

GRS FACHFORUM

Köln, 15. & 16. Juni 2009

Beherrschung von elektrischen Spannungstransienten -Internationale Entwicklungen zum Defence-in-Depth-Konzept

Robert Grinzinger



Inhalt

- Ereignis in Forsmark-1 (Juli 2006)
- Generische Bedeutung des Ereignisses
- Committee on the Safety of Nuclear Installations (CSNI): Task Group DIDELSYS
 - Aufgabe
 - Zusammensetzung
 - Ergebnisse
- Zusammenfassung



Forsmark-1

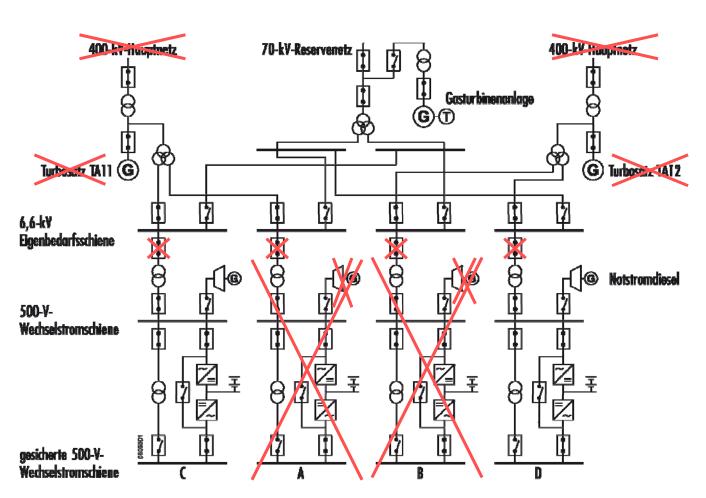




- Siedewasserreaktor
- Elektrische Leistung: 1011 MW
- Errichter: ABBATOM
- kommerzieller Leistungsbetrieb: 1980



Ereignisablauf



Ausfall Hauptnetz

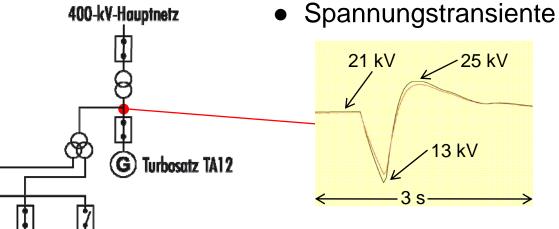
- → Lastabwurf auf Eigenbedart
- → verzögerte Umschaltung auf Reservenetz
- → Startanforderung Notstromdiesel
- → 2 Notstromdiesel fallen aus

Stabilisierung der Anlage mit verfügbaren Einrichtungen

Wiederherstellung der Energieversorgung nach ½ Stunde



Ursache für den Ausfall der beiden Notstromdiesel



- Schutzabschaltung der Gleich- und Wechselrichter
 - systematische Fehleinstellung
- Ausfall der gesicherten 500-V-Wechselstromschiene
 - Ausfall der Drehzahlmessung des Notstromdiesel
 - keine Zuschaltung des Notstromdiesels

Notstromdiesel

Gleichrichter

Wechselrichter

Batterie



Defence-in-Depth-Konzept in der elektrischen Energieversorgung

- Robustheit
- Qualitätssicherung
- Überprüfung der Funktionsfähigkeit durch Tests und Inspektionen
- gut ausgebildetes und ausgestattetes Personal
- automatische, redundante, hoch zuverlässige Sicherheitssysteme
- Berücksichtigung kurzzeitiger Spannungsausfälle bei der Auslegung

Gestaffelte Maßnahmen bei Netztransienten

robuste Netzanbindung

Lastabwurf auf Eigenbedarf

Reservenetzumschaltung

Notstromdieselaggregate

Gleichstromversorgung

dritter Netzanschluss



Generische Bedeutung des Forsmark-Ereignisses

- Kurzschluß außerhalb des Kraftwerks verursacht Ausfall von zwei Strängen des Notstromsystems (systematischer Fehler)
- Es treten weitere Abweichungen vom spezifizierten Zustand auf

robuste Netzanbindung
Lastabwurf auf Eigenbedarf
Reservenetzumschaltung
Notstromdieselaggregate
Gleichstromversorgung
dritter Netzanschluss

- Defence-in-Depth-Konzept:
 Aufgrund eines systematischen Fehlers greifen mehrere
 Maßnahmen des gestaffelten Sicherheitskonzepts nicht
- Erstellung einer Weiterleitungsnachricht
 - Untersuchungsprogramm VGB-Arbeitsgruppe "Forsmark"
 - CSNI Task Group DIDELSYS



CSNI Taskgroup DIDELSYS Defence-in-Depth of Electrical Systems and Grid Interaction

- Gründung im Dezember 2007 durch Commitee on the Safety of Nuclear Installations (CSNI)
- Zielsetzung: Erstellung eines Berichts
 - Robustheit von sicherheitstechnisch wichtigen elektrischen Systemen Informationen zum Stand der Technik unter Berücksichtigung neuer Technologien und Erfahrungen aus Modernisierungsmaßnahmen
 - Schnittstelle Verbundnetz
 Wege zur Verbesserung der Kommunikation und Koordination zwischen Netzbetreiber und Netzaufsicht, den kerntechnischen Behörden und Kraftwerksbetreibern



Zusammensetzung der Taskgroup DiDELSYS

OECD/NEA: Sekretär

Belgien: Nuclear Safety Support Services (NSSS)

Finnland: STUK

Frankreich: IRSN

Deutschland: GRS

• EU: Joint Research Center (JRC)

Japan: Japan Nuclear Energy Safety Organization (JNES)

Schweden: Evergreen Safety & Reliability Technologies (ESRT),

Vorsitzender

SSM (Schwedische Aufsichtsbehörde)

Schweiz: ENSI

Großbritannien: Magnox Electric

• USA: NRC



Ergebnisse der CSNI Task Group DIDELSYS

Optimierungsvorschläge:

- Schnittstelle Kraftwerks-/Netzbetreiber
- Robustheit der elektrischen Systeme im Kernkraftwerk
- Beherrschung von Fehlern in der elektrischen Energieversorgung

Es handelt sich um generische Ergebnisse einer internationalen Arbeitsgruppe. Bei der Umsetzung müssen länder- und anlagenspezifischen Gegebenheiten berücksichtigt werden.



Optimierungsvorschläge der CSNI Task Group DIDELSYS – Schnittstelle Kraftwerks-/Netzbetreiber

Umsetzung von WANO SOER 99-1 und 2004 Addendum

- bindende Vereinbarung zur Kommunikation und Koordination geplanter Aktivitäten
- gemeinsame Planung und Koordination von Prüfungs- und Instandhaltungstätigkeiten
- frühzeitige gegenseitige Information zwischen Netz- und Kraftwerksbetreiber bei Problemen
- Prozeduren des Netzbetreibers müssen der Netzanbindung (insb. Reservenetz) von Kernkraftwerken Priorität einräumen
 - Vermeidung von Netzabschaltungen
 - höchste Priorität beim Wiederaufbau des elektrischen Netzes



Optimierungsvorschläge der CSNI Task Group DIDELSYS – Robustheit der elektrischen Systeme im Kernkraftwerk

- Identifikation möglicher Transienten zwischen Nenn- und Blitzspannung
- Berücksichtigung ungünstiger Ausfallkombinationen (z. B. LAW-EB und gleichzeitig Fehler Generatorerregung)
- Überprüfung der eingesetzten elektrischen Betriebsmittel auf ihre Robustheit gegen elektrische Transienten
- Besondere Beachtung von Betriebsmitteln mit Halbleitern, die im Zuge von Modernisierungen eingebaut wurden, z.B.:
 - Unterbrechungslose Stromversorgung
 - Gleichrichter
 - Ladegeräte
 - Spannungsversorgung der Leittechnikschränke



Optimierungsvorschläge der CSNI Task Group DIDELSYS – Beherrschung von Fehlern in der elektr. Energieversorgung

- Überprüfung der Prozeduren und technische Maßnahmen
- Analyse von unterstellten Ausfällen gesicherter Notstromschienen
 - Anzeigen auf der Warte
 - Reaktorschutz, z. B. Fehlauslösung
- Untersuchung, inwieweit für die Kernkühlung eine diversitäre Energiequelle eingesetzt werden kann, z. B.
 - dieselgetriebene Pumpe
 - schnellstartende Gasturbine



Zusammenfassung und Ausblick

- Länderübergreifende Neubewertung des Defence-in-Depth-Konzeptes aufgrund des Forsmark-Ereignisses
- Internationaler Untersuchungsbedarf hinsichtlich der Beherrschung elektrischer Transienten aufgrund ihres GVA-Potentials
- ⇒ Weiterentwicklung des Standes von Wissenschaft und Technik
 - transiente Vorgänge zwischen Betriebs- und Blitzspannung
 - neue Herausforderungen: Robustheit Halbleitertechnik,
 Nachweismethoden
 - Empfehlung an CSNI: Erstellung eines Technical Guidance Document

Konsequenz für deutsche Anlagen:

Entscheidung nach Vorliegen des anlagenspezifischen Informationsrückflusses zur WLN



Vielen Dank.



WLN 2006/07 - Empfehlungen

- keine unzulässige Beeinträchtigung der sicherheitstechnisch wichtigen elektrischen Einrichtungen durch extern und intern verursachte Spannungstransienten
- Bewertung von Änderungen hinsichtlich ihrer Auswirkungen auf
 - Maßnahmen zur Vermeidung eines Notstromfalls
 - Schutz und Selektivität der Absicherung der elektrischen Einrichtungen in der Notstromversorgung
- Aggregateschutz Umformer (Gleichstromseite)
- Versorgung der zum NSD-Start erforderlichen Einrichtungen von Gleichstromanlagen
- Ausfälle in der unterbrechungslosen Notstromversorgung: verborgene Abhängigkeiten, Prozeduren, Schulungen
- Information bei Arbeiten im externen Netz