

....., dnia

LISTA KONTROLNA DLA WYKONAWCZY INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ

ZREALIZOWANEJ W RAMACH PROJEKTU pn.:
„Ograniczenie niskiej emisji na terenie działalności Związku Międzygminnego
ds. Ekologii w Żywcu”
dla osi priorytetowej: IV. Efektywność energetyczna, odnawialne źródła energii i gospodarka
niskoemisyjna
dla działania: 4.3. Efektywność energetyczna i odnawialne źródła energii w infrastrukturze
publicznej i mieszkaniowej
dla poddziałania: 4.3.4. Efektywność energetyczna i odnawialne źródła energii
w infrastrukturze publicznej i mieszkaniowej – konkurs

1. GRANTOBIORCA:

.....

(imię, nazwisko i adres)

2. WYKONAWCA:

.....

(nazwa, adres i NIP firmy)

3. UMOWA z dniar. na wykonanie inwestycji w budynku przy ul.
..... W w ramach projektu „Ograniczenie niskiej
emisji na terenie działalności Związku Międzygminnym ds. ekologii w Żywcu”

4. LOKALIZACJA INSTALACJI

Ulica, nr, kod pocztowy, miejscowość:

5. DANE TECHNICZNE INSTALACJI

PODSTAWOWE DANE TECHNICZNE:	
Orientacja (azymut) :	
Kąt nachylenia modułów :	
Data uruchomienia :	
Prognozowana produkcja /rok (kWh):	
Zainstalowana moc DC kWp :	
Układ sieci/napięcie nominalne (V) :	

FALOWNIK – PODSTAWOWE DANE TECHNICZNE:

Producent :

Typ falownika :

Moc nominalna (kWp):

Liczba MPPT :

Miejsce montażu :

Układ montażu MPPT :

MODUŁY FOTOWOLTAICZNE – PODSTAWOWE DANE TECHNICZNE:

Producent:

Typ modułów:

Moc modułu (kWp):

Liczba modułów:

Miejsce montażu:

Układ montażu (poziom x pion)/ ilość łańcuchów:

MONITORING INSTALACJI – PODSTAWOWE DANE TECHNICZNE:

Producent:

Typ:

Miejsce montażu:

Ilość dodatkowych liczników energii poza licznikiem dostawcy:

ZABEZPIECZENIE INSTALACJI PO STRONIE DC – PODSTAWOWE DANE TECHNICZNE:

Rozłącznik zabudowany w falowniku (tak;nie):

Bezpieczniki gPV (tak;nie) :

Podstawowy ochronnik przepięć typu :

Dodatkowy ochronnik przepięć typu :

ZABEZPIECZENIE INSTALACJI PO STRONIE AC – PODSTAWOWE DANE TECHNICZNE:

Rozłącznik I (A) (tak; nie):	
Wyłącznik nadmiarowo prądowy I (A):	
Podstawowy ochronnik przepięć typu:	
Dodatkowy ochronnik przepięć typu:	
Wyłącznik różnicowo-prądowy ΔI (mA) (tak; nie):	
OKABLOWANIE INSTALACJI – PODSTAWOWE DANE TECHNICZNE:	
Typ kabla:	
Długość okablowania:	
Sposób montażu:	
Sposób realizacji przejść okablowania przez przegród budowlane:	
INSTALACJA ODGROMOWA I UZMIEMIAJĄCA – PODSTAWOWE DANE TECHNICZNE:	
Typ uziemienia (szpilkowy, otokowy, fundamentowy):	
Złącze kontrolne (tak; nie):	
Rodzaj zwodów (naturalne, sztuczne):	
Sposób zabezpieczenia paneli:	
Rodzaj i materiał zwodów, uziomu, przekroje, średnice elementów instalacji:	
KONSTRUKCJA WSPORCZA POD PANELE – PODSTAWOWE DANE TECHNICZNE:	
Producent:	
Materiał konstrukcji wsporczej:	
Miejsce montażu (dach (podać rodzaj pokrycia dachowego, grunt):	
Sposób mocowania konstrukcji:	

LISTA KONTROLNA:

Proszę wypełnić TAK, NIE, NIE DOTYCZY

Czy zastosowane urządzenia i materiały są zgodne z ofertą przedstawioną Grantobiorcy i projektem instalacji oraz zgodne z listą urządzeń zaproponowaną w ramach projektu?	
Czy dostarczone urządzenia są wolne od widocznych wad konstrukcyjnych, uszkodzeń?	
Czy budynek jest wyposażony w instalację odgromową?	
Czy instalacja fotowoltaiczna znajduje się w przestrzeni ochronnej zwodów?	
Czy zachowano bezpieczne odstępy izolacyjne pomiędzy modułami, systemem montażowym, trasami kablowymi i innymi elementami instalacji PV a zwodami instalacji piorunochronnej.	
Czy wszystkie zastosowane części złączek DC łączone ze sobą, są tego samego typu i wyprodukowane zostały przez tego samego producenta?	
Czy ustawienia falownika, parametry współpracy z siecią zostały zaprogramowane dla lokalnych wymagań Operatora Sieci Dystrybucyjnej?	
Czy zachowano poprawną kolorystykę oznaczenia przewodów L,N,PE,PEN?	
Czy odstęp pomiędzy modułami fotowoltaicznymi a poszyciem dachu / fasadą / gruntem zapewnia prawidłową wentylację?	
Czy zachowano minimalne wymagane odstępy pomiędzy modułami?	
Czy elementy zostały zamontowane zgodnie ze wskazaniem i wytycznymi producenta?	
Czy zastosowano prowadzenie przewodów DC plusowych i minusowych blisko siebie celem minimalizacji pętli indukcyjnych?	
Czy zastosowane urządzenia i elementy instalacji zostały zabezpieczone przed drganiem, przesunięciami i tarciem o inne elementy?	
Czy łączenie elementów wykonanych z różnych metali wykonano zgodnie z zaleceniami producenta oraz w sposób zapobiegający korozji?	
Czy elementy mocowania konstrukcji zostały rozmieszczone i zamontowane zgodnie z zaleceniami producenta systemu montażowego, z uwzględnieniem warunków obciążenia śniegiem i wiatrem?	
Czy wykonano pomiar kamerą termowizyjną w warunkach natężenia słońca min. 400 W/m ² , nie stwierdzono wypaleń (hot-spot), delaminacji, pęknięć szkła, rys i przebarwień szkła?	

Czy wykonano uziemienie wszystkich metalowych elementów instalacji: systemu montażowego, ram modułów, obudowy falownika itp.	
Czy wszystkie obwody, urządzenia, zostały odpowiednio oznakowane informacyjnie i ostrzegawczo?	
Czy na obudowie inwertera umieszczono tabliczkę znamionową mikroinstalacji oraz umieszczono w pobliżu schemat elektryczny wykonanej instalacji?	
DOKUMENTACJA DOSTARCZONA GRANTOBIORCY:	
Dokumentacja powykonawcza zawierająca opis, kosztorys powykonawczy, schemat połączeń elektrycznych.	
Karty katalogowe i certyfikaty/ zaświadczenia zainstalowanych urządzeń, deklaracje zgodności – falownika, modułów, konstrukcji itp	
Dokument potwierdzający zgodność zamontowanej konstrukcji wspanoczej z normą PN-EN 1090.	
Instrukcja obsługi instalacji.	
Protokoły z pomiarów i rozruchu instalacji.	
Protokół z badań kamerą termowizyjną	
Projekt i uzgodnienie instalacji z rzeczoznawcą d.s. zabezpieczeń p.poż (mocy powyżej 6,5 kWp).	
Zgłoszenie instalacji do PSP (dla mocy powyżej 6,5 kWp).	