



# Parâmetros Elétricos de Cabos Subterrâneos

Ferramenta de Cálculo





Disponível em https://github.com/mgarciaribeiro/Sispot

#### Ferramenta Piloto de Cálculo – Visão Geral

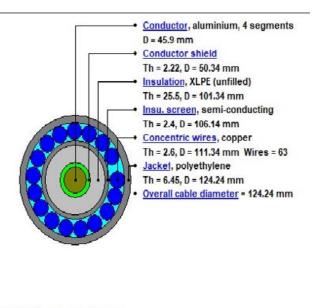


- Por que calcular parâmetros de cabos subterrâneos?
  - Cable Constants n\u00e3o fornece diretamente estes valores;
  - CYMCAP é um software caro e não possuímos, além disso, necessário módulo específico.

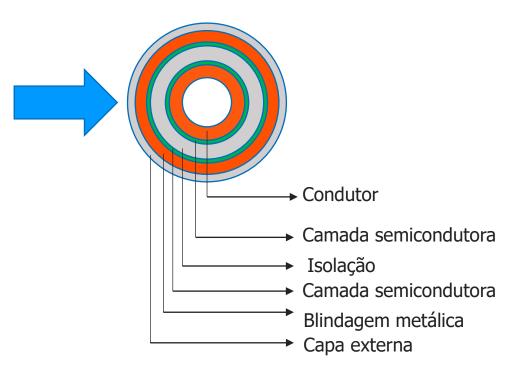
#### Ferramenta Piloto de Cálculo – Modelo



# • Princípios da modelagem

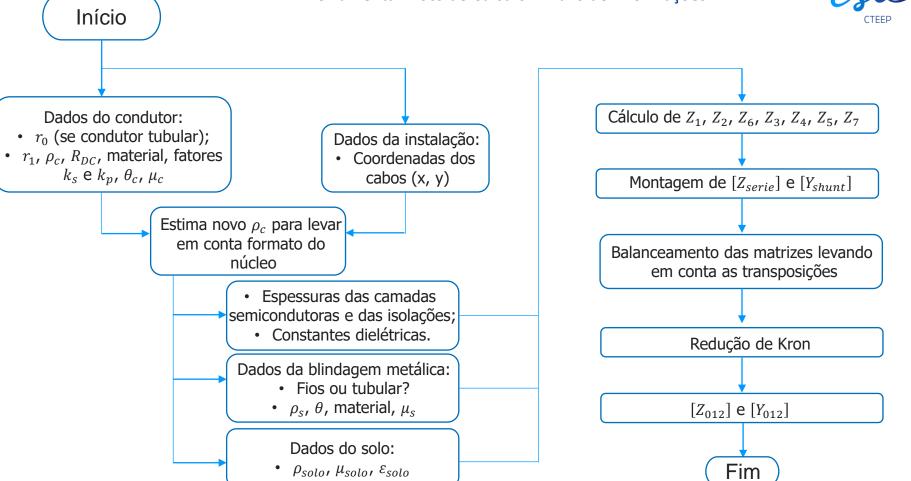


Voltage = 345.0 kV Cond. area = 1400.0 mm2



# Ferramenta Piloto de Cálculo – Fluxo de Informações







# IEC 60287-1-1:2006 [1]

$$R_{ac} = R_{DC} (1 + y_s + y_p)$$

 $R_{AC}$ : Resistência em corrente alternada;

 $R_{DC}$ : Resistência em corrente contínua na temperatura desejada;

 $y_s$ : Fator de correção para levar em conta o efeito pelicular. É função do formato do núcleo;

 $y_p$ : Fator de correção para levar em conta o efeito de proximidade. É função do formato do núcleo.



# • IEC 60287-1-1:2006

$$R_{DC} = R_{DC@20} (1 + \alpha_{20} (\theta_c - 20))$$

 $R_{DC@20}$ : Tensão em corrente contínua para 20°C. IEC 60228 apresenta valores mínimos de referência em função da seção transversal e material do condutor (cobre ou alumínio);

 $\alpha_{20}$ : Fator de correção da resistência em função da temperatura em 20°C.

Alumínio:  $0,00403 \text{ }^{\circ}\text{C}^{-1}$ Cobre:  $0,00393 \text{ }^{\circ}\text{C}^{-1}$ 

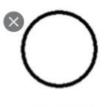
 $\theta_c$ : Temperatura desejada para o cálculo em °C.



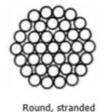
• IEC 60287-1-1:2006 – Correção com efeito pelicular

Condutor de cobre

Condutor	ks
Sólido	1
Encordoado	1
Miliken	0,35



Round, solid



hollow (Milliken)

with or without core

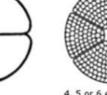


Condutor de alumínio

Condutor	ks
Sólido	1
Encordoado	1
Miliken	0,25



4, 5 or 6 equal segments



4, 5 or 6 equal segments Round with

Round, with profiled strands

Condutor tubular

$$k_S = \frac{r_1 - r_0}{r_1 + r_0} \times \left(\frac{r_1 + 2r_0}{r_1 + r_0}\right)^2$$



• IEC 60287-1-1:2006 – Correção com efeito pelicular

$$x_s = \sqrt{\frac{8\pi f}{R_{DC}} \times 10^{-7} \times k_s}$$

*f*: Frequência de cálculo em Hz;

$$y_S = \frac{x_S^4}{192 + 0.8x_S^4}$$
, se  $0 < x_S \le 2.8$ 

$$y_s = -0.136 - 0.0177x_s + 0.0563x_s^2$$
, se  $2.8 < x_s \le 3.8$ 

$$y_s = 0.354x_s - 0.733$$
,  $sex_s > 3.8$ 



- IEC 60287-1-1:2006 Correção com efeito de proximidade
- Condutor de cobre

Condutor	kp
Sólido	1
Encordoado	1
Miliken	0,2

Condutor de alumínio

Condutor	kp
Sólido	1
Encordoado	1
Miliken	0,15



IEC 60287-1-1:2006 – Correção com efeito de proximidade

$$x_p = \sqrt{\frac{8\pi f}{R_{DC}} \times 10^{-7} \times k_p}$$

f: Frequência de cálculo em Hz;

$$y_{p} = \frac{x_{p}^{4}}{192 + 0.8 x_{p}^{4}} \left(\frac{d_{c}}{s}\right)^{2} \left[0.312 \left(\frac{d_{c}}{s}\right)^{2} + \frac{1.18}{\frac{x_{p}^{4}}{192 + 0.8 x_{p}^{4}} + 0.27}\right]$$

*d<sub>c</sub>: Diâmetro do condutor;* 

s: Distância entre dois condutores



- Equações analíticas que constam na literatura técnica não levam em conta o formato do condutor e o efeito de proximidade, porém, consideram efeito pelicular [2]:
- Condutor sólido:

$$Z_c = \frac{\rho_c m_c}{2\pi r_1} \frac{I_0(m_c r_1)}{I_1(m_c r_1)}$$

 $\rho_c$ : Resistividade elétrica do condutor  $(\Omega.m)$ 

 $r_1$ : Raio externo do condutor (m)

 $I_0(m_c r_1)$ : Função de Bessel modificada de primeira espécie e ordem 0;

 $I_1(m_c r_1)$ : Função de Bessel modificada de primeira espécie e ordem 1.



$$m_c = \sqrt{\frac{j\omega\mu_c\mu_0}{\rho_c}}$$

ω: Frequência angular (2πf) em rad/s;

 $\mu_c$ : Permeabilidade relativa do condutor;

 $\mu_0$ : Permeabilidade magnética do ar  $(4\pi 10^{-7} H/m)$ 

Condutor tubular [3]:

$$Z_c = \frac{\rho_c m_c}{2\pi r_c} \left[ \frac{I_0(m_c r_1) K_1(m_c r_0) + K_0(m_c r_1) I_1(m_c r_0)}{I_1(m_c r_1) k_1(m_c r_0) - I_1(m_c r_0) K_0(m_c r_1)} \right]$$

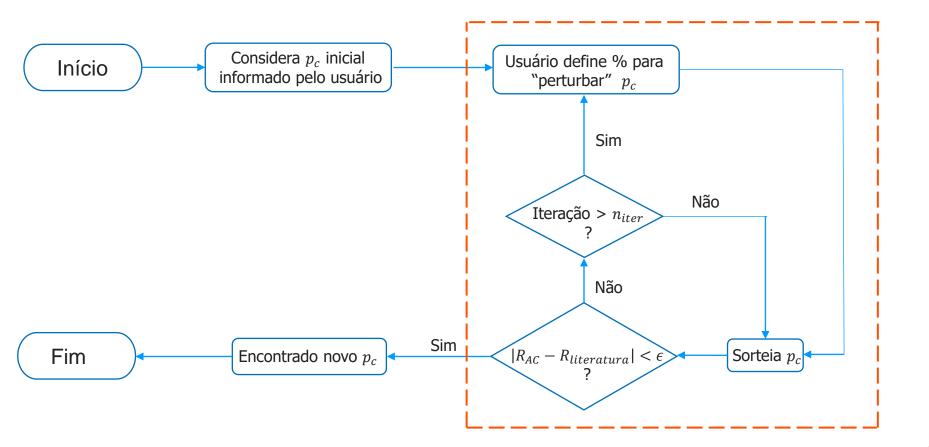
 $r_0$ : Raio interno do condutor.



 $K_0$ : Função de Bessel modificada de segunda espécie e ordem zero;  $K_1$ : Função de Bessel modificada de segunda espécie e ordem 1;

- Ao final dos cálculos, partindo de  $R_{AC}$  obtido a partir da norma, recalculamos o valor de  $p_c$  para que o valor da resistência conforme equações da literatura técnica seja praticamente igual ao primeiro;
- Para isso,  $p_c$  é alterado de forma aleatória dentro de um intervalo pré-especificado até satisfazer a relação  $R_{AC}=R_{literatura}$ ;
- Repete sorteio de  $p_c$  enquanto número de iterações for inferior a  $n_{iter}$  e  $|R_{AC} R_{literatura}| > erro$ ;
- Valores default.  $n_{iter} = 100000$  e erro = 0.1%.





#### Ferramenta Piloto de Cálculo – Dimensões do Cabo



- Condutor:
  - r<sub>0</sub>: Raio interno (se tubular);
  - $r_1$ : Raio externo.
- Isolação:
  - $r_2$ : Raio externo

$$r_2 = r_1 + e_{sc-in} + e_{isol} + e_{sc-ou}$$

- $e_{sc-in}$ : Espessura da primeira camada semi-condutora (blindagem do condutor);
- e<sub>isol</sub>: Espessura da isolação;
- $e_{sc-ou}$ : Espessura da segunda camada semi-condutora.

# Ferramenta Piloto de Cálculo – Tratamento da Blindagem Metálica



- Blindagem metálica pode ter diversas formas construtivas:
  - Fios metálicos;
  - Fitas metálicas;
  - Fios + fitas metálicas.

- Usuário indica formação da blindagem;
- Fitas metálicas → Condutor tubular:

$$r_3 = r_2 + e_{fitas}$$

•  $e_{fitas}$ : Espessura das fitas

# Ferramenta Piloto de Cálculo – Tratamento da Blindagem Metálica e Capa



- Fios metálicos → Possibilidades:
  - Altera a resistividade do material em função da espessura:

$$r_3 = r_2 + e_{fios}$$

- $e_{fios}$ : Espessura dos fios metálicos
- Calcula raio para mesma área da blindagem [4]:

$$r_3 = \sqrt{\frac{\pi . n_{fios} . \left(\frac{e_{fios}}{2}\right)^2}{\pi} + r_2^2}$$

- $n_{fios}$ : Número de fios
- Capa externa (2ª isolação):

$$r_4 = r_3 + e_{capa}$$

•  $e_{capa}$ : Espessura da capa protetora

## Ferramenta Piloto de Cálculo – Correção das constantes da Isolação



Correção da permissividade elétrica por causa das camadas semicondutoras [4]

$$\varepsilon_1' = \varepsilon_1 \cdot \frac{\ln\left(\frac{r_2}{r_1}\right)}{\ln\left(\frac{b}{a}\right)}$$

•  $\varepsilon_1$ : Permissividade elétrica da isolação

$$a = r_1 + e_{sc-in}$$
$$b = a + e_{isol}$$

Correção é optativa

# Ferramenta Piloto de Cálculo – Correção das constantes da Isolação



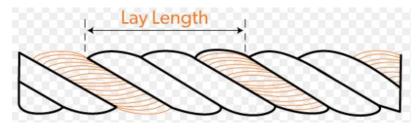
 Correção da permeabilidade magnética por causa da blindagem de fios metálicos (efeito solenóide) [5]

$$\mu'_{isol} = \mu_{isol}. \frac{1 + \left(2.\left(\frac{1}{l_{lay}}\right)^{2}.\pi^{2}.(r_{2}^{2} - r_{1}^{2})\right)}{ln\left(\frac{r_{2}}{r_{1}}\right)}$$

•  $\mu_{isol}$ : Permeabilidade magnética da camada isolante

•  $l_{lav}$ : Comprimento necessário para que a blindagem de uma volta completa

em torno da camada isolante



Correção é optativa



- Z<sub>1</sub>: Impedância interna do condutor
  - Método aproximado [6]

$$Z_1 = \frac{\rho_c.m_c}{2.\pi.r_1} \cdot \frac{1}{tanh(0,777.m_c.r_1)} + \frac{0,356.\rho_c}{\pi.r_1^2}$$

- tanh: Função tangente hiperbólica
- Método completo [3]
  - Equações para condutor tubular ou sólido já apresentadas anteriormente



 $\sim Z_2$ : Impedância devido a variação do campo magnético na isolação principal [6]

$$Z_2 = \frac{j\omega\mu'_{isol}}{2\pi} \cdot ln\left(\frac{r_2}{r_1}\right)$$

• Z<sub>6</sub>: Impedância devido a variação do campo magnético na capa externa [6]

$$Z_6 = \frac{j\omega\mu_{capa}}{2\pi} \cdot ln\left(\frac{r_4}{r_3}\right)$$



- $Z_3$ : Impedância dada pela queda de tensão na superfície interna da blindagem devido a corrente no condutor
  - Método aproximado [6]

$$Z_{3} = \frac{\rho_{s}.m_{s}}{2\pi.r_{2}}.\frac{1}{tanh(m_{s}.\Delta) - \frac{\rho_{s}}{2\pi.r_{2}(r_{2} + r_{3})}}$$

$$m_{S} = \sqrt{j \frac{\omega \cdot \mu_{S}}{\rho_{S}}}$$

$$\Delta = r_3 - r_2$$

- ρ<sub>s</sub>: Resistividade da blindagem metálica
- $\mu_s$ : Permeabilidade magnética da blindagem metálica



- $Z_3$ : Impedância dada pela queda de tensão na superfície interna da blindagem devido a corrente no condutor
  - Método completo [3]

$$Z_3 = \frac{\rho_s.m_s}{2\pi.r_2} \cdot \frac{I_0(m_s.r_2)K_1(m_s.r_3) + K_0(m_s.r_2)I_1(m_s.r_3)}{I_1(m_s.r_3)K_1(m_s.r_2) - I_1(m_s.r_2)K_1(m_s.r_3)}$$



- Z<sub>4</sub>
  - Método aproximado [6]

$$Z_4 = \frac{\rho_s. m_s}{2\pi. (r_2 + r_3)} \cdot \frac{1}{senh(m_s. \Delta)}$$

Método completo [3]

$$Z_4 = \frac{\rho_s}{2\pi \cdot r_2 \cdot r_3} \cdot \frac{1}{I_1(m_s \cdot r_3) \cdot K_1(m_s \cdot r_2) - I_1(m_s \cdot r_2) \cdot K_1(m_s \cdot r_3)}$$



- $Z_5$ : Impedância dada pela queda de tensão na superfície externa da blindagem devido a corrente pelo solo
  - Método aproximado [6]

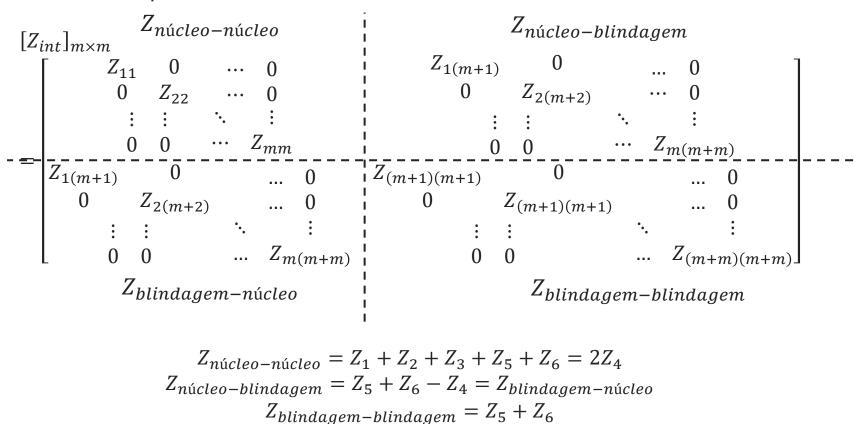
$$Z_5 = \frac{\rho_s. m_s}{2\pi. r_3}. \frac{1}{tanh(m_s. \Delta)} + \frac{\rho_s}{2\pi. r_3. (r_2 + r_3)}$$

Método completo [3]

$$Z_5 = \frac{\rho_s.m_s}{2\pi.r_3} \cdot \frac{I_0(m_s.r_3).K_1(m_s.r_2) + K_0(m_s.r_3).I_1(m_s.r_2)}{I_1(m_s.r_3).K_1(m_s.r_2) - I_1(m_s.r_2).K_1(m_s.r_3)}$$



Matriz de impedâncias "internas" do cabo. Para sistema com m cabos:





- Matriz de impedâncias de retorno pelo solo. Ordem da matriz análogo ao caso da impedância interna:
  - Método aproximado [6]:

$$Z_{ii}^{solo} = \frac{j\omega\mu_{solo}}{2\pi} \left( -ln\left(\frac{\gamma.m_{solo}.r_4}{2}\right) + \frac{1}{2} - \frac{4}{3}m_{solo}Y_i \right)$$

•  $Z_{ii}^{solo}$ : Impedância própria de retorno pelo solo do cabo i, da blindagem do cabo i e entre núcleo e blindagem do mesmo cabo;

$$m_{solo} = \sqrt{\frac{j\omega\mu_{solo}}{\rho_{solo}}}$$

- *γ*: 0,5772156649 (Constante de Euler);
- Y<sub>i</sub>: Profundidade do cabo i em relação a superfície do solo;
- $r_4$ : Raio externo do cabo.



- Matriz de impedâncias de retorno pelo solo. Ordem da matriz análogo ao caso da impedância interna:
  - Método aproximado [6]:

$$Z_{ij}^{solo} = \frac{j\omega\mu_{solo}}{2\pi} \left( -ln\left(\frac{\gamma.m_{solo}.D_{ij}}{2}\right) + \frac{1}{2} - \frac{2}{3}m_{solo}(Y_i + Y_j) \right)$$

- $Z_{ij}^{solo}$ : Impedância mútua de retorno pelo solo entre condutor (núcleo ou blindagem) do cabo i e entre condutor (núcleo ou blindagem) do cabo j;
- $D_{ij}$ : Distância entre condutor do cabo i e condutor do cabo j (distância entre cabos).



- Matriz de impedâncias de retorno pelo solo. Ordem da matriz análogo ao caso da impedância interna:
  - Método quase-completo [7]:

$$Z_{ii}^{solo} = \frac{\rho_{solo} m_{solo}^2}{2\pi} \left( K_0(m_{solo}.r_4) + \frac{2}{4 + m_{solo}^2 r_4^2} e^{-2Y_i m_{solo}} \right)$$

$$Z_{ij}^{solo} = \frac{\rho_{solo} m_{solo}^2}{2\pi} \left( K_0 (m_{solo}. D_{ij}) + \frac{2}{4 + m_{solo}^2 x_{ij}^2} e^{-y_{ij} m_{solo}} \right)$$

- $x_{ij}$ : Distância entre as abscissas dos condutores i e j;
- $y_{ij}$ : Soma das ordenadas dos condutores i e j.



Matriz de impedâncias série:

$$Z_{serie} = Z_{int} + Z_{solo}$$

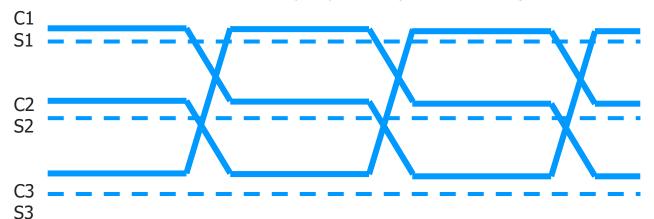


- As capacitâncias existentes em um sistema contendo cabos isolados são dadas apenas pelas:
  - · Capacitância núcleo-blindagem;
  - Capacitância blindagem-terra.
- Matriz de admitâncias shunt é montada de forma semelhante à matriz de admitâncias nodais:
  - $Y_{nn}$ : Admitância própria do núcleo, dada pela capacitância entre núcleo e blindagem:  $Y_{nn}=j\omega\frac{\varepsilon_1'}{ln(\frac{r_2}{r_1})}$
  - $Y_{nb}$ : Admitância entre núcleo e blindagem:  $Y_{nb} = -Y_{nn}$
  - $Y_{bb}$ : Admitância própria da blindagem, dada pela soma de  $Y_{nn}$  com a capacitância entre blindagem e terra:  $Y_{bb} = Y_{nn} + j\omega \frac{\varepsilon_2}{ln(\frac{r_4}{r_2})}$

# Ferramenta Piloto de Cálculo – Transposições



Condutores de fase trocando de posição e respectivas blindagens mantendo as posições



$$[R] = \begin{bmatrix} 0 & 1 & 0 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 1 & 0 & 0 & 0 \\ 1 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 1 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & 1 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 1 \end{bmatrix} \begin{array}{c} \mathbf{c1} \\ \mathbf{c2} \\ \mathbf{c3} \\ \mathbf{s1} \\ \mathbf{s2} \\ \mathbf{s3} \end{array}$$

Após um ciclo completo e considerando seções iguais [8]:

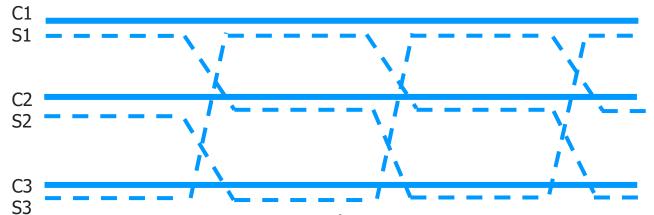
$$[Z_{eq}] = \frac{1}{3}([Z_{serie}] + [R][Z_{serie}][R]^{-1} + [R]^{-1}[Z_{serie}][R])$$

No CYMCAP,  $Z_{eq}$  é a matriz "bonding"

# Ferramenta Piloto de Cálculo – Transposições



Blindagens trocando de posição e respectivos condutores de fase mantendo as posições



$$[R] = \begin{bmatrix} c1 & c2 & c3 & s1 & s2 & s3 \\ 1 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 1 & 0 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 1 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & 1 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 1 \\ 0 & 0 & 0 & 1 & 0 & 0 \end{bmatrix} \begin{bmatrix} c1 \\ c2 \\ c3 \\ s1 \\ s2 \\ s3 \end{bmatrix}$$

Após um ciclo completo e considerando seções iguais [8]:

$$[Z_{eq}] = \frac{1}{3}([Z_{serie}] + [R][Z_{serie}][R]^{-1} + [R]^{-1}[Z_{serie}][R])$$

No CYMCAP,  $Z_{eq}$  é a matriz "bonding"

# Procedimento para cálculos dos parâmetros de sequência



Após um ciclo completo e considerando seções menores iguais:

$$[Z_{eq}] = \frac{1}{3}([Z] + [R][Z][R]^{-1} + [R]^{-1}[Z][R])$$

No CYMCAP,  $Z_{eq}$  é a matriz "bonding"

$$\begin{bmatrix} Z_{eq} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} \begin{bmatrix} Z_{cc} \end{bmatrix} & \begin{bmatrix} Z_{cs} \end{bmatrix} \\ \begin{bmatrix} Z_{sc} \end{bmatrix} & \begin{bmatrix} Z_{ss} \end{bmatrix} \end{bmatrix}$$

$$[T] = \begin{bmatrix} 1 & 1 & 1 \\ 1 & \alpha^2 & \alpha \\ 1 & \alpha & \alpha^2 \end{bmatrix}$$

Redução de Kron:

$$[Z_{red}] = \{ [Z_{cc}] - [Z_{cs}][Z_{ss}]^{-1}[Z_{sc}] \}$$

 $[T] = 1 < 120^{\circ}$ 

No CYMCAP,  $[Z_{red}]$  é a matriz "phase" ou "circuit"

Impedâncias de sequência (mesmo raciocínio é aplicado para matriz de admitâncias)

$$[Z_{012}] = [T]^{-1}[Z_{red}][T]$$

#### Referências



- [1] IEC 60287-1-1: Electric cables Calculation of the current rating Part 1-1: Current rating equations (100% load fator) and calculation of losses General
- [2] Timaná Eraso, Luis Carlos (2019), "Análise de modelos de linhas de transmissão com parâmetros variantes com a frequência". Dissertação de Mestrado. Escola Politécnica da USP [3] A. Ametani, "A General Formulation of Impedance and Admittance of Cables," in *IEEE*
- Transactions on Power Apparatus and Systems, vol. PAS-99, no. 3, pp. 902-910, May 1980 [4] B. Gustavsen, "Panel session on data for modeling system transients insulated cables," 2001 IEEE Power Engineering Society Winter Meeting. Conference Proceedings (Cat. No.01CH37194),
- [5] Cigré WG B1.30: TB 531 Cable Systems Electrical Characteristics.

Columbus, OH, USA, 2001, pp. 718-723 vol.2

- [6] L. M. Wedepohl and D. J. Wilcox, "Transient analysis of underground power-transmission systems. System-model and wave-propagation characteristics," in *Proceedings of the Institution of Electrical Engineers*, vol. 120, no. 2, pp. 253-260, February 1973.
- [7] O. Saad, G. Gaba and M. Giroux, "A closed-form approximation for ground return impedance of underground cables," in *IEEE Transactions on Power Delivery*, vol. 11, no. 3, pp. 1536-1545, July 1996;
- [8] N. Nagaoka and A. Ametani, "Transient Calculations on Crossbonded Cables," in *IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems*, vol. PAS-102, no. 4, pp. 779-787, April 1983.

