# Análisis de Sistemas de Potencia I/A: Certamen 2

## 1er Sergio Camilo Rojas

Departamento de Ingeniería Eléctrica Universidad Técnica Federico Santa María Valparaíso, Chile sergio.camilo@sansano.usm.cl

#### I. Introducción

Se requiere analizar un sistema de potencia para trenes eléctricos que incluye una barra, una línea de transmisión de 100 km y un tren. El análisis incluye calcular la variación de tensión, límites de estabilidad y métodos de compensación reactiva para garantizar un funcionamiento eficiente del sistema.

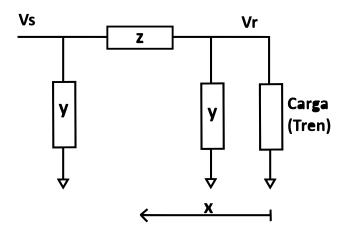


Fig. 1. Esquema del problema.

### II. FORMULACIÓN MATEMÁTICA DEL PROBLEMA

Para abordar el problema planteado, considerando que la mayor parte del trayecto del tren, la distancia hasta el emisor será menor de 100 [km] se considera el modelo de linea corta para el planteamiento y posterior resolución del problema.

$$\begin{bmatrix} 22500 \angle \alpha \\ Is \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} 1 & x \cdot (0, 1005 + 0, 3475j) \\ 0 & 1 \end{bmatrix} \cdot \begin{bmatrix} Vr \\ Ir \end{bmatrix}$$
 (1)

#### III. VARIACIÓN DE LA MAGNITUD DE TENSIÓN

Con la matriz planteada y sabiendo la potencia que consume el tren se procede a plantear la ecuación para encontrar el modulo de Vr.

$$22500 \angle \alpha = 1 \cdot Vr \angle 0 + x \cdot (0, 1005 + 0, 3475j) \cdot \frac{5 \cdot 10^6}{Vr \angle 0} \tag{2}$$

# 2<sup>do</sup> Alan Rodríguez Ayala

Departamento de Ingeniería Eléctrica Universidad Técnica Federico Santa María Valparaíso, Chile alan.rodriguez@sansano.usm.cl

Elevando modulo, parte real e imaginaria al cuadrado y despejando Vr la ecuación queda de la siguiente manera:

$$(506, 26 \cdot 10^6 - 1005 \cdot 10^3 \cdot x) \cdot Vr^2 + 2,7664 \cdot 10^{12} \cdot x^2 = 0$$
 (3)

Por lo cual la variación de la magnitud decae a medida que se aumenta la distancia hasta un valor de 17168,8 [v] para 100 [km]

#### IV. ESTABILIDAD TEÓRICA

Considerando una linea corta, sin pérdidas y FP = 1 se plantea la ecuación para encontrar la estabilidad.

$$\widehat{P}_r = \frac{\left|Vs\right|^2}{2 \cdot 0,347 \cdot x}$$

El límite máximo esta dado cuando la distancia es mínima y el limite mínimo cuando la distancia es máxima.

$$\widehat{P}_{1[km]} \simeq 729, 5 \ [\text{Mw}] \ \text{y} \ \widehat{P}_{100[km]} \simeq 7,295 \ [\text{Mw}]$$
 V. Compensación shunt

# A. Método alternativo

Los inconvenientes son que incrementa la complejidad del sistema, posibles problemas de resonancia, mayor costo y mantenimiento. Método alternativo: Instalación de bancos de capacitores en puntos estratégicos a lo largo de la línea de transmisión

## B. Compensación dinámica

Se utilizo el método de compensación de reactivos analizando carga baja, agregando la compensación shunt a la matriz de admitancia (1), para luego calcular la capacitancia por la longitud de la linea ya teniendo anteriormente  $V_r(x)$ , así teniendo tensión nominal en la toda la linea.

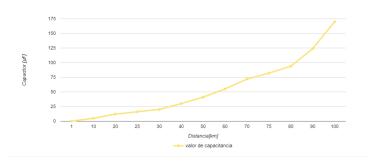


Fig. 2. Valor de capacitancia para compensación shunt según distancia.