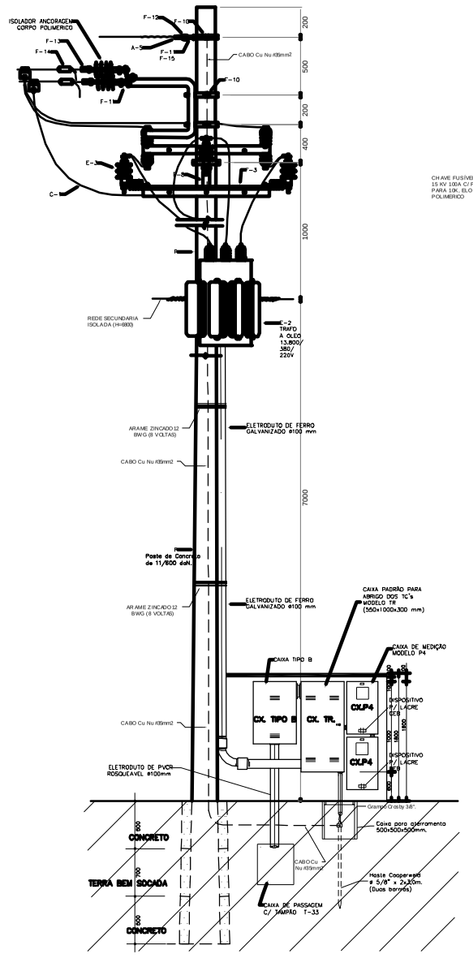
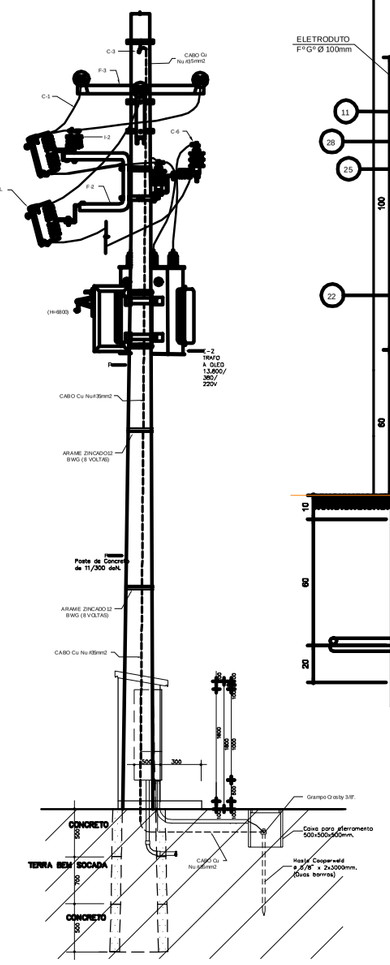
ESTRUTURA CE3–PT1 CF (FIM DE LINHA COM TRANSFORMADOR CONVENCIONAL)

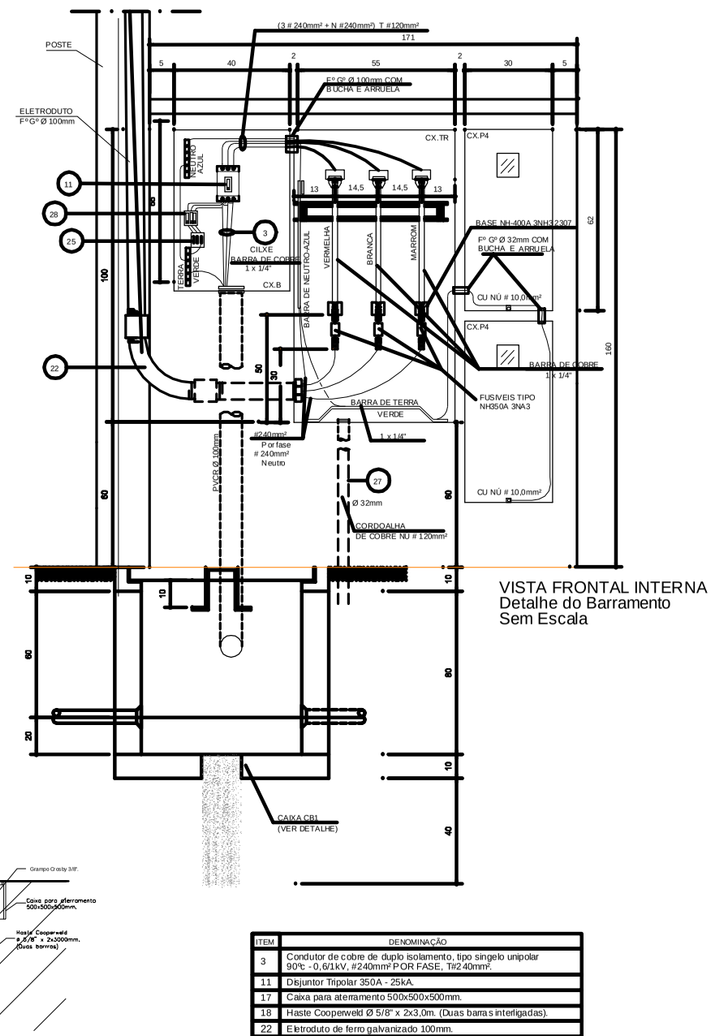
Estrutura de ancoragem com transformador convencional, fusível de AT externos ao trafo, para-raios instalados no estrutura, afastador losangular a 8–12 metros do poste. nesta estrutura é permitido o uso de conectores do tipo cunha–estribo e grampos de linha–viva com capa de proteção.



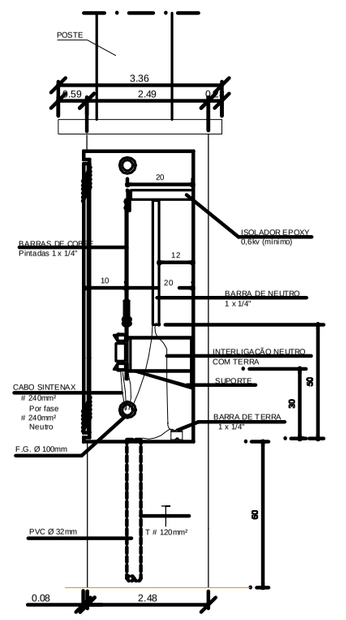
SUBESTAÇÃO EM POSTE CIRCULAR - 225 KVA
SEM ESCALA



VISTA LATERAL
SEM ESCALA

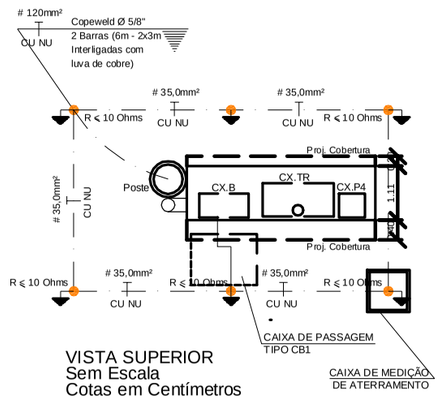


VISTA FRONTAL INTERNA
Detalhe do Barramento
Sem Escala



VISTA LATERAL
Detalhe do Barramento
Sem Escala

NOTAS:
1) As cotas das tubulações estão em milímetros e referem-se ao diâmetro interno;
2) Tubos não cotados tem diâmetro mínimo de Ø 20mm (Ø 3/4");
3) Os condutores não cotados serão de 2,5mm²;
4) A bitola mínima do condutor Terra (proteção) quando não indicada será de 2,5mm²;
5) Os condutores dos circuitos de distribuição serão executados com cabos unipolares tipo Pirastic antiflam 0,75KV da Prisman/Pirelli ou equivalente;
6) Os condutores dos circuitos terminais serão do tipo Pirastic 750V antiflam da Prisman/Pirelli ou equivalente;
7) Atentar para o Projeto de Arquitetura;
8) As instalações deverão ser executadas de acordo com as normas da ABNT NBR-540 e CEB - Companhia Energética de Brasília (NTD-6.01);
9) Tomadas não especificadas serão de 100w normais;
10) Eletrodutos não especificados serão de PVC Rígido embutidos em alvenaria;
11) Todas as tubulações de tetos serão embutidas sobre o forro;
12) Todas as tubulações de pisos serão embutidas nos mesmos;
13) Conforme NBR 5410/2004, adotar dispositivo DR em circuitos de tomadas de corrente de cozinhas, copas-cozinhas, lavanderias, áreas de serviço, a todo local interno molhado em uso normal ou sujeito a lavagens.
14) Todos os cabos subterrâneos terão Duplo Isolamento, serão tipo Singelo, cabo Unipolar e Sintenax (0,6/1kv).



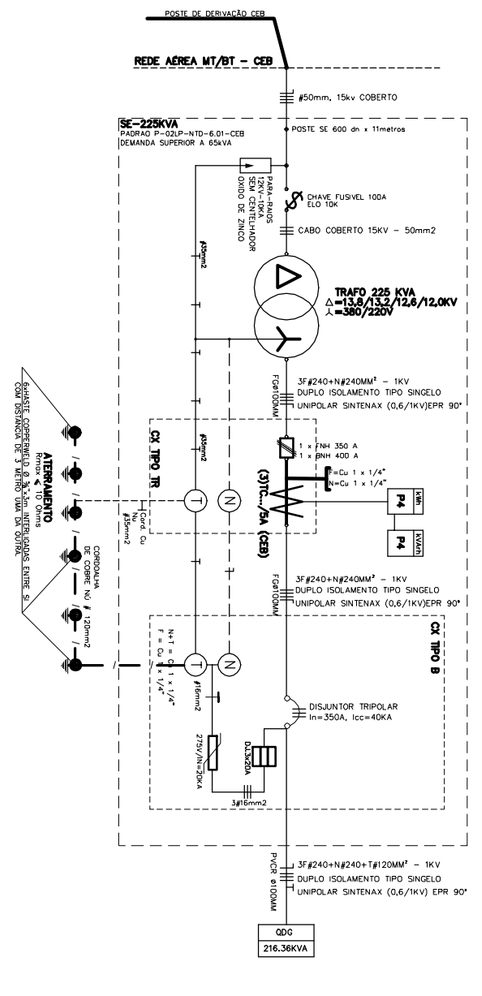
VISTA SUPERIOR
Sem Escala
Cotas em Centímetros

ATERRAMENTO CABO DE COBRE NU # 35,0mm².
INTERLIGAÇÃO EMTRE CABOS EM GRAMPO CROSBY.
HASTES COOPERWELD Ø 5/8" x 2x3m (2 barras interligadas com luva de cobre).

NOTAS:
1) Todos os tubos de interligação e saída das caixas do Conjunto TR, deverão ser embutidos, não devendo ficar aparente em nenhuma parte da instalação elétrica.
2) A resistência elétrica do solo deverá ser menor ou igual de que 20 Ohms.

DIAGRAMA UNIFILAR GERAL

SEM ESCALA

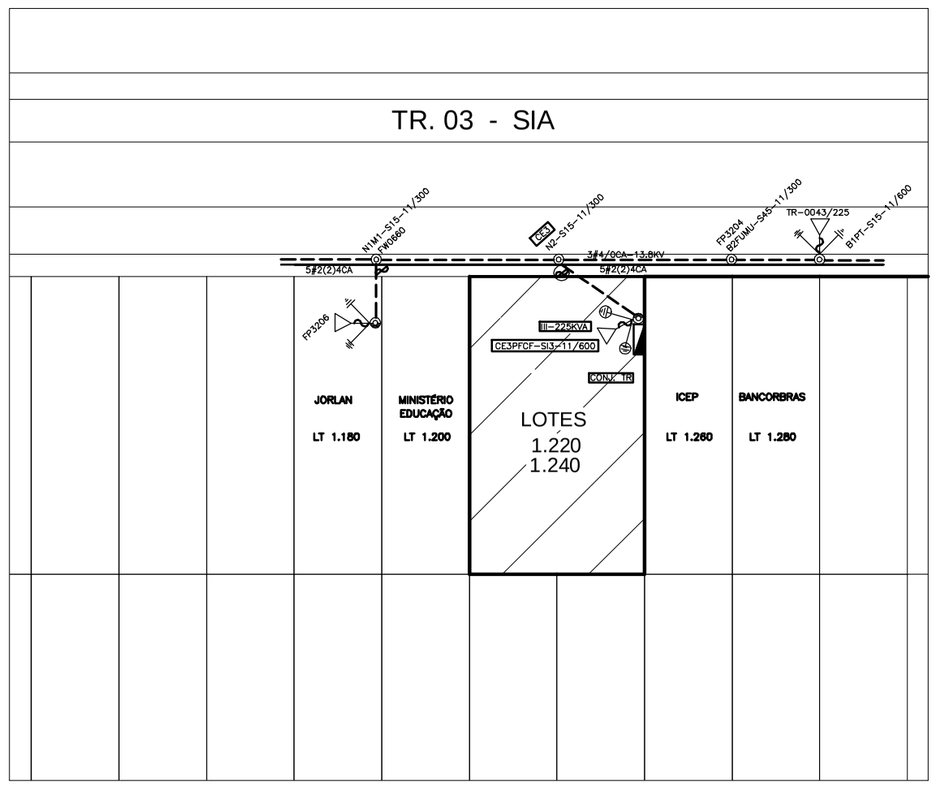


OS MOTORES TRIFASICOS NO QUADRO DE CARGA DEVERÃO POSSUIR DISPOSITIVO DE PARTIDA CONFORME TABELA 14 DA NTD.6.01 CAP.09

TABELA 14 DISPOSITIVO DE PARTIDA – MOTORES TRIFASICOS

POTENCIA DO MOTOR (CV)	MOTOR	ROTOR	TIPO DE CHAVE	TIPO DE PARTIDA
ATE 5 CV	INDUÇÃO	GAIOLA		DIRETA
25<CV≤P>5	INDUÇÃO	GAIOLA	ESTRELA TRIANGULO SERIE/PARALELO CHAVE COMPENSADORA	INDIRETA
QUALQUER	ROTOR BOBINADO			MANUAL
25<CV≤P>5	INDUÇÃO	GAIOLA	ESTRELA TRIANGULO	INDIRETA
50<CV≤P>5			SERIE/PARALELO CHAVE COMPENSADORA	AUTOMATICA

TR. 03 - SIA



QUADRO DE CARGAS

	ILUMINAÇÃO			TOMADAS						AR COND. 2.100W	CHUV. 5400W	MOTOR HP	CARGA W
	100W	250W	4x40W	100W	300W	600W	1000W	3000W					
ILUMINAÇÃO	15	06	35										8.600
TOMADAS				12	10								4.200
BATIDOR												1x100cv	76.300
RESFRIADOR												1x45cv	33.120
MOTOR												1x30cv	22.080
MOTOR												1x15cv	11.040
CORRUGADORES												2x15cv	22.080
MOINHO												1x12cv	9.200
BOMBA D'ÁGUA												1x5.0cv	3.680
COMPRESSOR												2x5.0cv	7.360
COMPRESSOR												1x2.5cv	1.840
RES. AQUEC.									05			-	15.000
RES. AQUEC.									05			-	15.000
RES. AQUEC.									05			-	15.000
TOTAL													283.560

CARGA TOTAL EM WATTS	242.660W

CÁLCULO DA DEMANDA

CALCULO CONFORME NT-D-6.07

1º) ILUMINAÇÃO / TOMADAS

12,80 KW

a = (8.600 + 4.200) x FD =

a = 12.800 x 0,90 = 11.52kva

TOTAL = 11,52kva

2º) MOTORES

229,86 KW

c = 1x100cv + 1x45cv + 1x30cv + 3x15cv + 1x12cv + 3x5,0cv + 1x2,5cv + 15 x 3000W =

c = (1 x 91,30 x FS) + (1 x 39,77 x FS) + (1x 24,53 x FS) + (3 x 12,56 x FS) + (1 x 11,10 x FS) + (3 x 5,09 x FS) = (1 x 2,17 x FS) + (15 x 3,26 x FS) =

c = 91,30 x 1,0 + 39,77 x 1,0 + 24,53 x 1,0 + 37,68 x 0,80 + 11,10 x 1,0 + 15,27 x 0,85 +2,17 x 1,0 + 48,91 x 0,65 =

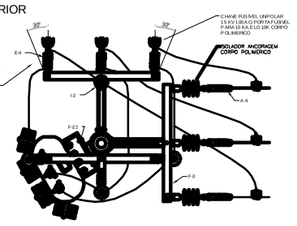
c = 91,30 + 39,77 + 24,53 + 30,14 + 11,10 + 12,22 + 2,17 + 31,79 = 243,02 KVA

TOTAL = 243,02 KVA

CÁLCULO DA DEMANDA GERAL	
CALCULO CONFORME NT-D-6.07	
DEMANDA GERAL	
(CARGA INSTAL. 283.560w)	
DG = (a + c) x F.D	
D.G = (11,52 + 243,02) x 0,85 = 216,36Kva	
D. Geral = 216,36 Kva	216,36 KVA
I. Geral = 328,72A	328,72 A
FIAÇÃO	
FIN4 350A > 3#240mm² + N#240mm²	
BNH 450A	

DET. POSTE VISTA SUPERIOR

SEM ESCALA



PARA EVITAR A OCORRENCIA DE ARCO ELETRICO QUANDO DA ABERTURA E FECHAMENTO DAS CHAVES, É ACONSELHAVEL A MONTAGEM DAS CHAVES EXTERNAS NUM ANGULO DE 30° EM RELAÇÃO AO ALINHAMENTO DO BRAÇO C.

NOTAS:
1) NA RELAÇÃO ESÃO LISTADOS APENAS OS MATERIAIS DA REDE PRIMÁRIA.
2) EM MANUTENÇÕES, NA FALTA DO ITEM A–1 PODERA SER USADO TEMPORARIAMENTE O ITEM A–3.
3) UTILIZAR COBERTURAS NAS BUCHAS NOS BORNES DE AT DO TRANSFORMADO, NOS TERMINAIS DE LINHA DOS PÁRA–RAIOS E NAS ALÇAS/ESTRIBOS/GRAMPOS DE LINHA VIVA.

DIMENSÕES DAS CAIXAS	
Caixa TR - LARGURA 550mm ALTURA 1000mm PROFUNDIDADE 300mm	Caixa P4 - LARGURA 300mm ALTURA 620mm PROFUNDIDADE 220mm
Caixa B - LARGURA 400mm ALTURA 550mm PROFUNDIDADE 170mm	

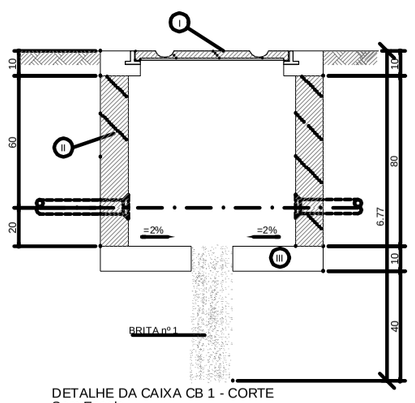
LISTA DE MATERIAL DO POSTE DE TRANSIÇÃO

ITEM	QUANT. CIRC.	QUANT. DT	DESCRIÇÃO
A–1	1	1	ANEL ELASTOMERICO PARA ISOLADOR
A–3	NOTA 2		FIO COBERTO PARA AMARRAÇÃO
A–4	3	3	GRAMPO DE LINHA VIVA
A–5	1	1	ALÇA PREFORMADA PARA CABO DE AÇO
C–1	9,0	9,0	CABO COBERTO 15KV – 50mm2
C–2	1,5	1,5	CABO DE AÇO MR 6,4
C–4	3	3	CONECTOR PARA ATERRAMENTO DE FERRAGEM
C–7	3	3	CONECTOR DE COBRA COM ESTRIBO
C–8	3	3	GRAMPO DE LINHA VIVA
C–8A	3	3	COBERTURA P/ ALÇA, ESTRIBO E GRAMPO DE L.V.
E–2	1	1	TRANSFORMADOR CONVENCIONAL 225KVA À ÓLEO
E–2A	3	3	COBERTURA PARA BUCHA DE TRANSFORMADOR
E–3	3	3	PÁRA–RAIOS 2NO – 10KA,POLIMETRICO
E–3A	3	3	COBERTURA P/ TERMINAIS DE LINHA DOS PÁRA–RAIOS
E–3	3	3	ISOLADOR DE PINO 15KV – POLIMETRICO
F–2	2	2	BRAÇO TIPO "C"
F–3	3	3	CANTONEIRA AUXILIAR PARA BRAÇO TIPO "C"
F–4	2	2	CANTONEIRA RETA PARA BRAÇO TIPO "C"
F–8	2	2	SUPORTE TIPO "Z"
F–9	1	1	PINO CURTO PARA ISOLADOR
F–10	5		CINTA COM PARAFUSOS
F–11	1	1	OLHAL
F–12	1	1	SAPATILHA
F–14		5	PARAFUSO DE MAQUINA M16 x TA
F–15	10	9	PARAFUSO DE CABEÇA ABAULADA – M16 x 45mm
F–16	6	2	PARAFUSO DE CABEÇA ABAULADA – M16 x 70mm
F–17	3	3	PARAFUSO DE CABEÇA ABAULADA – M16 x 40mm
F–19		5	ARRUELA QUADRADA DE 38mm
F–22	2		SUPORTE P/ TRANSFORMADOR – POSTE CONCRETO
P	1	1	POSTE CIRCULAR DE 11/600 DAN

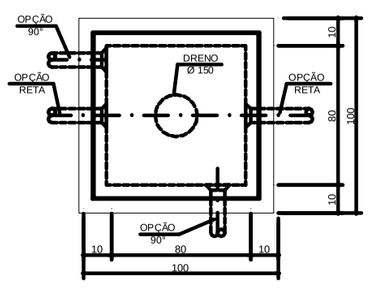
ITEM	DENOMINAÇÃO
3	Condutor de cobre de duplo isolamento, tipo singelo unipolar 90ºC - 0,6/1kV, #240mm² POR FASE, TR240mm².
11	Disjuntor Tripolar 350A - 25kA.
17	Caixa para aterramento 500x500x500mm.
18	Haste Coopeweld Ø 5/8" x 2x3,0m. (Duas barras interligadas).
22	Eletroduto de ferro galvanizado 100mm.
23	Grampo Crosby 3/8".
25	Supressor de sobretenção 275V / In=20kA.
27	Eletroduto PVCR de 32mm.
28	3xDisjuntores monofasico de 20A

ITEM	DISCRIMINAÇÃO CAIXA CB1
I	TAMPÃO DE FERRO FUNDIDO T-33.
II	TIJOLO MACIÇO REVESTIDO PELO LADO INTERNO COM ARGAMASSA DE CIMENTO E AREIA NO TRAÇO DE 1:3, LISO QUEIMADO.
III	CONCRETO SIMPLES TRAÇO 1:2:4.

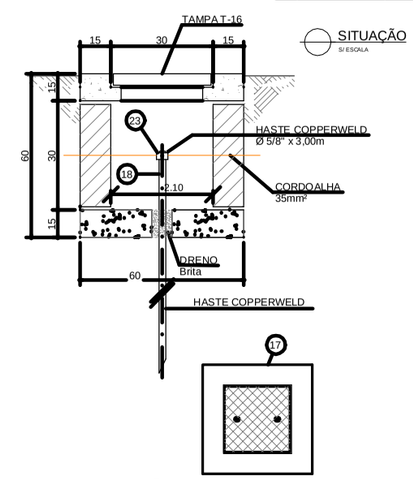
NOTAS:
a) DEVERÁ SER DEIXADA SOBRA DE UM METRO E MEIO DE CABO NO INTERIOR DA CAIXA.
b) AS BORDAS DOS ELETRODUTOS NÃO DEVEM CONTER QUINA VIVA.
c) ANTES DA CONCRETAGEM DA LAJE DE PISO, O TERRENO DEVERÁ SER BEM APILOADO E COMPACTADO.
d) PARA CAIXAS CONSTRUÍDAS EM LOCAIS QUE PERMITEM O TRÂNSITO DE VEÍCULOS DE CARGA PESADA, USAR O TAMPÃO T-100 (80x80mm), FAZENDO AS ADAPTAÇÕES NECESSÁRIAS NA CAIXA.



DETALHE DA CAIXA CB 1 - CORTE
Sem Escala

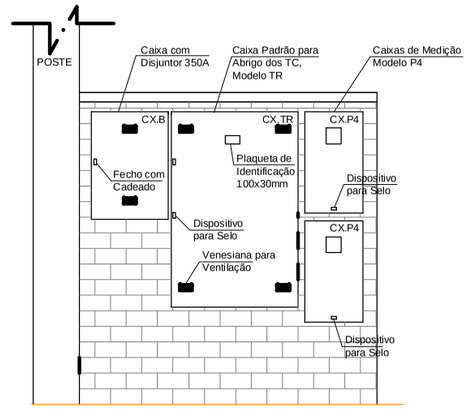


DETALHE DA CAIXA CB 1 - PLANTA
Sem Escala



CAIXA DE MEDIÇÃO DO TERRA
Sem Escala

SITUAÇÃO
S/ESCALA



VISTA FRONTAL EXTERNA
Sem Escala

OBSERVAÇÕES:

01 - AS BARRAS SERÃO DE COBRE ELETROLITICO DE SEÇÃO RETANGULAR PINTADAS NAS CORES VERDE (R), AMARELO (S), MARRON (T), CINZA (N) e PRETO (TERRA).
02 - OS ARMÁRIOS DEVERÃO SER PINTADOS INTERNA E EXTERNAMENTE COM TINTA ANTIFERRUGINOSA E ACABAMENTO EM EPOXI, NÃO SENDO PERMITIDO PARTES EM MADEIRA.

NOTAS:

1) AS INSTALAÇÕES ELÉTRICAS SERÃO EXECUTADAS DE ACORDO COM A NBR 5410 E 5414 DA ABNT E NTD 6.01 E NTD 6.05 DA CEB.
2) ANTES DO INÍCIO DA CONSTRUÇÃO DO PADRÃO CEB, DEVERÁ SER FEITA CONSULTA PRÉVIA À CEB VISANDO DEFINIR O LOCAL DA DERIVAÇÃO PRIMÁRIA;
3) QUANDO DA APRESENTAÇÃO DO PROJETO E SOLICITAÇÃO DA VISTORIA DEVERÁ SER APRESENTADO LAUDO TÉCNICO DO TRANSFORMADOR;
4) NAS INSTALAÇÕES A SEREM VISTORIADAS PELA CEB, SÓ SERÃO ACEITOS CONDUTORES COM ENCORDOAMENTO CLASSE 01 E 02 CONFORME NBR 6880 DA ABNT, OS CABOS DEVERÃO SER UNIPOLARES (singelo), CLASSE DE ISOLAÇÃO 0,6/1,0kV, E IDENTIFICADOS COM PLACAS DE ALUMÍNIO, JUNTO AO POSTE, COM NÚMERO DO LOTE, O CONDUTOR NEUTRO DEVERÁ SER IDENTIFICADO NA COR AZUL;
5) O ATERRAMENTO DEVERÁ ALCANÇAR RESISTÊNCIA INFERIOR A 10 OHMS.
6) TODOS OS TUBOS DE INTERLIGAÇÃO E SAÍDA DAS CAIXAS DO CONJUNTO TR DEVERÃO SER EMBUTIDOS NÃO DEVENDO FICAR APARENTE EM NENHUMA PARTE DA INSTALAÇÃO ELÉTRICA.
7) A APROVAÇÃO DA VISTORIA PELA CEB, REFERENTE A OBRA DESTE PROJETO, FICA CONDICIONADA À APESENTAÇÃO DA ART DE EXECUÇÃO DA OBRA ESPECIFICADA PELO CREA/DF.

SETOR:	SIA - DF
ENDEREÇO:	TRECHO 03 LOTES 1.220 / 1.240 - SIA
PROPRIETÁRIO:	MTE - MINISTÉRIO DO TRABALHO E EMPREGO
AUTOR DO PROJETO:	WESLLEY ANTUNES DE SOUZA - CREA 1873.2D-DF
RESPONSÁVEL TÉCNICO:	

PROPRIETÁRIO

AUTOR DO PROJETO

VISTO CEB

VISTO CEB

VISTO CEB

PROJETO ELÉTRICO

CONJUNTO TR 225KVA

SUBESTAÇÃO, DETALHES E DEMANDA GERAL

Prancha Nº ELE 1/1

CPN	00842	Data	MAR./2014	Escala	Indicada	Rev.		Desenho	CLISTENES