

島根原子力発電所 2号炉 審査資料	
資料番号	EP-022 改 08(比)
提出年月日	令和 2 年 12 月 10 日

# 島根原子力発電所 2号炉

## 誤操作の防止

### 比較表

令和 2 年 12 月  
中国電力株式会社

本資料のうち、枠囲みの内容は機密に係る事項のため公開できません。

※：本改訂（改 08）による変更箇所の頁番号に r1 を付しています。

実線・・設備運用又は体制等の相違（設計方針の相違）  
 波線・・記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

まとめ資料比較表 [第 10 条 誤操作の防止]

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20 版)	東海第二発電所 (2018.9.18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>第 10 条：誤操作の防止 　　&lt;目 次&gt;</p> <p>1. 基本方針</p> <p>　　1.1 要求事項の整理</p> <p>　　1.2 適合のための基本方針</p> <p>　　　1.2.1 設置許可基準規則第 10 条第 1 項に対する基本方針</p> <p>　　　1.2.2 設置許可基準規則第 10 条第 2 項に対する基本方針</p> <p>2. 追加要求事項に対する適合方針</p> <p>　　2.1 現場操作が必要となる操作の抽出</p> <p>　　2.2 環境条件の抽出</p> <p>　　2.3 環境条件下における操作の容易性</p> <p>2.4 誤操作防止対策</p> <p>　　2.4.1 中央制御室の誤操作防止対策</p> <p>　　2.4.2 中央制御室以外の誤操作防止対策</p> <p>　　2.4.3 その他の誤操作防止</p> <p>3. 別紙</p> <p>　　別紙 1 現場操作の確認結果について</p> <p>　　別紙 2 制御盤等の設計方針に関する実運用への反映について</p> <p>　　別紙 3 新規制基準適合申請に係る設計基準対象追加設備の誤操作防止について 　　（設置許可基準規則第 10 条第 1 項への適合性）</p> <p>4. 別添</p> <p>　　別添 運用、手順説明資料</p> <p>　　誤操作の防止</p>	<p>第 10 条：誤操作の防止 　　目 次</p> <p>1. 基本方針</p> <p>　　1.1 要求事項の整理</p> <p>　　<u>1.2 追加要求事項に対する適合性（手順等含む）</u></p> <p>　　　(1) 位置、構造及び設備</p> <p>　　　(2) 安全設計方針</p> <p>　　　(3) 適合性説明</p> <p>　　<u>1.3 気象等</u></p> <p>　　<u>1.4 設備等（手順等含む）</u></p> <p>2. 追加要求事項に対する適合方針</p> <p>　　2.1 現場操作が必要となる操作の抽出</p> <p>　　2.2 環境条件の抽出</p> <p>　　2.3 環境条件下における操作の容易性</p> <p>　　　(1) 中央制御室における操作の容易性（環境条件に対する考慮）</p> <p>　　　(2) 中央制御室以外における操作の容易性（環境条件に対する考慮）</p> <p>2.4 誤操作防止対策</p> <p>　　2.4.1 中央制御室の誤操作防止対策</p> <p>　　2.4.2 中央制御室以外の誤操作防止対策</p> <p>　　2.4.3 その他の誤操作防止対策</p> <p>3. 別紙</p> <p>　　別紙 1 現場操作の確認結果について</p> <p>　　別紙 2 制御盤等の設計方針に関する実運用への反映について</p> <p>　　別紙 3 新規制基準適合申請に係る設計基準対象追加設備の誤操作防止について 　　（設置許可基準規則第 10 条第 1 項への適合性）</p> <p>4. 別添</p> <p>　　別添 東海第二発電所 　　運用、手順説明資料</p> <p>　　誤操作の防止</p>	<p>第 10 条：誤操作の防止 　　&lt;目 次&gt;</p> <p>1. 基本方針</p> <p>　　1.1 要求事項の整理</p> <p>　　<u>1.2 適合のための基本方針</u></p> <p>　　　1.2.1 設置許可基準規則第 10 条第 1 項に対する基本方針</p> <p>　　　1.2.2 設置許可基準規則第 10 条第 2 項に対する基本方針</p> <p>2. 追加要求事項に対する適合方針</p> <p>　　2.1 現場操作が必要となる操作の抽出</p> <p>　　2.2 環境条件の抽出</p> <p>　　2.3 環境条件下における操作の容易性</p> <p>2.4 誤操作防止対策</p> <p>　　2.4.1 中央制御室の誤操作防止対策</p> <p>　　2.4.2 中央制御室以外の誤操作防止対策</p> <p>　　2.4.3 その他の誤操作防止</p> <p>3. 別紙</p> <p>　　別紙 1 現場操作の確認結果について</p> <p>　　別紙 2 制御盤等の設計方針に関する実運用への反映について</p> <p>　　別紙 3 新規制基準適合申請に係る設計基準対象追加設備の誤操作防止について 　　（設置許可基準規則第 10 条第 1 項への適合性）</p> <p>4. 別添</p> <p>　　別添 島根原子力発電所 2号炉 　　運用、手順説明資料</p> <p>　　誤操作の防止</p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2 号炉は、本項では設置許可基準規則に対する基本方針のみの記載とし、追加要求事項への適合性の詳細説明については、「2. 追加要求事項に対する適合方針」以降に記載している</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																										
<p>1. 基本方針</p> <p>1.1 要求事項の整理</p> <p>誤操作の防止について、設置許可基準規則第10条及び技術基準規則第38条における追加要求事項を明確化する（<u>第1表</u>）。</p> <p><u>第1表</u> 設置許可基準規則第10条及び技術基準規則第38条 要求事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設置許可基準規則第10条（誤操作の防止）</th><th>技術基準規則第38条（原子炉制御室等）</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>設計基準対象施設は、誤操作を防止するための措置を講じたものでなければならぬ。</td><td>2 原子炉制御室には、反応度制御系統及び原子炉停止系統に係る設備を操作する装置、非常用炉心冷却設備その他の非常時に発電用原子炉の安全を確保するための設備を操作する装置、発電用原子炉及び一次冷却系統に係る主要な機械又は器具の動作状態を表示する装置、主要計測装置の計測結果を表示する装置その他の発電用原子炉を安全に運転するための主要な装置（第四十七条第一項に規定する装置を含む。）を集中し、かつ、誤操作することなく適切に運転操作することができるよう施設しなければならない。</td><td>変更なし</td></tr> <tr> <td><u>2 安全施設は、容易に操作することができるものでなければならない。</u></td><td>—</td><td>追加要求事項</td></tr> </tbody> </table>	設置許可基準規則第10条（誤操作の防止）	技術基準規則第38条（原子炉制御室等）	備考	設計基準対象施設は、誤操作を防止するための措置を講じたものでなければならぬ。	2 原子炉制御室には、反応度制御系統及び原子炉停止系統に係る設備を操作する装置、非常用炉心冷却設備その他の非常時に発電用原子炉の安全を確保するための設備を操作する装置、発電用原子炉及び一次冷却系統に係る主要な機械又は器具の動作状態を表示する装置、主要計測装置の計測結果を表示する装置その他の発電用原子炉を安全に運転するための主要な装置（第四十七条第一項に規定する装置を含む。）を集中し、かつ、誤操作することなく適切に運転操作することができるよう施設しなければならない。	変更なし	<u>2 安全施設は、容易に操作することができるものでなければならない。</u>	—	追加要求事項	<p>1. 基本方針</p> <p>1.1 要求事項の整理</p> <p>誤操作の防止について、設置許可基準規則第10条及び技術基準規則第38条における追加要求事項を明確化する（第1.1-1表）。</p> <p><u>第1.1-1表</u> 設置許可基準規則第10条及び技術基準規則第38条 要求事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設置許可基準規則第10条（誤操作の防止）</th><th>技術基準規則第38条（原子炉制御室等）</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>設計基準対象施設は、誤操作を防止するための措置を講じたものでなければならない。</td><td>2 原子炉制御室には、反応度制御系統及び原子炉停止系統に係る設備を操作する装置、非常用炉心冷却設備その他の非常時に発電用原子炉の安全を確保するための設備を操作する装置、発電用原子炉及び一次冷却系統に係る主要な機械又は器具の動作状態を表示する装置、主要計測装置の計測結果を表示する装置その他の発電用原子炉を安全に運転するための主要な装置（第四十七条第一項に規定する装置を含む。）を集中し、かつ、誤操作することなく適切に運転操作することができるよう施設しなければならない。</td><td>変更なし</td></tr> <tr> <td><u>2 安全施設は、容易に操作することができるものでなければならない。</u></td><td>—</td><td>追加要求事項</td></tr> </tbody> </table>	設置許可基準規則第10条（誤操作の防止）	技術基準規則第38条（原子炉制御室等）	備考	設計基準対象施設は、誤操作を防止するための措置を講じたものでなければならない。	2 原子炉制御室には、反応度制御系統及び原子炉停止系統に係る設備を操作する装置、非常用炉心冷却設備その他の非常時に発電用原子炉の安全を確保するための設備を操作する装置、発電用原子炉及び一次冷却系統に係る主要な機械又は器具の動作状態を表示する装置、主要計測装置の計測結果を表示する装置その他の発電用原子炉を安全に運転するための主要な装置（第四十七条第一項に規定する装置を含む。）を集中し、かつ、誤操作することなく適切に運転操作することができるよう施設しなければならない。	変更なし	<u>2 安全施設は、容易に操作することができるものでなければならない。</u>	—	追加要求事項	<p>1. 基本方針</p> <p>1.1 要求事項の整理</p> <p>誤操作の防止について、設置許可基準規則第10条及び技術基準規則第38条における追加要求事項を明確化する（<u>第1.1-1表</u>）。</p> <p><u>第1.1-1表</u> 設置許可基準規則第10条及び技術基準規則第38条 要求事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設置許可基準規則第10条（誤操作の防止）</th><th>技術基準規則第38条（原子炉制御室等）</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>設計基準対象施設は、誤操作を防止するための措置を講じたものでなければならない。</td><td>2 原子炉制御室には、反応度制御系統及び原子炉停止系統に係る設備を操作する装置、非常用炉心冷却設備その他の非常時に発電用原子炉の安全を確保するための設備を操作する装置、発電用原子炉及び一次冷却系統に係る主要な機械又は器具の動作状態を表示する装置、主要計測装置の計測結果を表示する装置その他の発電用原子炉を安全に運転するための主要な装置（第四十七条第一項に規定する装置を含む。）を集中し、かつ、誤操作することなく適切に運転操作することができるよう施設しなければならない。</td><td>変更なし</td></tr> <tr> <td><u>2 安全施設は、容易に操作することができるものでなければならない。</u></td><td>—</td><td>追加要求事項</td></tr> </tbody> </table>	設置許可基準規則第10条（誤操作の防止）	技術基準規則第38条（原子炉制御室等）	備考	設計基準対象施設は、誤操作を防止するための措置を講じたものでなければならない。	2 原子炉制御室には、反応度制御系統及び原子炉停止系統に係る設備を操作する装置、非常用炉心冷却設備その他の非常時に発電用原子炉の安全を確保するための設備を操作する装置、発電用原子炉及び一次冷却系統に係る主要な機械又は器具の動作状態を表示する装置、主要計測装置の計測結果を表示する装置その他の発電用原子炉を安全に運転するための主要な装置（第四十七条第一項に規定する装置を含む。）を集中し、かつ、誤操作することなく適切に運転操作することができるよう施設しなければならない。	変更なし	<u>2 安全施設は、容易に操作することができるものでなければならない。</u>	—	追加要求事項
設置許可基準規則第10条（誤操作の防止）	技術基準規則第38条（原子炉制御室等）	備考																											
設計基準対象施設は、誤操作を防止するための措置を講じたものでなければならぬ。	2 原子炉制御室には、反応度制御系統及び原子炉停止系統に係る設備を操作する装置、非常用炉心冷却設備その他の非常時に発電用原子炉の安全を確保するための設備を操作する装置、発電用原子炉及び一次冷却系統に係る主要な機械又は器具の動作状態を表示する装置、主要計測装置の計測結果を表示する装置その他の発電用原子炉を安全に運転するための主要な装置（第四十七条第一項に規定する装置を含む。）を集中し、かつ、誤操作することなく適切に運転操作することができるよう施設しなければならない。	変更なし																											
<u>2 安全施設は、容易に操作することができるものでなければならない。</u>	—	追加要求事項																											
設置許可基準規則第10条（誤操作の防止）	技術基準規則第38条（原子炉制御室等）	備考																											
設計基準対象施設は、誤操作を防止するための措置を講じたものでなければならない。	2 原子炉制御室には、反応度制御系統及び原子炉停止系統に係る設備を操作する装置、非常用炉心冷却設備その他の非常時に発電用原子炉の安全を確保するための設備を操作する装置、発電用原子炉及び一次冷却系統に係る主要な機械又は器具の動作状態を表示する装置、主要計測装置の計測結果を表示する装置その他の発電用原子炉を安全に運転するための主要な装置（第四十七条第一項に規定する装置を含む。）を集中し、かつ、誤操作することなく適切に運転操作することができるよう施設しなければならない。	変更なし																											
<u>2 安全施設は、容易に操作することができるものでなければならない。</u>	—	追加要求事項																											
設置許可基準規則第10条（誤操作の防止）	技術基準規則第38条（原子炉制御室等）	備考																											
設計基準対象施設は、誤操作を防止するための措置を講じたものでなければならない。	2 原子炉制御室には、反応度制御系統及び原子炉停止系統に係る設備を操作する装置、非常用炉心冷却設備その他の非常時に発電用原子炉の安全を確保するための設備を操作する装置、発電用原子炉及び一次冷却系統に係る主要な機械又は器具の動作状態を表示する装置、主要計測装置の計測結果を表示する装置その他の発電用原子炉を安全に運転するための主要な装置（第四十七条第一項に規定する装置を含む。）を集中し、かつ、誤操作することなく適切に運転操作することができるよう施設しなければならない。	変更なし																											
<u>2 安全施設は、容易に操作することができるものでなければならない。</u>	—	追加要求事項																											

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>1.2 適合のための基本方針</p> <p>1.2.1 設置許可基準規則第10条第1項に対する基本方針</p> <p>設計基準対象施設は、プラントの安全上重要な機能に支障をきたすおそれがある機器・弁等に対して、色分けや銘板取り付け等の識別管理や人間工学的な操作性も考慮した監視操作エリア・設備の配置、中央監視操作の盤面配置、理解しやすい表示方法とともに施錠管理を行い、運転員等の誤操作を防止する設計とする。</p> <p>また、保守点検において誤りが生じにくくする設計とする。</p> <p>運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故発生後、ある時間までは、運転員の操作を期待しなくても必要な安全機能が確保される設計とする。</p> <p>また、原子炉設置変更許可申請（平成25年9月27日申請）に係る設計基準対象追加設備の誤操作防止について、別紙3に示す。</p> <p>1.2.2 設置許可基準規則第10条第2項に対する基本方針</p> <p>安全施設は、想定される地震や外部電源喪失等の環境条件下においても、運転員が、中央制御室及び中央制御室以外の操作場所において、容易に操作することができる設計とする。</p>	<p>1.2 追加要求事項に対する適合性（手順等含む）</p> <p>(1) 位置、構造及び設備</p> <p>□ 発電用原子炉施設の一般構造</p> <p>(3) その他の主要な構造</p> <p>(i) 本発電用原子炉施設は、(1)耐震構造、(2)耐津波構造に加え、以下の基本的方針のもとに安全設計を行う。</p> <p>a. 設計基準対象施設</p> <p>(e) 誤操作の防止</p> <p>設計基準対象施設は、プラントの安全上重要な機能に支障をきたすおそれがある機器・弁等に対して、色分けや銘板取り付け等の識別管理や人間工学的な操作性も考慮した監視操作エリア・設備の配置、中央監視操作の盤面配置、理解しやすい表示方法とともに施錠管理を行い、運転員の誤操作を防止する設計とする。</p> <p>また、保守点検において誤りが生じにくくする設計とする。</p> <p>運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故発生後、ある時間までは、運転員の操作を期待しなくても必要な安全機能が確保される設計とする。</p> <p>また、原子炉設置変更許可申請（平成25年12月25日申請）に係る設計基準対象追加設備の誤操作防止について、別紙3に示す。</p> <p>また、中央制御室は耐震性を有する原子炉建屋付属棟内に設置し、放射線防護措置（遮蔽及び換気空調設備の閉回路循環運転の実施）、火災防護措置（感知・消火設備の設置）、照明用電源の確保措置を講じ、環境条件を想定しても、運転員が運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故に対応するための設備を容易に操作することができる設計とともに、現場操作についても同様な環境条件を想定しても、設備を容易に操作することができる設計とする。</p>	<p>1.2 適合のための基本方針</p> <p>1.2.1 設置許可基準規則第10条第1項に対する基本方針</p> <p>設計基準対象施設は、プラントの安全上重要な機能に支障をきたすおそれがある機器・弁等に対して、色分けや銘板取り付け等の識別管理や人間工学的な操作性も考慮した監視操作エリア・設備の配置、中央監視操作の盤面配置、理解しやすい表示方法とともに施錠管理を行い、運転員等の誤操作を防止する設計とする。</p> <p>また、保守点検において誤りが生じにくくする設計とする。</p> <p>運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故発生後、ある時間までは、運転員の操作を期待しなくても必要な安全機能が確保される設計とする。</p> <p>また、原子炉設置変更許可申請（平成25年12月25日申請）に係る設計基準対象追加設備の誤操作防止について、別紙3に示す。</p> <p>1.2.2 設置許可基準規則第10条第2項に対する基本方針</p> <p>安全施設は、想定される地震や外部電源喪失等の環境条件下においても、運転員が、中央制御室及び中央制御室以外の操作場所において、容易に操作することができる設計とする。</p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、本項では設置許可基準規則に対する基本方針のみの記載とし、追加要求事項への適合性の詳細説明については、「2.追加要求事項に対する適合方針」以降に記載している</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(2) 安全設計方針</p> <p>1.1.1 安全設計の基本方針</p> <p>1.1.1.10 誤操作の防止</p> <p>(1) 設計方針</p> <p>設計基準対象施設は、設計、製作、建設及び試験検査を通じて、信頼性の高いものとし、運転員の誤操作等による異常状態に対しては、警報により、運転員が措置し得るようにするとともに、もし、これらの修正動作が取られない場合にも、発電用原子炉の固有の安全性及び安全保護回路の動作により、過渡変化を収束させる設計とする。</p> <p>設計基準対象施設は、運転員の誤操作を防止する設計とする。</p> <p>安全施設は、操作が必要となる理由となった事象が有意な可能性をもって同時にたらされる環境条件及び施設で有意な可能性をもって同時にたらされる環境条件下においても、運転員が運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故に対応するための設備を中央制御室及び中央制御室以外の操作場所において、容易に操作することができる設計とする。</p> <p>(2) 手順等</p> <p>誤操作防止に関して、以下の内容を含む手順を定め、適切に管理を行う。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a. 現場手動弁の銘板取り付け及び保守・点検作業に係る識別管理方法を定めるとともに、弁・機器の施錠管理方法を定め運用する。</li> <li>b. 中央制御室換気系の閉回路循環運転に関する運転手順については「1.7.7 火山防護に関する基本方針」及び「1.7.9 外部火災防護に東海第二 事業者ヒアリング 第1276回 H30年9月18日10条-4 関する基本方針」に示す。</li> <li>c. 防火・防災管理業務及び初期消火活動のための体制及び運用方法等については「10.5 火災防護設備」に示す。</li> <li>d. 地震発生時は、操作を中止し身体及びプラントの安全確保に努めるよう社内規程類に定め運用する。</li> </ul>		<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号炉は、本項では設置許可基準規則に対する基本方針のみの記載とし、追加要求事項への適合性の詳細説明については、「2. 追加要求事項に対する適合方針」以降に記載している</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(3) <u>適合性説明</u>  <u>(誤操作の防止)</u></p> <p>第十条 設計基準対象施設は、誤操作を防止するための措置を講じたものでなければならない。</p> <p>2 安全施設は、容易に操作することができるものでなければならない。</p> <p><u>適合のための設計方針</u></p> <p><u>第1項について</u></p> <p><u>運転員の誤操作を防止するため、盤の配置、操作器具等の操作性に留意するとともに、状態表示及び警報表示により発電用原子炉施設の状態が正確、かつ迅速に把握できる設計とする。</u></p> <p><u>また、保守点検において誤りが生じにくくするよう留意した設計とする。</u></p> <p><u>運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故発生後、ある時間までは、運転員の操作を期待しなくても必要な安全機能が確保される設計とする。</u></p> <p><u>さらに、その他の安全施設の操作などについても、プラントの安全上重要な機能を損なうおそれがある機器・弁やプラント外部の環境に影響を与えるおそれのある現場弁等に対して、色分けや銘板取り付けによる識別管理を行うとともに、施錠管理により誤操作を防止する設計とする。</u></p> <p><u>第2項について</u></p> <p><u>発電用原子炉の運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故の対応操作に必要な各種指示の確認、発電用原子炉を安全に停止するために必要な安全保護回路及び工学的安全施設関係の操作盤は、中央制御室から操作が可能な設計とする。</u></p> <p><u>また、中央制御室の制御盤は、盤面器具（指示計、記録計、操作器具、表示装置、警報表示）を系統ごとにグループ化して主制御盤に集約し、操作器具の統一化（色、形状、大きさ等の視覚的要素での識別）、並びに、操作器具の操作方法に統一性を持たせることで、通常運転、運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故時において運転員の誤操作を防止するとともに、容易に操作ができる設計とする。</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>中央制御室以外における操作が必要な安全施設について、プラントの安全上重要な機能に支障をきたすおそれがある機器・弁等に対して、色分けや銘板取り付けなどの識別管理や視認性の向上を行い、運転員の操作を容易にする設計とする。</u></p> <p><u>当該操作が必要となる理由となった事象が有意な可能性をもって同時にたらされる環境条件及び発電用原子炉施設で有意な可能性をもって同時にたらされる環境条件（地震、内部火災、内部溢水、外部電源喪失並びにばい煙、有毒ガス、落下火砕物及び凍結による操作雰囲気の悪化）を想定しても、運転員が運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故に対応するための設備を中央制御室において容易に操作することができる設計とするとともに、現場操作についても運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故時に操作が必要な箇所は環境条件を想定し、適切な対応を行うことにより容易に操作することができる設計とする。</u></p> <p><u>想定される環境条件とその措置は次のとおり。</u></p> <p><u>(地震)</u></p> <p><u>中央制御室及び制御盤は、耐震Sクラスの原子炉建屋付属棟内に設置し、基準地震動による地震力に対し必要となる機能が喪失しない設計とする。また、制御盤は床等に固定することにより、地震発生時においても運転操作に影響を与えない設計とする。さらに、制御盤に手摺を設置するとともに天井照明設備には落下防止措置を講じることにより、地震発生時における運転員の安全確保及び制御盤上の操作器具への誤接触を防止できる設計とする。</u></p> <p><u>現場操作については、操作対象設備が耐震Sクラスの原子炉建屋原子炉棟及び原子炉建屋付属棟内に設置されており、基準地震動による地震力に対して機能喪失しない設計とする。</u></p> <p><u>(内部火災)</u></p> <p><u>中央制御室に粉末消火器又は二酸化炭素消火器を設置するとともに、常駐する運転員によって火災感知器及び火災報知設備による早期の火災感知を可能とし、火災が発生した場合の運転員の対応を社内規程類に定め、運転員による速やかな消火を</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>行うことで運転操作に影響を与える容易に操作ができる設計とする。</u></p> <p><u>また、中央制御室床下コンクリートピット内にハロゲン化物自動消火設備（局所）を設置するとともに、火災が発生した場合には高感度煙感知器や中央制御室の火災感知器により感知し、運転員による速やかな消火を行うことで、運転操作に影響を与える容易に操作ができる設計とする。</u></p> <p><u>現場操作が必要となる対象設備は、「1.5.1 設計基準対象施設の火災防護に関する基本方針」による設計とすることで、火災発生防止、火災感知及び消火並びに火災の影響軽減の措置を講じ、容易に操作できる設計とする。</u></p> <p><u>(内部溢水)</u></p> <p><u>中央制御室内には溢水源となる機器を設けない設計とする。</u></p> <p><u>また、火災が発生したとしても、運転員が火災状況を確認し、粉末消火器又は二酸化炭素消火器にて初期消火を行うことで、消火水による溢水により運転操作に影響を与える容易に操作ができる設計とする。</u></p> <p><u>現場操作が必要となる対象設備は、「1.6 溢水防護に関する基本方針」による設計とすることで、溢水が発生した場合においても安全機能を損なわず、容易に操作できる設計とする。</u></p> <p><u>(外部電源喪失)</u></p> <p><u>中央制御室における運転操作に必要な照明は、地震、竜巻・風（台風）、積雪、落雷、外部火災（森林火災）及び降下火砕物に伴い外部電源が喪失した場合には、非常用ディーゼル発電機が起動することにより、操作に必要な照明用電源を確保し、容易に操作ができる設計とする。</u></p> <p><u>全交流動力電源喪失時から重大事故等に対処するため必要な電力の供給が交流動力電源設備から開始されるまでの間においても操作できるように、直流非常灯及び蓄電池内蔵型照明を設置することにより、容易に操作ができる設計とする。</u></p> <p><u>現場操作が必要となる対象設備は、「10.11 安全避難通路等」による設計とすることで必要な照明を確保し、容易に操作できる設計とする。</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>(ばい煙等による操作雰囲気の悪化)</u></p> <p><u>外部火災により発生するばい煙、有毒ガス及び落下火砕物による中央制御室内の操作雰囲気の悪化に対しては、中央制御室換気系の給気隔離弁及び排気隔離弁を閉止し、閉回路循環運転を行うことで外気を遮断することから、運転操作に影響を与える容易に操作ができる設計とする。</u></p> <p><u>建屋内の現場操作に対しては、外気取り入れ運転を行っている建屋換気系の外気取り入れ口にフィルタを設置しているため、運転操作に影響を与える容易に操作できる設計とする。また、建屋換気系を停止することにより外気取り入れを遮断し、運転操作に影響を与える容易に操作できる設計とする。</u></p> <p><u>(凍結による操作環境への影響)</u></p> <p><u>中央制御室の換気系により環境温度が維持されることで、運転操作に影響を与える容易に操作ができる設計とする。</u></p> <p><u>建屋内の現場操作に対しては、建屋換気系により環境温度が維持されるため、運転操作に影響を与える容易に操作ができる設計とする。</u></p> <p><u>1.3 気象等</u>  <u>該当なし</u></p> <p><u>1.4 設備等（手順等含む）</u></p> <p><u>6.10 制御室</u></p> <p><u>6.10.1 通常運転時等</u></p> <p><u>6.10.1.2 設計方針</u></p> <p><u>(1) 発電用原子炉施設の主要な計測及び制御装置は、中央制御室に配置し、集中的に監視及び制御が行えるようにする。また、制御盤は誤操作、誤判断を防止でき、かつ、操作が容易に行えるよう人に工学的な観点からの考慮を行う設計とする。また、中央制御室にて同時にたらされる環境条件（地震、内部火災、内部溢水、外部電源喪失、ばい煙や有毒ガス、落下火砕物による操作雰囲気の悪化及び凍結）を想定しても安全施設を容易に操作することができる設計とする。</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>6.10.1.4 主要設備</u></p> <p><u>6.10.1.4.1 中央制御室</u></p> <p><u>中央制御室は、原子炉建屋付属棟内に設置し、原子炉冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊又は故障が発生した場合に、従事者が支障なく中央制御室に入ることができるように、これに連絡する通路及び出入りするための区域を多重化する。また、中央制御室内にとどまり必要な操作、措置を行う運転員が過度の被ばくを受けないよう施設し、運転員の勤務形態を考慮し、事故後30日間において、運転員が中央制御室に入り、とどまつても、中央制御室遮蔽を透過する放射線による線量、中央制御室に侵入した外気による線量及び入退域時の線量が、中央制御室換気系等の機能とあいまって、「実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則」及び「実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則の解釈」に示される100mSvを下回るように遮蔽を設ける。換気システムは他と独立して設け、事故時には外気との連絡口を遮断し、高性能粒子フィルタ及びチャコールフィルタを内蔵した中央制御室換気系フィルタユニットを通じて閉回路循環運転とし運転員その他従事者を過度の被ばくから防護する設計とする。外部との遮断が長期にわたり、室内の雰囲気が悪くなつた場合には、外気を中央制御室換気系フィルタユニットで浄化しながら取り入れることも可能な設計とする。また、室内的酸素濃度及び二酸化炭素濃度が活動に支障のない範囲であることを把握できるよう、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を保管する。</u></p> <p><u>発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性のあると想定される自然現象等や発電所構内の状況を把握するため遠隔操作及び暗視機能等を持った監視カメラを設置し、中央制御室で監視できる設計とする。</u></p> <p><u>中央制御室は、当該操作が必要となる理由となった事象が有意な可能性をもつて同時にもたらされる環境条件及び発電用原子炉施設で有意な可能性をもつて同時にもたらされる環境条件（地震、内部火災、内部溢水、外部電源喪失、ばい煙及び有毒ガス、降下火碎物による操作雰囲気の悪化並びに凍結）を想定しても、適切な措置を講じることにより運転員が運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故に対応するための設備を容易に操作ができるものとする。</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>中央制御室で想定される環境条件とその措置は次のとおり。</u></p> <p><u>(地震)</u></p> <p><u>中央制御室及び制御盤は、耐震性を有する原子炉建屋付属棟内に設置し、基準地震動による地震力に対し必要となる機能が喪失しない設計とする。また、制御盤は床等に固定することにより、地震発生時においても運転操作に影響を与えない設計とする。さらに、主制御盤に手摺を設置するとともに天井照明設備には落下防止措置を講じることにより、地震発生時における運転員の安全確保及び制御盤上の操作器への誤接触を防止できる設計とする。</u></p> <p><u>(内部火災)</u></p> <p><u>中央制御室に粉末消火器又は二酸化炭素消火器を設置するとともに、常駐する運転員によって火災感知器による早期の火災感知を可能とし、火災が発生した場合の運転員の対応を社内規程に定め、運転員による速やかな消火を行うことで運転操作に影響を与えず容易に操作ができる設計とする。また、中央制御室床下コンクリートピットに火災感知器及び手動操作により早期の起動も可能なハロゲン化物自動消火設備（局所）を設置することにより、火災が発生した場合に運転員による速やかな消火を行うことで運転操作に影響を与えず容易に操作ができる設計とする。</u></p> <p><u>(内部溢水)</u></p> <p><u>中央制御室内には溢水源となる機器を設けない設計とする。また、火災が発生したとしても、運転員が火災状況を確認し、粉末消火器又は二酸化炭素消火器にて初期消火を行うため、溢水源とならないことから、消火水による溢水により運転操作に影響を与えず容易に操作ができる設計とする。</u></p> <p><u>(外部電源喪失)</u></p> <p><u>中央制御室における運転操作に必要な照明は、地震、風（台風）、竜巻、積雪、落雷、外部火災及び降下火砕物に伴い外部電源が喪失した場合には、非常用ディーゼル発電機が起動することにより、操作に必要な照明用電源を確保し、運転操作に影</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>響を与えず容易に操作ができる設計とする。</u></p> <p><u>また、直流非常灯により中央制御室における運転操作に必要な照明を確保し、容易に操作ができる設計とする。</u></p> <p><u>(ばい煙等による中央制御室内雰囲気の悪化)</u></p> <p><u>外部火災により発生する燃焼ガスやばい煙、有毒ガス及び降下火碎物による中央制御室内の操作雰囲気の悪化に対しては、手動で中央制御室換気系の給気隔離弁及び排気隔離弁を閉止し、閉回路循環運転を行うことで外気を遮断することにより、運転操作に影響を与えず容易に操作ができる設計とする。</u></p> <p><u>(凍結による操作環境への影響)</u></p> <p><u>中央制御室の換気系により環境温度が維持されることで、運転操作に影響を与えず容易に操作ができる設計とする。</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>2. 追加要求事項に対する適合方針</p> <p>2.1 現場操作が必要となる操作の抽出</p> <p>安全施設のうち、中央制御室での操作のみならず、中央制御室以外の設計基準対象施設の現場操作を抽出し、現場操作場所を特定する。</p> <p>具体的には、運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故時に必要な操作（事象発生から冷温停止まで）のうち、事象の拡大防止、あるいは、事象を収束させるために必要な操作を抽出する。また、新規制基準適合性に係る審査において必要な現場操作についても、安全施設が安全機能を損なわないために必要な操作を抽出する。</p> <p>抽出結果は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・中央制御室における操作</li> <li>・<u>残留熱除去系原子炉停止時冷却モードの使用における現場操作</u></li> <li>・溢水防護対策における現場操作</li> <li>・全交流動力電源喪失時における現場操作</li> <li>・中央制御室外原子炉停止装置における操作</li> </ul> <p>詳細な抽出の考え方、抽出結果、安全施設の設置場所、及び、当該場所までのアクセスルートを別紙1に示す。</p> <p>2.2 環境条件の抽出</p> <p>前節で抽出した現場操作が必要となる起因事象、及び起因事象と同時にたらされる環境条件について、抽出する。</p> <p>現場操作が必要となる起因事象として、地震、津波、設置許可基準規則第6条に示す設計基準事象、内部火災、内部溢水、運転時の異常な過渡変化、設計基準事故を想定する。</p> <p>これらの起因事象と同時にたらされる環境条件について、中央制御室における環境条件を第2.2-1表に、中央制御室以外の場所における環境条件を第2.2-2表に示す。</p>	<p>2. 追加要求事項に対する適合方針</p> <p>2.1 現場操作が必要となる操作の抽出</p> <p>安全施設のうち、中央制御室での操作のみならず、中央制御室以外の設計基準対象施設の現場操作を抽出し、現場操作場所を特定する。</p> <p>具体的には、運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故（以下「設計基準事故等」という。）時に必要な操作（事象発生から冷温停止まで）のうち、事象の拡大防止、あるいは、事象を収束させるために必要な操作を抽出する。また、新規制基準適合性に係る審査において必要な現場操作についても、安全施設が安全機能を損なわないために必要な操作を抽出する。</p> <p>抽出結果は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・中央制御室における操作</li> <li>・<u>原子炉保護系母線停止操作</u></li> <li>・<u>使用済燃料プール冷却・注水機能復旧操作</u></li> <li>・<u>全交流動力電源喪失時の負荷切り離し操作</u></li> <li>・<u>中央制御室外原子炉停止操作</u></li> </ul> <p>詳細な抽出の考え方、抽出結果、安全施設の設置場所及び当該場所までのアクセスルートを別紙1に示す。</p> <p>2.2 環境条件の抽出</p> <p>前節で抽出した現場操作が必要となる起因事象及び起因事象と同時にたらされる環境条件について、抽出する。</p> <p>現場操作が必要となる起因事象として、地震、津波、設置許可基準規則第6条に示す設計基準事象、内部火災、内部溢水、設計基準事故等を想定する。</p> <p>これらの起因事象と同時にたらされる環境条件について、中央制御室における環境条件を第2.2-1表に、中央制御室以外の場所における環境条件を第2.2-2表に示す。</p>	<p>2. 追加要求事項に対する適合方針</p> <p>2.1 現場操作が必要となる操作の抽出</p> <p>安全施設のうち、中央制御室での操作のみならず、中央制御室以外の設計基準対象施設の現場操作を抽出し、現場操作場所を特定する。</p> <p>具体的には、運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故時に必要な操作（事象発生から冷温停止まで）のうち、事象の拡大防止、あるいは、事象を収束させるために必要な操作を抽出する。また、新規制基準適合性に係る審査において必要な現場操作についても、安全施設が安全機能を損なわないために必要な操作を抽出する。</p> <p>抽出結果は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・中央制御室における操作</li> <li>・<u>火災防護対策における現場操作</u></li> <li>・<u>溢水防護対策における現場操作</u></li> <li>・<u>全交流動力電源喪失時における現場操作</u></li> <li>・<u>中央制御室外原子炉停止装置における操作</u></li> </ul> <p>詳細な抽出の考え方、抽出結果、安全施設の設置場所及び当該場所までのアクセスルートを別紙1に示す。</p> <p>2.2 環境条件の抽出</p> <p>前節で抽出した現場操作が必要となる起因事象及び起因事象と同時にたらされる環境条件について、抽出する。</p> <p>現場操作が必要となる起因事象として、地震、津波、設置許可基準規則第6条に示す設計基準事象、内部火災、内部溢水、運転時の異常な過渡変化、設計基準事故を想定する。</p> <p>これらの起因事象と同時にたらされる環境条件について、中央制御室における環境条件を第2.2-1表に、中央制御室以外の場所における環境条件を第2.2-2表に示す。</p>	<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7、東海第二】</p> <p>設備構成の相違による現場操作の相違（抽出の考え方は別紙1のとおり同様であり、第2.2-2表のとおり操作性の確保に必要な対応も同様に図っている）</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考
第2.2-1表 中央制御室に同時にたらされる環境条件への対応			第2.2-1表 中央制御室に同時にたらされる環境条件への対応 (1/2)			第2.2-1表 中央制御室に同時にたらされる環境条件への対応			・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 島根2号炉は中央制御室に二酸化炭素消火器を配備している 【東海第二】 想定する起因事象の相違
起因事象	同時にたらされる中央制御室の環境条件	中央制御室での操作性(操作の容易性)を確保するための設計方針	起因事象	同時にたらされる中央制御室の環境条件	中央制御室での操作性(操作の容易性)を確保するための設計方針	起因事象	同時にたらされる中央制御室の環境条件	中央制御室での操作性(操作の容易性)を確保するための設計方針	
内部火災 (地震起因含む)	火災による中央制御室内設備の機能喪失	中央制御室にて火災が発生しても速やかに消火できるよう、「運転員が火災状況を確認し、粉末消火器又は二酸化炭素消火器にて初期消火を行う」ことを社内規定類に定めることとし、中央制御室の機能を維持する。(詳細については、設置許可基準規則第8条「火災による損傷の防止」に関する適合状況説明資料を参照)。	内部火災 (地震起因含む)	火災による中央制御室内設備の機能喪失	中央制御室にて火災が発生しても速やかに消火できるよう、「運転員が火災状況を確認し、粉末消火器又は二酸化炭素消火器にて初期消火を行う。」ことを社内規定類に定めることとし、中央制御室の機能を維持する(詳細については、設置許可基準規則第8条「火災による損傷の防止」に関する審査資料を参照。)	内部火災 (地震起因含む)	火災による中央制御室内設備の機能喪失	中央制御室にて火災が発生しても速やかに消火できるよう、「運転員が火災状況を確認し、二酸化炭素消火器にて初期消火を行う」ことを社内規定類に定めることとし、中央制御室の機能を維持する。(詳細については、設置許可基準規則第8条「火災による損傷の防止」に関する適合状況説明資料を参照)。	内部火災 (地震起因含む)
内部溢水 (地震起因含む)	溢水による中央制御室内設備の機能喪失	中央制御室には溢水源がない設計とする。 火災が発生したとしても、「運転員が火災状況を確認し、粉末消火器又は二酸化炭素消火器にて初期消火を行う。」ことを社内規定類に定めることとし、消火水による溢水の影響がない設計とする。 蒸気配管破断が発生した場合も、漏えいした蒸気の影響がない設計とする。(詳細については、設置許可基準規則第9条「溢水による損傷の防止等」に関する適合状況説明資料を参照)。	内部溢水 (地震起因含む)	溢水による中央制御室内設備の機能喪失	中央制御室にて火災が発生しても速やかに消火できるよう、「運転員が火災状況を確認し、粉末消火器又は二酸化炭素消火器にて初期消火を行う。」ことを社内規定類に定めることとし、消火水による溢水の影響がない設計とする。 蒸気配管破断が発生した場合も、漏えいした蒸気の影響がない設計とする(詳細については、設置許可基準規則第9条「溢水による損傷の防止等」に関する審査資料を参照。)	内部溢水 (地震起因含む)	溢水による中央制御室内設備の機能喪失	中央制御室にて火災が発生しても速やかに消火できるよう、「運転員が火災状況を確認し、二酸化炭素消火器にて初期消火を行う」ことを社内規定類に定めることとし、中央制御室の機能を維持する。(詳細については、設置許可基準規則第8条「火災による損傷の防止」に関する適合状況説明資料を参照)。	内部溢水 (地震起因含む)
地震	余震	地震発生時の対応として「運転員は地震が発生した場合、制御盤から離れて操作器への誤接触を防止するとともに、制御盤の手摺にて身体の安全確保に努める」ことを社内規定類に定める。	内部溢水 (地震起因含む)	溢水による中央制御室内設備の機能喪失	※1 ディーゼル発電機は各自然現象に対して健全性が確保される設計とする。 地震:設計基準地震動に対して、耐震Sクラス設計とする。 竜巻:設計基準の竜巻風速による複合荷重(風圧、気圧差、飛来物衝撃力)に対して、外殻その他による防護で健全性を確保する。 風(台風):設計基準の風速による風圧に対して、外殻その他による防護で健全性を確保する。 積雪:設計基準の積雪による堆積荷重に対して、外殻その他による防護で健全性を確保する。 落雷:設計基準の雷電に対する堆積荷重に対して、外殻その他による防護で健全性を確保する。 落雷:設計基準の雷電流値に対して、避雷針や保安器等による防護で健全性を確保する。 森林火災:防火帶の内側に設置することにより延焼を防止し、熱影響に対して健全性を確保する。また、ばい煙に対してもフィルタにより健全性を確保する。 火山:設計基準の火山灰の堆積荷重に対して、外殻その他による防護で健全性を確保する。また、給気系はフィルタ交換等により閉塞せずに健全性を確保する。	地震	余震	中央制御室は、原子炉建屋付属棟(耐震Sクラス)に設置し、基準地震動による地震力をに対して機能を喪失しない設計としている。 中央制御室の照明ルーバーに対し落下防止措置を講じている。 余震時には、運転員は運転員机又は制御盤のデスク部下端に掴まることで体勢を維持し、指示計、記録計等による発電用原子炉施設の監視を行うことができる。今後、余震における運転員の更なる安全確保を考慮し制御盤に手摺を設置する。	内部溢水 (地震起因含む)
外部火災 (森林火災)									
火山	ばい煙や有毒ガスの発生による中央制御室内環境への影響								
外部火災 (森林火災)	降下火砕物による中央制御室内環境への影響	(詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(外部火災)」、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(火山)」に関する適合状況説明資料を参照)							

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考				
<u>第2.2-1表(2) 中央制御室に同時にたらされる環境条件への対応</u>			<u>第2.2-1表 中央制御室に同時にたらされる環境条件への対応 (2/2)</u>										
起因事象	同時にたらされる中央制御室の環境条件	中央制御室での操作性(操作の容易性)を確保するための設計方針	起因事象	同時にたらされる中央制御室の環境条件	中央制御室での操作性(操作の容易性)を確保するための設計方針	起因事象	同時にたらされる中央制御室の環境条件	中央制御室での操作性(操作の容易性)を確保するための設計方針					
低温	低温による中央制御室内環境への影響 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(低温)」に関する適合状況説明資料を参照。)	中央制御室の換気空調設備により環境温度が維持されるため、中央制御室内環境への影響はない。	地震	外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失	外部電源喪失においても、中央制御室の照明は、非常用ディーゼル発電機から給電され <sup>*1</sup> 、蓄電池からの給電により点灯する直流非常灯も備え、機能が喪失しない設計とする。また、蓄電池内蔵型照明を備え、機能が喪失しない設計とする(詳細については、設置許可基準規則第11条「安全避難通路等」に関する審査資料を参照。)。 ※1 非常用ディーゼル発電機は各自然現象に対して健全性が確保される設計とする。 地 震：耐震Sクラスであり、基準地震動に対して、健全性を確保する。 竜 卷：設計基準の竜巻による複合荷重(風圧、気圧差、飛来物衝撃力)に対して、外殻その他による防護で健全性を確保する。 風 (台風)：設計基準の風(台風)による風圧に対して、外殻その他による防護で健全性を確保する。 積 雪：設計基準の積雪による堆積荷重に対して外殻その他による防護で健全性を確保する。 落 雷：設計基準の雷擊電流値に対して、避雷設備等による防護で健全性を確保する。 外部火災：防火帯の内側に設置することにより延焼を防止し、熱影響に対しては離隔距離の確保によって健全性を確保する。また、ばい煙の侵入に対してはフィルタによる防護で健全性を確保する。 火 山：想定する降下火砕物の堆積荷重に対して外殻その他による防護で健全性を確保する。また、降下火砕物の侵入に対してはフィルタによる防護で健全性を確保する。	余震	地震発生時の対応として「運転員は地震が発生した場合、制御盤から離れて操作器具への誤接触を防止とともに、制御盤の手摺にて身体の安全確保に努める」ことを社内規程類に定める。	地震	外部電源喪失時においても、中央制御室の照明は、ディーゼル発電機から給電され <sup>*1</sup> 、蓄電池からの給電により点灯する直流非常灯も備え、機能が喪失しない設計とする。(詳細については、設置許可基準規則第11条「安全避難通路等」に関する適合状況説明資料を参照。) ※1 ディーゼル発電機は各自然現象に対して健全性が確保される設計とする。 地震：設計基準地震動に対して、耐震Sクラス設計とする。 竜巻：設計基準の竜巻風速による複合荷重(風圧による荷重、気圧差による荷重、飛来物による衝撃荷重)に対して、外殻その他による防護で健全性を確保する。 積雪：設計基準の積雪による堆積荷重に対して、外殻その他による防護で健全性を確保する。 落雷：設計基準の雷擊電流値に対して、避雷針や保安器等による防護で健全性を確保する。 外部火災(森林火災)：設計基準の風速による風圧に対して、外殻その他による防護で健全性を確保する。 火 山：設計基準の火山灰の堆積荷重に対して、外殻その他による防護で健全性を確保する。また、給気系はフィルタ交換等により閉塞せず健全性を確保する。	外部火災(森林火災)	外部電源喪失(全交流動力電源喪失含む)	火 火山	
降水	影響なし	—	外部火災(森林火災)	ばい煙や有毒ガス発生による中央制御室内環境への影響	中央制御室の換気系について、給気隔離弁及び排気隔離弁を閉止し、閉回路循環運転を行うことで外気を遮断することから、中央制御室内環境への影響はない(詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(外部火災)、外部からの衝撃による損傷の防止(火山)」に関する審査資料を参照。)	火 火山							
地滑り	影響なし	—	火山	降下火砕物による中央制御室内環境への影響	中央制御室の換気系により環境温度が維持されるため、中央制御室内環境への影響はない(詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(火山)」に関する審査資料を参照。)								
生物学的影響	影響なし	—	凍結	凍結による中央制御室内環境への影響									
有毒ガス	影響なし	—											
船舶の衝突	影響なし	—											
電磁的障害	影響なし	—											
津波	影響なし	—											

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																	
		<table border="1"> <tr> <td>起因事象</td><td>同時にもたらされる中央制御室の環境条件</td><td>中央制御室での操作性(操作の容易性)を確保するための設計方針</td></tr> <tr> <td>外部火災 (森林火災)</td><td>ばい煙や有毒ガスの発生による中央制御室内環境への影響</td><td>中央制御室換気系について、給気隔離弁及び排気隔離弁を閉止し、系統隔離運転を行うことで外気を遮断することから、中央制御室内環境への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(外部火災)」、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(火山)」に関する適合状況説明資料を参照)</td></tr> <tr> <td>火山</td><td>降下火砕物による中央制御室内環境への影響</td><td>降下火砕物による中央制御室内環境への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(火山)」に関する適合状況説明資料を参照)</td></tr> <tr> <td>凍結</td><td>凍結による中央制御室内環境への影響</td><td>中央制御室換気系により環境温度が維持されるため、中央制御室内環境への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(凍結)」に関する適合状況説明資料を参照)</td></tr> <tr> <td>降水</td><td>影響なし</td><td>—</td></tr> <tr> <td>地滑り</td><td>影響なし</td><td>—</td></tr> <tr> <td>生物学的事象</td><td>影響なし</td><td>—</td></tr> <tr> <td>有毒ガス</td><td>影響なし</td><td>—</td></tr> <tr> <td>船舶の衝突</td><td>影響なし</td><td>—</td></tr> <tr> <td>電磁的障害</td><td>影響なし</td><td>—</td></tr> <tr> <td>津波</td><td>影響なし</td><td>—</td></tr> </table>	起因事象	同時にもたらされる中央制御室の環境条件	中央制御室での操作性(操作の容易性)を確保するための設計方針	外部火災 (森林火災)	ばい煙や有毒ガスの発生による中央制御室内環境への影響	中央制御室換気系について、給気隔離弁及び排気隔離弁を閉止し、系統隔離運転を行うことで外気を遮断することから、中央制御室内環境への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(外部火災)」、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(火山)」に関する適合状況説明資料を参照)	火山	降下火砕物による中央制御室内環境への影響	降下火砕物による中央制御室内環境への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(火山)」に関する適合状況説明資料を参照)	凍結	凍結による中央制御室内環境への影響	中央制御室換気系により環境温度が維持されるため、中央制御室内環境への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(凍結)」に関する適合状況説明資料を参照)	降水	影響なし	—	地滑り	影響なし	—	生物学的事象	影響なし	—	有毒ガス	影響なし	—	船舶の衝突	影響なし	—	電磁的障害	影響なし	—	津波	影響なし	—	
起因事象	同時にもたらされる中央制御室の環境条件	中央制御室での操作性(操作の容易性)を確保するための設計方針																																		
外部火災 (森林火災)	ばい煙や有毒ガスの発生による中央制御室内環境への影響	中央制御室換気系について、給気隔離弁及び排気隔離弁を閉止し、系統隔離運転を行うことで外気を遮断することから、中央制御室内環境への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(外部火災)」、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(火山)」に関する適合状況説明資料を参照)																																		
火山	降下火砕物による中央制御室内環境への影響	降下火砕物による中央制御室内環境への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(火山)」に関する適合状況説明資料を参照)																																		
凍結	凍結による中央制御室内環境への影響	中央制御室換気系により環境温度が維持されるため、中央制御室内環境への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(凍結)」に関する適合状況説明資料を参照)																																		
降水	影響なし	—																																		
地滑り	影響なし	—																																		
生物学的事象	影響なし	—																																		
有毒ガス	影響なし	—																																		
船舶の衝突	影響なし	—																																		
電磁的障害	影響なし	—																																		
津波	影響なし	—																																		

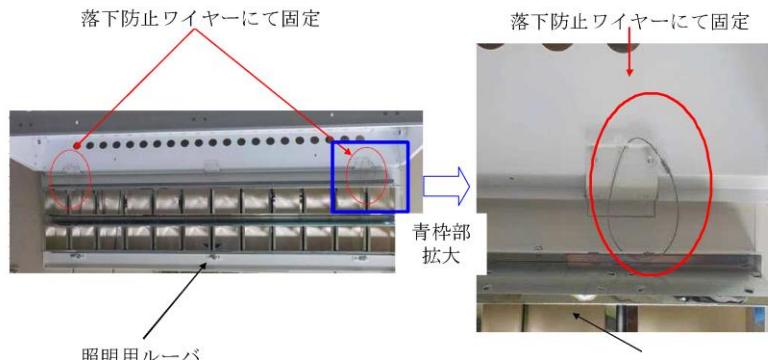
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考
第2.2-2表 中央制御室以外に同時にたらされる環境条件への対応			第2.2-2表 中央制御室以外に同時にたらされる環境条件への対応			第2.2-2表 中央制御室以外に同時にたらされる環境条件への対応			・設備の相違 【東海第二】 想定する起因事象の相違
起因事象	同時にたらされる中央制御室以外 <sup>※1</sup> の環境条件	中央制御室以外 <sup>※1</sup> での操作性(操作の容易性)を確保するための設計方針	起因事象	同時にたらされる中央制御室以外 <sup>※1</sup> の環境条件	中央制御室以外 <sup>※1</sup> での操作性(操作の容易性)を確保するための設計方針	起因事象	同時にたらされる中央制御室以外 <sup>※1</sup> の環境条件	中央制御室以外 <sup>※1</sup> での操作性(操作の容易性)を確保するための設計方針	
内部火災 (地震起因含む)	火災による現場設備の機能喪失	現場操作が必要となる状況において、内部火災の影響はない。当該区画へのアクセスルートは複数あることから問題ない(詳細については、設置許可基準規則第8条「火災による損傷の防止」に関する適合状況説明資料を参照)。	内部火災 (地震起因含む)	火災による現場設備の機能喪失	現場操作が必要となる状況において、内部火災の影響はない。当該区画へのアクセスルートは複数あることから問題ない(詳細については、設置許可基準規則第8条「火災による損傷の防止」に関する審査資料を参照)。	内部火災 (地震起因含む)	火災による現場設備の機能喪失	火災による現場設備の機能喪失	火災による現場設備の機能喪失
内部溢水 (地震起因含む)	溢水による現場設備の機能喪失	現場操作が必要となる状況において、内部溢水の影響はない。当該区画へのアクセスルートは複数あることから問題ない(詳細については、設置許可基準規則第9条「溢水による損傷の防止」に関する適合状況説明資料を参照)。	内部溢水 (地震起因含む)	溢水による現場設備の機能喪失	現場操作が必要となる状況において、内部溢水の影響はない。当該区画へのアクセスルートは複数あることから問題ない(詳細については、設置許可基準規則第9条「溢水による損傷の防止」に関する適合状況説明資料を参照)。	内部溢水 (地震起因含む)	溢水による現場設備の機能喪失	溢水による現場設備の機能喪失	溢水による現場設備の機能喪失
地震	余震	地震発生時の対応として「運転員は地震が発生した場合に操作を中止し安全確保に努める」ことを社内規程類に定めることとしている。	地震	余震	地震発生時の対応として、「運転員は地震が発生した場合に操作を中止し安全確保に努める。」ことを社内規程類に定めることとしている。	地震	余震	地震発生時の対応として「運転員は地震が発生した場合に操作を中止し安全確保に努める。」ことを社内規程類に定めることとしている。	地震
竜巻・風(台風)	外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失	外部電源喪失時ににおいても、現場の照明は、ディーゼル発電機から給電され <sup>※2</sup> 、機能が喪失することはない設計とする。(詳細については、設置許可基準規則第11条「安全避難通路等」に関する適合状況説明資料を参照)※2 各自然現象に対するディーゼル発電機の健全性確保状況については、第2.2-1表と同様。	竜巻・風(台風)	外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失	外部電源喪失時ににおいても、現場の照明は、非常用ディーゼル発電機から給電され <sup>※2</sup> 、機能が喪失することはない設計とし、また、蓄電池内蔵型照明を備えており、機能が喪失しない設計とする(詳細については、設置許可基準規則第11条「安全避難通路等」に関する審査資料を参照)。※2 各自然現象に対する非常用ディーゼル発電機の健全性確保状況については、第2.2-1表と同様。	竜巻・風(台風)	外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失	外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失	外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失
積雪			積雪			積雪			
落雷			落雷			落雷			
外部火災 (森林火災)			外部火災 (森林火災)			外部火災 (森林火災)			
火山	降下火砕物による建屋内環境への影響	(詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(外部火災)」に関する適合状況説明資料を参照)建屋換気装置により環境温度が維持されるため、建屋内環境への影響はない。(詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(火山)」に関する適合状況説明資料を参照)	火山	降下火砕物による建屋内環境への影響	(詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(外部火災)」に関する適合状況説明資料を参照)建屋換気系により環境温度が維持されるため、建屋内環境への影響はない(詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(火山)」に関する審査資料を参照)。	火山	降下火砕物による建屋内環境への影響	降下火砕物による建屋内環境への影響	降下火砕物による建屋内環境への影響
低温	低温による建屋内環境への影響	(詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(低温)」に関する適合状況説明資料を参照)	低温	低温による建屋内環境への影響	(詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(低温)」に関する適合状況説明資料を参照)	低温	低温による建屋内環境への影響	低温による建屋内環境への影響	低温による建屋内環境への影響
降水	影響なし	—	降水	影響なし	—	降水	影響なし	—	降水
地滑り	影響なし	—	地滑り	影響なし	—	地滑り	影響なし	—	地滑り
生物学的事象	影響なし	—	生物学的事象	影響なし	—	生物学的事象	影響なし	—	生物学的事象
有毒ガス	影響なし	—	有毒ガス	影響なし	—	有毒ガス	影響なし	—	有毒ガス
船舶の衝突	影響なし	—	船舶の衝突	影響なし	—	船舶の衝突	影響なし	—	船舶の衝突
電磁的障害	影響なし	—	電磁的障害	影響なし	—	電磁的障害	影響なし	—	電磁的障害
津波	影響なし	—	津波	影響なし	—	津波	影響なし	—	津波

※1 中央制御室以外の確認結果は、別紙1 参照

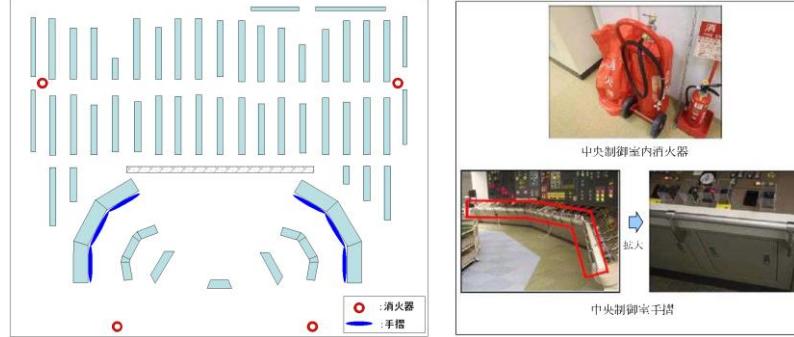
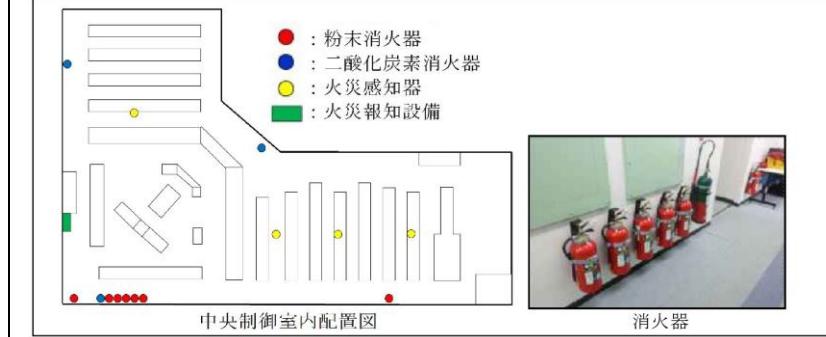
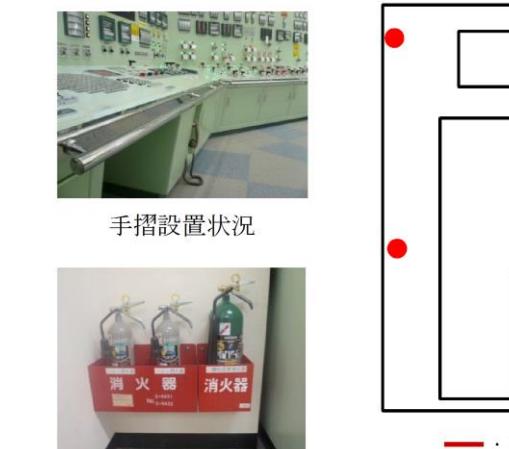
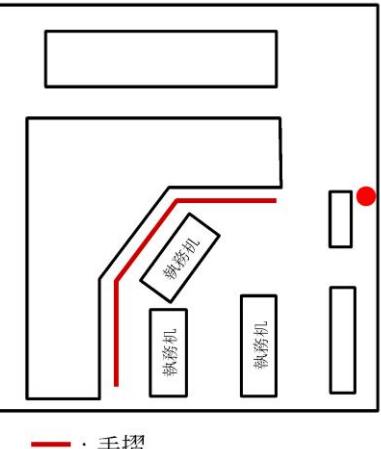
※1 中央制御室以外の現場操作の確認結果は、別紙1 参照

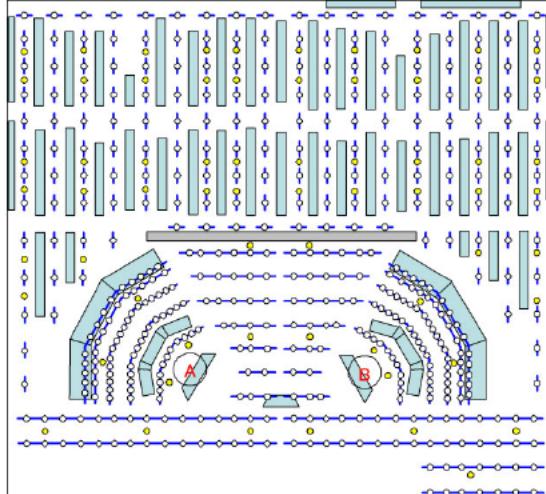
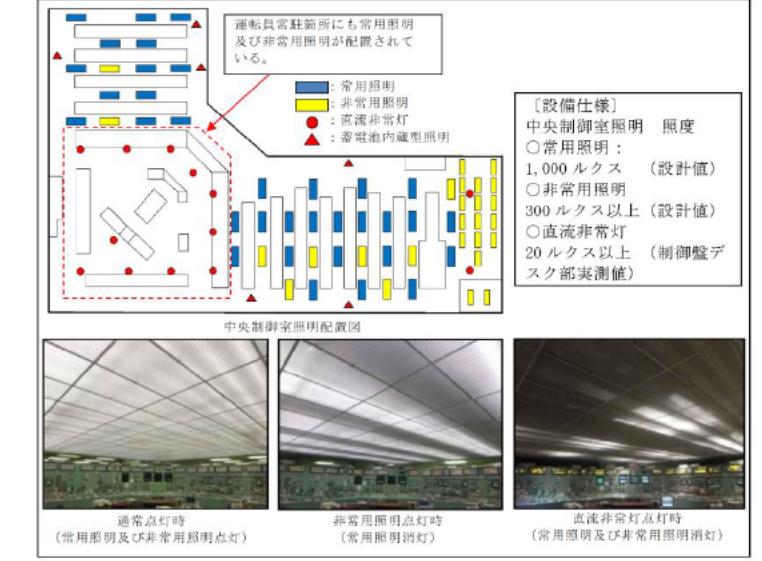
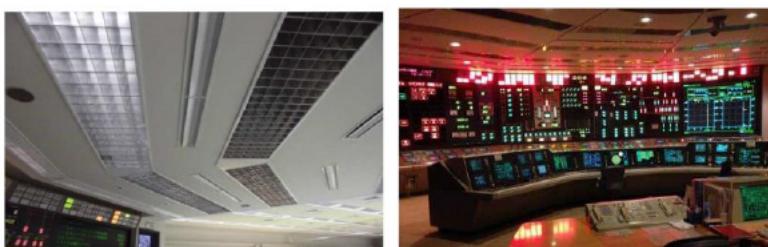
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																	
		<table border="1"> <tr> <td>起因事象</td><td>同時にもたらされる中央制御室以外※<sup>1</sup>の環境条件</td><td>中央制御室以外※<sup>1</sup>での操作性(操作の容易性)を確保するための設計方針</td></tr> <tr> <td>外部火災(森林火災)</td><td>ばい煙や燃焼ガスの発生による建物内環境への影響</td><td>外気取入運転を行っている換気空調設備は、外気取入口にフィルタを設置しているため、ばい煙や降下火砕物による建物内環境への影響はない。また、空調ファンを停止し、外気取り入れを遮断することから建物内環境への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(外部火災)」、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(火山)」に関する適合状況説明資料を参照)</td></tr> <tr> <td>火山</td><td>降下火砕物による建物内環境への影響</td><td></td></tr> <tr> <td>凍結</td><td>凍結による建物内環境への影響</td><td>換気空調設備により環境温度が維持されるため、建物内環境への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(凍結)」に関する適合状況説明資料を参照)</td></tr> <tr> <td>降水</td><td>影響なし</td><td>—</td></tr> <tr> <td>地滑り</td><td>影響なし</td><td>—</td></tr> <tr> <td>生物学的事象</td><td>影響なし</td><td>—</td></tr> <tr> <td>有毒ガス</td><td>影響なし</td><td>—</td></tr> <tr> <td>船舶の衝突</td><td>影響なし</td><td>—</td></tr> <tr> <td>電磁的障害</td><td>影響なし</td><td>—</td></tr> <tr> <td>津波</td><td>影響なし</td><td>—</td></tr> </table>	起因事象	同時にもたらされる中央制御室以外※ <sup>1</sup> の環境条件	中央制御室以外※ <sup>1</sup> での操作性(操作の容易性)を確保するための設計方針	外部火災(森林火災)	ばい煙や燃焼ガスの発生による建物内環境への影響	外気取入運転を行っている換気空調設備は、外気取入口にフィルタを設置しているため、ばい煙や降下火砕物による建物内環境への影響はない。また、空調ファンを停止し、外気取り入れを遮断することから建物内環境への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(外部火災)」、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(火山)」に関する適合状況説明資料を参照)	火山	降下火砕物による建物内環境への影響		凍結	凍結による建物内環境への影響	換気空調設備により環境温度が維持されるため、建物内環境への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(凍結)」に関する適合状況説明資料を参照)	降水	影響なし	—	地滑り	影響なし	—	生物学的事象	影響なし	—	有毒ガス	影響なし	—	船舶の衝突	影響なし	—	電磁的障害	影響なし	—	津波	影響なし	—	
起因事象	同時にもたらされる中央制御室以外※ <sup>1</sup> の環境条件	中央制御室以外※ <sup>1</sup> での操作性(操作の容易性)を確保するための設計方針																																		
外部火災(森林火災)	ばい煙や燃焼ガスの発生による建物内環境への影響	外気取入運転を行っている換気空調設備は、外気取入口にフィルタを設置しているため、ばい煙や降下火砕物による建物内環境への影響はない。また、空調ファンを停止し、外気取り入れを遮断することから建物内環境への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(外部火災)」、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(火山)」に関する適合状況説明資料を参照)																																		
火山	降下火砕物による建物内環境への影響																																			
凍結	凍結による建物内環境への影響	換気空調設備により環境温度が維持されるため、建物内環境への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止(凍結)」に関する適合状況説明資料を参照)																																		
降水	影響なし	—																																		
地滑り	影響なし	—																																		
生物学的事象	影響なし	—																																		
有毒ガス	影響なし	—																																		
船舶の衝突	影響なし	—																																		
電磁的障害	影響なし	—																																		
津波	影響なし	—																																		
※1 中央制御室以外の確認結果は、別紙1参照																																				

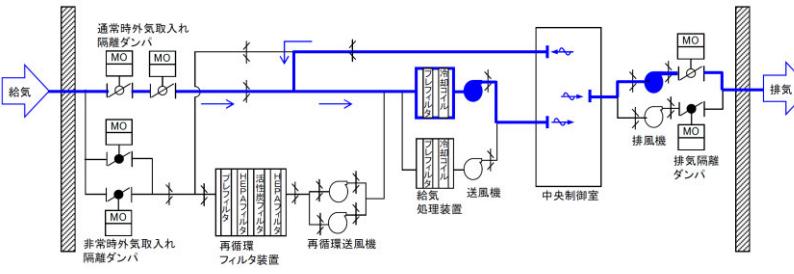
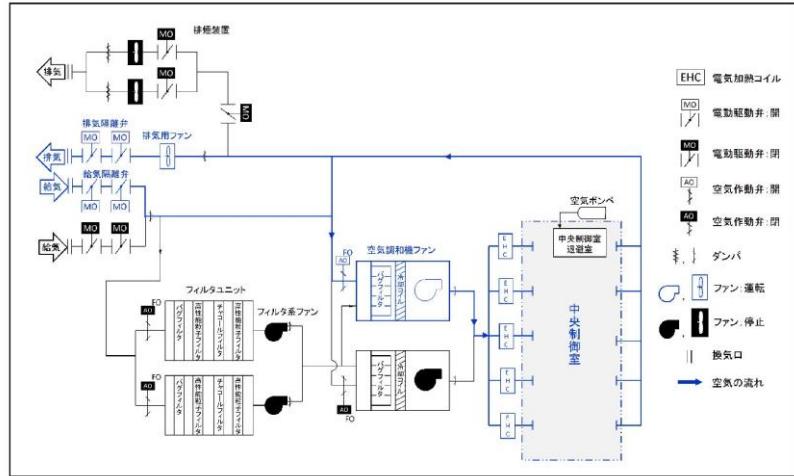
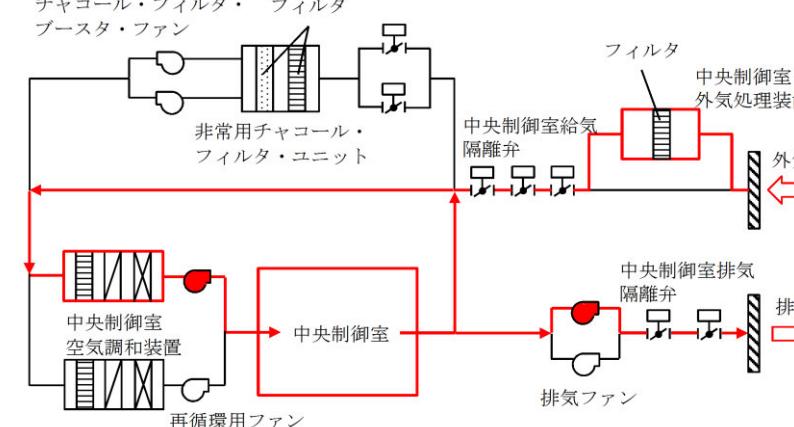
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>2.3 環境条件下における操作の容易性</p> <p>(1) 中央制御室における操作の容易性（環境条件に対する考慮）</p> <p>a. 中央制御室の通常時の環境</p> <p>中央制御室は、運転員の居住性、監視操作性等に鑑み、以下を考慮した設計とする。</p> <p>(a) 温湿度</p> <p>中央制御室の換気空調設備により、運転操作に適した室温（21～26°C）、湿度（10～60%RH）に調整可能な設計とする。</p> <p>(b) 照度</p> <p>中央制御室の照明設備については、運転監視業務に加え、机上業務も考慮してベンチ盤操作部エリアは通常1,000ルクスを確保可能な設計とする。</p> <p>なお、不快なグレア（ディスプレイに照明が映り込むことによる見えづらさ）の軽減及び視認性を高めるため天井にルーバーを設置しており、ルーバーは地震等で落下を防止するため、内部で落下防止ワイヤーにて固定する。</p>	<p>2.3 環境条件下における操作の容易性</p> <p>(1) 中央制御室における操作の容易性（環境条件に対する考慮）</p> <p>a. 中央制御室の通常時の環境</p> <p>中央制御室は、運転員の居住性、監視操作性等に鑑み、以下を考慮した設計とする。</p> <p>(a) 温度</p> <p>中央制御室の換気系により、運転操作に適した室温（21～24°C）に調整可能な設計としている。</p> <p>(b) 照度</p> <p>中央制御室の照明設備については、運転監視業務に加え、机上業務も考慮して運転員常駐箇所は通常1,000ルクスを確保可能な設計とする。</p> <p>なお、不快なグレア（ディスプレイに照明が映り込むことによる見えづらさ）の軽減及び視認性を高めるため、天井に照明ルーバーを設置しており、照明ルーバーは地震等での落下を防止するため、落下防止ワイヤーの設置及び結束バンドによる固定を行う。</p>	<p>2.3 環境条件下における操作の容易性</p> <p>(1) 中央制御室における操作の容易性（環境条件に対する考慮）</p> <p>a. 中央制御室の通常時の環境</p> <p>中央制御室は、運転員の居住性、監視操作性等に鑑み、以下を考慮した設計とする。</p> <p>(a) 温湿度</p> <p>中央制御室換気系により、運転操作に適した室温（21～26°C）、湿度（50%RH程度）に調整可能な設計とする。</p> <p>(b) 照度</p> <p>中央制御室の照明設備については、運転監視業務に加え、机上業務も考慮してベンチ盤操作部エリアは通常700ルクス※を確保可能な設計とする。</p> <p>※日本産業規格（JIS Z9110：500ルクス（制御室などの計器盤及び制御盤などの監視））を下回らない値として設定</p> <p>なお、不快なグレア（ディスプレイに照明が映り込むことによる見えづらさ）の軽減及び視認性を高めるため常用照明及び非常用照明については、照明器具にルーバー等が付属して一体となっており、耐震性を有した照明設備とすることで地震時における照明設備の落下を防止している。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p>【柏崎 6/7、東海第二】</p> <p>設定湿度の相違だが、いずれも運転操作に適した範囲をしている</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p>【柏崎 6/7、東海第二】</p> <p>島根2号炉はJIS Z9110（照明基準総則）に基づいて設定</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p>【柏崎 6/7、東海第二】</p> <p>設備構成の相違はあるが、照明設備に耐震性を持たせることで落下防止の対策を実施している</p>

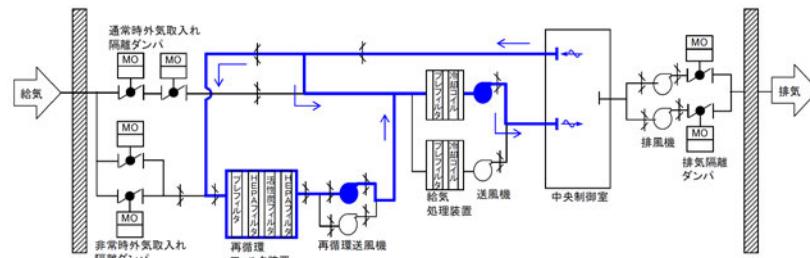
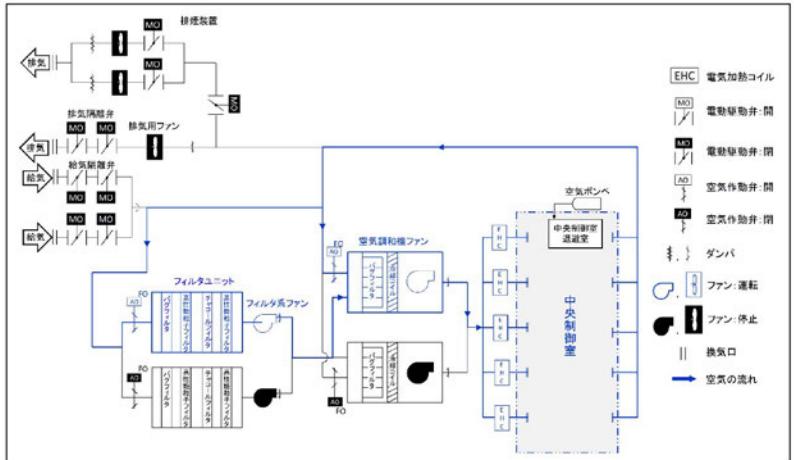
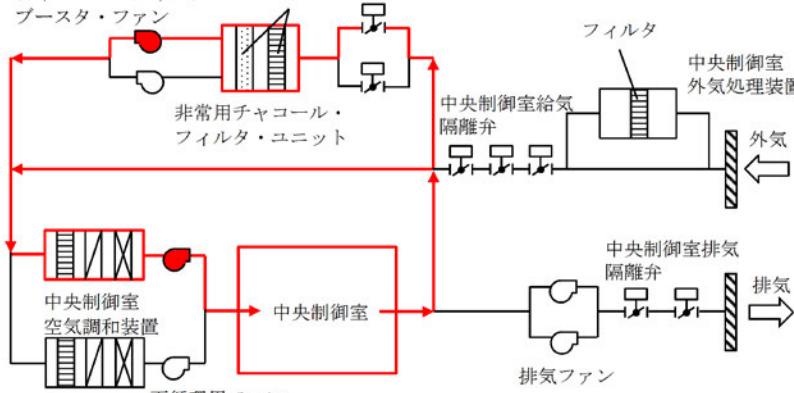
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
 <p>第2.3-1図 中央制御室照明ルーバの落下防止措置</p>	<p>第2.3-1図 中央制御室照明ルーバー落下防止措置</p>	<p>第2.3-1図 中央制御室照明の落下防止措置</p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 設備構成の相違はあるが、照明設備に耐震性を持たせるところで落下防止の対策を実施している</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(c) 騒音 運転員間のコミュニケーションが適切に行えるような騒音レベルを維持できる設計 (PNC 値で 50 以下の設計※1) とする。</p> <p>※1 室内の定常的騒音に対する推奨許容値として、発電所の制御室は PNC 値 50~60 (出典: 空気調和・衛生工学便覧)。</p> <p>b. 中央制御室の環境に影響を与える可能性のある事象に対する考慮 中央制御室における環境条件に対し、以下のとおり設計する。 (a) 火災による中央制御室内設備の機能喪失 中央制御室に粉末消火器又は二酸化炭素消火器を設置するとともに、常駐する運転員によって火災感知器による早期の火災感知を可能とし、火災が発生した場合の運転員の対応を社内規定類に定め、運転員による速やかな消火を行うことで運転操作に影響を与えることなく操作ができる設計とする。 また、中央制御室床下に火災感知器及び固定式ガス消火設備を設置することにより、運転操作に影響を与えることなく操作ができる設計とする。</p>	<p>(c) 騒音 運転員間のコミュニケーションが適切に行えるような騒音レベルを維持できる設計 (室内騒音条件として 85dB (A) 未満※1 の設計) とする。</p> <p>※1 騒音障害防止のためのガイドラインに基づく、管理区分 I (「作業環境の継続的維持に努める」としている管理区分) となる基準値</p> <p>b. 中央制御室の環境に影響を与える可能性のある事象に対する考慮 中央制御室における環境条件に対し、以下のとおり設計する。 (a) 火災による中央制御室内設備の機能喪失 中央制御室に粉末消火器又は二酸化炭素消火器を設置するとともに、常駐する運転員によって火災感知器及び火災報知設備による早期の火災感知を可能とし、火災が発生した場合の運転員の対応を社内規程類に定め、運転員による速やかな消火を行うことで運転操作に影響を与えることなく操作ができる設計とする。</p>	<p>(c) 騒音 運転員間のコミュニケーションが適切に行えるような騒音レベルを維持できる設計 (60dB(A) 以下の設計※1) とする。</p> <p>※1 室内の定常的騒音に対する推奨許容値として、発電所の制御室は 56~66dB(A) (出典: 空気調和・衛生工学便覧)。</p> <p>b. 中央制御室の環境に影響を与える可能性のある事象に対する考慮 中央制御室における環境条件に対し、以下のとおり設計する。 (a) 火災による中央制御室内設備の機能喪失 中央制御室に二酸化炭素消火器を設置するとともに、常駐する運転員によって火災感知器による早期の火災感知を可能とし、火災が発生した場合の運転員の対応を社内規程類に定め、運転員による速やかな消火を行うことで運転操作に影響を与えることなく操作ができる設計とする。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2 号炉は騒音基準を 60dB(A) 以下としており柏崎 6/7 の PNC 値 50 以下と同等な設計をしている</li> <li>運用の相違 【東海第二】 島根 2 号炉は、空気調和・衛生工学便覧を基に推奨許容値を設定</li> <li>設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2 号炉は中央制御室に二酸化炭素消火器を配備している</li> <li>設備の相違 【柏崎 6/7】 島根 2 号炉はフリーアクセス床構造ではないため</li> </ul>

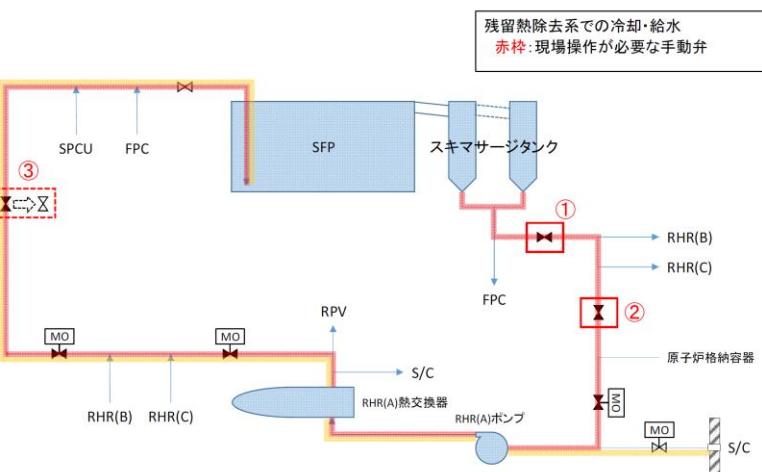
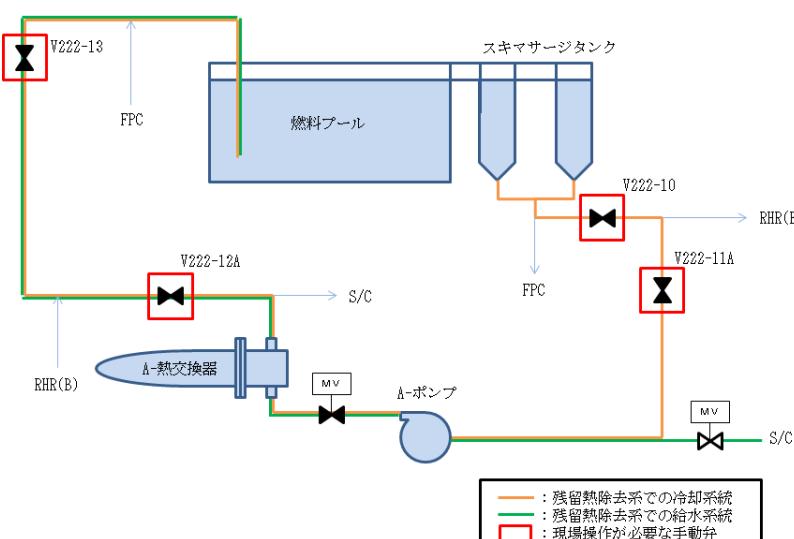
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(b) 地震</p> <p>中央制御室及び制御盤は、耐震性を有する<u>コントロール建屋</u>内に設置し、基準地震動による地震力に対し必要となる機能が喪失しない設計とする。また、制御盤は床等に固定することにより、地震発生時においても運転操作に影響を与えない設計とする。さらに、制御盤に手摺を設置するとともに天井照明設備には<u>落下防止措置</u>を講じることにより、地震発生時における運転員の安全確保及び制御盤上の操作器への誤接触を防止できる設計とする。</p>  <p>第 2.3-2 図 中央制御室における消火器および手摺の状況</p>	<p>(b) 地震</p> <p>中央制御室及び制御盤は、耐震Sクラスの原子炉建屋付属棟内に設置し、基準地震動による地震力に対し必要となる機能が喪失しない設計とする。また、制御盤は床等に固定することにより、地震発生時においても運転操作に影響を与えない設計とする。さらに、制御盤に手摺を設置するとともに天井照明設備には<u>落下防止措置</u>を講じることにより、地震発生時における運転員の安全確保及び制御盤上の操作器具への誤接触を防止できる設計とする。</p>  <p>第 2.3-2 図 中央制御室の火災防護措置</p>	<p>(b) 地震</p> <p>中央制御室及び制御盤は、耐震性を有する<u>制御室建物</u>に設置し、基準地震動による地震力に対し必要となる機能が喪失しない設計とする。また、制御盤は床等に固定することにより、地震発生時においても運転操作に影響を与えない設計とする。さらに、制御盤に手摺を設置するとともに天井照明設備は<u>耐震性を有した設備</u>とすることにより、地震発生時における運転員の安全確保及び制御盤上の操作器具への誤接触を防止できる設計とする。</p>  <p>手摺設置状況</p>  <p>消火器設置状況</p> <p>■ : 手摺 ● : 消火器</p> <p>第 2.3-2 図 中央制御室における消火器及び手摺の設置状況</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】</p> <p>設備構成の相違はあるが、照明設備に耐震性を持たせるとで落下防止の対策を実施している</p>
<p>(c) 外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失</p> <p>中央制御室における運転操作に必要な照明は、地震、竜巻、風（台風）、積雪、落雷、外部火災、降下火砕物に伴い外部電源が喪失した場合には、非常用ディーゼル発電機が起動することにより、操作に必要な照明用電源を確保し、容易に操作ができる設計とする。</p> <p>中央制御室の照明設備については、<u>非常用照明</u>として外部電源が喪失しても照明（ベンチ盤操作部エリア：<u>1,000 ルクス</u>）を確保する設計とする。</p> <p>なお、シミュレータ訓練において、直流非常灯のみの状態で運転操作が可能なことを確認している。</p>	<p>(c) 外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失</p> <p>中央制御室における運転操作に必要な照明は、地震、竜巻・風（台風）、積雪、落雷、外部火災（森林火災）及び火山に伴い外部電源が喪失した場合には、非常用ディーゼル発電機からの給電により、操作に必要な照明用電源を確保し、容易に操作ができる設計とする。</p> <p>中央制御室の照明設備については、<u>非常用照明</u>として、外部電源が喪失しても照明（制御盤デスク部：<u>300 ルクス以上</u>）を確保する設計とする。</p> <p>また、直流非常灯及び蓄電池内蔵型照明のほか、中央制御室には可搬型照明を配備し、操作が必要な盤面や計器等を照らすことで運転操作を可能とする。</p>	<p>(c) 外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失</p> <p>中央制御室における運転操作に必要な照明は、地震、竜巻、風（台風）、積雪、落雷、外部火災、<u>降下火砕物</u>に伴い外部電源が喪失した場合には、非常用ディーゼル発電機が起動することにより、操作に必要な照明用電源を確保し、容易に操作ができる設計とする。</p> <p>中央制御室の照明設備については、外部電源が喪失しても照明（ベンチ盤操作部エリア：<u>700 ルクス</u>）を確保する設計とする。</p> <p>なお、シミュレータ訓練において、<u>直流非常灯</u>のみの状態で運転操作が可能なことを確認している。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】</p> <p>中央制御室の違いによる設備設置状況の相違</p> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】</p> <p>島根 2号炉は JIS-Z9110 : 500 ルクス（制御室などの計器盤及び制御盤などの監視）を下回らない値として設定</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考														
 <p>拡大図A(7号炉) 拡大図B(6号炉)</p> <p>【照明設備仕様】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>●非常用照明 ベンチ盤操作部エリア : 1,000ルクス (設計値) 鉛直にある計器面 : 300~400ルクス (設計値)</li> <li>●直流非常灯 : 床面 1 ルクス以上 (設計値)</li> </ul> <p>【参考】事務所衛生基準規則による基準 精密作業 300ルクス以上</p> <p><b>第 2.3-3 図 中央制御室の照明配置概要図</b></p>	 <p>運転員常駐箇所にも常用照明及び非常用照明が配置されている。</p> <p>【設備仕様】</p> <table border="1"> <tr><td>○常用照明 :</td><td>1,000 ルクス (設計値)</td></tr> <tr><td>○非常用照明</td><td>300 ルクス以上 (設計値)</td></tr> <tr><td>△直流非常灯</td><td>20 ルクス以上 (制御盤デスク部実測値)</td></tr> </table> <p>中央制御室照明配置図</p> <p>通常点灯時 (常用照明及び非常用照明点灯) 非常用照明点灯時 (常用照明消灯) 直流非常灯点灯時 (常用照明及び非常用照明消灯)</p> <p><b>第 2.3-3 図 中央制御室の照明設備</b></p>	○常用照明 :	1,000 ルクス (設計値)	○非常用照明	300 ルクス以上 (設計値)	△直流非常灯	20 ルクス以上 (制御盤デスク部実測値)	 <p>【例】</p> <table border="1"> <tr><td>■ : 2号炉常用照明</td><td>照明の仕様 (設計値)</td></tr> <tr><td>■ : 2号炉非常用照明</td><td>※1 JIS Z9110:2010 制御室などの計器盤及び制御盤などの監視: 500 ルクスを下回らない値</td></tr> <tr><td>■ : 2号炉直流非常灯</td><td>※2 JEAC 4624-2009 鉛直にある計器面: 300 ルクス 制御盤面: 300 ルクス</td></tr> <tr><td>■ : 1号炉常用照明</td><td>※3 工事進捗により、照明配置が変更となる可能性がある ベンチ盤操作部エリア: 50 ルクス</td></tr> </table> <p><b>第 2.3-3 図 中央制御室の照明配置概要図※3</b></p>	■ : 2号炉常用照明	照明の仕様 (設計値)	■ : 2号炉非常用照明	※1 JIS Z9110:2010 制御室などの計器盤及び制御盤などの監視: 500 ルクスを下回らない値	■ : 2号炉直流非常灯	※2 JEAC 4624-2009 鉛直にある計器面: 300 ルクス 制御盤面: 300 ルクス	■ : 1号炉常用照明	※3 工事進捗により、照明配置が変更となる可能性がある ベンチ盤操作部エリア: 50 ルクス	<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2号炉中央制御室のベンチ盤操作部エリアは、JIS-Z9110 (制御室などの計器盤及び制御盤などの監視) に基づき 500 ルクス以上とする。また、鉛直計器面は JEAC4624 (制御盤面) に基づき 300 ルクスとする。</p> <p>JEAC4624 : 原子力発電所の中央制御室における誤操作防止の設備設計に関する規程</p>
○常用照明 :	1,000 ルクス (設計値)																
○非常用照明	300 ルクス以上 (設計値)																
△直流非常灯	20 ルクス以上 (制御盤デスク部実測値)																
■ : 2号炉常用照明	照明の仕様 (設計値)																
■ : 2号炉非常用照明	※1 JIS Z9110:2010 制御室などの計器盤及び制御盤などの監視: 500 ルクスを下回らない値																
■ : 2号炉直流非常灯	※2 JEAC 4624-2009 鉛直にある計器面: 300 ルクス 制御盤面: 300 ルクス																
■ : 1号炉常用照明	※3 工事進捗により、照明配置が変更となる可能性がある ベンチ盤操作部エリア: 50 ルクス																
 <p>中央制御室照明 直流非常灯のみのイメージ (シミュレータ訓練において)</p> <p><b>第 2.3-4 図 中央制御室照明</b></p>	 <p>通常点灯時 (常用照明及び非常用照明点灯) 非常用照明点灯時 直流非常灯点灯時 (常用照明及び非常用照明消灯)</p> <p><b>第 2.3-4 図 中央制御室照明のイメージ (シミュレータの点灯例)</b></p>	 <p>通常点灯時 (常用照明及び非常用照明点灯) 非常用照明点灯時 直流非常灯点灯時 (常用照明及び非常用照明消灯)</p> <p><b>第 2.3-4 図 中央制御室照明のイメージ (シミュレータの点灯例)</b></p>	<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7】 中央制御室の違いによる照明点灯状況の相違</p>														

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(d) ばい煙や有毒ガスの発生による中央制御室内環境への影響 外部火災により発生するばい煙や有毒ガス並びに降下火碎物による中央制御室内の操作雰囲気の悪化に対しては、中央制御室換気空調系の外気取入れダンパを閉止し、再循環運転を行うことで外気を遮断することから、運転操作に影響を与える容易に操作ができる設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・中央制御室換気空調系について、通常時は、通常時外気取入れ隔離ダンパ、給気処理装置、送風機及び排風機により中央制御室の換気を行う。外気及び再循環空気は、給気処理装置を介して送風機により中央制御室に供給し、排風機により建屋外に直接排気する設計とする。</li> </ul>  <p>第2.3-5図 通常時の空調設備</p> <p>・事故時は、通常時外気取入れ隔離ダンパ及び排気隔離ダンパを開操作することで、外気から隔離し、中央制御室内空気を給気処理装置を通して再循環する設計とする。 この時、再循環空気の一部を再循環フィルタ装置により浄化することで、運転員を放射線被ばくから防護する設計とする。外気取入れ時には、非常時外気取入れ隔離ダンパを開操作することで、外気を浄化して中央制御室内に取り入れることが可能な設計とする。</p>	<p>(d) ばい煙等の発生による中央制御室内環境への影響 ばい煙及び有毒ガス並びに降下火碎物による中央制御室内の操作環境の悪化に対しては、手動で中央制御室換気系の給気隔離弁及び排気隔離弁を閉止し、閉回路循環運転を行うことで外気を遮断することから、運転操作に影響を与える容易に操作ができる設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・中央制御室換気系について、通常運転時は給気隔離弁、空気調和機ファン及び排気用ファンにより中央制御室の換気を行う。外気及び再循環空気は、空気調和機ファンにより中央制御室に供給し、排気用ファンにより中央制御室外に直接排気する設計とする。</li> </ul>  <p>第2.3-4図 中央制御室換気系の概要図（通常運転時）</p> <p>・事故時は、給気隔離弁及び排気隔離弁を開操作することで、外気から隔離し、室内空気を空気調和機に通して再循環する設計とする。 この時、再循環空気の一部をフィルタユニットにより浄化することで、運転員を放射線被ばくから防護する設計とする。外気取り入れ時には、給気隔離弁を開操作することで、外気を浄化して中央制御室内に取り入れることが可能な設計とする。</p>	<p>(d) ばい煙や有毒ガスの発生による中央制御室内環境への影響 外部火災により発生するばい煙や有毒ガス並びに降下火碎物による中央制御室内の操作雰囲気の悪化に対しては、中央制御室換気系の給気隔離弁及び排気隔離弁を閉止し、系統隔離環運転を行うことで外気を遮断することから、運転操作に影響を与える容易に操作ができる設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・中央制御室換気系について、通常時は、中央制御室外気処理装置、中央制御室給気隔離弁、中央制御室空気調和装置、再循環用ファン、排気ファン及び中央制御室排気隔離弁により中央制御室の換気を行う。外気及び再循環空気は、中央制御室空気調和装置を介して再循環用ファンにより中央制御室に供給し、排気ファンにより建物外に直接排気する設計とする。</li> </ul>  <p>第2.3-5図 通常時の中央制御室換気系</p> <p>・事故時は、中央制御室給気隔離弁及び中央制御室排気隔離弁を開操作することで、外気から隔離し、室内空気を中央制御室空気調和装置に通して再循環する設計とする。 この時、再循環空気の一部を非常用チャコール・フィルタ・ユニットにより浄化することで、運転員を放射線被ばくから防護する設計とする。外気取り入れ時には、中央制御室給気隔離弁を開操作することで、外気を浄化して中央制御室内に取り入れることが可能な設計とする。</p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 設備構成の相違による系統構成の相違</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 中央制御室換気系の設備構成の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																						
 <p><b>第2.3-6図 事故時の空調設備</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>外部火災によるばい煙や有毒ガス、降下火砕物に対しては、手動で通常時外気取入れ隔離ダンバ、非常時外気取入れ隔離ダンバ及び排気隔離ダンバを閉操作し、再循環運転へ切り替えることで外気を遮断する設計とする。</li> </ul> <p><u>中央制御室換気空調系仕様</u></p> <table border="0"> <tbody> <tr> <td>送風機</td><td>台数：2台 容量：<u>100,000m<sup>3</sup>/h</u></td></tr> <tr> <td>排風機</td><td>台数：2台 容量：<u>5,000m<sup>3</sup>/h</u></td></tr> <tr> <td>給気処理装置</td><td>台数：2台</td></tr> <tr> <td>再循環送風機</td><td>台数：2台 容量：<u>8,000m<sup>3</sup>/h</u></td></tr> <tr> <td>再循環フィルタ装置</td><td>台数：1台 (HEPA フィルタ、活性炭 フィルタ) HEPA フィルタ：粒子状物質除去効率 <u>99%以上</u> 活性炭フィルタ：よう素除去効率 <u>91%以上</u></td></tr> </tbody> </table>	送風機	台数：2台 容量： <u>100,000m<sup>3</sup>/h</u>	排風機	台数：2台 容量： <u>5,000m<sup>3</sup>/h</u>	給気処理装置	台数：2台	再循環送風機	台数：2台 容量： <u>8,000m<sup>3</sup>/h</u>	再循環フィルタ装置	台数：1台 (HEPA フィルタ、活性炭 フィルタ) HEPA フィルタ：粒子状物質除去効率 <u>99%以上</u> 活性炭フィルタ：よう素除去効率 <u>91%以上</u>	 <p><b>第2.3-5図 中央制御室換気系の概要図（閉回路循環運転時）</b></p>	 <p><b>第2.3-6図 事故時の中央制御室換気系</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>外部火災によるばい煙や有毒ガス、降下火砕物に対しては、手動で中央制御室給気隔離弁及び中央制御室排気隔離弁を閉操作し、<u>系統隔離</u>運転へ切り替えることで外気を遮断する設計とする。</li> </ul> <p><u>中央制御室換気系仕様</u></p> <table border="0"> <tbody> <tr> <td>中央制御室外気処理装置</td><td>基数：1基</td></tr> <tr> <td>再循環用ファン</td><td>台数：2台 容量：<u>120,000m<sup>3</sup>/h</u></td></tr> <tr> <td>排気ファン</td><td>台数：2台 容量：<u>21,000m<sup>3</sup>/h</u></td></tr> <tr> <td>中央制御室空気調和装置</td><td>基数：2基</td></tr> <tr> <td>チャコール・フィルタ・ブースタ・ファン</td><td>台数：2台 容量：<u>32,000m<sup>3</sup>/h</u></td></tr> <tr> <td>非常用チャコール・フィルタ・ユニット</td><td>基数：1基 よう素除去効率 <u>95%以上 (相対湿度 70%以下, 温度 30°C以下)</u> 粒子除去効率 <u>99.9%以上 (0.5 μm 粒子)</u></td></tr> </tbody> </table>	中央制御室外気処理装置	基数：1基	再循環用ファン	台数：2台 容量： <u>120,000m<sup>3</sup>/h</u>	排気ファン	台数：2台 容量： <u>21,000m<sup>3</sup>/h</u>	中央制御室空気調和装置	基数：2基	チャコール・フィルタ・ブースタ・ファン	台数：2台 容量： <u>32,000m<sup>3</sup>/h</u>	非常用チャコール・フィルタ・ユニット	基数：1基 よう素除去効率 <u>95%以上 (相対湿度 70%以下, 温度 30°C以下)</u> 粒子除去効率 <u>99.9%以上 (0.5 μm 粒子)</u>	<ul style="list-style-type: none"> <li>設備の相違</li> </ul> <p><b>【柏崎 6/7, 東海第二】</b> <b>中央制御室換気系の設備構成の相違</b></p> <p><b>【島根 2号炉】</b> <b>中央制御室換気系の設備構成の相違</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>設備の相違</li> </ul> <p><b>【柏崎 6/7, 東海第二】</b> <b>中央制御室換気系の設備構成の相違</b></p>
送風機	台数：2台 容量： <u>100,000m<sup>3</sup>/h</u>																								
排風機	台数：2台 容量： <u>5,000m<sup>3</sup>/h</u>																								
給気処理装置	台数：2台																								
再循環送風機	台数：2台 容量： <u>8,000m<sup>3</sup>/h</u>																								
再循環フィルタ装置	台数：1台 (HEPA フィルタ、活性炭 フィルタ) HEPA フィルタ：粒子状物質除去効率 <u>99%以上</u> 活性炭フィルタ：よう素除去効率 <u>91%以上</u>																								
中央制御室外気処理装置	基数：1基																								
再循環用ファン	台数：2台 容量： <u>120,000m<sup>3</sup>/h</u>																								
排気ファン	台数：2台 容量： <u>21,000m<sup>3</sup>/h</u>																								
中央制御室空気調和装置	基数：2基																								
チャコール・フィルタ・ブースタ・ファン	台数：2台 容量： <u>32,000m<sup>3</sup>/h</u>																								
非常用チャコール・フィルタ・ユニット	基数：1基 よう素除去効率 <u>95%以上 (相対湿度 70%以下, 温度 30°C以下)</u> 粒子除去効率 <u>99.9%以上 (0.5 μm 粒子)</u>																								

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(e) 内部溢水による中央制御室内環境への影響 中央制御室には、溢水源となる機器を設けない設計とする。また、火災が発生したとしても、運転員が火災状況を確認し、<u>粉末消火器</u>又は二酸化炭素消火器にて初期消火を行うことで、消火水による溢水により運転操作に影響を与える容易に操作ができる設計とする。</p> <p>(f) 低温による中央制御室内環境への影響 中央制御室の<u>換気空調設備</u>により環境温度が維持されることで、運転操作に影響を与える容易に操作ができる設計とする。</p>	<p>(e) 内部溢水による中央制御室内環境への影響 中央制御室内には溢水源となる機器を設けない設計とする。また、火災が発生したとしても、運転員が火災状況を確認し、<u>粉末消火器</u>又は二酸化炭素消火器にて初期消火を行うことで、消火水による溢水により運転操作に影響を与える容易に操作ができる設計とする。</p> <p>(f) 凍結による中央制御室内環境への影響 中央制御室の<u>換気系</u>により環境温度が維持されることで、運転操作に影響を与える容易に操作ができる設計とする。</p>	<p>(e) 内部溢水による中央制御室内環境への影響 中央制御室には、溢水源となる機器を設けない設計とする。また、火災が発生したとしても、運転員が火災状況を確認し、二酸化炭素消火器にて初期消火を行うことで、消火水の<u>放水</u>による溢水により運転操作に影響を与える容易に操作ができる設計とする。</p> <p>(f) 凍結による中央制御室内環境への影響 中央制御室<u>換気系</u>により環境温度が維持されることで、運転操作に影響を与える容易に操作ができる設計とする。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2号炉は中央制御室に二酸化炭素消火器を配備している</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) 中央制御室以外における操作の容易性（環境条件に対する考慮）</p> <p>a. 設計基準事象において求められる現場操作</p> <p>(a) 残留熱除去系原子炉停止時冷却モードの使用における現場操作</p> <p>残留熱除去系の原子炉停止時冷却モードを使用する際においては、下記の現場操作が必要となる。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・火災によって非常用電源機能が喪失した場合、当該非常用電源機能と異なる区分の停止時冷却外側隔離弁が遠隔操作できない状況が発生するため、現場（原子炉建屋1階）で手動開操作を実施する。</li> <li>・残留熱除去系原子炉停止時冷却モードの通常操作手順において、インサービスする系統の残留熱除去系最小流量バイパス弁を中央制御室にて全閉にし、非常用電気品室（原子炉建屋地下1階）にて電源を切り、中央制御室にて残留熱除去系ポンプを起動する（別紙1 添付資料1 第1表（12）及び第2表（1）の操作内容参照）。</li> </ul> <p>(b) 溢水防護対策による現場操作</p> <p>溢水等の要因により燃料プール冷却浄化系やサブレーションプール浄化系が機能喪失した場合、残留熱除去系により使用済燃料プールの給水・冷却機能を維持する必要があるが、その際に現場での手動弁の開操作が必要となる。</p>  <p>第2.3-7 図 残留熱除去系による使用済燃料プール冷却時の系統</p>	<p>(2) 中央制御室以外における操作の容易性（環境条件に対する考慮）</p> <p>a. 設計基準事象において求められる現場操作</p> <p>(a) 原子炉保護系母線停止操作</p> <p>火災により原子炉保護系の論理回路が励磁状態を維持し、原子炉をスクラムさせる必要がある場合には、現場での原子炉保護系母線停止操作が必要となる。</p> <p>(b) 使用済燃料プール冷却・注水機能復旧操作</p> <p>地震時の溢水の要因により燃料プール冷却浄化系の機能が喪失した際に、残留熱除去系により使用済燃料プールの冷却及び注水機能を維持する必要があり、その際に現場での手動弁操作が必要となる。</p>	<p>(2) 中央制御室以外における操作の容易性（環境条件に対する考慮）</p> <p>a. 設計基準事象において求められる現場操作</p> <p>(a) 内部火災対策による現場操作</p> <p>内部火災により原子炉保護系の論理回路が励磁状態を維持した状態において、原子炉スクラムを実施せざる必要がある場合には、現場での電源切操作が必要となる。</p> <p>(b) 溢水防護対策における現場操作</p> <p>溢水等の要因により、燃料プール冷却系、燃料プール補給水系が機能喪失した場合、残留熱除去系により燃料プールの冷却・給水機能を維持する必要があり、その際に現場での手動弁の開操作が必要となる。</p>  <p>第2.3-7 図 残留熱除去系による燃料プール冷却時の系統</p>	<p>設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】</p> <p>設備構成の相違による必要な現場操作の相違</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7】</p> <p>島根 2号炉はサブレーションプール浄化系がない</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7】</p> <p>島根 2号炉はサブレーションプール浄化系がない</p>

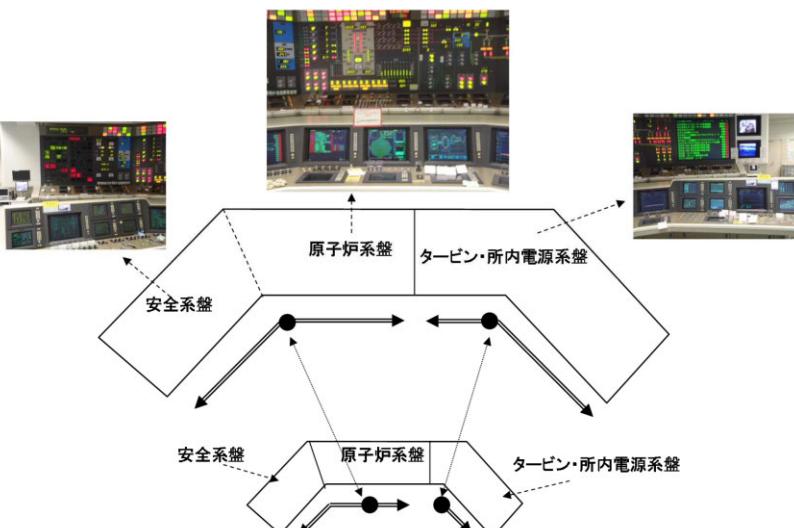
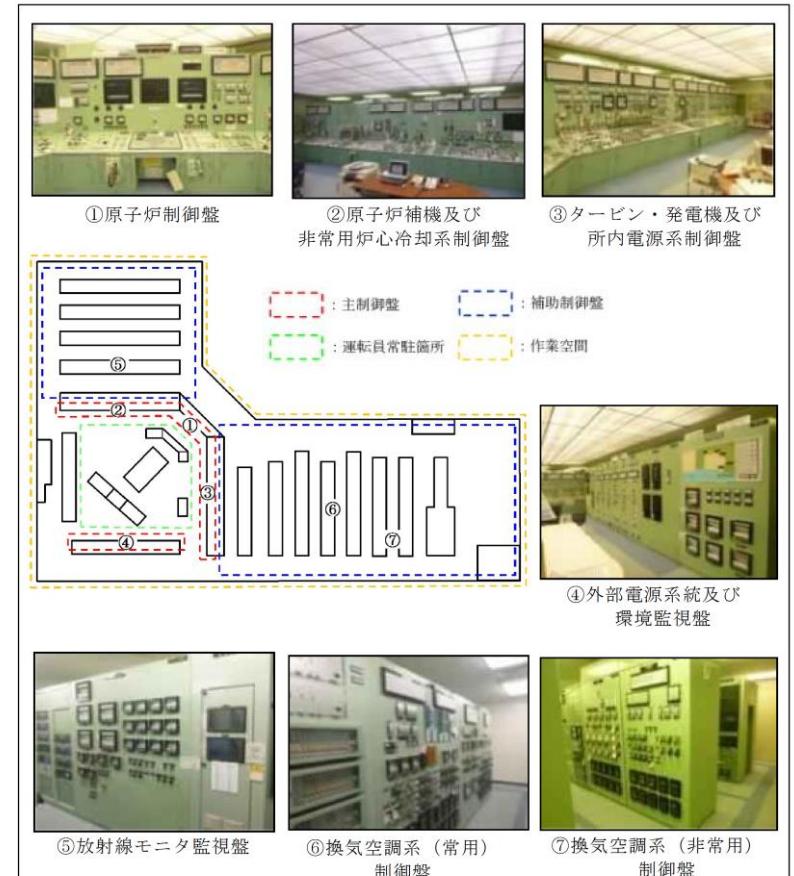
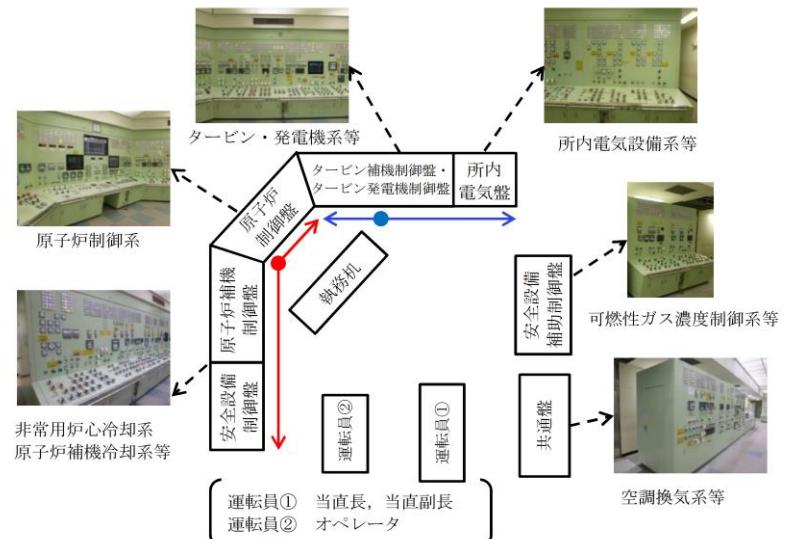
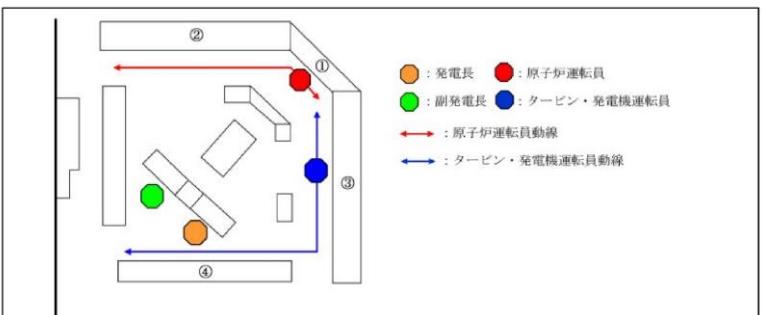
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考				
第2.3-1表 現場操作が必要な手動弁			第2.3-1表 燃料プール冷却浄化系機能喪失時の残留熱除去系への切替操作のための現場操作機器			第2.3-1表 現場操作が必要な手動弁			・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 設備構成の相違による必要な現場操作の相違				
号炉	現場操作手動弁		操作	使用する系統	操作対象機器	設置区画							
	①	②	③		機器番号	機器名称							
6号炉	G41-F020 [原子炉建屋2階]	E11-F016A [原子炉建屋中地下1階]	-(常時開)	燃料プール冷却	残留熱除去系(A)	V222-10	RHR・FPC系入口第1止め弁	R-M2F-03N R-M2F-04N R-M2F-05N					
		E11-F016B [原子炉建屋中地下1階]			E12-F170A	RHR(A)-FPCライン隔離弁	RB-3-1 (MSIV-LCSマニホールド室)	V222-11A	A-FPC系入口第2止め弁	R-B2F-02N			
		E11-F016C [原子炉建屋中地下1階]			E12-F170B	RHR(B)-FPCライン隔離弁	RB-4-1 (エレベータ正面)	V222-12A	A-RHR・FPC系戻り第1止め弁	R-2F-10N			
7号炉	G41-F030 [原子炉建屋2階]	E11-F016A [原子炉建屋1階]	-(常時開) *1		G41-F036	FPC系-RHR系連絡出口弁	RB-4-19 (FPCポンプ室)	V222-13	RHR・FPC系戻り第2止め弁	R-2F-10N			
		E11-F016B [原子炉建屋1階]			G41-F016	FPC系-RHR系連絡入口弁	RB-4-19 (FPCポンプ室)	V222-10	RHR・FPC系入口第1止め弁	R-M2F-03N R-M2F-04N R-M2F-05N			
		E11-F016C [原子炉建屋1階]			V222-11B	B-FPC系入口第2止め弁	R-B2F-15N	V222-12B	B-RHR・FPC系戻り第1止め弁	R-2F-10N			
	※1 常時開運用に変更 また、上記以外において、想定破損発生時の現場での隔離操作も必要となる。				V222-13	RHR・FPC系戻り第2止め弁	R-2F-10N	V222-12A	A-RHR・FPC系戻り第1止め弁	R-2F-10N			
					V222-13	RHR・FPC系戻り第2止め弁	R-2F-10N	V222-12B	B-RHR・FPC系戻り第1止め弁	R-2F-10N			
					V222-13	RHR・FPC系戻り第2止め弁	R-2F-10N	V222-13	RHR・FPC系戻り第2止め弁	R-2F-10N			

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(c) 全交流動力電源喪失時の現場操作 全交流動力電源喪失時で、非常用ディーゼル発電機又は外部電源復旧が不可能な場合は、以下の現場操作を実施する。 ① 非常用ディーゼル発電機の起動失敗確認。 ②交流電源喪失時の<u>計測制御用電源盤室（コントロール建屋地下1階）</u>における負荷抑制操作。<u>なお、重大事故等時の対応として、以下の現場操作を必要とする。</u></p> <p>・他号炉の非常用ディーゼル発電機からの受電準備のため、 <u>非常用電気品室と常用電気品室での遮断器インターロック除外操作、非常用電気品室と計測制御用電源盤室における負荷抑制操作。</u></p> <p>・常設代替交流電源設備からの受電準備のため、<u>非常用電気品室と計測制御用電源盤室における負荷抑制操作と常設代替交流電源設備からの受電操作。</u></p> <p>(d) 中央制御室外原子炉停止装置による発電用原子炉の安全停止操作 中央制御室外原子炉停止室 [REDACTED] の制御盤の操作器にて、<u>スクラム状態の発電用原子炉を低温状態に移行させる操作を実施する。</u></p> <p>[REDACTED]</p>	<p>(c) 全交流動力電源喪失時の負荷切り離し操作 全交流動力電源喪失時で、非常用ディーゼル発電機又は外部電源復旧が不可能な場合に、<u>重大事故等に対処するために必要な電力を常設代替交流電源設備から供給するため、受電準備の現場操作として不要な負荷の切り離し操作が必要となる。</u></p> <p>(d) 中央制御室外原子炉停止操作 火災その他の異常な事態により中央制御室内での操作が困難な場合、<u>中央制御室外原子炉停止装置において、原子炉スクラム後の高温状態から冷温状態に移行させる操作が必要となる。</u></p> <p>なお、中央制御室から避難する必要がある場合、かつ、時間的余裕がある場合は、<u>中央制御室を出る前に原子炉スクラム操作を実施する。スクラム操作が不可能な場合は、中央制御室外において原子炉保護系論理回路の電源を遮断すること等により行うことができる設計とする。</u></p>	<p>(c) 全交流動力電源喪失時における現場操作 全交流動力電源喪失時に、非常用ディーゼル発電機又は外部電源復旧が不可能な場合は、<u>以下の現場操作を実施する。</u> ① 非常用ディーゼル発電機の起動失敗確認。 ②交流電源喪失時の<u>A-計装用電気室（廃棄物処理建物1階）</u>における負荷切り離し操作。</p> <p>(d) 中央制御室外原子炉停止装置における操作 中央制御室内での操作が火災等の何らかの要因により困難な場合、<u>中央制御室外原子炉停止制御盤室において、原子炉スクラム後の高温停止状態から冷温停止状態に移行させる操作が必要となる。</u></p> <p>なお、中央制御室から避難する必要がある場合、<u>中央制御室を出る前に原子炉スクラム操作を実施するが、スクラム操作が不可能な場合は、中央制御室外において原子炉保護系の電源を遮断すること等により行うことができる設計とする。</u></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> <li>【柏崎 6/7、東海第二】 設備構成の相違による必要な現場操作の相違</li> <li>・設備の相違</li> <li>【柏崎 6/7】 単独号炉申請のため記載なし</li> <li>・記載内容の相違</li> <li>【柏崎 6/7】 重大事故等時の対応について、S A条文側で記載すると整理している</li> </ul>

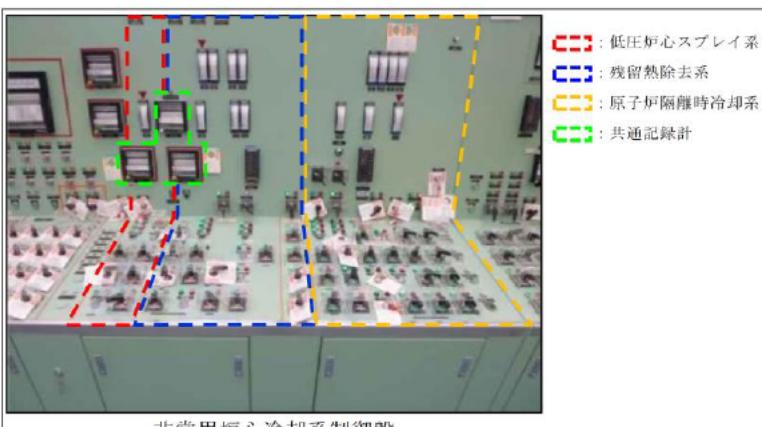
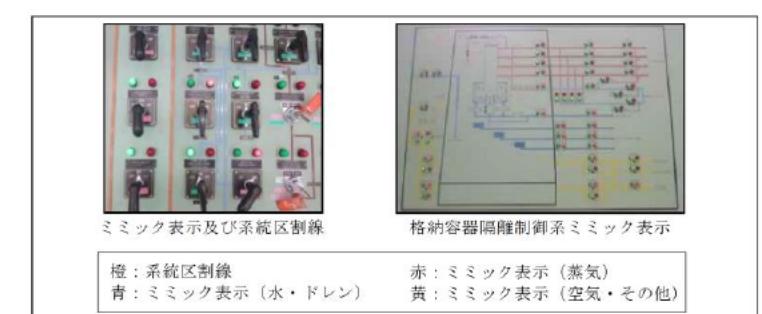
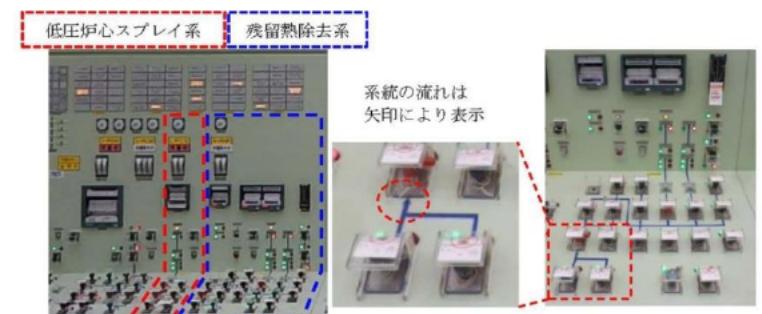
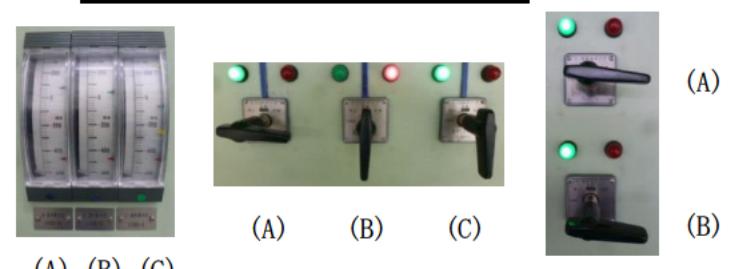
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>b. 中央制御室以外の環境に影響を与える可能性のある事象に対する考慮</p> <p>(a) <u>残留熱除去系原子炉停止時冷却モードの使用における現場操作</u></p> <p>①<u>火災によって非常用電源機能が喪失した場合、原子炉停止時冷却モードは、運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故時の収束後の冷温停止に使用するため、機能要求まで時間的猶予がある。よって消火活動後にアクセスに必要な環境を確保する。</u></p> <p>②<u>原子炉停止時冷却モードが必要な状況下において、弁手動操作場所の線量率は1mSv/hを下回り、弁操作時の被ばく線量は緊急時作業に係る線量限度100mSvに照らしても十分小さく、操作可能である。また、原子炉停止時冷却モードは、①に記載のとおり機能要求まで時間的猶予があることから、運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故時に起因する原子炉建屋への水蒸気漏えいや熱影響があったとしても、非常用ガス処理系の効果等によりそれらの影響が緩和し、人がアクセス可能な環境とすることにより、弁操作に必要な環境を確保する。</u></p> <p><u>弁の手動開操作時は、操作用ハンドル機構及び弁開度表示を当該弁に設置することにより、操作性及び操作が実施されたことの現場確認が容易に実施可能な設計とする。また、当該弁の電源切操作についても、当該モータ・コントロール・センタで電源切状態を確認できることにより、操作が実施されたことの確認は現場にて容易に可能な設計とする。</u></p> <p>(b) <u>溢水防護対策による現場操作</u></p> <p><u>溢水事象発生後の環境条件（水位、温度、線量、化学薬品、照明、感電、漂流物）の観点から評価し、アクセス性を確保し、操作可能な設計とする。</u></p> <p><u>現場弁等を操作する際に使用する工具については、各種弁の仕様や構造に応じた適正な工具を中央制御室近傍及び管理区域内に配備し、現場弁の操作が容易に実施可能とする。</u></p>	<p>b. 中央制御室以外の環境に影響を与える可能性のある事象に対する考慮</p> <p>(a) <u>原子炉保護系母線停止操作</u></p> <p>火災による原子炉保護系論理回路の励磁状態維持を想定するため、想定火災としては原子炉保護系継電器盤を発火箇所とする。</p> <p>それに対し、操作場所である<u>原子炉建屋付属棟1階(電気室)</u>は、発火箇所である中央制御室と位置的分散がなされており、想定される環境条件においてもアクセス性に影響はなく、操作可能である。</p> <p>現場において操作を行う盤に付設された機器名称・機器番号が記載された銘板と使用する手順書に記載されている機器名称・機器番号を照合し、操作対象であることを確認してから操作を行うことで、誤操作防止を図る。また、本操作を行う制御盤に設置されている計器を確認することにより、操作が実施されたことの確認も容易である。</p> <p>(b) <u>使用済燃料プール冷却・注水機能復旧操作</u></p> <p>溢水事象発生時に想定される環境条件（水位、温度、線量、化学薬品、照明、感電、漂流物）の観点から評価し、アクセス性に影響はなく、操作可能である。</p> <p>現場弁等を操作する際に使用する工具については、現場弁等の仕様や構造に応じた適正な工具を中央制御室内及び廃棄物処理操作室近傍に配備し、操作が容易に実施可能である。</p>	<p>b. 中央制御室以外の環境に影響を与える可能性のある事象に対する考慮</p> <p>(a) <u>内部火災対策における現場操作</u></p> <p>火災による原子炉保護系論理回路の励磁状態維持を想定するため、想定火災としては原子炉制御盤、原子炉保護継電器盤を発火箇所とする。</p> <p>それに対し、操作場所であるA、B一計装用電気室は、発火箇所である中央制御室と位置的に分散され、アクセス性を確保し、操作可能な設計とする。</p> <p><u>現場において操作を行う盤に付設された機器名称・機器番号が記載された銘板と使用する手順書に記載されている機器名称・機器番号を照合し、操作対象であることを確認してから操作を行うことで、誤操作防止を図る。</u></p> <p><u>また、電源切操作を行う原子炉保護系MG盤は、当該盤で電源切状態を確認できることにより、操作が実施されたことの確認は現場にて容易に可能な設計とする。</u></p> <p>(b) <u>溢水防護対策における現場操作</u></p> <p><u>溢水事象発生後の環境条件（没水、被水、温度（蒸気）、線量、薬品、照明、感電、漂流物）の観点から評価し、アクセス性を確保し、操作可能な設計とする。</u></p> <p><u>現場弁等を操作する際に使用する工具については、各種弁の仕様や構造に応じた適正な工具を中央制御室近傍及び管理区域内に配備し、現場弁の操作が容易に実施可能とする。</u></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>設備の相違</li> </ul> <p>【柏崎6/7、東海第二】</p> <p>設備構成の相違による必要な現場操作の相違。</p> <p>島根2号炉は、原子炉制御盤又は原子炉保護継電器盤の1箇所での火災により、原子炉保護系の論理回路が励磁状態を維持した状態となり、原子炉スクラムに至らない状況を想定している</p>

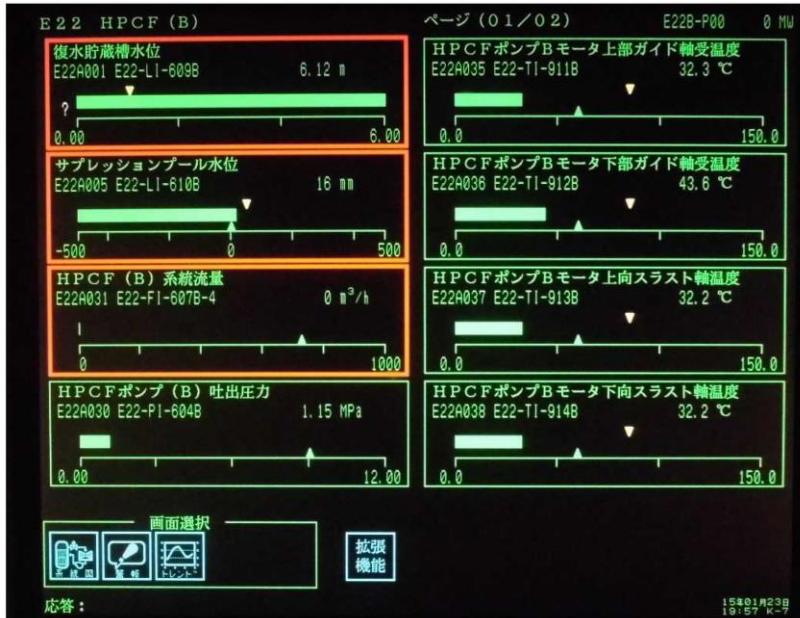
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(c) 全交流動力電源喪失時の現場操作</p> <p>全交流動力電源喪失時から重大事故等時に対処するためには必要な電力の供給が交流動力電源から開始されるまでの間においても操作できるように、非常用系の蓄電池から受電する直流非常灯若しくは蓄電池内蔵型照明を設置しており、更に現場作業を行う運転員はヘッドライトと懐中電灯を持って移動することで、アクセス性を確保し、操作可能な設計とする。</p> <p>全交流動力電源喪失時に負荷抑制操作を実施する際は、当該配線用遮断器で電源切状態を確認できることにより、操作が実施されたことの確認は現場にて容易に可能な設計とする。</p>	<p>(c) 全交流動力電源喪失時の負荷切り離し操作</p> <p>全交流動力電源喪失時から重大事故等時に対処するためには必要な電力の供給が交流動力電源設備から開始されるまでの間においても操作できるように、蓄電池内蔵型照明を設置することにより、アクセス性に影響なく、操作可能である。</p> <p>また、可搬型照明を配備していることから、必要により使用することが可能である。</p> <p>全交流動力電源喪失時に負荷切り離し操作を実施する際は、当該電源盤で電源切状態を確認できることにより、操作が実施されたことの確認も容易である。</p> <p>なお、負荷切り離し操作を行う盤に付設された機器名称・機器番号が記載された銘板と使用する手順書に記載されている機器名称・機器番号を照合し、操作対象であることを確認してから操作を行うことで、誤操作防止を図る。</p> <p>(d) 中央制御室外原子炉停止装置による発電用原子炉の安全停止操作</p> <p>火災その他の異常な事態により中央制御室内での操作が困難な場合においても、中央制御室外原子炉停止装置は中央制御室から離れた場所に設置し位置的に分散されているため、想定される環境条件においてもアクセス性に影響はなく、操作可能である。</p> <p>現場にて操作を行う制御盤に付設された機器名称・機器番号が記載された銘板と使用する手順書に記載されている機器名称・機器番号を照合し、操作対象であることを確認してから操作を行うことで、誤操作防止を図る。また、本操作を行う制御盤に設置されている計器を確認することにより、操作が実施されたことの確認も容易である。</p>	<p>(c) 全交流動力電源喪失時における現場操作</p> <p>全交流動力電源喪失時から重大事故等時に対処するためには必要な電力の供給が交流動力電源から開始されるまでの間においても操作できるように、非常用系の蓄電池から受電する直流非常灯若しくは蓄電池内蔵型照明を設置しており、更に現場作業を行う運転員はヘッドライトまたは懐中電灯を持って移動することで、アクセス性を確保し、操作可能な設計とする。</p> <p>全交流動力電源喪失時に負荷切り離し操作を実施する際は、当該配線用遮断器で電源切状態を確認できることにより、操作が実施されたことの確認は現場にて容易に可能な設計とする。</p> <p>(d) 中央制御室外原子炉停止装置における操作</p> <p>中央制御室が火災等の何らかの要因で被害を受けた場合、中央制御室外原子炉停止操作室は中央制御室とは位置的に分散され、アクセス性を確保し、操作可能な設計とする。</p> <p>中央制御室外原子炉停止制御盤室の制御盤は、原子炉を安全に停止させるために必要な系統のポンプや弁の操作器具、監視計器等から構成しており、使用する手順書を確認しながら操作を行うことで、誤操作を防止する。系統ごとに関連する監視計器、状態表示を極力近接配置することにより、操作が実施されたことの確認も容易な設計とする。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、直流非常灯を設置している</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>2.4 誤操作防止対策</p> <p>2.4.1 中央制御室の誤操作防止対策</p> <p>発電用原子炉（以下「原子炉」という。）の運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故の対応操作に必要な各種指示の確認並びに原子炉を安全に停止するために必要な安全保護系及び工学的安全施設関係の操作盤は、中央制御室から操作が可能な設計とする。</p> <p>また中央制御室の制御盤は、表示装置（CRT＊1及びフラットディスプレイ（以下「FD＊2」という。））及び操作器を系統ごとにグループ化して主盤又は大型表示盤に集約し、操作方法に統一性を持たせ、大型表示盤により運転員同士の情報共有及びプラント設備全体の情報把握を行うことで、通常運転、運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故時において運転員の誤操作を防止するとともに、容易に操作ができる設計とする。</p> <p>*1 CRT (Cathode Ray Tube) : プラントの監視（常用系の一部はソフトスイッチにより操作可）</p> <p>*2 FD (Flat Display) : プラントの監視及びソフトスイッチによる操作</p>	<p>2.4 誤操作防止対策</p> <p>2.4.1 中央制御室の誤操作防止対策</p> <p>発電用原子炉の設計基準事故等の対応操作に必要な各種指示の確認及び発電用原子炉を安全に停止するために必要な安全保護回路並びに工学的安全施設関係の操作盤は、中央制御室から操作が可能な設計とする。</p> <p>また、中央制御室の制御盤は、盤面器具（指示計、記録計、操作器具、表示装置、警報表示）を系統ごとにグループ化して主制御盤に集約し、操作方法に統一性を持たせ、運転員の動線や運転員間のコミュニケーションを考慮した配置とすることにより、情報共有及びプラント設備全体の情報把握を行うことで、通常運転、設計基準事故等時において運転員の誤操作を防止するとともに、容易に操作ができる設計とする。</p> <p>なお、運転開始以降に発生した、スリーマイルアイランド事故等から得られた運転員の誤操作防止に関する知見を反映しており、重要な指示計及び記録計の識別表示、警報の重要度に応じた色分け、ディスプレイの設置、操作器具の識別等を行っている。</p>	<p>2.4 誤操作防止対策</p> <p>2.4.1 中央制御室の誤操作防止対策</p> <p>発電用原子炉（以下「原子炉」という。）の運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故の対応操作に必要な各種指示の確認並びに原子炉を安全に停止するために必要な安全保護回路及び工学的安全施設関係の操作盤は、中央制御室から操作が可能な設計とする。</p> <p>また、中央制御室の制御盤は、ハード計器及び操作器具を系統毎にグループ化して配置し、操作方法に統一性を持たせ、主制御盤により運転員同士の情報共有及びプラント設備全体の情報把握を行うことで、通常運転、運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故時において運転員の誤操作を防止するとともに、容易に操作ができる設計とする。</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 プラントの違いによる設備の相違だが、いずれも誤操作防止又は操作の容易性を考慮した設計</p>
<p>(1) 視認性</p> <p>a. 表示装置の盤面配置</p> <p>表示装置は、主盤に設置したCRT 及びFD に集約する。また、プラント全体の重要な情報は大型表示盤に表示し、運転員同士の情報共有及びプラント設備全体の情報把握が可能な設計とする。主盤及び大型表示盤は、左側から安全系、原子炉系、タービン・所内電源系の順で配置し、それぞれの表示装置を集約して配列する。大型表示盤は、複数の運転員による監視ができるよう、安全上重要なパラメータ、警報を表示できる設計とする。</p>	<p>(1) 視認性</p> <p>a. 中央制御室制御盤の配置</p> <p>(a) 中央制御室制御盤は、主制御盤及び補助制御盤から構成されており、プラントの起動、停止及び通常運転時の監視・操作が必要なものに加え、監視・操作頻度が高いもの、また、プラントの異常時にプラントを安全に保つために必要なものについては、主制御盤に配置する。主制御盤は、左側から安全系、原子炉系、タービン・所内電源系の順で配置し、それぞれの盤面器具を集約して配列する。上記以外で中央制御室に配置することで運転上のメリットが高いものについては、補助制御盤に配置する。</p>	<p>(1) 視認性</p> <p>a. 表示装置及び操作器具の盤面配置</p> <p>表示装置は、主制御盤に設置したハード計器及びディスプレイに集約する。プラント全体の重要な情報は主制御盤に表示し、運転員相互の情報共有及びプラント設備全体の情報把握が可能な設計とする。主制御盤は、左側から安全系、原子炉系、タービン・所内電源系の順で配置し、それぞれの表示装置を集約して配列する。主制御盤は、複数の運転員による監視ができるよう、安全上重要なパラメータ、警報を表示できる設計とする。</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7、東海第二】 プラントの違いによる設備の相違だが、いずれも誤操作防止又は操作の容易性を考慮した設計</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
 <p>第2.4.1-1 図 制御盤の配置</p>	 <p>第2.4.1-1 図 中央制御室の制御盤配置</p>	 <p>第2.4.1-1 図 制御盤の配置</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>設備の相違</li> <li>【柏崎 6/7, 東海第二】           <ul style="list-style-type: none"> <li>中央制御室の違いによる制御盤配置の相違だが、いずれも誤操作防止又は操作の容易性を考慮した設計</li> </ul> </li> </ul>
	<p>(b) 主制御盤は、集中して運転操作及び監視が可能であり、運転員の動線やコミュニケーションを考慮した配置となっている。</p>  <p>第2.4.1-2 図 主制御盤の配置及び運転員の動線</p>		<ul style="list-style-type: none"> <li>設備の相違</li> <li>【東海第二】           <ul style="list-style-type: none"> <li>プラントの違いによる主制御盤の配置の相違</li> </ul> </li> </ul>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(c) 非常用炉心冷却系制御盤については、<u>制御盤自体で系統区分を行なう配置</u>している。</p> <p>第 2.4.1-3 図 非常用炉心冷却系制御盤の盤面配列</p>	<p><u>通常運転時及び事故時の操作性を考慮し、重要度の高い非常用炉心冷却系等は系統区分に従ったグループにまとめて配置</u>している。</p> <p>第 2.4.1-2 図 盤面器具配列</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7】 プラントの違いによる盤面器具配置の相違</li> </ul>
		<p><u>盤面器具の配列は可能な限り、以下の方針に従って配列</u>している。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・警報、状態表示灯は、中央制御室の監視・操作エリアから監視できるよう配置している。操作頻度の高い操作器具及び緊急時に操作を必要とする操作器具は、容易に手の届く範囲に配置している。</li> <li>・操作に関連する指示計、記録計及び表示装置は、操作を行う位置から監視できるよう配置している。</li> </ul> <p>第 2.4.1-3 図 制御盤の盤面器具配列</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 プラントの違いによる盤面器具配置の相違</li> </ul>
			<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7】 制御盤の盤面器具配列の相違（東海第二は(1) b. (a)に記載）</li> </ul>
			<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 プラントの違いによる盤面器具配置の相違（東海第二は(1) b. (a)に記載）</li> </ul>

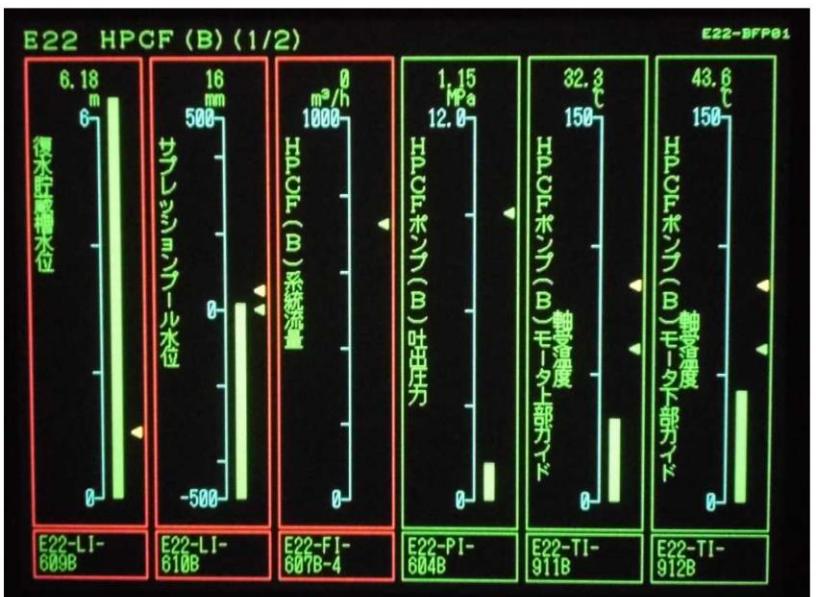
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(d) 運転員の誤判断及び誤操作防止を考慮し、盤面を系統ごとに分割して配置している。</p>  <p>第2.4.1-4図 制御盤の系統分割（例）</p> <p>(e) 異なる系統間には、デスク部に系統区割線を設置し系統間の識別を容易にしており、非常用炉心冷却系統、原子炉隔離時冷却系統、格納容器隔離制御系統の制御盤については、誤操作防止のため、ミック表示を行っている。</p>  <p>第2.4.1-5図 ミック表示及び系統区割線（例）</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>指示計、記録計、表示装置、操作器具及び制御器は、系統区分に従ったグループにまとめられている。</li> <li>運転操作の複雑な箇所、緊急性を要する箇所については、誤操作防止の観点からミック化（プロセスの流れに沿って機器の機能的な関係を系統線図で表したもの）を実施している。</li> </ul>  <p>第2.4.1-4図 系統区分による配置例</p> <p>第2.4.1-5図 系統ミック配置例</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 プラントの違いによる盤面器具配置の相違</li> </ul>
		<p>・多重化された指示計及び操作器具は向かって左又は上からA、B、Cの順に配列している。</p>  <p>(A) (B) (C)</p> <p>第2.4.1-6図 指示計及び操作器具の配置例</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>記載箇所の相違 【柏崎6/7、東海第二】 柏崎6/7は、 2.4.1(1)b. 操作器具の盤面装置に記載 東海第二は、 2.4.1(1)b. (C)に記載</li> </ul>

<p>柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)</p> <p><u>CRT 及びFD のパラメータ表示画面の重要なパラメータについては、枠線を赤色にすることで容易に識別可能な設計とする。</u></p>	<p>東海第二発電所 (2018.9.18版)</p> <p><u>(f) 設計基準事故等において運転員がプラントの状態をより的確に判断できるように原子炉圧力、水位等重要な指示計及び記録計について識別表示（色、形状、位置）を行っている。</u></p>	<p>島根原子力発電所 2号炉</p> <p><u>原子炉水位等の重要な指示計、記録計については、識別表示を行い、容易に識別可能な設計とする。</u></p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p>【柏崎 6/7、東海第二】</p> <p>プラントの違いによる盤面器具の相違だが、いずれも誤操作防止又は操作の容易性を考慮した設計</p>
	 <p>指示計の識別表示 (上部に赤色三角マーク)</p> <p>記録計の識別表示 (赤枠で周囲を囲む)</p>	 <p>指示計、記録計のコーディング(色分け)</p> <p>a. 事故時監視計器 : 赤</p> <p>b. 一般監視計器 : 色無</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p>【柏崎 6/7、東海第二】</p> <p>プラントの違いによる識別表示の相違だが、いずれも誤操作防止又は操作の容易性を考慮した設計</p>

第2.4.1-2 図 パラメータ表示画面 (CRT)

第2.4.1-6 図 重要指示計等の識別表示 (例)

第2.4.1-7 図 指示計・記録計の識別表示例

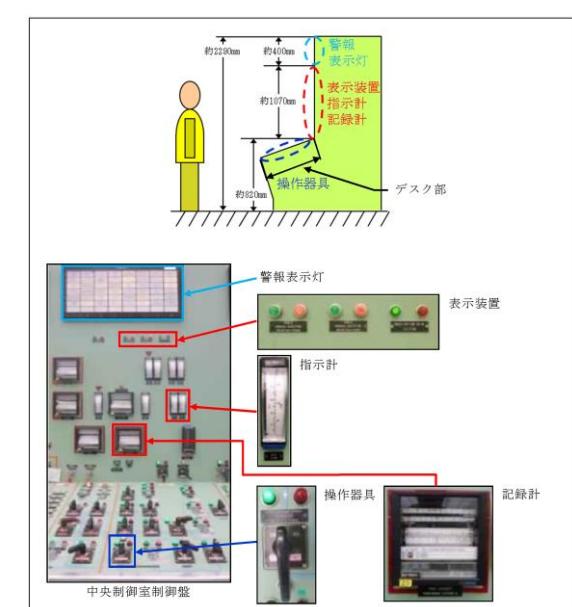
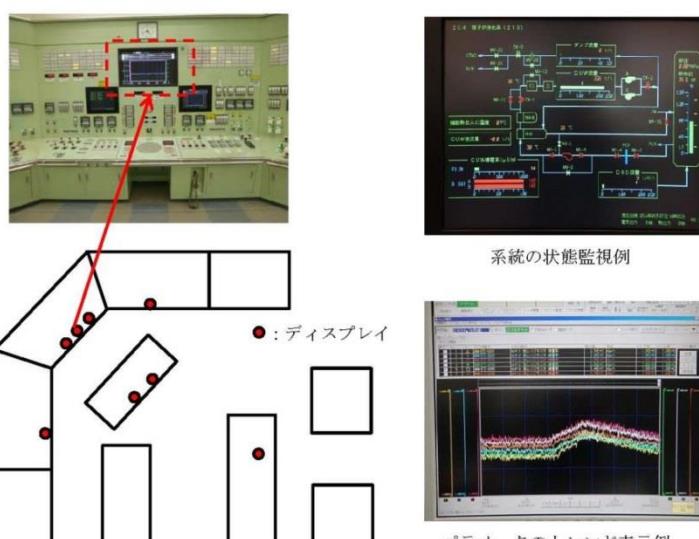


第2.4.1-3 図 パラメータ表示画面 (FD)

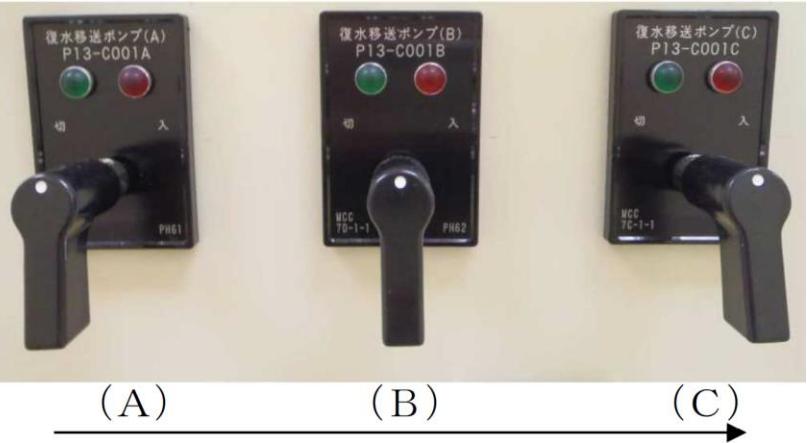
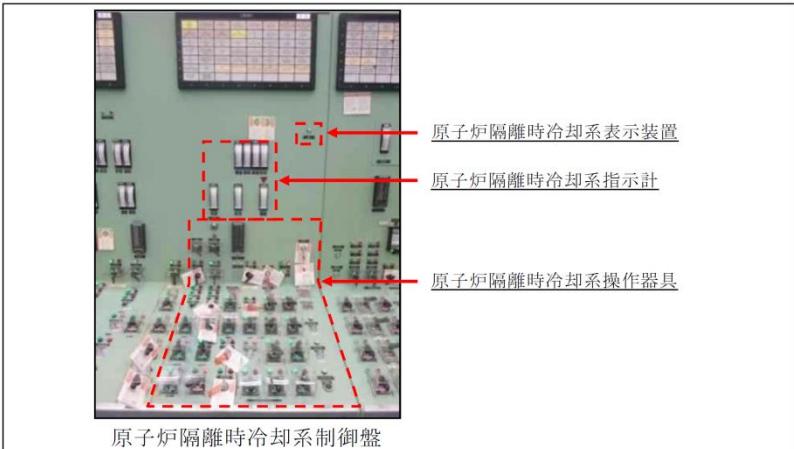
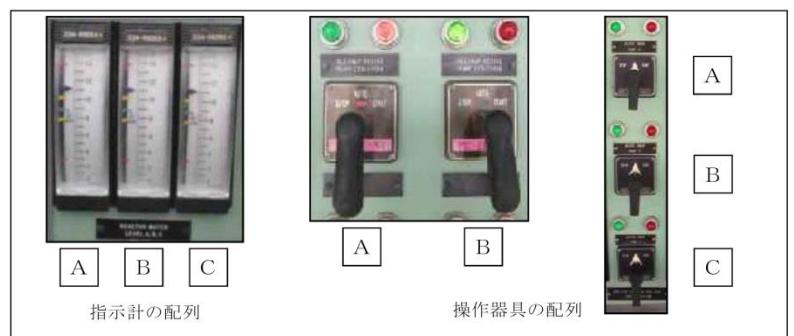
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>また、警報発生時は、警報音を発生させ、大型表示盤にてプラントレベルの異常の有無（重要警報）、系統レベルの異常の有無（系統別一括警報）を状態に応じて色替えして点滅表示する。詳細な個別警報については、CRT及びFDで確認できるとともに、大型表示盤内の大型スクリーン部に文字情報で表示することにより、運転員全員に警報情報を共有できる設計とする。</p> <p>プラント及び系統の状態に応じて警報を集約させて表示することで警報表示窓数を抑制し、運転員が瞬時にプラント及び系統の状態を把握可能な設計とする。</p> <p>■プラントレベル</p> <p>警報の種別に応じて3色（赤／橙／緑）による識別を行う。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>① 2 out of 4 論理の安全系における2チャンネル以上動作した場合：赤</li> <li>② 2 out of 4 論理の安全系における1チャンネル動作した場合：橙</li> <li>③ バイパス条件が成立した場合：緑</li> </ul> <p>第2.4.1-4図 重要警報（プラントレベル）</p>	<p>(g) 発電用原子炉施設の状態を監視するための運転支援装置としてディスプレイを設置している。ディスプレイは機器の状態監視、パラメータの指示及びトレンドを監視することに使用できる。</p> <p>第2.4.1-7図 ディスプレイによる状態監視（例）</p> <p>(h) 警報発報時に警報重要度の識別を可能とし、また、事故時のような短時間に多数の警報発報がある場合でも、それらの重要度を確実かつ容易に識別し判断できることで運転員の負荷が軽減されるよう、警報の色分けを行っている。</p> <p>重要度に応じた色分けによる分類</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>①重故障：赤 <ul style="list-style-type: none"> <li>・工学的安全施設の作動を示す警報。</li> <li>・原子炉、ターピン発電機の緊急停止及び275kV電源喪失、所内用変圧器、起動用変圧器トリップを示す警報。</li> <li>・放射能の発電所外異常放出を示す警報。</li> </ul> </li> <li>②中故障：緑 <ul style="list-style-type: none"> <li>・重要補機のトリップを示す警報。</li> <li>・工学的安全施設の異常を示す警報。</li> <li>・非常用ディーゼル発電機起動を示す警報。</li> <li>・6.9kV母線喪失を示す警報。</li> </ul> </li> <li>③軽故障：白 <ul style="list-style-type: none"> <li>・機器の単体故障等“重故障”“中故障”以外のもの。</li> </ul> </li> </ul> <p>第2.4.1-8図 警報の重要度識別</p>	<p>警報の重要度・緊急度を色分け等による識別をすることで、確実かつ容易に識別・判断できる設計とする。特に、事故時のように短時間に多数の警報発報がある場合でも、重要度の高い警報は赤色に色分けするとともに二重枠とすることで、運転員が瞬時にプラント及び系統の状態を把握可能な設計とする。</p> <p>第2.4.1-8図 警報表示灯の識別例</p>	<p>・設備の相違 【東海第二】 島根2号炉は 2.4.1(1)a. 表示装置 及び操作器具の盤面配置に記載</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 プラントの違いによる警報の盤面器具の相違だが、いずれも誤操作防止又は操作の容易性を考慮した設計</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】 プラントの違いによる警報の盤面器具の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><b>■系統レベル</b></p> <p>警報の種別に応じて3色（赤／橙／緑）による識別を行う。</p> <p>① 重故障（機能喪失又は機能低下を伴う異常）：赤 ② 軽故障（二重化システムの片系故障等、重故障に至らない異常）：橙 状態表示（手動バイパス等、通常と異なる状態に関する表示）：緑</p> 			<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> <li>【柏崎 6/7】</li> <li>プラントの違いによる警報の盤面器具の相違</li> </ul>
<p><b>■個別警報</b></p> <p>個別警報は、各系統の機器レベルの異常を把握できるよう、異常の内容をCRT又はFDの画面に表示する。</p> 			<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> <li>【柏崎 6/7】</li> <li>プラントの違いによる警報の盤面器具の相違</li> </ul>

第2.4.1-5 図 系統別一括警報（系統レベル）

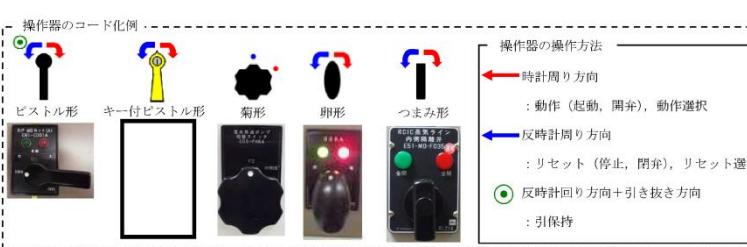
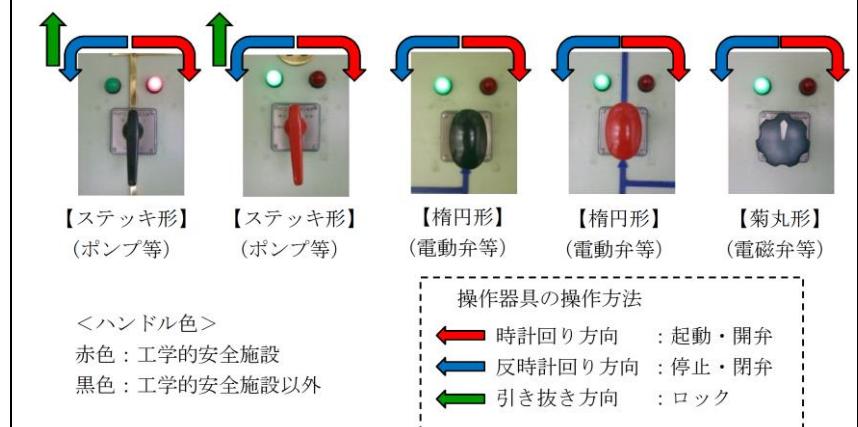
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>■大型スクリーン部</p> <p>通常運転時に警報が発生又は発生から復帰した場合、個別メッセージ警報画面をヒット表示することで、運転員同士が警報の発生状況を共有可能な設計とする。</p>  <p>第2.4.1-7 図 大型スクリーン部</p>	<p>b. 盤面器具の配列</p> <p>(a) 運転員の操作に関する指示計、記録計、表示装置は、操作を行う位置から監視が可能である。また、操作頻度の高い操作器具については操作性を考慮し、盤面デスク部に配置している。</p>  <p>第2.4.1-9 図 制御盤の盤面配置</p>	<p>運転員に通常運転時や異常発生時の原子炉施設のプラント情報を提供するため、ディスプレイを設置している。ディスプレイにより、系統の状態やパラメータの指示及びトレンドを監視できる設計とする。</p>  <p>第2.4.1-9 図 ディスプレイの配列</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>記載箇所の相違 【東海第二】</li> <li>島根2号炉は 2.4.1(1)a. 表示装置及び操作器具の盤面配置に記載</li> <li>設備の相違 【柏崎6/7】</li> <li>プラントの違いによる盤面器具の相違だが、いずれも誤操作防止又は操作の容易性を考慮した設計</li> <li>記載箇所の相違 【東海第二】</li> <li>東海第二は、 2.4.1(1)a. (g)に記載</li> <li>設備の相違 【柏崎6/7、東海第二】</li> <li>プラントの違いによる盤面器具の相違</li> </ul>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>b. 操作器の盤面配置</p> <p>中央制御室の操作器は、緊急性の高い操作、頻度の高い操作等は、ハードスイッチとし、その他の操作はソフトスイッチを適用し、運転員が容易に操作可能なよう操作器を分担して配置している。</p> <p>主盤及び大型表示盤は、表示装置と同様に左側から安全系、原子炉系、タービン・所内電源系の順で配置し、系統ごとに関連するハードスイッチ、CRT、FD等の盤面器具は極力近接配置する。</p>  <p>* 実際には保護カバーがしてある。</p> <p>第2.4.1-8 図 ハードスイッチ (例)</p>		<p>中央制御室の操作器具は、基本的にはハードスイッチで構成されているが、一部の操作はソフトスイッチを適用し、運転員が容易に操作可能なよう操作器具を配置している。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2号炉は一部ソフトスイッチを採用している設備があるが、操作の容易性を考慮した設計としている</li> </ul>
 <p>第2.4.1-9 図 ソフトスイッチの表示 (例)</p>			<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7】 島根 2号炉は、主要な操作を行う制御盤（ベンチ盤）にはソフトスイッチを使用していないため記載なし</li> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7】 島根 2号炉は、主要な操作を行う制御盤（ベンチ盤）にはソフトスイッチを使用していないため記載なし</li> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7】 島根 2号炉は、主要な操作を行う制御盤（ベンチ盤）にはソフトスイッチを使用していないため記載なし</li> </ul>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>また、盤面に設置されている多重化された機器の操作器及び表示装置は、向かって左から右、又は上から下の方向に従い、統一した配置とする。</p>  <p>第2.4.1-10 図 盤面操作器の配列 (例)</p>	<p>(b) 関連の深い指示計、記録計、表示装置及び操作器具は近接配置としている。</p>  <p>第2.4.1-10 図 指示計等の近接配置 (例)</p> <p>(c) 中央制御室制御盤に設置されている同種の指示計及び操作器具は向かって左又は上からA, B, Cの順に配列している。なお、一部の現場制御盤で機器配置と操作器具の配列が異なることによる誤認識を防止するため、機器配置に合わせて配列している。</p>  <p>第2.4.1-11 図 同種指示計等の配列 (例)</p>		<ul style="list-style-type: none"> <li>記載箇所の相違 【東海第二】</li> <li>島根2号炉は 2.4.1(1)a. 表示装置 及び操作器具の盤面配 置に記載</li> </ul>
			<ul style="list-style-type: none"> <li>記載箇所の相違 【柏崎6/7、東海第二】</li> <li>島根2号炉は 2.4.1(1)a. 表示装置 及び操作器具の盤面配 置に記載</li> </ul>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) 操作性</p> <p>運転員の判断負担の軽減化あるいは誤操作防止対策として、形状、操作方法等の視覚的要素での識別を可能とするための盤面器具のコード化、並びに、<u>CRT 及びFD</u> の操作に統一性を持たせた設計とする。中央制御室の制御盤は、運転員 2名でプラント全体の情報を監視し機器を操作する設計とする。</p> <p>a. CRT 及びFD</p> <p>ソフトスイッチを使用した基本的な<u>FD</u> の操作は、画面横に設置された<u>ハードスイッチ</u>で<u>操作モード</u>を選択し、画面上で操作機器とその操作方向を選択し、その上で操作指令を画面横に設置された<u>ハードスイッチ</u>又は<u>キースイッチ</u>により実行される。<u>ソフトスイッチ</u>の操作については、以下の項目を考慮した設計としている。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・操作選択が可能な機器については、機器シンボルの右上に枠（□マーク）を表示する。</li> <li>・操作機器の選択及び操作方向を受け付けたことを識別するため、選択した操作機器及び入力した操作方向を示す枠について、色あるいは太さを変更して表示する。</li> <li>・タッチ領域には、大きさ及び間隔を確保する。</li> <li>・運転員にタッチしている場所を画面上にマーキング表示することで認識させ、指をタッチ対象に移動し、タッチオフで受け付ける方式とする（タッチ操作の命中率を向上させる設計とする）。</li> <li>・機器シンボルの選択により画面下方に表示される操作器の操作方向の選択画面数は混乱を避けるため 1つとしている。 なお、FD 画面の操作は、操作者及び手順書を用いた操作確認者の二人操作を行うことで誤操作を防止する。ポンプ等の起動操作前には、系統構成をFD 画面上で確認し、起動操作を実施する。また、ポンプ等の起動後には当該機器の状態表示と関連パラメータ（流量・圧力等）を確認し、操作が実行されたことを確認する。</li> </ul>	<p>(2) 操作性</p> <p>運転員の判断負担の軽減化あるいは誤操作防止対策として、視覚的要素での識別を可能とするための操作器具の大きさや形状等の統一、並びに、操作方法等も一貫性を持たせた設計とする。また、中央制御室の制御盤は、運転員 2名でプラント全体の情報を監視し、機器を操作する設計とする。</p>	<p>(2) 操作性</p> <p>運転員の負荷軽減化あるいは誤操作防止対策として、盤面器具に視覚的要素での識別を行っている。</p> <p>a. ソフトスイッチ</p> <p>ソフトスイッチを使用した基本的な操作は、画面横に設置された<u>キースイッチ</u>で<u>機器モード</u>を選択し、画面上で操作を行う。ソフトスイッチの操作については、以下の項目を考慮した設計としている。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・タッチ領域は枠を表示することにより、その領域がタッチ領域であることを区別して表示する。</li> <li>・タッチ領域には、大きさ及び間隔を確保する。</li> <li>・運転員にタッチしている場所を画面上にマーキング表示することで認識させ、指をタッチ対象に移動し、タッチオフで受け付ける方式とする（タッチ操作の命中率を向上させる設計とする）。</li> </ul> <p>なお、設定値変更時は、キースイッチを“O P”位置から“TEST-CAL”位置にする必要があり、キーの引き抜きは“O P”位置でのみ可能としている。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7、東海第二】 プラントの違いによる設備の相違だが、いずれも誤操作防止又は操作の容易性を考慮した設計</li> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7、東海第二】 島根 2号炉は緊急性の低い操作等については、一部ソフトスイッチを採用している設備があり、設備の相違による操作方法の相違</li> </ul>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>第2.4.1-11 図 FD の操作例</p>		<p>第2.4.1-10 図 ソフトスイッチを使用した操作例</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2号炉は一部ソフトスイッチを採用している設備があり、設備の相違による操作方法の相違</p>
<p>b. ハードスイッチ</p> <p>①操作器の操作方法は、運転員の慣習に基づく動作・方向感覚に合致させている。 (例: 操作器は右が「入(開)」、左が「切(閉)」)</p> <p>②操作器は、不安全な操作や運転員の意図しない操作を防止するよう、操作器の適切な配置(操作時に対象外の操作器に触れることがないよう配置)、保護カバーの設置、鍵操作型スイッチの設置、ボタン型スイッチを設置する。</p> <p>第2.4.1-12 図 操作器の例</p>	<p>a. 操作器具</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>操作器具は、不安全な操作や運転員の意図しない操作を防止するよう、操作器具の適切な配置(操作時に対象外の操作器具に触れることがないよう配置)、保護カバーの設置、鍵操作型スイッチの設置、ボタン型スイッチを設置する。</li> </ul> <p>第2.4.1-12 図 操作器具(例)</p>	<p>b. ハードスイッチ</p> <p>操作器具は、大きさ、形状等、操作性を考慮して選定し、操作器具の色、形状、操作方法は一貫性を持ち、用途に応じて統一性を持たせた設計とする。また、安全上の重要な操作器具は他の操作器具と識別可能な設計とする。</p> <p>その他に、不安全な操作や運転員の意図しない操作を防止するよう、保護カバーの設置、キー付きスイッチの設置、押釦スイッチを設置している。</p> <p>第2.4.1-12 図 操作器具の例</p>	

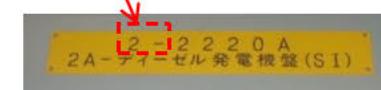
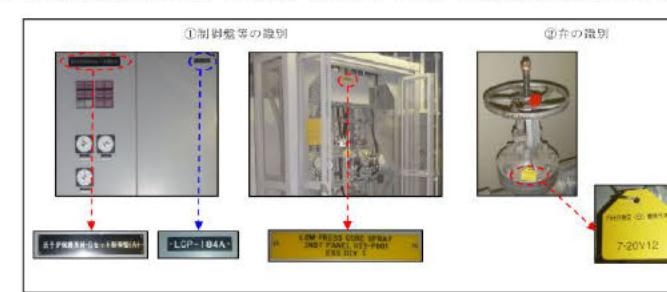
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>③ 操作器は形状のコード化方法や操作方法に統一性を持たせている。(その用途・目的に応じて色、形状を統一させることにより、誤判断防止を図る。)</p> <p>●ハンドル形状：ピストル形（ポンプ、調整弁等）、キー付ピストル形（原子炉イッチ）、菊形（電圧切換、作動除外等）、卵形（電圧調整等）、つまみ形（弁）</p> 	<ul style="list-style-type: none"> <li>操作器具の操作方法は、運転員の慣習に基づく動作・方向感覚に合致させている。(例:操作器具は右が「入(開)」、左が「切(閉)」)</li> <li>操作器具は、大きさ、形状等、操作性を考慮して選定し、操作器具の色、形状、操作方法は一貫性を持ち、用途に応じて統一性を持たせた設計とする。また、安全上の重要な操作器具はほかの操作器具と色分けによる識別が可能な設計とする。</li> </ul>  <p><b>操作器具の識別例</b></p> <p>a. 操作器具の形状: ピストル型 (ポンプ、遮断器等), キー付ピストル型 (原子炉モードスイッチ等), ステッキ型 (弁等), オーバル型 (周波数及び電圧等調節用), キクヒラ型 (選択スイッチ等)</p> <p>b. 操作器具の色: 赤 (重要機器), 黒 (その他の機器)</p> <p><b>操作器具の操作方法</b></p> <p>時計回り方向: 動作 (起動, 開弁), 動作選択 反時計回り方向: リセット (停止, 閉弁), リセット選択 引き抜き方向: ロック (固定式保護機構)</p>	 <p><b>操作器具の操作方法</b></p> <p>時計回り方向: 起動・開弁 反時計回り方向: 停止・閉弁 引き抜き方向: ロック</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 プラントの違いによる操作器具の相違だが、いずれも誤操作防止又は操作の容易性を考慮した設計</p>

第 2.4.1-13 図 操作器の識別例

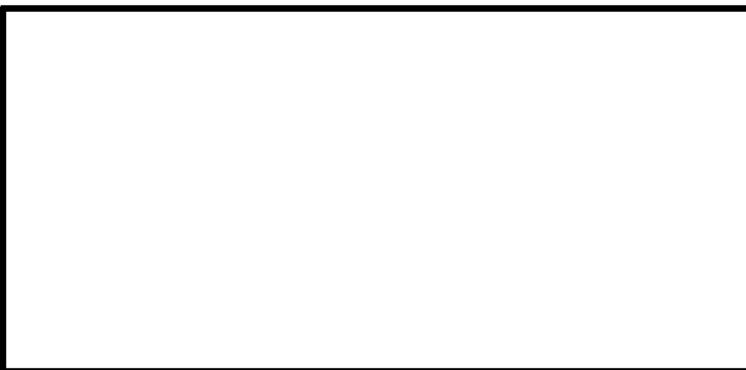
第 2.4.1-13 図 操作器具の識別 (例)

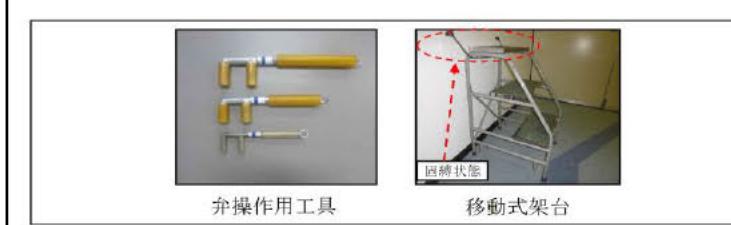
第 2.4.1-11 図 操作器具の識別例

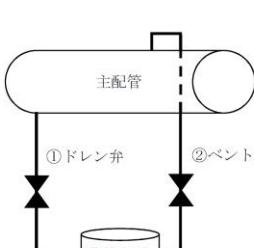
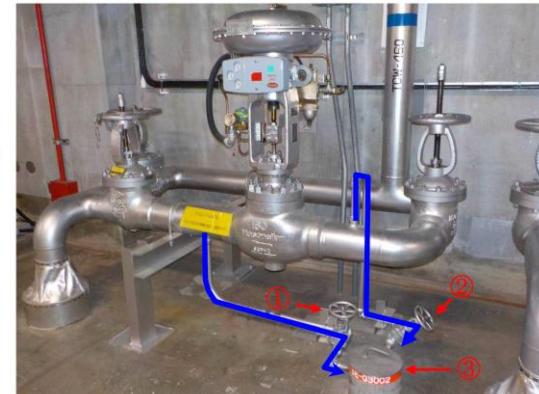
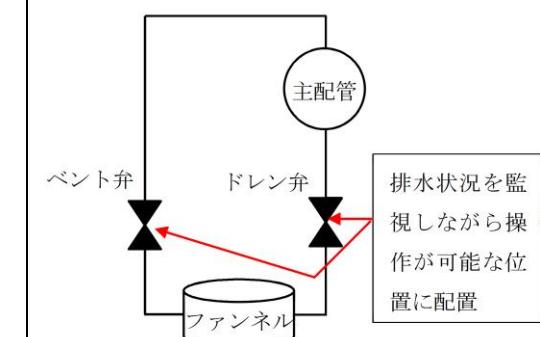
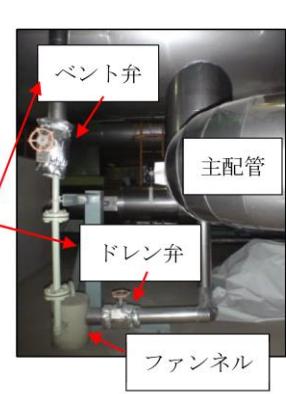
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>2.4.2 中央制御室以外の誤操作防止対策</p> <p>中央制御室以外の場所における運転員等の誤操作を防止するため、原子炉施設の安全上重要な機能を損なうおそれのある機器の盤及び手動弁の施錠管理、人身安全・プラント外部の環境に影響を与えるおそれのある手動弁の施錠管理、現場盤及び計装ラックの識別管理、配管の色分けによる識別管理を行う設計とする。</p> <p>また、この対策により現場操作の容易性も確保する。</p> <p>(1) 施錠管理</p> <p>誤操作により、原子炉停止による出力降下、原子炉圧力容器への注水等の安全機能の喪失、放射性物質の系外放出に至る可能性がある手動弁等について施錠管理を行う。また、弁以外にも誤操作防止等の観点から電源盤、一部の制御盤等についても施錠管理を行う。</p> <p>上記設備は、施錠を解除しないと操作できないようにすることで、誤操作防止を図る。</p> <p>第 2.4.2-1 図 施錠管理 (例)</p>	<p>2.4.2 中央制御室以外の誤操作防止対策</p> <p>中央制御室以外の場所における運転員等の誤操作を防止するため、発電用原子炉施設の安全上重要な機能を損なうおそれのある機器の盤及び手動弁の施錠管理、人身安全・外部環境に影響を与えるおそれのある手動弁の施錠管理、現場盤及び計装ラックの識別管理、配管の色分けによる識別管理を行う設計とする。</p> <p>また、この対策により現場操作の容易性も確保する。</p> <p>(1) 施錠管理</p> <p>発電用原子炉施設の安全上重要な機能に障害をきたすおそれのある機器の盤及び手動弁の施錠管理、人身安全・外部環境に影響を与えるおそれのある手動弁の開閉状態表示及び施錠管理を行う。また、重要な計装ラックには、防護フェンスを設置し、施錠管理を行う。</p> <p>第 2.4.2-1 図 施錠管理 (例)</p>	<p>2.4.2 中央制御室以外の誤操作防止対策</p> <p>中央制御室以外の場所における運転員等の誤操作を防止するため、原子炉施設の安全上重要な機能を損なうおそれのある機器の盤及び手動弁の施錠管理、人身安全・外部環境に影響を与えるおそれのある手動弁の施錠管理、現場盤及び計装ラックの識別管理、配管の色分けによる識別管理を行う設計とする。</p> <p>また、この対策により現場操作の容易性も確保する。</p> <p>(1) 施錠管理</p> <p>誤操作によりプラントの安全上重要な機能に支障をきたす可能性のある機器や弁等に対して施錠管理を行う。</p> <p>上記設備は、施錠を解除しないと操作できないようにすることで、誤操作防止を図る。</p> <p>第 2.4.2-1 図 現場機器の施錠管理例</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
(2) 識別管理  6号及び7号炉は、現場への入域の通路を一部共用している。このため、入域における号機の取り違えによる誤操作を防止するため、各号炉へアクセスする分岐箇所には号炉番号や色づけにより識別管理を実施する。    第 2.4.2-2 図 現場（管理区域入口）の号機識別（例）	(2) 識別管理  系統名称の表示、配管の色分けによる識別管理を行うことにより、現場での誤操作を防止している。また、内包する流体等の流れ方向を示す矢印を表示している。    第 2.4.2-2 図 配管の識別管理（例）	(2) 識別管理  入域時に号機の取り違えによる誤操作を防止するため、号機番号等の掲示により識別管理を実施している。 また、1、2号機を区別するため、2号機の制御盤の盤番号には“2-”を付けるよう定めている。      第 2.4.2-2 図 号機の識別 第 2.4.2-3 図 制御盤の識別	・運用の相違 【東海第二】 島根2号炉は、1号炉と併設されているため識別管理を実施 ・運用の相違 【柏崎6/7、東海第二】 盤への付番方法の相違 ・運用の相違 【柏崎6/7、東海第二】 盤への付番方法の相違
また、誤操作により、原子炉施設の安全上重要な機能を損なう、若しくはプラント外部の環境に影響を与えるおそれがある設備も含め、弁・制御盤・計装品等については、機器名称・機器番号が記載された銘板取り付けや色分けにより識別を実施する。現場操作時はこれら銘板と使用する手順書・操作タグに記載されている機器名称・機器番号を照合し、操作対象であることを確認してから操作を行うことで、誤操作防止を図る。    第 2.4.2-3 図 現場機器識別（例）	制御盤等及び弁については、機器名称及び機器番号が記載された銘板を取り付けることにより識別を行っている。現場操作時は、これら銘板と使用する手順書・操作禁止札に記載されている機器名称及び機器番号を照合し、操作対象であることを確認してから操作を行うことで誤操作防止を図る。    第 2.4.2-3 図 制御盤等及び弁の識別管理（例）	誤操作により、プラントの安全上重要な機能に支障をきたす可能性のある盤、計装ラック及び弁等について、銘板取付けや色分けにより識別を行っている。現場操作時はこれら銘板と使用する手順書・操作タグに記載されている機器名称・機器番号を照合し、操作対象であることを確認してから操作を行うことで、誤操作防止を図る。    第 2.4.2-4 図 現場機器の識別管理例	

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(3) 操作補助掲示</p> <p>開度調整時の補助（目安）として、試運転時の実績等を使用手順書、操作タグ、現場表示銘板へ記載することにより、弁操作時における開度調整の視認性を向上させる。</p> <p>なお、開度調整が必要な弁（流量、圧力、温度調整弁）については、開度調整後に当該操作場所付近でパラメータ（流量、圧力、温度）確認を行い、その弁が適切な開度に調整されていることを確認する。</p> <p>第 2.4.2-4 図 弁開度表示（例）</p> <p>また、過去の不適合事例のノウハウを現場に標示し、注意喚起することで機器破損（誤操作）を防止する。</p>	<p>(3) 注意喚起表示</p> <p>開度調整時の補助（目安）として、運転手順書に記載されている開度を注意喚起表示銘板へ記載することにより、弁操作時における開度調整の視認性を向上させる。</p> <p>なお、開度調整が必要な弁（流量調整弁、圧力調整弁、温度調整弁）については、開度調整後にパラメータ（流量、圧力、温度）確認を行い、その弁が適切な開度に調整されていることを確認する。</p>	<p>(3) 操作補助掲示</p> <p>開度調整時の補助（目安）として、試運転時の実績等を使用手順書、操作タグ、現場表示銘板へ記載することにより、弁操作時における開度調整の視認性を向上させる。</p> <p>なお、開度調整が必要な弁（流量、圧力、温度調整弁）については、開度調整後に関連するパラメータ（流量、圧力、温度）確認を行い、その弁が適切な開度に調整されていることを確認する。</p> <p>第 2.4.2-5 図 弁開度表示例</p>	<p>・運用の相違 【柏崎 6/7、東海第二】 プラントの違いによる運用の相違だが、誤操作防止を考慮している</p>
<p>第 2.4.2-5 図 過去のノウハウ現場注意喚起（例）</p>	<p>第 2.4.2-4 図 注意喚起表示による識別（例）</p>	<p>(4) 工具等・可搬型照明の配備</p> <p>現場弁の操作については、各種弁の仕様や構造に応じた適正な工具を運転員が常駐している中央制御室内（管理区域外）、及び現場操作の起点としている廃棄物処理操作室近傍（管理区域内）に運転操作に必要な数を配備する。操作の対象が高所にある場合には、近傍に配備した移動式架台を使用することにより、容易に操作が可能である。なお、移動式架台</p>	<p>・運用の相違 【柏崎 6/7、東海第二】 プラントの違いによる運用の相違だが、誤操作防止を考慮している</p>
<p>(4) 可搬照明・工具の配備</p> <p>非常時に運転操作上必要な場所及びそこに至る通路・階段等には非常用電源から給電する恒設照明を設置するとともに、懐中電灯等の可搬照明を中央制御室に配備する。</p> <p>また、現場弁等を操作する際に使用する工具については、各種弁の仕様や構造に応じた適正な工具を中央制御室運転工具置場（非管理区域用）、現場工具置場（管理区域用）及び定</p>		<p>(4) 工具・可搬型照明の配備</p> <p>現場機器及びこれらのアクセスルートには、非常用電源から給電される照明を設置している。また、中央制御室には可搬型照明を配備しており、必要に応じてこれらを使用できるようにしている。</p> <p>現場操作の頻度が多い各種弁の操作について、各種弁の仕様や構造に応じた適正な工具を中央制御室近傍及び現場</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
検チーム工具置場（管理・非管理区域用）に配備するとともに、操作架台を配備し、現場弁の操作が行えるようにする。	<p>台については、安全上重要な設備への接触による悪影響を防止するため、固縛を行う。</p> <p>外部電源の喪失に対して、必要な箇所には非常用ディーゼル発電機から給電される照明を設置しているため、機能を喪失することはない。また、全交流動力電源喪失に対しては、直流非常灯及び蓄電池内蔵型照明を必要な箇所に設置することで、現場操作及び現場へのアクセスに影響がない設計とする。また、中央制御室には可搬型照明を配備しており、必要に応じてこれらを使用できるようにしている。</p>	に配備するとともに、操作台を配備し、現場での弁開閉操作を容易に行えるようにしている。	
			
第 2.4.2-6 図 中央制御室内工具類配置図	第 2.4.2-5 図 弁操作用工具の保管場所	第 2.4.2-6 図 弁操作工具の保管場所	
			
第 2.4.2-7 図 サービス建屋 2階工具類配置図			
			
第 2.4.2-8 図 サービス建屋 1階工具類配置図			

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
 <p>第 2.4.2-9 図 可搬型照明</p>  <p>弁操作工具 操作架台</p> <p>第 2.4.2-10 図 現場操作工具 (例)</p> <p>(5) 現場機器付番への配慮 現場機器に付番をする際には、系統内の流体の流れや機器の配置等を考慮して規則性を持たせた付番を行うことで、操作対象機器の把握等を容易にしている。 例：原子炉圧力容器を起点として上流から下流に向かって付番 同一機器が並列に配置される場合は北から南、若しくは西から東に向かって付番</p> <p>(6) 機器配置への配慮 系統の水張りや水抜きに使用する空気抜き（ベント）弁、水抜き（ドレン）弁は、排出先の排水升（ファンネル）への排出状況を見ながら操作が可能な位置に配置する。</p>	 <p>第 2.4.2-7 図 可搬型照明 (例)</p>  <p>弁操作用工具 移動式架台</p> <p>第 2.4.2-6 図 弁操作用工具及び移動式架台 (例)</p>	 <p>懐中電灯 LEDライト ヘッドライト (ランタンタイプ)</p> <p>第 2.4.2-8 図 可搬型照明</p>  <p>弁操作工具 操作台</p> <p>第 2.4.2-7 図 現場操作用工具類</p> <p>(5) 現場機器付番への配慮 現場機器に付番をする際には、系統内の流体の流れや機器の配置等を考慮して規則性を持たせた付番を行うことで、操作対象機器の把握等を容易にしている。 例：同一系統内において、その系統の流れ方向に従い、上流から下流に向かって付番 同一機器が並列に配置される場合は北から南、もしくは東から西に向かって付番</p> <p>(6) 機器配置への配慮 系統の水張りや水抜きに使用するベント弁、ドレン弁は、排出先のファンネルへの排出状況を見ながら操作が可能な位置に配置する。</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7、東海第二】 使用する可搬型照明の相違（LEDライト（ランタンタイプ）を記載）</p> <p>・運用の相違 【柏崎 6/7、東海第二】 現場機器への付番方法による運用の相違</p> <p>・運用の相違 【東海第二】 機器配置への配慮に対する運用の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
  <p>第 2.4.2-11 図 現場弁や排水升の配置 (例)</p>		  <p>第 2.4.2-9 図 現場弁やファンネルの配置例</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>2.4.3 その他の誤操作防止</p> <p>(1) 制御盤の保守点検</p> <p>保守点検する場合は、以下の考慮を行うことにより誤操作、誤判断を防止する設計とする。</p> <p>① 対象盤の銘板、対象操作器の機器名称・機器番号が記載された銘板により識別できるようにする。</p> <p>② <u>6号炉及び7号炉はツインユニットであり、中央制御室の制御盤（裏盤）は号炉の取り違えによる誤操作を防止するため、制御盤の色分けにより識別できるようにする。</u></p> <p>③ <u>保守点検時にバイパスする場合には、どの系統をバイパスしたか分かるように、系統別一括警報（系統レベル）に表示し警報を出力する（第2.4.1-5図 系統別一括警報（系統レベル）参照）。</u></p>  	<p>2.4.3 その他の誤操作防止対策</p>	<p>2.4.3 その他の誤操作防止</p> <p>(1) <u>制御盤の保守点検</u></p> <p>対象盤の銘板、対象操作器の機器名称・機器番号が記載された銘板により識別できるようにする。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p><b>【東海第二】</b></p> <p>島根2号炉は保守点検時の誤操作防止対策を実施している</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p><b>【柏崎6/7】</b></p> <p>プラント違いによる制御盤識別の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p><b>【柏崎6/7】</b></p> <p>プラント違いによる警報の盤面器具の相違</p>

第2.4.3-1図 制御盤の銘板管理（安全保護系盤の例）



第2.4.3-2図 制御盤（裏盤）の色別管理



第2.4.3-1図 制御盤の銘板管理例

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) タグ札による識別</p> <p>機器の点検等の作業を実施する場合、安全処置内容を明記した『操作禁止タグ札』を処置した箇所に取り付け、機器の状態を識別することで当該機器の誤操作防止を図る。また、『操作禁止タグ札』は、操作内容毎の色の識別や号炉識別がされており、操作内容や号炉間違いによる誤操作防止を図っている。</p> <p>上記『操作禁止タグ札』に加え、不具合機器の点検作業着手までの一時的な隔離、休止設備の状態表示等、作業以外の目的で、機器の状態を通常と異なる状態にする場合、『Caution タグ札』を取り付けることで、当該機器の誤操作防止を図る。</p>  <p>第 2.4.3-3 図 操作禁止タグ札</p>	<p>(1) 操作禁止札による識別</p> <p>機器の点検等の作業を実施する場合、安全処置事項を明記した「操作禁止札」を処置した箇所に取り付け、機器の状態を識別することで当該機器の誤操作防止を図る。</p>  <p>第 2.4.3-1 図 操作禁止札による識別（例）</p>	<p>(2) 操作禁止タグによる識別</p> <p>点検、補修等の対象設備及び関連する設備について、操作を禁止するものには「操作禁止タグ」を取り付け、誤操作を防止している。</p>  <p>白色：一般作業用 青色：第一種機器供用期間中検査（漏えい）用 黄色：原子炉格納容器漏えい率検査用</p> <p>第 2.4.3-2 図 操作禁止タグ例</p>	<p>・運用の相違 【柏崎 6/7】 島根 2号炉は単独号炉申請のため、号炉識別について記載していない タグ運用の相違だが、いずれも誤操作防止又は操作の容易性を考慮した設計</p>
<p>a. 中央制御室における『操作禁止タグ札』の運用について</p> <p>中央制御室でのFD画面操作による安全処置を実施する場合については、FD画面で『操作禁止タグ札』に記載されている安全処置を実施後に、『操作禁止タグ札』を当該機器の専用のラックへ収納する。</p>  <p>第 2.4.3-4 図 Cautionタグ札</p>		<p>a. 『操作禁止タグ』の運用について</p> <p>中央制御室又は現場において安全処置を実施する場合は、操作禁止タグと対象機器を照合し、停電隔離操作を行った後操作禁止タグを取り付ける。</p>	<p>・運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 タグ運用の相違だが、いずれも誤操作防止又は操作の容易性を考慮した設計</p>
			<p>・運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 中央制御室の設備構成の違いによるタグ運用の相違だが、いずれも誤操作防止又は操作の容易性を考慮した設計</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
 <p>第 2.4.3-5 図 中央制御室におけるタグ札運用</p> <p>b. 現場における『操作禁止タグ札』の運用例について 現場操作においても中央制御室の操作同様に、『操作禁止タグ札』に記載されている安全処置を実施後に、当該機器へ直接『操作禁止タグ札』を取り付ける。</p>  <p>第 2.4.3-6 図 現場におけるタグ札運用</p>		 <p>第 2.4.3-3 図 中央制御室におけるタグ運用</p>  <p>第 2.4.3-4 図 現場におけるタグ運用</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・運用の相違</li> </ul> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】 中央制御室の設備構成の違いによるタグ運用の相違だが、いずれも誤操作防止又は操作の容易性を考慮した設計</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・記載箇所の相違</li> </ul> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2号炉は、2.4.3 a. 『操作禁止タグ』の運用についてに記載</p>
(3) 定期検査時の識別 <u>6号及び7号炉はツインユニットであり、中央制御室や現場にプラント状態を表示することで、識別を行う。</u>		(3) 定期検査時の識別 <u>定期検査中において、中央制御室では各系統の状態を表示し、系統の「運転中」、「停止中」、「作業中」等を識別している。</u>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・運用の相違</li> </ul> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2号炉は他号炉とツインユニットではないことによる運用の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
 <p>各号炉の入口付近に号炉・運転状態を表示</p> <p><u>第 2.4.3-7 図 定期検査時の号炉・プラント状態識別（例）</u></p>		 <p>系統名称 RCIC 作業中</p> <p>系統状態 運転中 停止中 作業中</p> <p><u>第 2.4.3-5 図 系統状態の識別例</u></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>運用の相違 【柏崎 6/7】 島根 2号炉は、他号炉とツインユニットではないことによる運用の相違</li> <li>運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2号炉は、プラント運転中の定期試験における、誤操作防止を記載</li> </ul> <p>(4) 運転中試験時の誤操作防止 プラント運転中の非常用炉心冷却系等の設備の定期試験では、中央制御室・現場の試験対象設備周辺に運転員を配置し、試験中は中央制御室と現場で適宜連絡・確認を取り合いながら手順に従い試験を進めることで、誤操作防止を図っている。</p>  <p><u>第 2.4.3-6 図 定期試験例</u></p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><b>別紙1 現場操作の確認結果について</b></p> <p>運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故時に必要な操作（事故発生から冷温停止まで）について、設置変更許可申請 添付士（安全解析）及び事故時操作手順書より抽出した（添付資料1 参照）。</p> <p>また、今までの新規制基準適合性に係る審査において必要な現場操作についても抽出した（添付資料2 参照）。</p> <p>抽出フローは第1図のとおり。</p> <p><b>第1図 必要な現場操作の抽出フロー</b></p> <p>抽出された必要となる現場操作に対して、操作容易性の評価結果を添付資料3に示す。</p>	<p><b>別紙1 現場操作の確認結果について</b></p> <p>設計基準事故等時に必要な操作（事故発生から冷温停止まで）について、設置変更許可申請書 添付書類十（安全解析）及び非常時運転手順書等より抽出した（添付資料1 参照）。</p> <p>また、今までの新規制基準適合性に係る審査において必要な現場操作についても抽出した（添付資料2 参照）。</p> <p>抽出フローは第1図のとおり。</p> <p><b>第1図 必要な現場操作の抽出フロー</b></p> <p>抽出された必要となる現場操作に対して、操作容易性の評価結果を添付資料3に示す。</p>	<p><b>別紙1 現場操作の確認結果について</b></p> <p>設計基準事故（運転時の異常な過渡変化を含む）時に必要な操作（事故発生から冷温停止まで）について、設置変更許可申請書の添付書類十（安全解析）及び事故時操作要領書より抽出した（添付資料1 参照）。</p> <p>また、今までの新規制基準適合性に係る審査において必要な現場操作についても抽出した（添付資料2 参照）。</p> <p>抽出フローは第1図のとおり。</p> <p><b>第1図 必要な現場操作の抽出フロー</b></p> <p>※「事故の拡大防止又は収束させるために必要な操作」には、「緊急性を要しない操作・確認、運動性を必要としない操作、財産保護を目的とした操作及び代替可能な操作・確認」を含めない。</p> <p>【抽出結果】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>設計基準事故（運転時の異常な過渡変化を含む）時に必要な操作（事故発生から冷温停止まで）について、誤操作の防止、操作容易性の確認が必要なものはない。</li> <li>新規制基準適合性に係る審査において必要な現場操作について、誤操作の防止、操作容易性の確認が必要なものが4件抽出された。抽出された必要となる現場操作に対して、操作容易性の評価結果を添付資料3に示す。</li> </ul>	



柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																	
<b>第1表 運転時の異常な過渡変化及びプラント停止・冷却に対する主要操作の整理 (2/3)</b>		<b>第1表 設計基準事故等対応時の現場操作の抽出結果 (2/12)</b>																																		
<p><b>運転時の異常な過渡変化</b></p> <p>(5) 給水加熱喪失 【原因】原子炉の出力運転中に、給水加熱器への蒸気流量が喪失して、給水温度が徐々に低下し、炉心人口の蒸気流量が増加して、原子炉出力が上昇する。</p> <p>(6) 原子炉冷却材流量制御系の誤動作 【原因】原子炉の出力運転中に、原子炉冷却材流量監査装置の誤動作により、再循環流量が増加し、原子炉出力が上昇する。</p> <p>(7) 負荷の喪失 【原因】原子炉の出力運転中に電力系統事故等により、発電機負荷遮断が生じ、タービン・バイパスが動作し、原子炉圧力が上昇する。</p> <p>(8) 主蒸気隔離弁の誤閉止 【原因】原子炉の出力運転中に、原子炉水位等の信号が、誤操作等により主蒸気隔離弁が閉止し、原子炉圧力が上昇する。</p> <p>(9) 給水制御系の故障 【原因】原子炉の出力運転中に、給水制御系の誤動作等により、給水流束が急激に増加し、炉心人口の蒸気流量が増加して、原子炉出力が増加する。</p> <p>※何らかの原因で、タービン・バイパス弁1個が故障し、制御系の信号が関係なくこれらの弁が開閉する。</p> <p>(10) 給水ポンプの故障 【原因】原子炉の出力運転中に、給水ポンプの故障又は給水ポンプのドリップにより、部分的な給水流束の減少又は全給水流束の喪失が起こり原子炉水位が低下する。</p>		<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">設計基準事故等</th> <th rowspan="2">手順書名</th> <th rowspan="2">事故対応中の操作項目</th> <th rowspan="2">手順書要求操作場所</th> <th colspan="2">評価</th> </tr> <tr> <th>評価内容</th> <th>評価結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(2) 出力運転中の制御棒の異常な引き抜き</td> <td>起動停止手順書 RHR SDC モードフラッシング</td> <td>中央制御室/ 現場</td> <td>財産保護の観点で実施する操作のため、対象外</td> <td>対応不要</td> </tr> <tr> <td>【事象の想定】 原子炉の出力運転中に運転員の誤操作により制御棒が連続的に引き抜かれ、原子炉出力が上昇する。</td> <td>水素注入系停止 格納容器内バージ 所用ボイラ2缶運転 プロコン オペレーター監視停止 要求「ON」 基幹給出力降下連絡 原子炉出力降下操作 (PLR FCV) 発電機出力降下確認 原了炉出力降下操作 (CR) 主蒸気管ドレン弁自動開確認 制御棒挿入操作一旦停止 TDRFP 1台停止 TD2→TD1 O<sub>2</sub>注入系停止 コンデミ 9塔→6塔 主蒸気管ドレン弁開操作 原子炉出力降下操作 給水加熱器出入口弁「RESET」「OPEN」 ヒータードレンポンプ停止操作 運転中 TDRFP ミニフロー弁「RECIRC」 原子炉出力降下操作 (CR) RMW 使用可能確認 制御棒挿入操作一旦停止 PLR ボンブ HI→LMFG 切替 「CV FAST CLOSURE/MSV CLOSURE TRIP」 BTASSP 許可確認 制御棒挿入操作一旦停止 給水ポンプ切替 (TD→MD) 給水制御「三要素」→「單要素」切替 HPCP, LPPC 各1台停止 RMW「低出力設定点以下」点灯確認 PSVR ロック 制御棒挿入操作一旦停止 所内電源切替 所変→起変 クロスアラウンドレン弁 開 給水流束減少確認 発電機出力降下 (負荷制限) 解説前基幹給連絡 発電機解列準備 発電機解列 発電機解列所内周知、基幹給連絡 タービン側ドレン弁開 発電機界磁遮断器開放</td> <td>中央制御室/ 現場</td> <td>財産保護の観点で実施する操作のため、対象外</td> <td>対応不要</td> </tr> <tr> <td>【事象の想定】 原子炉の出力運転中に、原子炉冷却材流量監査装置の誤動作により主蒸気隔離弁が閉止し、原子炉圧力が上昇する。</td> <td>原了炉起動停止 (就き) IRM検出器挿入 原子炉モードCOS 起動→起動 制御棒挿入 供給室温度調節弁バイパス弁 全開 EHC/圧力設定期変更 SRM検出器挿入 制御棒挿入 未確認確認 原子炉モードCOS 起動→停止 主蒸気系ドレン弁全閉 エゼクタモードⅢへ切替 グランド蒸気发生器吸込機 TGS 切替 (HS→グランド蒸気發生器) TBV オーバーハングジャッキ 調節 EHC/圧力設定期変更 CUW 圧力調節弁バイパス弁使用開始 CUW 補助ポンプ 1台目停止 主蒸気ドレオリフィスバイパス弁使用開始 LFCV から LFCV へ切替 M→RFP 停止 FCV から LFCV へ切替 エゼクタモードへ切替 CUW 補助ポンプ起動 TGS 切替 (グランド蒸気發生器→HS) CBP 2台目停止 CUW 補助ポンプ 2台目停止 原了炉停止時冷却モード運転 主蒸気系隔離弁全閉 ヘッドスプリイ使用開始 復水器バージ運転 SSC 除外 タービン出力が0%以下確認 CUW 補助ポンプ「1台→2台」 水素・酸素注入停止 (水素、酸素供給装置停止、N<sub>2</sub>バージ) HB蓄圧停止 復水系水流量低AN N “除外” 復水デミネ8→5塔運転 復水デミネ5→3塔運転 復水フィルタ8→3塔運転 CBP 1台目停止 RMW 水素ガス自動補給停止 発電機絶縁測定 M→RFP 停止 CBP 2台目停止</td> <td>中央制御室/ 現場</td> <td>財産保護を目的とした操作</td> <td>財産保護を目的とした操作</td> </tr> <tr> <td>【事象の想定】 給水ポンプの異常 【原因】原子炉水位が上昇する場合</td> <td>原了炉起動停止 (就き) IRM, SRM検出器挿入 M→L V COS 全閉 炉水位調整 原了炉減圧冷却 非常用輸受油ポンプ停止 TGS 切替 TSW/T CW 起動 T/B主給排氣系起動 RW/B主給排氣系起動 R/B付属機器と給排氣系起動 ドライウェル機器ドレン・隔離弁全閉 PLR ボンブNG 補助ポンプ起動 トラス水冷モード運転 制御油ポンプ起動 RFP→T/B主給ポンプ起動、非常用油ポンプ停止 T→RFP出力弁全閉 開閉用母線受電 起動変圧器受電 メタクリ受電 循環水ポンプ起動 E-CV から L-F-CV へ切替 RCI C停止 復水ポンプ起動 グランドコンデンサファン起動 復水昇圧ポンプ起動 M→RFP 停止 PCIS リセット (HVR起動、SGT停止) CUW 起動 PLR 起動</td> <td>中央制御室/ 現場</td> <td>財産保護を目的とした操作</td> <td>財産保護を目的とした操作</td> </tr> <tr> <td>【事象の想定】 給水流束の異常 【原因】原子炉の出力運転中に、給水制御系の故障又は給水ポンプのドリップにより、部分的な給水流束の減少又は全給水流束の喪失が起こり原子炉水位が低下する。</td> <td>原了炉起動停止 (就き) IRM, SRM検出器挿入 M→L V COS 全閉 炉水位調整 原了炉減圧冷却 非常用輸受油ポンプ停止 TGS 切替 TSW/T CW 起動 T/B主給排氣系起動 RW/B主給排氣系起動 R/B付属機器と給排氣系起動 ドライウェル機器ドレン・隔離弁全閉 PLR ボンブNG 補助ポンプ起動 トラス水冷モード運転 制御油ポンプ起動 RFP→T/B主給ポンプ起動、非常用油ポンプ停止 T→RFP出力弁全閉 開閉用母線受電 起動変圧器受電 メタクリ受電 循環水ポンプ起動 E-CV から L-F-CV へ切替 RCI C停止 復水ポンプ起動 グランドコンデンサファン起動 復水昇圧ポンプ起動 M→RFP 停止 PCIS リセット (HVR起動、SGT停止) CUW 起動 PLR 起動</td> <td>中央制御室/ 現場</td> <td>財産保護を目的とした操作</td> <td>財産保護を目的とした操作</td> </tr> </tbody> </table>		設計基準事故等	手順書名	事故対応中の操作項目	手順書要求操作場所	評価		評価内容	評価結果	(2) 出力運転中の制御棒の異常な引き抜き	起動停止手順書 RHR SDC モードフラッシング	中央制御室/ 現場	財産保護の観点で実施する操作のため、対象外	対応不要	【事象の想定】 原子炉の出力運転中に運転員の誤操作により制御棒が連続的に引き抜かれ、原子炉出力が上昇する。	水素注入系停止 格納容器内バージ 所用ボイラ2缶運転 プロコン オペレーター監視停止 要求「ON」 基幹給出力降下連絡 原子炉出力降下操作 (PLR FCV) 発電機出力降下確認 原了炉出力降下操作 (CR) 主蒸気管ドレン弁自動開確認 制御棒挿入操作一旦停止 TDRFP 1台停止 TD2→TD1 O <sub>2</sub> 注入系停止 コンデミ 9塔→6塔 主蒸気管ドレン弁開操作 原子炉出力降下操作 給水加熱器出入口弁「RESET」「OPEN」 ヒータードレンポンプ停止操作 運転中 TDRFP ミニフロー弁「RECIRC」 原子炉出力降下操作 (CR) RMW 使用可能確認 制御棒挿入操作一旦停止 PLR ボンブ HI→LMFG 切替 「CV FAST CLOSURE/MSV CLOSURE TRIP」 BTASSP 許可確認 制御棒挿入操作一旦停止 給水ポンプ切替 (TD→MD) 給水制御「三要素」→「單要素」切替 HPCP, LPPC 各1台停止 RMW「低出力設定点以下」点灯確認 PSVR ロック 制御棒挿入操作一旦停止 所内電源切替 所変→起変 クロスアラウンドレン弁 開 給水流束減少確認 発電機出力降下 (負荷制限) 解説前基幹給連絡 発電機解列準備 発電機解列 発電機解列所内周知、基幹給連絡 タービン側ドレン弁開 発電機界磁遮断器開放	中央制御室/ 現場	財産保護の観点で実施する操作のため、対象外	対応不要	【事象の想定】 原子炉の出力運転中に、原子炉冷却材流量監査装置の誤動作により主蒸気隔離弁が閉止し、原子炉圧力が上昇する。	原了炉起動停止 (就き) IRM検出器挿入 原子炉モードCOS 起動→起動 制御棒挿入 供給室温度調節弁バイパス弁 全開 EHC/圧力設定期変更 SRM検出器挿入 制御棒挿入 未確認確認 原子炉モードCOS 起動→停止 主蒸気系ドレン弁全閉 エゼクタモードⅢへ切替 グランド蒸気发生器吸込機 TGS 切替 (HS→グランド蒸気發生器) TBV オーバーハングジャッキ 調節 EHC/圧力設定期変更 CUW 圧力調節弁バイパス弁使用開始 CUW 補助ポンプ 1台目停止 主蒸気ドレオリフィスバイパス弁使用開始 LFCV から LFCV へ切替 M→RFP 停止 FCV から LFCV へ切替 エゼクタモードへ切替 CUW 補助ポンプ起動 TGS 切替 (グランド蒸気發生器→HS) CBP 2台目停止 CUW 補助ポンプ 2台目停止 原了炉停止時冷却モード運転 主蒸気系隔離弁全閉 ヘッドスプリイ使用開始 復水器バージ運転 SSC 除外 タービン出力が0%以下確認 CUW 補助ポンプ「1台→2台」 水素・酸素注入停止 (水素、酸素供給装置停止、N <sub>2</sub> バージ) HB蓄圧停止 復水系水流量低AN N “除外” 復水デミネ8→5塔運転 復水デミネ5→3塔運転 復水フィルタ8→3塔運転 CBP 1台目停止 RMW 水素ガス自動補給停止 発電機絶縁測定 M→RFP 停止 CBP 2台目停止	中央制御室/ 現場	財産保護を目的とした操作	財産保護を目的とした操作	【事象の想定】 給水ポンプの異常 【原因】原子炉水位が上昇する場合	原了炉起動停止 (就き) IRM, SRM検出器挿入 M→L V COS 全閉 炉水位調整 原了炉減圧冷却 非常用輸受油ポンプ停止 TGS 切替 TSW/T CW 起動 T/B主給排氣系起動 RW/B主給排氣系起動 R/B付属機器と給排氣系起動 ドライウェル機器ドレン・隔離弁全閉 PLR ボンブNG 補助ポンプ起動 トラス水冷モード運転 制御油ポンプ起動 RFP→T/B主給ポンプ起動、非常用油ポンプ停止 T→RFP出力弁全閉 開閉用母線受電 起動変圧器受電 メタクリ受電 循環水ポンプ起動 E-CV から L-F-CV へ切替 RCI C停止 復水ポンプ起動 グランドコンデンサファン起動 復水昇圧ポンプ起動 M→RFP 停止 PCIS リセット (HVR起動、SGT停止) CUW 起動 PLR 起動	中央制御室/ 現場	財産保護を目的とした操作	財産保護を目的とした操作	【事象の想定】 給水流束の異常 【原因】原子炉の出力運転中に、給水制御系の故障又は給水ポンプのドリップにより、部分的な給水流束の減少又は全給水流束の喪失が起こり原子炉水位が低下する。	原了炉起動停止 (就き) IRM, SRM検出器挿入 M→L V COS 全閉 炉水位調整 原了炉減圧冷却 非常用輸受油ポンプ停止 TGS 切替 TSW/T CW 起動 T/B主給排氣系起動 RW/B主給排氣系起動 R/B付属機器と給排氣系起動 ドライウェル機器ドレン・隔離弁全閉 PLR ボンブNG 補助ポンプ起動 トラス水冷モード運転 制御油ポンプ起動 RFP→T/B主給ポンプ起動、非常用油ポンプ停止 T→RFP出力弁全閉 開閉用母線受電 起動変圧器受電 メタクリ受電 循環水ポンプ起動 E-CV から L-F-CV へ切替 RCI C停止 復水ポンプ起動 グランドコンデンサファン起動 復水昇圧ポンプ起動 M→RFP 停止 PCIS リセット (HVR起動、SGT停止) CUW 起動 PLR 起動	中央制御室/ 現場	財産保護を目的とした操作	財産保護を目的とした操作
設計基準事故等	手順書名	事故対応中の操作項目	手順書要求操作場所					評価																												
				評価内容	評価結果																															
(2) 出力運転中の制御棒の異常な引き抜き	起動停止手順書 RHR SDC モードフラッシング	中央制御室/ 現場	財産保護の観点で実施する操作のため、対象外	対応不要																																
【事象の想定】 原子炉の出力運転中に運転員の誤操作により制御棒が連続的に引き抜かれ、原子炉出力が上昇する。	水素注入系停止 格納容器内バージ 所用ボイラ2缶運転 プロコン オペレーター監視停止 要求「ON」 基幹給出力降下連絡 原子炉出力降下操作 (PLR FCV) 発電機出力降下確認 原了炉出力降下操作 (CR) 主蒸気管ドレン弁自動開確認 制御棒挿入操作一旦停止 TDRFP 1台停止 TD2→TD1 O <sub>2</sub> 注入系停止 コンデミ 9塔→6塔 主蒸気管ドレン弁開操作 原子炉出力降下操作 給水加熱器出入口弁「RESET」「OPEN」 ヒータードレンポンプ停止操作 運転中 TDRFP ミニフロー弁「RECIRC」 原子炉出力降下操作 (CR) RMW 使用可能確認 制御棒挿入操作一旦停止 PLR ボンブ HI→LMFG 切替 「CV FAST CLOSURE/MSV CLOSURE TRIP」 BTASSP 許可確認 制御棒挿入操作一旦停止 給水ポンプ切替 (TD→MD) 給水制御「三要素」→「單要素」切替 HPCP, LPPC 各1台停止 RMW「低出力設定点以下」点灯確認 PSVR ロック 制御棒挿入操作一旦停止 所内電源切替 所変→起変 クロスアラウンドレン弁 開 給水流束減少確認 発電機出力降下 (負荷制限) 解説前基幹給連絡 発電機解列準備 発電機解列 発電機解列所内周知、基幹給連絡 タービン側ドレン弁開 発電機界磁遮断器開放	中央制御室/ 現場	財産保護の観点で実施する操作のため、対象外	対応不要																																
【事象の想定】 原子炉の出力運転中に、原子炉冷却材流量監査装置の誤動作により主蒸気隔離弁が閉止し、原子炉圧力が上昇する。	原了炉起動停止 (就き) IRM検出器挿入 原子炉モードCOS 起動→起動 制御棒挿入 供給室温度調節弁バイパス弁 全開 EHC/圧力設定期変更 SRM検出器挿入 制御棒挿入 未確認確認 原子炉モードCOS 起動→停止 主蒸気系ドレン弁全閉 エゼクタモードⅢへ切替 グランド蒸気发生器吸込機 TGS 切替 (HS→グランド蒸気發生器) TBV オーバーハングジャッキ 調節 EHC/圧力設定期変更 CUW 圧力調節弁バイパス弁使用開始 CUW 補助ポンプ 1台目停止 主蒸気ドレオリフィスバイパス弁使用開始 LFCV から LFCV へ切替 M→RFP 停止 FCV から LFCV へ切替 エゼクタモードへ切替 CUW 補助ポンプ起動 TGS 切替 (グランド蒸気發生器→HS) CBP 2台目停止 CUW 補助ポンプ 2台目停止 原了炉停止時冷却モード運転 主蒸気系隔離弁全閉 ヘッドスプリイ使用開始 復水器バージ運転 SSC 除外 タービン出力が0%以下確認 CUW 補助ポンプ「1台→2台」 水素・酸素注入停止 (水素、酸素供給装置停止、N <sub>2</sub> バージ) HB蓄圧停止 復水系水流量低AN N “除外” 復水デミネ8→5塔運転 復水デミネ5→3塔運転 復水フィルタ8→3塔運転 CBP 1台目停止 RMW 水素ガス自動補給停止 発電機絶縁測定 M→RFP 停止 CBP 2台目停止	中央制御室/ 現場	財産保護を目的とした操作	財産保護を目的とした操作																																
【事象の想定】 給水ポンプの異常 【原因】原子炉水位が上昇する場合	原了炉起動停止 (就き) IRM, SRM検出器挿入 M→L V COS 全閉 炉水位調整 原了炉減圧冷却 非常用輸受油ポンプ停止 TGS 切替 TSW/T CW 起動 T/B主給排氣系起動 RW/B主給排氣系起動 R/B付属機器と給排氣系起動 ドライウェル機器ドレン・隔離弁全閉 PLR ボンブNG 補助ポンプ起動 トラス水冷モード運転 制御油ポンプ起動 RFP→T/B主給ポンプ起動、非常用油ポンプ停止 T→RFP出力弁全閉 開閉用母線受電 起動変圧器受電 メタクリ受電 循環水ポンプ起動 E-CV から L-F-CV へ切替 RCI C停止 復水ポンプ起動 グランドコンデンサファン起動 復水昇圧ポンプ起動 M→RFP 停止 PCIS リセット (HVR起動、SGT停止) CUW 起動 PLR 起動	中央制御室/ 現場	財産保護を目的とした操作	財産保護を目的とした操作																																
【事象の想定】 給水流束の異常 【原因】原子炉の出力運転中に、給水制御系の故障又は給水ポンプのドリップにより、部分的な給水流束の減少又は全給水流束の喪失が起こり原子炉水位が低下する。	原了炉起動停止 (就き) IRM, SRM検出器挿入 M→L V COS 全閉 炉水位調整 原了炉減圧冷却 非常用輸受油ポンプ停止 TGS 切替 TSW/T CW 起動 T/B主給排氣系起動 RW/B主給排氣系起動 R/B付属機器と給排氣系起動 ドライウェル機器ドレン・隔離弁全閉 PLR ボンブNG 補助ポンプ起動 トラス水冷モード運転 制御油ポンプ起動 RFP→T/B主給ポンプ起動、非常用油ポンプ停止 T→RFP出力弁全閉 開閉用母線受電 起動変圧器受電 メタクリ受電 循環水ポンプ起動 E-CV から L-F-CV へ切替 RCI C停止 復水ポンプ起動 グランドコンデンサファン起動 復水昇圧ポンプ起動 M→RFP 停止 PCIS リセット (HVR起動、SGT停止) CUW 起動 PLR 起動	中央制御室/ 現場	財産保護を目的とした操作	財産保護を目的とした操作																																
<p>※必要に応じて確認する現場エリアについては、事故時の操作で起動した機器の設置箇所を抽出している。機器の動作確認については、中央制御室の計器にて確認が可能であり、操作は発生しないことから対象外とした。</p>																																				

※必要に応じて確認する現場エリアについては、事故時の操作で起動した機器の設置箇所を抽出している。機器の動作確認については、中央制御室の計器にて確認が可能であり、操作は発生しないことから対象外とした。

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考			
<u>第1表 運転時の異常な過渡変化及びプラント停止・冷却に対する主要操作の整理 (3/3)</u>				<u>第1表 設計基準事故等対応時の現場操作の抽出結果 (3/12)</u>											
運転時の異常な過渡変化	事象ベース	事故対応中の主な操作項目	手順書要求操作場所	必要に応じて確認する現場エリア	設計基準事故等	手順書名	事故対応中の操作項目	手順書要求操作場所	評価	設計基準事故 (運転時の異常な過渡変化を含む)	事象ベース	事故対応中の主な操作項目	手順書要求操作場所	備考	
(12)原子炉停止・冷却	ユニット操作手順書	原子炉減圧操作実施 タービン・パシバス弁による減圧操作 原子炉圧力が0.93MPa以下になったことを確認	中央制御室	対象外 (中央制御室で十分対応可能)	(2)出力運転中の制御稼働の異常な引き抜き (続き)	起動停止手順書 プラント冷却停止操作手順 (続き)	AVR状態確認 発電機コアモニタ停止 IPBファン停止 4SエバボドレンタンクLCV EMRG切替確認 非常用調速機加速度トリップ試験準備 非常用調速機加速度トリップ試験 ターピントリップ後操作	中央制御室 中央制御室/ 現場	評価内容 対象外 (中央制御室で対応可能) 財産保護の観点で実施する操作のため、対象外 対象外 (中央制御室で対応可能)	評価結果 対応不要	外部電源喪失 (続き)	主蒸気隔離閥回路リセット 主蒸気管均圧 (MS I IV開) 復水器真空破壊 AR1リセット スクラムリセット A・B・HPCS-D EG停止 F PC起動 復水器酸素注入停止 母液供給装置 (投入口ロック解除) 1L・2Lロータクアトリー・リレーリセット ターピントランクアタリリエリセット SSC除外 復水器酸素注入停止 密封筒真空ポンプ起動 P L RポンプIG非常用潤滑油ポンプ停止 A・B原子炉保護系MG起動 C UW2 イタリ再生 F PCフィルタ再生 非常用潤滑油ポンプ停止 HB起動、棄水停止 C UW起動	中央制御室	財産保護を目的とした操作	
		RHR配管フランギング操作 ・RHR配管の引抜き ・補助アーム・スライド「試運転位置」 ・中央制御室でのRHR弁セッティング ・現地での計態確認 RHR系統燃料グール側入口弁 RHR系統停止時冷却インジケーター ・RHR配管の引抜き ・フランギングの終了 現地・中央制御室の復旧		SHCで使用するRHRは事故対応中に、配管への高温水の通水及び炉内へのS/C水の注水等を実施している可能性が高く、事故対応定義のSHCでは、通常停止中に実施する配管フランギングやワーミングは不要となるため、抽出対象外とする。						発電所起動停止	発電所起動停止と同様				
		RHR配管ウォーミング操作開始 ・中央制御室でのS/C水温・水位の確認 ・中央制御室でのRHRラインナップ								外部事故 発電所全停電 (地震+220kVおよび66kV不可)	遮断器切入操作 主要制御器・最線側開放 SGT1系統停止 原子炉下部COS停止 SRV開放 IRM、SRM動作挿入 MS I V-COS全閉 炉心の調整 トラス冷却モード運転 (B) 非常用輸送ポンプ停止 TSW/TCW起動 (A)-(C) 復水器真空破壊 発電機水素ガス放出 PC1 Sリセット (DW機器・床・内外隔壁弁全閉) CRDポンプ停止 A-D/W/L泵・下部冷却機停止 H V C切替 (A→B) CAM S切替 (A→B) RCW常用系切替 (I→II) S-R/B-C/C切替 HVRO停止 A-T SW/T CW停止 IAガシブレーザ切替 (A→B) ベーベキストラクタ切替 (A→B) A・B・HPCS-D EG停止 原子炉停止時冷却モード運転 RC1 Cトリップ AR1リセット スクラムリセット ターピンターニング停止 ターニング油ポンプ、吸込油ポンプ停止 ジャッキン油ポンプ停止 TCW/TSW (C)停止 H PCS-D EG起動 H PCSポンプ起動 復水器酸素注入停止 SSC除外 復水器酸素注入停止 密封筒真空ポンプ起動 非常用密封油ポンプ停止	中央制御室	財産保護を目的とした操作		
		原子炉最小流量ペイパス弁 電源「切」操作 RHR停止時冷却「起動」操作		R/B 管理 B1F 非常用電気品室A～C室						A (B) -水素ガス供給装置第1入口弁 (V 233 -2 A (B) ) 全閉 発電機内ガス置換 密封筒真空ポンプ切替 (A→B) A -原子炉保護系電源切替 (B -計装分電盤受電) B -原子炉保護系電源切替 (MG受電) 密封筒ポンプ停止 密封筒真空ポンプ停止 再循環密封油ポンプ停止 一般計装電源切替 1.5 kV充電器切替 (A→子備充電器) A・B・HPCS-ディーゼル機関燃料ハンドル遮断位置 B -ディーゼル発電機燃料貯蔵タンクB→A切替 (H PCS)		財産を守たせるための操作			
		原子炉水温度160°C以下確認 CUW/F/D-1系列待機		中央制御室						発電所起動停止	発電所起動停止と同様				
		原子炉停止完了所内周知		中央制御室						津波未警 外部電源喪失	系外放出停止 運転中CB Pミニマムフリー弁全閉 発電機周波数、電圧調整 貫通器操作	中央制御室			
		原子炉モードスイッチ「REFUEL」 位置切替		中央制御室											
		原子炉停止後点検 M SJAE-0GSJAE 切替確認		中央制御室											
		SDCモード運転		中央制御室											
		HPCP全停		中央制御室											
		コンデミ 6塔→3塔		現場											

※必要に応じて確認する現場エリアについては、事故時の操作で起動した機器の設置箇所を抽出している。機器の動作確認については、中央制御室の計器にて確認が可能であり、操作は発生しないことから対象外とした。

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																															
<p><b>第2表 設計基準事故及びプラント停止・冷却に対する主要操作の整理 (1/2)</b></p> <p>■ 手順書で要求されている操作を実施するための場所</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設計基準事故</th> <th>事象ベース</th> <th>事故対応中の主な操作項目</th> <th>手順書要求操作場所</th> <th>必要に応じて確認する現場エリア</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(1)原子炉冷却材喪失 【原因】原子炉の出力運転中に、何らかの原因により、原子炉冷却材圧力が外部電源がない場合</td> <td>破断事故 破断事故で外部電源がない場合</td> <td>原子炉スクラム確認 主蒸気隔壁弁全閉確認 原子炉モードスイッチ「停止」位盤切替 大型表示盤アラート表示の確認 原子炉の状態確認(原子炉水位・圧力・警報灯) M/C A系～E系電源喪失確認 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用D/G～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作</td> <td>対象外 (中央制御室で十分対応可能)</td> <td>R/B 非管 1F 非常用D/G～C室 R/B 管理 ESR BHF B～C室 R/B 管理 RHR RHR A～C室 R/B 管理 BSR RTC室 T/B 非管 BIF RSWポンプブリリア T/B 非管 BIF BZF RSWポンプエリア R/B 管理 3F SGTS停機室</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>(2)原子炉冷却材流量の喪失 【原因】原子炉の出力運転中に、再循環系ポンプの運転電動機遮断器等により、再循環系ポンプ1台の電源が喪失し、炉心流量が減少する。</td> <td>非常時運転手順書 再循環系ポンプトリップ事故</td> <td>PLR1上トリップ確認 SRI作動確認 発電機状態確認 原子炉状態確認 トリップ側PLRポンプCS「PtoL」, FCV「MIN POS」 トリップ側PLRポンプ出口弁全閉～5分後全開 運転中PLRポンプ運転状態確認、FCV 40%以下 原子炉安定確認 タービン発電機運転状態確認 主循環水ポンプの運転確認 PLRポンプ運転状態確認</td> <td>対象外 (中央制御室で十分対応可能)</td> <td>R/B 管理 1F FCS室 R/B 管理 BIF RHR A～C室</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>(3)原子炉冷却材流量の喪失 【原因】原子炉の出力運転中に、再循環系ポンプの運転電動機遮断器等により、再循環系ポンプ1台の電源が喪失し、炉心流量が減少する。</td> <td>非常時運転手順書 再循環系ポンプトリップ事故</td> <td>PLR1上トリップ確認 SRI作動確認 発電機状態確認 原子炉状態確認 トリップ側PLRポンプCS「PtoL」, FCV「MIN POS」 トリップ側PLRポンプ出口弁全閉～5分後全開 運転中PLRポンプ運転状態確認、FCV 40%以下 原子炉安定確認 タービン発電機運転状態確認 主循環水ポンプの運転確認 PLRポンプ運転状態確認</td> <td>対象外 (中央制御室で十分対応可能)</td> <td>0g注入注入量調整 ロンデミ9塔～6塔</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>(4)原子炉冷却材系の停止ループの鎮起動 【原因】原子炉の出力運転中に、電源障害の原因により、再循環ポンプが同時に全台と停止する。これは、炉心流量が減少する結果ではある。炉心流量が、定格能力時の流量から自然循環流量にまで大幅に低下して、炉心の冷却能力が低下し、燃料の温度が上昇する可能性がある。</td> <td>R/B 非管理 B1F 非常用電気品A～C室</td> <td>原子炉スクラム 主蒸気隔壁弁「閉」の場合は、再循環ポンプが起動され、再循環ループ中の比較的低温の冷却材が炉心に注入されて反応度が投入され、原子炉出力が上昇する。</td> <td>対応手順なし (再循環系ポンプは自動起動する設備ではなく、起動条件として温度制限も設けているため、余熱なしで起動することはない。)</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>(5)原子炉冷却材ポンプの輸送 【原因】原子炉の出力運転中に、電源障害の原因により、再循環ポンプが同時に全台と停止する。これは、炉心流量が減少する結果ではある。炉心流量が、定格能力時の流量から自然循環流量にまで大幅に低下して、炉心の冷却能力が低下し、燃料の温度が上昇する可能性がある。</td> <td>原子炉冷却材流量の喪失評価</td> <td>(2)原子炉冷却材流量の喪失と同様</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>※必要に応じて確認する現場エリアについては、事故時の操作で起動した機器の設置箇所を抽出している。機器の動作確認については、中央制御室の計器にて確認が可能であり、操作は発生しないことから対象外とした。</p>	設計基準事故	事象ベース	事故対応中の主な操作項目	手順書要求操作場所	必要に応じて確認する現場エリア	(1)原子炉冷却材喪失 【原因】原子炉の出力運転中に、何らかの原因により、原子炉冷却材圧力が外部電源がない場合	破断事故 破断事故で外部電源がない場合	原子炉スクラム確認 主蒸気隔壁弁全閉確認 原子炉モードスイッチ「停止」位盤切替 大型表示盤アラート表示の確認 原子炉の状態確認(原子炉水位・圧力・警報灯) M/C A系～E系電源喪失確認 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用D/G～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作	対象外 (中央制御室で十分対応可能)	R/B 非管 1F 非常用D/G～C室 R/B 管理 ESR BHF B～C室 R/B 管理 RHR RHR A～C室 R/B 管理 BSR RTC室 T/B 非管 BIF RSWポンプブリリア T/B 非管 BIF BZF RSWポンプエリア R/B 管理 3F SGTS停機室	中央制御室	(2)原子炉冷却材流量の喪失 【原因】原子炉の出力運転中に、再循環系ポンプの運転電動機遮断器等により、再循環系ポンプ1台の電源が喪失し、炉心流量が減少する。	非常時運転手順書 再循環系ポンプトリップ事故	PLR1上トリップ確認 SRI作動確認 発電機状態確認 原子炉状態確認 トリップ側PLRポンプCS「PtoL」, FCV「MIN POS」 トリップ側PLRポンプ出口弁全閉～5分後全開 運転中PLRポンプ運転状態確認、FCV 40%以下 原子炉安定確認 タービン発電機運転状態確認 主循環水ポンプの運転確認 PLRポンプ運転状態確認	対象外 (中央制御室で十分対応可能)	R/B 管理 1F FCS室 R/B 管理 BIF RHR A～C室	中央制御室	(3)原子炉冷却材流量の喪失 【原因】原子炉の出力運転中に、再循環系ポンプの運転電動機遮断器等により、再循環系ポンプ1台の電源が喪失し、炉心流量が減少する。	非常時運転手順書 再循環系ポンプトリップ事故	PLR1上トリップ確認 SRI作動確認 発電機状態確認 原子炉状態確認 トリップ側PLRポンプCS「PtoL」, FCV「MIN POS」 トリップ側PLRポンプ出口弁全閉～5分後全開 運転中PLRポンプ運転状態確認、FCV 40%以下 原子炉安定確認 タービン発電機運転状態確認 主循環水ポンプの運転確認 PLRポンプ運転状態確認	対象外 (中央制御室で十分対応可能)	0g注入注入量調整 ロンデミ9塔～6塔	中央制御室	(4)原子炉冷却材系の停止ループの鎮起動 【原因】原子炉の出力運転中に、電源障害の原因により、再循環ポンプが同時に全台と停止する。これは、炉心流量が減少する結果ではある。炉心流量が、定格能力時の流量から自然循環流量にまで大幅に低下して、炉心の冷却能力が低下し、燃料の温度が上昇する可能性がある。	R/B 非管理 B1F 非常用電気品A～C室	原子炉スクラム 主蒸気隔壁弁「閉」の場合は、再循環ポンプが起動され、再循環ループ中の比較的低温の冷却材が炉心に注入されて反応度が投入され、原子炉出力が上昇する。	対応手順なし (再循環系ポンプは自動起動する設備ではなく、起動条件として温度制限も設けているため、余熱なしで起動することはない。)			(5)原子炉冷却材ポンプの輸送 【原因】原子炉の出力運転中に、電源障害の原因により、再循環ポンプが同時に全台と停止する。これは、炉心流量が減少する結果ではある。炉心流量が、定格能力時の流量から自然循環流量にまで大幅に低下して、炉心の冷却能力が低下し、燃料の温度が上昇する可能性がある。	原子炉冷却材流量の喪失評価	(2)原子炉冷却材流量の喪失と同様				<p><b>第1表 設計基準事故等対応時の現場操作の抽出結果 (4/12)</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">設計基準事故等</th> <th rowspan="2">手順書名</th> <th rowspan="2">事故対応中の操作項目</th> <th rowspan="2">手順書要求操作場所</th> <th colspan="2">評価</th> </tr> <tr> <th>評価内容</th> <th>評価結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(2)出力運転中の制御棒の異常な引き抜き(続き)</td> <td>起動停止手順書 プラント冷温停止操作手順(続き)</td> <td>RCIC隔離確認 CUE ブロー「H/W」→「R/W」切替 4S H/B 切替確認 タービンバス弁全閉 MSIV 全弁閉操作 RHR SDC モード運転及び待機状態確認 原子炉ヘッドスプレイ開始 原子炉ヘッドスプレイ停止 主蒸気管弁閉操作 主循環水ポンプ 原子炉真空破壊 原子炉冷却 主循水器内負圧保持 タービン側機器停止操作</td> <td>対象外 (中央制御室で対応可能)</td> <td>対象外(中央制御室で対応可能) 緊急性を要しない操作のため、対象外</td> <td>対象外(中央制御室で対応可能) 対応不要</td> </tr> <tr> <td>(3)原子炉冷却材流量の部分喪失 【事象の想定】</td> <td>非常時運転手順書 再循環系ポンプトリップ事故</td> <td>PLR1上トリップ確認 SRI作動確認 発電機状態確認 原子炉状態確認 トリップ側PLRポンプCS「PtoL」, FCV「MIN POS」 トリップ側PLRポンプ出口弁全閉～5分後全開 運転中PLRポンプ運転状態確認、FCV 40%以下 原子炉安定確認 タービン発電機運転状態確認 主循環水ポンプの運転確認 PLRポンプ運転状態確認</td> <td>対象外(中央制御室で対応可能)</td> <td>財産保護の観点で実施する操作のため、対象外 緊急性を要しない操作のため、対象外</td> <td>財産保護を目的とした操作</td> </tr> <tr> <td>(4)原子炉冷却材系の停止ループの鎮起動 【事象の想定】</td> <td>R/B 管理 1F FCS室 R/B 管理 BIF RHR A～C室</td> <td>原子炉スクラム 主蒸気隔壁弁「閉」の場合は、再循環ポンプが起動され、再循環ループ中の比較的低温の冷却材が炉心に注入されて反応度が投入され、原子炉出力が上昇する。</td> <td>対応手順なし (再循環系ポンプは自動起動する設備ではなく、起動条件として温度制限も設けているため、余熱なしで起動することはない。)</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p><b>島根原子力発電所 2号炉</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設計基準事故(運転時の異常な過渡変化を含む)</th> <th>事象ベース</th> <th>事故対応中の主な操作項目</th> <th>手順書要求操作場所</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>津波来襲 外部電源喪失(続き)</td> <td>津波来襲 外部電源喪失(続き)</td> <td>遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作</td> <td>津波来襲 外部電源喪失(続き)</td> <td>遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作</td> <td>津波来襲 外部電源喪失(続き)</td> <td>遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作</td> <td>津波来襲 外部電源喪失(続き)</td> <td>遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作</td> <td>津波来襲 外部電源喪失(続き)</td> <td>遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作</td> <td>津波来襲 外部電源喪失(続き)</td> <td>遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作</td> <td>津波来襲 外部電源喪失(続き)</td> <td>遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用</td></tr></tbody></table>	設計基準事故等	手順書名	事故対応中の操作項目	手順書要求操作場所	評価		評価内容	評価結果	(2)出力運転中の制御棒の異常な引き抜き(続き)	起動停止手順書 プラント冷温停止操作手順(続き)	RCIC隔離確認 CUE ブロー「H/W」→「R/W」切替 4S H/B 切替確認 タービンバス弁全閉 MSIV 全弁閉操作 RHR SDC モード運転及び待機状態確認 原子炉ヘッドスプレイ開始 原子炉ヘッドスプレイ停止 主蒸気管弁閉操作 主循環水ポンプ 原子炉真空破壊 原子炉冷却 主循水器内負圧保持 タービン側機器停止操作	対象外 (中央制御室で対応可能)	対象外(中央制御室で対応可能) 緊急性を要しない操作のため、対象外	対象外(中央制御室で対応可能) 対応不要	(3)原子炉冷却材流量の部分喪失 【事象の想定】	非常時運転手順書 再循環系ポンプトリップ事故	PLR1上トリップ確認 SRI作動確認 発電機状態確認 原子炉状態確認 トリップ側PLRポンプCS「PtoL」, FCV「MIN POS」 トリップ側PLRポンプ出口弁全閉～5分後全開 運転中PLRポンプ運転状態確認、FCV 40%以下 原子炉安定確認 タービン発電機運転状態確認 主循環水ポンプの運転確認 PLRポンプ運転状態確認	対象外(中央制御室で対応可能)	財産保護の観点で実施する操作のため、対象外 緊急性を要しない操作のため、対象外	財産保護を目的とした操作	(4)原子炉冷却材系の停止ループの鎮起動 【事象の想定】	R/B 管理 1F FCS室 R/B 管理 BIF RHR A～C室	原子炉スクラム 主蒸気隔壁弁「閉」の場合は、再循環ポンプが起動され、再循環ループ中の比較的低温の冷却材が炉心に注入されて反応度が投入され、原子炉出力が上昇する。	対応手順なし (再循環系ポンプは自動起動する設備ではなく、起動条件として温度制限も設けているため、余熱なしで起動することはない。)			設計基準事故(運転時の異常な過渡変化を含む)	事象ベース	事故対応中の主な操作項目	手順書要求操作場所	備考	津波来襲 外部電源喪失(続き)	津波来襲 外部電源喪失(続き)	遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作	津波来襲 外部電源喪失(続き)	遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作	津波来襲 外部電源喪失(続き)	遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作	津波来襲 外部電源喪失(続き)	遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作	津波来襲 外部電源喪失(続き)	遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作	津波来襲 外部電源喪失(続き)	遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作	津波来襲 外部電源喪失(続き)	遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用
設計基準事故	事象ベース	事故対応中の主な操作項目	手順書要求操作場所	必要に応じて確認する現場エリア																																																																														
(1)原子炉冷却材喪失 【原因】原子炉の出力運転中に、何らかの原因により、原子炉冷却材圧力が外部電源がない場合	破断事故 破断事故で外部電源がない場合	原子炉スクラム確認 主蒸気隔壁弁全閉確認 原子炉モードスイッチ「停止」位盤切替 大型表示盤アラート表示の確認 原子炉の状態確認(原子炉水位・圧力・警報灯) M/C A系～E系電源喪失確認 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用D/G～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作	対象外 (中央制御室で十分対応可能)	R/B 非管 1F 非常用D/G～C室 R/B 管理 ESR BHF B～C室 R/B 管理 RHR RHR A～C室 R/B 管理 BSR RTC室 T/B 非管 BIF RSWポンプブリリア T/B 非管 BIF BZF RSWポンプエリア R/B 管理 3F SGTS停機室	中央制御室																																																																													
(2)原子炉冷却材流量の喪失 【原因】原子炉の出力運転中に、再循環系ポンプの運転電動機遮断器等により、再循環系ポンプ1台の電源が喪失し、炉心流量が減少する。	非常時運転手順書 再循環系ポンプトリップ事故	PLR1上トリップ確認 SRI作動確認 発電機状態確認 原子炉状態確認 トリップ側PLRポンプCS「PtoL」, FCV「MIN POS」 トリップ側PLRポンプ出口弁全閉～5分後全開 運転中PLRポンプ運転状態確認、FCV 40%以下 原子炉安定確認 タービン発電機運転状態確認 主循環水ポンプの運転確認 PLRポンプ運転状態確認	対象外 (中央制御室で十分対応可能)	R/B 管理 1F FCS室 R/B 管理 BIF RHR A～C室	中央制御室																																																																													
(3)原子炉冷却材流量の喪失 【原因】原子炉の出力運転中に、再循環系ポンプの運転電動機遮断器等により、再循環系ポンプ1台の電源が喪失し、炉心流量が減少する。	非常時運転手順書 再循環系ポンプトリップ事故	PLR1上トリップ確認 SRI作動確認 発電機状態確認 原子炉状態確認 トリップ側PLRポンプCS「PtoL」, FCV「MIN POS」 トリップ側PLRポンプ出口弁全閉～5分後全開 運転中PLRポンプ運転状態確認、FCV 40%以下 原子炉安定確認 タービン発電機運転状態確認 主循環水ポンプの運転確認 PLRポンプ運転状態確認	対象外 (中央制御室で十分対応可能)	0g注入注入量調整 ロンデミ9塔～6塔	中央制御室																																																																													
(4)原子炉冷却材系の停止ループの鎮起動 【原因】原子炉の出力運転中に、電源障害の原因により、再循環ポンプが同時に全台と停止する。これは、炉心流量が減少する結果ではある。炉心流量が、定格能力時の流量から自然循環流量にまで大幅に低下して、炉心の冷却能力が低下し、燃料の温度が上昇する可能性がある。	R/B 非管理 B1F 非常用電気品A～C室	原子炉スクラム 主蒸気隔壁弁「閉」の場合は、再循環ポンプが起動され、再循環ループ中の比較的低温の冷却材が炉心に注入されて反応度が投入され、原子炉出力が上昇する。	対応手順なし (再循環系ポンプは自動起動する設備ではなく、起動条件として温度制限も設けているため、余熱なしで起動することはない。)																																																																															
(5)原子炉冷却材ポンプの輸送 【原因】原子炉の出力運転中に、電源障害の原因により、再循環ポンプが同時に全台と停止する。これは、炉心流量が減少する結果ではある。炉心流量が、定格能力時の流量から自然循環流量にまで大幅に低下して、炉心の冷却能力が低下し、燃料の温度が上昇する可能性がある。	原子炉冷却材流量の喪失評価	(2)原子炉冷却材流量の喪失と同様																																																																																
設計基準事故等	手順書名	事故対応中の操作項目	手順書要求操作場所	評価																																																																														
				評価内容	評価結果																																																																													
(2)出力運転中の制御棒の異常な引き抜き(続き)	起動停止手順書 プラント冷温停止操作手順(続き)	RCIC隔離確認 CUE ブロー「H/W」→「R/W」切替 4S H/B 切替確認 タービンバス弁全閉 MSIV 全弁閉操作 RHR SDC モード運転及び待機状態確認 原子炉ヘッドスプレイ開始 原子炉ヘッドスプレイ停止 主蒸気管弁閉操作 主循環水ポンプ 原子炉真空破壊 原子炉冷却 主循水器内負圧保持 タービン側機器停止操作	対象外 (中央制御室で対応可能)	対象外(中央制御室で対応可能) 緊急性を要しない操作のため、対象外	対象外(中央制御室で対応可能) 対応不要																																																																													
(3)原子炉冷却材流量の部分喪失 【事象の想定】	非常時運転手順書 再循環系ポンプトリップ事故	PLR1上トリップ確認 SRI作動確認 発電機状態確認 原子炉状態確認 トリップ側PLRポンプCS「PtoL」, FCV「MIN POS」 トリップ側PLRポンプ出口弁全閉～5分後全開 運転中PLRポンプ運転状態確認、FCV 40%以下 原子炉安定確認 タービン発電機運転状態確認 主循環水ポンプの運転確認 PLRポンプ運転状態確認	対象外(中央制御室で対応可能)	財産保護の観点で実施する操作のため、対象外 緊急性を要しない操作のため、対象外	財産保護を目的とした操作																																																																													
(4)原子炉冷却材系の停止ループの鎮起動 【事象の想定】	R/B 管理 1F FCS室 R/B 管理 BIF RHR A～C室	原子炉スクラム 主蒸気隔壁弁「閉」の場合は、再循環ポンプが起動され、再循環ループ中の比較的低温の冷却材が炉心に注入されて反応度が投入され、原子炉出力が上昇する。	対応手順なし (再循環系ポンプは自動起動する設備ではなく、起動条件として温度制限も設けているため、余熱なしで起動することはない。)																																																																															
設計基準事故(運転時の異常な過渡変化を含む)	事象ベース	事故対応中の主な操作項目	手順書要求操作場所	備考																																																																														
津波来襲 外部電源喪失(続き)	津波来襲 外部電源喪失(続き)	遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作	津波来襲 外部電源喪失(続き)	遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作	津波来襲 外部電源喪失(続き)	遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作	津波来襲 外部電源喪失(続き)	遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作	津波来襲 外部電源喪失(続き)	遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作	津波来襲 外部電源喪失(続き)	遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用G/A～C/B動起動・M/C C～E系受電確認 ECCS自動起動確認 ・HPCF ・RHR (LFFFモード) ・RCIC ・RCS ・RIS全台運転 ・ESN全台運転 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) PCIS(一次格納容器隔離系)作動確認 原子炉本體界確認 原子炉状態(HPS・PCV・モニタ等)の確認 SGTS自動起動確認、必要に応じて「停止」操作 (R/B運転調整) 下記機器の状態確認 ・復水・給水ポンプの運転確認 ・再循環ポンプの運転確認 ・主循環水ポンプの水位確認 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整可能な場合】 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ユニット操作手順書に基づき冷温停止 (原予炉停止および冷却) 【HPCF, RCICによる原子炉水位調整不可の場合】 RCICの運転を確認 SRV「開」操作し、原子炉を減圧 MSIV「全閉」確認 RHR LPFI注入確認 RCIC「隔離」確認 原子炉水位維持可能を確認し、HPCFポンプ「停止」操作 RHR S/P冷却「切替」操作 必要に応じて、B/Pスプレイ、S/Pスプレイを実施 FCS A/B「起動」操作、可燃性ガス濃度低下の確認 ABS「リセット」操作 ・現場でのRHRランナップ RHR最小流量ババスト電源「切」操作 RHR 停止時冷却「起動」操作	津波来襲 外部電源喪失(続き)	遮断器入切操作 制御棒挿入(指定された制御棒) R/CW/R/SW(待機側) C/S入操作 H/PCW/H/PSW起動 C/S入操作 原子炉手動スクラム S/G/T/L系統停止 S/R/V圈 原子炉モードCOS停止 I/RM, S/RM操作制御挿入 非常用輪受けポンプ停止 MSIV全閉 T/G切替 T/CW/T/SW起動 RIP, 給・復水ポンプ全台停止確認 非常用																																																																				





第1表 設計基準事故等対応時の現場操作の抽出結果 (7/12)

設計基準事故等	手順書名	事故対応中の操作項目	手順書要求操作場所	評価	
				評価内容	評価結果
(9) 主蒸気隔壁弁の 誤閉止 (継ぎ)	非常時運転手順書 MSIV 間による原子炉 隔壁事故 (継ぎ)	原子炉水位設定「リセット」	中央制御室	対象外 (中央制御室で対応可能)  緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要
		ターピン発電機動作確認	中央制御室		
		ターピントリップ後操作	中央制御室		
		ターピントリップ後現場操作	現場		
		原子炉未監界	中央制御室		
		放射線モニタ確認	中央制御室		
		PLR FCV 全開操作	中央制御室		
		HPCP, LPCP 各 1 台停止	中央制御室		
		コンデンス塔 3 塔	現場		
		4S H/B 切替及び 0/G SJAE 起動	中央制御室		
		ターピン側ドレン弁開放	中央制御室		
		ターピン側過冷却防止操作	現場		
		格納容器隔壁、AC 系リセット、 復旧操作	中央制御室/ 現場		
		8661, G2 リセット	中央制御室		
		固定子冷却水ポンプ 1 台起動	中央制御室/ 現場		
		RHR S/P 切換、S/P 水位調整	中央制御室		
		RCI 手動起動	中央制御室		
		給水系による原子炉給水停止	中央制御室		
		原子炉降圧	中央制御室		
		原子炉圧力、炉水温度確認	中央制御室		
(10) 給水制御系の 故障	【事象の想定】 原子炉の出力運転中に、給水制御器の誤動作等により、給水流量が急激に増加し、炉心入口サブクーリングが増加して、原子炉出力が上昇する。  非常時運転手順書 ターピン発電機トリップ事故	原子炉スクラム確認	中央制御室	対象外 (中央制御室で対応可能)  緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要
		RCIC 手動起動	中央制御室		
		RCIC 停止	中央制御室		
		SRV 開閉停止	中央制御室		
		ターピントリップ確認	中央制御室		
		原子炉スクラム確認	中央制御室		
		原子炉状態確認	中央制御室		
		所内電源切替確認 (所変→起変)	中央制御室		
		原子炉モードスイッチ「SHUT DOWN」位置切替	中央制御室		
		原子炉圧力確認	中央制御室		
		発電機状態確認	中央制御室		
		原子炉水位設定 L-3 セットダウン確認	中央制御室		
		ターピンバイパス弁作動状況確認	中央制御室		
		復水系健全確認	中央制御室		
		給水加熱器入口弁「RESET」「OPEN」	中央制御室		
		給水ポンプ切替 (TD→MD)	中央制御室		
		ターピン状態監視	中央制御室		
		MSP, TGOF 起動	中央制御室		
		PLR ポンプ HI→LFGM 切替確認	中央制御室		
		格納容器隔壁動作確認	中央制御室		

設計基準事故 (通常時の異常な過渡変化を含む)	事象ベース	事故対応中の主な操作項目	手順書要求操作場所	備考
給水流量の全喪失 (継ぎ)	復水給水系事故 全給水喪失 達成安全弁正常の場合 (継ぎ)	A, B→RHR (トーラス冷却) 起動 RCI 手動 CUW再起動 PC1Sリセット HVR起動 SGT停止 PLR起動 ARIリセット スクラムリセット RHR停止 RCI C停止 RHR (S.D.C.) 起動 給水系切替 MS I V - COS 全閉 主断電空セントレイン弁全閉 HB高負荷遮断 ドライカーブ機器ドレン隔壁弁全閉 SSC除外 ターピンロックアクトリエリセット 復水系新規注入停止 CUW再起動 RHRカセット HB停止	中央制御室	財産保護を目的とした操作
原子炉冷却材喪失	原子炉冷却材喪失 原子炉コードスイッチ停止 SRM / I RM切入 LPC1-D/W, トーラスブレイク切替 給水制御系 3要素→1要素 D/W, トーラスブレイク→トーラス冷却切替 FCS起動 ARIリセット スクラムリセット PC1Sリセット ECCS起動信令リセット RHC (LPC1) 停止 RHC (トーラス冷却) 停止 RHC (S.D.C.) 起動 HPCSポンプ停止 LPC5ポンプ停止 ADS1セット HPCS-D-E-G停止 ターピング油ポンプ起動、非常用軸受油ポンプ停止 エゼクタ停止 復水器真空破壊 グランドール停止 復水ポンプ1台起動 予備変一起変切替 A, B→D-E-G停止 MS I V - COS 全閉 格納容器隔壁弁 COS 全閉 SSC除外	中央制御室	財産保護を目的とした操作	
原子炉スクラム事故 M S I V 闭の場合	原子炉スクラム事故 M S I V 闭の場合	原子炉スクラム事故 M S I V 闭の場合と同様	現場	財産保護を目的とした操作
原子炉冷却材喪失の喪失	原子炉再循環系事故 再循環ポンプ2台トリップ PLRポンプMGCS「引保持」 PLR主制御器出力20%にする。 PLRMGセッタ制御盤リレーターゲット確認 A (B)→M/Cリレーターゲット確認	中央制御室	判断を有しない確認	
発電所起動停止	発電所起動停止	発電所起動停止と同様	現場	
原子炉冷却材ポンプの軸固着	原子炉再循環系事故 再循環ポンプ1台軸固着 IRM + SRM抽出器挿入 SGT1系統停止 A→FCV制御器「手動」「全閉」 A (B)→M-RFP起動 ターピング油ポンプ、吸込油ポンプ起動 遮断器切入操作 主要断路器開放 RCI C起動 SSC除外	中央制御室		
ターピン発電機トリップ	ターピン発電機トリップと同様	発電所起動停止と同様		
制御棒落下	制御棒落下事故 制御棒落下事故 SRM抽出器挿入 エゼクタモードIIへ切替 TGS切替 HVR停止 HVT停止 CUW辅助熱交換器 復水器バージ速度	中央制御室		

第1表 設計基準事故等対応時の現場操作の抽出結果(8/12)

設計基準事故等	手順書名	事故対応中の操作項目	手順書要求操作場所	評価	
				評価内容	評価結果
(10)給水制御系の故障(続き)	非常時運転手順書	SRV状態確認	中央制御室	対象外(中央制御室で対応可能)	緊急性を要しない操作のため、対象外
	タービン発電機トリップ事故(続き)	ECCS作動状況確認	中央制御室		
		給水制御「三要素」→「単要素」切替	中央制御室		
		原子炉水位設定「リセット」	中央制御室		
		タービン側確認	中央制御室		
		タービントリップ後操作	中央制御室		
		タービントリップ後現場操作	現場		
		CRDポンプ運転状態確認	中央制御室		
		ヒータドレンポンプ確認	中央制御室		
		タービン振動確認	中央制御室		
		主復水器真空調整	中央制御室		
		OG流量調整	中央制御室		
(11)原子炉圧力制御系の故障 MSIVによる原子炉隔離事故	非常時運転手順書	主復水器MSIVによる原子炉隔離事故	「(9)主蒸気隔離弁の誤閉止」と同様	対象外(中央制御室で対応可能)	緊急性を要しない操作のため、対象外
	【事象の想定】	原子炉の出力運動中に、圧力制御系の故障等により、主蒸気流量が変化する。			
(12)給水流量の喪失	非常時運転手順書	主復水器H/W水位確認	中央制御室	対象外(中央制御室で対応可能)	緊急性を要しない操作のため、対象外
	給復水系故障による原子炉スクラム事故	主復水器H/W水位低下原因調査	中央制御室		
		給復水系全停	中央制御室		
		原子炉スクラム確認	中央制御室		
		発電機確認状態確認	中央制御室		
		タービン手動トリップ	中央制御室		
		P.L.R.ポンプHI-LFMG切替確認	中央制御室		
		所内電源切替確認(所変→I変)	中央制御室		
		L-2到達、MSIV閉、RCIC/IPCS自動起動確認	中央制御室		
		原子炉モードスイッチ「SHUT DOWN」位置切替	中央制御室		
		原子炉圧力確認	中央制御室		
		格納容器隔壁動作確認	中央制御室		
		タービン発電機状態確認	中央制御室		
(13)燃料集合体の落下		主復水器真空破壊	中央制御室	対象外(中央制御室で対応可能)	緊急性を要しない操作のため、対象外
		MSF、TGOF、LIFTポンプ自動起動確認	中央制御室		
		原子炉未臨界確認	中央制御室		
		原子炉水位回復確認	中央制御室		
		タービントリップ後操作	中央制御室		
		タービントリップ後現場操作	現場		
(14)原子炉スクラム事故 MSIV閉				対象外	対象外
(15)原子炉スクラム事故 MSIV開				対象外	対象外
(16)タービン発電機トリップ事故				対象外	対象外
(17)タービンロックアウトリリセット				対象外	対象外

設計基準事故(運転時の異常な過渡変化を含む)	事象ベース	事故対応中の主な操作項目	手順書要求操作場所	備考	
				対象外	現場
制御棒落下(続き)	制御棒落下事故(続き)	復水器真空破壊 SRV開閉 R C I C 起動 原子炉停止時冷却エード運動 主蒸気隔離弁COS全閉 C UW冷却却水量増加 伊水位調整 HB葉片停止	中央制御室		財産保護を目的とした操作
		H V T停止 エゼクタ停止 O F G停止 原子炉運動スクラム タービンポンプ、吸込曲ポンプ起動 運転器切入操作 主変換器開放 原子炉モードCOS停止 I RM、 S R M起動器挿入 M S I V全閉 H B高周波遮断 T G S停止 S R V開閉 S S C除外 空気冷却器室内に被損傷箇所明確(セルフエーゼット着用) H B葉注停止		発電所起動停止と同様	
		原子炉スクラム事故 M S I V閉の場合			原子炉スクラム事故 M S I V閉の場合と同様
		主蒸気管被断			発電所起動停止と同様
		蒸気管被断事故 ドライウェル外主蒸気管被断			
		S G T排風機1台停止 H V T停止 復水器底部水調節弁バイパス弁開 T G S停止 エバボーハス 復水器真空破壊 原子炉モードスイッチ停止 S S C除外			中央制御室
		原子炉スクラム事故 M S I V閉の場合			原子炉スクラム事故 M S I V閉の場合と同様
		燃料集合体の落下			発電所起動停止と同様
		燃料取替事故 プラント停止中燃料取扱作業			
		原子炉物質原子炉棒4階からの遮断指示 H VR停止 S G T起動 原子炉停止時冷却エード停止 P L Rポンプ停止 C UW冷却却水量増加 燃料の落下位置 燃料の落下状態(転倒または直立等)			中央制御室
		原子炉スクラム事故 M S I V閉の場合			原子炉スクラム事故 M S I V閉の場合と同様
		タービン発電機トリップ事故			
		S G T 1台停止 T D - R F P停止 M D - R F P起動 給水制御系水位設定復帰 S R M / I R M起動器挿入 タービンポンプ、吸込曲ポンプ起動 運転器切入操作 9 2 2 C開放 給水制御系3要素→1要素切替 P C I Sリセット H VR起動 S G T停止 C UW起動 復水系蓄水注入停止 スクラムリセット A - B - P L R起動 エゼクタモード切替 T G S、エバボーハス F C VからL F C Vへ切替 排気室温度調節弁バイパス弁開 アンペレータブレイブ開 伊水位調整 ドライウェル機器ドレン隔壁弁全開 主蒸気ドレン弁全開 主蒸気バッダーブローバン全開 ドライウェル冷却機1台停止 S S C除外 タービンロックアウトリリセット			中央制御室

第1表 設計基準事故等対応時の現場操作の抽出結果(9/12)

設計基準事故等	手順書名	事故対応中の操作項目	手順書要求操作場所	評価	
				評価内容	評価結果
(12)給水流量の全喪失(続き)	非常時運転手順書	L-8 到達, RCIC/HPCS トリップ	中央制御室	対象外(中央制御室で対応可能)	
		給水系故障による原子炉スクラム事故(続き)	中央制御室		
		RCIC ロジックリセット	中央制御室		
		RCIC 手動起動	中央制御室		
		原子炉水位測定確認	中央制御室		
		格納容器隔壁、AC 系リセット	中央制御室		
		格納容器隔壁、AC 系復旧操作	中央制御室/現場	緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要
		RHR S/P 治却状態確認	中央制御室		
		原子炉スクラムリセット	中央制御室		
		原子炉降圧	中央制御室		
		ターピン側過冷却防止操作	現場	財産保護の観点で実施する操作のため、対象外	対応不要
		8661, G2 リセット	中央制御室	対象外(中央制御室で対応可能)	
		固定式冷却水ポンプ 1 台起動	中央制御室/現場	緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要
		ターピンターニング確認	中央制御室	対象外(中央制御室で対応可能)	
		RCIC 及び RHR S/P 治却停止、RHR SDC セードフランシング	中央制御室/現場	財産保護の観点で実施する操作のため、対象外	対応不要
		SRV 手動開閉停止	中央制御室	対象外(中央制御室で対応可能)	
		原子炉冷却材喪失	非常時運転手順書 冷却材喪失事故	対象外(中央制御室で対応可能)	
		【事象の想定】 原子炉の出力運転中に、何らかの原因により原子炉冷却材圧力バウンダリを構成する配管あるいはこれに付随する機器等の損傷等を想定した場合には、冷却材が系外に流出する。			
		原子炉スクラム確認	中央制御室		
		LOCA 確認	中央制御室		
		所内電源切替確認(所変→起変)	中央制御室		
		LOCA 後機器動作確認	中央制御室		
		ターピン発電機/TDRFP トリップ確認(RCIC 自動起動)	中央制御室		
		所内電源健全確認	中央制御室		
		MSP, TGOP, LIFT ポンプ自動起動確認	中央制御室		
		格納容器隔壁動作確認	中央制御室		
		ADS 効果確認	中央制御室		
		低圧注水系注水確認	中央制御室		
		原子炉水位回復確認	中央制御室		
		RHR LPCL-PCV 及び S/C スブレイイ切替	中央制御室		
		原子炉モードスイッチ「SHUT DOWN」位置切替	中央制御室		
		原子炉未臨界確認	中央制御室		
		海水再循環運転	中央制御室		
		HPCS 水源切替確認	中央制御室		
		D/W, S/C H2 濃度及びγ線量率確認	中央制御室		
		放射線モニタ確認	中央制御室		
		RCIC トリップ	中央制御室		
		FCS 手動起動	中央制御室		

設計基準事故(運転時の異常な過渡変化を含む)	事象ベース	事故対応中の主な操作項目	手順書要求操作場所	備考
—	ターピン発電機トリップ事故(続き)	復水系酸素注入停止 ドライウェル内漏えい検出サンプリング装置起動 CF, CD 防止操作 HB 集注停止 CUW 起動	現場	財産保護を目的とした操作

発電所起動停止

発電所起動停止と同様

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																				
	<p><u>第1表 設計基準事故等対応時の現場操作の抽出結果 (10／12)</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">設計基準事故等</th> <th rowspan="2">手順書名</th> <th rowspan="2">事故対応中の操作項目</th> <th rowspan="2">手順書要求 操作場所</th> <th colspan="2">評価</th> </tr> <tr> <th>評価内容</th> <th>評価結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(14) 原子炉冷却材 流量の喪失  【事象の想定】 原子炉の出力運転中に、2台の再循環系ポンプが何らかの原因でトリップすることにより炉心流量が、定格出力時の流量から自然循環流量にまで大幅に低下して、炉心の冷却能力が低下する。</td> <td>非常時運転手順書 再循環系ポンプトリップ事故</td> <td>PLR2台トリップ確認 SRI作動確認 発電機出力確認、給湯水系確認 原子炉状態確認 原子炉安定確認 ターピン発電機運転状態確認 主復水器真空調整</td> <td>中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室</td> <td>対象外 (中央制御室で対応可能)</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>0<sub>2</sub>注入系停止</td> <td>現場</td> <td>財産保護の観点で実施する操作のため、対象外</td> <td>対応不要</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>コンデミ 9塔→6塔</td> <td>現場</td> <td>緊急性を要しない操作のため、対象外</td> <td>対応不要</td> </tr> <tr> <td>(15) 原子炉冷却材 ポンプの軸固定  【事象の想定】 原子炉の出力運転中に、1台の再循環系ポンプの回転軸が何らかの原因で固着することにより、炉心流量が急減して、炉心の冷却能力が低下する。</td> <td>非常時運転手順書 再循環系ポンプトリップ事故</td> <td>「(14)原子炉冷却材流量の喪失」と同様</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>(16) 制御棒落下  【事象の想定】 原子炉が臨界又は臨界近傍にあるときに、制御棒駆動軸から分離した制御棒が炉心から落下し、急激な反応度投入と出力分布変化が生じる。</td> <td>非常時運転手順書 制御棒落下事故</td> <td>原子炉スクラム確認 原子炉モードスイッチ「SHUT DOWN」位置切替 放射線モニタ確認 原子炉側操作 ターピン側操作 所内ボイラ 2缶運転確認 MS RAD HIによる MSIV 隔離確認、CS 「開」位置 MDRPP, HPCP 一時運転 コンデミ 6塔→3塔 RCIC 隔離確認 制御棒落下確認 プラント状態確認 原子炉出力降下操作 落下制御棒状態確認 制御棒単体スクラム 落下制御棒自由落下操作 落下制御棒隔離</td> <td>中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室</td> <td>対象外 (中央制御室で対応可能)  対象外 (中央制御室で対応可能)  対象外 (中央制御室で対応可能)  対象外 (中央制御室で対応可能)</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>現場</td> <td>緊急性を要しない操作のため、対象外</td> <td>対応不要</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>現場</td> <td>緊急性を要しない操作のため、対象外</td> <td>対応不要</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>現場</td> <td>代替措置（原子炉手動スクラム等）により実施可能なため、対象外</td> <td>対応不要</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>中央制御室</td> <td>対象外 (中央制御室で対応可能)</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>現場</td> <td>緊急性を要しない操作のため、対象外</td> <td>対応不要</td> </tr> </tbody> </table>	設計基準事故等	手順書名	事故対応中の操作項目	手順書要求 操作場所	評価		評価内容	評価結果	(14) 原子炉冷却材 流量の喪失  【事象の想定】 原子炉の出力運転中に、2台の再循環系ポンプが何らかの原因でトリップすることにより炉心流量が、定格出力時の流量から自然循環流量にまで大幅に低下して、炉心の冷却能力が低下する。	非常時運転手順書 再循環系ポンプトリップ事故	PLR2台トリップ確認 SRI作動確認 発電機出力確認、給湯水系確認 原子炉状態確認 原子炉安定確認 ターピン発電機運転状態確認 主復水器真空調整	中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室	対象外 (中央制御室で対応可能)				0 <sub>2</sub> 注入系停止	現場	財産保護の観点で実施する操作のため、対象外	対応不要			コンデミ 9塔→6塔	現場	緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要	(15) 原子炉冷却材 ポンプの軸固定  【事象の想定】 原子炉の出力運転中に、1台の再循環系ポンプの回転軸が何らかの原因で固着することにより、炉心流量が急減して、炉心の冷却能力が低下する。	非常時運転手順書 再循環系ポンプトリップ事故	「(14)原子炉冷却材流量の喪失」と同様				(16) 制御棒落下  【事象の想定】 原子炉が臨界又は臨界近傍にあるときに、制御棒駆動軸から分離した制御棒が炉心から落下し、急激な反応度投入と出力分布変化が生じる。	非常時運転手順書 制御棒落下事故	原子炉スクラム確認 原子炉モードスイッチ「SHUT DOWN」位置切替 放射線モニタ確認 原子炉側操作 ターピン側操作 所内ボイラ 2缶運転確認 MS RAD HIによる MSIV 隔離確認、CS 「開」位置 MDRPP, HPCP 一時運転 コンデミ 6塔→3塔 RCIC 隔離確認 制御棒落下確認 プラント状態確認 原子炉出力降下操作 落下制御棒状態確認 制御棒単体スクラム 落下制御棒自由落下操作 落下制御棒隔離	中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室	対象外 (中央制御室で対応可能)  対象外 (中央制御室で対応可能)  対象外 (中央制御室で対応可能)  対象外 (中央制御室で対応可能)					現場	緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要				現場	緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要				現場	代替措置（原子炉手動スクラム等）により実施可能なため、対象外	対応不要				中央制御室	対象外 (中央制御室で対応可能)					現場	緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要		
設計基準事故等	手順書名					事故対応中の操作項目	手順書要求 操作場所	評価																																																															
		評価内容	評価結果																																																																				
(14) 原子炉冷却材 流量の喪失  【事象の想定】 原子炉の出力運転中に、2台の再循環系ポンプが何らかの原因でトリップすることにより炉心流量が、定格出力時の流量から自然循環流量にまで大幅に低下して、炉心の冷却能力が低下する。	非常時運転手順書 再循環系ポンプトリップ事故	PLR2台トリップ確認 SRI作動確認 発電機出力確認、給湯水系確認 原子炉状態確認 原子炉安定確認 ターピン発電機運転状態確認 主復水器真空調整	中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室	対象外 (中央制御室で対応可能)																																																																			
		0 <sub>2</sub> 注入系停止	現場	財産保護の観点で実施する操作のため、対象外	対応不要																																																																		
		コンデミ 9塔→6塔	現場	緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要																																																																		
(15) 原子炉冷却材 ポンプの軸固定  【事象の想定】 原子炉の出力運転中に、1台の再循環系ポンプの回転軸が何らかの原因で固着することにより、炉心流量が急減して、炉心の冷却能力が低下する。	非常時運転手順書 再循環系ポンプトリップ事故	「(14)原子炉冷却材流量の喪失」と同様																																																																					
(16) 制御棒落下  【事象の想定】 原子炉が臨界又は臨界近傍にあるときに、制御棒駆動軸から分離した制御棒が炉心から落下し、急激な反応度投入と出力分布変化が生じる。	非常時運転手順書 制御棒落下事故	原子炉スクラム確認 原子炉モードスイッチ「SHUT DOWN」位置切替 放射線モニタ確認 原子炉側操作 ターピン側操作 所内ボイラ 2缶運転確認 MS RAD HIによる MSIV 隔離確認、CS 「開」位置 MDRPP, HPCP 一時運転 コンデミ 6塔→3塔 RCIC 隔離確認 制御棒落下確認 プラント状態確認 原子炉出力降下操作 落下制御棒状態確認 制御棒単体スクラム 落下制御棒自由落下操作 落下制御棒隔離	中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室	対象外 (中央制御室で対応可能)  対象外 (中央制御室で対応可能)  対象外 (中央制御室で対応可能)  対象外 (中央制御室で対応可能)																																																																			
			現場	緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要																																																																		
			現場	緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要																																																																		
			現場	代替措置（原子炉手動スクラム等）により実施可能なため、対象外	対応不要																																																																		
			中央制御室	対象外 (中央制御室で対応可能)																																																																			
			現場	緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要																																																																		

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版) 第1表 設計基準事故等対応時の現場操作の抽出結果 (11/12)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																																																																																																					
	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">設計基準事故等</th> <th rowspan="2">手順書名</th> <th rowspan="2">事故対応中の操作項目</th> <th rowspan="2">手順書要求 操作場所</th> <th colspan="2">評価</th> </tr> <tr> <th>評価内容</th> <th>評価結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="30">(17) 放射性気体廃棄物処理施設の破損  【事象の想定】 原子炉運転中、何らかの原因で放射性気体廃棄物処理施設（以下「オフガス系」という。）の一部が破損した場合には、オフガス系に保持されていた希ガスや空気抽出器からの希ガスが環境に放出される可能性がある。</td> <td>SJAE 室 ADM 指示上昇確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2" style="text-align:center;">対象外（中央制御室で対応可能）</td> </tr> <tr> <td>警報確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>放射線モニタ指示確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>OG 系運転状態確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>放射線モニタ警報確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>タービン建屋搬出入口シャッター閉操作</td> <td>現場</td> <td>運転員を必要としない操作のため、対象外</td> <td>対応不要</td> </tr> <tr> <td>タービン建屋遮蔽通路の閉鎖</td> <td>現場</td> <td>緊急性を要しない操作のため、対象外</td> <td>対応不要</td> </tr> <tr> <td>管理区域退避</td> <td>現場</td> <td>代替措置（ページング等による退避連絡）により、実施可能なため、対象外</td> <td>対応不要</td> </tr> <tr> <td>所内電源切替</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>原子炉手動スクラム</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>タービン手動トリップ</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>原子炉モードスイッチ「SHUT DOWN」位置切替</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>タービンバイパス弁作動確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>OG 系停止及び隔離</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>原子炉状態確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>発電機状態確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>原子炉水位設定 L-3 セットダウン確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>復水系健全確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>給水加熱器出入口弁「RESET」「OPEN」</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2" style="text-align:center;">対象外（中央制御室で対応可能）</td> </tr> <tr> <td>給水ポンプ切替（TD→MD）</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>主復水器真空低下確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>タービン状態監視</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>放射線モニタ指示確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>MSP, TGP 起動</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>PLR ポンプ HI→LFMG 切替確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>格納容器隔壁動作確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>ECCS 作動状況確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>タービン側確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>給水制御「三要素」→「単要素」切替</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>原子炉水位設定「リセット」</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>タービントリップ後操作</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>タービントリップ後現場操作</td> <td>現場</td> <td>緊急性を要しない操作のため、対象外</td> <td>対応不要</td> </tr> <tr> <td>CRD ポンプ運転状態確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>ヒータドレンポンプ確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2" style="text-align:center;">対象外（中央制御室で対応可能）</td> </tr> <tr> <td>タービン側機器運転状態確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>原子炉未臨界確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>原子炉水位回復確認</td> <td>中央制御室</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>所内ボイラ 2缶運転</td> <td>現場</td> <td>緊急性を要しない操作のため、対象外</td> <td>対応不要</td> </tr> <tr> <td>タービン側過冷却防止操作</td> <td>現場</td> <td>財産保護の観点で実施する操作のため、対象外</td> <td>対応不要</td> </tr> </tbody> </table>	設計基準事故等	手順書名	事故対応中の操作項目	手順書要求 操作場所	評価		評価内容	評価結果	(17) 放射性気体廃棄物処理施設の破損  【事象の想定】 原子炉運転中、何らかの原因で放射性気体廃棄物処理施設（以下「オフガス系」という。）の一部が破損した場合には、オフガス系に保持されていた希ガスや空気抽出器からの希ガスが環境に放出される可能性がある。	SJAE 室 ADM 指示上昇確認	中央制御室	対象外（中央制御室で対応可能）		警報確認	中央制御室			放射線モニタ指示確認	中央制御室			OG 系運転状態確認	中央制御室			放射線モニタ警報確認	中央制御室			タービン建屋搬出入口シャッター閉操作	現場	運転員を必要としない操作のため、対象外	対応不要	タービン建屋遮蔽通路の閉鎖	現場	緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要	管理区域退避	現場	代替措置（ページング等による退避連絡）により、実施可能なため、対象外	対応不要	所内電源切替	中央制御室			原子炉手動スクラム	中央制御室			タービン手動トリップ	中央制御室			原子炉モードスイッチ「SHUT DOWN」位置切替	中央制御室			タービンバイパス弁作動確認	中央制御室			OG 系停止及び隔離	中央制御室			原子炉状態確認	中央制御室			発電機状態確認	中央制御室			原子炉水位設定 L-3 セットダウン確認	中央制御室			復水系健全確認	中央制御室			給水加熱器出入口弁「RESET」「OPEN」	中央制御室	対象外（中央制御室で対応可能）		給水ポンプ切替（TD→MD）	中央制御室			主復水器真空低下確認	中央制御室			タービン状態監視	中央制御室			放射線モニタ指示確認	中央制御室			MSP, TGP 起動	中央制御室			PLR ポンプ HI→LFMG 切替確認	中央制御室			格納容器隔壁動作確認	中央制御室			ECCS 作動状況確認	中央制御室			タービン側確認	中央制御室			給水制御「三要素」→「単要素」切替	中央制御室			原子炉水位設定「リセット」	中央制御室			タービントリップ後操作	中央制御室			タービントリップ後現場操作	現場	緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要	CRD ポンプ運転状態確認	中央制御室			ヒータドレンポンプ確認	中央制御室	対象外（中央制御室で対応可能）		タービン側機器運転状態確認	中央制御室			原子炉未臨界確認	中央制御室			原子炉水位回復確認	中央制御室			所内ボイラ 2缶運転	現場	緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要	タービン側過冷却防止操作	現場	財産保護の観点で実施する操作のため、対象外	対応不要		
設計基準事故等	手順書名					事故対応中の操作項目	手順書要求 操作場所	評価																																																																																																																																																																
		評価内容	評価結果																																																																																																																																																																					
(17) 放射性気体廃棄物処理施設の破損  【事象の想定】 原子炉運転中、何らかの原因で放射性気体廃棄物処理施設（以下「オフガス系」という。）の一部が破損した場合には、オフガス系に保持されていた希ガスや空気抽出器からの希ガスが環境に放出される可能性がある。	SJAE 室 ADM 指示上昇確認	中央制御室	対象外（中央制御室で対応可能）																																																																																																																																																																					
	警報確認	中央制御室																																																																																																																																																																						
	放射線モニタ指示確認	中央制御室																																																																																																																																																																						
	OG 系運転状態確認	中央制御室																																																																																																																																																																						
	放射線モニタ警報確認	中央制御室																																																																																																																																																																						
	タービン建屋搬出入口シャッター閉操作	現場	運転員を必要としない操作のため、対象外	対応不要																																																																																																																																																																				
	タービン建屋遮蔽通路の閉鎖	現場	緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要																																																																																																																																																																				
	管理区域退避	現場	代替措置（ページング等による退避連絡）により、実施可能なため、対象外	対応不要																																																																																																																																																																				
	所内電源切替	中央制御室																																																																																																																																																																						
	原子炉手動スクラム	中央制御室																																																																																																																																																																						
	タービン手動トリップ	中央制御室																																																																																																																																																																						
	原子炉モードスイッチ「SHUT DOWN」位置切替	中央制御室																																																																																																																																																																						
	タービンバイパス弁作動確認	中央制御室																																																																																																																																																																						
	OG 系停止及び隔離	中央制御室																																																																																																																																																																						
	原子炉状態確認	中央制御室																																																																																																																																																																						
	発電機状態確認	中央制御室																																																																																																																																																																						
	原子炉水位設定 L-3 セットダウン確認	中央制御室																																																																																																																																																																						
	復水系健全確認	中央制御室																																																																																																																																																																						
	給水加熱器出入口弁「RESET」「OPEN」	中央制御室	対象外（中央制御室で対応可能）																																																																																																																																																																					
	給水ポンプ切替（TD→MD）	中央制御室																																																																																																																																																																						
	主復水器真空低下確認	中央制御室																																																																																																																																																																						
	タービン状態監視	中央制御室																																																																																																																																																																						
	放射線モニタ指示確認	中央制御室																																																																																																																																																																						
	MSP, TGP 起動	中央制御室																																																																																																																																																																						
	PLR ポンプ HI→LFMG 切替確認	中央制御室																																																																																																																																																																						
	格納容器隔壁動作確認	中央制御室																																																																																																																																																																						
	ECCS 作動状況確認	中央制御室																																																																																																																																																																						
	タービン側確認	中央制御室																																																																																																																																																																						
	給水制御「三要素」→「単要素」切替	中央制御室																																																																																																																																																																						
	原子炉水位設定「リセット」	中央制御室																																																																																																																																																																						
タービントリップ後操作	中央制御室																																																																																																																																																																							
タービントリップ後現場操作	現場	緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要																																																																																																																																																																					
CRD ポンプ運転状態確認	中央制御室																																																																																																																																																																							
ヒータドレンポンプ確認	中央制御室	対象外（中央制御室で対応可能）																																																																																																																																																																						
タービン側機器運転状態確認	中央制御室																																																																																																																																																																							
原子炉未臨界確認	中央制御室																																																																																																																																																																							
原子炉水位回復確認	中央制御室																																																																																																																																																																							
所内ボイラ 2缶運転	現場	緊急性を要しない操作のため、対象外	対応不要																																																																																																																																																																					
タービン側過冷却防止操作	現場	財産保護の観点で実施する操作のため、対象外	対応不要																																																																																																																																																																					

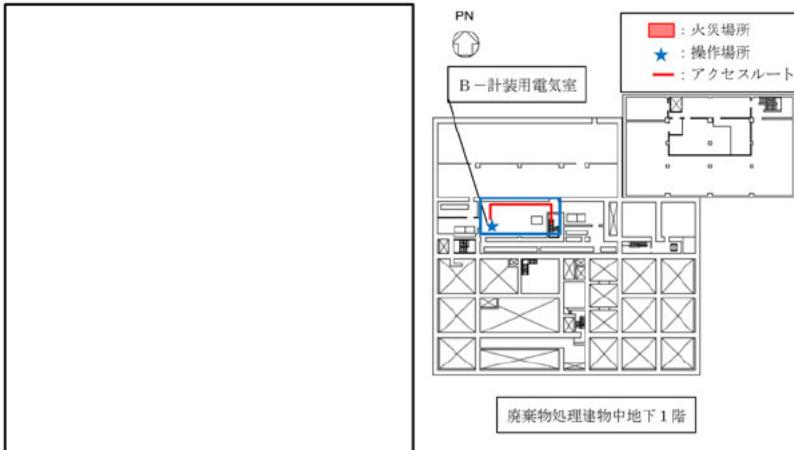
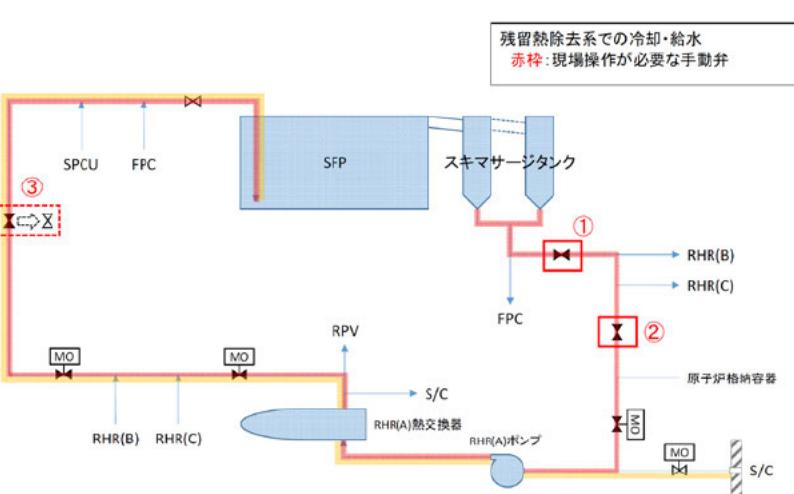
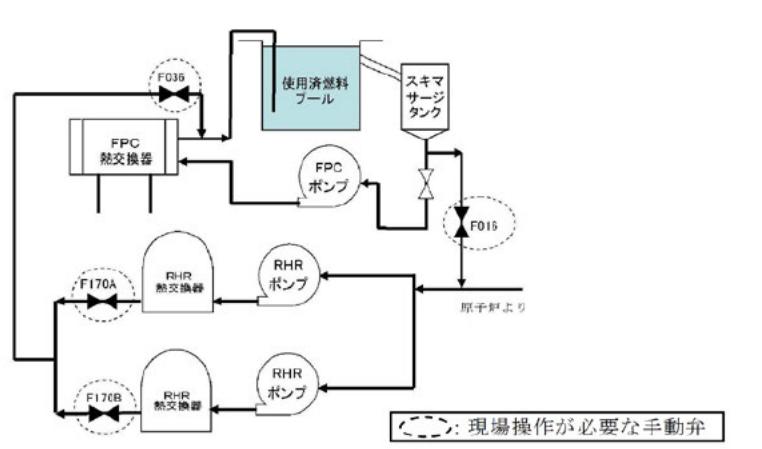
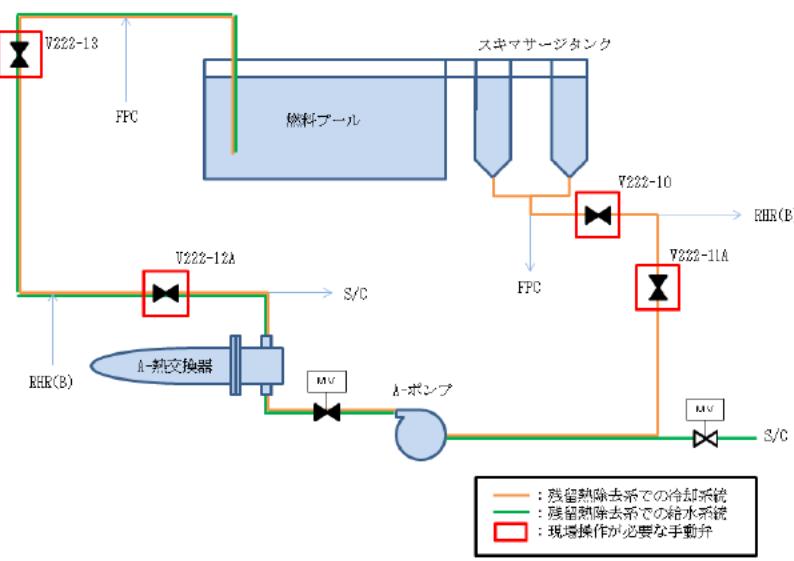
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																															
	<p><u>第1表 設計基準事故等対応時の現場操作の抽出結果 (12/12)</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">設計基準事故等</th> <th rowspan="2">手順書名</th> <th rowspan="2">事故対応中の操作項目</th> <th rowspan="2">手順書要求 操作場所</th> <th colspan="2">評価</th> </tr> <tr> <th>評価内容</th> <th>評価結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(17) 放射性気体廃棄物処理施設の破損(続き)</td> <td>非常時運転手順書 気体廃棄物処理施設の破損事故(続き)</td> <td>PLR FCV 全開操作 HPCP, LPCP 各1台停止 給水制御系「手動」切替 4S/B 切替確認 主復水器真空低警報確認 MSIV, MS ドレン弁全閉</td> <td>中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室</td> <td colspan="2" style="text-align: center;">対象外(中央制御室で対応可能)</td> </tr> <tr> <td>(18) 主蒸気管破断</td> <td>非常時運転手順書 【事象の想定】 原子炉の出力運転中に、何らかの原因により原子炉格納容器外で主蒸気管が破断した場合には、破断口から冷却材が漏出し、放射性物質が環境に放出される可能性がある。</td> <td>MSIVによる原子炉隔壁事故</td> <td colspan="3">「(9)主蒸気隔壁弁の誤閉止」と同様</td> </tr> <tr> <td>(19) 燃料集合体の落下</td> <td>非常時運転手順書 【事象の想定】 原子炉の燃料交換時に、燃料取扱装置の故障、破損等により燃料集合体が落下して破損し、放射性物質が環境に放出される可能性がある。</td> <td>SRNM・FPC 確認 放射線モニタ確認 6F 作業者避難誘導 FRVS/SGTS 1系統起動 放射線モニタ指示上昇報告 CUW 運転確認・ブロー停止操作 FPC 運転確認 PLR サンプリングライン隔壁 CUW, FPC サンプリングライン隔壁 CRD ポンプ停止 放射線モニタ監視</td> <td>中央制御室 中央制御室 現場 中央制御室 中央制御室 中央制御室 現場 中央制御室 現場 中央制御室 中央制御室 中央制御室</td> <td>代替措置(ページング等による退避連絡)により、実施可能なため、対象外 対象外(中央制御室で対応可能) 対象外(中央制御室で対応可能) 代替監視設備(ITV, 警報等)により確認可能なため、対象外 対象外(中央制御室で対応可能) 緊急性を要しない操作のため、対象外 対象外(中央制御室で対応可能)</td> <td>対象外(中央制御室で対応可能) 対象外 対応不要 対応不要 対象外 対象外 対象外 対象外 対象外 対象外</td> </tr> <tr> <td>(20) 可燃性ガスの発生</td> <td>非常時運転手順書 冷却材喪失事故 【事象の想定】 原子炉の出力運転中に、何らかの原因により原子炉冷却材圧力バウンダリを構成する配管あるいはこれに付随する機器等の損傷等を想定した場合には、冷却材が系外に流出する。</td> <td></td> <td colspan="3">「(13)原子炉冷却材喪失」と同様</td> </tr> </tbody> </table>	設計基準事故等	手順書名	事故対応中の操作項目	手順書要求 操作場所	評価		評価内容	評価結果	(17) 放射性気体廃棄物処理施設の破損(続き)	非常時運転手順書 気体廃棄物処理施設の破損事故(続き)	PLR FCV 全開操作 HPCP, LPCP 各1台停止 給水制御系「手動」切替 4S/B 切替確認 主復水器真空低警報確認 MSIV, MS ドレン弁全閉	中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室	対象外(中央制御室で対応可能)		(18) 主蒸気管破断	非常時運転手順書 【事象の想定】 原子炉の出力運転中に、何らかの原因により原子炉格納容器外で主蒸気管が破断した場合には、破断口から冷却材が漏出し、放射性物質が環境に放出される可能性がある。	MSIVによる原子炉隔壁事故	「(9)主蒸気隔壁弁の誤閉止」と同様			(19) 燃料集合体の落下	非常時運転手順書 【事象の想定】 原子炉の燃料交換時に、燃料取扱装置の故障、破損等により燃料集合体が落下して破損し、放射性物質が環境に放出される可能性がある。	SRNM・FPC 確認 放射線モニタ確認 6F 作業者避難誘導 FRVS/SGTS 1系統起動 放射線モニタ指示上昇報告 CUW 運転確認・ブロー停止操作 FPC 運転確認 PLR サンプリングライン隔壁 CUW, FPC サンプリングライン隔壁 CRD ポンプ停止 放射線モニタ監視	中央制御室 中央制御室 現場 中央制御室 中央制御室 中央制御室 現場 中央制御室 現場 中央制御室 中央制御室 中央制御室	代替措置(ページング等による退避連絡)により、実施可能なため、対象外 対象外(中央制御室で対応可能) 対象外(中央制御室で対応可能) 代替監視設備(ITV, 警報等)により確認可能なため、対象外 対象外(中央制御室で対応可能) 緊急性を要しない操作のため、対象外 対象外(中央制御室で対応可能)	対象外(中央制御室で対応可能) 対象外 対応不要 対応不要 対象外 対象外 対象外 対象外 対象外 対象外	(20) 可燃性ガスの発生	非常時運転手順書 冷却材喪失事故 【事象の想定】 原子炉の出力運転中に、何らかの原因により原子炉冷却材圧力バウンダリを構成する配管あるいはこれに付随する機器等の損傷等を想定した場合には、冷却材が系外に流出する。		「(13)原子炉冷却材喪失」と同様			
設計基準事故等	手順書名					事故対応中の操作項目	手順書要求 操作場所	評価																										
		評価内容	評価結果																															
(17) 放射性気体廃棄物処理施設の破損(続き)	非常時運転手順書 気体廃棄物処理施設の破損事故(続き)	PLR FCV 全開操作 HPCP, LPCP 各1台停止 給水制御系「手動」切替 4S/B 切替確認 主復水器真空低警報確認 MSIV, MS ドレン弁全閉	中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室 中央制御室	対象外(中央制御室で対応可能)																														
(18) 主蒸気管破断	非常時運転手順書 【事象の想定】 原子炉の出力運転中に、何らかの原因により原子炉格納容器外で主蒸気管が破断した場合には、破断口から冷却材が漏出し、放射性物質が環境に放出される可能性がある。	MSIVによる原子炉隔壁事故	「(9)主蒸気隔壁弁の誤閉止」と同様																															
(19) 燃料集合体の落下	非常時運転手順書 【事象の想定】 原子炉の燃料交換時に、燃料取扱装置の故障、破損等により燃料集合体が落下して破損し、放射性物質が環境に放出される可能性がある。	SRNM・FPC 確認 放射線モニタ確認 6F 作業者避難誘導 FRVS/SGTS 1系統起動 放射線モニタ指示上昇報告 CUW 運転確認・ブロー停止操作 FPC 運転確認 PLR サンプリングライン隔壁 CUW, FPC サンプリングライン隔壁 CRD ポンプ停止 放射線モニタ監視	中央制御室 中央制御室 現場 中央制御室 中央制御室 中央制御室 現場 中央制御室 現場 中央制御室 中央制御室 中央制御室	代替措置(ページング等による退避連絡)により、実施可能なため、対象外 対象外(中央制御室で対応可能) 対象外(中央制御室で対応可能) 代替監視設備(ITV, 警報等)により確認可能なため、対象外 対象外(中央制御室で対応可能) 緊急性を要しない操作のため、対象外 対象外(中央制御室で対応可能)	対象外(中央制御室で対応可能) 対象外 対応不要 対応不要 対象外 対象外 対象外 対象外 対象外 対象外																													
(20) 可燃性ガスの発生	非常時運転手順書 冷却材喪失事故 【事象の想定】 原子炉の出力運転中に、何らかの原因により原子炉冷却材圧力バウンダリを構成する配管あるいはこれに付随する機器等の損傷等を想定した場合には、冷却材が系外に流出する。		「(13)原子炉冷却材喪失」と同様																															

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.12版)				島根原子力発電所 2号炉				備考																																																						
添付資料 2 <u>第1表 新規制基準適合性に係る審査における必要な現場操作</u>				添付資料 2 <u>第2表 新規制基準適合性に係る審査における必要な現場操作</u>				添付資料 2 <u>第1表 新規制基準適合性に係る審査における必要な現場操作</u>																																																										
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>No.</th><th>条文</th><th>操作項目</th><th>概要</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td><td>第八条「火災による損傷の防止」 第十二条「安全施設」</td><td>残留熱除去系 原子炉停止時冷却モードにおける現場操作</td><td>残留熱除去系の原子炉停止時冷却モードを実施する際に、火災によって非常用電源機能が喪失した場合、停止時冷却外側隔壁弁を現場（原子炉建屋1階）にて手動開操作を実施する。</td></tr> <tr> <td>2</td><td>第九条「溢水による損傷の防止等」</td><td>溢水防護対策による現場操作</td><td>内部溢水により燃料プール冷却浄化系が機能喪失した場合に、燃料プール冷却機能維持のため残留熱除去系への手動弁操作（6号炉：原子炉建屋中地下1階及び2階、7号炉：原子炉建屋1階及び2階）による切替を実施する。</td></tr> <tr> <td>3</td><td>第十四条「全交流動力電源喪失時の現場操作」</td><td>全交流動力電源喪失時の現場操作</td><td>全交流動力電源喪失が継続した場合に、不要な負荷の切り離しとして、計測制御用電源盤室（コントロール建屋地下1階）にて電源切操作を実施する。</td></tr> <tr> <td>4</td><td>第八条「火災による損傷の防止」 第二十六条「原子炉制御室等」</td><td>中央制御室外原子炉停止装置による発電用原子炉の安全停止操作</td><td>中央制御室内での操作が火災等の何らかの要因により困難な場合には、中央制御室外原子炉停止装置 [ ] にてスクラム状態の発電用原子炉を低温状態に移行させる操作を実施する。</td></tr> </tbody> </table>				No.	条文	操作項目	概要	1	第八条「火災による損傷の防止」 第十二条「安全施設」	残留熱除去系 原子炉停止時冷却モードにおける現場操作	残留熱除去系の原子炉停止時冷却モードを実施する際に、火災によって非常用電源機能が喪失した場合、停止時冷却外側隔壁弁を現場（原子炉建屋1階）にて手動開操作を実施する。	2	第九条「溢水による損傷の防止等」	溢水防護対策による現場操作	内部溢水により燃料プール冷却浄化系が機能喪失した場合に、燃料プール冷却機能維持のため残留熱除去系への手動弁操作（6号炉：原子炉建屋中地下1階及び2階、7号炉：原子炉建屋1階及び2階）による切替を実施する。	3	第十四条「全交流動力電源喪失時の現場操作」	全交流動力電源喪失時の現場操作	全交流動力電源喪失が継続した場合に、不要な負荷の切り離しとして、計測制御用電源盤室（コントロール建屋地下1階）にて電源切操作を実施する。	4	第八条「火災による損傷の防止」 第二十六条「原子炉制御室等」	中央制御室外原子炉停止装置による発電用原子炉の安全停止操作	中央制御室内での操作が火災等の何らかの要因により困難な場合には、中央制御室外原子炉停止装置 [ ] にてスクラム状態の発電用原子炉を低温状態に移行させる操作を実施する。	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>No.</th><th>条文</th><th>操作項目</th><th>概要</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td><td>第八条 「火災による損傷の防止」</td><td>原子炉保護系母線停止操作</td><td>火災により原子炉保護系の論理回路が励磁状態を維持し、原子炉をスクラムさせる必要がある場合には、現場（原子炉建屋付属棟1階）での原子炉保護系母線停止操作が必要となる。</td></tr> <tr> <td>2</td><td>第九条 「溢水による損傷の防止等」</td><td>使用済燃料プール冷却・注水機能復旧操作</td><td>地震時の溢水の要因により燃料プール冷却浄化系の機能が喪失した際に、残留熱除去系により使用済燃料プールの冷却及び注水機能を維持する必要があり、その際に現場（原子炉建屋原子炉棟3階、4階）での手動弁操作が必要となる。</td></tr> <tr> <td>3</td><td>第十四条 「全交流動力電源喪失時の負荷切り離し操作」</td><td>全交流動力電源喪失時の負荷切り離し操作</td><td>全交流動力電源喪失時で、非常用ディーゼル発電機又は外部電源復旧が不可能な場合に、重大事故等に対処するために必要な電力を常設代替交流電源設備から供給するため、受電準備の現場操作として不要な負荷の切り離し操作が必要となる。</td></tr> <tr> <td>4</td><td>第八条 「火災による損傷の防止」 第二十六条 「原子炉制御室等」</td><td>中央制御室外原子炉停止操作</td><td>火災その他の異常な事態により中央制御室内での操作が困難な場合、中央制御室外原子炉停止装置 [ ] において、原子炉スクラム後の高温状態から冷温状態に移行させる操作が必要となる。</td></tr> </tbody> </table>	No.	条文	操作項目	概要	1	第八条 「火災による損傷の防止」	原子炉保護系母線停止操作	火災により原子炉保護系の論理回路が励磁状態を維持し、原子炉をスクラムさせる必要がある場合には、現場（原子炉建屋付属棟1階）での原子炉保護系母線停止操作が必要となる。	2	第九条 「溢水による損傷の防止等」	使用済燃料プール冷却・注水機能復旧操作	地震時の溢水の要因により燃料プール冷却浄化系の機能が喪失した際に、残留熱除去系により使用済燃料プールの冷却及び注水機能を維持する必要があり、その際に現場（原子炉建屋原子炉棟3階、4階）での手動弁操作が必要となる。	3	第十四条 「全交流動力電源喪失時の負荷切り離し操作」	全交流動力電源喪失時の負荷切り離し操作	全交流動力電源喪失時で、非常用ディーゼル発電機又は外部電源復旧が不可能な場合に、重大事故等に対処するために必要な電力を常設代替交流電源設備から供給するため、受電準備の現場操作として不要な負荷の切り離し操作が必要となる。	4	第八条 「火災による損傷の防止」 第二十六条 「原子炉制御室等」	中央制御室外原子炉停止操作	火災その他の異常な事態により中央制御室内での操作が困難な場合、中央制御室外原子炉停止装置 [ ] において、原子炉スクラム後の高温状態から冷温状態に移行させる操作が必要となる。	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>No.</th><th>条文</th><th>操作項目</th><th>概要</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td><td>第8条 「火災による損傷の防止」</td><td>内部火災対策における現場操作</td><td>火災により原子炉保護系の論理回路が励磁状態を維持し、原子炉をスクラムさせる必要がある場合には、原子炉保護系MGの電源切操作が必要となる。</td></tr> <tr> <td>2</td><td>第9条 「溢水による損傷の防止等」</td><td>溢水防護対策における現場操作</td><td>内部溢水により燃料プール冷却系、燃料プール補給水系が機能喪失した場合、残留熱除去系により燃料プールの冷却・給水機能を維持する必要があり、その際に現場での手動弁操作が必要となる。</td></tr> <tr> <td>3</td><td>第14条 「全交流動力電源喪失対策設備」</td><td>全交流動力電源喪失時における現場操作</td><td>全交流動力電源喪失時には、不要な負荷の切り離しとしてA-計装用電気室にて電源切操作が必要となる。</td></tr> <tr> <td>4</td><td>第8条 「火災による損傷の防止」 第26条 「原子炉制御室等」</td><td>中央制御室外原子炉停止装置における操作</td><td>中央制御室内での操作が火災等の何らかの要因により困難な場合、中央制御室外原子炉停止制御盤室 [ ] において、原子炉スクラム後の高温停止状態から冷温停止状態に移行させる操作が必要となる。</td></tr> </tbody> </table>	No.	条文	操作項目	概要	1	第8条 「火災による損傷の防止」	内部火災対策における現場操作	火災により原子炉保護系の論理回路が励磁状態を維持し、原子炉をスクラムさせる必要がある場合には、原子炉保護系MGの電源切操作が必要となる。	2	第9条 「溢水による損傷の防止等」	溢水防護対策における現場操作	内部溢水により燃料プール冷却系、燃料プール補給水系が機能喪失した場合、残留熱除去系により燃料プールの冷却・給水機能を維持する必要があり、その際に現場での手動弁操作が必要となる。	3	第14条 「全交流動力電源喪失対策設備」	全交流動力電源喪失時における現場操作	全交流動力電源喪失時には、不要な負荷の切り離しとしてA-計装用電気室にて電源切操作が必要となる。	4	第8条 「火災による損傷の防止」 第26条 「原子炉制御室等」	中央制御室外原子炉停止装置における操作	中央制御室内での操作が火災等の何らかの要因により困難な場合、中央制御室外原子炉停止制御盤室 [ ] において、原子炉スクラム後の高温停止状態から冷温停止状態に移行させる操作が必要となる。	<p>・設備および運用の相違</p> <p>【柏崎 6/7、東海第二】設備構成の相違による現場操作の相違（抽出の考え方は同様であり、第2.2-2表のとおり操作に必要な対応も同様に図っている）</p>
No.	条文	操作項目	概要																																																															
1	第八条「火災による損傷の防止」 第十二条「安全施設」	残留熱除去系 原子炉停止時冷却モードにおける現場操作	残留熱除去系の原子炉停止時冷却モードを実施する際に、火災によって非常用電源機能が喪失した場合、停止時冷却外側隔壁弁を現場（原子炉建屋1階）にて手動開操作を実施する。																																																															
2	第九条「溢水による損傷の防止等」	溢水防護対策による現場操作	内部溢水により燃料プール冷却浄化系が機能喪失した場合に、燃料プール冷却機能維持のため残留熱除去系への手動弁操作（6号炉：原子炉建屋中地下1階及び2階、7号炉：原子炉建屋1階及び2階）による切替を実施する。																																																															
3	第十四条「全交流動力電源喪失時の現場操作」	全交流動力電源喪失時の現場操作	全交流動力電源喪失が継続した場合に、不要な負荷の切り離しとして、計測制御用電源盤室（コントロール建屋地下1階）にて電源切操作を実施する。																																																															
4	第八条「火災による損傷の防止」 第二十六条「原子炉制御室等」	中央制御室外原子炉停止装置による発電用原子炉の安全停止操作	中央制御室内での操作が火災等の何らかの要因により困難な場合には、中央制御室外原子炉停止装置 [ ] にてスクラム状態の発電用原子炉を低温状態に移行させる操作を実施する。																																																															
No.	条文	操作項目	概要																																																															
1	第八条 「火災による損傷の防止」	原子炉保護系母線停止操作	火災により原子炉保護系の論理回路が励磁状態を維持し、原子炉をスクラムさせる必要がある場合には、現場（原子炉建屋付属棟1階）での原子炉保護系母線停止操作が必要となる。																																																															
2	第九条 「溢水による損傷の防止等」	使用済燃料プール冷却・注水機能復旧操作	地震時の溢水の要因により燃料プール冷却浄化系の機能が喪失した際に、残留熱除去系により使用済燃料プールの冷却及び注水機能を維持する必要があり、その際に現場（原子炉建屋原子炉棟3階、4階）での手動弁操作が必要となる。																																																															
3	第十四条 「全交流動力電源喪失時の負荷切り離し操作」	全交流動力電源喪失時の負荷切り離し操作	全交流動力電源喪失時で、非常用ディーゼル発電機又は外部電源復旧が不可能な場合に、重大事故等に対処するために必要な電力を常設代替交流電源設備から供給するため、受電準備の現場操作として不要な負荷の切り離し操作が必要となる。																																																															
4	第八条 「火災による損傷の防止」 第二十六条 「原子炉制御室等」	中央制御室外原子炉停止操作	火災その他の異常な事態により中央制御室内での操作が困難な場合、中央制御室外原子炉停止装置 [ ] において、原子炉スクラム後の高温状態から冷温状態に移行させる操作が必要となる。																																																															
No.	条文	操作項目	概要																																																															
1	第8条 「火災による損傷の防止」	内部火災対策における現場操作	火災により原子炉保護系の論理回路が励磁状態を維持し、原子炉をスクラムさせる必要がある場合には、原子炉保護系MGの電源切操作が必要となる。																																																															
2	第9条 「溢水による損傷の防止等」	溢水防護対策における現場操作	内部溢水により燃料プール冷却系、燃料プール補給水系が機能喪失した場合、残留熱除去系により燃料プールの冷却・給水機能を維持する必要があり、その際に現場での手動弁操作が必要となる。																																																															
3	第14条 「全交流動力電源喪失対策設備」	全交流動力電源喪失時における現場操作	全交流動力電源喪失時には、不要な負荷の切り離しとしてA-計装用電気室にて電源切操作が必要となる。																																																															
4	第8条 「火災による損傷の防止」 第26条 「原子炉制御室等」	中央制御室外原子炉停止装置における操作	中央制御室内での操作が火災等の何らかの要因により困難な場合、中央制御室外原子炉停止制御盤室 [ ] において、原子炉スクラム後の高温停止状態から冷温停止状態に移行させる操作が必要となる。																																																															

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>添付資料3</p> <p><u>1. 残留熱除去系 原子炉停止時冷却モードにおける現場操作</u></p> <p>(1) 設備概要</p> <p>残留熱除去系の3系統の設備は、1系統の故障が他のすべての系統に波及しないよう、それぞれ区画されたエリアに分離、又は位置的分散を図るように配置する設計としている。電源についてもそれぞれ異なる区分から供給しており、1系統の電源故障が他のすべての系統に影響を及ぼさないよう設計している。</p> <p>なお、本系統の停止時冷却外側隔離弁の電源区分については、残留熱除去系による注水機能よりも原子炉格納容器バウンダリ機能を優先することから、主系統と電源を分離している。そこで、主系統が他の系統の故障により機能喪失することを防ぐために、停止時冷却外側隔離弁については手動操作ができるように設計している。第1図に残留熱除去系の系統構成と電源区分、第1表に想定される電源喪失時の各系統の停止時冷却内側／外側隔離弁の状態を示す。</p> <p>第1図は、原子炉停止時冷却モードにおける残留熱除去系の系統構成図です。図には、原子炉格納容器、ドライウェル、使用済燃料プールへ、スキマージタンクからの水供給路線が示されています。また、RO系（RO系I、RO系II、RO系III）とRCB系（RCB系I、RCB系II）による水循環回路、RO系ポンプ（A）、RO系ポンプ（B）、RO系ポンプ（C）が示されています。各部には、赤い点線で示された「区分I より電源供給」、緑い点線で示された「区分II より電源供給」、青い点線で示された「区分III より電源供給」の色分けがあります。また、各部には「タイライン」という記載があります。この図は、各部の電源供給区分を示すためのもので、実際の操作では手動操作が必要な外側隔離弁が示されています。</p> <p>第1図 残留熱除去系 (原子炉停止時冷却モード)</p>	<p>添付資料3</p> <p><u>1. 原子炉保護系母線停止操作</u></p>	<p>添付資料3</p> <p><u>1. 内部火災対策における現場操作</u></p>	<p>添付資料3</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> <li>【柏崎 6/7、東海第二】</li> <li>設備構成の相違による必要な現場操作の相違</li> </ul>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																		
<p><u>第1表 電源喪失時における停止時冷却内側／外側隔離弁の操作可否について</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">電源喪失</th> <th colspan="4">停止時冷却内側、外側隔離弁の操作可否</th> </tr> <tr> <th></th> <th></th> <th>残留熱除去系(A)</th> <th>残留熱除去系(B)</th> <th>残留熱除去系(C)</th> <th></th> </tr> <tr> <th>区分I 電源喪失</th> <th>内側</th> <th>外側</th> <th>内側</th> <th>外側</th> <th>内側 外側</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>×</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>手動開</td> <td>○ 手動開</td> </tr> <tr> <td></td> <td colspan="2">操作不可</td> <td colspan="2">現場開操作が必要</td> <td>現場開操作が必要</td> </tr> <tr> <th>区分II 電源喪失</th> <th>内側</th> <th>外側</th> <th>内側</th> <th>外側</th> <th>内側 外側</th> </tr> <tr> <td></td> <td>○</td> <td>手動開</td> <td>×</td> <td>○</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td></td> <td colspan="2">現場開操作が必要</td> <td colspan="2">操作不可</td> <td>遠隔操作可</td> </tr> <tr> <th>区分III 電源喪失</th> <th>内側</th> <th>外側</th> <th>内側</th> <th>外側</th> <th>内側 外側</th> </tr> <tr> <td></td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>× ○</td> </tr> <tr> <td></td> <td colspan="2">遠隔操作可</td> <td colspan="2">遠隔操作可</td> <td>操作不可</td> </tr> </tbody> </table> <p>○：遠隔操作可能、×：遠隔操作不可、下記開：現場手動開操作で対応</p> <p>(2) 必要となる操作の概要</p> <p><u>残留熱除去系の原子炉停止時冷却モードを実施する際においては、下記の現場操作が必要となる。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・火災によって非常用電源機能が喪失した場合、当該非常用電源機能と異なる区分の停止時冷却外側隔離弁が遠隔操作できない状況が発生するため、現場（原子炉建屋1階）で手動開操作を実施する（第1表参照）。</li> <li>・<u>残留熱除去系原子炉停止時冷却モードの通常操作手順において、インサービスする系統の残留熱除去系最小流量バイパス弁を中央制御室にて全閉にし、非常用電気品室（原子炉建屋地下1階）にて電源を切り、中央制御室にて残留熱除去系ポンプを起動する（添付資料1 第1表 (12) 及び第2表 (1) の操作内容参照）。</u></li> </ul>	電源喪失		停止時冷却内側、外側隔離弁の操作可否						残留熱除去系(A)	残留熱除去系(B)	残留熱除去系(C)		区分I 電源喪失	内側	外側	内側	外側	内側 外側		×	○	○	手動開	○ 手動開		操作不可		現場開操作が必要		現場開操作が必要	区分II 電源喪失	内側	外側	内側	外側	内側 外側		○	手動開	×	○	○ ○		現場開操作が必要		操作不可		遠隔操作可	区分III 電源喪失	内側	外側	内側	外側	内側 外側		○	○	○	○	× ○		遠隔操作可		遠隔操作可		操作不可	<p>(1) 必要となる操作の概要</p> <p>火災により原子炉保護系の論理回路が励磁状態を維持し、発電用原子炉をスクラムさせる必要がある場合には、現場での原子炉保護系母線停止操作が必要となる。</p> <p>(1) 必要となる操作の概要</p> <p>内部火災により原子炉保護系の論理回路が励磁状態を維持し、原子炉をスクラムさせる必要がある場合には、現場での電源切操作が必要となる。</p> <p>(2) 操作場所（第1図参照）</p> <p>A, B - 計装用電気室</p>	<p>島根原子力発電所 2号炉</p> <p>島根原子力発電所 2号炉</p> <p>島根原子力発電所 2号炉</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> <li>【柏崎 6/7、東海第二】</li> <li>設備構成の相違による必要な現場操作の相違</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> <li>【柏崎 6/7、東海第二】</li> <li>設備構成の相違による操作場所の相違</li> </ul>
電源喪失		停止時冷却内側、外側隔離弁の操作可否																																																																			
		残留熱除去系(A)	残留熱除去系(B)	残留熱除去系(C)																																																																	
区分I 電源喪失	内側	外側	内側	外側	内側 外側																																																																
	×	○	○	手動開	○ 手動開																																																																
	操作不可		現場開操作が必要		現場開操作が必要																																																																
区分II 電源喪失	内側	外側	内側	外側	内側 外側																																																																
	○	手動開	×	○	○ ○																																																																
	現場開操作が必要		操作不可		遠隔操作可																																																																
区分III 電源喪失	内側	外側	内側	外側	内側 外側																																																																
	○	○	○	○	× ○																																																																
	遠隔操作可		遠隔操作可		操作不可																																																																

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(3) 操作容易性の評価結果</p> <p>a. 想定される環境条件</p> <p>① 炎, 熱, 煙 (起因事象: 内部火災)</p> <p>② 運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故後に原子炉停止時冷却モードをインサービスする時の環境条件</p> <p>b. 操作場所の評価 (アクセス性含む)</p> <p>① 火災によって非常用電源機能が喪失した場合, 原子炉停止時冷却モードは, 運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故時の収束後の冷温停止に使用するため, 機能要求まで時間的猶予がある。よって消火活動後にアクセスに必要な環境を確保する。</p> <p>② 原子炉停止時冷却モードが必要な状況下において, 弁手動操作場所の線量率は1mSv/hを下回り, 弁操作時の被ばく線量は緊急時作業に係る線量限度100mSvに照らしても十分小さく, 操作可能である (設置許可基準規則第12条「安全施設」別紙1-2参照)。また, 原子炉停止時冷却モードは, ①に記載のとおり機能要求まで時間的猶予があることから, 運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故時に起因する原子炉建屋への水蒸気漏えいや熱影響があったとしても, 非常用ガス処理系の効果等によりそれらの影響が緩和し, 人がアクセス可能な環境とすることにより, 弁操作に必要な環境を確保する。</p> <p>c. 操作内容の評価</p> <p>弁の手動開操作時は, 操作用ハンドル機構及び弁開度表示を当該弁に設置することにより, 操作性及び操作が実施されたことの現場確認が容易に実施可能な設計とする。また, 当該弁の電源切操作についても, 当該モータ・コントロール・センタで電源切状態を確認できることにより, 操作が実施されたことの確認は現場にて容易に可能な設計とする。</p> <p>なお, 弁の手動開操作及び電源切操作時には, 対象設備に付設された機器名称・機器番号が記載された銘板を設置</p>	<p>(2) 操作容易性の評価結果</p> <p>a. 操作場所 (第2図参照)</p> <p>原子炉建屋付属棟1階 (電気室)</p> <p>b. 想定される環境条件</p> <p>炎, 熱, 煙 (起因事象: 内部火災)</p> <p>c. 操作場所の評価 (アクセス性含む)</p> <p>火災による原子炉保護系論理回路の励磁状態維持を想定するため, 想定火災としては原子炉保護系継電器盤を発火箇所とする。</p> <p>それに対し, 操作場所である原子炉建屋付属棟1階 (電気室) は, 発火箇所である中央制御室と位置的分散がなされており, 想定される環境条件においても操作場所及びアクセス性に影響はなく, 操作可能である。</p> <p>d. 操作内容の評価</p> <p>現場において操作を行う盤に付設された機器名称・機器番号が記載された銘板と使用する手順書に記載されている機器名称・機器番号を照合し, 操作対象であることを確認してから操作を行うことで, 誤操作防止を図る。また, 本操作を行う制御盤に設置されている計器を確認することにより, 操作が実施されたことの確認も容易である。</p>	<p>(3) 操作の容易性の評価結果</p> <p>a. 想定される環境条件</p> <p>炎, 熱, 煙 (起因事象: 内部火災)</p> <p>b. 操作場所の評価 (アクセス性含む)</p> <p>火災による原子炉保護系論理回路の励磁状態維持を想定するため, 想定火災としては原子炉制御盤, 原子炉保護継電器盤を発火箇所とする。</p> <p>それに対し, 操作場所であるA, B一計装用電気室は, 発火箇所である中央制御室と位置的に分散され, アクセス性を確保し, 操作可能な設計とする。</p> <p>c. 操作内容の評価</p> <p>電源切操作を行う原子炉保護系MG盤は, 当該盤で電源切状態を確認できることにより, 操作が実施されたことの確認は現場にて容易に可能な設計とする。</p> <p>なお, 電源切操作時には, 対象設備に付設された機器名称・機器番号が記載された銘板を設置することにより, 使用する手順書に記載されている機器名称・機器番号を照合できるようにし, 操作対象であることを確認してから操作を行うことで誤操作の防止を図る。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7】 設備構成の相違による必要な現場操作の相違</li> <li>・設備の相違 【東海第二】 設備構成の相違による操作場所の相違</li> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7】 設備構成の相違による必要な現場操作の相違</li> </ul>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>することにより、使用する手順書に記載されている機器名称・機器番号を照合できるようにし、操作対象であることを確認してから操作を行うことで、誤操作防止を図る。</p>		 <p>第1図 原子炉保護系MGの電源切操作場所</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7、東海第二】 設備構成の相違による必要な現場操作の相違</p>
<p>2. 溢水防護対策による現場操作 (詳細については、設置許可基準規則第9条「溢水による損傷の防止等」に関する適合状況説明資料を参照)</p> <p>(1) 必要となる操作の概要 溢水等の要因により燃料プール冷却浄化系やサプレッショングループ净化系が機能喪失した場合、残留熱除去系により使用済燃料プールの給水・冷却機能を維持する必要があるが、その際に現場（第2表参照）での手動弁の開操作が必要となる。</p>  <p>第2図 残留熱除去系による使用済燃料プール冷却時の系統</p>	<p>2. 使用済燃料プール冷却・注水機能復旧操作 (1) 必要となる操作の概要 地震時の溢水の要因により燃料プール冷却浄化系の機能が喪失した際に、残留熱除去系により使用済燃料プールの冷却及び注水機能を維持する必要があり、その際に現場での手動弁操作が必要となる。</p>  <p>第3図 現場操作が必要な機器</p>	<p>2. 溢水防護対策における現場操作 (詳細については、設置許可基準規則第9条「溢水による損傷の防止等」に関する適合状況説明資料を参照)</p> <p>(1) 必要となる操作の概要 溢水により、燃料プール冷却系、燃料プール補給水系が機能喪失した場合、残留熱除去系により燃料プールの冷却・給水機能を維持する必要があり、その際に現場での手動弁操作が必要となる（第1表参照）。</p>  <p>第2図 残留熱除去系による燃料プール冷却時の系統</p>	<p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 島根2号炉はサプレッショングループ净化系がない</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】 島根2号炉はサプレッショングループ净化系がない</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 プラントの相違による設備構成の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考																																																																																				
<u>第2表 現場操作が必要な手動弁</u>			<u>第3表 燃料プール冷却浄化系機能喪失時の残留熱除去系への切替操作のための現場操作機器</u>			<u>第1表 燃料プールスロッシング後の残留熱除去系による燃料プール冷却・給水のための現場操作機器</u>			・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 設備構成の相違による必要となる現場操作の相違																																																																																				
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">現場操作手動弁</th></tr> <tr> <th>号炉</th><th>(1)</th><th>(2)</th><th>(3)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">6号炉</td><td>G41-F020 [原子炉建屋2階]</td><td>E11-F016A [原子炉建屋中地下1階] E11-F016B [原子炉建屋中地下1階] E11-F016C [原子炉建屋中地下1階]</td><td rowspan="10">(常時開)</td></tr> <tr> <td rowspan="3">7号炉</td><td>E11-F016A [原子炉建屋1階] E11-F016B [原子炉建屋1階] E11-F016C [原子炉建屋1階]</td></tr> <tr> </tr> </tbody> </table>			現場操作手動弁			号炉	(1)	(2)		(3)	6号炉	G41-F020 [原子炉建屋2階]	E11-F016A [原子炉建屋中地下1階] E11-F016B [原子炉建屋中地下1階] E11-F016C [原子炉建屋中地下1階]	(常時開)	7号炉	E11-F016A [原子炉建屋1階] E11-F016B [原子炉建屋1階] E11-F016C [原子炉建屋1階]	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">操作対象機器</th><th colspan="2">対象区画</th></tr> <tr> <th>機器番号</th><th>機器名称</th><th colspan="2"></th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>E12-F170A</td><td>RHR(A)-FPC ライン隔離弁</td><td colspan="2" rowspan="2">RB-3-1 (MSIV-LCS マニホールド室)</td></tr> <tr> <td>E12-F170B</td><td>RHR(B)-FPC ライン隔離弁</td></tr> <tr> <td>G41-F036</td><td>FPC系-RHR系連絡出口弁</td><td colspan="2" rowspan="2">RB-4-1 (エレベータ正面)</td></tr> <tr> <td>G41-F016</td><td>FPC系-RHR系連絡入口弁</td></tr> </tbody> </table>			操作対象機器		対象区画		機器番号	機器名称			E12-F170A	RHR(A)-FPC ライン隔離弁	RB-3-1 (MSIV-LCS マニホールド室)		E12-F170B	RHR(B)-FPC ライン隔離弁	G41-F036	FPC系-RHR系連絡出口弁	RB-4-1 (エレベータ正面)		G41-F016	FPC系-RHR系連絡入口弁	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">操作対象機器</th><th colspan="2">設置区画</th></tr> <tr> <th>操作</th><th>使用する系統</th><th>機器番号</th><th>機器名称</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">燃料プール冷却</td><td rowspan="4">残留熱除去系(A)</td><td>V222-10</td><td>RHR・FPC系入口第1止め弁</td><td>R-M2F-03N R-M2F-04N R-M2F-05N</td></tr> <tr> <td>V222-11A</td><td>A-FPC系入口第2止め弁</td><td>R-B2F-02N</td></tr> <tr> <td>V222-12A</td><td>A-RHR・FPC系戻り第1止め弁</td><td>R-2F-10N</td></tr> <tr> <td>V222-13</td><td>RHR・FPC系戻り第2止め弁</td><td>R-2F-10N</td></tr> <tr> <td rowspan="4">燃料プール冷却</td><td rowspan="4">残留熱除去系(B)</td><td>V222-10</td><td>RHR・FPC系入口第1止め弁</td><td>R-M2F-03N R-M2F-04N R-M2F-05N</td></tr> <tr> <td>V222-11B</td><td>B-FPC系入口第2止め弁</td><td>R-B2F-15N</td></tr> <tr> <td>V222-12B</td><td>B-RHR・FPC系戻り第1止め弁</td><td>R-2F-10N</td></tr> <tr> <td>V222-13</td><td>RHR・FPC系戻り第2止め弁</td><td>R-2F-10N</td></tr> <tr> <td rowspan="4">燃料プール給水</td><td rowspan="2">残留熱除去系(A)</td><td>V222-12A</td><td>A-RHR・FPC系戻り第1止め弁</td><td>R-2F-10N</td></tr> <tr> <td>V222-13</td><td>RHR・FPC系戻り第2止め弁</td><td>R-2F-10N</td></tr> <tr> <td rowspan="2">残留熱除去系(B)</td><td>V222-12B</td><td>B-RHR・FPC系戻り第1止め弁</td><td>R-2F-10N</td></tr> <tr> <td>V222-13</td><td>RHR・FPC系戻り第2止め弁</td><td>R-2F-10N</td></tr> </tbody> </table>				操作対象機器		設置区画		操作	使用する系統	機器番号	機器名称	燃料プール冷却	残留熱除去系(A)	V222-10	RHR・FPC系入口第1止め弁	R-M2F-03N R-M2F-04N R-M2F-05N	V222-11A	A-FPC系入口第2止め弁	R-B2F-02N	V222-12A	A-RHR・FPC系戻り第1止め弁	R-2F-10N	V222-13	RHR・FPC系戻り第2止め弁	R-2F-10N	燃料プール冷却	残留熱除去系(B)	V222-10	RHR・FPC系入口第1止め弁	R-M2F-03N R-M2F-04N R-M2F-05N	V222-11B	B-FPC系入口第2止め弁	R-B2F-15N	V222-12B	B-RHR・FPC系戻り第1止め弁	R-2F-10N	V222-13	RHR・FPC系戻り第2止め弁	R-2F-10N	燃料プール給水	残留熱除去系(A)	V222-12A	A-RHR・FPC系戻り第1止め弁	R-2F-10N	V222-13	RHR・FPC系戻り第2止め弁	R-2F-10N	残留熱除去系(B)	V222-12B	B-RHR・FPC系戻り第1止め弁	R-2F-10N	V222-13	RHR・FPC系戻り第2止め弁
現場操作手動弁																																																																																													
号炉	(1)	(2)	(3)																																																																																										
6号炉	G41-F020 [原子炉建屋2階]	E11-F016A [原子炉建屋中地下1階] E11-F016B [原子炉建屋中地下1階] E11-F016C [原子炉建屋中地下1階]	(常時開)																																																																																										
	7号炉	E11-F016A [原子炉建屋1階] E11-F016B [原子炉建屋1階] E11-F016C [原子炉建屋1階]																																																																																											
操作対象機器		対象区画																																																																																											
機器番号	機器名称																																																																																												
E12-F170A	RHR(A)-FPC ライン隔離弁	RB-3-1 (MSIV-LCS マニホールド室)																																																																																											
E12-F170B	RHR(B)-FPC ライン隔離弁																																																																																												
G41-F036	FPC系-RHR系連絡出口弁	RB-4-1 (エレベータ正面)																																																																																											
G41-F016	FPC系-RHR系連絡入口弁																																																																																												
操作対象機器		設置区画																																																																																											
操作	使用する系統	機器番号	機器名称																																																																																										
燃料プール冷却	残留熱除去系(A)	V222-10	RHR・FPC系入口第1止め弁	R-M2F-03N R-M2F-04N R-M2F-05N																																																																																									
		V222-11A	A-FPC系入口第2止め弁	R-B2F-02N																																																																																									
		V222-12A	A-RHR・FPC系戻り第1止め弁	R-2F-10N																																																																																									
		V222-13	RHR・FPC系戻り第2止め弁	R-2F-10N																																																																																									
燃料プール冷却	残留熱除去系(B)	V222-10	RHR・FPC系入口第1止め弁	R-M2F-03N R-M2F-04N R-M2F-05N																																																																																									
		V222-11B	B-FPC系入口第2止め弁	R-B2F-15N																																																																																									
		V222-12B	B-RHR・FPC系戻り第1止め弁	R-2F-10N																																																																																									
		V222-13	RHR・FPC系戻り第2止め弁	R-2F-10N																																																																																									
燃料プール給水	残留熱除去系(A)	V222-12A	A-RHR・FPC系戻り第1止め弁	R-2F-10N																																																																																									
		V222-13	RHR・FPC系戻り第2止め弁	R-2F-10N																																																																																									
	残留熱除去系(B)	V222-12B	B-RHR・FPC系戻り第1止め弁	R-2F-10N																																																																																									
		V222-13	RHR・FPC系戻り第2止め弁	R-2F-10N																																																																																									

※1 常時開運用に変更

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) 操作容易性の評価結果</p> <p>a. 想定される環境条件 水位、温度、線量、化学薬品、照明、感電、漂流物（起因事象：内部溢水）</p> <p>b. 操作場所の評価（アクセス性含む） 溢水事象発生時後の環境条件（水位、温度、線量、化学薬品、照明、感電、漂流物）の観点から評価し、アクセス性を確保し、操作可能な設計とする。</p>	<p>(2) 操作容易性の評価結果</p> <p>a. 操作場所（第4図参照） <u>原子炉建屋原子炉棟3階 M S I V – L C S マニホールド室</u> <u>原子炉建屋原子炉棟4階 エレベータ正面</u> <u>原子炉建屋原子炉棟4階 F P C ポンプ室</u></p> <p>b. 想定される環境条件 水位、温度、線量、化学薬品、照明、感電、漂流物（起因事象：内部溢水）</p> <p>c. 操作場所の評価（アクセス性含む） 溢水事象発生時に想定される環境条件（水位、温度、線量、化学薬品、照明、感電、漂流物）の観点から評価し、操作場所及びアクセス性に影響はなく、操作可能である。 なお、火災防護における火災防護対策が操作場所及びアクセス性に影響がないことを確認した。</p> <p>想定される環境条件の評価結果については以下に示す。</p> <p>・滞留水位については、対象区画で発生する溢水量より、最大0.01mとなり、操作場所及びアクセス時の歩行に支障がなく、操作可能である。また、防火扉は溢水時の最大水位より高い位置に設置することから、扉開閉に問題はない。</p> <p>・温度については、溢水源のうち高温の流体を内包する系統はないことから、長時間に渡りアクセス困難な高温状態が継続することは考えにくいため、操作場所及びアクセス性への影響はなく、操作可能である。</p> <p>・線量については、放射性物質を内包する溢水が発生してもハッチ等の開口部より下階へと排水されるが、保守的に継続した想定での評価をしても被ばく線量としては数mSv程度となり、緊急時作業に係る線量限度100mSvと比較して十分小さく抑えられる。</p>	<p>(3) 操作容易性の評価結果</p> <p>a. 想定される環境条件 没水、被水、温度（蒸気）、線量、薬品、照明、感電、漂流物（起因事象：内部溢水）</p> <p>b. 操作場所の評価（アクセス性含む） 溢水事象発生時の環境条件（没水、被水、温度（蒸気）、線量、薬品、照明、感電、漂流物）の観点から評価し、アクセス性を確保し、操作可能な設計とする。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p>【東海第二】</p> <p>設備構成の相違による操作場所の相違</p>

第3表 想定される環境条件の評価結果

環境条件	評価結果
水位	アクセスルート上において、通路はハッチ等の開口から排水されるため、溢留水位としては最高水位に抑えられ、アクセス性に影響はない。
温度	基準地震動発生時から溢水発生時に現場の温度を上げさせるような高温の溢水源である原子炉冷却材浄化系からの溢水した場合は、漏えいを検知・開塞するインターロックが作動し自動的に隔離されるため、漏えいは想定的である。また、常用ガス処理系による蒸気にも期待できることから、長時間に渡りアクセス困難な高温状態が継続することは考えにくい。
線量	放射性物質を内包する溢水が発生しても排水されるが、保守的に継続した想定での評価をしても被ばく線量としては数mSv程度となり、緊急時作業に係る線量限度100mSvと比較して十分小さく抑えられる。
化学薬品	アクセスルートに影響を与える可能性のあるものとしては、防錆材を含む閉ループ系統及び個別の容器に保管の製品だが、濃度は1分に低く、また、保護服等も配備することで更に安全性を向上させていくことから現場へのアクセス性に影響はない。
照 明	地震や溢水の影響により作業用照明が機能喪失した場合であっても、その可能性を考慮し、対応する演習員が常時滞在している中央制御室等に集中照明等の可搬型照明を配備しており、場所を開わず対応可能であることから、アクセス性に影響はない。
感 電	電気設備が溢水の影響を受けた場合は短絡が発生し、保護回路がそれを検知しトリップすることで、当該電気設備への電源は遮断される。また、運転室でも、溢水の発生が想定される場合は、運転員が溢水箇所に隣接する電源を開放することについて規定項に定めることとしており、アクセス性に影響はない。
漂 流 物	屋内に設置された棚やラック等の設備は、固縛処置がされており、溢水が発生した場合においても漂流物となることはない。万が一、地盤の影響により蓋が外れたらとしても、アクセスルートに影響のある設備は全て道路部に存在することから、迂回等が可能であり影響はない。

第2表 想定される環境条件の評価結果

環境条件	評価結果
没水	燃料プールスロッシング後の残留熱除去系による燃料プールの冷却・給水のためのアクセスは、時間余裕が十分あり、発生した溢水がハッチ等の開口部より最終滞留箇所まで排出されていること及び操作場所までの経路は複数あることから、アクセス性及び操作性への影響はない。
被水	燃料プールスロッシング後の残留熱除去系による燃料プールの冷却・給水のためのアクセスは、溢水発生から時間が経過していることから、アクセスに影響のある被水はないため、アクセス性及び操作性への影響はない。

・設備の相違

【柏崎 6/7、東海第二】

設備構成の相違による評価内容の相違だが、いずれもアクセス性を確保し、操作可能な設計としている

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>・化学薬品については、アクセスルートに影響を与える可能性のあるものとしては、防錆剤を含む閉ループ系統及び個別の容器に保管の薬品であるが、濃度は十分に低く、操作場所及びアクセス性への影響はなく、操作可能である。また、防護服等を配備し、必要により使用可能としている。</p> <p>・照明については、中央制御室から操作場所までのアクセスルート上に常用電源、非常用電源から電源供給される作業用照明が設置されているため、操作場所及びアクセス性への影響はなく、操作可能である。また、溢水の影響により一部の照明が機能喪失した場合でも、対応する運転員が常時滞在している中央制御室等に可搬型照明を配備し、必要により使用可能としている。</p> <p>・感電については、電気設備が溢水の影響を受けた場合、短絡が発生し保護回路がそれを検知しトリップすることで、当該電気設備への給電は遮断されることから、操作場所及びアクセス性への影響はなく、操作可能である。また、運用面でも、溢水の発生が想定される場合は、運転員が溢水箇所に関連する電源を開放することについて社内規定類に定めることとしている。</p> <p>・漂流物については、屋内に設置されているラック等は、固縛処置がされており、溢水が発生した場合においても漂流物とならないことから、操作場所及びアクセス性への影響はなく、操作可能である。</p>	<p>溢水源のうち基準地震動 S<sub>s</sub> による地震力によって破損の恐れのある系統のうち、高温の流体を内包する系統は主蒸気系、原子炉浄化系及び原子炉浄化系と接続する給水系が考えられるが、これらの系統には、漏えい検知による自動隔離等のインターロックが設置されている。原子炉浄化系及び原子炉浄化系と接続する給水系からの漏えいにより、一時的に原子炉建物二次格納容器内は高温になるが、隔離及びブローアウトパネルからの排気により温度は低下する。また、非常用ガス処理系による換気にも期待できることか溢水源のうち基準地震動 S<sub>s</sub> による地震力によって破損の恐れのある系統のうち、高温の流体を内包する系統は主蒸気系、原子炉浄化系及び原子炉浄化系と接続する給水系が考えられるが、これらの系統には、漏えい検知による自動隔離等のインターロックが設置されている。原子炉浄化系及び原子炉浄化系と接続する給水系からの漏えいにより、一時的に原子炉建物二次格納容器内は高温になるが、隔離及びブローアウトパネルからの排気により温度は低下する。また、非常用ガス処理系による換気にも期待できることから、長時間にわたりアクセス困難な高温状態が継続するとは考えにくい。</p>	
		<p>線量</p> <p>地震時に放射性物質を内包する溢水の発生する区画も存在するが、十分な時間経過後には最終滞留区画まで排水されることから、漏えいした溢水による線量の影響はほとんどないと考えられる。また原子炉浄化系は高温・高圧のため溢水により蒸気が発生するが、自動で検知・隔離が達成されることから、漏えいは限定的である。さらに非常用ガス処理系による換気にも期待できることから、線源となる蒸気が長時間に渡り空間部に充満することは考えにくい。なお、保守的な想定での評価をしても被ばく線量としては数mSv程度となり、緊急作業に係る線量限度である100mSvを超えることはなく、アクセス性及び操作性への影響はない。</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		<p>薬品 溢水防護対象区画が設定された建物・区画内にある主な薬品として、冷却材中に含まれる防錆剤（亜硝酸ソーダ）があるが、通常運転時の濃度は200ppm～350ppmと希釈された状態で存在するため、漏えいした場合でもアクセス性及び操作性への影響はない。</p> <p>照明 作業用照明は非常用電源等より受電し、現場各所に設置されていることから現場へのアクセス性に影響はない。また、溢水の影響により一部の照明が機能喪失した場合でも、対応する運転員が常時滞在している中央制御室等に懐中電灯等の可搬型照明を配備していることから、アクセス性及び操作性への影響はない。さらに、基準地震動Ssに対し機能維持する電源内蔵型照明（実力値：8時間以上使用可能）も期待できる。</p> <p>感電 電気設備が溢水の影響を受けた場合、アクセス時の感電が懸念されるが、電気設備には短絡が発生し、保護回路がそれを検知しトリップすることで、当該電気設備への給電は遮断されるため、感電による影響はないと考えられる。また運用面においても、ゴム長靴等の防護具の配備や、溢水の発生が想定される場合の電源停止手順等をQMS文書として定めることで、感電による影響を防止する。</p> <p>漂流物 屋内に配置された棚やラック等は固縛処置がされており、溢水が発生した場合においても漂流物となることはなく、アクセス性及び操作性に影響はない。</p>	<p>・記載表現の相違 【東海第二】 東海第二は、切替操作箇所の浸水深さを記載</p>

第4表 燃料プール冷却浄化系機能喪失時の残留熱除去系への切替操作箇所の浸水深さ

操作対象機器		対象区画	浸水深さ (m)
機器番号	機器名称		
E12-F170A	RHR(A)-FPC ライン隔離弁	RB-3-1 (MSIV-LCS マニホールド室)	0.01
E12-F170B	RHR(B)-FPC ライン隔離弁		
G41-F036	FPC 系-RHR 系連絡出口弁	RB-4-1 (エレベータ正面)	0.00
G41-F016	FPC 系-RHR 系連絡入口弁	RB-4-19 (FPC ポンプ室)	0.00

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>c. 操作内容の評価</p> <p>現場弁等を操作する際に使用する工具については、各種弁の仕様や構造に応じた適正な工具を中央制御室近傍及び管理区域内に配備し、現場弁の操作が容易に実施可能とする。</p> <p>なお、弁の操作時には、対象弁に付設された機器名称・機器番号が記載された銘板と使用する手順書に記載されている機器名称・機器番号を照合し、操作対象であることを確認してから操作を行うことで、誤操作防止を図る。</p>	<p>d. 操作内容の評価</p> <p>現場弁等を操作する際に使用する工具については、各種弁の仕様や構造に応じた適正な工具を中央制御室内及び廃棄物処理操作室近傍に配備し、操作が容易に実施可能である。</p> <p>なお、弁の操作時には、対象弁に付設された機器名称・機器番号が記載された銘板と使用する手順書に記載されている機器名称・機器番号を照合し、操作対象であることを確認してから操作を行うことで、誤操作防止を図る。</p> 	<p>c. 操作内容の評価</p> <p>現場弁等を操作する際に使用する工具については、各種弁の仕様や構造に応じた適正な工具を中央制御室近傍及び管理区域内に配備し、現場弁の操作が容易に実施可能とする。</p> <p>なお、弁の操作時には、対象弁に付設された機器名称・機器番号が記載された銘板と使用する手順書に記載されている機器名称・機器番号を照合し、操作対象であることを確認してから操作を行うことで、誤操作防止を図る。</p> 	

第4図 燃料プール冷却浄化系機能喪失時の残留熱除去系への切替操作場所へのアクセスルート (1/7)



第4図 燃料プール冷却浄化系機能喪失時の残留熱除去系への切替操作場所へのアクセスルート (2/7)

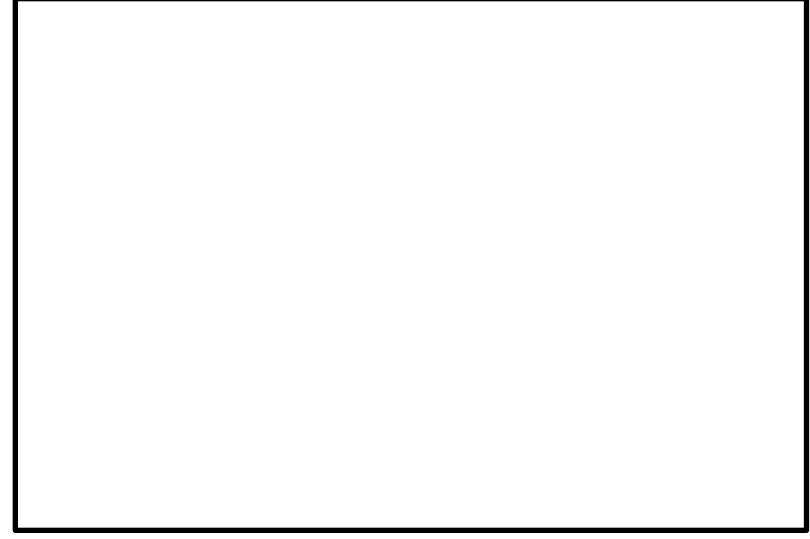
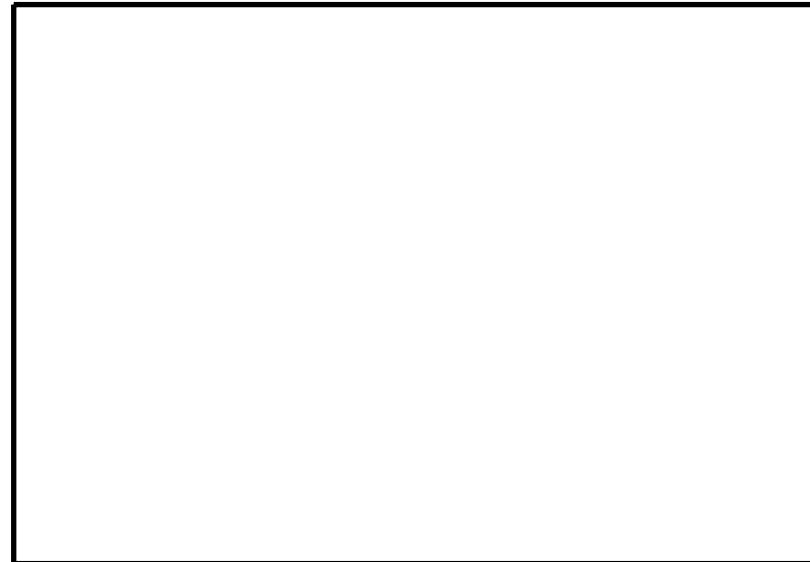
第3図 燃料プールスロッシング後の残留熱除去系による燃料プール冷却・給水のためのアクセスルート図 (1/7)

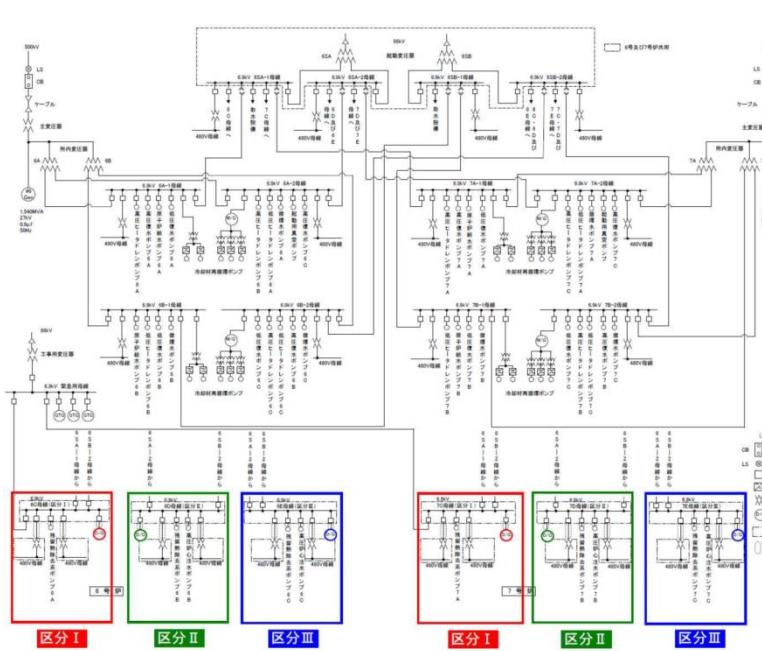
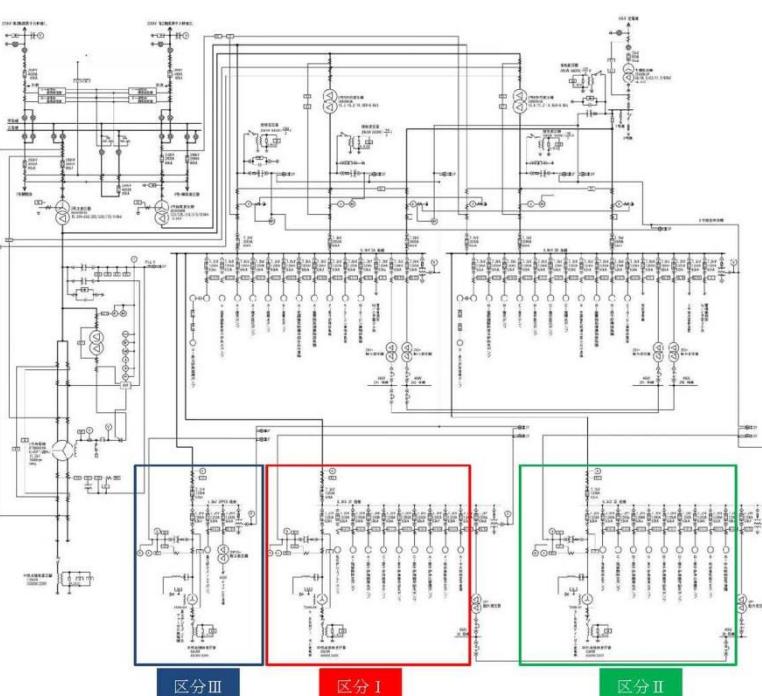


第3図 燃料プールスロッシング後の残留熱除去系による燃料プール冷却・給水のためのアクセスルート図 (2/7)

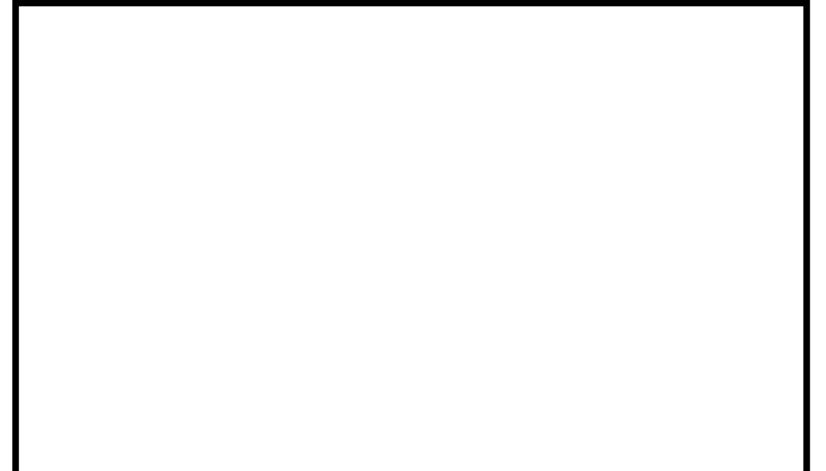
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>第4図 燃料プール冷却浄化系機能喪失時の残留熱除去系への 切替操作場所へのアクセスルート (3/7)</p> <p>第4図 燃料プール冷却浄化系機能喪失時の残留熱除去系への 切替操作場所へのアクセスルート (4/7)</p>	<p>第3図 燃料プールスロッシング後の残留熱除去系による 燃料プール冷却・給水のためのアクセスルート図(3/7)</p> <p>第3図 燃料プールスロッシング後の残留熱除去系による 燃料プール冷却・給水のためのアクセスルート図(4/7)</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>第4図 燃料プール冷却浄化系機能喪失時の残留熱除去系への 切替操作場所へのアクセスルート (5/7)</p> <p>第4図 燃料プール冷却浄化系機能喪失時の残留熱除去系への 切替操作場所へのアクセスルート (6/7)</p>	<p>第3図 燃料プールスロッシング後の残留熱除去系による 燃料プール冷却・給水のためのアクセスルート図(5/7)</p> <p>第3図 燃料プールスロッシング後の残留熱除去系による 燃料プール冷却・給水のためのアクセスルート図(6/7)</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	 <p>第4図 燃料プール冷却浄化系機能喪失時の残留熱除去系への 切替操作場所へのアクセスルート (7/7)</p>	 <p>第3図 燃料プールスロッシング後の残留熱除去系による 燃料プール冷却・給水のためのアクセスルート図(7/7)</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3. 全交流動力電源喪失時の現場操作</p> <p>(1) 設備概要</p> <p>非常用所内電源系（非常用ディーゼル発電機含む）の3系統の設備は、1系統の故障が他のすべての系統に波及しないよう、それぞれ区画されたエリアに分離、又は位置的分散を図るように配置する設計とする。空調系や冷却系についてもそれぞれ異なる区分から供給しており、1系統の空調系や冷却系の故障が他のすべての系統に影響を及ぼさないよう設計しているが、何らかの要因により全交流動力電源喪失が発生した場合に備えて、非常用所内電源系（非常用ディーゼル発電機含む）の現場確認と直流電源の延命のための負荷抑制を実施する手順を整備している。</p> <p>なお、重大事故等時の対応として、他号炉の非常用ディーゼル発電機からの電源融通や常設代替交流電源設備による交流電源供給の手順も整備している。</p> <p>第3図に非常用所内電源系（非常用ディーゼル発電機含む）の系統構成を示す。</p>  <p>第3図 非常用所内電源系（非常用ディーゼル発電機含む）</p>	<p>3. 全交流動力電源喪失時の負荷切り離し操作</p>	<p>3. 全交流動力電源喪失時における現場操作</p> <p>(1) 設備概要</p> <p>非常用ディーゼル発電機は、外部電源が喪失した場合に、原子炉を安全に停止するために必要な電力を供給し、かつ、原子炉冷却材喪失が同時に発生した場合に、工学的安全施設を含む特に重要度の高い安全機能を有する設備のための電力も供給する。また、多重性を考慮し、3台備え各々非常用高圧母線に接続するとともに、配電盤制御盤ともそれぞれ独立した部屋に設置しているが、何らかの要因により全交流動力電源喪失が発生した場合に備えて、非常用所内電源系（非常用ディーゼル発電機含む）の現場確認と直流電源の延命のための負荷切り離しを実施する手順を整備している。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>設備の相違</li> </ul> <p>【柏崎 6/7、東海第二】</p> <p>プラントの違いによる設備構成の相違</p>
		<p>第4図に電源系統図（非常用ディーゼル発電機含む）を示す。</p>  <p>第4図 電源系統図（非常用ディーゼル発電機含む）</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>運用の相違</li> </ul> <p>【柏崎 6/7】</p> <p>島根 2号炉は単独号炉申請のため記載していない</p> <p>重大事故等時の対応については、SA条文側で記載すると整理している</p>

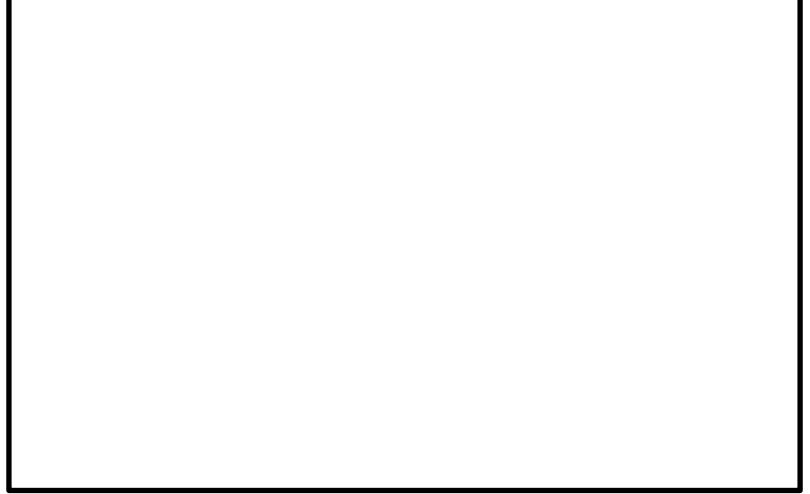
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) 必要となる操作の概要</p> <p>全交流動力電源喪失時で、非常用ディーゼル発電機又は外部電源復旧が不可能な場合は、以下の現場操作を実施する。</p> <p>① 非常用ディーゼル発電機の起動失敗確認。</p> <p>② 交流電源喪失時の<u>計測制御用電源盤室(コントロール建屋地下1階)</u>における<u>負荷抑制操作</u>。</p> <p><u>なお、重大事故等時の対応として、以下の現場操作を必要とする。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・他号炉の非常用ディーゼル発電機からの受電準備のため、<u>非常用電気品室と常用電気品室での遮断器インターロック除外操作、非常用電気品室と計測制御用電源盤室における負荷抑制操作。</u></li> <li>・常設代替交流電源設備からの受電準備のため、<u>常用電気品室と計測制御用電源盤室における負荷抑制操作と常設代替交流電源設備からの受電操作。</u></li> </ul>	<p>(1) 必要となる操作の概要</p> <p>全交流動力電源喪失時で、非常用ディーゼル発電機又は外部電源復旧が不可能な場合に、<u>重大事故等に対処するため必要な電力を常設代替交流電源設備から供給するため、受電準備の現場操作として不要な負荷の切り離し操作が必要となる。</u></p>	<p>(2) 必要となる操作の概要</p> <p>全交流動力電源喪失時で、非常用ディーゼル発電機又は外部電源復旧が不可能な場合は、以下の現場操作を実施する。</p> <p>① 非常用ディーゼル発電機の起動失敗確認。</p> <p>② 交流電源喪失時の<u>A-計装用電気室(廃棄物処理建物1階)</u>における<u>負荷切り離し操作</u>。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p><b>【柏崎 6/7、東海第二】</b></p> <p>設備構成の相違による全交流動力電源喪失時の操作場所の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・運用の相違</li> </ul> <p><b>【柏崎 6/7、東海第二】</b></p> <p>島根 2号炉は単独号炉申請のため記載していない</p> <p>重大事故等時の対応については、SA条文側で記載すると整理している</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・記載表現の相違</li> </ul> <p><b>【柏崎 6/7】</b></p> <p>島根 2号炉は操作場所を記載</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p><b>【東海第二】</b></p> <p>設備構成の相違による操作場所の相違</p>
<p>(3) 操作容易性の評価結果</p> <p>a. 想定される環境条件</p> <p>照明喪失 (起因事象: 全交流動力電源喪失)</p> <p>b. 操作場所の評価 (アクセス性含む)</p> <p>全交流動力電源喪失時から重大事故等時に対処するため必要な電力の供給が交流動力電源から開始されるまでの間においても操作できるように、非常用系の蓄電池から受電する直流非常灯若しくは蓄電池内蔵型照明を設置しており、更に現場作業を行う運転員はヘッドライトと懐中電灯を持って移動することで、アクセス性を確保し、操作可能な設計とする。</p>	<p>(2) 操作容易性の評価結果</p> <p>a. 操作場所 (第5図参照) <u>原子炉建屋付属棟1階、地下1階、地下2階(電気室)</u></p> <p>b. 想定される環境条件</p> <p>交流照明喪失 (起因事象: 全交流動力電源喪失)</p> <p>c. 操作場所の評価 (アクセス性含む)</p> <p>全交流動力電源喪失時から重大事故等時に対処するため必要な電力の供給が交流動力電源から開始されるまでの間においても操作できるように、直流非常灯及び蓄電池内蔵型照明を設置することにより、想定される環境条件においても操作場所及びアクセス性に影響はなく、操作可能である。また、可搬型照明を配備していることから、必要により使用することが可能である。</p>	<p>(3) 操作場所 (第5図参照) <u>A-計装用電気室</u></p> <p>(4) 操作容易性の評価結果</p> <p>a. 想定される環境条件</p> <p>照明喪失 (起因事象: 全交流動力電源喪失)</p> <p>b. 操作場所の評価 (アクセス性含む)</p> <p>全交流動力電源喪失時から重大事故等時に対処するため必要な電力の供給が交流動力電源から開始されるまでの間においても操作できるように、非常用系の蓄電池から受電する直流非常灯もしくは蓄電池内蔵型照明を設置しており、更に現場作業を行う運転員はヘッドライトまたは懐中電灯を持って移動することで、アクセス性を確保し、操作可能な設計とする。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・記載表現の相違</li> </ul> <p><b>【柏崎 6/7】</b></p> <p>島根 2号炉は操作場所を記載</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p><b>【東海第二】</b></p> <p>設備構成の相違による操作場所の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>c. 操作内容の評価</p> <p>全交流動力電源喪失時に負荷抑制操作を実施する際は、当該配線用遮断器で電源切状態を確認できることにより、操作が実施されたことの確認は現場にて容易に可能な設計とする。操作が実施されたことの確認は現場にて容易に可能な設計とする。</p> <p>なお、現場において負荷抑制操作を行う盤に付設された機器名称・機器番号が記載された銘板と使用する手順書に記載されている機器名称・機器番号を照合し、操作対象であることを確認してから操作を行うことで、誤操作防止を図る。</p>	<p>d. 操作内容の評価</p> <p>全交流動力電源喪失時に負荷切り離し操作を実施する際は、当該電源盤で電源切状態を確認できることにより、操作が実施されたことの確認は現場にて容易に可能な設計とする。</p> <p>なお、負荷切り離し操作を行う盤に付設された機器名称・機器番号が記載された銘板と使用する手順書に記載されている機器名称・機器番号を照合し、操作対象であることを確認してから操作を行うことで、誤操作防止を図る。</p> 	<p>c. 操作内容の評価</p> <p>全交流動力電源喪失時に負荷切り離し操作を実施する際は、当該配線用遮断器で電源切状態を確認できることにより、操作が実施されたことの確認は現場にて容易に可能な設計とする。</p> <p>なお、現場において負荷切り離し操作を行う盤に付設された機器名称・機器番号が記載された銘板と使用する手順書に記載されている機器名称・機器番号を照合し、操作対象であることを確認してから操作を行うことで、誤操作防止を図る。</p> 	<p>・記載表現の相違 【柏崎 6/7】 島根 2号炉は操作場所を記載</p>

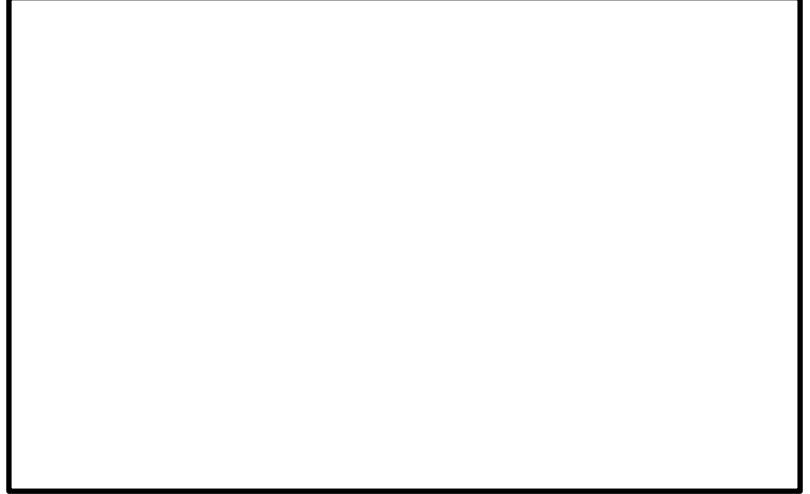
第5図 全交流動力電源喪失時の負荷切り離し操作場所へのアクセスルート (1/10)

第5図 全交流動力電源喪失時の負荷切り離し操作場所へのアクセスルート (2/10)

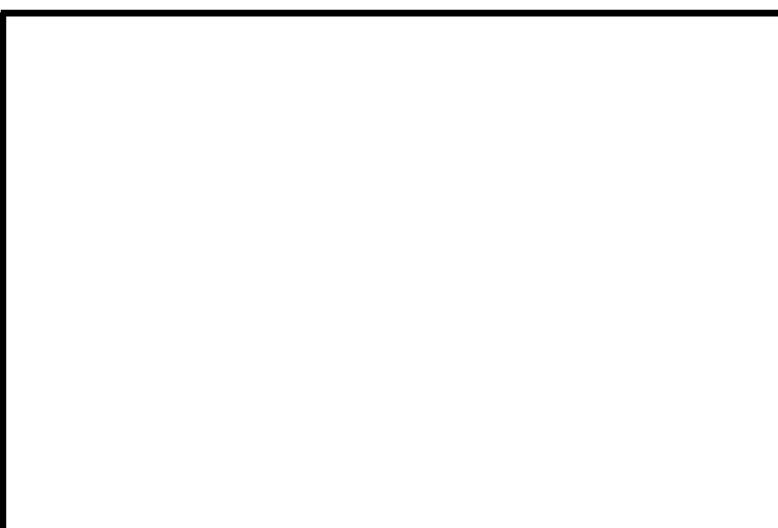
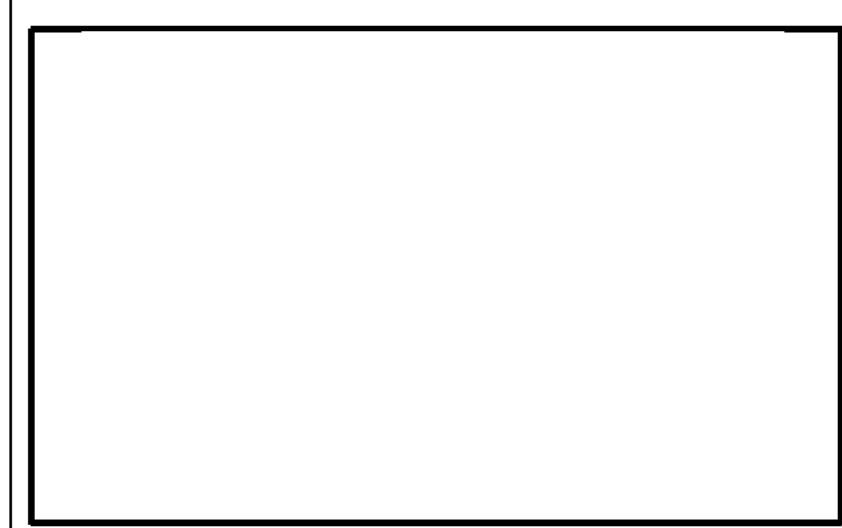
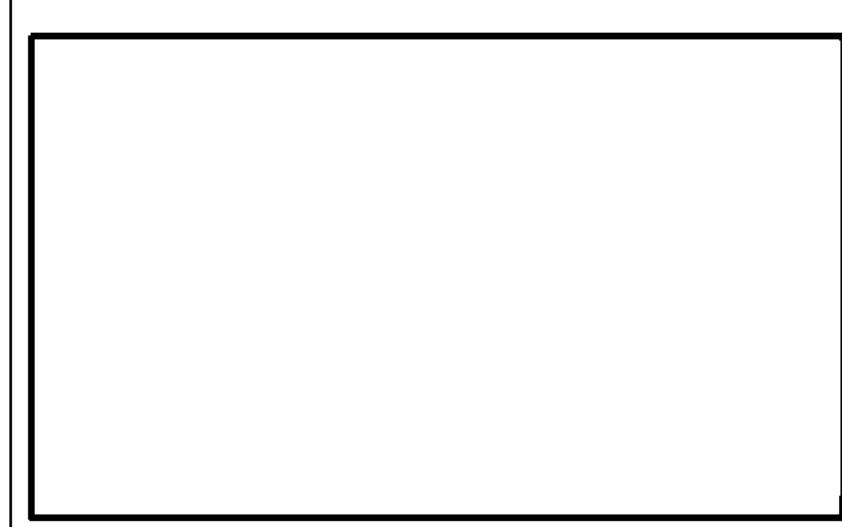
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>第5図 全交流動力電源喪失時の負荷切り離し 操作場所へのアクセスルート (3／10)</p> <p>第5図 全交流動力電源喪失時の負荷切り離し 操作場所へのアクセスルート (4／10)</p>		

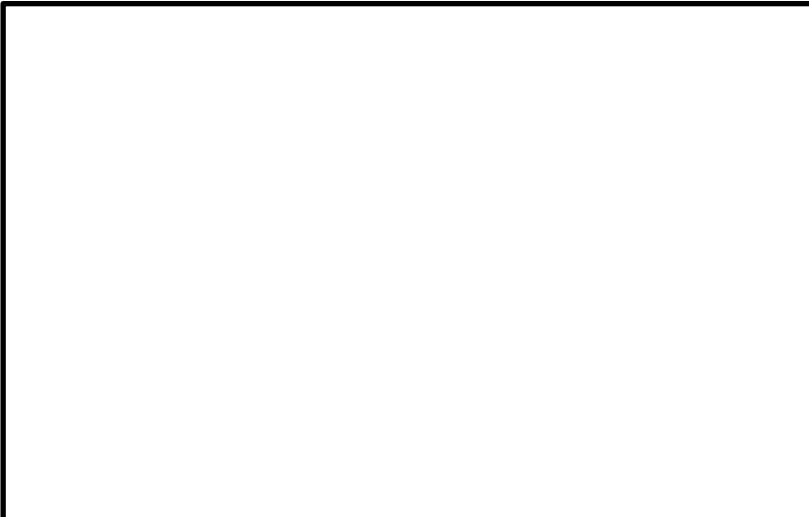
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	 <p>第5図 全交流動力電源喪失時の負荷切り離し 操作場所へのアクセスルート (5／10)</p>  <p>第5図 全交流動力電源喪失時の負荷切り離し 操作場所へのアクセスルート (6／10)</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>第5図 全交流動力電源喪失時の負荷切り離し 操作場所へのアクセスルート (7／10)</p> <p>第5図 全交流動力電源喪失時の負荷切り離し 操作場所へのアクセスルート (8／10)</p>		

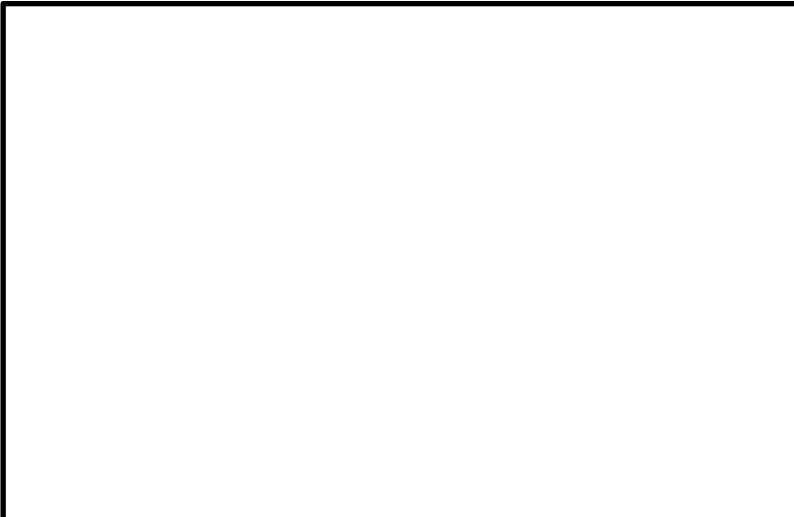
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	 <p>第5図 全交流動力電源喪失時の負荷切り離し 操作場所へのアクセスルート (9／10)</p>  <p>第5図 全交流動力電源喪失時の負荷切り離し 操作場所へのアクセスルート (10／10)</p>		

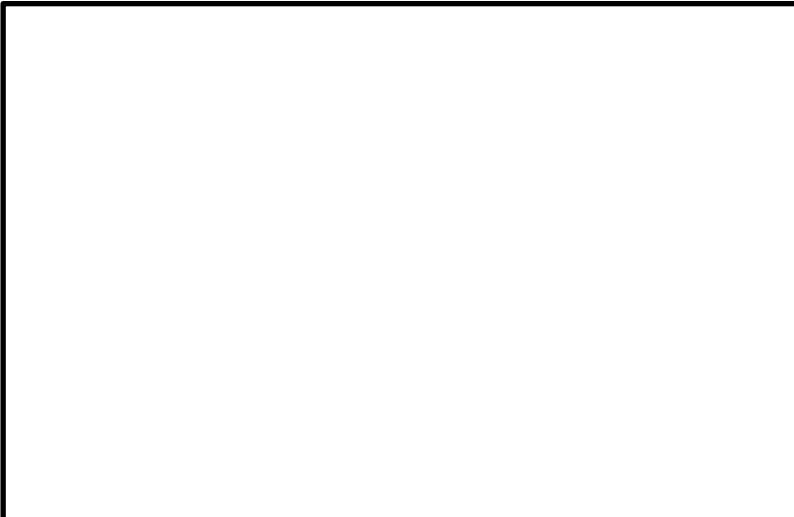
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>4. 中央制御室外原子炉停止装置による発電用原子炉の安全停止操作</p> <p>(1) 設備概要</p> <p>中央制御室内での操作が火災等の要因により困難な場合は、原子炉施設を安全な状態に維持するために、必要な計測制御を含め中央制御室以外の適切な場所からも、適切な手順を用いて原子炉スクラム後の低温状態に導くことができる設計としている。</p> <p>(2) 必要となる操作の概要</p> <p>中央制御室外原子炉停止室 [REDACTED] の制御盤の操作器にて、スクラム状態の発電用原子炉を低温状態に移行させる操作を実施する。</p> <p>(3) 操作容易性の評価結果</p> <p>a. 想定される環境条件 炎、熱、煙（起因事象：内部火災）</p> <p>b. 操作場所の評価（アクセス性含む） 中央制御室が火災等の何らかの要因で被害を受けた場合、中央制御室外原子炉停止操作室は中央制御室とは位置的に分散し、アクセス性を確保し、操作可能な設計とする。</p>	<p>4. 中央制御室外原子炉停止操作</p> <p>(1) 必要となる操作の概要</p> <p>火災その他の異常な事態により中央制御室内での操作が困難な場合、中央制御室外原子炉停止装置において、原子炉スクラム後の高温状態から冷温状態に移行させる操作が必要となる。</p> <p>なお、中央制御室から避難する必要がある場合、中央制御を出る前に原子炉スクラム操作を実施するが、スクラム操作が不可能な場合は、中央制御室外において原子炉保護系論理回路の電源を遮断すること等により行うことができる設計としている。</p> <p>(2) 操作容易性の評価結果</p> <p>a. 操作場所（第6図参照） [REDACTED] (中央制御室外原子炉停止装置)</p> <p>b. 想定される環境条件 炎、熱、煙（起因事象：内部火災）、その他の異常な事態</p> <p>c. 操作場所の評価（アクセス性含む） 火災その他の異常な事態により中央制御室内での操作が困難な場合、中央制御室外原子炉停止装置は中央制御室から離れた場所に設置し位置的に分散されているため、想定される環境条件においても操作場所及びアクセス性に影響はなく、操作可能である。</p>	<p>4. 中央制御室外原子炉停止装置における操作について</p> <p>(1) 設備概要</p> <p>中央制御室内での操作が火災等の要因により困難な場合は、原子炉施設を安全な状態に維持するために、必要な計測制御を含め中央制御室以外の適切な場所からも、適切な手順を用いて原子炉スクラム後の低温状態に導くことができる設計としている。</p> <p>(2) 必要となる操作の概要</p> <p>中央制御室内での操作が火災等の何らかの要因により困難な場合、中央制御室外原子炉停止制御盤室 [REDACTED] において、原子炉スクラム後の高温停止状態から冷温停止状態に移行させる操作が必要となる。</p> <p>(3) 操作場所（第6図参照） 中央制御室外原子炉停止制御盤室</p> <p>(4) 操作容易性の評価結果</p> <p>a. 想定される環境条件 炎、熱、煙（起因事象：内部火災）</p> <p>b. 操作場所の評価（アクセス性含む） 中央制御室が火災等の何らかの要因で被害を受けた場合、中央制御室外原子炉停止制御盤室は中央制御室とは位置的に分散され、アクセス性を確保し、操作可能な設計とする。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>記載表現の相違</li> </ul> <p>【東海第二】</p> <p>島根2号炉は設備概要を記載</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>記載表現の相違</li> </ul> <p>【柏崎6/7】</p> <p>島根2号炉は操作場所を記載</p>

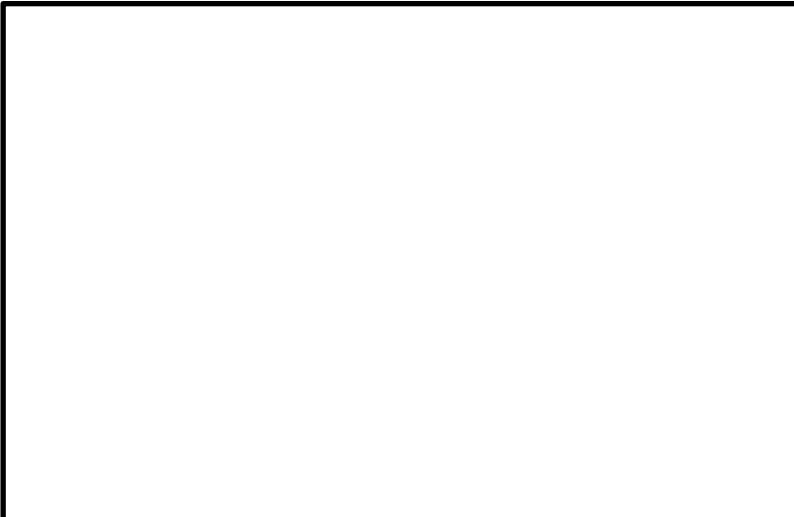
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>c. 操作内容の評価</p> <p>中央制御室外原子炉停止操作室の制御盤は、発電用原子炉を冷温停止するために必要な系統のポンプや弁の操作器、監視計器等から構成されており、使用する手順書を確認しながら操作を行うことで、誤操作を防止する。系統ごとに関連する監視計器、状態表示を極力近接配置することにより、操作が実施されたことの確認も容易である。</p> 	<p>d. 操作内容の評価</p> <p>現場にて操作を行う制御盤に付設された機器名称・機器番号が記載された銘板と使用する手順書に記載されている機器名称・機器番号を照合し、操作対象であることを確認してから操作を行うことで、誤操作防止を図る。また、本操作を行う制御盤に設置されている計器を確認することにより、操作が実施されたことの確認も容易である。</p>	<p>c. 操作内容の評価</p> <p>中央制御室外原子炉停止制御盤室の制御盤は、原子炉を安全に停止させるために必要な系統のポンプや弁の操作器具、監視計器等から構成されており、使用する手順書を確認しながら操作を行うことで、誤操作を防止する。系統ごとに関連する監視計器、状態表示を極力近接配置することにより、操作が実施されたことの確認も容易な設計とする。</p> 	
<p>第5 図 現場操作に伴うアクセスルート(1/15)</p> 		<p>第6 図 中央制御室外原子炉停止装置操作場所 (1/2)</p> 	
<p>第5 図 現場操作に伴うアクセスルート(2/15)</p>		<p>第6 図 中央制御室外原子炉停止装置操作場所 (2/2)</p>	

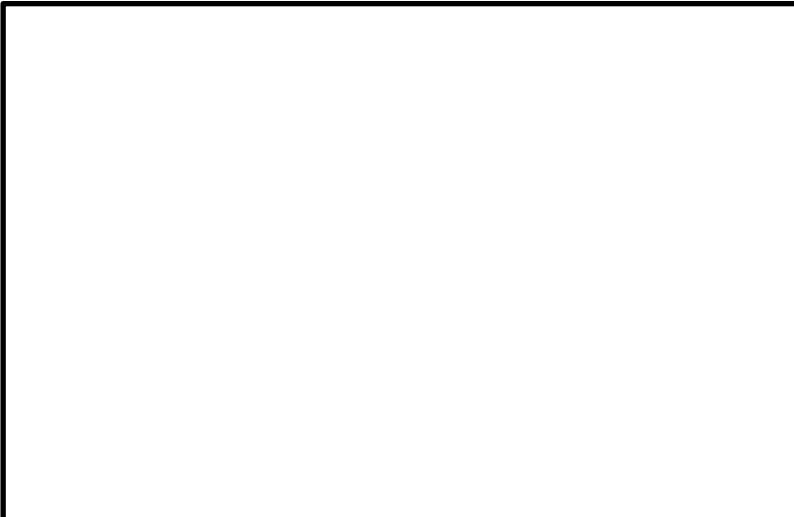
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
 第5 図 現場操作に伴うアクセスルート(3/15)			
 第5 図 現場操作に伴うアクセスルート(4/15)			

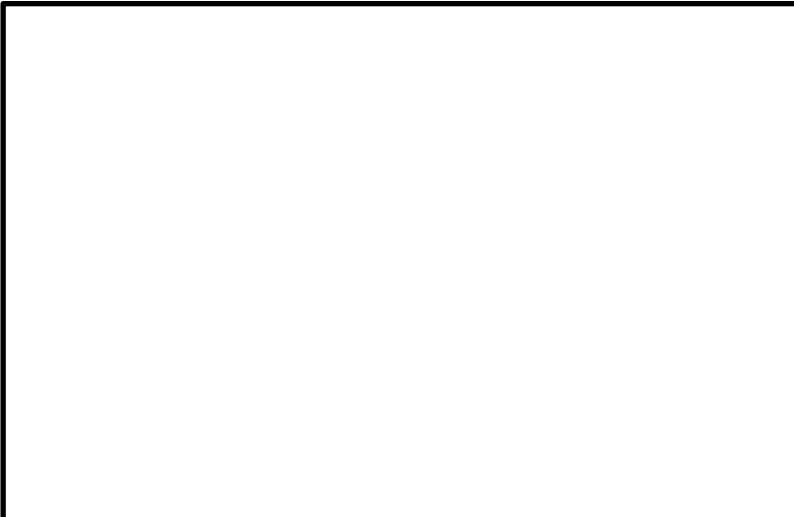
柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
第5 図 現場操作に伴うアクセスルート(5/15)			
第5 図 現場操作に伴うアクセスルート(6/15)			

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
 第5 図 現場操作に伴うアクセスルート(7/15)			
 第5 図 現場操作に伴うアクセスルート(8/15)			

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
			
第5 図 現場操作に伴うアクセスルート (9/15)			
			
第5 図 現場操作に伴うアクセスルート (10/15)			

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
 第5 図 現場操作に伴うアクセスルート(11/15)			
 第5 図 現場操作に伴うアクセスルート(12/15)			

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
 第5 図 現場操作に伴うアクセスルート(13/15)			
 第5 図 現場操作に伴うアクセスルート(14/15)			

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
 第5 図 現場操作に伴うアクセスルート(15/15)			

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																						
<p>別紙2 制御盤等の設計方針に関する実運用への反映について</p> <p>運転員の誤操作を防止するため、JEAC 4624「原子力発電所の中央制御室における誤操作防止の設備設計に関する規定」や社内設計標準に基づき、盤の配置や識別管理、操作器具等の操作性に留意するとともに、計器表示及び警報表示により原子炉施設の状態を正確、かつ、迅速に把握できる設計としている。</p> <p>なお、現在の設備について、改造等が発生した場合も第1表の設計管理プロセスにより、上記の設計内容が反映されることを適切に管理している。</p>	<p>別紙2 制御盤等の設計方針に関する実運用への反映について</p> <p>現在の制御盤等の設計方針は、運転員の誤操作を防止するため、盤の配置、操作器具等の操作性に留意するとともに、計器表示及び警報表示により発電用原子炉施設の状態を正確、かつ、迅速に把握できる設計とすること等により、誤操作の防止及び操作の容易性を確保することとしている。</p> <p>制御盤等を追加・改造する場合においても、社内規程類に定める以下に示す設計プロセスを実施することにより、上記の設計方針が適切に反映されることを管理している。</p>	<p>別紙2 制御盤等の設計方針に関する実運用への反映について</p> <p>運転員の誤操作を防止するため、JEAC 4624「原子力発電所の中央制御室における誤操作防止の設備設計に関する規定」や社内設計標準に基づき、盤の配置や識別管理、操作器具等の操作性に留意するとともに、計器表示及び警報表示により原子炉施設の状態を正確、かつ、迅速に把握できる設計としている。</p> <p>なお、現在の設備について、改造等が発生した場合も第1表の設計管理の運用により、上記の設計内容が反映されることを適切に管理している。</p>	<p>・運用の相違</p> <p>【柏崎6/7、東海第二】</p> <p>設計管理プロセスの相違による運用の相違であるが、いずれも適切に設計管理が運用されている</p>																																						
<p><b>第1表 各設計管理プロセスにおける実施内容</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設計管理プロセス</th><th>実施内容</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>設計計画</td><td>設計活動の初期段階において、設計内容の明確化（原設計との変更点抽出等）、設計要求事項・前提条件の明確化、活動スケジュールの明確化、取合（インターフェイス）の明確化を実施するためのプロセス。 上記設計計画について、レビューを実施する。</td></tr> <tr> <td>設計検討</td><td>設計変更する内容について安全性、信頼性、運転性、許認可適合性（民間規格、社内設計標準含む）の観点で評価、検討及び審査するプロセス。 上記設計検討内容についてレビューを実施するとともに、検討結果について技術検討書に文書化する。</td></tr> <tr> <td>設計検証</td><td>設計検討結果等を基に購入仕様書（機能や製品仕様を記載）や工事仕様書等の設計アウトプットが、設計要求事項（設計インプット）と整合していることを検証するためのプロセス。</td></tr> <tr> <td>妥当性の確認</td><td>工場試験や起動試験等を通じて指定された用途又は意図された用途に応じた要求事項に適合していることを確認するためのプロセス。</td></tr> <tr> <td>運用後における設計の妥当性確認</td><td>運用開始後に当該設計に問題がなかったかを評価するためのプロセス。</td></tr> </tbody> </table> <p><b>第1図 設計活動の概略体系</b></p>	設計管理プロセス	実施内容	設計計画	設計活動の初期段階において、設計内容の明確化（原設計との変更点抽出等）、設計要求事項・前提条件の明確化、活動スケジュールの明確化、取合（インターフェイス）の明確化を実施するためのプロセス。 上記設計計画について、レビューを実施する。	設計検討	設計変更する内容について安全性、信頼性、運転性、許認可適合性（民間規格、社内設計標準含む）の観点で評価、検討及び審査するプロセス。 上記設計検討内容についてレビューを実施するとともに、検討結果について技術検討書に文書化する。	設計検証	設計検討結果等を基に購入仕様書（機能や製品仕様を記載）や工事仕様書等の設計アウトプットが、設計要求事項（設計インプット）と整合していることを検証するためのプロセス。	妥当性の確認	工場試験や起動試験等を通じて指定された用途又は意図された用途に応じた要求事項に適合していることを確認するためのプロセス。	運用後における設計の妥当性確認	運用開始後に当該設計に問題がなかったかを評価するためのプロセス。	<p><b>第1表 各設計プロセスにおける実施内容</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設計プロセス</th><th>実施内容</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>設計の計画</td><td>個々の設計に必要な設計段階の区分、各段階に適したレビュー、検証及び妥当性確認の実施時期、方法等を明確にする。</td></tr> <tr> <td>設計へのインプット</td><td>設計業務に必要な原子力施設の要求事項に関連するインプットを技術検討書等で明確にする。</td></tr> <tr> <td>設計の各ステップ</td><td>概念設計、基本設計、詳細設計を行う。</td></tr> <tr> <td>設計からのアウトプット</td><td>インプットと対比した検証ができる形式でアウトプットを作成し、次のプロセスへ移行する前に審査する。</td></tr> <tr> <td>設計レビュー</td><td>設計に関連する部署の長及び当該設計に係る専門家を含む会議体による確認又は関係者による文書の確認をする。</td></tr> <tr> <td>設計検証</td><td>設計からのアウトプットが設計へのインプットで与えられた要求事項を満たしていることを検証する。</td></tr> <tr> <td>設計の妥当性確認</td><td>検査、試験、試運転等、当該設計業務に適した方法で設計の妥当性確認を実施する。</td></tr> </tbody> </table> <p><b>第1表 設計管理の運用</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設計管理プロセス</th><th>実施内容</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>業務の計画段階（概念設計）</td><td>検討スケジュールの立案や設計要求事項、設計検討項目、設計検証方法、妥当性確認方法の明確化を行う。</td></tr> <tr> <td>設計段階</td><td>計画段階の要求事項に基づき工事、購入仕様書を作成する。</td></tr> <tr> <td>詳細設計・製作段階</td><td>受注者から提出された設計図書について、既設設備との整合性の他、誤操作を防止する設計に関する要求事項が反映されているか確認を行う。</td></tr> <tr> <td>受入・据付段階</td><td>設計図書に基づいて製作された製品について、受入検査及び据付・試験を行う。</td></tr> <tr> <td>詳細設計結果の妥当性確認段階</td><td>工場検査又は受入検査及び据付完了後の性能試験等を行う。</td></tr> </tbody> </table>	設計プロセス	実施内容	設計の計画	個々の設計に必要な設計段階の区分、各段階に適したレビュー、検証及び妥当性確認の実施時期、方法等を明確にする。	設計へのインプット	設計業務に必要な原子力施設の要求事項に関連するインプットを技術検討書等で明確にする。	設計の各ステップ	概念設計、基本設計、詳細設計を行う。	設計からのアウトプット	インプットと対比した検証ができる形式でアウトプットを作成し、次のプロセスへ移行する前に審査する。	設計レビュー	設計に関連する部署の長及び当該設計に係る専門家を含む会議体による確認又は関係者による文書の確認をする。	設計検証	設計からのアウトプットが設計へのインプットで与えられた要求事項を満たしていることを検証する。	設計の妥当性確認	検査、試験、試運転等、当該設計業務に適した方法で設計の妥当性確認を実施する。	設計管理プロセス	実施内容	業務の計画段階（概念設計）	検討スケジュールの立案や設計要求事項、設計検討項目、設計検証方法、妥当性確認方法の明確化を行う。	設計段階	計画段階の要求事項に基づき工事、購入仕様書を作成する。	詳細設計・製作段階	受注者から提出された設計図書について、既設設備との整合性の他、誤操作を防止する設計に関する要求事項が反映されているか確認を行う。	受入・据付段階	設計図書に基づいて製作された製品について、受入検査及び据付・試験を行う。	詳細設計結果の妥当性確認段階	工場検査又は受入検査及び据付完了後の性能試験等を行う。
設計管理プロセス	実施内容																																								
設計計画	設計活動の初期段階において、設計内容の明確化（原設計との変更点抽出等）、設計要求事項・前提条件の明確化、活動スケジュールの明確化、取合（インターフェイス）の明確化を実施するためのプロセス。 上記設計計画について、レビューを実施する。																																								
設計検討	設計変更する内容について安全性、信頼性、運転性、許認可適合性（民間規格、社内設計標準含む）の観点で評価、検討及び審査するプロセス。 上記設計検討内容についてレビューを実施するとともに、検討結果について技術検討書に文書化する。																																								
設計検証	設計検討結果等を基に購入仕様書（機能や製品仕様を記載）や工事仕様書等の設計アウトプットが、設計要求事項（設計インプット）と整合していることを検証するためのプロセス。																																								
妥当性の確認	工場試験や起動試験等を通じて指定された用途又は意図された用途に応じた要求事項に適合していることを確認するためのプロセス。																																								
運用後における設計の妥当性確認	運用開始後に当該設計に問題がなかったかを評価するためのプロセス。																																								
設計プロセス	実施内容																																								
設計の計画	個々の設計に必要な設計段階の区分、各段階に適したレビュー、検証及び妥当性確認の実施時期、方法等を明確にする。																																								
設計へのインプット	設計業務に必要な原子力施設の要求事項に関連するインプットを技術検討書等で明確にする。																																								
設計の各ステップ	概念設計、基本設計、詳細設計を行う。																																								
設計からのアウトプット	インプットと対比した検証ができる形式でアウトプットを作成し、次のプロセスへ移行する前に審査する。																																								
設計レビュー	設計に関連する部署の長及び当該設計に係る専門家を含む会議体による確認又は関係者による文書の確認をする。																																								
設計検証	設計からのアウトプットが設計へのインプットで与えられた要求事項を満たしていることを検証する。																																								
設計の妥当性確認	検査、試験、試運転等、当該設計業務に適した方法で設計の妥当性確認を実施する。																																								
設計管理プロセス	実施内容																																								
業務の計画段階（概念設計）	検討スケジュールの立案や設計要求事項、設計検討項目、設計検証方法、妥当性確認方法の明確化を行う。																																								
設計段階	計画段階の要求事項に基づき工事、購入仕様書を作成する。																																								
詳細設計・製作段階	受注者から提出された設計図書について、既設設備との整合性の他、誤操作を防止する設計に関する要求事項が反映されているか確認を行う。																																								
受入・据付段階	設計図書に基づいて製作された製品について、受入検査及び据付・試験を行う。																																								
詳細設計結果の妥当性確認段階	工場検査又は受入検査及び据付完了後の性能試験等を行う。																																								



柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)			東海第二発電所 (2018.9.18版)					島根原子力発電所 2号炉					備考
第1表 監視操作機能を有する設計基準対象追加設備の抽出 (2/2)			第1表 監視・操作機能を有する設計基準対象追加設備の抽出 (3/6)					第1表 監視・操作機能を有する設計基準対象追加設備の抽出 (4/6)					
設置許可	設計基準対象追加設備の抽出	プラントの監視操作	設置許可	設計基準対象追加設備の抽出	プラントの監視・操作	プラントの監視・操作	設置許可	設計基準対象追加設備の抽出	監視・操作	監視・操作	監視許可	設計基準対象追加設備の抽出	プラントの監視操作
第九条 溢水による損傷の防止等	水密扉	—	第五条 火災による損傷の防止	火災による損傷の防止	監視のみ	監視のみ	第九条 (続き) 溢水による損傷の防止等(続き)	遮断弁	—	—	第九条 (続き) 溢水による損傷の防止等(続き)	遮断弁	—
	水密扉付止水堰	—		感知カメラ	監視のみ	監視のみ		防護設備制御盤	監視のみ	—		防護設備制御盤	監視のみ
	水密扉監視設備	監視のみ		光ファイバケーブル式熱感応器	監視のみ	監視のみ		防水壁	—	—		防水壁	—
	復水器エア漏えい検知器	—		全塗ガス消火設備 (ハコグラン化物自動消火設備、液化炭素自動消火設備)	監視・操作	監視のみ		通水扉	—	—		通水扉	—
	止水扉	—											
	ダクト門止板 (6号かり)	—											
	浸水防止ダクト (7号かり)	—											
	止水ハッチ	—											
第十一条 漏操作の防止	中央制御室 手括	—											
第十二条 安全避難通路等	可搬型照明	—											
	蓄電池内蔵型照明	—											
第十四条 安全施設	なし	—											
第十六条 全交流動力電源喪失対策設備	なし	—											
第十七条 燃料体等の取扱施設及び貯蔵施設	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA広域)	監視のみ											
第二十四条 安全保護回路	原子炉制御室等	—											
第二十六条 原子炉監視カメラ	津波監視カメラ	監視のみ											
	構内監視カメラ	監視のみ											
	酸素濃度・二酸化炭素濃度計	—											
	吸水槽水位計	監視のみ											
第三十一条 監視設備	モニタリング・ポスト (無線・衛星伝送)	—											
	無停電電源装置	—											
第三十二条 保安電源設備	なし	—											
第三十三条 緊急時対策所	酸素濃度計	—											
	二酸化炭素濃度計	—											
第三十五条 通信連絡設備	携帯型音声呼出電話設備	—											
	無線連絡設備 (常設)	—											
	無線連絡設備 (可搬型)	—											
	衛星電話設備 (常設)	—											
	衛星電話設備 (可搬型)	—											
	総合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 (テレビ会議システム、IP-FAX)	—											
	安全パラメータ表示システム (SPDS) (データ伝送装置、緊急時対策支援システム伝送装置)	—											
	安全パラメータ表示システム (SPDS) (SPDS表示装置)	監視のみ											
	データ伝送設備 (緊急時対策支援システム伝送装置)	—											
	衛星電話設備 (往内向)	—											
	消防用非常照明器具	—											
	パンタグラフ	—											
	強化石膏ボード	—											
	3時間耐火壁	—											
	貫通部シール	—											
	防火扉	—											
	防火ドア	—											
	直火開口切引	—											
	ガラスドアロック (分離対策)	—											
	ガラスドアシール	—											
	本剝離	—											
	本剝離警報機	監視のみ											
	内蔵液体警報機	監視のみ											
	復水器モニタリング装置、海水ポンプモニタリング装置 (海水ポンプモニタリング装置)	監視のみ											
	止水扉	—											

第1表 監視・操作機能を有する設計基準対象追加設備の抽出  
(5/6)

設置許可	設計基準対象追加設備の抽出	プラントの監視・操作	プラントの監視・操作を有する設備	備考
第九条	日本による廃棄の防止等 水素ダクト	監視、操作	新規 既設	
第十一条	炉操作の防止 中止制御室 制御盤手帳	—	—	—
第十二条	安全遮断装置 遮断池内警報照明	—	—	—
第十三条	安全施設 なし			
第十四条	全交流動力遮断喪失対策改修			
第十五条	活性化堆積物の取扱い改修 炉心 使用済燃料ワーム本体、量筒 (S.A.改修)	監視のみ	○ ○	関連する管路の一部は、中央制御室内にある他の各部機器と共に、安全遮断装置として動作する。既設には追加する機器が、別紙2で示すように設けられることを義務付ける。
第十七条	原子炉冷却材圧力パウンダー なし	—	—	—
第十四条	安全保護装置 原子炉制御室等	監視のみ	○ ○	—
第十五条规定	炉内監視カメラ 炉外監視カメラ 炉内計画水位計 炉外計画水位計 炉内水位計 炉外水位計	監視のみ	○ ○ ○ ○	—
第二十一条	監視設備 モニタリング・ホスト (無経路回路)	監視のみ	— ○	関連する管路の一部は、中央制御室内にある他の各部機器と共に、安全遮断装置として動作する。既設には追加する機器が、別紙2で示すように設けられることを義務付ける。

第1表 監視・操作機能を有する設計基準対象追加設備の抽出  
(6/6)

設置許可	設計基準対象追加設備の抽出	プラントの監視・操作	プラントの監視・操作を有する設備	備考
第二十一条 第二種発電所の許	原子炉遮断装置	監視のみ	新規 既設	—
第二十四条 緊急時対策用	換気装置			関連する管路の一部は、中央制御室内にある他の各部機器と共に、安全遮断装置として動作する。既設には追加する機器が、別紙2で示すように設けられることを義務付ける。
第二十五条 通信連絡の許	携行型無線機装置 携行型送受信装置 (決定的) 携行型送受信装置 (推奨的) 携行型送受信装置 (決定的) 携行型送受信装置 (推奨的) 最小原子炉防災ネットワーク接続手順通 達装置 リンク合意システム (LPS) LPS	— — — — — —	— — — — — —	—
	安全ハブシステム (SPDS) (データ表示装置) 安全ハブシステム (SPDS) (データ表示装置) データ送受信 (緊急時対策支援システム伝送実験)	監視のみ 監視のみ	○ ○	—

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																
<p>2. 設計基準対象追加設備の誤操作防止について</p> <p>1. 項で整理した監視操作機能を有する設備について、下記(1)～(10)のとおり誤操作防止に係る設計考慮事項を評価し、設置許可基準規則第10条第1項に適合していることを確認した。</p> <p>(1) 水密扉監視設備</p> <table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤であり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>表示（警報）窓、ディスプレイ表示である。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>吹鳴、フリッカ、確認、点灯等、中央制御盤と同等の機能としている。</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table> <p>(2) 津波監視カメラ</p> <table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立パネルであり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>ディスプレイ表示である。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table> <p>(3) 津波監視カメラ</p> <table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>ディスプレイ表示である。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	表示（警報）窓、ディスプレイ表示である。	情報表示機能	—	警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯等、中央制御盤と同等の機能としている。	制御機能	—	盤配置及び作業空間	独立パネルであり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	ディスプレイ表示である。	情報表示機能	—	警報機能	—	制御機能	—	盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	ディスプレイ表示である。	情報表示機能	—	警報機能	—	制御機能	—	<p>2. 設計基準対象追加設備の誤操作防止について</p> <p>1. 項で整理した監視・操作機能を有する設備について、下記(1)～(13)のとおり誤操作防止に係る設計考慮事項を評価し、設置許可基準規則第10条第1項に適合していることを確認した。</p> <p>(1) 水密扉警報盤</p> <table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>表示（警報）窓、ディスプレイ表示である。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>吹鳴、フリッカ、確認、点灯など、中央制御室盤と同等の機能としている。</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table> <p>(2) 内部溢水警報盤</p> <table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>表示（警報）窓、ディスプレイ表示である。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>吹鳴、フリッカ、確認、点灯など、中央制御室盤と同等の機能としている。</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table> <p>(3) 津波監視カメラ</p> <table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>ディスプレイ表示である。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	表示（警報）窓、ディスプレイ表示である。	情報表示機能	—	警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯など、中央制御室盤と同等の機能としている。	制御機能	—	盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	表示（警報）窓、ディスプレイ表示である。	情報表示機能	—	警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯など、中央制御室盤と同等の機能としている。	制御機能	—	盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	ディスプレイ表示である。	情報表示機能	—	警報機能	—	制御機能	—	<p>2. 設計基準対象追加設備の誤操作防止について</p> <p>1. 項で整理した監視操作機能を有する設備について、下記(1)～(12)のとおり誤操作防止に係る設計考慮事項を評価し、設置許可基準規則第10条第1項に適合していることを確認した。</p> <p>(1) 防護設備制御盤</p> <table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤であり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>警報表示灯はコーディングの考え方を反映している。ディスプレイ表示である。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table> <p>(2) 津波監視カメラ</p> <table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>中央制御室の専用ディスプレイで監視可能な設計としている。専用ディスプレイであり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>ディスプレイ表示である。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	警報表示灯はコーディングの考え方を反映している。ディスプレイ表示である。	情報表示機能	—	警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。	制御機能	—	盤配置及び作業空間	中央制御室の専用ディスプレイで監視可能な設計としている。専用ディスプレイであり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	ディスプレイ表示である。	情報表示機能	—	警報機能	—	制御機能	—	<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7、東海第二】</p> <p>島根 2号炉は、防護設備制御盤に溢水・水密扉監視機能を集約している</p>
盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。																																																																																		
盤面配置	表示（警報）窓、ディスプレイ表示である。																																																																																		
情報表示機能	—																																																																																		
警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯等、中央制御盤と同等の機能としている。																																																																																		
制御機能	—																																																																																		
盤配置及び作業空間	独立パネルであり、他操作による画面展開はない。																																																																																		
盤面配置	ディスプレイ表示である。																																																																																		
情報表示機能	—																																																																																		
警報機能	—																																																																																		
制御機能	—																																																																																		
盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。																																																																																		
盤面配置	ディスプレイ表示である。																																																																																		
情報表示機能	—																																																																																		
警報機能	—																																																																																		
制御機能	—																																																																																		
盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。																																																																																		
盤面配置	表示（警報）窓、ディスプレイ表示である。																																																																																		
情報表示機能	—																																																																																		
警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯など、中央制御室盤と同等の機能としている。																																																																																		
制御機能	—																																																																																		
盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。																																																																																		
盤面配置	表示（警報）窓、ディスプレイ表示である。																																																																																		
情報表示機能	—																																																																																		
警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯など、中央制御室盤と同等の機能としている。																																																																																		
制御機能	—																																																																																		
盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。																																																																																		
盤面配置	ディスプレイ表示である。																																																																																		
情報表示機能	—																																																																																		
警報機能	—																																																																																		
制御機能	—																																																																																		
盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。																																																																																		
盤面配置	警報表示灯はコーディングの考え方を反映している。ディスプレイ表示である。																																																																																		
情報表示機能	—																																																																																		
警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。																																																																																		
制御機能	—																																																																																		
盤配置及び作業空間	中央制御室の専用ディスプレイで監視可能な設計としている。専用ディスプレイであり、他操作による画面展開はない。																																																																																		
盤面配置	ディスプレイ表示である。																																																																																		
情報表示機能	—																																																																																		
警報機能	—																																																																																		
制御機能	—																																																																																		

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
(3) 取水槽水位計	(4) 取水ピット水位計, 潮位計	(3) 取水槽水位計	
盤配置及び作業空間 盤面配置 情報表示機能 警報機能 制御機能	盤配置及び作業空間 盤面配置 情報表示機能 警報機能 制御機能	盤配置及び作業空間 盤面配置 情報表示機能 警報機能 制御機能	
中央制御室のフラットディスプレイで監視可能な設計としている。 表示(警報)窓と指示計はコーディングの考え方を反映している。 — 吹鳴, フリッカ, 確認, 点灯等の機能を有している。 —	中央制御室のフラットディスプレイで監視可能な設計としている。 表示(警報)窓と指示計はコーディングの考え方を反映している。 — 吹鳴, フリッカ, 確認, 点灯などの機能を有している。 —	中央制御室の指示計で監視可能な設計としている 警報表示灯と指示計はコーディングの考え方を反映している。 — 吹鳴, フリッカ, 確認, 点灯などの機能を有している。 —	
(5) 防潮扉, 放水路ゲート	(6) 蓄電池室水素濃度検知器	(4) 建物内水素濃度検知器	
盤配置及び作業空間 盤面配置 情報表示機能 警報機能 制御機能	盤配置及び作業空間 盤面配置 情報表示機能 警報機能 制御機能	盤配置及び作業空間 盤面配置 情報表示機能 警報機能 制御機能	
独立盤であり, 他操作による画面展開はない。 ディスプレイ表示である。 水素濃度表示は1箇所ずつの表示としている。 吹鳴, 点灯等の機能を有している。 —	独立盤又は独立パネルであり, 他操作による画面展開はない。 ディスプレイ表示である。 水素濃度表示は1箇所ずつの表示としている。 吹鳴, 点灯などの機能を有している。 —	独立盤であり, 他操作による影響を受けない。 警報表示灯と指示計はコーディングの考え方を反映している。 水素濃度表示は1箇所ずつの表示としている。 吹鳴, フリッカ, 確認, 点灯などの機能を有している。 —	
(5) 火災感知器	(7) 火災感知器	(5) 火災感知器	
盤配置及び作業空間 盤面配置 情報表示機能 警報機能 制御機能	盤配置及び作業空間 盤面配置 情報表示機能 警報機能 制御機能	盤配置及び作業空間 盤面配置 情報表示機能 警報機能 制御機能	
独立盤であり, 他操作による画面展開はない。 表示や操作ボタンはコーディングの考え方を反映している。 火災感知箇所は1区画ずつの表示としている。 吹鳴, 確認, 点灯等, 中央制御盤と同等の機能としている。 —	独立盤又は独立パネルであり, 他操作による画面展開はない。 表示や操作ボタンはコーディングの考え方を反映している。 火災感知箇所は1区画ずつの表示としている。 吹鳴, 確認, 点灯など, 中央制御室盤と同等の機能としている。 —	独立盤であり, 他操作による画面展開はない。 警報表示灯はコーディングの考え方を反映している。 ディスプレイ表示である。 火災感知器は1台ずつの表示としている。 吹鳴, フリッカ, 確認, 点灯などの機能を有している。 —	

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																														
(6) 全域ガス消火設備	(8) 全域ガス消火設備	(6) 全域ガス消火設備																															
<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤であり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>表示や操作ボタンはコーディングの考え方を反映している。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>消火対象箇所は1区画ずつの表示としている。</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>吹鳴、確認、点灯等、中央制御盤と同等の機能としている。</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	表示や操作ボタンはコーディングの考え方を反映している。	情報表示機能	消火対象箇所は1区画ずつの表示としている。	警報機能	吹鳴、確認、点灯等、中央制御盤と同等の機能としている。	制御機能	—	<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>表示や操作ボタンはコーディングの考え方を反映している。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>消火対象箇所は1区画ずつの表示としている。</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>吹鳴、確認、点灯など、中央制御室盤と同等の機能としている。</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	表示や操作ボタンはコーディングの考え方を反映している。	情報表示機能	消火対象箇所は1区画ずつの表示としている。	警報機能	吹鳴、確認、点灯など、中央制御室盤と同等の機能としている。	制御機能	—	<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤であり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>警報表示灯はコーディングの考え方を反映している。ディスプレイ表示である。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>消火対象箇所は1区画ずつの表示としている。</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	警報表示灯はコーディングの考え方を反映している。ディスプレイ表示である。	情報表示機能	消火対象箇所は1区画ずつの表示としている。	警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。	制御機能	—	
盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。																																
盤面配置	表示や操作ボタンはコーディングの考え方を反映している。																																
情報表示機能	消火対象箇所は1区画ずつの表示としている。																																
警報機能	吹鳴、確認、点灯等、中央制御盤と同等の機能としている。																																
制御機能	—																																
盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。																																
盤面配置	表示や操作ボタンはコーディングの考え方を反映している。																																
情報表示機能	消火対象箇所は1区画ずつの表示としている。																																
警報機能	吹鳴、確認、点灯など、中央制御室盤と同等の機能としている。																																
制御機能	—																																
盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。																																
盤面配置	警報表示灯はコーディングの考え方を反映している。ディスプレイ表示である。																																
情報表示機能	消火対象箇所は1区画ずつの表示としている。																																
警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。																																
制御機能	—																																
(7) 局所ガス消火設備	(9) 局所ガス消火設備	(7) 水消火設備	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】 設備構成の違いによる追加設備の相違</p>																														
<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤であり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>表示や操作ボタンはコーディングの考え方を反映している。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>消火対象箇所は1区画ずつの表示としている。</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>吹鳴、確認、点灯等、中央制御盤と同等の機能としている。</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	表示や操作ボタンはコーディングの考え方を反映している。	情報表示機能	消火対象箇所は1区画ずつの表示としている。	警報機能	吹鳴、確認、点灯等、中央制御盤と同等の機能としている。	制御機能	—	<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>表示や操作ボタンはコーディングの考え方を反映している。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>消火対象箇所は1区画ずつの表示としている。</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>吹鳴、確認、点灯など、中央制御室盤と同等の機能としている。</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	表示や操作ボタンはコーディングの考え方を反映している。	情報表示機能	消火対象箇所は1区画ずつの表示としている。	警報機能	吹鳴、確認、点灯など、中央制御室盤と同等の機能としている。	制御機能	—	<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤であり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>警報表示灯はコーディングの考え方を反映している。ディスプレイ表示である。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>ポンプの運転状態を表示している。</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	警報表示灯はコーディングの考え方を反映している。ディスプレイ表示である。	情報表示機能	ポンプの運転状態を表示している。	警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。	制御機能	—	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】 設備構成の違いによる追加設備の相違</p>
盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。																																
盤面配置	表示や操作ボタンはコーディングの考え方を反映している。																																
情報表示機能	消火対象箇所は1区画ずつの表示としている。																																
警報機能	吹鳴、確認、点灯等、中央制御盤と同等の機能としている。																																
制御機能	—																																
盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。																																
盤面配置	表示や操作ボタンはコーディングの考え方を反映している。																																
情報表示機能	消火対象箇所は1区画ずつの表示としている。																																
警報機能	吹鳴、確認、点灯など、中央制御室盤と同等の機能としている。																																
制御機能	—																																
盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。																																
盤面配置	警報表示灯はコーディングの考え方を反映している。ディスプレイ表示である。																																
情報表示機能	ポンプの運転状態を表示している。																																
警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。																																
制御機能	—																																
		(8) 非常用ガス処理系フィルタ差圧計	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】 設備構成の違いによる追加設備の相違</p>																														
		<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤であり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>警報表示灯はコーディングの考え方を反映している。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	警報表示灯はコーディングの考え方を反映している。	情報表示機能	—	警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。	制御機能	—																					
盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。																																
盤面配置	警報表示灯はコーディングの考え方を反映している。																																
情報表示機能	—																																
警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。																																
制御機能	—																																
		(9) 再循環処理装置フィルタ差圧計	<ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> </ul> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】 設備構成の違いによる追加設備の相違</p>																														
		<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤であり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>警報表示灯はコーディングの考え方を反映している。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	警報表示灯はコーディングの考え方を反映している。	情報表示機能	—	警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。	制御機能	—																					
盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。																																
盤面配置	警報表示灯はコーディングの考え方を反映している。																																
情報表示機能	—																																
警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。																																
制御機能	—																																

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																														
(9) 使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA広域)	(10) 使用済燃料プール水位・温度 (SA広域)	(10) 燃料プール水位・温度 (SA)																															
<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤であり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>表示(警報)窓と指示計はコーディングの考え方を反映している。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	表示(警報)窓と指示計はコーディングの考え方を反映している。	情報表示機能	—	警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。	制御機能	—	<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>中央制御室のフラットディスプレイで監視可能な設計としている。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>表示(警報)窓と指示計はコーディングの考え方を反映している。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	中央制御室のフラットディスプレイで監視可能な設計としている。	盤面配置	表示(警報)窓と指示計はコーディングの考え方を反映している。	情報表示機能	—	警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。	制御機能	—	<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>中央制御室で監視可能な設計としている。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>警報表示灯と記録計はコーディングの考え方を反映している。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	中央制御室で監視可能な設計としている。	盤面配置	警報表示灯と記録計はコーディングの考え方を反映している。	情報表示機能	—	警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。	制御機能	—	
盤配置及び作業空間	独立盤であり、他操作による画面展開はない。																																
盤面配置	表示(警報)窓と指示計はコーディングの考え方を反映している。																																
情報表示機能	—																																
警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。																																
制御機能	—																																
盤配置及び作業空間	中央制御室のフラットディスプレイで監視可能な設計としている。																																
盤面配置	表示(警報)窓と指示計はコーディングの考え方を反映している。																																
情報表示機能	—																																
警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。																																
制御機能	—																																
盤配置及び作業空間	中央制御室で監視可能な設計としている。																																
盤面配置	警報表示灯と記録計はコーディングの考え方を反映している。																																
情報表示機能	—																																
警報機能	吹鳴、フリッカ、確認、点灯などの機能を有している。																																
制御機能	—																																
(8) 構内監視カメラ	(11) 構内監視カメラ	(11) 構内監視カメラ																															
<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立パネルであり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>ディスプレイ表示である。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	独立パネルであり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	ディスプレイ表示である。	情報表示機能	—	警報機能	—	制御機能	—	<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>ディスプレイ表示である。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	ディスプレイ表示である。	情報表示機能	—	警報機能	—	制御機能	—	<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>中央制御室の専用ディスプレイで監視可能な設計としている。 専用ディスプレイであり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>ディスプレイ表示である。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	中央制御室の専用ディスプレイで監視可能な設計としている。 専用ディスプレイであり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	ディスプレイ表示である。	情報表示機能	—	警報機能	—	制御機能	—	
盤配置及び作業空間	独立パネルであり、他操作による画面展開はない。																																
盤面配置	ディスプレイ表示である。																																
情報表示機能	—																																
警報機能	—																																
制御機能	—																																
盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。																																
盤面配置	ディスプレイ表示である。																																
情報表示機能	—																																
警報機能	—																																
制御機能	—																																
盤配置及び作業空間	中央制御室の専用ディスプレイで監視可能な設計としている。 専用ディスプレイであり、他操作による画面展開はない。																																
盤面配置	ディスプレイ表示である。																																
情報表示機能	—																																
警報機能	—																																
制御機能	—																																
(10) 安全パラメータ表示システム(SPDS) (SPDS表示装置)	(12) 安全パラメータ表示システム (S P D S) (データ表示装置)	(12) 安全パラメータ表示システム (S P D S)																															
<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立パネルであり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>ディスプレイ表示である。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	独立パネルであり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	ディスプレイ表示である。	情報表示機能	—	警報機能	—	制御機能	—	<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>ディスプレイ表示である。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	ディスプレイ表示である。	情報表示機能	—	警報機能	—	制御機能	—	<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>緊急時対策所の専用ディスプレイで監視可能な設計としている。 専用ディスプレイであり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>ディスプレイ表示である。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	緊急時対策所の専用ディスプレイで監視可能な設計としている。 専用ディスプレイであり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	ディスプレイ表示である。	情報表示機能	—	警報機能	—	制御機能	—	
盤配置及び作業空間	独立パネルであり、他操作による画面展開はない。																																
盤面配置	ディスプレイ表示である。																																
情報表示機能	—																																
警報機能	—																																
制御機能	—																																
盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。																																
盤面配置	ディスプレイ表示である。																																
情報表示機能	—																																
警報機能	—																																
制御機能	—																																
盤配置及び作業空間	緊急時対策所の専用ディスプレイで監視可能な設計としている。 専用ディスプレイであり、他操作による画面展開はない。																																
盤面配置	ディスプレイ表示である。																																
情報表示機能	—																																
警報機能	—																																
制御機能	—																																
(13) 安全パラメータ表示システム (S P D S) (S P D Sデータ表示装置)																																	
	<table border="1"> <tr><td>盤配置及び作業空間</td><td>独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。</td></tr> <tr><td>盤面配置</td><td>ディスプレイ表示である。</td></tr> <tr><td>情報表示機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>警報機能</td><td>—</td></tr> <tr><td>制御機能</td><td>—</td></tr> </table>	盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。	盤面配置	ディスプレイ表示である。	情報表示機能	—	警報機能	—	制御機能	—																						
盤配置及び作業空間	独立盤又は独立パネルであり、他操作による画面展開はない。																																
盤面配置	ディスプレイ表示である。																																
情報表示機能	—																																
警報機能	—																																
制御機能	—																																

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>別添 柏崎刈羽原子力発電所 6号及び7号炉 運用、手順説明資料 誤操作の防止</p> <p><b>10条 誤操作の防止</b></p> <pre> graph TD     A[設置許可基準規則 第10条第2項] --&gt; B[安全施設]     B --&gt; C[誤操作防止]     B --&gt; D[環境条件考慮]     C --&gt; E[中央制御盤の誤操作防止]     C --&gt; F[現場の誤操作防止]     D --&gt; G[表示装置及び操作器具グループ化操作方法の一貫性]     D --&gt; H[施設管理識別管理]     E --&gt; I[表示装置及び操作器具グループ化操作方法の一貫性]     E --&gt; J[施設管理識別管理]     F --&gt; K[表示装置及び操作器具グループ化操作方法の一貫性]     F --&gt; L[施設管理識別管理]     I --&gt; M[【後段規制との対応】]     J --&gt; M     K --&gt; M     L --&gt; M     M --&gt; N[添付六、八への反映事項]     N --&gt; O[工認（基本設計方針、添付書類）]     N --&gt; P[保安規定（適用、手順に係る事項、下位文書含む）]     N --&gt; Q[核物質防護規定（下位文書含む）]     O --&gt; R[添付六、八に反映]     P --&gt; R     Q --&gt; R     R --&gt; S[※1]     P --&gt; T[※2]     S --&gt; U[【後段規制との対応】]     T --&gt; U     U --&gt; V[添付六、八への反映事項]     V --&gt; W[工認（基本設計方針、添付書類）]     V --&gt; X[保安規定（適用、手順に係る事項、下位文書含む）]     V --&gt; Y[核物質防護規定（下位文書含む）]     W --&gt; Z[添付六、八に反映]     X --&gt; Z     Y --&gt; Z   </pre> <p>【後段規制との対応】    工：工認（基本設計方針、添付書類）    保：保安規定（適用、手順に係る事項、下位文書含む）    核：核物質防護規定（下位文書含む）</p> <p>【添付六、八への反映事項】    工：添付六、八に反映    保：当該条文に該当しない    (他条文での反映事項他)    核：当該条文に該当しない    (他条文での反映事項他)</p>	<p>別添 東海第二発電所 運用、手順説明資料 誤操作の防止</p> <p><b>設置許可基準規則 第10条 誤操作の防止</b></p> <pre> graph TD     A[設置許可基準規則 第10条第2項] --&gt; B[安全施設]     B --&gt; C[誤操作防止]     B --&gt; D[環境条件考慮]     C --&gt; E[中央制御盤の誤操作防止]     C --&gt; F[現場の誤操作防止]     D --&gt; G[表示装置及び操作器具グループ化操作方法の一貫性]     D --&gt; H[施設管理識別管理]     E --&gt; I[表示装置及び操作器具グループ化操作方法の一貫性]     E --&gt; J[施設管理識別管理]     F --&gt; K[表示装置及び操作器具グループ化操作方法の一貫性]     F --&gt; L[施設管理識別管理]     I --&gt; M[【後段規制との対応】]     J --&gt; M     K --&gt; M     L --&gt; M     M --&gt; N[添付六、八への反映事項]     N --&gt; O[工認（基本設計方針、添付書類）]     N --&gt; P[保安規定（適用、手順に係る事項、下位文書含む）]     N --&gt; Q[核物質防護規定（下位文書含む）]     O --&gt; R[添付六、八に反映]     P --&gt; R     Q --&gt; R     R --&gt; S[※1]     P --&gt; T[※2]     S --&gt; U[【後段規制との対応】]     T --&gt; U     U --&gt; V[添付六、八への反映事項]     V --&gt; W[工認（基本設計方針、添付書類）]     V --&gt; X[保安規定（適用、手順に係る事項、下位文書含む）]     V --&gt; Y[核物質防護規定（下位文書含む）]     W --&gt; Z[添付六、八に反映]     X --&gt; Z     Y --&gt; Z   </pre> <p>【後段規制との対応】    工：工認（基本設計方針、添付書類）    保：保安規定（適用、手順に係る事項、下位文書含む）    核：核物質防護規定（下位文書含む）</p> <p>【添付六、八への反映事項】    工：添付六、八に反映    保：当該条文に該当しない    (他条文での反映事項他)    核：当該条文に該当しない    (他条文での反映事項他)</p>	<p>別添 島根原子力発電所 2号炉 運用、手順説明資料 誤操作の防止</p> <p><b>第10条 誤操作の防止</b></p> <pre> graph TD     A[設置許可基準規則 第10条第2項] --&gt; B[安全施設]     B --&gt; C[誤操作防止]     B --&gt; D[環境条件考慮]     C --&gt; E[中央制御盤の誤操作防止]     C --&gt; F[現場の誤操作防止]     D --&gt; G[表示装置及び操作器具グループ化操作方法の一貫性]     D --&gt; H[施設管理識別管理]     E --&gt; I[表示装置及び操作器具グループ化操作方法の一貫性]     E --&gt; J[施設管理識別管理]     F --&gt; K[表示装置及び操作器具グループ化操作方法の一貫性]     F --&gt; L[施設管理識別管理]     I --&gt; M[【後段規制との対応】]     J --&gt; M     K --&gt; M     L --&gt; M     M --&gt; N[添付六、八への反映事項]     N --&gt; O[工認（基本設計方針、添付書類）]     N --&gt; P[保安規定（適用、手順に係る事項、下位文書含む）]     N --&gt; Q[核物質防護規定（下位文書含む）]     O --&gt; R[添付六、八に反映]     P --&gt; R     Q --&gt; R     R --&gt; S[※1]     P --&gt; T[※2]     S --&gt; U[【後段規制との対応】]     T --&gt; U     U --&gt; V[添付六、八への反映事項]     V --&gt; W[工認（基本設計方針、添付書類）]     V --&gt; X[保安規定（適用、手順に係る事項、下位文書含む）]     V --&gt; Y[核物質防護規定（下位文書含む）]     W --&gt; Z[添付六、八に反映]     X --&gt; Z     Y --&gt; Z   </pre> <p>【後段規制との対応】    工：工認（基本設計方針、添付書類）    保：保安規定（適用、手順に係る事項、下位文書含む）    核：核物質防護規定（下位文書含む）</p> <p>【添付六、八への反映事項】    工：添付六、八に反映    保：当該条文に該当しない    (他条文での反映事項他)    核：当該条文に該当しない    (他条文での反映事項他)</p>	<p>・運用の相違  <b>【東海第二】</b>    プラントの相違による工認・保安規定への紐付の相違</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6／7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																					
<p><u>10条 誤操作の防止</u></p> <pre> graph TD     A[現場の操作環境維持] --&gt; B[設計基準事故に必要となる操作場所]     B --&gt; C[操作が必要となる理由となった事象が同時にもたらす環境条件]     C --&gt; D[起因事象: 地震、竜巻・風(台風)、積雪、落雷、外部火災、火山、低温]     D --&gt; E[内部火災 (地震起因含む)]     D --&gt; F[内部溢水 (地震起因含む)]     D --&gt; G[余震]     D --&gt; H[外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失]     D --&gt; I[ばい煙発生による影響]     D --&gt; J[降下火砲物による影響]     D --&gt; K[低温による影響]     E --&gt; L[【第8条 (内部火災) にて整理】]     F --&gt; M[【第9条 (内部溢水) にて整理】]     G --&gt; N[地震発生時の操作中止]     H --&gt; O[【第11条 (安全避難通路) にて整理】]     I --&gt; P[【第6条 (火山及び外部火災) にて整理】]     J --&gt; Q[【第6条 (低温) にて整理】]     K --&gt; R[【後段規制との対応】]     R --&gt; S[工: 工認 (基本設計方針、添付書類)]     R --&gt; T[保: 保安規定 (運用、手順に係る事項、下位文書含む)]     R --&gt; U[核: 核物質防護規定 (下位文書含む)]     S --&gt; V[添付六, 八への反映事項]     T --&gt; W[添付六, 八に反映]     U --&gt; X[当該条文に該当しない (他条文での反映事項他)]     V --&gt; Y[添付六, 八への反映事項]     W --&gt; Z[添付六, 八に反映]     X --&gt; AA[当該条文に該当しない (他条文での反映事項他)]   </pre> <p>【後段規制との対応】    工: 工認 (基本設計方針、添付書類)    保: 保安規定 (運用、手順に係る事項、下位文書含む)    核: 核物質防護規定 (下位文書含む)    【添付六, 八への反映事項】    工: 添付六, 八に反映    保: 添付六, 八に反映    核: 添付六, 八に反映    【添付六, 八に反映】    当該条文に該当しない (他条文での反映事項他)    【添付六, 八への反映事項】    工: 添付六, 八に反映    保: 添付六, 八に反映    核: 添付六, 八に反映    【添付六, 八への反映事項】    工: 添付六, 八に反映    保: 添付六, 八に反映    核: 添付六, 八に反映</p>	<p><u>設置許可基準規則 第10条 誤操作の防止</u></p> <pre> graph TD     A[現場の操作環境維持] --&gt; B[設計基準事故等に必要となる操作場所]     B --&gt; C[操作が必要となる理由となった事象が同時にもたらす環境条件]     C --&gt; D[起因事象: 地震、竜巻・風(台風)、積雪、落雷、外部火災 (森林火災), 火山、凍結]     D --&gt; E[内部火災 (地震起因含む)]     D --&gt; F[内部溢水 (地震起因含む)]     D --&gt; G[余震]     D --&gt; H[外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失]     D --&gt; I[ばい煙や森ガス発生による建屋内環境への影響]     D --&gt; J[降下火砲物による建屋内環境への影響]     D --&gt; K[凍結による建屋内環境への影響]     E --&gt; L[【第8条 (内部火災) にて整理】]     F --&gt; M[【第9条 (内部溢水) にて整理】]     G --&gt; N[地震発生時の操作中止]     H --&gt; O[【第11条 (安全避難通路) にて整理】]     I --&gt; P[【第10条 (外部火災・火山) にて整理】]     J --&gt; Q[【第6条 (低温) にて整理】]     K --&gt; R[【後段規制との対応】]     R --&gt; S[工: 工認 (基本設計方針、添付書類)]     R --&gt; T[保: 保安規定 (運用、手順に係る事項、下位文書含む)]     R --&gt; U[核: 核物質防護規定 (下位文書含む)]     S --&gt; V[添付六, 八への反映事項]     T --&gt; W[添付六, 八に反映]     U --&gt; X[当該条文に該当しない (他条文での反映事項他)]     V --&gt; Y[添付六, 八への反映事項]     W --&gt; Z[添付六, 八に反映]     X --&gt; AA[当該条文に該当しない (他条文での反映事項他)]   </pre> <p>【後段規制との対応】    工: 工認 (基本設計方針、添付書類)    保: 保安規定 (運用、手順に係る事項、下位文書含む)    核: 核物質防護規定 (下位文書含む)    【添付六, 八への反映事項】    工: 添付六, 八に反映    保: 添付六, 八に反映    核: 添付六, 八に反映    【添付六, 八への反映事項】    工: 添付六, 八に反映    保: 添付六, 八に反映    核: 添付六, 八に反映    【添付六, 八への反映事項】    工: 添付六, 八に反映    保: 添付六, 八に反映    核: 添付六, 八に反映</p>	<p><u>運用、手順に係る対策等 (設計基準)</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設置許可基準 対象条文</th><th>対象項目</th><th>区分</th><th>運用対策等</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="8">第10条 誤操作防止</td><td rowspan="4">識別管理 施錠管理</td><td>運用・手順</td><td>識別管理及び施錠管理に関する管理方法を定める。</td></tr> <tr><td>体制</td><td>(運転員、保全員による識別及び施錠管理)</td></tr> <tr><td>保守・点検</td><td>—</td></tr> <tr><td>教育・訓練</td><td>—</td></tr> <tr> <td rowspan="4">地震発生時の操作中止</td><td>運用・手順</td><td>地震発生時は操作を中止して誤操作を防止し、プラントの安全を確保する手順を整備する。</td></tr> <tr><td>体制</td><td>(運転員による操作運転)</td></tr> <tr><td>保守・点検</td><td>—</td></tr> <tr><td>教育・訓練</td><td>—</td></tr> </tbody> </table> <p><u>運用、手順に係る対策等 (設計基準)</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設置許可基準規則 対象条文</th><th>対象項目</th><th>区分</th><th>運用対策等</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="12">第10条 誤操作の防止</td><td rowspan="4">識別管理 施錠管理</td><td>運用・手順</td><td>・識別管理及び施錠管理に関する管理方法を定める。</td></tr> <tr><td>体制</td><td>・運転員、保修員による識別及び施錠管理 ・担当室による保守・点検の体制</td></tr> <tr><td>保守・点検</td><td>・日常点検 ・定期点検 ・損傷時の補修</td></tr> <tr><td>教育・訓練</td><td>・運用・手順、体制及び保守・点検に関する教育</td></tr> <tr> <td rowspan="4">地震発生時の操作中止</td><td>運用・手順</td><td>・地震発生時は操作を中止して誤操作を防止し、プラントの安全を確保する手順を整備する。</td></tr> <tr><td>体制</td><td>・運転員による運転操作 —</td></tr> <tr><td>保守・点検</td><td>—</td></tr> <tr><td>教育・訓練</td><td>・運用・手順及び体制に関する教育</td></tr> </tbody> </table> <p><u>運用、手順に係る対策等 (設計基準)</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設置許可基準対象 条文</th><th>対象項目</th><th>区分</th><th>運用対策等</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="12">第10条 誤操作の防止</td><td rowspan="4">識別管理 施錠管理</td><td>運用・手順</td><td>識別管理及び施錠管理に関する管理方法を定める。</td></tr> <tr><td>体制</td><td>(運転員、保修員による識別及び施錠管理)</td></tr> <tr><td>保守・点検</td><td>—</td></tr> <tr><td>教育・訓練</td><td>—</td></tr> <tr> <td rowspan="4">地震発生時の操作中止</td><td>運用・手順</td><td>地震発生時に操作を中止して誤操作を防止し、プラントの安全を確保する手順を整備する。</td></tr> <tr><td>体制</td><td>(運転員による運転操作)</td></tr> <tr><td>保守・点検</td><td>—</td></tr> <tr><td>教育・訓練</td><td>—</td></tr> </tbody> </table>	設置許可基準 対象条文	対象項目	区分	運用対策等	第10条 誤操作防止	識別管理 施錠管理	運用・手順	識別管理及び施錠管理に関する管理方法を定める。	体制	(運転員、保全員による識別及び施錠管理)	保守・点検	—	教育・訓練	—	地震発生時の操作中止	運用・手順	地震発生時は操作を中止して誤操作を防止し、プラントの安全を確保する手順を整備する。	体制	(運転員による操作運転)	保守・点検	—	教育・訓練	—	設置許可基準規則 対象条文	対象項目	区分	運用対策等	第10条 誤操作の防止	識別管理 施錠管理	運用・手順	・識別管理及び施錠管理に関する管理方法を定める。	体制	・運転員、保修員による識別及び施錠管理 ・担当室による保守・点検の体制	保守・点検	・日常点検 ・定期点検 ・損傷時の補修	教育・訓練	・運用・手順、体制及び保守・点検に関する教育	地震発生時の操作中止	運用・手順	・地震発生時は操作を中止して誤操作を防止し、プラントの安全を確保する手順を整備する。	体制	・運転員による運転操作 —	保守・点検	—	教育・訓練	・運用・手順及び体制に関する教育	設置許可基準対象 条文	対象項目	区分	運用対策等	第10条 誤操作の防止	識別管理 施錠管理	運用・手順	識別管理及び施錠管理に関する管理方法を定める。	体制	(運転員、保修員による識別及び施錠管理)	保守・点検	—	教育・訓練	—	地震発生時の操作中止	運用・手順	地震発生時に操作を中止して誤操作を防止し、プラントの安全を確保する手順を整備する。	体制	(運転員による運転操作)	保守・点検	—	教育・訓練	—	<p>・運用の相違</p> <p><b>【東海第二】</b> プラントの相違による運用対策の相違</p>
設置許可基準 対象条文	対象項目	区分	運用対策等																																																																					
第10条 誤操作防止	識別管理 施錠管理	運用・手順	識別管理及び施錠管理に関する管理方法を定める。																																																																					
		体制	(運転員、保全員による識別及び施錠管理)																																																																					
		保守・点検	—																																																																					
		教育・訓練	—																																																																					
	地震発生時の操作中止	運用・手順	地震発生時は操作を中止して誤操作を防止し、プラントの安全を確保する手順を整備する。																																																																					
		体制	(運転員による操作運転)																																																																					
		保守・点検	—																																																																					
		教育・訓練	—																																																																					
設置許可基準規則 対象条文	対象項目	区分	運用対策等																																																																					
第10条 誤操作の防止	識別管理 施錠管理	運用・手順	・識別管理及び施錠管理に関する管理方法を定める。																																																																					
		体制	・運転員、保修員による識別及び施錠管理 ・担当室による保守・点検の体制																																																																					
		保守・点検	・日常点検 ・定期点検 ・損傷時の補修																																																																					
		教育・訓練	・運用・手順、体制及び保守・点検に関する教育																																																																					
	地震発生時の操作中止	運用・手順	・地震発生時は操作を中止して誤操作を防止し、プラントの安全を確保する手順を整備する。																																																																					
		体制	・運転員による運転操作 —																																																																					
		保守・点検	—																																																																					
		教育・訓練	・運用・手順及び体制に関する教育																																																																					
	設置許可基準対象 条文	対象項目	区分	運用対策等																																																																				
	第10条 誤操作の防止	識別管理 施錠管理	運用・手順	識別管理及び施錠管理に関する管理方法を定める。																																																																				
			体制	(運転員、保修員による識別及び施錠管理)																																																																				
			保守・点検	—																																																																				
教育・訓練			—																																																																					
地震発生時の操作中止		運用・手順	地震発生時に操作を中止して誤操作を防止し、プラントの安全を確保する手順を整備する。																																																																					
		体制	(運転員による運転操作)																																																																					
		保守・点検	—																																																																					
		教育・訓練	—																																																																					