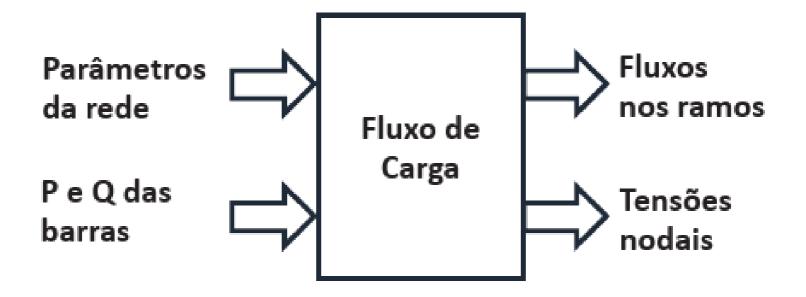
Formulação e resolução do problema de fluxo de carga

Sistemas Elétricos de Potência II

Referências

- SCHINCARIOL, RS; BELIN, PR. Sistemas Elétricos de Potência II. 2019. ISBN 978-85-522-1467-0
- MONTICELLI, AJ. Fluxo de carga em redes de energia elétrica. 1983. ISBN 9221151484.
- GRIGSBY, LL. Electric Power Engineering Handbook. 2006. ISBN 978-0-8493-9288-7.
- (e outras)

Fluxo de carga



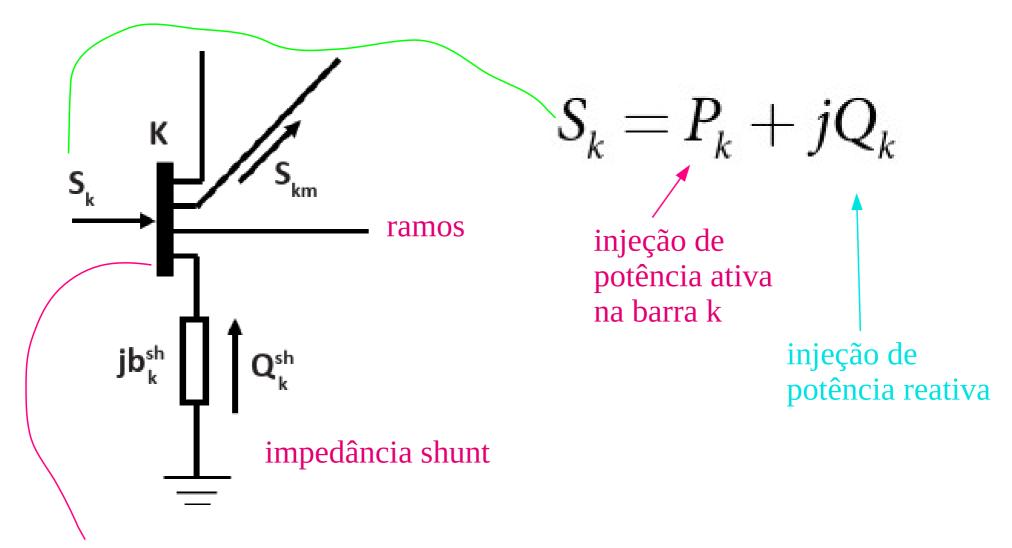
Fluxo de carga

- Se em uma análise for verificado que a demanda de potência em uma determinada barra excede a capacidade térmica de uma das linhas, então o despacho de geração pode ser redirecionado para aliviar o fluxo de potência nesta linha, acionando geradores em outros pontos do sistema
- Os sistemas são bastante equilibrados de forma que a análise pode ser resumida à análise de apenas uma das fases, e estendidos para as demais fases

Fluxo de carga

- Uma vez que conhecemos como os componentes do sistema elétrico de potência são modelados, poderemos proceder com a formulação básica para obter as variáveis de interesse em uma análise de fluxo de carga
- Essa formulação terá como objetivo viabilizar o desenvolvimento de um algoritmo padrão que recebe os parâmetros da rede em estudo (parâmetros das linhas e informação das barras) e como resultado nos devolve o estado de operação da rede (tensões e ângulos nodais) e os fluxos de potência ativa e reativa nos ramos do sistema

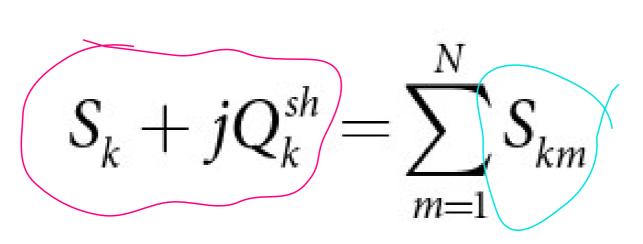
Modelo de uma barra

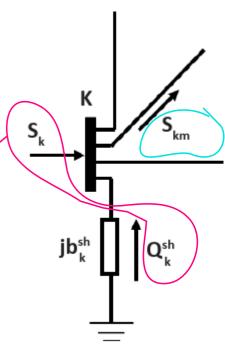


• Barra genérica k, a qual se conectam N ramos e uma impedância *shunt*

Balanço de potência na barra k

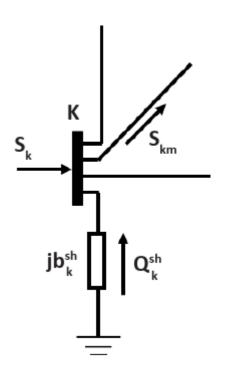
 A soma das potências em cada um dos ramos conectados a esta barra resulta na somatória de injeções de potência nesta barra





Outra forma de representar

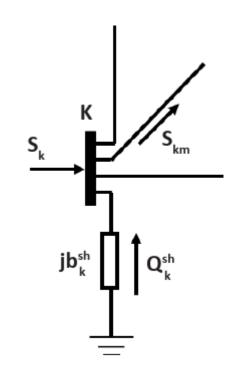
 Convencionar que os fluxos de potência que chegam à barra possuem sinais opostos aos fluxos de potência que deixam a barra



- Aplicar o balanço de potência em que a somatória dos fluxos na barra é igual à zero
- Lei de Kirchoff: a soma de todas as correntes que chegam a um nó do circuito deve ser igual à soma de todas as correntes que deixam esse mesmo nó

Somatória dos fluxos

$$S_k + jQ_k^{sh} = \sum_{m=1}^{N} S_{km}$$
$$S_k = P_k + jQ_k$$



$$P_k + Q_k + Q_k^{sh} = \sum P_{km} + \sum Q_{km}$$

Potência ativa P_k

$$P_k + Q_k + Q_k^{sh} = \sum P_{km} + \sum Q_{km}$$

$$P_k = \sum_{m=1}^{N} P_{km}$$

Potência reativa Q_k

$$P_k + Q_k + Q_k^{sh} = \sum P_{km} + \sum Q_{km}$$

$$Q_k = \sum_{m=1}^N Q_{km} - Q_k^{sh}$$

Balanço de pot. ativa e reativa

$$P_k = \sum_{m=1}^N P_{km}$$

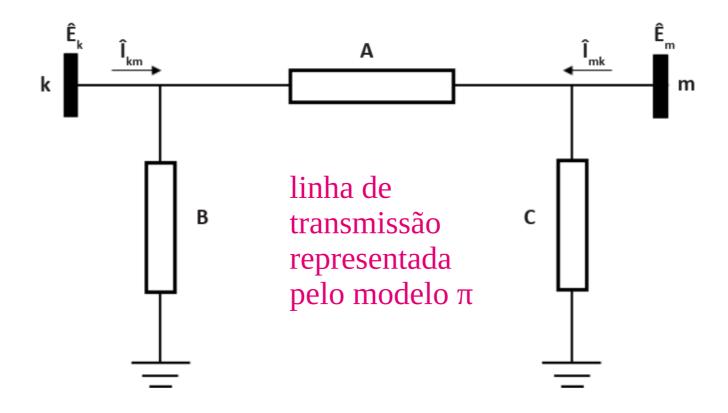
$$Q_k = \sum_{m=1}^N Q_{km} - Q_k^{sh}$$

São as mesmas equações dos slides anteriores

- As equações genéricas para os fluxos de potência ativa e reativa (vistas na aula anterior) podem serem substituídas nas equações acima, considerando o somatório para cada uma das barras
- No entanto, uma formulação mais genérica é conseguida se montarmos a matriz de admitâncias nodal do sistema

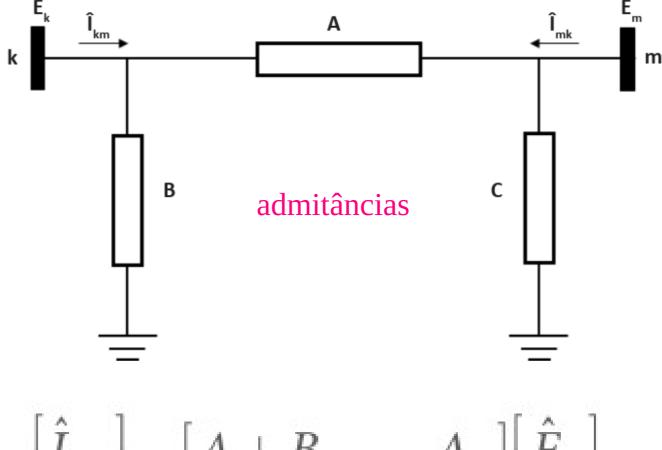
Matriz de admitâncias

Matriz de admitância nodal



- k e m são as barras do sistema
- Uma formulação mais genérica é conseguida se montarmos a matriz de admitâncias nodal do sistema

Exemplo de um quadripolo no modelo π



$$\begin{bmatrix} \hat{I}_{km} \\ \hat{I}_{mk} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} A+B & -A \\ -A & A+C \end{bmatrix} \begin{bmatrix} \hat{E}_{k} \\ \hat{E}_{m} \end{bmatrix}$$

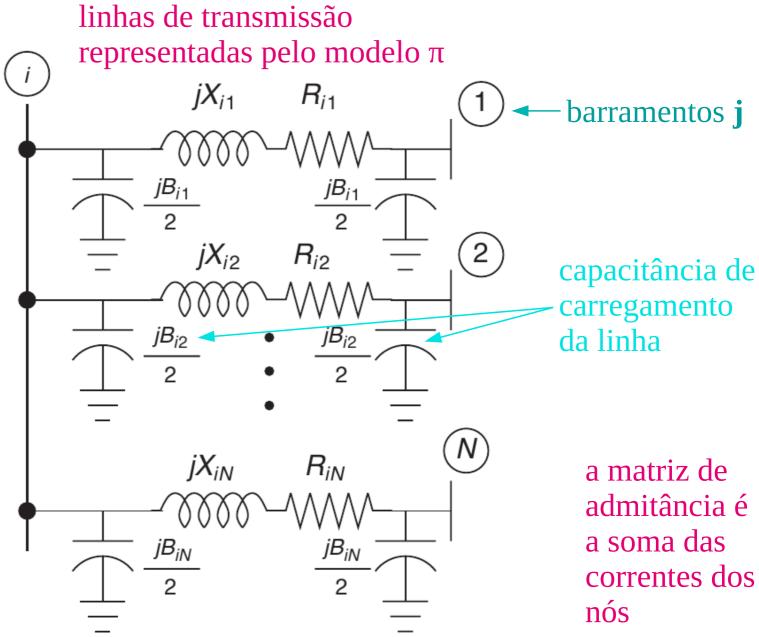
representação na forma de matriz

Fonte: GRIGSBY, LL. Electric Power Engineering Handbook. ISBN 978-0-8493-9288-7. 16 Matriz de admitância noda

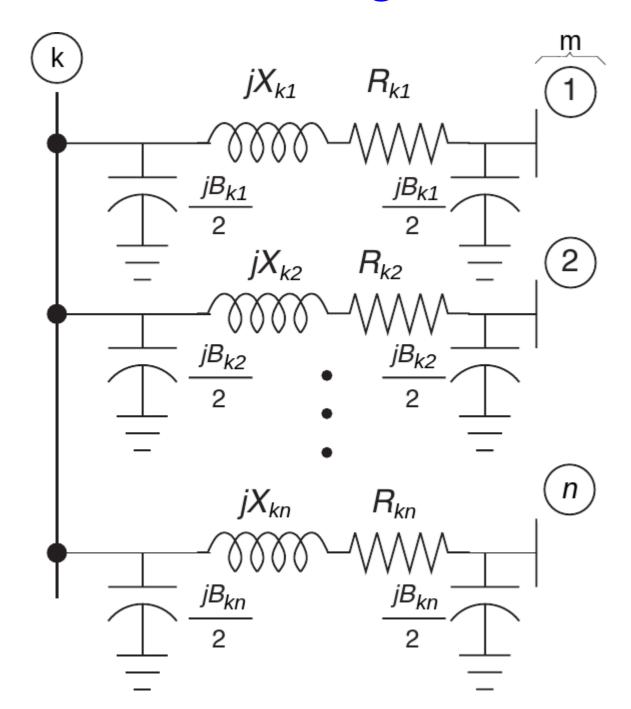
i≡k, j≡m, N≡n (não confundir o índice **j** da matriz com o simbolo *j* de parte imaginária)

> barramento i em uma rede de transmissão de energia

rede passiva (contendo apenas resistores, capacitores e indutores)

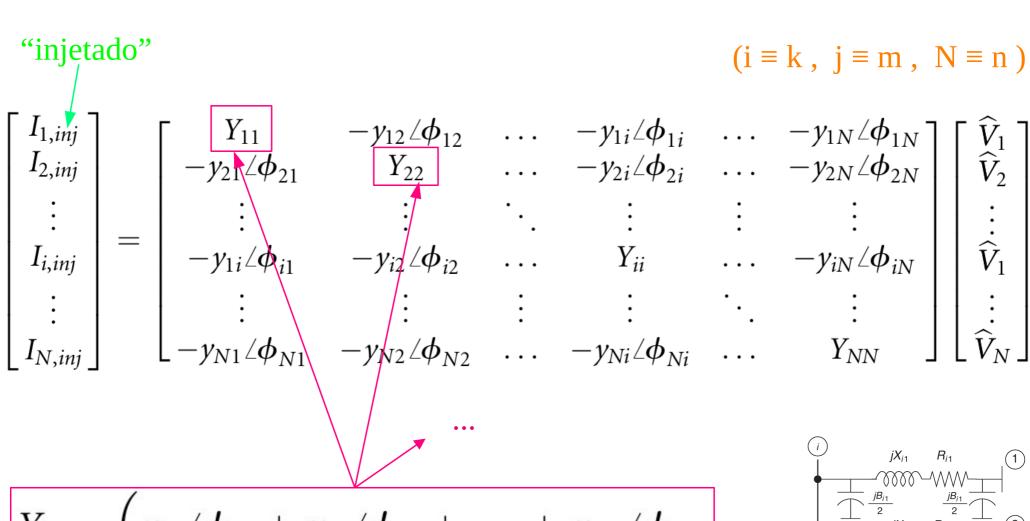


Mesma figura do slide anterior

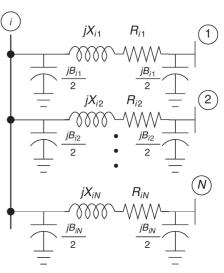


 o significado é o mesmo, apenas os símbolos e nomes mudam Fonte: GRIGSBY, LL. Electric Power Engineering Handbook.

Matriz de admitância nodal



$$Y_{ii} = \left(y_{i1} \angle \phi_{i1} + y_{i2} \angle \phi_{i2} + \dots + y_{iN} \angle \phi_{iN} + j \frac{B_{i1}}{2} + j \frac{B_{i2}}{2} + \dots + j \frac{B_{iN}}{2} \right)$$



Matriz de admitância nodal

$$\begin{bmatrix} \hat{I}_1 \\ \hat{I}_2 \\ \vdots \\ \hat{I}_n \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} Y_{11} & Y_{12} & \cdots & Y_{1n} \\ Y_{21} & Y_{22} & \cdots & Y_{2n} \\ \vdots & \vdots & \ddots & \vdots \\ Y_{n1} & Y_{n2} & \cdots & Y_{nn} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} \hat{E}_1 \\ \hat{E}_1 \\ \vdots \\ \hat{E}_1 \end{bmatrix} \Rightarrow \begin{bmatrix} \hat{I}_1 \\ \hat{I}_2 \\ \vdots \\ \hat{I}_n \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} Y_{bus} \\ Y_{bus} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} \hat{E} \\ Y_{bus} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} \hat{E} \\ Y_{bus} \end{bmatrix}$$

A matriz de admitância de um sistema de *n* barras é uma matriz quadrada *n* × *n* composta pelas admitâncias equivalentes em cada uma das posições

outras equações

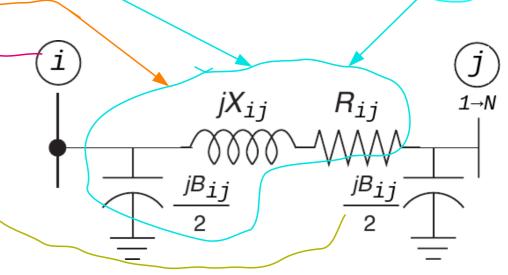
$$egin{aligned} Y_{km} &= G_{km} + j B_{km} \ S_k &= \hat{V}_k \hat{I}_k^{\star} \end{aligned}$$

Regra geral 1 (p. 27 do livro-texto)

$$\begin{bmatrix} I_{1,inj} \\ I_{2,inj} \\ \vdots \\ I_{i,inj} \\ \vdots \\ I_{N,inj} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} Y_{11} & -y_{12} \angle \phi_{12} & \dots & -y_{1i} \angle \phi_{1i} & \dots & -y_{1N} \angle \phi_{1N} \\ -y_{21} \angle \phi_{21} & Y_{22} & \dots & -y_{2i} \angle \phi_{2i} & \dots & -y_{2N} \angle \phi_{2N} \\ \vdots & \vdots & \ddots & \vdots & \vdots & \vdots \\ -y_{1i} \angle \phi_{i1} & -y_{i2} \angle \phi_{i2} & \dots & Y_{ii} & \dots & -y_{iN} \angle \phi_{iN} \\ \vdots & \vdots & \vdots & \vdots & \vdots & \vdots \\ -y_{N1} \angle \phi_{N1} & -y_{N2} \angle \phi_{N2} & \dots & -y_{Ni} \angle \phi_{Ni} & \dots & Y_{NN} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} \widehat{V}_1 \\ \widehat{V}_2 \\ \vdots \\ \widehat{V}_1 \\ \vdots \\ \widehat{V}_N \end{bmatrix}$$

$$Y_{ii} = \left(y_{i1} \angle \phi_{i1} + y_{i2} \angle \phi_{i2} + \dots + y_{iN} \angle \phi_{iN} + j \frac{B_{i1}}{2} + j \frac{B_{i2}}{2} + \dots + j \frac{B_{iN}}{2}\right)$$

• A admitância da impedância conectada entre um nó i e a referência (impedância shunt) é considerada no elemento principal da matriz (i, i)



Regra geral 2 (p. 27 do livro-texto)

$$\begin{bmatrix} I_{1,inj} \\ I_{2,inj} \\ \vdots \\ I_{i,inj} \\ \vdots \\ I_{N,inj} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} Y_{11} & -y_{12} \angle \phi_{12} & \dots & -y_{1i} \angle \phi_{1i} & \dots & -y_{1N} \angle \phi_{1N} \\ -y_{21} \angle \phi_{21} & Y_{22} & \dots & -y_{2i} \angle \phi_{2i} & \dots & -y_{2N} \angle \phi_{2N} \\ \vdots & \vdots & \vdots & \vdots & \vdots \\ -y_{1i} \angle \phi_{i1} & -y_{i2} \angle \phi_{i2} & \dots & Y_{ii} & \dots & -y_{iN} \angle \phi_{iN} \\ \vdots & \vdots & \vdots & \vdots & \vdots & \vdots \\ -y_{N1} \angle \phi_{N1} & -y_{N2} \angle \phi_{N2} & \dots & -y_{Ni} \angle \phi_{Ni} & \dots & Y_{NN} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} \hat{V}_1 \\ \hat{V}_2 \\ \vdots \\ \hat{V}_1 \\ \vdots \\ \hat{V}_N \end{bmatrix}$$

$$Y_{ii} = \begin{pmatrix} y_{i1} \angle \phi_{i1} + y_{i2} \angle \phi_{i2} + \dots + y_{iN} \angle \phi_{iN} + j \frac{B_{i1}}{2} + j \frac{B_{i2}}{2} + \dots + j \frac{B_{iN}}{2} \end{pmatrix}$$

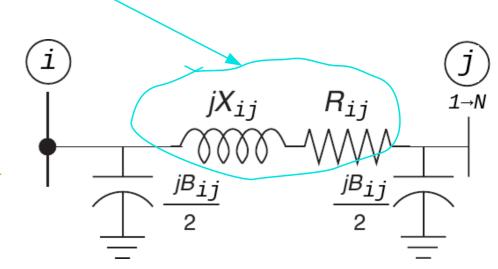
A admitância conectada entre os nós

i e j são <u>acrescidos</u> no elemento

principal dessas barras (j,j) e (i,i) e o

negativo dessas admitâncias compõem

os elementos (j,i) e (i,j)



Convenção

minúsculas: valores das linhas

$$y_{km}$$
, g_{km} , b_{km}

• maiúsculas: elementos da matriz de admitância

$$Y_{km}$$
, G_{km} , B_{km}

Equações de injeção de potências

Equações de injeção de potência ativa e reativa, em qualquer barra

Substituindo a relação:

$$S_k = \hat{V}_k \hat{I}_k^*$$

nas equações de corrente obtidas para cada uma das barras indicadas na equação da matriz de admitâncias, chegamos em:

$$P_{k} = V_{k} \sum_{m \in K} V_{m} \left(G_{km} \cos \theta_{km} + B_{km} \sin \theta_{km} \right)$$

equações 1.31 e 1.32

$$Q_{k} = V_{k} \sum_{m \in K} V_{m} \left(G_{km} sen \, \theta_{km} - B_{km} \cos \theta_{km} \right)$$

Classificação de barras

- Para a correta implementação do algoritmo de fluxo de carga é necessário classificar cada barra do sistema, de forma a equacionar adequadamente o problema do fluxo de carga
- Na barra de referência os valores de módulo de tensão e ângulo são fornecidos como referência
 - Também é chamada de barra $V\theta$, barra swing, ou barra slack
 - É responsável por equilibrar o balanço de potência no sistema

Classificação de barras

- O tipo mais comum de barra em um sistema elétrico é a chamada barra de carga PQ
 - As grandezas conhecidas são apenas potência ativa P_k e potência reativa Q_k
 - Não há controle de tensão nesta barra
 - Necessário calcular as variáveis de módulo de tensão V_k e ângulo θ_k
- A barra denominada barra de tensão PV é aquela na qual conhece-se os valores de potência ativa e módulo de tensão P_k e V_k
 - Costuma conter dispositivos de controle, como geradores e compensadores síncronos, com função de manter as grandezas conhecidas constantes

Classificação de barras

- A barra remota PQV consiste em uma barra de carga PQ com a inclusão de algum controle de tensão
 - As grandezas conhecidas são potência ativa Pk, reativa Qk, e módulo de tensão Vk
- A barra de controle P, é aquela na qual conhece-se apenas a potência ativa P_k e serve para controlar a tensão de barras remotas
- A barra θ é aquela onde o valor conhecido é a referência angular de tensão θ_k

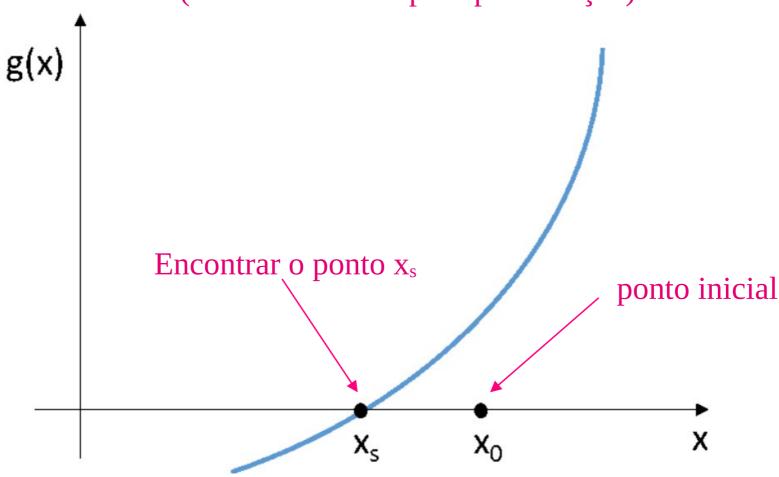
Fluxo de potência pelo método de Newton-Raphson

Método de Newton-Raphson

- A solução de equações simultâneas de fluxo de potência exige o uso de técnicas iterativas até mesmo para os sistemas de energia mais simples
- Existem diversos métodos para resolver esse tipo de problema, o mais conhecido é o Newton–Raphson

Método de Newton-Raphson

(método iterativo por aproximação)



princípio de funcionamento: determinação do valor de x capaz de anular uma função não linear g(x), ou seja, encontrar o ponto x_s , considerando que x_0 é o ponto inicial, suficientemente próximo de x_s

Método iterativo

- O método trabalha a determinação de um vetor de correção Δx para cada iteração i, corrigindo o valor especificado inicialmente
- Consiste em linearizar a função g(x) em torno de um ponto dado pela iteração i :

$$g(x^i + \Delta x^i) \cong g(x^i) - g'(x^i).\Delta x^i$$

A equação do slide anterior equivale a resolver a equação:

$$g(x^{i}) = -J(x^{i}).\Delta x$$

$$\Delta x = -\frac{g(x^{i})}{g'(x^{i})}$$
será visto mais adiante em matriz Jacobiana

$$J(x) = \frac{\partial g(x)}{\partial x}$$

Exemplo 1 - enunciado

(será feito em laboratório)

Considere que a potência em uma das barras do sistema elétrico é dada pela equação

$$P_k = 3 (1 - \cos \theta_k) + 2 \sin \theta_k$$

Sendo -0.4 pu a demanda de potência ativa nessa barra, qual o valor do ângulo θ_k em radianos?

Exemplo 1 - solução

- A forma mais direta de se pensar como resolver este problema seria igualar diretamente a equação à 0,4
- No entanto, o ângulo a ser calculado estará em senos e cossenos, o que dificulta a obtenção direta do ângulo
- O problema pode então ser formulado:

$$\Delta P_k = -0, 4 - P_k = -0, 4 - 3(1 - \cos \theta_k) - 2sen\theta_k = 0$$

$$P_k = 3(1 - \cos \theta_k) + 2 \sin \theta_k \quad \text{(vide slide anterior)}$$

Exemplo - solução iterativa

a equação do slide anterior pode ser resolvida iterativamente:

i-ésima iteração
$$\Delta P_k^{~i} = -\left[\frac{\partial \Delta P_k}{\partial \theta_k}\right]^i \Delta \theta_k^{~i}$$

$$\theta_k^{~i+1} = \theta_k^{~i} + \Delta \theta_k^{~i}$$

Então temos:

$$-\frac{\partial \Delta P_k}{\partial \theta_k} = 3sen\theta_k + 2\cos\theta_k$$
(continua)

Exemplo - solução iterativa

Cabe então resolver:

$$\Delta P_k^i = (3sen\theta_k^i + 2\cos\theta_k^i)\Delta\theta_k^i$$

$$\Rightarrow \Delta \theta_k^i = \frac{1}{(3sen\theta_k^i + 2\cos\theta_k^i)} \Delta P_k^i$$

 O processo iterativo deve parar adotando o critério de convergência, por exemplo:

$$\Delta P_{k}^{i} < 10^{-4}$$

Exemplo - resultado das iterações

$$\Delta \theta_{k}^{i} = \frac{1}{(3sen\theta_{k}^{i} + 2\cos\theta_{k}^{i})} \Delta P_{k}^{i}$$

i	$ heta_k^{\;\;i}$	$\Delta P_{k}^{i} = -0.4 - 3(1 - \cos \theta_{k}^{i}) - 2sen\theta_{k}^{i}$	$\Delta heta_k^{i}$	$\theta_{k}^{i+1} = \theta_{k}^{i} + \Delta \theta_{k}^{i}$
1	0	-0,4	-0,2	-0,2
2	-0,2	-0,0625	-0,0458	-0,2458
3	-0,2458	-0,0035	-0,0029	0,2487
4	-0,2487	$-1,4378\times10^{-5}$		

valor do ângulo na barra k [radianos]

$$\Delta P_{k}^{i} < 10^{-4}$$

√ ∧ ⊗

AutoFi



A B C D E

$$\Delta P_k^i = -0.4 - 3.(1 - \cos\theta_k^i) - 2.\sin\theta_k^i = -0.4-3*(1-\cos(B6))-2*SIN(B6)$$

$$\Delta \theta_{k}^{i} = \Delta P_{k}^{i} / (3 \text{sen} \theta_{k}^{i} + 2 \text{cos} \theta_{k}) = C6/(3*\text{SIN}(B6) + 2*\text{COS}(B6))$$

$$\theta_k^{i+1} = \theta_k^i + \Delta \theta_k^i = D6+B6$$

⁴ Para quando $\Delta P_k^i < 10^{-4}$

5	i	θ_k^{i}	ΔP_k^i	$\Delta \theta_k^{\ i}$	θ_k^{i+1}
6	1	0,0000	-0,4000	-0,2000	-0,2000
7	2	-0,2000	-0,0625	-0,0458	-0,2458
8	3	-0,2458	-0,0035	-0,0029	-0,2487
9	4	-0,2487	0,0000	0,0000	-0,2487

Sheet 1 of 2 Default Portuguese (Brazil)

