



CARTA RESPOSTA REFERENTE A ANALISE DO PROJETO PARTICULAR

POLO	MUNICIPIO
CUIABÁ - MT	VARZEA GRANDE - MT
LOCALIZAÇÃO DA OBRA	
AVENIDA PASSAGEM DA CONCEIÇÃO, MIRANTE DO PARI	
Nome do(s) proprietário(s)	
DUCTIEVICZ INCORP. LTDA	
Técnico ou Engenheiro Responsável do Projeto	
EDSON DIAS	

Projeto particular - Extensão de rede e Transformador

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:	00700.316392/2021
PROC:	70700.0017342/2021
PE:	2047221   DCMD/2021
OS:	90540268
Analizado por:	Jefferson de Assis Pinto
Data de Entrega:	24/08/2021

# PLANILHA DE ANÁLISE DE PROJETO PARTICULAR - APROVADO COM RESSALVAS

## INFORMAÇÕES GERAIS

### IDENTIFICAÇÃO DO PROJETO

POLO		MUNICIPIO		Projeto particular - Extensão de rede e Transformador							
CUIABÁ - MT		VARZEA GRANDE - MT		RD-MT em Km:	0,008			Tipo de Fase:	Trifásico		
LOCALIZAÇÃO DA OBRA				RD-BT em Km:	0			N.º Clientes:	1		
AVENIDA PASSAGEM DA CONCEIÇÃO, MIRANTE DO PARI				N.º Postes BT:	0			REDE BT + MT:	0,008		
				N.º Postes MT:	2			N.º Total Postes:	2		
Nome do(s) proprietário(s)				Iluminação Pública (KW)							
DUCTIEVICZ INCORP. LTDA				Quantidade	Pot. Unit. (W)	Pot. Total (KW)	Somatoria (KW)	DEMANDA (KVA)			
				0	0	0	0	178,68			
				0	0	0					
Técnico ou Engenheiro Responsável do Projeto				0	0	0					
EDSON DIAS				0	0	0					
				MODELO						CARGA (KW)	
Email :	projetos@engecktra.com.br			Posto de transformação (KVA):							
Carta de Disponibilidade:	x			Quantidade	Pot. Uni.(KVA)	Pot. Total (KVA)	Somatoria (KVA)	252,676			
Aceite de obras:	Aceite por Terceiros			1	225	225	225	POT TOTAL (W)			
Localização:	URBANO			0	0	0		252676			
Subestação/Alimentador:	087001			0	0	0					
Secundária	13,8 KV	380/220V	0	0	0						
UC da localidade apenas para preenchimento do SIATE:						TRAFO	ADEQUADO				
VERIFICAÇÃO DO CONTEÚDO OBRIGATÓRIO DO PROJETO						Apresentou ?					
						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			
Conteúdo condicional			Apresentou ?								
			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	DADOS DO PROJETO					
Termo de manutenção de rede rural					X	DOC:	00700.316392/2021				
Autorização de derivação de novos consumidores			X			PROC:	70700.0017342/2021				
Declaração de conta bancária			X			PE:	2047221	DCMD/2021			
Termo de responsabilidade pelo sistema de reversão					X	OS:	90540268				
Projeto de cabine ou subestação					X	Analisado por:	Jefferson de Assis Pinto				
Termo de manutenção de rede urbano			X								

DCMD

Pág. 1/3



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	terça-feira, 24 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	SEMA	O proprietário da obra é o responsável perante a SEMA pelo cumprimento do Código Ambiental de Mato Grosso;
2	Da alteração da carga quando grupo A	Deverá entrar em contato com setor dos grandes clientes para alteração do contrato de fornecimento de energia.
	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.
4	Do Seccionamento e aterramento de cercas Conforme NDU 002	As cercas e telas que dividem as propriedades entre si ou com a via pública, 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.
5	Da proteção do transformador	Para dimensionamento do Elo do fusível para transformador utilizar Tabela 03 da NDU 002
	Da derivação de 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 seja chave recuada. Ou trafo embaixo da rede.
7	Da Derivação da Rede conforme NDU 002	No poste de derivação não poderá existir equipamentos do tipo: transformador, banco de capacitor, religador, seccionalizador, regulador e etc.
8	Da derivação conforme NTE 022	Os elos fusíveis destinados à proteção de ramais particulares devem ser especificados de acordo com a tabela do item 4.2.1.11 da NTE 022 - 4.2.1.6. O menor elo fusível a aplicar em ramais rurais e urbanos com mais de um transformador não deve ser inferior a 15K;
	Ramal de Ligação conforme NDU002	O comprimento máximo será de 40 metros medidos a partir da base do poste ou ponto de derivação da rede de distribuição da Concessionária até o ponto de entrega situado no limite da via pública com a propriedade onde esteja localizada a unidade consumidora. Neste caso o ponto de entrega se situará na subestação, na cabine/conjunto de medição ou no primeiro poste na propriedade, se existir.
10	Da medição	Não será permitida medição única a mais de um consumidor ou ainda, mais de uma medição a um único consumidor na mesma propriedade.
11	Do comprimento do transformador ao padrão	o comprimento maximo do trafo ate o padrão na tensão 13,8/7,96 KV é de 15 a 23 metros e na tensao 34,5/19,96KV é de 10 a 15 metros
12	Conforme NDU 002 Item 8.3. Ramal de Entrada Subterrâneo	Os cabos unipolares deverão ser protegidos por eletroduto de descida até a caixa de passagem e após a mesma ate 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.
13	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.
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	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.
17	Da caixa de passagem conforme ndu 002	Dispor em cada curva do cabo, de uma caixa de passagem com dimensões mínimas de 500mm x 500mm x 500mm, com tampa de aço ou concreto armado - A caixa deverá dispor de uma sub tampa de chapa galvanizada nº14 com dispositivo para lacre, conforme desenhos 15 e 16
18	Equipamentos (transformador, chave fusivel, 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.
19	Da autorização de passagem por terreno de terceiros - assinado e reconhecido firma	Quando a rede passar por terreno de terceiros, devera o proprietário do projeto apresentar no ato da fiscalização a autorização de passagem dada pelo proprietário do terreno.
20	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 dois para-raios para os transformadores monofásicos e três para os trifásicos.
21	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.
22	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.
23	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 distribuida.
DCMD	Pág. 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.

Todos os termos e declarações devem ser reconhecidos em cartório e serem entregues no ato da solicitação de fiscalização;

Utilizar elo fusível de 10K;

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