



**nadzór projektowanie**  
**branża elektryczna**  
**Jarosław szczęsny**

ul. Bojańczyka 20/22 m 1 87-800 Włocławek  
nip 888-107-52-31  
tel.: 604 297 874  
e-mail: jarek.szczesny@interia.pl  
konto: MILLENNIUM Nr: 8611602202000000297039834

egz. nr **3**

# **Projekt budowlany**

**Obiekt :** *Budynek świetlicy wiejskiej*

**Temat :** *Instalacja fotowoltaiczna*

**Branża :** *Elektryczna*

**Adres :** *Nowa Wieś, gm. Wielgie,  
dz. nr 93/1, 93/2, obr. ewid Nowa Wieś*

**Inwestor :** *Gmina Wielgie  
ul. Starowiejska 8, 87-602 Wielgie*

Projektant:

inż. Jarosław Szczęsny  
upr.:WBPP-AN-8386-5/46/81 Wk  
spec.: instalacyjno-inżynierska  
w zakresie instalacji elektrycznych  
KUP/IE/2445/01

Włocławek 10.2021 r.

## Spis treści

1.0. Podstawa projektowania .....	2
2.0. Przedmiot opracowania .....	2
3.0. Inwestor .....	2
4.0. Lokalizacja inwestycji .....	2
5.0. Jednostka projektowa .....	3
6.0. Zakres opracowania .....	3
7.0. Obszar oddziaływania obiektu .....	3
8.0. Rozwiązania projektowe .....	3
8.1 Projektowana instalacja fotowoltaiczna .....	4
8.1.1. Moduły fotowoltaiczne .....	4
8.1.2. Konstrukcja pod moduły fotowoltaiczne .....	6
8.1.3. Inwertery .....	11
8.1.4. Optymalizatory mocy .....	13
8.1.5. Kable po stronie DC .....	13
8.1.6. Złączki .....	14
8.2. Zestawienie materiałów. ....	14
8.2.1. Dane techniczne instalacji fotowoltaicznej .....	14
8.2.2. Zestawienie urządzeń i materiałów instalacji fotowoltaicznej .....	15
8.3. Połączenie z wewnętrzną, istniejącą siecią niskiego napięcia .....	16
8.4. Układ pomiarowy energii elektrycznej .....	16
8.4.1. Główny, istniejący układ pomiarowy .....	16
8.5. Monitoring inwerterów .....	16
8.6. Ochrona przeciwporażeniowa. ....	16
8.7. Zabezpieczenie przepięciowe (SPD) .....	17
8.8. Instalacja odgromowa (LPS) .....	17
8.9. Pomiary .....	18
8.10. Zabezpieczenie P.POŻ .....	18
9.0. Uwagi końcowe .....	18
10.0. Informacje dotyczące bezpieczeństwa i ochrony zdrowia .....	21

## OPIS TECHNICZNY

### 1.0. Podstawa projektowania

- Zlecenie inwestora;
- Uzgodnienia z inwestorem;
- Przeprowadzenie audytów energetycznych;
- Obowiązujące normy i przepisy;
- Ustawa z dnia 07.07.1994 r. Prawo Budowlane Dz. U. nr 89 poz. 414 wraz ze zmianami;
- Zarządzenie ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 3.11.1998 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz. U. z 1998 r. nr 140, poz. 906);
- Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie Dz. U. nr 75 poz. 690;

### 2.0. Przedmiot opracowania

Przedmiotem opracowania jest skrócona dokumentacja techniczna instalacji fotowoltaicznej o mocy 8,25 kWp budowanej dla budynku Świetlicy Wiejskiej w m. Nowa Wieś, gm. Wielgie..

### 3.0. Inwestor

Gmina Wielgie  
Ul. Starowiejska 8  
87-603 Wielgie

### 4.0. Lokalizacja inwestycji

Nowa Wieś, 87-603 Wielgie  
działka nr 93/1 i 93/2, obręb 0007 Nowa Wieś, Gmina Wielgie

## 5.0. Jednostka projektowa

Nadzór, Projektowanie – branża elektryczna  
Jarosław Szczęsny  
ul. Bojańczyka 20/22 m 1, 87-800 Włocławek,

## 6.0. Zakres opracowania

Skrócona dokumentacja techniczna instalacji fotowoltaicznej.

## 7.0 Obszar oddziaływania obiektu

Na podstawie art. 20 ust. 1 pkt. 1 lit. c) - Prawo budowlane (Dz. U. z 2016 r. poz. 1409 z późni. zm.) oświadczam, że obszar oddziaływania obiektu obejmuje następujące nieruchomości: działka nr 93/1 i 93/2, nie obejmuje on działek sąsiadujących, a zamierzenie budowlane nie oddziałuje na żadną nieruchomość sąsiednią.

## 8.0. Rozwiązania projektowe

Ze względu na warunki zabudowy oraz potrzeby energetyczne budynku została określona moc instalacji fotowoltaicznej na 8,25 kWp.

Instalację fotowoltaiczną zaprojektowano na bazie falownika oraz optymalizatorów mocy.

Dzięki zastosowaniu optymalizatorów mocy każdy moduł w instalacji fotowoltaicznej może pracować niezależnie od innych modułów oraz produkować energię elektryczną z maksymalną sprawnością w danych warunkach.

Poprzez połączenie optymalizatorów mocy z modułami fotowoltaicznymi mogą one generować więcej energii w porównaniu do tradycyjnych instalacji PV. Dzięki rozbudowanemu oprogramowaniu możliwy jest szczegółowy monitoring instalacji fotowoltaicznej. Aplikacja pozwala na śledzenie aktualnej pracy instalacji, monitorowanie każdego pojedynczego modułu z osobna oraz szybkie wykrycie awarii instalacji fotowoltaicznej.

Ukształtowanie dachu wymusza odpowiednią lokalizację modułów fotowoltaicznych co ma wpływ na produktywność energii elektrycznej. Po zaniku napięcia od strony systemu elektroenergetycznego lub po wyłączeniu inwerterów napięcie w instalacji zostaje automatycznie obniżone do napięcia bezpiecznego chroniąc tym samym instalatorów, personel serwisowy, służby ratownictwa oraz budynek (dla układu bez pracy generatora).

## Skrócona dokumentacja techniczna instalacji fotowoltaicznej.

Projekt został wykonany na bazie parametrów technicznych urządzeń fabrycznie nowych z odpowiednimi gwarancjami producenta oraz posiadające odpowiednie certyfikaty uprawniające do stosowania na terenie Polski. Dopuszcza się, pod warunkiem uzgodnienia z projektantem, zastosowania materiałów zamiennych o równoważnych lub lepszych parametrach technicznych. Schemat rozmieszczenia modułów na dachu jest schematem koncepcyjnym dla paneli o mocy 375 Wp. Dopuszcza się montaż paneli PV o większej mocy niż 375 Wp, jednak z zastrzeżeniem, że moc instalacji nie może być mniejsza od zaprojektowanej a zarazem nie może przekroczyć 10 kWp.

Materiały odpadowe powstałe podczas w/w prac należy składować zgodnie z obowiązującymi przepisami.

### 8.1 Projektowana instalacja fotowoltaiczna

Projektowana instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z 22 szt. modułów monokrystalicznych o mocy 375 Wp każdy, pracujących w układzie „on-grid”. Moc instalacji fotowoltaicznej wynosi łącznie 8,25 kWp, strona AC.

Wyprodukowana energia elektryczna prądu stałego zostaje zamieniona w przetwornicy DC/AC na energię prądu przemiennego trójfazowego o napięciu 0,4 [kV]. Energia elektryczna produkowana przez instalację fotowoltaiczną będzie wykorzystywana na potrzeby własne obiektu.

#### 8.1.1. Moduły fotowoltaiczne

Koncepcyjny projekt instalacji fotowoltaicznej został wykonany na bazie modułów monokrystalicznych o mocy 375 Wp, o parametrach technicznych (warunki STC) :

Dane techniczne: <b>Parametr</b>	<b>Jednostka</b>	<b>Wartość</b>
Moc nominalna modułu PV (ogniwa monokrystaliczne)	Pmax	375 Wp
Napięcie nominalne modułu PV	Vmpp	34,31 V
Napięcie przy otwartym obwodzie	Voc	41,44 V
Prąd nominalny modułu	Impp	10,93 A

## Skrócona dokumentacja techniczna instalacji fotowoltaicznej.

Prąd zwarciovowy modułu	loc	11,7 A
Maksymalne napięcie pracy	VDC	1500 V
Waga	kg	20 kg
Efektywność	%	19,3%
Maksymalne obciążenie statyczne, przód (np. śnieg i wiatr)	5400Pa	
Maksymalne obciążenie statyczne, tył (np. wiatr)	2400Pa	
Gniazdko przyłączeniowe	IP65	
Wsp. temp. dla I <sub>sc</sub>	0,05 %/°C	
Wsp. temp. dla V <sub>oc</sub>	-0,30 %/°C	
Wsp. temp. dla P <sub>max</sub>	-0,26 %/°C	
Wsp. temp. dla V <sub>mpp</sub>	-0,30 %/°C	
Obudowa:	żelazo / 3,2 mm <b>Osadzenie ogniwa (materiał)</b> – etylenvinylacetat EVA. <b>Rama</b> – eloksalowany stop aluminiowy, czarna,	
Odporność na gradobicie	Wielkość kuli o średnicy min. 25 mm z prędkością min. 23 m/s potwierdzone przez	

## Skrócona dokumentacja techniczna instalacji fotowoltaicznej.

	niezależny od producenta laboratorium badawcze (zgodnie z wytycznymi IEC61215).	
Gwarancja na wady ukryte	m-ce	120 m-cy
Gwarancja wydajności	do 25 roku – min 80,7 % mocy nominalnej.	

Moduły fotowoltaiczne powinny posiadać:

- antyrefleksyjną powłokę na szkło dla wyższej absorpcji światła,
- pakowanie w systemie zabezpieczającym przed mikropęknięciami,
- powinny być wykonane w technologii half-cut,
- jeden z certyfikatów zgodności z normą PN-EN 61215 "Moduły fotowoltaiczne z krzemu krystalicznego do zastosowań naziemnych - Kwalifikacja konstrukcji i aprobaty typu" PN-EN 61646 "Cienkowarstwowe naziemne moduły fotowoltaiczne - Kwalifikacja konstrukcji i zatwierdzenie typu" lub z normami równoważnymi, wydany przez właściwą jednostkę certyfikującą. Data potwierdzenia zgodności z wymaganą normą nie może być wcześniejsza niż 5 lat.

Uwaga.

Dopuszcza się zastosowanie modułów monokrystalicznych większej mocy pod warunkiem, że moc całkowita instalacji będzie równa 8,25 kWp lub większa, ale nie przekroczy 10 kWp i zostanie to zaakceptowane przez projektanta i inwestora.

### 8.1.2. Konstrukcja pod moduły fotowoltaiczne

Zaprojektowano konstrukcje mocujące moduły fotowoltaiczne na dachu skośnym, pokrytym blachodachówką. Kąt nachylenia paneli fotowoltaicznych będzie zgodny z kątem nachylenia dachu.

System wymaga przeglądów instalacji dokonywanych przez osoby o odpowiednich kwalifikacjach. Przeglądy takie powinny mieć miejsce w każdym przypadku po wystąpieniu wiatrów o prędkości przekraczającej 20m/s, gdyż produkty są projektowane dla tzw. Pierwszej strefy wiatrowej. Systemy nie mogą być poddane nadmiernemu pogorszeniu ich

## Skrócona dokumentacja techniczna instalacji fotowoltaicznej.

---

właściwości użytkowych i utracie ich sprawności technicznej. Należy również zwrócić uwagę na odpowiednie oddalenie płaszczyzny bocznej zestawu paneli od granicy dachu, ze względu na siłę ssąca wiatru i tworzenie się worków śnieżnych.

W czasie eksploatacji instalacji należy zapewnić, aby system paneli fotowoltaicznych był stosowany wyłącznie ze swoim pierwotnym przeznaczeniem. Zarówno instalacja, jak i montaż powinny być przeprowadzone przez profesjonalnych instalatorów. Podczas montażu szczególnie zwrócić uwagę na przestrzeganie obowiązujących norm krajowych i europejskich (PN i EN) dotyczących instalacji elektrycznych, przepisów budowlanych oraz przepisów BHP.

Zwrócić uwagę, aby połączenia śrubowe wykonać zgodnie z instrukcją montażu.

### **Normy dla konstrukcji montażowych**

Konstrukcje montażowe wykonywane pod moduły PV powinny spełniać poniższe normy:

- PN-EN 1993-1-1 - Projektowanie konstrukcji stalowych. Część 1-1: Reguły ogólne i reguły dla budynków.
- PN-EN 1991-1-3 - Oddziaływania na konstrukcje. Część 1-3: Oddziaływania ogólne. Obciążenie śniegiem.
- PN-EN 1991-1-4 - Oddziaływania na konstrukcje. Część 1-4: Oddziaływania ogólne. Oddziaływania wiatru.
- PN-EN 1991-1-1 - Oddziaływania na konstrukcje. Część 1-1: Oddziaływania ogólne. Ciężar objętościowy, ciężar własny, obciążenia użytkowe w budynkach.
- PN-EN-1995-1-1 - Projektowanie konstrukcji drewnianych. Reguły ogólne i reguły dotyczące budynków.

### **Montaż modułów fotowoltaicznych na dachu skośnym.**

W przypadku dachu skośnego moduły PV przymocowane są do struktury dachu znajdującej się pod przykryciem dachowym (dachówka ceramiczna, blacha falista, blacha trapezowa, gont, eternit). Producent zazwyczaj określa wymaganą liczbę uchwytów na 1 m<sup>2</sup> oraz maksymalny rozstaw między wspornikami. Do krokwi mocuje się uchwyty dachowe. Do uchwytów mocowane są prowadnice. Moduły PV są montowane do prowadnic (płatwi) za pomocą specjalnych uchwytów. Konstrukcje wspierające powinny wytrzymać działanie sił



## Skrócona dokumentacja techniczna instalacji fotowoltaicznej.

---

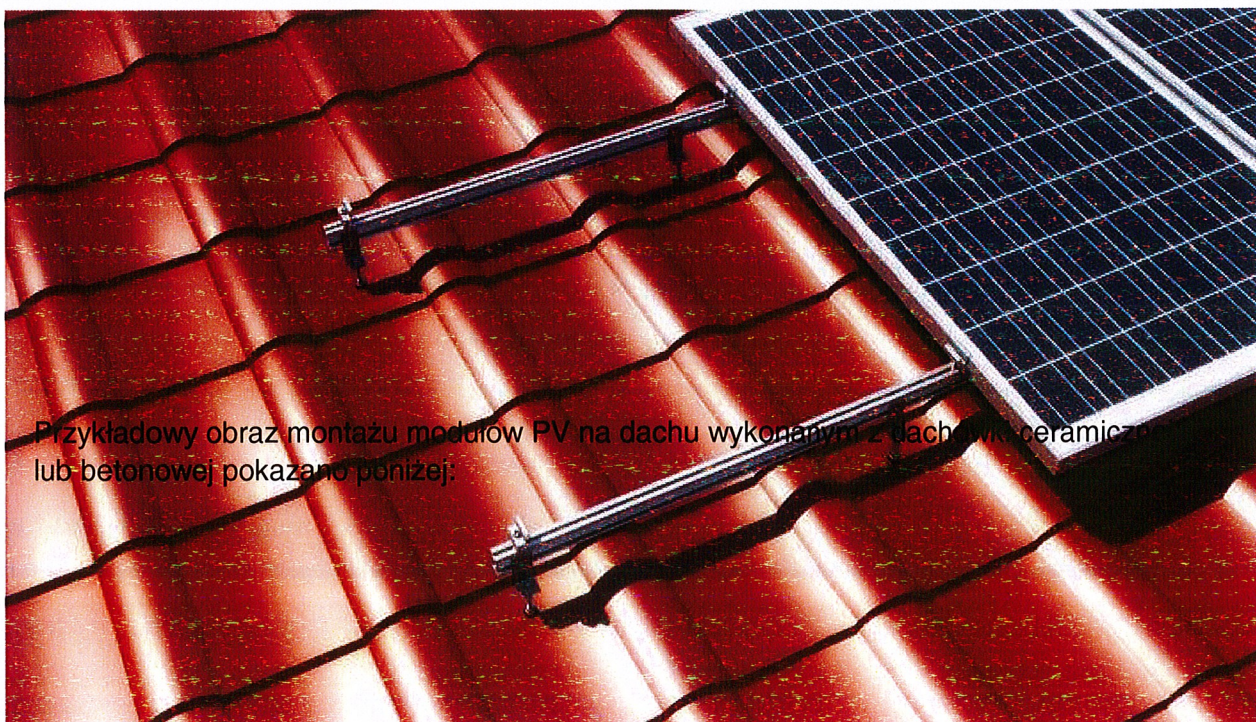
jakie będą występować w trakcie eksploatacji i być w stanie przenieść te siły na struktury dachu.

W przypadku dachów skośnych na zamontowane moduły PV działają siły skierowane przeciwnie. Czynniki dociskające konstrukcję wsporczą są wynikiem obciążenia śniegiem, wpływem ciśnienia wiatru oraz wagą modułów PV i konstrukcji wsporczej. Czynniki wyrywające konstrukcję wsporczą pochodzą z ciągnącej siły wiatru, który podwiewa pod moduły PV i konstrukcję.

W celu minimalizowania tych sił należy zastosować się do następujących uwag:

- moduły PV nie powinny wystawać poza poziomą i pionową linię budynku. Dystans pomiędzy modułem PV a krawędzią dachu powinna być przynajmniej 5 razy większa niż odległość modułu PV od powierzchni dachu,
- moduły PV powinny być zamocowane pod takim samym kątem jak spadek dachu,
- wszystkie odstępy pomiędzy modułami PV powinny być takie same i być niewielkie, około 10 mm, aby minimalizować ciśnienie jakie tworzy się za modułem PV.

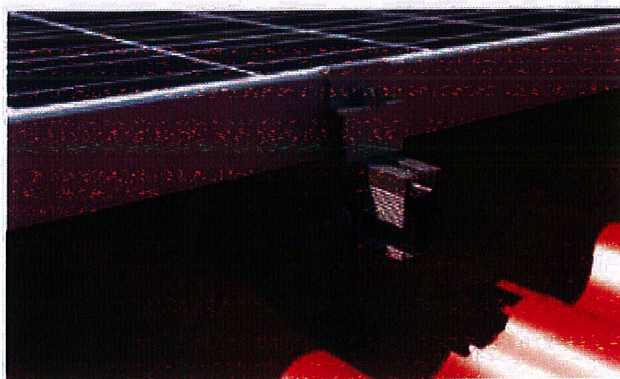
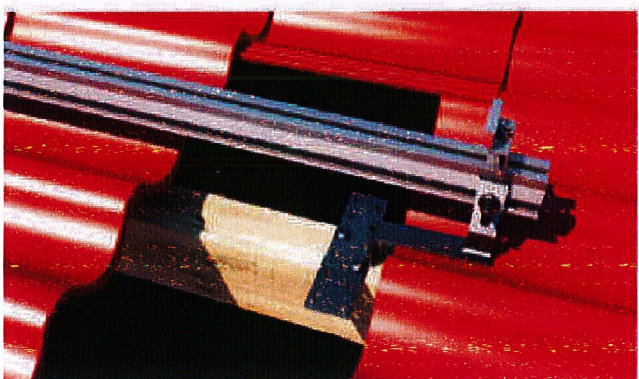
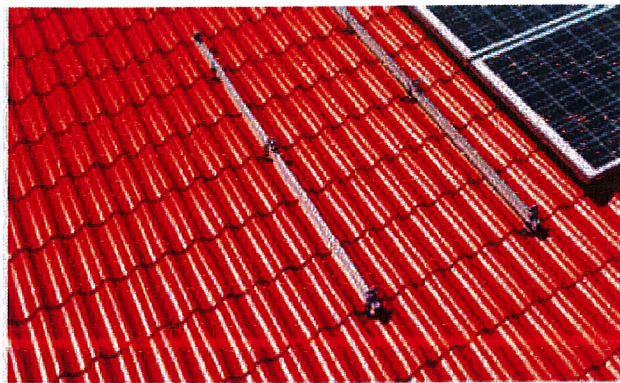
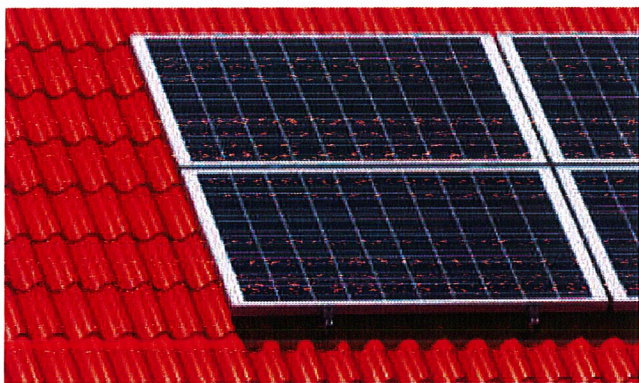
Przykładowy obraz montażu modułów PV na dachu wykonanym z blachodachówki pokazano poniżej:



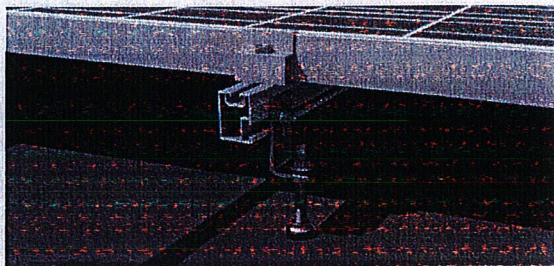
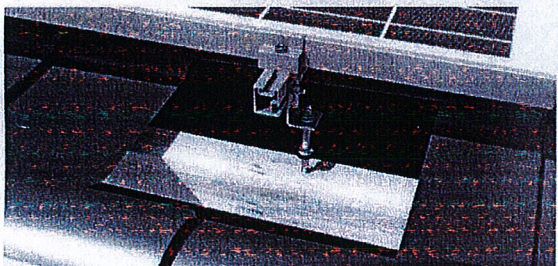
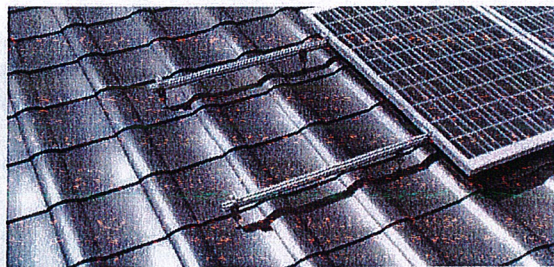
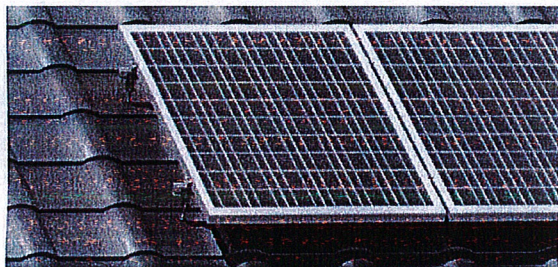
Przykładowy obraz montażu modułów PV na dachu wykonanym z dachówki ceramicznej lub betonowej pokazano poniżej:

## Skrócona dokumentacja techniczna instalacji fotowoltaicznej.

---



**SYSTEM REM-07 MOCOWANY PIONOWO**  
BLACHODACHÓWKA



**Art. 0109**  
Szyna montażowa  
Materiał: AL 6060T6



**Art. 0121**  
Śruba z gwintem podwójnym  
Materiał: A2 1.4301



**Art. 0129**  
Śruba товста 28/15  
Materiał: A2 1.4301



**Art. 0134**  
Nakrętka kolnierkowa ząbkowana  
DN 6023  
Materiał: 1.4301 A2



**Art. 0132**  
Śruba łubusowa DIN 913  
Materiał: A2 1.4301



**Art. 080**  
Wpust przezroczony z kulą - Kunterstein  
889  
Materiał: AL 6060T6



**Art. 0147**  
Cłiek  
Mg  
Materiał: Aluminowa



**Art. 073**  
Kłama środkowa  
Materiał: AL 6060T6



**Art. 075**  
Kłama końcowa  
Materiał: AL 6060T6



**Art. 0122**  
Wspornik  
Materiał: A2 1.4301

dachy skośne



### 8.1.3. Inwertery

Projekt instalacji został wykonany na bazie inwertera o mocy 8 kW .

Dzięki rozbudowanemu oprogramowaniu możliwy jest monitoring instalacji fotowoltaicznej podłączonej do Internetu. Aplikacja pozwala na śledzenie aktualnej pracy instalacji, monitorowanie każdego modułu z osobna oraz szybkie wykrycie awarii instalacji fotowoltaicznej. Inwerter nie ma możliwości pracy wyspowej. Po zaniku napięcia po stronie systemu elektroenergetycznego inwerter automatycznie się wyłącza.

Inwerter jest w stanie kompensować moc bierną w zakresie mocy biernej o charakterze pojemnościowym i indukcyjnym od 0,8 poj. do 0,8 ind. Projektowane urządzenie będzie miało charakter czysto rezystancyjny ( $\cos \varphi=1$ ).

Interfejs inwertera wyposażony jest w autoryzację, dzięki czemu wykluczony jest dostęp lokalny, lub zdalny osób postronnych. Inwerter posiada zabezpieczenia które badają sieć w zakresie zwarc i przeciążeń. Projektowany inwerter posiadać będzie wbudowane zabezpieczenia: zerowo-nadnapięciowe, zabezpieczenia do ochrony przed: obniżeniem napięcia, wzrostem napięcia oraz zapobiegające pracy niepełnofazowej. Działanie wszystkich wbudowanych zabezpieczeń odbywać się będzie bezzwłocznie lub z krótką zwłoką czasową poniżej 0,2 s.

## Skrócona dokumentacja techniczna instalacji fotowoltaicznej.

Inwerter posiada układ do pomiaru wytworzonej energii i Ethernet do przesyłania danych.

Gwarancja producenta produktu powinna wynosić minimum 10 lat.

Parametry techniczne falownika:

	SE4K	SE5K	SE6K	SE7K	SE8K	SE9K	
<b>WYJŚCIE</b>							
Moc znamionowa prądu zmiennego	4000	5000	6000	7000	8000	9000	VA
Moc maksymalna AC	4000	5000	6000	7000	8000	9000	VA
Napięcie wyjściowe AC-faza do fazy/faza do przewodu zerowego (napięcie znamionowe)	380/220 ; 400/230						Vac
AC- zakres napięcia wyjściowego- faza do przewodu zerowego	184 - 264,5						Vac
Częstotliwość AC	50/60 ± 5						Hz
Monitoring sieci, ochrona przed tworzeniem wysp, konfigurowany współczynnik mocy, konfigurowane w zależności od kraju wartości progowe	Tak						
<b>WEJŚCIE</b>							
Moc maksymalna DC (moduł STC)	5400	6750	8100	9450	10800	12150	W
Bez transformatora, nieziemione	Tak						
Maksymalne napięcie wyjściowe	900						Vdc
Znamionowe napięcie wejściowe DC	750						Vdc
Maksymalny prąd wejściowy	7	8,5	10	12	13,5	15	Adc
Zabezpieczenie przed odwrotną polaryzacją	Tak						
Detekcja zwarć doziemnych	Czułość 700kΩ						
Maksymalna sprawność falownika	98						%
Zużycie energii nocą	< 2,5						W
<b>POZOSTAŁE FUNKCJE</b>							
Obsługiwane interfejsy komunikacyjne	RS485, Ethernet, Wi-Fi(opcja), wbudowany GSM (opcja)						
Inteligentne zarządzanie energią	Ograniczanie mocy, Inteligentna energia						
<b>ZGODNOŚĆ Z NORMAMI</b>							
Bezpieczeństwo	IEC-62103 (EN50178), IEC-62109						
Przyłączenie do sieci	VDE 0126-1-1, VDE-AR-N-4105, AS-4777, G83 / G59						
EMC	IEC61000-6-2, IEC61000-6-3, IEC61000-3-11, IEC61000-3-12, FCC część 15, klasa B						
<b>SPECYFIKACJA MECHANICZNA</b>							
Zakres temperatury eksploatacji	-20 - +60						°C
Rodzaj chłodzenia	Wentylator wewnętrzny						
Emisja hałasu	< 40						dBA
Stopień ochrony	IP65 – na wolnym powietrzu lub w budynkach						

## 8.1.4. Optymalizatory mocy

Zastosowanie optymalizatorów mocy to możliwy wzrost energii o około 25% w zależności od lokalizacji instalacji fotowoltaicznej oraz zapobiega problemowi niedopasowania modułów lub częściowego zacinienia. Projektuje się optymalizatory mocy na każdy moduł fotowoltaiczny. Projektuje się zastosowanie Jednego optymalizatora mocy na jeden moduł fotowoltaiczny. Każdy optymalizator po zaniku zasilania od strony inwertera przechodzi w tryb czuwania i generuje napięcie około 1 VDC więc w obwodzie pojawić się może tylko napięcie bezpieczne.

## 8.1.5. Kable po stronie DC

Po stronie DC należy zastosować kable o właściwościach :

- pojedynczy przewód wykonany z cienkich drutów typu linka,
- wytrzymały, odporny na wysokie obciążenia mechaniczne i ścieranie, odporność na wodę, oleje i substancje chemiczne.
- odporny na wysoką temperaturę oraz na promieniowanie UV i ozon.
- odporny na niskie temperatury.

Odcinki kablowe narażone na uszkodzenia należy prowadzić w korytach lub rurach elektroinstalacyjnych odpornych na promieniowanie UV i warunki atmosferyczne.

Minimalne parametry techniczne kabli:

Przekrój przewodu	- 6,0 mm <sup>2</sup>
Średnica przewodu	- Ø 3,3 mm
Średnica zewnętrzna	- Ø 6,9 mm
Liczba pojedynczych drutów	- 81 x Ø 0,3
Waga	- 9,2 kg / 100 m
Rezystancją przewodu +20°C	- 3,39 Ω/km
Napięcie znamionowe, biegun-ziemia U <sub>0</sub>	- 600V AC
Napięcie znamionowe, biegun-biegun U	- 1000V AC
Maks. napięcie, biegun-ziemia	- 660V AC
Maks. napięcie, biegun-biegun U <sub>m</sub>	- 1100V AC
Maks. napięcie, biegun-ziemia V <sub>0</sub>	- 1000V DC
Maks. napięcie, biegun-biegun	- 1650V DC
Napięcie probiercze AC	- 3,5 kV
Napięcie probiercze DC	- 8,4 kV
Najniższa temperatura otoczenia	- -40°C
Maks. temperatura otoczenia	- +85°C

## Skrócona dokumentacja techniczna instalacji fotowoltaicznej.

Maks. temperatura przewodu	- +110°C
Min. promień gięcia	- dla $D < 8$ mm - 4 x średnica kabla dla - $D \geq 8$ mm - 6 x średnica kabla dla
Wytrzymałość krótkotrwałą układu	- +280°C

### 8.1.6. Złączki

Został zastosowany system złączy MC4- Multi-Contact. Mają zastosowanie dla kabli 4 – 6 mm<sup>2</sup>.

Parametry techniczne złączy:

Napięcie znamionowe	- 1000V (IEC) i 600 V (UL)
Prąd znamionowy w temperaturze 90 ° C i $\emptyset 4/6$ mm <sup>2</sup>	- 30A
Prąd znamionowy w temp. 85 ° C i $\emptyset 4/6$ mm <sup>2</sup>	- 39/45A
Temperatura pracy	- -40 ° C. ... +90 ° C (IEC)
Test napięciowy	- 5kV (50Hz, 1min)
Stopień ochrony	- IP68 (1h/1m)

Należy zwrócić szczególną uwagę przy zarabianiu złączy. Mają tu zastosowanie specjalistyczne zarabiarki i obrabiarki.

## 8.2. Zestawienie materiałów.

### 8.2.1. Dane techniczne instalacji fotowoltaicznej

L.P	Warunki techniczne instalacji PV	Parametry techniczne	Ilość
1.	Lokalizacja modułów	Dach skośny	-
2.	Rodzaj zainstalowanych modułów PV o mocy nominalnej (Wp)/ilość (szt.)	375	22
3.	Rodzaj zainstalowanych inwerterów o mocy wyjściowej (kW)/ilość (szt.)	8,0	1

## Skrócona dokumentacja techniczna instalacji fotowoltaicznej.

4.	Moc nominalna instalacji PV (kWp)	8,25	-
5.	Łączny uzysk roczny – zgonie z symulacją uzysku energetycznego instalacji PV (kWh)	7837,00	-

Przedstawione wyniki symulacji rocznej produkcji energii elektrycznej z instalacji fotowoltaicznej przeprowadzono dla kąta nachylenia modułów PV o wartości 30°, oraz zerowego odchylenia od kierunku południowego. Jeżeli odchylenie będzie wynosiło 45° wówczas uzysk energetyczny będzie mniejszy o 5%, jeżeli kierunek montażu będzie wschodni lub zachodni uzysk instalacji fotowoltaicznej będzie mniejszy o 10%. Autor projektu nie gwarantuje osiągnięcia w rzeczywistości uzysków energii elektrycznej równych podanej w tym miejscu wartości. Przyczyną tych rozbieżności są różne czynniki zewnętrzne, takie jak np. zacienienie, zabrudzenie błędy w montażu lub wahania sprawności modułów fotowoltaicznych.

### 8.2.2. Zestawienie urządzeń i materiałów instalacji fotowoltaicznej

Lp.	Opis	Jedn.	Ilość	Uwagi
1.	Zestaw modułów fotowoltaicznych o mocy 375W, w ilości 22 szt. wraz z dedykowanym systemem montażowym	kpl.	1	wg projektu
2.	Inwerter DC/AC o mocy 8,0 kW	szt.	1	wg projektu
3.	Kabel solarny PV ZZ-F 4 mm <sup>2</sup>	m	65	wg projektu
4.	Przewód YKY 5x2,5 mm <sup>2</sup> ; 0,6/1kV	m	40	wg projektu
5.	Rozdzielnica natynkowa DC, IP55	szt.	1	wg projektu



## 8.3. Połączenie z wewnętrzną, istniejącą siecią niskiego napięcia

Połączenie instalacji fotowoltaicznej z istniejącą instalacją elektryczną należy wykonać w rozdzielnicy nN budynku.

Dopuszcza się układanie przewodów w:

- rurkach elektroinstalacyjnych sztywnych i/lub giętkich wewnątrz ścian GK i/lub pod tynkiem,
- listwach i korytach kablowych FeZn na ścianach murowanych nie tynkowanych z fakturą bloczków,
- rurkach elektroinstalacyjnych, na uchwytach kablowych w pozostałych przypadkach.

Należy używać elementów typowych, posiadających odpowiednie atesty.

Oznakowanie, opisy, znaki bezpieczeństwa wykonać zgodnie z PN-92/N-01255, PN-92/N-01256.01, PN-92/N01256.02. Materiały odpadowe powstałe podczas w/w prac należy składować zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## 8.4. Układ pomiarowy energii elektrycznej

### 8.4.1. Główny, istniejący układ pomiarowy

Istniejący, główny licznik energii elektrycznej 3-fazowy zostanie wymieniony, po zgłoszeniu przyłączenia mikroinstalacji fotowoltaicznej do sieci elektroenergetycznej, przez operatora systemu elektroenergetycznego na licznik dwukierunkowy 4-kwadrantowy.

Układ ten nie wymaga opracowania w niniejszej dokumentacji.

## 8.5. Monitoring inwerterów

Zaprojektowano system monitoringu online. Dzięki rozbudowanemu oprogramowaniu możliwy jest monitoring instalacji fotowoltaicznej poprzez łącze internetowe. Aplikacja pozwala na śledzenie aktualnej pracy instalacji, monitorowanie każdego modułu z osobna. Dostęp do Internetu zapewnia inwestor. W przypadku braku takiego dostępu możliwe będzie zarządzanie inwerterem tylko lokalnie. Połączenia od inwertera do punktu dostępu (np. router, switch) wykonać za pomocą lokalnej sieci LAN (Ethernet).

## 8.6 Ochrona przeciwporażeniowa.

Instalacja fotowoltaiczna objęta projektem będzie wykonana w układzie TN-C i TN-CS. Ochrona przed dotykiem bezpośrednim (ochrona podstawowa) realizowana jest przez

## Skrócona dokumentacja techniczna instalacji fotowoltaicznej.

---

zastosowanie izolacji podstawowej przewodów i aparatów elektrycznych, obudów i osłon rozdzielnic i osprzętu. Uzupełnieniem ochrony podstawowej w instalacji wewnętrznej (gniazda wtykowych potrzeb własnych) są wyłączniki różnicowoprądowe o znamionowym prądzie różnicowym 30mA.

Ochrona przed dotykiem pośrednim (ochrona dodatkowa) jako szybkie wyłączenie zasilania w czasie  $t < 5s$  (szafa kablowo - pomiarowa będzie umieszczona w rozdzielni).

Ochrona przed dotykiem pośrednim (ochrona dodatkowa) w instalacji gniazd wtykowych jako szybkie wyłączenie zasilania w czasie  $t < 0,4 s$  realizowane przez wyłączniki instalacyjne nadmiarowo-prądowe w rozdzielni potrzeb własnych.

Projektowane instalacje są zgodne z przepisami budowlanymi w zakresie ochrony przeciwporażeniowej oraz wymogami normy PN-IEC-6364 „Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych”.

### 8.7. Zabezpieczenie przepięciowe (SPD)

Instalacja elektryczna wewnętrzna obiektu oraz elementy instalacji PV narażone są na przepięcia spowodowane bezpośrednim trafieniem pioruna w obiekt i urządzenia zewnętrzne oraz przepięcia łączeniowe indukowane w sieci zasilającej. Instalacja elementów elektrowni PV wymaga wykonania strefowej skoordynowanej ochrony przepięciowej obejmującej instalacje DC i AC.

Po stronie stałoprądowej inwertery są wyposażone w wbudowane ograniczniki przepięć np. typu II. Należy zastosować ochronę przeciwprzepięciową (ochronniki przepięciowe B+C,4P) zabezpieczające falownik przed przepięciami w sieci elektroenergetycznej. Połączenia wykonać przewodami o długości  $< 0,5m$  i przekroju nie mniejszym niż  $16 mm^2$ .

### 8.8. Instalacja odgromowa (LPS)

LPS klasy III- wymogi dla PV.

Jeżeli istnieje instalacja odgromowa budynku, należy pozostawić ją bez zmian. W obszarze zabudowanych modułów fotowoltaicznych należy dokonać modernizacji, która zapewni jej ochronę. Zwody te połączyć z istniejącą instalacją odgromową budynku drutem ocynkowanym DFe  $\varnothing 8$ .

Oznaczone przewody odgromowe istniejące należy osłaniać izolowaną rurą odgromową oraz te oznaczone jako zbędne zdemontować. Zachować przerwę separacyjną między zwodami pionowymi, a konstrukcją modułów fotowoltaicznych równą minimum  $0,5 m$ . W przypadku zbliżeń instalacji odgromowej do projektowanej instalacji fotowoltaicznej  $< 0,5m$  należy przewody odgromowe osłaniać izolowaną rurą odgromową w miejscu zbliżenia.

Rezystancja uziemienia powinna wynosić  $R < 10 \Omega$ .

Po wykonaniu instalacji wykonać pomiary uziemień.

# Skrócona dokumentacja techniczna instalacji fotowoltaicznej.

---

Instalację odgromową wykonać zgodnie z PN-IEC 61024-1:2001 oraz PN-IEC 61024-2:2002.

## 8.9. Pomiary

Po wykonaniu prac montażowych przed uruchomieniem urządzeń należy wykonać pomiary:

- stanu izolacji kabli zasilających,
- rezystancji uziemienia punktu PE inwertera - max 10  $\Omega$ ,
- rezystancji uziemienia instalacji odgromowej - max 10  $\Omega$ ,
- inne wymagane przepisami badania i pomiary.

Z przeprowadzonych badań i pomiarów należy sporządzić odpowiednie protokoły stanowiące podstawę do uruchomienia i oddania do eksploatacji objętej projektem instalacji PV.

## 8.10. Zabezpieczenie P.POŻ

Od strony instalacji fotowoltaicznej rolę głównego wyłącznika spełnia wyłącznik DC w inwerterze oraz system sterowania inwerterem, który po zaniku napięcia od strony AC (zmiennoprądowej) wyłącza generację napięcia na inwerterach oraz zapewnia pojawienie się napięcia bezpiecznego.

Po wykonaniu instalacji wykonać pomiary izolacji przewodów.

System musi spełnić wymagania normy IEC60947 oraz VDE-AR-E 2100-712 w zakresie falowników i prowadzenia tras kablowych.

## 9.0. Uwagi końcowe

Przed przystąpieniem do realizacji robót szczególnie niebezpiecznych należy przeprowadzić instruktaż pracowników, potwierdzony dokumentami, które należy dołączyć do dokumentacji budowy. Prace pod napięciem lub w pobliżu napięcia powinny być wykonywane przez osoby z odpowiednimi kwalifikacjami.

Całość robót należy wykonać zgodnie z dokumentami:

- Przepisy Budowy Urządzeń Elektrycznych wydanie V;
- Zbiory polskich norm PN 91/E-05003/1 do 4 oraz PN 91/E-05009;
- Prace wykonać zgodnie z rozporządzeniem Ministra Górnictwa i Energetyki z 9.05.1970r w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy w zakładach energetycznych oraz w innych zakładach przy urządzeniach elektroenergetycznych (Dz. U. Nr 14, poz. 125, z 1974r Nr 12, poz. 72);

## Skrócona dokumentacja techniczna instalacji fotowoltaicznej.

---

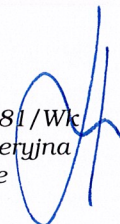
- Oznakowanie, opisy, znaki bezpieczeństwa wykonać zgodnie z PN-92/N-01255, PN-92/N-01256.01, PN-92/N-01256.02;
- Składowanie materiałów odpadowych wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Przy odbiorze instalacji należy wykonać pomiary rezystancji uziemień. Instalację fotowoltaiczną oraz rozdzielnie oznakować odpowiednimi tabliczkami ostrzegającymi o zagrożeniu porażeniem prądem elektrycznym. Wszelkie zmiany i wykorzystanie projektu do innych celów niż inwestycja, której bezpośrednio on dotyczy, wymaga zgody autorów.

Dopuszcza się w realizacji inwestycji zastosowania innych materiałów i urządzeń pod warunkiem zachowania wskazanych w projekcie parametrów technicznych oraz uzyskania akceptacji Projektanta i Inwestora. Za jakiegokolwiek zmiany dokonane bez ich wiedzy, autorzy projektu nie ponoszą odpowiedzialności.

Projektant:

*inż. Jarosław Szczęsny*  
*upr. bud. WBPP-AN-8386-5/46/81/Wk*  
*specjalność: instalacyjno- inżynierska*  
*w zakresie instalacje elektryczne*  
*KUP/IE/2445/01*



**INFORMACJA DOTYCZĄCA BEZPIECZEŃSTWA I OCHRONY  
ZDROWIA SKRÓCONA DOKUMENTACJA TECHNICZNA**

**INSTALACJA FOTOWOLTAICZNA**

**Branża:** Instalacja fotowoltaiczna PV 8,25 kWp

**Lokalizacja:** Instalacja fotowoltaiczna na istniejących dachach  
Nowa Wieś, 87-806 Wielgie, działka nr 93/1 i 93/2

**Inwestor:** Gmina Wielgie ,ul. Starowiejska 8, 87-806 Wielgie

**Jednostka**

**projektowa:** Nadzór, Projektowanie – branża elektryczna  
Jarosław Szczęsny  
ul. Bojańczyka 20/22 m 1  
87-800 Włocławek

## 10. Informacje dotyczące bezpieczeństwa i ochrony zdrowia

Instalacje fotowoltaiczne

Zagrożenia bezpieczeństwa pracy:

- prace na wysokości,
- prace w wykopach,
- prace przy urządzeniach dźwigowych,
- prace pod napięciem AC i DC,
- transport materiałów na budowę oraz na placu budowy (dopuszczalny ciężar materiałów, praca urządzeń transportowych),
- praca urządzeń hydraulicznych (praski hydrauliczne),
- praca urządzeń elektromechanicznych i elektronarzędzi,
- praca urządzeń zagęszczających grunty.

**UWAGA!**

Zapewnić pewną przerwę w obwodach fotowoltaicznych (otwarty obwód DC) do chwili zakończenia montażu kompletnego obwodu (łącznie z zabezpieczeniami). Przy zamkniętym obwodzie może nastąpić porażenie prądem o napięciu 1000V.

Zagrożenia higieny pracy:

- odpady polietylenowe od kabli,
- odpady miedziane od kabli,
- odpady szklane od stłuczonych paneli fotowoltaicznych.

Zalecenia:

- stosowanie odzieży, nakrycia głowy i obuwia ochronnego – zawsze,
- stosowanie szelek, okularów ochronnych i kasków – w/g potrzeb,
- stosowanie kurtki przeciwdeszczowej – w/g potrzeb.

Składowanie materiałów budowlanych:

- powinno odbywać się tylko w wyznaczonych miejscach odpowiednio wyrównanych do poziomu, utwardzonych i odwodnionych,
- w sposób zabezpieczający przed przewróceniem, zsunięciem lub rozsunięciem się stosów materiałów,
- niedozwolone jest opieranie składowanych materiałów o parkany, budynki, słupy linii napowietrznych,
- składowanie materiałów niebezpiecznych należy przechowywać w opakowaniach producenta,
- materiały sypkie takie jak piasek, żwir, powinny być przechowywane w pryzmach z zachowaniem kąta stoku naturalnego tych materiałów,
- materiały drobnicowe należy układać w stosy o wysokości nieprzekraczającej 2 m,
- materiały workowane należy układać krzyżowo do wysokości najwyżej 10 warstw.

### Linie kablowe

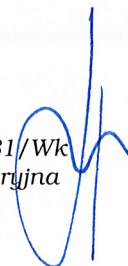
- a) Elementy zagospodarowania działki mogące stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa ludzi - każdy element robót budowlanych podlegający montażowi stwarzają zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi;
- b) Przewidywane zagrożenia występujące podczas realizacji robót budowlanych:
  - Transport na terenie placu budowy;
  - Przejścia dla ruchu pieszego – pracownicy budowlani i nadzór;
  - Przenoszenie ciężarów (ręczne i mechaniczne);
  - Wykonywanie wykopów o ścianach pionowych bez rozparcia o głębokości większej niż 1,5 m oraz wykopów o bezpiecznym nachyleniu ścian o głębokości większej niż 3,0 m;
  - Roboty, przy których występuje ryzyko upadku z wysokości ponad 5,0 m, prace na rusztowaniach podczas montażu i przy pracach wykończeniowych;
  - Przewiduje się wygradzenie placu budowy (szczególnie ważne z uwagi na mogące spadać z dachu materiały montażowe);
  - Montaż i demontaż rusztowań;
  - Roboty wykonywane przy użyciu dźwigu;
  - Roboty ziemne związane z przemieszczeniem lub zagęszczeniem gruntu;
  - Roboty związane z montażem elementów prefabrykowanych, których masa przekracza 1,0 t.;
  - Do artykułów o pewnym stopniu niebezpieczeństwa używanych w trakcie budowy można zaliczyć rozpuszczalniki, farby chlorokauczukowe, butle gazowe. Należy je przechowywać w magazynie zgodnie z zaleceniami producenta. Nie wolno dopuszczać do zanieczyszczenia powierzchni terenu materiałami chemicznymi jak farby, paliwo, smary itp.;
  - Prace pod napięciem;
  - Transport materiałów na budowę oraz na placu budowy (dopuszczalny ciężar materiałów, praca urządzeń transportowych);
- c) Sposób prowadzenia instruktażu pracowników przed przystąpieniem do realizacji robót szczególnie niebezpiecznych:
  - Generalny realizator inwestycji (wykonawca) obowiązany jest do pełnienia nadzoru nad przestrzeganiem na placu budowy przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy oraz egzekwowania od podwykonawców przestrzegania przepisów prawa budowlanego i innych rozporządzeń w tym zakresie;
  - Wszyscy pracownicy przed przystąpieniem do pracy powinni mieć wykonane aktualne niezbędne badania lekarskie oraz powinni zostać przeszkoleni w zakresie bezpieczeństwa i ochrony zdrowia przez osobę do tego upoważnioną;
  - Przy pracach na wysokości może być zatrudniony wyłącznie pracownik, który posiada kwalifikacje przewidziane odrębnymi przepisami dla danego stanowiska pracy oraz uzyskał orzeczenie lekarskie o dopuszczeniu do określonej pracy;
  - Roboty szczególnie niebezpieczne mogą być wykonywane wyłącznie przez pracowników specjalnie w tym kierunku przeszkolonych.
- d) Środki techniczne i organizacyjne zapobiegające niebezpieczeństwom wynikającym z wykonania robót budowlanych w strefach szczególnego zagrożenia zdrowia lub w ich sąsiedztwie:
  - Ogródenie terenu budowy z wykonaniem oddzielnej bramy dla pojazdów i oddzielnej dla ruchu pieszego;
  - Szerokość dróg komunikacyjnych dostosować do używanych środków transportu i nasilenia ruchu;

## Skrócona dokumentacja techniczna instalacji fotowoltaicznej.

- Miejsca niebezpieczne należy oznakować i ogrodzić poręczami (szczególnie strefy wykopów i montażu konstrukcji ) bądź zabezpieczyć daszkami ochronnymi;
  - Przejścia i miejsca niebezpieczne powinny być oznakowane znakami ostrzegawczymi lub znakami zakazu oraz dobrze oświetlone zgodnie z obowiązującymi normami;
  - Przy wykonywaniu prac na wysokości powyżej 2,0 m, stanowiska pracy należy zabezpieczyć barierką składającą się z deski krawężnikowej 0,15 m i poręczy ochronnej na wysokości 1,1 m;
  - Rusztowania budowlane winny:
    - Być atestowane,
    - Posiadać pomost o powierzchni roboczej wystarczającej dla zatrudnionych oraz składowania narzędzi i niezbędnej ilości materiałów,
    - Posiadać konstrukcję dostosowaną do przeniesienia działających obciążeń,
    - Siatkę zabezpieczającą,
    - Zapewnić bezpieczną komunikację pionową,
    - Zapewniać swobodny dostęp do stanowisk pracy;
  - Każda konstrukcja rusztowania winna być codziennie sprawdzana pod względem jej stanu bezpieczeństwa;
  - Przejścia obok rusztowań winny być zabezpieczone daszkami ochronnymi;
  - Na rusztowaniu powinna być wywieszona tablica informacyjna o dopuszczalnej wielkości obciążenia pomostów;
  - Zabezpieczenie pracowników w środki ochrony indywidualnej (odzież, nakrycia głowy, obuwie ochronne – zawsze stosowanie, okularów ochronnych – wg potrzeb, stosowanie kurtki przeciwdeszczowej – wg potrzeb);
  - Zabezpieczenie pracowników przy wykonywaniu prac na wysokości;
  - Zabronione jest przenoszenie ciężarów przekraczających maksymalny udźwieg wciągarki;
  - Zabronione jest przebywanie osób pod zawieszonym ciężarem;
  - Na budowie powinny być urządzone punkty pierwszej pomocy obsługiwane przez wyszkolonych w tym zakresie pracowników;
  - Jeżeli roboty wykonywane są w odległości większej niż 500 m od punktu pierwszej pomocy, w miejscu pracy powinna znajdować się przenośna apteczka;
  - Na budowie powinien być wywieszony na widocznym miejscu wykaz zawierający adresy i numery telefonów najbliższego punktu lekarskiego, straży pożarnej i policji;
  - Prace spawalnicze w budynkach prowadzić ze szczególną ostrożnością pod nadzorem użytkownika;
  - Zabrania się prowadzenia prac spawalniczych w pobliżu elementów palnych;
  - Wykopy należy zabezpieczyć przed osuwaniem ziemi (zagrożenie zasypania pracowników ziemią) oraz wyogrodzić i oznakować taśmą ostrzegawczą.
- e) Użytkowanie budowli docelowe:
- Należy przeprowadzać okresową ogólną kontrolę stanu technicznego obiektu.

Projektant:

inż. Jarosław Szczęsny  
upr. bud. WBPP-AN-8386-5/46/81/Wk  
specjalność: instalacyjno- inżynierska  
w zakresie instalacje elektryczne  
KUP/IE/2445/01





## **UPRAWNIENIA + PRZYNALEŻNOŚĆ DO PIIB**

Wrocław  
URZĄD WOJEWÓDZKI, dnia 27.07. 19 81 r.

we Wrocławiu  
(nazwa i adres terenowego organu  
administracji państwowej)

Nr WBPP-AN-8386-5/46/81 Wk



DECYZJA

Na podstawie § 5, 6, 7 i § 13 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki Terenowej i Ochrony Środowiska z dnia 20.07.1975 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. Nr 9, poz. 46 / 75 stwierdza się, że

Obywatel JAROSŁAW SZCZESNY

(wymienić imię — imiona i nazwisko)

Inżynier elektryk, -

(wymienić tytuł zawodowy)

urodzony dnia 1.09.1952r. w Wrocławku

posiada przygotowanie zawodowe, upoważniające do wykonywania samodzielnej funkcji kierownika budowy i robót, -

instalacyjno-inżynierskiej w zakresie w specjalności instalacji elektrycznych, -  
(określić rodzaj specjalności techniczno-budowlanej lub specjalizacji zawodowej)

Obywatel JAROSŁAW SZCZESNY

(imię — imiona i nazwisko)

jest upoważniony do\*):

Zakres upoważnień na odwrócie, -

Otrzymuje:

1. J. Szczesny  
Al. Szosowa 34 m. 2  
87-800 Wrocław
2. AN a/a



(podpis z podaniem imienia, nazwiska i stanowiska służbowego)

\*) określić zakres prawa wykonywania samodzielnej funkcji technicznej w budownictwie wynikający odpowiednio do rodzaju funkcji i specjalności techniczno-budowlanej z przepisów § 1 ust. 5, § 2 ust. 2, § 4 ust. 1 i 2, § 5 ust. 2, § 6, § 7, § 8, § 13 ust. 1 rozporządzenia.

ZGT-3/8-15-00/3386-2 1979-1500-A 5

Za zgodność  
z oryginałem

Inż. Jarosław Szczesny  
upr.bud. WBPP-AN-8386-5/46/81 Wk  
KUP/IE/2445/01

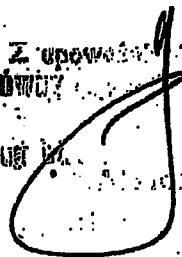
Jest upoważniony do :

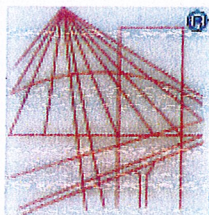
1. kierowania, nadzorowania i kontrolowania budowy i robót, kierowania i kontrolowania wytwarzania konstrukcyjnych elementów instalacji oraz oceniania i badania stanu technicznego w zakresie instalacji elektrycznych,
2. sporządzenia w budownictwie osób fizycznych projektów instalacji elektrycznych.

Z upoważnienia

SEKRETARZ

WST. 10.

A large, stylized handwritten signature in black ink, written over the typed text.



P O L S K A  
I Z B A  
I N Ż Y N I E R Ó W  
B U D O W N I C T W A

## Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

KUP-K4N-GSB-GVM \*

Pan JAROSŁAW SZCZĘSNY o numerze ewidencyjnym KUP/IE/2445/01  
adres zamieszkania ul. BOJAŃCYKA 20/22 M.1, 87-800 WŁOCŁAWEK  
jest członkiem Kujawsko-Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada  
wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.  
Niniejsze zaświadczenie jest ważne do dnia 2021-12-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym  
weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2020-12-02 roku przez:

Renata Staszak, Przewodniczący Rady Kujawsko-Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

(Zgodnie art. 5 ust 2 ustawy z dnia 18 września 2001 r. o podpisie elektronicznym (Dz. U. 2001 Nr 130 poz. 1450) dane w postaci  
elektronicznej opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu są  
równoważne pod względem skutków prawnych dokumentom opatrzonymi podpisami własnoręcznymi.)

Do zgodność  
z oryginałem  
inż. Jarosław Szczęsny  
upr.bud. WBPP-AN-8386-5/46/81Wk  
KUP/IE/2445/01

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