

資料 3-3

原発本第150号
2019年11月22日

原子力規制委員会 殿

福岡市中央区渡辺通二丁目1番82号

九州電力株式会社

代表取締役 池辺和弘
社長執行役員

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更認可申請について

核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律第43条の3の24第1項の規定に基づき、
川内原子力発電所原子炉施設保安規定について、下記のとおり変更認可を申請いたします。

記

1. 変更の内容

昭和58年7月6日付けの58資序第10017号で認可を受け、昭和59年8月3日付けの59資序第8966号、昭和59年8月17日付けの59資序第10192号、昭和60年1月30日付けの59資序第17525号、昭和63年2月23日付けの62資序第16340号、平成元年3月31日付けの元資序第3507号、平成2年3月23日付けの2資序第1878号、平成3年5月13日付けの3資序第3840号、平成5年2月2日付けの4資序第14734号、平成6年2月28日付けの6資序第471号、平成7年5月19日付けの7資序第4157号、平成8年5月22日付けの8資序第3207号、平成9年7月23日付けの平成09・06・12 資第10号、平成13年1月5日付けの平成12・09・20 資第9号、平成13年2月23日付けの平成13・02・15 原第21号、平成13年3月30日付けの平成13・03・23 原第7号、平成13年10月1日付けの平成13・09・18 原第3号、平成14年3月8日付けの平成14・02・08 原第26号、平成14年10月22日付けの平成14・09・27 原第8号、平成15年5月15日付けの平成15・04・22 原第5号、平成16年5月18日付けの平成15・12・25 原第26号、平成16年9月1日付けの平成16・07・20 原第6号、平成17年6月28日付けの平成17・06・13 原第25号、平成18年2月22日付けの平成18・01・27 原第14号、平成19年5月18日付けの平成19・05・08 原第7号、平成19年12月13日付けの平成19・09・28 原第26号、平成19年12月13日付けの平成19・11・30 原第19号、平成20年3月19日付けの平成20・02・29 原第59号、平成20年6月6日付けの平成20・05・13 原第5号、平成20年8月22日付けの平成20・07・11 原第11号、平成20年12月12日付けの平成20・10・31 原第11号、平成21年9月11日付けの平成21・08・03 原第6号、平成22年2月22日付けの平成22・01・20 原第8号、平成22年6月22日付けの平成22・05・21 原第8号、平成23年5月6日付けの平成23・04・04 原第40号、平成23年5月11日付けの平成23・04・21 原第11号、平成23年6月16日付けの平成23・05・19 原第24号、平成24年3月7日付けの平成24・02・16 原第11号、平成24年6月21日付けの平成24・05・23 原第5号、平成24年9月6日付けの20120717 原第31号、平成25年2月13日付けの原管P収第121212002号、平成25年6月17日付けの原管P発第1306172号、平成26年6月9日付けの原規規発第1406093号、平成27年5月27日付けの原規規発第1505273号、平成27年8月5日付けの原規規発第15080516号、平成27年11月18日付けの原規規発第1511185号、平成28年3月24日付けの原規規発第16032421号、平成29年2月8日付けの原規規発第1702089号、平成29年6月26日付けの原規規発第1706262号、平成29年8月25日付けの原規規発第1708251号、平成30年1月10日付け原規規発第1801101号、平成30年6月26日付け原規規発第1806266号、平成30年12月17日付け原規規発第18121710号、平成31年2月13日付け原規規発第1902135号及び令和元年7月5日付け原規規発第1907054号で変更認可を受けた川内原子力発電所原子炉施設保安規定の

記述を、別添の川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更前後比較表の変更後欄のとおり変更する。(ただし、下線部及び変更箇所表示部は含まない。)

2. 変更の理由

(1) 1号炉及び2号炉の常設直流電源設備（3系統目）の設置に伴う変更

実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則第五十七条第2項に規定される特に高い信頼性を有する常設直流電源設備（3系統目）を設置することに伴い、以下の条文について変更を行う。

- ・第83条（重大事故等対処設備）
- ・添付1 異常時の運転操作基準（第90条関連）
- ・添付3 重大事故等及び大規模損壊対応に係る実施基準

(2) 1号炉及び2号炉の原子炉安全保護盤取替工事に伴う変更

設備の保守性、信頼性向上の観点から、原子炉安全保護盤についてデジタル制御装置を採用した制御盤に取り替える。

あわせて、原子炉非常停止及び工学的安全施設等の作動信号の一部について、作動信号に用いる検出信号を増やし、信頼性及び保守性の向上を図ると共に、設定値を最新プラントの考え方で整合させる観点から、原子炉非常停止信号及び工学的安全施設等の作動信号の設定値を変更する。これらの工事等に伴い、以下の条文について変更を行う。

- ・第33条（計測及び制御設備）
- ・第34条（D N B比）
- ・第42条（加圧器）

また、デジタル制御装置の採用により電源容量が増加し、全交流電源喪失時の蓄電池（安全防護系用及び重大事故等対処用）の負荷が増加することから、全交流電源喪失時における不要直流負荷の早期隔離の手順が追加されたことを踏まえ、「添付3 重大事故等及び大規模損壊対応に係る実施基準」を変更する。

3. 施行期日

(1) この規定は、原子力規制委員会の認可を受けた後、10日以内に施行する。

(2) 本規定施行の際、使用前検査対象となる規定については、各原子炉施設に係る使用前検査終了日以降に適用することとし、それ以前は従前の例による。

以上

別添

川内原子力発電所原子炉施設保安規定
変更前後比較表

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

更 変 更 前	備 考	<p style="margin-left: 20px;">・ 1号炉及び2号炉の原子炉安全保護盤取替工事に伴う変更</p>																																																			
		<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機能</th><th rowspan="2">設定値 1号炉及び2号炉</th><th rowspan="2">適用モード</th><th rowspan="2">所要チャンネル・系統数</th><th colspan="3">所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2</th><th rowspan="2">完了時間</th><th colspan="3">確認事項</th></tr> <tr> <th>条件</th><th>措置</th><th>完了時間</th><th>項目</th><th>頻度</th><th>担当</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">3. 中性子束高 (出力領域)</td><td rowspan="2">高設定 定格出力の 109 %以下</td><td rowspan="2">モード1及び 2</td><td rowspan="2">4</td><td>A. 1チャンネルが動作不能である場合</td><td>A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。※8</td><td rowspan="2">6時間 12時間</td><td rowspan="2">原子炉熱出力と出力領域中性子束計装の指示値との差が±2%を超える場合は、出力領域中性子束計装の指示値を校正する。</td><td rowspan="2">原子炉熱出力が15%以上となってから24時間以内その他の1日に1回</td><td rowspan="2">保修課長 技術課長 及び 当直課長</td></tr> <tr> <td>B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>B.1 当直課長は、モード3にする。</td></tr> <tr> <td rowspan="2"></td><td rowspan="2">低設定 定格出力の 25 %以下</td><td rowspan="2">モード1(b)及び 2</td><td rowspan="4">4</td><td>A. 1チャンネルが動作不能である場合</td><td>A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。※8</td><td rowspan="5">6時間 12時間</td><td rowspan="4">動作不能でないことを指示値により確認※6する。</td><td rowspan="4">1日に1回</td><td rowspan="5">当直課長</td></tr> <tr> <td>B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>B.1 当直課長は、モード3にする。</td></tr> </tbody> </table>											機能	設定値 1号炉及び2号炉	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2			完了時間	確認事項			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当	3. 中性子束高 (出力領域)	高設定 定格出力の 109 %以下	モード1及び 2	4	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。※8	6時間 12時間	原子炉熱出力と出力領域中性子束計装の指示値との差が±2%を超える場合は、出力領域中性子束計装の指示値を校正する。	原子炉熱出力が15%以上となってから24時間以内その他の1日に1回	保修課長 技術課長 及び 当直課長	B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。		低設定 定格出力の 25 %以下	モード1(b)及び 2	4	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。※8	6時間 12時間	動作不能でないことを指示値により確認※6する。	1日に1回	当直課長	B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。
機能	設定値 1号炉及び2号炉	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2			完了時間	確認事項																																													
				条件	措置	完了時間		項目	頻度	担当																																											
3. 中性子束高 (出力領域)	高設定 定格出力の 109 %以下	モード1及び 2	4	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。※8	6時間 12時間	原子炉熱出力と出力領域中性子束計装の指示値との差が±2%を超える場合は、出力領域中性子束計装の指示値を校正する。	原子炉熱出力が15%以上となってから24時間以内その他の1日に1回	保修課長 技術課長 及び 当直課長																																												
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。																																																
	低設定 定格出力の 25 %以下	モード1(b)及び 2	4	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。※8	6時間 12時間	動作不能でないことを指示値により確認※6する。	1日に1回	当直課長																																												
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。																																																
更 変 更 後	備 考	<p style="margin-left: 20px;">※6 : 「動作不能でないことを指示値により確認」とは、当該チャンネルの指示値に異常な変動がないことを確認すること、また可能であれば他の計器チャンネルによって得られた値と差異がないことを確認することをいう。なお、トリップ状態にあるチャンネルについては指示値の確認を行う必要はない(以下、本条において同じ)。</p> <p>※7 : 検出器特性検査時、炉内外核計装照合校正時、出力領域中性子束計装の指示校正時又はモード2での和物理検査時においては、残りの3チャンネルが動作可能であることを条件に、1チャンネルをバイパスすることができる。この場合は、バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない(以下、本条において同じ)。</p> <p>※8 : 検出器特性検査時、炉内外核計装照合校正時、出力領域中性子束計装の指示校正時又はモード2での和物理検査時においては、残りの3チャンネルが動作可能であることを条件に、1チャンネルをバイパスする措置を行うことができる(以下、本条において同じ)。</p>																																																			
		<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機能</th><th rowspan="2">設定値 1号炉及び2号炉</th><th rowspan="2">適用モード</th><th rowspan="2">所要チャンネル・系統数</th><th colspan="3">所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2</th><th rowspan="2">完了時間</th><th colspan="3">確認事項</th></tr> <tr> <th>条件</th><th>措置</th><th>完了時間</th><th>項目</th><th>頻度</th><th>担当</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">3. 中性子束高 (出力領域)</td><td rowspan="2">高設定 定格出力の 109 %以下</td><td rowspan="2">モード1及び 2</td><td rowspan="2">4</td><td>A. 1チャンネルが動作不能である場合</td><td>A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。※8</td><td rowspan="2">6時間 12時間</td><td rowspan="2">原子炉熱出力と出力領域中性子束計装の指示値との差が±2%を超える場合は、出力領域中性子束計装の指示値を校正する。</td><td rowspan="2">原子炉熱出力が15%以上となってから24時間以内その他の1日に1回</td><td rowspan="2">保修課長 技術課長 及び 当直課長</td></tr> <tr> <td>B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>B.1 当直課長は、モード3にする。</td></tr> <tr> <td rowspan="2"></td><td rowspan="2">低設定 定格出力の 25 %以下</td><td rowspan="2">モード1(b)及び 2</td><td rowspan="2">4</td><td>A. 1チャンネルが動作不能である場合</td><td>A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。※8</td><td rowspan="2">6時間 12時間</td><td rowspan="2">動作不能でないことを指示値により確認※6する。</td><td rowspan="2">1日に1回</td><td rowspan="2">当直課長</td></tr> <tr> <td>B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>B.1 当直課長は、モード3にする。</td></tr> </tbody> </table>											機能	設定値 1号炉及び2号炉	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2			完了時間	確認事項			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当	3. 中性子束高 (出力領域)	高設定 定格出力の 109 %以下	モード1及び 2	4	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。※8	6時間 12時間	原子炉熱出力と出力領域中性子束計装の指示値との差が±2%を超える場合は、出力領域中性子束計装の指示値を校正する。	原子炉熱出力が15%以上となってから24時間以内その他の1日に1回	保修課長 技術課長 及び 当直課長	B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。		低設定 定格出力の 25 %以下	モード1(b)及び 2	4	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。※8	6時間 12時間	動作不能でないことを指示値により確認※6する。	1日に1回	当直課長	B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。
機能	設定値 1号炉及び2号炉	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2			完了時間	確認事項																																													
				条件	措置	完了時間		項目	頻度	担当																																											
3. 中性子束高 (出力領域)	高設定 定格出力の 109 %以下	モード1及び 2	4	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。※8	6時間 12時間	原子炉熱出力と出力領域中性子束計装の指示値との差が±2%を超える場合は、出力領域中性子束計装の指示値を校正する。	原子炉熱出力が15%以上となってから24時間以内その他の1日に1回	保修課長 技術課長 及び 当直課長																																												
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。																																																
	低設定 定格出力の 25 %以下	モード1(b)及び 2	4	A. 1チャンネルが動作不能である場合	A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。※8	6時間 12時間	動作不能でないことを指示値により確認※6する。	1日に1回	当直課長																																												
				B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。																																																

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

備 考		全保護盤取替工事に伴う変更																	
		・1号炉及び2号炉の原子炉安全																	
変 更 後																			
変 更 前																			
機 能			設 定 値	適用モード	所要チャネル・系統数	所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項										
1号炉及び2号炉						条件	措 置	完了時間	項目	頻 度	担 当								
4. 出力領域中性子束変化率高	増加率高		定格出力の11%ステップ以下	モード1及び2	4※7	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長								
			定格出力の-8%ステップ以上	モード1及び2	4※7	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間											
5. 中性子束高(中間領域)			定格出力の30%以下	モード1(b)及び2(c)	2※9	A. 1 チャンネルが動作不能である場合	A. 1 当直課長は、P-6未満にする。 又は A. 2 当直課長は、P-10以上にする。	2時間 2時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示により確認する。	定期検査時	保修課長 1日に1回 当直課長								
						B. 2 チャンネルが動作不能である場合	B. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作及び制御棒の引抜き操作を全て中止する。 及び B. 2 当直課長は、P-6未満にする。	速やかに 2時間											
				モード2(d)	2	A. 1 又は2チャンネルが動作不能である場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	P-6を超えるまでに											
<p>※9 : 制御棒引抜き阻止の設定又は中間領域中性子束高トリップ設定点の設定時においては、残りのチャンネルが動作可能であることを条件に、2時間に限り、1チャンネルをバイパスすることができる。 この場合、バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない。</p>																			
機 能			設 定 値	適用モード	所要チャネル・系統数	所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項										
1号炉及び2号炉						条件	措 置	完了時間	項目	頻 度	担 当								
4. 出力領域中性子束変化率高	増加率高		定格出力の15%ステップ以下	モード1及び2	4	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長								
			定格出力の10%ステップ以下	モード1及び2	4	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間											
5. 中性子束高(中間領域)			定格出力の25%以下	モード1(b)及び2(c)	2※7	A. 1 チャンネルが動作不能である場合	A. 1 当直課長は、P-6未満にする。 又は A. 2 当直課長は、P-10以上にする。	2時間 2時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示により確認する。	定期検査時	保修課長 1日に1回 当直課長								
						B. 2 チャンネルが動作不能である場合	B. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作及び制御棒の引抜き操作を全て中止する。 及び B. 2 当直課長は、P-6未満にする。	速やかに 2時間											
				モード2(d)	2	A. 1 又は2チャンネルが動作不能である場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	P-6を超えるまでに											
<p>※7 : 制御棒引抜き阻止の設定又は中間領域中性子束高トリップ設定点の設定時においては、残りのチャンネルが動作可能であることを条件に、2時間に限り、1チャンネルをバイパスすることができる。 この場合、バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない。</p>																			

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

<p style="text-align: center;">変更後</p>	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機能</th> <th rowspan="2">設定値 1号炉及び2号炉</th> <th rowspan="2">適用モード</th> <th rowspan="2">所要チャンネル・系統数</th> <th colspan="3">所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2</th> <th colspan="3">確認事項</th> </tr> <tr> <th>条件</th> <th>措置</th> <th>完了時間</th> <th>項目</th> <th>頻度</th> <th>担当</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">6. 中性子束高 (中性子源領域)</td> <td rowspan="3">2×10^5 cps 以下</td> <td rowspan="3">モード2 (d)</td> <td rowspan="3">2※8</td> <td>A. 1 チャンネルが動作不能である場合</td> <td>A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作及び制御棒の引抜き操作を全て中止する。</td> <td>速やかに</td> <td rowspan="3">設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。</td> <td rowspan="3">定期検査時 1日に1回</td> <td rowspan="3">保修課長 当直課長</td> </tr> <tr> <td>B. 2 チャンネルが動作不能である場合</td> <td>B. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。</td> <td>速やかに</td> </tr> <tr> <td>C. 2 チャンネルが動作不能である場合</td> <td>C. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。</td> <td>速やかに</td> </tr> <tr> <td rowspan="3"></td> <td rowspan="3">モード3 (a)、 4 (a)及び 5 (a)</td> <td rowspan="3">2※8※9</td> <td rowspan="3">A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 C. 2 チャンネルが動作不能である場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。</td> <td>A. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。</td> <td>48時間</td> </tr> <tr> <td>A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。</td> <td>A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。</td> <td>1時間</td> </tr> <tr> <td>A. 3 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。</td> <td>A. 3 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。</td> <td>速やかに</td> </tr> <tr> <td rowspan="3"></td> <td rowspan="3">モード3 (e)、 4 (e)及び 5 (e)</td> <td rowspan="3">1 (監視機能のみ)</td> <td rowspan="3">A. 全てのチャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 C. 2 チャンネルが動作不能である場合</td> <td>A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。</td> <td>A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。</td> <td>速やかに</td> </tr> <tr> <td>A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。</td> <td>A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。</td> <td>2時間 その後の12時間に1回</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	機能	設定値 1号炉及び2号炉	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当	6. 中性子束高 (中性子源領域)	2×10^5 cps 以下	モード2 (d)	2※8	A. 1 チャンネルが動作不能である場合	A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作及び制御棒の引抜き操作を全て中止する。	速やかに	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長	B. 2 チャンネルが動作不能である場合	B. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。	速やかに	C. 2 チャンネルが動作不能である場合	C. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。	速やかに		モード3 (a)、 4 (a)及び 5 (a)	2※8※9	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 C. 2 チャンネルが動作不能である場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	A. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。	48時間	A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	1時間	A. 3 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	A. 3 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	速やかに		モード3 (e)、 4 (e)及び 5 (e)	1 (監視機能のみ)	A. 全てのチャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 C. 2 チャンネルが動作不能である場合	A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに	A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	2時間 その後の12時間に1回							
機能	設定値 1号炉及び2号炉					適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項																																																				
		条件	措置	完了時間	項目			頻度	担当																																																						
6. 中性子束高 (中性子源領域)	2×10^5 cps 以下	モード2 (d)	2※8	A. 1 チャンネルが動作不能である場合	A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作及び制御棒の引抜き操作を全て中止する。	速やかに	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長																																																						
				B. 2 チャンネルが動作不能である場合	B. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。	速やかに																																																									
				C. 2 チャンネルが動作不能である場合	C. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。	速やかに																																																									
	モード3 (a)、 4 (a)及び 5 (a)	2※8※9	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 C. 2 チャンネルが動作不能である場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	A. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。	48時間																																																									
				A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	1時間																																																									
				A. 3 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	A. 3 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	速やかに																																																									
	モード3 (e)、 4 (e)及び 5 (e)	1 (監視機能のみ)	A. 全てのチャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 C. 2 チャンネルが動作不能である場合	A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに																																																									
				A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	2時間 その後の12時間に1回																																																									

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

機能		設 定 値		所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{*2}			確認事項		
		適用モード	条件		措 置	完了時間	項目	頻 度	担 当	
変 更 後	全保護盤取替工事に伴う変更	1号炉及び2号炉	モード6 (j)	1 (監視機能のみ)	A. 全てのチャンネルが動作不能である場合 A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 及び A. 2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が第79条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。 A. 1 保修課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する ^{*12} 。 及び A. 2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。	速やかに 4時間 その後の12時間に1回	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	
			モード6 (k)	2 (監視機能のみ)	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 2 チャンネルが動作不能である場合 A. 1 保修課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する ^{*12} 。 及び B. 1 保修課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する ^{*12} 。 及び B. 2 保修課長は、1チャンネルを動作可能な状態にする措置を開始する。 及び B. 3 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 及び B. 4 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が第79条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	速やかに 速やかに 速やかに 速やかに 速やかに 4時間 その後の12時間に1回	動作不能でないことを指示値により確認する。 ただし、適用モード6 (k)の場合、12時間に1回	1日に1回	当直課長	
変 更 前	全保護盤取替工事に伴う変更	1号炉及び2号炉	モード6 (j)	1 (監視機能のみ)	A. 全てのチャンネルが動作不能である場合 A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 及び A. 2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が第79条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	速やかに 4時間 その後の12時間に1回	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	
			モード6 (k)	2 (監視機能のみ)	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 2 チャンネルが動作不能である場合 A. 1 保修課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する ^{*12} 。 及び A. 2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 及び B. 1 保修課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する ^{*12} 。 及び B. 2 保修課長は、1チャンネルを動作可能な状態にする措置を開始する。 及び B. 3 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 及び B. 4 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が第79条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	速やかに 速やかに 速やかに 速やかに 速やかに 4時間 その後の12時間に1回	動作不能でないことを指示値により確認する。 ただし、適用モード6 (k)の場合、12時間に1回	1日に1回	当直課長	

*12：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。

*13：A.2の措置を完了し、かつ、1次冷却材中のほう素濃度が第79条で定める運転上の制限を満足していることを1日に1回確認することで、燃料の取出作業を行うことができる。

*14：B.3の措置を完了し、かつ、1次冷却材中のほう素濃度が第79条で定める運転上の制限を満足していることを12時間に1回確認することで、燃料の取出作業を行うことができる。

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

機能	設 定 値 1号炉及び2号炉	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条件	措 置	完了時間	項目	頻 度	担 当
7. 1次冷却材可変温度高過大温度△T高	第34条の設定範囲内	モード1 及び2	4 ^{※15}	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 ^{※16} B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	炉内外核計装照合校正を実施する。 炉内出力分布測定結果と軸方向中性子束出力偏差の差を比較する。比較差が±3%を超える場合は、炉内外核計装照合校正を実施する。 設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	1か月に1回 定期検査時 1日に1回	保修課長及び技術課長 保修課長及び技術課長 当直課長
8. 1次冷却材可変温度高過大出力△T高	第34条の設定範囲内	モード1 及び2	4 ^{※15}	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 ^{※16} B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	炉内外核計装照合校正を実施する。 炉内出力分布測定結果と軸方向中性子束出力偏差の差を比較する。比較差が±3%を超える場合は、炉内外核計装照合校正を実施する。 設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	1か月に1回 定期検査時 1日に1回	保修課長及び技術課長 保修課長及び技術課長 当直課長
9. 原子炉圧力低	12.73 MPa[gage]以上	モード1 (f)	4 ^{※15}	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 ^{※16} B. 1 当直課長は、P=7未満にする。	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長
<small>※15: 残りの3チャンネルが動作可能であることを条件に、1チャンネルをバイパスすることができる。この場合、バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない(以下、本条において同じ)。</small>									
<small>※16: 残りの3チャンネルが動作可能であることを条件に、1チャンネルをバイパスする措置を行うことができる(以下、本条において同じ)。</small>									
機能	設 定 値 1号炉及び2号炉	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項		
				条件	措 置	完了時間	項目	頻 度	担 当
7. 1次冷却材可変温度高過大温度△T高	第34条の設定範囲内	モード1 及び2	3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	炉内外核計装照合校正を実施する。 炉内出力分布測定結果と軸方向中性子束出力偏差の差を比較する。比較差が±3%を超える場合は、炉内外核計装照合校正を実施する。 設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	1か月に1回 定期検査時 1日に1回	保修課長及び技術課長 保修課長及び技術課長 当直課長
8. 1次冷却材可変温度高過大出力△T高	第34条の設定範囲内	モード1 及び2	3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	炉内外核計装照合校正を実施する。 炉内出力分布測定結果と軸方向中性子束出力偏差の差を比較する。比較差が±3%を超える場合は、炉内外核計装照合校正を実施する。 設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	1か月に1回 定期検査時 1日に1回	保修課長及び技術課長 保修課長及び技術課長 当直課長
9. 原子炉圧力低	12.85 MPa[gage]以上	モード1 (f)	3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、P=7未満にする。	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

備考		全保護盤取替工事に伴う変更																	
		1号炉及び2号炉の原子炉安		全保護盤取替工事に伴う変更															
変更後																			
		機能		設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}				確認事項								
				1号炉及び2号炉			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当							
				10. 原子炉圧力高	16.61 MPa [gage]以下	モード1及び2	<u>4</u> ^{※15}	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード3にする。	定期検査時	保修課長							
				11. 加圧器水位高	計器スパンの94%以下	モード1(f)	<u>4</u> ^{※15}	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、P=7未満にする。	定期検査時	保修課長							
				12. 1次冷却材流量喪失 1次冷却材流量低	1ループ 定格流量の87%以上	モード1(g)	<u>1ループ当たり4</u> ^{※15}	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、P=8未満にする。	定期検査時	保修課長							
					2ループ 定格流量の87%以上	モード1(h)	<u>1ループ当たり4</u> ^{※15}	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、P=7未満にする。	定期検査時	保修課長							
				13. 1次冷却材流量喪失 1次冷却材ポンプ電源電圧低	定格電圧の65%以上	モード1(f)	1母線当たり3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、P=7未満にする。	定期検査時	保修課長							
				14. 1次冷却材流量喪失 1次冷却材ポンプ電源周波数低	57 Hz以上	モード1(f)	1母線当たり3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、P=7未満にする。	定期検査時	保修課長							
変更前																			
		機能		設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}				確認事項								
				1号炉及び2号炉			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当							
				10. 原子炉圧力高	16.48 MPa [gage]以下	モード1及び2	<u>3</u>	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード3にする。	定期検査時	保修課長							
				11. 加圧器水位高	計器スパンの92%以下	モード1(f)	<u>3</u>	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、P=7未満にする。	定期検査時	保修課長							
				12. 1次冷却材流量喪失 1次冷却材流量低	1ループ 定格流量の90%以上	モード1(g)	<u>1ループ当たり3</u>	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、P=8未満にする。	定期検査時	保修課長							
					2ループ 定格流量の90%以上	モード1(h)	<u>1ループ当たり3</u>	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、P=7未満にする。	定期検査時	保修課長							
				13. 1次冷却材流量喪失 1次冷却材ポンプ電源電圧低	定格電圧の70%以上	モード1(f)	1母線当たり3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、P=7未満にする。	定期検査時	保修課長							
				14. 1次冷却材流量喪失 1次冷却材ポンプ電源周波数低	57 Hz以上	モード1(f)	1母線当たり3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、P=7未満にする。	定期検査時	保修課長							

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

備考	全保護盤取替工事に伴う変更	1号炉及び2号炉の原子炉安												
		機能												
変更後		設 定 値			適用モード			所要チャネル・系統数			所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置※2			
変更前		1号炉及び2号炉						条件			措 置			
更		15. 1次冷却材ポンプしゃ断器開		1台 開		モード1 (g)		1次冷却材ポンプ1台当たり 1		A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合				
更		16. 蒸気流量一給水流量差大と蒸気発生器水位低の一致		2台 開		モード1 (h)		1次冷却材ポンプ1台当たり 1		A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合				
更		17. 蒸気発生器水位異常低		蒸気一給水流量差大 蒸気発生器水位低		873 t/h以下 計器スパンの 23 %以上		モード1 及び 2		A. 1 ループ当たり 2				
更		15. 1次冷却材ポンプしゃ断器開		1基当たり 4 ^{※15}		モード1 及び 2		A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合		A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合				
更		16. 蒸気流量一給水流量差大と蒸気発生器水位低の一致		蒸気一給水流量差大 蒸気発生器水位低		698 t/h以下 計器スパンの 25 %以上		モード1 及び 2		A. 1 ループ当たり 2				
更		17. 蒸気発生器水位異常低		蒸気一給水流量差大 蒸気発生器水位低		計器スパンの 5 %以上		モード1 及び 2		A. 1 基当たり 2				
更		確認事項												
更		項目			頻 度			担当						
更		機能検査を実施する。			定期検査時			保修課長						
更		設定値確認及び機能検査を実施する。			定期検査時			保修課長						
更		動作不能でないことを指示値により確認する。			1日に1回			当直課長						
更		設定値確認及び機能検査を実施する。			定期検査時			保修課長						
更		動作不能でないことを指示値により確認する。			定期検査時			当直課長						
更		設定値確認及び機能検査を実施する。			定期検査時			保修課長						
更		動作不能でないことを指示値により確認する。			定期検査時			当直課長						

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

<p style="font-size: 2em; margin-bottom: 0;">変更後</p> <p style="margin-top: 10px;">機能</p>	<p style="margin-bottom: 0;">・1号炉及び2号炉の原子炉安全保護盤取替工事に伴う変更</p>								
	機能		設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{*2}	確認事項		
		1号炉及び2号炉	モード1(f)	4 ^{*15}	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	項目	頻度	担当
18. ターピントリップ	非常しゃ断油圧低	6.4 MPa [gage]以上	モード1(f)	4 ^{*15}	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長
主蒸気止め弁全閉	—	—	モード1(f)	4	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長
19. 非常用炉心冷却系作動	表 33-3 機能1. 非常用炉心冷却系を参照	モード1及び2	2系統	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該システムを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長
20. 地震加速度高	水平方向	原子炉補助建屋 1階床 (EL. 13.3 m) 260 Gαl 以下	モード1及び2	4 ^{*15}	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時
	鉛直方向	原子炉補助建屋 地下5階床 (EL. -21.0 m) 160 Gαl 以下	モード1及び2	4 ^{*15}	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間		
	鉛直方向	原子炉補助建屋 地下5階床 (EL. -21.0 m) 80 Gαl 以下	モード1及び2	4 ^{*15}	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間		
<p style="font-size: 2em; margin-bottom: 0;">変更前</p> <p style="margin-top: 10px;">機能</p>	<p style="margin-bottom: 0;">・1号炉及び2号炉の原子炉安全保護盤取替工事に伴う変更</p>								
	機能		設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{*2}	確認事項		
		1号炉及び2号炉	モード1(f)	3	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	項目	頻度	担当
18. ターピントリップ	非常しゃ断油圧低	6.9 MPa [gage]以上	モード1(f)	3	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長
主蒸気止め弁全閉	—	—	モード1(f)	4	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長
19. 非常用炉心冷却系作動	表 33-3 機能1. 非常用炉心冷却系を参照	モード1及び2	2系統	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該システムを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長
20. 地震加速度高	水平方向	原子炉補助建屋 1階床 (EL. 13.3 m) 260 Gαl 以下	モード1及び2	3	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時
	鉛直方向	原子炉補助建屋 地下5階床 (EL. -21.0 m) 160 Gαl 以下	モード1及び2	3	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間		
	鉛直方向	原子炉補助建屋 地下5階床 (EL. -21.0 m) 80 Gαl 以下	モード1及び2	3	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間		

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

<p style="text-align: center;">備 考</p>	<p style="text-align: center;">全保護盤取替工事に伴う変更</p> <ul style="list-style-type: none"> • 1号炉及び2号炉の原子炉安全 																																																																																																				
変 更 後	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機 能</th> <th colspan="2">設 定 値</th> <th rowspan="2">適用モード</th> <th rowspan="2">所要チャネル・系統数 1号炉及び2号炉</th> <th colspan="3">所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置^{*2}</th> <th colspan="3">確認事項</th> </tr> <tr> <th>条件</th> <th>措 置</th> <th>完了時間</th> <th>項目</th> <th>頻 度</th> <th>担 当</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="12">21. インターロック</td></tr> <tr> <td>a. P-6</td><td>中間領域中性子束 $7.5 \times 10^{-11} \sim 1.3 \times 10^{-10}$ A</td><td>モード2 (d)</td><td>2</td><td>A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。</td><td>1時間 12時間</td><td>設定値確認及び機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>保修課長</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>b. P-7</td><td>d. 項及びe. 項参照</td><td>モード1 (f)</td><td>2</td><td>A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-7未満にする。</td><td>1時間 12時間</td><td>機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>保修課長</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>c. P-8</td><td>出力領域中性子束 定格出力の $40 \pm 1.8\%$</td><td>モード1 (g)</td><td>4</td><td>A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-8未満にする。</td><td>1時間 12時間</td><td>設定値確認及び機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>保修課長</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>d. P-10</td><td>出力領域中性子束 定格出力の $10 \pm 1.8\%$</td><td>モード1 (h) 及び2</td><td>4</td><td>A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。</td><td>1時間 12時間</td><td>設定値確認及び機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>保修課長</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>e. P-13</td><td>高压タービン 入口蒸気圧力 定格出力の $10 \pm 0.6\%$</td><td>モード1 (i)</td><td>2</td><td>A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-13未満にする。</td><td>1時間 12時間</td><td>設定値確認及び機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>保修課長</td><td></td><td></td></tr> </tbody> </table>												機 能	設 定 値		適用モード	所要チャネル・系統数 1号炉及び2号炉	所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{*2}			確認事項			条件	措 置	完了時間	項目	頻 度	担 当	21. インターロック												a. P-6	中間領域中性子束 $7.5 \times 10^{-11} \sim 1.3 \times 10^{-10}$ A	モード2 (d)	2	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長			b. P-7	d. 項及びe. 項参照	モード1 (f)	2	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-7未満にする。	1時間 12時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長			c. P-8	出力領域中性子束 定格出力の $40 \pm 1.8\%$	モード1 (g)	4	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-8未満にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長			d. P-10	出力領域中性子束 定格出力の $10 \pm 1.8\%$	モード1 (h) 及び2	4	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長			e. P-13	高压タービン 入口蒸気圧力 定格出力の $10 \pm 0.6\%$	モード1 (i)	2	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-13未満にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長		
機 能	設 定 値		適用モード	所要チャネル・系統数 1号炉及び2号炉	所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{*2}			確認事項																																																																																													
	条件	措 置			完了時間	項目	頻 度	担 当																																																																																													
21. インターロック																																																																																																					
a. P-6	中間領域中性子束 $7.5 \times 10^{-11} \sim 1.3 \times 10^{-10}$ A	モード2 (d)	2	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																																																												
b. P-7	d. 項及びe. 項参照	モード1 (f)	2	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-7未満にする。	1時間 12時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																																																												
c. P-8	出力領域中性子束 定格出力の $40 \pm 1.8\%$	モード1 (g)	4	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-8未満にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																																																												
d. P-10	出力領域中性子束 定格出力の $10 \pm 1.8\%$	モード1 (h) 及び2	4	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																																																												
e. P-13	高压タービン 入口蒸気圧力 定格出力の $10 \pm 0.6\%$	モード1 (i)	2	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-13未満にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																																																												
<small>※17: インターロックにおける「動作不能である場合」とは、チャネル故障あるいは出力側の故障により関連するトリップ機能が確保されない場合（手動ブロック許可信号が誤発信した場合を含む）をいう。</small>																																																																																																					
変 更 前	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機 能</th> <th colspan="2">設 定 値</th> <th rowspan="2">適用モード</th> <th rowspan="2">所要チャネル・系統数 1号炉及び2号炉</th> <th colspan="3">所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置^{*2}</th> <th colspan="3">確認事項</th> </tr> <tr> <th>条件</th> <th>措 置</th> <th>完了時間</th> <th>項目</th> <th>頻 度</th> <th>担 当</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="12">21. インターロック</td></tr> <tr> <td>a. P-6</td><td>中間領域中性子束 $7.5 \times 10^{-11} \sim 1.3 \times 10^{-10}$ A</td><td>モード2 (d)</td><td>2</td><td>A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合^{*13} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。</td><td>1時間 12時間</td><td>設定値確認及び機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>保修課長</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>b. P-7</td><td>d. 項及びe. 項参照</td><td>モード1 (f)</td><td>2</td><td>A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合^{*13} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-7未満にする。</td><td>1時間 12時間</td><td>機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>保修課長</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>c. P-8</td><td>出力領域中性子束 定格出力の $40 \pm 1.8\%$</td><td>モード1 (g)</td><td>4</td><td>A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合^{*13} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-8未満にする。</td><td>1時間 12時間</td><td>設定値確認及び機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>保修課長</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>d. P-10</td><td>出力領域中性子束 定格出力の $10 \pm 1.8\%$</td><td>モード1 (h) 及び2</td><td>4</td><td>A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合^{*13} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。</td><td>1時間 12時間</td><td>設定値確認及び機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>保修課長</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>e. P-13</td><td>高压タービン 入口蒸気圧力 定格出力の $10 \pm 0.6\%$</td><td>モード1 (i)</td><td>2</td><td>A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合^{*13} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-13未満にする。</td><td>1時間 12時間</td><td>設定値確認及び機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>保修課長</td><td></td><td></td></tr> </tbody> </table>												機 能	設 定 値		適用モード	所要チャネル・系統数 1号炉及び2号炉	所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{*2}			確認事項			条件	措 置	完了時間	項目	頻 度	担 当	21. インターロック												a. P-6	中間領域中性子束 $7.5 \times 10^{-11} \sim 1.3 \times 10^{-10}$ A	モード2 (d)	2	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*13} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長			b. P-7	d. 項及びe. 項参照	モード1 (f)	2	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*13} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-7未満にする。	1時間 12時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長			c. P-8	出力領域中性子束 定格出力の $40 \pm 1.8\%$	モード1 (g)	4	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*13} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-8未満にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長			d. P-10	出力領域中性子束 定格出力の $10 \pm 1.8\%$	モード1 (h) 及び2	4	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*13} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長			e. P-13	高压タービン 入口蒸気圧力 定格出力の $10 \pm 0.6\%$	モード1 (i)	2	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*13} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-13未満にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長		
機 能	設 定 値		適用モード	所要チャネル・系統数 1号炉及び2号炉	所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{*2}			確認事項																																																																																													
	条件	措 置			完了時間	項目	頻 度	担 当																																																																																													
21. インターロック																																																																																																					
a. P-6	中間領域中性子束 $7.5 \times 10^{-11} \sim 1.3 \times 10^{-10}$ A	モード2 (d)	2	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*13} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																																																												
b. P-7	d. 項及びe. 項参照	モード1 (f)	2	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*13} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-7未満にする。	1時間 12時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																																																												
c. P-8	出力領域中性子束 定格出力の $40 \pm 1.8\%$	モード1 (g)	4	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*13} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-8未満にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																																																												
d. P-10	出力領域中性子束 定格出力の $10 \pm 1.8\%$	モード1 (h) 及び2	4	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*13} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																																																												
e. P-13	高压タービン 入口蒸気圧力 定格出力の $10 \pm 0.6\%$	モード1 (i)	2	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*13} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、P-13未満にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																																																												
<small>※13: インターロックにおける「動作不能である場合」とは、チャネル故障あるいは出力側の故障により関連するトリップ機能が確保されない場合（手動ブロック許可信号が誤発信した場合を含む）をいう。</small>																																																																																																					

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

<p style="text-align: center;">備 考</p> <p style="text-align: center;">更 更</p>	<p>全保護盤取替工事に伴う 1号炉及び2号炉の原子炉安</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機能</th> <th rowspan="2">設定値 1号炉及び2号炉</th> <th rowspan="2">適用モード</th> <th rowspan="2">所要チャンネル・系統数</th> <th colspan="3">所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2</th> <th colspan="3">確認事項</th> </tr> <tr> <th>条件</th> <th>措置</th> <th>完了時間</th> <th>項目</th> <th>頻度</th> <th>担当</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="10">1. 非常用炉心冷却系</td> </tr> <tr> <td>a. 非常用炉心冷却系作動論理回路</td> <td>—</td> <td>モード1、2、3及び4</td> <td>2系統※14</td> <td>A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td> <td>6時間 12時間 56時間</td> <td>機能検査を実施する。</td> <td>定期検査時</td> <td>保修課長</td> </tr> <tr> <td>b. 手動起動</td> <td>—</td> <td>モード1、2、3及び4</td> <td>2</td> <td>A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td> <td>48時間 12時間 36時間</td> <td>機能検査を実施する。</td> <td>定期検査時</td> <td>保修課長</td> </tr> <tr> <td>c. 格納容器圧力高</td> <td>22 kPa[gage]以下</td> <td>モード1、2及び3</td> <td>3</td> <td>A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。</td> <td>6時間 12時間 36時間</td> <td>設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。</td> <td>定期検査時 1日に1回</td> <td>保修課長 当直課長</td> </tr> <tr> <td>d. 原子炉圧力異常低</td> <td>11.47 MPa[gage]以上</td> <td>モード1及び2(b)</td> <td>3</td> <td>A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。</td> <td>6時間 12時間 36時間</td> <td>設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。</td> <td>定期検査時 1日に1回</td> <td>保修課長 当直課長</td> </tr> </tbody> </table> <p>※14: 原子炉保護系論理回路の機能検査時においては、残りの1系統が動作可能であることを条件に、2時間に限り、1系統をバイパスすることができる。この場合は、バイパスした系統を動作不能とはみなさない(以下、本条において同じ)。</p>	機能	設定値 1号炉及び2号炉	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当	1. 非常用炉心冷却系										a. 非常用炉心冷却系作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統※14	A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	b. 手動起動	—	モード1、2、3及び4	2	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	48時間 12時間 36時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	c. 格納容器圧力高	22 kPa[gage]以下	モード1、2及び3	3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長	d. 原子炉圧力異常低	11.47 MPa[gage]以上	モード1及び2(b)	3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長
機能	設定値 1号炉及び2号炉					適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項																																																								
		条件	措置	完了時間	項目			頻度	担当																																																										
1. 非常用炉心冷却系																																																																			
a. 非常用炉心冷却系作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統※14	A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																										
b. 手動起動	—	モード1、2、3及び4	2	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	48時間 12時間 36時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																										
c. 格納容器圧力高	22 kPa[gage]以下	モード1、2及び3	3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長																																																										
d. 原子炉圧力異常低	11.47 MPa[gage]以上	モード1及び2(b)	3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長																																																										
<p style="text-align: center;">備 考</p> <p style="text-align: center;">前 更 更</p>	<p>全保護盤取替工事に伴う 1号炉及び2号炉の原子炉安</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機能</th> <th rowspan="2">設定値 1号炉及び2号炉</th> <th rowspan="2">適用モード</th> <th rowspan="2">所要チャンネル・系統数</th> <th colspan="3">所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2</th> <th colspan="3">確認事項</th> </tr> <tr> <th>条件</th> <th>措置</th> <th>完了時間</th> <th>項目</th> <th>頻度</th> <th>担当</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="10">1. 非常用炉心冷却系</td> </tr> <tr> <td>a. 非常用炉心冷却系作動論理回路</td> <td>—</td> <td>モード1、2、3及び4</td> <td>2系統※14</td> <td>A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td> <td>6時間 12時間 56時間</td> <td>機能検査を実施する。</td> <td>定期検査時</td> <td>保修課長</td> </tr> <tr> <td>b. 手動起動</td> <td>—</td> <td>モード1、2、3及び4</td> <td>2</td> <td>A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td> <td>48時間 12時間 36時間</td> <td>機能検査を実施する。</td> <td>定期検査時</td> <td>保修課長</td> </tr> <tr> <td>c. 格納容器圧力高</td> <td>22 kPa[gage]以下</td> <td>モード1、2及び3</td> <td>3</td> <td>A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。</td> <td>6時間 12時間 36時間</td> <td>設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。</td> <td>定期検査時 1日に1回</td> <td>保修課長 当直課長</td> </tr> <tr> <td>d. 原子炉圧力異常低</td> <td>11.47 MPa[gage]以上</td> <td>モード1及び2(b)</td> <td>3</td> <td>A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。</td> <td>6時間 12時間 36時間</td> <td>設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。</td> <td>定期検査時 1日に1回</td> <td>保修課長 当直課長</td> </tr> </tbody> </table> <p>※14: 原子炉保護系論理回路の機能検査時においては、残りの1系統が動作可能であることを条件に、2時間に限り、1系統をバイパスすることができる。この場合は、バイパスした系統を動作不能とはみなさない(以下、本条において同じ)。</p>	機能	設定値 1号炉及び2号炉	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当	1. 非常用炉心冷却系										a. 非常用炉心冷却系作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統※14	A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	b. 手動起動	—	モード1、2、3及び4	2	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	48時間 12時間 36時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	c. 格納容器圧力高	22 kPa[gage]以下	モード1、2及び3	3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長	d. 原子炉圧力異常低	11.47 MPa[gage]以上	モード1及び2(b)	3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長
機能	設定値 1号炉及び2号炉					適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項																																																								
		条件	措置	完了時間	項目			頻度	担当																																																										
1. 非常用炉心冷却系																																																																			
a. 非常用炉心冷却系作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統※14	A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																										
b. 手動起動	—	モード1、2、3及び4	2	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	48時間 12時間 36時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																										
c. 格納容器圧力高	22 kPa[gage]以下	モード1、2及び3	3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長																																																										
d. 原子炉圧力異常低	11.47 MPa[gage]以上	モード1及び2(b)	3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長																																																										

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

備考		全保護盤取替工事に伴う変更																	
		1号炉及び2号炉の原子炉安																	
変更後																			
変更前																			
機能		設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項											
1号炉及び2号炉					条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当									
e. 原子炉圧力低と加圧器水位低の一致	原子炉圧力低	12.04 MPa [gage]以上	モード1、2及び3(a)	<u>4^{※15}</u>	A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。			定期検査時 1日に1回								
					A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。			当直課長								
f. 主蒸気ライン差圧高		0.94 MPa 以下	モード1、2及び3	各主蒸気ラインごとに <u>4^{※15}</u>	A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。			定期検査時 1日に1回								
g. 主蒸気流量高と主蒸気ライン圧力低又は1次冷却材平均温度異常低の一致		2095 t/h 以下 (定格出力時)			A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。			定期検査時 1日に1回								
主蒸気ライン圧力低		3.35 MPa [gage] 以上	モード1、2及び3(d)	各主蒸気ラインごとに 2	A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。			当直課長								
					A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。			当直課長								
1次冷却材平均温度異常低		281.9 ℃ 以上		<u>4^{※15}</u>	A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。			当直課長								
機能		設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項											
1号炉及び2号炉					条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当									
e. 原子炉圧力低と加圧器水位低の一致	原子炉圧力低	12.16 MPa [gage]以上	モード1、2及び3(a)	<u>3</u>	A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。			定期検査時 1日に1回								
					A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。			当直課長								
f. 主蒸気ライン差圧高		0.69 MPa 以下	モード1、2及び3	各主蒸気ラインごとに <u>3</u>	A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。			定期検査時 1日に1回								
g. 主蒸気流量高と主蒸気ライン圧力低又は1次冷却材平均温度異常低の一致		主蒸気流量高 (20 %出力以下時)			A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。			当直課長								
主蒸気ライン圧力低		4.12 MPa [gage] 以上	モード1、2及び3(d)	各主蒸気ラインごとに 2	A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。			定期検査時 1日に1回								
					A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。			当直課長								
1次冷却材平均温度異常低		283 ℃ 以上		<u>3</u>	A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	動作不能でないことを指示値により確認する。			当直課長								

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

備考		全保護盤取替工事に伴う変更															
		1号炉及び2号炉の原子炉安		1号炉及び2号炉		所要チャンネル・系統数		所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項						
変更後	機能	設定値		適用モード	条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当							
		1号炉及び2号炉															
		2. 格納容器スプレイ系作動論理回路															
		a. 格納容器スプレイ系作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統 ^{※15}	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長						
変更前	機能	b. 手動起動	—	モード1、2、3及び4	4	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	48時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長						
		c. 格納容器圧力異常高	119 kPa(gage)以下	モード1、2及び3	4 ^{※15}	A. 1 チャンネル(バイパスしたチャンネルを除く)が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 ^{※16} B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長						
		2. 格納容器スプレイ系作動論理回路															
		a. 格納容器スプレイ系作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統 ^{※14}	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長						
変更前	機能	b. 手動起動	—	モード1、2、3及び4	4	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	48時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長						
		c. 格納容器圧力異常高	110 kPa(gage)以下	モード1、2及び3	4 ^{※15}	A. 1 チャンネル(バイパスしたチャンネルを除く)が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 ^{※16} B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長						

※15：残りの3チャンネルが動作可能であることを条件に、1チャンネルをバイパスすることができる。この場合、バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない。

※16：残りの3チャンネルが動作可能であることを条件に、1チャンネルをバイパスする措置を行うことができる。

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

備考	全保護盤取替工事に伴う変更																
	機能	設定値	適用モード 1号炉及び2号炉	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項									
変更後		条件			措置	完了時間	項目	頻度	担当								
3. 格納容器隔壁																	
a. 格納容器隔壁A																	
(1)格納容器隔壁A作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統※18	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。 定期検査時	保修課長									
(2)手動起動	—	モード1、2、3及び4	2	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	48時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。 定期検査時	保修課長									
(3)格納容器スプレイ手動起動	機能2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照																
(4)非常用炉心冷却系作動	機能1. 非常用炉心冷却系を参照																
b. 格納容器隔壁B																	
(1)格納容器隔壁B作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統※18	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。 定期検査時	保修課長									
(2)手動起動	機能2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照																
(3)格納容器圧力異常高	機能2. 格納容器スプレイ系 c. 格納容器圧力異常高を参照																
変更前									3. 格納容器隔壁								
									a. 格納容器隔壁A								
	(1)格納容器隔壁A作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統※14	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。 定期検査時	保修課長								
	(2)手動起動	—	モード1、2、3及び4	2	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	48時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。 定期検査時	保修課長								
	(3)格納容器スプレイ手動起動	機能2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照															
	(4)非常用炉心冷却系作動	機能1. 非常用炉心冷却系を参照															
	b. 格納容器隔壁B																
	(1)格納容器隔壁B作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統※14	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。 定期検査時	保修課長								
	(2)手動起動	機能2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照															
	(3)格納容器圧力異常高	機能2. 格納容器スプレイ系 c. 格納容器圧力異常高を参照															

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

備考	全保護盤取替工事に伴う変更																																																																																																																																																																																																																																	
	<p>・ 1号炉及び2号炉の原子炉安全 全保護盤取替工事に伴う変更</p>																																																																																																																																																																																																																																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機能</th><th colspan="2">設 定 値</th><th rowspan="2">適用モード</th><th rowspan="2">所要チャンネル・系統数</th><th colspan="3">所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置^{*2}</th><th colspan="3">確認事項</th></tr> <tr> <th>1号炉及び2号炉</th><th>2系統^{※18}</th><th>条件</th><th>措置</th><th>完了時間</th><th>項目</th><th>頻度</th><th>担当</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="11">c. 格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離</td></tr> <tr> <td>(1)格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離作動論理回路</td><td>—</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>2系統^{※18}</td><td>A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>機能検査を実施する。 定期検査時</td><td>定期検査時</td><td>発電課長</td></tr> <tr> <td>(2)格納容器隔離A</td><td colspan="2" rowspan="3">機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離Aを参照</td><td rowspan="3">定格電圧の 64.7 %以上</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>1 母線当たり 3</td><td>A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>設定値確認及び機能検査を実施する。</td><td>定期検査時及 び保修課長</td></tr> <tr> <td>(3)6.6kV 非常用母線電圧低</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>2系統^{※18}</td><td>A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>機能検査を実施する。</td><td>定期検査時及 び保修課長</td></tr> <tr> <td colspan="11">d. 格納容器換気系隔離</td></tr> <tr> <td>(1)格納容器換気系隔離作動論理回路</td><td>—</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>2系統^{※18}</td><td>A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>保修課長</td></tr> <tr> <td>(2)手動起動</td><td>格納容器スプレイ 格納容器隔離A</td><td colspan="2">機能 2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照</td><td colspan="2">機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離A (2)手動起動を参照</td><td colspan="5"></td></tr> <tr> <td>(3)非常用炉心冷却系作動</td><td colspan="2">機能 1. 非常用炉心冷却系を参照</td><td colspan="2" rowspan="2"></td><td colspan="2" rowspan="2"></td><td colspan="2" rowspan="2"></td><td colspan="2" rowspan="2"></td></tr> <tr> <td> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機能</th><th colspan="2">設 定 値</th><th rowspan="2">適用モード</th><th rowspan="2">所要チャンネル・系統数</th><th colspan="3">所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置^{*2}</th><th colspan="3">確認事項</th></tr> <tr> <th>1号炉及び2号炉</th><th>2系統^{※14}</th><th>条件</th><th>措置</th><th>完了時間</th><th>項目</th><th>頻度</th><th>担当</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="11">c. 格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離</td></tr> <tr> <td>(1)格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離作動論理回路</td><td>—</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>2系統^{※14}</td><td>A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>発電課長</td></tr> <tr> <td>(2)格納容器隔離A</td><td colspan="2" rowspan="3">機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離Aを参照</td><td rowspan="3">定格電圧の 64.7 %以上</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>1 母線当たり 3</td><td>A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>設定値確認及び機能検査を実施する。</td><td>定期検査時及 び保修課長</td></tr> <tr> <td>(3)6.6kV 非常用母線電圧低</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>2系統^{※14}</td><td>A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>機能検査を実施する。</td><td>定期検査時及 び保修課長</td></tr> <tr> <td colspan="11">d. 格納容器換気系隔離</td></tr> <tr> <td>(1)格納容器換気系隔離作動論理回路</td><td>—</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>2系統^{※14}</td><td>A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>保修課長</td></tr> <tr> <td>(2)手動起動</td><td>格納容器スプレイ 格納容器隔離A</td><td colspan="2">機能 2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照</td><td colspan="2">機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離A (2)手動起動を参照</td><td colspan="5"></td></tr> <tr> <td>(3)非常用炉心冷却系作動</td><td colspan="2" rowspan="2">機能 1. 非常用炉心冷却系を参照</td><td colspan="2" rowspan="2"></td><td colspan="2" rowspan="2"></td><td colspan="2" rowspan="2"></td><td colspan="2" rowspan="2"></td></tr> </tbody> </table> </td><td colspan="10"></td></tr> <tr> <td colspan="11"></td></tr> </tbody> </table>	機能	設 定 値		適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{*2}			確認事項			1号炉及び2号炉	2系統 ^{※18}	条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当	c. 格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離											(1)格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統 ^{※18}	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。 定期検査時	定期検査時	発電課長	(2)格納容器隔離A	機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離Aを参照		定格電圧の 64.7 %以上	モード1、2、3及び4	1 母線当たり 3	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時及 び保修課長	(3)6.6kV 非常用母線電圧低	モード1、2、3及び4	2系統 ^{※18}	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時及 び保修課長	d. 格納容器換気系隔離											(1)格納容器換気系隔離作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統 ^{※18}	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	(2)手動起動	格納容器スプレイ 格納容器隔離A	機能 2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照		機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離A (2)手動起動を参照							(3)非常用炉心冷却系作動	機能 1. 非常用炉心冷却系を参照										<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機能</th><th colspan="2">設 定 値</th><th rowspan="2">適用モード</th><th rowspan="2">所要チャンネル・系統数</th><th colspan="3">所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置^{*2}</th><th colspan="3">確認事項</th></tr> <tr> <th>1号炉及び2号炉</th><th>2系統^{※14}</th><th>条件</th><th>措置</th><th>完了時間</th><th>項目</th><th>頻度</th><th>担当</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="11">c. 格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離</td></tr> <tr> <td>(1)格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離作動論理回路</td><td>—</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>2系統^{※14}</td><td>A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>発電課長</td></tr> <tr> <td>(2)格納容器隔離A</td><td colspan="2" rowspan="3">機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離Aを参照</td><td rowspan="3">定格電圧の 64.7 %以上</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>1 母線当たり 3</td><td>A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>設定値確認及び機能検査を実施する。</td><td>定期検査時及 び保修課長</td></tr> <tr> <td>(3)6.6kV 非常用母線電圧低</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>2系統^{※14}</td><td>A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>機能検査を実施する。</td><td>定期検査時及 び保修課長</td></tr> <tr> <td colspan="11">d. 格納容器換気系隔離</td></tr> <tr> <td>(1)格納容器換気系隔離作動論理回路</td><td>—</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>2系統^{※14}</td><td>A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>保修課長</td></tr> <tr> <td>(2)手動起動</td><td>格納容器スプレイ 格納容器隔離A</td><td colspan="2">機能 2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照</td><td colspan="2">機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離A (2)手動起動を参照</td><td colspan="5"></td></tr> <tr> <td>(3)非常用炉心冷却系作動</td><td colspan="2" rowspan="2">機能 1. 非常用炉心冷却系を参照</td><td colspan="2" rowspan="2"></td><td colspan="2" rowspan="2"></td><td colspan="2" rowspan="2"></td><td colspan="2" rowspan="2"></td></tr> </tbody> </table>	機能	設 定 値		適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{*2}			確認事項			1号炉及び2号炉	2系統 ^{※14}	条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当	c. 格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離											(1)格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統 ^{※14}	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	発電課長	(2)格納容器隔離A	機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離Aを参照		定格電圧の 64.7 %以上	モード1、2、3及び4	1 母線当たり 3	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時及 び保修課長	(3)6.6kV 非常用母線電圧低	モード1、2、3及び4	2系統 ^{※14}	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時及 び保修課長	d. 格納容器換気系隔離											(1)格納容器換気系隔離作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統 ^{※14}	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	(2)手動起動	格納容器スプレイ 格納容器隔離A	機能 2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照		機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離A (2)手動起動を参照							(3)非常用炉心冷却系作動	機能 1. 非常用炉心冷却系を参照																														
機能		設 定 値				適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{*2}			確認事項																																																																																																																																																																																																																							
	1号炉及び2号炉	2系統 ^{※18}	条件	措置	完了時間			項目	頻度	担当																																																																																																																																																																																																																								
c. 格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離																																																																																																																																																																																																																																		
(1)格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統 ^{※18}	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。 定期検査時	定期検査時	発電課長																																																																																																																																																																																																																									
(2)格納容器隔離A	機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離Aを参照		定格電圧の 64.7 %以上	モード1、2、3及び4	1 母線当たり 3	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時及 び保修課長																																																																																																																																																																																																																								
(3)6.6kV 非常用母線電圧低				モード1、2、3及び4	2系統 ^{※18}	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時及 び保修課長																																																																																																																																																																																																																								
d. 格納容器換気系隔離																																																																																																																																																																																																																																		
(1)格納容器換気系隔離作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統 ^{※18}	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																																																																																																																																																																																									
(2)手動起動	格納容器スプレイ 格納容器隔離A	機能 2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照		機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離A (2)手動起動を参照																																																																																																																																																																																																																														
(3)非常用炉心冷却系作動	機能 1. 非常用炉心冷却系を参照																																																																																																																																																																																																																																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機能</th><th colspan="2">設 定 値</th><th rowspan="2">適用モード</th><th rowspan="2">所要チャンネル・系統数</th><th colspan="3">所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置^{*2}</th><th colspan="3">確認事項</th></tr> <tr> <th>1号炉及び2号炉</th><th>2系統^{※14}</th><th>条件</th><th>措置</th><th>完了時間</th><th>項目</th><th>頻度</th><th>担当</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="11">c. 格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離</td></tr> <tr> <td>(1)格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離作動論理回路</td><td>—</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>2系統^{※14}</td><td>A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>発電課長</td></tr> <tr> <td>(2)格納容器隔離A</td><td colspan="2" rowspan="3">機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離Aを参照</td><td rowspan="3">定格電圧の 64.7 %以上</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>1 母線当たり 3</td><td>A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>設定値確認及び機能検査を実施する。</td><td>定期検査時及 び保修課長</td></tr> <tr> <td>(3)6.6kV 非常用母線電圧低</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>2系統^{※14}</td><td>A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>機能検査を実施する。</td><td>定期検査時及 び保修課長</td></tr> <tr> <td colspan="11">d. 格納容器換気系隔離</td></tr> <tr> <td>(1)格納容器換気系隔離作動論理回路</td><td>—</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>2系統^{※14}</td><td>A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>保修課長</td></tr> <tr> <td>(2)手動起動</td><td>格納容器スプレイ 格納容器隔離A</td><td colspan="2">機能 2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照</td><td colspan="2">機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離A (2)手動起動を参照</td><td colspan="5"></td></tr> <tr> <td>(3)非常用炉心冷却系作動</td><td colspan="2" rowspan="2">機能 1. 非常用炉心冷却系を参照</td><td colspan="2" rowspan="2"></td><td colspan="2" rowspan="2"></td><td colspan="2" rowspan="2"></td><td colspan="2" rowspan="2"></td></tr> </tbody> </table>	機能	設 定 値									適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{*2}			確認事項			1号炉及び2号炉	2系統 ^{※14}	条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当	c. 格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離											(1)格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統 ^{※14}	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	発電課長	(2)格納容器隔離A	機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離Aを参照		定格電圧の 64.7 %以上	モード1、2、3及び4	1 母線当たり 3	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時及 び保修課長	(3)6.6kV 非常用母線電圧低	モード1、2、3及び4	2系統 ^{※14}	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時及 び保修課長	d. 格納容器換気系隔離											(1)格納容器換気系隔離作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統 ^{※14}	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	(2)手動起動	格納容器スプレイ 格納容器隔離A	機能 2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照		機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離A (2)手動起動を参照							(3)非常用炉心冷却系作動	機能 1. 非常用炉心冷却系を参照																																																																																																																														
機能		設 定 値		適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{*2}			確認事項																																																																																																																																																																																																																									
	1号炉及び2号炉	2系統 ^{※14}	条件			措置	完了時間	項目	頻度	担当																																																																																																																																																																																																																								
c. 格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離																																																																																																																																																																																																																																		
(1)格納容器隔離Aと 6.6kV 非常用母線電圧低による隔離作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統 ^{※14}	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	発電課長																																																																																																																																																																																																																									
(2)格納容器隔離A	機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離Aを参照		定格電圧の 64.7 %以上	モード1、2、3及び4	1 母線当たり 3	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時及 び保修課長																																																																																																																																																																																																																								
(3)6.6kV 非常用母線電圧低				モード1、2、3及び4	2系統 ^{※14}	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時及 び保修課長																																																																																																																																																																																																																								
d. 格納容器換気系隔離																																																																																																																																																																																																																																		
(1)格納容器換気系隔離作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統 ^{※14}	A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																																																																																																																																																																																									
(2)手動起動	格納容器スプレイ 格納容器隔離A	機能 2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照		機能 3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離A (2)手動起動を参照																																																																																																																																																																																																																														
(3)非常用炉心冷却系作動	機能 1. 非常用炉心冷却系を参照																																																																																																																																																																																																																																	

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

備考		全保護盤取替工事に伴う変更													
		<p>・ 1号炉及び2号炉の原子炉安全</p>													
変更後															
機能		設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項							
1号炉及び2号炉					条件	措置		完了時間	項目	頻度	担当				
<p>4. 主蒸気ライン隔離作動論理回路</p> <p>a. 主蒸気ライン隔離作動論理回路</p> <p>モード 1、2 (c) 及び 3 (c)</p> <p>2 系統^{※18}</p> <p>A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件 A の措置を完了時間内に達成できない場合</p> <p>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことがある。 B. 1 当直課長は、モード 3 にする。 B. 2 当直課長は、モード 4 にする。</p> <p>6 時間</p> <p>機能検査を実施する。</p> <p>定期検査時</p> <p>保修課長</p> <p>b. 手動起動</p> <p>モード 1、2 (c) 及び 3 (c)</p> <p>2</p> <p>A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件 A の措置を完了時間内に達成できない場合</p> <p>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード 3 にする。 B. 2 当直課長は、モード 4 にする。</p> <p>48 時間</p> <p>機能検査を実施する。</p> <p>定期検査時</p> <p>保修課長</p> <p>c. 格納容器圧力異常高</p> <p>81 kPa(gage) 以下</p> <p>モード 1、2 (c) 及び 3 (c)</p> <p>4^{※15}</p> <p>A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件 A の措置を完了時間内に達成できない場合</p> <p>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。^{※16} B. 1 当直課長は、モード 3 にする。 B. 2 当直課長は、モード 4 にする。</p> <p>6 時間</p> <p>設定値確認及び機能検査を実施する。</p> <p>動作不能でないことを指示値により確認する。</p> <p>定期検査時</p> <p>保修課長</p> <p>d. 主蒸気流量高と主蒸気ライン圧力低又は1次冷却材平均温度異常低の一一致</p> <p>主蒸気流量高 主蒸気ライン圧力低 1次冷却材平均温度異常低</p> <p>機能 1. 非常用炉心冷却系 g. 主蒸気流量高と主蒸気ライン圧力低又は1次冷却材平均温度異常低の一一致を参照</p> <p>モード 1、2 (c) 及び 3 (c)</p> <p>モード 1、2 (c) 及び 3 (c)</p> <p>機能 1. 非常用炉心冷却系 g. 主蒸気流量高と主蒸気ライン圧力低又は1次冷却材平均温度異常低の一一致を参照</p>															
変更前															
機能		設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}			確認事項							
1号炉及び2号炉					条件	措置		完了時間	項目	頻度	担当				
<p>4. 主蒸気ライン隔離作動論理回路</p> <p>a. 主蒸気ライン隔離作動論理回路</p> <p>モード 1、2 (c) 及び 3 (c)</p> <p>2 系統^{※14}</p> <p>A. 1 系統が動作不能である場合 B. 条件 A の措置を完了時間内に達成できない場合</p> <p>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことがある。 B. 1 当直課長は、モード 3 にする。 B. 2 当直課長は、モード 4 にする。</p> <p>6 時間</p> <p>機能検査を実施する。</p> <p>定期検査時</p> <p>保修課長</p> <p>b. 手動起動</p> <p>モード 1、2 (c) 及び 3 (c)</p> <p>2</p> <p>A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件 A の措置を完了時間内に達成できない場合</p> <p>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード 3 にする。 B. 2 当直課長は、モード 4 にする。</p> <p>48 時間</p> <p>機能検査を実施する。</p> <p>定期検査時</p> <p>保修課長</p> <p>c. 格納容器圧力異常高</p> <p>73 kPa(gage) 以下</p> <p>モード 1、2 (c) 及び 3 (c)</p> <p>3</p> <p>A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件 A の措置を完了時間内に達成できない場合</p> <p>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード 3 にする。 B. 2 当直課長は、モード 4 にする。</p> <p>6 時間</p> <p>設定値確認及び機能検査を実施する。</p> <p>動作不能でないことを指示値により確認する。</p> <p>定期検査時</p> <p>保修課長</p> <p>d. 主蒸気流量高と主蒸気ライン圧力低又は1次冷却材平均温度異常低の一一致</p> <p>主蒸気流量高 主蒸気ライン圧力低 1次冷却材平均温度異常低</p> <p>機能 1. 非常用炉心冷却系 g. 主蒸気流量高と主蒸気ライン圧力低又は1次冷却材平均温度異常低の一一致を参照</p> <p>モード 1、2 (c) 及び 3 (c)</p> <p>モード 1、2 (c) 及び 3 (c)</p> <p>機能 1. 非常用炉心冷却系 g. 主蒸気流量高と主蒸気ライン圧力低又は1次冷却材平均温度異常低の一一致を参照</p>															

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

備考		全保護盤取替工事に伴う変更											
		機能	設定値		適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{*2}			確認事項			
変更後	変更前		1号炉及び2号炉	モード1、2(e)及び3(e)			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当	
5. 給水隔離													
a. 給水隔離作動論理回路	—	モード1、2(e)及び3(e)	2系統 ^{※18}	A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長				
b. 蒸気発生器水位異常高	計器スパンの80%以下	モード1、2(e)及び3(e)	1基当たり ^{※15} ⁴	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時	保修課長 当直課長				
c. 非常用炉心冷却系作動	機能1. 非常用炉心冷却系を参照												
d. 1次冷却材平均温度低と原子炉トリップの一致	1次冷却材平均温度低	286.1°C以上	モード1、2(f)及び3(f)	¹ ^{※15}	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長			
原子炉トリップ	表 33-2 原子炉保護系計装を参照												
5. 給水隔離													
a. 給水隔離作動論理回路	—	モード1、2(e)及び3(e)	2系統 ^{※14}	A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長				
b. 蒸気発生器水位異常高	計器スパンの80%以下	モード1、2(e)及び3(e)	1基当たり ³	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長				
c. 非常用炉心冷却系作動	機能1. 非常用炉心冷却系を参照												
d. 1次冷却材平均温度低と原子炉トリップの一致	1次冷却材平均温度低	286.1°C以上	モード1、2(f)及び3(f)	³	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長			
原子炉トリップ	表 33-2 原子炉保護系計装を参照												

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

備考	全保護盤取替工事に伴う変更												
	機能	設定値 1号炉及び2号炉	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{*2}			確認事項					
変更後					条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当			
6. インターロック													
a. P-6	中間領域中性子束 $7.5 \times 10^{-11} \sim 1.3 \times 10^{-10}$ A	モード 1 及び 2 (b)	2	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*19} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長はモード3にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長				
b. P-11	加圧器圧力 13.729 ± 0.0325 MPa [gage]	モード 1、2 及び 3 (a)	4	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*19} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	1時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長				
c. P-12	1次冷却材平均温度 283.9 ± 0.25 °C	モード 1、2 及び 3 (d)	4	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*19} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	1時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長				
※19: インターロックにおける「動作不能である場合」とは、チャンネル故障あるいは出力側の故障により関連する作動機能が確保されない場合（手動ブロック許可信号が誤発信した場合を含む）をいう。													
変更前	機能	設定値 1号炉及び2号炉	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{*2}			確認事項					
					条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当			
	6. インターロック												
	a. P-6	中間領域中性子束 $7.5 \times 10^{-11} \sim 1.3 \times 10^{-10}$ A	モード 1 及び 2 (b)	2	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長はモード3にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長			
	b. P-11	加圧器圧力 13.729 ± 0.0325 MPa [gage]	モード 1、2 及び 3 (a)	3	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	1時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長			
	c. P-12	1次冷却材平均温度 283.9 ± 0.25 °C	モード 1、2 及び 3 (d)	3	A. 1 チャンネル以上が動作不能である場合 ^{*17} B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	1時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長			
	※17: インターロックにおける「動作不能である場合」とは、チャンネル故障あるいは出力側の故障により関連する作動機能が確保されない場合（手動ブロック許可信号が誤発信した場合を含む）をいう。												

内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

備考		全保護盤取替工事に伴う変更																			
		・ 1号炉及び2号炉の原子炉安全保護盤取替工事に伴う変更																			
表 33-6 中央制御室非常用循環系計装																					
機能 設定値 適用モード 所要チャンネル・系統数 所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2} 指置 完了時間 確認事項 項目 頻度 担当																					
1. 中央制御室非常用循環系作動論理回路																					
モード1、2、3、4及び使用済燃料ビットでの照射済燃料移動中																					
所要の中央制御室非常用循環系につき2系統並列																					
A. 1系統が動作不能である場合																					
A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。																					
30日																					
B. 2系統が動作不能である場合																					
B. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。																					
10日																					
C. モード1、2、3及び4において条件A又はBの措置を完了時間内に達成できない場合																					
C. 1 当直課長は、中央制御室非常用循環ファンを起動させる。																					
速やかに																					
D. 使用済燃料ビットでの照射済燃料移動中において条件A又はBの措置を完了時間内に達成できない場合																					
D. 1 当直課長は、中央制御室非常用循環ファンを起動させる。																					
又は																					
D. 2 保修課長は、照射済燃料の移動を中止する。 ³¹⁰																					
速やかに																					
2. 手動起動																					
モード1、2、3、4及び使用済燃料ビットでの照射済燃料移動中																					
所要の中央制御室非常用循環系につき2系統並列																					
A. 1チャンネルが動作不能である場合																					
A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。																					
30日																					
B. 2チャンネルが動作不能である場合																					
B. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。																					
10日																					
C. モード1、2、3及び4において条件A又はBの措置を完了時間内に達成できない場合																					
C. 1 当直課長は、中央制御室非常用循環ファンを起動させる。																					
速やかに																					
D. 使用済燃料ビットでの照射済燃料移動中において条件A又はBの措置を完了時間内に達成できない場合																					
D. 1 当直課長は、中央制御室非常用循環ファンを起動させる。																					
又は																					
D. 2 保修課長は、照射済燃料の移動を中止する。 ³¹⁰																					
速やかに																					
3. 非常用炉心冷却系作動																					
表 33-3 機能1. 非常用炉心冷却系を参照																					
表 33-6 中央制御室非常用循環系計装																					
機能 設定値 適用モード 所要チャンネル・系統数 所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2} 指置 完了時間 確認事項 項目 頻度 担当																					
1. 中央制御室非常用循環系作動論理回路																					
モード1、2、3、4及び使用済燃料ビットでの照射済燃料移動中																					
所要の中央制御室非常用循環系につき2系統並列																					
A. 1系統が動作不能である場合																					
A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。																					
30日																					
B. 2系統が動作不能である場合																					
B. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。																					
10日																					
C. モード1、2、3及び4において条件A又はBの措置を完了時間内に達成できない場合																					
C. 1 当直課長は、中央制御室非常用循環ファンを起動させる。																					
速やかに																					
D. 使用済燃料ビットでの照射済燃料移動中において条件A又はBの措置を完了時間内に達成できない場合																					
D. 1 当直課長は、中央制御室非常用循環ファンを起動させる。																					
又は																					
D. 2 保修課長は、照射済燃料の移動を中止する。 ³¹⁰																					
速やかに																					
2. 手動起動																					
モード1、2、3、4及び使用済燃料ビットでの照射済燃料移動中																					
所要の中央制御室非常用循環系につき2系統並列																					
A. 1チャンネルが動作不能である場合																					
A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。																					
30日																					
B. 2チャンネルが動作不能である場合																					
B. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。																					
10日																					
C. モード1、2、3及び4において条件A又はBの措置を完了時間内に達成できない場合																					
C. 1 当直課長は、中央制御室非常用循環ファンを起動させる。																					
速やかに																					
D. 使用済燃料ビットでの照射済燃料移動中において条件A又はBの措置を完了時間内に達成できない場合																					
D. 1 当直課長は、中央制御室非常用循環ファンを起動させる。																					
又は																					
D. 2 保修課長は、照射済燃料の移動を中止する。 ³¹⁰																					
速やかに																					
3. 非常用炉心冷却系作動																					
表 33-3 機能1. 非常用炉心冷却系を参照																					

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前 変更後	備考 全保護盤取替工事に伴う変更	<ul style="list-style-type: none"> • 1号炉及び2号炉の原子炉安 																																											
		A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	30日 12時間 36時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																						
表 33-7 中央制御室外原子炉停止装置																																													
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機能</th> <th rowspan="2">適用モード</th> <th colspan="3">機能を満足できない場合の措置^{※22}</th> <th colspan="3">確認事項</th> </tr> <tr> <th>条件</th> <th>措置</th> <th>完了時間</th> <th>項目</th> <th>頻度</th> <th>担当</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ほう酸ポンプ</td> <td>モード1、2及び3</td> <td>A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。</td> <td>30日 12時間 36時間</td> <td>機能検査を実施する。</td> <td>定期検査時</td> <td>保修課長</td> </tr> <tr> <td>充てん／高圧注入ポンプ 抽出オリフィス隔壁弁 海水ポンプ 原子炉補機冷却水ポンプ 加圧器後備ヒータ 電動補助給水ポンプ</td> <td>モード1、2、3及び4</td> <td>A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td> <td>30日 12時間 56時間</td> <td>機能検査を実施する。</td> <td>定期検査時</td> <td>保修課長</td> </tr> <tr> <td>余熱除去ポンプ</td> <td>モード4</td> <td>A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード5にする。</td> <td>30日 56時間</td> <td>機能検査を実施する。</td> <td>定期検査時</td> <td>保修課長</td> </tr> </tbody> </table>								機能	適用モード	機能を満足できない場合の措置 ^{※22}			確認事項			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当	ほう酸ポンプ	モード1、2及び3	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	30日 12時間 36時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	充てん／高圧注入ポンプ 抽出オリフィス隔壁弁 海水ポンプ 原子炉補機冷却水ポンプ 加圧器後備ヒータ 電動補助給水ポンプ	モード1、2、3及び4	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	30日 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	余熱除去ポンプ	モード4	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード5にする。	30日 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長
機能	適用モード	機能を満足できない場合の措置 ^{※22}			確認事項																																								
		条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当																																						
ほう酸ポンプ	モード1、2及び3	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	30日 12時間 36時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																						
充てん／高圧注入ポンプ 抽出オリフィス隔壁弁 海水ポンプ 原子炉補機冷却水ポンプ 加圧器後備ヒータ 電動補助給水ポンプ	モード1、2、3及び4	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	30日 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																						
余熱除去ポンプ	モード4	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード5にする。	30日 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																						
※22: 機能ごとに個別の条件が適用される。																																													
表 33-7 中央制御室外原子炉停止装置																																													
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機能</th> <th rowspan="2">適用モード</th> <th colspan="3">機能を満足できない場合の措置^{※20}</th> <th colspan="3">確認事項</th> </tr> <tr> <th>条件</th> <th>措置</th> <th>完了時間</th> <th>項目</th> <th>頻度</th> <th>担当</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ほう酸ポンプ</td> <td>モード1、2及び3</td> <td>A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。</td> <td>30日 12時間 36時間</td> <td>機能検査を実施する。</td> <td>定期検査時</td> <td>保修課長</td> </tr> <tr> <td>充てん／高圧注入ポンプ 抽出オリフィス隔壁弁 海水ポンプ 原子炉補機冷却水ポンプ 加圧器後備ヒータ 電動補助給水ポンプ</td> <td>モード1、2、3及び4</td> <td>A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td> <td>30日 12時間 56時間</td> <td>機能検査を実施する。</td> <td>定期検査時</td> <td>保修課長</td> </tr> <tr> <td>余熱除去ポンプ</td> <td>モード4</td> <td>A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード5にする。</td> <td>30日 56時間</td> <td>機能検査を実施する。</td> <td>定期検査時</td> <td>保修課長</td> </tr> </tbody> </table>								機能	適用モード	機能を満足できない場合の措置 ^{※20}			確認事項			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当	ほう酸ポンプ	モード1、2及び3	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	30日 12時間 36時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	充てん／高圧注入ポンプ 抽出オリフィス隔壁弁 海水ポンプ 原子炉補機冷却水ポンプ 加圧器後備ヒータ 電動補助給水ポンプ	モード1、2、3及び4	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	30日 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	余熱除去ポンプ	モード4	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード5にする。	30日 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長
機能	適用モード	機能を満足できない場合の措置 ^{※20}			確認事項																																								
		条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当																																						
ほう酸ポンプ	モード1、2及び3	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	30日 12時間 36時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																						
充てん／高圧注入ポンプ 抽出オリフィス隔壁弁 海水ポンプ 原子炉補機冷却水ポンプ 加圧器後備ヒータ 電動補助給水ポンプ	モード1、2、3及び4	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	30日 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																						
余熱除去ポンプ	モード4	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード5にする。	30日 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																						
※20: 機能ごとに個別の条件が適用される。																																													

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

機能	適用モード	機能を満足できない場合の措置 ^{※22}			確認事項		
		条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
加圧器圧力	モード1、2及び3	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	30日 12時間 36時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長
蒸気発生器底水位 蒸気ライン圧力 加圧器水位	モード1、2、3及び4	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	30日 12時間 56時間	機能�査を実施する。	定期検査時	保修課長
中性子束（中性子源領域）	モード2（P=6イクモック未満）、3及び4	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	30日 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長
1次冷却材圧力（広域） 1次冷却材温度（広域）（低温側）	モード3及び4	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード5にする。	30日 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長
<hr/>							
機能	適用モード	機能を満足できない場合の措置 ^{※20}			確認事項		
		条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
加圧器圧力	モード1、2及び3	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	30日 12時間 36時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長
蒸気発生器底水位 蒸気ライン圧力 加圧器水位	モード1、2、3及び4	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	30日 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長
中性子束（中性子源領域）	モード2（P=6イクモック未満）、3及び4	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	30日 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長
1次冷却材圧力（広域） 1次冷却材温度（広域）（低温側）	モード3及び4	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード5にする。	30日 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前	変更後	備考
<p>図 34-1 過大温度 ΔT 高及び過大出力 ΔT 高トリップ設定値制限図</p> <p>図 34-1 過大温度 ΔT 高及び過大出力 ΔT 高トリップ設定値制限図</p>	<p>図 34-1 過大温度 ΔT 高及び過大出力 ΔT 高トリップ設定値制限図</p>	<ul style="list-style-type: none"> ・1号炉及び2号炉の原子炉安全保護装置取扱工事に伴う変更

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前	変更後	備考
<p>(加圧器)</p> <p>第42条 モード1、2及び3において、加圧器は、表42-1で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2 加圧器が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 当直課長は、モード1、2及び3において、12時間に1回、加圧器の水位を確認する。</p> <p>(2) 当直課長は、モード1、2及び3において、1週間に1回、加圧器ヒータ2系統が所内非常用母線から受電していることを確認する。</p> <p>3 当直課長は、加圧器が第1項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表42-2の措置を講じる。</p>	<p>(第42条 モード1、2及び3において、加圧器は、表42-1で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2 加圧器が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 当直課長は、モード1、2及び3において、12時間に1回、加圧器の水位を確認する。</p> <p>(2) 当直課長は、モード1、2及び3において、1週間に1回、加圧器ヒータ2系統が所内非常用母線から受電していることを確認する。</p> <p>3 当直課長は、加圧器が第1項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表42-2の措置を講じる。</p>	<p>・1号炉及び2号炉の原子炉 安全保護盤取替工事に伴う 変更</p>

表42-1

運転上の制限

項目	運転上の制限
加圧器	(1) 加圧器の水位が計器スパンの94%以下であること※1 (2) 所内非常用母線から受電している加圧器ヒータ2系統が動作可能であること

※1：加圧器気相部消滅操作開始からモード4になるまで、及びモード3となってから加圧器相部生成操作完了までを除く。

表42-2

条件	要求される措置	完了時間	要求される措置
A. 加圧器水位が計器スパンの94%を超えた場合	A.1 当直課長は、モード3にし、原子炉トリップしや断器を開く。 及び	12時間	A.1 当直課長は、モード3にし、原子炉トリップしや断器を開く。 及び
B. 所内非常用母線から受電している加圧器ヒータ1系統が動作不能である場合	B.1 当直課長は、当該加圧器ヒータを動作可能な状態に復旧する。	36時間	B.1 当直課長は、当該加圧器ヒータを動作可能な状態に復旧する。
C. 条件Bの措置を完了時間内に達成できない場合	C.1 当直課長は、モード3にする。 及び	12時間	C.1 当直課長は、モード3にする。 及び
	C.2 当直課長は、モード4にする。	36時間	C.2 当直課長は、モード4にする。

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前		変更後		備考
(3) 要求される措置				
適用モード	条件	要求される措置	完了時間	要求される措置
モード1、2、3及び4	A. 蓄電池(安全防護系用)又は蓄電池(重大事故等対処用)からの電源系が動作不能である場合	A. 1 当直課長は、1基のディーゼル発電機を起動し、動作可能であることを確認する※1。 A. 2 保修課長は、当該系統と同等な機能を持つ重大事故等対処設備※2が動作可能であることを確認する※3。 A. 3 当直課長は、当該系統を動作可能な状態に復旧する。	4時間 72時間 30日	A. 1 当直課長は、1基のディーゼル発電機を起動し、動作可能であることを確認する※1。 A. 2 保修課長は、当該系統と同等な機能を持つ重大事故等対処設備※2が動作可能であることを確認する※3。 A. 3 当直課長は、当該系統を動作可能な状態に復旧する。
モード5、6及び7	A. 蓄電池(安全防護系用)又は蓄電池(重大事故等対処用)からの電源系が動作不能である場合	B. 1 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 B. 2 当直課長は、モード5にする。 A. 1 当直課長は、当該系統を動作可能な状態に復旧する。 A. 2 当直課長は、1次冷却系の水抜きを行っている場合は、水抜きを中止する。 A. 3 当直課長は、モード5(1次冷却系非満水)又はモード6(チャビティ低水位)の場合、1次系保有水を回復する措置を開始する。 A. 4 保修課長は、当該系統と同等な機能を持つ重大事故等対処設備※2が動作可能であることを確認する※3。	12時間 56時間 速やかに 速やかに 速やかに 速やかに 速やかに 速やかに 速やかに 速やかに 速やかに 速やかに	B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。 A. 1 当直課長は、当該系統を動作可能な状態に復旧する。 A. 2 当直課長は、1次冷却系の水抜きを行っている場合は、水抜きを中止する。 A. 3 当直課長は、モード5(1次冷却系非満水)又はモード6(チャビティ低水位)の場合、1次系保有水を回復する措置を開始する。 A. 4 保修課長は、当該系統と同等な機能を持つ重大事故等対処設備※2が動作可能であることを確認する※3。

※1：残りのディーゼル発電機1基について、至近の記録等により動作可能であることを確認する。

※2：大容量空冷式発電機をいう。

※3：「動作可能であること」の確認は、対象設備の至近の記録等により行う。

※1：残りのディーゼル発電機1基について、至近の記録等により動作可能であることを確認する。

※2：大容量空冷式発電機をいう。

※3：「動作可能であること」の確認は、対象設備の至近の記録等により行う。

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前	変更後	備考
附 則	附 則	
(施行期日) 1 この規定は、2019年7月12日から施行する。 2 第73条（ディーゼル発電機一モード1、2、3及び4以外）の表73-1について、非常用発電機の運用を開始するまでは、所要の電力供給が可能な場合、他の号炉のディーゼル発電機又は移動式発電装置を非常用発電機とみなすことができる。 3 実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則等の一部改正に伴う変更に係る規定は、平成31年1月1日以後最初の施設定期検査を終了した日以降に適用することとし、それ以前は従前の例による。 4 本規定施行の際、使用前検査対象となる規定については、各原子炉施設に係る使用前検査終了日以後に適用することとし、それ以前は従前の例による。	(施行期日) 1 この規定は、20XX年XX月XX日から施行する。 2 第73条（ディーゼル発電機一モード1、2、3及び4以外）の表73-1について、非常用発電機の運用を開始するまでは、所要の電力供給が可能な場合、他の号炉のディーゼル発電機又は移動式発電装置を非常用発電機とみなすことができる。 3 実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則等の一部改正に伴う変更に係る規定は、平成31年1月1日以後最初の施設定期検査を終了した日以降に適用することとし、それ以前は従前の例による。 4 本規定施行の際、使用前検査対象となる規定については、各原子炉施設に係る使用前検査終了日以後に適用することとし、それ以前は従前の例による。	<ul style="list-style-type: none"> 1号炉及び2号炉の常設直流水源設備（3系統目）の設置に伴う変更 1号炉及び2号炉の原子炉安全保護監取替工事に伴う変更

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前	変更後	<附則第4項 従前の例>								
			機能	設定値	所要チャンネル・系統数	確認事項				
			適用モード	条件	措置	項目	頻度			
			1号炉及び2号炉		完了時間		担当			
3. 中性子束高 (出力領域)	高設定	定格出力の 109 %以下	モード1 及び 2	4	A. 1チャンネル が動作不能で ある場合 B. 条件Aの措置 を完了時間内 に達成できな い場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを 動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	原子炉熱出力と出力領域 中性子束計装の指示値と の差が±2%を超える場 合は、出力領域中性子束 計装の指示値を校正す る。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	原子炉熱出 力が15%以 上となっ てから24時間 以内 その後の1 日に1回	保修課長 技術課長 及び 当直課長
	低設定	定格出力の 25 %以下	モード1 (b) 及 び2	4	A. 1チャンネル が動作不能で ある場合 B. 条件Aの措置 を完了時間内 に達成できな い場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを 動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査 を実施する。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	定期検査時	保修課長
								動作不能でないことを指 示値により確認※6する。	1日に1回	当直課長

・1号炉及び2号炉の原子炉安
全保護盤取替工事に伴う変
更

(規定なし)

※6: 「動作不能でないことを指示値により確認」とは、当該チャンネルの指示値に異常な変動がないことを確認すること、また可能であれば他の計器チャンネルによって得られた値と差異がないことを確認することをいう。なお、トリップ状態にあるチャンネルについては指示値の確認を行う必要はない。(以下、本条において同じ)。

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前	変更後	備考																																														
<附則第4項 従前の例>	<p>・1号炉及び2号炉の原子炉安全保護盤取替工事に伴う変更</p> <p>機能 設定値 適用モード 所要チャンネル・系統数 所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置^{※2} 確認事項</p> <p>1号炉及び2号炉 条件 振置 完了時間 項目 頻度 担当</p>	<table border="1"> <thead> <tr> <th>機能</th><th>設定値</th><th>適用モード</th><th>所要チャンネル・系統数</th><th>所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置^{※2}</th><th>確認事項</th></tr> <tr> <th></th><th>1号炉及び2号炉</th><th></th><th></th><th></th><th></th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">4. 出力領域中性子束変化率高</td><td>増加率高 定格出力の15 %ステップ以下</td><td>モード1及び2</td><td>4</td><td> A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの指置を完了時間内に達成できない場合 A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 1 当直課長は、モード3にする。 </td><td> 6時間 12時間 </td><td rowspan="2"> 設定値確認及び機能検査を実施する。 </td><td rowspan="2"> 定期検査時 </td><td rowspan="2"> 保修課長 </td></tr> <tr> <td>減少率高 定格出力の10 %ステップ以下</td><td>モード1及び2</td><td>4</td><td> A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 1 当直課長は、モード3にする。 </td><td> 6時間 12時間 </td></tr> <tr> <td rowspan="3">5. 中性子束高 (中間領域)</td><td rowspan="2">定格出力の25 %以下</td><td rowspan="2">モード1(b)及び2(c)</td><td rowspan="2">2^{※7}</td><td> A. 1 チャンネルが動作不能である場合 A. 1 当直課長は、P-6未満にする。 又は A. 2 当直課長は、P-10以上にする。 </td><td>2時間</td><td rowspan="2"> 設定値確認及び機能検査を実施する。 </td><td rowspan="2"> 定期検査時 </td><td rowspan="2"> 保修課長 </td></tr> <tr> <td>B. 2 チャンネルが動作不能である場合 及び B. 2 当直課長は、P-6未満にする。</td><td>2時間</td></tr> <tr> <td>モード2(d)</td><td>2</td><td>A. 1 又は2チャンネルが動作不能である場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。</td><td>P-6を超えるまでに</td><td>速やかに</td><td>動作不能でないことを指示値により確認する。</td><td>1日に1回</td><td>当直課長</td></tr> </tbody> </table> <p>※7：制御棒引抜き阻止の設定又は中間領域中性子束高トリップ設定点の設定時においては、残りのチャンネルが動作可能であることを条件に、2時間に限り、1チャンネルをバイパスすることができる。 この場合、バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない。</p>	機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}	確認事項		1号炉及び2号炉					4. 出力領域中性子束変化率高	増加率高 定格出力の15 %ステップ以下	モード1及び2	4	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの指置を完了時間内に達成できない場合 A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	減少率高 定格出力の10 %ステップ以下	モード1及び2	4	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	5. 中性子束高 (中間領域)	定格出力の25 %以下	モード1(b)及び2(c)	2 ^{※7}	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 A. 1 当直課長は、P-6未満にする。 又は A. 2 当直課長は、P-10以上にする。	2時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	B. 2 チャンネルが動作不能である場合 及び B. 2 当直課長は、P-6未満にする。	2時間	モード2(d)	2	A. 1 又は2チャンネルが動作不能である場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	P-6を超えるまでに	速やかに	動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	当直課長
機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}	確認事項																																											
	1号炉及び2号炉																																															
4. 出力領域中性子束変化率高	増加率高 定格出力の15 %ステップ以下	モード1及び2	4	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの指置を完了時間内に達成できない場合 A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																								
	減少率高 定格出力の10 %ステップ以下	モード1及び2	4	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間																																											
5. 中性子束高 (中間領域)	定格出力の25 %以下	モード1(b)及び2(c)	2 ^{※7}	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 A. 1 当直課長は、P-6未満にする。 又は A. 2 当直課長は、P-10以上にする。	2時間	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																								
				B. 2 チャンネルが動作不能である場合 及び B. 2 当直課長は、P-6未満にする。	2時間																																											
	モード2(d)	2	A. 1 又は2チャンネルが動作不能である場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	P-6を超えるまでに	速やかに	動作不能でないことを指示値により確認する。	1日に1回	当直課長																																							

(規定なし)

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前	変更後	<附則第4項 従前の例>																																					
		<p>備考</p> <p>更</p> <p>全保護盤取替工事に伴う変更</p> <p>・1号炉及び2号炉の原子炉保安</p>	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機能</th> <th rowspan="2">設定値 1号炉及び2号炉</th> <th rowspan="2">適用モード</th> <th rowspan="2">所要チャンネル・系統数</th> <th colspan="3">所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2</th> <th rowspan="2">確認事項</th> </tr> <tr> <th>条件</th> <th>措置</th> <th>完了時間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>6. 中性子束高 (中性子源領域)</td> <td>10^5 cps 以下</td> <td>モード2 (d)</td> <td>2※8</td> <td>A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 2 チャンネルが動作不能である場合</td> <td>A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作及び制御棒の引抜き操作を全て中止する。 B. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。</td> <td>速やかに</td> <td>設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>モード3 (a)、 4 (a)及び 5 (a)</td> <td>2※8※9</td> <td>A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 C. 2 チャンネルが動作不能である場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。 C. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。</td> <td>48時間 1時間 速やかに</td> <td>定期検査時 1日に1回</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>モード3 (e)、 4 (e)及び 5 (e)</td> <td>1 (監視機能のみ)</td> <td>A. 全てのチャンネルが動作不能である場合 及び A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。</td> <td>A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。</td> <td>速やかに 2時間 その後の12時間に1回</td> <td>保修課長 当直課長</td> </tr> </tbody> </table>	機能	設定値 1号炉及び2号炉	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項	条件	措置	完了時間	6. 中性子束高 (中性子源領域)	10^5 cps 以下	モード2 (d)	2※8	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 2 チャンネルが動作不能である場合	A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作及び制御棒の引抜き操作を全て中止する。 B. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。	速やかに	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。			モード3 (a)、 4 (a)及び 5 (a)	2※8※9	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 C. 2 チャンネルが動作不能である場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。 C. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。	48時間 1時間 速やかに	定期検査時 1日に1回			モード3 (e)、 4 (e)及び 5 (e)	1 (監視機能のみ)	A. 全てのチャンネルが動作不能である場合 及び A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	速やかに 2時間 その後の12時間に1回	保修課長 当直課長	
機能	設定値 1号炉及び2号炉	適用モード	所要チャンネル・系統数					所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2				確認事項																											
				条件	措置	完了時間																																	
6. 中性子束高 (中性子源領域)	10^5 cps 以下	モード2 (d)	2※8	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 2 チャンネルが動作不能である場合	A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作及び制御棒の引抜き操作を全て中止する。 B. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。	速やかに	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。																																
		モード3 (a)、 4 (a)及び 5 (a)	2※8※9	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 C. 2 チャンネルが動作不能である場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。 C. 1 当直課長は、原子炉トリップしや断器を開く。	48時間 1時間 速やかに	定期検査時 1日に1回																																
		モード3 (e)、 4 (e)及び 5 (e)	1 (監視機能のみ)	A. 全てのチャンネルが動作不能である場合 及び A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 A. 2 当直課長は、停止余裕が第19条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	速やかに 2時間 その後の12時間に1回	保修課長 当直課長																																

※8 : 「中間領域中性子束高」 2 チャンネルが動作可能であることを条件に、P-6 リセット時においては、2 チャンネルをバイパスすることができる。
この場合、バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない。

※9 : 「中性子源領域停止時中性子束高」 の警報を設定する場合は、残りのチャンネルが動作可能であることを条件に、2 時間に限り、1 チャンネルをバイパスすることができる。
この場合、バイパスしたチャンネルを動作不能とはみなさない。

(規定なし)

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前		<附則第4項 従前の例>		変更後		備考					
・1号炉及び2号炉の原子炉安全保護盤取替工事に伴う変更											
全保護盤取替工事に伴う変更											
機能	設定値 1号炉及び2号炉	適用モード	所要チャネル・系統数	所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項				
6. 中性子束高 (中性子源領域)	10 ⁵ cps 以下	モード6 (j)	1 (監視機能のみ)	A. 全てのチャネルが動作不能である場合 A. 1 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 A. 2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が第79条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	速やかに 4時間 その後の12時間に1回	設定値確認及び機能検査を実施する。	定期検査時 保修課長				
		モード6 (k)	2 (監視機能のみ)	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 A. 1 保修課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する※10。 A. 2 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 B. 2 チャンネルが動作不能である場合 B. 1 保修課長は、原子炉格納容器内の燃料の移動を中止する※10。 B. 2 保修課長は、1チャンネルを動作可能な状態にする措置を開始する。 B. 3 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が低下する操作を全て中止する。 B. 4 当直課長は、1次冷却材中のほう素濃度が第79条で定める運転上の制限を満足していることを確認する。	速やかに 速やかに 速やかに 速やかに 4時間 その後の12時間に1回	動作不能でないことを指示値により確認する。 ただし、適用モード6 (k) の場合は、12時間に1回	1日に1回 当直課長				

※10：移動中の燃料を所定の位置に移動することを妨げるものではない。

※11：A.2の措置を完了し、かつ、1次冷却材中のほう素濃度が第79条で定める運転上の制限を満足していることを1日に1回確認することで、燃料の取出作業を行うことができる。

※12：B.3の措置を完了し、かつ、1次冷却材中のほう素濃度が第79条で定める運転上の制限を満足していることを12時間に1回確認することで、燃料の取出作業を行うことができる。

(規定なし)

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前		<附則第4項 従前の例>		変更後		備考					
		<p>全保護盤取替工事に伴う変更</p> <p>・1号炉及び2号炉の原子炉保安</p>									
機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}		確認事項					
	1号炉及び2号炉			条件	措置	完了時間	項目 頻度 担当				
7. 1次冷却材可変温度高過大温度△T高	第34条の設定範囲内	モード1及び2	3	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	炉内外核計装照合校正を実施する。 燃料取替後、原子炉熱出力が70%以上となって48時間以内に1回 炉内出力分布測定結果と軸方向中性子束出力偏差の差を比較する。比較差が±3%を超える場合は、炉内外核計装照合校正を実施する。 設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。				
8. 1次冷却材可変温度高過大出力△T高	第34条の設定範囲内	モード1及び2	3	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	炉内外核計装照合校正を実施する。 燃料取替後、原子炉熱出力が70%以上となって48時間以内に1回 炉内出力分布測定結果と軸方向中性子束出力偏差の差を比較する。比較差が±3%を超える場合は、炉内外核計装照合校正を実施する。 設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。				
9. 原子炉圧力低	12.85 MPagage]以上	モード1(f)	3	A. 1 チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、P-7未満にする。	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。				

(規定なし)

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前		<附則第4項 従前の例>		変更後		備考					
全保護盤取替工事に伴う変更 • 1号炉及び2号炉の原子炉保安											
機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2	完了時間	確認事項					
	1号炉及び2号炉			条件	措置	項目	頻度				
10. 原子炉圧力高	16.48 MPa[gage]以下	モード1 及び2	3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	定期検査時 1日に1回				
11. 加圧器水位高	計器スパンの92 %以下	モード1(f)	3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、P-7未満にする。	6時間 12時間	定期検査時 1日に1回				
12. 1次冷却材流量喪失 1次冷却材流量低	1ループ 定格流量の90 %以上	モード1(g)	1ループ当たり3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、P-8未満にする。	6時間 12時間	定期検査時 1日に1回				
		モード1(h)	1ループ当たり3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、P-7未満にする。	6時間 12時間	定期検査時 1日に1回				
13. 1次冷却材流量喪失 1次冷却材ポンプ電源電圧低	定格電圧の70 %以上	モード1(f)	1母線当たり3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、P-7未満にする。	6時間 12時間	定期検査時 1日に1回				
14. 1次冷却材流量喪失 1次冷却材ポンプ電源周波数低	57 Hz以上	モード1(f)	1母線当たり3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、P-7未満にする。	6時間 12時間	定期検査時 1日に1回				

(規定なし)

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前		<附則第4項 従前の例>		備考		
<p style="text-align: center;">全保護盤取替工事に伴う変更</p> <p>・1号炉及び2号炉の原子炉安全</p>						
機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}	確認事項	
	1号炉及び2号炉			条件 振置 完了時間	項目 頻度 担当	
15. 1次冷却材ポンプシャフト遮器開	1台 開	モード1 (g)	1次冷却材ポンプ1台当たり 1	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、P-8未満にする。	6時間 12時間	機能検査を実施する。 定期検査時 保修課長
	2台 開	モード1 (h)	1次冷却材ポンプ1台当たり 1	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、P-7未満にする。	6時間 12時間	
16. 蒸気流量一給水流量差大と蒸気発生器水位低の一致	蒸気一給水流量差大 計器スパンの25%以上	モード1 及び2	1ループ当たり 2 1基当たり 2	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。 定期検査時 1日に1回 当直課長
17. 蒸気発生器水位異常低	計器スパンの5%以上	モード1 及び2	1基当たり 3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。 定期検査時 1日に1回 当直課長

(規定なし)

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前		<附則第4項 従前の例>		備考	
変更後		全保護盤取替工事に伴う変更 • 1号炉及び2号炉の原子炉安			
機能	設定値	適用セード	所要チャネル・系統数	所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置※2	確認事項
	1号炉及び2号炉 6.9 MPa [gage]以上	モード1 (f)	3	A. 1チャネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	完了時間 6時間 12時間
18. ターピントリップ 非常しゃ断油圧低 主蒸気止め弁全閉	—	モード1 (f)	4	A. 1チャネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間
19. 非常用炉心冷却系作動	表 33-3 機能1, 非常用炉心冷却系を参照	モード1 及び2	2系統	A. 1系統が動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間
20. 地震加速度高 水平方向 鉛直方向	原子炉補助建屋 1階床 (EL. 13.3 m) 260 Gai 以下 原子炉補助建屋 地下5階床 (EL. -21.0 m) 160 Gai 以下 原子炉補助建屋 地下5階床 (EL. -21.0 m) 80 Gai 以下	モード1 及び2 モード1 及び2 モード1 及び2	3 3 3	A. 1チャネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	6時間 12時間 6時間 12時間 6時間 12時間
(規定なし)					

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

規定なし)

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

規定なし

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前		変更後		備考	
<附則第4項 従前の例>					
e. 原子炉圧力低と加圧器水位低の一致	原子炉圧力低	12.16 MPa[gage]以上	適用モード 1号炉及び2号炉	所要チャンネル・系統数 モード1、2及び3(a)	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2 A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード4にする。
加圧器水位低	計器スパンの5 %以上			3	A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード4にする。
f. 主蒸気ライン差圧高		0.69 MPa以下	モード1、2及び3	各主蒸気ラインごとに 3	A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード4にする。
g. 主蒸気流量高と主蒸気ライン圧力低又は1次冷却材平均温度異常低の一一致	主蒸気流量高 主蒸気ライン圧力低 1次冷却材平均温度異常低	698 t/h以下 (20 %出力以下時) 2095 t/h以下 (定格出力時) 4.12 MPa[gage]以上 283 °C以上	モード1、2及び3(d)	各主蒸気ラインごとに 2 3 3	A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード4にする。 A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード4にする。 A. 1 チャンネルが動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合 A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード4にする。

(規定なし)

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前		<附則第4項 従前の例>		変更後		備考																																																
全保護盤取替工事に伴う変更 • 1号炉及び2号炉の原子炉安																																																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機能</th> <th>設定値</th> <th rowspan="2">適用モード</th> <th rowspan="2">所要チャネル・系統数</th> <th colspan="3">所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置※2</th> <th colspan="3">確認事項</th> </tr> <tr> <th>1号炉及び2号炉</th> <th>条件</th> <th>措置</th> <th>完了時間</th> <th>項目</th> <th>頻度</th> <th>担当</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>a. 格納容器スプレイ系作動論理回路</td> <td>—</td> <td>モード1、2、3及び4</td> <td>2系統※14</td> <td>A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 当直課長は、モード3にする。</td> <td>6時間 12時間 56時間</td> <td>機能検査を実施する。</td> <td>定期検査時</td> <td>保修課長</td> </tr> <tr> <td>b. 手動起動</td> <td>—</td> <td>モード1、2、3及び4</td> <td>4</td> <td>A. 1チャネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該チャネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td> <td>48時間 12時間 56時間</td> <td>機能検査を実施する。</td> <td>定期検査時</td> <td>保修課長</td> </tr> <tr> <td>c. 格納容器圧力異常高</td> <td>110 kPa[gage]以下</td> <td>モード1、2及び3</td> <td>4※15</td> <td>A. 1チャネル(バイパスしたチャネルを除く)が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> <td>A. 1 保修課長は、当該チャネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。</td> <td>6時間 12時間 36時間</td> <td>設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。</td> <td>定期検査時 1日に1回</td> <td>保修課長 当直課長</td> </tr> </tbody> </table>								機能	設定値	適用モード	所要チャネル・系統数	所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項			1号炉及び2号炉	条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当	a. 格納容器スプレイ系作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統※14	A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	b. 手動起動	—	モード1、2、3及び4	4	A. 1チャネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	48時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	c. 格納容器圧力異常高	110 kPa[gage]以下	モード1、2及び3	4※15	A. 1チャネル(バイパスしたチャネルを除く)が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長
機能	設定値	適用モード	所要チャネル・系統数	所要チャネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項																																															
	1号炉及び2号炉			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当																																													
a. 格納容器スプレイ系作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統※14	A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 当直課長は、モード3にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																													
b. 手動起動	—	モード1、2、3及び4	4	A. 1チャネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	48時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																													
c. 格納容器圧力異常高	110 kPa[gage]以下	モード1、2及び3	4※15	A. 1チャネル(バイパスしたチャネルを除く)が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。	定期検査時 1日に1回	保修課長 当直課長																																													

※15：残りの3チャネルが動作可能であることを条件に、1チャネルをバイパスすることができる。この場合、バイパスしたチャネルを動作不能とはみなさない。

※16：残りの3チャネルが動作可能であることを条件に、1チャネルをバイパスする措置を行なうことができる。

(規定なし)

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

備考																																																																																																																																																																																																	
全保護盤取替工事に伴う変更																																																																																																																																																																																																	
・ 1号炉及び2号炉の原子炉安全保護盤取替工事に伴う変更																																																																																																																																																																																																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機能</th> <th>設定値</th> <th rowspan="2">適用モード</th> <th rowspan="2">所要チャンネル・系統数</th> <th colspan="3">所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2</th> <th colspan="3">確認事項</th> </tr> <tr> <th>1号炉及び2号炉</th> <th>条件</th> <th>措置</th> <th>完了時間</th> <th>項目</th> <th>頻度</th> <th>担当</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="11">3. 格納容器隔壁</td></tr> <tr> <td colspan="11">a. 格納容器隔壁 A</td></tr> <tr> <td>(1)格納容器隔壁A作動論理回路</td><td>—</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>2系統※14</td><td>A. 1 系統が動作不能である場合</td><td>A.1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>保修課長</td></tr> <tr> <td>(2)手動起動</td><td>—</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>2</td><td>A. 1 チャンネルが動作不能である場合</td><td>A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。</td><td>48時間 12時間 56時間</td><td>機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>保修課長</td></tr> <tr> <td>(3)格納容器スプレイ手動起動</td><td colspan="10">機能 2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照</td></tr> <tr> <td>(4)非常用炉心冷却系作動</td><td colspan="10" rowspan="2">機能 1. 非常用炉心冷却系を参照</td></tr> <tr> <td colspan="11">b. 格納容器隔壁 B</td></tr> <tr> <td>(1)格納容器隔壁 B 作動論理回路</td><td>—</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>2系統※14</td><td>A. 1 系統が動作不能である場合</td><td>A.1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>機能検査を実施する。</td><td>定期検査時</td><td>保修課長</td></tr> <tr> <td>(2)手動起動</td><td colspan="10">機能 2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照</td></tr> <tr> <td>(3)格納容器圧力異常高</td><td colspan="10" rowspan="7">機能 2. 格納容器スプレイ系 c. 格納容器圧力異常高を参照</td></tr> <tr> <td colspan="11"></td></tr> <tr> <td colspan="11"><附則第4項 従前の例></td></tr> <tr> <td colspan="11"></td></tr> <tr> <td colspan="11">変更前</td></tr> <tr> <td colspan="11"></td></tr> <tr> <td colspan="11">(規定なし)</td></tr> </tbody> </table>	機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項			1号炉及び2号炉	条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当	3. 格納容器隔壁											a. 格納容器隔壁 A											(1)格納容器隔壁A作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統※14	A. 1 系統が動作不能である場合	A.1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	(2)手動起動	—	モード1、2、3及び4	2	A. 1 チャンネルが動作不能である場合	A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。	48時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	(3)格納容器スプレイ手動起動	機能 2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照										(4)非常用炉心冷却系作動	機能 1. 非常用炉心冷却系を参照										b. 格納容器隔壁 B											(1)格納容器隔壁 B 作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統※14	A. 1 系統が動作不能である場合	A.1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	(2)手動起動	機能 2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照										(3)格納容器圧力異常高	機能 2. 格納容器スプレイ系 c. 格納容器圧力異常高を参照																					<附則第4項 従前の例>																						変更前																						(規定なし)										
機能		設定値			適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項																																																																																																																																																																																							
	1号炉及び2号炉	条件	措置	完了時間			項目	頻度	担当																																																																																																																																																																																								
3. 格納容器隔壁																																																																																																																																																																																																	
a. 格納容器隔壁 A																																																																																																																																																																																																	
(1)格納容器隔壁A作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統※14	A. 1 系統が動作不能である場合	A.1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																																																																																																																																																							
(2)手動起動	—	モード1、2、3及び4	2	A. 1 チャンネルが動作不能である場合	A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。	48時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																																																																																																																																																							
(3)格納容器スプレイ手動起動	機能 2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照																																																																																																																																																																																																
(4)非常用炉心冷却系作動	機能 1. 非常用炉心冷却系を参照																																																																																																																																																																																																
b. 格納容器隔壁 B																																																																																																																																																																																																	
(1)格納容器隔壁 B 作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統※14	A. 1 系統が動作不能である場合	A.1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																																																																																																																																																							
(2)手動起動	機能 2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照																																																																																																																																																																																																
(3)格納容器圧力異常高	機能 2. 格納容器スプレイ系 c. 格納容器圧力異常高を参照																																																																																																																																																																																																
<附則第4項 従前の例>																																																																																																																																																																																																	
変更前																																																																																																																																																																																																	
(規定なし)																																																																																																																																																																																																	

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前		<附則第4項 従前の例>		変更後		備考																																																																			
<p>・ 1号炉及び2号炉の原子炉安全保護盤取替工事に伴う変更</p>																																																																									
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機能</th><th>設定値</th><th rowspan="2">適用モード</th><th rowspan="2">所要チャンネル・系統数</th><th colspan="3">所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置^{*2}</th><th colspan="3">確認事項</th></tr> <tr> <th>1号炉及び2号炉</th><th>条件</th><th>措置</th><th>完了時間</th><th>項目</th><th>頻度</th><th>担当</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>c. 格納容器隔離Aと6.6kV非常用母線電圧低による隔離</td><td>(1)格納容器隔離Aと6.6kV非常用母線電圧低による隔離作動論理回路</td><td>—</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>2系統^{*14}</td><td>A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>機能検査を実施する。 定期検査時</td><td>発電課長</td></tr> <tr> <td>(2)格納容器隔離A</td><td>機能3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離Aを参照</td><td>(3)6.6kV非常用母線電圧低</td><td>定格電圧の64.7 %以上</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>1母線当たり3</td><td>A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>設定値確認及び機能検査を実施する。 定期検査時</td><td>発電課長及び保修課長</td></tr> <tr> <td>d. 格納容器換気系隔離</td><td>(1)格納容器換気系隔離作動論理回路</td><td>—</td><td>モード1、2、3及び4</td><td>2系統^{*14}</td><td>A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td><td>A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。</td><td>6時間 12時間 56時間</td><td>機能検査を実施する。 定期検査時</td><td>保修課長</td></tr> <tr> <td>(2)手動起動</td><td>格納容器スプレイ 格納容器隔離A</td><td>機能2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照</td><td>機能3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離A (2)手動起動を参照</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>(3)非常用炉心冷却系作動</td><td></td><td>機能1. 非常用炉心冷却系を参照</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </tbody> </table>								機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{*2}			確認事項			1号炉及び2号炉	条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当	c. 格納容器隔離Aと6.6kV非常用母線電圧低による隔離	(1)格納容器隔離Aと6.6kV非常用母線電圧低による隔離作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統 ^{*14}	A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。 定期検査時	発電課長	(2)格納容器隔離A	機能3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離Aを参照	(3)6.6kV非常用母線電圧低	定格電圧の64.7 %以上	モード1、2、3及び4	1母線当たり3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 定期検査時	発電課長及び保修課長	d. 格納容器換気系隔離	(1)格納容器換気系隔離作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統 ^{*14}	A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。 定期検査時	保修課長	(2)手動起動	格納容器スプレイ 格納容器隔離A	機能2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照	機能3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離A (2)手動起動を参照						(3)非常用炉心冷却系作動		機能1. 非常用炉心冷却系を参照						
機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{*2}			確認事項																																																																		
	1号炉及び2号炉			条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当																																																																
c. 格納容器隔離Aと6.6kV非常用母線電圧低による隔離	(1)格納容器隔離Aと6.6kV非常用母線電圧低による隔離作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統 ^{*14}	A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。 定期検査時	発電課長																																																																
(2)格納容器隔離A	機能3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離Aを参照	(3)6.6kV非常用母線電圧低	定格電圧の64.7 %以上	モード1、2、3及び4	1母線当たり3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 定期検査時	発電課長及び保修課長																																																															
d. 格納容器換気系隔離	(1)格納容器換気系隔離作動論理回路	—	モード1、2、3及び4	2系統 ^{*14}	A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることを確認のうえ、作業のため当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード5にする。	6時間 12時間 56時間	機能検査を実施する。 定期検査時	保修課長																																																																
(2)手動起動	格納容器スプレイ 格納容器隔離A	機能2. 格納容器スプレイ系 b. 手動起動を参照	機能3. 格納容器隔離 a. 格納容器隔離A (2)手動起動を参照																																																																						
(3)非常用炉心冷却系作動		機能1. 非常用炉心冷却系を参照																																																																							

(規定なし)

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

皇室

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前		<附則第4項 従前の例>		変更後		備考	
<p>・1号炉及び2号炉の原子炉保安 全保護盤取替工事に伴う変更</p>							
機能	設定値	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置※2			確認事項
	1号炉及び2号炉			条件	措置	完了時間	項目 頻度 担当
5.給水隔離							
a.給水隔離作動論理回路	—	モード1、2 (e) 及び3 (e)	2系統※14	A. 1系統が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該系統を動作可能な状態にする。ただし、残りの系統が正常な状態であることと確認のうえ、作業のために当該系統のバイパスを行うことができる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 及び B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	機能検査を実施する。 定期検査時 保修課長
b.蒸気発生器水位異常高	計器スパンの80 %以下	モード1、2 (e) 及び3 (e)	1基当たり3	A. チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 及び B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 定期検査時 保修課長 動作不能でないことを指示値により確認する。 1日に1回 当直課長
c.非常用炉心冷却系作動	機能1. 非常用炉心冷却系を参照						
d.1次冷却材平均温度低 と原子炉トリップの一一致	1次冷却材平均温度低	286.1 °C以上	モード1、2 (d) 及び3 (f)	3	A. 1チャンネルが動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 及び B. 2 当直課長は、モード4にする。	6時間 12時間 36時間
原子炉トリップ	表33-2 原子炉保護系計器を参照						
(規定なし)							

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前		<附則第4項 従前の例>		変更後		備考					
• 1号炉及び2号炉の原子炉保安 全保護盤取替工事に伴う変更											
機能	設定値 1号炉及び2号炉	適用モード	所要チャンネル・系統数	所要チャンネル・系統数を満足できない場合の措置 ^{※2}	完了時間	確認事項					
項目	頻度	担当									
6. インターロック											
a. P-6	中間領域中性子束 $7.5 \times 10^{-11} \sim 1.3 \times 10^{-10}$ A	モード1及び2(b)	2	A. 1チャンネル以上が動作不能である場合 ^{※17} B. 条件Aの位置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長はモード3にする。	1時間 12時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 定期検査時 保修課長				
b. P-11	加圧器圧力 $13,729 \pm 0.0325$ MPa(gage)	モード1、2及び3(a)	3	A. 1チャンネル以上が動作不能である場合 ^{※17} B. 条件Aの位置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	1時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 定期検査時 保修課長				
c. P-12	1次冷却材平均温度 283.9 ± 0.25 °C	モード1、2及び3(d)	3	A. 1チャンネル以上が動作不能である場合 ^{※17} B. 条件Aの位置を完了時間内に達成できない場合	A. 1 保修課長は、当該インターロックを運転状態に適合させる措置を講じる。 B. 1 当直課長は、モード3にする。 B. 2 当直課長は、モード4にする。	1時間 12時間 36時間	設定値確認及び機能検査を実施する。 定期検査時 保修課長				

※17：インターロックにおける「動作不能である場合」とは、チャンネル故障あるいは出力側の故障により関連する作動機能が確保されない場合（手動ブロック許可信号が誤差信した場合を含む）をいう。

(規定なし)

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前	<附則第4項 従前の例>	備考	<p>・ 1号炉及び2号炉の原子炉安全保護盤取替工事に伴う変更</p>																																																																																																							
変更後		確認事項	<p>表33-4 事故時監視計装</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>機能</th> <th>適用モード</th> <th>所要チャンネル数</th> <th>所要チャンネル数を満足できない場合の措置^{※18}</th> <th>完了時間</th> <th>確認事項</th> </tr> <tr> <th></th> <th></th> <th></th> <th>条件</th> <th>措置</th> <th></th> <th>項目</th> <th>頻度</th> <th>担当</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">1次冷却系計装^{※19}</td> <td>1次冷却材圧力(広域)</td> <td rowspan="4">モード1、2及び3</td> <td>2</td> <td>A. 1チャンネルの計器が動作不能である場合</td> <td rowspan="4">30日</td> <td rowspan="4">機能検査を実施する。</td> <td rowspan="4">定期検査時</td> <td rowspan="4">保修課長</td> </tr> <tr> <td>加圧器水位</td> <td>2</td> <td>A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。</td> </tr> <tr> <td>1次冷却材温度(広域)(高溫側)</td> <td>3</td> <td>B. 1保修課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。</td> </tr> <tr> <td>1次冷却材温度(広域)(低温側)</td> <td>3</td> <td>C. 1つの機能が動作不能である場合</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">化学体積制御系計装^{※19}</td> <td>ほう酸タンク水位</td> <td rowspan="5">各ライン2 各SG2</td> <td>4</td> <td>C.1 保修課長は、当該機能の1チャンネルを動作可能な状態にする。又は、代替の監視手段を確保する。</td> <td rowspan="5">10日</td> <td rowspan="5">動作不能でないことを指示値により確認する。</td> <td rowspan="5">1か月に1回</td> <td rowspan="5">当直課長</td> </tr> <tr> <td>主蒸気及び給水、補助給水系計装^{※19}</td> <td>2</td> <td>D.1 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合</td> </tr> <tr> <td>復水タンク水位</td> <td>3</td> <td>D.1 当直課長は、モード1にする。</td> </tr> <tr> <td>蒸気発生器水位(広域)</td> <td>3</td> <td>D.2 当直課長は、モード4にする。</td> </tr> <tr> <td>蒸気発生器水位(狭域)</td> <td>2</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">燃料取替用水系計装^{※19}</td> <td>補助給水流量</td> <td rowspan="3"></td> <td></td> <td></td> <td rowspan="3">36時間</td> <td rowspan="3"></td> <td rowspan="3"></td> <td rowspan="3"></td> </tr> <tr> <td>燃料取替用水タンク水位</td> <td>2</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器再循環サンプ水位(広域)</td> <td>2</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="4">原子炉格納容器関連計装^{※19}</td> <td>格納容器再循環サンプ水位(狭域)</td> <td rowspan="4"></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力</td> <td>2</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器内温度</td> <td>2</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器内高レンジエリアモニタ(低レンジ)</td> <td>2</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">原子炉捕機冷却系計装^{※19}</td> <td>格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ)</td> <td rowspan="3"></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉捕機冷却水サーボタンク水位</td> <td>2</td> <td></td> </tr> <tr> <td>制御用空気系計装</td> <td>2</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">非常用炉心冷却系計装^{※19}</td> <td>高圧安全注入流量</td> <td rowspan="2"></td> <td>4</td> <td></td> </tr> <tr> <td>低圧安全注入流量</td> <td>4</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>※18：チャンネルごと、機能ごとに個別の条件が適用される。</p> <p>※19：各計装が動作不能時は、第83条(表83-16)の運転上の制限も確認する。</p>	項目	機能	適用モード	所要チャンネル数	所要チャンネル数を満足できない場合の措置 ^{※18}	完了時間	確認事項				条件	措置		項目	頻度	担当	1次冷却系計装 ^{※19}	1次冷却材圧力(広域)	モード1、2及び3	2	A. 1チャンネルの計器が動作不能である場合	30日	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長	加圧器水位	2	A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。	1次冷却材温度(広域)(高溫側)	3	B. 1保修課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。	1次冷却材温度(広域)(低温側)	3	C. 1つの機能が動作不能である場合	化学体積制御系計装 ^{※19}	ほう酸タンク水位	各ライン2 各SG2	4	C.1 保修課長は、当該機能の1チャンネルを動作可能な状態にする。又は、代替の監視手段を確保する。	10日	動作不能でないことを指示値により確認する。	1か月に1回	当直課長	主蒸気及び給水、補助給水系計装 ^{※19}	2	D.1 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	復水タンク水位	3	D.1 当直課長は、モード1にする。	蒸気発生器水位(広域)	3	D.2 当直課長は、モード4にする。	蒸気発生器水位(狭域)	2		燃料取替用水系計装 ^{※19}	補助給水流量				36時間				燃料取替用水タンク水位	2		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2		原子炉格納容器関連計装 ^{※19}	格納容器再循環サンプ水位(狭域)				格納容器圧力	2		格納容器内温度	2		格納容器内高レンジエリアモニタ(低レンジ)	2		原子炉捕機冷却系計装 ^{※19}	格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ)				原子炉捕機冷却水サーボタンク水位	2		制御用空気系計装	2		非常用炉心冷却系計装 ^{※19}	高圧安全注入流量		4		低圧安全注入流量	4	
項目	機能	適用モード	所要チャンネル数	所要チャンネル数を満足できない場合の措置 ^{※18}	完了時間	確認事項																																																																																																				
			条件	措置		項目	頻度	担当																																																																																																		
1次冷却系計装 ^{※19}	1次冷却材圧力(広域)	モード1、2及び3	2	A. 1チャンネルの計器が動作不能である場合	30日	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長																																																																																																		
	加圧器水位		2	A.1 保修課長は、当該チャンネルを動作可能な状態にする。																																																																																																						
	1次冷却材温度(広域)(高溫側)		3	B. 1保修課長は、当該計器が故障状態であることが運転員に明確に分かるような措置を講じる。																																																																																																						
	1次冷却材温度(広域)(低温側)		3	C. 1つの機能が動作不能である場合																																																																																																						
化学体積制御系計装 ^{※19}	ほう酸タンク水位	各ライン2 各SG2	4	C.1 保修課長は、当該機能の1チャンネルを動作可能な状態にする。又は、代替の監視手段を確保する。	10日	動作不能でないことを指示値により確認する。	1か月に1回	当直課長																																																																																																		
	主蒸気及び給水、補助給水系計装 ^{※19}		2	D.1 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合																																																																																																						
	復水タンク水位		3	D.1 当直課長は、モード1にする。																																																																																																						
	蒸気発生器水位(広域)		3	D.2 当直課長は、モード4にする。																																																																																																						
	蒸気発生器水位(狭域)		2																																																																																																							
燃料取替用水系計装 ^{※19}	補助給水流量				36時間																																																																																																					
	燃料取替用水タンク水位		2																																																																																																							
	格納容器再循環サンプ水位(広域)		2																																																																																																							
原子炉格納容器関連計装 ^{※19}	格納容器再循環サンプ水位(狭域)																																																																																																									
	格納容器圧力		2																																																																																																							
	格納容器内温度		2																																																																																																							
	格納容器内高レンジエリアモニタ(低レンジ)		2																																																																																																							
原子炉捕機冷却系計装 ^{※19}	格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ)																																																																																																									
	原子炉捕機冷却水サーボタンク水位		2																																																																																																							
	制御用空気系計装		2																																																																																																							
非常用炉心冷却系計装 ^{※19}	高圧安全注入流量		4																																																																																																							
	低圧安全注入流量		4																																																																																																							

(規定なし)

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

備考							
変更後		変更前					
<附則第4項 従前の例>		表 33-3 機能 1. 非常用炉心冷却系を参照					
全保護盤取替工事に伴う変更 • 1号炉及び2号炉の原子炉安							

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前	<附則第4項 従前の例>	変更後	備考	
			<p>・1号炉及び2号炉の原子炉安全保護盤取替工事に伴う変更</p>	

表33-7 中央制御室外原子炉停止装置

機能	適用モード	機能を満足できない場合の措置 ^{※20}			確認事項		
		条件	措置	完了時間	項目	頻度	担当
ほう酸ポンプ	モード1、2及び3	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード4にする。	30日 12時間 36時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長
充てん／高圧注入ポンプ 抽出オリフィス隔離弁 海水ポンプ 原子炉補機冷却水ポンプ 加圧器後備ピータ 電動補助給水ポンプ	モード1、2、3及び4	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。	30日 12時間 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長
余熱除去ポンプ	モード4	A. 1つの機能が動作不能である場合 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード3にする。	30日 56時間	機能検査を実施する。	定期検査時	保修課長

※20：機能ごとに個別の条件が適用される。

(規定なし)

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前		<附則第4項 従前の例>		備考	
変更後				・1号炉及び2号炉の原子炉安全保護盤取替工事に伴う変更	
機能	適用モード	機能を満足できない場合の措置 ^{※20}	完了時間	確認事項	
加圧器圧力 蒸気発生器底水位 蒸気ライン圧力 加圧器水位	モード1、2及び3	A. 1つの機能が動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード4にする。	30日 12時間 36時間	機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。
中性子束（中性子源領域）	モード2（P-6 シタック未満）、3及び4	A. 1つの機能が動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード3にする。 B.2 当直課長は、モード5にする。	30日 12時間 56時間	機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。
1次冷却材圧力（広域） 1次冷却材温度（広域）（低温側）	モード3及び4	A. 1つの機能が動作不能である場合。 B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	A.1 保修課長は、当該機能を動作可能な状態にする。 B.1 当直課長は、モード5にする。	30日 56時間	機能検査を実施する。 動作不能でないことを指示値により確認する。

(規定なし)

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前	変更後	備考
<附則第4項 従前の例>	<p>図 34-1 過大温度 ΔT 高及び過大出力 ΔT 高トリップ設定値制限図</p> <p>過大出力 ΔT 高トリップ設定値 $P = 15.4 \text{ MPa} [\text{gage}]$ $P = 16.45 \text{ MPa} [\text{gage}]$</p> <p>過大温度 ΔT 高トリップ設定値 $P = 12.87 \text{ MPa} [\text{gage}]$ $P = 13.69 \text{ MPa} [\text{gage}]$</p> <p>1 次冷却材 温度 差 ΔT (°C)</p> <p>(規定なし)</p> <p>1 次冷却材平均温度 Tavg (°C)</p>	<ul style="list-style-type: none"> 1号炉及び2号炉の原子炉 安全保護装置取扱工事に伴う 変更

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前	変更後	備考
<p><附則第4項 従前の例></p> <p>(加圧器)</p> <p>第42条 モード1、2及び3において、加圧器は、表42-1で定める事項を運転上の制限とする。</p> <p>2 加圧器が前項で定める運転上の制限を満足していることを確認するため、次の各号を実施する。</p> <p>(1) 当直課長は、モード1、2及び3において、12時間に1回、加圧器の水位を確認する。</p> <p>(2) 当直課長は、モード1、2及び3において、1週間に1回、加圧器ヒータ2系統が所内非常用母線から受電していることを確認する。</p> <p>3 当直課長は、加圧器が第1項で定める運転上の制限を満足していないと判断した場合、表42-2の措置を講じる。</p>	<p>・ 1号炉及び2号炉の原子炉 安全保護装置取扱工事に伴う 変更</p>	

表42-1

運転上の制限	
加圧器	(1) 加圧器の水位が計器スパンの92%以下であること※1 (2) 所内非常用母線から受電している加圧器ヒータ2系統が動作可能であること
	※1：加圧器気相部消滅操作開始からモード4になるとまで、及びモード3となってから加圧器相部生成操作完了までを除く。

表42-2

条件	要求される措置	完了時間
A. 加圧器水位が計器スパンの92%を超えた場合	A.1 当直課長は、モード3にし、原子炉トリップしや断器を開く。	12時間
	A.2 当直課長は、モード4にする。 及び	36時間
B. 所内非常用母線から受電している加圧器ヒータ1系統が動作不能である場合	B.1 当直課長は、当該加圧器ヒータを動作可能な状態に復旧する。	72時間
	C. 条件Bの措置を完了時間内に達成できない場合	12時間
	C.1 当直課長は、モード3にする。 及び	36時間
	C.2 当直課長は、モード4にする。	

(規定なし)

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前	変更後	備考
<附則第4項 従前の例>		
83-15-4 蓄電池（安全防護系用）及び蓄電池（重大事故等対処用）からの給電		
(1) 運転上の制限		
	運転上の制限	
蓄電池（安全防護系用）及び蓄電池（重大事故等対処用）からの給電	(1) 蓄電池（安全防護系用）からの (2) 蓄電池（重大事故等対処用）からの こと	
適用モード	設 備	所要数
モード1、2、3、4、5、6 及び使用済燃料ビットに燃料 体を貯蔵している期間	蓄電池（安全防護系用） 蓄電池（重大事故等対処用）	1組 1組
(2) 確認事項		
蓄電池（安全防護系用）及び蓄電池（重大事故等対処用）	蓄電池（安全防護系用）及び蓄電池（重大事故等対処用）が健全であることを確 認する。	定期検査時 保修課長
	蓄電池（安全防護系用）及び蓄電池（重大事故等対処用）の蓄電池端子電圧が 126.0V以上であることを確認する。	1週間に1回 当直課長
(規定なし)		

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前		変更後		備考		
<附則第4項 従前の例>						
(3) 要求される措置						
適用モード	条件	要求される措置	完了時間			
モード1、2、3及び4	A. 蓄電池(安全防護系用) 又は蓄電池(重大事故等対処用) からの電源系が動作不能である場合	<p>A. 1 当直課長は、1基のディーゼル発電機を起動し、動作可能であることを確認する※1。</p> <p>A. 2 保修課長は、当該系統と同等な機能を持つ重大事故等対処設備※2が動作可能であることを確認する※3。</p>	4時間	・1号炉及び2号炉の常設直流水電原設備(3系統目)の設置に伴う変更		
モード5、6及び7	B. 条件Aの措置を完了時間内に達成できない場合	<p>B. 1 当直課長は、モード3にする。</p> <p>B. 2 当直課長は、モード5にする。</p>	12時間			
モード8	A. 蓄電池(安全防護系用) 又は蓄電池(重大事故等対処用) からの電源系が動作不能である場合	<p>A. 1 当直課長は、当該系統を動作可能な状態に復旧する。</p> <p>A. 2 当直課長は、モード5にする。</p>	56時間			
モード9	トに燃料ビットに燃料体を貯蔵している期間	<p>A. 1 当直課長は、1次冷却系の水抜きを行って水抜きを中止する。</p> <p>A. 2 当直課長は、モード5(1次冷却系非満水又はモード6(キャビティ低水位)の場合、1次系保有水を回復する措置を開始する。</p> <p>A. 3 当直課長は、モード5(1次冷却系非満水又はモード6(キャビティ低水位)の場合、1次系保有水を回復する措置を開始する。</p> <p>A. 4 保修課長は、当該系統と同等な機能を持つ重大事故等対処設備※2が動作可能であることを確認する※3。</p>	速やかに			
(規定なし)				※1：残りのディーゼル発電機1基により動作可能であることを確認する。		
				※2：大容量空冷式発電機をいう。		
				※3：「動作可能であること」の確認は、対象設備の至近の記録等により行う。		

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前	変更後	備考
<p><附則第4項 従前の例></p> <p>添付1 異常時の運転操作基準（第90条関連）</p> <p>表-8</p> <p>事象ベース運転操作基準</p> <p>4. サポート系の確保</p> <p>(1) 全交流動力電源喪失</p> <p>① 目的</p> <ul style="list-style-type: none"> ・全ての交流動力電源が喪失した状態でプラントを安定させ、早期に電源を回復させる。 <p>② 導入条件</p> <ul style="list-style-type: none"> ・全ての非常用母線及び常用母線の電圧が零ボルト <p>③ 主な監視操作内容</p> <p>原子炉トリップの確認</p> <p>1. 原子炉トリップの確認を行う。</p> <p>タービン・発電機・トリップの確認</p> <p>1. タービントリップ、発電機トリップの確認を行う。</p> <p>全交流動力電源喪失判断</p> <p>1. 外部電源喪失、ディーゼル発電機起動不能等により所内電源が喪失したことを探認する。</p> <p>2. 全交流動力電源の早期回復不能を判断し、全交流動力電源喪失時の処置を開始する。</p> <p>① 次系からの漏えいの有無及び漏えい規模の確認</p> <p>1. 1次冷却材漏えいの規模が小さい場合は、代替電源の確保、代替炉内自然対流冷却の準備、アニュラス空気淨化系及び中央制御室空調系の準備及び原子炉格納容器内自然対流冷却の準備を行いう。</p> <p>② 次系による強制冷却</p> <p>1. 強制給水機能が確保されている場合は、主蒸気逃がし弁を現場手動にて全開とし、強制冷却を行う。</p> <p>2. 1次系の減圧により、蓄圧注入系が動作していることを確認する。</p> <p>使用済燃料ビット冷却性能確認及び保有水確認</p> <p>1. 使い済燃料ビットの冷却状態を確認し、水位低下が見られれば必要に応じて水補給を行う。</p> <p>代替電源からの受電</p> <p>1. 代替電源（大容量空冷式発電機等）から受電したことを確認する。</p> <p>所内直交流源の確保</p> <p>1. 代替電源からの給電が長期にわたり行えない場合は、蓄電池（重大事故等対処用）からの受電や不要な直流負荷を切り離す。</p> <p>① 次冷却材ポンプ封水系統、原子炉補機冷却水系統の隔離</p> <p>1. 1次冷却材ポンプ封水系統、原子炉補機冷却水系統の隔離を行う。</p> <p>蓄圧タンク隔壁</p> <p>1. 1次冷却材圧力が蓄圧タンクからの窒素ガスとの混入を防止するための圧力となり、代替電源から給電が可能となれば蓄圧タンクの出口弁を開止する。</p>	<p>・1号炉及び2号炉の常設直流水電源設備（3系統目）の設置に伴う変更</p>	

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変 前	更 後	備 考
<附則第4項 従前の例>		
<p>添付3 重大事故等及び大規模損壊に対応に係る実施基準</p> <p>表-14 電源の確保に関する手順等</p> <p>(配慮すべき事項)</p> <p>1 優先順位 代替電源の給電手順の優先順位は、大容量空冷式発電機、号炉間融通ケーブル、発電機車（中容量発電機車又は高压発電機車）、予備ケーブル（号炉間電力融通用）の順で使用する。</p> <p>代替電源（直流）による給電</p> <p>1 蓄電池（安全防護系用）による代替電源（直流）からの給電 当直課長は、全交流動力電源が喪失した場合は、蓄電池（安全防護系用）により非常用直流母線へ給電する。全交流動力電源喪失発生後8時間以内を目安に現場で不要直流負荷の切離しを行う。 (1) 手順着手の判断基準 全交流動力電源喪失により、交流電源から非常用直流母線への給電が母線電圧等にて確認できない場合</p> <p>2 蓄電池（重大事故等対処用）による代替電源（直流）からの給電 当直課長は、全交流動力電源が喪失した場合は、蓄電池（安全防護系用）の電圧が許容最低電圧値以下となる前までに、蓄電池（重大事故等対処用）により非常用直流母線へ給電する。全交流動力電源喪失発生後8時間以内を目安に現場で不要直流負荷の切離しを行う。 (1) 手順着手の判断基準 全交流動力電源喪失時に直流電源用発電機及び可搬型直流変換器の準備が完了するまでに、直流母線電圧が許容最低電圧値(108V)以上を維持できない場合</p> <p>3 直流電源用発電機及び可搬型直流変換器による代替電源（直流）からの給電 当直課長は、蓄電池（重大事故等対処用）の電圧が低下する前までに、直流電源用発電機及び可搬型直流変換器により給電する。 (1) 手順着手の判断基準 全交流動力電源喪失時に、代替電源（交流）設備による、代替電源（交流）からの給電が母線電圧等にて確認できない場合</p>		
(規定なし)		

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変 前 更 前	変 更 後	備 考
<p><附則第4項 従前の例></p> <p>表-14 電源の確保に関する手順等 続き</p> <p>3 惡影響防止</p> <p>号炉間電力融通ケーブルは、通常運転中は、遮断器及びケーブルにより他号炉とは隔離し、重大事故等時のみ接続する。</p> <p>大容量空冷式発電機や発電機車（中容量発電機車又は高圧送電機車）、号炉間電力融通ケーブル又は子備ケーブル（号炉間電力融通用）を使用した号炉間融通により電源を給電する際、中央制御室で受電後の大容量機の自動起動を防止するため、大型補機の操作スイッチを「切」又は「切」にする。</p> <p>受電後の蓄電池の充電による水素発生防止のため、外気取り入れ手動ダンパーの「開」及び、蓄電池室排気ファン（重大事故等対応用）の起動により、蓄電池室の換気を行う。</p>	<p>・1号炉及び2号炉の常設直流電源設備（3系統目）の設置に伴う変更</p>	

(規定なし)

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変 更 前	変 更 後	備 考
<p><附則第4項 従前の例></p> <p>表-15 事故時の着装に関する手順等</p>	<p>・1号炉及び2号炉の常設直 流電源設備（3系統目）の 設置に伴う変更</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 10px;"> <p>計器電源の喪失</p> <p>1 計器電源の喪失時の対応 当直課長は、直流電源が喪失し計測に必要な計器電源が喪失した場合、特に重要なパラメータを計測又は監視する。</p> <p>(1) 全交流動力電源喪失及び直流電源喪失 当直課長は、全交流動力電源喪失により計測に必要な計器電源が喪失した場合、大容量空冷式送電機、蓄電池（重大事故等対応用）及び直流電源用発電機等の運転により、計器へ給電する。 代替電源の供給ができない場合は、特に重要なパラメータとして、パラメータ選定で選定した重要な監視パラメータ及び重要代替パラメータを計測する計器については、温度、圧力、水位及び流量に係るものについて、可搬型計測器を接続し計測する。ただし、可搬型計測器を用いて直接確認できるものは現場で確認する。 また、可搬型計測器の計測値を工学値に換算する換算表を準備する。 可搬型計測器による計測においては、計測の選定を行う際の考え方として、同一パラメータにチャンネルが複数ある場合は、いずれか1つの適切なパラメータを選定し計測又は監視する。同一の物理量について、複数のパラメータがある場合は、いずれか1つの適切なパラメータを選定し計測又は監視する。 ア 手順着手の判断基準 直流電源が喪失した場合において、中央制御室でのパラメータ監視ができない場合</p> </div>	<p>(規定なし)</p>

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変 前	更 後	<附則第4項 従前の例>	
表-15 事故時の計装に関する手順等 続き	備 考	<p style="margin-left: 20px;">・1号炉及び2号炉の常設直 流電源設備（3系統目）の 設置に伴う変更</p>	

(配慮すべき事項)

1 パラメータの選定

炉心損傷防止対策及び原子炉格納容器破損防止対策を成功させたために把握することが必要な原子炉施設の状態を監視する主要パラメータは、事象の判別を行う運転手順書の判断基準、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器破損を防止する運転手順書の適用条件、炉心の著しい損傷が発生した場合に処理するためには必要なパラメータを選定する。

選定した主要パラメータ（パラメータの分類：原子炉容器内の温度、圧力及び水位、原子炉容器及び原子炉格納容器への注水量、原子炉格納容器器内の温度、圧力、水位、水素濃度、放射線量率、未臨界の維持又は監視、最終ヒートシンクの確保、原子炉格納容器ハイバスの監視、水原の確保及びアニュラス内の水素濃度）は、以下のとおり分類する。

<中 略>

2 原子炉施設の状態把握

設計基準を超える状態における原子炉施設の状態を把握する能力として、重要な監視パラメータ及び重要代替パラメータを計測する計器の計測範囲、計器の個数を規定文書に明確に定める。

3 確からしさの考慮

圧力のパラメータと温度のパラメータを水の飽和状態の関係から推定する場合は、水が飽和状態にないとパラメータが生じるため、計器が故障するまでの原子炉施設の状況及び事象進展状況を踏まえ、複数の閾値パラメータを確認し、有効な情報を得た上で推定する。

原子炉格納容器内の水素濃度を装置の動作特性を用いて推定する場合は、間接的な情報により推定するため、不確かさが生じることを考慮する。

アニュラス内の水素濃度を推定する場合は、パラメータの相関関係を用いて、間接的な情報により推定するため、不確かさが生じることを考慮する。

なお、代替パラメータによる推定に当たっては、代替パラメータの誤差による影響を考慮する。

4 電源確保

全交流動力電源及び直流水源喪失時は、大容量空冷式発電機、蓄電池（重大事故等対応用）及び直流電源用発電機等の運転により、計器へ給電する。

給電の手順は、表-14「電源の確保に関する手順等」参照

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変 更 前		変 更 後		備 考					
<附則第4項 従前の例>									
表-20 重大事故等対策における操作の成立性（4／5）									
操作手順 No	対応手段	要員	要員数	想定時間					
	移动式大容量ポンプ車及び放水砲による使用済燃料ビットへの放水	保修対応要員	6	1時間20分	No.12にて整備する。				
13	取水用水中ポンプ用発電機への燃料補給※ 使用済燃料ビット及び復水タンク補給用水中ポンプ用発電機への燃料補給*	保修対応要員	6	1時間20分					
	大容量空冷式発電機による代替電源（交流）からの給電*	保修対応要員 運転員等 (中央制御室、現場)	1 2	15分					
	号専用電力融通ケーブルを使用した号専用融通による代替電源（交流）からの給電	保修対応要員 運転員等 (中央制御室、現場)	6 4	1時間25分					
	発電機車（高圧発電機車）による代替電源（交流）からの給電	保修対応要員 運転員等 (中央制御室、現場)	3 2	1時間50分					
	発電機車（中容量発電機車）による代替電源（交流）からの給電	保修対応要員 運転員等 (中央制御室、現場)	5 2	2時間40分					
	予備ケーブルを使用した号専用融通による代替電源（交流）からの給電	保修対応要員 運転員等 (中央制御室、現場)	20 4	3時間					
14	充電器盤の受電操作（重大事故等対応用蓄電池用及び安全防護系用）の受電操作）*	保修対応要員 運転員等 (中央制御室、現場)	2 2	52分					
	蓄電池（重大事故等対応用）による代替電源（直流）からの給電*	保修対応要員 運転員等 (中央制御室、現場)	2 2	25分					
	直流電源用発電機及び可搬型直流変換器による代替電源（直流）からの給電	保修対応要員 運転員等 (中央制御室、現場)	5 2	2時間					
	代替所内電気設備による給電（大容量空冷式発電機）	保修対応要員 運転員等（現場）	5 1	40分					
	代替所内電気設備による給電（発電機車）	保修対応要員	8	6時間					
	大容量空冷式発電機用燃料タンクへの燃料補給*	保修対応要員	6	1時間55分					
	高圧発電機車への燃料補給	保修対応要員	6	1時間20分					
	中容量発電機車への燃料補給	保修対応要員	6	1時間20分					
	直流電源用発電機への燃料補給	保修対応要員	6	1時間20分					
	燃料油貯油そうへの燃料補給	保修対応要員	6	1時間55分					
※有効性評価の重要事項シーケンスに係る対応手段									

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変 前	更 後	添付1　異常時の運転操作基準（第90条関連）	添付1　異常時の運転操作基準（第90条関連）	備 考
<p>事象ベース運転操作基準</p> <p>4. サポート系の確保</p> <p>(1) 全交流動力電源喪失</p> <p>① 目 的</p> <ul style="list-style-type: none"> ・全ての交流動力電源が喪失した状態でプラントを安定させ、早期に電源を回復させる。 <p>② 導入条件</p> <ul style="list-style-type: none"> ・全ての非常用母線及び常用母線の電圧が零ボルト <p>③ 主な監視操作内容</p> <p><u>原子炉トリップの確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 原子炉トリップの確認を行う。 <p><u>タービン・発電機トリップの確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. タービントリップ、発電機トリップの確認を行う。 <p><u>全交流動力電源喪失判断</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 外部電源喪失、ディーゼル発電機起動不能等により所内電源が喪失したことを確認する。 2. 交流動力電源の早期回復不能を判断し、全交流動力電源喪失時の処置を開始する。 <p><u>1次系からの漏えいの有無及び漏えい規模の確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 次冷却材漏えいの有無及び漏えい規模を判断する。 2. 交流動力電源の早期回復不能を判断し、全交流動力電源喪失時の処置を開始する。 <p><u>全交流動力電源喪失判断</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 外部電源喪失、ディーゼル発電機起動不能等により所内電源が喪失したことを確認する。 2. 1次冷却材漏えいの規模が小さい場合は、代替電源の確保、代替炉心注入の準備、アニユラス空気淨化系及び中央制御室空調系の準備並びに原子炉格納容器内自然対流冷却の準備を行なう。 <p><u>補助給水流量の確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 補助給水流量により補助給水機能が健全であることを確認する。 <p><u>2次系による強制冷却</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 補助給水機能が確保されなければ、主蒸気逃がし弁を現場手動にて全開とし、強制冷却を行う。 2. 1次系の減圧により、蓄圧注入系が動作していることを確認する。 <p><u>使用済燃料ビックト冷却状態確認及び保有水槽下</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 使用済燃料ビックトの冷却状態を確認し、水位低下が見られれば必要に応じて水補給を行う。 <p><u>代替電源からの受電</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 代替電源（大容量空冷式発電機等）から受電したことを確認する。 <p><u>所内直流水源の確保</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 代替電源（大容量空冷式発電機等）から受電したことを確認する。 <p><u>所内直流水源の確保</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 代替電源からの給電が長期間にわたり行えない場合は、蓄電池（重大事故等対処用）からの受電や不要な直流負荷を切り離す。 <p><u>1次冷却材ポンプ封水系統の隔離</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 1次冷却材ポンプ封水系統及び原子炉補機冷却水系統の隔離を行う。 <p><u>蓄圧タンク隔離</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 1次冷却材圧力が蓄圧タンクからの窒素ガスの混入を防止するための圧力となり、代替電源からの給電が可能となれば蓄圧タンクの出口弁を開止する。 	<p>表-8</p> <p>事象ベース運転操作基準</p> <p>4. サポート系の確保</p> <p>(1) 全交流動力電源喪失</p> <p>① 目 的</p> <ul style="list-style-type: none"> ・全ての交流動力電源が喪失した状態でプラントを安定させ、早期に電源を回復させる。 <p>② 導入条件</p> <ul style="list-style-type: none"> ・全ての非常用母線及び常用母線の電圧が零ボルト <p>③ 主な監視操作内容</p> <p><u>原子炉トリップの確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 原子炉トリップの確認を行う。 <p><u>タービン・発電機トリップの確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. タービントリップ、発電機トリップの確認を行う。 <p><u>全交流動力電源喪失判断</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 外部電源喪失、ディーゼル発電機起動不能等により所内電源が喪失したことを確認する。 2. 交流動力電源の早期回復不能を判断し、全交流動力電源喪失時の処置を開始する。 <p><u>1次系からの漏えいの有無及び漏えい規模の確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 次冷却材漏えいの有無及び漏えい規模を判断する。 2. 1次冷却材漏えいの規模が小さい場合は、代替電源の確保、代替炉心注入の準備、アニユラス空気淨化系及び中央制御室空調系の準備並びに原子炉格納容器内自然対流冷却の準備を行なう。 <p><u>補助給水流量の確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 補助給水流量により補助給水機能が健全であることを確認する。 <p><u>2次系による強制冷却</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 補助給水機能が確保されれば、主蒸気逃がし弁を現場手動にて全開とし、強制冷却を行う。 2. 1次系の減圧により、蓄圧注入系が動作していることを確認する。 <p><u>使用済燃料ビックト冷却状態確認及び保有水槽下</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 使用済燃料ビックトの冷却状態を確認し、水位低下が見られれば必要に応じて水補給を行う。 <p><u>代替電源からの受電</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 代替電源（大容量空冷式発電機等）から受電したことを確認する。 <p><u>所内直流水源の確保</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 代替電源からの給電が長期間にわたり行えない場合は、蓄電池（重大事故等対処用）からの受電や不要な直流負荷を切り離す。 <p><u>1次冷却材ポンプ封水系統の隔離</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 1次冷却材ポンプ封水系統及び原子炉補機冷却水系統の隔離を行う。 <p><u>蓄圧タンク隔離</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 1次冷却材圧力が蓄圧タンクからの窒素ガスの混入を防止するための圧力となり、代替電源からの給電が可能となれば蓄圧タンクの出口弁を開止する。 	<p>表-8</p> <p>① 目 的</p> <ul style="list-style-type: none"> ・全ての交流動力電源が喪失した状態でプラントを安定させ、早期に電源を回復させる。 <p>② 導入条件</p> <ul style="list-style-type: none"> ・全ての非常用母線及び常用母線の電圧が零ボルト <p>③ 主な監視操作内容</p> <p><u>原子炉トリップの確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 原子炉トリップの確認を行う。 <p><u>タービン・発電機トリップの確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. タービントリップ、発電機トリップの確認を行う。 <p><u>全交流動力電源喪失判断</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 外部電源喪失、ディーゼル発電機起動不能等により所内電源が喪失したことを確認する。 2. 交流動力電源の早期回復不能を判断し、全交流動力電源喪失時の処置を開始する。 <p><u>1次系からの漏えいの有無及び漏えい規模の確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 次冷却材漏えいの有無及び漏えい規模を判断する。 2. 1次冷却材漏えいの規模が小さい場合は、代替電源の確保、代替炉心注入の準備、アニユラス空気淨化系及び中央制御室空調系の準備並びに原子炉格納容器内自然対流冷却の準備を行なう。 <p><u>補助給水流量の確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 補助給水流量により補助給水機能が健全であることを確認する。 <p><u>2次系による強制冷却</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 補助給水機能が確保されれば、主蒸気逃がし弁を現場手動にて全開とし、強制冷却を行う。 2. 1次系の減圧により、蓄圧注入系が動作していることを確認する。 <p><u>使用済燃料ビックト冷却状態確認及び保有水槽下</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 使用済燃料ビックトの冷却状態を確認し、水位低下が見られれば必要に応じて水補給を行う。 <p><u>代替電源からの受電</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 代替電源（大容量空冷式発電機等）から受電したことを確認する。 <p><u>所内直流水源の確保</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 代替電源からの給電が長期間にわたり行えない場合は、蓄電池（重大事故等対処用）からの受電や不要な直流負荷を切り離す。 <p><u>1次冷却材ポンプ封水系統の隔離</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 1次冷却材ポンプ封水系統及び原子炉補機冷却水系統の隔離を行う。 <p><u>蓄圧タンク隔離</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 1次冷却材圧力が蓄圧タンクからの窒素ガスの混入を防止するための圧力となり、代替電源からの給電が可能となれば蓄圧タンクの出口弁を開止する。 		
<p>事象ベース運転操作基準</p> <p>4. サポート系の確保</p> <p>(1) 全交流動力電源喪失</p> <p>① 目 的</p> <ul style="list-style-type: none"> ・全ての交流動力電源が喪失した状態でプラントを安定させ、早期に電源を回復させる。 <p>② 導入条件</p> <ul style="list-style-type: none"> ・全ての非常用母線及び常用母線の電圧が零ボルト <p>③ 主な監視操作内容</p> <p><u>原子炉トリップの確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 原子炉トリップの確認を行う。 <p><u>タービン・発電機トリップの確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. タービントリップ、発電機トリップの確認を行う。 <p><u>全交流動力電源喪失判断</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 外部電源喪失、ディーゼル発電機起動不能等により所内電源が喪失したことを確認する。 2. 交流動力電源の早期回復不能を判断し、全交流動力電源喪失時の処置を開始する。 <p><u>1次系からの漏えいの有無及び漏えい規模の確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 次冷却材漏えいの有無及び漏えい規模を判断する。 2. 1次冷却材漏えいの規模が小さい場合は、代替電源の確保、代替炉心注入の準備、アニユラス空気淨化系及び中央制御室空調系の準備並びに原子炉格納容器内自然対流冷却の準備を行なう。 <p><u>補助給水流量の確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 補助給水流量により補助給水機能が健全であることを確認する。 <p><u>2次系による強制冷却</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 補助給水機能が確保されれば、主蒸気逃がし弁を現場手動にて全開とし、強制冷却を行う。 2. 1次系の減圧により、蓄圧注入系が動作していることを確認する。 <p><u>使用済燃料ビックト冷却状態確認及び保有水槽下</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 使用済燃料ビックトの冷却状態を確認し、水位低下が見られれば必要に応じて水補給を行う。 <p><u>代替電源からの受電</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 代替電源（大容量空冷式発電機等）から受電したことを確認する。 <p><u>所内直流水源の確保</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 代替電源からの給電が長期間にわたり行えない場合は、蓄電池（重大事故等対処用）からの受電や不要な直流負荷を切り離す。 <p><u>1次冷却材ポンプ封水系統の隔離</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 1次冷却材ポンプ封水系統及び原子炉補機冷却水系統の隔離を行う。 <p><u>蓄圧タンク隔離</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 1次冷却材圧力が蓄圧タンクからの窒素ガスの混入を防止するための圧力となり、代替電源からの給電が可能となれば蓄圧タンクの出口弁を開止する。 	<p>表-8</p> <p>① 目 的</p> <ul style="list-style-type: none"> ・全ての交流動力電源が喪失した状態でプラントを安定させ、早期に電源を回復させる。 <p>② 導入条件</p> <ul style="list-style-type: none"> ・全ての非常用母線及び常用母線の電圧が零ボルト <p>③ 主な監視操作内容</p> <p><u>原子炉トリップの確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 原子炉トリップの確認を行う。 <p><u>タービン・発電機トリップの確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. タービントリップ、発電機トリップの確認を行う。 <p><u>全交流動力電源喪失判断</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 外部電源喪失、ディーゼル発電機起動不能等により所内電源が喪失したことを確認する。 2. 交流動力電源の早期回復不能を判断し、全交流動力電源喪失時の処置を開始する。 <p><u>1次系からの漏えいの有無及び漏えい規模の確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 次冷却材漏えいの有無及び漏えい規模を判断する。 2. 1次冷却材漏えいの規模が小さい場合は、代替電源の確保、代替炉心注入の準備、アニユラス空気淨化系及び中央制御室空調系の準備並びに原子炉格納容器内自然対流冷却の準備を行なう。 <p><u>補助給水流量の確認</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 補助給水流量により補助給水機能が健全であることを確認する。 <p><u>2次系による強制冷却</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 補助給水機能が確保されれば、主蒸気逃がし弁を現場手動にて全開とし、強制冷却を行う。 2. 1次系の減圧により、蓄圧注入系が動作していることを確認する。 <p><u>使用済燃料ビックト冷却状態確認及び保有水槽下</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 使用済燃料ビックトの冷却状態を確認し、水位低下が見られれば必要に応じて水補給を行う。 <p><u>代替電源からの受電</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 代替電源（大容量空冷式発電機等）から受電したことを確認する。 <p><u>所内直流水源の確保</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 代替電源からの給電が長期間にわたり行えない場合は、蓄電池（重大事故等対処用）からの受電や不要な直流負荷を切り離す。 <p><u>1次冷却材ポンプ封水系統の隔離</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 1次冷却材ポンプ封水系統及び原子炉補機冷却水系統の隔離を行う。 <p><u>蓄圧タンク隔離</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 1次冷却材圧力が蓄圧タンクからの窒素ガスの混入を防止するための圧力となり、代替電源からの給電が可能となれば蓄圧タンクの出口弁を開止する。 			

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変 前	更 後	備 考
<p>添付3 重大事故等及び大規模損壊対応に係る実施基準</p> <p>表-14 電源の確保に関する手順等</p> <p>(配慮すべき事項)</p> <p>1 優先順位 代替電源の給電手順の優先順位は、大容量空冷式発電機、号炉間融通ケーブル、発電機車(中容量発電機車又は高圧発電機車)、予備ケーブル(号炉間電力融通用)の順で使用する。</p>	<p>添付3 重大事故等及び大規模損壊対応に係る実施基準</p> <p>表-14 電源の確保に関する手順等</p> <p>(配慮すべき事項)</p> <p>1 優先順位 代替電源の給電手順の優先順位は、大容量空冷式発電機、号炉間融通ケーブル、発電機車(中容量発電機車又は高圧発電機車)、予備ケーブル(号炉間電力融通用)の順で使用する。</p>	
<p>代替電源(直流)による給電</p> <p>1 蓄電池(安全防護系用)による代替電源(直流)からの給電 当直課長は、全交流動力電源が喪失した場合は、蓄電池(安全防護系用)により非常用直流母線へ給電する。全交流動力電源喪失発生後、1時間を目安に中央制御室及び隣接する1次系繩電盤室で不要直流負荷の切り離しを行い、8時間以内を目安に現場で不要直流負荷の切り離しを行う。 (1) 手順着手の判断基準 全交流動力電源喪失により、交流電源から非常用直流母線への給電が母線電圧等にて確認できない場合</p> <p>2 蓄電池(重大事故等対処用)による代替電源(直流)からの給電 当直課長は、全交流動力電源が喪失した場合は、蓄電池(安全防護系用)の電圧が許容最低電圧値以下となる前までに、蓄電池(重大事故等対処用)により非常用直流母線へ給電する。全交流動力電源喪失発生後、8時間以内を目安に現場で不要直流負荷の切り離しを行う。 (1) 手順着手の判断基準 全交流動力電源喪失時に直流電源用発電機及び可搬型直流変換器の準備が完了するまでに、直流动母線電圧が許容最低電圧値(108V)以上を維持できない場合</p> <p>3 蓄電池(3系統目)による代替電源(直流)からの給電 当直課長は、全交流動力電源喪失発生後、蓄電池(安全防護系用)及び蓄電池(重大事故等対処用)の電圧が許容最低電圧値以下となる前までに、蓄電池(3系統目)により非常用直流母線へ給電する。 (1) 手順着手の判断基準 全交流動力電源喪失時に直流電源用発電機及び可搬型直流変換器の準備が完了するまでに、直流动母線電圧が許容最低電圧値(108V)以上を維持できない場合</p> <p>4 直流電源用発電機及び可搬型直流変換器による代替電源(直流)からの給電 当直課長は、蓄電池(重大事故等対処用)又は蓄電池(3系統目)の電圧が低下する前までに、直流電源用発電機及び可搬型直流変換器により給電する。 (1) 手順着手の判断基準</p>	<p>添付3 重大事故等及び大規模損壊対応に係る実施基準</p> <p>表-14 電源の確保に関する手順等</p> <p>(配慮すべき事項)</p> <p>1 優先順位 代替電源の給電手順の優先順位は、大容量空冷式発電機、号炉間融通ケーブル、発電機車(中容量発電機車又は高圧発電機車)、予備ケーブル(号炉間電力融通用)の順で使用する。</p> <p>代替電源(直流)による給電</p> <p>1 蓄電池(安全防護系用)による代替電源(直流)からの給電 当直課長は、全交流動力電源が喪失した場合は、蓄電池(安全防護系用)により非常用直流母線へ給電する。全交流動力電源喪失発生後、1時間を目安に中央制御室及び隣接する1次系繩電盤室で不要直流負荷の切り離しを行い、8時間以内を目安に現場で不要直流負荷の切り離しを行う。</p> <p>(1) 手順着手の判断基準 全交流動力電源喪失時に直流電源用発電機が母線電圧等にて確認できぬ場合</p> <p>2 蓄電池(重大事故等対処用)による代替電源(直流)からの給電 当直課長は、全交流動力電源が喪失した場合は、蓄電池(安全防護系用)の電圧が許容最低電圧値以下となる前までに、蓄電池(重大事故等対処用)により非常用直流母線へ給電する。全交流動力電源喪失発生後、8時間以内を目安に現場で不要直流負荷の切り離しを行う。</p> <p>(1) 手順着手の判断基準 全交流動力電源喪失時に直流電源用発電機及び可搬型直流変換器の準備が完了するまでに、直流动母線電圧が許容最低電圧値(108V)以上を維持できない場合</p> <p>3 蓄電池(3系統目)による代替電源(直流)からの給電 当直課長は、全交流動力電源喪失発生後、蓄電池(安全防護系用)及び蓄電池(重大事故等対処用)の電圧が許容最低電圧値以下となる前までに、蓄電池(3系統目)により非常用直流母線へ給電する。</p> <p>(1) 手順着手の判断基準 全交流動力電源喪失時に直流電源用発電機及び可搬型直流変換器の準備が完了するまでに、直流动母線電圧が許容最低電圧値(108V)以上を維持できない場合</p> <p>4 直流電源用発電機及び可搬型直流変換器による代替電源(直流)からの給電 当直課長は、蓄電池(重大事故等対処用)又は蓄電池(3系統目)の電圧が低下する前までに、直流電源用発電機及び可搬型直流変換器により給電する。</p> <p>(1) 手順着手の判断基準</p>	

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変 更 前	表-14 電源の確保に関する手順等 続き	表-14 電源の確保に関する手順等 続き	備 考
	<p>3 惠影警防止</p> <p>号炉間電力融通ケーブルは、通常運転中は、遮断器及びケーブルにより他号炉とは隔離し、重大事故等時のみ接続する。</p> <p>大容量空冷式発電機や発電機車（中容量発電機車又は高圧発電機車）、号炉間電力融通ケーブル又は予備ケーブル（号炉間電力融通用）を使用した号炉間融通により電源を給電する際、中央制御室で受電後の大型補機の自動起動を防止するため、大型補機の操作スイッチを「切りロック」又は「切」にする。</p> <p>受電後の蓄電池の充電による水素発生防止のため、外気取入れ手動ダンバの「開」及び、蓄電池室排気ファン（重大事故等対処用）の起動により、蓄電池室の換気を行う。また、蓄電池（3系統目）室の換気に必要なダンバの切替えを行い、蓄電池室給氣ファン（3系統目蓄電池用）及び蓄電池室排気ファン（3系統目蓄電池用）の起動により、蓄電池（3系統目）室の換気を行う。</p>	<p>3 惠影警防止</p> <p>号炉間電力融通ケーブルは、通常運転中は、遮断器及びケーブルにより他号炉とは隔離し、重大事故等時のみ接続する。</p> <p>大容量空冷式発電機や発電機車（中容量発電機車又は高圧発電機車）、号炉間電力融通ケーブル又は予備ケーブル（号炉間電力融通用）を使用した号炉間融通により電源を給電する際、中央制御室で受電後の大型補機の自動起動を防止するため、大型補機の操作スイッチを「切りロック」又は「切」にする。</p> <p>受電後の蓄電池の充電による水素発生防止のため、外気取入れ手動ダンバの「開」及び、蓄電池室排気ファン（重大事故等対処用）の起動により、蓄電池室の換気を行う。また、蓄電池（3系統目）室の換気に必要なダンバの切替えを行い、蓄電池室給氣ファン（3系統目蓄電池用）及び蓄電池室排気ファン（3系統目蓄電池用）の起動により、蓄電池（3系統目）室の換気を行う。</p>	

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変更前	表-15 事故時の計装に関する手順等	表-15 事故時の計装に関する手順等	参考
<p>1 計器電源の喪失時の大体の対応</p> <p>当直課長は、直流電源が喪失し計測に必要な計器電源が喪失した場合、特に重要なパラメータを計測又は監視する。</p> <p>(1) 全交流動力電源喪失及び直流電源喪失</p> <p>当直課長は、全交流動力電源喪失により計測に必要な計器電源が喪失した場合、大容量空冷式発電機、蓄電池（重大事故等対処用）及び直流電源用発電機等の運転により、計器へ給電する。</p> <p>代替電源の供給ができる場合は、特に重要なパラメータとして、パラメータ選定で選定した重要な監視パラメータ及び重要代替パラメータを計測する計器については、温度、圧力、水位及び流量に係るものについて、可搬型計測器を接続し計測する。ただし、可搬型計測器を用いて直接確認できるものは現場で確認する。</p> <p>また、可搬型計測器の計測値を工学値に換算する換算表を準備する。</p> <p>可搬型計測器による計測においては、計測の選定を行う際の考え方として、同一パラメータにチャンネルが複数ある場合は、いずれか1つの適切なパラメータを選定し計測又は監視する。同一の物理量について、複数のパラメータがある場合は、いずれか1つの適切なパラメータを選定し計測又は監視する。</p> <p>ア 手順着手の判断基準</p> <p>直流電源が喪失した場合において、中央制御室でのパラメータ監視ができない場合</p>	<p>1 計器電源の喪失時の大体の対応</p> <p>当直課長は、直流電源が喪失し計測に必要な計器電源が喪失した場合、特に重要なパラメータを計測又は監視する。</p> <p>(1) 全交流動力電源喪失及び直流電源喪失</p> <p>当直課長は、全交流動力電源喪失により計測に必要な計器電源が喪失した場合、大容量空冷式発電機、蓄電池（重大事故等対処用）、蓄電池（3系統目）及び直流電源用発電機等の運転により、計器へ給電する。</p> <p>代替電源の供給ができる場合は、特に重要なパラメータとして、パラメータ選定で選定した重要な監視パラメータ及び重要代替パラメータを計測する計器については、温度、圧力、水位及び流量に係るものについて、可搬型計測器を接続し計測する。ただし、可搬型計測器を用いて直接確認できるものは現場で確認する。</p> <p>また、可搬型計測器の計測値を工学値に換算する換算表を準備する。</p> <p>可搬型計測器による計測においては、計測の選定を行う際の考え方として、同一パラメータにチャンネルが複数ある場合は、いずれか1つの適切なパラメータを選定し計測又は監視する。同一の物理量について、複数のパラメータがある場合は、いずれか1つの適切なパラメータを選定し計測又は監視する。</p> <p>ア 手順着手の判断基準</p> <p>直流電源が喪失した場合において、中央制御室でのパラメータ監視ができない場合</p>	<p>1 計器電源の喪失時の大体の対応</p> <p>当直課長は、直流電源が喪失し計測に必要な計器電源が喪失した場合、特に重要なパラメータを計測又は監視する。</p> <p>(1) 全交流動力電源喪失及び直流電源喪失</p> <p>当直課長は、全交流動力電源喪失により計測に必要な計器電源が喪失した場合、大容量空冷式発電機、蓄電池（重大事故等対処用）、蓄電池（3系統目）及び直流電源用発電機等の運転により、計器へ給電する。</p> <p>代替電源の供給ができる場合は、特に重要なパラメータとして、パラメータ選定で選定した重要な監視パラメータ及び重要代替パラメータを計測する計器については、温度、圧力、水位及び流量に係るものについて、可搬型計測器を接続し計測する。ただし、可搬型計測器を用いて直接確認できるものは現場で確認する。</p> <p>また、可搬型計測器の計測値を工学値に換算する換算表を準備する。</p> <p>可搬型計測器による計測においては、計測の選定を行う際の考え方として、同一パラメータにチャンネルが複数ある場合は、いずれか1つの適切なパラメータを選定し計測又は監視する。同一の物理量について、複数のパラメータがある場合は、いずれか1つの適切なパラメータを選定し計測又は監視する。</p> <p>ア 手順着手の判断基準</p> <p>直流電源が喪失した場合において、中央制御室でのパラメータ監視ができない場合</p>	<p>1 計器電源の喪失時の大体の対応</p> <p>当直課長は、直流電源が喪失し計測に必要な計器電源が喪失した場合、特に重要なパラメータを計測又は監視する。</p> <p>(1) 全交流動力電源喪失及び直流電源喪失</p> <p>当直課長は、全交流動力電源喪失により計測に必要な計器電源が喪失した場合、大容量空冷式発電機、蓄電池（重大事故等対処用）、蓄電池（3系統目）及び直流電源用発電機等の運転により、計器へ給電する。</p> <p>代替電源の供給ができる場合は、特に重要なパラメータとして、パラメータ選定で選定した重要な監視パラメータ及び重要代替パラメータを計測する計器については、温度、圧力、水位及び流量に係るものについて、可搬型計測器を接続し計測する。ただし、可搬型計測器を用いて直接確認できるものは現場で確認する。</p> <p>また、可搬型計測器の計測値を工学値に換算する換算表を準備する。</p> <p>可搬型計測器による計測においては、計測の選定を行う際の考え方として、同一パラメータにチャンネルが複数ある場合は、いずれか1つの適切なパラメータを選定し計測又は監視する。同一の物理量について、複数のパラメータがある場合は、いずれか1つの適切なパラメータを選定し計測又は監視する。</p> <p>ア 手順着手の判断基準</p> <p>直流電源が喪失した場合において、中央制御室でのパラメータ監視ができない場合</p>

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

変 前	変 更 後	備 考
<p>表-15 事故時の計装に関する手順等 続き</p> <p>(配慮すべき事項)</p> <p>1 パラメータの選定</p> <p>炉心損傷防止対策及び原子炉格納容器破損防止対策を成功させたために把握することが必要な原子炉施設の状態を監視する主要パラメータは、事象の判別を行う運転手順書の判断基準、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器破損を防止する運転手順書の適用条件、炉心の著しい損傷が発生した場合に対処する運転手順書の適用条件及び技術的能力に係る審査基準 1.1～1.10、1.13、1.14 を満足するために必要なパラメータを選定する。</p> <p>選定した主要パラメータ (パラメータの分類：原子炉容器内の温度、圧力及び水位、原子炉容器及び原子炉格納容器への注水量、原子炉格納容器内の温度、圧力、水位、水素濃度、放射線量率、未臨界の維持又は監視、最終ヒートシンクの確保、原子炉格納容器バイパスの監視、水源の確保及びアニュラス内の水素濃度) は、以下のとおり分類する。</p>	<p>表-15 事故時の計装に関する手順等 続き</p> <p>(配慮すべき事項)</p> <p>1 パラメータの選定</p> <p>炉心損傷防止対策及び原子炉格納容器破損防止対策を成功させたために把握することが必要な原子炉施設の状態を監視する主要パラメータは、事象の判別を行う運転手順書の判断基準、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器破損を防止する運転手順書の適用条件、炉心の著しい損傷が発生した場合に対処する運転手順書の適用条件及び技術的能力に係る審査基準 1.1～1.10、1.13、1.14 を満足するために必要なパラメータを選定する。</p> <p>選定した主要パラメータ (パラメータの分類：原子炉容器内の温度、圧力及び水位、原子炉容器及び原子炉格納容器への注水量、原子炉格納容器内の温度、圧力、水位、水素濃度、放射線量率、未臨界の維持又は監視、最終ヒートシンクの確保、原子炉格納容器バイパスの監視、水源の確保及びアニュラス内の水素濃度) は、以下のとおり分類する。</p>	<p><中 路></p>
<p>2 原子炉施設の状態把握</p> <p>設計基準を超える状態における原子炉施設の状態を把握する能力として、重要な監視パラメータ及び重要代替パラメータを計測する計器の計測範囲、計器の個数を規定文書に明確に定める。</p>	<p>2 原子炉施設の状態把握</p> <p>設計基準を超える状態における原子炉施設の状態を把握する能力として、重要な監視パラメータ及び重要代替パラメータを計測する計器の計測範囲、計器の個数を規定文書に明確に定める。</p>	<p><中 路></p>
<p>3 確からしさの考慮</p> <p>圧力のパラメータと温度のパラメータを水の飽和状態の関係から推定する場合は、水が飽和状態にないとパラメータに不確かさが生じるため、計器が故障するまでの原子炉施設の状況及び事象進展状況を踏まえ、複数の開連パラメータを確認し、有効な情報を得た上で推定する。</p> <p>原子炉格納容器内の水素濃度を装置の動作特性を用いて推定する場合は、間接的な情報により推定するため、不確かさが生じることを考慮する。</p> <p>アニュラス内の水素濃度を推定する場合は、パラメータの相關関係を用いて、間接的な情報により推定するため、不確かさが生じることを考慮する。</p> <p>なお、代替パラメータによる推定に当たっては、代替パラメータの誤差による影響を考慮する。</p>	<p>3 確からしさの考慮</p> <p>圧力のパラメータと温度のパラメータを水の飽和状態の関係から推定する場合は、水が飽和状態にないとパラメータに不確かさが生じるため、計器が故障するまでの原子炉施設の状況及び事象進展状況を踏まえ、複数の開連パラメータを確認し、有効な情報を得た上で推定する。</p> <p>原子炉格納容器内の水素濃度を装置の動作特性を用いて推定する場合は、間接的な情報により推定するため、不確かさが生じることを考慮する。</p> <p>アニュラス内の水素濃度を推定する場合は、パラメータの相關関係を用いて、間接的な情報により推定するため、不確かさが生じることを考慮する。</p> <p>なお、代替パラメータによる推定に当たっては、代替パラメータの誤差による影響を考慮する。</p>	<p><中 路></p>
<p>4 電源確保</p> <p>全交流動力電源及び直流電源喪失時は、大容量空冷式発電機、蓄電池（重大事故等対応用）及び直流電源用発電機等の運転により、計器へ給電する。</p> <p>給電の手順は、表-14「電源の確保に関する手順等」参照</p>	<p>4 電源確保</p> <p>全交流動力電源及び直流電源喪失時は、大容量空冷式発電機、蓄電池（重大事故等対応用）及び直流電源用発電機等の運転により、計器へ給電する。</p> <p>給電の手順は、表-14「電源の確保に関する手順等」参照</p>	<p>・1号炉及び2号炉の常設直 流電源設備（3系統目）の 設置に伴う変更</p>

川内原子力発電所原子炉施設保安規定変更案

表-20 重大事故等対策における操作の成立性（4／5）						備考	
操作手順 No	対応手段	操作手順 No		対応手段	要員	要員数	想定時間
		操作手順 No	対応手段				
13	移動式大容量ボンブ車及び放水砲による使用済燃料ピットへの放水	No.12	にて整備する。	移動式大容量ボンブ車及び放水砲による使用済燃料ピットへの放水	No.12	にて整備する。	
13	取水用水中ボンブ用発電機への燃料補給*	6	1時間20分	取水用水中ボンブ用発電機への燃料補給*	6	1時間20分	
	使用済燃料ピット及び復水泵ボンブ用発電機への燃料補給*	6	1時間20分	使用済燃料ピット及び復水泵ボンブ用発電機への燃料補給*	6	1時間20分	
	保修対応要員	1	15分	保修対応要員	1	15分	
	保修対応要員等	(中央制御室、現場)		保修対応要員	1	15分	
	保修対応要員	6	1時間25分	保修対応要員	6	1時間25分	
	保修対応要員等	(中央制御室、現場)		保修対応要員	4	1時間25分	
	保修対応要員	4	1時間25分	保修対応要員	4	1時間25分	
	保修対応要員等	(中央制御室、現場)		保修対応要員	2	1時間25分	
	保修対応要員	3	1時間50分	保修対応要員	3	1時間50分	
	保修対応要員等	(中央制御室、現場)		保修対応要員	2	1時間50分	
	保修対応要員	2	1時間50分	保修対応要員	2	1時間50分	
	保修対応要員等	(中央制御室、現場)		保修対応要員	2	1時間50分	
	保修対応要員	5	2時間40分	保修対応要員	5	2時間40分	
	保修対応要員等	(中央制御室、現場)		保修対応要員	2	2時間40分	
	保修対応要員	2	3時間	保修対応要員	2	3時間	
	保修対応要員等	(中央制御室、現場)		保修対応要員	4	3時間	
	保修対応要員	4	3時間	保修対応要員	4	3時間	
	保修対応要員等	(中央制御室、現場)		保修対応要員	2	3時間	
	保修対応要員	2	52分	保修対応要員	2	1時間42分	
	保修対応要員等	(中央制御室、現場)		保修対応要員	2	1時間42分	
	保修対応要員	2	25分	保修対応要員	1	15分	
	保修対応要員等	(中央制御室、現場)		保修対応要員	2	25分	
	保修対応要員	5	2時間	保修対応要員	2	20分	
	保修対応要員等	(中央制御室、現場)		保修対応要員	2	20分	
	保修対応要員	5	40分	保修対応要員	5	2時間	
	保修対応要員等	(現場)		保修対応要員	2	2時間	
	保修対応要員	1	6時間	保修対応要員	5	40分	
	保修対応要員等	(中央制御室、現場)		保修対応要員	1	40分	
	保修対応要員	8	6時間	保修対応要員	8	6時間	
	保修対応要員	6	1時間20分	保修対応要員	6	1時間55分	
	保修対応要員	6	1時間20分	保修対応要員	6	1時間20分	
	保修対応要員	6	1時間20分	保修対応要員	6	1時間20分	
	保修対応要員	6	1時間20分	保修対応要員	6	1時間20分	
	高圧発電機車への燃料補給			代耕所内電気設備による給電(大容量空冷式発電機)			
	中容量発電機車への燃料補給			代耕所内電気設備による給電(大容量空冷式発電機)			
	直流電源用発電機及び干擾型直流変換器による代替電源(直流)			代耕所内電気設備による給電(大容量空冷式発電機)			
	蓄電池(重大事故等対処用)			代耕所内電気設備による給電(大容量空冷式発電機)			
	蓄電池(重大事故等対処用)による代替電源(直流)からの給電			代耕所内電気設備による給電(大容量空冷式発電機)			
	代耕所内電気設備による給電(大容量空冷式発電機)			代耕所内電気設備による給電(大容量空冷式発電機)			
	代耕所内電気設備による給電(発電機)			代耕所内電気設備による給電(大容量空冷式発電機)			
	大容量空冷式発電機タンクへの燃料補給*			代耕所内電気設備による給電(大容量空冷式発電機)			
	高圧発電機車への燃料補給			代耕所内電気設備による給電(大容量空冷式発電機)			
	中容量発電機車への燃料補給			代耕所内電気設備による給電(大容量空冷式発電機)			
	直流電源用発電機への燃料補給			代耕所内電気設備による給電(大容量空冷式発電機)			
	燃料油貯油ソーラへの燃料補給			代耕所内電気設備による給電(大容量空冷式発電機)			
	中容量空冷式発電機車への燃料補給			代耕所内電気設備による給電(大容量空冷式発電機)			