

Assunto: Codificação de Equipamentos

Áreas de aplicação

Perímetro: Brasil

Função Apoio: -

Função Serviço:

Linha de Negócio: - Infraestrutura e Redes

CONTENTS

1. OBJETIVOS DO DOCUMENTO E ÁREA DE APLICAÇÃO	2
2. GESTÃO DA VERSÃO DO DOCUMENTO.....	2
3. UNIDADES DA VERSÃO DO DOCUMENTO	2
4. SIGLAS E PALAVRAS-CHAVE.....	2
5. REFERÊNCIAS	2
6. DESCRIÇÃO.....	2
6.1 DISPOSIÇÕES GERAIS	2
6.2 PROCEDIMENTOS	3
7. ANEXOS	5

RESPONSÁVEL OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO BRASIL
Victor Balbontin Artus

Assunto: Codificação de Equipamentos**Áreas de aplicação**

Perímetro: Brasil

Função Apoio: -

Função Serviço:

Linha de Negócio: - Infraestrutura e Redes

1. OBJETIVOS DO DOCUMENTO E ÁREA DE APLICAÇÃO

Estabelecer critérios para definição da codificação dos equipamentos utilizados no sistema de distribuição da Enel Distribuição Ceará considerados como unidades de cadastro.

Esta Decisão Técnica se aplica à Área de Logística e às áreas de Manutenção da Enel Distribuição Ceará, áreas estas que realizam o controle da codificação de equipamento elétricos.

Este documento se aplica a Infraestrutura e Redes Brasil na operação de distribuição.

2. GESTÃO DA VERSÃO DO DOCUMENTO

Versão	Data	Descrição das mudanças
1	02/03/2018	Emissão da Instrução de Trabalho

3. UNIDADES DA VERSÃO DO DOCUMENTO

Responsável pela elaboração do documento:

- Operação e Manutenção Brasil.

Responsável pela autorização do documento:

- Qualidade de Processos;
- Saúde, Segurança e Meio Ambiente Brasil.

4. SIGLAS E PALAVRAS-CHAVE

Palavras Chaves	Descrição

5. REFERÊNCIAS

- WKI-OMBR-MAT-18-0065-EDCE Autoconstrução de Extensão de Rede de Distribuição;
- CNC-OMBR-MAT-18-0128-EDCE orneamento de Energia Elétrica a Condomínios Horizontais, Desmembramentos e Loteamentos.

6. DESCRIÇÃO**6.1 DISPOSIÇÕES GERAIS****6.1.1 Equipamentos**

Devem possuir a codificação os seguintes equipamentos:

- transformador de distribuição;
- regulador de tensão de distribuição;

Assunto: Codificação de Equipamentos
Áreas de aplicação

Perímetro: Brasil

Função Apoio: -

Função Serviço:

Linha de Negócio: - Infraestrutura e Redes

- religador de rede de distribuição;
- chaves trifásicas automáticas de rede de distribuição;
- sistema individual de geração de energia elétrica com fonte intermitente - SIGFI;
- detector de falta de fase.

6.1.2 Codificação

Todos os transformadores de distribuição, reguladores de tensão, religadores de rede de distribuição, chaves trifásicas de rede de distribuição, SIGFI e detectores de falta de fase de patrimônio da Enel Distribuição Ceará, independente da origem, devem ser codificados pelos seguintes responsáveis/áreas:

- a) Área de Logística, quando transformadores e SIGFI provenientes de compra;
- b) pelo construtor, quando instalados em obras da DT-044 e recebidos como doação, sendo o número da codificação informado ao construtor pelo Regional quando for comunicado o início da obra, conforme prevê a DT-044;
- c) pelo Regional da área quando:
 - instalados em Prédios Múltiplas Unidades Consumidoras como doação, sendo o número da codificação fornecido pelo próprio Regional;
 - instalados em obras da NT-005 executadas por terceiros e recebidos como doação;
- d) pela Área de Gestão da Manutenção da Rede AT-MT:
 - transformadores sem codificação, retirados do sistema elétrico para recuperação;
 - reguladores de tensão;
 - religadores de rede de distribuição;
 - chaves automáticas trifásicas de rede de distribuição;
 - detectores de falta de fase.

NOTA: Os transformadores particulares não devem receber o número de codificação.

6.2 PROCEDIMENTOS
6.2.1 Faixa de Numeração da Codificação

Para cada área envolvida, foi reservado um intervalo de números de codificação conforme Tabela 1.

Tabela 1: Relação das Codificações por área

Área Responsável	Faixa de numeração		Quantidade de Codificações	Origem do Equipamento
	Inicial	Final		
Logística	100.300-3	131.799-7	31.500 fornecidos	Transformadores de distribuição e SIGFI novos
	131.800-4	151.799-6	20.000 fornecidos	
	151.800-3	200.000-8	Disponível na Intranet (Ver NOTAS)	

Assunto: Codificação de Equipamentos
Áreas de aplicação

Perímetro: Brasil

Função Apoio: -

Função Serviço:

Linha de Negócio: - Infraestrutura e Redes

Tabela 1: Relação das Codificações por área (conclusão)

Área Responsável	Faixa de numeração		Quantidade de Codificações	Origem do Equipamento
	Inicial	Final		
Regional Distribuição Centro Norte	200.001-6	202.000-9	2.000 fornecidos	Transformadores doados pela WKI-OMBR-MAT-18-0065-EDCE Autoconstrução de Extensão de Rede de Distribuição, CNC-OMBR-MAT-18-0128-EDCE Fornecimento de Energia Elétrica a Condomínios Horizontais, Desmembramentos e Loteamentos e por Prédios de Múltiplas Unidades consumidoras.
	202.001-7	210.000-2	Disponível na Intranet (Ver NOTAS)	
Fortaleza e Metropolitana	210.001-0	211.000-8	1.000 fornecidos	
	211.001-6	219.999-8	10.000 fornecidos	
	290.001-7	300.000-1	Disponível na Intranet (Ver NOTAS)	
Regional Distribuição Leste	220.000-7	220.999-3	1.000 fornecidos	
	221.000-2	230.000-1	Disponível na Intranet (Ver NOTAS)	
Regional Distribuição Centro Sul	230.001-0	232.000-2	2.000 fornecidos	
	232.001-0	240.000-6	Disponível na Intranet (Ver NOTAS)	
Regional Distribuição Sul	240.001-4	240.500-8	500 fornecidos	
	240.501-6	250.000-0	Disponível na Intranet (Ver NOTAS)	
Regional Distribuição Atlântico	250.001-9	253.000-7	3.000 fornecidos	
	253.001-5	260.000-5	Disponível na Intranet (Ver NOTAS)	
Regional Distribuição Norte	260.001-3	270.000-0	Disponível na Intranet (Ver NOTAS)	
Área de Gestão da Manutenção da Rede AT-MT	270.001-8	280.000-4	10.000 fornecidos	
	280.001-2	290.000-0	Disponível na Intranet (Ver NOTAS)	
Área de Gestão da Manutenção da Rede AT-MT	0200	9999	9799 fornecidos	Reguladores de tensão
Área de Gestão da Manutenção da Rede AT-MT	001	999	999 fornecidos	Religadores de rede de distribuição
Área de Gestão da Manutenção da Rede AT-MT	001	999	999 fornecidos	Chaves automáticas trifásicas de rede de distribuição
Área de Gestão da Manutenção da Rede AT-MT	001	999	999 fornecidos	Detectores de falta de fase.

NOTA 1: A numeração detalhada da codificação com o respectivo dígito verificador, está disponível na Intranet em: Para Trabalhar / Políticas / Normas e Procedimentos / Enel Distribuição Ceará / Normas Técnicas / Decisões Técnicas

NOTA 2: Após esgotar-se os números de codificação, determinado na Tabela 1, a área responsável deve dirigir-se à Área de Desenho da Rede para ampliação da faixa de numeração.

6.2.2 Características da Codificação

6.2.2.1 Cor da Codificação

A codificação deve ser realizada em esmalte sintético extra rápido na cor preta.

Assunto: Codificação de Equipamentos**Áreas de aplicação**

Perímetro: Brasil

Função Apoio: -

Função Serviço:

Linha de Negócio: - Infraestrutura e Redes

6.5.2.2 Tamanho da Codificação

O tamanho da codificação deve ser de acordo com o tipo de equipamento a ser identificado:

- a) Regulador de Tensão: cada dígito da codificação deve ter dimensão de 75mm de altura e 55mm de largura;
- b) Religador de Rede de Distribuição: cada dígito da codificação deve ter dimensão de 50mm de altura e 35mm de largura;
- c) Chave Trifásica de Rede de Distribuição: cada dígito da codificação deve ter dimensão de 50mm de altura e 35mm de largura;
- d) Detector de Falta de Fase: cada dígito da codificação deve ter dimensão de 35mm de altura e 25mm de largura;
- e) SIGFI: os componentes do SIGFI devem ser identificados através de plaquetas com a codificação. Os componentes do SIGFI a serem identificados são os abaixo relacionados:
 - armário;
 - placas fotovoltaicas;
 - controlador de carga;
 - inversor autônomo CC/CA;
 - bateria chumbo ácido estacionária.
- f) Transformador de Distribuição: cada dígito da codificação deve ter dimensão de 35mm de altura e 25mm de largura.

NOTA 1: Os componentes do SIGFI devem ser identificados patrimonialmente através de plaquetas do tipo auto-adesiva, de alta aderência, fabricadas em poliéster, com dimensão de 48mm x 24mm, conforme Desenho 053.03, resistente a água, poeira, solvente e temperatura de 120 °C.

NOTA 2: Para os equipamentos que possuem identificação Enel Distribuição Ceará, o nome Enel deve ser conforme Desenho 053.02.

6.5.2.3 Codificação de Transformadores de Distribuição

Para codificação dos transformadores deve ser observado o Desenho 053.01 e as seguintes recomendações:

- a) transformador sem radiador: a potência do transformador, a codificação e o nome Enel devem ser localizados na parte traseira e ter disposição horizontal;
- b) transformador com radiador: a potência e a codificação devem ser localizados acima do radiador e o nome Enel abaixo.

NOTA 1: Caso o espaço acima ou abaixo do radiador seja insuficiente, devem ser localizados próximos à placa de identificação, sendo a codificação na vertical, a potência e o nome Enel na horizontal.

NOTA 2: Admite-se que o nome da Enel seja localizada entre os suportes de fixação quando não couber nos outros locais recomendados.

Em qualquer caso, a codificação do transformador deve ser de fácil visualização quer ele esteja no solo ou instalado em poste.

7. ANEXOS

- 053.01 – Codificação de Transformadores de Distribuição;
- 053.02 – Identificação Padrão Enel;
- 053.03 – Codificação de SIGFI.