

# PROJEKT BUDOWLANY

## branża elektryczna

Projekt instalacji fotowoltaicznej na budynku jednorodzinnym

**Obiekt:** budynek jednorodzinny

**Adres inwestycji:** Gogolewo 47, 76-248 Gogolewo

**Inwestor:** Mariusz Pruszek

### Zawartość:

- Strona tytułowa – str.1
- Spis treści – str.2
- Część opisowa – str.3-11
- Część obliczeniowa str.12-16
- Część rysunkowa – str.17-18
- Załączniki – str.19-33

Projektował:	mgr inż. Zbigniew Wójcik upr.bud.nr AN/8346/172/86	04.2020	
Opracował:	mgr inż. Aleksandra Szewczyk	04.2020	

***Słupsk, kwiecień 2020 r.***

## Spis treści

Część opisowa.....	3
Wstęp.....	3
Przedmiot opracowania .....	3
Zakres opracowania .....	3
Podstawa opracowania .....	4
Dane wyjściowe do projektowania.....	5
Projektowane urządzenia instalacji fotowoltaicznej .....	6
Panele fotowoltaiczne .....	6
Inwerter.....	7
Oprzędownie elektryczne .....	8
Przewody .....	9
Konstrukcja wsporcza.....	9
Licznik energii elektrycznej .....	10
Oszacowanie uzysku energetycznego i efektu ekologicznego .....	10
Podstawowe elementy instalacji wchodzące w skład inwestycji .....	10
Zakres prac.....	11
Część obliczeniowa .....	12
Dobór instalacji fotowoltaicznej po stronie DC.....	12
Dobór instalacji fotowoltaicznej po stronie AC.....	15
Część rysunkowa .....	17
PV-01 Schemat elektryczny instalacji fotowoltaicznej .....	
Załączniki.....	19
Uprawnienia projektanta wraz z zaświadczeniami o przynależności do OIIB.....	
Oświadczenie.....	
Koncepcja instalacji fotowoltaicznej .....	

## Część opisowa

### Wstęp

#### Przedmiot opracowania

Przedmiotem opracowania jest projekt instalacji fotowoltaicznej on-grid o mocy 6,4 kWp. Instalacja ma zostać podłączona do instalacji elektrycznej obiektu jednorodzinnego Gogolewo 47 76-248 Dębica Kaszubska. Panele fotowoltaiczne planuje się umieścić na dachu skośnym budynku jednorodzinnego mieszkalnego na konstrukcji wsporczej równolegle do połaci dachowej. Panele mają być zorientowane w kierunku południowym, zgodnie z orientacją dachu.

Instalacja ma służyć wytwarzaniu energii elektrycznej na częściowe pokrycie zapotrzebowania na energię elektryczną obiektu. W instalacji nie planuje się możliwości magazynowania energii elektrycznej. Podczas zaniku napięcia z sieci elektroenergetycznej instalacja fotowoltaiczna zostaje odłączona, obiekt pozostaje bez zasilania.

#### Zakres opracowania

Zakres opracowania obejmuje projekt elektryczny instalacji fotowoltaicznej składający się na:

- dobór mocy paneli fotowoltaicznych,
- dobór inwertera,
- dobór zabezpieczeń elektrycznych strony DC i AC instalacji,
- określenie miejsca montażu elementów instalacji.

Dobre w opracowaniu elementy instalacji stanowią rozwiązania przykładowe. Parametry tych urządzeń posłużyły do kalkulacji uzysków energetycznych oraz doboru zabezpieczeń. Należy zastosować elementy instalacji o równoważnych lub nie gorszych parametrach niż przyjęte w opracowaniu.

#### UWAGA:

W skład niniejszej dokumentacji projektowej nie wchodzi zakres branży konstrukcyjnej dotyczący w szczególności:

- obliczeń wytrzymałości budynków pod kątem zabudowy instalacji fotowoltaicznej wraz z konstrukcją,

- obliczeń konstrukcyjnych dotyczących konstrukcji instalacji fotowoltaicznej.

### Podstawa opracowania

Podstawą opracowania były:

- uzgodnienia z Inwestorem,
- wizja lokalna,
- obowiązujące przepisy i normy a w szczególności:
  - **PN-IEC 60364-5-523: 2001** Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego. Obciążalności prądowe długotrwałe przewodów
  - **PN-HD 60364-4-43:2012** Instalacje elektryczne niskiego napięcia -  
- Część 4-43: Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa -- Ochrona przed prądem przetężeniowym
  - **PN-HD 60364-4-41:2009** Instalacje elektryczne niskiego napięcia -  
Część 4-41: Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa - Ochrona przed porażeniem elektrycznym
  - **PN-EN 62305-1** Ochrona odgromowa. Część 1: Wymagania ogólne
  - **PN-EN 62305-2** Ochrona odgromowa. Część 2: Zarządzanie ryzykiem

### Dane wyjściowe do projektowania

Danymi wyjściowymi do projektowania instalacji fotowoltaicznej była dostępność miejsca montażu paneli fotowoltaicznych na dachu budynku zlokalizowanego w Gogolewie 47. Instalację fotowoltaiczną projektuje się na dachu budynku jednorodzinnego zgodnie z rys. 1. Dach budynku umożliwia zorientowanie paneli fotowoltaicznych na stronę południową. Pokrycie dachu wykonane jest z dachówki. Na dachu budynku znajduje się komin oraz okno. Na dachu brak jest instalacji odgromowej. Instalację fotowoltaiczną projektuje się w układzie ustawienia paneli pionowym. Panele lokalizuje się na dachu uwzględniając ustawienie najbardziej korzystne pod względem uniknięcia zacienienia. Inwestor zaleca aby instalacja fotowoltaiczna produkowała energię na cele częściowego pokrycia zapotrzebowania budynku na energię elektryczną. Instalację należy podłączyć do głównej rozdzielni elektrycznej budynku zgodnie z rys. PV-01. Budynek podłączony jest do sieci elektroenergetycznej. Projektowaną instalację fotowoltaiczną należy przyłączyć do obiektu składając do ENERGI *Zgłoszenie przyłączenia mikroinstalacji do sieci elektroenergetycznej* według zasad i druków obowiązujących na dzień podłączenia instalacji. Na budynku projektuje się instalację składającą się z 20 szt. paneli fotowoltaicznych monokrystalicznych zorientowanych na południe (zgodnie z orientacją dachu) pod kątem nachylenia dachu. Łączna moc paneli fotowoltaicznych wynosi 6,4 kWp. Dla powyższych założeń technicznych dobrano i obliczono parametry instalacji fotowoltaicznej.

**Rys 1. WIZUALIZACJA INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ GOGOLEWO 47**



## Projektowane urządzenia instalacji fotowoltaicznej

### Panele fotowoltaiczne

Dla instalacji fotowoltaicznej dobiera się panele monokrystaliczne o mocy 320 Wp. W Tabeli 1 przedstawiono dane techniczne modułu fotowoltaicznego. Dane te posłużyły do przeprowadzenia obliczeń. Należy zastosować panele o parametrach nie gorszych niż przedstawione w projekcie. Projektowane moduły powinny być zgodne z normą PN-EN 61215:2005.

**Tabela 1. Przykładowe dane techniczne modułu fotowoltaicznego 320 W.**

<b>Moduł fotowoltaiczny 320 W</b>		technologia monokrystaliczna
<b>Moc maksymalna</b>	$P_{\max}$ [W]	320
<b>Napięcie obwodu otwartego</b>	$V_{oc}$ [V]	40,9
<b>Napięcie mocy maksymalnej</b>	$V_{\max}$ [V]	33,9
<b>Prąd zwarcia</b>	$I_{sc}$ [A]	10,02
<b>Natężenie prądu mocy maks.</b>	$I_{\max}$ [A]	9,43
<b>Klasa stosowania</b>	[ - ]	A
<b>Wydajność</b>	[ % ]	19,29
<b>Współczynnik temperaturowy <math>I_{sc}</math></b>	$\alpha(I_{sc})$ [%/K]	0,057
<b>Współczynnik temperaturowy <math>U_{oc}</math></b>	$\beta(U_{oc})$ [%/K]	-0,286
<b>Ilość diod bypass</b>	[szt.]	3
<b>Stopień ochrony puszkii przyłączeniowej</b>	-	IP 67
<b>Wymiary</b>	[mm]	1672 x 991 x 40
<b>Waga</b>	[ kg ]	19
<b>Konektory</b>		MC4

Projektowane panele powinny być montowane w układzie pionowym w celu zminimalizowania wpływu obiektów zacieniających na ich pracę i efektywność

energetyczną. Należy optymalizować połączenia elektryczne paneli w stringi by uzyskać odpowiednie parametry pracy. W instalacji projektuje się 20 szt. paneli fotowoltaicznych.

### Inwerter

W instalacji fotowoltaicznej należy zastosować inwerter mający na celu przetworzenie prądu stałego z wyjścia paneli na prąd przemienny sieci elektroenergetycznej. Zastosowany inwerter powinien charakteryzować się stopniem ochrony minimum IP21, uwzględniając montaż wewnątrz budynku. Inwerter powinien zostać wyposażony w system umożliwiający pomiar izolacji w części DC, pozwalający wyeliminować uszkodzenia w oprzewodowaniu paneli fotowoltaicznych jak również w samych panelach dając wysokie bezpieczeństwo użytkowania.

Dla planowanej inwestycji dobrano jeden inwerter trójfazowy sieciowy o mocy 6,0 kW. Inwerter posiada wbudowany odłącznik strony DC instalacji, a także umożliwia lokalną prezentację danych dotyczących produkcji energii elektrycznej. W Tabeli 2 podano podstawowe dane techniczne przykładowego inwertera.

**Tabela 2. Dane techniczne inwertera trójfazowego 6,0 kW.**

Inwerter typ	trójfazowy		
	beztransformatorowy		
Moc strona DC	6,00		kW
Moc znamionowa AC	6,00		kW
Maksymalny prąd wejściowy	MPPT 1	MPPT 2	
	16,00	16,00	A
Maksymalny prąd wyjściowy	8,70		A
Zakres napięć	195,00	800,00	V
Sprawność	98,00		%
Maksymalne napięcie DC	1000,00		V
Wymiary	645 x 431 x 204		mm
Waga	19,9		kg

<b>Stopień ochrony</b>	IP66	-
<b>Pomiar izolacji DC</b>	TAK	-
<b>Wbudowany odłącznik DC</b>	TAK	-

W instalacji projektuje się montaż inwertera o mocy 6,0 kW wewnątrz budynku mieszkalnego w pomieszczeniu kotłowni. Przewody z paneli fotowoltaicznych należy poprowadzić do inwertera wzdłuż krawędzi dachu budynku i elewacji budynku w rurze grubościennych. Przewody od inwertera do rozdzielni głównej budynku należy poprowadzić n/t wzdłuż ściany wewnętrznej budynku w rurze izolacyjnej. Naruszoną elewację, ścianę oraz przejście przez ścianę budynku odtworzyć wraz z uzupełnieniem tynków i malowaniem.

Dla takiej lokalizacji inwertera przeprowadzono obliczenia oprzyrządowania elektrycznego instalacji fotowoltaicznej.

### **Oprzyrządowanie elektryczne**

#### **Zabezpieczenia instalacji fotowoltaicznej**

##### **a) Ochrona przeciwporażeniowa**

Ochrona przeciwporażeniowa instalacji realizowana będzie poprzez izolację przewodów łączeniowych w instalacji. Przewody instalacji fotowoltaicznej zostaną poprowadzone w rurach grubościennych. Wszystkie zabezpieczenia strony DC i strony AC zostaną umieszczone w skrzynkach utrudniających bezpośredni dostęp. Falownik w 1 klasie ochronności, w celu ochrony przed dotykiem pośrednim zostanie przyłączony do przewodu ochronnego instalacji elektrycznej.

##### **b) Ochrona przeciwprzepięciowa**

Ochrona przeciwprzepięciowa realizowana będzie poprzez zastosowanie ograniczników przepięć zamontowanych po stronie DC i AC instalacji.

##### **c) Ochrona przetężeniowa i zwarciova**

Jako ochrona przetężeniowa i zwarciova po stronie inwertera zastosowany zostanie wyłącznik nadprądowy B 10A. Wyłącznik projektuje się w rozdzielni RG AC.



## Przewody

### Strona DC

Panele fotowoltaiczne należy łączyć przeznaczonym do instalacji przewodem solarnym oraz złączkami systemowymi kategorii MC4 lub równoważnymi. Przewód solarny powinien cechować się podwyższoną odpornością na uszkodzenia mechaniczne i warunki atmosferyczne, odpornością na podwyższoną temperaturę pracy oraz odpornością na promieniowanie UV. Całość przewodów powinna być prowadzona na dachu w rurach grubościennych. Luźne odcinki przewodów należy przymocować do konstrukcji wsporczej instalacji przy pomocy opasek kablowych odpornych na promieniowanie UV. Złączki MC4 powinny być zaciskane na końcówkach przewodów zgodnie z wytycznymi producenta, z odpowiednią siłą.

Po stronie stałoprądowej projektuje się przewód o przekroju 4 mm<sup>2</sup>. Dobór przekroju przedstawiono w części obliczeniowej opracowania.

Minimalne wymagania dotyczące przewodów solarnych:

- II klasa ochrony,
- zakres temperatur pracy: -40°C do 120°C,
- podwójna izolacja,
- odporne na promieniowanie UV i działanie warunków atmosferycznych.

### Strona AC

Przewód AC należy wykonać za pomocą przewodów elektrycznych YDYżo oraz LgYżo o przekroju dobranym w projekcie. Obliczenia przekroju przewodów po stronie AC przedstawiono w części obliczeniowej opracowania. W budynku przewody powinny być prowadzone w rurach izolacyjnych n/t.

## Konstrukcja wsporcza

Na dachu budynku projektuje się instalację umieszczoną na konstrukcji wsporczej wykonanej z aluminium i stali nierdzewnej. Dach obiektu pokryty jest dachówką. Konstrukcja powinna być systemem dedykowanym do montażu na pokryciu dachu dachówką. Montaż paneli w układzie pionowym równolegle do połaci dachowej. System montażowy powinien być systemem dedykowanym do instalacji fotowoltaicznych. Cała konstrukcja w celu uniknięcia występowania różnic potencjałów powinna być

podłączona do lokalnej szyny połączeń wyrównawczych. Należy wykonać połączenia wyrównawcze całej konstrukcji.

### Licznik energii elektrycznej

W projektowanej instalacji fotowoltaicznej zaplanowano wykorzystanie licznika energii elektrycznej wbudowanego w falownik. Licznik wytworzonej energii elektrycznej umożliwia gromadzenie i lokalną prezentację danych oraz umożliwia podłączenie modułu komunikacyjnego do przesyłania danych.

### Oszacowanie uzysku energetycznego i efektu ekologicznego

Dla dobranych elementów instalacji, uwzględniając lokalizację i usytuowanie paneli przeprowadzono w oprogramowaniu PV SOL PREMIUM symulację całorocznych uzysków energetycznych. Zgodnie z symulacją roczny uzysk energii z planowanej instalacji oszacowano na 6 340 kWh/rok.

**Tabela 3. Zestawienie uzysku energetycznego i efektu ekologicznego.**

<b>Moc instalacji fotowoltaicznej zainstalowana na obiekcie</b>	<b>P<sub>PV</sub> [kWp]</b>	6,40
<b>Szacowana produkcja energii elektrycznej przez instalację fotowoltaiczną</b>	<b>E<sub>prod.</sub> [kWh/rok]</b>	6340,00
<b>Jednostkowy uzysk roczny instalacji fotowoltaicznej</b>	<b>E<sub>prod.</sub> [kWh/kWp]</b>	990,63
<b>EFEKT EKOLOGICZNY redukcja emisji dwutlenku węgla CO<sub>2</sub> do otoczenia po zainstalowaniu instalacji fotowoltaicznej</b>	<b>CO<sub>2</sub>[Mg/rok]</b>	4,93

### Podstawowe elementy instalacji wchodzące w skład inwestycji

Elementy instalacji fotowoltaicznej:

- panele fotowoltaiczne 320 Wp 20 szt.
- falownik trójfazowy 6,0 kW,
- przewody DC i AC,
- zabezpieczenia instalacji strona DC i AC,
- konstrukcja montażowa – dach skośny kryty dachówką.

## Zakres prac

Zakres prac instalacyjnych obejmuje:

- wykonanie montażu instalacji fotowoltaicznej na dachu budynku mieszkalnego jednorodzinnego wg rozmieszczenia określonego w projekcie,
- montaż inwertera oraz oprzyrządowania elektrycznego instalacji fotowoltaicznej wg rozmieszczenia określonego w projekcie,
- podłączenie całej instalacji zgodnie ze schematem w projekcie.

Należy pamiętać o wystąpieniu ze Zgłoszeniem o przyłączenie mikroinstalacji fotowoltaicznej do sieci elektroenergetycznej do ENERGA OPERATOR S.A. zgodnie z obowiązującym drukiem.

## Część obliczeniowa

### Dobór instalacji fotowoltaicznej po stronie DC

<b>A) Maksymalna liczba modułów łączonych szeregowo</b>		
1. Obliczenie maksymalnej liczby modułów wg napięcia maksymalnego pracy inwertera		
Maksymalne napięcie wejściowe inwertera $U_{max} =$	1000	V
$V_{oc-25}$ - napięcie obwodu otwartego w ekstremalnie niskich temperaturach		
$V_{oc-25} =$	35,05	V
Maksymalna liczba modułów połączona szeregowo		
$N_{szer,max} =$	28,53	
2. Obliczenie maksymalnej liczby modułów wg górnego zakresu pracy inwertera		
Górny zakres pracy falownika $U_{mpp,max} =$	800	V
$V_{mpp-15}$ - napięcie w punkcie mocy maksymalnej w niskich temperaturach		
$V_{mpp-15} =$	29,22	V
Maksymalna liczba modułów połączona szeregowo:		
$N_{szer,max} =$	27,38	
<b>Wnioski:</b>		
Maksymalna liczba modułów połączona szeregowo wynosi:	27,00	szt.

<b>B) Minimalna liczba modułów łączonych szeregowo</b>		
1. Obliczenie minimalnej liczby modułów wg dolnego zakresu pracy inwertera		
Dolny zakres pracy falownika $U_{mpp,min} =$	195	V
$V_{mpp+70}$ - napięcie w punkcie mocy maksymalnej w wysokich temperaturach		
$V_{mpp+70} =$	28,64	V

Minimalna liczba modułów połączona szeregowo

$$N_{\text{szer,min}} = 6,81$$

**Wnioski:**

Minimalna liczba modułów połączona szeregowo wynosi:

7,00

szt.

**C) Maksymalna liczba modułów łączona równolegle**
**1. Obliczenie maksymalnej liczby modułów wg maksymalnego prądu inwertera**
 $I_{\text{sc,max}}$  - maksymalne możliwe natężenie prądu zwarcia

$$I_{\text{sc,max}} = 10,28 \text{ V}$$

Maksymalny prąd wejściowy inwertera na każde wejście MPPT1

$$I_{\text{dc,max}} = 16,0 \text{ A}$$

Maksymalny prąd wejściowy inwertera na każde wejście MPPT2

$$I_{\text{dc,max}} = 16,0 \text{ A}$$

$$N_{\text{max,rów MPPT1}} = 1,56$$

$$N_{\text{max,rów MPPT2}} = 1,56$$

**Wnioski:**

Maksymalna liczba łańcuchów modułów połączona równolegle wynosi:

MPPT 1

MPPT 2

1,0

1,0

**D) Zabezpieczenia strony DC**
**1. Dobór ogranicznika przepięć po stronie DC**

Napięcie w punkcie mocy maksymalnej  $U_{\text{max}}$ 

	INWERTER I1	
	MPPT 1	MPPT 2
$U_{\text{max}} =$	409,00	409,00
$1,2U_{\text{max}} =$	490,80	490,80
$U_{\text{CPV}} =$	1000,00	1000,00

$$U_{CPV} \geq 1,2U_{max}$$

Dla wejścia inwertera dobrano wartość napięcia ograniczników przepięć  
 $U_{CPV}=1000\text{ V}$ .

**E ) Dobór przekroju przewodu strony DC**

	<b>INWERTER I1</b>	
	<b>MPPT 1.1</b>	<b>MPPT 1.2</b>
Liczba modułów w łańcuchu:	10,00	10,00
Ilość stringów:	1,00	1,00
Napięcie modułu [V]:	40,90	40,90
Moc modułu [W]:	320,00	320,00
Natężenie modułu [A]:	9,43	9,43
Długość przewodu modułów [m]:	0,50	0,50
Łączna dł. przewodów modułów [m]:	5,00	5,00
Długość przewodów [m]:	10,00	10,00
Suma długości [m]:	15,80	15,80
Moc łańcucha [W]:	3200,00	3200,00
Napięcie łańcucha [V]:	409,00	409,00
Dobrano przekrój przewodu [mm <sup>2</sup> ]:	4,00	4,00
Konduktywność [m/Ωmm <sup>2</sup> ]:	54,00	54,00
Spadek napięcia ΔU% :	<b>0,28%</b>	<b>0,28%</b>

**Podstawowe parametry elektryczne w zależności od zmiany temperatury**

<b>INWERTER</b>	
<b>MPPT 1</b>	<b>MPPT 2</b>

	Ilość stringów	1	1
	Ilość paneli w stringu	10	10
	temperatura [°C]		
Napięcie U [V]	-20	461.64	461.64
	25	409.00	409.00
	70	356.36	356.36
Natężenie I [A]	-20	9.76	9.76
	25	10.02	10.02
	70	10.28	10.28

### Dobór instalacji fotowoltaicznej po stronie AC

<b>A) Zabezpieczenia strony AC</b>	
<b>1. Dobór wyłącznika nadprądowego po stronie AC</b>	
Maksymalny prąd płynący z falownika $I_{ac,max}=$	8,70 A
	Inwerter I1
$I_{ac,max}=$	8,70
Dobrano wyłączniki nadprądowe:	
	Inwerter I1
	10 A
<b>2. Dobór ogranicznika przepięć po stronie AC</b>	
Napięcie w punkcie mocy maksymalnej $U_{max}=$	
	Inwerter
$U_{max}=$	400,00
$1,2U_{max}=$	480,00
$U_{CPV}=$	600,00
Dla inwertera dobrano wartość napięcia ograniczników przepięć $U_{CPV}=600V$ .	

<b>B) Dobór przekroju przewodu strony AC</b>		
	<b>Inwerter I1 - RG PV</b>	<b>RG PV - TG</b>
Natężenie na wyjściu [A]:	8,70	8,70
Moc na wyjściu [W]:	6000,00	6000,00
Napięcie na wyjściu [V]:	400,00	400,00
Długość przewodów [m]:	5,00	10,00
Konduktywność [m/Ωmm <sup>2</sup> ]:	54,00	54,00
Dobrano przekrój przewodu [mm <sup>2</sup> ]:	4,00	4,00
Spadek napięcia ΔU% :	<b>0,17%</b>	<b>0,35%</b>
Dobrano przewód:	YDYżo 5 x 4 mm <sup>2</sup>	LgY 5 x 4 mm <sup>2</sup>

Opracowała: **mgr inż. Aleksandra Szewczyk**



## **Część rysunkowa**

### **PV-01 Schemat elektryczny instalacji fotowoltaicznej**

## **Załączniki**

**Uprawnienia projektanta wraz z zaświadczeniami o przynależności do OIIB**

**Oświadczenie**

**Koncepcja instalacji fotowoltaicznej**



### Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

**POM-7IX-AX5-63V \***

Pan Zbigniew Wójcik o numerze ewidencyjnym **POM/IE/5424/01**

adres zamieszkania **ul. Piłsudskiego 5B/2, 76-200 Słupsk**

jest członkiem Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.

Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2020-01-01 do 2020-12-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2020-01-02 roku przez:

Franciszek Rogowicz, Przewodniczący Rady 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 opatrzonym podpisami własnoręcznymi.]

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

~~WOJEWÓDZKIE BUREAU  
PLANOWANIA PRZESTRZENNEGO  
W SŁUPSKU~~

Słupsk, dnia 14.10. 1986 r.

Znak: AN/ 8346/172 86

**URZĄD WOJEWÓDZKI**  
w SŁUPSKU  
WYDZIAŁ PLANOWANIA PRZESTRZENNEGO,  
Urbanistyki, Architektury  
i Nadzoru Budowlanego

## STWIERDZENIE PRZYGOTOWANIA ZAWODOWEGO

do pełnienia samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie

Na podstawie § 4 ust. 2 § 7 i § 13 ust. 1 pkt. 4 lit. d rozporządzenia Ministra Gospodarki Terenowej i Ochrony Środowiska z dnia 20 lutego 1975 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. Nr 8, poz. 46) stwierdza się, że

Obywatel Zbigniew Wójcik  
(wymienić imię — imiona i nazwisko)  
magister inżynier elektryk  
(wymienić tytuł zawodowy)

urodzony dnia 28.08.1958r. w Słupsku  
posiada przygotowanie zawodowe upoważniające do wykonywania samodzielnej funkcji  
projektanta w specjalności instalacyjno - inżynieryjnej  
(określić rodzaj funkcji)  
w zakresie instalacji elektrycznych  
(określić rodzaj specjalności techniczno-budowlanej lub specjalności zawodowej)

Obywatel: Zbigniew Wójcik jest upoważniony do:  
(imię — imiona i nazwisko)

1. do sporządzania projektów instalacji elektrycznych,
2. w budownictwie osób fizycznych - do kierowania, nadzorowania i kontrolowania wytwarzania konstrukcyjnych elementów instalacji oraz oceniania i badania stanu technicznego instalacji elektrycznych.



REKURSOR WYDZIAŁU  
URZĄD WOJEWÓDZKI W SŁUPSKU  
*[Signature]*

Otrzymuje:

Zbigniew Wójcik

(strona)

(podpis z podaniem imienia, nazwiska i stanowiska służb.)

SK 3410/2000/13.

Słupsk, dnia 11.04.2020 r.

## Oświadczenie

Zgodnie z wymogiem art.20 ust. 4 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku Prawo Budowlane  
(Tekst jednolity: Dz. U. z 2003 r. Nr 207, poz.2016 z późniejszymi zmianami)  
oświadczam, że projekt budowlany:

# PROJEKT BUDOWLANY

## branża elektryczna

Projekt instalacji fotowoltaicznej na budynku jednorodzinnym

**Obiekt:** budynek jednorodzinny

**Adres inwestycji:** Gogolewo 47, 76-248 Gogolewo

**Inwestor:** Mariusz Pruszek

został sporządzony zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy  
technicznej

Projektował:	mgr inż. Zbigniew Wójcik upr.bud.nr AN/8346/172/86	04.2020	
Opracował:	mgr inż. Aleksandra Szewczyk	04.2020	