



c.2 Estudios de Cortocircuito

Se presenta en tabla adjunta, los valores de potencias de cortocircuito trifásicos y monofásicos admisibles por barras de 132 kV y pronosticados para el período 2015-2019.

El programa de cálculo de cortocircuitos utilizado emplea, para la determinación de las corrientes y potencias subtransitorias y de apertura de cortocircuito, la metodología estipulada por la Norma VDE 0102. Según esta metodología se tiene en cuenta el estado de carga prefalla del sistema en forma indirecta considerando tensiones iguales a 1,1 p.u. en todas las barras del circuito pasivo equivalente. El cálculo de cortocircuitos con contacto a tierra se realiza según el método de las componentes simétricas.

De esta manera, cada unidad de generación está modelada a través de sus reactancias longitudinales subtransitoria y de secuencia cero; líneas y cables a través de sus reactancias longitudinales de secuencia positiva y cero, y los transformadores y autotransformadores a través de las reactancias longitudinales de cortocircuito. El diagrama equivalente de secuencia cero de estos últimos se construye a partir de sus grupos de conexión y tipo de puesta a tierra.

Las redes vecinas (TRANSENER, TRANSBA y EPEC) fueron consideradas mediante circuitos equivalentes calculados a partir de las potencias de cortocircuito monofásico y trifásico aportadas por tales redes en las barras frontera en caso de falla de las mismas. Los datos para dicha modelación se obtuvieron de las respectivas Guías de Referencia.

Links

- ☐ [Volver al Índice](#)
- ☐ [Niveles de cortocircuito](#)
- ☐ [Equivalentes en barras frontera](#)