資料2-

デジタル安全保護回路のソフトウェアに起因する 共通要因故障への対応の考え方について

2019年12月4日 原子カエネルギー協議会



- 安全保護回路は、設計基準事象に対する原子炉の安全機能を確保する ために重要な設備であり、この信頼性を高め、原子炉の安全確保を確実に することは、ATENAとしても重要と考えている。
- 本資料では、安全保護回路の信頼性向上の取り組み、並びに、本検討会 合の課題であるデジタル安全保護回路のソフトウェアCCFのリスクに関する ATENAとしての考え方を述べる。



1. デジタル安全保護回路の信頼性向上の取り組み



デジタル化の意義

 原子力産業界は、これまで、アナログ方式による安全保護回路に対し、<u>信頼性向</u> 上や保守性の向上の目的でデジタル化を進めてきた。

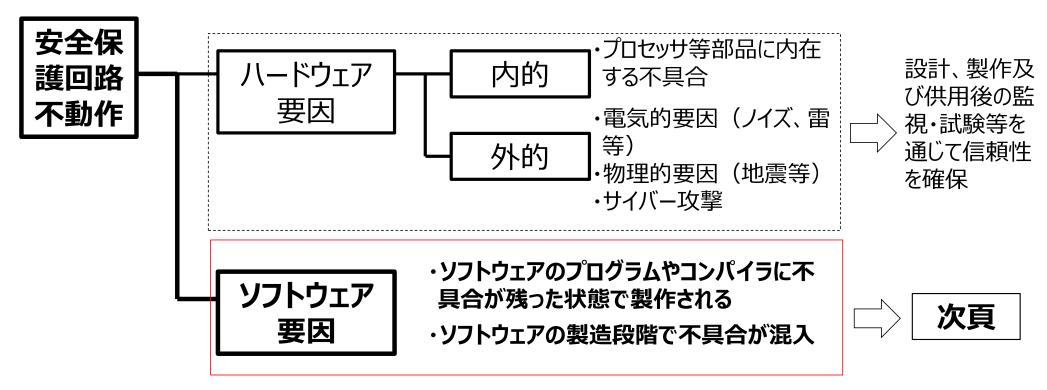
安全保護回路		アナログ装置	デジタル装置	
		「デジー 【特徴】部品数多い、消費電力大(劣化影響)	タル化 ・	
信	論理演算方式	(例)1 out of 2 twice	2 out of 4	
頼性	ハードウェア故障* (アンアベイラビリティ)	10 ⁻⁴ /demand 程度	10 ⁻⁶ /demand 程度	
保守性	経年変化	あり	ソフトは経年変化なし	

*:トピカルレポート「ディジタル安全保護系設備の基本仕様と設計プロセス」(HLR-113)のスクラム失敗確率より引用



ソフトウェア故障に対する信頼性向上対策(1/2)

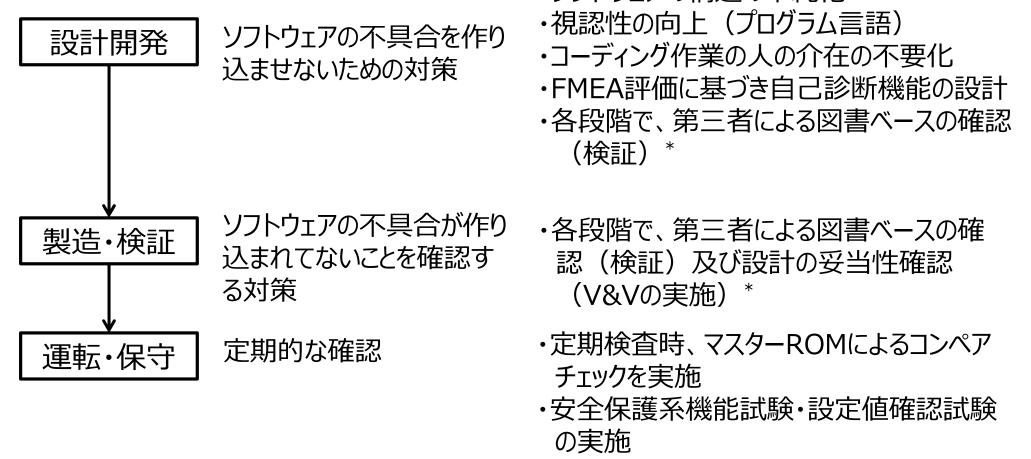
- デジタル化に伴い、ハードウェアの信頼性は向上する。
- 一方、デジタル安全保護回路は、アナログ回路と異なり、ハードだけでなくソフトウェアに起因する故障(不具合)が内在する可能性あり。このため、デジタル安全保護回路は、ハードだけでなく、ソフトウェアの故障の防止の取り組みを行うことで、安全保護回路全体の信頼性を確保してきている。





ソフトウェア故障に対する信頼性向上対策(2/2)

 ソフトウェアに起因する故障への対応として、故障発生要因を踏まえ、設計開発段 階より、以下のような対策を講じている。
 ・ソフトウェアの構造の単純化



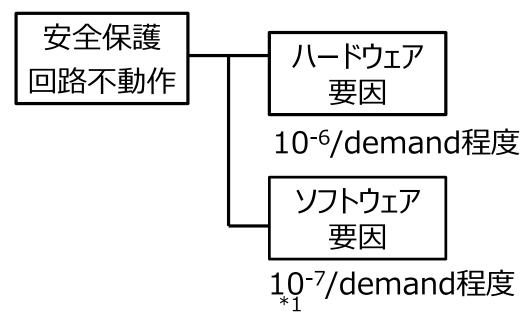
・自己診断機能の実施、ソフト・ハードの健 全性確認

2. ソフトウェアCCFリスクの考え方



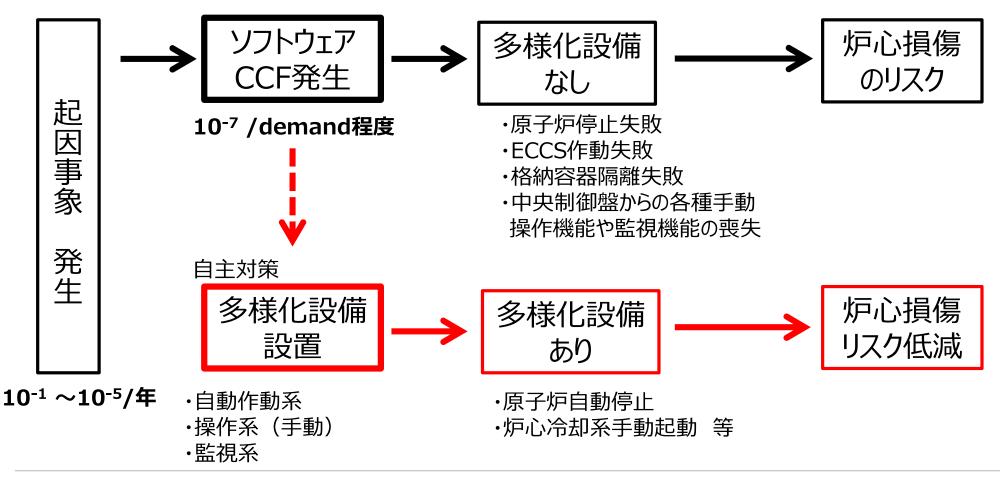
デジタル安全保護回路の信頼性について

- 安全保護回路内では、供用中、10msec~200msec程度の周期でデマンドが 発生しているが、ソフトウェアCCFに起因する故障は、これまでのデジタル安全保護 回路の稼働期間中で一度も発生していない。
- ソフトウェアに起因する故障は、以下のとおり、10⁻⁷/demandオーダー程度の水準にまで低減されている。このため、ソフトウェアCCFが発生する可能性は極めて小さく、ソフトウェアCCFは、プラント設計基準として想定するよりも、設計上の残存リスクとして捉えることが適切と考える。



*1: EPRIレポート(1016731)における米国の20年間の安全系デジタル故障の要因分析結果(総故障の2%がソフトウェア要因故障)を踏まえ、保守側に、総故障の1割をソフトウェア要因故障と設定。

ソフトウェアCCFが発生した場合に想定される安全機能への影響を踏まえ、これまでの国内プラントにおけるデジタル安全保護回路の設置にあたり、ソフトウェアCCFに対する自主的な緩和対策として、多様化設備を備えてきた。





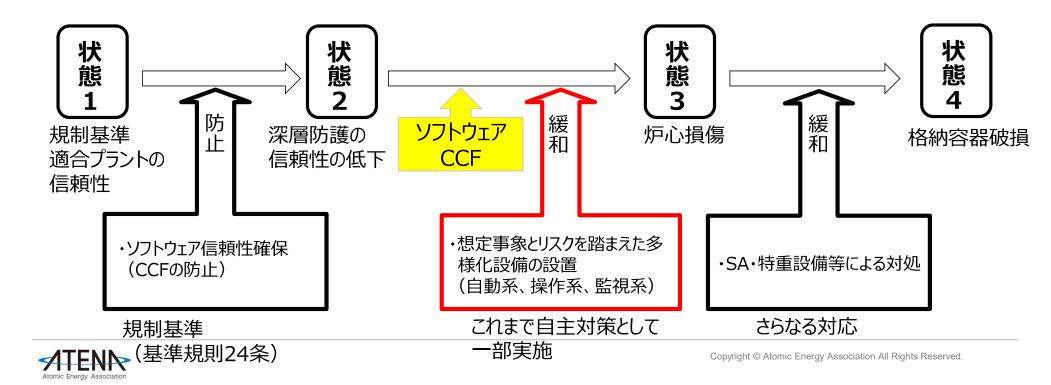
ソフトウェアCCFに対する多様化設備の有効性

- 過渡事象又は事故とソフトウェアCCFが同時に発生した場合、安全保護回路が機能喪失した状態で過渡事象又は事故に対応する必要がある。このような状況下で、自主対策で設置している多様化設備で対応を実施した場合、下表のような結果となる。
- 大中破断LOCAに関しては、決定論的評価の観点からは課題があるものの、起因事象 発生頻度(10⁻⁵/年程度)及びソフトウェアCCFの発生確率(10⁻⁷/demand)との 重畳であることを踏まえると、残存リスクは十分小さいと言える。

事象		BWR	PWR		
制御棒系	過渡	手順上制御棒操作はノッチ操作であり、評価想定の連続引き抜きは実施しない			
	事故(RIA)	制御棒引き抜け時にはラッチ機構があるなど、制御 棒落下のシナリオが現実的には想定し得ない	原子炉停止:自動停止により対応可能。 炉心冷却:補助給水系の自動作動により対		
過渡(制御棒	系以外)	原子炉停止:自動停止により対応可能。 炉心冷却:炉心損傷までの時間余裕あり。	応可能。		
事故(LOCA以外)		HPCFの手動操作により対応可能。			
事故 (LOCA)	」、 「」、	原子炉停止:自動停止により対応可能。炉心冷 却:過渡と同様、手動操作により対応可能。ただ し、過渡と比べて時間余裕が小。	原子炉停止:自動停止により対応可能。 炉心冷却:高圧注入系の手動操作により対応可能。		
	中 同上		炉心冷却:手動操作により対応不可。		
	大破断	炉心冷却:小中破断LOCAと同様、手動操作に より対応。ただし、小中破断LOCAと比べて更に時 間余裕小。			

ソフトウェアCCF対策(残存リスクに対する考え方)

- ソフトウェアCCFの残存リスクに対する対応の考え方については、以下のとおり。
 ◎状態1⇒2(ソフトウェアCCFの発生)の防止のため、デジタル安全保護回路 に係る信頼性確保対策を実施する。
 - ◎状態3に至るような残存リスクをゼロにすることはできないため、当該リスクレベル が適正水準になるよう、状態3⇒4に係る緩和戦略も考慮の上、<u>状態1~3</u> <u>全体で効果的な対策を検討する</u>。



3. デジタル装置規制に関する海外の動向



デジタル装置規制に関する海外の動向

- 米国規制は、ソフトウェアCCFに対する評価に関する審査方針を定めている。また、 これまでの供用実績等を踏まえ、ソフトウェアの信頼性や安全上の重要性にフォー カスした審査方針とするよう近代化を図っている段階にある。
 - 【(参考)米国のデジタル規制経緯】
 - ・1979年 Westinghouse社の安全保護回路にCCFの懸念があるため、多様性評価(D3評価)を行うことを、審査方針として規定。
 - ・1990年代 第三世代炉でデジタル装置を導入する動向にあることを踏まえ、DC審査の方針として、デジ タル装置のソフトウェアCCFの発生防止及び万一の発生に備えた多様化対策を求める方針を定めるとと もに、既設プラントにも展開。
 - ・2000年代オコニー発電所のデジタル化審査。この審査経験等を踏まえ、審査方針に、<u>最適評価の概</u> 念(単一故障を想定しない、非安全系のクレジットを可とする等)が追加。
 - ・2016年~ 規制の近代化対応として、以下の観点から審査方針の見直しを検討中。
 - ー<u>ソフトウェアの信頼性を元に、CCFの考慮を排除することを可とするプロセス</u>の導入
 - ー<u>安全上の重要性の考慮</u>(グレーデッドアプローチ)
 - 多様化設備に代わる措置の扱い(例:運転監視(LBB)を前提とした大破断LOCA向け設備対 策の除外)
- 米国以外を見ると、<u>多様化設備を考慮する必要がある対象起因事象については、</u>
 <u>炉心損傷頻度への寄与度を踏まえ、大破断LOCAを除外する等の絞込みを行っている国(英国他)が見られる</u>。

米国のデジタルI&C規制に関する議論状況(11/22 ACRSの状況)

◎米国規制諮問会議 (ACRS: Advisory Committee on Reactor Safeguards)の結果 日時 11/21 (木) 10時~14時頃 出席者: ACRS、NRR、NEI、EPRI

- 内容以下のとおり、規制当局及び産業界がプレゼン。特に、ソフトウェアの信頼性や、ソフトウェアの信頼性や、ソフトウェア故障=「CCF」とならないようにするためのポイントについて議論が行われた。
- NRC:デジタルI&Cに関する標準審査計画(SRP)であるBTP7-19の改訂ドラフトを紹介(主な 改訂ポイントは以下のとおり)。また、今後、2020年第三四半期に最終改訂版を発行することを目 指し、BTPの見直しを進め、パブコメやACRSの付議を行っていくことを説明。
 - グレーデッドアプローチの導入(I&Cの重要度を踏まえ、ソフトウェア信頼性の確認方法を分類。 深層防護評価までを行うのは、安全上重要なカテゴリーのみ。)
 - <u>CCFの考慮を除外可とするプロセスの追加(設計の属性(多様性)の違いを考慮 等)</u>
- NEI: 適切なCCF対策を行えば、必ずしも多様化設備を設置する必要はないことについて議論す
 ることが重要であり、具体的には、以下のアイテムが重要との意見を提示。
 - ソフトウェア品質確保プロセス(設計等)、同時故障を誘発するトリガー、運転経験
 - ソフトウェア設計(設計要求、属性、設計プロセスの品質保証等)
 - 産業界のベストプラクティスの活用
- EPRI:過去のデジタルI&Cに関する研究成果(デジタルI&C故障の要因分析結果、信頼性向上 活動の効果、リスクインサイトの活用可能性等)を説明。

4. 今後の議論の進め方



今後の公開会合における議論の進め方について

- 今回、現状のデジタル安全保護回路が有するソフトウェアの信頼性の水準を示した。
- また、ソフトウェアCCFが発生した場合のプラント安全への影響や多様化設備の有効性について、今回は概略評価を示したが、別途安全解析を実施の上、詳細な評価結果を示す。
- 今後、これらの評価結果や、規制化に伴う以下のような影響も踏まえ、深層防護 全体でバランスが取れた効果的な安全対策を検討することが重要と考えている。
 - デジタル安全保護回路から多様化設備への配線等分岐に伴う回路全体の更なる複雑化の影響(追加的に考慮すべきリスクを生み出す虞)
 - デジタル安全保護回路未導入プラントのデジタル化判断への影響

【今後の議論の進め方(提案)】

ATENAとしては、上記のとおり、現状のデジタル安全保護回路の信頼性も踏まえ、
 深層防護全体で見て、デジタル安全保護回路に対しどのような対策を講じることが
 安全の観点から効果的か考え方を整理するので、次回以降の会合にて議論したい。





デジタル安全保護回路の ソフトウェア信頼性向上施策について



1. ソフトウェア信頼性向上施策



用語の定義

·安全保護回路:

安全保護系を構成する装置のうち、安全保護回路(論理演算機能 (作動(起動)回路)) 及び設定値比較回路とする

・ソフトウェアCCF: 安全保護回路に実装されているソフトウェアの不具合によって、多重化された安全保護回路の機能が喪失する事象



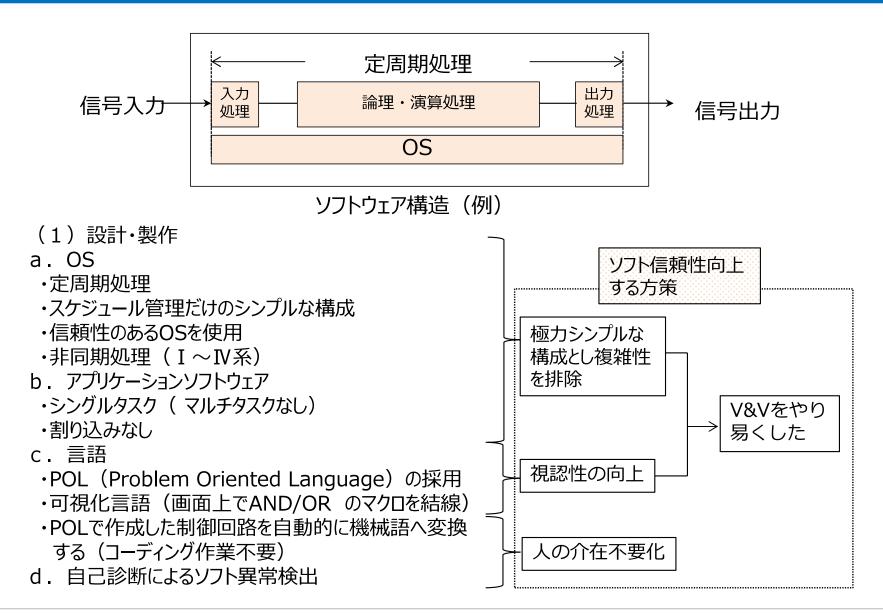
3つの施策によりソフトウェアの設計・製作・運用の高信頼度を担保

(1) 高信頼設計·製作

- (2) 自己診断による異常検出
- (3)工場試験・定期的な試験・保守



高信頼設計·製作

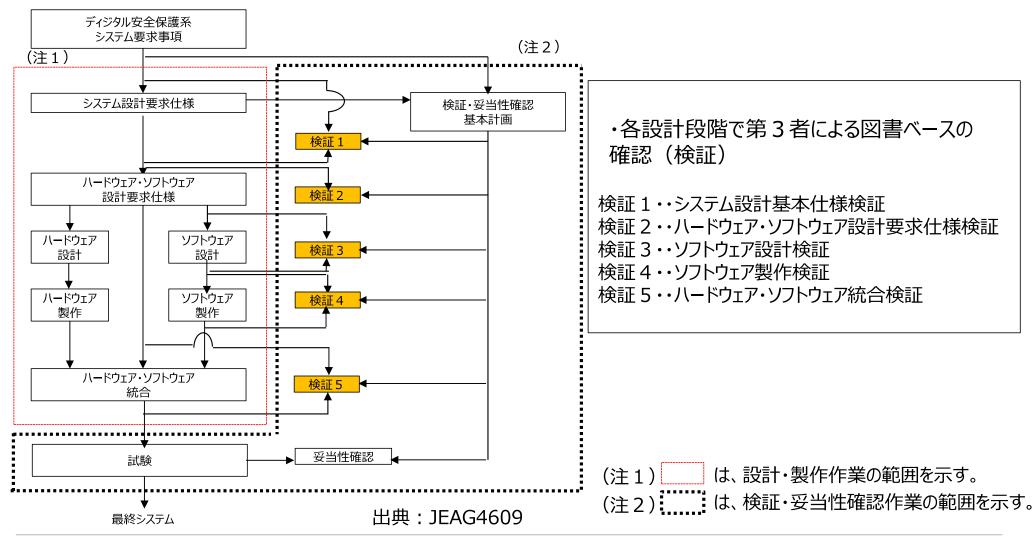




20

Ⅴ&Ⅴの実施

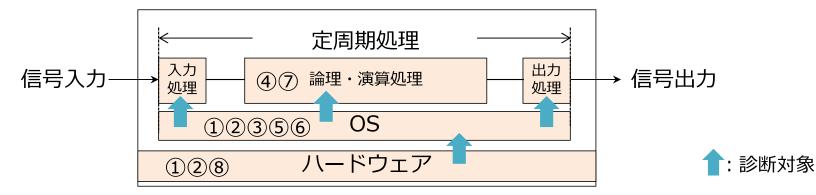
デジタル安全保護回路におけるCCF対策に加えて、V&Vを実施





自己診断による異常検出

自己診断機能により異常動作を早期検知し、警報による告知とともに他装置への影響防止が可能



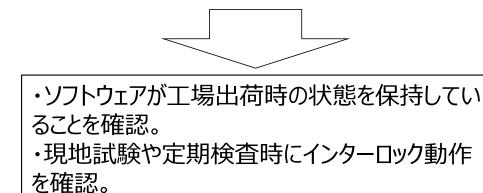
診断箇所	No.	診断機能	診断対象	診断内容	検出部	警報 発報
マイクロ プロセッサ部 (CPU+メモリ)	1	ウォッチ ドッグタイマ	DS: アプリケーションの周期監視 ハードウェア: DSの周期監視	プログラムの演算異常検出	א−ኑ`סֿזע מג	0
	2	パリティ チェック	メモリ	メモリの異常検出	<u></u> ╷−ドウェア	\bigcirc
	3	ゼロ除算	アフ゜リケーション	ゼロ割演算が発生した場合の演算の異常検出	OS	0
	4	相互診断	アプリケーション (制御系間)	独立2重系システムにおいて,1系と2系の入力・出 力の偏差監視	アフ [°] リ ケーション	0
通信部 プロセス	5	誤り検出 コード	伝送信号	データ伝送時の送受信状態のチェックを行い伝送異常 検出	OS	0
入出力部	6	伝送受信中断	伝送信号	データ伝送信号を一定時間内に得られない場合の伝送 路異常検出	OS	0
	7	合理性 チェック	入力信号	入力信号が所定レンジを逸脱した場合の異常検出	アフ°リ ケーション	0
	8	構成機器の 異常診断	構成機器	ハード機器の異常検出	<u></u> ╷−▶゛ウェア	0



工場試験や定期的な試験・保守

- (1) 開発·検証
- a.ハードウェア検証 PLD等を含めたハードウェアとして全機能試験
- b. ソフトウェア検証 構造試験(White Box Test) 性能試験(処理性、応答性、制御性)
- c. ハードウェア・ソフトウェア組合せ検証 ハードウェアと組み合わせた状態で、カード、ユニットの 全機能を確認
- (2) 製造·検証
- a.工場試験(単体試験、組み合わせ試験) ・模擬信号入力によるインターロックの動作確認 ・構成制御試験(制御系切替等)
- b. 現地での確認
 - ・ソフトウェア復元(工場出荷ソフトウェア)
 - ・インターフェイス試験(補機動作等)
 - ·系統試験、起動試験

- (3) 定期的な試験・保守
- a. 定期検査時の確認
 - ・マスターとのコンペアチェック
 - (ロジックに変化がない事の確認)
 - ・模擬信号による機能試験(スクラム等)
- b. 月例テスト(サーベランス)による確認
 - ・安全保護系論理回路の機能検査を実施





2. ソフトウェアCCFの要因と評価

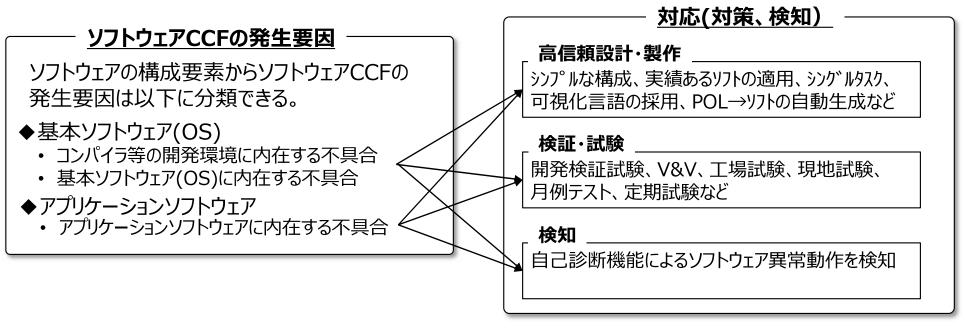


Copyright © Atomic Energy Association All Rights Reserved.

24

ソフトウェアCCFの要因と評価

(1) ソフトウェアCCFの発生要因とそれを低減するための対応(対策、 検知)と、自己診断を考慮すると、ソフトウェアCCFが起きる可能性は極 <u>めて低いと言える。</u>



(2) 運転実績に基づく信頼性評価

多重化された制御装置(原子力安全保護系、原子力常用系、火力)の国内運転実績は、 6.8×10⁸時間程度におよび、この間ソフトCCFは発生していない。仮に、0.5回が発生したとす るとソフトCCF発生頻度は、6.4×10⁻⁶/年と評価できる。

