



PGE Dystrybucja S.A.

WP-1
(wz. 01.10.2019)
CHRONIONE W PGE DYSTRYBUCJA S.A.

Kozienice, 28-05-2024 r.
24-16/S/00989.
nowy nr o przyłączenie do sieci.

wa KZN

**Warunki przyłączenia nr 24-16/WP/00989 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: budynek wielolokalowy mieszkalny

Lokalizacja: gmina Kozienice, miejscowość Kozienice, nr dz. 628/9

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 13-05-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: rozdzielnica niskiego napięcia w projektowanej stacji transformatorowej SN/nN.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego:
 - dla układów bezpośrednich (lokale mieszkalne, odbiory administracyjne) - zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy,
 - dla układu półpośredniego (pompa ciepła) - zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy.
- 3 Moc przyłączeniowa:
 - ZK-4 nr 1: 15*12,00kW*0,324 (lokale mieszkalne) +1*15,00kW (odbiór administracyjny kl. 1),
 - ZK-4 nr 2: 11*12,00kW*0,338 (lokale mieszkalne) +1*15,00kW (odbiór administracyjny kl. 2) +1*10,00kW (węzeł ciepła) +1*40,00kW (administracja garaż),
 - ZK-4 nr 3: 15*12,00kW*0,324 (lokale mieszkalne) +1*15,00kW (odbiór administracyjny kl. 3),
 - ZK-4+1PP nr 4: 1*90,00kW (pompa ciepła)
 - = 348 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 wybudować stację transformatorową SN/nN kontenerową, którą zasilic nowobudowaną linią kablową SN poprzez wcinkę w istniejącą linię kablową SN GPZ Kozienice Miasto P.17 relacji stacja transformatorowa T-7 -T-9
 - 5.2 wybudować 3szt. złączy kablowych ZK-4, złącza kablowe zlokalizować przy projektowanej stacji transformatorowej,
 - 5.3 wybudować złącze kablowo-pomiarowe ZK-4+1PP, złącze kablowo-pomiarowe zlokalizować przy projektowanej stacji transformatorowej,
 - 5.4 nowo projektowane złącza kablowe nN zasilic liniami kablowymi niskiego napięcia typu YAKXS o przekroju wynikającym z obliczeń z projektowanej stacji transformatorowej.
- 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 Dla instalacji odbiorczej (lokalizacja układów pomiarowych oraz zabezpieczeń przedlicznikowych) wykonać projekt budowlano-wykonawczy i uzgodnić w RE Kozienice
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 7.1 Dla układów pomiarowo-rozliczeniowych bezpośrednich zbiorcza tablica licznikowa - wydzielone pomieszczenie lub w zbiorczym złączu pomiarowym wyposażonym w oddzielny przedział pomiarowy dla każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego zlokalizowanym w miejscu dostępnym dla odbiorcy i upoważnionych przedstawicieli OSD.
 - 7.2 Dla układu pomiarowo-rozliczeniowego półpośredniego złącze kablowo-pomiarowe zlokalizowane przy projektowanej stacji transformatorowej,
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 zastosować bezpośrednio układy pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikami 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającymi pomiar energii czynnej, (41szt – lokale mieszkalne, 5szt – odbiory administracyjne)

3

- 8.2 układy pomiarowo-rozliczeniowy winne 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 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, **(1szt – pompa ciepła)**
- 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.”.
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
- 9.1 bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 125 [A],
ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowym ZK nr 1.
- 9.2 bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 200 [A],
ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowym ZK nr 2.
- 9.3 bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 125 [A],
ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowym ZK nr 3.
- 9.4 bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 160 [A],
ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowo-pomiarowym ZK+1PP nr 4.
- 9.5 wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 20A (41szt. – lokale mieszkalne)
- 9.6 wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 25A (3szt. – odbiory administracyjne)
- 9.7 wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 63A (1szt. – odbiór administracyjny/garaż)
- 9.8 wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 16A (1szt. – węzeł cieplny)
- 9.9 ww. zabezpieczenia nadmiarowo-prądowe usytuować przed układami pomiarowymi w miejscu dostępnym i dogodnym do obsługi jak w pkt nr 7.1
- 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 W przypadku wystąpienia kolizji z urządzeniami będącymi własnością PGE Dystrybucja S.A. należy wystąpić z wnioskiem o określenie warunków usunięcia kolizji.

Warunki przyłączenia opracował:

Maciej Wiśniewski

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarżysko-Kamienna
Rejon Energetyczny Kozienice
Z-ca Dyrektora
Bogusław Balcerzak

Proj. wewnętrzna stacja transformatorowa – 1 szt;

Proj. linia kablowa nN

Proj. Złącza kablowe wg. WP nr 24-I6/WP/00989 – 4 szt;

Proj. linia SN ok. 400m (2x200m)
Wcinka w linię kablową SN rel. T-7 – T9

Istn. stacja transformatorowa
„Kozienice Solidarności”

N: 51° 35' 35.93" E: 21° 31' 38.11"
X: 5717785.57 Y: 7536534.94



