

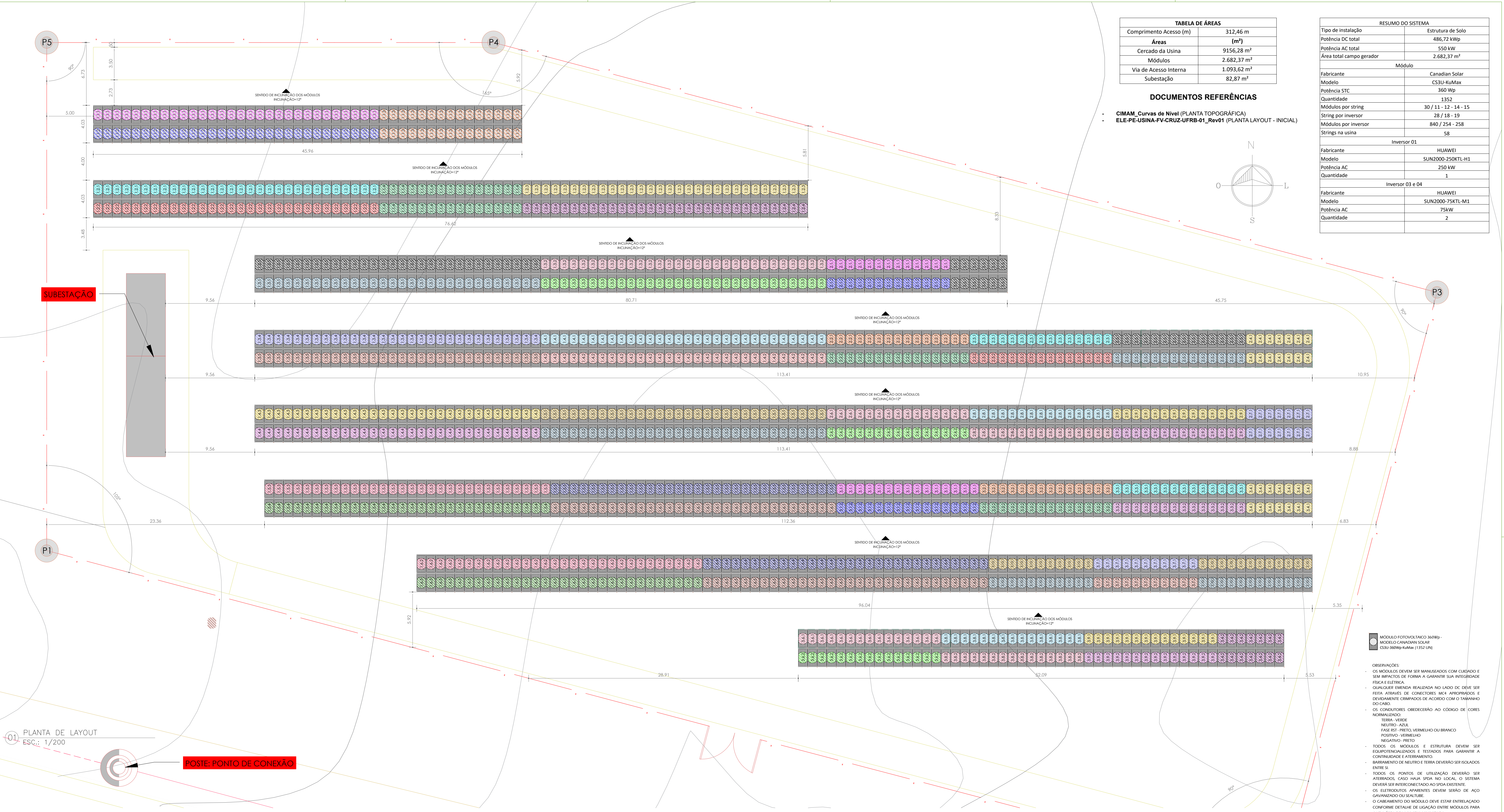
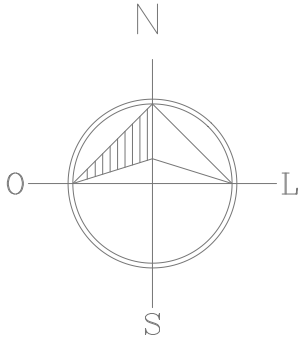


TABELA DE ÁREAS	
Comprimento Acesso (m)	312,46 m
Áreas (m²)	
Cercado da Usina	9156,28 m²
Módulos	2.682,37 m²
Via de Acesso Interna	1.093,62 m²
Subestação	82,87 m²

DOCUMENTOS REFERÊNCIAS

- CIMAM_Curvas de Nível (PLANTA TOPOGRÁFICA)
- ELE-PE-USINA-FV-CRUZ-UFRB-01_Rev01 (PLANTA LAYOUT - INICIAL)

RESUMO DO SISTEMA	
Tipo de instalação	Estrutura de Solo
Potência DC total	486,72 kWp
Potência AC total	550 kW
Área total campo gerador	2.682,37 m²
Módulo	
Fabricante	Canadian Solar
Modelo	CS3U-KuMax
Potência STC	360 Wp
Quantidade	1352
Módulos por string	30 / 11 - 12 - 14 - 15
String por inversor	28 / 18 - 19
Módulos por inversor	840 / 254 - 258
Strings na usina	58
Inversor 01	
Fabricante	HUAWEI
Modelo	SUN2000-250KTL-M1
Potência AC	250 kW
Quantidade	1
Inversor 03 e 04	
Fabricante	HUAWEI
Modelo	SUN2000-75KTL-M1
Potência AC	75kW
Quantidade	2

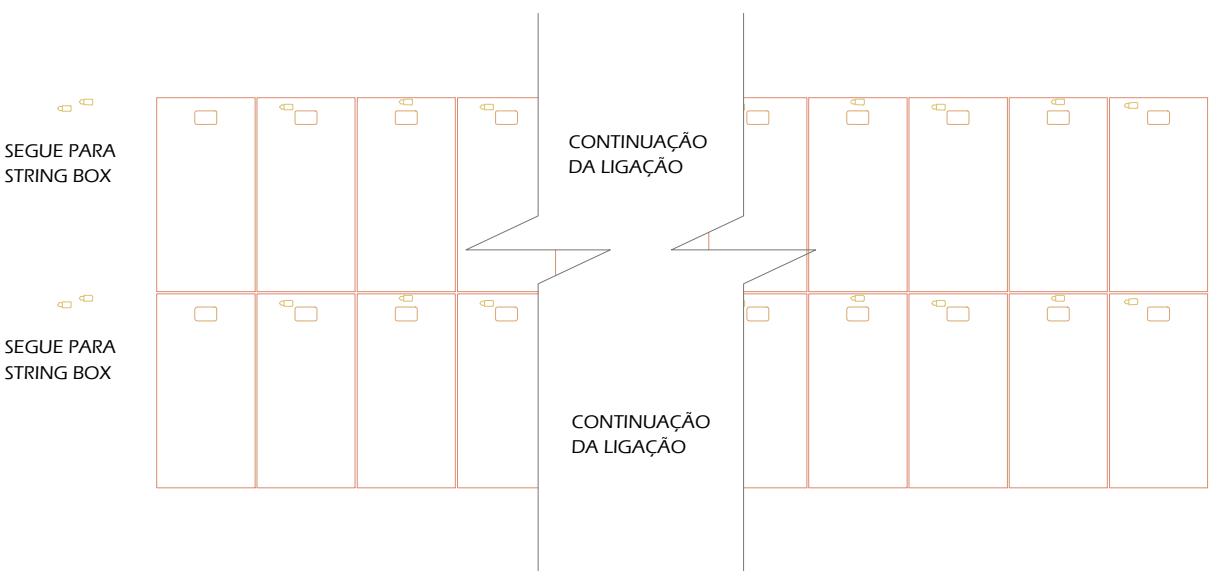


01 PLANTA DE LAYOUT
ESC.: 1/200

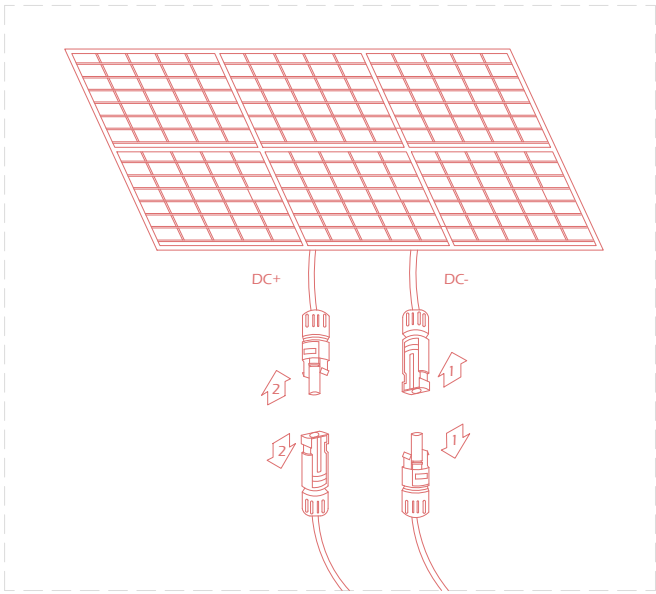
POSTE: PONTO DE CONEXÃO

LEGENDA:

- | | | |
|--|--|--|
| 1.1.1 — STRING 01 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 1 | 2.1.1 — STRING 01 - 13 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 1 | 3.1.1 — STRING 01 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 1 |
| 1.1.2 — STRING 02 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 1 | 2.1.2 — STRING 02 - 13 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 1 | 3.1.2 — STRING 02 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 1 |
| 1.1.3 — STRING 03 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 1 | 2.2.1 — STRING 03 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 2 | 3.2.1 — STRING 03 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 2 |
| 1.1.4 — STRING 04 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 1 | 2.2.2 — STRING 04 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 2 | 3.2.2 — STRING 04 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 2 |
| 1.2.1 — STRING 05 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 2 | 2.3.1 — STRING 05 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 3 | 3.3.1 — STRING 05 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 3 |
| 1.2.2 — STRING 06 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 2 | 2.3.2 — STRING 06 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 3 | 3.3.2 — STRING 06 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 3 |
| 1.2.3 — STRING 07 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 2 | 2.4.1 — STRING 07 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 4 | 3.4.1 — STRING 07 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 4 |
| 1.2.4 — STRING 08 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 2 | 2.4.2 — STRING 08 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 4 | 3.4.2 — STRING 08 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 4 |
| 1.2.5 — STRING 09 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 2 | 2.5.1 — STRING 08 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 5 | 3.5.1 — STRING 09 - 12 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 5 |
| 1.3.1 — STRING 10 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 3 | 2.5.2 — STRING 09 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 5 | 3.5.2 — STRING 10 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 6 |
| 1.3.2 — STRING 11 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 3 | 2.6.1 — STRING 10 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 6 | 3.6.1 — STRING 10 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 6 |
| 1.3.3 — STRING 12 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 3 | 2.6.2 — STRING 11 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 6 | 3.6.2 — STRING 11 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 6 |
| 1.3.4 — STRING 13 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 3 | 2.7.1 — STRING 12 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 7 | 3.7.1 — STRING 12 - 11 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 7 |
| 1.3.5 — STRING 14 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 3 | 2.7.2 — STRING 13 - 11 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 7 | 3.7.2 — STRING 13 - 11 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 7 |
| 1.4.1 — STRING 15 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 4 | 2.8.1 — STRING 13 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 8 | 3.8.1 — STRING 14 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 8 |
| 1.4.2 — STRING 16 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 4 | 2.8.2 — STRING 14 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 8 | 3.8.2 — STRING 15 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 8 |
| 1.4.3 — STRING 17 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 4 | 2.9.1 — STRING 15 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 9 | 3.9.1 — STRING 16 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 9 |
| 1.4.4 — STRING 18 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 4 | 2.9.2 — STRING 16 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 9 | 3.9.2 — STRING 17 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 9 |
| 1.5.1 — STRING 19 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 5 | 2.10.1 — STRING 17 - 12 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 10 | 3.10.1 — STRING 18 - 11 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 10 |
| 1.5.2 — STRING 20 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 5 | 2.10.2 — STRING 18 - 12 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 10 | 3.10.2 — STRING 19 - 11 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 10 |
| 1.5.3 — STRING 21 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 5 | | |
| 1.5.4 — STRING 22 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 5 | | |
| 1.5.5 — STRING 23 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 5 | | |
| 1.6.1 — STRING 24 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 6 | | |
| 1.6.2 — STRING 25 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 6 | | |
| 1.6.3 — STRING 26 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 6 | | |
| 1.6.4 — STRING 27 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 6 | | |
| 1.6.5 — STRING 28 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 6 | | |



02 DET: INTERLIGAÇÃO ENTRE MÓDULOS - "LEAPFROG"
ESC.: -



03 DET.: EMENDA MC4 NO CIRCUITO DC
ESC.: -



- OBSERVAÇÕES:
- OS MÓDULOS DEVEM SER MANUSEADOS COM CUIDADO E SEM IMPACTOS DE FORMA A GARANTIR SUA INTEGRIDADE FÍSICA E ELÉTRICA.
 - QUALQUER EMENDA REALIZADA NO LADO DC DEVE SER FEITA ATRAVÉS DE CONECTORES MC4 APROPRIADOS E DEVIDAMENTE CRIMPADOS DE ACORDO COM O TAMANHO DO CABO.
 - OS CONDUTORES OBEDECERÃO AO CÓDIGO DE CORES NORMALIZADO:
TERRA - VERDE
NEUTRO - AZUL
FASE R1 - PRETO, VERMELHO OU BRANCO
POSITIVO - VERMELHO
NEGATIVO - PRETO
 - TODOS OS MÓDULOS E ESTRUTURA DEVEM SER EQUIPOTENCIALIZADOS E TESTADOS PARA GARANTIR A CONTINUIDADE E ATERRAMENTO.
 - BARREAMENTO DE NEUTRO E TERRA DEVERÃO SER ISOLADOS ENTRE SI.
 - TODOS OS PONTOS DE UTILIZAÇÃO DEVERÃO SER ATERRADOS, CASO HAJA SPDA NO LOCAL, O SISTEMA DEVERÁ SER INTERCONECTADO AO SPDA EXISTENTE.
 - OS ELETRODUTOS APARENTEMENTE DEVEM SER DE AÇO GALVANIZADO OU SIALTUBE.
 - O CABEAMENTO DO MÓDULO DEVE ESTAR ENTRELACADO CONFORME DETALHE DE LIGAÇÃO ENTRE MÓDULOS PARA QUE A ÁREA DE LAÇO SEJA MINIMIZADA.

- NOTAS:
- LAYOUT MERAMENTE SUGESTIVO, SUJEITO A APROVAÇÃO POR PROFISSIONAL COM CONHECIMENTOS ESTRUTURAIS PARA AVALIAÇÃO DA SUA VIABILIDADE DE IMPLEMENTAÇÃO.
 - QUALQUER TIPO DE INVIABILIDADE COMO LINHAS LOCAIS IRREGULARES DE FIXAÇÃO, PRESENÇA DE ESTRUTURAS DE RISCO DEVEM SER AVALIADAS PELO RESPONSÁVEL PELA IMPLANTAÇÃO DO PROJETO.



05			
04			
03			
02			
01	20/08/24	PEDRO ARGÔLO	ALTERAÇÃO DO MODELO DOS INVERSORES E DIVISÃO DAS STRINGS
REVISÕES	DATA	RESPONSÁVEL	DESCRIÇÃO

UNIVERSIDADE FEDERAL DO RECÔNCAVO DA BAHIA

CPF/CNPJ	ENDEREÇO	CNP	UF
04.692.152/0002-34	RUA RUY BARBOSA, 710, CENTRO, CRUZ DAS ALMAS	44.380-000	BA

LOCALIZAÇÃO	RESPONSÁVEL DO CLIENTE	E-MAIL	TEL
12°39'24.6"S 39°05'52.6"W	PEDRO BARBOSA	pedro.eng@ufrb.edu.br	75 98172-5877

PLANTA LAYOUT DOS MÓDULOS - PARTE 01

DATA	ESCALA	STATUS	PRONCHIA
FEVEREIRO - 2022	-	VERIFICADO: SIM	01/02

DESENHISTA	RESPONSÁVEL TÉCNICO	ORÇ
LOUISE ABBEUSEN	VINÍCIUS CAVALCANTI MARIANO	051251757

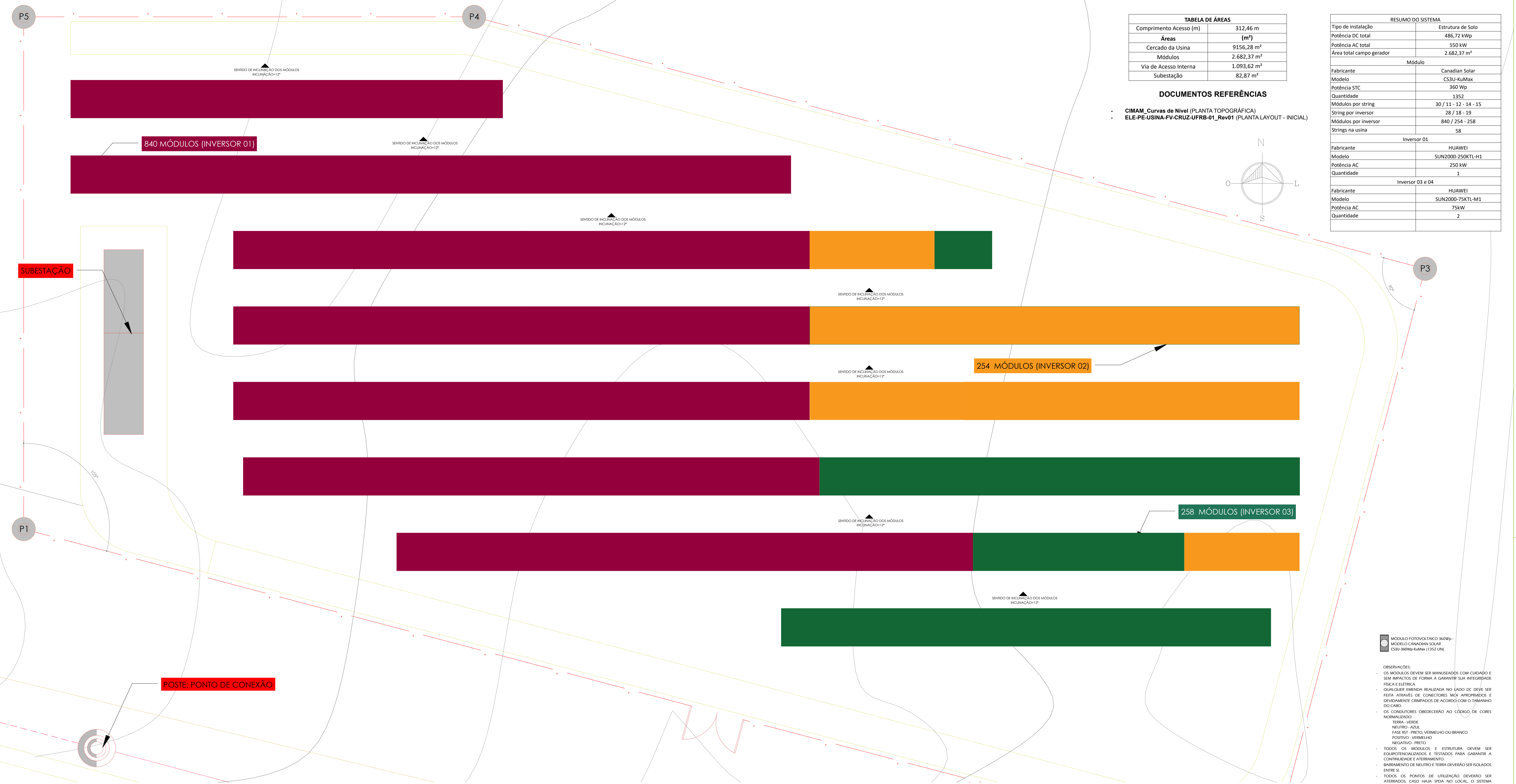
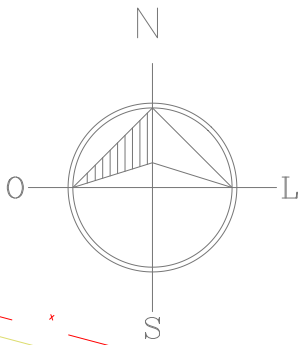


TABELA DE ÁREAS	
Comprimento Acesso (m)	312,46 m
Áreas (m²)	
Cercado da Usina	9156,28 m²
Módulos	2.682,37 m²
Via de Acesso Interna	1.093,62 m²
Subestação	82,87 m²

DOCUMENTOS REFERÊNCIAS

- CIMAM_Curvas de Nível (PLANTA TOPOGRÁFICA)
- ELE-PE-USINA-FV-CRUZ-UFRB-01_Rev01 (PLANTA LAYOUT - INICIAL)

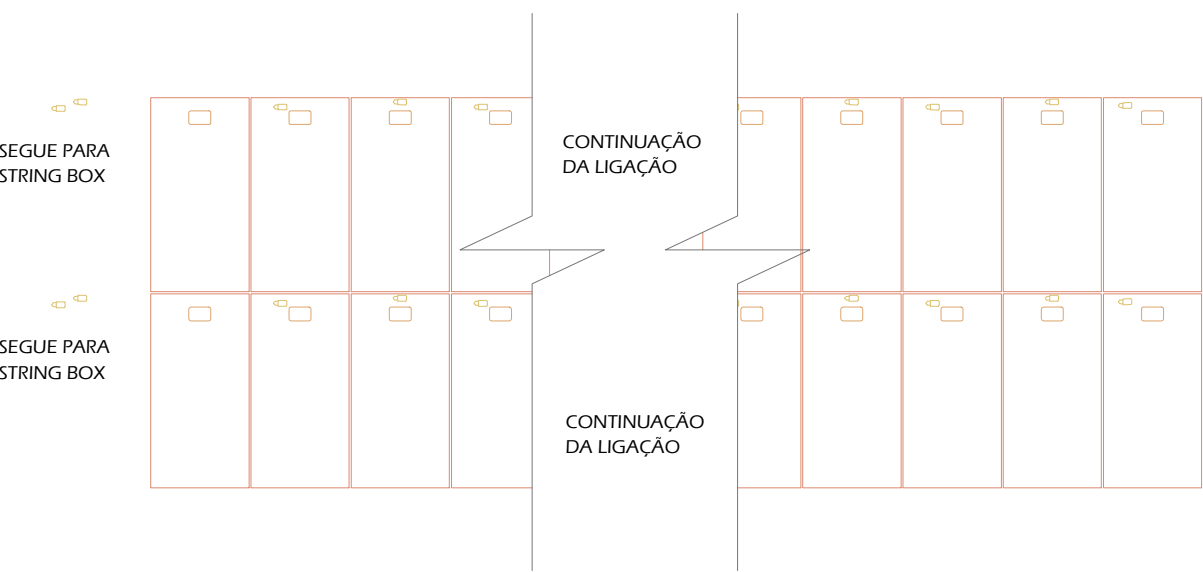


RESUMO DO SISTEMA	
Tipo de instalação	Estrutura de Solo
Potência DC total	486,72 kWp
Potência AC total	550 kW
Área total campo gerador	2.682,37 m²
Módulo	
Fabricante	Canadian Solar
Modelo	CS3U-KuMax
Potência STC	360 Wp
Quantidade	1352
Módulos por string	30 / 11 - 12 - 14 - 15
String por inversor	28 / 18 - 19
Módulos por inversor	840 / 254 - 258
Strings na usina	58
Inversor 01	
Fabricante	HUAWEI
Modelo	SUN2000-250KTL-M1
Potência AC	250 kW
Quantidade	1
Inversor 03 e 04	
Fabricante	HUAWEI
Modelo	SUN2000-75KTL-M1
Potência AC	75kW
Quantidade	2

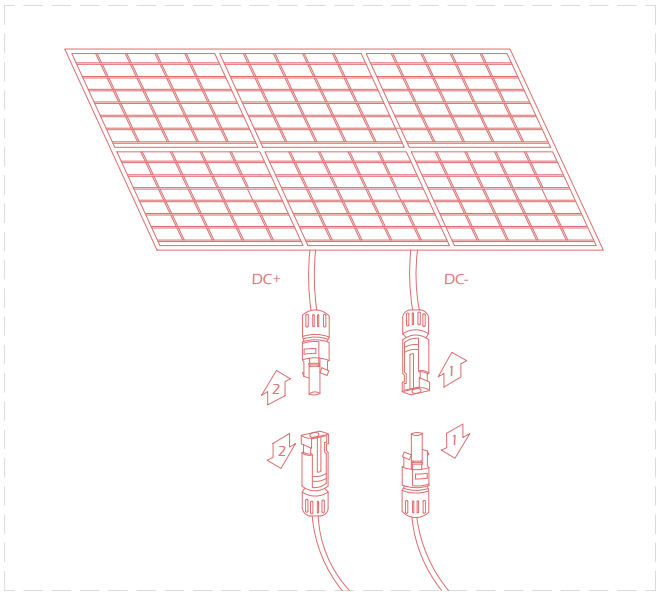
01 PLANTA DE LAYOUT
ESC.: 1/200

LEGENDA:

- | | | |
|--|--|--|
| 1.1.1 — STRING 01 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 1 | 2.1.1 — STRING 01 - 13 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 1 | 3.1.1 — STRING 01 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 1 |
| 1.1.2 — STRING 02 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 1 | 2.1.2 — STRING 02 - 13 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 1 | 3.1.2 — STRING 02 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 1 |
| 1.1.3 — STRING 03 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 1 | 2.2.1 — STRING 03 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 2 | 3.2.1 — STRING 03 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 2 |
| 1.1.4 — STRING 04 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 1 | 2.2.2 — STRING 04 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 2 | 3.2.2 — STRING 04 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 2 |
| 1.2.1 — STRING 05 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 2 | 2.3.1 — STRING 05 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 3 | 3.3.1 — STRING 05 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 3 |
| 1.2.2 — STRING 06 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 2 | 2.3.2 — STRING 06 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 3 | 3.3.2 — STRING 06 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 3 |
| 1.2.3 — STRING 07 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 2 | 2.4.1 — STRING 07 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 4 | 3.4.1 — STRING 07 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 4 |
| 1.2.4 — STRING 08 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 2 | 2.4.2 — STRING 08 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 4 | 3.4.2 — STRING 08 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 4 |
| 1.2.5 — STRING 09 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 2 | 2.5.1 — STRING 08 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 5 | 3.5.1 — STRING 09 - 12 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 5 |
| 1.3.1 — STRING 10 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 3 | 2.5.2 — STRING 09 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 5 | 3.5.2 — STRING 10 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 6 |
| 1.3.2 — STRING 11 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 3 | 2.6.1 — STRING 10 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 6 | 3.6.1 — STRING 10 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 6 |
| 1.3.3 — STRING 12 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 3 | 2.6.2 — STRING 11 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 6 | 3.6.2 — STRING 11 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 6 |
| 1.3.4 — STRING 13 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 3 | 2.7.1 — STRING 12 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 7 | 3.7.1 — STRING 12 - 11 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 7 |
| 1.4.1 — STRING 15 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 4 | 2.7.2 — STRING 13 - 11 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 7 | 3.7.2 — STRING 13 - 11 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 7 |
| 1.4.2 — STRING 16 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 4 | 2.8.1 — STRING 13 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 8 | 3.8.1 — STRING 14 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 8 |
| 1.4.3 — STRING 17 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 4 | 2.8.2 — STRING 14 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 8 | 3.8.2 — STRING 15 - 15 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 8 |
| 1.4.4 — STRING 18 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 4 | 2.9.1 — STRING 15 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 9 | 3.9.1 — STRING 16 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 9 |
| 1.5.1 — STRING 19 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 5 | 2.9.2 — STRING 16 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 9 | 3.9.2 — STRING 17 - 14 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 9 |
| 1.5.2 — STRING 20 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 5 | 2.10.1 — STRING 17 - 12 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 10 | 3.10.1 — STRING 18 - 11 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 10 |
| 1.5.3 — STRING 21 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 5 | 2.10.2 — STRING 18 - 12 MÓDULOS DO INVERSOR 02 - MPPT 10 | 3.10.2 — STRING 19 - 11 MÓDULOS DO INVERSOR 03 - MPPT 10 |
| 1.5.4 — STRING 22 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 5 | | |
| 1.5.5 — STRING 23 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 5 | | |
| 1.6.1 — STRING 24 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 6 | | |
| 1.6.2 — STRING 25 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 6 | | |
| 1.6.3 — STRING 26 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 6 | | |
| 1.6.4 — STRING 27 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 6 | | |
| 1.6.5 — STRING 28 - 30 MÓDULOS DO INVERSOR 01 - MPPT 6 | | |



02 DET: INTERLIGAÇÃO ENTRE MÓDULOS – "LEAPFROG"
ESC.: –



03 DET.: EMENDA MC4 NO CIRCUITO DC
ESC.: –



- OBSERVAÇÕES:
- OS MÓDULOS DEVEM SER MANUSEADOS COM CUIDADO E SEM IMPACTOS DE FORMA A GARANTIR SUA INTEGRIDADE FÍSICA E ELÉTRICA.
 - QUALQUER EMENDA REALIZADA NO LADO DC DEVE SER FEITA ATRAVÉS DE CONECTORES MC4 APROPRIADOS E DEVIDAMENTE CRIMPADOS DE ACORDO COM O TAMANHO DO CABO.
 - OS CONDUTORES OBEDECERÃO AO CÓDIGO DE CORES NORMALIZADO:
TERRA - VERDE
NEUTRO - AZUL
FASE R1 - PRETO, VERMELHO OU BRANCO
POSITIVO - VERMELHO
NEGATIVO - PRETO
 - TODOS OS MÓDULOS E ESTRUTURA DEVEM SER EQUIPOTENCIALIZADOS E TESTADOS PARA GARANTIR A CONTINUIDADE E ATERRAMENTO.
 - BARRAMENTO DE NEUTRO E TERRA DEVERÃO SER ISOLADOS ENTRE SI.
 - TODOS OS PONTOS DE UTILIZAÇÃO DEVERÃO SER ATERRADOS, CASO HAJA SPDA NO LOCAL. O SISTEMA DEVERÁ SER INTERCONECTADO AO SPDA EXISTENTE.
 - OS ELETRODUTOS APARENTEMENTE DEVEM SER DE AÇO GALVANIZADO OU S3ALTBRE.
 - O CABEAMENTO DO MÓDULO DEVE ESTAR ENTRELAÇADO CONFORME DETALHE DE LIGAÇÃO ENTRE MÓDULOS PARA QUE A ÁREA DE LAÇO SEJA MINIMIZADA.

- NOTAS:
- LAYOUT MERAMENTE SUGESTIVO, SUJEITO A APROVAÇÃO POR PROFISSIONAL COM CONHECIMENTOS ESTRUTURAS PARA AVALIAÇÃO DA SUA VIABILIDADE DE IMPLEMENTAÇÃO.
 - QUALQUER TIPO DE INVIABILIDADE COMO LINHAS LOCAIS INADEQUADAS DE FIXAÇÃO, PRESENÇA DE ESTRUTURAS DE RISCO DEVEM SER AVALIADAS PELO RESPONSÁVEL PELA IMPLANTAÇÃO DO PROJETO.



05							
04							
03							
02							
01	20/08/25	PEDRO ARGÔLO	ALTERAÇÃO DO MODELO DOS INVERSORES E DIVISÃO DAS STRINGS				
REVISÕES	DATA	RESPONSÁVEL	DESCRIÇÃO				
UNIVERSIDADE FEDERAL DO RECONCAVO DA BAHIA							
CPF/CNPJ	04.692.152/0002-34	ENDEREÇO	RUA RUY BARBOSA, 710, CENTRO, CRUZ DAS ALMAS	CEP	44.380-000	UF	BA
LOCALIZAÇÃO	12°39'24.6"S 39°05'52.6"W	RESPONSÁVEL DO CLIENTE	PEDRO BARBOSA	E-MAIL	pedro.eng@ufrb.edu.br	TEL	75 98172-5877
PLANTA LAYOUT DOS MÓDULOS – PARTE 01							
DATA	FEVEREIRO – 2022	ESCALA	–	STATUS	VERIFICADO: SIM	LIBERADO: SIM	PRANCHA
						02/02	
DESENHISTA	LOUISE ABBEUSEN	RESPONSÁVEL TÉCNICO	VINICIUS CAVALCANTI MARIANO			crea	051251757-4

Emitido em 20/08/2025

PROJETO ELÉTRICO Nº 2/2025 - NUEFE (11.01.06.07.12)

(Nº do Protocolo: NÃO PROTOCOLADO)

(Assinado digitalmente em 18/11/2025 15:57)

CLAUDIA TELLES GODOY

CHEFE

2663815

Para verificar a autenticidade deste documento entre em <https://sistemas.ufrb.edu.br/documentos/> informando seu número: 2, ano: 2025, tipo: **PROJETO ELÉTRICO**, data de emissão: **18/11/2025** e o código de verificação: **087036fbb3**