

# Distribuição de Energia Elétrica

## Transformadores Trifásicos no Sistema de Distribuição

Lucas Melo

Universidade Federal do Ceará

Agosto de 2021

# Transformadores

Os transformadores elétricos são elementos de fundamental importância no sistema elétrico.

Para o caso particular do sistema de distribuição temos dois casos específicos de transformadores:

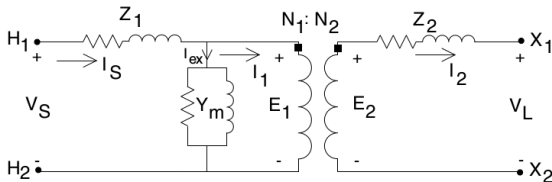
- transformadores de potência nas subestações;
- transformadores de distribuição ao longo do alimentador.

# Transformadores

Para termos uma correta representação do sistema de distribuição é necessário a correta modelagem dos transformadores.

O equacionamento mais simples de ser desenvolvido ocorre quando consideramos o **transformador monofásico**, conforme vimos na aula sobre regulação de tensão em que para representar um auto-transformador primeir foi necessário desenvolver o modelo do transformador monofásico.

# Transformador monofásico



Neste modelo estão representados os seguintes **efeitos**:

- A **resistência dos enrolamentos** do transformador;
- O **valor finito da permeabilidade magnética  $\mu_c$**  do núcleo do transformador, ou seja a relutância do circuito magnético é diferente de zero;
- O **fluxo magnético não está totalmente confinado no núcleo** do transformador;
- Existem **perdas ativas e reativas no núcleo** do transformador.

# Transformador monofásico

$$V_S = a \cdot V_L + b \cdot I_2$$

$$I_S = c \cdot V_L + d \cdot I_2$$

$$a = \frac{1}{n}$$
$$b = \frac{Z_t}{n}$$

$$c = \frac{Y_m}{n}$$
$$d = \frac{Y_m \cdot Z_t}{n} + n$$

Escrevendo as equações acima de forma matricial:

$$\begin{bmatrix} V_S \\ I_S \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} a & b \\ c & d \end{bmatrix} \cdot \begin{bmatrix} V_L \\ I_2 \end{bmatrix} \quad (1)$$

# Transformadores Trifásicos

Como o sistema de distribuição é tipicamente trifásico, os transformadores utilizados podem ser modelados como transformadores monofásicos conectados trifasicamente.

Algumas das possíveis ligações são:

- Delta – Estrela aterrado
- Estrela – Delta
- Estrela aterrado – Estrela aterrado
- Delta – Delta

Como é de amplo conhecimento, a grande maioria dos transformadores de distribuição são do tipo **delta - estrela aterrado**, e será para esse modelo que iremos desenvolver seu equacionamento.

# Transformadores Trifásicos

Mas antes de equacionarmos as relações de tensão e corrente entre primário e secundário em um transformador trifásico com ligação  $\Delta$ -Y aterrado, cabe a pergunta:

**Por que esse tipo de ligação é o mais utilizado no sistema de distribuição?**

Podemos citar algumas características:

- Pode atender tanto sistemas a três quanto a quatro condutores;
- Disponibiliza a ligação de cargas em dois níveis de tensão: 380V e 220V, permitindo a conexão de cargas monofásicas e trifásicas fornecendo uma referência local de terra, além de poder disponibilizar um condutor neutro que escoar as correntes de desequilíbrio para a fonte.

# Transformadores Trifásicos

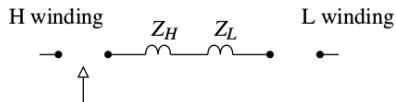
**Por que esse tipo de ligação é o mais utilizado no sistema de distribuição?**

- O transformador com conexão  $\Delta$ -Y aterrado tem a característica de **bloquear** a corrente de sequência zero, como por exemplo no caso de faltas à terra. Dessa forma os relés de proteção que estão no lado primário do transformador não serão afetados por faltas deste tipo no circuito secundário do transformador.
- Também as **correntes harmônicas** ocasionadas por cargas conectadas no circuito secundário do transformador não irão afetar o circuito primário.
- No caso de **faltas à terra ocorridas no circuito primário** do transformador, as fontes conectadas no secundário não contribuem para a corrente de curto-circuito.
- Fornece uma **referência de terra** para as cargas conectadas no secundário, independente da configuração de terra do primário.



# Transformadores Trifásicos

Zero-sequence diagram




—●—●— Shorted for a grounded-wye winding

—●—●— Impedance of  $3Z_G$  for for a wye winding grounded through an impedance  $Z_G$

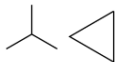
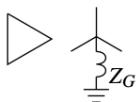
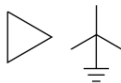
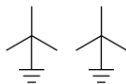
—● —● Open for a floating-wye winding

—● —● Open with a short to ground on the inside point for a delta winding

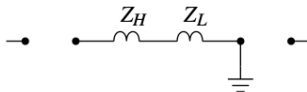
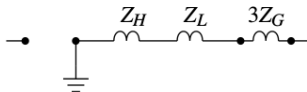
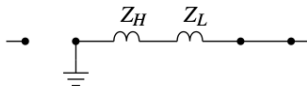
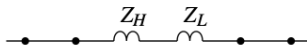


# Transformadores Trifásicos

Common connections



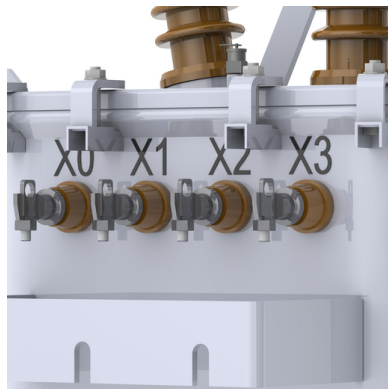
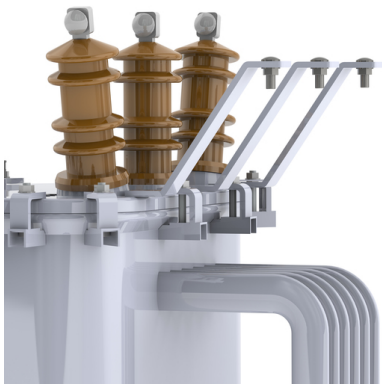
Zero-sequence diagram



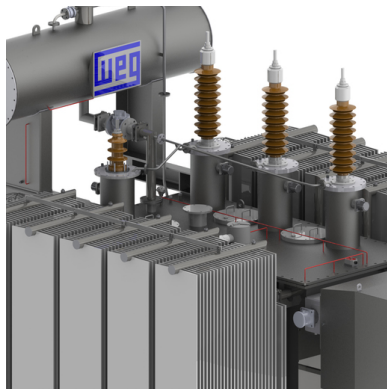
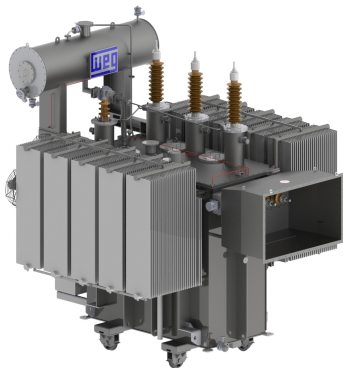
# Transformadores Trifásicos: Transformador de distribuição



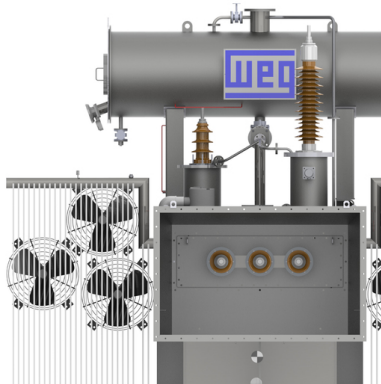
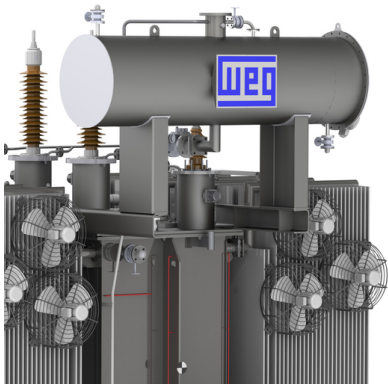
# Transformadores Trifásicos: Transformador de distribuição



# Transformadores Trifásicos: Transformador de Potência

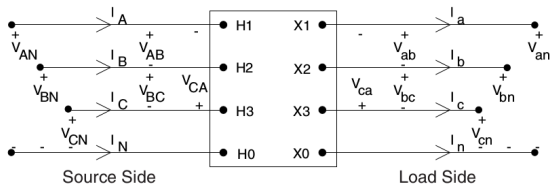


# Transformadores Trifásicos: Transformador de Potência



# Transformadores Trifásicos

No equacionamento dos transformadores trifásicos consideraremos o seguinte modelo:



Considera-se que o defasamento das tensões e correntes de seq. positiva entre primário e secundário são:

**Conexão abaixadora:**

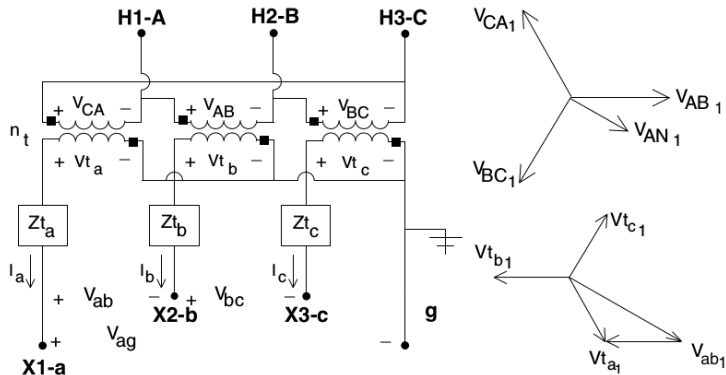
- $V_{AB}$  adiantada de  $V_{ab}$  em  $30^\circ$ .
- $I_A$  adiantada de  $I_a$  em  $30^\circ$ .

**Conexão elevadora:**

- $V_{ab}$  adiantada de  $V_{AB}$  em  $30^\circ$ .
- $I_a$  adiantada de  $I_A$  em  $30^\circ$ .

# Transformadores Trifásicos: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

Modelagem das tensões do transformador trifásico  $\Delta$  - Y aterrado:





# Transformador Trifásico: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

## Equacionamento de Tensão

Aplicando lei das tensões de Kirchoff no secundário do transformador, obtemos a expressão para tensão de linha:

$$V_{ab} = V_{t_a} - V_{t_b} \quad (2)$$

Estabelecendo agora uma expressão para a relação de transformação entre primário e secundário, considerando apenas um transformador monofásico:

$$n_t = \frac{VLL_{Lado\ de\ alta}}{VLN_{Lado\ de\ baixa}} \quad (3)$$

Para o modelo apresentado, podemos aplicar:

$$|VLL| = n_t \cdot |V_t| \quad (4)$$

$V_t$  é a tensão no secundário do transformador ideal.

# Transformador Trifásico: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

## Equacionamento de Tensão

No lado de alta, a relação entre tensão de linha e tensão de fase é:

$$|V_{LN}| = \frac{|V_{LL}|}{\sqrt{3}} = \frac{n_t}{\sqrt{3}} \cdot |V_t| = a_t \cdot |V_t| \quad (5)$$

Em que:

$$a_t = \frac{n_t}{\sqrt{3}} = \frac{V_{LL_{Lado\ de\ alta}}}{\sqrt{3} \cdot V_{LN_{Lado\ de\ baixa}}} \quad (6)$$

$$a_t = \frac{V_{LL_{Lado\ de\ alta}}}{V_{LL_{Lado\ de\ baixa}}} \quad (7)$$

# Transformador Trifásico: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

## Equacionamento de Tensão

As **tensões de linha do primário** estão relacionadas às **tensões de fase no secundário** por meio da seguinte equação:

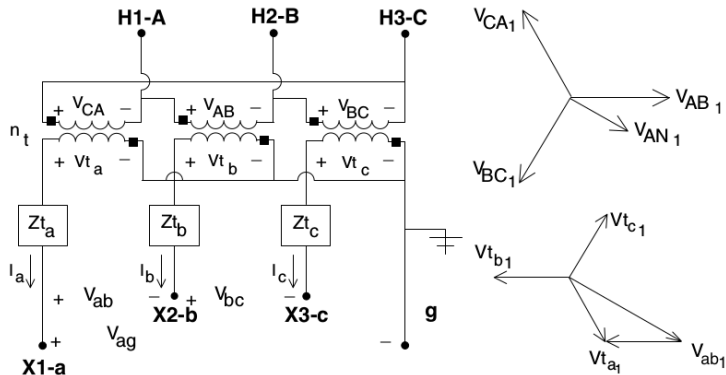
$$\begin{bmatrix} V_{AB} \\ V_{BC} \\ V_{CA} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} 0 & -n_t & 0 \\ 0 & 0 & -n_t \\ -n_t & 0 & 0 \end{bmatrix} \cdot \begin{bmatrix} V t_a \\ V t_b \\ V t_c \end{bmatrix} \quad (8)$$

Em forma condensada:

$$VLL_{ABC} = AV \cdot V t_{abc} \quad (9)$$

# Transformadores Trifásicos: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

Modelagem das tensões do transformador trifásico  $\Delta$  - Y aterrado:



# Transformador Trifásico: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

## Equacionamento de Tensão

A equação anterior relaciona tensão de linha no primário com tensões de fase no secundário, mas o que se quer é obter uma expressão para tensões de fase em ambos os lados. Para isso iremos aplicar a **teoria de componentes simétricas**.

A expressão das **tensões de linha de sequencia no primário** é:

$$VLL_{012} = A_S^{-1} \cdot VLL_{ABC} \quad (10)$$

$$A_S = \begin{bmatrix} 1 & 1 & 1 \\ 1 & a^2 & a \\ 1 & a & a^2 \end{bmatrix} \quad (11)$$

$$a = 1,0/\underline{120^\circ} \quad (12)$$

# Transformador Trifásico: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

## Equacionamento de Tensão

Desenvolvendo a expressão das tensões de fase com as tensões de linha de sequencia, temos que:

$$\begin{bmatrix} VLN_0 \\ VLN_1 \\ VLN_2 \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} 1 & 0 & 0 \\ 0 & ts^* & 0 \\ 0 & 0 & ts^* \end{bmatrix} \cdot \begin{bmatrix} VLL_0 \\ VLL_1 \\ VLL_2 \end{bmatrix} \quad (13)$$

De forma reduzida:

$$VLN_{012} = T \cdot VLL_{012} \quad (14)$$

Em que:

$$ts = \frac{1}{\sqrt{3}} \angle 30^\circ \quad (15)$$

Como as tensões de linha de sequencia zero são nulas, podemos **atribuir o valor 1,0 ao termo (1,1) da matriz T**.

# Transformador Trifásico: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

## Equacionamento de Tensão

Assim, a expressão das **tensões de fase no primário** podem ser **obtidas pelas tensões de fase de sequencia**:

$$VLN_{ABC} = A_s \cdot VLN_{012} \quad (16)$$

Aplicando a equação de **tensões de linha de sequencia**:

$$VLN_{ABC} = A_s \cdot T \cdot VLL_{012} \quad (17)$$

# Transformador Trifásico: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

## Equacionamento de Tensão

$$VLN_{ABC} = A_s \cdot T \cdot VLL_{012} \quad (18)$$

Podemos escrever a equação acima dessa forma:

$$VLN_{ABC} = W \cdot VLL_{ABC} \quad (19)$$

Em que:

$$W = A \cdot T \cdot A^{-1} = \frac{1}{3} \cdot \begin{bmatrix} 2 & 1 & 0 \\ 0 & 2 & 1 \\ 1 & 0 & 2 \end{bmatrix} \quad (20)$$



# Transformador Trifásico: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

## Equacionamento de Tensão

$$VLN_{ABC} = W \cdot VLL_{ABC} \quad (21)$$

Esta equação é muito importante pois **relaciona tensões de linha com tensões de fase no primário**, um de nossos objetivos iniciais.

É possível então, relacionar tensões de fase no primário com tensões fase no secundário:

$$VLN_{ABC} = W \cdot AV \cdot Vt_{abc} = a_t \cdot Vt_{abc} \quad (22)$$

Em que:

$$a_t = W \cdot AV = \frac{-n_t}{3} \cdot \begin{bmatrix} 0 & 2 & 1 \\ 1 & 0 & 2 \\ 2 & 1 & 0 \end{bmatrix} \quad (23)$$

# Transformador Trifásico: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

## Equacionamento de Tensão

A tensão de fase ideal no secundário, em relação à tensão de fase no secundário é dada então por:

$$Vt_{abc} = VLG_{abc} + Zt_{abc} \cdot I_{abc} \quad (24)$$

Em que:

$$Zt_{abc} = \begin{bmatrix} Zt_a & 0 & 0 \\ 0 & Zt_b & 0 \\ 0 & 0 & Zt_c \end{bmatrix} \quad (25)$$

# Transformador Trifásico: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

## Equacionamento de Tensão

Agora juntando estas duas equações:

$$\begin{aligned} V t_{abc} &= V L G_{abc} + Z t_{abc} \cdot I_{abc} \\ V L N_{ABC} &= a_t \cdot V t_{abc} \end{aligned}$$

Obtemos:

$$V L N_{ABC} = a_t (V L G_{abc} + Z t_{abc} \cdot I_{abc}) \quad (26)$$

$$V L N_{ABC} = a_t \cdot V L G_{abc} + b_t \cdot I_{abc} \quad (27)$$

Em que:

$$b_t = a_t \cdot Z t_{abc} = \begin{bmatrix} 0 & 2 \cdot Z t_b & Z t_c \\ Z t_a & 0 & 2 \cdot Z t_c \\ 2 \cdot Z t_a & Z t_b & 0 \end{bmatrix} \quad (28)$$

# Transformador Trifásico: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

## Equacionamento de Tensão

Com as constantes  $a_t$  e  $b_t$  definidas, é possível encontrar também as constantes  $A_t$  e  $B_t$ :

$$VLG_{abc} = A_t \cdot VLN_{ABC} - B_t \cdot I_{abc} \quad (29)$$

$$A_t = AV^{-1} \cdot D = \frac{1}{n_t} \cdot \begin{bmatrix} 1 & 0 & -1 \\ -1 & 1 & 0 \\ 0 & -1 & 1 \end{bmatrix} \quad B_t = Zt_{abc} = \begin{bmatrix} Zt_a & 0 & 0 \\ 0 & Zt_b & 0 \\ 0 & 0 & Zt_c \end{bmatrix}$$

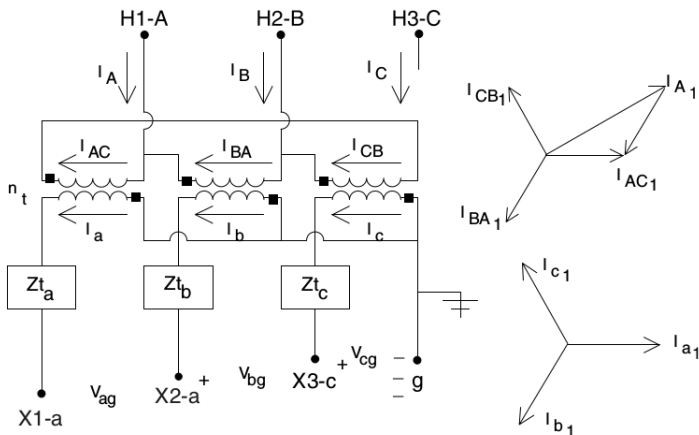
Em que:

$$D = \begin{bmatrix} 1 & -1 & 0 \\ 0 & 1 & -1 \\ -1 & 0 & 1 \end{bmatrix} \quad (30)$$

# Transformador Trifásico: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

## Equacionamento de Corrente

Modelagem das correntes do transformador trifásico  $\Delta$  - Y aterrado:



# Transformador Trifásico: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

## Equacionamento de Corrente

Aplicando Lei de Kirchoff, obtemos a expressão para **correntes de linha e de fase no primário** do transformador:

$$\begin{bmatrix} I_A \\ I_B \\ I_C \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} 1 & -1 & 0 \\ 0 & 1 & -1 \\ -1 & 0 & 1 \end{bmatrix} \cdot \begin{bmatrix} I_{AC} \\ I_{BA} \\ I_{CB} \end{bmatrix} \quad (31)$$

De forma reduzida:

$$I_{ABC} = D \cdot ID_{ABC} \quad (32)$$

# Transformador Trifásico: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

## Equacionamento de Corrente

Relacionando as **correntes de fase do primário** com as **correntes de linha do secundário**, obtemos:

$$\begin{bmatrix} I_{AC} \\ I_{BA} \\ I_{CB} \end{bmatrix} = \frac{1}{n_t} \cdot \begin{bmatrix} 1 & 0 & 0 \\ 0 & 1 & 0 \\ 0 & 0 & 1 \end{bmatrix} \cdot \begin{bmatrix} I_a \\ I_b \\ I_c \end{bmatrix} \quad (33)$$

De forma reduzida:

$$ID_{ABC} = AI \cdot I_{abc} \quad (34)$$

# Transformador Trifásico: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

## Equacionamento de Corrente

Substituindo as equações:

$$I_{ABC} = D \cdot ID_{ABC} \quad (35)$$

$$ID_{ABC} = AI \cdot I_{abc} \quad (36)$$

$$I_{ABC} = D \cdot AI \cdot I_{abc} = c_t \cdot VLG_{abc} + d_t \cdot I_{abc} \quad (37)$$

Em que:

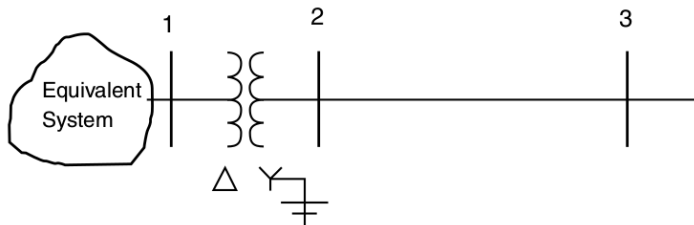
$$c_t = \begin{bmatrix} 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 \end{bmatrix}$$

$$d_t = D \cdot AI = \frac{1}{n_t} \cdot \begin{bmatrix} 1 & -1 & 0 \\ 0 & 1 & -1 \\ -1 & 0 & 1 \end{bmatrix}$$



# Transformador Trifásico: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

## Exercício



**Exemplo:** Uma carga desbalanceada está sendo atendida por uma linha trifásica de 1,0 milha de comprimento. O transformador da subestação que atende a carga é de 500 kVA, 138kV:12,47kV  $\Delta$ -Y aterrado, com impedância de  $0,085/\underline{85^\circ}$ . A linha que atende a carga tem um condutor de 336,4 26/7 ACSR com condutor neutro de 4/0 ACSR.

# Transformador Trifásico: Conexão $\Delta$ - Y aterrado

## Exercício

A matriz de impedancia de fase da linha é dada por:

$$Z_{line-abc} = \begin{bmatrix} 0,4576 + j1,0780 & 0,1560 + j0,5017 & 0,1535 + j0,3849 \\ 0,1560 + j0,5017 & 0,4666 + j1,0482 & 0,1580 + j0,4236 \\ 0,1535 + j0,3849 & 0,1580 + j0,4236 & 0,4615 + j1,0651 \end{bmatrix}$$