

Stalowa Wola, 31-01-2025 r.
25-F5/S/00029.
P/00029 o przyłączenie do sieci.



**Warunki przyłączenia nr 25-F5/WP/00029 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: hotel wraz z parkingiem

Lokalizacja: gmina Stalowa Wola, miejscowość Stalowa Wola, ul. Józefa Poniatowskiego, nr dz. 1949/2, 1950/2

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 13-01-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

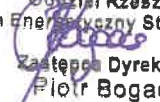
- 1 Miejsce przyłączenia: **rozdzielnia nN w stacji trafo**. Stacja zasilająca **S5-1130 St.Wola 1130**.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy**.
- 3 Moc przyłączeniowa: **300,00 kW** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe**.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 Z wolnych podstaw na stacji trafo wybudować odcinek przyłącza kablowego niskiego napięcia YAKXS o przekroju wg obliczeń, długości około 80 m. W granicy działki zainstalować zestaw złączowo-pomiarowy ZK5+ZPp, do którego wprowadzić i wpiąć projektowany kabel przyłącza. Złącze umieścić w sposób umożliwiający łatwy dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego dla pracowników PGE Dystrybucja S.A..
 - 5.2 Projektowane ZK-5 powiązać z istniejącym ZK na działce 1950/2 kablem YAKXS 4x120mm² oraz z ZK na działce nr 1948/2.
 - 5.3 ~~Transformator wymienić na 630kVA.~~
 - 5.4 Opracować projekt techniczny w tym układzie pomiarowego pośredniego i uzgodnić w RE Stalowa Wola.
 - 5.5 Szczegóły techniczne ustali projektant na etapie projektowania w RE Stalowa Wola.
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 Od złącza pomiarowego do miejsca odbioru wybudować wewnętrzną linię zasilającą spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dn. 12 kwietnia 2002r w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 poz. 690) z późniejszymi zmianami.
 - 6.2 Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
 - 6.3 Wykonanie instalacji odbiorczej spełniającej wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakimi powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. Nr 75, poz.690), z późniejszymi zmianami.
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki**.
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 zastosować półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej i biernej z rejestracją profili obciążenia,
 - 8.2 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 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowo-licznikowym,**
 - 9.2 **bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego wg. obliczeń.**
- 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 $\tan \phi = 0,4$.

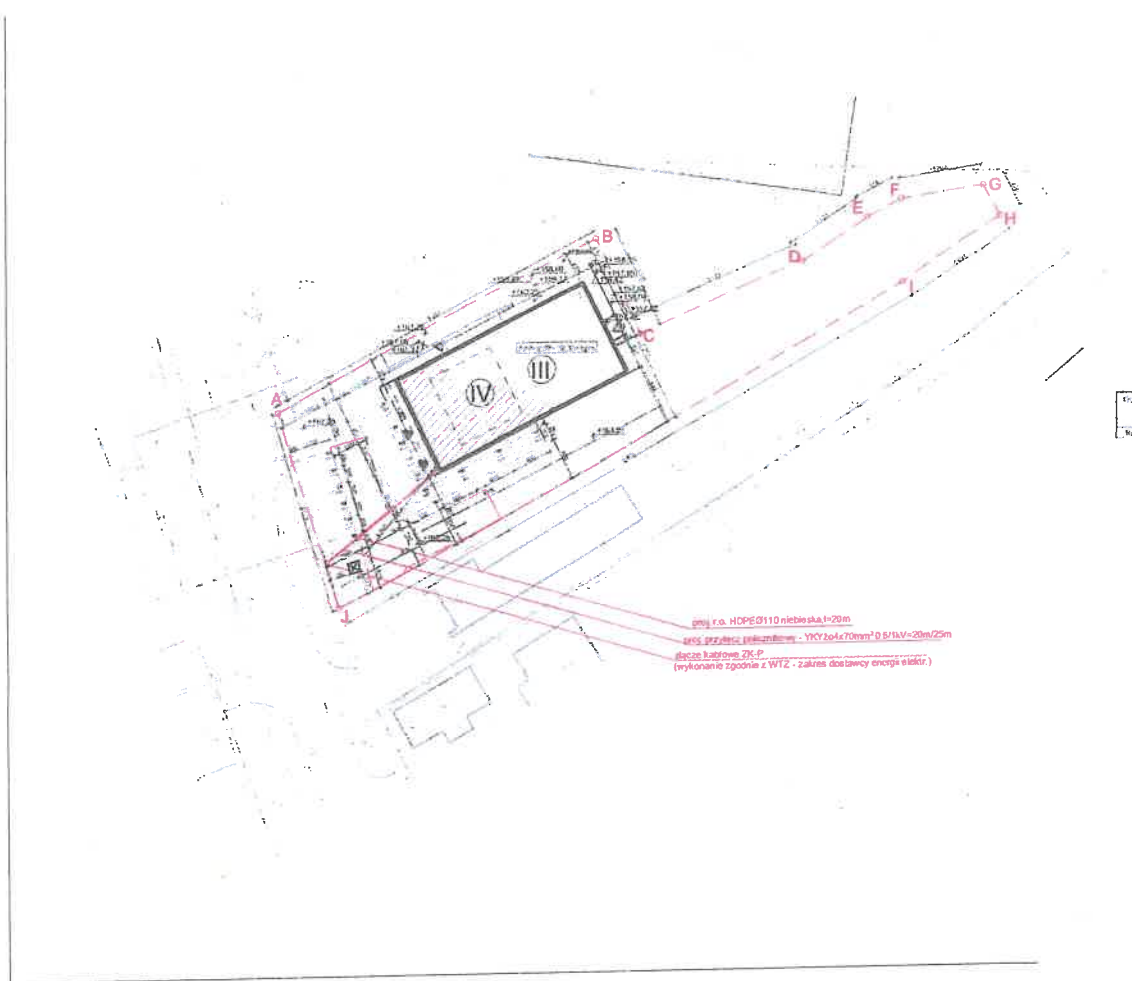
 Zastępca Dyrektora
Piotr Bogacz
Oddział PGE Dystrybucja S.A.
Rejon Energetyczny Stalowa Wola

- 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 Impedancję pętli zwarcia w miejscu przyłączenia wyliczyć uwzględniając następujące dane: moc znamionowa transformatora w stacji zasilającej 15/0,4 kV – 630kVA (po wymianie).
- 15.4 Przyłącze projektować po możliwie najkrótszej trasie, którą wytyczyć poza pasem dróg publicznych. Podana w warunkach długość przyłącza jest orientacyjna i może ulec zmianie ze względu na uwarunkowania terenu.
- 15.5 Zastosować złącze kablowe i skrzynkę pomiarową spełniające wymogi GK PGE.
- 15.6 Rozwiązania techniczne projektować zgodnie z wytycznymi do budowy systemów energetycznych w PGE DYSTRYBUCJA S.A.

Warunki przyłączenia opracował:
Stanisław Mazur

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Stalowa Wola

Zastępca Dyrektora
Piotr Bogacz



Za

2

r.
9.
i.

**Warunki przyłączenia nr 22-F5/WP/05299/2 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: budynek mieszkalny wielorodzinny A
Lokalizacja: gmina Nisko, miejscowość Nisko, nr dz. 1568/18


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 14-11-2022 oraz pismo z dnia 20-03-2025, zmieniając warunki przyłączenia z dnia 25-11-2022, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **rozdzielnia nN w stacji transformatorowej. Stacja zasilająca Nisko Sopot, S5-1266 .**
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy.**
- 3 Moc przyłączeniowa: **116,00 kW – zasilanie podstawowe.**
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **Wybudować przyłączy YAKXS 4x240mm² o długości ok. 125 m od miejsca przyłączenia wym. w pkt 1 do złącza kablowego ZK-3 zabudowanego przy zewnętrznej ścianie budynku wielorodzinnego.**
 - 5.2 **Szczegóły techniczne ustali projektant na etapie projektowania w RE Stalowa Wola.**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 **Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.**
 - 6.2 **Przygotować wlv, miejsce na układy pomiarowe oraz instalację zalicznikową.**
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **zbiornica tablica licznikowa - wewnątrz budynku.**
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 **Dla lokali mieszkalnych 26 układów bezpośrednich, liczniki kWh trójfazowe po 11 kW każdy.**
 - 8.2 **Dla lokali usługowych 3 układy bezpośrednie, liczniki kWh trójfazowe po 14 kW każdy**
 - 8.3 **Dla administracji budynku układ bezpośredni, licznik kWh trójfazowy 14 kW.**
 - 8.4 **Wymiennikownia (PEC) 1 układ bezpośredni, licznik kWh jednofazowy 5 kW.**
 - 8.5 **Oświetlenie terenu układ bezpośredni, licznik kWh trójfazowy 11 kW.**
 - 8.6 **Zastosować bezpośrednie układy pomiarowo-rozliczeniowe na napięciu 0,4 kV z licznikami energii elektrycznej zapewniającym jednokierunkowy pomiar energii czynnej i jeden układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,23 kV**
 - 8.7 **Układy pomiarowo-rozliczeniowe winny 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 „Wytocznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.**
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1 **Dla każdego lokalu mieszkalnego – 26 x max 20 A.**
 - 9.2 **Dla lokali usługowych zabezpieczenie o wartości 3 x max 25 A.**
 - 9.3 **Dla administracji budynku zabezpieczenie o wartości 1 x max 25 A.**
 - 9.4 **Dla wymiennikowni (PEC) zabezpieczenie o wartości 1 x max 25 A.**
 - 9.5 **Oświetlenie terenu zabezpieczenie o wartości 1 x max 20 A.**
 - 9.6 **Zabezpieczenia zainstalować w skrzyniach 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 Impedancję pętli zwarcia w miejscu przyłączenia wyliczyć uwzględniając następujące dane: przekrój, rodzaj i długość przewodów L i N do miejsca przyłączenia; Moc znamionowa transformatora w stacji zasilającej 15/0,4 kV –400 kVA, Wartość prądu zabezpieczenia obwodowego w stacji przyjąć wg obliczeń typ zabezpieczenia WTN 2/gG
- 15.4 Przyłączyć projektować po możliwie najkrótszej trasie, którą wytyczyć poza pasem dróg publicznych. Podana w warunkach długość przyłącza jest orientacyjna i może ulec zmianie ze względu na uwarunkowania terenu.
- 15.5 Zastosować złącza kablowe i skrzynki pomiarowe spełniające wymagania GK PGE.
- 15.6 Rozwiązania techniczne projektować zgodnie z wytycznymi do budowy systemów energetycznych w PGE DYSTRYBUCJA S.A.
- 15.7 Należy unikać umieszczenia urządzeń infrastruktury technicznej w pasie drogowym dróg publicznych. W przypadkach koniecznych w projektach technicznych projektant winien określić powierzchnię zajmowanego pasa drogowego (w m²) oraz jej właściciela.
- 15.8 Cały zakres prac wykonać zgodnie z wymaganiami norm i obowiązujących przepisów.

Warunki przyłączenia opracował:
Stanisław Mazur

Warunki przyłączenia zatwierdził.


PGE Dystrybucja S.A.
Olsztyn-Przeszów
Rejon Energetyczny Stalowa Wola
Zastępca Dyrektora
Piotr Bogacz

