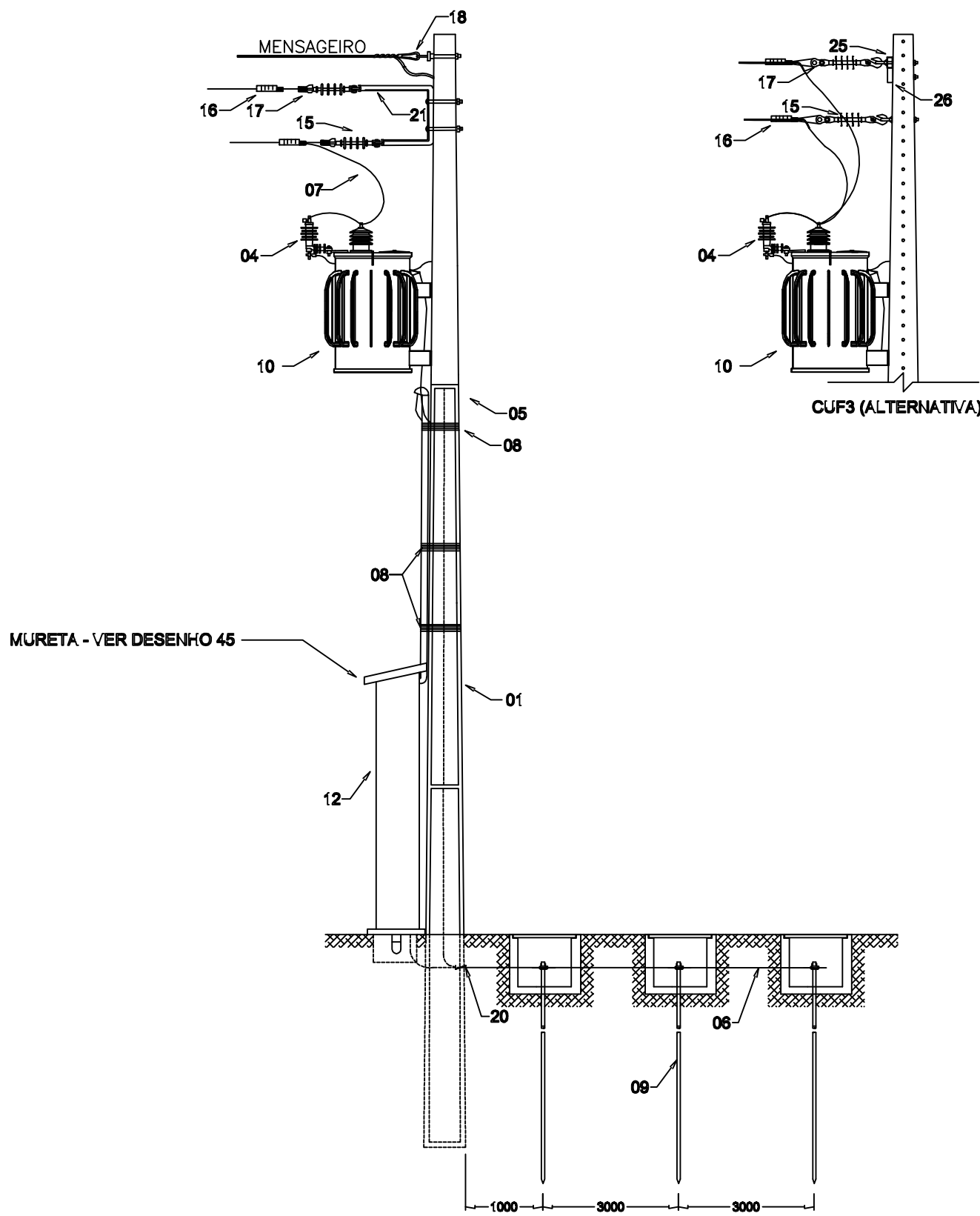
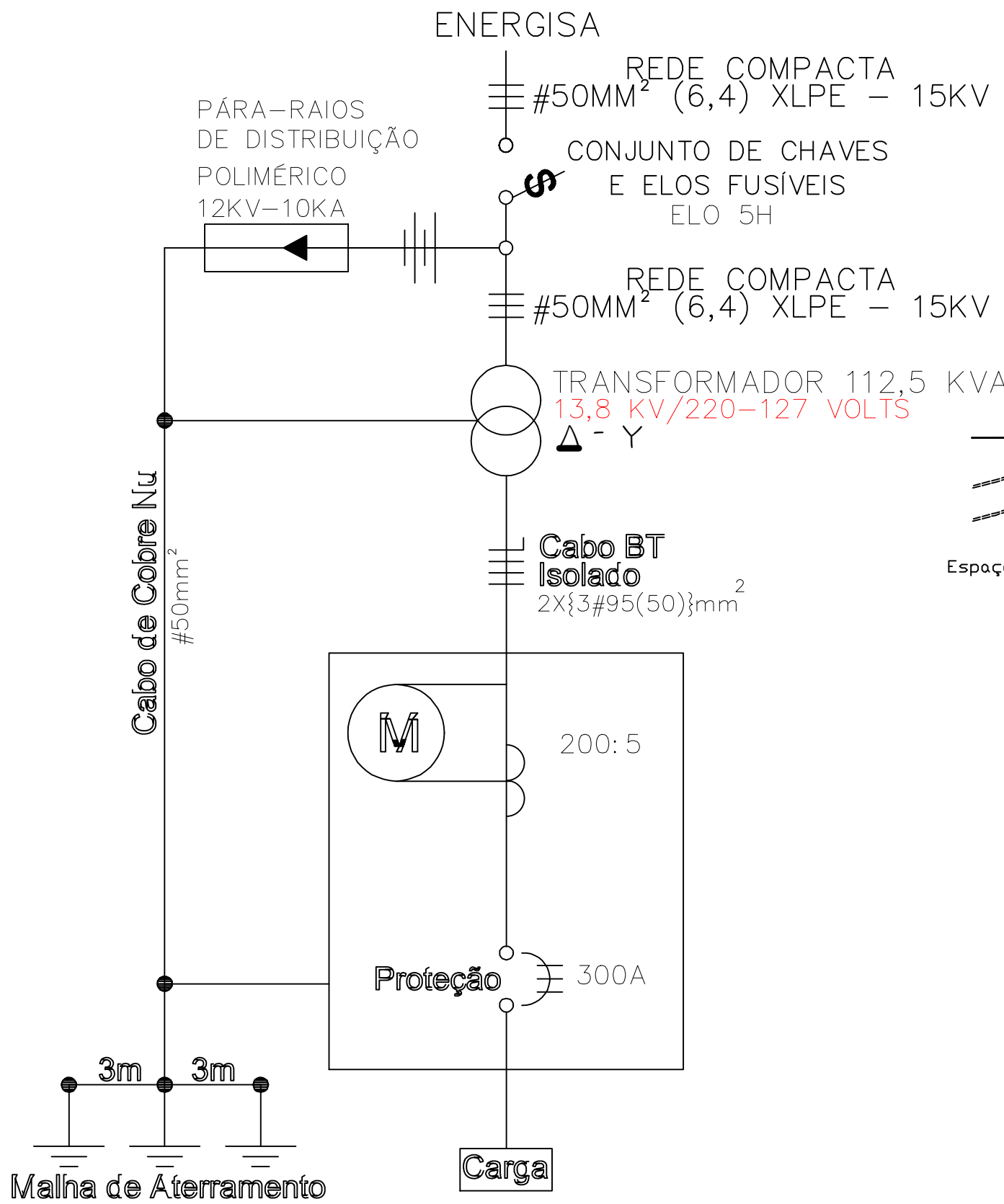


DETALHES DO POSTO DE TRANSFORMAÇÃO 112,5 KVA
TENSÃO: Primário 13.8kV / Secundário: 220/127V
Estrutura CFU3-T-PR - Poste DT - 11/1000

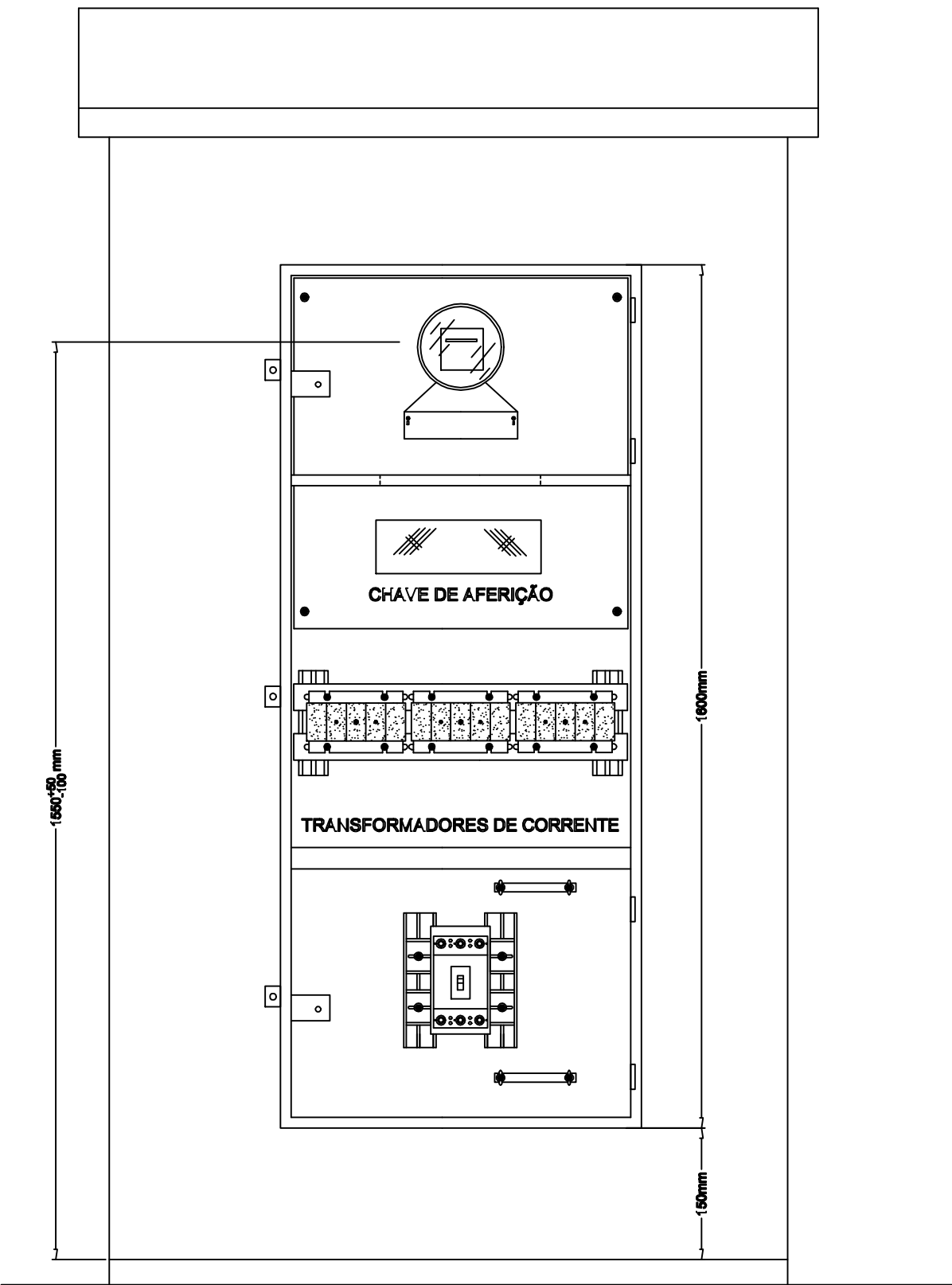
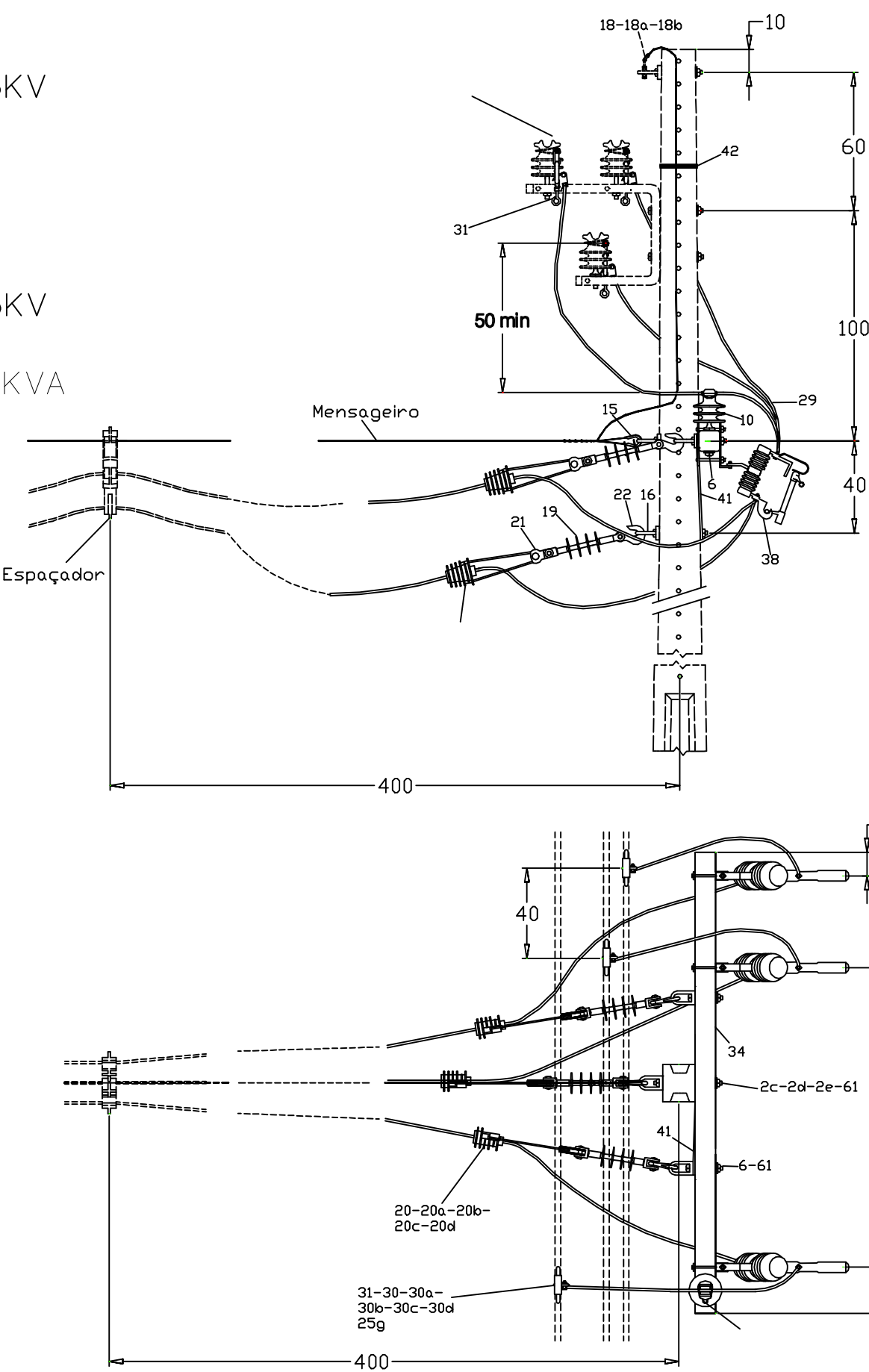


ITEM	DESCRIÇÃO DE MATERIAL
01	POSTE DE CONCRETO DUPLO "T"
02	CRUZETA DE MADEIRA OU CONCRETO (CRUZETA DE MADEIRA SOMENTE PARA NOVA FRIBURGO E MINAS GERAIS)
03	ISOLADOR DE PINO PARA 15 kV, 25 kV OU 36,2 kV - VER NOTA NO DESENHO 8
04	PÁRA-RAIOS POLIMÉRICO PARA 11,4 kV, 13,8 kV, 22 kV OU 34,5 kV
05	CONDUTOR DE COBRE COM ISOLAMENTO PARA 0,6/1,0 kV
06	CABO DE COBRE NU DIMENSIONADO CONFORME TABELA 02
07	CABO DE ALUMÍNIO CA 35mm² - PROTEGIDO (m)
08	ARAME 12 BW/G OU FITA DE AÇO INOX
09	HASTE DE TERRA 2,4m - COBREADA
10	TRANSFORMADOR TRIFÁSICO- 112,5 kVA
11	ELETRODUTO DE AÇO GALVANIZADO A FOGO POR IMERSÃO A QUENTE NBR - 5624 - 100mm
12	MURETA DE ALVENARIA
13	CAIXA PARA DISJUNTOR, TC's, CHAVE DE AFERIÇÃO E MEDIDOR
14	DISJUNTOR TERMOMAGNÉTICO - 300A
15	ISOLADOR DE ANCORAGEM POLIMÉRICO
16	GRAMPO DE ANCORAGEM PARA CABO ABERTO
17	MANILHA SAPATILHA
18	SAPATILHA
19	CONECTOR ADEQUADO
20	CONECTOR
21	BRAÇO SUPORTE TIPO "C"
22	CONDUTOR DE COBRE ISOLADO EPR/XLPE - 15 kV
23	MUFLA TERMINAL - ISOLAMENTO DE 15 kV, 25 kV OU 36,2 kV
24	MASSA DE CALAFETAR
25	PERFIL U
26	FIXADOR DE PERFIL U
27	CRUZETA DE CONCRETO 90 X 90 X 2000 MM
28	MÃO FRANCESA PLANA 619 MM

DIAGRAMA UNIFILAR
PARA MEDIÇÃO DIRETA

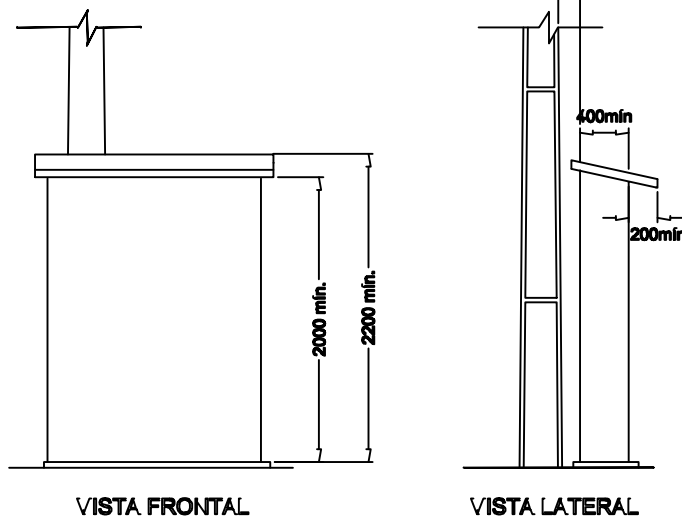


ESTRUTURA - DC3-CF - Construção
(CC2-C3 - Cadastro)

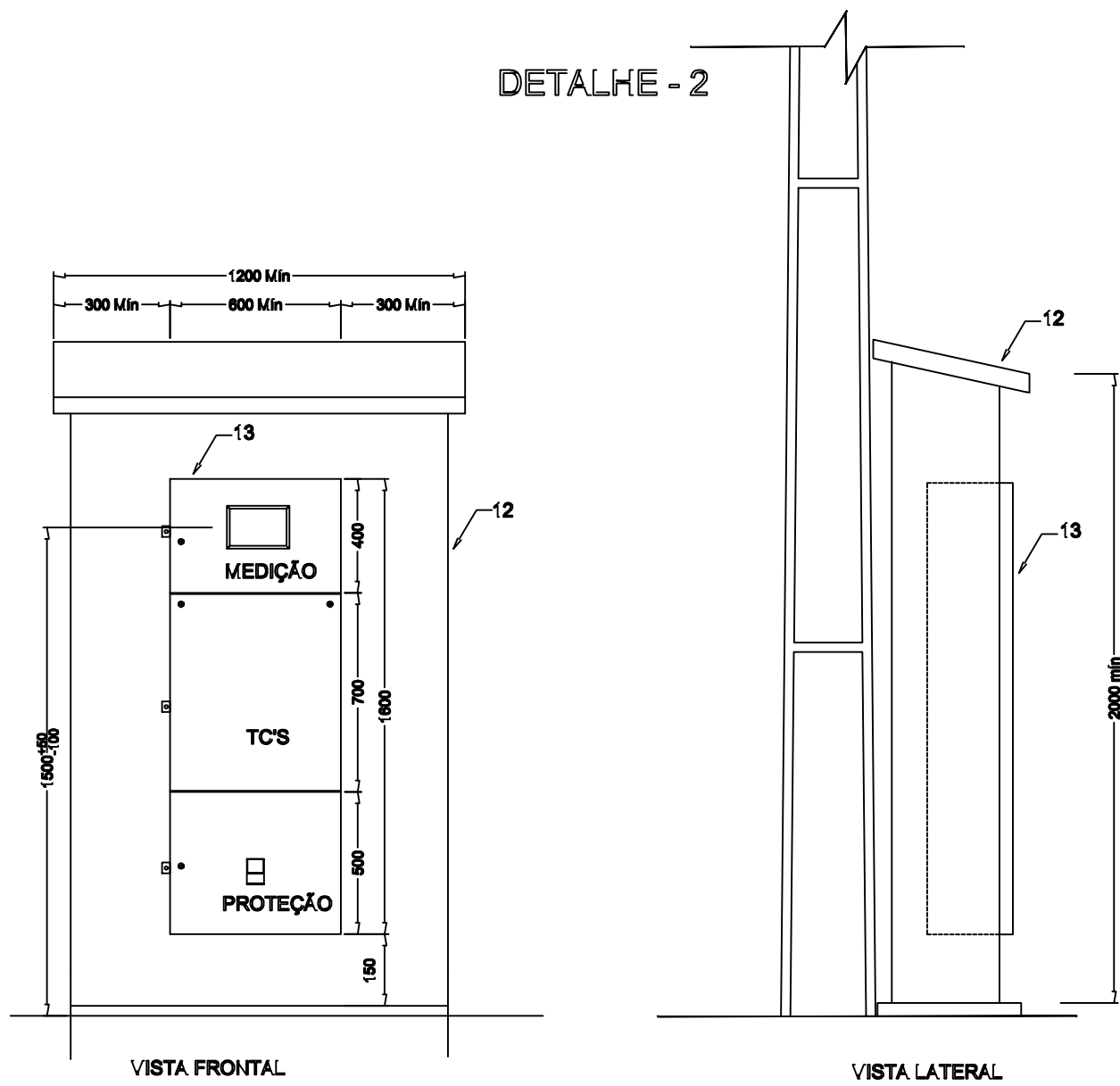


VISTA FRONTAL DA MURETA COM A CAIXA DE MEDIÇÃO

DETALHE - 1



DETALHE - 2



TRANSFORMADORES TRIFÁSICOS

POTÊNCIA (KVA)	220/127V DISJUNTOR TERMOMAGNÉTICO (A)
112,5	300

ELOS FUSÍVEIS PARA PROTEÇÃO DE TRANSFORMADORES

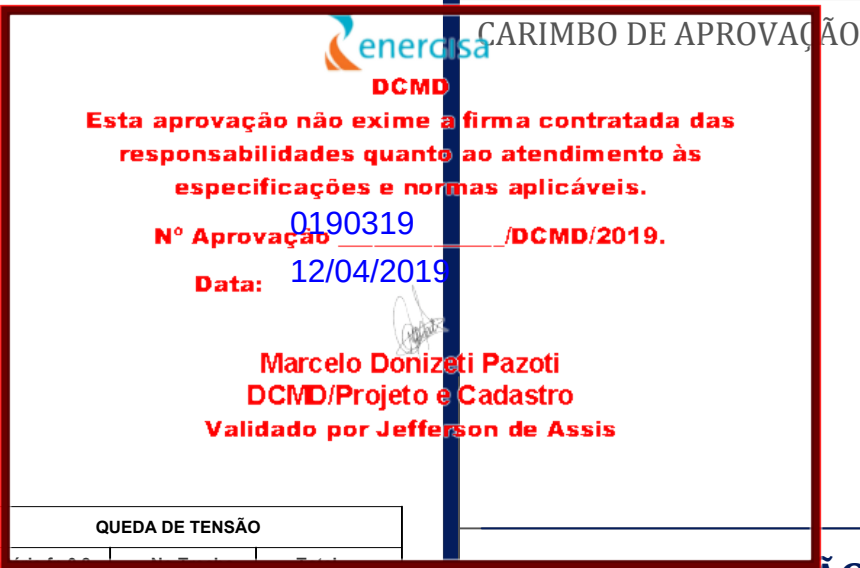
POTÊNCIA (KVA)	CAPACIDADE DO ELO FUSÍVEL SH	CHAVE FUSÍVEL
112,5	SH	300 A

QUEDA DE TENSÃO

TRECHO		CARGA		CONDUTORES	QUEDA DE TENSÃO			
Designação	Comprimento	Distribuída no Trecho	Acumulada no Fim do Trecho		U ₀	U ₁	H=ExG	I
A	B	C	D	F	G	H=ExG	I	
Primária	km	MVA	MVA x km	XLPE	%	%	%	%
Secundária	5m	kVA	kVA x 100m	100m				
A-B	0,01563	0,00	0,1125	0,001758	50	0,39	0,0006557	0,0006557

NOTAS:

1. VER A BÍTLA DO CONDUTOR DE ALTA TENSÃO NA TABELA 01;
2. SE A CHEGADA DA LINHA OU SAÍDA DA BAIXA TENSÃO AÉREA FOR EM ALUMÍNIO, DEVERÃO SER USADOS CONECTORES ADEQUADOS PARA SUA COM OS CONDUTORES DE COBRE;
3. EM LOCAIS COM TRÁNSITO SOMENTE DE PEDESTRES, OS POSTES SERÃO NO MÍNIMO DE 10 METROS E A DISTÂNCIA MÍNIMA AO SOLO SERÁ DE 3,5 METROS PARA OS CONDUTORES DE BAIXA TENSÃO A 5,5 METROS PARA O TRANSFORMADOR;
4. EM LOCAIS COM TRÁNSITO DE VEÍCULOS, OS POSTES SERÃO NO MÍNIMO DE 11 METROS E A DISTÂNCIA MÍNIMA AO SOLO SERÁ DE 5,5 METROS PARA OS CONDUTORES DE BAIXA TENSÃO E DE 6 METROS PARA O TRANSFORMADOR;
5. A POTÊNCIA DO TRANSFORMADOR É ATÉ 300 KVA;
6. NO CASO DE SAÍDA SUBTERRÂNEA, OS CONDUTORES DEVERÃO RESPEITAR AS INDICAÇÕES DA TABELA 01;
7. O CONDUTOR DE DESCIDA A TERRA BEM COMO AS INTERLIGAÇÕES DAS HASTES DEVERÃO SER DE CORDOALHA DE AÇO SM 6,4mm-7 FIOS PARA MINAS GERAIS E NOVA FRIBURGO, SEM EMENDA, OU AÇO COBREADO PARA AS DEMAIS CONCESSIONÁRIAS;
8. AS COTTAS, QUANDO NÃO INDICADO, ESTÃO EM MILÍMETROS;
9. PARA TRANSFORMADOR DE 300KVA USAR POSTE COM ESFORÇO MÍNIMO DE 1000mm;
10. A INSTALAÇÃO DOS TC's SERÁ EXECUTADA PELA CONCESSIONÁRIA NA PRESENÇA DO RESPONSÁVEL PELA MONTAGEM DA CAIXA, DE FORMA QUE, EVENTUAIS ALTERAÇÕES QUE SE FAÇAM NECESSÁRIAS SEJAM ANALIZADAS E COMUNICADAS NO LOCAL;
11. EM ALGUMAS MONTAGENS SERÁ NECESSÁRIO O USO DE BORNES SUPERIORES ESPECIAIS NO DISJUNTOR PARA A CONEXÃO DOS CABOS INDICADOS NA TABELA 01, EM HIPÓTESE ALGUMA SERÁ PERMITIDA A CONEXÃO DE MAIS DE 2 CONDUTORES EM BORNES COMUNS DE DISJUNTOR;
12. OS BORNES INFERIORES DO DISJUNTOR DEVEM SER ADEQUADOS PARA CONEXÃO AO BARRAMENTO;
13. CASO SEJA USADO DISJUNTOR COM REGULAGEM DE ATUAÇÃO TÉRMICA E/OU MAGNÉTICA O ACESSO A ESSAS AJUSTES NÃO SERÁ PERMITIDO APÓS A SELAGEM DA CAIXA;
14. PARA MONTAGEM MOSTRADA NO DETALHE 02 DO DESENHO 05, A SAÍDA É SUBTERRÂNEA APÓS A MEDIÇÃO;
15. A CAIXA DE MEDIÇÃO DEVERÁ FICAR AO LADO DO POSTE CONFORME DESENHOS DE 01 A 04;
16. O VÃO ENTRE A ÚLTIMA ESTRUTURA DA REDE E A SUBESTAÇÃO DEVERÁ TER TRACIONAMENTO DE REDE DE DISTRIBUIÇÃO URBANA;
17. PODERÁ SER UTILIZADA ESTRUTURA CUPS (CE 3 - ABNT);
18. PODERÃO SER UTILIZADAS CRUZETAS DE CONCRETO 90 X 90 X 2000 MM E MÃO FRANCESA PLANAS DE 619 MM;
19. NO CASO DE UTILIZAÇÃO DE CRUZETAS DE CONCRETO, OS ISOLADORES DEVERÃO SER DO TIPO PILAR.



ASSOCIAÇÃO MATO-GROSSENSE DOS MUNICÍPIOS
COORDENAÇÃO TÉCNICA E DE PROJETOS



TIPO DE OBRA:	INSTITUCIONAL	MODALIDADE:	IMPLANTAÇÃO
---------------	---------------	-------------	-------------

OBRA:	IMPLANTAÇÃO DE POSTO DE TRANSFORMAÇÃO DE 112,5KVA NO CENTRO DE DIAGNÓSTICO MUNICIPAL DE NOVA LACERDA - MT
-------	---

PROPRIETÁRIO/ CNPJ:	PREFEITURA MUNICIPAL DE NOVA LACERDA - MT CNPJ: 01.614.519/0001-22
------------------------	---

ENDEREÇO:	RUA GILSON PELISSER, S/Nº, CENTRO, NOVA LACERDA - MT
-----------	--

AUTOR DO PROJETO: CREA/CAU:	Felipe da Silva Xavier Engenheiro Eletricista CREA RN: 1216933081
--------------------------------	---

RESPONSÁVEL TÉCNICO P/ OBRA:	
---------------------------------	--

PROJETO ELÉTRICO DE MÉDIA TENSÃO

ASSUNTO:	PROJETO DO POSTO DE TRANSFORMAÇÃO, DETALHES E LEGENDA
----------	---

LOCAL DO ARQUIVO:	MUNICÍPIOS 2019, NOVA LACERDA, RAO X
-------------------	--------------------------------------

DATA DE ENTREGA:	TAXA DE OCUPAÇÃO: %
------------------	---------------------

REVISÃO:	VER PROJETO ARQUITETONICO
----------	---------------------------

ESCALA:	INDICADA
---------	----------

ART:	DESENHO: Felipe Xavier
------	------------------------

ELE

FOLHA Nº

01
03