A], zlokalizowane w polu liniowym w rozdzielni nN stacji transformatorowej,
- 9.2 zabezpieczenia przedlicznikowe dla budynku TRG, WLZ 1 o wartości prądu znamionowego : 20[A] - lokale mieszkalne (201 szt. z mocą 11kW), zlokalizowane w złączach pomiarowych,
- 9.3 zabezpieczenie główne dla budynku TRG, WLZ 2 o wartości prądu znamionowego 400[A], zlokalizowane w polu liniowym w rozdzielni nN stacji transformatorowej,
- 9.4 zabezpieczenia przedlicznikowe (przed przekładnikami) dla budynku TRG, WLZ 2 o wartości prądu znamionowego 250A[A] - administracja 1 (1szt. z mocą 162kW), zlokalizowane w złączach pomiarowych,
- 9.5 zabezpieczenie główne dla budynku TRG, WLZ 3 o wartości prądu znamionowego 400[A], zlokalizowane w polu liniowym w rozdzielni nN stacji transformatorowej,
- 9.6 zabezpieczenia przedlicznikowe (przed przekładnikami) dla budynku TRG, WLZ 3 o wartości prądu znamionowego 250A[A] - administracja 2 (1szt. z mocą 162kW), 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 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 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.