



**Warunki przyłączenia nr 25-I2/WP/01226 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: budynek mieszkalny wielorodzinny nr 2

Lokalizacja: gmina Kielce, miejscowość Kielce, ul. Piekoszowska, nr dz. 131, 132, 133, 134, 135, 137, 138, 139, 140/3, 141, 142 obr. 0013

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 10-03-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

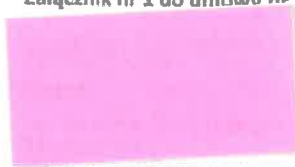
- 1 Miejsce przyłączenia: zaciski podstaw bezpiecznikowych w polach rozdzielni nN proj. stacji trafo. SN/nN.
Stacja zasilająca **NOWO PROJEKTOWANA**.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy.
- 3 Moc przyłączeniowa: **214,32 kW** – zasilanie podstawowe.
 - 3.1 Złącze nr 2: **24 x 14,00[kW] x 0,245 (mieszkania) + 1 x 27,00 [kW] (ADM)+ 1 x 17,00[kW] (Garaż) + 2 x 33,00[kW] (ładowarki samochodowe) + 1 x 22,00[kW] (ładowarki samochodowe).**
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **wybudować wolnostojącą wewnętrzną stację transformatorową 800kVA, z transformatorem dobranym do obciążenia,**
 - 5.2 **w trzonie linii kablowej SN-15kV relacji GPZ Karczówka - Piekoszków zabudować złącze kablowe ZK-SN,**
 - 5.3 **od ww. złącza wybudować linię kablową SN-15kV zasilającą proj. stację wym. w pkt 5.1,**
 - 5.4 **zabudować złącze kablowe ZK-3, złącze zlokalizować obok stacji transformatorowej. Lokalizacja złącza powinna umożliwić łatwy dostęp dla służb energetycznych. Obudowa złączy powinna być wykonana z tworzywa termoutwardzalnego, odpornego na działanie promieni UV. Złącza powinny posiadać stopień ochrony min. IP 44 oraz II klasę izolacji,**
 - 5.5 **projektowane złącze zasilć przyłączem kablowym niskiego napięcia o przekroju dobranym do obciążenia z rozdzielni nN 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.**
- 7 Miejsce zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych: zbiorcza tablica licznikowa - wydzielone pomieszczenie. Urządzenia pomiarowe i sterownicze należy instalować zbiorczo, w pomieszczeniu wydzielonym w budynku, w miejscu w każdej chwili dostępnym dla odbiorcy oraz upoważnionych przedstawicieli OSD. Urządzenia pomiarowe winny być usytuowane w wydzielonym pomieszczeniu (jego części) 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.
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 **zastosować bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy (29-szt) na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej,**
 - 8.2 **układ pomiarowo-rozliczeniowy winien 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.”.**
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń głównych:
 - 9.1 **wyłączniki nadmiarowo-prądowe o wartości prądu znamionowego:**
 - 9.2 **Złącze nr 2: 24 x 25[A](mieszkania) + 1 x 50[A](ADM) + 1 x 32[A](Garaż.) + 2 x 63[A] (ładowarka sam.) + 1 x 22[A] (ładowarka sam.),**
 - 9.3 **ww. zabezpieczenie usytuować w miejscu dostępnym i dogodnym do obsługi.**

- 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 $\tan \varphi = 0,4$.
- 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 Dane do projektowania – prąd zwarcia trójfazowego na szynach GPZ Karcówka: 8,4kA przy czasie trwania 2s, prąd zwarcia doziemnego I_z: 270A (sieć kompensowana), czas nastawy zabezpieczeń ziemnozwarciowych t = 4s
- 15.4 Realizacja wspólna z: 25-12/WP/01222, 25-12/WP/01225, 25-12/WP/01226.

Warunki przyłączenia opracował:
Michał Hajduk

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarżysko-Kamienna
Rejon Energetyczny Kielce
Zastępca Dyrektora
Grzegorz Kowalczyk



**Warunki przyłączenia nr 25-12/WP/01222 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: kotłownia kontenerowa dla budynków mieszkalnych + obw. P.poż
Lokalizacja: gmina Kielce, miejscowość Kielce, ul. Piekoszowska, nr dz. 131, 132, 133, 134, 135, 137, 138, 139, 140/3,
141, 142 obr. 0013

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 10-03-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: zaciski podstaw bezpiecznikowych w polach rozdzielni nN proj. stacji trafo. SN/nN. Stacja zasilająca **NOWO PROJEKTOWANA**.
- 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: **38,00 kW** – zasilanie podstawowe, gdzie:
 - 3.1 Złącze nr 3: **1 x 33,00[kW] (kotłownia) + 1 x 5,00 [kW] (P.POŻ)**.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **wybudować wolnostojącą wewnętrzną stację transformatorową 800kVA, z transformatorem dobranym do obciążenia,**
 - 5.2 **w trzonie linii kablowej SN-15kV relacji GPZ Karczówka - Piekoszków zabudować złącze kablowe ZK-SN,**
 - 5.3 **od ww. złącza wybudować linię kablową SN-15kV zasilającą proj. stację wym. w pkt 5.1,**
 - 5.4 **zabudować złącze kablowo-pomiarowe ZK+2P, złącze zlokalizować obok stacji transformatorowej. Lokalizacja złącza powinna umożliwić łatwy dostęp dla służb energetycznych. Obudowa złączy powinna być wykonana z tworzywa termoutwardzalnego, odpornego na działanie promieni UV. Złącza powinny posiadać stopień ochrony min. IP 44 oraz II klasę izolacji,**
 - 5.5 **projektowane złącze zasilić przyłączem kablowym niskiego napięcia o przekroju dobranym do obciążenia z rozdzielni nN 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.**
- 7 Miejsce zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych: **złącze kablowo-pomiarowe nN przy stacji trafo.**
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 **zastosować bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy (2-szt) na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej,**
 - 8.2 **układ pomiarowo-rozliczeniowy winien 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.”.**
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń głównych:
 - 9.1 **wyłączniki nadmiarowo-prądowe o wartości prądu znamionowego:**
 - 9.2 **Złącze nr 3: 1 x 63[A](Kotłownia) + 1 x 10[A](P.POŻ),**
 - 9.3 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowo-pomiarowym.**
- 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 Dane do projektowania – prąd zwarcia trójfazowego na szynach GPZ Karcówka: 8,4kA przy czasie trwania 2s, prąd zwarcia doziemnego Iz: 270A (sieć kompensowana), czas nastawy zabezpieczeń ziemnozwarciowych t = 4s

15.4 Realizacja wspólna z: 25-I2/WP/01222, 25-I2/WP/01225, 25-I2/WP/01226.

Warunki przyłączenia opracował:

Michał Hajduk

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarżysko-Kamienna
Rajon Energetyczny Kielce
Zastępca Dyrektora
Grzegorz Kowalczyk

Kielce, 14-03-2025 r.
25-12/S/01225,

Załącznik nr 1 do umowy nr 25-12/UP/01225 o przyłączenie do sieci.



**Warunki przyłączenia nr 25-12/WP/01225 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: budynek mieszkalny wielorodzinny nr 1

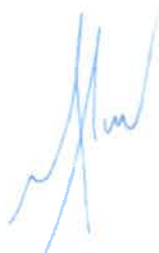
Lokalizacja: gmina Kielce, miejscowość Kielce, ul. Piekoszowska, nr dz. 131, 132, 133, 134, 135, 137, 138, 139, 140/3, 141, 142, obr. 0013.

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 10-03-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: zaciski podstaw bezpiecznikowych w polach rozdzielni nN proj. stacji trafo. SN/nN.
Stacja zasilająca **NOWO 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 przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy.
- 3 Moc przyłączeniowa: **252,75 kW** – zasilanie podstawowe, gdzie:
 - 3.1 Złącze nr 1: **36 x 14,00[kW] x 0,188 (mieszkania) + 1 x 33,00 [kW] (ADM) + 1 x 17,00[kW] (Garaż) + 3 x 36,00[kW] (ładowarki samochodowe).**
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 wybudować wolnostojącą wewnętrzną stację transformatorową 800kVA, z transformatorem dobranym do obciążenia,
 - 5.2 w trzonie linii kablowej SN-15kV relacji GPZ Karczówka - Piekoszów zabudować złącze kablowe ZK-SN,
 - 5.3 od ww. złącza wybudować linię kablową SN-15kV zasilającą proj. stację wym. w pkt 5.1,
 - 5.4 zabudować złącze kablowe ZK-3, złącze zlokalizować obok stacji transformatorowej. Lokalizacja złącza powinna umożliwić łatwy dostęp dla służb energetycznych. Obudowa złączy powinna być wykonana z tworzywa termoutwardzalnego, odpornego na działanie promieni UV. Złącza powinny posiadać stopień ochrony min. IP 44 oraz II klasę izolacji,
 - 5.5 projektowane złącze zasilic przyłączem kablowym niskiego napięcia o przekroju dobranym do obciążenia z rozdzielni nN 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.
- 7 Miejsce zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych: zbiorcza tablica licznikowa - wydzielone pomieszczenie. Urządzenia pomiarowe i sterownicze należy instalować zbiorczo, w pomieszczeniu wydzielonym w budynku, w miejscu w każdej chwili dostępnym dla odbiorcy oraz upoważnionych przedstawicieli OSD. Urządzenia pomiarowe winny być usytuowane w wydzielonym pomieszczeniu (jego części) 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.
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 zastosować bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy (41-szt) na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej,
 - 8.2 układ pomiarowo-rozliczeniowy winien 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.”.
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń głównych:
 - 9.1 **wyłączniki nadmiarowo-prądowe o wartości prądu znamionowego:**
 - 9.2 **Złącze nr 1: 36 x 25[A](mieszkania) + 1 x 63[A](ADM) + 1 x 32[A](Garaż.) + 3 x 63[A] (ładowarka sam.),**
 - 9.3 **ww. zabezpieczenie usytuować w miejscu dostępnym i dogodnym do obsługi.**

- 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 $\tan \varphi = 0,4$.
- 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 Dane do projektowania – prąd zwarcia trójfazowego na szynach GPZ Karcówka: 8,4kA przy czasie trwania 2s, prąd zwarcia doziemnego Iz: 270A (sieć kompensowana), czas nastawy zabezpieczeń ziemnozwarciowych $t = 4s$
- 15.4 Realizacja wspólna z: 25-12/WP/01222, 25-12/WP/01225, 25-12/WP/01226.

Warunki przyłączenia opracował:
Michał Hajduk



Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarżynko-Kamienna
Region Energetyczny Kielce
Zastępca Dyrektora
Grzegorz Kowalczyk

