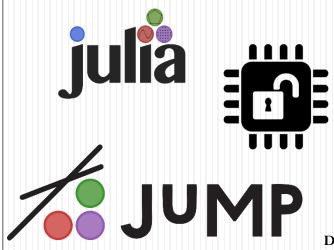
# Tópico

### POWER SYSTEM OPTIMIZATION: POWER FLOW

Mar 2019



#### **AUTORES:**

ERIK ALVAREZ JEFFERSON CHÁVEZ



UNIVERSIDADE ESTADUAL DE CAMPINAS

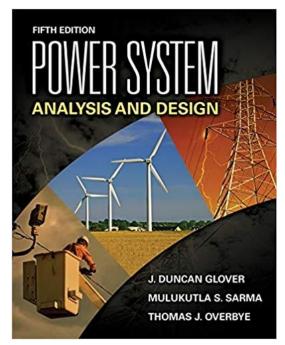
DSEE – Departamento de Sistemas de Energia Elétrica

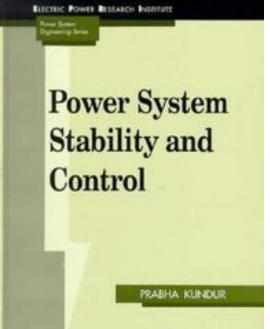


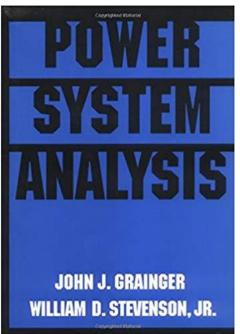












https://www.amazon.com/Power-System-Analysis-Design-Fifth/dp/1111425779 https://www.amazon.com/System-Stability-Control-Prabha-Kundur/dp/007035958X https://www.amazon.com/Analysis-Grainger-Professor-Electrical-Engineering/dp/0070612935







Forma rectangular

X = x + jy

Forma polar

$$X = |X| \angle \theta$$

Relación

$$X = |X|\cos\theta + j|X|\sin\theta$$

Conjugación de complejos

$$X = x + \mathbf{j}y$$
;  $X^* = x - \mathbf{j}y$ 

Valor absoluto

$$XX^* = |X^2|$$

Representación circular

$$XX^* = |X^2|$$
  $|X|^2 = (x + jy)(x - jy) = x^2 + y^2$ 

# Notaciones (2/4)



Potencia activa:

p

Tensión:

 $V = e + \mathbf{j}f = |V|e^{j\theta}$ 

Potencia reactiva:

q

Corriente:

 $I = \operatorname{Re}\{I\} + \boldsymbol{j}\operatorname{Im}\{I\}$ 

Potencia:

S = p + jq

 $|S| = \sqrt{p^2 + q^2}$ 

 $S = VI^*$ 

Potencia aparente:

potencia

ente:

Factor de

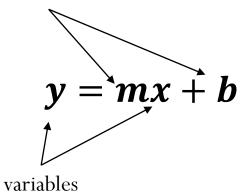
 $\cos \varphi = \frac{p}{|S|}$ 



## Notaciones (3/4): Ecuaciones lineales







$$Ax = b$$

$$a_{11}x_1 + a_{12}x_2 + a_{13}x_3 = b_1$$

$$a_{21}x_1 + a_{22}x_2 + a_{23}x_3 = b_2$$

$$a_{31}x_1 + a_{32}x_2 + a_{33}x_3 = b_3$$

#### Características:

- Algoritmos robustos
- Determinar si la solución existe
- Y, si hay una única solución



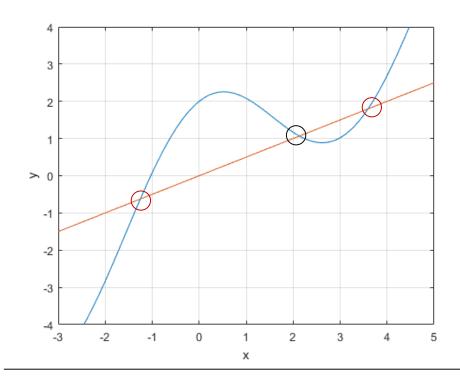


# Notaciones (4/4): Ecuaciones no lineales



#### Características:

- No se obtiene fácilmente una solución
- Método de Newton suele funcionar bien
- No se asegura la existencia de solución
- No se asegura que tenga solución única



$$g_1(x) = 0$$

$$g_2(x) = 0$$

$$g_3(x) = 0$$

 $g_m(x) = 0$ 

$$y = x + 2\cos(x)$$
$$y = \frac{x}{2}$$

$$y = 2.13333$$
  
 $x = 1.06666$ 





## Problemas de Optimización



#### Especificaciones:

- Función objetivo
- Restricciones (desigualdades)

De todas las posibles soluciones que satisfacen las restricciones, selecciona la optima solución (máxima o la mínima, por ejemplo: la menos costosa)

$$\min_{x} f(x)$$

$$g_1(x) \le 0$$

$$g_1(x) = 0$$

$$g_2(x) \le 0$$

#### Principal diferencia:

"La función objetivo te ayuda a seleccionar la solución de tu preferencia"

$$g_m(x) = 0$$
$$x \in \mathbb{R}^n$$

$$x \in \mathbb{R}^n$$





# Optimización en sistemas de energía eléctrica



- Para modelar diversos problemas de optimización en sistemas de energía eléctrica (SEE), es necesario modelar su estado de operación en régimen permanente.
- Si las ecuaciones que representan el estado de operación en régimen permanente de un SEE, son ecuaciones algebraicas no lineales. Entonces, los problemas de optimización serán problemas de **PNL** o **PNLIM** dependiendo de las variables de decisión (continuas o enteras).
- Las ecuaciones que representar el estado de operación en régimen permanente de un SEE son conocidas como las ecuaciones del **Flujo de Carga** (*PF: Power Flow*).
- El PF es una herramienta indispensable para análisis de redes eléctricas en régimen permanente. Muy utilizado en la operación en tiempo real y la planificación de la expansión de los SEE.
- De los estudios del **PF**, es posible determinar:
  - Las perdidas de la red, el estado de líneas de transmisión, transformadores, generadores, reguladores de tensión y equipos de compensación reactiva.
- El objetivo del PF consiste en determinar el estado de operación en régimen permanente del SEE:
  - Magnitudes de tensión y ángulos de fase en todos las barras
  - Y sus derivados: flujo de potencia activa, reactiva y magnitudes de corriente, inyecciones de potencia activa y reactiva, etc.





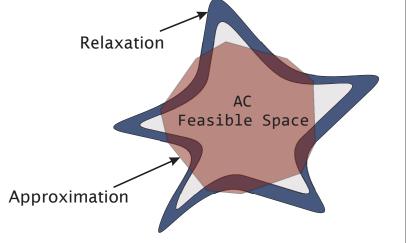


Para resolver problemas de optimización no lineal, se tiene:

- Algoritmos: desafío muy grande; a veces irresoluble o no escalable.
- Factibilidad: Si, si el algoritmo converge.

Aproximar las ecuaciones (forma *no lineal* a *lineal*)

- Algoritmos: son numéricamente estables; rápidos y escalables.
- Factibilidad: No se garantiza la factibilidad.



Convexificar las ecuaciones (Forma elegante de resolver un problema no lineal através de relajaciones convexas, sin aproximaciones e iteraciones)

- Algoritmos: son numéricamente estables; a veces lentos y difíciles de escalar.
- Factibilidad: Garantiza la factibilidad.





# Red eléctrica: Definición



Barras (nodes, buses)

N

• Demanda (sink)

- $S_i^d \ \forall i \in N$
- Generación (source)
- $S_i^g \ \forall i \in N$

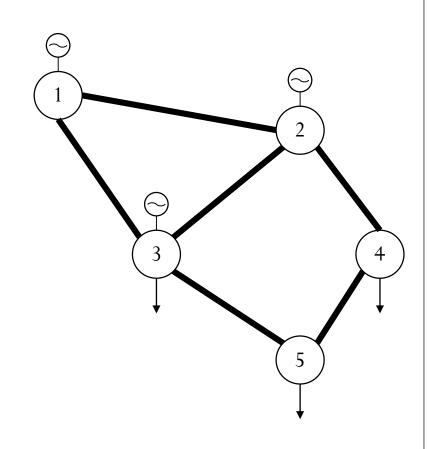
Circuito (Branch, edges, power lines)

 $\boldsymbol{\mathit{E}}$ 

$$Y_{ij} \ \forall (i,j) \in E$$

Recuerda:

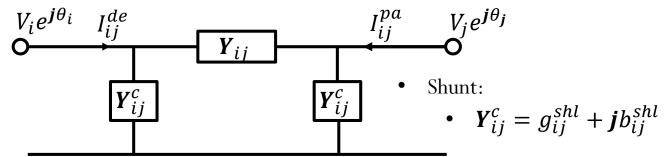
$$S_i^d = p_i^d + \mathbf{j}q_i^d$$
$$S_i^g = p_i^g + \mathbf{j}q_i^g$$





### Línea de transmisión: Modelo "Pi" (1/2)





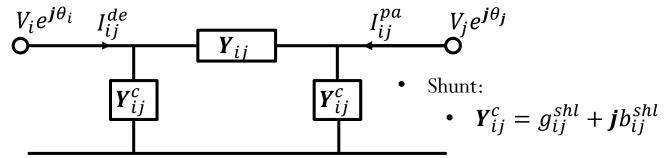
- Impedancia serie:  $z_{ij} = r_{ij} + jx_{ij}$
- Admitancia serie:  $m{Y}_{ij} = \frac{1}{z_{ij}} = g_{ij} + m{j} b_{ij} = \frac{r_{ij}}{r_{ij}^2 + x_{ij}^2} m{j} \frac{x_{ij}}{r_{ij}^2 + x_{ij}^2}$
- Calculo de corrientes:
  - $I_{ij}^{de} = \mathbf{Y}_{ij} (V_i e^{\mathbf{j}\theta_i} V_j e^{\mathbf{j}\theta_j}) + \mathbf{j} b_{ij}^{shl} V_i e^{\mathbf{j}\theta_i}$
  - $I_{ij}^{pa} = \mathbf{Y}_{ij} (V_j e^{j\theta_j} V_i e^{j\theta_i}) + \mathbf{j} b_{ij}^{shl} V_j e^{j\theta_j}$
- Ecuación de flujo de potencia:
  - $(S_{ij}^{de})^* = (V_i e^{j\theta_i})^* I_{ij}^{de}$
  - $P_{ij}^{de} \boldsymbol{j}Q_{ij}^{de} = \boldsymbol{Y}_{ij}V_ie^{-\boldsymbol{j}\theta_i}(V_ie^{\boldsymbol{j}\theta_i} V_je^{\boldsymbol{j}\theta_j}) + \boldsymbol{j}b_{ij}^{shl}V_i^2$
- Separando parte real e imaginaria:
  - $P_{ij}^{de} = g_{ij}V_i^2 V_iV_jg_{ij}\cos(\theta_{ij}) V_iV_jb_{ij}\sin(\theta_{ij})$
  - $Q_{ij}^{de} = -(b_{ij} + b_{ij}^{shl})V_i^2 V_i V_j g_{ij} \sin(\theta_{ij}) + V_i V_j b_{ij} \cos(\theta_{ij})$





### Línea de transmisión: Modelo "Pi" (2/2)





- Análogamente:
  - $P_{ij}^{pa} = g_{ij}V_i^2 V_iV_jg_{ij}\cos(\theta_{ij}) + V_iV_jb_{ij}\sin(\theta_{ij})$
  - $Q_{ij}^{pa} = -(b_{ij} + b_{ij}^{shl})V_j^2 + V_i V_j g_{ij} \sin(\theta_{ij}) + V_i V_j b_{ij} \cos(\theta_{ij})$
- Perdidas de potencia:
  - $P_{ij}^{de} + P_{ij}^{pa} = g_{ij} [V_i^2 + V_j^2 2V_i V_j \cos(\theta_{ij})]$
  - $Q_{ij}^{de} + Q_{ij}^{pa} = -b_{ij}^{shl}(V_i^2 + V_j^2) b_{ij}[V_i^2 + V_j^2 2V_iV_j\cos(\theta_{ij})]$

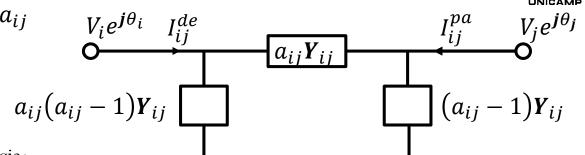


# \*

### Transformador en fase



• Relación de transformación:  $a_{ij}$ 



- Calculo de corriente y potencia:
  - $I_{ij}^{de} = a_{ij} \mathbf{Y}_{ij} (a_{ij} V_i e^{j\theta_i} V_j e^{j\theta_j})$
  - $(S_{ij}^{de})^* = (V_i e^{j\theta_i})^* I_{ij}^{de}$
  - $P_{ij}^{de} \mathbf{j}Q_{ij}^{de} = a_{ij}\mathbf{Y}_{ij}V_ie^{-\mathbf{j}\theta_i}(a_{ij}V_ie^{\mathbf{j}\theta_i} V_je^{\mathbf{j}\theta_j})$
- Separando parte real e imaginaria:
  - $P_{ij}^{de} = g_{ij}a_{ij}^2V_i^2 a_{ij}V_iV_jg_{ij}\cos(\theta_{ij}) a_{ij}V_iV_jb_{ij}\sin(\theta_{ij})$
  - $Q_{ij}^{de} = -b_{ij}a_{ij}^2V_i^2 a_{ij}V_iV_jg_{ij}\sin(\theta_{ij}) + a_{ij}V_iV_jb_{ij}\cos(\theta_{ij})$
- Análogamente:
  - $P_{ij}^{pa} = g_{ij}V_i^2 a_{ij}V_iV_jg_{ij}\cos(\theta_{ij}) + a_{ij}V_iV_jb_{ij}\sin(\theta_{ij})$
  - $Q_{ij}^{pa} = -b_{ij}V_i^2 + a_{ij}V_iV_jg_{ij}\sin(\theta_{ij}) + a_{ij}V_iV_jb_{ij}\cos(\theta_{ij})$
- Perdidas de potencia:
  - $P_{ij}^{de} + P_{ij}^{pa} = g_{ij} [a_{ij}^2 V_i^2 + V_j^2 2a_{ij} V_i V_j \cos(\theta_{ij})]$
  - $Q_{ij}^{de} + Q_{ij}^{pa} = -b_{ij} [a_{ij}^2 V_i^2 + V_j^2 2a_{ij} V_i V_j \cos(\theta_{ij})]$





## Transformador desfasadores (Phase Shifting Transformers)



•  $I_{ij}^{de}$  Puede ser escrito en funciones de las tensiones terminales, de la misma forma que los transformadores en fase:

• 
$$I_{ij}^{de} = \mathbf{Y}_{ij} \left( V_i e^{\mathbf{j}\theta_i} - V_j e^{\mathbf{j}(\theta_j - \varphi_{ij})} \right) = \mathbf{Y}_{ij} e^{-\mathbf{j}\varphi_{ij}} \left( V_i e^{\mathbf{j}(\theta_i + \varphi_{ij})} - V_j e^{\mathbf{j}\theta_j} \right)$$

- Ángulo introducido por el desfasador:  $arphi_{ij}$
- Calculo de potencia:
  - $\left(S_{ij}^{de}\right)^* = \left(V_i e^{j\theta_i}\right)^* I_{ij}^{de}$
  - $P_{ij}^{de} \mathbf{j}Q_{ij}^{de} = \mathbf{Y}_{ij}V_ie^{-\mathbf{j}(\theta_i + \varphi_{ij})}\left(V_ie^{\mathbf{j}(\theta_i + \varphi_{ij})} V_je^{\mathbf{j}\theta_j}\right)$
- Separando parte real e imaginaria:
  - $P_{ij}^{de} = g_{ij}V_i^2 V_iV_jg_{ij}\cos(\theta_{ij} + \varphi_{ij}) V_iV_jb_{ij}\sin(\theta_{ij} + \varphi_{ij})$
  - $Q_{ij}^{de} = -b_{ij}V_i^2 V_iV_jg_{ij}\sin(\theta_{ij} + \varphi_{ij}) + V_iV_jb_{ij}\cos(\theta_{ij} + \varphi_{ij})$
- Análogamente:
  - $P_{ij}^{pa} = g_{ij}V_j^2 V_iV_jg_{ij}\cos(\theta_{ij} + \varphi_{ij}) + V_iV_jb_{ij}\sin(\theta_{ij} + \varphi_{ij})$
  - $Q_{ij}^{pa} = -b_{ij}V_j^2 + V_iV_jg_{ij}\sin(\theta_{ij} + \varphi_{ij}) + V_iV_jb_{ij}\cos(\theta_{ij} + \varphi_{ij})$
- Perdidas de potencia:
  - $P_{ij}^{de} + P_{ij}^{pa} = g_{ij} [V_i^2 + V_j^2 2V_i V_j \cos(\theta_{ij} + \varphi_{ij})]$
  - $Q_{ij}^{de} + Q_{ij}^{pa} = -b_{ij}[V_i^2 + V_j^2 2V_iV_j\cos(\theta_{ij} + \varphi_{ij})]$





### Expresiones generales para los flujos



• 
$$P_{ij}^{de} = g_{ij}a_{ij}^2V_i^2 - a_{ij}V_iV_jg_{ij}\cos(\theta_{ij} + \varphi_{ij})$$
  
 $-a_{ij}V_iV_ib_{ij}\sin(\theta_{ij} + \varphi_{ij})$ 

• 
$$Q_{ij}^{de} = -(b_{ij} + b_{ij}^{shl})a_{ij}^{2}V_{i}^{2} - a_{ij}V_{i}V_{j}g_{ij}\sin(\theta_{ij} + \varphi_{ij}) + a_{ij}V_{i}V_{j}b_{ij}\cos(\theta_{ij} + \varphi_{ij})$$

- Para líneas de transmisión:  $a_{ij}=1$  y  $arphi_{ij}=0$
- Para los transformadores en fase:  $b_{i\,i}^{shl}=0$  y  $\phi_{i\,i}=0$
- Para los transformadores desfasadores:  $b_{ij}^{shl} = 0$  y  $a_{ij} = 0$

• 
$$P_{ij}^{pa} = g_{ij}V_j^2 - a_{ij}V_iV_jg_{ij}\cos(\theta_{ij} + \varphi_{ij}) + a_{ij}V_iV_jb_{ij}\sin(\theta_{ij} + \varphi_{ij})$$

• 
$$Q_{ij}^{pa} = -(b_{ij} + b_{ij}^{shl})V_j^2 + a_{ij}V_iV_jg_{ij}\sin(\theta_{ij} + \varphi_{ij}) + a_{ij}V_iV_jb_{ij}\cos(\theta_{ij} + \varphi_{ij})$$

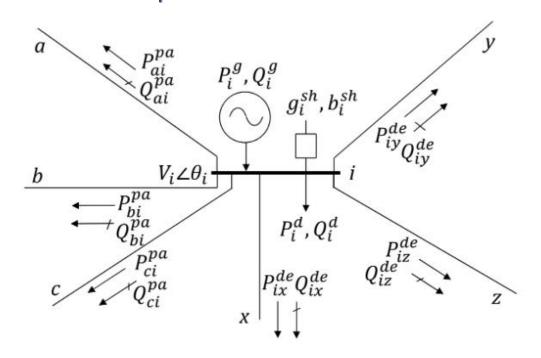
- Perdidas de potencia:
  - $P_{ij}^{de} + P_{ij}^{pa} = g_{ij} \left[ a_{ij}^2 V_i^2 + V_j^2 2a_{ij} V_i V_j \cos(\theta_{ij} + \varphi_{ij}) \right]$
  - $Q_{ij}^{de} + Q_{ij}^{pa} = -b_{ij}^{shl} (a_{ij}^2 V_i^2 + V_j^2) b_{ij} [a_{ij}^2 V_i^2 + V_j^2 2a_{ij} V_i V_j \cos(\theta_{ij} + \varphi_{ij})]$





### Ecuación de balance de potencia





$$\begin{split} P_i^g - P_i^d - \sum_{ij \in \Omega_l} \left[ P_{ij}^{de} \right] - \sum_{ij \in \Omega_l} \left[ P_{ij}^{pa} \right] + g_i^{sh} V_i^2 &= 0 \qquad \forall i \in \Omega_b \\ Q_i^g - Q_i^d - \sum_{ij \in \Omega_l} \left[ Q_{ij}^{de} \right] - \sum_{ij \in \Omega_l} \left[ Q_{ij}^{pa} \right] + b_i^{sh} V_i^2 &= 0 \qquad \forall i \in \Omega_b \end{split}$$

