

PROGRAM FUNKCJONALNO - UŻYTKOWY

Nazwa zamówienia:

**„Ekologiczny i komfortowy transport miejski w Przemyślu – etap 1”
część 1: Dostawa 8 sztuk elektrobusów miejskich 12m wraz z infrastruktura
turą do ich ładowania**

Niniejszy Program opisuje wykonanie w zakresie powyższego zamówienia:

Stanowiska postojowe dla autobusów komunikacji miejskiej wraz z infrastrukturą do zasilania autobusów napędzanych energią elektryczną, w tym stację transformatorową i stanowiska ładowania zajezdniowego.

Adres obiektu budowlanego:

- I. Nieruchomość oznaczona w ewidencji gruntów jako sąsiednie działki o nr: 186201_1.0214.76/1 - o powierzchni 0,2544 ha oraz 186201_1.0214.79/2 - o powierzchni 0,1223 ha, obie w obrębie 214 Przemyśl zlokalizowane na terenie istniejącej zajezdni autobusowej MZK sp. z o.o. w Przemyślu przy ul. Lwowskiej 9
- II. Nieruchomość oznaczona w ewidencji gruntów jako działka o nr 171 w obrębie 215 Przemyśl o powierzchni 0,1992 ha zlokalizowana przy ul. Ofiar Katynia jako teren pętli autobusowej we wschodniej części miasta.

Spis zawartości programu funkcjonalno-użytkowego

I. CZĘŚĆ OPISOWA	4
1. Opis ogólny	4
1.1. Cel i przedmiot opracowania	4
1.2. Charakterystyczne parametry określające wielkość obiektu	6
1.3. Aktualne uwarunkowania wykonania przedmiotu zamówienia	6
1.4. Ogólne właściwości funkcjonalno-użytkowe	7
1.5. Szczegółowe właściwości funkcjonalno-użytkowe	9
2. Opis wymagań zamawiającego w stosunku do przedmiotu zamówienia	20
2.1. Ogólne warunki wykonania i odbioru robót	20
2.1.1. w odniesieniu do przygotowania terenu	22
2.1.2. w odniesieniu do architektury	23
2.1.3. w odniesieniu do konstrukcji	23
2.1.4. w odniesieniu do instalacji	23
2.1.5. w odniesieniu do użytych materiałów budowlanych	24
2.1.6. w odniesieniu wykończenia obiektu	24
2.1.7. w odniesieniu zagospodarowania terenu	24
2.1.8. w odniesieniu do wymagań eksploatacyjnych	24
2.1.9. pozostałe, istotne warunki wykonania i odbioru robót budowlanych	24
3. Przegląd techniczno-budowlany istniejącej stacji transformatorowej MZK w celu określenia możliwości zasilania stanowisk ładowania akumulatorów elektrycznych autobusów na terenie zajezdni autobusowej przy ul. Lwowskiej 9 w Przemyśle – branża: elektroenergetyczna	30
II. CZĘŚĆ INFORMACYJNA	40
1. Informacje ogólne	40
1.1. Oświadczenie zamawiającego stwierdzające jego prawo do dysponowania nieruchomością na cele budowlane	40
1.2. Przepisy prawne normy związane z projektowaniem i wykonaniem zamierzenia budowlanego	42
2. Inne informacje i dokumenty niezbędne wykonania zamówienia	45
2.1. Dokumentacja techniczna	45
2.2. Forma dokumentacji technicznej	46
3. Inne elementy objęte zamówieniem	46
3.1. Harmonogram prac	46
3.2. Odpowiedzialność Wykonawcy	46
3.3. Zezwolenia i licencje	46
3.4. Przekazanie Placu Budowy	46
3.5. Budowa zaplecza budowlanego	47
3.6. Zabezpieczenie placu budowy	47
3.7. Bezpieczeństwo w zakresie higieny i zdrowia	48

3.8. Plan bezpieczeństwa i ochrony zdrowia	48
3.9. Wykonanie robót	48
3.10. Odbiór robót	48
3.11. Zasady płatności	48
4. Dodatkowe informacje	4948
<ul style="list-style-type: none"> • Warunki przyłączenia (rozbudowy i zwiększenia mocy dla zajezdni autobusowej) dla Podmiotu III grupy przyłączeniowej do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV od PGE Dystrybucja S.A i dostaw energii elektrycznej - działki nr 186201_1.0214.76/1 oraz 186201_1.0214.79/2, obie w obrębie 214 Przemysł (zajezdnia autobusowa przy ul. Lwowskiej 9 w Przemysłu) • Projekt koncepcyjny instalacji fotowoltaicznej na zadaszeniu wiat nad stanowiskami postojowymi z wizualizacją układu paneli.61 • Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej od PGE Dystrybucja S.A i dostaw energii elektrycznej -działka 171 obręb 215 w Przemysłu (pętla autobusowa)..... • Informacja na temat przeznaczenia działek nr 75, 76/1, 77/3, 77/6, 78, 79/2, 148/3, 148/4, 149/3, 149/4 obr. 214, położonych przy ul Lwowskiej 9, w Miejscowym Planie Zagospodarowania Przestrzennego Miasta Przemysłu • Informacja nt. położenia działek nr: 75, 76/1, 77/3, 77/6, 78, 79/2, 148/3, 148/4, 149/3, 149/4 - obr. 214 m. Przemysłu w strefie „C” układu urbanistycznego Przemysłu wpisanego do rejestru zabytków decyzją Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Rzeszowie z dnia 12 maja 1972 roku pod numerem A-1493 • Mapa (i ortofotografia) lokalizująca inwestycję - 76/1 i 79/2 - obr. 214 w Przemysłu • Mapa lokalizująca inwestycję -działka 171 obręb 215 w Przemysłu (pętla autobusowa w Przemysłu)..... • Informacje dotyczące rozkładów jazdy i wykonywanej pracy przewozowej dla tras i linii wstępnie przeznaczonych do obsługi autobusami elektrycznymi wraz z orientacyjnym przebiegiem tych linii komunikacyjnych - zawiera Rozdział VI załącznika nr 1A do SWZ • Dokumentacja powykonawcza układu pomiarowego energii elektrycznej brutto istniejącej instalacji kogeneracji w MZK Przemysł -stanowi osobny dokument 	51 61 71 83 84 85 87 89 90

I. CZĘŚĆ OPISOWA

1. Opis ogólny

1.1. Cel i przedmiot opracowania

Przedmiotem niniejszego opracowania programu funkcjonalno-użytkowego jest zaprojektowanie oraz wykonanie stanowisk ładowania wolnego (zajezdniowego) oraz szybkiego (pantograf opuszczany na pojazd) elektrobusów (opisanych w załączniku nr 1A do OPZ, zwanych dalej elektrobusami) w Przemyślu przy ul. Lwowskiej 9 na nieruchomości oznaczonej w ewidencji gruntów, jako sąsiadujące działki nr: 186201_1.0214.76/1 - o powierzchni 0,2544 ha oraz 186201_1.0214.79/2 - o powierzchni 0,1223 ha, obie w obrębie 214 Przemyśl, zlokalizowanej na terenie zajezdni autobusowej MZK Przemyśl przy ul. Lwowskiej 9 w Przemyślu oraz stanowisk szybkiego ładowania elektrobusów przy ul. Ofiar Katynia w Przemyślu - pętla autobusowa, na działce oznaczonej numerem nr 171 w obrębie 215 Przemyśl o powierzchni 0,1992 ha.

W swoim zakresie obejmuje projekt budowlano-wykonawczy wraz z uzyskaniem uzgodnienia z Zamawiającym oraz wszelkimi wymaganymi pozwoleniami i decyzjami administracyjnymi, w tym pozwoleniem budowlanym oraz wodnoprawnym i środowiskowym o ile są wymagane, wraz z realizacją pełnego zakresu zaprojektowanych robót na podstawie sporządzonego projektu. Dokumentacja projektowa winna być opracowana dla całości zadania. W ramach przedmiotu zamówienia należy wykonać pełny zakres zaprojektowanych prac.

Po zakończeniu robót Wykonawca przekaże Zamawiającemu dokumentację powykonawczą wraz z dokumentacją geodezyjną po uprzednim zgłoszeniu do zasobów geodezyjnych.

Celem prac projektowych i wykonawstwa robót jest kompleksowa budowa stanowisk postoju zadaszonych ogniwami fotowoltaicznymi dla co najmniej 8 sztuk wraz z drogami manewrowania – szybkiego (pantograf) i zajezdniowego (wolnego) ładowania elektrobusów w Przemyślu przy ul. Lwowskiej 9 na terenie zajezdni autobusowej oraz stanowisk szybkiego ładowania (1 szt.) - pętla autobusowa przy ul. Ofiar Katynia w części wschodniej Przemyśla.

Zamówienie obejmuje:

- a) opracowanie projektu budowlano-wykonawczego wraz z wszelkimi uzgodnieniami wykonania stanowiska ładowania elektrobusów w Przemyślu przy ul. Lwowskiej – na terenie zajezdni autobusowej dla pełnego zakresu zgodnie z programem funkcjonalno-użytkowym i uzyskanie pozwolenia budowlanego (o ile jest wymagane),

- b) wykonanie płyty postojowej dla co najmniej 8 sztuk autobusów w tym z drogami manewrowania wraz z uzbrojeniem terenu (m.in. zaplanowanie i wykonanie odprowadzenia wód opadowych, doprowadzenie przyłącza energetycznego z zapewnieniem możliwości jego późniejszej rozbudowy, utwardzenie terenu, poprowadzenie instalacji podziemnych: elektrycznych i światłowodowych) oraz z wyposażeniem w stację transformatorową i stanowiska ładowania (szybkiego poprzez popuszczany pantograf i wolnego, zajezdniowego z podwójnych ładowarek) elektrobusów w Przemyśle przy ul. Lwowskiej – na terenie zajezdni autobusowej, zgodnie z programem funkcjonalno-użytkowym, projektem budowlano-wykonawczym zrealizowanym w ramach pkt a) powyżej oraz zgodnie z szacunkowym zakresem prac objętych zamówieniem,
- c) opracowanie projektu budowlano-wykonawczego wraz z wszelkimi uzgodnieniami wykonania stanowisk szybkiego ładowania elektrobusów w Przemyśle przy ul. Ofiar Katynia - pętla autobusowa dla pełnego zakresu zgodnie z programem funkcjonalno-użytkowym i uzyskanie pozwolenia budowlanego,
- d) wykonanie stanowisk systemu szybkiego ładowania elektrobusów z przyłączem energetycznym w Przemyśle przy ul. Ofiar Katynia - pętla autobusowa, zgodnie z programem funkcjonalno-użytkowym, projektem budowlano-wykonawczym zrealizowanym w ramach pkt c) powyżej oraz zgodnie z szacunkowym zakresem prac objętych zamówieniem,
- e) uzyskanie wszelkich zgód i decyzji pozwalających na przystąpienie przez Zamawiającego do natychmiastowego użytkowania stanowisk postojowych dla autobusów komunikacji miejskiej wraz z infrastrukturą do zasilania autobusów napędzanych energią elektryczną, w tym stację transformatorową i stanowiska ładowania zajezdniowego.

Przedmiot zamówienia należy zaprojektować i wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami, warunkami wydanych decyzji i uzgodnień, warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznych oraz niniejszym PFU.

Użyte w niniejszym opracowaniu określenia oznaczają:

- a) sieć – sieć w rozumieniu art. 3 pkt 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. z dnia 19 kwietnia 2021 r. (Dz.U. z 2021 r., poz. 716) ze zm.);
- b) instalacja – instalację w rozumieniu art. 3 pkt 10 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
- c) sieć zasilająca – sieć lub instalację w budynku lub instalację zawierającą inne źródło energii elektrycznej, do której podłączona jest bezpośrednio stacja ładowania lub punkt ładowania stanowiący element infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego;
- d) interfejs użytkownika – urządzenie służące do komunikacji między użytkownikiem pojazdu a punktem ładowania pozwalające użytkownikowi pojazdu na

otrzymywanie informacji dotyczących ładowania oraz na dostarczenie informacji lub sygnału wejściowego do elektronicznego systemu sterowania punktem ładowania;

- e) tryb ładowania – sposób ładowania pojazdu z rozróżnieniem na rodzaj prądu elektrycznego, znamionowe parametry ładowania oraz poziom zabezpieczeń i system kontroli ładowania;
- f) eksploatujący – operatora ogólnodostępnej stacji ładowania, podmiot eksploatujący stację ładowania inną niż ogólnodostępna oraz podmiot eksploatujący punkt ładowania stanowiący element infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego;
- g) elektrobus – autobus elektryczny.

1.2. Charakterystyczne parametry określające wielkość obiektu i zakres opracowania dokumentacji

Plac postojowy dla elektrobusów z przyłączem energetycznym i stanowiskami wolnego zajezdniowego ładowania dla 8 szt. elektrobusów na sąsiednich działkach o nr: 186201_1.0214.76/1 - o powierzchni 0,2544 ha oraz 186201_1.0214.79/2 - o powierzchni 0,1223 ha, obie w obrębie 214 Przemyśl zlokalizowane na terenie istniejącej zajezdni autobusowej MZK sp. z o.o. w Przemyśle przy ul. Lwowskiej 9 - z zadaniem nad ładowarkami stacjonarnymi wolnymi sięgającym co najmniej do połowy długości stanowisk postojowych dla elektrobusów (min. 6 m) o szerokości co najmniej planowanych 8 stanowisk postoju autobusów (z możliwością dalszej rozbudowy w przyszłości) pokrytym panelami fotowoltaicznymi, z monitoringiem cyfrowym i oświetleniem placu postojowego oraz odwodnieniem powierzchniowym. Stacje ładowania wolno stojące zasilane z koniecznej do rozbudowy stacji transformatorowej na terenie ww. nieruchomości.

Stacje ładowania szybkiego (typu miejskiego) z przyłączem energetycznym zlokalizowane na terenie pętli autobusowej przy ul. Ofiar Katynia we wschodniej części Przemyśla dla elektrobusów wykonujących zadania przewozowe opisane w Rozdziale VI OPZ – na działce o nr 171 w obrębie 215 Przemyśl o powierzchni 0,1992 ha zlokalizowanej przy ul. Ofiar Katynia jako teren pętli autobusowej we wschodniej części miasta.

1.3. Aktualne uwarunkowania wykonania przedmiotu zamówienia

Na podstawie informacji podanych powyżej o aktualnym stanie oraz aktualnie obowiązujących projektach oraz warunkach technicznych, wynikają następujące uwarunkowania:

1. program użytkowy określony przez Wykonawcę musi zmieścić się na będącej do dyspozycji powierzchni zabudowy,

2. zastosowane materiały i technologie robót muszą gwarantować okres użytkowania dla instalacji nowo wykonywanych, tj. nie mniej niż 5 lat,
3. należy wykonać roboty uzupełniające i naprawcze (np. stan infrastruktury, nawierzchni) uwzględniające stan działek, a niezbędne dla zapewnienia właściwych parametrów technicznych, estetycznych i eksploatacyjnych,
4. transport materiałów oraz praca sprzętu i maszyn budowlanych nie mogą stanowić utrudnienia ani zagrożenia dla eksploatacji i użytkowania innych obiektów w ramach zajezdni czy obsługi Dworca kolejowego,
5. teren prac winien być wygradzony, zabezpieczony przed dostępem dla osób postronnych; sposób wygradzenia placu budowy należy uzgodnić z przedstawicielami Zamawiającego,
6. wykluczone jest składowanie i magazynowanie materiałów łatwopalnych; materiały takie powinny być dowożone na bieżąco, w ilości nie przekraczającej dziennego zużycia;
7. nawierzchnie terenu poza obszarem opracowania, w razie zniszczenia, po zakończeniu prac powinny być doprowadzone do stanu pierwotnego.

Teren przewidziany pod budowę placu postojowego z systemem szybkiego i zajezdniowego ładowania oraz teren przewidziany pod budowę systemu miejskiego szybkiego ładowania należy do Gminy Miasto Przemyśl.

1.4. Ogólne właściwości funkcjonalno-użytkowe

Plac postojowy oraz obydwa systemy ładowania elektrobusów należy zaprojektować i wykonać uwzględniając istniejące uwarunkowania gruntowe, w tym wielkość działki.

W założeniu Zamawiającego w przedmiotowych lokalizacjach zostaną zaprojektowane i wykonane niezależne 3 systemy ładowania (2 na Lwowskiej, 1 na Ofiar Katyńskich).

Przy ul. Lwowskiej będzie to system pozwalający na spokojne, nocne ładowanie elektrobusów wraz z balansem magazynów energii z przyłączem za pomocą wtyczki typu plug-in oraz jednocześnie działający system szybkiego doładowywania autobusów realizujących aktualne zadania przewozowe w trakcie pracy rozkładowej (vide: Rozdział VI OPZ – załącznik 1A do SWZ).

Projektowany plac z systemem ładowania na terenie zajezdni autobusowej przy ul. Lwowskiej 9 zawierał będzie:

- plac postojowy z 8 stanowiskami ładowania zajezdniowego (energiją elektryczną) dla 8 elektrobusów komunikacji miejskiej,
- zadaszenie z panelami fotowoltaicznymi 8 miejsc postojowych,
- oświetlenie placu,

- monitoring bezpieczeństwa,
- oznakowanie pionowe i poziome,
- inne prace, które będą wynikać z opracowanej przez Wykonawcę szczegółowej dokumentacji projektowej.

Nawierzchnia placu (konstrukcja podłoża) powinna umożliwiać dojazd, postój i wyjazd autobusów w każdych warunkach pogodowych i porach roku. Powinna być zabezpieczona przed powstawaniem kolein i zapadlisk, a w szczególności przed tworzeniem się zlewisk wody (kałuż) i powstawaniem oblodzenia. Nawierzchnia placu powinna również umożliwiać utrzymanie porządku i czystości prostymi środkami i bez nadmiernego nakładu pracy. Należy zastosować zróżnicowane rozwiązania materiałowe lub kolorystycznie dróg manewrowych i stanowisk postojowych, zapewniając kierowcą lepszą orientację na terenie parkingu oraz poprawiając warunki estetyczne.

Wszystkie nawierzchnie powinny być wykonane zgodnie z wymogami określonymi w rozporządzeniu Ministra Transportu i Gospodarki Morskiej z dnia 2 marca 1999 r. (Dz.U. 2016 poz. 124) w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać drogi publiczne i ich usytuowanie.

Wykonawca na etapie sporządzania projektu wykonawczego uzgodni z Zamawiającym szczegółową kolorystykę i wygląd poszczególnych elementów.

Przy ul. Ofiar Katynia będzie to system pozwalający na szybkie doładowanie magazynów energii elektrobusów jeżdżących zgodnie z rozkładem tabelarycznym opisanym w Rozdziale VI OPZ.

Podział prac należy rozdzielić na dwa etapy, tj.:

1) Prace projektowe

- a) wykonanie dokumentacji projektowej budowlanej zgodnie z Prawem Budowlanym, wykonawczej i powykonawczej o zakresie i treści dostosowanej dla potrzeb zrealizowania przedmiotowego zamówienia – szczegółowy zakres i formę określa Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 02.09.2004r, wraz z uzyskaniem niezbędnych opinii, uzgodnień i pozwoleń wymaganych przepisami dla potrzeb prac projektowych oraz uzgodnieniem kompletnej dokumentacji projektowej, w tym także uzyskania pełnoprawnej decyzji pozwolenia na budowę (Dz.U. 2013 poz.1129);
- b) dokonanie niezbędnych uzgodnień, pozwolenia wodno-prawnego i pozwolenia na budowę przedmiotowej stacji;
- c) opracowanie dokumentacji w wersji elektronicznej na nośniku elektronicznym w ilości 2 sztuk (do wyboru: USB, CD, DVD) w formacie PDF oraz w ogólnie dostępnym formacie np. doc dla tekstów, umożliwiającym edycje tekstów i rysunków,
- d) opracowanie instrukcji ruchu i eksploatacji oraz uzyskanie wszelkich wymaganych uzgodnień, w tym warunków wykonania przyłącza,

- e) sporządzenie harmonogramu budowy,
- f) przekazanie dla Zamawiającego wymienionej dokumentacji w 5 egzemplarzach w wersji drukowanej w języku polskim plus 1 egzemplarz w wersji elektronicznej,
- g) zorganizowanie szkolenia i przeszkolenie personelu Zamawiającego i Operatora w zakresie prawidłowej eksploatacji stacji ładowania elektrobusów.

2) Prace budowlane i instalacyjne – zakres robót budowlanych i instalacyjnych w tym wykonanie robót budowlanych montażowych i instalacyjnych zgodnie z dokumentacją wykonawczą i ruchową oraz przedstawionymi warunkami technicznymi PGE w zakresie sieci energetycznej i uzyskanym pozwoleniem budowlanym/zgłoszeniem robót dla obydwu lokalizacji.

1.5. Szczegółowe właściwości funkcjonalno-użytkowe

Właściwości wymienione poniżej będą założeniami do wykonania projektu technicznego (budowlanego i wykonawczego) przedmiotowego zadania.

1) Lokalizacja stacji ładowania

Teren planowanej inwestycji znajduje się w dwóch lokalizacjach:

- a) na terenie nieruchomości niezabudowanej (charakter działki: teren zajezdni autobusowej) zlokalizowanej przy ul. Lwowskiej 9 w Przemyśle
- b) na terenie działki drogowej (pętla autobusowa), zlokalizowanej przy ul. Ofiar Katyń w Przemyśle.

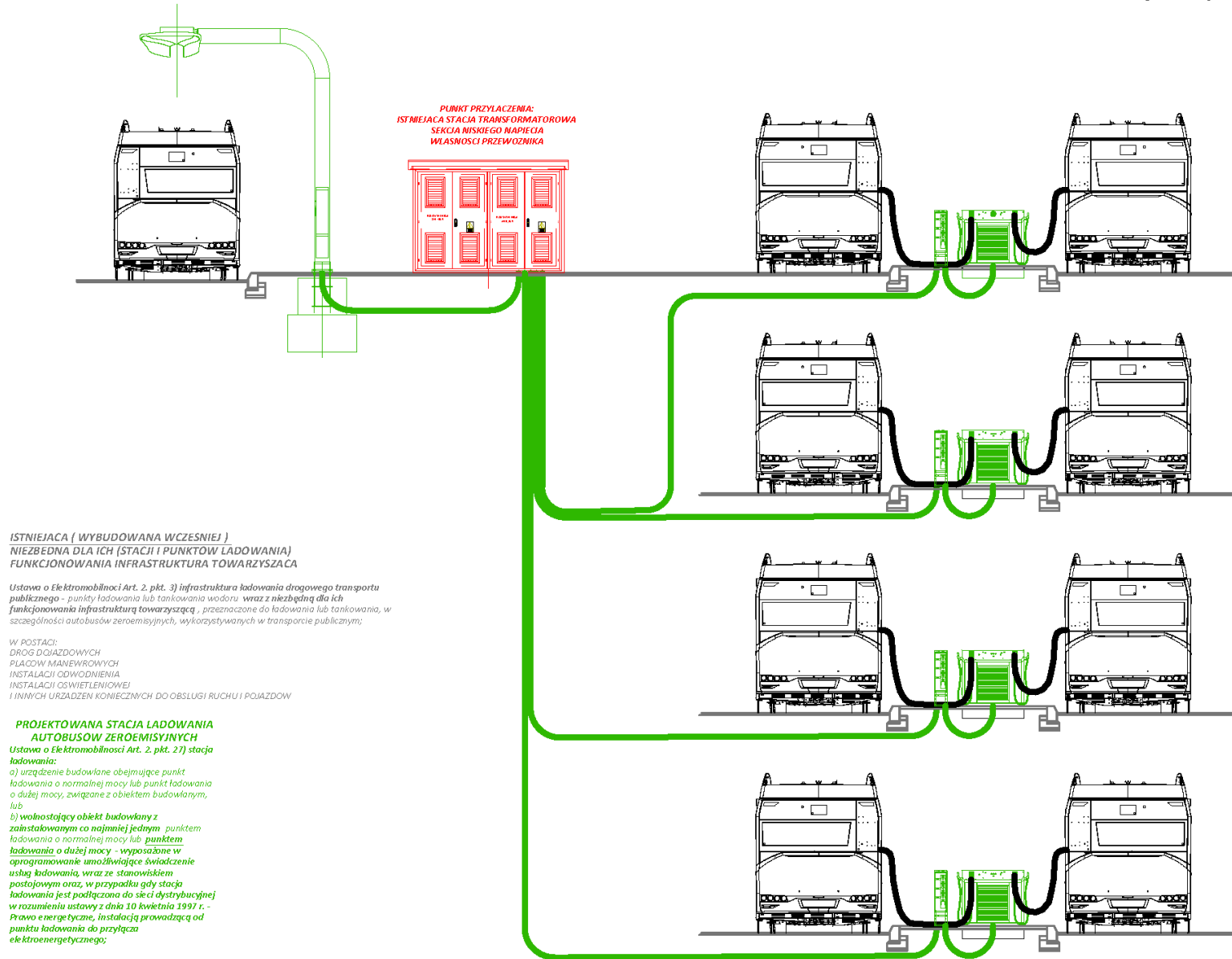
Szczegółowa lokalizacja przebiegu przyłączy energetycznych, stacji transformatorowej, stacji ładowania wraz z infrastrukturą towarzyszącą wg projektu technicznego Wykonawcy. Propozycje lokalizacji samych stacji wg poniższego schematycznego rysunku.

2) System ładowania zajezdniowego przy ul. Lwowskiej 9 w Przemyśle

Stacje ładowania wolnego winny być dostosowane do użytkowania wraz z dostarczonymi przez Wykonawcę w tym zamówieniu 8 szt. elektrobusów. Przy wykorzystaniu jednej stacji przekształcającej napięcie sieciowe do napięcia ładowania magazynów energii zabudowanych w elektrobusie - zgodnie z warunkami określonymi w załączniku nr 1C do OPZ. Zarządzanie procesem ładowania winno być realizowane przez system zlokalizowany w samym pojeździe elektrycznym.



SCHEMAT 01 - Stacja Ładowania na terenie zajezdni MZK w Przemyśle przy ul Lwowskiej 9



INSTALACJA PROWADZĄCA OD PUNKTU ŁADOWANIA DO PRZYŁĄCZA ELEKTRYCZNEGO (NIE BĘDĄCA SIECIĄ)
Ustawa Prawo Energetyczne Art. 3. Użyte w ustawie określenia oznaczają:
11) sieci - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego;

Urządzenie stacji winno pracować z pantografowym systemem ładowania. Wykonanie połączenia komunikacyjnego autobusu i stacji ładowania winno być zgodne z normami PN-EN 61851-1, PN-EN 61851-23 oraz standardem OPPCharge (OPPCharge Specification 2nd edition 20190421). Stacje ładowania winny spełniać minimalne wymagania określone w załączniku nr 1B do OPZ.

Projektowany obiekt (plac postojowy) powinien zawierać poniższe elementy:

- Plac postojowy usytuowany na całej działce z wyznaczonymi miejscami postojowymi
- Oświetlenie placu postojowego
- Zadaszenie fotowoltaiczne miejsc postojowych na zajezdni
- Monitoring bezpieczeństwa
- Wymagane oznakowanie poziome i pionowe

Projektowane miejsce postoju chwilowego ładowania szybkiego (pantograf) powinno zawierać poniższe elementy:

- Miejsce postojowe usytuowane na działce z wyznaczonym miejscem postoju
- Oświetlenie placu postojowego
- Monitoring bezpieczeństwa
- Wymagane oznakowanie poziome i pionowe

Wymagania ogólne monitoringu wizyjnego

1. System monitoringu wizyjnego ma obejmować cały teren postoju elektrobusów w czasie nocnego wolnego doładowywania przy ul. Lwowskiej 9, tj. miejsca postoju autobusów pod zadaszeniem oraz miejsce ładowania szybkiego poprzez pantograf. W ramach wykonania Monitoringu Wizyjnego powinno zostać dostarczone sprzęt oraz oprogramowanie niezbędne dla działania podsystemu wraz z licencjami oraz przeszkoleniem wytypowanych pracowników Zamawiającego w zakresie jego obsługi.
2. System monitoringu wizyjnego ma pełnić funkcję prewencyjną, umożliwiając ciągłą rejestrację minimum 15 dni oraz podgląd na żywo zdarzeń mających miejsce w polu widzenia kamer. Zadaniem systemu jest zwiększenie bezpieczeństwa na zarządzanym obszarze poprzez uzyskanie oraz dostarczenie pełnej i jak najbardziej wiarygodnej informacji o aktualnym stanie autobusów i wyposażenia stanowisk ich ładowania oraz stref przebywania podróżnych oraz ich najbliższego sąsiedztwa / otoczenia poddanych stałemu monitoringowi kamer.
3. System monitoringu wizyjnego ma zapewniać możliwość:
 - a) pełnej detekcji stanu zagrożenia kamery, w tym próby poruszenia kamerą, utrata ostrości, lub zakrycie kamery,
 - b) zdolności do reagowania na nawarstwiający się brud na powierzchni obiektywu,

4. System Monitoringu Wizyjnego musi być połączony lokalnie z dyspozytornią MZK przy ul. Lwowskiej, i dalej poprzez łącza światłowodowe do budynku warsztatu (biura działu technicznego na parterze) i do biurowca MZK (serwerownia na parterze). System Monitoringu Wizyjnego będzie obsługiwany i zarządzany z pomieszczenia dyspozytorni i biurowca MZK, jak również z istniejącego warsztatu na zajezdni w Przemyśle. Centralny serwer w MZK będzie gromadził dane o stanie bezpieczeństwa oraz będzie je udostępniać poszczególnym użytkownikom systemu, którym zostaną nadane określone uprawnienia.
5. System zapewni uruchamianie diagnostyki konkretnej kamery (rejestratora) lub grupy kamer, na żądanie oraz prezentację wyników tej diagnostyki na stanowisku Operatora. Jako diagnostykę należy rozumieć kontrolę stanu pracy kamery.
6. Podstawowym trybem pracy Systemu Monitoringu Wizyjnego jest ciągła rejestracja monitorowanego obrazu, z możliwością bieżącego podglądu przez personel zatrudniony przez Zamawiającego do prowadzenia bieżącej obserwacji na miejscu oraz w siedzibie Zamawiającego. Bieżąca obserwacja obrazu będzie możliwa na stanowiskach wyniesionych zlokalizowanych poza siedzibą MZK, np. Straż Miejska, Policja. Operator MZK ma mieć możliwość wyboru dowolnej kamery (lub grupy kamer) i uruchomienia bieżącego podglądu.
7. Szczegółowe wymagania techniczne urządzeń:
 - a) Dopuszcza się zastosowanie różnego rodzaju kamer IP z możliwością pracy w sieci Ethernet opartej o protokół TCP/IP jak:
 - kamer pełno – obrotowych
 - kamer zewnętrznych
 - b) Zastosowane kamery pełno – obrotowe (min. 3 szt.) muszą charakteryzować się parametrami nie gorszymi niż:
 - Używany przetwornik 1/2.8 cala CMOS
 - Czułość dla 30 IRE (Migawka stała 1/30)
 - Efektywna liczba pikseli – 1920 x 1080 (2,38 MP)
 - Obiektyw – 30-krotny zoom 4,3–129 mm F1,6 do F4,7
 - Pole widzenia (FOV) 2,3–65°
 - Minimalne oświetlenie dla kolorowego obrazu: 0,066 lux i dla monochromatycznego: 0.033 lux przy 30 IRE
 - Ogniskowanie - automatyczne z możliwością regulacji ręcznej

Wymagania ogólne instalacji fotowoltaicznej

W ramach zadania nastąpi wykonanie fotowoltaicznych zadaszeń parkingowych (nad miejscami parkowania elektrobusów) wykorzystujących moduły mające krzemowe, monokrystaliczne ogniwa fotowoltaiczne z przednią metalizacją (ang. Front-Contact). Zadaszenia parkingowe powinno mieć spadek w kierunku południowym min. 5° i charakteryzować się łączną mocą **min. 51 kWp**. Moduły fotowoltaiczne są podstawowym elementem systemu fotowoltaicznego zadaszenia, który zamienia promieniowanie słoneczne w prąd elektryczny. Ze względów bezpieczeństwa zastosowane moduły projektuje się jako szybę laminowaną i hartowaną. Proponowane rozwiązanie musi opierać się na modułach fotowoltaicznych, wykonanych w technologii szkło/szkło (ogniwo zarówno od strony frontowej jak i tylnej jest zabezpieczone szkłem), dzięki czemu instalacja:

- posiada większe średnioroczne uzyski energii elektrycznej,
- moduły posiadają wyższą efektywność ogniw, charakteryzują się mniejszym stopniem ich degradacji i cechują się wysoką estetyką
- zapewniają bezpieczeństwo użytkowania zgodnie z warunkami technicznymi.

Minimalne wymagania odnośnie warunków technicznych instalacji fotowoltaicznej:

PARAMETR	WARTOŚĆ	DOPUSZCZALNA ODCHYLENKA	SPOSÓB UDOKUMENTOWANIA
Typ ogniw w module PV	Krzemowe monokrystaliczne 5BB z przednią metalizacją (technologia „front-contact”)	krzemowe monokrystaliczne bez przedniej metalizacji (technologia „back-contact)	karta katalogowa
Sprawność ogniw	min. 21,4 %	+% brak ograniczeń -0%	karta katalogowa
Moc modułu	min. 350 Wp	+50% -0%	karta katalogowa
Flash test	Wymagany dla każdego modułu	niedopuszczalna	Świadectwo badań – Flash Test dla każdego typu modułu dostarczany wraz z dostawą
Ognioodporność	Frontowa i tylna warstwa modułu niepalna – materiał zaliczony do kategorii materiałów niepalnych i niewydzielających dymu ani uwalniających palących cząstek/kropli	Niedopuszczalna	oświadczenie producenta

PARAMETR	WARTOŚĆ	DOPUSZCZALNA ODCHYLENIA	SPOSÓB UDO- KUMENTOWA- NIA
LID	3%	+0% -% brak ograni- czeń	karta katalogowa
Szkło przednie	4mm ESG	+2,0 mm - 0,0 mm	karta katalogowa
Szkło tylne	4mm ESG	+2,0 mm - 0,0 mm	karta katalogowa
Utrata wydajności w ciągu 25 lat	12 lat – 10% 25 lat – 17%	+0% -% brak ograni- czeń	karta katalogowa
Folia laminacyjna	PVB	niedopuszczalna	karta katalogowa
Wymiary	1768 x 1030mm	+25 % -25%	karta katalogowa
Współczynnik temperaturowy mocy modułów	-0,4 %/°C	+0% -% brak ograni- czeń	karta katalogowa
Normy, certyfikaty	PN-EN 61730:2016	równoważna	certyfikat
	PN-EN 61215:2016	równoważna	certyfikat
	IEC 62804	równoważna	certyfikat
	IEC 62716	równoważna	certyfikat
	PN-EN 14449	równoważna	certyfikat lub badanie typu
	PN-EN 12600	równoważna	certyfikat lub badanie typu

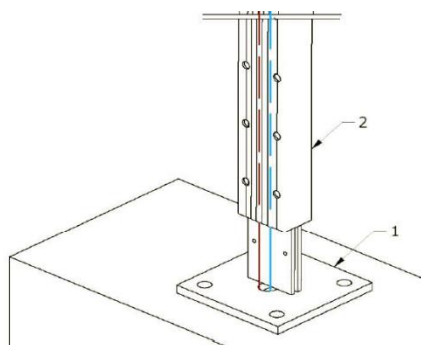
W celu potwierdzenia ofertowania produktu zgodnego ze stawianymi wymaganiami wymaga się dostarczenia wszystkich dokumentów określonych w kolumnie sposób udokumentowania na etapie przed podpisaniem umowy oraz na etapie zatwierdzania materiałów do realizacji.

W celu potwierdzenia, jakości oferowanych produktów wymagane jest, aby Producent każdego z w/w typów modułów fotowoltaicznych posiadał certyfikaty ISO 9001 lub równoważny, ISO 14001 lub równoważny, ISO 45001 lub równoważny w zakresie rozwoju i prototypowania modułów, produkcji modułów fotowoltaicznych lub równoważne, które należy dostarczyć na etapie wyboru wykonawcy instalacji fotowoltaicznej.

Konstrukcje stanowi dedykowany system aluminiowej konstrukcji z prefabrykowanych profili wraz z uszczelnieniami.

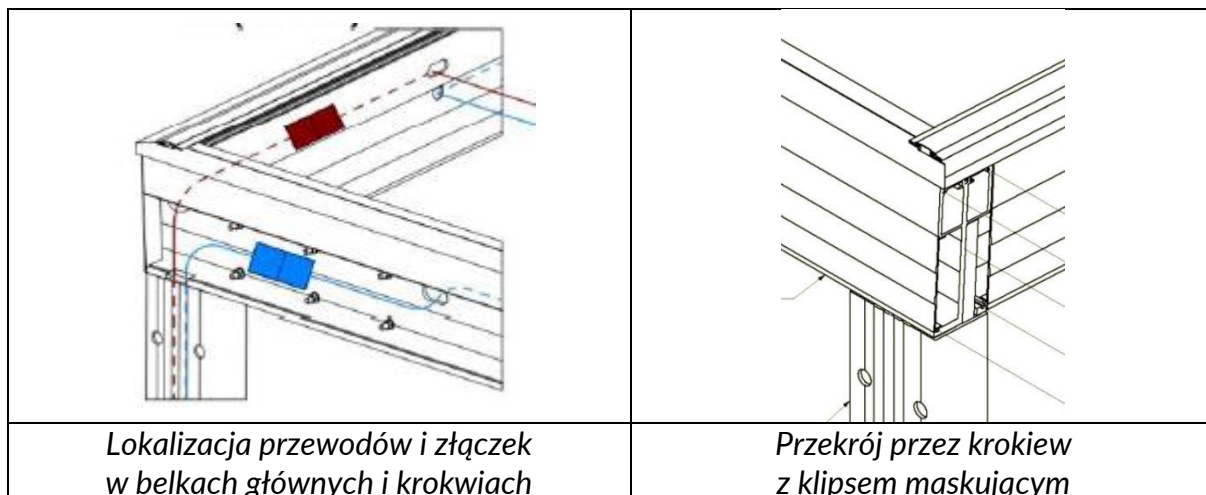
Wysokość zadaszenia od gruntu do belek głównych po stronie niższej minimum 400 cm. Konstrukcja w kolorze RAL 7016.

Konstrukcja jest montowana na stopach fundamentowych wylewanych w gruncie lub na płycie żelbetowej. Wejście elektryczne do carportu przez odpowiednio przygotowane kanały w stopie fundamentowej przewody należy wprowadzić do słupa. Słupy zadaszenia - profile aluminiowe lub stalowe o podwyższonej wytrzymałości na korozję muszą być przykręcane do żelbetowego fundamentu przy pomocy konsol i kotew rozprężnych.



Detal montażu słupa do fundamentu i sposób prowadzenia okablowania

Okablowanie prowadzone w słupie w kolorze czerwonym i niebieskim. Do słupów poprzez kątowe łączniki są przykręcane belki główne i krokwie skrajne wykonane z tłoczonego aluminium z gniazdem wewnętrznym na uszczelkę oraz do przykręcenia listew dociskowo-maskujących. Belki główne z krokwiami stanowią ramę opartą na słupach.



Krokwie środkowe są przykręcane do belek głównych. W otwartych przestrzeniach krokwi jest prowadzone okablowanie. Po ułożeniu kabli krokwie są zaślepiane systemowymi klipsami co tworzy zamknięty profil. Wymaga się, aby w celach serwisowych, w trakcie eksploatacji, do okablowania prowadzonego wewnątrz krokwi był łatwy dostęp poprzez wystrzelenie listew maskujących.

Pomiędzy krokwiami są rozpięte rygle wykonane z aluminiowych profili tłoczonych z gniazdem wewnętrznym na uszczelkę. Moduły fotowoltaiczne są montowane na uszczelkach i wzdłuż krokwi od góry przykręcane wkrętami poprzez listwy dociskowe z uszczelnieniem, a wzdłuż rygla fuga międzyszybowa jest wypełniona sznurem poliuretanowym i sylikonem odpornym na UV. Przed słupkami zadaszenia zaprojektować odbijniki przenoszące obciążenia od ewentualnego uderzenia elektrobusem., zgodnie z obowiązującymi normami. Producent konstrukcji musi posiadać certyfikat CE na zgodność z normą PN-EN 1090 w klasie EXC2 lub równoważną, który należy dostarczyć na etapie wyboru wykonawcy instalacji fotowoltaicznej.

Z uwagi na istniejące zacienienia od drzew z sąsiedniej działki oraz budynku, zaleca się użycie wydajnego falownika wraz z optymalizatorami mocy pod panelami. Pozwoli to na uniknięcie strat w uzyskach spowodowanych przeszkodami. Zadaszenie powinno mieć spadek w stronę południową o minimalnym kącie 5-8 stopni, co pozwoli na większe uzyski względem ułożenia paneli z kątem uniesienia 0 stopni. Użycie konstrukcji podnoszącą moduł o 15 stopni spowoduje obniżenie ilości paneli na zadaszeniu o takich samych wymiarach o 40%.

Przyjmując kąt nachylenia zadaszenia 5 stopni z azymutem południowym, panele ułożone na płasko i z zastosowaniem wydajnego falownika wraz z optymalizacją, instalacja o mocy min. 51kWp powinna wyprodukować około 48MWh/rok uwzględniając sąsiednie zacienienia.

3) System ładowania szybkiego (pantografowego) przy ul. Ofiar Katynia

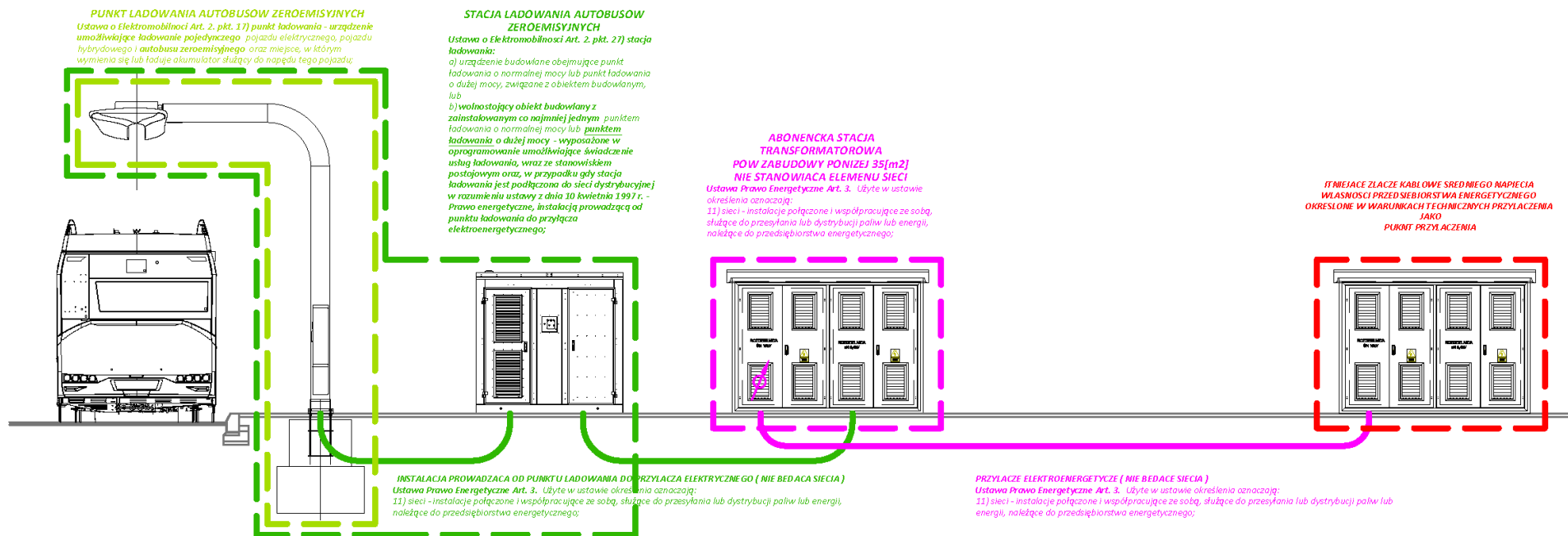
Stacje ładowania szybkiego winna być dostosowana do użytkowania wraz z dostarczonymi przez Wykonawcę w tym zamówieniu 8 szt. elektrobusew. Przy wykorzystaniu jednej stacji przekształcającej napięcie sieciowe do napięcia ładowania magazynów energii zabudowanych w elektrobusie - zgodnie z warunkami określonymi w załączniku nr 1C do OPZ. Zarządzanie procesem ładowania winno być realizowane przez system zlokalizowany w samym pojeździe elektrycznym.

Urządzenie stacji winno pracować z pantografowym systemem ładowania. Wykonanie połączenia komunikacyjnego autobusu i stacji ładowania winno być zgodne z normami PN-EN 61851-1 lub równoważną, PN-EN 61851-23 lub równoważną oraz ze standardem OPPCharge (OPPCharge Specification 2nd edition 20190421) lub równoważnym. Stacje ładowania winny spełniać minimalne wymagania określone w załączniku nr 1C do OPZ.

OZNACZENIA:

- A - projektowana abonencka stacja transformatorowa
- B1 - projektowany punkt ładowania typu pantografowego - ładowarka
- B2 - projektowany punkt ładowania typu pantografowego - maszt ze złączem pantografowym
- C - elektrobus na stanowisku ładowania
- D - autobus na stanowisku pasażerskim realizujący przejazd





ISTNIEJĄCA (WYBUDOWANA WZDROŻEJ)
NIEZBEDNA DLA ICH (STACJI I PUNKTÓW ŁADOWANIA)
FUNKCJONOWANIA INFRASTRUKTURA TOWARZYSZĄCA

Ustawa o Elektromobilności Art. 2, pkt. 3) infrastruktura ładowania drogowego transportu publicznego - punkty ładowania lub tankowania wodoru, wraz z niezbędną dla ich funkcjonowania infrastrukturą towarzyszącą, przeznaczone do ładowania lub tankowania, w szczególności autobusów zeroemisyjnych, wykorzystywanych w transporcie publicznym;

W POSTACI:
 DROG DOJAZDOWYCH
 PLACÓW MANEWROWYCH
 INSTALACJI ODWODNIENIA
 INSTALACJI OŚWIEŚLENIA
 I INNYCH URZĄDZEŃ KONIECZNYCH DO OBSŁUGI RUCHU I POJAZDÓW

**SCHEMAT 02 - Stacja Ładowania (pantografowa)
 w Przemyslu przy ul Ofiar Katynia**

2. Opis wymagań zamawiającego w stosunku do przedmiotu zamówienia

2.1. Ogólne warunki wykonania i odbioru robót

Zadanie dzieli się na 2 etapy:

Etap I – opracowanie dokumentacji projektowej i specyfikacji technicznej wykonania i odbioru robót wraz z uzyskaniem niezbędnych uzgodnień i pozwoleń, w tym pozwolenia na budowę.

Etap II – wykonanie robót budowlanych wraz z zagospodarowaniem terenu na podstawie opracowanej dokumentacji technicznej wraz z pełną obsługą geodezyjną i inwentaryzacją powykonawczą.

Wykonawca sporządzi Projekt budowlano-wykonawczy w zakresie niezbędnym do uzyskania pozwolenia na budowę. Dokumentacja projektowa winna być opracowana z należytą starannością, zgodnie z zasadami wiedzy technicznej, standardami i zasadami sztuki budowlanej, obowiązującymi przepisami i etyką zawodową zgodnie z prawem budowlanym i polskimi normami, uwzględniając m.in.:

- szczegółowa inwentaryzacja w zakresie budowlanym i instalacyjnym, jako podstawa opracowania projektu budowlano-wykonawczego,
- zaprojektowanie instalacji elektrycznej,
- opracowania kosztowe (wyceny robót i dostarczanych istotnych elementów obu systemów ładowania).

Wykonawca będzie zobowiązany do przyjęcia odpowiedzialności od następstw i za wyniki działalności w zakresie:

- organizacji robót budowlanych,
- zabezpieczenia interesów osób trzecich,
- ochrony środowiska,
- warunków bezpieczeństwa pracy,
- warunków bezpieczeństwa ruchu drogowego,
- zabezpieczenia robót przed dostępem osób trzecich,
- zabezpieczenia terenu robót od następstw związanych z budową.

Projekty budowlane i wykonawcze muszą być kompletne i zawierać rozwiązania optymalne i konieczne z punktu widzenia celu, jakiemu mają służyć.

Wykonawca nie może wykorzystywać błędów lub opuszczeń w programie funkcjonalno-użytkowym, a o ich wykryciu winien natychmiast powiadomić Zamawiającego, który dokona odpowiednich zmian lub poprawek. Dane określone w Programie będą uważane za wartości docelowe, od których dopuszczalne są odchylenia w ramach określonego przedziału tolerancji.

Przedstawiona w PFU koncepcja jest tylko materiałem wyjściowym dla Wykonawcy do sporządzenia własnych opracowań wykonania zadania. Zamawiający dopuszcza zmiany w stosunku do przedstawionej dokumentacji (koncepcji), pod warunkiem akceptacji przez Zamawiającego rozwiązań alternatywnych oraz uzyskania przez Wykonawcę wszelkich niezbędnych uzgodnień z zainteresowanymi stronami.

Wykonawca jest zobowiązany do analizy koncepcji przedstawionych przez Zamawiającego, pod kątem przyjętych rozwiązań technicznych i optymalizacji systemu.

Wykonawca jest zobowiązany do weryfikacji podanych rozwiązań koncepcyjnych poprzez wykonanie własnych obliczeń technologicznych (dobór okablowania, szczegółów urządzeń i innych) oraz konstrukcyjnych dla zadań wchodzących w skład przedmiotu zamówienia. W przypadku wyniknięcia rozbieżności w rozwiązaniach i danych przedstawionych przez Zamawiającego, a opracowanymi przez Wykonawcę w zakresie długości, średnic, spadków, zagłębień i innych, Wykonawca nie będzie rościł praw do dodatkowego wynagrodzenia.

Wyroby budowlane, stosowane w trakcie wykonywania robót budowlanych, muszą spełniać wymagania polskich przepisów, a Wykonawca będzie posiadał dokumenty potwierdzające, że zostały one wprowadzone do obrotu zgodnie z regulacjami ustawy o wyrobach budowlanych i posiadają wymagane parametry. Wyroby budowlane (tylko I gatunek) wytwarzane wg zasad określonych w dokumentacji projektowej będą wymagały przedstawienia certyfikatów, że spełniają one oczekiwane parametry techniczne i zostały dopuszczone do obrotu w Polsce lub UE.

Zamawiający przewiduje bieżącą kontrolę wykonywanych robót budowlanych. Kontroli Zamawiającego poddane będą w szczególności:

- rozwiązania projektowe zawarte w dokumentacji projektowej, projekty wykonawcze i specyfikacja techniczna wykonania i odbioru robót budowlanych w aspekcie ich zgodności z programem funkcjonalno- użytkowym oraz warunkami umowy,
- stosowane gotowe wyroby budowlane w odniesieniu do dokumentów potwierdzających ich dopuszczenie do obrotu oraz zgodności parametrów z danymi zawartymi w projekcie wykonawczym i w specyfikacji technicznej,
- sposób wykonania robót budowlanych w aspekcie zgodności wykonania z projektem wykonawczym i specyfikacją techniczną.

Celem kontroli jakości Robót będzie zapewnienie osiągnięcia założonej jakości Robót. Wykonawca jest odpowiedzialny za pełną kontrolę Robót i jakości materiałów. Wykonawca zapewni odpowiedni system kontroli, włączając personel, sprzęt, zaopatrzenie i wszelkie urządzenia niezbędne do pobierania próbek i badań materiałów oraz Robót. Wykonawca będzie przeprowadzać pomiary i badania materiałów oraz Robót z częstotliwością zapewniającą stwierdzenie, że Roboty wykonano zgodnie z wymaganiami zawartymi w Dokumentacji Technicznej.

Przed wykonaniem badań jakości materiałów przez Wykonawcę, Zamawiający może dopuścić do użycia tylko te materiały, które posiadają:

- certyfikat na znak bezpieczeństwa, wskazujący na to, że zapewniono zgodność z kryteriami technicznymi i przepisami aprobat technicznych oraz właściwych przepisów i dokumentów technicznych,
- deklarację zgodności lub certyfikat zgodności z aprobatą techniczną w przypadku wyrobów, jeżeli nie są objęte certyfikacją określoną w pkt. powyżej.

Dla potrzeb zapewnienia współpracy z Wykonawcą i prowadzenia kontroli wykonywanych robót budowlanych oraz dokonywania odbiorów Zamawiający przewiduje ustanowienie nadzoru inwestorskiego w zakresie wynikającym z ustawy Prawo budowlane i postanowień umowy.

Zamawiający ustala następujące rodzaje odbiorów:

- zatwierdzenie dokumentacji,
- odbiór robót zanikających i ulegających zakryciu,
- odbiór końcowy – opisany w § 2 umowy,
- odbiór po okresie gwarancji,

Prawidłowość wykonanych robót ulegających zakryciu musi być potwierdzona protokołem odbioru przez osobę sprawującą nadzór i kontrolę nad wykonaniem przedmiotu umowy

Wykonawca, po zrealizowaniu przedmiotu umowy przekaze zamawiającemu dokumentację budowy oraz dokumentację powykonawczą. Po zakończeniu realizacji robót budowlanych Wykonawca zobowiązany jest niezwłocznie dostarczyć Zamawiającemu inwentaryzację powykonawczą zrealizowanej infrastruktury, zaewidencjonowane w zasobach geodezyjno-kartograficznych.

2.1.1. W odniesieniu do przygotowania terenu (robót)

Wszelkie roboty przygotowawcze, tymczasowe, budowlane, montażowe itp., będą wykonane według Dokumentacji Projektowej opracowanej przez Wykonawcę i zatwierdzonej przez Zamawiającego. Wykonawca na podstawie sporządzonej przez siebie inwentaryzacji zieleni dokona ewentualnego usunięcia (wycinki) zakwalifikowanych drzew i krzewów po uzyskaniu prawomocnej decyzji administracyjnej oraz zgodnie z tą decyzją dokona nasadzeń bądź innych działań kompensacyjnych określonych w decyzji.

Teren budowy nie posiada niezbędnych przyłączy wody i elektroenergetycznych w związku z tym całość zaopatrzenia w media leżą po stronie Wykonawcy. Wywozu gruzu i odpadów komunalnych czy budowlanych Wykonawcą winien zapewnić we własnym zakresie.

Teren budowy nie może całkowicie, w sposób uniemożliwiający korzystania z nich, zajmować istniejących dróg wewnętrznych w obiekcie, jak również nie może utrudniać dostępu służbom ratowniczym i użytkownikowi do już funkcjonujących

rozwiązań. Projekt budowlano-wykonawczy powinien zawierać dokładny opis przygotowania terenu budowy i sposobu prowadzenia prac.

Projektowane i budowane zasilanie w dedykowaną energię elektryczną musi być dostosowane do przewidywanego zapotrzebowania na energię elektryczną ładowania elektrobusek określonych w załączniku nr 1A do OPZ, które ma przewidzieć i dopasować Wykonawca.

2.1.2. W odniesieniu do architektury

Ze względu na specyfikę zamówienia nie zgłasza się wymagań w odniesieniu do architektury.

2.1.3. W odniesieniu do konstrukcji

Wykonanie robót będzie realizowane zgodnie z wymaganiem Polskich Norm lub równoważnych i spełnieniem szczegółowych zasad określonych w projekcie budowlanym, zaakceptowanym i uzgodnionym przed złożeniem o pozwolenie na budowę przez Zamawiającego.

2.1.4. W odniesieniu do instalacji

Wszystkie zastosowane materiały i urządzenia muszą posiadać świadectwa dopuszczenia do stosowania w budownictwie, posiadać wymagane prawem atesty i aprobaty oraz spełniać wymogi szczegółowych norm i przepisów z zakresu BHP, sanitarnych i p. pożarowych.

Wszystkie instalacje elektryczne należy wykonać przewodami miedzianymi pięciodrutowymi. Sposób prowadzenia instalacji zostanie określony podczas projektowania ze szczególnym uwzględnieniem wymagań technicznych instalacji przyłączeniowej.

Rozdzielnice wykonać za pomocą szaf metalowych lub plastikowych nastupowych lub wolnostojących ustawianych w miarę potrzeby na kanale kablowym, w obudowie metalowej z zamkiem na klucz zachowując właściwy stopień szczelności, min. IP55. Oszynowanie rozdzielnic wykonać jako miedziane. Rozdzielnice wyposażać w wyłączniki zasilania, rozłączniki bezpiecznikowe wielkiej mocy, zabezpieczenie przeciwprzepięciowe we wszystkich fazach i przewodzie neutralnym oraz wszystkie niezbędne urządzenia wymagane dla prawidłowego działania instalacji.

Zabrania się stosowania materiałów różnych producentów do danej czynności. Wszystkie materiały przed wbudowaniem należy przedłożyć do akceptacji Zamawiającego (atesty, dopuszczenia, oceny itp.). Wszystkie elementy wyposażenia wewnątrz wbudowane i połączone na stałe z ze stacją ładowania, leżą w gestii Wykonawcy

2.1.5. W odniesieniu do użytych materiałów budowlanych

Wszystkie materiały zastosowane w przez Wykonawcę powinny być nowe i o najlepszej jakości (w gatunku I), a zamontowane urządzenia (o udokumentowanym pochodzeniu) wyprodukowane w roku wbudowania lub w roku poprzedzającym rok wbudowania (Zamawiający nie dopuszcza dostawy urządzeń pochodzących z rynku wtórnego - urządzenia muszą być fabrycznie nowe i nieużywane i pochodzić z autoryzowanego kanału dystrybucyjnego i niedemonstracyjne).

2.1.6. W odniesieniu do wykończenia obiektu

Prace wykończeniowe będą realizowane zgodnie z Szczegółową Specyfikacją Techniczną opracowaną przez Wykonawcę i zaakceptowaną przez Zamawiającego.

2.1.7. W odniesieniu do zagospodarowania terenu

Po wykonaniu robót teren przylegający do inwestycji należy uporządkować w taki sposób, aby w maksymalnym stopniu przywrócić stan z przed rozpoczęcia robót budowlanych. Zagospodarowanie terenu placu postojowego według opracowanej i uzgodnionej z Zamawiającym dokumentacji.

2.1.8. W odniesieniu do wymagań eksploatacyjnych

Zamawiający wymaga, aby roboty budowlane były wykonywane na wysokim poziomie jakościowym.

2.1.9. Pozostałe, istotne warunki wykonania i odbioru robót budowlanych

Wszelkie roboty przygotowawcze, tymczasowe, budowlane, montażowe itp., będą wykonane według dokumentacji projektowej opracowanej przez Wykonawcę i zatwierdzonej przez Zamawiającego, niniejszych wymagań oraz ewentualnych zmian i uzupełnień, które zostaną uzgodnione z Zamawiającym.

Wykonawca robót jest odpowiedzialny za jakość ich wykonania oraz zgodność z Dokumentacją Projektową i poleceniami Zamawiającego. Do obowiązków Wykonawcy Robót należy przed przystąpieniem do robót opracowanie i przedstawienie do aprobaty Zamawiającemu Programu Zapewnienia Jakości (PZJ), w którym przedstawia się zamierzony sposób wykonania robót, możliwości techniczne, kadrowe i organizacyjne, gwarantujące wykonanie robót zgodnie z projektem oraz poleceniami i ustaleniami przekazanymi przez inspektora Nadzoru.

Wykonawca będzie odpowiedzialny za prowadzenie robót zgodnie z umową oraz za jakość zastosowanych materiałów i wykonywanych robót, za ich zgodność z dokumentacją projektową oraz poleceniami Zamawiającego. Następstwa jakiegokolwiek błędu spowodowanego przez Wykonawcę w wytyczeniu i wyznaczaniu robót zostaną, jeśli wymagać tego będzie Zamawiający, poprawione przez Wykonawcę na

własny koszt. Sprawdzenie wytyczenia robót lub wyznaczenia wysokości przez Zamawiającego nie zwalnia Wykonawcy od odpowiedzialności za ich dokładność. Polecenia Inżyniera będą wykonywane nie później niż w czasie przez niego wyznaczonym, po ich otrzymaniu przez Wykonawcę, pod groźbą zatrzymania robót. Skutki finansowe z tego tytułu ponosi Wykonawca.

Wykonawca ustanowi Kierownika Budowy. Kierownik Budowy, każdorazowo na prośbę Zamawiającego, udostępni wszystkie dokumenty niezbędne do wykonania prac objętych zamówieniem.

Na Wykonawcy spoczywa odpowiedzialność za ochronę wykonanych prac oraz przekazanych obiektów i materiałów, do chwili odbioru przez Zamawiającego przedmiotu zamówienia określonego w § 2 umowy. Uszkodzenie lub zniszczone elementy, materiały, urządzenia, znaki geodezyjne, uszkodzenia uzbrojenia podziemnego terenu, (urządzenia takie jak sieci wod.-kan., gazowe, c.o., kable energetyczne, telefoniczne i inne), znajdującego się na terenie budowy, zarówno uwidocznionego jak i nie uwidocznionego na planach uzbrojenia podziemnego terenu itp. Wykonawca naprawi, odtworzy i utrwali na własny koszt, w ramach ustalonego wynagrodzenia w § 3 umowy. Wykonawca zobowiązany jest bezzwłocznie zawiadomić Zamawiającego o ewentualnym fakcie ich uszkodzenia oraz do przebudowy kolidującego z robotami istniejącego uzbrojenia podziemnego terenu w ramach ustalonego wynagrodzenia ryczałtowego, na podstawie opracowanych przez siebie projektów wykonawczych usunięcia kolizji.

Wykonawca dokona oznakowania elementów przedmiotu zamówienia zgodnie z zasadami promocji i oznakowania projektów współfinansowanych z programu „Polski Ład”.

Forma, zakres oznakowywanych elementów, a także wygląd i treść oznakowania muszą zostać uzgodniona i zatwierdzona przez Zamawiającego.

1) Zabezpieczenie placu budowy

- a) Fakt przystąpienia do robót, Wykonawca obwieści publicznie przed ich rozpoczęciem, zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami oraz w sposób uzgodniony z Zamawiającym. Umieści w miejscach oraz ilościach tablice informacyjne, których treść i forma będą zgodne z obowiązującymi w tym zakresie przepisami. Tablice informacyjne będą utrzymywane przez Wykonawcę w dobrym stanie przez cały okres realizacji robót.
- b) Wykonawca jest zobowiązany do zabezpieczenia terenu budowy w okresie trwania realizacji kontraktu, aż do zakończenia i odbioru ostatecznego robót.
- c) Wykonawca jest zobowiązany do zorganizowania terenu robót, w tym wykonania: ogrodzeń, instalacji i punktów poboru wody i energii elektrycznej dla potrzeb robót, zabudowań i wszystkich innych czynności niezbędnych do właściwego wykonania prac.
- d) Wykonawca dostarczy, zainstaluje i będzie utrzymywał tymczasowe urządzenia zabezpieczające, w tym: ogrodzenia, poręcz, oświetlenie, sygnały i znaki

ostrzegawcze, dozorców oraz wszystkie inne środki niezbędne do ochrony robót, pracowników, społeczności i innych.

e) Koszt zabezpieczenia terenu budowy nie podlega odrębnej zapłacie i przyjmuje się, że jest włączony w cenę umowną.

2) Ochrona środowiska w czasie wykonywania robót

a) Wykonawca ma obowiązek znać i stosować w czasie prowadzenia robót wszystkie przepisy dotyczące ochrony środowiska naturalnego.

b) W okresie trwania budowy i wykańczania robót Wykonawca będzie utrzymywać teren budowy wraz z wykopami w stanie bez wody stojącej. Będzie podejmować wszelkie uzasadnione kroki mające na celu stosowanie przepisów i norm dotyczących ochrony środowiska na terenie i wokół terenu budowy oraz będzie unikać uszkodzeń lub uciążliwości dla osób lub własności społecznej i innych przyczyn powstałych w następstwie jego sposobu działania.

c) Stosując się to tych wymogów, będzie miał szczególny wzgląd na:

- lokalizację baz, warsztatów, magazynów, składowisk i dróg dojazdowych,
- środki ostrożności i zabezpieczenia zbiorników i cieków wodnych substancjami toksycznymi, zanieczyszczeniem powietrza pyłami i gazami, możliwością powstania pożaru.

3) Ochrona przeciwpożarowa

a) Wykonawca będzie przestrzegać przepisów ochrony przeciwpożarowej.

b) Wykonawca będzie utrzymywać ważny sprzęt ochrony przeciwpożarowej, wymagany przez odpowiednie przepisy na terenie budowy, w pomieszczeniach biurowych, mieszkalnych, magazynowych i innych pomieszczeniach wykorzystywanych w trakcie trwania prac budowlanych oraz w maszynach i pojazdach.

c) Materiały łatwopalne będą składowane w sposób zgodny z odpowiednimi przepisami i zabezpieczone przed dostępem osób trzecich.

d) Wykonawca będzie odpowiedzialny za wszelkie straty spowodowane pożarem wywołanym sposobem realizacji robót lub przez personel Wykonawcy.

4) Materiały szkodliwe dla otoczenia

a) Materiały, które w sposób trwały są szkodliwe dla otoczenia, nie będą dopuszczone do użycia. Nie dopuszcza się do użycia materiałów wywołujących szkodliwe promieniowanie o stężeniu większym od dopuszczalnego odpowiednimi przepisami.

b) Wszystkie materiały odpadowe użyte do robót, będą miały aprobatę techniczną lub certyfikaty dopuszczenia wydane przez uprawnioną jednostkę, jednoznacznie określającą brak szkodliwego oddziaływania tych materiałów na środowisko. Materiały, które są szkodliwe dla otoczenia tylko robót, a po zakończeniu robót ich szkodliwość zanika (np. materiały pyłaste), mogą być użyte pod warunkiem przestrzegania wymagań technologicznych ich wbudowania. Jeśli wymagają

tego odpowiednie przepisy, Wykonawca powinien otrzymać zgodę na użycie tych materiałów od właściwych organów administracji państwowej.

5) Ochrona własności publicznej i prywatnej

- a) Wykonawca odpowiada za ochronę obiektów, instalacji, urządzeń znajdujących się na powierzchni ziemi oraz pod ziemią na terenie objętym pracami budowlanymi. Wykonawca uzyska od odpowiednich władz będących ich właścicielem potwierdzenie informacji dotyczących mu przez Zamawiającego w ramach planu ich lokalizacji.
- b) Wykonawca zapewni właściwe oznaczenie i zabezpieczenie przed ich uszkodzeniem w czasie trwania budowy, przy obecności właściciela tych obiektów, instalacji lub urządzeń.
- c) Wykonawca zobowiązany jest umieścić w swoim harmonogramie rezerwę czasową dla wszelkiego rodzaju robót, które mają być wykonane w zakresie przełożenia instalacji lub urządzeń podziemnych i naziemnych na terenie budowy oraz powiadomić Zamawiającego oraz władze lokalne o zamiarze rozpoczęcia robót. O fakcie przypadkowego uszkodzenia instalacji lub urządzeń, Wykonawca niezwłocznie powiadomi Zamawiającego i władze lokalne oraz będzie z nimi współpracował dostarczając wszelkiej pomocy niezbędnej do dokonania napraw. Wykonawca odpowiada za wszelkie uszkodzenia urządzeń i instalacji nadziemnych i podziemnych.

6) Bezpieczeństwo i higiena pracy

- a) Podczas realizacji robót Wykonawca jest zobowiązany przestrzegać przepisy dotyczące bezpieczeństwa i higieny pracy. W szczególności Wykonawca ma obowiązek zadbać o to, aby personel nie wykonywał pracy w warunkach niebezpiecznych, szkodliwych dla zdrowia oraz niespełniających wymagań sanitarnych.
- b) Wykonawca zapewni i będzie utrzymywał wszystkie urządzenia zabezpieczające, socjalne oraz sprzęt i odzież dla ochrony życia i zdrowia osób zatrudnionych na budowie oraz dla zapewnienia bezpieczeństwa publicznego.
- c) Uznaje się, że wszystkie koszty związane z wypełnieniem wymagań bezpieczeństwa określonych powyżej, są uwzględnione w ofercie Wykonawcy i w umowie.
- d) Wykonawca zobowiązany jest do przedstawienia Zamawiającemu, oświadczenia o sporządzeniu Planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia zwanym „Planem BIOZ”.

7) Ochrona i utrzymanie robót

- a) Wykonawca będzie odpowiedzialny za ochronę robót, za wszystkie materiały i urządzenia używane do robót, od daty rozpoczęcia robót do chwili odbioru przez Zamawiającego.
- b) Wykonawca będzie utrzymywać roboty do czasu odbioru. Utrzymanie powinno być prowadzone w taki sposób, aby obiekty budowlane oraz wszelkie ich

elementy, były w zadawalającym stanie przez cały czas prowadzenia robót, do momentu odbioru.

- c) Jeśli wykonawca w jakimkolwiek czasie zaniedba utrzymanie, to na polecenie Zamawiającego roboty budowlane mogą zostać wstrzymane, a wykonawca powinien rozpocząć roboty utrzymaniowe nie później niż 24 godziny po otrzymaniu polecenia od Zamawiającego.

8) Stosowanie się do przepisów prawa

Wykonawca zobowiązany jest znać wszystkie przepisy wydane przez władze centralne i miejscowe oraz przepisy i wytyczne, które są w jakikolwiek sposób związane z robotami. Wykonawca jest w pełni odpowiedzialny za przestrzeganie tych praw, przepisów i wytycznych podczas prowadzenia robót. Wykonawca zobowiązany jest przestrzegać praw patentowych i będzie w pełni odpowiedzialny za wypełnienie wszelkich wymagań prawnych odnośnie wykorzystania opatentowanych urządzeń lub metod. Ponadto w sposób ciągły będzie informować Zamawiającego w swoich działaniach, przedstawiając kopie zezwoleń i inne odnośne dokumenty.

9) Materiały

- a) W trakcie tworzenia dokumentacji projektowej Wykonawca jest zobowiązany do przedstawienia Zamawiającemu doboru materiałów proponowanych do wykorzystania w trakcie realizacji robót w celu uzyskania akceptacji dla proponowanych rozwiązań i materiałów. Zamawiający może wymagać przedstawienia próbek do oceny i zatwierdzenia.
- b) Co najmniej na trzy tygodnie przed zaplanowanym wykorzystaniem jakichkolwiek materiałów przeznaczonych do Robót, Wykonawca przedstawi szczegółowe informacje dotyczące proponowanego źródła wytwarzania, zamawiania lub doboru materiałów, odpowiednie świadectwa badań oraz próbki do zatwierdzenia przez Zamawiającego. W szczególności dotyczy to materiałów przeznaczonych do wykorzystania przy pracach związanych z wykończeniem wnętrza.
- c) Cechy materiałów muszą być jednorodne i wykazywać bliską zgodność z określonymi wymaganiami. Rozrzuty tych cech nie mogą przekraczać dopuszczalnego poziomu tolerancji. Zatwierdzenie przez Zamawiającego pewnych materiałów z danego źródła nie oznacza automatycznie, że wszystkie materiały z danego źródła uzyskają zatwierdzenie.
- d) Wykonawca zobowiązany jest do prowadzenia badań materiałów w celu udokumentowania, że materiały uzyskane z dopuszczonego źródła, w sposób ciągły spełniają wymagania Zamawiającego w czasie postępu Robót.

10) Dziennik Budowy

- a) Dziennik budowy jest wymagany dokumentem prawnym obowiązującym Zamawiającego i Wykonawcę w okresie od przekazania Wykonawcy terenu Budowy do końca okresu gwarancyjnego. Odpowiedzialność za prowadzenie

Dziennika zgodnie z obowiązującymi przepisami spoczywa na Wykonawcy. Dziennik budowy Wykonawca przekaże Zamawiającemu z dokumentacją powykonawczą.

- b) Zapisy w dzienniku budowy będą wykonywane na bieżąco i będą dotyczyć przebiegu robót, stanu bezpieczeństwa ludzi i mienia oraz technicznej i gospodarczej strony budowy.
- c) Propozycje, uwagi i wyjaśnienia Wykonawcy, wpisane do Dziennika Budowy będą przedłożone Zamawiającemu (lub wskazanemu przez niego Inspektorowi Nadzoru) do ustosunkowania się.
- d) Decyzje Inspektora Nadzoru wpisane do Dziennika budowy Wykonawca podpisuje z zaznaczeniem ich przyjęcia lub zajęciem stanowiska.

11) Odbiór robót

- a) Do odbioru Wykonawca jest zobowiązany przygotować następujące dokumenty:
 - dokumentację projektową z naniesionymi zmianami
 - uwagi i zalecenia Inspektora Nadzoru, zwłaszcza przy odbiorze robót zanikających ulegających zakryciu
 - ewentualne notatki i ustalenia techniczne
 - Dziennik Budowy
 - wyniki pomiarów kontrolnych oraz badań
 - atesty jakościowe wbudowanych materiałów
 - inne dokumenty wymagane przez Zamawiającego – w tym pozytywną decyzję o odbiorze wydaną przez UDT.
- b) Sprawozdania techniczne zawierać będą:
 - zakres i lokalizację wykonanych robót
 - wykaz wprowadzonych zmian w stosunku do Dokumentacji projektowej
 - uwagi dotyczące warunków realizacji robót
 - datę rozpoczęcia i zakończenia robót

3. Przegląd techniczno-budowlany istniejącej stacji transformatorowej MZK w celu określenia możliwości zasilania stanowisk ładowania akumulatorów elektrycznych autobusów na terenie zajezdni autobusowej przy ul. Lwowskiej 9 w Przemyślu – branża: elektroenergetyczna

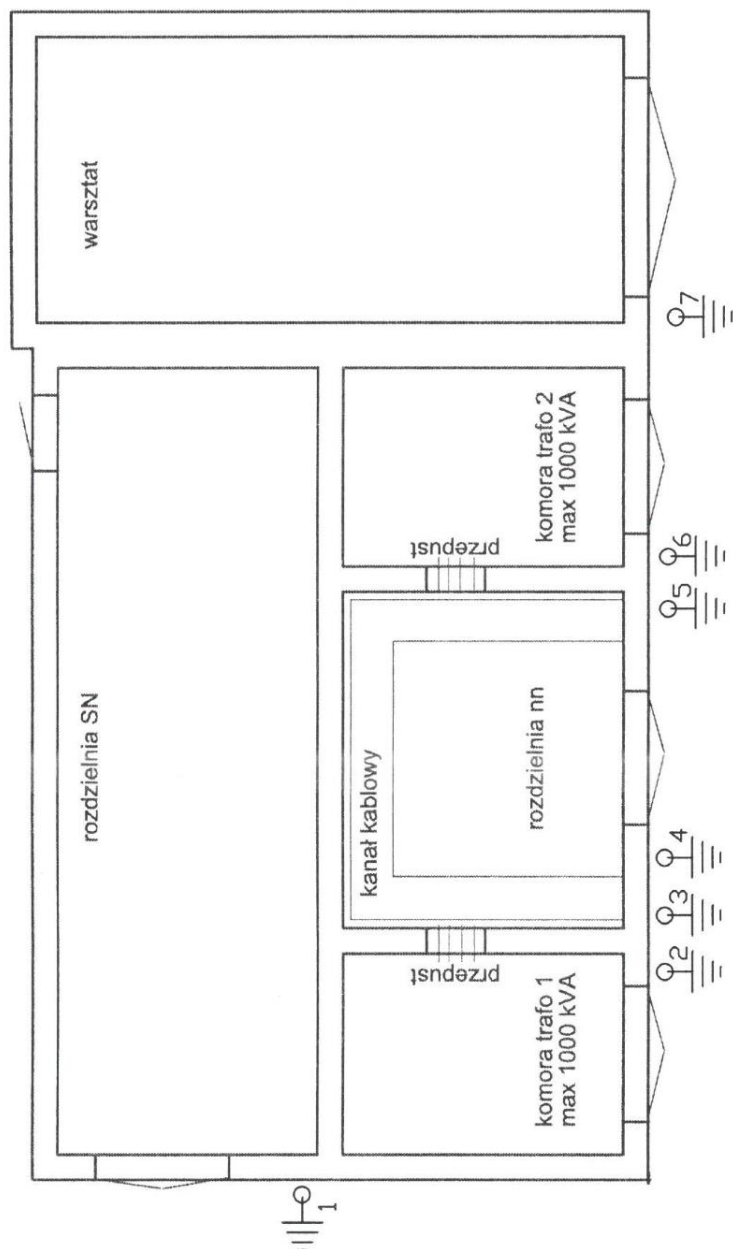
Zakład Usługowy
MONTEL
37-700 Przemyśl, ul. Słowackiego 27

Rodzaj opracowania: PRZEGŁĄD TECHNICZNY			
Nazwa obiektu: PRZEGŁĄD TECHNICZNO-BUDOWLANY ISTNIEJĄCEJ STACJI TRANSFORMATOROWEJ MZK W CELU OKREŚLENIA MOŻLIWOŚCI ZASILANIA STANOWISK ŁADOWANIA AKUMULATORÓW ELEKTRYCZNYCH AUTOBUSÓW NA DZIAŁCE PRZY ul. LWOWSKIEJ W PRZEMYŚLU			
Branża: elektroenergetyczna			
Inwestor: MZK Sp. z o.o. 37-700 Przemyśl, ul. Lwowska 9			
Autorzy projektu	Imię i nazwisko Nr uprawnień	Podpis	
Opracował	mgr inż. Janusz Bator upr. BA VIII 8386/5/89		

Przemyśl, styczeń 2022

3.1. Podstawa opracowania

1. Mapa zasadnicza do celów opiniodawczych
2. Koncepcja budowy stanowisk do ładowania akumulatorów elektrobusów
3. Karta oględzin stacji transformatorowej z 2017 r.
4. Oględziny stanu obecnego stacji transformatorowej
5. Bilans potrzeb elektroenergetycznych elektrycznych autobusów i możliwości stacji transformatorowej.



Obiekt: MZK Przemysl – stacja transformatorowa			
Rzut poziomy budynku stacji – uziomy			
Opracował	mgr inż. Janusz Bator	BA VIII 8386/5/89	
Projektował			
05.01.2022	Etap: inwentaryzacja	Skala 1:100	Nr rys. ST 01

6. Katalogi producentów kabli i urządzeń elektroenergetycznych
7. Obowiązujące normy i przepisy

3.2. Opis techniczny

3.2.1. Dane techniczne wyjściowe:

- moc nominalna stacji transformatorowej MZK Przemysł - 2 x 630 kVA
- napięcie znamionowe 15/0,4 kV
- moc zainstalowana w istniejącej stacji transformatorowej MZK Przemysł
 - 2x 160 kVA
- moc umowna pomiędzy MZK Sp. z o.o. a PGE Dystrybucja S.A. 200 kW
- pomiar zużycia energii pośredni po stronie SN 15 kV
- stacja transformatorowa współpracuje z kogeneracyjnym gazowym zespołem prądotwórczym
- potrzeby w zakresie ładowania akumulatorów elektrycznych autobusów:
 - jedno stanowisko szybkiego ładowania pantografowego o mocy 300 kVA
 - osiem stanowisk normalnego ładowania kablowego o mocy 87 kVA każde

3.2.2. Opis stanu istniejącego

Istniejąca stacja transformatorowa MZK Przemysł jest własnością MZK Sp. z o.o. w Przemysłu - rys. ST-01. Zasilanie odbywa się z elektroenergetycznej sieci kablowej PGE Dystrybucja S.A. i jest wprowadzone do wydzielonej części rozdzielni SN 15 kV. Pomiar rozliczeniowy zużywanej energii odbywa się na szynach SN w układzie pośrednim za pośrednictwem stosownych przekładników prądowych i napięciowych. Schemat rozdzielni SN pokazano na rys. ST-02.

Stacja jest wyposażona w dwa transformatory o mocach jednostkowych 160 kVA.

Po stronie nn zamontowana jest wyeksploatowana dwusekcyjna rozdzielnica nn ze sprzęgłem sekcyjnym, której schemat jest pokazany na rys. ST-03.

Stacja transformatorowa współpracuje z kogeneracyjnym gazowym zespołem prądotwórczym o mocy 200 kW przyłączonym po stronie nn (rys. ST-05) ale synchronizowanym i sterowanym z poziomu SN za pośrednictwem dodatkowych przekładników napięciowych.

Budynek stacji transformatorowej jest w dobrym stanie technicznym.

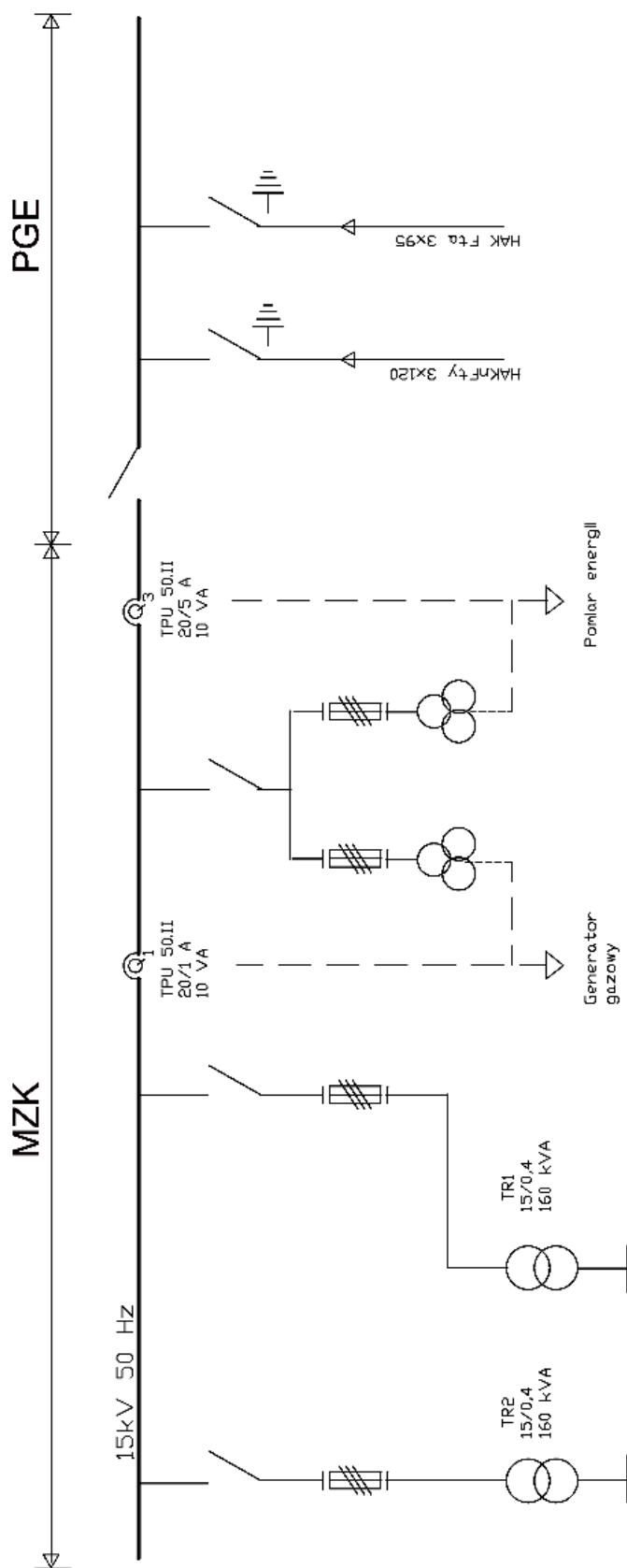
W istniejącym układzie i wyposażeniu przedmiotowa stacja transformatorowa nie jest w stanie zapewnić zasilanie układów ładowania akumulatorów elektrycznych autobusów. Konieczna jest jej przebudowa w kierunku zwiększenia mocy umownej i dyspozycyjnej.

3.3. Opis koncepcji przebudowy stacji transformatorowej

3.3.1. Zasilanie SN

Z uwagi na zwiększone zapotrzebowanie na moc dyspozycyjną konieczne jest:

- uzyskanie z PGE Dystrybucja S.A. stosownych warunków technicznych na zwiększoną moc umowną do poziomu min. 500 kW,
- opracowanie projektu przebudowy rozdzielni SN wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym zużywanej energii - koncepcja pokazana została na rys. ST-07,



P1	P2	P3	P4	P5	P6	P7	P8
Trafo TR2	Trafo TR1		Pomiar napięcia	Sprzęgło	ST-154	ST-113	Rezerwa

Obiekt: MZK Przemysł – stacja transformatorowa			
Schemat rozdzielni SN 15kV – moc umowna 200kW			
Opracował	mgr inż. Janusz Bator	BA VIII 8386/5/89	
Projektował			
05.01.2022	Etap: inwentaryzacja	Skala	Nr rys. ST 02


UZIEMIENIE

3.3.2. Wyposażenie stacji transformatorowej MZK Przemysł

Dla pokrycia zwiększonego zapotrzebowania mocy dyspozycyjnej konieczna jest wymiana istniejących transformatorów o mocy jednostkowej 160 kVA na transformatory o mocach 630 kVA. Konieczna też będzie przebudowa układu wyprowadzenia mocy po stronie dolnego napięcia do rozdzielnicy RG nn. Włz-ty pomiędzy transformatorami a RG nn należy wykonać kablem YKYlx240 jak podano na koncepcyjnym schemacie stacji (rys. Elektromontaż 13). Na zaciskach izolatorów nn transformatorów należy zamontować stosowne płaskowniki miedziane dla podłączenia kabli wiz.

Rozmieszczenie urządzeń w stacji transformatorowej pokazano na rys. ST-06.

3.3.3. Rozdzielnica RG nn

Istniejąca rozdzielnica RG nn nie nadaje się do nowych potrzeb użytkownika i wymaga wymiany. W ramach koncepcji proponuje się zamontowanie nowej rozdzielnicy jak na rys. ST-06,  lub podobnej (rys. Elektromontaż 02). Rozdzielnica musi być dwusekcyjna do współpracy z dwoma transformatorami o mocy min. 630 kVA oraz musi posiadać sprzęgło sekcyjne.

Układ rozdzielnicy nie może pozwalać na pracę równoległą transformatorów.

Schemat przykładowy rozdzielnicy RGnn pokazano na rys. ST-07

3.4. Zasilanie zasilaczy ładowania akumulatorów elektrycznych autobusów.

Koncepcję rozmieszczenia w terenie urządzeń ładowania akumulatorów elektrycznych autobusów pokazano na mapie - rys. ST-08.

Proponuje się urządzenia te podzielić pomiędzy obie sekcje rozdzielnicy RG nn jak pokazano na schemacie rys. ST-07.

Urządzenia muszą być w terenie zamontowane tak, aby zachować bezpieczną skrajnię od podjeżdżających autobusów min. 1,0 m - proponuje się zamontowanie na placu manewrowych specjalnych progów zabezpieczających.

3.5. Ochrona od porażeń

Po obu stronach - SN i nn - jako ochronę przed dotykiem bezpośrednim należy stosować izolację, osłony i odstępy izolacyjne.

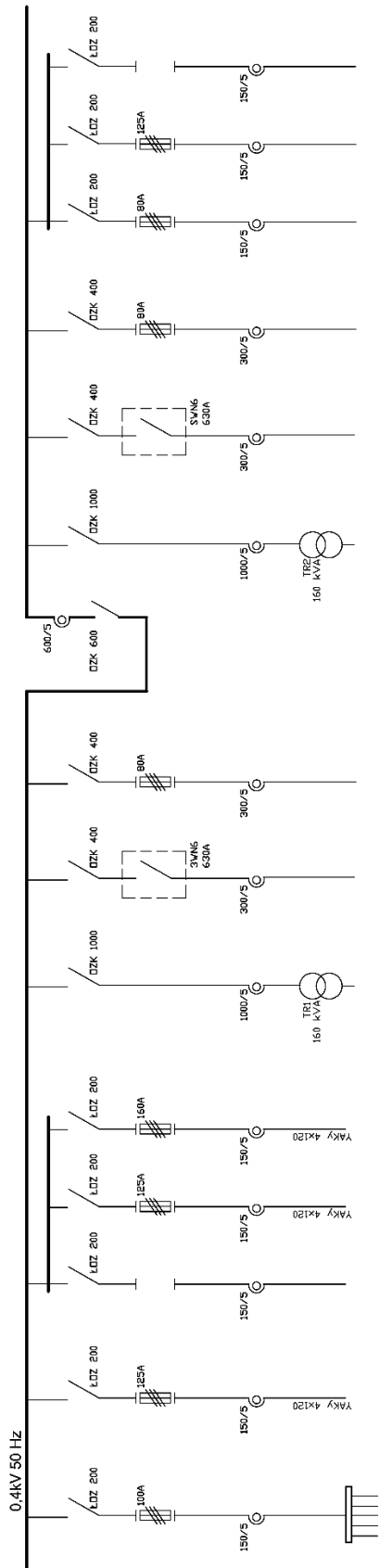
Po stronie SN ochrona od porażeń musi być zapewniona za pomocą sprawnego skutecznego uziemienia.

Po stronie nn jako ochronę przed dotykiem pośrednim przyjęto samoczynne wyłączenie obwodu w układzie sieci TNC. Obudowę rozdzielnicy RGnn należy skutecznie uziemić.

Ładowarki podstawowe standardowe należy zasilć także w układzie TNC aluminiowymi kablami 4-ro żyłowymi. Punkt PEN ładowarek należy uziemić, najlepiej jednym wspólnym uziemieniem zapewniającym jednocześnie skuteczne połączenia wyrównawcze pomiędzy ładowarkami (rys. ST-08). Nie zaleca się zasilania w układzie TNS.

Ładowarkę szybką pantografową należy zasilć kablem YKXs 4x240 także w układzie TNC a punkt podziału PEN na N i PE wykonać w ładowarce i uziemić bednarką FeZn 30x4.

Ładowarki muszą być wyposażone w ochronę uzupełniającą w postaci wyłączników różnicowo-prądowych o znamionowym prądzie różnicowym 30 mA.



P1		P2		P3	P4	P5	P6	P7	P8	
drobne oddaliny 20kW	blurowiec 30kW	osrodek szkoleniowy REZERWA	bateria kondens. 62.7 kVar	kotłownia	stacja obsługi warsztaty 160kW	dopływ z trafa TR1	stacja obsługi warsztaty TR2	ogrzewanie autobusów strona TRP 30kW	ogrzewanie autobusów strona TRP 30kW	rezerwa

Nastawy wyłączników 3VN6

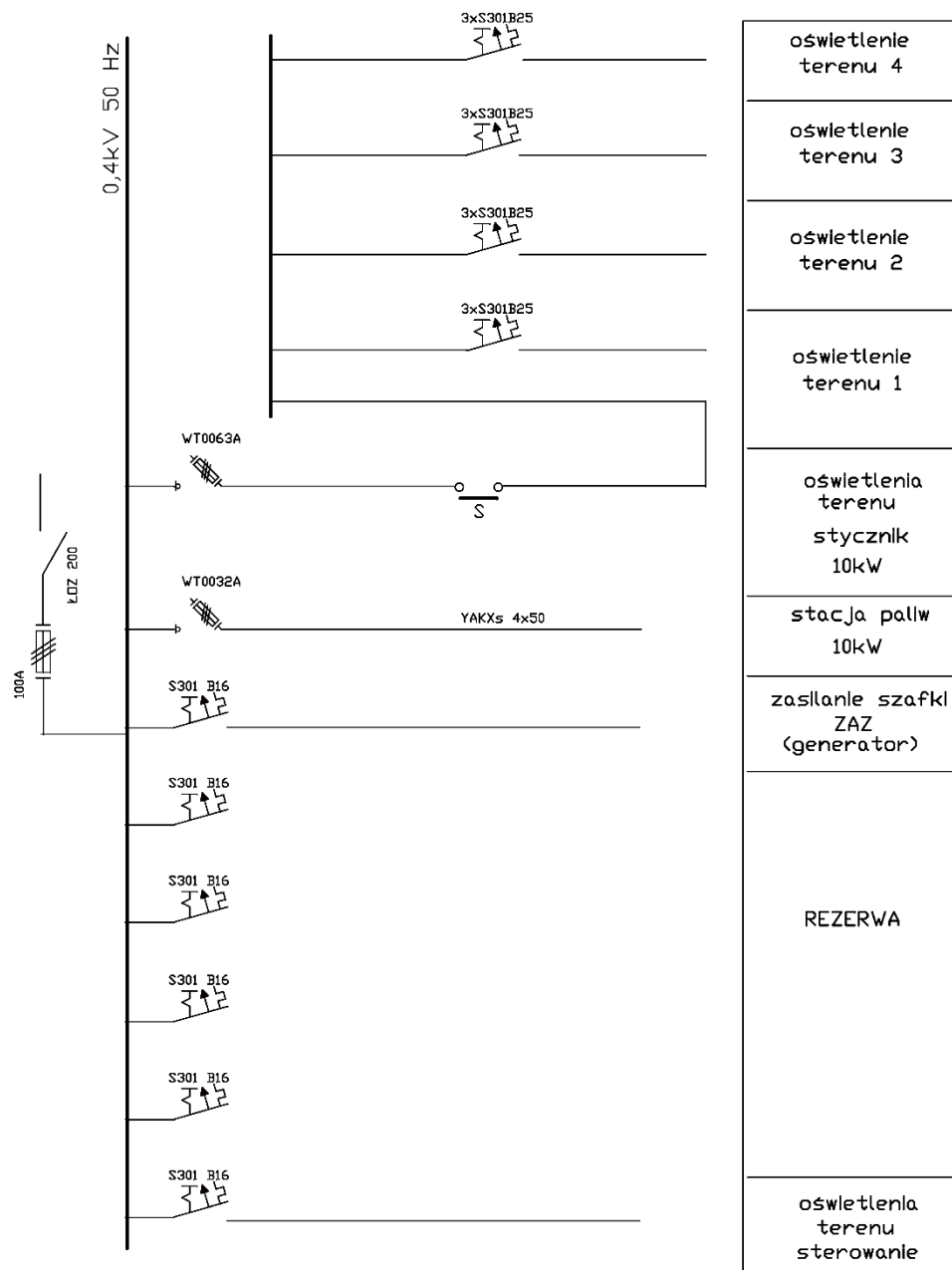
P4- Ir=40 % In
In=630 A
Id=1,5 * Ir= 378A
Td=150 ms

P7- Ir=50% In=315A
In=630A
Id=2 * Ir=630A
Td=220 ms

TN-C

Obiekt: MZK Przemysł – stacja transformatorowa			
Schemat rozdzielni nn 0,4kV			
Opracował	mgr inż. Janusz Bator BA VIII 8386/5/89		
Projektował			
05.01.2022	Etap: inwentaryzacja	Skala	Nr rys. ST 03

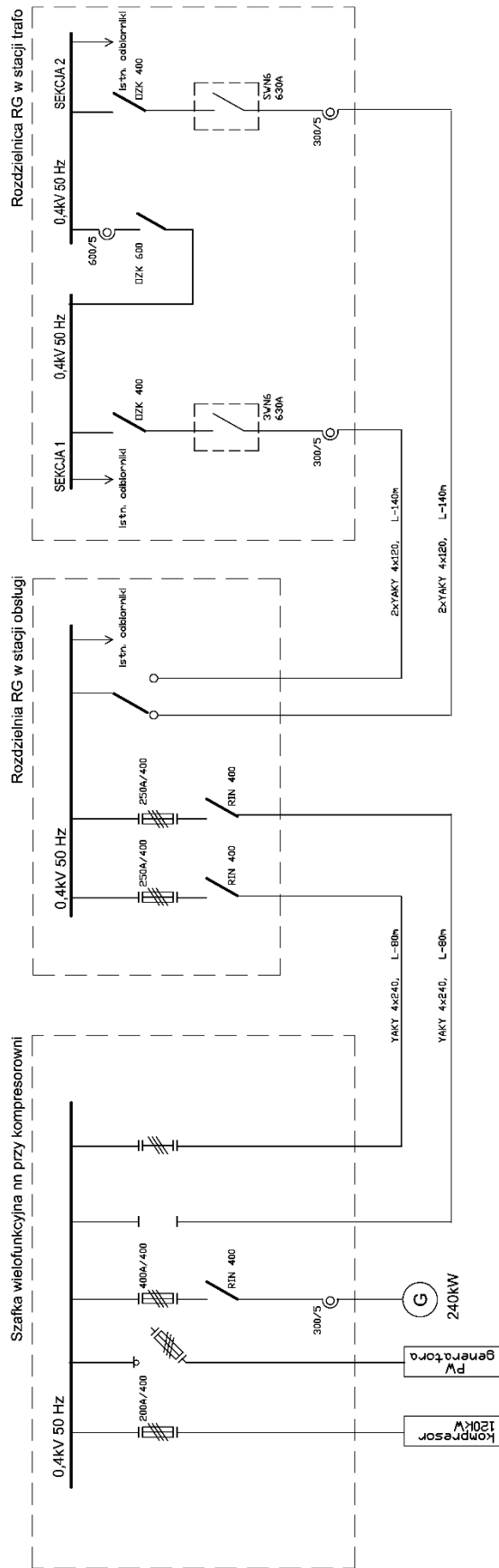
OCHRONA PRZECIWPOROZCENOWA SAMOCZYNNE WYŁĄCZENIE ZASILANIA



TN-C

OCHRONA PRZECIWPORAŻENIOWA
SAMOCZYNNIE WYŁĄCZENIE ZASILANIA

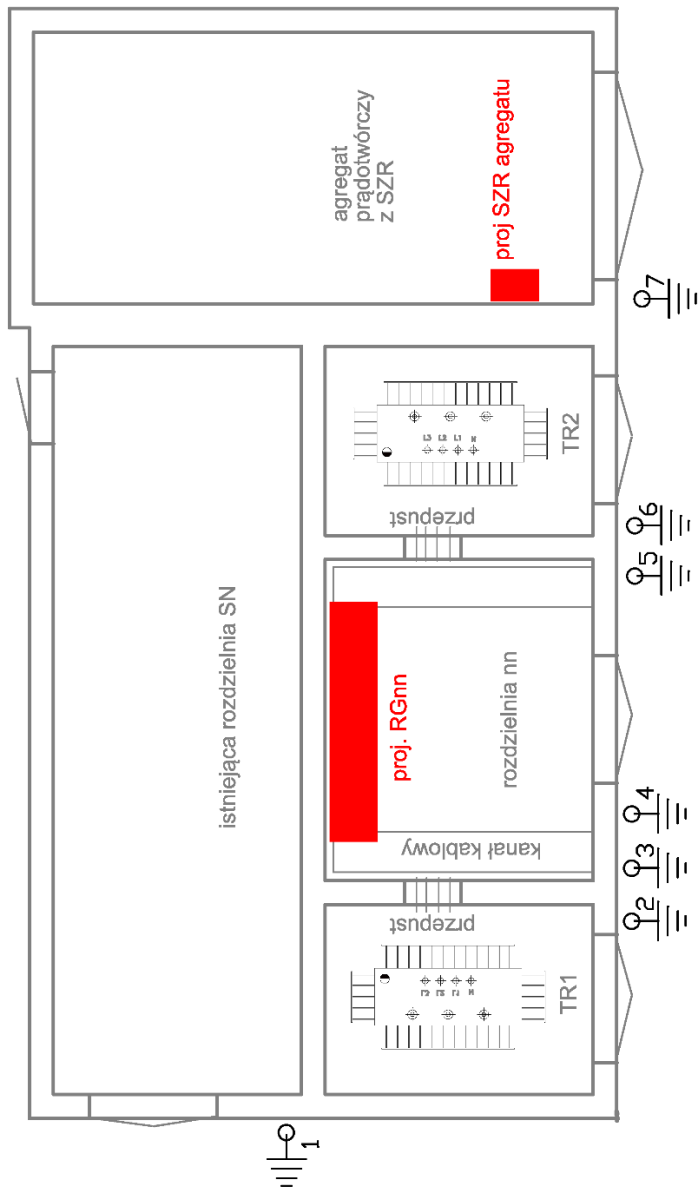
Obiekt: MZK Przemysł – stacja transformatorowa			
Schemat rozdzielnic drobnych odbiorów w polu nr 1			
Opracował	mgr inż. Janusz Bator	BA VIII 8386/5/89	
Projektował			
05.01.2022	Etap: inwentaryzacja	Skala	Nr rys. ST 04



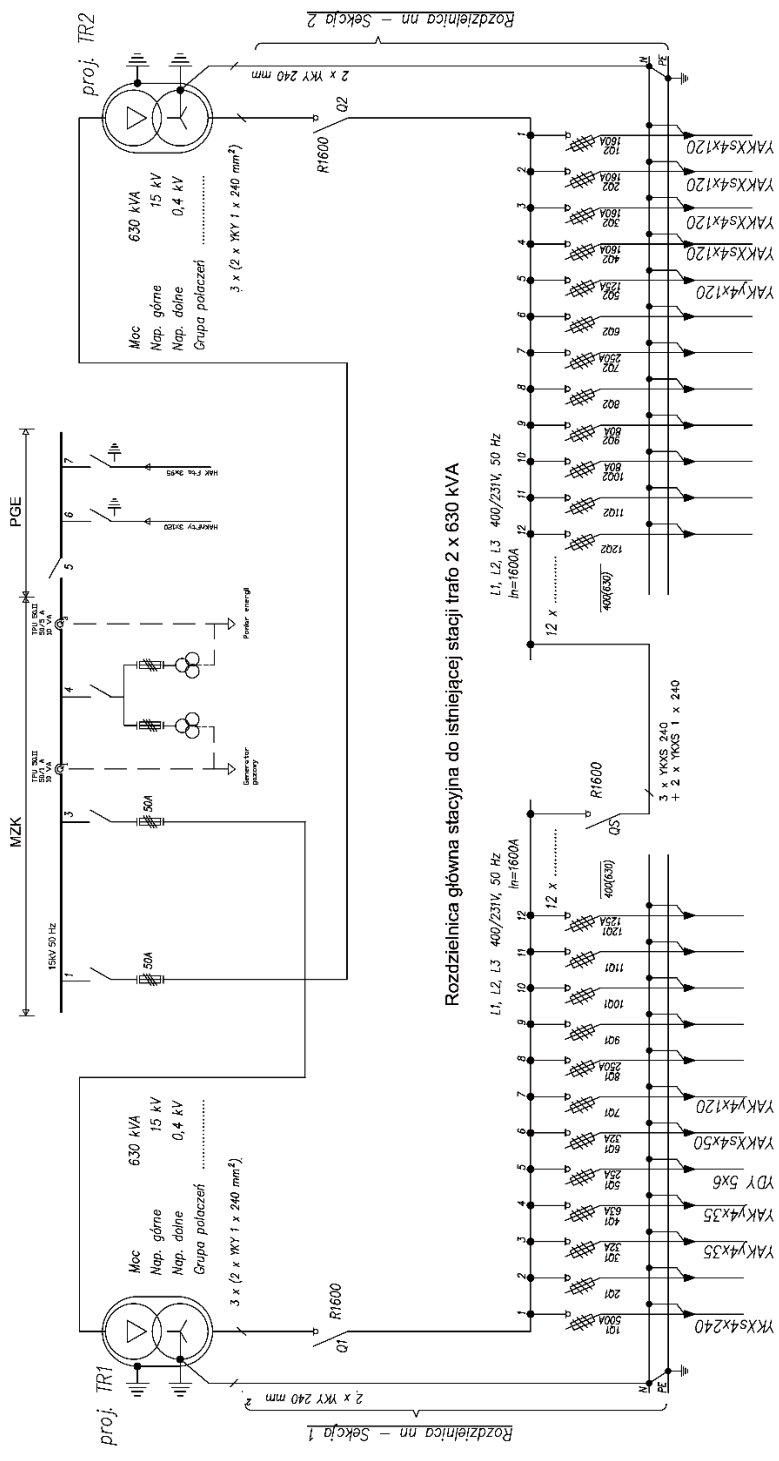
TN-C

Obiekt:	MZK Przemysł – stacja transformatorowa
Schemat	potrzebieba kogeneracji ze stacją trafo
Opracował	mgr inż. Janusz Bator BA VIII 8386/5/89
Projektował	
05.01.2022	Etap: inwentaryzacja Skala
	Nr rys. ST 05

OCHRONA PRZECIWPORAZENIOWA
SAMODZELNE WYŁĄCZENIE ZASILANIA



Obiekt: MZK Przemysł – stacja transformatorowa			
Rzut poziomy stacji – lokalizacja nowej RGnn			
Opracował	mgr inż. Janusz Bator	BA VIII 8386/5/89	
Projektował			
05.01.2022	Etap: koncepcja	Skala 1:100	Nr rys. ST 06



- ładownia autobusów 300kVA
- kotłownia
- oświetlenie terenu 10kW
- drobne odbiory 10kW
- SZR stacja paliw 10kW
- stacja obsługi 160kW
- bateria kondensatorów stacji
- ogrzewanie autobusów 50 kW
- strona leżnicy 50 kW
- ogrzewanie autobusów 50 kW
- stacja obsługi 160kW
- biurowiec 30kW
- ładownia autobusów 80kW
- ładownia autobusów 80kW
- ładownia autobusów 80kW
- ładownia autobusów 80kW
- ładownia autobusów 80kW

TN-C

Obiekt: MZK Przemyśl – stacja transformatorowa		Projektował	
Propozycja przebudowy na potrzeby zwiększenia mocy		05.01.2022	
Opracował		Etap: koncepcja	
mgr inż. Janusz Bator BA VIII 8386/5/89		Skala	
		Nr rys. ST 07	

OCHRONA PRZECIWPORAZENIOWA
SAMOCZYNNIE WYŁĄCZENIE ZASILANIA

3.6. Obliczenie bilansu mocy

- transformator TR-1

- ładowarka szybka pantografowa	300 kVA = ok. 295 kW
- kotłownia	10 kW
- oświetlenie terenu	10 kW
- drobne odbiory	10 kW
- stacja paliw	160 kW
- stacja obsługi	495 kW
Razem	297 kW

Przy współczynniku jednoczesności $k_j = 0,6$

60 kW

160 kW

- transformator TR-2

- ogrzewanie autobusów	60 kW
- stacja obsługi	160 kW
- biurowiec	30 kW
Razem	240 kW

Przy współczynniku jednoczesności $k_j = 0,6$

490 kW

294 kW

Razem całość stacji trafo

502 kW

Ze współczynnikiem jednoczesności $k_j = 0,85$

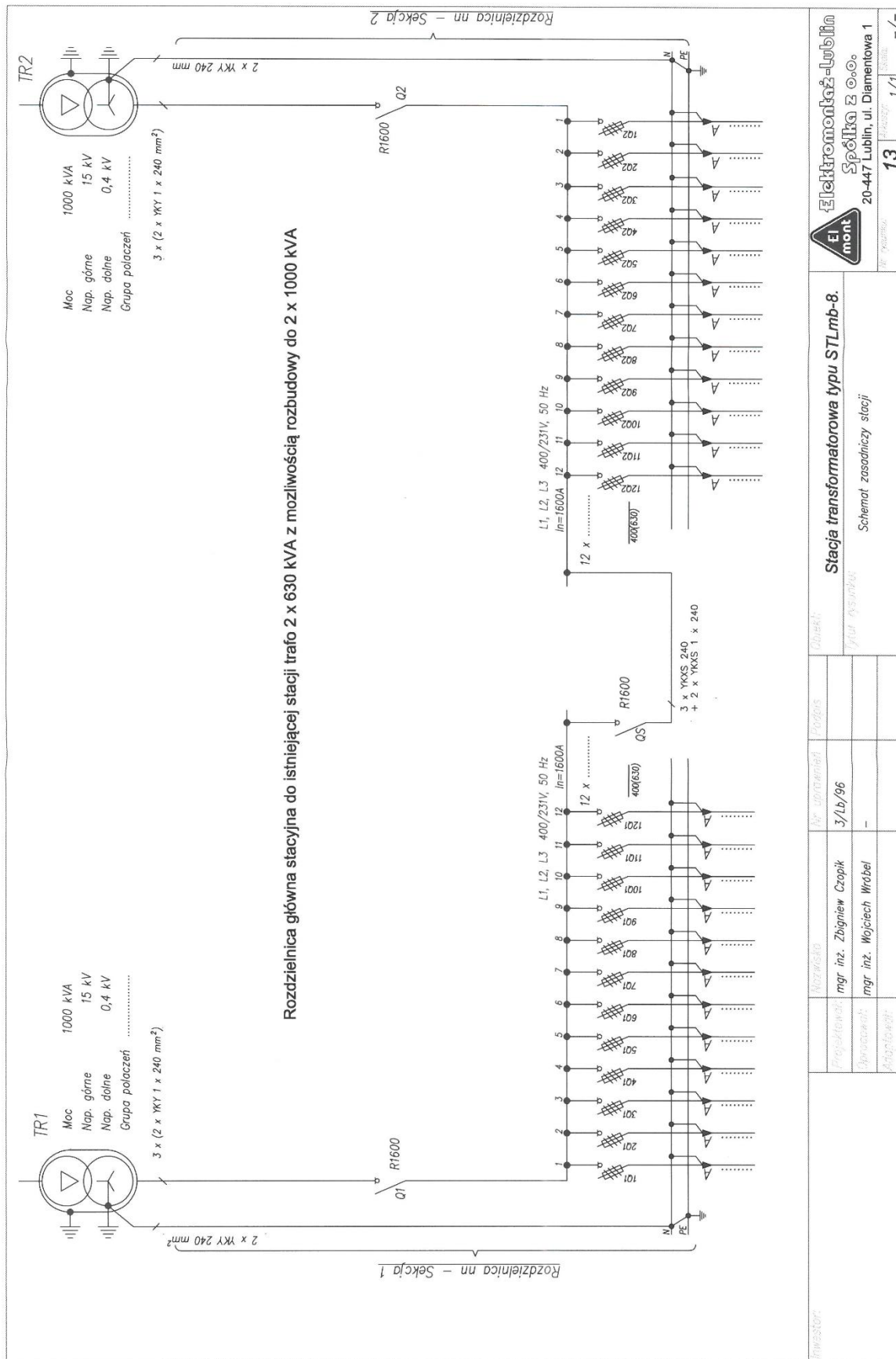
Proponowane zwiększenie mocy umownej do poziomu 500 kW

3.7. Uwagi końcowe

Wszelkie prace w stacji transformatorowej MZK Przemysł muszą być wykonywane w ścisłej współpracy ze służbami RZE w Przemysłu.

Po zakończeniu prac montażowych przed włączeniem nowych transformatorów pod napięcie należy wykonać wszelkie niezbędne próby i pomiary wymagane normą.

Po włączeniu napięcia należy wykonać pomiary impedancji pętli zwarcia w rozdzielnicy RG nn. Rozważyć zmianę taryfy rozliczeniowej za zużyta energię do taryfy dwustrefowej, tzw. nocnej i ładowanie autobusów w godzinach nocnych.



per 3.00

3.8. KARTA OGŁĘDZIN STACJI TRANSFORMATOROWEJ WNĘTRZOWEJ

Miejski Zakład Komunikacji Sp. z o.o. 37-700 Przemyśl, ul. Lwowska 9			stacja wewnętrzna wolnostojąca		rok budowy 1981	
Parametry elektryczne			ogłędziny okresowe			
Un		15/0,4kV	skala ocen		termin napraw	
Moc		2 x 630 kVA				
Rozdzielnia SN		Typowa In = 630 A Iz= 16kA	4 - stan		nie wymaga naprawy	
			3 - stan		wymaga naprawy w czasie przeglądu	
Rozdzielnia nn		Typowa metalowa In= 1000 A	2 - stan - zły		wymaga naprawy w czasie 3 miesięcy	
Transformator		2x 160 kVA olejowy	1 - stan b. zły		naprawa natychmiastowa	
Przedmiot kontroli			ocena	uwagi i zalecenia		
BUDYNEK	1	Fundament	4			
	2	Budynek (konstrukcja)	4			
	3	Tynki	4			
	4	Wentylacja	4			
	5	Drzwi	2	Wyprostować konstrukcje drzwi do komory trafo TR2 i rozdzielni nn. Poprawić malowanie antykorozyjne.		
	6	Zamki	3	Wykonać konserwację		
	7	Dach	4			
	8	Barierki, siatki, osłony	4			
	9	Oświetlenie	4	Wymiana na LED		
	10	Czystość	4			
	11	Wilgoć	nie ma			
	12	Tabliczki ostrzegawcze	2	wymienić na nowe wg obowiązujących wzorów		
	13	Tabliczki informacyjne	4			
	14	Instalacja	3	gniazda wtykowe nie posiadają styków ochronnych - wymienić		
	15	Otoczenie	3	okresowo kosić trawę. wykonać poprawne dojście do wejścia do rozdzielni SN MZK. Wykonać remont nawierzchni od strony wejścia do RG nn w pasie min. 1,5 m		
TRANSFORMATORY	16	Poziom i barwa oleju	4	w normie		
	17	Wyciek oleju	nie ma			
	18	Izolatory	4			
	19	Zaciski	4			
	20	Dźwięk	4	w normie		
	21	Uziemienie	4	w normie		
URZĄDZENIA SN	22	Konstrukcja	4			
	23	Rozłączniki	4			
	24	Odłączniki	4			
	25	Napędy łączników	4			
	26	Ograniczniki przepięć	nie ma	rozważyć możliwość zainstalowania ograniczników przepięć		
	27	Płyty przepustowe	4			
	28	Izolatory wsporcze	4			

	29	Podstawy bezpiecznikowe	4	
	30	Wkładki bezpiecznikowe	4	
	31	Kable i głowice	4	
	32	Przekładniki prądowe i napięciowe	4	
	33	Uziemienie	4	w normie
	34	Opis pól	4	
URZĄDZENIA nn	35	Konstrukcja	4	
	36	Łączniki	2	niesprawne odłączniki w polach 4 i 7
	37	Ograniczniki przepięć	nie ma	
	38	Izolatory	4	
	39	Rozłączniki bezpiecznikowe	nie ma	
	40	Wkładki bezpiecznikowe	4	
	41	Szyny, przewody, zaciski	4	
	42	Kable, głowice	4	
	43	Uziemienie	4	w normie
	44	Przyrządy pomiarowe	2	niesprawne
	45	Kondensatory	2	nie działa automatyka
	46	Opis pól	2	wykonać nowe aktualne opisy
BHP	47	Instrukcje	4	zaktualizować
	48	Dokumentacja	4	
	49	Sprzęt izolacyjny	2	wykonać badania napięciowe sprzętu

Uwagi dodatkowe:

- prowadzić bieżącą konserwację stacji transformatorowej

II. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. Informacje ogólne

- 1.1. *Oświadczenie zamawiającego stwierdzające jego prawo do dysponowania nieruchomością na cele budowlane.*

Zamawiający oświadcza, że Gmina Miasto Przemyśl dysponuje terenem (wymienionymi 3 działkami) na przedmiotowe zadanie, tj.

- 1) działka nr 186201_1.0214.76/1 w obrębie 214 Przemyśl o powierzchni 0,2544 ha zlokalizowana na terenie istniejącej zajezdni autobusowej MZK Przemyśl przy ul. Lwowskiej 9 w Przemyślu
- 2) działka nr 186201_1.0214.79/2 w obrębie 214 Przemyśl o powierzchni 0,1223 ha zlokalizowana na terenie istniejącej zajezdni autobusowej MZK Przemyśl przy ul. Lwowskiej 9 w Przemyślu
- 3) działka nr 171 w obrębie 215 Przemyśl o powierzchni 0,1992 ha - przy ul. Ofiar Katynia w Przemyślu - pętla autobusowa

- 1.2. *Przepisy prawne i normy związane z projektowaniem i wykonaniem zamierzenia budowlanego*

Przedmiot zamówienia winien objąć wszystkie opisane wyżej elementy wraz z uprzednią oceną stanu istniejącego. Zakres prac objętych przedmiotem zamówienia winien być zgodny z przepisami prawnymi i normami związanymi z ich realizacją, zasadami wiedzy technicznej i sztuki budowlanej, a w szczególności:

- ustawa z 4.07.1994r. (t.j. z dnia 20 grudnia 2021 r. (Dz.U. z 2021 r., poz. 2351) 2255 ze zm.) – Prawo budowlane,
- ustawa z dnia 11 września 2019 r. - Prawo zamówień publicznych (t.j. z dnia 24 czerwca 2021 r. (Dz.U. z 2021 r., poz. 1129) ze zm.) z przepisami wykonawczymi, szczególnie Rozporządzenia Min. Infrastruktury z 2.09.2004r. (Dz.U. 2013 poz. 1129) w sprawie szczegółowego zakresu i formy dokumentacji projektowej, specyfikacji technicznych wykonania i odbioru robót budowlanych oraz programu funkcjonalno-użytkowego,
- ustawa z 16.04.2004r. o wyrobach budowlanych (t.j. z dnia 5 lipca 2021 r. (Dz.U. z 2021 r., poz. 1213), ze zm.),
- ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. z dnia 29 października 2021 r. (Dz.U. z 2021 r., poz. 1973) ze zm.)
- rozporządzenie MSWiA z 07.06.2010r. w sprawie ochrony ppoż. budynków, innych obiektów budowlanych i terenów (Dz.U. 2010 nr 109 poz. 719 ze zm.).
- normami i przepisami obowiązującymi dla przedmiotu opracowania a zwłaszcza normy PN-IEC 60364 (norma wieloarkuszowa), SEP-E-002, SEP-E-004, katalogi i przepisy.

- wizją lokalną,
- planem zagospodarowania terenu;

2. Inne informacje i dokumenty niezbędne do wykonania zamówienia

2.1. Dokumentacja techniczna

Przedmiot zamówienia obejmuje opracowanie kompletnej dokumentacji projektowej, wykonanej zgodnie z przepisami prawa, a w szczególności: Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j. z dnia 20 grudnia 2021 r. (Dz.U. z 2021 r., poz. 2351) ze zm.) z rozporządzeniami wykonawczymi, ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. z dnia 29 października 2021 r. (Dz.U. z 2021 r., poz. 1973) ze zm.) wraz z uzyskaniem niezbędnych uzgodnień i pozwoleń wymaganych przepisami prawa w tym m.in.:

- sporządzenie mapy sytuacyjno-wysokościowej do celów projektowych poświadczonej przez właściwy organ, w skali 1:500,
- pozyskanie we własnym zakresie mapy zasadniczej do celów projektowych oraz zastosowanie się do decyzji administracyjnych, warunków i uzgodnień wydanych w związku z planowaną inwestycją, a w razie potrzeby do ich aktualizacji,
- dokumentację projektową – należy uzgodnić z odpowiednimi podmiotami zgodnie z warunkami uzgodnień projektu budowlanego i w wymaganych przypadkach uzyskać pozwolenie na budowę lub dokonać skutecznego zgłoszenia robót budowlanych. Ponadto Wykonawca zobowiązany jest do uzyskania (we własnym zakresie i na własny koszt) wszelkich innych dodatkowych zatwierdzeń, opinii, decyzji i warunków, które okażą się niezbędne do prawidłowego zrealizowania zamówienia i dopuszczenia do użytkowania (m.in. pozwolenia wodno-prawnego),
- uzyskanie stosownych uzgodnień i decyzji niezbędnych do projektowania,
- opracowanie planu zagospodarowania terenu,
- opracowanie Projektu Budowlanego w sposób zgodny z wymaganiami ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane,
- uzyskanie wszelkich opinii, uzgodnień, zezwoleń i pozwoleń, których obowiązek uzyskania wynika z prawa, w tym opracowanie materiałów o wydanie decyzji o warunkach przyłączenia do sieci energetycznej na pobór i dostawę energii elektrycznej, wraz z uzyskaniem stosownych decyzji,
- opracowanie Projektu Wykonawczego, przedstawiającego szczegółowe rozwiązania, ich parametry wymiarowe i techniczne, szczegółową specyfikację wykonania robót,
- opracowanie planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia – zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 23 czerwca 2003r. w sprawie informacji dotyczącej bezpieczeństwa i ochrony zdrowia oraz planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia (Dz.U. 2003, Nr 120, poz. 1126),
- wykonanie dokumentacji powykonawczej wraz z niezbędnymi opisami w zakresie i formie jak w Dokumentacji projektowej, której treść przedstawiać będzie Roboty tak, jak

zostały przez Wykonawcę zrealizowane oraz wykonanie geodezyjnej dokumentacji powykonawczej,

- zapewnienie nadzoru autorskiego przez cały czas trwania inwestycji,

2.2. Forma dokumentacji technicznej

➤ Forma drukowana

Wykonawca dostarczy wszystkie rysunki i pozostałe Dokumenty Wykonawcy wchodzące w zakres dokumentacji projektowej.

Wykonawca opracuje i dostarczy w ramach niniejszego zamówienia 5 (słownie: pięć) egzemplarzy kompletnej dokumentacji wraz ze spisem opracowań i oświadczeniem, że Dokumentacja projektowa wykonana jest zgodnie z obowiązującymi normami, przepisami techniczno-budowlanymi i jest w stanie kompletnym z punktu widzenia jej przydatności do zrealizowania celu, któremu ma służyć.

Wykonawca przeniesie na Zamawiającego przysługujące mu majątkowe prawa autorskie wraz z własnością wszystkich egzemplarzy, objętych przedmiotem zamówienia oraz ich wersji elektronicznych. Wykonawca przenosi na Zamawiającego również prawo zezwolenia na wykonywanie zależnych praw autorskich.

➤ Forma elektroniczna

Wersja elektroniczna Dokumentów Wykonawcy musi zostać wyedytowana w formie zapisu na nośniku elektronicznym w ilości 2 sztuk (do wyboru: USB, CD, DVD) w formacie PDF oraz w ogólnie dostępnym formacie, umożliwiającym edycje tekstów i rysunków.

3. Inne elementy objęte zamówieniem

- Ustanowienie Kierownika Budowy (kierownik robót budowlanych)
- Ustanowienie Kierownika w branży elektrycznej
- Wykonanie Tablicy Informacyjnej oraz uzyskanie Dziennika Budowy
- Wytyczenie Robót w nawiązaniu do obowiązujących reperów,
- Wykonanie Robót budowlanych, instalacyjnych oraz montażowych, zgodnie z przepisami Prawa budowlanego i Prawa ochrony środowiska, w tym:
 - wytyczenie geodezyjne obiektów w terenie,
 - wykonanie niwelacji terenu,
 - wykonanie wszystkich obiektów budowlanych, które zostały wymienione w Programie Funkcjonalno-Użytkowym,
- Wykonanie wszystkich przyłączy, sieci i instalacji, niezbędnych do skutecznego wykonania przedmiotu umowy,

Przed rozpoczęciem prac Wykonawca zweryfikuje dane wyjściowe do projektowania przygotowane przez Zamawiającego, wykona na własny koszt wszystkie badania i analizy uzupełniające niezbędne dla prawidłowego wykonania zadania.

W szczególności Wykonawca uzyska wszelkie wymagane prawem uzgodnienia, opinie i decyzje administracyjne niezbędne dla zaprojektowania, wybudowania, uruchomienia i przekazania obiektu. W przypadku wystąpienia kolizji w trakcie realizacji przedmiotu zamówienia wykonać projekty usunięcia kolizji, uzgodnić je z użytkownikami, uprawnionymi podmiotami oraz zgłosić właściwym organom w celu uzyskania decyzji zezwalających na realizację.

3.1. Harmonogram prac

Wykonawca przedłoży Zamawiającemu szczegółowy harmonogram rzeczowo- terminowo- finansowy. Wymagane jest, aby kolejno następujące po sobie fazy inwestycji obejmujące: projektowanie, uzyskanie niezbędnych uzgodnień i decyzji administracyjnych, budowa, odbiory, trwały nie dłużej niż do czasu określonego w § 2 umowy.

3.2. Odpowiedzialność Wykonawcy

Wykonawca jest całkowicie i wyłącznie odpowiedzialny za zgodne z umową, projektami i poleceniami Zamawiającego prowadzenie robót oraz za jakość zastosowanych materiałów i wykonanych robót.

3.3. Zezwolenia i licencje

Wykonawca ponosi pełną odpowiedzialność za uzyskanie wszelkiego rodzaju zezwoleń na realizację prac budowlanych. Wykonawca wystąpi, a Zamawiający udzieli Wykonawcy odpowiednich pełnomocnictw, jeżeli będzie to konieczne.

3.4. Przekazanie Placu Budowy

Zamawiający oświadcza, że posiada pełne prawa do Placu Budowy, na którym realizowane będzie zadanie inwestycyjne objęte niniejszymi Wymaganiami i że w terminie określonym w umowie przekaze Wykonawcy ten Plac Budowy wraz z Dziennikiem Budowy.

3.5. Budowa zaplecza budowlanego

Wykonawca zbuduje zaplecze budowlane spełniające wszelkie wymagania polskiego prawa w tym zakresie.

3.6. Zabezpieczenie placu budowy

Wykonawca zapewni na swój koszt właściwą ochronę Placu Budowy.

3.7. Bezpieczeństwo w zakresie higieny i zdrowia

Obiekt należy realizować z takich materiałów i wyrobów oraz w taki sposób, aby nie stanowił zagrożenia dla higieny i zdrowia użytkowników. W szczególności Wykonawca zobowiązany jest do przestrzegania przepisów BHP.

3.8. Plan bezpieczeństwa i ochrony zdrowia

Wykonawca opracuje i wdroży Plan Bezpieczeństwa i Ochrony Zdrowia podczas wykonywania robót budowlanych.

3.9. Wykonanie robót

Wykonawca jest zobowiązany do zaprojektowania, zrealizowania, wyposażenia oraz ukończenia Robót określonych umową, a także do usunięcia wszelkich ewentualnych usterek, czy wad przedmiotu zamówienia.

3.10. Odbiór robót

Roboty będą przyjęte przez Zamawiającego, kiedy zostaną ukończone zgodnie z umową, Wykonanie zobowiązań Wykonawcy potwierdza przedstawiciel Zamawiającego.

3.11. Zasady płatności

Podstawą płatności jest cena ryczałtowa, skalkulowana przez Wykonawcę i podana Zamawiającemu w ofercie. Cena ta jest powielona w zapisach umowy w § 3. Cena ta uwzględnia wszystkie czynności związane z wykonaniem zadania.

Cena ryczałtowa zaproponowana przez Wykonawcę jest ostateczna i wyklucza możliwość żądania dodatkowej zapłaty.

4. Dodatkowe informacje:

Wyniki badań gruntowo - wodnych

Nie prowadzono badań gruntowo-wodnych do potrzeb inwestycji. Prace te wchodzi w zakres prac projektowych będących przedmiotem tego zamówienia i zostaną one wykonane na etapie sporządzania projektu budowlanego.

Inwentaryzacja zieleni

Nie prowadzono inwentaryzacji zieleni. Prace te wchodzi w zakres prac projektowych będących przedmiotem tego zamówienia.

Możliwość tymczasowego przeniesienia stacji ładowania szybkiego

Zamawiający przewiduje w okresie gwarancji rozbudować istotnie system doładowań elektorbusów na terenie zajezdni przy ul. Lwowskiej 9. Zakres prac budowlanych może kolidować z lokalizacją urządzeń do ładowania szybkiego autobusów.

Wykonawca przewidzi, zaplanuje i umożliwi możliwość rozbudowy i instalacji stacji ładowania wolnego i szybkiego (wraz z jej zasilaniem) na nieruchomości w sąsiedztwie wykonywanych obecnie prac.

Sposób montażu poszczególnych urządzeń systemu musi zapewniać skuteczne zabezpieczenie ich przed dostępem osób nieuprawnionych, kradzieżą, dewastacją itp. Wszystkie przewody dla instalacji w/wym. urządzeń należy zainstalować z nadдатkiem po obu końcach, o długości zapewniającej bezpieczny demontaż i ponowny montaż. Zamawiający wymaga, aby szczegółowa dokumentacja techniczna (schemat instalacji elektrycznej, rysunki przewidzianych sposobów zamontowania urządzeń, rysunek rozmieszczenia i ewentualnie zdjęcia) obejmująca rozmieszczenie wszystkich w/wym. elementów oraz usytuowanie pól widzenia kamer została przedstawiona przez Wykonawcę przed odbiorem przedmiotu umowy.

Wykonawca wyraża zgodę, bez utraty gwarancji, na instalację dodatkowych urządzeń szybkiego i wolnego ładowania bez konieczności przerywania pracy przez zamontowane przez Wykonawcę urządzenia. Wymienione działania odbędą się pod nadzorem Wykonawcy jednak nie spowodują dodatkowego wynagrodzenia.

Ponadto w załączeniu skany pism, opracowań i map:

- a) Warunki przyłączenia (rozbudowy i zwiększenia mocy dla zajezdni autobusowej) dla Podmiotu III grupy przyłączeniowej do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV od PGE Dystrybucja S.A i dostaw energii elektrycznej – działki nr 186201_1.0214.76/1 oraz 186201_1.0214.79/2, obie w obrębie 214 Przemysł (zajezdnia autobusowa przy ul. Lwowskiej 9 w Przemysłu)
- b) Projekt koncepcyjny instalacji fotowoltaicznej na zadaszeniu wiat nad stanowiskami postojowymi z wizualizacją układu paneli.
- c) Warunki przyłączenia dla Podmiotu III grupy przyłączeniowej do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV od PGE Dystrybucja S.A i dostaw energii elektrycznej – działka 171 obręb 215 w Przemysłu (pętla autobusowa przy ul. Ofiar Katynia w Przemysłu)
- d) Informacja na temat przeznaczenia działek nr 75, 76/1, 77/3, 77/6, 78, 79/2, 148/3, 148/4, 149/3, 149/4 obr. 214, położonych przy ul Lwowskiej 9, w Miejscowym Planie Zagospodarowania Przestrzennego Miasta Przemysłu
- e) Informacja nt. położenia działek nr: 75, 76/1, 77/3, 77/6, 78, 79/2, 148/3, 148/4, 149/3, 149/4 - obr. 214 m. Przemysłu w strefie „C” układu urbanistycznego Przemysłu wpisanego do rejestru zabytków decyzją Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Rzeszowie z dnia 12 maja 1972 roku pod numerem A-1493
- f) Mapa lokalizująca inwestycję – działka 2086 obręb 216 w Przemysłu
- g) Mapa lokalizująca inwestycję – działki 483/20 i 483/21 obręb 207 w Przemysłu
- h) Informacje dotyczące rozkładów jazdy i wykonywanej pracy przewozowej dla tras i linii wstępnie przeznaczonych do obsługi autobusami elektrycznymi wraz z orientacyjnym przebiegiem tych linii komunikacyjnych
- i) Dokumentacja powykonawcza układu pomiarowego energii elektrycznej brutto istniejącej instalacji kogeneracji w MZK Przemysł obsługiwanej dotychczas – osobny dokument

Warunki przyłączenia (rozbudowy i zwiększenia mocy) dla Podmiotu III grupy przyłączeniowej do sieci dystrybucyjnej od PGE Dystrybucja S.A i dostaw energii elektrycznej – działki nr 76/1 i 79/2, obręb 214 Przemysł (zajezdnia autobusowa przy ul. Lwowskiej 9)



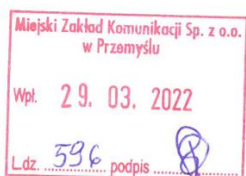
PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Zamość
22-400 Zamość, ul. Koźmiana 1
tel. +48 84 539 21 00, fax: +48 84 539 21 09
e-mail: sekretariat.oz@pgedystrybucja.pl

(wz 01.10.2019)

Zamość, 23-03-2022 r.

22-H0/S/00114

Znak: 3492 /RP/MJ/2022



**Miejski Zakład Komunikacji
ul. Lwowska 9
37-700 Przemysł**

PGE Dystrybucja S.A. w odpowiedzi na kompletny wniosek o określenie warunków przyłączenia obiektu: **Zajezdnia autobusowa – zwiększenie mocy**, w miejscowości **Przemysł, przy ul. Lwowska 9**, nr dz. 76/1, 79/2, złożony w dniu **01-03-2022 r.**, przesyła w załączeniu projekt umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej wraz z warunkami przyłączenia.

Przedmiotowe warunki przyłączenia są ważne w okresie 2 lat od daty ich otrzymania. Umowa o przyłączenie winna zostać zawarta w okresie ważności tych warunków. Z chwilą zawarcia umowy, warunki przyłączenia staną się załącznikiem do umowy a postanowienia umowy w tym terminy oraz w szczególności zakresy odpowiedzialności Stron, staną się wiążące. Zawarta umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach w niej określonych. Wskazane jest, aby została ona podpisana po podjęciu ostatecznej decyzji o realizacji przyłączanego obiektu.

Jeżeli akceptują Państwo warunki przyłączenia i projekt umowy, prosimy o podpisanie dwóch egzemplarzy projektu umowy i odesłanie ich do siedziby PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość w celu ich podpisania przez naszych przedstawicieli.

Jednocześnie informujemy, że przedstawiony projekt umowy pozostaje aktualny nie dłużej niż przez okres 60 dni od daty wysłania niniejszego pisma, z zastrzeżeniem zmian wynikających z obowiązującej taryfy i zmian przepisów prawa. Niepodpisanie projektu umowy w okresie 60 dni skutkować będzie aktualizacją projektu umowy. W tym celu, prosimy o pisemne poinformowanie nas o konieczności aktualizacji projektu umowy po podjęciu ostatecznej decyzji o terminie realizacji obiektu, uwzględniając dwuletni termin ważności warunków przyłączenia od daty dostarczenia. W treści pisma prosimy posłużyć się numerem sprawy.

Kontakt w sprawie realizacji przyłączenia.

Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego, tel. +48 84 539 21 00.

Informujemy że w prowadzonej działalności PGE Dystrybucja stosuje się do zasad Kodeksu Dobrych Praktyk Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Energii Elektrycznej, którego treść dostępna jest na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl.

Z poważaniem

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Zamość
Departament Energetyki i Rozwoju
Dyrektor
Krzysztof Bartnik

Do wiadomości:

1. RE Przemysł
2. RP

Załączniki:

1. Warunki przyłączenia nr 22-H0/WP/00114 z dnia 23-03-2022 r.
2. Projekt umowy o przyłączenie nr 22-H0/UP/00114 - 2 egz.

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, <http://www.pgedystrybucja.pl>



PGE Dystrybucja S.A.

WP-2
(wz. 01.10.2019)
Zamość, 23-03-2022 r.
22-H0/S/00114.

Załącznik nr 1 do umowy nr 22-H0/UP/00114 o przyłączenie do sieci.

Miejski Zakład Komunikacji
ul. Lwowska 9
37-700 Przemyśl

**Warunki przyłączenia nr 22-H0/WP/00114 dla Podmiotu III grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV**

Nazwa obiektu przyłączonego do sieci: Zajeżdźnia autobusowa – zwiększenie mocy
Lokalizacja: gmina Przemyśl, miejscowość Przemyśl, ul. Lwowska 9, nr dz. 76/1, 79/2

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 01-03-2022, określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: istniejące - RS 15 kV Kopernika, Magistrala 15 kV ST Pomona, kabel P-śl 113 - P-śl MPK, zaciski prądowe łącznika sekcyjnego od strony instalacji odbiorcy/wytwórcy w rozdzielni SN stacji wewnątrzowej "Przemyśl MPK".
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączonego: zaciski prądowe łącznika sekcyjnego od strony instalacji odbiorcy/wytwórcy w rozdzielni SN stacji wewnątrzowej "Przemyśl MPK".
3. Moc przyłączeniowa: 500 kW – zasilanie podstawowe
Moc przyłączeniowa istniejąca: 200 kW,
Moc przyłączeniowa źródła wytwórczego: 200 kW (kogeneracja).
4. Rodzaj przyłącza: kablowe SN.
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 przyłączenie nie wymaga rozbudowy sieci dystrybucyjnej
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączonego:
 - 6.1 Przystosować istniejące urządzenia zasilające i odbiorcze w tym stację transformatorową do mocy zapotrzebowanej 500 kW.
7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: stacja transformatorowa SN/nN odbiorcy/wytwórcy.
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1. zainstalować układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 15 kV kategorii B4 składający się z liczników energii elektrycznej klasy dokładności nie gorszej niż B lub 1 dla energii czynnej i nie gorszej niż 2 dla energii biernej, umożliwiających jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia,
 - 8.2. przekładniki prądowe i napięciowe w układzie pomiarowym powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności: dla przekładników prądowych klasa 0,2S natomiast dla napięciowych nie gorszą niż 0,5, służące do pomiaru energii elektrycznej,
 - 8.3. w przypadku układów pomiarowych zaliczanych do kat. B4 przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach:
 - 8.3.1. 20-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5,
 - 8.3.2. 5-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5S i 0,2,
 - 8.3.3. 1-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,2S.W przypadku zastosowania przekładników prądowych o klasie dokładności 0,5S lub 0,2S ich prąd znamionowy wtórny winien wynosić 5 A,
 - 8.4. przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego, jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania,
 - 8.5. przekładniki napięciowe muszą być zabezpieczone po stronie pierwotnej oraz po stronie wtórnej,
 - 8.6. do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających,
 - 8.7. współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych podstawowych i rezerwowych nowobudowanych i modernizowanych powinien być ≤ 5 ,
 - 8.8. wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej (w tym zabezpieczeń) muszą być przystosowane do plombowania w taki sposób, aby nie było możliwości dostępu do chronionych elementów bez zerwania plomb. Plombowanie musi zapewniać zabezpieczenie


- przed: zmianą parametrów lub nastaw urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowego oraz ingerencją powodującą zafałszowanie jego wskazań,
- 8.9. transmisja danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej do LSPR powinna być realizowana za pośrednictwem:
- 8.9.1. wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej,
 - 8.9.2. wyjść cyfrowych rejestratorów (koncentratorów), które to rejestratory (koncentratory) będą pozyskiwały dane za pomocą wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej,
- 8.10. licznik energii elektrycznej winien być dostosowany do rozliczeń w wybranej grupie taryfowej – zaprogramowany i sparаметryzowany,
- 8.11. układ pomiarowo-rozliczeniowy dostarcza i instaluje odbiorca. W przypadku zastosowania urządzeń telekomunikacyjnych umożliwiających realizację transmisji danych za pomocą sieci GSM w standardzie GPRS kartę SIM dostarczy PGE Dystrybucja S.A.,
- 8.12. liczniki zainstalowane w układzie pomiarowo - rozliczeniowym muszą umożliwiać zdalny odczyt danych pomiarowych przez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy eksploatowany przez PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość bez ponoszenia przez OSD dodatkowych kosztów,
- 8.13. ze względu na zlokalizowanie układu pomiarowo – rozliczeniowego energii elektrycznej poza miejscem dostarczania energii, wielkość pobranej mocy i energii określona będzie na podstawie odczytów wskazań tego układu powiększonych o wielkość strat mocy i energii w wewnętrznej linii zasilającej. Procentowy współczynnik strat należy wyznaczyć uwzględniając rodzaj, długość i przekrój linii oraz wielkość mocy przyłączeniowej. Obliczenia winny być zamieszczone w uzgodnionej z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość dokumentacji technicznej,
- Szczegóły dotyczące układów pomiarowo – rozliczeniowych ustali projektant na roboczo z Wydziałem Układów Pomiarowych PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość.
9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
- 9.1. stacja transformatorowa SN/nN odbiorcy.
10. Do obliczeń przyjąć:
- a) sieć SN - 15 kV pracuje w układzie bez kompensacji,
 - b) moc zwarciova na szynach 15 kV – 128,00 MVA w stacji 15 kV RS Kopernika,
 - c) prąd ziemnozwarciowy 76,00 A przy czasie $t = 0,50$ s trwania zwarcia.
11. Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć uziemianie w sieci SN.
12. Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \phi = 0,4$.
13. Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Gospodarki.
14. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy: zgodnie z IRIESD.
15. Dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: zgodnie z IRIESD.
16. Wymagania w zakresie:
- 16.1. Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: a)
- układy pomiarowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę,
 - a) układy pomiarowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę,
 - b) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR PGE Dystrybucja S.A. nie częściej niż raz na dobę z zachowaniem kompletności danych pomiarowych oraz wymaganej terminowości,
 - c) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
 - d) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni kalendarzowych i automatycznie zamykających okres rozliczeniowy.
- 16.2. Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu Przyłączanego: zgodnie z IRIESD.
- 16.3. Wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie: zgodnie z IRIESD.
- 16.4. Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.
17. Podmiot Przyłączany opracuje i uzgodni z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość, w terminie do dnia przyłączenia, Instrukcję współpracy ruchowej.
18. Informacje dodatkowe:
- 18.1. warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia,
- 18.2. realizacja inwestycji związanych z przyłączeniem obiektu Podmiotu Przyłączanego 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,

19. Uwagi dodatkowe:

- 19.1. PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.
- 19.2. Na zakres prac wynikających z niniejszych warunków przyłączenia leżących po stronie odbiorcy należy opracować dokumentację techniczną. Dokumentacja podlega uzgodnieniu w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość.
- 19.3. Informacje dodatkowe uzyska projektant w RE Przemysł i Centrali PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość.
- 19.4. W opracowywanej dokumentacji techniczno-prawnej na podstawie niniejszych warunków przyłączania należy uwzględnić istniejące źródło wytwórcze – kogeneracja.

Warunki przyłączenia opracował:
Mariusz Jarmosz

Warunki przyłączenia zatwierdził:

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

Krzysztof Bartnik

Do wiadomości:

1. RE Przemysł
2. RP



UP-3
(wz 01.10.2019)
23-03-2022

PGE Dystrybucja S.A.

UMOWA nr 22-H0/UP/00114

Nr kontrahenta 0855993

o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej obiektu - Zajeżdźnia autobusowa – zwiększenie mocy, lokalizacja: gmina
Przemyśl, miejscowość Przemyśl, ul. Lwowska 9, dz. nr 76/1, 79/2

W dniu r. w m. Zamość pomiędzy PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, adres: 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, Oddział Zamość z siedzibą w 22-400 Zamość, ul. Koźmiana 1, nr tel.: +48 84 539 21 00, fax: +48 84 539 21 09, adres e-mail: sekretariat.oz@pgedystrybucja.pl, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 9462593855, REGON: 060552840, kapitał zakładowy: 9 729 424 160,00 zł w pełni opłacony, reprezentowana przez:

1. Krzysztof Bartnik - Dyrektor Departamentu Eksploatacji i Rozwoju Oddziału Zamość
zwaną w dalszej treści umowy „PGE Dystrybucja S.A.”,
adres do korespondencji: 22-400 Zamość, ul. Koźmiana 1
a

Miejski Zakład Komunikacji

z siedzibą w Przemyślu, ul. Lwowska 9 (37-700 Przemyśl), NIP 7952045083, Regon 650890980.

reprezentowanym w niniejszej umowie przez:

1.
2.

zwanym dalej „Podmiotem Przyłączanym”,

adres do korespondencji:

została zawarta umowa o następującej treści:

§ 1. PRZEDMIOT UMOWY.

1. Przedmiotem umowy jest przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. instalacji odbiorczej Podmiotu Przyłączanego, zakwalifikowanego do III grupy przyłączeniowej, o mocy przyłączeniowej 500,00 kW, zgodnie z warunkami przyłączenia nr 22-H0/WP/00114 z dnia 23-03-2022 r., stanowiącymi Załącznik nr 1 do umowy.
2. Podmiot Przyłączany określa planowaną ilość pobieranej energii elektrycznej w wysokości 700 000 kWh rocznie.
3. Strony ustalają miejsce dostarczania energii elektrycznej: istniejące - zaciski prądowe łącznika sekcyjnego od strony instalacji odbiorcy/wytwórcy w rozdzielni SN stacji wewnętrznej "Przemyśl MPK". Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego.
4. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: stacja transformatorowa SN/nN odbiorcy/wytwórcy.
5. Strony ustalają termin przyłączenia do dnia 30-09-2022 r.

§ 2. OBOWIĄZKI PGE DYSTRYBUCJA S.A.

PGE Dystrybucja S.A. zobowiązuje się do:

- 1) podania napięcia do miejsca dostarczania energii elektrycznej,
- 2) dokonania odbioru końcowego robót i sporządzenia protokołu końcowego odbioru robót.

§ 3. OBOWIĄZKI PODMIOTU PRZYŁĄCZANEGO.

Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do:

- 1) zrealizowania własnym kosztem i staraniem zadań określonych w warunkach przyłączenia dla Podmiotu Przyłączanego, od miejsca dostarczania energii elektrycznej, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, w terminie do dnia przyłączenia, w oparciu o opracowaną i uzgodnioną dokumentację techniczną z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość,
- 2) niezwłocznego powiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o wszelkich zmianach dotyczących tytułu prawnego do obiektu będącego przedmiotem przyłączenia,
- 3) zgłoszenia do dnia przyłączenia gotowości do wykonania przyłączenia. Do zgłoszenia należy dołączyć oświadczenie o wykonaniu instalacji odbiorczej zgodnie z obowiązującymi przepisami, podpisane przez wykonawcę instalacji i Podmiot Przyłączany. Wzór ww. oświadczenia dostępny jest w siedzibie PGE Dystrybucja S.A. oraz na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.,
- 4) zawarcia umowy obejmującej swoim zakresem świadczenie usługi dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej (umowy kompleksowej) albo umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz umowy sprzedaży energii elektrycznej, najpóźniej w terminie 30 dni od daty wydania przez PGE Dystrybucja S.A. Podmiotowi Przyłączanemu dokumentu „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej

i określenie parametrów technicznych dostaw." W umowie zostaną przyjęte następujące czasy trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej: jednorazowa przerwa planowana 16 godz., jednorazowa przerwa nieplanowana 24 godz., łączny czas przerw planowanych w ciągu roku 35 godz., łączny czas przerw nieplanowanych w ciągu roku 48 godz. Podmiot Przyłączany może wskazać inny podmiot uprawniony do zawarcia ww. umowy lub umów. Podstawą do zawarcia ww. umowy/umów jest „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji i określenie parametrów technicznych dostaw”, które PGE Dystrybucja wydaje niezwłocznie po dokonaniu odbioru robót i pozyskaniu oświadczenia, o którym mowa w pkt 3).

- 5) zawiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o zawarciu umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży energii elektrycznej zgodnie z punktem 4),
- 6) utrzymywania właściwego stanu technicznego należących do niego instalacji i urządzeń elektrycznych w nieruchomości / lokalu / budynku, do którego ma być dostarczana energia elektryczna, utrzymywania właściwych warunków użytkowania urządzeń do pomiaru zużycia energii elektrycznej, w tym zabezpieczenia układu pomiarowego przed uszkodzeniem lub utratą,
- 7) nieodpłatnego udostępnienia PGE Dystrybucja S.A. swojej nieruchomości w celu kontroli, przeglądu układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- 8) zakupu i zainstalowania własnym kosztem i staraniem układu pomiarowo – rozliczeniowego energii elektrycznej, zgodnie z warunkami przyłączenia oraz do pokrywania kosztów związanych z utrzymaniem miejsca, w którym układ ten będzie zainstalowany.

§ 4. OPŁATA ZA PRZYŁĄCZENIE.

Zgodnie z obowiązującą „Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A.” Podmiot Przyłączany nie wnosi na rzecz PGE Dystrybucja S.A. opłaty za przyłączenie.

§ 5. DANE KONTAKTOWE.

Przedstawicielami Stron upoważnionymi do wymiany danych i informacji w trakcie realizacji niniejszej umowy oraz podejmowania ustaleń koordynacyjnych są:

Ze strony Podmiotu przyłączanego	Ze strony PGE Dystrybucja S.A.
<p>.....</p> <p>nr tel.</p>	<p>Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego</p> <p>nr tel. +48 84 539 21 00</p>

§ 6. WARUNKI ROZWIĄZANIA I ODSTĄPIENIA OD UMOWY.

1. Umowa może być rozwiązana w drodze zgodnego porozumienia Stron.
2. PGE Dystrybucja S.A. przysługuje prawo odstąpienia od niniejszej umowy, na mocy oświadczenia o odstąpieniu złożonego nie później niż w terminie 90 dni od daty:
 - a) powzięcia informacji o utracie przez Podmiot Przyłączany tytułu prawnego do nieruchomości,
 - b) upływu 30-dniowego terminu – wyznaczonego Podmiotowi Przyłączanemu przez PGE Dystrybucja S.A. na realizację konkretnych obowiązków ujętych w § 3 umowy, w zakresie których Podmiot ten nie wywiązuje się ze swoich zobowiązań.
3. Postanowienia niniejszego paragrafu nie stanowią ograniczenia dla Stron w możliwości odstąpieniu od umowy na zasadach przewidzianych w przepisach prawa.
4. Rozwiązanie lub odstąpienie od umowy z przyczyn dotyczących jednej ze Stron uprawnia drugą Stronę do dochodzenia na zasadach ogólnych naprawienia wynikłej z tego tytułu szkody, w szczególności zaś taka szkoda może obejmować równowartość kosztów i nakładów lub zobowiązań faktycznie poniesionych lub spełnionych w związku z realizacją niniejszej umowy. Uprawnienie do uzyskania przez Stronę naprawienia pełnej szkody nie jest ograniczone wysokością szacowanej opłaty za przyłączenie.
5. Odstąpienie lub rozwiązanie umowy następuje poprzez oświadczenie złożone drugiej Stronie w formie pisemnej pod rygorem nieważności.

§ 7. ZASADY ODPOWIEDZIALNOŚCI STRON.

6. PGE Dystrybucja S.A. nie ponosi odpowiedzialności z tytułu uchybienia terminowi realizacji przedmiotu umowy w przypadku, gdy uchybienie to nastąpiło z przyczyn nieleżących po stronie PGE Dystrybucja S.A., a w szczególności:
 - a) niewywiązania się przez Podmiot Przyłączany z obowiązków określonych w § 3 niniejszej umowy,
 - b) wystąpienia siły wyższej – tj. zdarzenia nagłego, nieprzewidywalnego i niezależnego od woli Stron, uniemożliwiającego wykonanie umowy w całości lub części.

§ 8. ZASADY ROZSTRZYGANIA SPORÓW.

1. W przypadkach nieuregulowanych niniejszą umową mają zastosowanie przepisy ustawy Kodeks cywilny, ustawy Prawo energetyczne oraz przepisy wykonawcze wydane na jej podstawie.

2. Wszelkie spory, jakie mogą powstać w związku z realizacją tej umowy, Strony będą rozstrzygać w drodze negocjacji, a w przypadku niemożliwości osiągnięcia porozumienia – poddadzą taki spór pod rozstrzygnięcie właściwym sądom powszechnym.

§ 9. POSTANOWIENIA KOŃCOWE.

1. Okres obowiązywania niniejszej umowy: od daty zawarcia umowy do dnia **30-09-2023 r.**
2. Wszelkie zmiany niniejszej umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.
3. Administratorem danych osobowych podanych w procesie przyłączenia, w tym wskazanych w niniejszej umowie (i załącznikach) jest PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie, ul. Garbarska 21 A, 20-340 Lublin. Szczegółowe informacje w zakresie przetwarzania tych danych osobowych zawiera Klauzula informacyjna stanowiąca Załącznik nr 3 do niniejszej umowy.
4. W związku z posiadaniem przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. statusu spółki dominującej w stosunku do PGE Dystrybucja S.A. oraz statusu spółki publicznej, PGE Dystrybucja S.A. jest uprawniona przekazać tę umowę oraz dokumenty z nią związane do PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. na potrzeby wykonania przez tę spółkę obowiązków wynikających z przepisów powszechnie obowiązujących.
5. Treść powołanych w umowie aktów prawnych jest dostępna na stronie <http://isap.sejm.gov.pl/>.
6. Umowę niniejszą sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze Stron.

Wykaz załączników do umowy:

Załącznik nr 1 Warunki przyłączenia nr 22-H0/WP/00114 z dnia 23-03-2022 r.

Załącznik nr 2 Harmonogram przyłączenia.

Załącznik nr 3 Klauzula informacyjna w zakresie przetwarzania danych osobowych – dotyczy osób fizycznych (w tym prowadzących jednoosobową działalność gospodarczą, w formie spółki cywilnej, jak i pełnomocników i reprezentantów podmiotu przyłączanego)..

Podpisy Stron umowy.

Podmiot Przyłączany
(czytelny podpis)

PGE Dystrybucja S.A.
(czytelny podpis)

**Harmonogram przyłączenia z dnia 23-03-2022 r.
do warunków przyłączenia i umowy**

1. Dotyczy


Nr Kontrahenta PNO:	0855993
Nr warunków przyłączenia:	22-H0/WP/00114
Nr umowy o przyłączenie	22-H0/UP/00114
Podmiot Przyłączany:	Miejski Zakład Komunikacji
Obiekt:	Zajezdnia autobusowa – zwiększenie mocy
Lokalizacja:	Gmina: Przemyśl Miejscowość: Przemyśl Adres: ul. Lwowska 9 Nr działki: 76/1, 79/2

2. Harmonogram realizacji przyłączenia

Lp.	Etap realizacji	Termin realizacji
1.	Prace projektowe, realizacja robót budowlanych i odbiór robót	Do 14 dni przed terminem przyłączenia
2.	Zgłoszenie gotowości instalacji Podmiotu przyłączanego do przyłączenia	Do terminu przyłączenia
3.	Zawarcie umowy kompleksowej lub dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej.	Do 30 dni od wydania dokumentu „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenie parametrów technicznych dostaw.”
4.	Termin przyłączenia	30-09-2022
5.	Termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej wytworzonej w instalacji	nie dotyczy

Sporządził:**Mariusz Jarmosz**

Zatwierdził:

PGD Dystrybucja S.A.
Kadłub-Zamość
Departament Instalacji i Rozwoju

 Dyrektor
Krzysztof Bartnik

ZAŁĄCZNIK NR 3 DO UMOWY O PRZYŁĄCZENIE

PGE Dystrybucja S.A. informuje: Celem RODO jest ujednolicenie zasad przetwarzania danych osobowych na terenie całej Unii Europejskiej. Poniższa klauzula informuje o tym w jakim celu i na jakiej podstawie Pani/Pana dane osobowe są przetwarzane, kto jest ich administratorem, jakim podmiotom mogą zostać udostępnione oraz o prawach przysługujących osobom, których dane dotyczą. Dodatkowo informujemy, że w związku z otrzymaniem tej klauzuli, nie trzeba kontaktować się z PGE Dystrybucja S.A. ani składać dodatkowych oświadczeń. Wystarczy zapoznać się z niniejszą klauzulą informacyjną.

KLAUZULA INFORMACYJNA

Zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (dalej „**RODO**”) informujemy, że:

- I. **Administratorem** Pani/Pana danych osobowych jest PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie – adres: ul. Garbarska 21 A, 20-340 Lublin (zwana dalej „Spółką”).
- II. W sprawie przetwarzania danych osobowych można skontaktować się z:
 - **Inspektorem Ochrony Danych** pod emailiem: dane.osobowe@pgedystrybucja.pl,
 - pisemnie na adresy siedzib naszych Oddziałów wskazane na stronie internetowej: www.pgedystrybucja.pl
- III. **Cele i podstawy przetwarzania Pani/Pana danych osobowych:**
 - 1) w celu wypełnienia ciążących na Spółce obowiązków prawnych związanych z realizacją procesu przyłączania odbiorców do sieci dystrybucyjnej, pełnieniem przez Spółkę funkcji Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD) i prowadzeniem działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, monitorowaniem jakości świadczonych usług oraz utrzymaniem, rozbudową i modernizacją sieci elektroenergetycznej (podstawa z art. 6 ust. 1 lit. c RODO),
 - 2) w celu podjęcia na Pani/Pana żądanie działań zmierzających do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Spółki, w tym wydania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej a także realizacji tej umowy (podstawa z art. 6 ust. 1 lit. b RODO),
 - 3) w celu ustalenia, obrony i dochodzenia roszczeń, w celu badania satysfakcji klientów z jakości świadczonych usług, w celu prowadzenia działalności operacyjnej Spółki, w tym statystyki i raportowania Spółki, prowadzenia ewidencji punktów poboru energii w zakresie danych bieżących i historycznych, w celach archiwalnych (dowodowych) będących realizacją naszego prawnie uzasadnionego interesu zabezpieczenia informacji na wypadek prawnej potrzeby wykazania faktów, wykazania wykonania obowiązków (podstawa z art. 6 ust. 1 lit. f RODO).

W przypadku gdy jest Pani/Pan pełnomocnikiem/reprezentantem zastosowanie do Pani/Pana danych osobowych mają ww. cele i podstawy przetwarzania w zakresie wynikającym z umocowania.

W przypadku, gdy jest Pani/Pan wykonawcą podmiotu przyłączanego w zakresie koniecznym do dokonania przyłączenia do sieci elektroenergetycznej Spółki, Pani/Pana dane osobowe wskazane w dokumentach przekazywanych PGE Dystrybucja S.A. przetwarzane będą w celu i na podstawie wskazanej w pkt III.1 i pkt III.3, a także w celu podjęcia działań i realizacji umowy w zakresie wskazanych w pkt III.2 na rzecz podmiotu przyłączanego (podstawa z art. 6 ust. 1 lit. f RODO).

- IV. **Będziemy przechowywać Pani/Pana dane osobowe przez czas niezbędny do realizacji celów określonych w pkt III, tj.:**
 - w zakresie wypełniania obowiązków prawnych ciążących na Spółce przez czas wykonywania tych obowiązków przez Spółkę, a także przez czas, w którym przepisy nakazują nam przechowywać dane,
 - w celu podjęcia na Pani/Pana żądanie działań zmierzających do zawarcia umowy wskazanej w pkt III – przez okres konieczny do podjęcia działań zmierzających do zawarcia umowy, a także przez czas, w którym przepisy nakazują nam przechowywać dane,
 - w zakresie realizacji zawartej przez Panią/Pana umowy wskazanej w pkt III - przez okres obowiązywania umowy do czasu zakończenia jej realizacji i rozliczenia oraz przez czas, w którym przepisy prawa nakazują nam przechowywać dane, a także przez okres konieczny do zabezpieczenia ewentualnych roszczeń – zgodnie z okresem przedawnienia roszczeń wynikającym z przepisów prawa.
 - w zakresie ustalenia, obrony i dochodzenia roszczeń - przez okres przedawnienia roszczeń wynikających z przepisów prawa, a także przez czas, w którym przepisy prawa nakazują nam przechowywać dane,
 - w zakresie badania satysfakcji klientów z jakości świadczonych usług, prowadzenia działalności operacyjnej Spółki, w tym statystyki i raportowania Spółki, prowadzenia ewidencji punktów poboru energii w zakresie danych bieżących i historycznych, w celach archiwalnych (dowodowych) będących

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

realizacją naszego prawnie uzasadnionego interesu zabezpieczenia informacji na wypadek prawnej potrzeby wykazania faktów, wykazania wykonania obowiązków – do czasu istnienia prawnie uzasadnionych interesów Spółki stanowiących podstawę tego przetwarzania, a także przez czas, w którym przepisy nakazują nam przechowywać dane.

V. Przysługujące prawa. W każdej chwili przysługuje Pani/Panu:

- **prawo do wniesienia sprzeciwu** wobec przetwarzania danych, przetwarzanych na podstawie art. 6 ust. 1 lit. f RODO wskazanych powyżej w pkt III. Przystaniemy przetwarzać dane w tym zakresie, chyba że będziemy w stanie wykazać, że istnieją ważne, prawnie uzasadnione podstawy, które są nadrzędne wobec Pani/Pana interesów, praw i wolności lub dane będą nam niezbędne do ewentualnego ustalenia, dochodzenia lub obrony roszczeń.
- **prawo żądania dostępu do swoich danych osobowych** oraz otrzymania ich kopii, prawo żądania ich sprostowania (poprawiania), usunięcia lub ograniczenia przetwarzania swoich danych osobowych, a także prawo do przenoszenia swoich danych osobowych.

Wnioski w w/w zakresie można przesłać na adresy wskazane w pkt II powyżej lub składać osobiście w Punktach Obsługi Klienta Dystrybucyjnego (POKD) Spółki znajdujących się w Oddziałach Spółki i Rejonach Energetycznych (adresy dostępne na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl). Aby mieć pewność że jest Pani/Pan uprawniony do złożenia wniosku w w/w sprawach, możemy prosić o podanie dodatkowych informacji pozwalających na uwierzytelnienie Pani/Pana tożsamości. Zakres każdego z tych praw oraz sytuacje, w których można z nich skorzystać, wynikają z przepisów prawa - RODO.

- **prawo do wniesienia skargi** do organu nadzorczego właściwego do monitorowania stosowania RODO zgodnie z art. 51 RODO tj. Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.

VI. Udostępnianie danych osobowych.

Pani/Pana dane osobowe mogą zostać udostępnione następującym odbiorcom i kategoriom odbiorców: podmiotowi sprawującemu uprawnienia właścicielskie wobec Spółki, naszym partnerom, z którymi współpracujemy przy świadczeniu usług, realizacji obowiązków wynikających z przepisów prawa, w szczególności: Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., innym operatorom systemów dystrybucyjnych, sprzedawcom energii elektrycznej, podmiotom prowadzącym działalność pocztową lub kurierską, podmiotom prowadzącym działalność płatniczą, podmiotom prowadzącym działalność ubezpieczeniową, podmiotom nabywającym wierzycielności, biurom informacji gospodarczej, instytucjom, organom, podmiotom uprawnionym przez przepisy prawa np. policja, organy skarbowe, sądy, prokuratura, organy celne, Agencja Rynku Energii, Agencja Rynku Rolnego, Urząd Regulacji Energetyki, UOKiK, lub innym oraz **naszym podwykonawcom** działającym na nasze zlecenie (podmiotom przetwarzającym dane osobowe w zakresie wskazanym przez Spółkę), firmom wspierających nas przy realizacji usług, wykonywaniu obowiązków OSD, np. firmom świadczącym nam usługi doradcze, konsultacyjne, audytowe, w zakresie archiwizacji, digitalizacji dokumentów, w zakresie remontów, modernizacji, rozbudowy sieci elektroenergetycznej, w zakresie usuwania awarii, firmom prawniczym, teleinformatycznym, informatycznym (w szczególności dostawcom oprogramowania i utrzymującym, obsługującym systemy teleinformatyczne, informatyczne), firmom realizującym kontrole, obsługę korespondencji, agencjom badawczym, a także podwykonawcom w/w odbiorców i podwykonawców.

Pani/Pana dane osobowe mogą być przekazywane do państwa trzeciego (tj. państwa spoza Europejskiego Obszaru Gospodarczego, dalej: EOG) w związku ze świadczeniem na rzecz Spółki przez wykonawców usług w zakresie ICT. Dane te przekazywane są do tych państw trzecich, które w ocenie Komisji Europejskiej zapewniają odpowiedni stopień ochrony takich danych, a do innych państw trzecich jedynie wówczas, gdy przekazywanie tych danych oparte jest o zawierane przez Spółkę umowy gwarantujące stosowanie standardowych klauzul ochrony danych, przyjętych przez Komisję Europejską zgodnie z art. 46 ust. 2 lit. c RODO. Kopię standardowych klauzul ochrony danych, o których mowa powyżej, można uzyskać od Inspektora Ochrony Danych w sposób wskazany w pkt II.

VII. Wymóg podania danych.

Podanie Pani/Pana danych osobowych jest dobrowolne, ale konieczne do realizacji celów określonych w pkt III, natomiast w przypadkach i w zakresie wskazanym w art. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U. 2018 poz. 755) podanie danych osobowych podmiotu przyłączanego jest obowiązkowe. (bez ich podanie nie będziemy mogli realizować procesu przyłączania i obowiązków prawnych ciążyących na Spółce).

W zakresie Pani/Pana numeru telefonu, adresu e-mail – podanie takich danych jest dobrowolne, ale usprawnia komunikację z osobą, której dane dotyczą.

W przypadku wykonawców podanie danych jest dobrowolne, ale konieczne do realizacji celów wskazanych w pkt III.

VIII. Zautomatyzowane podejmowanie decyzji, w tym profilowanie.

Informujemy, że Pani/Pana dane osobowe nie będą przetwarzane w sposób zautomatyzowany w tym stosując profilowanie.

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

2 z 2

Zadaszenia stanowisk ładowania zajezdniowego z systemem fotowoltaicznym

Przegląd projektu



Ilustracja: Obraz przegląd, Projektowanie 3D

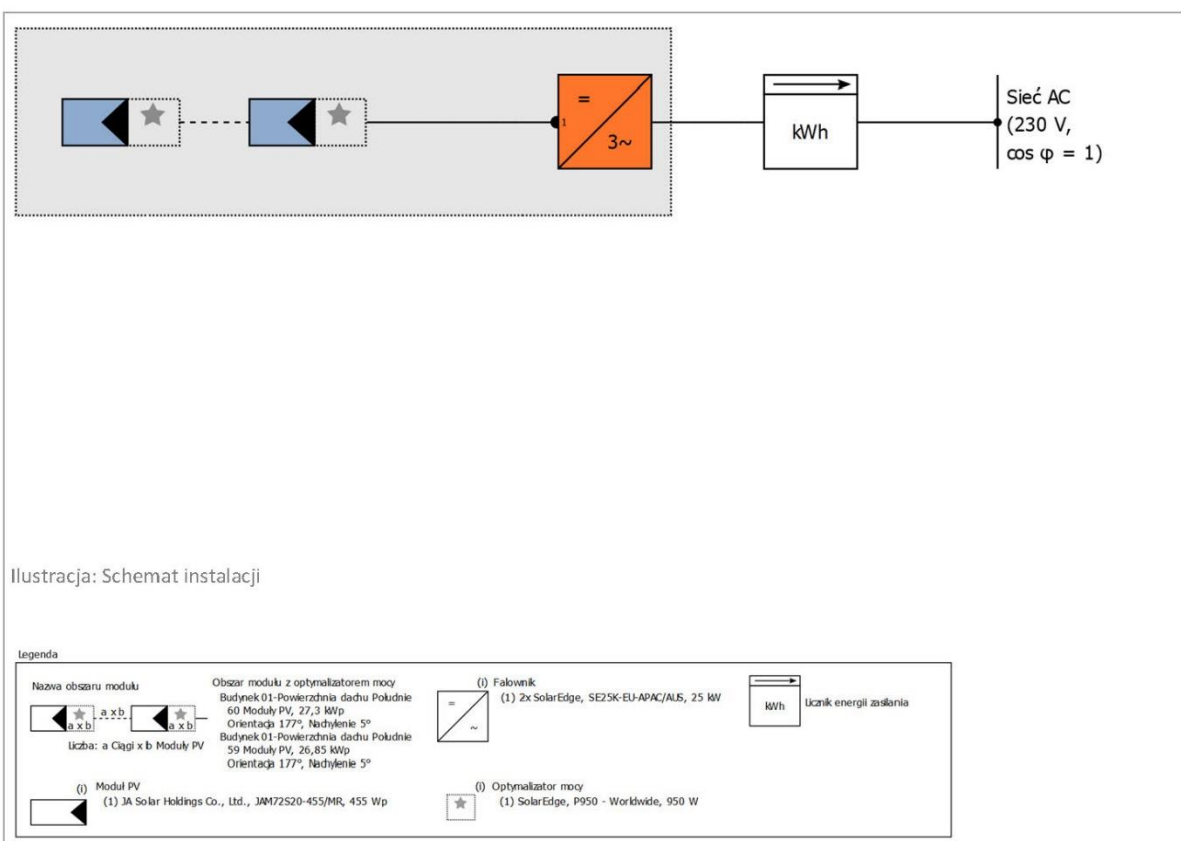
Instalacja PV

3D, Podłączona do sieci instalacja fotowoltaiczna (PV)

Dane klimatyczne	Przemysł, POL (1991 - 2010)
Moc generatora PV	54,15 kWp
	265,4 m ²
Liczba modułów PV	119
Liczba falowników	2



Wyniki zostały ustalone w oparciu o matematyczny model obliczeniowy firmy Valentin Software GmbH (algorytm PV*SOL premium 2021 (R3)). Uzysk rzeczywisty instalacji solarnej może być inny ze względu na wahania pogodowe, współczynniki sprawności modułów oraz falownika, jak również inne czynniki.



Struktura instalacji

Powierzchnie modułów

1. Powierzchnię modułu - Budynek 01-Powierzchnia dachu Południe

Generator PV, 1. Powierzchnię modułu - Budynek 01-Powierzchnia dachu Południe

Nazwa	Budynek 01-Powierzchnia dachu Południe
Moduły PV	60 x JAM72S20-455/MR (v1)
Producent	JA Solar Holdings Co., Ltd.
Nachylenie	5 °
Orientacja	Południe 177 °
Rodzaj montażu	Równoległe z dachem
Powierzchnia generatora PV	133,8 m ²

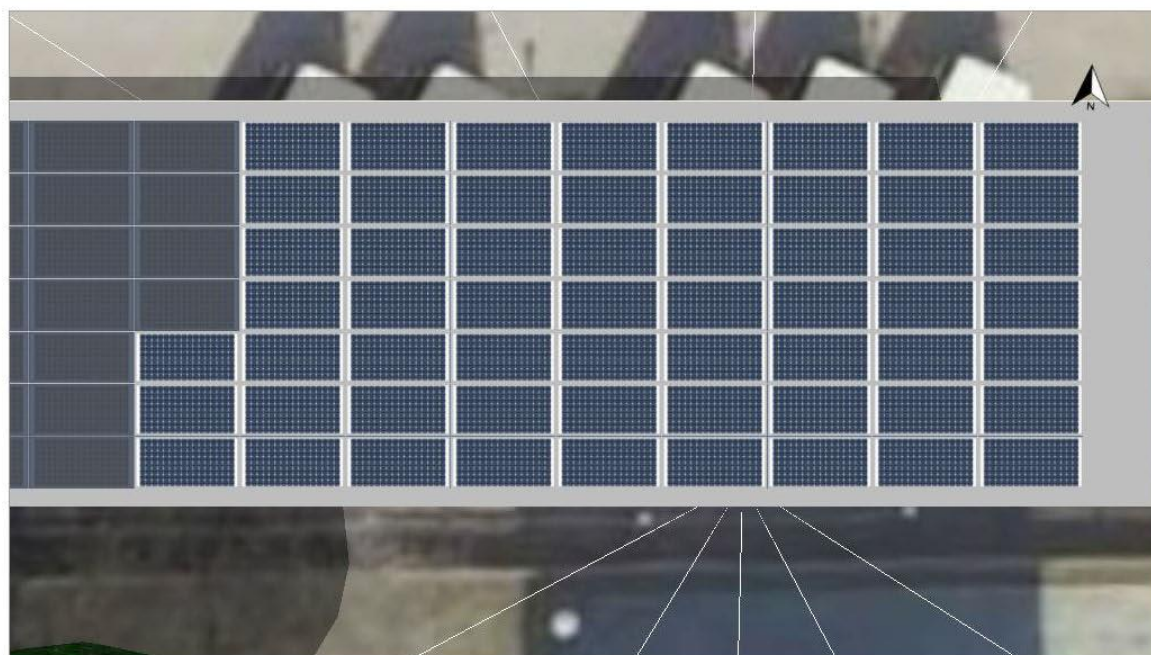


Ilustracja: 1. Powierzchnię modułu - Budynek 01-Powierzchnia dachu Południe

2. Powierzchnię modułu - Budynek 01-Powierzchnia dachu Południe

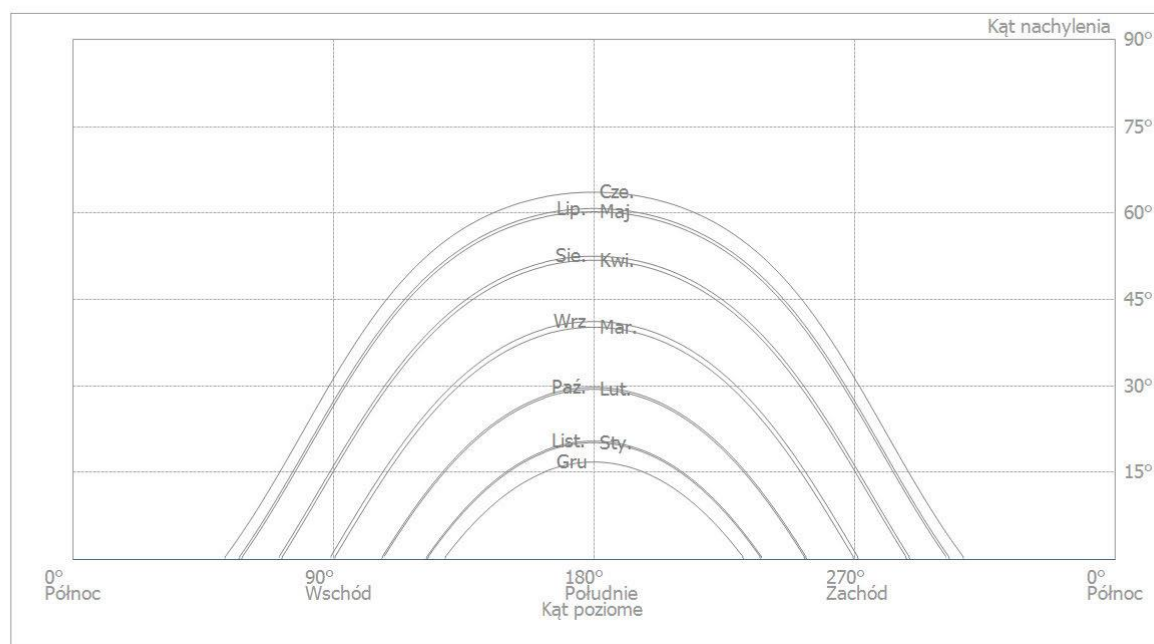
Generator PV, 2. Powierzchnię modułu - Budynek 01-Powierzchnia dachu Południe

Nazwa	Budynek 01-Powierzchnia dachu Południe
Moduły PV	59 x JAM72S20-455/MR (v1)
Producent	JA Solar Holdings Co., Ltd.
Nachylenie	5 °
Orientacja	Południe 177 °
Rodzaj montażu	Równoległe z dachem
Powierzchnia generatora PV	131,6 m ²



Ilustracja: 2. Powierzchnię modułu - Budynek 01-Powierzchnia dachu Południe

Linia poziome, Projektowanie 3D



Ilustracja: Horyzont (Projektowanie 3D)

Konfigurację falownika

Konfiguracja 1

Powierzchnię modułu	Budynek 01-Powierzchnia dachu Południe
Falownik 1	
Model	SE25K-EU-APAC/AUS (v1)
Producent	SolarEdge
Liczba	1
Współczynnik wymiarowania	109,2 %
Konfiguracja	MPP 1:
	1 x 15☆ [1 x 2]
	1 x 15☆ [1 x 2]
Optymalizator mocy 1	
Model	P950 - Worldwide (v1)
Producent	SolarEdge
Liczba	30

Konfiguracja 2

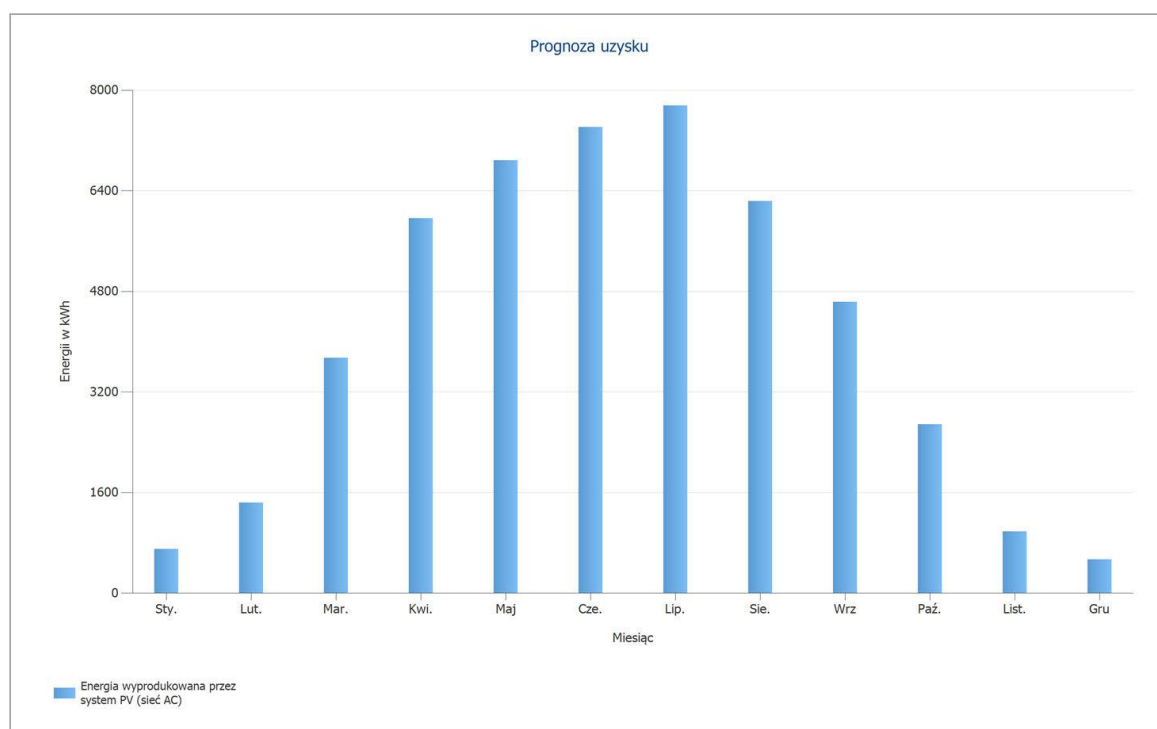
Powierzchnię modułu	Budynek 01-Powierzchnia dachu Południe
Falownik 1	
Model	SE25K-EU-APAC/AUS (v1)
Producent	SolarEdge
Liczba	1
Współczynnik wymiarowania	107,4 %
Konfiguracja	MPP 1: 1 x 15☆ [1 x 2] 1 x 14☆ [1 x 2] + 1 x 1☆ [1 x 1]
Optymalizator mocy 1	
Model	P950 - Worldwide (v1)
Producent	SolarEdge
Liczba	30

Wyniki symulacji

Wyniki Cała instalacja

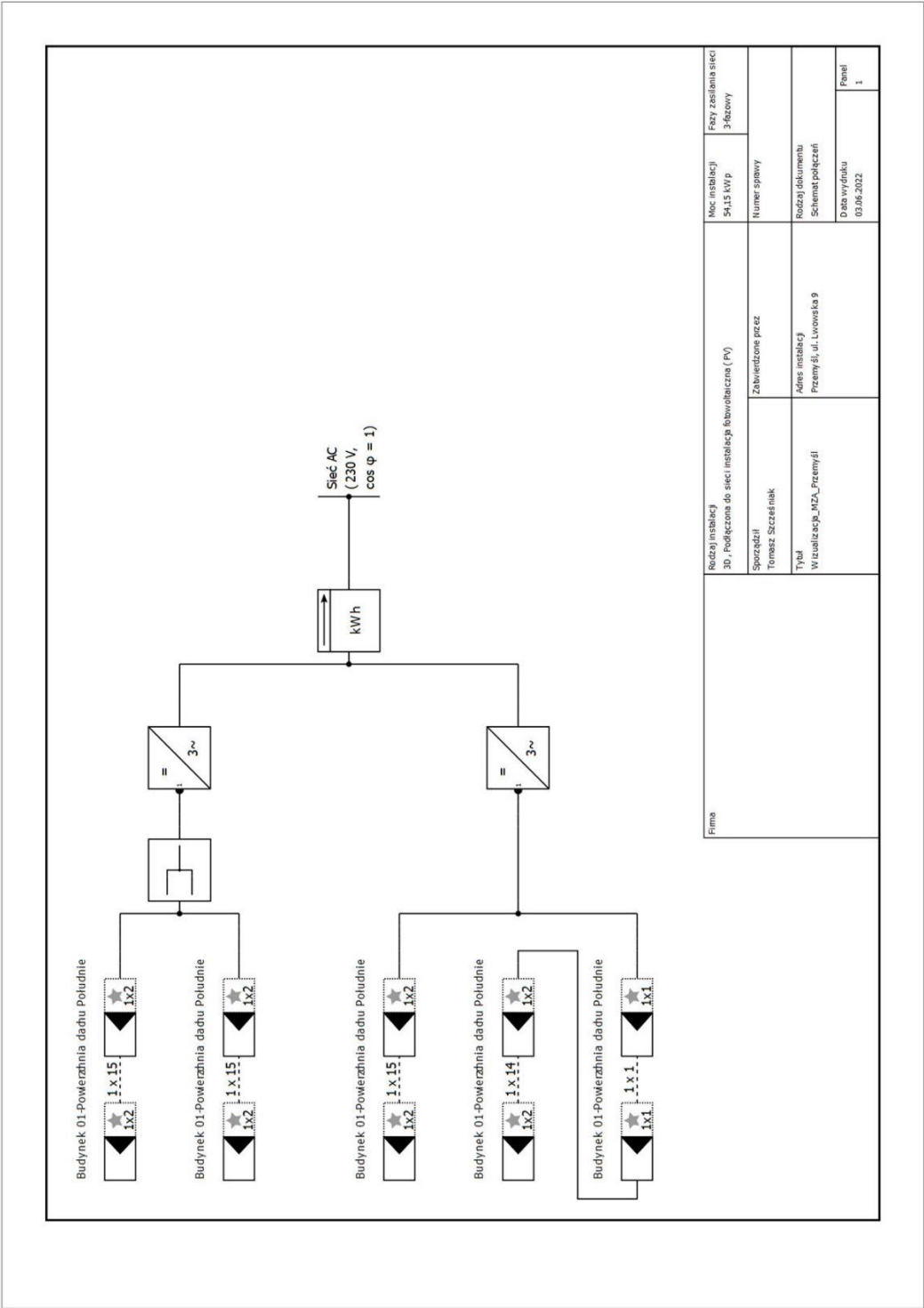
Instalacja PV

Moc generatora PV	54,1 kWp
Spec. uzysk roczny	903,96 kWh/kWp
Stosunek wydajności (PR)	83,2 %
Zmniejszenie uzysku na skutek zacienienia	5,9 %/Rok
Energia oddana do sieci	48 980 kWh/Rok
Energia oddana do sieci w pierwszym roku (łącznie z degradacją modułu)	48 980 kWh/Rok
Pobór w trybie czuwania (Falownik)	35 kWh/Rok
Emisja CO ₂ , której udało się uniknąć:	23 004 kg / rok



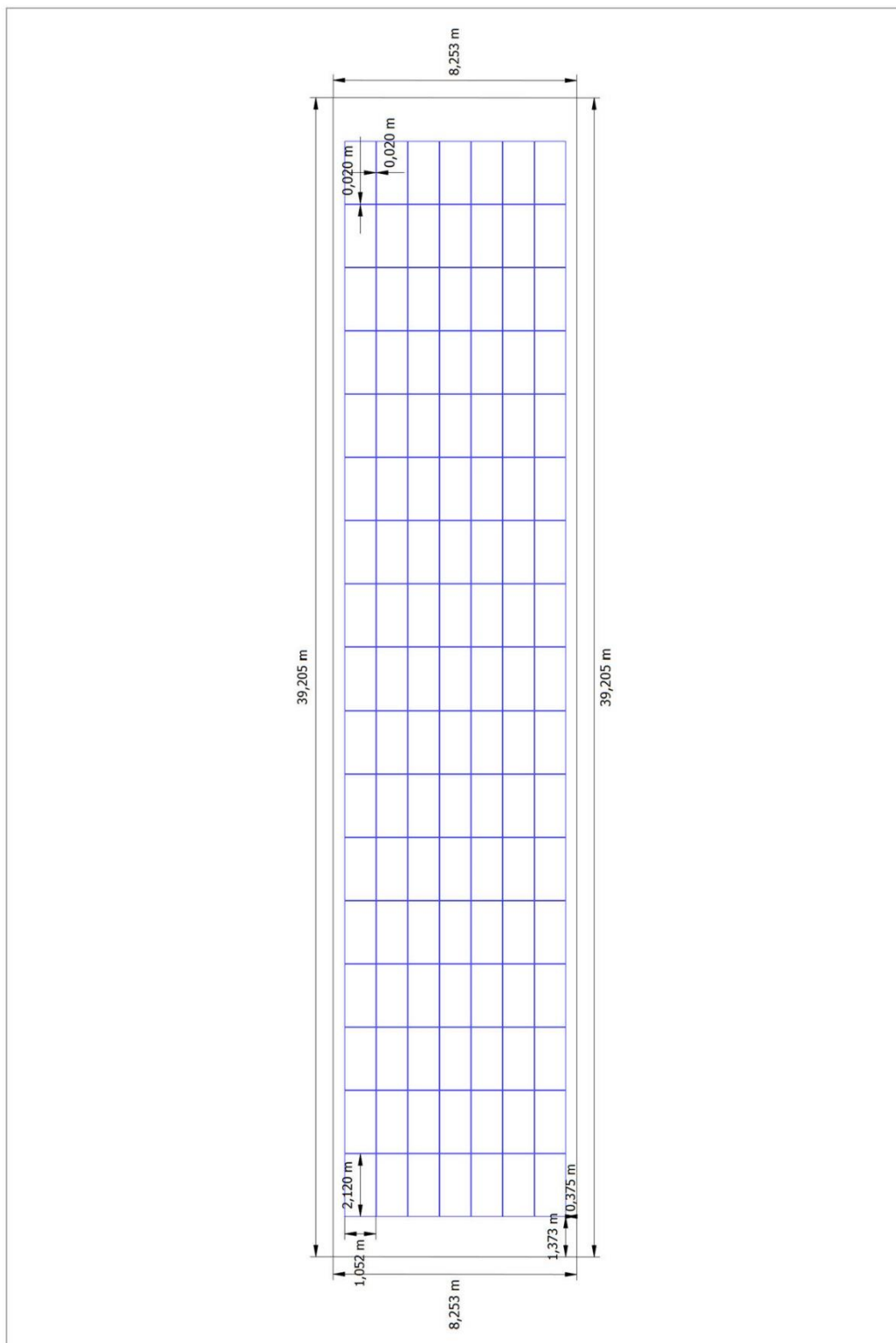
Ilustracja: Prognoza uzysku

Plany i listy części
Schemat połączeń



Ilustracja: Schemat połączeń

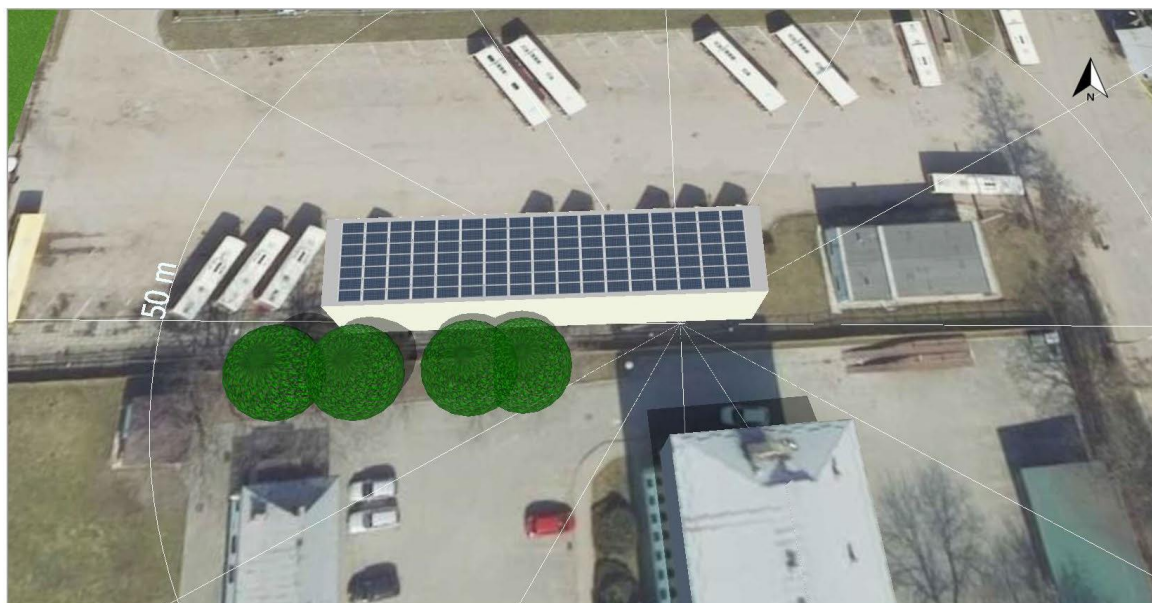
Plan wymiarowy



Ilustracja: Budynek 01-Powierzchnia dachu Południe

Zrzuty ekranu, Projektowanie 3D

Otoczenie



Ilustracja: Zrzut ekranu02


Konfiguracja



Ilustracja: Zrzut ekranu01

Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej od PGE Dystrybucja S.A i dostaw energii elektrycznej –działka 171 obręb 215 w Przemyślu (pętla autobusowa)

(wz 01.10.2019)



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Zamość
22-400 Zamość, ul. Koźmiana 1
tel. +48 84 539 21 00, fax: +48 84 539 21 09
e-mail: sekretariat.oz@pgedystrybucja.pl

Zamość, 25-03-2022 r.
22-H0/S/00115
Znak: 3802 /RP/MJ/2022

URZĄD MIEJSKI w Przemyślu
KANCELARIA OGÓLNA
07.04.2022
WPEŁNIŁO DNIA
L.dz.

**Gmina Miejska Przemyśl
Rynek 1
37-700 Przemyśl**

PGE Dystrybucja S.A. w odpowiedzi na kompletny wniosek o określenie warunków przyłączenia obiektu: **Stacja tankowania autobusów elektrycznych**, w miejscowości **Przemyśl przy ul. Ofiar Katynia**, nr dz. 171 obr. 215, złożony w dniu **23-02-2022 r.**, przesyła w załączeniu projekt umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej wraz z warunkami przyłączenia.

Przedmiotowe warunki przyłączenia są ważne w okresie 2 lat od daty ich otrzymania. Umowa o przyłączenie winna zostać zawarta w okresie ważności tych warunków. Z chwilą zawarcia umowy, warunki przyłączenia staną się załącznikiem do umowy a postanowienia umowy w tym terminy oraz w szczególności zakresy odpowiedzialności Stron, staną się wiążące. Zawarta umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach w niej określonych. Wskazane jest, aby została ona podpisana po podjęciu ostatecznej decyzji o realizacji przyłączanego obiektu.

Jeżeli akceptują Państwo warunki przyłączenia i projekt umowy, prosimy o podpisanie dwóch egzemplarzy projektu umowy i odesłanie ich do siedziby PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość w celu ich podpisania przez naszych przedstawicieli.

Jednocześnie informujemy, że przedstawiony projekt umowy pozostaje aktualny nie dłużej niż przez okres 60 dni od daty wysłania niniejszego pisma, z zastrzeżeniem zmian wynikających z obowiązującej taryfy i zmian przepisów prawa. Niepodpisanie projektu umowy w okresie 60 dni skutkować będzie aktualizacją projektu umowy. W tym celu, prosimy o pisemne poinformowanie nas o konieczności aktualizacji projektu umowy po podjęciu ostatecznej decyzji o terminie realizacji obiektu, uwzględniając dwuletni termin ważności warunków przyłączenia od daty dostarczenia. W treści pisma prosimy posłużyć się numerem sprawy.

Kontakt w sprawie realizacji przyłączenia.
Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego, tel. +48 84 539 21 00.

Informujemy że w prowadzonej działalności PGE Dystrybucja stosuje się do zasad Kodeksu Dobrych Praktyk Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Energii Elektrycznej, którego treść dostępna jest na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl.

Z poważaniem

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Zamość
Departament Eksploatacji i Rozwoju
Dyrektor
Krzysztof Bartnik

Do wiadomości:

1. RE Przemyśl
2. RP

Załączniki:

1. Warunki przyłączenia nr 22-H0/WP/00115 z dnia 25-03-2022 r.
2. Projekt umowy o przyłączenie nr 22-H0/UP/00115 - 2 egz.

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, <http://www.pgedystrybucja.pl>

Gmina Miejska Przemyśl
Przemyśl
rynek Rynek 1
37-700 Przemyśl

**Warunki przyłączenia nr 22-H0/UP/00115 dla Podmiotu III grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: Stacja tankowania autobusów elektrycznych
Lokalizacja: gmina Przemyśl, miejscowość Przemyśl, ul. Ofiar Katynia, nr dz. 171 obr. 215

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 23-02-2022, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: GPZ 110/15 kV Przemyśl Bakończyce, Magistrała 15 kV Przemyśl Bakończyce - Fabryka Domów, zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym stacji transformatorowej Przemyśl 41, w kierunku instalacji odbiorcy.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym stacji transformatorowej Przemyśl 41, w kierunku instalacji odbiorcy.
- 3 Moc przyłączeniowa: 300 kW – zasilanie podstawowe
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe SN.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 W istniejącej stacji transformatorowej "Przemyśl 41" wymienić istniejącą 4-półową rozdzielnicę SN na nową 5-półową (4 pola liniowe, 1 pole transformatorowe). Rozdzielnicę SN z demontażu zdać do magazynu RE Przemyśl.
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączanego:
 - 6.1 Z wolnego pola liniowego ww. rozdzielnicy stacyjnej SN wykonać przyłącze 15 kV kablowe (o przekroju wg obliczeń) wraz z urządzeniami sprzęgającymi wg potrzeb umożliwiającymi pracę urządzeń, instalacji i sieci odbiorcy. Numer pola liniowego 15 kV ustalony zostanie na etapie prac projektowych
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: stacja transformatorowa SN/nN odbiorcy.
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 zainstalować układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 15 kV kategorii B4 składający się z liczników energii elektrycznej klasy dokładności nie gorszej niż B lub 1 dla energii czynnej i nie gorszej niż 2 dla energii biernej, umożliwiających jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia,
 - 8.2 przekładniki prądowe i napięciowe w układzie pomiarowym powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności: dla przekładników prądowych klasa 0,2S natomiast dla napięciowych nie gorszą niż 0,5, służące do pomiaru energii elektrycznej,
 - 8.3. w przypadku układów pomiarowych zaliczanych do kat. B4 przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach:
 - 8.3.1. 20-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5,
 - 8.3.2. 5-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5S i 0,2,
 - 8.3.3. 1-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,2S.W przypadku zastosowania przekładników prądowych o klasie dokładności 0,5S lub 0,2S ich prąd znamionowy wtórny winien wynosić 5 A,
 - 8.4. przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego, jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania,
 - 8.5. przekładniki napięciowe muszą być zabezpieczone po stronie pierwotnej oraz po stronie wtórnej,
 - 8.6. do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających,
 - 8.7. współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych podstawowych i rezerwowych nowobudowanych i modernizowanych powinien być ≤ 5 ,
 - 8.8. wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej (w tym zabezpieczeń) muszą być przystosowane do plombowania w taki sposób, aby nie było

- możliwości dostępu do chronionych elementów bez zerwania plomb. Plombowanie musi zapewniać zabezpieczenie przed: zmianą parametrów lub nastaw urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowego oraz ingerencją powodującą zafałszowanie jego wskazań,
- 8.9. transmisja danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej do LSPR powinna być realizowana za pośrednictwem:
- 8.9.1. wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej,
 - 8.9.2. wyjść cyfrowych rejestratorów (koncentratorów), które to rejestratory (koncentratory) będą pozyskiwały dane za pomocą wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej,
- 8.10. licznik energii elektrycznej winien być dostosowany do rozliczeń w wybranej grupie taryfowej – zaprogramowany i sparametryzowany,
- 8.11. układ pomiarowo-rozliczeniowy dostarcza i instaluje odbiorca. W przypadku zastosowania urządzeń telekomunikacyjnych umożliwiających realizację transmisji danych za pomocą sieci GSM w standardzie GPRS kartę SIM dostarczy PGE Dystrybucja S.A.,
- 8.12. liczniki zainstalowane w układzie pomiarowo - rozliczeniowym muszą umożliwiać zdalny odczyt danych pomiarowych przez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy eksploatowany przez PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość bez ponoszenia przez OSD dodatkowych kosztów,
- 8.13. ze względu na zlokalizowanie układu pomiarowo – rozliczeniowego energii elektrycznej poza miejscem dostarczania energii, wielkość pobranej mocy i energii określona będzie na podstawie odczytów wskazań tego układu powiększonych o wielkość strat mocy i energii w wewnętrznej linii zasilającej. Procentowy współczynnik strat należy wyznaczyć uwzględniając rodzaj, długość i przekrój linii oraz wielkość mocy przyłączeniowej. Obliczenia winny być zamieszczone w uzgodnionej z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość dokumentacji technicznej,
- Szczegóły dotyczące układów pomiarowo – rozliczeniowych ustali projektant na roboczo z Wydziałem Układów Pomiarowych PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość.
9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
- 9.1. stacja transformatorowa SN/nN odbiorcy.
10. Do obliczeń przyjąć:
- a) sieć SN - 15 kV pracuje w układzie bez kompensacji,
 - b) moc zwarciova na szynach 15 kV – 265,00 MVA w GPZ 110/15 kV Przemysł Bakończyce,
 - c) prąd ziemnozwarciowy 224,00 A przy czasie $t = 0,50$ s trwania zwarcia.
11. Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć uziemianie w sieci SN.
12. Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \phi = 0,4$.
13. Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Gospodarki.
14. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy: zgodnie z IRIESD.
15. Dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: zgodnie z IRIESD.
16. Wymagania w zakresie:
- a) układy pomiarowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę,
 - b) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR PGE Dystrybucja S.A. nie częściej niż raz na dobę z zachowaniem kompletności danych pomiarowych oraz wymaganej terminowości,
 - c) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
 - d) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni kalendarzowych i automatycznie zamykających okres rozliczeniowy.
- 16.1. Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu Przyłączonego: zgodnie z IRIESD,
- 16.2. Wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie: zgodnie z IRIESD.
- 16.3. Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.
17. Podmiot Przyłączający opracuje i uzgodni z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość, w terminie do dnia przyłączenia, Instrukcję współpracy ruchowej.
18. Informacje dodatkowe:
- 18.1. warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia,
- 18.2. realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Podmiotu Przyłączonego 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,
19. Uwagi dodatkowe:

- 19.1. PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.
- 19.2. Na zakres prac wynikających z niniejszych warunków przyłączenia leżących po stronie odbiorcy należy opracować dokumentację techniczną. Dokumentacja podlega uzgodnieniu w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość.
- 19.3. Informacje dodatkowe uzyska projektant w RE Przemysł i Centrali PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość.

Warunki przyłączenia opracował:
Mariusz Jarmosz

Warunki przyłączenia zatwierdził:

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Zamość
Departament Eksploatacji i Rozwoju
[Signature]
Dyrektor
Krzysztof Bartnik

Do wiadomości:

1. RE Przemysł
2. RP



UP-1
(wz 01.10.2019)
24-03-2022

PGE Dystrybucja S.A.

Nr kontrahenta 0036555

UMOWA nr 22-H0/UP/00115

o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej obiektu: Stacja tankowania autobusów elektrycznych, lokalizacja:
gmina Przemyśl, miejscowość Przemyśl, ul. Ofiar Katynia, dz. nr 171 obr. 215

W dniu r. w m. Zamość pomiędzy PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, adres: 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, Oddział Zamość z siedzibą w 22-400 Zamość, ul. Koźmiana 1, nr tel.: +48 84 539 21 00, fax: +48 84 539 21 09, adres e-mail: sekretariat.oz@pgedystrybucja.pl, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 9462593855, REGON: 060552840, kapitał zakładowy: 9 729 424 160,00 zł w pełni opłacony, reprezentowana przez:

1. **Krzysztof Bartnik - Dyrektor Departamentu Eksploatacji i Rozwoju Oddziału Zamość**
zwaną w dalszej treści umowy „PGE Dystrybucja S.A.”,
adres do korespondencji: **22-400 Zamość, ul. Koźmiana 1**
a

Gmina Miejska Przemyśl

z siedzibą w Przemyślu, Rynek 1 (37-700 Przemyśl), NIP 7952319592, Regon 650900341.

reprezentowanym/nymi w niniejszej umowie przez:

1.
2.

zwanym dalej „Podmiotem Przyłączanym”,

adres do korespondencji:

została zawarta umowa o następującej treści:

§ 1 PRZEDMIOT UMOWY

1. Przedmiotem umowy jest przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. instalacji odbiorczej Podmiotu Przyłączanego, zakwalifikowanego do III grupy przyłączeniowej, o mocy przyłączeniowej **300,00 kW**, zgodnie z warunkami przyłączenia nr 22-H0/WP/00115 z dnia 25-03-2022, stanowiącymi Załącznik nr 1 do umowy.
2. Podmiot Przyłączany określa planowaną ilość pobieranej energii elektrycznej w wysokości 200000 kWh rocznie.
3. Strony ustalają miejsce dostarczania energii elektrycznej: **zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym stacji transformatorowej Przemyśl 41, w kierunku instalacji odbiorcy**. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego.
4. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: stacja transformatorowa SN/nN odbiorcy.
5. Strony ustalają termin przyłączenia do dnia **31-05-2023 r.**

§ 2 OBOWIĄZKI PGE DYSTRYBUCJA S.A.

PGE Dystrybucja S.A. zobowiązuje się do:

- 1) realizacji przyłączenia instalacji Podmiotu Przyłączanego poprzez wykonanie zadań określonych w warunkach przyłączenia dla PGE Dystrybucja S.A., do miejsca dostarczania energii elektrycznej, w terminie do dnia przyłączenia,
- 2) przeprowadzenia odbioru prac, o których mowa w pkt 1), odbiór ma charakter wewnętrzny i wykonywany jest zgodnie z zasadami przyjętymi w PGE Dystrybucja S.A.,
- 3) wystawienia faktury w przedmiocie opłaty za przyłączenie po dokonaniu odbioru, o którym mowa w pkt 2),
- 4) podania napięcia do miejsca dostarczania energii elektrycznej

§ 3 OBOWIĄZKI PODMIOTU PRZYŁĄCZANEGO

Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do:

- 1) zrealizowania własnym kosztem i staraniem zadań określonych w warunkach przyłączenia dla Podmiotu Przyłączanego, od miejsca dostarczania energii elektrycznej, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, w terminie do dnia przyłączenia, w oparciu o opracowaną i uzgodnioną dokumentację techniczno – prawną z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość.
- 2) niezwłocznego powiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o wszelkich zmianach dotyczących tytułu prawnego do obiektu będącego przedmiotem przyłączenia,

- 3) zgłoszenia do dnia przyłączenia gotowości do wykonania przyłączenia. Do zgłoszenia należy dołączyć oświadczenie o wykonaniu instalacji odbiorczej zgodnie z obowiązującymi przepisami, podpisane przez wykonawcę instalacji i Podmiot Przyłączany. Wzór ww. oświadczenia dostępny jest w siedzibie PGE Dystrybucja S.A. oraz na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.,
- 4) zawarcia umowy obejmującej swoim zakresem świadczenie usługi dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej (umowy kompleksowej) albo umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz umowy sprzedaży energii elektrycznej, najpóźniej w terminie 30 dni od daty wydania przez PGE Dystrybucja S.A. Podmiotowi Przyłączanemu dokumentu „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenie parametrów technicznych dostaw”. W umowie zostaną przyjęte następujące czasy trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej: jednorazowa przerwa planowana 16 godz., jednorazowa przerwa nieplanowana 24 godz., łączny czas przerw planowanych w ciągu roku 35 godz., łączny czas przerw nieplanowanych w ciągu roku 48 godz. Podmiot Przyłączany może wskazać inny podmiot uprawniony do zawarcia ww. umowy lub umów. Podstawą do zawarcia ww. umowy/umów jest „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenie parametrów technicznych dostaw”, które PGE Dystrybucja S.A. wydaje niezwłocznie po dokonaniu odbioru robót, otrzymaniu opłaty za przyłączenie i pozyskaniu oświadczenia, o którym mowa w pkt 3),
- 5) zawiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o zawarciu umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży energii elektrycznej zgodnie z punktem 4),
- 6) utrzymywania właściwego stanu technicznego należących do niego instalacji i urządzeń elektrycznych w nieruchomości / lokalu / budynku, do którego ma być dostarczana energia elektryczna, utrzymywania właściwych warunków użytkowania urządzeń do pomiaru zużycia energii elektrycznej, w tym zabezpieczenia układu pomiarowego przed uszkodzeniem lub utratą,
- 7) nieodpłatnego udostępnienia PGE Dystrybucja S.A. swojej nieruchomości w celu budowy i rozbudowy sieci elektroenergetycznej zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia, jak również do zapewnienia dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń stanowiących własność PGE Dystrybucja S.A. znajdujących się na nieruchomości Podmiotu Przyłączanego w celu usunięcia awarii, kontroli, przeglądu, modernizacji oraz dostępu do układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- 8) dostarczenia do PGE Dystrybucja S.A. prawomocnej decyzji pozwolenia na budowę obiektu wymienionego w tytule umowy, lub innego dokumentu wymaganego ustawą Prawo budowlane, o ile zgodnie z przepisami istnieje konieczność jego uzyskania, nie później niż 12 miesięcy przed terminem przyłączenia. Dostarczenie ww. dokumentu może warunkować rozpoczęcie realizacji robót budowlano – montażowych przez PGE Dystrybucja S.A.,
- 9) zakupu i zainstalowania własnym kosztem i staraniem układu pomiarowo – rozliczeniowego energii elektrycznej, zgodnie z warunkami przyłączenia oraz do pokrywania kosztów związanych z utrzymaniem miejsca, w którym układ ten będzie zainstalowany.

§ 4 OPŁATA ZA PRZYŁĄCZENIE

1. Szacowana opłata za przyłączenie, której wysokość została wyliczona na podstawie obowiązującej w dniu opracowania niniejszej umowy „Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A.”, zgodnie z kalkulacją stanowiącą Załącznik nr 3 wynosi brutto 12 300,00 zł (słownie: dwanaście tys. trzysta 00/100) tj. netto 10 000,00 zł (słownie: dziesięć tys. 00/100) plus 23 % VAT.
2. Ostateczne wyliczenie wysokości opłaty za przyłączenie nastąpi po wykonaniu robót, o których mowa w § 2 pkt 1), przy zastosowaniu opłat według „Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A.”, obowiązującej w dniu zawarcia niniejszej umowy. Opłata za przyłączenie netto będzie powiększona o podatek VAT w ustawowej wysokości, którego zapłata obciąża Podmiot Przyłączany.
3. Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do wniesienia opłaty za przyłączenie jednorazowo, na podstawie otrzymanej od PGE Dystrybucja S.A. faktury, w terminie 14 dni od wystawienia faktury. Faktura zostanie wystawiona po zakończeniu i odbiorze prac do których wykonania zobowiązana jest na mocy niniejszej umowy PGE Dystrybucja S.A. – zgodnie z zasadami określonymi w § 2 pkt 1)–3).
4. Treść „Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A.”, dostępna jest na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl oraz w siedzibie i oddziałach PGE Dystrybucja S.A.

§ 5 DANE KONTAKTOWE

Przedstawicielami Stron upoważnionymi do wymiany danych i informacji w trakcie realizacji niniejszej umowy oraz podejmowania ustaleń koordynacyjnych są:

Ze strony Podmiotu Przyłączanego	Ze strony PGE Dystrybucja S.A.
nr tel. _____	Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego nr tel. +48 84 539 21 00

§ 6 WARUNKI ROZWIĄZANIA I ODSZKODOWANIA OD UMOWY

1. Umowa może być rozwiązana w drodze zgodnego porozumienia Stron.
2. PGE Dystrybucja S.A. przysługuje prawo odstąpienia od niniejszej umowy, na mocy oświadczenia o odstąpieniu złożonego nie później niż w terminie 90 dni od daty:
 - a) powzięcia informacji o utracie przez Podmiot Przyłączany tytułu prawnego do nieruchomości,
 - b) upływu 30-dniowego terminu, wyznaczonego Podmiotowi Przyłączanemu przez PGE Dystrybucja S.A. na realizację konkretnych obowiązków ujętych w § 3 umowy, w zakresie których Podmiot ten nie wywiązuje się ze swoich zobowiązań.
3. Postanowienia niniejszego paragrafu nie stanowią ograniczenia dla Stron w możliwości odstąpienia od umowy na zasadach przewidzianych w przepisach prawa.
4. Rozwiązanie lub odstąpienie od umowy z przyczyn dotyczących jednej ze Stron uprawnia drugą Stronę do dochodzenia na zasadach ogólnych naprawienia wynikłej z tego tytułu szkody, w szczególności zaś taka szkoda może obejmować równowartość kosztów i nakładów lub zobowiązań faktycznie poniesionych lub spełnionych w związku z realizacją niniejszej umowy. Uprawnienie do uzyskania przez Stronę naprawienia pełnej szkody nie jest ograniczone wysokością szacowanej opłaty za przyłączenie.
5. Odstąpienie lub rozwiązanie umowy następuje poprzez oświadczenie złożone drugiej Stronie w formie pisemnej pod rygorem nieważności.

§ 7 ZASADY ODPOWIEDZIALNOŚCI STRON

1. Strony zastrzegają sobie prawo do naliczenia odsetek i kar umownych za niedotrzymanie warunków niniejszej umowy, w następujących przypadkach i wysokościach:
 - a) Strony mogą naliczyć kary umowne w wysokości 0,05 % wartości szacunkowej opłaty za przyłączenie brutto, za każdy dzień zwłoki powstałej z winy drugiej strony w dochowaniu terminu określonego w § 1 ust. 5,
 - b) PGE Dystrybucja S.A. może naliczyć odsetki zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami prawa, za każdy dzień opóźnienia w przypadku nieterminowej płatności wynikającej z niniejszej umowy,
2. PGE Dystrybucja S.A. nie ponosi odpowiedzialności z tytułu uchybienia terminowi realizacji przedmiotu umowy w przypadku, gdy uchybienie to nastąpiło z przyczyn nieleżących po stronie PGE Dystrybucja S.A., a w szczególności:
 - a) niewywiązania się przez Podmiot Przyłączany z obowiązków określonych w § 3 niniejszej umowy,
 - b) niedostępności przez osoby trzecie nieruchomości, na których ma być realizowana budowa (rozbudowa) sieci elektroenergetycznej,
 - c) wystąpienia siły wyższej – tj. zdarzenia nagłego, nieprzewidywalnego i niezależnego od woli Stron, uniemożliwiającego wykonanie umowy w całości lub części,
 - d) braku niwelacji terenu do rzędnych docelowych, przez który została zaprojektowana sieć dystrybucyjna.
3. W przypadku, gdy wysokość szkody poniesionej przez Stronę umowy przenosi wysokość zastrzeżonej kary umownej, poszkodowana Strona umowy uprawniona jest do dochodzenia odszkodowania uzupełniającego na zasadach ogólnych uregulowanych w kodeksie cywilnym.

§ 8 ZASADY ROZSTRZYGANIA SPORÓW

1. W przypadkach nieuregulowanych niniejszą umową mają zastosowanie przepisy ustawy Kodeks cywilny, ustawy Prawo energetyczne oraz przepisy wykonawcze wydane na jej podstawie.
2. Wszelkie spory, jakie mogą powstać w związku z realizacją tej umowy, Strony będą starały się rozstrzygnąć w drodze negocjacji, a w przypadku niemożności osiągnięcia porozumienia – poddadzą taki spór pod rozstrzygnięcie właściwym sądom powszechnym.

§ 9 POSTANOWIENIA KOŃCOWE

1. Okres obowiązywania niniejszej umowy: od daty zawarcia umowy do dnia **31-05-2024 r.**
2. Wszelkie zmiany niniejszej umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.
3. Administratorem danych osobowych podanych w procesie przyłączenia, w tym wskazanych w niniejszej umowie (i załącznikach) jest PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie, ul. Garbarska 21 A, 20-340 Lublin. Szczegółowe informacje w zakresie przetwarzania tych danych osobowych zawiera Klauzula informacyjna stanowiąca Załącznik nr 4 do niniejszej Umowy.
4. W przypadku zmiany charakteru instalacji na sieć dystrybucyjną zgodnie z postanowieniem § 6 ust. 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U z 2007 r. Nr 93 poz. 623, z późn. zm.) każdorazowy podmiot przyłączony zobowiązany jest złożyć wniosek o określenie warunków przyłączenia. Zmiana charakteru instalacji odbiorczej na elektroenergetyczną sieć dystrybucyjną będzie skutkować naliczeniem opłaty za przyłączenie w wysokości 100% kosztów rzeczywistych przyłączenia zrealizowanego przyłącza pomniejszoną o wniesioną opłatę za przyłączenie związaną z dotychczasowym charakterem instalacji.

5. W związku z posiadaniem przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. statusu spółki dominującej w stosunku do PGE Dystrybucja S.A. oraz statusu spółki publicznej, PGE Dystrybucja S.A. jest uprawniona przekazać tę umowę oraz dokumenty z nią związane do PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. na potrzeby wykonania przez tę spółkę obowiązków wynikających z przepisów powszechnie obowiązujących.
6. Treść powołanych w umowie aktów prawnych jest dostępna na stronie <http://isap.sejm.gov.pl/>.
7. Umowę niniejszą sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze Stron.

Wykaz załączników do umowy:

Załącznik nr 1 Warunki przyłączenia nr 22-H0/WP/00115 z dnia 25-03-2022 r.

Załącznik nr 2 Harmonogram przyłączenia.

Załącznik nr 3 Kalkulacja wstępna opłaty za przyłączenie z dnia 25-03-2022 r.

Załącznik nr 4 Klauzula informacyjna w zakresie przetwarzania danych osobowych – dotyczy osób fizycznych (w tym prowadzących jednoosobową działalność gospodarczą, w formie spółki cywilnej, jak i pełnomocników i reprezentantów Podmiotu Przyłączanego).

Podpisy Stron umowy.

Podmiot Przyłączany
(czytelny podpis)

PGE Dystrybucja S.A.
(czytelny podpis)

**Harmonogram przyłączenia z dnia 25-03-2022 r.
do warunków przyłączenia i umowy**

1. Dotyczy

Nr Kontrahenta PNO:	0036555
Nr warunków przyłączenia:	22-H0/WP/00115
Nr umowy o przyłączenie	22-H0/UP/00115
Podmiot Przyłączany:	Gmina Miejska Przemyśl
Obiekt:	Stacja tankowania autobusów elektrycznych
Lokalizacja:	Gmina: Przemyśl Miejscowość: Przemyśl Adres: ul. Ofiar Katynia Nr działki: 171 obr. 215

2. Harmonogram realizacji przyłączenia

Lp.	Etap realizacji	Termin realizacji
1.	Dostarczenie do PGE Dystrybucja S.A. prawomocnej decyzji pozwolenia na budowę obiektu wymienionego w tytule umowy, lub innego dokumentu wymaganego ustawą Prawo budowlane	Do 12 miesięcy przed terminem przyłączenia
2.	Prace projektowe, realizacja robót budowlanych i odbiór robót	Do 14 dni przed terminem przyłączenia
3.	Zgłoszenie gotowości instalacji Podmiotu przyłączanego do przyłączenia	Do terminu przyłączenia
4.	Zawarcie umowy kompleksowej lub dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej.	Do 30 dni od wydania dokumentu „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenie parametrów technicznych dostaw.”
5.	Termin przyłączenia	31-05-2023

Sporządził:

Mariusz Jarmosz



Zatwierdził:


 PGE Dystrybucja S.A.
 Departament Eksploatacji i Rozwoju

Dyrektor
Krzysztof Bartnik

Kalkulacja wstępna opłaty za przyłączenie z dnia 25-03-2022

Nr Kontrahenta:	0036555
Nr warunków przyłączenia:	22-H0/WP/00115
Nr umowy o przyłączenie:	22-H0/UP/00115
Podmiot Przyłączany:	Gmina Miejska Przemyśl
Obiekt:	Stacja tankowania autobusów elektrycznych
Lokalizacja:	Gmina: Przemyśl Miejscowość: Przemyśl Adres: ul. Ofiar Katynia Nr działki: 171 obr. 215

Opłatę za przyłączenie oblicza się na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przyłączenie.

$$O_p = 6,25\% \times N$$

gdzie szacunkowe nakłady (N) na przyłączenie obiektu wynoszą:

Lp.	Element	Rodzaj (typ)	Cena jednostkowa netto [zł/m, zł/szt.]	Ilość [m, szt.]	Wartość netto [zł]
1	Rozdzielnica SN	5 - połowa	160 000	1	160 000
Suma nakładów (N):					160 000

Opłata za przyłączenie podlega opodatkowaniu podatkiem VAT.

Szacowana opłata za przyłączenie (O_p) wynosi brutto 12 300,00 zł (słownie: dwanaście tysięcy trzysta 00/100) tj. netto 10 000,00 zł (słownie: dziesięć tys. 00/100) plus 23 % VAT.

Sporządził:

Mariusz Jarmosz

Mariusz Jarmosz

Zatwierdził:

Krzysztof Bartnik
PGD Instalacje S.A.

Pracownia Inżynierska
Departament Eksploatacji i Rozwoju

Dyrektor
Krzysztof Bartnik

ZAŁĄCZNIK NR 4 DO UMOWY O PRZYŁĄCZENIE

PGE Dystrybucja S.A. informuje: Celem RODO jest ujednolicenie zasad przetwarzania danych osobowych na terenie całej Unii Europejskiej. Poniższa klauzula informuje o tym w jakim celu i na jakiej podstawie Pani/Pana dane osobowe są przetwarzane, kto jest ich administratorem, jakim podmiotom mogą zostać udostępnione oraz o prawach przysługujących osobom, których dane dotyczą. Dodatkowo informujemy, że w związku z otrzymaniem tej klauzuli, nie trzeba kontaktować się z PGE Dystrybucja S.A. ani składać dodatkowych oświadczeń. Wystarczy zapoznać się z niniejszą klauzulą informacyjną.

KLAUZULA INFORMACYJNA

Zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (dalej „**RODO**”) informujemy, że:

- I. **Administratorem** Pani/Pana danych osobowych jest PGE Dystrybucja S.A z siedzibą w Lublinie – adres: ul. Garbarska 21 A, 20-340 Lublin (zwana dalej „Spółką”).
- II. W sprawie przetwarzania danych osobowych można skontaktować się z:
 - **Inspektorem Ochrony Danych** pod email: dane.osobowe@pgedystrybucja.pl,
 - pisemnie na adresy siedzib naszych Oddziałów wskazane na stronie internetowej: www.pgedystrybucja.pl
- III. **Cele i podstawy przetwarzania Pani/Pana danych osobowych:**
 - 1) w celu wypełnienia ciążących na Spółce obowiązków prawnych związanych z: realizacją procesu przyłączania odbiorców do sieci dystrybucyjnej, pełnieniem przez Spółkę funkcji Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD) i prowadzeniem działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, monitorowaniem jakości świadczonych usług oraz utrzymaniem, rozbudową i modernizacją sieci elektroenergetycznej (podstawa z art. 6 ust 1 lit. c RODO),
 - 2) w celu podjęcia na Pani/Pana żądanie działań zmierzających do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Spółki, w tym wydania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej a także realizacji tej umowy (podstawa z art. 6 ust. 1 lit. b RODO),
 - 3) w celu ustalenia, obrony i dochodzenia roszczeń, w celu badania satysfakcji klientów z jakości świadczonych usług, w celu prowadzenia działalności operacyjnej Spółki, w tym statystyki i raportowania Spółki, prowadzenia ewidencji punktów poboru energii w zakresie danych bieżących i historycznych, w celach archiwalnych (dowodowych) będących realizacją naszego prawnie uzasadnionego interesu zabezpieczenia informacji na wypadek prawnej potrzeby wykazania faktów, wykazania wykonania obowiązków (podstawa z art. 6 ust. 1 lit. f RODO).

W przypadku gdy jest Pani/Pan pełnomocnikiem/reprezentantem zastosowanie do Pani/Pana danych osobowych mają ww. cele i podstawy przetwarzania w zakresie wynikającym z umocowania.

W przypadku, gdy jest Pani/Pan wykonawcą podmiotu przyłączanego w zakresie koniecznym do dokonania przyłączenia do sieci elektroenergetycznej Spółki, Pani/Pana dane osobowe wskazane w dokumentach przekazywanych PGE Dystrybucja S.A. przetwarzane będą w celu i na podstawie wskazanej w pkt III.1 i pkt III.3, a także w celu podjęcia działań i realizacji umowy w zakresie wskazanych w pkt III.2 na rzecz podmiotu przyłączanego (podstawa z art. 6 ust. 1 lit. f RODO).

- IV. **Będziemy przechowywać Pani/Pana dane osobowe przez czas niezbędny do realizacji celów określonych w pkt III, tj.:**
 - w zakresie wypełniania obowiązków prawnych ciążących na Spółce przez czas wykonywania tych obowiązków przez Spółkę, a także przez czas, w którym przepisy nakazują nam przechowywać dane,
 - w celu podjęcia na Pani/Pana żądanie działań zmierzających do zawarcia umowy wskazanej w pkt III – przez okres konieczny do podjęcia działań zmierzających do zawarcia umowy, a także przez czas, w którym przepisy nakazują nam przechowywać dane,
 - w zakresie realizacji zawartej przez Panią/Pana umowy wskazanej w pkt III – przez okres obowiązywania umowy do czasu zakończenia jej realizacji i rozliczenia oraz przez czas, w którym przepisy prawa nakazują nam przechowywać dane, a także przez okres konieczny do zabezpieczenia ewentualnych roszczeń – zgodnie z okresem przedawnienia roszczeń wynikającym z przepisów prawa.
 - w zakresie ustalenia, obrony i dochodzenia roszczeń - przez okres przedawnienia roszczeń wynikający z przepisów prawa, a także przez czas, w którym przepisy prawa nakazują nam przechowywać dane,
 - w zakresie badania satysfakcji klientów z jakości świadczonych usług, prowadzenia działalności operacyjnej Spółki, w tym statystyki i raportowania Spółki, prowadzenia ewidencji punktów poboru energii w zakresie danych bieżących i historycznych, w celach archiwalnych (dowodowych) będących

realizacją naszego prawnie uzasadnionego interesu zabezpieczenia informacji na wypadek prawnej potrzeby wykazania faktów, wykazania wykonania obowiązków – do czasu istnienia prawnie uzasadnionych interesów Spółki stanowiących podstawę tego przetwarzania, a także przez czas, w którym przepisy nakazują nam przechowywać dane.

V. Przysługujące prawa. W każdej chwili przysługuje Pani/Panu:

- **prawo do wniesienia sprzeciwu** wobec przetwarzania danych, przetwarzanych na podstawie art. 6 ust. 1 lit. f RODO wskazanych powyżej w pkt III. Przystaniemy przetwarzać dane w tym zakresie, chyba że będziemy w stanie wykazać, że istnieją ważne, prawnie uzasadnione podstawy, które są nadrzędne wobec Pani/Pana interesów, praw i wolności lub dane będą nam niezbędne do ewentualnego ustalenia, dochodzenia lub obrony roszczeń.
- **prawo żądania dostępu do swoich danych osobowych** oraz otrzymania ich kopii, prawo żądania ich sprostowania (poprawiania), usunięcia lub ograniczenia przetwarzania swoich danych osobowych, a także prawo do przenoszenia swoich danych osobowych.

Wnioski w w/w zakresie można przesłać na adresy wskazane w pkt II powyżej lub składać osobiście w Punktach Obsługi Klienta Dystrybucyjnego (POKD) Spółki znajdujących się w Oddziałach Spółki i Rejonach Energetycznych (adresy dostępne na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl). Aby mieć pewność że jest Pani/Pan uprawniony do złożenia wniosku w w/w sprawach, możemy prosić o podanie dodatkowych informacji pozwalających na uwierzytelnienie Pani/Pana tożsamości. Zakres każdego z tych praw oraz sytuacje, w których można z nich skorzystać, wynikają z przepisów prawa - RODO.

- **prawo do wniesienia skargi** do organu nadzorczego właściwego do monitorowania stosowania RODO zgodnie z art. 51 RODO tj. Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.

VI. Udostępnianie danych osobowych.

Pani/Pana dane osobowe mogą zostać udostępnione następującym odbiorcom i kategoriom odbiorców: podmiotowi sprawującemu uprawnienia właścicielskie wobec Spółki, naszym partnerom, z którymi współpracujemy przy świadczeniu usług, realizacji obowiązków wynikających z przepisów prawa, w szczególności: Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., innym operatorom systemów dystrybucyjnych, sprzedawcom energii elektrycznej, podmiotom prowadzącym działalność pocztową lub kurierską, podmiotom prowadzącym działalność płatniczą, podmiotom prowadzącym działalność ubezpieczeniową, podmiotom nabywającym wierzytelności, biurom informacji gospodarczej, instytucjom, organom, podmiotom uprawnionym przez przepisy prawa np. policja, organy skarbowe, sądy, prokuratura, organy celne, Agencja Rynku Energii, Agencja Rynku Rolnego, Urząd Regulacji Energetyki, UOKiK, lub innym oraz **naszym podwykonawcom** działającym na nasze zlecenie (podmiotom przetwarzającym dane osobowe w zakresie wskazanym przez Spółkę), firmom wspierającym nas przy realizacji usług, wykonywaniu obowiązków OSD, np. firmom świadczącym nam usługi doradcze, konsultacyjne, audytowe, w zakresie archiwizacji, digitalizacji dokumentów, w zakresie remontów, modernizacji, rozbudowy sieci elektroenergetycznej, w zakresie usuwania awarii, firmom prawniczym, teleinformatycznym, informatycznym (w szczególności dostawcom oprogramowania i utrzymującym, obsługującym systemy teleinformatyczne, informatyczne), firmom realizującym kontrole, obsługę korespondencji, agencjom badawczym, a także podwykonawcom w/w odbiorców i podwykonawców.

Pani/Pana dane osobowe mogą być przekazywane do państwa trzeciego (tj. państwa spoza Europejskiego Obszaru Gospodarczego, dalej: EOG) w związku ze świadczeniem na rzecz Spółki przez wykonawców usług w zakresie ICT. Dane te przekazywane są do tych państw trzecich, które w ocenie Komisji Europejskiej zapewniają odpowiedni stopień ochrony takich danych, a do innych państw trzecich jedynie wówczas, gdy przekazywanie tych danych oparte jest o zawierane przez Spółkę umowy gwarantujące stosowanie standardowych klauzul ochrony danych, przyjętych przez Komisję Europejską zgodnie z art. 46 ust. 2 lit. c RODO. Kopię standardowych klauzul ochrony danych, o których mowa powyżej, można uzyskać od Inspektora Ochrony Danych w sposób wskazany w pkt II.

VII. Wymóg podania danych.

Podanie Pani/Pana danych osobowych jest dobrowolne, ale konieczne do realizacji celów określonych w pkt III, natomiast w przypadkach i w zakresie wskazanym w art. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U. 2018 poz. 755) podanie danych osobowych podmiotu przyłączonego jest obowiązkowe. (bez ich podania nie będziemy mogli realizować procesu przyłączenia i obowiązków prawnych ciążyących na Spółce).

W zakresie Pani/Pana numeru telefonu, adresu e-mail – podanie takich danych jest dobrowolne, ale usprawnia komunikację z osobą, której dane dotyczą.

W przypadku wykonawców podanie danych jest dobrowolne, ale konieczne do realizacji celów wskazanych w pkt III.

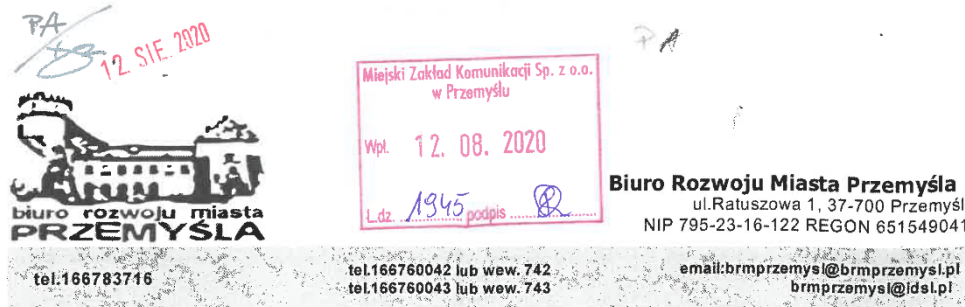
VIII. Zautomatyzowane podejmowanie decyzji, w tym profilowanie.

Informujemy, że Pani/Pana dane osobowe nie będą przetwarzane w sposób zautomatyzowany w tym stosując profilowanie.

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

2 z 2

Informacja na temat przeznaczenia działek nr 75, 76/1, 77/3, 77/6, 78, 79/2, 148/3, 148/4, 149/3, 149/4 obr. 214, położonych przy ul Lwowskiej 9, w Miejscowym Planie Zagospodarowania Przestrzennego Miasta Przemysła



BRMP.II.2.425.110.2020

Przemyśl, dnia 10.08.2020 r.

**Miejski Zakład Komunikacji Spółka z o.o.
ul. Lwowska 9
37-700 Przemyśl**

W odpowiedzi na pismo znak: PA.025.1.2020 z dnia 5 sierpnia 2020r., dotyczące wydania informacji na temat przeznaczenia działek nr 75, 76/1, 77/3, 77/6, 78, 79/2, 148/3, 148/4, 149/3, 149/4 obr. 214, położonych przy ul. Lwowskiej 9, w Miejscowym Planie Zagospodarowania Przestrzennego Miasta Przemysła, a w przypadku braku planu o przeznaczeniu ww. działek w Studium Uwarunkowań i Kierunków Zagospodarowania Miasta Przemysła - Biuro Rozwoju Miasta Przemysła informuje, co następuje:

1. Nieruchomości oznaczone wg ewidencji gruntów jako działki nr 75, 76/1, 77/3, 77/6, 78, 79/2, 148/3, 148/4, 149/3, 149/4 obr. 214, położone w Przemyślu, przy ul. Lwowskiej 9 na dzień wydania niniejszej informacji nie są objęte obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.
2. W Studium Uwarunkowań i Kierunków Zagospodarowania Przestrzennego Miasta Przemysła (zatwierdzonym Uchwałą Nr 68/2017 Rady Miejskiej w Przemyślu z dnia 25 maja 2017r.), w części Kierunków zagospodarowania przestrzennego w/w działki położone są w:

Jednostka przestrzenna II - Śródmieście

b) Część południowo-wschodnia II.4.

Dzielnica II.4. - LWOWSKIE

II.4.U: tereny zabudowy usług publicznych wszystkich kategorii: administracji rządowej - Izba Skarbowa i Urząd Skarbowy; samorządowej - siedziba zarządu MZK, pomocy społecznej oraz usług komercyjnych: WOH - y, bazy i składy, hurtownie, warsztaty, obiekty obsługi komunikacji i podróży: stacje diagnostyczne, warsztaty samochodowe, hurtownie i sklepy, restauracje i hotele i inne.

Funkcja podstawowa: usługi wszystkich kategorii, w tym tereny lokalizacji WOH.

Funkcje dopuszczalne: produkcyjna, magazynowo-składowa.

Dodatkowo działki znajdują się w terenie ZZ - obszary szczególnego zagrożenia powodzią z zakazem zabudowy budynków na działkach niezabudowanych, docelowe przeznaczenie terenów możliwe po zrealizowaniu urządzeń przeciwpowodziowych lub na podstawie przepisów ustawy Prawo wodne.

Funkcje dopuszczalne do czasu zrealizowania urządzeń przeciwpowodziowych:

- dla terenów zurbanizowanych i zabudowanych: dotychczasowe funkcje,
- dla terenów wolnych od zabudowy: tereny zieleni urządzonej lub nieurządzonej, tereny sportowo-rekreacyjne niewymagające zabudowy, otwarte składy, magazyny i tereny nie wymagające zabudowy.

Otrzymują:

1. Adresat
2. A/a.

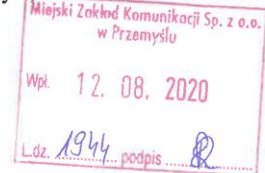
DYREKTOR
Biura Rozwoju Miasta Przemysła
mgr Joanna Balawender-Wcisła

Informacja nt. położenia działek nr: 75, 76/1, 77/3, 77/6, 78, 79/2, 148/3, 148/4, 149/3, 149/4 - obr. 214 m. Przemysła w strefie „C” układu urbanistycznego Przemysła wpisanego do rejestru zabytków decyzją Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Rzeszowie z dnia 12 maja 1972 roku pod numerem A-1493

PA
12.08.2020
DA
PODKARPACKI WOJEWÓDZKI
KONSERWATOR ZABYTKÓW

RDZ-I.5135.100.2020.DP

Przemyśl, 11.08.2020 r.



Miejski Zakład Komunikacji Spółka z o.o.
ul. Lwowska 9
37-700 Przemyśl

W odpowiedzi na pismo z dnia 5 sierpnia 2020 roku, znak: **PA.025.2.2020** informuję, iż działki nr: 75, 76/1, 77/3, 77/6, 78, 79/2, 148/3, 148/4, 149/3, 149/4 – obr. 214 m. Przemysła położone są w strefie „C” układu urbanistycznego Przemysła wpisanego do rejestru zabytków decyzją Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Rzeszowie z dnia 12 maja 1972 roku pod numerem **A-1493**.

Z upoważnienia
Podkarpackiego Wojewódzkiego
Konserwatora Zabytków
[Signature]
Marta Bieniasz
Kierownik Wydziału
Inspekcji Zabytków
Ruchomych i Nieruchomych

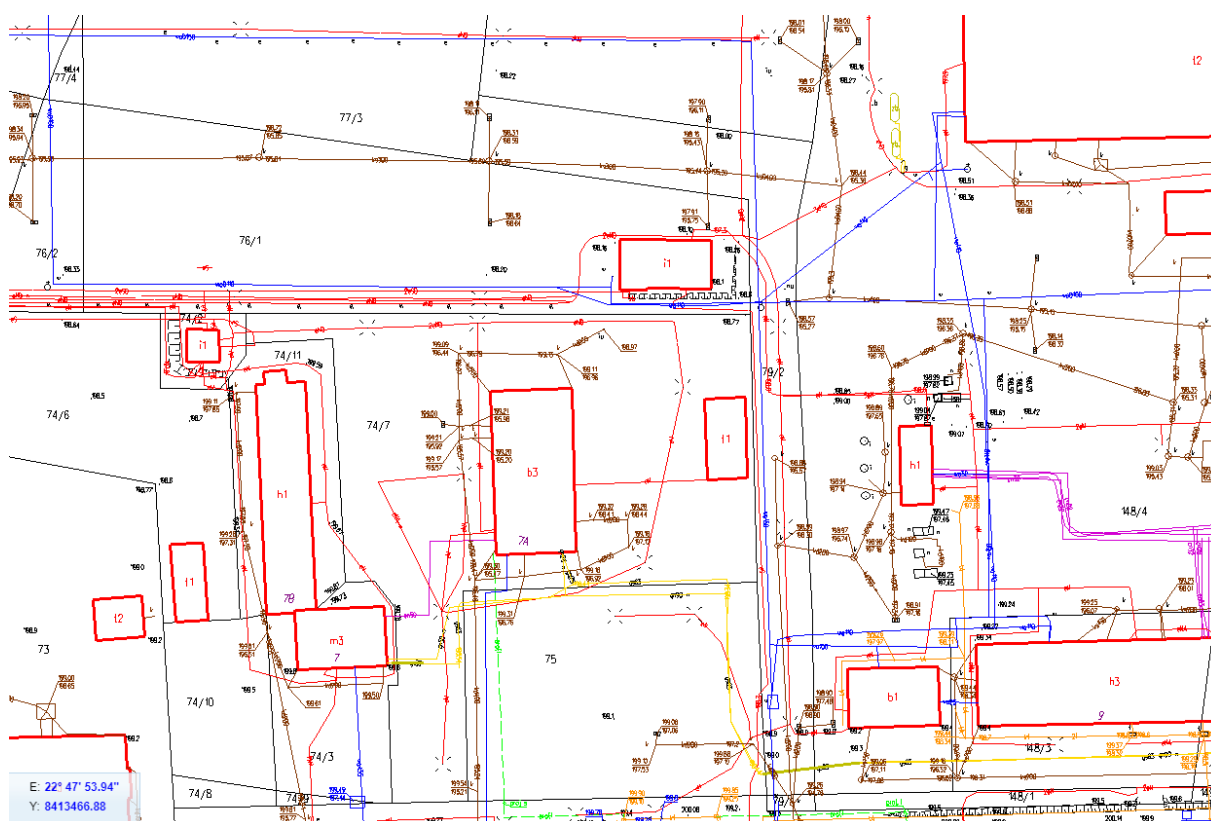
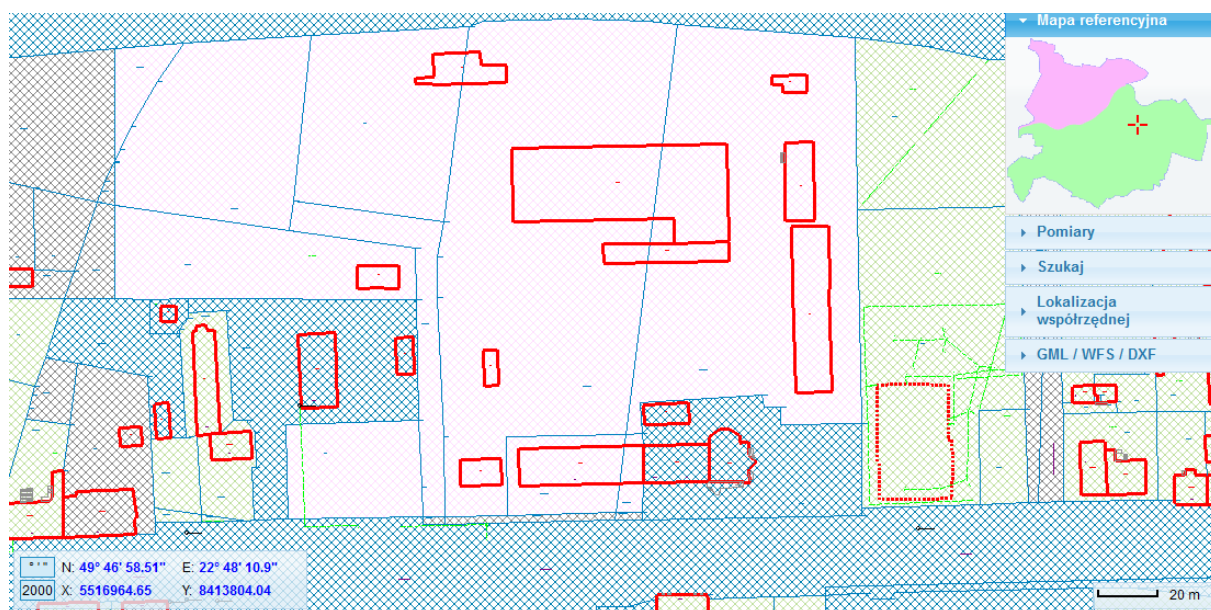
Otrzymują:

1) Adresat

2. A/a x 2 – Wojewódzki Urząd Ochrony Zabytków z/s w Przemyślu,
ul. Jagiellońska 29, 37-700 Przemyśl

DP

Mapa (i ortofotografia) lokalizująca inwestycję -76/1 i 79/2 - obr. 214 w Przemyśle

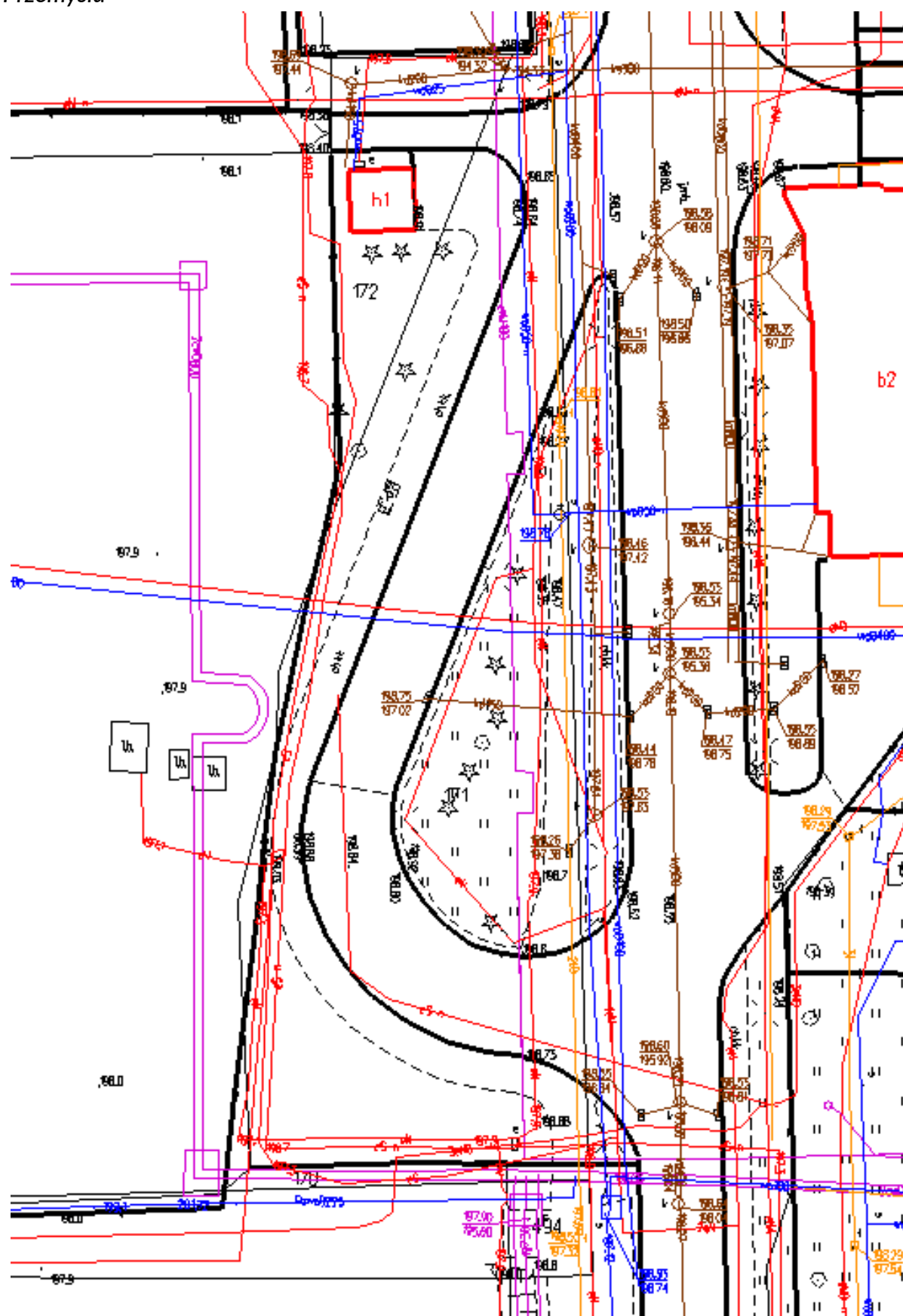




adres strony www Geoportalu Przemysł dla opisywanej inwestycji:

<http://przemysl.geoportal2.pl/map/www/mapa.php?CFGF=wms&mylayers=%20ortofotomapa%20obreby%20dzialki%20numery%20dzialek%20punktygr%20budynki%20ad-resy%20UC%20UE%20UG%20UK%20UT%20UW%20UX%20UI%20slupy%20&mylayers=%20dzialki%20punktygr%20ad-resy%20&bbox=8413489.968,5517041.793,8413617.340,5517110.327&markery=>

Mapa lokalizująca inwestycję - działka 171 obręb 215 w Przemyśle (pętla autobusowa w Przemyśle)



OZNACZENIA:

- A - projektowana abonencka stacja transformatorowa
- B1 - projektowany punkt ładowania typu pantografowego - ładowarka
- B2 - projektowany punkt ładowania typu pantografowego - maszt ze złączem pantografowym
- C - elektrobus na stanowisku ładowania
- D - autobus na stanowisku pasażerskim realizujący przejazd



adres strony www Geoportalu Przemysł dla opisywanej inwestycji:

<http://przemysl.geoportal2.pl/map/www/mapa.php?CFGF=wms&mylayers=%20ortofoto-mapa%20obreby%20dzialki%20numery%20punktygr%20budynki%20adresy%20UC%20UE%20UG%20UK%20UT%20UW%20UX%20UI%20slupy%20&mylayers=%20dzialki%20punktygr%20adresy%20&bbox=8415393.932,5516445.508,8415521.304,5516514.042&markery=>

Informacje dotyczące rozkładów jazdy i wykonywanej pracy przewozowej dla tras i linii wstępnie przeznaczonych do obsługi autobusami elektrycznymi wraz z orientacyjnym przebiegiem tych linii komunikacyjnych – zawiera Rozdział VI załącznika nr 1A do SWZ

Aktualne rozkłady jazdy linii komunikacji miejskiej w Przemyśle są powszechnie dostępne na stronie internetowej Organizatora transportu w Przemyśle:

<http://www.mzk.przemysl.pl>

Zamawiający specjalnie na potrzeby niniejszego postępowania przygotował opracowanie pt. „Ekspertyza dotycząca eksploatacji autobusów elektrycznych planowanych do nabycia w projekcie pn. „Ekologicznie i komfortowo - zmieniamy transport miejski w Przemyśle – etap 1”” stanowiące wraz z zapisem rozkładów jazdy jako wozobiegów (z podziałem zadań na brygady) treść Rozdziału VI OPZ.

Dokumentacja powykonawcza układu pomiarowego energii elektrycznej brutto istniejącej instalacji kogeneracji w MZK Przemysł – stanowi osobny dokument