

**ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S/A****CARTA DE APROVAÇÃO - SUBESTAÇÃO AÉREA****CUIABÁ-MT, 15 de Maio de 2025****PROJETO ELÉTRICO: 17788 / 25****NÚMERO DA OS: 239403434****PROPRIETÁRIO DA OBRA: prefeitura municipal de Lambari****CPF\CNPJ: 37.465.408/0001-49****FONE: 6532281178 65999155117****EMPREENDIMENTO: MUNICIPIO DE LAMBARI D'OESTE****ENDEREÇO: AV BOA VISTA****BAIRRO: CENTRO****CIDADE: LAMBARI D OESTE****RESP. TEC. PROJETO: HENRIQUE GAMERO ALBERTINI****DRT PROJETO: 1220250063980****FONE: 65996434851****EMAIL: a3.tec.projetos@gmail.com****DADOS TÉCNICOS:****TIPO DE PROJETO: SUBESTAÇÃO AÉREA****POTÊNCIA DO TRANSFORMADOR: 30KVA****SUBESTAÇÃO/ALIMENTADOR: 000000****DEMANDA (KVA): 6,22****CARGA (KW): 6,22****TENSÃO (KV): 34,5KV**

**OBSERVAÇÕES:** CONSTA UM PE 2077322 JA APROVADO PARA O MESMO PROJETO, ESTE NOVO PE É PARA ATUALIZAÇÃO DE DATA PARA DAR ENTRADA NA SINFRA, FAZ PARTE DE UM NOVO CONVENIO, ONDE O PE 2077322 FOI PERDIDO O CONVENIO, TENDO AGORA UM NOVO CONVENIO PARA O MESMO. FOI ENVIADO JUNTO COM O NOVO PROJETO TODOS OS DOCUMENTOS ATUALIZADOS, A CARTA DE APROVAÇÃO E PRANCHAS ASSINDAS DO PE 2077322

**Prezado (a) Senhor (a):**

Informamos que o projeto elétrico apresentado para análise no dia 23/04/2025 21:50:56, referente ao projeto acima referenciado, foi analisado de acordo com as normas técnicas vigentes na empresa e da

14/05/2025 08:38

ABNT, onde o mesmo foi considerado **APROVADO**. Desde já fica apto a execução das instalações a ser realizada por um profissional habilitado devendo ser seguida as especificações contidas neste projeto.

**Observação: Na existência de ressalvas as mesmas devem ser integralmente atendidas, caso contrário, o projeto será considerado REPROVADO.**

### **RESSALVAS:**

-> Limite Máximo de Vão – MT e BT:

Os vãos entre postes com redes de Média Tensão (MT) e Baixa Tensão (BT) devem respeitar o limite máximo de 40 metros, conforme norma da concessionária.

Foi identificado que o trecho entre o poste de coordenadas X: -391625, Y: 8306521 até o Poste 01 apresenta um vão de 50 metros, o que está em desacordo.

Solicita-se a correção com o replanejamento do trecho ou instalação de novo poste intermediário.

-> Extremidade da Rede BT – Correção de Estrutura:

Foi identificada a inserção indevida de estrutura de rede de Baixa Tensão (BT) no Poste 14.

A rede BT tem como ponto final o Poste 13, portanto, a estrutura do Poste 14 deve ser removida. Corrigir a representação para refletir corretamente o fim do percurso da rede BT.

-> Redimensionamento dos Disjuntores – QD01 ao QD04:

Analisando os diagramas unifilares do QD01 ao QD04, verificou-se que a potência instalada em cada circuito é baixa.

Recomenda-se o redimensionamento dos disjuntores de proteção para 20 A, a fim de garantir compatibilidade com a carga real e evitar superdimensionamento.

Atualizar os diagramas unifilares conforme este ajuste.

-> Fim de rede BT deve ser sempre aterrado. Corrigir;

### **LICENCIAMENTO AMBIENTAL:**

**É imprescindível:**

- Extensões de redes de distribuição (qualquer tensão) de energia elétrica que necessitem de supressão de vegetação e/ou intervenção em Área de Preservação Permanente será necessário o licenciamento ambiental na Secretaria de Estado de Meio Ambiente - SEMA/MT;
- Extensões de redes de distribuição (qualquer tensão) de energia elétrica que estejam em Unidade de Conservação - UC será necessária autorização da Administração da Unidade de Conservação (Prefeitura, CUCO/SEMA-MT ou ICMBio);
- Extensões de redes de distribuição (qualquer tensão) de energia elétrica que estejam em área de Terra Indígena - TI, será necessário a autorização e licenças ambientais da FUNAI e IBAMA;

14/05/2025 08:38

- Extensões redes de distribuição (qualquer tensão) de energia elétrica que esteja em Faixa de Domínio de Rodovia Estadual ou Federal deverão apresentar a autorização da administração da Rodovia (SINFRA, DNIT ou Concessionária da rodovia);
- É necessário no momento da Fiscalização, o interessado apresentar o Formulário para Fiscalização/Incorporação da rede de distribuição de energia, no Anexo I da Carta de Aprovação do Projeto.

**A Energisa Mato Grosso reserva o direito de recusar no momento da Fiscalização a liberação para a ligação da rede de distribuição de energia elétrica, caso verifique em campo a desconformidade de algum dos itens imprescindíveis.**

#### **Recomendação:**

A Energisa Mato Grosso recomenda que seja consultada uma empresa de consultoria ambiental para suporte na análise do projeto e eventual licenciamento ambiental, caso necessário, no órgão ambiental licenciador e devidas autorizações em órgão interveniente.

#### **VALIDADE DO PROJETO:**

Caso seja projeto elétrico de **Iluminação Pública**, o mesmo terá validade de 12 (doze) meses, contados a partir do recebimento desta carta, conforme RESOLUÇÃO NORMATIVA Nº 1000, de 07 de Dezembro de 2021 Art. 458. Caso a solicitação não seja apresentada no prazo indicado, a aprovação do projeto será cancelada e uma nova análise deverá ser solicitada;

Para outros projetos, a validade da aprovação será de 02 (dois) anos, contados a partir do recebimento desta carta. Caso a solicitação não seja apresentada no prazo indicado, a aprovação do projeto será cancelada e uma nova análise deverá ser solicitada.

Informamos que a solicitação de vistoria só poderá ser realizada pelo proprietário do empreendimento ou pelo responsável técnico de execução conforme documento de responsabilidade técnica da execução das instalações.

Comunicamos ainda que o prazo para o comissionamento são de 30 (trinta) dias úteis, a contar da data de solicitação. Havendo a necessidade de obra para o atendimento, o prazo para realização da vistoria passa a ter início no primeiro dia útil subsequente a conclusão da obra que tem seus prazos regulados de acordo com a Resolução ANEEL 1.000/2021 conforme os seguintes artigos:

Art. 112 - Prazos para realização de Comissionamento;

Art. 64 - Estabelece o prazo para elaboração e orçamento da obra; Art.

88 - Estabelece o prazo de execução e conclusão da referida obra.

#### **COMISSIONAMENTO:**

Após a conclusão das instalações, o Comissionamento da rede a ser incorporada por esta concessionária deverá ser solicitada em qualquer unidade de serviço ENERGISA, devendo ser entregue os seguintes documentos listados a seguir:

- *Nacionalidade, estado civil e endereço do proprietário;*
- *Cópia do RG, do CPF, do contrato com a firma prestadora dos serviços e das notas fiscais dos materiais aplicados na obra;*
- *No caso de pessoa jurídica fornecer cópia do Contrato Social e cópia de RG e CPF dos Diretores que assinarão o Contrato de Incorporação;*
- *Certificado de garantia e Nota de Ensaio do Transformador aplicado na obra Atestado de alinhamento emitido pela Prefeitura Municipal no caso de redes construídas em área urbana ou Autorização de Passagem no caso da área rural;*
- *No caso de Prefeitura Municipal, a Lei da Câmara do Município aprovando o investimento para a construção e posterior incorporação pela ENERGISA e cópia da ata de posse do Prefeito e Portaria de nomeação do Secretário;*
- *Número da conta bancária do proprietário da rede que assinará o contrato de incorporação, com os dados conta bancária (Conta Corrente);*
- *Cópia do projeto aprovado com o devido carimbo do departamento de análise;*
- *Cópia da CARTA e PLANILHA de aprovação do projeto;*
- *Contrato de prestação de serviço entre a empreiteira e o cliente; □ Certidão de pessoa Jurídica da empresa (emitido pelo CREA).*
- *A ART de execução com o nome da empresa em questão. (todos os documentos devem estar ligados a uma mesma empresa/responsável técnico).*

**Celebração de contrato para transformadores de até 112,5KVA conforme Resolução Nº 1.000 de 7 de dezembro de 2021, ANEEL Art.292.**

Os clientes com posto de transformação particular de até 112,5 KVA, podem optar por faturamento na tarifa do grupo B. Devem ser celebrados o Contrato Uso do Sistema de Distribuição (CUSD) para consumidores através do DESC quando a carga instalada for maior que 75 kW para transformadores com potência até 75 KVA e Contrato de Execução de Obra (quando for a opção do cliente de execução pela empresa).

**PONTOS DE ATENÇÃO:**

- I. SEMA: O proprietário da obra é o responsável perante a SEMA pelo cumprimento do Código Ambiental de Mato Grosso;*
- II. Seccionamento e aterramento de cercas: As cercas e telas que dividem as propriedades entre si ou com a viapública, bem como aquelas internas, devem ser seccionadas e aterradas conforme o padrão de Construção de Redes de Distribuição da Concessionária, quando o ramal de ligação ou interno (aéreo) passar sobre as mesmas;*
- III. Ramal de Entrada Subterrâneo: Os cabos unipolares deverão ser protegidos por eletroduto de descida até a caixa de passagem e após ela até a caixa de medição. Este eletroduto deverá ser de aço carbono galvanizado por imersão à quente de acordo com a NBR 5624, diâmetro nominal mínimo de 100mm;*

14/05/2025 08:38

- IV. *Ramal de Entrada Subterrâneo: Fica a cargo do consumidor todo o ônus com: instalação, materiais, manutenção e eventuais modificações futuras, inclusive as decorrentes de alterações da rede de distribuição;*
- V. *Ramal de Entrada Subterrâneo: O consumidor deve entregar a declaração de compromisso/ramal subterrâneo (Anexo I) a concessionária;*
- VI. *Proteção contra Sobretensões: Os para-raios de rede secundária devem ser instalados em todo transformador. Devem ser instalados entre fase e neutro, de forma que devem ser projetados dois para-raios para os transformadores monofásicos e três para os trifásicos;*
- VII. *Tracionamento de poste tipo Duplo T: Para realização de tracionamento em estruturas tipo ancoragem (N4, P4e U4) em poste Duplo T deverá ser feito na face de maior esforço (face lisa) voltado para a direção da rede, quando não houver ângulo de deflexão;*
- VIII. *Não autorização de faturamento de iluminação pública na conta do Município: Deverá ser instalado padrão demedicação exclusivo para fins de faturamento do consumo de iluminação pública;*
- IX. *Projeto de loteamento: Este loteamento apresentado é exclusivo para atendimento a carga, desta forma, não é permitido a utilização do mesmo para fins de geração distribuída;*
- X. *Instalação de poste na calçada: Obedecer aos afastamentos contidos na NDU 004.3;*
- XI. *Atestado de alinhamento dos postes a serem implantados: Apresentar no ato da fiscalização o atestado emitido pela Prefeitura Municipal;*
- XII. *Do ofício de autorização de faturamento de IP: Apresentar no ato da fiscalização o Ofício da Prefeitura Municipal, autorizando a instalação e o faturamento do consumo de energia do sistema de iluminação pública na conta do Município;*
- XIII. *Cruzeta de concreto armado: Deverá ser utilizada nas obras de projeto particular, a cruzeta deverá ser exclusivamente de concreto e apresentar a seguinte identificação gravada no concreto de forma legível e indelével:  
Nome ou marca comercial do fornecedor; - Data (dia, mês e ano) de fabricação; - Resistência nominal (daN); Número de série; - Código ABNT do tipo de cimento utilizado;*
- XIV. *Aplicação da capa protetora para conector tipo cunha, em derivações e ligações de equipamentos conforme ETU 207.1 e NDU 004.1: Nas derivações deverá ser empregado o conector tipo cunha de alumínio, com capa protetora, inclusive no conector com estribo para ligação de equipamentos. Para isso deverá ser feita uma fenda no protetor para instalação do estribo;*
- XV. *Equipamentos (transformador, chave fusível, para-raios), materiais e acessórios homologados: Instalar equipamentos, materiais e acessórios novos, conforme Cadastro Técnico de Distribuição da ENERGISA e de acordo com as Normas Técnicas atuais e vigentes;*

Lista de fornecedores homologados:  
<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoib2U2NmE3MjUtNzY0Yi00ZWJlLTlkOWEtOWYxMTQ4ODc4ZjZhIiwidCI6I>

14/05/2025 08:38

XVI. *Faixa de Servidão Rodovias: Titular deste projeto, responsável por apresentar autorização para utilização de faixa de servidão, quando da construção de rede paralela a rodovias. Devendo apresentar na solicitação de fiscalização;*

XVII. *Autorização de passagem por propriedade de terceiros: Titular deste projeto, responsável por apresentar autorização de passagem da rede de distribuição por propriedade de terceiros. Devendo apresentar na solicitação de fiscalização;*

XVIII. *Cruzamento de Rodovias: Titular deste projeto, responsável por apresentar autorização do órgão competente para realização da travessia de rede de distribuição. Devendo apresentar na solicitação de fiscalização.*

XIX. *Tensão Secundária Padronizada: A tensão da rede de distribuição de baixa tensão padronizada é trifásica 220/127V, sendo exclusiva para os municípios de Barra do Garças e Pontal do Araguaia a tensão de 380/220V. Para transformadores monofásicos, a tensão secundária é de 254/127V.*

Ao ensejo, renovamos os votos de elevada consideração nos colocando à sua disposição para eventual consulta através do telefone: (65) 3926-5640 ou e-mail: [gpc.projetos@energisa.com.br](mailto:gpc.projetos@energisa.com.br)

Atenciosamente.

  
Filipe Marques Vilela  
Departamento da Construção e Manutenção da Distribuição