

2025-08-11

PGE Dystrybucja

Skarżysko-Kamienna, dnia.....
Załącznik nr 1 do Umowy Nr 25-10/UP/00297**Warunki przyłączenia nr 25-10/WP/00297 dla Podmiotu III grupy przyłączeniowej do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV**

Operator systemu dystrybucyjnego PGE Dystrybucja S.A. określa następujące warunki przyłączenia w odpowiedzi na wniosek z dnia 16-06-2025 r. w oparciu o obowiązujące wymogi opisane w poniższych przepisach, w treści obowiązującej na dzień ich wydania.

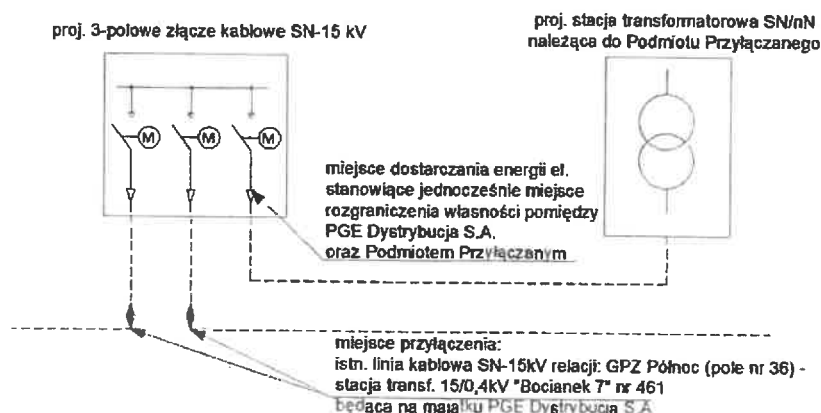
Odbiorca winien spełniać wymagania przepisów prawa, w szczególności wymagania zawarte w przywołanych poniżej dokumentach:

- [1] Ustawa Prawo Energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 (tj. dz. U z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.) - dalej: uPe,
- [2] Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 22 marca 2023 (dz. U. z 2023 r. poz. 819 z późn. zm.) - dalej: Rozporządzenie Systemowe,
- [3] Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego (Dz. U. z 2022 r. poz. 788 z późn. zm.) - dalej: Rozporządzenie pomiarowe.
- [4] Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego - dalej: IRIESD.

1. Miejsce przyłączenia: linia kablowa SN-15kV relacji GPZ Północ (pole nr 36) - stacja transformatorowa 15/0,4 kV "Bocianek 7" nr 461.
2. Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: ogólnodostępna stacja ładowania pojazdów elektrycznych, zlokalizowana: gmina Kielce, miejscowość Kielce, ul. Radomska 18, nr dz. 1/41, 1/12, 11, 1/11.
3. Miejsce rozgraniczenia własności: zaciski prądowe głowic kablowych w polu liniowym w złączu kablowym ZK-SN w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego.
4. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski prądowe głowic kablowych w polu liniowym w złączu kablowym ZK-SN w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego.
5. Moc przyłączeniowa/moc istniejąca: pobierana 2000 kW - zasilanie podstawowe.
6. Rodzaj przyłącza dla zasilania docelowego: kablowe.
7. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 7.1. W pobliżu trasy linii kablowej SN-15 kV relacji GPZ Północ (pole nr 36) - stacja transformatorowa 15/0,4 kV "Bocianek 7" nr 461 wybudować złącze kablowe SN. Nowo projektowane złącze wyposażać w rozłączniki zgodnie ze standardami obowiązującymi w PGE Dystrybucja S.A.
 - 7.2. Złącze zasilic z linii kablowej SN-15 kV relacji GPZ Północ (pole nr 36) - stacja transformatorowa 15/0,4 kV "Bocianek 7" nr 461.
8. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy.
 - 8.1. Instalacje i urządzenia elektryczne należące do Odbiorcy powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkownika, w szczególności ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym oraz ochronę przed przepięciami łączeniowymi i atmosferycznymi występującymi w sieci energetycznej, powstaniem pożaru, wybuchem i innymi szkodami.
 - 8.2. Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.
 - 8.3. Jako system dodatkowej ochrony od porażenia przyjąć samoczynne wyłączenie zasilania w czasie określonym w obowiązujących normach.
 - 8.4. Moc minimalna poboru dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia: 1000 kW.
 - 8.5. Dodatkowe wymagania w zakresie budowy instalacji:
 - 8.5.1. Wybudować stację transformatorową należącą do Podmiotu Przyłączanego z transformatorem SN/nN o mocy dobranej do planowanego obciążenia.
 - 8.5.2. Nowo projektowaną stację transformatorową SN/nN zasilic ze złącza kablowego SN o którym mowa w pkt. 7.1.
 - 8.5.3. Projektowaną ogólnodostępną stację ładowania pojazdów elektrycznych zasilic liniami kablowymi niskiego napięcia z nowo budowanej stacji transformatorowej SN/nN. Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
9. Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska.
10. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: stacja transformatorowa SN/nN należąca do Podmiotu Przyłączanego.
11. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 11.1. Pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy kategorii B2 zgodny z IRIESD.

Ł. Kozan

- 11.2. Dwukierunkowy pomiar energii czynnej oraz biernej mierzony w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia.
- 11.3. Ze względu na zlokalizowanie układu pomiarowo - rozliczeniowego energii elektrycznej poza miejscem dostarczania energii, wielkość pobranej mocy i energii określona będzie na podstawie odczytów wskazań tego układu, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w wewnętrznej linii zasilającej. Współczynnik strat należy wyznaczyć uwzględniając rodzaj, długość i przekrój linii oraz wielkość mocy przyłączeniowej.
Obliczenia winny być zamieszczone w uzgodnionej z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Skarżysko - Kamienna dokumentacji projektowej.
12. Zastosować jako zabezpieczenie główne: wg indywidualnego rozwiązania projektowego.
13. Dane i informacje dotyczące sieci umożliwiające określenie prądów zwarć oraz niezbędne do celu doboru systemu ochrony od porażen:
- 13.1. Stacja zasilająca: GPZ Północ.
- 13.2. Sieć SN - 15 kV pracuje w układzie z kompensacją z czynną automatyką AWSC (prąd wymuszany 20 A).
- 13.3. Prąd zwarć wielofazowych 5,93 kA przy czasie $t = 1,5$ s. w miejscu stacja WN/SN - napięcie dolne.
- 13.4. Prąd ziemnozwarciowy 185 A przy czasie $t = 4$ s trwania zwarcia.
- 13.5. Jako system dodatkowej ochrony od porażen przyjąć uziemianie w sieci SN.
14. Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej, w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \varphi = 0,4$.
15. Wymagania w zakresie:
- 15.1. Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: układ pomiarowy powinien spełniać wymagania określone w pkt. 11.
- 15.2. Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu przyłączanego: urządzenia, instalacje i sieci podmiotu przyłączanego do sieci dystrybucyjnej nie mogą wprowadzać do sieci zaburzeń parametrów technicznych energii elektrycznej powyżej dopuszczalnych poziomów określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
- 15.3. Wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie: zastosowane urządzenia i rozwiązania muszą zapewniać bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, dotrzymanie w miejscu przyłączenia parametrów jakościowych energii, muszą spełniać także wymagania określone w odrębnych przepisach szczegółowych.
16. Informacje dodatkowe.
- 16.1. Realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Podmiotu Przyłączanego 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.
- 16.2. PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu prac określonego w pkt. 7, wynikające z ewentualnych zmian stanu sieci, jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.
- 16.3. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
17. Schemat elektryczny:



Warunki przyłączenia opracowała:
Marcin Rogala

Warunki przyłączenia zatwierdził:

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarżysko-Kamienna
Zastępca Dyrektora Generalnego
Andrzej Piętka

L. Koper

Załącznik 2. Szkic sytuacyjny



1. Stanowiska ładowania pojazdów.
2. Stacja transformatorowa SN/nN, infrastruktura techniczna.