

PROJEKT WYKONAWCZY INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ

OBIEKT	Miejska Oczyszczalnia Ścieków Tykocin
ADRES BUDOWY	ul. Holendry ; 16-080 Tykocin nr dz. 1396; obręb Tykocin
OPRACOWANIE	Instalacje elektryczne i elektroenergetyczne
BRANŻA	Elektryczna
INWESTOR	Urząd Miejski w Tykocinie, ul. 11 Listopada 8, 16 - 080 Tykocin

PODMIOT ODPOWIEDZIALNY	PROJEKTANT
ESCO PROJEKT ROMAN DĘBOWSKI UL. M. MAŁACHOWSKIEGO 1/107, 05-270 MARKI NIP 7181716503	Projektant branża elektryczna Grzegorz Dębowski nr upr. 434/Lb/2001

DATA OPRACOWANIA: Maj 2019 r.

1. ZAWARTOŚĆ OPRACOWANIA

Spis treści

PROJEKT WYKONAWCZY INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ.....	1
1. ZAWARTOŚĆ OPRACOWANIA.....	2
UPRAWNIENIA.....	3
OPIS TECHNICZNY	5
1. PODSTAWA OPRACOWANIA	5
2. PRZEDMIOT OPRACOWANIA	5
3. ZAKRES OPRACOWANIA	6
4. LOKALIZACJA INWESTYCJI.....	6
5. PARAMETRY INSTALACJI.....	6
6. WYMAGANIA STAWIANE INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ	6
7. OPIS ROZWIĄZANIA.....	7
8. ELEMENTY SKŁADOWE INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ	8
8.1 Moduły fotowoltaiczne	8
8.2 Optymalizatory mocy	10
8.3 Inwertery fotowoltaiczne	10
8.4 Charakterystyka instalacji elektrycznej.	11
8.5 Okablowanie DC inwerterów	11
8.6 Okablowanie AC inwerterów.....	12
9. SYSTEMY ZABEZPIECZEŃ.....	12
9.1 Instalacja uziemiająca.....	12
9.2 Ochrona przeciwprzepięciowa	12
9.3 Ochrona odgromowa.....	12
10. OPIS TECHNICZNY KONSTRUKCJI WOLNOSTOJĄCYCH	13
11. Zestawienie materiałów	15
12. Analiza oddziaływania na środowisko	16
13. OBLICZENIA TECHNICZNE	18
14. SCHEMAT INSTALACJI	20

Znak: ABU.OU.7342/105/2001

DECYZJA

Na podstawie art. 12 ust 3 i 4, art. 13 ust. 1 pkt. 1, ust 2 i 4, art. 14 ust. 1 pkt. 5, ust 3 pkt. 1 i ust. 4 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane /tekst jednolity w Dz.U.00.106.1126/ oraz § 3 ust. 1, § 4 ust. 2 rozporządzenia Ministra Gospodarki Przestrzennej i Budownictwa z dnia 30 grudnia 1994 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie /Dz.U.95.8.38/, w związku z art. 104 § 1 i 2 KPA /tekst jednolity w Dz.U.00.98.1071 z późn. zmianami/ - po rozpatrzeniu wniosku Pana **Grzegorza Dębowskiego** z dnia 02 października 2001 r., wobec złożenia egzaminu z wynikiem pozytywnym-

Pan Grzegorz DĘBOWSKI
inżynier

urodzona dnia 06 listopada 1973 r. w Łukowie

otrzymuje

UPRAWNIENIA BUDOWLANE

Nr ewid. 434/Lb/2001

**do projektowania bez ograniczeń
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń
elektrycznych i elektroenergetycznych**

Uzasadnienie

- Przeprowadzone postępowanie administracyjne wykazało, że **Pan Grzegorz Dębowski**:
1. Ukończył wyższe studia inżynierskie na kierunku elektrotechnika w zakresie elektroenergetyki, przez co spełnił warunki w zakresie przygotowania zawodowego i wykazał wymaganą praktykę zawodową niezbędną do uzyskania uprawnień budowlanych w w/w specjalności;
 2. Złożył egzamin z wynikiem pozytywnym.

Wobec powyższego, decyzją niniejszą postanowiono jak na wstępie.

Od decyzji niniejszej służy wniesienie odwołania do Głównego Inspektora Nadzoru Budowlanego w Warszawie, za pośrednictwem Wojewody Lubelskiego w terminie 14 dni od daty doręczenia decyzji.

Otrzymują:

1. Pan Grzegorz Dębowski
ul. Kościelna 5A/4
22-400 Łuków
2. Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego
3. aa



Z up. Wojewody Lubelskiego
mgr inż. arch. *[Signature]* Dłuski
Dyrektor
Wydziału Architektury Budownictwa i Inżynierii



Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

LUB-61F-QJ6-BFF *

Pan Grzegorz Dębowski o numerze ewidencyjnym LUB/IE/4123/02

adres zamieszkania Kościelna 5 A/4, 21-400 Łuków

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

Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2019-01-01 do 2019-12-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2018-11-22 roku przez:

Joanna Gieroba, Przewodniczący Rady Lubelskiej 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.piib.org.pl lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

OŚWIADCZENIE

Zgodnie z wymogiem art. 20 ust. 4 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku Prawo Budowlane / Tekst Jednolity Dz. Ust. z 2003 r. Nr. 207 poz. 2016 z późniejszymi zmianami /.

Oświadczam, że projekt wykonawczy instalacji fotowoltaicznej na potrzeby Miejskiej oczyszczalni ścieków w Tykocinie, ul. Holendry ; 16-080 Tykocin nr dz. 1396; obręb Tykocin , został sporządzony zgodnie z obowiązującymi przepisami i zasadami wiedzy technicznej.

OPIS TECHNICZNY

1. PODSTAWA OPRACOWANIA

Zlecenie inwestora.

Oględziny obiektu, w którym zaplanowano realizację robót budowlanych.

Obowiązujące normy i przepisy:

- Ustawa prawo budowlane,
- Ustawa o odnawialnych źródłach energii,
- PN-HD 60364-4-41:2017-09 Instalacje elektryczne niskiego napięcia - Część 4-41: Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa - Ochrona przed porażeniem elektrycznym lub równoważna,
- PN-EN 62305-1:2011 Ochrona odgromowa - Część 1: Zasady ogólne lub równoważna,
- PN-EN 62305-2:2012 Ochrona odgromowa - Część 2: Zarządzanie ryzykiem lub równoważna,
- PN-EN 62305-3:2011 Ochrona odgromowa - Część 3: Uszkodzenia fizyczne obiektów i zagrożenie życia lub równoważna,
- PN-EN 62305-4:2011 Ochrona odgromowa - Część 4: Urządzenia elektryczne i elektroniczne w obiektach lub równoważna,
- PN-HD 60364-4-41 :2017-09 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych - Ochrona zapewniająca bezpieczeństwo - Dobór środków ochrony w zależności od wpływów zewnętrznych - Wybór środków ochrony przeciwporażeniowej w zależności od wpływów zewnętrznych lub równoważna,
- PN-HD 60364-7-712:2016-05 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Część 7-712: Wymagania dotyczące specjalnych instalacji lub lokalizacji. Fotowoltaiczne {PV}układy zasilania lub równoważna,
- PN-EN 61439-1:2011 Wymagania dotyczące skrzynek połączeniowych i zespołu rozdzielnic lub równoważna,
- PN-HD 60364-4-442:2012, Instalacje elektryczne niskiego napięcia. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa - Ochrona instalacji niskiego napięcia przed przepięciami dorywczymi powstającymi wskutek zwarć doziemnych w układach po stronie wysokiego i niskiego napięcia lub równoważna.

Ponieważ moc mikro-instalacji fotowoltaicznej nie jest większa niż 50kW oraz nie przekracza istniejącej mocy przyłączeniowej obiektu (28kW) do sieci OSD dlatego nie ma konieczności złożenia wniosku o wydanie decyzji o pozwoleniu na budowę ani zgłoszenia robót nie wymagających pozwolenia na budowę. Jednakże po wykonaniu instalacji fotowoltaicznej należy zgłosić ten fakt zgodnie z art. 7 ust. 8d PE do lokalnego OSD.

2. PRZEDMIOT OPRACOWANIA

Przedmiotem opracowania jest budowa instalacji fotowoltaicznej (PV) on-grid o mocy min. 27,75 kWp, służącej do produkcji energii elektrycznej z promieniowania słonecznego - na potrzeby Miejskiej

oczyszczalni ścieków w Tykocinie.

3. ZAKRES OPRACOWANIA

Zakres planowanych prac obejmuje:

1. Montaż obliczonej i zaprojektowanej dla uwarunkowań terenu, systemowej konstrukcji wolnostojącej dwupodporowej wbijanej w grunt.
2. Montaż modułów fotowoltaicznych monokrystalicznych – maksymalnie 75 sztuk.
3. Montaż inwertera fotowoltaicznego w optymalnym miejscu, uzgodnionym z Inwestorem - 1 sztuki.
4. Montaż optymalizatorów mocy – 75 szt
5. Podłączenie strony DC do inwertera fotowoltaicznego i przeprowadzenie odpowiednich pomiarów elektrycznych stringów .
6. Podłączenie strony AC do istniejącej rozdzielni w obiekcie, na którego potrzeby zbudowana instalacja fotowoltaiczna .

4. LOKALIZACJA INWESTYCJI

Lokalizacja:

- działka: nr 1396, obręb Tykocin
- miejscowość: Tykocin, ul. Holendry; 16-080 Tykocin
- gmina: Tykocin
- Punkt przyłączenie PPE: PL_ZEBB_2002022796_07

5. PARAMETRY INSTALACJI

- napięcie przyłączeniowe 0,4 kV
- napięcie znamionowe instalacji 400 V
- moc farmy fotowoltaicznej DC: 27,75 kWp
- moc przyłączeniowa obiektu 28 kW
- układ sieciowy TN-C-S
- dodatkowy system ochrony od porażeń elektrycznych, samoczynne wyłączenie.

6. WYMAGANIA STAWIANE INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ

Zamawiający wymaga długoletniej gwarancje zapewniająca inwestorowi ochronę inwestycji. Wymagana gwarancja powinna być nie krótsza niż 10 lat dla zapewnienia, że zarówno w okresie trwałości projektu, czyli 5 lat, instalacja będzie chroniona okresem gwarancyjnym, ale również po okresie trwałości inwestycji instalacji będzie także objęty jeszcze minimum 5 letnią gwarancją zapewniającą bez kosztową wymiany sprzętu w przypadku jego awarii.

Zamawiający wymaga maksymalnego poziomu bezpieczeństwa systemu PV poprzez zastosowanie funkcji zredukowania napięcia ogniwa fotowoltaicznego, do bezpiecznego napięcia po wyłączeniu zasilania prądem zmiennym lub wyłączeniu falownika. System redukcji napięcia ogniów fotowoltaicznych do poziomu napięcia bezpiecznego tj. maksymalnie 60V DC dla pojedynczego łańcucha paneli fotowoltaicznych, zapewnia

bezpieczeństwo instalatorów, ekip ratowniczym (strażacy), służbom utrzymania a także użytkownikom. Funkcja redukcji napięcia ogniów fotowoltaicznych musi zapewnić spełnienie norm IEC 60947 jako element odłączający pomiędzy falownikiem fotowoltaicznym a generatorem fotowoltaicznym oraz z normą VDE-AR-E 2100-712 w przypadku pożaru lub konserwacji.

Zamawiający wymaga, aby system dawał możliwość monitoringu: falowniki i jego parametrów: moc chwilowa / produkcja dzienna, miesięczna, roczna, parametry sieciowe takie jak napięcie i częstotliwość. Dodatkowo zamawiający wymaga monitoringu każdego modułu z osobna (ewentualnie pary modułów). Wymagane jest monitorowanie następujących parametrów modułów: moc / napięcie / prąd. Zamawiający wymaga także pomiaru parametrów takich jak konsumpcja energii w obiekcie oraz konsumpcja własna (energia z PV przeznaczona na konsumpcję w obiekcie) oraz ile energii zostało oddane do sieci. Ponadto w zakresie monitoringu Zamawiający wymaga, aby każda instalacja posiadała kilka poziomów dostępowych do monitoringu: a) Zarządcy obiektu na której zainstalowana jest instalacją fotowoltaiczną; b) poziom nadrzędny dla gminy (właściciel kilku instalacji); c) poziom instalatorski; d) poziom obserwatora bez możliwości ingerencji w konto (tylko do odczytu). Wykonawca zapewni, w cenie wykonania instalacji, dostęp do platformy monitorowania w czasie rzeczywistym wydajności każdego modułu fotowoltaicznego lub pary modułów fotowoltaicznych w zamontowanej instalacji. Dostęp musi być możliwy z dowolnego komputera lub urządzenia mobilnego mającego dostęp do sieci internetowej w okresie co najmniej 20 lat od daty odbioru końcowego instalacji.

Zamawiający wymaga, aby wszystkie instalacje były zoptymalizowane pod względem produkcji, poprzez zapewnienie śledzenia maksymalnego punktu pracy (MPPT) na poziomie modułu lub pary modułów fotowoltaicznych, co zapewni maksymalizację produkcji energii elektrycznej z systemu i zmniejszenie wpływu czynników niekorzystnych na wydajność systemu, takich jak: okresowe zacienienie, zabrudzenie, uszkodzenia poszczególnych modułów, częściowe lub całkowite zakrycie śniegiem. Wykonawca powinien zastosować technologię pozwalającą na montaż w jednym łańcuchu paneli fotowoltaicznych okresowo zacienianych.

7. OPIS ROZWIĄZANIA

Instalacja fotowoltaiczna jest bezobsługowym systemem zmieniającym energię promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Zaplanowano wykonanie instalacji fotowoltaicznej on-grid (sieciowej), która poprzez odpowiednie przyłącze do sieci elektroenergetycznej umożliwi oddawanie energii elektrycznej na zewnątrz - w sytuacji, w której bieżąca produkcja energii elektrycznej przez instalację będzie wyższa od bieżącego jej zużycia w budynku. W sytuacjach odwrotnych (tj. bieżąca produkcja energii elektrycznej niższa od jej zużycia w budynku), niedobór będzie uzupełniany energią pochodzącą z publicznej sieci elektroenergetycznej.

Instalacja fotowoltaiczna zbudowana jest z paneli fotowoltaicznych, w których bezpośrednio zachodzi konwersja energii słonecznej na energię elektryczną (w postaci prądu stałego). Panele fotowoltaiczne zamontowane zostaną na gruncie, z wykorzystaniem odpowiednio dobranego i obliczonego systemu montażowego. Instalacja zostanie wykonana w technologii optymalizacji pracy instalacji na poziomie poszczególnych modułów fotowoltaicznych, poprzez zastosowanie optymalizatorów mocy DC. Istotnym elementem instalacji fotowoltaicznej jest inwerter - przetwarzający prąd stały na prąd zmienny.

Proces produkcji energii będzie w pełni zautomatyzowany, a w całej instalacji praktycznie nie będą

występować elementy mechaniczne. Wszystko to sprawi, iż instalacja fotowoltaiczna będzie wymagać minimalnego nakładu pracy (przeglądy okresowe; czyszczenie modułów - najczęściej w odstępach raz na rok).

Wybudowana instalacja będzie składać się łącznie ze 75 szt. paneli fotowoltaicznych monokrystalicznych o mocy znamionowej 370 Wp każdy, a także z 1 szt. inwertera fotowoltaicznego o mocy znamionowej 25,0 kW oraz 75 optymalizatorów mocy. Instalacja zostanie podłączona do rozdzielni nn zlokalizowanej w pomieszczeniu technicznym. Uzyskana, łączna moc instalacji fotowoltaicznej wyniesie 27,75 kWp.

Wyprodukowana energia elektryczna zostanie w pierwszej kolejności zużyta na potrzeby własne obiektu. Nadwyżki produkcji, jakie mogą okresowo wystąpić, będą oddawane do publicznej sieci elektroenergetycznej. W celu rozliczenia odbioru energii elektrycznej, zostanie zainstalowany przez sprzedawcę zobowiązanego, odpowiedni układ pomiarowo-rozliczeniowy.

8. ELEMENTY SKŁADOWE INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ

Na elementy składowe instalacji fotowoltaicznej składają się:

- Moduły fotowoltaiczne zamontowane na konstrukcji wsporczej.
- Naziemna i podziemna infrastruktura elektryczna.
- Optymalizatory mocy DC.
- Zestaw inwerterów.
- Instalacje elektryczne DC i AC wraz z zabezpieczeniami.
- Instalacja odgromowa i uziemiająca.
- Urządzenia systemu monitorowania instalacji.

8.1 Moduły fotowoltaiczne



Zakłada się zastosowanie modułów fotowoltaicznych o mocy nie mniejszej niż 370 Wp.

Moduły fotowoltaiczne są urządzeniami dokonującymi konwersji promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Proces wytwarzania energii jest przyjazny środowisku, gdyż wykorzystuje się w nim zjawisko fotoelektryczne, które nie ma żadnych produktów ubocznych. Nie generuje hałasu, nieprzyjemnego zapachu, nie wymaga dodatkowych materiałów eksploatacyjnych, nie stwarza zagrożenia dla ludzi i zwierząt. Żywotność modułów fotowoltaicznych to ponad 25 lat. Po 25 latach zachowują minimum 80% początkowej mocy. Wykorzystywane będą moduły w technologii monokrystalicznej o mocy szczytowej 370 Wp. Minimalne parametry charakteryzujące panele fotowoltaiczne przedstawia poniższa tabela:

Tabela 1 Parametry modułów fotowoltaicznych

Opis wymagań	Parametry Techniczne
Typ modułu	Monokrystaliczny
Moc modułu	min 370 Wp (standardowe warunki badania: natężenie nasłonecznienia 1000 W/m ² , temperatura ogniwa 25°C i współczynnik masy powietrza AM 1,5)
Sprawność modułu	min 19,1 %, (standardowe warunki badania: natężenie nasłonecznienia 1000 W/m ² , temperatura ogniwa 25°C i współczynnik masy powietrza AM 1,5)
Tolerancja mocy	0/+5 % (standardowe warunki badania: natężenie nasłonecznienia 1000 W/m ² , temperatura ogniwa 25°C i współczynnik masy powietrza AM 1,5)
Współczynnik mocy	-0,39 %/K
Rama modułu	ze stopu anodyzowanego aluminium
Przykrycie modułu	antyrefleksyjne z hartowanego szkła o wysokiej transmisji i niskiej zawartości żelaza
Gwarancja wydajności mocy producenta	Liniowa gwarancja mocy 25 lat
Waga modułu	max 22,2 kg
Wytrzymałość mechaniczna na obciążenie od śniegu	min 5400 Pa
Wymogi potwierdzające jakość:	Certyfikowano według: IEC 61215, IEC 61730, IEC61701
Liczba bus-barów w module PV	5 sztuk
Współczynnik wypełnienia	min 0,776
Zakres temperatury	-40 do +85 °C

8.2 Optymalizatory mocy



Optymalizatory mocy są przetwornikami DC/DC podwyższająco-obniżającymi napięcie. Optymalizatory mocy zwiększają produkcję energii z systemów PV poprzez ciągłe śledzenie maksymalnego punktu mocy (MPPT) modułu. Monitorują wydajność poszczególnych modułów i przekazują dane o wydajności do portalu monitorującego. Optymalizatory mocy są wyposażone w unikalną funkcję SafeDC™, która wyłączy automatycznie napięcie DC modułów, gdy inwerter lub

zasilanie sieci jest wyłączone. Każde z urządzeń będzie obsługiwało po jednym module fotowoltaicznym. Minimalne parametry charakteryzujące optymalizatory przedstawia poniższa tabela:

Tabela 2 Parametry optymalizatorów mocy

STRONA DC	
Maksymalne napięcie wejściowe	60 V
Napięcie inicjujące pracę	8,0 V
Ilość niezależnych wejść MPPT	1
Ilość wejść	1
Maksymalne napięcie wyjściowe	60 V
Moc znamionowa	370 W
Sprawność max	99,5 %
Bezpieczne napięcie wyjściowe optymalizatora	1,0 Vdc tolerancja 0,1 Vdc

8.3 Inwertery fotowoltaiczne

Urządzeniami odpowiedzialnymi za współpracę z generatorami będą beztransfornatorowe inwertery sieciowe, wyposażone w wyłączniki mocy DC oraz wbudowane zabezpieczenie przeciwprzepięciowe DC typu II. Planuje się wykorzystać 1 inwerter o mocy nominalnej 25 kW współpracujący z optymalizatorami mocy. Minimalne parametry charakteryzujące wybrane inwertery przedstawiają poniższe tabele:

Tabela 3 Parametry inwertera o mocy 25 kW

STRONA DC	
Maksymalne napięcie DC	900 V
Znamionowe napięcie DC	750 V
Maksymalny prąd wejściowy	37 A
Ilość niezależnych wejść	3
STRONA AC	
Moc znamionowa	25,0 kW
Częstotliwość znamionowa	50 Hz
Sprawność euro	98,0%

Najważniejsze cechy planowanych inwerterów:

- Stopień ochrony minimum IP65.
- Inwertery wyposażone w zabezpieczenia przed pracą wyspową realizowane przez monitorowanie napięcia i częstotliwości, i mechanizm synchronizujący z siecią energetyczną operatora.
- Inwertery muszą spełniać wymagania jakościowe produkowanej energii zgodnie z wymaganiami operatora OSD, dlatego powinien być wyposażony w monitoring jakości nie dopuszczający do pracy inwertera, gdy zawartość harmonicznych THD przekroczy dozwolony próg
- Inwertery wyposażone będą w następujące zabezpieczenia:
 - Zintegrowany rozłącznik DC.
 - Możliwość monitoringu każdego podłączonego modułu.

Inwertery powinny spełniać wymogi normy PN-EN 50438, określającej wymagania dla instalacji mikrogeneracyjnych przeznaczonych do równoległego przyłączania do publicznych sieci dystrybucyjnych niskiego napięcia. Inwertery same nie tworzą sieci elektroenergetycznej, inwertery z siecią współpracują, w razie zaniku zasilania zewnętrznego, inwerter musi się wyłączyć w czasie krótszym niż 300ms.

8.4 Charakterystyka instalacji elektrycznej.

Instalacja elektryczna, zawierająca okablowanie i osprzęt elektryczny zapewniający bezpieczeństwo obsługi instalacji, będzie podzielona na dwie główne sekcje. Sekcja prądu stałego i sekcja prądu przemiennego, odgraniczone inwerterem.

Sekcja prądu stałego budowana jest w oparciu o kable dedykowane do instalacji fotowoltaicznych, odporne na działanie warunków atmosferycznych i promieniowania UV oraz rozdzielnice DC z zabezpieczeniami, ogranicznikami przepięć prądu stałego.

Sekcja prądu przemiennego budowana będzie w oparciu o klasyczne materiały elektroinstalacyjne, zgodnie ze sztuką inżynierii elektrycznej. W skład sekcji wejdą kable energetyczne oraz rozdzielnice AC z zabezpieczeniami nadmiarowo prądowymi, różnicowoprądowymi, ogranicznikami przepięć prądu przemiennego.

8.5 Okablowanie DC inwerterów

Połączenia poszczególnych generatorów (modułów fotowoltaicznych) do inwertera zostaną zrealizowane za pomocą kabli dedykowanych dla stałoprądowych instalacji fotowoltaicznych. Kable pomiędzy łączykami modułów PV a inwerterem będą prowadzone na trasach kablowych osłoniętych za pomocą rur osłonowych lub korytek kablowych, przy czym rury osłonowe lub korytka kablowe będą przystosowane do pracy w przestrzeniach otwartych i będą odporne na promieniowanie UV.

Okablowanie DC podzielone będzie na obwody modułów, które wpięte będą do inwertera. Instalacja DC pomiędzy modułami fotowoltaicznymi a inwerterami wykonana zostanie przewodem solarnym o charakterystyce:

- kable przeznaczone do instalacji fotowoltaicznych,
- przekrój przewodu 4 mm², okablowanie doziemne przekrój 6 mm²,
- kable odporne na promieniowanie UV i warunki atmosferyczne,
- temperatura pracy kabli w granicach -40 do + 70 stopni C,

- kable podwójnie izolowane,
- kable z izolacją na napięcie stałe min 1000 V.

8.6 Okablowanie AC inwerterów

Okablowanie zmiennoprądowe (AC) pomiędzy inwerterem a rozdzielnicą AC zostanie wykonane z kabli YKYżo 5x10 mm². Pomiędzy rozdzielnicą AC a rozdzielnicą główną nn obiektu połączenie wykonać za pomocą kabla YKYżo 5x16mm².

Kabel (0,4kV) łączący inwertery z rozdzielnicą główną nn obiektu zostanie ułożony w wykopie ziemnym na minimalnej głębokości 80cm na podsypce piaskowej grubość 10cm i przysypany 10cm warstwą podsypki piaskowej. Trasę kabla należy oznakować folią PCW koloru niebieskiego o odpowiednich parametrach.

9. SYSTEMY ZABEZPIECZEŃ

9.1 Instalacja uziemiająca

Uziemieniu ochronnemu podlegają metalowe części, normalnie nieprzewodzące prądu lecz mogące stanowić niebezpieczeństwo porażenia w razie pojawienia się na tych elementach napięcia.

W szczególności należy uziemić:

- konstrukcję rozdzielnic
- konstrukcję wsporcze modułów, inwerterów,
- ramy modułów fotowoltaicznych poprzez konstrukcje wsporcze,
- obudowy inwerterów.

Zgodnie z obowiązującą normą PN-IEC 03645-54 z 2011r. minimalny przekrój przewodu uziemiającego dla FeZn powinien być nie mniejszy jak 90mm². Połączenie wyrównawcze należy wykonać bednarką min. FeZn 25x4 (100mm²) ułożoną w ziemi na głębokość 0,8m.

Rezystancja wykonanego uziomu nie może przekroczyć wartości 10Ω. Kabel ochronny PE wszystkich inwerterów i ramy modułów należy połączyć do tego samego punktu uziemienia. W ten sposób zapewnione zostanie wyrównanie potencjałów i ochrona przed porażeniem prądem.

9.2 Ochrona przeciwprzepięciowa

Zastosowano zintegrowaną ochronę przeciwprzepięciową. Planuje się instalację ograniczników typu I+II po stronie stałoprądowej oraz zmiennoprądowej w rozdzielnicach DC i AC. W miejscu wejścia kabli z inwerterów PV do budynku zamontować ograniczniki typu I+II. Inwertery i ogniwa fotowoltaiczne ochronić ogranicznikami przepięć dedykowanymi do instalacji PV na napięcie do 1000VDC.

9.3 Ochrona odgromowa

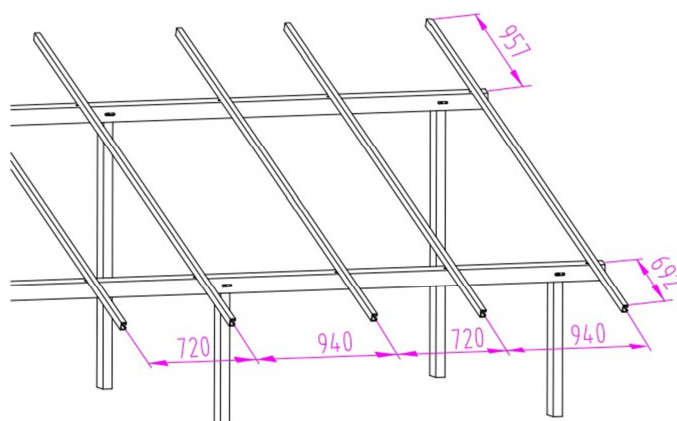
Przeprowadzona analiza ryzyka wystąpienia szkód piorunowych (zgodnie z normą PN-EN 62305-2:2012), wykazała akceptowalne ryzyko wyładowania atmosferycznego bezpośrednio w urządzenia instalacji. W związku z powyższym w celu ochrony od skutków pośredniego wyładowania stosowana

będzie ochrona przeciwprzepięciowa. Dodatkowo konstrukcja wsporcza wraz z modułami fotowoltaicznymi połączona zostanie z uziemieniem otokowym, połączenie należy wykonać min. w dwóch punktach. Wartość rezystancji uziemienia powinna wynosić $R < 10\Omega$.

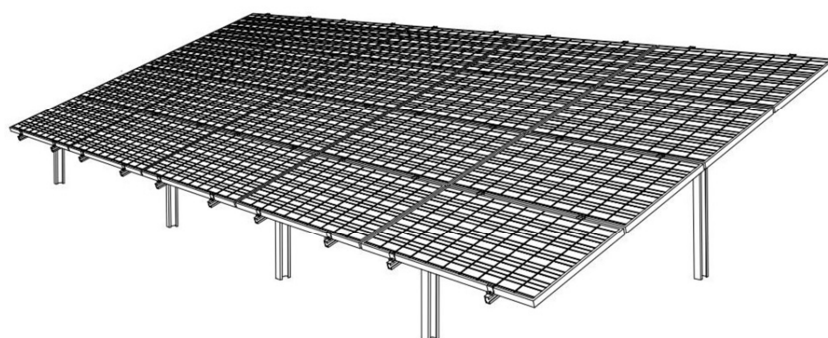
10.OPIS TECHNICZNY KONSTRUKCJI WOLNOSTOJĄCYCH

Systemowa, wolnostojąca konstrukcja wsporcza przeznaczona jest do mocowania modułów fotowoltaicznych w układzie horyzontalnym. Mocowanie konstrukcji w gruncie odbywa się za pomocą stalowych podpór wbijanych w podłoże. Szkieletowa konstrukcja z profili metalowych umożliwia montaż czterech rzędów paneli fotowoltaicznych nachylonych do podłoża pod kątem 25° . Elementy konstrukcji wykonane są ze stali powłóce galwanicznej.

Na etapie wykonawstwa, przed montażem konstrukcji wsporczej należy przeprowadzić badania geologiczne gruntu. Głębokość osadzania podpór w podłożu dobierana jest w zależności od wyników badania podłoża, minimalna głębokość 1,7m.



Rys. 1 Szkielet konstrukcji wsporczej



Rys. 2 Konstrukcja wsporcza

Tabela 4 Parametry konstrukcji wsporczej

Parametr	Wartość
układ paneli	horyzontalne
kąt nachylenia modułów	25°
ilość rzędów modułów	4 rzędy
obciążenia śniegiem	IV strefa
obciążenia wiatrem	I strefa
głębokość osadzenia wbijanych profili	min. 1700 mm
grubość profili wbijanych w ziemię	min. 3 mm
domieszki powłoki antykorozyjnej	3,5% aluminium; 3% magnezu
odporność korozyjna w komorze solnej	min. 200 h/μm;
ubytek cynku z powłoki pod wpływem wody deszczowej	max. 1 g/m ² /rok;
Powłoka uniemożliwiająca zachodzenie zjawiska korozji elektrochemicznej	

11.Zestawienie materiałów

Lp.	Wyszczególnienie	Typ	ilość
1	Moduł fotowoltaiczny PV 370Wp	Monokrystaliczny	75
2	Trójfazowy Inwerter sieciowy	25 kW	1
3	optymalizatory mocy DC	370W	75
4	Rozdzielnica DC z wyposażeniem	Min. 24 modułowa	1
5	Rozdzielnica AC z wyposażeniem	Min. 24 modułowa	1
6	Przewód solarny	6 mm ²	200 mb
7	Przewód AC	YKYżo 5x16 mm ²	120 mb
8	Przewód zasilający RAC	YKYżo 5x10 mm ²	10 mb
9	Instalacja uziemiająca	komplet	1
10	Elementy montażowe, rurki instalacyjne, uchwyty	komplet	1
11	Konstrukcje mocujące	komplet	1

12. Analiza oddziaływania na środowisko

Przedmiotowa instalacja zlokalizowana będzie na gruncie, powierzchnia przeznaczona do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia jest mniejsza niż 0,5 ha. Urządzenia instalacji będą zlokalizowane w Tykocinie na działce nr 1396; obręb Tykocin a powierzchnia zabudowy będzie nie większa niż 140 m²

Instalacja i eksploatacja paneli fotowoltaicznych nie będzie powodowała przekroczeń dopuszczalnych standardów środowiska (praca instalacji jest bezgłośna, bezwibracyjna, nie generuje żadnych skutków ubocznych) oraz nie będzie negatywnie oddziaływała na występującą z sąsiedztwie przedsięwzięcia zabudowę mieszkalną. Szata roślinna w wyniku prowadzenia prac budowlanych a także w trakcie eksploatacji na przedmiotowej działce pozostanie nienaruszona.

Inwestycja instalacji paneli fotowoltaicznych zlokalizowana na dz. Nr 1396 nie jest zaliczana do rodzaju przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko oraz przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z ROZPORZĄDZENIE RADY MINISTRÓW z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2013 r. poz. 1235, z późn. zm.)

W związku z instalacją paneli mikro-instalacji fotowoltaicznej o mocy 27,75 kWp wystąpi produkcja energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii (energii słonecznej) w wysokości 27 750 kWh/rok. Założono, że wydajność instalacji, przy ekspozycji południowej i kącie nachylenia paneli równym 25 stopni będzie równa 1000 kWh/kW. Założono również, zgodnie z obowiązującymi uwarunkowaniami prawnymi tj. Ustawą z dnia z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 1269 z późn. zm.) iż energia wytworzona w mikro-instalacji fotowoltaicznej oddana do systemu elektroenergetycznego zostanie odzyskana w procesie rozliczeniowym jedynie w 70%. Założono również po analizie zużycia energii w roku 2018 w obiekcie, że produkcji energii elektrycznej z instalacji OZE zostanie skonsumowana w miejscu instalacji w wysokości 50% całkowitej produkcji energii elektrycznej, pozostała część energii zostanie oddana do sieci elektroenergetycznej i odebrana z sieci w okresie rozliczeniowym. Stąd w tabeli nr 2 został wskazany parametr „szacunkowe zużycie wyprodukowanej energii solarnej na potrzeby własne [%]” określający procent energii wyprodukowanej w instalacji OZE i skonsumowanej bezpośrednio na potrzeby własne w miejscu instalacji. Na tej podstawie obliczono optymalną moc instalacji fotowoltaicznej w celu zabezpieczenia produkcji energii elektrycznej ze źródła odnawialnego na potrzeby własne Oczyszczalni Ścieków w Tykocinie. Zestawienie wyliczeń przedstawia Tabela nr 5.

Tabela 5 Obliczenia instalacji OZE

Miejska Oczyszczalnia Ścieków Tykocin ul. Holendry; 16-080 Tykocin nr dz. 1396; obręb Tykocin	
91 723	Zużycie energii elektrycznej w obiekcie w roku 2018 [kWh/rok]
74,48	Emisja bazowa CO ₂ [Mg CO ₂ /rok] (współczynnik emisyjności dla produkcji energii elektrycznej przyjęto na poziomie 0,812 Mg CO ₂ /MWh)
28	Moc przyłączeniowa obiektu [kW]
27,75	Moc mikro-instalacji fotowoltaicznej [kWp]
370	Jednostkowa moc Paneli fotowoltaicznych [W]
75	liczba paneli fotowoltaicznych instalacji
1000	oczekiwana wydajność instalacji [kWh/kWp] Uwaga: produkcja jest uzależniona od orientacji instalacji i kąta nachylenia paneli fotowoltaicznych
27 750	produkcja roczna energii elektrycznej z mikro-instalacji fotowoltaicznej [kWh]
22,53	Redukcja emisji CO ₂ , mierzona ekwiwalentem CO ₂ , która nie zostanie wyemitowana do atmosfery [Mg CO ₂ /rok] (współczynnik emisyjności przyjęto na poziomie 0,812 Mg CO ₂ /MWh dla dodatkowej produkcji energii elektrycznej z OZE)
30,25%	Procentowa redukcji emisji CO ₂
50%	szacunkowe zużycie wyprodukowanej energii solarnej na potrzeby własne [%]
23 588	Pokrycie zapotrzebowania w energię elektryczną obiektu z mikro-instalacji fotowoltaicznej [kWh/rok]

Obciążalność prądowa długotrwała przewodów

U_f	400	V
P_{odb}	25	kW
P_{wlz}	25	kW
l_{odb}	10	m
l_{wlz}	120	m
$\cos\phi$	0,93	

Kabel zasilający rozdzielnie RAC

Wyprowadzenie mocy z Inwertera do Rozdzielniczy RAC zostanie zrealizowane za pomocą kabla typu YKYżo 5x10 mm².

Obliczanie obciążalności przewodu odbiornika

$$I_{B3f} = \frac{P}{\sqrt{3} * U_f * \cos\phi} = 38,80 \text{ A}$$

Sprawdzenie doboru kabli i zabezpieczeń:

$$[1] \quad I_B \leq I_N \leq I_z$$

$$[2] \quad I_2 \leq 1,45 \times I_z$$

gdzie:

- I_B – obliczeniowy prąd obciążenia długotrwałego
- I_N – prąd znamionowy urządzenia zabezpieczającego przed przeciążeniem
- I_z – obciążalność prądowa długotrwała przewodu
- I_2 – prąd zadziałania urządzenia zabezpieczającego przed przeciążeniem

$$I_z = 57 \text{ A}$$

$$I_2 = 58 \text{ A}$$

$$38,80 \leq 40,00 \leq 57 \quad - \text{warunek [1] spełniony}$$

$$58 \leq 82,65 \quad - \text{warunek [2] spełniony}$$

Kabel zasilający WLZ

Wyprowadzenie mocy z Rozdzielniczy RAC do instalacji odbiorczej zostanie zrealizowane za pomocą kabla typu YKYżo 5x16 mm².

Obliczanie obciążalności przewodu odbiornika

$$I_{B3f} = \frac{P}{\sqrt{3} * U_f * \cos\phi} = 38,80 \text{ A}$$

Sprawdzenie doboru kabli i zabezpieczeń:

$$[1] \quad I_B \leq I_N \leq I_Z$$

$$[2] \quad I_2 \leq 1,45 \times I_Z$$

gdzie:

- I_B – obliczeniowy prąd obciążenia długotrwałego
- I_N – prąd znamionowy urządzenia zabezpieczającego przed przeciążeniem
- I_Z – obciążalność prądowa długotrwała przewodu
- I_2 – prąd zadziałania urządzenia zabezpieczającego przed przeciążeniem

$$I_Z = 76 \quad \text{A}$$

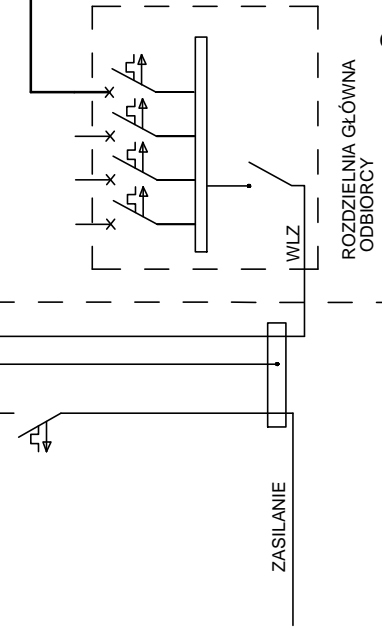
$$I_2 = 72,50 \quad \text{A}$$

$$\begin{array}{rclcl} 38,80 & \leq & 50,00 & \leq & 72,50 & \text{– warunek [1] spełniony} \\ 72,50 & \leq & 110,2 & & & \text{– warunek [2] spełniony} \end{array}$$

$$\Delta U \% = \frac{100 * L_{WLZ} * PWLZ}{\gamma * S_{WLZ} * (U_f)^2} \quad 2,13 \quad \%$$

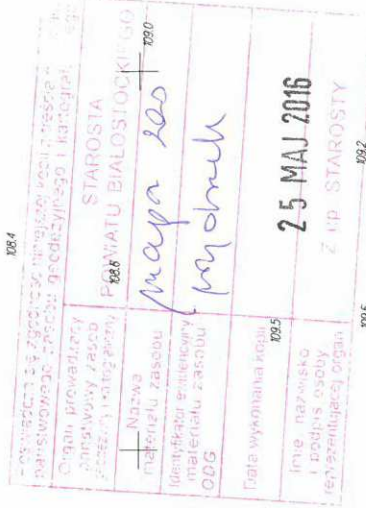
The diagram illustrates a photovoltaic system with two parallel strings of solar panels. Each string consists of two 370W modules, totaling 740W per string. The strings are connected to an RDC (Remote DC Controller) which has four terminals: IN1, IN2, OUT1, and OUT2. The RDC is connected to an Inverter DC/AC 25kW. The inverter has a DC input section with positive and negative terminals and an AC output section. The AC output is connected to a RAC (Remote AC Controller) and a meter (kW/h 3-F). The meter is connected to a three-phase supply (3x230V/400V 50Hz). The system also includes a ground connection (PE) and a protective earth (PE) terminal. The diagram is labeled 'Strona OSD' (OSD Page).

3-F kWh



Strona Prosumenta

Inwestor	Urząd Miejski w Tykocinie, ul. 11 Listopada 8, 16 - 080 Tykocin					
Adres	ul. Holendry ; 16-080 Tykocin nr dz. 1396; obręb Tykocin					
Obiekt	Miejska Oczyszczalnia Ścieków Tykocin- Instalacja fotowoltaiczna					
Nazwa rys.	Schemat elektryczny podłączenia modułów fotowoltaicznych i inwertera					
Projektant	Imię i Nazwisko	Nr uprawnień	Podpis	Data	Nr Rysy	
	Gizegorz Debowski	434/LB/2001		27.05.2019	1	



Pojedyńcza kolumna paneli fotowoltaicznych - 4 panele kąta nachylenia 30 st

Linia kablowa YKYżo 5x16 mm² w wykopie głębokości 80 cm i szerokości 40 cm