

POTÊNCIA TOTAL	CC: 286,11 k	«Wp					
N° TOTAL DE MÓI	DULOS: 867 N	Módulos					
ÁREA OCUPADA:	~ 3.746,89	m²					
	POTÊNCIA CC	POTÊNCIA CA	MÓDULOS EM SÉRIE	ENTRADAS DC UTILIZADAS	MÁX Voc	MÁX Vmp	MÍN Vm
SUB_SISTEMA B	94,05 Kwp	90 kW	15	19	776,39	645,75	506,8
SUB_SISTEMA C	97,02 Kwp	90 kW	14	21	724,63	602,70	473,0
SUB_SISTEMA D	95,04 Kwp	90 kW	12	24	621,12	516,60	405,4
		CALC	CULO DE D	EMANDA GE	RAL		
		DEMAN	DA GERAL	(CEB NTD	- 6.05)		
TIPO CARGA INSTALADA					TOTAL (kVA)	FATOR DE DEMANDA	TOTA
a) ILUMINAÇÃO E TOMADAS							
a1) ILUMINAÇÃO E TOMADAS ANEXO I - NORMAL						50%	316,6
a2) ILUMINAÇÃO E TOMADAS ANEXO II - NORMAL					510,45	50%	255,2
a3) ILUMINAÇÃO E TOMADAS ANEXO I - EMERGÊNCIA					66,04	50%	33,02
a4) ILUMINAÇÃO E TOMADAS ANEXO II - EMERGÂNCIA					49,96	50%	24,98
a5) COZINHA/RESTAURANTE - NORMAL						75%	219,7
a6) COZINHA/RESTAURANTE - EMERGÊNCIA						75%	13,29
b) AP. AQUECIMENTO							
b1) AQUECEDOR COZINHA (1)					30,00	100%	30,00
b2) CHUVEIROS (6)					26,40	43%	11,35
c) AR CONDICIO	NADO CENT	ΓRAL					
c1) PFN-AC-1					111,90	100%	111,90
c2) PFN-AC-2					65,28	100%	65,28
c3)PFN-AC-3					33,86	100%	33,86
c4) CHILLER					322,25	100%	322,2
d) MOTORES							
D = DEMANDA TOTAL = a + b + c + d						A A A A A A A A A A A A A A A A A A A	1.575,0
CORRENTE NOI	MINAL						2.395,8
CORRENTE DE AJUSTE PROTEÇÃO GERAL						2.400	

NOTAS	OBRIGATÓRIAS

NOTA 1:

As instalações serão executadas de acordo com a NBR-5410; a) O condutor de aterramento deverá ser decapado desde o padrão CEB até a caixa de passagem de saída de energia de cada medição; b) Todos os circuitos do lado de corrente alternada devem ter condutores neutros da caixa DF;

c) No Ramal de Entrada, os condutores deverão ser unipolares, de cobre com dupla cobertura em EPR, isolamento 0,6/1,0kV, temperatura de operação de 90°C, livres de halogênio e baixa emissão de fumaça conforme NBR 13248. O condutor neutro deverá ser identificado na cor azul claro.

d) Solicitamos instalar dispositivo de proteção contra sobretensão; Todos os disjuntores serão certificados pelo INMETRO; e) A aprovação da vistoria pela CEB, referente a obra deste projeto, fica condicionada a apresentação da ART (Anotação de Responsabilidade

Técnica) de execução visada no CREA-DF; f) Todos os ramais alimentadores de entrada e saída para as medições individuais deverão ser de duplo isolamento tipo singelo

unipolar (0,6/1,0kV); g) A localização do(s) Quadro(s) de Medição, QM, deverá atender as condições de livre movimentação de pessoal com área livre de 1,0m no mínimo, após o quadro de medidores instalado e montado, conforme

NOTA 2:

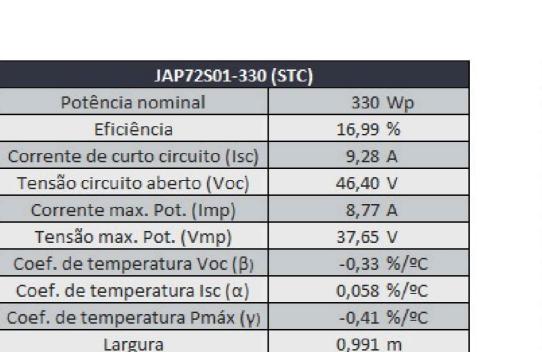
NTD 6.07, norma da CEB.

1. O inversor somente poderá ser conectado na rede da CEB-D após a instalação do medidor bidirecional. 2. O inversor ficará em local de fácil acesso aos funcionários da

CEB-D, para posterior vistoria. 3. A conexão do sistema é realizada em um quadro de distribuição próximo ao inversor. 4. A placa de sinalização será instalada junto ao medidor de energia,

quadros de distribuição, na porta da subestação e no padrão de

5. A eletrocalha do sistema fotovoltaico utilizará o shaft existente.



1,960 m

Comprimento

INGECON SUN 3PLAY 100TL Características de entrada (CC)						
Tensão máxima (Vstart)	1100 V					
Corrente de curto circuito (Idc)	185 A					
Número de MPPTs	1 MPPTs					
Número de entradas CC	24 Entrada					
Características de saíd	a (CA)					
Potência nominal de saída	110 kWp					
Tensão de Saída	440 V					
Corrente máxima	145 A					
Fator de Potência	1					
Frequência	60 Hz					
THD	< 3 %					
Eficiência máxima	98,8 %					

RISCO DE CHOQUE ELÉTRICO

SEGUE PARA

60 CM

VEM DA COBERTURA

DO ANEXO II e

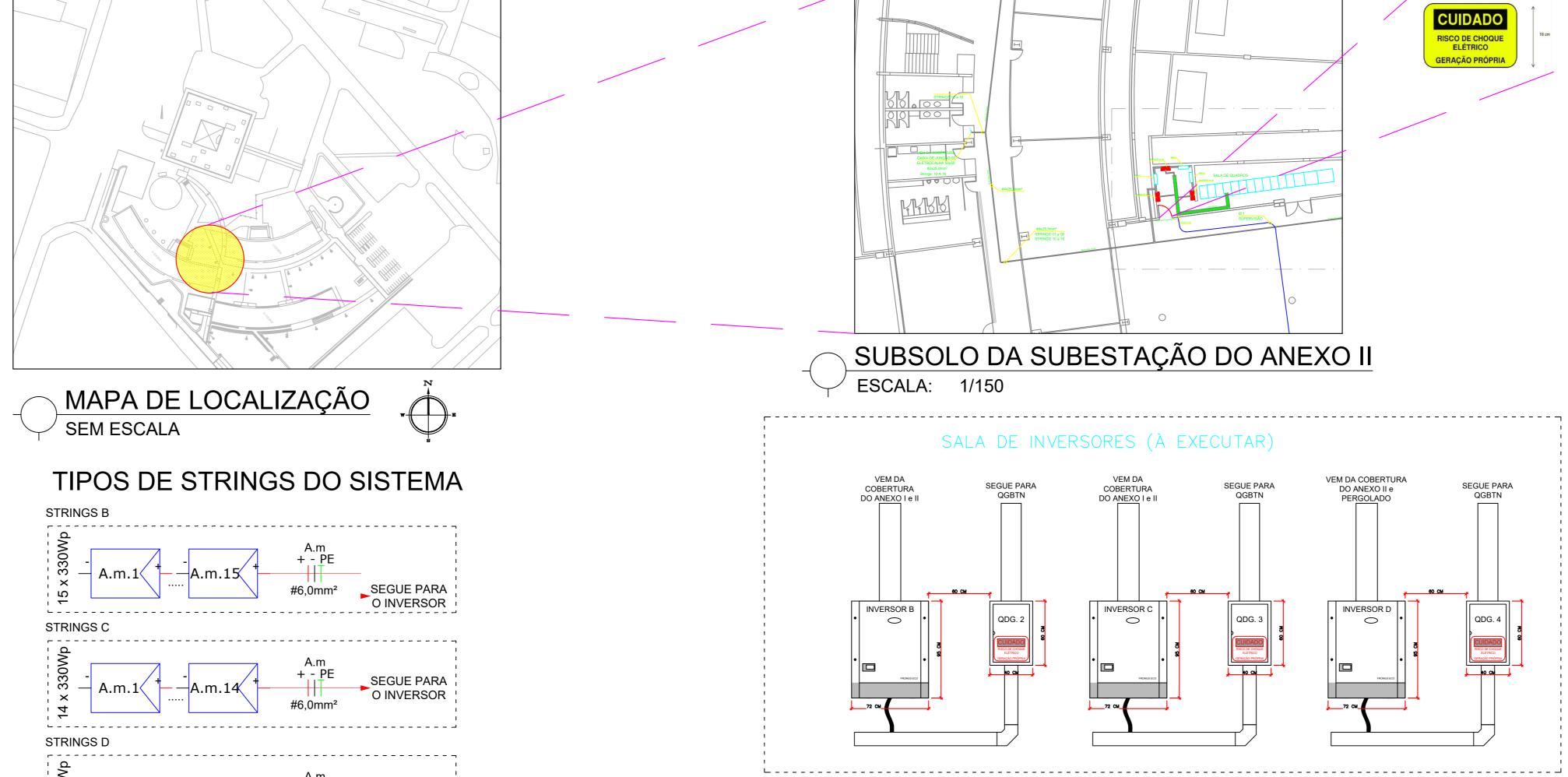
INVERSOR D

VISTA FRONTAL EXTERNA DOS QUADROS

SEM ESCALA







L------

