

**CUIDADO**  
RISCO DE CHOQUE ELÉTRICO  
GERAÇÃO PRÓPRIA

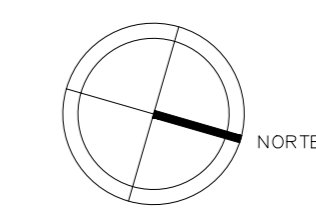
PLACA DE ADVERTÊNCIA  
VISTA FRONTAL  
SEM ESC.

NOTAS:

1. A revisão do projeto implica na obrigatoriedade de atendimento de legislações e normas vigentes, sendo necessário o registro de nova Análise de Responsabilidade Técnica (ART) ou Registro de Responsabilidade Técnica (RRT).
2. As listas de materiais e respectivos quantitativos estão apresentados em planilhas orientativas.
3. Deve-se observar as características técnicas mínimas para os equipamentos elétricos, descrito no código de encargos do projeto.
4. As aberturas para passagem de instalações deverão ser compatibilizadas com o projeto arquitetônico, sem comprometimento da solidez do conjunto.
5. No caso de incompatibilidades entre sistemas e/ou componentes, a fiscalização da obra deverá ser informada para a definição de alternativas técnicas.
6. O responsável técnico pelo projeto deverá protocolar, acompanhar e obter parecer para conexão da edificação à rede elétrica do distribuidor local.
7. Junto ao quadro geral de baixa tensão ou quadro de distribuição, deverá ser instalada placa de advertência com os seguintes dizeres: "CUIDADO - RISCO DE CHOQUE ELÉTRICO", conforme modelo apresentado neste princípio.
8. O comissionamento da instalação e avaliação de desempenho deverão ser realizados conforme critérios definidos na ABNT NBR 16274:2014.
9. Cores do fio CC - Fases: vermelho, preto e branco; Neutro: azul; Terra: verde; Retorno: amarelo.
10. Cores da fiação CC - Positivo: vermelho; Negativo: preto; Terra: verde.
11. Todos os circuitos deverão ser identificados nos quadros de distribuição e nos cabos de uso final, por meio de etiquetas adesivas.
12. As estruturas metálicas de fixação e suporte dos módulos fotovoltaicos deverão estar devidamente aterradas.

| ÍMBRHO | LEGENDA   |
|--------|---|
|        | DISPOSITIVO DE PROTEÇÃO CONTRA SURTO (DPS) MONOPOLAR, TRIFÁSICO CORRENTE E CAUSE DO DPS ESPECIFICADO NO DIAGRAMA UNIFILAR |
|        | INVERSOR UTILIZADO EM SISTEMAS FOTOVOLTAICOS  |
|        | ELETRICIDADE AMARELA DE AÇO GALVANIZADO DIÂMETRO DE FIO CONFORME DIMENSÕES INDICADAS NO PROJETO                           |
|        | CONDUTOR: CORRENTE, CONTINUA, POSITIVO E NEGATIVO, RESPECTIVAMENTE, COM SEÇÃO INDICADA NO PROJETO                         |
|        | QDD - QUADRO GERAL DE DISTRIBUIÇÃO  |
|        | DESLANTAR TERMOINSTRUMENTOS TERMOELÉTRICOS  |
|        | RECORRENDORES CC, BIPOLAR, TENSÃO 1000V   |
|        | MÓDULO FOTOVOLTAICO, COM INDICATIVO DA STRING   |
|        | CONDUZITE APARENTE, TIPO T, COMPATÍVEL COM ELETRICIDADE DE AÇO GALVANIZADO  |
|        | CONDUZITE APARENTE, TIPO T, COMPATÍVEL COM ELETRICIDADE DE AÇO GALVANIZADO  |

1 COBERTURA  
ESCALA 1:100



| CONEXÃO DE STRINGS |  |           | INVERSOR 01 |         |
|--------------------|--|-----------|-------------|---------|
| 16 x               |  | STRING 01 |             | MPPT 01 |
| 16 x               |  | STRING 02 |             | MPPT 02 |
| 16 x               |  | STRING 03 |             | MPPT 03 |
| 16 x               |  | STRING 04 |             | MPPT 04 |
| 16 x               |  | STRING 05 |             | MPPT 05 |
| 16 x               |  | STRING 06 |             | MPPT 06 |
| 16 x               |  | STRING 07 |             | MPPT 06 |
| 16 x               |  | STRING 08 |             | MPPT 06 |
| 16 x               |  | STRING 09 |             | MPPT 06 |
| 16 x               |  | STRING 10 | MPPT 06     |         |

| CONEXÃO DE STRINGS |  |           | INVERSOR 01 |         |
|--------------------|--|-----------|-------------|---------|
| 16 x               |  | STRING 11 |             | MPPT 01 |
| 16 x               |  | STRING 12 |             | MPPT 02 |
| 16 x               |  | STRING 13 |             | MPPT 03 |
| 16 x               |  | STRING 14 |             | MPPT 04 |
| 16 x               |  | STRING 15 |             | MPPT 05 |
| 16 x               |  | STRING 16 |             | MPPT 06 |
| 16 x               |  | STRING 17 |             | MPPT 06 |
| 16 x               |  | STRING 18 |             | MPPT 06 |
| 16 x               |  | STRING 19 |             | MPPT 06 |
| 16 x               |  | STRING 20 | MPPT 06     |         |

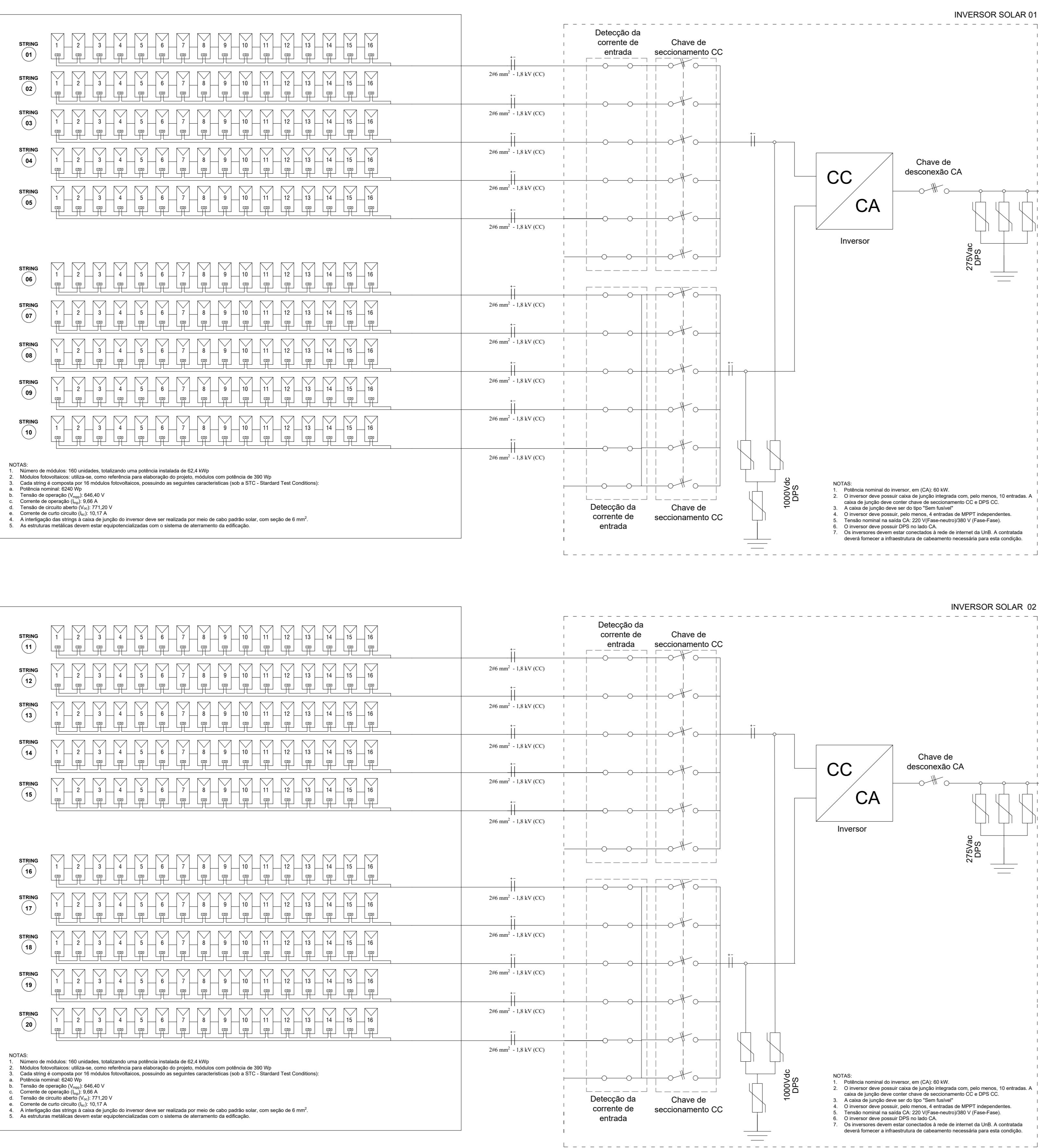
| REVISÃO N°                                  | ALTERAÇÃO | RESPONSÁVEL | DATA |
|---|-----------|-------------|------|
| ** ÁREAS - VIDE TABELA DE ÁREAS FOLHA 01 ** |           |             |      |

|                             |   |
|-----------------------------|---|
| PROJETO: - BSB - MAT - E115 |   |
| SETOR                       | UNIVERSIDADE DE BRASÍLIA   CAMPUS DARCY RIBEIRO |
| ENDEREÇO                    | Campus Universitário Darcy Ribeiro - Asa Norte  |
| PROPRIETÁRIO                | FUNDAÇÃO UNIVERSIDADE DE BRASÍLIA               |
| AUTOR DO PROJETO            | ENG. ALEX REIS                                  |
| RESPONSÁVEL TÉCNICO         | ENG. ALEX REIS                                  |
| PROPRIETÁRIO                | _____   |
| COORDENADOR                 | _____   |
| AUTOR DO PROJETO            | _____   |
| RESPONSÁVEL TÉCNICO         | _____   |

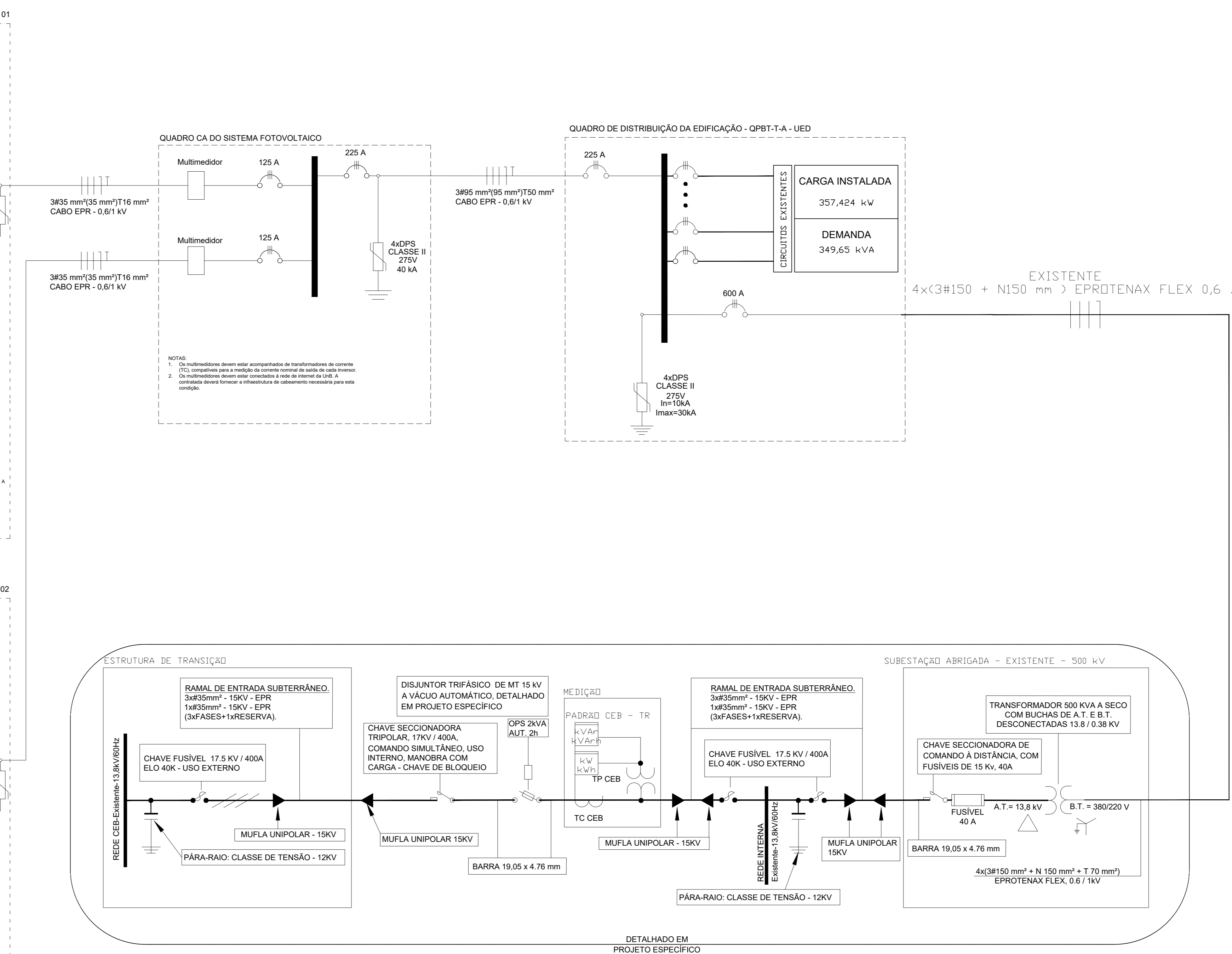
|   |        |   |         |
|---|--------|---|---------|
| CEB Distribuição S/A  |        |   |         |
| Gerência de Projetos e Vistoria - GRPV  |        |   |         |
| C.P. N°   | OSI N° | DATA  |         |
| ANÁLISE POR   |        |   |         |
| Placas:   |        | APROVADO POR  |         |
| Qtd   | Pot.kW | CARIMBO (S.A. N.º)  |         |
| Inversores:   |        | APROVADO POR  |         |
| Qtd   | Pot.kW | CARIMBO (S.A. N.º)  |         |
| O acessante deve solicitar a vistoria à distribuidora acessada em até 120 (cento e vinte) dias após a emissão do parecer de acesso. A inobservância do prazo estabelecido acima implica na perda das condições de conexão estabelecidas no parecer de acesso, exceto se um novo prazo for pactuado entre as partes. |        |   |         |
| UEU - UNIDADE DE ENSINO E DOCÊNCIA  |        |   |         |
| PROJETO BÁSICO  |        |   |         |
| UNB   | CEPLAN | POSICIONAMENTO DE MÓDULOS   ALOCAÇÃO DE STRINGS, ELÉTRICOS E FIAÇÃO | PROJETO |
| N° SEI  |        | DATA  | ESCALA  |
| SETEMBRO/2020   |        | INDICAÇÃO   | 01/02   |

Engenharia Oscar Henrique de Moraes, CREA/DF 001.048.000-00, E-mail: oscar@oscarh.com.br, Rua: SCS - Quadra 01 - Bloco 1 - Edifício Residencial - Brasília - DF - CEP: 70300-900

DIAGRAMA UNIFILAR



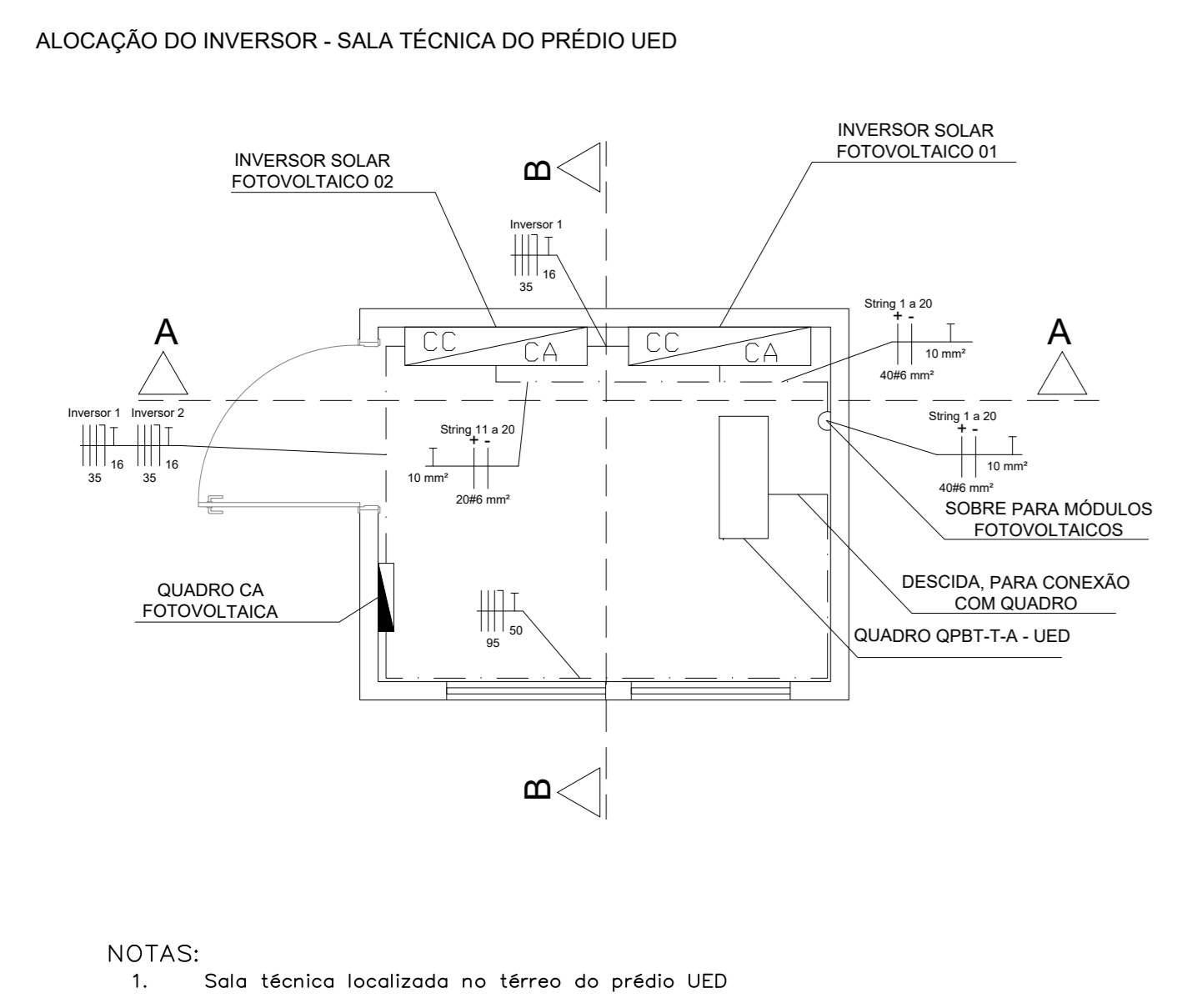
1 DIAGRAMA UNIFILAR DA INSTALAÇÃO FOTOVOLTAICA SEM ESCALA



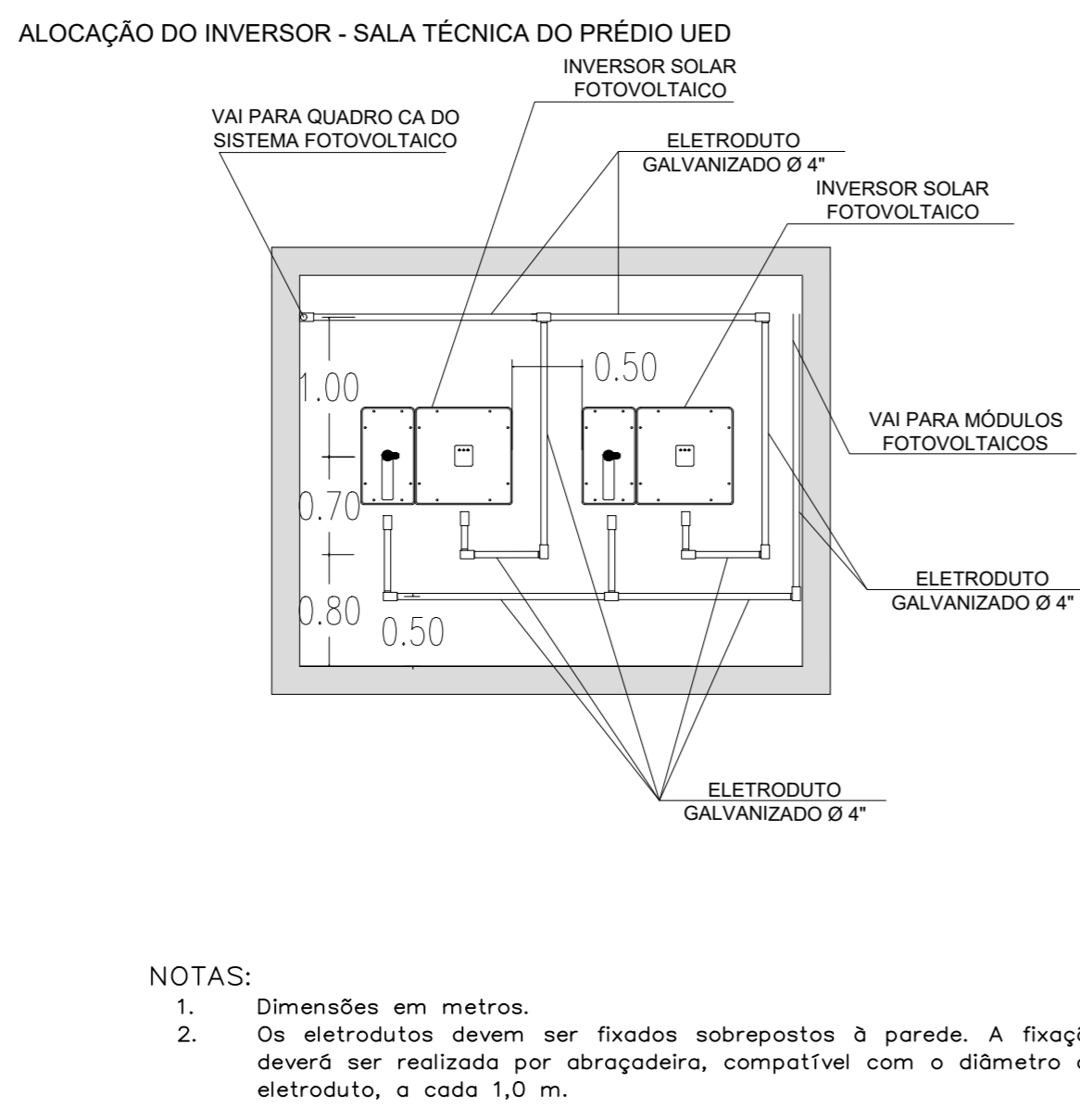
1 DIAGRAMA UNIFILAR DA INSTALAÇÃO FOTOVOLTAICA SEM ESCALA

- NOTAS:
- A revisão do projeto implica na obrigatoriedade de atendimento de legislações e normas vigentes, sendo necessário o registro de novo Anotação de Responsabilidade Técnica (ART) ou Registro de Responsabilidade Técnica (RRT).
  - As listas de materiais e respectivos quantitativos estão apresentadas em planilhas orçamentárias.
  - Deve-se observar as características técnicas mínimas para os equipamentos elétricos descritos no caderno de encargos do projeto.
  - As aberturas para passagem de instalações deverão ser compatibilizadas com o projeto arquitetônico, sem comprometimento da solidez do conjunto.
  - No caso de incompatibilidades entre sistemas e/ou componentes, a fiscalização da obra deverá ser informada para a definição de alternativas técnicas.
  - O responsável técnico pela execução do projeto deverá protocolar, acompanhar e obter parecer para controle da execução da rede elétrica da distribuidora local.
  - Junto ao quadro geral de baixa tensão ou quadro de distribuição, deverá ser instalada placa de advertência com os seguintes dizeres: "CUIDADO - RISCO DE CHOQUE ELÉTRICO", conforme modelo apresentado nesta planilha.
  - O comissionamento da instalação e avaliação de desempenho deverão ser realizados conforme critérios definidos no ABNT NBR 13274:2014.
  - Cores do fiação - Fases: vermelho, preto e branco; Neutro: azul; Terra: verde; Retorno: amarelo.
  - Todos os circuitos deverão ser identificados nos quadros de distribuição e nas caixas de uso final, por meio de etiquetas adesivas.
  - As derivações de fiação devem ser estanhadas e isoladas com fita de auto-fusão, seguida de fita isolante comum.
  - As eletrodutos, eletrocabo e outros partes metálicas que perfazem a instalação edificação devem estar aterradas.
  - A execução do projeto deve ser realizada por empresa especializada, em conformidade com as normas técnicas vigentes.
  - Os quadros de distribuição devem conter informações diagramas unifilares atualizados, os quais devem estar plastificados e fixados no lado interno da porta em gavetas específicas, conforme orientações contidas no NR-10.
  - As estruturas metálicas de fixação e suporte dos módulos fotovoltaicos deverão estar devidamente aterradas.
  - O Inversor somente poderá ser conectado na rede do distribuidora após submissão e aprovação de pedido de acesso de microgeração/minigeração distribuída, bem como instalação do medidor bidirecional. Esta opção é de responsabilidade da empresa CONTRATADA.

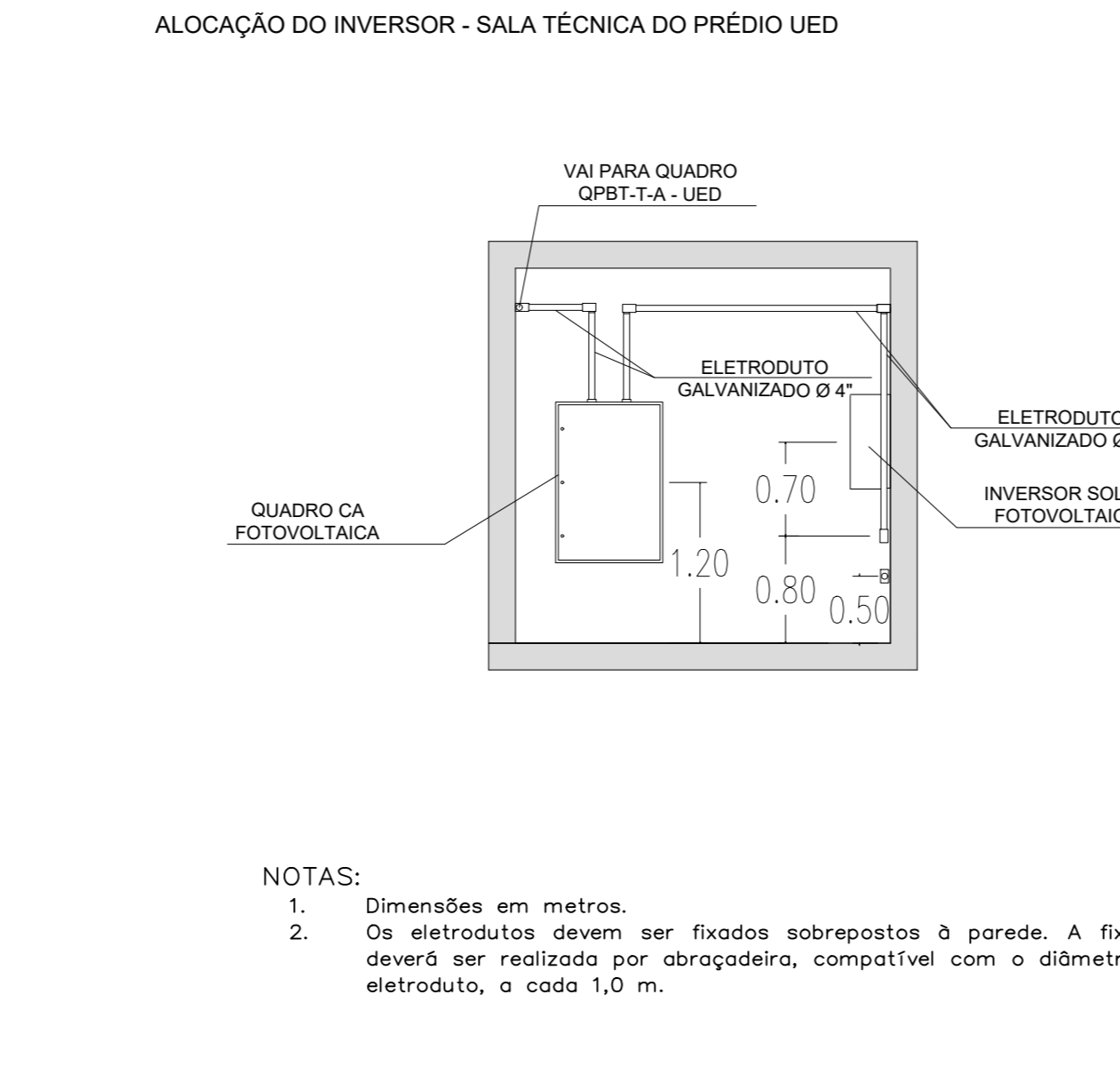
| LEGENDA |  |
|---------|--|
| SÍMBOLO | DESCRIÇÃO  |
|         | CIRCUITO DE FUSÃO  |
|         | BARRELA DE CIRCULO DO PAINEL   |
|         | GRUPO DE CONTROLE, PROTETOR, MEDIDA E SUPERVISÃO   |
|         | CIRCUITO DE MEDIÇÃO  |
|         | TRANSFORMADOR DE CARGA, PAINEL DE CARGAS   |
|         | INDICADOR DE EQUIPAMENTO EXTERNOS  |
|         | FUSÍVEL  |
|         | DISJUNTOR TRIPOLAR   |
|         | DISJUNTOR MONOPOLAR  |
|         | BARRA DE NEUTRO "00"   |
|         | ENTRADA ANALÓGICA NA E M   |
|         | TRANSFORMADOR DE TENSÃO E TRANSFORMADOR POTENCIAL  |
|         | ENTRADA ANALÓGICA NA E M   |
|         | INTERFACIAMENTO GATOS E INTERFACIAMENTO CABO   |
|         | LOCAL DE ABRIGAMENTO DE NEUTRO   |
|         | LOCAL DE ABRIGAMENTO DE TERRA  |
|         | BARRA DE NEUTRO  |
|         | ABRIGAMENTO ANALÓGICO  |
|         | VOLTAÍMETRO ANALÓGICO  |
|         | RUDE DE FAIXA DE FASE  |
|         | PROTEÇÃO DE SAIOS  |
|         | CIRCUITO FASE, NEUTRO, RETORNO E TERRA   |
|         | PROTEÇÃO DE FASES 000  |
|         | DISPOSITIVO DE PROTEÇÃO CONTRA BARRA SUPR. MONOPOLAR (TERRA) COMBATE A CLASSE DE RPI ESPECIFICADO NO DIAGRAMA UNIFILAR |
|         | INVERSOR UNIFILAR EM SISTEMAS FOTOVOLTAICOS  |
|         | ELETRODUTO APARENTE CONFORME ESPECIFICAÇÕES  |
|         | CONDUTOR - COMBATE CONTINUA, POSITIVO E NEGATIVO, RESPECTIVAMENTE, COM RECAO INDICADA PROJETADO                        |
|         | QUADRO GERAL DE DISTRIBUIÇÃO   |
|         | DISJUNTOR TERMO-MAGNÉTICO, TRIPOLAR  |
|         | SECCIONADORA CC, BIPOLAR, TENSÃO 1000V   |
|         | MÓDULO FOTOVOLTAICO, CONFORME INDICAÇÕES EM PROJETO  |



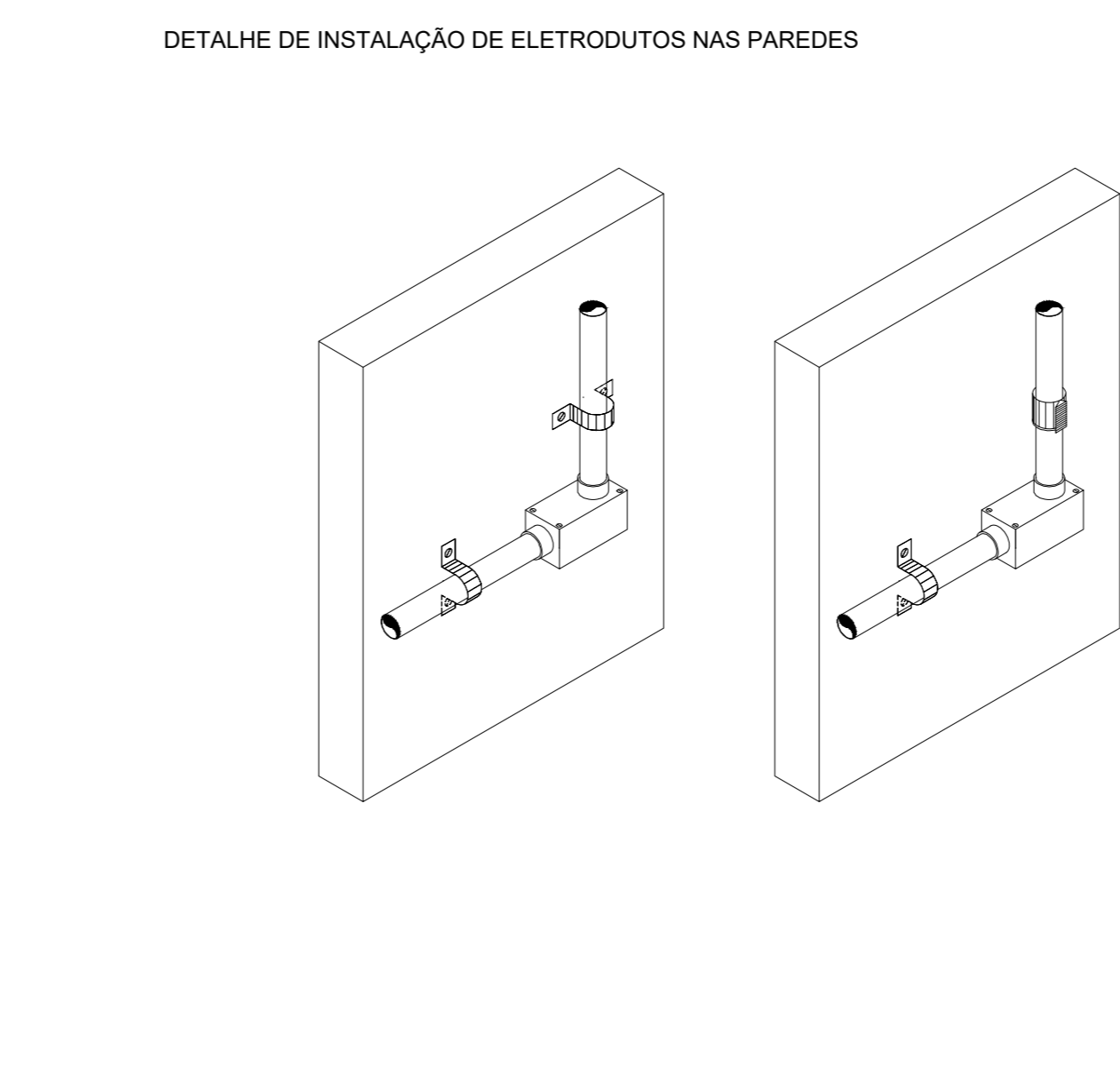
2 DETALHE DE ALOCAÇÃO DOS INVERSORES ESCALA 1:50



3 CORTE AA - DETALHE DE INSTALAÇÃO DOS INVERSORES ESCALA 1:50



4 CORTE BB - DETALHE DE INSTALAÇÃO DO QUADRO ESCALA 1:50



5 CORTE BB - DETALHE DE INSTALAÇÃO DO QUADRO ESCALA 1:50



PLACA DE ADVERTÊNCIA VISTA FRONTAL SEM ESC.

|   |   |             |      |
|---|---|-------------|------|
| REVISÃO Nº  | ALTERAÇÃO                                       | RESPONSÁVEL | DATA |
| ** ÁREAS - VÊE TABELA DE ÁREAS FOLHA 01 **  |   |             |      |
| PROJETO Nº  | 008 - 041 - 010                                 |             |      |
| SETOR   | UNIVERSIDADE DE BRASÍLIA   CAMPUS DARCY RIBEIRO |             |      |
| ENDEREÇO  | Campus Universitário Darcy Ribeiro - Asa Norte  |             |      |
| PROPRIETÁRIO  | FUNDAÇÃO UNIVERSIDADE DE BRASÍLIA               |             |      |
| AUTOR DO PROJETO  | ENG. ALEX REIS                                  |             |      |
| RESPONSÁVEL TÉCNICO   | ENG. ALEX REIS                                  |             |      |
| PROJETISTA  |   |             |      |
| COORD.  |   |             |      |
| AUTOR DO PROJETO  |   |             |      |
| RESPONSÁVEL TÉCNICO   |   |             |      |
| <p><b>CEB Distribuição S/A</b><br/>                 Gerência de Projetos e Vistoria - GRPV</p> <p>C.P. Nº:      OSE Nº:      DATA:      ANÁLISADO POR:     </p> <p>Oto:      Placas:     </p> <p>Pot kW:     </p> <p>Oto:      Inversores:     </p> <p>Pot kW:     </p> <p>APROVADO POR:      DATA:     </p> <p>O acessante deve solicitar a vistoria à distribuidora acessada em até 120 (cento e vinte) dias após a emissão do parecer de acesso. A inobservância do prazo estabelecido acima implica na perda das condições de conexão estabelecidas no parecer de acesso, exceto se um novo prazo for pactuado entre as partes.</p> |   |             |      |
| <p>UED - UNIDADE DE ENSINO E DOCÊNCIA</p> <p>PROJETO BÁSICO</p> <p>UHB      CEPLAN      DIAGRAMA UNIFILAR ALOCAÇÃO DE QUADRO E INVERSORES - SISTEMA SOLAR FOTOVOLTAICO      ESCALA:      02/02</p> <p>Nº SEI:      DATA:      ESCALA:      INDICADA</p> <p>SETEMBRO/2020</p>  |   |             |      |