

# PROJETO FOTOVOLTAICO

SISTEMA FOTOVOLTAICO  
DE POTÊNCIA NOMINAL IGUAL A 20,0 kW  
INTITULADO

Prefeitura Municipal de Irineópolis

SITUADO NA CIDADE DE  
IRINEÓPOLIS  
Rua Pernambuco  
GRUPO ESCOLAR DALMO EDSON SFAIR

## CLIENTE:

Prefeitura Municipal de Irineópolis  
IRINEÓPOLIS  
Rua Pernambuco

Anexos:

- *diagrama unifilar da instalação;*
- *esquema planimétrico.*

**DATA**

30/09/2022

**TÉCNICO RESPONSÁVEL**

*OBEN BRASIL*



## DADOS GERAIS DO SISTEMA

Este projeto diz respeito à construção de uma sistema de produção de eletricidade através da conversão fotovoltaica, com uma potência nominal igual a 20,0 kW e potência de pico igual a 24,2 kWp.

CLIENTE	
Cliente:	Prefeitura Municipal de Irineópolis
Endereço:	Rua Pernambuco IRINEÓPOLIS
CPF / CNPJ:	83.102.558/0001-05

## LOCAL DE INSTALAÇÃO

O sistema Prefeitura Municipal de Irineópolis tem as seguintes características:

UC: 23402122 – Geração / Compensação

UC: 29118884 - Compensação

UC: 12287399 - Compensação

UC: 12287631 - Compensação

DADOS DA LOCALIZAÇÃO	
Localidade:	IRINEÓPOLIS Rua Pernambuco
Latitude:	026°14'25"S
Longitude:	050°47'31"W
Altitude:	753 m
Fonte dados climáticos:	ATLAS BRAS. 2017
Albedo:	28 % Asfalto envelhecido, Telhados ou terraços com betume, ...

## DIMENSIONAMENTO

A quantidade de energia produzida é calculada com base nos dados radiométricos, conforme a fonte ATLAS BRAS. 2017, e o Atlas Solarimétrico do Brasil e utilizando os métodos de cálculo descritos nas normas.

As instalações atenderão às seguintes condições (a serem executadas para cada "gerador solar", entendida como um conjunto de módulos fotovoltaicos com o mesmo ângulo e a mesma orientação):

na fase inicial do sistema fotovoltaico, a relação entre a energia ou a potência produzida em corrente alternada e a energia ou a potência produzida em corrente alternada (determinada em função da radiação solar incidente sobre o plano de um dos módulos, da potência nominal do sistema e a temperatura de funcionamento dos módulos) é, pelo menos, maior do que 0,78, no caso de utilização de conversores de potência até 20 kW, e 0,8 no caso de utilização de inversores de maior potência, em relação às condições de medição e métodos de cálculo descritos no Guia EN 60904-2.

Não são admitidos conjuntos de módulos em paralelos não perfeitamente idênticos uns aos outros para exposição e / ou da marca, e / ou o modelo e / ou o número de módulos utilizados; cada módulo será equipado com díodos de by-pass.

## DESCRIÇÃO DO SISTEMA

O sistema fotovoltaico é composto de 01 Gerador Solar Fotovoltaico composto de 44 módulos fotovoltaicos e 01 inversor.

A potência de pico é de 24,2 kWp para uma produção de 30.582 kWh por ano, distribuídos em uma área de 113,52 m<sup>2</sup>.

Modalidade de conexão à rede de alimentação Baixa Tensão em Trifásico com tensão fornecimento 220 V.

## EMISSÕES

O sistema reduz a emissão de poluentes na atmosfera de acordo com seguinte tabela abaixo (valores anuais):

Produção Termo Elétrica Equivalente	
Dióxido de enxofre (SO <sub>2</sub> ):	4,77 kg
Óxidos de Nitrogênio (NO <sub>x</sub> ):	6,01 kg
Poeiras:	0,21 kg
Dióxido de carbono (CO <sub>2</sub> ):	3,55 t

Equivalente de energia geotérmica	
Sulfeto de Hidrogênio (H <sub>2</sub> S) (fluido geotérmico):	0,00 kg
Dióxido de carbono (CO <sub>2</sub> ):	0,00 t
Tonelada equivalente de Petróleo (TEP):	7,65 TOE

## RADIAÇÃO SOLAR

A avaliação do recurso solar disponível foi realizada de acordo com a fonte ATLAS BRAS. 2017 e o Atlas Solarimétrico do Brasil, tendo como referência o local com os dados históricos e de radiação solar nas imediações de IRINEÓPOLIS.

### TABELA DE RADIAÇÃO SOLAR NA HORIZONTAL

Mês	Total diário [MJ/m <sup>2</sup> ]	Total mensal [MJ/m <sup>2</sup> ]
Janeiro	19	589
Fevereiro	18,04	505,12
Março	16,18	501,58
Abril	12,65	379,5
Mai	10,1	313,1
Junho	8,58	257,4
Julho	9,37	290,47
Agosto	12,99	402,69
Setembro	13,56	406,8
Outubro	15,63	484,53
Novembro	19,16	574,8
Dezembro	19,81	614,11

## TABELA DE PRODUÇÃO DE ENERGIA

Mês	Total diário [kWh]	Total mensal [kWh]
Janeiro	111,815	3.466,273
Fevereiro	105,085	2.942,383
Março	92,86	2.878,669
Abril	71,503	2.145,075
Maio	56,164	1.741,097
Junho	47,502	1.425,062
Julho	51,835	1.606,885
Agosto	72,259	2.240,042
Setembro	77,547	2.326,402
Outubro	90,813	2.815,200
Novembro	112,397	3.371,896
Dezembro	116,871	3.622,996

## EXPOSIÇÕES

O sistema fotovoltaico é composto por 1 gerador distribuído em 1 exposições, conforme tabela abaixo:

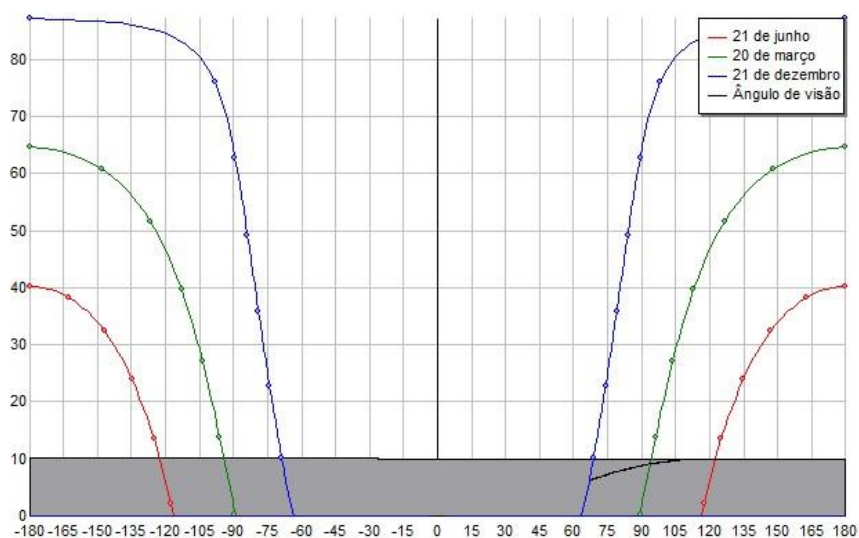
Descrição	Tipo de instalação	Orient	Inclin	Sombr
Exposição Noroeste	Ângulo fixo	-61,6°	10°	0,64 %

### Exposição Noroeste

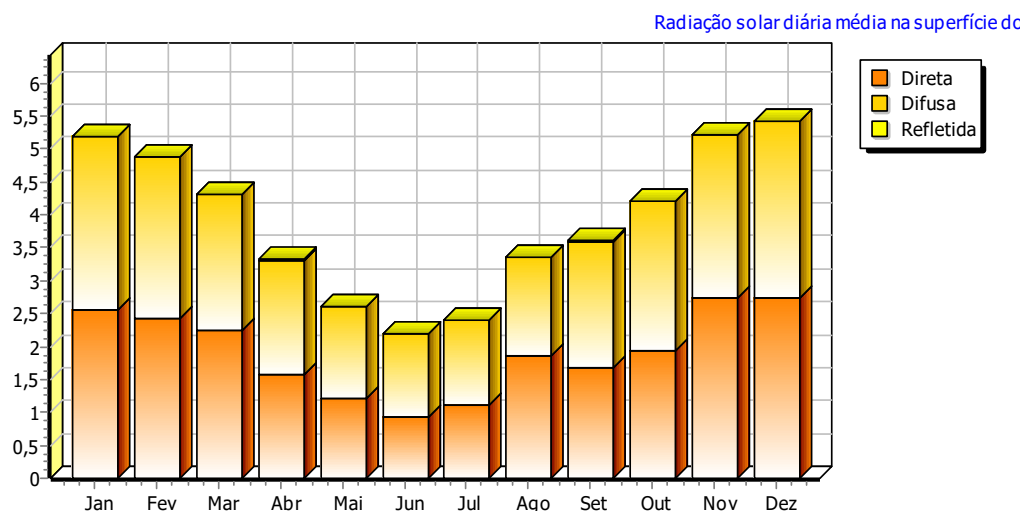
Exposição Noroeste será exposto com uma orientação de  $-61,60^\circ$  (azimute) em relação ao sul, e terá uma inclinação horizontal de  $10,00^\circ$ .

A produção de energia da exposição Exposição Noroeste é condicionada por alguns fatores que determinam uma redução de radiação solar de sombreamento para a valor de 0,64 %.

### GRÁFICO DE SOMBREAMENTO



## GRÁFICO DE RADIAÇÃO SOLAR



## TABELA DE RADIAÇÃO SOLAR

Mês	Radiação direta [kWh/m²]	Radiação difusa [kWh/m²]	Radiação refletida [kWh/m²]	Total das diárias [kWh/m²]	Total mensal [kWh/m²]
Janeiro	2,547	2,635	0,011	5,193	160,99
Fevereiro	2,439	2,431	0,01	4,881	136,659
Março	2,239	2,065	0,009	4,313	133,699
Abril	1,58	1,734	0,007	3,321	99,628
Maio	1,205	1,398	0,006	2,609	80,865
Junho	0,942	1,26	0,005	2,206	66,187
Julho	1,101	1,301	0,005	2,407	74,632
Agosto	1,866	1,483	0,007	3,356	104,038
Setembro	1,686	1,908	0,008	3,602	108,049
Outubro	1,926	2,283	0,009	4,218	130,752
Novembro	2,725	2,484	0,011	5,22	156,607
Dezembro	2,743	2,674	0,011	5,428	168,269

## ESTRUTURAS DE APOIO

Os módulos serão montados em perfis de alumínio anodizado com componentes e acessórios de fixação em aço inoxidável 308, com um ângulo de 10°, terão todos a mesma exposição. Os sistemas de fixação da estrutura deverão estar em conformidade com a **NBR-6123**.

## GRUPO ESCOLAR DALMO EDSON SFAIR

O gerador é composto de 44 módulos fotovoltaicos de Silício monocristalino com uma vida útil estimada de mais de 25 anos e degradação da produção devido ao envelhecimento de 0,8 % ao ano.

CARACTERÍSTICAS DO GERADOR FOTOVOLTAICO	
Número de módulos:	44
Número de inversores:	1
Potência nominal:	20.0 kW
Potência de pico:	24,2 kWp
Performance ratio:	88,4 %

CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DOS MÓDULOS	
Fabricante:	DAH Solar
Modelo:	DHM-72X10-550W DHM-72X10-550W
Tecnologia de const.:	Silício monocristalino
Características elétricas	
Potência máxima:	550 W
Rendimento:	21,3 %
Tensão nominal:	42,4 V
Tensão em aberto:	50 V
Corrente nominal:	13 A
Corr. de curto-circuito:	13,7 A
Dimensões	
Dimensões:	2279 mm x 1134 mm
Peso:	29 kg

Os valores de tensão variam conforme a temperatura de funcionamento (mínima, máxima e de regime) e estão dentro dos valores aceitáveis de funcionamento do inversor.

## INVERSOR SOLAR

O sistema de conversão é composto por um conjunto de conversores estáticos (inversores).

O conversor CC/CA utiliza um sistema idôneo de transferência de potência a rede de distribuição, em conformidade aos requisitos técnicos e normas de segurança. Os valores de tensão e corrente do dispositivo de entrada são compatíveis com o sistema fotovoltaico, enquanto os valores de saída são compatíveis com os valores da rede ao qual está conectado ao sistema.

As principais características do grupo conversor são:

- ❑ Inversor de comutação forçada com PWM (Pulse-width modulation), sem clock e/ou tensão de referência ou de corrente, semelhante a um sistema não idôneo a suportar a tensão e frequência de intervalo normal. Este sistema está em conformidade com as normas da ABNT e com o sistema de rastreamento de potência máxima MPPT
- ❑ Entrada do gerador CC gerenciado com pólos não ligados ao cabo terra.
- ❑ Conforme as normas gerais de limitação de Emissões EMF e RF: Conformidade IEC 110-1, IEC 110-6, IEC 110-8.
- ❑ Proteção de desligamento da rede quando o sistema estiver fora da faixa de tensão e frequência da rede e com falha de sobrecorrente, conforme os requisitos da IEC 11-20 e normas da distribuidora de energia elétrica local. Reset automático das proteções de início automático.
- ❑ Em conformidade com a ABNT.
- ❑ Grau de proteção adequado a localização nas proximidades do campo fotovoltaico (IP65).

- ❑ Declaração de conformidade do fabricante de acordo com normas técnica aplicáveis, com referência aos ensaios realizados por institutos certificadores.
- ❑ Tensão de entrada adequada para o intervalo de tensão de saída do gerador fotovoltaico.
- ❑ Máxima eficiência  $\geq 90\%$  a 70% da potência nominal.

A unidade de conversão consiste no uso de 1 inversor.

DADOS TÉCNICOS DO INVERSOR	
Fabricante:	DEYE
Modelo:	SUN-20 LV G02 SUN-20 LV G02
Número de rastreadores:	2
Entrada para rastreador:	3
Características elétricas	
Potência nominal:	20,0 kW
Potência máxima de entrada:	24,0 kW
Potência máxima por rastreador:	12 kW
Potência Máxima de Saída:	22,0 kW
Tensão nominal:	250 V
Tensão máxima:	800 V
Tensão mínima por rastreador:	200 V
Tensão máxima por rastreador:	700 V
Tensão máxima de saída:	220 Vac
Corrente nominal:	66 A
Corrente máxima:	66 A
Corrente máxima por rastreador:	33 A
Rendimento:	0,98

Inversor 1	MPPT 1	MPPT 2
Módulos em série:	11	11
Conjunto de módulos em paralelos:	2	2
Exposições:	Exposição Noroeste	Exposição Noroeste
Tensão MPPT (STC):	466,4 V	466,4 V
Número de módulos:	22	22

## DIMENSIONAMENTO

Potência de pico do gerador:

$$P = P \text{ módulos} * N^{\circ} \text{ módulos} = 550 \text{ W} * 44 = 24,2 \text{ kWp}$$

O cálculo da energia total produzida pelo sistema nas condições normais de STC (radiação de 1000 W/m<sup>2</sup>, temperatura de 25°C), é calculado como:

Exposição	N° módulos	Radiação solar [kWh/m <sup>2</sup> ]	Energia [kWh]
Exposição Noroeste	44	1.429,49	34.593,59

$$E = E_n * (1 - \text{Perd}) = 30582 \text{ kWh}$$

Perd = Perda de potência obtida:

Perda por sombreamento totais:	0,6 %
Perda por aumento de temperatura:	-1,8 %
Perdas por descasamento:	5,0 %
Perdas de corrente continua:	1,5 %
Outras perdas:	5,0 %
Perdas na conversão:	1,7 %
<b>Perdas totais:</b>	<b>11,6 %</b>

### PERDAS POR SOMBREAMENTO DE OBSTÁCULOS

Mês	Sem obstáculos [kWh]	Produção efetiva [kWh]	Perdas [kWh]
Janeiro	3466,3	3466,3	0,0 %
Fevereiro	2942,4	2942,4	0,0 %
Março	2878,7	2878,7	0,0 %
Abril	2145,1	2145,1	0,0 %
Mai	1741,1	1741,1	0,0 %
Junho	1425,1	1425,1	0,0 %
Julho	1606,9	1606,9	0,0 %
Agosto	2240,0	2240,0	0,0 %
Setembro	2326,4	2326,4	0,0 %
Outubro	2815,2	2815,2	0,0 %
Novembro	3371,9	3371,9	0,0 %
Dezembro	3623,0	3623,0	0,0 %
Ano	30582,0	30582,0	0,0 %

### CABEAMENTO ELÉTRICO

O cabeamento elétrico será feito por meio de cabos condutores isolados, conforme a descrição abaixo:

- Seção do condutor de cobre calculado de acordo com a norma IEC / NBR

Os cabos também estarão de acordo com as normas IEC, com código e cores conforme a norma IEC / NBR.

Para não comprometer a segurança dos trabalhadores durante a instalação, verificação ou manutenção, os condutores seguirão a tabela de cores conforme abaixo:

- Cabos de proteção: Amarelo-Verde (Obrigatório)
- Cabos de neutro: Azul claro (Obrigatório)



- ❑ Cabos de fase: Cinza/Marrom/Preto
- ❑ Cabos de circuito c.c.: Com indicação específica de (+) para positivo e (-) para negativo.

Como podemos notar a especificação exposta acima, a seção do condutor do sistema fotovoltaico é superdimensionado, com referimento a corrente e as distâncias limitadas. Com estas seções, a queda de potencial está contida dentro 2% do valor medido a partir de qualquer módulo para o grupo de conversão.

#### A fiação: **Cabo da série fotovoltaica**

Descrição	Valor
Identificação:	
Comprimento total:	0 m
Comprimento de dimensionam.:	0 m
Circuitos nas proximidades:	1
Temperatura ambiente:	30°
Tabela:	ABNT NBR 5410 (PVC/EPR)
Instalação:	17(F) - Cabos unipolares suspensos por cabo de suporte, incorporado ou não
Instalações:	Em feixe: ao ar livre ou sobre superfície; embutidos; em conduto fechado
Tipo de cabo:	Unipolar
Material:	Cobre
Designação:	FG10M1 0.6/1 kV
Tipo de isolamento:	EPR
Formação	1x(1x4)
N° condutores positivos/fase:	1
Seção positivo / fase:	4 mm <sup>2</sup>
N° condutores negativo/neutro:	0
Seção negativo/neutro:	4 mm <sup>2</sup>
N° condutores PE:	
Seção PE:	
Tensão nominal:	466,4 V
Corrente de funcionamento:	13,0 A
Corrente de curto-circ.to módulos	13,7 A

#### A fiação: **Série fotovoltaica - Q. Campo**

Descrição	Valor
Identificação:	
Comprimento total:	0 m
Comprimento de dimensionam.:	0 m
Circuitos nas proximidades:	1
Temperatura ambiente:	30°
Tabela:	ABNT NBR 5410 (PVC/EPR)
Instalação:	3(B1) - Condutores isolados ou cabos unipolares em eletroduto aparente de seção circular sobre parede
Instalações:	Em feixe: ao ar livre ou sobre superfície; embutidos; em conduto fechado
Tipo de cabo:	Unipolar

Material:	Cobre
Designação:	FG10M1 0.6/1 kV
Tipo de isolamento:	EPR
Formação	2x(1x4)
N° condutores positivos/fase:	1
Seção positivo / fase:	4 mm <sup>2</sup>
N° condutores negativo/neutro:	1
Seção negativo/neutro:	4 mm <sup>2</sup>
N° condutores PE:	
Seção PE:	
Tensão nominal:	466,4 V
Corrente de funcionamento:	13,0 A
Corrente de curto-circ.to módulos	13,7 A

A fiação: **Q. Campo - Q. Junção**

Descrição	Valor
Identificação:	
Comprimento total:	0 m
Comprimento de dimensionam.:	0 m
Circuitos nas proximidades:	1
Temperatura ambiente:	30°
Tabela:	ABNT NBR 5410 (PVC/EPR)
Instalação:	4(B2) - Cabo multipolar em eletroduto aparente de seção circular sobre parede
Instalações:	Em feixe: ao ar livre ou sobre superfície; embutidos; em conduto fechado
Tipo de cabo:	Multipolar
Material:	Cobre
Designação:	N1VV-K
Tipo de isolamento:	PVC
Formação	3G4
N° condutores positivos/fase:	1
Seção positivo / fase:	4 mm <sup>2</sup>
N° condutores negativo/neutro:	1
Seção negativo/neutro:	4 mm <sup>2</sup>
N° condutores PE:	1
Seção PE:	4 mm <sup>2</sup>
Tensão nominal:	466,4 V
Corrente de funcionamento:	0,0 A
Corrente de curto-circ.to módulos	27,4 A

A fiação: **Q. Junção - Q. Inversor**

Descrição	Valor
Identificação:	
Comprimento total:	0 m
Comprimento de dimensionam.:	0 m
Circuitos nas proximidades:	1

Temperatura ambiente:	30°
Tabela:	ABNT NBR 5410 (PVC/EPR)
Instalação:	4(B2) - Cabo multipolar em eletroduto aparente de seção circular sobre parede
Instalações:	Em feixe: ao ar livre ou sobre superfície; embutidos; em conduto fechado
Tipo de cabo:	Multipolar
Material:	Cobre
Designação:	N1VV-K
Tipo de isolamento:	PVC
Formação	3G4
N° condutores positivos/fase:	1
Seção positivo / fase:	4 mm <sup>2</sup>
N° condutores negativo/neutro:	1
Seção negativo/neutro:	4 mm <sup>2</sup>
N° condutores PE:	1
Seção PE:	4 mm <sup>2</sup>
Tensão nominal:	466,4 V
Corrente de funcionamento:	25,9 A
Corrente de curto-circ.to módulos	27,4 A

A fiação: **Q. Inversor - Q. Paralelo**

Descrição	Valor
Identificação:	
Comprimento total:	27,42 m
Comprimento de dimensionam.:	27,42 m
Circuitos nas proximidades:	1
Temperatura ambiente:	30°
Tabela:	ABNT NBR 5410 (PVC/EPR)
Instalação:	3(B1) - Condutores isolados ou cabos unipolares em eletroduto aparente de seção circular sobre parede
Instalações:	Em feixe: ao ar livre ou sobre superfície; embutidos; em conduto fechado
Tipo de cabo:	Unipolar
Material:	Cobre
Designação:	FG10M1 0.6/1 kV
Tipo de isolamento:	EPR
Formação	4x(1x16)+1G6
N° condutores positivos/fase:	1
Seção positivo / fase:	16 mm <sup>2</sup>
N° condutores negativo/neutro:	1
Seção negativo/neutro:	16 mm <sup>2</sup>
N° condutores PE:	1
Seção PE:	6 mm <sup>2</sup>
Tensão nominal:	220 V
Corrente de funcionamento:	61,9 A

A fiação: **Q. Paralelo - Q. Medição**

Descrição	Valor
Identificação:	
Comprimento total:	0 m
Comprimento de dimensionam.:	0 m
Circuitos nas proximidades:	1
Temperatura ambiente:	30°
Tabela:	ABNT NBR 5410 (PVC/EPR)
Instalação:	4(B2) - Cabo multipolar em eletroduto aparente de seção circular sobre parede
Instalações:	Em feixe: ao ar livre ou sobre superfície; embutidos; em conduto fechado
Tipo de cabo:	Multipolar
Material:	Cobre
Designação:	FG7OH2R 0.6/1 kV
Tipo de isolamento:	EPR
Formação	4x16+1G6
N° condutores positivos/fase:	1
Seção positivo / fase:	16 mm <sup>2</sup>
N° condutores negativo/neutro:	1
Seção negativo/neutro:	16 mm <sup>2</sup>
N° condutores PE:	1
Seção PE:	6 mm <sup>2</sup>
Tensão nominal:	220 V
Corrente de funcionamento:	61,9 A

A fiação: **Q. Medição - Rede**

Descrição	Valor
Identificação:	
Comprimento total:	0 m
Comprimento de dimensionam.:	0 m
Circuitos nas proximidades:	1
Temperatura ambiente:	30°
Tabela:	ABNT NBR 5410 (PVC/EPR)
Instalação:	4(B2) - Cabo multipolar em eletroduto aparente de seção circular sobre parede
Instalações:	Em feixe: ao ar livre ou sobre superfície; embutidos; em conduto fechado
Tipo de cabo:	Multipolar
Material:	Cobre
Designação:	N1VV-K
Tipo de isolamento:	PVC
Formação	4x16+1G6
N° condutores positivos/fase:	1
Seção positivo / fase:	16 mm <sup>2</sup>
N° condutores negativo/neutro:	1
Seção negativo/neutro:	16 mm <sup>2</sup>
N° condutores PE:	1

Seção PE:	6 mm <sup>2</sup>
Tensão nominal:	220 V
Corrente de funcionamento:	61,9 A

Tabela cabos							
Identific.	Descrição	Form.	Des.	Código	Origem	Destin	Copr.
W00	Inversor cabo - q.m.	4x(1x16)+1G6	FG10M1 0.6/1 kV		Inversor	q.m.	27,42 m
W01	Q. Medição - Rede	4x16+1G6	N1VV-K		Q. Medição	Rede	0 m

Tabela resumo cabos					
Código	Construtor	Form.	Des.	Descrição	Copr.
Cabo da série fotovoltaica		1x(1x4)	FG10M1 0.6/1 kV		0 m
Série fotovoltaica - Q. Campo		2x(1x4)	FG10M1 0.6/1 kV		0 m
Q. Campo - Q. Junção		3G4	N1VV-K		0 m
Q. Junção - Q. Inversor		3G4	N1VV-K		0 m
Q. Inversor - Q. Paralelo		4x(1x16)+1G6	FG10M1 0.6/1 kV		137,1 m
Q. Paralelo - Q. Medição		4x16+1G6	FG7OH2R 0.6/1 kV		0 m
Q. Medição - Rede		4x16+1G6	N1VV-K		0 m

## QUADRO ELÉTRICO

### ❑ Quadro de campo lado corrente contínua

Será prevista a instalação de um quadro de CC em cada conversor para conexões em paralelo dos módulos, medições e controle dos dados de entrada e saída em cada gerador fotovoltaico.

### ❑ Quadro de paralelo lado corrente alternada

Será prevista a instalação de um quadro de paralelo em alternada localizado depois dos conversores estáticos, para realização da medição e controle dos dados de saída do inversor. Dentro será adicionado o sistema de interface com a rede e o medidor da sociedade distribuidora CELESC.

## ISOLAÇÃO GALVÂNICA E ATERRAMENTO

É previsto o isolamento galvânico entre a corrente contínua do sistema fotovoltaico e a rede.

Soluções técnicas diversas podem ser utilizadas e são aceitáveis desde que respeitem as normas vigentes e de boas práticas.

O sistema fotovoltaico será supervisionado por um sistema IT, sem o polo aterrado.

Os conjunto dos módulos serão apresentados pelo número de módulos fotovoltaicos individualmente desligáveis; o sistema possui diodos de bloqueio e proteção contra surtos.

Por razões de segurança, se alguma parte da rede não suportar uma maior intensidade de corrente, esses sistemas devem ser protegidos individualmente.

A estrutura de suporte será aterrada.

## SISTEMA DE MONITORAMENTO E CONTROLE (SMC)

O sistema de controle e de monitoramento, permite, por meio de um computador e um software dedicado, de comunicar em cada instante com o sistema de modo a verificar a funcionalidade dos inversores instalados com a possibilidade de visualizar as indicações técnicas (tensão, corrente, a potência, etc.) para cada inversor.

Também pode ser lido no histórico de eventos do inversor.

## VERIFICAÇÕES

O instalador irá verificar e certificar os pontos seguintes:

- Produção de energia fotovoltaica gerada sob diferentes condições de operação;
- Continuidade elétrica entre os módulos e as ligações;
- Aterramento;
- Isolamento de circuitos elétricos;

O gerador GRUPO ESCOLAR DALMO EDSON SFAIR atenda às seguintes condições:

### Limites de tensão

Tensão mínima  $V_n$  a  $70,00\text{ °C}$  ( $389,7\text{ V}$ ) maior do que  $V_{mpp}$  mínimo ( $200,0\text{V}$ )

Tensão máxima  $V_n$  a  $-10,00\text{ °C}$  ( $526,1\text{ V}$ ) inferior a  $V_{mpp}$  máx. ( $700,0\text{ V}$ )

Tensão a vazio  $V_o$  a  $-10,00\text{ °C}$  ( $609,7\text{ V}$ ) inferior a tensão máx. do inversor ( $800,0\text{ V}$ )

Tensão a vazio  $V_o$  a  $-10,00\text{ °C}$  ( $609,7\text{ V}$ ) inferior a tensão máxima de isolamento ( $1500,0\text{ V}$ )

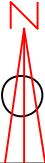
### Limites de corrente

Corrente máxima de entrada relacionada a  $I_{sc}$  ( $27,4\text{ A}$ ) inferior a corrente máxima do inversor ( $33,0\text{ A}$ )

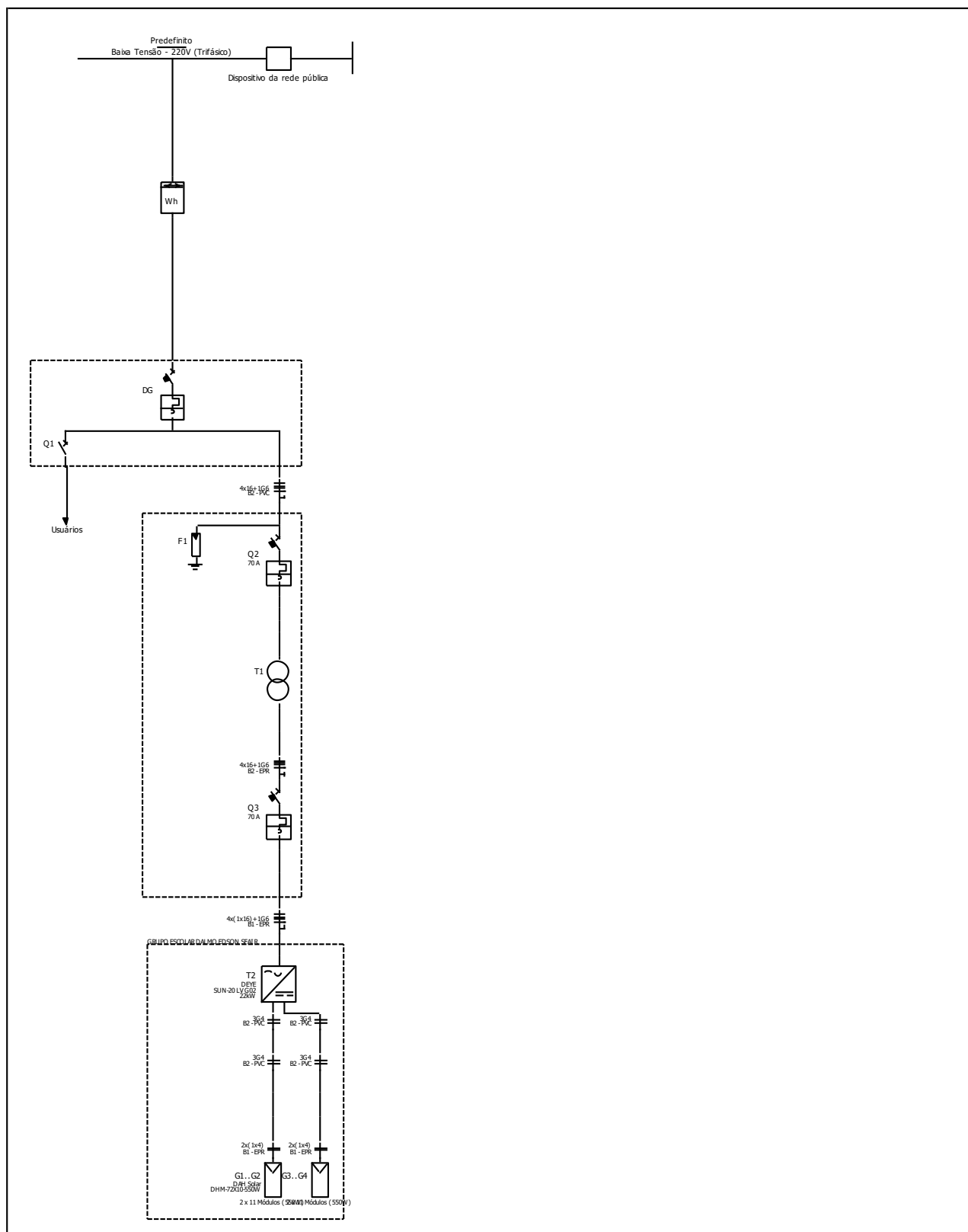
### Limites de potência

Dimensionamento de potência ( $121,0\%$ ) não compreendido entre  $80,0\%$  e  $120,0\%$

LAYOUT DO GERADOR



# DIAGRAMA ELÉTRICO



DG: Dispositivo Geral  
 Dispositivo de Interface e Gerador integrado no Inversor

Modos de operação

Modo 1 - Dispositivo geral e de interface fechado.  
 As cargas do sistema são alimentados a partir da rede ou do gerador fotovoltaico

Modo 2 - O dispositivo geral fechado e dispositivo de interface aberto.  
 As cargas do sistema são alimentado apenas pela rede (evento anormal sobre o gerador ou da ausência de produção)

Modo 3 - Dispositivo geral e de interface aberto.  
 As cargas do sistema não são alimentados (falta de energia na rede)

<b>Diagrama unifilar do sistema</b>	
Empresa <b>OBEN BRASIL</b>	
Técnico responsável	
Conteúdo: Prefeitura Municipal de Irineópolis	
Potência nominal <b>22 KW</b>	Data <b>30/09/2022</b>



## CONSIDERAÇÕES FINAIS

Será emitido e divulgado pelo instalador, os seguintes documentos:

- ❑ Manual de uso e manutenção, incluindo a programação recomendada de manutenção;
- ❑ Projeto executivo "como construído", acompanhado com folhas de material instalado;
- ❑ Declaração dos controles efetuados e dos seus resultados;
- ❑ Declaração de conformidade;
- ❑ Certificado emitido por um laboratório acreditado INMETRO e quanto à conformidade com EN 61215 para os módulos de silício cristalino e IEC 61646 para módulos de filme fino;
- ❑ Certificado emitido por um laboratório acreditado quanto à conformidade do inversor DC / AC com as normas vigentes e, se o dispositivo de interface é usado dentro da própria unidade;
- ❑ Declarações de garantia relativas aos equipamentos instalados;
- ❑ Garantia de todo o sistema e o desempenho.

A empresa de instalação, além de realizar com o que está indicado no projeto, irá realizar todos os trabalhos em conformidade com a normas.