

La ESPOL promueve los Objetivos de Desarrollo Sostenible

# Estimación de estados en sistemas eléctricos de distribución para el análisis de seguridad con implementación HIL

#### **PROBLEMA**

La estimación de estados en redes de distribución es limitada en comparación con su uso en sistemas de transmisión, debido a la complejidad creciente y la falta de mediciones precisas. Esto restringe la capacidad de los operadores para gestionar eficazmente la red, afectando la estabilidad y fiabilidad del suministro eléctrico.



#### **OBJETIVO GENERAL**

Diseñar un algoritmo de estimación de estado para sistema de distribución con implementación HIL para la validación de las decisiones de mejora de voltaje.

### **PROPUESTA**

Implementación de algoritmo de estimación de estados, método WLS, aplicado a modelo IEEE 13 barras modificado



Validación de algoritmo mediante simulación en tiempo real (OPAL-RT) ante cambios dinámicos en la demanda eléctrica.



#### **ALGORITMO**



#### **MODELADO**

EL sistema IEEE 13
barras se modeló y
simuló en SIMULINK
con modificaciones
para la
implementación de
estimación de
estados



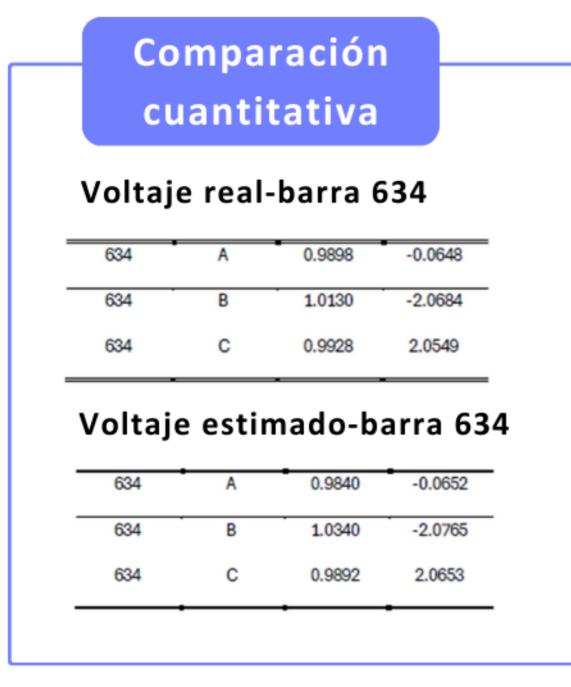
**TIEMPO REAL** 

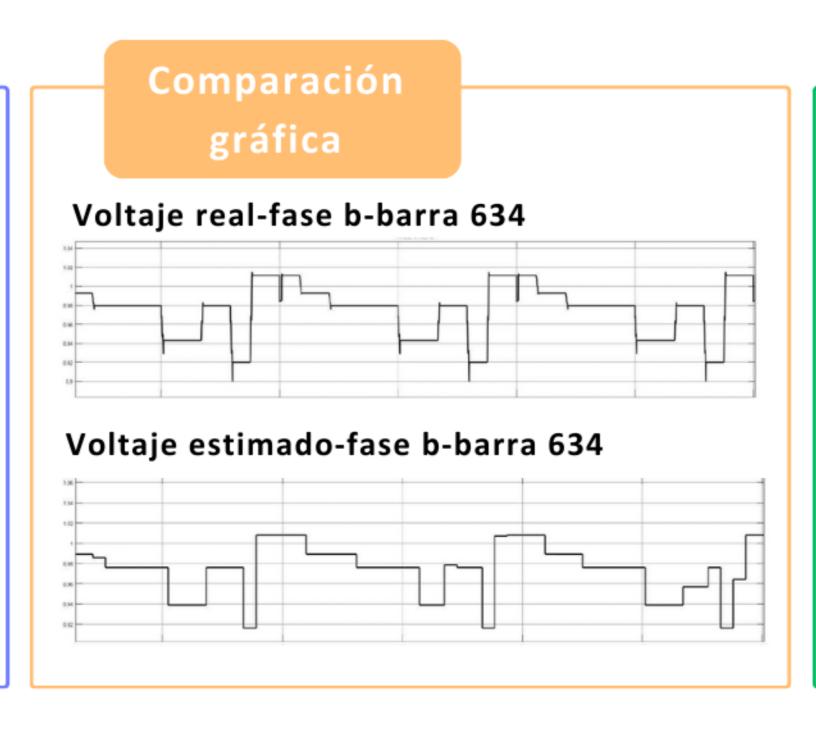
OPAL-RT

#### HIL

Mejora de perfil de voltaje, mediante control de TAP de un OLTC con un microcontrolador TI C200 en un entorno HIL (Hardware-inthe-loop)

# RESULTADOS







## **CONCLUSIONES**

- ❖ Se logró implementar un algoritmo de estimación de estados en MATLAB utilizando el método de mínimos cuadrados ponderados, específicamente adaptado para abordar las particularidades de los sistemas de distribución eléctrica.
- La lagoritmo fue validado exitosamente en un entorno HIL, lo que permitió demostrar su alta precisión en la estimación de perfiles de voltaje en tiempo real, incluso bajo condiciones dinámicas.
- La simulación en tiempo real confirmó la efectividad del control automático de TAP en un transformador OLTC, evidenciando una mejora significativa en la estabilidad del voltaje en la red de distribución.
- La regulación precisa del TAP, implementada a través del OLTC, aseguró que el voltaje en la barra bajo análisis se mantuviera consistentemente dentro de los márgenes de operación aceptables, optimizando así la operación general del sistema de distribución simulado.





