

Projekt techniczny
instalacji fotowoltaicznej o mocy 9,6 kWp

aktualizacja

Inwestor:

Gmina Nawojowa, ul. Ogrodowa 2, 33-335 Nawojowa

Adres inwestycji:

Urząd Gminy Nawojowa, ul. Ogrodowa 2, 33-335 Nawojowa

1. Przedmiot opracowania

Przedmiotem opracowania jest projekt mikroinstalacji fotowoltaicznych zlokalizowanej na dachu budynku należącego do Urzędu Gminy w Nawojowej.

Opis obiektu:

Obiekt na którym planowane jest posadowienie instalacji stanowi budynek Urzędu Gminy dwukondygnacyjny, podpiwniczony z poddaszem nieużytkowym. Dach budynku stanowi dach wielospadowy o konstrukcji tradycyjnej zbudowany z krokwi i łąt oraz pokryty blachą trapezową.



Rys. 1. Budynek Urzędu Gminy w Nawojowej

W obiekcie została przeprowadzona wizja lokalna, podczas, której stan elementów konstrukcji drewnianej dachu oraz pokrycia dachowego został oceniony, jako dobry. Kąt nachylenia dachu wynosi 40 stopni. Poniżej zostały przedstawione zdjęcia ilustrujące stan konstrukcji dachu.



Rys. 2. Stan drewnianej konstrukcji dachowej budynku

2. Analiza technicznych możliwości przyłączenia

Na podstawie konsultacji z inwestorem, zebranych informacji i wykonanych pomiarów podczas wizji lokalnej, a także technicznych możliwości wykonawczych określono m.in. miejsce montażu falownika czy sposób prowadzenia okablowania pomiędzy modułami a falownikiem. Informacje o technicznych możliwościach przyłączenia zostały przedstawione poniżej.

Układ sieci:	TN-C-S
Liczba faz:	3
Główne zabezpieczenie budynku	C63 A
Moc przyłączeniowa:	34 kW
Lokalizacja rozdzielni głównej w budynku:	W części podpiwniczonej na korytarzu
Punkt przyłączenia:	Bezpośrednio do przyłącza energetycznego
Miejsce montażu falownika:	Falownik zostanie zamontowany w pomieszczeniu kotłowni
Sposób prowadzenia okablowania:	Kable strony DC z modułów na dachu będą prowadzone po elewacji budynku do pomieszczenia kotłowni gdzie będzie umieszczony falownik. Kable strony AC będą prowadzone po ścianie do przyłącza energetycznego.

PROJEKT INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ

Rodzaj przyłącza:	Kablowe
Rodzaj licznika	Elektroniczny
Stan konstrukcji/pokrycia dachowego	Dobry/dobry



Rys. 3a. Lokalizacja przyłącza kablowego

PROJEKT INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ



Rys. 4b. Zdjęcie połaci dachowej na której zostanie zamontowana instalacja fotowoltaiczna

Rys. 5. Zdjęcie wskazujące miejsce posadowienia Carportu

Rys. 6. Lokalizacja instalacji fotowoltaicznej na dachu budynku Urzędu Gminy w Nawojowej.

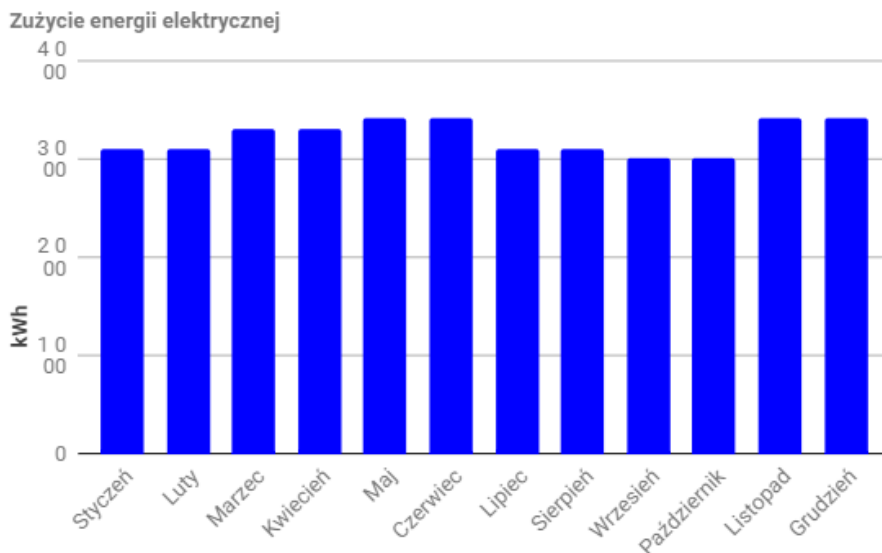
4. Analiza zużycia energii i dobór mocy instalacji

Średnioroczne zużycie energii elektrycznej wyliczone na podstawie analizy zużycia energii elektrycznej w budynku w latach 2015-2016 wynosi 38,73 MWh. Uwzględniając moc zamówioną obiektu, obowiązujący system opustów dla mikroinstalacji odnawialnego źródła energii oraz zapotrzebowanie energetyczne budynku dobrano optymalną moc instalacji fotowoltaicznej wynoszącą 9,6 kWp. Zużycie energii przez obiekt zostało przedstawione na poniższym wykresie.

Tabela 1. Zużycie energii elektrycznej przez obiekt

	Zużycie średnie przez obiekt [kWh]
Styczeń	3 112
Luty	3 112
Marzec	3 290
Kwiecień	3 290
Maj	3 412
Czerwiec	3 412
Lipiec	3 109
Sierpień	3 109
Wrzesień	3 013
Październik	3 013
Listopad	3 418
Grudzień	3 418
Suma	38 726

PROJEKT INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ



Rys. 7. Zużycie energii elektrycznej przez obiekt

5. Dobór modułów fotowoltaicznych

Do realizacji inwestycji przewidziano zastosowanie modułów fotowoltaicznych zbudowanych z 60 ogniw PV o mocy nie mniejszej niż 320 Wp wykonanych w technologii monokrystalicznej MWT. Technologia MWT (Metal Wrap Through) pozwala istotnie zmniejszyć straty wynikające z zacieniania przez szynowody przedniej powierzchni ogniwa i straty wynikające z rezystancji szeregowej. Każdy moduł z uwagi na sposób montażu instalacji PV musi posiadać ramę aluminiową. Wymagane jest, aby zastosowany moduł fotowoltaiczny posiadał wytrzymałość mechaniczną nie mniejszą niż 5400 Pa (parcie) oraz 2400 Pa (ssanie). Przy doborze modułów fotowoltaicznych do falowników założono poniższe parametry elektryczne.

Tabela 2. Zestawienia parametrów elektrycznych modułu fotowoltaicznego.

Nazwa parametru (STC)	Wartość	Tolerancja
Typ modułu	Monokrystaliczny	
Technologia ogniw	Technologia tylnych kontaktów	
Moc modułu PV	320 Wp	+5W
Napięcie obwodu otwartego	39,5 V	+/-3%
Prąd zwarcia	10,35 A	+/-3%
Napięcie w punkcie mocy maksymalnej	32,3 V	+/-3%
Prąd w punkcie mocy maksymalnej	9,9 A	+/-3%

Wymaga się, aby zastosowane moduły fotowoltaiczne posiadały certyfikaty na zgodność z normami: PN-EN 61730, PN-EN 61215:2005, 62804-1:2015 lub ich równoważnymi odpowiednikami.

6. Dobór falowników fotowoltaicznych

W instalacjach fotowoltaicznych projektuje się zastosowanie falowników beztransformatorowych o sprawności euro konwersji prądu stałego na przemienny nie mniejszej niż 97,5%. Zastosowany falownik musi charakteryzować się stopniem ochrony nie mniejszym niż IP65. Wszystkie falowniki muszą być trójfazowe oraz posiadać możliwość modyfikacji współczynnika mocy w zakresie mniejszym niż 0,8 niedowzbudzenie – 0,8 przewzbudzenie. W zakresie częstotliwości pracy, napięcia pracy oraz zabezpieczeń podnapięciowych, nadnapięciowych, podczęstotliwościowych, nadczęstotliwościowych zastosowany falownik musi spełniać wymagania Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Tauron Dystrybucja. Przy doborze mocy falownika do mocy modułów PV wzięto pod uwagę typoszereg dostępnych modeli oraz azymut i kąt pochylenia modułów PV. Moc generatora PV mieści się w przedziale 0,85-1,20 w stosunku do mocy falownika. Zastosowane falowniki muszą posiadać deklaracje zgodności z Dyrektywą 2014/35/UE Dyrektywą 2014/30/UE oraz posiadać certyfikat potwierdzający spełnienie norm: PN-EN 61000-6-3, PN-EN 61000-3-12, PN-EN 61000-3-11 lub ich równoważnymi odpowiednikami. Dobrano falownik o mocy nie mniejszej niż 8 kW i nie większej niż 10 kW AC

7. Dobór konstrukcji wsporzej

Do posadowienia modułów fotowoltaicznych na dachu budynku zostanie wykorzystana konstrukcja montażowa na dach skośny pokryty blachodachówką, moduły zostaną zamontowane w pozycji pionowej.

Tabela 2. Zestawienie parametrów konstrukcji wsporzej

Materiał systemu	Aluminium i stal nierdzewna
Orientacja modułów	Pionowa
Rodzaj dachu	Dach skośny
Pokrycie dachu	Blacha trapezowa

Zastosowana konstrukcja umożliwi przyłączenie uziemienia i wyrównanie potencjałów.

Konstrukcja składa się z śrub dwugwintowych wkręcanych bezpośrednio do krokwi oraz przykręconych do nich aluminiowych profili wielorowkowych za pomocą śrub ze stali nierdzewnej. Mocowanie modułów do szyny należy wykonać na skrajach pola klemą końcową z kolei mocowania między modułami klemą środkową.

Zastosowana specjalna powłoka metaliczna zapewnia długotrwałą ochronę powierzchni przed korozją.



Rys. 8. Ilustracja przykładowego systemu montażowego na blachodachówkę.

8. Końcowy dobór mocy instalacji oraz wizualizacja instalacji fotowoltaicznej

Finalnie dobrana moc uwzględniająca wszystkie czynniki wynosi: 9,6 kWp. Czynniki wpływającymi na dobór mocy są:

- moc przyłączeniowa obiektu,
- współczynnik opustu 0,8
- roczne zużycie energii w budynku
- dostępna przestrzeń montażowa,
- techniczne możliwości przyłączenia,
- zalecenia Inwestora.

Skład montowanego zestawu obejmuje następujące elementy:

- 30 modułów fotowoltaicznych o mocy 320 Wp;
- falownik fotowoltaiczny o mocy nie mniejszej niż 8 kW (AC);
- konstrukcja montażowa na dach pokryty blachodachówką;
- okablowanie i zabezpieczenia strony AC i DC.

9. Zastosowanie technologii SMART

nie dotyczy

10. Wymagania w zakresie instalacji przepięciowej i instalacji odgromowej

Budynek nie posiada instalacji przepięciowej, posiada instalację odgromową w dobrym stanie.

Z uwagi na budowę dachu, występowanie instalacji odgromowej oraz brak ochrony przeciwprzepięciowej przewiduje się zarówno dla instalacji na dachu jak i wolnostojącej:

- Wykonanie ekwipotencjalizacji konstrukcji wsporczej oraz ramek modułów PV
- Wykonanie uziemienia konstrukcji wsporczej
- Ze względu na niezachowanie odległości separacyjnych pomiędzy konstrukcją modułów, a instalacją odgromową zastosowanie ochrony przepięciowej strony DC typ I+II
- Wymaga się również zastosowanie ochrony przepięciowej strony AC typ II

11. Zabezpieczenia strony AC oraz DC

Przewód zasilający po stronie AC musi być chroniony przed skutkami prądów zwarciovych poprzez zabezpieczenie przetężeniowe zainstalowane w miejscu przyłączenia strony AC instalacji PV do sieci wewnętrznej budynku.

Falowniki po stronie AC i DC muszą być chronione ogranicznikami przepięć typ I+II. Minimalny przekrój przewodu ochronnego do połączenia ograniczników przepięć dla typu I+II to 16 mm². Ograniczniki przepięć mają być wykonane i zbadane zgodnie z normą PN EN 50539-11.

12. Komunikacja

Każdy z falowników musi zostać objęty globalnym oraz lokalnym systemem komunikacji umożliwiającym minimalnie odczyt mocy chwilowej falownika, rejestracji wyprodukowanej energii w cyklach dziennych miesięcznych, rocznych oraz diagnostykę stanów pracy falownika. Komunikację globalną należy wykonać za pomocą rejestratora danych zainstalowanego w falowniku lub jako urządzenie zewnętrzne. Rejestrator danych lub falownik należy podłączyć do znajdującego się w punkcie dostępu za pomocą kabla sygnałowego ekranowanego lub bezprzewodowo. Dane o produkcji energii należy archiwizować w chmurze zabezpieczonej hasłem. Projektuje się zastosowanie systemu komunikacji którego interfejs jest w języku polskim a korzystanie z niego w okresie nie krótszym niż 5 lat jest bezpłatne.

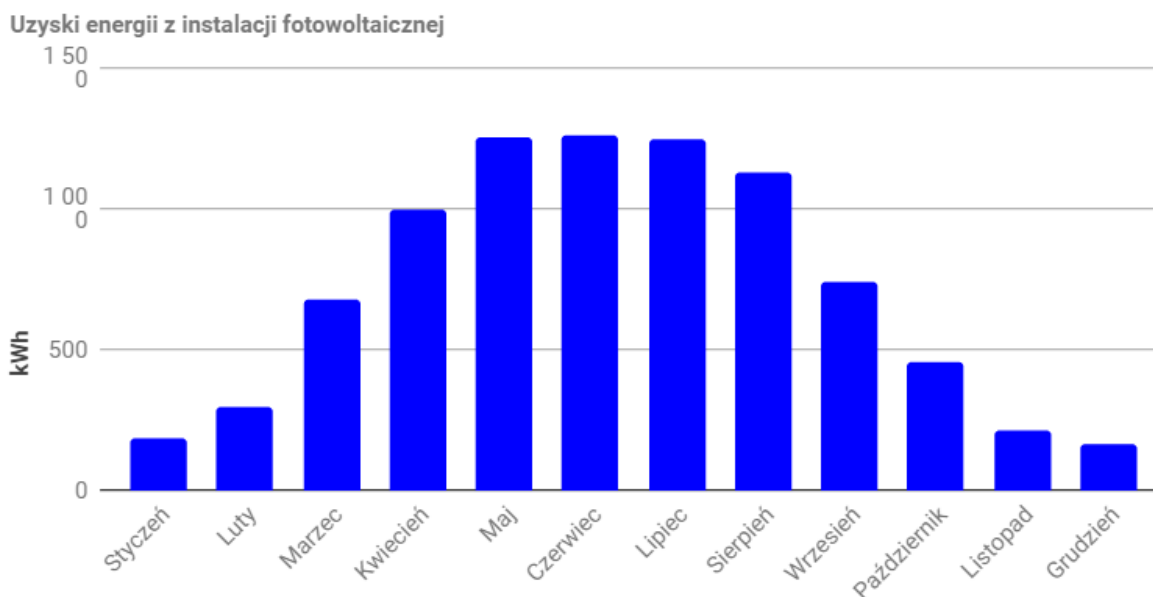
W celu poprawnego funkcjonowania systemu monitoringu należy zapewnić dla falownika dostęp do internetu. W przypadku braku łącza kablowego należy wyposażyć instalację dodatkowo w mobilny dostęp do internetu wyposażony w system GPRS.

13. Oznaczenie punktów przyłączenia mikroinstalacji i określenie tras kablowych AC

Instalacja zostanie przyłączona do rozdzielni głównej budynku znajdującej się w części podpiwniczonej budynku.

14. Analiza uzysków energii

W oparciu o analizę wykonaną w programie symulacyjnym wyliczono uzyski dla projektowanej instalacji. Uzyski dla poszczególnych miesięcy przedstawiono poniżej na rysunku nr 14. Sumaryczny uzysk roczny wynosi min. 9 400 kWh.



Rys. 14. Uzyski energii z instalacji fotowoltaicznej

15. Wykorzystanie wyprodukowanej energii elektrycznej

Energia z instalacji fotowoltaicznej będzie wykorzystywana na potrzeby własne budynku, nadwyżki wyprodukowanej energii zostaną rozliczone w ramach systemu Opustu (ze współczynnikiem 0,8).

16. Opis koniecznych prac konserwacyjno serwisowych

Przeglądy okresowe mikroinstalacji należy wykonywać zgodnie z przyjętym dla danego obiektu przeglądem instalacji elektrycznej. Ponadto zaleca się mycie modułów fotowoltaicznych raz w roku.

17. Zasilanie obiektu

Zasilanie obiektu z sieci energetycznej Tauron Dystrybucja pozostaje bez zmian.

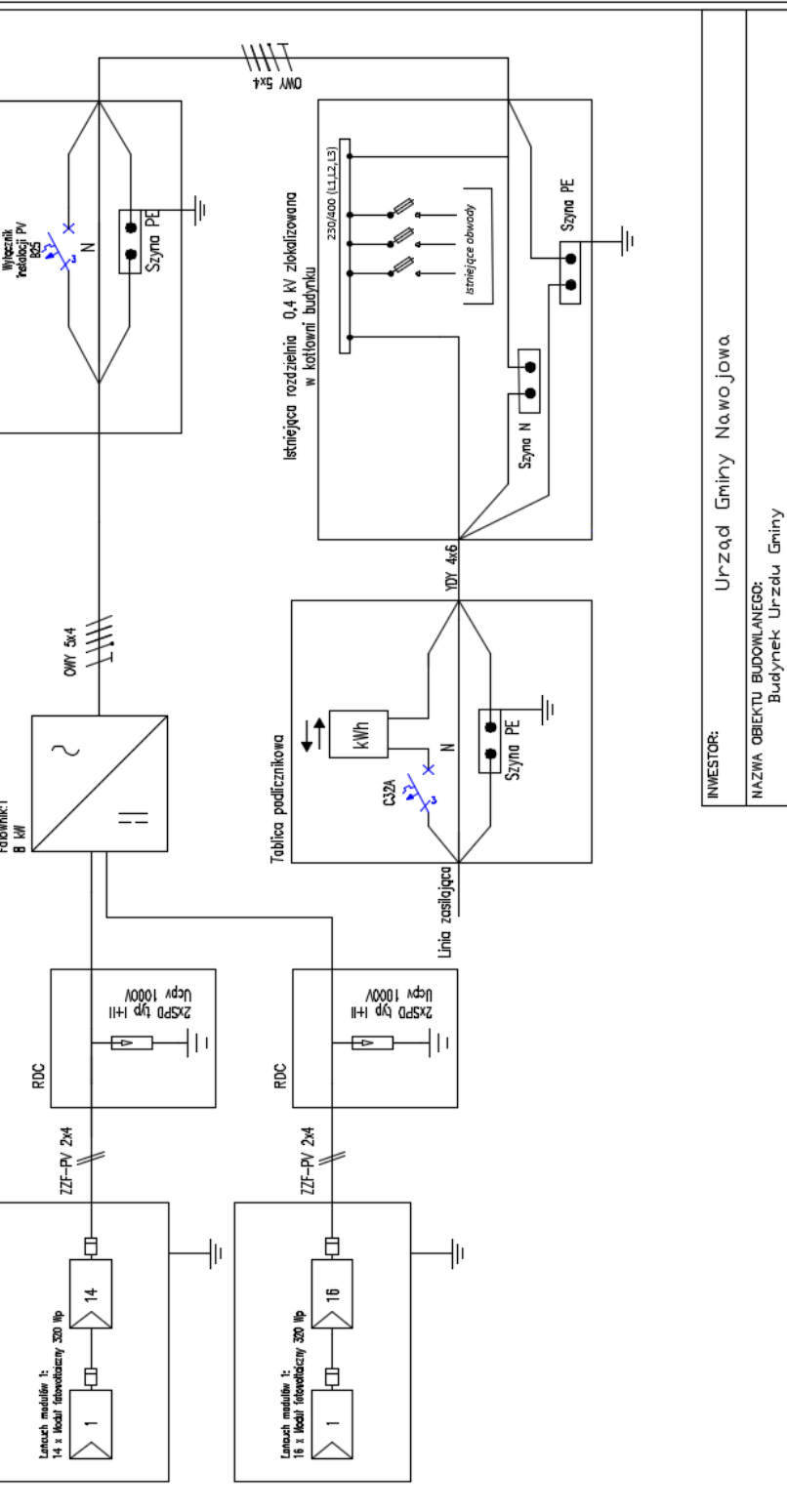
18. Układ pomiarowy

W celu możliwości rozliczania za energię elektryczną niezbędna jest wymiana przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego licznika energii elektrycznej na dwukierunkowy. Wymiana jest całkowicie bezpłatna i należy do obowiązków Operatora Systemu Dystrybucyjnego.

19. Schemat instalacji

Poniższy schemat przedstawia sposób podłączenie instalacji fotowoltaicznej do wewnętrznej sieci elektrycznej budynku. Dopuszcza się zastosowanie mniejszej ilości modułów fotowoltaicznych w każdym z łańcuchów modułów.

PROJEKT INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ



INWESTOR: Urzad Gminy Nawojowa
 NAZWA OBIEKTU BUDOWLANEGO: Budynek Urzadu Gminy

Rys. 15. Schemat elektryczny instalacji fotowoltaicznej

20. Podsumowanie i uwagi

Zestawienie końcowe:

Moc instalacji fotowoltaicznej:	9,6 kWp
Moduły fotowoltaiczne:	30 szt. 320 Wp monokrystaliczne
Falownik:	1 szt. zakres mocy 8-10 kW AC
Konstrukcja montażowa:	na dach pokryty blachą trapezową
Montaż falownika:	Pomieszczenie kotłowni
Punkt wpięcia:	rozdzielnica główna