

- 1 110/20 KV TRANSFORMATORFEHLER
  - 1.1 ANALYSE DES STÖRSCHRIEBES
  - 1.2 DAS KOMPLEXE ÜBERTRAGungsverHALTEN VON TRANSFORMATOREN
  - 1.3 KURZSCHLUSSBERECHNUNG MITTELS SYMMETRISCHER KOMPONENTEN
  - 1.4 MATRIZENRECHNUNG UND FEHLERINTERPRETATION
- 2 20 KV DOPPELERDSCHLUSS
  - 2.1 ANALYSE DER STÖRSCHRIEBE VON FEHLERN MIT AUSEINANDER LIEGENDEN FUSSPUNKTEN
  - 2.2 DISKUSSION DES NETZBEREICHES UND DES SCHALTZUSTANDES
  - 2.3 HERLEITEN DES ZEITLICHEN ABLAUFES DER NETZSTÖRUNG
  - 2.4 ERMITTELN DER HINTERGRÜNDE FÜR DIE NETZABSCHALTUNG
- 3 STROMWANDLERSÄTTIGUNG
  - 3.1 WANDLERPARAMETER
  - 3.2 ANALYTISCHE BERECHNUNG DES SÄTTIGUNGSEINTRITTS
  - 3.3 BEISPIEL LEITUNGSSCHUTZ
  - 3.4 BEISPIEL MASCHINENSCHUTZ
- 4 220 KV ERDFEHLER AUF PARALLELEITUNG
  - 4.1 MUTUELLE KOPPLUNG VON PARALLELEITUNGEN
  - 4.2 ANALYSE DER STÖRSCHRIEBE
  - 4.3 BERECHNUNG DER THEORETISCHEN KURZSCHLUSSGRÖßEN
  - 4.4 VERIFIKATION DER BERECHNUNG MIT DEN MESSGRÖßEN
  - 4.5 DISKUSSION VON PRAKTISCHEN MESSUNGEN ZUR BEEINFLUSSUNG
- 5 400 KV – AWE UND FOLGEFEHLER
  - 5.1 ANALYSE DER STÖRSCHRIEBE VERSCHIEDENER RELAIS
  - 5.2 HERLEITEN DES ZEITLICHEN ABLAUFES DER NETZSTÖRUNG
  - 5.3 KURZSCHLUSSBERECHNUNG UND VERIFIKATION DER MESSGRÖßEN
  - 5.4 DISKUSSION DER DISTANZMESSPRINZIPIEN
- 6 FEHLERORTUNG ZWEISEITIG GESPEISTER KURZSCHLÜSSE
  - 6.1 DISKUSSION DES NETZBEREICHES UND DES SCHALTZUSTANDES
  - 6.2 SYNCHRONISIEREN VON STÖRSCHRIEBEN
  - 6.3 FEHLERORTUNG MIT SIGRA © 4

Alle zu untersuchenden Fehlerfälle basieren auf realen Netzstörungen, welche im Rahmen unserer Inbetriebnahme- und Consultingaktivitäten bearbeitet wurden. Als Analyse - Tool wird das Programm SIGRA © 4 benutzt. Den Teilnehmern werden fundierte theoretische Grundlagen und Hintergründe sowie umfangreiche praktische Erfahrungen vermittelt.