

## **Spis treści – Projekt Techniczny / Wykonawczy**

### **I. Część opisowa (strony 4÷10)**

1. Opis techniczny

### **II. Załączniki (strony 11÷23)**

- Oświadczenie Projektanta i Sprawdzającego,
- Uprawnienia i wpisy do Izby Projektanta i Sprawdzającego,
- Warunki usunięcia kolizji nr 27/RE5/2025 z dnia 12.08.2025r.
- Warunki przyłączenia nr 25-C5/WP/01163 z dnia 28.08.2025

### **III. Część rysunkowa (strony E1÷E6)**

- E1 Schemat ideowy przebudowy zasilania (ZK-102)
- E2 Schemat przebudowy zasilania – (część PGE zasilanie KPWiK)
- E3 Schemat przebudowy zasilania – (część PGE zasilanie VEOLIA)
- E4 Zabudowa układu zasilania – (część PGE i Klienta zasilanie KPWiK)
- E5 Zabudowa układu zasilania – (część PGE i Klienta zasilanie VEOLIA)
- E6 Projekt zagospodarowania terenu (część elektryczna)

## I. Część opisowa

<b>1. Opis techniczny.....</b>	<b>4</b>
1.1. Podstawa opracowania.....	4
1.2. Przedmiot opracowania.....	4
1.3. Zakres opracowania.....	4
1.4. Przebudowa kolizji.....	4
1.5. Przebudowa kolizji – kable PGE Dystrybucja S.A.....	4
1.6. Zasilanie KPWiK – instalacja Klienta.....	6
1.7. Zasilanie VEOLIA – instalacja Klienta.....	7
1.8. Przeciwpowozarowy wyłącznik prądu WPPOŻ.....	7
1.9. Prowadzenie tras kablowych w terenie.....	7
1.10. Ochrona od porażeń elektrycznych.....	8
1.11. Uwagi końcowe.....	8
1.1. Specyfikacja materiałowa.....	9
1.2. Zestawienie materiałów z demontażu.....	9

## **1. Opis techniczny**

### **1.1. Podstawa opracowania**

Podstawą opracowania jest umowa z Inwestorem.

Projekt opracowano na podstawie:

- projektu architektonicznego,
- uzgodnień międzybranżowych,
- technicznych warunków usunięcia kolizji,
- warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej,
- obowiązujących norm i przepisów.

### **1.2. Przedmiot opracowania**

Przedmiotem opracowania jest projekt techniczny /wykonawczy usunięcia kolizji sieci kablowej PGE Dystrybucja S.A. kolidujących z zadaniem "BUDOWA NOWEGO BUDYNKU USŁUGOWEGO ORAZ PRZEBUDOWA, ROZBUDOWA I ZMANA SPOSOBU UŻYTKOWANIA ISTNIEJĄCEGO BUDYNKU NA BUDYNEK USŁUGOWY, WRAZ Z NIEZBĘDNĄ INFRASTRUKTURĄ TECHNICZNĄ NA POTRZEBY KRAŚNICKIEJ AKADEMII ROZWOJU". Lokalizacja: 23-200 Kraśnik, ul. Sikorskiego 22, dz. 100/26, 100/27, 100/28 obręb Północ.

### **1.3. Zakres opracowania**

W zakresie opracowania instalacji elektrycznych jest:

- przebudowa kabli elektroenergetycznych PGE Dystrybucja S.A.
- przebudowa kabli zasilających Klienta,
- przebudowa złącza kablowego nN nr 102-365 (kotłownia),
- przebudowa układu przełączania zasilania SZR Klienta,
- przebudowa układu pomiarowego Klienta,
- ochrona od porażeń.

### **1.4. Przebudowa kolizji**

Istniejące kable i urządzenia elektryczne kolidujące z projektowaną budową windy przy budynku KPWiK będące na majątku PGE Dystrybucja S.A. jak i te będące własnością Klienta należy przebudować.

### **1.5. Przebudowa kolizji – kable PGE Dystrybucja S.A.**

Istniejące złącze kablowe ZK-102-365 (Kotłownia) kolidujące z projektowaną budową będące na majątku PGE Dystrybucja S.A. należy przebudować. Istniejące kable elektroenergetyczne kolidujące z projektowaną budową będące na majątku PGE Dystrybucja S.A. należy przebudować. Przebudowę wykonać na podstawie wydanych warunków usunięcia kolizji.

Miejsce występowania kolizji to: dz. ew. nr 100/28 obręb Północ, gmina miejska Kraśnik.

Kolidujące urządzenia to:

- linia kablowa nN YAKY 4x240mm<sup>2</sup> relacji ST Kraśnik Blok 72 a ZK 102-365 (Kotłownia) o długości 248m, zasilana ze stacji transformatorowej Kraśnik Blok 72 TT,
- linia kablowa nN YAKY 4x120mm<sup>2</sup> relacji ZK 355-365 a ZK 102-365 (Kotłownia) o

- długości 131m, zasilana ze stacji transformatorowej Kraśnik Blok 72 TT,
- linia kablowa nN YAKY 4x120mm<sup>2</sup> relacji ZK 102-365 (Kotłownia) a ZK 354-365 o długości 39m, zasilana ze stacji transformatorowej Kraśnik Blok 72 TT,
- złącze kablowe nN nr 102-365 (Kotłownia)

Istniejące złącze kablowe ZK 102-365 (Kotłownia) należy zdemonstować, zastępując je nowym złączem w nowej lokalizacji poza planowaną lokalizacją windy przy budynku KPWiK. W istniejącym złączu kablowym wykonany był podział sieci na zasilanie podstawowe i rezerwowe dla Klienta VEOLIA i taki układ zasilania należy zachować. W tym celu projektuje się typowe złącze kablowe wg książki standardów PGE, wykonane jako zestaw 2xZK4 wyposażony w rozłączniki listwowe.

Istniejące kable wchodzące do złącza kablowego ZK 102-365 w obrębie kolizji z windą należy zdemonstować, wycofać ze złącza na odcinku ok. 4m. Kable zwinąć pozostawiając zapas w formie pętli przed nową lokalizacją złącza ZK 102-365 a następnie wprowadzić na rozłączniki bezpiecznikowe w nowym złączu ZK wg schematu. Projektuje się odtworzenie istniejącego układu połączeń w ZK, który umożliwi na zasilania podstawowe Klienta KPWiK oraz na zasilanie podstawowe i rezerwowe Klienta VEOLIA (wg stanu istniejącego).

Miejscem rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A i instalacji Klienta stanowią zaciski prądowe na wyjściu przewodów (WLZ – tów) od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji Odbiorcy.

Pozostałe szafki zestawu przyłączeniowego zlokalizowane przy złączu kablowym ZK102, stanowią własność Klienta (przyłączanego podmiotu).

Przy przebudowie należy stosować wytyczne do budowy systemów elektroenergetycznych PGE Dystrybucja S.A., w następującym zakresie:

- budowa elektroenergetycznych linii kablowych nN
- standardy techniczne kabli i przewodów oraz osprzętu linii nN
- układy pomiarowe energii elektrycznej
- standardy techniczne złączy kablowych, kablowo-pomiarowych oraz złączy napowietrznych przyłączeniowych niskiego napięcia

Trasa linii kablowej powinna być na całej długości oznaczona taśmą ostrzegawczą perforowaną z tworzywa sztucznego, koloru niebieskiego, o nominalnej grubości minimum 0,5mm. Taśmę należy układać w warstwie zasypowej, w odległości nie mniejszej niż 25cm nad kablem. Należy stosować taśmę ostrzegawczą o szerokości minimum 30cm. Przy układaniu taśmy uziemiającej w tym samym wykopie, w którym ułożono kabel, taśmę uziemiającą należy ułożyć na dnie rowu kablowego.

a) W przypadku gdy grunt na dnie wykopu jest piaszczysty taśmę uziemiającą należy ułożyć 10cm poniżej poziomu ułożenia kabla, a następnie zasypać ją do poziomu, na którym ma być ułożony kabel.

b) Jeżeli grunt na dnie wykopu ma niejednorodną strukturę należy zakopać taśmę uziemiającą 20cm poniżej poziomu, na którym będzie ułożony kabel. Taśmę uziemiającą należy przysypać warstwą piaszczystego gruntu rodzimego (pozbawionego kamieni, gruzów itp.) o grubości 10cm, a następnie warstwą podsypki do poziomu na którym ma być ułożony kabel.

Zasady znakowania linii kablowych

a) oznaczniki przeznaczone do wykonywania oznaczeń tras linii kablowych Wzór nr 10, należy wykonać w sposób umożliwiający bezbłędne odczytanie treści oznacznika w trakcie całego okresu eksploatacji linii kablowej,



- b) oznaczniki należy wykonać w postaci tabliczki i przymocować do kabla za pomocą opasek zaciskowych odpornych na działanie warunków zewnętrznych, w sposób wykluczający samoistne oderwanie się tabliczki od urządzenia,
- c) oznacznik informacyjny należy montować nie rzadziej niż co 10m, na każdym załomie linii i za każdym rurowym przepustem kablowym,
- d) treść oznacznika powinna być jednakowa na całej długości linii kablowej,
- e) treść oznacznika linii kablowej należy każdorazowo uzgadniać na roboczo. W treści oznacznika muszą znaleźć się, co najmniej następujące dane:
  - typ kabla (ilość, przekrój żył roboczych),
  - ilość i przekrój żył roboczych,
  - relacja linii kablowej,
  - skrócona nazwa użytkownika,
  - rok budowy,
  - napięcie znamionowe linii.

### **Przepusty i osłony**

Przy skrzyżowaniach kabli z innymi instalacjami należy stosować przepusty lub osłony dla ochrony kabla.

- a) dwuwarstwowe (karbowane) z twardego polietylenu PEH (HDPE) w kolorze niebieskim,
- b) jednowarstwowe z twardego polietylenu PEH (HDPE) w kolorze niebieskim,
- c) dzielone wzdłużnie rury z twardego polietylenu w kolorze niebieskim – jako dzielone osłony.

Dopuszcza się oznakowanie trasy linii kablowej za pomocą znaczników elektromagnetycznych pasywnych lub inteligentnych (EMS). Znaczniki elektromagnetyczne należy umieszczać nad taśmą ochronną w miejscach kluczowych elementów trasy linii kablowej takich jak skrzyżowania, zbliżenia, zmiany kierunku (załomy). Znaczniki elektromagnetyczne powinny działać z częstotliwością 134 kHz.

### **Standardy złącza wymagania ogólne**

Zabudowywane w sieci PGE Dystrybucja S.A złącza kablowe i kablowo-pomiarowe nN winny być fabrycznie nowe, pochodzić z bieżącej produkcji, to jest nie starsze niż 12 miesięcy od dnia dostawy lub odbioru oraz zgodnie z przedmiotem zamówienia powinny być dostarczone w stanie gotowym do montażu.

Producenci złączy kablowych powinni mieć wdrożony system zarządzania jakością zgodnie z PN-EN ISO 9001.

### **Układy pomiarowe**

Instalacje o zabezpieczeniu przedlicznikowym o prądzie znamionowym nie większym niż 100A: pomiar bezpośredni, wielotaryfowy, co najmniej energii czynnej jednokierunkowo i biernej – dwukierunkowo oraz mocy maksymalnej 15 minutowej, z uwzględnieniem wymagań "Pomiary rozliczeniowe podstawowe, rezerwowe i kontrolne energii elektrycznej", z możliwością transmisji danych pomiarowych; w uzasadnionych przypadkach szczególnie dla obiektów o wymaganej ciągłości zasilania (np. banki, budynki użyteczności publicznej, przychodnie itp.), dopuszcza się stosowanie układów pośrednich

## 1.6. Zasilanie KPWiK – instalacja Klienta

Istniejący układ pomiarowy nr 30333516 dla KPWiK podlega przebudowie, która polega na zwiększeniu mocy przyłączeniowej z 14kW do 50kW, wyniesieniu licznika na zewnętrzną elewację budynku i przystosowaniu obudowy zestawu do aktualnie obowiązujących standardów PGE Dystrybucja S.A. Złącze pomiarowe stanowi własność Odbiorcy. Przy przebudowie należy zastosować szafkę typu ZK1 RBK+1P, wyposażoną w rozłącznik bezpiecznikowy w gabarycie 160A, wyłącznik nadprądowy (do wartości 63A w zależności od mocy przyłączeniowej, powyżej tej wartości bez wyłącznika nadprądowego), rozłącznik izolacyjny RF100A/3P i listwę zaciskową do podłączenia WLZ Klienta. Projektuje się typowe złącze pomiarowe wg książki standardów PGE. Złącze zlokalizować w miejscu ogólnie dostępnym i dogodnym dla obsługi (w pobliżu ZK 102-365). Cały zestaw przyłączeniowy (złącze kablowe ZK 102, szafki 1P, SZR, RPPOŻ i PWP) wykonać w oparciu o prefabrykaty tego samego typu jak akceptowany wg standardów PGE.

Od zestawu 1P projektuje się ułożenia kabla zasilającego rozdzielnicę RPPOŻ i rozdzielnicę główną KPWiK. Przed wejściem kabla do budynku projektuje się szafkę z przeciwpożarowym wyłącznikiem prądu PWP dla budynku. Wykonać przebicie przez fundament (uszczelnić przed wnikaniem wilgoci) i dalej projektowany kabel typu YKXS4x35mm<sup>2</sup> należy układać pod budynkiem w rurze ochronnej RHDPE do rozdzielnicy głównej RG.

## 1.7. Zasilanie VEOLIA – instalacja Klienta

Istniejący układ dla VEOLIA z mocą przyłączeniową 35kW w celu ujednolicenia standardu zabudowy i lokalizacji układów pomiarowych podlega przebudowie, która polega na wyniesieniu licznika na zewnętrzną elewację budynku i przystosowaniu obudowy zestawu do aktualnie obowiązujących standardów PGE Dystrybucja S.A. Złącze pomiarowe stanowi własność Odbiorcy. Przy przebudowie należy zastosować szafkę typu ZK1 RBK+1P, wyposażoną w rozłącznik bezpiecznikowy w gabarycie 160A, wyłącznik nadprądowy (do wartości 63A w zależności od mocy przyłączeniowej, powyżej tej wartości bez wyłącznika nadprądowego), rozłącznik izolacyjny RF100A/3P i listwę zaciskową do podłączenia WLZ Klienta. Projektuje się typowe złącze pomiarowe wg książki standardów PGE. Złącze zlokalizować w miejscu ogólnie dostępnym i dogodnym dla obsługi (w pobliżu ZK 102-365). Cały zestaw przyłączeniowy (złącze kablowe ZK 102, szafki 1P, SZR, RPPOŻ i PWP) wykonać w oparciu o prefabrykaty tego samego typu jak akceptowany wg standardów PGE.

Przed szafką pomiarową 1P należy zabudować układ SZR-160A (wg stanu istniejącego), który będzie miał możliwość przełączania pomiędzy zasilaniem podstawowym i rezerwowym. Od zestawu 1P projektuje się ułożenia kabla zasilającego rozdzielnicę główną VEOLIA. Przed wejściem kabla do budynku projektuje się szafkę z przeciwpożarowym wyłącznikiem prądu PWP dla budynku. Wykonać przebicie przez fundament (uszczelnić przed wnikaniem wilgoci) i dalej projektowany kabel typu YKXS4x35mm<sup>2</sup> należy układać pod budynkiem w rurze ochronnej RHDPE do rozdzielnicy głównej RG.

## 1.8. Przeciwpożarowy wyłącznik prądu WPPOŻ

Przed wejściem kabli zasilających do budynku projektuje się certyfikowany zestaw PWP z dwoma niezależnymi urządzeniami wykonawczymi, dla każdego z dwóch przyłączy, uruchamiany za pomocą wspólnego elementu uruchamiającego z podwójną sygnalizacją LED.

### 1.9. Prowadzenie tras kablowych w terenie

Kable układać zgodnie z „Projektem zagospodarowania terenu”. Podejścia kabli do szafek wykonać w rurach osłonowych. Kable należy układać w rowie kablowym o głębokości 0,8m, na podsypce z piasku o grubości 10cm linią falistą. Na kabel co 10m założyć oznaczniki z oznaczeniem kabla. Następnie zgłosić kable do odbioru przez kierownika robót. Po odbiorze kable zasypać 10cm warstwą piasku, warstwą rodzimego gruntu bez kamienia i gruzu o grubości 15cm i przykryć folią ostrzegawczą koloru niebieskiego na całej długości. Szerokość folii powinna być taka, aby przykrywała ułożony kabel lecz nie mniejsza niż 20cm. Rów wypełnić gruntem ubijając warstwami. Kable przy skrzyżowaniach z rurociągami, drogami oraz przy podejściu do złącza powinien być chroniony od uszkodzeń mechanicznych. W tym celu należy kabel umieszczać w rurach ochronnych. Kable pod planowanym lub istniejącym utwardzeniem terenu należy w całości układać w rurze osłonowej. Przy wykonywaniu robót należy przestrzegać obowiązujących norm [N-SEP-E-004] i przepisów.

Istniejące trasy kablowe ulegają skróceniu. Nie projektuje się nowych tras kablowych.

### 1.10. Ochrona od porażeń elektrycznych

Zasilanie projektowanych / istniejących rozdzielnic obiektowych należy wykonać w systemie TT. Szyna „N” nie może być w żadnym przypadku uziemiana. Szyna „N” stanowi przewód roboczy. Szyna „N” musi być mocowana do obudowy za pośrednictwem izolatorów wsporczych lub wsporników izolacyjnych. W części złączowej zestawu lub w rozdzielnicy głównej RG należy zabudować wyizolowany, odrębny zacisk (nie połączony z szyną „N”) do którego będzie możliwość przyłączenia uziemienia ochronnego zestawu oraz uziemiacza uniwersalnego.

Uziemienie i wyprowadzenie przewodu PE należy dokonać na uziemionym zacisku rozdzielnicy głównej RG (KPWIK) i w RG (VEOLIA). Punkt rozdziału należy uziemić, rezystancja uziemienia nie może przekraczać wartości  $5\Omega$ . Samoczynne wyłączenie zasilania dla projektowanych obwodów realizowane jest przez wkładki bezpiecznikowe zabudowane w złączach.

Dla projektowanych obwodów ppoż wyprowadzonych z rozdzielnicy RPPOŻ ochronę od porażeń zastosować poprzez uprzednie przejście z układu zasilania TT na układ zasilania TN poprzez zastosowanie transformatora separacyjnego. Z punktu neutralnego uzwojenia wtórnego transformatora połączonego w zygzak należy wyprowadzić i uziemić przewód PEN. Po uziemieniu należy rozdzielić przewód PEN osobno na przewód ochronny (PE) i neutralny (N).

Wszystkie projektowane prefabrykaty posiadają II klasę ochronności. Należy metodą pomiarów sprawdzić skuteczność ochrony od porażeń oraz oporności izolacji instalacji.

### 1.11. Uwagi końcowe

1. Całość prac związanych z pracami elektrycznymi należy przeprowadzić zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami BHP.
2. Instalację powinien realizować wyłącznie wykwalifikowany wykonawca, posiadający bogate doświadczenie w danego typu rozwiązaniach.
3. W przypadku jakichkolwiek rozbieżności w dokumentacji, należy pisemnie zgłosić problem projektantowi, który zobowiązany jest do pisemnego rozstrzygnięcia.
4. Wszystkie materiały wprowadzone do robót winny być nowe, nieużywane, najnowszych aktualnych wzorów, winny również uwzględniać wszystkie nowoczesne rozwiązania techniczne.
5. Określenia materiałów i technologii za pomocą znaków towarowych i nazw handlowych użyto w celu dostatecznie dokładnego opisanie elementów budowlanych. W każdym przypadku dopuszcza się zastosowanie materiałów i technologii równoważnych.
6. Alternatywne rozwiązania są możliwe w przypadkach, kiedy są mniej kosztowne i co najmniej równorzędne konstrukcyjnie, funkcjonalnie i technicznie od wskazanych w dokumentacji. Rozwiązaniom takim winny towarzyszyć wszelkie informacje konieczne dla kompletniej oceny przez Biuro Projektów łącznie z rysunkami, obliczeniami projektowymi, specyfikacjami technicznymi, przedziałem cen, proponowaną technologią budowy i innymi istotnymi szczegółami.
7. Wykonawca poszczególnych instalacji powinien w czasie zamawiania urządzeń i aparatów dokładnie zapoznać się z ofertą przedstawianą przez Dostawcę sprzętu i wymogami zawartymi w dokumentacji technicznej, tak aby ustrzec się przed błędnym lub niezgodnym wykonaniem instalacji, gdyż to na nim ciąży ta odpowiedzialność.
8. Wszystkie ewentualne rozbieżności Wykonawca w porozumieniu z Inwestorem winien zgłosić Projektantowi na 30 dni przed dokonaniem zamówienia urządzeń.
9. **Przy wykonywaniu prac instalacyjnych zachować kordynację z pozostałymi instalacjami branżowymi.**

### **Zastosowanie rozwiązań zamiennych (kryteria równoważności)**

W projekcie dopuszcza się zastosowanie równoważnych rozwiązań i elementów innych producentów, pod warunkiem zapewnienia nie gorszych parametrów technicznych niż opisane w projekcie oraz spełnienia opisanych w projekcie funkcji. Przytoczone zostały nazwy elementów systemu odnoszących się do konkretnych produktów dostępnych na rynku. W świetle art. 29 ust. 3 ustawy PZP należy je traktować jako urządzenia przykładowe – powołanie się na konkretny produkt nie oznacza konieczności jego zastosowania. Wprowadzone zmiany nie powinny w żaden sposób uszczuplać funkcjonalności systemu.

**2.1 Specyfikacja materiałowa**

Lp.	Urządzenia i materiały	Oznaczenia projektowe	Ilość
1.	Zestaw 1P (układ pomiarowy VEOLIA na zewnątrz budynku)		1kpl
2.	Układ SZR ( VEOLIA), na zewnątrz budynku		1kpl

**2.2 Zestawienie materiałów z demontażu**

Lp.	Urządzenia i materiały	Oznaczenia projektowe	Ilość
3.	Zestaw 1P (układ pomiarowy VEOLIA w budynku)		1kpl
4.	Układ SZR ( VEOLIA), kolizja z windą		1kpl

Projektował:  
mgr inż. Artur Gawęłczyk  
nr upr. MAP/0039/PWOE/11

## II. Załączniki

### OŚWIADCZENIE

Oświadczam, że projekt techniczny / wykonawczy branży elektrycznej p.n.

**"BUDOWA NOWEGO BUDYNKU USŁUGOWEGO ORAZ PRZEBUDOWA,  
ROZBUDOWA I ZMIANA SPOSOBU UŻYTKOWANIA ISTNIEJĄCEGO BUDYNKU  
NA BUDYNEK USŁUGOWY, WRAZ Z NIEZBĘDNĄ INFRASTRUKTURĄ  
TECHNICZNĄ NA POTRZEBY KRAŚNICKIEJ AKADEMII ROZWOJU".**

**Lokalizacja: 23-200 Kraśnik, ul. Sikorskiego 22, dz. 100/26, 100/27, 100/28 obręb Północ.**

DZ. NR 289/1 I 289/2 W MIEJSCOWOŚCI SZLACHTOWA GMINA SZCZAWNICA

opracowany został zgodnie z obowiązującymi przepisami i zasadami wiedzy  
technicznej

Projektant:

.....

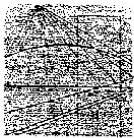
mgr inż. Artur Gawęlczyk

Projektant sprawdzający:

.....

inż. Tomasz Więcek

**Tarnów, Listopad 2025r.**



MAŁOPOLSKA  
OKRĘGOWA  
IZBA  
INŻYNIERÓW  
BUDOWNICTWA

Kraków, dnia 30 maja 2011 r.

MAP OIB/KK/0054-0043/11

## DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów, inżynierów budownictwa oraz urbanistów (*Dz. U. z 2001 r. Nr 5 poz. 42, z późn. zm.*), art. 12 ust. 1 pkt 1-5, art. 12 ust. 3, art. 13 ust. 1, 3 i 4, art. 14 ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (*tekst jednolity: Dz. U. z 2006 r. Nr 156 poz. 1113 z późn. zm.*), § 11 ust. 1 pkt 1, § 15 i § 24 ust. 1 rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (*Dz. U. z 2006 r. Nr 83 poz. 578 z późn. zm.*) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (*tekst jednolity: Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.*).

**Małopolska Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna**  
stwierdza, że

Pan mgr inż. **Artur Gawęlczyk**  
urodzony dnia 26.09.1981 r. w Tarnowie  
uzyskał

## UPRAWNIENIA BUDOWLANE

numer ewidencyjny MAP/0039/PWOE/11

**do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń  
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń  
elektrycznych i elektroenergetycznych.**

## UZASADNIENIE

Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna Małopolskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa w Krakowie na podstawie protokołów z postępowania kwalifikacyjnego oraz z przeprowadzonego egzaminu, stwierdziła, że Pan Artur Gawęlczyk posiada wymagane prawem wykształcenie i praktykę zawodową konieczną do uzyskania uprawnień budowlanych w wyżej wymienionej specjalności i uzyskał pozytywny wynik egzaminu na uprawnienia budowlane. Szczegółowy zakres nadanych uprawnień budowlanych wskazano na odwrocie decyzji.

## POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa w Warszawie, za pośrednictwem Małopolskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa w Krakowie w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Skład Orzekający  
Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej:

1. Przewodniczący Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej  
dr inż. Zygmunt Rawicki
2. Członek Składu Orzekającego  
mgr inż. Małgorzata Boryczko
3. Członek Składu Orzekającego  
mgr inż. Ryszard Damijan



Otrzymują:

1. Pan Artur Gawęlczyk  
Radna 73 A  
33-112 Tarnowiec
2. Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego
3. a/a

Szczegółowy zakres uprawnień  
do projektowania i kierowania robotami budowlanymi  
bez ograniczeń

w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń  
elektrycznych i elektroenergetycznych

I. Na mocy art. 12 ust. 1 pkt 1 - 5, art. 13 ust. 3 i 4 ustawy - Prawo budowlane (tekst jednolity: Dz. U. z 2006 r. Nr 156, poz. 1118 z późn. zm.), w zakresie objętym wyżej wymienioną specjalnością, niniejsze uprawnienia stanowią podstawę do:

- 1) projektowania, sprawdzania projektów architektoniczno-budowlanych i sprawowania nadzoru autorskiego,
- 2) kierowania budową lub innymi robotami budowlanymi,
- 3) kierowania wytwarzaniem konstrukcyjnych elementów budowlanych oraz nadzoru i kontroli technicznej wytwarzania tych elementów,
- 4) wykonywania nadzoru inwestorskiego,
- 5) sprawowania kontroli technicznej utrzymania obiektów budowlanych.

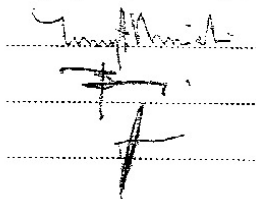
II. Na mocy § 24 ust. 1 rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. z 2006 r. Nr 83 poz. 578 z późn. zm.), niniejsze uprawnienia uprawniają do:

projektowania obiektu budowlanego i kierowania robotami budowlanymi związanymi z obiektem budowlanym, takim jak: sieci, instalacje i urządzenia elektryczne i elektroenergetyczne, w tym kolejowe, trolejbusowe i tramwajowe sieci trakcyjne wraz z urządzeniami do zasilania i sterowania.

Zgodnie z § 15 w/w rozporządzenia uprawnienia budowlane do projektowania w odpowiedniej specjalności uprawniają do sporządzania projektu zagospodarowania działki lub terenu, w zakresie danej specjalności.

Skład Orzekający  
Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej:

1. Przewodniczący Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej  
dr inż. Zygmunt Kawicki
2. Członek Składu Orzekającego  
mgr inż. Małgorzata Boryczko
3. Członek Składu Orzekającego  
mgr inż. Ryszard Daniłan









MAP OIB/KK/0054-0067/07

## DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów, inżynierów budownictwa oraz urbanistów (Dz. U. z 2001 r. Nr 5 poz. 42, z późn. zm.), art. 12 ust. 1 pkt 1-5, art. 12 ust. 3, art. 13 ust. 1, 3 i 4, art. 14 ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2003 r. Nr 207 poz. 2016 z późn. zm.), w związku z art. 5 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o zmianie ustawy - Prawo budowlane oraz o zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2005 r. Nr 153 poz. 1364), § 3 ust. 1, § 12 ust. 1 i § 24 ust. 1 rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 13 maja 2005 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. z 2005 r. Nr 56, poz. 817), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1971 z późn. zm.).

**Małopolska Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna**  
stwierdza, że

Pan inż. **Tomasz Więcek**  
urodzony dnia 07.01.1980 r. w Tarnowie  
uzyskał

## UPRAWNIENIA BUDOWLANE

numer ewidencyjny MAP/0177/PWOE/07

do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń  
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń  
elektrycznych i elektroenergetycznych.

## UZASADNIENIE

Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna Małopolskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa w Krakowie na podstawie protokołów z postępowania kwalifikacyjnego oraz z przeprowadzonego egzaminu, stwierdziła, że Pan Tomasz Więcek posiada odpowiednie wykształcenie dla specjalności, w której nadano uprawnienia objęte niniejszą decyzją oraz praktykę zawodową konieczną do uzyskania uprawnień budowlanych w wyżej wymienionej specjalności i uzyskał pozytywny wynik egzaminu na uprawnienia budowlane. Szczegółowy zakres nadanych uprawnień budowlanych wskazano na odwrocie decyzji.

## POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa w Warszawie, za pośrednictwem Małopolskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa w Krakowie w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Skład Orzekający  
Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej:

1. Przewodniczący Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej  
dr inż. Stanisław Karczmarczyk
2. Członek Składu Orzekającego  
mgr inż. Małgorzata Borsukowska - Stefańczyk
3. Członek Składu Orzekającego  
mgr inż. arch. Elżbieta Gabrys

*[Signature]*  
*[Signature]*  
*[Signature]*



## Orzekają:

1. Pan Tomasz Więcek  
ul. Westerplatte 17/159  
33-100 Tarnów
2. Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego
3. za

Szczegółowy zakres uprawnień  
do projektowania i kierowania robotami budowlanymi  
bez ograniczeń

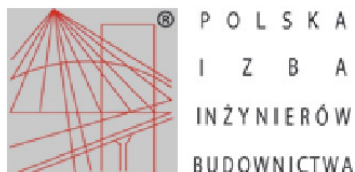
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń  
elektrycznych i elektroenergetycznych

I. Na mocy art. 12 ust. 1 pkt 1 - 5, art. 13 ust. 3 i 4 ustawy - Prawo budowlane (tekst jednolity: Dz. U. z 2003 r. Nr 207 poz. 2016 z późn. zm.), w zakresie objętym wyżej wymienioną specjalnością, niniejsze uprawnienia stanowią podstawę do:

- 1) *projektowania, sprawdzania projektów architektoniczno-budowlanych i sprawowania nadzoru autorskiego,*
- 2) *kierowania budową lub innymi robotami budowlanymi,*
- 3) *kierowania wytwarzaniem konstrukcyjnych elementów budowlanych oraz nadzoru i kontroli technicznej wytwarzania tych elementów,*
- 4) *wykonywania nadzoru inwestorskiego,*
- 5) *sprawowania kontroli technicznej utrzymania obiektów budowlanych.*

II. Na mocy § 24 ust. 1 rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 18 maja 2005 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. z 2005 r. Nr 96 poz. 817), niniejsze uprawnienia uprawniają do:

*projektowania obiektu budowlanego i kierowania robotami budowlanymi związanymi z obiektem budowlanym, takim jak: sieci, instalacje i urządzenia elektryczne i elektroenergetyczne, w tym kolejowe, trolejbusowe i tramwajowe sieci trakcyjne wraz z urządzeniami do zasilania i sterowania.*



### Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

MAP-INU-U9R-15M \*

Pan Artur Gawętczyk o numerze ewidencyjnym MAP/IE/0291/11  
adres zamieszkania Mikołajowice 222a, 33-121 Bogumiłowice  
jest członkiem Małopolskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane  
ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.  
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2025-01-01 do 2025-12-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym  
weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2024-12-10 roku przez:

Mirostaw Boryczko, Przewodniczący Rady Małopolskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

Zgodnie z art. 78<sup>1</sup> K.c.

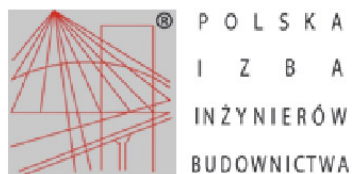
§ 1. Do zachowania elektronicznej formy czynności prawnej wystarcza złożenie oświadczenia woli w postaci elektronicznej i opatrzenie go  
kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

§ 2. Oświadczenie woli złożone w formie elektronicznej jest równoważne z oświadczeniem woli złożonym w formie pisemnej.

\* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na  
stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa [www.piib.org.pl](http://www.piib.org.pl) lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów  
Budownictwa.



Podpisany: Mirostaw Boryczko  
Data: 2024.12.10 10:17:47  
Kwalifikowany podpis elektroniczny (KPE)



### Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

MAP-X22-PEL-9JP \*

Pan Tomasz Więcek o numerze ewidencyjnym MAP/IE/0489/07  
adres zamieszkania Łukanowice 236, 32-830 Łukanowice  
jest członkiem Małopolskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane  
ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.  
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2025-01-01 do 2025-12-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym  
weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2024-12-10 roku przez:

Mirosław Boryczko, Przewodniczący Rady Małopolskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

Zgodnie z art. 78<sup>1</sup> K.c.

§ 1. Do zachowania elektronicznej formy czynności prawnej wystarczy złożenie oświadczenia woli w postaci elektronicznej i opatrzenie go  
kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

§ 2. Oświadczenie woli złożone w formie elektronicznej jest równoważne z oświadczeniem woli złożonym w formie pisemnej.

\* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na  
stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa [www.piib.org.pl](http://www.piib.org.pl) lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów  
Budownictwa.





PGE Dystrybucja S.A.  
Oddział Lublin  
Rejon Energetyczny Kraśnik  
23-200 Kraśnik, ul. Lubelska 91  
tel.: (81) 445 10 00, fax: (81) 884 44 34  
e-mail: sekretariat.re5.ol@pgedystrybucja.pl

Kraśnik dnia 12-08-2025 r.

WUK NR 27/RE5/2025

Miasto Kraśnik  
ul. Lubelska 84  
23-200 Kraśnik

#### WARUNKI USUNIĘCIA KOLIZJI

PGE Dystrybucja S.A. („Spółka”) odpowiadając na wniosek dotyczący usunięcia kolizji istniejącej sieci elektroenergetycznej z inwestycją określa się następujące warunki przebudowy/przeniesienia urządzeń elektroenergetycznych wchodzących w skład sieci elektroenergetycznej PGE Dystrybucja S.A., kolidujących z projektowaną inwestycją: **Budynek usługowy**

1. Miejsce występowania kolizji: **dz. ew. nr 100/28 obręb Północ gmina miejska Kraśnik**
2. Istniejące urządzenia elektroenergetyczne wchodzące w kolizję z projektowaną inwestycją, będące własnością PGE Dystrybucja S.A.:
  - Linia kablowa nN YAKY 4x240 mm<sup>2</sup> relacji ST Kraśnik Blok 72 a ZK 102-365 (Kotłownia) o dł. 248m zasilona ze stacji transformatorowej Kraśnik Blok 72 TT
  - Linia kablowa nN YAKY 4x120 mm<sup>2</sup> relacji ZK 355-365 a ZK 102-365 (Kotłownia) o dł. 131m zasilona ze stacji transformatorowej Kraśnik Blok 72 TT
  - Linia kablowa nN YAKY 4x120 mm<sup>2</sup> relacji ZK 102-365 (Kotłownia) a ZK 354-365 o dł. 39m zasilona ze stacji transformatorowej Kraśnik Blok 72 TT
  - Złącze kablowe nN nr 102-365 (Kotłownia)

Stan techniczny urządzeń elektroenergetycznych jest dobry oraz umożliwia ich wykorzystywanie do dostarczania energii elektrycznej do odbiorców zgodnie z przepisami prawa i wymogami dla tego typu urządzeń oraz celem, dla którego mają służyć. Przedmiotowe urządzenia elektroenergetyczne są stale wykorzystywane do dostarczania energii elektrycznej do odbiorców.

3. Ewentualna zmiana lokalizacji urządzeń wskazanych w pkt. 2 jest możliwa wyłącznie w przypadku zawarcia ze Spółką umowy usunięcia kolizji i pokrycia wszystkich kosztów związanych ze zmianą lokalizacji ww. urządzeń. (projekt umowy wg wzoru nr 2a).

4. W celu usunięcia przewidywanej (występującej) kolizji urządzeń elektroenergetycznych należy:
  - a) przebudować/przenieść/odtworzyć urządzenia wskazane w pkt. 2, stosując Wytyczne do budowy systemów elektroenergetycznych PGE Dystrybucja S.A., w następującym zakresie:
    - budowa elektroenergetycznych linii kablowych nN
  - b) opracować projekt budowlany i wykonawczy, zawierający oddzielną część dotyczącą przebudowy/przeniesienia/odtworzenia urządzeń elektroenergetycznych PGE Dystrybucja S.A. oraz sporządzić na jego podstawie kosztorys inwestorski.
  - c) prace należy wykonać w sposób, który nie powoduje przerw w dostawie energii elektrycznej dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej. W przypadku konieczności wyłączenia, niezbędne jest uzyskanie zgody PGE Dystrybucja i ustalenie warunków wyłączenia. *Należy przewidzieć konieczność zabezpieczenia ciągłości dostaw energii elektrycznej.*

PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 946-25-93-855, REGON: 060552840, Kapitał zakładowy: 9 729 424 160 zł w pełni opłacony. Konto bankowe: Bank PEKAO S.A. o/Warszawa, Al. Jerozolimskie 2, 00-400 Warszawa, Nr 40 1240 6016 1111 0010 2859 5194, [www.pgedystrybucja.pl](http://www.pgedystrybucja.pl)

- d) przed zawarciem umowy usunięcia kolizji uzgodnić dokumentację techniczno-prawną (lit. b)) wraz z kosztorysem inwestorskim z: Rejonem Energetycznym Kraśnik w zakresie przebudowy/przeniesienia/odtworzenia urządzeń elektroenergetycznych,
- e) uzyskać niezbędne pozwolenia na budowę przeniesionych/odtworzonych urządzeń lub dokonać zgłoszenia, o którym mowa w art. 30 Ustawy z dnia 7.07.1994 r. Prawo Budowlane (t. j. Dz.U. z 2019 r. poz. 1186).
- f) \*\* przed zawarciem umowy usunięcia kolizji należy pozyskać i dostarczyć Spółce – własnym kosztem i staraniem (łącznie z wpisem w stosownych księgach wieczystych dla przypadków, dla których to możliwe) tytuł prawny do nieruchomości, na której zlokalizowane zostaną przenoszone/odtworzone urządzenia elektroenergetyczne PGE Dystrybucja S.A. po usunięciu kolizji w postaci:
  - i. Nieodpłatnej dla Spółki, bezterminowej służebności przesyłu na rzecz PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie o treści: *„Służebność przesyłu zostaje ustanowiona na rzecz PGE Dystrybucja S.A. i jej następców prawnych lub nabywców urządzeń, na okres nieoznaczony, i że wygasa najpóźniej wraz z likwidacją przedsiębiorstwa. Służebność będzie polegać na prawie korzystania z nieruchomości obciążonej na której znajdują się urządzenia elektroenergetyczne w tym urządzenia powiązane, polegającej w szczególności na prawie do utrzymywania na niej urządzeń i instalacji elektroenergetycznych, dystrybucji/przesyłu energii elektrycznej za ich pośrednictwem, prawie dostępu i dojazdu do nich niezbędnym sprzętem, usuwania awarii, dokonywania napraw, wykonywania czynności eksploatacyjnych, w tym modernizacji, konserwacji, kontroli przeglądów, wymiany, przebudowy, remontu, rozbudowy i demontażu”*. Integralną częścią aktu notarialnego zawierającego oświadczenie o ustanowieniu służebności przesyłu będzie załącznik graficzny określający położenie urządzeń na nieruchomości objętej służebnością przesyłu, przy czym akt notarialny zawierający oświadczenie o ustanowieniu na rzecz Spółki służebności przesyłu zostanie sporządzony przed demontażem urządzeń. W przypadku, gdy służebność ustanawiana jest poprzez złożenie jednostronnego oświadczenia przez właściciela lub użytkownika wieczystego gruntu, akt notarialny powinien zostać dostarczony Spółce w terminie 7 dni od złożenia takiego oświadczenia z uwagi na ciążyący na Spółce obowiązek podatkowy w podatku od czynności cywilno-prawnych.
  - ii. decyzji zezwalającej PGE Dystrybucja S.A. na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym, w sytuacji, gdy przebudowywane urządzenia po zakończeniu procesu usunięcia kolizji zostaną w całości zlokalizowane w pasie drogowym. W sytuacji zaś, gdy przebudowywane urządzenia wykorzystywane są wyłącznie na cele związane z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego, a także na cele związane z potrzebami obsługi użytkowników ruchu, a koszt usunięcia kolizji zgodnie z przepisami prawa ponieść powinna Spółka – zobowiązanie Inwestora do nieodpłatnego, umownego użyczenia PGE Dystrybucja S.A. pasa drogowego w celu lokalizacji urządzeń elektroenergetycznych;
  - iii. w przypadku kolizji z drogami - tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości, na których zlokalizowane zostaną przebudowane urządzenia, w postaci decyzji administracyjnej wydanej w oparciu o art. 124 lub art. 124a ustawy o gospodarce nieruchomościami, (t. j. Dz.U. z 2020r. poz. 65) z wpisem do właściwych ksiąg wieczystych;



- iv. w przypadku kolizji z drogami – decyzji o zezwoleniu na realizację inwestycji drogowej (ZRID) wydanej w trybie ustawy z dnia 10 kwietnia 2003r. o szczególnych zasadach przygotowania i realizacji inwestycji w zakresie dróg publicznych (t. j. Dz.U. z 2018r. poz.1474) z wpisem do właściwych ksiąg wieczystych;
- Dopuszcza się możliwość pozyskania tytułu prawnego oraz dokonania wpisów w stosownych księgach wieczystych po zakończeniu procesu usunięcia kolizji pod warunkiem zawarcia ze Spółką umowy kaucji (według wzoru obowiązującego w Spółce).
- g) przedłożyć do uzgodnienia harmonogram wykonywania prac związanych z usunięciem kolizji,
- h) zdemontować/przebudować/przenieść/odtworzyć urządzenia związane z usunięciem kolizji,
- i) rozliczyć się ze Spółką z materiałów pochodzących z demontażu urządzeń elektroenergetycznych związanych z usunięciem kolizji.
- j) podpisać protokół zdawczo-odbiorczy po zakończeniu usuwania kolizji.
5. Najpóźniej w dniu podpisania protokołu odbioru technicznego Inwestor udzieli Spółce lub zapewni udzielenie przez wykonawcę robót lub dostawcę materiałów 36-miesięcznej gwarancji, liczonej od dnia pozytywnego odbioru technicznego, na wykonane roboty budowlano-montażowe i zabudowane urządzenia elektroenergetyczne.
6. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy określającej sposób i warunki usunięcia kolizji wskazanej w pkt. 3 oraz zawierającej oświadczenia, o których mowa w pkt. 8 i 9 poniżej.
7. Zawarcie z PGE Dystrybucja S.A. umowy określającej sposób i warunki usunięcia kolizji jest warunkiem dopuszczenia do prac na kolidujących z inwestycją urządzeniach elektroenergetycznych.
8. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy usunięcia kolizji, w której zawarte będzie oświadczenie Inwestora, iż został poinformowany przez Spółkę oraz akceptuje, że urządzenia elektroenergetyczne, które podlegają przeniesieniu, odtworzeniu bądź przebudowie w ramach usunięcia kolizji stanowią własność Spółki zarówno w trakcie usuwania kolizji, jak i po usunięciu kolizji. Ponadto Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy usunięcia kolizji, w której zawarte będzie oświadczenie Inwestora, iż został poinformowany oraz akceptuje, iż nakłady na istniejące urządzenia Spółki, urządzenia odtworzone w całości bądź w części z innych elementów niż pochodzące z demontażu oraz nowo wybudowane urządzenia stają się własnością Spółki z chwilą połączenia z siecią elektroenergetyczną Spółki. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy usunięcia kolizji, w której zawarta będzie informacja, iż usunięcie kolizji wiąże się z obowiązkiem wydania Spółce do niezakłóconego posiadania części sieci elektroenergetycznych (w tym urządzeń elektroenergetycznych), która uległa przeniesieniu, odtworzeniu bądź przebudowie wraz z nakładami oraz nowo wybudowanymi urządzeniami w ramach usunięcia kolizji, niezwłocznie po usunięciu kolizji, w oparciu o podpisany obustronnie protokół zdawczo-odbiorczy. Inwestor potwierdza i akceptuje powyższe.
9. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy usunięcia kolizji, w której zawarte będzie oświadczenie Inwestora, iż został poinformowany przez Spółkę oraz akceptuje warunek, że w przypadku współfinansowania planów inwestycyjnych Inwestora ze środków

wspólnotowych, Inwestor zobowiązany jest zrealizować inwestycję w sposób, który umożliwi Inwestorowi wydanie Spółce do niezakłóconego posiadania części sieci elektroenergetycznych (w tym urządzeń elektroenergetycznych), która uległa przeniesieniu, odtworzeniu bądź przebudowie wraz z nakładami oraz nowo wybudowanymi urządzeniami w ramach usunięcia kolizji, niezwłocznie po usunięciu kolizji, w oparciu o podpisany obustronnie protokół zdawczo-odbiorczy. Inwestor potwierdza i akceptuje powyższe.

10. Termin ważności Warunków ustala się na 24 miesiące od daty ich wydania.

11. Od niniejszych warunków usunięcia kolizji służy prawo wniesienia odwołania w terminie 21 dni od daty ich wydania.

Osoba do kontaktu: Sagan Paulina tel. 818210448, adres e-mail: [Paulina.Sagan@pgedystrybucja.pl](mailto:Paulina.Sagan@pgedystrybucja.pl)

Niniejsze Warunki usunięcia kolizji bez zawartej umowy na przebudowę / przeniesienie / odtworzenie urządzeń elektroenergetycznych stanowiących własność Spółki nie stanowią podstawy do rozpoczęcia realizacji prac budowlano – montażowych. Warunkiem dopuszczenia do prac na kolidujących z projektowaną inwestycją urządzeniach elektroenergetycznych jest zawarcie z PGE Dystrybucja S.A. umowy określającej sposób i warunki usunięcia kolizji (umowa usunięcia kolizji).

PGE Dystrybucja S.A.  
Oddział Lublin  
Rejon Energetyczny Kraśnik  
Inżynier ds. Majałku Ściepnyego  
Paulina Sagan  
opracowała

PGE Dystrybucja S.A.  
Oddział Lublin  
Rejon Energetyczny Kraśnik  
Dyrektor  
Sławomir Żeleznik  
zatwierdził

\*\* wybrać właściwe





PGE Dystrybucja S.A.

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

Kraśnik, 28-08-2025 r.  
25-C5/S/01163.

Załącznik nr 1 do umowy nr 25-C5/UP/01163 o przyłączenie do sieci.

KRAŚNICKIE PRZEDSIĘBIORSTWO WODOCIĄGÓW I  
KANALIZACJI SP. Z O.O.

Kraśnik  
ul. Graniczna 3A  
23-204 KRAŚNIK

**Warunki przyłączenia nr 25-C5/WP/01163 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej  
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

**Nazwa obiektu przyłączanego do sieci:** Kraśnicka Akademia Rozwoju - budynek nr 1

**Lokalizacja:** gmina Kraśnik, miejscowość Kraśnik, ul. Generała Władysława Sikorskiego 22, nr dz. 100/28, obr. Północ

*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 20-08-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:*

- 1 Miejsce przyłączenia: **złącze nN ZK 102-365** zasilone ze stacji transformatorowej SN/nN.  
Stacja zasilająca **4060365 K-k Blok 72**.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **[15] zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy**.
- 3 Moc przyłączeniowa: **50,00 kW (moc istn. 14,00 kW, nr ew. 41165015)** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:  
- **przyłączenie nie wymaga wprowadzenia zmian w sieci**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:  
- istniejący układ pomiarowy 3-fazowy, nr ew. 41165015 przenieść do złącza rozdzielczo - pomiarowego na zewnętrzną ścianę budynku (własność odbiorcy),  
- zastosować złącze pomiarowo-rozliczeniowe dopuszczone do stosowania w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin wyposażone w zamek typu Master-Key,  
- ww. złącze usytuować w miejscu ogólnie dostępnym i dogodnym do obsługi (w pobliżu istn. ZK nr 102-365),  
- granice stron oraz własność odbiorcy skutecznie oznaczyć tj. w miejscu rozgraniczenia własności urządzeń umieścić tabliczkę informacyjną z napisem "WŁASNOŚĆ ODBIORCY",  
- projekt przyłącza uzgodnić branżowo z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin, RE Kraśnik,  
- ze złącza wyprowadzić wlv zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami przystosowany do zwiększonego obciążenia,  
- zastosować zabezpieczenie przedlicznikowe o wartości: jak w punkcie 9,  
- **w przypadku kolizji zgłoszonego obiektu z istniejącą siecią elektroenergetyczną PGE Dystrybucja S.A. kolidujące urządzenia należy przebudować po trasie bezkolizyjnej (zgodnie z WUK nr 27/RE/2025)**
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **złącze pomiarowe nN na zewnątrz budynku/obiektu (własność odbiorcy)**.
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:  
8.1 zastosować bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy 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 zabezpieczenia głównego:  
- **bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 80 [A],**  
- **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowo-licznikowym (własność odbiorcy),**
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć samoczynne wyłączenie zasilania w czasie określonym w obowiązujących normach. Układ pracy sieci zasilającej 0,4 kV: TT
- 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.

**Warunki przyłączenia opracował:**

**Michał Wójcik**

Inżynier  
ds. Przyłączenia i Rozwoju  
  
Michał Wójcik

**Warunki przyłączenia zatwierdził.**

Z up. Dyrektora  
Rejonu Energetycznego Kraśnik  
Kierownik Wydziału Przyłączenia i Rozwoju  
  
Maciej Brodowski