

**Warunki przyłączenia nr 24-G3/WP/02648 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: zakład usługowy

Lokalizacja: gmina Wołomin, miejscowość Zagościniec, ul. Asfaltowa, nr dz. 15/1 obręb 0034 Zagościniec 04

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 10-04-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: linia SN-15kV relacji WOM kier. PPN. Stacja zasilająca 110/15kV WOM.
- 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: 200,00 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 wybudować linię kablową SN-15kV typu: 3 x XRUHAKXs 1x120mm² odgałęzioną od istniejącej linii napowietrznej SN-15kV,
 - 5.2 wybudować wewnętrzną stację transformatorową SN/nN z transformatorem o mocy wg obliczeń projektowych zlokalizowaną na nieruchomości Wnioskodawcy od strony ul. Asfaltowej,
 - 5.3 wybudować przyłącze kablowe nN-0,4kV typu: YAKXS 4x240mm² zakończone złączem kablowo-licznikowym typu: ZK-3+PP zlokalizowanym obok wewnętrznej stacji transformatorowej SN/nN od strony ul. Asfaltowej.
- 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 Wykonanie instalacji odbiorczej spełniającej wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim 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 „Wytocznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”,
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1 bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 315 [A],
 - 9.2 ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowym.
- 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 Prace projektowe i wykonawcze należy skoordynować z warunkami przyłączenia nr 24-G3/WP/02651.

Warunki przyłączenia opracował:

Damian Mazurkiewicz


Warunki przyłączenia zatwierdził.


PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Rejon Energetyczny Legionowo

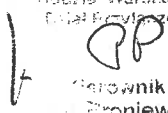
Zastępca Dyrektora Rejonu
Tomasz Szczypiński


PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa

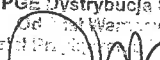
p.o. Dyrektora Generalnego
Marek Brodzik


PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Departament Ekonomiczny i Finansowy

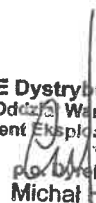
Dyrektor
Urszula Urbańska


PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Biuro Przyłączeń

Pracownik
Pioniewicz


PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Wydział Projektowania i Rozwoju

Jakub Kołodziej


PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Departament Eksploatacji i Rozwoju

p.o. Dyrektora
Michał Hys

**Warunki przyłączenia nr 24-G3/WP/02651 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: obiekt biurowo-magazynowy

Lokalizacja: gmina Wołomin, miejscowość Zagoścień, ul. Asfaltowa 1, nr dz. 16 obręb 0034 Zagoścień 04

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 10-04-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: linia SN-15kV relacji WOM kier. PPN. Stacja zasilająca 110/15kV WOM.
- 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: 100,00 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 wybudować linię kablową SN-15kV typu: 3 x XRUHAKXs 1x120mm² odgałęzioną od istniejącej linii napowietrznej SN-15kV,
 - 5.2 wybudować wewnętrzną stację transformatorową SN/nN z transformatorem o mocy wg obliczeń projektowych zlokalizowaną na nieruchomości Wnioskodawcy od strony ul. Asfaltowej,
 - 5.3 wybudować przyłączy kablowe nN-0,4kV typu: YAKXS 4x240mm² zakończone złączem kablowo-licznikowym typu: ZK-3+PP zlokalizowanym obok wewnętrznej stacji transformatorowej SN/nN od strony ul. Asfaltowej.
- 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 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 „Wytocznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”,
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1 bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 160 [A],
 - 9.2 ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowym.
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażień 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 $\tan \phi = 0,4$.
- 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 Prace projektowe i wykonawcze należy skoordynować z warunkami przyłączenia nr 24-G3/WP/02648.


Warunki przyłączenia opracował:

Damian Mazurkiewicz

Warunki przyłączenia zatwierdził.

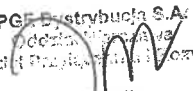

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Rejon Energetyczny Regionalny
Zastępca Kierownika Rejonu
Tomasz Szczępiński


PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
p.o. Dyrektora Generalnego
Marek Brodziak

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Departament Ekonomiczno-Finansowy

Dyrektor
Urszula Urbaniak

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Dział Przyłączeń


Kierownik
Piotr Proniewicz

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Wydział Przyłączeń i Rozwoju

Kierownik
Jakub Kołodziej



PGE Dystrybucja S.A.

W/P. 1
(wz. 01.10.2019)
CHRONIONE W PGE DYSTRYBUCJA S.A.

Legionowo, 12-03-2024 r.

24-G3/S/01271.

Załącznik nr 1 do umów nr 24-G3/UP/01271 o przyłączenie do sieci.

**Warunki przyłączenia nr 24-G3/WP/01271 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: budynki mieszkalne wielorodzinne A, B, C
Lokalizacja: gmina Serock, miejscowość Wierzbica, nr dz. 168/1 obręb 0025


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 26-02-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:


- 1 Miejsce przyłączenia: linia SN relacji SEK kier. Pułtusk. Stacja zasilająca 110/15kV SEK.
- 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 - dla obwodów administracyjnych i ładowarek samochodowych oraz zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy - dla lokali mieszkalnych.
- 3 Moc przyłączeniowa: 1074,00 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 wybudować linię kablową SN-15kV typu: 3 x XRUHAKXs 1x240mm² odgałęzioną od miejsca przyłączenia wym. w pkt 1,
 - 5.2 wybudować wewnętrzną stację dwutransformatorową SN/nN z transformatorami wg obliczeń projektowych zlokalizowaną na nieruchomości Wnioskodawcy przy zjeździe z DK62,
 - 5.3 wybudować odpowiednią ilość przyłączy kablowych nN-0,4kV typu: YAKXS 4x240mm² zakończonych złączami kablowo-licznikowymi zlokalizowanymi obok wewnętrznej stacji dwutransformatorowej SN/nN.
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 Ze względu na istniejącą elektroenergetyczną linię napowietrzną SN-15kV przebiegającą nad działką nr 168/1 przed przystąpieniem do prac budowlanych należy zrealizować warunki usunięcia kolizji nr: PGED0180553KP24/PGED0208004KW24.
 - 6.2 Od złączy kablowo-pomiarowych do miejsc odbioru wybudować wewnętrzne linie zasilające spełniające 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.
 - 6.3 Wykonanie instalacji odbiorczych spełniających 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: złącza kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki - dla obwodów administracyjnych i ładowarek samochodowych oraz zbiorcze tablice licznikowe - w jednym miejscu na parterach budynków, należy zrealizować zdalną transmisję danych pomiarowych energii elektrycznej - dla lokali mieszkalnych.
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 zastosować 6 pośrednich układów pomiarowo-rozliczeniowych na napięciu 0,4 kV z licznikami 3-fazowymi energii elektrycznej zapewniającymi pomiar energii czynnej i biernej z rejestracją profili obciążenia,
 - 8.2 zastosować 240 bezpośrednich układów pomiarowo-rozliczeniowych na napięciu 0,4 kV z licznikami 3-fazowymi energii elektrycznej zapewniającymi pomiar energii czynnej i biernej z rejestracją profili obciążenia,
 - 8.3 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 „Wytocznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”,
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1 3 x bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 200 [A] - dla budynków wielorodzinnych,

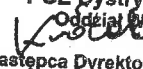
- 9.2 3 x bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 100 [A] - dla obwodów administracyjnych z mocą po 60,0kW,
- 9.3 2 x bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 400 [A] - dla ładowarek samochodowych z mocą po 231,0kW,
- 9.4 1 x bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 315 [A] - dla ładowarki samochodowej z mocą 172,0kW,
- 9.5 ww. zabezpieczenia usytuować w złączach kablowych,
- 9.6 240 x wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 20 [A] - dla lokali mieszkalnych z mocą po 12,5kW,
- 9.7 ww. zabezpieczenia usytuować w złączach licznikowych.
- 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 Należy opracować i uzgodnić w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Warszawa RE-Legionowo projekty elektrycznych wewnętrznych instalacji odbiorczych.
- 15.4 Należy zrealizować zdalną transmisję danych pomiarowych energii elektrycznej.
- 15.5 Przydzielona moc przyłączeniowa $P_p = 1074,0\text{kW}$ jest sumą mocy dla 240 lokali mieszkalnych w 3 budynkach wielorodzinnych z uwzględnieniem współczynników jednoczesności, 3 obwodów administracyjnych z mocą po 60,0kW, 2 ładowarek samochodowych z mocą po 231,0kW i 1 ładowarki samochodowej z mocą 172,0kW.
- 15.6 Przyłączenie obiektów do sieci dystrybucyjnej niskiego napięcia będzie możliwe po zrealizowaniu warunków usunięcia kolizji nr: PGED0180553KP24/PGED0208004KW24.


Warunki przyłączenia opracował:
Damian Mazurkiewicz

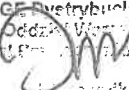
Warunki przyłączenia zatwierdził.


PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Wydział Energetyczny Legionowo
Wydział Przyłączenia i Rozwoju
Kierownik
Paweł Szlaga


PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Departament Eksploatacji i Rozwoju
Dyrektor
Marek Brodzicki


PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Zastępca Dyrektora Generalnego
Lesław Króciak


PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Dział Przyłączeń
Kierownik
Piotr Proniewicz


PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Wydział Energetyczny Legionowo
Wydział Przyłączenia i Rozwoju
Kierownik
Jakub Kołodziej



PGE Dystrybucja S.A.

WP-1
(wz. C1.10.2016)
CHROMIONE W PGE DYSTRYBUCJA S.A.

Legionowo, 14-03-2024 r.
24-G3/S/01273.

Warunki nr 1 do umowy nr 24-G3/UP/01273 o przyłączenie do sieci.

**Warunki przyłączenia nr 24-G3/WP/01273 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**


Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: budynki mieszkalne wielorodzinne D; E; F; G; H; I; J
Lokalizacja: gmina Serock, miejscowość Wierzbica, nr dz. 170/8 obręb 0025

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 26-02-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:

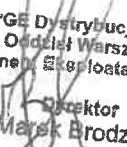
- 1 Miejsce przyłączenia: linia SN relacji SEK kier. Pułtusk. Stacja zasilająca 110/15kV SEK.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy - dla obwodów administracyjnych i ładowarek samochodowych oraz zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy - dla lokali mieszkalnych.
- 3 Moc przyłączeniowa: 2655,00 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 wybudować linię kablową SN-15kV typu: 3 x XRUHAKXs 1x240mm² odgałęzioną od miejsca przyłączenia wym. w pkt 1,
 - 5.2 wybudować dwie wewnętrzne stacje dwutransformatorowe SN/nN z transformatorami wg obliczeń projektowych zlokalizowane na nieruchomości Wnioskodawcy przy zjeździe z DK62,
 - 5.3 wybudować odpowiednią ilość przyłączy kablowych nN-0,4kV typu: YAKXS 4x240mm² zakończonych złączami kablowo-licznikowymi zlokalizowanymi obok wewnętrznej stacji dwutransformatorowej SN/nN.
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 Ze względu na istniejącą elektroenergetyczną linię napowietrzną SN-15kV przebiegającą nad działką nr 170/8 przed przystąpieniem do prac budowlanych należy zrealizować warunki usunięcia kolizji nr: PGED0180553KP24/PGED0208004KW24.
 - 6.2 Od złączy kablowo-pomiarowych do miejsc odbioru wybudować wewnętrzne linie zasilające spełniające 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.
 - 6.3 Wykonanie instalacji odbiorczych spełniających 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 układów pomiarowo-rozliczeniowych: złącza kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki - dla obwodów administracyjnych i ładowarek samochodowych oraz zbiorcze tablice licznikowe - w jednym miejscu na parterach budynków, należy zrealizować zdalną transmisję danych pomiarowych energii elektrycznej - dla lokali mieszkalnych.
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 zastosować 14 półpośrednich układów pomiarowo-rozliczeniowych na napięciu 0,4 kV z licznikami 3-fazowymi energii elektrycznej zapewniającymi pomiar energii czynnej i biernej z rejestracją profili obciążenia,
 - 8.2 zastosować 558 bezpośrednich układów pomiarowo-rozliczeniowych na napięciu 0,4 kV z licznikami 3-fazowymi energii elektrycznej zapewniającymi pomiar energii czynnej i biernej z rejestracją profili obciążenia,
 - 8.3 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 „Wytocznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”,
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1 7 x bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 200 [A] - dla budynków wielorodzinnych,

- 9.2 7 x bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 100 [A] - dla obwodów administracyjnych z mocą 60,0kW,
- 9.3 4 x bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 400 [A] - dla ładowarek samochodowych z mocami od 196,0kW do 220,0kW,
- 9.4 2 x bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 250 [A] - dla ładowarek samochodowych z mocami od 131,0kW do 161,0kW,
- 9.5 1 x bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 315 [A] - dla ładowarki samochodowej z mocą od 174,0kW,
- 9.6 ww. zabezpieczenia usytuować w złączach kablowych,
- 9.7 558 x wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 20 [A] - dla lokali mieszkalnych z mocą po 12,5kW,
- 9.8 10 x wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 40 [A] - dla lokali usługowych z mocą po 25,0kW,
- 9.9 ww. zabezpieczenia usytuować w złączach licznikowych.
- 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 $\tan \phi = 0,4$.
- 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 Należy opracować i uzgodnić w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Warszawa RE-Legionowo projekty elektrycznych wewnętrznych instalacji odbiorczych.
- 15.4 Należy zrealizować zdalną transmisję danych pomiarowych energii elektrycznej.
- 15.5 Przydzielona moc przyłączeniowa $P_p = 2655,0\text{kW}$ jest sumą mocy dla 558 lokali mieszkalnych w 7 budynkach wielorodzinnych z uwzględnieniem współczynników jednoczesności, 7 obwodów administracyjnych z mocą po 60,0kW, 10 lokali usługowych z mocą po 25,0kW, 1 ładowarki samochodowej z mocą 216,0kW, 1 ładowarki samochodowej z mocą 220,0kW, 1 ładowarki samochodowej z mocą 196,0kW, 1 ładowarki samochodowej z mocą 198,0kW, 1 ładowarki samochodowej z mocą 131,0kW, 1 ładowarki samochodowej z mocą 174,0kW.
- 15.6 Przyłączenie obiektów do sieci dystrybucyjnej niskiego napięcia będzie możliwe po zrealizowaniu warunków usunięcia kolizji nr: PGED0180553KP24/PGED0208004KW24.


Warunki przyłączenia opracował:
Damian Mazurkiewicz


Kierownik Energetyczny Legionowo
Wydział Przyłączenia i Rozwoju
Piotr Szlachetka

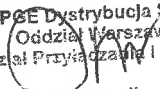
Warunki przyłączenia zatwierdził.


PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Departament Eksploatacji i Rozwoju
Dyrektor
Marek Brodzicki

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Zastępca Dyrektora Generalnego
Lesław Królak


PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Dział Przyłączeń

Kierownik
Piotr Proniewicz


PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Warszawa
Wydział Przyłączenia i Rozwoju
Kierownik
Jakub Kołodziejski



**Warunki przyłączenia nr 23-G3/WP/04726 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: Zakład usługowy - Zasilanie docelowe

Lokalizacja: gmina Wieliszew, miejscowość Łajski, ul. Nowodworska 99A, nr dz. 232/2, 233/3, 233/8 obręb 0009

Na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. nr 93 z 2007r. poz. 623 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 23-06-2023, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: linia SN relacji LGN kier. Nowy Dwór. Stacja zasilająca **110/15kV LGN**.
- 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: **400,00 kW** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **wybudować linię kablową SN-15kV typu: 3 x XRUHAKS 1x240mm² odgałęzioną od istniejącej linii napowietrznej SN-15kV,**
 - 5.2 **wybudować wewnętrzną stację transformatorową SN/nN z transformatorem o mocy wg. obliczeń projektowych zlokalizowaną na nieruchomości Wnioskodawcy od strony ul. Nowodworskiej,**
 - 5.3 **wybudować przyłączy kablowe nN-0,4kV typu: YAKXS 4x240mm² zakończone złączem kablowo-licznikowym typu: ZK-3+PP zlokalizowanym obok wewnętrznej stacji transformatorowej SN/nN,**
 - 5.4 **wybudować odpowiednią ilość linii kablowych nN-0,4kV typu: YAKXS 4x120mm² do powiązania z istniejącymi liniami kablowymi i napowietrznymi nN-0,4kV,**
 - 5.5 **istniejącą słupową stację transformatorową SN/nN nr 04-0543 należy zdemontować.**
- 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 **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 pośredni 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 **bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 630 [A],**
 - 9.2 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowym.**
- 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 $\tan \phi = 0,4$.
- 12 Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Gospodarki.

ALT.

- 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.

Warunki przyłączenia opracował:

Damian Mazurkiewicz

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Odz. w Warszawie
Rajon Energetyczny Legionowo
Dyrektor Rajonu
Krzysztof Płochocki