

System fotowoltaiczny

MOC ZNAMIONOWA RÓWNA 48,95 kWp

NAZWA PROJEKTU:

UJĘCIE WODY NIWY

Zlokalizowany w

DALESZYCE JEDNOSTKA EWIDENCYJNA – 260405_2

OBR. 1 NIWY

DZ.EWID.NR 687/1, 687/2, 688/1, 688/2, 689/4, 689/5, 689/6

Klient

GMINA DALESZYCE

PLAC STASZICA 9

26-021 - DALESZYCE (ŚWIĘTOKRZYSKIE)

Raport techniczny

Opracował

PIOTR KUPIS

RAIOS DEVELOPMENT PIOTR KUPIS

STADNICKA WOLA 51A

26-200 - KOŃSKIE (ŚWIĘTOKRZYSKIE)

DATA:

KOŃSKIE, 15.10.2020

RAIOS DEVELOPMENT - PROJEKTUJEMY TWOJĄ PRZYSZŁOŚĆ

RAIOS DEVELOPMENT
Stadnicka Wola 51a,
26 – 200 Końskie
NIP: 658 – 180 – 44 – 17

www.raios.pl

Tel: 794 – 546 – 115
Email: biuro@raios.pl

1. RAPORT TECHNICZNY

System fotowoltaiczny o mocy znamionowej ¹ 48,95 kW będzie zlokalizowany w NIWY () DZ.EWID.NR 687/1, 687/2, 688/1, 688/2, 689/4, 689/5, 689/6 i będzie podłączony do sieci dystrybucji energii elektrycznej Niskie napięcie Trójfazowy prąd zmienny 400,00 V jest odpowiedzialnością operatora sieci.

1.1. 1.1 Dane projektu

Dane projektu są przedstawione poniżej i odnoszą się do klienta, miejsca instalacji, danych dotyczących dostaw energii elektrycznej i obecności lub nieobecności zacielenia obiektów.

Klient	
Firma	GMINA DALESZYCE
Adres	PLAC STASZICA 9
Miasto	26-021 - DALESZYCE (ŚWIĘTOKRZYSKIE)

Miejsce instalacji	
Lokalizacja	Daleszyce
Adres	DZ.EWID.NR 687/1, 687/2, 688/1, 688/2, 689/4, 689/5, 689/6
Szerokość	50,82°
Długość geograficzna	20,66°
Wysokość	261 m
Temperatura maksymalna	24,00 °C
Temperatura minimalna	-5,05 °C
Globalne natężenie promieniowania słonecznego w płaszczyźnie poziomej	2,86 kWh/m _e
Wartości natężenia promieniowania słonecznego	NASA-SSE
Albedo (współczynnik odbicia)	20%

Instalacja fotowoltaiczna zostanie podłączona do systemu użytkownika, obsługiwanego przez sieci energetyczne posiadające następujące cechy:

Dostawa energii elektrycznej	
Operator sieci	PGE DYSTRYBUCJA
Rodzaj zasilania	BT - Tri

¹ Nominalna moc układu fotowoltaicznego jest pomyślana jako suma mocy znamionowej każdego modułu mierzonej w warunkach normalnych (STC).

Napięcie nominalne	400,00 V
Moc dostępna	50,00 kW
Średnie roczne zużycie	212 144,00 kWh

1.2. Opis systemu fotowoltaicznego

System fotowoltaiczny o mocy nominalnej 48,95 kW będzie połączony z siecią dystrybucji elektrycznej w Niskie napięcie Trójfazowy na prąd zmienny typu Tri 400,00 V podlegający kompetencji PGE DYSTRYBUCJA.

Cechy układu są przedstawione poniżej,

Wyróżnia się w nim:

Generator fotowoltaiczny składający się z:

- 5 ciągów 22 moduły połączone szeregowo
- Grupa konwersji utworzona przez 1 falownik Trójfazowy
- Grupa interfejsu
- Systemy pomiaru energii

1.2.1 GENERATOR FOTOWOLTAICZNY

Będzie się ona składać z:

- Moduły fotowoltaiczne połączone szeregowo dla realizacji pasm
- Kable elektryczne do połączenia między modułami oraz między nimi a panelami elektrycznymi

Poniżej znajduje się charakterystyka generatora fotowoltaicznego i jego głównych elementów, a mianowicie pasm i modułów.

Parametry elektryczne generatora fotowoltaicznego	
Moc znamionowa	48,95 kWp
Numer modułów fotowoltaicznych	110
Powierzchnia przechwytyjąca	238,7 m _l
Numer pasm	5
Napięcie maksymalne @STC (Voc)	1080,2 V
Napięcie przy mocy maksymalnej @STC (Vmpp)	908,6 V
Prąd zwarciaowy @STC (Isc)	57,65 A
Prąd przy maksymalnej mocy @STC (Impp)	53,9 A

W przypadku omawianej instalacji, generator fotowoltaiczny ma jedną ekspozycję (kąt nachylenia i kąt azymutu są równe dla pól fotowoltaicznych), a mianowicie:

Ekspozycja generatora PV:

Azymut : 0 °

Nachylenie : 35°

RAIOS DEVELOPMENT - PROJEKTUJEMY TWOJĄ PRZYSZŁOŚĆ

Generator fotowoltaiczny o mocy znamionowej 48,95 kW korzysta z konfiguracji szeregowo-równoległej i będzie podzielony na 5 pasm modułów połączonych szeregowo. Poniżej znajduje się omówienie kompozycji pasm systemu.

Parametry elektryczne pasm	
Liczba modułów fotowoltaicznych w serii	22
Moc znamionowa	9,79 kW
Napięcie jałowe (Voc)	1080,2 V
Prąd zwarcia (Isc)	11,53 A
Prąd przy maksymalnej mocy (Impp)	10,78 A

Dane konstrukcyjne modułów:

Dane konstrukcyjne modułów	
Producent	DALESZYCE
Model	DALESZYCE 445
Technologia	Si-Mono
Moc znamionowa	440,00 – 450,00 W
Tolerancja	0,00%
Napięcie jałowe (Voc)	49,10 V
Napięcie przy maksymalnej mocy (Vmpp)	41,30 V
Prąd zwarcia (Isc)	11,53 A
Prąd przy maksymalnej mocy (Impp)	10,78 A
Płaskość	2,17 m _l
Wydajność	20,5%

1.2.2 Grupa konwersji DC/AC

Grupa przeliczeniowa system fotowoltaicznego składa się z 1 falownika Trójfazowy o łącznej mocy około 48,95 kW.

Główne cechy techniczne falownika podsumowano poniżej.

Szczegóły konstrukcyjne falownika	
Producent	DALESZYCE
Model	50kW
Moc znamionowa	50,00 kW
Moc maksymalna	55,00 kW

RAIOS DEVELOPMENT - PROJEKTUJEMY TWOJĄ PRZYSZŁOŚĆ

Maksimum wydajności	99,00%
Europejska wydajność	98,40%
Maksymalne napięcie z PV	1 100,00 V
Minimalne napięcie MPPT	300,00 V
Maksymalne napięcie MPPT	1 000,00 V
Maksymalny prąd wejściowy	120,00 A
Numer MPPT	3
AC napięcie przemienne wyjściowe	380,00 V
Wyjście	Trójfazowy
Częstotliwość	50/60 Hz

1.2.3 PANELE ELEKTRYCZNE DC

System fotowoltaiczny składa się z 4 paneli DC, poniżej wymienione są różne kompozycje paneli elektrycznych w systemie:

Panel elektryczny DC	
Liczba wejść	2
Maksymalny prąd dla każdego wejścia	11,53 A
Maksymalne napięcie wejściowe	948,96 V
Maksymalny prąd wyjściowy	23,06 A
Urządzenie wejściowe	Żaden
Prąd znamionowy urządzenia wejściowego	0,00 A
Ostona	ABB E 9F12 PV
Ostona prądu znamionowego	12,00 A
Dioda blokująca	Żaden
Prąd znamionowy diody blokującej	0,00 A
Urządzenie wyjściowe	ABB S804PV-M32
Prąd znamionowy urządzenia wyjściowego	32,00 A
Odgromnik	
Kategoria odgromnika	I+II

Panel elektryczny DC	
Liczba wejść	1
Maksymalny prąd dla każdego wejścia	11,53 A

RAIOS DEVELOPMENT - PROJEKTUJEMY TWOJĄ PRZYSZŁOŚĆ

Maksymalne napięcie wejściowe	948,96 V
Maksymalny prąd wyjściowy	11,53 A
Urządzenie wejściowe	Żaden
Prąd znamionowy urządzenia wejściowego	0,00 A
Osiłona	ABB E 9F12 PV
Osiłona prądu znamionowego	12,00 A
Dioda blokująca	Żaden
Prąd znamionowy diody blokującej	0,00 A
Urządzenie wyjściowe	ABB S804PV-M32
Prąd znamionowy urządzenia wyjściowego	32,00 A
Odgromnik	
Kategoria odgromnika	I+I

3. Wstępne kalkulacje

3.1 - roczna technologiczność (wydajność)

Instalacja

Układ zostanie zainstalowany w lokalizacjach NIWY () DZ.EWID.NR 687/1, 687/2, 688/1, 688/2, 689/4, 689/5, 689/6.

Poniższa tabela przedstawia podstawowe dane geograficzne miejsca instalacji.

Dane geograficzne miejsca	
Lokalizacja	Daleszyce
Szerokość	50,82°
Długość geograficzna	20,66°
Wysokość	261m
Temperatura maksymalna	24,00 °C
Temperatura minimalna	-5,05 °C
Wartości natężenia promieniowania słonecznego	NASA-SSE

W tej lokalizacji mamy pozyskane następujące dzienne natężenie promieniowania słonecznego na poziomej powierzchni, według źródła NASA-SSE.

Miesiąc	Rozproszone dzienne [kWh/m ₂]	Bezpośrednie dzienne [kWh/m ₂]	Globalne dzienne [kWh/m ₂]
Styczeń	0,60	0,33	0,93
Luty	0,95	0,71	1,66
Marzec	1,53	1,19	2,72
Kwiecień	2,08	1,61	3,69
Maj	2,53	2,48	5,01
Czerwiec	2,73	2,16	4,89
Lipiec	2,61	2,28	4,89
Sierpień	2,25	2,11	4,36
Wrzesień	1,59	1,33	2,92
Październik	0,98	0,70	1,68
Listopad	0,61	0,31	0,92
Grudzień	0,47	0,23	0,70
Rocznie	1,58	1,28	2,86

Biorąc pod uwagę miesięczne średnie dzienne natężenie promieniowania słonecznego oraz liczbę dni, które składają się na dwanaście miesięcy w roku, można określić wartość rocznego globalnej natężenia promieniowania słonecznego na poziomej powierzchni dla lokalizacji NIWY (). Ta wartość jest równa 2,86 [kWh/m²].

Zacienienie odległe

W systemie fotowoltaicznym zazwyczaj należy unikać zacienienia, ponieważ powoduje to straty energii, a tym samym energii produkowanej. Jednak w szczególnych przypadkach jest to dozwolone, jeżeli sytuacja jest właściwie oceniona.

W przypadku omawianej instalacji nie występuje zacienienie.

Obliczanie technologiczności

Technologiczności systemu została obliczona na podstawie danych, pochodzących ze źródeł danych klimatycznych NASA-SSE, w miejscu instalacji w stosunku do

przeciętnego miesięcznego globalnego promieniowania słonecznego na powierzchni poziomej.

Procedura obliczania energii wytwarzanej przez układ bierze pod uwagę moc znamionową (48,95 kW), kąt nachylenia oraz azymut (35° , 0°) generator PV, straty na generatorze PV (straty rezystancyjne, straty z powodu różnicy temperatury modułów, refleksji bądź niedopasowania pomiędzy pasmami), wydajność falownika, jak również współczynnik odbicia ziemi z przodu modułów (20%) (albedo).

W związku z tym, energia wytwarzana przez układ corocznie (E_p, y) jest obliczana w następujący sposób:

$$E_{p,y} = P_{nom} * Irr * (1-Losses) = 50\,023,50 \text{ kWh}$$

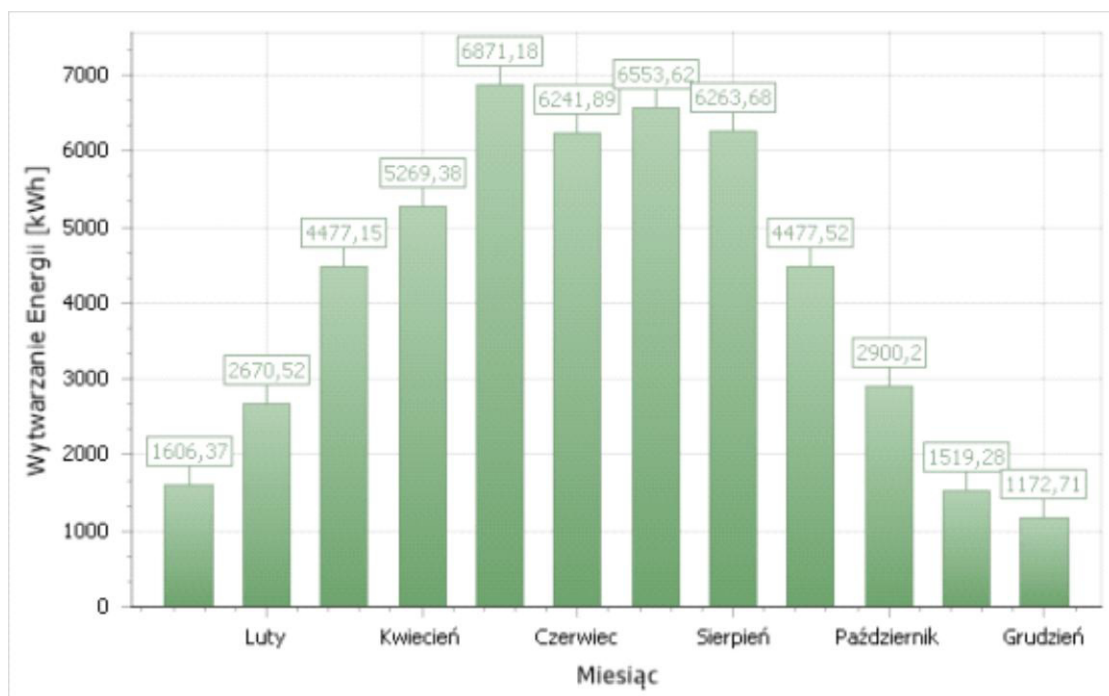
Gdzie:

- P_{nom} = Moc znamionowa systemu: 48,95 kW
- Irr = Roczne natężenie promieniowania słonecznego na powierzchni modułów: 1183,60 kWh/m²
- $Losses$ = Straty mocy: 9,26 %

Straty mocy są spowodowane różnymi czynnikami. Poniższa tabela zawiera owe czynniki strat oraz ich wartości przyjęte przez procedury obliczania systemu wydajności (technologiczności).

Straty	
Straty ciepła	3,00 %
Straty z niedopasowania	1,00 %
Straty rezystancyjne	3,00 %
Straty spowodowane konwersją DC/AC	1,60 %
Inne straty	1,00 %
Straty z zacienienia	5,48 %
Straty całkowite	9,26 %

Poniższy wykres przedstawia trend miesięcznej produkcji energii przewidywany w danym roku.



3.2 - Weryfikacja prawidłowego połączenia elektrycznego pomiędzy generatorem fotowoltaicznym i grupą konwersji DC AC.

W celu doboru falownika jest zazwyczaj konieczne, aby zweryfikować zgodność używanych falowników z polami fotowoltaicznymi.

Weryfikacja falowników odnosi się do sekcji prądu stałego systemu fotowoltaicznego i dotyczy:

- Weryfikacja napięcia stałego
- Weryfikacja prądu stałego
- Weryfikacja mocy

Weryfikacja napięcia stałego

Sprawdzenie napięcia stałego wykonywane jest w celu weryfikacji, czy zestaw napięć dostarczanych przez pole fotowoltaiczne jest zgodny z zakresem wahań napięcia wejściowego falownika.

Innymi słowy, niezbędne jest, aby wyliczyć minimalny i maksymalny poziom napięcia pola ogniw fotowoltaicznych i zweryfikować, że pierwszy jest większy od minimalnej dopuszczalnej dla napięcia wejściowego falownika, a drugi jest mniejszy od maksymalnego napięcia wejściowego dopuszczalnego przez falownik.

Weryfikacja prądu stałego

Weryfikacja prądu stałego wykonywana jest w celu sprawdzenia, czy prąd zwarcia pola PV @ STC jest mniejszy niż maksymalna dopuszczalna prądu wejściowego falownika.

Weryfikacja mocy

Weryfikacji mocy jest wykonywana w celu sprawdzenia czy moc znamionowa grupy konwersji DC / AC (suma mocy znamionowej falownika) jest większa niż 80,00% i mniejsza niż 120,00% mocy znamionowej systemu fotowoltaicznego (suma mocy znamionowej modułów fotowoltaicznych).

Poniższe tabele przedstawiają wynik tych weryfikacji.

Inverter:1	
Limity napięcia	Mppt1 - Minimalne napięcie w temperaturze modułu z 70°C (1039,84 V) > Minimalne napięcie MPPT (300 V)
Limity napięcia	Mppt2 - Minimalne napięcie w temperaturze modułu z 70°C (1039,84 V) > Minimalne napięcie MPPT (300 V)
Limity napięcia	Mppt3 - Minimalne napięcie w temperaturze modułu z 70°C (1039,84 V) > Minimalne napięcie MPPT (300 V)
Limity napięcia	Mppt1 - Maksymalne napięcie w temperaturze modułu z -20°C (777,36 V) < Maksymalne napięcie MPPT (1000 V)
Limity napięcia	Mppt2 - Maksymalne napięcie w temperaturze modułu z -20°C (777,36 V) < Maksymalne napięcie MPPT (1000 V)
Limity napięcia	Mppt3 - Maksymalne napięcie w temperaturze modułu z -20°C (777,36 V) < Maksymalne napięcie MPPT (1000 V)
Limity napięcia	Mppt1 - Napięcie jałowe w temperaturze modułu z -20°C (948,96 V) < Maksymalne napięcie falownika (1100 V)
Limity napięcia	Mppt2 - Napięcie jałowe w temperaturze modułu z -20°C (948,96 V) < Maksymalne napięcie falownika (1100 V)
Limity napięcia	Mppt3 - Napięcie jałowe w temperaturze modułu z -20°C (948,96 V) < Maksymalne napięcie falownika (1100 V)
Limity prądu	Mppt1 - Prąd zwarcia (34,59 A) < Maksymalny prąd falownika (40 A)
Limity prądu	Mppt2 - Prąd zwarcia (11,53 A) < Maksymalny prąd falownika (40 A)
Limity prądu	Mppt3 - Prąd zwarcia (11,53 A) < Maksymalny prąd falownika (40 A)
Limity mocy	Współczynnik wielkości mocy (80 %) < (98%) < (120 %)

3.3 – Przewody elektryczne

Zwymiarowanie przewodów elektrycznych obejmuje następujące obliczenia:

- Obliczanie spadku napięcia

Obliczanie spadku napięcia

Znając długość przewodu, typ kabla i maksymalny prąd na nim, obliczenie procenta spadku napięcia dla kabla na prąd stały jest uzyskane ze stosunku:

RAIOS DEVELOPMENT - PROJEKTUJEMY TWOJĄ PRZYSZŁOŚĆ

$$\Delta V_{\%} = 2 \cdot \frac{R}{V_{nom}} \cdot I_{nom} \cdot \frac{L}{1000}$$

gdzie:

L to długość przewodu w metrach

I_{nom} jest to prąd w kablu @STC

V_{nom} jest to napięcie na kablu @STC

R jest to odporność kabla na km długości, w temperaturze 80 °C

Należy zwrócić uwagę na długość kabla, typ kabla i prąd maksymalny, obliczanie procentowego spadku napięcia na kablu dla prądu przemiennego uzyskuje się z relacji:

Uwaga: długość przewodu, rodzaj kabla i maksymalny prąd, który płynie, obliczenie procenta spadku napięcia dla przewodu, jest uzyskane z relacji:

Dla linii jednofazowej:

$$\Delta V_{\%} = 2 \cdot \frac{\sqrt{R^2 + X^2}}{V_{AC}} \cdot I_{nom} \cdot \frac{L}{1000}$$

Dla linii trójfazowej:

$$\Delta V_{\%} = 1,73 \cdot \frac{\sqrt{R^2 + X^2}}{V_{AC}} \cdot I_{nom} \cdot \frac{L}{1000}$$

gdzie:

L to długość przewodu w metrach

I_{nom} jest to prąd w kablu @STC

V_{AC} jest to napięcie sieci

R, X są to odporność i reaktancja linii na km długości, w temperaturze 80 °C

Poniższe tabele przedstawiają wykaz kabli używanych w systemie.

Aby uzyskać więcej informacji, zapoznaj się z dokumentem "Zestaw kabli"

Tabela kabli					
Etykieta	Kod	Opis	Formacja	Spadek napięcia	Długość
C1		Z: Główny panel Do: Sieć elektryczna		0,09%	3,65 m
C2		Z: Inverter:1 Do: Główny panel		0,13%	5,34 m
C3		Z: Uziemienie ochronne-DC - Inverter:1:4 Do: Inverter:1		0,02%	4,56 m
C4		Z: Str:5 Do: Uziemienie ochronne-DC - Inverter:1:4		0,19%	43,54 m
C5		Przewód łączący moduły: Str:5		0,30%	22,84 m
C6		Z: Uziemienie ochronne-DC - Inverter:1:3 Do: Inverter:1		0,02%	4,9 m
C7		Z: Str:4 Do: Uziemienie ochronne-DC - Inverter:1:3		0,20%	75,33 m
C8		Przewód łączący moduły: Str:4		0,30%	22,84 m
C9		Z: Uziemienie ochronne-DC - Inverter:1:2 Do: Inverter:1		0,02%	4,13 m
C10		Z: Str:3 Do: Uziemienie ochronne-DC - Inverter:1:2		0,47%	107,24 m
C11		Przewód łączący moduły: Str:3		0,30%	22,84 m
C12		Z: Uziemienie ochronne-DC - Inverter:1:1 Do: Inverter:1		0,03%	3,76 m
C13		Z: Str:2 Do: Uziemienie ochronne-DC - Inverter:1:1		0,32%	72,12 m
C14		Przewód łączący moduły: Str:2		0,30%	22,84 m
C15		Z: Str:1 Do: Uziemienie ochronne-DC - Inverter:1:1		0,33%	75,5 m
C16		Przewód łączący moduły: Str:1		0,30%	22,84 m

Zestawienie kabli stosowanych w systemie					
Kod	Producent	Opis	Formacja	Przekrój	Długość
				0,00 mm ²	1705,49 m

