

Łódź, 19-10-2023 r.
23-D7/S/03877.

Załącznik nr 1 do umowy nr 23-D7/UP/03877 o przyłączenie do sieci.

**Warunki przyłączenia nr 23-D7/WP/03877 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: budynek mieszkalny wielorodzinny z garażem podziemnym i usługami w parterze przy ul. Uniwersyteckiej 2/4.

Lokalizacja: miejscowość Łódź, ul. Uniwersytecka 2/4, nr dz. 189/62, 189/56, 189/53, 189/61.

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 28-09-2023, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **pola liniowe nN w rozdzielni nN w projektowanej (odtworzeniowej) stacji transformatorowej 15/0,4 kV nr 75-0067 ul. Uniwersytecka 2/4. 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: **1007,80 kW** – zasilanie podstawowe, 222x12kWx0,086 + 1x4kW + 4x23kW + 1x80kW + 1x120kW + 1x133,2kW + 1x129,5kW + 1x220kW, układy pomiarowe: 222x12kW (3-fazowe) – lokale mieszkalne, 1x4kW (1-fazowy) – reklama świetlna, 4x23kW (3-fazowe) – lokale usługowe, 1x80kW (3-fazowy) – lokal usługowy – piętro 1, 1x120kW (3-fazowy) – lokal usługowy – gastronomia, 1x133,2kW (3-fazowy) – miejsca postojowe – ładowarki 1, 1x129,5kW (3-fazowy) – miejsca postojowe – ładowarki 2, 1x220kW (3-fazowe) – administracja.
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **wyposażyć przygotowany przez Podmiot Przyłączany budynek kontenerowej stacji dwutransformatorowej w urządzenia stacyjne. Rozdzielnię SN należy doposażyć w dwa pola SN (pole liniowe oraz pole transformatorowe), pomieszczenie rozdzielni nN (sekcja 2) wyposażyć w 8-półową rozdzielnicę nN. W stacji zainstalować dwa, nowe transformatory o mocy znamionowej 630kVA, każdy. Stację transformatorową zasilć linią kablową SN 15kV wybudowaną z wolnego pola w rozdzielni SN stacji transformatorowej 50509 Narutowicza 53a.**
 - 5.2 **szczegóły techniczne, na etapie projektowania, uzgodnić w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź.**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 stację nr 75-0067 ul. Uniwersytecka 2/4 należy odtworzyć w ramach warunków usunięcia kolizji nr RE7/RM/WŁ/p.004803/w.38608/2022, w układzie kontenerowej stacji dwutransformatorowej wraz z zasilaniem istniejącymi kablami SN 6kV sekcji 1 i 2 projektowanej stacji. Sekcję 1 stacji wykonać w ramach ww. warunków usunięcia kolizji. Pomieszczenia Sekcji 2 stacji wykonać na potrzeby przyłączenia wnioskowanego budynku.
 - 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 - wewnątrz budynku.**
- 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 energii elektrycznej (222szt.) zapewniającym pomiar energii czynnej, bezpośredni jednofazowy układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,23 kV z 1-fazowym licznikiem energii elektrycznej (1szt.) zapewniającym pomiar energii czynnej, bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej (4szt.) zapewniającym pomiar energii czynnej i biernej z rejestracją profili obciążenia oraz półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej (5szt.) 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 oraz 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:

Sekcja 1 rozdzielni nN projektowanej stacji:

 - 9.1 **zabezpieczenie główne dla WLZ 1, lokale mieszkalne o wartości prądu znamionowego: 400[A], zlokalizowane w polu liniowym rozdzielni nN stacji transformatorowej,**

34

- 9.2 zabezpieczenie przedlicznikowe dla WLZ 1, lokale mieszkalne o wartości prądu znamionowego: 20[A] - lokale mieszkalne (222szt. z mocą 12kW) 20[A] - reklama świetlna (1szt. z mocą 4kW), zlokalizowane w złączu pomiarowym,
- 9.3 zabezpieczenie główne dla WLZ 2, lokale usługowe o wartości prądu znamionowego: 160[A], zlokalizowane w polu liniowym rozdzielni nN stacji transformatorowej,
- 9.4 zabezpieczenie przedlicznikowe dla WLZ 2, lokale usługowe o wartości prądu znamionowego: 40[A] - lokale usługowe (4szt. z mocą 23kW), zlokalizowane w złączu pomiarowym,
- 9.5 zabezpieczenie główne dla WLZ 3, lokal usługowy o wartości prądu znamionowego: 160[A], zlokalizowane w polu liniowym rozdzielni nN stacji transformatorowej,
- 9.6 zabezpieczenia przedlicznikowe (przed przekładnikami) dla WLZ 3, lokal usługowy o wartości prądu znamionowego: 160[A] - lokal usługowy (1 szt. z mocą 80kW), zlokalizowane w złączach pomiarowych,
- Sekcja 2 rozdzielni nN projektowanej stacji:**
- 9.7 zabezpieczenie główne dla WLZ 4, lokal usługowy - gastronomia o wartości prądu znamionowego: 250[A], zlokalizowane w polu liniowym rozdzielni nN stacji transformatorowej,
- 9.8 zabezpieczenia przedlicznikowe (przed przekładnikami) dla WLZ 4, lokal usługowy - gastronomia o wartości prądu znamionowego: 200[A] - lokal usługowy - gastronomia (1 szt. z mocą 120kW), zlokalizowane w złączach pomiarowych,
- 9.9 zabezpieczenie główne dla WLZ 5, miejsca postojowe - ładowarki 1 o wartości prądu znamionowego: 315[A], zlokalizowane w polu liniowym rozdzielni nN stacji transformatorowej,
- 9.10 zabezpieczenia przedlicznikowe (przed przekładnikami) dla WLZ 5, miejsca postojowe - ładowarki 1 o wartości prądu znamionowego: 250[A] - miejsca postojowe - ładowarki 1 (1 szt. z mocą 133,2kW), zlokalizowane w złączach pomiarowych,
- 9.11 zabezpieczenie główne dla WLZ 6, miejsca postojowe - ładowarki 2 o wartości prądu znamionowego: 315[A], zlokalizowane w polu liniowym rozdzielni nN stacji transformatorowej,
- 9.12 zabezpieczenia przedlicznikowe (przed przekładnikami) dla WLZ 6, miejsca postojowe - ładowarki 2 o wartości prądu znamionowego: 250[A] - miejsca postojowe - ładowarki 2 (1 szt. z mocą 129,5kW), zlokalizowane w złączach pomiarowych,
- 9.13 zabezpieczenie główne dla WLZ 7, administracja o wartości prądu znamionowego: 500[A], zlokalizowane w polu liniowym rozdzielni nN stacji transformatorowej,
- 9.14 zabezpieczenia przedlicznikowe (przed przekładnikami) dla WLZ 7, administracja o wartości prądu znamionowego: 400[A] - administracja (1 szt. z mocą 220kW), 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 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 **UWAGA!** Wystąpienie o zawarcie umowy o przyłączenie będzie możliwe po zawarciu przez Podmiot Przyłączany umowy usunięcia kolizji w oparciu o uzyskane warunki usunięcia kolizji nr RE7/RM/WŁ/p.004803/w.38608/2022.

Warunki przyłączenia opracował:

Warunki przyłączenia zatwierdził.