

**VALORES DE CORRENTES INRUSH DE TRANSFORMADORES DE POTÊNCIA
PARA ESTUDOS DE PROTEÇÃO****TRANSFORMADORES ABAIXADORES COM PRIMÁRIO LIGADO EM DELTA:**

Os valores a seguir têm sido utilizados nos estudos de seletividade:

Transformadores a óleo < 1.0 MVA $I_{Inrush} = 10xI_n$ (Equação 1)

Transformadores a óleo > 1.0 MVA $I_{Inrush} = 8xI_n$ (Equação 2)

Transformadores a seco - Todos $I_{Inrush} = 14xI_n$ (Equação 3)

Se o transformador é abaixador e a conexão do primário é estrela aterrada, deve-se multiplicar os valores das equações 1, 2 e 3 pelo fator 1,4.

Se o transformador é elevador e a conexão do primário é delta, multiplicar os valores das Equações 1, 2 e 3 pelo fator 1,7.

Se o transformador é elevador e a conexão do primário é estrela aterrada, multiplicar os valores das equações 11, 12 e 13 pelo fator 2,5.

Os valores apresentados na tabela anterior ou os fornecidos pelos fabricantes de transformadores são valores de projeto considerando-se barramento infinito.

Fonte de consulta:

Revista O Setor Elétrico, Claudio Mardegan, 09/2010.

CÓPIA NÃO CONTROLADA

Este documento é meramente informativo – não nos responsabilizamos pelo uso indevido.

Emissão: 04/04/2016.

www.ccpeng.br