

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3 / 4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項
 2.7 格納容器ハイバス (インタープューシステム)(VCA)

項目名	監視項目		監視手段		監視装置		監視対象		監視内容
	項目名	監視項目	監視手段	監視装置	監視対象	監視装置	監視対象		
格納容器監視機能 (VCA)	格納容器監視機能 (VCA)	格納容器水位監視	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	格納容器水位監視 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA)
		格納容器圧力監視	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	格納容器圧力監視 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA)
		格納容器温度監視	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	格納容器温度監視 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA)
		格納容器流量監視	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	格納容器流量監視 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA)
		格納容器流量監視	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	格納容器流量監視 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA)
		格納容器流量監視	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	格納容器流量監視 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA)
		格納容器流量監視	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	格納容器流量監視 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA)
		格納容器流量監視	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	格納容器流量監視 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA)
		格納容器流量監視	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	格納容器流量監視 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA)
		格納容器流量監視	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	格納容器流量監視 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA)

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.1.8 格納容器ハイバス
 b. 蒸気発生器伝熱管破損時に蒸気発生器の隔離に失敗する事故

項目名	監視項目		監視手段		監視装置		監視対象		監視内容
	項目名	監視項目	監視手段	監視装置	監視対象	監視装置	監視対象		
格納容器監視機能 (VCA)	格納容器監視機能 (VCA)	格納容器水位監視	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	格納容器水位監視 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA)
		格納容器圧力監視	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	格納容器圧力監視 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA)
		格納容器温度監視	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	格納容器温度監視 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA)
		格納容器流量監視	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	格納容器流量監視 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA)
格納容器監視機能 (VCA)	格納容器監視機能 (VCA)	格納容器流量監視	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	格納容器流量監視 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA)
		格納容器流量監視	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	監視装置 (VCA)	格納容器流量監視 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA) 監視装置 (VCA)

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大阪発電所3 / 4号炉

女川原子力発電所2号炉

第1表 重大事故等対処に係る監視事項
 2.7 格納容器バイパス (インタープフェイスシステム LOCA)

対応手段	対応手段		対応手段		対応手段		対応手段		相違	相違
	対応手段	対応手段	対応手段	対応手段	対応手段	対応手段	対応手段	対応手段		
格納容器バイパスの出口流量	3	3	1	2	0	-	1	1	1	1
格納容器バイパスの出口流量	1	1	1	0	0	-	2	2	1	1
格納容器バイパスの出口流量	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
格納容器バイパスの出口流量	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

2.1.8 格納容器バイパス
 3. 系気体流量伝感器監視時に格納容器気体流量の検出に失敗する事故

監視項目	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		相違	相違
	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目		
格納容器バイパスの出口流量	1.2 (A)	1.2 (A)	1 (B)	2 (B)	0	-	1 (B)	1 (B)	1	1
格納容器バイパスの出口流量	2 (C)	2 (C)	1 (D)	1 (D)	0	-	1 (D)	1 (D)	1	1
格納容器バイパスの出口流量	1.2 (A)	1.2 (A)	1 (B)	2 (B)	0	-	1 (B)	1 (B)	1	1
格納容器バイパスの出口流量	2 (C)	2 (C)	1 (D)	1 (D)	0	-	1 (D)	1 (D)	1	1

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所 3 / 4 号炉	女川原子力発電所 2号炉	泊発電所 3号炉	相違理由																																																																																																																																				
<p>2.7 格納容器バイパス (インターフェイスシステム IUCS)</p> <p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視手段</th> <th colspan="2">監視装置</th> <th colspan="2">監視対象</th> <th colspan="2">監視内容</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> </tr> <tr> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> </tr> </tbody> </table>	項目	監視項目		監視手段		監視装置		監視対象		監視内容		備考	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視手段</th> <th colspan="2">監視装置</th> <th colspan="2">監視対象</th> <th colspan="2">監視内容</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> </tr> <tr> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> </tr> </tbody> </table>	項目	監視項目		監視手段		監視装置		監視対象		監視内容		備考	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視手段</th> <th colspan="2">監視装置</th> <th colspan="2">監視対象</th> <th colspan="2">監視内容</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> </tr> <tr> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> <td>格納容器バイパス (IUCS)</td> </tr> </tbody> </table>	項目	監視項目		監視手段		監視装置		監視対象		監視内容		備考	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	<p>相違理由</p>
項目		監視項目		監視手段		監視装置		監視対象		監視内容			備考																																																																																																																										
	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目																																																																																																																														
格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)																																																																																																																												
	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)																																																																																																																												
項目	監視項目		監視手段		監視装置		監視対象		監視内容		備考																																																																																																																												
	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目																																																																																																																														
格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)																																																																																																																												
	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)																																																																																																																												
項目	監視項目		監視手段		監視装置		監視対象		監視内容		備考																																																																																																																												
	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目																																																																																																																														
格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)																																																																																																																												
	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)	格納容器バイパス (IUCS)																																																																																																																												

1.15 事故時の計装に関する手順等 (添付資料)

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>大飯発電所3/4号炉</p>	<p>女川原子力発電所2号炉</p>	<p>泊発電所3号炉</p>	<p>相違理由</p>
	<p>第1表 重大事故等対応に係る監視事項</p> <p>5.7 格納容器メイス (インターフェースシステム LCC)</p>		
	<p>第1表 重大事故等対応に係る監視事項</p> <p>7.1.8 格納容器メイス</p>	<p>第1表 重大事故等対応に係る監視事項</p> <p>7.1.8 格納容器メイス</p>	

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項
 2.7 格納容器バイパス (インターフェイスシステム LOCA)

監視事項	女川2号炉		泊3号炉		備考
	発生し得る異常	監視項目	発生し得る異常	監視項目	
格納容器水位	3	1	3	0	
格納容器水位	1	1	0	0	
格納容器水位	2	1	1	0	

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

2.1.8 格納容器バイパス
 a. 蒸気発生器伝熱管破損時に格納容器気発生部の隔離に失敗する事故

監視事項	女川2号炉		泊3号炉		備考
	発生し得る異常	監視項目	発生し得る異常	監視項目	
格納容器水位	3	1	3	0	
格納容器水位	1	1	0	0	
格納容器水位	2	1	1	0	

1.15 事故時の計装に関する手順等 (添付資料)

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.1.8 燃料空燃パイパス h. 蒸気発生量比燃費監視的に蒸相温度発生部の監視に反映する事故</p>			
<p>表 7.1.8.1 蒸相温度発生部の監視に反映する事故</p>			
<p>表 7.1.8.2 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.3 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.4 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.5 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.6 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.7 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.8 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.9 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.10 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.11 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.12 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.13 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.14 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.15 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.16 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.17 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.18 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.19 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.20 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.21 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.22 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.23 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.24 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.25 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.26 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.27 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.28 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.29 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.30 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.31 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.32 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.33 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.34 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.35 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.36 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.37 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.38 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.39 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.40 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.41 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.42 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.43 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.44 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.45 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.46 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.47 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.48 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.49 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.50 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.51 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.52 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.53 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.54 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.55 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.56 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.57 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.58 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.59 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.60 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.61 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.62 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.63 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.64 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.65 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.66 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.67 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.68 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.69 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.70 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.71 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.72 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.73 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.74 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.75 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.76 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.77 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.78 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.79 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.80 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.81 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.82 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.83 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.84 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.85 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.86 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.87 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.88 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.89 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.90 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.91 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.92 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.93 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.94 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.95 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.96 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.97 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.98 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.99 燃料空燃パイパス監視</p>			
<p>表 7.1.8.100 燃料空燃パイパス監視</p>			

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																
第1表 重大事故等対処に係る監視事項																																																			
<p>7.1.8 燃料管線パイパス</p> <p>h. 蒸気発生部圧降監視監視時に燃料管線蒸気発生部の隔離に失敗する事故</p>																																																			
<small>燃料管線蒸気発生部圧降監視監視時に燃料管線蒸気発生部の隔離に失敗する事故</small>																																																			
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">大飯</th> <th colspan="2">女川</th> <th rowspan="2">相違</th> </tr> <tr> <th>設備</th> <th>運用</th> <th>設備</th> <th>運用</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>燃料管線蒸気発生部圧降監視監視時に燃料管線蒸気発生部の隔離に失敗する事故</td> <td>2 (1)</td> <td>3 (1)</td> <td>3 (1)</td> <td>4 (1)</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>	項目	大飯		女川		相違	設備	運用	設備	運用	燃料管線蒸気発生部圧降監視監視時に燃料管線蒸気発生部の隔離に失敗する事故	2 (1)	3 (1)	3 (1)	4 (1)	0	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">大飯</th> <th colspan="2">女川</th> <th rowspan="2">相違</th> </tr> <tr> <th>設備</th> <th>運用</th> <th>設備</th> <th>運用</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>燃料管線蒸気発生部圧降監視監視時に燃料管線蒸気発生部の隔離に失敗する事故</td> <td>2 (1)</td> <td>3 (1)</td> <td>3 (1)</td> <td>4 (1)</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>	項目	大飯		女川		相違	設備	運用	設備	運用	燃料管線蒸気発生部圧降監視監視時に燃料管線蒸気発生部の隔離に失敗する事故	2 (1)	3 (1)	3 (1)	4 (1)	0	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">大飯</th> <th colspan="2">女川</th> <th rowspan="2">相違</th> </tr> <tr> <th>設備</th> <th>運用</th> <th>設備</th> <th>運用</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>燃料管線蒸気発生部圧降監視監視時に燃料管線蒸気発生部の隔離に失敗する事故</td> <td>2 (1)</td> <td>3 (1)</td> <td>3 (1)</td> <td>4 (1)</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>	項目	大飯		女川		相違	設備	運用	設備	運用	燃料管線蒸気発生部圧降監視監視時に燃料管線蒸気発生部の隔離に失敗する事故	2 (1)	3 (1)	3 (1)	4 (1)	0	<p>相違理由</p>
項目		大飯		女川			相違																																												
	設備	運用	設備	運用																																															
燃料管線蒸気発生部圧降監視監視時に燃料管線蒸気発生部の隔離に失敗する事故	2 (1)	3 (1)	3 (1)	4 (1)	0																																														
項目	大飯		女川		相違																																														
	設備	運用	設備	運用																																															
燃料管線蒸気発生部圧降監視監視時に燃料管線蒸気発生部の隔離に失敗する事故	2 (1)	3 (1)	3 (1)	4 (1)	0																																														
項目	大飯		女川		相違																																														
	設備	運用	設備	運用																																															
燃料管線蒸気発生部圧降監視監視時に燃料管線蒸気発生部の隔離に失敗する事故	2 (1)	3 (1)	3 (1)	4 (1)	0																																														

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																			
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.1.8 格納容器バイパス b. 蒸気発生器伝熱管破損時に被覆側蒸気発生器の隔離に失敗する事故</p>																																																						
<p>表 7.1.8.10のバイパスの設置の仕様 A3.0 A3.0-7の設置</p>																																																						
		<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="3">被覆側蒸気発生器の設置</th> <th colspan="3">格納容器バイパスの設置</th> <th colspan="3">格納容器バイパスの設置</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>設置数 (内1台)</th> <th>設置場所</th> <th>設置高さ (床面より)</th> <th>設置数 (内1台)</th> <th>設置場所</th> <th>設置高さ (床面より)</th> <th>設置数 (内1台)</th> <th>設置場所</th> <th>設置高さ (床面より)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">格納容器バイパス</td> <td>2 (2)</td> <td>(1) 蒸気発生器伝熱管破損時に被覆側蒸気発生器の隔離に失敗する事故</td> <td>4 (4)</td> <td>1 (1)</td> <td>1 (1)</td> <td>4 (4)</td> <td>2 (2)</td> <td>2 (2)</td> <td>4 (4)</td> <td>格納容器バイパスは、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備である。</td> </tr> <tr> <td>1 (1)</td> <td>(2) 格納容器バイパスの設置</td> <td>1 (1)</td> <td>1 (1)</td> <td>1 (1)</td> <td>1 (1)</td> <td>1 (1)</td> <td>1 (1)</td> <td>1 (1)</td> <td>格納容器バイパスは、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備である。</td> </tr> <tr> <td>1 (1)</td> <td>(3) 格納容器バイパスの設置</td> <td>1 (1)</td> <td>1 (1)</td> <td>1 (1)</td> <td>1 (1)</td> <td>1 (1)</td> <td>1 (1)</td> <td>1 (1)</td> <td>格納容器バイパスは、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備である。</td> </tr> </tbody> </table>	項目	被覆側蒸気発生器の設置			格納容器バイパスの設置			格納容器バイパスの設置			備考	設置数 (内1台)	設置場所	設置高さ (床面より)	設置数 (内1台)	設置場所	設置高さ (床面より)	設置数 (内1台)	設置場所	設置高さ (床面より)	格納容器バイパス	2 (2)	(1) 蒸気発生器伝熱管破損時に被覆側蒸気発生器の隔離に失敗する事故	4 (4)	1 (1)	1 (1)	4 (4)	2 (2)	2 (2)	4 (4)	格納容器バイパスは、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備である。	1 (1)	(2) 格納容器バイパスの設置	1 (1)	1 (1)	1 (1)	1 (1)	1 (1)	1 (1)	1 (1)	格納容器バイパスは、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備である。	1 (1)	(3) 格納容器バイパスの設置	1 (1)	1 (1)	1 (1)	1 (1)	1 (1)	1 (1)	1 (1)	格納容器バイパスは、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備である。	
項目	被覆側蒸気発生器の設置			格納容器バイパスの設置			格納容器バイパスの設置			備考																																												
	設置数 (内1台)	設置場所	設置高さ (床面より)	設置数 (内1台)	設置場所	設置高さ (床面より)	設置数 (内1台)	設置場所	設置高さ (床面より)																																													
格納容器バイパス	2 (2)	(1) 蒸気発生器伝熱管破損時に被覆側蒸気発生器の隔離に失敗する事故	4 (4)	1 (1)	1 (1)	4 (4)	2 (2)	2 (2)	4 (4)	格納容器バイパスは、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備である。																																												
	1 (1)	(2) 格納容器バイパスの設置	1 (1)	1 (1)	1 (1)	1 (1)	1 (1)	1 (1)	1 (1)	格納容器バイパスは、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備である。																																												
	1 (1)	(3) 格納容器バイパスの設置	1 (1)	1 (1)	1 (1)	1 (1)	1 (1)	1 (1)	1 (1)	格納容器バイパスは、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備であり、格納容器の冷却水を格納容器に供給するための設備である。																																												

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とされない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.1.8 最終確認バイパス
 9. 蒸気発生部比熱管束即時に蒸気発生工場の開始に次ぎする 監視

項目	監視項目(1) 監視項目		監視項目(2) 監視項目		監視項目(3) 監視項目	監視項目(4) 監視項目	監視項目(5) 監視項目	監視項目(6) 監視項目	監視項目(7) 監視項目	監視項目(8) 監視項目	監視項目(9) 監視項目	監視項目(10) 監視項目	監視項目(11) 監視項目	監視項目(12) 監視項目	監視項目(13) 監視項目	監視項目(14) 監視項目	監視項目(15) 監視項目	監視項目(16) 監視項目	監視項目(17) 監視項目	監視項目(18) 監視項目	監視項目(19) 監視項目	監視項目(20) 監視項目																																																																																																		
	項目	項目	項目	項目																																																																																																																				
監視項目(1) 監視項目	監視項目(1) 監視項目	監視項目(2) 監視項目	監視項目(3) 監視項目	監視項目(4) 監視項目	監視項目(5) 監視項目	監視項目(6) 監視項目	監視項目(7) 監視項目	監視項目(8) 監視項目	監視項目(9) 監視項目	監視項目(10) 監視項目	監視項目(11) 監視項目	監視項目(12) 監視項目	監視項目(13) 監視項目	監視項目(14) 監視項目	監視項目(15) 監視項目	監視項目(16) 監視項目	監視項目(17) 監視項目	監視項目(18) 監視項目	監視項目(19) 監視項目	監視項目(20) 監視項目	監視項目(21) 監視項目	監視項目(22) 監視項目	監視項目(23) 監視項目	監視項目(24) 監視項目	監視項目(25) 監視項目	監視項目(26) 監視項目	監視項目(27) 監視項目	監視項目(28) 監視項目	監視項目(29) 監視項目	監視項目(30) 監視項目	監視項目(31) 監視項目	監視項目(32) 監視項目	監視項目(33) 監視項目	監視項目(34) 監視項目	監視項目(35) 監視項目	監視項目(36) 監視項目	監視項目(37) 監視項目	監視項目(38) 監視項目	監視項目(39) 監視項目	監視項目(40) 監視項目	監視項目(41) 監視項目	監視項目(42) 監視項目	監視項目(43) 監視項目	監視項目(44) 監視項目	監視項目(45) 監視項目	監視項目(46) 監視項目	監視項目(47) 監視項目	監視項目(48) 監視項目	監視項目(49) 監視項目	監視項目(50) 監視項目	監視項目(51) 監視項目	監視項目(52) 監視項目	監視項目(53) 監視項目	監視項目(54) 監視項目	監視項目(55) 監視項目	監視項目(56) 監視項目	監視項目(57) 監視項目	監視項目(58) 監視項目	監視項目(59) 監視項目	監視項目(60) 監視項目	監視項目(61) 監視項目	監視項目(62) 監視項目	監視項目(63) 監視項目	監視項目(64) 監視項目	監視項目(65) 監視項目	監視項目(66) 監視項目	監視項目(67) 監視項目	監視項目(68) 監視項目	監視項目(69) 監視項目	監視項目(70) 監視項目	監視項目(71) 監視項目	監視項目(72) 監視項目	監視項目(73) 監視項目	監視項目(74) 監視項目	監視項目(75) 監視項目	監視項目(76) 監視項目	監視項目(77) 監視項目	監視項目(78) 監視項目	監視項目(79) 監視項目	監視項目(80) 監視項目	監視項目(81) 監視項目	監視項目(82) 監視項目	監視項目(83) 監視項目	監視項目(84) 監視項目	監視項目(85) 監視項目	監視項目(86) 監視項目	監視項目(87) 監視項目	監視項目(88) 監視項目	監視項目(89) 監視項目	監視項目(90) 監視項目	監視項目(91) 監視項目	監視項目(92) 監視項目	監視項目(93) 監視項目	監視項目(94) 監視項目	監視項目(95) 監視項目	監視項目(96) 監視項目	監視項目(97) 監視項目	監視項目(98) 監視項目	監視項目(99) 監視項目	監視項目(100) 監視項目	監視項目(101) 監視項目	監視項目(102) 監視項目	監視項目(103) 監視項目	監視項目(104) 監視項目	監視項目(105) 監視項目	監視項目(106) 監視項目	監視項目(107) 監視項目	監視項目(108) 監視項目	監視項目(109) 監視項目	監視項目(110) 監視項目	監視項目(111) 監視項目	監視項目(112) 監視項目	監視項目(113) 監視項目	監視項目(114) 監視項目	監視項目(115) 監視項目	監視項目(116) 監視項目	監視項目(117) 監視項目	監視項目(118) 監視項目	監視項目(119) 監視項目	監視項目(120) 監視項目

1.15 事故時の計装に関する手順等 (添付資料)

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																							
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>工1.15 制御室ディスプレイ 1. 系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能</p>																																																																																										
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">監視機能又は監視の機能に劣化する機能</th> <th colspan="2">監視機能又は監視の機能に劣化する機能</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</th> <th>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</th> <th>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</th> <th>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> </tr> <tr> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> </tr> <tr> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> </tr> <tr> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> </tr> <tr> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> </tr> <tr> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> </tr> <tr> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> </tr> <tr> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> <td>監視機能又は監視の機能に劣化する機能</td> </tr> </tbody> </table>				項目	監視機能又は監視の機能に劣化する機能		監視機能又は監視の機能に劣化する機能		備考	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能
項目	監視機能又は監視の機能に劣化する機能		監視機能又は監視の機能に劣化する機能		備考																																																																																					
	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能																																																																																						
系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能																																																																																					
	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能																																																																																					
系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能																																																																																					
	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能																																																																																					
系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能																																																																																					
	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能																																																																																					
系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能																																																																																					
	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能																																																																																					
系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能																																																																																					
	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能																																																																																					
系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能																																																																																					
	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能																																																																																					
系統発生型故障監視機能に監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能																																																																																					
	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能	監視機能又は監視の機能に劣化する機能																																																																																					

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象としない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																					
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>2.1.1.8 燃料格納ボックス 本、異常発生時に燃料格納ボックスの監視に係る監視事項</p>																																																																																								
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目名称</th> <th colspan="2">大阪発電所3 / 4号炉</th> <th colspan="2">女川原子力発電所2号炉</th> <th colspan="2">泊発電所3号炉</th> <th rowspan="2">相違理由</th> </tr> <tr> <th>監視項目</th> <th>監視手段</th> <th>監視項目</th> <th>監視手段</th> <th>監視項目</th> <th>監視手段</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">燃料格納ボックス監視</td> <td>燃料格納ボックス内の燃料棒位置</td> <td>燃料棒位置検出装置による監視</td> <td>燃料棒位置検出装置による監視</td> <td>燃料棒位置検出装置による監視</td> <td>燃料棒位置検出装置による監視</td> <td>燃料棒位置検出装置による監視</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料格納ボックス内の燃料棒温度</td> <td>燃料棒温度検出装置による監視</td> <td>燃料棒温度検出装置による監視</td> <td>燃料棒温度検出装置による監視</td> <td>燃料棒温度検出装置による監視</td> <td>燃料棒温度検出装置による監視</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料格納ボックス内の燃料棒湿度</td> <td>燃料棒湿度検出装置による監視</td> <td>燃料棒湿度検出装置による監視</td> <td>燃料棒湿度検出装置による監視</td> <td>燃料棒湿度検出装置による監視</td> <td>燃料棒湿度検出装置による監視</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料格納ボックス内の燃料棒圧力</td> <td>燃料棒圧力検出装置による監視</td> <td>燃料棒圧力検出装置による監視</td> <td>燃料棒圧力検出装置による監視</td> <td>燃料棒圧力検出装置による監視</td> <td>燃料棒圧力検出装置による監視</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料格納ボックス内の燃料棒流量</td> <td>燃料棒流量検出装置による監視</td> <td>燃料棒流量検出装置による監視</td> <td>燃料棒流量検出装置による監視</td> <td>燃料棒流量検出装置による監視</td> <td>燃料棒流量検出装置による監視</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料格納ボックス内の燃料棒水位</td> <td>燃料棒水位検出装置による監視</td> <td>燃料棒水位検出装置による監視</td> <td>燃料棒水位検出装置による監視</td> <td>燃料棒水位検出装置による監視</td> <td>燃料棒水位検出装置による監視</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料格納ボックス内の燃料棒振動</td> <td>燃料棒振動検出装置による監視</td> <td>燃料棒振動検出装置による監視</td> <td>燃料棒振動検出装置による監視</td> <td>燃料棒振動検出装置による監視</td> <td>燃料棒振動検出装置による監視</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料格納ボックス内の燃料棒位置異常</td> <td>燃料棒位置異常検出装置による監視</td> <td>燃料棒位置異常検出装置による監視</td> <td>燃料棒位置異常検出装置による監視</td> <td>燃料棒位置異常検出装置による監視</td> <td>燃料棒位置異常検出装置による監視</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料格納ボックス内の燃料棒温度異常</td> <td>燃料棒温度異常検出装置による監視</td> <td>燃料棒温度異常検出装置による監視</td> <td>燃料棒温度異常検出装置による監視</td> <td>燃料棒温度異常検出装置による監視</td> <td>燃料棒温度異常検出装置による監視</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料格納ボックス内の燃料棒湿度異常</td> <td>燃料棒湿度異常検出装置による監視</td> <td>燃料棒湿度異常検出装置による監視</td> <td>燃料棒湿度異常検出装置による監視</td> <td>燃料棒湿度異常検出装置による監視</td> <td>燃料棒湿度異常検出装置による監視</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>				項目名称	大阪発電所3 / 4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	燃料格納ボックス監視	燃料格納ボックス内の燃料棒位置	燃料棒位置検出装置による監視	燃料棒位置検出装置による監視	燃料棒位置検出装置による監視	燃料棒位置検出装置による監視	燃料棒位置検出装置による監視		燃料格納ボックス内の燃料棒温度	燃料棒温度検出装置による監視	燃料棒温度検出装置による監視	燃料棒温度検出装置による監視	燃料棒温度検出装置による監視	燃料棒温度検出装置による監視		燃料格納ボックス内の燃料棒湿度	燃料棒湿度検出装置による監視	燃料棒湿度検出装置による監視	燃料棒湿度検出装置による監視	燃料棒湿度検出装置による監視	燃料棒湿度検出装置による監視		燃料格納ボックス内の燃料棒圧力	燃料棒圧力検出装置による監視	燃料棒圧力検出装置による監視	燃料棒圧力検出装置による監視	燃料棒圧力検出装置による監視	燃料棒圧力検出装置による監視		燃料格納ボックス内の燃料棒流量	燃料棒流量検出装置による監視	燃料棒流量検出装置による監視	燃料棒流量検出装置による監視	燃料棒流量検出装置による監視	燃料棒流量検出装置による監視		燃料格納ボックス内の燃料棒水位	燃料棒水位検出装置による監視	燃料棒水位検出装置による監視	燃料棒水位検出装置による監視	燃料棒水位検出装置による監視	燃料棒水位検出装置による監視		燃料格納ボックス内の燃料棒振動	燃料棒振動検出装置による監視	燃料棒振動検出装置による監視	燃料棒振動検出装置による監視	燃料棒振動検出装置による監視	燃料棒振動検出装置による監視		燃料格納ボックス内の燃料棒位置異常	燃料棒位置異常検出装置による監視	燃料棒位置異常検出装置による監視	燃料棒位置異常検出装置による監視	燃料棒位置異常検出装置による監視	燃料棒位置異常検出装置による監視		燃料格納ボックス内の燃料棒温度異常	燃料棒温度異常検出装置による監視	燃料棒温度異常検出装置による監視	燃料棒温度異常検出装置による監視	燃料棒温度異常検出装置による監視	燃料棒温度異常検出装置による監視		燃料格納ボックス内の燃料棒湿度異常	燃料棒湿度異常検出装置による監視	燃料棒湿度異常検出装置による監視	燃料棒湿度異常検出装置による監視	燃料棒湿度異常検出装置による監視	燃料棒湿度異常検出装置による監視	
項目名称	大阪発電所3 / 4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由																																																																																	
	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段																																																																																		
燃料格納ボックス監視	燃料格納ボックス内の燃料棒位置	燃料棒位置検出装置による監視	燃料棒位置検出装置による監視	燃料棒位置検出装置による監視	燃料棒位置検出装置による監視	燃料棒位置検出装置による監視																																																																																		
	燃料格納ボックス内の燃料棒温度	燃料棒温度検出装置による監視	燃料棒温度検出装置による監視	燃料棒温度検出装置による監視	燃料棒温度検出装置による監視	燃料棒温度検出装置による監視																																																																																		
	燃料格納ボックス内の燃料棒湿度	燃料棒湿度検出装置による監視	燃料棒湿度検出装置による監視	燃料棒湿度検出装置による監視	燃料棒湿度検出装置による監視	燃料棒湿度検出装置による監視																																																																																		
	燃料格納ボックス内の燃料棒圧力	燃料棒圧力検出装置による監視	燃料棒圧力検出装置による監視	燃料棒圧力検出装置による監視	燃料棒圧力検出装置による監視	燃料棒圧力検出装置による監視																																																																																		
	燃料格納ボックス内の燃料棒流量	燃料棒流量検出装置による監視	燃料棒流量検出装置による監視	燃料棒流量検出装置による監視	燃料棒流量検出装置による監視	燃料棒流量検出装置による監視																																																																																		
	燃料格納ボックス内の燃料棒水位	燃料棒水位検出装置による監視	燃料棒水位検出装置による監視	燃料棒水位検出装置による監視	燃料棒水位検出装置による監視	燃料棒水位検出装置による監視																																																																																		
	燃料格納ボックス内の燃料棒振動	燃料棒振動検出装置による監視	燃料棒振動検出装置による監視	燃料棒振動検出装置による監視	燃料棒振動検出装置による監視	燃料棒振動検出装置による監視																																																																																		
	燃料格納ボックス内の燃料棒位置異常	燃料棒位置異常検出装置による監視	燃料棒位置異常検出装置による監視	燃料棒位置異常検出装置による監視	燃料棒位置異常検出装置による監視	燃料棒位置異常検出装置による監視																																																																																		
	燃料格納ボックス内の燃料棒温度異常	燃料棒温度異常検出装置による監視	燃料棒温度異常検出装置による監視	燃料棒温度異常検出装置による監視	燃料棒温度異常検出装置による監視	燃料棒温度異常検出装置による監視																																																																																		
	燃料格納ボックス内の燃料棒湿度異常	燃料棒湿度異常検出装置による監視	燃料棒湿度異常検出装置による監視	燃料棒湿度異常検出装置による監視	燃料棒湿度異常検出装置による監視	燃料棒湿度異常検出装置による監視																																																																																		

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																										
		<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.1.8 格納容器/イノス文 b. 蒸気発生器伝熱管破損時に破損箇所蒸気発生部の隔離に失敗する事故</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対応手段</th> <th rowspan="2">目録番号 (1)内記号</th> <th colspan="2">大飯発電所3号炉</th> <th colspan="2">女川原子力発電所2号炉</th> <th rowspan="2">目録番号 (1)内記号</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>目録番号 (1)内記号</th> <th>備考</th> <th>目録番号 (1)内記号</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">伝熱管破損時の対応</td> <td rowspan="2">2 (2)</td> <td>蒸気発生器伝熱管破損時の対応</td> <td>2 (2)</td> <td>蒸気発生器伝熱管破損時の対応</td> <td>2 (2)</td> <td>1</td> <td>伝熱管破損時の対応</td> </tr> <tr> <td>知照事項</td> <td>4 (2)</td> <td>知照事項</td> <td>4 (2)</td> <td>1</td> <td>知照事項</td> </tr> </tbody> </table> <p>注：イノス文は、イノス文の記載内容に A16.02：伝熱管破損時の対応</p>	対応手段	目録番号 (1)内記号	大飯発電所3号炉		女川原子力発電所2号炉		目録番号 (1)内記号	備考	目録番号 (1)内記号	備考	目録番号 (1)内記号	備考	伝熱管破損時の対応	2 (2)	蒸気発生器伝熱管破損時の対応	2 (2)	蒸気発生器伝熱管破損時の対応	2 (2)	1	伝熱管破損時の対応	知照事項	4 (2)	知照事項	4 (2)	1	知照事項	
対応手段	目録番号 (1)内記号	大飯発電所3号炉			女川原子力発電所2号炉		目録番号 (1)内記号	備考																					
		目録番号 (1)内記号	備考	目録番号 (1)内記号	備考																								
伝熱管破損時の対応	2 (2)	蒸気発生器伝熱管破損時の対応	2 (2)	蒸気発生器伝熱管破損時の対応	2 (2)	1	伝熱管破損時の対応																						
		知照事項	4 (2)	知照事項	4 (2)	1	知照事項																						

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3 / 4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項
 3.1 蒸気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）
 3.1.1 代替能動冷却系を使用する場合

項目名	格納容器過圧・過温破損		代替能動冷却系		備考
	発生	検出	発生	検出	
格納容器過圧・過温破損	4	4	4	4	格納容器過圧・過温破損は、格納容器の破損による蒸気発生を抑制し、格納容器の冷却能力を確保する。格納容器の破損は、格納容器の冷却能力を確保する。格納容器の破損は、格納容器の冷却能力を確保する。
代替能動冷却系	4	4	4	4	代替能動冷却系は、格納容器の冷却能力を確保する。代替能動冷却系は、格納容器の冷却能力を確保する。代替能動冷却系は、格納容器の冷却能力を確保する。
格納容器過圧・過温破損	4	4	4	4	格納容器過圧・過温破損は、格納容器の破損による蒸気発生を抑制し、格納容器の冷却能力を確保する。格納容器の破損は、格納容器の冷却能力を確保する。格納容器の破損は、格納容器の冷却能力を確保する。
代替能動冷却系	4	4	4	4	代替能動冷却系は、格納容器の冷却能力を確保する。代替能動冷却系は、格納容器の冷却能力を確保する。代替能動冷却系は、格納容器の冷却能力を確保する。

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.2.1.1 蒸気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧破損）
 B. 大破断LOCA時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故

項目名	格納容器過圧・過温破損		代替能動冷却系		備考
	発生	検出	発生	検出	
格納容器過圧・過温破損	4	4	4	4	格納容器過圧・過温破損は、格納容器の破損による蒸気発生を抑制し、格納容器の冷却能力を確保する。格納容器の破損は、格納容器の冷却能力を確保する。格納容器の破損は、格納容器の冷却能力を確保する。
代替能動冷却系	4	4	4	4	代替能動冷却系は、格納容器の冷却能力を確保する。代替能動冷却系は、格納容器の冷却能力を確保する。代替能動冷却系は、格納容器の冷却能力を確保する。
格納容器過圧・過温破損	4	4	4	4	格納容器過圧・過温破損は、格納容器の破損による蒸気発生を抑制し、格納容器の冷却能力を確保する。格納容器の破損は、格納容器の冷却能力を確保する。格納容器の破損は、格納容器の冷却能力を確保する。
代替能動冷却系	4	4	4	4	代替能動冷却系は、格納容器の冷却能力を確保する。代替能動冷却系は、格納容器の冷却能力を確保する。代替能動冷却系は、格納容器の冷却能力を確保する。

表1-15-10-1の注記事項
 BLO-1 注記事項の注記事項

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項
3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）
3.1.1 代替循環冷却系を使用する場合

Table with columns: 監視項目, 監視対象, 監視内容, 監視手段, 監視周期, 監視時間, 監視回数, 監視位置, 監視条件, 監視結果, 監視記録, 監視評価. Contains detailed monitoring data for the alternate circulation cooling system.

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.2.1.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧破損）
b. 大破崩壊時に駆注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故

Table with columns: 監視項目, 監視対象, 監視内容, 監視手段, 監視周期, 監視時間, 監視回数, 監視位置, 監視条件, 監視結果, 監視記録, 監視評価. Contains detailed monitoring data for static load during major accidents.

表 1000-1 監視項目の相違理由

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項
 3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）
 3.1.1 代替循環冷却系を使用する場合

監視対象	監視内容	131-132号機		監視の必要性 監視項目	監視の必要性 監視項目	133号機		監視の必要性 監視項目	監視の必要性 監視項目	監視の必要性 監視項目
		監視項目	監視項目			監視項目	監視項目			
代償循環冷却系による格納容器過圧・過温破損	代償循環冷却系が停止した場合	3	3	0	0	0	0	0	0	0
	代償循環冷却系が停止した場合	3	3	0	0	0	0	0	0	0
	代償循環冷却系が停止した場合	3	3	0	0	0	0	0	0	0
	代償循環冷却系が停止した場合	3	3	0	0	0	0	0	0	0
	代償循環冷却系が停止した場合	3	3	0	0	0	0	0	0	0

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

監視対象	監視内容	131-132号機		監視の必要性 監視項目	監視の必要性 監視項目	133号機		監視の必要性 監視項目	監視の必要性 監視項目	監視の必要性 監視項目
		監視項目	監視項目			監視項目	監視項目			
代償循環冷却系による格納容器過圧・過温破損	代償循環冷却系が停止した場合	3	3	0	0	0	0	0	0	0
	代償循環冷却系が停止した場合	3	3	0	0	0	0	0	0	0
	代償循環冷却系が停止した場合	3	3	0	0	0	0	0	0	0
	代償循環冷却系が停止した場合	3	3	0	0	0	0	0	0	0
	代償循環冷却系が停止した場合	3	3	0	0	0	0	0	0	0

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所 3 / 4号炉

女川原子力発電所 2号炉

泊発電所 3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)
 3.1.1 代替循環冷却系を使用する場合

項目名称	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目	監視項目
	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生		
圧力監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
温度監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
水位監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
流量監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
その他	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.2.1.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧破損)
 a. 大破新LOA時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレイ注入機能が要求する事故

項目名称	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目	監視項目
	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生		
圧力監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
温度監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
水位監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
流量監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
その他	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項
 3.1 蒸気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）
 3.1.2 代替循環冷却系を使用できない場合

監視事項	大飯発電所3/4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由
	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	
蒸気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）	蒸気圧力	圧力計	蒸気圧力	圧力計	蒸気圧力	圧力計	
	蒸気温度	温度計	蒸気温度	温度計	蒸気温度	温度計	
代替循環冷却系を使用できない場合	格納容器水位	水位計	格納容器水位	水位計	格納容器水位	水位計	
	格納容器温度	温度計	格納容器温度	温度計	格納容器温度	温度計	

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.2.1.1 蒸気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧破損）
 a. 大飯相対圧時に蒸圧注入機能、蒸圧注入機能及び格納容器スプレッド注入機能の喪失する事故

監視事項	大飯発電所3/4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由
	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	
蒸気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧破損）	蒸気圧力	圧力計	蒸気圧力	圧力計	蒸気圧力	圧力計	
	蒸気温度	温度計	蒸気温度	温度計	蒸気温度	温度計	
代替循環冷却系を使用できない場合	格納容器水位	水位計	格納容器水位	水位計	格納容器水位	水位計	
	格納容器温度	温度計	格納容器温度	温度計	格納容器温度	温度計	

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3 / 4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項
 3.1 静電圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）
 3.1.2 代替制御冷却系を使用できない場合

項目	項目名	監視要否		監視項目		監視項目		備考
		監視要否	監視項目	監視項目	監視項目			
1.2.1.1 冷却系圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損） 3. 欠陥検出時に低圧入機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故	格納容器過圧検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視要否は注釈がない限り「あり」と記載。 監視項目は注釈がない限り「なし」と記載。 監視項目に「あり」と記載の場合は、監視項目の欄に記載した監視項目を監視する。 監視項目に「なし」と記載の場合は、監視項目の欄に記載した監視項目を監視しない。 監視項目に「あり」と記載の場合は、監視項目の欄に記載した監視項目を監視する。 監視項目に「なし」と記載の場合は、監視項目の欄に記載した監視項目を監視しない。
	格納容器過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	

第1表 重大事故等対処に係る監視事項
 3.1 静電圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）
 3.1.2 代替制御冷却系を使用できない場合

項目	項目名	監視要否		監視項目		監視項目		備考
		監視要否	監視項目	監視項目	監視項目			
1.2.1.1 冷却系圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損） 3. 欠陥検出時に低圧入機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故	格納容器過圧検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視要否は注釈がない限り「あり」と記載。 監視項目は注釈がない限り「なし」と記載。 監視項目に「あり」と記載の場合は、監視項目の欄に記載した監視項目を監視する。 監視項目に「なし」と記載の場合は、監視項目の欄に記載した監視項目を監視しない。 監視項目に「あり」と記載の場合は、監視項目の欄に記載した監視項目を監視する。 監視項目に「なし」と記載の場合は、監視項目の欄に記載した監視項目を監視しない。
	格納容器過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	格納容器過圧・過温検出	監視要否	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	

1.15 事故時の計装に関する手順等 (添付資料)

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容
 赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																																																												
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)</p> <p>3.1.2 代替循環冷却系を使用できない場合</p> <p>3.1.2.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)</p>		<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.1.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧破損)</p> <p>a. 大破断(吹出し)時に高圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スレー注入機能が喪失する事故</p>																																																																																																																																																																																																																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目名称</th> <th colspan="2">格納容器過圧 (注1)</th> <th colspan="2">格納容器過温 (注2)</th> <th colspan="2">中心温度上昇 (注3)</th> <th colspan="2">中心温度低下 (注4)</th> <th colspan="2">圧力調整 (注5)</th> <th colspan="2">格納容器過圧・過温破損 (注6)</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>監視</th> <th>検出</th> <th>監視</th> <th>検出</th> <th>監視</th> <th>検出</th> <th>監視</th> <th>検出</th> <th>監視</th> <th>検出</th> <th>監視</th> <th>検出</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>中心温度監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>中心温度上昇・低下の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。</td> </tr> <tr> <td>格納容器過圧監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。</td> </tr> <tr> <td>格納容器過温監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。</td> </tr> <tr> <td>中心温度低下監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>中心温度低下の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。</td> </tr> <tr> <td>圧力調整監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>圧力調整の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。</td> </tr> <tr> <td>格納容器過圧・過温破損監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。</td> </tr> </tbody> </table>		項目名称	格納容器過圧 (注1)		格納容器過温 (注2)		中心温度上昇 (注3)		中心温度低下 (注4)		圧力調整 (注5)		格納容器過圧・過温破損 (注6)		備考	監視	検出	監視	検出	監視	検出	監視	検出	監視	検出	監視	検出	中心温度監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	中心温度上昇・低下の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。	格納容器過圧監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。	格納容器過温監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。	中心温度低下監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	中心温度低下の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。	圧力調整監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	圧力調整の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。	格納容器過圧・過温破損監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目名称</th> <th colspan="2">格納容器過圧 (注1)</th> <th colspan="2">格納容器過温 (注2)</th> <th colspan="2">中心温度上昇 (注3)</th> <th colspan="2">中心温度低下 (注4)</th> <th colspan="2">圧力調整 (注5)</th> <th colspan="2">格納容器過圧・過温破損 (注6)</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>監視</th> <th>検出</th> <th>監視</th> <th>検出</th> <th>監視</th> <th>検出</th> <th>監視</th> <th>検出</th> <th>監視</th> <th>検出</th> <th>監視</th> <th>検出</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>中心温度監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>中心温度上昇・低下の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。</td> </tr> <tr> <td>格納容器過圧監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。</td> </tr> <tr> <td>格納容器過温監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。</td> </tr> <tr> <td>中心温度低下監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>中心温度低下の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。</td> </tr> <tr> <td>圧力調整監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>圧力調整の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。</td> </tr> <tr> <td>格納容器過圧・過温破損監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。</td> </tr> </tbody> </table>		項目名称	格納容器過圧 (注1)		格納容器過温 (注2)		中心温度上昇 (注3)		中心温度低下 (注4)		圧力調整 (注5)		格納容器過圧・過温破損 (注6)		備考	監視	検出	監視	検出	監視	検出	監視	検出	監視	検出	監視	検出	中心温度監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	中心温度上昇・低下の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。	格納容器過圧監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。	格納容器過温監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。	中心温度低下監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	中心温度低下の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。	圧力調整監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	圧力調整の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。	格納容器過圧・過温破損監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。
項目名称	格納容器過圧 (注1)		格納容器過温 (注2)		中心温度上昇 (注3)		中心温度低下 (注4)		圧力調整 (注5)		格納容器過圧・過温破損 (注6)		備考																																																																																																																																																																																																																		
	監視	検出	監視	検出	監視	検出	監視	検出	監視	検出	監視	検出																																																																																																																																																																																																																			
中心温度監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	中心温度上昇・低下の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。																																																																																																																																																																																																																		
格納容器過圧監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。																																																																																																																																																																																																																		
格納容器過温監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。																																																																																																																																																																																																																		
中心温度低下監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	中心温度低下の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。																																																																																																																																																																																																																		
圧力調整監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	圧力調整の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。																																																																																																																																																																																																																		
格納容器過圧・過温破損監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。																																																																																																																																																																																																																		
項目名称	格納容器過圧 (注1)		格納容器過温 (注2)		中心温度上昇 (注3)		中心温度低下 (注4)		圧力調整 (注5)		格納容器過圧・過温破損 (注6)		備考																																																																																																																																																																																																																		
	監視	検出	監視	検出	監視	検出	監視	検出	監視	検出	監視	検出																																																																																																																																																																																																																			
中心温度監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	中心温度上昇・低下の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。																																																																																																																																																																																																																		
格納容器過圧監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。																																																																																																																																																																																																																		
格納容器過温監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。																																																																																																																																																																																																																		
中心温度低下監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	中心温度低下の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。																																																																																																																																																																																																																		
圧力調整監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	圧力調整の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。																																																																																																																																																																																																																		
格納容器過圧・過温破損監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器過圧・過温破損の監視は、格納容器の過圧・過温破損の監視に直結する。																																																																																																																																																																																																																		

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.1.1 黎明気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧破壊）</p> <p>※、大断熱(DC)時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故</p>			
<p>項目①～④の項目の注を参照する計装</p>			
<p>項目①</p> <p>計装名称</p> <p>格納容器本体温度</p>	<p>項目①</p> <p>計装名称</p> <p>格納容器本体温度</p>	<p>項目①</p> <p>計装名称</p> <p>格納容器本体温度</p>	<p>項目①</p> <p>計装名称</p> <p>格納容器本体温度</p>
<p>項目②</p> <p>計装名称</p> <p>プレナム本体温度（計装型）</p>	<p>項目②</p> <p>計装名称</p> <p>プレナム本体温度</p>	<p>項目②</p> <p>計装名称</p> <p>プレナム本体温度</p>	<p>項目②</p> <p>計装名称</p> <p>プレナム本体温度</p>
<p>項目③</p> <p>計装名称</p> <p>1号冷却水循環配管</p>	<p>項目③</p> <p>計装名称</p> <p>1号冷却水循環配管</p>	<p>項目③</p> <p>計装名称</p> <p>1号冷却水循環配管</p>	<p>項目③</p> <p>計装名称</p> <p>1号冷却水循環配管</p>
<p>項目④</p> <p>計装名称</p> <p>2号冷却水循環配管</p>	<p>項目④</p> <p>計装名称</p> <p>2号冷却水循環配管</p>	<p>項目④</p> <p>計装名称</p> <p>2号冷却水循環配管</p>	<p>項目④</p> <p>計装名称</p> <p>2号冷却水循環配管</p>
<p>※1：計装は格納容器本体温度計は格納容器の取付及び確認は格納容器内</p> <p>※2：計装型プレナム本体温度計は格納容器の取付及び確認は格納容器内</p>			

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3 / 4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.2.1.1 劣悪気圧力・流量による静的負荷 (燃料容器過圧保護)

※ 大飯副反応時には低圧投入機能、高圧投入機能及び燃料容器スプレッド投入機能は決定する事故

監視項目	大飯発電所3号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由
	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	
	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	
	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	
	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	燃料容器過圧保護	
燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	
	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	
	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	
	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	
燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	
	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	
	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	
	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	燃料容器過熱保護	

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とされない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																														
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.1.1 常時監視力・機能による静的負荷 (情報管理通信設備)</p> <p>ホ. 大規模DC故障時に配注入機能、高圧注入機能及び格納容器スレイ注入機能を喪失する事故</p>																																																																																	
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目名</th> <th rowspan="2">詳細</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">アラーム</th> <th colspan="2">アラーム</th> <th colspan="2">アラーム</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>アラーム</th> <th>アラーム</th> <th>アラーム</th> <th>アラーム</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="5">圧力監視装置 (PT)</td> <td>格納容器内圧力監視装置 (PT)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>監視装置の故障による監視機能の喪失</td> </tr> <tr> <td>格納容器内圧力監視装置 (PT)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>監視装置の故障による監視機能の喪失</td> </tr> <tr> <td>格納容器内圧力監視装置 (PT)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>監視装置の故障による監視機能の喪失</td> </tr> <tr> <td>格納容器内圧力監視装置 (PT)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>監視装置の故障による監視機能の喪失</td> </tr> <tr> <td>格納容器内圧力監視装置 (PT)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>監視装置の故障による監視機能の喪失</td> </tr> <tr> <td>格納容器内圧力監視装置 (PT)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>監視装置の故障による監視機能の喪失</td> </tr> </tbody> </table>				項目名	詳細	監視項目		アラーム		アラーム		アラーム		備考	監視項目	監視項目	アラーム	アラーム	アラーム	アラーム	圧力監視装置 (PT)	格納容器内圧力監視装置 (PT)	1	1	0	0	0	0	0	0	監視装置の故障による監視機能の喪失	格納容器内圧力監視装置 (PT)	1	1	0	0	0	0	0	0	監視装置の故障による監視機能の喪失	格納容器内圧力監視装置 (PT)	1	1	0	0	0	0	0	0	監視装置の故障による監視機能の喪失	格納容器内圧力監視装置 (PT)	1	1	0	0	0	0	0	0	監視装置の故障による監視機能の喪失	格納容器内圧力監視装置 (PT)	1	1	0	0	0	0	0	0	監視装置の故障による監視機能の喪失	格納容器内圧力監視装置 (PT)	1	1	0	0	0	0	0	0	監視装置の故障による監視機能の喪失
項目名	詳細	監視項目				アラーム		アラーム		アラーム		備考																																																																					
		監視項目	監視項目	アラーム	アラーム	アラーム	アラーム																																																																										
圧力監視装置 (PT)	格納容器内圧力監視装置 (PT)	1	1	0	0	0	0	0	0	監視装置の故障による監視機能の喪失																																																																							
	格納容器内圧力監視装置 (PT)	1	1	0	0	0	0	0	0	監視装置の故障による監視機能の喪失																																																																							
	格納容器内圧力監視装置 (PT)	1	1	0	0	0	0	0	0	監視装置の故障による監視機能の喪失																																																																							
	格納容器内圧力監視装置 (PT)	1	1	0	0	0	0	0	0	監視装置の故障による監視機能の喪失																																																																							
	格納容器内圧力監視装置 (PT)	1	1	0	0	0	0	0	0	監視装置の故障による監視機能の喪失																																																																							
格納容器内圧力監視装置 (PT)	1	1	0	0	0	0	0	0	監視装置の故障による監視機能の喪失																																																																								

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																				
		<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.1.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (空冷器器過圧破損)</p> <p>9. 大阪新LOCA時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故</p>																																																																					
		<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目名称</th> <th rowspan="2">計装名称 (1/19)22号</th> <th colspan="2">監視対象となる計装</th> <th rowspan="2">計装名称</th> <th rowspan="2">監視対象となる計装 (1/19)22号</th> <th colspan="2">監視対象となる計装</th> <th rowspan="2">計装名称</th> <th rowspan="2">監視対象となる計装</th> </tr> <tr> <th>原電機と監視した項目</th> <th>原電機</th> <th>原電機と監視した項目</th> <th>原電機</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">低圧注入機能</td> <td rowspan="2">低圧注入機能</td> <td></td> <td></td> <td>低圧注入機能 (注)</td> <td>1</td> <td>0</td> <td></td> <td>低圧注入機能 (注)</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>低圧注入機能 (注)</td> <td>1</td> <td>0</td> <td></td> <td>低圧注入機能 (注)</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">高圧注入機能</td> <td rowspan="2">高圧注入機能</td> <td></td> <td></td> <td>高圧注入機能 (注)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>高圧注入機能 (注)</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>高圧注入機能 (注)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>高圧注入機能 (注)</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">格納容器スプレイ</td> <td rowspan="2">格納容器スプレイ</td> <td></td> <td></td> <td>格納容器スプレイ (注)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>格納容器スプレイ (注)</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>格納容器スプレイ (注)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>格納容器スプレイ (注)</td> <td>1</td> </tr> </tbody> </table>	項目名称	計装名称 (1/19)22号	監視対象となる計装		計装名称	監視対象となる計装 (1/19)22号	監視対象となる計装		計装名称	監視対象となる計装	原電機と監視した項目	原電機	原電機と監視した項目	原電機	低圧注入機能	低圧注入機能			低圧注入機能 (注)	1	0		低圧注入機能 (注)	1			低圧注入機能 (注)	1	0		低圧注入機能 (注)	1	高圧注入機能	高圧注入機能			高圧注入機能 (注)	1	1	0	高圧注入機能 (注)	1			高圧注入機能 (注)	1	1	0	高圧注入機能 (注)	1	格納容器スプレイ	格納容器スプレイ			格納容器スプレイ (注)	1	1	0	格納容器スプレイ (注)	1			格納容器スプレイ (注)	1	1	0	格納容器スプレイ (注)	1	
項目名称	計装名称 (1/19)22号	監視対象となる計装			計装名称	監視対象となる計装 (1/19)22号			監視対象となる計装				計装名称	監視対象となる計装																																																									
		原電機と監視した項目	原電機	原電機と監視した項目			原電機																																																																
低圧注入機能	低圧注入機能			低圧注入機能 (注)	1	0		低圧注入機能 (注)	1																																																														
				低圧注入機能 (注)	1	0		低圧注入機能 (注)	1																																																														
高圧注入機能	高圧注入機能			高圧注入機能 (注)	1	1	0	高圧注入機能 (注)	1																																																														
				高圧注入機能 (注)	1	1	0	高圧注入機能 (注)	1																																																														
格納容器スプレイ	格納容器スプレイ			格納容器スプレイ (注)	1	1	0	格納容器スプレイ (注)	1																																																														
				格納容器スプレイ (注)	1	1	0	格納容器スプレイ (注)	1																																																														

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																						
		<p style="text-align: center;">第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p style="text-align: center;">7.2.1.1 零出力(圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧破損） a. 大破断LOCA時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレッド注入機能が喪失する事故</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目名称</th> <th rowspan="2">計装名称</th> <th colspan="3">大飯発電所3号炉の計装</th> <th colspan="3">女川原子力発電所2号炉の計装</th> <th rowspan="2">相違理由</th> <th rowspan="2">評価</th> </tr> <tr> <th>計装数 (1/炉内)</th> <th>監視 機能</th> <th>異常発生 検知機能</th> <th>計装数 (1/炉内)</th> <th>監視 機能</th> <th>異常発生 検知機能</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">低圧注入機能 （注）注：大破断LOCA時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレッド注入機能が喪失する事故</td> <td>低圧注入機能（注）注：大破断LOCA時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレッド注入機能が喪失する事故</td> <td>2 (2)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>2 (2)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>高圧注入機能</td> <td>2 (2)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>2 (2)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">格納容器過圧破損</td> <td>格納容器過圧破損</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>格納容器過圧破損</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table> <p style="font-size: small; margin-top: 10px;">注：1. 大破断LOCA時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレッド注入機能が喪失する事故 2. 格納容器過圧破損</p>	項目名称	計装名称	大飯発電所3号炉の計装			女川原子力発電所2号炉の計装			相違理由	評価	計装数 (1/炉内)	監視 機能	異常発生 検知機能	計装数 (1/炉内)	監視 機能	異常発生 検知機能	低圧注入機能 （注）注：大破断LOCA時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレッド注入機能が喪失する事故	低圧注入機能（注）注：大破断LOCA時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレッド注入機能が喪失する事故	2 (2)	1	1	2 (2)	1	1	1	1	高圧注入機能	2 (2)	1	1	2 (2)	1	1	1	0	格納容器過圧破損	格納容器過圧破損	1	1	1	1	1	1	0	0	格納容器過圧破損	1	1	1	1	1	1	0	0	
項目名称	計装名称	大飯発電所3号炉の計装			女川原子力発電所2号炉の計装			相違理由	評価																																																
		計装数 (1/炉内)	監視 機能	異常発生 検知機能	計装数 (1/炉内)	監視 機能	異常発生 検知機能																																																		
低圧注入機能 （注）注：大破断LOCA時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレッド注入機能が喪失する事故	低圧注入機能（注）注：大破断LOCA時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレッド注入機能が喪失する事故	2 (2)	1	1	2 (2)	1	1	1	1																																																
	高圧注入機能	2 (2)	1	1	2 (2)	1	1	1	0																																																
格納容器過圧破損	格納容器過圧破損	1	1	1	1	1	1	0	0																																																
	格納容器過圧破損	1	1	1	1	1	1	0	0																																																

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.1.1 警報高圧力・温昇による静荷負荷（格納容器減圧機構）</p> <p>注：大破断時に起る高圧・温昇による静荷負荷、高圧注入機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故</p>			
<p>※1：計装及び設備の相違</p> <p>※2：設備及び設備の相違</p>			

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所 3 / 4号炉	女川原子力発電所 2号炉	泊発電所 3号炉	相違理由																																								
		<p style="text-align: center;">第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.1.2 帯閉気圧力・温度による静的負荷（格納容器過温破損） ④、外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し、補助給水機能が喪失する事故</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th rowspan="2">対象設備</th> <th colspan="2">事故発生時</th> <th rowspan="2">アラーム発生 分類</th> <th rowspan="2">補助電源 供給</th> <th rowspan="2">アラーム発生 分類</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目 の注釈</th> <th rowspan="2">監視項目 の注釈</th> </tr> <tr> <th>監視項目 の注釈</th> <th>監視項目 の注釈</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">帯閉気圧力・温度による静的負荷（格納容器過温破損）</td> <td>炉内格納容器</td> <td>4</td> <td>4</td> <td>2</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>炉内格納容器温度</td> <td>炉内格納容器温度</td> <td>炉内格納容器温度</td> </tr> <tr> <td>炉内格納容器</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>炉内格納容器温度</td> <td>炉内格納容器温度</td> <td>炉内格納容器温度</td> </tr> <tr> <td>炉内格納容器</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>炉内格納容器温度</td> <td>炉内格納容器温度</td> <td>炉内格納容器温度</td> </tr> </tbody> </table>	項目	対象設備	事故発生時		アラーム発生 分類	補助電源 供給	アラーム発生 分類	監視項目	監視項目 の注釈	監視項目 の注釈	監視項目 の注釈	監視項目 の注釈	帯閉気圧力・温度による静的負荷（格納容器過温破損）	炉内格納容器	4	4	2	0	0	炉内格納容器温度	炉内格納容器温度	炉内格納容器温度	炉内格納容器	2	2	1	1	0	炉内格納容器温度	炉内格納容器温度	炉内格納容器温度	炉内格納容器	2	2	1	1	0	炉内格納容器温度	炉内格納容器温度	炉内格納容器温度	
項目	対象設備	事故発生時			アラーム発生 分類	補助電源 供給							アラーム発生 分類	監視項目		監視項目 の注釈	監視項目 の注釈																										
		監視項目 の注釈	監視項目 の注釈																																								
帯閉気圧力・温度による静的負荷（格納容器過温破損）	炉内格納容器	4	4	2	0	0	炉内格納容器温度	炉内格納容器温度	炉内格納容器温度																																		
	炉内格納容器	2	2	1	1	0	炉内格納容器温度	炉内格納容器温度	炉内格納容器温度																																		
	炉内格納容器	2	2	1	1	0	炉内格納容器温度	炉内格納容器温度	炉内格納容器温度																																		

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とされない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大阪発電所3 / 4号炉

女川原子力発電所2号炉

表3-1-1 監視項目に関する監視事項		表3-1-2 監視項目に関する監視事項		表3-1-3 監視項目に関する監視事項		表3-1-4 監視項目に関する監視事項	
項目名	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目
監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目
				監視項目	監視項目	監視項目	監視項目

相違理由

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																														
		<p style="text-align: center;">第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.1.2 蒸気圧力・温度による静的負荷（格納容器過温破損） a. 外部電断喪失時に非常用所内交流電源が喪失し、補助給水機能が喪失する事故</p> <p style="text-align: center;">単位：カウンタースタートと注釈する項目</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">記号</th> <th rowspan="2">設備名称</th> <th colspan="2">300kV電源</th> <th rowspan="2">カウンタースタート 分類</th> <th rowspan="2">電源喪失 発生した部分</th> <th colspan="2">300kV電源</th> <th rowspan="2">設備名称</th> <th rowspan="2">機能</th> <th rowspan="2">計装数 (1)内注脚</th> <th rowspan="2">計装 機能</th> <th colspan="2">300kV電源</th> <th rowspan="2">計装数 (1)内注脚</th> <th rowspan="2">計装 機能</th> <th rowspan="2">設備名称</th> <th rowspan="2">機能</th> <th rowspan="2">計装数 (1)内注脚</th> <th rowspan="2">計装 機能</th> <th rowspan="2">設備名称</th> <th rowspan="2">機能</th> <th rowspan="2">計装数 (1)内注脚</th> <th rowspan="2">計装 機能</th> <th rowspan="2">設備名称</th> <th rowspan="2">機能</th> </tr> <tr> <th>系統</th> <th>系統</th> <th>系統</th> <th>系統</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> <td></td> <td></td> <td>③</td> <td></td> <td></td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> </tr> <tr> <td></td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> <td></td> <td></td> <td>③</td> <td></td> <td></td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> </tr> <tr> <td></td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> <td></td> <td></td> <td>③</td> <td></td> <td></td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> </tr> <tr> <td></td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> <td></td> <td></td> <td>③</td> <td></td> <td></td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> <td>格納容器内温度センサ本位 (注脚)</td> </tr> </tbody> </table> <p style="font-size: small;">注：①は、格納容器内温度センサ本位 (注脚) の計装数。②は、格納容器内温度センサ本位 (注脚) の計装機能。③は、格納容器内温度センサ本位 (注脚) の計装機能。</p>	記号	設備名称	300kV電源		カウンタースタート 分類	電源喪失 発生した部分	300kV電源		設備名称	機能	計装数 (1)内注脚	計装 機能	300kV電源		計装数 (1)内注脚	計装 機能	設備名称	機能	計装数 (1)内注脚	計装 機能	設備名称	機能	計装数 (1)内注脚	計装 機能	設備名称	機能	系統	系統	系統	系統	1	格納容器内温度センサ本位 (注脚)			③			2	2	2	2	2	2	2	2	2	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	2	2	2	2	2	2	2	2	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	格納容器内温度センサ本位 (注脚)		格納容器内温度センサ本位 (注脚)			③			2	2	2	2	2	2	2	2	2	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	2	2	2	2	2	2	2	2	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	格納容器内温度センサ本位 (注脚)		格納容器内温度センサ本位 (注脚)			③			2	2	2	2	2	2	2	2	2	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	2	2	2	2	2	2	2	2	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	格納容器内温度センサ本位 (注脚)		格納容器内温度センサ本位 (注脚)			③			2	2	2	2	2	2	2	2	2	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	2	2	2	2	2	2	2	2	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	
記号	設備名称	300kV電源			カウンタースタート 分類	電源喪失 発生した部分			300kV電源						設備名称	機能													計装数 (1)内注脚	計装 機能	300kV電源		計装数 (1)内注脚	計装 機能	設備名称	機能	計装数 (1)内注脚	計装 機能	設備名称	機能	計装数 (1)内注脚	計装 機能	設備名称	機能																																																																																																					
		系統	系統	系統			系統																																																																																																																																										
1	格納容器内温度センサ本位 (注脚)			③			2	2	2	2	2	2	2	2	2	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	2	2	2	2	2	2	2	2	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	格納容器内温度センサ本位 (注脚)																																																																																																																						
	格納容器内温度センサ本位 (注脚)			③			2	2	2	2	2	2	2	2	2	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	2	2	2	2	2	2	2	2	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	格納容器内温度センサ本位 (注脚)																																																																																																																						
	格納容器内温度センサ本位 (注脚)			③			2	2	2	2	2	2	2	2	2	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	2	2	2	2	2	2	2	2	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	格納容器内温度センサ本位 (注脚)																																																																																																																						
	格納容器内温度センサ本位 (注脚)			③			2	2	2	2	2	2	2	2	2	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	2	2	2	2	2	2	2	2	格納容器内温度センサ本位 (注脚)	格納容器内温度センサ本位 (注脚)																																																																																																																						

1.15 事故時の計装に関する手順等 (添付資料)

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色:女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字:設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字:記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字:記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																						
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>1.1.1.2 制御室圧力・温度による降圧負荷 (降圧内圧調整監視)</p> <p>ホ. 外圧監視装置等時に高圧相対付圧差監視が停止し、制御室水圧が低下する事故</p>																																																																																									
		<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目が停止した場合</th> <th rowspan="2">監視項目が停止した場合の監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目が停止した場合の監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目が停止した場合の監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目が停止した場合の監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目が停止した場合の監視項目</th> </tr> <tr> <th>監視項目が停止した場合</th> <th>監視項目が停止した場合</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">1.1.1.2.1 制御室圧力・温度による降圧負荷 (降圧内圧調整監視)</td> <td>制御室圧力監視</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>制御室温度監視</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>制御室水圧監視</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">1.1.1.2.2 制御室圧力・温度による降圧負荷 (降圧内圧調整監視)</td> <td>制御室圧力監視</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>制御室温度監視</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>制御室水圧監視</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">1.1.1.2.3 制御室圧力・温度による降圧負荷 (降圧内圧調整監視)</td> <td>制御室圧力監視</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>制御室温度監視</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>制御室水圧監視</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>	項目	監視項目	監視項目が停止した場合		監視項目が停止した場合の監視項目	監視項目が停止した場合の監視項目	監視項目が停止した場合の監視項目	監視項目が停止した場合の監視項目	監視項目が停止した場合の監視項目	監視項目が停止した場合	監視項目が停止した場合	1.1.1.2.1 制御室圧力・温度による降圧負荷 (降圧内圧調整監視)	制御室圧力監視	0	0	0	0	0	0	0	制御室温度監視	0	0	0	0	0	0	0	制御室水圧監視	0	0	0	0	0	0	0	1.1.1.2.2 制御室圧力・温度による降圧負荷 (降圧内圧調整監視)	制御室圧力監視	0	0	0	0	0	0	0	制御室温度監視	0	0	0	0	0	0	0	制御室水圧監視	0	0	0	0	0	0	0	1.1.1.2.3 制御室圧力・温度による降圧負荷 (降圧内圧調整監視)	制御室圧力監視	0	0	0	0	0	0	0	制御室温度監視	0	0	0	0	0	0	0	制御室水圧監視	0	0	0	0	0	0	0	
項目	監視項目	監視項目が停止した場合			監視項目が停止した場合の監視項目	監視項目が停止した場合の監視項目						監視項目が停止した場合の監視項目	監視項目が停止した場合の監視項目		監視項目が停止した場合の監視項目																																																																										
		監視項目が停止した場合	監視項目が停止した場合																																																																																						
1.1.1.2.1 制御室圧力・温度による降圧負荷 (降圧内圧調整監視)	制御室圧力監視	0	0	0	0	0	0	0																																																																																	
	制御室温度監視	0	0	0	0	0	0	0																																																																																	
	制御室水圧監視	0	0	0	0	0	0	0																																																																																	
1.1.1.2.2 制御室圧力・温度による降圧負荷 (降圧内圧調整監視)	制御室圧力監視	0	0	0	0	0	0	0																																																																																	
	制御室温度監視	0	0	0	0	0	0	0																																																																																	
	制御室水圧監視	0	0	0	0	0	0	0																																																																																	
1.1.1.2.3 制御室圧力・温度による降圧負荷 (降圧内圧調整監視)	制御室圧力監視	0	0	0	0	0	0	0																																																																																	
	制御室温度監視	0	0	0	0	0	0	0																																																																																	
	制御室水圧監視	0	0	0	0	0	0	0																																																																																	

灰色:女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字:設備、運用又は体制の相違(設計方針の相違)
 青字:記載箇所又は記載内容の相違(記載方針の相違)
 緑字:記載表現、設備名称の相違(実質的な相違なし)

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
		<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.2.1.2 炉温度による静圧負荷 (格納容器温度監視)</p> <p>ホ、外気温度測定装置に非常用内交流電源が喪失し、補助送水機能は喪失する事故</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目名</th> <th colspan="2">異常発生時</th> <th colspan="2">異常発生後</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>異常発生</th> <th>異常発生後</th> <th>異常発生時</th> <th>異常発生後</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>炉内温度(注1)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器温度(注2)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注3)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注4)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注5)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注6)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注7)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注8)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注9)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注10)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注11)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注12)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注13)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注14)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注15)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注16)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注17)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注18)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注19)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注20)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注21)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注22)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注23)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注24)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注25)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注26)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注27)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注28)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注29)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注30)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注31)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注32)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注33)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注34)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注35)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注36)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注37)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注38)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注39)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注40)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注41)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注42)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注43)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注44)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注45)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注46)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注47)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注48)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注49)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注50)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注51)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注52)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注53)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注54)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注55)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注56)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注57)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注58)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注59)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注60)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注61)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注62)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注63)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注64)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注65)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注66)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注67)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注68)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注69)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注70)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注71)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注72)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注73)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注74)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注75)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注76)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注77)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注78)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注79)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注80)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注81)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注82)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注83)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注84)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注85)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注86)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注87)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注88)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注89)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注90)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注91)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注92)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注93)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注94)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注95)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注96)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内水位(注97)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位(注98)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内圧力(注99)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(注100)</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	項目名	異常発生時		異常発生後		備考	異常発生	異常発生後	異常発生時	異常発生後	炉内温度(注1)	3	3	3	3		格納容器温度(注2)	3	3	3	3		炉内圧力(注3)	3	3	3	3		格納容器圧力(注4)	3	3	3	3		炉内水位(注5)	3	3	3	3		格納容器水位(注6)	3	3	3	3		炉内圧力(注7)	3	3	3	3		格納容器圧力(注8)	3	3	3	3		炉内水位(注9)	3	3	3	3		格納容器水位(注10)	3	3	3	3		炉内圧力(注11)	3	3	3	3		格納容器圧力(注12)	3	3	3	3		炉内水位(注13)	3	3	3	3		格納容器水位(注14)	3	3	3	3		炉内圧力(注15)	3	3	3	3		格納容器圧力(注16)	3	3	3	3		炉内水位(注17)	3	3	3	3		格納容器水位(注18)	3	3	3	3		炉内圧力(注19)	3	3	3	3		格納容器圧力(注20)	3	3	3	3		炉内水位(注21)	3	3	3	3		格納容器水位(注22)	3	3	3	3		炉内圧力(注23)	3	3	3	3		格納容器圧力(注24)	3	3	3	3		炉内水位(注25)	3	3	3	3		格納容器水位(注26)	3	3	3	3		炉内圧力(注27)	3	3	3	3		格納容器圧力(注28)	3	3	3	3		炉内水位(注29)	3	3	3	3		格納容器水位(注30)	3	3	3	3		炉内圧力(注31)	3	3	3	3		格納容器圧力(注32)	3	3	3	3		炉内水位(注33)	3	3	3	3		格納容器水位(注34)	3	3	3	3		炉内圧力(注35)	3	3	3	3		格納容器圧力(注36)	3	3	3	3		炉内水位(注37)	3	3	3	3		格納容器水位(注38)	3	3	3	3		炉内圧力(注39)	3	3	3	3		格納容器圧力(注40)	3	3	3	3		炉内水位(注41)	3	3	3	3		格納容器水位(注42)	3	3	3	3		炉内圧力(注43)	3	3	3	3		格納容器圧力(注44)	3	3	3	3		炉内水位(注45)	3	3	3	3		格納容器水位(注46)	3	3	3	3		炉内圧力(注47)	3	3	3	3		格納容器圧力(注48)	3	3	3	3		炉内水位(注49)	3	3	3	3		格納容器水位(注50)	3	3	3	3		炉内圧力(注51)	3	3	3	3		格納容器圧力(注52)	3	3	3	3		炉内水位(注53)	3	3	3	3		格納容器水位(注54)	3	3	3	3		炉内圧力(注55)	3	3	3	3		格納容器圧力(注56)	3	3	3	3		炉内水位(注57)	3	3	3	3		格納容器水位(注58)	3	3	3	3		炉内圧力(注59)	3	3	3	3		格納容器圧力(注60)	3	3	3	3		炉内水位(注61)	3	3	3	3		格納容器水位(注62)	3	3	3	3		炉内圧力(注63)	3	3	3	3		格納容器圧力(注64)	3	3	3	3		炉内水位(注65)	3	3	3	3		格納容器水位(注66)	3	3	3	3		炉内圧力(注67)	3	3	3	3		格納容器圧力(注68)	3	3	3	3		炉内水位(注69)	3	3	3	3		格納容器水位(注70)	3	3	3	3		炉内圧力(注71)	3	3	3	3		格納容器圧力(注72)	3	3	3	3		炉内水位(注73)	3	3	3	3		格納容器水位(注74)	3	3	3	3		炉内圧力(注75)	3	3	3	3		格納容器圧力(注76)	3	3	3	3		炉内水位(注77)	3	3	3	3		格納容器水位(注78)	3	3	3	3		炉内圧力(注79)	3	3	3	3		格納容器圧力(注80)	3	3	3	3		炉内水位(注81)	3	3	3	3		格納容器水位(注82)	3	3	3	3		炉内圧力(注83)	3	3	3	3		格納容器圧力(注84)	3	3	3	3		炉内水位(注85)	3	3	3	3		格納容器水位(注86)	3	3	3	3		炉内圧力(注87)	3	3	3	3		格納容器圧力(注88)	3	3	3	3		炉内水位(注89)	3	3	3	3		格納容器水位(注90)	3	3	3	3		炉内圧力(注91)	3	3	3	3		格納容器圧力(注92)	3	3	3	3		炉内水位(注93)	3	3	3	3		格納容器水位(注94)	3	3	3	3		炉内圧力(注95)	3	3	3	3		格納容器圧力(注96)	3	3	3	3		炉内水位(注97)	3	3	3	3		格納容器水位(注98)	3	3	3	3		炉内圧力(注99)	3	3	3	3		格納容器圧力(注100)	3	3	3	3		
項目名	異常発生時			異常発生後		備考																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
	異常発生	異常発生後	異常発生時	異常発生後																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内温度(注1)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器温度(注2)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注3)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注4)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注5)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注6)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注7)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注8)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注9)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注10)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注11)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注12)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注13)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注14)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注15)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注16)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注17)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注18)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注19)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注20)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注21)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注22)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注23)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注24)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注25)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注26)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注27)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注28)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注29)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注30)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注31)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注32)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注33)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注34)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注35)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注36)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注37)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注38)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注39)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注40)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注41)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注42)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注43)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注44)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注45)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注46)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注47)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注48)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注49)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注50)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注51)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注52)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注53)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注54)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注55)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注56)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注57)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注58)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注59)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注60)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注61)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注62)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注63)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注64)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注65)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注66)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注67)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注68)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注69)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注70)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注71)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注72)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注73)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注74)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注75)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注76)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注77)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注78)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注79)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注80)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注81)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注82)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注83)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注84)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注85)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注86)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注87)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注88)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注89)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注90)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注91)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注92)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注93)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注94)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注95)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注96)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内水位(注97)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器水位(注98)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
炉内圧力(注99)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
格納容器圧力(注100)	3	3	3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																					
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.1.2 警報圧力・温度による動的負荷（格納容器液面履歴）</p> <p>8. 外部電源喪失時に非常用内交電電源が喪失し、補助給水機能が喪失する事故</p>																																																																																																																								
<p>監視項目</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="3">監視装置</th> <th rowspan="2">監視手段</th> <th colspan="3">監視装置</th> <th rowspan="2">監視手段</th> <th rowspan="2">監視装置</th> <th rowspan="2">監視手段</th> <th rowspan="2">監視装置</th> <th rowspan="2">監視手段</th> </tr> <tr> <th>監視装置</th> <th>監視装置</th> <th>監視装置</th> <th>監視装置</th> <th>監視装置</th> <th>監視装置</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">格納容器液面履歴監視装置</td> <td>格納容器液面監視装置</td> <td>0 (1)</td> <td>0 (0)</td> <td>0 (0)</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> </tr> <tr> <td>格納容器液面監視装置</td> <td>0 (1)</td> <td>0 (0)</td> <td>0 (0)</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> </tr> <tr> <td>格納容器液面監視装置</td> <td>0 (1)</td> <td>0 (0)</td> <td>0 (0)</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> </tr> <tr> <td>格納容器液面監視装置</td> <td>0 (1)</td> <td>0 (0)</td> <td>0 (0)</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">格納容器液面監視装置</td> <td>格納容器液面監視装置</td> <td>0 (1)</td> <td>0 (0)</td> <td>0 (0)</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> </tr> <tr> <td>格納容器液面監視装置</td> <td>0 (1)</td> <td>0 (0)</td> <td>0 (0)</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> </tr> <tr> <td>格納容器液面監視装置</td> <td>0 (1)</td> <td>0 (0)</td> <td>0 (0)</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> </tr> <tr> <td>格納容器液面監視装置</td> <td>0 (1)</td> <td>0 (0)</td> <td>0 (0)</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> <td>監視装置</td> </tr> </tbody> </table>				項目	監視装置			監視手段	監視装置			監視手段	監視装置	監視手段	監視装置	監視手段	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	格納容器液面履歴監視装置	格納容器液面監視装置	0 (1)	0 (0)	0 (0)	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	格納容器液面監視装置	0 (1)	0 (0)	0 (0)	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	格納容器液面監視装置	0 (1)	0 (0)	0 (0)	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	格納容器液面監視装置	0 (1)	0 (0)	0 (0)	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	格納容器液面監視装置	格納容器液面監視装置	0 (1)	0 (0)	0 (0)	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	格納容器液面監視装置	0 (1)	0 (0)	0 (0)	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	格納容器液面監視装置	0 (1)	0 (0)	0 (0)	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	格納容器液面監視装置	0 (1)	0 (0)	0 (0)	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置
項目	監視装置				監視手段	監視装置			監視手段	監視装置	監視手段						監視装置	監視手段																																																																																																						
	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置		監視装置	監視装置																																																																																																																	
格納容器液面履歴監視装置	格納容器液面監視装置	0 (1)	0 (0)	0 (0)	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置																																																																																																												
	格納容器液面監視装置	0 (1)	0 (0)	0 (0)	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置																																																																																																												
	格納容器液面監視装置	0 (1)	0 (0)	0 (0)	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置																																																																																																												
	格納容器液面監視装置	0 (1)	0 (0)	0 (0)	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置																																																																																																												
格納容器液面監視装置	格納容器液面監視装置	0 (1)	0 (0)	0 (0)	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置																																																																																																												
	格納容器液面監視装置	0 (1)	0 (0)	0 (0)	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置																																																																																																												
	格納容器液面監視装置	0 (1)	0 (0)	0 (0)	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置																																																																																																												
	格納容器液面監視装置	0 (1)	0 (0)	0 (0)	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置	監視装置																																																																																																												

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.2.1.2 警備風圧力・風速による静的負荷（格納容器過量減圧）

a. 外部電源喪失時に非常用内送電源が喪失し、補助給水機能が喪失する事故

監視項目	大飯原子力発電所3号炉			女川原子力発電所2号炉			泊発電所3号炉			相違理由
	計装数 (内1台)	監視 (計装数) (台)	監視 (計装数) (台)	計装数 (内1台)	監視 (計装数) (台)	監視 (計装数) (台)	計装数 (内1台)	監視 (計装数) (台)	監視 (計装数) (台)	
中心循環機構	1. 蒸気発生器 (圧縮・蒸発器)	2 (2)	0 (0)	0 (0)	2 (2)	0 (0)	2 (2)	0 (0)	0 (0)	大飯発電所3号炉は、蒸気発生器の監視が、女川2号炉よりも厳格である。
	2. 蒸気発生器 (圧縮・蒸発器)	2 (2)	0 (0)	0 (0)	2 (2)	0 (0)	2 (2)	0 (0)	0 (0)	大飯発電所3号炉は、蒸気発生器の監視が、女川2号炉よりも厳格である。
	3. 蒸気発生器 (圧縮・蒸発器)	2 (2)	0 (0)	0 (0)	2 (2)	0 (0)	2 (2)	0 (0)	0 (0)	大飯発電所3号炉は、蒸気発生器の監視が、女川2号炉よりも厳格である。
	4. 蒸気発生器 (圧縮・蒸発器)	2 (2)	0 (0)	0 (0)	2 (2)	0 (0)	2 (2)	0 (0)	0 (0)	大飯発電所3号炉は、蒸気発生器の監視が、女川2号炉よりも厳格である。

※1. 計装数及び監視台数は、監視対象となる計装の台数を示している。また、監視項目は、監視対象となる計装の種類を示している。

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																	
		<p style="text-align: center;">第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p style="text-align: center;">7.2.1.2 警備短圧力・順度による静穏負荷（燃料容器過渡減速時） 8. 外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し、補助給水機能が喪失する事故</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目名</th> <th rowspan="2">設備名称</th> <th rowspan="2">項目番号 (設備番号)</th> <th colspan="2">警備短圧力・順度による静穏負荷（燃料容器過渡減速時）</th> <th rowspan="2">監視機能</th> <th rowspan="2">警備短圧力・順度による静穏負荷（燃料容器過渡減速時）</th> <th rowspan="2">監視機能</th> <th rowspan="2">項目番号 (設備番号)</th> <th colspan="2">外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し、補助給水機能が喪失する事故</th> <th rowspan="2">監視機能</th> <th rowspan="2">項目番号 (設備番号)</th> <th rowspan="2">監視機能</th> <th rowspan="2">項目番号 (設備番号)</th> <th rowspan="2">監視機能</th> </tr> <tr> <th>発生</th> <th>検出</th> <th>発生</th> <th>検出</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">注：警備短圧力・順度による静穏負荷（燃料容器過渡減速時）</td> <td>静穏負荷監視システム（CS）</td> <td>1</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>静穏負荷監視システム（CS）</td> <td>2</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>静穏負荷監視システム（CS）</td> <td>3</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>静穏負荷監視システム（CS）</td> <td>4</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> </tbody> </table>	項目名	設備名称	項目番号 (設備番号)	警備短圧力・順度による静穏負荷（燃料容器過渡減速時）		監視機能	警備短圧力・順度による静穏負荷（燃料容器過渡減速時）	監視機能	項目番号 (設備番号)	外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し、補助給水機能が喪失する事故		監視機能	項目番号 (設備番号)	監視機能	項目番号 (設備番号)	監視機能	発生	検出	発生	検出	注：警備短圧力・順度による静穏負荷（燃料容器過渡減速時）	静穏負荷監視システム（CS）	1	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	静穏負荷監視システム（CS）	2	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	静穏負荷監視システム（CS）	3	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	静穏負荷監視システム（CS）	4	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	
項目名	設備名称	項目番号 (設備番号)				警備短圧力・順度による静穏負荷（燃料容器過渡減速時）						監視機能	警備短圧力・順度による静穏負荷（燃料容器過渡減速時）						監視機能	項目番号 (設備番号)	外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し、補助給水機能が喪失する事故			監視機能	項目番号 (設備番号)	監視機能	項目番号 (設備番号)	監視機能																																																								
			発生	検出	発生	検出																																																																														
注：警備短圧力・順度による静穏負荷（燃料容器過渡減速時）	静穏負荷監視システム（CS）	1	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○																																																																					
	静穏負荷監視システム（CS）	2	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○																																																																					
	静穏負荷監視システム（CS）	3	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○																																																																					
	静穏負荷監視システム（CS）	4	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○																																																																					

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																		
		<p style="text-align: center;">第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.1.2 雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器通過破損） a. 外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し、補助給水機能が喪失する事故</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対応手段</th> <th colspan="2">計装動作</th> <th rowspan="2">異常発生 (1) 内容</th> <th colspan="2">異常発生 発生した場合は</th> <th rowspan="2">異常発生 (1) 内容</th> <th colspan="2">異常発生 発生した場合は</th> <th rowspan="2">異常発生 (1) 内容</th> <th rowspan="2">異常発生 (1) 内容</th> <th rowspan="2">異常発生 (1) 内容</th> <th rowspan="2">異常発生 (1) 内容</th> <th rowspan="2">異常発生 (1) 内容</th> <th rowspan="2">異常発生 (1) 内容</th> <th rowspan="2">異常発生 (1) 内容</th> <th rowspan="2">異常発生 (1) 内容</th> <th rowspan="2">異常発生 (1) 内容</th> <th rowspan="2">異常発生 (1) 内容</th> </tr> <tr> <th>異常発生 (1) 内容</th> <th>異常発生 (1) 内容</th> <th>異常発生 (1) 内容</th> <th>異常発生 (1) 内容</th> <th>異常発生 (1) 内容</th> <th>異常発生 (1) 内容</th> <th>異常発生 (1) 内容</th> <th>異常発生 (1) 内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">圧力制御装置(ワンレ)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> </tr> <tr> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> <td>異常発生(0)</td> </tr> </tbody> </table> <p style="font-size: small;">注：本ページのワンレは図中の計装表 A/B/C/D/E/F/G/H/I/J/K/L/M/N/O/P/Q/R/S/T/U/V/W/X/Y/Z</p>	対応手段	計装動作		異常発生 (1) 内容	異常発生 発生した場合は		異常発生 (1) 内容	異常発生 発生した場合は		異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	圧力制御装置(ワンレ)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	
対応手段	計装動作			異常発生 (1) 内容	異常発生 発生した場合は		異常発生 (1) 内容	異常発生 発生した場合は		異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容											異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容																																								
	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容		異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容		異常発生 (1) 内容	異常発生 (1) 内容			異常発生 (1) 内容																																																									
圧力制御装置(ワンレ)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)																																																		
	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)	異常発生(0)																																																		

1.15 事故時の計装に関する手順等 (添付資料)

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所 3 / 4 号炉	女川原子力発電所 2号炉	泊発電所 3号炉	相違理由																																																																																																																																						
		<p style="text-align: center;">第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.1.2 蒸気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過温破損)</p> <p>h. 外圧電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し、補助給水機能が喪失する事故</p> <table border="1" style="width: 100%;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="3">運転中</th> <th colspan="3">停止中</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>目録番号 (1)内付録</th> <th>目録番号 (2)内付録</th> <th>目録番号 (3)内付録</th> <th>目録番号 (1)内付録</th> <th>目録番号 (2)内付録</th> <th>目録番号 (3)内付録</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>格納容器水位監視</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>格納容器水位監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は水位変動が激しく、監視の厳格化を図る。また、運転中は水位変動が激しく、監視の厳格化を図る。</td> </tr> <tr> <td>格納容器温度監視</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>格納容器温度監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は温度変動が激しく、監視の厳格化を図る。</td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力監視</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>格納容器圧力監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は圧力変動が激しく、監視の厳格化を図る。</td> </tr> <tr> <td>格納容器水位変動率監視</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>格納容器水位変動率監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は水位変動率が激しく、監視の厳格化を図る。</td> </tr> <tr> <td>格納容器温度変動率監視</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>格納容器温度変動率監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は温度変動率が激しく、監視の厳格化を図る。</td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力変動率監視</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>格納容器圧力変動率監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は圧力変動率が激しく、監視の厳格化を図る。</td> </tr> <tr> <td>格納容器水位変動率監視 (運転中)</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>格納容器水位変動率監視は、運転中は水位変動率が激しく、監視の厳格化を図る。</td> </tr> <tr> <td>格納容器温度変動率監視 (運転中)</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>格納容器温度変動率監視は、運転中は温度変動率が激しく、監視の厳格化を図る。</td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力変動率監視 (運転中)</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>格納容器圧力変動率監視は、運転中は圧力変動率が激しく、監視の厳格化を図る。</td> </tr> <tr> <td>格納容器水位変動率監視 (停止中)</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>格納容器水位変動率監視は、停止中は水位変動率が激しく、監視の厳格化を図る。</td> </tr> <tr> <td>格納容器温度変動率監視 (停止中)</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>格納容器温度変動率監視は、停止中は温度変動率が激しく、監視の厳格化を図る。</td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力変動率監視 (停止中)</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>格納容器圧力変動率監視は、停止中は圧力変動率が激しく、監視の厳格化を図る。</td> </tr> <tr> <td>格納容器水位変動率監視 (運転中・停止中)</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>格納容器水位変動率監視は、運転中・停止中ともに水位変動率が激しく、監視の厳格化を図る。</td> </tr> <tr> <td>格納容器温度変動率監視 (運転中・停止中)</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>格納容器温度変動率監視は、運転中・停止中ともに温度変動率が激しく、監視の厳格化を図る。</td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力変動率監視 (運転中・停止中)</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>格納容器圧力変動率監視は、運転中・停止中ともに圧力変動率が激しく、監視の厳格化を図る。</td> </tr> </tbody> </table> <p>注：運転中・停止中ともに監視するが、運転中は水位変動が激しく、監視の厳格化を図る。また、運転中は水位変動が激しく、監視の厳格化を図る。</p>	項目	運転中			停止中			備考	目録番号 (1)内付録	目録番号 (2)内付録	目録番号 (3)内付録	目録番号 (1)内付録	目録番号 (2)内付録	目録番号 (3)内付録	格納容器水位監視	2	1	1				格納容器水位監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は水位変動が激しく、監視の厳格化を図る。また、運転中は水位変動が激しく、監視の厳格化を図る。	格納容器温度監視	2	1	1				格納容器温度監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は温度変動が激しく、監視の厳格化を図る。	格納容器圧力監視	2	1	1				格納容器圧力監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は圧力変動が激しく、監視の厳格化を図る。	格納容器水位変動率監視	2	1	1				格納容器水位変動率監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は水位変動率が激しく、監視の厳格化を図る。	格納容器温度変動率監視	2	1	1				格納容器温度変動率監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は温度変動率が激しく、監視の厳格化を図る。	格納容器圧力変動率監視	2	1	1				格納容器圧力変動率監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は圧力変動率が激しく、監視の厳格化を図る。	格納容器水位変動率監視 (運転中)	2	1	1				格納容器水位変動率監視は、運転中は水位変動率が激しく、監視の厳格化を図る。	格納容器温度変動率監視 (運転中)	2	1	1				格納容器温度変動率監視は、運転中は温度変動率が激しく、監視の厳格化を図る。	格納容器圧力変動率監視 (運転中)	2	1	1				格納容器圧力変動率監視は、運転中は圧力変動率が激しく、監視の厳格化を図る。	格納容器水位変動率監視 (停止中)	2	1	1				格納容器水位変動率監視は、停止中は水位変動率が激しく、監視の厳格化を図る。	格納容器温度変動率監視 (停止中)	2	1	1				格納容器温度変動率監視は、停止中は温度変動率が激しく、監視の厳格化を図る。	格納容器圧力変動率監視 (停止中)	2	1	1				格納容器圧力変動率監視は、停止中は圧力変動率が激しく、監視の厳格化を図る。	格納容器水位変動率監視 (運転中・停止中)	2	1	1				格納容器水位変動率監視は、運転中・停止中ともに水位変動率が激しく、監視の厳格化を図る。	格納容器温度変動率監視 (運転中・停止中)	2	1	1				格納容器温度変動率監視は、運転中・停止中ともに温度変動率が激しく、監視の厳格化を図る。	格納容器圧力変動率監視 (運転中・停止中)	2	1	1				格納容器圧力変動率監視は、運転中・停止中ともに圧力変動率が激しく、監視の厳格化を図る。	
項目	運転中			停止中			備考																																																																																																																																		
	目録番号 (1)内付録	目録番号 (2)内付録	目録番号 (3)内付録	目録番号 (1)内付録	目録番号 (2)内付録	目録番号 (3)内付録																																																																																																																																			
格納容器水位監視	2	1	1				格納容器水位監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は水位変動が激しく、監視の厳格化を図る。また、運転中は水位変動が激しく、監視の厳格化を図る。																																																																																																																																		
格納容器温度監視	2	1	1				格納容器温度監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は温度変動が激しく、監視の厳格化を図る。																																																																																																																																		
格納容器圧力監視	2	1	1				格納容器圧力監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は圧力変動が激しく、監視の厳格化を図る。																																																																																																																																		
格納容器水位変動率監視	2	1	1				格納容器水位変動率監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は水位変動率が激しく、監視の厳格化を図る。																																																																																																																																		
格納容器温度変動率監視	2	1	1				格納容器温度変動率監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は温度変動率が激しく、監視の厳格化を図る。																																																																																																																																		
格納容器圧力変動率監視	2	1	1				格納容器圧力変動率監視は、運転中・停止中ともに監視するが、運転中は圧力変動率が激しく、監視の厳格化を図る。																																																																																																																																		
格納容器水位変動率監視 (運転中)	2	1	1				格納容器水位変動率監視は、運転中は水位変動率が激しく、監視の厳格化を図る。																																																																																																																																		
格納容器温度変動率監視 (運転中)	2	1	1				格納容器温度変動率監視は、運転中は温度変動率が激しく、監視の厳格化を図る。																																																																																																																																		
格納容器圧力変動率監視 (運転中)	2	1	1				格納容器圧力変動率監視は、運転中は圧力変動率が激しく、監視の厳格化を図る。																																																																																																																																		
格納容器水位変動率監視 (停止中)	2	1	1				格納容器水位変動率監視は、停止中は水位変動率が激しく、監視の厳格化を図る。																																																																																																																																		
格納容器温度変動率監視 (停止中)	2	1	1				格納容器温度変動率監視は、停止中は温度変動率が激しく、監視の厳格化を図る。																																																																																																																																		
格納容器圧力変動率監視 (停止中)	2	1	1				格納容器圧力変動率監視は、停止中は圧力変動率が激しく、監視の厳格化を図る。																																																																																																																																		
格納容器水位変動率監視 (運転中・停止中)	2	1	1				格納容器水位変動率監視は、運転中・停止中ともに水位変動率が激しく、監視の厳格化を図る。																																																																																																																																		
格納容器温度変動率監視 (運転中・停止中)	2	1	1				格納容器温度変動率監視は、運転中・停止中ともに温度変動率が激しく、監視の厳格化を図る。																																																																																																																																		
格納容器圧力変動率監視 (運転中・停止中)	2	1	1				格納容器圧力変動率監視は、運転中・停止中ともに圧力変動率が激しく、監視の厳格化を図る。																																																																																																																																		

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																					
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.1.2 零出力圧力・温度による静的負荷（格納容器過温破損） 5. 外部電源喪失時に非常用内交流電源が喪失し、補助給水機能が喪失する事故</p>																																																																																								
<p>監視項目</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目名称</th> <th rowspan="2">目録番号 (1)内行目録</th> <th colspan="2">監視装置</th> <th rowspan="2">バックアップ 装置</th> <th rowspan="2">監視装置 の故障発生 時(2)の監視</th> <th rowspan="2">バックアップ 装置</th> <th rowspan="2">監視装置 の故障発生 時(2)の監視</th> <th rowspan="2">監視装置 の故障発生 時(2)の監視</th> <th rowspan="2">監視装置 の故障発生 時(2)の監視</th> <th rowspan="2">監視装置 の故障発生 時(2)の監視</th> <th rowspan="2">監視装置 の故障発生 時(2)の監視</th> <th colspan="2">監視装置</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>検出</th> <th>監視</th> <th>検出</th> <th>監視</th> <th>検出</th> <th>監視</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>格納容器内温度</td> <td>2 (2)</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>①</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>4</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>監視装置が、電力用変圧器(PT)の二次回路断線により、格納容器内温度の監視が不能となる可能性がある。この場合、監視装置の故障発生時(2)の監視により、監視装置の故障発生時(2)の監視による監視が不能となる可能性がある。</td> </tr> <tr> <td>炉子中格納容器圧力</td> <td>4 (2)</td> <td>4</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>①</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>0</td> <td>監視装置が、電力用変圧器(PT)の二次回路断線により、炉子中格納容器圧力の監視が不能となる可能性がある。この場合、監視装置の故障発生時(2)の監視により、監視装置の故障発生時(2)の監視による監視が不能となる可能性がある。</td> </tr> <tr> <td>格納容器内温度</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>0</td> <td>①</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>監視装置が、電力用変圧器(PT)の二次回路断線により、格納容器内温度の監視が不能となる可能性がある。この場合、監視装置の故障発生時(2)の監視により、監視装置の故障発生時(2)の監視による監視が不能となる可能性がある。</td> </tr> <tr> <td>炉子中格納容器圧力</td> <td>2</td> <td>0</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>①</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>監視装置が、電力用変圧器(PT)の二次回路断線により、炉子中格納容器圧力の監視が不能となる可能性がある。この場合、監視装置の故障発生時(2)の監視により、監視装置の故障発生時(2)の監視による監視が不能となる可能性がある。</td> </tr> </tbody> </table>				項目名称	目録番号 (1)内行目録	監視装置		バックアップ 装置	監視装置 の故障発生 時(2)の監視	バックアップ 装置	監視装置 の故障発生 時(2)の監視	監視装置 の故障発生 時(2)の監視	監視装置 の故障発生 時(2)の監視	監視装置 の故障発生 時(2)の監視	監視装置 の故障発生 時(2)の監視	監視装置		備考	検出	監視	検出	監視	検出	監視	格納容器内温度	2 (2)	2	1	1	1	①	—	—	—	—	—	4	1	1	監視装置が、電力用変圧器(PT)の二次回路断線により、格納容器内温度の監視が不能となる可能性がある。この場合、監視装置の故障発生時(2)の監視により、監視装置の故障発生時(2)の監視による監視が不能となる可能性がある。	炉子中格納容器圧力	4 (2)	4	1	1	①	—	—	—	—	—	—	2	2	0	監視装置が、電力用変圧器(PT)の二次回路断線により、炉子中格納容器圧力の監視が不能となる可能性がある。この場合、監視装置の故障発生時(2)の監視により、監視装置の故障発生時(2)の監視による監視が不能となる可能性がある。	格納容器内温度	2	2	2	2	0	①	—	—	—	—	—	2	1	0	監視装置が、電力用変圧器(PT)の二次回路断線により、格納容器内温度の監視が不能となる可能性がある。この場合、監視装置の故障発生時(2)の監視により、監視装置の故障発生時(2)の監視による監視が不能となる可能性がある。	炉子中格納容器圧力	2	0	2	1	①	—	—	—	—	—	—	2	1	1	監視装置が、電力用変圧器(PT)の二次回路断線により、炉子中格納容器圧力の監視が不能となる可能性がある。この場合、監視装置の故障発生時(2)の監視により、監視装置の故障発生時(2)の監視による監視が不能となる可能性がある。
項目名称	目録番号 (1)内行目録	監視装置				バックアップ 装置	監視装置 の故障発生 時(2)の監視									バックアップ 装置	監視装置 の故障発生 時(2)の監視		監視装置 の故障発生 時(2)の監視	監視装置 の故障発生 時(2)の監視	監視装置 の故障発生 時(2)の監視	監視装置 の故障発生 時(2)の監視	監視装置		備考																																																															
		検出	監視	検出	監視			検出	監視																																																																															
格納容器内温度	2 (2)	2	1	1	1	①	—	—	—	—	—	4	1	1	監視装置が、電力用変圧器(PT)の二次回路断線により、格納容器内温度の監視が不能となる可能性がある。この場合、監視装置の故障発生時(2)の監視により、監視装置の故障発生時(2)の監視による監視が不能となる可能性がある。																																																																									
炉子中格納容器圧力	4 (2)	4	1	1	①	—	—	—	—	—	—	2	2	0	監視装置が、電力用変圧器(PT)の二次回路断線により、炉子中格納容器圧力の監視が不能となる可能性がある。この場合、監視装置の故障発生時(2)の監視により、監視装置の故障発生時(2)の監視による監視が不能となる可能性がある。																																																																									
格納容器内温度	2	2	2	2	0	①	—	—	—	—	—	2	1	0	監視装置が、電力用変圧器(PT)の二次回路断線により、格納容器内温度の監視が不能となる可能性がある。この場合、監視装置の故障発生時(2)の監視により、監視装置の故障発生時(2)の監視による監視が不能となる可能性がある。																																																																									
炉子中格納容器圧力	2	0	2	1	①	—	—	—	—	—	—	2	1	1	監視装置が、電力用変圧器(PT)の二次回路断線により、炉子中格納容器圧力の監視が不能となる可能性がある。この場合、監視装置の故障発生時(2)の監視により、監視装置の故障発生時(2)の監視による監視が不能となる可能性がある。																																																																									

1.15 事故時の計装に関する手順等 (添付資料)

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																														
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>3.2 高圧溶融物放出／格納容器雰囲気気直接加熱</p>																																																																	
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">大飯発電所3号炉</th> <th colspan="2">女川原子力発電所2号炉</th> <th colspan="2">泊発電所3号炉</th> </tr> <tr> <th>計装名称</th> <th>監視内容</th> <th>計装名称</th> <th>監視内容</th> <th>計装名称</th> <th>監視内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>格納容器内圧力</td> <td>格納容器内圧力</td> <td>格納容器内圧力</td> <td>格納容器内圧力</td> <td>格納容器内圧力</td> <td>格納容器内圧力</td> <td>格納容器内圧力</td> </tr> <tr> <td>格納容器内温度</td> <td>格納容器内温度</td> <td>格納容器内温度</td> <td>格納容器内温度</td> <td>格納容器内温度</td> <td>格納容器内温度</td> <td>格納容器内温度</td> </tr> <tr> <td>格納容器内圧力変化率</td> <td>格納容器内圧力変化率</td> <td>格納容器内圧力変化率</td> <td>格納容器内圧力変化率</td> <td>格納容器内圧力変化率</td> <td>格納容器内圧力変化率</td> <td>格納容器内圧力変化率</td> </tr> <tr> <td>格納容器内温度変化率</td> <td>格納容器内温度変化率</td> <td>格納容器内温度変化率</td> <td>格納容器内温度変化率</td> <td>格納容器内温度変化率</td> <td>格納容器内温度変化率</td> <td>格納容器内温度変化率</td> </tr> <tr> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認</td> </tr> <tr> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出</td> </tr> <tr> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応</td> <td>格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応</td> </tr> </tbody> </table>				項目	大飯発電所3号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		計装名称	監視内容	計装名称	監視内容	計装名称	監視内容	格納容器内圧力	格納容器内圧力	格納容器内圧力	格納容器内圧力	格納容器内圧力	格納容器内圧力	格納容器内圧力	格納容器内温度	格納容器内温度	格納容器内温度	格納容器内温度	格納容器内温度	格納容器内温度	格納容器内温度	格納容器内圧力変化率	格納容器内圧力変化率	格納容器内圧力変化率	格納容器内圧力変化率	格納容器内圧力変化率	格納容器内圧力変化率	格納容器内圧力変化率	格納容器内温度変化率	格納容器内温度変化率	格納容器内温度変化率	格納容器内温度変化率	格納容器内温度変化率	格納容器内温度変化率	格納容器内温度変化率	格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認	格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認	格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認	格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認	格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認	格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認	格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応
項目	大飯発電所3号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉																																																												
	計装名称	監視内容	計装名称	監視内容	計装名称	監視内容																																																											
格納容器内圧力	格納容器内圧力	格納容器内圧力	格納容器内圧力	格納容器内圧力	格納容器内圧力	格納容器内圧力																																																											
格納容器内温度	格納容器内温度	格納容器内温度	格納容器内温度	格納容器内温度	格納容器内温度	格納容器内温度																																																											
格納容器内圧力変化率	格納容器内圧力変化率	格納容器内圧力変化率	格納容器内圧力変化率	格納容器内圧力変化率	格納容器内圧力変化率	格納容器内圧力変化率																																																											
格納容器内温度変化率	格納容器内温度変化率	格納容器内温度変化率	格納容器内温度変化率	格納容器内温度変化率	格納容器内温度変化率	格納容器内温度変化率																																																											
格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認	格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認	格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認	格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認	格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認	格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認	格納容器内圧力・温度監視装置の動作確認																																																											
格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出																																																											
格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応	格納容器内圧力・温度監視装置の異常検出時の対応																																																											
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.2 高圧溶融物放出／格納容器雰囲気気直接加熱</p> <p>外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し、補助給水機能が喪失する事故</p>																																																																	
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">大飯発電所3号炉</th> <th colspan="2">女川原子力発電所2号炉</th> <th colspan="2">泊発電所3号炉</th> </tr> <tr> <th>計装名称</th> <th>監視内容</th> <th>計装名称</th> <th>監視内容</th> <th>計装名称</th> <th>監視内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>非常用所内交流電源の動作確認</td> <td>非常用所内交流電源の動作確認</td> <td>非常用所内交流電源の動作確認</td> <td>非常用所内交流電源の動作確認</td> <td>非常用所内交流電源の動作確認</td> <td>非常用所内交流電源の動作確認</td> <td>非常用所内交流電源の動作確認</td> </tr> <tr> <td>非常用所内交流電源の異常検出</td> <td>非常用所内交流電源の異常検出</td> <td>非常用所内交流電源の異常検出</td> <td>非常用所内交流電源の異常検出</td> <td>非常用所内交流電源の異常検出</td> <td>非常用所内交流電源の異常検出</td> <td>非常用所内交流電源の異常検出</td> </tr> <tr> <td>非常用所内交流電源の異常検出時の対応</td> <td>非常用所内交流電源の異常検出時の対応</td> <td>非常用所内交流電源の異常検出時の対応</td> <td>非常用所内交流電源の異常検出時の対応</td> <td>非常用所内交流電源の異常検出時の対応</td> <td>非常用所内交流電源の異常検出時の対応</td> <td>非常用所内交流電源の異常検出時の対応</td> </tr> </tbody> </table>				項目	大飯発電所3号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		計装名称	監視内容	計装名称	監視内容	計装名称	監視内容	非常用所内交流電源の動作確認	非常用所内交流電源の動作確認	非常用所内交流電源の動作確認	非常用所内交流電源の動作確認	非常用所内交流電源の動作確認	非常用所内交流電源の動作確認	非常用所内交流電源の動作確認	非常用所内交流電源の異常検出	非常用所内交流電源の異常検出	非常用所内交流電源の異常検出	非常用所内交流電源の異常検出	非常用所内交流電源の異常検出	非常用所内交流電源の異常検出	非常用所内交流電源の異常検出	非常用所内交流電源の異常検出時の対応	非常用所内交流電源の異常検出時の対応	非常用所内交流電源の異常検出時の対応	非常用所内交流電源の異常検出時の対応	非常用所内交流電源の異常検出時の対応	非常用所内交流電源の異常検出時の対応	非常用所内交流電源の異常検出時の対応																												
項目	大飯発電所3号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉																																																												
	計装名称	監視内容	計装名称	監視内容	計装名称	監視内容																																																											
非常用所内交流電源の動作確認	非常用所内交流電源の動作確認	非常用所内交流電源の動作確認	非常用所内交流電源の動作確認	非常用所内交流電源の動作確認	非常用所内交流電源の動作確認	非常用所内交流電源の動作確認																																																											
非常用所内交流電源の異常検出	非常用所内交流電源の異常検出	非常用所内交流電源の異常検出	非常用所内交流電源の異常検出	非常用所内交流電源の異常検出	非常用所内交流電源の異常検出	非常用所内交流電源の異常検出																																																											
非常用所内交流電源の異常検出時の対応	非常用所内交流電源の異常検出時の対応	非常用所内交流電源の異常検出時の対応	非常用所内交流電源の異常検出時の対応	非常用所内交流電源の異常検出時の対応	非常用所内交流電源の異常検出時の対応	非常用所内交流電源の異常検出時の対応																																																											

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3 / 4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項
 3.2 高压溶融物放出／格納容器雰囲気直接加熱

監視事項	監視対象	格納容器内温度		格納容器内圧力	格納容器内水位	格納容器外温度		格納容器外圧力	格納容器外水位	格納容器外圧力		格納容器外水位	格納容器外圧力	格納容器外水位
		監視項目	監視項目			監視項目	監視項目			監視項目	監視項目			
格納容器内温度	格納容器内温度	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目
格納容器外温度	格納容器外温度	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目
格納容器内圧力	格納容器内圧力	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目
格納容器外圧力	格納容器外圧力	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所 3 / 4 号炉

女川原子力発電所 2号炉

泊発電所 3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項
 3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱

科目等	監視項目			監視項目			監視項目			備考
	計測器	異常発生時の監視項目	異常発生時の監視項目	計測器	異常発生時の監視項目	異常発生時の監視項目	計測器	異常発生時の監視項目	異常発生時の監視項目	
高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱
高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱
高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱

※計測器は監視項目

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																										
第1表 重大事故等対処に係る監視事項 3.2 高压溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱																																																																																																																																																													
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> </tr> <tr> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10"> 格納容器内圧力監視 (BWR固有) 格納容器内温度監視 (BWR固有) 格納容器内湿度監視 (BWR固有) 格納容器内放射線監視 (BWR固有) 格納容器内気体成分監視 (BWR固有) 格納容器内水位監視 (BWR固有) 格納容器内液面監視 (BWR固有) 格納容器内流量監視 (BWR固有) 格納容器内質量監視 (BWR固有) 格納容器内重量監視 (BWR固有) 格納容器内位置監視 (BWR固有) </td> <td>格納容器内圧力監視 (BWR固有)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>格納容器内温度監視 (BWR固有)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>格納容器内湿度監視 (BWR固有)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>格納容器内放射線監視 (BWR固有)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>格納容器内気体成分監視 (BWR固有)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>格納容器内水位監視 (BWR固有)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>格納容器内液面監視 (BWR固有)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>格納容器内流量監視 (BWR固有)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>格納容器内質量監視 (BWR固有)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>格納容器内重量監視 (BWR固有)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>格納容器内位置監視 (BWR固有)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> </tbody> </table>				項目	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	格納容器内圧力監視 (BWR固有) 格納容器内温度監視 (BWR固有) 格納容器内湿度監視 (BWR固有) 格納容器内放射線監視 (BWR固有) 格納容器内気体成分監視 (BWR固有) 格納容器内水位監視 (BWR固有) 格納容器内液面監視 (BWR固有) 格納容器内流量監視 (BWR固有) 格納容器内質量監視 (BWR固有) 格納容器内重量監視 (BWR固有) 格納容器内位置監視 (BWR固有)	格納容器内圧力監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器内温度監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器内湿度監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器内放射線監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器内気体成分監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器内水位監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器内液面監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器内流量監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器内質量監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器内重量監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	格納容器内位置監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
項目	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目	監視項目	監視項目	監視項目																																																																																																																																																	
	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目																																																																																																																																																					
格納容器内圧力監視 (BWR固有) 格納容器内温度監視 (BWR固有) 格納容器内湿度監視 (BWR固有) 格納容器内放射線監視 (BWR固有) 格納容器内気体成分監視 (BWR固有) 格納容器内水位監視 (BWR固有) 格納容器内液面監視 (BWR固有) 格納容器内流量監視 (BWR固有) 格納容器内質量監視 (BWR固有) 格納容器内重量監視 (BWR固有) 格納容器内位置監視 (BWR固有)	格納容器内圧力監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																	
	格納容器内温度監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																	
	格納容器内湿度監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																	
	格納容器内放射線監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																	
	格納容器内気体成分監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																	
	格納容器内水位監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																	
	格納容器内液面監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																	
	格納容器内流量監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																	
	格納容器内質量監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																	
	格納容器内重量監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																	
格納容器内位置監視 (BWR固有)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																		

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																					
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気加熱</p>																																																																																								
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">大飯発電所3号炉</th> <th colspan="2">女川原子力発電所2号炉</th> <th colspan="2">泊発電所3号炉</th> <th rowspan="2">相違理由</th> </tr> <tr> <th>項目番号</th> <th>監視項目</th> <th>項目番号</th> <th>監視項目</th> <th>項目番号</th> <th>監視項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">高圧溶融物放出/格納容器雰囲気加熱</td> <td>1</td> <td>格納容器内圧力</td> <td>1</td> <td>格納容器内圧力</td> <td>1</td> <td>格納容器内圧力</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>格納容器内温度</td> <td>2</td> <td>格納容器内温度</td> <td>2</td> <td>格納容器内温度</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>格納容器内圧力変動率</td> <td>3</td> <td>格納容器内圧力変動率</td> <td>3</td> <td>格納容器内圧力変動率</td> <td></td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>格納容器内温度変動率</td> <td>4</td> <td>格納容器内温度変動率</td> <td>4</td> <td>格納容器内温度変動率</td> <td></td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>格納容器内圧力異常</td> <td>5</td> <td>格納容器内圧力異常</td> <td>5</td> <td>格納容器内圧力異常</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>格納容器内温度異常</td> <td>6</td> <td>格納容器内温度異常</td> <td>6</td> <td>格納容器内温度異常</td> <td></td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>格納容器内圧力異常</td> <td>7</td> <td>格納容器内圧力異常</td> <td>7</td> <td>格納容器内圧力異常</td> <td></td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>格納容器内温度異常</td> <td>8</td> <td>格納容器内温度異常</td> <td>8</td> <td>格納容器内温度異常</td> <td></td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>格納容器内圧力異常</td> <td>9</td> <td>格納容器内圧力異常</td> <td>9</td> <td>格納容器内圧力異常</td> <td></td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>格納容器内温度異常</td> <td>10</td> <td>格納容器内温度異常</td> <td>10</td> <td>格納容器内温度異常</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>				項目	大飯発電所3号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由	項目番号	監視項目	項目番号	監視項目	項目番号	監視項目	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気加熱	1	格納容器内圧力	1	格納容器内圧力	1	格納容器内圧力		2	格納容器内温度	2	格納容器内温度	2	格納容器内温度		3	格納容器内圧力変動率	3	格納容器内圧力変動率	3	格納容器内圧力変動率		4	格納容器内温度変動率	4	格納容器内温度変動率	4	格納容器内温度変動率		5	格納容器内圧力異常	5	格納容器内圧力異常	5	格納容器内圧力異常		6	格納容器内温度異常	6	格納容器内温度異常	6	格納容器内温度異常		7	格納容器内圧力異常	7	格納容器内圧力異常	7	格納容器内圧力異常		8	格納容器内温度異常	8	格納容器内温度異常	8	格納容器内温度異常		9	格納容器内圧力異常	9	格納容器内圧力異常	9	格納容器内圧力異常		10	格納容器内温度異常	10	格納容器内温度異常	10	格納容器内温度異常	
項目	大飯発電所3号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由																																																																																	
	項目番号	監視項目	項目番号	監視項目	項目番号	監視項目																																																																																		
高圧溶融物放出/格納容器雰囲気加熱	1	格納容器内圧力	1	格納容器内圧力	1	格納容器内圧力																																																																																		
	2	格納容器内温度	2	格納容器内温度	2	格納容器内温度																																																																																		
	3	格納容器内圧力変動率	3	格納容器内圧力変動率	3	格納容器内圧力変動率																																																																																		
	4	格納容器内温度変動率	4	格納容器内温度変動率	4	格納容器内温度変動率																																																																																		
	5	格納容器内圧力異常	5	格納容器内圧力異常	5	格納容器内圧力異常																																																																																		
	6	格納容器内温度異常	6	格納容器内温度異常	6	格納容器内温度異常																																																																																		
	7	格納容器内圧力異常	7	格納容器内圧力異常	7	格納容器内圧力異常																																																																																		
	8	格納容器内温度異常	8	格納容器内温度異常	8	格納容器内温度異常																																																																																		
	9	格納容器内圧力異常	9	格納容器内圧力異常	9	格納容器内圧力異常																																																																																		
	10	格納容器内温度異常	10	格納容器内温度異常	10	格納容器内温度異常																																																																																		

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																		
第1表 重大事故等対処に係る監視事項 3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱																																																																																																																																					
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">監視事項</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視手段</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>異常発生</th> <th>異常検出</th> <th>異常発生</th> <th>異常検出</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">格納容器内圧力</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td rowspan="2">監視項目は監視項目表に記載されている。</td> </tr> <tr> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">格納容器内温度</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td rowspan="2">監視項目は監視項目表に記載されている。</td> </tr> <tr> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">格納容器内水位</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td rowspan="2">監視項目は監視項目表に記載されている。</td> </tr> <tr> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">格納容器内気体組成</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td rowspan="2">監視項目は監視項目表に記載されている。</td> </tr> <tr> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">格納容器内圧力変動率</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td rowspan="2">監視項目は監視項目表に記載されている。</td> </tr> <tr> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">格納容器内温度変動率</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td rowspan="2">監視項目は監視項目表に記載されている。</td> </tr> <tr> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">格納容器内水位変動率</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td rowspan="2">監視項目は監視項目表に記載されている。</td> </tr> <tr> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">格納容器内気体組成変動率</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td rowspan="2">監視項目は監視項目表に記載されている。</td> </tr> <tr> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">格納容器内圧力変動率変動率</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td rowspan="2">監視項目は監視項目表に記載されている。</td> </tr> <tr> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">格納容器内温度変動率変動率</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td rowspan="2">監視項目は監視項目表に記載されている。</td> </tr> <tr> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">格納容器内水位変動率変動率</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td rowspan="2">監視項目は監視項目表に記載されている。</td> </tr> <tr> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">格納容器内気体組成変動率変動率</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td rowspan="2">監視項目は監視項目表に記載されている。</td> </tr> <tr> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> <td>異常発生</td> <td>異常検出</td> </tr> </tbody> </table>				監視事項	監視項目		監視手段		備考	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	格納容器内圧力	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	格納容器内温度	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	格納容器内水位	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	格納容器内気体組成	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	格納容器内圧力変動率	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	格納容器内温度変動率	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	格納容器内水位変動率	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	格納容器内気体組成変動率	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	格納容器内圧力変動率変動率	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	格納容器内温度変動率変動率	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	格納容器内水位変動率変動率	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	格納容器内気体組成変動率変動率	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出
監視事項	監視項目		監視手段		備考																																																																																																																																
	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出																																																																																																																																	
格納容器内圧力	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。																																																																																																																																
	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出																																																																																																																																	
格納容器内温度	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。																																																																																																																																
	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出																																																																																																																																	
格納容器内水位	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。																																																																																																																																
	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出																																																																																																																																	
格納容器内気体組成	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。																																																																																																																																
	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出																																																																																																																																	
格納容器内圧力変動率	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。																																																																																																																																
	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出																																																																																																																																	
格納容器内温度変動率	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。																																																																																																																																
	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出																																																																																																																																	
格納容器内水位変動率	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。																																																																																																																																
	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出																																																																																																																																	
格納容器内気体組成変動率	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。																																																																																																																																
	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出																																																																																																																																	
格納容器内圧力変動率変動率	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。																																																																																																																																
	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出																																																																																																																																	
格納容器内温度変動率変動率	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。																																																																																																																																
	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出																																																																																																																																	
格納容器内水位変動率変動率	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。																																																																																																																																
	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出																																																																																																																																	
格納容器内気体組成変動率変動率	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出	監視項目は監視項目表に記載されている。																																																																																																																																
	異常発生	異常検出	異常発生	異常検出																																																																																																																																	

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																				
		<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.4 水素燃焼 ①、大飯新LOCA時に配管注入機能及び配管注入機能が喪失する事故</p>																																					
		<p>表 7.2.4-2(2)の①の項目の対応表 (注)①：緑字は①の項目</p>																																					
		<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th rowspan="2">設備名称</th> <th colspan="2">大飯発電所3号炉の対応表</th> <th colspan="2">女川原子力発電所2号炉の対応表</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>設備の有無</th> <th>設備の仕様</th> <th>設備の有無</th> <th>設備の仕様</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">① 水素燃焼</td> <td>① 水素燃焼防止 (注)</td> <td>○</td> <td>① 水素燃焼防止 (注)</td> <td>○</td> <td>① 水素燃焼防止 (注)</td> <td>① 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注)</td> </tr> <tr> <td>② 水素燃焼防止 (注)</td> <td>○</td> <td>② 水素燃焼防止 (注)</td> <td>○</td> <td>② 水素燃焼防止 (注)</td> <td>② 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注)</td> </tr> <tr> <td>③ 水素燃焼防止 (注)</td> <td>○</td> <td>③ 水素燃焼防止 (注)</td> <td>○</td> <td>③ 水素燃焼防止 (注)</td> <td>③ 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注)</td> </tr> <tr> <td>④ 水素燃焼防止 (注)</td> <td>○</td> <td>④ 水素燃焼防止 (注)</td> <td>○</td> <td>④ 水素燃焼防止 (注)</td> <td>④ 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注)</td> </tr> </tbody> </table>	項目	設備名称	大飯発電所3号炉の対応表		女川原子力発電所2号炉の対応表		備考	設備の有無	設備の仕様	設備の有無	設備の仕様	① 水素燃焼	① 水素燃焼防止 (注)	○	① 水素燃焼防止 (注)	○	① 水素燃焼防止 (注)	① 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注)	② 水素燃焼防止 (注)	○	② 水素燃焼防止 (注)	○	② 水素燃焼防止 (注)	② 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注)	③ 水素燃焼防止 (注)	○	③ 水素燃焼防止 (注)	○	③ 水素燃焼防止 (注)	③ 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注)	④ 水素燃焼防止 (注)	○	④ 水素燃焼防止 (注)	○	④ 水素燃焼防止 (注)	④ 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注)	
項目	設備名称	大飯発電所3号炉の対応表			女川原子力発電所2号炉の対応表		備考																																
		設備の有無	設備の仕様	設備の有無	設備の仕様																																		
① 水素燃焼	① 水素燃焼防止 (注)	○	① 水素燃焼防止 (注)	○	① 水素燃焼防止 (注)	① 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注)																																	
	② 水素燃焼防止 (注)	○	② 水素燃焼防止 (注)	○	② 水素燃焼防止 (注)	② 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注)																																	
	③ 水素燃焼防止 (注)	○	③ 水素燃焼防止 (注)	○	③ 水素燃焼防止 (注)	③ 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注)																																	
	④ 水素燃焼防止 (注)	○	④ 水素燃焼防止 (注)	○	④ 水素燃焼防止 (注)	④ 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注) 水素燃焼防止 (注)																																	

灰色: 女川2号炉の記載のうち, BWR固有の設備や対応手段であり, 泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字: 設備, 運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字: 記載表現, 設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																		
		<p>7.2.4 系統監視</p> <p>8. 大線路に区域的に低圧注入機能及び高圧注入機能が果たす事故</p> <p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>表 1. 大線路に区域的に低圧注入機能及び高圧注入機能が果たす事故</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対策名称</th> <th colspan="2">対策実施</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> </tr> <tr> <th>実施</th> <th>実施</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>低圧注入機能の監視</td> <td>2</td> <td>3</td> <td>4</td> <td>5</td> <td>6</td> <td>7</td> <td>8</td> <td>9</td> <td>10</td> <td>11</td> <td>12</td> </tr> <tr> <td>高圧注入機能の監視</td> <td>2</td> <td>3</td> <td>4</td> <td>5</td> <td>6</td> <td>7</td> <td>8</td> <td>9</td> <td>10</td> <td>11</td> <td>12</td> </tr> <tr> <td>低圧注入機能の監視</td> <td>2</td> <td>3</td> <td>4</td> <td>5</td> <td>6</td> <td>7</td> <td>8</td> <td>9</td> <td>10</td> <td>11</td> <td>12</td> </tr> <tr> <td>高圧注入機能の監視</td> <td>2</td> <td>3</td> <td>4</td> <td>5</td> <td>6</td> <td>7</td> <td>8</td> <td>9</td> <td>10</td> <td>11</td> <td>12</td> </tr> </tbody> </table>	対策名称	対策実施		監視項目		監視項目		監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	実施	実施	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	低圧注入機能の監視	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	高圧注入機能の監視	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	低圧注入機能の監視	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	高圧注入機能の監視	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
対策名称	対策実施			監視項目		監視項目		監視項目	監視項目						監視項目	監視項目	監視項目																																																				
	実施	実施	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目																																																															
低圧注入機能の監視	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12																																																										
高圧注入機能の監視	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12																																																										
低圧注入機能の監視	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12																																																										
高圧注入機能の監視	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12																																																										

灰色:女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字:設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字:記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字:記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由	
		<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.4 水素燃焼 5. 大液面(DL)時に低圧注入機能及び高圧注入機能が喪失する事故</p>		
		<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.4 水素燃焼 5. 大液面(DL)時に低圧注入機能及び高圧注入機能が喪失する事故</p>		
		<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.4 水素燃焼 5. 大液面(DL)時に低圧注入機能及び高圧注入機能が喪失する事故</p>		

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																	
第1表 重大事故等対応に係る監視事項																																																																																				
7.2.4 承認訓練																																																																																				
a. 大規模LOCA時に責任者人機配置位置を指示する業務																																																																																				
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th rowspan="2">項目名</th> <th colspan="2">大阪発電所3 / 4号炉</th> <th colspan="2">女川原子力発電所2号炉</th> <th colspan="2">泊発電所3号炉</th> <th rowspan="2">相違理由</th> </tr> <tr> <th>実施頻度 (1回/1週間)</th> <th>実施時間 (10分以内)</th> <th>実施頻度 (1回/1週間)</th> <th>実施時間 (10分以内)</th> <th>実施頻度 (1回/1週間)</th> <th>実施時間 (10分以内)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">監視事項</td> <td>責任者人機配置位置を指示する業務</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td></td> </tr> <tr> <td>責任者人機配置位置を指示する業務 (注)</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td></td> </tr> <tr> <td>責任者人機配置位置を指示する業務 (注)</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td></td> </tr> <tr> <td>責任者人機配置位置を指示する業務 (注)</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="4">監視事項</td> <td>責任者人機配置位置を指示する業務 (注)</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td></td> </tr> <tr> <td>責任者人機配置位置を指示する業務 (注)</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td></td> </tr> <tr> <td>責任者人機配置位置を指示する業務 (注)</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td></td> </tr> <tr> <td>責任者人機配置位置を指示する業務 (注)</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td>1回/1週間</td> <td>10分以内</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>				項目	項目名	大阪発電所3 / 4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由	実施頻度 (1回/1週間)	実施時間 (10分以内)	実施頻度 (1回/1週間)	実施時間 (10分以内)	実施頻度 (1回/1週間)	実施時間 (10分以内)	監視事項	責任者人機配置位置を指示する業務	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内		責任者人機配置位置を指示する業務 (注)	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内		責任者人機配置位置を指示する業務 (注)	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内		責任者人機配置位置を指示する業務 (注)	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内		監視事項	責任者人機配置位置を指示する業務 (注)	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内		責任者人機配置位置を指示する業務 (注)	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内		責任者人機配置位置を指示する業務 (注)	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内		責任者人機配置位置を指示する業務 (注)	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内	
項目	項目名	大阪発電所3 / 4号炉				女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由																																																																										
		実施頻度 (1回/1週間)	実施時間 (10分以内)	実施頻度 (1回/1週間)	実施時間 (10分以内)	実施頻度 (1回/1週間)	実施時間 (10分以内)																																																																													
監視事項	責任者人機配置位置を指示する業務	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内																																																																													
	責任者人機配置位置を指示する業務 (注)	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内																																																																													
	責任者人機配置位置を指示する業務 (注)	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内																																																																													
	責任者人機配置位置を指示する業務 (注)	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内																																																																													
監視事項	責任者人機配置位置を指示する業務 (注)	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内																																																																													
	責任者人機配置位置を指示する業務 (注)	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内																																																																													
	責任者人機配置位置を指示する業務 (注)	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内																																																																													
	責任者人機配置位置を指示する業務 (注)	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内	1回/1週間	10分以内																																																																													

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																							
		<p style="text-align: center;">第1表 重大事故等対応に係る監視事項</p> <p>7.2.4 水素誘発 6. 大飯側(仮称)に起る注入機能及び高圧注入機能の喪失する事象</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th rowspan="2">概要</th> <th colspan="2">大飯側(仮称)の対応</th> <th colspan="2">女川側(仮称)の対応</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>検出</th> <th>対応</th> <th>検出</th> <th>対応</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>4</td> <td>4</td> <td>4</td> <td>4</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>5</td> <td>5</td> <td>5</td> <td>5</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>6</td> <td>6</td> <td>6</td> <td>6</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>7</td> <td>7</td> <td>7</td> <td>7</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>8</td> <td>8</td> <td>8</td> <td>8</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>9</td> <td>9</td> <td>9</td> <td>9</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>10</td> <td>10</td> <td>10</td> <td>10</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>11</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>11</td> <td>11</td> <td>11</td> <td>11</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>12</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>12</td> <td>12</td> <td>12</td> <td>12</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>13</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>13</td> <td>13</td> <td>13</td> <td>13</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>14</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>14</td> <td>14</td> <td>14</td> <td>14</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>15</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>15</td> <td>15</td> <td>15</td> <td>15</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>16</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>16</td> <td>16</td> <td>16</td> <td>16</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>17</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>17</td> <td>17</td> <td>17</td> <td>17</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>18</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>18</td> <td>18</td> <td>18</td> <td>18</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>19</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>19</td> <td>19</td> <td>19</td> <td>19</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> <tr> <td>20</td> <td>高圧注入機能の喪失</td> <td>20</td> <td>20</td> <td>20</td> <td>20</td> <td>高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。</td> </tr> </tbody> </table>	項目	概要	大飯側(仮称)の対応		女川側(仮称)の対応		備考	検出	対応	検出	対応	1	高圧注入機能の喪失	1	1	1	1	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	2	高圧注入機能の喪失	2	2	2	2	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	3	高圧注入機能の喪失	3	3	3	3	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	4	高圧注入機能の喪失	4	4	4	4	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	5	高圧注入機能の喪失	5	5	5	5	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	6	高圧注入機能の喪失	6	6	6	6	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	7	高圧注入機能の喪失	7	7	7	7	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	8	高圧注入機能の喪失	8	8	8	8	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	9	高圧注入機能の喪失	9	9	9	9	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	10	高圧注入機能の喪失	10	10	10	10	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	11	高圧注入機能の喪失	11	11	11	11	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	12	高圧注入機能の喪失	12	12	12	12	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	13	高圧注入機能の喪失	13	13	13	13	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	14	高圧注入機能の喪失	14	14	14	14	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	15	高圧注入機能の喪失	15	15	15	15	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	16	高圧注入機能の喪失	16	16	16	16	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	17	高圧注入機能の喪失	17	17	17	17	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	18	高圧注入機能の喪失	18	18	18	18	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	19	高圧注入機能の喪失	19	19	19	19	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	20	高圧注入機能の喪失	20	20	20	20	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。	
項目	概要	大飯側(仮称)の対応			女川側(仮称)の対応		備考																																																																																																																																																			
		検出	対応	検出	対応																																																																																																																																																					
1	高圧注入機能の喪失	1	1	1	1	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
2	高圧注入機能の喪失	2	2	2	2	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
3	高圧注入機能の喪失	3	3	3	3	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
4	高圧注入機能の喪失	4	4	4	4	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
5	高圧注入機能の喪失	5	5	5	5	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
6	高圧注入機能の喪失	6	6	6	6	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
7	高圧注入機能の喪失	7	7	7	7	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
8	高圧注入機能の喪失	8	8	8	8	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
9	高圧注入機能の喪失	9	9	9	9	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
10	高圧注入機能の喪失	10	10	10	10	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
11	高圧注入機能の喪失	11	11	11	11	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
12	高圧注入機能の喪失	12	12	12	12	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
13	高圧注入機能の喪失	13	13	13	13	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
14	高圧注入機能の喪失	14	14	14	14	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
15	高圧注入機能の喪失	15	15	15	15	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
16	高圧注入機能の喪失	16	16	16	16	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
17	高圧注入機能の喪失	17	17	17	17	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
18	高圧注入機能の喪失	18	18	18	18	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
19	高圧注入機能の喪失	19	19	19	19	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				
20	高圧注入機能の喪失	20	20	20	20	高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。高圧注入機能の喪失は、高圧注入ポンプの故障、高圧注入配管の破断等により発生する。																																																																																																																																																				

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																		
<p>7.2.4 本報機盤</p> <p>4. 大機盤(00)内に低圧注入機能及び高圧注入機能が備わっている事象</p> <p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p>																																																																					
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">大阪発電所3 / 4号機盤</th> <th colspan="2">女川原子力発電所2号機盤</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">泊発電所3号機盤</th> <th rowspan="2">相違理由</th> </tr> <tr> <th>項目名</th> <th>項目内容</th> <th>項目名</th> <th>項目内容</th> <th>項目名</th> <th>項目内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">低圧注入機能</td> <td>低圧注入機能</td> <td>低圧注入機能</td> <td>低圧注入機能</td> <td>低圧注入機能</td> <td>低圧注入機能</td> <td>低圧注入機能</td> <td>低圧注入機能</td> <td></td> </tr> <tr> <td>低圧注入機能</td> <td>低圧注入機能</td> <td>低圧注入機能</td> <td>低圧注入機能</td> <td>低圧注入機能</td> <td>低圧注入機能</td> <td>低圧注入機能</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">高圧注入機能</td> <td>高圧注入機能</td> <td>高圧注入機能</td> <td>高圧注入機能</td> <td>高圧注入機能</td> <td>高圧注入機能</td> <td>高圧注入機能</td> <td>高圧注入機能</td> <td></td> </tr> <tr> <td>高圧注入機能</td> <td>高圧注入機能</td> <td>高圧注入機能</td> <td>高圧注入機能</td> <td>高圧注入機能</td> <td>高圧注入機能</td> <td>高圧注入機能</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">その他</td> <td>その他</td> <td>その他</td> <td>その他</td> <td>その他</td> <td>その他</td> <td>その他</td> <td>その他</td> <td></td> </tr> <tr> <td>その他</td> <td>その他</td> <td>その他</td> <td>その他</td> <td>その他</td> <td>その他</td> <td>その他</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>				監視項目	大阪発電所3 / 4号機盤		女川原子力発電所2号機盤		監視項目	泊発電所3号機盤		相違理由	項目名	項目内容	項目名	項目内容	項目名	項目内容	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能		低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能		高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能		高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能		その他	その他	その他	その他	その他	その他	その他	その他		その他	その他	その他	その他	その他	その他	その他	
監視項目	大阪発電所3 / 4号機盤		女川原子力発電所2号機盤		監視項目	泊発電所3号機盤		相違理由																																																													
	項目名	項目内容	項目名	項目内容		項目名	項目内容																																																														
低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能																																																														
	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能	低圧注入機能																																																														
高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能																																																														
	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能	高圧注入機能																																																														
その他	その他	その他	その他	その他	その他	その他	その他																																																														
	その他	その他	その他	その他	その他	その他	その他																																																														

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																						
		<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.4 水素燃焼 6. 大飯新BWR時に低圧注入機能及び前圧注入機能が喪失する事故</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目名称</th> <th colspan="3">大飯新BWR時に喪失する事項</th> <th colspan="3">大飯旧BWR時に喪失する事項</th> <th rowspan="2">機能/システム/設備/機器</th> <th rowspan="2">監視/警報/指示</th> <th rowspan="2">監視/警報/指示の優先度</th> <th rowspan="2">監視/警報/指示の検出遅延時間</th> <th rowspan="2">監視/警報/指示の検出遅延時間</th> <th rowspan="2">監視/警報/指示の検出遅延時間</th> <th rowspan="2">監視/警報/指示の検出遅延時間</th> <th rowspan="2">監視/警報/指示の検出遅延時間</th> </tr> <tr> <th>監視/警報/指示</th> <th>監視/警報/指示</th> <th>監視/警報/指示</th> <th>監視/警報/指示</th> <th>監視/警報/指示</th> <th>監視/警報/指示</th> <th>監視/警報/指示</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1 低圧注入機能 (圧力-高圧側)</td> <td>3 (5)</td> <td>3 (5)</td> <td>0</td> <td>3 (5)</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>1 前圧注入機能 (圧力-低圧側)</td> <td>3 (5)</td> <td>3 (5)</td> <td>0</td> <td>3 (5)</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>低圧注入機能/前圧注入機能/監視/警報/指示</td> <td>2 (2)</td> <td>2 (2)</td> <td>0</td> <td>2 (2)</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>低圧注入機能/前圧注入機能/監視/警報/指示</td> <td>2 (2)</td> <td>2 (2)</td> <td>0</td> <td>2 (2)</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table>	項目名称	大飯新BWR時に喪失する事項			大飯旧BWR時に喪失する事項			機能/システム/設備/機器	監視/警報/指示	監視/警報/指示の優先度	監視/警報/指示の検出遅延時間	監視/警報/指示の検出遅延時間	監視/警報/指示の検出遅延時間	監視/警報/指示の検出遅延時間	監視/警報/指示の検出遅延時間	監視/警報/指示	監視/警報/指示	監視/警報/指示	監視/警報/指示	監視/警報/指示	監視/警報/指示	監視/警報/指示	1 低圧注入機能 (圧力-高圧側)	3 (5)	3 (5)	0	3 (5)	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 前圧注入機能 (圧力-低圧側)	3 (5)	3 (5)	0	3 (5)	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	低圧注入機能/前圧注入機能/監視/警報/指示	2 (2)	2 (2)	0	2 (2)	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	低圧注入機能/前圧注入機能/監視/警報/指示	2 (2)	2 (2)	0	2 (2)	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
項目名称	大飯新BWR時に喪失する事項			大飯旧BWR時に喪失する事項			機能/システム/設備/機器	監視/警報/指示	監視/警報/指示の優先度									監視/警報/指示の検出遅延時間	監視/警報/指示の検出遅延時間	監視/警報/指示の検出遅延時間	監視/警報/指示の検出遅延時間	監視/警報/指示の検出遅延時間																																																																			
	監視/警報/指示	監視/警報/指示	監視/警報/指示	監視/警報/指示	監視/警報/指示	監視/警報/指示				監視/警報/指示																																																																															
1 低圧注入機能 (圧力-高圧側)	3 (5)	3 (5)	0	3 (5)	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—																																																																										
1 前圧注入機能 (圧力-低圧側)	3 (5)	3 (5)	0	3 (5)	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—																																																																										
低圧注入機能/前圧注入機能/監視/警報/指示	2 (2)	2 (2)	0	2 (2)	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—																																																																										
低圧注入機能/前圧注入機能/監視/警報/指示	2 (2)	2 (2)	0	2 (2)	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—																																																																										

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																							
		<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.4 本機警報 h. 大機部(A/C)時に監視人機能及び高圧人機能の喪失を指示する事故</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目名</th> <th rowspan="2">項目内容</th> <th colspan="2">監視人機能喪失</th> <th colspan="2">高圧人機能喪失</th> <th rowspan="2">監視人機能喪失・高圧人機能喪失</th> <th rowspan="2">監視人機能喪失・高圧人機能喪失</th> <th rowspan="2">監視人機能喪失・高圧人機能喪失</th> <th rowspan="2">監視人機能喪失・高圧人機能喪失</th> <th rowspan="2">監視人機能喪失・高圧人機能喪失</th> <th rowspan="2">監視人機能喪失・高圧人機能喪失</th> <th rowspan="2">監視人機能喪失・高圧人機能喪失</th> <th rowspan="2">監視人機能喪失・高圧人機能喪失</th> </tr> <tr> <th>発生</th> <th>検出</th> <th>発生</th> <th>検出</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">監視人機能喪失</td> <td>監視人機能喪失(1)</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>監視人機能喪失(2)</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>監視人機能喪失(3)</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>監視人機能喪失(4)</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>	項目名	項目内容	監視人機能喪失		高圧人機能喪失		監視人機能喪失・高圧人機能喪失	監視人機能喪失・高圧人機能喪失	監視人機能喪失・高圧人機能喪失	監視人機能喪失・高圧人機能喪失	監視人機能喪失・高圧人機能喪失	監視人機能喪失・高圧人機能喪失	監視人機能喪失・高圧人機能喪失	監視人機能喪失・高圧人機能喪失	発生	検出	発生	検出	監視人機能喪失	監視人機能喪失(1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	監視人機能喪失(2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	監視人機能喪失(3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	監視人機能喪失(4)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
項目名	項目内容	監視人機能喪失			高圧人機能喪失		監視人機能喪失・高圧人機能喪失	監視人機能喪失・高圧人機能喪失									監視人機能喪失・高圧人機能喪失	監視人機能喪失・高圧人機能喪失	監視人機能喪失・高圧人機能喪失	監視人機能喪失・高圧人機能喪失		監視人機能喪失・高圧人機能喪失	監視人機能喪失・高圧人機能喪失																																																			
		発生	検出	発生	検出																																																																					
監視人機能喪失	監視人機能喪失(1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																													
	監視人機能喪失(2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																													
	監視人機能喪失(3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																													
	監視人機能喪失(4)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																													

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																														
		第1表 重大事故等対処に係る監視事項 7.2.4 水素燃焼 6. 大燃焼LOC時に表正注入確認及び表注入機能点検する事故																																																															
		表 7.2.4.6 大燃焼LOC時に表正注入確認及び表注入機能点検する事故																																																															
		<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="3">表正注入確認</th> <th colspan="3">表注入機能点検</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>注正注入 (注1)</th> <th>注正注入 確認 (注2)</th> <th>注正注入 機能点検 (注3)</th> <th>注正注入 (注1)</th> <th>注正注入 確認 (注2)</th> <th>注正注入 機能点検 (注3)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>注正注入確認システム(注1)</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>注正注入確認システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。</td> </tr> <tr> <td>注正注入機能点検システム(注2)</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>注正注入機能点検システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。</td> </tr> <tr> <td>注正注入確認システム(注1)</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>注正注入確認システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。</td> </tr> <tr> <td>注正注入機能点検システム(注2)</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>注正注入機能点検システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。</td> </tr> <tr> <td>注正注入確認システム(注1)</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>注正注入確認システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。</td> </tr> <tr> <td>注正注入機能点検システム(注2)</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>注正注入機能点検システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。</td> </tr> </tbody> </table>		項目	表正注入確認			表注入機能点検			備考	注正注入 (注1)	注正注入 確認 (注2)	注正注入 機能点検 (注3)	注正注入 (注1)	注正注入 確認 (注2)	注正注入 機能点検 (注3)	注正注入確認システム(注1)	2	1	0	2	1	0	注正注入確認システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。	注正注入機能点検システム(注2)	1	0	0	1	0	0	注正注入機能点検システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。	注正注入確認システム(注1)	2	1	0	2	1	0	注正注入確認システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。	注正注入機能点検システム(注2)	1	0	0	1	0	0	注正注入機能点検システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。	注正注入確認システム(注1)	2	1	0	2	1	0	注正注入確認システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。	注正注入機能点検システム(注2)	1	0	0	1	0	0	注正注入機能点検システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。
項目	表正注入確認				表注入機能点検			備考																																																									
	注正注入 (注1)	注正注入 確認 (注2)	注正注入 機能点検 (注3)	注正注入 (注1)	注正注入 確認 (注2)	注正注入 機能点検 (注3)																																																											
注正注入確認システム(注1)	2	1	0	2	1	0	注正注入確認システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。																																																										
注正注入機能点検システム(注2)	1	0	0	1	0	0	注正注入機能点検システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。																																																										
注正注入確認システム(注1)	2	1	0	2	1	0	注正注入確認システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。																																																										
注正注入機能点検システム(注2)	1	0	0	1	0	0	注正注入機能点検システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。																																																										
注正注入確認システム(注1)	2	1	0	2	1	0	注正注入確認システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。																																																										
注正注入機能点検システム(注2)	1	0	0	1	0	0	注正注入機能点検システムは、注正注入確認システムと注正注入機能点検システムとは別システムとして構成されている。																																																										

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																				
		<p style="text-align: center;">第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.2.4 水素燃焼</p> <p>8. 大破断LOCA時に低圧注入機能及び高圧注入機能が喪失する事故</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th rowspan="2">項目名称</th> <th colspan="3">機能の喪失を計測する状態</th> <th rowspan="2">項目名称</th> <th colspan="3">機能の喪失を計測する状態</th> <th rowspan="2">項目</th> <th rowspan="2">項目名称</th> <th rowspan="2">詳細</th> </tr> <tr> <th>計測状態 (1) 計測可能</th> <th>計測不可 (2) 計測不可</th> <th>計測不可 (3) 計測不可</th> <th>計測状態 (1) 計測可能</th> <th>計測不可 (2) 計測不可</th> <th>計測不可 (3) 計測不可</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">代用監視装置(アラーム)</td> <td>低圧注入ポンプ停止</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>2</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>低圧注入ポンプ停止を検出するアラームが作動しないことによる監視不能。</td> </tr> <tr> <td>高圧注入ポンプ停止</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>2</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>高圧注入ポンプ停止を検出するアラームが作動しないことによる監視不能。</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">代用監視装置(アラーム)</td> <td>低圧注入ポンプ停止</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>2</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>低圧注入ポンプ停止を検出するアラームが作動しないことによる監視不能。</td> </tr> <tr> <td>高圧注入ポンプ停止</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>2</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>高圧注入ポンプ停止を検出するアラームが作動しないことによる監視不能。</td> </tr> </tbody> </table> <p style="font-size: small;">(注) 1: 監視可能、2: 監視不可、3: 監視不能</p>	項目	項目名称	機能の喪失を計測する状態			項目名称	機能の喪失を計測する状態			項目	項目名称	詳細	計測状態 (1) 計測可能	計測不可 (2) 計測不可	計測不可 (3) 計測不可	計測状態 (1) 計測可能	計測不可 (2) 計測不可	計測不可 (3) 計測不可	代用監視装置(アラーム)	低圧注入ポンプ停止	1	1	0				2	2	1	1	低圧注入ポンプ停止を検出するアラームが作動しないことによる監視不能。	高圧注入ポンプ停止							2	2	1	1	高圧注入ポンプ停止を検出するアラームが作動しないことによる監視不能。	代用監視装置(アラーム)	低圧注入ポンプ停止							2	2	1	1	低圧注入ポンプ停止を検出するアラームが作動しないことによる監視不能。	高圧注入ポンプ停止							2	2	1	1	高圧注入ポンプ停止を検出するアラームが作動しないことによる監視不能。	
項目	項目名称	機能の喪失を計測する状態			項目名称	機能の喪失を計測する状態			項目	項目名称	詳細																																																												
		計測状態 (1) 計測可能	計測不可 (2) 計測不可	計測不可 (3) 計測不可		計測状態 (1) 計測可能	計測不可 (2) 計測不可	計測不可 (3) 計測不可																																																															
代用監視装置(アラーム)	低圧注入ポンプ停止	1	1	0				2	2	1	1	低圧注入ポンプ停止を検出するアラームが作動しないことによる監視不能。																																																											
	高圧注入ポンプ停止							2	2	1	1	高圧注入ポンプ停止を検出するアラームが作動しないことによる監視不能。																																																											
代用監視装置(アラーム)	低圧注入ポンプ停止							2	2	1	1	低圧注入ポンプ停止を検出するアラームが作動しないことによる監視不能。																																																											
	高圧注入ポンプ停止							2	2	1	1	高圧注入ポンプ停止を検出するアラームが作動しないことによる監視不能。																																																											

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																								
<p>7.2.4 水素燃焼</p> <p>4. 大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能が喪失する事故</p> <p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p>																											
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目名</th> <th rowspan="2">設備名称</th> <th colspan="2">駆注入機能の喪失</th> <th colspan="2">駆注入機能の喪失</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>計装数 (1/2)項目</th> <th>計装数 (2)項目</th> <th>計装数 (1/2)項目</th> <th>計装数 (2)項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失</td> <td rowspan="2">注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失</td> <td>注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失</td> <td>注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失</td> <td>注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失</td> <td>注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失</td> <td>注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失</td> </tr> <tr> <td>注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失</td> <td>注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失</td> <td>注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失</td> <td>注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失</td> <td>注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失</td> <td>注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失</td> </tr> </tbody> </table>				項目名	設備名称	駆注入機能の喪失		駆注入機能の喪失		備考	計装数 (1/2)項目	計装数 (2)項目	計装数 (1/2)項目	計装数 (2)項目	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失
項目名	設備名称	駆注入機能の喪失				駆注入機能の喪失		備考																			
		計装数 (1/2)項目	計装数 (2)項目	計装数 (1/2)項目	計装数 (2)項目																						
注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失																					
		注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失	注：大破断LOCA時に駆注入機能及び駆注入機能の喪失																				

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																												
	<p style="text-align: center;">第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p style="text-align: center;">3.5 溶融炉心・コンクリート相互作用</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> </tr> <tr> <th>対象機器</th> <th>監視内容</th> <th>対象機器</th> <th>監視内容</th> <th>対象機器</th> <th>監視内容</th> <th>対象機器</th> <th>監視内容</th> <th>対象機器</th> <th>監視内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>炉心冷却</td> <td>炉心冷却水の温度</td> <td>炉心冷却水の温度</td> <td>炉心冷却水の温度</td> <td>炉心冷却水の温度</td> <td>炉心冷却水の温度</td> <td>炉心冷却水の温度</td> <td>炉心冷却水の温度</td> <td>炉心冷却水の温度</td> <td>炉心冷却水の温度</td> </tr> <tr> <td></td> <td>炉心冷却水の流量</td> <td>炉心冷却水の流量</td> <td>炉心冷却水の流量</td> <td>炉心冷却水の流量</td> <td>炉心冷却水の流量</td> <td>炉心冷却水の流量</td> <td>炉心冷却水の流量</td> <td>炉心冷却水の流量</td> <td>炉心冷却水の流量</td> </tr> <tr> <td></td> <td>炉心冷却水の圧力</td> <td>炉心冷却水の圧力</td> <td>炉心冷却水の圧力</td> <td>炉心冷却水の圧力</td> <td>炉心冷却水の圧力</td> <td>炉心冷却水の圧力</td> <td>炉心冷却水の圧力</td> <td>炉心冷却水の圧力</td> <td>炉心冷却水の圧力</td> </tr> <tr> <td></td> <td>炉心冷却水の水位</td> <td>炉心冷却水の水位</td> <td>炉心冷却水の水位</td> <td>炉心冷却水の水位</td> <td>炉心冷却水の水位</td> <td>炉心冷却水の水位</td> <td>炉心冷却水の水位</td> <td>炉心冷却水の水位</td> <td>炉心冷却水の水位</td> </tr> <tr> <td></td> <td>炉心冷却水のpH</td> <td>炉心冷却水のpH</td> <td>炉心冷却水のpH</td> <td>炉心冷却水のpH</td> <td>炉心冷却水のpH</td> <td>炉心冷却水のpH</td> <td>炉心冷却水のpH</td> <td>炉心冷却水のpH</td> <td>炉心冷却水のpH</td> </tr> </tbody> </table>	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		対象機器	監視内容	対象機器	監視内容	対象機器	監視内容	対象機器	監視内容	対象機器	監視内容	炉心冷却	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度		炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量		炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力		炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位		炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	<p style="text-align: center;">第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p style="text-align: center;">7.2.5 溶融炉心・コンクリート相互作用</p> <p style="text-align: center;">a. 大破断LOA時に低圧注入機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> </tr> <tr> <th>対象機器</th> <th>監視内容</th> <th>対象機器</th> <th>監視内容</th> <th>対象機器</th> <th>監視内容</th> <th>対象機器</th> <th>監視内容</th> <th>対象機器</th> <th>監視内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>炉心冷却</td> <td>炉心冷却水の温度</td> <td>炉心冷却水の温度</td> <td>炉心冷却水の温度</td> <td>炉心冷却水の温度</td> <td>炉心冷却水の温度</td> <td>炉心冷却水の温度</td> <td>炉心冷却水の温度</td> <td>炉心冷却水の温度</td> <td>炉心冷却水の温度</td> </tr> <tr> <td></td> <td>炉心冷却水の流量</td> <td>炉心冷却水の流量</td> <td>炉心冷却水の流量</td> <td>炉心冷却水の流量</td> <td>炉心冷却水の流量</td> <td>炉心冷却水の流量</td> <td>炉心冷却水の流量</td> <td>炉心冷却水の流量</td> <td>炉心冷却水の流量</td> </tr> <tr> <td></td> <td>炉心冷却水の圧力</td> <td>炉心冷却水の圧力</td> <td>炉心冷却水の圧力</td> <td>炉心冷却水の圧力</td> <td>炉心冷却水の圧力</td> <td>炉心冷却水の圧力</td> <td>炉心冷却水の圧力</td> <td>炉心冷却水の圧力</td> <td>炉心冷却水の圧力</td> </tr> <tr> <td></td> <td>炉心冷却水の水位</td> <td>炉心冷却水の水位</td> <td>炉心冷却水の水位</td> <td>炉心冷却水の水位</td> <td>炉心冷却水の水位</td> <td>炉心冷却水の水位</td> <td>炉心冷却水の水位</td> <td>炉心冷却水の水位</td> <td>炉心冷却水の水位</td> </tr> <tr> <td></td> <td>炉心冷却水のpH</td> <td>炉心冷却水のpH</td> <td>炉心冷却水のpH</td> <td>炉心冷却水のpH</td> <td>炉心冷却水のpH</td> <td>炉心冷却水のpH</td> <td>炉心冷却水のpH</td> <td>炉心冷却水のpH</td> <td>炉心冷却水のpH</td> </tr> </tbody> </table>	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		対象機器	監視内容	対象機器	監視内容	対象機器	監視内容	対象機器	監視内容	対象機器	監視内容	炉心冷却	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度		炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量		炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力		炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位		炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	
監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目																																																																																																																																							
対象機器	監視内容	対象機器	監視内容	対象機器	監視内容	対象機器	監視内容	対象機器	監視内容																																																																																																																																						
炉心冷却	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度																																																																																																																																						
	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量																																																																																																																																						
	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力																																																																																																																																						
	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位																																																																																																																																						
	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH																																																																																																																																						
監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目																																																																																																																																							
対象機器	監視内容	対象機器	監視内容	対象機器	監視内容	対象機器	監視内容	対象機器	監視内容																																																																																																																																						
炉心冷却	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度	炉心冷却水の温度																																																																																																																																						
	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量	炉心冷却水の流量																																																																																																																																						
	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力	炉心冷却水の圧力																																																																																																																																						
	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位	炉心冷却水の水位																																																																																																																																						
	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH	炉心冷却水のpH																																																																																																																																						

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3 / 4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

4.1 想定事故1

想定事故	抽出式ナトリウム冷却炉での計装			抽出式ナトリウムの代替のナトリウム冷却炉での計装			計装		
	計装数	計装名称	抽出式ナトリウム冷却炉での計装	計装数	計装名称	抽出式ナトリウムの代替のナトリウム冷却炉での計装	計装数	計装名称	備考
燃料プールの冷却機能喪失	2	燃料池温度モニタ出力圧力	0	0	0	0	1	燃料池温度モニタ出力圧力	燃料池温度モニタ出力圧力は、燃料池温度モニタ出力圧力と同等である。計装設置位置は異なる。
	2	燃料池温度モニタ出力圧力	0	0	0	0	0	燃料池温度モニタ出力圧力	燃料池温度モニタ出力圧力は、燃料池温度モニタ出力圧力と同等である。計装設置位置は異なる。
	1	燃料池温度モニタ出力圧力	0	0	0	0	0	燃料池温度モニタ出力圧力	燃料池温度モニタ出力圧力は、燃料池温度モニタ出力圧力と同等である。計装設置位置は異なる。
	1	燃料池温度モニタ出力圧力	0	0	0	0	0	燃料池温度モニタ出力圧力	燃料池温度モニタ出力圧力は、燃料池温度モニタ出力圧力と同等である。計装設置位置は異なる。
	1	燃料池温度モニタ出力圧力	0	0	0	0	0	燃料池温度モニタ出力圧力	燃料池温度モニタ出力圧力は、燃料池温度モニタ出力圧力と同等である。計装設置位置は異なる。

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.3.1 想定事故1

想定事故	抽出式ナトリウム冷却炉での計装			抽出式ナトリウムの代替のナトリウム冷却炉での計装			計装		
	計装数	計装名称	抽出式ナトリウム冷却炉での計装	計装数	計装名称	抽出式ナトリウムの代替のナトリウム冷却炉での計装	計装数	計装名称	備考
燃料プールの冷却機能喪失	3	燃料池温度モニタ出力圧力	0	0	0	0	2	燃料池温度モニタ出力圧力	燃料池温度モニタ出力圧力は、燃料池温度モニタ出力圧力と同等である。計装設置位置は異なる。
	3	燃料池温度モニタ出力圧力	0	0	0	0	2	燃料池温度モニタ出力圧力	燃料池温度モニタ出力圧力は、燃料池温度モニタ出力圧力と同等である。計装設置位置は異なる。
	3	燃料池温度モニタ出力圧力	0	0	0	0	2	燃料池温度モニタ出力圧力	燃料池温度モニタ出力圧力は、燃料池温度モニタ出力圧力と同等である。計装設置位置は異なる。
	3	燃料池温度モニタ出力圧力	0	0	0	0	2	燃料池温度モニタ出力圧力	燃料池温度モニタ出力圧力は、燃料池温度モニタ出力圧力と同等である。計装設置位置は異なる。
	3	燃料池温度モニタ出力圧力	0	0	0	0	2	燃料池温度モニタ出力圧力	燃料池温度モニタ出力圧力は、燃料池温度モニタ出力圧力と同等である。計装設置位置は異なる。

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

4.1 想定事故1

炉内事象	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目	監視項目	監視項目	監視項目
	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生				
燃料プールの注水機能喪失	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量
燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.3.1 想定事故1

炉内事象	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目	監視項目	監視項目	監視項目
	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生	異常発生				
燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量
燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量	燃料プール水位/流量

1.15 事故時の計装に関する手順等 (添付資料)

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
<p>4.1 想定事故1</p> <p>第1表 重大事故等対応処に係る監視事項</p> <p>表1-1 想定事故1</p> <table border="1" data-bbox="728 188 1198 1104"> <thead> <tr> <th rowspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>異常検知</th> <th>異常発生</th> <th>異常検知</th> <th>異常発生</th> <th>異常検知</th> <th>異常発生</th> <th>異常検知</th> <th>異常発生</th> <th>異常検知</th> <th>異常発生</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>炉内温度監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内温度が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内圧力監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内圧力が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内水位監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内水位が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内流量監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内流量が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内圧力変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内温度変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内温度が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内圧力変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内水位変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内水位が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内流量変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内流量が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内圧力変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内温度変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内温度が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内圧力変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内水位変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内水位が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内流量変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内流量が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> </tbody> </table>		監視項目	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		備考	異常検知	異常発生	異常検知	異常発生	異常検知	異常発生	異常検知	異常発生	異常検知	異常発生	炉内温度監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内温度が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内圧力監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内水位監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内水位が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内流量監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内流量が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内圧力変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内温度変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内温度が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内圧力変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内水位変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内水位が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内流量変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内流量が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内圧力変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内温度変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内温度が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内圧力変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内水位変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内水位が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内流量変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内流量が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	<p>第1表 重大事故等対応処に係る監視事項</p> <table border="1" data-bbox="1321 188 1814 992"> <thead> <tr> <th rowspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>異常検知</th> <th>異常発生</th> <th>異常検知</th> <th>異常発生</th> <th>異常検知</th> <th>異常発生</th> <th>異常検知</th> <th>異常発生</th> <th>異常検知</th> <th>異常発生</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>炉内温度監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内温度が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内圧力監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内圧力が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内水位監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内水位が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内流量監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内流量が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内圧力変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内温度変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内温度が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内圧力変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内水位変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内水位が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内流量変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内流量が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内圧力変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内温度変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内温度が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内圧力変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内水位変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内水位が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> <tr> <td>炉内流量変動監視</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>異常検知時、炉内流量が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。</td> </tr> </tbody> </table>	監視項目	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		備考	異常検知	異常発生	異常検知	異常発生	異常検知	異常発生	異常検知	異常発生	異常検知	異常発生	炉内温度監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内温度が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内圧力監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内水位監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内水位が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内流量監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内流量が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内圧力変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内温度変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内温度が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内圧力変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内水位変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内水位が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内流量変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内流量が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内圧力変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内温度変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内温度が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内圧力変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内水位変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内水位が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	炉内流量変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内流量が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。	<p>相違理由</p>
監視項目	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		備考																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
	異常検知	異常発生	異常検知	異常発生	異常検知	異常発生	異常検知	異常発生	異常検知	異常発生																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
炉内温度監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内温度が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内圧力監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内水位監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内水位が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内流量監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内流量が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内圧力変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内温度変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内温度が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内圧力変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内水位変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内水位が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内流量変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内流量が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内圧力変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内温度変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内温度が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内圧力変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内水位変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内水位が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内流量変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内流量が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
監視項目	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		備考																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
	異常検知	異常発生	異常検知	異常発生	異常検知	異常発生	異常検知	異常発生	異常検知	異常発生																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
炉内温度監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内温度が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内圧力監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内水位監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内水位が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内流量監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内流量が規定値を超えた場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内圧力変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内温度変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内温度が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内圧力変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内水位変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内水位が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内流量変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内流量が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内圧力変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内温度変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内温度が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内圧力変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内圧力が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内水位変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内水位が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉内流量変動監視	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	異常検知時、炉内流量が急激に変化した場合は、運転員が監視画面を確認し、異常の原因を調査する。																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																											
		<p style="text-align: center;">第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.3.1 想定事故1</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">評価</th> </tr> <tr> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>想定事故1</td> <td>監視項目</td> <td>監視項目</td> <td>監視項目</td> <td>監視項目</td> <td>監視項目</td> <td>監視項目</td> <td>監視項目</td> <td>監視項目</td> <td>監視項目</td> </tr> </tbody> </table> <p style="font-size: small;">※「主」で示す項目は、本表の記載内容が、女川2号炉の記載内容と異なる場合、その相違を「主」で示す。</p>	項目	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		評価	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	想定事故1	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	
項目	監視項目			監視項目		監視項目		監視項目		評価																				
	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目																							
想定事故1	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目																					

1.15 事故時の計装に関する手順等 (添付資料)

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																							
		<p>第1表 重大事故等対処策に係る監視事項</p> <p>2.3.1 炉心事故1</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視手段</th> <th rowspan="2">監視対象</th> <th rowspan="2">監視周知</th> <th rowspan="2">監視装置</th> <th rowspan="2">監視装置の信頼性</th> <th rowspan="2">監視装置の故障発生時の対応</th> <th rowspan="2">監視装置の保守</th> <th rowspan="2">監視装置の点検</th> <th rowspan="2">監視装置の試験</th> <th rowspan="2">監視装置の運用</th> <th rowspan="2">監視装置の取扱い</th> <th rowspan="2">監視装置の整備</th> <th rowspan="2">監視装置の廃止</th> <th rowspan="2">監視装置のその他</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> <th>項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="5">炉心温度監視</td> <td>炉心温度監視</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>炉心温度監視</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>炉心温度監視</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>炉心温度監視</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>炉心温度監視</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>	項目	監視項目		監視手段		監視対象	監視周知	監視装置	監視装置の信頼性	監視装置の故障発生時の対応	監視装置の保守	監視装置の点検	監視装置の試験	監視装置の運用	監視装置の取扱い	監視装置の整備	監視装置の廃止	監視装置のその他	備考	項目	項目	項目	項目	炉心温度監視	炉心温度監視	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	炉心温度監視	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	炉心温度監視	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	炉心温度監視	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	炉心温度監視	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
項目	監視項目			監視手段		監視対象	監視周知															監視装置	監視装置の信頼性	監視装置の故障発生時の対応	監視装置の保守		監視装置の点検	監視装置の試験	監視装置の運用	監視装置の取扱い	監視装置の整備	監視装置の廃止	監視装置のその他	備考																																																																																								
	項目	項目	項目	項目																																																																																																																						
炉心温度監視	炉心温度監視	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																							
	炉心温度監視	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																							
	炉心温度監視	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																							
	炉心温度監視	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																							
	炉心温度監視	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																							

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

4.2 想定事故2

監視項目	監視項目Aの監視項目		監視項目Bの監視項目		監視項目Cの監視項目		監視項目Dの監視項目		監視項目E	監視項目F	監視項目G
	監視項目A	監視項目B	監視項目C	監視項目D	監視項目E	監視項目F	監視項目G	監視項目H			
監視項目A	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目H	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目J	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目K	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目L	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目M	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目N	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目O	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目Q	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目R	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目S	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目T	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目U	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目V	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目W	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目X	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目Y	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目Z	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.3.2 想定事故2

監視項目	監視項目Aの監視項目		監視項目Bの監視項目		監視項目Cの監視項目		監視項目Dの監視項目		監視項目E	監視項目F	監視項目G
	監視項目A	監視項目B	監視項目C	監視項目D	監視項目E	監視項目F	監視項目G	監視項目H			
監視項目A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目H	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目J	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目K	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目L	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目M	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目N	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目O	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目Q	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目R	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目S	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目T	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目U	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目V	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目W	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目X	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目Y	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
監視項目Z	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3 / 4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由																																																																																																				
<p>4.2 想定事故2</p> <p>第1表 重大事故等対策に係る監視事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">想定事故</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視手段</th> <th colspan="2">監視内容</th> <th rowspan="2">監視頻度</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>監視手段</th> <th>監視手段</th> <th>監視内容</th> <th>監視内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">想定事故2 （1）原子炉出力低下（過負荷）</td> <td>原子炉出力</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td>原子炉出力変動率</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td>原子炉出力変動率変動率</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td>原子炉出力変動率変動率変動率</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力変動率変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">想定事故2 （2）原子炉出力低下（過負荷）</td> <td>原子炉出力</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td>原子炉出力変動率</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td>原子炉出力変動率変動率</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td>原子炉出力変動率変動率変動率</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力変動率変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">想定事故2 （3）原子炉出力低下（過負荷）</td> <td>原子炉出力</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td>原子炉出力変動率</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td>原子炉出力変動率変動率</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td>原子炉出力変動率変動率変動率</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力変動率変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> </tbody> </table>								想定事故	監視項目	監視手段		監視内容		監視頻度	備考	監視手段	監視手段	監視内容	監視内容	想定事故2 （1）原子炉出力低下（過負荷）	原子炉出力	1	1	1	1	1	原子炉出力の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	原子炉出力変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	原子炉出力変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	原子炉出力変動率変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	想定事故2 （2）原子炉出力低下（過負荷）	原子炉出力	1	1	1	1	1	原子炉出力の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	原子炉出力変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	原子炉出力変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	原子炉出力変動率変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	想定事故2 （3）原子炉出力低下（過負荷）	原子炉出力	1	1	1	1	1	原子炉出力の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	原子炉出力変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	原子炉出力変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	原子炉出力変動率変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。
想定事故	監視項目	監視手段		監視内容		監視頻度	備考																																																																																																			
		監視手段	監視手段	監視内容	監視内容																																																																																																					
想定事故2 （1）原子炉出力低下（過負荷）	原子炉出力	1	1	1	1	1	原子炉出力の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
	原子炉出力変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
	原子炉出力変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
	原子炉出力変動率変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
想定事故2 （2）原子炉出力低下（過負荷）	原子炉出力	1	1	1	1	1	原子炉出力の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
	原子炉出力変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
	原子炉出力変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
	原子炉出力変動率変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
想定事故2 （3）原子炉出力低下（過負荷）	原子炉出力	1	1	1	1	1	原子炉出力の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
	原子炉出力変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
	原子炉出力変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
	原子炉出力変動率変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
<p>7.3.2 想定事故2</p> <p>第1表 重大事故等対策に係る監視事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">想定事故</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視手段</th> <th colspan="2">監視内容</th> <th rowspan="2">監視頻度</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>監視手段</th> <th>監視手段</th> <th>監視内容</th> <th>監視内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">想定事故2 （1）原子炉出力低下（過負荷）</td> <td>原子炉出力</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td>原子炉出力変動率</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td>原子炉出力変動率変動率</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td>原子炉出力変動率変動率変動率</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力変動率変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">想定事故2 （2）原子炉出力低下（過負荷）</td> <td>原子炉出力</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td>原子炉出力変動率</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td>原子炉出力変動率変動率</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> <tr> <td>原子炉出力変動率変動率変動率</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>原子炉出力変動率変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。</td> </tr> </tbody> </table>								想定事故	監視項目	監視手段		監視内容		監視頻度	備考	監視手段	監視手段	監視内容	監視内容	想定事故2 （1）原子炉出力低下（過負荷）	原子炉出力	1	1	1	1	1	原子炉出力の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	原子炉出力変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	原子炉出力変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	原子炉出力変動率変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	想定事故2 （2）原子炉出力低下（過負荷）	原子炉出力	1	1	1	1	1	原子炉出力の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	原子炉出力変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	原子炉出力変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。	原子炉出力変動率変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																													
想定事故	監視項目	監視手段		監視内容		監視頻度	備考																																																																																																			
		監視手段	監視手段	監視内容	監視内容																																																																																																					
想定事故2 （1）原子炉出力低下（過負荷）	原子炉出力	1	1	1	1	1	原子炉出力の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
	原子炉出力変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
	原子炉出力変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
	原子炉出力変動率変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
想定事故2 （2）原子炉出力低下（過負荷）	原子炉出力	1	1	1	1	1	原子炉出力の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
	原子炉出力変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
	原子炉出力変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			
	原子炉出力変動率変動率変動率	1	1	1	1	1	原子炉出力変動率変動率変動率の監視は、運転員による監視と、自動監視による監視が行われる。																																																																																																			

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所 3 / 4 号炉	女川原子力発電所 2 号炉
----------------	---------------

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

4.2 想定事故 2

想定事故	運転中(1号機)での想定事故発生時の状況				運転中(2号機)での想定事故発生時の状況				運転中(3号機)での想定事故発生時の状況							
	監視項目	計測精度	検出時間	検出手段	監視項目	計測精度	検出時間	検出手段	監視項目	計測精度	検出時間	検出手段				
燃料プールの水位異常による燃料プールの溢水	燃料プール水位異常検出 (1号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (1号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (2号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (2号機)	1	1	0
	燃料プール水位異常検出 (2号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (2号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (3号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (3号機)	1	1	0
	燃料プール水位異常検出 (3号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (3号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (4号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (4号機)	1	1	0
	燃料プール水位異常検出 (4号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (4号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (5号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (5号機)	1	1	0

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.3.2 想定事故 2

想定事故	運転中(1号機)での想定事故発生時の状況				運転中(2号機)での想定事故発生時の状況				運転中(3号機)での想定事故発生時の状況				運転中(4号機)での想定事故発生時の状況				運転中(5号機)での想定事故発生時の状況			
	監視項目	計測精度	検出時間	検出手段	監視項目	計測精度	検出時間	検出手段	監視項目	計測精度	検出時間	検出手段	監視項目	計測精度	検出時間	検出手段	監視項目	計測精度	検出時間	検出手段
燃料プールの水位異常による燃料プールの溢水	燃料プール水位異常検出 (1号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (2号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (3号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (4号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (5号機)	1	1	0
	燃料プール水位異常検出 (2号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (3号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (4号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (5号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (6号機)	1	1	0
	燃料プール水位異常検出 (3号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (4号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (5号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (6号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (7号機)	1	1	0
	燃料プール水位異常検出 (4号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (5号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (6号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (7号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (8号機)	1	1	0
	燃料プール水位異常検出 (5号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (6号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (7号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (8号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (9号機)	1	1	0
	燃料プール水位異常検出 (6号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (7号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (8号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (9号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (10号機)	1	1	0
	燃料プール水位異常検出 (7号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (8号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (9号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (10号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (11号機)	1	1	0
	燃料プール水位異常検出 (8号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (9号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (10号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (11号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (12号機)	1	1	0
	燃料プール水位異常検出 (9号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (10号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (11号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (12号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (13号機)	1	1	0
	燃料プール水位異常検出 (10号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (11号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (12号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (13号機)	1	1	0	燃料プール水位異常検出 (14号機)	1	1	0

泊発電所 3号炉	相違理由
----------	------

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																															
		<p style="text-align: center;">第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>7.3.2 想定事故2</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td rowspan="2" style="width: 15%;">項目名</td> <td style="width: 15%;">監視名義</td> <td style="width: 15%;">監視内容</td> <td style="width: 15%;">監視手段</td> <td style="width: 15%;">監視位置</td> <td style="width: 15%;">監視時間</td> <td style="width: 15%;">監視対象</td> <td style="width: 15%;">監視単位</td> <td style="width: 15%;">監視周知</td> <td style="width: 15%;">監視記録</td> <td style="width: 15%;">監視評価</td> <td style="width: 15%;">監視実施</td> <td style="width: 15%;">監視結果</td> <td style="width: 15%;">監視報告</td> <td style="width: 15%;">監視対応</td> <td style="width: 15%;">監視備考</td> </tr> <tr> <td>監視名義</td> <td>監視内容</td> <td>監視手段</td> <td>監視位置</td> <td>監視時間</td> <td>監視対象</td> <td>監視単位</td> <td>監視周知</td> <td>監視記録</td> <td>監視評価</td> <td>監視実施</td> <td>監視結果</td> <td>監視報告</td> <td>監視対応</td> <td>監視備考</td> </tr> </table> <p style="font-size: small;">注：本表は、女川2号炉の監視事項の記載を参照し、本発電所3号炉の監視事項を記載したものである。</p> </div>	項目名	監視名義	監視内容	監視手段	監視位置	監視時間	監視対象	監視単位	監視周知	監視記録	監視評価	監視実施	監視結果	監視報告	監視対応	監視備考	監視名義	監視内容	監視手段	監視位置	監視時間	監視対象	監視単位	監視周知	監視記録	監視評価	監視実施	監視結果	監視報告	監視対応	監視備考	
項目名	監視名義	監視内容		監視手段	監視位置	監視時間	監視対象	監視単位	監視周知	監視記録	監視評価	監視実施	監視結果	監視報告	監視対応	監視備考																		
	監視名義	監視内容	監視手段	監視位置	監視時間	監視対象	監視単位	監視周知	監視記録	監視評価	監視実施	監視結果	監視報告	監視対応	監視備考																			

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とされない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																															
		<p style="text-align: center;">第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p style="text-align: center;">7.3.2 想定事故2</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="3">項目名称</th> <th colspan="3">運転のウオッチマンの役割分担</th> <th rowspan="3">運転のウオッチマンの役割分担 (監視項目)</th> <th rowspan="3">項目名称</th> <th colspan="3">運転のウオッチマンの役割分担</th> <th rowspan="3">項目</th> <th rowspan="3">運転のウオッチマンの役割分担 (監視項目)</th> <th rowspan="3">項目</th> <th rowspan="3">項目</th> <th rowspan="3">項目</th> <th rowspan="3">項目</th> <th rowspan="3">項目</th> <th rowspan="3">項目</th> <th rowspan="3">項目</th> <th rowspan="3">項目</th> <th rowspan="3">項目</th> </tr> <tr> <th rowspan="2">計画数 (1/2)計</th> <th rowspan="2">計画数 (1/2)計</th> <th rowspan="2">計画数 (1/2)計</th> <th rowspan="2">計画数 (1/2)計</th> <th rowspan="2">計画数 (1/2)計</th> <th rowspan="2">計画数 (1/2)計</th> <th rowspan="2">計画数 (1/2)計</th> <th rowspan="2">計画数 (1/2)計</th> <th rowspan="2">計画数 (1/2)計</th> </tr> <tr> <th>計画数 (1/2)計</th> <th>計画数 (1/2)計</th> <th>計画数 (1/2)計</th> <th>計画数 (1/2)計</th> <th>計画数 (1/2)計</th> <th>計画数 (1/2)計</th> <th>計画数 (1/2)計</th> <th>計画数 (1/2)計</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>炉内監視システム監視 (監視)</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>—</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>炉内監視システム監視 (監視) *2</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 注釈付の項目は監視項目 ※2 監視項目の項目名</p> <p>※3 注釈付の項目は監視項目 ※4 監視項目の項目名</p>	項目名称	運転のウオッチマンの役割分担			運転のウオッチマンの役割分担 (監視項目)	項目名称	運転のウオッチマンの役割分担			項目	運転のウオッチマンの役割分担 (監視項目)	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	炉内監視システム監視 (監視)	2	2	0	0	—																炉内監視システム監視 (監視) *2	1	0	1	0	0																
項目名称	運転のウオッチマンの役割分担			運転のウオッチマンの役割分担 (監視項目)	項目名称	運転のウオッチマンの役割分担			項目	運転のウオッチマンの役割分担 (監視項目)	項目																					項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目	項目																																											
	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計				計画数 (1/2)計																	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計																																																						
			計画数 (1/2)計				計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計				計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計	計画数 (1/2)計																																																																		
炉内監視システム監視 (監視)	2	2	0	0	—																																																																													
炉内監視システム監視 (監視) *2	1	0	1	0	0																																																																													

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																					
第1表 重大事故等対応に係る監視事項 7.3.2.2 想定事故2																																																																																								
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">BWR固有の設備等</th> <th colspan="2">共通設備等</th> <th colspan="2">BWR固有の設備等</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>項目</th> <th>内容</th> <th>項目</th> <th>内容</th> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">監視事項</td> <td>1</td> <td>炉内温度監視</td> <td>1</td> <td>炉内温度監視</td> <td>1</td> <td>炉内温度監視</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>炉内圧力監視</td> <td>2</td> <td>炉内圧力監視</td> <td>2</td> <td>炉内圧力監視</td> <td>2</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>炉内水位監視</td> <td>3</td> <td>炉内水位監視</td> <td>3</td> <td>炉内水位監視</td> <td>3</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>炉内流量監視</td> <td>4</td> <td>炉内流量監視</td> <td>4</td> <td>炉内流量監視</td> <td>4</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>炉内圧力監視</td> <td>5</td> <td>炉内圧力監視</td> <td>5</td> <td>炉内圧力監視</td> <td>5</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>炉内温度監視</td> <td>6</td> <td>炉内温度監視</td> <td>6</td> <td>炉内温度監視</td> <td>6</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>炉内圧力監視</td> <td>7</td> <td>炉内圧力監視</td> <td>7</td> <td>炉内圧力監視</td> <td>7</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>炉内水位監視</td> <td>8</td> <td>炉内水位監視</td> <td>8</td> <td>炉内水位監視</td> <td>8</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>炉内流量監視</td> <td>9</td> <td>炉内流量監視</td> <td>9</td> <td>炉内流量監視</td> <td>9</td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>炉内圧力監視</td> <td>10</td> <td>炉内圧力監視</td> <td>10</td> <td>炉内圧力監視</td> <td>10</td> </tr> </tbody> </table>				項目	BWR固有の設備等		共通設備等		BWR固有の設備等		備考	項目	内容	項目	内容	項目	内容	監視事項	1	炉内温度監視	1	炉内温度監視	1	炉内温度監視	1	2	炉内圧力監視	2	炉内圧力監視	2	炉内圧力監視	2	3	炉内水位監視	3	炉内水位監視	3	炉内水位監視	3	4	炉内流量監視	4	炉内流量監視	4	炉内流量監視	4	5	炉内圧力監視	5	炉内圧力監視	5	炉内圧力監視	5	6	炉内温度監視	6	炉内温度監視	6	炉内温度監視	6	7	炉内圧力監視	7	炉内圧力監視	7	炉内圧力監視	7	8	炉内水位監視	8	炉内水位監視	8	炉内水位監視	8	9	炉内流量監視	9	炉内流量監視	9	炉内流量監視	9	10	炉内圧力監視	10	炉内圧力監視	10	炉内圧力監視	10
項目	BWR固有の設備等		共通設備等		BWR固有の設備等		備考																																																																																	
	項目	内容	項目	内容	項目	内容																																																																																		
監視事項	1	炉内温度監視	1	炉内温度監視	1	炉内温度監視	1																																																																																	
	2	炉内圧力監視	2	炉内圧力監視	2	炉内圧力監視	2																																																																																	
	3	炉内水位監視	3	炉内水位監視	3	炉内水位監視	3																																																																																	
	4	炉内流量監視	4	炉内流量監視	4	炉内流量監視	4																																																																																	
	5	炉内圧力監視	5	炉内圧力監視	5	炉内圧力監視	5																																																																																	
	6	炉内温度監視	6	炉内温度監視	6	炉内温度監視	6																																																																																	
	7	炉内圧力監視	7	炉内圧力監視	7	炉内圧力監視	7																																																																																	
	8	炉内水位監視	8	炉内水位監視	8	炉内水位監視	8																																																																																	
	9	炉内流量監視	9	炉内流量監視	9	炉内流量監視	9																																																																																	
	10	炉内圧力監視	10	炉内圧力監視	10	炉内圧力監視	10																																																																																	

1.15 事故時の計装に関する手順等 (添付資料)

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																																																		
第1表 重大事故等対処に係る監視事項																																																																																																																																																																																																																					
2.3.2 想定事故2																																																																																																																																																																																																																					
		<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th rowspan="2">設備名称</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視手段</th> <th rowspan="2">監視装置</th> <th rowspan="2">監視対象</th> <th rowspan="2">監視内容</th> <th rowspan="2">監視条件</th> <th rowspan="2">監視時間</th> <th rowspan="2">監視位置</th> <th rowspan="2">監視責任者</th> <th rowspan="2">監視要領</th> <th rowspan="2">監視手順</th> <th rowspan="2">監視記録</th> <th rowspan="2">監視結果</th> <th rowspan="2">監視評価</th> <th rowspan="2">監視備考</th> </tr> <tr> <th>監視項目</th> <th>監視手段</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">監視項目</td> <td>炉内水位</td> <td>炉内水位</td> <td>炉内水位</td> <td>炉内水位</td> <td>炉内水位</td> <td>炉内水位</td> <td>炉内水位</td> <td>炉内水位</td> <td>炉内水位</td> <td>炉内水位</td> <td>炉内水位</td> <td>炉内水位</td> <td>炉内水位</td> <td>炉内水位</td> <td>炉内水位</td> <td>炉内水位</td> <td>炉内水位</td> <td>炉内水位</td> </tr> <tr> <td>炉内圧力</td> <td>炉内圧力</td> <td>炉内圧力</td> <td>炉内圧力</td> <td>炉内圧力</td> <td>炉内圧力</td> <td>炉内圧力</td> <td>炉内圧力</td> <td>炉内圧力</td> <td>炉内圧力</td> <td>炉内圧力</td> <td>炉内圧力</td> <td>炉内圧力</td> <td>炉内圧力</td> <td>炉内圧力</td> <td>炉内圧力</td> <td>炉内圧力</td> <td>炉内圧力</td> </tr> <tr> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> <td>炉内温度</td> </tr> <tr> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> <td>炉内流量</td> </tr> <tr> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> <td>炉内電圧</td> </tr> <tr> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> <td>炉内電流</td> </tr> <tr> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> <td>炉内周波数</td> </tr> <tr> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> <td>炉内電力</td> </tr> <tr> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> <td>炉内熱出力</td> </tr> <tr> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> <td>炉内熱効率</td> </tr> </tbody> </table>	項目	設備名称	監視項目		監視手段	監視装置	監視対象	監視内容	監視条件	監視時間	監視位置	監視責任者	監視要領	監視手順	監視記録	監視結果	監視評価	監視備考	監視項目	監視手段	監視項目	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	
項目	設備名称	監視項目			監視手段	監視装置															監視対象	監視内容		監視条件	監視時間	監視位置	監視責任者	監視要領	監視手順	監視記録	監視結果	監視評価	監視備考																																																																																																																																																																																				
		監視項目	監視手段																																																																																																																																																																																																																		
監視項目	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位	炉内水位																																																																																																																																																																																																			
	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力	炉内圧力																																																																																																																																																																																																			
	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度	炉内温度																																																																																																																																																																																																		
	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量	炉内流量																																																																																																																																																																																																		
	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧	炉内電圧																																																																																																																																																																																																		
	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流	炉内電流																																																																																																																																																																																																	
	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数	炉内周波数																																																																																																																																																																																																		
	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力	炉内電力																																																																																																																																																																																																		
	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力	炉内熱出力																																																																																																																																																																																																		
	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率	炉内熱効率																																																																																																																																																																																																		

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3 / 4号炉		女川原子力発電所2号炉	
第1表 重大事故等対処に係る監視事項			
5.1 崩壊熱除去機能喪失			

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

項目	崩壊熱除去機能喪失		崩壊熱除去機能喪失		崩壊熱除去機能喪失		崩壊熱除去機能喪失		備考
	設備	数値	設備	数値	設備	数値	設備	数値	
崩壊熱除去機能喪失発生時の監視	2	1	2	1	2	1	2	1	本所では、崩壊熱除去機能喪失発生時の監視は、監視システムによる監視が行われる。
崩壊熱除去機能喪失発生時の監視	2	1	2	1	2	1	2	1	本所では、崩壊熱除去機能喪失発生時の監視は、監視システムによる監視が行われる。
崩壊熱除去機能喪失発生時の監視	2	1	2	1	2	1	2	1	本所では、崩壊熱除去機能喪失発生時の監視は、監視システムによる監視が行われる。
崩壊熱除去機能喪失発生時の監視	2	1	2	1	2	1	2	1	本所では、崩壊熱除去機能喪失発生時の監視は、監視システムによる監視が行われる。
崩壊熱除去機能喪失発生時の監視	2	1	2	1	2	1	2	1	本所では、崩壊熱除去機能喪失発生時の監視は、監視システムによる監視が行われる。

泊発電所3号炉		相違理由	
第1表 重大事故等対処に係る監視事項			
7.4.1 崩壊熱除去機能喪失 (余熱除去系の故障による停止時冷却機能喪失)			
8. 燃料取出前のスクルー運転中に余熱除去機能が喪失する事故			

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

項目	スクルー運転中の監視		スクルー運転中の監視		スクルー運転中の監視		スクルー運転中の監視		備考
	設備	数値	設備	数値	設備	数値	設備	数値	
燃料取出前のスクルー運転中に余熱除去機能が喪失する事故	2	1	2	1	2	1	2	1	本所では、スクルー運転中に余熱除去機能が喪失する事故は、監視システムによる監視が行われる。
燃料取出前のスクルー運転中に余熱除去機能が喪失する事故	2	1	2	1	2	1	2	1	本所では、スクルー運転中に余熱除去機能が喪失する事故は、監視システムによる監視が行われる。
燃料取出前のスクルー運転中に余熱除去機能が喪失する事故	2	1	2	1	2	1	2	1	本所では、スクルー運転中に余熱除去機能が喪失する事故は、監視システムによる監視が行われる。
燃料取出前のスクルー運転中に余熱除去機能が喪失する事故	2	1	2	1	2	1	2	1	本所では、スクルー運転中に余熱除去機能が喪失する事故は、監視システムによる監視が行われる。
燃料取出前のスクルー運転中に余熱除去機能が喪失する事故	2	1	2	1	2	1	2	1	本所では、スクルー運転中に余熱除去機能が喪失する事故は、監視システムによる監視が行われる。

※1. 本所では、スクルー運転中に余熱除去機能が喪失する事故は、監視システムによる監視が行われる。

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
第1表 重大事故等対処に係る監視事項			
5.1 前燃熱除去機能喪失			
第1表 重大事故等対処に係る監視事項			
7.4.1 前燃熱除去機能喪失 (余熱除去系の故障による停止時冷却機能喪失)			
a. 燃料取出前のミッドグループ運転中に余熱除去機能が喪失する事故			
<p>監視項目</p> <p>1) 前燃熱除去系 (注脚)</p> <p>2) 燃料取出量</p>	<p>監視項目</p> <p>1) 前燃熱除去系 (注脚)</p> <p>2) 燃料取出量</p>	<p>監視項目</p> <p>1) 前燃熱除去系 (注脚)</p> <p>2) 燃料取出量</p>	<p>相違理由</p> <p>1) 女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容</p> <p>2) 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)</p> <p>3) 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)</p> <p>4) 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

5.1 崩壊蒸気除去機能喪失

項目	崩壊蒸気除去機能喪失		崩壊蒸気除去機能喪失		崩壊蒸気除去機能喪失		相違理由	備考
	項目	項目	項目	項目	項目	項目		
監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段		
監視対象	監視対象	監視対象	監視対象	監視対象	監視対象	監視対象		
監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目		
監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容		
監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段		
監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容		
監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段		
監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容		

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.4.1 崩壊蒸気除去機能喪失 (冷却除去系系の故障による停止時冷却機能喪失)
 6. 燃料取出時のスクラム運転中に冷却除去機能が喪失する事故

項目	崩壊蒸気除去機能喪失		崩壊蒸気除去機能喪失		崩壊蒸気除去機能喪失		相違理由	備考
	項目	項目	項目	項目	項目	項目		
監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段		
監視対象	監視対象	監視対象	監視対象	監視対象	監視対象	監視対象		
監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目		
監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容		
監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段		
監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容		
監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段	監視手段		
監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容	監視内容		

※1：運用体制の相違による監視手段の相違

※2：スクラム運転時の監視手段の相違

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>5.1 崩壊熱除去機能喪失</p>		<p>7.4.1 崩壊熱除去機能喪失（崩壊熱除去の故障による停止時が崩壊熱喪失） 注：燃料冷却ポンプの停止による燃料冷却機能の喪失を意味する</p>	
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p>		<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p>	
<p>5.1.1 崩壊熱除去機能喪失</p>		<p>7.4.1.1 崩壊熱除去機能喪失</p>	
<p>監視事項</p>	<p>監視事項</p>	<p>監視事項</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>
<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>監視項目</p>	<p>相違理由</p>

灰色:女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字:設備、運用又は体制の相違(設計方針の相違)
 青字:記載箇所又は記載内容の相違(記載方針の相違)
 緑字:記載表現、設備名称の相違(実質的な相違なし)

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

5.1 崩壊熱除去機能喪失

対応手段	大飯発電所3/4号炉			女川原子力発電所2号炉			泊発電所3号炉		
	監視項目	監視手段	監視理由	監視項目	監視手段	監視理由	監視項目	監視手段	監視理由
崩壊熱除去機能喪失(設計仕様)による監視事項(注1)監視に係る監視事項(注2)	冷却水温度(注1)	監視	冷却水温度の異常上昇は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	冷却水温度(注1)	監視	冷却水温度の異常上昇は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	冷却水温度(注1)	監視	冷却水温度の異常上昇は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。
	冷却水流量(注1)	監視	冷却水流量の異常減少は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	冷却水流量(注1)	監視	冷却水流量の異常減少は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	冷却水流量(注1)	監視	冷却水流量の異常減少は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。
崩壊熱除去機能喪失(設計仕様)による監視事項(注1)監視に係る監視事項(注2)	冷却水圧力(注1)	監視	冷却水圧力の異常低下は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	冷却水圧力(注1)	監視	冷却水圧力の異常低下は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	冷却水圧力(注1)	監視	冷却水圧力の異常低下は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。
	冷却水流量(注1)	監視	冷却水流量の異常減少は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	冷却水流量(注1)	監視	冷却水流量の異常減少は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	冷却水流量(注1)	監視	冷却水流量の異常減少は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.4.1 崩壊熱除去機能喪失(冷却水系統の事故による崩壊熱除去機能喪失)

5. 燃料取出時の3相シフト運転中に冷却水供給が停止する事故

監視項目	大飯発電所3/4号炉			女川原子力発電所2号炉			泊発電所3号炉		
	監視手段	監視理由	監視項目	監視手段	監視理由	監視項目	監視手段	監視理由	
冷却水温度(注1)	監視	冷却水温度の異常上昇は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	冷却水温度(注1)	監視	冷却水温度の異常上昇は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	冷却水温度(注1)	監視	冷却水温度の異常上昇は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	
冷却水流量(注1)	監視	冷却水流量の異常減少は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	冷却水流量(注1)	監視	冷却水流量の異常減少は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	冷却水流量(注1)	監視	冷却水流量の異常減少は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	
冷却水圧力(注1)	監視	冷却水圧力の異常低下は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	冷却水圧力(注1)	監視	冷却水圧力の異常低下は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	冷却水圧力(注1)	監視	冷却水圧力の異常低下は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	
冷却水流量(注1)	監視	冷却水流量の異常減少は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	冷却水流量(注1)	監視	冷却水流量の異常減少は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	冷却水流量(注1)	監視	冷却水流量の異常減少は、崩壊熱除去機能喪失の兆候を示す。	

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所 3 / 4 号炉	女川原子力発電所 2号炉	泊発電所 3号炉	相違理由																																																						
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.4.1.1 補機系統の機能喪失 (冷却ポンプの故障による停止/冷却系統機能喪失) 7.5 燃料乾出時のミッドロープ運転中に冷却ポンプ機能喪失発生する事故</p>																																																									
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">女川2号炉</th> <th colspan="2">泊3号炉</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>項目</th> <th>監視項目</th> <th>項目</th> <th>監視項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">燃料乾出時の監視</td> <td>燃料乾出時の監視</td> <td>燃料乾出時の監視</td> <td>燃料乾出時の監視</td> <td>燃料乾出時の監視</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料乾出時の監視</td> <td>燃料乾出時の監視</td> <td>燃料乾出時の監視</td> <td>燃料乾出時の監視</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">冷却ポンプの監視</td> <td>冷却ポンプの監視</td> <td>冷却ポンプの監視</td> <td>冷却ポンプの監視</td> <td>冷却ポンプの監視</td> <td></td> </tr> <tr> <td>冷却ポンプの監視</td> <td>冷却ポンプの監視</td> <td>冷却ポンプの監視</td> <td>冷却ポンプの監視</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">ミッドロープ運転中の監視</td> <td>ミッドロープ運転中の監視</td> <td>ミッドロープ運転中の監視</td> <td>ミッドロープ運転中の監視</td> <td>ミッドロープ運転中の監視</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ミッドロープ運転中の監視</td> <td>ミッドロープ運転中の監視</td> <td>ミッドロープ運転中の監視</td> <td>ミッドロープ運転中の監視</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">その他</td> <td>その他</td> <td>その他</td> <td>その他</td> <td>その他</td> <td></td> </tr> <tr> <td>その他</td> <td>その他</td> <td>その他</td> <td>その他</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>				項目	女川2号炉		泊3号炉		備考	項目	監視項目	項目	監視項目	燃料乾出時の監視	燃料乾出時の監視	燃料乾出時の監視	燃料乾出時の監視	燃料乾出時の監視		燃料乾出時の監視	燃料乾出時の監視	燃料乾出時の監視	燃料乾出時の監視		冷却ポンプの監視	冷却ポンプの監視	冷却ポンプの監視	冷却ポンプの監視	冷却ポンプの監視		冷却ポンプの監視	冷却ポンプの監視	冷却ポンプの監視	冷却ポンプの監視		ミッドロープ運転中の監視	ミッドロープ運転中の監視	ミッドロープ運転中の監視	ミッドロープ運転中の監視	ミッドロープ運転中の監視		ミッドロープ運転中の監視	ミッドロープ運転中の監視	ミッドロープ運転中の監視	ミッドロープ運転中の監視		その他	その他	その他	その他	その他		その他	その他	その他	その他	
項目	女川2号炉		泊3号炉		備考																																																				
	項目	監視項目	項目	監視項目																																																					
燃料乾出時の監視	燃料乾出時の監視	燃料乾出時の監視	燃料乾出時の監視	燃料乾出時の監視																																																					
	燃料乾出時の監視	燃料乾出時の監視	燃料乾出時の監視	燃料乾出時の監視																																																					
冷却ポンプの監視	冷却ポンプの監視	冷却ポンプの監視	冷却ポンプの監視	冷却ポンプの監視																																																					
	冷却ポンプの監視	冷却ポンプの監視	冷却ポンプの監視	冷却ポンプの監視																																																					
ミッドロープ運転中の監視	ミッドロープ運転中の監視	ミッドロープ運転中の監視	ミッドロープ運転中の監視	ミッドロープ運転中の監視																																																					
	ミッドロープ運転中の監視	ミッドロープ運転中の監視	ミッドロープ運転中の監視	ミッドロープ運転中の監視																																																					
その他	その他	その他	その他	その他																																																					
	その他	その他	その他	その他																																																					

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																												
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>注1. 操縦室は機能喪失 (急停止系の故障による停止指示機能喪失) 注. 制御室出間のモニターアラーム発生時に制御室機能が受入する事故</p> <table border="1" data-bbox="1339 178 1809 1050"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">制御室機能喪失時</th> <th colspan="2">制御室機能喪失時</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視手段</th> <th rowspan="2">監視時間</th> <th rowspan="2">監視対象</th> <th rowspan="2">監視内容</th> <th rowspan="2">監視手段</th> <th rowspan="2">監視時間</th> <th rowspan="2">監視対象</th> <th rowspan="2">監視内容</th> </tr> <tr> <th>監視項目</th> <th>監視手段</th> <th>監視項目</th> <th>監視手段</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">炉内監視</td> <td>炉内監視 (炉内監視)</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> </tr> <tr> <td>炉内監視 (炉内監視)</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> </tr> <tr> <td>炉内監視 (炉内監視)</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> </tr> <tr> <td>炉内監視 (炉内監視)</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">炉外監視</td> <td>炉外監視 (炉外監視)</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> </tr> <tr> <td>炉外監視 (炉外監視)</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> </tr> <tr> <td>炉外監視 (炉外監視)</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> </tr> <tr> <td>炉外監視 (炉外監視)</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> <td>監視項目</td> <td>監視手段</td> </tr> </tbody> </table>				項目	制御室機能喪失時		制御室機能喪失時		監視項目	監視手段	監視時間	監視対象	監視内容	監視手段	監視時間	監視対象	監視内容	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	炉内監視	炉内監視 (炉内監視)	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	炉内監視 (炉内監視)	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	炉内監視 (炉内監視)	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	炉内監視 (炉内監視)	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	炉外監視	炉外監視 (炉外監視)	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	炉外監視 (炉外監視)	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	炉外監視 (炉外監視)	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	炉外監視 (炉外監視)	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段
項目	制御室機能喪失時		制御室機能喪失時		監視項目	監視手段	監視時間	監視対象										監視内容	監視手段	監視時間	監視対象		監視内容																																																																																																								
	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段																																																																																																																											
炉内監視	炉内監視 (炉内監視)	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段																																																																																																																		
	炉内監視 (炉内監視)	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段																																																																																																																		
	炉内監視 (炉内監視)	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段																																																																																																																		
	炉内監視 (炉内監視)	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段																																																																																																																		
炉外監視	炉外監視 (炉外監視)	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段																																																																																																																		
	炉外監視 (炉外監視)	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段																																																																																																																		
	炉外監視 (炉外監視)	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段																																																																																																																		
	炉外監視 (炉外監視)	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段																																																																																																																		

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

5.2 全交流動力電源喪失

項目	監視対象			監視項目			監視手段			監視結果
	監視項目	監視手段	監視結果	監視項目	監視手段	監視結果	監視項目	監視手段	監視結果	
全交流動力電源喪失による原子炉冷却系(1次)の過熱防止	1. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	1. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	1. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	1. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	1. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	1. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	1. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	1. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	1. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	1. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止
	2. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	2. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	2. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	2. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	2. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	2. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	2. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	2. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	2. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	2. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止
	3. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	3. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	3. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	3. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	3. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	3. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	3. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	3. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	3. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	3. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止
	4. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	4. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	4. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	4. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	4. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	4. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	4. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	4. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	4. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	4. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止
	5. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	5. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	5. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	5. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	5. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	5. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	5. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	5. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	5. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止	5. 原子炉冷却系(1次)の過熱防止

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.4.2. 全交流動力電源喪失
 1. 燃料取出前のミッドグループ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用交流電源が喪失し、原子炉機械的機能は喪失する事象

監視項目	監視手段		監視結果		監視項目		監視手段		監視結果	
	監視項目	監視手段	監視結果	監視項目	監視手段	監視結果	監視項目	監視手段	監視結果	
1. 燃料取出前のミッドグループ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用交流電源が喪失し、原子炉機械的機能は喪失する事象	1. 燃料取出前のミッドグループ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用交流電源が喪失し、原子炉機械的機能は喪失する事象	1. 燃料取出前のミッドグループ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用交流電源が喪失し、原子炉機械的機能は喪失する事象	1. 燃料取出前のミッドグループ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用交流電源が喪失し、原子炉機械的機能は喪失する事象	1. 燃料取出前のミッドグループ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用交流電源が喪失し、原子炉機械的機能は喪失する事象	1. 燃料取出前のミッドグループ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用交流電源が喪失し、原子炉機械的機能は喪失する事象	1. 燃料取出前のミッドグループ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用交流電源が喪失し、原子炉機械的機能は喪失する事象	1. 燃料取出前のミッドグループ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用交流電源が喪失し、原子炉機械的機能は喪失する事象	1. 燃料取出前のミッドグループ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用交流電源が喪失し、原子炉機械的機能は喪失する事象	1. 燃料取出前のミッドグループ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用交流電源が喪失し、原子炉機械的機能は喪失する事象	1. 燃料取出前のミッドグループ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用交流電源が喪失し、原子炉機械的機能は喪失する事象

注：本表は、本所での監視項目を記載している。また、本所での監視項目は、本所での監視項目に限定して記載している。

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

5.2 全交流動力電源喪失

監視対象	監視項目		監視手段	監視時間	監視位置	監視装置	監視機能	監視内容	監視結果	監視異常発生時の対応
	監視項目	監視項目								
全交流動力電源喪失 （燃料冷却ポンプ停止）	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止
	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止
燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止
	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.4.2 全交流動力電源喪失
9. 燃料取出側のミッドループ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用炉内交差電源が喪失し、原子炉通断非同期化状態が喪失する事故

監視対象	監視項目		監視手段	監視時間	監視位置	監視装置	監視機能	監視内容	監視結果	監視異常発生時の対応
	監視項目	監視項目								
燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止
	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止	燃料冷却ポンプ停止

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.4.2 全交流動力電源喪失

0. 燃料取出前のミッドロープ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用所内交流電源が喪失し、原子炉継続冷却機能が喪失する事故

対応方針	設備名称		バックアップ電源		電源喪失		監視項目		評価											
	計画数 (1/炉内計装)	計画名称	計画数 (1/炉内計装)	計画名称	計画数 (1/炉内計装)	計画名称	計画数 (1/炉内計装)	計画名称												
全交流動力電源喪失時の対応方針 （燃料取出前のミッドロープ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用所内交流電源が喪失し、原子炉継続冷却機能が喪失する事故）	4 (2)	原子炉駆動用電源 （原子炉駆動用電源）	1 (0)	原子炉駆動用電源 （原子炉駆動用電源）	1 (1)	原子炉駆動用電源 （原子炉駆動用電源）	4 (2)	原子炉駆動用電源 （原子炉駆動用電源）	2 (1)	0 (0)	0 (0)	0 (0)	0 (0)	0 (0)	0 (0)	0 (0)	0 (0)	0 (0)	0 (0)	0 (0)

表1-15-1129のページの記載の合計値
68.01.15 設備の計画数

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>7.4.2 全炉停炉が進展せず、炉心冷却機能が低下する等の事態が発生した場合、炉心温度が上昇し、炉心損傷の危険が生ずる事故</p> <p>7.4.3 炉心温度が上昇し、炉心損傷の危険が生ずる事故</p>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視内容</th> <th colspan="2">異常発生</th> <th rowspan="2">異常発生時の対応</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視内容</th> <th colspan="2">異常発生</th> <th rowspan="2">異常発生時の対応</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視内容</th> <th colspan="2">異常発生</th> <th rowspan="2">異常発生時の対応</th> </tr> <tr> <th>発生</th> <th>検出</th> <th>発生</th> <th>検出</th> <th>発生</th> <th>検出</th> <th>発生</th> <th>検出</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td rowspan="2">炉心温度</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td rowspan="2">炉心水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td rowspan="2">炉心流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td rowspan="2">炉心圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>				監視項目	監視内容	異常発生		異常発生時の対応	監視項目	監視内容	異常発生		異常発生時の対応	監視項目	監視内容	異常発生		異常発生時の対応	発生	検出	発生	検出	発生	検出	発生	検出	炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○										炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○										炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○										炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○										炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○										炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○										炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○										炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○										炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○										炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○										炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○										炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○										炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○										炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○										炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○										炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○										炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○										炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○										炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○										炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○										炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○										炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○										炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○										炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○										炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○									
監視項目	監視内容	異常発生				異常発生時の対応	監視項目				監視内容	異常発生				異常発生時の対応	監視項目		監視内容	異常発生		異常発生時の対応																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
		発生	検出	発生	検出			発生	検出	発生		検出																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○	炉心温度	炉心温度	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○	炉心水位	炉心水位	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○	炉心流量	炉心流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○	炉心圧力	炉心圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

7.4.2 全系統動力電源喪失
 注：燃料搬出機のミッドドライブ運転中に外部電源が喪失するとともに非常用内交流電源が喪失し、原子炉運転統合制御機能が喪失する事故

監視項目	監視名称	監視項目が喪失する状況		監視項目が喪失する状況	監視項目が喪失する状況	監視項目が喪失する状況	監視項目が喪失する状況	監視項目が喪失する状況	監視項目が喪失する状況	監視項目が喪失する状況	監視項目が喪失する状況	監視項目が喪失する状況	監視項目が喪失する状況	監視項目が喪失する状況	監視項目が喪失する状況	監視項目が喪失する状況	監視項目が喪失する状況	監視項目が喪失する状況	監視項目が喪失する状況	
		監視項目が喪失する状況	監視項目が喪失する状況																	
燃料搬出機内部異常検知	燃料搬出機内部異常検知	2 (2)	3 (1)	0	0	0	4 (1)	4 (1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	燃料搬出機内部異常検知	4 (2)	4 (1)	0	0	0	4 (2)	4 (1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	燃料搬出機内部異常検知	2	2	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	燃料搬出機内部異常検知	2	2	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

※ 2.1.1 目録項目の記載順序
 ※ 2.1.2 目録項目の記載順序
 ※ 2.1.3 目録項目の記載順序

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																								
<p>5.3 原子炉冷却材の流出</p> <p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> </tr> <tr> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>-</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>	項目	監視項目		監視項目		監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	原子炉冷却材の流出	2	1	0	-	0	0	0	0	0	<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> </tr> <tr> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>-</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>	項目	監視項目		監視項目		監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	原子炉冷却材の流出	2	1	0	-	0	0	0	0	0	<p>7.4.3 原子炉冷却材の流出</p> <p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> <th rowspan="2">監視項目</th> </tr> <tr> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>0</td> <td>-</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>	項目	監視項目		監視項目		監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	原子炉冷却材の流出	2	1	0	-	0	0	0	0	0	<p>相違理由</p>
項目		監視項目		監視項目							監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目																																																												
	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目																																																																							
原子炉冷却材の流出	2	1	0	-	0	0	0	0	0																																																																		
項目	監視項目		監視項目		監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目																																																																		
	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目																																																																							
原子炉冷却材の流出	2	1	0	-	0	0	0	0	0																																																																		
項目	監視項目		監視項目		監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目																																																																		
	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目																																																																							
原子炉冷却材の流出	2	1	0	-	0	0	0	0	0																																																																		
<p>5.3 原子炉冷却材の流出</p>	<p>5.3 原子炉冷却材の流出</p>	<p>7.4.3 原子炉冷却材の流出</p>	<p>相違理由</p>																																																																								

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>5.3 原子炉冷却材の流出</p> <p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p>		<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p>	<p>相違理由</p>
<p>原子炉冷却材流出防止設備</p>	<p>原子炉冷却材流出防止設備</p>	<p>原子炉冷却材流出防止設備</p>	<p>相違理由</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容
 赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																																																					
<p>5.3 原子炉始動時の流出</p> <p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> </tr> <tr> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉冷却系圧力 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系流量 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系温度 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系圧力 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系流量 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系温度 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> </tbody> </table>	監視項目	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	原子炉冷却系圧力 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	原子炉冷却系流量 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	原子炉冷却系温度 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	原子炉冷却系圧力 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	原子炉冷却系流量 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	原子炉冷却系温度 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> </tr> <tr> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉冷却系圧力 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系流量 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系温度 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系圧力 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系流量 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系温度 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> </tbody> </table>	監視項目	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	原子炉冷却系圧力 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	原子炉冷却系流量 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	原子炉冷却系温度 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	原子炉冷却系圧力 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	原子炉冷却系流量 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	原子炉冷却系温度 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> </tr> <tr> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉冷却系圧力 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系流量 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系温度 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系圧力 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系流量 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系温度 (異常時)</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> </tbody> </table>	監視項目	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	原子炉冷却系圧力 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	原子炉冷却系流量 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	原子炉冷却系温度 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	原子炉冷却系圧力 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	原子炉冷却系流量 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	原子炉冷却系温度 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1	<p>相違理由</p>
監視項目		監視項目		監視項目		監視項目		監視項目																																																																																																																																																																																																																
	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系圧力 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系流量 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系温度 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系圧力 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系流量 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系温度 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																
監視項目	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目																																																																																																																																																																																																																	
	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系圧力 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系流量 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系温度 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系圧力 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系流量 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系温度 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																
監視項目	監視項目		監視項目		監視項目		監視項目																																																																																																																																																																																																																	
	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系圧力 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系流量 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系温度 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系圧力 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系流量 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																
原子炉冷却系温度 (異常時)	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																				
	<p>5.3 原子炉冷却材の流出</p> <p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視手段</th> <th colspan="2">監視装置</th> <th colspan="2">監視機能</th> <th rowspan="2">監視機能</th> </tr> <tr> <th>監視項目</th> <th>監視手段</th> <th>監視装置</th> <th>監視機能</th> <th>監視装置</th> <th>監視機能</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> </tr> </tbody> </table>	項目	監視項目		監視手段		監視装置		監視機能		監視機能	監視項目	監視手段	監視装置	監視機能	監視装置	監視機能	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	<p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">監視項目</th> <th colspan="2">監視手段</th> <th colspan="2">監視装置</th> <th colspan="2">監視機能</th> <th rowspan="2">監視機能</th> </tr> <tr> <th>監視項目</th> <th>監視手段</th> <th>監視装置</th> <th>監視機能</th> <th>監視装置</th> <th>監視機能</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> <td>原子炉冷却材の流出</td> </tr> </tbody> </table>	項目	監視項目		監視手段		監視装置		監視機能		監視機能	監視項目	監視手段	監視装置	監視機能	監視装置	監視機能	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	<p>相違理由</p>
項目	監視項目		監視手段		監視装置		監視機能		監視機能																																														
	監視項目	監視手段	監視装置	監視機能	監視装置	監視機能																																																	
原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出																																														
項目	監視項目		監視手段		監視装置		監視機能		監視機能																																														
	監視項目	監視手段	監視装置	監視機能	監視装置	監視機能																																																	
原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出	原子炉冷却材の流出																																														

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																											
<p>7.4.3 原子炉燃料の減出</p> <p>9. 燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</p> <p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">大飯発電所3 / 4号炉</th> <th colspan="2">女川原子力発電所2号炉</th> <th colspan="2">泊発電所3号炉</th> <th rowspan="2">相違理由</th> </tr> <tr> <th>監視項目</th> <th>監視手段</th> <th>監視項目</th> <th>監視手段</th> <th>監視項目</th> <th>監視手段</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td>燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>				項目	大飯発電所3 / 4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故		燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故		燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故		燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	
項目	大飯発電所3 / 4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由																																							
	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段	監視項目	監視手段																																								
燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故																																								
	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故																																								
	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故																																								
	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故	燃料取出時のエッダルーブ運転中に原子炉燃料格納容器の機能劣化による事故																																								

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大阪発電所 3 / 4号炉	女川原子力発電所 2号炉	泊発電所 3号炉	相違理由																																																																																														
	<p style="text-align: center;">第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p style="text-align: center;">5.4 反応度の誤投入</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">反応度監視システム</th> <th colspan="2">反応度監視システム</th> <th colspan="2">反応度監視システム</th> <th colspan="2">反応度監視システム</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> </tr> <tr> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> </tr> <tr> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> </tr> </tbody> </table>	項目	反応度監視システム		反応度監視システム		反応度監視システム		反応度監視システム		備考	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	<p style="text-align: center;">第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p style="text-align: center;">7.4.4 反応度の誤投入</p> <p style="text-align: center;">a. 原子炉起動時、化学体積制御系の弁の誤動作等により原子炉へ減水が流入する事故</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">反応度監視システム</th> <th colspan="2">反応度監視システム</th> <th colspan="2">反応度監視システム</th> <th colspan="2">反応度監視システム</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> <th>監視項目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> </tr> <tr> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> </tr> <tr> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> <td>反応度監視システム</td> </tr> </tbody> </table>	項目	反応度監視システム		反応度監視システム		反応度監視システム		反応度監視システム		備考	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	
項目	反応度監視システム		反応度監視システム		反応度監視システム		反応度監視システム		備考																																																																																								
	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目																																																																																										
反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム																																																																																								
反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム																																																																																								
反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム																																																																																								
項目	反応度監視システム		反応度監視システム		反応度監視システム		反応度監視システム		備考																																																																																								
	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目	監視項目																																																																																										
反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム																																																																																								
反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム																																																																																								
反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム	反応度監視システム																																																																																								

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																																															
<p>2.4.4 圧入機の運転手</p> <p>本、原子炉起動時に、圧入機制御室の他の運転手等により原子炉へ減水が流入する事故</p> <p>第1表 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>表 2.4.4.1 圧入機の運転手 (単位: 項目)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">項目1 (圧入機)</th> <th colspan="2">項目2 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目3 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目4 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目5 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目6 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目7 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目8 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目9 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目10 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目11 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目12 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目13 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目14 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目15 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目16 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目17 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目18 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目19 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目20 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目21 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目22 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目23 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目24 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目25 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目26 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目27 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目28 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目29 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目30 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目31 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目32 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目33 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目34 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目35 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目36 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目37 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目38 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目39 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目40 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目41 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目42 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目43 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目44 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目45 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目46 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目47 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目48 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目49 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目50 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目51 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目52 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目53 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目54 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目55 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目56 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目57 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目58 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目59 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目60 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目61 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目62 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目63 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目64 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目65 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目66 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目67 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目68 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目69 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目70 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目71 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目72 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目73 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目74 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目75 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目76 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目77 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目78 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目79 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目80 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目81 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目82 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目83 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目84 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目85 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目86 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目87 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目88 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目89 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目90 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目91 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目92 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目93 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目94 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目95 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目96 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目97 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目98 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目99 (圧入機)</th> <th rowspan="2">項目100 (圧入機)</th> </tr> <tr> <th>項目1 (圧入機)</th> <th>項目2 (圧入機)</th> <th>項目3 (圧入機)</th> <th>項目4 (圧入機)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>項目1 (圧入機)</td> <td>項目2 (圧入機)</td> <td>項目3 (圧入機)</td> <td>項目4 (圧入機)</td> <td>項目5 (圧入機)</td> <td>項目6 (圧入機)</td> <td>項目7 (圧入機)</td> <td>項目8 (圧入機)</td> <td>項目9 (圧入機)</td> <td>項目10 (圧入機)</td> <td>項目11 (圧入機)</td> <td>項目12 (圧入機)</td> <td>項目13 (圧入機)</td> <td>項目14 (圧入機)</td> <td>項目15 (圧入機)</td> <td>項目16 (圧入機)</td> <td>項目17 (圧入機)</td> <td>項目18 (圧入機)</td> <td>項目19 (圧入機)</td> <td>項目20 (圧入機)</td> <td>項目21 (圧入機)</td> <td>項目22 (圧入機)</td> <td>項目23 (圧入機)</td> <td>項目24 (圧入機)</td> <td>項目25 (圧入機)</td> <td>項目26 (圧入機)</td> <td>項目27 (圧入機)</td> <td>項目28 (圧入機)</td> <td>項目29 (圧入機)</td> <td>項目30 (圧入機)</td> <td>項目31 (圧入機)</td> <td>項目32 (圧入機)</td> <td>項目33 (圧入機)</td> <td>項目34 (圧入機)</td> <td>項目35 (圧入機)</td> <td>項目36 (圧入機)</td> <td>項目37 (圧入機)</td> <td>項目38 (圧入機)</td> <td>項目39 (圧入機)</td> <td>項目40 (圧入機)</td> <td>項目41 (圧入機)</td> <td>項目42 (圧入機)</td> <td>項目43 (圧入機)</td> <td>項目44 (圧入機)</td> <td>項目45 (圧入機)</td> <td>項目46 (圧入機)</td> <td>項目47 (圧入機)</td> <td>項目48 (圧入機)</td> <td>項目49 (圧入機)</td> <td>項目50 (圧入機)</td> <td>項目51 (圧入機)</td> <td>項目52 (圧入機)</td> <td>項目53 (圧入機)</td> <td>項目54 (圧入機)</td> <td>項目55 (圧入機)</td> <td>項目56 (圧入機)</td> <td>項目57 (圧入機)</td> <td>項目58 (圧入機)</td> <td>項目59 (圧入機)</td> <td>項目60 (圧入機)</td> <td>項目61 (圧入機)</td> <td>項目62 (圧入機)</td> <td>項目63 (圧入機)</td> <td>項目64 (圧入機)</td> <td>項目65 (圧入機)</td> <td>項目66 (圧入機)</td> <td>項目67 (圧入機)</td> <td>項目68 (圧入機)</td> <td>項目69 (圧入機)</td> <td>項目70 (圧入機)</td> <td>項目71 (圧入機)</td> <td>項目72 (圧入機)</td> <td>項目73 (圧入機)</td> <td>項目74 (圧入機)</td> <td>項目75 (圧入機)</td> <td>項目76 (圧入機)</td> <td>項目77 (圧入機)</td> <td>項目78 (圧入機)</td> <td>項目79 (圧入機)</td> <td>項目80 (圧入機)</td> <td>項目81 (圧入機)</td> <td>項目82 (圧入機)</td> <td>項目83 (圧入機)</td> <td>項目84 (圧入機)</td> <td>項目85 (圧入機)</td> <td>項目86 (圧入機)</td> <td>項目87 (圧入機)</td> <td>項目88 (圧入機)</td> <td>項目89 (圧入機)</td> <td>項目90 (圧入機)</td> <td>項目91 (圧入機)</td> <td>項目92 (圧入機)</td> <td>項目93 (圧入機)</td> <td>項目94 (圧入機)</td> <td>項目95 (圧入機)</td> <td>項目96 (圧入機)</td> <td>項目97 (圧入機)</td> <td>項目98 (圧入機)</td> <td>項目99 (圧入機)</td> <td>項目100 (圧入機)</td> </tr> </tbody> </table>				項目	項目1 (圧入機)		項目2 (圧入機)		項目3 (圧入機)	項目4 (圧入機)	項目5 (圧入機)	項目6 (圧入機)	項目7 (圧入機)	項目8 (圧入機)	項目9 (圧入機)	項目10 (圧入機)	項目11 (圧入機)	項目12 (圧入機)	項目13 (圧入機)	項目14 (圧入機)	項目15 (圧入機)	項目16 (圧入機)	項目17 (圧入機)	項目18 (圧入機)	項目19 (圧入機)	項目20 (圧入機)	項目21 (圧入機)	項目22 (圧入機)	項目23 (圧入機)	項目24 (圧入機)	項目25 (圧入機)	項目26 (圧入機)	項目27 (圧入機)	項目28 (圧入機)	項目29 (圧入機)	項目30 (圧入機)	項目31 (圧入機)	項目32 (圧入機)	項目33 (圧入機)	項目34 (圧入機)	項目35 (圧入機)	項目36 (圧入機)	項目37 (圧入機)	項目38 (圧入機)	項目39 (圧入機)	項目40 (圧入機)	項目41 (圧入機)	項目42 (圧入機)	項目43 (圧入機)	項目44 (圧入機)	項目45 (圧入機)	項目46 (圧入機)	項目47 (圧入機)	項目48 (圧入機)	項目49 (圧入機)	項目50 (圧入機)	項目51 (圧入機)	項目52 (圧入機)	項目53 (圧入機)	項目54 (圧入機)	項目55 (圧入機)	項目56 (圧入機)	項目57 (圧入機)	項目58 (圧入機)	項目59 (圧入機)	項目60 (圧入機)	項目61 (圧入機)	項目62 (圧入機)	項目63 (圧入機)	項目64 (圧入機)	項目65 (圧入機)	項目66 (圧入機)	項目67 (圧入機)	項目68 (圧入機)	項目69 (圧入機)	項目70 (圧入機)	項目71 (圧入機)	項目72 (圧入機)	項目73 (圧入機)	項目74 (圧入機)	項目75 (圧入機)	項目76 (圧入機)	項目77 (圧入機)	項目78 (圧入機)	項目79 (圧入機)	項目80 (圧入機)	項目81 (圧入機)	項目82 (圧入機)	項目83 (圧入機)	項目84 (圧入機)	項目85 (圧入機)	項目86 (圧入機)	項目87 (圧入機)	項目88 (圧入機)	項目89 (圧入機)	項目90 (圧入機)	項目91 (圧入機)	項目92 (圧入機)	項目93 (圧入機)	項目94 (圧入機)	項目95 (圧入機)	項目96 (圧入機)	項目97 (圧入機)	項目98 (圧入機)	項目99 (圧入機)	項目100 (圧入機)	項目1 (圧入機)	項目2 (圧入機)	項目3 (圧入機)	項目4 (圧入機)	項目1 (圧入機)	項目2 (圧入機)	項目3 (圧入機)	項目4 (圧入機)	項目5 (圧入機)	項目6 (圧入機)	項目7 (圧入機)	項目8 (圧入機)	項目9 (圧入機)	項目10 (圧入機)	項目11 (圧入機)	項目12 (圧入機)	項目13 (圧入機)	項目14 (圧入機)	項目15 (圧入機)	項目16 (圧入機)	項目17 (圧入機)	項目18 (圧入機)	項目19 (圧入機)	項目20 (圧入機)	項目21 (圧入機)	項目22 (圧入機)	項目23 (圧入機)	項目24 (圧入機)	項目25 (圧入機)	項目26 (圧入機)	項目27 (圧入機)	項目28 (圧入機)	項目29 (圧入機)	項目30 (圧入機)	項目31 (圧入機)	項目32 (圧入機)	項目33 (圧入機)	項目34 (圧入機)	項目35 (圧入機)	項目36 (圧入機)	項目37 (圧入機)	項目38 (圧入機)	項目39 (圧入機)	項目40 (圧入機)	項目41 (圧入機)	項目42 (圧入機)	項目43 (圧入機)	項目44 (圧入機)	項目45 (圧入機)	項目46 (圧入機)	項目47 (圧入機)	項目48 (圧入機)	項目49 (圧入機)	項目50 (圧入機)	項目51 (圧入機)	項目52 (圧入機)	項目53 (圧入機)	項目54 (圧入機)	項目55 (圧入機)	項目56 (圧入機)	項目57 (圧入機)	項目58 (圧入機)	項目59 (圧入機)	項目60 (圧入機)	項目61 (圧入機)	項目62 (圧入機)	項目63 (圧入機)	項目64 (圧入機)	項目65 (圧入機)	項目66 (圧入機)	項目67 (圧入機)	項目68 (圧入機)	項目69 (圧入機)	項目70 (圧入機)	項目71 (圧入機)	項目72 (圧入機)	項目73 (圧入機)	項目74 (圧入機)	項目75 (圧入機)	項目76 (圧入機)	項目77 (圧入機)	項目78 (圧入機)	項目79 (圧入機)	項目80 (圧入機)	項目81 (圧入機)	項目82 (圧入機)	項目83 (圧入機)	項目84 (圧入機)	項目85 (圧入機)	項目86 (圧入機)	項目87 (圧入機)	項目88 (圧入機)	項目89 (圧入機)	項目90 (圧入機)	項目91 (圧入機)	項目92 (圧入機)	項目93 (圧入機)	項目94 (圧入機)	項目95 (圧入機)	項目96 (圧入機)	項目97 (圧入機)	項目98 (圧入機)	項目99 (圧入機)	項目100 (圧入機)
項目	項目1 (圧入機)		項目2 (圧入機)		項目3 (圧入機)	項目4 (圧入機)	項目5 (圧入機)	項目6 (圧入機)																																																																																																			項目7 (圧入機)	項目8 (圧入機)	項目9 (圧入機)	項目10 (圧入機)	項目11 (圧入機)	項目12 (圧入機)	項目13 (圧入機)	項目14 (圧入機)	項目15 (圧入機)	項目16 (圧入機)	項目17 (圧入機)	項目18 (圧入機)	項目19 (圧入機)	項目20 (圧入機)	項目21 (圧入機)	項目22 (圧入機)	項目23 (圧入機)	項目24 (圧入機)	項目25 (圧入機)	項目26 (圧入機)	項目27 (圧入機)	項目28 (圧入機)	項目29 (圧入機)	項目30 (圧入機)	項目31 (圧入機)	項目32 (圧入機)	項目33 (圧入機)	項目34 (圧入機)	項目35 (圧入機)	項目36 (圧入機)	項目37 (圧入機)	項目38 (圧入機)	項目39 (圧入機)	項目40 (圧入機)	項目41 (圧入機)	項目42 (圧入機)	項目43 (圧入機)	項目44 (圧入機)	項目45 (圧入機)	項目46 (圧入機)	項目47 (圧入機)	項目48 (圧入機)	項目49 (圧入機)	項目50 (圧入機)	項目51 (圧入機)	項目52 (圧入機)	項目53 (圧入機)	項目54 (圧入機)	項目55 (圧入機)	項目56 (圧入機)	項目57 (圧入機)	項目58 (圧入機)	項目59 (圧入機)	項目60 (圧入機)	項目61 (圧入機)	項目62 (圧入機)	項目63 (圧入機)	項目64 (圧入機)	項目65 (圧入機)	項目66 (圧入機)	項目67 (圧入機)	項目68 (圧入機)	項目69 (圧入機)	項目70 (圧入機)	項目71 (圧入機)	項目72 (圧入機)	項目73 (圧入機)	項目74 (圧入機)	項目75 (圧入機)	項目76 (圧入機)	項目77 (圧入機)	項目78 (圧入機)	項目79 (圧入機)	項目80 (圧入機)	項目81 (圧入機)	項目82 (圧入機)	項目83 (圧入機)	項目84 (圧入機)	項目85 (圧入機)	項目86 (圧入機)	項目87 (圧入機)	項目88 (圧入機)	項目89 (圧入機)	項目90 (圧入機)	項目91 (圧入機)	項目92 (圧入機)	項目93 (圧入機)	項目94 (圧入機)	項目95 (圧入機)	項目96 (圧入機)	項目97 (圧入機)	項目98 (圧入機)	項目99 (圧入機)	項目100 (圧入機)										
	項目1 (圧入機)	項目2 (圧入機)	項目3 (圧入機)	項目4 (圧入機)																																																																																																																																																																																																														
項目1 (圧入機)	項目2 (圧入機)	項目3 (圧入機)	項目4 (圧入機)	項目5 (圧入機)	項目6 (圧入機)	項目7 (圧入機)	項目8 (圧入機)	項目9 (圧入機)	項目10 (圧入機)	項目11 (圧入機)	項目12 (圧入機)	項目13 (圧入機)	項目14 (圧入機)	項目15 (圧入機)	項目16 (圧入機)	項目17 (圧入機)	項目18 (圧入機)	項目19 (圧入機)	項目20 (圧入機)	項目21 (圧入機)	項目22 (圧入機)	項目23 (圧入機)	項目24 (圧入機)	項目25 (圧入機)	項目26 (圧入機)	項目27 (圧入機)	項目28 (圧入機)	項目29 (圧入機)	項目30 (圧入機)	項目31 (圧入機)	項目32 (圧入機)	項目33 (圧入機)	項目34 (圧入機)	項目35 (圧入機)	項目36 (圧入機)	項目37 (圧入機)	項目38 (圧入機)	項目39 (圧入機)	項目40 (圧入機)	項目41 (圧入機)	項目42 (圧入機)	項目43 (圧入機)	項目44 (圧入機)	項目45 (圧入機)	項目46 (圧入機)	項目47 (圧入機)	項目48 (圧入機)	項目49 (圧入機)	項目50 (圧入機)	項目51 (圧入機)	項目52 (圧入機)	項目53 (圧入機)	項目54 (圧入機)	項目55 (圧入機)	項目56 (圧入機)	項目57 (圧入機)	項目58 (圧入機)	項目59 (圧入機)	項目60 (圧入機)	項目61 (圧入機)	項目62 (圧入機)	項目63 (圧入機)	項目64 (圧入機)	項目65 (圧入機)	項目66 (圧入機)	項目67 (圧入機)	項目68 (圧入機)	項目69 (圧入機)	項目70 (圧入機)	項目71 (圧入機)	項目72 (圧入機)	項目73 (圧入機)	項目74 (圧入機)	項目75 (圧入機)	項目76 (圧入機)	項目77 (圧入機)	項目78 (圧入機)	項目79 (圧入機)	項目80 (圧入機)	項目81 (圧入機)	項目82 (圧入機)	項目83 (圧入機)	項目84 (圧入機)	項目85 (圧入機)	項目86 (圧入機)	項目87 (圧入機)	項目88 (圧入機)	項目89 (圧入機)	項目90 (圧入機)	項目91 (圧入機)	項目92 (圧入機)	項目93 (圧入機)	項目94 (圧入機)	項目95 (圧入機)	項目96 (圧入機)	項目97 (圧入機)	項目98 (圧入機)	項目99 (圧入機)	項目100 (圧入機)																																																																																																															

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p style="text-align: right;">添付資料1.15.5</p> <p>可搬型計測器によるパラメータの計測手順 【可搬型計測器の接続】</p> <p>1. 作業概要 重大事故等発生時に重大事故等に対処するために必要な監視パラメータを計測できるように可搬型計測器を接続し、監視パラメータを計測する。</p> <p>2. 必要要員数及び作業時間</p> <p>必要要員数：2名／ユニット（現場）</p> <p>作業時間（想定）：約35分</p>	<p style="text-align: right;">添付資料 1.15.4</p> <p style="text-align: center;">重大事故等対策の成立性</p> <p>1. 可搬型計測器の接続操作</p> <p>(1) 操作概要 重大事故等時に必要な監視パラメータへの給電（交流、直流）が困難な場合において、可搬型計測器を接続し、中央制御室にて計測、監視を行う。</p> <p>(2) 作業場所 中央制御室</p> <p>(3) 必要要員数及び作業時間 可搬型計測器の接続、可搬型計測器による計測、監視に必要な要員数、時間は以下のとおり。 必要要員数：2名（運転員（中央制御室）1名、重大事故等対策要員（運転員を除く。）1名）</p> <p>想定時間：1測定点当たり55分</p> <p>・中央制御室までの移動時間：50分</p> <p>①防護具の着用 10分</p>	<p style="text-align: right;">添付資料1.15.4</p> <p style="text-align: center;">重大事故等対策の成立性</p> <p>1. 可搬型計測器の接続操作</p> <p>(1) 操作概要 重大事故等時に必要な監視パラメータへの給電（交流、直流）が困難な場合において、可搬型計測器を接続し、中央制御室、安全系計装盤室及び常用系計装盤室にて計測、監視を行う。</p> <p>(2) 作業場所 中央制御室、安全系計装盤室及び常用系計装盤室</p> <p>(3) 必要要員数及び作業時間 可搬型計測器の接続、可搬型計測器による計測、監視に必要な要員数、時間は以下のとおり。 必要要員数：1名（災害対策要員）</p> <p>作業時間（想定）：1測定点当たり約25分</p> <p>・作業場所までの移動時間：15分</p>	<p>【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】設備の設置場所の相違 ・泊では、可搬型計測器で計測する対象の設備は、中央制御室と中央制御室付近の安全系計装盤室、常用系計装盤室に設置している。</p> <p>【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】設備の設置場所の相違 ・泊では、可搬型計測器で計測する対象の設備は、中央制御室と中央制御室付近の安全系計装盤室、常用系計装盤室に設置している。</p> <p>【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川、大阪】運用の相違 ・相違理由⑨</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p> <p>【女川】記載表現の相違</p> <p>【女川】運用の相違 ・対応要員・操作対象機器の配置場所等の相違による所要時間の相違。</p> <p>【女川】運用の相違 ・女川は発電所対策本部からの重大事故等対策要員（運転員を除く。）の移動を想定しているが、泊は発電所内に常駐している災害対策要員が対応するため、移動時間が相違している。</p> <p>【女川】運用の相違 ・女川は発電所対策本部から重大事故等対策要員（運転員を除く。）が移動するため、防護具着用を想定しているが、泊は発電所内に常駐している災害対策要員が対応するため、建屋間移動による防護具着用の時間想定はしていない。</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>作業時間（実績）：33分</p> <p>3. 操作の成立性について</p> <p>比較のため添1.15-1143へ再掲</p> <p>(1) アクセス性： 作業員はヘッドライト・懐中電灯を携行し、暗所や夜間でも移動できる。また、現地へのアクセスルートは複数設定しており、地震等による重大事故等が発生した場合でも安全に移動できる経路を移動する。可搬型設備保管エリア、運搬ルート及び設置エリア周辺には、作業を行う上で支障となる設備はない。</p> <p>(2) 作業環境： 可搬型設備保管エリア、運搬ルート及び設置エリア周辺には、作業を行う上で支障となる設備はなく、作業員はヘッドライト・懐中電灯等を携行し、暗所や夜間でも作業できる。</p> <p>比較のため添1.15-1143へ再掲</p> <p>(3) 連絡手段： 通常時の通信手段として、PHSや公衆携帯電話を携行しており、通常の通信手段が不通となった場合でも、必要な連絡を行う手段として携行型通話装置、衛星携帯電話を携行している。</p>	<p>②移動（発電所対策本部から制御建屋地上3階）：30分 ③防護具の脱衣，身体サーベイ：6分 ④移動（制御建屋地上3階から中央制御室）4分</p> <p>・可搬型計測器1測定点当たりの時間：5分 （2測定点以降，連続で接続する場合は5分追加）</p> <p>(4) 操作の成立性について</p> <p>作業環境：室温は通常運転状態と同程度であり，周辺には支障となる設備はない。中央制御室内はヘッドライトを配備しており，中央制御室照明消灯時においても操作性を確保している。また，懐中電灯をバックアップとして配備している。</p>	<p>・可搬型計測器1測定点当たりの時間：10分 （2測定点以降，連続で接続する場合は10分追加）</p> <p>作業時間（実績）：約19分</p> <p>(5) 操作の成立性について</p> <p>作業環境：室温は通常運転状態と同程度であり，周辺には支障となる設備はない。中央制御室内にはヘッドライトを配備しており，中央制御室，安全系計装盤室及び常用系計装盤室の照明消灯時においても操作性を確保している。また，懐中電灯をバックアップとして配備している。</p>	<p>【女川】運用の相違 ・女川は防護具を着用した重大事故等対策要員（運転員を除く。）が発電所対策本部から移動するが，泊は発電所内に常駐している災害対策要員が対応するため，防護具の脱衣，身体サーベイ及び移動時間を考慮していない。</p> <p>【女川】運用の相違 ・想定している測定時間の相違（機器の操作時間に余裕を見込んだ測定時間を想定していることは女川と同じ。）</p> <p>【大飯】運用の相違 ・対応要員・操作対象機器の配置場所等の相違による所要時間の相違。 【女川】記載方針の相違（大飯と同様）</p> <p>【大飯】記載箇所の相違（女川実績の反映） ・泊では，アクセス性については後述の「移動経路」にて記載する。</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映） 【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】設備の設置場所の相違 ・泊では，可搬型計測器で計測する対象の設備は，中央制御室と中央制御室付近の安全系計装盤室，常用系計装盤室に設置している。</p> <p>【大飯】記載箇所の相違</p>

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p style="text-align: right;">比較のため添1.15-1142より再掲</p> <p>(1) アクセス性： 作業員はヘッドライト・懐中電灯を携行し、暗所や夜間でも移動できる。また、現地へのアクセスルートは複数設定しており、地震等による重大事故等が発生した場合でも安全に移動できる経路を移動する。可搬型設備保管エリア、運搬ルート及び設置エリア周辺には、作業を行う上で支障となる設備はない。</p> <p>(4) 操作性： 資機材の運搬、接続作業は一般的な作業であり、容易に実施可能であり、対策要員については必要な訓練を継続的に実施している。</p>	<p>移動経路: 重大事故等対策要員（運転員を除く。）はヘッドライト及び懐中電灯を携行し移動する。アクセスルート上に支障となる設備はない。また、放射性物質が放出される可能性があることから、移動は防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を必要により装備又は携行して移動する。中央制御室内はヘッドライトを配備しており、中央制御室照明消灯時においても操作対象となる制御盤までアクセス可能である。また、懐中電灯をバックアップとして配備している。</p> <p>操作性: 通常作業におけるケーブルのリフト及びケーブルの接続操作であり、容易に実施可能である。</p> <p>【玄海3／4号炉まとめ資料より転載】</p> <p>作業性: 盤内の接続箇所はタグ等で識別しており、可搬型計測器との接続は測定リード線で端子台にて容易に接続可能である。</p>	<p>移動経路: 災害対策要員はヘッドライト及び懐中電灯を携行し移動する。アクセスルート上に支障となる設備はない。また、放射性物質が放出される可能性があることから、移動は防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を必要により装備又は携行して移動する。中央制御室内はヘッドライトを配備しており、中央制御室照明消灯時においても操作対象となる制御盤までアクセス可能である。また、懐中電灯をバックアップとして配備している。</p> <p>操作性: 可搬型計測器との接続は測定リード線で端子台にて容易に接続可能である。</p>	<p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映） 【女川】体制の相違 【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映） 【女川、大阪】記載方針の相違 ・女川・大阪はボルト・ネジ接続としているのに対して、泊は玄海3／4号炉と同様にプラグ接続としているため、玄海3／4号炉と同様の記載とした。</p>
<p style="text-align: right;">比較のため添1.15-1142より再掲</p> <p>(3) 連絡手段： 通常時の通信手段として、PHSや公衆携帯電話を携行しており、通常の通信手段が不通となった場合でも、必要な連絡を行う手段として携行型通話装置、衛星携帯電話を携行している。</p>	<p>連絡手段: 通常の連絡手段として、電力保安通信用電話設備（PHS 端末）及び送受話器（ページング）を配備しており、重大事故等の環境下において、通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、無線連絡設備（携帯型）により発電所対策本部に連絡することが可能である。また、中央制御室内での作業は口頭で連絡をとることができる。</p>	<p>連絡手段: 通常の連絡手段として、電力保安通信用電話設備（PHS 端末）及び送受話器（ページング）を配備しており、重大事故等の環境下において、通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置により発電課長（当直）に連絡することが可能である。また、中央制御室内での作業は口頭で連絡をとることができる。</p>	<p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映） 【女川、大阪】設備の相違 ・通信手段の相違 【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映）</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<div data-bbox="129 162 595 497" data-label="Image"> </div> <div data-bbox="159 512 562 560" data-label="Caption"> <p>①可搬型計測器の接続</p> </div> <div data-bbox="129 651 595 1007" data-label="Image"> </div> <div data-bbox="197 1038 486 1086" data-label="Caption"> <p>②可搬型計測器</p> </div> <div data-bbox="562 1157 627 1185" data-label="Text"> <p>以上</p> </div>	<div data-bbox="674 162 936 349" data-label="Image"> </div> <div data-bbox="750 354 846 378" data-label="Caption"> <p>可搬型計測器</p> </div> <div data-bbox="965 162 1227 349" data-label="Image"> </div> <div data-bbox="1039 354 1135 378" data-label="Caption"> <p>電池容量確認</p> </div> <div data-bbox="674 411 936 614" data-label="Image"> </div> <div data-bbox="750 624 869 647" data-label="Caption"> <p>可搬型計測器接続</p> </div> <div data-bbox="965 411 1227 614" data-label="Image"> </div> <div data-bbox="1039 624 1158 647" data-label="Caption"> <p>計測結果読み取り</p> </div>	<div data-bbox="1256 148 1518 335" data-label="Image"> </div> <div data-bbox="1330 339 1426 363" data-label="Caption"> <p>可搬型計測器</p> </div> <div data-bbox="1554 148 1816 335" data-label="Image"> </div> <div data-bbox="1628 339 1724 363" data-label="Caption"> <p>電池容量確認</p> </div> <div data-bbox="1256 363 1518 550" data-label="Image"> </div> <div data-bbox="1330 555 1426 579" data-label="Caption"> <p>可搬型計測器接続</p> </div> <div data-bbox="1554 363 1816 550" data-label="Image"> </div> <div data-bbox="1628 555 1724 579" data-label="Caption"> <p>計測結果読み取り</p> </div> <div data-bbox="1256 579 1518 766" data-label="Image"> </div> <div data-bbox="1330 770 1426 794" data-label="Caption"> <p>プラグ接続用端子部</p> </div>	

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉

添付資料1.15.8

分類	装置/パラメータ	計装範囲	検定可能範囲	検数	検定	電圧	検出器の種類	可搬型計測器	備考
原子炉圧力容器内の温度	1次冷却材高温側温度（広域）	0～400℃	0～500℃	4	4	A	電熱抵抗体	可	重大事故時における原子炉圧力容器内の状態を考慮し、自然対流により、高い温度を示す1次冷却材高温側温度（広域）を測定する。測定は各グループの温度を行う。
	1次冷却材低温側温度（広域）	0～400℃	0～500℃	4	4	B	電熱抵抗体	可	
原子炉圧力容器内の圧力	1次冷却材圧力	0～20.0MPa	-	2	1	C,D	弾性圧力検出器	可	測定対象計装の数存在するが、計装として1台を確保する。
	加圧器水位	0～100%	-	2	1	A,B	差圧式水位検出器	可	測定対象計装の数存在するが、代表して1台を確保する。
原子炉圧力容器内の水位	原子炉水位	0～100%	-	1	1	B	差圧式水位検出器	可	中央制御室
	加圧器水位	0～100%	-	3	3	B	差圧式水位検出器	可	
原子炉圧力容器への注水量	高圧注入流量	0～400m³/h	-	2	1	A,B	差圧式流量検出器	可	測定対象計装の数存在するが、代表して1台を確保する。
	余熱除去流量	0～1,300m³/h	-	2	1	C,D	差圧式流量検出器	可	
原子炉圧力容器への注水量	駆動冷却水圧力	0～10 MPa	-	1	1	B	差圧式流量検出器	可	中央制御室
	圧力調整流量	0～10,000 m³/h	-	1	1	B	差圧式流量検出器	可	



第1表 可搬型計測器の必要個数整理 (1/4)

分類	装置/パラメータ	計装範囲	検定可能範囲	検数	検定	電圧	検出器の種類	可搬型計測器	備考
原子炉圧力容器内の温度	1次冷却材高温側温度（広域）	0～400℃	0～500℃	4	4	A	電熱抵抗体	可	重大事故時における原子炉圧力容器内の状態を考慮し、自然対流により、高い温度を示す1次冷却材高温側温度（広域）を測定する。測定は各グループの温度を行う。
	1次冷却材低温側温度（広域）	0～400℃	0～500℃	4	4	B	電熱抵抗体	可	
原子炉圧力容器内の圧力	1次冷却材圧力	0～20.0MPa	-	2	1	C,D	弾性圧力検出器	可	測定対象計装の数存在するが、計装として1台を確保する。
	加圧器水位	0～100%	-	2	1	A,B	差圧式水位検出器	可	測定対象計装の数存在するが、代表して1台を確保する。
原子炉圧力容器内の水位	原子炉水位	0～100%	-	1	1	B	差圧式水位検出器	可	中央制御室
	加圧器水位	0～100%	-	3	3	B	差圧式水位検出器	可	
原子炉圧力容器への注水量	高圧注入流量	0～400m³/h	-	2	1	A,B	差圧式流量検出器	可	測定対象計装の数存在するが、代表して1台を確保する。
	余熱除去流量	0～1,300m³/h	-	2	1	C,D	差圧式流量検出器	可	
原子炉圧力容器への注水量	駆動冷却水圧力	0～10 MPa	-	1	1	B	差圧式流量検出器	可	中央制御室
	圧力調整流量	0～10,000 m³/h	-	1	1	B	差圧式流量検出器	可	

女川原子力発電所2号炉

添付資料1.15.5

泊発電所3号炉

添付資料1.15.5

可搬型計測器及び可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度）の必要個数整理 (1/5)

分類	装置/パラメータ	計装範囲	検定可能範囲	検数	検定	電圧	検出器の種類	可搬型計測器	備考
原子炉圧力容器内の温度	1次冷却材高温側温度（広域）	0～400℃	0～500℃	3	3	A	電熱抵抗体	可	重大事故時における原子炉圧力容器内の状態を考慮し、自然対流により、高い温度を示す1次冷却材高温側温度（広域）を測定する。測定は各グループの温度を行う。
	1次冷却材低温側温度（広域）	0～400℃	0～500℃	3	3	B	電熱抵抗体	可	
原子炉圧力容器内の圧力	1次冷却材圧力（広域）	0～21.0MPa	-	2	1	C,D	弾性圧力検出器	可	測定対象計装の数存在するが、代表して1チャンネルを測定する。
	加圧器水位	0～100%	-	1	1	A,B	差圧式水位検出器	可	測定対象計装の数存在するが、代表して1チャンネルを測定する。
原子炉圧力容器への注水量	高圧注入流量	0～350m³/h	-	2	2	A,B	差圧式流量検出器	可	
	低圧注入流量	0～1,100m³/h	-	2	2	C,D	差圧式流量検出器	可	
原子炉圧力容器への注水量	B-線冷却器スプレッド出口流量	0～1,300m³/h	-	1	1	A	電熱抵抗体	可	
	代替格納容器スプレッド出口流量	0～200m³/h	-	1	1	A	電熱抵抗体	可	



【女川】炉型の相違
 ・女川については、PWR と BWR で想定される重大事故等及び対処するための監視パラメータが異なるため、比較対象外としている。以降、同表において同じ。

【大阪】設備構成の相違
 ・大阪は4ループ、泊は3ループプラントであることによる計器数の相違や計測範囲等の相違はあるが、可搬型計測器及び可搬型温度計測装置の必要個数の考え方は同様、以降、同表において同じ。

1.15 事故時の計装に関する手順等 (添付資料)

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

可搬型計測器及び可搬型温度計測装置の必要台数整理(2/5)

分類	監視パラメータ	計測範囲	測定可能範囲	必要台数	測定	電源	検出器の種類	可搬型計測器	測定箇所	備考
原子炉格納容器内の温度	格納容器スプレッド 検出装置	0~1,700mPa (0~10,000mPa)	—	1	1	B	差圧式流量 検出器	可	中央制御室	—
	格納容器内の温度	0~250℃	—	2	1	A,B	温度検出器	可	1次系制御室	測定対象計器が複数存在するが、代表して1台を測定する。
原子炉格納容器内の圧力	格納容器圧力 (圧力)	0~4,000Pa	—	2	1	C,D	弾性圧力 検出器	可	1次系制御室	測定対象計器が複数存在するが、代表して1台を測定する。
	AM用格納容器 圧力	0~1,000Pa	—	1	1	B	弾性圧力 検出器	可	中央制御室	—

原子炉圧力容器への圧力値を監視するパラメータと同じ

: 温度・水位・流量・圧力計測用
 : 流量計測用

第1表 可搬型計測器の必要個数整理 (2/4)

位置	監視パラメータ	計測範囲	測定可能範囲	必要台数	検出器の種類	可搬型計測器	測定箇所	備考
原子炉格納容器内の温度	圧力検出装置	0.0mPa~1,000mPa	0.0mPa~1,000mPa	2	1	—	—	—
	原子炉格納容器下部水位	0.0mPa~1,000mPa	0.0mPa~1,000mPa	2	1	—	—	—
原子炉格納容器内の圧力	プライマリア水位	0~1000Pa	0~1000Pa	2	1	—	—	—
	格納容器内の圧力	0~4000Pa	0~4000Pa	2	1	—	—	—
原子炉格納容器内の流量	格納容器内の流量	0~1000Pa	0~1000Pa	2	1	—	—	—
	格納容器内の流量	0~1000Pa	0~1000Pa	2	1	—	—	—
格納容器の検出装置	格納容器の検出装置	0~1000Pa	0~1000Pa	2	1	—	—	—
	格納容器の検出装置	0~1000Pa	0~1000Pa	2	1	—	—	—

可搬型計測器及び可搬型温度計測装置 (格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度) の必要個数整理 (2/5)

分類	監視パラメータ	計測範囲	測定可能範囲	必要台数	検出器の種類	可搬型計測器	測定箇所	備考
原子炉格納容器内の温度	格納容器内温度	0~250℃	—	2	1	C, D 計測用 電圧	安全系計測装置	複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。
	原子炉格納容器内圧力	0~6,300Pa	—	2	1	C, D 計測用 電圧	安全系計測装置	複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。
原子炉格納容器内の圧力	格納容器内圧力 (AM用)	0~1,000Pa	—	2	1	A 電圧	常用系計測装置	複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。

: 温度・水位・流量・圧力計測用 (可搬型計測器)
 : 流量計測用 (可搬型温度計測装置 (格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度))

1.15 事故時の計装に関する手順等 (添付資料)

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所 3 / 4 号炉

分類	監視パラメータ	計装範囲	測定精度	検定	制御	検出部の機能	可搬型計測器	測定箇所	備考
原子炉格納容器内の放射線量非	格納容器内格納タンク水位 (広域)	0~100%	±2	1	C,D	差圧式水位検出器	可	格納容器内格納タンク水位 (広域) の計装範囲は、格納容器内格納タンク水位 (狭域) の計装範囲を包摂しているため、格納容器内格納タンク水位 (広域) を優先して検定する。	格納容器内格納タンク水位 (広域) の計装範囲は、格納容器内格納タンク水位 (狭域) の計装範囲を包摂しているため、格納容器内格納タンク水位 (広域) を優先して検定する。
	原子炉格納容器内の放射線量	0~100%	±2	1	C,D	差圧式水位検出器	可	1次電源機器室	格納容器内格納タンク水位 (広域) の計装範囲は、格納容器内格納タンク水位 (狭域) の計装範囲を包摂しているため、格納容器内格納タンク水位 (広域) を優先して検定する。
原子炉格納容器内の放射線量	原子炉格納容器水位	ON-OFF	±1	1	B	電圧式水位検出器	可	中央制御室	一時的な動作状態の検出であるため両用として検定する。
	原子炉格納容器キャピタリ水位	ON-OFF	±1	1	B	電圧式水位検出器	可	中央制御室	可搬型計測器での計装対象外。
原子炉格納容器内の放射線量	原子炉格納容器内水位 (狭域)	0~200%	±1	1	B	熱伝導式	-	-	可搬型計測器での計装対象外。
	原子炉格納容器内水位 (広域)	10~10 ⁴ Sv/h	±2	注1	C,D	電線筒	注1	-	可搬型計測器での計装対象外。
原子炉格納容器内の放射線量	原子炉格納容器内放射線量	10~10 ⁴ Sv/h	±2	注1	C,D	電線筒	注1	-	可搬型計測器での計装対象外。
	原子炉格納容器内放射線量	10~10 ⁴ Sv/h	±2	注1	C,D	電線筒	注1	-	可搬型計測器での計装対象外。

□ : 温度・水位・流量・圧力計測用
 □ : 温度計測用

女川原子力発電所 2号炉

第1表 可搬型計測器の必要個数整理 (3/4)

位置	計測器	監視パラメータ	計装範囲	測定精度	検定	検出部の機能	可搬型計測器	測定箇所	備考
原子炉格納容器内の放射線量	原子炉格納容器内放射線量	0~100%	±2	1	C,D	差圧式水位検出器	可	格納容器内格納タンク水位 (広域) の計装範囲は、格納容器内格納タンク水位 (狭域) の計装範囲を包摂しているため、格納容器内格納タンク水位 (広域) を優先して検定する。	格納容器内格納タンク水位 (広域) の計装範囲は、格納容器内格納タンク水位 (狭域) の計装範囲を包摂しているため、格納容器内格納タンク水位 (広域) を優先して検定する。
	原子炉格納容器内放射線量	0~100%	±2	1	C,D	差圧式水位検出器	可	1次電源機器室	格納容器内格納タンク水位 (広域) の計装範囲は、格納容器内格納タンク水位 (狭域) の計装範囲を包摂しているため、格納容器内格納タンク水位 (広域) を優先して検定する。
	原子炉格納容器内放射線量	ON-OFF	±1	1	B	電圧式水位検出器	可	中央制御室	一時的な動作状態の検出であるため両用として検定する。
	原子炉格納容器内放射線量	ON-OFF	±1	1	B	電圧式水位検出器	可	中央制御室	可搬型計測器での計装対象外。
	原子炉格納容器内放射線量	0~200%	±1	1	B	熱伝導式	-	-	可搬型計測器での計装対象外。
	原子炉格納容器内放射線量	10~10 ⁴ Sv/h	±2	注1	C,D	電線筒	注1	-	可搬型計測器での計装対象外。
	原子炉格納容器内放射線量	10~10 ⁴ Sv/h	±2	注1	C,D	電線筒	注1	-	可搬型計測器での計装対象外。
	原子炉格納容器内放射線量	10~10 ⁴ Sv/h	±2	注1	C,D	電線筒	注1	-	可搬型計測器での計装対象外。
	原子炉格納容器内放射線量	10~10 ⁴ Sv/h	±2	注1	C,D	電線筒	注1	-	可搬型計測器での計装対象外。
	原子炉格納容器内放射線量	10~10 ⁴ Sv/h	±2	注1	C,D	電線筒	注1	-	可搬型計測器での計装対象外。

泊発電所 3号炉

分類	監視パラメータ	計装範囲	測定精度	検定	検出部の機能	可搬型計測器	測定箇所	備考
原子炉格納容器内の放射線量	格納容器内格納タンク水位 (広域)	0~100%	±2	1	C,D	差圧式水位検出器	可	格納容器内格納タンク水位 (広域) の計装範囲は、格納容器内格納タンク水位 (狭域) の計装範囲を包摂しているため、格納容器内格納タンク水位 (広域) を優先して検定する。
	原子炉格納容器内放射線量	0~100%	±2	1	C,D	差圧式水位検出器	可	安全設計検察
原子炉格納容器内の放射線量	格納容器内放射線量	ON-OFF	±1	1	A	電圧式水位検出器	可	安全設計検察
	原子炉格納容器内放射線量	ON-OFF	±1	1	A	電圧式水位検出器	可	安全設計検察
原子炉格納容器内の放射線量	格納容器内放射線量	0~200%	±1	(注1)	A	熱伝導式	-	可搬型計測器での計装対象外
	原子炉格納容器内放射線量	0~800°C	±1	1	A	熱電対	可	常用計装検察
原子炉格納容器内の放射線量	格納容器内放射線量	0~800°C	±1	1	A	熱電対	可	常用計装検察
	原子炉格納容器内放射線量	10~10 ⁴ Sv/h	±2	(注1)	C,D	電線筒	-	可搬型計測器での計装対象外
原子炉格納容器内の放射線量	格納容器内放射線量	10~10 ⁴ Sv/h	±2	(注1)	C,D	電線筒	-	可搬型計測器での計装対象外
	原子炉格納容器内放射線量	10~10 ⁴ Sv/h	±2	(注1)	C,D	電線筒	-	可搬型計測器での計装対象外

□ : 温度・水位・流量・圧力計測用 (可搬型計測器)
 □ : 温度計測用 (可搬型温度計装設置 (格納容器内格納タンク水位計装/出口流量))

可搬型計測器及び可搬型温度計装設置 (格納容器内格納タンク水位) の必要個数整理 (3/5)

相違理由

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3/4号炉

分類	監視可能な監視項目	測定範囲	測定精度	検数	検定	検定	検出部の機能	可搬型計装機	搬出状態	備考
発電機の運転	出力監視(出力率)	0~100%	±0.1%	4	目1	A,B	・検出部監視 ・検出部監視	目1	目1	可搬型計装機での計装対象外。
	出力監視(出力率)	0~100%	±0.1%	2	目1	A,B	・検出部監視 ・検出部監視	目1	目1	
	出力監視(出力率)	0~100%	±0.1%	2	目1	A,B	・検出部監視 ・検出部監視	目1	目1	
系統モニターシステム	系統モニターシステム	0~100%	±0.1%	8	4	C,D	・検出部監視 ・検出部監視	可	可	高圧発電機本体 (L/M) は高圧発電機本体 (L/M) の計装範囲を有しているため、L/Mの高低発生時等(L/M) を優先して目録する。 形式別計装機が併用されているが、代換して1台を指定する。
	系統モニターシステム	0~100%	±0.1%	4	4	A,B	・検出部監視 ・検出部監視	可	可	
	系統モニターシステム	0~100%	±0.1%	4	4	A,B	・検出部監視 ・検出部監視	可	可	
	系統モニターシステム	0~100%	±0.1%	4	4	C,D	・検出部監視 ・検出部監視	可	可	
原子炉監視システム	原子炉監視システム	0~100%	±0.1%	2	1	C,D	・検出部監視 ・検出部監視	可	可	可搬型計装機での計装対象外。
	原子炉監視システム	0~100%	±0.1%	2	1	C,D	・検出部監視 ・検出部監視	可	可	

■ 監視・検出・高度・圧力計装機
 ■ 監視計装機

女川原子力発電所2号炉

第1表 可搬型計装機の必要目数整理 (4/4)

分類	監視可能な監視項目	測定範囲	測定精度	検数	検定	検定	検出部の機能	必要目数		備考
								必要目数	必要目数	
発電機の運転	出力監視(出力率)	0~100%	±0.1%	4	目1	A,B	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	可搬型計装機での計装対象外。 (高圧発電機) (高圧発電機) (高圧発電機) (高圧発電機)
	出力監視(出力率)	0~100%	±0.1%	2	目1	A,B	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	
	出力監視(出力率)	0~100%	±0.1%	2	目1	A,B	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	
	出力監視(出力率)	0~100%	±0.1%	2	目1	A,B	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	
系統モニターシステム	系統モニターシステム	0~100%	±0.1%	8	4	C,D	・検出部監視 ・検出部監視	3	3	高圧発電機本体 (L/M) は高圧発電機本体 (L/M) の計装範囲を有しているため、L/Mの高低発生時等(L/M) を優先して目録する。 形式別計装機が併用されているが、代換して1台を指定する。
	系統モニターシステム	0~100%	±0.1%	4	4	A,B	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	
	系統モニターシステム	0~100%	±0.1%	4	4	A,B	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	
	系統モニターシステム	0~100%	±0.1%	4	4	C,D	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	
原子炉監視システム	原子炉監視システム	0~100%	±0.1%	2	1	C,D	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	可搬型計装機での計装対象外。
	原子炉監視システム	0~100%	±0.1%	2	1	C,D	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	

■ 監視・検出・高度・圧力計装機
 ■ 監視計装機

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所3号炉

分類	監視可能な監視項目	測定範囲	測定精度	検数	検定	検定	検出部の機能	必要目数	必要目数	備考
発電機の運転	出力監視(出力率)	0~100%	±0.1%	4	目1	A,B	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	可搬型計装機での計装対象外。
	出力監視(出力率)	0~100%	±0.1%	2	目1	A,B	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	
	出力監視(出力率)	0~100%	±0.1%	2	目1	A,B	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	
	出力監視(出力率)	0~100%	±0.1%	2	目1	A,B	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	
系統モニターシステム	系統モニターシステム	0~100%	±0.1%	8	4	C,D	・検出部監視 ・検出部監視	3	3	高圧発電機本体 (L/M) は高圧発電機本体 (L/M) の計装範囲を有しているため、L/Mの高低発生時等(L/M) を優先して目録する。 形式別計装機が併用されているが、代換して1台を指定する。
	系統モニターシステム	0~100%	±0.1%	4	4	A,B	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	
	系統モニターシステム	0~100%	±0.1%	4	4	A,B	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	
	系統モニターシステム	0~100%	±0.1%	4	4	C,D	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	
原子炉監視システム	原子炉監視システム	0~100%	±0.1%	2	1	C,D	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	可搬型計装機での計装対象外。
	原子炉監視システム	0~100%	±0.1%	2	1	C,D	・検出部監視 ・検出部監視	1	1	

■ 監視・検出・高度・圧力計装機
 ■ 監視計装機

相違理由

相違理由：相違・検出・高度・圧力計装機 (可搬型計装機)
 ■ 必要目数相違 (可搬型計装機)
 ■ 必要目数相違 (可搬型計装機)

1.15 事故時の計装に関する手順等 (添付資料)

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3 / 4号炉										女川原子力発電所2号炉										泊発電所3号炉										相違理由																																																																																																																																		
<p>可搬型計測器及び可搬型温度計測装置の必要数整理表(5/5)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>分類</th> <th>監視パラメータ</th> <th>計測範囲</th> <th>測定可能範囲</th> <th>検数</th> <th>検定</th> <th>検出部の機能</th> <th>可搬型計測器</th> <th>検定箇所</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">本類</td> <td>燃料冷却水ピット水位</td> <td>0~100%</td> <td>—</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>C,D 検出部</td> <td>可</td> <td>1次系隔離装置</td> <td>検定対象計器が複数存在するが、代表して1台を検定する。</td> </tr> <tr> <td>1次系タンク水位</td> <td>0~100%</td> <td>—</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>C,D 検出部</td> <td>可</td> <td>1次系隔離装置</td> <td>検定対象計器が複数存在するが、代表して1台を検定する。</td> </tr> <tr> <td>2次系ピット水位</td> <td>0~100%</td> <td>—</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>C,D 検出部</td> <td>可</td> <td>1次系隔離装置</td> <td>検定対象計器が複数存在するが、代表して1台を検定する。</td> </tr> <tr> <td>異音・振動計測装置 (振動センサー、圧力計測器) 検出部 (可搬型計測器) 監視/出口監視 (S/A用)</td> <td>—</td> <td>0~200℃</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>3</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>検出部</td> <td>可搬型計測器での計測対象外。</td> </tr> </tbody> </table> <p>配置台数：可搬型計測器 (温度・水位・流量・圧力計測用) を3号及び4号それぞれ40個 (計測的余裕を考慮した数含む) ；可搬型温度計測装置 (温度測定用) を3号及び4号それぞれ3個、故障時及び点検時の予備として1個保管する。</p> <p>(注1)：全交直電機喪失時は、炉外側計測装置及び放射線監視装置に対して専用の可搬型バッテリーにより電源供給されるため、当該監視装置は使用可能である。 (注2)：上部と下部の中性子束平均値 (注3)：検出部取り付け部に蒸気配管に水を満たした構造体 (コンデンスタット) があり、蒸気発生部の急激な暴圧やドラフト時には、蒸気配管の水が蒸発し、嵩みで下部の水位を示す可能性がある。</p>										分類	監視パラメータ	計測範囲	測定可能範囲	検数	検定	検出部の機能	可搬型計測器	検定箇所	備考	本類	燃料冷却水ピット水位	0~100%	—	2	1	C,D 検出部	可	1次系隔離装置	検定対象計器が複数存在するが、代表して1台を検定する。	1次系タンク水位	0~100%	—	2	1	C,D 検出部	可	1次系隔離装置	検定対象計器が複数存在するが、代表して1台を検定する。	2次系ピット水位	0~100%	—	2	1	C,D 検出部	可	1次系隔離装置	検定対象計器が複数存在するが、代表して1台を検定する。	異音・振動計測装置 (振動センサー、圧力計測器) 検出部 (可搬型計測器) 監視/出口監視 (S/A用)	—	0~200℃	—	—	3	—	—	検出部	可搬型計測器での計測対象外。	<p>可搬型計測器及び可搬型温度計測装置 (格納容器格納箱温度モニタリング/入口温度/出口温度) の必要個数整理 (5/5)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>分類</th> <th>監視パラメータ</th> <th>計測範囲</th> <th>測定可能範囲</th> <th>必要台数</th> <th>必要計装</th> <th>電源</th> <th>検出部の種類</th> <th>可搬型計測器</th> <th>検定箇所</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">水質の確保</td> <td>燃料冷却水ピット水位</td> <td>0~100%</td> <td>—</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>A,B 計測用</td> <td>差圧式水位 検出部</td> <td>可</td> <td>安全系計測装置</td> <td>複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。</td> </tr> <tr> <td>1次系タンク水位</td> <td>0~100%</td> <td>—</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>A,B 計測用</td> <td>差圧式水位 検出部</td> <td>可</td> <td>安全系計測装置</td> <td>複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。</td> </tr> <tr> <td>補助給水ピット水位</td> <td>0~100%</td> <td>—</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>A,B 計測用</td> <td>差圧式水位 検出部</td> <td>可</td> <td>安全系計測装置</td> <td>複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">使用済燃料ピットの監視</td> <td>使用済燃料ピット水位 (可搬型)</td> <td>1.1, 2.1, 3.1 ~32.7m</td> <td>—</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>A 電流</td> <td>電流式 水位検出部</td> <td>可</td> <td>炉内計測装置</td> <td>複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。</td> </tr> <tr> <td>使用済燃料ピット温度 (検出部)</td> <td>100℃/3~ 1,000℃/3</td> <td>—</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>A 電流</td> <td>電流式 温度検出部</td> <td>可</td> <td>炉内計測装置</td> <td>複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。</td> </tr> <tr> <td>使用済燃料ピット監視カメラ</td> <td>0~100℃</td> <td>—</td> <td>2</td> <td>1</td> <td>A 電流</td> <td>カメラ 温度検出部</td> <td>可</td> <td>炉内計測装置</td> <td>複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。</td> </tr> <tr> <td>使用済燃料ピット監視カメラ</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>1</td> <td>(注1)</td> <td>B 交流</td> <td>カメラ 温度検出部</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>可搬型計測器での計測対象外</td> </tr> </tbody> </table> <p>配置台数：可搬型計測器 (温度・水位・流量・圧力計測用) の台数 (計測的余裕を考慮した数含む) 1個含む ；可搬型温度計測装置 (温度測定用) を3個、故障時及び点検時の予備として1個保管する。</p> <p>(注1)：全交直電機/電源喪失時は、本装置計測装置、燃料冷却水監視装置、燃料冷却水監視装置 (燃料冷却水監視カメラ/出口監視) による監視されるため監視可能である。 (注2)：上部と下部の中性子束平均値 (注3)：検出部取り付け部に蒸気配管に水を満たした構造体 (コンデンスタット) があり、蒸気発生部の急激な暴圧やドラフト時には、蒸気配管の水が蒸発し、嵩みで下部の水位を示す可能性がある。</p>										分類	監視パラメータ	計測範囲	測定可能範囲	必要台数	必要計装	電源	検出部の種類	可搬型計測器	検定箇所	備考	水質の確保	燃料冷却水ピット水位	0~100%	—	2	1	A,B 計測用	差圧式水位 検出部	可	安全系計測装置	複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。	1次系タンク水位	0~100%	—	2	1	A,B 計測用	差圧式水位 検出部	可	安全系計測装置	複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。	補助給水ピット水位	0~100%	—	2	1	A,B 計測用	差圧式水位 検出部	可	安全系計測装置	複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。	使用済燃料ピットの監視	使用済燃料ピット水位 (可搬型)	1.1, 2.1, 3.1 ~32.7m	—	2	1	A 電流	電流式 水位検出部	可	炉内計測装置	複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。	使用済燃料ピット温度 (検出部)	100℃/3~ 1,000℃/3	—	2	1	A 電流	電流式 温度検出部	可	炉内計測装置	複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。	使用済燃料ピット監視カメラ	0~100℃	—	2	1	A 電流	カメラ 温度検出部	可	炉内計測装置	複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。	使用済燃料ピット監視カメラ	—	—	1	(注1)	B 交流	カメラ 温度検出部	—	—	可搬型計測器での計測対象外	<p>相違理由</p>									
分類	監視パラメータ	計測範囲	測定可能範囲	検数	検定	検出部の機能	可搬型計測器	検定箇所	備考																																																																																																																																																							
本類	燃料冷却水ピット水位	0~100%	—	2	1	C,D 検出部	可	1次系隔離装置	検定対象計器が複数存在するが、代表して1台を検定する。																																																																																																																																																							
	1次系タンク水位	0~100%	—	2	1	C,D 検出部	可	1次系隔離装置	検定対象計器が複数存在するが、代表して1台を検定する。																																																																																																																																																							
	2次系ピット水位	0~100%	—	2	1	C,D 検出部	可	1次系隔離装置	検定対象計器が複数存在するが、代表して1台を検定する。																																																																																																																																																							
異音・振動計測装置 (振動センサー、圧力計測器) 検出部 (可搬型計測器) 監視/出口監視 (S/A用)	—	0~200℃	—	—	3	—	—	検出部	可搬型計測器での計測対象外。																																																																																																																																																							
分類	監視パラメータ	計測範囲	測定可能範囲	必要台数	必要計装	電源	検出部の種類	可搬型計測器	検定箇所	備考																																																																																																																																																						
水質の確保	燃料冷却水ピット水位	0~100%	—	2	1	A,B 計測用	差圧式水位 検出部	可	安全系計測装置	複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。																																																																																																																																																						
	1次系タンク水位	0~100%	—	2	1	A,B 計測用	差圧式水位 検出部	可	安全系計測装置	複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。																																																																																																																																																						
	補助給水ピット水位	0~100%	—	2	1	A,B 計測用	差圧式水位 検出部	可	安全系計測装置	複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。																																																																																																																																																						
使用済燃料ピットの監視	使用済燃料ピット水位 (可搬型)	1.1, 2.1, 3.1 ~32.7m	—	2	1	A 電流	電流式 水位検出部	可	炉内計測装置	複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。																																																																																																																																																						
	使用済燃料ピット温度 (検出部)	100℃/3~ 1,000℃/3	—	2	1	A 電流	電流式 温度検出部	可	炉内計測装置	複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。																																																																																																																																																						
	使用済燃料ピット監視カメラ	0~100℃	—	2	1	A 電流	カメラ 温度検出部	可	炉内計測装置	複数チャンネルが存在するが、代表して1チャンネルを測定する。																																																																																																																																																						
	使用済燃料ピット監視カメラ	—	—	1	(注1)	B 交流	カメラ 温度検出部	—	—	可搬型計測器での計測対象外																																																																																																																																																						

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p style="text-align: right;">添付資料1.15.13</p> <p><u>代替パラメータにて重大事故等対処時の判断基準を判断した場合の影響について</u></p> <p>主要パラメータ（重要な監視パラメータ及び有効な監視パラメータ）の計測が困難であった場合、代替パラメータを用いて重大事故等に使用する判断基準及び技術的能力審査基準項目に係る判断基準を判断した場合の影響について以下のとおり確認した。</p> <p>確認結果</p> <p>(1) 代替パラメータによる判断を行なった場合において、判断、操作に影響がないことを確認した。</p> <p>(2) 炉心損傷後は、炉心冠水状態、残存熔融デブリの発生により原子炉格納容器内及び原子炉圧力容器内が過熱状態となることも考えられることから、炉心損傷後においては、関連する複数のパラメータを確認し推定を行うこととする。</p> <p>また、これらの判断に使用する重要な計器は、事故時の耐環境性等を有した事故時監視計器であり他チャンネル計器での確認が期待できるため、判断、操作に対する影響は無いと判断した。</p> <p>※代替パラメータによる推定にあたっては、代替パラメータの誤差による影響を考慮する。</p> <p style="text-align: right;">以上</p>	<p style="text-align: right;">添付資料 1.15.6</p> <p>代替パラメータにて重大事故等対処時の判断基準を判断した場合の影響について</p> <p>主要パラメータ（重要監視パラメータ及び有効監視パラメータ）を計測することが困難になった場合、技術的能力 1.1～1.14の作業着手の判断基準及び操作手順並びに有効性評価の判断及び確認について、代替パラメータを用いて判断した場合の影響について以下のとおり確認した。</p> <p>なお、代替パラメータによる判断への影響を第1表に示す。</p> <p>確認結果</p> <p>(1) 代替パラメータによる各技術的能力の作業着手の判断基準及び操作手順並びに有効性評価の判断及び確認への影響について検討した結果、判断及び操作に影響がないことを確認した。</p> <p>(2) 炉心損傷後は、炉心冠水状態及び熔融炉心の発生により原子炉格納容器内及び原子炉圧力容器内が過熱状態となることも考えられることから、炉心損傷後においては、関連する複数のパラメータを確認し推定を行うこととする。</p> <p>また、これらの判断に使用する重要代替計器は、重大事故等時の耐環境性等を有した重大事故等対処設備であり、他チャンネルでの確認が期待できるため、判断及び操作に対する影響は無いと判断した。</p> <p>※代替パラメータによる推定にあたっては、代替パラメータの誤差による影響を考慮する。</p> <p style="text-align: right;">以上</p>	<p style="text-align: right;">添付資料1.15.6</p> <p>代替パラメータにて重大事故等対処時の判断基準を判断した場合の影響について</p> <p>主要パラメータ（重要監視パラメータ及び有効監視パラメータ）を計測することが困難になった場合、技術的能力 1.1～1.14の作業着手の判断基準及び操作手順並びに有効性評価の判断及び確認について、代替パラメータを用いて判断した場合の影響について以下のとおり確認した。</p> <p>なお、代替パラメータによる判断への影響を第1表に示す。</p> <p>確認結果</p> <p>(1) 代替パラメータによる各技術的能力の作業着手の判断基準及び操作手順並びに有効性評価の判断及び確認への影響について検討した結果、判断及び操作に影響がないことを確認した。</p> <p>(2) 炉心損傷後は、炉心冠水状態及び熔融炉心の発生により原子炉格納容器内及び原子炉圧力容器内が過熱状態となることも考えられることから、炉心損傷後においては、関連する複数のパラメータを確認し推定を行うこととする。</p> <p>また、これらの判断に使用する重要代替計器は、重大事故等時の耐環境性等を有した重大事故等対処設備であり、他チャンネルでの確認が期待できるため、判断及び操作に対する影響は無いと判断した。</p> <p>※代替パラメータによる推定にあたっては、代替パラメータの誤差による影響を考慮する。</p> <p style="text-align: right;">以上</p>	<p>【大飯】資料構成の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

大阪発電所3/4号炉

分類	主要パラメータ(注1)	判断基準		代替パラメータ		代替パラメータによる判断への影響		影響
		高気圧発生時監視機器部	炉心注入状態監視部	① 主要パラメータの他グループ ② 1次冷却材高レベル監視 (広域) ③ 炉心出口流量	① 1次冷却材高レベル監視 (広域) ② 炉心注入状態監視部	高気圧発生による降圧機器の有無は、1次冷却材高レベル監視 (広域) 及び炉心出口流量の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。 炉心への注入状態は、1次冷却材高レベル監視 (広域) 及び炉心出口流量の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。	高気圧発生による降圧機器の有無は、1次冷却材高レベル監視 (広域) 及び炉心出口流量の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。	
炉子	1次冷却材高レベル監視 (広域)							なし
	炉心注入状態監視部							なし
炉心	1次冷却材高レベル監視 (広域)							なし
	炉心注入状態監視部							なし
炉心	炉心出口流量							なし
	炉心出口流量							なし

有：重要事林シナシックス（有効性評価）に使用した判断基準、手：技術的能力事案基準（各手順）に依存する判断基準
 (注1)：ここでは主要パラメータのうち重要監視パラメータ及び重要監視パラメータを示す。

女川原子力発電所2号炉

分類	主要パラメータ	判断基準		代替パラメータ		代替パラメータによる判断への影響		影響
		炉心	炉心	① 1次冷却材高レベル監視 (広域) ② 炉心出口流量	① 1次冷却材高レベル監視 (広域) ② 炉心注入状態監視部	高気圧発生による降圧機器の有無は、1次冷却材高レベル監視 (広域) 及び炉心出口流量の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。 炉心への注入状態は、1次冷却材高レベル監視 (広域) 及び炉心出口流量の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。	高気圧発生による降圧機器の有無は、1次冷却材高レベル監視 (広域) 及び炉心出口流量の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。	
炉子	1次冷却材高レベル監視 (広域)							なし
	炉心注入状態監視部							なし
炉心	1次冷却材高レベル監視 (広域)							なし
	炉心注入状態監視部							なし
炉心	炉心出口流量							なし
	炉心出口流量							なし

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (1/12)

有：重要事林シナシックス（有効性評価）に使用した判断基準、手：技術的能力事案基準（各手順）に依存する判断基準
 (注1)：ここでは主要パラメータのうち重要監視パラメータ及び重要監視パラメータを示す。

泊発電所3号炉

分類	主要パラメータ	判断基準		代替パラメータ		代替パラメータによる判断への影響		影響
		炉心	炉心	① 1次冷却材高レベル監視 (広域) ② 炉心出口流量	① 1次冷却材高レベル監視 (広域) ② 炉心注入状態監視部	高気圧発生による降圧機器の有無は、1次冷却材高レベル監視 (広域) 及び炉心出口流量の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。 炉心への注入状態は、1次冷却材高レベル監視 (広域) 及び炉心出口流量の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。	高気圧発生による降圧機器の有無は、1次冷却材高レベル監視 (広域) 及び炉心出口流量の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。	
炉子	1次冷却材高レベル監視 (広域)							なし
	炉心注入状態監視部							なし
炉心	1次冷却材高レベル監視 (広域)							なし
	炉心注入状態監視部							なし
炉心	炉心出口流量							なし
	炉心出口流量							なし

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (1/23)

有：重要事林シナシックス（有効性評価）に使用した判断基準
 手：技術的能力事案基準（各手順）に依存する判断基準
 ※1：代替パラメータの番号は優先順位を示す。
 ※2：「」は重要監視パラメータ又は重要監視パラメータの判断項目を示す。

相違理由

- 【女川】炉型の相違
- ・PWR と BWR で想定される重大事故等及び対処するための監視パラメータが異なるため、比較対象外とする。
 - ・ただし、「代替パラメータによる判断への影響」については、原則、女川の構文を反映する。
 - ・以降、同表において同じ。
- 【大阪】記載表現の相違(女川実績の反映)
- ・泊の表構成を女川に合わせ、主要パラメータごとに影響を評価した記載とした(大阪は判断基準ごと)。
 - ・「代替パラメータによる判断への影響」について、代替パラメータの優先順位の番号順に記載した。
 - ・以降、同表において同じ。
- 【大阪】パラメータ名称の相違 (以降、同表において同じ)

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

大阪発電所3/4号炉

分類	主要パラメータ (D1)	判断基準	代替パラメータによる判断への影響 (2/16)		影響
			代替パラメータ	判断の方向	
原子炉出力制御	1次冷却材圧力 (ICPT)	有 全交流機が制御不能 原子炉出力制御 炉心注入停止・強制給 水ポンプ故障	① 主要パラメータの代替手段なし ② 加圧器圧力 (ICPT) ③ 1次冷却材温度監視装置 (ICD) ④ 1次冷却材圧力監視装置 (ICP)	代替パラメータによる判断への影響 1次冷却材圧力、水の飽和温度と原子炉出力制御の両方から1次冷却材圧力監視装置 (ICD) 及び1次冷却材温度監視装置 (ICD) より優先する。1次冷却材温度監視装置 (ICD)、1次冷却材圧力監視装置 (ICP) の計装能力を考慮して優先した判断によって判断による影響はない。	なし
	加圧器圧力 (ACRT)	有 1次冷却材圧力監視装置	① 1次冷却材圧力監視装置 (ICP) ② 1次冷却材温度監視装置 (ICD)	1次冷却材圧力の監視は、加圧器圧力 (ICPT) により1次冷却材圧力監視装置 (ICD) 及び1次冷却材温度監視装置 (ICD) の機能低下による影響は少ない。1次冷却材圧力監視装置 (ICP) による影響はない。	なし
原子炉出力監視	加圧器水位	有 炉心温度監視装置 炉心注入監視装置	① 主要パラメータの代替手段なし ② 1次冷却材圧力 ③ チェンネルA/B (CRT) ④ 1次冷却材圧力 ⑤ 1次冷却材温度監視装置 (ICD)	1次冷却材圧力の監視は、1次冷却材圧力監視装置 (ICP) により原子炉出力監視装置 (ICD) 及び1次冷却材温度監視装置 (ICD) の機能低下による影響はない。	なし
	加圧器水位	有 炉心温度監視装置 炉心注入監視装置	① 主要パラメータの代替手段なし ② 1次冷却材圧力 ③ チェンネルA/B (CRT) ④ 1次冷却材圧力 ⑤ 1次冷却材温度監視装置 (ICD)	原子炉出力監視装置 (ICD) 及び1次冷却材温度監視装置 (ICD) の機能低下による影響はない。	なし

有：重要警報センターシステム（事故時対応）に使用したパラメータ。重要警報センターシステムに使用可能なパラメータを示す。
 (注1) (注2)は重要警報センターシステムに使用可能なパラメータ及び重要警報センターシステムに使用可能なパラメータを示す。

女川原子力発電所2号炉

分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータによる判断への影響 (2/12)		影響
			代替パラメータ	判断の方向	
原子炉出力制御	1次冷却材圧力 (ICPT)	有 全交流機が制御不能 原子炉出力制御 炉心注入停止・強制給 水ポンプ故障	① 主要パラメータの代替手段なし ② 加圧器圧力 (ICPT) ③ 1次冷却材温度監視装置 (ICD) ④ 1次冷却材圧力監視装置 (ICP)	代替パラメータによる判断への影響 1次冷却材圧力、水の飽和温度と原子炉出力制御の両方から1次冷却材圧力監視装置 (ICD) 及び1次冷却材温度監視装置 (ICD) より優先する。1次冷却材温度監視装置 (ICD)、1次冷却材圧力監視装置 (ICP) の計装能力を考慮して優先した判断によって判断による影響はない。	なし
	加圧器圧力 (ACRT)	有 1次冷却材圧力監視装置	① 1次冷却材圧力監視装置 (ICP) ② 1次冷却材温度監視装置 (ICD)	1次冷却材圧力の監視は、加圧器圧力 (ICPT) により1次冷却材圧力監視装置 (ICD) 及び1次冷却材温度監視装置 (ICD) の機能低下による影響は少ない。1次冷却材圧力監視装置 (ICP) による影響はない。	なし
原子炉出力監視	加圧器水位	有 炉心温度監視装置 炉心注入監視装置	① 主要パラメータの代替手段なし ② 1次冷却材圧力 ③ チェンネルA/B (CRT) ④ 1次冷却材圧力 ⑤ 1次冷却材温度監視装置 (ICD)	1次冷却材圧力の監視は、1次冷却材圧力監視装置 (ICP) により原子炉出力監視装置 (ICD) 及び1次冷却材温度監視装置 (ICD) の機能低下による影響はない。	なし
	加圧器水位	有 炉心温度監視装置 炉心注入監視装置	① 主要パラメータの代替手段なし ② 1次冷却材圧力 ③ チェンネルA/B (CRT) ④ 1次冷却材圧力 ⑤ 1次冷却材温度監視装置 (ICD)	原子炉出力監視装置 (ICD) 及び1次冷却材温度監視装置 (ICD) の機能低下による影響はない。	なし

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (2/12)

有：重要警報センターシステム（事故時対応）に使用したパラメータ。重要警報センターシステムに使用可能なパラメータを示す。
 (注1) (注2)は重要警報センターシステムに使用可能なパラメータ及び重要警報センターシステムに使用可能なパラメータを示す。

泊発電所3号炉

分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータによる判断への影響 (2/23)		影響
			代替パラメータ	判断の方向	
原子炉出力制御	1次冷却材圧力 (ICPT)	有 全交流機が制御不能 原子炉出力制御 炉心注入停止・強制給 水ポンプ故障	① 主要パラメータの代替手段なし ② 加圧器圧力 (ICPT) ③ 1次冷却材温度監視装置 (ICD) ④ 1次冷却材圧力監視装置 (ICP)	代替パラメータによる判断への影響 1次冷却材圧力、水の飽和温度と原子炉出力制御の両方から1次冷却材圧力監視装置 (ICD) 及び1次冷却材温度監視装置 (ICD) より優先する。1次冷却材温度監視装置 (ICD)、1次冷却材圧力監視装置 (ICP) の計装能力を考慮して優先した判断によって判断による影響はない。	なし
	加圧器圧力 (ACRT)	有 1次冷却材圧力監視装置	① 1次冷却材圧力監視装置 (ICP) ② 1次冷却材温度監視装置 (ICD)	1次冷却材圧力の監視は、加圧器圧力 (ICPT) により1次冷却材圧力監視装置 (ICD) 及び1次冷却材温度監視装置 (ICD) の機能低下による影響は少ない。1次冷却材圧力監視装置 (ICP) による影響はない。	なし
原子炉出力監視	加圧器水位	有 炉心温度監視装置 炉心注入監視装置	① 主要パラメータの代替手段なし ② 1次冷却材圧力 ③ チェンネルA/B (CRT) ④ 1次冷却材圧力 ⑤ 1次冷却材温度監視装置 (ICD)	1次冷却材圧力の監視は、1次冷却材圧力監視装置 (ICP) により原子炉出力監視装置 (ICD) 及び1次冷却材温度監視装置 (ICD) の機能低下による影響はない。	なし
	加圧器水位	有 炉心温度監視装置 炉心注入監視装置	① 主要パラメータの代替手段なし ② 1次冷却材圧力 ③ チェンネルA/B (CRT) ④ 1次冷却材圧力 ⑤ 1次冷却材温度監視装置 (ICD)	原子炉出力監視装置 (ICD) 及び1次冷却材温度監視装置 (ICD) の機能低下による影響はない。	なし

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (2/23)

有：重要警報センターシステム（事故時対応）に使用したパラメータ。重要警報センターシステムに使用可能なパラメータを示す。
 手：技術的能力を監視装置 (各手続) に依存する判断基準
 *1：代替パラメータの番号は優先順位を示す。
 *2：() は重要警報センターシステムに使用可能なパラメータ及び重要警報センターシステムに使用可能なパラメータを示す。

相違理由

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

大阪発電所3/4号炉

分類	主要パラメータ (注1)	判断基準	代替パラメータ		影響
			代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響	
原子炉圧力変動監視の注水量	短設代替低圧注水流量	短設代替低圧注水ポンプによる心注入確認	① 燃料貯留器注水レベル水位 ② 汲水レベル水位 ③ 加圧器水位 ④ 原子炉水位 ⑤ 燃料貯留器再循環サンプ水位 (広域)	原子炉圧力変動監視の注水量である短設代替低圧注水流量の計装が損傷の場合、燃料貯留器注水レベル水位、汲水レベル水位、加圧器水位及び原子炉水位並びに燃料貯留器再循環サンプ水位 (広域) の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。	なし
	水てん水流量	手	① 燃料貯留器再循環サンプ水位 (広域) ② 加圧器水位 ③ 原子炉水位	原子炉圧力変動監視の注水量である水てん水流量の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。	なし
原子炉圧力変動監視の注水量	蓄圧タンク圧力	有	① 1次冷却材圧力 ② 1次冷却材循環流量 (広域)	蓄圧タンクの動作は、1次冷却材圧力が通常の蓄圧タンク圧力を下回ることでより動作し、また動作により注入し、1次冷却材循環流量 (広域) が低下することを判断に与える影響はない。	なし
	蓄圧タンク水位	有	蓄圧タンク動作	蓄圧タンクの動作は、1次冷却材圧力が通常の蓄圧タンク圧力を下回ることでより動作し、また動作により注入し、1次冷却材循環流量 (広域) が低下することを判断に与える影響はない。	なし
AM注湯と水流量監視	一	注入確認	① 冷却給湯流量 ② 加圧器水位 ③ 原子炉水位	原子炉圧力変動監視の注水量であるAM注湯と水流量の計装が損傷の場合、冷却給湯流量、加圧器水位及び原子炉水位の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。	なし

有：重要事象シグナリング (有効性評価) に適用した判断基準、手：技術的能力基準書 (各手順) に係る判断基準
 (注1) ここでは主要パラメータのうち重要な監視パラメータ及び有差な監視パラメータを示す。

女川原子力発電所2号炉

分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ		影響
			代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響	
原子炉圧力変動監視の注水量	短設代替低圧注水流量	短設代替低圧注水ポンプによる心注入確認	① 燃料貯留器注水レベル水位 ② 汲水レベル水位 ③ 加圧器水位 ④ 原子炉水位 ⑤ 燃料貯留器再循環サンプ水位 (広域)	原子炉圧力変動監視の注水量である短設代替低圧注水流量の計装が損傷の場合、燃料貯留器注水レベル水位、汲水レベル水位、加圧器水位及び原子炉水位並びに燃料貯留器再循環サンプ水位 (広域) の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。	なし
	水てん水流量	手	① 燃料貯留器再循環サンプ水位 (広域) ② 加圧器水位 ③ 原子炉水位	原子炉圧力変動監視の注水量である水てん水流量の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。	なし
原子炉圧力変動監視の注水量	蓄圧タンク圧力	有	① 1次冷却材圧力 ② 1次冷却材循環流量 (広域)	蓄圧タンクの動作は、1次冷却材圧力が通常の蓄圧タンク圧力を下回ることでより動作し、また動作により注入し、1次冷却材循環流量 (広域) が低下することを判断に与える影響はない。	なし
	蓄圧タンク水位	有	蓄圧タンク動作	蓄圧タンクの動作は、1次冷却材圧力が通常の蓄圧タンク圧力を下回ることでより動作し、また動作により注入し、1次冷却材循環流量 (広域) が低下することを判断に与える影響はない。	なし
AM注湯と水流量監視	一	注入確認	① 冷却給湯流量 ② 加圧器水位 ③ 原子炉水位	原子炉圧力変動監視の注水量であるAM注湯と水流量の計装が損傷の場合、冷却給湯流量、加圧器水位及び原子炉水位の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。	なし

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (4/12)

有：重要事象シグナリング (有効性評価) に適用した判断基準、手：技術的能力基準書 (各手順) に係る判断基準
 (注1) ここでは主要パラメータのうち重要な監視パラメータ及び有差な監視パラメータを示す。

泊発電所3号炉

分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ		影響
			代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響	
原子炉圧力変動監視の注水量	短設代替低圧注水流量	短設代替低圧注水ポンプによる心注入確認	① 燃料貯留器注水レベル水位 ② 汲水レベル水位 ③ 加圧器水位 ④ 原子炉水位 ⑤ 燃料貯留器再循環サンプ水位 (広域)	原子炉圧力変動監視の注水量である短設代替低圧注水流量の計装が損傷の場合、燃料貯留器注水レベル水位、汲水レベル水位、加圧器水位及び原子炉水位並びに燃料貯留器再循環サンプ水位 (広域) の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。	なし
	水てん水流量	手	① 燃料貯留器再循環サンプ水位 (広域) ② 加圧器水位 ③ 原子炉水位	原子炉圧力変動監視の注水量である水てん水流量の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。	なし
原子炉圧力変動監視の注水量	蓄圧タンク圧力	有	① 1次冷却材圧力 ② 1次冷却材循環流量 (広域)	蓄圧タンクの動作は、1次冷却材圧力が通常の蓄圧タンク圧力を下回ることでより動作し、また動作により注入し、1次冷却材循環流量 (広域) が低下することを判断に与える影響はない。	なし
	蓄圧タンク水位	有	蓄圧タンク動作	蓄圧タンクの動作は、1次冷却材圧力が通常の蓄圧タンク圧力を下回ることでより動作し、また動作により注入し、1次冷却材循環流量 (広域) が低下することを判断に与える影響はない。	なし
AM注湯と水流量監視	一	注入確認	① 冷却給湯流量 ② 加圧器水位 ③ 原子炉水位	原子炉圧力変動監視の注水量であるAM注湯と水流量の計装が損傷の場合、冷却給湯流量、加圧器水位及び原子炉水位の傾向監視で確認可能なため、判断に与える影響はない。	なし

第3表 代替パラメータによる判断への影響 (4/23)

①各系統の原子炉圧力変動監視の注水量の監視が不可能となった場合は、水源である燃料貯留器注水レベル水位の変化により原子炉圧力変動監視の注水量を推定可能であり、判断に与える影響はない。
 ②各系統の原子炉圧力変動監視の注水量の監視が不可能となった場合は、加圧器水位又は原子炉圧力変動監視の注水量の傾向監視により注水量を推定可能であり、判断に与える影響はない。
 ③各系統の原子炉圧力変動監視の注水量の監視が不可能となった場合は、LICAが発生した集合において格納容器再循環サンプ水位 (広域) の水位変化により注水量を推定可能であり、判断に与える影響はない。
 ④各系統の原子炉圧力変動監視の注水量の監視が不可能となった場合は、水源である燃料貯留器注水レベル水位及び補助給水レベル水位の変化により原子炉圧力変動監視の注水量を推定可能であり、判断に与える影響はない。
 なお、燃料貯留器注水レベル水位は運転開始により蓄積した注水量により推定する。
 ⑤各系統の原子炉圧力変動監視の注水量の監視が不可能となった場合は、加圧器水位又は原子炉圧力変動監視の注水量の監視が不可能となった場合は、LICAが発生した集合において格納容器再循環サンプ水位 (広域) の水位変化により注水量を推定可能であり、判断に与える影響はない。

有：重要事象シグナリング (有効性評価) に適用した判断基準
 手：技術的能力基準書 (各手順) に係る判断基準
 *1：代替パラメータの番号は優先順位を示す。
 *2：【 】 は有差な監視パラメータ又は重要監視パラメータを示す。

相違理由

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (5/12)

分類	主要パラメータ	判断基準		影響
		有	無	
原子炉圧力容器への注水量	① 1次冷却材圧力 (広域)	有	有	なし
	① 1次冷却材温度 (広域-低温度)	有	有	なし
	① 1次冷却材圧力 (広域)	有	有	なし
	① 1次冷却材温度 (広域-低温度)	有	有	なし
AM用消火水積算流量	① 底圧注入流量	有	有	なし
	② 加圧器水位	有	有	なし
	③ 原子炉容器水位	有	有	なし
	③ 原子炉容器水位	有	有	なし

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (5/23)

分類	主要パラメータ	判断基準		影響
		有	無	
原子炉圧力容器への注水量	① 蓄圧タンク圧力 (蓄圧タンク圧力)	有	有	なし
	① 蓄圧タンク圧力 (蓄圧タンク圧力)	有	有	なし
	① AM用消火水積算流量 (AM用消火水積算流量)	有	有	なし

有：重要事故シナリオケータ（有効性評価）に使用した判断基準

手：技術的能力審査基準（各手順）に係る判断基準

* 1：代替パラメータの番号は優先順位を示す。

* 2：〔 〕は有効監視パラメータ又は重要監視パラメータの常用計器（耐震性、耐震域性等はないが、監視可能であれば発電用原子炉施設の状態を把握すること可能な計器）を示す。

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

大阪発電所3/4号炉

分類	主要パラメータ(注1)	判断基準	代替パラメータ		影響
			代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響	
監視	格納容器スプレードライ積存量	① 格納容器内日本ポンプによる中心注入確認 ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	① 格納容器内日本ポンプ積存量 ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	格納容器への注入量である格納容器スプレードライ積存量の判断が困難となる場合、格納容器内積存サブ水位(広域)の積存量で判断可能である。判断に与える影響はない。	なし
	圧縮空気供給日本積存量	① 格納容器内日本ポンプによる中心注入確認 ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	① 格納容器内日本ポンプ積存量 ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	格納容器への注入量である格納容器スプレードライ積存量の判断が困難となる場合、格納容器内積存サブ水位(広域)の積存量で判断可能である。判断に与える影響はない。	なし
異常検出	蒸気注入流量	-	① 主配管の配管内積存サブ水位(広域) ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	格納容器への注入量である格納容器スプレードライ積存量の判断が困難となる場合、格納容器内積存サブ水位(広域)の積存量で判断可能である。判断に与える影響はない。	なし
	蒸気発生流量	-	① 主配管の配管内積存サブ水位(広域) ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	格納容器への注入量である格納容器スプレードライ積存量の判断が困難となる場合、格納容器内積存サブ水位(広域)の積存量で判断可能である。判断に与える影響はない。	なし
異常発生	格納容器スプレードライ積存量	有	① 格納容器内積存サブ水位(広域) ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	格納容器への注入量である格納容器スプレードライ積存量の判断が困難となる場合、格納容器内積存サブ水位(広域)の積存量で判断可能である。判断に与える影響はない。	なし
	ANPR再注入積存量	-	① 格納容器内積存サブ水位(広域) ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	格納容器への注入量である格納容器スプレードライ積存量の判断が困難となる場合、格納容器内積存サブ水位(広域)の積存量で判断可能である。判断に与える影響はない。	なし

注：異常発生シグナル（有効性確認）に使用した判断基準、主：名称的/流量基準（各1個）に替る可換基準
 (注1) ここにて注したパラメータのうち重要な代替パラメータ及び有効な緊急のパラメータを示す。

女川原子力発電所2号炉

分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ		影響
			代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響	
監視	格納容器スプレードライ積存量	① 格納容器内積存サブ水位(広域) ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	① 格納容器内積存サブ水位(広域) ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	格納容器への注入量である格納容器スプレードライ積存量の判断が困難となる場合、格納容器内積存サブ水位(広域)の積存量で判断可能である。判断に与える影響はない。	なし
	蒸気注入流量	-	① 主配管の配管内積存サブ水位(広域) ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	格納容器への注入量である格納容器スプレードライ積存量の判断が困難となる場合、格納容器内積存サブ水位(広域)の積存量で判断可能である。判断に与える影響はない。	なし
異常検出	格納容器スプレードライ積存量	有	① 格納容器内積存サブ水位(広域) ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	格納容器への注入量である格納容器スプレードライ積存量の判断が困難となる場合、格納容器内積存サブ水位(広域)の積存量で判断可能である。判断に与える影響はない。	なし
	ANPR再注入積存量	-	① 格納容器内積存サブ水位(広域) ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	格納容器への注入量である格納容器スプレードライ積存量の判断が困難となる場合、格納容器内積存サブ水位(広域)の積存量で判断可能である。判断に与える影響はない。	なし

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (6/12)

注：異常発生シグナル（有効性確認）に使用した判断基準、主：名称的/流量基準（各1個）に替る可換基準
 (注1) ここにて注したパラメータのうち重要な代替パラメータ及び有効な緊急のパラメータを示す。

泊発電所3号炉

分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ		影響
			代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響	
監視	格納容器スプレードライ積存量	① 格納容器内積存サブ水位(広域) ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	① 格納容器内積存サブ水位(広域) ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	格納容器への注入量である格納容器スプレードライ積存量の判断が困難となる場合、格納容器内積存サブ水位(広域)の積存量で判断可能である。判断に与える影響はない。	なし
	蒸気注入流量	-	① 主配管の配管内積存サブ水位(広域) ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	格納容器への注入量である格納容器スプレードライ積存量の判断が困難となる場合、格納容器内積存サブ水位(広域)の積存量で判断可能である。判断に与える影響はない。	なし
異常検出	格納容器スプレードライ積存量	有	① 格納容器内積存サブ水位(広域) ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	格納容器への注入量である格納容器スプレードライ積存量の判断が困難となる場合、格納容器内積存サブ水位(広域)の積存量で判断可能である。判断に与える影響はない。	なし
	ANPR再注入積存量	-	① 格納容器内積存サブ水位(広域) ② 格納容器内積存サブ水位(広域)	格納容器への注入量である格納容器スプレードライ積存量の判断が困難となる場合、格納容器内積存サブ水位(広域)の積存量で判断可能である。判断に与える影響はない。	なし

注：異常発生シグナル（有効性確認）に使用した判断基準
 主：名称的/流量基準（各1個）に替る可換基準
 *1：代替パラメータの部分は原本構成を示す。
 *2：「」は有効監視パラメータの使用計画（原研）に示す。監視可能であれば発電所原子力施設の稼働を把握することが可能(注)を示す。

相違理由

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

大阪発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

代替パラメータによる判断への影響 (6/16)

分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響	影響
運転時	運転時監視	1 炉心出力の過剰 2 炉心出力の不足 3 炉心出力の急激な変動	① 主蒸気圧力 ② 炉心出力 ③ AM制御器出力 ④ AM制御器出力	① 主蒸気圧力 ② 炉心出力 ③ AM制御器出力 ④ AM制御器出力	なし
停止時	停止時監視	1 炉心出力の過剰 2 炉心出力の不足 3 炉心出力の急激な変動	① 主蒸気圧力 ② 炉心出力 ③ AM制御器出力 ④ AM制御器出力	① 主蒸気圧力 ② 炉心出力 ③ AM制御器出力 ④ AM制御器出力	なし

有：重要事故シナリオ（有状態評価）に適用した時発生、または評価の対象となる（付録1に示す判断基準）
 なし：評価の対象とならない（付録1に示す判断基準）

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (7/12)

分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響	影響
運転時	運転時監視	1 炉心出力の過剰 2 炉心出力の不足 3 炉心出力の急激な変動	① 主蒸気圧力 ② 炉心出力 ③ AM制御器出力 ④ AM制御器出力	① 主蒸気圧力 ② 炉心出力 ③ AM制御器出力 ④ AM制御器出力	なし
停止時	停止時監視	1 炉心出力の過剰 2 炉心出力の不足 3 炉心出力の急激な変動	① 主蒸気圧力 ② 炉心出力 ③ AM制御器出力 ④ AM制御器出力	① 主蒸気圧力 ② 炉心出力 ③ AM制御器出力 ④ AM制御器出力	なし

有：重要事故シナリオ（有状態評価）に適用した時発生、または評価の対象となる（付録1に示す判断基準）
 なし：評価の対象とならない（付録1に示す判断基準）

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (7/23)

分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響	影響
運転時	運転時監視	1 炉心出力の過剰 2 炉心出力の不足 3 炉心出力の急激な変動	① 主蒸気圧力 ② 炉心出力 ③ AM制御器出力 ④ AM制御器出力	① 主蒸気圧力 ② 炉心出力 ③ AM制御器出力 ④ AM制御器出力	なし
停止時	停止時監視	1 炉心出力の過剰 2 炉心出力の不足 3 炉心出力の急激な変動	① 主蒸気圧力 ② 炉心出力 ③ AM制御器出力 ④ AM制御器出力	① 主蒸気圧力 ② 炉心出力 ③ AM制御器出力 ④ AM制御器出力	なし

有：重要事故シナリオ（有状態評価）に適用した時発生、または評価の対象となる（付録1に示す判断基準）
 なし：評価の対象とならない（付録1に示す判断基準）

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大阪発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

代替パラメータによる判断への影響 (7/16)

分類	主要パラメータ (R1)	代替パラメータ	判断基準	影響
手	格納容器内積層タンク水位 (圧縮)	① 主要パラメータの代替タンク本水位 (圧縮)	格納容器内積層タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器内積層タンク水位 (圧縮)、原子炉下部キャビネット水位、原子炉格納容器水位による監視が継続可能であり、また、本水位である格納容器排水タンク水位、復水タンク水位により監視可能である。	なし
		② 格納容器排水タンク水位 (圧縮)	格納容器排水タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器排水タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器排水タンク水位 (圧縮) により監視可能である。	なし
手	原子炉下部キャビネット水位 (圧縮)	① 格納容器内積層タンク水位 (圧縮)	原子炉下部キャビネット水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器内積層タンク水位 (圧縮) により監視可能である。	なし
		② 格納容器排水タンク水位 (圧縮)	格納容器排水タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器排水タンク水位 (圧縮) により監視可能である。	なし
手	格納容器排水タンク水位 (圧縮)	① 格納容器排水タンク水位 (圧縮)	格納容器排水タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器排水タンク水位 (圧縮) により監視可能である。	なし
		② 格納容器排水タンク水位 (圧縮)	格納容器排水タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器排水タンク水位 (圧縮) により監視可能である。	なし

注：重要警報シーケンス（有線検出）に使用した機器等は、手1技術的適合基準（本手順）に準ずる機器等（注1）により技術的適合パラメータが対応可能な状態のパラメータである。

注2：（注1）には、格納容器排水タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器排水タンク水位 (圧縮) により監視可能である。

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (8/12)

分類	主要パラメータ	代替パラメータ	判断基準	影響
手	格納容器内積層タンク水位 (圧縮)	① 主要パラメータの代替タンク本水位 (圧縮)	格納容器内積層タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器内積層タンク水位 (圧縮)、原子炉下部キャビネット水位、原子炉格納容器水位による監視が継続可能であり、また、本水位である格納容器排水タンク水位、復水タンク水位により監視可能である。	なし
		② 格納容器排水タンク水位 (圧縮)	格納容器排水タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器排水タンク水位 (圧縮) により監視可能である。	なし
手	原子炉下部キャビネット水位 (圧縮)	① 格納容器内積層タンク水位 (圧縮)	原子炉下部キャビネット水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器内積層タンク水位 (圧縮) により監視可能である。	なし
		② 格納容器排水タンク水位 (圧縮)	格納容器排水タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器排水タンク水位 (圧縮) により監視可能である。	なし
手	格納容器排水タンク水位 (圧縮)	① 格納容器排水タンク水位 (圧縮)	格納容器排水タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器排水タンク水位 (圧縮) により監視可能である。	なし
		② 格納容器排水タンク水位 (圧縮)	格納容器排水タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器排水タンク水位 (圧縮) により監視可能である。	なし

注：重要警報シーケンス（有線検出）に使用した機器等は、手1技術的適合基準（本手順）に準ずる機器等（注1）により技術的適合パラメータが対応可能な状態のパラメータである。

注2：（注1）には、格納容器排水タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器排水タンク水位 (圧縮) により監視可能である。

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (8/23)

分類	主要パラメータ	代替パラメータ	判断基準	影響
手	格納容器内積層タンク水位 (圧縮)	① 主要パラメータの代替タンク本水位 (圧縮)	格納容器内積層タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器内積層タンク水位 (圧縮)、原子炉下部キャビネット水位、原子炉格納容器水位による監視が継続可能であり、また、本水位である格納容器排水タンク水位、復水タンク水位により監視可能である。	なし
		② 格納容器排水タンク水位 (圧縮)	格納容器排水タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器排水タンク水位 (圧縮) により監視可能である。	なし
手	原子炉下部キャビネット水位 (圧縮)	① 格納容器内積層タンク水位 (圧縮)	原子炉下部キャビネット水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器内積層タンク水位 (圧縮) により監視可能である。	なし
		② 格納容器排水タンク水位 (圧縮)	格納容器排水タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器排水タンク水位 (圧縮) により監視可能である。	なし
手	格納容器排水タンク水位 (圧縮)	① 格納容器排水タンク水位 (圧縮)	格納容器排水タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器排水タンク水位 (圧縮) により監視可能である。	なし
		② 格納容器排水タンク水位 (圧縮)	格納容器排水タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器排水タンク水位 (圧縮) により監視可能である。	なし

注：重要警報シーケンス（有線検出）に使用した機器等は、手1技術的適合基準（本手順）に準ずる機器等（注1）により技術的適合パラメータが対応可能な状態のパラメータである。

注2：（注1）には、格納容器排水タンク水位 (圧縮) の監視が可能な場合、格納容器排水タンク水位 (圧縮) により監視可能である。

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大阪発電所3/4号炉

分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響	影響
原子炉冷却系内の水素濃度	可燃物燃焼率	原子炉冷却系内の水素濃度 手 装置起動条件	① 主要パラメータの予備 ② 可燃物燃焼率水素ガス濃度 ③ 格納容器内高レベルエアモニタ（高レベル） ④ 排気筒高レベルガスモニタ（高レベル）	可燃物燃焼率水素ガス濃度の計装が故障となった場合は、予備の可燃物燃焼率と水素ガス濃度計にて確認する。また、原子炉格納容器内の水素濃度と原子炉冷却系水素再結合装置及び原子炉格納容器水素燃焼装置の動作特性（水素臭明特性）の関係から、動作制御式水素再結合装置燃焼温度及び原子炉格納容器水素燃焼装置燃焼温度において動作確認式水素再結合装置及び原子炉格納容器水素燃焼装置の動作特性の監視により原子炉格納容器内の水素濃度が監視可能な状態を生成し、信頼できるが確認することが可能である。なお、使用可能であればガスタクトグラフ（多相性監視設備）により水素濃度を監視し、ガスタクトグラフの動作に基づき水素濃度を推定する。これらの推定による判断への影響はない。	なし
	アニュウラス水素濃度		① 主要パラメータの予備 ② 可燃物燃焼率水素ガス濃度 ③ 格納容器内高レベルエアモニタ（高レベル） ④ 排気筒高レベルガスモニタ（高レベル）	アニュウラス水素濃度の計装が故障となった場合は、予備のアニュウラス水素濃度計によりアニュウラス水素濃度を計測する。また、格納容器内高レベルエアモニタ（高レベル）及び排気筒高レベルガスモニタ（高レベル）（多相性監視設備）の放射線量計の比により、アニュウラスへの集まりやすさを求め、可燃物燃焼率水素ガス濃度計により計測した格納容器水素濃度を基に、信頼した格納容器水素濃度とアニュウラスへの集まりやすさの関係を基にアニュウラス水素濃度を推定する。	

有：重要事象シナシケンス（有効性評価）に使用した相違基準、手：技術的能力基準（本手順）に係る判断基準
 (注1) ここでは主要パラメータのうち重要な監視パラメータ及び有効監視パラメータを示す。

女川原子力発電所2号炉

分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響	影響
原子炉冷却系内の水素濃度	可燃物燃焼率	原子炉冷却系内の水素濃度 手 装置起動条件	① 主要パラメータの予備 ② 可燃物燃焼率水素ガス濃度 ③ 格納容器内高レベルエアモニタ（高レベル） ④ 排気筒高レベルガスモニタ（高レベル）	可燃物燃焼率水素ガス濃度の計装が故障となった場合は、予備の可燃物燃焼率と水素ガス濃度計にて確認する。また、原子炉格納容器内の水素濃度と原子炉冷却系水素再結合装置及び原子炉格納容器水素燃焼装置の動作特性（水素臭明特性）の関係から、動作制御式水素再結合装置燃焼温度及び原子炉格納容器水素燃焼装置燃焼温度において動作確認式水素再結合装置及び原子炉格納容器水素燃焼装置の動作特性の監視により原子炉格納容器内の水素濃度が監視可能な状態を生成し、信頼できるが確認することが可能である。なお、使用可能であればガスタクトグラフ（多相性監視設備）により水素濃度を監視し、ガスタクトグラフの動作に基づき水素濃度を推定する。これらの推定による判断への影響はない。	なし
	アニュウラス水素濃度		① 主要パラメータの予備 ② 可燃物燃焼率水素ガス濃度 ③ 格納容器内高レベルエアモニタ（高レベル） ④ 排気筒高レベルガスモニタ（高レベル）	アニュウラス水素濃度の計装が故障となった場合は、予備のアニュウラス水素濃度計によりアニュウラス水素濃度を計測する。また、格納容器内高レベルエアモニタ（高レベル）及び排気筒高レベルガスモニタ（高レベル）（多相性監視設備）の放射線量計の比により、アニュウラスへの集まりやすさを求め、可燃物燃焼率水素ガス濃度計により計測した格納容器水素濃度を基に、信頼した格納容器水素濃度とアニュウラスへの集まりやすさの関係を基にアニュウラス水素濃度を推定する。	

有：重要事象シナシケンス（有効性評価）に使用した相違基準、手：技術的能力基準（本手順）に係る判断基準
 (注1) ここでは主要パラメータのうち重要な監視パラメータ及び有効監視パラメータを示す。

泊発電所3号炉

分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響	影響
原子炉冷却系内の水素濃度	可燃物燃焼率	原子炉冷却系内の水素濃度 手 装置起動条件	① 主要パラメータの予備 ② 可燃物燃焼率水素ガス濃度 ③ 格納容器内高レベルエアモニタ（高レベル） ④ 排気筒高レベルガスモニタ（高レベル）	可燃物燃焼率水素ガス濃度の監視が不可能となった場合は、予備の可燃物燃焼率と水素ガス濃度計にて確認する。また、原子炉格納容器内の水素濃度と原子炉冷却系水素再結合装置及び原子炉格納容器水素燃焼装置の動作特性（水素臭明特性）の関係から、動作制御式水素再結合装置燃焼温度及び原子炉格納容器水素燃焼装置燃焼温度において動作確認式水素再結合装置及び原子炉格納容器水素燃焼装置の動作特性の監視により原子炉格納容器内の水素濃度が監視可能な状態を生成し、信頼できるが確認することが可能である。なお、使用可能であればガスタクトグラフ（多相性監視設備）により水素濃度を監視し、ガスタクトグラフの動作に基づき水素濃度を推定する。これらの推定による判断への影響はない。	なし
	アニュウラス水素濃度		① 主要パラメータの予備 ② 可燃物燃焼率水素ガス濃度 ③ 格納容器内高レベルエアモニタ（高レベル） ④ 排気筒高レベルガスモニタ（高レベル）	アニュウラス水素濃度の監視が不可能となった場合は、監視可能であればガス分析計による水素濃度（自主対策設備）により水素濃度を計測し、ガス分析計による水素濃度（自主対策設備）の信頼性を基に、信頼した格納容器水素濃度とアニュウラスへの集まりやすさの関係を基にアニュウラス水素濃度を推定する。	

有：重要事象シナシケンス（有効性評価）に使用した判断基準
 手：技術的能力基準（本手順）に係る判断基準
 *1：代替パラメータの番号は優先順位を示す。
 *2：〔 〕は有効監視パラメータ又は重要監視パラメータの常用計器（備蓄性、信頼性等）はないが、監視可能であれば監視装置の稼働状態を確認することが可能な計器（表示）を示す。

相違理由

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大阪発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

分類	主要パラメータ	計装基準	代替パラメータ	影響
出力領域中性子束	出力領域中性子束	原子炉出力5%以上（原子炉トリップ失敗）	① 主蒸気発生器の他チタンネル ② 中間領域中性子束 ③ 1次冷却回路循環速度（広域） ④ 1次冷却回路循環速度（広域） ⑤ 1次冷却回路循環速度（広域） ⑥ 1次冷却回路循環速度（広域） ⑦ 1次冷却回路循環速度（広域）	原子炉出力トリップ機能は、中間領域中性子束の計装値で定められ、出力領域中性子束は、1次冷却回路循環速度（広域）の値により判定される。出力領域中性子束は、1次冷却回路循環速度（広域）の値により判定される。
	中間領域中性子束	原子炉出力5%以上（原子炉トリップ失敗）	① 主蒸気発生器の他チタンネル ② 出力領域中性子束 ③ 原子炉出力トリップ失敗 ④ 原子炉出力トリップ失敗	原子炉出力トリップ機能は、出力領域中性子束の計装値で定められ、中間領域中性子束は、出力領域中性子束の計装値で定められる。中間領域中性子束は、出力領域中性子束の計装値で定められる。
原子炉出力トリップ	原子炉出力トリップ	原子炉出力5%以上（原子炉トリップ失敗）	① 主蒸気発生器の他チタンネル ② 出力領域中性子束 ③ 原子炉出力トリップ失敗 ④ 原子炉出力トリップ失敗	原子炉出力トリップ機能は、出力領域中性子束の計装値で定められ、中間領域中性子束は、出力領域中性子束の計装値で定められる。中間領域中性子束は、出力領域中性子束の計装値で定められる。
	中間領域中性子束	原子炉出力5%以上（原子炉トリップ失敗）	① 主蒸気発生器の他チタンネル ② 出力領域中性子束 ③ 原子炉出力トリップ失敗 ④ 原子炉出力トリップ失敗	原子炉出力トリップ機能は、出力領域中性子束の計装値で定められ、中間領域中性子束は、出力領域中性子束の計装値で定められる。中間領域中性子束は、出力領域中性子束の計装値で定められる。

表 1.15-115 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

第1表 代替パラメータによる判断への影響（11/12）

分類	主要パラメータ	計装基準	代替パラメータ	影響
出力領域中性子束	出力領域中性子束	原子炉出力5%以上（原子炉トリップ失敗）	① 主蒸気発生器の他チタンネル ② 出力領域中性子束 ③ 原子炉出力トリップ失敗 ④ 原子炉出力トリップ失敗	出力領域中性子束の計装値は、出力領域中性子束の計装値で定められ、中間領域中性子束は、出力領域中性子束の計装値で定められる。中間領域中性子束は、出力領域中性子束の計装値で定められる。
	中間領域中性子束	原子炉出力5%以上（原子炉トリップ失敗）	① 主蒸気発生器の他チタンネル ② 出力領域中性子束 ③ 原子炉出力トリップ失敗 ④ 原子炉出力トリップ失敗	出力領域中性子束の計装値は、出力領域中性子束の計装値で定められ、中間領域中性子束は、出力領域中性子束の計装値で定められる。中間領域中性子束は、出力領域中性子束の計装値で定められる。

表 1.15-116 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

第1表 代替パラメータによる判断への影響（11/23）

分類	主要パラメータ	計装基準	代替パラメータ	影響
出力領域中性子束	出力領域中性子束	原子炉出力5%以上（原子炉トリップ失敗）	① 主蒸気発生器の他チタンネル ② 出力領域中性子束 ③ 1次冷却回路循環速度（広域一低温度） ④ 1次冷却回路循環速度（広域一低温度） ⑤ 1次冷却回路循環速度（広域一低温度） ⑥ 1次冷却回路循環速度（広域一低温度）	出力領域中性子束の計装値は、出力領域中性子束の計装値で定められ、中間領域中性子束は、出力領域中性子束の計装値で定められる。中間領域中性子束は、出力領域中性子束の計装値で定められる。
	中間領域中性子束	原子炉出力5%以上（原子炉トリップ失敗）	① 主蒸気発生器の他チタンネル ② 出力領域中性子束 ③ 1次冷却回路循環速度（広域一低温度） ④ 1次冷却回路循環速度（広域一低温度） ⑤ 1次冷却回路循環速度（広域一低温度） ⑥ 1次冷却回路循環速度（広域一低温度）	出力領域中性子束の計装値は、出力領域中性子束の計装値で定められ、中間領域中性子束は、出力領域中性子束の計装値で定められる。中間領域中性子束は、出力領域中性子束の計装値で定められる。

表 1.15-117 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (12/12)

分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ**	代替パラメータによる判断への影響	影響			
有 手	中性子源領域中性子束 （中間領域中性子束）**	① 炉心反応度係数 ② 原子炉トリップ失 手 故	① 中性子源領域中性子束 ② 中間領域中性子束 ③ ほう電タンク水位	① 中性子源領域中性子束の監視が不可能となった場合は、他チーン 本々により推定可能であり、判断に与える影響はない。 ② 中性子源領域中性子束の監視が不可能となった場合は、中間領域中 性子束の測定範囲であれば、中間領域中性子束により推定可能であ り、判断に与える影響はない。なお、中間領域中性子束の測定範囲 下限以下の場合は、測定範囲下限より低い範囲であると推定する。 ③ 中性子源領域中性子束の監視が不可能となった場合は、ほう電タン ク水位により原子炉の未臨界状態を推定可能であり、判断に与える影響 はない。	なし			
						① 中間領域中性子束 ② 中性子源領域中性子束 ③ (中性子源領域起動率)**	① 中間領域中性子束の監視が不可能となった場合は、 中間領域中性子束により推定可能であり、判断に与える影響はない。 ② 中性子源領域中性子束の監視が不可能となった場合は、 中性子源領域起動率（自主対策設備）により推定可能であり、判 断に与える影響はない。	なし
						① 中性子源領域起動率（自主対策設備） ② 中間領域中性子束 ③ (中性子源領域起動率)**	① 中性子源領域起動率（自主対策設備）の監視が不可能となつた場合 は、中性子源領域中性子束により推定可能であり、判断に与える影 響はない。 ② 中間領域中性子束の監視が不可能となつた場合 は、中間領域中性子束の測定範囲の場合、中間領域中性子束及び中 間領域起動率（自主対策設備）により推定可能であり、判断に与え る影響はない。	

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (12/23)

分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ**	代替パラメータによる判断への影響	影響			
有 手	中性子源領域中性子束 （中間領域中性子束）**	① 炉心反応度係数 ② 原子炉トリップ失 手 故	① 中性子源領域中性子束 ② 中間領域中性子束 ③ ほう電タンク水位	① 中性子源領域中性子束の監視が不可能となった場合は、他チーン 本々により推定可能であり、判断に与える影響はない。 ② 中性子源領域中性子束の監視が不可能となった場合は、中間領域中 性子束の測定範囲であれば、中間領域中性子束により推定可能であ り、判断に与える影響はない。なお、中間領域中性子束の測定範囲 下限以下の場合は、測定範囲下限より低い範囲であると推定する。 ③ 中性子源領域中性子束の監視が不可能となった場合は、ほう電タン ク水位により原子炉の未臨界状態を推定可能であり、判断に与える影響 はない。	なし			
						① 中間領域中性子束 ② 中性子源領域中性子束 ③ (中性子源領域起動率)**	① 中間領域中性子束の監視が不可能となった場合は、 中間領域中性子束により推定可能であり、判断に与える影響はない。 ② 中性子源領域中性子束の監視が不可能となった場合は、 中性子源領域起動率（自主対策設備）により推定可能であり、判 断に与える影響はない。	なし
						① 中性子源領域起動率（自主対策設備） ② 中間領域中性子束 ③ (中性子源領域起動率)**	① 中性子源領域起動率（自主対策設備）の監視が不可能となつた場合 は、中性子源領域中性子束により推定可能であり、判断に与える影 響はない。 ② 中間領域中性子束の監視が不可能となつた場合 は、中間領域中性子束の測定範囲の場合、中間領域中性子束及び中 間領域起動率（自主対策設備）により推定可能であり、判断に与え る影響はない。	

有：重要事象シナリオ（有効性評価）に使用した判断基準

手：技術的能力基準（各手続）に係る判断基準

**1：代替パラメータの番号は優先順位を示す。

**2：[] は有効監視パラメータ又は重要監視パラメータの常用計器（顕微鏡、顕微鏡法等）がないが、監視可能であれば発電用原子炉監視の状態を把握することが可能な計器）を示す。

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

大阪発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

分類	主要パラメータ (注1)	計装	代替パラメータ		影響
			代替パラメータ	代替パラメータ	
異常	格納容器圧力 (圧縮)	有	3.95 MPa以上	① 主要パラメータの低圧警報 ② AM用格納容器圧力 ③ 格納容器内圧度	重大事故において、主要パラメータが正常範囲を超えて格納容器圧力の増大を監視する場合は、格納容器内圧度が異常に上昇し、原子炉格納容器が暴発する可能性があることである。ここで、格納容器内圧度の増大は格納容器圧力 (圧縮) により示すことも発生し得るため、代替パラメータに格納容器圧力 (圧縮) による監視を行う。代替パラメータは、AM用格納容器圧力及び格納容器内圧度で監視可能なため、判断による影響はない。
			手	格納容器内圧度	
異常	原子炉格納容器圧力	有	0.25 MPa以上	① 主要パラメータの低圧警報 ② AM用格納容器圧力 ③ 格納容器内圧度	重大事故において、主要パラメータが正常範囲を超えて格納容器圧力の増大を監視する場合は、格納容器内圧度が異常に上昇し、原子炉格納容器が暴発する可能性があることである。ここで、格納容器内圧度の増大は格納容器圧力 (圧縮) により示すことも発生し得るため、代替パラメータに格納容器圧力 (圧縮) による監視を行う。代替パラメータは、AM用格納容器圧力及び格納容器内圧度で監視可能なため、判断による影響はない。
			手	格納容器内圧度	
異常	原子炉格納容器圧力	有	0.25 MPa以上	① 主要パラメータの低圧警報 ② AM用格納容器圧力 ③ 格納容器内圧度	重大事故において、主要パラメータが正常範囲を超えて格納容器圧力の増大を監視する場合は、格納容器内圧度が異常に上昇し、原子炉格納容器が暴発する可能性があることである。ここで、格納容器内圧度の増大は格納容器圧力 (圧縮) により示すことも発生し得るため、代替パラメータに格納容器圧力 (圧縮) による監視を行う。代替パラメータは、AM用格納容器圧力及び格納容器内圧度で監視可能なため、判断による影響はない。
			手	格納容器内圧度	
異常	原子炉格納容器圧力	有	0.25 MPa以上	① 主要パラメータの低圧警報 ② AM用格納容器圧力 ③ 格納容器内圧度	重大事故において、主要パラメータが正常範囲を超えて格納容器圧力の増大を監視する場合は、格納容器内圧度が異常に上昇し、原子炉格納容器が暴発する可能性があることである。ここで、格納容器内圧度の増大は格納容器圧力 (圧縮) により示すことも発生し得るため、代替パラメータに格納容器圧力 (圧縮) による監視を行う。代替パラメータは、AM用格納容器圧力及び格納容器内圧度で監視可能なため、判断による影響はない。
			手	格納容器内圧度	

注：重要事故シナリオ (事故時) に使用した計装基準、手：技術的能力基準、手：技術的能力基準 (各手順) に係る計装基準 (注1) については主要パラメータのうち、重畳の監視パラメータ及び有償の監視パラメータを示す。

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (13/23)

分類	主要パラメータ	計装	代替パラメータ		影響
			代替パラメータ	代替パラメータ	
異常	原子炉格納容器圧力	有	0.25 MPa以上	① 主要パラメータの低圧警報 ② AM用格納容器圧力 (AM用) ③ 格納容器内圧度	① 原子炉格納容器圧力の監視が不可能となった場合は、格納容器圧力 (AM用) により圧力を監視する。判断による影響はない。 ② 原子炉格納容器圧力の監視が不可能となった場合は、格納容器圧力 (AM用) により圧力を監視する。判断による影響はない。 ③ 原子炉格納容器圧力の監視が不可能となった場合は、格納容器圧力 (AM用) により圧力を監視する。判断による影響はない。
			手	格納容器内圧度	
異常	原子炉格納容器圧力	有	0.25 MPa以上	① 主要パラメータの低圧警報 ② AM用格納容器圧力 (AM用) ③ 格納容器内圧度	① 原子炉格納容器圧力の監視が不可能となった場合は、格納容器圧力 (AM用) により圧力を監視する。判断による影響はない。 ② 原子炉格納容器圧力の監視が不可能となった場合は、格納容器圧力 (AM用) により圧力を監視する。判断による影響はない。 ③ 原子炉格納容器圧力の監視が不可能となった場合は、格納容器圧力 (AM用) により圧力を監視する。判断による影響はない。
			手	格納容器内圧度	
異常	原子炉格納容器圧力	有	0.25 MPa以上	① 主要パラメータの低圧警報 ② AM用格納容器圧力 (AM用) ③ 格納容器内圧度	① 原子炉格納容器圧力の監視が不可能となった場合は、格納容器圧力 (AM用) により圧力を監視する。判断による影響はない。 ② 原子炉格納容器圧力の監視が不可能となった場合は、格納容器圧力 (AM用) により圧力を監視する。判断による影響はない。 ③ 原子炉格納容器圧力の監視が不可能となった場合は、格納容器圧力 (AM用) により圧力を監視する。判断による影響はない。
			手	格納容器内圧度	

注：重要事故シナリオ (事故時) に使用した計装基準

手：技術的能力基準 (各手順) に係る計装基準

*1：代替パラメータの選定は優先順位を示す。

*2：〔 〕 は重要事故シナリオ又は重要事故シナリオの発生時に優先的に監視するパラメータを示す。

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

大飯発電所3/4号炉

分類	主要パラメータ	計装設備	代替パラメータによる判断への影響		影響
			代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響	
主系統圧力	主系統圧力 高気圧容器内温度 高気圧容器出口温度	主系統圧力計 高気圧容器出口温度計	① 主系統圧力センサーの動作不良	主系統圧力センサーの動作不良により、高気圧容器内温度、高気圧容器出口温度の監視が不能となり、判断に与える影響はない。	なし
			② 高気圧容器内温度センサーの動作不良	高気圧容器内温度センサーの動作不良により、高気圧容器内温度の監視が不能となり、判断に与える影響はない。	
高気圧容器内温度	高気圧容器内温度 高気圧容器出口温度	高気圧容器内温度計 高気圧容器出口温度計	① 高気圧容器内温度センサーの動作不良	高気圧容器内温度センサーの動作不良により、高気圧容器内温度の監視が不能となり、判断に与える影響はない。	なし
			② 高気圧容器出口温度センサーの動作不良	高気圧容器出口温度センサーの動作不良により、高気圧容器出口温度の監視が不能となり、判断に与える影響はない。	
高気圧容器出口温度	高気圧容器出口温度 高気圧容器内温度	高気圧容器出口温度計 高気圧容器内温度計	① 高気圧容器出口温度センサーの動作不良	高気圧容器出口温度センサーの動作不良により、高気圧容器出口温度の監視が不能となり、判断に与える影響はない。	なし
			② 高気圧容器内温度センサーの動作不良	高気圧容器内温度センサーの動作不良により、高気圧容器内温度の監視が不能となり、判断に与える影響はない。	
高気圧容器出口圧力	高気圧容器出口圧力 高気圧容器内圧力	高気圧容器出口圧力計 高気圧容器内圧力計	① 高気圧容器出口圧力センサーの動作不良	高気圧容器出口圧力センサーの動作不良により、高気圧容器出口圧力の監視が不能となり、判断に与える影響はない。	なし
			② 高気圧容器内圧力センサーの動作不良	高気圧容器内圧力センサーの動作不良により、高気圧容器内圧力の監視が不能となり、判断に与える影響はない。	

付：重要事故シナリオ（有源計装）に使用した計装設備、計：計装能力が不足する（各手続）に係る計装設備
 O.D.：この項目は主系統パラメータのうち重要な数値パラメータ及び有源計装能力が不足する。

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

分類	主要パラメータ	計装設備	代替パラメータによる判断への影響		影響
			代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響	
格納容器内温度	格納容器内温度 格納容器出口温度	格納容器内温度計 格納容器出口温度計	① 格納容器内温度センサーの動作不良	格納容器内温度センサーの動作不良により、格納容器内温度の監視が不能となり、判断に与える影響はない。	なし
			② 格納容器出口温度センサーの動作不良	格納容器出口温度センサーの動作不良により、格納容器出口温度の監視が不能となり、判断に与える影響はない。	
格納容器出口温度	格納容器出口温度 格納容器内温度	格納容器出口温度計 格納容器内温度計	① 格納容器出口温度センサーの動作不良	格納容器出口温度センサーの動作不良により、格納容器出口温度の監視が不能となり、判断に与える影響はない。	なし
			② 格納容器内温度センサーの動作不良	格納容器内温度センサーの動作不良により、格納容器内温度の監視が不能となり、判断に与える影響はない。	
格納容器出口圧力	格納容器出口圧力 格納容器内圧力	格納容器出口圧力計 格納容器内圧力計	① 格納容器出口圧力センサーの動作不良	格納容器出口圧力センサーの動作不良により、格納容器出口圧力の監視が不能となり、判断に与える影響はない。	なし
			② 格納容器内圧力センサーの動作不良	格納容器内圧力センサーの動作不良により、格納容器内圧力の監視が不能となり、判断に与える影響はない。	

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (14/22)

付：重要事故シナリオ（有源計装）に使用した計装設備、計：計装能力が不足する（各手続）に係る計装設備

手：技術的能力が不足する（各手続）に係る計装設備

*1：代替パラメータの運用は標準運転時を示す。

*2：「」は有源計装パラメータ又は重要数値パラメータの使用計装（直読性、信頼性等は異なるが、監視可能であれば発電機出力の監視の仕様が異なることを可能な計装）を示す。

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由														
第1表 代替パラメータによる判断への影響 (15/23)																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th>分類</th> <th>主要パラメータ</th> <th>判断基準</th> <th>代替パラメータ^{※1}</th> <th>影響</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">最終ヒートシフトの確保</td> <td>蒸気発生器水位 (広域)</td> <td>有手 補助給水系統確保 10%未満 (1次冷却系フイードアップフリード運転) 判断</td> <td>①主要パラメータの他チャレンネル ②蒸気発生器水位 (広域) ③1次冷却材温度 (広域-低温側) ④1次冷却材温度 (広域-高温側)</td> <td>①蒸気発生器水位 (狭域) の1チャレンネルが故障した場合は、他チャレンネル (自主対策設備を含む。) により推定可能であり、判断に与える影響はない。 ②蒸気発生器水位 (狭域) の監視が不可能となった場合は、蒸気発生器水位 (広域) の変化を傾向監視することにより、蒸気発生器水位 (狭域) を推定し、最終ヒートシフトが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。 ③蒸気発生器水位 (狭域) の監視が不可能となった場合は、1次冷却材温度 (広域-低温側)、1次冷却材温度 (広域-高温側) の変化を傾向監視することにより、蒸気発生器水位 (狭域) を推定し、最終ヒートシフトが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。</td> </tr> <tr> <td>蒸気発生器水位 (広域)</td> <td>有手 10%未満 (1次冷却系フイードアップフリード運転) 判断</td> <td>①蒸気発生器水位 (狭域) ②1次冷却材温度 (広域-低温側) ③1次冷却材温度 (広域-高温側)</td> <td>①蒸気発生器水位 (広域) の監視が不可能となった場合は、測定範囲内であれば蒸気発生器水位 (狭域) にて推定可能であり、判断に与える影響はない。 ②蒸気発生器水位 (広域) の監視が不可能となった場合は、1次冷却材温度 (広域-低温側) 及び1次冷却材温度 (広域-高温側) の変化を傾向監視することにより、蒸気発生器水位 (広域) を推定し、最終ヒートシフトが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。なお、蒸気発生器のドラライアウトは、1次冷却材温度 (広域-低温側) 及び1次冷却材温度 (広域-高温側) が上昇傾向となることで推定できる。</td> </tr> </tbody> </table>	分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ ^{※1}	影響	最終ヒートシフトの確保	蒸気発生器水位 (広域)	有手 補助給水系統確保 10%未満 (1次冷却系フイードアップフリード運転) 判断	①主要パラメータの他チャレンネル ②蒸気発生器水位 (広域) ③1次冷却材温度 (広域-低温側) ④1次冷却材温度 (広域-高温側)	①蒸気発生器水位 (狭域) の1チャレンネルが故障した場合は、他チャレンネル (自主対策設備を含む。) により推定可能であり、判断に与える影響はない。 ②蒸気発生器水位 (狭域) の監視が不可能となった場合は、蒸気発生器水位 (広域) の変化を傾向監視することにより、蒸気発生器水位 (狭域) を推定し、最終ヒートシフトが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。 ③蒸気発生器水位 (狭域) の監視が不可能となった場合は、1次冷却材温度 (広域-低温側)、1次冷却材温度 (広域-高温側) の変化を傾向監視することにより、蒸気発生器水位 (狭域) を推定し、最終ヒートシフトが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。	蒸気発生器水位 (広域)	有手 10%未満 (1次冷却系フイードアップフリード運転) 判断	①蒸気発生器水位 (狭域) ②1次冷却材温度 (広域-低温側) ③1次冷却材温度 (広域-高温側)	①蒸気発生器水位 (広域) の監視が不可能となった場合は、測定範囲内であれば蒸気発生器水位 (狭域) にて推定可能であり、判断に与える影響はない。 ②蒸気発生器水位 (広域) の監視が不可能となった場合は、1次冷却材温度 (広域-低温側) 及び1次冷却材温度 (広域-高温側) の変化を傾向監視することにより、蒸気発生器水位 (広域) を推定し、最終ヒートシフトが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。なお、蒸気発生器のドラライアウトは、1次冷却材温度 (広域-低温側) 及び1次冷却材温度 (広域-高温側) が上昇傾向となることで推定できる。			
分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ ^{※1}	影響													
最終ヒートシフトの確保	蒸気発生器水位 (広域)	有手 補助給水系統確保 10%未満 (1次冷却系フイードアップフリード運転) 判断	①主要パラメータの他チャレンネル ②蒸気発生器水位 (広域) ③1次冷却材温度 (広域-低温側) ④1次冷却材温度 (広域-高温側)	①蒸気発生器水位 (狭域) の1チャレンネルが故障した場合は、他チャレンネル (自主対策設備を含む。) により推定可能であり、判断に与える影響はない。 ②蒸気発生器水位 (狭域) の監視が不可能となった場合は、蒸気発生器水位 (広域) の変化を傾向監視することにより、蒸気発生器水位 (狭域) を推定し、最終ヒートシフトが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。 ③蒸気発生器水位 (狭域) の監視が不可能となった場合は、1次冷却材温度 (広域-低温側)、1次冷却材温度 (広域-高温側) の変化を傾向監視することにより、蒸気発生器水位 (狭域) を推定し、最終ヒートシフトが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。													
	蒸気発生器水位 (広域)	有手 10%未満 (1次冷却系フイードアップフリード運転) 判断	①蒸気発生器水位 (狭域) ②1次冷却材温度 (広域-低温側) ③1次冷却材温度 (広域-高温側)	①蒸気発生器水位 (広域) の監視が不可能となった場合は、測定範囲内であれば蒸気発生器水位 (狭域) にて推定可能であり、判断に与える影響はない。 ②蒸気発生器水位 (広域) の監視が不可能となった場合は、1次冷却材温度 (広域-低温側) 及び1次冷却材温度 (広域-高温側) の変化を傾向監視することにより、蒸気発生器水位 (広域) を推定し、最終ヒートシフトが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。なお、蒸気発生器のドラライアウトは、1次冷却材温度 (広域-低温側) 及び1次冷却材温度 (広域-高温側) が上昇傾向となることで推定できる。													

有：重要事故シナシシス (有効性評価) に使用した判断基準
 青：技術的能力普及基準 (各手順) に係る判断基準
 ※1：代替パラメータの番号は優先順位を示す。
 ※2：〔 〕は有効監視パラメータ又は重要監視パラメータの常用計器 (信頼性、信頼性等) はないが、監視可能であれば発電用原子炉施設の状態を把握することが可能な計器を示す。

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																		
		<p>第1表 代替パラメータによる判断への影響 (16/23)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">分類</th> <th style="width: 15%;">主要パラメータ</th> <th style="width: 15%;">判断基準</th> <th style="width: 15%;">代替パラメータ*</th> <th style="width: 40%;">代替パラメータによる判断への影響</th> <th style="width: 5%;">影響</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">最終ヒートシンクの確保</td> <td rowspan="2">補助給水流量 **)</td> <td>有</td> <td>80m³/未満 (補助給水系統機能 失敗)</td> <td>①補助給水ピット水位 ②蒸気発生器水位 (広域) ③蒸気発生器水位 (狭域)</td> <td>①補助給水流量の監視が不可能となった場合は、水側である補助給水ピット水位の傾向監視により最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。 ②補助給水流量の監視が不可能となった場合は、蒸気発生器水位 (広域) の傾向監視により最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。 ③補助給水流量の監視が不可能となった場合は、蒸気発生器水位 (狭域) の傾向監視により最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。</td> <td>なし</td> </tr> <tr> <td>手</td> <td>補助給水系統作確 認</td> <td>①主蒸気流量 (自主対策設備) の1チャンネル ②主蒸気ライン圧力 ③蒸気発生器水位 (狭域) ④蒸気発生器水位 (広域) ⑤補助給水流量</td> <td>①主蒸気流量 (自主対策設備) の1チャンネルが故障した場合は、他チャンネルにより推定可能であり、判断に与える影響はない。 ②主蒸気流量 (自主対策設備) の監視が不可能となった場合は、主蒸気ライン圧力の変化を傾向監視することにより、蒸気発生器2次側による除熱状況を監視し、最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。 ③主蒸気流量 (自主対策設備) の監視が不可能となった場合は、蒸気発生器水位 (狭域) 及び蒸気発生器水位 (広域) の変化傾向と補助給水流量を監視することにより主蒸気流量 (自主対策設備) を推定可能であり、判断に与える影響はない。</td> <td>なし</td> </tr> </tbody> </table>		分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ*	代替パラメータによる判断への影響	影響	最終ヒートシンクの確保	補助給水流量 **)	有	80m ³ /未満 (補助給水系統機能 失敗)	①補助給水ピット水位 ②蒸気発生器水位 (広域) ③蒸気発生器水位 (狭域)	①補助給水流量の監視が不可能となった場合は、水側である補助給水ピット水位の傾向監視により最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。 ②補助給水流量の監視が不可能となった場合は、蒸気発生器水位 (広域) の傾向監視により最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。 ③補助給水流量の監視が不可能となった場合は、蒸気発生器水位 (狭域) の傾向監視により最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。	なし	手	補助給水系統作確 認	①主蒸気流量 (自主対策設備) の1チャンネル ②主蒸気ライン圧力 ③蒸気発生器水位 (狭域) ④蒸気発生器水位 (広域) ⑤補助給水流量	①主蒸気流量 (自主対策設備) の1チャンネルが故障した場合は、他チャンネルにより推定可能であり、判断に与える影響はない。 ②主蒸気流量 (自主対策設備) の監視が不可能となった場合は、主蒸気ライン圧力の変化を傾向監視することにより、蒸気発生器2次側による除熱状況を監視し、最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。 ③主蒸気流量 (自主対策設備) の監視が不可能となった場合は、蒸気発生器水位 (狭域) 及び蒸気発生器水位 (広域) の変化傾向と補助給水流量を監視することにより主蒸気流量 (自主対策設備) を推定可能であり、判断に与える影響はない。	なし
分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ*	代替パラメータによる判断への影響	影響																
最終ヒートシンクの確保	補助給水流量 **)	有	80m ³ /未満 (補助給水系統機能 失敗)	①補助給水ピット水位 ②蒸気発生器水位 (広域) ③蒸気発生器水位 (狭域)	①補助給水流量の監視が不可能となった場合は、水側である補助給水ピット水位の傾向監視により最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。 ②補助給水流量の監視が不可能となった場合は、蒸気発生器水位 (広域) の傾向監視により最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。 ③補助給水流量の監視が不可能となった場合は、蒸気発生器水位 (狭域) の傾向監視により最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。	なし															
		手	補助給水系統作確 認	①主蒸気流量 (自主対策設備) の1チャンネル ②主蒸気ライン圧力 ③蒸気発生器水位 (狭域) ④蒸気発生器水位 (広域) ⑤補助給水流量	①主蒸気流量 (自主対策設備) の1チャンネルが故障した場合は、他チャンネルにより推定可能であり、判断に与える影響はない。 ②主蒸気流量 (自主対策設備) の監視が不可能となった場合は、主蒸気ライン圧力の変化を傾向監視することにより、蒸気発生器2次側による除熱状況を監視し、最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能であり、判断に与える影響はない。 ③主蒸気流量 (自主対策設備) の監視が不可能となった場合は、蒸気発生器水位 (狭域) 及び蒸気発生器水位 (広域) の変化傾向と補助給水流量を監視することにより主蒸気流量 (自主対策設備) を推定可能であり、判断に与える影響はない。	なし															
		<p>有：重要事故シナリオ (有効性評価) に使用した判断基準 手：技術的能力審査基準 (各手順) に係る判断基準 *1：代替パラメータの事象は優先順位を示す。 *2：〔 〕は有効監視パラメータ又は重要監視パラメータの状態を把握することが可能な計器を示す。</p>																			

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

大阪発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

分類		主要パラメータ (注1)	計装基準	代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響	影響
手	有	黒炭発生器水位 (特検)	インターフェースシステムALOCAの判別	① 主要パラメータの電圧チェンネル ② 黒炭発生器水位 (広域)	インターフェースシステムALOCA (黒炭発生器伝熱管の漏えいではないこと)は、黒炭発生器水位 (広域)、主蒸気圧力及び黒炭発生器冷却水循環の傾向監視により確認可能なため、判断に与える影響はない。	なし
			黒炭発生器伝熱管漏えい判別	③ 主蒸気圧力 ④ 黒炭発生器冷却水流量	黒炭発生器伝熱管の漏えいは、主蒸気圧力 (広域)、主蒸気圧力及び黒炭発生器冷却水循環の傾向監視により確認可能なため、判断に与える影響はない。	
手	有	主蒸気圧力	インターフェースシステムALOCAの判別	① 主要パラメータの電圧チェンネル ② 黒炭発生器水位 (広域)	インターフェースシステムALOCA (黒炭発生器伝熱管の漏えいではないこと)は、黒炭発生器水位 (広域)及び黒炭発生器冷却水循環の傾向監視により確認可能なため、判断に与える影響はない。	なし
			黒炭発生器伝熱管漏えい判別	③ 主蒸気圧力 ④ 格納容器内循環ポンプ水位 (広域)	黒炭発生器伝熱管の漏えいは、黒炭発生器水位 (広域)及び黒炭発生器冷却水循環の傾向監視により確認可能なため、判断に与える影響はない。	
手	有	1号炉冷却圧力	インターフェースシステムALOCAの判別	① 主要パラメータの電圧チェンネル ② 加圧器圧力 (CRT)	インターフェースシステムALOCAは、黒炭発生器伝熱管の漏えいがないこと及び格納容器内循環ポンプ水位 (広域)の上昇がないことにより確認可能なため、判断に与える影響はない。	なし
			黒炭発生器伝熱管漏えい判別	③ 黒炭発生器水位 (特検) ④ 主蒸気圧力 ⑤ 格納容器内循環ポンプ水位 (広域)	黒炭発生器伝熱管の漏えいは、黒炭発生器水位 (広域)及び黒炭発生器冷却水循環の傾向監視により確認可能なため、判断に与える影響はない。	

有：重要事象シナケータ (有効性評価) に使用した計装基準、手：技術的能力基準 (各手続) に係る計装基準 (注1) については黒炭発生器水位パラメータ及び黒炭発生器伝熱管水位パラメータを示す。

分類		主要パラメータ (注1)	計装基準	代替パラメータ (代替パラメータ)	代替パラメータによる判断への影響	影響
手	有	黒炭発生器水位 (特検)	インターフェースシステムALOCAの判別	① 主要パラメータの電圧チェンネル ② 黒炭発生器水位 (広域)	① 黒炭発生器水位 (特検) の電圧チェンネルが故障した場合、黒炭発生器水位 (広域) の上昇により黒炭発生器伝熱管の漏えい確認が可能であり、判断に与える影響はない。	なし
			黒炭発生器伝熱管漏えい判別	③ 主蒸気圧力 ④ 黒炭発生器冷却水流量	② 黒炭発生器水位 (特検) の電圧チェンネルが故障した場合、黒炭発生器水位 (広域) の上昇により黒炭発生器伝熱管の漏えい確認が可能であり、判断に与える影響はない。	
手	有	主蒸気圧力	インターフェースシステムALOCAの判別	① 主要パラメータの電圧チェンネル ② 加圧器圧力 (CRT)	① 主蒸気圧力 (広域) の電圧チェンネルが故障した場合、黒炭発生器水位 (広域) の上昇により黒炭発生器伝熱管の漏えい確認が可能であり、判断に与える影響はない。	なし
			黒炭発生器伝熱管漏えい判別	③ 黒炭発生器水位 (特検) ④ 主蒸気圧力 ⑤ 格納容器内循環ポンプ水位 (広域)	② 黒炭発生器水位 (特検) の電圧チェンネルが故障した場合、黒炭発生器水位 (広域) の上昇により黒炭発生器伝熱管の漏えい確認が可能であり、判断に与える影響はない。	
手	有	1号炉冷却圧力	インターフェースシステムALOCAの判別	① 主要パラメータの電圧チェンネル ② 加圧器圧力 (CRT)	① 主蒸気圧力 (広域) の電圧チェンネルが故障した場合、黒炭発生器水位 (広域) の上昇により黒炭発生器伝熱管の漏えい確認が可能であり、判断に与える影響はない。	なし
			黒炭発生器伝熱管漏えい判別	③ 黒炭発生器水位 (特検) ④ 主蒸気圧力 ⑤ 格納容器内循環ポンプ水位 (広域)	② 黒炭発生器水位 (特検) の電圧チェンネルが故障した場合、黒炭発生器水位 (広域) の上昇により黒炭発生器伝熱管の漏えい確認が可能であり、判断に与える影響はない。	

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (17/23)

有：重要事象シナケータ (有効性評価) に使用した計装基準
 手：技術的能力基準 (各手続) に係る計装基準
 *1：代替パラメータの番号は黒炭発生器水位を示す。
 *2：「 」は黒炭発生器伝熱管水位パラメータ又は黒炭発生器伝熱管水位パラメータを示す。

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

大阪発電所3/4号炉

分類	主要パラメータ (注1)	判断基準	代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響	影響
発電機出力変動監視	発電機出力変動監視システム	① 発電機出力変動監視 (保護) ② 主蒸気圧力	① 発電機出力変動監視 (保護) ② 主蒸気圧力	発電機出力変動監視 (保護) 及び主蒸気圧力の監視機能により判断可能であり、判断に支障はない。	なし
	高圧蒸気発生炉冷却水ポンプ	① 高圧蒸気発生炉冷却水ポンプ (保護) ② 高圧蒸気発生炉冷却水ポンプ (保護) ③ 高圧蒸気発生炉冷却水ポンプ (保護)	① 高圧蒸気発生炉冷却水ポンプ (保護) ② 高圧蒸気発生炉冷却水ポンプ (保護) ③ 高圧蒸気発生炉冷却水ポンプ (保護)	高圧蒸気発生炉冷却水の流量は、高圧蒸気発生炉 (冷却) 及び高圧蒸気発生炉 (冷却) 及び高圧蒸気発生炉 (冷却) により判断可能であり、判断に支障はない。	なし
	高圧蒸気発生炉冷却水ポンプ	① 高圧蒸気発生炉冷却水ポンプ (保護) ② 高圧蒸気発生炉冷却水ポンプ (保護)	① 高圧蒸気発生炉冷却水ポンプ (保護) ② 高圧蒸気発生炉冷却水ポンプ (保護)	高圧蒸気発生炉冷却水の流量は、高圧蒸気発生炉 (保護) 及び高圧蒸気発生炉 (保護) により判断可能であり、判断に支障はない。	なし
炉内圧力監視	炉内圧力監視システム	① 1次冷却材圧力 ② 炉内圧力 ③ 炉内圧力監視システム (保護) ④ 炉内圧力監視システム (保護)	① 1次冷却材圧力 ② 炉内圧力 ③ 炉内圧力監視システム (保護) ④ 炉内圧力監視システム (保護)	炉内圧力監視システムの監視は、1次冷却材圧力、炉内圧力、炉内圧力監視システム (保護) 及び炉内圧力監視システム (保護) により判断可能であり、判断に支障はない。	なし
	炉内圧力監視システム	① 1次冷却材圧力 ② 炉内圧力 ③ 炉内圧力監視システム (保護) ④ 炉内圧力監視システム (保護)	① 1次冷却材圧力 ② 炉内圧力 ③ 炉内圧力監視システム (保護) ④ 炉内圧力監視システム (保護)	炉内圧力監視システムの監視は、1次冷却材圧力、炉内圧力、炉内圧力監視システム (保護) 及び炉内圧力監視システム (保護) により判断可能であり、判断に支障はない。	なし

注1：監視対象システム (有効性評価) は前記した監視項目 (各手続) に従って判断基準 (注2) により判断可能であり、判断に支障はない。

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響	影響
格別監視 監視項目 監視項目	【復水器排気ガスモニタ】**	① 蒸気発生炉伝熱管漏えい判断 ② 蒸気発生炉伝熱管漏えい判断	① 蒸気発生炉伝熱管 (保護) ② 主蒸気ライン圧力	① 各監視モニタ (自主設置設備) による監視が不可能となった場合は、蒸気発生炉伝熱管 (保護) 及び主蒸気ライン圧力の変化により蒸気発生炉伝熱管漏えい判断を推定可能のため、判断に支障はない。	なし
	【高感度型主蒸気モニタ】**	① 蒸気発生炉伝熱管漏えい判断 ② 蒸気発生炉伝熱管漏えい判断	① 蒸気発生炉伝熱管 (保護) ② 主蒸気ライン圧力	① 蒸気発生炉伝熱管 (保護) 及び主蒸気ライン圧力により判断可能のため、判断に支障はない。	なし
	【排気筒高圧モニタ】**	① 排気筒高圧モニタ (保護) ② 排気筒高圧モニタ (保護)	① 1次冷却材圧力 (保護) ② 加圧器水位 (保護) ③ 格納容器内循環ポンプ水位 (保護) ④ 蒸気発生炉伝熱管 (保護) ⑤ 主蒸気ライン圧力	① 1次冷却材圧力 (保護) ② 加圧器水位 (保護) ③ 格納容器内循環ポンプ水位 (保護) ④ 蒸気発生炉伝熱管 (保護) ⑤ 主蒸気ライン圧力	① 本排気筒高圧モニタ (自主設置設備) による監視が不可能となった場合は、1次冷却材圧力 (保護)、加圧器水位 (保護)、格納容器内循環ポンプ水位 (保護) 及び主蒸気ライン圧力により判断可能のため、判断に支障はない。
格別監視 監視項目	【排気筒高圧モニタ】**	① 排気筒高圧モニタ (保護) ② 排気筒高圧モニタ (保護)	① 1次冷却材圧力 (保護) ② 加圧器水位 (保護) ③ 格納容器内循環ポンプ水位 (保護) ④ 蒸気発生炉伝熱管 (保護) ⑤ 主蒸気ライン圧力	① 1次冷却材圧力 (保護)、加圧器水位 (保護)、格納容器内循環ポンプ水位 (保護) 及び主蒸気ライン圧力により判断可能のため、判断に支障はない。	なし
	【排気筒高圧モニタ】**	① 排気筒高圧モニタ (保護) ② 排気筒高圧モニタ (保護)	① 1次冷却材圧力 (保護) ② 加圧器水位 (保護) ③ 格納容器内循環ポンプ水位 (保護) ④ 蒸気発生炉伝熱管 (保護) ⑤ 主蒸気ライン圧力	① 1次冷却材圧力 (保護)、加圧器水位 (保護)、格納容器内循環ポンプ水位 (保護) 及び主蒸気ライン圧力により判断可能のため、判断に支障はない。	なし

注1：重要監視システム (有効性評価) は前記した監視項目 (各手続) に従って判断基準 (注2) により判断可能であり、判断に支障はない。

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

大阪発電所3/4号炉		女川原子力発電所2号炉	
分類	主要パラメータ(注1)	判断基準	代替パラメータ
水の監視	燃料取扱用水レベル	安全注入開始判断 炉心注水装置確認 格納容器スプレイ水量確認	① 主要パラメータの他チェンネル ② 格納容器内循環ポンプ水位(広域) ③ 格納容器スプレイ積算流量 ④ 高圧注水流量 ⑤ 冷却水流量 ⑥ 圧力格納容器注水積算流量
	凝水レベル	補助蒸気凝縮器設定 炉心注水機能確認 格納容器スプレイ機能確認	① 主要パラメータの他チェンネル ② 蒸気発生器冷却水流量 ③ 格納容器スプレイ積算流量 ④ 圧力格納容器注水積算流量
	ほう湯タンク水位	ほう湯注入の判断	① 主要パラメータの他チェンネル ② 緊急ほう湯水循環流量 ③ 出力領域中性子束 ④ 中間領域中性子束 ⑤ 中低子蒸領域中性子束
影響	なし	なし	なし
影響	燃料取扱用水レベルと凝水レベルの相違は、蒸気発生器内循環ポンプ水位(広域)又は燃料取扱用水レベルと凝水レベルとの差を考慮し、格納容器注水ポンプの注水量の合計により確認可能なため、判断に与える影響はない。	燃料取扱用水レベルと凝水レベルとの差を考慮し、緊急ほう湯水循環流量の合計又は、中低子束の低下傾向により確認可能なため、判断に与える影響はない。	燃料取扱用水レベルと凝水レベルとの差を考慮し、緊急ほう湯水循環流量の合計又は、中低子束の低下傾向により確認可能なため、判断に与える影響はない。

注1：重要事象シナリオ(有効性評価)に使用した判断基準、注2：技術的能力基準(各子種)に相当する判断基準(注1)：ここでは主要パラメータのうち重要な数値パラメータ及び一部の数値パラメータを示す。

泊発電所3号炉		相違理由	
分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ
水の監視	燃料取扱用水レベル	安全注入開始判断 炉心注水装置確認 格納容器スプレイ水量確認	① 主要パラメータの他チェンネル ② 格納容器内循環ポンプ水位(広域) ③ 格納容器スプレイ積算流量 ④ 高圧注水流量 ⑤ 冷却水流量 ⑥ 圧力格納容器注水積算流量
	凝水レベル	補助蒸気凝縮器設定 炉心注水機能確認 格納容器スプレイ機能確認	① 主要パラメータの他チェンネル ② 蒸気発生器冷却水流量 ③ 格納容器スプレイ積算流量 ④ 圧力格納容器注水積算流量
	ほう湯タンク水位	ほう湯注入の判断	① 主要パラメータの他チェンネル ② 緊急ほう湯水循環流量 ③ 出力領域中性子束 ④ 中間領域中性子束 ⑤ 中低子蒸領域中性子束
影響	なし	なし	なし
影響	燃料取扱用水レベルと凝水レベルの相違は、蒸気発生器内循環ポンプ水位(広域)又は燃料取扱用水レベルと凝水レベルとの差を考慮し、格納容器注水ポンプの注水量の合計により確認可能なため、判断に与える影響はない。	燃料取扱用水レベルと凝水レベルとの差を考慮し、緊急ほう湯水循環流量の合計又は、中低子束の低下傾向により確認可能なため、判断に与える影響はない。	燃料取扱用水レベルと凝水レベルとの差を考慮し、緊急ほう湯水循環流量の合計又は、中低子束の低下傾向により確認可能なため、判断に与える影響はない。

第1表 代替パラメータによる判断への影響 (20/23)

主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ	代替パラメータによる判断への影響
燃料取扱用水レベル	安全注入開始判断 炉心注水装置確認 格納容器スプレイ水量確認	① 主要パラメータの他チェンネル ② 格納容器内循環ポンプ水位(広域) ③ 格納容器スプレイ積算流量 ④ 高圧注水流量 ⑤ 冷却水流量 ⑥ 圧力格納容器注水積算流量	①燃料取扱用水レベルと凝水レベルの相違は、蒸気発生器内循環ポンプ水位(広域)又は燃料取扱用水レベルと凝水レベルとの差を考慮し、格納容器注水ポンプの注水量の合計により確認可能なため、判断に与える影響はない。 ②燃料取扱用水レベルと凝水レベルとの差を考慮し、緊急ほう湯水循環流量の合計又は、中低子束の低下傾向により確認可能なため、判断に与える影響はない。
凝水レベル	補助蒸気凝縮器設定 炉心注水機能確認 格納容器スプレイ機能確認	① 主要パラメータの他チェンネル ② 蒸気発生器冷却水流量 ③ 格納容器スプレイ積算流量 ④ 圧力格納容器注水積算流量	①燃料取扱用水レベルと凝水レベルの相違は、蒸気発生器内循環ポンプ水位(広域)又は燃料取扱用水レベルと凝水レベルとの差を考慮し、格納容器注水ポンプの注水量の合計により確認可能なため、判断に与える影響はない。 ②燃料取扱用水レベルと凝水レベルとの差を考慮し、緊急ほう湯水循環流量の合計又は、中低子束の低下傾向により確認可能なため、判断に与える影響はない。
ほう湯タンク水位	ほう湯注入の判断	① 主要パラメータの他チェンネル ② 緊急ほう湯水循環流量 ③ 出力領域中性子束 ④ 中間領域中性子束 ⑤ 中低子蒸領域中性子束	①燃料取扱用水レベルと凝水レベルの相違は、蒸気発生器内循環ポンプ水位(広域)又は燃料取扱用水レベルと凝水レベルとの差を考慮し、格納容器注水ポンプの注水量の合計により確認可能なため、判断に与える影響はない。 ②燃料取扱用水レベルと凝水レベルとの差を考慮し、緊急ほう湯水循環流量の合計又は、中低子束の低下傾向により確認可能なため、判断に与える影響はない。

注：重要事象シナリオ(有効性評価)に使用した判断基準
 赤：設備、運用又は体制の相違(設計方針の相違)
 青：記載箇所又は記載内容の相違(記載方針の相違)
 緑：記載表現、設備名称の相違(実質的な相違なし)

灰色: 女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																	
		<p style="text-align: center;">第1表 代替パラメータによる判断への影響 (22/23)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">分類</th> <th style="width: 15%;">主要パラメータ</th> <th style="width: 15%;">判断基準</th> <th style="width: 15%;">代替パラメータ**</th> <th style="width: 15%;">代替パラメータによる判断への影響</th> <th style="width: 10%;">影響</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">使用済燃料ピット監視</td> <td>使用済燃料ピット可搬型エリアモニター</td> <td>有 手 使用済燃料ピット監視機能喪失</td> <td>① 使用済燃料ピット水位 (AM用) ② 使用済燃料ピット温度 (AM用) ③ 使用済燃料ピット監視カメラ</td> <td>① 使用済燃料ピット水位が故障した場合、予備の使用済燃料ピット可搬型エリアモニターにより計測可能であり、判断に与える影響はない。 ② 使用済燃料ピット監視カメラの監視が不可能となった場合は、使用可能であれば、使用済燃料ピット水位 (自主対策設備) により放射線量を推定可能であり、判断に与える影響はない。 ③ 使用済燃料ピット監視カメラの監視が不可能となった場合は、使用済燃料ピット水位 (AM用) にて水位を計測した後、水位と放射線量の関係や使用済燃料ピット監視カメラによる傾向監視により使用済燃料ピットの状態を推定可能であり、判断に与える影響はない。</td> <td>なし</td> </tr> <tr> <td>使用済燃料ピット監視カメラ</td> <td>有 手 使用済燃料ピット監視機能喪失 注水機能喪失</td> <td>① 使用済燃料ピット水位 (AM用) ② 使用済燃料ピット水位 (可搬型) ③ 使用済燃料ピット温度 (AM用) ④ 使用済燃料ピット可搬型エリアモニター</td> <td>① 使用済燃料ピット監視カメラの監視が不可能となった場合は、使用済燃料ピット水位 (AM用)、使用済燃料ピット水位 (可搬型)、使用済燃料ピット温度 (AM用) 及び使用済燃料ピット可搬型エリアモニターにより使用済燃料ピットの状態を推定可能であり、判断に与える影響はない。</td> <td>なし</td> </tr> </tbody> </table> <p>有: 重要事象シナシス (有効性評価) に使用した判断基準 手: 技術的能力差基準 (各手種) に係る判断基準 *1: 代替パラメータの番号は優先順位を示す。 *2: [] は有効監視パラメータ又は重要監視パラメータの常用計器 (前掲値、前掲値等) がないが、監視可能であれば発電用原子炉施設の状態を把握することが可能な計器) を示す。</p>	分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ**	代替パラメータによる判断への影響	影響	使用済燃料ピット監視	使用済燃料ピット可搬型エリアモニター	有 手 使用済燃料ピット監視機能喪失	① 使用済燃料ピット水位 (AM用) ② 使用済燃料ピット温度 (AM用) ③ 使用済燃料ピット監視カメラ	① 使用済燃料ピット水位が故障した場合、予備の使用済燃料ピット可搬型エリアモニターにより計測可能であり、判断に与える影響はない。 ② 使用済燃料ピット監視カメラの監視が不可能となった場合は、使用可能であれば、使用済燃料ピット水位 (自主対策設備) により放射線量を推定可能であり、判断に与える影響はない。 ③ 使用済燃料ピット監視カメラの監視が不可能となった場合は、使用済燃料ピット水位 (AM用) にて水位を計測した後、水位と放射線量の関係や使用済燃料ピット監視カメラによる傾向監視により使用済燃料ピットの状態を推定可能であり、判断に与える影響はない。	なし	使用済燃料ピット監視カメラ	有 手 使用済燃料ピット監視機能喪失 注水機能喪失	① 使用済燃料ピット水位 (AM用) ② 使用済燃料ピット水位 (可搬型) ③ 使用済燃料ピット温度 (AM用) ④ 使用済燃料ピット可搬型エリアモニター	① 使用済燃料ピット監視カメラの監視が不可能となった場合は、使用済燃料ピット水位 (AM用)、使用済燃料ピット水位 (可搬型)、使用済燃料ピット温度 (AM用) 及び使用済燃料ピット可搬型エリアモニターにより使用済燃料ピットの状態を推定可能であり、判断に与える影響はない。	なし	<p>【大飯】記載方針の相違 (女川実績の反映) ・相違理由②</p>
分類	主要パラメータ	判断基準	代替パラメータ**	代替パラメータによる判断への影響	影響															
使用済燃料ピット監視	使用済燃料ピット可搬型エリアモニター	有 手 使用済燃料ピット監視機能喪失	① 使用済燃料ピット水位 (AM用) ② 使用済燃料ピット温度 (AM用) ③ 使用済燃料ピット監視カメラ	① 使用済燃料ピット水位が故障した場合、予備の使用済燃料ピット可搬型エリアモニターにより計測可能であり、判断に与える影響はない。 ② 使用済燃料ピット監視カメラの監視が不可能となった場合は、使用可能であれば、使用済燃料ピット水位 (自主対策設備) により放射線量を推定可能であり、判断に与える影響はない。 ③ 使用済燃料ピット監視カメラの監視が不可能となった場合は、使用済燃料ピット水位 (AM用) にて水位を計測した後、水位と放射線量の関係や使用済燃料ピット監視カメラによる傾向監視により使用済燃料ピットの状態を推定可能であり、判断に与える影響はない。	なし															
	使用済燃料ピット監視カメラ	有 手 使用済燃料ピット監視機能喪失 注水機能喪失	① 使用済燃料ピット水位 (AM用) ② 使用済燃料ピット水位 (可搬型) ③ 使用済燃料ピット温度 (AM用) ④ 使用済燃料ピット可搬型エリアモニター	① 使用済燃料ピット監視カメラの監視が不可能となった場合は、使用済燃料ピット水位 (AM用)、使用済燃料ピット水位 (可搬型)、使用済燃料ピット温度 (AM用) 及び使用済燃料ピット可搬型エリアモニターにより使用済燃料ピットの状態を推定可能であり、判断に与える影響はない。	なし															

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順書（添付資料）

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																														
		<p>第1表 代替パラメータによる判断への影響 (23/23)</p> <p>代替パラメータ</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>区分</th> <th>主要パラメータ</th> <th>知照基準</th> <th>影響</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">使用済燃料ピレットの搬出</td> <td>使用済燃料ピレット水位^{※1}</td> <td>使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視</td> <td rowspan="2">なし</td> </tr> <tr> <td>〔異常型水位計〕^{※2}</td> <td>使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視</td> </tr> <tr> <td>〔異常型水位・水温計〕^{※2}</td> <td>使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視</td> <td rowspan="2">なし</td> </tr> <tr> <td>使用済燃料ピレット温度^{※1}</td> <td>使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視</td> </tr> <tr> <td>〔異常型水温計〕^{※2}</td> <td>使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視</td> <td rowspan="2">なし</td> </tr> <tr> <td>使用済燃料ピレット水位^{※1}</td> <td>使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視</td> </tr> <tr> <td>〔異常型水位・水温計〕^{※2}</td> <td>使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視</td> <td rowspan="2">なし</td> </tr> <tr> <td>使用済燃料ピレット温度^{※1}</td> <td>使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視</td> </tr> <tr> <td>使用済燃料ピレット水位^{※1}</td> <td>使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視</td> <td rowspan="2">なし</td> </tr> <tr> <td>〔異常型水位計〕^{※2}</td> <td>使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視</td> </tr> </tbody> </table> <p>注：重要事故シナシス（有状態評価）に使用した手順書 手：技術的能力継承基準（各手番）に係る継承書 ※1：代替パラメータの番号は従来順に示す。 ※2：〔 〕は重要監視パラメータ又は重要監視パラメータの常用計器（信頼性、信頼感度等）は示さないが、監視可能であれば発電所原子炉設備の点検を実施することが可能な計器）を示す。</p>	区分	主要パラメータ	知照基準	影響	使用済燃料ピレットの搬出	使用済燃料ピレット水位 ^{※1}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視	なし	〔異常型水位計〕 ^{※2}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視	〔異常型水位・水温計〕 ^{※2}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視	なし	使用済燃料ピレット温度 ^{※1}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視	〔異常型水温計〕 ^{※2}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視	なし	使用済燃料ピレット水位 ^{※1}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視	〔異常型水位・水温計〕 ^{※2}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視	なし	使用済燃料ピレット温度 ^{※1}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視	使用済燃料ピレット水位 ^{※1}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視	なし	〔異常型水位計〕 ^{※2}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視	<p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映） ・相違理由②</p>
区分	主要パラメータ	知照基準	影響																														
使用済燃料ピレットの搬出	使用済燃料ピレット水位 ^{※1}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視	なし																														
	〔異常型水位計〕 ^{※2}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視																															
	〔異常型水位・水温計〕 ^{※2}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視	なし																														
	使用済燃料ピレット温度 ^{※1}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視																															
	〔異常型水温計〕 ^{※2}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視	なし																														
	使用済燃料ピレット水位 ^{※1}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視																															
	〔異常型水位・水温計〕 ^{※2}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視	なし																														
	使用済燃料ピレット温度 ^{※1}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視																															
	使用済燃料ピレット水位 ^{※1}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視	なし																														
	〔異常型水位計〕 ^{※2}	使用済燃料ピレット高加熱能監視 使用済燃料ピレット注本機能監視																															

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																								
<p style="text-align: center;">添付資料1.15.2</p> <p style="text-align: center;">多様性拡張設備仕様</p> <table border="1" data-bbox="94 528 631 635"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>常設/可搬</th> <th>耐震性</th> <th>容量</th> <th>数量</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>可搬型バッテリー (炉外核計装機、放射線監視機)</td> <td>可搬</td> <td>—</td> <td>4,500Wh/台 他</td> <td>28台 (3,4号機共用)</td> </tr> <tr> <td>プラント計算機</td> <td>常設</td> <td>Cクラス</td> <td>—</td> <td>1式</td> </tr> </tbody> </table> <table border="1" data-bbox="94 651 631 699"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>常設/可搬</th> <th>耐震性</th> <th>計測範囲</th> <th>数量</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AM用原子炉補機冷却水サージタンク圧力</td> <td>常設</td> <td>Cクラス</td> <td>0~1MPa(gage)</td> <td>1台</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	常設/可搬	耐震性	容量	数量	可搬型バッテリー (炉外核計装機、放射線監視機)	可搬	—	4,500Wh/台 他	28台 (3,4号機共用)	プラント計算機	常設	Cクラス	—	1式	機器名称	常設/可搬	耐震性	計測範囲	数量	AM用原子炉補機冷却水サージタンク圧力	常設	Cクラス	0~1MPa(gage)	1台	<p style="text-align: center;">(女川該当資料なし)</p>	<p style="text-align: center;">添付資料1.15.7</p> <p style="text-align: center;">自主対策設備仕様</p> <table border="1" data-bbox="1263 555 1800 683"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>常設/可搬</th> <th>耐震性</th> <th>容量</th> <th>数量</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>可搬型バッテリー (炉外核計装機用、放射線監視機用)</td> <td>可搬</td> <td>—</td> <td>7,200Wh/台</td> <td>3台</td> </tr> <tr> <td>プラント計算機</td> <td>常設</td> <td>C</td> <td>—</td> <td>1式</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	常設/可搬	耐震性	容量	数量	可搬型バッテリー (炉外核計装機用、放射線監視機用)	可搬	—	7,200Wh/台	3台	プラント計算機	常設	C	—	1式	<p>相違理由</p> <p>【大阪】資料構成の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 設備構成の相違に伴う添付資料構成の相違。 <p>【女川、大阪】記載方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 女川では、泊の本文第 1.15.6 表及び本資料のように自主対策設備について明確にした資料はない。大阪では泊の本文第 1.15.6 表に該当する資料はないものの一部の多様性拡張設備については本資料にて整理していることから、泊においても本文第 1.15.6 表にて整理していない自主対策設備について本資料にて明確にしている。 <p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <ul style="list-style-type: none"> 自主対策設備の表現の相違。 <p>【大阪】設備名称の相違</p> <p>【大阪】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 給電対象設備の設計の相違による可搬型バッテリー容量及び数量の相違。 <p>【大阪】記載箇所の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は、自主対策設備における原子炉補機冷却水サージタンク圧力（AM用）について、本文第 1.15.6 表にて明確にしている。
機器名称	常設/可搬	耐震性	容量	数量																																							
可搬型バッテリー (炉外核計装機、放射線監視機)	可搬	—	4,500Wh/台 他	28台 (3,4号機共用)																																							
プラント計算機	常設	Cクラス	—	1式																																							
機器名称	常設/可搬	耐震性	計測範囲	数量																																							
AM用原子炉補機冷却水サージタンク圧力	常設	Cクラス	0~1MPa(gage)	1台																																							
機器名称	常設/可搬	耐震性	容量	数量																																							
可搬型バッテリー (炉外核計装機用、放射線監視機用)	可搬	—	7,200Wh/台	3台																																							
プラント計算機	常設	C	—	1式																																							

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>添付資料1.15.6 可搬型バッテリーによる炉外核計装盤への電源供給</p> <p>【可搬型バッテリー接続】</p> <p>1. 作業概要 炉外核計装盤の代替電源としての可搬型バッテリーの接続を行い、監視パラメータ（中性子源領域、中間領域、出力領域の中性子束指示）の監視を可能とする。</p> <p>2. 必要要員数及び作業時間</p> <p>必要要員数 : 2名/ユニット（現場）</p> <p>作業時間（想定）：約70分</p> <p>作業時間（実績）：50分（NIS）</p>	<p>（女川該当資料なし）</p> <p>添付資料 1.15.4 重大事故等対策の成立性</p> <p>資料構成比較のため添付資料1.15.4より転載</p> <p>1. 可搬型計測器の接続操作</p> <p>(1) 操作概要 重大事故等時に必要な監視パラメータへの給電（交流、直流）が困難な場合において、可搬型計測器を接続し、中央制御室にて計測、監視を行う。</p> <p>(2) 作業場所 中央制御室</p> <p>(3) 必要要員数及び作業時間 可搬型計測器の接続、可搬型計測器による計測、監視に必要な要員数、時間は以下のとおり。 必要要員数：2名（運転員（中央制御室）1名、重大事故等対策要員（運転員を除く。）1名）</p> <p>想定時間 : 1測定点当たり 55分</p> <ul style="list-style-type: none"> 中央制御室までの移動時間：50分 <ul style="list-style-type: none"> ①防護具の着用 10分 ②移動（発電所対策本部から制御建屋地上3階）：30分 ③防護具の脱衣、身体サーベイ：6分 ④移動（制御建屋地上3階から中央制御室）4分 可搬型計測器1測定点当たりの時間：5分 （2測定点以降、連続で接続する場合は5分追加） 	<p>添付資料1.15.8 可搬型バッテリーによる原子炉安全保護盤（炉外核計装信号処理部）への電源供給</p> <p>1. 可搬型バッテリーの接続操作</p> <p>(1) 操作概要 原子炉安全保護盤（炉外核計装信号処理部）の代替電源としての可搬型バッテリーの接続を行い、監視パラメータ（中性子源領域、中間領域、出力領域の中性子束指示）の監視を可能とする。</p> <p>(2) 作業場所 1次系補機計算機室及び安全系計装盤室</p> <p>(3) 必要要員数及び作業時間 可搬型バッテリーの接続に必要な要員数、時間は以下のとおり。 必要要員数 : 2名（復旧班員）</p> <p>作業時間（想定）：約50分</p> <ul style="list-style-type: none"> 作業場所までの移動時間：15分 系統構成：20分 ケーブル敷設、接続：5分 給電：10分 <p>作業時間（実績）：約41分（NIS）</p>	<p>・資料構成が同様である女川の添付資料1.15.4を参照して作成した。 ・資料構成は女川を参照しているが、女川に本資料はないため、記載内容については大阪と比較する。</p> <p>【大阪】資料構成の相違 【大阪】設備名称の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】設備名称の相違</p> <p>【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映） 【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】記載表現の相違 【大阪】運用の相違 ・相違理由⑨</p> <p>【大阪】運用の相違 ・対応要員・操作対象機器の配置場所等の相違による所要時間の相違。</p> <p>【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】運用の相違 ・対応要員・操作対象機器の配置場所等の相違による所要時間の相違。</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>3. 作業の成立性</p> <p>比較のため同ページ後段へ再掲</p> <p>アクセス性：アクセスルートに設置されている照明はバッテリー内蔵型であり、作業員は、ヘッドライト等を携行していることから事故環境下においてもアクセス可能である。</p> <p>作業環境：室温は通常運転状態と同等である。また、作業員はヘッドライト等を携行していることから、事故環境下においても作業可能である。</p> <p>比較のため同ページ前段より再掲</p> <p>アクセス性：アクセスルートに設置されている照明はバッテリー内蔵型であり、作業員は、ヘッドライト等を携行していることから事故環境下においてもアクセス可能である。</p> <p>作業性：可搬型バッテリーと炉外核計装盤の電源ケーブル接続箇所は、端子台にて容易に接続可能である。</p> <p>連絡手段：事故環境下においても通常の連絡手段が使用不能となった場合でも中央制御室の運転員と直接口頭で連絡を取ることが出来る。</p> <p>以上</p>	<p>資料構成比較のため添付資料1.15.4より転載</p> <p>(4) 操作の成立性について</p> <p>作業環境：室温は通常運転状態と同程度であり、周辺には支障となる設備はない。中央制御室内はヘッドライトを配備しており、中央制御室照明消灯時においても操作性を確保している。また、懐中電灯をバックアップとして配備している。</p> <p>移動経路：重大事故等対策要員（運転員を除く。）はヘッドライト及び懐中電灯を携行し移動する。アクセスルート上に支障となる設備はない。また、放射性物質が放出される可能性があることから、移動は防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を必要により装備又は携行して移動する。中央制御室内はヘッドライトを配備しており、中央制御室照明消灯時においても操作対象となる制御盤までアクセス可能である。また、懐中電灯をバックアップとして配備している。</p> <p>操作性：通常作業におけるケーブルのリフト及びケーブルの接続操作であり、容易に実施可能である。</p> <p>連絡手段：通常の連絡手段として、電力保安通信用電話設備（PHS 端末）及び送受話器（ページング）を配備しており、重大事故等の環境下において、通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、無線連絡設備（携帯型）により発電所対策本部に連絡することが可能である。また、中央制御室内での作業は口頭で連絡をとることができる。</p>	<p>(4) 操作の成立性について</p> <p>作業環境：室温は通常運転状態と同程度であり、周辺には支障となる設備はない。また、復旧班員はヘッドライト等を携行していることから、事故環境下においても作業可能である。</p> <p>移動経路：復旧班員はヘッドライト及び懐中電灯を携行し移動する。アクセスルート上に支障となる設備はない。また、放射性物質が放出される可能性があることから、移動は防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を必要により装備又は携行して移動する。また、懐中電灯をバックアップとして配備している。</p> <p>操作性：可搬型バッテリーと原子炉安全保護盤（炉外核計装信号処理部）の電源ケーブル接続箇所は、端子台にて容易に接続可能である。</p> <p>連絡手段：通常の連絡手段として、電力保安通信用電話設備（PHS 端末）及び送受話器（ページング）を配備しており、重大事故等の環境下において、通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置により発電課長（当直）に連絡することが可能である。</p>	<p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映） 【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映） ・泊では、アクセス性については後述の「移動経路」にて記載する。</p> <p>【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映） 【大阪】設備名称の相違</p> <p>【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映）</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表






灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）

青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）

緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p style="text-align: center;">資料構成比較のため添付資料1.15.4より転載</p> <div style="display: flex; flex-wrap: wrap;"> <div style="width: 50%; text-align: center;">  <p>可搬型計測器</p> </div> <div style="width: 50%; text-align: center;">  <p>電池容量確認</p> </div> <div style="width: 50%; text-align: center;">  <p>可搬型計測器接続</p> </div> <div style="width: 50%; text-align: center;">  <p>計測結果読み取り</p> </div> </div>	<div style="display: flex; flex-wrap: wrap;"> <div style="width: 50%; text-align: center;">  <p>可搬型バッテリー 原子炉補助建屋（T.P. 17.8m）</p> </div> <div style="width: 50%; text-align: center;">  <p>バッテリー繋ぎ込み 原子炉補助建屋（T.P. 17.8m）</p> </div> <div style="width: 100%; text-align: center;">  <p>接続箇所</p> </div> </div>	

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>添付資料1.15.7 可搬型バッテリーによる放射線監視盤への電源供給</p> <p>【可搬型バッテリー接続】</p> <p>1. 作業概要 放射線監視盤の代替電源としての可搬型バッテリーの接続を行い、監視パラメータ（格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）、格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）の放射線量率）の監視を可能とする。</p> <p>2. 必要要員数及び作業時間</p> <p>必要要員数：2名/ユニット（現場）</p> <p>作業時間（想定）：約60分</p> <p>作業時間（実績）：40分（RMS：R-91, 92）</p>	<p>（女川該当資料なし）</p> <p>添付資料 1.15.4 重大事故等対策の成立性</p> <p>資料構成比較のため添付資料1.15.4より転載</p> <p>1. 可搬型計測器の接続操作 (1) 操作概要 重大事故等時に必要な監視パラメータへの給電（交流、直流）が困難な場合において、可搬型計測器を接続し、中央制御室にて計測、監視を行う。 (2) 作業場所 中央制御室 (3) 必要要員数及び作業時間 可搬型計測器の接続、可搬型計測器による計測、監視に必要な要員数、時間は以下のとおり。 必要要員数：2名（運転員（中央制御室）1名、重大事故等対策要員（運転員を除く。）1名） 想定時間：1測定点当たり 55分 ・中央制御室までの移動時間：50分 ①防護具の着用 10分 ②移動（発電所対策本部から制御建屋地上3階）：30分 ③防護具の脱衣、身体サーベイ：6分 ④移動（制御建屋地上3階から中央制御室）4分 ・可搬型計測器1測定点当たりの時間：5分 （2測定点以降、連続で接続する場合は5分追加）</p>	<p>添付資料1.15.9 可搬型バッテリーによる原子炉安全保護盤（放射線監視設備信号処理部）への電源供給</p> <p>1. 可搬型バッテリーの接続操作 (1) 操作概要 原子炉安全保護盤（放射線監視設備信号処理部）の代替電源としての可搬型バッテリーの接続を行い、監視パラメータ（格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）、格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）の放射線量率）の監視を可能とする。 (2) 作業場所 1次系補機計算機室及び安全系計装盤室 (3) 必要要員数及び作業時間 可搬型バッテリーの接続に必要な要員数、時間は以下のとおり。 必要要員数：2名（復旧班員） 作業時間（想定）：約35分 ・作業場所までの移動時間：15分 ・系統構成：5分 ・ケーブル敷設、接続：5分 ・給電：10分</p> <p>作業時間（実績）：約22分（RMS：R-91, 92）</p>	<p>相違理由</p> <ul style="list-style-type: none"> 資料構成が同様である女川の添付資料1.15.4を参照して作成した。 資料構成は女川を参照しているが、女川に本資料はないため、記載内容については大飯と比較する。 <p>【大飯】資料構成の相違 【大飯】設備名称の相違 【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映） 【大飯】設備名称の相違 【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映） 【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映） 【大飯】記載表現の相違 【大飯】運用の相違 ・相違理由⑨ 【大飯】運用の相違 ・対応要員・操作対象機器の配置場所等の相違による所要時間の相違。 【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映） 【大飯】運用の相違 ・対応要員・操作対象機器の配置場所等の相違による所要時間の相違。</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）








大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>3. 作業の成立性</p> <p>比較のため同ページ後段に再掲 アクセス性：アクセスルートに設置されている照明はバッテリー内蔵型であり、作業員は、ヘッドライト等を携行していることから事故環境下においてもアクセス可能である。</p> <p>作業環境：室温は通常運転状態と同等である。また、作業員はヘッドライト等を携行していることから、事故環境下においても作業可能である。</p> <p>比較のため同ページ前段より再掲 アクセス性：アクセスルートに設置されている照明はバッテリー内蔵型であり、作業員は、ヘッドライト等を携行していることから事故環境下においてもアクセス可能である。</p> <p>作業性：可搬型バッテリーと放射線監視盤の電源ケーブル接続箇所は、端子台にて容易に接続可能である。</p> <p>連絡手段：事故環境下においても通常の連絡手段が使用不能となった場合でも中央制御室の運転員と直接口頭で連絡を取ることが出来る。</p> <p>以上</p>	<p>資料構成比較のため添付資料1.15.4より転載</p> <p>(4) 操作の成立性について</p> <p>作業環境：室温は通常運転状態と同程度であり、周辺には支障となる設備はない。中央制御室内はヘッドライトを配備しており、中央制御室照明消灯時においても操作性を確保している。また、懐中電灯をバックアップとして配備している。</p> <p>移動経路：重大事故等対策要員（運転員を除く。）はヘッドライト及び懐中電灯を携行し移動する。アクセスルート上に支障となる設備はない。また、放射性物質が放出される可能性があることから、移動は防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を必要により装備又は携行して移動する。中央制御室内はヘッドライトを配備しており、中央制御室照明消灯時においても操作対象となる制御盤までアクセス可能である。また、懐中電灯をバックアップとして配備している。</p> <p>操作性：通常作業におけるケーブルのリフト及びケーブルの接続操作であり、容易に実施可能である。</p> <p>連絡手段：通常の連絡手段として、電力保安通信用電話設備（PHS 端末）及び送受話器（ページング）を配備しており、重大事故等の環境下において、通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、無線連絡設備（携帯型）により発電所対策本部に連絡することが可能である。また、中央制御室内での作業は口頭で連絡をとることができる。</p>	<p>(4) 操作の成立性について</p> <p>作業環境：室温は通常運転状態と同程度であり、周辺には支障となる設備はない。また、復旧班員はヘッドライト等を携行していることから、事故環境下においても作業可能である。</p> <p>移動経路：復旧班員はヘッドライト及び懐中電灯を携行し移動する。アクセスルート上に支障となる設備はない。また、放射性物質が放出される可能性があることから、移動は防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を必要により装備又は携行して移動する。また、懐中電灯をバックアップとして配備している。</p> <p>操作性：可搬型バッテリーと原子炉安全保護盤（放射線監視設備信号処理部）の電源ケーブル接続箇所は、端子台にて容易に接続可能である。</p> <p>連絡手段：通常の連絡手段として、電力保安通信用電話設備（PHS 端末）及び送受話器（ページング）を配備しており、重大事故等の環境下において、通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置により発電課長（当直）に連絡することが可能である。</p>	<p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映） ・泊では、アクセス性については後述の「移動経路」にて記載する。</p> <p>【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映） 【大阪】設備名称の相違</p> <p>【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映）</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.15 事故時の計装に関する手順等 (添付資料)

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p style="text-align: center;">資料構成比較のため添付資料1.15.4より転載</p> <div style="display: flex; flex-wrap: wrap; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;">  <p>可搬型計測器</p> </div> <div style="text-align: center;">  <p>電池容量確認</p> </div> <div style="text-align: center;">  <p>可搬型計測器接続</p> </div> <div style="text-align: center;">  <p>計測結果読み取り</p> </div> </div>	<div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;">  <p>可搬型バッテリー 原子炉補助建屋 (T.P. 17.8m)</p> </div> <div style="text-align: center;">  <p>バッテリー繋ぎ込み 原子炉補助建屋 (T.P. 17.8m)</p> </div> </div> <div style="text-align: center; margin-top: 20px;">  <p>接続箇所</p> </div>	

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>原子炉圧力容器の水位の推定手段について 添付1.15.9</p> <p>1. 概要</p> <p>「実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則」第五十八条第1項(計装設備)、「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」及び1.15事故時の計装に関する手順等においては、重大事故等が発生し、計測機器の故障により当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータを計測することが困難となった場合において、当該パラメータを推定するために有効な情報を把握できる設備を設けることが要求されている。</p> <p>このうち、原子炉圧力容器(以下「原子炉容器」という)の水位として通常監視している加圧器水位の計測が困難になった場合、①原子炉水位の指示値より水位を確認、②1次冷却材圧力と1次冷却材高温側温度(広域)、サブクール度(CRT)指示値により、原子炉容器内のサブクール状態を監視することで原子炉容器の水位を推定することとしている。</p> <p>また、「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」1.2原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等においても、原子炉容器の水位を推定する手順等(手順、計測機器及び装備等)を整備することが要求されており、同様の推定を行うこととしている。</p> <p>2. 原子炉容器内の水位監視について</p> <p>PWRプラントにおいては、原子炉容器より上に位置する加圧器により通常運転や事故時の圧力及び1次系の保有水量の制御を行っており、加圧器の水位を計測することで、原子炉容器内の水位の状態を監視し、炉心の冷却状態を把握する上で重要となる原子炉容器内の保有水量の監視を行っている。</p> <p>したがって、重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータのうち、原子炉容器内の水位については、加圧器水位を主要パラメータとしており、加圧器水位の計測が困難になった場合、以下の推定手段を整備している。</p> <p>① 原子炉水位による原子炉容器内の水位計測 ② 1次冷却材圧力、1次冷却材高温側温度(広域)及びサブクール度(CRT)の計測値による水位の推定(原子炉容器内のサブクール状態の監視)</p>	<p>(女川該当資料なし)</p>	<p>添付資料1.15.10</p> <p>原子炉圧力容器の水位の推定手段について</p> <p>1. 概要</p> <p>「実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則」第五十八条第1項(計装設備)、「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」及び1.15事故時の計装に関する手順等においては、重大事故等が発生し、計測機器の故障により当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータを計測することが困難となった場合において当該パラメータを推定するために有効な情報を把握できる設備を設けることが要求されている。</p> <p>このうち、原子炉圧力容器の水位として通常監視している加圧器水位の計測が困難になった場合、①原子炉容器水位の指示値より水位を確認、②1次冷却材圧力(広域)と1次冷却材温度(広域-高温側)、サブクール度指示値により、原子炉圧力容器内のサブクール状態を監視することで原子炉圧力容器の水位を推定することとしている。</p> <p>また、「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」1.2原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等においても、原子炉圧力容器の水位を推定する手順等(手順、計測機器、装備等)を整備することが要求されており、同様の推定を行うこととしている。</p> <p>2. 原子炉圧力容器内の水位監視について</p> <p>PWRプラントにおいては、原子炉圧力容器より上に位置する加圧器により通常運転や事故時の圧力及び1次冷却系の保有水量の制御を行っており、加圧器の水位を計測することで、原子炉圧力容器内の水位の状態を監視し、炉心の冷却状態を把握する上で重要となる原子炉圧力容器内の保有水量の監視を行っている。</p> <p>したがって、重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータのうち、原子炉圧力容器内の水位については、加圧器水位を主要パラメータとしており、加圧器水位の計測が困難になった場合、以下の推定手段を整備している。</p> <p>① 原子炉容器水位による原子炉圧力容器内の水位計測 ② 1次冷却材圧力(広域)、1次冷却材温度(広域-高温側)及びサブクール度の計測値による水位の推定(原子炉圧力容器内のサブクール状態の監視)</p>	<p>【大阪】記載箇所の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違 ・以降、大阪が言い換えていることに伴う相違は、相違理由の記載を省略する。</p> <p>【大阪】設備名称の相違 【大阪】設備名称の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p> <p>【大阪】設備名称の相違 【大阪】設備名称の相違</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉					女川原子力発電所2号炉					泊発電所3号炉					相違理由		
項目	原子炉容器内の水位				項目	原子炉容器内の水位				項目	原子炉容器内の水位				相違理由		
	監視パラメータ	対応設備	検出器	個数		計測範囲	監視パラメータ	対応設備	検出器		個数	計測範囲	監視パラメータ	対応設備		検出器	個数
主要パラメータ	加圧器水位	重大事故等対応設備	差圧式水位検出器	2	0~100% (加圧器胴上端近傍～胴下端近傍)	加圧器水位	重大事故等対応設備	差圧式水位検出器	2	0~100% (加圧器胴上端近傍～胴下端近傍)	主要パラメータ	加圧器水位	重大事故等対応設備	差圧式水位検出器	2	0~100% (加圧器胴上端近傍～胴下端近傍)	<p>【大阪】設備名称の相違</p> <p>【大阪】設備構成の相違 ・大阪は4ループ、泊は3ループプラントであることによる数量の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p> <p>【大阪】設備の相違 ・加圧器水位計及び原子炉水位計の設置高さの相違。</p> <p>【大阪】設備名称の相違</p> <p>【大阪】設備の相違 ・加圧器水位計及び原子炉水位計の設置高さの相違。</p> <p>【大阪】章立ての相違 【大阪】設備名称の相違</p> <p>【女川】設備構成の相違 ・泊は計測結果を指示計や記録計に指示す</p>
推定手段①	原子炉水位	重大事故等対応設備	差圧式水位検出器	1	0~100% (原子炉容器頂部～原子炉容器底部)	原子炉水位	重大事故等対応設備	差圧式水位検出器	1	0~100% (原子炉容器頂部～原子炉容器底部)	推定手段①	原子炉容器水位	重大事故等対応設備	差圧式水位検出器	1	0~100% (原子炉容器頂部～原子炉容器底部)	
推定手段②	1次冷却材圧力	重大事故等対応設備	弾性圧力検出器	2	0~20.6MPa	1次冷却材圧力	重大事故等対応設備	弾性圧力検出器	2	0~21.0MPa	推定手段②	1次冷却材圧力(広域)	重大事故等対応設備	弾性圧力検出器	2	0~21.0MPa	
	1次冷却材高温側温度(広域)	重大事故等対応設備	測温抵抗体	4	0~400℃	1次冷却材高温側温度(広域)	重大事故等対応設備	測温抵抗体	3	0~400℃		1次冷却材温度(広域-高温側)	重大事故等対応設備	測温抵抗体	3	0~400℃	
	サブクール度(CRT)	多様性拡張設備	弾性圧力検出器 測温抵抗体	1	-200.0~200.0℃	サブクール度(CRT)	多様性拡張設備	弾性圧力検出器 測温抵抗体	1	-200~200℃		サブクール度	自主対策設備	弾性圧力検出器 測温抵抗体	1	-200~200℃	
<p>【主要パラメータの考え方】</p> <ul style="list-style-type: none"> 安全機能を有する計測制御装置の設計指針（JEAG-4611）では、PWRの事故時の炉心冷却状態の確認手段として、MS-2の加圧器水位が対象パラメータとなっている。 原子炉水位は、重要度分類上MS-3であり、原子炉容器内の水位の主要パラメータとして、MS-2の加圧器水位を選定している 					<p>【主要パラメータの考え方】</p> <ul style="list-style-type: none"> 安全機能を有する計測制御装置の設計指針（JEAG-4611）では、PWRの事故時の炉心冷却状態の確認手段として、MS-2の加圧器水位が対象パラメータとなっている。 原子炉容器水位は、重要度分類上MS-3であり、原子炉圧力容器内の水位の主要パラメータとして、MS-2の加圧器水位を選定している。 					<p>【主要パラメータの考え方】</p> <ul style="list-style-type: none"> 安全機能を有する計測制御装置の設計指針（JEAG-4611）では、PWRの事故時の炉心冷却状態の確認手段として、MS-2の加圧器水位が対象パラメータとなっている。 原子炉容器水位は、重要度分類上MS-3であり、原子炉圧力容器内の水位の主要パラメータとして、MS-2の加圧器水位を選定している。 							
<p>※：加圧器水位と原子炉水位の計測範囲において、約2.74mの間は連続した水位監視ができないが、その範囲は各々の計測範囲に比べ小さく、水位変化傾向により、その間に水位があることが推定できることから、原子炉容器内の水位監視に問題はない。</p>					<p>※：加圧器水位と原子炉容器水位の計測範囲において、約0.04mの間は連続した水位監視ができないが、その範囲は各々の計測範囲に比べ小さく、水位変化傾向により、その間に水位があることが推定できることから、原子炉圧力容器内の水位監視に問題はない。</p>					<p>※：加圧器水位と原子炉容器水位の計測範囲において、約0.04mの間は連続した水位監視ができないが、その範囲は各々の計測範囲に比べ小さく、水位変化傾向により、その間に水位があることが推定できることから、原子炉圧力容器内の水位監視に問題はない。</p>							
<p>原子炉容器底部から原子炉容器頂部までの水位を計測する原子炉水位により、原子炉容器内の水位を確認する。</p>					<p>原子炉容器底部から原子炉容器頂部までの水位を計測する原子炉水位により、原子炉圧力容器内の水位を確認する。</p>					<p>原子炉容器底部から原子炉容器頂部までの水位を計測する原子炉水位により、原子炉圧力容器内の水位を確認する。</p>							
<p>○測定原理</p> <p>差圧式水位検出器により、原子炉容器下部のコンジットチューブより分岐した受圧部（高圧側）に加わる水頭圧と原子炉容器ベント管より分岐した受圧部（低圧側）に加わる圧力との差を検出することで、水位に比例した信号を検出し、信号演算処理後、指示、記録する。</p>					<p>○測定原理</p> <p>差圧式水位検出器により、原子炉容器下部のコンジットチューブより分岐した受圧部（高圧側）に加わる水頭圧と原子炉容器ベント管より分岐した受圧部（低圧側）に加わる圧力との差を検出することで、水位に比例した信号を検出し、信号演算処理後、表示、記録する。</p>					<p>○測定原理</p> <p>差圧式水位検出器により、原子炉容器下部のコンジットチューブより分岐した受圧部（高圧側）に加わる水頭圧と原子炉容器ベント管より分岐した受圧部（低圧側）に加わる圧力との差を検出することで、水位に比例した信号を検出し、信号演算処理後、表示、記録する。</p>							

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																
			<p>るのではなく、ディスプレイに盤面表示するため</p>																																																
<table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>計器仕様</th> <th>補足</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>計測範囲</td> <td>0～100% (原子炉容器底部～原子炉容器頂部)</td> <td>原子炉容器底部から原子炉容器頂部までの水位を確認可能であり、燃料集合体の冠水を確認可能である</td> </tr> <tr> <td>検出器種類</td> <td>差圧式水位検出器</td> <td>水位に比例する水頭圧を検出することができる。</td> </tr> <tr> <td>個数</td> <td>1 (3号炉及び4号炉 各々)</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>精度</td> <td></td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>検出器の耐環境性</td> <td>耐環境仕様</td> <td>重大事故等時の温度、圧力、放射線に耐えることを確認。</td> </tr> <tr> <td>耐震性</td> <td>耐震Sクラス相当</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源</td> <td>非常用電源から給電</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table>	項目	計器仕様	補足	計測範囲	0～100% (原子炉容器底部～原子炉容器頂部)	原子炉容器底部から原子炉容器頂部までの水位を確認可能であり、燃料集合体の冠水を確認可能である	検出器種類	差圧式水位検出器	水位に比例する水頭圧を検出することができる。	個数	1 (3号炉及び4号炉 各々)	—	精度		—	検出器の耐環境性	耐環境仕様	重大事故等時の温度、圧力、放射線に耐えることを確認。	耐震性	耐震Sクラス相当	—	電源	非常用電源から給電	—		<table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>計器仕様</th> <th>補足</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>計測範囲</td> <td>0～100% (原子炉容器底部～原子炉容器頂部)</td> <td>原子炉容器底部から原子炉容器頂部までの水位を確認可能であり、燃料集合体の冠水を確認可能である。</td> </tr> <tr> <td>検出器種類</td> <td>差圧式水位検出器</td> <td>水位に比例する水頭圧を検出することができる。</td> </tr> <tr> <td>個数</td> <td>1</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>精度</td> <td></td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>検出器の耐環境性</td> <td>耐環境仕様</td> <td>重大事故等時の温度、圧力、放射線に耐えることを確認。</td> </tr> <tr> <td>耐震性</td> <td>耐震Sクラス相当</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>電源</td> <td>非常用電源から給電</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table>	項目	計器仕様	補足	計測範囲	0～100% (原子炉容器底部～原子炉容器頂部)	原子炉容器底部から原子炉容器頂部までの水位を確認可能であり、燃料集合体の冠水を確認可能である。	検出器種類	差圧式水位検出器	水位に比例する水頭圧を検出することができる。	個数	1	—	精度		—	検出器の耐環境性	耐環境仕様	重大事故等時の温度、圧力、放射線に耐えることを確認。	耐震性	耐震Sクラス相当	—	電源	非常用電源から給電	—	<p>【大阪】 設備名称の相違</p> <p>【大阪】 記載表現の相違 ・大阪はツインプラントであるため、個数の表現が異なる。</p>
項目	計器仕様	補足																																																	
計測範囲	0～100% (原子炉容器底部～原子炉容器頂部)	原子炉容器底部から原子炉容器頂部までの水位を確認可能であり、燃料集合体の冠水を確認可能である																																																	
検出器種類	差圧式水位検出器	水位に比例する水頭圧を検出することができる。																																																	
個数	1 (3号炉及び4号炉 各々)	—																																																	
精度		—																																																	
検出器の耐環境性	耐環境仕様	重大事故等時の温度、圧力、放射線に耐えることを確認。																																																	
耐震性	耐震Sクラス相当	—																																																	
電源	非常用電源から給電	—																																																	
項目	計器仕様	補足																																																	
計測範囲	0～100% (原子炉容器底部～原子炉容器頂部)	原子炉容器底部から原子炉容器頂部までの水位を確認可能であり、燃料集合体の冠水を確認可能である。																																																	
検出器種類	差圧式水位検出器	水位に比例する水頭圧を検出することができる。																																																	
個数	1	—																																																	
精度		—																																																	
検出器の耐環境性	耐環境仕様	重大事故等時の温度、圧力、放射線に耐えることを確認。																																																	
耐震性	耐震Sクラス相当	—																																																	
電源	非常用電源から給電	—																																																	
<p>3. 1次冷却材圧力、1次冷却材高温側温度(広域)及びサブクール度(CRT)による原子炉容器内の水位の推定手段</p> <p>監視パラメータである1次冷却材圧力と1次冷却材高温側温度(広域)により、飽和蒸気-圧力曲線を基に原子炉容器内のサブクール状態、飽和状態又は過熱状態を監視することで、原子炉容器内の水位が、炉心上端以上、炉心上端近傍もしくは炉心上端未満の水位であることを推定する。</p> <p>1次冷却材高温側温度(広域)が飽和温度を示し、炉心上端近傍と推定した場合においては、温度の推移による状態の傾向を監視することにより、温度が上昇する場合には炉心が露出状態であることを判断でき、温度が安定していれば炉心が冠水状態であることを判断できる。</p> <p>なお、本パラメータによる原子炉容器内の水位の推定は、炉心損傷で原子炉容器が損傷に至っていない状態であれば、プラント状態に依存することなく適用できるものであり、炉心損傷防止対策及び格納容器破損防止対策等を成功させるために必要な状態を把握できる。</p>		<p>4. 1次冷却材圧力(広域)、1次冷却材温度(広域-高温側)及びサブクール度による原子炉圧力容器内の水位の推定手段</p> <p>監視パラメータである1次冷却材圧力(広域)と1次冷却材温度(広域-高温側)により、飽和蒸気-圧力曲線を基に原子炉圧力容器内のサブクール状態、飽和状態又は過熱状態を監視することで原子炉圧力容器内の水位が、炉心上端以上、炉心上端近傍もしくは炉心上端未満の水位であることを推定する。</p> <p>1次冷却材温度(広域-高温側)が飽和温度を示し、炉心上端近傍と推定した場合においては、温度の推移による状態の傾向を監視することにより、温度が上昇する場合には炉心が露出状態であることを判断でき、温度が安定していれば炉心が冠水状態であることを判断できる。</p> <p>なお、本パラメータによる原子炉圧力容器内の水位の推定は、炉心損傷で原子炉圧力容器が損傷に至っていない状態であれば、プラント状態に依存することなく適用できるものであり、炉心損傷防止対策、格納容器破損防止対策等を成功させるために必要な状態を把握できる。</p>	<p>【大阪】 章立て及び設備名称の相違</p> <p>【大阪】 設備名称の相違</p> <p>【大阪】 設備名称の相違</p> <p>【大阪】 記載表現の相違</p>																																																

枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																
<p>○推定方法</p> <table border="1" data-bbox="91 193 647 325"> <thead> <tr> <th>監視計器</th> <th>使用用途</th> <th>得られる情報</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1次冷却材圧力</td> <td>飽和温度の推定</td> <td>飽和温度 (T_{sat})</td> <td>前環境仕様</td> </tr> <tr> <td>1次冷却材高温側温度(広域)</td> <td>冷却材・蒸気の温度監視</td> <td>温度 (T) 飽和温度と蒸気温度から得られる過熱度 (ΔT_{sat})</td> <td>前環境仕様</td> </tr> <tr> <td>サブクール度 (CRT)</td> <td>サブクール監視</td> <td>サブクール状態の監視</td> <td>通常仕様</td> </tr> </tbody> </table> <p>(1) 原子炉容器内がサブクール状態もしくは飽和状態 推定方法：$T \leq T_{sat}$ 水 位：炉心上端以上 図1、2の状態(1)に相当</p> <p>(2) 原子炉容器内が飽和温度を上回る状態 推定方法：$T > T_{sat}$ (温度Tが過熱状態を指示、ΔT_{sat}=小) 水 位：炉心上端近傍 図1、2の状態(2)に相当</p> <p>(3) 原子炉容器内が飽和温度を大きく上回る状態(過熱状態) 推定方法：$T \gg T_{sat}$ (温度Tが飽和温度T_{sat}を大きく上回っている状態、ΔT_{sat}=大) 水 位：炉心上端未満 図1、2の状態(3)に相当</p> <p>○原子炉容器内の水位の推移</p> <p>【炉心上端以上の水位の場合】</p> <ul style="list-style-type: none"> 炉心の冠水状態の確認が可能。 <p>【炉心上端以下の水位の場合】</p> <ul style="list-style-type: none"> 水位の上昇傾向：ΔT_{sat}が大きい状態から小さい状態へ移行 水位の低下傾向：ΔT_{sat}が小さい状態から大きい状態へ移行 <p>(注1) 過熱度：$\Delta T_{sat} = T - T_{sat}$ (注2) 中間領域では炉心上端以上、炉心上端近傍もしくは炉心上端未満の水位である。温度の水位を監視することで、以下を推定することが可能である。</p> <ul style="list-style-type: none"> 温度安定：炉心上端以上の水位がある ⇒ 状態(1) 温度急上昇：炉心上端近傍もしくは炉心上端未満 ⇒ 状態(2)、(3) 	監視計器	使用用途	得られる情報	備考	1次冷却材圧力	飽和温度の推定	飽和温度 (T_{sat})	前環境仕様	1次冷却材高温側温度(広域)	冷却材・蒸気の温度監視	温度 (T) 飽和温度と蒸気温度から得られる過熱度 (ΔT_{sat})	前環境仕様	サブクール度 (CRT)	サブクール監視	サブクール状態の監視	通常仕様	<p>○推定方法</p> <table border="1" data-bbox="1272 188 1809 368"> <thead> <tr> <th>監視計器</th> <th>使用用途</th> <th>得られる情報</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1次冷却材圧力(広域)</td> <td>飽和温度の推定</td> <td>飽和温度 (T_{sat})</td> <td>前環境仕様</td> </tr> <tr> <td>1次冷却材温度(広域-高温側)</td> <td>冷却材・蒸気の温度監視</td> <td>温度 (T) 飽和温度と蒸気温度から得られる過熱度 (ΔT_{sat})</td> <td>前環境仕様</td> </tr> <tr> <td>サブクール度</td> <td>サブクール監視</td> <td>サブクール状態の監視</td> <td>通常仕様</td> </tr> </tbody> </table> <p>(1) 原子炉圧力容器内がサブクール状態もしくは飽和状態 推定方法：$T \leq T_{sat}$ 水 位：炉心上端以上 第1、2図の状態(1)に相当</p> <p>(2) 原子炉圧力容器内が飽和温度を上回る状態 推定方法：$T > T_{sat}$ (温度Tが過熱状態を指示、ΔT_{sat}(注1)=小) 水 位：炉心上端近傍 第1、2図の状態(2)に相当</p> <p>(3) 原子炉圧力容器内が飽和温度を大きく上回る状態(過熱状態) 推定方法：$T \gg T_{sat}$ (温度Tが飽和温度T_{sat}を大きく上回っている状態、ΔT_{sat}=大) 水 位：炉心上端未満 第1、2図の状態(3)に相当</p> <p>○原子炉圧力容器内の水位の推移</p> <p>【炉心上端以上の水位の場合】</p> <ul style="list-style-type: none"> 炉心の冠水状態の確認が可能。 <p>【炉心上端以下の水位の場合】</p> <ul style="list-style-type: none"> 水位の上昇傾向：ΔT_{sat}が大きい状態から小さい状態へ移行 水位の低下傾向：ΔT_{sat}が小さい状態から大きい状態へ移行 <p>(注1) 過熱度：$\Delta T_{sat} = T - T_{sat}$ (注2) 中間領域では炉心上端以上、炉心上端近傍もしくは炉心上端未満の水位である。温度の推移を監視することで、以下を推定することが可能である。</p> <ul style="list-style-type: none"> 温度安定：炉心上端以上の水位がある ⇒ 状態(1) 温度急上昇：炉心上端近傍もしくは炉心上端未満 ⇒ 状態(2)、(3) 	監視計器	使用用途	得られる情報	備考	1次冷却材圧力(広域)	飽和温度の推定	飽和温度 (T_{sat})	前環境仕様	1次冷却材温度(広域-高温側)	冷却材・蒸気の温度監視	温度 (T) 飽和温度と蒸気温度から得られる過熱度 (ΔT_{sat})	前環境仕様	サブクール度	サブクール監視	サブクール状態の監視	通常仕様	<p>【大阪】設備名称の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違 ・泊は、理解しやすさの観点で注釈の紐づけを行っている。</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p>	<p>【大阪】記載表現の相違 ・適正な表現とした。(「水位」→「推移」)</p>
監視計器	使用用途	得られる情報	備考																																
1次冷却材圧力	飽和温度の推定	飽和温度 (T_{sat})	前環境仕様																																
1次冷却材高温側温度(広域)	冷却材・蒸気の温度監視	温度 (T) 飽和温度と蒸気温度から得られる過熱度 (ΔT_{sat})	前環境仕様																																
サブクール度 (CRT)	サブクール監視	サブクール状態の監視	通常仕様																																
監視計器	使用用途	得られる情報	備考																																
1次冷却材圧力(広域)	飽和温度の推定	飽和温度 (T_{sat})	前環境仕様																																
1次冷却材温度(広域-高温側)	冷却材・蒸気の温度監視	温度 (T) 飽和温度と蒸気温度から得られる過熱度 (ΔT_{sat})	前環境仕様																																
サブクール度	サブクール監視	サブクール状態の監視	通常仕様																																

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>図1 飽和蒸気-圧力曲線を基にした水位の推定</p> <p>図2 原子炉容器の水位と水位変化の概念図</p> <p>【推定における不確かさの影響】</p> <p>各監視パラメータには不確かさがあり、本推定においても不確かさを考慮する必要がある。例えば、炉心が冠水していない場合において、「過熱状態」にも係らず「飽和温度」と推定した場合においても、温度の推移による状態の傾向監視により、温度が上昇する場合は炉心が露出状態であることを判断でき、温度が安定していれば炉心が冠水状態であることを判断できる。したがって、不確かさを考慮しても、原子炉容器内の水位を推定することが可能である。</p> <p style="text-align: right;">以上</p>	<p>第1図 飽和蒸気-圧力曲線を基にした水位の推定</p> <p>図2 原子炉压力容器の水位と水位変化の概念図</p> <p>【推定における不確かさの影響】</p> <p>各監視パラメータには不確かさがあり、本推定においても不確かさを考慮する必要がある。例えば、炉心が冠水していない場合において、「過熱状態」にも係らず「飽和温度」と推定した場合においても、温度の推移による状態の傾向監視により、温度が上昇する場合は炉心が露出状態であることを判断でき、温度が安定していれば炉心が冠水状態であることを判断できる。したがって、不確かさを考慮しても、原子炉压力容器内の水位を推定することが可能である。</p> <p style="text-align: right;">以上</p>	<p>第1図 飽和蒸気-圧力曲線を基にした水位の推定</p> <p>図2 原子炉压力容器の水位と水位変化の概念図</p> <p>【推定における不確かさの影響】</p> <p>各監視パラメータには不確かさがあり、本推定においても不確かさを考慮する必要がある。例えば、炉心が冠水していない場合において、「過熱状態」にも係らず「飽和温度」と推定した場合においても、温度の推移による状態の傾向監視により、温度が上昇する場合は炉心が露出状態であることを判断でき、温度が安定していれば炉心が冠水状態であることを判断できる。したがって、不確かさを考慮しても、原子炉压力容器内の水位を推定することが可能である。</p> <p style="text-align: right;">以上</p>	<p>相違理由</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

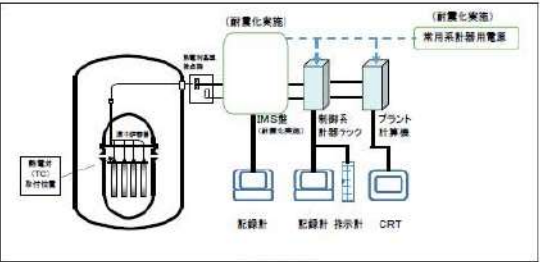
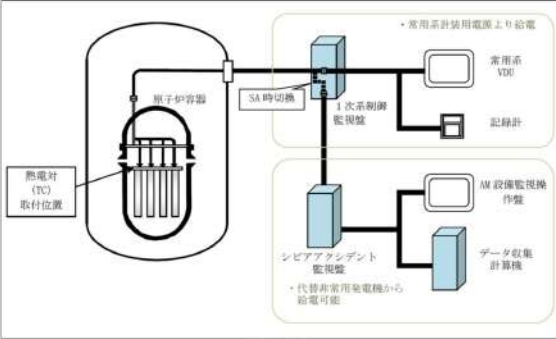

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p style="text-align: right;">添付資料1.15.10</p> <p style="text-align: center;">炉心出口温度計の監視について</p> <p>1. 監視方法</p> <p>(1) 通常の監視方法</p> <p>通常は、中央制御室に設置しているCRTにて通常値（全点）・最大・平均温度及び記録計にて最大温度を監視可能である。また、記録計により最大・最小・平均温度を記録可能である。</p> <p>(2) 事故時の監視方法</p> <p>事故時においては、炉心を監視する炉心出口温度計を監視する制御盤の耐震補強を行っており、地震時においても通常と同様に測定が可能である。</p> <p>全交流動力電源喪失時には、配備している可搬型計測器により炉心出口温度を監視することができ、加えて、本設備には空冷式非常用発電装置により、電源を供給している。</p> <p>2. 測定点について</p> <p>炉心を監視する炉心出口温度計は、炉心溶融を早期に判断するために、高出力燃料集合体付近の温度を監視することが望ましいが、炉心全体を把握できるように炉心を4象限に分割し、2本/象限となるよう合計8点について監視を行う。さらに、直流電源が枯渇し、非常用計器用電源が喪失した場合においても可搬型計測器により計測が可能である。また、配線を変更することで、8点以外での測定も可能である。</p>	<p style="text-align: center;">(女川該当資料なし)</p>	<p style="text-align: right;">添付資料1.15.11</p> <p style="text-align: center;">炉心出口温度の監視について</p> <p>1. 監視方法</p> <p>(1) 通常の監視方法</p> <p>通常は、中央制御室に設置している常用系VDUにて通常値（全点）、最大、最小及び平均温度を監視可能である。また、記録計により最大、最小及び平均温度を記録可能である。</p> <p>(2) 事故時の監視方法</p> <p>事故時においては、耐震性を有するシビアアクシデント監視盤へ炉心出口温度信号ケーブルの接続を変更することで、地震時においても中央制御室内のAM設備監視操作盤にて通常時と同様に測定が可能である。</p> <p>全交流動力電源喪失時には、配備している可搬型計測器により炉心出口温度を監視することができる。加えて、本設備には代替非常用発電機から、電源を供給している。</p> <p>2. 測定点について</p> <p>炉心を監視する炉心出口温度は、炉心溶融を早期に判断するために、高出力燃料集合体付近の温度を監視することが望ましいため、事故時においても通常時と同じ全39点について監視を行う。さらに、直流電源が枯渇し、非常用計装用電源が喪失した場合においても可搬型計測器により計測が可能である。</p>	<p>【大阪】資料構成の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p> <p>【大阪】設備名称の相違</p> <p>【大阪】設備構成の相違</p> <p>・大阪は、最大、最小及び平均温度を監視可能な記録計と事故時に8点の最大温度を監視する記録計の2台で監視する。泊は、事故時に8点の最大温度を監視する記録計ではなく、監視性向上の観点で耐震性を有したシビアアクシデント監視盤にて全点の最大温度を監視可能としている。</p> <p>【大阪】設備構成の相違</p> <p>・既設設備を耐震補強した大阪と耐震性を有した新設設備に接続する泊との相違。（事故時に耐震性を有した制御盤で監視できることに相違はない）</p> <p>【大阪】設備名称の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p> <p>【大阪】設備の相違</p> <p>・大阪は炉心全体を把握できるように記録計にて4象限に分割して2本/象限となるよう合計8点の記録計で監視することとしている。</p> <p>泊は、監視性向上の観点から耐震性を有したシビアアクシデント監視盤にて全点について監視可能な設計としている。</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

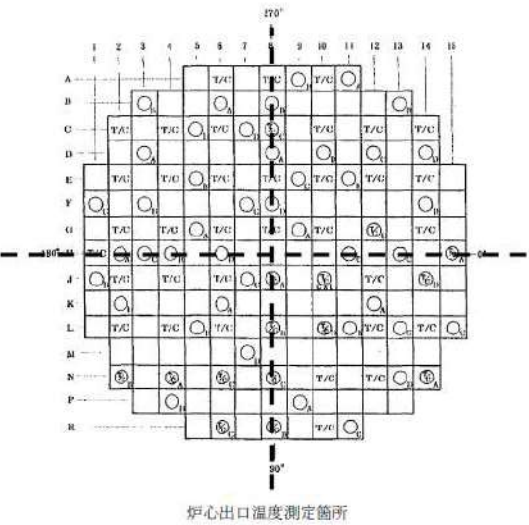
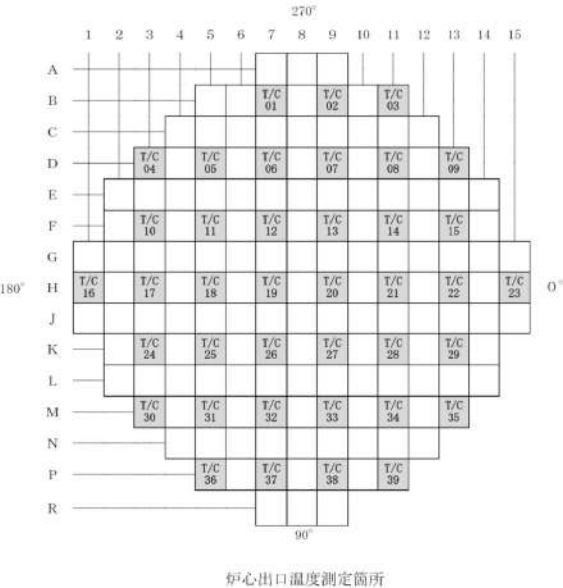
1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所 3 / 4号炉	女川原子力発電所 2号炉	泊発電所 3号炉	相違理由
<p>概略構成図</p>  <p>概略構成図</p>		<p>概略構成図</p>  <p>概略構成図</p>  <p>(1次系制御監視盤内 切替器) 事故時に本端子の付け替えを実施する。</p>	<p>相違理由</p> <p>【大飯】設備構成の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 既設設備を耐震補強した大飯と耐震性を有した新設設備に接続する泊との相違。 (事故時に耐震性を有した制御盤で監視できることに相違はない)

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
 <p style="text-align: center;">炉心出口温度測定箇所</p> <p style="text-align: right;">以上</p>		 <p style="text-align: center;">炉心出口温度測定箇所</p> <p style="text-align: right;">以上</p>	<p>【大阪】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・4ループと3ループで燃料集合体の本数が相違しており、炉内温度の測定箇所が相違している。

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p style="text-align: right;">添付資料1.15.11</p> <p><u>原子炉格納容器内の冷却状況の原子炉格納容器外温度計での確認について</u></p> <p>原子炉格納容器内の冷却状況の原子炉格納容器外温度計での確認について、次ページ以降に示す。</p> <p>原子炉格納容器内の冷却状況の原子炉格納容器外温度計での確認について</p> <p>重大事故等発生時に、原子炉格納容器（以下、「CV」という。）内の圧力、温度が上昇した場合における、CV内の冷却状況の確認方法について説明する。</p> <p>1. 現状と課題</p> <p>重大事故等時におけるCV内の冷却の確認については、重大事故等時において確認可能なCV内全体雰囲気の圧力、温度計により、確認できるようになっている。</p> <p>しかしながら、よりの確に事故等対応の判断を行うためには、CV冷却が行われていることの確認を多様化することが望ましいことから、CV外に設置された温度計でのCV冷却状況確認の可否について検討した。</p> <p>大飯3号炉及び4号炉のCV外温度計の現状は下表のとおりであり、格納容器再循環ユニットの出口温度計だけが計測不可で、他の温度計はトレンド監視が可能である。</p>	<p style="text-align: center;">(女川該当資料なし)</p>	<p style="text-align: right;">添付資料1.15.12</p> <p>原子炉格納容器内の冷却状況の原子炉格納容器外温度計での確認について</p> <p>原子炉格納容器内の冷却状況の原子炉格納容器外温度計での確認について、次ページ以降に示す。</p> <p>原子炉格納容器内の冷却状況の原子炉格納容器外温度計での確認について</p> <p>重大事故等発生時に、原子炉格納容器内の圧力、温度が上昇した場合における、原子炉格納容器内の冷却状況の確認方法について説明する。</p> <p>1. 現状と課題</p> <p>重大事故等時における原子炉格納容器内の冷却の確認については、重大事故等時において確認可能な原子炉格納容器内全体雰囲気圧力の圧力、温度計により、確認できるようになっている。</p> <p>しかしながら、よりの確に事故等対応の判断を行うためには、原子炉格納容器冷却が行われていることの確認を多様化することが望ましいことから、原子炉格納容器外に設置された温度計での原子炉格納容器冷却状況確認の可否について検討した。</p> <p>泊3号炉の原子炉格納容器外温度計の現状は第1表のとおりであり、海水通水時の格納容器再循環ユニットの入口及び出口温度計だけがトレンド監視不可で、他の温度計はトレンド監視が可能である。</p>	<p>【大飯】資料構成の相違</p> <p>【大飯】用語の統一 「CV」→「原子炉格納容器」として統一。以下同じ。</p> <p>【大飯】申請プラントの相違 【大飯】記載表現の相違 【大飯】設備構成の相違 ・海水通水時において、大飯では原子炉補機冷却水冷却器出口温度計上流より注水するが、泊では原子炉補機冷却水冷却器出口温度計下流より注水するため、格納容器再循環ユニットの入口温度についてもトレンド監視不可となる。（可搬型温度計測装置の設置によって格納容器再循環ユニット入口温度および出口温度の監視可能となることは大飯と同様）</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

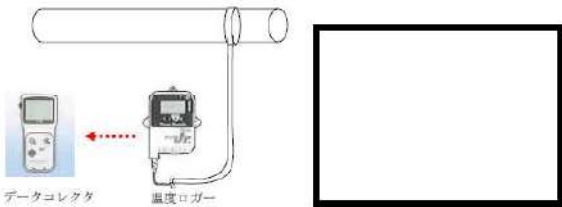
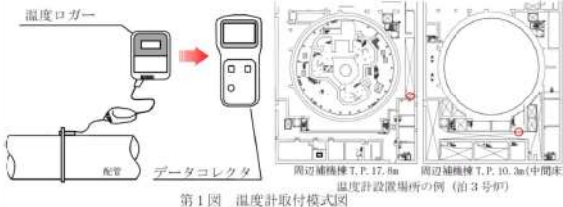
1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																														
<table border="1" data-bbox="73 175 656 526"> <thead> <tr> <th>冷却モード</th> <th>対象ヒートシンク</th> <th>説明（CV外温度計の状況等）</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>余熱除去系再循環</td> <td>余熱除去冷却器（原子炉補機冷却水冷却器）</td> <td>余熱除去冷却器の入口温度及び出口温度が、トレンド監視可能。また、原子炉補機冷却水冷却器の入口温度及び出口温度が、トレンド監視可能。</td> </tr> <tr> <td>格納容器スプレイ系再循環</td> <td>格納容器スプレイ冷却器（原子炉補機冷却水冷却器）</td> <td>原子炉補機冷却水冷却器の入口温度及び出口温度が、トレンド監視可能。</td> </tr> <tr> <td>格納容器再循環ユニット冷却（補機冷却水通水）</td> <td>格納容器再循環ユニット（原子炉補機冷却水冷却器）</td> <td>格納容器再循環ユニット入口温度及び出口温度（原子炉補機冷却水冷却器出口及び入口温度）が、トレンド監視可能。</td> </tr> <tr> <td>格納容器再循環ユニット冷却（海水）</td> <td>格納容器再循環ユニット</td> <td>格納容器再循環ユニット入口温度（原子炉補機冷却水冷却器出口温度）が、トレンド監視可能。格納容器再循環ユニット出口温度は指示計なし。</td> </tr> </tbody> </table>	冷却モード	対象ヒートシンク	説明（CV外温度計の状況等）	余熱除去系再循環	余熱除去冷却器（原子炉補機冷却水冷却器）	余熱除去冷却器の入口温度及び出口温度が、トレンド監視可能。また、原子炉補機冷却水冷却器の入口温度及び出口温度が、トレンド監視可能。	格納容器スプレイ系再循環	格納容器スプレイ冷却器（原子炉補機冷却水冷却器）	原子炉補機冷却水冷却器の入口温度及び出口温度が、トレンド監視可能。	格納容器再循環ユニット冷却（補機冷却水通水）	格納容器再循環ユニット（原子炉補機冷却水冷却器）	格納容器再循環ユニット入口温度及び出口温度（原子炉補機冷却水冷却器出口及び入口温度）が、トレンド監視可能。	格納容器再循環ユニット冷却（海水）	格納容器再循環ユニット	格納容器再循環ユニット入口温度（原子炉補機冷却水冷却器出口温度）が、トレンド監視可能。格納容器再循環ユニット出口温度は指示計なし。		<p>第1表 原子炉格納容器外温度計の現状</p> <table border="1" data-bbox="1238 175 1821 526"> <thead> <tr> <th>冷却モード</th> <th>対象ヒートシンク</th> <th>説明（原子炉格納容器外での温度監視方法等）</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>余熱除去系再循環</td> <td>余熱除去冷却器（原子炉補機冷却水冷却器）</td> <td>余熱除去冷却器の入口温度及び出口温度が、トレンド監視可能。また、原子炉補機冷却水冷却器の入口及び出口温度が、トレンド監視可能。</td> </tr> <tr> <td>格納容器スプレイ系再循環</td> <td>格納容器スプレイ冷却器（原子炉補機冷却水冷却器）</td> <td>格納容器スプレイ冷却器の出口温度が、トレンド監視可能。また、原子炉補機冷却水冷却器の入口温度及び出口温度がトレンド監視可能。</td> </tr> <tr> <td>格納容器再循環ユニット冷却（補機冷却水通）</td> <td>格納容器再循環ユニット（原子炉補機冷却水冷却器）</td> <td>格納容器再循環ユニット入口温度及び出口温度（原子炉補機冷却水冷却器の出口及び入口温度）が、トレンド監視可能。</td> </tr> <tr> <td>格納容器再循環ユニット冷却（海水）</td> <td>格納容器再循環ユニット</td> <td>格納容器再循環ユニット入口温度及び出口温度ともに、トレンド監視不可。</td> </tr> </tbody> </table>	冷却モード	対象ヒートシンク	説明（原子炉格納容器外での温度監視方法等）	余熱除去系再循環	余熱除去冷却器（原子炉補機冷却水冷却器）	余熱除去冷却器の入口温度及び出口温度が、トレンド監視可能。また、原子炉補機冷却水冷却器の入口及び出口温度が、トレンド監視可能。	格納容器スプレイ系再循環	格納容器スプレイ冷却器（原子炉補機冷却水冷却器）	格納容器スプレイ冷却器の出口温度が、トレンド監視可能。また、原子炉補機冷却水冷却器の入口温度及び出口温度がトレンド監視可能。	格納容器再循環ユニット冷却（補機冷却水通）	格納容器再循環ユニット（原子炉補機冷却水冷却器）	格納容器再循環ユニット入口温度及び出口温度（原子炉補機冷却水冷却器の出口及び入口温度）が、トレンド監視可能。	格納容器再循環ユニット冷却（海水）	格納容器再循環ユニット	格納容器再循環ユニット入口温度及び出口温度ともに、トレンド監視不可。	<p>【大飯】設備構成の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊では格納容器スプレイ系再循環時に、格納容器スプレイ冷却器出口温度にてトレンド監視が可能。 <p>【大飯】設備構成の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 海水通水時において、大飯では原子炉補機冷却水冷却器出口温度計上流より注水するが、泊では原子炉補機冷却水冷却器出口温度計下流より注水するため、格納容器再循環ユニットの入口温度についてもトレンド監視不可となる。（可搬型温度計測装置の設置によって格納容器再循環ユニット入口温度および出口温度の監視可能となることは大飯と同様）
冷却モード	対象ヒートシンク	説明（CV外温度計の状況等）																															
余熱除去系再循環	余熱除去冷却器（原子炉補機冷却水冷却器）	余熱除去冷却器の入口温度及び出口温度が、トレンド監視可能。また、原子炉補機冷却水冷却器の入口温度及び出口温度が、トレンド監視可能。																															
格納容器スプレイ系再循環	格納容器スプレイ冷却器（原子炉補機冷却水冷却器）	原子炉補機冷却水冷却器の入口温度及び出口温度が、トレンド監視可能。																															
格納容器再循環ユニット冷却（補機冷却水通水）	格納容器再循環ユニット（原子炉補機冷却水冷却器）	格納容器再循環ユニット入口温度及び出口温度（原子炉補機冷却水冷却器出口及び入口温度）が、トレンド監視可能。																															
格納容器再循環ユニット冷却（海水）	格納容器再循環ユニット	格納容器再循環ユニット入口温度（原子炉補機冷却水冷却器出口温度）が、トレンド監視可能。格納容器再循環ユニット出口温度は指示計なし。																															
冷却モード	対象ヒートシンク	説明（原子炉格納容器外での温度監視方法等）																															
余熱除去系再循環	余熱除去冷却器（原子炉補機冷却水冷却器）	余熱除去冷却器の入口温度及び出口温度が、トレンド監視可能。また、原子炉補機冷却水冷却器の入口及び出口温度が、トレンド監視可能。																															
格納容器スプレイ系再循環	格納容器スプレイ冷却器（原子炉補機冷却水冷却器）	格納容器スプレイ冷却器の出口温度が、トレンド監視可能。また、原子炉補機冷却水冷却器の入口温度及び出口温度がトレンド監視可能。																															
格納容器再循環ユニット冷却（補機冷却水通）	格納容器再循環ユニット（原子炉補機冷却水冷却器）	格納容器再循環ユニット入口温度及び出口温度（原子炉補機冷却水冷却器の出口及び入口温度）が、トレンド監視可能。																															
格納容器再循環ユニット冷却（海水）	格納容器再循環ユニット	格納容器再循環ユニット入口温度及び出口温度ともに、トレンド監視不可。																															
<p>2. 対応内容</p> <p>重大事故等時において、CV冷却状況確認は、基本的にはCV圧力監視で対応可能であるが、それに加え、CV冷却状況確認手段に多様性を持たせるために、冷却不調の場合の追加対応であること及び計測が必要となるまでに時間的な余裕があることを踏まえて、記録機能を備えた可搬型の温度計を配備する。測定にあたっては、格納容器再循環ユニット入口配管及び出口配管にて温度を測定する。</p> <p>なお、重大事故等時の原子炉補機冷却水による自然対流冷却時に、沸騰防止のために原子炉補機冷却水サージタンクを加圧することから、既設圧力計の代替計器として可搬型の計器にてサージタンクの圧力を計測する。</p> <p>3. 可搬型温度計測の概要</p> <p>(1) 温度計測機器の構成</p> <p>温度ロガー、温度センサー、データコレクタ（データ収集用）</p> <p>(2) 温度計の仕様</p> <p>測定範囲：約200℃まで計測可能</p> <p>（格納容器過温破損（全交流動力電源喪失+補助給水失敗）における原子炉格納容器雰囲気温度の最高値（約144℃）が計測可能であり、余裕をみて也十分測定可能な範囲としている。）</p> <p>重量：約100g（1台当たり）</p>		<p>2. 対応内容</p> <p>重大事故等時において、原子炉格納容器冷却状況確認は、基本的には原子炉格納容器圧力監視で対応可能であるが、それに加え、原子炉格納容器冷却状況確認手段に多様性を持たせるために、冷却不調の場合の追加対応であること及び計測が必要となるまでに時間的な余裕があることを踏まえて、記録機能を備えた可搬型の温度計を配備する。測定にあたっては、格納容器再循環ユニット入口配管及び出口配管にて温度を測定する。</p> <p>なお、重大事故等時の原子炉補機冷却水による自然対流冷却時に、沸騰防止のために原子炉補機冷却水サージタンクを加圧することから、既設圧力計の代替計器として可搬型の計器にてサージタンクの圧力を計測する。</p> <p>3. 可搬型温度計測の概要</p> <p>(1) 温度計測機器の構成</p> <p>温度ロガー、温度センサー、データコレクタ（データ収集用）</p> <p>(2) 温度計の仕様</p> <p>測定範囲：約200℃まで計測可能</p> <p>（雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過温破損）における原子炉格納容器雰囲気温度の最高値（約141℃）が計測可能であり、余裕をみて也十分測定可能な範囲としている。）</p> <p>重量：約100g（1台当たり）</p>	<p>【大飯】記載表現の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は有効性評価における記載表現と整合を図っている。想定する事故シナリオは大飯と同様。 <p>【大飯】解析結果の相違</p>																														

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>温度センサー：配管表面に添付 SUSバンド等で配管に巻きつけ（取付け及び取外し可能） 電源：リチウム電池（使用可能時間 約10ヶ月） データ保有量：約10日分（約1分間隔（プラントコンピュータ - (PCCS) 相当）のデータ測定及び保有が可能）</p> <p>(3) 温度計測体制 可搬型温度計測装置の配備に際しては、手順書を作成するとともに、必要な要員を配置し、教育・訓練等を実施する。</p> <p>具体的には、当該可搬型温度計測装置は大容量ポンプによる格納容器再循環ユニットへの海水の通水の際に使用するため、可搬型温度計測装置の設置は召集要員にて行うこととし、温度監視は運転員が行うこととし、社内マニュアルに反映する。</p> <p>(4) 温度計取付け模式図</p>  <p>データコレクタ 温度ロガー</p> <ul style="list-style-type: none"> ・現地に温度センサー及び温度ロガーを設置して温度測定を実施。 ・データの吸い上げは現場で可能。 ・データコレクタにより、温度のトレンドが確認可能。 <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p> <p>4. 重大事故等時の格納容器再循環ユニット出入口温度差の監視 重大事故等時において、格納容器内自然対流冷却を実施する場合は、原子炉補機冷却水配管に温度センサーを取り付け、被ばく低減のためCVから離れた場所で可搬型温度計測装置により温度を監視し、格納容器再循環ユニットの冷却状態を確認する。</p> <p>格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却を実施した場合の格納容器再循環ユニット冷却水出入口温度差を表1に示す。また、重大事故等時の格納容器再循環ユニットの除熱性能曲線を図1に示す。この出入口温度差と実際の出入口温度差を比較し、格納容器再循環ユニットの冷却状態を確認する。</p>	<p>温度センサー：配管表面に添付 SUSバンド等で配管に巻きつけ（取付け及び取外し可能） 電源：リチウム電池（使用可能時間 約10ヵ月） データ保有量：約10日分（約1分間隔（プラント計算機 (PCCS) 相当）のデータ測定及び保有が可能）</p> <p>(3) 温度計測体制 可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度）の配備に際しては、手順書を作成するとともに、必要な要員を配置し、教育、訓練等を実施する。</p> <p>具体的には、当該可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度）は可搬型大型送水ポンプ車による格納容器再循環ユニットへの海水の通水の際に使用するため、可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度）の設置は運転員にて行うこととし、温度監視は運転員が行うこととし、社内マニュアルに反映する。</p> <p>(4) 温度計取付け模式図</p>  <p>温度ロガー データコレクタ</p> <p>第1図 温度計取付け模式図</p> <ul style="list-style-type: none"> ・現地に温度センサー及び温度ロガーを設置して温度測定を実施。 ・データの吸い上げは現場で可能。 ・データコレクタにより、温度のトレンドが確認可能。 <p>4. 重大事故等時の格納容器再循環ユニット出入口温度差の監視 重大事故等時において、格納容器内自然対流冷却を実施する場合は、原子炉補機冷却水配管に温度センサーを取り付け、被ばく低減のため原子炉格納容器から離れた場所で可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度）により温度を監視し、格納容器再循環ユニットの冷却状態を確認する。</p> <p>格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却を実施した場合の格納容器再循環ユニット冷却水出入口温度差を第2表に示す。また、重大事故等時の格納容器再循環ユニットの除熱性能曲線を第2図に示す。この出入口温度差と実際の出入口温度差を比較し、格納容器再循環ユニットの冷却状態を確認する。</p>	<p>【大阪】設備名称の相違</p> <p>【大阪】設備名称の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p> <p>【大阪】設備名称の相違</p> <p>【大阪】体制の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p> <p>【大阪】設備名称の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p>	

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

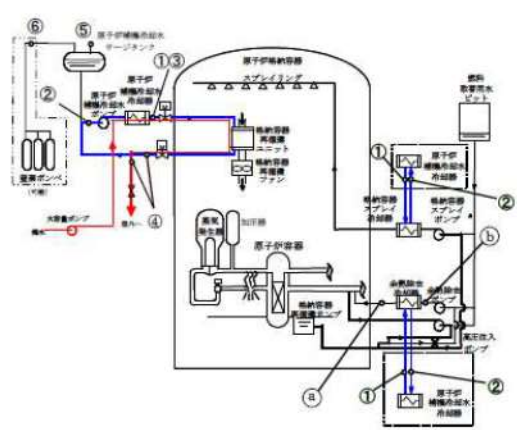
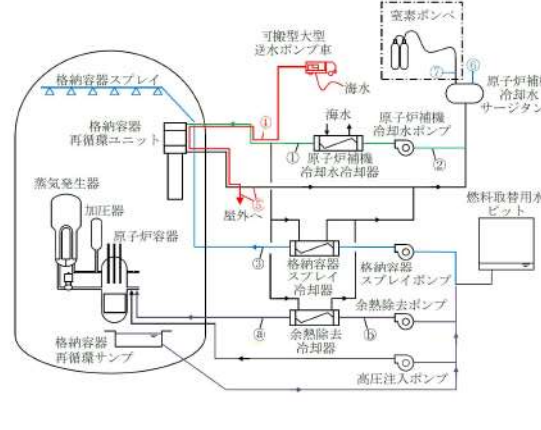
1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																														
<p>大飯発電所3/4号炉</p> <table border="1" data-bbox="91 180 604 284"> <thead> <tr> <th>CV圧力</th> <th>脱泡温度 (℃)</th> <th>除熱量 (MW/台)</th> <th>冷却水量 (t/s)</th> <th>出入口温度差 (℃)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0.992MPa[gage]時 (最高使用圧力時)</td> <td>約199</td> <td>約12.3</td> <td>約141</td> <td>約75</td> </tr> <tr> <td>0.784MPa[gage]時 (最高使用圧力2倍)</td> <td>約160</td> <td>約12.9</td> <td>約141</td> <td>約89</td> </tr> </tbody> </table> <p>表1 格納容器再循環ユニットによる格納容器自然対流冷却時の出入口温度</p>  <p>図1 重大事故時の格納容器再循環ユニットの除熱性能曲線</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 10px auto;"> <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p> </div> <p>5. 原子炉補機冷却水サージタンク圧力計測の概要 原子炉補機冷却水サージタンク圧力を確認するため、既設圧力計と代替計器として可搬型の計器である原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力にて計測する。</p> <p>(1) 計器仕様</p> <ul style="list-style-type: none"> ・原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力仕様（計測範囲）：0.0～1.6 MPa タンク加圧目標：0.3MPa 	CV圧力	脱泡温度 (℃)	除熱量 (MW/台)	冷却水量 (t/s)	出入口温度差 (℃)	0.992MPa[gage]時 (最高使用圧力時)	約199	約12.3	約141	約75	0.784MPa[gage]時 (最高使用圧力2倍)	約160	約12.9	約141	約89	<p>女川原子力発電所2号炉</p> <p>【伊方3号炉1.15添付資料より転載】</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <ul style="list-style-type: none"> ・圧力計仕様 <ul style="list-style-type: none"> 原子炉補機冷却水サージタンク広域圧力計：0～0.6MPa 原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力計：0～1 MPa ・タンク加圧目標：0.27MPa </div>	<p>泊発電所3号炉</p> <table border="1" data-bbox="1310 180 1769 300"> <thead> <tr> <th>格納容器圧力</th> <th>飽和蒸気温度 (℃)</th> <th>除熱量 (MW/台)</th> <th>冷却水量 (t/s)</th> <th>出入口温度差 (℃)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0.283MPa[gage]時 (最高使用圧力時)</td> <td>132</td> <td>約6.8</td> <td>82</td> <td>約75</td> </tr> <tr> <td>0.566MPa[gage]時 (最高使用圧力2倍)</td> <td>155</td> <td>約7.7</td> <td>82</td> <td>約85</td> </tr> </tbody> </table> <p>第2表 格納容器内循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却時の出入口温度</p>  <p>第2図 重大事故等時の格納容器再循環ユニットの除熱性能曲線</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 10px auto;"> <p>枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。</p> </div> <p>5. 原子炉補機冷却水サージタンク圧力計測の概要 原子炉補機冷却水サージタンク圧力を確認するため、既設圧力計（原子炉補機冷却水サージタンク圧力（AM用））と代替計器として可搬型の計器である原子炉補機冷却水サージタンク圧力（可搬型）にて計測する。</p> <p>(1) 計器仕様</p> <ul style="list-style-type: none"> ・原子炉補機冷却水サージタンク圧力（AM用）仕様（計測範囲）：0～1.0MPa[gage] ・原子炉補機冷却水サージタンク圧力（可搬型）仕様（計測範囲）：0～1.0MPa[gage] タンク加圧目標：0.28MPa[gage] 	格納容器圧力	飽和蒸気温度 (℃)	除熱量 (MW/台)	冷却水量 (t/s)	出入口温度差 (℃)	0.283MPa[gage]時 (最高使用圧力時)	132	約6.8	82	約75	0.566MPa[gage]時 (最高使用圧力2倍)	155	約7.7	82	約85	<p>相違理由</p> <p>【大飯】解析結果の相違</p> <p>【大飯】解析結果の相違</p> <p>【大飯】記載方針の相違 ・既設圧力計名称の明確化 【大飯】設備名称の相違</p> <p>【大飯】記載方針の相違 ・既設圧力計仕様を記載（伊方と同様） 【大飯】設備名称の相違 【大飯】設備仕様の相違 ・設備の相違により計測範囲が異なる。（必要な範囲を計測できることに相違なし）</p>
CV圧力	脱泡温度 (℃)	除熱量 (MW/台)	冷却水量 (t/s)	出入口温度差 (℃)																													
0.992MPa[gage]時 (最高使用圧力時)	約199	約12.3	約141	約75																													
0.784MPa[gage]時 (最高使用圧力2倍)	約160	約12.9	約141	約89																													
格納容器圧力	飽和蒸気温度 (℃)	除熱量 (MW/台)	冷却水量 (t/s)	出入口温度差 (℃)																													
0.283MPa[gage]時 (最高使用圧力時)	132	約6.8	82	約75																													
0.566MPa[gage]時 (最高使用圧力2倍)	155	約7.7	82	約85																													

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																														
<p>《参考図面》</p> <p>○大飯3号炉及び4号炉 温度計測計器 原子炉補機冷却水サージタンク圧力</p> 		<p>《参考図面》</p> <p>○泊3号炉 温度計測計器 原子炉補機冷却水サージタンク圧力</p> 	<p>【大飯】申請プラントの相違</p> <p>【大飯】設備名称の相違</p> <p>【大飯】海水通水箇所の相違</p> <p>・大飯では大容量ポンプにて原子炉補機冷却水冷却器出口温度計上流より海水注水するが、泊では可搬型大型送水ポンプにて原子炉補機冷却水冷却器出口温度計下流より注水する。</p>																														
<table border="1"> <thead> <tr> <th>温度測定位置</th> <th>温度確認箇所及び確認方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>① 原子炉補機冷却水供給側</td> <td>PCCS</td> </tr> <tr> <td>② 原子炉補機冷却水戻り側</td> <td>PCCS</td> </tr> <tr> <td>③ 再循環ユニット入口温度</td> <td>可搬型温度計測装置</td> </tr> <tr> <td>④ 再循環ユニット出口温度</td> <td>可搬型温度計測装置</td> </tr> <tr> <td>⑤ 余熱除去系再循環余熱除去冷却器出口</td> <td>PCCS、記録計</td> </tr> <tr> <td>⑥ 余熱除去系再循環余熱除去冷却器入口</td> <td>PCCS、記録計</td> </tr> </tbody> </table> <p>※③、④の確認箇所は変更の可能性がある。</p>	温度測定位置	温度確認箇所及び確認方法	① 原子炉補機冷却水供給側	PCCS	② 原子炉補機冷却水戻り側	PCCS	③ 再循環ユニット入口温度	可搬型温度計測装置	④ 再循環ユニット出口温度	可搬型温度計測装置	⑤ 余熱除去系再循環余熱除去冷却器出口	PCCS、記録計	⑥ 余熱除去系再循環余熱除去冷却器入口	PCCS、記録計		<table border="1"> <thead> <tr> <th>温度測定位置</th> <th>温度確認箇所及び確認方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>① 原子炉補機冷却水冷却器出口補機冷却水</td> <td>PCCS</td> </tr> <tr> <td>② 原子炉補機冷却水戻り母管</td> <td>PCCS</td> </tr> <tr> <td>③ 格納容器スプレイ冷却器出口</td> <td>PCCS</td> </tr> <tr> <td>④ 格納容器再循環ユニット入口補機冷却水</td> <td>可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度）</td> </tr> <tr> <td>⑤ 格納容器再循環ユニット出口補機冷却水</td> <td>可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度）</td> </tr> <tr> <td>⑥ 余熱除去冷却器出口</td> <td>PCCS</td> </tr> <tr> <td>⑦ 余熱除去冷却器入口</td> <td>PCCS</td> </tr> </tbody> </table> <p>【大飯】設備名称の相違</p> <p>【大飯】設備構成の相違</p> <p>・泊では格納容器スプレイ系再循環時において、格納容器スプレイ冷却器出口温度にてトレンド監視が可能であるため本表に当該計器を追記している。</p> <p>・泊3号炉は、デジタルプラントであるため、余熱除去系冷却器出口及び入口温度を記録するアナログの記録計は設置していない。</p>	温度測定位置	温度確認箇所及び確認方法	① 原子炉補機冷却水冷却器出口補機冷却水	PCCS	② 原子炉補機冷却水戻り母管	PCCS	③ 格納容器スプレイ冷却器出口	PCCS	④ 格納容器再循環ユニット入口補機冷却水	可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度）	⑤ 格納容器再循環ユニット出口補機冷却水	可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度）	⑥ 余熱除去冷却器出口	PCCS	⑦ 余熱除去冷却器入口	PCCS	<p>【大飯】設備名称及び記載表現の相違</p>
温度測定位置	温度確認箇所及び確認方法																																
① 原子炉補機冷却水供給側	PCCS																																
② 原子炉補機冷却水戻り側	PCCS																																
③ 再循環ユニット入口温度	可搬型温度計測装置																																
④ 再循環ユニット出口温度	可搬型温度計測装置																																
⑤ 余熱除去系再循環余熱除去冷却器出口	PCCS、記録計																																
⑥ 余熱除去系再循環余熱除去冷却器入口	PCCS、記録計																																
温度測定位置	温度確認箇所及び確認方法																																
① 原子炉補機冷却水冷却器出口補機冷却水	PCCS																																
② 原子炉補機冷却水戻り母管	PCCS																																
③ 格納容器スプレイ冷却器出口	PCCS																																
④ 格納容器再循環ユニット入口補機冷却水	可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度）																																
⑤ 格納容器再循環ユニット出口補機冷却水	可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度）																																
⑥ 余熱除去冷却器出口	PCCS																																
⑦ 余熱除去冷却器入口	PCCS																																
<table border="1"> <thead> <tr> <th>計器名称</th> <th>確認方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>⑤ AM用原子炉補機冷却水サージタンク圧力</td> <td>指示計</td> </tr> <tr> <td>⑥ 原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力</td> <td>現地指示計</td> </tr> </tbody> </table>	計器名称	確認方法	⑤ AM用原子炉補機冷却水サージタンク圧力	指示計	⑥ 原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力	現地指示計		<table border="1"> <thead> <tr> <th>計器名称</th> <th>確認方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>⑥ 原子炉補機冷却水サージタンク圧力（AM用）</td> <td>現地指示計</td> </tr> <tr> <td>⑦ 原子炉補機冷却水サージタンク圧力（可搬型）</td> <td>現地指示計</td> </tr> </tbody> </table>	計器名称	確認方法	⑥ 原子炉補機冷却水サージタンク圧力（AM用）	現地指示計	⑦ 原子炉補機冷却水サージタンク圧力（可搬型）	現地指示計																			
計器名称	確認方法																																
⑤ AM用原子炉補機冷却水サージタンク圧力	指示計																																
⑥ 原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力	現地指示計																																
計器名称	確認方法																																
⑥ 原子炉補機冷却水サージタンク圧力（AM用）	現地指示計																																
⑦ 原子炉補機冷却水サージタンク圧力（可搬型）	現地指示計																																

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																															
<p>添付資料1.15.12</p> <p>重大事故等時の監視パラメータの記録について</p> <p>1. 記録の考え方</p> <p>(1) 重要な監視パラメータ</p> <p>重大事故等の対応に必要なパラメータについては、原則、安全パラメータ伝送システム（以下、「SPDS」という。）に記録する手段を整備する。</p> <p>対象パラメータ：重大事故等対処設備（主要パラメータ、代替パラメータ）</p> <p>(2) 有効な監視パラメータ</p> <p>重大事故等対処に使用する場合、有効な監視パラメータについては、SPDS又は記録計等による記録手段を整備する。（現場指示計は除く。）</p> <p>対象パラメータ：多様性拡張設備（主要パラメータ）</p> <p>2. 重要な監視パラメータ（重大事故等対処設備）</p> <table border="1" data-bbox="85 885 633 1353"> <thead> <tr> <th>分類</th> <th>パラメータ</th> <th>記録</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">原子炉圧力容器内の温度</td> <td>1次冷却材高温側温度（広域）</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1次冷却材低温側温度（広域）</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉圧力容器内の圧力</td> <td>1次冷却材圧力</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉圧力容器内の水位</td> <td>加圧器水位</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉水位</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">原子炉圧力容器への注水量</td> <td>高圧注入流量</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>余熱除去流量</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>恒設代替低圧注水積算流量</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">原子炉格納容器への注水量</td> <td>格納容器スプレイ積算流量</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>恒設代替低圧注水積算流量</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>高圧注入流量</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉格納容器内の温度</td> <td>余熱除去流量</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器内温度</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉格納容器内の圧力</td> <td>格納容器圧力（広域）</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>AM用格納容器圧力</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>比較のため添1.15-1195へ再掲</p> <p>比較のため添1.15-1196へ再掲</p>	分類	パラメータ	記録	備考	原子炉圧力容器内の温度	1次冷却材高温側温度（広域）	SPDS		1次冷却材低温側温度（広域）	SPDS		原子炉圧力容器内の圧力	1次冷却材圧力	SPDS		原子炉圧力容器内の水位	加圧器水位	SPDS		原子炉水位	SPDS		原子炉圧力容器への注水量	高圧注入流量	SPDS		余熱除去流量	SPDS		恒設代替低圧注水積算流量	SPDS		原子炉格納容器への注水量	格納容器スプレイ積算流量	SPDS		恒設代替低圧注水積算流量	SPDS		高圧注入流量	SPDS		原子炉格納容器内の温度	余熱除去流量	SPDS		格納容器内温度	SPDS		原子炉格納容器内の圧力	格納容器圧力（広域）	SPDS		AM用格納容器圧力	SPDS		<p>添付資料1.15.13</p> <p>重大事故等時の監視パラメータの記録について</p> <p>(女川に該当資料なし)</p>	<p>添付資料1.15.13</p> <p>重大事故等時の監視パラメータの記録について</p> <p>1. 記録の考え方</p> <p>(1) 重要監視パラメータ及び重要代替監視パラメータ</p> <p>重大事故等の対応に必要なパラメータについては、原則、データ伝送設備（発電所内）に記録する手段を整備する。</p> <p>対象パラメータ：重大事故等対処設備（主要パラメータ、代替パラメータ）</p> <p>(2) 有効監視パラメータ</p> <p>重大事故等対処に使用する場合、有効監視パラメータについては、データ伝送設備（発電所内）、プラント計算機等による記録手段を整備する。（現場指示計は除く）</p> <p>対象パラメータ：自主対策設備（主要パラメータ）</p> <p>2. 重要監視パラメータ及び重要代替監視パラメータ（重大事故等対処設備）</p> <table border="1" data-bbox="1254 901 1809 1311"> <thead> <tr> <th>分類</th> <th>パラメータ</th> <th>記録</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">原子炉圧力容器内の温度</td> <td>1次冷却材温度（広域-高温側）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1次冷却材温度（広域-低温側）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉圧力容器内の圧力</td> <td>1次冷却材圧力（広域）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1次冷却材温度（広域-高温側）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉圧力容器内の水位</td> <td>1次冷却材温度（広域-低温側）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>加圧器水位</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉格納容器内の水位</td> <td>原子炉容器水位</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1次冷却材圧力（広域）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉格納容器内の温度</td> <td>1次冷却材温度（広域-高温側）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1次冷却材温度（広域-低温側）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	分類	パラメータ	記録	備考	原子炉圧力容器内の温度	1次冷却材温度（広域-高温側）	データ伝送設備（発電所内）		1次冷却材温度（広域-低温側）	データ伝送設備（発電所内）		原子炉圧力容器内の圧力	1次冷却材圧力（広域）	データ伝送設備（発電所内）		1次冷却材温度（広域-高温側）	データ伝送設備（発電所内）		原子炉圧力容器内の水位	1次冷却材温度（広域-低温側）	データ伝送設備（発電所内）		加圧器水位	データ伝送設備（発電所内）		原子炉格納容器内の水位	原子炉容器水位	データ伝送設備（発電所内）		1次冷却材圧力（広域）	データ伝送設備（発電所内）		原子炉格納容器内の温度	1次冷却材温度（広域-高温側）	データ伝送設備（発電所内）		1次冷却材温度（広域-低温側）	データ伝送設備（発電所内）		<p>相違理由</p> <p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】記載方針の相違</p> <p>・対象パラメータとして代替パラメータを含むため、重要代替監視パラメータを記載した。</p> <p>【大阪】設備名称の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】設備名称の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p> <p>【大阪】設備の相違</p> <p>・大阪は、記録計を用いた記録手段を設けているが、泊は、デジタルプラントであるため、データ伝送設備（発電所内）又はプラント計算機による記録手段を設けている。</p> <p>【大阪】自主対策設備の表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】記載方針の相違</p> <p>・1.(1)において、対象パラメータとして代替パラメータを含むとしているため、重要代替監視パラメータを記載している。</p> <p>【大阪】パラメータ名称及び設備名称の相違（以降、同表の相違について同じ）</p>
分類	パラメータ	記録	備考																																																																																															
原子炉圧力容器内の温度	1次冷却材高温側温度（広域）	SPDS																																																																																																
	1次冷却材低温側温度（広域）	SPDS																																																																																																
原子炉圧力容器内の圧力	1次冷却材圧力	SPDS																																																																																																
原子炉圧力容器内の水位	加圧器水位	SPDS																																																																																																
	原子炉水位	SPDS																																																																																																
原子炉圧力容器への注水量	高圧注入流量	SPDS																																																																																																
	余熱除去流量	SPDS																																																																																																
	恒設代替低圧注水積算流量	SPDS																																																																																																
原子炉格納容器への注水量	格納容器スプレイ積算流量	SPDS																																																																																																
	恒設代替低圧注水積算流量	SPDS																																																																																																
	高圧注入流量	SPDS																																																																																																
原子炉格納容器内の温度	余熱除去流量	SPDS																																																																																																
	格納容器内温度	SPDS																																																																																																
原子炉格納容器内の圧力	格納容器圧力（広域）	SPDS																																																																																																
	AM用格納容器圧力	SPDS																																																																																																
分類	パラメータ	記録	備考																																																																																															
原子炉圧力容器内の温度	1次冷却材温度（広域-高温側）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																
	1次冷却材温度（広域-低温側）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																
原子炉圧力容器内の圧力	1次冷却材圧力（広域）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																
	1次冷却材温度（広域-高温側）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																
原子炉圧力容器内の水位	1次冷却材温度（広域-低温側）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																
	加圧器水位	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																
原子炉格納容器内の水位	原子炉容器水位	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																
	1次冷却材圧力（広域）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																
原子炉格納容器内の温度	1次冷却材温度（広域-高温側）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																
	1次冷却材温度（広域-低温側）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																	
<p style="text-align: center;">比較のため添付1.15-119より再掲</p> <table border="1" data-bbox="71 199 638 454"> <tr> <td rowspan="3">原子炉圧力容器への注水量</td> <td>高压注入流量</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>余熱除去流量</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>恒設代替低圧注水積算流量</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">原子炉格納容器への注水量</td> <td>格納容器スプレイ積算流量</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>恒設代替低圧注水積算流量</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>高压注入流量</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉格納容器内の温度</td> <td>余熱除去流量</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器内温度</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> </table>	原子炉圧力容器への注水量	高压注入流量	SPDS		余熱除去流量	SPDS		恒設代替低圧注水積算流量	SPDS		原子炉格納容器への注水量	格納容器スプレイ積算流量	SPDS		恒設代替低圧注水積算流量	SPDS		高压注入流量	SPDS		原子炉格納容器内の温度	余熱除去流量	SPDS		格納容器内温度	SPDS			<table border="1" data-bbox="1265 151 1803 965"> <thead> <tr> <th>分類</th> <th>パラメータ</th> <th>記録</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="14">原子炉圧力容器への注水量</td> <td>高压注入流量</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>低压注入流量</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>B一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料取替用水ピット水位</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>補助給水ピット水位</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>加圧器水位</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉容器水位</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1次冷却材圧力（広域）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1次冷却材温度（広域-低圧側）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器再循環サンプ水位（広域）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="7">原子炉格納容器への注水量</td> <td>B一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>高压注入流量</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>低压注入流量</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料取替用水ピット水位</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>補助給水ピット水位</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器再循環サンプ水位（広域）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">原子炉格納容器内の温度</td> <td>格納容器内温度</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉格納容器圧力</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力（AM用）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	分類	パラメータ	記録	備考	原子炉圧力容器への注水量	高压注入流量	データ伝送設備（発電所内）		低压注入流量	データ伝送設備（発電所内）		B一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）	データ伝送設備（発電所内）		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	データ伝送設備（発電所内）		燃料取替用水ピット水位	データ伝送設備（発電所内）		補助給水ピット水位	データ伝送設備（発電所内）		加圧器水位	データ伝送設備（発電所内）		原子炉容器水位	データ伝送設備（発電所内）		1次冷却材圧力（広域）	データ伝送設備（発電所内）		1次冷却材温度（広域-低圧側）	データ伝送設備（発電所内）		格納容器再循環サンプ水位（広域）	データ伝送設備（発電所内）		原子炉格納容器への注水量	B一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）	データ伝送設備（発電所内）		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	データ伝送設備（発電所内）		高压注入流量	データ伝送設備（発電所内）		低压注入流量	データ伝送設備（発電所内）		燃料取替用水ピット水位	データ伝送設備（発電所内）		補助給水ピット水位	データ伝送設備（発電所内）		格納容器再循環サンプ水位（広域）	データ伝送設備（発電所内）		原子炉格納容器内の温度	格納容器内温度	データ伝送設備（発電所内）		原子炉格納容器圧力	データ伝送設備（発電所内）		格納容器圧力（AM用）	データ伝送設備（発電所内）		
原子炉圧力容器への注水量		高压注入流量	SPDS																																																																																																	
		余熱除去流量	SPDS																																																																																																	
	恒設代替低圧注水積算流量	SPDS																																																																																																		
原子炉格納容器への注水量	格納容器スプレイ積算流量	SPDS																																																																																																		
	恒設代替低圧注水積算流量	SPDS																																																																																																		
	高压注入流量	SPDS																																																																																																		
原子炉格納容器内の温度	余熱除去流量	SPDS																																																																																																		
	格納容器内温度	SPDS																																																																																																		
分類	パラメータ	記録	備考																																																																																																	
原子炉圧力容器への注水量	高压注入流量	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		
	低压注入流量	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		
	B一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		
	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		
	燃料取替用水ピット水位	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		
	補助給水ピット水位	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		
	加圧器水位	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		
	原子炉容器水位	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		
	1次冷却材圧力（広域）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		
	1次冷却材温度（広域-低圧側）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		
	格納容器再循環サンプ水位（広域）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		
	原子炉格納容器への注水量	B一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																	
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																	
		高压注入流量	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																	
低压注入流量		データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		
燃料取替用水ピット水位		データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		
補助給水ピット水位		データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		
格納容器再循環サンプ水位（広域）		データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		
原子炉格納容器内の温度	格納容器内温度	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		
	原子炉格納容器圧力	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		
	格納容器圧力（AM用）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																		

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																											
<p>比較のため添付1.15-1194より再掲</p>																																																																																																																														
<table border="1"> <tr> <td>原子炉格納容器内の圧力</td> <td>格納容器圧力（広域）</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>AM用格納容器圧力</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> </table>	原子炉格納容器内の圧力	格納容器圧力（広域）	SPDS			AM用格納容器圧力	SPDS																																																																																																																							
原子炉格納容器内の圧力	格納容器圧力（広域）	SPDS																																																																																																																												
	AM用格納容器圧力	SPDS																																																																																																																												
<table border="1"> <thead> <tr> <th>分類</th> <th>パラメータ</th> <th>記録</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">原子炉格納容器内の水位</td> <td>格納容器再循環サンプ水位（広域）</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器再循環サンプ水位（狭域）</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉格納容器水位</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>原子炉下部キャビティ水位</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉格納容器内の水素濃度</td> <td>可搬型格納容器水素ガス濃度</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>アニュラス内の水素濃度</td> <td>アニュラス水素濃度</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉格納容器内の放射線量率</td> <td>格納容器内高レンジエアモニタ（低レンジ）</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器内高レンジエアモニタ（高レンジ）</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">未臨界の維持又は監視</td> <td>出力領域中性子束</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>中間領域中性子束</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>中性子源領域中性子束</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	分類	パラメータ	記録	備考	原子炉格納容器内の水位	格納容器再循環サンプ水位（広域）	SPDS		格納容器再循環サンプ水位（狭域）	SPDS		原子炉格納容器水位	SPDS			原子炉下部キャビティ水位	SPDS		原子炉格納容器内の水素濃度	可搬型格納容器水素ガス濃度	SPDS		アニュラス内の水素濃度	アニュラス水素濃度	SPDS		原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内高レンジエアモニタ（低レンジ）	SPDS		格納容器内高レンジエアモニタ（高レンジ）	SPDS		未臨界の維持又は監視	出力領域中性子束	SPDS		中間領域中性子束	SPDS		中性子源領域中性子束	SPDS			<table border="1"> <thead> <tr> <th>分類</th> <th>パラメータ</th> <th>記録</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">原子炉格納容器内の圧力</td> <td>原子炉格納容器圧力</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力（AM用）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器内温度</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="7">原子炉格納容器内の水位</td> <td>格納容器再循環サンプ水位（広域）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器再循環サンプ水位（狭域）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水位</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉下部キャビティ水位</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料取替用水ビット水位</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>補助給水ビット水位</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">原子炉格納容器内の水素濃度</td> <td>格納容器内水素濃度</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉格納容器内水素処理装置温度</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器水素イグナイト温度</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>アニュラス内の水素濃度</td> <td>アニュラス水素濃度（可搬型）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉格納容器内の放射線量率</td> <td>格納容器内高レンジエアモニタ（低レンジ）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器内高レンジエアモニタ（高レンジ）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="5">未臨界の維持又は監視</td> <td>出力領域中性子束</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>中間領域中性子束</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>中性子源領域中性子束</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1次冷却材温度（広域-高温側）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1次冷却材温度（広域-低温側）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>ほう酸タンク水位</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	分類	パラメータ	記録	備考	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	データ伝送設備（発電所内）		格納容器圧力（AM用）	データ伝送設備（発電所内）		格納容器内温度	データ伝送設備（発電所内）		原子炉格納容器内の水位	格納容器再循環サンプ水位（広域）	データ伝送設備（発電所内）		格納容器再循環サンプ水位（狭域）	データ伝送設備（発電所内）		格納容器水位	データ伝送設備（発電所内）		原子炉下部キャビティ水位	データ伝送設備（発電所内）		燃料取替用水ビット水位	データ伝送設備（発電所内）		補助給水ビット水位	データ伝送設備（発電所内）		B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）	データ伝送設備（発電所内）		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	データ伝送設備（発電所内）		原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内水素濃度	データ伝送設備（発電所内）		原子炉格納容器内水素処理装置温度	データ伝送設備（発電所内）		格納容器水素イグナイト温度	データ伝送設備（発電所内）		アニュラス内の水素濃度	アニュラス水素濃度（可搬型）	データ伝送設備（発電所内）		原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内高レンジエアモニタ（低レンジ）	データ伝送設備（発電所内）		格納容器内高レンジエアモニタ（高レンジ）	データ伝送設備（発電所内）		未臨界の維持又は監視	出力領域中性子束	データ伝送設備（発電所内）		中間領域中性子束	データ伝送設備（発電所内）		中性子源領域中性子束	データ伝送設備（発電所内）		1次冷却材温度（広域-高温側）	データ伝送設備（発電所内）		1次冷却材温度（広域-低温側）	データ伝送設備（発電所内）			ほう酸タンク水位	データ伝送設備（発電所内）		
分類	パラメータ	記録	備考																																																																																																																											
原子炉格納容器内の水位	格納容器再循環サンプ水位（広域）	SPDS																																																																																																																												
	格納容器再循環サンプ水位（狭域）	SPDS																																																																																																																												
	原子炉格納容器水位	SPDS																																																																																																																												
	原子炉下部キャビティ水位	SPDS																																																																																																																												
原子炉格納容器内の水素濃度	可搬型格納容器水素ガス濃度	SPDS																																																																																																																												
アニュラス内の水素濃度	アニュラス水素濃度	SPDS																																																																																																																												
原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内高レンジエアモニタ（低レンジ）	SPDS																																																																																																																												
	格納容器内高レンジエアモニタ（高レンジ）	SPDS																																																																																																																												
未臨界の維持又は監視	出力領域中性子束	SPDS																																																																																																																												
	中間領域中性子束	SPDS																																																																																																																												
	中性子源領域中性子束	SPDS																																																																																																																												
分類	パラメータ	記録	備考																																																																																																																											
原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
	格納容器圧力（AM用）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
	格納容器内温度	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
原子炉格納容器内の水位	格納容器再循環サンプ水位（広域）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
	格納容器再循環サンプ水位（狭域）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
	格納容器水位	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
	原子炉下部キャビティ水位	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
	燃料取替用水ビット水位	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
	補助給水ビット水位	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
	B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																													
原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内水素濃度	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
	原子炉格納容器内水素処理装置温度	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
	格納容器水素イグナイト温度	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
アニュラス内の水素濃度	アニュラス水素濃度（可搬型）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内高レンジエアモニタ（低レンジ）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
	格納容器内高レンジエアモニタ（高レンジ）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
未臨界の維持又は監視	出力領域中性子束	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
	中間領域中性子束	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
	中性子源領域中性子束	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
	1次冷却材温度（広域-高温側）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
	1次冷却材温度（広域-低温側）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
	ほう酸タンク水位	データ伝送設備（発電所内）																																																																																																																												
<table border="1"> <tbody> <tr> <td rowspan="7">最終ヒートシンクの確保</td> <td>蒸気発生器水位（狭域）</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>蒸気発生器水位（広域）</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>蒸気発生器補助給水流量</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>主蒸気圧力</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力（広域）</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉補機冷却水サージタンク水位</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力</td> <td>帳票</td> <td>現場可搬型計器による帳票記録</td> </tr> <tr> <td></td> <td>可搬型温度計測装置（格納容器再循環エントリ入口温度/出口温度（5A）用）</td> <td>帳票</td> <td>現場可搬型計器による記録</td> </tr> </tbody> </table>	最終ヒートシンクの確保	蒸気発生器水位（狭域）	SPDS		蒸気発生器水位（広域）	SPDS		蒸気発生器補助給水流量	SPDS		主蒸気圧力	SPDS		格納容器圧力（広域）	SPDS		原子炉補機冷却水サージタンク水位	SPDS		原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力	帳票	現場可搬型計器による帳票記録		可搬型温度計測装置（格納容器再循環エントリ入口温度/出口温度（5A）用）	帳票	現場可搬型計器による記録	<p>比較のため添1.15-1197へ再掲</p>																																																																																																			
最終ヒートシンクの確保		蒸気発生器水位（狭域）	SPDS																																																																																																																											
		蒸気発生器水位（広域）	SPDS																																																																																																																											
		蒸気発生器補助給水流量	SPDS																																																																																																																											
		主蒸気圧力	SPDS																																																																																																																											
		格納容器圧力（広域）	SPDS																																																																																																																											
		原子炉補機冷却水サージタンク水位	SPDS																																																																																																																											
	原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力	帳票	現場可搬型計器による帳票記録																																																																																																																											
	可搬型温度計測装置（格納容器再循環エントリ入口温度/出口温度（5A）用）	帳票	現場可搬型計器による記録																																																																																																																											
<table border="1"> <tbody> <tr> <td rowspan="3">格納容器バイパスの監視</td> <td>蒸気発生器水位（狭域）</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1次冷却材圧力</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>主蒸気圧力</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">水源の確保</td> <td>燃料取替用水ビット水位</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ほう酸タンク水位</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> <tr> <td>復水ビット水位</td> <td>SPDS</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	格納容器バイパスの監視	蒸気発生器水位（狭域）	SPDS		1次冷却材圧力	SPDS		主蒸気圧力	SPDS		水源の確保	燃料取替用水ビット水位	SPDS		ほう酸タンク水位	SPDS		復水ビット水位	SPDS		<p>比較のため添1.15-1198へ再掲</p>																																																																																																									
格納容器バイパスの監視		蒸気発生器水位（狭域）	SPDS																																																																																																																											
		1次冷却材圧力	SPDS																																																																																																																											
	主蒸気圧力	SPDS																																																																																																																												
水源の確保	燃料取替用水ビット水位	SPDS																																																																																																																												
	ほう酸タンク水位	SPDS																																																																																																																												
	復水ビット水位	SPDS																																																																																																																												

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

比較のため添1.15-1196より再掲

最終ヒートシンクの確保	蒸気発生器水位（狭域）	SPDS	
	蒸気発生器水位（広域）	SPDS	
	蒸気発生器補助給水流量	SPDS	
	主蒸気圧力	SPDS	
	格納容器圧力（広域）	SPDS	
	原子炉補機冷却水サージタンク水位	SPDS	
	原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力	帳票	現場可搬型計器による帳票記録
	可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度（S/A）用）	帳票	現場可搬型計器による記録

分類	パラメータ	記録	備考
最終ヒートシンクの確保	原子炉格納容器圧力	データ伝送設備（発電所内）	
	蒸気発生器水位（狭域）	データ伝送設備（発電所内）	
	蒸気発生器水位（広域）	データ伝送設備（発電所内）	
	補助給水流量	データ伝送設備（発電所内）	
	主蒸気ライン圧力	データ伝送設備（発電所内）	
	原子炉補機冷却水サージタンク水位	データ伝送設備（発電所内）	
	原子炉補機冷却水サージタンク圧力（可搬型）	記録用紙	現場可搬型計器の値を記録用紙に記録
	格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度	可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度）	現場可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度/出口温度）による記録
	格納容器圧力（AM用）	データ伝送設備（発電所内）	
	格納容器内温度	データ伝送設備（発電所内）	
	1次冷却材温度（広域—高温側）	データ伝送設備（発電所内）	
	1次冷却材温度（広域—低温側）	データ伝送設備（発電所内）	
	補助給水ピット水位	データ伝送設備（発電所内）	

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

比較のため添1.15-1196より再掲

格納容器バイパスの監視	蒸気発生器水位（狭域）	SPDS	
	1次冷却材圧力	SPDS	
水源の確保	主蒸気圧力	SPDS	
	燃料取替用水ビット水位	SPDS	
	ほう酸タンク水位	SPDS	
	復水ビット水位	SPDS	

分類	パラメータ	記録	備考	
格納容器バイパスの監視	蒸気発生器水位（狭域）	データ伝送設備（発電所内）		
	蒸気発生器水位（広域）	データ伝送設備（発電所内）		
	主蒸気ライン圧力	データ伝送設備（発電所内）		
	補助給水流量	データ伝送設備（発電所内）		
	1次冷却材圧力（広域）	データ伝送設備（発電所内）		
	1次冷却材温度（広域-高温側）	データ伝送設備（発電所内）		
	1次冷却材温度（広域-低温側）	データ伝送設備（発電所内）		
	加圧器水位	データ伝送設備（発電所内）		
	格納容器再循環サンプ水位（広域）	データ伝送設備（発電所内）		
	水源の確保	燃料取替用水ビット水位	データ伝送設備（発電所内）	
		ほう酸タンク水位	データ伝送設備（発電所内）	
		補助給水ビット水位	データ伝送設備（発電所内）	
格納容器再循環サンプ水位（広域）		データ伝送設備（発電所内）		
B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）		データ伝送設備（発電所内）		
高圧注入流量		データ伝送設備（発電所内）		
低圧注入流量		データ伝送設備（発電所内）		
代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量		データ伝送設備（発電所内）		
補助給水流量		データ伝送設備（発電所内）		
出力領域中性子束		データ伝送設備（発電所内）		
中間領域中性子束		データ伝送設備（発電所内）		
中性子源領域中性子束		データ伝送設備（発電所内）		

分類	パラメータ	記録	備考
使用済燃料ビットの監視	使用済燃料ビット水位（AM用）	データ伝送設備（発電所内）	
	使用済燃料ビット水位（可搬型）	データ伝送設備（発電所内）	
	使用済燃料ビット温度（AM用）	データ伝送設備（発電所内）	
	使用済燃料ビット可搬型エリアモニタ	データ伝送設備（発電所内）	

【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映）
 ・泊では、重大事故等時において、炉心損傷防止対策及び格納容器破損防止対策等のために監視が必要なパラメータとして、技術的能力1.11.1.12のパラメータも抽出している。

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所 3 / 4号炉				女川原子力発電所 2号炉				泊発電所 3号炉				相違理由	
3. 有効監視パラメータ（多様性拡張設備：主要パラメータ）								3. 有効監視パラメータ（自主対策設備：主要パラメータ）					
分類	パラメータ	記録	備考					分類	パラメータ	記録	備考		
原子炉圧力容器内の温度	炉心出口温度	SPDS						原子炉圧力容器内の温度	炉心出口温度	データ伝送設備（発電所内）			<p>【大阪】自主対策設備の表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】パラメータ名称及び設備名称の相違</p> <p>【大阪】設備の相違</p> <p>・大阪は、記録計を用いた記録手段を設けているが、泊は、デジタルプラントであるため、データ伝送設備（発電所内）又はプラント計算機による記録手段を設けている。</p>
原子炉圧力容器内の圧力	加圧器圧力（CRT）	記録計						原子炉圧力容器内の圧力	加圧器圧力	プラント計算機			
原子炉圧力容器内の水位	1次冷却系統ループ水位	警報	プラント計算機 警報記録					原子炉圧力容器内の水位	1次冷却系統ループ水位	プラント計算機			
原子炉圧力容器への注水量	充てん水流量	SPDS						原子炉圧力容器への注水量	B-格納容器スプレイ流量	データ伝送設備（発電所内）			
	蓄圧タンク圧力	警報	プラント計算機 警報記録						充てん流量	データ伝送設備（発電所内）			
	蓄圧タンク水位	警報	プラント計算機 警報記録						蓄圧タンク圧力	プラント計算機			
格納容器スプレイ流量	SPDS						蓄圧タンク水位		プラント計算機				
原子炉格納容器への注水量	格納容器スプレイ流量	SPDS						AM用消火水積算流量	プラント計算機				
原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器エアロック区域エリアモニタ	記録計						原子炉格納容器への注水量	格納容器スプレイ流量	データ伝送設備（発電所内）			
	炉内計装区域エリアモニタ	記録計						充てん流量	データ伝送設備（発電所内）				
	格納容器じんあいモニタ	記録計						AM用消火水積算流量	プラント計算機				
	格納容器ガスモニタ	記録計						アニュラス内の水素濃度	アニュラス水素濃度	データ伝送設備（発電所内）			
未臨界の維持又は監視	中間領域起動率	—	中間領域中性子束の記録（SPDS）で代替					原子炉格納容器内の放射線量率	エアロックエリアモニタ	プラント計算機			
	中性子源領域起動率	—	中性子源領域中性子束の記録（SPDS）で代替					炉内核計装区域エリアモニタ	プラント計算機				
最終ヒートシンクの確保	格納容器再循環ユニット冷却水流量	—	現場指示計					格納容器じんあいモニタ	プラント計算機				
	蒸気発生器主蒸気流量	警報	プラント計算機 警報記録					格納容器ガスモニタ	プラント計算機				
	AM用原子炉補機冷却水サージタンク圧力	帳票	可搬型計器による帳票記録					未臨界の維持又は監視	中間領域起動率	—	中間領域中性子束の記録（データ伝送設備（発電所内））で代替		
比較のため添 1.15-1200へ再掲													

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉				相違理由																																																																																				
<p>最終ヒートシンクの確保</p> <table border="1"> <tr> <td>格納容器再循環ユニット冷却水流量</td> <td>—</td> <td>現場指示計</td> </tr> <tr> <td>蒸気発生器主蒸気流量</td> <td>警報</td> <td>プラント計算機 警報記録</td> </tr> <tr> <td>AM用原子炉補機冷却水サージタンク圧力</td> <td>紙票</td> <td>可搬型計器による 紙票記録</td> </tr> </table>		格納容器再循環ユニット冷却水流量	—	現場指示計	蒸気発生器主蒸気流量	警報	プラント計算機 警報記録	AM用原子炉補機冷却水サージタンク圧力	紙票	可搬型計器による 紙票記録	<p>比較のため添1.15-1199より再掲</p>		<table border="1"> <thead> <tr> <th>分類</th> <th>パラメータ</th> <th>記録</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="5">最終ヒートシンクの確保</td> <td>原子炉補機冷却水サージタンク圧力（AM用）</td> <td>記録用紙</td> <td>原子炉補機冷却水サージタンク加圧操作時の一時的な監視に使用するため、現場にて記録用紙に記録する。</td> </tr> <tr> <td>C、D—格納容器再循環ユニット補機冷却水流量</td> <td>—</td> <td>原子炉格納容器圧力及び格納容器内温度のデータ収集計算機記録で代替</td> </tr> <tr> <td>C、D—原子炉補機冷却水冷却器出口補機冷却水温度</td> <td>プラント計算機</td> <td></td> </tr> <tr> <td>B—原子炉補機冷却水戻り母管温度</td> <td>記録用紙</td> <td>常用系VDU表示を記録用紙に記録する。</td> </tr> <tr> <td>主蒸気流量</td> <td>プラント計算機</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="14">格納容器バイパスの監視</td> <td>復水器排気ガスモニタ</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>蒸気発生器ブローダウン水モニタ</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>高感度型主蒸気管モニタ</td> <td>プラント計算機</td> <td></td> </tr> <tr> <td>排気筒ガスモニタ</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉周辺建屋サンブタンク水位</td> <td>—</td> <td>CRT</td> </tr> <tr> <td>余熱除去ポンプ吐出圧力</td> <td>—</td> <td>現場指示計</td> </tr> <tr> <td>加圧器逃がしタンク圧力（広域）</td> <td>記録計</td> <td></td> </tr> <tr> <td>加圧器逃がしタンク水位</td> <td>記録計</td> <td></td> </tr> <tr> <td>加圧器逃がしタンク温度</td> <td>記録計</td> <td></td> </tr> <tr> <td>排気筒高レンジガスモニタ（低レンジ）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>排気筒高レンジガスモニタ（高レンジ）</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>補助建屋サンブタンク水位</td> <td>プラント計算機</td> <td>警報記録</td> </tr> <tr> <td>余熱除去ポンプ出口圧力</td> <td>プラント計算機</td> <td>警報記録</td> </tr> <tr> <td>加圧器逃がしタンク圧力</td> <td>プラント計算機</td> <td></td> </tr> <tr> <td>加圧器逃がしタンク水位</td> <td>プラント計算機</td> <td></td> </tr> <tr> <td>加圧器逃がしタンク温度</td> <td>プラント計算機</td> <td></td> </tr> <tr> <td>余熱除去冷却器入口温度</td> <td>プラント計算機</td> <td></td> </tr> <tr> <td>余熱除去冷却器出口温度</td> <td>プラント計算機</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>				分類	パラメータ	記録	備考	最終ヒートシンクの確保	原子炉補機冷却水サージタンク圧力（AM用）	記録用紙	原子炉補機冷却水サージタンク加圧操作時の一時的な監視に使用するため、現場にて記録用紙に記録する。	C、D—格納容器再循環ユニット補機冷却水流量	—	原子炉格納容器圧力及び格納容器内温度のデータ収集計算機記録で代替	C、D—原子炉補機冷却水冷却器出口補機冷却水温度	プラント計算機		B—原子炉補機冷却水戻り母管温度	記録用紙	常用系VDU表示を記録用紙に記録する。	主蒸気流量	プラント計算機		格納容器バイパスの監視	復水器排気ガスモニタ	データ伝送設備（発電所内）		蒸気発生器ブローダウン水モニタ	データ伝送設備（発電所内）		高感度型主蒸気管モニタ	プラント計算機		排気筒ガスモニタ	データ伝送設備（発電所内）		原子炉周辺建屋サンブタンク水位	—	CRT	余熱除去ポンプ吐出圧力	—	現場指示計	加圧器逃がしタンク圧力（広域）	記録計		加圧器逃がしタンク水位	記録計		加圧器逃がしタンク温度	記録計		排気筒高レンジガスモニタ（低レンジ）	データ伝送設備（発電所内）		排気筒高レンジガスモニタ（高レンジ）	データ伝送設備（発電所内）		補助建屋サンブタンク水位	プラント計算機	警報記録	余熱除去ポンプ出口圧力	プラント計算機	警報記録	加圧器逃がしタンク圧力	プラント計算機		加圧器逃がしタンク水位	プラント計算機		加圧器逃がしタンク温度	プラント計算機		余熱除去冷却器入口温度	プラント計算機		余熱除去冷却器出口温度	プラント計算機		<p>【大阪】記載方針の相違</p> <p>・泊では、重大事故等時において、炉心損傷防止対策及び格納容器破損防止対策等のために監視が必要なパラメータとして、技術的能力1.11、1.12のパラメータも抽出している。（女川実績の反映）</p>
格納容器再循環ユニット冷却水流量	—	現場指示計																																																																																										
蒸気発生器主蒸気流量	警報	プラント計算機 警報記録																																																																																										
AM用原子炉補機冷却水サージタンク圧力	紙票	可搬型計器による 紙票記録																																																																																										
分類	パラメータ	記録	備考																																																																																									
最終ヒートシンクの確保	原子炉補機冷却水サージタンク圧力（AM用）	記録用紙	原子炉補機冷却水サージタンク加圧操作時の一時的な監視に使用するため、現場にて記録用紙に記録する。																																																																																									
	C、D—格納容器再循環ユニット補機冷却水流量	—	原子炉格納容器圧力及び格納容器内温度のデータ収集計算機記録で代替																																																																																									
	C、D—原子炉補機冷却水冷却器出口補機冷却水温度	プラント計算機																																																																																										
	B—原子炉補機冷却水戻り母管温度	記録用紙	常用系VDU表示を記録用紙に記録する。																																																																																									
	主蒸気流量	プラント計算機																																																																																										
格納容器バイパスの監視	復水器排気ガスモニタ	データ伝送設備（発電所内）																																																																																										
	蒸気発生器ブローダウン水モニタ	データ伝送設備（発電所内）																																																																																										
	高感度型主蒸気管モニタ	プラント計算機																																																																																										
	排気筒ガスモニタ	データ伝送設備（発電所内）																																																																																										
	原子炉周辺建屋サンブタンク水位	—	CRT																																																																																									
	余熱除去ポンプ吐出圧力	—	現場指示計																																																																																									
	加圧器逃がしタンク圧力（広域）	記録計																																																																																										
	加圧器逃がしタンク水位	記録計																																																																																										
	加圧器逃がしタンク温度	記録計																																																																																										
	排気筒高レンジガスモニタ（低レンジ）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																										
	排気筒高レンジガスモニタ（高レンジ）	データ伝送設備（発電所内）																																																																																										
	補助建屋サンブタンク水位	プラント計算機	警報記録																																																																																									
	余熱除去ポンプ出口圧力	プラント計算機	警報記録																																																																																									
	加圧器逃がしタンク圧力	プラント計算機																																																																																										
加圧器逃がしタンク水位	プラント計算機																																																																																											
加圧器逃がしタンク温度	プラント計算機																																																																																											
余熱除去冷却器入口温度	プラント計算機																																																																																											
余熱除去冷却器出口温度	プラント計算機																																																																																											
<table border="1"> <thead> <tr> <th>分類</th> <th>パラメータ</th> <th>記録</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="7">使用済燃料ピットの監視</td> <td>使用済燃料ピット水位</td> <td>プラント計算機</td> <td></td> </tr> <tr> <td>使用済燃料ピット温度</td> <td>プラント計算機</td> <td></td> </tr> <tr> <td>使用済燃料ピットエアモニタ</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>排気筒ガスモニタ</td> <td>データ伝送設備（発電所内）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>携帯型水温計</td> <td>記録用紙</td> <td>現場可搬型計器の値を記録用紙に記録</td> </tr> <tr> <td>携帯型水位計</td> <td>記録用紙</td> <td>現場可搬型計器の値を記録用紙に記録</td> </tr> <tr> <td>携帯型水位・水温計</td> <td>記録用紙</td> <td>現場可搬型計器の値を記録用紙に記録</td> </tr> </tbody> </table>		分類	パラメータ	記録	備考	使用済燃料ピットの監視	使用済燃料ピット水位	プラント計算機		使用済燃料ピット温度	プラント計算機		使用済燃料ピットエアモニタ	データ伝送設備（発電所内）		排気筒ガスモニタ	データ伝送設備（発電所内）		携帯型水温計	記録用紙	現場可搬型計器の値を記録用紙に記録	携帯型水位計	記録用紙	現場可搬型計器の値を記録用紙に記録	携帯型水位・水温計	記録用紙	現場可搬型計器の値を記録用紙に記録																																																																	
分類	パラメータ	記録	備考																																																																																									
使用済燃料ピットの監視	使用済燃料ピット水位	プラント計算機																																																																																										
	使用済燃料ピット温度	プラント計算機																																																																																										
	使用済燃料ピットエアモニタ	データ伝送設備（発電所内）																																																																																										
	排気筒ガスモニタ	データ伝送設備（発電所内）																																																																																										
	携帯型水温計	記録用紙	現場可搬型計器の値を記録用紙に記録																																																																																									
	携帯型水位計	記録用紙	現場可搬型計器の値を記録用紙に記録																																																																																									
	携帯型水位・水温計	記録用紙	現場可搬型計器の値を記録用紙に記録																																																																																									

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等（添付資料）

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>4. その他記録</p> <p>重大事故等時において、重大事故等対処に必要なパラメータ及び有効なパラメータについては、多様性拡張設備であるプラント計算機により可能な限りの計測結果を記録する手段を整備する。</p> <p>(1) プラント計算機</p> <p>a. 計算機運転日誌</p> <p>定められたプロセスの計測結果を定時毎に記録し、日毎に帳票印刷する。</p> <p>b. 警報記録</p> <p>プロセス値の異常な状態による中央制御室の警報発生時、警報の状態を記録し、日毎に帳票印刷する。</p> <p>また、プラントの過渡変化による重要警報のファーストアウト警報発生時、その発生順序（シーケンス）、トリップ状態、工学的安全施設作動信号及び工学的安全施設動作状況を記録し、事象発生時に帳票印刷する。</p> <p>c. 事故時データ収集記録</p> <p>事象発生前後のプラント状態の推移を把握するため、定められたプロセス値のデータを収集、記録し、事象発生時に自動帳票印刷及び手動にて印刷する。</p>		<p>4. その他記録</p> <p>重大事故等時において、重大事故等対処に必要なパラメータ及び有効なパラメータについては、自主対策設備であるプラント計算機により可能な限りの計測結果を記録する手段を整備する。</p> <p>(1) プラント計算機</p> <p>a. 運転日誌</p> <p>プラント計算機が稼働状態にあれば、定められたプロセスの計測結果を定時ごとに自動で記録し、中央制御室にて日ごとに自動で帳票印刷する。</p> <p>b. 警報記録</p> <p>プラント計算機が稼働状態にあれば、プロセス値の異常な状態による中央制御室の警報発生時、警報の状態を記録し、中央制御室にて日ごとに自動で帳票印刷する。</p> <p>プラントの過渡変化による重要警報のファーストアウト警報発生時、その発生順序（シーケンス）、トリップ状態、工学的安全施設作動信号及び工学的安全施設の動作状況を記録し、中央制御室にて日ごとに自動で帳票印刷する。</p> <p>c. 事故時データ収集記録</p> <p>プラント計算機が稼働状態にあれば、事象発生前後のプラント状態の推移を把握するため、定められたプロセス値のデータを自動で収集、記録し、運転員（中央制御室）は、中央制御室にて事象発生後に手動で帳票印刷する。</p>	<p>【大阪】自主対策設備の表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p> <p>【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>・1.15まとめ資料本文と同様に女川実績を反映した記載とした。</p> <p>【大阪】帳票印刷機能の相違</p>

泊発電所3号炉審査資料	
資料番号	SAT116-9 r.11.0
提出年月日	令和5年8月31日

泊発電所3号炉

「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の
重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を
実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」
に係る適合状況説明資料
比較表

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

令和5年8月

北海道電力株式会社



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
比較結果等を取りまとめた資料			
1. 先行審査実績等を踏まえた泊3号炉まとめ資料の変更状況(2017年3月以降)			
1-1) 設計方針・運用・体制等を変更し、まとめ資料を修正した箇所と理由			
<p>a. 大飯3／4号炉まとめ資料と比較した結果、変更したもの：下記1件</p> <ul style="list-style-type: none"> ・アニュラス空気浄化設備の運転手順のうち、全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合の系統構成において、Bーアニュラス排気ダンプの開操作については当該ダンプ本体に設置されている手動操作ハンドルをユニハンドラ装置により遠隔手動操作する方針としていたが、大飯3／4号炉の審査実績を踏まえ、泊3号炉のBーアニュラス全量排気弁と同様に窒素ガスボンベにより開操作する方針に変更した。【例：比較表 p 1.16-35】 			
<p>b. 女川2号炉まとめ資料と比較した結果、変更したもの：下記2件</p> <ul style="list-style-type: none"> ・全交流動力電源喪失時における中央制御室の照明確保について、重大事故等対処設備である可搬型照明（SA）の他に、中央制御室の照明を確保するための資機材として可搬型照明を追加した。【例：比較表 p 1.16-8】 ・中央制御室の照明を確保するために用いる可搬型照明（SA）の緊急用コンセントへの接続は、常設代替交流電源設備による非常用母線の受電操作が完了した後としていたが、常設代替交流電源設備による給電再開後においても無停電運転保安灯が使用できない場合を考慮し、常設代替交流電源設備による非常用母線の受電操作の完了を待たずに緊急用コンセントへ接続することとした。この変更に伴い可搬型照明（SA）の設置時間を約20分から約15分に修正した。【例：比較表 p 1.16-21】 <p>なお、緊急用コンセントの負荷容量5Aに対し、中央制御室で使用する可搬型照明（SA）3個の負荷は約1Aとなるため、緊急用コンセントの負荷容量には十分な余裕がある。また、他の設備との同時使用を想定した場合における最大負荷約3.5Aに対しても十分な余裕があることから、可搬型照明（SA）を緊急用コンセントに接続しておくことによる悪影響は無い。</p>			
<p>c. 他社審査会合の指摘事項等を確認した結果、変更したもの：なし</p> <p>d. 当社が自主的に変更したもの：なし</p>			
1-2) 設計方針・運用・体制を変更するものではないが、まとめ資料の記載の充実を行った箇所と理由			
<p>a. 大飯3／4号炉まとめ資料と比較した結果、変更したもの：なし</p> <p>b. 女川2号炉まとめ資料と比較した結果、変更したもの：下記1件</p> <ul style="list-style-type: none"> ・資料構成は、炉型が同じである大飯3／4号炉の対応手段及び操作手順の参照を基本とした上で、配管・弁の流路等を含めた設備の選定方針、文章構成や記載表現については、女川2号炉の審査実績を反映している。また、各図面においても、女川2号炉の審査実績を踏まえた資料構成や記載の充実化等の見直しを行っている。 			
<p>c. 他社審査会合の指摘事項等を確認した結果、変更したもの：なし</p> <p>d. 当社が自主的に変更したもの：下記1件</p> <ul style="list-style-type: none"> ・チェンジングエリア設置時間について、チェンジングエリアを設置する放管班員の初動における移動時間（緊急時対策所からチェンジングエリア設置場所まで）を含めていなかったことから、この移動時間を設置時間に含めることとし、チェンジングエリア設置時間を約1時間10分（70分）から100分に修正した。【例：比較表 p 1.16-31】 			
1-3) バックフィット関連事項			
<p>a. 設置許可基準規則第五十九条解釈変更に伴う技術的能力審査基準1.16への適合方針として、アニュラス空気浄化設備等を用いた放射性物質の濃度を低減するための手順等を整備する。（柏崎6／7号炉審査知見反映）</p>			
<p>設置許可基準規則第五十九条解釈変更内容抜粋（BWRに対する要求事項は省略）</p> <p>【解釈】2 d) 上記b)の原子炉制御室の居住性を確保するために原子炉格納容器から漏えいした空気中の放射性物質の濃度を低減する必要がある場合は、非常用ガス処理系等（BWRの場合）又はアニュラス空気再循環設備等（PWRの場合）を設置すること。</p>			
<ul style="list-style-type: none"> ・放射性物質の濃度を低減する設備として、既設設備であるアニュラス空気浄化設備等を設置許可基準規則第五十九条の重大事故等対処設備として追加した。【例：比較表 p 1.16-9】 ・技術的能力審査基準1.16「原子炉制御室の居住性等に関する手順等」の要求事項を踏まえ、アニュラス空気浄化設備等による「放射性物質の濃度を低減するための手順等」を追加した。【例：比較表 p 1.16-33, 35, 36, 40, 41】 			

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由	
2. 女川2号炉、大飯3/4号炉まとめ資料との比較結果の概要 2-1) 設備の相違 （以下については、相違理由欄にNo.を記載する）							
No.	大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由			
①	【アンユラス空気浄化設備運転の系統構成に使用する設備（全交流動力電源又は常設直流電源喪失時）】 アンユラス空気浄化設備の空気作動式の弁を開操作するため、以下の設備を使用する。 ・窒素ポンベ（代替制御用空気供給用） ・可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）	- （泊3号炉との比較対象なし）	【アンユラス空気浄化設備運転の系統構成に使用する設備（全交流動力電源又は常設直流電源喪失時）】 アンユラス空気浄化設備の空気作動式の弁を開操作するため、以下の設備を使用する。 ・アンユラス全量排気弁等操作用可搬型窒素ガスポンベ	【設計方針の相違（重大事故等対処設備）】（例：比較表 p 1.16-9） ・泊3号炉は、全交流動力電源又は常設直流電源喪失時において、B-アンユラス排気ダンパ及びB-アンユラス全量排気弁を開操作するため、窒素ポンベを使用する。大飯3/4号炉は、全交流動力電源又は常設直流電源喪失時のアンユラス空気浄化設備運転において、アンユラス空気浄化設備の空気作動式の弁を開操作するため、窒素ポンベを使用し、窒素ポンベが使用できない場合は可搬式空気圧縮機も使用する。 ・いずれもアンユラス空気浄化設備の運転に必要な系統構成が可能な設計に相違はない。 ・泊3号炉の全交流動力電源又は常設直流電源喪失時にアンユラス排気ダンパ及びアンユラス全量排気弁を窒素ポンベにより開とする設計方針は、伊方3号炉、川内1/2号炉、玄海3/4号炉、高浜1/2/3/4号炉及び美浜3号炉と同様である。			
②	【アンユラス空気浄化設備運転に使用する設備及び設計（全交流動力電源又は常設直流電源喪失時）】 ・A、B-アンユラス空気浄化設備 ・アンユラス空気浄化設備の弁を直流電源及び代替空気の供給で開操作する設計としている。	- （泊3号炉との比較対象なし）	【アンユラス空気浄化設備運転に使用する設備及び設計（全交流動力電源又は常設直流電源喪失時）】 ・B-アンユラス空気浄化設備 ・アンユラス空気浄化設備の弁を直流電源及び代替空気の供給で、ダンパを直流電源を供給せず代替空気の供給のみで開操作する設計としている。	【設計方針の相違（重大事故等対処設備）】（例：比較表 p 1.16-33） ・全交流動力電源又は常設直流電源喪失時のアンユラス空気浄化設備運転において、大飯3/4号炉はA、B両系のアンユラス空気浄化設備の弁を開操作する設計としているのに対し、泊3号炉はB系のアンユラス空気浄化設備の弁及びダンパのみ開操作する設計としている。 ・泊3号炉の全交流動力電源又は常設直流電源喪失時にアンユラス空気浄化設備の運転号機を限定している手順は、川内1/2号炉、玄海3/4号炉、高浜1/2/3/4号炉及び美浜3号炉と同様である。 ・また、大飯3/4号炉の当該アンユラス空気浄化設備の弁は直流電源及び代替空気の供給で開操作する設計であるのに対し、泊3号炉の当該アンユラス空気浄化設備の弁及びダンパについては、弁を直流電源及び代替空気の供給で、ダンパを直流電源を供給せず代替空気の供給のみで開操作する設計としている。 直流電源を供給せず代替空気の供給のみで開操作する設計は、先行プラント実績のないものであるが、全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合においても操作が可能な設計であることから、基準適合性に影響を与えるものではない。			

※ 相違点を強調する箇所を下線部にて示す。

※ 本比較結果の概要において、設備を比較する場合は、女川2号炉の審査実績により追加した配管・弁等の記載は省略している。

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由	
<p>2. 女川2号炉、大飯3/4号炉まとめ資料との比較結果の概要</p> <p>2-1) 設備の相違（以下については、相違理由欄に No. を記載する）</p>							
No.	大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由			
③	<p>【放射性物質の濃度低減(アンユラス空気浄化設備)の系統構成(全交流動力電源又は常設直流電源喪失時)】</p> <p>系統構成時の操作対象弁</p> <ul style="list-style-type: none"> ・アンユラス排気弁 ・アンユラス全量排気弁 ・アンユラス少量排気弁 	<p>—</p> <p>(泊3号炉との比較対象なし)</p>	<p>【放射性物質の濃度低減(アンユラス空気浄化設備)の系統構成(全交流動力電源又は常設直流電源喪失時)】</p> <p>系統構成時の操作対象ダンパ・弁</p> <ul style="list-style-type: none"> ・アンユラス排気ダンパ ・アンユラス全量排気弁 ・<u>試料採取室排気隔離ダンパ</u> 	<p>【設計方針の相違(重大事故等対処設備)】(例：比較表 p 1.16-35)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊3号炉は、全交流動力電源又は常設直流電源喪失時の放射性物質の濃度低減において、アンユラス少量排気弁を開放しない手順であり、アンユラス全量排気弁の開放により放射性物質の濃度低減を実施する。アンユラス全量排気によるアンユラス空気浄化設備の運転継続は可能であり、アンユラス全量排気弁によりアンユラス空気浄化設備の運転を継続する手順は川内1/2号炉、伊方3号炉及び美浜3号炉と同様である。 ・泊3号炉は、全交流動力電源又は常設直流電源喪失時のアンユラス空気浄化設備を運転するための系統構成において、手動によるダンパの閉処置(試料採取室排気隔離ダンパ閉処置)を実施する。このダンパの閉処置(試料採取室排気隔離ダンパ閉処置)は、アンユラス空気浄化設備において先行PWRプラント実績のないものであるが、泊3号炉の中央制御室空調装置の運転手順におけるダンパ処置と同様の操作であるため、容易に作業可能である。なお、泊3号炉の中央制御室空調装置の運転手順におけるダンパ処置は、川内1/2号炉、玄海3/4号炉、伊方3号炉、大飯3/4号炉、高浜1/2/3/4号炉及び美浜3号炉も同様に実施しているものである。 ・泊3号炉の試料採取室排気隔離ダンパは、交流動力電源及び常設直流電源が健全な場合、非常用炉心冷却設備作動信号により自動で閉となり、排気筒との隔離が可能な設計である。設計基準事故時に閉となる設計は先行PWRと同様であるが、泊3号炉の当該ダンパは、設計基準事故時における試料採取時に電源系の単一故障を想定しても必要に応じて換気空調を行えるように駆動源喪失時開(フェイルオープン)の設計であるため、全交流動力電源又は常設直流電源喪失時には、排気筒と隔離するため現場において当該ダンパの閉処置を行うものである。この対応方針は泊3号炉特有であるが、前述のとおり操作は容易であり、作業環境を考慮してもアンユラス空気浄化設備の運転開始までに対応できることから、十分な成立性がある。(添付資料 1.16.12-(2)参照) 			
<p>※ 相違点を強調する箇所を下線部にて示す。</p> <p>※ 本比較結果の概要において、設備を比較する場合は、女川2号炉の審査実績により追加した配管・弁等の記載は省略している。</p>							

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由	
<p>2-1) 設備の相違（以下については、相違理由欄に No. を記載する）</p>							
No.	大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由			
④	<p>【チェンジングエリアの設置手順】</p> <ul style="list-style-type: none"> チェンジングエリアの区画は恒設化しており、チェンジングエリア運用時は、ゴミ箱の設置等の準備作業により使用可能。 チェンジングエリアへの放射性物質の流入防止のため、チェンジングエリア運用時に可搬型空気浄化装置を起動する。 チェンジングエリアの照明は、可搬型照明 (SA) を使用する。 	<p>【チェンジングエリアの設置及び運用手順】</p> <ul style="list-style-type: none"> チェンジングエリアの区画は恒設化していないため、手順着手の判断後、チェンジングエリアを設置する。 中央制御室への汚染拡大を防止するため、チェンジングエリア設置時に可搬型空気浄化設備を設置する。 チェンジングエリアの照明は、乾電池内蔵型照明を使用する。 	<p>【チェンジングエリアの設置及び運用手順】</p> <ul style="list-style-type: none"> チェンジングエリアの区画は恒設化していないため、手順着手の判断後、チェンジングエリアを設置する。 中央制御室空調装置の換気エリア内にチェンジングエリアを設置するため、専用の空気浄化装置は設置していない。 チェンジングエリアの照明は、可搬型照明 (SA) を使用する。 	<p>【設計方針の相違】（例：比較表 p 1.16-29）</p> <ul style="list-style-type: none"> 大飯3/4号炉は、中央制御室横通路へチェンジングエリアを平常時から設置しており、チェンジングエリアを運用する場合は、ゴミ箱等の設置を行うことにより使用可能となる。 女川2号炉は、中央制御室出入口付近通路にチェンジングエリアを仮設として設置し、速やかに設置可能なよう平常時から養生シートによりあらかじめ養生している。 泊3号炉のチェンジングエリアの設置箇所は、平常時は通路部として運用しており、平常時からチェンジングエリアを設営すると運転員等の通行に支障があることから、仮設としている。チェンジングエリアを仮設として設置する方針は、伊方3号炉、川内1/2号炉、玄海3/4号炉、女川2号炉、柏崎6/7号炉及び東海第二と同様である。 大飯3/4号炉、女川2号炉は、中央制御室側からチェンジングエリアへ空気を送気する可搬型空気浄化装置を設置しており、チェンジングエリアを運用する場合は、可搬型空気浄化装置（大飯3/4号炉）、可搬型空気浄化設備（女川2号炉）を起動し、中央制御室への放射性物質の流入を防止する。 泊3号炉は、空気の流れ方向が常時中央制御室側からチェンジングエリアに向かっている中央制御室空調装置の換気エリア内にチェンジングエリアを設置することにより、中央制御室への放射性物質の流入の防止が可能のため、専用の空気浄化装置は不要。チェンジングエリアに空気浄化装置を設置しない方針は、伊方3号炉、川内1/2号炉及び玄海3/4号炉と同様である。 大飯3/4号炉は、チェンジングエリア非常用照明が使用できない場合には、可搬型照明 (SA) を設置し、代替交流電源設備から受電後は、可搬型照明 (SA) を可搬型照明用電源に接続する。 女川2号炉は、チェンジングエリア設置場所付近の全照明が消灯した場合には、乾電池内蔵型照明を設置し照明を確保する。 泊3号炉は、チェンジングエリアの無停電運転保安灯が使用できない場合には、可搬型照明 (SA) を設置し、常設代替交流電源設備から受電後は可搬型照明 (SA) を緊急用コンセントに接続する。 いずれもチェンジングエリアの照明を確保する設計は同様である。 チェンジングエリアに可搬型照明を設置し、代替交流電源から給電する方針は、伊方3号炉、川内1/2号炉、玄海3/4号炉、高浜1/2/3/4号炉、大飯3/4号炉及び美浜3号炉と同様である。 			
<p>※ 相違点を強調する箇所を下線部にて示す。 ※ 本比較結果の概要において、設備を比較する場合は、女川2号炉の審査実績により追加した配管・弁等の記載は省略している。</p>							

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由	
<p>2-2) 運用の相違（以下については、相違理由欄に No. を記載する）</p>							
No.	大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由			
①	<p>【「重大事故時の全面マスクの着用」の手順着手の判断基準】</p> <p>「重大事故等が発生し、炉心出口温度等により炉心損傷が予想される事態となった場合、炉心損傷の兆候が見られた場合又は、<u>発電所対策本部長が運転員等及び緊急安全対策要員のマスク着用が必要と判断した場合。</u>」</p>	<p>【「炉心損傷の判断後に全面マスク等を着用」の手順着手の判断基準】</p> <p>「<u>炉心損傷を判断した場合</u>^{*3}」</p> <p>※3 格納容器内雰囲気放射線モニタで原子炉格納容器内のガンマ線線量率が、設計基準事故相当のガンマ線線量率の10倍を超えた場合、又は格納容器内雰囲気放射線モニタが使用できない場合に原子炉圧力容器温度で300℃以上を確認した場合。 （添付資料 1.16.5）</p>	<p>【「重大事故時の全面マスクの着用」の手順着手の判断基準】</p> <p>「重大事故等が発生し、炉心出口温度等により炉心損傷が予想される事態となった場合又は炉心損傷の兆候が見られた場合^{*6}。」</p> <p>※6 炉心出口温度が350℃を超えて上昇が継続する場合又は格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）の指示値が1×10⁵mSv/h 以上の場合。</p>	<p>【設計方針の相違】（例：比較表 p 1.16-25）</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊3号炉は、発電所対策本部長がマスク着用を判断するのではなく、炉心出口温度と格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）の指示値による着用基準により、発電課長（当直）がマスク着用の判断をすることとしている。 ・女川2号炉は、マスク等の着用の判断基準を「炉心損傷を判断した場合」としており、格納容器内雰囲気放射線モニタ又は原子炉圧力容器温度（格納容器内雰囲気放射線モニタが使用できない場合）により着用基準を明確にしている。 ・泊3号炉の全面マスク着用の手順着手の判断基準は、泊3号炉の炉心損傷の判断基準である炉心出口温度 350℃以上及び格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）1×10⁵mSv/h を「及び」ではなく「又は」の条件にすることで、炉心損傷前にマスク着用を判断し、確実に被ばく防護を図る方針としているため、先行プラント実績のない判断基準となっている。 ・いずれも判断基準に基づき、確実にマスクを着用する方針に相違なし。 ・女川2号炉は、炉心損傷の判断基準の具体的な解釈について整理した資料を添付しているが、泊3号炉は炉心損傷前に全面マスク着用を判断するため、ここでは当該資料を添付せずに、炉心損傷を手順着手の判断基準の1つとする「1.16.2.2(1) チェンジングエリアの設置及び運用手順 a. 手順着手の判断基準」（p1.16-30）の説明資料として添付している。「1.16.2.2(1) チェンジングエリアの設置及び運用手順 a. 手順着手の判断基準」（p1.16-30）に、当該資料を添付する方針は女川2号炉と同様である。 			
<p>※ 相違点を強調する箇所を下線部にて示す。</p>							

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由	
2-3) 記載方針の相違（以下については、相違理由欄にNo.を記載する）							
No.	大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由			
①	<p>【「1.16.1 (2) b. 手順等」の記載】</p> <p>これらの手順は、<u>発電所対策本部長^{※3}、当直課長、運転員等^{※4}及び緊急安全対策要員^{※5}</u>の対応として・・・手順等に定める（第1.16.1表）。</p> <p>※3 <u>発電所対策本部長：重大事故等発生時における発電所原子力防災管理者及び代行者をいう。</u></p> <p>※4 <u>運転員等：運転員及び重大事故等対策要員のうち当直課長の指示に基づき運転対応を実施する要員をいう。</u></p> <p>※5 <u>緊急安全対策要員：重大事故等対策要員のうち発電所対策本部長の指示に基づき対応する運転員等以外の要員をいう。</u></p>	<p>【「1.16.1 (2) b. 手順等」の記載】</p> <p>これらの手順は、<u>重大事故等対策要員</u>の対応とし、・・・手順書」に定める（第1.16-1表）。</p>	<p>【「1.16.1 (2) b. 手順等」の記載】</p> <p>これらの手順は、<u>発電所対策本部長^{※3}、発電課長（当直）、運転員、災害対策要員及び放管班員^{※4}</u>の対応とし、・・・手順書等に定める（第1.16.1表）。</p> <p>※3 <u>発電所対策本部長：重大事故等発生時における原子力防災管理者及び代行者をいう。</u></p> <p>※4 <u>放管班員：発電所災害対策要員のうち放管班の班員をいう。</u></p>	<p>【記載方針の相違】（例：比較表p1.16-10）</p> <ul style="list-style-type: none"> ・大飯3/4号炉は、技術的能力1.0にて整理する要員の名称以外に「運転員等」という名称を使用していることから、要員名称の定義を記載している。 ・女川2号炉は、技術的能力1.0にて整理する要員の名称を使用していることから、要員名称の定義を記載していない。 ・泊3号炉は、技術的能力1.0にて整理する要員の名称を記載している場合、改めて要員名称の定義は記載しないこととしている。泊3号炉の要員名称の定義を記載しない方針は、伊方3号炉と同様である。 			

※ 相違点を強調する箇所を下線部にて示す。

2-4) 記載表現、設備名称等の相違（以下については、相違理由を省略する）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
中央制御室遮蔽	中央制御室遮蔽	中央制御室遮へい	・設備名称の相違（例：比較表p1.16-7）
中央制御室空調ファン	中央制御室送風機	中央制御室給気ファン	・設備名称の相違（例：比較表p1.16-7）
中央制御室循環ファン	中央制御室排風機	中央制御室循環ファン	・設備名称の相違（例：比較表p1.16-7） ・女川2号炉は、中央制御室内の空気の排気のみを行う。 ・泊は、中央制御室内の空気を循環しながら一部の空気を排気する。
中央制御室非常用循環ファン	中央制御室再循環送風機	中央制御室非常用循環ファン	・設備名称の相違（例：比較表p1.16-7）
中央制御室非常用循環フィルタユニット	中央制御室再循環フィルタ装置	中央制御室非常用循環フィルタユニット	・設備名称の相違（例：比較表p1.16-7）
中央制御室空調装置、中央制御室非常用循環系	中央制御室換気空調系	中央制御室空調装置	・設備名称の相違（例：比較表p1.16-1）
—	中央制御室換気空調系ダクト・ダンパ	中央制御室空調装置ダクト・ダンパ	・設備名称の相違（例：比較表p1.16-7）
酸素濃度計 二酸化炭素濃度計	酸素濃度計 二酸化炭素濃度計	酸素濃度・二酸化炭素濃度計	・設備名称の相違（例：比較表p1.16-7） ・女川2号炉、大飯3/4号炉は酸素及び二酸化炭素濃度をそれぞれの計器で測定する。 ・泊3号炉は酸素及び二酸化炭素濃度を1つの計器で測定する。 ・設備が持つ機能に相違はないため、「設備名称の相違」に分類する。
—	非常用ディーゼル発電機	ディーゼル発電機	・設備名称の相違（例：比較表p1.16-14）
中央制御室非常用照明 チェンジングエリア非常用照明	非常用照明	無停電運転保安灯	・設備名称の相違（例：比較表p1.16-8） ・泊3号炉の中央制御室及びチェンジングエリアに設置している照明は同じ設備名称である。
多様性拡張設備	自主対策設備	自主対策設備	・記載表現の相違（例：比較表p1.16-10）

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
2-4) 記載表現、設備名称等の相違（以下については、相違理由を省略する）			
窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）	—	アニュラス全量排気弁等操作用可搬型窒素ガスポンベ	・設備名称の相違（例：比較表 p 1.16-9）
中央制御室換気系隔離モード	事故時運転モード	閉回路循環運転	・名称の相違（例：比較表 p 1.16-13）
全面マスク	全面マスク等	全面マスク	・記載表現の相違（例：比較表 p 1.16-1） ・女川2号炉は、電動ファン付き全面マスク及び全面マスクを全面マスク等と整理している。
交代要員体制	交替要員体制	交代要員体制	・記載表現の相違（例：比較表 p 1.16-3） ・泊は本審査基準の要求の記載に合わせている。
交代要員体制	交替体制	交代体制	・記載表現の相違（例：比較表 p 1.16-13） ・泊は本審査基準の要求の記載に合わせている。
—	中央制御室外気取入ダンバ 中央制御室少量外気取入ダンバ	中央制御室外気取入ダンバ	・設備名称の相違（例：比較表 p 1.16-22）
—	中央制御室排風機出口ダンバ	中央制御室排気風量調節ダンバ 中央制御室排気隔離ダンバ	・設備名称の相違（例：比較表 p 1.16-22）
—	非常用低圧母線 MCC 2C系 非常用低圧母線 MCC 2D系	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ	・設備名称の相違（例：比較表 p 1.16-16）
—	ガスタービン発電機	代替非常用発電機	・設備名称の相違（例：比較表 p 1.16-21）
身体サーベイエリア	サーベイエリア	スクリーニングエリア	・記載表現の相違（例：比較表 p 1.16-29）
ウエス	ウエス	ウエス	・記載表現の相違（例：比較表 p 1.16-29）
濡れウエス等	ウェットティッシュ	ウェットティッシュ	・資機材名称の相違（例：比較表 p 1.16-29）
放射性廃棄物	固体廃棄物	固体廃棄物	・記載表現の相違（例：比較表 p 1.16-29）
—	表面汚染密度測定用サーベイメータ	GM汚染サーベイメータ	・設備名称の相違（例：比較表 p 1.16-31）
兆候	徴候	兆候	・記載表現の相違（例：比較表 p 1.16-26）
可搬型照明用電源	緊急用コンセント	緊急用コンセント	・設備名称の相違（監視計器）（例：比較表 p 1.16-21）
アニュラス空気浄化系	—	アニュラス空気浄化設備	・設備名称の相違（例：比較表 p 1.16-33）
アニュラス圧力	—	アニュラス内圧力	・設備名称の相違（監視計器）（例：比較表 p 1.16-36）
代替交流電源	常設代替交流電源設備	常設代替交流電源設備	・記載表現の相違（例：比較表 p 1.16-7）
代替電源設備	—	常設代替交流電源設備	・記載表現の相違（例：比較表 p 1.16-9）
代替電源	—	常設代替交流電源設備	・記載表現の相違（例：比較表 p 1.16-36）
空冷式非常用発電装置による代替電源（交流）からの給電手順等	「非常時操作手順書（設備別）」 「重大事故等対応手順書」	全交流動力電源喪失時における対応手順書等	・手順名称の相違（例：比較表 p 1.16-10）
格納容器	原子炉格納容器	原子炉格納容器	・記載表現の相違（例：比較表 p 1.16-12）
ファンの操作スイッチを「引断」とする。	—	ファンの操作器を「切ロック」とする。	・記載表現の相違（例：比較表 p 1.16-16） ・ファンの隔離操作の記載表現の相違。
制御建屋	—	原子炉補助建屋	・建屋名称の相違（例：比較表 p 1.16-17）
ダンパシャフト	—	連結シャフト	・記載表現の相違（例：比較表 p 1.16-17）
第1.16.○図、第1.16.○表	第1.16-○図、第1.16-○表	第1.16.○図、第1.16.○表	・記載表現の相違（例：比較表 p 1.16-7）

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
2-5) 相違識別の省略（以下については、各対応手順の共通の相違理由のため、本文中の相違識別と相違理由は省略する）			
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
当直課長	発電課長	発電課長（当直）	・要員名称の相違（例：比較表 p 1.16-15）
運転員等	運転員	運転員 災害対策要員	・要員名称の相違（例：比較表 p 1.16-17） ・当直課長（発電課長（当直））の指示に基づき運転対応を実施する要員に相違はないため、相違識別を省略する。 ・泊3号炉は、各対応手段の操作手順において、運転員が対応する作業と災害対策要員が対応する作業を明確にするため、それぞれの要員名称を記載している。 ・泊3号炉の可搬型設備を取り扱う災害対策要員は、運転班の要員であり、発電課長（当直）の指示により作業を実施することから、運転員と災害対策要員は連携して重大事故等の対応を実施可能。
緊急安全対策要員	—	災害対策要員	・中央性制御室非常用循環系ダンプの開処置を行う要員名称の相違（例：比較表 p 1.16-17）
緊急安全対策要員	放射線管理班員	放管班員	・チェンジングエリアの設置を行う要員名称の相違（例：比較表 p 1.16-30）
【「操作の成立性」の対応要員と所要時間】 例：「上記の対応は中央制御室にて1ユニット当たり（又は「中央制御室当たり」）運転員等〇名、現場にて1ユニット当たり運転員等〇名により作業を実施し、所要時間は約〇分と想定する。」	【「操作の成立性」の対応要員と所要時間】 例：「上記の操作（又は「対応」）は、運転員（中央制御室）〇名にて作業を実施した場合、・・・まで〇分以内で対応可能である。」	【「操作の成立性」の対応要員と所要時間】 例：「上記の操作は、運転員（中央制御室）〇名、運転員（現場）〇名にて作業を実施した場合、作業開始を判断してから・・・開始まで〇分以内で可能である」	・泊3号炉は複数号炉の審査ではないため、「1ユニット当たり」や「中央制御室当たり」の記載は必要ない。（例：比較表 p 1.16-18） ・対応要員・操作対象機器の配置場所等の相違により、各対応手段の所要時間は相違することから、対応要員数と所要時間の相違識別は省略する。（例：比較表 p 1.16-18）
※ 相違点を強調する箇所を下線部にて示す。			

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等</p> <p><目次></p> <p>1.16.1 対応手段と設備の選定</p> <p>(1) 対応手段と設備の選定の考え方</p> <p>(2) 対応手段と設備の選定の結果</p> <p>【大飯発電所 発電用原子炉設置許可申請書（3/4号炉完本）令和2年12月現在より引用】</p> <p>a. 重大事故等時において運転員が中央制御室にとどまるために必要な対応手段及び設備</p> <p>b. 手順等</p> <p>1.16.2 重大事故等時の手順</p> <p>1.16.2.1 居住性を確保するための手順等</p> <p>(1) 中央制御室空調装置の運転手順</p> <p>a. 交流動力電源が正常な場合</p> <p>b. 全交流動力電源が喪失した場合</p> <p>(2) 中央制御室の照明を確保する手順</p> <p>(3) 中央制御室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順</p> <p>(4) その他の放射線防護措置等に関する手順等</p> <p>a. 重大事故等時の全面マスクの着用手順</p> <p>b. 放射線防護に関する教育等について</p> <p>c. 重大事故等時の運転員等の被ばく低減及び被ばく線量の平準化</p>	<p>1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等</p> <p><目次></p> <p>1.16.1 対応手段と設備の選定</p> <p>(1) 対応手段と設備の選定の考え方</p> <p>(2) 対応手段と設備の選定の結果</p> <p>a. 重大事故等時において運転員が中央制御室にとどまるために必要な対応手段と設備</p> <p>(a) 対応手段</p> <p>(b) 重大事故等対処設備と自主対策設備</p> <p>b. 手順等</p> <p>1.16.2 重大事故等時の手順</p> <p>1.16.2.1 居住性を確保するための手順等</p> <p>(1) 中央制御室換気空調系の運転手順</p> <p>a. 交流動力電源が確保されている場合</p> <p>b. 常設代替交流電源設備により中央制御室換気空調系を復旧する場合</p> <p>c. 中央制御室待避所¹⁾に待避する場合</p> <p>(2) 中央制御室待避所¹⁾の運用手順</p> <p>(3) 中央制御室の照明を確保する手順</p> <p>(4) 中央制御室の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順</p> <p>(5) 中央制御室待避所¹⁾の照明を確保する手順</p> <p>(6) 中央制御室待避所¹⁾の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順</p> <p>(7) データ表示装置（待避所）によるプラントパラメータ等の監視手順</p> <p>(8) その他の放射線防護措置等に関する手順等</p> <p>a. 炉心損傷の判断後に全面マスク等を着用する手順</p> <p>b. 放射線防護に関する教育等</p> <p>c. 重大事故等時の運転員の被ばく低減及び被ばく線量の平準化</p>	<p>1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等</p> <p><目次></p> <p>1.16.1 対応手段と設備の選定</p> <p>(1) 対応手段と設備の選定の考え方</p> <p>(2) 対応手段と設備の選定の結果</p> <p>a. 重大事故等時において運転員が中央制御室にとどまるために必要な対応手段と設備</p> <p>(a) 対応手段</p> <p>(b) 重大事故等対処設備、自主対策設備及び資機材</p> <p>b. 手順等</p> <p>1.16.2 重大事故等時の手順</p> <p>1.16.2.1 居住性を確保するための手順等</p> <p>(1) 中央制御室空調装置の運転手順</p> <p>a. 交流動力電源が確保されている場合</p> <p>b. 常設代替交流電源設備により中央制御室空調装置を復旧する場合</p> <p>(2) 中央制御室の照明を確保する手順</p> <p>(3) 中央制御室内の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順</p> <p>(4) その他の放射線防護措置等に関する手順等</p> <p>a. 重大事故等時の全面マスクの着用手順</p> <p>b. 放射線防護に関する教育等</p> <p>c. 重大事故等時の運転員の被ばく低減及び被ばく線量の平準化</p>	<p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】目次構成の相違(女川実績の反映)</p> <p>【女川】記載表現の相違</p> <p>・女川の技術的能力 1.18 と同様の記載</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【女川】炉型の相違による対応手段の相違</p> <p>【女川】炉型の相違による対応手段の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載方針の相違(女川実績の反映)</p> <p>・大飯は、酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を行う手順を整理している。</p> <p>・泊は、酸素及び二酸化炭素の濃度測定を行い、閾値となれば外気取入れを行う手順（濃度管理手順）を整備している。</p> <p>【女川】記載表現の相違(大飯と同様)</p> <p>【女川】炉型の相違による対応手段の相違</p> <p>【女川】炉型の相違による対応手段の相違</p> <p>【女川】炉型の相違による対応手段の相違</p> <p>【女川】記載内容の相違</p> <p>・泊と女川では、全面マスク着用の手順着手の判断基準が相違するため、手順名称が相違する。(大飯と同様)</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
(5) その他の手順項目にて考慮する手順 (6) 優先順位 1.16.2.2 汚染の持ち込みを防止するための手順等 (1) チェンジングエリアの設置手順 (2) 優先順位 【大飯発電所 発電用原子炉設置許可申請書(3/4号炉 完本) 令和2年12月現在 より引用】 1.16.2.3 放射性物質の濃度を低減するための手順等 (1) アンユラス空気浄化設備の運転手順等 a. 交流動力電源及び常設直流電源が健全である場合 b. 全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合 (a) 窒素ポンペ（代替制御用空気供給用）によるアンユラス空気浄化設備の運転 (b) 可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）によるアンユラス空気浄化設備の運転 (2) その他の手順項目にて考慮する手順 (3) 優先順位 添付資料 1.16.1 重大事故等対処設備の電源構成図 添付資料 1.16.2 重大事故等対処設備及び多様性拡張設備整理表	(9) その他の手順項目について考慮する手順 (10) 重大事故等時の対応手段の選択 (11) 現場操作のアクセス性 (12) 操作の成立性 1.16.2.2 汚染の持ち込みを防止するための手順等 (1) チェンジングエリアの設置及び運用手順 1.16.2.3 運転員等の被ばくを低減するための手順等 (1) 非常用ガス処理系による運転員等の被ばく防止手順 a. 非常用ガス処理系起動手順 (a) 交流動力電源が確保されている場合 (b) 全交流動力電源が喪失した場合 b. 非常用ガス処理系停止手順 c. 原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順 (a) 中央制御室での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順 (b) 現場での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順 (2) 現場操作のアクセス性 添付資料 1.16.1 2号炉中央制御室給電系統概要図（重大事故等時） 添付資料 1.16.2 審査基準、基準規則と対処設備との対応表	(5) その他の手順項目について考慮する手順 (6) 重大事故等時の対応手段の選択 (7) 現場操作のアクセス性 (8) 操作の成立性 1.16.2.2 汚染の持ち込みを防止するための手順等 (1) チェンジングエリアの設置及び運用手順 (2) 重大事故等時の対応手段の選択 (3) 現場操作のアクセス性 1.16.2.3 放射性物質の濃度を低減するための手順等 (1) アンユラス空気浄化設備の運転手順 a. 交流動力電源及び常設直流電源が健全である場合 b. 全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合 (2) その他の手順項目について考慮する手順 (3) 重大事故等時の対応手段の選択 (4) 現場操作のアクセス性 添付資料 1.16.1 中央制御室給電系統概要図（重大事故等時） 添付資料 1.16.2 審査基準、基準規則と対処設備との対応表	【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) 【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) ・各対応手段の優先順位を整理した内容に相違なし。 ・以降、同様の相違は、相違理由の記載を省略する。 【大飯】記載方針の相違(女川実績の反映) ・泊は、中央制御室空調装置の運転を行う場合のアクセス性について整理している。 【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) 【大飯】記載方針の相違(女川実績の反映) 【女川、大飯】記載方針の相違 ・泊は、チェンジングエリア設置を行う場合のアクセス性について整理している。(島根と同様) 【女川】炉型の相違による対応手段の相違 【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) 【大飯】設備の相違(相違理由①) ・大飯は、アンユラス空気浄化設備の空気作動式の弁の系統構成において、窒素ポンペを使用する手段と可搬式空気圧縮機を使用する手段を有しているため、それぞれの手段の項目を整理している。 ・泊は、窒素ポンペにより系統構成を実施する手順のみのため項目分けは必要なし。 【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) 【大飯】記載方針の相違(女川実績の反映) ・泊は、アンユラス空気浄化設備の運転を行う場合のアクセス性について整理している。 【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
添付資料 1.16.3 多様性拡張設備仕様		添付資料 1.16.3 自主対策設備仕様	【女川】記載方針の相違 ・泊は、自主対策設備の仕様について添付資料に整理しており、多様性拡張設備の仕様について添付資料に整理している大飯と相違なし。
添付資料 1.16.4 重大事故等時における中央制御室の被ばく評価に係る事象の選定について	添付資料 1.16.3 重大事故等時における中央制御室の被ばく評価に係る事象の選定について	添付資料 1.16.4 重大事故等時における中央制御室の被ばく評価に係る事象の選定について	
添付資料 1.16.5 中央制御室換気系隔離時の酸素濃度及び二酸化炭素濃度について	添付資料 1.16.4 中央制御室換気系隔離時の酸素濃度及び二酸化炭素濃度について	添付資料 1.16.5 中央制御室空調装置隔離時の酸素及び二酸化炭素濃度について	【女川、大飯】記載表現の相違
添付資料 1.16.6 中央制御室非常用循環系ダンパ開処置手順	添付資料 1.16.5 炉心損傷の判断基準について	添付資料 1.16.6 中央制御室空調装置ダンパ開及び閉処置手順	【女川】記載方針の相違 ・泊は、全交流動力電源喪失時において、中央制御室空調装置の空気作動ダンパを現場にて開及び閉処置することから、ダンパ開及び閉処置の手順等について添付資料に整理している。(大飯と同様) 【女川】記載箇所の相違 ・泊の比較対象は、添付資料 1.16.13
添付資料 1.16.7 中央制御室の可搬型照明 (SA) について	添付資料 1.16.6 中央制御室の可搬型照明 (SA) について	添付資料 1.16.7 中央制御室の可搬型照明 (SA) について	
添付資料 1.16.8 運転員の交代要員体制の被ばく評価について	添付資料 1.16.7 チェンジングエリアについて	添付資料 1.16.8 チェンジングエリアについて	【大飯】記載箇所の相違
添付資料 1.16.9 交代要員の放射線防護と移動経路について	添付資料 1.16.8 中央制御室内に配備する資機材の数量について	添付資料 1.16.9 中央制御室内に配備する資機材の数量について	・大飯の比較対象は、添付資料 1.16.10、添付資料 1.6.11
添付資料 1.16.10 チェンジングエリアの設置	添付資料 1.16.9 交替要員体制を考慮した運転員の被ばく評価について	添付資料 1.16.10 交代要員体制を考慮した運転員の被ばく評価について	【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)
添付資料 1.16.11 防護具及びチェンジングエリア設置資機材等	添付資料 1.16.10 交替要員の放射線防護と移動経路について	添付資料 1.16.11 交代要員の放射線防護と移動経路について	【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)
	添付資料 1.16.11 重大事故等対策の成立性について	添付資料 1.16.12 アニュラス空気浄化設備の運転操作手順	【女川】記載表現の相違
		添付資料 1.16.13 炉心損傷の判断基準について	【女川】記載箇所の相違 【大飯】記載方針の相違(女川実績の反映) ・泊は、女川実績を踏まえチェンジングエリア設置の判断基準に「事象進展の状況(炉心損傷を判断した場合等)」の条件を加えたため、女川と同様に炉心損傷の判断基準について添付資料 1.16.13 に整理することとした。

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>添付資料 1.16.12 手順のリンク先について</p>	<p>添付資料 1.16.12 解釈一覧</p> <p>添付資料 1.16.13 手順のリンク先について</p>	<p>添付資料 1.16.14 解釈一覧</p> <p>1. 操作手順の解釈一覧</p> <p>2. 弁番号及び弁名称一覧</p>	<p>【大飯】記載方針の相違(女川実績の反映)</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は、各対応手段の「操作手順」に対する具体的な目標値や設定値等の定量的な解説、「操作手順」の系統構成等に対する具体的な操作対象機器について添付資料に整理している。 <p>【女川】記載表現の相違</p> <p>【女川、大飯】記載方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 女川・大飯は、具体的な手順のリンク先を添付資料に整理している。 泊は、他条項の審査資料と整合を図り、本文で手順のリンク先を明確にしていることから、手順のリンク先を整理した添付資料はない。(高浜1/2と同様)

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等</p> <p><要求事項></p> <p>発電用原子炉設置者において、原子炉制御室に関し、重大事故が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な手順等が適切に整備されているか、又は整備される方針が適切に示されていること。</p> <p>【解釈】</p> <p>1 「運転員がとどまるために必要な手順等」とは、以下に掲げる措置（原子炉制御室の遮蔽設計及び換気設計に加えてマネジメント（マスク及びポンペ等）により対応する場合）又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための手順等をいう。</p> <p>a) 重大事故が発生した場合においても、放射線防護措置等により、運転員がとどまるために必要な手順等を整備すること。</p> <p>b) 原子炉制御室用の電源（空調及び照明等）が、代替交流電源設備からの給電を可能とする手順等（手順及び装備等）を整備すること。</p> <p>重大事故等が発生した場合において、運転員が中央制御室にとどまるために必要な設備及び資機材を整備しており、ここでは、この対処設備及び資機材を活用した手順等について説明する。</p>	<p>1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等</p> <p>【要求事項】</p> <p>発電用原子炉設置者において、原子炉制御室に関し、重大事故が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な手順等が適切に整備されているか、又は整備される方針が適切に示されていること。</p> <p>【解釈】</p> <p>1 「運転員がとどまるために必要な手順等」とは、以下に掲げる措置（原子炉制御室の遮蔽設計及び換気設計に加えてマネジメント（マスク及びポンペ等）により対応する場合）又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための手順等をいう。</p> <p>a) 重大事故が発生した場合においても、放射線防護措置等により、運転員がとどまるために必要な手順等を整備すること。</p> <p>b) 原子炉制御室用の電源（空調及び照明等）が、代替交流電源設備からの給電を可能とする手順等（手順及び装備等）を整備すること。</p> <p>重大事故が発生した場合において、運転員が中央制御室にとどまるために必要な設備と資機材を整備しており、ここでは、この対処設備と資機材を活用した手順等について説明する。</p>	<p>1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等</p> <p>【要求事項】</p> <p>発電用原子炉設置者において、原子炉制御室に関し、重大事故が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な手順等が適切に整備されているか、又は整備される方針が適切に示されていること。</p> <p>【解釈】</p> <p>1 「運転員がとどまるために必要な手順等」とは、以下に掲げる措置（原子炉制御室の遮蔽設計及び換気設計に加えてマネジメント（マスク及びポンペ等）により対応する場合）又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための手順等をいう。</p> <p>a) 重大事故が発生した場合においても、放射線防護措置等により、運転員がとどまるために必要な手順等を整備すること。</p> <p>b) 原子炉制御室用の電源（空調及び照明等）が、代替交流電源設備からの給電を可能とする手順等（手順及び装備等）を整備すること。</p> <p>重大事故が発生した場合において、運転員が中央制御室にとどまるために必要な設備と資機材を整備しており、ここでは、この対処設備と資機材を活用した手順等について説明する。</p>	<p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>1.16.1 対応手段と設備の選定</p> <p>(1) 対応手段と設備の選定の考え方</p> <p>重大事故等が発生した場合において、運転員が中央制御室にとどまるために必要な対応手段及び重大事故等対処設備を選定する。</p> <p>重大事故等対処設備のほかに、多様性拡張設備^{*1}及び資機材^{*2}を用いた対応手段を選定する。</p> <p>※1 多様性拡張設備：技術基準上のすべての要求事項を満たすことやすべてのプラント状況において使用することは困難であるが、プラント状況によっては、事故対応に有効な設備。</p> <p>※2 資機材：「全面マスク」及び「防護具及びチェンジングエリア用資機材」については、資機材であるため重大事故等対処設備としない。</p> <p>選定した重大事故等対処設備により、技術的能力審査基準（以下「審査基準」という。）だけでなく、設置許可基準規則第五十九条及び技術基準規則第七十四条（以下「基準規則」という。）の要求機能を満足する設備が網羅されていることを確認するとともに、多様性拡張設備との関係を明確にする。</p> <p style="text-align: right;">(添付資料 1.16.1、1.16.2)</p>	<p>1.16.1 対応手段と設備の選定</p> <p>(1) 対応手段と設備の選定の考え方</p> <p>重大事故が発生した場合において、運転員が中央制御室にとどまるために必要な対応手段と重大事故等対処設備を選定する。</p> <p>重大事故等対処設備、設計基準事故対処設備、自主対策設備^{*1}の他に資機材^{*2}を用いた対応手段を選定する。</p> <p>※1 自主対策設備：技術基準上全ての要求事項を満たすことや全てのプラント状況において使用することは困難であるが、プラント状況によっては、事故対応に有効な設備。</p> <p>※2 資機材：防護具及びチェンジングエリア用資機材については、資機材であるため重大事故等対処設備としない。</p> <p>選定した重大事故等対処設備により、「技術的能力審査基準」（以下「審査基準」という。）だけでなく、「設置許可基準規則」第五十九条及び「技術基準規則」第七十四条（以下「基準規則」という。）の要求機能を満足する設備が網羅されていることを確認するとともに、自主対策設備との関係を明確にする。</p> <p style="text-align: right;">(添付資料 1.16.1、1.16.2)</p>	<p>1.16.1 対応手段と設備の選定</p> <p>(1) 対応手段と設備の選定の考え方</p> <p>重大事故が発生した場合において、運転員が中央制御室にとどまるために必要な対応手段と重大事故等対処設備を選定する。</p> <p>重大事故等対処設備、設計基準対象施設、自主対策設備^{*1}の他に資機材^{*2}を用いた対応手段を選定する。</p> <p>※1 自主対策設備：技術基準上のすべての要求事項を満たすことやすべてのプラント状況において使用することは困難であるが、プラント状況によっては、事故対応に有効な設備。</p> <p>※2 資機材：「全面マスク」及び「防護具及びチェンジングエリア用資機材」については、資機材であるため重大事故等対処設備としない。</p> <p>選定した重大事故等対処設備により、「技術的能力審査基準」（以下「審査基準」という。）だけでなく、「設置許可基準規則」第五十九条及び「技術基準規則」第七十四条（以下「基準規則」という。）の要求機能を満足する設備が網羅されていることを確認するとともに、自主対策設備との関係を明確にする。</p> <p style="text-align: right;">(添付資料 1.16.1、1.16.2、1.16.3)</p>	<p>相違理由</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【女川】設計方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は、DB11条において「無停電運転保安灯」を設計基準対象施設と整理しているため、本条文においても設計基準対象施設としている。(柏崎、東海第二、島根も泊の「無停電運転保安灯」に相当する照明設備を設計基準対象施設(DB11条での整理)としている。) 以降、同様の相違は、相違理由の記載を省略する。 <p>【大飯】記載方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は、全交流動力電源喪失時の中央制御室及びチェンジングエリアの照明として、「無停電運転保安灯」を設計基準対象施設及び自主対策設備として整理している。 「無停電運転保安灯」は耐震性が確保されていないが、全交流動力電源喪失時に常設代替交流電源設備から給電可能である照明を中央制御室及びチェンジングエリアの照明とする方針は大飯と同様である。 <p>【女川】記載表現の相違(大飯と同様)</p> <p>【女川】記載方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は、運転員の被ばくを低減するための資機材として、「全面マスク」を記載している。(大飯と同様) <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【女川、大飯】記載方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は、自主対策設備の仕様について整理した添付資料を紐付けしている。(高浜1/2、美浜と同様)

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(2) 対応手段と設備の選定の結果 審査基準及び基準規則要求により選定した対応手段と、その対応に使用する重大事故等対処設備、多様性拡張設備及び資機材を以下に示す。</p> <p>なお、重大事故等対処設備、多様性拡張設備、資機材及び整備する手順についての関係を第1.16.1表に示す。</p> <p>a. 重大事故等時において運転員が中央制御室にとどまるために必要な対応手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段 重大事故等時に環境に放出された放射性物質等による放射線被ばくから運転員等を防護するため、中央制御室の居住性を確保する手段がある。また、全交流動力電源が喪失した場合は代替交流電源から中央制御室用の電源を確保する。</p> <p>中央制御室の居住性を確保するための設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 中央制御室遮蔽 中央制御室非常用循環ファン 中央制御室空調ファン 中央制御室循環ファン <p>・中央制御室非常用循環フィルタユニット</p> <p>・中央制御室非常用照明</p> <p>・可搬型照明 (SA)</p> <p>・酸素濃度計</p> <p>・二酸化炭素濃度計</p>	<p>(2) 対応手段と設備の選定の結果 「審査基準」及び「基準規則」要求により選定した対応手段と、その対応に使用する重大事故等対処設備、設計基準事故対処設備、自主対策設備と資機材を以下に示す。</p> <p>なお、重大事故等対処設備、設計基準事故対処設備、自主対策設備及び資機材と整備する手順についての関係を第1.16-1表に示す。</p> <p>a. 重大事故等時において運転員が中央制御室にとどまるために必要な対応手段と設備</p> <p>(a) 対応手段 重大事故が発生した場合に環境に放出された放射性物質等による放射線被ばくから運転員を防護するため、全交流動力電源が喪失した場合は常設代替交流電源設備から中央制御室用の電源を確保する手段がある。</p> <p>中央制御室の居住性を確保する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 中央制御室遮蔽 中央制御室送風機 中央制御室排風機 中央制御室再循環送風機 中央制御室再循環フィルタ装置 中央制御室換気空調系ダクト・ダンパ 中央制御室待避所遮蔽 中央制御室待避所加圧設備 (空気ポンペ) 中央制御室待避所加圧設備 (配管・弁) 差圧計 <p>・酸素濃度計</p> <p>・二酸化炭素濃度計</p>	<p>(2) 対応手段と設備の選定の結果 「審査基準」及び「基準規則」要求により選定した対応手段と、その対応に使用する重大事故等対処設備、設計基準対象施設、自主対策設備と資機材を以下に示す。</p> <p>なお、重大事故等対処設備、設計基準対象施設、自主対策設備及び資機材と整備する手順についての関係を第1.16.1表に示す。</p> <p>a. 重大事故等時において運転員が中央制御室にとどまるために必要な対応手段と設備</p> <p>(a) 対応手段 重大事故が発生した場合に環境に放出された放射性物質等による放射線被ばくから運転員を防護するため、中央制御室の居住性を確保する手段がある。また、全交流動力電源が喪失した場合は常設代替交流電源設備又は可搬型代替交流電源設備から中央制御室用の電源を確保する手段がある。</p> <p>中央制御室の居住性を確保する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 中央制御室遮へい 中央制御室給気ファン 中央制御室循環ファン 中央制御室給気ユニット 中央制御室非常用循環ファン 中央制御室非常用循環フィルタユニット 中央制御室空調装置 ダクト・ダンパ <p>・酸素濃度・二酸化炭素濃度計</p>	<p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) 【大飯】記載方針の相違 ・泊は、全交流動力電源喪失時の中央制御室及びチェンジングエリアの照明として、「無停電運転保安灯」を設計基準対象施設及び自主対策設備として整理している。 ・「無停電運転保安灯」は耐震性が確保されていないが、全交流動力電源喪失時に常設代替交流電源設備から給電可能である照明を中央制御室及びチェンジングエリアの照明とする方針は大飯と同様である。</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) 【大飯】記載表現の相違(大飯と同様) 【大飯】記載内容の相違(女川実績の反映) ・泊は給電可能な代替電源設備について記載 【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) 【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載方針の相違(女川実績の反映) ・流路に使用する設備を記載</p> <p>【女川】炉型の相違による対応手段の相違</p> <p>【大飯】記載箇所の相違(女川実績の反映) ・中央制御室の照明を確保する設備の比較については、泊の記載場所に大飯の記載内容を再掲し、再掲した場所に相違理由を整理する。</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>【大阪発電所 発電用原子炉設置許可申請書（3/4号炉 完本）令和2年12月現在 より引用】</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合において、原子炉格納容器から漏えいした空気中の放射性物質の濃度を低減する手段がある。また、全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合は、代替電源設備からアンユラス空気浄化設備に給電する。</p> <p>放射性物質の濃度を低減するための設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・アンユラス空気浄化ファン ・アンユラス空気浄化フィルタユニット ・窒素ポンベ（代替制御用空気供給用） <p>・可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）</p> <p>・空冷式非常用発電装置</p> <p>・燃料油貯蔵タンク</p> <p>・重油タンク</p> <p>・タンクローリー</p> <p>(b) 重大事故等対処設備、多様性拡張設備及び資機材 審査基準及び基準規則に要求される中央制御室遮蔽、中央制御室非常用循環ファン、中央制御室空調ファン、中央制御室循環ファン、中央制御室非常用循環フィルタユニット、可搬型照明（SA）、酸素濃度計、アンユラス空気浄化ファン、アンユラス空気浄化フィルタユニット、窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）、可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）、空冷式非常用発電装置、燃料油貯蔵タンク、重油タンク及びタンクローリーはいずれも重大事故等対処設備と位置づける。</p>	<p>原子炉建屋原子炉棟内に負圧に維持することで、重大事故等により原子炉格納容器から原子炉建屋原子炉棟内に漏えいしてくる放射性物質が原子炉建屋原子炉棟から直接環境へ放出されることを防ぎ、運転員等の被ばくを低減する手段がある。</p> <p>運転員等の被ばくを低減するための設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・非常用ガス処理系排風機 <p>・非常用ガス処理系空気乾燥装置</p> <p>・非常用ガス処理系フィルタ装置</p> <p>・非常用ガス処理系配管・弁</p> <p>・排気筒</p> <p>・原子炉建屋原子炉棟</p> <p>・原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置</p> <p>・非常用交流電源設備</p> <p>・常設代替交流電源設備（ガスタービン発電機）</p> <p>(b) 重大事故等対処設備と自主対策設備 中央制御室の居住性を確保する設備及び運転員の被ばく線量を低減する設備のうち中央制御室遮蔽、中央制御室送風機、中央制御室排風機、中央制御室再循環送風機、中央制御室再循環フィルタ装置、中央制御室換気空調系ダクト・ダンパ、中央制御室待避所遮蔽、中央制御室待避所加圧設備（空気ポンベ、配管・弁）、差圧計、酸素濃度計、二酸化炭素濃度計、無線連絡設備（固定型）、衛星電話設備（固定型）、無線連絡設備（屋外アンテナ）、衛星電話設備（屋外アンテナ）、データ表示装置（待避所）、可搬型照明（SA）、常設代替交流電源設備（ガスタービン発電機）、非常用交流電源設備、非常用ガス処理系排風機、非常用ガス処理系空気乾燥装置、非常用ガス処理系フィルタ装置、非常用ガス処理系配管・弁、排気筒、原子炉建屋原子炉棟、原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置は重大事故等対処設備と位置付ける。</p>	<p>炉心の著しい損傷が発生した場合において、原子炉格納容器から漏えいした空気中の放射性物質の濃度を低減する手段がある。また、全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合は、代替電源設備からB系アンユラス空気浄化設備に給電する。</p> <p>放射性物質の濃度を低減するための設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・アンユラス空気浄化ファン ・アンユラス空気浄化フィルタユニット ・アンユラス全量排気弁等操作用可搬型窒素ガスポンベ <p>・ホース・弁</p> <p>・アンユラス空気浄化設備 ダクト・ダンパ・弁</p> <p>・排気筒</p> <p>・圧縮空気設備（制御用圧縮空気設備）配管・弁</p> <p>・非常用交流電源設備</p> <p>・所内常設蓄電式直流電源設備</p> <p>・常設代替交流電源設備</p> <p>・可搬型代替交流電源設備</p> <p>・代替所内電気設備</p> <p>(b) 重大事故等対処設備、自主対策設備及び資機材 中央制御室の居住性を確保する設備及び原子炉格納容器から漏えいした空気中の放射性物質の濃度を低減する設備のうち中央制御室遮へい、中央制御室給気ファン、中央制御室循環ファン、中央制御室給気ユニット、中央制御室非常用循環ファン、中央制御室非常用循環フィルタユニット、中央制御室空調装置ダクト・ダンパ、酸素濃度・二酸化炭素濃度計、可搬型照明（SA）、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備、所内常設蓄電式直流電源設備、アンユラス空気浄化ファン、アンユラス空気浄化フィルタユニット、アンユラス全量排気弁等操作用可搬型窒素ガスポンベ、ホース・弁、アンユラス空気浄化設備ダクト・ダンパ・弁、排気筒、圧縮空気設備（制御用圧縮空気設備）配管・弁及び代替所内電気設備は重大事故等対処設備と位置付ける。また、非常用交流電源設備は重大事故等対処設備（設計基準拡張）として位置付ける。</p>	<p>【女川】炉型の相違による対応手段の相違</p> <p>【大阪】設備の相違（相違理由②）</p> <p>【大阪】設備の相違（相違理由①）</p> <p>【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映） ・流路と給電に使用する設備を記載</p> <p>【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映） ・給電に使用する設備を記載</p> <p>【女川】記載表現の相違（大阪と同様）</p> <p>【大阪】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】炉型の相違による対応手段の相違</p> <p>【大阪】設備の相違（相違理由①）</p> <p>【大阪】記載方針の相違（女川実績の反映） ・流路及び給電に使用する設備を記載</p> <p>【女川、大阪】記載表現の相違</p> <p>【女川、大阪】記載方針の相違 ・泊は、給電に使用する非常用交流電源設備及び非常用直流電源設備を重大事故等対処設備（設計基準拡張）として整理</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>二酸化炭素濃度は、酸素濃度同様、居住性に関する重要な制限要素であることから、二酸化炭素濃度計は重大事故等対処設備と位置づける。</p> <p>以上の重大事故等対処設備により、重大事故等が発生した場合においても中央制御室に運転員がとどまることができる。また、以下の設備はそれぞれに示す理由から多様性拡張設備と位置づける。</p> <ul style="list-style-type: none"> 中央制御室非常用照明 耐震性が確保されていないが、全交流動力電源喪失時に代替交流電源設備からの給電が可能であるため可搬型照明（SA）の代替設備として有効である。 チェンジングエリア非常用照明 耐震性が確保されていないが、全交流動力電源喪失時に代替交流電源設備からの給電が可能であるため可搬型照明（SA）の代替設備として有効である。 <p>なお、全面マスク、防護具及びチェンジングエリア用資機材については、資機材であるため重大事故等対処設備としない。</p> <p>b. 手順等 上記a. により選定した対応手段に係る手順を整備する。また、事故時に監視が必要となる計器及び給電が必要となる設備についても整備する(第1.16.2表、第1.16.3表)。 これらの手順は、発電所対策本部長^{*3}、当直課長、運転員等^{*4}及び緊急安全対策要員^{*5}の対応として空冷式非常用発電装置による代替電源（交流）からの給電手順等に定める（第1.16.1表）。</p>	<p>以上の設備により、重大事故が発生した場合においても中央制御室に運転員がとどまることができるため、以下の設備は自主対策設備と位置付ける。あわせてその理由を示す。</p> <ul style="list-style-type: none"> 非常用照明 非常用照明は設計基準事故対処設備であり耐震性は確保されていないが、全交流動力電源喪失時に常設代替交流電源設備から給電可能であるため、照明を確保する手段として有効である。 <p>なお、可搬型照明、乾電池内蔵型照明、防護具及びチェンジングエリア用資機材については、資機材であるため重大事故等対処設備とはしない。</p> <p>b. 手順等 上記のa. により選定した対応手段に係る手順を整備する。また、重大事故時に監視が必要となる計器及び重大事故時に給電が必要となる設備についても整備する(第1.16-2表、第1.16-3表)。 これらの手順は、重大事故等対策要員の対応とし、「非常時操作手順書（設備別）」、「重大事故等対応要領書」に定める（第1.16-1表）。</p>	<p>以上の重大事故等対処設備により、重大事故が発生した場合においても中央制御室に運転員がとどまることができるため、以下の設備は自主対策設備と位置付ける。あわせてその理由を示す。</p> <ul style="list-style-type: none"> 無停電運転保安灯 無停電運転保安灯は設計基準対象施設であり耐震性は確保されていないが、全交流動力電源喪失時に常設代替交流電源設備から給電可能であるため、照明を確保する手段として有効である。 <p>なお、可搬型照明、全面マスク、防護具及びチェンジングエリア用資機材については、資機材であるため重大事故等対処設備とはしない。</p> <p>b. 手順等 上記のa. により選定した対応手段に係る手順を整備する。また、重大事故時に監視が必要となる計器及び重大事故時に給電が必要となる設備についても整備する（第1.16.2表、第1.16.3表）。 これらの手順は、発電所対策本部長^{*3}、発電課長（当直）、運転員、災害対策要員及び放管班員^{*4}の対応とし、全交流動力電源喪失時における対応手順書等に定める（第1.16.1表）。</p>	<p>している。</p> <p>【大飯】設備の相違 ・泊は、酸素濃度計と二酸化炭素濃度計が一体型のため、「酸素濃度・二酸化炭素濃度計」を重大事故等対処設備と位置付けている。（柏崎と同様） 【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映） 【女川】記載表現の相違（大飯と同様）</p> <p>【大飯】記載方針の相違 ・泊は、全交流動力電源喪失時の中央制御室及びチェンジングエリアの照明として、「無停電運転保安灯」を設計基準対象施設及び自主対策設備として整理している。 ・「無停電運転保安灯」は耐震性が確保されていないが、全交流動力電源喪失時に常設代替交流電源設備から給電可能である照明を中央制御室及びチェンジングエリアの照明とする方針は大飯と同様である。 【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映） 【大飯】設備の相違（女川実績の反映） ・泊は、中央制御室の照明を確保するため、重大事故等対処設備である可搬型照明(SA)の他に、可搬型照明を使用する。 【女川】設備の相違（相違理由④） 【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映） 【女川】記載方針の相違 ・泊は、運転員の被ばくを低減するための資機材として、「全面マスク」を記載している。（大飯と同様）</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映） 【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川、大飯】 記載方針の相違（相違理由①） 【女川】記載表現の相違 ・第1.16.1表で整理する「整備する手順書」をまとめて記載。（大飯と同様）</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>※3 発電所対策本部長：重大事故等発生時における発電所原子力防災管理者及び代行者をいう。</p> <p>※4 運転員等：運転員及び重大事故等対策要員のうち当直課長の指示に基づき運転対応を実施する要員をいう。</p> <p>※5 緊急安全対策要員：重大事故等対策要員のうち発電所対策本部長の指示に基づき対応する運転員等以外の要員をいう。</p>		<p>※3 発電所対策本部長：重大事故等発生時における原子力防災管理者及び代行者をいう。</p> <p>※4 放管班員：発電所災害対策要員のうち放管班の班員をいう。</p>	<p>【女川、大飯】 記載方針の相違(相違理由①)</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>1.16.2 重大事故等時の手順等</p> <p>1.16.2.1 居住性を確保するための手順等</p> <p>重大事故等が発生した場合において、中央制御室にとどまる運転員の被ばく量を7日間で100mSvを超えないようにするために必要な対応手段として、中央制御室遮蔽、中央制御室空調装置を設け、外気を遮断し閉回路循環運転（以下「中央制御室換気系隔離モード」という。）を行い、環境に放出された放射性物質等による放射線被ばくから運転員等を防護する。</p> <p>（以下「中央制御室換気系隔離モード」という。）を行い、環境に放出された放射性物質等による放射線被ばくから運転員等を防護する。</p> <p>なお、重大事故等時の中央制御室の居住性に係る被ばく評価については、炉心損傷が早く格納容器内の圧力が高く推移する事象が中央制御室の運転員の被ばく評価上最も厳しくなる事故シーケンスとなることから、「大破断LOCA時にECCS注入失敗及び格納容器スプレイが失敗する事象」を選定した。</p> <p style="text-align: right;">(添付資料 1.16.4)</p> <p>重大事故等が発生し、炉心損傷が予想される事態となった場合又は炉心損傷の兆候が見られた場合は、運転員等の被ばく線量低減のため、当直課長の指示により全面マスクを着用する。</p> <p>さらに、当直課長は発電所対策本部と協議の上、長期的な保安確保の観点から、運転員の交代要員体制を考慮する。</p>	<p>1.16.2 重大事故等時の手順</p> <p>1.16.2.1 居住性を確保するための手順等</p> <p>重大事故が発生した場合において、中央制御室にとどまる運転員の被ばく量を7日間で100mSvを超えないようにするために必要な設備として、中央制御室換気空調系を設置する。</p> <p>中央制御室換気空調系は、外気との隔離を行うための隔離弁を設置するとともに、中央制御室再循環送風機を設置し、中央制御室再循環フィルタ装置を通る閉回路循環運転（以下「事故時運転モード」という。）により放射性物質を取り除いた後の空気を中央制御室へ供給することで、中央制御室内の空気を清浄に保つ。</p> <p>さらに、原子炉格納容器フィルタベント系を使用した際の放射性雲の影響による運転員の被ばくを低減させるための設備として、中央制御室バウンダリエリアの内側に中央制御室待避所を設置する。中央制御室待避所は遮蔽及び中央制御室待避所加圧設備（空気ポンプ）により、居住性を確保する設計とする。中央制御室待避所の正圧化バウンダリ構成を第1.16-6図に示す。</p> <p>なお、重大事故等時の中央制御室の居住性に係る被ばく評価については、炉心損傷が早く原子炉格納容器内の圧力が高く推移する事象が中央制御室の運転員の被ばく評価上最も厳しくなる事故シーケンスとなることから、「大破断LOCA+HPCS失敗+低圧ECCS失敗+全交流動力電源喪失」シナリオを選定する。</p> <p style="text-align: right;">(添付資料 1.16.3)</p>	<p>1.16.2 重大事故等時の手順</p> <p>1.16.2.1 居住性を確保するための手順等</p> <p>重大事故が発生した場合において、中央制御室にとどまる運転員の被ばく量を7日間で100mSvを超えないようにするために必要な設備として、中央制御室遮へい、中央制御室空調装置を設置する。</p> <p>中央制御室空調装置は、外気との隔離を行うための隔離ダンパを設置するとともに、中央制御室非常用循環ファンを設置し、中央制御室非常用循環フィルタユニットを通る閉回路循環運転により放射性物質を取り除いた後の空気を中央制御室へ供給することで、中央制御室内の空気を清浄に保つ。</p> <p>なお、重大事故等時の中央制御室の居住性に係る被ばく評価については、炉心損傷が早く原子炉格納容器内の圧力が高く推移する事象が中央制御室の運転員の被ばく評価上最も厳しくなる事故シーケンスとなることから、「大破断LOCA時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故」シナリオを選定する。</p> <p>重大事故等が発生し、炉心損傷が予想される事態となった場合又は炉心損傷の兆候が見られた場合は、運転員の被ばく線量低減のため、発電課長（当直）の指示により全面マスクを着用する。</p>	<p>相違理由</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【女川】記載方針の相違(大飯と同様)</p> <p>【大飯】記載方針の相違(女川実績の反映)</p> <p>【女川】設備の相違</p> <p>・泊は隔離ダンパを設置している。(柏崎と同様)</p> <p>【女川、大飯】記載表現の相違</p> <p>・泊は、「閉回路循環運転」を誤替えしない。</p> <p>【女川】炉型の相違による対応手段の相違</p> <p>【女川】炉型の相違による対応手段の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>・有効性評価における事故シーケンス名称の相違</p> <p>【女川】記載方針の相違(大飯と同様)</p> <p>・泊は、運転員の被ばく線量低減を目的とした全面マスク着用の方針を記載。(大飯と同様)</p> <p>【大飯】記載箇所の相違(女川実績の反映)</p> <p>・交代要員体制の比較については、泊の記載箇所に大飯の記載内容を再掲し、再掲した場所に相違理由を記載する。</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>中央制御室空調装置が中央制御室換気系隔離モードとなった場合において、酸素濃度19%を下回るおそれがある場合又は二酸化炭素濃度が1%を超えるおそれがある場合は、酸素濃度19%を下回る又は二酸化炭素濃度が1%を超える前までに外気をフィルタで浄化しながら取り入れる。</p> <p>ただし、評価上は7日間において、酸素濃度及び二酸化炭素濃度が基準値を逸脱することはない。</p> <p>(添付資料1.16.5)</p> <p>なお、中央制御室換気系隔離モードの解除については、屋外の空気中の放射性物質が濃度限度以下となったこと等を勘案し、発電所対策本部長が決定する。</p> <p>【比較のため、比較表n1.16-12より再掲】</p> <p>さらに、当直課長は発電所対策本部と協議の上、長期的な保安確保の観点から、運転員の交代要員体制を考慮する。</p> <p>(1) 中央制御室空調装置の運転手順 環境に放出された放射性物質等による放射線被ばくから運転員等を防護するため、中央制御室空調装置にて外気を遮断した状態で中央制御室換気系隔離モードを行い、中央制御室非常用循環フィルタユニットに内蔵されたよう素フィルタ及び微粒子フィルタにより放射性物質を除去する。</p> <p>全交流動力電源が喪失した場合は、手動による系統構成を行い、代電源設備により受電し中央制御室空調装置を運転する。</p>	<p>中央制御室待避所を使用する場合、居住性確保の観点より、中央制御室待避所の酸素濃度が許容濃度の18%を下回るおそれがある場合又は二酸化炭素濃度が許容濃度の1%を上回るおそれがある場合は、中央制御室待避所加圧設備の加圧空気供給ライン流量調整弁、室圧調整弁で酸素濃度及び二酸化炭素濃度を調整する。</p> <p>(添付資料1.16.4)</p> <p>中央制御室待避所への酸素の供給は空気ポンプで行い、基準値を逸脱することはない設計となっている。</p> <p>なお、これらの運用解除については、発電所対策本部との協議の上、中央制御室制御盤エリアでの対応を再開する。</p> <p>さらに、運転員の被ばく低減のため、発電所対策本部は、長期的な保安確保の観点から、運転員の交替体制を整備する。</p> <p>(1) 中央制御室換気空調系の運転手順 環境に放出された放射性物質等による放射線被ばくから運転員等を防護するため、中央制御室換気空調系による事故時運転モードを行い中央制御室の空気を清浄に保つ。</p> <p>全交流動力電源喪失により事故時運転モードが停止した場合は、常設代替交流電源設備により受電し、手動で起動する手順に着手する。</p>	<p>中央制御室空調装置が閉回路循環運転に切り替わった場合、居住性確保の観点より、中央制御室内の酸素濃度が許容濃度の19%を下回るおそれがある場合又は二酸化炭素濃度が許容濃度の1%を超えるおそれがある場合は、酸素濃度が許容濃度の19%を下回る又は二酸化炭素濃度が許容濃度の1%を超えるまでに外気をフィルタで浄化しながら取り入れ酸素及び二酸化炭素濃度を調整する。</p> <p>ただし、評価上は7日間において、酸素及び二酸化炭素濃度が基準値を逸脱することはない設計となっている。</p> <p>(添付資料1.16.5)</p> <p>なお、閉回路循環運転の解除については、屋外の空気中の放射性物質が濃度限度以下となったこと等を勘案し、発電所対策本部長が決定する。</p> <p>さらに、運転員の被ばく低減のため、発電所対策本部は、長期的な保安確保の観点から、運転員の交代体制を整備する。</p> <p>(1) 中央制御室空調装置の運転手順 環境に放出された放射性物質等による放射線被ばくから運転員等を防護するため、中央制御室空調装置にて外気を遮断した状態で閉回路循環運転を行い、中央制御室非常用循環フィルタユニットに内蔵されたよう素フィルタ及び微粒子フィルタにより放射性物質を除去し、中央制御室内の空気を清浄に保つ。</p> <p>全交流動力電源喪失により閉回路循環運転が停止した場合は、常設代替交流電源設備により受電し、手動で起動する手順に着手する。</p>	<p>【女川】炉型の相違による対応手段の相違 【女川】記載表現の相違 【大阪】記載表現の相違(女川実績の反映) 【大阪】記載表現の相違 【女川】運用の相違 ・酸素及び二酸化炭素濃度の調整を判断する酸素濃度の閾値が相違する。(大阪と同様) 【女川】記載表現の相違(大阪と同様) 【女川】記載箇所の相違(大阪と同様) 【女川】炉型の相違による対応手段の相違 【女川】記載表現の相違(大阪と同様) 【大阪】記載表現の相違 【大阪】記載表現の相違(女川実績の反映) 【女川】記載箇所の相違(大阪と同様)</p> <p>【女川】炉型の相違による対応手段の相違 【女川】運用の相違 ・女川は、中央制御室制御盤エリアでの対応再開を発電所対策本部と協議の上、実施する。 ・泊は、閉回路循環運転の解除を発電所対策本部が決定する。(大阪と同様) ・発電所対策本部が対応決定に係る点は同様である。</p> <p>【大阪】記載箇所の相違(女川実績の反映) ・記載内容の比較のため、大阪の交代要員体制について再掲 【大阪】記載表現の相違(女川実績の反映) 【大阪】運用の相違(女川実績の反映) ・大阪は、当直課長が発電所対策本部と協議の上、交代要員体制を整備する。 ・長期的な保安の観点から、交代要員体制を整備する方針に相違なし。</p> <p>【女川】記載表現の相違(大阪と同様) ・記載が充実している大阪の内容を反映 【女川】記載表現の相違 【大阪】記載表現の相違(女川実績の反映) 【大阪】記載表現の相違(女川実績の反映)</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>a. 交流動力電源が正常な場合</p> <p>重大事故等が発生した場合に、非常用炉心冷却設備作動信号発信による中央制御室換気系隔離信号又は中央制御室エアモニタ指示値上昇による中央制御室換気系隔離信号により中央制御室空調装置の動作状況を確認する手順及び中央制御室の居住性を確保するため、中央制御室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度により外気を取り入れる手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>非常用炉心冷却設備作動信号発信による中央制御室換気系隔離信号又は中央制御室エアモニタ指示値上昇による中央制御室換気系隔離信号の発信を確認した場合。</p>	<p>a. 交流動力電源が確保されている場合</p> <p>重大事故等時に、交流動力電源が正常な場合において、中央制御室換気空調系は原子炉建屋原子炉棟排気放射能高、燃料取替エリア放射能高の何れかの隔離信号により自動的に事故時運転モードとなるため、事故時運転モード状態を確認するための手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>中央制御室換気空調系の電源が、外部電源又は非常用ディーゼル発電機から供給可能な場合で隔離信号の発信を確認した場合。</p>	<p>※5 運転員等：発電所災害対策要員のうち、運転員及び発電課長（当直）の指示に基づき運転対応を実施する要員をいう。</p> <p>a. 交流動力電源が確保されている場合</p> <p>重大事故等が発生した場合に、交流動力電源が正常な場合において、中央制御室空調装置は非常用炉心冷却設備作動信号発信による中央制御室換気系隔離信号又は中央制御室エアモニタ指示値上昇による中央制御室換気系隔離信号により自動的に閉回路循環運転となるため、閉回路循環運転状態を確認する手順及び中央制御室の居住性を確保するため、中央制御室内の酸素及び二酸化炭素濃度により外気を取り入れる手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>中央制御室空調装置の電源が、外部電源又はディーゼル発電機から供給可能な場合で非常用炉心冷却設備作動信号発信による中央制御室換気系隔離信号又は中央制御室エアモニタ指示値上昇による中央制御室換気系隔離信号の発信を確認した場合。</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川、大飯】記載方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊は、以降の放射線被ばくの防護対象に係る記載、全面マスクの着用手順において、「運転員等」を用いることとしているため、「運転員等」についての定義を記載している。 <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【女川】記載表現の相違(大飯と同様)</p> <p>【女川】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・中央制御室空調の隔離信号は相違するが、自動的に閉回路循環運転となることに相違なし。(大飯と同様) <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【女川】記載表現の相違(大飯と同様)</p> <p>【女川】記載箇所の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・女川は、中央制御室の酸素及び二酸化炭素濃度による外気取入れの判断基準及び対応手順を 1.16.1(4)「中央制御室の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順」に整理している。 ・泊も女川と同様に 1.16.1(3)「中央制御室の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順」に整理しているが、外気取入れの詳細手順及び操作時間については、中央制御室空調装置の操作手順に該当するため、1.16.1(1)「中央制御室空調装置の運転手順」に整理している。本項に外気取入れの詳細手順を整理する方針は、大飯と同様である。 ・以降、同様の相違は、相違理由の記載を省略する。 <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【女川】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・中央制御室空調の隔離信号は相違するが、自動的に閉回路循環運転となることに相違なし。(大飯と同様)

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(b) 操作手順 中央制御室換気系隔離の動作状況を確認する手順は以下のとおり。</p> <p>① 当直課長は、手順着手の判断基準に基づき運転員等に中央制御室換気系隔離の動作状況の確認を指示する。</p> <p>② 運転員等は、中央制御室にて、中央制御室換気系隔離信号発信を確認するとともに、中央制御室非常用循環ファンの自動起動を確認する。</p> <p>③ 運転員等は、中央制御室にて、中央制御室外気取入れライン及び中央制御室排気ラインのすべてのダンパが閉止され、中央制御室空調装置が中央制御室換気系隔離モードで運転中であることを確認する。</p> <p>④ 中央制御室内の酸素濃度が19%を下回るおそれがある場合又は二酸化炭素濃度が1%を超えるおそれがある場合、当直課長は、酸素濃度が19%を下回る又は二酸化炭素濃度が1%を超える前までに外気取入れによる換気を運転員等に指示する。</p> <p>⑤ 運転員等は、中央制御室にて、中央制御室外気取入れによる換気を行う。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の中央制御室対応は1ユニット当たり運転員等1名で行う。</p>	<p>(b) 操作手順 自動起動した中央制御室換気空調系の動作状況を確認する手順の概要は以下のとおり。 中央制御室換気空調系概要図を第1.16-1図に示す。タイムチャートを第1.16-2図に示す。</p> <p>① 発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室換気空調系の自動起動の確認を指示する。</p> <p>② 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて中央制御室再循環フィルタ装置入口ダンパが全開、中央制御室外気取入ダンパ、中央制御室少量外気取入ダンパ及び中央制御室排風機出口ダンパが全閉していること並びに中央制御室送風機及び中央制御室再循環送風機が運転していることを確認し、発電課長に報告する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の操作は、運転員（中央制御室）1名にて作業を実施し、中央制御室換気空調系が自動起動したことを確認するまで5分以内で対応可能である。</p> <p>【比較のため、比較表p.16-22より再掲】</p> <p>c. 操作の成立性 上記の中央制御室の対応は、運転員（中央制御室）1名で行い、事故時運転モード（少量外気取入）への切替操作まで行った場合でも10分以内で対応可能である。</p>	<p>(b) 操作手順 中央制御室換気系隔離の動作状況を確認する手順の概要は以下のとおり。 中央制御室空調装置概要図を第1.16.1図に、タイムチャートを第1.16.2図及び第1.16.3図に示す。</p> <p>① 発電課長（当直）は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室換気系隔離の動作状況の確認を指示する。</p> <p>② 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室で中央制御室換気系隔離信号発信を確認するとともに、中央制御室非常用循環ファンの自動起動を確認する。</p> <p>③ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室で中央制御室外気取入ダンパ及び中央制御室排気ラインのすべてのダンパが閉止され、中央制御室空調装置が閉回路循環運転で運転中であることを確認し、発電課長（当直）に報告する。</p> <p>④ 発電課長（当直）は、中央制御室内の酸素濃度が許容濃度の19%を下回るおそれがある場合又は二酸化炭素濃度が許容濃度の1%を超えるおそれがある場合は、酸素濃度が許容濃度の19%を下回る又は二酸化炭素濃度が許容濃度の1%を超えるまでに、外気取入れ運転への切替を運転員に指示する。</p> <p>⑤ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室で外気取入れ運転への切替を行い、発電課長（当直）に報告する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の操作は、運転員（中央制御室）1名にて作業を実施した場合、作業開始を判断してから中央制御室空調装置が自動起動したことを確認するまで5分以内で可能である。</p> <p>また、外気取入れ運転への切替操作を実施した場合、作業開始を判断してから運転を開始するまで5分以内で可能である。</p>	<p>【女川】記載表現の相違（大飯と同様）</p> <p>【女川】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映） ・泊は、中央制御室空調装置の概要図及び中央制御室空調装置の動作状況確認時のタイムチャートを記載している。</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】記載表現の相違（大飯と同様）</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映） ・泊は運転員の要員名称に「（中央制御室）」又は「（現場）」と記載し、アルファベットにより識別。</p> <p>・以降、同様の相違は、相違理由の記載を省略する。</p> <p>【女川】記載表現の相違（大飯と同様）</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川、大飯】記載表現の相違</p> <p>【女川】記載箇所の相違 ・記載内容の比較のため、女川の操作の成立性を再掲</p> <p>【女川】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映）</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>b. 全交流動力電源が喪失した場合</p> <p>全交流動力電源喪失時には、中央制御室非常用循環ファン等が起動不能となるため、代替交流電源設備により受電し、中央制御室空調装置を運転する手順を整備する。非常用母線の停電に伴い、制御用空気圧縮機が停止することにより制御用空気が喪失する。中央制御室空調装置の空気作動ダンパはいずれもフェイル・クローズであることから、手動によるダンパの開操作により中央制御室換気系隔離モードへ系統構成する手順及び中央制御室の居住性を確保するため、中央制御室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度により外気を取り入れる手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>全交流動力電源喪失により、中央制御室空調装置が中央制御室換気系隔離モードにできない場合。</p> <p>(b) 操作手順</p> <p>全交流動力電源喪失等により非常用母線が停電している場合に中央制御室非常用循環系の起動操作を行う手順は以下のとおり。</p> <p>概略系統を第1.16.1図に、タイムチャートを第1.16.2図に示す。</p> <p>① 当直課長は、手順着手の判断基準に基づき運転員等に中央制御室非常用循環系の起動操作を指示する。発電所対策本部長は緊急安全対策要員に中央制御室非常用循環系を運転するためのダンパ開処置を指示する。</p> <p>② 運転員等は、中央制御室にて中央制御室空調装置各ファンの操作スイッチを「引断」とする。</p>	<p>b. 常設代替交流電源設備により中央制御室換気空調系を復旧する場合</p> <p>全交流動力電源喪失等により中央制御室換気空調系が自動で事故時運転モードに切り替わらない場合に、手動で起動し事故時運転モードに切り替える手順を整備する。</p> <p>全交流動力電源喪失時には、常設代替交流電源設備により非常用低圧母線MCC 2C系又は非常用低圧母線MCC 2D系が受電されたことを確認した後、中央制御室換気空調系を起動する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>全交流動力電源喪失等により、中央制御室換気空調系が自動で事故時運転モードに切り替わらない場合。全交流動力電源喪失後には、常設代替交流電源設備により非常用低圧母線MCC 2C系又は非常用低圧母線MCC 2D系が受電完了した場合。</p> <p>(b) 操作手順</p> <p>全交流動力電源喪失により中央制御室換気空調系が停止している場合に、中央制御室換気空調系を再起動する手順の概要は以下のとおり。</p> <p>中央制御室換気空調系概要図を第1.16-1図に示す。タイムチャートを第1.16-3図に示す。</p> <p>① 発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室換気空調系の起動の準備を指示する。</p>	<p>b. 常設代替交流電源設備により中央制御室空調装置を復旧する場合</p> <p>全交流動力電源喪失等により中央制御室空調装置が自動で閉回路循環運転に切り替わらない場合に、手動で起動し閉回路循環運転に切り替える手順を整備する。非常用母線の停電に伴い、制御用空気圧縮機が停止することにより制御用空気が喪失する。中央制御室空調装置の空気作動ダンパはいずれもフェイル・クローズであることから、手動によるダンパの開処置により閉回路循環運転へ系統構成する手順及び中央制御室の居住性を確保するため、中央制御室内の酸素及び二酸化炭素濃度により外気を取り入れる手順を整備する。</p> <p>全交流動力電源喪失時には、常設代替交流電源設備によりA1-原子炉コントロールセンタ又はB1-原子炉コントロールセンタが受電されたことを確認した後、中央制御室空調装置を起動する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>全交流動力電源喪失等により、中央制御室空調装置が自動で閉回路循環運転に切り替わらない場合。</p> <p>(b) 操作手順</p> <p>全交流動力電源喪失により、中央制御室空調装置が停止している場合に、中央制御室空調装置を再起動する手順の概要は以下のとおり。</p> <p>中央制御室空調装置概要図を第1.16.1図に、タイムチャートを第1.16.4図及び第1.16.5図に示す。</p> <p>① 発電課長（当直）は、手順着手の判断基準に基づき、運転員及び災害対策要員に中央制御室空調装置の起動の準備を指示する。</p> <p>② 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室で中央制御室空調装置各ファンの操作器を「切ロック」とする。</p>	<p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【女川】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・女川は、中央制御室換気空調系が電動ダンパで構成されており、復電後に系統構成を実施する。 ・泊は、中央制御室空調装置が空気作動ダンパで構成されており、全交流動力電源喪失時はダンパの駆動源が喪失するため、現場にてダンパを開処置することから、記載が相違する。(大飯と同様) <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【女川】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊は、常設代替交流電源設備による非常用母線の受電状態にかかわらず、現場にてダンパ開処置操作が可能であることから、非常用母線の受電完了を手順着手の判断基準とはしていない。(大飯と同様) <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【女川】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】体制の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・大飯は、ダンパ開処置の作業を発電所対策本部長の指示により緊急安全対策要員が実施する。 ・泊は、ダンパ開処置の作業を発電課長(当直)の指示により災害対策要員が実施する。(玄海と同様)

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>③ 緊急安全対策要員は、制御建屋へ移動し、工具等の準備を行う。</p> <p>④ 緊急安全対策要員は、現場にてダンパオペレータの連結シャフトの止めネジを緩める。</p> <p>⑤ 緊急安全対策要員は、現場にてダンパシャフトを開方向へ操作する。</p> <p>⑥ 緊急安全対策要員は、現場にて開状態を保持したまま止めネジを締め付ける。</p> <p>⑦ 緊急安全対策要員は、現場にて手動ハンドルを開方向へ操作して、手動ハンドル付きダンパの開操作を行う。</p> <p>⑧ 当直課長は、代替交流電源設備による非常用母線の受電操作が完了していることを確認し、運転員等に中央制御室非常用循環系の運転操作の開始を指示する。</p> <p>⑨ 運転員等は、緊急安全対策要員に中央制御室非常用循環系の運転操作のためのダンパ開処置の完了を確認する。</p>	<p>② 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて中央制御室換気空調系による事故時運転モードを実施するために必要な電源が確保されていることを確認し、中央制御室にて中央制御室再循環フィルタ装置入口ダンパが全開、中央制御室外気取入ダンパ、中央制御室少量外気取入ダンパ及び中央制御室排風機出口ダンパが全閉していることを確認する。なお、中央制御室再循環フィルタ装置入口ダンパが全開、中央制御室外気取入ダンパ、中央制御室少量外気取入ダンパ及び中央制御室排風機出口ダンパが全閉していないことを確認した場合、運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて中央制御室再循環フィルタ装置入口ダンパを全開、中央制御室外気取入ダンパ、中央制御室少量外気取入ダンパ及び中央制御室排風機出口ダンパを全閉にし、発電課長に報告する。</p> <p>③ 発電課長は、中央制御室換気空調系の起動を指示する。</p>	<p>③ 災害対策要員は、原子炉補助建屋へ移動し、工具等の準備を行う。</p> <p>④ 災害対策要員は、現場で中央制御室空調装置を運転するためのダンパの開処置のため、対象ダンパの駆動用制御用空気ミニチュア弁を閉止する。</p> <p>⑤ 災害対策要員は、現場でダンパオペレータの連結シャフトの止めネジを緩める。</p> <p>⑥ 災害対策要員は、現場で連結シャフトを開方向へ操作する。</p> <p>⑦ 災害対策要員は、現場で開状態を保持したまま止めネジを締め付ける。</p> <p>⑧ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室で中央制御室空調装置による閉回路循環運転を実施するために必要な電源が確保されていることを確認する。</p> <p>⑨ 運転員（中央制御室）Aは、災害対策要員に中央制御室空調装置の運転操作のためのダンパ開処置の完了を確認する。</p> <p>⑩ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室空調装置の起動の準備が完了したことを発電課長（当直）に報告する。</p> <p>⑪ 発電課長（当直）は、運転員に中央制御室空調装置の起動を指示する。</p> <p>⑫ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室で中央制御室空調モード選択の操作器が「通常運転」であることを確認する。</p>	<p>相違理由</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は、操作対象ダンパの駆動用制御用空気を供給する弁の隔離手順を記載。（川内、玄海、伊方と同様） <p>【大飯】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は、系統構成の操作対象ダンパに手動ハンドル付きダンパはないため、操作手順④～⑦にてダンパ開処置を実施する。（川内、伊方、高浜1/2/3/4、美浜と同様） <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は運転員による電源状態の確認について明記する。 <p>【女川】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は、中央制御室空調装置を閉回路循環運転にするためのダンパ開処置を災害対策要員が実施し、運転員（中央制御室）が災害対策要員にダンパ開処置完了を確認する。 泊の空気作動ダンパは、いずれもフェイル・クローズであることから、全交流動力電源喪失時には制御用空気が喪失し自動的に全閉となる。（大飯と同様） <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】記載表現の相違（大飯と同様）</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は、操作手順⑤にて運転員による電源状態の確認について明記する。 <p>【大飯】記載箇所の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は、操作手順⑤にダンパ開処置の完了確認を記載。 <p>【女川、大飯】記載表現の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は、ファンの起動前に中央制御室空調モード選択を確認する手順を記載している。（高浜1/2/3/4、川内、玄海、美浜と同様）

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>⑩ 運転員等は、中央制御室にて中央制御室空調装置のファンを起動する。</p> <p>⑪ 運転員等は、中央制御室にて中央制御室空調装置が中央制御室換気系隔離モードで運転していることを確認する。</p> <p>⑫ 中央制御室内の酸素濃度が19%を下回るおそれがある場合又は二酸化炭素濃度が1%を超えるおそれがある場合、当直課長は、酸素濃度が19%を下回る又は二酸化炭素濃度が1%を超える前までに外気取入れによる換気を運転員等に指示する。</p> <p>また、発電所対策本部長は、緊急安全対策要員に中央制御室外気取入れによる換気を指示する。</p> <p>⑬ 運転員等は、中央制御室にて中央制御室空調装置各ファンの操作スイッチを「引断」とし停止する。</p> <p>⑭ 緊急安全対策要員は、現場にて外気取入れのためのダンパ操作を実施する。</p> <p>⑮ 運転員等は、中央制御室にて中央制御室空調装置のファンを起動し外気取入れを実施する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の中央制御室対応は、中央制御室当たり運転員等1名、現場対応は緊急安全対策要員2名で行い、一連の作業の所要時間は約60分と想定する。</p>	<p>④ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて中央制御室再循環送風機及び中央制御室送風機を起動し、発電課長に報告する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の操作は、運転員（中央制御室）1名にて作業を実施し、中央制御室再循環送風機及び中央制御室送風機の起動まで15分以内で対応可能である。</p> <p>【比較のため、比較表p1.16-22より再掲】</p> <p>c. 操作の成立性 上記の中央制御室の対応は、運転員（中央制御室）1名で行い、事故時運転モード（少量外気取入）への切替操作まで行った場合でも10分以内で対応可能である。</p>	<p>⑬ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室で中央制御室給気ファン、中央制御室循環ファン及び中央制御室非常用循環ファンを起動し、発電課長（当直）に報告する。</p> <p>⑭ 発電課長（当直）は、中央制御室内の酸素濃度が許容濃度の19%を下回るおそれがある場合又は二酸化炭素濃度が許容濃度の1%を超えるおそれがある場合は、酸素濃度が許容濃度の19%を下回る又は二酸化炭素濃度が許容濃度の1%を超えるまでに、外気取入れ運転への切替を運転員に指示する。</p> <p>⑮ 発電課長（当直）は、災害対策要員に外気取入れ運転への切替を指示する。</p> <p>⑯ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室で中央制御室空調装置各ファンの操作器を「切ロック」とし停止する。</p> <p>⑰ 災害対策要員は、現場で外気取入れ運転のためのダンパ開及び閉処置を実施する。</p> <p>⑱ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室で中央制御室空調装置のファンを起動し外気取入れ運転を実施する。</p> <p>⑲ 運転員（中央制御室）Aは、外気取入れ運転への切替が完了したことを発電課長（当直）に報告する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の操作は、運転員（中央制御室）1名及び災害対策要員2名にて作業を実施した場合、作業開始を判断してから中央制御室給気ファン、中央制御室循環ファン及び中央制御室非常用循環ファンの起動まで40分以内で可能である。</p> <p>また、外気取入れ運転への切替操作を実施した場合、作業開始を判断してから運転を開始するまで40分以内で可能である。</p>	<p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) ・泊は起動するファンを個別に記載。</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) ・泊は操作手順⑩のファン起動操作及びファン起動確認により、閉回路循環運転を開始する。</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】体制の相違 ・大飯は、ダンパ操作を発電所対策本部長の指示により緊急安全対策要員が実施する。 ・泊は、ダンパ開及び閉処置を発電課長（当直）の指示により災害対策要員が実施する。</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載方針の相違(女川実績の反映)</p> <p>【女川、大飯】記載表現の相違</p> <p>【女川】記載箇所の相違 ・記載内容の比較のため、女川の操作の成立性を再掲</p> <p>【女川】記載表現の相違 【大飯】記載方針の相違(女川実績の反映)</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>円滑に作業できるように、移動経路を確保し、可搬型照明(SA)、通信設備を整備する。また、作業を容易に実施するため、専用工具や操作用の昇降設備を整備する。作業環境の周囲温度は通常運転状態と同程度である。 (添付資料 1.16.6、1.16.7)</p>	<p>c. 中央制御室待避所に待避する場合 中央制御室待避所に待避する場合において、中央制御室換気空調系を事故時運転モード(少量外気取入)で運転している場合は、事故時運転モードへ切り替える。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 中央制御室待避所に待避する場合。</p> <p>(b) 操作手順 事故時運転モード(少量外気取入)から事故時運転モードへの切替操作の概要は以下のとおり。 中央制御室換気空調系概要図を第1.16-1図に示す。タイムチャートを第1.16-4図に示す。 ① 発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室換気空調系を事故時運転モード(少量外気取入)から事故時運転モードへ切り替えるよう指示する。 ② 運転員(中央制御室)Aは、中央制御室にて事故時運転モードへの切替えを行い、発電課長へ報告する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の中央制御室換気空調系の事故時運転モード(少量外気取入)から事故時運転モードへの切替操作は、運転員(中央制御室)1名で実施し、5分以内で対応可能である。 (2) 中央制御室待避所の運用手順 原子炉格納容器フィルタベント系を使用する際に待避する中央制御室待避所を中央制御室待避所加圧設備により加圧し、中央制御室待避所の居住性を確保するための手順を整備する。</p> <p>a. 手順着手の判断基準 炉心損傷を判断した場合*3において、原子炉格納容器フィルタベント系を作動させる必要がある場合。 ※3 格納容器内雰囲気放射線モニタで原子炉格納容器</p>	<p>円滑に作業できるように、移動経路を確保し、防護具、照明及び通信連絡設備を整備する。また、作業を容易に実施するため、専用工具や操作用の昇降設備を整備する。室温は通常運転時と同程度である。 (添付資料 1.16.6)</p>	<p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) 【女川】記載方針の相違 ・泊は、現場にてダンパ開及び閉処置を実施することから、現場における操作の成立性について記載するとともに、ダンパ開及び閉処置に関する添付資料を紐づけしている。(大飯と同様) 【大飯】記載方針の相違 ・泊は、可搬型照明(SA)の照度の確認結果等を整理した添付資料 1.16.7 を 1.16.2.1(2)「中央制御室の照明を確保する手順」で紐づけしている。 【女川】炉型の相違による対応手段の相違</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>内のガンマ線線量率が、設計基準事故相当のガンマ線線量率の10倍を超えた場合、又は格納容器内雰囲気放射線モニタが使用できない場合に原子炉圧力容器温度で300℃以上を確認した場合。</p> <p style="text-align: right;">(添付資料 1.16.5)</p> <p>b. 操作手順</p> <p>中央制御室待避所の中央制御室待避所加圧設備による加圧手順の概要は以下のとおり。</p> <p>中央制御室待避所の正圧化バウンダリ構成図を第1.16-6図に、中央制御室待避所を加圧するための中央制御室待避所加圧設備の概要図を第1.16-7図に示す。タイムチャートを第1.16-5図に示す。</p> <p>①発電課長は、炉心損傷時の中央制御室換気空調系による事故時運転モード後に、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室待避所の加圧準備を指示する。</p> <p>②運転員（現場）A、Bは、中央制御室待避所加圧設備の高圧空気ボンベユニット接続端止め弁を開操作し、中央制御室待避所の加圧準備を完了する（第1.16-7図 中央制御室待避所加圧設備概要図）。</p> <p>③発電課長は、原子炉格納容器フィルタベント系を使用する約20分前、運転員に中央制御室待避所の加圧を指示する。</p> <p>④運転員（中央制御室）Aは、中央制御室待避所加圧設備の加圧空気供給ライン流量調整弁前弁、後弁の全開操作を実施し、中央制御室待避所の加圧を開始する（第1.16-7図 中央制御室待避所加圧設備概要図）。</p> <p>⑤発電課長は、運転員に中央制御室待避所の圧力を中央制御室より正圧に維持するよう指示する。</p> <p>⑥運転員（中央制御室）Aは、中央制御室待避所にて中央制御室待避所と中央制御室の差圧を確認しながら、中央制御室待避所内に設置した中央制御室待避所加圧設備の室圧調整弁を操作し、中央制御室待避所圧力が中央制御室より正圧に維持されていることを発電課長へ報告する。</p> <p>c. 操作の成立性</p> <p>中央制御室待避所の加圧準備操作は、中央制御室換気空調系起動後に実施し、運転員（現場）2名で15分以内で対応可能である。</p> <p>中央制御室待避所の加圧操作は、発電課長の加圧操作指示後（原子炉格納容器フィルタベント系を使用する約20分前）、運転員（中央制御室）1名にて10分以内で対応可能である。</p>		

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(2) 中央制御室の照明を確保する手順 中央制御室の居住性確保の観点から、中央制御室非常用照明が使用できない場合において、内蔵蓄電池及び代替交流電源設備から給電可能な可搬型照明 (SA) により照明を確保する手順を整備する。</p> <p>a. 手順着手の判断基準 全交流動力電源喪失時に、中央制御室非常用照明が使用できない場合。</p> <p>b. 操作手順 全交流動力電源喪失時に、中央制御室非常用照明が使用できない場合において、可搬型照明 (SA) による照明確保の手順は以下のとおり。 タイムチャートを第1.16.3図に示す。</p> <p>① 当直課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員等に中央制御室の照明を確保するため、可搬型照明 (SA) の設置を指示する。</p> <p>② 運転員等は、中央制御室に可搬型照明 (SA) を設置し、可搬型照明 (SA) を内蔵蓄電池により点灯し照明を確保する。</p> <p>③ 当直課長は、代替交流電源設備による非常用母線の受電操作が完了していることを確認し、運転員等に可搬型照明 (SA) を可搬型照明用電源へ接続するよう指示する。</p> <p>④ 運転員等は、中央制御室にて可搬型照明 (SA) を可搬型照明用電源に接続する。</p> <p>c. 操作の成立性 上記の中央制御室対応は、運転員等1名で行い所要時間は約28分と想定する。</p>	<p>(3) 中央制御室の照明を確保する手順 中央制御室の居住性確保の観点から、中央制御室の照明が使用できない場合において、可搬型照明 (SA) により照明を確保する手順を整備する。</p> <p>a. 手順着手の判断基準 全交流動力電源喪失や電気系統の故障により、中央制御室の照明が使用できない場合。</p> <p>b. 操作手順 全交流動力電源喪失時の可搬型照明 (SA) の設置手順の概要は以下のとおり。 タイムチャートを第1.16-8図に示す。</p> <p>① 発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室の照明を確保するため、可搬型照明 (SA) の点灯確認、可搬型照明 (SA) の設置を指示する。</p> <p>② 運転員 (中央制御室) Aは、可搬型照明 (SA) の内蔵蓄電池による点灯を確認の上、可搬型照明 (SA) を設置し、中央制御室の照明を確保する。なお、常設代替交流電源設備による給電再開後においても非常用照明が使用できない場合は、常設代替交流電源設備であるガスタービン発電機より可搬型照明 (SA) へ給電するため、可搬型照明 (SA) を緊急用コンセントに接続しておく。</p> <p>c. 操作の成立性 上記の可搬型照明 (SA) の設置・点灯操作は、運転員 (中央制御室) 1名で実施し、10分以内で対応可能である。</p> <p>(添付資料 1.16.6)</p>	<p>(2) 中央制御室の照明を確保する手順 中央制御室の居住性確保の観点から、中央制御室の照明が使用できない場合において、内蔵蓄電池及び常設代替交流電源設備から給電可能な可搬型照明 (SA) により照明を確保する手順を整備する。</p> <p>a. 手順着手の判断基準 全交流動力電源喪失や電気系統の故障により、中央制御室の照明が使用できない場合。</p> <p>b. 操作手順 全交流動力電源喪失時に、中央制御室の照明が使用できない場合において、可搬型照明 (SA) の設置手順の概要は以下のとおり。 タイムチャートを第1.16.6図に示す。</p> <p>① 発電課長 (当直) は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室の照明を確保するため、可搬型照明 (SA) の点灯確認、可搬型照明 (SA) の設置を指示する。</p> <p>② 運転員 (中央制御室) Aは、可搬型照明 (SA) の内蔵蓄電池による点灯を確認の上、中央制御室に可搬型照明 (SA) を設置し、中央制御室の照明を確保し、発電課長 (当直) に報告する。なお、常設代替交流電源設備による給電再開後においても無停電運転保安灯が使用できない場合は、常設代替交流電源設備である代替非常用発電機より可搬型照明 (SA) へ給電するため、可搬型照明 (SA) を緊急用コンセントに接続しておく。</p> <p>c. 操作の成立性 上記の操作は、運転員 (中央制御室) 1名にて作業を実施した場合、作業開始を判断してから可搬型照明 (SA) の設置・点灯まで15分以内で可能である。</p> <p>(添付資料 1.16.7)</p>	<p>相違理由</p> <p>【大阪】記載表現の相違 (女川実績の反映) 【女川】記載表現の相違 (大阪と同様)</p> <p>【大阪】記載方針の相違 (女川実績の反映) 【大阪】記載表現の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大阪】記載表現の相違 (女川実績の反映) 【女川】記載表現の相違 (大阪と同様)</p> <p>【大阪】記載表現の相違 (女川実績の反映) 【女川】記載表現の相違 (大阪と同様)</p> <p>【大阪】記載表現の相違 (女川実績の反映) 【女川、大阪】記載方針の相違</p> <p>【大阪】運用の相違 (女川実績の反映) ・泊は、常設代替交流電源設備による給電再開後に無停電運転保安灯が使用できない場合を考慮して、可搬型照明 (SA) を設置する際に、緊急用コンセントに接続する。 ・大阪は、代替交流電源設備からの受電後に可搬型照明 (SA) を照明用電源に接続する。 ・代替交流電源から可搬型照明 (SA) に給電する方針は同様である。</p> <p>【女川、大阪】記載表現の相違</p> <p>【大阪】記載方針の相違 ・泊は、可搬型照明 (SA) の照度の確認結果等を整理した添付資料を紐づけしている。(女川と同様)</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(3) 中央制御室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順 中央制御室内の居住性確保の観点から、中央制御室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を行う手順を整備する。</p> <p>a. 手順着手の判断基準 中央制御室空調装置が中央制御室換気系隔離モードとなった場合。</p> <p>b. 操作手順 中央制御室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度を測定する手順は以下のとおり。 ① 当直課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員等に中央制御室の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を指示する。 ② 運転員等は、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計にて、中央制御室の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を開始する。</p> <p>c. 操作の成立性 上記の中央制御室対応は、運転員等1名で行う。</p> <p>また、全交流動力電源喪失時においても、可搬型照明(SA)を設置し、代替交流電源設備から給電することで照明を確保できるため、中央制御室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定は可能である。</p>	<p>(4) 中央制御室の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順 中央制御室の居住性の観点から、中央制御室内の酸素及び二酸化炭素の濃度測定及び管理を行う手順を整備する。</p> <p>a. 手順着手の判断基準 中央制御室換気空調系が事故時運転モードで運転中等、中央制御室外気取入ダンパ、中央制御室少量外気取入ダンパ及び中央制御室排風機出口ダンパが全閉の場合。</p> <p>b. 操作手順 中央制御室の酸素及び二酸化炭素の濃度を測定・管理する手順の概要は以下のとおり。 ① 発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室の酸素及び二酸化炭素の濃度測定を指示する。 ② 運転員(中央制御室)Aは、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計にて中央制御室の酸素及び二酸化炭素の濃度測定を開始する。 ③ 運転員(中央制御室)Aは、中央制御室の酸素及び二酸化炭素の濃度を適宜確認し、酸素濃度が許容濃度の18%を下回る、又は二酸化炭素濃度が0.5%を超え上昇している場合は、二酸化炭素濃度が許容濃度の1%を超えるまでに、中央制御室にて事故時運転モード(少量外気取入)への切替えを行い、酸素及び二酸化炭素の濃度調整を行い、発電課長へ報告する。 (添付資料 1.16.4)</p> <p>c. 操作の成立性 上記の中央制御室の対応は、運転員(中央制御室)1名で行い、事故時運転モード(少量外気取入)への切替操作まで行った場合でも10分以内で対応可能である。</p>	<p>(3) 中央制御室内の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順 中央制御室の居住性の観点から、中央制御室内の酸素及び二酸化炭素の濃度測定及び管理を行う手順を整備する。</p> <p>a. 手順着手の判断基準 中央制御室空調装置が閉回路循環運転に切り替わった場合。</p> <p>b. 操作手順 中央制御室内の酸素及び二酸化炭素の濃度を測定・管理する手順の概要は以下のとおり。 ① 発電課長(当直)は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室内の酸素及び二酸化炭素の濃度測定を指示する。 ② 運転員(中央制御室)Aは、酸素濃度・二酸化炭素濃度計にて、中央制御室内の酸素及び二酸化炭素の濃度測定を開始する。 ③ 運転員(中央制御室)Aは、中央制御室内の酸素及び二酸化炭素の濃度を適宜確認し、酸素濃度が許容濃度の19%を下回るおそれがある場合又は二酸化炭素濃度が許容濃度の1%を超えるおそれがある場合は、酸素濃度が許容濃度の19%を下回る又は二酸化炭素濃度が許容濃度の1%を超えるまでに、外気取入れ運転への切替えを行い、酸素及び二酸化炭素の濃度調整を行い、発電課長(当直)へ報告する。 (添付資料 1.16.5)</p> <p>c. 操作の成立性 上記の操作は、運転員(中央制御室)1名で行う。</p> <p>また、全交流動力電源喪失時においても、可搬型照明(SA)を設置し、常設代替交流電源設備から給電することで照明を確保できるため、中央制御室内の酸素及び二酸化炭素濃度の測定は可能である。</p>	<p>【女川】記載表現の相違(大飯と同様) 【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) 【大飯】記載方針の相違(女川実績の反映) ・大飯は、酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を行う手順を整理している。 ・泊は、酸素及び二酸化炭素の濃度測定に加えて、閾値となれば外気取入れを行う手順(濃度管理手順)をここで整備している。 ・以降、同様の相違は、相違理由の記載を省略する。 【大飯】記載表現の相違 【女川】記載表現の相違 ・泊の外気との隔離を行うダンパは、閉回路循環運転により動作するダンパに含まれている。 【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) 【女川】記載表現の相違 【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) 【女川】記載表現の相違 【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) 【女川】運用の相違 ・外気取入れを判断する酸素及び二酸化炭素濃度の閾値が相違する。(大飯と同様) ・酸素濃度が許容濃度を下回る、又は二酸化炭素濃度が許容濃度を超えないように外気を取り入れる方針は同様である。 【女川、大飯】記載表現の相違 【女川】記載箇所の相違 ・外気取入れの操作の成立性については、泊の記載場所に女川の記載内容を再掲し、再掲した場所に相違理由を整理する。 【大飯】記載表現の相違</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>(5) 中央制御室待避所の照明を確保する手順 中央制御室待避所の居住性確保の観点から、中央制御室待避所に可搬型照明（SA）により照明を確保する手順を整備する。</p> <p>a. 手順着手の判断基準 炉心損傷を判断した場合※3において、原子炉格納容器第二隔離弁（FCVSベントライン隔離弁）の開操作が完了した場合。</p> <p>※3 格納容器内雰囲気放射線モニタで原子炉格納容器内のガンマ線線量率が、設計基準事故相当のガンマ線線量率の10倍を超えた場合、又は格納容器内雰囲気放射線モニタが使用できない場合に原子炉圧力容器温度で300℃以上を確認した場合。</p> <p>b. 操作手順 中央制御室待避所に可搬型照明（SA）を設置する手順の概要は以下のとおり。 タイムチャートを第1.16-5図に示す。 ① 発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に可搬型照明（SA）の点灯確認、可搬型照明（SA）の設置を指示する。 ② 運転員（中央制御室）Aは、可搬型照明（SA）をあらかじめ定められた場所に設置し、中央制御室待避所使用時に点灯できるよう準備する。なお、常設代替交流電源設備であるガスタービン発電機による給電再開後は、常設代替交流電源より可搬型照明（SA）へ給電するため、可搬型照明（SA）を緊急用コンセントに接続しておく。</p> <p>c. 操作の成立性 上記の中央制御室待避所の対応は、中央制御室の照明確保、原子炉格納容器第二隔離弁（FCVSベントライン隔離弁）開操作の実施後に運転員（中央制御室）1名で実施し、5分以内で対応可能である。</p> <p>(6) 中央制御室待避所の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順 中央制御室待避所の居住性確保の観点から、中央制御室待避所内の酸素及び二酸化炭素濃度の測定及び管理を行う手順を整備する。</p> <p>a. 手順着手の判断基準 運転員が中央制御室待避所へ待避した場合。</p> <p>b. 操作手順 中央制御室待避所の酸素及び二酸化炭素の濃度を測定・管理する手順の概要は以下のとおり。</p>		<p>【女川】炉型の相違による対応手段の相違</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>① 発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室待避所の酸素及び二酸化炭素の濃度測定を指示する。</p> <p>② 運転員（中央制御室）Aは、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計にて中央制御室待避所の酸素及び二酸化炭素の濃度測定を開始する。</p> <p>③ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室待避所の酸素及び二酸化炭素の濃度を適宜確認し、酸素濃度が許容濃度の18%を下回る、又は二酸化炭素濃度が0.5%を超え上昇している場合は、二酸化炭素濃度が許容濃度の1%を超えるまでに、中央制御室待避所圧力を中央制御室に対して正圧に維持しながら、加圧空気供給ライン流量調整弁、室圧調整弁を操作し、酸素及び二酸化炭素の濃度調整を行う。</p> <p>c. 操作の成立性</p> <p>上記の中央制御室待避所の対応は、運転員が中央制御室待避所へ待避した場合に運転員（中央制御室）1名で行うことが可能である。</p> <p>酸素及び二酸化炭素の濃度調整が必要となった場合は、酸素濃度計、二酸化炭素濃度計確認後、10分以内に調整開始が可能である。</p> <p>(7) データ表示装置（待避所）によるプラントパラメータ等の監視手順</p> <p>運転員が中央制御室待避所に待避後も、データ表示装置（待避所）にてプラントパラメータを継続して監視できるよう手順を整備する。</p> <p>a. 手順着手の判断基準</p> <p>炉心損傷を判断した場合※3において、原子炉格納容器フィルタベント系を作動させる必要がある場合。</p> <p>※3 格納容器内雰囲気放射線モニタで原子炉格納容器内のガンマ線線量率が、設計基準事故相当のガンマ線線量率の10倍を超えた場合、又は格納容器内雰囲気放射線モニタが使用できない場合に原子炉圧力容器温度で300℃以上を確認した場合。</p> <p>(添付資料 1.16.5)</p> <p>b. 操作手順</p> <p>中央制御室待避所にて、データ表示装置（待避所）を起動し、監視する手順の概要は以下のとおり。データ表示装置（待避所）に関するデータ伝送の概要を第1.16-9図に示す。</p> <p>① 発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員にデータ表示装置（待避所）の起動、パラメータ監視を指示する。</p> <p>② 運転員（中央制御室）Aは、データ表示装置（待避所）</p>		

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(4) その他の放射線防護措置等に関する手順等</p> <p>a. 重大事故等時の全面マスクの着用手順</p> <p>重大事故等が発生し炉心損傷が予想される事態となった場合又は炉心損傷の兆候が見られた場合は、運転員等の内部被ばくを低減するために全面マスクを着用する手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>重大事故等が発生し、炉心出口温度等により炉心損傷が予想される事態となった場合、炉心損傷の兆候が見られた場合又は、発電所対策本部長が運転員等及び緊急安全対策要員のマスク着用が必要と判断した場合。</p> <p>(b) 操作手順</p> <p>重大事故等時に全面マスクを着用する手順は以下のとおり。</p> <p>① 当直課長は、手順着手の判断基準に基づき中央制御室及び現場において、運転員等に全面マスクの着用を指示する。</p>	<p>を起動し、プラントパラメータの監視準備を行う。</p> <p>c. 操作の成立性</p> <p>上記の中央制御室待避所の対応は、中央制御室の照明確保、原子炉格納容器第二隔離弁（FCVSベントライン隔離弁）開操作の実施後に運転員（中央制御室）1名で実施し、5分以内で対応が可能である。</p> <p>(8) その他の放射線防護措置等に関する手順等</p> <p>a. 炉心損傷の判断後に全面マスク等を着用する手順</p> <p>炉心損傷の判断後に運転員が中央制御室に滞在する場合、又は現場作業を実施する場合において、全面マスク等（電動ファン付き全面マスク又は全面マスク）を着用する手順を整備する。なお、中央制御室の被ばく評価において、事故後1日目の滞在時は、電動ファン付き全面マスクを着用するとして評価していることから、事故後1日目の滞在時は電動ファン付き全面マスクを着用する。</p> <p>ただし、いずれの期間においても空気中の放射性物質の濃度が推定できる場合は、空気中の放射性物質の濃度に応じて、着用する全面マスク等を決定する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>炉心損傷を判断した場合^{※3}</p> <p>※3 格納容器内雰囲気放射線モニタで原子炉格納容器内のガンマ線線量率が、設計基準事故相当のガンマ線線量率の10倍を超えた場合、又は格納容器内雰囲気放射線モニタが使用できない場合に原子炉圧力容器温度で300℃以上を確認した場合。 （添付資料 1.16.5）</p> <p>(b) 操作手順</p> <p>炉心損傷の判断後に全面マスク等を着用する手順の概要は以下のとおり。</p> <p>① 発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、炉心損傷の直後に中央制御室に滞在する場合、又は現場作業を実施する場合において、運転員に電動ファン付き全面マスクの着用を指示する。</p>	<p>(4) その他の放射線防護措置等に関する手順等</p> <p>a. 重大事故等時の全面マスクの着用手順</p> <p>重大事故等が発生し炉心損傷が予想される事態となった場合又は炉心損傷の兆候が見られた場合において、運転員等の内部被ばくを低減するために全面マスクを着用する手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>重大事故等が発生し、炉心出口温度等により炉心損傷が予想される事態となった場合又は炉心損傷の兆候が見られた場合^{※6}。</p> <p>※6 炉心出口温度が350℃を超えて上昇が継続する場合又は格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）の指示値が$1 \times 10^5 \text{mSv/h}$以上の場合。</p> <p>(b) 操作手順</p> <p>重大事故等時に全面マスクを着用する手順の概要は以下のとおり。</p> <p>① 発電課長（当直）は、手順着手の判断基準に基づき、中央制御室及び現場において、運転員等に全面マスクの着用を指示する。</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川】記載内容の相違</p> <p>・泊と女川では、全面マスク着用の手順着手の判断基準及び手順内容が相違するため、手順名称及び記載内容が相違する。（大飯と同様）</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【女川】運用の相違（相違理由①）</p> <p>・泊は、中央制御室の被ばく評価において、全面マスク（電動ファンなし）を着用するとして評価していることから、重大事故等時に着用する全面マスクの種類を指定していない。（大飯と同様）</p> <p>【女川】運用の相違（相違理由①）</p> <p>【大飯】運用の相違（相違理由①）</p> <p>【女川】運用の相違（相違理由①）</p> <p>【大飯】運用の相違（相違理由①）</p> <p>【女川】運用の相違（相違理由①）</p> <p>【大飯】運用の相違（相違理由①）</p> <p>【女川】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】運用の相違（相違理由①）</p> <p>・泊は、中央制御室の被ばく評価において、全面マスク（電動ファンなし）を着用するとして評価していることから、重大事故等時に着用する全面マスクの種類を指定していない。（大飯と同様）</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>② 運転員等は、中央制御室及び現場にて全面マスクを着用し、リークチェックを行う。</p> <p>(c) 操作の成立性 全交流動力電源喪失時においても、可搬型照明 (SA) を設置し、代替交流電源から給電することで照明を確保できるため、全面マスクを着用することができる。</p> <p>b. 放射線防護に関する教育等について 全面マスクの着用については、内部被ばく防止のため日常的な作業においても着用しており、全面マスクの着用方法についての教育訓練は社内教育（「電離放射線障害防止規則」に基づく特別教育、「原子力施設における放射線業務及び緊急作業に係る安全衛生管理対策の強化について」（厚生労働省通達：基発 0810 第1号）に基づく教育）にて実施する。</p> <p>また、全面マスクは、定期的な点検にて健全性を確認する。</p> <p>以上により、重大事故等時においても適正に全面マスクを装着できる体制を整備する。</p> <p>c. 重大事故等時の運転員等の被ばく低減及び被ばく線量の平準化 炉心損傷が予想される事態となった場合又は炉心損傷の兆候が見られた場合、運転員の被ばく低減及び被ばく線量の平準化のため、当直課長は発電所対策本部長等と協議の上、長期的な保安の観点から運転員の交代要員体制を整備する。</p> <p>交代要員体制は、交代要員として通常勤務帯の運転員を当直交代サイクルに充て構成する等の運用を行うことで、被ばく線量の平準化を行う。また、運転員等について運転員交代に伴う移動時の放射線防護措置や、チェンジングエリア等の各境界における汚染管理を行うことで運転員等の被ばく低減を図る。</p>	<p>② 運転員（中央制御室）Aは、電動ファン付き全面マスクの使用前点検を行い、異常がある場合は予備品と交換する。運転員（中央制御室）Aは、電動ファン付き全面マスクを着用しリークチェックを行う。</p> <p>(c) 操作の成立性 全交流動力電源喪失時においても、運転員（中央制御室）は可搬型照明 (SA) を設置することで照明を確保できるため、全面マスク等の着用は対応可能である。</p> <p>b. 放射線防護に関する教育等 定期検査等においてマスク着用の機会があることから、基本的にマスク着用に関して習熟している。 また、放射線業務従事者指定時及び定期的に、放射線防護に関する教育・訓練を実施している。講師による指導のもとフィッティングテスターを使用したマスク着用訓練において、漏れ率（フィルタ透過率含む）2%を担保できるよう正しくマスクを着用できることを確認する。</p> <p>c. 重大事故等時の運転員の被ばく低減及び被ばく線量の平準化 炉心損傷が予想される事態となった場合又は炉心損傷の兆候が見られた場合、運転員の被ばく低減及び被ばく線量の平準化のため、長期的な保安確保の観点から運転員の交替要員体制を整備する。</p> <p>交替要員体制は、交替要員として通常勤務帯の運転員を当直交替サイクルに充当する等の運用を行うことで、被ばく線量の平準化を行う。また、運転員について運転員交代に伴う移動時の放射線防護措置や、チェンジングエリア等の各境界における汚染管理を行うことで運転員の被ばく低減を図る。</p>	<p>② 運転員等は、中央制御室及び現場で全面マスクの使用前点検を行い、異常がある場合は予備品と交換する。運転員等は、全面マスクを着用し、リークチェックを行う。</p> <p>(c) 操作の成立性 全交流動力電源喪失時においても、運転員（中央制御室）は可搬型照明 (SA) を設置することで照明を確保できるため、全面マスクの着用は対応可能である。</p> <p>b. 放射線防護に関する教育等 全面マスクの着用については、内部被ばく防止のため日常的な作業においても着用しており、全面マスクの着用方法についての教育訓練は社内教育（「電離放射線障害防止規則」に基づく特別教育、「原子力施設における放射線業務及び緊急作業に係る安全衛生管理対策の強化について」（厚生労働省通達：基発 0810 第1号）に基づく教育）にて実施する。講師による指導のもとフィッティングテスターを使用した全面マスク着用訓練において、漏れ率（フィルタ透過率含む）2%を担保できるよう正しく全面マスクを着用できることを確認する。 また、全面マスクは、定期的な点検にて健全性を確認する。</p> <p>以上により、重大事故等時においても適正に全面マスクを装着できる体制を整備する。</p> <p>c. 重大事故等時の運転員の被ばく低減及び被ばく線量の平準化 炉心損傷が予想される事態となった場合又は炉心損傷の兆候が見られた場合、運転員の被ばく低減及び被ばく線量の平準化のため、長期的な保安確保の観点から運転員の交代要員体制を整備する。</p> <p>交代要員体制は、交代要員として通常勤務帯の運転員を当直交代サイクルに充当する等の運用を行うことで、被ばく線量の平準化を行う。また、運転員について運転員交代に伴う移動時の放射線防護措置やチェンジングエリア等の各境界における汚染管理を行うことで運転員の被ばく低減を図る。</p>	<p>【女川】記載方針の相違 ・泊は、前段で定義している「運転員等」が中央制御室及び現場で全面マスクを着用する手順を整備している。（大飯と同様） 【大飯】記載内容の相違（女川実績の反映） ・泊は、全面マスク着用前の使用前点検について記載している。</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映） 【女川】記載表現の相違（大飯と同様）</p> <p>【女川】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映） ・泊は全面マスク着用訓練の判定基準を記載 【女川】記載表現の相違 【女川】運用の相違（相違理由①） ・泊は、手順着手の判断基準に基づき、全面マスクを速やかに着用するため、定期的な点検にて全面マスクの健全性を確認している。（大飯と同様） 【女川】記載方針の相違（大飯と同様）</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】運用の相違（女川実績の反映） ・大飯は、当直課長が発電所対策本部と協議の上、交代要員体制を整備する。 ・泊は、発電所対策本部が交代要員体制を整備する。 ・長期的な保安の観点から、交代要員体制を整備する方針は同様である。 【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映） 【女川、大飯】記載表現の相違</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉 (添付資料 1.16.8、1.16.9)	女川原子力発電所2号炉 (添付資料 1.16.8～1.16.10)	泊発電所3号炉 (添付資料 1.16.9、1.16.10、1.16.11)	相違理由
<p>(5) 其他の手順項目にて考慮する手順</p> <p>代替交流電源設備による中央制御室の電源への給電に関する手順は「1.14 電源の確保に関する手順等」のうち1.14.2.1「代替電源（交流）による給電手順等」にて整備する。</p> <p>操作の判断、確認に係る計装設備に関する手順は「1.15 事故時の計装に関する手順等」のうち、1.15.2「重大事故等時の手順等」にて整備する。</p> <p>(6) 優先順位</p> <p>全交流動力電源喪失時の中央制御室の照明は、常設の多様性拡張設備である中央制御室非常用照明を優先して使用する。</p> <p>中央制御室非常用照明が使用できない場合は、可搬型照明(SA)を設置し内蔵蓄電池による点灯にて照明を確保する。</p> <p>代替交流電源設備からの受電操作が完了すれば、可搬型照明用電源へ接続を行い、引き続き照明を確保する。</p>	<p>(9) 其他の手順項目について考慮する手順</p> <p>原子炉格納容器フィルタベント系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱（現場操作含む）に関する手順は「1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等」にて整備する。</p> <p>常設代替交流電源設備による中央制御室の電源への給電に関する手順は「1.14 電源の確保に関する手順等」にて整備する。</p> <p>操作の判断、確認に係る計装設備に関する手順は「1.15 事故時の計装に関する手順等」にて整備する。</p> <p>中央制御室、屋内現場、緊急時対策所等の相互に通信連絡が必要な箇所と通信連絡を行う手順は、「1.19 通信連絡に関する手順等」にて整備する。</p> <p>(10) 重大事故等時の対応手段の選択</p> <p>重大事故等時の対応手段の選択フローチャートを第1.16-10図に示す。</p> <p>中央制御室の照明は、設計基準事故対処設備である非常用照明を優先して使用する。</p> <p>非常用照明が使用できない場合は、可搬型照明(SA)により照明を確保する。</p> <p>常設代替交流電源設備からの受電操作が完了した場合は、非常用照明へ給電を行い、引き続き中央制御室の照明を確保する。</p>	<p>(5) 其他の手順項目について考慮する手順</p> <p>常設代替交流電源設備による中央制御室の電源への給電に関する手順は「1.14 電源の確保に関する手順等」のうち、1.14.2.1「代替電源（交流）による給電手順等」にて整備する。</p> <p>操作の判断、確認に係る計装設備に関する手順は「1.15 事故時の計装に関する手順等」のうち、1.15.2.1「監視機能喪失」、1.15.2.2「計測に必要な電源の喪失」にて整備する。</p> <p>(6) 重大事故等時の対応手段の選択</p> <p>重大事故等時の対応手段の選択フローチャートを第1.16.7図に示す。</p> <p>全交流動力電源喪失時の中央制御室の照明は、設計基準対象施設である無停電運転保安灯を優先して使用する。</p> <p>無停電運転保安灯が使用できない場合は、可搬型照明(SA)を設置し内蔵蓄電池による点灯にて照明を確保する。</p> <p>常設代替交流電源設備からの受電操作が完了した場合は、無停電運転保安灯へ給電を行い、引き続き中央制御室の照明を確保する。</p>	<p>【女川】記載表現の相違 【大飯】記載方針の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) 【女川】炉型の相違による対応手段の相違</p> <p>【女川】記載表現の相違(大飯と同様)</p> <p>【女川】記載表現の相違(大飯と同様) 【大飯】記載方針の相違</p> <p>【女川】記載方針の相違 ・女川は、中央制御室待聴所で活動するための設備として通信連絡設備を使用するため、具体的な手順のリンク先を記載している。 ・泊は、重大事故等時において用いる通信連絡設備の手順は共通的なものであることから、手順のリンク先を記載しないことで統一している。(大飯と同様)</p> <p>【女川】記載表現の相違(大飯と同様) 【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【女川】記載表現の相違(大飯と同様) 【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>(11) 現場操作のアクセス性</p> <p>中央制御室待避所の居住性を確保するための操作のうち現場操作が必要なものは、中央制御室待避所加圧設備の準備のうち以下の操作である。</p> <ul style="list-style-type: none"> 中央制御室待避所加圧設備高圧空気ボンベユニット接続端止め弁の手動開操作 <p>上記操作は、制御建屋地上1階と制御建屋地下2階での操作のため、当該箇所へのアクセスルートについても第1.16-20図に示す。</p> <p>(添付資料1.16.11)</p> <p>上記の現場操作が必要な箇所へのアクセス性については、外部起因事象として地震、地震随伴火災及び地震による内部溢水を想定した場合のアクセスルートの成立性についても評価し、アクセス性に影響がないことを確認した。</p> <p>(12) 操作の成立性</p> <p>中央制御室及び中央制御室待避所の居住性確保のための設備である中央制御室換気空調系、中央制御室待避所加圧設備の運転は、炉心損傷の確認が起因となっており、当該操作は運転員の被ばく防護の観点から、事象発生後の短い時間で対応することが望ましい。よって、現状の有効性評価シーケンスにおいて、炉心損傷が起こるシーケンスである「大破断LOCA+HPCS失敗+低圧ECCS失敗+全交流動力電源喪失」の事象発生から7日間のタイムチャート（第1.16-11図）で作業の全体像と必要な要員数を示し、それぞれ個別の運転員のタイムチャート（第1.16-12図）で作業項目の成立性を確認した。</p>	<p>(7) 現場操作のアクセス性</p> <p>中央制御室の居住性を確保するための操作のうち現場操作が必要なものは、中央制御室空調装置の運転手順（常設代替交流電源設備により中央制御室空調装置を復旧する場合）のうち以下の操作である。</p> <ul style="list-style-type: none"> 中央制御室空調装置の運転操作のためのダンパ開処置 外気取入れ運転のためのダンパ開及び閉処置 <p>上記操作は、原子炉補助建屋 T.P. 24.8m と原子炉補助建屋 T.P. 28.6m での操作のため、当該箇所へのアクセスルートを第1.16.8図及び第1.16.9図に示す。</p> <p>(添付資料1.16.6)</p> <p>上記の現場操作が必要な箇所へのアクセス性については、外部起因事象として、地震、地震随伴火災及び地震による内部溢水を想定した場合のアクセスルートの成立性についても評価し、アクセス性に影響がないことを確認した。</p> <p>(8) 操作の成立性</p> <p>中央制御室の居住性確保のための設備である中央制御室空調装置の運転は、全交流動力電源喪失の確認が起因となっており、当該操作は運転員の被ばく防護の観点から、事象発生後の短い時間で対応することが望ましい。よって、現状の有効性評価シーケンスにおいて、炉心損傷が起こるシーケンスである「大破断 LOCA 時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故」の事象発生から 24 時間のタイムチャート（第1.16.10図）で作業の全体像と必要な要員数を示し、それぞれ個別の運転員のタイムチャート（第1.16.11図）で作業項目の成立性を確認した。</p>	<p>【大飯】記載方針の相違(女川実績の反映)</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は、中央制御室空調装置の運転を行う場合のアクセス性について整理している。 【女川】炉型の相違による対応手段の相違 <p>【女川】記載表現の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 【女川】炉型の相違による対応手段の相違 【女川】運用の相違 泊は、全交流動力電源喪失により、中央制御室空調装置が自動で閉回路循環運転に切り替わらない場合に、手で中央制御室空調装置を起動する手順に着手する。

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>1.16.2.2 汚染の持ち込みを防止するための手順等 (1) チェンジングエリアの設置手順 中央制御室の外側が放射性物質により汚染したような状況下において中央制御室への汚染の持ち込みを防止するため、身体サーベイ及び防護具の着替え等を行うためのチェンジングエリアを設置する手順を整備する。なお、チェンジングエリアの区画は恒設化しており、ゴミ箱等の設置を行うことにより使用可能となる。</p> <p>【比較のため、比較表P1.16-31より再掲】</p> <p>チェンジングエリア内には、防護具の脱衣エリア、放射性物質による汚染を確認するための身体サーベイエリア及び運転員等の放射性物質による汚染が確認された場合の除染エリアを設け、緊急安全対策要員1名にて現場作業を行う運転員等の身体サーベイを行い、汚染が確認された場合、身体サーベイエリアに隣接した除染エリアにて除染を行う。</p> <p>濡れウエス等による拭き取り除染を行うことを基本とするが、拭き取りにて除染ができない場合は簡易シャワーにて汚染部位の水洗による除染を行う。簡易シャワーを用いた除染による廃水はウエスに染み込ませることで放射性廃棄物として廃棄する。</p> <p>なお、常設の照明が使用できない場合においてもチェンジングエリアの運用を可能にするため、可搬型照明（SA）を設置し代替交流電源設備から給電する。</p> <p>(添付資料 1.16.10, 1.16.11)</p> <p>また、可搬型照明（SA）を設置し代替交流電源設備に接続する。</p>	<p>1.16.2.2 汚染の持ち込みを防止するための手順等 (1) チェンジングエリアの設置及び運用手順 中央制御室の外側が放射性物質により汚染したような状況下において、中央制御室への汚染の持ち込みを防止するため、モニタリング及び作業服の着替え等を行うためのチェンジングエリアを設置する手順を整備する。</p> <p>チェンジングエリアには、靴及びヘルメット等を脱衣する下足エリア、防護具を脱衣する脱衣エリア、放射性物質による要員や物品の汚染を確認するためのサーベイエリア、汚染が確認された際に除染を行う除染エリアを設け、放射線管理班員等が汚染検査及び除染を行うとともに、チェンジングエリアの汚染管理を行う。除染エリアは、サーベイエリアに隣接して設置し、除染はウェットティッシュでの拭き取りを基本とするが、拭き取りにて除染できない場合は、簡易シャワーにて水洗による除染を行う。簡易シャワーで発生した汚染水は、必要に応じてウエスへ染み込ませる等により固体廃棄物として廃棄する。</p> <p>また、チェンジングエリア設置場所付近の全照明が消灯した場合は、乾電池内蔵型照明を設置する。</p> <p>(添付資料 1.16.7)</p>	<p>1.16.2.2 汚染の持ち込みを防止するための手順等 (1) チェンジングエリアの設置及び運用手順 中央制御室の外側が放射性物質により汚染したような状況下において、中央制御室への汚染の持ち込みを防止するため、身体サーベイ、作業服の着替え等を行うためのチェンジングエリアを設置する手順を整備する。</p> <p>チェンジングエリアには、靴等を脱衣する靴着脱エリア、防護具及びヘルメットを脱衣する脱衣エリア、放射性物質による要員や物品の汚染を確認するためのスクリーニングエリア、汚染が確認された際に除染を行う除染エリアを設け、放管班員が汚染検査及び除染を行うとともに、チェンジングエリアの汚染管理を行う。除染エリアは、スクリーニングエリアに隣接して設置し、除染はウェットティッシュでの拭き取りを基本とするが、拭き取りにて除染できない場合は、簡易シャワーにて水洗による除染を行う。簡易シャワーで発生した汚染水は、必要に応じてウエスへ染み込ませる等により固体廃棄物として廃棄する。</p> <p>また、チェンジングエリア設置場所付近の全照明が消灯した場合は、可搬型照明（SA）を設置し常設代替交流電源設備から給電する。</p> <p>(添付資料 1.16.8, 1.16.9)</p>	<p>相違理由</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) 【大飯】記載方針の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映) 【大飯】設備の相違(相違理由④)</p> <p>【大飯】記載箇所の相違(女川実績の反映) ・記載内容の比較のため、大飯のチェンジングエリアの運用について再掲 【女川】運用の相違 ・女川は下足エリアでヘルメットを外すのに対し、泊は脱衣エリアで外す違いがある。これはヘルメットをタイベックの外側に被るか内側に被るかの違いによる。 【女川】記載表現の相違 【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【女川】設備の相違 ・泊のチェンジングエリア照明は、可搬型照明(SA)を重大事故等対処設備として使用する。(大飯と同様) 【女川、大飯】記載方針の相違 ・女川は、チェンジングエリア設置の概要等を整理した添付資料を紐づけしている。 ・泊は、チェンジングエリア設置の概要等を整理した添付資料に加えて、中央制御室に配備する防護具・資機材等を整理した添付資料を紐づけしている。(大飯と同様)</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>a. 手順着手の判断基準</p> <p>原子力災害対策特別措置法第10条特定事象が発生した場合。</p> <p>b. 操作手順</p> <p>チェンジングエリアを設置するための手順は以下のとおり。タイムチャートを第1.16.4図に示す。</p> <p>① 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき緊急安全対策要員にチェンジングエリアへのゴミ箱等の設置を指示する。</p> <p>② 緊急安全対策要員は、現場にてアコーディオンカーテンにより区画を確保した後、粘着マット、バリア及びゴミ箱を設置し、空気浄化装置を起動する。なお、チェンジングエリア非常用照明が機能喪失している場合は、可搬型照明(SA)を内蔵蓄電池により点灯し照明を確保する。</p>	<p>a. 手順着手の判断基準</p> <p>「原子力災害対策特別措置法」第10条特定事象が発生した後、放射線管理班長が、事象進展の状況(炉心損傷を判断した場合^{※3}等)、参集済みの要員数を考慮して、チェンジングエリア設営を行うと判断した場合。</p> <p>※3 格納容器内雰囲気放射線モニタで原子炉格納容器内のガンマ線線量率が、設計基準事故相当のガンマ線線量率の10倍を超えた場合、又は格納容器内雰囲気放射線モニタが使用できない場合に原子炉圧力容器温度で300℃以上を確認した場合。</p> <p>(添付資料 1.16.5)</p> <p>b. 操作手順</p> <p>チェンジングエリアを設置するための手順の概要は以下のとおり。タイムチャートを第1.16-13図に示す。</p> <p>① 放射線管理班長は、手順着手の判断基準に基づき、放射線管理班員に中央制御室の出入口付近に、チェンジングエリアを設置するよう指示する。</p> <p>② 放射線管理班員は、チェンジングエリア設置場所へ移動後、チェンジングエリア用資機材を準備し、チェンジングエリア設置場所の照明が確保されていない場合、乾電池内蔵型照明を設置し、照明を確保する。</p> <p>③ 放射線管理班員は、中央制御室出入口付近に平常時より設置済みの床、壁の養生シートに破損等がないことを確認し、必要に応じて補修作業を実施する。</p>	<p>a. 手順着手の判断基準</p> <p>「原子力災害対策特別措置法」第10条第1項に該当する事象又は「原子力災害対策特別措置法」第15条第1項に該当する事象が発生した後、放管班長が、事象進展の状況(炉心損傷を判断した場合^{※7}等)、参集済みの要員数を考慮して、チェンジングエリア設営を行うと判断した場合。</p> <p>※7 炉心出口温度が350℃以上及び格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ)の指示値が1×10⁵mSv/h以上の場合。</p> <p>(添付資料 1.16.13)</p> <p>b. 操作手順</p> <p>チェンジングエリアを設置するための手順の概要は以下のとおり。タイムチャートを第1.16.12図に示す。</p> <p>① 放管班長は、手順着手の判断基準に基づき、放管班員に中央制御室の出入口付近に、チェンジングエリアを設置するよう指示する。</p> <p>② 放管班員は、チェンジングエリア設置場所へ移動後、チェンジングエリア用資機材を準備し、チェンジングエリア設置場所の照明が確保されていない場合、可搬型照明(SA)を設置し、照明を確保する。</p> <p>③ 放管班員は、養生シートにてチェンジングエリア床面全体を養生し、靴着脱エリアに粘着マットを敷く。</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川】記載表現の相違</p> <p>【大飯】運用の相違(女川実績の反映)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・大飯は、第10条特定事象が発生した場合にチェンジングエリア設置を判断する。 ・泊も大飯と同様の判断基準としていたが、中央制御室の外側が放射性物質により汚染しないような事象の場合には、チェンジングエリアを設置しない方針であることから、女川実績を踏まえ手順着手の判断基準の記載を充実化するとともに、放管班員を管理する放管班長がチェンジングエリア設置を判断することとした。 ・中央制御室の外側が放射性物質により汚染したような状況下において、チェンジングエリアを設置し、中央制御室への汚染の持込みを防止する方針は同様である。 <p>【女川】記載方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・原災法第15条事象発生を考慮した記載としている。(60条及び技術的能力1.17との記載表現統一) <p>【大飯】記載方針の相違(女川実績の反映)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊は、炉心損傷の判断をチェンジングエリア設営の判断基準の1つとしていることから、炉心損傷の判断基準について整理した添付資料を紐づけしている。 <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】運用の相違(女川実績の反映)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊は、チェンジングエリア設置を判断した放管班長が発電所に常駐している放管班員に設置を指示する。 <p>【大飯】設備の相違(相違理由④)</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】設備の相違(相違理由④)</p> <p>【女川】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊のチェンジングエリア照明は、可搬型照明(SA)を重大事故等対処設備として使用する。(大飯と同様) <p>【女川】記載表現の相違</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>③ 緊急安全対策要員は、現場にて代替交流電源設備による非常用母線の受電操作が完了していることを確認し、可搬型照明（SA）を可搬型照明用電源に接続する。</p> <p>c. 操作の成立性 中央制御室チェン징エリアについては、区画を恒設化しており、上記の対応は緊急安全対策要員1名で行い、一連の作業の所要時間は約27分（中央制御室の出入口付近（1箇所））と想定する。 チェン징エリア内には、防護具の脱衣エリア、放射性物質による汚染を確認するための身体サーベイエリア及び運転員等の放射性物質による汚染が確認された場合の除染エリアを設け、緊急安全対策要員1名にて現場作業を行う運転員等の身体サーベイを行い、汚染が確認された場合、身体サーベイエリアに隣接した除染エリアにて除染を行う。 濡れウエス等による拭き取り除染を行うことを基本とするが、拭き取りにて除染ができない場合は簡易シャワーにて汚染部位の水洗による除染を行う。簡易シャワーを用いた除染による廃水はウエスに染み込ませることで放射性廃棄物として廃棄する。 なお、常設の照明が使用できない場合においてもチェン징エリアの運用を可能にするため、可搬型照明（SA）を設置し代替交流電源設備から給電する。 （添付資料 1.16.10, 1.16.11）</p>	<p>④ 放射線管理班員は、各エリアの必要箇所にバリア、棚、ゴミ箱及び積層シート等を設置する。 ⑤ 放射線管理班員は、除染エリア用ハウスの組立て及び簡易シャワーを設置する。 ⑥ 放射線管理班員は、中央制御室入口付近に可搬型空気浄化設備を設置する。 ⑦ 放射線管理班員は、サーベイエリアに表面汚染密度測定用サーベイメータ等を設置する。</p> <p>c. 操作の成立性 上記の対応は、放射線管理班員2名で行い、作業開始から90分以内で対応可能である。</p>	<p>④ 放管班員は、各エリアの境界となるバリアを設置する。 ⑤ 放管班員は、チェン징エリアの壁面を養生シートにて養生する。 ⑥ 放管班員は、靴着脱エリア及び脱衣エリアにグリーンハウスを設置し、床面の養生シートと隙間無く養生テープにて養生する。 ⑦ 放管班員は、ゴミ箱、GM汚染サーベイメータ等を必要な箇所に設置する。 ⑧ 放管班員は、除染エリア用の簡易テントを組立て簡易テント内に簡易シャワー等を設置する。 ⑨ 放管班員は、スクリーニングエリア内の退室及び入室の動線分離用のフェンスを設置する。 ⑩ 発電課長（当直）は、常設代替交流電源設備による非常用母線の受電操作が完了していることを確認し、放管班員に可搬型照明（SA）を緊急用コンセントへ接続できることを連絡する。 ⑪ 放管班員は、可搬型照明（SA）を緊急用コンセントに接続する。</p> <p>c. 操作の成立性 上記の操作は、放管班員2名にて作業を実施した場合、作業開始を判断してからチェン징エリアの設置完了まで100分以内で可能である。</p>	<p>【女川】設備の相違(相違理由④)</p> <p>【大飯】運用の相違(相違理由④) ・泊は、発電課長(当直)が放管班員へ非常用母線の受電が完了し、緊急用コンセントへ接続できることを連絡する。放管班は中央制御室に隣接したエリアで作業を実施しているため、発電課長(当直)との連携は可能。</p> <p>【大飯】設備の相違(相違理由④) 【女川、大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載箇所の相違 ・チェン징エリアの運用の比較については、泊の記載箇所に大飯の記載内容を再掲し、再掲した場所に相違理由を整理する。</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(2) 優先順位</p> <p>全交流動力電源喪失時のチェンジングエリアの照明は、常設の多様性拡張設備であるチェンジングエリア非常用照明を優先して使用する。チェンジングエリア非常用照明が使用できない場合は可搬型照明（SA）を設置し、代替交流電源設備からの受電操作が完了すれば、可搬型照明用電源へ接続を行い、引き続き照明を確保する。</p>	<p>【島根原子力発電所2号炉 技術的能力審査基準1.16まとめ資料(1.16.2.2 (2))より引用】</p> <p>(2) 現場操作のアクセス性</p> <p>中央制御室への汚染の持ち込みを防止するための対応のうち現場対応が必要なものは、チェンジングエリアの設営である。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・チェンジングエリアの設営 <p>上記作業は、タービン建物2階運転員控室前通路帯での作業のため、当該箇所へのアクセスルートを第1.16-20図に示す。</p> <p>上記、現場操作が必要な箇所へのアクセス性については、外部起因事象として地震、地震随伴火災及び地震による内部溢水を想定した場合のアクセスルートの成立性についても評価し、アクセス性に影響がないことを確認した。</p>	<p>(2) 重大事故等時の対応手段の選択</p> <p>全交流動力電源喪失時のチェンジングエリアの照明は、設計基準対象施設である無停電運転保安灯を優先して使用する。無停電運転保安灯が使用できない場合は、可搬型照明（SA）を設置し、常設代替交流電源設備からの受電操作が完了すれば、緊急用コンセントへ接続を行い、引き続き照明を確保する。</p> <p>(3) 現場操作のアクセス性</p> <p>中央制御室への汚染の持ち込みを防止するための対応のうち現場対応が必要なものは、チェンジングエリアの設営である。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・チェンジングエリアの設営 <p>上記作業は、中央制御室前通路での作業のため、当該箇所へのアクセスルートを第1.16.13図に示す。</p> <p>上記の現場操作が必要な箇所へのアクセス性については、外部起因事象として、地震、地震随伴火災及び地震による内部溢水を想定した場合のアクセスルートの成立性についても評価し、アクセス性に影響がないことを確認した。</p>	<p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【女川】記載方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊は、チェンジングエリア照明の優先順位を記載している。(大飯と同様) <p>【女川、大飯】記載方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊は、チェンジングエリア設営を行う場合のアクセス性について整理している。(島根と同様) ・チェンジングエリア設営を行う場合のアクセス性については、島根2号炉の記載内容を引用し、相違理由を整理する。 <p>【島根】設備名称の相違</p> <p>【島根】記載表現の相違</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>【大飯発電所 発電用原子炉設置許可申請書（3/4号炉 完本）令和2年12月現在 より引用】</p> <p>1.16.2.3 放射性物質の濃度を低減するための手順等</p> <p>(1) アニュラス空気浄化設備の運転手順等</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合において、原子炉格納容器から漏えいした空気中の放射性物質の濃度を低減するために必要な手段として、アニュラス空気浄化設備による放射性物質の濃度低減を行う。</p> <p>アニュラス空気浄化ファンを運転し、原子炉格納容器から漏えいした空気を放射性物質の濃度低減機能を有するアニュラス空気浄化フィルタユニットを通して排出し、放出される放射性物質の濃度を低減する手順を整備する。</p> <p>また、全交流動力電源が喪失した場合、アニュラス空気浄化系の弁に窒素ポンペ（代替制御用空気供給用）から窒素を供給又は可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）から代替空気を供給することにより、アニュラス空気浄化設備を運転するための系統構成を行い、代替電源設備である空冷式非常用発電装置から給電した後、アニュラス空気浄化ファンを運転する手順を整備する。</p> <p>操作手順については、交流動力電源及び常設直流電源が健全な場合と喪失した場合に分けて記載する。</p> <p>a. 交流動力電源及び常設直流電源が健全である場合</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>非常用炉心冷却設備作動信号が発信した場合。</p> <p>(b) 操作手順</p> <p>アニュラス空気浄化設備運転による放射性物質の濃度を低減するための手順は、「1.10 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等」のうち、1.10.2.1(1) a. 「交流動力電源及び常設直流電源が健全である場合の操作手順」にて整備する。</p>	<p>1.16.2.3 運転員等の被ばくを低減するための手順等</p> <p>(1) 非常用ガス処理系による運転員等の被ばく防止手順</p> <p>a. 非常用ガス処理系起動手順</p> <p>原子炉建屋原子炉棟内を負圧に維持することで、重大事故等により原子炉格納容器から原子炉建屋原子炉棟内に漏えいしてくる放射性物質が原子炉建屋原子炉棟から直接環境へ放出されることを防ぎ、運転員等の被ばくを未然に防ぐために非常用ガス処理系を起動する手順を整備する。</p> <p>全交流動力電源喪失により非常用ガス処理系が起動できない場合は、常設代替交流電源設備により非常用ガス処理系の電源を確保する。</p> <p>常設代替交流電源設備に関する手順等は「1.14 電源の確保に関する手順等」にて整備する。</p> <p>(a) 交流動力電源が確保されている場合</p> <p>i. 手順着手の判断基準</p> <p>原子炉水位低(L-3)、ドライウェル圧力高、原子炉建屋原子炉棟排気放射能高、燃料取替エリア放射能高及び原子炉建屋原子炉棟換気空調系全停のいずれかの信号が発生した場合。</p> <p>ii. 操作手順</p> <p>非常用ガス処理系を起動する手順は以下のとおり。非常用ガス処理系の概要図を第1.16-14図に示す。タイムチャートを第1.16-15図に示す。</p> <p>① 発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に非常用ガス処理系A系及びB系の自動起動の確認を指示する。</p> <p>② 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて、隔離信号により非常用ガス処理系排風機A系及びB系が起動したことを確認するとともに、非常用ガス処理系トレイン出口流量指示値の上昇を確認する。</p> <p>③ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて、非常用ガス処理系入口弁及び非常用ガス処理系フィルタ装置出口弁が全開、非常用ガス処理系空気乾燥装置入口弁が</p>	<p>1.16.2.3 放射性物質の濃度を低減するための手順等</p> <p>(1) アニュラス空気浄化設備の運転手順</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合において、原子炉格納容器から漏えいした空気中の放射性物質の濃度を低減するために必要な手段として、アニュラス空気浄化設備による放射性物質の濃度低減を行う。</p> <p>アニュラス空気浄化ファンを運転し、原子炉格納容器から漏えいした空気を放射性物質の濃度低減機能を有するアニュラス空気浄化フィルタユニットを通して排出し、放出される放射性物質の濃度を低減する手順を整備する。</p> <p>また、全交流動力電源が喪失した場合においても、B系アニュラス空気浄化設備の弁及びダンパにアニュラス全量排気弁等操作用可搬式窒素ガスポンペから窒素を供給することにより、アニュラス空気浄化設備を運転するための系統構成を行い、常設代替交流電源設備である代替非常用発電機から給電した後、B-アニュラス空気浄化ファンを運転する手順を整備する。</p> <p>操作手順については、交流動力電源及び常設直流電源が健全な場合と喪失した場合に分けて記載する。</p> <p>a. 交流動力電源及び常設直流電源が健全である場合</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>非常用炉心冷却設備作動信号が発信した場合。</p> <p>(b) 操作手順</p> <p>アニュラス空気浄化設備運転による放射性物質の濃度を低減するための手順は、「1.10 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等」のうち、1.10.2.1(1) a. (a) 「交流動力電源及び常設直流電源が健全である場合の操作手順」にて整備する。</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川】炉型の相違による対応手段の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】設備の相違(相違理由②)</p> <p>【大飯】設備の相違(相違理由①)</p> <p>【大飯】設備の相違(相違理由②)</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>調整開となることを確認する。</p> <p>④ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて、非常用ガス処理系排風機A系及びB系が起動したことを発電課長に報告する。</p> <p>⑤ 運転員（中央制御室）Aは、非常用ガス処理系起動後に原子炉建屋ブローアウトパネルの開閉状態を確認し、開放状態になっている場合は、「1.16.2.3 (1) c. (a) 中央制御室での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順」の操作手順を実施し、原子炉建屋ブローアウトパネル部を閉止する。</p> <p>⑥ 発電課長は、環境へのガス放出量の増大、フィルタトレインに湿分を含んだ空気が流入すること等を考慮し、運転員に非常用ガス処理系A系又はB系の停止準備を開始するよう指示する。</p> <p>⑦ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて、非常用ガス処理系排風機A系又はB系を停止し、発電課長に報告する。</p> <p>⑧ 発電課長は、運転員に原子炉建屋換気空調系が隔離され全停していることを確認するように指示する。</p> <p>⑨ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて原子炉建屋換気空調系が隔離され全停していることを確認し、発電課長に報告する。</p> <p>iii. 操作の成立性</p> <p>上記の操作は、運転員（中央制御室）1名にて作業を実施した場合、作業開始を判断してから非常用ガス処理系の起動まで5分以内で対応可能である。</p> <p>原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止操作については、運転員（中央制御室）1名にて5分以内で対応可能である。</p>	<p>(c) 操作の成立性</p> <p>上記の操作は、運転員（中央制御室）1名にて作業を実施した場合、作業開始を判断してからアニユラス空気浄化ファンの起動まで5分以内で可能である。</p>	<p>【大飯】記載方針の相違(女川実証の反映)</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>【大阪発電所 発電用原子炉設置許可申請書（3/4号炉 完本）令和2年12月現在 より引用】</p> <p>b. 全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合</p> <p>(a) 窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）によるアンユラス空気浄化設備の運転</p> <p>i. 手順着手の判断基準 全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合。</p> <p>ii. 操作手順 全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合、代替電源設備による給電後、アンユラス空気浄化設備の運転による放射性物質の濃度を低減する手順の概要は以下のとおり。概略系統を第1.16.5図に、タイムチャートを第1.16.6図に示す。</p> <p>① 当直課長は、手順着手の判断基準に基づき運転員等に窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）を用いたアンユラス空気浄化設備の運転による放射性物質の濃度低減の系統構成を指示する。</p> <p>② 運転員等は、現場で窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）の使用準備を行い、窒素を供給するための系統構成を行う。</p> <p>③ 運転員等は、現場で他の系統と連絡する弁の閉を確認後、窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）より窒素を供給し、アンユラス排気弁、アンユラス全量排気弁及びアンユラス少量排気弁の空気供給配管に充気する。充気が完了すればアンユラス排気弁、アンユラス全量排気弁及びアンユラス少量排気弁へ窒素を供給する。</p>	<p>(b) 全交流動力電源が喪失した場合 全交流動力電源喪失時において、常設代替交流電源設備からの受電により非常用ガス処理系が自動起動しない場合に非常用ガス処理系を手動で起動する手順を整備する。 なお、原子炉建屋ブローアウトパネルが開放した場合は、「1.16.2.3 (1)c. (a) 中央制御室での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順」に従い閉止を行う。</p> <p>i. 手順着手の判断基準 全交流動力電源喪失時において、常設代替交流電源設備からの受電により非常用ガス処理系が自動起動しない場合。</p> <p>ii. 操作手順 非常用ガス処理系が自動起動しない場合に、非常用ガス処理系A系を再起動する手順の概要は以下のとおり（非常用ガス処理系B系の起動手順も同様）。非常用ガス処理系概要図を第1.16-14 図に、タイムチャートを第1.16-16 図に示す。</p> <p>① 発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に非常用ガス処理系の起動の準備を指示する。</p> <p>② 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて原子炉建屋ブローアウトパネルの閉止を確認し、非常用ガス処理系の運転を実施するために必要な排風機、電動弁及び監視計器の電源が確保されていることを状態表示にて確認する。</p> <p>③ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて非常用ガス処理系入口弁及び非常用ガス処理系フィルタ装置出口弁が全開であることを確認する。なお、非常用ガス処理系入口弁及び非常用ガス処理系フィルタ装置出口弁が全開でない場合は、中央制御室にて系統構成を実施する。</p> <p>④ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて発電課長に非常用ガス処理系の準備が完了したことを報告する。</p> <p>⑤ 発電課長は、運転員に非常用ガス処理系の起動を指示する。</p> <p>⑥ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて非常用ガス処理系排風機（A）を起動し、非常用ガス処理系トレイン出口流量指示値の上昇を確認した後、発電課長に報告する。</p>	<p>b. 全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合。</p> <p>(b) 操作手順 全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合、常設代替交流電源設備による給電後、アンユラス空気浄化設備の運転による放射性物質の濃度を低減する手順の概要は以下のとおり。概要図を第1.16.14図に、タイムチャートを第1.16.15図に示す。</p> <p>① 発電課長（当直）は、手順着手の判断基準に基づき、運転員及び災害対策要員にアンユラス全量排気弁等操作用可搬型窒素ガスポンベを用いたB系アンユラス空気浄化設備の運転による放射性物質の濃度低減の系統構成を指示する。</p> <p>② 災害対策要員は、現場で試料採取室排気隔離ダンパの閉処置を実施する。</p> <p>③ 運転員（現場）B及び災害対策要員は、現場でアンユラス全量排気弁等操作用可搬型窒素ガスポンベの使用準備を行い、窒素を供給するための系統構成を行う。</p> <p>④ 運転員（現場）B及び災害対策要員は、現場で他の系統と連絡する弁の閉を確認後、アンユラス全量排気弁等操作用可搬型窒素ガスポンベより窒素を供給し、B-アンユラス排気ダンパ及びB-アンユラス全量排気弁の空気供給配管に充気する。充気が完了すればB-アンユラス排気ダンパ及びB-アンユラス全量排気弁へ窒素を供給する。</p>	<p>【女川】炉型の相違による対応手段の相違</p> <p>【大阪】設備の相違(相違理由①) ・大阪は、アンユラス空気浄化設備の空気作動式の弁の系統構成において、窒素ポンベを使用する手段と可搬式空気圧縮機を使用する手段を有しているため、それぞれの手段の項目を整理している。 ・泊は、窒素ポンベにより系統構成を実施する手順のため項目分けの必要なし。</p> <p>【大阪】記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【大阪】設備の相違(相違理由②)</p> <p>【大阪】設備の相違(相違理由③)</p> <p>【大阪】設備の相違(相違理由④)</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>④ 当直課長は、窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）を用いたアンユラス空気浄化設備の運転が可能となり、非常用炉心冷却設備作動信号が発信すれば、運転員等にアンユラス空気浄化ファンの起動を指示する。</p> <p>⑤ 運転員等は、中央制御室で代替電源によりアンユラス空気浄化設備に給電されていることを確認し、中央制御室からアンユラス空気浄化ファンを起動し、アンユラス排気弁、アンユラス全量排気弁及びアンユラス少量排気弁が自動で開となることを確認する。</p> <p>⑥ 運転員等は、中央制御室でアンユラス空気浄化ファンの運転確認を実施し、アンユラス圧力が低下することを確認する。</p> <p>⑦ 当直課長は、炉心出口温度等により、炉心損傷と判断すれば、運転員等にアンユラス空気浄化ファンの運転確認を指示する。</p> <p>⑧ 運転員等は、中央制御室でアンユラス空気浄化ファンの運転確認を実施する。</p> <p>iii. 操作の成立性 上記の対応は中央制御室にて1ユニット当たり運転員等1名、現場にて1ユニット当たり運転員等1名により作業を実施し、所要時間は約55分と想定する。</p> <p>円滑に作業ができるように移動経路を確保し、可搬型照明、通信設備等を整備する。窒素ポンベ接続については速やかに作業ができるよう作業場所近傍に使用工具を配備する。作業環境の周囲温度は通常運転状態と同程度である。</p> <p>(b) 可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）によるアンユラス空気浄化設備の運転</p> <p>i. 手順着手の判断基準 窒素ポンベ（代替制御用空気供給用）によるアンユラス空気浄化設備の運転ができない場合。</p>	<p>iii. 操作の成立性 上記の操作は、運転員（中央制御室）1名にて作業を実施した場合、作業開始を判断してから非常用ガス処理系の起動まで5分以内で対応可能である。</p>	<p>⑤ 運転員（現場）B及び災害対策要員は、アンユラス全量排気弁等操作用可搬型窒素ガスポンベを用いたB系アンユラス空気浄化設備の運転による放射性物質の濃度低減の系統構成が完了したことを発電課長（当直）に報告する。</p> <p>⑥ 発電課長（当直）は、アンユラス全量排気弁等操作用可搬型窒素ガスポンベを用いたアンユラス空気浄化設備の運転が可能となり、非常用炉心冷却設備作動信号が発信すれば、運転員にB-アンユラス空気浄化ファンの起動を指示する。</p> <p>⑦ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室で常設代替交流電源設備によりB系アンユラス空気浄化設備に給電されていることを確認し、中央制御室からB-アンユラス空気浄化ファンを起動し、B-アンユラス排気ダンパ及びB-アンユラス全量排気弁を開又は自動で開となることを確認する。</p> <p>⑧ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室でB-アンユラス空気浄化ファンの運転により、アンユラス内圧力が低下することを確認し、発電課長（当直）に報告する。</p> <p>⑨ 発電課長（当直）は、炉心出口温度等により、炉心損傷と判断すれば、運転員にB-アンユラス空気浄化ファンの運転確認を指示する。</p> <p>⑩ 運転員（中央制御室）Aは、中央制御室でB-アンユラス空気浄化ファンの運転確認を実施し、発電課長（当直）に報告する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の操作は、運転員（中央制御室）1名、運転員（現場）1名及び災害対策要員2名にて作業を実施した場合、作業開始を判断してからB-アンユラス空気浄化ファンの起動まで35分以内で可能である。</p> <p>円滑に作業できるように、移動経路を確保し、防護具、照明及び通信連絡設備を整備する。窒素ガスポンベの接続については、速やかに作業ができるよう作業場所近傍に使用工具を配備する。室温は通常運転時と同程度である。 （添付資料 1.16.12）</p>	<p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】設備の相違（相違理由②）</p> <p>【大飯】設備の相違（相違理由②）</p> <p>【大飯】記載内容の相違 （高浜1/2/3/4、美浜と同様）</p> <p>【大飯】設備の相違（相違理由②）</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】設備の相違（相違理由②）</p> <p>【大飯】設備の相違（相違理由②）</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載方針の相違</p> <p>・泊は、本手順の現場作業の成立性を整理した添付資料を紐づけしている。</p> <p>【大飯】設備の相違（相違理由①）</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>ii. 操作手順</p> <p>可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）によるアンユラス空気浄化設備の運転による放射性物質の濃度を低減する手順の概要は以下のとおり。概略系統を第1.16.7図に、タイムチャートを第1.16.8図に示す。</p> <ol style="list-style-type: none"> ① 当直課長は、手順着手の判断基準に基づき運転員等に可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）を用いたアンユラス空気浄化設備の運転による放射性物質の濃度低減の系統構成を指示する。 ② 運転員等は、現場で可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）の使用準備を行い、代替空気を供給するための系統構成及び制御用空気系への接続を行う。 ③ 当直課長は、運転員等に可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）の起動、アンユラス排気弁、アンユラス全量排気弁及びアンユラス少量排気弁への代替空気供給を指示する。 ④ 運転員等は、現場で他の系統と連絡する弁の閉を確認後、可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）を起動し、代替空気をアンユラス排気弁、アンユラス全量排気弁及びアンユラス少量排気弁へ供給する。 ⑤ 当直課長は、可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）を用いたアンユラス空気浄化設備の運転が可能となり、非常用炉心冷却設備作動信号が発信すれば、運転員等にアンユラス空気浄化ファンの起動を指示する。 ⑥ 運転員等は、中央制御室で代替電源によりアンユラス空気浄化設備に給電されていることを確認し、中央制御室からアンユラス空気浄化ファンを起動し、アンユラス排気弁、アンユラス全量排気弁及びアンユラス少量排気弁が自動で開となることを確認する。 ⑦ 運転員等は、中央制御室でアンユラス空気浄化ファンの運転確認を実施し、アンユラス圧力が低下することを確認する。 ⑧ 当直課長は、炉心出口温度等により、炉心損傷と判断すれば、運転員等にアンユラス空気浄化ファンの運転確認を指示する。 ⑨ 運転員等は、中央制御室でアンユラス空気浄化ファンの運転確認を実施する。 <p>iii. 操作の成立性</p> <p>上記の対応は中央制御室にて1ユニット当たり運転員等1名、現場にて1ユニット当たり運転員等1名により作業を実施し、所要時間は約55分と想定する。</p> <p>円滑に作業ができるように移動経路を確保し、可搬型照明、通信設備等を整備する。可搬式空気圧縮機の接続については速やかに作業ができるよう作業場所近傍に使用工</p>			<p>【大飯】設備の相違（相違理由①）</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>具を配備する。作業環境の周囲温度は通常運転状態と同程度である。</p>	<p>b. 非常用ガス処理系停止手順</p> <p>非常用ガス処理系が運転中に、原子炉建屋内の水素濃度の上昇を確認した場合は、非常用ガス処理系の系統内での水素爆発を回避するため、非常用ガス処理系を停止する。</p> <p>また、耐圧強化ベント系による原子炉格納容器ベント操作を実施する場合についても、原子炉格納容器ベント時の系統構成のため、非常用ガス処理系を停止する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>原子炉建屋地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）の水素濃度が、1.3%に到達した場合、又は耐圧強化ベント系による原子炉格納容器ベント操作を実施する場合。</p> <p>(b) 操作手順</p> <p>非常用ガス処理系を停止する手順は以下のとおり。非常用ガス処理系の概要図を第1.16-14図に示す。タイムチャートを第1.16-17図に示す。</p> <p>① 発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に非常用ガス処理系の停止準備を開始するよう指示する。</p> <p>② 運転員（中央制御室）Aは、非常用ガス処理系排風機の操作スイッチを「引ロック」とし、非常用ガス処理系排風機が停止及び非常用ガス処理系空気乾燥装置入口弁が全閉となることを確認する。</p> <p>③ 運転員（中央制御室）Aは、非常用ガス処理系入口弁及び非常用ガス処理系フィルタ装置出口弁を全閉操作する。</p> <p>④ 運転員（中央制御室）Aは、非常用ガス処理系の停止操作が完了したことを発電課長に報告する。</p> <p>(c) 操作の成立性</p> <p>上記の操作は、運転員（中央制御室）1名にて作業を実施した場合、作業開始を判断してから非常用ガス処理系の停止まで5分以内に対応可能である。</p> <p>c. 原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順</p> <p>原子炉建屋原子炉棟は、重大事故等時においても非常用ガス処理系により内部の負圧を確保することができる。</p> <p>原子炉建屋原子炉棟の気密バウンダリの一部として原子炉建屋に設置する原子炉建屋ブローアウトパネルが非常用ガス処理系運転時に開放状態となっている場合は、内部の負圧を確保するために閉止する。</p> <p>(a) 中央制御室での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順</p> <p>i. 手順着手の判断基準</p>		<p>【女川】炉型の相違による対応手段の相違</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>原子炉建屋ブローアウトパネルが開放状態で交流動力電源が健全な場合。</p> <p>ii. 操作手順</p> <p>中央制御室からの原子炉建屋ブローアウトパネル部を閉止する手順は以下のとおり。タイムチャートを第1.16-18図に示す。</p> <p>① 発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止操作を指示する。</p> <p>② 運転員（中央制御室）Aは、原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置の遠隔操作により原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止操作を実施する。</p> <p>iii. 操作の成立性</p> <p>上記の操作は、運転員（中央制御室）1名にて作業を実施した場合、作業開始を判断してから原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置の閉止操作まで5分以内で対応可能である。</p> <p>(b) 現場での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順</p> <p>i. 手順着手の判断基準</p> <p>原子炉建屋ブローアウトパネルが開放状態で全交流動力電源が喪失及び炉心が健全であることを確認した場合。</p> <p>ii. 操作手順</p> <p>現場での原子炉建屋ブローアウトパネル部を閉止する手順は以下のとおり。タイムチャートを第1.16-19図に示す。</p> <p>① 発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止操作を指示する。</p> <p>② 運転員（現場）A、Bは、原子炉建屋地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）に設置してある開放状態の原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置へ移動後、人力での原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置の操作により、原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止を行う。</p> <p>③ 運転員（現場）A、Bは、原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止操作完了を発電課長へ報告する。</p> <p>iii. 操作の成立性</p> <p>上記の操作は、運転員（現場）2名で実施し、作業開始を判断してから原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置の閉止操作まで200分以内で対応可能である。</p>		

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>【大飯発電所 発電用原子炉設置許可申請書（3/4号炉 原本）令和2年12月現在 より引用】</p> <p>(2) その他の手順項目にて考慮する手順 空冷式非常用発電装置の代替電源に関する手順は「1.14 電源の確保に関する手順等」のうち、1.14.2.1(1)「空冷式非常用発電装置による代替電源（交流）からの給電」にて整備する。また、空冷式非常用発電装置への燃料補給の手順は「1.14 電源の確保に関する手順等」のうち、1.14.2.4(1)「空冷式非常用発電装置等への燃料（重油）補給」にて整備する。</p> <p>操作の判断及び確認に係る計装設備に関する手順は「1.15 事故時の計装に関する手順等」のうち、1.15.2「重大事故等時の手順等」にて整備する。</p> <p>(3) 優先順位 アニュラス空気浄化設備運転による放射性物質の濃度を低減する手順の手段として、以上の手段を用いて、放射性物質の濃度低減を図る。 事故時において、非常用炉心冷却設備作動信号が発信した場合は、アニュラス空気浄化ファンの自動起動を確認する。自動起動していない場合は、手動によりアニュラス空気浄化ファンを起動する。また、全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合、空冷式非常用発電装置からの受電及び窒素ポンペ（代替制御用空気供給用）を用いたアニュラス空気浄化ファンの起動操作を実施する。乾燥空气中に条件が近い窒素ポンペ（代替制御用空気供給用）による窒素供給操作ができない場合は、空冷式非常用発電装置からの受電及び可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）を用いたアニュラス空気浄化ファンの起動操作を実施する。</p>		<p>(2) その他の手順項目について考慮する手順 常設代替交流電源設備の代替電源に関する手順は、「1.14 電源の確保に関する手順等」のうち、1.14.2.1(1)「代替交流電源設備による給電」にて整備する。また、代替非常用発電機への燃料補給の手順は、「1.14 電源の確保に関する手順等」のうち、1.14.2.4「燃料の補給手順」にて整備する。</p> <p>操作の判断及び確認に係る計装設備に関する手順は「1.15 事故時の計装に関する手順等」のうち、1.15.2「重大事故等時の手順等」にて整備する。</p> <p>(3) 重大事故等時の対応手段の選択 アニュラス空気浄化設備運転による放射性物質の濃度を低減する手順の手段として、以上の手段を用いて、放射性物質の濃度低減を図る。 事故時において、非常用炉心冷却設備作動信号が発信した場合は、アニュラス空気浄化ファンの自動起動を確認する。自動起動していない場合は、手動によりアニュラス空気浄化ファンを起動する。また、全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合、常設代替交流電源設備からの受電及びアニュラス全量排気弁等操作用可搬型窒素ガスポンペを用いたB-アニュラス空気浄化ファンの起動操作を実施する。</p>	<p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】手順名称の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】記載方針の相違 ・大飯は、設備によって重油又は軽油を使用することから、補給する燃料を明確にしている。 ・泊は、重大事故等時に使用する設備の燃料はすべて軽油のため識別不要。なお、燃料補給の手順を整備する審査項目の本文にて燃料がすべて軽油であることを記載している。</p> <p>【大飯】設備の相違（相違理由①、②）</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>(2) 現場操作のアクセス性</p> <p>被ばく線量の低減のための操作のうち現場操作が必要なものは、原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置の閉止のうち以下の操作である。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・現場での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止操作 <p>上記操作は、原子炉建屋地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）の操作のため、当該箇所へのアクセスルートを図1.16-20図に示す。</p> <p style="text-align: right;">（添付資料 1.16.11）</p> <p>上記の現場操作が必要な箇所へのアクセス性については、外部起因事象として、地震、地震随伴火災及び地震による内部溢水を想定した場合のアクセスルートの成立性についても評価し、アクセス性に影響がないことを確認した。</p>	<p>(4) 現場操作のアクセス性</p> <p>空気中の放射性物質の濃度を低減するための操作のうち現場操作が必要なものは、アニュラス空気浄化設備の運転手順のうち以下の操作である。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・試料採取室排気隔離ダンパ閉処置 ・アニュラス全量排気弁等操作用可搬型窒素ガスボンベの使用準備、窒素供給のための系統構成 <p>上記操作は、原子炉補助建屋 T.P.40.3m と周辺補機棟 T.P.40.3m での操作のため、当該箇所へのアクセスルートを図1.16.16図に示す。</p> <p style="text-align: right;">（添付資料1.16.12）</p> <p>上記の現場操作が必要な箇所へのアクセス性については、外部起因事象として、地震、地震随伴火災及び地震による内部溢水を想定した場合のアクセスルートの成立性についても評価し、アクセス性に影響がないことを確認した。</p>	<p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊は、アニュラス空気浄化設備の運転を行う場合のアクセス性について整理している。 <p>【女川】炉型の相違による対応手段の相違</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

【大飯発電所 発電用原子炉設置許可申請書（3/4号炉完成）
 令和2年12月現在 より引用】

第1.16-1表 機能喪失を想定する設計基準事故対処設備と整備する手順

対応手段、対処設備、手順書一覧（1/2）

機能喪失を想定する設計基準事故対処設備	対応手段	対処設備	手順書
機能喪失を想定する設計基準事故対処設備	対応手段	中央制御室遮断	—
		中央制御室遮断機	非常時操作手順書（設備別）
		中央制御室非常用簡便ファン*	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」

*1 手順は「1.14 電網の確保に関する手順等」にて整備する。

第1.16-1表 機能喪失を想定する設計基準事故対処設備と整備する手順

対応手段、対処設備、手順書一覧（2/2）

機能喪失を想定する設計基準事故対処設備	対応手段	対処設備	手順書
機能喪失を想定する設計基準事故対処設備	対応手段	非常用ガス処理設備	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」

*1 手順は「1.14 電網の確保に関する手順等」にて整備する。

第1.16.1表 機能喪失を想定する設計基準事故対処設備と整備する手順

対応手段、対処設備、手順書一覧（1/2）

機能喪失を想定する設計基準事故対処設備	対応手段	対処設備	手順書
機能喪失を想定する設計基準事故対処設備	対応手段	中央制御室遮断	—
		中央制御室遮断機	非常時操作手順書（設備別）
		中央制御室非常用簡便ファン*	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」
		中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」

*1 手順は「1.14電網の確保に関する手順等」にて整備する。
 *2 「非常用ガス」：非常用簡便装置、及び「非常用ガス処理系非常用簡便装置」は資機材であるため、重大事故等対応設備としない。
 *3 重大事故等対策において用いる設備の分類
 a：当該表に適合する重大事故等対応設備 b：当該表に適合する重大事故等対応設備 c：自主的対策として整備する重大事故等対応設備

対応手段、対処設備、手順書一覧（2/2）

機能喪失を想定する設計基準事故対処設備	対応手段	対処設備	手順書
機能喪失を想定する設計基準事故対処設備	対応手段	非常用ガス処理設備	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」
		非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」

*1 手順は「1.14電網の確保に関する手順等」にて整備する。
 *2 重大事故等対策において用いる設備の分類
 a：当該表に適合する重大事故等対応設備 b：当該表に適合する重大事故等対応設備 c：自主的対策として整備する重大事故等対応設備

【大飯】
 記載方針の相違（女川実績の反映）
 ・泊は流路及び給電に使用する設備を記載
 【大飯】
 記載方針の相違
 ・泊は可搬型タンクローリーによる燃料補給に使用するディーゼル発電機燃料油貯油槽、ディーゼル発電機燃料油移送ポンプのこれら設備を「常設代替交流電源設備」に含めて整理
 【大飯】
 設備の相違（女川実績の反映）
 ・泊は中央制御室の照明を確保するため可搬型照明を使用
 【女川】
 炉型の相違による対応手段の相違

第1.16.1表 重大事故等における対応手段と整備する手順（1/2）

分類	機能喪失を想定する設計基準事故対処設備	対応手段	対処設備	整備する手順書	手順書の分類
居住性の確保	機能喪失を想定する設計基準事故対処設備	対応手段	中央制御室遮断	—	—
			中央制御室遮断機	非常時操作手順書（設備別）	—
			中央制御室非常用簡便ファン*	「中央制御室非常用簡便ファン」	—
			中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」	—
			中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」	—
			中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」	—
			中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」	—
			中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」	—
			中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」	—
			中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」	—
			中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」	—
			中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」	—
			中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」	—
			中央制御室非常用簡便ファン	「中央制御室非常用簡便ファン」	—

第1.16.1表 重大事故等における対応手段と整備する手順（2/2）

分類	機能喪失を想定する設計基準事故対処設備	対応手段	対処設備	整備する手順書	手順書の分類
居住性の確保	機能喪失を想定する設計基準事故対処設備	対応手段	非常用ガス処理設備	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」	—
			非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」	—
			非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」	—
			非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」	—
			非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」	—
			非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」	—
			非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」	—
			非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」	—
			非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」	—
			非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」	—
			非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」	—
			非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」	—
			非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」	—
			非常用ガス処理系非常用簡便装置	「非常用ガス処理系非常用簡便装置」	—

*1 「大飯発電所」：重大事故等発生時における原子炉制御室の緊急時のための活動に関する所定
 *2 ディーゼル発電機等により駆動する。
 *3 非常用簡便装置の燃料供給に使用する。手順は「1.14 電網の確保に関する手順等」にて整備する。
 *4 非常用簡便装置の燃料供給に使用する。手順は「1.14 電網の確保に関する手順等」にて整備する。
 *5 非常用簡便装置の燃料供給に使用する。手順は「1.14 電網の確保に関する手順等」にて整備する。
 *6 非常用簡便装置の燃料供給に使用する。手順は「1.14 電網の確保に関する手順等」にて整備する。
 *7 当該表に適合する重大事故等対応設備 b：当該表に適合する重大事故等対応設備 c：自主的対策として整備する重大事故等対応設備

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

【大飯発電所 発電用原子炉設置許可申請書（3/4号炉完成）
 令和2年12月現在 より引用】

第1.16-2表 重大事故等対処に係る監視計器

監視計器一覧（1/4）

対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視パラメータ（計器）
中央制御室換気空調系の運転手順	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ(D/W) 格納容器内雰囲気放射線モニタ(S/C)
	原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度
電源（確保）	4-2C 母線電圧 4-2D 母線電圧 125V 直流主母線盤 2A 電圧 125V 直流主母線盤 2B 電圧 125V 直流主母線盤 2A-1 電圧 125V 直流主母線盤 2B-1 電圧	—
	中央制御室換気空調系の運転状態	—
中央制御室待避所の運用手順	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ(D/W) 格納容器内雰囲気放射線モニタ(S/C)
	原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度
電源（確保）	4-2C 母線電圧 4-2D 母線電圧 125V 直流主母線盤 2A 電圧 125V 直流主母線盤 2B 電圧 125V 直流主母線盤 2A-1 電圧 125V 直流主母線盤 2B-1 電圧	—
	中央制御室待避所加圧設備による加圧	赤圧計
中央制御室の照明を確保する手順	電源（喪失）	4-2C 母線電圧 4-2D 母線電圧
	可搬型照明(SA)の設置	—

第1.16.2表 重大事故等対処に係る監視計器

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

監視計器一覧（1/3）

対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視計器
1.16.2.1 居住性を確保するための手順等 (1) 中央制御室空調装置の運転手順		
a. 交流動力電源が確保されている場合	判断基準 信号	・ ECCS 作動 ・ 中央制御室換気系隔離 (M信号) ・ 中央制御室エリアモニタ
	電源	・ 泊幹線 1 L 電圧, 2 L 電圧 ・ 後志幹線 1 L 電圧, 2 L 電圧 ・ 甲母線電圧, 乙母線電圧 ・ 6-A, B 母線電圧
b. 常設代替交流電源設備により中央制御室空調装置を復旧する場合	判断基準 信号	・ 中央制御室換気系隔離 (M信号)
	電源	・ 中央制御室非常用循環ファン操作器表示 ・ 酸素濃度・二酸化炭素濃度計
補機監視機能	判断基準 電源	・ 泊幹線 1 L 電圧, 2 L 電圧 ・ 後志幹線 1 L 電圧, 2 L 電圧 ・ 甲母線電圧, 乙母線電圧 ・ 6-A, B, C1, C2, D 母線電圧
	操作 補機監視機能	・ 6-A, B 母線電圧 ・ 代替非常用発電機電圧, 電力, 周波数 ・ 中央制御室循環ファン操作器表示 ・ 中央制御室非常用循環ファン操作器表示 ・ 中央制御室給気ファン操作器表示
中央制御室内の環境監視	判断基準 電源	・ 酸素濃度・二酸化炭素濃度計

【女川】
 設備の相違
 ・中央制御室空調の隔離信号の相違により監視計器が相違する。(大飯と同様)
 【大飯】
 記載内容の相違
 ・判断基準「電源」について、泊は母線の電圧及び外部電源の電圧を記載。(川内、玄海と同様)
 【女川】
 炉型の相違による対応手段の相違

【比較のため、比較表 P1.16-44 より再掲】

(2) 中央制御室の蒸気確保手順	判断基準 電源	・ 泊幹線 1 L 電圧, 2 L 電圧 ・ 後志幹線 1 L 電圧, 2 L 電圧 ・ 甲母線電圧, 乙母線電圧 ・ 6-A, B, C1, C2, D 母線電圧
	操作	—

【女川】
 記載箇所の相違
 ・記載内容の比較のため、泊の中央制御室の照明を確保する設備について再掲
 【女川】
 記載内容の相違
 ・判断基準「電源」について、泊は母線の電圧及び外部電源の電圧を記載。(川内、玄海と同様)

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

【大飯発電所 発電用原子炉設置許可申請書（3/4号炉完本）令和2年12月現在 より引用】

監視計器一覧（2/3）

対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視計器
1.16.2.1 居住性を確保するための手順等 (2)中央制御室の照明を確保する手順		
判断基準	電源	・4-3(4)A、D、C1、C2、D1、D2母線電圧計
操作	—	—
(3)中央制御室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順		
判断基準	補機監視機能	・中央制御室換気扇モード
操作	補機監視機能	・中央制御室非常用扇風ファン表示灯
操作	中央制御室内の環境監視	・酸素濃度計 ・二酸化炭素濃度計
(4)その他の放射線防護措置等に関する手順		
判断基準	原子炉圧力容器の温度	・炉心出口温度計
操作	原子炉格納容器内の放射線量率	・格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）

第1.16-2表 重大事故等対処に係る監視計器
監視計器一覧（2/4）

対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視パラメータ（計器）
中央制御室の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順	判断基準 中央制御室換気空調系の運転状態	—
	操作 電源（確保）	4-2C 母線電圧 4-2D 母線電圧 125V 直流主母線盤 2A 電圧 125V 直流主母線盤 2B 電圧
中央制御室内の環境監視	判断基準 中央制御室内の環境監視	酸素濃度計 二酸化炭素濃度計
	操作 中央制御室換気空調系の運転状態	—
中央制御室待避所の照明を確保する手順	判断基準 電源（喪失）	4-2C 母線電圧 4-2D 母線電圧
	操作 可搬型照明（SA）の設置	—
中央制御室待避所の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順	判断基準 中央制御室待避所の環境監視	差圧計
	操作 電源（確保）	4-2C 母線電圧 4-2D 母線電圧 125V 直流主母線盤 2B-1 電圧
中央制御室待避所内の環境監視	判断基準 中央制御室待避所内の環境監視	酸素濃度計 二酸化炭素濃度計
	操作 中央制御室待避所の給・排気の調整	差圧計
中央制御室待避所データ表示装置によるプラントパラメータ等の監視手順	判断基準 原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ (D/W) 格納容器内雰囲気放射線モニタ (S/C)
	操作 原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度
電源（確保）	判断基準 電源（確保）	125V 直流主母線盤 2A 電圧 125V 直流主母線盤 2B 電圧 125V 直流主母線盤 2A-1 電圧 125V 直流主母線盤 2B-1 電圧
	操作 データ表示装置（待避所）の起動	—

監視計器一覧（2/3）

対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視計器
1.16.2.1 居住性を確保するための手順等		
(2) 中央制御室の照明を確保する手順	判断基準 電源	・泊幹線 1 L 電圧、2 L 電圧 ・後志幹線 1 L 電圧、2 L 電圧 ・甲母線電圧、乙母線電圧 ・6-A、B、C-1、C-2、D 母線電圧
	操作	—
(3) 中央制御室内の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順	判断基準 補機監視機能	・事故時間回路保護運転モード
	操作 中央制御室内の環境監視	・酸素濃度・二酸化炭素濃度計
1.16.2.1 居住性を確保するための手順等 (4) その他の放射線防護措置等に関する手順等		
a. 重大事故等時の全面マスクの着用手順	判断基準 原子炉圧力容器内の温度	・炉心出口温度
	操作 原子炉格納容器内の放射線量率	・格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）

【大飯】
記載内容の相違
・判断基準「電源」について、泊は母線の電圧及び外部電源の電圧を記載。（川内、玄海と同様）
【大飯】
記載箇所の相違
・泊は、中央制御室外気取入れに係る監視計器を1.16.2.1(1)「中央制御室空調装置の運転手順」に整理している。
【女川】炉型の相違による対応手段の相違

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

【大飯発電所 発電用原子炉設置許可申請書（3/4号炉完了）令和2年12月現在より引用】

監視計器一覧（3/3）

対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視計器	
1.16.2.3 放射性物質の濃度を低減するための手順等 (1) アンユラス空気浄化設備の運転手順等			
a. 交流動力電源及び常設直流電源が健全である場合	判断基準 信号	・安全注入作動警報	
	操作 「1.10 水素発生による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等」のうち、1.10.2.1(1) a. 「交流動力電源及び常設直流電源が健全である場合の操作手順」にて整備する。		
b. 全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合	判断基準 電源	・4-3(4) A、B、C1、C2、D1、D2母線電圧計 ・A、B直流き電機出力電圧計	
	操作	原子炉圧力容器内の温度	・炉心出口温度計
		原子炉格納容器内の放射線量率	・格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）
		アンユラス部の圧力	・アンユラス圧力計
電源	・空冷式非常用発電装置電力計、周波数計		

第1.16-2表 重大事故等対処に係る監視計器

監視計器一覧（3/4）

対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視パラメータ（計器）
チェン징エリアの設置及び運用手順	判断基準 原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ(D/W) 格納容器内雰囲気放射線モニタ(S/C)
	原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度
非常用ガス処理系起動手順	判断基準 電源（確保）	125V 直流主母線盤 2A 電圧 125V 直流主母線盤 2B 電圧 125V 直流主母線盤 2A-1 電圧 125V 直流主母線盤 2B-1 電圧
	操作 チェン징エリアの設置	サーベイメータ
非常用ガス処理系停止手順	判断基準 以下のいずれかの信号 ・原子炉建屋原子炉棟排気放射能高 ・燃料取扱エリア放射能高 ・ドライウエル圧力高 ・原子炉水位低(1-3) ・原子炉建屋原子炉棟排気空調系全停	原子炉建屋原子炉棟排気放射線モニタ 燃料取扱エリア放射線モニタ ドライウエル圧力 原子炉水位（広帯域）
	操作 原子炉建屋原子炉棟排気空調系全停	—
非常用ガス処理系停止手順	判断基準 電源（確保）	4-2C 母線電圧 4-2D 母線電圧 125V 直流主母線盤 2A 電圧 125V 直流主母線盤 2B 電圧
	操作 非常用ガス処理系起動	非常用ガス処理系トレン出口流量 原子炉建屋外気間差圧（東側） 原子炉建屋外気間差圧（西側） 原子炉建屋外気間差圧（南側） 原子炉建屋外気間差圧（北側）
非常用ガス処理系停止手順	判断基準 原子炉建屋原子炉棟内の水素濃度	原子炉建屋内水素濃度
	操作 非常用ガス処理系停止	非常用ガス処理系トレン出口流量 原子炉建屋外気間差圧（東側） 原子炉建屋外気間差圧（西側） 原子炉建屋外気間差圧（南側） 原子炉建屋外気間差圧（北側）

監視計器一覧（3/3）

対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視計器
1.16.2.2 汚染の付着を防止するための手順等		
(1) チェン징エリアの設置及び運用手順	判断基準 原子炉圧力容器内の温度	・炉心出口温度
	操作 チェン징エリアの設置	・格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ） ・6-A、B母線電圧 ・代替非常用発電機電圧、電力、周波数 ・サーベイメータ
1.16.2.3 放射性物質の濃度を低減するための手順等 (1) アンユラス空気浄化設備の運転手順		
a. 交流動力電源及び常設直流電源が健全である場合	判断基準 信号	・ECCS作動
	操作 「1.10 水素発生による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等」のうち、1.10.2.1(1) a. 「交流動力電源及び常設直流電源が健全である場合の操作手順」にて整備する。	
b. 全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合	判断基準 電源	・泊幹線1L電圧、2L電圧 ・後志幹線1L電圧、2L電圧 ・甲母線電圧、乙母線電圧 ・6-A、B、C1、C2、D母線電圧 ・A、B-直流コントロールセンタ母線電圧
	操作 原子炉圧力容器内の温度	・炉心出口温度
非常用ガス処理系停止手順	判断基準 原子炉格納容器内の放射線量率	・格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）
	操作 アンユラス内の圧力	・アンユラス内圧力
非常用ガス処理系停止手順	判断基準 電源	・代替非常用発電機電圧、電力、周波数

【大飯】
 記載方針の相違
 （女川実績の反映）
 ・泊はチェン징エリア設置及び運用のための監視計器を整理
 【女川】
 運用の相違
 ・チェン징エリアを設置する判断基準の相違により監視計器が相違する。
 【女川】炉型の相違による対応手段の相違
 【大飯】記載内容の相違
 ・判断基準「電源」について、泊は母線の電圧及び外部電源の電圧を記載。（川内、玄海と同様）

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																										
<p>第1.16.3表 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>対象条文</th> <th>供給対象設備</th> <th>給電元</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="18">【1.16】 原子炉制御室の居住性等に関する手順等</td> <td rowspan="2">中央制御室空調ファン</td> <td>A2原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>B2原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">中央制御室循環ファン</td> <td>A2原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>B2原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">中央制御室非常用循環ファン</td> <td>A2原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>B2原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">可搬型照明(SA)</td> <td>A1原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>B2原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>Aアニュラス空気浄化ファン</td> <td>A1原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>Bアニュラス空気浄化ファン</td> <td>B1原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>Aアニュラス排気弁</td> <td>A4ソレノイド分電盤</td> </tr> <tr> <td>Aアニュラス全量排気弁</td> <td>A4ソレノイド分電盤</td> </tr> <tr> <td>Aアニュラス少量排気弁</td> <td>A4ソレノイド分電盤</td> </tr> <tr> <td>Rアニュラス排気弁</td> <td>B4ソレノイド分電盤</td> </tr> <tr> <td>Bアニュラス全量排気弁</td> <td>B4ソレノイド分電盤</td> </tr> <tr> <td>Bアニュラス少量排気弁</td> <td>B4ソレノイド分電盤</td> </tr> <tr> <td>可搬式空気圧縮機(代替制御用空気供給用)分電盤</td> <td>可搬式空気圧縮機(代替制御用空気供給用)分電盤</td> </tr> </tbody> </table>	対象条文	供給対象設備	給電元	【1.16】 原子炉制御室の居住性等に関する手順等	中央制御室空調ファン	A2原子炉コントロールセンタ	B2原子炉コントロールセンタ	中央制御室循環ファン	A2原子炉コントロールセンタ	B2原子炉コントロールセンタ	中央制御室非常用循環ファン	A2原子炉コントロールセンタ	B2原子炉コントロールセンタ	可搬型照明(SA)	A1原子炉コントロールセンタ	B2原子炉コントロールセンタ	Aアニュラス空気浄化ファン	A1原子炉コントロールセンタ	Bアニュラス空気浄化ファン	B1原子炉コントロールセンタ	Aアニュラス排気弁	A4ソレノイド分電盤	Aアニュラス全量排気弁	A4ソレノイド分電盤	Aアニュラス少量排気弁	A4ソレノイド分電盤	Rアニュラス排気弁	B4ソレノイド分電盤	Bアニュラス全量排気弁	B4ソレノイド分電盤	Bアニュラス少量排気弁	B4ソレノイド分電盤	可搬式空気圧縮機(代替制御用空気供給用)分電盤	可搬式空気圧縮機(代替制御用空気供給用)分電盤	<p>第1.16-2表 重大事故等対処に係る監視計器 監視計器一覧(4/4)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>対応手段</th> <th>重大事故等の対応に必要な監視項目</th> <th>監視パラメータ(計器)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順</td> <td>非常用ガス処理系の運転状態</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却材圧力バウンダリ破損時の隔離及び減圧完了確認</td> <td>原子炉水位(広帯域) 原子炉圧力 エア放熱機モニタ</td> </tr> <tr> <td>電源(確保)</td> <td>4-2C母線電圧</td> </tr> <tr> <td>操作</td> <td>原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置による閉止</td> <td>原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置開閉状態表示</td> </tr> </tbody> </table> <p>第1.16-3表 「審査基準」における要求事項ごとの給電対象設備</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対象条文</th> <th rowspan="2">供給対象設備</th> <th colspan="2">供給元</th> </tr> <tr> <th>設備</th> <th>母線</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="18">【1.16】 原子炉制御室の居住性等に関する手順等</td> <td rowspan="2">中央制御室送風機</td> <td>常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)</td> <td>非常用低圧母線 P/C 2C系 非常用低圧母線 P/C 2D系</td> </tr> <tr> <td>非常用低圧母線 MCC 2C系</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2D系</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">中央制御室排風機</td> <td>常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2C系</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2D系</td> </tr> <tr> <td>非常用低圧母線 MCC 2C系</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2D系</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">中央制御室再循環送風機</td> <td>常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2C系</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2D系</td> </tr> <tr> <td>非常用低圧母線 MCC 2C系</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2D系</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">中央制御室換気空調系ダクトダンパ(MCR外気吸入ダンパ、MCR少量外気吸入ダンパ、MCR再循環フィルタ装置入口ダンパ、MCR排風機出口ダンパ)</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2C系</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2D系</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2D系</td> </tr> <tr> <td>常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2C系</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2D系</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">中央制御室待避所加圧設備</td> <td>常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2C系</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2D系</td> </tr> <tr> <td>非常用低圧母線 MCC 2D系</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2D系</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2D系</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">非常用ガス処理系</td> <td>常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2C系</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2D系</td> </tr> <tr> <td>非常用低圧母線 MCC 2D系</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2D系</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2D系</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置</td> <td>常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2C系</td> <td>非常用低圧母線 MCC 2D系</td> </tr> </tbody> </table>	対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視パラメータ(計器)	原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順	非常用ガス処理系の運転状態	-	原子炉冷却材圧力バウンダリ破損時の隔離及び減圧完了確認	原子炉水位(広帯域) 原子炉圧力 エア放熱機モニタ	電源(確保)	4-2C母線電圧	操作	原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置による閉止	原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置開閉状態表示	対象条文	供給対象設備	供給元		設備	母線	【1.16】 原子炉制御室の居住性等に関する手順等	中央制御室送風機	常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 P/C 2C系 非常用低圧母線 P/C 2D系	非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系	中央制御室排風機	常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系	非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系	中央制御室再循環送風機	常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系	非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系	中央制御室換気空調系ダクトダンパ(MCR外気吸入ダンパ、MCR少量外気吸入ダンパ、MCR再循環フィルタ装置入口ダンパ、MCR排風機出口ダンパ)	非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系	非常用低圧母線 MCC 2D系	常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系	中央制御室待避所加圧設備	常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系	非常用低圧母線 MCC 2D系	非常用低圧母線 MCC 2D系	非常用低圧母線 MCC 2D系	非常用ガス処理系	常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系	非常用低圧母線 MCC 2D系	非常用低圧母線 MCC 2D系	非常用低圧母線 MCC 2D系	原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置	常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系	<p>第1.16.3表 「審査基準」における要求事項ごとの給電対象設備</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対象条文</th> <th rowspan="2">供給対象設備</th> <th colspan="2">給電元</th> </tr> <tr> <th>設備</th> <th>母線</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="18">【1.16】 原子炉制御室の居住性等に関する手順等</td> <td rowspan="2">中央制御室給気ファン</td> <td>非常用交流電源設備</td> <td>A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>常設代替交流電源設備</td> <td>A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">可搬型代替交流電源設備</td> <td>A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>非常用交流電源設備</td> <td>A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">中央制御室循環ファン</td> <td>常設代替交流電源設備</td> <td>A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>可搬型代替交流電源設備</td> <td>A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">中央制御室非常用循環ファン</td> <td>非常用交流電源設備</td> <td>A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>常設代替交流電源設備</td> <td>A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">可搬型代替交流電源設備</td> <td>A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>非常用交流電源設備</td> <td>A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">中央制御室空調装置ダンパ</td> <td>常設代替交流電源設備</td> <td>A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>可搬型代替交流電源設備</td> <td>A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">室内常設普通式直流電源設備</td> <td>A-直流母線 B-直流母線</td> </tr> <tr> <td>非常用交流電源設備</td> <td>A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">アニュラス空気浄化ファン</td> <td>常設代替交流電源設備</td> <td>A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>可搬型代替交流電源設備</td> <td>A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">代替室内電気設備</td> <td>B2-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>非常用交流電源設備</td> <td>A-直流母線 B-直流母線</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">アニュラス空気浄化設備ダンパ・弁</td> <td>常設代替交流電源設備</td> <td>A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>可搬型代替交流電源設備</td> <td>A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">可搬型照明(SA)</td> <td>常設代替交流電源設備</td> <td>A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>可搬型代替交流電源設備</td> <td>A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> </tbody> </table>	対象条文	供給対象設備	給電元		設備	母線	【1.16】 原子炉制御室の居住性等に関する手順等	中央制御室給気ファン	非常用交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ	常設代替交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ	可搬型代替交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ	非常用交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ	中央制御室循環ファン	常設代替交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ	可搬型代替交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ	中央制御室非常用循環ファン	非常用交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ	常設代替交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ	可搬型代替交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ	非常用交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ	中央制御室空調装置ダンパ	常設代替交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ	可搬型代替交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ	室内常設普通式直流電源設備	A-直流母線 B-直流母線	非常用交流電源設備	A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ	アニュラス空気浄化ファン	常設代替交流電源設備	A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ	可搬型代替交流電源設備	A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ	代替室内電気設備	B2-原子炉コントロールセンタ	非常用交流電源設備	A-直流母線 B-直流母線	アニュラス空気浄化設備ダンパ・弁	常設代替交流電源設備	A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ	可搬型代替交流電源設備	A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ	可搬型照明(SA)	常設代替交流電源設備	A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ	可搬型代替交流電源設備	A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ	<p>【女川】 炉型の相違による対応手段の相違</p>
対象条文	供給対象設備	給電元																																																																																																																																																											
【1.16】 原子炉制御室の居住性等に関する手順等	中央制御室空調ファン	A2原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																											
		B2原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																											
	中央制御室循環ファン	A2原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																											
		B2原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																											
	中央制御室非常用循環ファン	A2原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																											
		B2原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																											
	可搬型照明(SA)	A1原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																											
		B2原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																											
	Aアニュラス空気浄化ファン	A1原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																											
	Bアニュラス空気浄化ファン	B1原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																											
	Aアニュラス排気弁	A4ソレノイド分電盤																																																																																																																																																											
	Aアニュラス全量排気弁	A4ソレノイド分電盤																																																																																																																																																											
	Aアニュラス少量排気弁	A4ソレノイド分電盤																																																																																																																																																											
	Rアニュラス排気弁	B4ソレノイド分電盤																																																																																																																																																											
	Bアニュラス全量排気弁	B4ソレノイド分電盤																																																																																																																																																											
	Bアニュラス少量排気弁	B4ソレノイド分電盤																																																																																																																																																											
	可搬式空気圧縮機(代替制御用空気供給用)分電盤	可搬式空気圧縮機(代替制御用空気供給用)分電盤																																																																																																																																																											
	対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視パラメータ(計器)																																																																																																																																																										
原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順	非常用ガス処理系の運転状態	-																																																																																																																																																											
	原子炉冷却材圧力バウンダリ破損時の隔離及び減圧完了確認	原子炉水位(広帯域) 原子炉圧力 エア放熱機モニタ																																																																																																																																																											
	電源(確保)	4-2C母線電圧																																																																																																																																																											
操作	原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置による閉止	原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置開閉状態表示																																																																																																																																																											
対象条文	供給対象設備	供給元																																																																																																																																																											
		設備	母線																																																																																																																																																										
【1.16】 原子炉制御室の居住性等に関する手順等	中央制御室送風機	常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 P/C 2C系 非常用低圧母線 P/C 2D系																																																																																																																																																										
		非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系																																																																																																																																																										
	中央制御室排風機	常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系																																																																																																																																																									
		非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系																																																																																																																																																										
	中央制御室再循環送風機	常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系																																																																																																																																																									
		非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系																																																																																																																																																										
	中央制御室換気空調系ダクトダンパ(MCR外気吸入ダンパ、MCR少量外気吸入ダンパ、MCR再循環フィルタ装置入口ダンパ、MCR排風機出口ダンパ)	非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系	非常用低圧母線 MCC 2D系																																																																																																																																																									
		常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系																																																																																																																																																									
	中央制御室待避所加圧設備	常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系																																																																																																																																																									
		非常用低圧母線 MCC 2D系	非常用低圧母線 MCC 2D系	非常用低圧母線 MCC 2D系																																																																																																																																																									
	非常用ガス処理系	常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系																																																																																																																																																									
		非常用低圧母線 MCC 2D系	非常用低圧母線 MCC 2D系	非常用低圧母線 MCC 2D系																																																																																																																																																									
	原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置	常設代替交流電源設備(ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C系	非常用低圧母線 MCC 2D系																																																																																																																																																									
	対象条文	供給対象設備	給電元																																																																																																																																																										
			設備	母線																																																																																																																																																									
	【1.16】 原子炉制御室の居住性等に関する手順等	中央制御室給気ファン	非常用交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																									
			常設代替交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																									
		可搬型代替交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																										
非常用交流電源設備			A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																										
中央制御室循環ファン		常設代替交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																										
		可搬型代替交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																										
中央制御室非常用循環ファン		非常用交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																										
		常設代替交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																										
可搬型代替交流電源設備		A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																											
		非常用交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																										
中央制御室空調装置ダンパ		常設代替交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																										
		可搬型代替交流電源設備	A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																										
室内常設普通式直流電源設備		A-直流母線 B-直流母線																																																																																																																																																											
		非常用交流電源設備	A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																										
アニュラス空気浄化ファン		常設代替交流電源設備	A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																										
		可搬型代替交流電源設備	A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																										
代替室内電気設備		B2-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																											
		非常用交流電源設備	A-直流母線 B-直流母線																																																																																																																																																										
アニュラス空気浄化設備ダンパ・弁	常設代替交流電源設備	A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																											
	可搬型代替交流電源設備	A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																											
可搬型照明(SA)	常設代替交流電源設備	A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																											
	可搬型代替交流電源設備	A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ																																																																																																																																																											
<p>【大飯発電所 発電用原子炉設置許可申請書(3/4号炉完本) 令和2年12月現在 より引用】</p>	<p>第1.16-2表 重大事故等対処に係る監視計器 監視計器一覧(4/4)</p>	<p>女川2号炉との比較対象なし</p>																																																																																																																																																											

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容





赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>大飯発電所3/4号炉</p> <p>（通常運転モード：A系列運転の場合）</p> <p>（中央制御室換気系隔離モード：A系列運転の場合）</p> <p>第1.16.1図 中央制御室空調装置の概略系統図</p>	<p>女川原子力発電所2号炉</p> <p>通常運転</p> <p>事故時運転モード</p> <p>事故時運転モード（少量外気取入）</p> <p>第1.16-1図 中央制御室換気空調系概要図（A系運転時）</p>	<p>泊発電所3号炉</p> <p>（通常運転時：A系統運転の場合）</p> <p>（閉回路循環運転：A系統運転の場合）</p> <p>（外気取入れ運転：A系統運転の場合）</p> <p>第1.16.1図 中央制御室空調装置概要図</p>	<p>相違理由</p> <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映） ・泊の中央制御室空調装置の外気取入れ機能は中央制御室非常用循環システムの安全機能ではなく、閉回路循環運転により外気取入れを遮断したままでも、酸素及び二酸化炭素濃度の変化によって中央制御室内に滞在する運転員の操作環境に影響を与えないことを確認している。（DB12条にてご説明済み） ・泊は、手順で整備している外気取入れ運転の系統概要を示すため、参考図として外気取入れ運転の概要図を追加した。</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容



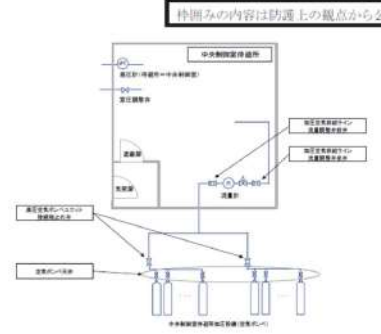


赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>第1.16.2図 中央制御室非常用循環系の運転操作 タイムチャート</p>  <p>※運転時間開始時刻に日付復旧装置を用いる旨を。</p>	<p>第1.16-2図 中央制御室換気空調系の運転手順タイムチャート (交流動力電源が確保されている場合)</p>  <p>第1.16-3図 中央制御室換気空調系の運転手順タイムチャート (常設代替交流電源設備により中央制御室換気空調系を復旧する場合)</p>  <p>第1.16-4図 中央制御室換気空調系の運転手順タイムチャート (中央制御室待避所に待避する場合)</p>  <p>第1.16-5図 中央制御室待避所の運用手順タイムチャート</p> 	<p>第1.16.2図 中央制御室空調装置の運転手順 タイムチャート (交流動力電源が確保されている場合)</p>  <p>第1.16.3図 中央制御室空調装置の運転手順 タイムチャート (交流動力電源が確保されている場合(外気取入れ運転))</p>  <p>第1.16.4図 中央制御室空調装置の運転手順 タイムチャート (常設代替交流電源設備により中央制御室空調装置を復旧する場合)</p>  <p>第1.16.5図 中央制御室空調装置の運転手順 タイムチャート (常設代替交流電源設備により中央制御室空調装置を復旧する場合(外気取入れ運転))</p> 	<p>【大飯】 記載方針の相違(女川実織の反映) ・操作手順と紐づけた。 ・各作業、操作の時間に余裕を見込んでいることを注記(※)として記載。 ・備考枠を追加。 ・以降、同様の相違は、相違理由の記載を省略する。</p> <p>【女川】 炉型の相違による対応手段の相違</p>

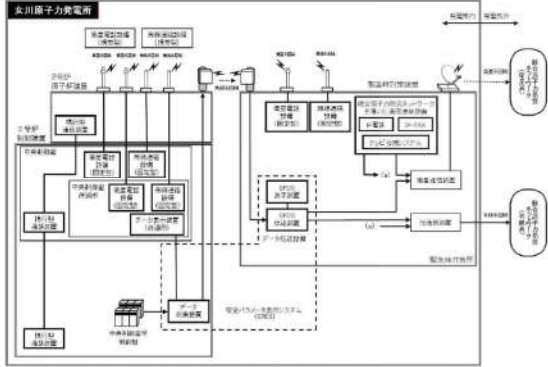
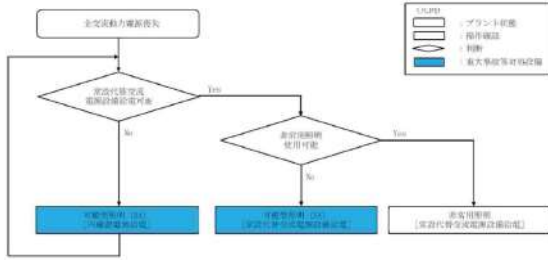
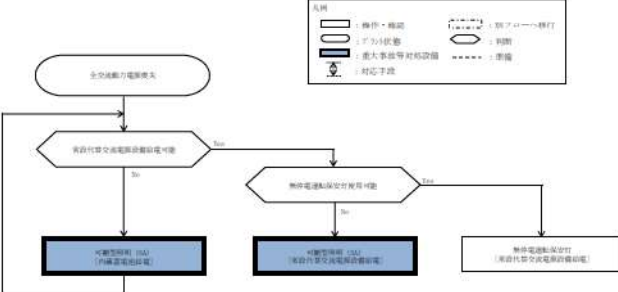
灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>第1.16.3図 中央制御室への可搬型照明（S A）設置 タイムチャート</p> 	<p>第1.16-6図 中央制御室待避所正圧化バウンダリ構成図</p>  <p>第1.16-7図 中央制御室待避所加圧設備概要図</p> 	<p>女川2号炉との比較対象なし</p> <p>女川2号炉との比較対象なし</p>	<p>【女川】 炉型の相違による対応手段の相違</p> <p>【女川】 炉型の相違による対応手段の相違</p>
<p>第1.16.3図 中央制御室への可搬型照明（S A）設置 タイムチャート</p>	<p>第1.16-8図 中央制御室の照明を確保する手順タイムチャート</p> 	<p>第1.16.6図 中央制御室の照明を確保する手順 タイムチャート</p> 	

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p style="text-align: center; border: 1px solid black; padding: 5px;">泊3号炉との比較対象なし</p>	<p style="text-align: center;">女川原子力発電所</p>  <p style="text-align: center;">第1.16-9図 データ表示装置（待避所）に関するデータ伝送の概要図</p>  <p style="text-align: center;">第1.16-10図 対応手段選択フローチャート</p>	<p style="text-align: center; border: 1px solid black; padding: 5px;">女川2号炉との比較対象なし</p>  <p style="text-align: center;">第1.16.7図 対応手段選択フローチャート</p>	<p>【女川】 炉型の相違による 対応手段の相違</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川実績の反映)</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<div data-bbox="192 767 607 815" style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;">泊3号炉との比較対象なし</div>		<div data-bbox="1361 304 1989 660" style="border: 2px solid black; height: 223px; margin-bottom: 10px;"></div> <div data-bbox="1420 676 1928 738" style="text-align: center;"> 第1.16.8図 現場操作アクセスルート （中央制御室空調装置の運転操作のためのダンパ開処置）（1/2） </div> <div data-bbox="1361 767 1989 1123" style="border: 2px solid black; height: 223px; margin-bottom: 10px;"></div> <div data-bbox="1420 1139 1928 1201" style="text-align: center;"> 第1.16.8図 現場操作アクセスルート （中央制御室空調装置の運転操作のためのダンパ開処置）（2/2） </div> <div data-bbox="1413 1238 1883 1262" style="margin-top: 10px;"> 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。 </div>	<p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映） ・泊は、中央制御室空調装置の運転を行う場合のアクセス性について整理している。</p> <p>【女川】記載箇所の相違 ・女川は現場操作アクセスルートを第1.16-20図に整理している。</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<div data-bbox="197 767 600 815" style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;">泊3号炉との比較対象なし</div>		<div data-bbox="1368 325 1984 679" style="border: 2px solid black; height: 100px; margin-bottom: 10px;"></div> <div data-bbox="1473 703 1877 762" style="text-align: center;"> 第1.16.9図 現場操作アクセスルート （外気取入れのためのダンパ開及び閉処置）（1/2） </div> <div data-bbox="1368 799 1984 1153" style="border: 2px solid black; height: 100px; margin-bottom: 10px;"></div> <div data-bbox="1473 1166 1877 1225" style="text-align: center;"> 第1.16.9図 現場操作アクセスルート （外気取入れのためのダンパ開及び閉処置）（2/2） </div> <div data-bbox="1429 1241 1899 1267" style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;"> 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。 </div>	<p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映） ・泊は、中央制御室空調装置の運転を行う場合のアクセス性について整理している。</p> <p>【女川】記載箇所の相違 ・女川は現場操作アクセスルートを第1.16-20図に整理している。</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
			<p>大飯欄は比較対象がないため、大飯欄を用いて女川、泊の図を拡大して見やすくした。(左図は女川、右図は泊)</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川実績の反映) ・泊は、有効性評価における作業の全体像及び各対応要員の動線を含めた作業の成立性を示したタイムチャートを整理。</p>

第 1.16-11 図 「大破断 LOCA+HPCS 失敗+低圧 ECCS 失敗+全交流動力電源喪失」シーケンス

第 1.16.10 図 「大破断 LOCA 時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故」シーケンス (1/2)

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由	
必要人員と作業項目				経過時間(時間)		備考	
作業項目	実施箇所・必要人員数			作業の内容			
	責任者	発電所長(当直)	1人 A				中央監視 運転操作指揮 緊急時対応本部要員
	補佐	副長	1人 A				運転操作指揮
	通報連絡等	災害対策本部要員	4人 A				計装での指揮 中央監視室待機 緊急時外部連絡
	運転員 (中央監視室)	運転員 (機室)	災害対策要員	災害対策要員 (支援)			
燃料取替用ピットへの 補給(海水)	-	-	2人 【A,B,C】	-	・可搬型ホース敷設、接続、ホース延長・回収車(送水車用)による可搬型ホース敷設 ・ホース延長・回収車(送水車用)による可搬型ホース敷設	1時間40分 ※1	燃料取替用ピットへの補給は燃料取替用ピットの水位が枯渇する時間(約12.9時間)までに対応が可能である。
	-	-	2人 【D】	-	・可搬型大型送水ポンプ車Aの設置、ポンプ車周辺の可搬型ホース敷設、海水取水箇所への水中ポンプ設置	※2 2時間20分	
	-	1人 【B】	-	-	・燃料取替用ピット補給系統構成	40分	
	-	-	2人 【D】	-	・可搬型大型送水ポンプ車Aによる燃料取替用ピットへの補給	適宜実施	燃料取替用ピットが枯渇しないように断続的に注水を継続
原子炉補機冷却水系への 注水確保(海水)	-	-	2人 【A,B,C】	-	・ホース延長・回収車(送水車用)による可搬型ホース敷設、可搬型大型送水ポンプ車Bの設置、ポンプ車周辺の可搬型ホース敷設、海水取水箇所への水中ポンプ設置	4時間10分	
	-	-	2人 【D,E】	-	・可搬型ホース敷設、接続	4時間10分	
	1人 【A】	-	-	-	・格納容器内自然対流冷却系統構成	20分	
	-	2人 【B,C】	-	-	・格納容器内自然対流冷却系統構成	2時間 30分	
	-	-	-	-	・可搬型温度計測装置(格納容器内循環ユニット入口温度/出口温度)取付け	1時間	
	-	-	1人 【D】	-	・可搬型大型送水ポンプ車Bによる原子炉補機冷却水系への注水	適宜実施	
使用済燃料ピットへの 注水確保(海水)	-	-	2人 【A,B,C】	-	・ホース延長・回収車(送水車用)による可搬型ホース敷設	1時間40分 ※1	
	-	-	2人 【D,E】	-	・可搬型ホース敷設、ホース延長・回収車(送水車用)による可搬型ホース敷設	1時間40分	
	-	-	-	2人 AD	・可搬型大型送水ポンプ車Aの設置、ポンプ車周辺の可搬型ホース敷設、海水取水箇所への水中ポンプ設置	3時間20分 ※2	使用済燃料ピットへの注水は、使用済燃料ピット水面の水量が約0.15m ³ /分となる約3.2日までに対応が可能である。
	-	-	1人 【D】	-	・可搬型ホース敷設	1時間5分	
	-	-	2人 【D】	-	・可搬型大型送水ポンプ車Aによる使用済燃料ピットへの注水	適宜実施	
燃料補給	-	-	2人 【H】	-	・可搬型大型送水ポンプ車への燃料補給	4時間20分	
	-	-	-	-	・代替非常用発電機への燃料補給	6時間以上	
	-	-	-	-	・可搬型タンクローリーへの燃料積み上げ	適宜実施	
必要人員数 合計	4人 A~D		9人 A~I	2人 AD			

大飯欄、女川欄は比較対象がないため、大飯欄、女川欄を用いて泊の図を拡大して見やすくした。
 【大飯】
 記載方針の相違(女川実績の反映)
 ・泊は、有効性評価における作業の全体像及び各対応要員の動線を含めた作業の成立性を示したタイムチャートを整理。

※1:燃料取替用ピットへの補給(海水)の※1と使用済燃料ピットへの注水確保(海水)の※1は共通の手順。
 ※2:燃料取替用ピットへの補給(海水)の※2と使用済燃料ピットへの注水確保(海水)の※2は共通の手順。

【】は総作業後継続してきた要員
 ・災害対策要員の記号に付記した「」は、災害対策要員以上での相当作業の人員数を示していることを示す。

重大事故等対策時に必要人員数	運転員	6
	中央監視要員	3
	災害対策要員(支援)	1
	災害対策本部要員	1
合計		11

初期体制の要員数	26
(運転員6名、災害対策要員11名、災害対策要員(支援)10名、災害対策本部要員4名の合計数)	

第 1.16.10 図 「大破断 LOCA 時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレイ
 注入機能が喪失する事故」 シーケンス (2/2)

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>第 1.16-12 図 「大破断 (LOCA+BPCS 失敗+低圧 BCS 失敗+全交流動力電源喪失) シーケンス (運転員)」</p>		<p>大飯欄は比較対象がないため、大飯欄を用いて女川、泊の図を拡大して見やすくした。(左図は女川、右図は泊)</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川実績の反映) ・泊は、有効性評価における作業の全体像及び運転員の動線を含めた作業の成立性を示したタイムチャートを整理。</p>

第 1.16.11 図 「大破断 LOCA 時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故」 シーケンス (運転員) (1/2)

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由																																																																																																										
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">作業項目</th> <th colspan="4">実施箇所・必要人員数</th> <th rowspan="2">作業の内容</th> <th colspan="8">経過時間(時間)</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>責任者</th> <th>発電課長(当直)</th> <th>1人</th> <th>中央監視 運転操作指揮 監視室が常駐部隊</th> <th>2h</th> <th>4h</th> <th>6h</th> <th>8h</th> <th>10h</th> <th>12h</th> <th>14h</th> <th>16h</th> <th>18h</th> <th>20h</th> <th>22h</th> <th>24h</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>燃料取扱用水ピットへの 閉鎖(海水)</td> <td>補佐</td> <td>副長</td> <td>1人</td> <td>運転操作指揮</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>燃料取扱用水ピットへの閉鎖は燃料 貯蔵容器とつながるため約12.9時間 までに対応が可能である。</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">蒸気炉冷却器取水系への 遮断(海水)</td> <td>運転連絡等</td> <td>実務対策本部員</td> <td>4人</td> <td>運転での指揮 中央監視室連絡 監視室外部連絡</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>運転員 (中央監視室)</td> <td>運転員 (現場)</td> <td>実務対策本部員</td> <td>実務対策本部員 (支援)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>必要人員数 合計</td> <td></td> <td>4人 A~D</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>						作業項目	実施箇所・必要人員数				作業の内容	経過時間(時間)								備考	責任者	発電課長(当直)	1人	中央監視 運転操作指揮 監視室が常駐部隊	2h	4h	6h	8h	10h	12h	14h	16h	18h	20h	22h	24h	燃料取扱用水ピットへの 閉鎖(海水)	補佐	副長	1人	運転操作指揮														燃料取扱用水ピットへの閉鎖は燃料 貯蔵容器とつながるため約12.9時間 までに対応が可能である。	蒸気炉冷却器取水系への 遮断(海水)	運転連絡等	実務対策本部員	4人	運転での指揮 中央監視室連絡 監視室外部連絡															運転員 (中央監視室)	運転員 (現場)	実務対策本部員	実務対策本部員 (支援)															必要人員数 合計		4人 A~D																	<p>大飯欄、女川欄は比較対象がないため、大飯欄、女川欄を用いて泊の図を拡大して見やすくした。</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川実績の反映) ・泊は、有効性評価における作業の全体像及び運転員の動線を含めた作業の成立性を示したタイムチャートを整理。</p>
作業項目	実施箇所・必要人員数				作業の内容		経過時間(時間)								備考																																																																																																	
	責任者	発電課長(当直)	1人	中央監視 運転操作指揮 監視室が常駐部隊		2h	4h	6h	8h	10h	12h	14h	16h	18h		20h	22h	24h																																																																																														
燃料取扱用水ピットへの 閉鎖(海水)	補佐	副長	1人	運転操作指揮														燃料取扱用水ピットへの閉鎖は燃料 貯蔵容器とつながるため約12.9時間 までに対応が可能である。																																																																																														
蒸気炉冷却器取水系への 遮断(海水)	運転連絡等	実務対策本部員	4人	運転での指揮 中央監視室連絡 監視室外部連絡																																																																																																												
	運転員 (中央監視室)	運転員 (現場)	実務対策本部員	実務対策本部員 (支援)																																																																																																												
必要人員数 合計		4人 A~D																																																																																																														



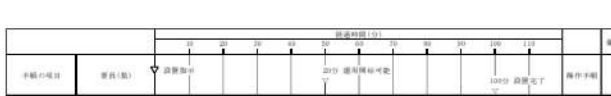
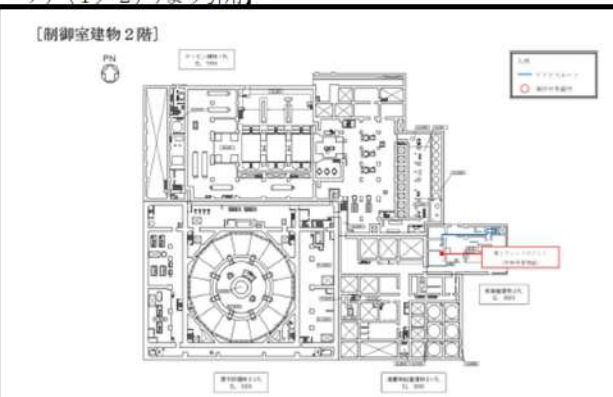

第 1.16.11 図 「大破断 LOCA 時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレイ
 注入機能が喪失する事故」シーケンス（運転員）（2/2）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

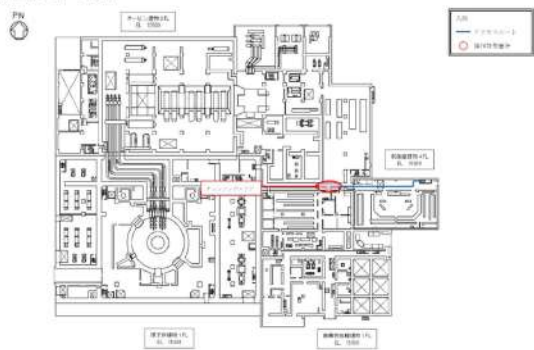
灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
 <p>第1.16.4図 チェンジングエリア設置 タイムチャート</p>	 <p>第1.16-13図 中央制御室チェンジングエリア設置手順タイムチャート</p>	 <p>第1.16.12図 チェンジングエリアの設置及び運用手順 タイムチャート</p>	
<p>泊3号炉との比較対象なし</p>	<p>【島根原子力発電所2号炉 技術的能力審査基準1.16まとめ資料(第1.16-20図 現場操作アクセスルート (チェンジングエリア) (1/2))より引用】</p>  <p>第1.16-20図 現場操作アクセスルート (チェンジングエリア) (1/2)</p>	 <p>第1.16.13図 現場操作アクセスルート (チェンジングエリア) (1/3)</p> <p>枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。</p>	<p>【女川、大飯】 記載方針の相違 ・泊は、チェンジングエリア設置を行う場合のアクセス性について整理している。(島根と同様) ・チェンジングエリア設置を行う場合のアクセスルートについては、島根2号炉と比較する。</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p style="text-align: center; border: 1px solid black; padding: 5px;">泊3号炉との比較対象なし</p>	<p>【島根原子力発電所2号炉 技術的能力審査基準1.16まとめ資料(第1.16-20図 現場操作アクセスルート(チェンジングエリア)(2/2))より引用】</p> <div data-bbox="728 427 1348 896" style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>[制御室建物4階]</p>  <p>第1.16-20図 現場操作アクセスルート(チェンジングエリア)(2/2)</p> </div>	<div data-bbox="1366 367 1989 699" style="border: 2px solid black; height: 200px; width: 100%;"></div> <p>第1.16.13図 現場操作アクセスルート(チェンジングエリア)(2/3)</p> <div data-bbox="1366 774 1989 1125" style="border: 2px solid black; height: 220px; width: 100%;"></div> <p>第1.16.13図 現場操作アクセスルート(チェンジングエリア)(3/3)</p> <div data-bbox="1433 1189 1915 1220" style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin-top: 10px;"> <p>枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。</p> </div>	<p>【女川、大飯】 記載方針の相違 ・泊は、チェンジングエリア設置を行う場合のアクセス性について整理している。(島根と同様) ・チェンジングエリア設置を行う場合のアクセスルートについては、島根2号炉と比較する。</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

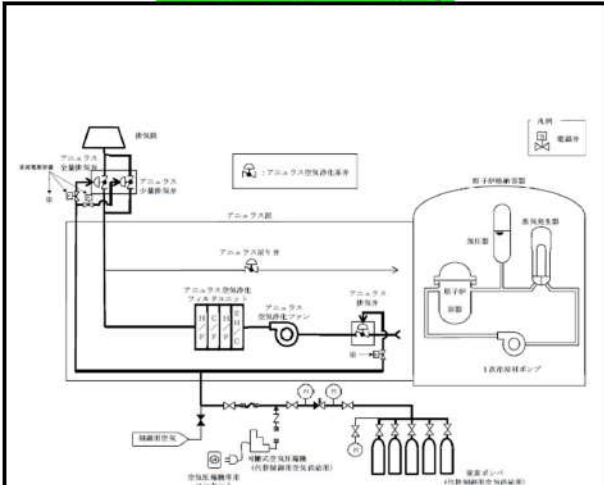
大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

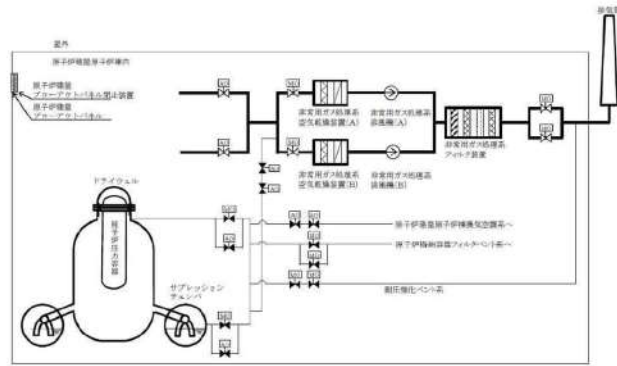
【大飯発電所 発電用原子炉設置許可申請書（3/4号炉完了）
 令和2年12月現在 より引用】



第1.16.5図 室蒸ポンベ（代替制御用空気供給用）によるアンユラス空気浄化設備の運転 概略系統

運転の項目	項目（色）	経過時間（分）										備考			
		10	20	30	40	50	60	70	80	90	100				
室蒸ポンベ（代替制御用空気供給用）によるアンユラス空気浄化設備の運転	運転員（緑）	開始													

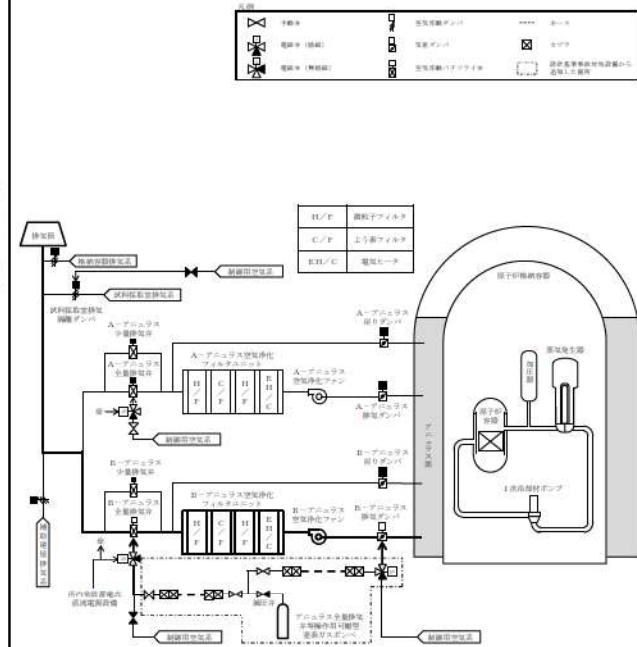
第1.16.6図 室蒸ポンベ（代替制御用空気供給用）によるアンユラス空気浄化設備の運転 タイムチャート



第1.16-14図 非常用ガス処理系概要図

運転の項目	項目（色）	経過時間（分）										備考			
		10	20	30	40	50	60	70	80	90	100				
非常用ガス処理系	運転員（青）	開始													

第1.16-15図 非常用ガス処理系起動手順タイムチャート（交流動力電源が確保されている場合）



第1.16.14図 アンユラス空気浄化設備の運転

（全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合） 概要図

運転の項目	項目（色）	経過時間（分）										備考			
		10	20	30	40	50	60	70	80	90	100				
アンユラス空気浄化設備の運転（全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合）	運転員（赤）	開始													

第1.16.15図 アンユラス空気浄化設備の運転手順 タイムチャート

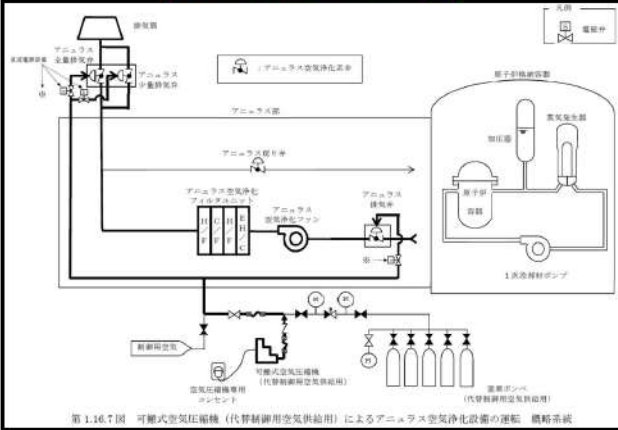
（全交流動力電源又は常設直流電源が喪失した場合）

【女川】
 炉型の相違による
 対応手段の相違
 【大飯】
 設備の相違（相違理由②）

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																
<p data-bbox="107 399 683 454">【大飯発電所 発電用原子炉設置許可申請書（3/4号炉完本） 令和2年12月現在、より引用】</p>  <p data-bbox="145 869 660 893">第1.16.7図 可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）によるアニュラス空気浄化設備の運転 概略系統</p> <table border="1" data-bbox="89 933 705 1204"> <thead> <tr> <th rowspan="2">手順の項目</th> <th rowspan="2">要員（名）</th> <th colspan="6">経過時間（分）</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>10</th> <th>20</th> <th>30</th> <th>40</th> <th>50</th> <th>60</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）によるアニュラス空気浄化設備の運転</td> <td>運転員等（中央制御室）</td> <td colspan="6">[Bar chart showing system start and stop times]</td> <td>約55分（運転員が不在時、代替制御室から運転）によるアニュラス空気浄化設備の運転時間</td> </tr> <tr> <td>運転員等（現場）</td> <td colspan="6">[Bar chart showing manual intervention times]</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p data-bbox="168 1141 638 1197">第1.16.8図 可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）によるアニュラス空気浄化設備の運転 タイムチャート</p>	手順の項目	要員（名）	経過時間（分）						備考	10	20	30	40	50	60	可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）によるアニュラス空気浄化設備の運転	運転員等（中央制御室）	[Bar chart showing system start and stop times]						約55分（運転員が不在時、代替制御室から運転）によるアニュラス空気浄化設備の運転時間	運転員等（現場）	[Bar chart showing manual intervention times]								<p data-bbox="1422 766 1937 813" style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;">大飯3/4号炉との比較対象なし</p>	<p data-bbox="2004 750 2139 837">【大飯】 設備の相違（相違理由①）</p>
手順の項目			要員（名）	経過時間（分）						備考																									
	10	20		30	40	50	60																												
可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）によるアニュラス空気浄化設備の運転	運転員等（中央制御室）	[Bar chart showing system start and stop times]						約55分（運転員が不在時、代替制御室から運転）によるアニュラス空気浄化設備の運転時間																											
	運転員等（現場）	[Bar chart showing manual intervention times]																																	

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<div data-bbox="728 335 1344 454"> <p>第1.16-16図 非常用ガス処理系起動手順タイムチャート (自動起動しない場合の非常用ガス処理系手動起動手順)</p> </div> <div data-bbox="728 582 1344 702"> <p>第1.16-17図 非常用ガス処理系停止手順タイムチャート</p> </div> <div data-bbox="728 782 1344 901"> <p>第1.16-18図 原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順タイムチャート (中央制御室からの原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順)</p> </div> <div data-bbox="728 1021 1344 1157"> <p>第1.16-19図 原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順タイムチャート (現場での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順)</p> </div>	<div data-bbox="1444 750 1892 805" style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 女川2号炉との比較対象なし </div>	<p>【女川】 炉型の相違による対応手段の相違</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<div data-bbox="197 770 600 810" style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;">泊3号炉との比較対象なし</div>	<div data-bbox="734 341 1337 692" style="border: 1px solid black; height: 150px; margin-bottom: 10px;"></div> <div data-bbox="860 703 1205 724" style="text-align: center;">第1.16-20図 現場操作アクセスルート (1/6)</div> <div data-bbox="734 783 1337 1134" style="border: 1px solid black; height: 150px; margin-bottom: 10px;"></div> <div data-bbox="860 1152 1205 1173" style="text-align: center;">第1.16-20図 現場操作アクセスルート (2/6)</div> <div data-bbox="1014 1222 1335 1243" style="border: 1px solid black; padding: 2px; text-align: center; font-size: small;">枠囲みの内容は防護上の観点から公開できません。</div>	<div data-bbox="1373 288 1975 632" style="border: 2px solid black; height: 150px; margin-bottom: 10px;"></div> <div data-bbox="1361 651 1986 746" style="text-align: center;">第1.16.16図 現場操作アクセスルート（試料採取室排気隔離ダンパ閉処置、アンユラス全量排気弁等操作用可搬型窒素ガスポンプの使用準備、窒素供給のための系統構成）（1/4）</div> <div data-bbox="1373 772 1975 1078" style="border: 2px solid black; height: 150px; margin-bottom: 10px;"></div> <div data-bbox="1361 1110 1986 1206" style="text-align: center;">第1.16.16図 現場操作アクセスルート（試料採取室排気隔離ダンパ閉処置、アンユラス全量排気弁等操作用可搬型窒素ガスポンプの使用準備、窒素供給のための系統構成）（2/4）</div> <div data-bbox="1447 1257 1966 1278" style="border: 1px solid black; padding: 2px; text-align: center; font-size: small;">枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。</div>	<p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊は、アンユラス空気浄化設備の運転を行う場合のアクセス性について整理している。

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<div data-bbox="197 770 600 810" style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;">泊3号炉との比較対象なし</div>	<div data-bbox="734 339 1339 710" style="border: 1px solid black; height: 230px; margin-bottom: 20px;"></div> <div data-bbox="857 726 1209 746" style="text-align: center;">第1.16-20図 現場操作アクセスルート (3/6)</div> <div data-bbox="734 786 1339 1157" style="border: 1px solid black; height: 230px; margin-bottom: 20px;"></div> <div data-bbox="857 1173 1209 1193" style="text-align: center;">第1.16-20図 現場操作アクセスルート (4/6)</div> <div data-bbox="1014 1225 1332 1246" style="border: 1px solid black; padding: 2px; text-align: center; font-size: small;">枠囲みの内容は防護上の観点から公開できません。</div>	<div data-bbox="1373 311 1989 662" style="border: 2px solid black; height: 220px; margin-bottom: 20px;"></div> <div data-bbox="1361 667 1989 762" style="text-align: center;">第1.16.16図 現場操作アクセスルート（試料採取室排気隔離ダンパ閉処置、アンユラス全量排気弁等操作用可搬型窒素ガスポンベの使用準備、窒素供給のための系統構成）(3/4)</div> <div data-bbox="1373 790 1989 1117" style="border: 2px solid black; height: 205px; margin-bottom: 20px;"></div> <div data-bbox="1361 1125 1989 1220" style="text-align: center;">第1.16.16図 現場操作アクセスルート（試料採取室排気隔離ダンパ閉処置、アンユラス全量排気弁等操作用可搬型窒素ガスポンベの使用準備、窒素供給のための系統構成）(4/4)</div> <div data-bbox="1422 1236 1944 1257" style="border: 1px solid black; padding: 2px; text-align: center; font-size: small;">枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。</div>	<p>【大飯】記載方針の相違(女川実績の反映)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊は、アンユラス空気浄化設備の運転を行う場合のアクセス性について整理している。

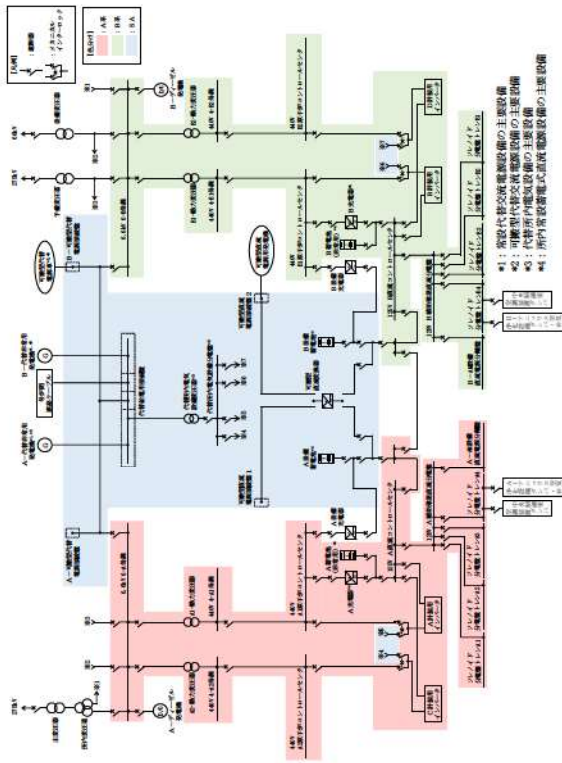
灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<div data-bbox="734 341 1337 718" style="border: 1px solid black; height: 236px; margin-bottom: 10px;"></div> <p data-bbox="860 730 1205 751">第1.16-20図 現場操作アクセスルート (5/6)</p> <div data-bbox="734 775 1337 1152" style="border: 1px solid black; height: 236px; margin-bottom: 10px;"></div> <p data-bbox="860 1179 1205 1200">第1.16-20図 現場操作アクセスルート (6/6)</p> <div data-bbox="1016 1219 1337 1241" style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin-top: 10px;"> 枠囲みの内容は防護上の観点から公開できません。 </div>		

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
		 <p>中央制御室給電系統概要図（重大事故等時）（2/2）</p> <p>①：高圧代替交流電源設備の主要設備 ②：高圧代替交流電源設備の制御設備 ③：中圧交流電源設備の主要設備 ④：中圧交流電源設備の制御設備</p>	<p>【女川、大飯】 記載方針の相違 ・泊は交流と直流で図を分割 ・泊は流路及び給電に使用する設備を記載</p>

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																													
	<p>審査基準、基準規則と対処設備との対応表(3/3)</p> <p style="text-align: right;">■ : 重大事故等対処設備</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th colspan="4">重大事故等対処設備を適用した手段 審査基準の要件に適合するための手段</th> <th colspan="4">自主対策</th> </tr> <tr> <th>機能</th> <th>機能名称</th> <th>取扱 要否</th> <th>機能 記号</th> <th>機能 名称</th> <th>取扱 要否</th> <th>記号 説明</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10" style="writing-mode: vertical-rl; text-orientation: mixed;">重大事故等対処設備</td> <td>非常用炉心冷却系循環機</td> <td>取扱</td> <td rowspan="10" style="text-align: center;">090000</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>非常用炉心冷却系送風機設備</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>非常用炉心冷却系フィルタ設備</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>非常用炉心冷却系配管・弁</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>排気筒</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋原子炉棟</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋ブローアウト・ベーン設備</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>非常用炉心冷却系設備</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>非常用炉心冷却系設備（入水ローピスト）設備</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>非常用炉心冷却系設備</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="writing-mode: vertical-rl; text-orientation: mixed;">自主対策</td> <td>発電機内機室防炎</td> <td>取扱</td> <td>① ②</td> <td>非常用燃料</td> <td>取扱</td> <td></td> <td>自主対策とする 理由は未定</td> </tr> <tr> <td>防護施設（アセトン・メタン）設備</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	重大事故等対処設備を適用した手段 審査基準の要件に適合するための手段				自主対策				機能	機能名称	取扱 要否	機能 記号	機能 名称	取扱 要否	記号 説明	備考	重大事故等対処設備	非常用炉心冷却系循環機	取扱	090000					非常用炉心冷却系送風機設備	取扱					非常用炉心冷却系フィルタ設備	取扱					非常用炉心冷却系配管・弁	取扱					排気筒	取扱					原子炉建屋原子炉棟	取扱					原子炉建屋ブローアウト・ベーン設備	取扱					非常用炉心冷却系設備	取扱					非常用炉心冷却系設備（入水ローピスト）設備	取扱					非常用炉心冷却系設備	取扱					自主対策	発電機内機室防炎	取扱	① ②	非常用燃料	取扱		自主対策とする 理由は未定	防護施設（アセトン・メタン）設備	取扱						<p>審査基準、基準規則と対処設備との対応表 (3/3)</p> <p>■ : 重大事故等対処設備 □ : 重大事故等対処設備（設計基準拡張）</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th colspan="4">重大事故等対処設備を適用した手段 審査基準の要件に適合するための手段</th> <th colspan="4">自主対策</th> </tr> <tr> <th>対応 手段</th> <th>機能名称</th> <th>取扱 要否</th> <th>機能 記号</th> <th>対応 手段</th> <th>機能名称</th> <th>取扱 要否</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="13" style="writing-mode: vertical-rl; text-orientation: mixed;">重大事故等対処設備</td> <td>デュアル空気浄化ファン</td> <td>取扱</td> <td rowspan="13" style="text-align: center;">① ② ③ ④ ⑤ ⑥ ⑦ ⑧ ⑨ ⑩ ⑪ ⑫</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>デュアル空気浄化フィルタユニット</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>デュアル空気浄化弁等兼用可搬型 機器（ボルト）</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ボルト・ナット</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>排気筒</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>デュアル空気浄化設備（ボルト・ナット）</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>非常用炉心冷却系設備（制御用圧縮空気設備） 配管・弁</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>非常用炉心冷却系設備</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>非常用炉心冷却系設備</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>非常用炉心冷却系設備</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>非常用炉心冷却系設備</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>非常用炉心冷却系設備</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>非常用炉心冷却系設備</td> <td>取扱</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	重大事故等対処設備を適用した手段 審査基準の要件に適合するための手段				自主対策				対応 手段	機能名称	取扱 要否	機能 記号	対応 手段	機能名称	取扱 要否	備考	重大事故等対処設備	デュアル空気浄化ファン	取扱	① ② ③ ④ ⑤ ⑥ ⑦ ⑧ ⑨ ⑩ ⑪ ⑫					デュアル空気浄化フィルタユニット	取扱					デュアル空気浄化弁等兼用可搬型 機器（ボルト）	取扱					ボルト・ナット	取扱					排気筒	取扱					デュアル空気浄化設備（ボルト・ナット）	取扱					非常用炉心冷却系設備（制御用圧縮空気設備） 配管・弁	取扱					非常用炉心冷却系設備	取扱					非常用炉心冷却系設備	取扱					非常用炉心冷却系設備	取扱					非常用炉心冷却系設備	取扱					非常用炉心冷却系設備	取扱					非常用炉心冷却系設備	取扱					<p>【女川】 PWRとBWRに対する要求事項相違による付番の相違</p> <p>【女川】 記載表現の相違 ・泊は基準、規則の漢数字を数字に読替えしない</p> <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映） ・泊の構成は女川の表と同様 ・泊は流路及び給電に使用する設備を記載</p>
重大事故等対処設備を適用した手段 審査基準の要件に適合するための手段				自主対策																																																																																																																																																																																												
機能	機能名称	取扱 要否	機能 記号	機能 名称	取扱 要否	記号 説明	備考																																																																																																																																																																																									
重大事故等対処設備	非常用炉心冷却系循環機	取扱	090000																																																																																																																																																																																													
	非常用炉心冷却系送風機設備	取扱																																																																																																																																																																																														
	非常用炉心冷却系フィルタ設備	取扱																																																																																																																																																																																														
	非常用炉心冷却系配管・弁	取扱																																																																																																																																																																																														
	排気筒	取扱																																																																																																																																																																																														
	原子炉建屋原子炉棟	取扱																																																																																																																																																																																														
	原子炉建屋ブローアウト・ベーン設備	取扱																																																																																																																																																																																														
	非常用炉心冷却系設備	取扱																																																																																																																																																																																														
	非常用炉心冷却系設備（入水ローピスト）設備	取扱																																																																																																																																																																																														
	非常用炉心冷却系設備	取扱																																																																																																																																																																																														
自主対策	発電機内機室防炎	取扱	① ②	非常用燃料	取扱		自主対策とする 理由は未定																																																																																																																																																																																									
	防護施設（アセトン・メタン）設備	取扱																																																																																																																																																																																														
重大事故等対処設備を適用した手段 審査基準の要件に適合するための手段				自主対策																																																																																																																																																																																												
対応 手段	機能名称	取扱 要否	機能 記号	対応 手段	機能名称	取扱 要否	備考																																																																																																																																																																																									
重大事故等対処設備	デュアル空気浄化ファン	取扱	① ② ③ ④ ⑤ ⑥ ⑦ ⑧ ⑨ ⑩ ⑪ ⑫																																																																																																																																																																																													
	デュアル空気浄化フィルタユニット	取扱																																																																																																																																																																																														
	デュアル空気浄化弁等兼用可搬型 機器（ボルト）	取扱																																																																																																																																																																																														
	ボルト・ナット	取扱																																																																																																																																																																																														
	排気筒	取扱																																																																																																																																																																																														
	デュアル空気浄化設備（ボルト・ナット）	取扱																																																																																																																																																																																														
	非常用炉心冷却系設備（制御用圧縮空気設備） 配管・弁	取扱																																																																																																																																																																																														
	非常用炉心冷却系設備	取扱																																																																																																																																																																																														
	非常用炉心冷却系設備	取扱																																																																																																																																																																																														
	非常用炉心冷却系設備	取扱																																																																																																																																																																																														
	非常用炉心冷却系設備	取扱																																																																																																																																																																																														
	非常用炉心冷却系設備	取扱																																																																																																																																																																																														
	非常用炉心冷却系設備	取扱																																																																																																																																																																																														

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																														
<p style="text-align: right;">添付資料 1.16.3</p> <p style="text-align: center;">多様性拡張設備仕様</p> <table border="1" data-bbox="103 248 712 386"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>常設 /可搬</th> <th>耐震性</th> <th>電圧</th> <th>消費電力</th> <th>台数</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>中央制御室非常用照明</td> <td>常設</td> <td>Cクラス</td> <td>200V</td> <td>40W</td> <td>52セット[※]</td> </tr> <tr> <td>チェンジングエリア 非常用照明</td> <td>常設</td> <td>Cクラス</td> <td>200V</td> <td>40W</td> <td>2セット[※]</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1セットあたり蛍光灯1～2本</p>	機器名称	常設 /可搬	耐震性	電圧	消費電力	台数	中央制御室非常用照明	常設	Cクラス	200V	40W	52セット [※]	チェンジングエリア 非常用照明	常設	Cクラス	200V	40W	2セット [※]	<p style="text-align: center;">女川原子力発電所2号炉</p>	<p style="text-align: right;">添付資料 1.16.3</p> <p style="text-align: center;">自主対策設備仕様</p> <table border="1" data-bbox="1397 233 1998 296"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>常設 /可搬</th> <th>耐震性</th> <th>電圧</th> <th>消費電力</th> <th>台数</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>無停電運転保安灯</td> <td>常設</td> <td>Cクラス</td> <td>100～240V^{※1}</td> <td>22W^{※1}</td> <td>104セット^{※2}</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：設備の仕様については、今後の検討により見直しを行う可能性がある。 ※2：1セットあたり蛍光灯1本</p>	機器名称	常設 /可搬	耐震性	電圧	消費電力	台数	無停電運転保安灯	常設	Cクラス	100～240V ^{※1}	22W ^{※1}	104セット ^{※2}	<p>【女川】 記載方針の相違 ・泊は、自主対策設備の仕様について添付資料に整理しており、多様性拡張設備の仕様について添付資料に整理している大飯と相違なし。</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 ・泊は、全交流動力電源喪失時の中央制御室及びチェンジングエリアの照明として、「無停電運転保安灯」を自主対策設備として整理している。 ・「無停電運転保安灯」は耐震性が確保されていないが、全交流動力電源喪失時に常設代替交流電源設備から給電可能である照明を中央制御室及びチェンジングエリアの照明とする方針は大飯と同様である。</p>
機器名称	常設 /可搬	耐震性	電圧	消費電力	台数																												
中央制御室非常用照明	常設	Cクラス	200V	40W	52セット [※]																												
チェンジングエリア 非常用照明	常設	Cクラス	200V	40W	2セット [※]																												
機器名称	常設 /可搬	耐震性	電圧	消費電力	台数																												
無停電運転保安灯	常設	Cクラス	100～240V ^{※1}	22W ^{※1}	104セット ^{※2}																												

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>添付資料 1.16.4-(1)</p> <p><u>重大事故等時における中央制御室の被ばく評価に係る事象の選定について</u></p> <p>重大事故等時の居住性に係る被ばく評価において、評価事象については、有効性評価で想定する格納容器破損モードのうち、中央制御室の運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる事故収束に成功した事故シーケンスとして、格納容器破損防止対策の有効性評価における雰囲気気圧・温度による静的負荷のうち、格納容器過圧の破損モードにおいて想定している、大破断LOCA時にECCS注入及び格納容器スプレイに失敗するシーケンスを対象としている。</p> <p>中央制御室の被ばく線量は、放出された放射性物質からの線量が支配的であることから、放射性物質の放出量が多くなるシーケンスが中央制御室被ばくの観点から厳しくなるシーケンスである。そこで、放射性物質の放出量を基に中央制御室被ばくの観点から厳しいシーケンスについて以下に示す。</p> <p>ECCS注水機能喪失や全交流動力電源喪失等の炉心損傷防止シーケンスでは、炉心が損傷しないことから大規模な放射性物質の放出は伴わない。一方、炉心が損傷する事象では、大規模な放射性物質の放出が伴うため、被ばく評価上厳しくなる。</p> <p>炉心が損傷する事象としては、大飯発電所3,4号炉の場合、格納容器破損防止対策の有効性に係る格納容器破損モードとして選定される、「大破断LOCA+ECCS注入失敗+格納容器スプレイ失敗」、「全交流動力電源喪失+補助給水失敗」及び「大破断LOCA+ECCS注入失敗」である。</p> <p>ここで被ばく評価の観点で厳しくなる条件としては、炉心損傷に至るまでの時間が短い場合、格納容器スプレイが失敗する場合及び原子炉格納容器の圧力が高く推移する場合である。</p> <p>炉心損傷に至るまでの時間が短い場合では、アンユラス空気浄化設備の起動によりアンユラス空気浄化設備のフィルタを介して放射性物質の放出が大幅に低減する効果が期待できない時間がある。</p> <p>格納容器スプレイが失敗する場合には、流量が少ない代替格納容器スプレイを用いることから、原子炉格納容器内に放出されたよう素やセシウム等の放射性物質を除去する効果が小さくなる。</p> <p>原子炉格納容器圧力が高く推移する場合には、原子炉格納容器貫通部等からの漏えい率が大きくなることから、放射性物質の放出量が多くなる。</p> <p>炉心が損傷する事象として選定した3事象について、具体的な被ばく評価上の条件の相違点及び被ばく評価への影響を第1表にまとめる。</p> <p>第1表のとおり、炉心損傷に至るまでの時間が短い場合、かつ、格</p>	<p>添付資料 1.16.3</p> <p>重大事故等時における中央制御室の被ばく評価に係る事象の選定について</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合の中央制御室の居住性に係る被ばく評価に当たっては、評価事象として、重大事故等対策の有効性評価において想定する格納容器破損モードのうち、運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる事故収束に成功した事故シーケンスを選定する必要がある。</p> <p>女川原子力発電所2号炉においては、炉心の著しい損傷が発生した場合の中央制御室の居住性を確認する上で想定する事故シナリオとして、炉心損傷が発生する「大破断LOCA+HPCS失敗+低圧ECCS失敗+全交流動力電源喪失」シナリオを選定した。</p> <p>なお、女川原子力発電所2号炉においては、炉心の著しい損傷が発生したと想定する場合、第一に代替循環冷却系を用いて事象を収束することとなる。しかしながら、被ばく評価においては代替循環冷却系の運転に失敗することも考慮し、原子炉格納容器フィルタベント系を用いてサブプレッションチェンバの排気ラインを使用した格納容器ベントを実施する場合も評価対象とする。</p> <p>1. 事象の概要（格納容器ベント実施時）</p> <p>(1)大破断LOCAが発生し、格納容器内に冷却材が大量に漏えいする。</p> <p>(2)更にHPCS失敗、低圧ECCS失敗、全交流動力電源喪失(SBO)を想定するため、原子炉圧力容器への注水が出来ず炉心損傷に至る。事象発生25分後に低圧代替注水系(常設)(復水移送ポンプ)による原子炉圧力容器への注水を開始することで、原子炉圧力容器破損は回避される。</p> <p>(3)その後、原子炉圧力容器への注水及び格納容器へのスプレイを実施するが、事象発生から約44時間経過した時点で、外部水源注水量限界(サブプレッションプール水位が真空破壊装置下端-0.4m(通常運転水位+約2m))に到達しスプレイを停止する。</p> <p>(4)格納容器スプレイを停止後、事象発生から約45時間後に原子炉格納容器フィルタベント系を用いたベントを実施する。</p> <p>2. 想定事故シナリオ選定</p> <p>想定事故シナリオ選定については、事故のきっかけとなる起因事象の選定を行い、起因事象に基づく事故シナリオの抽出及び分類を行う。その後、重大事故等対策の有効性評価及び事故シナリオの選定を行う。</p> <p>(1) 起因事象の選定</p> <p>プラントに影響を与える事象について、内部で発生する事象と外部で発生する事象(地震、津波、その他自然現象)をそれぞれ分析し、事故のきっかけとなる事象(起因事象)について選定する。</p> <p>プラント内部で発生する事象については、プラントの外乱とな</p>	<p>添付資料1.16.4-(1)</p> <p>重大事故等時における中央制御室の被ばく評価に係る事象の選定について</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合の居住性に係る被ばく評価において、評価事象については、有効性評価で想定する格納容器破損モードのうち、中央制御室の運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる事故収束に成功した事故シーケンスとして、格納容器破損防止対策の有効性評価における雰囲気気圧・温度による静的負荷のうち、格納容器過圧の破損モードにおいて想定している、大破断LOCA時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故を対象としている。</p> <p>中央制御室の被ばく線量は、放出された放射性物質からの線量が支配的であることから、放射性物質の放出量が多くなるシーケンスが中央制御室被ばくの観点から厳しくなるシーケンスである。そこで、放射性物質の放出量を基に中央制御室被ばくの観点から厳しいシーケンスについて以下に示す。</p> <p>ECCS注水機能喪失や全交流動力電源喪失等の炉心損傷防止シーケンスでは、炉心が損傷しないことから大規模な放射性物質の放出は伴わない。一方、炉心が損傷する事象では、大規模な放射性物質の放出が伴うため、被ばく評価上厳しくなる。</p> <p>炉心が損傷する事象としては、泊発電所3号炉の場合、格納容器破損防止対策の有効性に係る格納容器破損モードとして選定される、「大破断LOCA時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故」、「外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し、補助給水機能が喪失する事故」及び「大破断LOCA時に低圧注入機能及び高圧注入機能が喪失する事故」である。</p> <p>ここで被ばく評価の観点で厳しくなる条件としては、炉心損傷に至るまでの時間が短い場合、格納容器スプレイが失敗する場合及び原子炉格納容器の圧力が高く推移する場合である。</p> <p>炉心損傷に至るまでの時間が短い場合では、アンユラス空気浄化設備の起動によりアンユラス空気浄化設備のフィルタを介して放射性物質の放出が大幅に低減する効果が期待できない時間がある。</p> <p>格納容器スプレイが失敗する場合には、流量が少ない代替格納容器スプレイを用いることから、原子炉格納容器内に放出されたよう素やセシウム等の放射性物質を除去する効果が小さくなる。</p> <p>原子炉格納容器圧力が高く推移する場合には、原子炉格納容器貫通部等からの漏えい率が大きくなることから、放射性物質の放出量が多くなる。</p> <p>炉心が損傷する事象として選定した3事象について、具体的な被ばく評価上の条件の相違点及び被ばく評価への影響を第1表にまとめる。</p> <p>第1表のとおり、炉心損傷に至るまでの時間が短い場合、かつ、格</p>	<p>本資料の内容は、SA59 条添付資料「2-2 事象の選定の考え方について」にてご説明済み。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違(女川実績の反映)</p> <p>【女川】 記載内容の相違(大飯と同様)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・具体的な方針として型式による相違はあるものの、最も被ばく評価が厳しくなるシーケンス(評価対象事象)を選定した考え方を記載していることに相違はない。 ・泊は本資料において定性的に評価対象事象を選定しているが、女川は「大破断LOCA+HPCS失敗+低圧ECCS失敗+全交流動力電源喪失」シナリオにて被ばく評価を行っている。 ・選定の考え方が同じである大飯との比較を行う。 【大飯】記載表現の相違 ・泊では、シーケンス名を有効性評価と整合させたため大飯と表現が異なる。

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉
 納容器スプレ이가失敗する場合、かつ、原子炉格納容器圧力が高く推移する場合である「大破断LOCA時にECCS注入機能及び格納容器スプレイ機能が喪失する事象」が、中央制御室の被ばく評価上最も厳しい結果となる。
 したがって、本評価においては、「大破断LOCA時にECCS注入機能及び格納容器スプレイ機能が喪失する事象」にて評価を行っている。

女川原子力発電所2号炉
 する事象として、従前より許認可解析の対象としてきた事象である運転時の異常な過渡変化（外部電源喪失等）及び設計基準事故（原子炉冷却材喪失等）を選定する。また、原子炉の運転に影響を与える事象として、非常用交流電源母線の故障、原子炉補機冷却系の故障等を選定する。
 プラント外部で発生する事象については、地震、津波及び地震・津波以外の自然現象の55事象から、地域性等を考慮して12事象（洪水、風（台風）、竜巻、凍結、降水、積雪、落雷、地滑り、火山の影響、生物学的事象、森林火災及び高潮）を選定する。また、設計基準を大幅に超える規模の事象発生を想定した上で、プラントに有意な頻度で影響を与えられ考えられる場合は、考慮すべき起回事象とする。
 (2) 起回事象に基づく事故シナリオの抽出及び分類
 イベントツリー等により、事故のきっかけとなる事象（起回事象）を出発点に、事象がどのように進展して最終状態に至るかを、安全機能を有する系統の動作の成否を分岐として樹形状に展開し、事故シナリオを漏れなく抽出する。
 抽出した事故シナリオを事故進展の特徴によって、第1表のとおりグループ別に分類する。

第1表 各シーケンスの比較

シーケンス	大破断LOCA時にECCS注入機能及び格納容器スプレイ機能が喪失する事象	全交流動力電源喪失時に補助給排水機能が喪失する事象	大破断LOCA時にECCS注入機能が喪失する事象	中央制御室被ばくへの影響
炉心溶融開始	約21分	約9.1時間	約27分	
① 格納容器スプレイ	失敗 (代替低圧注水ポンプによる格納容器スプレイ成功)	失敗 (代替低圧注水ポンプによる格納容器スプレイ成功)	成功	格納容器スプレイが成功することにより、スプレイ水による除去効果が大きくなるので、格納容器からの放出量は低減される。したがって、失敗の方が厳しい結果となる。
② アンニュラス空気の浄化設備の動作	アンニュラス空気の浄化設備の動作前に放出が開始。フィルタ効果を期待できない時間がある。	アンニュラス空気の浄化設備の動作後に放出が開始。すべての時間でフィルタ効果を期待できる。	アンニュラス空気の浄化設備の動作前に放出が開始。フィルタ効果を期待できない時間がある。	アンニュラス空気の浄化設備の動作前に放出が開始。フィルタ効果を期待できない時間がある。アンニュラス空気の浄化設備の動作後に放出が開始。すべての時間でフィルタ効果を期待できる。
③ 原子炉格納容器の圧力	事象発生初期から、高い圧力で推移する。	冷却材喪失事故でないため、原子炉格納容器の圧力は比較して、低く推移する。	格納容器スプレイが成功するため、原子炉格納容器の圧力は比較して、低く推移する。	原子炉格納容器圧力が高く推移するほうが、原子炉格納容器貫通部等からの漏えい率が大きくなり、厳しい結果となる。

第1表 運転中の炉心損傷に係る事故シナリオグループ

出力運転中の炉心損傷に係る事故シナリオグループ	概要
崩壊熱除去機能喪失	崩壊熱の除去に失敗して炉心損傷に至るグループ
高圧・低圧注水機能喪失	低圧注水に失敗して炉心損傷に至るグループ
高圧注水・減圧機能喪失	高圧注水に失敗して炉心損傷に至るグループ
全交流動力電源喪失	電源を失うことにより炉心損傷に至るグループ
原子炉停止機能喪失	止める機能を喪失して炉心損傷に至るグループ
LOCA時注水機能喪失	LOCA時に注水に失敗して炉心損傷に至るグループ

(3) 重大事故等対策の有効性評価及び事故シナリオの選定
 (2) で分類した事故シナリオのうち、出力運転中の原子炉における崩壊熱除去機能喪失、高圧・低圧注水機能喪失、高圧注水・減圧機能喪失、全交流動力電源喪失及び原子炉停止機能喪失については、炉心損傷に至らないため、重大事故等対策が機能しても炉心損傷を避けられない事故シナリオは、LOCA時注水機能喪失のみとなる。
 しかしながら、重大事故等対策の有効性評価においては、格納容器破損モードとして、雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）（LOCA時注水機能喪失）に加えて、高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱（DCH）、原子炉圧力容器外の

泊発電所3号炉
 納容器スプレ이가失敗する場合、かつ、原子炉格納容器圧力が高く推移する場合である「大破断LOCA時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故」が、中央制御室の被ばく評価上最も厳しい結果となる。
 したがって、本評価においては、「大破断LOCA時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故」にて評価を行っている。

相違理由
 本資料の内容は、SA59 条添付資料「2-2 事象の選定の考え方について」にてご説明済み。
【大飯】
 記載表現の相違

係付資料 1.16.4-(2)

シーケンス	第1表 各シーケンスの比較		相違理由
	大破断LOCA時に低圧注入機能、高圧注入機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故	外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し、補助給水機能が喪失する事故	
炉心溶融開始	約19分	約3.1時間	
① 格納容器スプレイ	失敗 (代替格納容器スプレイポンプによる格納容器スプレイ成功)	失敗 (代替格納容器スプレイポンプによる格納容器スプレイ成功)	中央制御室被ばくへの影響 格納容器スプレイが成功することにより、スプレイ水による除去効果が大きくなるので、格納容器からの放出量は低減される。したがって、失敗の方が厳しい結果となる。 アンニュラス空気の浄化設備の動作前に放出が開始。フィルタ効果を期待できない時間がある。アンニュラス空気の浄化設備の動作後に放出が開始。すべての時間でフィルタ効果を期待できる。 原子炉格納容器圧力が高く推移するほうが、原子炉格納容器貫通部等からの漏えい率が大きくなり、厳しい結果となる。
② アンニュラス空気の浄化設備の動作	アンニュラス空気の浄化設備の動作前に放出が開始。フィルタ効果を期待できない時間がある。	アンニュラス空気の浄化設備の動作後に放出が開始。すべての時間でフィルタ効果を期待できる。	アンニュラス空気の浄化設備の動作前に放出が開始。フィルタ効果を期待できない時間がある。アンニュラス空気の浄化設備の動作後に放出が開始。すべての時間でフィルタ効果を期待できる。
③ 原子炉格納容器の圧力	事象発生初期から、高い圧力で推移する。	冷却材喪失事故でないため、原子炉格納容器の圧力は比較して、低く推移する。	原子炉格納容器圧力が高く推移するほうが、原子炉格納容器貫通部等からの漏えい率が大きくなり、厳しい結果となる。

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p> 熔融燃料-冷却材相互作用（FCI）、水素燃焼、熔融炉心・コンタリート相互作用（MCCI）の計5つを想定している^{※1}。 これらのモードにおける原子炉格納容器の破損防止のための対応は、LOCA時注水機能喪失とDCHに集約されているため、LOCA時注水機能喪失とDCHのうち、運転員の被ばくの観点から結果が厳しくなる事故シーケンスを確認した結果、LOCA時注水機能喪失の方が厳しくなる結果となった。 以上より、炉心損傷が発生するLOCA時注水機能喪失を想定事故シナリオとして選定した。 なお、前述のとおり、炉心の著しい損傷が発生したと想定する場合、第一には代替循環冷却系を用いて事象を収束することとなる。しかしながら、被ばく評価においては代替循環冷却系の運転に失敗することでも考慮し、原子炉格納容器フィルタベント系を用いてサブプレッションチェンバの排気ラインを使用した格納容器ベントを実施する場合も評価対象とした。 ※1 格納容器破損モード「DCH」、「FCI」及び「MCCI」は、重大事故等対処設備に期待する場合はこれらの現象の発生を防止することができるが、「実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則の解釈」第37条2-1(a)において、「必ず想定する格納容器破損モード」として定められているため、評価を成立させるために、重大事故等対処設備の一部に期待しないものとしている。 </p>		