



CARTA RESPOSTA REFERENTE A ANALISE DO PROJETO PARTICULAR

POLO	MUNICIPIO
RONDONÓPOLIS	SÃO PEDRO DA CIPA - MT
LOCALIZAÇÃO DA OBRA	
RUA RUIA BARBOSA CENTRO 335 DISTRITO EUDES	
Nome do(s) proprietário(s)	
PREFEITURA MUNICIPAL DE SÃO PEDRO DA CIPA	
Técnico ou Engenheiro Responsável do Projeto	
JOSIMAR CARDOSO DOS SANTOS	

Projeto Particular - Loteamento

Prezado (a) Senhor (a)

Acusamos o recebimento de vossa solicitação, que mereceu de nossa parte a devida atenção e análise onde informamos:

**PROJETO FOI ANALISADO E CONSIDERADO APROVADO COM RESSALVAS**

Anexamos ao projeto uma planilha contendo as ressalvas que fizemos ao projeto, e as respectivas providências, que deverão ser tomadas para a regularização.

A verificação do atendimento às providências indicada na planilha, será feita por ocasião da vistoria da obra para ligação.

Os serviços do padrão de entrada, do ramal de baixa tensão e os na rede de distribuição, devem ser executados mediante a contratação de uma empreiteira especializada e legalmente habilitada;

A Empreiteira instaladora deve apresentar também a Certidão de Registro no CREA, constando o nome do profissional responsável pela firma.

Quando os serviços forem executados por profissional diferente daquele que os projetou, este deve apresentar também os mesmos documentos.

A execução dos projetos elétricos deverá atender os itens da NR 10 - Segurança e Serviços com Eletricidade no que tange à segurança no trabalho: ITENS - 10.4, 10.5, 10.6, 10.7, 10.8, 10.9, 10.10, 10.11, 10.12, 10.13 e 10.14, e seus subitens.

Informamos que após a execução da obra conforme projeto aprovado, o cliente deverá entrar com o **PEDIDO DE FISCALIZAÇÃO**, juntamente com a via do projeto completo em qualquer Unidade de Serviço da ENERGISA, informando o número de aprovação do projeto: (PAP).

A obra realizada na rede de distribuição existente deverá ser **INCORPORADA PELA ENERGISA** conforme legislação vigente. Para os casos que se aplicar a incorporação de rede, ou para fins de solicitação de fiscalização, será necessário encaminhar os seguintes documentos aplicável a cada tipo de projeto.

**\*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 está ligados a uma mesma empresa/responsável técnico).

**Celebração de contrato para transformadores de até 112,5KVA conforme Resolução 414/2010 ANEEL Art.2º e Art.63**

**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 esses consumidores através do DESC e Contrato de Execução de Obra (quando for a opção do cliente de execução pela empresa).**

O proprietário da obra é o responsável perante a SEMA pelo cumprimento do Código Ambiental de Mato Grosso;

Na obra deverão ser empregados materiais e equipamentos que estejam contidos em nosso Cadastro Técnico de Materiais e Equipamentos de Distribuição, disponível na Internet no endereço eletrônico [www.energisa.com.br](http://www.energisa.com.br).

**DA VALIDADE DO PROJETO:**

A validade da aprovação do projeto em referência é de 02 (dois) anos e seis meses, 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.

Ao ensejo, renovamos os votos de elevada consideração nos colocando à sua disposição para eventual consulta através do telefone (065) 3926-5646, ou pessoalmente no Departamento de Construção e Manutenção da Distribuição situado na na Rua Vereador João Barbosa Caramuru Nº 184, Bairro Bandeirantes (Morro da Luz) em Cuiabá-MT, aonde se encontram disponíveis vossas vias, caso tenha entrado com projeto físico, onde ficaram guardadas no prazo de 90 (noventa) dias, sendo descartadas posteriormente.

Atenciosamente,

Marcelo Donizeti Pazoti  
Coordenador DMCD - Projetos e Cadastro

DADOS DO PROJETO	
DOC:	00700.290031/2021
PROC:	70700.0015898/2021
PE:	1851521   DCMD/2021
OS:	89514647
Analísado por:	Jefferson de Assis
Data de Entrega:	02/08/2021

**PLANILHA DE ANÁLISE DE PROJETO PARTICULAR - APROVADO COM RESSALVAS**

**INFORMAÇÕES GERAIS**

**IDENTIFICAÇÃO DO PROJETO**

POLO		MUNICÍPIO		Projeto Particular - Loteamento				
RONDONÓPOLIS		SÃO PEDRO DA CIPA - MT		RD-MT em Km:	0		Tipo de Fase: Trifásico	
<b>LOCALIZAÇÃO DA OBRA</b>				RD-BT em Km:	0		N.º Clientes: 0	
RUA RUIA BARBOSA CENTRO 335 DISTRITO EUDES				N.º Postes BT:	0		REDE BT + MT: 0	
				N.º Postes MT:	0		N.º Total Postes: 0	
<b>Nome do(s) proprietário(s)</b>				<b>Iluminação Pública (KW)</b>				
PREFEITURA MUNICIPAL DE SÃO PEDRO DA CIPA				Quantidade	Pot. Unit. (W)	Pot. Total (KW)	Somatoria (KW)	DEMANDA (KVA)
				0	0	0	0	240
<b>Técnico ou Engenheiro Responsável do Projeto</b>				0	0	0		
JOSIMAR CARDOSO DOS SANTOS				0	0	0		
Email : <a href="mailto:jaengenharia@gmail.com">jaengenharia@gmail.com</a>				<b>Posto de transformação (KVA):</b>				CARGA (KW)
Carta de Disponibilidade:	x			Quantidade	Pot. Uni.(KVA)	Pot. Total (KVA)	Somatoria (KVA)	240
Aceite de obras:	Aceite por Terceiros			2	75	150	285	POT TOTAL (W)
Localização:	URBANO			3	45	135		240000
Subestação/Alimentador:	073016			0	0	0		
Secundária	34,5 KV	220/127 V		0	0	0		
UC da localidade apenas para preenchimento do SIATE:						TRAFO	ADEQUADO	
<b>VERIFICAÇÃO DO CONTEÚDO OBRIGATÓRIO DO PROJETO</b>						<b>Apresentou ?</b>		
						Sim	Não	Não Aplicavel
Assinatura do projetista						X		
ART de projeto Assinada						X		
ART de execução juntamente com a certidão de pessoa jurídica emitida pelo CREA								X
Memorial Descritivo com UC ou OS ou Ficha Cadastral						X		
Declaração do proprietário sobre a opção tarifária						X		
Carta de aprovação/solicitação de Disponibilidade						X		
Planta baixa da rede projetada						X		
Projeto altimétrico (Escala 1:200 / 1:2000)								X
Projeto da malha de aterramento do(s) equipamento(s) de MT (trafos, reguladores,etc)						X		
Coordenadas UTM dos postes						X		
Potência do(s) transformador(es)						X		
Relação de materiais e equipamentos						X		
Planta de ligações das unidades consumidoras						X		
Relação das cargas (kW) que serão ligadas ao (s) transformador(es)						X		
Cálculo da demanda (kVA) prevista para o (s) transformador(es)						X		
Planta de localização						X		
Apresentação da planilha de Supervisão de Circuito BT (Loteamento)								X
Projeto em Formato .DWG e/ou .PDF						X		
Diagrama Unifilar Primária e Secundária						X		
Plano de Controle Ambiental - Sema							X	
Arquivo Digital Validado						X		
Termo de responsabilidade do ramal subterrâneo (Urbano)								X
Termo de responsabilidade pela utilização de poste da ENERGISA (Urbano)								X
<b>Conteúdo condicional</b>				<b>Apresentou ?</b>				
				Sim	Não	Não Se Aplica		
Detalhe de travessia de rio						X		
Detalhe de travessia de rodovia						X		
Detalhe de travessia de Linha de Transmissão						X		
Autorização de passagem						X		
Autorização para Derivação de ramal particular						X	<b>DADOS DO PROJETO</b>	
Termo de manutenção de rede rural						X	DOC:	00700.290031/2021
Autorização de derivação de novos consumidores					X		PROC:	70700.0015898/2021
Declaração de conta bancária					X		PE:	1851521 DCMD/2021
Termo de responsabilidade pelo sistema de reversão						X	OS:	89514647
Projeto de cabine ou subestação						X	Analísado por:	Jefferson de Assis
Termo de manutenção de rede urbano					X			



item	Verificação	Sim	Não
1	Para todos os transformadores menores que 75 kVA, foram previstos aterramentos de AT e BT separados ?	X	
	Os valores de resistência de aterramento informados estão de acordo com a NDU 002 ou NTE-028 ?	X	
3	Foram informadas as resistências de aterramento para todos os transformadores constantes no projeto ?	X	
4	Foi prevista a utilização de algum material ou equipamento com características elétricas ou mecânicas diferentes das padronizadas pela ENERGISA ?	0	X
	Foi projetada alguma estrutura em desacordo com os gráficos para dimensionamento de estruturas constantes nas Normas Técnicas da ENERGISA?		X
6	Foi projetado seccionamento e aterramento das cercas constantes no projeto ?	0	X
7	Foi projetado algum poste com RN inferior à indicada pelos gráficos para dimensionamento de estruturas constantes nas Normas Técnicas da ENERGISA ?		X
8	A demanda prevista para o(s) transformador(es) está corretamente calculada :	X	
9	A potência nominal do(s) transformador(es) está compatível com a(s) demanda prevista(s) ?	X	

#### RESULTADO DA ANÁLISE DO PROJETO

PROJETO APROVADO	
PROJETO APROVADO COM RESSALVAS	X
PROJETO REPROVADO	

APROVADO POR:

Marcelo Donizeti Pazoti  
Coordenador de Projetos e Cadastro  
Departamento de Construção e Manutenção da Distribuição

#### Local/Data

Cuiabá | segunda-feira, 2 de agosto de 2021

**OBSERVAÇÕES PARA ADEQUAÇÃO DO PROJETO CONFORME NORMA VIGENTE.**

N.o.	Observações instrutivas para que não se execute o projeto fora de norma.	
1	Instalação de poste na calçada.	Obedecer os afastamentos contidos na NDU 004.3
2	Atestado de alinhamento dos postes a serem implantados.	Apresentar no ato da fiscalização o atestado emitido pela Prefeitura Municipal.
3	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.
4	Da não autorização de faturamento de iluminação pública na conta do Município.	Deverá ser instalado padrão de medição exclusivo para fins de faturamento do consumo de iluminação pública.
5	Da cruzeta conforme NTE 024 cruzeta de concreto armado	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.
6	ART de execução.	A obra deverá ser executada por empresa credenciada junto ao CREA, apresentar Certidão de Registro de Pessoa Jurídica quando da solicitação da fiscalização juntamente com ART de execução.
7	Instalação de espaçadores losangulares e separadores verticais.	Instalar conforme presente na NDU 004.1
8	Da Derivação da REDE CONFORME NTE 022	A derivação da rede deve ser executada através de chave fusível. Não empregar elos fusíveis do tipo H para proteção de ramais, a não ser que a chave-fusível se destine à proteção de transformador em rede urbana.
9	SEMA	O proprietário da obra é o responsável perante a SEMA pelo cumprimento do Código Ambiental de Mato Grosso;
10	NDU 006 Item 9.4. Vão de rede padronizado	Quando houver rede de BT conjugada, o vão máximo será de 40 m. Para rede de AT, circuito simples, poderá chegar a 80 m
11	Aplicação da capa protetora para conector tipo cunha, em derivações e ligações de equipamentos conforme NTE 001	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
12	Equipamentos (transformador, chave fusível, para-raios), materiais e acessórios.	Instalar equipamentos, materiais e acessórios novos, conforme Cadastro Técnico de Distribuição da ENERGISA e de acordo com as Normas Técnicas atuais e vigentes.
13	Proteção contra Sobretensões - Proteção de transformadores (NDU 006)	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 três para-raios para os transformadores monofásicos e três para os trifásicos.
14	Conforme NDU 001 Item 9.2 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.
15	Conforme NDU 001 Item 9.2 Ramal de Entrada Subterrâneo e NDU 003 ITEM 18	O consumidor deve entregar a declaração de compromisso/ramal subterrâneo (Anexo I) a concessionária, com firma reconhecida em cartório.
16	Conforme NDU 002 Item 8.3. Ramal de Entrada Subterrâneo	Não serão aceitos ramais subterrâneos que ultrapassem propriedades de terceiros ou vias públicas, exceto calçadas.
17	Tracionamento de poste tipo Duplo T	Para realização de tracionamento em estruturas tipo ancoragem (N4, P4 e 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.
18	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.
DCMD	Pág. 3/3	

**Detalhes Técnicos da Análise**

Prezado senhor, após análise técnica de vosso projeto pela área técnica responsável, identificamos os seguintes itens a se rem regularizados:

O projeto apresentado foi analisado pela equipe técnica e o mesmo foi considerado **Aprovado**, no entanto, foram pontuadas **ressalvas** necessárias a serem regularizadas.

Substituir poste N° 01, N°03, N°08, N°10 e N°19 por resistência de 1000daN;

Substituir poste N° 02 por resistência de 600daN;

Para instalação dos transformadores poderá utilizar poste de onze metros;

Instalar estrutura tipo CE2 nos pontos com transformadores;

Realizar ancoragem de rede de média e baixa tensão na face de maior esforço para poste tipo DT quando não houver ângulo de deflexão;

Substituir poste N° 16 por resistência de 300daN;

Instalar aterramento de BT nos postes N° 02, 03, 08, 10 e 19;

O ponto para aterramento temporário deverá ser feito a cada 300 m aproximadamente, através de conector de derivação tipo cunha com estribo, utilizando estruturas abertas como CE2, CE3, CE4 e CEJ2. Previsto na NDU 004.1;

No ato da fiscalização deverá apresentar: Autorização de derivação de novos consumidores, Termo de responsabilidade pelo sistema de reversão, Declaração de conta bancária e Termo de manutenção de rede urbano;

Todos os detalhes construtivos deverão seguir as normas vigentes da concessionária.