



CARTA RESPOSTA REFERENTE A ANÁLISE DO PROJETO PARTICULAR

POLO	MUNICIPIO
BARRA DO GARÇAS - MT	SANTO ANTONIO DO LESTE - MT
LOCALIZAÇÃO DA OBRA	
RUAS DIVERSAS	
Nome do(s) proprietário(s)	
PREFEITURA MUNICIPAL DE SANTO ANTONIO DO LESTE	
Responsável Técnico	
LUIZ ROBERTO NUNES	
E-MAIL:	eng.luizrobertonunes@gmail.com

Projeto particular - Iluminação Publica

Prezado (a) Senhor (a)

Em atendimento ao seu pedido de análise técnica do projeto elétrico do ramal de média tensão temos a informar:

PROJETO FOI ANALISADO E CONSIDERADO APROVADO

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 firma especializada e legalmente habilitada;

As firmas instaladoras devem 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.

Tão logo a obra seja concluída deverá ser feito **O PEDIDO DE FISCALIZAÇÃO COM A VIA DO PROJETO COMPLETO** aprovado 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 fornecer-nos os seguintes dados e documento 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. Caso seja solicitado o depósito em outra conta bancária (Físico/Físico e de Jurídico/Jurídico) será necessária autorização por escrito do proprietário da rede, com firma reconhecida em cartório.
- *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 apartir de 75KVA ate 112,5KVA conforme Resolução 414/2010 ANEEL Art.2º e Art.63

OS clientes com posto de transformação particular a partir de 75 KVA até 112,5 KVA, ou atendidos em MT com tensão de baixa despadronizada com a da distribuidora são clientes grupo A, que podem optar por faturamento na tarifa do grupo B. Assim sendo, devem ser celebrados Contratos de Fornecimento de Energia Elétrica para esses consumidores através do DESC, e Contrato de Execução de Obra quando for a opção do cliente de execução pela empresa.

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;

DA VALIDADE DO PROJETO:

A validade da aprovação deste projeto é de 02 (dois) anos contados a partir da data de aprovação desta carta, conforme os projetos enquadrados na carta circular 003/2013/GGC/CEMAT ou 1 (um) ano de validade para os projetos aprovados com carta de disponibilidade de energia conforme RESOLUÇÃO NORMATIVA Nº 414, DE 9 DE SETEMBRO DE 2010

Colocamo-nos a disposição para quaisquer esclarecimentos que se fizerem necessários pelo telefone (065) 3316-5094/5162, ou pessoalmente no Departamento de Construção e Manutenção da Distribuição situado na Rua da Saudade, s/n.º - Portão n.º 08, Complexo do Jardim Leblon 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 de Projeto e Cadastro

Departamento de Construção e Manutenção da Distribuição.

DADOS DO PROJETO	
DOC:	00700.219381/2019
PROC:	70700.018831/2019
PE:	0332019 DCMD/2019
OS:	54276445
Data de Análise:	02/07/2019

PLANILHA DE ANÁLISE DE PROJETO PARTICULAR - APROVADO
INFORMAÇÕES GERAIS
IDENTIFICAÇÃO DO PROJETO

Polo		MUNICIPIO		Projeto particular - Iluminação Publica					
BARRA DO GARÇAS - MT		SANTO ANTONIO DO LESTE - MT		RD-MT em Km:	0		Tipo de Fase:	Trifásico	
Localização da Obra				RD-BT em Km:	0		N.º Clientes:	0	
RUAS DIVERSAS				N.º Postes BT:	0		REDE BT + MT:	0	
				N.º Postes MT:	0		N.º Total Postes:	0	
Nome do(s) proprietário(s)				Iluminação Pública (KW)					
PREFEITURA MUNICIPAL DE SANTO ANTONIO DO LESTE				Quantidade	Pot. Unit. (W)	Pot. Total (KW)	Somatoria (KW)	DEMANDA (KVA)	
				665	50	33,25	43,1	x	
				15	150	2,25			
Responsável Técnico				100	76	7,6			
LUIZ ROBERTO NUNES				MODELO				CARGA (KW)	
E-MAIL:	eng.luizrobertonunes@gmail.com			Posto de transformação (KVA):				0	
				Quantidade	Pot. Uni. (KVA)	Pot. Total (KVA)	Somatoria (KVA)	POT TOTAL (W)	
				0	0	0	0		43100
Localização	URBANO			0	0	0			
Subestação/Alimentador:	065013			0	0	0			
Secundária	34,5 KV	220/127 V		0	0	0			
Verificação do Conteúdo do Projeto						TRAFO	#VALOR!		
Conteúdo Obrigatório						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			
Termo de manutenção de rede rural						X			
Autorização de derivação de novos consumidores						X			
Declaração de conta bancária						X			
Projeto de cabine						X			
Termo de responsabilidade pelo sistema de reversão						X			
Termo de manutenção de rede urbano				X					
DADOS DO PROJETO						DOC:	00700.219381/2019		
						PROC:	70700.018831/2019		
						PE:	0332019	DCMD/2019	
						OS:	54276445		
						Data de Análise:	02/07/2019		



item	Verificação	Sim	Não
1	Para todos os transformadores menores que 75 kVA, foram previstos aterramentos de AT e BT separados ?	X	
2	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 ?		X
5	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 ?		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	
10	Opção de execução de obras de adequação por terceiros legalmente habilitado.	X	
11	Opção de execução de obras de adequação pela ENERGISA?		X

APROVADO POR:

ANDRÉIA M.S. PAIVA
Engenheira de Redes e Linha
Setor de Projetos Particulares
Departamento de Construção e Manutenção da Distribuição.

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

Resultado Análise do Projeto

Projeto Aprovado	X
Projeto Aprovado com Ressalvas	
Projeto Reprovado	

Local/Data

Cuiabá	terça-feira, 2 de julho de 2019
--------	---------------------------------

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	DEVERA ENTRAR EM CONTATO COM SETOR DOS GRANDES CLIENTES PARA ALTERAÇÃO DO CONTRATO DE FORNECIMENTO DE ENERGIA.
3	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 Transformador utilizar Tabela 03 da NDU 002
6	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 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, seccionizador, 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;
9	Ramal de Ligação conforme NDU002	O comprimento máximo será de 50 metros medidos a partir da base do poste ou ponto de derivação da rede de distribuição da Concessionária até o ponto de entrega. Neste caso o ponto de entrega está na subestação ou na cabine de medição
10	Medição conforme NDU 002	b. Não será permitida medição única a mais de um consumidor ou ainda, mais de uma medição a um único consumidor na mesma propriedade.
11	Ramal de ligação para posto de transformação ate 45 KVA conforme NTE 028	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	DO RAMAL DE ENTRADA SUBTERRANEO CONFORME NDU 002 ITEM 8.3	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. DETALHE CONSTRUTIVO DESENHO 036
13	DO RAMA DE ENTRADA SUBTERRANEO CONFORME NDU 002 ITEM 8.3	Não serão aceitos ramais subterrâneos cruzando vias públicas
14	DA CRUZETA CONFORME NTE 024 CRUZETA DE CONCRETO ARMADO	A CRUZETA DEVERA 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.
15	DA CAIXA DE PASSAGEM CONFORME NDU 002	Disponer 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 DEVERA DISPOR DE UMA SUB TAMPA DE CHAPA GALVANIZADA Nº14 COM DISPOSITIVO PARA LACRE, CONFORME DESENHO 035
16	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.
17	DA AUTORIZAÇÃO DE PASSAGEM POR TERRENO DE TERCEIROS - ASSINADO E RECONHECIDO FIRMA	QUANDO A REDE PASSAR POR TERRENO DE TERCEIROS, DEVERA O PROPRIETARIO DO PROJETO APRESENTAR NO ATO DA FISCALIZAÇÃO A AUTORIZAÇÃO DE PASSAGEM DADA PELO PROPRIETARIO DO TERRENO.
DCMD		Pág. 3

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

Análise -02 de Julho de 2019

RESSALVAS:

* Seguir todos os requisitos contrutivos das normas vigentes da concessionária.

*Apresentar declaração da Prefeitura Municipal se responsabilizando pelo consumo de iluminação pública e que os ativos foram devidamente recebidos/transferidos, ou do proprietário/interessado para os casos de condomínios fechados, neste ultimo, obrigatório o Contrato de Fornecimento de Energia Elétrica Destinada à Iluminação