



**Prefeitura Municipal de Hortolândia**  
Fernanda Cândido de Oliveira  
Rua Emily Cristienne Giovanini, 200 -  
Hortolândia -SP

**EIDEE Energia**

Rua Serra de Itatiaia, 85 - Rodocentro  
86065-030  
Londrina - PR

**Contato:**

Claudio Dantas de Oliveira  
Telefone: (43) 3348-1011  
E-mail: claudio.dantas@eidee.com.br

**N.º cliente:** UC 31605800

**Nome do projeto:** ESCOLA CIER SAUDE

**No. da proposta:** PMH nº 575/2021

26/02/2022

## Seu sistema fotovoltaico de EIDEE Energia

### Endereço da instalação

Rua Emily Cristienne Giovanini, 200 - Hortolândia -SP



### Descrição do projeto:

Sistema Fotovoltaico - 101,37 kWp

## Vista geral do projeto

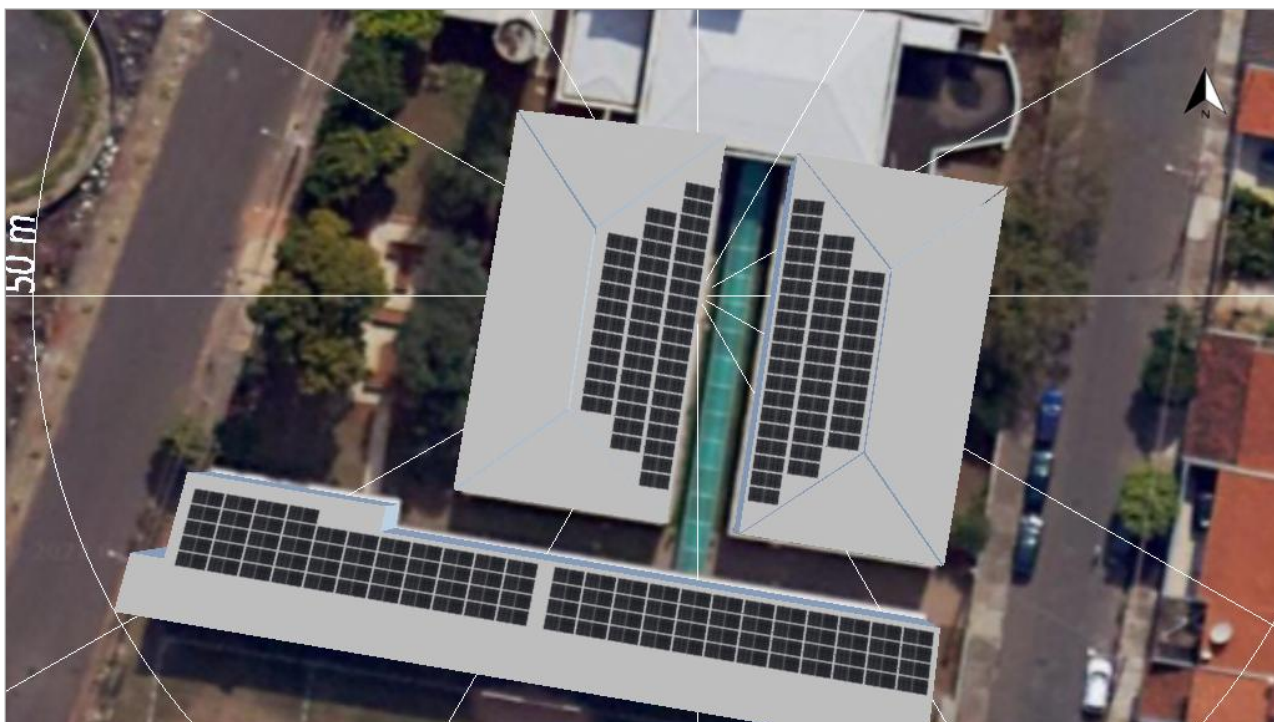


Figura: Imagem panorâmica, Modelagem 3D

## Sistema fotovoltaico

### 3D, Sistema fv conectado à rede com consumo

Dados climáticos	Campinas/Viracopos, BRA (1996 - 2015)
Fonte dos valores	Meteonorm 8.1
Potência do gerador fotovoltaico	101,37 kWp
Area do gerador fotovoltaico	475,4 m²
Quantidade de módulos	186
Quantidade de inversores	1

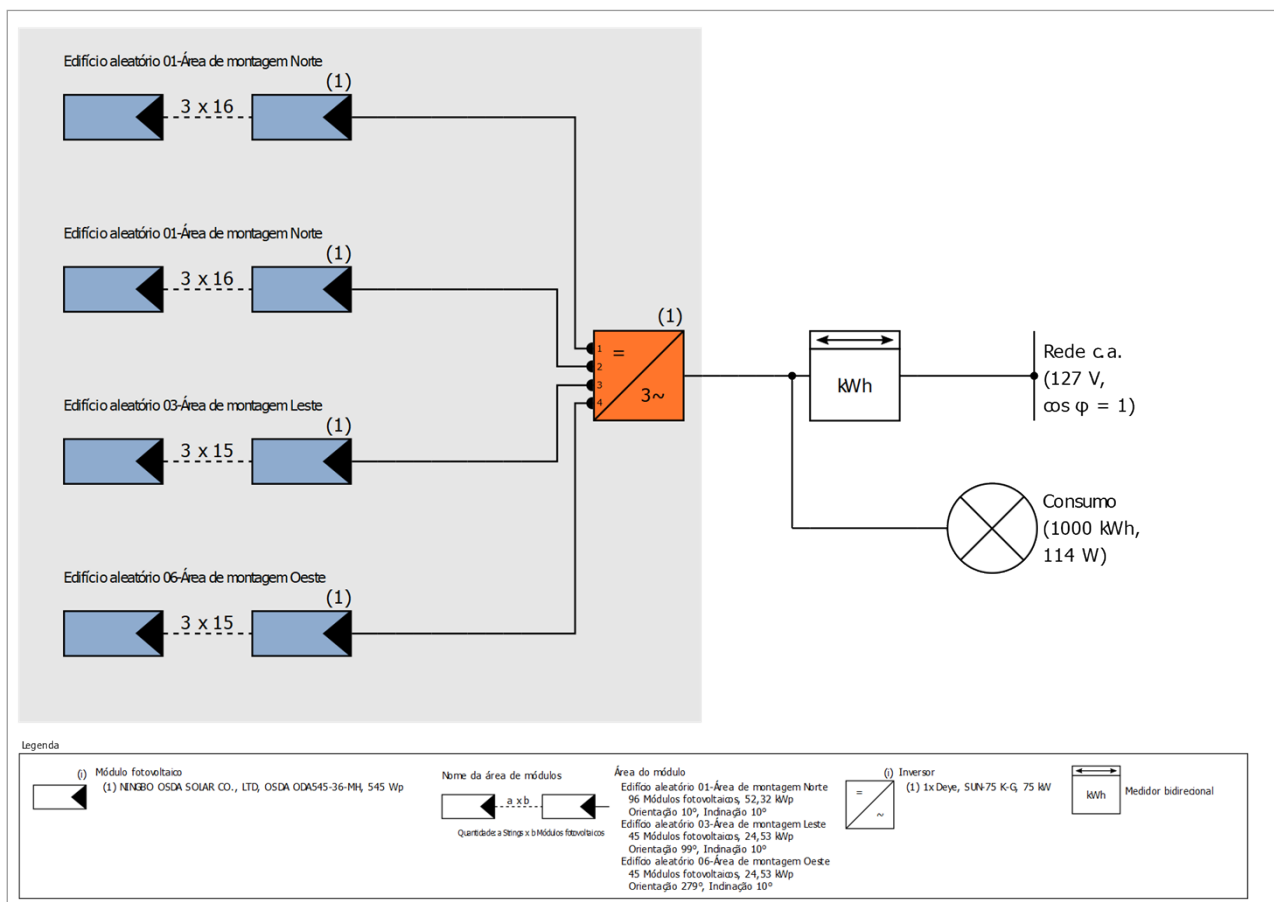


Figura: Esquema elétrico

## Previsão de rendimento

### Previsão de rendimento

Potência do gerador fotovoltaico	101,37 kWp
Rendimento anual específico	1.538,85 kWh/kWp
Desempenho do sistema (PR)	79,41 %
Diminuição do rendimento por sombreamento	0,3 %/Ano
Energia do gerador fotovoltaico (rede c.a.)	156.063 kWh/Ano
Limitação no ponto de injeção	0 kWh/Ano
Emissões de CO <sub>2</sub> evitadas	73.317 kg/ano
Nível de autonomia	44,5 %

## Análise financeira

### Seus lucros

Investimento total	810.960,00 R\$
Taxa interna de retorno	0,00 %
Prazo de amortização	Mais do que 20 Anos
Custos de geração da energia	0,2757 R\$/kWh
Balanço / Conceito de injeção	Net-Metering

Os resultados foram determinados com base em um modelo de cálculo matemático da Valentin Software GmbH (algoritmos PV\*SOL). Os rendimentos efetivos do sistema de energia solar podem variar em função de oscilações meteorológicas, da eficiência dos módulos e dos inversores, e outros fatores.

# Configuração do sistema

## Vista geral

### Dados do sistema

Tipo de sistema 3D, Sistema fv conectado à rede com consumo

### Dados climáticos

Local Campinas/Viracopos, BRA (1996 - 2015)

Fonte dos valores Meteonorm 8.1

Resolução dos dados 1 h

#### Modelos de simulação utilizados:

- Irradiação difusa no plano horizontal Hofmann

- Irradiação sobre o plano inclinada Hay & Davies

### Consumo

Consumo total 1000 kWh

Novo 1000 kWh

Carga máxima 0,1 kW

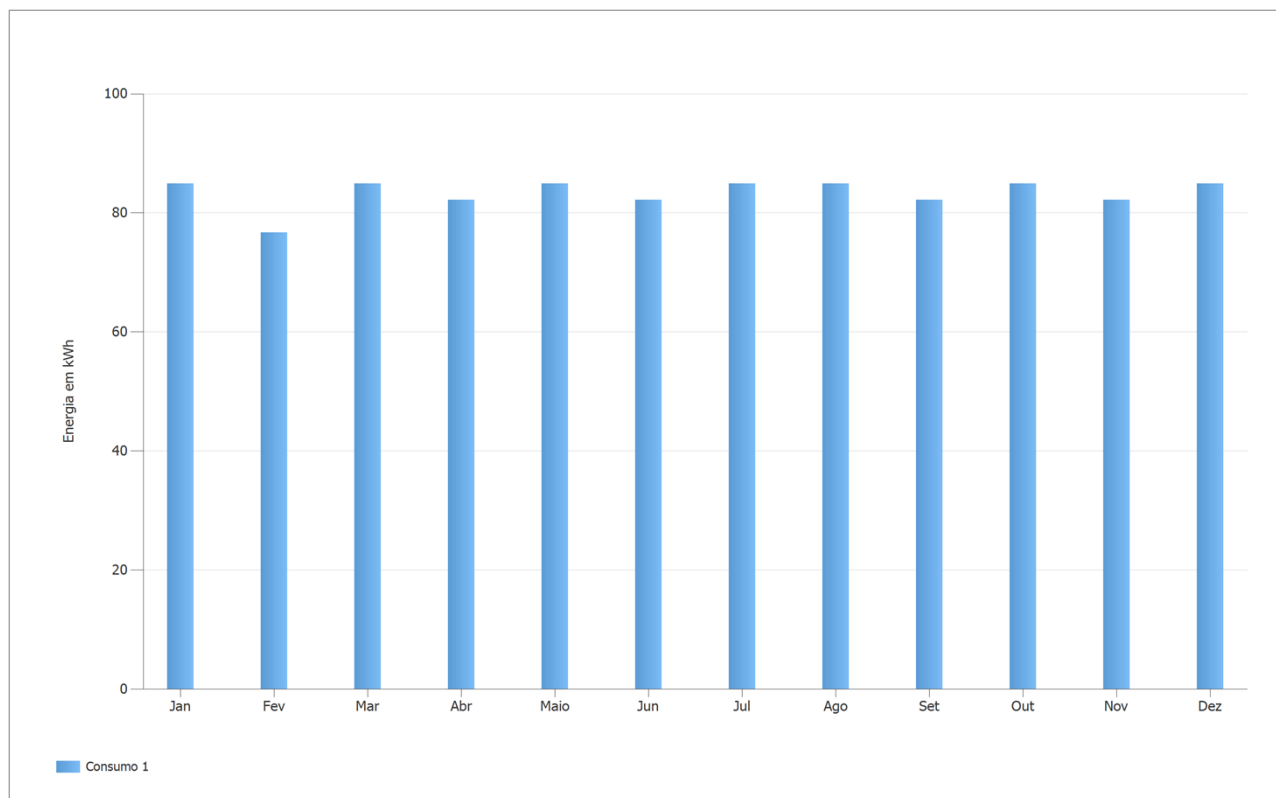


Figura: Consumo

## Áreas do módulo

### 1. Área do módulo - Edifício aleatório 01-Área de montagem Norte

Gerador fotovoltaico, 1. Área do módulo - Edifício aleatório 01-Área de montagem Norte

Nome	Edifício aleatório 01-Área de montagem Norte
Módulos fotovoltaicos	96 x OSDA ODA545-36-MH (v1)
Fabricante	NINGBO OSDA SOLAR CO., LTD
Inclinação	10 °
Orientação	Norte 10 °
Situação de montagem	Paralelo ao telhado - boa ventilação traseira
Area do gerador fotovoltaico	245,4 m <sup>2</sup>

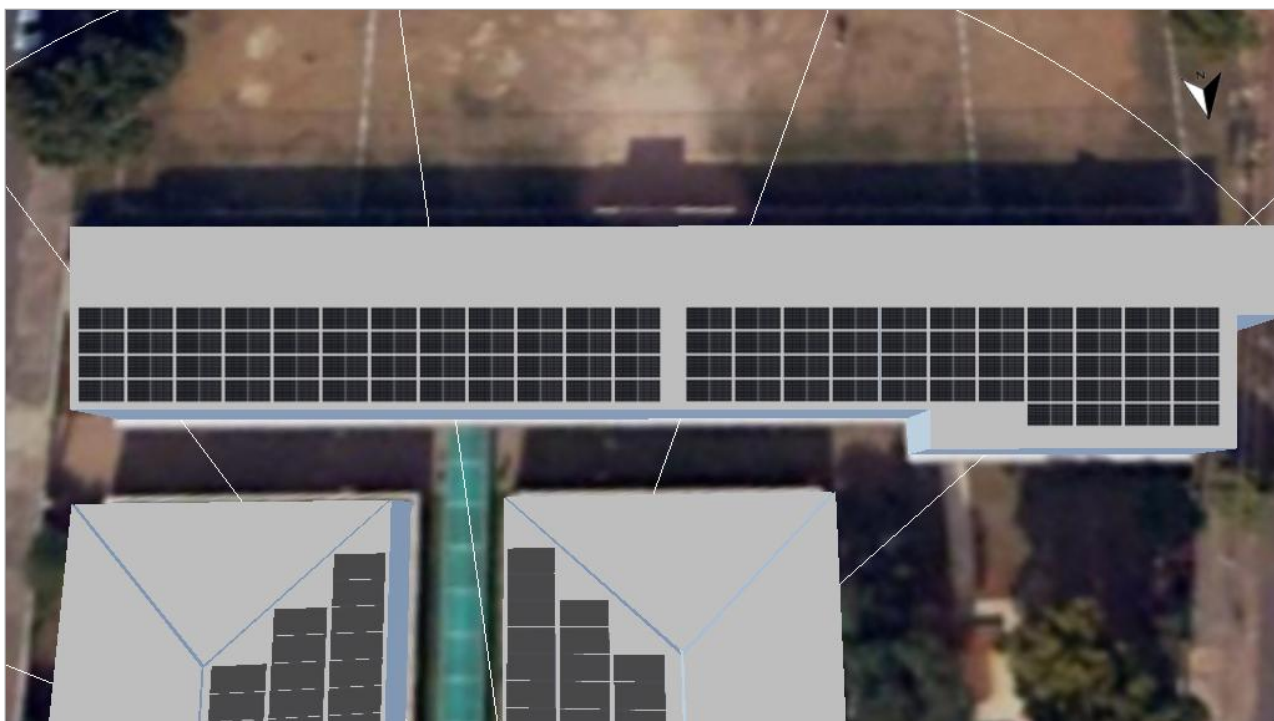


Figura: 1. Área do módulo - Edifício aleatório 01-Área de montagem Norte

## 2. Área do módulo - Edifício aleatório 03-Área de montagem Leste

### Gerador fotovoltaico, 2. Área do módulo - Edifício aleatório 03-Área de montagem Leste

Nome	Edifício aleatório 03-Área de montagem Leste
Módulos fotovoltaicos	45 x OSDA ODA545-36-MH (v1)
Fabricante	NINGBO OSDA SOLAR CO., LTD
Inclinação	10 °
Orientação	Leste 99 °
Situação de montagem	Paralelo ao telhado - boa ventilação traseira
Area do gerador fotovoltaico	115,0 m²

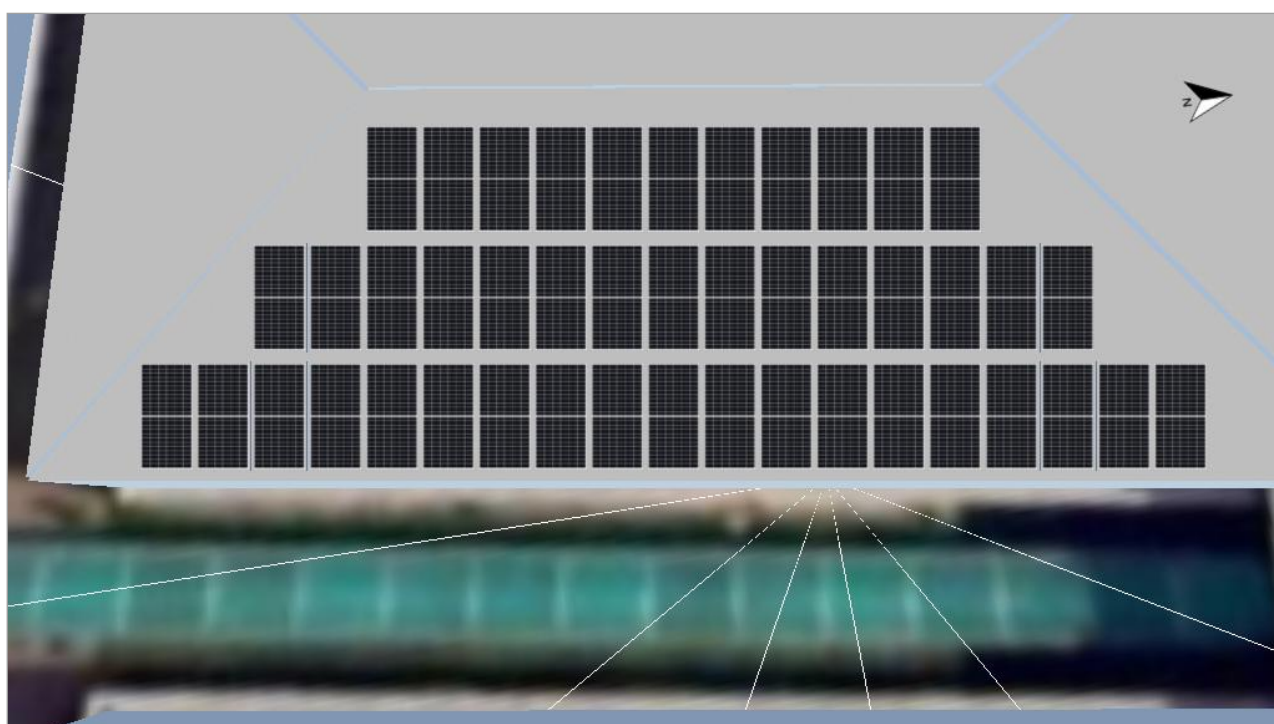


Figura: 2. Área do módulo - Edifício aleatório 03-Área de montagem Leste



### 3. Área do módulo - Edifício aleatório 06-Área de montagem Oeste

#### Gerador fotovoltaico, 3. Área do módulo - Edifício aleatório 06-Área de montagem Oeste

Nome	Edifício aleatório 06-Área de montagem Oeste
Módulos fotovoltaicos	45 x OSDA ODA545-36-MH (v1)
Fabricante	NINGBO OSDA SOLAR CO., LTD
Inclinação	10 °
Orientação	Oeste 279 °
Situação de montagem	Paralelo ao telhado - boa ventilação traseira
Area do gerador fotovoltaico	115,0 m²

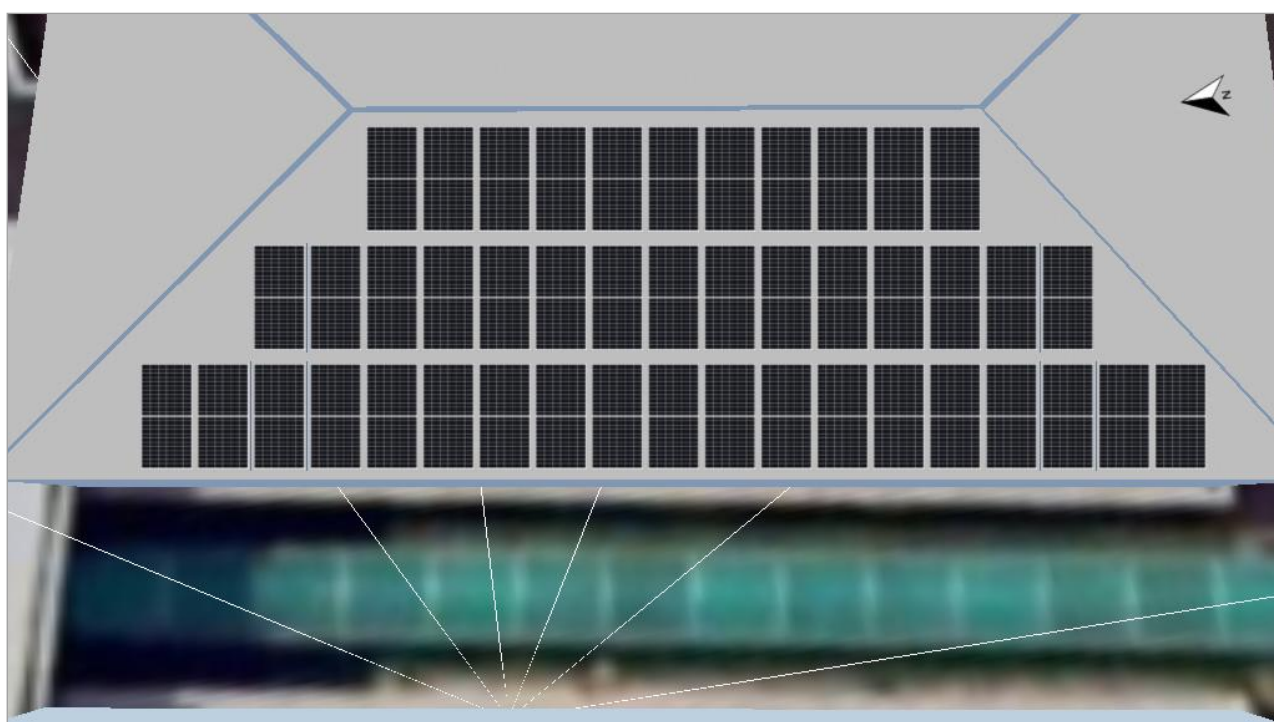


Figura: 3. Área do módulo - Edifício aleatório 06-Área de montagem Oeste



## Linha do horizonte, Modelagem 3D

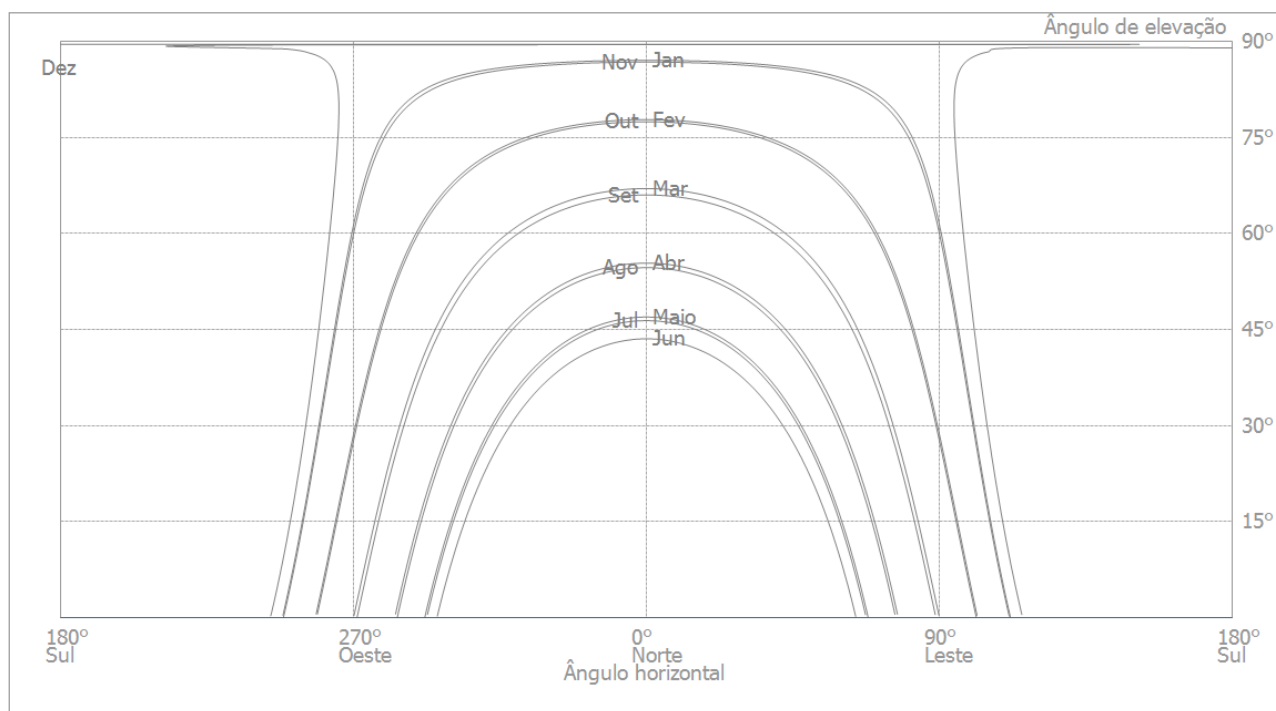


Figura: Horizonte (Modelagem 3D)

## Configuração do inversor

### Configuração 1

Áreas do módulo

Edifício aleatório 01-Área de montagem Norte + Edifício aleatório 03-Área de montagem Leste + Edifício aleatório 06-Área de montagem Oeste

#### Inversor 1

Modelo	SUN-75 K-G (v2)
Fabricante	Deye
Quantidade	1
Fator dimensionamento	135,2 %
Configuração	PMP 1: 3 x 16
	PMP 2: 3 x 16
	PMP 3: 3 x 15
	PMP 4: 3 x 15

## Rede c.a.

### Rede c.a.

Quantidade de fases	3
Tensão da rede entre fase e neutro	127 V
Fator de potência (cos phi)	+/- 1

# Resultados da simulação

## Resultados Sistema completo

### Sistema fotovoltaico

Potência do gerador fotovoltaico	101,37 kWp
Rendimento anual específico	1.538,85 kWh/kWp
Desempenho do sistema (PR)	79,41 %
Diminuição do rendimento por sombreamento	0,3 %/Ano
Energia do gerador fotovoltaico (rede c.a.)	156.063 kWh/Ano
Limitação no ponto de injeção	0 kWh/Ano
Emissões de CO <sub>2</sub> evitadas	73.317 kg/ano

### Consumidores

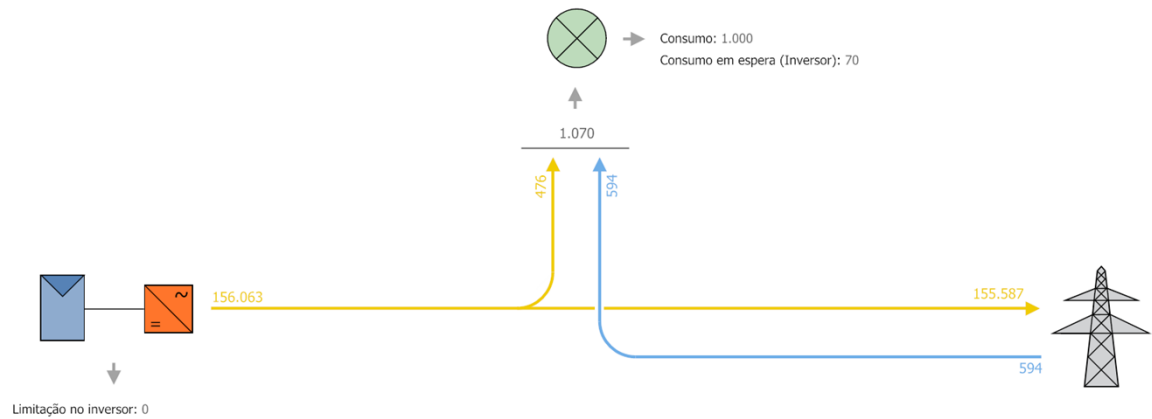
Consumidores	1.000 kWh/Ano
Consumo em espera (Inversor)	70 kWh/Ano
Consumo total	1.070 kWh/Ano
Excedente de energia	154.993,3 kWh
Fração solar	14.587,2 %

### Nível de autonomia

Consumo total	1.070 kWh/Ano
coberto pela rede elétrica	594 kWh/Ano
Nível de autonomia	44,5 %

## Gráfico do fluxo de energia

Projeto: ESCOLA CIER SAUDE



Todos os valores em kWh  
Pequenos desvios nas somas podem ser causados pelo arredondamento dos números.  
created with PV\*SOL

Figura: Fluxo de energia

# Análise financeira

## Vista geral

### Dados do sistema

Energia do gerador fotovoltaico (rede c.a.)	156.063 kWh/Ano
Potência do gerador fotovoltaico	101,4 kWp
Início da operação do sistema	23/02/2022
Prazo do projeto	20 Anos
Juro do capital	1 %

### Parâmetros econômicos

Taxa interna de retorno	0,00 %
Fluxo de caixa acumulado	-807.521,31 R\$
Prazo de amortização	Mais do que 20 Anos
Custos de geração da energia	0,2757 R\$/kWh

### Vista geral de pagamentos

Investimento específico	8.000,00 R\$/kWp
Custos de investimento	810.960,00 R\$
Pagamentos únicos	0,00 R\$
Subsídios	0,00 R\$
Custos anuais	0,00 R\$/Ano
Outros lucros ou economias	0,00 R\$/Ano

### Remuneração e Economia

Remuneração total no primeiro ano	0,00 R\$/Ano
Economia no primeiro ano	163,70 R\$/Ano

### Tarifa Net-Metering (Example)

Tarifa da energia	0,1637 R\$/kWh
Remuneração por excedente	0 R\$/kWh
Inflação da tarifa de energia	2 %/Ano

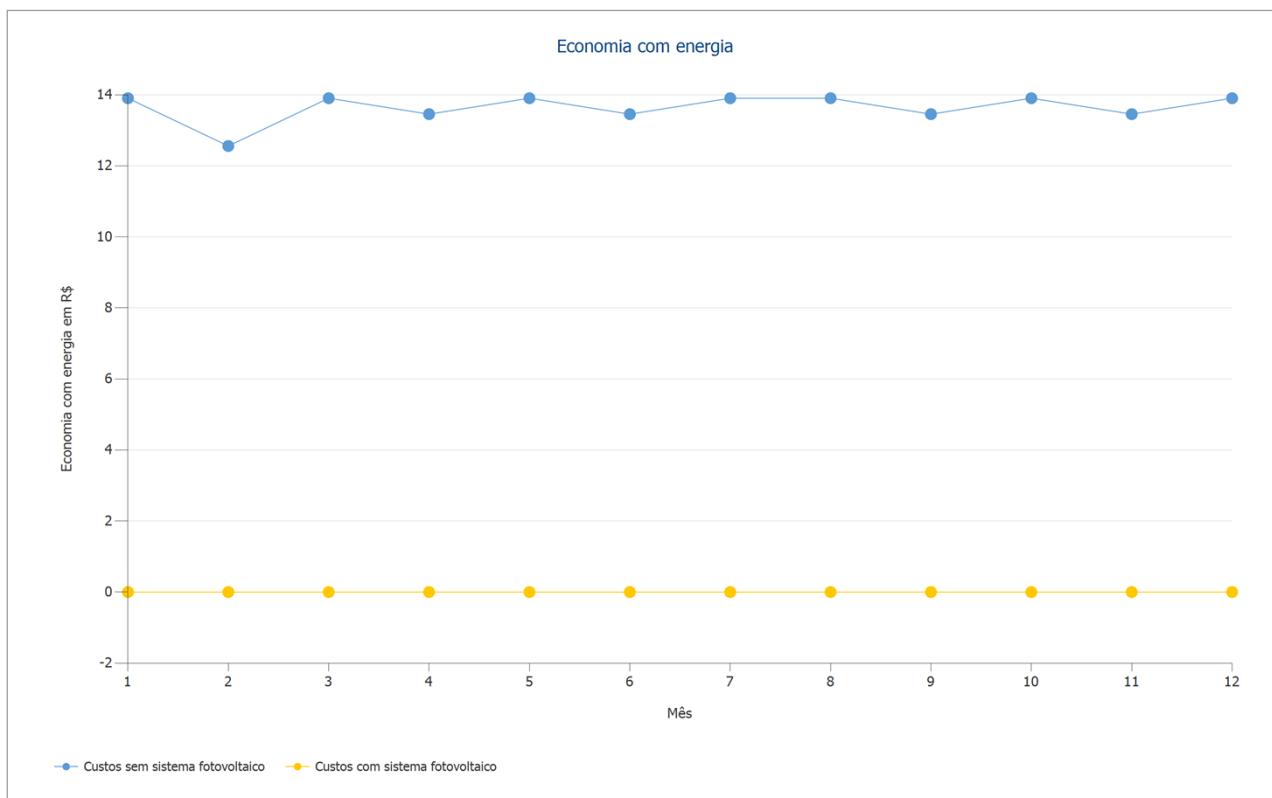


Figura: Economia com energia

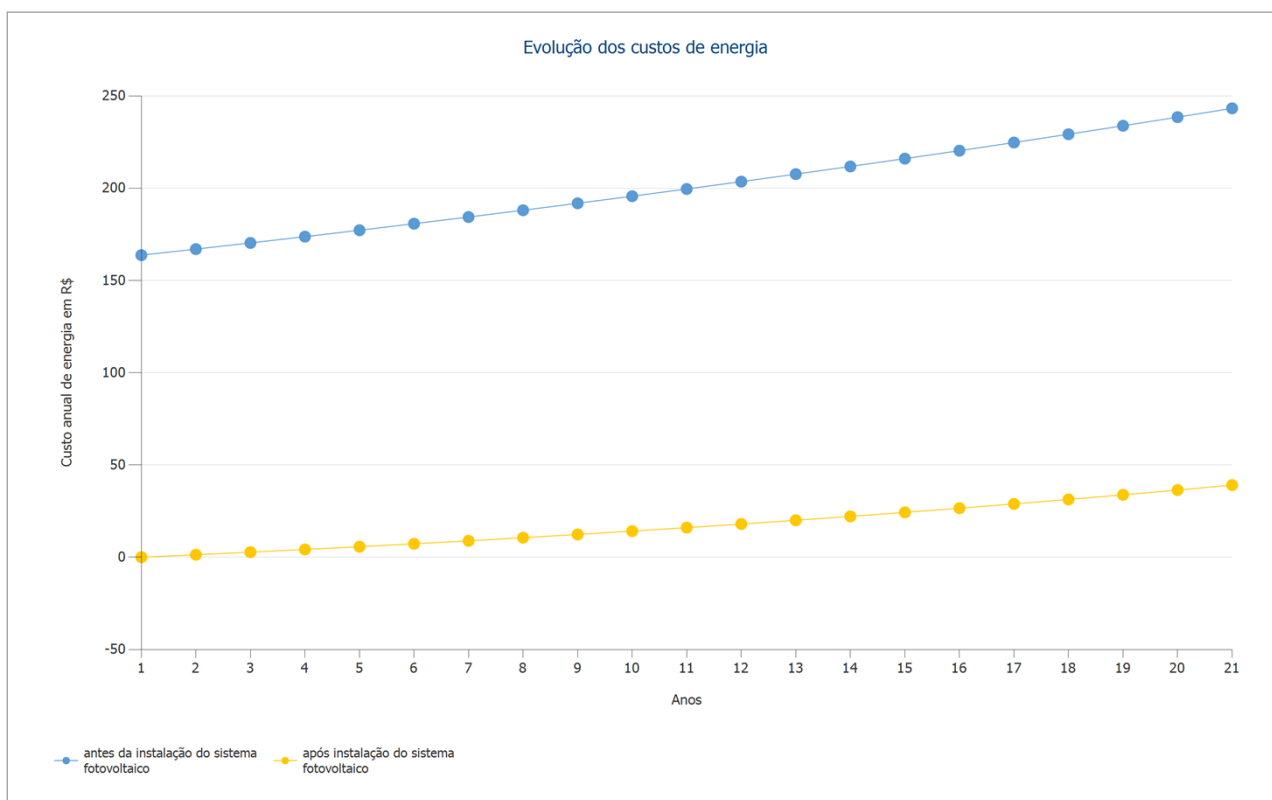


Figura: Evolução dos custos de energia

## Fluxo de caixa

### Fluxo de caixa

	Ano 1	Ano 2	Ano 3	Ano 4	Ano 5
Investimentos	-R\$ 810.960,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Economia de energia	R\$ 151,26	R\$ 162,37	R\$ 162,65	R\$ 162,92	R\$ 163,18
<b>Fluxo de caixa anual</b>	<b>-R\$ 810.808,74</b>	<b>R\$ 162,37</b>	<b>R\$ 162,65</b>	<b>R\$ 162,92</b>	<b>R\$ 163,18</b>
Fluxo de caixa acumulado	-R\$ 810.808,74	-R\$ 810.646,37	-R\$ 810.483,72	-R\$ 810.320,80	-R\$ 810.157,63

### Fluxo de caixa

	Ano 6	Ano 7	Ano 8	Ano 9	Ano 10
Investimentos	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Economia de energia	R\$ 163,42	R\$ 163,66	R\$ 163,88	R\$ 164,10	R\$ 164,30
<b>Fluxo de caixa anual</b>	<b>R\$ 163,42</b>	<b>R\$ 163,66</b>	<b>R\$ 163,88</b>	<b>R\$ 164,10</b>	<b>R\$ 164,30</b>
Fluxo de caixa acumulado	-R\$ 809.994,21	-R\$ 809.830,55	-R\$ 809.666,66	-R\$ 809.502,57	-R\$ 809.338,27

### Fluxo de caixa

	Ano 11	Ano 12	Ano 13	Ano 14	Ano 15
Investimentos	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Economia de energia	R\$ 164,49	R\$ 164,67	R\$ 164,83	R\$ 164,98	R\$ 165,12
<b>Fluxo de caixa anual</b>	<b>R\$ 164,49</b>	<b>R\$ 164,67</b>	<b>R\$ 164,83</b>	<b>R\$ 164,98</b>	<b>R\$ 165,12</b>
Fluxo de caixa acumulado	-R\$ 809.173,78	-R\$ 809.009,11	-R\$ 808.844,28	-R\$ 808.679,30	-R\$ 808.514,18

### Fluxo de caixa

	Ano 16	Ano 17	Ano 18	Ano 19	Ano 20
Investimentos	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Economia de energia	R\$ 165,25	R\$ 165,36	R\$ 165,46	R\$ 165,54	R\$ 165,61
<b>Fluxo de caixa anual</b>	<b>R\$ 165,25</b>	<b>R\$ 165,36</b>	<b>R\$ 165,46</b>	<b>R\$ 165,54</b>	<b>R\$ 165,61</b>
Fluxo de caixa acumulado	-R\$ 808.348,93	-R\$ 808.183,57	-R\$ 808.018,12	-R\$ 807.852,58	-R\$ 807.686,97

### Fluxo de caixa

	Ano 21
Investimentos	R\$ 0,00
Economia de energia	R\$ 165,66
<b>Fluxo de caixa anual</b>	<b>R\$ 165,66</b>
Fluxo de caixa acumulado	-R\$ 807.521,31

As taxas de depreciação e aumento de preço são aplicadas mensalmente sobre todo o prazo do projeto, começando logo no primeiro ano.



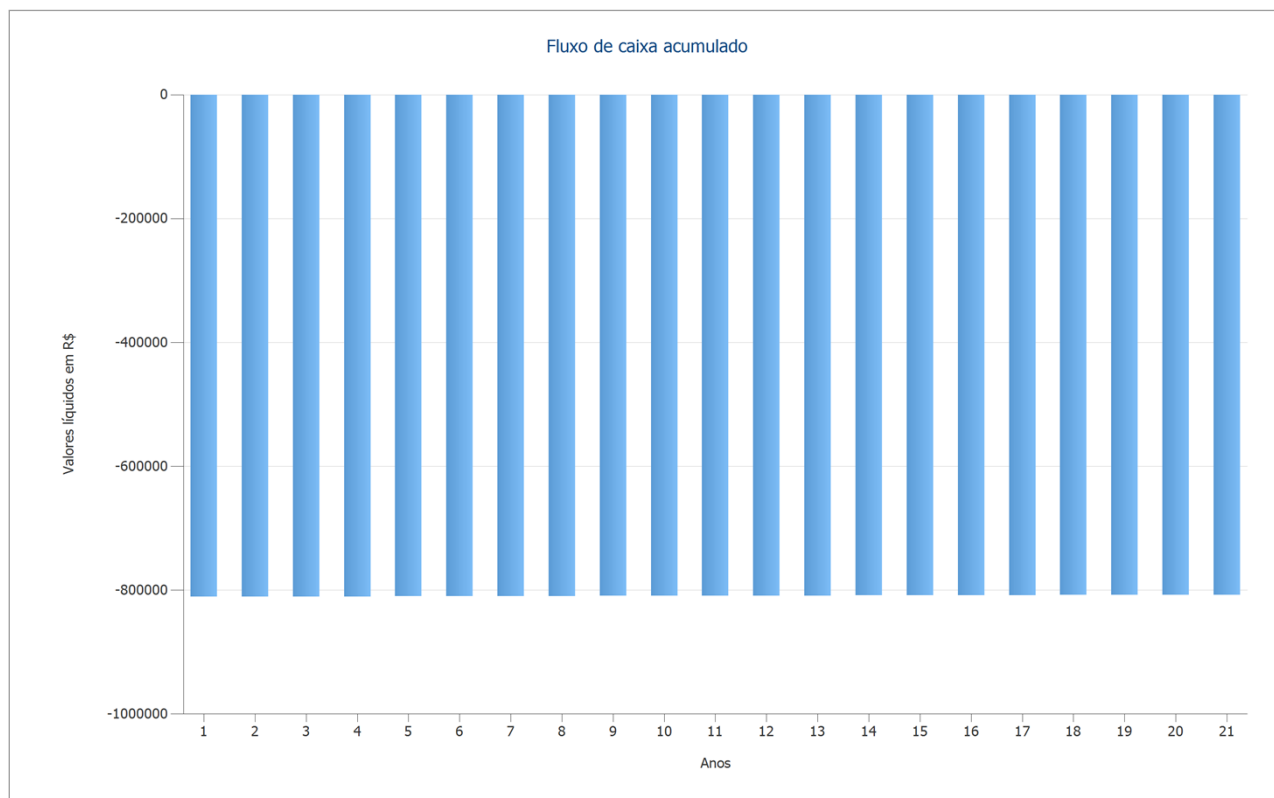


Figura: Fluxo de caixa acumulado

## Conta de energia

Conta de energia

Nome	Jan	Fev	Mar	Abr	Maio	Jun
Consumo	84,93	76,71	84,93	82,19	84,93	82,19
Produção de energia	14520,26	12086,29	13898,65	12682,65	11562,17	10067,90
Produção de energia (incl. Degradação do módulo)	14510,58	12070,18	13870,86	12648,83	11523,63	10027,63
Saldo	-14425,65	-11993,46	-13785,92	-12566,64	-11438,70	-9945,44
Economia	84,93	76,71	84,93	82,19	84,93	82,19
Valores em kWh						

Custos sem sistema fotovoltaico	13,90	12,56	13,90	13,45	13,90	13,45
Custos com sistema fotovoltaico	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Economia	13,90	12,56	13,90	13,45	13,90	13,45
Valores em R\$						

Nome	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
Consumo	84,93	84,93	82,19	84,93	82,19	84,93
Produção de energia	11586,37	12635,58	13005,05	14566,05	14217,51	15164,77
Produção de energia (incl. Degradação do módulo)	11532,30	12568,19	12927,02	14468,94	14113,25	15043,45
Saldo	-11447,37	-12483,26	-12844,83	-14384,01	-14031,06	-14958,52
Economia	84,93	84,93	82,19	84,93	82,19	84,93
Valores em kWh						

Custos sem sistema fotovoltaico	13,90	13,90	13,45	13,90	13,45	13,90
Custos com sistema fotovoltaico	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Economia	13,90	13,90	13,45	13,90	13,45	13,90
Valores em R\$						

Nome	Soma
Consumo	1000,00
Produção de energia	155993,26
Produção de energia (incl. Degradação do módulo)	155304,86
Saldo	-154304,86
Economia	1000,00
Valores em kWh	

Custos sem sistema fotovoltaico	163,70
Custos com sistema fotovoltaico	0,00
Economia	163,70
Valores em R\$	

As taxas de depreciação e aumento de preço são aplicadas mensalmente sobre todo o prazo do projeto, começando logo no primeiro ano.

# Diagrama, planta e lista de peças

## Diagrama do circuito

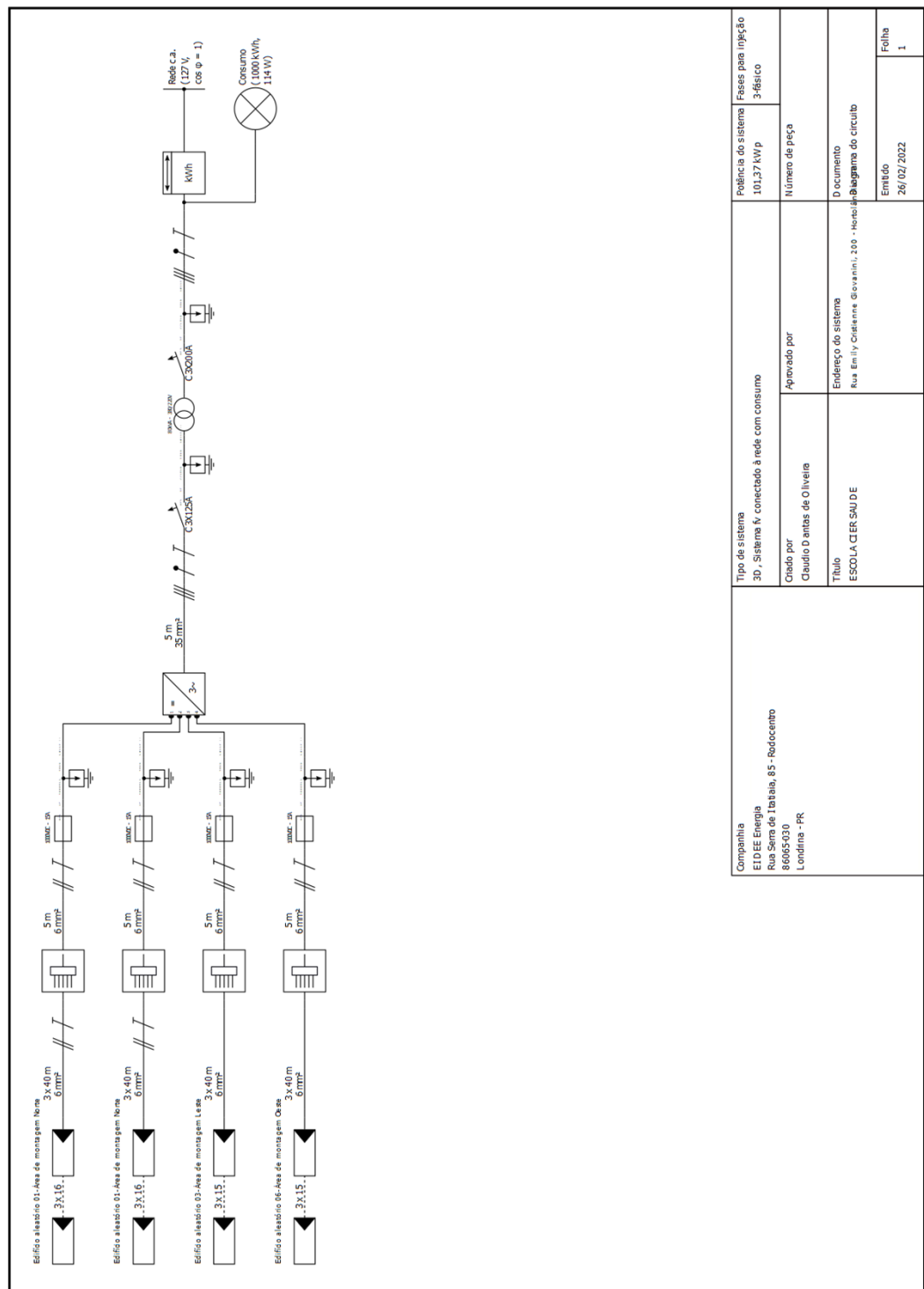


Figura: Diagrama do circuito

## Plano geral

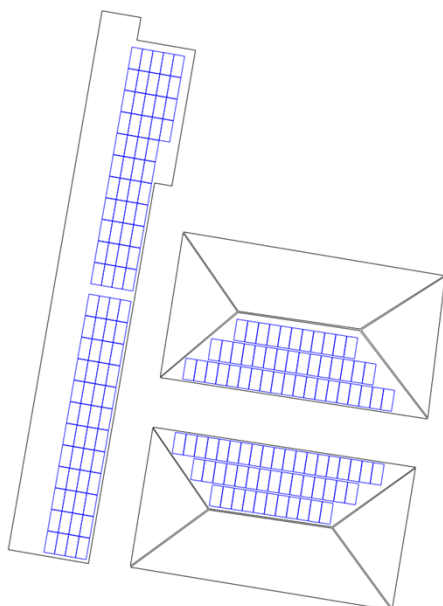


Figura: Plano geral

## Planta das dimensões

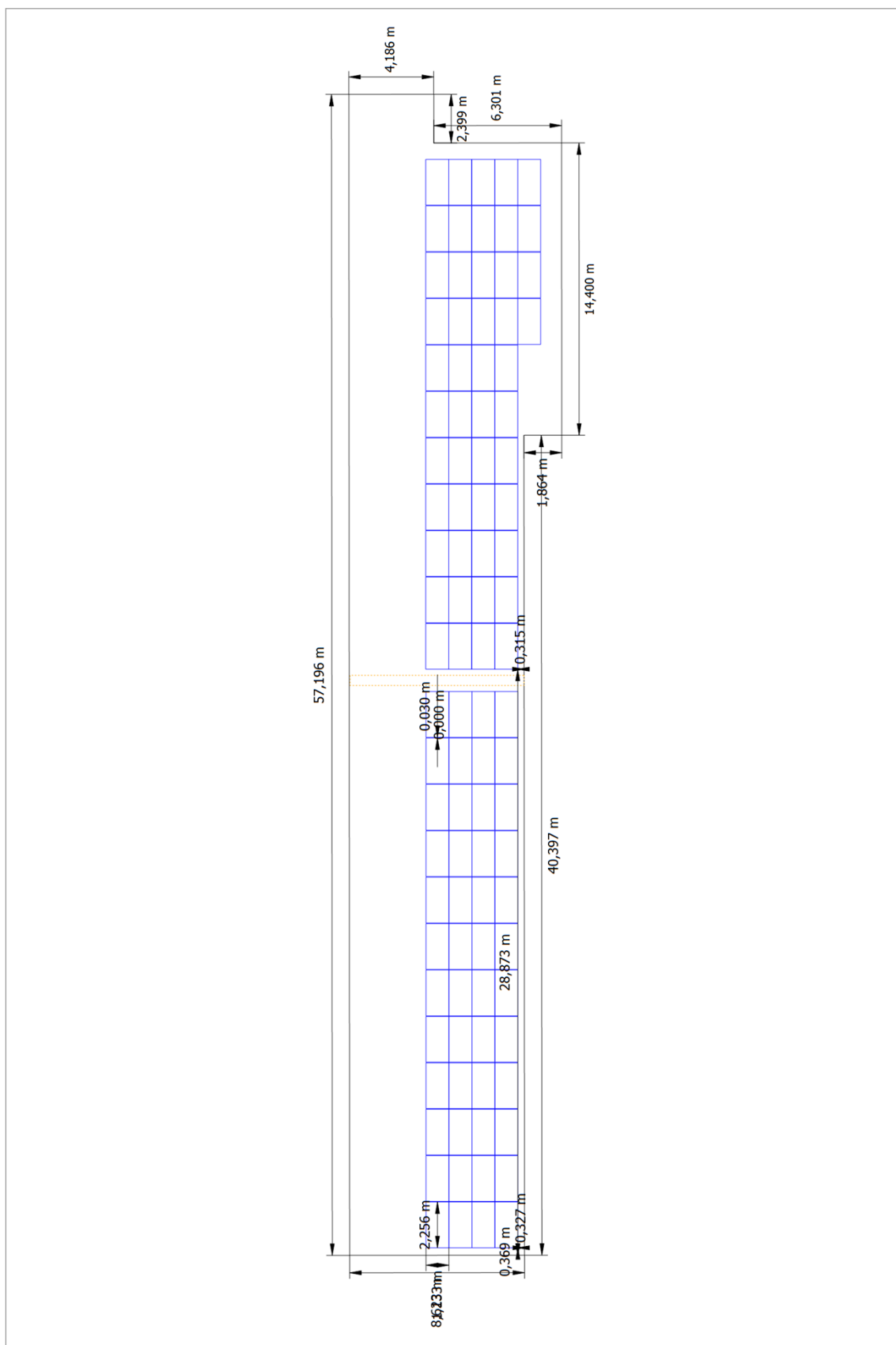


Figura: Edifício aleatório 01-Área de montagem Norte



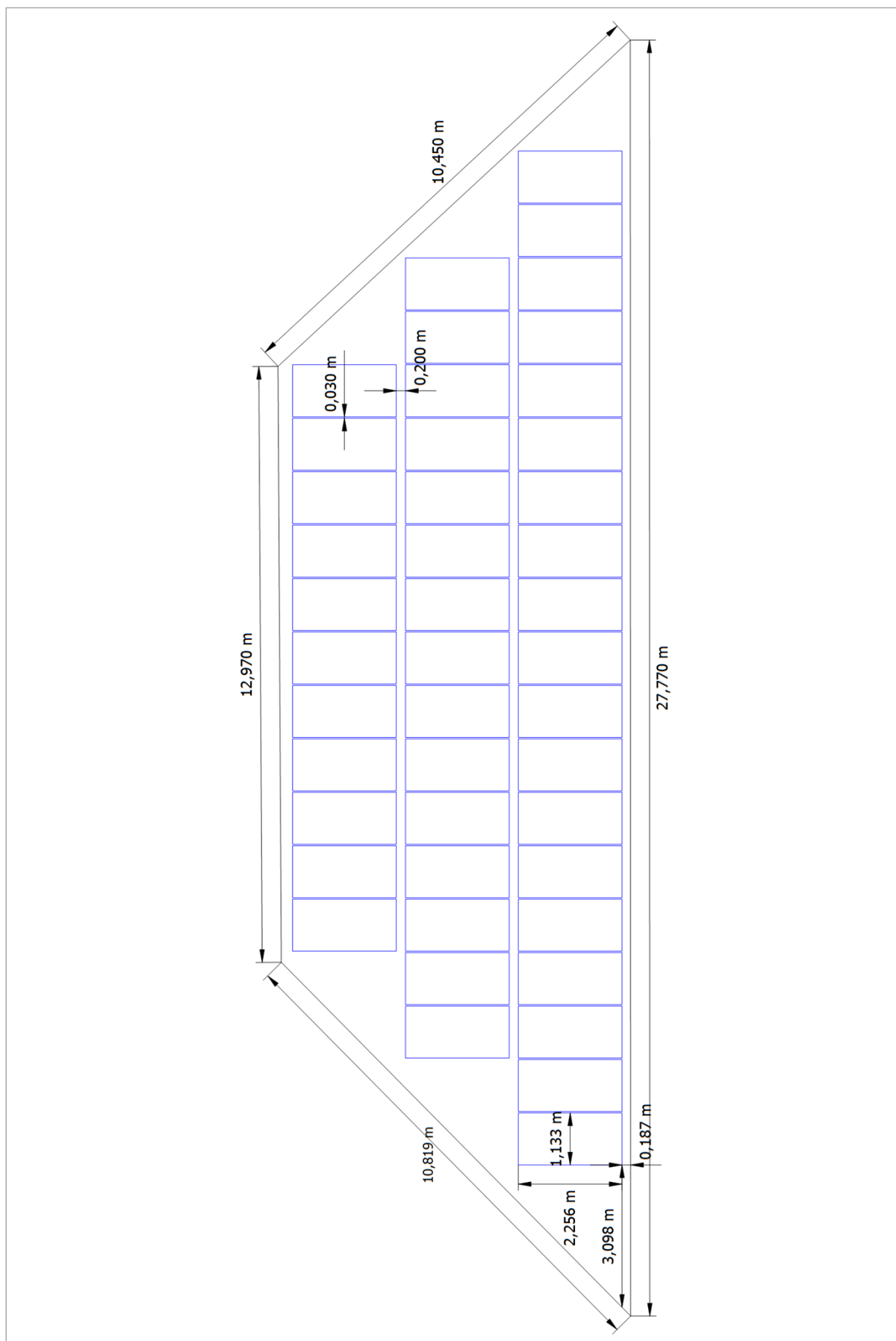


Figura: Edifício aleatório 06-Área de montagem Oeste

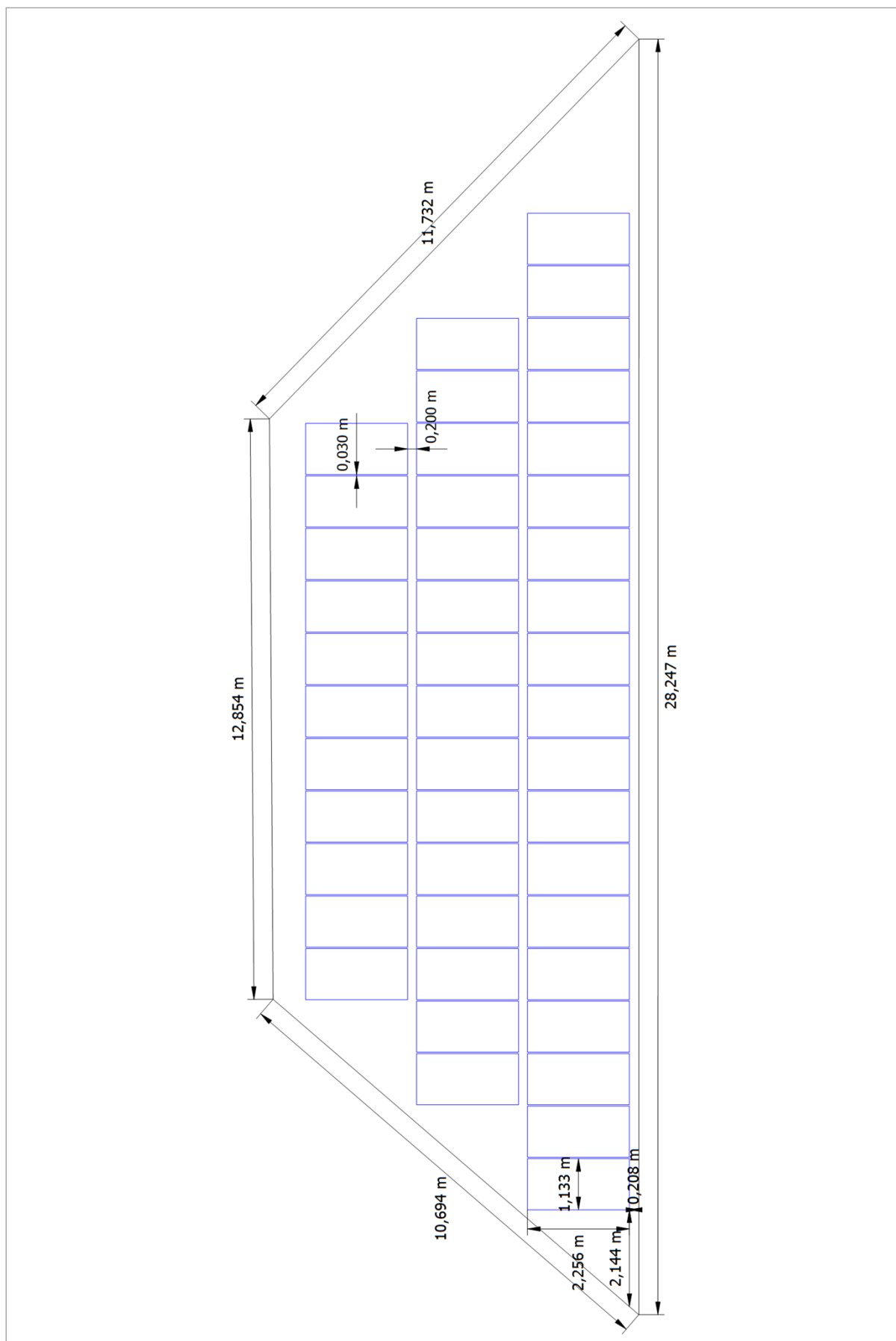


Figura: Edifício aleatório 03-Área de montagem Leste

## Plano de strings

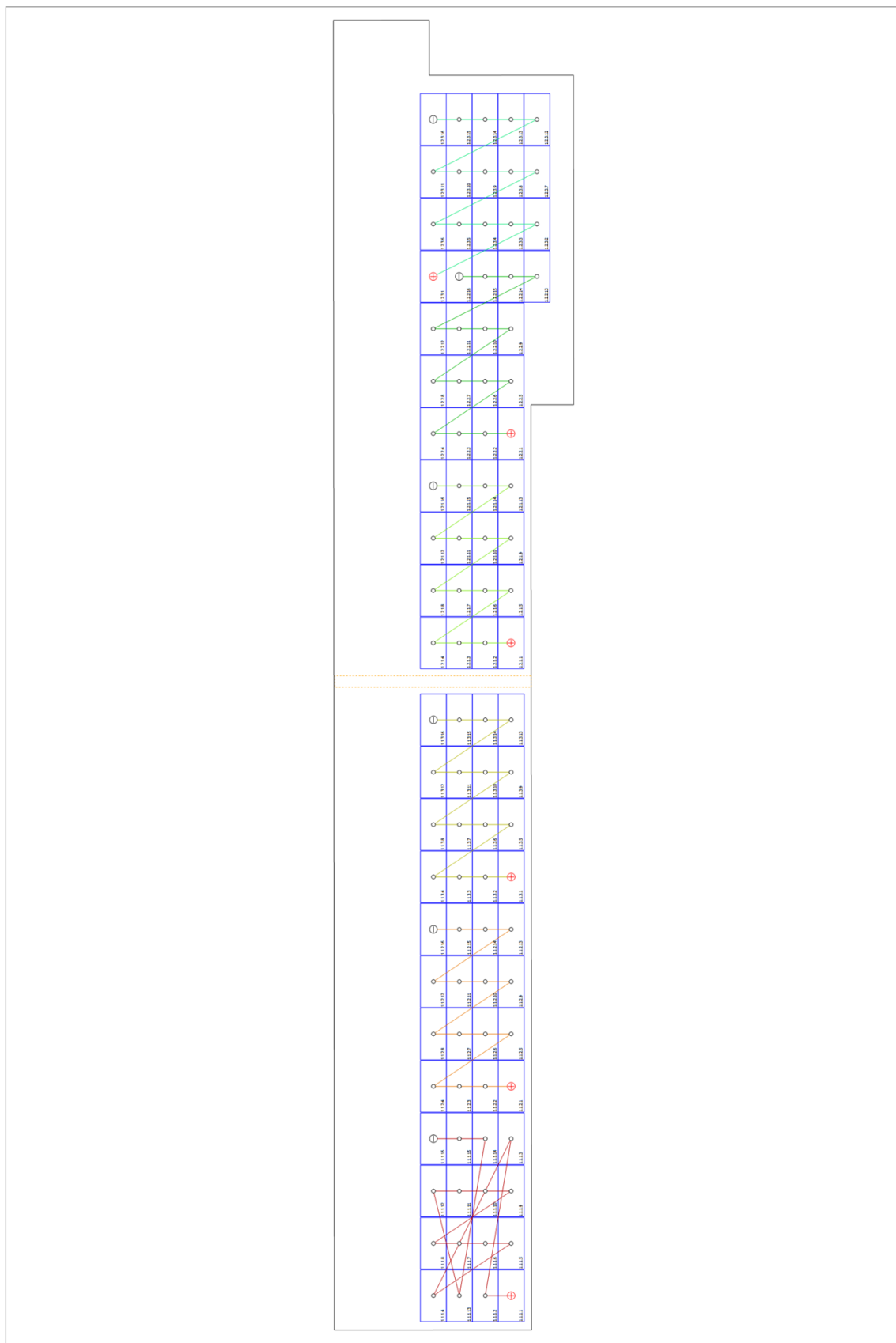


Figura: Edifício aleatório 01-Área de montagem Norte

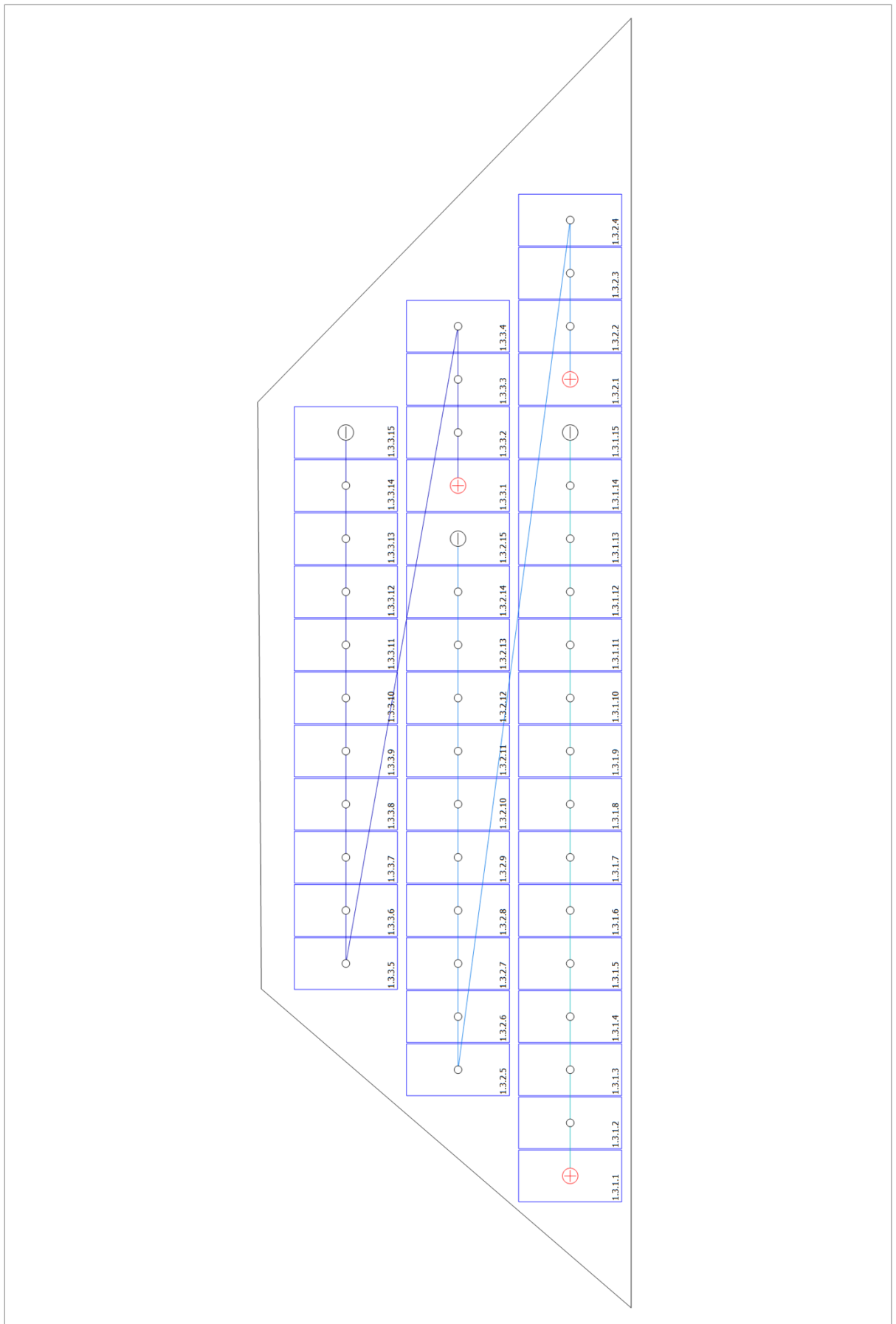


Figura: Edifício aleatório 03-Área de montagem Leste

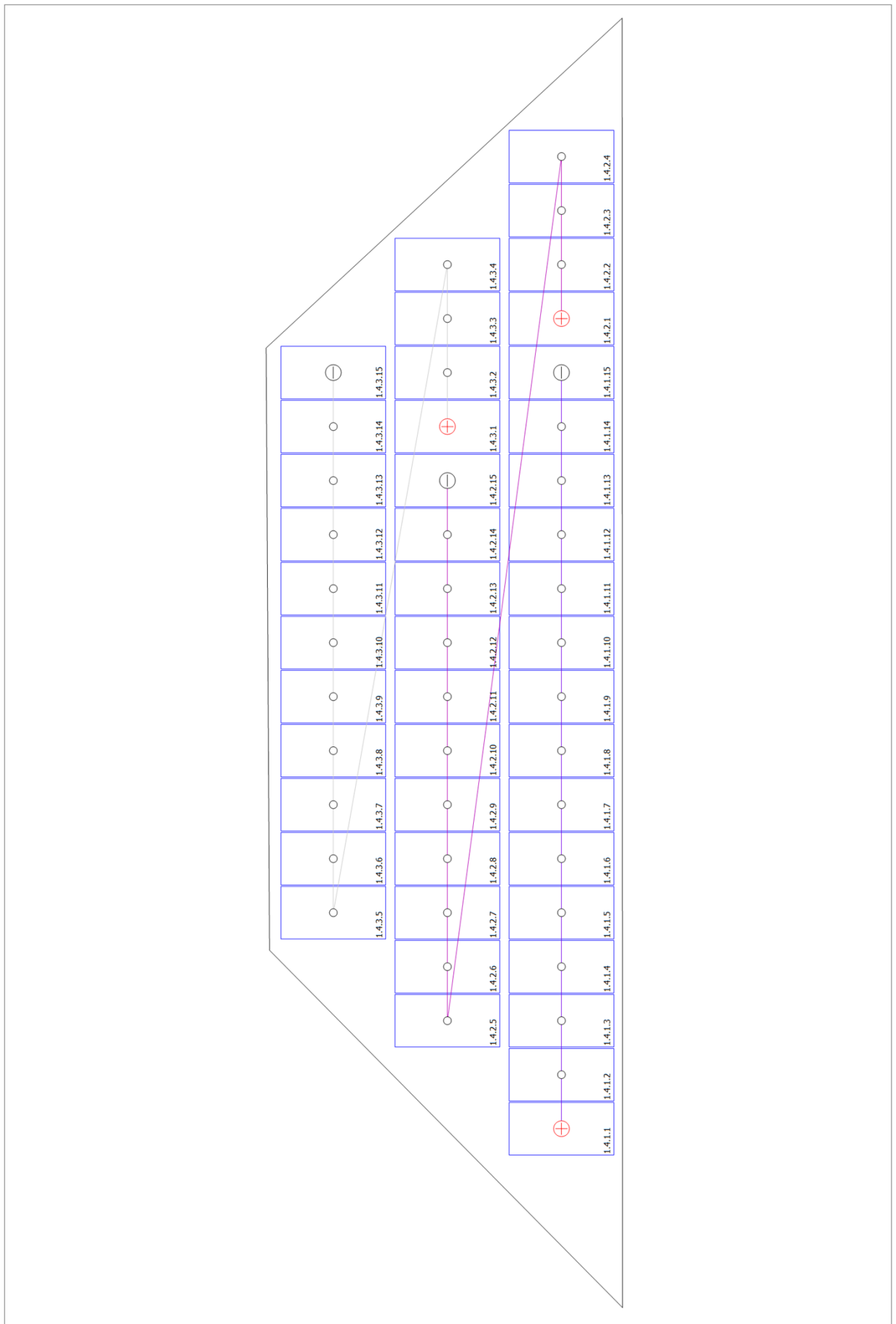


Figura: Edifício aleatório 06-Área de montagem Oeste

## Lista de peças

### Lista de peças

#	Tipo	Nº do artigo	Fabricante	Nome	Quantidade	Unidade
1	Módulo fotovoltaico		NINGBO OSDA SOLAR CO., LTD	OSDA ODA545-36-MH	186	Peça
2	Inversor		Deye	SUN-75 K-G	1	Peça
3	Cabos			Cabos a.c. 3-fásico 35 mm <sup>2</sup> Cobre	5	m
4	Cabos			Cabo c.c. 6 mm <sup>2</sup> Cobre	20	m
5	Cabos			Cabo do string 6 mm <sup>2</sup> Cobre	480	m
6	Componentes			Medidor bidirecional	1	Peça
7	Componentes			Disjuntor C 3X125A	1	Peça
8	Componentes			DPS com aterramento DPS - 4P - 275VCA - 40kA - Classe II	2	Peça
9	Componentes			Transformador 80kVA - 380/220V	1	Peça
10	Componentes			Disjuntor C 3X200A	1	Peça
11	Componentes			Fusível 1000VDC - 15A	4	Peça
12	Componentes			DPS com aterramento DPS - 3P - 1000VCC - 40kA - Classe II	4	Peça



# Capturas da tela, Modelagem 3D Ambiente

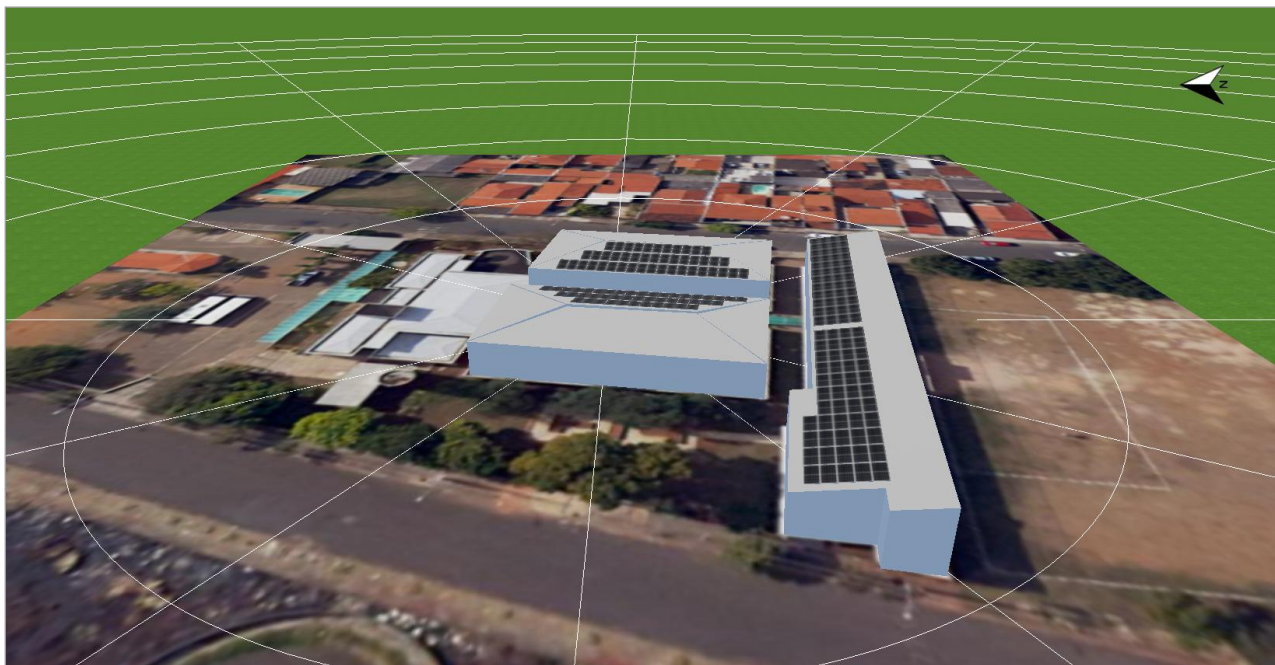


Figura: Vista Oeste



Figura: Vista Leste



Figura: Vista Superior