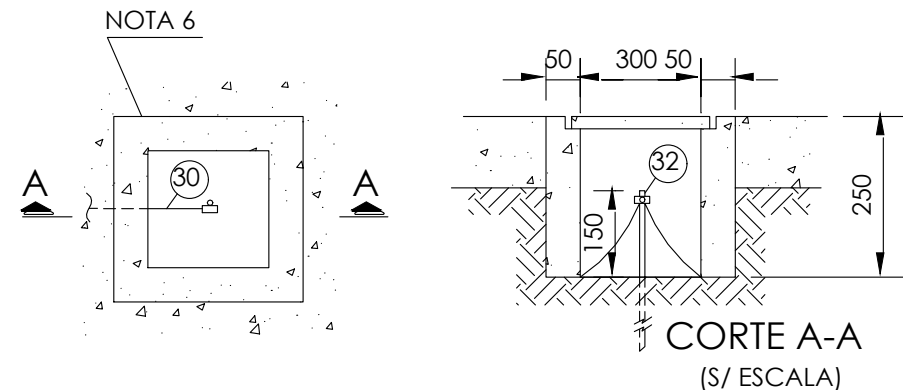
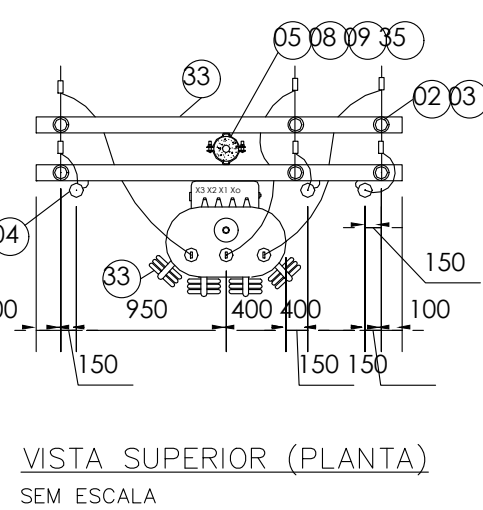
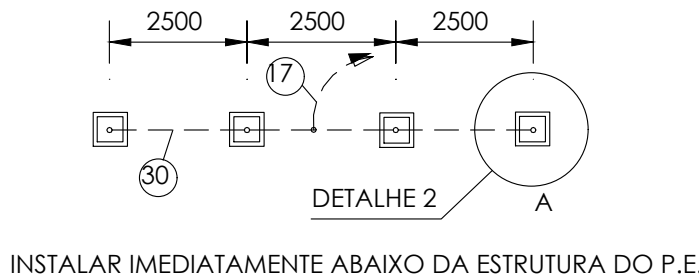
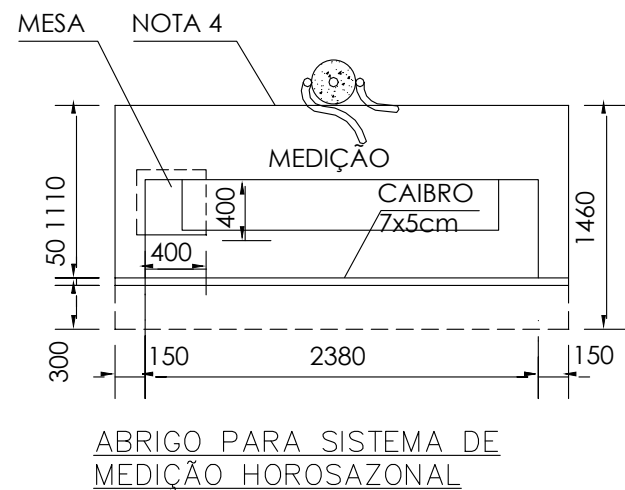
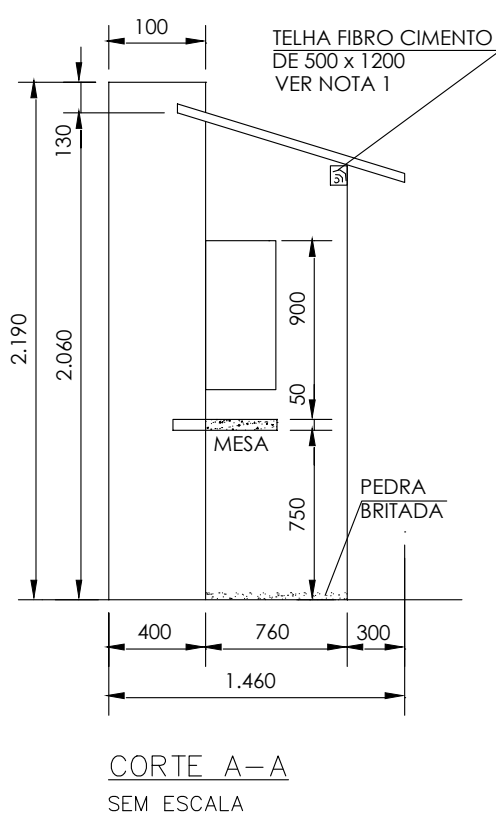
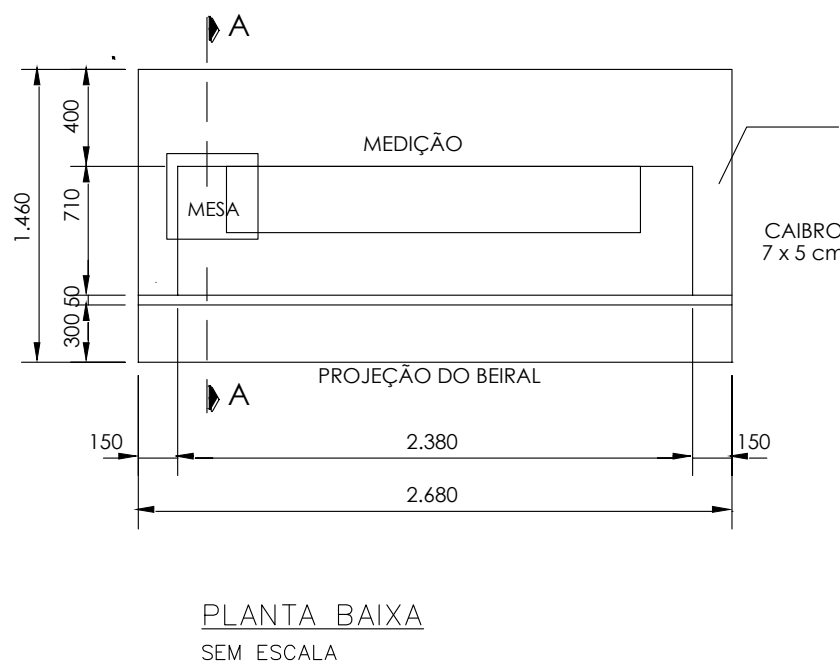
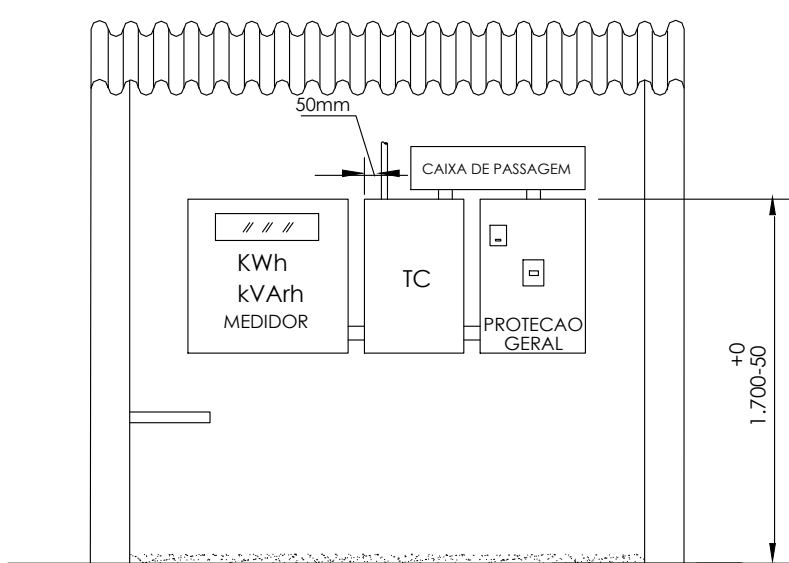
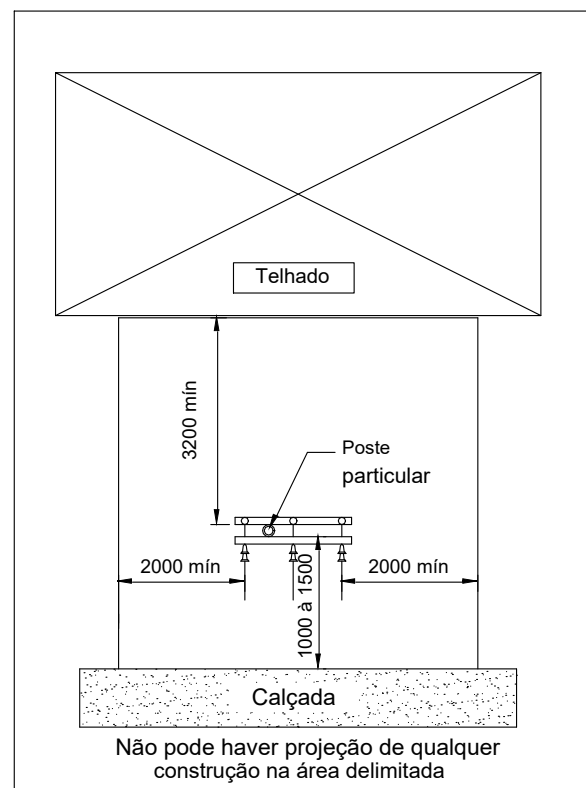


NOTAS ABRIGO DE MEDIÇÃO:

1. A cobertura do abrigo poderá, a critério do consumidor, ser construída com laje de concreto, devendo a estrutura do mesmo ser reforçada.
2. O piso será com pedra britada nº1.
3. O alicerce será feito de forma a atender o tipo de construção em função do terreno.
4. Este abrigo é utilizado para subestações aéreas com transformadores de potência até 225 kVA, inclusive.
5. Para maiores detalhes construtivos do padrão de medição, ver desenho nº 38.
6. As cotas são em milímetros.



DETALHE 2 CAIXA DE INSPEÇÃO DE ATERRAMENTO SEM ESCALA



01 Poste de 1000 Kgf – mínimo / 12,00 m	pç	1	C
02 Isolador de pino para 15 kV	pç	6	C
03 Pino para isolador de distribuição	pç	6	C
04 Para-raios para sistema aterrado tensão nominal 12 kV	pç	3	C
05 Cinta de diâmetro adequado	pç	V	C
06 Parafuso de cabeça abaulada de Ø 16 mm x 45 mm	pç	V	C
07 Parafuso de cabeça abaulada de Ø 16 mm x 75 mm	pç	V	C
08 Parafuso de cabeça abaulada de Ø 16 mm x comprimento adequado e porcas	pç	V	C
09 Arruela quadrada de 36 mm de furo de Ø 18 mm	pç	V	C
10 Armação secundária de 1 estribo com haste de Ø16 mm x 150 mm	pç	V	C
11 Armação secundária de 2 estribos com haste de Ø16 mm x 350 mm	pç	V	C
12 Isolador roldana classe 0,6 kV	pç	V	C
13 Suporte para transformador em poste de concreto, diâmetro adequado	pç	2	C
14 Trafo trifásico padrão EDP - 150,0kva (TAPs na nota fiscal e no diagrama unifilar)	pç	1	C
15 Condutor de cobre ou alumínio nu	kg	V	C
16 Condutor de cobre XLPE/EPR #185mm² conforme tabela - 0,75 kV	kg	V	C
17 Condutor de cobre nu bitola 25 mm²	kg	V	C
18 Eletroduto PVC rígido ou cano de ferro galvanizado	m	V	C
19 Cabeçote ou curva de 135°	pç	2	C
20 Arame de ferro galvanizado nº 14 BWG	m	V	C
21 Arruela Ø 2"	pç	4	C
22 Bucha Ø 2"	pç	4	C
23 Niple Ø 2	pç	2	C
24 Arruela Ø igual determinado para o eletroduto principal	pç	V	C
25 Bucha Ø igual determinado para o eletroduto principal	pç	V	C
26 Niple Ø igual determinado para o eletroduto principal	pç	V	C
27 Caixa para medidor HORO-SAZONAL padrão EDP	pç	1	C
28 Caixa para transformador de corrente 0,6 kV padrão EDP	pç	1	C
29 Chave blindada ou Caixa para disjuntor de proteção padrão EDP	pç	1	C
30 Cabo de cobre nu bitola 35 mm²	m	V	C
31 Fio de cobre nu bitola #16 mm²	kg	V	C
32 Haste de terra cobreada diâmetro 5/8" comprimento 2400 mm	pç	4	C
33 Cruzeta de madeira de 2,40m por 90 x 90 mm – padrão EDP	pç	2	C
34 Mão francesa plana	pç	4	C
35 Sela para cruzeta	pç	2	C
36 Isolador de suspensão de distribuição para 15 kV	pç	-	C

V = Quantidade variável
CSC = Postes de concreto seção circular
C = Material fornecido pelo consumidor
E = Material fornecido pela EDP ESPÍRITO SANTO

Notas:
1. O ângulo formado pelo condutor de média tensão e estrutura para ancoragem deste (parede e ou cruzeta) não poderá ser superior a 30°;
2. Os números dentro dos círculos, referem-se aos itens da lista de material;
3. Por determinação da EDP, deverão ser instaladas chaves fusíveis na estrutura do transformador quando no ponto de derivação do ramal de ligação aéreo, na estrutura da EDP Espírito Santo, as mesmas não forem instaladas;
4. O eletroduto do alimentador principal deverá ficar aparente até a entrada da caixa do medidor, exceto quando atravessar a laje, e distante de 01 cm da mureta;
5. A espessura máxima da laje do abrigo para o sistema de medição deve ser de 07 (sete) cm;
6. A caixa de inspeção/visita da haste de terra poderá ser de seção circular ou quadrada, alvenaria ou concreto, com tampa;
7. Em locais com trânsito de veículos e pedestres, os postes deverão ser no mínimo de 12m e a distância mínima ao solo deverá ser de 5m para os condutores de baixa tensão e 6m para o transformador;
8. As ferragens deverão ser galvanizadas à quente podendo receber acabamento com tinta de alumínio;
9. Quando em saída subterrânea, os condutores de baixa tensão deverão respeitar as indicações e os requisitos mínimos citados na NT PT.DT.PDN.03.14.001;
10. O disjuntor deverá ser instalado em caixa apropriada definido neste padrão técnico;
11. As cotas são dadas em milímetros;
12. A utilização de motores e cargas distantes da subestação poderá implicar no redimensionamento dos condutores de alimentação após o dispositivo para proteção geral de baixa tensão instalado no padrão de entrada de energia;
13. Poderão ser utilizadas ainda caixas em policarbonato do tipo modular, desde que as mesmas sejam de fabricantes que possuam protótipos específicos homologados pela EDP.

TÍTULO DO PROJETO:					
PROJETO ELÉTRICO EXECUTIVO E.M.E.I.E.F. ENY LEAL MACHADO					
TÍTULO DO DESENHO:					
SUBESTAÇÃO 150KVA					
ENDEREÇO DA OBRA: R. DIONISIO JOÃO AMÂNCIO, 2-172 - SANTA CRUZ DE IRUPI, 29398-000				LOCALIDADE: IRUPI - ES	
ZONEAMENTO:	COEF. DE APROV.:	TAXA DE OCUPAÇÃO:	DATA DO PROJETO:	ESCALA:	PRANCHA:
-	-	-	06/03/2023	INDICADA	01/08
USO DA EDIFICAÇÃO: USO PÚBLICO					REVISÃO N°: 00
PROPRIETÁRIO: PREFEITURA MUNICIPAL DE IRUPI			CPF/CNPJ: -		
PROFISSIONAL RESPONSÁVEL PELO PROJETO:			NOME DO PROFISSIONAL: GLEYDSON CAPAZ LIMA		
			CAU/CREA N°:		TELEFONE:
			CREA-ES -046458/D.		(27)99776-6142
			E-MAIL:		
			-		
CADISTA:			-		
QUADRO DE ÁREAS (m²):			ASSINATURAS:		
			<div></div> <div>PREFEITURA MUNICIPAL DE IRUPI</div>		
			<div></div> <div>RESPONSÁVEL TÉCNICO</div>		
ESPAÇO RESERVADO PARA APROVAÇÃO DE VISTORIA:			ESPAÇO RESERVADO PARA APROVAÇÃO DE PROJETO:		