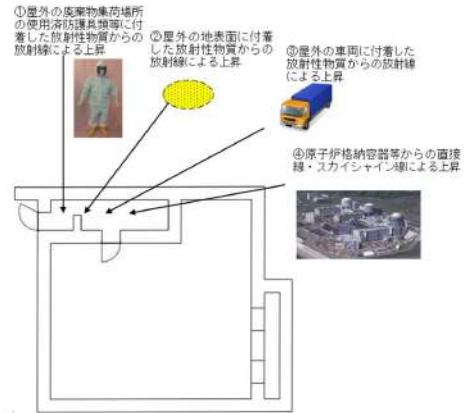


第34条 緊急時対策所(別添1)

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>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料 より参考掲載】</p> <p>緊急時対策所に入室しようとする要員に付着した汚染が、他の要員に伝播する事がないようサーベイエリアにおいて要員の汚染が確認された場合は、汚染箇所を養生するとともに、サーベイエリア内に汚染が移行していないことを確認する。</p> <p>サーベイエリア内に汚染が確認された場合は、一時的にチェンジングエリアを閉鎖するが、速やかに養生シートを張り替える等により、要員の出入りに大きな影響は与えないようとする。ただし、緊急時対策所から緊急に現場に行く必要がある場合は、張り替え途中であっても、要員は防護具を着用していることから、退室することは可能である。</p> <p>また、緊急時対策所への入室の動線と退室の動線を分離することで、脱衣時の接触を防止する。なお、緊急時対策所から退室する要員は、防護具を着用しているため、緊急時対策所に入室しようとする要員と接触したとしても、汚染が身体に付着することはない。</p>	<p>c. チェンジングエリアでのクロスコンタミ防止について</p> <p>緊急時対策所に入室しようとする要員に付着した汚染が、ほかの要員に伝播する事がないようサーベイエリアにおいて要員の汚染が確認された場合は、汚染箇所を養生するとともに、サーベイエリア内に汚染が移行していないことを確認する。</p> <p>サーベイエリア内に汚染が確認された場合は、一時的にチェンジングエリアを閉鎖するが、速やかに養生シートを張り替える等により、要員の出入りに大きな影響は与えないようとする。ただし、緊急時対策所から緊急に現場に行く必要がある場合は、張り替え途中であっても、要員は防護具類を着用していることから、退室することは可能である。</p> <p>また、緊急時対策所への入室の動線と退室の動線は分離することで、脱衣時の接触を防止する。なお、緊急時対策所から退室する要員は、防護具類を着用しているため、緊急時対策所に入室しようとする要員と接触したとしても、汚染が身体に付着することはない。</p>	<p>e. チェンジングエリアでのクロスコンタミ防止について</p> <p>緊急時対策所に入室しようとする要員に付着した汚染が、ほかの要員に伝播する事がないようサーベイエリアにおいて要員の汚染が確認された場合は、汚染箇所を養生するとともに、スクリーニングエリア内に汚染が移行していないことを確認する。</p> <p>スクリーニングエリア内に汚染が確認された場合は、一時的にチェンジングエリアを閉鎖するが、速やかに養生シートを張り替える等により、要員の出入りに大きな影響は与えないようとする。ただし、緊急時対策所から緊急に現場に行く必要がある場合は、張り替え途中であっても、要員は防護具類を着用していることから、退室することは可能である。</p> <p>また、緊急時対策所への入室の動線と退室の動線は分離していないが、緊急時対策所から退室する要員は、防護具類を着用しているため、緊急時対策所に入室しようとする要員と接触したとしても、汚染が身体に付着することはない。</p>	<p>【大飯】 女川審査実績の反映</p> <p>・設計の相違 動線を分離しなくてもクロスコンタミは防止できるため、泊は動線分離を考慮していない。(伊方3号炉も同様の動線)</p> <p>【女川】【大飯】 記載充実</p>

第34条 緊急時対策所（別添1）

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>g. 緊急時対策所周辺が高線量率の場合</p> <p>緊急時対策所周辺が図 5.1-11 に示す例の様な要因により高線量率となり、チェンジングエリア内のバックグラウンドが上昇するような状況となった場合は、次の対応を行うこととする。</p> <ul style="list-style-type: none"> ① 使用済防護具類のチェンジングエリア外への搬出間隔の短縮、廃棄物集荷場所の遠方への移動等 ② 緊急時対策所周辺における地表面等の放射性物質の除去（高圧洗浄機による除染、仮設遮蔽の設置等） ③ 車両の立入（駐車）制限区域の設定  <p>図5.1-11 チェンジングエリア内 BII 上昇要因イメージ図</p>	<p>【女川】【大飯】 記載充実</p>

第34条 緊急時対策所(別添1)

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>h. 緊急時対策所周辺におけるホットスポットへの対処</p> <p>重大事故時にブルームが放出された以降、要員は屋外での作業を実施するが、チェンジングエリア及び待機エリアの出入口（屋外側）には放射性物質が地表面に沈着することでホットスポットが発生する可能性がある。</p> <p>そのため、チェンジングエリア及び待機エリアの出入口（屋外側）は、地表面に沈着した放射性物質の除染が容易となるよう、コンクリートで平滑に施工する。</p> <p>また、屋外作業が開始されるタイミングで放管班員が環境線量率を測定し、ホットスポットの箇所を特定後、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所内に配備している高压洗浄機を用いてコンクリート施工面を水洗により除染する。</p> <p>高压洗浄機はタンク式高压洗浄機を採用し、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所内に配備しているポリタンクから高压洗浄機タンクへと水を供給することで使用可能となる。また、高压洗浄機は緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所外入口付近に設置している電源を使用し、延長コードを用いることで待機エリア付近のコンクリート施工面の除染にも対応することができる。</p> <p>図5.1-12 緊急時対策所周辺の地表面のコンクリート施工</p>	【女川】【大飯】 記載充実

第34条 緊急時対策所(別添1)

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) 身体サーベイ管理基準 防護具類の脱着の運用を踏まえ、緊急時対策所への汚染の持ち込みを防止することを目的として、チェンジングエリアにおいて汚染管理を実施する。 チェンジングエリアの汚染管理基準は、表6-5のとおり法令に定める表面密度限度(アルファ線を放出しない放射性物質の表面密度限度40Bq/cm ²)の1/10である4Bq/cm ² を管理目標とする。	(7) 汚染の管理基準 表5.1-3のとおり、状況に応じた汚染の管理基準により運用する。 ただし、サーベイエリアのバックグラウンドに応じて、表5.1-3の管理基準での運用が困難となった場合は、バックグラウンドと識別できる値を設定する。	(7) 汚染の管理基準 表5.1-3のとおり、状況に応じた汚染の管理基準により運用する。 ただし、サーベイエリアのバックグラウンドに応じて、表5.1-3の管理基準での運用が困難となった場合は、バックグラウンドと識別できる値を設定する。	(7) 汚染の管理基準 表5.1-3のとおり、状況に応じた汚染の管理基準により運用する。	【大飯】 女川審査実績の反映																													
表6-5 汚染の管理基準 <table border="1"> <thead> <tr> <th>状況</th> <th>汚染の管理基準^{*1}</th> <th>根拠等</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>状況① 屋外(発電所構内全般)へ少量の放射性物質が漏えい又は放出されるような原子力災害時</td> <td>1,300cpm^{*2} (4Bq/cm²)</td> <td>法令に定める表面密度限度(アルファ線を放出しない放射性物質の表面密度限度: 40Bq/cm²)の1/10</td> </tr> <tr> <td>状況② 大規模ブルームが放出されるような原子力災害時</td> <td>1,300cpm^{*2} (4Bq/cm²)</td> <td>法令に定める表面密度限度(アルファ線を放出しない放射性物質の表面密度限度: 40Bq/cm²)の1/10を目標値とする。</td> </tr> <tr> <td></td> <td>1,300~40,000cpm^{*3} (4~120Bq/cm²)</td> <td>バックグラウンドの上昇等により上記 4Bq/cm²で管理できない場合は、状況に応じて適切な管理基準を定める。</td> </tr> </tbody> </table>	状況	汚染の管理基準 ^{*1}	根拠等	状況① 屋外(発電所構内全般)へ少量の放射性物質が漏えい又は放出されるような原子力災害時	1,300cpm ^{*2} (4Bq/cm ²)	法令に定める表面密度限度(アルファ線を放出しない放射性物質の表面密度限度: 40Bq/cm ²)の1/10	状況② 大規模ブルームが放出されるような原子力災害時	1,300cpm ^{*2} (4Bq/cm ²)	法令に定める表面密度限度(アルファ線を放出しない放射性物質の表面密度限度: 40Bq/cm ²)の1/10を目標値とする。		1,300~40,000cpm ^{*3} (4~120Bq/cm ²)	バックグラウンドの上昇等により上記 4Bq/cm ² で管理できない場合は、状況に応じて適切な管理基準を定める。	表5.1-3 汚染の管理基準 <table border="1"> <thead> <tr> <th>状況</th> <th>汚染の管理基準^{*1}</th> <th>根拠等</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>状況① 屋外(発電所構内全般)へ少量の放射性物質が漏えい又は放出されるような原子力災害時</td> <td>1,300cpm^{*2}</td> <td>法令に定める表面汚染密度限度(アルファ線を放出しない放射性同位元素の表面汚染密度限度: 40Bq/cm²)の1/10</td> </tr> <tr> <td>状況② 大規模ブルームが放出されるような原子力災害時</td> <td>40,000cpm^{*3} 13,000cpm^{*4}</td> <td>原子力災害対策指針におけるOIL4に準拠 原子力災害対策指針におけるOIL4【1ヶ月後の値】に準拠</td> </tr> </tbody> </table>	状況	汚染の管理基準 ^{*1}	根拠等	状況① 屋外(発電所構内全般)へ少量の放射性物質が漏えい又は放出されるような原子力災害時	1,300cpm ^{*2}	法令に定める表面汚染密度限度(アルファ線を放出しない放射性同位元素の表面汚染密度限度: 40Bq/cm ²)の1/10	状況② 大規模ブルームが放出されるような原子力災害時	40,000cpm ^{*3} 13,000cpm ^{*4}	原子力災害対策指針におけるOIL4に準拠 原子力災害対策指針におけるOIL4【1ヶ月後の値】に準拠	表5.1-3 汚染の管理基準 <table border="1"> <thead> <tr> <th>状況</th> <th>汚染の管理基準^{*1}</th> <th>根拠等</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>状況① 屋外(発電所構内全般)へ少量の放射性物質が漏えい又は放出されるような原子力災害時</td> <td>1,300 cpm^{*2}</td> <td>法令に定める表面汚染密度限度(アルファ線を放出しない放射性同位元素の表面汚染密度限度: 40 Bq/cm²)の1/10</td> </tr> <tr> <td>状況② 大規模ブルームが放出されるような原子力災害時</td> <td>40,000 cpm^{*3} 13,000 cpm^{*4}</td> <td>原子力災害対策指針におけるOIL4に準拠 原子力災害対策指針におけるOIL4【1ヶ月後の値】に準拠</td> </tr> </tbody> </table>	状況	汚染の管理基準 ^{*1}	根拠等	状況① 屋外(発電所構内全般)へ少量の放射性物質が漏えい又は放出されるような原子力災害時	1,300 cpm ^{*2}	法令に定める表面汚染密度限度(アルファ線を放出しない放射性同位元素の表面汚染密度限度: 40 Bq/cm ²)の1/10	状況② 大規模ブルームが放出されるような原子力災害時	40,000 cpm ^{*3} 13,000 cpm ^{*4}	原子力災害対策指針におけるOIL4に準拠 原子力災害対策指針におけるOIL4【1ヶ月後の値】に準拠	
状況	汚染の管理基準 ^{*1}	根拠等																															
状況① 屋外(発電所構内全般)へ少量の放射性物質が漏えい又は放出されるような原子力災害時	1,300cpm ^{*2} (4Bq/cm ²)	法令に定める表面密度限度(アルファ線を放出しない放射性物質の表面密度限度: 40Bq/cm ²)の1/10																															
状況② 大規模ブルームが放出されるような原子力災害時	1,300cpm ^{*2} (4Bq/cm ²)	法令に定める表面密度限度(アルファ線を放出しない放射性物質の表面密度限度: 40Bq/cm ²)の1/10を目標値とする。																															
	1,300~40,000cpm ^{*3} (4~120Bq/cm ²)	バックグラウンドの上昇等により上記 4Bq/cm ² で管理できない場合は、状況に応じて適切な管理基準を定める。																															
状況	汚染の管理基準 ^{*1}	根拠等																															
状況① 屋外(発電所構内全般)へ少量の放射性物質が漏えい又は放出されるような原子力災害時	1,300cpm ^{*2}	法令に定める表面汚染密度限度(アルファ線を放出しない放射性同位元素の表面汚染密度限度: 40Bq/cm ²)の1/10																															
状況② 大規模ブルームが放出されるような原子力災害時	40,000cpm ^{*3} 13,000cpm ^{*4}	原子力災害対策指針におけるOIL4に準拠 原子力災害対策指針におけるOIL4【1ヶ月後の値】に準拠																															
状況	汚染の管理基準 ^{*1}	根拠等																															
状況① 屋外(発電所構内全般)へ少量の放射性物質が漏えい又は放出されるような原子力災害時	1,300 cpm ^{*2}	法令に定める表面汚染密度限度(アルファ線を放出しない放射性同位元素の表面汚染密度限度: 40 Bq/cm ²)の1/10																															
状況② 大規模ブルームが放出されるような原子力災害時	40,000 cpm ^{*3} 13,000 cpm ^{*4}	原子力災害対策指針におけるOIL4に準拠 原子力災害対策指針におけるOIL4【1ヶ月後の値】に準拠																															

* 1 : 計測器の仕様や校正により計数率が異なる場合は、計測器毎の数値を確認しておく。また、測定する場所のバックグラウンドに留意する必要がある。

* 2 : 4Bq/cm²相当。

* 3 : 120Bq/cm²相当。バックグラウンドが高い状況下に適用。バックグラウンドの影響が相対的に小さくなる数値のうち最低の水準(バックグラウンドのノイズに信号が埋まらないレベルとして3倍程度の余裕を見込む水準)として設定(13,000×3≈40,000cpm)。

(13,000cpm×3≈40,000cpm)

* 1 : 計測器の仕様や校正により計数率が異なる場合は、計測器毎の数値を確認しておく。また、測定する場所のバックグラウンドに留意する必要がある。

* 2 : 4 Bq/cm²相当。

* 3 : 120Bq/cm²相当。バックグラウンドが高い状況下に適用。バックグラウンドの影響が相対的に小さくなる数値のうち、最低の水準(バックグラウンドのノイズに信号が埋まらないレベルとして3倍程度の余裕を見込む水準)として設定(13,000×3≈40,000cpm)。

* 4 : 40Bq/cm²相当(放射性よう素の吸入により小児の甲状腺等価線量が100mSvに相当する内部被ばくをもたらすと想定される体表面密度)。

* 1 : 計測器の仕様や校正により計数率が異なる場合は、計測器ごとの数値を確認しておく。また、測定する場所のバックグラウンドに留意する必要がある。

* 2 : 4 Bq/cm²相当。

* 3 : 120Bq/cm²相当。バックグラウンドが高い状況下に適用。バックグラウンドの影響が相対的に小さくなる数値のうち、最低の水準(バックグラウンドのノイズに信号が埋まらないレベルとして3倍程度の余裕を見込む水準)として設定(13,000×3≈40,000cpm)。

* 4 : 40Bq/cm²相当(放射性よう素の吸入により小児の甲状腺等価線量が100mSvに相当する内部被ばくをもたらすと想定される体表面密度)。

第34条 緊急時対策所(別添1)

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>一方、福島第一原子力発電所の事故後の対応においては、表面汚染の身体サーベイレベルとして当初設定された基準は13,000cpm(40Bq/cm²)であった。しかしながら、事故進展に伴いバックグラウンドレベルが上がり、そのレベルでは汚染の有無の識別ができない等、実効的な運用ができない状態となり、汚染の管理基準が100,000cpmに一時的に引き上げられた。</p> <p>なお、事故後の身体サーベイ結果の人数分布から身体サーベイレベルを100,000cpm以下としても簡易除染の実施は可能であったとされており、100,000cpm以下で、かつ、バックグラウンドの影響が相対的に小さくなる数値のうち最低の水準として40,000cpm(120Bq/cm²)が適当な水準とされている。</p> <p>また、よう素131の半減期は8日と短いため、よう素131の計数率への影響は1ヶ月程度で小さくなるとして原子力災害対策指針(平成29年7月5日全部改正)における「運用上の介入レベル」(Operational Intervention Level, 以下「OIL」という。)では1ヶ月後の値として13,000cpm(40Bq/cm²)を除染の基準としている。</p> <p>上記福島の状況に鑑みOILでは13,000cpm(40Bq/cm²)を除染の基準としているが、可能な限り汚染の持ち込み低減を図るために建屋の入口で最外周の汚染防護服(タイベック)等を脱衣するなどの汚染管理を実施することにより、緊急時対策所のエンジニアリングエリアではより低い管理基準1,300cpm(4Bq/cm²)を管理目標として運用することとする。</p> <p>ただし、バックグラウンドレベルが上がり汚染の有無の識別ができない等、実効的な運用ができない状態となった場合には、状況に応じて1,300cpm(4Bq/cm²)～40,000cpm(120Bq/cm²)の適切な管理基準を定める。</p>	<p>(8) 乾電池内蔵型照明</p> <p>エンジニアリングエリア設置場所付近の全照明が消灯した場合に乾電池内蔵型照明を使用する。乾電池内蔵型照明は、脱衣、汚染検査、除染時に必要な照度(1ルクス以上)を確保するために表5.1-4に示す数量及び仕様とする。</p>	<p>(8) 可搬型照明</p> <p>エンジニアリングエリア設置場所付近の全照明が消灯した場合にバッテリ式の可搬型照明を使用する。可搬型照明は、脱衣、汚染検査、除染時に必要な照度(1ルクス以上)を確保するために表5.1-4に示す数量及び仕様とする。</p>	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・記載表現の相違 スクリーニング基準の設定にあたり、準拠しているOILの設定に至る経緯等を記載しているもので、設定の考え方と相違なし。 <p>【大飯】</p> <p>女川審査実績の反映</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設計の相違 女川は乾電池式に対し、泊はバッテリ式の違いはあるか使用目的に相違なし。

表5.1-4 エンジニアリングエリアの乾電池内蔵型照明

保管場所	数量	仕様
乾電池内蔵型照明 	5号炉原子炉建屋内 緊急時対策所	7台(予備1台) 電源:乾電池(單一×3) 点灯可能時間:約72時間 (消灯した場合、予備を点灯させ、乾電池交換を実施する。)

表5.1-4 エンジニアリングエリアの乾電池内蔵型照明

保管場所	数量	仕様
乾電池内蔵型照明 	緊急時対策室屋内	6台(予備1台) 電源:乾電池(單一×4) 点灯可能時間:約11時間 (消灯した場合、予備を点灯させ、乾電池交換を実施する。)

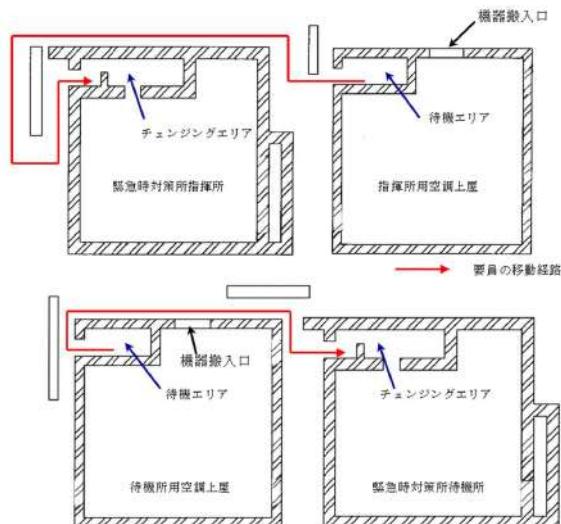
表5.1-4 エンジニアリングエリアの可搬型照明

保管場所	数量	仕様
可搬型照明 	緊急時対策所指揮所 及び 緊急時対策所待機所	各2台(予備各1台) ・バッテリ式 ・光源:LED ・連続点灯時間:10時間 (消灯した場合、予備を点灯させ、バッテリ充電を実施する。)

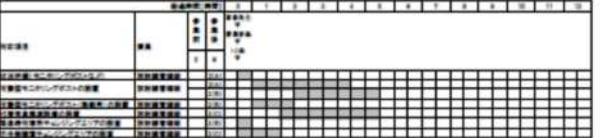
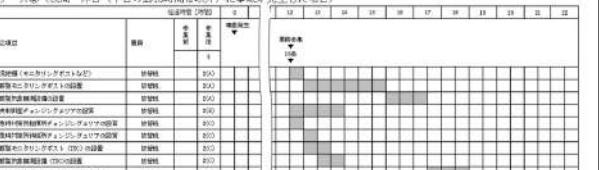
第34条 緊急時対策所（別添1）

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>【拍崎刈羽6／7号炉まとめ資料 より参考掲載】</p> <p>緊急時対策所における現場作業を行う要員は、ブルーム通過直後に作業を行うことを想定している要員数14名を考慮し、同時に14名の要員がチェンジングエリア内に収容できる設計とする。</p> <p>（9） チェンジングエリアのスペースについて</p> <p>緊急時対策所における現場作業を行う要員は、ブルーム通過直後に作業を行うことを想定している要員数20名を考慮し、同時に20名の要員がチェンジングエリア内に収容できる設計とする。</p> <p>チェンジングエリアに同時に20名の要員が来た場合、全ての要員が緊急時対策所に入りきるまで約33分であり、全ての要員が汚染している場合（局的に汚染し、拭き取りによる除染を行う者を14名、広範囲に汚染し、簡易シャワーによる除染を行う者を6名と想定）でも約87分であることを確認している。</p> <p>また、仮に想定人数以上の要員が同時にチェンジングエリアに来た場合でも、チェンジングエリアは建屋内に設置しており、緊急時対策建屋入口からチェンジングエリアまでは要員が待機できる場所があることから、屋外での待機はなく不要な被ばくを防止することができる。</p>	<p>（9） チェンジングエリアのスペースについて</p> <p>緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所のチェンジングエリアの他、要員が現場作業から戻って来た際にチェンジングエリアが混雑しており屋外で待機することができないよう、鉄筋コンクリート造の指揮所用空調上屋及び待機所用空調上屋内に待機エリアを設置する。</p> <p>緊急時対策所における現場作業を行う要員は、ブルーム通過直後に作業を行うことを想定している要員数24名を考慮し、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所にそれぞれ12名の要員が同時に戻ることを想定のうえ、同時に12名の要員が緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所のそれぞれのチェンジングエリア（6名）並びに指揮所用空調上屋及び待機所用空調上屋のそれぞれの待機エリア（6名）に収容できる設計とする。</p> <p>チェンジングエリア及び空調上屋の待機エリアに同時に12名の要員が来た場合、すべての要員が緊急時対策所に入りきるまで約25分であり、すべての要員が汚染している場合（局的に汚染し、拭き取りによる除染を行う者を8名、広範囲に汚染し、簡易シャワーによる除染を行う者を4名と想定）でも約82分であることを確認している。</p> <p>また、仮に想定人数以上の要員が同時にチェンジングエリア及び空調上屋の待機エリアに来た場合でも、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所のそれぞれの待機エリアに14名程度の要員が待機可能であることから、屋外での待機はなく不要な被ばくを防止することができる。</p>	<p>（9） チェンジングエリアのスペースについて</p> <p>緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所のチェンジングエリアの他、要員が現場作業から戻って来た際にチェンジングエリアが混雑しており屋外で待機することができないよう、鉄筋コンクリート造の指揮所用空調上屋及び待機所用空調上屋内に待機エリアを設置する。</p> <p>緊急時対策所における現場作業を行う要員は、ブルーム通過直後に作業を行うことを想定している要員数24名を考慮し、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所にそれぞれ12名の要員が同時に戻ることを想定のうえ、同時に12名の要員が緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所のそれぞれのチェンジングエリア（6名）並びに指揮所用空調上屋及び待機所用空調上屋のそれぞれの待機エリア（6名）に収容できる設計とする。</p> <p>チェンジングエリア及び空調上屋の待機エリアに同時に12名の要員が来た場合、すべての要員が緊急時対策所に入りきるまで約25分であり、すべての要員が汚染している場合（局的に汚染し、拭き取りによる除染を行う者を8名、広範囲に汚染し、簡易シャワーによる除染を行う者を4名と想定）でも約82分であることを確認している。</p> <p>また、仮に想定人数以上の要員が同時にチェンジングエリア及び空調上屋の待機エリアに来た場合でも、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所のそれぞれの待機エリアに14名程度の要員が待機可能であることから、屋外での待機はなく不要な被ばくを防止することができる。</p>	<p>【大飯】</p> <p>女川審査実績の反映</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設計の相違 泊はチェンジングエリアに入れない要員のため待機エリアを設置する。 <ul style="list-style-type: none"> ・想定要員数の相違 ・設計の相違 <p>（相違理由①）</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設計の相違 泊はチェンジングエリアに入れない要員は一時的に待機エリアで待機する設計。 <ul style="list-style-type: none"> ・汚染がない場合の想定要員数及びチェンジングエリア通過時間の相違。 ・全員汚染がある場合の拭き取りと簡易シャワー対象者の要員数（全員に対する割合は同じ）及びチェンジングエリア通過時間の相違。 <ul style="list-style-type: none"> ・設計の相違 女川は緊急時対策建屋内で待機するのに対し、泊は空調上屋の待機エリアで待機する違いがあるが、想定人数以上でも屋内で一時的に待機できる設計であることに相違なし。

第34条 緊急時対策所(別添1)

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) 待機エリアからチェンジングエリアへの移動に伴う要員の線量評価</p> <p>チェンジングエリアが混雑している間、空調上屋内の待機エリアに待機している要員が、順番に緊急時対策所のチェンジングエリアに移動する場合、屋外を移動することになる。屋外を移動する際、グランドシャイン線源及び空調上屋内に設置された放射性物質を捕集した可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニットからの放射線により被ばくすることが考えられる。このため、屋外を移動する要員の移動中の被ばく線量を評価した。</p> <p>a. 評価条件</p> <ul style="list-style-type: none"> ①緊急時対策所周辺の線量率 130 mSv/h (東京電力株ホームページで公表された福島第一原子力発電所構内のサーベイデータ (平成23年3月23日時点)) ②フィルタユニットからの線量率 (空調上屋機器搬入口部) 約16 mSv/h ③屋外を通行する要員の通行時間 約30秒 <p>b. 評価結果</p> <p>約1.2 mSv ((130 mSv/h+約16 mSv/h)/3600 sec/h×30 sec)</p>  <p>図 5.1-13 待機エリアからチェンジングエリアへの要員の移動経路</p>	<p>【女川】【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設計の相違 <p>泊はチェンジングエリア混雑時には、コンクリートで遮蔽した空調上屋の待機エリアを一時待機場所としており、チェンジングエリアへの移動時に被ばくする可能性があることから、要員の被ばく線量を評価し、影響が小さいことを確認している。</p>

第34条 緊急時対策所（別添1）

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) 放射線管理班の緊急時対応のケーススタディ</p> <p>放射線管理班は、チェンジングエリアの設営以外に、可搬型モニタリングポストの設置（最大270分）、可搬型モニタリングポスト（海側用）の設置（最大90分）、代替気象観測設備の設置（210分）を行うことを想定している。これら対応項目の優先順位については、放射線管理班長が状況に応じ判断する。</p> <p>以下にタイムチャートの例を示す。</p> <p>例えば、平日の勤務時間帯に事故が発生した場合（ケース①）には、チェンジングエリアの設営を優先し、次に可搬型モニタリングポスト等の設置を行うことになる。また、夜間・休日（平日の勤務時間帯以外）に事故が発生した場合で、原子力災害対策特別措置法第10条特定事象発生直後から周辺環境が汚染してしまうような事象が発生した場合（ケース②）は、参集に12時間かかるとして、参集要員の放射線管理班6名が参集後、チェンジングエリアの設営を優先し、次に可搬型モニタリングポスト等の設置を行うことになる。</p> <p>・ケース①（平日の勤務時間帯に事故が発生した場合）</p>  <p>・ケース②（夜間・休日（平日の勤務時間帯以外）に事故が発生した場合）</p>  <p>(11) 放管班の緊急時対応のケーススタディ</p> <p>放管班員は、チェンジングエリアの設営以外に、可搬型モニタリングポストの設置（約190分）、可搬型モニタリングポスト（海側及び緊急時対策所付近用）の設置（約120分）、可搬型気象観測設備（気象観測設備代替測定用）の設置（約100分）、可搬型気象観測設備（緊急時対策所付近用）の設置（約80分）を行うことを想定している。これら対応項目の優先順位については、放管班長が状況に応じ判断する。</p> <p>以下にタイムチャートの例を示す。</p> <p>例えば、平日の勤務時間帯に事故が発生した場合（ケース①）には、チェンジングエリアの設営を優先し、次に可搬型モニタリングポスト等の設置を行うことになる。また、夜間又は休日（平日の勤務時間帯以外）に事故が発生した場合で、原子力災害対策特別措置法第10条特定事象発生直後から周辺環境が汚染してしまうような事象が発生した場合（ケース②）は、参集に12時間かかるとして、参集要員の放管班員6名が参集後、チェンジングエリアの設営を優先し、次に可搬型モニタリングポスト等の設置を行うことになる。</p> <p>・ケース①（平日の勤務時間帯に事故が発生した場合）</p>  <p>・ケース②（夜間・休日（平日の勤務時間帯以外）に事故が発生した場合）</p> 	<p>【大飯】 女川審査実績の反映 ・設置時間、設置設備種類、設置場所及び設備名称の相違</p> <p>・記載表現の相違</p>	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所(別添1)

大飯発電所3／4号炉

添付資料8

8. 配備資機材の数量等について

(1) 通信連絡設備

【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料、より参考掲載】

5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に配備する通信連絡設備の通信種別と配備台数等は次のとおりである。

通信種別	主要対象	台数 ^{※1}	電源
通信時計装置	運転時計装置	1台	非常用内電源、通信時計装置電源装置
電力保安装置	電力保安装置 ^{※2} （固定型）	2台	非常用内電源、通信時計装置電源装置
航行型通信装置	航行型通信装置	7台 (手動1台) 乾電池	
衛星電話	衛星電話 ^{※3} （固定型） 衛星電話 ^{※4} （携帯型）	10台 (手動3台) 乾電池・緊急時計装置用	非常用内電源、緊急時計装置用電源装置 乾電池・緊急時計装置用
衛星電話	衛星電話 ^{※5} （携帯型）	20台 (手動10台) 乾電池	
加入電話（非常時備用電話）	加入電話（非常時備用電話）	3台	不能（通信事業者交換機から給電）
加入FAX ^{※6}	加入FAX ^{※6}	2台	非常用内電源
電力保安装置	電力保安装置 ^{※7} （固定型）	2台	非常用内電源、通信時計装置電源装置
航行型通信装置	航行型通信装置	2台	非常用内電源、航行型通信装置電源装置
航行型通信装置	航行型通信装置 ^{※8}	1台	非常用内電源、非常用内電源、通信時計装置電源装置
社内TV会議システム	社内TV会議システム	1台	非常用内電源、緊急時計装置用電源装置、 乾電池・緊急時計装置用
衛星電話	衛星電話 ^{※9} （固定型） 衛星電話 ^{※10} （携帯型）	10台 (手動5台) 乾電池・緊急時計装置用	非常用内電源、緊急時計装置用電源装置 乾電池・緊急時計装置用
衛星電話	衛星電話 ^{※11} （携帯型）	20台 (手動10台) 乾電池	
緊急時計装置 ^{※12}	緊急時計装置 ^{※13} （固定型）	1台 (手動1台)	非常用内電源、緊急時計装置用電源装置 乾電池・緊急時計装置用
統合原子力防災ネットワーク	IP電話 ^{※14}	2台	非常用内電源、緊急時計装置用電源装置 乾電池・緊急時計装置用
統合原子力防災ネットワーク	IP電話 ^{※15}	1台	非常用内電源、緊急時計装置用電源装置 乾電池・緊急時計装置用
IP-FAX	IP-FAX	2台	

*1：発電所内用と発電所外用と共用 *2：予備を含む

*3：尚訓練用電話設備に接続されており、発電所外への連絡も可能。

*4：予備を含む。（今後、訓練等で見直しを行う。）

*5：ガスカービン発電機（常設代替交流電源設備）及び電源車（可搬型代替交流電源設備）を指す。

*6：ガスカービン発電機（常設代替交流電源設備）及び電源車（緊急時対策所用）（緊急時対策所用代替交流電源設備）を指す。

女川原子力発電所2号炉

5.2 配備資機材等の数量等について

(1) 通信連絡設備の通信種別と配備台数、電源設備

緊急時対策所に配備する通信連絡設備の通信種別と配備台数等は次のとおりである。

通信種別	主要設備	配備台数 ^{※1}	電源設備
発電所内外	電力保安通信用電話設備 ^{※2}	12台	通信用電源装置（蓄電池）、代替交流電源設備 ^{※3}
	PBS端末	12台	充電式電池（本体内蔵）、代替交流電源設備 ^{※4}
	FAX	1台	460V緊急時対策装置MCC、代替交流電源設備 ^{※5}
	衛星電話設備（固定型）	4台	125V充電器（125V蓄電池）、代替交流電源設備 ^{※6}
発電所内	衛星電話設備（携帯型）	10台	充電式電池（本体内蔵）、代替交流電源設備 ^{※7}
	送受話器（ハンドシングル）	2台	通信用電源装置（蓄電池）、代替交流電源設備 ^{※8}
	スピーカ	2台	通信用電源装置（蓄電池）、代替交流電源設備 ^{※9}
	移動無線設備	1台	通信用電源装置（蓄電池）、代替交流電源設備 ^{※10}
発電所外	無線連絡設備（固定型）	4台	125V充電器（125V蓄電池）、代替交流電源設備 ^{※11}
	無線連絡設備（携帯型）	58台	充電式電池（本体内蔵）、代替交流電源設備 ^{※12}
	電力保安通信用電話設備 ^{※13}	1台	125V充電器（125V蓄電池）、代替交流電源設備 ^{※14}
	社内テレビ会議システム	1台	460V緊急時対策装置MCC、代替交流電源設備 ^{※15}
指揮所	テレビ会議システム（固定型）	1台	125V充電器（125V蓄電池）、代替交流電源設備 ^{※16}
	衛星電話設備（固定型）	1台	125V充電器（125V蓄電池）、代替交流電源設備 ^{※17}
	社内テレビ会議システム	1台	充電池、常用所内電源、非常用所内電源、緊急時対策所用発電機、無停電電源装置
	テレビ会議システム（指揮所・待機所間）	1台	常用所内電源、緊急時対策所用発電機、無停電電源装置
	衛星電話設備（FAX）	1台	常用所内電源、非常用所内電源、緊急時対策所用発電機、無停電電源装置
	社内テレビ会議システム	1台	充電池、常用所内電源、非常用所内電源、緊急時対策所用発電機、無停電電源装置
	テレビ会議システム	1台	常用所内電源、緊急時対策所用発電機、無停電電源装置
	統合原子力防災ネットワーク設備	4台	充電池、常用所内電源、非常用所内電源、緊急時対策所用発電機、無停電電源装置
	IP電話（有線系）	2台	IP電話（地上系）
	IP電話（衛星系）	2台	IP電話（衛星系）
待機所	IP-FAX（有線系）	2台	IP-FAX（地上系）
	IP-FAX（衛星系）	1台	IP-FAX（衛星系）
	専用電話設備	1台	加入電話設備
	専用電話設備	1台	加入電話設備
発電所内	専用電話設備	10台	460V緊急時対策装置MCC、代替交流電源設備 ^{※18}

泊発電所3号炉

5.2 配備資機材等の数量等について

(1) 通信連絡設備の通信種別と配備台数、電源設備

緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所に配備する通信連絡設備の通信種別と配備台数等は次のとおりである。

表5.2-1 通信連絡設備の通信種別と配備台数、電源設備

場所	通信種別	主要設備	配備台数 ^{※1}	電源設備
発電所内外	電力保安電話（固定） ^{※2}	保安電話（固定） ^{※3}	8	通信用蓄電池、非常用所内電源
	保安電話（FAX）	保安電話（FAX）	1	通信用蓄電池、非常用所内電源、無停電電源装置
	衛星電話設備（固定型）	衛星電話設備（固定型）	3	充電池、常用所内電源、非常用所内電源、緊急時対策所用発電機
	衛星電話設備（携帯型）	衛星電話設備（携帯型）	15	充電池
発電所内	インターフォン	インターフォン	1	常用所内電源、緊急時対策所用発電機、無停電電源装置
	移動無線設備	移動無線設備	1	通信用蓄電池、常用所内電源、非常用所内電源
	無線連絡設備	無線連絡設備（固定型）	1	非常用所内電源、緊急時対策所用発電機、無停電電源装置
	運転指令設備	運転指令設備	1	専用蓄電池、常用所内電源、非常用所内電源
指揮所	テレビ会議システム（指揮所・待機所間）	テレビ会議システム（指揮所・待機所間）	1	常用所内電源、緊急時対策所用発電機、無停電電源装置
	衛星電話設備（FAX）	衛星電話設備（FAX）	1	常用所内電源、非常用所内電源、緊急時対策所用発電機、無停電電源装置
	社内テレビ会議システム	社内テレビ会議システム	1	充電池、常用所内電源、非常用所内電源、緊急時対策所用発電機、無停電電源装置
	テレビ会議システム	テレビ会議システム	1	常用所内電源、緊急時対策所用発電機、無停電電源装置
発電所外	統合原子力防災ネットワーク設備	IP電話（地上系）	4	充電池、常用所内電源、非常用所内電源、緊急時対策所用発電機、無停電電源装置
	IP電話（衛星系）	IP電話（衛星系）	2	IP電話（衛星系）
	IP-FAX（地上系）	IP-FAX（地上系）	2	IP-FAX（地上系）
	IP-FAX（衛星系）	IP-FAX（衛星系）	1	IP-FAX（衛星系）
待機所	専用電話設備	加入電話設備	2	通信事業者から給電
	専用電話設備	加入FAX	1	常用所内電源、非常用所内電源、緊急時対策所用発電機
	専用電話設備（固定型）	専用電話設備（固定型）	7	充電池、常用所内電源、非常用所内電源、緊急時対策所用発電機、無停電電源装置
	専用電話設備（FAX）	専用電話設備（FAX）	7	充電池、常用所内電源、非常用所内電源、緊急時対策所用発電機、無停電電源装置
発電所内	電力保安通信用電話設備	保安電話（固定） ^{※19}	1	通信用蓄電池、非常用所内電源
	インターフォン	インターフォン	1	常用所内電源、緊急時対策所用発電機、無停電電源装置
	運転指令設備	運転指令設備	1	専用蓄電池、常用所内電源、非常用所内電源
	テレビ会議システム（指揮所・待機所間）	テレビ会議システム（指揮所・待機所間）	1	常用所内電源、緊急時対策所用発電機、無停電電源装置
待機所	無線連絡設備	無線連絡設備（携帯型）	4	充電池又は乾電池

【大飯】

・表題の相違

【女川】

・設計の相違

泊では、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所にも通信連絡設備を配備していること及び通信連絡設備の種類及び台数に相違はあるが、泊発電所内外の通信連絡をするために必要な設備を配備している。

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）

第34条 緊急時対策所(別添1)

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

大飯発電所3／4号炉

(2) 放射線管理用資機材

○防護具

品名	保管数	
	緊急時対策所 (緊急時対策所建屋内)	構内保管 ^{*8}
汚染防護服(タイプック)	3,100着 ^{*1}	約6,000着
帽子	1,550個 ^{*2}	約6,000個
靴下	1,550足 ^{*3}	約6,000足
綿手袋	1,550双 ^{*4}	約24,000双
ゴム手袋	3,100双 ^{*5}	約20,000双
全面マスク	210個 ^{*6}	約1,800個
交換カートリッジ (2個で1組)	1,550組 ^{*7}	約4,600組
靴カバー	1,550足 ^{*8}	約4,500足
長靴	300足 ^{*9}	約300足
タンゲステンペスト	10着 ^{*7}	17着

*1: 110名×7日+余裕(2重化含む)

*2: 110名×7日+余裕

*3: 110名×7日×2双+余裕

*4: 110名+余裕

*5: 110名×7日×余裕(7日～前後各1回+その後1日に1回=5回)+余裕

*6: 110名+余裕

*7: 指揮者1名+放射線管理1名+作業者3名×2組+余裕

*8: 緊急時対策所保管数を含まない

【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料 上り参考掲載】

○防護具

品名	配備数(6/7号炉共用) ^{*17}		
	3号炉頂子建屋内 構内保管場所	中央制御室	構内(参考)
不織布カバーオール	1,990着 ^{*1}	420着 ^{*2}	約5,000着
靴下	1,990足 ^{*3}	420足 ^{*4}	約5,000足
帽子	1,990着 ^{*5}	420着 ^{*6}	約5,000着
綿手袋	1,990双 ^{*7}	420双 ^{*8}	約5,000双
ゴム手袋	3,780双 ^{*9}	910双 ^{*10}	約15,000双
ル過式呼吸用保護具 (以下同様)	410個 ^{*11}	180個 ^{*12}	約2,000個
電動ファン付き全面マスク	80個 ^{*13}	20個 ^{*14}	約50個
全面マスク	730個 ^{*15}	160個 ^{*16}	約2,000個
チャコールフィルタ (以下同様)	1,990個 ^{*17}	420個 ^{*18}	約2,500個
電動ファン付き全面マスク用	560個 ^{*19}	140個 ^{*20}	約500個
全面マスク用	1,338組 ^{*21}	280組 ^{*22}	約2,000組
アズラッカ	945着 ^{*23}	210着 ^{*24}	約3,000着
汚染区域用靴	40足 ^{*25}	10足 ^{*26}	約300足
高機能対応防護服 (タンゲステンペスト)	14套 ^{*27}	—	10套
セルフエアセット ^{*28}	4台	4台	約100台
搬運呼吸器 ^{*29}	—	5台	約20台

*1: 100名(1～2号炉専用の緊急時対策所10名+作業者1名+監視員1名+運転員2名)×2重化+余裕

*2: 1足

*3: 110名×7日(隣接による再利用を考慮)×1.5倍

*4: 110名×7日×1組(4重化+余裕)

*5: 110名×7日×1組(4重化+余裕)

*6: 110名×7日×1組(4重化+余裕)

*7: 110名×7日×1組(4重化+余裕)

*8: 110名×7日×1組(4重化+余裕)

*9: 20名(3号炉及び7号炉運転員10名+余裕)×2交代×3日(静止による再利用を考慮)×1.5倍

*10: 20名(4号炉及び7号炉運転員10名+余裕)×2交代×3日×1.5倍×50%(年間降雨水日数を考慮)

*11: 20名(0号炉及び7号炉運転員10名+余裕)×2交代×3日×1.5倍×50%(年間降雨水日数を考慮)

*12: 20名(0号炉及び7号炉運転員10名+余裕)×2交代×3日×1.5倍×50%(年間降雨水日数を考慮)

*13: 10名(0号炉及び7号炉運転員10名+余裕)

*14: 10名(0号炉及び7号炉運転員10名+余裕)

*15: 10名(3号炉及び7号炉運転員10名+余裕)

*16: 10名(4号炉及び7号炉運転員10名+余裕)

*17: 20名(6号炉及び7号炉運転員10名+余裕)

*18: 20名(7号炉運転員10名+余裕)

*19: 10名(8号炉運転員10名+余裕)

*20: 10名(9号炉運転員10名+余裕)

*21: 10名(10号炉運転員10名+余裕)

*22: 中央制御室の運転員10名+作業者1名+監視員1名+運転員1名+搬運呼吸器1台+手すり1台

*23: 10名(1～7号炉専用の緊急時対策所10名+作業者1名+監視員1名+運転員2名)

*24: 10名(1～2号炉専用の緊急時対策所10名+作業者1名+監視員1名+運転員2名)

*25: 10足(1～2号炉専用の緊急時対策所10名+作業者1名+監視員1名+運転員2名)

*26: 10足(1～2号炉専用の緊急時対策所10名+作業者1名+監視員1名+運転員2名)

*27: 14套(1～2号炉専用の緊急時対策所10名+作業者1名+監視員1名+運転員2名)

*28: セルフエアセット(1～2号炉専用の緊急時対策所10名+作業者1名+監視員1名+運転員2名)

*29: 搬運呼吸器(1～2号炉専用の緊急時対策所10名+作業者1名+監視員1名+運転員2名)

女川原子力発電所2号炉

(2) 放射線管理用資機材品名と配備数

○防護具

品名	配備数 ^{*17} /保管場所
タイプック	2,100着 ^{*1}
下着(上式セット)	2,100着 ^{*2}
帽子	2,100個 ^{*3}
靴下	2,100足 ^{*4}
綿手袋	2,100双 ^{*5}
ゴム手袋	4,200双 ^{*6}
全面マスク	900個 ^{*7}
電動ファン付きマスク	—
電動ファン付き全面マスク	—
全面マスクバッテリー	—
マスク用チャコールフィルタ(2個/セット)	2,100個 ^{*8}
EVAスーツ(下式セット)	1,050セット ^{*9}
汚染区域用靴	40足 ^{*10}
自給式呼吸器	—
耐熱服	—
タンゲステンペスト	29着 ^{*11}

*1: 60名(本部要員38名+現場要員40名+6号炉運転員6名+余裕)×1.5倍×7日

*2: 1足

*3: 60名(本部要員38名+余裕)×3日及び現場要員40名×6回/日×3日(除染による再利用を考慮)

*4: 60名(本部要員38名+余裕)×7日×3回(3号炉運転員要員40名×6回/日×7日)×50%(年間降雨水日数を考慮)

*5: 現場要員20名(ブルーム通過直後の先遣要員)

*6: 現場要員20名(ブルーム通過直後の先遣要員)

*7: 2号炉運転員7名×3回/日×7日

*8: 7×2

*9: 2号炉運転員7名×6日

*10: 2号炉運転員7名×1回

*11: 2号炉運転員7名×5箇所/日×1回

*12: 2号炉運転員7名×5箇所/日×1回×50%

*13: 2号炉運転員7名×5箇所要員2名×2箇所×2

*14: 防心指揮所における扇子や格納庫扉等による格納庫開放熱(現場操作) 対応者2名+予備1名

*15: インターフェイスシステムLOCAR対応者2名+予備1名

*16: 2号炉運転員のうち現場要員2名×2組

*17: 防護具が不足する場合は、構内より適宜運搬することにより補充する

泊発電所3号炉

(2) 放射線管理用資機材品名と配備数

表5.2-2 防護具の配備数

品名	西側数 ^{*17} /保管場所
タイプック	1,050着 ^{*1}
下着(上下セット)	—
帽子	1,050個 ^{*2}
靴下	1,050足 ^{*3}
綿手袋	1,050双 ^{*4}
ゴム手袋	2,100双 ^{*5}
全面マスク	1,050個 ^{*6}
電動ファン付きマスク	8個 ^{*7}
全面マスク用チャコールフィルタ(2個/セット)	2,100個 ^{*8}
電動ファン付きマスク用チャコールフィルタ(1個/セット)	8個 ^{*9}
アノラック	830着 ^{*10}
長靴	610足 ^{*11}
オーバーシューズ(靴カバー)	1,050足 ^{*12}
自給式呼吸器	8台 ^{*13}
圧縮素形蒸素循環式呼吸器	8台 ^{*14}
タンゲステンペスト	20着 ^{*15}

*1: 100名(本部要員50名+現場要員39名+3号炉運転員6名+余裕)×1.5倍×7日

*2 : 1足

*3 : 6名(本部要員38名+余裕)×3日及び現場要員40名×6回/日×3日(除染による再利用を考慮)

*4 : 60名(本部要員38名+余裕)×7日×3回(3号炉運転員要員40名×6回/日×7日)×50%(年間降雨水日数を考慮)

*5 : 現場要員20名(ブルーム通過直後の先遣要員)

*6 : 現場要員20名(ブルーム通過直後の先遣要員)

*7: 2号炉運転員7名×3回/日×7日

*8: 2号炉運転員7名×6日

*9: 30足^{*16}

*10: 50足^{*17}

*11: 6名(事務局員2名+放送班員4名)+余裕

*12: 100名(本部要員50名+現場要員39名+3号炉運転員6名+余裕)×2個×1.5倍×7日

*13: 579名(緊急時対策所の最大収容人数120名+本部要員41名)×1.5倍

*14: 79名(緊急時対策所の最大収容人数120名+本部要員41名)の10%分

*15: 8名(現場指揮者1名+放送班員1名+作業要員3名×2班)×2セット+余裕

*16: 10名(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)×1.5倍×2重+余裕

*17: 12名(運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)×1.5倍×2重+余裕

*18: 15名(運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名)

*19: 防護具が不足する場合は、構内より適宜運搬することにより補充する

*20: 8名(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*21: 21名(運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)×2個×1.5倍+余裕

*22: 15名(運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)×2個×1.5倍+余裕

*23: 21名(運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)×1.5倍+余裕

*24: 15名(運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)×1.5倍+余裕

*25: 10名(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*26: 15名(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*27: 10足(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*28: 10足(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*29: 14套(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*30: 8台(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*31: 4台(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*32: 2台(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*33: 1台(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*34: 5台(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*35: 1台(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*36: 1台(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*37: 1台(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*38: 1台(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*39: 1台(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*40: 1台(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*41: 1台(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*42: 1台(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*43: 1台(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*44: 1台(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名+灾害対策要員(支援)2名+運転員(交替要員)6名)

*45: 1台(2号炉運転員6名+灾害対策要員7名

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所（別添1）

大飯発電所3／4号炉

○計測器（被ばく管理、汚染管理）

品名	保管数	
	緊急時対策所	構内保管 ^{*7}
個人線量計	210台 ^{*1}	約3,200台
表面汚染密度測定用 サーベイメータ	5台 ^{*2}	約110台
ガンマ線測定用 サーベイメータ	5台 ^{*3}	約80台
緊急時対策所内 可搬型エリヤモニタ	2台 ^{*4*}	3台
緊急時対策所外 可搬型エリヤモニタ	2台 ^{*5*}	-

*1:110名×余裕

*2: チェンジングエリヤにて使用

*3: 現場作業時に使用

*4: 緊急時対策所内にて使用

*5: 緊急時対策所外にて使用

*6: 千両1台を含む

*7: 緊急時対策所保管数を含まない

女川原子力発電所2号炉

○計測器（被ばく管理、汚染管理）

品名	配備台数 ^{*9} ／保管場所			
	個人線量計	電子式線量計 ガラスバッジ	表面汚染密度測定用 サーベイメータ	ガンマ線測定用 サーベイメータ
出入管理室	200台 ^{*1}	200台 ^{*1}	8台 ^{*2}	8台 ^{*3}
中央制御室	14台 ^{*4}	14台 ^{*4}	4台 ^{*5}	4台 ^{*6}
緊急時対策所	4台 ^{*7}	4台 ^{*7}	4台 ^{*8}	4台 ^{*8}
モニタ	4台 ^{*9}	4台 ^{*9}	4台 ^{*9}	4台 ^{*9}

*1: 100名（本部要員38名+現職要員40名+余裕）×2

*2: チェンジングエリヤ用4台（汚染検査を行う放射線管理班員2名分+余裕）+緊急時対策室内外及び屋外用4台（屋外等のモニタリングを行う放射線管理班員2名分+余裕）

*3: チェンジングエリヤ用4台（チェンジングエリヤのモニタリングを行う放射線管理班員2名分+余裕）+緊急時対策室内外及び屋外用4台（屋外等のモニタリングを行う放射線管理班員2名分+余裕）

*4: 緊急時対策所内2台（1台+余裕）+緊急時対策室内外2台（1台+余裕）

*5: 2号炉運転員7名×2

*6: チェンジングエリヤ用2台（汚染検査を行う放射線管理班員1名分+余裕）+中央制御室内外用2台（モニタリングを行う放射線管理班員1名分+余裕）

*7: チェンジングエリヤ用2台（モニタリングを行う放射線管理班員1名分+余裕）+中央制御室内外用2台（モニタリングを行う放射線管理班員1名分+余裕）

*8: 中央制御室内2台（1台+余裕）+待機所内2台（1台+余裕）

*9: 千両含む（今後、訓練等で見直しを行う）

泊発電所3号炉

表5.2-3 計測器（被ばく管理、汚染管理）の配備数

品名	配備台数／保管場所			
	個人線量計	ポケット線量計 ガラスバッジ	緊急時対策所指揮所、待機所	50台 ^{*9}
GK汚染サーベイメータ	140台 ^{*1}	140台 ^{*1}	10台 ^{*2}	50台 ^{*3}
電離箱サーベイメータ	10台 ^{*4}	10台 ^{*4}	3台 ^{*5}	3台 ^{*6}
可搬型エリヤモニタ	4台 ^{*7}	—	—	3号炉中央制御室

*1: 60名×2箇所（指揮所、待機所）×1.1倍+余裕

*2: チェンジングエリヤ用6台（汚染検査を行う放管班員2名分×2箇所（指揮所、待機所）+余裕）+緊急時対策室内外及び屋外用4台（屋外等のモニタリングを行う放管班員2名分+余裕）

*3: チェンジングエリヤ用4台（モニタリングを行う放射線管理班員1名分+余裕）+緊急時対策室内外及び屋外用6台（屋外等のモニタリングを行う放管班員2名分+余裕）

*4: 緊急時対策所指揮所2台（1台+余裕）+緊急時対策所2台（1台+余裕）

*5: 31名×1.5倍

*6: チェンジングエリヤ用1台（汚染検査を行う放管班員1名分）+中央制御室内用1台（中央制御室内の汚染検査用1台）+予備1台

*7: チェンジングエリヤ用1台（チェンジングエリヤ内のモニタリング用1台）+中央制御室内用1台（中央制御室内のモニタリング用1台）+予備1台

相違理由

【大飯】
記載内容の相違
(女川実績の反映)

【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料 より参考掲載】

○計測器（被ばく管理、汚染管理）

品名	配備台数（6号及び7号炉共用） ^{*1}	
	5号炉原子炉建屋内	中央制御室
緊急時対策所	—	—
個人線量計	180台 ^{*2}	70台 ^{*2}
ガラスバッジ	180台 ^{*2}	70台 ^{*2}
GK汚染サーベイメータ	5台 ^{*3}	3台 ^{*3}
電離箱サーベイメータ	8台 ^{*4}	2台 ^{*4}
可搬型エリヤモニタ	3台 ^{*5}	3台 ^{*5}

*1: 180名（1～7号炉対応の緊急時対策要員164名+自衛消防隊10名+余裕）

*2: 18名（6号及び7号炉運転員18名）+46名（引継班、日勤班、作業管理班）+余裕

*3: モニタリング及びチエンジングエリヤにて使用

*4: モニタリングにて使用

*5: 緊急時対策所の併用性（確率率）を確認するための重大事故等対処設備として2台（予備1台）を緊急時対策所内に保管する。5号炉原子炉建屋内緊急時対策要員の対策本部及び待機場所に1台ずつ設置する。

設置のタイミングは、チエンジングエリヤ設営判断と同時に（原子力災害対策特別措置法第10条特定事象）

*6: 各エリヤにて使用。設置のタイミングは、チエンジングエリヤ設営判断と同時に（原子力災害対策特別措置法第10条特定事象）

*7: 予備を含む（今後、訓練等で見直しを行う）

【大飯】
・記載方針の相違
(女川実績反映)
チエンジングエリヤ用資機材は表5.1-2に記載のため再掲せず。

○チエンジングエリヤ用資機材

品名	保管数 ^{*1}	
	緊急時対策所	—
養生シート	3本	—
パリア	6個	—
粘着マット	3個	—
ゴミ箱（スタンション含む）	7個	—
ポリ袋（赤・黄・黒）	各100枚	—
テープ（白・黒）	各10巻	—
ウエス	1箱	—
ウェットティッシュ	10個	—
はさみ・カッター	各2本	—
マジック	2本	—
簡易シャワー	1台	—
簡易タンク	1台	—

*1: チエンジングエリヤ設置に必要な数量

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所（別添1）

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) 原子力災害対策活動で使用する資料 原子力災害対策活動で使用する主な資料</p> <p>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料 より参考掲載】 <u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所</u>に以下の資料を配備する。</p>	<p>(3) 重大事故対策の検討に必要な資料 緊急時対策所に以下の資料を配備する。</p>	<p>(3) 重大事故対策の検討に必要な資料 緊急時対策所指揮所に以下の資料を配備する。</p>	<p>【大飯】 ・記載方針の相違 表題、記載表現、表構成の相違 （女川記載に統一）</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p> <p>【女川】 ・表題の相違</p>																										
表5.2-4 重大事故対策の検討に必要な主な資料																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th>種類</th><th>資料名</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. 組織及び体制に関する資料</td><td> <p>(1) 緊急時対応組織資料 ①大飯発電所原子力事業者防災業務計画 ②大飯発電所保安規定 ③原子力防災規程 ④非常時の措置通達 ⑤原子力防災業務要綱 ⑥大飯発電所事故時操作所則 ⑦大飯発電所重大事故等発生時における原子炉施設の保全のための活動に関する所達 ⑧大飯発電所大規模損壊発生時における原子炉施設の保全のための活動に関する所達 (2) 緊急時通信連絡体制資料 ①原子力防災組織要員名簿等</p> </td></tr> <tr> <td>2. 社会環境に関する資料</td><td> <p>(1) 大飯発電所周辺人口関連資料 ①方位別人口分布図 ②集落別人口分布図 ③市町村人口表 (2) 大飯発電所周辺環境資料 ①発電所周辺航空写真 ②発電所周辺地図（2万5千分の1） ③発電所周辺地図（5万分の1） ④市町村市街図</p> </td></tr> <tr> <td>3. 放射能影響測定に関する資料</td><td> <p>(1) 大飯発電所気象関係資料 ①気象観測データ (2) 緊急モニタリング資料 ①空間線量モニタリング配置図 ②環境試料サンプリング位置図 ③環境モニタリング測定データ (3) 大飯発電所設備資料 ①主要系統模式図 ②原子炉設置(変更)許可申請書 ③系統図 ④プラント配置図 ⑤プラント関係プロセス及び放射線計測配置図 ⑥プラント主要設備概要 ⑦原子炉安全保護系ロジック一覧表</p> </td></tr> <tr> <td colspan="2">※資料類は全て緊急時対策所に配備</td><td colspan="2"></td></tr> </tbody> </table>	種類	資料名	1. 組織及び体制に関する資料	<p>(1) 緊急時対応組織資料 ①大飯発電所原子力事業者防災業務計画 ②大飯発電所保安規定 ③原子力防災規程 ④非常時の措置通達 ⑤原子力防災業務要綱 ⑥大飯発電所事故時操作所則 ⑦大飯発電所重大事故等発生時における原子炉施設の保全のための活動に関する所達 ⑧大飯発電所大規模損壊発生時における原子炉施設の保全のための活動に関する所達 (2) 緊急時通信連絡体制資料 ①原子力防災組織要員名簿等</p>	2. 社会環境に関する資料	<p>(1) 大飯発電所周辺人口関連資料 ①方位別人口分布図 ②集落別人口分布図 ③市町村人口表 (2) 大飯発電所周辺環境資料 ①発電所周辺航空写真 ②発電所周辺地図（2万5千分の1） ③発電所周辺地図（5万分の1） ④市町村市街図</p>	3. 放射能影響測定に関する資料	<p>(1) 大飯発電所気象関係資料 ①気象観測データ (2) 緊急モニタリング資料 ①空間線量モニタリング配置図 ②環境試料サンプリング位置図 ③環境モニタリング測定データ (3) 大飯発電所設備資料 ①主要系統模式図 ②原子炉設置(変更)許可申請書 ③系統図 ④プラント配置図 ⑤プラント関係プロセス及び放射線計測配置図 ⑥プラント主要設備概要 ⑦原子炉安全保護系ロジック一覧表</p>	※資料類は全て緊急時対策所に配備				<table border="1"> <thead> <tr> <th>資料名</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. 発電所周辺地図 ① 発電所周辺地域地図 (1/25,000) ② 発電所周辺地域地図 (1/50,000)</td></tr> <tr> <td>2. 発電所周辺航空写真パネル</td></tr> <tr> <td>3. 発電所気象観測データ ① 統計処理データ ② 毎時観測データ</td></tr> <tr> <td>4. 発電所周辺環境モニタリング関連データ ① 空間線量モニタリング配置図 ② 環境試料サンプリング位置図 ③ 環境モニタリング測定データ</td></tr> <tr> <td>5. 発電所周辺人口関連データ ① 方位別人口分布図 ② 集落の人口分布図 ③ 市町村人口表 ④ 市町村市街図</td></tr> <tr> <td>6. 発電所主要系統模式図（各号炉）</td></tr> <tr> <td>7. 原子炉設置許可申請書（各号炉）</td></tr> <tr> <td>8. 系統図及びプラント配置図 ① 系統図 ② プラント配置図</td></tr> <tr> <td>9. プラント関係プロセス及び放射線計測配置図（各号炉）</td></tr> <tr> <td>10. プラント主要設備概要</td></tr> <tr> <td>11. 原子炉安全保護系ロジック一覧表（各号炉）</td></tr> <tr> <td>12. 規定期類 ① 原子炉施設保安規定 ② 原子力事業者防災業務計画</td></tr> <tr> <td>13. 事故時操作手順書類</td></tr> <tr> <td>14. 重大事故等および大規模損壊対応要領（各対応手順含む）</td></tr> </tbody> </table>	資料名	1. 発電所周辺地図 ① 発電所周辺地域地図 (1/25,000) ② 発電所周辺地域地図 (1/50,000)	2. 発電所周辺航空写真パネル	3. 発電所気象観測データ ① 統計処理データ ② 毎時観測データ	4. 発電所周辺環境モニタリング関連データ ① 空間線量モニタリング配置図 ② 環境試料サンプリング位置図 ③ 環境モニタリング測定データ	5. 発電所周辺人口関連データ ① 方位別人口分布図 ② 集落の人口分布図 ③ 市町村人口表 ④ 市町村市街図	6. 発電所主要系統模式図（各号炉）	7. 原子炉設置許可申請書（各号炉）	8. 系統図及びプラント配置図 ① 系統図 ② プラント配置図	9. プラント関係プロセス及び放射線計測配置図（各号炉）	10. プラント主要設備概要	11. 原子炉安全保護系ロジック一覧表（各号炉）	12. 規定期類 ① 原子炉施設保安規定 ② 原子力事業者防災業務計画	13. 事故時操作手順書類	14. 重大事故等および大規模損壊対応要領（各対応手順含む）	
種類	資料名																												
1. 組織及び体制に関する資料	<p>(1) 緊急時対応組織資料 ①大飯発電所原子力事業者防災業務計画 ②大飯発電所保安規定 ③原子力防災規程 ④非常時の措置通達 ⑤原子力防災業務要綱 ⑥大飯発電所事故時操作所則 ⑦大飯発電所重大事故等発生時における原子炉施設の保全のための活動に関する所達 ⑧大飯発電所大規模損壊発生時における原子炉施設の保全のための活動に関する所達 (2) 緊急時通信連絡体制資料 ①原子力防災組織要員名簿等</p>																												
2. 社会環境に関する資料	<p>(1) 大飯発電所周辺人口関連資料 ①方位別人口分布図 ②集落別人口分布図 ③市町村人口表 (2) 大飯発電所周辺環境資料 ①発電所周辺航空写真 ②発電所周辺地図（2万5千分の1） ③発電所周辺地図（5万分の1） ④市町村市街図</p>																												
3. 放射能影響測定に関する資料	<p>(1) 大飯発電所気象関係資料 ①気象観測データ (2) 緊急モニタリング資料 ①空間線量モニタリング配置図 ②環境試料サンプリング位置図 ③環境モニタリング測定データ (3) 大飯発電所設備資料 ①主要系統模式図 ②原子炉設置(変更)許可申請書 ③系統図 ④プラント配置図 ⑤プラント関係プロセス及び放射線計測配置図 ⑥プラント主要設備概要 ⑦原子炉安全保護系ロジック一覧表</p>																												
※資料類は全て緊急時対策所に配備																													
資料名																													
1. 発電所周辺地図 ① 発電所周辺地域地図 (1/25,000) ② 発電所周辺地域地図 (1/50,000)																													
2. 発電所周辺航空写真パネル																													
3. 発電所気象観測データ ① 統計処理データ ② 毎時観測データ																													
4. 発電所周辺環境モニタリング関連データ ① 空間線量モニタリング配置図 ② 環境試料サンプリング位置図 ③ 環境モニタリング測定データ																													
5. 発電所周辺人口関連データ ① 方位別人口分布図 ② 集落の人口分布図 ③ 市町村人口表 ④ 市町村市街図																													
6. 発電所主要系統模式図（各号炉）																													
7. 原子炉設置許可申請書（各号炉）																													
8. 系統図及びプラント配置図 ① 系統図 ② プラント配置図																													
9. プラント関係プロセス及び放射線計測配置図（各号炉）																													
10. プラント主要設備概要																													
11. 原子炉安全保護系ロジック一覧表（各号炉）																													
12. 規定期類 ① 原子炉施設保安規定 ② 原子力事業者防災業務計画																													
13. 事故時操作手順書類																													
14. 重大事故等および大規模損壊対応要領（各対応手順含む）																													

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所(別添1)

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) ガンマ線測定用サーベイメータの根拠について</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ガンマ線測定用サーベイメータは、屋外作業現場等の放射線測定を行い、現場で作業を行う要員等の過剰な被ばくを防止するために使用する。 ・放射線測定を行う作業現場は、屋外作業等数箇所ある。 ・原子力災害活動に従事する現場作業要員等の線量管理を行う上で放射線測定は必須であることから、故障等により使用ができない状態も考慮し予備機も含め5台配備する。 <p>(5) 表面汚染密度測定用サーベイメータの根拠について</p> <ul style="list-style-type: none"> ・表面汚染密度測定用サーベイメータは、屋外から緊急時対策所へ入室する現場作業要員等の身体等に放射性物質が付着していないことを確認するために使用する。 ・具体的には、下図の「身体サーベイエリア」において、緊急安全対策要員等が現場作業要員等の身体サーベイを行う。 ・当該「身体サーベイエリア」では、1度に2名を同時に身体サーベイすることが可能であるため、5台あれば必要な数量は確保される。 ・このほか、ブルーム通過後に現場作業要員等の待機場所として、事務所等を活用する可能性があり、これらの場所に緊急時対策所より表面汚染密度測定用サーベイメータを持ち出して使用することも考慮し、5台配備する。 			<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・記載内容の相違 (女川実績の反映) 表 5.2-3 に数量根拠を記載することで計測器使用目的も判断できるため記載はしない。 						
<p><参考></p> <table border="1"> <tbody> <tr> <td>ガンマ線測定用サーベイメータ</td><td>表面汚染密度測定用サーベイメータ</td></tr> <tr> <td></td><td></td></tr> <tr> <td> ・測定範囲：1 μSv/h～300mSv/h ・電 源：乾電池（単3形電池）4本 【連続80時間以上】 </td><td> ・測定範囲：0～3×10⁵ cpm ・電 源：乾電池（単2形電池）4本 【連続100時間以上】 </td></tr> </tbody> </table>	ガンマ線測定用サーベイメータ	表面汚染密度測定用サーベイメータ			・測定範囲：1 μ Sv/h～300mSv/h ・電 源：乾電池（単3形電池）4本 【連続80時間以上】	・測定範囲：0～3×10 ⁵ cpm ・電 源：乾電池（単2形電池）4本 【連続100時間以上】			
ガンマ線測定用サーベイメータ	表面汚染密度測定用サーベイメータ								
・測定範囲：1 μ Sv/h～300mSv/h ・電 源：乾電池（単3形電池）4本 【連続80時間以上】	・測定範囲：0～3×10 ⁵ cpm ・電 源：乾電池（単2形電池）4本 【連続100時間以上】								

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所（別添1）

大飯発電所3／4号炉			泊川原子力発電所2号炉			泊川原子力発電所3号炉			相違理由	
(6) その他の資機材等 【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料 より参考掲載】 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に以下の資機材等を配備する。			(4) その他資機材等 緊急時対策所又は緊急時対策建屋に以下の資機材等を配備する。			(4) その他資機材等 緊急時対策所指揮所又は緊急時対策所待機所に以下の資機材等を配備する。			<p>【大飯】 ・表題の相違 【女川】 ・資機材配備箇所の相違 【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違） 【大飯】【女川】 ・資機材名称の相違</p> <p>【女川】 ・記載内容の相違 泊の緊急時対策所に配備資機材である可搬型照明についても記載した。（大飯と同様）</p>	
名称	仕様等	台数	名称	仕様等	配備数量	保管場所	名称	仕様等		
酸素濃度計	<ul style="list-style-type: none"> 測定範囲：0～25% 測定精度：±0.5% (0.0～25.0%) 【メーカー値】 電源：乾電池（単3形電池）2本【約1年（無警報時）】 検知原理：ガルバニ電池式 管理目標：19%以上 	3台 ^{※1}	酸素濃度計	<ul style="list-style-type: none"> 測定範囲：0～100% 測定精度：±0.5% (0～25.0%) ±3.0% (25.1%以上) 電源：単3形乾電池4本 検知原理：ガルバニ電池式 管理目標：18%以上（労働安全衛生規則を準拠） 	2台 ^{※1}	緊急時対策所	酸素濃度・二酸化炭素濃度計	<ul style="list-style-type: none"> 測定（使用）範囲 酸素濃度：0～25.0 vol% 二酸化炭素：0～5.00 vol% 指示精度：±0.7% (酸素), ±0.25% (二酸化炭素) 電源：単4形乾電池2本【約25時間（25°C, 無警報, 無照明）】 検知原理：定電位電解式（酸素）、非分散型赤外線吸収法（二酸化炭素） 管理目標 酸素濃度：19%以上 二酸化炭素濃度：1.0%以下 	4台 ^{※1}	
二酸化炭素濃度計	<ul style="list-style-type: none"> 測定範囲：0～1% 測定精度：±（測定範囲の1.5%+指示値の2%）【メーカー値】 電源：乾電池（単3形電池）4本 測定方式：非分散型赤外線吸収法（NDIR Non Dispersive InfraRed）センサ 管理目標：1.0%以下 	3台 ^{※1}	一般テレビ（回線、機器）	報道や気象情報等を入手するため、一般テレビ（回線、機器）を配備する。	1台	社内パソコン（回線、機器）	社内情報共有に必要な資料・書類等を作成するため、社内用パソコンを配備するとともに、必要なインフラ（社内回線）を整備する。	可搬型照明	<ul style="list-style-type: none"> バッテリ式 光源：LED 連続点灯時間：10時間 	8台 ^{※2}
プロジェクター	緊急時対策所内の要員が必要な情報の共有を行いやすいよう、資料等を表示するプロジェクターを配備する。	1台	飲食等	<p>ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないように、余裕数を見込んで1日分以上の食料及び飲料水を緊急時対策所内に保管する。</p> <p>残りの数量については、資機材保管エリアに保管することで、必要に応じて取りに行くことができる。</p>	2,100食 ^{※2} , 1,400本 ^{※3} (1.5ヶ月分)	資機材保管エリア、緊急時対策所	一般テレビ（回線、機器）	報道や気象情報等を入手するため、一般テレビ（回線、機器）を配備する。	一式	
可搬型照明	<ul style="list-style-type: none"> バッテリ式 光源：LED 連続点灯時間：10時間以上 	2台	簡易トイレ	ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないよう、また、本設のトイレが使用できない場合に備え、簡易トイレを配備する。	4,900個 ^{※4}	資機材保管エリア、緊急時対策所	社内パソコン（回線、機器）	社内情報共有に必要な資料・書類等を作成するため、社内用パソコンを配備するとともに、必要なインフラ（社内回線）を整備する。	一式	
簡易トイレ	ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないよう、連続使用可能な簡易トイレを配備する。	1台	よう素剤	初日に2錠、2日目以降は1錠／1日服用する。	800錠 ^{※5}	緊急時対策所	食料等	ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないよう7日分の食料及び飲料水を緊急時対策所内に保管する。	2,520食 ^{※6} , 1,680L ^{※7}	
※1 予備2台を含む			※1 : 予備を含む。 ※2 : 100名（本部要員38名+現場要員40名+余裕）×7日×3食 ※3 : 100名（本部要員38名+現場要員40名+余裕）×7日×2本（1.5ヶ月/本） ※4 : 100名（本部要員38名+現場要員40名+余裕）×（7回／1日×7日）=4,900個 ※5 : 100名（本部要員38名+現場要員40名+余裕）×（初日2錠+2日目以降1錠／1日×6日）=800錠			ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないよう7日分＋余裕を配備する。 ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないよう、簡易トイレを配備する。 安定よう素剤 1人あたり2錠×7日分＋余裕を配備する。			2式	
			※2 : 緊急時対策所指揮所4台、緊急時対策所待機所4台 ※3 : 120名×3食×7日 ※4 : 120名×4本×0.5L×7日							

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所(別添1)

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																													
【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料 より参考掲載】																																
<table border="1"> <thead> <tr> <th>名称</th><th>仕様等</th><th>容量</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>酸素濃度計</td><td> <ul style="list-style-type: none"> 測定範囲：0～100% 測定精度：±0.5% (0～25.0%) ±3.0% (25.1%以上) 電 源：単3形乾電池4本 検知原理：ガルバニ電池式 管理目標：18%以上 (酸素欠乏症防止規則を準拠) </td><td>3台^{※1}</td></tr> <tr> <td>二酸化炭素濃度計</td><td> <ul style="list-style-type: none"> 測定範囲：0～10,000ppm 測定精度：±3%FS 電 源：単3形乾電池4本 検知原理：非分散形赤外線式 (NDIR) 管理目標：0.5%以下 (事務所衛生基準規則を準拠) </td><td>3台^{※1}</td></tr> <tr> <td>一般テレビ 回線、機器)</td><td>報道や気象情報等を入手するため、一般テレビ (回線、機器) を配備する。</td><td>1式</td><td></td></tr> <tr> <td>社内パソコン 回線、機器)</td><td>社内情報共有必要な資料・書類等を作成するため、社内用パソコンを配備するとともに、必要なインフラ (社内回線) を整備する。</td><td>1式</td><td></td></tr> <tr> <td>飲食料</td><td> <p>ブルーム通過中に5号炉原子炉建屋内緊急時対策所から退出する必要がないように、余裕を見込んで1日分以上の食料及び飲料水を待避室内に保管する。</p> <p>残りの数量については、5号炉原子炉建屋に保管することで、必要に応じて取りに行くことができる。</p> </td><td> 3,780食^{※2} 2,520本^{※3} (1.5リットル) </td><td></td></tr> <tr> <td>簡易トイレ</td><td>ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないよう、また、本設のトイレが使用できない場合に備え、簡易トイレを配備する。</td><td>1式</td><td></td></tr> <tr> <td>ヨウ素剤</td><td>初日に2錠、二日目以降は1錠／一日服用する。</td><td>1,440錠^{※4}</td><td></td></tr> </tbody> </table>	名称	仕様等	容量	酸素濃度計	<ul style="list-style-type: none"> 測定範囲：0～100% 測定精度：±0.5% (0～25.0%) ±3.0% (25.1%以上) 電 源：単3形乾電池4本 検知原理：ガルバニ電池式 管理目標：18%以上 (酸素欠乏症防止規則を準拠) 	3台 ^{※1}	二酸化炭素濃度計	<ul style="list-style-type: none"> 測定範囲：0～10,000ppm 測定精度：±3%FS 電 源：単3形乾電池4本 検知原理：非分散形赤外線式 (NDIR) 管理目標：0.5%以下 (事務所衛生基準規則を準拠) 	3台 ^{※1}	一般テレビ 回線、機器)	報道や気象情報等を入手するため、一般テレビ (回線、機器) を配備する。	1式		社内パソコン 回線、機器)	社内情報共有必要な資料・書類等を作成するため、社内用パソコンを配備するとともに、必要なインフラ (社内回線) を整備する。	1式		飲食料	<p>ブルーム通過中に5号炉原子炉建屋内緊急時対策所から退出する必要がないように、余裕を見込んで1日分以上の食料及び飲料水を待避室内に保管する。</p> <p>残りの数量については、5号炉原子炉建屋に保管することで、必要に応じて取りに行くことができる。</p>	3,780食 ^{※2} 2,520本 ^{※3} (1.5リットル)		簡易トイレ	ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないよう、また、本設のトイレが使用できない場合に備え、簡易トイレを配備する。	1式		ヨウ素剤	初日に2錠、二日目以降は1錠／一日服用する。	1,440錠 ^{※4}				
名称	仕様等	容量																														
酸素濃度計	<ul style="list-style-type: none"> 測定範囲：0～100% 測定精度：±0.5% (0～25.0%) ±3.0% (25.1%以上) 電 源：単3形乾電池4本 検知原理：ガルバニ電池式 管理目標：18%以上 (酸素欠乏症防止規則を準拠) 	3台 ^{※1}																														
二酸化炭素濃度計	<ul style="list-style-type: none"> 測定範囲：0～10,000ppm 測定精度：±3%FS 電 源：単3形乾電池4本 検知原理：非分散形赤外線式 (NDIR) 管理目標：0.5%以下 (事務所衛生基準規則を準拠) 	3台 ^{※1}																														
一般テレビ 回線、機器)	報道や気象情報等を入手するため、一般テレビ (回線、機器) を配備する。	1式																														
社内パソコン 回線、機器)	社内情報共有必要な資料・書類等を作成するため、社内用パソコンを配備するとともに、必要なインフラ (社内回線) を整備する。	1式																														
飲食料	<p>ブルーム通過中に5号炉原子炉建屋内緊急時対策所から退出する必要がないように、余裕を見込んで1日分以上の食料及び飲料水を待避室内に保管する。</p> <p>残りの数量については、5号炉原子炉建屋に保管することで、必要に応じて取りに行くことができる。</p>	3,780食 ^{※2} 2,520本 ^{※3} (1.5リットル)																														
簡易トイレ	ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないよう、また、本設のトイレが使用できない場合に備え、簡易トイレを配備する。	1式																														
ヨウ素剤	初日に2錠、二日目以降は1錠／一日服用する。	1,440錠 ^{※4}																														

※1:予備を含む。

※2:180名 (1～7号炉対応の緊急時対策要員164名+自衛消防隊10名+余裕) ×7日

×3食

※3:180名 (1～7号炉対応の緊急時対策要員164名+自衛消防隊10名+余裕) ×7日

×2本 (1.5リットル/本)

※4:180名 (1～7号炉対応の緊急時対策要員164名+自衛消防隊10名+余裕) × (初日2錠+2日目以降1錠/1日×6日)

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所（別添1）

大飯発電所3／4号炉

【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】

5.3 通信連絡設備の必要な容量及びデータ回線容量について

(1) 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の通信連絡設備の必要な容量について

5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に配備している通信連絡設備の容量及び事故時に想定される必要な容量は表5.3-1のとおりである。

通信種別	主要設備	数量 ^{#1}	最低必要数 ^{#2}	最低必要数 ^{#3} の根拠
発電所内外 衛星電話設備	衛星電話設備（京設）	9台	5台	号機班3台（6.7号炉中央制御室連絡用2台、停止号炉中央制御室連絡用1台）、連絡班1台、会話1台
	衛星電話設備（可搬型）	15台	3台	共用（モニタリングバー等）
施電所内 電力保安連絡用電話設備	固定電話機	19台	4台	号機班（8号炉）2台（中央制御室連絡用）、号機班（7号炉）2台（中央制御室連絡用）
	FAX	2台	2台	6号炉中央制御室連絡用1台、7号炉中央制御室連絡用1台
送受話器	ハンドセット	2台	1台	所内連絡用
	スピーカー	2台	1台	所外連絡用
相間連絡設備	相間連絡設備（京設）	1台	4台	後田頭現場連絡用1台
	相間連絡設備（可搬型）	90台	18台	現場連絡用18台
携帯型音声呼出電話装置	携帯型音声呼出電話機	6台	4台	対策本部2台、待機場所2台、予備2台
	中継用ケーブルドーム	2台	2台	対策本部-待機場所間の通信連絡用2台
5号炉外緊急連絡用インターフォン	インターフォン設備	5台	5台	屋外からの連絡用3台、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）及び5号炉中核制御室各1台
発電所外	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備	IP電話（有線系） IP-FAX（衛星系） IP-FAX（衛星系） IP-FAX（衛星系）	1台 4台 2台 1台 1台	IP電話（有線系、有線系、光用） 政府関係者用1台、当社用1台 政府関係者用1台、当社用1台 発電所内外連絡用 共用 発電所内外連絡用 共用
衛星電話設備（社内向）	衛星社内電話機	4台	4台	本社連絡用
テレビ会議システム（社内向）	テレビ会議システム（社内向）	1式	1式	社内外会議用
テレビ会議システム（社外向）	テレビ会議システム（社外向）	1式	1式	社内外会議用
専用電話設備（自由体化向）	専用電話設備（自由体化向）	7台	—	他の発電所外用通信連絡設備にて代用が可能

*1：予備を含む（今後、訓練等で見直しを行う）

*2：今後、訓練等で見直しを行う。

女川原子力発電所2号炉

5.3 通信連絡設備の必要な容量及びデータ回線容量について
(1) 緊急時対策所の通信連絡設備の必要な容量について

緊急時対策所に配備している通信連絡設備の容量及び事故時に想定される必要な容量は表5.3-1のとおりである。

表5.3-1 緊急時対策所の通信連絡設備の必要容量

通信種別	主要設備	数量 ^{#1}	最低必要数 ^{#2}	最低必要数 ^{#3} の根拠	
施電所内外 電力保安連絡用電話設備	固定電話機	12台	12台	本部5台、情報班1台、 統絡班1台、広報班1台、 技術班1台、放射線管理班1台、 保修班1台、発電管理班1台	
	FAX	1台	1台	社内外連絡用	
施電所内 衛星電話設備	衛星電話設備（固定型）	4台	3台	社内連絡用2台、社外連絡用1台	
	衛星電話設備（携帯型）	10台	5台	共用（放射能測定車連絡用等）	
発電所内 送受話器	送受話器（ペーパーダイアリ）	2台	1台	所内連絡用	
	移動無線設備	移動無線設備（固定型）	1台	1台	放射能測定車連絡用
	無線連絡設備（固定型）	4台	1台	所内連絡用1台	
	無線連絡設備（携帯型）	38台	19台	現場連絡用19台	
施電所外 衛星電話設備	電力保安連絡用電話設備 ^{#1}	1台	1台	衛星電話設備（固定型）	
	IP電話（地上系）	4台	—	政府関係者用1台、 事業者用1台	
	IP電話（衛星系）	2台	—	政府関係者用1台、 事業者用1台	
	IP-FAX（地上系）	2台	—	発電所内外連絡用	
	IP-FAX（衛星系）	1台	—	発電所内外連絡用	
	加入電話設備	2台	—	他の発電所外用通信連絡設備にて代用が可能	
	専用電話設備（固定型）	7台	—	他の発電所外用通信連絡設備にて代用が可能	
	専用電話設備（PAX）	7台	—	専用電話設備（PAX）	
持機所内 衛星電話設備	電力保安連絡用電話設備 ^{#1}	1台	1台	電力保安連絡用電話設備 ^{#1}	
	IP電話（地上系）	4台	—	IP電話（地上系）	
	IP電話（衛星系）	2台	—	IP電話（衛星系）	
	IP-FAX（地上系）	2台	—	IP-FAX（地上系）	
	IP-FAX（衛星系）	1台	—	IP-FAX（衛星系）	
	加入電話機	12台	—	固定電話機又はIP-FAX端末12台	
	加入FAX	1台	—	ほかの発電所外用通信連絡設備にて代用が可能	
	専用電話設備（ホットライン）	10台	—	ほかの発電所外用通信連絡設備にて代用が可能	

*1：局端加入電話設備に接続されており、発電所外への連絡も可能。

*2：予備を含む。（今後、訓練等で見直しを行う。）

*3：今後、訓練等で見直しを行う。

泊発電所3号炉

相違理由

5.3 通信連絡設備の必要な容量及びデータ回線容量について
(1) 緊急時対策所の通信連絡設備の必要な容量について

緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所に配備している通信連絡設備の容量及び事故時に想定される必要な容量は表5.3-1のとおりである。

表5.3-1 緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所の通信連絡設備の必要容量

場所	通信種別	主要設備	数量 ^{#1}	最低必要数量 ^{#2}	最低必要数量 ^{#3} の根拠
発電所内外	電力保安連絡用電話設備	保安電話（固定） ^{#1}	8台	8台	発電所内外連絡用
	保安電話（PAX）	1台	1台	1台	発電所内外連絡用
	衛星電話設備（固定型）	3台	3台	3台	発電所内外連絡用
	衛星電話設備（携帯型）	15台	10台	共用（給油作業等）	・設計の相違
	運転指令設備	1台	1台	1台	発電所内外連絡用
	無線連絡設備（固定型）	1台	1台	1台	発電所内外連絡用
	移動無線設備	1台	1台	1台	放射能測定車連絡用
	インターフォン	1台	1台	1台	指揮所・待機所間の情報共有用
	テレビ会議システム（指揮所・待機所間）	1式	1式	1式	指揮所・待機所間の情報共有用
指揮所	衛星電話設備（PAX）	1台	1台	1台	社外連絡用
	社内テレビ会議システム	1台	1台	1台	社内会議用
	テレビ会議システム	1台	1台	1台	社内外会議用
	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備	4台	2台	2台	政府関係者用1台、事業者用1台
	IP電話（地上系）	2台	—	—	政府関係者用1台、事業者用1台
	IP電話（衛星系）	1台	—	—	発電所内外連絡用
	IP-FAX（地上系）	1台	—	—	IP-FAX（地上系）
	IP-FAX（衛星系）	1台	—	—	IP-FAX（衛星系）
	加入電話設備	2台	—	—	他の発電所外用通信連絡設備にて代用が可能
	FAX	1台	—	—	専用電話設備（固定型）
	専用電話設備（PAX）	7台	—	—	専用電話設備（PAX）
待機所内	電力保安連絡用電話設備	保安電話（固定） ^{#1}	1台	1台	発電所内連絡用
	運転指令設備	1台	1台	1台	発電所内連絡用
	無線連絡設備（携帯型）	4台	2台	2台	発電所内連絡用2台
	インターフォン	1台	1台	1台	指揮所・待機所間の情報共有用
	テレビ会議システム（指揮所・待機所間）	1式	1式	1式	指揮所・待機所間の情報共有用

*1：加入電話設備に接続されており、発電所外への連絡も可能。

*2：予備を含む。（今後、訓練等で見直しを行う。）

*3：今後、訓練等で見直しを行う。

第34条 緊急時対策所(別添1)

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) 事故時に必要なデータ伝送に関する必要回線容量について</p> <p>緊急時対策所には、発電所外用として国の緊急時対策支援システム (ERSS) へ必要なデータを伝送できる設備を配備し、専用であって多様性を確保した統合原子力防災ネットワークに接続しており、表5.3-2のように事故時に必要なデータ（必要回線容量）を伝送できる回線容量を有している。</p> <p>表5.3-2 事故時に必要なデータ伝送に関する必要回線容量について</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>通信回線種別</th> <th>回線容量</th> <th>必要回線容量</th> <th>データ伝送 (SIPBS伝送装置)</th> <th>通信速度 (統合原子力防災ネットワーク を用いた通信連絡設備)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>統合原子力 防災ネット ワーク</td> <td>有線系 回線 衛星系 回線</td> <td>5Mbps 384kbps</td> <td>2,380bps 294kbps</td> <td>84kbps (1～3号炉分) 2,280bps (テレビ会議システム、IP電話、 IP-FAX)</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>84kbps (1～3号炉分) 210kbps (テレビ会議システム、IP電話、 IP-FAX)</td> </tr> </tbody> </table>	通信回線種別	回線容量	必要回線容量	データ伝送 (SIPBS伝送装置)	通信速度 (統合原子力防災ネットワーク を用いた通信連絡設備)	統合原子力 防災ネット ワーク	有線系 回線 衛星系 回線	5Mbps 384kbps	2,380bps 294kbps	84kbps (1～3号炉分) 2,280bps (テレビ会議システム、IP電話、 IP-FAX)					84kbps (1～3号炉分) 210kbps (テレビ会議システム、IP電話、 IP-FAX)	<p>(2) 事故時に必要なデータ伝送に関する必要回線容量について</p> <p>3号炉原子炉補助建屋には、発電所外用として国の緊急時対策支援システム (ERSS) へ必要なデータを伝送できる設備を配備し、専用であって多様性を確保した統合原子力防災ネットワークに接続しており、表5.3-2のように事故時に必要なデータ（必要回線容量）を伝送できる回線容量を有している。</p> <p>表5.3-2 事故時に必要なデータ伝送に関する必要回線容量について</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>通信回線種別</th> <th>回線容量</th> <th>必要回線 容量</th> <th>データ伝送</th> <th>通信速度 (統合原子力防災ネットワーク を用いた通信連絡設備)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>統合原子力 防災ネット ワーク</td> <td>有線系回線 衛星系回線</td> <td>5Mbps 384kbps</td> <td>2,5Mbps 215kbps</td> <td>4,4kbps (1～3号炉分) 2,4Mbps 210kbps</td> </tr> </tbody> </table>	通信回線種別	回線容量	必要回線 容量	データ伝送	通信速度 (統合原子力防災ネットワーク を用いた通信連絡設備)	統合原子力 防災ネット ワーク	有線系回線 衛星系回線	5Mbps 384kbps	2,5Mbps 215kbps	4,4kbps (1～3号炉分) 2,4Mbps 210kbps	<p>【女川】 ・設備の相違（相違理由⑪）</p>
通信回線種別	回線容量	必要回線容量	データ伝送 (SIPBS伝送装置)	通信速度 (統合原子力防災ネットワーク を用いた通信連絡設備)																								
統合原子力 防災ネット ワーク	有線系 回線 衛星系 回線	5Mbps 384kbps	2,380bps 294kbps	84kbps (1～3号炉分) 2,280bps (テレビ会議システム、IP電話、 IP-FAX)																								
				84kbps (1～3号炉分) 210kbps (テレビ会議システム、IP電話、 IP-FAX)																								
通信回線種別	回線容量	必要回線 容量	データ伝送	通信速度 (統合原子力防災ネットワーク を用いた通信連絡設備)																								
統合原子力 防災ネット ワーク	有線系回線 衛星系回線	5Mbps 384kbps	2,5Mbps 215kbps	4,4kbps (1～3号炉分) 2,4Mbps 210kbps																								

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第34条 緊急時対策所(別添1)

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
添付資料7 7. 安全パラメータ表示システム(S P D S)について (1) 安全パラメータ表示システム(S P D S)にて確認できるパラメータについて 緊急時対策所においては、重大事故等に対処するために必要な情報として、以下のプラントの状態確認に必要な主要なプラントパラメータをSPDS表示装置にて確認することができる。(SPDS表示装置にて主要なバルブの開閉表示は確認可能) 【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に設置する緊急時対策支援システム伝送装置に入力されるパラメータ(SPDSパラメータ)は、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所において、データを確認することができる。 通常のデータ伝送ラインである有線系回線が使用できない場合、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に設置する緊急時対策支援システム伝送装置は、主なERSS伝送パラメータ※をバックアップ伝送ラインである無線系回線により6号炉及び7号炉のコントロール建屋に設置するデータ伝送装置からデータを収集し、SPDS表示装置にて確認できる設計とする。	5.4 SPDSのデータ伝送概要とパラメータについて 緊急時対策所に設置するSPDS伝送装置は、2号炉の制御建屋に設置するデータ収集装置からデータを収集し、SPDS表示装置にて確認できる設計とする。 緊急時対策所に設置するSPDS伝送装置に入力されるパラメータ(SPDSパラメータ)は、緊急時対策所において、データを確認することができる。 通常のデータ伝送ラインである有線系回線が使用できない場合、緊急時対策所に設置するSPDS伝送装置は、国の緊急時対策支援システム(ERSS)へ伝送している主な※パラメータ(ERSS伝送パラメータ)をバックアップ伝送ラインである無線系回線により2号炉の制御建屋に設置するデータ収集装置からデータを収集し、SPDS表示装置にて確認できる設計とする。	5.4 安全パラメータ表示システム(S P D S)のデータ伝送概要とパラメータについて 3号炉原子炉補助建屋に設置するデータ収集計算機が収集するデータは、データ表示端末にて確認できる設計とする。 3号炉原子炉補助建屋に設置するデータ収集計算機に入力されるパラメータ(SPDSパラメータ)は、緊急時対策所指揮所において、データを確認することができる。 通常のデータ伝送ラインである有線系回線が使用できない場合、緊急時対策所指揮所に設置するデータ表示端末は、国の緊急時対策支援システム(ERSS)へ伝送しているパラメータ(ERSS伝送パラメータ)をバックアップ伝送ライン(表示用)である無線系回線により3号炉原子炉補助建屋に設置するデータ収集計算機からデータを収集し、データ表示端末にて確認できる設計とする。	【大飯】・記載内容の相違(女川審査実績の反映) 【女川】・設備の相違(相違理由①) システム設計の相違により、データ表示端末へのデータ入力ラインが異なる。 【女川】・設備の相違(相違理由②) 【柏崎】・記載方針の相違(2-3②の相違) 【女川】・設備の相違(相違理由①) 【柏崎】・記載方針の相違(2-3②の相違) 【女川】・設備の相違 泊3号炉バックアップ伝送ライン(表示用)は、有線系回線及び無線系回線ともに同じデータを伝送している。 【柏崎】・記載方針の相違(2-3②の相違) 【女川】・記載充実(大飯参照) 【大飯】・設備表現の相違
安全パラメータ表示システム(S P D S)へのデータ入力について は、通常はプラント計算機からの入力であるが、別途バックアップラインを設置している。 バックアップラインは、安全保護系ラック、N I S盤、R M S盤等の耐震性を有する計測装置等からプラント計算機を介さずに直接データを収集することができる。 各プラントパラメータは、SPDSサーバに2週間分のデータが保存できる仕様となっている。 なお、2週間分のデータは、データ表示装置で確認可能である。	各パラメータは、SPDS伝送装置に2週間分(1分周期)のデータが保存され、SPDS表示装置にて過去データ(2週間分)が確認できる設計とする。 ※一部のパラメータは、バックアップ伝送ラインを経由せず、SPDS表示装置で確認できる。	データ収集計算機へのデータ入力については、通常はプラント計算機からの入力であるが、別途バックアップ伝送ライン(収集用)を設置する。 バックアップ伝送ライン(収集用)は、原子炉安全保護盤等の耐震性を有する計測装置等からプラント計算機を介さずに直接データを収集することができる。 各パラメータは、データ収集計算機に2週間分(1分周期)のデータが保存され、データ表示端末にて過去データ(2週間分)が確認できる設計とする。	【女川】・設備の相違 泊3号炉バックアップ伝送ライン(表示用)は、有線系回線及び無線系回線ともに同じデータを伝送している。 【柏崎】・記載方針の相違(2-3②の相違) 【女川】・記載充実(大飯参照) 【大飯】・設備表現の相違

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第34条 緊急時対策所(別添1)

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>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <p>SPDSパラメータについては、緊急時対策所において必要な指示を行うことが出来るよう、プラント・系統全体の安定・変化傾向を把握し、それによって事故の様相の把握とその復旧方策、代替措置の計画・立案・指揮・助言を行うために必要な情報を選定する。</p>	<p>SPDSパラメータについては、緊急時対策所において必要な指示を行うことができるよう、プラント・系統全体の安定・変化傾向を把握し、それによって事故の様相の把握とその復旧方策、代替措置の計画・立案・指揮・助言を行うために必要な情報を選定する。すなわち、以下に示す対応活動が可能となるように必要なパラメータが表示・把握できる設計とする。</p> <p>① 2号炉の中央制御室（運転員）を支援する観点から「炉心反応度の状態」、「炉心冷却の状態」、「原子炉格納容器の状態」、「放射能隔離の状態」、「非常用炉心冷却系(ECCS)の状態等」の確認に加え、「使用済燃料プールの状態」の把握、並びに「環境の情報」の把握。</p> <p>② 上記①を元にした設備・系統の機能が維持できているか、性能を發揮できているか等プラント状況・挙動の把握。</p> <p>上記①②が可能となるパラメータを確認することで、中央制御室での弁開閉等の操作の結果として予測されるプラント状況・挙動との比較を行うことができ、前述の計画・立案・指揮・助言を行うことができることから、弁の開閉状態等については一部を除きSPDSパラメータとして選定しない。弁の開閉状態等についての情報が必要な場合には、通信連絡設備を用いて中央制御室（運転員）に確認する。</p> <p>(例：中央制御室にて低圧代替注水操作を行った場合、緊急時対策所においては、原子炉水位・復水補給水系流量（原子炉圧力容器）を確認することで操作成功時の予測との比較を行うことができる。)</p> <p>バックアップ伝送ラインでは、これらパラメータ以外にも、「水素爆発による格納容器の破損防止」「水素爆発による原子炉建屋の損傷防止」に必要なパラメータ（バックアップ対象パラメータ）を収集し、緊急時対策所に設置するSPDS表示装置において確認できる設計とする。</p> <p>SPDS表示装置で確認できるパラメータを表5.4-1に示す。</p> <p>また、表5.4-2に設置許可基準規則第58条における計装設備とバックアップ対象パラメータの整理を示す。</p> <p>なお、ERSS伝送パラメータ以外のバックアップ対象パラメータについては、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に設置する衛星電話設備、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備（テレビ会議システム、IP-電話機、IP-FAX）を使用し、国等の関係各所と情報共有することは可能である。</p>	<p>SPDSパラメータについては、緊急時対策所において必要な指示を行うことができるよう、プラント・系統全体の安定・変化傾向を把握し、それによって事故の様相の把握とその復旧方策、代替措置の計画・立案・指揮・助言を行うために必要な情報を選定する。すなわち、以下に示す対応活動が可能となるように必要なパラメータが表示・把握できる設計とする。</p> <p>① 3号炉の中央制御室（運転員）を支援する観点から「炉心反応度の状態」、「炉心冷却の状態」、「原子炉格納容器の状態」、「放射能隔離の状態」、「非常用炉心冷却系(ECCS)の状態等」の確認に加え、「使用済燃料ビットの状態」の把握、並びに「環境の状態」の把握。</p> <p>② 上記①を元にした設備・系統の機能が維持できているか、性能を發揮できているか等プラント状況・挙動の把握。</p> <p>上記①②が可能となるパラメータを確認することで、中央制御室での弁開閉等の操作の結果として予測されるプラント状況・挙動との比較を行うことができ、前述の計画・立案・指揮・助言を行うことができることから、弁の開閉状態等については一部を除きSPDSパラメータとして選定しない。弁の開閉状態等についての情報が必要な場合には、通信連絡設備を用いて中央制御室（運転員）に確認する。</p> <p>(例：中央制御室にて代替炉心注水操作を行った場合、緊急時対策所においては、原子炉容器水位・炉心出口温度を確認することで、操作成功時の予測との比較を行うことができる。)</p> <p>バックアップ伝送ライン（表示用／収集用）では、これらパラメータ以外にも、「水素爆発による原子炉格納容器の破損防止」、「水素爆発による原子炉建屋の損傷防止」に必要なパラメータ（バックアップ対象パラメータ）を収集し、緊急時対策所指揮所に設置するデータ表示端末において確認できる設計とする。</p> <p>データ表示端末で確認できるパラメータを表5.4-1に示す。</p> <p>また、表5.4-2に設置許可基準規則第58条における計装設備とバックアップ対象パラメータの整理を示す。</p> <p>なお、ERSS伝送パラメータ以外のバックアップ対象パラメータについては、緊急時対策所指揮所に設置する衛星電話設備、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備（テレビ会議システム、IP-電話機及びIP-FAX）を使用し、国等の関係各所と情報共有することは可能である。</p>	<p>示用）は、有線系回線及び無線系回線ともに同じデータを伝送している。</p> <p>【女川】・設備名称の相違</p> <p>【女川】・設備名称の相違</p> <p>【柏崎】・記載方針の相違（2-3②の相違）</p>

第34条 緊急時対策所(別添1)

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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
図5.4-1 安全パラメータ表示システム(SPDS)等のデータ伝送概要	図5.4-1 安全パラメータ表示システム(SPDS)等のデータ伝送概要	図5.4-1 安全パラメータ表示システム(SPDS)等のデータ伝送概要																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th>目的</th> <th>対象パラメータ</th> <th>SPDS入力パラメータ</th> <th>ESSS～伝送しているパラメータ</th> <th>バックアップ対象パラメータ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">炉心反応度の状態確認</td> <td>出力領域平均中性子発生率チャネル平均値</td> <td>○</td> <td>□</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>中性子束</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>中性子漏れ域中性子束</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>出力漏れ域中性子束</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td rowspan="12">炉心冷却材の状態確認</td> <td>加圧器水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>Bループ1次冷却材圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>Cループ1次冷却材圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>原子炉水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>A4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>B4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>C4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>D4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>A4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>B4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>C4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>D4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">■ = DB</p>	目的	対象パラメータ	SPDS入力パラメータ	ESSS～伝送しているパラメータ	バックアップ対象パラメータ	炉心反応度の状態確認	出力領域平均中性子発生率チャネル平均値	○	□	—	中性子束	○	○	○	中性子漏れ域中性子束	○	○	○	出力漏れ域中性子束	○	○	○	炉心冷却材の状態確認	加圧器水位	○	○	○	Bループ1次冷却材圧力	○	○	○	Cループ1次冷却材圧力	○	○	○	原子炉水位	○	○	○	A4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)	○	○	○	B4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)	○	○	○	C4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)	○	○	○	D4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)	○	○	○	A4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○	B4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○	C4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○	D4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○	<table border="1"> <thead> <tr> <th>目的</th> <th>対象パラメータ</th> <th>SPDS入力パラメータ</th> <th>ESSS伝送パラメータ</th> <th>バックアップ対象パラメータ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">炉心反応度の状態確認</td> <td>APRHM-1#炉(常時)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>APRHM-(A)レ-0#</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>APRHM-(B)レ-0#</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>APRHM-(C)レ-0#</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>APRHM-(D)レ-0#</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>APRHM-(E)レ-0#</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>APRHM-(F)レ-0#</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(A)監視用</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(B)監視用</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(C)監視用</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td rowspan="10">炉心冷却材の状態確認</td> <td>SBNM-(D)監視用</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(E)監視用</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(F)監視用</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(G)監視用</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(H)監視用</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(A)冷却材圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(B)冷却材圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(C)冷却材圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(D)冷却材圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(E)冷却材圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td rowspan="10">炉心反応度の状態確認</td> <td>SBNM-(F)冷却材圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(G)冷却材圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(H)冷却材圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(A)冷却材流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(B)冷却材流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(C)冷却材流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(D)冷却材流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(E)冷却材流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(F)冷却材流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(G)冷却材流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td rowspan="10">炉心冷却材の状態確認</td> <td>SBNM-(H)冷却材流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(A)冷却材出力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(B)冷却材出力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(C)冷却材出力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(D)冷却材出力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(E)冷却材出力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(F)冷却材出力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(G)冷却材出力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>SBNM-(H)冷却材出力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>全冷却材流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> </tbody> </table>	目的	対象パラメータ	SPDS入力パラメータ	ESSS伝送パラメータ	バックアップ対象パラメータ	炉心反応度の状態確認	APRHM-1#炉(常時)	○	○	○	APRHM-(A)レ-0#	○	—	○	APRHM-(B)レ-0#	○	—	○	APRHM-(C)レ-0#	○	—	○	APRHM-(D)レ-0#	○	—	○	APRHM-(E)レ-0#	○	—	○	APRHM-(F)レ-0#	○	—	○	SBNM-(A)監視用	○	○	○	SBNM-(B)監視用	○	○	○	SBNM-(C)監視用	○	○	○	炉心冷却材の状態確認	SBNM-(D)監視用	○	○	○	SBNM-(E)監視用	○	○	○	SBNM-(F)監視用	○	○	○	SBNM-(G)監視用	○	○	○	SBNM-(H)監視用	○	○	○	SBNM-(A)冷却材圧力	○	○	○	SBNM-(B)冷却材圧力	○	○	○	SBNM-(C)冷却材圧力	○	○	○	SBNM-(D)冷却材圧力	○	○	○	SBNM-(E)冷却材圧力	○	○	○	炉心反応度の状態確認	SBNM-(F)冷却材圧力	○	○	○	SBNM-(G)冷却材圧力	○	○	○	SBNM-(H)冷却材圧力	○	○	○	SBNM-(A)冷却材流量	○	○	○	SBNM-(B)冷却材流量	○	○	○	SBNM-(C)冷却材流量	○	○	○	SBNM-(D)冷却材流量	○	○	○	SBNM-(E)冷却材流量	○	○	○	SBNM-(F)冷却材流量	○	○	○	SBNM-(G)冷却材流量	○	○	○	炉心冷却材の状態確認	SBNM-(H)冷却材流量	○	○	○	SBNM-(A)冷却材出力	○	○	○	SBNM-(B)冷却材出力	○	○	○	SBNM-(C)冷却材出力	○	○	○	SBNM-(D)冷却材出力	○	○	○	SBNM-(E)冷却材出力	○	○	○	SBNM-(F)冷却材出力	○	○	○	SBNM-(G)冷却材出力	○	○	○	SBNM-(H)冷却材出力	○	○	○	全冷却材流量	○	○	○	<table border="1"> <thead> <tr> <th>目的</th> <th>対象パラメータ</th> <th>SPDS入力パラメータ</th> <th>ESSS伝送パラメータ</th> <th>バックアップ対象パラメータ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">炉心反応度の状態確認</td> <td>中性子漏れ域中性子束</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>中性子束</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>中性子漏れ域中性子束</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>出力漏れ域中性子束</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td rowspan="10">炉心冷却材の状態確認</td> <td>加圧器水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>1次冷却材圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>Cループ1次冷却材圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>原子炉水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>A4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>B4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>C4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>D4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>A4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>B4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td rowspan="10">炉心反応度の状態確認</td> <td>Cループ1次冷却材低蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>Dループ1次冷却材低蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>Eループ1次冷却材低蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>Fループ1次冷却材低蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>Gループ1次冷却材低蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>Hループ1次冷却材低蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>Iループ1次冷却材低蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>Jループ1次冷却材低蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>Kループ1次冷却材低蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>Lループ1次冷却材低蒸発温度(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td rowspan="10">炉心冷却材の状態確認</td> <td>主蒸気ライン圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>A-主蒸気ライン圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>B-主蒸気ライン圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>C-主蒸気ライン圧力</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>高圧注入泵差圧</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>B高圧注入泵差圧</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>余熱除去ポンプ差圧</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>余熱除去ポンプ差圧</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>燃料吸収用水ピット水位</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>蒸気発生器水位(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>蒸気発生器水位(上端)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>蒸気発生器水位(中端)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>蒸気発生器水位(底域)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>補助給水ポンプ流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>補助給水ポンプ流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>補助給水ポンプ流量</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>電源の状態(ディーゼル発電機の運転状況)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>6-3 ADG運転器</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>6-3 BDG運転器</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>6-3 B母線電圧</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>サブターン電圧(ループ)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>サブターン電圧(T/°C)</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> </tbody> </table>	目的	対象パラメータ	SPDS入力パラメータ	ESSS伝送パラメータ	バックアップ対象パラメータ	炉心反応度の状態確認	中性子漏れ域中性子束	○	○	○	中性子束	○	○	○	中性子漏れ域中性子束	○	○	○	出力漏れ域中性子束	○	○	○	炉心冷却材の状態確認	加圧器水位	○	○	○	1次冷却材圧力	○	○	○	Cループ1次冷却材圧力	○	○	○	原子炉水位	○	○	○	A4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)	○	○	○	B4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)	○	○	○	C4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)	○	○	○	D4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)	○	○	○	A4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○	B4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○	炉心反応度の状態確認	Cループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○	Dループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○	Eループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○	Fループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○	Gループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○	Hループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○	Iループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○	Jループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○	Kループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○	Lループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○	炉心冷却材の状態確認	主蒸気ライン圧力	○	○	○	A-主蒸気ライン圧力	○	○	○	B-主蒸気ライン圧力	○	○	○	C-主蒸気ライン圧力	○	○	○	高圧注入泵差圧	○	○	○	B高圧注入泵差圧	○	○	○	余熱除去ポンプ差圧	○	○	○	余熱除去ポンプ差圧	○	○	○	燃料吸収用水ピット水位	○	○	○	蒸気発生器水位(底域)	○	○	○	蒸気発生器水位(上端)	○	○	○	蒸気発生器水位(中端)	○	○	○	蒸気発生器水位(底域)	○	○	○	補助給水ポンプ流量	○	○	○	補助給水ポンプ流量	○	○	○	補助給水ポンプ流量	○	○	○	電源の状態(ディーゼル発電機の運転状況)	○	○	○	6-3 ADG運転器	○	○	○	6-3 BDG運転器	○	○	○	6-3 B母線電圧	○	○	○	サブターン電圧(ループ)	○	○	○	サブターン電圧(T/°C)	○	—	○	<p>【女川】PWR設計の反映 炉型の相違により設備及び対象パラメータに相違はあるが、データ表示端末で表示する「目的」は同等であり、緊急時対策所で必要な情報を把握できることに相違はない。</p> <p>【大飯】・記載表現の相違 データ表示端末で表示する「目的」及び対象パラメータは同等であり、データ表示端末の機能に相違はない。</p>
目的	対象パラメータ	SPDS入力パラメータ	ESSS～伝送しているパラメータ	バックアップ対象パラメータ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
炉心反応度の状態確認	出力領域平均中性子発生率チャネル平均値	○	□	—																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	中性子束	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	中性子漏れ域中性子束	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	出力漏れ域中性子束	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
炉心冷却材の状態確認	加圧器水位	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	Bループ1次冷却材圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	Cループ1次冷却材圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	原子炉水位	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	A4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	B4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	C4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	D4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	A4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	B4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	C4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	D4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
目的	対象パラメータ	SPDS入力パラメータ	ESSS伝送パラメータ	バックアップ対象パラメータ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
炉心反応度の状態確認	APRHM-1#炉(常時)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	APRHM-(A)レ-0#	○	—	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	APRHM-(B)レ-0#	○	—	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	APRHM-(C)レ-0#	○	—	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	APRHM-(D)レ-0#	○	—	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	APRHM-(E)レ-0#	○	—	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	APRHM-(F)レ-0#	○	—	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(A)監視用	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(B)監視用	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(C)監視用	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
炉心冷却材の状態確認	SBNM-(D)監視用	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(E)監視用	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(F)監視用	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(G)監視用	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(H)監視用	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(A)冷却材圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(B)冷却材圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(C)冷却材圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(D)冷却材圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(E)冷却材圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
炉心反応度の状態確認	SBNM-(F)冷却材圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(G)冷却材圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(H)冷却材圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(A)冷却材流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(B)冷却材流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(C)冷却材流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(D)冷却材流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(E)冷却材流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(F)冷却材流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(G)冷却材流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
炉心冷却材の状態確認	SBNM-(H)冷却材流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(A)冷却材出力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(B)冷却材出力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(C)冷却材出力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(D)冷却材出力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(E)冷却材出力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(F)冷却材出力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(G)冷却材出力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	SBNM-(H)冷却材出力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	全冷却材流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
目的	対象パラメータ	SPDS入力パラメータ	ESSS伝送パラメータ	バックアップ対象パラメータ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
炉心反応度の状態確認	中性子漏れ域中性子束	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	中性子束	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	中性子漏れ域中性子束	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	出力漏れ域中性子束	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
炉心冷却材の状態確認	加圧器水位	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	1次冷却材圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	Cループ1次冷却材圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	原子炉水位	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	A4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	B4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	C4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	D4-1#1次冷却材高蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	A4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	B4-1#1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
炉心反応度の状態確認	Cループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	Dループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	Eループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	Fループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	Gループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	Hループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	Iループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	Jループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	Kループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	Lループ1次冷却材低蒸発温度(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
炉心冷却材の状態確認	主蒸気ライン圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	A-主蒸気ライン圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	B-主蒸気ライン圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	C-主蒸気ライン圧力	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	高圧注入泵差圧	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	B高圧注入泵差圧	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	余熱除去ポンプ差圧	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	余熱除去ポンプ差圧	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	燃料吸収用水ピット水位	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	蒸気発生器水位(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
蒸気発生器水位(上端)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
蒸気発生器水位(中端)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
蒸気発生器水位(底域)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
補助給水ポンプ流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
補助給水ポンプ流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
補助給水ポンプ流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
電源の状態(ディーゼル発電機の運転状況)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
6-3 ADG運転器	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
6-3 BDG運転器	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
6-3 B母線電圧	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
サブターン電圧(ループ)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
サブターン電圧(T/°C)	○	—	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	

自発電所 3 号炉 DB 基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所(別添1)

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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所(別添1)

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

目的	対象パラメータ	SPDS入力 パラメータ	ERSSへ伝送 している パラメータ	パックアップ 対象パラメータ	= DB			
					○	○	○	○
燃料の 状態確認	伊心出口圧度(最大)	○	○	○				
	伊心出口圧度(平均)	○	○	○				
	A格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ)	○	○	○				
	B格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ)	○	○	○				
	C格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ)	○	○	○				
	D格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ)	○	○	○				
	E格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ)	○	○	○				
	F格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ)	○	○	○				
	G格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ)	○	○	○				
	H格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ)	○	○	○				
格納容器の 状態確認	I格納容器圧力	○	○	○				
	J格納容器圧力	○	○	○				
	K格納容器圧度	○	○	○				
	L格納容器再循環サンプ水位(底) (底)	○	○	○				
	M格納容器再循環サンプ水位(底) (底)	○	○	○				
	N格納容器再循環サンプ水位(底) (底)	○	○	○				
	O格納容器再循環サンプ水位(底) (底)	○	○	○				
	P格納容器再循環サンプ水位(底) (底)	○	○	○				
	Q格納容器水位	○	○	○				
	R原子炉上部キャビティ水位	○	○	○				
格納容器 スプレイ蒸量	S格納容器スプレイ流量	○	○	○				
	T格納容器スプレイ流量	○	○	○				
	U格納容器スプレイ積算流量	○	○	○				
	V格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ)	○	○	○				
	W格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ)	○	○	○				
	X格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ)	○	○	○				
	Y格納容器ガスモニタ	○	○	—				
	Z格納容器ガス濃度	○	○	○				
	A格納容器水素ガス濃度	○	○	○				

目的	対象パラメータ	SPDS パラメータ	ERSS パラメータ	(4/10)				
				○	—	○	○	
格納容器内 の状態確認	ガラスコートマーティン水槽温度(40°F)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 A (0~3.0%)	○	○	○	○	○	○	
	GRM水槽温度 B (0~3.0%)	○	○	○	○	○	○	
	GRM水槽温度 C (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 D (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 E (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 F (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 G (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 H (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 I (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 J (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 K (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 L (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 M (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 N (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 O (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 P (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 Q (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 R (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 S (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 T (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 U (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 V (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 W (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 X (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 Y (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 Z (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 AA (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 BB (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 CC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 DD (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 EE (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 FF (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 GG (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 HH (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 II (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 JJ (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 KK (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 LL (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 MM (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 NN (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 OO (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 PP (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 QQ (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 RR (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 SS (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 TT (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 UU (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 VV (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 WW (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 XX (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 YY (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 ZZ (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 AAA (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 BBB (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 CCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 DDD (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 EEE (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 FFF (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 GGG (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 HHH (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 III (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 JJJ (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 KKK (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 LLL (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 MLL (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 NLL (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 OLL (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 PLL (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 QLL (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 RLL (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 SLL (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 TLL (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 ULL (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 VLL (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 WLL (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 XLL (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 YLL (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 ZLL (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 AAAA (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 BBBB (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 CCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 DCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 ECCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 FCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 GCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 HCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 ICCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 JCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 KCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 LCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 MCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 NCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 OCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 PCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 QCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 RCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 SCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 TCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 UCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 VCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 WCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 XCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 YCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 ZCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 AAAA (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 BBBB (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 CCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 DCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 ECCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 FCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 GCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 HCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 ICCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 JCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 KCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 LCCC (0~1.0%)	○	—	○	—	○	○	
	GRM水槽温度 MCCC (0~1.0%)	○</						

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所(別添1)

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
目的	対象パラメータ	SPDS入力 パラメータ	ERSSへ伝送 している パラメータ	バックアップ 対象パラメー タ											
その他 (ECCSの 状態等)	A余熱除去ポンプ (低圧注入系)	○	○	—											
	B余熱除去ポンプ	○	○	—											
	ECCSの状態	安全注入作動	○	○											
	原子炉トリップ 状態	全制御棒全挿入	○	○											
	S/G給水 漏えい警報	復水器空気抽出器ガスモニタ	○	○											
	蒸気発生器ブローダウン水モニタ	○	○	—											
	堆積代替低圧 注水ボンブ流量	加設代替低圧注水積算流量	○	○	○										
	C C W S冷却水 保有水量	原子炉補機冷却水サージタンク 水位	○	○	○										
	ほう離タンク 保有水量	Aほう離タンク水位	○	○	○										
	Bほう離タンク水位	○	○	○											
	復水ピット 保有水量	復水ピット水位	○	○	○										
	放水口の放射線	放水口水モニタ	○	○	○										
	A蒸気発生器主給水流量	○	○	○											
	自立蒸気発生器主給水流量	○	○	○											
	C蒸気発生器主給水流量	○	○	○											
	D蒸気発生器主給水流量	○	○	○											
	B蒸気発生器補助給水流量	○	○	○											
	C蒸気発生器補助給水流量	○	○	○											
	D蒸気発生器補助給水流量	○	○	○											
	格納容器 スプレイポンプ の状態	A格納容器スプレイポンプ	○	○	—										
	B格納容器スプレイポンプ	○	○	—											
= D B					(6/10)					(7/10)					

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所(別添1)

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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第34条 緊急時対策所(別添1)

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>(10/10)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>目的</th> <th>対象パラメータ</th> <th>SPRIE パラメータ</th> <th>EDB 保護 パラメータ</th> <th>バックアップ パラメータ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="15">水素導入による原子炉遮断の実験 計測</td> <td>原子炉遮断水素濃度(原子炉遮断ガス流量調整用)</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>原子炉遮断ガス流量調整</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>原子炉遮断ガス流量調整(原子炉遮断ガス流量調整用)</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>原子炉遮断ガス流量調整(バルブアッピング用)</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>原子炉遮断ガス流量調整(流量アッピング用)</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>原子炉遮断ガス流量調整(バルブアッピング用)</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>○</td> </tr> </tbody> </table> <p>※5.4-2 故障許可系制御計算結果における計測値とSPRIEバックアップパラメータの整理。</p>	目的	対象パラメータ	SPRIE パラメータ	EDB 保護 パラメータ	バックアップ パラメータ	水素導入による原子炉遮断の実験 計測	原子炉遮断水素濃度(原子炉遮断ガス流量調整用)	○	-	○	原子炉遮断ガス流量調整	○	-	○	原子炉遮断ガス流量調整(原子炉遮断ガス流量調整用)	○	-	○	原子炉遮断ガス流量調整(バルブアッピング用)	○	-	○	原子炉遮断ガス流量調整(流量アッピング用)	○	-	○	原子炉遮断ガス流量調整(バルブアッピング用)	○	-	○																																
目的	対象パラメータ	SPRIE パラメータ	EDB 保護 パラメータ	バックアップ パラメータ																																																										
水素導入による原子炉遮断の実験 計測	原子炉遮断水素濃度(原子炉遮断ガス流量調整用)	○	-	○																																																										
	原子炉遮断ガス流量調整	○	-	○																																																										
	原子炉遮断ガス流量調整(原子炉遮断ガス流量調整用)	○	-	○																																																										
	原子炉遮断ガス流量調整(バルブアッピング用)	○	-	○																																																										
	原子炉遮断ガス流量調整(流量アッピング用)	○	-	○																																																										
	原子炉遮断ガス流量調整(バルブアッピング用)	○	-	○																																																										
	原子炉遮断ガス流量調整(バルブアッピング用)	○	-	○																																																										
	原子炉遮断ガス流量調整(バルブアッピング用)	○	-	○																																																										
	原子炉遮断ガス流量調整(バルブアッピング用)	○	-	○																																																										
	原子炉遮断ガス流量調整(バルブアッピング用)	○	-	○																																																										
	原子炉遮断ガス流量調整(バルブアッピング用)	○	-	○																																																										
	原子炉遮断ガス流量調整(バルブアッピング用)	○	-	○																																																										
	原子炉遮断ガス流量調整(バルブアッピング用)	○	-	○																																																										
	原子炉遮断ガス流量調整(バルブアッピング用)	○	-	○																																																										

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所(別添1)

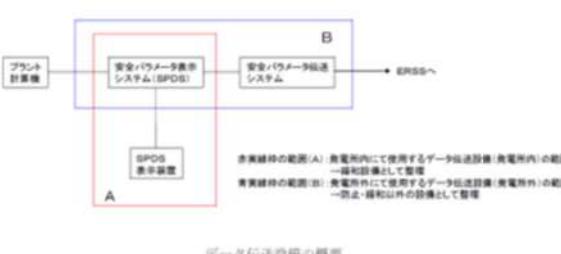
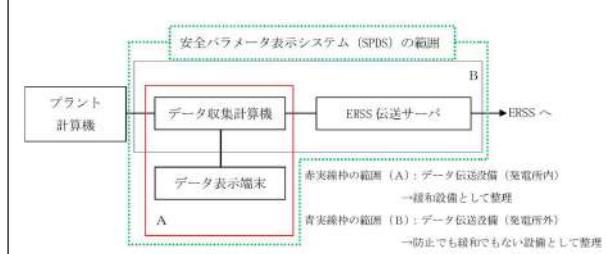
大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(3) データ伝送設備における発電所内と発電所外用の設備分類</p> <p>事故時パラメータを緊急時対策所にて把握するための設備であるデータ伝送設備（発電所内用）として、安全パラメータ表示システム（SPDS）とSPDS表示装置を設置し、これらについては緩和設備と位置づける。</p> <p>又、発電所外のERSS等へ事故時パラメータを伝送するための設備であるデータ伝送設備（発電所外用）として、安全パラメータ表示システム（SPDS）と安全パラメータ伝送システムを設置し、これらを防止・緩和以外の設備と位置づける。概要を下図に示す。</p>  <p>データ伝送設備の概要</p>		<p>(2) 安全パラメータ表示システム（SPDS）における発電所内と発電所外用の設備分類</p> <p>安全パラメータ表示システム（SPDS）は、データ伝送設備（発電所内）とデータ伝送設備（発電所外）から構成される。</p> <p>事故時パラメータを緊急時対策所指揮所にて把握するための設備であるデータ伝送設備（発電所内）として、データ収集計算機とデータ表示端末を設置し、これらについては緩和設備と位置づける。</p> <p>また、発電所外のERSS等へ事故時パラメータを伝送するための設備であるデータ伝送設備（発電所外）として、データ収集計算機とERSS伝送サーバを設置し、これらを防止でも緩和でもない設備と位置づける。概要を下図に示す。</p> 	<p>【女川】・記載充実 (大飯参照)</p> <p>【大飯】・記載方針の相違 泊3号炉では、安全パラメータ表示システム（SPDS）の具体的な内訳を記載する事とした。なお、本整理についても大飯も同様である。</p> <p>【大飯】・記載表現の相違</p> <p>【大飯】・記載表現の相違</p>

図5.4-2 安全パラメータ表示システム（SPDS）の概要

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所(別添1)

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9	5.5 緊急時対策所の要員数とその運用について	5.5 緊急時対策所の要員数とその運用について	【大飯】 記載表現の相違
9. 緊急時対策所に最低限必要な要員について ブルーム通過中においても、緊急時対策所にとどまる必要のある最低限必要な要員を検討した結果、休憩・仮眠とするための交代要員を考慮して、①重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員及びその指示のもと重大事故等への対処を行う各班員の計69名、②原子炉格納容器の破損等による工場等外への放射性物質の拡散を抑制するための対策に対処するために必要な数の要員の計31名に、万一の対応に備えて10名の余裕を加えた合計110名とした。 【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料 より参考掲載】 ブルーム通過中においても、重大事故等に対処するために緊急時対策所にとどまる必要のある要員は、交替要員も考慮して、①重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員52名（6号及び7号炉対応要員）と1～5号炉対応要員2名をあわせた54名と、②原子炉格納容器の破損等による発電所外への放射性物質の拡散を抑制するために必要な要員75名のうち、中央制御室待避室にとどまる運転員18名を除く57名の合計111名を想定している。	ブルーム通過中においても、重大事故等に対処するために緊急時対策所にとどまる必要のある要員は、交替要員も考慮して、①重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員36名と、②原子炉格納容器の破損等による発電所外への放射性物質の拡散を抑制するために必要な要員36名のうち、中央制御室待避室にとどまる運転員7名を除く29名の合計65名を想定している。	ブルーム通過中においても、重大事故等に対処するために緊急時対策所にとどまる必要のある要員は、休憩・仮眠をとるための交替要員も考慮して、①重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員41名と、②原子炉格納容器の破損等による発電所外への放射性物質の拡散を抑制するために必要な要員31名に、1号及び2号炉運転員3名、消防要員8名を加えた合計83名を想定している。	【女川】 ・記載方針の相違 (大飯審査実績の反映) 【大飯・女川】 ・体制の相違 女川では運転員は中央制御室待避室に退避するが、泊は待避所を設けていないため運転員はブルーム通過中には緊急時対策所に一時避難しとどまる。 【大飯】 ・記載表現の相違
なお、この要員数を最大として、本部長（所長）が緊急時対策所にとどまる要員を判断する。 (1) 重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員他	なお、この要員数を目安として、発電所対策本部長が緊急時対策所にとどまる要員を判断する。 (1) 重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員	なお、この要員数を目安として、発電所対策本部長が緊急時対策所にとどまる要員を判断する。 (1) 重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員	【大飯】 ・要員名称相違 【大飯】 ・記載表現の相違
要員 考え方 人数 合計 本部要員 3号炉及び4号炉が同時に重大事故等に至った場合、重大事故等に対処するために指揮を行うために最低限必要な本部要員は、本部長（所長）、3号指揮、4号指揮、3号炉原子炉主任技術者、4号炉原子炉主任技術者、本部付及び各班の班長、副班長で構成する。 40名 69名 各班員 本部要員の指示のもと、重大事故等への対処を行う各班員が緊急時対策所にとどまる。 29名	要員 考え方 人数 合計 本部長ほか 発電所対策本部を指揮・統括する本部長、原子炉主任技術者、本部付3名は、重大事故等において、指揮をとる要員として緊急時対策所にとどまる。 5名 36名 各班員・班員 各班については、本部長からの指揮を受け、重大事故等に対処するため、最低限必要な要員を残して、緊急時対策所にとどまる。 13名 交替要員 上記、本部長、原子炉主任技術者及び本部付の交替要員については5名、班員、班員クラスの交替要員については13名を確保する。 18名	要員 考え方 人数 合計 本部長他 発電所対策本部長（所長）、3号伊原子炉主任技術者、本部委員2名は、重大事故等において、指揮をとる要員として緊急時対策所指揮所にとどまる。 4名 各班長・各班員 各班については、本部要員から指示を受け、重大事故等に対処するため、最低限必要な要員を残して、緊急時対策所指揮所又は緊急時対策所待機所にとどまる。 13名 41名 交替要員 上記、本部長、原子炉主任技術者及び委員の交代要員は4名、班長、班員クラスの交代要員については、20名を確保する。 24名	【大飯】 ・記載方針の相違 (女川審査の反映)

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所(別添1)

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) 原子炉格納容器の破損等による工場等外への放射性物質の拡散を抑制するための対策に対処するために必要な数の要員		(2) 原子炉格納容器の破損等による発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための対策に対処するために必要な要員		(2) 原子炉格納容器の破損等による発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための対策に対処するために必要な要員		【大飯】 ・表題の相違																																																															
発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための作業を継続するため、緊急時対応として設置した可搬式代替低圧注水ポンプや空冷式非常用発電装置等の設備の給油や監視、放射性物質の濃度や放射線量の測定については、ブルーム通過後も行う必要があるため、その要員は、ブルーム通過中は緊急時対策所にとどまり、ブルーム通過後にその活動を再開することとなる。		ブルーム通過後に実施する作業は、重大事故等対策の有効性評価の重要事故シーケンスのうち、高圧・低圧注水機能喪失を参考とし、重大事故等対応に加えて、放射性物質拡散防止のための放水操作等が可能な要員数を確保する。 交替要員については、順次、構外に待機している要員を当てる。		発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための作業を継続するため、可搬型大容量海水送水ポンプ車や代替非常用発電機等の可搬型重大事故等対応設備への給油や監視、放射性物質の濃度や放射線量の測定については、ブルーム通過後も行う必要があるため、その要員は、ブルーム通過中は緊急時対策所にとどまり、ブルーム通過後にその活動を再開することとなる。		【女川】 ・記載方針の相違 (大飯審査実績の反映)																																																															
なお、ブルーム通過後の発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための作業の一環として、運転操作に関する作業は各号炉の運転員(3,4号炉12名)が実施する。		ブルーム通過中に緊急時対策所にとどまる要員以外の緊急安全対策要員は、ブルーム通過時は一時的に構外へ避難しているが、ブルーム通過後は再度構内にて作業を実施する。		ブルーム通過後の発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための作業の一環として、運転操作に関する作業は3号炉運転員(6名)が実施する。 ブルーム通過中に緊急時対策所にとどまる要員以外の発電所災害対策要員は、ブルーム通過時は一時的に構外へ避難しているが、ブルーム通過後は再度構内にて作業を実施する。		【大飯】 ・設備名称の相違																																																															
<table border="1"> <thead> <tr> <th>要員</th> <th>考え方</th> <th>人数</th> <th>合計</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>緊急対策要員 (協力会社社員含む)</td> <td>可搬式代替低圧注水ポンプ等の設備の給油や監視、放射性物質の濃度等の測定については、ブルーム通過後も活動を継続する必要があるため、その要員は緊急時対策所に留まる。</td> <td>19名</td> <td rowspan="2">31名</td> </tr> <tr> <td>運転員 (当直員)</td> <td>原子炉格納容器破損時には、運転員は中央制御室から退避し、緊急時対策所にとどまる。</td> <td>12名</td> </tr> </tbody> </table>		要員	考え方	人数	合計	緊急対策要員 (協力会社社員含む)	可搬式代替低圧注水ポンプ等の設備の給油や監視、放射性物質の濃度等の測定については、ブルーム通過後も活動を継続する必要があるため、その要員は緊急時対策所に留まる。	19名	31名	運転員 (当直員)	原子炉格納容器破損時には、運転員は中央制御室から退避し、緊急時対策所にとどまる。	12名	<table border="1"> <thead> <tr> <th>要員</th> <th>考え方</th> <th>人数</th> <th>合計</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>運転員</td> <td>2号伊中央制御室内の待避所が使用不能な場合、緊急時対策所に退避するものの、ブルーム通過後に中央制御室にて対応が可能な場合は、復帰し運転操作を行う。</td> <td>7名</td> <td>36名</td> </tr> <tr> <td>保険班 重大事故等 対応要員</td> <td>電源車の運転操作、監視等(交替要員を含む。) 大容量送水ポンプ(タイプ1)による注水操作、監視等(交替要員を含む。)</td> <td>4名 9名</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>燃料補給(軽油タンクからタンクローリーへの軽油補給、電源車等への燃料補給(交替要員を含む。))</td> <td>2名</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>ブルドーザによるアクセスルートのがれき撤去</td> <td>2名</td> <td></td> </tr> <tr> <td>放射性物質 拡散抑制 対応要員</td> <td>放射性物質拡散抑制対応(放射性物質の拡散を抑制するための原子炉建屋への放水操作の再開(交替要員を含む。))</td> <td>6名</td> <td></td> </tr> <tr> <td>モニタリング 要員</td> <td>作業現場のモニタリング及びチェックングエリアの運営等(交替要員を含む。)</td> <td>6名</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		要員	考え方	人数	合計	運転員	2号伊中央制御室内の待避所が使用不能な場合、緊急時対策所に退避するものの、ブルーム通過後に中央制御室にて対応が可能な場合は、復帰し運転操作を行う。	7名	36名	保険班 重大事故等 対応要員	電源車の運転操作、監視等(交替要員を含む。) 大容量送水ポンプ(タイプ1)による注水操作、監視等(交替要員を含む。)	4名 9名			燃料補給(軽油タンクからタンクローリーへの軽油補給、電源車等への燃料補給(交替要員を含む。))	2名			ブルドーザによるアクセスルートのがれき撤去	2名		放射性物質 拡散抑制 対応要員	放射性物質拡散抑制対応(放射性物質の拡散を抑制するための原子炉建屋への放水操作の再開(交替要員を含む。))	6名		モニタリング 要員	作業現場のモニタリング及びチェックングエリアの運営等(交替要員を含む。)	6名		<table border="1"> <thead> <tr> <th>要員</th> <th>考え方</th> <th>人数</th> <th>合計</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>運転員 (当直員)</td> <td>・原子炉格納容器破損時には、緊急時対策所に退避するものの、ブルーム通過後には中央制御室にて対応が可能な場合には、復帰し運転操作を行う。</td> <td>6名</td> <td></td> </tr> <tr> <td>運転班員 放射性物質 拡散抑制 対応要員</td> <td>・可搬型大容量海水送水ポンプ車及び放水砲操作による大気への拡散抑制</td> <td>6名</td> <td></td> </tr> <tr> <td>運転班員 復旧班員</td> <td>・運転員、運転班員の操作支援等 ・アクセスルートのがれき撤去</td> <td>7名 2名</td> <td>31名</td> </tr> <tr> <td>事務局員 災害対策要員</td> <td>・燃料補給(ディーゼル発電機燃料油貯油槽から可搬型タンクローリーへの燃料補給、可搬型代用送水ポンプ車等への燃料補給) ・緊急時対策所用発電機の運転操作、監視等</td> <td>2名 4名</td> <td></td> </tr> <tr> <td>放管班員 モニタリング 要員</td> <td>・作業現場のモニタリング等</td> <td>4名</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		要員	考え方	人数	合計	運転員 (当直員)	・原子炉格納容器破損時には、緊急時対策所に退避するものの、ブルーム通過後には中央制御室にて対応が可能な場合には、復帰し運転操作を行う。	6名		運転班員 放射性物質 拡散抑制 対応要員	・可搬型大容量海水送水ポンプ車及び放水砲操作による大気への拡散抑制	6名		運転班員 復旧班員	・運転員、運転班員の操作支援等 ・アクセスルートのがれき撤去	7名 2名	31名	事務局員 災害対策要員	・燃料補給(ディーゼル発電機燃料油貯油槽から可搬型タンクローリーへの燃料補給、可搬型代用送水ポンプ車等への燃料補給) ・緊急時対策所用発電機の運転操作、監視等	2名 4名		放管班員 モニタリング 要員	・作業現場のモニタリング等	4名		【大飯】 ・記載表現の相違 手順の整備、訓練の継続に関して記載しているものであり同様。
要員	考え方	人数	合計																																																																		
緊急対策要員 (協力会社社員含む)	可搬式代替低圧注水ポンプ等の設備の給油や監視、放射性物質の濃度等の測定については、ブルーム通過後も活動を継続する必要があるため、その要員は緊急時対策所に留まる。	19名	31名																																																																		
運転員 (当直員)	原子炉格納容器破損時には、運転員は中央制御室から退避し、緊急時対策所にとどまる。	12名																																																																			
要員	考え方	人数	合計																																																																		
運転員	2号伊中央制御室内の待避所が使用不能な場合、緊急時対策所に退避するものの、ブルーム通過後に中央制御室にて対応が可能な場合は、復帰し運転操作を行う。	7名	36名																																																																		
保険班 重大事故等 対応要員	電源車の運転操作、監視等(交替要員を含む。) 大容量送水ポンプ(タイプ1)による注水操作、監視等(交替要員を含む。)	4名 9名																																																																			
	燃料補給(軽油タンクからタンクローリーへの軽油補給、電源車等への燃料補給(交替要員を含む。))	2名																																																																			
	ブルドーザによるアクセスルートのがれき撤去	2名																																																																			
放射性物質 拡散抑制 対応要員	放射性物質拡散抑制対応(放射性物質の拡散を抑制するための原子炉建屋への放水操作の再開(交替要員を含む。))	6名																																																																			
モニタリング 要員	作業現場のモニタリング及びチェックングエリアの運営等(交替要員を含む。)	6名																																																																			
要員	考え方	人数	合計																																																																		
運転員 (当直員)	・原子炉格納容器破損時には、緊急時対策所に退避するものの、ブルーム通過後には中央制御室にて対応が可能な場合には、復帰し運転操作を行う。	6名																																																																			
運転班員 放射性物質 拡散抑制 対応要員	・可搬型大容量海水送水ポンプ車及び放水砲操作による大気への拡散抑制	6名																																																																			
運転班員 復旧班員	・運転員、運転班員の操作支援等 ・アクセスルートのがれき撤去	7名 2名	31名																																																																		
事務局員 災害対策要員	・燃料補給(ディーゼル発電機燃料油貯油槽から可搬型タンクローリーへの燃料補給、可搬型代用送水ポンプ車等への燃料補給) ・緊急時対策所用発電機の運転操作、監視等	2名 4名																																																																			
放管班員 モニタリング 要員	・作業現場のモニタリング等	4名																																																																			
また、重大事故等発生時及び大規模損壊時の対応について、手順書を整備し、対応手順の検証を行っている。手順の検証・訓練は、今後も継続的に実施し、必要な都度、運用の改善を行っていくこととしている。		重大事故等に柔軟に対処できるよう、整備した設備等の手順書を制定するとともに、訓練により必要な力量を習得する。訓練は継続的に実施し、必要な都度運用の改善を図っていく。		重大事故等に柔軟に対処できるよう、整備した設備等の手順書を制定するとともに、訓練により必要な力量を習得する。訓練は継続的に実施し、必要な都度運用の改善を図っていく。																																																																	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所（別添1）

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>5.6 緊急体制について</p> <p>女川原子力発電所 原子力事業者防災業務計画では、原子力災害が発生するおそれがある場合又は発生した場合に、事故原因の除去、原子力災害（原子力災害が生ずる蓋然性を含む。）の拡大の防止、その他必要な活動を迅速かつ円滑に行うため、次表に定める原子力災害の情勢に応じて体制を区分している。</p> <p style="text-align: center;">表5.6-1 緊急体制の区分</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>発生事象の情勢</th> <th>体制の区分</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>別表2-1の事象が発生した場合または原子力規制委員会委員長または委員長代行が原子力災害対策指針に示す警戒事態に該当すると判断した場合。</td> <td>警戒対策体制</td> </tr> <tr> <td>別表2-2の事象が発生し、原子力防災管理者が原災法第10条第1項に基づく通報をすべき状態となった場合。</td> <td>第1緊急体制</td> </tr> <tr> <td>別表2-3の事象が発生した場合、または内閣総理大臣が原災法第15条第2項に基づく原子力緊急事態宣言を行った場合。</td> <td>第2緊急体制</td> </tr> </tbody> </table> <p>(女川原子力発電所原子力事業者防災業務計画 平成30年10月より抜粋)</p>	発生事象の情勢	体制の区分	別表2-1の事象が発生した場合または原子力規制委員会委員長または委員長代行が原子力災害対策指針に示す警戒事態に該当すると判断した場合。	警戒対策体制	別表2-2の事象が発生し、原子力防災管理者が原災法第10条第1項に基づく通報をすべき状態となった場合。	第1緊急体制	別表2-3の事象が発生した場合、または内閣総理大臣が原災法第15条第2項に基づく原子力緊急事態宣言を行った場合。	第2緊急体制	<p>5.6 緊急体制について</p> <p>泊発電所 原子力事業者防災業務計画では、原子力災害が発生するおそれがある場合又は発生した場合に、事故原因の除去、原子力災害（原子力災害が生ずる蓋然性を含む。）の拡大の防止、その他必要な活動を迅速かつ円滑に行うための次表に定める原子力災害の情勢に応じて体制を区分している。</p> <p style="text-align: center;">表 5.6-1 防災体制の区分</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>発生事象の情勢</th> <th>防災体制の区分</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>警戒事態に該当する別表2-1-1に示す事象が発生し、原子力防災管理者が別表2-1-1に該当する事象であると判断したとき</td> <td>原子力防災準備体制</td> </tr> <tr> <td>施設敷地緊急事態に該当する別表2-1-2に示す事象が発生し、原子力防災管理者が別表2-1-2に該当する事象であると判断したとき</td> <td>原子力応急事態体制</td> </tr> <tr> <td>全面緊急事態に該当する別表2-1-3に示す事象が発生し、原子力防災管理者が別表2-1-3に該当する事象であると判断したとき、又は内閣総理大臣が原子力緊急事態宣言を発出したとき</td> <td>原子力緊急事態体制</td> </tr> </tbody> </table> <p>(泊発電所原子力事業者防災業務計画 令和3年10月より抜粋)</p>	発生事象の情勢	防災体制の区分	警戒事態に該当する別表2-1-1に示す事象が発生し、原子力防災管理者が別表2-1-1に該当する事象であると判断したとき	原子力防災準備体制	施設敷地緊急事態に該当する別表2-1-2に示す事象が発生し、原子力防災管理者が別表2-1-2に該当する事象であると判断したとき	原子力応急事態体制	全面緊急事態に該当する別表2-1-3に示す事象が発生し、原子力防災管理者が別表2-1-3に該当する事象であると判断したとき、又は内閣総理大臣が原子力緊急事態宣言を発出したとき	原子力緊急事態体制	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・体制名称の相違
発生事象の情勢	体制の区分																		
別表2-1の事象が発生した場合または原子力規制委員会委員長または委員長代行が原子力災害対策指針に示す警戒事態に該当すると判断した場合。	警戒対策体制																		
別表2-2の事象が発生し、原子力防災管理者が原災法第10条第1項に基づく通報をすべき状態となった場合。	第1緊急体制																		
別表2-3の事象が発生した場合、または内閣総理大臣が原災法第15条第2項に基づく原子力緊急事態宣言を行った場合。	第2緊急体制																		
発生事象の情勢	防災体制の区分																		
警戒事態に該当する別表2-1-1に示す事象が発生し、原子力防災管理者が別表2-1-1に該当する事象であると判断したとき	原子力防災準備体制																		
施設敷地緊急事態に該当する別表2-1-2に示す事象が発生し、原子力防災管理者が別表2-1-2に該当する事象であると判断したとき	原子力応急事態体制																		
全面緊急事態に該当する別表2-1-3に示す事象が発生し、原子力防災管理者が別表2-1-3に該当する事象であると判断したとき、又は内閣総理大臣が原子力緊急事態宣言を発出したとき	原子力緊急事態体制																		

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第34条 緊急時対策所(別添1)

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>表5.6-2 警戒事象発生の通報基準</p> <p>(女川原子力発電所原子力事業者防災業務計画 平成30年10月 別表2-1 警戒事象発生の通報基準)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>略称</th><th>警戒事象を判断する基準</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①AL01 般地境界付近の放射線量の上昇</td><td>敷地境界付近のモニタリングポストで1マイクロシーベルト毎時以上の放射線量率が検出されたとき。</td></tr> <tr> <td>②AL11 原子炉停止機能の異常のおそれ</td><td>原子炉の運転中に原子炉保護回路の1チャンネルから原子炉停止信号が発信され、その状態が一定時間継続された場合において、当該原子炉停止信号が発信された原因を特定できないこと。</td></tr> <tr> <td>③AL21 原子炉の運転中に保安規定(原子炉等規制法第43条の3の24)に規定する保安規定をい。以下同じ。)で定められた値を超える原子炉冷却材の漏えいが起きたとき、定められた時間内に定められた措置を実施できること。</td><td>原子炉の運転中に保安規定(原子炉等規制法第43条の3の24)に規定する保安規定をい。以下同じ。)で定められた値を超える原子炉冷却材の漏えいが起きたとき、定められた時間内に定められた措置を実施できること。</td></tr> <tr> <td>④AL22 原子炉給水機能の喪失</td><td>原子炉の運転中に当該原子炉への全ての給水機能が喪失すること。</td></tr> <tr> <td>⑤AL23 原子炉除熱機能の一時喪失</td><td>原子炉の運転中に主沸水器による当該原子炉から熱を除去する機能が喪失した場合において、当該原子炉から換熱を除去する機能の一部が喪失すること。</td></tr> <tr> <td>⑥M25 全交流電源喪失のおそれ</td><td>全ての非常用交流母線からの電気の供給が1系統のみとなった場合で当該母線への電気の供給が1つの電源のみとなり、その状態が15分以上継続すること。又は外部電源喪失が3時間以上継続すること。</td></tr> <tr> <td>⑦AL29 停止中の原子炉冷却機能の一時喪失</td><td>原子炉の停止中に原子炉容器内の水位が水位低設定値まで低下すること。</td></tr> <tr> <td>⑧AL30 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失のおそれ</td><td>使用済燃料貯蔵槽の水位が一定の水位まで低下すること。</td></tr> <tr> <td>⑨AL31 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失のおそれ</td><td>使用済燃料貯蔵槽の水位を維持できること。又は当該貯蔵槽の水位が一定時間以上測定できること。</td></tr> <tr> <td>⑩AL42 燃料被覆管障壁若しくは原子炉冷却系障壁が喪失するおそれ</td><td>燃料被覆管障壁若しくは原子炉冷却系障壁が喪失するおそれがあること。又は、燃料被覆管障壁若しくは原子炉冷却系障壁が喪失すること。</td></tr> <tr> <td>⑪AL51 原子炉制御室他の機能喪失のおそれ</td><td>原子炉制御室他の機能喪失の状況が発生したこと。</td></tr> <tr> <td>⑫AL52 原子力事業所内の通信のための設備又は原子力事業所内と原子力事業所外との通信のための設備の一部の機能が喪失すること。</td><td>原子力事業所内の通信のための設備又は原子力事業所内と原子力事業所外との通信のための設備の一部の機能が喪失すること。</td></tr> <tr> <td>⑬AL53 重要区域での火災・溢水による安全機能の一部喪失のおそれ</td><td>重要区域(原子力災害対策特別措置法に基づき原子力事業者が作成すべき原子力事業者防災業務計画等に関する命令(平成24年文部科学省・経済産業省令第4号))第2条第2項第8号に規定する重要区域をい。以下同じ。)において、火災又は溢水が発生し、同様に規定する安全上重要な構造物、系統又は機器(以下「安全機器等」という。)の機能の一部が喪失するおそれがあること。</td></tr> <tr> <td>⑭外的な事象による原子炉施設への影響</td><td>当該原子力事業所所在市町村において、震度6弱以上の地震が発生した場合。当該原子力事業所所在市町村沿岸を含む津波予想区において、大津波警報が発表された場合。オンラインサイト統括補佐が警戒を必要と認める当該原子炉施設の重要な故障等が発生した場合。当該原子炉施設において新規制基準で定める設計基準を超える外部事象が発生した場合(竜巻、洪水、台風、火山等)。その他原子炉施設以外に起因する事象が原子炉施設に影響を及ぼすおそれがあることを認知した場合など委員長又は委員長代行が警戒本部の設置が必要と判断した場合。</td></tr> </tbody> </table>	略称	警戒事象を判断する基準	①AL01 般地境界付近の放射線量の上昇	敷地境界付近のモニタリングポストで1マイクロシーベルト毎時以上の放射線量率が検出されたとき。	②AL11 原子炉停止機能の異常のおそれ	原子炉の運転中に原子炉保護回路の1チャンネルから原子炉停止信号が発信され、その状態が一定時間継続された場合において、当該原子炉停止信号が発信された原因を特定できないこと。	③AL21 原子炉の運転中に保安規定(原子炉等規制法第43条の3の24)に規定する保安規定をい。以下同じ。)で定められた値を超える原子炉冷却材の漏えいが起きたとき、定められた時間内に定められた措置を実施できること。	原子炉の運転中に保安規定(原子炉等規制法第43条の3の24)に規定する保安規定をい。以下同じ。)で定められた値を超える原子炉冷却材の漏えいが起きたとき、定められた時間内に定められた措置を実施できること。	④AL22 原子炉給水機能の喪失	原子炉の運転中に当該原子炉への全ての給水機能が喪失すること。	⑤AL23 原子炉除熱機能の一時喪失	原子炉の運転中に主沸水器による当該原子炉から熱を除去する機能が喪失した場合において、当該原子炉から換熱を除去する機能の一部が喪失すること。	⑥M25 全交流電源喪失のおそれ	全ての非常用交流母線からの電気の供給が1系統のみとなった場合で当該母線への電気の供給が1つの電源のみとなり、その状態が15分以上継続すること。又は外部電源喪失が3時間以上継続すること。	⑦AL29 停止中の原子炉冷却機能の一時喪失	原子炉の停止中に原子炉容器内の水位が水位低設定値まで低下すること。	⑧AL30 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失のおそれ	使用済燃料貯蔵槽の水位が一定の水位まで低下すること。	⑨AL31 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失のおそれ	使用済燃料貯蔵槽の水位を維持できること。又は当該貯蔵槽の水位が一定時間以上測定できること。	⑩AL42 燃料被覆管障壁若しくは原子炉冷却系障壁が喪失するおそれ	燃料被覆管障壁若しくは原子炉冷却系障壁が喪失するおそれがあること。又は、燃料被覆管障壁若しくは原子炉冷却系障壁が喪失すること。	⑪AL51 原子炉制御室他の機能喪失のおそれ	原子炉制御室他の機能喪失の状況が発生したこと。	⑫AL52 原子力事業所内の通信のための設備又は原子力事業所内と原子力事業所外との通信のための設備の一部の機能が喪失すること。	原子力事業所内の通信のための設備又は原子力事業所内と原子力事業所外との通信のための設備の一部の機能が喪失すること。	⑬AL53 重要区域での火災・溢水による安全機能の一部喪失のおそれ	重要区域(原子力災害対策特別措置法に基づき原子力事業者が作成すべき原子力事業者防災業務計画等に関する命令(平成24年文部科学省・経済産業省令第4号))第2条第2項第8号に規定する重要区域をい。以下同じ。)において、火災又は溢水が発生し、同様に規定する安全上重要な構造物、系統又は機器(以下「安全機器等」という。)の機能の一部が喪失するおそれがあること。	⑭外的な事象による原子炉施設への影響	当該原子力事業所所在市町村において、震度6弱以上の地震が発生した場合。当該原子力事業所所在市町村沿岸を含む津波予想区において、大津波警報が発表された場合。オンラインサイト統括補佐が警戒を必要と認める当該原子炉施設の重要な故障等が発生した場合。当該原子炉施設において新規制基準で定める設計基準を超える外部事象が発生した場合(竜巻、洪水、台風、火山等)。その他原子炉施設以外に起因する事象が原子炉施設に影響を及ぼすおそれがあることを認知した場合など委員長又は委員長代行が警戒本部の設置が必要と判断した場合。	<p>表5.6-2 警戒事象発生の連絡基準</p> <p>(泊発電所原子力事業者防災業務計画 合3年10月 別表2-1 原子力災害対策指針に定める警戒事態に該当する事象の連絡基準)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>連絡基準(警戒事象に該当する事象)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉停止機能の異常又は異常のおそれ(AL11)。 原子炉の運転中に原子炉保護回路の1チャンネルから原子炉停止信号が発信され、その状態が一定時間継続された場合において、当該原子炉停止信号が発信された原因を特定できないこと、又は原子炉の非常停止が必要な場合において、原子炉制御室からの制御棒の挿入操作により原子炉を停止することができないこと。若しくは停止したことを確認することができないこと。</td></tr> <tr> <td>原子炉冷却材の漏えい(AL21)。 原子炉の運転中に保安規定で定められた値を超える原子炉冷却材の漏えいが起きたとき、定められた時間内に定められた措置を実施できること。</td></tr> <tr> <td>蒸気発生器給水機能喪失(oそれ)(AL24)。 原子炉の運転中に蒸気発生器への全ての主給水が停止した場合において、電動補助給水ポンプ又はタービン動補助給水ポンプによる給水機能が喪失すること。</td></tr> <tr> <td>非常用交流電源障壁喪失又は喪失のおそれ(AL25)。 非常用交流母線が一つになった場合において当該非常用交流母線に電気を供給する電源が一となる状態が1分間以上継続すること、全ての非常用交流母線からの電気の供給が停止すること、又は外部電源喪失が3時間以上継続すること。</td></tr> <tr> <td>停止中の原子炉冷却障壁の一部喪失(AL29)。 原子炉の停止中に当該原子炉から残留熱を除去する機能の一部が喪失すること。</td></tr> <tr> <td>使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失のおそれ(AL30)。 使用済燃料貯蔵槽の水位が一定の水位まで低下すること。</td></tr> <tr> <td>第一階壁の喪失又は喪失のおそれ(AL42)。 燃料被覆管障壁若しくは原子炉冷却系障壁が喪失するおそれがあること、又は、燃料被覆管障壁若しくは原子炉冷却系障壁が喪失すること。</td></tr> <tr> <td>原子炉制御室及び原子炉制御室外の機能喪失のおそれ(AL51)。 原子炉制御室及び原子炉制御室外に影響を及ぼす可能性が生じること。</td></tr> <tr> <td>国内外通信接続機能の一部喪失(AL52)。 泊発電所内の通信のための設備又は泊発電所内と泊発電所外との通信のための設備の一部の機能が喪失すること。</td></tr> <tr> <td>重要区域での火災・溢水による安全機能の一部喪失のおそれ(AL53)。 重要区域において、火災又は溢水が発生し、安全機器等の機能の一部が喪失するおそれがあること。</td></tr> <tr> <td>外的現象による影響(地震)。 泊村において、震度6弱異常の地震が発生した場合。</td></tr> <tr> <td>外的現象による影響(津波)。 泊村沿岸を含む津波予想区において大津波警報が発表された場合。</td></tr> <tr> <td>重要な故障等(オンラインサイト統括補助)。 オンラインサイト統括が警戒を必要と認める泊発電所の重要な故障等が発生した場合。</td></tr> <tr> <td>外的現象による影響(設計基準超過)。 泊発電所において新規制基準で定める設計基準を超える外部事象(竜巻、洪水、台風、火山の影響等)が発生した場合(超えるおそれがある場合を含む)。</td></tr> <tr> <td>外的現象による影響(委員長判断)。 その他原子炉施設以外に起因する事象が原子炉施設に影響を及ぼすおそれがあることを認知した場合など原子力規制委員会委員長又は委員長代行が警戒本部の設置が必要と判断した場合。</td></tr> </tbody> </table>	連絡基準(警戒事象に該当する事象)	原子炉停止機能の異常又は異常のおそれ(AL11)。 原子炉の運転中に原子炉保護回路の1チャンネルから原子炉停止信号が発信され、その状態が一定時間継続された場合において、当該原子炉停止信号が発信された原因を特定できないこと、又は原子炉の非常停止が必要な場合において、原子炉制御室からの制御棒の挿入操作により原子炉を停止することができないこと。若しくは停止したことを確認することができないこと。	原子炉冷却材の漏えい(AL21)。 原子炉の運転中に保安規定で定められた値を超える原子炉冷却材の漏えいが起きたとき、定められた時間内に定められた措置を実施できること。	蒸気発生器給水機能喪失(oそれ)(AL24)。 原子炉の運転中に蒸気発生器への全ての主給水が停止した場合において、電動補助給水ポンプ又はタービン動補助給水ポンプによる給水機能が喪失すること。	非常用交流電源障壁喪失又は喪失のおそれ(AL25)。 非常用交流母線が一つになった場合において当該非常用交流母線に電気を供給する電源が一となる状態が1分間以上継続すること、全ての非常用交流母線からの電気の供給が停止すること、又は外部電源喪失が3時間以上継続すること。	停止中の原子炉冷却障壁の一部喪失(AL29)。 原子炉の停止中に当該原子炉から残留熱を除去する機能の一部が喪失すること。	使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失のおそれ(AL30)。 使用済燃料貯蔵槽の水位が一定の水位まで低下すること。	第一階壁の喪失又は喪失のおそれ(AL42)。 燃料被覆管障壁若しくは原子炉冷却系障壁が喪失するおそれがあること、又は、燃料被覆管障壁若しくは原子炉冷却系障壁が喪失すること。	原子炉制御室及び原子炉制御室外の機能喪失のおそれ(AL51)。 原子炉制御室及び原子炉制御室外に影響を及ぼす可能性が生じること。	国内外通信接続機能の一部喪失(AL52)。 泊発電所内の通信のための設備又は泊発電所内と泊発電所外との通信のための設備の一部の機能が喪失すること。	重要区域での火災・溢水による安全機能の一部喪失のおそれ(AL53)。 重要区域において、火災又は溢水が発生し、安全機器等の機能の一部が喪失するおそれがあること。	外的現象による影響(地震)。 泊村において、震度6弱異常の地震が発生した場合。	外的現象による影響(津波)。 泊村沿岸を含む津波予想区において大津波警報が発表された場合。	重要な故障等(オンラインサイト統括補助)。 オンラインサイト統括が警戒を必要と認める泊発電所の重要な故障等が発生した場合。	外的現象による影響(設計基準超過)。 泊発電所において新規制基準で定める設計基準を超える外部事象(竜巻、洪水、台風、火山の影響等)が発生した場合(超えるおそれがある場合を含む)。	外的現象による影響(委員長判断)。 その他原子炉施設以外に起因する事象が原子炉施設に影響を及ぼすおそれがあることを認知した場合など原子力規制委員会委員長又は委員長代行が警戒本部の設置が必要と判断した場合。	<p>【女川】 ・表構成の相違</p>
略称	警戒事象を判断する基準																																																
①AL01 般地境界付近の放射線量の上昇	敷地境界付近のモニタリングポストで1マイクロシーベルト毎時以上の放射線量率が検出されたとき。																																																
②AL11 原子炉停止機能の異常のおそれ	原子炉の運転中に原子炉保護回路の1チャンネルから原子炉停止信号が発信され、その状態が一定時間継続された場合において、当該原子炉停止信号が発信された原因を特定できないこと。																																																
③AL21 原子炉の運転中に保安規定(原子炉等規制法第43条の3の24)に規定する保安規定をい。以下同じ。)で定められた値を超える原子炉冷却材の漏えいが起きたとき、定められた時間内に定められた措置を実施できること。	原子炉の運転中に保安規定(原子炉等規制法第43条の3の24)に規定する保安規定をい。以下同じ。)で定められた値を超える原子炉冷却材の漏えいが起きたとき、定められた時間内に定められた措置を実施できること。																																																
④AL22 原子炉給水機能の喪失	原子炉の運転中に当該原子炉への全ての給水機能が喪失すること。																																																
⑤AL23 原子炉除熱機能の一時喪失	原子炉の運転中に主沸水器による当該原子炉から熱を除去する機能が喪失した場合において、当該原子炉から換熱を除去する機能の一部が喪失すること。																																																
⑥M25 全交流電源喪失のおそれ	全ての非常用交流母線からの電気の供給が1系統のみとなった場合で当該母線への電気の供給が1つの電源のみとなり、その状態が15分以上継続すること。又は外部電源喪失が3時間以上継続すること。																																																
⑦AL29 停止中の原子炉冷却機能の一時喪失	原子炉の停止中に原子炉容器内の水位が水位低設定値まで低下すること。																																																
⑧AL30 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失のおそれ	使用済燃料貯蔵槽の水位が一定の水位まで低下すること。																																																
⑨AL31 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失のおそれ	使用済燃料貯蔵槽の水位を維持できること。又は当該貯蔵槽の水位が一定時間以上測定できること。																																																
⑩AL42 燃料被覆管障壁若しくは原子炉冷却系障壁が喪失するおそれ	燃料被覆管障壁若しくは原子炉冷却系障壁が喪失するおそれがあること。又は、燃料被覆管障壁若しくは原子炉冷却系障壁が喪失すること。																																																
⑪AL51 原子炉制御室他の機能喪失のおそれ	原子炉制御室他の機能喪失の状況が発生したこと。																																																
⑫AL52 原子力事業所内の通信のための設備又は原子力事業所内と原子力事業所外との通信のための設備の一部の機能が喪失すること。	原子力事業所内の通信のための設備又は原子力事業所内と原子力事業所外との通信のための設備の一部の機能が喪失すること。																																																
⑬AL53 重要区域での火災・溢水による安全機能の一部喪失のおそれ	重要区域(原子力災害対策特別措置法に基づき原子力事業者が作成すべき原子力事業者防災業務計画等に関する命令(平成24年文部科学省・経済産業省令第4号))第2条第2項第8号に規定する重要区域をい。以下同じ。)において、火災又は溢水が発生し、同様に規定する安全上重要な構造物、系統又は機器(以下「安全機器等」という。)の機能の一部が喪失するおそれがあること。																																																
⑭外的な事象による原子炉施設への影響	当該原子力事業所所在市町村において、震度6弱以上の地震が発生した場合。当該原子力事業所所在市町村沿岸を含む津波予想区において、大津波警報が発表された場合。オンラインサイト統括補佐が警戒を必要と認める当該原子炉施設の重要な故障等が発生した場合。当該原子炉施設において新規制基準で定める設計基準を超える外部事象が発生した場合(竜巻、洪水、台風、火山等)。その他原子炉施設以外に起因する事象が原子炉施設に影響を及ぼすおそれがあることを認知した場合など委員長又は委員長代行が警戒本部の設置が必要と判断した場合。																																																
連絡基準(警戒事象に該当する事象)																																																	
原子炉停止機能の異常又は異常のおそれ(AL11)。 原子炉の運転中に原子炉保護回路の1チャンネルから原子炉停止信号が発信され、その状態が一定時間継続された場合において、当該原子炉停止信号が発信された原因を特定できないこと、又は原子炉の非常停止が必要な場合において、原子炉制御室からの制御棒の挿入操作により原子炉を停止することができないこと。若しくは停止したことを確認することができないこと。																																																	
原子炉冷却材の漏えい(AL21)。 原子炉の運転中に保安規定で定められた値を超える原子炉冷却材の漏えいが起きたとき、定められた時間内に定められた措置を実施できること。																																																	
蒸気発生器給水機能喪失(oそれ)(AL24)。 原子炉の運転中に蒸気発生器への全ての主給水が停止した場合において、電動補助給水ポンプ又はタービン動補助給水ポンプによる給水機能が喪失すること。																																																	
非常用交流電源障壁喪失又は喪失のおそれ(AL25)。 非常用交流母線が一つになった場合において当該非常用交流母線に電気を供給する電源が一となる状態が1分間以上継続すること、全ての非常用交流母線からの電気の供給が停止すること、又は外部電源喪失が3時間以上継続すること。																																																	
停止中の原子炉冷却障壁の一部喪失(AL29)。 原子炉の停止中に当該原子炉から残留熱を除去する機能の一部が喪失すること。																																																	
使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失のおそれ(AL30)。 使用済燃料貯蔵槽の水位が一定の水位まで低下すること。																																																	
第一階壁の喪失又は喪失のおそれ(AL42)。 燃料被覆管障壁若しくは原子炉冷却系障壁が喪失するおそれがあること、又は、燃料被覆管障壁若しくは原子炉冷却系障壁が喪失すること。																																																	
原子炉制御室及び原子炉制御室外の機能喪失のおそれ(AL51)。 原子炉制御室及び原子炉制御室外に影響を及ぼす可能性が生じること。																																																	
国内外通信接続機能の一部喪失(AL52)。 泊発電所内の通信のための設備又は泊発電所内と泊発電所外との通信のための設備の一部の機能が喪失すること。																																																	
重要区域での火災・溢水による安全機能の一部喪失のおそれ(AL53)。 重要区域において、火災又は溢水が発生し、安全機器等の機能の一部が喪失するおそれがあること。																																																	
外的現象による影響(地震)。 泊村において、震度6弱異常の地震が発生した場合。																																																	
外的現象による影響(津波)。 泊村沿岸を含む津波予想区において大津波警報が発表された場合。																																																	
重要な故障等(オンラインサイト統括補助)。 オンラインサイト統括が警戒を必要と認める泊発電所の重要な故障等が発生した場合。																																																	
外的現象による影響(設計基準超過)。 泊発電所において新規制基準で定める設計基準を超える外部事象(竜巻、洪水、台風、火山の影響等)が発生した場合(超えるおそれがある場合を含む)。																																																	
外的現象による影響(委員長判断)。 その他原子炉施設以外に起因する事象が原子炉施設に影響を及ぼすおそれがあることを認知した場合など原子力規制委員会委員長又は委員長代行が警戒本部の設置が必要と判断した場合。																																																	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第34条 緊急時対策所(別添1)

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>表5.6-3 原子力災害対策特別措置法第10条第1項に基づく通報基準</p> <p>(女川原子力発電所原子力事業者防災業務計画 平成30年10月 別表2-2 原子力災害対策特別措置法第10条第1項に基づく通報基準(1/3))</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>略称</th><th>法令</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①SE01 敷地境界付近の放射線量の上昇</td><td>(1) 放射線測定設備について、単位時間(2分以内のものに限る。)ごとのガンマ線の放射線量を測定し1時間あたりの数値で算出して得た数値が5μSv以上の放射線量を検出すること。ただし、次の各号のいずれかに該当する場合は、当該数値は検出されなかったこととする。 a. 排気筒放射線モニタ。原子炉格納容器内旁路放射線モニタおよび燃料取替エア放射線モニタ。 b. 当該数値が落差の際に検出された場合。 (2) 放射線測定設備のすべてについて5μSv/hを下回っている場合において、当該放射線測定設備の数値が1μSv/h以上であるとき、当該放射線測定設備における放射線量と原子炉の運転率とのための施設の周辺において、中性子源が検出されないことが明らかになるまでの間、中性子線測定用可変式計測器により測定した中性子の放射線量とを合算して得た数値が、5μSv/h以上のものとなっているとき。</td></tr> <tr> <td>②SE02 通常放出経路での気体放射性物質の放出</td><td>当該原子力事業所における原子炉の運転等のための施設の排気筒その他これらに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が5μSv/hに相当する以上の気体放射性物質が検出されたこと。(10分間以上継続)</td></tr> <tr> <td>③SE03 通常放出経路での液体放射性物質の放出</td><td>当該原子力事業所における原子炉の運転等のための施設の排水口その他これらに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が5μSv/hに相当する以上の液体放射性物質が検出されたこと。(10分間以上継続)</td></tr> <tr> <td>④SE04 火災爆発等による管理区域外での放射線の放出</td><td>当該原子力事業所の区域内の場所のうち原子炉の運転等のための施設の内部に設置された管理区域外の場所において、火災、爆発その他のこれらに類する事象の発生の際に、放射能水準が5μSv/h以上の放射線量の水準が10分間に渡り検出されたこと。又は、火災、爆発その他のこれらに類する事象の状況により放射能水準が5μSv/hに相当する以上の放射性物質が検出される蓋然性が高いこと。</td></tr> </tbody> </table>	略称	法令	①SE01 敷地境界付近の放射線量の上昇	(1) 放射線測定設備について、単位時間(2分以内のものに限る。)ごとのガンマ線の放射線量を測定し1時間あたりの数値で算出して得た数値が5μSv以上の放射線量を検出すること。ただし、次の各号のいずれかに該当する場合は、当該数値は検出されなかったこととする。 a. 排気筒放射線モニタ。原子炉格納容器内旁路放射線モニタおよび燃料取替エア放射線モニタ。 b. 当該数値が落差の際に検出された場合。 (2) 放射線測定設備のすべてについて5μSv/hを下回っている場合において、当該放射線測定設備の数値が1μSv/h以上であるとき、当該放射線測定設備における放射線量と原子炉の運転率とのための施設の周辺において、中性子源が検出されないことが明らかになるまでの間、中性子線測定用可変式計測器により測定した中性子の放射線量とを合算して得た数値が、5μSv/h以上のものとなっているとき。	②SE02 通常放出経路での気体放射性物質の放出	当該原子力事業所における原子炉の運転等のための施設の排気筒その他これらに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が5μSv/hに相当する以上の気体放射性物質が検出されたこと。(10分間以上継続)	③SE03 通常放出経路での液体放射性物質の放出	当該原子力事業所における原子炉の運転等のための施設の排水口その他これらに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が5μSv/hに相当する以上の液体放射性物質が検出されたこと。(10分間以上継続)	④SE04 火災爆発等による管理区域外での放射線の放出	当該原子力事業所の区域内の場所のうち原子炉の運転等のための施設の内部に設置された管理区域外の場所において、火災、爆発その他のこれらに類する事象の発生の際に、放射能水準が5μSv/h以上の放射線量の水準が10分間に渡り検出されたこと。又は、火災、爆発その他のこれらに類する事象の状況により放射能水準が5μSv/hに相当する以上の放射性物質が検出される蓋然性が高いこと。	<p>表5.6-3 原子力災害対策特別措置法第10条第1項に基づく通報基準</p> <p>(泊発電所原子力事業者防災業務計画 令和3年10月 別表2-1-2 泊美法第10条第1項に基づく通報基準(1/3) より抜粋)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>略称</th><th>法令</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>敷地境界付近の放射線量の上昇(SE01)</td><td>原災法第11条第1項に該当する放射線測定設備の一回は二以上について1時間当たり5μSvを検出したとき。 ・ただし、落差のときに検出された場合は又は排気筒モニタ及びエアモニタリング設備並びにこれらに上り検出された数値が異常が認められない場合であって、1時間当たり5μSv以上となっている原因が直ちに原子炉規制委員会に報告する場合は除く。 ・また、当該放射線測定設備の二つは二以上について、1時間当たり1μSv以上の放射線量を検出したときは、中性子線の放射線量とを合計する。</td></tr> <tr> <td>通常放出経路での液体放射性物質の放出(SE02)</td><td>排気筒その他これらに類する場所において、敷地境界付近に達した場合におけるその放射能の水準が原子炉規制委員会規則で定める基準(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を10分間に渡り検出したとき。</td></tr> <tr> <td>通常放出経路での液体放射性物質の放出(SE03)</td><td>放水口その他これらに類する場所において、敷地境界付近に達した場合におけるその放射能の水準が原子炉規制委員会規則で定める基準(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を10分間に渡り継続して検出したとき。</td></tr> <tr> <td>火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出(SE04)</td><td>火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、1時間当たり50μSv以上の放射線量を10分間に渡り継続して検出したとき。</td></tr> <tr> <td>火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出(SE05)</td><td>火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射性物質を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。</td></tr> <tr> <td>施設内(原子炉外)障害事故のときは(SE06)</td><td>原子炉の運転等のための施設の内部(原子炉の本体の内部を除く。)において、核燃料物質の形状による管理、質量による管理その他の方による管理が損なわれる状態、その他の離界状態の発生の蓋然性が高い状態にあるとき。</td></tr> <tr> <td>原子炉冷却材漏えい時の非常用炉心冷却装置による一部注水不能(SE07)</td><td>原子炉の運転中に非常用炉心冷却装置の作動を必要とする原子炉冷却材の漏えいが発生した場合において、非常用炉心冷却装置及びこれと同等の機能を有する設備のうち当該原子炉へ高圧又は低圧注水するものがいずれかに於ける注水が直ちにできないこと。</td></tr> <tr> <td>蒸気発生器給水機能の喪失(SE08)</td><td>原子炉の運転中に蒸気発生器への全ての給水機能が喪失すること。</td></tr> </tbody> </table>	略称	法令	敷地境界付近の放射線量の上昇(SE01)	原災法第11条第1項に該当する放射線測定設備の一回は二以上について1時間当たり5μSvを検出したとき。 ・ただし、落差のときに検出された場合は又は排気筒モニタ及びエアモニタリング設備並びにこれらに上り検出された数値が異常が認められない場合であって、1時間当たり5μSv以上となっている原因が直ちに原子炉規制委員会に報告する場合は除く。 ・また、当該放射線測定設備の二つは二以上について、1時間当たり1μSv以上の放射線量を検出したときは、中性子線の放射線量とを合計する。	通常放出経路での液体放射性物質の放出(SE02)	排気筒その他これらに類する場所において、敷地境界付近に達した場合におけるその放射能の水準が原子炉規制委員会規則で定める基準(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を10分間に渡り検出したとき。	通常放出経路での液体放射性物質の放出(SE03)	放水口その他これらに類する場所において、敷地境界付近に達した場合におけるその放射能の水準が原子炉規制委員会規則で定める基準(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を10分間に渡り継続して検出したとき。	火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出(SE04)	火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、1時間当たり50μSv以上の放射線量を10分間に渡り継続して検出したとき。	火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出(SE05)	火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射性物質を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。	施設内(原子炉外)障害事故のときは(SE06)	原子炉の運転等のための施設の内部(原子炉の本体の内部を除く。)において、核燃料物質の形状による管理、質量による管理その他の方による管理が損なわれる状態、その他の離界状態の発生の蓋然性が高い状態にあるとき。	原子炉冷却材漏えい時の非常用炉心冷却装置による一部注水不能(SE07)	原子炉の運転中に非常用炉心冷却装置の作動を必要とする原子炉冷却材の漏えいが発生した場合において、非常用炉心冷却装置及びこれと同等の機能を有する設備のうち当該原子炉へ高圧又は低圧注水するものがいずれかに於ける注水が直ちにできないこと。	蒸気発生器給水機能の喪失(SE08)	原子炉の運転中に蒸気発生器への全ての給水機能が喪失すること。	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・表構成の相違
略称	法令																															
①SE01 敷地境界付近の放射線量の上昇	(1) 放射線測定設備について、単位時間(2分以内のものに限る。)ごとのガンマ線の放射線量を測定し1時間あたりの数値で算出して得た数値が5μSv以上の放射線量を検出すること。ただし、次の各号のいずれかに該当する場合は、当該数値は検出されなかったこととする。 a. 排気筒放射線モニタ。原子炉格納容器内旁路放射線モニタおよび燃料取替エア放射線モニタ。 b. 当該数値が落差の際に検出された場合。 (2) 放射線測定設備のすべてについて5μSv/hを下回っている場合において、当該放射線測定設備の数値が1μSv/h以上であるとき、当該放射線測定設備における放射線量と原子炉の運転率とのための施設の周辺において、中性子源が検出されないことが明らかになるまでの間、中性子線測定用可変式計測器により測定した中性子の放射線量とを合算して得た数値が、5μSv/h以上のものとなっているとき。																															
②SE02 通常放出経路での気体放射性物質の放出	当該原子力事業所における原子炉の運転等のための施設の排気筒その他これらに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が5μSv/hに相当する以上の気体放射性物質が検出されたこと。(10分間以上継続)																															
③SE03 通常放出経路での液体放射性物質の放出	当該原子力事業所における原子炉の運転等のための施設の排水口その他これらに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が5μSv/hに相当する以上の液体放射性物質が検出されたこと。(10分間以上継続)																															
④SE04 火災爆発等による管理区域外での放射線の放出	当該原子力事業所の区域内の場所のうち原子炉の運転等のための施設の内部に設置された管理区域外の場所において、火災、爆発その他のこれらに類する事象の発生の際に、放射能水準が5μSv/h以上の放射線量の水準が10分間に渡り検出されたこと。又は、火災、爆発その他のこれらに類する事象の状況により放射能水準が5μSv/hに相当する以上の放射性物質が検出される蓋然性が高いこと。																															
略称	法令																															
敷地境界付近の放射線量の上昇(SE01)	原災法第11条第1項に該当する放射線測定設備の一回は二以上について1時間当たり5μSvを検出したとき。 ・ただし、落差のときに検出された場合は又は排気筒モニタ及びエアモニタリング設備並びにこれらに上り検出された数値が異常が認められない場合であって、1時間当たり5μSv以上となっている原因が直ちに原子炉規制委員会に報告する場合は除く。 ・また、当該放射線測定設備の二つは二以上について、1時間当たり1μSv以上の放射線量を検出したときは、中性子線の放射線量とを合計する。																															
通常放出経路での液体放射性物質の放出(SE02)	排気筒その他これらに類する場所において、敷地境界付近に達した場合におけるその放射能の水準が原子炉規制委員会規則で定める基準(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を10分間に渡り検出したとき。																															
通常放出経路での液体放射性物質の放出(SE03)	放水口その他これらに類する場所において、敷地境界付近に達した場合におけるその放射能の水準が原子炉規制委員会規則で定める基準(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を10分間に渡り継続して検出したとき。																															
火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出(SE04)	火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、1時間当たり50μSv以上の放射線量を10分間に渡り継続して検出したとき。																															
火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出(SE05)	火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射性物質を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。																															
施設内(原子炉外)障害事故のときは(SE06)	原子炉の運転等のための施設の内部(原子炉の本体の内部を除く。)において、核燃料物質の形状による管理、質量による管理その他の方による管理が損なわれる状態、その他の離界状態の発生の蓋然性が高い状態にあるとき。																															
原子炉冷却材漏えい時の非常用炉心冷却装置による一部注水不能(SE07)	原子炉の運転中に非常用炉心冷却装置の作動を必要とする原子炉冷却材の漏えいが発生した場合において、非常用炉心冷却装置及びこれと同等の機能を有する設備のうち当該原子炉へ高圧又は低圧注水するものがいずれかに於ける注水が直ちにできないこと。																															
蒸気発生器給水機能の喪失(SE08)	原子炉の運転中に蒸気発生器への全ての給水機能が喪失すること。																															
		<p>表5.6-3 原子力災害対策特別措置法第10条第1項に基づく通報基準</p> <p>(泊美法第10条第1項に基づく通報基準(2/3) より抜粋)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>略称</th><th>法令</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>通常放出経路での液体放射性物質の放出(SE03)</td><td>施設敷地緊急事態に該当する事態</td></tr> <tr> <td>火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出(SE04)</td><td>原災法第11条第1項に該当する放射線測定設備の二つは二以上について1時間当たり5μSvを検出したとき。</td></tr> <tr> <td>火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出(SE05)</td><td>・ただし、落差のときに検出された場合は又は排気筒モニタ及びエアモニタリング設備並びにこれらに上り検出された数値が異常が認められない場合であって、1時間当たり5μSv以上となっている原因が直ちに原子炉規制委員会に報告する場合は除く。 ・また、当該放射線測定設備の二つは二以上について、1時間当たり1μSv以上の放射線量を検出したときは、中性子線の放射線量とを合計する。</td></tr> <tr> <td>停止中の原子炉冷却機能の喪失(SE29)</td><td>通常放出経路での液体放射性物質の放出(SE03)</td></tr> <tr> <td>使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失(SE30)</td><td>・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。</td></tr> <tr> <td>停止中の原子炉冷却機能の喪失(SE29)</td><td>・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。</td></tr> <tr> <td>使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失(SE30)</td><td>・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。</td></tr> <tr> <td>停止中の原子炉冷却機能の喪失(SE29)</td><td>・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。</td></tr> <tr> <td>原子炉格納容器の殻壁の喪失(SE41)</td><td>・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。</td></tr> <tr> <td>原子炉格納容器の殻壁の喪失(SE42)</td><td>・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。</td></tr> <tr> <td>原子炉格納容器の殻壁の喪失(SE43)</td><td>・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。</td></tr> <tr> <td>原子炉格納容器の殻壁の喪失(SE44)</td><td>・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。</td></tr> <tr> <td>原子炉格納容器の殻壁の喪失(SE45)</td><td>・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。</td></tr> </tbody> </table>	略称	法令	通常放出経路での液体放射性物質の放出(SE03)	施設敷地緊急事態に該当する事態	火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出(SE04)	原災法第11条第1項に該当する放射線測定設備の二つは二以上について1時間当たり5μSvを検出したとき。	火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出(SE05)	・ただし、落差のときに検出された場合は又は排気筒モニタ及びエアモニタリング設備並びにこれらに上り検出された数値が異常が認められない場合であって、1時間当たり5μSv以上となっている原因が直ちに原子炉規制委員会に報告する場合は除く。 ・また、当該放射線測定設備の二つは二以上について、1時間当たり1μSv以上の放射線量を検出したときは、中性子線の放射線量とを合計する。	停止中の原子炉冷却機能の喪失(SE29)	通常放出経路での液体放射性物質の放出(SE03)	使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失(SE30)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。	停止中の原子炉冷却機能の喪失(SE29)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。	使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失(SE30)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。	停止中の原子炉冷却機能の喪失(SE29)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。	原子炉格納容器の殻壁の喪失(SE41)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。	原子炉格納容器の殻壁の喪失(SE42)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。	原子炉格納容器の殻壁の喪失(SE43)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。	原子炉格納容器の殻壁の喪失(SE44)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。	原子炉格納容器の殻壁の喪失(SE45)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。		
略称	法令																															
通常放出経路での液体放射性物質の放出(SE03)	施設敷地緊急事態に該当する事態																															
火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出(SE04)	原災法第11条第1項に該当する放射線測定設備の二つは二以上について1時間当たり5μSvを検出したとき。																															
火災爆発等による管理区域外での放射性物質の放出(SE05)	・ただし、落差のときに検出された場合は又は排気筒モニタ及びエアモニタリング設備並びにこれらに上り検出された数値が異常が認められない場合であって、1時間当たり5μSv以上となっている原因が直ちに原子炉規制委員会に報告する場合は除く。 ・また、当該放射線測定設備の二つは二以上について、1時間当たり1μSv以上の放射線量を検出したときは、中性子線の放射線量とを合計する。																															
停止中の原子炉冷却機能の喪失(SE29)	通常放出経路での液体放射性物質の放出(SE03)																															
使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失(SE30)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。																															
停止中の原子炉冷却機能の喪失(SE29)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。																															
使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失(SE30)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。																															
停止中の原子炉冷却機能の喪失(SE29)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。																															
原子炉格納容器の殻壁の喪失(SE41)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。																															
原子炉格納容器の殻壁の喪失(SE42)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。																															
原子炉格納容器の殻壁の喪失(SE43)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。																															
原子炉格納容器の殻壁の喪失(SE44)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。																															
原子炉格納容器の殻壁の喪失(SE45)	・火災、爆発等があり、管理区域外の場所において、排気筒等の通常放出場所以外の場所において次に掲げる放射線量を検出したこと若しくは検出される蓋然性が高いとき。 ・管理区域外の場所において、空気中濃度限度の50倍(1時間当たり5μSvに相当)以上の放射性物質を検出したとき。																															

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第34条 緊急時対策所(別添1)

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>表5.6-3 原子力災害対策特別措置法第10条第1項に基づく通報基準 (女川原子力発電所原子力事業者防災業務計画 平成30年10月)</p> <p>別表2-2 原子力災害対策特別措置法第10条第1項に基づく通報基準(3/3) 法令</p> <table border="1"> <tbody> <tr> <td>④SE27 直流電源の部分喪失</td><td>非常用直流母線が一となる場合において、当該直流母線に電気を供給する電源が一となる状態が5分以上維持すること。 原子炉の停止中に原子炉容器内の水位が非常用炉心冷却装置(当該原子炉へ低圧で注水するものに限る。)が作動する水位まで低下した場合において、全ての非常用炉心冷却装置による注水ができないこと。</td></tr> <tr> <td>④SE29 停止中の原子炉冷却機能の喪失</td><td>使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失</td></tr> <tr> <td>④SE30 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失</td><td>使用済燃料貯蔵槽の水位を維持できないこと又は当該貯蔵槽の水位を維持できていないがある場合において、当該貯蔵槽の水位を維持できること。</td></tr> <tr> <td>④SE31 使用済燃料冷却槽の冷却機能喪失</td><td>使用済燃料貯蔵槽の水位が放射性燃料集合体の頂部から上方2メートルの水位まで低下すること。</td></tr> <tr> <td>④SE41 格納容器健全性喪失のおそれ</td><td>原子炉格納容器内の圧力又は温度の上昇率が一定時間にわたって通常の運転及び停止中に於いて想定される上昇率を超えること。</td></tr> <tr> <td>④SE42 2つの隔壁の喪失又は喪失可能性</td><td>燃料被覆管の隔壁が喪失した場合において原子炉冷却系の隔壁が喪失するおそれがあること。燃料被覆管の隔壁及び原子炉冷却系の隔壁が喪失するおそれがあること。又は燃料被覆管の隔壁もしくは原子炉冷却系の隔壁が喪失するおそれがある場合において原子炉格納容器の隔壁が喪失すること。</td></tr> <tr> <td>④SE43 原子炉格納容器圧力遮がし装置の使用</td><td>原子炉の炉心(以下単に「炉心」という。)の損傷が発生していない場合において、炉心の損傷を防止するため原子炉格納容器圧力遮がし装置を使用すること。</td></tr> <tr> <td>④SE51 原子炉制御室の一部の機能喪失・警報喪失</td><td>原子炉制御室の環境が悪化し、原子炉の制御に障害が生じること、又は原子炉若しくは使用済燃料貯蔵槽に異常が発生した場合において、原子炉制御室に設置する原子炉施設の状態を表示する装置もしくは原子炉施設の異常を表示する警報装置の機能の一部が喪失すること。</td></tr> <tr> <td>④SE52 所内外通信連絡機能の全て喪失</td><td>原子力事業所内の通信のための設備又は原子力事業所内と原子力事業所外との通信のための設備の全ての機能が喪失すること。</td></tr> <tr> <td>④SE53 火災・溢水による安全機能の一部喪失</td><td>火災又は溢水が発生し、安全機器等の機能の一部が喪失すること。</td></tr> <tr> <td>④SE55 防護措置の準備及び一部実施が必要な事象の発生</td><td>その他原子炉施設以外に起因する事象が原子炉施設に影響を及ぼすおそれがあること。警報射出物質又は放射線が原子力事業所外へ放出され、又は放出されるおそれがあり、原子力事業所周辺において、緊急事態に備えた防護措置の準備及び防護措置の一部の実施を開始する必要がある事象が発生すること。</td></tr> <tr> <td>②XSE61 事業所外運搬での放射線量の上昇</td><td>事業所外運搬に使用する容器から1m離れた場所において、100 μSv/h以上の放射線量が原子力規制委員会規則・国土交通省令で定めるところにより検出されたこと。</td></tr> <tr> <td>②ASF62 事業所外運搬での放射性物質漏えい</td><td>事業所外運搬の場合は、水災、爆発その他のこれらに類する事象の発生の際に、当該事象に起因して、当該運搬に使用する容器から放射性物質が漏えいすること。又は当該漏えいの蓋然性が高い状態にあること。</td></tr> </tbody> </table>	④SE27 直流電源の部分喪失	非常用直流母線が一となる場合において、当該直流母線に電気を供給する電源が一となる状態が5分以上維持すること。 原子炉の停止中に原子炉容器内の水位が非常用炉心冷却装置(当該原子炉へ低圧で注水するものに限る。)が作動する水位まで低下した場合において、全ての非常用炉心冷却装置による注水ができないこと。	④SE29 停止中の原子炉冷却機能の喪失	使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失	④SE30 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失	使用済燃料貯蔵槽の水位を維持できないこと又は当該貯蔵槽の水位を維持できていないがある場合において、当該貯蔵槽の水位を維持できること。	④SE31 使用済燃料冷却槽の冷却機能喪失	使用済燃料貯蔵槽の水位が放射性燃料集合体の頂部から上方2メートルの水位まで低下すること。	④SE41 格納容器健全性喪失のおそれ	原子炉格納容器内の圧力又は温度の上昇率が一定時間にわたって通常の運転及び停止中に於いて想定される上昇率を超えること。	④SE42 2つの隔壁の喪失又は喪失可能性	燃料被覆管の隔壁が喪失した場合において原子炉冷却系の隔壁が喪失するおそれがあること。燃料被覆管の隔壁及び原子炉冷却系の隔壁が喪失するおそれがあること。又は燃料被覆管の隔壁もしくは原子炉冷却系の隔壁が喪失するおそれがある場合において原子炉格納容器の隔壁が喪失すること。	④SE43 原子炉格納容器圧力遮がし装置の使用	原子炉の炉心(以下単に「炉心」という。)の損傷が発生していない場合において、炉心の損傷を防止するため原子炉格納容器圧力遮がし装置を使用すること。	④SE51 原子炉制御室の一部の機能喪失・警報喪失	原子炉制御室の環境が悪化し、原子炉の制御に障害が生じること、又は原子炉若しくは使用済燃料貯蔵槽に異常が発生した場合において、原子炉制御室に設置する原子炉施設の状態を表示する装置もしくは原子炉施設の異常を表示する警報装置の機能の一部が喪失すること。	④SE52 所内外通信連絡機能の全て喪失	原子力事業所内の通信のための設備又は原子力事業所内と原子力事業所外との通信のための設備の全ての機能が喪失すること。	④SE53 火災・溢水による安全機能の一部喪失	火災又は溢水が発生し、安全機器等の機能の一部が喪失すること。	④SE55 防護措置の準備及び一部実施が必要な事象の発生	その他原子炉施設以外に起因する事象が原子炉施設に影響を及ぼすおそれがあること。警報射出物質又は放射線が原子力事業所外へ放出され、又は放出されるおそれがあり、原子力事業所周辺において、緊急事態に備えた防護措置の準備及び防護措置の一部の実施を開始する必要がある事象が発生すること。	②XSE61 事業所外運搬での放射線量の上昇	事業所外運搬に使用する容器から1m離れた場所において、100 μSv/h以上の放射線量が原子力規制委員会規則・国土交通省令で定めるところにより検出されたこと。	②ASF62 事業所外運搬での放射性物質漏えい	事業所外運搬の場合は、水災、爆発その他のこれらに類する事象の発生の際に、当該事象に起因して、当該運搬に使用する容器から放射性物質が漏えいすること。又は当該漏えいの蓋然性が高い状態にあること。	<p>表5.6-3 原子力災害対策特別措置法第10条第1項に基づく通報基準 (泊発電所原子力事業者防災業務計画 令和3年10月)</p> <p>別表2-1-2 原見法第10条第1項に基づく通報基準(3/3) より抜粋</p> <p>通報基準(施設敷地緊急事態に該当する事象)</p> <p>原子炉制御室他の一機能喪失・警報喪失(SF51)</p> <p>原子炉制御室及び原子炉制御室外操作盤室の環境が悪化することにより原子炉の制御に障害が生じること、又は原子炉若しくは使用済燃料貯蔵槽に異常が発生した場合において、原子炉制御室に設置する原子炉施設の状態を表示する装置若しくは原子炉施設の異常を表示する警報装置の機能の一部が喪失すること。</p> <p>所外通信連絡術の全て喪失(SF52)</p> <p>泊発電所内の通信のための設備又は泊発電所内と泊発電所外との通信のための設備の全ての機能が喪失すること。</p> <p>火災・溢水による安全機能の一部喪失(SF53)</p> <p>火災又は溢水が発生し、安全機器等の機能の一部が喪失すること。</p> <p>※ 安全上重要な構造物、系統又は機器(以下「安全機器等」という。)を設置する区域であって、別表2-1-5に示すものをいう。</p> <p>防護措置の準備及び一部実施が必要な事象発生(SF55)</p> <p>その他原子炉施設以外に起因する事象が原子炉施設に影響を及ぼすおそれがあること。放射線が泊発電所外へ放出され、又は放出されるおそれがあり、泊発電所周辺において、緊急事態に備えた防護措置の準備及び防護措置の一部の実施を開始する必要がある事象が発生すること。</p> <p>事業所外運搬での放射線量の上昇(XSE61)</p> <p>火災、爆発等の発生の際に、事業所外運搬に使用する容器において次に掲げる放射線量を検出したとき若しくは検出される蓋然性が高いとき。</p> <ul style="list-style-type: none"> 事業所外運搬に使用する容器から1m離れた地点で100 μSv/h以上の放射線量を検出したとき。(事業所外運搬は原子力災害対策指針の対象外事象ため、施設敷地緊急事態には該当しない。) <p>事業所外運搬での放射性物質漏えい(XSE62)</p> <p>火災、爆発等の発生の際に、事業所外運搬に使用する容器において次に掲げる放射性物質を検出したとき若しくは検出される蓋然性が高いとき。</p> <ul style="list-style-type: none"> 事業所外運搬に使用する容器(L型、IP-1型を除く。)からの放射性物質の漏えいがあつたとき。(事業所外運搬は原子力災害対策指針の対象外事象ため、施設敷地緊急事態には該当しない。) 	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・表構成の相違
④SE27 直流電源の部分喪失	非常用直流母線が一となる場合において、当該直流母線に電気を供給する電源が一となる状態が5分以上維持すること。 原子炉の停止中に原子炉容器内の水位が非常用炉心冷却装置(当該原子炉へ低圧で注水するものに限る。)が作動する水位まで低下した場合において、全ての非常用炉心冷却装置による注水ができないこと。																												
④SE29 停止中の原子炉冷却機能の喪失	使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失																												
④SE30 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失	使用済燃料貯蔵槽の水位を維持できないこと又は当該貯蔵槽の水位を維持できていないがある場合において、当該貯蔵槽の水位を維持できること。																												
④SE31 使用済燃料冷却槽の冷却機能喪失	使用済燃料貯蔵槽の水位が放射性燃料集合体の頂部から上方2メートルの水位まで低下すること。																												
④SE41 格納容器健全性喪失のおそれ	原子炉格納容器内の圧力又は温度の上昇率が一定時間にわたって通常の運転及び停止中に於いて想定される上昇率を超えること。																												
④SE42 2つの隔壁の喪失又は喪失可能性	燃料被覆管の隔壁が喪失した場合において原子炉冷却系の隔壁が喪失するおそれがあること。燃料被覆管の隔壁及び原子炉冷却系の隔壁が喪失するおそれがあること。又は燃料被覆管の隔壁もしくは原子炉冷却系の隔壁が喪失するおそれがある場合において原子炉格納容器の隔壁が喪失すること。																												
④SE43 原子炉格納容器圧力遮がし装置の使用	原子炉の炉心(以下単に「炉心」という。)の損傷が発生していない場合において、炉心の損傷を防止するため原子炉格納容器圧力遮がし装置を使用すること。																												
④SE51 原子炉制御室の一部の機能喪失・警報喪失	原子炉制御室の環境が悪化し、原子炉の制御に障害が生じること、又は原子炉若しくは使用済燃料貯蔵槽に異常が発生した場合において、原子炉制御室に設置する原子炉施設の状態を表示する装置もしくは原子炉施設の異常を表示する警報装置の機能の一部が喪失すること。																												
④SE52 所内外通信連絡機能の全て喪失	原子力事業所内の通信のための設備又は原子力事業所内と原子力事業所外との通信のための設備の全ての機能が喪失すること。																												
④SE53 火災・溢水による安全機能の一部喪失	火災又は溢水が発生し、安全機器等の機能の一部が喪失すること。																												
④SE55 防護措置の準備及び一部実施が必要な事象の発生	その他原子炉施設以外に起因する事象が原子炉施設に影響を及ぼすおそれがあること。警報射出物質又は放射線が原子力事業所外へ放出され、又は放出されるおそれがあり、原子力事業所周辺において、緊急事態に備えた防護措置の準備及び防護措置の一部の実施を開始する必要がある事象が発生すること。																												
②XSE61 事業所外運搬での放射線量の上昇	事業所外運搬に使用する容器から1m離れた場所において、100 μSv/h以上の放射線量が原子力規制委員会規則・国土交通省令で定めるところにより検出されたこと。																												
②ASF62 事業所外運搬での放射性物質漏えい	事業所外運搬の場合は、水災、爆発その他のこれらに類する事象の発生の際に、当該事象に起因して、当該運搬に使用する容器から放射性物質が漏えいすること。又は当該漏えいの蓋然性が高い状態にあること。																												

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第34条 緊急時対策所(別添1)

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>表5.6-4 原子力災害対策特別措置法第15条第1項の原子力緊急事態宣言発令の基準</p> <p>(女川原子力発電所原子力事業者防災業務計画 平成30年10月 別表2-3 原子力災害対策特別措置法第15条第1項の原子力緊急事態宣言発令の基準 (1/3))</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>略称</th> <th>法令</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①GE01 敷地境界付近の放射線量の上昇</td> <td>放射線測定設備について、それぞれの単位時間(10分以内のものに限る。)このガムマ線の放射線量を測定し1時間あたりの数値に換算して得た放射線量(2地点においておいては10分以上連続して検出された場合に限る。)が5 $\mu\text{Sv}/\text{h}$以上である場合は放射線量を検出すること。</td> </tr> <tr> <td>②GE02 通常放出経路での気体放射性物質の検出</td> <td>該当原子力事業所における原子炉の運転等のための施設の排気筒その他これに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が5 $\mu\text{Sv}/\text{h}$に相当する以上の気体放射性物質が検出されたこと。(10分間以上継続)</td> </tr> <tr> <td>③GE03 通常放出経路での液体放射性物質の検出</td> <td>当該原子力事業所における原子炉の運転等のための施設の排水口その他これに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が5 $\mu\text{Sv}/\text{h}$に相当する以上の液体放射性物質が検出されたこと。(10分間以上継続)</td> </tr> <tr> <td>④GE04 火災爆発等による管理区域外での放射線の異常放出</td> <td>当該原子力事業所の区域内の場所のうち原子炉の運転等のための施設の内部に設定された管理区域外の場所において、火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、当該場所における放射線量の水準として5 mSv/hが検出されたこと。又は、火災、爆発その他これらに類する事象の状況により放射線量の検出が困難である場合であって、その状況に鑑み、放射線量が検出される蓋然性が高いこと。</td> </tr> </tbody> </table>	略称	法令	①GE01 敷地境界付近の放射線量の上昇	放射線測定設備について、それぞれの単位時間(10分以内のものに限る。)このガムマ線の放射線量を測定し1時間あたりの数値に換算して得た放射線量(2地点においておいては10分以上連続して検出された場合に限る。)が5 $\mu\text{Sv}/\text{h}$ 以上である場合は放射線量を検出すること。	②GE02 通常放出経路での気体放射性物質の検出	該当原子力事業所における原子炉の運転等のための施設の排気筒その他これに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が5 $\mu\text{Sv}/\text{h}$ に相当する以上の気体放射性物質が検出されたこと。(10分間以上継続)	③GE03 通常放出経路での液体放射性物質の検出	当該原子力事業所における原子炉の運転等のための施設の排水口その他これに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が5 $\mu\text{Sv}/\text{h}$ に相当する以上の液体放射性物質が検出されたこと。(10分間以上継続)	④GE04 火災爆発等による管理区域外での放射線の異常放出	当該原子力事業所の区域内の場所のうち原子炉の運転等のための施設の内部に設定された管理区域外の場所において、火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、当該場所における放射線量の水準として5 mSv/h が検出されたこと。又は、火災、爆発その他これらに類する事象の状況により放射線量の検出が困難である場合であって、その状況に鑑み、放射線量が検出される蓋然性が高いこと。	<p>表5.6-4 原子力災害対策特別措置法第15条第1項に基づく原子力緊急事態の判断基準</p> <p>(泊発電所原子力事業者防災業務計画 平成30年10月 別表2-3 原子力災害対策特別措置法第15条第1項の原子力緊急事態宣言発令の基準 (2/3))</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>略称</th> <th>法令</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>⑤GE05 火災爆発等による管理区域外での放射性物質の異常放出</td> <td>当該原子力事業所の区域内の場所のうち原子炉の運転等のための施設の内部に設定された管理区域外の場所において、火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、当該場所におけるその放射能水準が1時間当たり500 $\mu\text{Sv}/\text{h}$に相当するものとして空気中の放射性物質について次に掲げる放射能水準以上の放射性物質が検出されたこと、又は、火災、爆発その他これらに類する事象の状況により放射性物質の濃度の測定が困難である場合であって、その状況に鑑み、次に掲げる放射性物質が検出される蓋然性が高いこと。 a. 検出された放射性物質の種類が明らかで、かつ、一種類である場合にあっては、放射性物質の種類又は区分に応じた空気中濃度限度に5,000を乗じて得た値 b. 検出された放射性物質の種類が明らかで、かつ、二種類以上の放射性物質がある場合にあっては、それらの放射性物質の濃度のそれぞれその放射性物質についての前号の規定により得られた値に対する割合の和が一となるようなそれらの放射性物質の濃度の和 c. 検出された放射性物質の種類が明らかでない場合にあっては、空気中濃度限度(当該場所中に含まれていなければ明確である放射性物質の種類に係るものと解く。)のうち、最も低いものに5,000を乗じて得た値</td> </tr> <tr> <td>⑥GE06 施設内(原子炉外)での異常事故</td> <td>原子炉の運転等のための施設の内部(原子炉の内部を除く。)において、燃料物質が臨界状態にあること。</td> </tr> <tr> <td>⑦GE11 原子炉停止の失敗または停止確認不確</td> <td>原子炉の非常停止が必要な場合において、制御棒の挿入により原子炉を停止することができない又は停止したことを確認することができないこと。</td> </tr> <tr> <td>⑧GE21 原子炉冷却却材漏えい時における非常用炉心冷却装置の作動を必要とする原子炉冷却却材の漏えいが発生した場合において、全ての非常用の炉心冷却却装置による注水が直ちにできないこと。</td> <td>原子炉の運転中に非常用炉心冷却却装置の作動を必要とする原子炉冷却却材の漏えいが発生した場合において、全ての非常用炉心冷却却装置及びこれと同等の機能を有する装置による注水が直ちにできないこと。</td> </tr> <tr> <td>⑨GE22 原子炉注水機能の喪失</td> <td>原子炉の運転中に当該原子炉への全ての給水機能が喪失した場合において、全ての非常用の炉心冷却却装置等による注水が直ちにできないこと。</td> </tr> <tr> <td>⑩GE23 残留熱除去機能喪失後の圧力抑制機能喪失</td> <td>原子炉の運転中に主復水器により当該原子炉から熱を除去できない場合において、残留熱除去装置等によって当該原子炉から残留熱を直ちに除去できないときには、原子炉格納容器の圧力抑制機能が喪失すること。</td> </tr> <tr> <td>⑪GE25 全交流電源の1時間以上喪失</td> <td>全ての交流電源が1時間以上連続して喪失した場合において、全ての圧力抑制機能が喪失すること。</td> </tr> </tbody> </table>	略称	法令	⑤GE05 火災爆発等による管理区域外での放射性物質の異常放出	当該原子力事業所の区域内の場所のうち原子炉の運転等のための施設の内部に設定された管理区域外の場所において、火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、当該場所におけるその放射能水準が1時間当たり500 $\mu\text{Sv}/\text{h}$ に相当するものとして空気中の放射性物質について次に掲げる放射能水準以上の放射性物質が検出されたこと、又は、火災、爆発その他これらに類する事象の状況により放射性物質の濃度の測定が困難である場合であって、その状況に鑑み、次に掲げる放射性物質が検出される蓋然性が高いこと。 a. 検出された放射性物質の種類が明らかで、かつ、一種類である場合にあっては、放射性物質の種類又は区分に応じた空気中濃度限度に5,000を乗じて得た値 b. 検出された放射性物質の種類が明らかで、かつ、二種類以上の放射性物質がある場合にあっては、それらの放射性物質の濃度のそれぞれその放射性物質についての前号の規定により得られた値に対する割合の和が一となるようなそれらの放射性物質の濃度の和 c. 検出された放射性物質の種類が明らかでない場合にあっては、空気中濃度限度(当該場所中に含まれていなければ明確である放射性物質の種類に係るものと解く。)のうち、最も低いものに5,000を乗じて得た値	⑥GE06 施設内(原子炉外)での異常事故	原子炉の運転等のための施設の内部(原子炉の内部を除く。)において、燃料物質が臨界状態にあること。	⑦GE11 原子炉停止の失敗または停止確認不確	原子炉の非常停止が必要な場合において、制御棒の挿入により原子炉を停止することができない又は停止したことを確認することができないこと。	⑧GE21 原子炉冷却却材漏えい時における非常用炉心冷却装置の作動を必要とする原子炉冷却却材の漏えいが発生した場合において、全ての非常用の炉心冷却却装置による注水が直ちにできないこと。	原子炉の運転中に非常用炉心冷却却装置の作動を必要とする原子炉冷却却材の漏えいが発生した場合において、全ての非常用炉心冷却却装置及びこれと同等の機能を有する装置による注水が直ちにできないこと。	⑨GE22 原子炉注水機能の喪失	原子炉の運転中に当該原子炉への全ての給水機能が喪失した場合において、全ての非常用の炉心冷却却装置等による注水が直ちにできないこと。	⑩GE23 残留熱除去機能喪失後の圧力抑制機能喪失	原子炉の運転中に主復水器により当該原子炉から熱を除去できない場合において、残留熱除去装置等によって当該原子炉から残留熱を直ちに除去できないときには、原子炉格納容器の圧力抑制機能が喪失すること。	⑪GE25 全交流電源の1時間以上喪失	全ての交流電源が1時間以上連続して喪失した場合において、全ての圧力抑制機能が喪失すること。	<p>【女川】 ・表構成の相違</p>
略称	法令																												
①GE01 敷地境界付近の放射線量の上昇	放射線測定設備について、それぞれの単位時間(10分以内のものに限る。)このガムマ線の放射線量を測定し1時間あたりの数値に換算して得た放射線量(2地点においておいては10分以上連続して検出された場合に限る。)が5 $\mu\text{Sv}/\text{h}$ 以上である場合は放射線量を検出すること。																												
②GE02 通常放出経路での気体放射性物質の検出	該当原子力事業所における原子炉の運転等のための施設の排気筒その他これに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が5 $\mu\text{Sv}/\text{h}$ に相当する以上の気体放射性物質が検出されたこと。(10分間以上継続)																												
③GE03 通常放出経路での液体放射性物質の検出	当該原子力事業所における原子炉の運転等のための施設の排水口その他これに類する場所において、当該原子力事業所の区域の境界付近に達した場合におけるその放射能水準が5 $\mu\text{Sv}/\text{h}$ に相当する以上の液体放射性物質が検出されたこと。(10分間以上継続)																												
④GE04 火災爆発等による管理区域外での放射線の異常放出	当該原子力事業所の区域内の場所のうち原子炉の運転等のための施設の内部に設定された管理区域外の場所において、火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、当該場所における放射線量の水準として5 mSv/h が検出されたこと。又は、火災、爆発その他これらに類する事象の状況により放射線量の検出が困難である場合であって、その状況に鑑み、放射線量が検出される蓋然性が高いこと。																												
略称	法令																												
⑤GE05 火災爆発等による管理区域外での放射性物質の異常放出	当該原子力事業所の区域内の場所のうち原子炉の運転等のための施設の内部に設定された管理区域外の場所において、火災、爆発その他これらに類する事象の発生の際に、当該場所におけるその放射能水準が1時間当たり500 $\mu\text{Sv}/\text{h}$ に相当するものとして空気中の放射性物質について次に掲げる放射能水準以上の放射性物質が検出されたこと、又は、火災、爆発その他これらに類する事象の状況により放射性物質の濃度の測定が困難である場合であって、その状況に鑑み、次に掲げる放射性物質が検出される蓋然性が高いこと。 a. 検出された放射性物質の種類が明らかで、かつ、一種類である場合にあっては、放射性物質の種類又は区分に応じた空気中濃度限度に5,000を乗じて得た値 b. 検出された放射性物質の種類が明らかで、かつ、二種類以上の放射性物質がある場合にあっては、それらの放射性物質の濃度のそれぞれその放射性物質についての前号の規定により得られた値に対する割合の和が一となるようなそれらの放射性物質の濃度の和 c. 検出された放射性物質の種類が明らかでない場合にあっては、空気中濃度限度(当該場所中に含まれていなければ明確である放射性物質の種類に係るものと解く。)のうち、最も低いものに5,000を乗じて得た値																												
⑥GE06 施設内(原子炉外)での異常事故	原子炉の運転等のための施設の内部(原子炉の内部を除く。)において、燃料物質が臨界状態にあること。																												
⑦GE11 原子炉停止の失敗または停止確認不確	原子炉の非常停止が必要な場合において、制御棒の挿入により原子炉を停止することができない又は停止したことを確認することができないこと。																												
⑧GE21 原子炉冷却却材漏えい時における非常用炉心冷却装置の作動を必要とする原子炉冷却却材の漏えいが発生した場合において、全ての非常用の炉心冷却却装置による注水が直ちにできないこと。	原子炉の運転中に非常用炉心冷却却装置の作動を必要とする原子炉冷却却材の漏えいが発生した場合において、全ての非常用炉心冷却却装置及びこれと同等の機能を有する装置による注水が直ちにできないこと。																												
⑨GE22 原子炉注水機能の喪失	原子炉の運転中に当該原子炉への全ての給水機能が喪失した場合において、全ての非常用の炉心冷却却装置等による注水が直ちにできないこと。																												
⑩GE23 残留熱除去機能喪失後の圧力抑制機能喪失	原子炉の運転中に主復水器により当該原子炉から熱を除去できない場合において、残留熱除去装置等によって当該原子炉から残留熱を直ちに除去できないときには、原子炉格納容器の圧力抑制機能が喪失すること。																												
⑪GE25 全交流電源の1時間以上喪失	全ての交流電源が1時間以上連続して喪失した場合において、全ての圧力抑制機能が喪失すること。																												

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 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所(別添1)

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>(女川原子力発電所原子力事業者防災業務計画 平成30年10月 別表2-3 原子力災害対策特別措置法第15条第1項の原子力緊急事態宣言発令の基準 (3/3))</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>略称</th><th>法令</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>②GE27 全直流水源の5分以上喪失</td><td>全ての非常用直流水源からの電気の供給が停止し、かつ、その状態が5分以上継続すること。</td></tr> <tr> <td>③GE28 炉心の損傷の検出</td><td>炉心の損傷の発生を示す原子炉格納容器内の放射線量を検知すること。</td></tr> <tr> <td>④GE29 停止中の原子炉冷却機能の完全喪失</td><td>原子炉の停止中に原子炉容器内の水位が非常用炉心冷却装置（当該原子炉へ低圧で注水するものに限る。）が作動する水位まで低下した場合において、全ての非常用炉心冷却装置等による注水ができないこと。</td></tr> <tr> <td>⑤GE30 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失・放射線放出</td><td>使用済燃料貯蔵槽の水位が照射済燃料集合体の頂部から上方2メートルの水位まで低下すること、又は当該水位まで低下しているおそれがある場合において、当該貯蔵槽の水位を測定できること。</td></tr> <tr> <td>⑥GE31 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失・放射線放出</td><td>使用済燃料貯蔵槽の水位が照射済燃料集合体の頂部の水位まで低下すること。</td></tr> <tr> <td>⑦GE41 格納容器圧力の異常上昇</td><td>原子炉格納容器内の圧力又は温度が当該格納容器の設計上の最高使用圧力又は最高使用温度に達すること。</td></tr> <tr> <td>⑧GE42 2つの隔壁喪失及び1つの隔壁の喪失又は喪失可能性</td><td>燃料被覆管の隔壁及び原子炉冷却系の隔壁が喪失した場合において、原子炉格納容器の隔壁が喪失するおそれがあること。</td></tr> <tr> <td>⑨GE51 原子炉制御室の機能喪失・警報喪失</td><td>原子炉制御室が使用できなくなることにより、原子炉制御室からの原子炉を停止する機能及び冷卻停止状態を維持する機能が喪失すること又は原子炉施設に異常が発生した場合において、原子炉制御室に設置する原子炉施設の状態を表示する装置若しくは原子炉施設の異常を表示する警報装置の全ての機能が喪失すること。</td></tr> <tr> <td>⑩GE55 住民の避難を開始する必要がある事象発生</td><td>その他原子炉施設以外に起因する事が原子炉施設に影響を及ぼすおそれがあること等放射性物質又は放射線が異常な水準で原子力事業所外へ放出され、又は放出されるおそれがあり、原子力事業所周辺の住民の避難を開始する必要がある事象が発生すること。</td></tr> <tr> <td>⑪GE61 事業所外連搬での放射線量率の異常上昇</td><td>事業所外連搬に使用する容器から1m離れた場所において、10mSv/h以上の放射線量が火災、爆発その他のこれらに類する事象の発生の際に検出されること。</td></tr> <tr> <td>⑫GE62 事業所外連搬での放射性物質の異常漏えい</td><td>事業所外連搬の場合にあって、火災、爆発その他のこれらに類する事象の発生の際に、当該事象に起因して、原子力災害対策特別措置法に基づき原子力防災管理者が通報すべき事業所外連搬に係る事象等に関する省令第4条に定められた量の放射性物質が当該連搬に使用する容器から漏えいすること又は当該漏えいの蓋然性が高い状態にあること。</td></tr> </tbody> </table>	略称	法令	②GE27 全直流水源の5分以上喪失	全ての非常用直流水源からの電気の供給が停止し、かつ、その状態が5分以上継続すること。	③GE28 炉心の損傷の検出	炉心の損傷の発生を示す原子炉格納容器内の放射線量を検知すること。	④GE29 停止中の原子炉冷却機能の完全喪失	原子炉の停止中に原子炉容器内の水位が非常用炉心冷却装置（当該原子炉へ低圧で注水するものに限る。）が作動する水位まで低下した場合において、全ての非常用炉心冷却装置等による注水ができないこと。	⑤GE30 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失・放射線放出	使用済燃料貯蔵槽の水位が照射済燃料集合体の頂部から上方2メートルの水位まで低下すること、又は当該水位まで低下しているおそれがある場合において、当該貯蔵槽の水位を測定できること。	⑥GE31 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失・放射線放出	使用済燃料貯蔵槽の水位が照射済燃料集合体の頂部の水位まで低下すること。	⑦GE41 格納容器圧力の異常上昇	原子炉格納容器内の圧力又は温度が当該格納容器の設計上の最高使用圧力又は最高使用温度に達すること。	⑧GE42 2つの隔壁喪失及び1つの隔壁の喪失又は喪失可能性	燃料被覆管の隔壁及び原子炉冷却系の隔壁が喪失した場合において、原子炉格納容器の隔壁が喪失するおそれがあること。	⑨GE51 原子炉制御室の機能喪失・警報喪失	原子炉制御室が使用できなくなることにより、原子炉制御室からの原子炉を停止する機能及び冷卻停止状態を維持する機能が喪失すること又は原子炉施設に異常が発生した場合において、原子炉制御室に設置する原子炉施設の状態を表示する装置若しくは原子炉施設の異常を表示する警報装置の全ての機能が喪失すること。	⑩GE55 住民の避難を開始する必要がある事象発生	その他原子炉施設以外に起因する事が原子炉施設に影響を及ぼすおそれがあること等放射性物質又は放射線が異常な水準で原子力事業所外へ放出され、又は放出されるおそれがあり、原子力事業所周辺の住民の避難を開始する必要がある事象が発生すること。	⑪GE61 事業所外連搬での放射線量率の異常上昇	事業所外連搬に使用する容器から1m離れた場所において、10mSv/h以上の放射線量が火災、爆発その他のこれらに類する事象の発生の際に検出されること。	⑫GE62 事業所外連搬での放射性物質の異常漏えい	事業所外連搬の場合にあって、火災、爆発その他のこれらに類する事象の発生の際に、当該事象に起因して、原子力災害対策特別措置法に基づき原子力防災管理者が通報すべき事業所外連搬に係る事象等に関する省令第4条に定められた量の放射性物質が当該連搬に使用する容器から漏えいすること又は当該漏えいの蓋然性が高い状態にあること。		<p>【女川】 ・表構成の相違</p>
略称	法令																										
②GE27 全直流水源の5分以上喪失	全ての非常用直流水源からの電気の供給が停止し、かつ、その状態が5分以上継続すること。																										
③GE28 炉心の損傷の検出	炉心の損傷の発生を示す原子炉格納容器内の放射線量を検知すること。																										
④GE29 停止中の原子炉冷却機能の完全喪失	原子炉の停止中に原子炉容器内の水位が非常用炉心冷却装置（当該原子炉へ低圧で注水するものに限る。）が作動する水位まで低下した場合において、全ての非常用炉心冷却装置等による注水ができないこと。																										
⑤GE30 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失・放射線放出	使用済燃料貯蔵槽の水位が照射済燃料集合体の頂部から上方2メートルの水位まで低下すること、又は当該水位まで低下しているおそれがある場合において、当該貯蔵槽の水位を測定できること。																										
⑥GE31 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能喪失・放射線放出	使用済燃料貯蔵槽の水位が照射済燃料集合体の頂部の水位まで低下すること。																										
⑦GE41 格納容器圧力の異常上昇	原子炉格納容器内の圧力又は温度が当該格納容器の設計上の最高使用圧力又は最高使用温度に達すること。																										
⑧GE42 2つの隔壁喪失及び1つの隔壁の喪失又は喪失可能性	燃料被覆管の隔壁及び原子炉冷却系の隔壁が喪失した場合において、原子炉格納容器の隔壁が喪失するおそれがあること。																										
⑨GE51 原子炉制御室の機能喪失・警報喪失	原子炉制御室が使用できなくなることにより、原子炉制御室からの原子炉を停止する機能及び冷卻停止状態を維持する機能が喪失すること又は原子炉施設に異常が発生した場合において、原子炉制御室に設置する原子炉施設の状態を表示する装置若しくは原子炉施設の異常を表示する警報装置の全ての機能が喪失すること。																										
⑩GE55 住民の避難を開始する必要がある事象発生	その他原子炉施設以外に起因する事が原子炉施設に影響を及ぼすおそれがあること等放射性物質又は放射線が異常な水準で原子力事業所外へ放出され、又は放出されるおそれがあり、原子力事業所周辺の住民の避難を開始する必要がある事象が発生すること。																										
⑪GE61 事業所外連搬での放射線量率の異常上昇	事業所外連搬に使用する容器から1m離れた場所において、10mSv/h以上の放射線量が火災、爆発その他のこれらに類する事象の発生の際に検出されること。																										
⑫GE62 事業所外連搬での放射性物質の異常漏えい	事業所外連搬の場合にあって、火災、爆発その他のこれらに類する事象の発生の際に、当該事象に起因して、原子力災害対策特別措置法に基づき原子力防災管理者が通報すべき事業所外連搬に係る事象等に関する省令第4条に定められた量の放射性物質が当該連搬に使用する容器から漏えいすること又は当該漏えいの蓋然性が高い状態にあること。																										

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

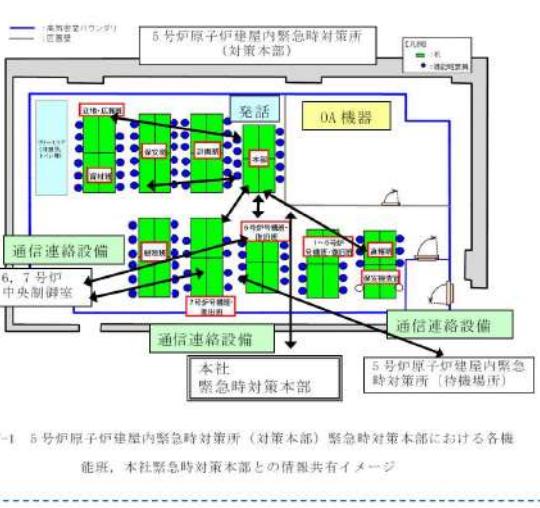
第34条 緊急時対策所(別添1)

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>5.7 発電所対策本部内における各機能班との情報共有について</p> <p>発電所対策本部内における各機能班、本店対策本部間との基本的な情報共有方法は以下のとおりである。今後の訓練等で有効性を確認し適宜見直していく。(図5.7-1)</p> <p>a. プラント状況、重大事故等への対応状況の情報共有</p> <p>①発電管理班が安全パラメータ表示システム(SPADS)や通信連絡設備を用い、発電課長からプラント状況を逐次入手し、ホワイトボード等に記載するとともに、主要な情報について発電所対策本部全体で共有するため発話する。</p> <p>②技術班は、SPDS表示装置によりプラントパラメータを確認し、状況把握、今後の進展予測等を実施する。</p> <p>③各機能班は、適宜、入手したプラント状況、周辺状況、重大事故等への対応状況をホワイトボード等に記載するとともに、適宜OA機器(パソコンコンピュータ等)内の共通様式に入力することで、発電所対策本部内の全要員、本店対策本部との情報共有を図る。</p> <p>④本部長は各班長より対外対応を含む対応戦略等の意見の具申を受けて判断を行い、その結果を発電所対策本部内の全要員に向けて発話し、全体の共有を図る。</p> <p>⑤情報班を中心とし、本部内の発話内容をOA機器内の共通様式に入力し、発信情報、意思決定、指示事項等の情報を更新することにより、情報共有を図る。</p> <p>b. 指示・命令、報告</p> <p>①各機能班は各自の責任と権限が予め定められており、本部内の発話や他の機能班から直接聴取、OA機器内の共通様式からの情報に基づき、自律的に自班の業務に関する検討・対応を行う。</p> <p>また、自班の業務に関する検討・対応にあたり、無用な発話、班長への報告・連絡・相談で発電所対策本部内の情報共有を阻害しないように配慮している。</p> <p>②各班長は、班員から報告を受け、適宜指示・命令を行うとともに、重要な情報について、適宜本部内で発話することで情報共有する。</p> <p>③本部長は、各班長からの発話、報告を受け、適宜指示・命令を出す。</p>	<p>5.7 発電所対策本部内における各機能班との情報共有について</p> <p>発電所対策本部内における各機能班、本店対策本部間との基本的な情報共有方法は以下のとおりである。今後の訓練等で有効性を確認し適宜見直していく (図5.7-1)。</p> <p>a. プラント状況、重大事故等への対応状況の情報共有</p> <p>①運転班がデータ表示端末、又は通信連絡設備を用いて発電課長(当直)からプラント状況を逐次入手し、入手したプラント状況を号機責任者へ情報連絡するとともに、主要な情報について発電所対策本部内に共有するため発話する。</p> <p>②技術班は、データ表示端末によりプラントパラメータを確認し、状況把握、今後の進展予測等を実施する。</p> <p>③各機能班は、適宜、入手したプラント状況、周辺状況、重大事故等への対応状況を適宜OA機器(パソコンコンピュータ等)内の共通様式に記載することで、発電所対策本部内の全要員、本店対策本部との情報共有を図る。</p> <p>④発電所対策本部長は、副本部長、号機責任者、各班長より対外対応を含む対応戦略等の意見の具申を受けて判断を行い、その結果を対策本部内の全要員に向けて発話し、全体の共有を図る。</p> <p>⑤事務局は本部内の発話内容をホワイトボードに記載し、また、技術班は本部内の発話内容をOA機器内の共通様式に入力し、発信情報、意思決定、指示事項等の情報を更新することにより、情報共有を図る。</p> <p>b. 指示・命令、報告</p> <p>①各機能班は各自の責任と権限があらかじめ定められており、本部内の発話や他の機能班から直接聴取、OA機器内の共通様式からの情報に基づき、自律的に自班の業務に関する検討・対応を行う。</p> <p>また、自班の業務に関する検討・対応に当たり、無用な発話、班長への報告・連絡・相談で発電所対策本部内の情報共有を阻害しないように配慮している。</p> <p>②各班長は、班員から報告を受け、適宜指示・命令を行うとともに、重要な情報について、適宜本部内で発話することで情報共有する。</p> <p>③発電所対策本部長は、各班長からの発話、報告を受け、適宜指示・命令を出す。</p>	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・記載充実(女川審査実績の反映) <p>・組織名称の相違</p> <p>・運用の相違</p> <p>運転班は、発電課長(当直)から入手したプラント状況を号機責任者へ情報連絡する。</p> <p>・運用の相違</p> <p>泊では事務局がホワイトボードに情報を記載する。</p> <p>・運用の相違</p> <p>班長だけでなく副本部長、号機責任者から意見等を受ける。</p> <p>・運用の相違</p> <p>事務局は発話内容をホワイトボードに入力し、OA機器内の共通様式には技術班が入力する。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所(別添1)

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>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料 より参考掲載】</p>  <p>図5.7-1 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部)緊急時対策本部における各機能班、本社緊急時対策本部との情報共有イメージ</p> <p>④情報班を中心に、本部長、各班長の指示・命令、報告、発話内容をOA機器内の共通様式に入力することで、発電所対策本部内の全要員、本店対策本部との情報共有を図る。</p> <p>c. 本店対策本部との情報共有 発電所対策本部と本店対策本部間の情報共有は通信連絡設備、OA機器内の共通様式等を用いて行う。</p>	 <p>【例】 ● : 本部要員 ○ : 現場要員</p> <p>図5.7-1 緊急時対策所内における各機能班、本店対策本部との情報共有イメージ</p>	 <p>④事務局を中心に、発電所対策本部長、各班長の指示・命令、報告、発話内容をホワイトボードに記載し、また、OA機器内の共通様式に入力することで、発電所対策本部内の全要員、本店対策本部との情報共有を図る。</p> <p>c. 本店対策本部との情報共有 発電所対策本部と本店対策本部間の情報共有は通信連絡設備、OA機器内の共通様式等を用いて行う。</p>	<p>【女川】 ・緊急時対策所レイアウトの相違</p> <p>注: 本レイアウトについては訓練結果等により変更となる可能性がある。</p> <ul style="list-style-type: none"> 指揮スペースには、発電所対策本部長、副本部長、号炉責任者、各班長、事務局員等を配置している。 各機能班は、適宜、入手したプラント状況、周辺状況、重大事故等への対応状況をホワイトボード、OA機器（パソコンコンピュータ等）内の共通様式に記載することで、対策本部内の全要員、本店対策本部との情報共有を図る。 事務局を中心に、発電所対策本部長、各班長の指示、命令、報告、業務内容をホワイトボードに記載し、また、OA機器内の共通用様式等に入力することで、対策本部内の全要員、本店対策本部との情報共有を図る。 <p>図5.7-1 緊急時対策所指揮所内のレイアウト、情報共有のイメージ</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所（別添1）

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>表6-1 各事象に対する緊急時対策所の設計方針について</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>事象</th><th>各事象に対する設計方針等</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>洪水</td><td>敷地の地形及び流水水の状況から判断して、敷地に洪水による被害を受けることはない。</td></tr> <tr> <td>風（台風）</td><td>風荷重を建築基準法に基づき設定し、それに対し機械的強度を有することにより、安全機能を損なうことのない設計とする。</td></tr> <tr> <td>竜巻</td><td>クラス3構造であり、巻き防護施設（クラス1及び2に属する施設）に該当しない。</td></tr> <tr> <td>降水</td><td>敷地内に構内排水施設を設けて雨水を排出することにより、安全機能を損なうことのない設計とする。</td></tr> <tr> <td>積雪</td><td>積雪荷重を建築基準法に基づき設定し、それに対し機械的強度を有することにより、安全機能を損なうことのない設計とする。</td></tr> <tr> <td>自然現象</td><td>付近に避雷針を設け、接地網の布設による接地抵抗の低減等の対策を行うことにより、安全機能を損なうことのない設計とする。</td></tr> <tr> <td>地滑り</td><td>地盤に対する影響を受けない位置に、緊急時対策所を設置する設計とする。</td></tr> <tr> <td>火山</td><td>降下火砕物による影響を考慮して、代替設備により必要な機能を確保すること、又は安全上支障が生じない期間に除灰あるいは修復等の対応を行うことにより、安全機能を損なうことのない設計とする。</td></tr> <tr> <td>生物学的事象</td><td>小動物の侵入に対して、屋外装置の端子箱貫通部等にシールを行うことにより、安全機能を損なうことのない設計とする。</td></tr> <tr> <td>森林火災</td><td>過去10年間の気象条件を調査し、発電所から直線距離で10kmの間に発火点を設定し、FARSITEを使用して影響評価を実施し、評価上最もされる危険火帯16kmに対し、15m以上の防火帯を確保すること等により安全機能を損なうことのない設計とする。</td></tr> <tr> <td>高潮</td><td>緊急時対策所はT.P.+9.2mに設置し、高潮により安全機能を損なうことのない設計とする。</td></tr> <tr> <td>飛来物</td><td>原発伊丹への航空機落下確率について「実用電気用原発伊丹への航空機落下確率の評価基準について」（平成14・07・29原発第4号（平成14年7月30日原子力安全・保安院制定））に基づき評価した結果、3号炉は約3.0×10⁻⁶回／炉・年、4号炉は約3.0×10⁻⁵回／炉・年であり、防護基準の要否を判断する基準である10⁻⁵回／炉・年を超えない。従って、航空機落下による後続の荷重を考慮する必要はなく、航空機落下による安全機能が損なうことはない。</td></tr> <tr> <td>ダムの崩壊</td><td>発電所の近くには、崩壊による影響を及ぼすようなダムはないため、ダムの崩壊による安全施設への影響について考慮する必要はない。</td></tr> <tr> <td>爆発</td><td>発電所の近くには、爆発による安全施設へ影響を及ぼすような石油コンビナート施設はないため、爆発による安全施設への影響については考慮する必要はない。また、発電所敷地外10kmの内の範囲において、石油コンビナート施設以外の主要な産業施設があるが、その敷地距離等から想定すると、石油コンビナート等に相当する施設はない。これらの産業施設と発電所の間には山林（標高100m以上）があり、また、これらの産業施設が緊急時対策所までの距離と距離を確保していることから、爆発による爆風圧及び飛来物の影響を受けるおそれはない。</td></tr> <tr> <td>人為事象</td><td>発電所の近くには、火災により緊急時対策所及びその機能に係る設備に影響を及ぼすような石油コンビナート施設はないため、石油コンビナート施設の火災による影響については考慮する必要はない。また、発電所敷地外10kmの範囲において、石油コンビナート施設以外の主要な産業施設があるが、その敷地距離等から想定すると、石油コンビナート等に相当する施設はない。これらの産業施設と発電所の間には山林（標高100m以上）があり、また、これらの産業施設が緊急時対策所までの距離と距離を確保していることから、火災時の輻射熱の影響を受けるおそれはない。発電所敷地内に存在する危険物ターン火災発生時、発電所敷地内への航空機落下に伴う災害時及び発電所周辺内に入居する船舶の火災発生時には、消防活動により、安全機能を損なうことのない設計とする。発電所敷地内に存在する危険物ターン火災及び航空機搭載による火災に伴うばい煙等発生時の二次的影響に対して影響評価を行い、必要な場合は対策を実施すること、安全機能を損なうことのない設計とする。</td></tr> <tr> <td>有毒ガス</td><td>発電所の敷地及び敷地周辺の状況をもとに、想定される外部火災による影響については考慮する必要はない。また、発電所敷地外10kmの範囲において、石油コンビナート施設以外の主要な産業施設があるが、その敷地距離等から想定すると、石油コンビナート等に相当する施設はない。これらの産業施設と発電所の間には山林（標高100m以上）があり、また、これらの産業施設が緊急時対策所までの距離と距離を確保することによって、有毒ガスの影響に対する影響を及ぼさないことを確認する。また、発電所から離隔距離を確保することで、安全機能を損なうことのない設計とする。</td></tr> <tr> <td>船舶の衝突</td><td>船舶の衝突に対して影響を受けない位置に設置する設計とする。</td></tr> <tr> <td>電磁的障害</td><td>電磁的障害による影響を受ける場合を考慮して、代替設備により必要な機能を確保すること、又は安全上支障が生じない期間に修復等の対応を行うことにより、安全機能を損なうことのない設計とする。</td></tr> </tbody> </table>	事象	各事象に対する設計方針等	洪水	敷地の地形及び流水水の状況から判断して、敷地に洪水による被害を受けることはない。	風（台風）	風荷重を建築基準法に基づき設定し、それに対し機械的強度を有することにより、安全機能を損なうことのない設計とする。	竜巻	クラス3構造であり、巻き防護施設（クラス1及び2に属する施設）に該当しない。	降水	敷地内に構内排水施設を設けて雨水を排出することにより、安全機能を損なうことのない設計とする。	積雪	積雪荷重を建築基準法に基づき設定し、それに対し機械的強度を有することにより、安全機能を損なうことのない設計とする。	自然現象	付近に避雷針を設け、接地網の布設による接地抵抗の低減等の対策を行うことにより、安全機能を損なうことのない設計とする。	地滑り	地盤に対する影響を受けない位置に、緊急時対策所を設置する設計とする。	火山	降下火砕物による影響を考慮して、代替設備により必要な機能を確保すること、又は安全上支障が生じない期間に除灰あるいは修復等の対応を行うことにより、安全機能を損なうことのない設計とする。	生物学的事象	小動物の侵入に対して、屋外装置の端子箱貫通部等にシールを行うことにより、安全機能を損なうことのない設計とする。	森林火災	過去10年間の気象条件を調査し、発電所から直線距離で10kmの間に発火点を設定し、FARSITEを使用して影響評価を実施し、評価上最もされる危険火帯16kmに対し、15m以上の防火帯を確保すること等により安全機能を損なうことのない設計とする。	高潮	緊急時対策所はT.P.+9.2mに設置し、高潮により安全機能を損なうことのない設計とする。	飛来物	原発伊丹への航空機落下確率について「実用電気用原発伊丹への航空機落下確率の評価基準について」（平成14・07・29原発第4号（平成14年7月30日原子力安全・保安院制定））に基づき評価した結果、3号炉は約3.0×10 ⁻⁶ 回／炉・年、4号炉は約3.0×10 ⁻⁵ 回／炉・年であり、防護基準の要否を判断する基準である10 ⁻⁵ 回／炉・年を超えない。従って、航空機落下による後続の荷重を考慮する必要はなく、航空機落下による安全機能が損なうことはない。	ダムの崩壊	発電所の近くには、崩壊による影響を及ぼすようなダムはないため、ダムの崩壊による安全施設への影響について考慮する必要はない。	爆発	発電所の近くには、爆発による安全施設へ影響を及ぼすような石油コンビナート施設はないため、爆発による安全施設への影響については考慮する必要はない。また、発電所敷地外10kmの内の範囲において、石油コンビナート施設以外の主要な産業施設があるが、その敷地距離等から想定すると、石油コンビナート等に相当する施設はない。これらの産業施設と発電所の間には山林（標高100m以上）があり、また、これらの産業施設が緊急時対策所までの距離と距離を確保していることから、爆発による爆風圧及び飛来物の影響を受けるおそれはない。	人為事象	発電所の近くには、火災により緊急時対策所及びその機能に係る設備に影響を及ぼすような石油コンビナート施設はないため、石油コンビナート施設の火災による影響については考慮する必要はない。また、発電所敷地外10kmの範囲において、石油コンビナート施設以外の主要な産業施設があるが、その敷地距離等から想定すると、石油コンビナート等に相当する施設はない。これらの産業施設と発電所の間には山林（標高100m以上）があり、また、これらの産業施設が緊急時対策所までの距離と距離を確保していることから、火災時の輻射熱の影響を受けるおそれはない。発電所敷地内に存在する危険物ターン火災発生時、発電所敷地内への航空機落下に伴う災害時及び発電所周辺内に入居する船舶の火災発生時には、消防活動により、安全機能を損なうことのない設計とする。発電所敷地内に存在する危険物ターン火災及び航空機搭載による火災に伴うばい煙等発生時の二次的影響に対して影響評価を行い、必要な場合は対策を実施すること、安全機能を損なうことのない設計とする。	有毒ガス	発電所の敷地及び敷地周辺の状況をもとに、想定される外部火災による影響については考慮する必要はない。また、発電所敷地外10kmの範囲において、石油コンビナート施設以外の主要な産業施設があるが、その敷地距離等から想定すると、石油コンビナート等に相当する施設はない。これらの産業施設と発電所の間には山林（標高100m以上）があり、また、これらの産業施設が緊急時対策所までの距離と距離を確保することによって、有毒ガスの影響に対する影響を及ぼさないことを確認する。また、発電所から離隔距離を確保することで、安全機能を損なうことのない設計とする。	船舶の衝突	船舶の衝突に対して影響を受けない位置に設置する設計とする。	電磁的障害	電磁的障害による影響を受ける場合を考慮して、代替設備により必要な機能を確保すること、又は安全上支障が生じない期間に修復等の対応を行うことにより、安全機能を損なうことのない設計とする。	<p>5.8 設置許可基準規則第6条（外部からの衝撃による損傷の防止）への適合方針について 緊急時対策所に関する追加要求事項のうち、設置許可基準規則第6条（外部からの衝撃による損傷の防止）への適合方針は以下のとおりである。</p> <p>1. 自然現象の考慮 (1) 洪水 緊急時対策所の建物及び緊急時対策所機能として設置する換気設備、電源設備、必要な情報を把握できる設備、通信連絡設備（以下、「緊急時対策所等」という。）が設置される女川原子力発電所の敷地周辺の河川は、いずれも女川原子力発電所とは丘陵地により隔てられていることから、敷地が洪水による被害を受けることはない。 北上川から専用の導管により淡水を取水しているが、経路に中間貯槽等はないため、敷地が洪水の影響を受けることはない。</p> <p>(2) 風（台風） 緊急時対策所等は、建築基準法及び同施行令第87条第2項及び第4項に基づく建設省告示第1454号を参照し、設計基準風速（30m/s、地上高10m、10分間平均）の風荷重に対し機械的強度を有する構造とすることにより、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>ここで、風（台風）に関連して発生する可能性がある自然現象としては、落雷及び高潮が考えられる。緊急時対策所等に対し、風（台風）は風荷重を及ぼす一方、落雷は電気的影響を及ぼすものであることから、風（台風）と落雷に対しては個別に緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。高潮については、「(12)高潮」に述べるとおり、緊急時対策所等は影響を受けることのない敷地高さに設置し、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>なお、風（台風）に伴い発生する可能性のある飛来物による影響については、竜巻影響評価にて想定している設計飛来物の影響に包絡されており、緊急時対策所等の機能が損なわれるおそれはない。</p> <p>(3) 竜巻 緊急時対策所等は、設計竜巻の最大風速100m/sによる風圧力による荷重、気圧差による荷重及び設計飛来物の衝撃荷重を組み合せた荷重に対して、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>また、竜巻襲来による影響として、緊急時対策所用代替交流電源設備が同時に損傷するケースへの対応としては、予備機と接続替えることで、電源設備の機能を修復することが可能な設計とする。</p>	<p>5.8 設置許可基準規則第6条（外部からの衝撃による損傷の防止）への適合方針について 緊急時対策所に関する追加要求事項のうち、設置許可基準規則第6条（外部からの衝撃による損傷の防止）への適合方針は以下のとおりである。</p> <p>1. 自然現象の考慮 (1) 洪水 緊急時対策所、空調上屋及び緊急時対策所機能として設置する換気設備、電源設備、必要な情報を把握できる設備、通信連絡設備（以下、「緊急時対策所等」という。）が設置される泊発電所の敷地周辺の河川は、いずれも泊発電所とは丘陵地により隔てられていることから、敷地が洪水により被害を受けることはない。 【女川】設計の相違 （相違理由⑩） 【大飯】<ul style="list-style-type: none">・記載表現の相違（女川審査実績の反映） 【女川】<ul style="list-style-type: none">・河川名称の相違 【女川】<ul style="list-style-type: none">・設計基準値の相違 【大飯】<ul style="list-style-type: none">・設計基準値の相違</p>
事象	各事象に対する設計方針等																																							
洪水	敷地の地形及び流水水の状況から判断して、敷地に洪水による被害を受けることはない。																																							
風（台風）	風荷重を建築基準法に基づき設定し、それに対し機械的強度を有することにより、安全機能を損なうことのない設計とする。																																							
竜巻	クラス3構造であり、巻き防護施設（クラス1及び2に属する施設）に該当しない。																																							
降水	敷地内に構内排水施設を設けて雨水を排出することにより、安全機能を損なうことのない設計とする。																																							
積雪	積雪荷重を建築基準法に基づき設定し、それに対し機械的強度を有することにより、安全機能を損なうことのない設計とする。																																							
自然現象	付近に避雷針を設け、接地網の布設による接地抵抗の低減等の対策を行うことにより、安全機能を損なうことのない設計とする。																																							
地滑り	地盤に対する影響を受けない位置に、緊急時対策所を設置する設計とする。																																							
火山	降下火砕物による影響を考慮して、代替設備により必要な機能を確保すること、又は安全上支障が生じない期間に除灰あるいは修復等の対応を行うことにより、安全機能を損なうことのない設計とする。																																							
生物学的事象	小動物の侵入に対して、屋外装置の端子箱貫通部等にシールを行うことにより、安全機能を損なうことのない設計とする。																																							
森林火災	過去10年間の気象条件を調査し、発電所から直線距離で10kmの間に発火点を設定し、FARSITEを使用して影響評価を実施し、評価上最もされる危険火帯16kmに対し、15m以上の防火帯を確保すること等により安全機能を損なうことのない設計とする。																																							
高潮	緊急時対策所はT.P.+9.2mに設置し、高潮により安全機能を損なうことのない設計とする。																																							
飛来物	原発伊丹への航空機落下確率について「実用電気用原発伊丹への航空機落下確率の評価基準について」（平成14・07・29原発第4号（平成14年7月30日原子力安全・保安院制定））に基づき評価した結果、3号炉は約3.0×10 ⁻⁶ 回／炉・年、4号炉は約3.0×10 ⁻⁵ 回／炉・年であり、防護基準の要否を判断する基準である10 ⁻⁵ 回／炉・年を超えない。従って、航空機落下による後続の荷重を考慮する必要はなく、航空機落下による安全機能が損なうことはない。																																							
ダムの崩壊	発電所の近くには、崩壊による影響を及ぼすようなダムはないため、ダムの崩壊による安全施設への影響について考慮する必要はない。																																							
爆発	発電所の近くには、爆発による安全施設へ影響を及ぼすような石油コンビナート施設はないため、爆発による安全施設への影響については考慮する必要はない。また、発電所敷地外10kmの内の範囲において、石油コンビナート施設以外の主要な産業施設があるが、その敷地距離等から想定すると、石油コンビナート等に相当する施設はない。これらの産業施設と発電所の間には山林（標高100m以上）があり、また、これらの産業施設が緊急時対策所までの距離と距離を確保していることから、爆発による爆風圧及び飛来物の影響を受けるおそれはない。																																							
人為事象	発電所の近くには、火災により緊急時対策所及びその機能に係る設備に影響を及ぼすような石油コンビナート施設はないため、石油コンビナート施設の火災による影響については考慮する必要はない。また、発電所敷地外10kmの範囲において、石油コンビナート施設以外の主要な産業施設があるが、その敷地距離等から想定すると、石油コンビナート等に相当する施設はない。これらの産業施設と発電所の間には山林（標高100m以上）があり、また、これらの産業施設が緊急時対策所までの距離と距離を確保していることから、火災時の輻射熱の影響を受けるおそれはない。発電所敷地内に存在する危険物ターン火災発生時、発電所敷地内への航空機落下に伴う災害時及び発電所周辺内に入居する船舶の火災発生時には、消防活動により、安全機能を損なうことのない設計とする。発電所敷地内に存在する危険物ターン火災及び航空機搭載による火災に伴うばい煙等発生時の二次的影響に対して影響評価を行い、必要な場合は対策を実施すること、安全機能を損なうことのない設計とする。																																							
有毒ガス	発電所の敷地及び敷地周辺の状況をもとに、想定される外部火災による影響については考慮する必要はない。また、発電所敷地外10kmの範囲において、石油コンビナート施設以外の主要な産業施設があるが、その敷地距離等から想定すると、石油コンビナート等に相当する施設はない。これらの産業施設と発電所の間には山林（標高100m以上）があり、また、これらの産業施設が緊急時対策所までの距離と距離を確保することによって、有毒ガスの影響に対する影響を及ぼさないことを確認する。また、発電所から離隔距離を確保することで、安全機能を損なうことのない設計とする。																																							
船舶の衝突	船舶の衝突に対して影響を受けない位置に設置する設計とする。																																							
電磁的障害	電磁的障害による影響を受ける場合を考慮して、代替設備により必要な機能を確保すること、又は安全上支障が生じない期間に修復等の対応を行うことにより、安全機能を損なうことのない設計とする。																																							

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所(別添1)

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>【柏崎刈羽原子力発電所 設置変更許可申請書 より引用】</p> <p>緊急時対策所に関する追加要求事項のうち、設置許可基準規則第6条（外部からの衝撃による損傷の防止）への適合方針は以下のとおりである。</p> <p>(1) 風（台風）</p> <p>設計基準風速は保守的に最も風速が大きい新潟市の観測記録史上1位である40.1m/sとする。想定される影響としては、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の建物及び緊急時対策所機能として設置する換気設備、電源設備、必要な情報を把握できる設備、通信連絡設備（以下、建物等という。）に対して、風荷重を考慮し、柏崎刈羽原子力発電所の緊急時対策所機能が喪失しない設計とする。</p> <p>(2) 竜巻</p> <p>設計竜巻の最大瞬間風速は、設計基準竜巻の最大瞬間風速（76m/s）に将来的な気候変動の不確実性を踏まえ、F3の風速範囲の上限値である92m/sとする。</p> <p>想定される影響としては、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の建物等に対して、風荷重、気圧差荷重及び飛来物衝突の際の衝撃荷重を適切に組み合わせた荷重について、柏崎刈羽原子力発電所の緊急時対策所機能が喪失しない設計とする。</p>			【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所（別添1）

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
【柏崎刈羽原子力発電所 設置変更許可申請書 より引用】 (3) 低温（凍結）	<p>(4) 凍結 石巻特別地域気象観測所での観測記録（1887～2017年）によれば、最低気温は-14.6°C（1919年1月6日）である。</p> <p>緊急時対策所等は、設計基準温度（-14.6°C）の低温を考慮し、屋外機器等で凍結のおそれのあるものについては、凍結防止対策を行うことによって、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p>	<p>(4) 凍結 小樽特別地域気象観測所での観測記録（1943年～2020年）によれば、最低気温は-18.0°C（小樽特別地域気象観測所 1954年1月24日）である。</p> <p>緊急時対策所等は、設計基準温度（-19.0°C）の低温を考慮し、屋外機器等で凍結のおそれがあるものについては、凍結防止対策を行うことによって、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p>	【女川】 • 立地場所の相違 【柏崎】 記載方針の相違（2-3①の相違）
<p>低温の影響モードとして凍結を想定するが、<u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の建物等</u>に対して、設計基準対象施設として低温の影響を受けないことで、柏崎刈羽原子力発電所の緊急時対策所機能が喪失しない設計とする。</p> <p>(4) 降水</p> <p>降水による浸水については、<u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の建物等</u>は、構内排水路による排水等により、柏崎刈羽原子力発電所の緊急時対策所機能が喪失しない設計とする。</p> <p>降水による荷重については、<u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の建物等</u>は、排水口による排水等により影響を受けない設計することで、柏崎刈羽原子力発電所の緊急時対策所機能が喪失しない設計とする。</p> <p>(5) 積雪</p> <p><u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の建物</u>に対して、積雪による静的荷重について、柏崎刈羽原子力発電所の緊急時対策所機能が喪失しない設計とする。</p>	<p>(5) 降水 石巻特別地域気象観測所での観測記録（1937～2017年）によれば、最大1時間降水量は、91.0mm（2014年9月11日）である。</p> <p>緊急時対策所等は、設計基準降水量（91.0mm/h）の降水に対し、排水口及び構内排水路による海域への排水、浸水防止のための建屋止水処置等により、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>(6) 積雪 石巻特別地域気象観測所での観測記録（1887～2017年）によれば、月最深積雪は43cm（1923年2月17日）である。</p> <p>緊急時対策所等は、設計基準積雪量（43cm）の積雪荷重に対し機械的強度を有することにより、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>また、設計基準積雪量（43cm）に対し給排気口を閉塞させないとにより緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p>	<p>(5) 降水 寿都特別地域気象観測所での観測記録（1938～2020年）によれば、最大1時間降水量の最大値は、57.5mm（1990年7月25日）である。</p> <p>緊急時対策所等は、設計基準降水量（57.5mm/h）の降水に対し、排水口及び構内排水路による排水、浸水防止のための建屋止水処置等により、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>(6) 積雪 寿都特別地域気象観測所での観測記録（1884～2020年）によれば、月最深積雪の最大値は、189cm（1945年3月17日）である。</p> <p>緊急時対策所等は、設計基準積雪量（189cm）の積雪荷重に対し機械的強度を有することにより、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>また、設計基準積雪量（189cm）に対し給排気口を閉塞させないとにより緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p>	【女川】 • 立地場所の相違 【女川】 • 設計基準値の相違 【柏崎】 記載方針の相違（2-3①の相違）
【柏崎刈羽原子力発電所 設置変更許可申請書 より引用】 (6) 落雷	<p><u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所</u>は、5号炉主排気筒頂部に設置されている避雷針の遮へい効果により、落雷頻度が著しく低く、雷が直撃する可能性は十分小さいと考えられることから緊急時対策所の機能として設置する換気設備、電源設備、必要な情報を把握できる設備、通信連絡設備を維持できる。</p> <p>(7) 落雷 雷害防止対策として、<u>緊急時対策所等</u>へ避雷設備を設置するとともに、構内接地網を布設することにより、接地抵抗の低減や雷擊に伴う構内接地系の電位分布の平坦化を図っている。</p> <p>さらに、安全保護回路及び無線アンテナ等は雷サージ抑制対策がなされており、緊急時対策所等の機能を損なわない設計としている。</p> <p>また、必要な情報を把握できる設備、通信連絡設備（発電所内）について、発電所建屋内の通信連絡設備及び地下布設の専用通信回線（有線系）は、建屋の壁等により落雷の影響を受けにくい設計とする。万が一、PHS基地局及びデータ伝送に係る光通信装置が損傷した場合は、予備品を用いて復旧し、必要な機能を維持できる設計とする。</p>	<p>(7) 落雷 雷害防止対策として、<u>緊急時対策所周辺建屋（定検機材倉庫）</u>に避雷設備を設け、構内接地網と連接し、接地抵抗の低減や雷擊に伴う構内接地系の電位分布の平坦化を図っている。</p> <p>さらに、安全保護回路及び無線アンテナ等は雷サージ抑制対策がなされており、緊急時対策所等の機能を損なわない設計としている。</p> <p>また、必要な情報を把握できる設備、通信連絡設備（発電所内）について、発電所建屋内の通信連絡設備及び地下布設の専用通信回線（有線系）は、建屋の壁等により落雷の影響を受けにくい設計とする。万が一、PHS基地局及びデータ伝送に係る光通信装置が損傷した場合は、予備品を用いて復旧し、必要な機能を維持できる設計とする。</p>	【女川】 • 設計の相違 泊 では、緊急時対策所周辺建屋に設置している避雷設備により落雷による影響の低減を行っている。 【柏崎】 記載方針の相違（2-3①の相違）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第34条 緊急時対策所(別添1)

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>【比較のため、島根原子力発電所2号炉まとめ資料より引用】</p> <p>(8) 地滑り・土石流</p> <p>緊急時対策所の建物等は、斜面からの離隔距離を確保し地滑り・土石流のおそれがない位置に設置することにより、島根原子力発電所の緊急時対策所機能が喪失しない設計とする。</p>	<p>(8) 地滑り</p> <p>地すべり地形分布図 第40集「一関・石巻」（2009年2月：独立行政法人防災科学技術研究所）によると、女川原子力発電所を含む「寄磯」エリアに地滑り地形はない。また、土砂災害危険箇所図（平成22年度：国土交通省国土政策局）によると、女川原子力発電所には地滑り、土石流並びに崖崩れを起こすような地形は存在しないことから、女川原子力発電所では、緊急時対策所等の機能を損なうような地滑りが生じることはない。</p>	<p>(8) 地滑り・土石流及び急傾斜地</p> <p>緊急時対策所等は、斜面からの離隔距離を確保し地滑り・土石流及び急傾斜地の崩壊のおそれがない位置に設置することにより、泊発電所の緊急時対策所等の機能が喪失しない設計とする。</p>	<p>【女川】・設計の相違 泊ではDB 6条（自然現象）において、地滑り・土石流及び急傾斜地による影響を考慮する方針であることから、緊急時対策所の設計方針においてはDB 6条と同様に、地滑りによる影響を考慮する島根2号炉と比較する。</p> <p>【島根】・記載表現の相違 島根では、緊急時対策所の設備機能を含めた表現として、緊急時対策所の建物等と記載している。本章における泊（女川）記載である緊急時対策所等と同義である。</p> <p>【島根】・設計方針の相違 泊では急傾斜地の崩壊も考慮し評価を行い影響がないことを確認する。</p>
<p>【柏崎刈羽原子力発電所 設置変更許可申請書 より引用】</p> <p>(8) 火山</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所へ影響を及ぼし得る火山のうち、将来の活動可能性が否定できない33火山について、設計対応が不可能な火山事象は、地質調査結果によれば、発電所敷地及び周辺で、痕跡が認められないことから、到達する可能性は十分小さいものと判断される</p>	<p>(9) 火山の影響</p> <p>地理的領域内に分布する第四紀火山（31火山）について、完新世における活動の有無及び噴火履歴より将来の火山活動の可能性を検討し、原子力発電所に影響を及ぼし得る火山として11火山を抽出した。</p> <p>緊急時対策所等へ影響を及ぼし得る火山のうち、将来の活動可能性が否定できない11火山は、発電所敷地から十分離れており、既往最大の噴火を考慮しても、設計対応が不可能な火山事象の影響は及ぼないと判断される。</p> <p>その他の緊急時対策所等の機能に影響を与える可能性のある火山事象を抽出した結果、降下火砕物を抽出した。</p> <p>降下火砕物の堆積量については、敷地内の地質調査、文献調査及び降下火砕物シミュレーションを用い評価した結果である約12.5cmに保守性を考慮し、基準の降下火砕物堆積量を15cmと設定する。</p>	<p>(9) 火山の影響</p> <p>地理的領域内に分布する第四紀火山（●火山）について、完新世における活動の有無及び噴火履歴より将来の火山活動の可能性を検討し、原子力発電所に影響を及ぼし得る●火山を抽出した。</p>	<p>追而【地震津波側審査の反映】 (立地評価及び上記●箇所について、地震津波側審査結果を受けて反映のため)</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第34条 緊急時対策所(別添1)

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>【柏崎刈羽原子力発電所 設置変更許可申請書 より引用】</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の建物に対して、降灰による静的荷重について、柏崎刈羽原子力発電所の緊急時対策所機能が喪失しない設計とする。</p> <p>また、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所について、火山と積雪との重畳により、積雪単独事象より緊急時対策所を設置する建屋への荷重影響が増長されるが、除灰及び除雪を行うなど適切な対応を行い、緊急時対策所の機能を喪失しない設計とする。</p> <p>(9) 生物学的事象</p> <p>クラゲ等の発生については、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の建物等には、海水取水を必要としない設備とすることで、柏崎刈羽原子力発電所の緊急時対策所機能が喪失しない設計とする。</p> <p>小動物の侵入については、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の建物等のうち、屋内設備は建屋貫通部への止水処置等により、屋外設備は設備開口部への貫通部シール処理等により影響を受けない設計とすることで、柏崎刈羽原子力発電所の緊急時対策所機能が喪失しない設計とする。</p>	<p>緊急時対策所等は、降下火砕物と組み合せを考慮すべき火山以外の自然現象である、風(台風)及び積雪を適切に組み合わせた荷重に対して、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>降灰が確認された場合には、建屋や屋外の設備等に長期間降下火砕物の荷重を掛け続けないこと、また、降下火砕物の付着による腐食等が生じる状況を緩和するために、緊急時対策所等に堆積した降下火砕物の除灰を適切に実施する。</p> <p>(10) 生物学的事象</p> <p>生物学的事象として海生生物であるクラゲ等の発生及び小動物の侵入を想定する。</p> <p>海生生物であるクラゲ等の発生については、緊急時対策所等には、海水取水を必要としない設備とすることで、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>小動物の侵入については、緊急時対策所等の端子箱の貫通部等にシールを行うことで侵入を防止することにより、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p>	<p>緊急時対策所等は、降下火砕物と組み合せを考慮すべき火山以外の自然現象である、風(台風)及び積雪を適切に組み合わせた荷重に対して、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>降灰が確認された場合には、建屋や屋外の設備等に長期間降下火砕物の荷重を掛け続けないこと、また、降下火砕物の付着による腐食等が生じる状況を緩和するために、緊急時対策所等に堆積した降下火砕物の除灰を適切に実施する。</p> <p>(10) 生物学的事象</p> <p>生物学的事象として海生生物であるクラゲ等の発生及び小動物の侵入を想定する。</p> <p>海生生物であるクラゲ等の発生については、緊急時対策所等には、海水取水を必要としない設備とすることで、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>小動物の侵入については、緊急時対策所等の建屋貫通部及び端子箱の貫通部等にシールを行うことで侵入を防止することにより、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p>	<p>【柏崎】記載方針の相違(2-3①の相違)</p> <p>【女川】・設計の相違 泊は空調上屋に設置する可搬型空気浄化装置の配管が貫通部を通り緊急時対策所へ空気供給することから建屋貫通部当と記載した。</p> <p>【柏崎】記載方針の相違(2-3①の相違)</p>
	<p>(11) 森林火災</p> <p>森林火災については、森林火災の発生件数の多い月の過去10年間の気象条件を調査し、発電所から直線距離10kmの間に発火点を設定し、森林火災シミュレーション(FARSITE)を用いて影響評価を実施し、評価上必要とされる約20mの防火帯幅を確保すること等により、森林火災の火炎からの輻射熱による温度上昇に対し、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>また、二次的影響であるばい煙等発生時に対して、外気を取り込む換気空調系統、外気を内部に取り込む系統・設備に分類し、影響評価を行うことで緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>(12) 高潮</p> <p>発電所周辺海域の潮位については、発電所から南方約11km地点に位置する気象庁鮎川検潮所で観測された潮位を設計潮位とする。本地点の最高潮位はO.P.+3.22m(1960年5月24日、チリ地震津波)、朔望平均満潮位がO.P.+1.43mである。</p> <p>緊急時対策所等は、高潮の影響を受けない敷地高さ(O.P.+3.5m)以上に設置することで、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p>	<p>(11) 森林火災</p> <p>森林火災については、森林火災の発生件数の多い月の過去10年間の気象条件を調査し、発電所から直線距離10kmの間に発火点を設定し、森林火災シミュレーション(FARSITE)を用いて影響評価を実施し、評価上必要とされる20m～46mの防火帯幅を確保すること等により、森林火災の火炎からの輻射熱による温度上昇に対し、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>また、2次の影響であるばい煙等発生時に対して、外気を取り込む換気空調設備、外気を内部に取り込む系統・設備に分類し、影響評価を行うことで緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>(12) 高潮</p> <p>発電所周辺海域の潮位については、発電所から南方約5km地点に位置する岩内港で観測された最高潮位を設計潮位とする。</p> <p>本地点の最高潮位はT.P.1.00m、朔望平均満潮位がT.P.0.26mである。</p> <p>緊急時対策所等は、高潮の影響を受けない敷地高さ(T.P.10.0m)以上に設置することで、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p>	<p>【女川】 ・設計方針の相違 防火帯幅は一律で定めるのではなく、地形等を考慮して地点ごとに設定している。</p> <p>【女川】 ・立地条件の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第34条 緊急時対策所(別添1)

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. 外部人為事象の考慮</p> <p>(1) 飛来物(航空機落下)</p> <p>原子炉施設等への偶発的な航空機の落下確率は、防護設計の要否を判断する基準である10^{-7}回/炉・年を超えないため、飛来物(航空機落下)による防護については考慮不要である。</p> <p>なお、緊急時対策所と中央制御室は互いに独立して分散配置し、共通要因により同時に機能を損なわない設計とする。</p> <p>(2) ダムの崩壊</p> <p>緊急時対策所等が設置される女川原子力発電所周辺には、ダムや堰堤は存在せず、敷地周辺の河川は、いずれも発電所とは丘陵地により隔てられていることから、敷地がダムの崩壊による被害を受けることはない。</p> <p>北上川から専用の導管により淡水を取水しているが、取水経路には原水用の貯水池等はない。</p> <p>(3) 爆発</p> <p>発電所敷地外10km以内の範囲において、爆発により緊急時対策所等に影響を及ぼすような石油コンビナート施設はない。</p> <p>なお、発電所に最も近い石油コンビナート地区は西南西約40kmの塩釜地区及び仙台地区である。</p> <p>緊急時対策所等は、発電所敷地外10km以内の危険物貯蔵施設又は発電所敷地周辺道路の燃料輸送車両から爆発が発生する場合を想定しても離隔距離の確保により、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>(4) 近隣工場等の火災</p> <p>a. 石油コンビナート施設等の火災</p> <p>発電所敷地外10km以内の範囲において、火災により緊急時対策所等に影響を及ぼすような石油コンビナート施設はない。</p> <p>なお、発電所に最も近い石油コンビナート地区は西南西約40kmの塩釜地区及び仙台地区である。</p> <p>また、緊急時対策所等は、発電所敷地外10km以内の危険物貯蔵施設から火災が発生する場合を想定しても、離隔距離の確保により、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>b. 発電所敷地内に存在する危険物貯蔵施設等の火災</p> <p>発電所敷地内に設置する危険物貯蔵施設等の火災発生時の輻射熱による緊急時対策所の建屋等の表面温度が、許容温度以下となる設計とする。</p> <p>c. 航空機墜落による火災</p> <p>発電所敷地内への航空機落下に対しては火災発生時の輻射熱による緊急時対策所の建屋等の表面温度が、許容温度以下となる設計とする。</p>	<p>2. 外部人為事象の考慮</p> <p>(1) 飛来物(航空機落下)</p> <p>原子炉施設等への偶発的な航空機の落下確率は、防護設計の要否を判断する基準である10^{-7}回/炉・年を超えないため、飛来物(航空機落下)による防護については考慮不要である。</p> <p>なお、緊急時対策所と中央制御室は互いに独立して分散配置し、共通要因により同時に機能を損なわない設計とする。</p> <p>(2) ダムの崩壊</p> <p>緊急時対策所等が設置される泊発電所周辺には、泊発電所敷地境界から東約8kmの地点に共和ダムが存在するが、発電所まで距離が離れており、発電所との間には丘陵地が分布していることから、ダムの崩壊による影響については考慮する必要はない。</p> <p>玉川及び茶津川からの専用の導管により淡水を取水しているが、経路に中間貯槽等はないため、敷地が洪水の影響を受けることはない。</p> <p>(3) 爆発</p> <p>発電所敷地外10km以内の範囲において、爆発により緊急時対策所等に影響を及ぼすような石油コンビナート施設はない。</p> <p>なお、発電所に最も近い石油コンビナート地区は東北東約70kmの石狩地区である。</p> <p>緊急時対策所等は、発電所敷地外10km以内の危険物貯蔵施設又は発電所敷地周辺道路の燃料輸送車両から爆発が発生する場合を想定しても離隔距離の確保により、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>(4) 近隣工場等の火災</p> <p>a. 石油コンビナート施設等の火災</p> <p>発電所敷地外10km以内の範囲において、火災により緊急時対策所等に影響を及ぼすような石油コンビナート施設はない。</p> <p>なお、発電所に最も近い石油コンビナート地区は東北東約70kmの石狩地区である。</p> <p>また、緊急時対策所等は、発電所敷地外10km以内の危険物貯蔵施設から火災が発生する場合を想定しても、離隔距離の確保により、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>b. 発電所敷地内に存在する危険物貯蔵施設等の火災</p> <p>発電所敷地内に設置する危険物貯蔵施設等の火災発生時の輻射熱による緊急時対策所の建屋等の表面温度が、許容温度以下となる設計とする。</p> <p>c. 航空機墜落による火災</p> <p>発電所敷地内への航空機落下に対しては火災発生時の輻射熱による緊急時対策所の建屋等の表面温度が、許容温度以下となる設計とする。</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設計方針の相違 立地条件を踏まえて評価した結果に相違はあるが、発電所とダムは隔てられており、ダム崩壊による影響はない。 <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・河川名称の相違 <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・立地条件の相違 <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・立地条件の相違

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第34条 緊急時対策所(別添1)

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>(12) 船舶の衝突 船舶の衝突に対し、<u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の建物等</u>には、海水取水を必要としない設備とすることで、柏崎刈羽原子力発電所の緊急時対策所機能が喪失しない設計とする。</p> <p>(13) 電磁的障害 電磁的障害による擾乱に対し、<u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の建物等</u>のうち、安全パラメータ表示システム、通信連絡設備等は、フィルタの設置等により影響を受けない設計とすることで、柏崎刈羽原子力発電所の緊急時対策所機能が喪失しない設計とする。</p>	<p>なお、緊急時対策所と中央制御室は互いに独立して分散配置し、共通要因により同時に機能を損なわない設計とする。</p> <p>d. 二次的影響(ばい煙等) 発電所敷地内に設置する危険物貯蔵施設等の火災及び航空機墜落による火災の二次的影響であるばい煙等発生時にに対して、外気を取り込む換気空調系統、外気を内部に取り込む系統・設備に分類し、影響評価を行うことで緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>(5) 有毒ガス 有毒ガスの漏えいについては、固定施設(石油コンビナート施設等)と可動施設(陸上輸送、海上輸送)からの流出が考えられるが、緊急時対策所等と近隣の施設や周辺道路との間には離隔距離が確保されていることから、有毒ガスの漏えいを想定した場合でも、緊急時対策所の居住性が損なわれることはない。また、発電所周辺的主要航路は、発電所から十分な離隔距離が確保されていることから、緊急時対策所の居住性が損なわれることはない。</p> <p>(6) 船舶の衝突 船舶の衝突に対し、緊急時対策所等が設置される敷地高さは十分高く、船舶の衝突を考慮する必要はない。また、緊急時対策所等には、海水取水を必要としない設備とすることで、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>(7) 電磁的障害 電磁的障害には、サーボ・ノイズや電磁波の侵入があり、これらは低電圧の計測制御回路に対して影響を及ぼすおそれがある。 このため、緊急時対策所等の計測制御回路を構成する制御盤及びケーブルは、銅製筐体や金属シールド付ケーブルの適用により電磁波の侵入を防止することで、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p>	<p>なお、緊急時対策所と中央制御室は互いに独立して分散配置し、共通要因により同時に機能を損なわない設計とする。</p> <p>d. 2次的影響(ばい煙等) 発電所敷地内に設置する危険物貯蔵施設等の火災及び航空機墜落による火災の2次の影響であるばい煙等発生時にに対して、外気を取り込む換気空調系統、外気を内部に取り込む系統・設備に分類し、影響評価を行うことで緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>(5) 有毒ガス 有毒ガスの漏えいについては固定施設(石油コンビナート施設等)と可動施設(陸上輸送、海上輸送)からの流出が考えられるが、緊急時対策所等と近隣の施設や周辺道路との間には離隔距離が確保されていることから、有毒ガスの漏えいを想定した場合でも、緊急時対策所の居住性が損なわれることはない。また、発電所周辺的主要航路は、発電所から十分な離隔距離が確保されていることから、緊急時対策所の居住性が損なわれることはない。</p> <p>(6) 船舶の衝突 船舶の衝突に対し、緊急時対策所等が設置される敷地高さは十分高く、船舶の衝突を考慮する必要はない。また、緊急時対策所等には、海水取水を必要としない設備とすることで、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p> <p>(7) 電磁的障害 電磁的障害には、サーボ・ノイズや電磁波の侵入があり、これらは低電圧の計測制御回路に対して影響を及ぼすおそれがある。 このため、緊急時対策所等の計測制御回路を構成する制御盤及びケーブルは、銅製筐体や金属シールド付ケーブルの適用により電磁波の侵入を防止することで、緊急時対策所等の機能を損なわない設計とする。</p>	<p>【柏崎】記載方針の相違(2-3①の相違)</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所(別添1)

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="color: #0070C0;">添付資料13</p> <p>1.3. 複合災害時の体制について</p> <p>複合災害時の緊急時対策所にかかる体制は、指揮命令の明確化、情報の輻輳防止等の観点から、以下の体制で活動することとしている。</p> <p>図1 緊急時対策本部体制は、組織導入された段階を含め、専門性を考慮することが求められる。 緊急時対策本部長は、3号炉や4号炉に特定事象が発生した場合、年次ごとの対応化を明確にするよう安全管理班・典電班・保修班の基底へ指派する。 本図では、便宜的に班長を3号炉対応、副班長を4号炉対応とした。</p> <p>5.9 女川原子力発電所における発電所対策本部体制と指揮命令及び情報の流れ</p> <p>女川原子力発電所における原子力防災組織の体制について、以下に説明する。</p> <p>1. 基本的な考え方</p> <p>女川原子力発電所の原子力防災組織を図5.9-1に示す。</p> <p>発電所対策本部の体制の構築に伴う基本的な考え方は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 機能ごとの整理 <p>まず基本的な機能を以下の5つに整理し、機能ごとに責任者として「班長」を配置する。</p> <ul style="list-style-type: none"> ① 情報収集・計画立案 ② 現場対応 ③ 対外対応 ④ 情報管理 ⑤ 資機材等リソース管理 <p>これらの班長の上に、組織全体を統括し、意思決定、指揮を行う「発電所対策本部長（所長）」を置く。</p> <p>このように役割、機能を明確に整理するとともに、階層化によって管理スパンを適正な範囲に制限する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 権限委譲と自律的活動 <p>あらかじめ定める手順書等に記載された手順の範囲内において、発電所対策本部長の権限は各班長に委譲されており、各班長は上位職の指示を待つことなく、自律的に活動する。</p> <p>なお、各班長が権限を持つ作業が人身安全を脅かす状態となる場合においては、発電所対策本部長へ作業の可否判断を求めることがある。</p> <ul style="list-style-type: none"> 戦略的策定と対応方針の確認 <p>技術班長は、発電所対策本部長のプレーンとして事故対応の戦略を立案し、発電所対策本部長に進言する。また、こうした視点から対応実施組織が行う事故対応の方向性の妥当性を常に確認し、必要に応じて是正を助言する。</p> <p>5.9 泊発電所における発電所対策本部体制と指揮命令及び情報の流れ</p> <p>泊発電所における原子力防災組織の体制について、以下に説明する。</p> <p>1. 基本的な考え方</p> <p>泊発電所の原子力防災組織を図5.9-1に示す。</p> <p>発電所対策本部の体制の構築に伴う基本的な考え方は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 機能ごとの整理 <p>まず、基本的な機能を以下の4つに整理し、機能ごとに責任者として「班長」を配置する。</p> <ul style="list-style-type: none"> (1) 情報収集・計画立案 (2) 現場対応 (3) 情報管理 (4) 資機材等リソース管理・社外対応 <p>これらの班長の上に、組織全体を統括し、意思決定、指揮を行う「発電所対策本部長（所長）」を置く。</p> <p>このように役割、機能を明確に整理するとともに、階層化によって管理スパンを適正な範囲に制限する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 権限委譲と自律的活動 <p>あらかじめ定める手順書等に記載された手順の範囲内において、発電所対策本部長の権限は各班長に委譲されており、各班長は上位職の指示を待つことなく、自律的に活動する。</p> <p>なお、各班長が権限を持つ作業が人身安全を脅かす状態となる場合においては、発電所対策本部長へ作業の可否判断を求めることがある。</p> <ul style="list-style-type: none"> 戦略的策定と対応方針の確認 <p>技術班長は、発電所対策本部長のプレーンとして事故対応の戦略を立案し、発電所対策本部長に進言する。また、こうした視点から対応実施組織が行う事故対応の方向性の妥当性を常に確認し、必要に応じて是正を助言する。</p>			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第34条 緊急時対策所(別添1)

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
	<ul style="list-style-type: none"> 申請号炉と長期停止号炉の対応 長期停止号炉である1号及び3号炉の対応については、各号炉の使用済燃料プールに保管されている燃料に対する措置を実施することとなるが、使用済燃料プールの冷却機能を喪失した場合においても、使用済燃料プールの水温が65℃に到達するまでに1号炉は約13日間、3号炉は約15日間を要すると評価[※]しているため、各号炉の中央制御室に常駐している運転員、初期消火要員(消防車隊)及び12時間以降の発電所外からの参集要員にて対応可能であることから、申請号炉である2号炉の重大事故等の対応に影響を与えない。 ※平成29年4月1日時点の崩壊熱量をもとに試算(添付資料1.0.16「重大事故等時における停止号炉の影響について」に記載した試算結果) 発電所全体にわたる活動 初期消火要員(消防車隊)は、火災の発生箇所、状況に応じて、保修班長の指示の下、発電所対策本部長が指名した現場指揮者の指揮の下で活動する。 <p>2. 役割・機能(ミッション) 発電所対策本部における各職位の役割・機能(ミッション)を、表5.9-1に示す。 この中で、特に緊急時にプラントの復旧操作を担当する発電管理班と保修班の役割・機能について、以下のとおり補足する。</p> <p>○発電管理班: プラント設備に関する運転操作について、運転員による実際の対応を確認する。この運転操作には、常設設備を用いた対応まで含む。 これらの運転操作の実施については、発電所対策本部長から発電課長にその実施権限が委譲されているため、発電管理班から特段の指示が無くとも、運転員が手順にしたがって自律的に実施し、発電管理班へは実施の報告が上がって来ることになる。 万一、運転員の対応に疑義がある場合には、発電管理班長は運転員に助言する。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 申請号炉と長期停止号炉の対応 長期停止号炉である1号及び2号炉の対応については、各号炉の使用済燃料ピットに保管されている燃料に対する必要な措置を実施することとなるが、使用済燃料ピットの冷却機能を喪失した場合においても、使用済燃料ピットの水温が100℃に到達するまでに1号及び2号炉は約6日間を要すると評価[※]しているため、各号炉の中央制御室に常駐している運転員、消火要員及び12時間以降の発電所外からの参集要員にて対応可能であることから、申請号炉である3号炉の重大事故等の対応に影響を与えない。 <p>※2016年1月1日時点の崩壊熱量をもとに試算(添付資料1.0.16「重大事故等時における停止号炉の影響について」に記載した試算結果)</p> <p>・発電所全体にわたる活動 消火要員は、火災の発生箇所、状況に応じて、事務局長の指示の下、発電所対策本部長が指名した現場指揮者の指揮の下で活動する。</p> <p>2. 役割・機能(ミッション) 発電所対策本部における各職位の役割・機能(ミッション)を表5.9-1に示す。 この中で、特に緊急時にプラントの復旧操作を担当する運転班、復旧班の役割・機能について、以下のとおり補足する。</p> <p>○運転班: プラント設備に関する運転操作について、運転員による実際の対応を確認する。この運転操作には、常設設備を用いた対応まで含む。 これらの運転操作の実施については、発電所対策本部長から発電課長(当直)にその実施権限が委譲されているため、運転班から特段の指示が無くとも、運転員が手順にしたがって自律的に実施し、運転班へは実施の報告が上がって来ることになる。 万一、運転員の対応に疑義がある場合には運転班長は運転員に助言する。 また、運転班に属する灾害対策要員は、運転支援活動、可搬型設備を用いた電源復旧活動、給水活動、消火活動等を実施する。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 対象号炉の相違 設備名称の相違 評価結果の相違 使用済燃料ピットの冷却機能喪失時の水温評価結果の相違 要員名称の相違 体制の相違 泊の消火要員は事務局の所属としている。自衛消防隊の本部指揮班長である運営課長は、重大事故等発生時の発電所対策本部体制における事務局長となることから、事務局に消火要員を配置している。 組織名称の相違 組織体制の相違 組織名称の相違 組織名称の相違 組織名称の相違 体制の相違 女川の保修班が行う可搬型設備を用いた対応、消火活動については、泊では運転班に属する灾害対策要員が行う。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第34条 緊急時対策所(別添1)

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>○保修班：設備や機能の復旧や、可搬型設備を用いた対応を実施する。</p> <p>これらの対応の実施については、保修班にその実施権限が委譲されているため、保修班が手順にしたがって自律的に準備し、保修班長へ状況の報告を行う。また、火災の場合には、消火活動を行う。</p> <p>3. 指揮命令及び情報の流れについて</p> <p>発電所対策本部において、指揮命令は基本的に発電所対策本部長を頭に、階層構造の上位から下位に向かってなされる。一方、下位から上位へは、実施事項等が報告される。これとは別に、常に横方向の情報共有が行われ、連携が必要な班の間には常に綿密な情報の共有がなされる。</p> <p>なお、あらかじめ定めた手順の範囲内において、発電所対策本部長の権限は各班長に委譲されているため、その範囲であれば特に発電所対策本部長からの指示は要しない。複数号炉にまたがる対応や、あらかじめ定めた手順を超えるような場合には、発電所対策本部長が判断を行い、各班に実施の指示を行う。</p> <p>4. その他</p> <p>(1) 夜間及び休日（平日の勤務時間帯以外）の体制</p> <p>夜間及び休日（平日の勤務時間帯以外）については、上述した体制をベースに、特に初動対応に必要な要員を中心に宿直体制を取り、常に必要な要員数を確保することによって事故に対処できるようにする。その後に順次参集する要員によって徐々に体制を拡大していく。</p> <p>(2) 要員が負傷した際等の代行の考え方</p> <p>特に夜間及び休日（平日の勤務時間帯以外）において万一何らかの理由で要員が負傷する等により役割が実行できなくなった場合には、平日の勤務時間帯のように十分なバックアップ要員がないことが考えられる。こうした場合には、別の機能を担務する要員が兼務する。</p> <p>具体的な代行者の選定については、上位職の者（例えば班長の代行者については発電所対策本部長）が決定する。</p>	<p>○復旧班：設備や機能の復旧を実施する。</p> <p>これらの対応の実施については、復旧班にその実施権限が委譲されているため、復旧班が手順にしたがって自律的に準備し、復旧班長へ状況の報告を行う。</p> <p>3. 指揮命令及び情報の流れについて</p> <p>発電所対策本部において、指揮命令は基本的に発電所対策本部長を頭に、階層構造の上位から下位に向かってなされる。一方、下位から上位へは、実施事項等が報告される。これとは別に、常に横方向の情報共有が行われ、連携が必要な班の間には常に綿密な情報の共有がなされる。</p> <p>なお、あらかじめ定めた手順の範囲内において、発電所対策本部長の権限は各班長に委譲されているため、その範囲であれば特に発電所対策本部長からの指示は要しない。複数号炉にまたがる対応や、あらかじめ定めた手順を超えるような場合には、発電所対策本部長が判断を行い、各班に実施の指示を行う。</p> <p>4. その他</p> <p>(1) 夜間及び休日（平日の勤務時間帯以外）の体制</p> <p>夜間及び休日（平日の勤務時間帯以外）については、上述した体制をベースに、特に初動対応に必要な要員を中心に宿直体制を取り、常に必要な要員数を確保することによって事故に対処できるようになる。その後に順次参集する要員によって徐々に体制を拡大していく。</p> <p>また、発電所対策本部の体制が機能するまでは、発電課長（当直）の指揮の下、運転員及び災害対策要員を主体とした初動対応の体制を確保し、迅速な対応を図る。具体的には、発電課長（当直）は関係箇所と通信連絡設備を用いて情報連携しながら、災害対策要員へ指示を行う。災害対策要員は、発電課長（当直）の指示の下、必要な重大事故等対策を行う。</p> <p>(2) 要員が負傷した際等の代行の考え方</p> <p>特に夜間及び休日（平日の勤務時間帯以外）において万一何らかの理由で要員が負傷する等により役割が実行できなくなった場合には、平日の勤務時間帯のように十分なバックアップ要員がないことが考えられる。こうした場合には、別の機能を担務する要員が兼務する。</p> <p>具体的な代行者の選定については、上位職の者（例えば班長の代行者について は発電所対策本部長）が決定する。</p>	<ul style="list-style-type: none"> ・体制の相違 女川の保修班が行う可搬型設備を用いた対応、消火活動については、泊では運転班に属する災害対策要員が行う。 <ul style="list-style-type: none"> ・記載方針の相違 泊は、可搬型重大事故等対処設備を用いた活動を行う災害対策要員は発電課長（当直）の指揮の下、運転員と連携しながら初動対応を行う体制であることから初動体制について記載した。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第34条 緊急時対策所(別添1)

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;">表 5.9-1 各職位のミッション</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>職 位</th> <th>ミッショ n</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>本部長</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> ・防災体制の発令、変更の決定 ・対策本部の指揮・統括 ・重要な事項の意思決定 </td> </tr> <tr> <td>原子炉主任技術者</td> <td>・原子炉安全に関する保安の監督、本部長への助言</td> </tr> <tr> <td>本部付</td> <td>・本部長及び各班長への助言・助勢</td> </tr> <tr> <td>情報班</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> ・発電所対策本部の運営支援 ・社外関係機関への通報連絡 ・事故対応に必要な情報(本店対策本部の支援状況等)の収集 </td> </tr> <tr> <td>総務班</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> ・要員の呼集、参集状況の把握 ・食料・被服の調達 ・宿泊関係の手配 ・医療活動 ・所内の警備指示 ・一般入所者の避難指示 ・物的防護施設の運用指示 ・資材の調達及び輸送に関する一元管理 ・ほかの班に属さない事項 </td> </tr> <tr> <td>広報班</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> ・社外対応情報の収集 ・報道機関対応者への支援 </td> </tr> <tr> <td>技術班</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> ・プラントパラメータ等の把握とプラント状態の進展予測・評価 ・プラント状態の進展予測・評価結果の事故対応方針への反映 ・アクシデントマネジメントに関する検討 </td> </tr> <tr> <td>放射線管理班</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> ・発電所内外の放射線・放射能の状況把握、影響範囲の評価 ・被ばく管理、汚染拡大防止措置に関する重大事故等対策要員への指示 ・影響範囲の評価に基づく対応方針に関する助言 ・放射線の影響に関する検討 </td> </tr> <tr> <td>保修班</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> ・事故の影響緩和・拡大防止に係る可搬型設備の準備と操作 ・可搬型設備の準備状況の把握 ・不具合設備の応急復旧の実施 ・火災発生時における消火活動 </td> </tr> <tr> <td>発電管理班</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> ・運転員からの重要パラメータ及び常設設備の状況入手 ・運転員からの支援要請に対する対応 ・運転員における重要パラメータ及び常設設備の状況把握と操作 ・運転員における中央制御室内監視・操作の実施、事故の影響緩和、拡大防止に係る運転操作 </td> </tr> </tbody> </table>	職 位	ミッショ n	本部長	<ul style="list-style-type: none"> ・防災体制の発令、変更の決定 ・対策本部の指揮・統括 ・重要な事項の意思決定 	原子炉主任技術者	・原子炉安全に関する保安の監督、本部長への助言	本部付	・本部長及び各班長への助言・助勢	情報班	<ul style="list-style-type: none"> ・発電所対策本部の運営支援 ・社外関係機関への通報連絡 ・事故対応に必要な情報(本店対策本部の支援状況等)の収集 	総務班	<ul style="list-style-type: none"> ・要員の呼集、参集状況の把握 ・食料・被服の調達 ・宿泊関係の手配 ・医療活動 ・所内の警備指示 ・一般入所者の避難指示 ・物的防護施設の運用指示 ・資材の調達及び輸送に関する一元管理 ・ほかの班に属さない事項 	広報班	<ul style="list-style-type: none"> ・社外対応情報の収集 ・報道機関対応者への支援 	技術班	<ul style="list-style-type: none"> ・プラントパラメータ等の把握とプラント状態の進展予測・評価 ・プラント状態の進展予測・評価結果の事故対応方針への反映 ・アクシデントマネジメントに関する検討 	放射線管理班	<ul style="list-style-type: none"> ・発電所内外の放射線・放射能の状況把握、影響範囲の評価 ・被ばく管理、汚染拡大防止措置に関する重大事故等対策要員への指示 ・影響範囲の評価に基づく対応方針に関する助言 ・放射線の影響に関する検討 	保修班	<ul style="list-style-type: none"> ・事故の影響緩和・拡大防止に係る可搬型設備の準備と操作 ・可搬型設備の準備状況の把握 ・不具合設備の応急復旧の実施 ・火災発生時における消火活動 	発電管理班	<ul style="list-style-type: none"> ・運転員からの重要パラメータ及び常設設備の状況入手 ・運転員からの支援要請に対する対応 ・運転員における重要パラメータ及び常設設備の状況把握と操作 ・運転員における中央制御室内監視・操作の実施、事故の影響緩和、拡大防止に係る運転操作 	<p style="text-align: center;">表 5.9-1 各職位のミッション</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>職 位</th> <th>ミッショ n</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>本部長</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> ・防災体制の発令、変更の決定 ・対策本部の指揮・統括 ・重要な事項の意思決定 </td> </tr> <tr> <td>発電用原子炉主任技術者</td> <td>・原子炉安全に関する保安の監督、本部長への助言</td> </tr> <tr> <td>委員</td> <td>・本部長及び各班長への助言、助成</td> </tr> <tr> <td>事務局</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> ・発電所対策本部の運営支援 ・社外関係機関への通報連絡 ・事故対応に必要な情報(本店対策本部の支援状況等)の収集 ・要員の呼集、参集状況の把握 ・火災発生時における消火活動 ・燃料補給活動 ・ほかの班に属さない事項 </td> </tr> <tr> <td>業務支援班</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> ・社外対応情報の収集 ・報道機関対応者の支援 ・食料・被服の調達 ・宿泊関係の手配 ・医療活動 ・所内の警備指示 ・一般入所者の避難指示 ・物的防護施設の運用指示 ・資材の調達及び輸送に関する一元管理 </td> </tr> <tr> <td>技術班</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> ・プラントパラメータ等の把握とプラント状態の進展予測・評価 ・プラント状態の進展予測・評価結果の事故対応方針への反映 ・アクシデントマネジメントに関する検討 </td> </tr> <tr> <td>放管班</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> ・発電所内外の放射線・放射能の状況把握、影響範囲の評価 ・被ばく管理、汚染拡大防止措置に関する発電所災害対策要員への指示 ・影響範囲の評価に基づく対応方針に関する助言 ・放射線の影響に関する検討 ・海洋への放射性物質拡散抑制対応 </td> </tr> <tr> <td>復旧班</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> ・不具合設備の応急復旧の実施 ・屋外アクセスルートのがれき撤去 </td> </tr> <tr> <td>運転班</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> ・運転員からの支援要請に関する対応 ・運転員における重要パラメータ及び常設設備の状況把握と操作 ・運転員における中央制御室内監視・操作の実施、事故の影響緩和、拡大防止に係るプラントの運転操作 ・事故の影響緩和・拡大防止に係る可搬型設備の準備と操作 ・可搬型設備の準備状況の把握 ・火災発生時における消火活動 </td> </tr> </tbody> </table>	職 位	ミッショ n	本部長	<ul style="list-style-type: none"> ・防災体制の発令、変更の決定 ・対策本部の指揮・統括 ・重要な事項の意思決定 	発電用原子炉主任技術者	・原子炉安全に関する保安の監督、本部長への助言	委員	・本部長及び各班長への助言、助成	事務局	<ul style="list-style-type: none"> ・発電所対策本部の運営支援 ・社外関係機関への通報連絡 ・事故対応に必要な情報(本店対策本部の支援状況等)の収集 ・要員の呼集、参集状況の把握 ・火災発生時における消火活動 ・燃料補給活動 ・ほかの班に属さない事項 	業務支援班	<ul style="list-style-type: none"> ・社外対応情報の収集 ・報道機関対応者の支援 ・食料・被服の調達 ・宿泊関係の手配 ・医療活動 ・所内の警備指示 ・一般入所者の避難指示 ・物的防護施設の運用指示 ・資材の調達及び輸送に関する一元管理 	技術班	<ul style="list-style-type: none"> ・プラントパラメータ等の把握とプラント状態の進展予測・評価 ・プラント状態の進展予測・評価結果の事故対応方針への反映 ・アクシデントマネジメントに関する検討 	放管班	<ul style="list-style-type: none"> ・発電所内外の放射線・放射能の状況把握、影響範囲の評価 ・被ばく管理、汚染拡大防止措置に関する発電所災害対策要員への指示 ・影響範囲の評価に基づく対応方針に関する助言 ・放射線の影響に関する検討 ・海洋への放射性物質拡散抑制対応 	復旧班	<ul style="list-style-type: none"> ・不具合設備の応急復旧の実施 ・屋外アクセスルートのがれき撤去 	運転班	<ul style="list-style-type: none"> ・運転員からの支援要請に関する対応 ・運転員における重要パラメータ及び常設設備の状況把握と操作 ・運転員における中央制御室内監視・操作の実施、事故の影響緩和、拡大防止に係るプラントの運転操作 ・事故の影響緩和・拡大防止に係る可搬型設備の準備と操作 ・可搬型設備の準備状況の把握 ・火災発生時における消火活動 	<p style="color: red; font-weight: bold;">【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・体制の相違 発電所の原子力防災組織の構成の相違
職 位	ミッショ n																																												
本部長	<ul style="list-style-type: none"> ・防災体制の発令、変更の決定 ・対策本部の指揮・統括 ・重要な事項の意思決定 																																												
原子炉主任技術者	・原子炉安全に関する保安の監督、本部長への助言																																												
本部付	・本部長及び各班長への助言・助勢																																												
情報班	<ul style="list-style-type: none"> ・発電所対策本部の運営支援 ・社外関係機関への通報連絡 ・事故対応に必要な情報(本店対策本部の支援状況等)の収集 																																												
総務班	<ul style="list-style-type: none"> ・要員の呼集、参集状況の把握 ・食料・被服の調達 ・宿泊関係の手配 ・医療活動 ・所内の警備指示 ・一般入所者の避難指示 ・物的防護施設の運用指示 ・資材の調達及び輸送に関する一元管理 ・ほかの班に属さない事項 																																												
広報班	<ul style="list-style-type: none"> ・社外対応情報の収集 ・報道機関対応者への支援 																																												
技術班	<ul style="list-style-type: none"> ・プラントパラメータ等の把握とプラント状態の進展予測・評価 ・プラント状態の進展予測・評価結果の事故対応方針への反映 ・アクシデントマネジメントに関する検討 																																												
放射線管理班	<ul style="list-style-type: none"> ・発電所内外の放射線・放射能の状況把握、影響範囲の評価 ・被ばく管理、汚染拡大防止措置に関する重大事故等対策要員への指示 ・影響範囲の評価に基づく対応方針に関する助言 ・放射線の影響に関する検討 																																												
保修班	<ul style="list-style-type: none"> ・事故の影響緩和・拡大防止に係る可搬型設備の準備と操作 ・可搬型設備の準備状況の把握 ・不具合設備の応急復旧の実施 ・火災発生時における消火活動 																																												
発電管理班	<ul style="list-style-type: none"> ・運転員からの重要パラメータ及び常設設備の状況入手 ・運転員からの支援要請に対する対応 ・運転員における重要パラメータ及び常設設備の状況把握と操作 ・運転員における中央制御室内監視・操作の実施、事故の影響緩和、拡大防止に係る運転操作 																																												
職 位	ミッショ n																																												
本部長	<ul style="list-style-type: none"> ・防災体制の発令、変更の決定 ・対策本部の指揮・統括 ・重要な事項の意思決定 																																												
発電用原子炉主任技術者	・原子炉安全に関する保安の監督、本部長への助言																																												
委員	・本部長及び各班長への助言、助成																																												
事務局	<ul style="list-style-type: none"> ・発電所対策本部の運営支援 ・社外関係機関への通報連絡 ・事故対応に必要な情報(本店対策本部の支援状況等)の収集 ・要員の呼集、参集状況の把握 ・火災発生時における消火活動 ・燃料補給活動 ・ほかの班に属さない事項 																																												
業務支援班	<ul style="list-style-type: none"> ・社外対応情報の収集 ・報道機関対応者の支援 ・食料・被服の調達 ・宿泊関係の手配 ・医療活動 ・所内の警備指示 ・一般入所者の避難指示 ・物的防護施設の運用指示 ・資材の調達及び輸送に関する一元管理 																																												
技術班	<ul style="list-style-type: none"> ・プラントパラメータ等の把握とプラント状態の進展予測・評価 ・プラント状態の進展予測・評価結果の事故対応方針への反映 ・アクシデントマネジメントに関する検討 																																												
放管班	<ul style="list-style-type: none"> ・発電所内外の放射線・放射能の状況把握、影響範囲の評価 ・被ばく管理、汚染拡大防止措置に関する発電所災害対策要員への指示 ・影響範囲の評価に基づく対応方針に関する助言 ・放射線の影響に関する検討 ・海洋への放射性物質拡散抑制対応 																																												
復旧班	<ul style="list-style-type: none"> ・不具合設備の応急復旧の実施 ・屋外アクセスルートのがれき撤去 																																												
運転班	<ul style="list-style-type: none"> ・運転員からの支援要請に関する対応 ・運転員における重要パラメータ及び常設設備の状況把握と操作 ・運転員における中央制御室内監視・操作の実施、事故の影響緩和、拡大防止に係るプラントの運転操作 ・事故の影響緩和・拡大防止に係る可搬型設備の準備と操作 ・可搬型設備の準備状況の把握 ・火災発生時における消火活動 																																												

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所(別添1)

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 5.9-1 女川原子力発電所 原子力防災組織 体制図</p>	<p>図 5.9-1 泊発電所 原子力防災組織 体制図</p>	<p>・体制の相違 要員数、要員の名称に相違はあるが、運転員、可搬型 SA 設備を用いて電源復旧活動や給水活動等を行う要員、緊急時対策所にて対応を行う各機能班の要員、消火活動を行う要員等、重大事故等時の対応に必要な要員を確保する方針であることについては女川と同様。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

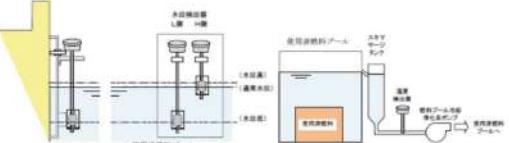
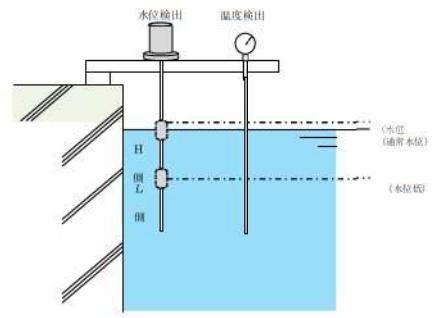
第34条 緊急時対策所（別添1）

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>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料 より参考掲載】</p> <p>一方、6号炉、7号炉が重大事故に伴い格納容器破損に至った際には、放出される放射性物質により中央制御室の居住性環境がさらに悪化することが予想される。その際には、各号炉の中央制御室からは一旦緊急時対策所に運転員を待避させる。</p> <p>なお、プラントパラメータの遠隔監視に関して、6号炉、7号炉ではプラント計測制御設備からプロセス信号を取り込み、伝送するためのデータ伝送装置と、中央制御室内待避室において表示するためのデータ表示装置を設置することで、重大事故等時においても継続してプラント監視が可能な設計としている一方で、申請前号炉である1～5号炉には上記のようなデータ伝送装置や表示装置をはじめとするプラント情報を監視するための設備について工事計画途上である。</p> <p>したがって、プラント状況を把握するための設備について設置が完了するまで自主対策の措置としては、各号炉の既設の計測制御設備と、可搬の計測資機材類を組み合わせることで、6号炉、7号炉の格納容器ベント時に1～4号炉中央制御室及び<u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所</u>において各号炉の運転員が自号炉の使用済燃料プール内の燃料健全性確認に必要な監視を行うことが可能になるようとする。以下にその概略を示す。</p>	<p>5.10 停止中の1号及び3号炉のパラメータ監視性について</p> <p>停止中の1号及び3号炉プラントの事故・異常状況への対処を行うのは、基本的には運転員であることから、2号炉の炉心損傷前の原子炉格納容器ベント時には2号炉に加え、1号及び3号炉の運転員が中央制御室にとどまることが出来るよう放射線防護資機材等の配備を行うこととし、更に2号炉については中央制御室待避所を設置する設計とし、人による監視を継続して行うことで事態への対処を行うこととする。</p> <p>一方、2号炉が重大事故に伴う炉心損傷後の原子炉格納容器ベント時または原子炉格納容器破損に至った際には、放出される放射性物質により中央制御室の居住性環境がさらに悪化することが予想される。その際は、1号及び3号炉の運転員は緊急時対策所に一旦待避させる。</p> <p>なお、プラントパラメータの遠隔監視に関して、2号炉ではプラント計測制御設備からプロセス信号を取り込み、伝送するためのデータ収集装置と、中央制御室待避所において表示するためのデータ表示装置（待避所）を設置することで、重大事故等時においても継続してプラント監視が可能な設計としている一方で、申請前号炉である1号及び3号炉には上記のようなデータ収集装置や表示装置をはじめとするプラント情報を監視するための設備について工事計画途上である。</p> <p>そのため停止中の1号及び3号炉が2号炉と同時被災し全交流動力電源喪失に至った際には、プラントパラメータを把握し、伝送・表示するための措置として2号炉のような専用の設備には期待することが出来ない。</p> <p>したがって、プラント状況を把握するための設備について設置が完了するまでの措置としては、各号炉の既設の計測制御設備と、可搬の計測資機材類を組み合わせることで、1号及び3号炉中央制御室において各号炉の運転員が自号炉の使用済燃料プール内の燃料健全性確認に必要な監視を行うことが可能のようにし、通信連絡設備により緊急時対策所に情報連絡を行うこととする。以下にその概略を示す。</p>	<p>5.10 停止中の1号及び2号炉のパラメータ監視性について</p> <p>停止中の1号及び2号炉のプラント事故・異常状況への対処を行うのは、基本的には運転員であることから、3号炉の炉心損傷前には、3号炉に加え、1号及び2号炉の運転員が中央制御室にとどまることができるよう放射線防護資機材等の配備を行うこととし、人による監視を継続して行うことで事態への対処を行うこととする。</p> <p>一方、3号炉が重大事故に伴う炉心損傷後の原子炉格納容器破損に至った際には、放出される放射性物質により中央制御室の居住性環境がさらに悪化することが予想される。その際は、1号及び2号炉の運転員は、緊急時対策所に一旦退避させる。</p> <p>なお、プラントパラメータの遠隔監視に関して、3号炉ではプラント計測制御設備からプロセス信号を取り込み、伝送するためのデータ収集計算機と、緊急時対策所指揮所において表示するためのデータ表示端末を設置することで、重大事故等時においても継続してプラント監視が可能な設計としている一方で、1号及び2号炉には上記のようなデータ収集計算機や表示装置をはじめとするプラント情報を監視するための設備について工事計画途上である。</p> <p>そのため停止中の1号及び2号炉が3号炉と同時被災し全交流動力電源喪失に至った際には、プラントパラメータを把握し、伝送・表示するための措置として3号炉のような専用の設備には期待することができない。</p> <p>したがって、プラント状況を把握するための設備について設置が完了するまでの措置としては、各号炉の既設の計測制御設備と、可搬の計測資機材類を組み合わせることで、1号及び2号炉中央制御室において各号炉の運転員が自号炉の使用済燃料ビット内の燃料健全性確認に必要な監視を行うことが可能のようにし、通信連絡設備により緊急時対策所に情報連絡を行うこととする。以下にその概略を示す。</p>	<ul style="list-style-type: none"> ・停止中号炉の相違 ・設計方針の相違 女川はC/V 加圧破損防止として原子炉格納容器ベントを実施する。 ・設計方針の相違 泊では中央制御室退避所は設置していないことから、中央制御室内で監視を継続する。(PWR プラントは同様) ・設計方針の相違 女川はC/V 加圧破損防止として原子炉格納容器ベントを実施する。 ・設計の相違 泊は、中央制御室待避所を設置していないことから、緊急時対策所指揮所においてパラメータを確認する。 ・設備名称の相違 女川：使用済燃料プール 泊：使用済燃料ビット（以降、同様な相違箇所の差異理由記載を省略する。）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所(別添1)

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) 監視対象</p> <p>2号炉申請時点で、申請前かつプラント停止中の1号及び3号炉においては、いずれも使用済燃料プールに使用済燃料が保管・冷却されているため、使用済燃料プールの冷却状態の把握が必要である。</p> <p>なお、1号及び3号炉においては、いずれも使用済燃料の崩壊熱は低くなっているため、対応操作に対する時間余裕も充分ある状況である(スロッシングによる漏えいを考慮し、65°Cから100°Cに達するまでに約430時間)。</p> <p>(2) 使用済燃料プールの冷却状態の把握方法</p> <p>1号及び3号炉の使用済燃料プール水位は、プール水位の異常な低下及び上昇の監視を目的に、フロート式水位スイッチにより監視し、通常水位から水位が低下した場合には、スイッチが動作し中央制御室に警報を発信する設計としている。なお、本設備は非常用電源より供給される。</p> <p>また、1号及び3号炉の使用済燃料プール水温度は、プール水温の異常な上昇の監視及び冷却状況の把握を目的に、温度検出器により監視、指示及び記録するとともに、異常な温度上昇を検知した場合には、中央制御室に警報を発信する設計としている。なお、本設備は非常用電源より供給される。</p>  <p>図5.10-1 使用済燃料プール水位・水温計概要図 (1号炉)</p>  <p>図5.10-2 使用済燃料プール水位・水温計概要図 (3号炉)</p>	<p>(1) 監視対象</p> <p>3号炉申請時点で、プラント停止中の1号及び2号炉においては、いずれも使用済燃料ピットに使用済燃料が保管・冷却されているため、使用済燃料ピットの冷却状態の把握が必要である。</p> <p>なお、1号及び2号炉においては、いずれも使用済燃料の崩壊熱は低くなっているため、対応操作に対する時間余裕も十分ある状況である。(スロッシングによる漏えいを考慮し、65°Cから100°Cに達するまでに約144時間)。</p> <p>(2) 使用済燃料ピットの冷却状態の把握方法</p> <p>1号及び2号炉の使用済燃料ピット水位は、ピット水位の異常な低下及び上昇の監視を目的に、フロート式水位スイッチにより監視し、通常水位から水位が低下した場合には、スイッチが動作し中央制御室に警報を発信する設計としている。なお、本設備は非常用電源より供給される。</p> <p>また、1号及び2号炉の使用済燃料ピット温度は、ピット水温の異常な上昇の監視及び冷却状況の把握を目的に、温度検出器により監視、指示するとともに、異常な温度上昇を検知した場合には、中央制御室に警報を発信する設計としている。なお、本設備は非常用電源より供給される。</p>  <p>図5.10-1 使用済燃料ピット水位・温度計概要図 (1号及び2号炉)</p>	<p>・評価結果の相違 使用済燃料崩壊熱の相違によりピット推沸騰までの時間に相違がある。</p>

泊発電所 3 号炉 DB 基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所（別添1）

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) データ伝達方法</p> <p>測定した1号及び3号炉の使用済燃料プール水位、水温データについては、通信連絡設備により緊急時対策所に情報連絡することによって、所内の必要箇所において使用済燃料プールの冷却状態を把握することが可能である。</p>	<p>(3) データ伝達方法</p> <p>測定した1号及び2号炉の使用済燃料ピット水位、水温データについては、通信連絡設備により緊急時対策所指揮所に情報連絡することによって、所内の必要箇所において使用済燃料ピットの冷却状態を把握することが可能である。</p>	

第34条 緊急時対策所（別添1）

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</p> <p>出入口開口及び配管その他の貫通部の遮へい設計について</p> <p>1. はじめに</p> <p>緊急時対策所遮蔽の開口部又は室内換気のための配管やケーブル等を施設するために必要な開口部（以下「配管その他の貫通部」という。）については、必要に応じて次の放射線漏えい防止措置を講じた設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・開口部を設ける場合は、人が容易に接近できないような場所への開口部設置 ・貫通部に対する遮蔽補強 ・線源機器と貫通孔との位置関係により、貫通孔から線源機器が直視できない措置 <p>ただし、人が居住するエリア以外の限定的な範囲において遮蔽厚を確保でない部分については、放射線の入射を可能な限り防止する等、適切な処置を講じる。</p> <p>以下に緊急時対策所遮蔽の遮蔽設計を示す。</p> <p>2. 出入口開口に関する遮へい設計</p> <p>緊急時対策所の出入口は、気密性を確保した上で2箇所とする。出入口には扉を設置するが、扉は遮蔽として考慮しないため、出入口開口として以下のとおり設計する。出入口開口に関する遮蔽概要図を図2-1に示す。</p> <ul style="list-style-type: none"> (a) 出入口開口は高所等の人が容易に接近できないような場所に設置しないため、緊急時対策所遮蔽を透過せず、散乱等による緊急時対策所エリアへ侵入するストリーミングを考慮する。ストリーミングは緊急時対策所エリアに対して2回以上散乱するように設計する。 (b) 外部の放射線源に対して、最短通過距離部においても 950mm 以上の遮へい厚を確保する設計とする。 (c) 出入口開口は、二重扉の迷路構造とする。原子炉と反対側に設置することにより、外部の放射線源を直接見込まない設計とする。 		<p>5.11 出入口開口及び配管その他の貫通部の遮蔽設計について</p> <p>(1) はじめに</p> <p>緊急時対策所遮へいの開口部又は室内換気のための配管やケーブル等を施設するために必要な開口部（以下「配管その他の貫通部」という。）については、必要に応じて次の放射線漏えい防止措置を講じた設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・開口部を設ける場合は、人が容易に接近できないような場所への開口部設置 ・貫通部に対する遮蔽補強 ・線源機器と貫通孔との位置関係により、貫通孔から線源機器が直視できない措置 <p>ただし、人が居住するエリア以外の限定的な範囲において遮蔽厚を確保でない部分については、放射線の入射を可能な限り防止する等、適切な処置を講じる。</p> <p>以下に緊急時対策所遮へいの遮蔽設計を示す。</p> <p>(2) 出入口開口に関する遮蔽設計</p> <p>緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所の出入口は、気密性を確保した上でそれぞれ2箇所とする。出入口には扉を設置するが、扉は遮蔽として考慮しないため、出入口開口として以下のとおり設計する。出入口開口に関する遮蔽概要図を図5.11-1に示す。</p> <ul style="list-style-type: none"> a. 出入口開口は高所等の人が容易に接近できないような場所に設置しないため、緊急時対策所遮へいを透過せず、散乱等による緊急時対策所エリアへ侵入するストリーミングを考慮する。ストリーミングは緊急時対策所エリアに対して2回以上散乱するように設計する。 b. 外部の放射線源に対して、最短通過距離部においても 850mm 以上の遮蔽厚を確保する設計とする。 c. 出入口開口は、二重扉の迷路構造とする。原子炉と反対側に設置することにより、外部の放射線源を直接見込まない設計とする。 	<p>【女川】 記載充実（大飯参考）</p> <p>・設計の相違 壁の遮蔽厚に相違があるが、居住性を確保できることに相違なし。</p>

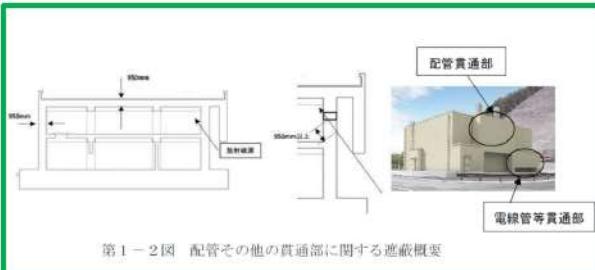
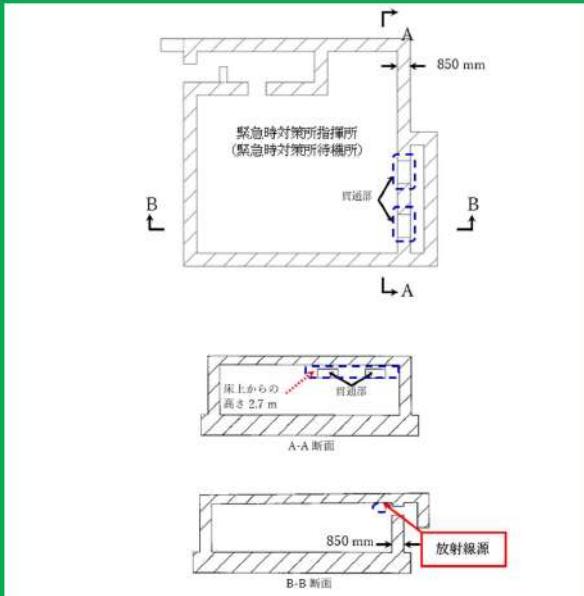
泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所（別添1）

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1-1図 出入口開口に関する遮蔽概要</p>		<p>図5.11-1 出入口開口に関する遮蔽概要</p>	<p>【女川】 記載充実（大飯参考）</p> <ul style="list-style-type: none"> 記載表現の相違 図の表現方法に相違はあるが、出入口を迷路構造とし外部の放射線を直接見込まない設計であることに相違なし。

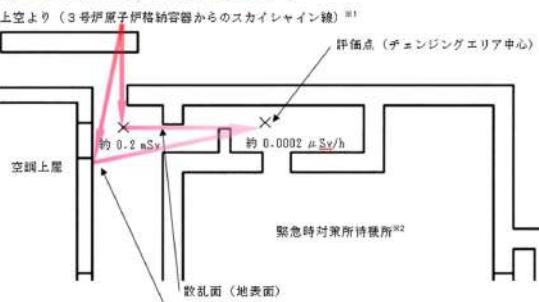
第34条 緊急時対策所（別添1）

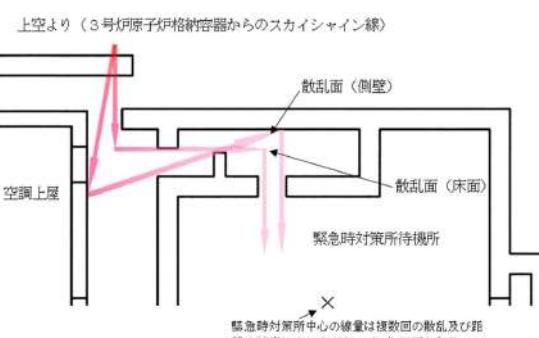
大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>3. 配管その他の貫通部に関する設計 緊急時対策所に設ける配管その他の貫通部は、外部の放射線からの遮蔽を考慮し、以下の通り設計する。</p> <p>配管その他の貫通部に関する遮蔽概要図を第1－2図に示す。</p> <p>(a) 配管その他貫通部は、居住エリアに放射線が入射しないよう、人が容易に接近できないような高所に設置する設計とする。</p> <p>(b) 貫通部の隙間は、モルタルを充填する等の措置を実施し、放射線流入を可能な限り防止する設計とする。</p> <p>(c) 配管その他の貫通部については、迷路構造の遮へいを追加して、可能な限り外部放射線源を直接見込まない設計とする。</p> <p>代表例として、配管貫通部について以下に示す、電線管等貫通部についても同様の設計をしている。</p>  <p>第1－2図 配管その他の貫通部に関する遮蔽概要</p>		<p>(3) 配管その他の貫通部に関する設計 緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所に設ける配管その他の貫通部は、外部の放射線からの遮蔽を考慮し、以下の通り設計する。</p> <p>配管その他の貫通部に関する遮蔽概要図を図5.11－2に示す。</p> <p>a. 配管その他貫通部は、居住エリアに放射線が入射しないよう、人が容易に接近できないような高所に設置する設計とする。</p> <p>b. 貫通部の隙間は、鉛毛処理等の措置を実施し、放射線流入を可能な限り防止する設計とする。</p> <p>c. 配管その他の貫通部については、迷路構造の遮蔽を追加して、可能な限り外部放射線源を直接見込まない設計とする。</p> <p>また、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所内の壁面上部の貫通部の一部に850mm以上の遮蔽厚を確保できない箇所があるものの、高所かつ配管等が設置され要員が寄り付き難く、当該貫通部の隙間は鉛毛処理の措置を実施することで放射線流入を可能な限り防止することから要員に対する影響は小さいが、当該箇所付近には接近禁止表示により注意喚起を施す。</p>  <p>図5.11－2 配管その他の貫通部に関する遮蔽概要</p>	<p>【女川】 記載充実（大飯参照）</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設計の相違 泊は主に鉛毛処理であり、比較表「3.遮蔽設計について」においても鉛毛処理と記載しているため、大飯と記載に相違があるが、遮蔽材であることに相違なし。 ・設計の相違 泊には壁面上部の貫通部の一部に850mm以上の遮蔽厚を確保できない箇所があるものの、当該貫通部の隙間には当該壁の遮蔽能力に相当する鉛毛処理の措置を実施していることから、十分な遮蔽能力を有した設計であることに相違なし。 ・記載表現の相違

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所（別添1）

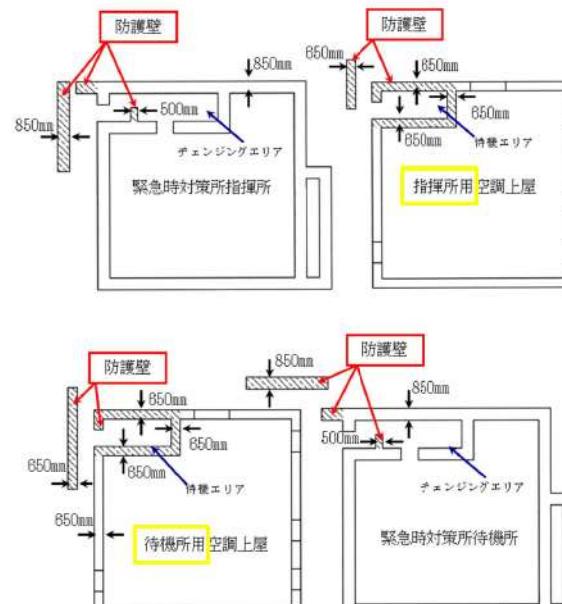
大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
		<p>(4) 出入口からのストリーミング線の評価 緊急時対策所の出入口と対面する空調上屋との距離が長く散乱面積が大きくなり評価結果が厳しくなる緊急時対策所待機所入口外側からのストリーミング線による線量は、SCATTERINGコードを用いて評価した結果、約0.2mSv（7日間積算）となる。 また、当該結果からチェンジングエリア内中心における線量率は、簡易計算法である一般的なアルベド方式（微分線量アルドはChiltonとHuddlestonの経験式を用いて計算）を用いて評価した結果、7日間平均で約0.0002 μSv/hとなる。 このため、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所中心におけるストリーミング線による影響は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所の出入口が3号炉原子炉格納容器を直接見込むことができないこと、ストリーミング線はチェンジングエリア内で1回以上散乱し緊急時対策所中心に到達すること及び距離による減衰が生じることから十分に小さい。</p>  <p>図5.11-3 チェンジングエリアの散乱線（概念図）</p> <p>※1 3号炉原子炉格納容器は直接見込めないため、直接線による影響は考慮しない。 ※2 緊急時対策所待機所の評価結果が安全側であることから待機所側で代表した。</p> <p>上空より（3号炉原子炉格納容器からのスカイシャイン線） 評価点（チェンジングエリア中心） 約0.2 mSv 約0.0002 μSv/h 緊急時対策所待機所^{※2} 散乱面（地表面） 散乱面（側壁） 空調上屋</p>	<p>【女川】【大飯】 記載充実</p>



泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所（別添1）

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) 防護壁の設置 緊急時対策所へのストリーミング線による影響は十分に小さいものの、緊急時対策所のチェンジングエリア及び空調上屋の待機エリアの線量率の低減及び要員の更なる被ばく低減を目的とし、図5.11-5のとおり、緊急時対策所及び空調上屋に防護壁を設置する。</p>  <p>図5.11-5 防護壁の設置場所</p>	<p>【女川】【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設計の相違 建屋壁厚確保により緊急時対策所で活動する要員の被ばく線量は十分に小さくなるが、更なる被ばく低減を目的に防護壁を設置する設計としている。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所（別添1）

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>5.12 緊急時対応センター（1号、2号及び3号炉共用）について</p> <p>泊発電所の発電用原子炉設置変更許可申請書（1号及び2号発電用原子炉施設の変更）（平成26年3月7日）の補正により、緊急時対応センター（1号、2号及び3号炉共用）内に設けるとした緊急時対策所（1号、2号及び3号炉共用）の位置付けを以下に示す。</p> <p>泊発電所の敷地内に緊急時対応センター（1号、2号及び3号炉共用）を設置する。</p> <p>緊急時対応センター（1号、2号及び3号炉共用）内には、新たに緊急時対策所（1号、2号及び3号炉共用）を設け、現在申請中の緊急時対策所を廃止する。</p> <p>緊急時対策所の機能移転並びに緊急時対策所（1号、2号及び3号炉共用）の収容人員及び建屋規模等の基本仕様は、泊発電所1号及び2号炉の原子炉設置変更許可申請書の審査にて示す。</p> <p style="text-align: right;">以上</p>	<p>【泊】記載充実 泊独自の資料であるため、先行電力には比較対象となる資料は無い。</p>

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第34条 緊急時対策所（別添2）

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>別添2</p> <p>大飯発電所 3号炉及び4号炉 技術的能力説明資料 緊急時対策所</p>	<p>別添2</p> <p>運用、手順説明資料 緊急時対策所</p>	<p>泊発電所 3号炉 運用、手順説明資料 緊急時対策所</p>	<p>【女川】 ・資料名称の相違 【大飯】 女川及び泊の他条文との 整合（記載統一）</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.3.0

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）

第34条 緊急時対策所 (別添2)

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>【要求事項】 工場等には、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊その他の異常が発生した場合に適切な措置をとるため、緊急時対策所を原子炉制御室以外の場所に設けなければならない。</p> <p>【解説】 —</p> <pre> graph TD A[緊急時対策所] --- B[必要な情報を把握する] A --- C[発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う] A --- D[通信連絡設備] A --- E[情報収集設備] </pre>	<p>【要求事項】 工場等には、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊その他の異常が発生した場合に適切な措置をとるため、緊急時対策所を原子炉制御室以外の場所に設けなければならない。</p> <p>【解説】 —</p> <pre> graph TD A[緊急時対策所] --- B[必要な情報を把握する] A --- C[発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う] A --- D[通信連絡設備] A --- E[情報収集設備] </pre>	<p>【要求事項】 工場等には、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊その他の異常が発生した場合に適切な措置をとるため、緊急時対策所を原子炉制御室以外の場所に設けなければならない。</p> <p>【解説】 —</p> <pre> graph TD A[緊急時対策所] --- B[必要な情報を把握する] A --- C[発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う] A --- D[通信連絡設備] A --- E[情報収集設備] </pre>	<p>【女川】 表構成の相違</p>
<p>【要求事項】 工場等には、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊その他の異常が発生した場合に適切な措置をとるため、緊急時対策所を原子炉制御室以外の場所に設けなければならない。</p> <p>【解説】 —</p> <pre> graph TD A[緊急時対策所] --- B[必要な情報を把握する] A --- C[発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う] A --- D[通信連絡設備] A --- E[情報収集設備] </pre>	<p>【要求事項】 工場等には、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊その他の異常が発生した場合に適切な措置をとるため、緊急時対策所を原子炉制御室以外の場所に設けなければならない。</p> <p>【解説】 —</p> <pre> graph TD A[緊急時対策所] --- B[必要な情報を把握する] A --- C[発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う] A --- D[通信連絡設備] A --- E[情報収集設備] </pre>	<p>【要求事項】 工場等には、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊その他の異常が発生した場合に適切な措置をとるため、緊急時対策所を原子炉制御室以外の場所に設けなければならない。</p> <p>【解説】 —</p> <pre> graph TD A[緊急時対策所] --- B[必要な情報を把握する] A --- C[発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う] A --- D[通信連絡設備] A --- E[情報収集設備] </pre>	<p>【女川】 表構成の相違</p>

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）

第34条 緊急時対策所（別添2）

大飯発電所3／4号炉

技術的能力に係る運用対策等（設計基準）

設置許可基準対象条文	対象項目	区分	運用対策等
第34条 緊急時対策所	運用・手順	—	—
	体制	—	—
緊急時対策所	保守・点検	緊急時対策所に要求される機能を維持するため、保守計画に基づき適切に保守管理を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。	—
	教育・訓練	保守管理に関する教育を定期的に実施する。	—

女川原子力発電所2号炉

表1 技術的能力に係る運用対策等（設計基準）

設置許可基準対象条文	対象項目	区分	運用対策等
第34条 緊急時対策所	運用・手順	—	—
	体制	—	—
緊急時対策所	保守・点検	緊急時対策所に要求される機能を維持するため、保守計画に基づき適切に保守管理、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。	—
	教育・訓練	保守・点検に関する教育を定期的に行う。	—

泊発電所3号炉

設置許可基準対象条文	対象項目	区分	運用対策等
第34条 緊急時対策所	運用・手順	—	—
	体制	—	—
緊急時対策所	保守・点検	緊急時対策所に要求される機能を維持するため、保守計画に基づき適切に保守管理、点検を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。	—
	教育・訓練	保守・点検に関する教育を定期的に実施する。	—

相違理由

【大飯】【女川】
 表題の相違
 泊の他条文との整合（記載統一）

泊発電所 3号炉審査資料	
資料番号	DB35-9 r. 8.0
提出年月日	令和5年5月31日

泊発電所 3号炉

設置許可基準規則等への適合状況について (設計基準対象施設等) 比較表

第35条 通信連絡設備

令和5年5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。

比較結果等をとりまとめた資料

1. 最新審査実績を踏まえた泊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・体制などを変更し、まとめ資料を修正した事項

- 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
- b. 女川2号炉まとめ資料と比較した結果、変更したもの：あり（4件）

・中央制御室に保管する衛星電話設備（固定型）の電源構成を以下のとおり変更。

変更前：充電式電池

変更後：非常用電源設備に加えて、全交流動力電源が喪失した場合においても、代替電源設備である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の給電が可能な設計。

- ・電力保安通信用電話設備のうち保安電話（FAX）を中央制御室及び緊急時対策所指揮所に設置することに変更しました。
- ・無線連絡設備のうち無線連絡設備（固定型）を中央制御室及び緊急時対策所指揮所に設置することに変更しました。
- ・無線連絡設備のうち無線連絡設備（携帯型）の保管場所を屋外（車両内）及び緊急時対策所待機所内から、中央制御室及び緊急時対策所待機所内に変更しました。
- c. 他社審査会合の指摘事項を確認した結果、変更したもの：なし

1-2) 設計方針・運用・体制を変更するものではないが、まとめ資料の記載を充実を行った事項

- 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
- b. 女川2号炉まとめ資料と比較した結果、変更したもの：あり

・全体を女川2号炉まとめ資料と同じ構成に合わせた。

・2.19 通信連絡設備【62条】添付資料を追加。

- c. 他社審査会合の指摘事項を確認した結果、変更したもの：なし

2. 女川2号まとめ資料との比較結果の概要

2-1) 設備名称・用語等の相違（以下については、相違理由欄に相違理由を記載しない。）

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	備考
1	運転指令設備（警報装置を含む） ・送受話器・スピーカー	送受話設備（ページング）（警報装置を含む。） ・ハンドセット・スピーカ	運転指令設備（警報装置を含む。） ・ハンドセット・スピーカ	設備名称の相違
2	電力保安通信用電話設備 ・保安電話（固定） ・保安電話（携帯） ・（記載なし） ・（記載なし） ・衛星保安電話	電力保安通信用電話設備 ・固定電話機 ・PHS端末 ・FAX ・（記載なし） ・衛星保安電話（固定型）	電力保安通信用電話設備 ・保安電話（固定） ・保安電話（携帯） ・保安電話（FAX） ・専用電話 ・衛星保安電話	設備名称の相違 赤字部は、設備の相違①及び②参照
3	（記載なし）	（記載なし）	テレビ会議システム（指揮所・待機所間）	設備の相違参照 赤字部は、設備の相違③参照
4	インターフォン	（記載なし）	インターフォン	設備の相違参照 赤字部は、設備の相違③参照
5	無線通話装置 ・固定 ・車載	移動無線設備 ・移動無線設備（固定型） ・移動無線設備（車載型）	移動無線設備 ・移動無線設備（固定型） ・移動無線設備（車載型）	設備名称の相違
6	トランシーバー	無線連絡設備 ・無線連絡設備（固定型） ・無線連絡設備（携帯型）	無線連絡設備 ・無線連絡設備（固定型） ・無線連絡設備（携帯型）	設備名称の相違 赤字部は、設備の相違④参照
7	携帯電話	（記載なし）	携帯電話	設備の相違参照 赤字部は、設備の相違⑤参照
8	統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備 ・TV会議システム ・IP電話 ・IP-FAX	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 ・テレビ会議システム ・IP電話 ・IP-FAX	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 ・テレビ会議システム ・IP電話 ・IP-FAX	設備名称の相違
9	（記載なし）	専用電話設備 ・専用電話設備（地方公共団体向けホットライン） ・（記載なし）	専用電話設備 ・専用電話設備（固定型） ・専用電話設備（FAX）	設備名称の相違 赤字部は、設備の相違⑩参照
10	加入電話設備 ・固定電話 ・FAX	局線加入電話設備 ・加入電話機 ・加入FAX	加入電話設備 ・加入電話機 ・加入FAX	設備名称の相違
11	・（記載なし） ・衛星電話（固定） ・衛星電話（携帯）	衛星電話設備 ・（記載なし） ・衛星電話設備（固定型） ・衛星電話設備（携帯型）	衛星電話設備 ・衛星電話設備（FAX） ・衛星電話設備（固定型） ・衛星電話設備（携帯型）	設備名称の相違 赤字部は、設備の相違⑥参照
12	データ伝送設備（発電所内） ・安全パラメータ表示システム（SPDS） ・（記載なし） ・SPDS表示装置	安全パラメータ表示システム（SPDS） ・データ収集装置 ・SPDS伝送装置 ・SPDS表示装置	データ伝送設備（発電所内） ・データ収集計算機 ・（記載なし） ・データ表示端末	設備名称の相違 赤字部は、設備の相違⑪参照
13	データ伝送設備（発電所外） ・安全パラメータ伝送システム ・安全パラメータ表示システム（SPDS）	データ伝送設備 ・SPDS伝送装置 ・（記載なし）	データ伝送設備（発電所外） ・ERSS伝送サーバ ・データ収集計算機	設備名称の相違 赤字部は、設備の相違⑪参照
14	通信設備（発電所内）	通信連絡設備（発電所内）	通信連絡設備（発電所内）	総称の相違
15	通信設備（発電所外）	通信連絡設備（発電所外）	通信連絡設備（発電所内）	総称の相違
16	非常用所内電源 ・ディーゼル発電機	非常用交流電源設備（非常用所内電源設備） ・非常用ディーゼル発電機	非常用電源設備 ・ディーゼル発電機	設備名称の相違
17	空冷式非常用発電装置	常設代替交流電源設備 ・ガスタービン発電機	常設代替交流電源設備 ・代替非常用発電機	設備名称の相違

上記表は、35条、62条、1.19共通で使用している。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

2-1) 設備名称・用語等の相違（以下については、相違理由欄に相違理由を記載しない。）

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	備考
18	電源車	可搬型代替交流電源設備 ・電源車	可搬型代替交流電源設備 ・可搬型代替電源車	設備名称の相違
19	電源車（緊急時対策所用）	緊急時対策所用代替交流電源設備 ・電源車（緊急時対策所用）	緊急時対策所用代替交流電源設備 ・緊急時対策所用発電機	設備名称の相違
20	充電池	充電式電池	充電式電池	設備名称の相違
21	基準地震動	基準地震動 Ss	基準地震動	呼称の相違（他条文との整合）
22	事故一斉放送装置	(記載なし)	(記載なし)	赤字部は、設備の相違①参照
23	緊急時対策所	緊急時対策所 緊急時対策建屋	緊急時対策所 緊急時対策所指揮所 緊急時対策所待機所	建屋名称の相違

上記表は、35条、62条、1.19共通で使用している。

2-2) 設備又は設計方針の相違（以下については相違理由欄に相違N o. を記載する）

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
① 電力保安通信用電話設備のうちFAXの有無	記載なし	電力保安通信用電話設備のうち FAX 設置場所：中央制御室及び 緊急時対策所	電力保安通信用電話設備のうち 保安電話(FAX) 設置場所：中央制御室及び 緊急時対策所指揮所	・大飯3／4号炉では電力保安通信用電話設備のうちFAXを中央制御室及び緊急時対策所に設置していない。
② 電力保安通信用電話設備のうち専用電話の有無	記載なし	記載なし	電力保安通信用電話設備のうち 専用電話 設置場所：中央制御室	・泊3号炉では、地元消防と中央制御室との連絡用にホットラインとなる専用電話を設置している（島根2号炉と同様）。
③ テレビ会議システム（指揮所・待機所間）及びインターフォンの有無	インターフォン 設置場所： 緊急時対策所	記載なし	テレビ会議システム（指揮所・待機所間）及びインターフォン 設置場所： 緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所	・泊3号炉では、インターフォン及びテレビ会議システム（指揮所・待機所間）を、指揮所、待機所間を往来することなく、十分なコミュニケーションを可能にする目的で設置している。（インターフォンは、高浜3／4号炉及び大飯3／4号炉と同様）
④ 無線連絡設備のうち無線連絡設備（固定型）の有無	記載なし	無線連絡設備のうち無線連絡設備（固定型） 設置場所： 中央制御室 及び 緊急時対策所	無線連絡設備のうち無線連絡設備（固定型） 設置場所： 中央制御室 及び 緊急時対策所指揮所	・大飯3／4号炉では無線連絡設備のうち無線連絡設備（固定型）を設置していない。
⑤ 携帯電話の有無	携帯電話	記載なし	携帯電話	・緊急時対策所内における初動対応上、多様性を確保するのに必要と判断して緊急時対策所内にて利用可能としている。
⑥ 衛星電話設備のうち衛星電話設備（FAX）の有無	記載なし	記載なし	衛星電話設備のうち 衛星電話設備(FAX) 設置場所： 緊急時対策所指揮所	・緊急時対策所内における初動対応上、多様性を確保するのに必要と判断して緊急時対策所内にて利用可能としている（柏崎6／7号炉と同様）。
⑦ 衛星電話設備（携帯型）の保管場所の相違	衛星電話（携帯） 保管場所： 緊急時対策所	衛星電話設備のうち衛星電話設備（携帯型） 保管場所： 緊急時対策所	衛星電話設備のうち衛星電話設備（携帯型） 保管場所： 中央制御室 及び 緊急時対策所指揮所	・泊3号炉では、災害対策要員が初動で中央制御室に集合することから、動線を考慮し衛星電話設備（携帯型）を中央制御室にも保管している。なお、その利用目的は、給水準備作業などにおける現場の発電所対策要員と発電所災害対策本部または中央制御室間の連絡である。
⑧ 無線連絡設備（携帯型）の保管場所の相違	トランシーバー 保管場所： 緊急時対策所	無線連絡設備のうち無線連絡設備（携帯型） 保管場所：中央制御室及び 緊急時対策所	無線連絡設備のうち無線連絡設備（携帯型） 保管場所： 中央制御室 及び 緊急時対策所待機所	・大飯3／4号炉ではトランシーバーを中央制御室に保管していない。
⑨ 携行型通話装置の保管場所の相違	携行型通話装置 保管場所： 原子炉補助建屋 及び 緊急時対策所	携行型通話装置 保管場所：中央制御室	携行型通話装置 保管場所：中央制御室及び 原子炉補助建屋	・泊3号炉では、中央制御室の保管スペースの関係から、中央制御室内及び原子炉補助建屋（中央制御室付近）に携行型通話装置を保管している（島根2号炉と同様）。

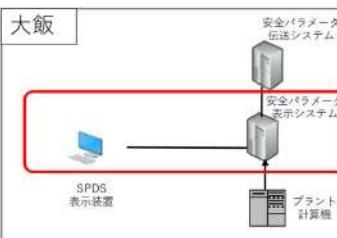
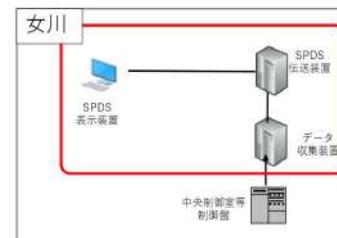
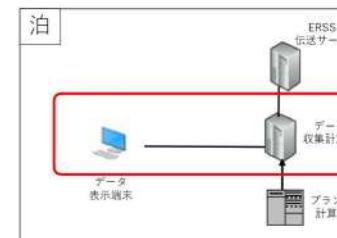
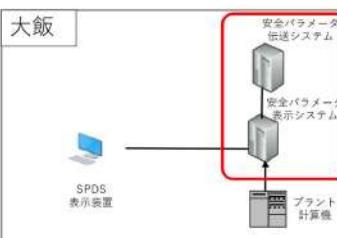
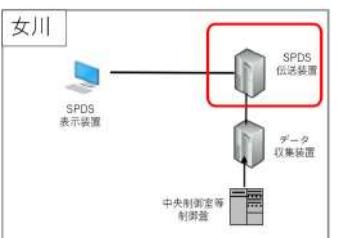
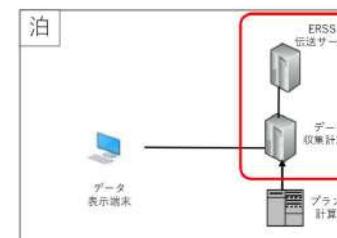
上記表は、35条、62条、1.19共通で使用している。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

2-2) 設備又は設計方針の相違（以下については相違理由欄に相違No.を記載する）

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
⑩ データ伝送設備（発電所内）の構成の相違	<p>■発電所内のデータ伝送設備 (データ伝送設備（発電所内）)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・安全パラメータ表示システム 設置場所：3号及び4号炉原子炉補助建屋内 ・SPDS 表示装置 設置場所：緊急時対策所内 	<p>■発電所内のデータ伝送設備 (安全パラメータ表示システム (SPDS))</p> <ul style="list-style-type: none"> ・データ収集装置 設置場所：制御建屋内 ・SPDS 伝送装置 設置場所：緊急時対策所内 ・SPDS 表示装置 設置場所：緊急時対策所内 	<p>■発電所内のデータ伝送設備 (データ伝送設備（発電所内）)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・データ収集計算機 設置場所：3号炉原子炉補助建屋内 <p>・データ表示端末 設置場所：緊急時対策所指揮所内</p> 	<ul style="list-style-type: none"> ・泊3号炉では、表示端末が収集部に当たる「データ収集計算機」と接続されているが、女川2号炉では、表示端末がサーバ部に当たる「SPDS 伝送装置」と接続されている。そのため、女川2号炉ではSPDS 伝送装置を「発電所内のデータ伝送設備」「発電所外のデータ伝送設備」で共有している。 ・泊3号炉では、データ収集計算機を「発電所内のデータ伝送設備」「発電所外のデータ伝送設備」で共有している。 ・女川2号炉と泊3号炉で、機器構成、設置位置、電源構成、設備の役割に相違があるが、緊急時対策所におけるデータ表示の機能に相違はない。 ・なお、大飯3/4号炉と泊3号炉で、機器構成、設置位置、設備の役割は同じ。
⑪ データ伝送設備（発電所外）の構成の相違	<p>■発電所外のデータ伝送設備 (データ伝送設備（発電所外）)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・安全パラメータ伝送システム 設置場所：3号及び4号炉原子炉補助建屋内 ・安全パラメータ表示システム 設置場所：3号及び4号炉原子炉補助建屋内 	<p>■発電所外のデータ伝送設備 (データ伝送設備)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・SPDS 伝送装置 設置場所：緊急時対策所内 	<p>■発電所外のデータ伝送設備 (データ伝送設備（発電所外）)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ERSS 伝送サーバ 設置場所：3号炉原子炉補助建屋内 <p>・データ収集計算機 設置場所：3号炉原子炉補助建屋内</p> 	<ul style="list-style-type: none"> ・泊3号炉では、発電所外の緊急時対策支援システム(ERSS)へ必要なデータを伝送できる設備として、ERSS 伝送サーバに加え、データの収集部にあたるデータ収集計算機を含め、「データ伝送設備（発電所外）」と呼称している。 ・女川2号炉では、発電所外の緊急時対策支援システム(ERSS)へ必要なデータを伝送できる設備として、SPDS 伝送装置のみで「データ伝送設備」と呼称している。 ・女川2号炉と泊3号炉で、機器構成、設置位置、電源構成、設備の役割に相違があるが、ERSSへの伝送機能に相違はない。 ・なお、大飯3/4号炉と泊3号炉で、機器構成、設置位置、設備の役割は同じ。
⑫ 中央制御室待避所の有無	記載なし	中央制御室待避所	記載なし	<ul style="list-style-type: none"> ・女川ではフィルタペント操作によるブルーム発生に備え設置している。泊では当該操作ではなく、中央制御室待避所及び、その内部で活動を行うための設備はない。

上記表は、35条、62条、1.19共通で使用している。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

2-2) 設備又は設計方針の相違（以下については相違理由欄に相違N o. を記載する）

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
⑬ 通信連絡設備の電源構成の相違	ディーゼル発電機又は電源車(緊急時対策所用) (DB)	非常用交流電源設備	非常用電源設備	・大飯3／4号炉では、設計基準事故時において緊急時対策所に設置する通信連絡設備への電源は多様性を確保している。（泊3号炉は女川同様非常用電源設備のみ）
⑭ インターフォンの電源の相違	インターフォンの電源 乾電池	記載なし	インターフォンの電源 緊急時対策所用代替交流電源設備	・インターフォン機種の相違による。
⑮ 緊急時衛星通報システムの有無	緊急時衛星通報システム	記載なし	記載なし	・大飯3／4号炉は、重大事故等が発生した場合における地方公共団体等への原子力災害特別措置法に基づく通報等を実施できるよう、緊急時対策所に設置しているPCから地方公共団体等へ通報できる緊急時衛星通報システムを設置している。 ・女川2号炉および泊3号炉は、緊急時対策所に設置している衛星電話設備（固定型）により通報できる（伊方3号炉および川内1／2号炉と同様）。また、泊3号炉は衛星電話設備（FAX）を設置しており、これによる通報も可能。
⑯ 衛星電話（可搬）の有無	衛星電話（可搬）	記載なし	記載なし	・大飯3／4号炉は、重大事故等が発生した場合における地方公共団体等への原子力災害特別措置法に基づく通報等を実施できるよう、衛星アンテナが可搬できる衛星電話設備を設置又は保管している。 ・女川2号炉および泊3号炉は、緊急時対策所に設置している衛星電話設備（固定型）により通報できる（伊方3号炉および川内1／2号炉と同様）。また、泊3号炉は衛星電話設備（FAX）を設置しており、これによる通報も可能。
⑰ 事故一斉放送装置の有無	事故一斉放送装置の有無	記載なし	記載なし	・大飯3／4号炉は、設計基準事故時にスピーカーにて一斉放送をする警報装置を準備している。 ・泊発電所3号炉は、警報機能の機能を有する運転指令設備（警報装置を含む。）のスピーカーにて一斉放送する機能を有している。（伊方3号炉、女川2号炉、柏崎6／7号炉、東海第二、島根2号炉と同様）
⑱ 専用電話装置のうちFAXの有無	記載なし	専用電話設備 記載なし	専用電話設備 専用電話設備（FAX）	・泊発電所3号炉は、地方公共団体へのFAX送付の多様性を確保する目的で専用電話設備のうち専用電話装置（FAX）を設置している。（伊方3号炉と同様）

上記表は、35条、62条、1.19共通で使用している。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

2-2) 設備又は設計方針の相違（以下については相違理由欄に相違N o. を記載する）

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
⑩ 緊急時対策所の構成の相違	<p>緊急時対策所は、1号炉及び2号炉原子炉補助建屋内に指揮所及び待機場所を設ける。</p> <p>【柏崎刈羽6／7号炉の記載】</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所は、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部)及び5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(待機場所)から構成される設計とする。 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所は5号炉原子炉建屋に設置する設計とする。</p>	<p>緊急時対策所は、緊急対策室及びSPDS室から構成される設計とする。</p> <p>緊急時対策所は、緊急時対策建屋に設置する設計とする。</p>	<p>緊急時対策所は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所から構成する設計とする。</p> <p>緊急時対策所は、それぞれ独立した建屋を敷地高さ T.P. 39m に設置する設計とする。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 泊発電所3号炉の緊急時対策所は、緊急時対策所指揮所と緊急時対策所待機所の2棟から構成し、緊急時対策所指揮所に指示を行う要員を収容し、緊急対策所待機所には現場作業を行う要員を収容する。 <p>(緊急時対策所を指揮所と待機所に分割し、要員の収容所として待機所を運用している点は、柏崎6／7号炉の緊急時対策所(対策本部)および緊急事対策所(待機場所)と同様)</p>

上記表は、35条、62条、1.19共通で使用している。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

2-3) 記載方針の相違（以下については相違理由欄に相違No.を記載する）

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
①泊発電所3号炉が <u>緊急時対策所</u> と記載する場合	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所 <p>【柏崎刈羽6／7号炉の記載】</p> <div style="border: 1px dashed cyan; padding: 2px;"> <ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所 <u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所</u> </div>	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所 	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所 	<p>柏崎刈羽発電所は、複数の緊急時対策所を設置しているため、柏崎刈羽6／7号炉の緊急時対策所として申請する対象を「<u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所</u>」と記載し、対象を明確化している。</p> <p>泊発電所3号炉は、設置する緊急時対策所はひとつのみであるため、「<u>緊急時対策所</u>」と記載し、号炉と建物を区別しないで記載する。（女川発電所2号炉と同様）</p> <p>また、条文要求事項に対する設計方針を示す場合や、手順の題名等を指す場合、「<u>緊急時対策所</u>」と記載する。</p> <p>なお、柏崎刈羽6／7号炉も条文要求事項に対する設計方針を示す場合や、手順の題名等を指す場合、「<u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所</u>」以外に「<u>緊急時対策所</u>」という記載を用いている場合がある。</p>
②泊発電所3号炉が <u>緊急時対策所指揮所</u> 又は <u>緊急事対策所待機所</u> と記載する場合	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所 緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機場所 緊急時対策所指揮所 緊急時対策所待機場所 <p>【柏崎刈羽6／7号炉の記載】</p> <div style="border: 1px dashed cyan; padding: 2px;"> <p><u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所</u>, <u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</u>又は<u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（待機場所）</u></p> </div>	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所 	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所 緊急時対策所指揮所 緊急時対策所待機所 	<p>泊発電所3号炉は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所の2棟から構成する設計であり、具体的に設置、保管、通信又は操作がいずれの棟が該当するのか示す場合、「<u>緊急時対策所指揮所</u>」、「<u>緊急時対策所待機所</u>」又は「<u>緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所</u>」と、その棟を区別して記載する。</p> <p>なお、柏崎刈羽6／7号炉も対策本部又は待機場所について具体的に示す必要がある場合、「<u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</u>」又は「<u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（待機場所）</u>」という記載を用いている。</p>

上記表は、35条、62条、1.19共通で使用している。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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35条：通信連絡設備 <目次>	第35条：通信連絡設備 <目次>	第35条：通信連絡設備 <目次>	
1. 基本方針 1.1 要求事項の整理 1.2 追加要求事項に対する適合性 (1) 位置、構造及び設備 (2) 安全設計方針 (3) 適合性説明 1.3 気象等 1.4 設備等（手順等含む）	1. 基本方針 1.1 要求事項の整理 1.2 追加要求事項に対する適合方針 1.3 気象等 1.4 設備等（手順等含む）	1. 基本方針 1.1 要求事項の整理 1.2 追加要求事項に対する適合性 (1) 位置、構造及び設備 (2) 安全設計方針 (3) 適合性説明 1.3 気象等 1.4 設備等（手順等含む）	【女川】記載方針の相違 ・記載の充実
2. 通信連絡設備 2.1 通信連絡設備の概要 2.1.1 通信連絡設備（発電所内用）の概要 2.1.2 通信連絡設備（発電所外用）の概要	2. 通信連絡設備 2.1 通信連絡設備の概要 2.2 警報装置及び通信連絡設備（発電所内） 2.3 通信連絡設備（発電所外） 2.4 安全パラメータ表示システム(SPDS) 及びデータ伝送設備	2. 通信連絡設備 2.1 通信連絡設備の概要 2.2 警報装置及び通信連絡設備（発電所内） 2.3 通信連絡設備（発電所外） 2.4 データ伝送設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所外）	【大飯】記載表現の相違 (女川審査実績の反映) ・大飯では、当章にて警報装置の概要も説明している。
2.2 多様性を確保した専用通信回線	2.5 多様性を確保した通信回線	2.5 多様性を確保した通信回線	【大飯】記載表現の相違 (女川審査実績の反映) ・泊は、大飯同様、外部との通信回線について記載している。(女川同様)
2.3 通信連絡設備の電源及び代替電源設備	2.6 通信連絡設備の電源設備	2.6 通信連絡設備の電源設備	【大飯】記載表現の相違 (女川審査実績の反映)

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>2.4 緊急時対策所の通信連絡設備及びSPDSデータ表示に係る耐震性</p> <p>【比較のため順番を変更して記載】</p> <p>3. 技術的能力説明資料 (別添資料) 通信連絡設備</p> <p>(参考資料) 参考1. 通信連絡設備の一覧 参考2. 機能毎に必要な通信連絡設備 参考3. 携行型通話装置等の使用方法及び使用場所</p> <p>【比較のため順番を変更して記載】</p> <p>参考7. 加入電話システムの構成</p>	<p>3. 別添 別添 女川原子力発電所2号炉 運用、手順説明資料 通信連絡設備</p> <p>4. 参考 参考1 通信連絡設備の一覧 参考2 機能ごとに必要な通信連絡設備 参考3 携行型通話装置等の使用方法及び使用場所</p> <p>参考4 加入電話システムの構成</p>	<p>2.7 緊急時対策所の通信連絡設備及びSPDSパラメータ表示に係る耐震性</p> <p>3. 運用、手順説明資料 別添 泊発電所3号炉 運用、手順説明資料 通信連絡設備</p> <p>4. 参考 参考1 通信連絡設備の一覧 参考2 機能ごとに必要な通信連絡設備 参考3 携行型通話装置等の使用方法及び使用場所</p> <p>参考4 加入電話システムの構成</p>	<p>【女川】記載方針の相違 (大飯審査実績の反映) ・女川は参考資料の参考8に耐震措置について記載している。泊は、大飯審査実績を踏まえ、本項を記載しつつ、女川審査実績を踏まえ参考8にも耐震措置について記載している。 なお、メーカー設計が同様である大飯の耐震性確保の範囲は泊と同様である。</p> <p>【大飯】【女川】記載表現の相違 他条との記載の横並び 【大飯】記載表現の相違 (女川審査実績の反映) ・大飯：技術的能力、女川・泊：運用、手順実質的な相違なし。以降同様の記載箇所については相違理由記載を省略する。</p> <p>【大飯】【女川】記載表現の相違 ・申請プラント名称の相違。以降、同様の記載箇所については、相違理由記載を省略する。</p> <p>【大飯】記載表現の相違 (女川審査実績の反映) ・大飯では参考7に記載</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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
参考4. 緊急時対策所のSPDS表示装置 【拍崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】 参考4 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所におけるSPDS表示装置	参考5 緊急時対策所におけるSPDS表示装置	参考5 緊急時対策所におけるデータ表示端末	【女川】記載表現の相違 ・データ伝送に関する参考資料のため、泊はデータ伝送設備（発電所内）とデータ伝送設備（発電所外）を合わせて説明している。 【拍崎】記載方針の相違 2-3①のとおり
参考5. SPDSバックアップラインで確認できるパラメータリスト 【比較のため順番を変更して記載】 参考8. 緊急時対策所のSPDSデータ表示に係る耐震性 参考9. 緊急時対策所の通信連絡設備の耐震性	参考6 安全パラメータ表示システム(SPDS)のデータ伝送概要と確認できるパラメータ 参考7 過去のプラントパラメータ閲覧について	参考6 データ伝送設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所外）のデータ伝送概要と確認できるパラメータ 参考7 過去のプラントパラメータ閲覧について	【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・記載内容に合わせた資料名の相違 ・記載箇所の相違。大飯では参考5に記載 【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績の反映)
【拍崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】 参考7 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の通信連絡設備に係る耐震措置について 【比較のため順番を変更して記載】 参考6. 緊急時対策所の通信連絡設備電源	参考8 緊急時対策所の通信連絡設備に係る耐震措置について 参考9 緊急時対策所における通信連絡設備の電源について	参考8 緊急時対策所の通信連絡設備に係る耐震措置について 参考9 緊急時対策所における通信連絡設備の電源について	【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・泊の参考8に大飯の参考8及び参考9の内容を記載 【大飯】記載表現の相違 (女川審査実績の反映) 【拍崎】記載方針の相違 2-3①のとおり
【拍崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】 参考8 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所における通信連絡設備の電源について			【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・記載箇所の相違。大飯では参考6に記載 【拍崎】記載方針の相違 2-3①のとおり

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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
【比較のため再掲】 参考 6. 緊急時対策所の通信連絡設備電源	参考 10 緊急時対策所の充電器及び通信用電源装置（蓄電池）の仕様について	参考10 緊急時対策所の通信連絡設備用無停電電源の仕様について	【女川】 設計方針の相違 ・女川は緊急時対策所の電源として無停電電源装置を設置しているが、泊は通信機器個別に無停電電源を設置している。 【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・記載箇所の相違。大飯では参考 6 に記載
【柏崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】 参考 8 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所における通信連絡設備の電源について			【柏崎】 記載方針の相違 2-3①のとおり
【比較のため順番を変更して記載】 参考 12. 多様性を確保した通信連絡設備	参考 11 多様性を確保した通信回線の容量について	参考 11 多様性を確保した通信回線の容量について	【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・泊は、発電所外との通信回線の容量の説明をしている（女川同様） ・大飯では参考 12 に記載
	参考 12 主要な通信連絡設備の配置について	参考 12 主要な通信連絡設備の配置について	【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・大飯では該当参考なし
【比較のため再掲】 参考 2. 機能毎に必要な通信連絡設備	参考 13 協力会社との通信連絡	参考 13 協力会社との通信連絡	【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・大飯では参考 2 に記載
	参考 14 公的機関等の情報を入手するための設備	参考 14 公的機関等の情報を入手するための設備	【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・大飯では該当参考なし
参考 10. 設計基準事故対処設備における点検頻度			【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・技術的能力説明資料にて記載。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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
参考 11. データ伝送設備（発電所内、発電所外）の設備分類		参考 15. データ伝送設備（発電所内、発電所外）の設備分類	【女川】記載方針の相違 ・記載の充実
参考 13. トランシーバーの仕様		参考 16. 無線連絡設備（携帯型）の仕様	【女川】記載方針の相違 ・記載の充実
		参考 17. 可搬型重大事故対処設備としている通信連絡設備の予備機保有台数と考え方	【大飯】【女川】記載方針の相違 ・2016年度ヒアリングコメントの反映（記載の充実）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>＜概要＞</p> <p>1.において、設計基準事故対処設備の設置許可基準規則、技術基準規則の追加要求事項を明確化するとともに、それらの要求に対する大飯発電所3号及び4号炉における適合性を示す。</p> <p>2.において、設計基準事故対処設備について、追加要求事項に適合するために必要となる機能を達成するための設備又は運用等について説明する。</p> <p>3.において、追加要求事項に適合するための技術的能力（手順等）を抽出し、必要となる運用対策等を整理する。</p>	<p>＜概要＞</p> <p>1.において、設計基準事故対処設備の設置許可基準規則、技術基準規則の要求事項を明確化するとともに、それら要求に対する女川原子力発電所における適合性を示す。</p> <p>2.において、設計基準事故対処設備について、追加要求事項に適合するために必要となる機能を達成するための設備又は運用等について説明する。</p> <p>3.において、追加要求事項に適合するための運用、手順等を抽出し、必要となる対策等を整理する。</p>	<p>＜概要＞</p> <p>1.において、設計基準事故対処設備の設置許可基準規則、技術基準規則の追加要求事項を明確化するとともに、それら要求に対する泊発電所3号炉における適合性を示す。</p> <p>2.において、設計基準事故対処設備について、追加要求事項に適合するために必要となる機能を達成するための設備又は運用等について説明する。</p> <p>3.において、追加要求事項に適合するための運用、手順等を抽出し、必要となる運用対策を整理する。</p>	【大飯】【女川】女川及び泊の他条文との整合（記載統一）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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. 基本方針</p> <p>1.1 要求事項の整理</p> <p>通信連絡設備について、設置許可基準規則第35条及び第62条並びに技術基準規則第47条及び第77条において、追加要求事項を明確化する。(表1)</p> <p>表1 設置許可基準規則第35条及び第62条、技術基準規則第47条及び第77条 要求事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設置許可基準規則 第35条 (通信連絡設備)</th><th>技術基準規則 第47条 (警報装置等)</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>工場等には、設計基準事故が発生した場合において工場等内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置(安全施設に属するものに限る。)及び多様性を確保した通信連絡設備(安全施設に属するものに限る。)を設けなければならない。</td><td>4 工場等には、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備を施設しなければならない。</td><td>一部追加要求</td></tr> <tr> <td>2 工場等には、設計基準事故が発生した場合において発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。</td><td>5 工場等には、設計基準事故が発生した場合において当該発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。</td><td>追加要求事項</td></tr> </tbody> </table>	設置許可基準規則 第35条 (通信連絡設備)	技術基準規則 第47条 (警報装置等)	備考	工場等には、設計基準事故が発生した場合において工場等内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置(安全施設に属するものに限る。)及び多様性を確保した通信連絡設備(安全施設に属するものに限る。)を設けなければならない。	4 工場等には、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備を施設しなければならない。	一部追加要求	2 工場等には、設計基準事故が発生した場合において発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。	5 工場等には、設計基準事故が発生した場合において当該発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。	追加要求事項	<p>1. 基本方針</p> <p>1.1 要求事項の整理</p> <p>通信連絡設備について、設置許可基準規則第35条及び技術基準規則第47条において、追加要求事項を明確化する。(第1.1-1表)</p> <p>第1.1-1表 設置許可基準規則第35条及び技術基準規則第47条 要求事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設置許可基準規則 第35条 (通信連絡設備)</th><th>技術基準規則 第47条 (警報装置等)</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>工場等には、設計基準事故が発生した場合において工場等内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置(安全施設に属するものに限る。)及び多様性を確保した通信連絡設備(安全施設に属するものに限る。)を設けなければならない。</td><td>4 工場等には、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊又は故障の際に発電用原子炉施設内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備を施設しなければならない。</td><td>一部追加要求事項</td></tr> <tr> <td>2 工場等には、設計基準事故が発生した場合において発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。</td><td>5 工場等には、設計基準事故が発生した場合において当該発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。</td><td>追加要求事項</td></tr> </tbody> </table>	設置許可基準規則 第35条 (通信連絡設備)	技術基準規則 第47条 (警報装置等)	備考	工場等には、設計基準事故が発生した場合において工場等内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置(安全施設に属するものに限る。)及び多様性を確保した通信連絡設備(安全施設に属するものに限る。)を設けなければならない。	4 工場等には、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊又は故障の際に発電用原子炉施設内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備を施設しなければならない。	一部追加要求事項	2 工場等には、設計基準事故が発生した場合において発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。	5 工場等には、設計基準事故が発生した場合において当該発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。	追加要求事項	<p>1. 基本方針</p> <p>1.1 要求事項の整理</p> <p>通信連絡設備について、設置許可基準規則第35条及び技術基準規則第47条において、追加要求事項を明確化する。(第1.1-1表)</p> <p>第1.1-1表 設置許可基準規則第35条、技術基準規則第47条 要求事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設置許可基準規則 第35条 (通信連絡設備)</th><th>技術基準規則 第47条 (警報装置等)</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>工場等には、設計基準事故が発生した場合において工場等内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置(安全施設に属するものに限る。)及び多様性を確保した通信連絡設備(安全施設に属するものに限る。)を設けなければならない。</td><td>4 工場等には、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊又は故障の際に発電用原子炉施設内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備を施設しなければならない。</td><td>一部追加要求事項</td></tr> <tr> <td>2 工場等には、設計基準事故が発生した場合において発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。</td><td>5 工場等には、設計基準事故が発生した場合において当該発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。</td><td>追加要求事項</td></tr> </tbody> </table>	設置許可基準規則 第35条 (通信連絡設備)	技術基準規則 第47条 (警報装置等)	備考	工場等には、設計基準事故が発生した場合において工場等内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置(安全施設に属するものに限る。)及び多様性を確保した通信連絡設備(安全施設に属するものに限る。)を設けなければならない。	4 工場等には、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊又は故障の際に発電用原子炉施設内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備を施設しなければならない。	一部追加要求事項	2 工場等には、設計基準事故が発生した場合において発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。	5 工場等には、設計基準事故が発生した場合において当該発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。	追加要求事項	<p>【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績を反映) ・重大事故等対応設備の 条文(設置許可基準第62 条及び技術基準規則第 77条)に係る記載につい ては、設置許可基準62 条側に記載。</p>
設置許可基準規則 第35条 (通信連絡設備)	技術基準規則 第47条 (警報装置等)	備考																												
工場等には、設計基準事故が発生した場合において工場等内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置(安全施設に属するものに限る。)及び多様性を確保した通信連絡設備(安全施設に属するものに限る。)を設けなければならない。	4 工場等には、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備を施設しなければならない。	一部追加要求																												
2 工場等には、設計基準事故が発生した場合において発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。	5 工場等には、設計基準事故が発生した場合において当該発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。	追加要求事項																												
設置許可基準規則 第35条 (通信連絡設備)	技術基準規則 第47条 (警報装置等)	備考																												
工場等には、設計基準事故が発生した場合において工場等内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置(安全施設に属するものに限る。)及び多様性を確保した通信連絡設備(安全施設に属するものに限る。)を設けなければならない。	4 工場等には、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊又は故障の際に発電用原子炉施設内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備を施設しなければならない。	一部追加要求事項																												
2 工場等には、設計基準事故が発生した場合において発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。	5 工場等には、設計基準事故が発生した場合において当該発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。	追加要求事項																												
設置許可基準規則 第35条 (通信連絡設備)	技術基準規則 第47条 (警報装置等)	備考																												
工場等には、設計基準事故が発生した場合において工場等内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置(安全施設に属するものに限る。)及び多様性を確保した通信連絡設備(安全施設に属するものに限る。)を設けなければならない。	4 工場等には、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊又は故障の際に発電用原子炉施設内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備を施設しなければならない。	一部追加要求事項																												
2 工場等には、設計基準事故が発生した場合において発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。	5 工場等には、設計基準事故が発生した場合において当該発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。	追加要求事項																												

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第35条 通信連絡設備

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
設置許可基準規則 第62条（通信連絡を行うために必要な設備）	技術基準規則 第77条（通信連絡を行うために必要な設備）	備考			
<p>発電用原子炉施設には、重大事故等が発生した場合において当該発電用原子炉施設の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な設備を設けなければならない。</p> <p>【解釈】</p> <p>1 第62条に規定する「発電用原子炉施設の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれと同等以上の効果を有する措置を行うための設備をいう。</p> <p>a) 通信連絡設備は、代替電源設備（電池等の予備電源設備を含む。）からの給電を可能とすること。</p>	<p>発電用原子炉施設には、重大事故等が発生した場合において当該発電用原子炉施設の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な設備を設けしなければならない。</p> <p>【解釈】</p> <p>1 第77条に規定する「当該発電用原子炉施設の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれと同等以上の効果を有する措置を行うための設備をいう。</p> <p>a) 通信連絡設備は、代替電源設備（電池等の予備電源設備を含む。）からの給電を可能とすること。</p>	追加要求事項			<p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績を反映） ・重大事故等対処設備の条文(設置許可基準第62条及び技術基準規則第77条)に係る記載については、設置許可基準62条側に記載</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>1.2 追加要求事項に対する適合性 (1) 位置、構造及び設備 五、発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備 ロ、発電用原子炉施設の一般構造 (3) その他の主要な構造</p> <p>(ad) 通信連絡設備 通信連絡設備は、警報装置、通信設備（発電所内）、データ伝送設備（発電所内）、通信設備（発電所外）、及びデータ伝送設備（発電所外）から構成される。</p> <p>原子炉施設には、設計基準事故が発生した場合において、中央制御室等から、人が立ち入る可能性のある原子炉補助建屋、タービン建屋等の建屋内外各所の者への操作、作業又は退避の指示等の連絡をブザー鳴動等により行うことができる装置及び音声等により行うことができる設備として、警報装置（安全施設に属するものに限る。）及び多様性を確保した通信設備（発電所内）（安全施設に属するものに限る。）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備（発電所内）を設置する設計とする。</p>	<p>1.2 追加要求事項に対する適合方針 (1) 位置、構造及び設備 ロ、発電用原子炉施設の一般構造 (3) その他の主要な構造 (i) 本発電用原子炉施設は、(1)耐震構造、(2)耐津波構造に加え、以下の基本的方針のもとに安全設計を行う。 a、設計基準対象施設 (ad) 通信連絡設備 通信連絡設備は、警報装置、通信連絡設備（発電所内）、安全パラメータ表示システム（SPDS）、通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備から構成される。</p> <p>発電用原子炉施設には、設計基準事故が発生した場合において、中央制御室等から人が立ち入る可能性のある原子炉建屋、タービン建屋等の建屋内外各所の者への必要な操作、作業又は退避の指示等の連絡をブザー鳴動等により行うことができる装置及び音声等により行うことができる設備として、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備（発電所内）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、安全パラメータ表示システム（SPDS）を設置する設計とする。</p>	<p>1.2 追加要求事項に対する適合性 (1) 位置、構造及び設備 ロ、発電用原子炉施設の一般構造 (3) その他の主要な構造 (i) 本発電用原子炉施設は、(1)耐震構造、(2)耐津波構造に加え、以下の基本的方針のもとに安全設計を行う。 a、設計基準対象施設 (ad) 通信連絡設備 通信連絡設備は、警報装置、通信連絡設備（発電所内）、データ伝送設備（発電所内）、通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）から構成される。</p> <p>発電用原子炉施設には、設計基準事故が発生した場合において、中央制御室等から人が立ち入る可能性のある原子炉建屋、原子炉補助建屋等の建屋内外各所の者への必要な操作、作業又は退避の指示等の連絡をブザー鳴動等により行うことができる装置及び音声等により行うことができる設備として、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備（発電所内）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備（発電所内）を設置する設計とする。</p>	<p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川審査実績の反映） ・大飯：原子炉施設、女川泊：発電用原子炉施設</p> <p>【大飯】【女川】記載表現の相違 ・泊は列挙する代表建屋として原子炉建屋及び原子炉補助建屋を挙げた。</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川審査実績の反映） ・大飯：操作、女川・泊必要な操作。</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・大飯では（安全施設に属するものに限る。）と記載しているが、それ以外の所もあることから記載していない（女川同様）</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>【拍崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】 また、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、安全パラメータ表示システム (SPDS) を設置する設計とする。</p> <p>原子炉施設には、設計基準事故が発生した場合において、発電所外の原子力事業本部、本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の必要箇所へ事故の発生等に係る連絡を音声等により行うことができる設備として、通信設備（発電所外）（安全施設に属するものに限る。）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム (ERSS) 等へ必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備（発電所外）を設置する設計とする。</p> <p>通信設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、有線系、無線系又は衛星系回線による通信方式の多様性を備えた構成の専用通信回線に接続し、幅輶等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p> <p>これらの通信連絡設備については、非常用所内電源又は無停電電源に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p>	<p>発電用原子炉施設には、設計基準事故が発生した場合において、発電所外の本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の必要箇所へ事故の発生等に係る連絡を音声等により行うことができる設備として、通信連絡設備（発電所外）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム (ERSS) へ必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備（発電所外）を設置する設計とする。</p> <p>通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、有線系回線、無線系回線又は衛星系回線による通信方式の多様性を確保した専用通信回線に接続し、幅輶等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p> <p>これらの通信連絡設備については、非常用電源設備又は無停電電源装置（充電器等を含む。）に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p>	<p>発電用原子炉施設には、設計基準事故が発生した場合において、発電所外の本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の必要箇所へ事故の発生等に係る連絡を音声等により行うことができる設備として、通信連絡設備（発電所外）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム (ERSS) へ必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備（発電所外）を設置する設計とする。</p> <p>通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、有線系回線、無線系回線又は衛星系回線による通信方式の多様性を確保した専用通信回線に接続し、幅輶等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p> <p>これらの通信連絡設備については、非常用電源設備又は無停電電源等に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p>	<p>【拍崎】記載方針の相違 2-3①のとおり</p> <p>【大飯】記載表現の相違 (女川審査実績の反映) ・大飯：原子炉施設、女川・泊：発電用原子炉施設</p> <p>【大飯】体制の相違 関西電力には美浜町に原子力事業本部がある。</p> <p>【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・泊では、伝送先が ERSS しかないことから「等」は記載していない。</p> <p>【大飯】記載表現の相違 (女川審査実績の反映) 大飯：有線系、無線系又は衛星系回線、女川・泊：有線系回線、無線系回線又は衛星系回線</p> <p>【大飯】【女川】設計方針の相違 泊では、無停電電源 (UPS の類)、無停電電源装置、充電式電池、乾電池と設備によって様々な電源に接続されている状況から「無停電電源等」と表記。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>重大事故等が発生した場合において、発電所の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な通信連絡設備を設置又は保管する。</p> <p>【説明資料 (2.1～2.3: P4-35-19～28)】</p> <p>五、発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備 ヌ、その他発電用原子炉の附属施設の構造及び設備 (3) その他の主要な事項 (vii) 通信連絡設備 通信連絡設備は、警報装置、通信設備（発電所内）、データ伝送設備（発電所内）、通信設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）から構成される。</p> <p>原子炉施設には、設計基準事故が発生した場合において、中央制御室等から人が立ち入る可能性のある原子炉補助建屋、タービン建屋等の建屋内外各所の者への操作、作業又は退避の指示等の連絡をブザー鳴動等により行うことができる装置及び音声等により行うことができる設備として、警報装置である事故一斉放送装置及び多様性を確保した通信設備（発電所内）である運転指令設備、電力保安通信用電話設備等を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できるデータ伝送設備（発電所内用）として、安全パラメータ表示システム（SPDS）及びSPDS表示装置を設置する設計とする。</p>	<p>【説明資料 (2.1 : P35 条-11, 12) (2.2 : P35 条-13～15) (2.3 : P35 条-16～20) (2.4 : P35 条-21, 22) (2.5 : P35 条-23, 24) (2.6 : P35 条-25～32)】</p> <p>ヌ その他発電用原子炉の附属施設の構造及び設備 (3) その他の主要な事項 (vii) 通信連絡設備 通信連絡設備は、警報装置、通信連絡設備（発電所内）、安全パラメータ表示システム（SPDS）、通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備から構成される。</p> <p>発電用原子炉施設には、設計基準事故が発生した場合において、中央制御室等から人が立ち入る可能性のある原子炉建屋、タービン建屋等の建屋内外各所の者への必要な操作、作業又は退避の指示等の連絡をブザー鳴動等により行うことができる装置及び音声等により行うことができる設備として、送受話器（ページング）（警報装置を含む。）、電力保安通信用電話設備、移動無線設備、携行型通話装置、無線連絡設備及び衛星電話設備の多様性を確保した通信連絡設備（発電所内）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、安全パラメータ表示システム（SPDS）を設置する設計とする。</p>	<p>【説明資料(2.1 : P35 条-12) (2.2 : P35 条-13～15) (2.3 : P35 条-16～18) (2.4 : P35 条-19)】</p> <p>ヌ、その他発電用原子炉の附属施設の構造及び設備 (3) その他の主要な事項 (vii) 通信連絡設備 通信連絡設備は、警報装置、通信連絡設備（発電所内）、データ伝送設備（発電所内）、通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）から構成される。</p> <p>発電用原子炉施設には、設計基準事故が発生した場合において、中央制御室等から人が立ち入る可能性のある原子炉建屋、原子炉補助建屋等の建屋内外各所の者への必要な操作、作業又は退避の指示等の連絡をブザー鳴動等により行うことができる装置及び音声等により行うことができる設備として、運転指令設備（警報装置を含む。）、電力保安通信用電話設備、移動無線設備、携行型通話装置、無線連絡設備及び衛星電話設備の多様性を確保した通信連絡設備（発電所内）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備（発電所内）を設置する設計とする。</p>	<p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> <ul style="list-style-type: none"> ・大飯：原子炉施設、女川・泊：発電用原子炉施設 【大飯】【女川】記載表現の相違 ・泊は列挙する代表建屋として原子炉建屋及び原子炉補助建屋を挙げた。 【大飯】設計方針の相違 ・2-2⑦参照 <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>大飯：通信連絡設備を種類が多いことから、「〇〇等」と記載、女川・泊：「等」とはせずに通信連絡設備（発電所内）該当となる設備を網羅的に記載</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>【拍崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】 また、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、安全パラメータ表示システム(SPDS)を設置する設計とする。</p> <p>なお、警報装置、通信設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所内）については、非常用所内電源又は無停電電源に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>原子炉施設には、設計基準事故が発生した場合において、発電所外の原子力事業本部、本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の必要箇所へ事故の発生等に係る連絡を音声等により行うことができる設備として、加入電話、衛星電話（携帯）等の通信設備（発電所外）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム（ERSS）等へ必要なデータを伝送できるデータ伝送設備（発電所外）として、安全パラメータ表示システム（SPDS）及び安全パラメータ伝送システムを設置する設計とする。</p>	<p>警報装置、通信連絡設備（発電所内）及び安全パラメータ表示システム（SPDS）については、非常用所内電源設備又は無停電電源装置（充電器等を含む。）に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>発電用原子炉施設には、設計基準事故が発生した場合において、発電所外の本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の必要箇所へ事故の発生等に係る連絡を音声等により行うことができる設備として、電力保安通信用電話設備、社内テレビ会議システム、局線加入電話設備、専用電話設備、衛星電話設備及び統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備の通信連絡設備（発電所外）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム（ERSS）へ必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備を設置する設計とする。</p>	<p>警報装置、通信連絡設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所内）については、非常用電源設備又は無停電電源等に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>発電用原子炉施設には、設計基準事故が発生した場合において、発電所外の本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の必要箇所へ事故の発生等に係る連絡を音声等により行うことができる設備として、電力保安通信用電話設備、社内テレビ会議システム、加入電話設備、専用電話設備、衛星電話設備、携帯電話及び統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備の通信連絡設備（発電所外）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム（ERSS）へ必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備（発電所外）を設置する設計とする。</p>	<p>【拍崎】記載方針の相違 2-3①のとおり</p> <p>【大飯】【女川】設計方針の相違 泊では、無停電電源（UPSの類）、無停電電源装置、充電式電池、乾電池と設備によって様々な電源に接続されている状況から「無停電電源等」と表記。</p> <p>【大飯】記載表現の相違 (女川審査実績の反映) ・大飯：原子炉施設、女川泊：発電用原子炉施設 【大飯】体制の相違 ・関西電力には美浜町に原子力事業本部がある。 【女川】設計方針の相違 ・2-2⑤参照 【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績の反映) 大飯：通信連絡設備を種類が多いことから、「○○等」と記載、女川・泊：「等」とはせずに通信連絡設備（発電所外）該当となる設備を網羅的に記載</p> <p>【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・泊では、伝送先がERSSしかないことから「等」は記載していない。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>通信設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、有線系、無線系又は衛星系回線による通信方式の多様性を備えた構成の専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p> <p>なお、通信設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、非常用所内電源又は無停電電源に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>重大事故等が発生した場合において、発電所の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な通信連絡設備を設置又は保管する。</p> <p>重大事故等が発生した場合において、発電所内の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な通信設備（発電所内）及び緊急時対策所へ重大事故等に対処するために必要なデータを伝送できるデータ伝送設備（発電所内）を設ける。</p> <p>通信設備（発電所内）として、重大事故等が発生した場合に必要な衛星電話（固定）、衛星電話（携帯）、トランシーバー、携行型通話装置及びインターフォンを設置又は保管する設計とする。衛星電話（固定）は、中央制御室及び緊急時対策所に設置し、衛星電話（携帯）、トランシーバー及びインターフォンは、緊急時対策所に保管し、携行型通話装置は、原子炉補助建屋及び緊急時対策所に保管する設計とする。</p> <p>データ伝送設備（発電所内）として、安全パラメータ表示システム（S P D S）は、原子炉補助建屋に設置し、S P D S表示装置を緊急時対策所に設置する設計とする。</p> <p>衛星電話（固定）は、屋外に設置したアンテナと接続することにより、屋内で使用できる設計とする。</p> <p>衛星電話（固定）の電源は、ディーゼル発電機又は電源車（緊急時対策所用）（D B）に加えて、全交流動力電源が喪失した場</p>	<p>通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備については、有線系回線、無線系回線又は衛星系回線による通信方式の多様性を確保した専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p> <p>通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備については、非常用所内電源設備又は無停電電源装置（充電器等を含む。）に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p>	<p>通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、有線系回線、無線系回線又は衛星系回線による通信方式の多様性を確保した専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p> <p>通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、非常用電源設備又は無停電電源等に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p>	<p>【大飯】記載表現の相違（女川審査実績の反映） 大飯：有線系、無線系又は衛星系回線、女川・泊：有線系回線、無線系回線又は衛星系回線。</p> <p>【大飯】【女川】設計方針の相違 泊では、無停電電源（UPSの類）、無停電電源装置、充電式電池、乾電池と設備によって様々な電源に接続されている状況から「無停電電源等」と表記。</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・女川審査実績を反映し、重大事故等対策設備の条文（設置許可基準第62条及び技術基準規則第77条）に係る記載については、設置許可基準62条間に記載</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>合においても、代替電源設備である空冷式非常用発電装置又は電源車（緊急時対策所用）から給電できる設計とする。</p> <p>衛星電話（携帯）の電源は、充電池を使用しており、充電池の残量が少なくなった場合は別の端末と交換することにより、継続して通話ができ、使用後の充電池は、中央制御室又は緊急時対策所の電源から充電することができる設計とする。</p> <p>トランシーバーの電源は、充電池又は乾電池を使用しており、充電池を用いるものについては、充電池の残量が少なくなった場合は、別の端末と交換することにより、継続して通話ができ、使用後の充電池は、中央制御室又は緊急時対策所の電源から充電することができる設計とする。また、乾電池を用いるものについては、予備の乾電池と交換することにより、7日間以上継続して通話ができる設計とする。</p> <p>携行型通話装置及びインターフォンの電源は、乾電池を使用しており、予備の乾電池と交換することにより、7日間以上継続して通話ができる設計とする。</p> <p>安全パラメータ表示システム（S P D S）については、ディーゼル発電機に加えて、全交流動力電源が喪失した場合においても、代替電源設備である空冷式非常用発電装置から給電できる設計とする。</p> <p>また、S P D S表示装置については、電源車（緊急時対策所用）（D B）に加えて、全交流動力電源が喪失した場合においても、代替電源設備である電源車（緊急時対策所用）から給電できる設計とする。</p> <p>重大事故等が発生した場合において、発電所外（社内外）の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な通信設備（発電所外）及び発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム（E R S S）等へ必要なデータを伝送できるデータ伝送設備（発電所外）を設ける。</p> <p>通信設備（発電所外）として、重大事故等が発生した場合に必要な衛星電話（固定）、衛星電話（携帯）、衛星電話（可搬）、緊急時衛星通報システム及び統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備を設置又は保管する設計とする。衛星電話（固定）は、中央制御室及び緊急時対策所に設置し、衛星電話（携帯）及び衛星電話（可搬）は、緊急時対策所に保管し、緊急時衛星通報システム及び統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備は、緊急時対策所に設置する設計とする。</p> <p>データ伝送設備（発電所外）として、安全パラメータ表示システム（S P D S）及び安全パラメータ伝送システムは、原子炉補助建屋に設置する設計とする。</p> <p>衛星電話（固定）、衛星電話（可搬）及び緊急時衛星通報システムは、屋外に設置したアンテナと接続することにより、屋内で使用できる設計とする。</p> <p>衛星電話（固定）の電源は、ディーゼル発電機又は電源車（緊急時対策所用）（D B）に加えて、全交流動力電源が喪失した場合においても、代替電源設備である空冷式非常用発電装置又は</p>			<p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・女川審査実績を反映し、重大事故等対処設備の条文（設置許可基準第62条及び技術基準規則第77条）に係る記載については、設置許可基準62条側に記載</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>電源車（緊急時対策所用）から給電できる設計とする。</p> <p>衛星電話（携帯）の電源は、充電池を使用しており、充電池の残量が少なくなった場合は、別の端末と交換することにより、継続して通話ができる、使用後の充電池は、中央制御室又は緊急時対策所の電源から充電することができる設計とする。</p> <p>衛星電話（可搬）及び緊急時衛星通報システムの電源は、電源車（緊急時対策所用）（DB）に加えて、全交流動力電源が喪失した場合においても、代替電源設備である電源車（緊急時対策所用）から給電できる設計とする。</p> <p>統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備については、電源車（緊急時対策所用）（DB）に加えて、全交流動力電源が喪失した場合においても、代替電源設備である電源車（緊急時対策所用）から給電できる設計とする。</p> <p>安全パラメータ表示システム（S P D S）及び安全パラメータ伝送システムについては、ディーゼル発電機に加えて、全交流動力電源が喪失した場合においても、代替電源設備である空冷式非常用発電装置から給電できる設計とする。</p> <p>緊急時対策支援システム（E R S S）等へのデータ伝送の機能に係る設備及び緊急時対策所の通信連絡機能に係る設備としての、安全パラメータ表示システム（S P D S）、安全パラメータ伝送システム、緊急時衛星通報システム及び統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備については、固縛又は転倒防止処置を講じ、基準地震動による地震力に対し、機能喪失しない設計とする。</p> <p>空冷式非常用発電装置については、「ヌ、(2) (v) 代替電源設備」にて記載する。</p> <p>電源車（緊急時対策所用）については、「ヌ、(3) (vi) 緊急時対策所」にて記載する。</p>			<p>【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・女川審査実績を反映し、重大事故等対処設備の条文（設置許可基準第62条及び技術基準規則第77条）に係る記載については、設置許可基準62条側に記載</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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
事故一斉放送装置（3号及び4号炉共用） 一式	通信連絡設備の一覧を以下に示す。	通信連絡設備の一覧を以下に示す。	【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）
運転指令設備（3号及び4号炉共用）（又、(3)(vi)と兼用） 一式	送受話器（ペーディング）（警報装置を含む。） (「又(3)(vi)緊急時対策所」と兼用) 一式	運転指令設備（警報装置を含む。） (「又(3)(vi)緊急時対策所」と兼用) 一式	【大飯】設計方針の相違 ・2-2⑤記載のとおり。
【拍崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】 送受話器（警報装置を含む。）（6号及び7号炉共用） (「緊急時対策所」と兼用) 一式	加入電話（3号及び4号炉共用）（又、(3)(vi)と兼用） 一式	加入電話設備 (「又(3)(vi)緊急時対策所」と兼用) 一式	【大飯】設計方針の相違 ・大飯は3号及び4号炉で共用することから（3号及び4号炉共用）と記載
加入ファクシミリ（3号及び4号炉共用）（又、(3)(vi)と兼用） 一式	局線加入電話設備 (「又(3)(vi)緊急時対策所」と兼用) 一式	加入電話設備 (「又(3)(vi)緊急時対策所」と兼用) 一式	【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・泊では、分類名で記載
携帯電話（3号及び4号炉共用） 一式	電力保安通信用電話設備（3号及び4号炉共用）（又、(3)(vi)と兼用） 一式	携帯電話	【女川】設計方針の相違 ・2-2⑤記載のとおり
電力保安通信用電話設備（3号及び4号炉共用）（又、(3)(vi)と兼用） 一式	電力保安通信用電話設備 (「又(3)(vi)緊急時対策所」と兼用) 一式	電力保安通信用電話設備 (「又(3)(vi)緊急時対策所」と兼用) 一式	【女川】設計方針の相違 ・2-2⑤記載のとおり
【拍崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】 電力保安通信用電話設備（6号及び7号炉共用） (「緊急時対策所」と兼用) 一式	社内TV会議システム（3号及び4号炉共用）（又、(3)(vi)と兼用） 一式	社内テレビ会議システム (「又(3)(vi)緊急時対策所」と兼用) 一式	【女川】設計方針の相違 ・2-2⑤記載のとおり
【拍崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】 テレビ会議システム（6号及び7号炉共用） (「緊急時対策所」と兼用) 一式	専用電話設備 (「又(3)(vi)緊急時対策所」と兼用) 一式	専用電話設備 (「又(3)(vi)緊急時対策所」と兼用) 一式	【女川】設計方針の相違 ・2-2⑤記載のとおり
【拍崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】 専用電話設備（6号及び7号炉共用） (「緊急時対策所」と兼用) 一式			

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>【比較のため順番を変更して記載】</p> <p>無線通話装置（3号及び4号炉共用）（ヌ、(3)(vi)と兼用） 一式</p>	移動無線設備 一式	移動無線設備 （「ヌ(3)(vi)緊急時対策所」と兼用） 一式	<p>【女川】運用の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊では、緊急時対策所とモニタリング車との間で使用することから、「ヌ(3)(vi)緊急時対策所」と兼用
<p>【柏崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】</p> <p>無線連絡設備（常設）（6号及び7号炉共用） （「緊急時対策所」と兼用） 一式</p>	<p>〔常設重大事故等対処設備〕</p> <p>無線連絡設備（固定型） （「ヘ(5)(vi)中央制御室」及び「ヌ(3)(vi)緊急時対策所」と兼用） 一式</p>	<p>〔常設重大事故等対処設備〕</p> <p>無線連絡設備（固定型） （「ヌ(3)(vi)緊急時対策所」と兼用） 一式</p>	<p>【大飯】設計方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・2-2④記載のとおり <p>【女川】設計方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊に中央制御室待避所がないことから、運転員が原子炉制御室にとどまるための設備として（設置許可59条）の無線連絡設備（固定型）を「ヘ(5)(vi)中央制御室」と兼用しない。
インターフォン（3号及び4号炉共用）（ヌ、(3)(vi)と兼用）			<p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <ul style="list-style-type: none"> ・女川審査実績を反映し、重大事故等対処設備の条文（設置許可基準第62条及び技術基準規則第77条）に係る記載については、設置許可基準62条間に記載
<p>【比較のため順番を変更して記載】</p> <p>衛星電話（3号及び4号炉共用）（ヌ、(3)(vi)と兼用） 一式</p>	衛星電話設備（固定型） （「ヘ(5)(vi)中央制御室」及び「ヌ(3)(vi)緊急時対策所」と兼用） 一式	衛星電話設備（固定型） （「ヌ(3)(vi)緊急時対策所」と兼用） 一式	<p>【女川】設計方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊に中央制御室待避所がないことから、運転員が原子炉制御室にとどまるための設備として（設置許可59条）の衛星電話設備（固定型）を「ヘ(5)(vi)中央制御室」と兼用しない（大飯と同様）
<p>【柏崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】</p> <p>衛星電話設備（常設）（6号及び7号炉共用） （「緊急時対策所」と兼用） 一式</p>			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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
【比較のため順番を変更して記載】 緊急時衛星通報システム（3号及び4号炉共用）（ヌ. (3) (vi)と兼用） <small>一式</small>		衛星電話設備（FAX） <small>（「ヌ(3)(vi) 緊急時対策所」と兼用）</small> <small>一式</small>	<small>【大飯】【女川】設計方針の相違 ・2-2④記載のとおり 【大飯】設計方針の相違 ・2-2⑤記載のとおり</small>
安全パラメータ表示システム（SPDS）（3号及び4号炉共用） <small>（ヌ. (3) (vi)と兼用）</small> <small>一式</small>	安全パラメータ表示システム（SPDS） <small>（「へ 計測制御系統施設の構造及び設備」及び「ヌ(3)(vi) 緊急時対策所」と兼用）</small> <small>一式</small>	データ収集計算機 <small>（「へ 計測制御系統施設の構造及び設備」及び「ヌ(3)(vi) 緊急時対策所」と兼用）</small> <small>一式</small>	<small>【女川】記載方針の相違 ・記載の充実（大飯参照） 女川はサーバ部に該当する「SPDS 伝送装置」を「へ 計測制御系統施設の構造及び設備」と兼用させていることから、設備分類名（安全パラメータ表示システム（SPDS））のみの記載としている。</small>
【柏崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】 安全パラメータ表示システム（SPDS）（緊急時対策支援システム伝送装置及びSPDS表示装置は6号及び7号炉共用） <small>（「計測制御系統施設」及び「緊急時対策所」と兼用）</small> <small>一式</small>			
SPDS表示装置（3号及び4号炉共用）（ヌ. (3) (vi)と兼用） <small>一式</small>		データ表示端末 <small>（「へ 計測制御系統施設の構造及び設備」及び「ヌ(3)(vi) 緊急時対策所」と兼用）</small> <small>一式</small>	<small>泊はサーバ部に該当する「ERSS 伝送サーバ」のみ「計測制御系統施設」と兼用しないため、設備分類名での記載ではなく、大飯審査実績を踏まえ個別の設備名を記載している。なお、兼用の考え方については大飯と同様である。</small>
【比較のため順番を変更して記載】 安全パラメータ伝送システム（3号及び4号炉共用）（ヌ. (3) (vi)と兼用） <small>一式</small>		ERSS 伝送サーバ <small>（「ヌ(3)(vi) 緊急時対策所」と兼用）</small> <small>一式</small>	
【比較のため順番を変更して記載】 統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備（3号及び4号炉共用）（ヌ. (3) (vi)と兼用） <small>一式</small>	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備（テレビ会議システム、IP電話及びIP-FAX） <small>（「ヌ(3)(vi) 緊急時対策所」と兼用）</small> <small>一式</small>	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備（テレビ会議システム、IP電話及びIP-FAX） <small>（「ヌ(3)(vi) 緊急時対策所」と兼用）</small> <small>一式</small>	
【柏崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】 統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備（6号及び7号炉共用） <small>（「緊急時対策所」と兼用）</small> <small>一式</small>			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>【比較のため順番を変更して記載】</p> <p>携行型通話装置（3号及び4号炉共用）（ヌ、(3) (vi)と兼用） 一式</p>	<p>データ伝送設備 一式</p> <p>[可搬型重大事故等対処設備] 携行型通話装置 一式</p>	<p>[可搬型重大事故等対処設備] 携行型通話装置 一式</p>	<p>【女川】記載方針の相違 ・女川は設備分類名（データ伝送設備）のみ記載しているのに対し、泊は大飯審査実績を踏まえ、上記で設備内訳を記載している。</p>
<p>トランシーバー（3号及び4号炉共用） 一式</p> <p>【拍崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】</p> <p>無線連絡設備（可搬型）（6号及び7号炉共用） （「緊急時対策所」と兼用） 一式</p>	<p>無線連絡設備（携帯型） （「ヌ(3)(vi) 緊急時対策所」と兼用） 一式</p>	<p>無線連絡設備（携帯型） （「ヌ(3)(vi) 緊急時対策所」と兼用） 一式</p>	<p>【大飯】設計方針の相違 ・大飯では、携行型通話装置を緊急時対策所の機能として使用することから、「ヌ、(3) (vi)」（緊急時対策所）と兼用としている。女川・泊は、緊急時対策所で使用しないことから兼用としていない。</p>
<p>【比較のため順番を変更して記載】</p> <p>衛星電話（3号及び4号炉共用）（ヌ、(3) (vi)と兼用） 一式</p> <p>【拍崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】</p> <p>衛星電話設備（可搬型）（6号及び7号炉共用） （「緊急時対策所」と兼用） 一式</p>	<p>衛星電話設備（携帯型） （「ヌ(3)(vi) 緊急時対策所」と兼用） 一式</p>	<p>衛星電話設備（携帯型） （「ヌ(3)(vi) 緊急時対策所」と兼用） 一式</p>	<p>【大飯】記載表現の相違 (女川審査実績の反映) 大飯：衛星電話（固定）、衛星電話（携帯）、衛星電話（可搬）で構成する衛星電話として表現。 泊：衛星電話設備（固定型）、衛星電話設備（FAX）及び衛星電話設備（携帯型）で構成する衛星電話設備として表現 女川にあわせて、泊では個別の機器を記載していることから相違になっている。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>携行型通話装置、トランシーバー、衛星電話、統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備、インターフォン、緊急時衛星通報システム、安全パラメータ表示システム（SPDS）、安全パラメータ伝送システム及びSPDS表示装置は、設計基準事故時及び重大事故等時共に使用する。</p> <p>【説明資料（2.1～2.3: P4-35-19～28）】</p>	<p>携行型通話装置、無線連絡設備、衛星電話設備、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備、安全パラメータ表示システム（SPDS）及びデータ伝送設備は、設計基準事故時及び重大事故等時ともに使用する。</p> <p>【説明資料（2.1:P35条-11,12）（2.2:P35条-13～15）（2.3:P35条-16～20）（2.4:P35条-21,22）（2.5:P35条-23,24）（2.6:P35条-25～32）】</p>	<p>携行型通話装置、無線連絡設備、衛星電話設備、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備、データ収集計算機、データ表示端末及びERSS伝送サーバは、設計基準事故時及び重大事故等時ともに使用する。</p> <p>【説明資料（2.1:P35条-12）（2.2:P35条-13～15）（2.3:P35条-16～18）（2.4:P35条-19）】</p>	<p>【大飯】記載方針の相違 ・泊では、DB事象時に使用しないことから、62条に記載</p> <p>【大飯】設計方針の相違 ・2-2◎記載のとおり</p> <p>【大飯】記載表現の相違 大飯：共に、女川・泊：ともに</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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) 安全設計方針</p> <p>1.1.1 安全設計の基本方針</p> <p>1.1.1.10 避難通路、照明、通信連絡設備 原子炉施設には、標識を設置した安全避難通路、避難用及び事故対策用照明、通信連絡設備を設ける設計とする。</p> <p>(3) 適合性説明 (通信連絡設備)</p> <p>第三十五条 通信連絡設備</p> <p>工場等には、設計基準事故が発生した場合において工場等内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置（安全施設に属するものに限る。）及び多様性を確保した通信連絡設備（安全施設に属するものに限る。）を設けなければならない。</p> <p>2 工場等には、設計基準事故が発生した場合において発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。</p>	<p>(2) 安全設計方針 該当なし</p> <p>(3) 適合性説明 第三十五条 通信連絡設備</p> <p>1 工場等には、設計基準事故が発生した場合において工場等内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置（安全施設に属するものに限る。）及び多様性を確保した通信連絡設備（安全施設に属するものに限る。）を設けなければならない。</p> <p>2 工場等には、設計基準事故が発生した場合において発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。</p>	<p>(2) 安全設計方針</p> <p>1.1.1 基本的方針</p> <p>1.1.1.11 避難通路、照明、通信連絡設備 発電用原子炉施設には、標識を設置した安全避難通路、避難用及び設計基準事故対策用照明、通信連絡設備を設ける設計とする。</p> <p>(3) 適合性説明 第三十五条 通信連絡設備</p> <p>1 工場等には、設計基準事故が発生した場合において工場等内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置（安全施設に属するものに限る。）及び多様性を確保した通信連絡設備（安全施設に属するものに限る。）を設けなければならない。</p> <p>2 工場等には、設計基準事故が発生した場合において発電用原子炉施設外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線を設けなければならない。</p>	<p>【女川】記載方針の相違 泊他条文との整合</p> <p>【大飯】【女川】記載表現の相違 ・泊は列挙する代表建屋として原子炉建屋及び原子炉補助建屋を挙げた。</p> <p>【柏崎】記載方針の相違 2-3①のとおり</p>
<p>適合のための方針</p> <p>第1項について</p> <p>設計基準事故が発生した場合において、中央制御室等から人が立ち入る可能性のある原子炉補助建屋、タービン建屋等の建屋内外各所の者への操作、作業又は退避の指示等の連絡をブザー鳴動等により行うことができる装置及び音声等により行うことができる設備として、警報装置及び多様性を確保した通信設備（発電所内）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備（発電所内）を設置する設計とする。</p> <p>【柏崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、安全パラメータ表示システム（SPDS）を設置する設計とする。</p>	<p>適合のための設計方針</p> <p>第1項について</p> <p>設計基準事故が発生した場合において、中央制御室等から人が立ち入る可能性のある原子炉建屋、タービン建屋等の建屋内外各所の者への必要な操作、作業又は退避の指示等の連絡をブザー鳴動等により行うことができる装置及び音声等により行うことができる設備として、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備（発電所内）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、安全パラメータ表示システム（SPDS）を設置する設計とする。</p>	<p>適合のための設計方針</p> <p>第1項について</p> <p>設計基準事故が発生した場合において、中央制御室等から人が立ち入る可能性のある原子炉建屋、原子炉補助建屋等の建屋内外各所の者への必要な操作、作業又は退避の指示等の連絡をブザー鳴動等により行うことができる装置及び音声等により行うことができる設備として、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備（発電所内）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備（発電所内）を設置する設計とする。</p>	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>なお、警報装置、通信設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所内）については、非常用所内電源又は無停電電源に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>【説明資料（2.1～2.1.1: P4-35-19～20） （2.2～2.3:P4-35-24～28）】</p> <p>第2項について 設計基準事故が発生した場合において、発電所外の原子力事業本部、本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の必要箇所へ事故の発生等に係る連絡を音声等により行うことができる設備として、通信設備（発電所外）を設置又は保管する設計とする。また、発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム（ERSS）等へ必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備（発電所外）を設置する設計とする。</p> <p>通信設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、有線系、無線系又は衛星系回線による通信方式の多様性を備えた構成の専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p>	<p>なお、警報装置、通信連絡設備（発電所内）及び安全パラメータ表示システム（SPDS）については、非常用所内電源設備又は無停電電源装置（充電器等を含む。）に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>第2項について 設計基準事故が発生した場合において、発電所外の本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の必要箇所へ事故の発生等に係る連絡を音声等により行うことができる設備として、通信連絡設備（発電所外）を設置又は保管する設計とする。 また、発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム（ERSS）へ必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備を設置する設計とする。</p> <p>通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備については、有線系回線、無線系回線又は衛星系回線による通信方式の多様性を確保した専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p>	<p>なお、警報装置、通信連絡設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所内）については、非常用電源設備又は無停電電源等に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>【説明資料（2.1:P35条-12）（2.2:P35条-13～15） （2.4:P35条-19）】</p> <p>第2項について 設計基準事故が発生した場合において、発電所外の本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の必要箇所へ事故の発生等に係る連絡を音声等により行うことができる設備として、通信連絡設備（発電所外）を設置又は保管する設計とする。 また、発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム（ERSS）へ必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備（発電所外）を設置する設計とする。</p> <p>通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、有線系回線、無線系回線又は衛星系回線による通信方式の多様性を確保した専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p>	<p>【大飯】【女川】設計方針の相違 泊では、無停電電源（UPSの類）、無停電電源装置、充電式電池、乾電池と設備によって様々な電源に接続されている状況から「無停電電源等」と表記。</p> <p>【大飯】体制の相違 ・関西電力には美浜町に原子力事業本部がある</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・泊では、伝送先がERSSしかないことから「等」は記載していない。</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川審査実績の反映） 大飯：有線系、無線系又は衛星系回線、女川・泊：有線系回線、無線系回線又は衛星系回線</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>なお、通信設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、非常用所内電源又は無停電電源に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>【説明資料（2.1:P4-35-19）（2.1.2～2.3：P4-35-21～28）】</p>	<p>なお、通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備については、非常用所内電源設備又は無停電電源装置（充電器等を含む。）に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p>	<p>なお、通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、非常用電源設備又は無停電電源等に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>【説明資料（2.1:P35条-12）（2.3:P35条-16～18）（2.4:P35条-19）】</p>	<p>【大飯】【女川】設計方針の相違 泊では、無停電電源（UPSの類）、無停電電源装置、充電式電池、乾電池と設備によって様々な電源に接続されている状況から「無停電電源等」と表記。</p>
1.3 気象等 なし	1.3 気象等 該当なし	1.3 気象等 該当なし	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>1.4 設備等（手順等含む） 10. その他発電用原子炉の附属施設 10.12 通信連絡設備 10.12.1 通常運転時等 10.12.1.1 概要 <p>設計基準事故が発生した場合において、発電所内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備を設置又は保管する。</p> <p>また、発電所外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線に接続する。</p> <p>【説明資料（2.1～2.1.2: P4-35-19～23）】</p> </p>	<p>1.4 設備等（手順等含む） 10. その他発電用原子炉の附属施設 10.12 通信連絡設備 10.12.1 通常運転時等 10.12.1.1 概要 <p>設計基準事故が発生した場合において、発電所内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備を設置又は保管する。</p> <p>また、発電所外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線に接続する。</p> <p>10.12.1.2 設計方針 (1) 設計基準事故が発生した場合において、中央制御室等から、人が立ち入る可能性のある原子炉補助建屋、タービン建屋等の建屋内外各所の者への操作、作業又は退避の指示等の連絡をブザー鳴動等により行うことができる装置及び音声等により行うことができる設備として、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備（発電所内）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備（発電所内）を設置する設計とする。</p> <p>【拍崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】 また、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、安全パラメータ表示システム（SPDS）を設置する設計とする。</p> </p>	<p>1.4 設備等（手順等含む） 10. その他発電用原子炉の附属施設 10.12 通信連絡設備 10.12.1 通常運転時等 10.12.1.1 概要 <p>設計基準事故が発生した場合において、発電所内の人に対し必要な指示ができるよう、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備を設置又は保管する。</p> <p>また、発電所外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡ができるよう、多様性を確保した専用通信回線に接続する。</p> <p>【説明資料（2.1:P35条-12）（2.2:P35条-13～15）（2.3:P35条-16～18）】</p> <p>10.12.1.2 設計方針 (1) 設計基準事故が発生した場合において、中央制御室等から、人が立ち入る可能性のある原子炉建屋、原子炉補助建屋等の建屋内外各所の者への必要な操作、作業又は退避の指示等の連絡をブザー鳴動等により行うことができる装置及び音声等により行うことができる設備として、警報装置及び多様性を確保した通信連絡設備（発電所内）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備（発電所内）を設置する設計とする。</p> </p>	<p>【大飯】【女川】記載表現の相違 ・泊は列挙する代表建屋として原子炉建屋及び原子炉補助建屋を挙げた。</p> <p>【拍崎】記載方針の相違 2-3①のとおり</p> <p>【大飯】【女川】設計方針の相違 泊では、無停電電源（UPSの類）、無停電電源装置、充電式電池、乾電池と設備によって様々な電源</p>
<p>なお、警報装置、通信設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所内）については、非常用所内電源又は無停電電源に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>【説明資料（2.1～2.1.1: P4-35-19～20）（2.3:P4-35-26～28）】</p>	<p>なお、警報装置、通信連絡設備（発電所内）及び安全パラメータ表示システム（SPDS）は、非常用所内電源設備又は無停電電源装置（充電器等を含む。）に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p>	<p>なお、警報装置、通信連絡設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所内）は、非常用電源設備又は無停電電源等に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>【説明資料（2.1:P35条-12）（2.2:P35条-13～15）（2.4:P35条-19）】</p>	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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) 設計基準事故が発生した場合において、発電所外の原子力事業本部、本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の必要箇所へ事故の発生等に係る連絡を音声等により行うことができる設備として、通信設備（発電所外）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム（ERSS）等へ必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備（発電所外）を設置する設計とする。</p> <p>通信設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、有線系、無線系又は衛星系回線による通信方式の多様性を備えた構成の専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p> <p>なお、通信設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、非常用所内電源又は無停電電源に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>【説明資料 (2.1:P4-35-19) (2.1.2~2.3: P4-35-21~28)】</p>	<p>(2) 設計基準事故が発生した場合において、発電所外の本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の必要箇所へ事故の発生等に係る連絡を音声等により行うことができる設備として、通信連絡設備（発電所外）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム（ERSS）へ必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備を設置する設計とする。</p> <p>通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備については、有線系回線、無線系回線又は衛星系回線による通信方式の多様性を確保した専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p> <p>なお、通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備は、非常用所内電源設備又は無停電電源装置（充電器等を含む。）に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p>	<p>(2) 設計基準事故が発生した場合において、発電所外の本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の必要箇所へ事故の発生等に係る連絡を音声等により行うことができる設備として、通信連絡設備（発電所外）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>また、発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム（ERSS）へ必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送設備（発電所外）を設置する設計とする。</p> <p>通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、有線系回線、無線系回線又は衛星系回線による通信方式の多様性を確保した専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p> <p>なお、通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）は、非常用電源設備又は無停電電源等に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>【説明資料(2.1:P35条-12) (2.3:P35条-16~18) (2.4:P35条-19)】</p>	<p>に接続されている状況 から「無停電電源等」と表記。</p> <p>【大飯】体制の相違 ・関西電力には美浜町に原子力事業本部がある。</p> <p>【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・泊では、伝送先がERSSしかないことから「等」は記載していない</p> <p>【大飯】記載表現の相違 (女川審査実績の反映) 大飯：有線系、無線系又は衛星系回線、女川・泊：有線系回線、無線系回線又は衛星系回線</p> <p>【大飯】【女川】設計方針の相違 泊では、無停電電源(UPSの類)、無停電電源装置、充電式電池、乾電池と設</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>【比較のため再掲】</p> <p>10.12.1.4 主要仕様 通信連絡設備の一覧を第10.12.1.1表から第10.12.1.5表に示す。</p> <p>【説明資料(2.2～2.3:P4-35-24～28)】</p> <p>10.12.1.3 主要設備 10.12.1.3.1 通信連絡設備（3号及び4号炉共用） (1) 設計基準事故が発生した場合において、中央制御室等から人が立ち入る可能性のある原子炉補助建屋、タービン建屋等の建屋内外各所の者への操作、作業又は退避の指示等の連絡をブザー鳴動等により行うことができる装置及び音声等により行うことができる設備として、警報装置である事故一斉放送装置及び多様性を確保した通信設備（発電所内）である運転指令設備、電力保安信用電話設備等を設置又は保管する。</p> <p>また、緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できるデータ伝送設備（発電所内）として、安全パラメータ表示システム（SPDS）及びSPDS表示装置を設置する。</p> <p>事故一斉放送装置及び運転指令設備については、発電所内のすべての人に対し通信連絡できる設計とする。</p>	<p>10.12.1.3 主要設備の仕様 通信連絡設備の一覧表を第10.12-1表に示す。</p> <p>10.12.1.4 主要設備 (1) 警報装置及び通信連絡設備（発電所内） 設計基準事故が発生した場合において、中央制御室等から人が立ち入る可能性のある原子炉建屋、タービン建屋等の建屋内外各所の者への必要な操作、作業又は退避の指示等の連絡をブザー鳴動等により行うことができる装置及び音声等により行うことができる設備として、送受話器（ベーリング）（警報装置を含む。）、電力保安信用電話設備、移動無線設備、携行型通話装置、無線連絡設備及び衛星電話設備の多様性を確保した通信連絡設備（発電所内）を設置又は保管する設計とする。</p>	<p>10.12.1.3 主要設備の仕様 通信連絡設備の一覧表を第10.12-1表に示す。</p> <p>【説明資料(2.5:P35条-20～21)(2.6:P35条-22～27)】</p> <p>10.12.1.4 主要設備 (1) 警報装置及び通信連絡設備（発電所内） 設計基準事故が発生した場合において、中央制御室等から人が立ち入る可能性のある原子炉建屋、原子炉補助建屋等の建屋内外各所の者への必要な操作、作業又は退避の指示等の連絡をブザー鳴動等により行うことができる装置及び音声等により行うことができる設備として、運転指令設備（警報装置を含む。）、電力保安信用電話設備、移動無線設備、携行型通話装置、無線連絡設備及び衛星電話設備の多様性を確保した通信連絡設備（発電所内）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>運転指令設備については、発電所内のすべての人に対し通信連絡できる設計とする。</p>	<p>備によって様々な電源に接続されている状況から「無停電電源等」と表記。</p> <p>【大飯】記載表現の相違 【大飯】【女川】記載表現の相違 ・泊は列挙する代表建屋として原子炉建屋及び原子炉補助建屋を挙げた。 【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） 大飯：通信連絡設備を種類が多いことから、「○○等」と記載、女川・泊：「等」とはせずに通信連絡設備（発電所外）該当となる設備を網羅的に記載</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・泊では、女川審査実績を踏まえ、「(2)データ伝送設備（発電所内）」に、緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備を記載している。</p> <p>【女川】記載方針の相違・記載の充実 【大飯】設計方針の相違・2-27記載のとおり。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>なお、警報装置、通信設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所内）については、非常用所内電源又は無停電電源に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>【説明資料（2.1～2.1.1: P4-35-19～20）（2.3:P4-35-26～28）】</p> <p>【比較のため再掲】 また、緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できるデータ伝送設備（発電所内）として、安全パラメータ表示システム（SPDS）及びSPDS表示装置を設置する。</p> <p>【柏崎刈羽6／7号炉設置変更許可申請書より参考掲載】 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送装置、緊急時対策支援システム伝送装置及びSPDS表示装置で構成する安全パラメータ表示システム（SPDS）を設置する設計とする。</p> <p>【比較のため再掲】 なお、警報装置、通信設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所内）については、非常用所内電源又は無停電電源に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p>	<p>また、警報装置及び通信連絡設備（発電所内）については、非常用所内電源設備又は無停電電源装置（充電器等を含む。）に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>(2) 安全パラメータ表示システム（SPDS） 緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、データ収集装置、SPDS 伝送装置及びSPDS 表示装置で構成する安全パラメータ表示システム（SPDS）を設置する設計とする。</p> <p>また、安全パラメータ表示システム（SPDS）については、非常用所内電源設備又は無停電電源装置（充電器等を含む。）に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p>	<p>また、警報装置及び通信連絡設備（発電所内）については、非常用電源設備又は無停電電源等に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>【説明資料（2.1 : P35 条-12）（2.2 : P35 条-13～15）（2.5 : P35 条-20～21）（2.6 : P35 条-22～27）】</p> <p>(2) データ伝送設備（発電所内） 緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、データ収集計算機及びデータ表示端末で構成するデータ伝送設備（発電所内）を設置する設計とする。</p> <p>また、データ伝送設備（発電所内）については、非常用電源設備又は無停電電源等に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>【説明資料（2.1 : P35 条-12）（2.4 : P35 条-19）】</p>	<p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・データ伝送設備の記載箇所の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違 【女川】設計方針の相違 泊では、無停電電源（UPS の類）、無停電電源装置、充電式電池、乾電池と設備によって様々な電源に接続されている状況から「無停電電源等」と表記。</p> <p>【女川】設備の相違 ・2-2節記載のとおり</p> <p>【柏崎】記載方針の相違 2-3①のとおり</p> <p>【大飯】記載箇所の相違 【大飯】【女川】設計方針の相違 泊では、無停電電源（UPS の類）、無停電電源装置、充電式電池、乾電池と設備によって様々な電源に接続されている状況から「無停電電源等」と表記。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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) 設計基準事故が発生した場合において、発電所外の原子力事業本部、本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の必要箇所へ事故の発生等に係る連絡を音声等により行うことができる設備として、加入電話、衛星電話（携帯）等の通信設備（発電所外）を設置又は保管する。</p> <p>【比較のため再掲】 通信設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）について、有線系、無線系又は衛星系回線による通信方式の多様性を備えた構成の専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p> <p>【比較のため再掲】 なお、通信設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、非常用所内電源又は無停電電源に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>また、発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム（ERSS）等へ必要なデータを伝送できるデータ伝送設備（発電所外）として、安全パラメータ表示システム（SPDS）及び安全パラメータ伝送システムを設置する。</p>	<p>(3) 通信連絡設備（発電所外） 設計基準事故が発生した場合において、発電所外の本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の必要箇所へ事故の発生等に係る連絡を音声等により行うことができる設備として、電力保安通信用電話設備、社内テレビ会議システム、局線加入電話設備、専用電話設備、衛星電話設備及び統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備の通信連絡設備（発電所外）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>通信連絡設備（発電所外）は、有線系回線、無線系回線又は衛星系回線による通信方式の多様性を確保した専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p> <p>また、通信連絡設備（発電所外）は、非常用所内電源設備又は無停電電源装置（充電器等を含む。）に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>なお、通信連絡設備（発電所外）は、定期的に点検を行うことにより、専用通信回線の状態を監視し、常時使用できることを確認する。</p> <p>(4) データ伝送設備 発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム（ERSS）へ必要なデータを伝送できる設備として、SPDS 伝送装置で構成するデータ伝送設備を設置する設計とする。</p>	<p>(3) 通信連絡設備（発電所外） 設計基準事故が発生した場合において、発電所外の本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の必要箇所へ事故の発生等に係る連絡を音声等により行うことができる設備として、電力保安通信用電話設備、社内テレビ会議システム、加入電話設備、専用電話設備、衛星電話設備、携帯電話及び統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備の通信連絡設備（発電所外）を設置又は保管する設計とする。</p> <p>通信連絡設備（発電所外）は、有線系回線、無線系回線又は衛星系回線による通信方式の多様性を確保した専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p> <p>また、通信連絡設備（発電所外）は、非常用電源設備又は無停電電源等に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>なお、通信連絡設備（発電所外）は、定期的に点検を行うことにより、専用通信回線の状態を監視し、常時使用できることを確認する。</p> <p>【説明資料(2.1:P35条-12) (2.3:P35条-16~18) (2.5:P35条-20~21) (2.6:P35条-22~27)】</p> <p>(4) データ伝送設備（発電所外） 発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム（ERSS）へ必要なデータを伝送できる設備として、データ収集計算機及びERSS 伝送サーバで構成するデータ伝送設備（発電所外）を設置する設計とする。</p>	<p>【大飯】体制の相違 ・関西電力には美浜町に原子力事業本部がある。 【女川】設備の相違 ・2-2⑤記載のとおり。 【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績の反映) 大飯：通信連絡設備を種類が多いことから、「○○等」と記載 泊：「等」とはせずに通信連絡設備（発電所外）該当となる設備を網羅的に記載</p> <p>【大飯】記載表現の相違 (女川審査実績の反映) 大飯：有線系、無線系又は衛星系回線、女川・泊：有線系回線、無線系回線又は衛星系回線</p> <p>【大飯】記載表現の相違 【女川】設計方針の相違 泊では、無停電電源（UPSの類）、無停電電源装置、充電式電池、乾電池と設備によって様々な電源に接続されている状況から「無停電電源等」と表記。</p> <p>【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・泊では、伝送先がERSSしかないことから「等」は記載していない。 【女川】設備の相違 ・2-2⑩記載のとおり 【大飯】記載表現の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第35条 通信連絡設備

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>通信設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、有線系、無線系又は衛星系回線による通信方式の多様性を備えた構成の専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p> <p>なお、通信設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、非常用所内電源又は無停電電源に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>さらに、通信設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、定期的に点検を行うとともに、専用通信回線及びデータ伝送設備（発電所外）の常時監視を行うことにより、常時使用できることを確認する。</p> <p>【説明資料 (2.1:P4-35-19) (2.1.2～2.3: P4-35-21～28)】</p>	<p>データ伝送設備は、有線系回線、無線系回線又は衛星系回線による通信方式の多様性を確保した専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p> <p>また、データ伝送設備は、非常用所内電源設備又は無停電電源装置（充電器等を含む。）に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>なお、データ伝送設備は、定期的に点検を行うことにより、専用通信回線の状態を監視し、常時使用できることを確認する。</p>	<p>データ伝送設備（発電所外）は、有線系回線、無線系回線又は衛星系回線による通信方式の多様性を確保した専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。</p> <p>また、データ伝送設備（発電所外）は、非常用電源設備又は無停電電源等に接続し、外部電源が期待できない場合でも動作可能な設計とする。</p> <p>なお、データ伝送設備（発電所外）は、定期的に点検を行うことにより、専用通信回線の状態を監視し、常時使用できることを確認する。</p> <p>【説明資料(2.1:P35条-12) (2.4:P35条-19) (2.5:P35条-20～21) (2.6:P35条-22～27)】</p>	<p>【大飯】記載表現の相違 (女川審査実績の反映) 大飯：有線系、無線系又は衛星系回線、女川・泊：有線系回線、無線系回線又は衛星系回線</p> <p>【大飯】記載表現の相違 【大飯】【女川】設計方針の相違 泊では、無停電電源(UPSの類)、無停電電源装置、充電式電池、乾電池と設備によって様々な電源に接続されている状況から「無停電電源等」と表記。</p> <p>【大飯】記載方針の相違 ・記載箇所の相違。大飯：10.12.1.4、女川・泊：10.12.1.3。再掲して比較済み。</p> <p>【大飯】記載表現の相違 (女川審査実績の反映) ・大飯：通話通信の確認、女川・泊：機能・性能の確認。(同意)</p> <p>【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・泊では、通信連絡設備とデータ伝送設備とまとめて記載している。</p>
<p>10.12.1.4 主要仕様</p> <p>通信連絡設備の一覧を第10.12.1.1表から第10.12.1.5表に示す。</p> <p>【説明資料 (2.2～2.3:P4-35-24～28)】</p>	<p>10.12.1.5 試験検査</p> <p>警報装置、通信設備（発電所内）及び通信設備（発電所外）は、通話通信の確認が可能な設計とする。また、外観の確認が可能な設計とする。</p> <p>データ伝送設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所外）は、機能・性能の確認が可能な設計とする。また、外観の確認が可能な設計とする。</p>	<p>10.12.1.5 試験検査</p> <p>警報装置、通信連絡設備（発電所内）、通信連絡設備（発電所外）、安全パラメータ表示システム（SPDS）及びデータ伝送設備は、発電用原子炉の運転中又は停止中に、機能・性能の確認及び外観の確認が可能な設計とする。</p>	<p>10.12.1.5 試験検査</p> <p>警報装置、通信連絡設備（発電所内）、通信連絡設備（発電所外）、データ伝送設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所外）は、発電用原子炉の運転中又は停止中に、機能・性能の確認及び外観の確認が可能な設計とする。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>10.12.1.6 手順等</p> <p>(1) 通信連絡設備の操作については、手順を整備し、的確に実施する。</p> <p>(2) 専用通信回線、データ伝送設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所外）については、常時監視を行うとともに、異常時の対応に関する手順を整備する。 また、異常時の対応手順に関する訓練を定期的に実施する。</p> <p>(3) 通信連絡設備に要求される機能を維持するため、適切に保守管理を実施するとともに、必要に応じ補修を行う。</p> <p>(4) 社内外の関係先へ、的確かつ迅速に通報連絡ができるよう、原子力防災訓練等を定期的に実施する。</p>	<p>10.12.1.6 手順等</p> <p>通信連絡設備については、以下の内容を含む手順を定め、適切な管理を行う。</p> <p>(1) 通信連絡設備の操作については、あらかじめ手順を整備し、的確に実施する。</p> <p>(2) 専用通信回線、安全パラメータ表示システム（SPDS） 及びデータ伝送設備については、通信が正常に行われていることを確認するため、定期的に点検を行うとともに、異常時の対応に関する手順を整備する。</p> <p>(3) 社内外の関係先へ、的確かつ迅速に通報連絡ができるよう、原子力防災訓練等を定期的に実施する。</p>	<p>10.12.1.6 手順等</p> <p>通信連絡設備については、以下の内容を含む手順を定め、適切な管理を行う。</p> <p>(1) 通信連絡設備の操作については、あらかじめ手順を整備し、的確に実施する。</p> <p>(2) 専用通信回線、データ伝送設備（発電所内） 及びデータ伝送設備（発電所外）については、通信が正常に行われていることを確認するため、定期的に点検を行うとともに、異常時の対応に関する手順を整備する。</p> <p>(3) 社内外の関係先へ、的確かつ迅速に通報連絡ができるよう、原子力防災訓練等を定期的に実施する。</p>	<p>【大飯】記載表現の相違 (女川審査実績の反映) ・大飯：常時監視を行うとともに、女川・泊：通信が正常に行われていることを確認するため～</p> <p>【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績の反映) 泊では、(2)にて機能維持に関する記載をしている。</p>

泊発電所3号炉 D B基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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 10.12.1.1 表 警報装置の仕様																				
第 10.12.1.2 表 通信設備（発電所内）の仕様																				
通信種別	主要設備	電源	通信回線	通信種別	主要設備	非常用電源設備又は無停電電源装置等	通信回線	通信種別	主要設備	非常用電源設備又は無停電電源等	通信回線	【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）・表レイアウトの相違								
警報装置	事故一斉放送装置 非常用所内電源 通信用無停電電源装置	—	—	通信機器	主要設備	非常用所内電源設備又は無停電電源装置等	通信回線	通信機器	主要設備	非常用電源設備又は無停電電源等	通信回線	DB/SA 設備（緑枠）								
通信設備（発電所内）	連絡指令設備	1号及び2号炉送受話器 3号及び4号炉送受話器	常用所内電源 通信用無停電電源装置	—	連絡通信設備（発電所内）	携行型通話装置 送信装置（ページング） 移動無線設備	乾電池 非常用ディーゼル発電機 非常用無停電電源装置	—	連絡指令設備（警報装置を含む）	非常用電源設備 連続指令設備（蓄電池）	—	【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）・表レイアウトの相違								
	電力保安通信用電話設備	保安電話（固定）（注1） 保安電話（搬持）（注1）	常用所内電源 通信用無停電電源装置	—	連絡通信設備（発電所外）	電力保安通信用電話設備 IP電話 FAX	非常用ディーゼル発電機 非常用無停電電源装置	有線系回線 専用系回線 非常用ディーゼル発電機	無線連絡設備（固定型）	非常用電源設備（蓄電池）	—	【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）・表レイアウトの相違								
	搬持型通信装置	トランシーバー	充電池 乾電池	—	衛星電話	衛星電話設備（衛星型） データ伝送装置	光電式衛星（本体内蔵） 非常用ディーゼル発電機 IP電話 FAX	衛星系回線（通信事業者回線）	衛星電話設備（固定型）	非常用電源設備（蓄電池）	衛星系回線（通信事業者回線）	衛星系回線（通信事業者回線）								
	衛星電話	固定（注1） 携帯（注1）	非常用所内電源 通信用無停電電源装置 蓄電池	衛星系回線（通信事業者回線）	データ伝送装置	データ伝送装置 SPDN 伝送装置 SPDN 取扱装置	非常用ディーゼル発電機 IP電話 FAX	衛星系回線（通信事業者回線）	衛星電話設備（固定型）	非常用電源設備（蓄電池）	衛星系回線（通信事業者回線）	衛星系回線（通信事業者回線）								
	インターフォン	—	乾電池	—	連絡通信設備（発電所外）	テレビ会議システム IP電話 IP-FAX 周線加入電話装置	非常用ディーゼル発電機 IP電話 IP-FAX 加入電話 電力保安通信用電話設備	有線系回線 衛星系回線（専用の通信事業者回線） 有線系回線 非常用ディーゼル発電機 IP電話 IP-FAX 加入電話 非常用ディーゼル発電機 非常用ディーゼル発電機	衛星子母防災ネットワークを用いた連絡通信設備	衛星子母防災ネットワークを用いた連絡通信設備	衛星子母防災ネットワークを用いた連絡通信設備	衛星子母防災ネットワークを用いた連絡通信設備								
	無線通信装置（注2）	固定：常用所内電源 通信用無停電電源装置 電源車（緊急時対策用）（DB） 車載：移動式放射能測定装置（モニタ車）の専用蓄電池	常用蓄電池	無線系回線	データ伝送装置	SPDN 伝送装置	非常用ディーゼル発電機 IP電話 FAX	衛星子母防災ネットワークを用いた連絡通信設備	衛星子母防災ネットワークを用いた連絡通信設備	衛星子母防災ネットワークを用いた連絡通信設備	衛星子母防災ネットワークを用いた連絡通信設備	衛星子母防災ネットワークを用いた連絡通信設備								
	(注1)：発電所外用（社内及び社外）と共用。			(注1)：灾害時優先回線を含む。																
	(注2)：発電所外用（社内）と共用。			(注2)：常用所内電源（蓄電池）と共用。																
	第 10.12-1 表 通信連絡設備の一覧表												【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）・表レイアウトの相違							
	第 10.12-1 表 通信連絡設備の一覧表												【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）・表レイアウトの相違							
													【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）・表レイアウトの相違							

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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10.12.1.3表 通信設備（発電所外）（社内）の仕様						
通信種別	主要設備	電源	通信回線			
通信設備（発電所外） 社内	加入電話（注2）（注4）	通信事業者から給電	有線系回線 (通信事業者回線)			【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・表レイアウトの相違
	携帯電話（注2）（注4）	充電池	無線系回線 (通信事業者回線)			
	加入ファクシミリ（注2）	電源車（緊急時対策用）（DB）	有線系回線 (通信事業者回線)			
	電力保安用通信装置	保安電話（固定） (注1)	常用所内電源、 通信用無停電電源装置			
		（保安電話（携帯） (注1)	常用所内電源、 通信用無停電電源装置 充電池	有線系回線、無線系回線 (専用の電力保安通信用 回線)		
		衛星保安電話	非常用所内電源、 データ伝送設備電源切替盤用無 停電電源装置	衛星系回線 (通信事業者回線)		
		統合原子力防災ネットワークに接続する通信施設設備（注2）	T V会議システム IP電話 IP-FAX	電源車（緊急時対策用）（DB）、 端末設備用無停電電源装置	有線系回線、衛星系回線 (通信事業者回線)	
	社内TV会議システム			電源車（緊急時対策用）（DB）	有線系回線 (専用の電力保安通信用 回線)	
	衛星電話	固定（注1）	非常用所内電源、 電源車（緊急時対策用）（DB）、 衛星電話用無停電電源装置 蓄電池		衛星系回線 (通信事業者回線)	
		携帯（注1）	充電池			
		可搬	電源車（緊急時対策用）（DB）、 端末設備用無停電電源装置、 衛星電話用無停電電源装置			
	無線電話装置（注3）		固定：常用所内電源、通信用無 停電電源装置 電源車（緊急時対策用）（DB）、 車載：移動式放射能測定装置（モ ニタ車）車用蓄電池		無線系回線	

(注1)：発電所内用及び発電所外用（社外）と共用。

(注2)：発電所外用（社外）と共用。

(注3)：発電所内用と共用。

(注4)：災害時優先回線を含む。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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10.12.1.4表 通信設備（発電所外）（社外）の仕様																																																																			
通信種別	主要設備	電源	通信回線																																																																
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td rowspan="10" style="vertical-align: top; width: 10px;">通信設備 （発電所外） 社外</td> <td>加入電話（注2）（注3）</td> <td>通信事業者から給電</td> <td>有線系回線 (通信事業者回線)</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>携帯電話（注2）（注3）</td> <td>充電池</td> <td>無線系回線 (通信事業者回線)</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>加入ファクシミリ（注2）</td> <td>電源車(緊急時対策用) (DB)</td> <td>有線系回線 (通信事業者回線)</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>電力保安通信用電話機</td> <td>保安電話（脚持） (注1)</td> <td>常用用所内電源 通信用無停電電源装置</td> <td>有線系回線 (通信事業者回線)</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>保安電話（携帯） (注1)</td> <td>常用用所内電源 通信用無停電電源装置 充電池</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備（注2）</td> <td>TV会議システム IP電話 IP-FAX</td> <td>電源車(緊急時対策用) (DB) 端末設備用無停電電源装置</td> <td>有線系回線、衛星系回線 (通信事業者回線)</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>衛星電話</td> <td>固定（注1）</td> <td>非常用所内電源 電源車(緊急時対策用) (DB) 衛星電話用無停電電源装置 蓄電池</td> <td>衛星系回線 (通信事業者回線)</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>携帯（注1）</td> <td>充電池</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>緊急時衛星通報システム</td> <td></td> <td>電源車(緊急時対策用) (DB) 端末設備用無停電電源装置 衛星電話用無停電電源装置</td> <td>衛星系回線 (通信事業者回線)</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>							通信設備 （発電所外） 社外	加入電話（注2）（注3）	通信事業者から給電	有線系回線 (通信事業者回線)				携帯電話（注2）（注3）	充電池	無線系回線 (通信事業者回線)				加入ファクシミリ（注2）	電源車(緊急時対策用) (DB)	有線系回線 (通信事業者回線)				電力保安通信用電話機	保安電話（脚持） (注1)	常用用所内電源 通信用無停電電源装置	有線系回線 (通信事業者回線)					保安電話（携帯） (注1)	常用用所内電源 通信用無停電電源装置 充電池					統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備（注2）	TV会議システム IP電話 IP-FAX	電源車(緊急時対策用) (DB) 端末設備用無停電電源装置	有線系回線、衛星系回線 (通信事業者回線)				衛星電話	固定（注1）	非常用所内電源 電源車(緊急時対策用) (DB) 衛星電話用無停電電源装置 蓄電池	衛星系回線 (通信事業者回線)					携帯（注1）	充電池					緊急時衛星通報システム		電源車(緊急時対策用) (DB) 端末設備用無停電電源装置 衛星電話用無停電電源装置	衛星系回線 (通信事業者回線)			
通信設備 （発電所外） 社外	加入電話（注2）（注3）	通信事業者から給電	有線系回線 (通信事業者回線)																																																																
	携帯電話（注2）（注3）	充電池	無線系回線 (通信事業者回線)																																																																
	加入ファクシミリ（注2）	電源車(緊急時対策用) (DB)	有線系回線 (通信事業者回線)																																																																
	電力保安通信用電話機	保安電話（脚持） (注1)	常用用所内電源 通信用無停電電源装置	有線系回線 (通信事業者回線)																																																															
		保安電話（携帯） (注1)	常用用所内電源 通信用無停電電源装置 充電池																																																																
	統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備（注2）	TV会議システム IP電話 IP-FAX	電源車(緊急時対策用) (DB) 端末設備用無停電電源装置	有線系回線、衛星系回線 (通信事業者回線)																																																															
	衛星電話	固定（注1）	非常用所内電源 電源車(緊急時対策用) (DB) 衛星電話用無停電電源装置 蓄電池	衛星系回線 (通信事業者回線)																																																															
		携帯（注1）	充電池																																																																
	緊急時衛星通報システム		電源車(緊急時対策用) (DB) 端末設備用無停電電源装置 衛星電話用無停電電源装置	衛星系回線 (通信事業者回線)																																																															
	<small>(注1)：発電所内用及び発電所外用（社内）と共に。</small>																																																																		
<small>(注2)：発電所外用（社外）と共に。</small>																																																																			
<small>(注3)：灾害時優先回線を含む。</small>																																																																			
第10.12.1.5表 データ伝送設備の仕様																																																																			
通信種別	主要設備	電源	通信回線																																																																
データ伝送設備	発電所内																																																																		
	SPDS表示装置	電源車(緊急時対策用) (DB) 端末設備用無停電電源装置	有線系回線、無線系回線																																																																
	安全パラメータ表示システム（SPDS）（注1）	非常用所内電源 データ伝送設備電源切替盤用無停電電源装置																																																																	
	安全パラメータ表示システム（SPDS）（注1）	非常用所内電源 データ伝送設備電源切替盤用無停電電源装置	有線系回線、無線系回線 (専用の電力保安回路用回線)																																																																
	安全パラメータ伝送システム		有線系回線、衛星系回線 (通信事業者回線)																																																																
<small>(注1)：発電所内用及び発電所外用と共に。</small>																																																																			
<small>【説明資料 (2.2～2.3:P4-35～24～28)】</small>																																																																			
<small>【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・表レイアウトの相違</small>																																																																			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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. 通信連絡設備 2.1 通信連絡設備の概要 発電所内、外の通信連絡設備として、以下に記載する警報装置、通信設備及びデータ伝送設備を設置する。 概要を図1に示す。	2. 通信連絡設備 2.1 通信連絡設備の概要 発電所内及び発電所外との通信連絡設備として、以下の通信連絡設備を設置又は保管する設計とする。通信連絡設備は、警報装置、通信連絡設備（発電所内）、 安全パラメータ表示システム（SPDS） 、通信連絡設備（発電所外）及び データ伝送設備 から構成される。 通信連絡設備の概要を第2.1-1図に示す。	2. 通信連絡設備 2.1 通信連絡設備の概要 発電所内及び発電所外との通信連絡設備として、以下の通信連絡設備を設置又は保管する設計とする。通信連絡設備は、警報装置、通信連絡設備（発電所内）、 データ伝送設備（発電所内） 、通信連絡設備（発電所外）及び データ伝送設備（発電所外） から構成される。 通信連絡設備の概要を第2.1-1図に示す。	DBに係る内容（当ページ） 【大飯】記載表現の相違 【大飯】記載方針の相違（女川審査実績を反映） ・大飯は、通信連絡設備の内訳を記載していない 【大飯】記載表現の相違
警報装置 ：事故等が発生した場合に、建屋内外の者への退避の指示を行う。	(1) 警報装置 事故等が発生した場合に、建屋内外の者へ退避の指示を行う。	(1) 警報装置 事故等が発生した場合に、建屋内外の者へ退避の指示を行う。	【大飯】記載表現の相違（女川審査実績を反映）
通信設備（発電所内） ：中央制御室、緊急時対策所指揮所から建屋内外の者への操作、作業又は退避の指示等の連絡を行う。	(2) 通信連絡設備（発電所内） 中央制御室等から建屋内外各所の者への必要な操作、作業又は退避の指示等の連絡を行う。	(2) 通信連絡設備（発電所内） 中央制御室等から建屋内外各所の者への必要な操作、作業又は退避の指示等の連絡を行う。	【大飯】記載表現の相違（女川審査実績を反映）
データ伝送設備（発電所内） ：緊急時対策所指揮所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送する。	(3) 安全パラメータ表示システム（SPDS） 事故状態等の把握に必要な情報（プラントパラメータ）を把握するため、緊急時対策所へデータを伝送する。	(3) データ伝送設備（発電所内） 事故状態等の把握に必要な情報（プラントパラメータ）を把握するため、 緊急時対策所指揮所 へデータを伝送する。	【大飯】記載表現の相違（女川審査実績を反映） ・緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要な情報を伝送することは変わりない。 【大飯】記載方針の相違 2-3②のとおり
【拍崎刈羽6／7号炉までの資料より参考掲載】 (2) 安全パラメータ表示システム（SPDS） 重大事故等時に対処するために必要な情報（プラントパラメータ）を把握するため、 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 へデータを伝送する。	(4) 通信連絡設備（発電所外） 発電所外の必要箇所へ事故の発生等に係る連絡を音声等により行う。	(4) 通信連絡設備（発電所外） 発電所外の必要箇所へ事故の発生等に係る連絡を音声等により行う。	【大飯】記載表現の相違（女川審査実績を反映） ・音声等による連絡は変わらない。
通信設備（発電所外） ：発電所外の必要箇所への事故の発生等に係る連絡を行う。	(5) データ伝送設備 発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム（ERSS）へ必要なデータを伝送する。	(5) データ伝送設備（発電所外） 発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム（ERSS）へ必要なデータを伝送する。	【大飯】記載表現の相違（女川審査実績を反映） 【大飯】記載方針の相違（女川審査実績を反映） ・泊は、伝送先がERSSしかないことから「等」は記載していない。
データ伝送設備（発電所外） ： 所内から所外 の緊急時対策支援システム（ERSS）等へ必要なデータを伝送する。			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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 通信連絡設備の概要</p> <p>【拍崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <p>図2.1-1 通信連絡設備の概要</p> <p>第2.1-1図 通信連絡設備の概要</p> <p>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）</p>	<p>第2.1-1図 通信連絡設備の概要</p>	<p>第2.1-1図 通信連絡設備の概要</p>	<p>DB/SAに係る内容(当図)</p> <p>【拍崎】記載方針の相違 2-3②のとおり</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>2.1.1 通信連絡設備（発電所内用）の概要</p> <p>中央制御室等から人が立ち入る可能性のある建屋内外各所への操作、作業又は退避の指示等の連絡を行うことができる警報装置（事故一斉放送装置）及び多様性を確保した通信設備（発電所内）（電力保安通信用電話設備（保安電話）、運転指令設備（送受話器）、トランシーバー、携行型通話装置、衛星電話、インターフォン及び無線通話装置）及びデータ伝送設備（発電所内）（安全パラメータ表示システム（SPDS）及びSPDS表示装置）を設置している。</p> <p>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <p>電力保安通信用電話設備における建屋間の有線系回線の構成は、6号及び7号炉に設置する電力保安通信用電話設備（交換機）と<u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所</u>内に設置する固定電話機を接続する設計とする。</p>	<p>2.2 警報装置及び通信連絡設備（発電所内）</p> <p>設計基準事故が発生した場合において、中央制御室等から人が立ち入る可能性のある原子炉建屋、タービン建屋等の建屋内外各所の者への必要な操作、作業又は退避の指示等の連絡をブザー鳴動等により行うことができる装置及び音声等により行うことができる設備として、送受話器（ページング）（警報装置を含む。）、電力保安通信用電話設備、移動無線設備、携行型通話装置、無線連絡設備及び衛星電話設備の多様性を確保した通信連絡設備（発電所内）を設置又は保管する設計とする。概要を第2.2-1図に示す。</p> <p>通信連絡設備（発電所内）の多様性を第2.2-1表に示す。</p> <p>また、通信連絡設備（発電所内）のうち、設計基準対象施設である衛星電話設備、無線連絡設備及び携行型通話装置は、重大事故等時においても使用し、重大事故等が発生した場合においても機能維持を図る設計とする。</p> <p>電力保安通信用電話設備における建屋間の有線系回線の構成は、<u>2号炉</u>に設置する電力保安通信用電話設備（交換機）と緊急時対策所内に設置する固定電話機を接続する設計とする。</p>	<p>2.2 警報装置及び通信連絡設備（発電所内）</p> <p>設計基準事故が発生した場合において、中央制御室等から人が立ち入る可能性のある原子炉建屋、原子炉補助建屋等の建屋内外各所の者への必要な操作、作業又は退避の指示等の連絡をブザー鳴動等により行うことができる装置及び音声等により行うことができる設備として、運転指令設備（警報装置を含む。）、電力保安通信用電話設備、移動無線設備、携行型通話装置、無線連絡設備及び衛星電話設備の多様性を確保した通信連絡設備（発電所内）を設置又は保管する設計とする。概要を第2.2-1図に示す。</p> <p>通信連絡設備（発電所内）の多様性を第2.2-1表に示す。</p> <p>また、通信連絡設備（発電所内）のうち、設計基準対象施設である衛星電話設備、無線連絡設備及び携行型通話装置は、重大事故等時においても使用し、重大事故等が発生した場合においても機能維持を図る設計とする。</p> <p>電力保安通信用電話設備における建屋間の有線系回線の構成は、<u>管理事務所内</u>に設置する電力保安通信用電話設備（交換機）と<u>緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所内</u>に設置する<u>保安電話（固定）</u>を接続する設計とする。</p>	<p>DBに係る内容（当ページ）</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川審査実績を反映） ・大飯も、当章にて警報装置の概要も説明している。</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績を反映） 【女川】記載表現の相違 ・泊は列挙する建屋として原子炉補助建屋を挙げた。</p> <p>【大飯】設計方針の相違 • 2-2②記載のとおり</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の範囲）</p> <p>【女川】設計方針の相違 • 電力保安通信用電話設備（交換機）の設置場所の相違。女川は発電所建屋に設置されているが泊は事務所建屋に設置されている</p> <p>【大飯】【女川】設計方針の相違 • 2-2②記載のとおり</p> <p>【柏崎】記載方針の相違 2-3②のとおり</p>

第35条 通信連絡設備

大飯発電所3／4号炉

また、警報装置、通信設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所内）については、定期的な外観点検及び通話通信確認により適切な保守管理を行う。

概要を図 2.1 及び図 2.2 に示す。

【柏崎刈羽 6／7号炉まとめ資料より参考掲載】

表 2.2-1 通信連絡設備（発電所内）の多様性

主要設備		機能	通信回線種別	通信路線の構成 ^{※1}
送受話器 (警報装置を含む。)	ハンディセッタ・スピーカ	電話	有線系回線	・緊急時対策所→中央制御室 ・中央制御室→現場（屋内） ・中央制御室→現場（屋外）
電力保安通信用 電話設備	固定電話機	電話	有線系回線	・緊急時対策所→中央制御室 ・中央制御室→現場（屋内）
	PHS端末	電話	有線系 /無線系回線	・緊急時対策所→中央制御室 ・緊急時対策所→現場（屋外） ・中央制御室→現場（屋内） ・中央制御室→現場（屋外）
	FAX	FAX	有線系回線	・緊急時対策所→中央制御室
衛星電話設備	衛星電話設備（常設）、 衛星電話設備（可搬型）	電話	衛星系回線	・緊急時対策所→中央制御室 ・緊急時対策所→現場（屋外）
無線連絡設備	無線連絡設備（常設）、 無線連絡設備（可搬型）	電話	無線系回線	・緊急時対策所→中央制御室 ・緊急時対策所→現場（屋外）
携帯型音声呼出 電話設備	携帯型音声呼出電話機	電話	有線系回線	・中央制御室→現場（屋内） ・緊急時対策所 ^{※2}

第2.2-1表 通信連絡設備（発電所内）の多様性

主要設備		種別	通信回線類別	通信基底局/端末回線
受送話器（ペーパンダ） （警報装置を含む。）	ハンドセット・スピーカー	電話	有線系回線	・緊急時対策室～中央制御室 ・緊急時対策室～現場（屋内） ・緊急時対策室～現場（屋外） ・中央制御室～現場（屋外） ・現場（屋内）～現場（屋外）
	固定電話機	電話	有線系回線	・固定時対策室～中央制御室 ・固定時対策室～現場（屋内） ・固定時対策室～現場（屋外）
電力係営通信用 電話装置	PBS 漢字	電話	有線系/無線系回線	・緊急時対策室～中央制御室 ・緊急時対策室～現場（屋内） ・緊急時対策室～現場（屋外） ・中央制御室～現場（屋内） ・中央制御室～現場（屋外） ・現場（屋内）～現場（屋外）
	FAX	FAX	有線系回線	・緊急時対策室～中央制御室
移動無線設備	移動無線設備（固定型） 移動無線設備（非定型）	電話	無線系回線	・緊急時対策室～現場（屋外）
衛星電話設備	衛星電話設備（固定型） 衛星電話設備（携帯型）	電話	衛星系回線	・緊急時対策室～中央制御室 ・緊急時対策室～現場（屋外）
無線連絡設備	無線連絡設備（固定型） 無線連絡設備（携帯型）	電話	無線系回線	・緊急時対策室～中央制御室 ・緊急時対策室～現場（屋内） ・中央制御室～現場（屋外） ・現場（屋内）～現場（屋外）
携行型電話装置		電話	有線系回線	・中央制御室～現場（屋内）

表：規場（相内）：制御機能、原子炉建屋、タービン建屋

第 2.2-1 表 通信連絡設備（発電所内）の多様性

主要設備	機能	通信回線種別	通信連絡の場所
連動指令設備（警報装置を含む。）			<ul style="list-style-type: none"> ・緊急時対策所指揮所→中央胡御室 ・緊急時対策所待機場→中央胡御室 ・緊急時対策所指揮所→現場（屋内） ・緊急時対策所待機所→現場（屋内） ・緊急時対策所指揮所→現場（屋外） ・緊急時対策所待機所→現場（屋外） ・緊急時対策所指揮所→現場（屋内） ・中央制御室→現場（屋内） ・中央制御室→現場（屋外） ・現場（屋内）→現場（屋内） ・現場（屋内）→現場（屋外） ・現場（屋外）→現場（屋外） ・緊急時対策所待機所 <p style="text-align: right;">-緊急時対策所待機所</p>
電力保安通信用 電話設備	電話	有線系回線	<ul style="list-style-type: none"> ・緊急時対策所指揮所→中央胡御室 ・緊急時対策所待機場→中央胡御室 ・緊急時対策所指揮所→現場（屋内） ・緊急時対策所待機所→現場（屋内） ・緊急時対策所指揮所→現場（屋外） ・緊急時対策所待機所→現場（屋外） ・中央制御室→現場（屋内） ・中央制御室→現場（屋外） ・現場（屋内）→現場（屋内） ・現場（屋内）→現場（屋外） ・現場（屋外）→現場（屋外） ・緊急時対策所待機所 <p style="text-align: right;">-緊急時対策所待機所</p>
保安電話（固定） ^(a) 保安電話（携帯） ^(a)	電話	有線系回線 無線系回線	<ul style="list-style-type: none"> ・緊急時対策所指揮所→中央胡御室 ・緊急時対策所待機場→中央胡御室 ・緊急時対策所指揮所→現場（屋内） ・緊急時対策所待機所→現場（屋内） ・緊急時対策所指揮所→現場（屋外） ・緊急時対策所待機所→現場（屋外） ・中央制御室→現場（屋内） ・中央制御室→現場（屋外） ・現場（屋内）→現場（屋内） ・現場（屋内）→現場（屋外） ・現場（屋外）→現場（屋外） ・緊急時対策所待機所 <p style="text-align: right;">-緊急時対策所待機所</p>
保安電話（FAX） ^(a)	FAX	有線系回線	・緊急時対策所指揮所→中央胡御室
無線連絡設備	電話	無線系回線	<ul style="list-style-type: none"> ・緊急時対策所指揮所→中央胡御室 ・緊急時対策所指揮所→現場（屋外） ・中央制御室→現場（屋外） ・現場（屋外）→現場（屋外）
携行型通話装置	電話	有線系回線	・中央制御室→現場（屋内）
衛星電話設備	電話	衛星系回線	<ul style="list-style-type: none"> ・緊急時対策所指揮所→中央胡御室 ・緊急時対策所指揮所→現場（屋外） ・中央制御室→現場（屋外） ・現場（屋外）→現場（屋外）
移動無線設備	電話	無線系回線	・緊急時対策所指揮所→現場（屋外）

図1：発電所内と発電所外で共用

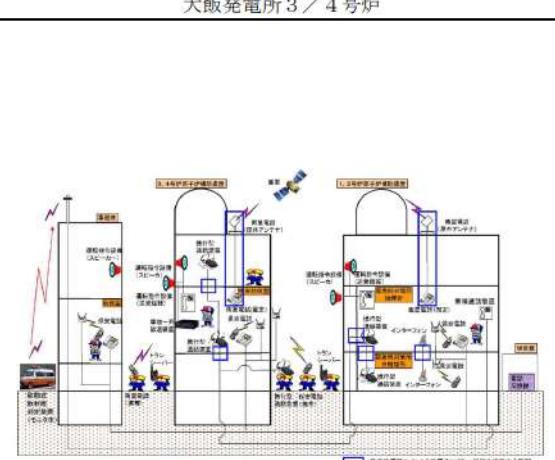
DBに係る内容（当表）

【大飯】
記載方針の相違
(女川審査実績を反映)
【柏崎】記載方針の相違
2-3②のとおり

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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 DB/SAに係る内容(当図)
 <p>図2.1 通信連絡設備（発電所内用）の概要【通信連絡設備（発電所外用）と共用のものを含む】</p> <p>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p>  <p>図2.2-1 通信連絡設備（発電所内）の概要</p> <p>図2.2-1 図 通信連絡設備（発電所内）の概要 【通信連絡設備（発電所外）と共用のものを含む】</p> <p>【女川】記載方針の相違 ・泊は通信連絡設備（発電所外）と共にしている設備も含めて記載している旨を記載している（大飯同様）</p> <p>【柏崎】記載方針の相違 2-3②のとおり</p>			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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2.2 データ伝送設備（発電所内用）の概要</p>			<p>【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績を反映) ・泊は、データ伝送設備 を2.4に記載している (女川同様)</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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>2.1.2 通信連絡設備（発電所外用）の概要</p> <p>発電所外の社内関係箇所との連絡用として、電力保安通信用電話設備（保安電話）、社内T.V会議システム及び電力保安通信用電話設備（衛星保安電話）等を設置している。電力保安通信用電話設備（保安電話）は、当社が構築する電力保安通信用回線（有線系回線及び無線系回線）に接続している。</p> <p>社内T.V会議システムは、当社が構築する電力保安通信用回線（有線系回線）及び通信事業者が提供する特定顧客専用の通信回線（衛星系回線）に接続している。電力保安通信用電話設備（衛星保安電話）は、通信事業者が提供する特定顧客専用の通信回線（衛星系回線）に接続している。これらの回線は、多様性を確保した専用回線としている。</p> <p>社外との連絡用として、通信事業者が提供する加入電話、携帯電話及び衛星電話等を設置している。また、多様性を確保した通信事業者が提供する統合原子力防災ネットワーク（有線系回線及び衛星系回線）に接続する通信連絡設備及び緊急時対策支援システム（E.R.S.S.）等へのデータを伝送出来る設備として、データ伝送設備（発電所外）を設置している。</p> <p>データ伝送設備（発電所外）については、バックアップとして当社が構築する電力保安通信用回線（有線系回線及び無線系回線）に接続し原子力事業本部からも伝送できるようにしている。</p>	<p>2.3 通信連絡設備（発電所外）</p> <p>(1) 所外必要箇所の選定 発電所外の通信連絡をする必要がある場所として、本店、国、地方公共団体、その他関係機関等を選定する。</p> <p>(2) 通信連絡設備（発電所外） 設計基準事故が発生した場合において、発電所外の必要箇所と事故の発生等に係る連絡を音声等により行うため、通信連絡設備（発電所外）として、電力保安通信用電話設備、社内テレビ会議システム、局線加入電話設備、専用電話設備、衛星電話設備及び統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備を設置又は保管する設計とし、有線系回線、無線系回線又は衛星系回線による通信方式の多様性を確保した専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。概要を第2.3-1図、第2.3-2図及び第2.3-3図に示す。 また、通信連絡設備（発電所外）のうち、設計基準対象施設である統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備及び衛星電話設備は、重大事故等が発生した場合においても使用し、重大事故等が発生した場合においても機能維持を図る設計とする。</p>	<p>2.3 通信連絡設備（発電所外）</p> <p>(1) 所外必要箇所の選定 発電所外の通信連絡をする必要がある場所として、本店、国、地方公共団体、その他関係機関等を選定する。</p> <p>(2) 通信連絡設備（発電所外） 設計基準事故が発生した場合において、発電所外の必要箇所と事故の発生等に係る連絡を音声等により行うため、通信連絡設備（発電所外）として、電力保安通信用電話設備、社内テレビ会議システム、加入電話設備、専用電話設備、衛星電話設備、携帯電話及び統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備を設置又は保管する設計とし、有線系回線、無線系回線又は衛星系回線による通信方式の多様性を確保した専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。概要を第2.3-1図、第2.3-2図及び第2.3-3図に示す。 また、通信連絡設備（発電所外）のうち、設計基準対象施設である統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備及び衛星電話設備は、重大事故等が発生した場合においても使用し、重大事故等が発生した場合においても機能維持を図る設計とする。</p>	<p>DBに係る内容（当ページ） 【大飯】記載方針の相違（女川審査実績を反映）</p> <p>【女川】記載方針の相違（女川審査実績を反映）</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績を反映）</p> <p>【女川】設計方針の相違 ・2-2③記載のとおり</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績を反映） ・大飯は通信連絡設備を一括して記載している</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第35条 通信連絡設備

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>a. 電力保安通信用電話設備 専用の電力保安通信用回線（有線系及び無線系）に接続している固定電話機、PHS端末、FAX及び通信事業者回線（衛星系）に接続している衛星保安電話（固定型）</p> <p>b. 社内テレビ会議システム 専用の電力保安通信用回線（有線系）及び通信事業者が提供する通信事業者回線（衛星系）に接続しているテレビ会議システム</p> <p>c. 局線加入電話設備 通信事業者が提供する災害時優先加入契約された通信事業者回線（有線系）に接続している加入電話機及び加入FAX</p> <p>d. 専用電話設備 通信事業者が提供する専用通信回線（有線系）に接続する専用電話設備（地方公共団体向ホットライン）</p> <p>e. 衛星電話設備 通信事業者が提供する通信事業者回線（衛星系）に接続している衛星電話設備（固定型）、衛星電話設備（携帯型）</p>	<p>a. 電力保安通信用電話設備 専用の電力保安通信用回線（有線系及び無線系）に接続している保安電話（固定）、保安電話（携帯）、保安電話（FAX）、通信事業者回線（衛星系）に接続している衛星保安電話及び通信事業者が提供する専用通信回線（有線系）に接続している専用電話</p> <p>b. 社内テレビ会議システム 通信事業者が提供する専用通信回線（有線系）及び専用の電力保安通信用回線（無線系）に接続しているテレビ会議システム</p> <p>c. 加入電話設備 通信事業者が提供する災害時優先加入契約された通信事業者回線（有線系）に接続している加入電話機及び加入FAX</p> <p>d. 専用電話設備 通信事業者が提供する専用通信回線（有線系）に接続する専用電話設備（固定型）及び専用電話設備（FAX）</p> <p>e. 衛星電話設備 通信事業者が提供する通信事業者回線（衛星系）に接続している衛星電話設備（固定型）、衛星電話設備（FAX）及び衛星電話設備（携帯型）</p> <p>f. 携帯電話 通信事業者が提供する災害時優先加入契約された通信事業者回線（無線系）に接続している携帯電話</p>	<p>DBに係る内容（当ページ） 【大飯】記載方針の相違（女川審査実績を反映） 【大飯】設計方針の相違 ・2-2①記載のとおり 【大飯】【女川】設計方針の相違 ・2-2②記載のとおり</p> <p>【女川】設計方針の相違 ・女川は主回線を自社回線、バックアップに通信事業者の衛星系回線を使用して構成しているが泊は主回線を通信事業者回線、バックアップに自社回線の無線系回線を使用している。専用回線を使用していること及び通信回線の多様性を確保することには相違ないことから、問題はない。</p> <p>【女川】設計方針の相違 ・2-2③記載のとおり</p> <p>【大飯】【女川】設計方針の相違 ・2-2④記載のとおり</p> <p>【女川】設計方針の相違 ・2-2⑤記載のとおり</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第35条 通信連絡設備

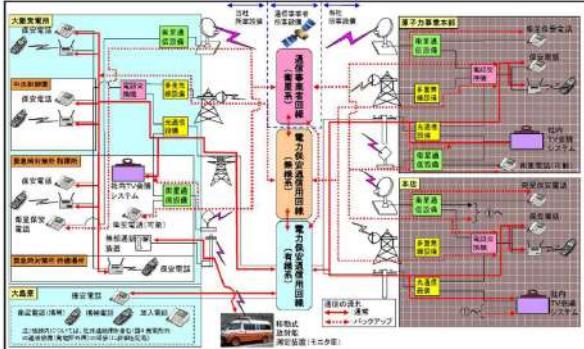
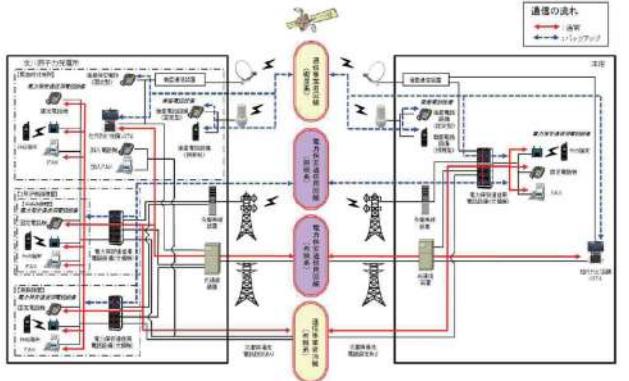
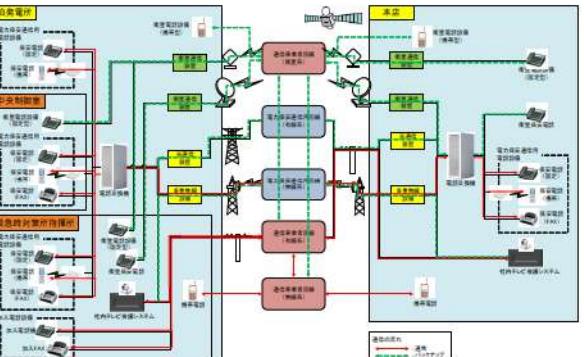
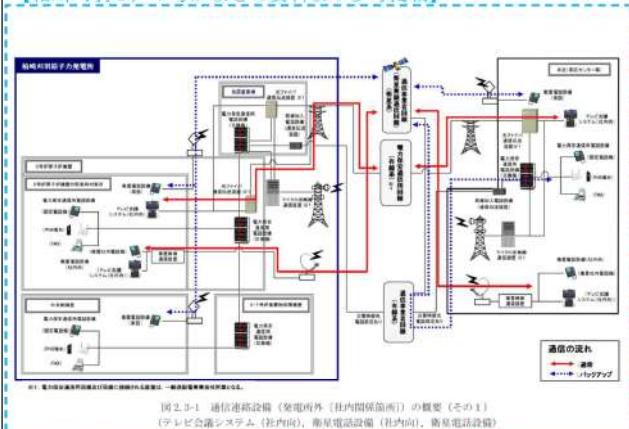
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

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>また、通信設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、定期的な外観点検、通話通信確認等により適切な保守管理を行う。</p>	<p>f. 統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 通信事業者が提供する特定顧客専用の統合原子力防災ネットワーク（有線系及び衛星系）を用いたIP電話、IP-FAX、テレビ会議システム</p> <p>なお、専用の電力保安通信用回線は、送電鉄塔に配備する有線系回線及び排気筒に固定設置する無線系回線によって構成し、発電所外の必要箇所と通信連絡する設計とする。万が一、電力保安通信用回線による通信連絡の機能が喪失した場合、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備等の衛星系回線により、発電所外の必要箇所との通信連絡が可能な設計とする。</p> <p>通信連絡設備（発電所外）については、定期的な機能・性能の確認及び外観の確認により適切な保守管理を行い、常時使用できることを確認する。</p>	<p>g. 統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 通信事業者が提供する特定顧客専用の統合原子力防災ネットワーク（有線系及び衛星系）を用いたIP電話、IP-FAX及びテレビ会議システム</p> <p>なお、専用の電力保安通信用回線は、送電鉄塔に配備する有線系回線及び管理事務所の通信鉄塔に固定設置する無線系回線によって構成し、発電所外の必要箇所と通信連絡する設計とする。万一、電力保安通信用回線による通信連絡の機能が喪失した場合、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備等の衛星系回線により、発電所外の必要箇所との通信連絡が可能な設計とする。</p> <p>通信連絡設備（発電所外）については、定期的な機能・性能の確認及び外観の確認により適切な保守管理を行い、常時使用できることを確認する。</p>	<p>【女川】記載表現の相違 女川：「」、泊：「及び」</p> <p>DBに係る内容（当ページ）</p> <p>【女川】設計方針の相違 ・電力保安通信用電話設備の無線系回線の設置場所の相違。女川：発電所建屋の排気筒、泊：管理事務所の通信鉄塔（伊方、川内、玄海、島根と同様）</p> <p>【女川】記載表現の相違 ・記載の統一（万一）</p> <p>【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績を反映) ・女川・泊は、データ伝送設備を2.4に記載している</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

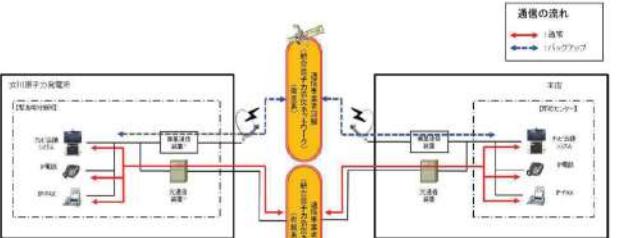
第35条 通信連絡設備

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
			
図3 通信設備（発電所外）の概要（社内関係箇所）	第2.3-1図 通信連絡設備（発電所外〔社内関係箇所〕）の概要（その1） (電力保安通信用電話設備、社内テレビ会議システム、局線加入電話設備、衛星電話設備)	第2.3-1図 通信連絡設備（発電所外〔社内関係箇所〕）の概要 (電力保安通信用電話設備、社内テレビ会議システム、加入電話設備、衛星電話設備、携帯電話)	【女川】設計方針の相違 ・2-2⑤記載のとおり
			【柏崎】記載方針の相違 2-3②のとおり

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

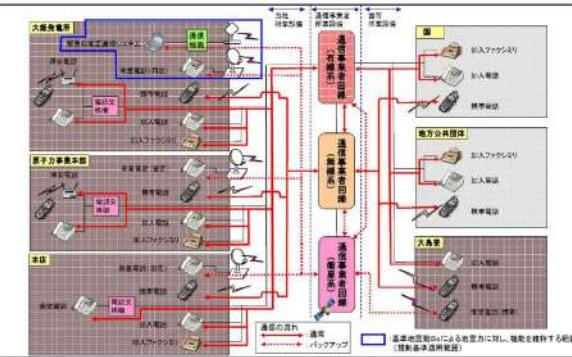
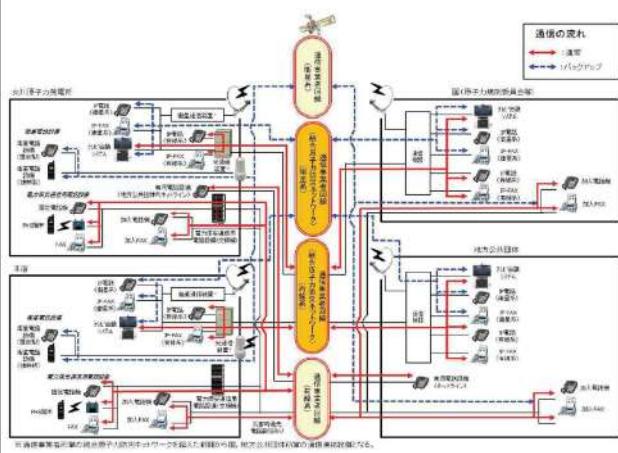
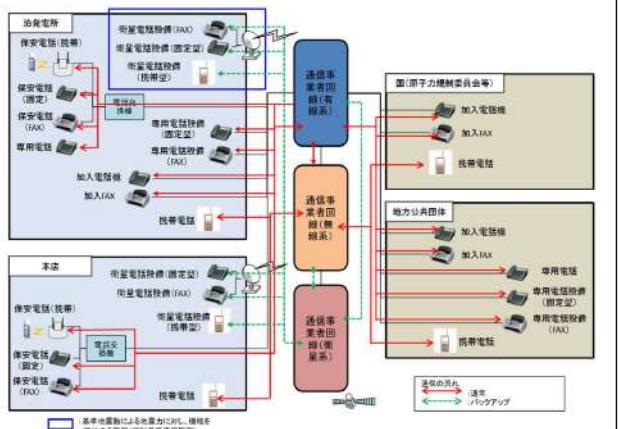
第35条 通信連絡設備

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>通信の流れ —音声 —パケット</p> <p>女川原子力発電所 2号炉</p> <p>泊発電所3号炉</p> <p>（注）本図は泊発電所3号炉の構成部子午線用キャリアを抜いた範囲分を示す。地方公営関係機関の通信機器は省略した。</p> <p>第2.3-2図 通信連絡設備（発電所外〔社内関係箇所〕）の概要（その2） （統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備）</p>		DB/SAに係る内容(当図)

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

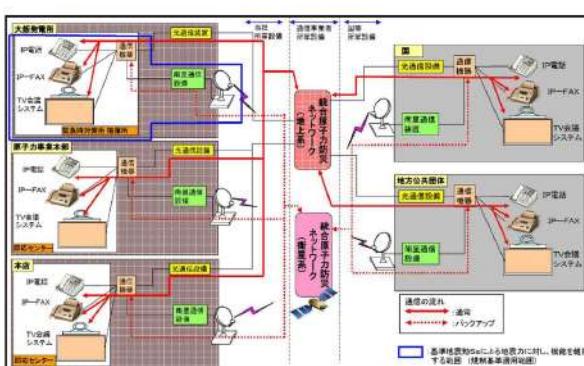
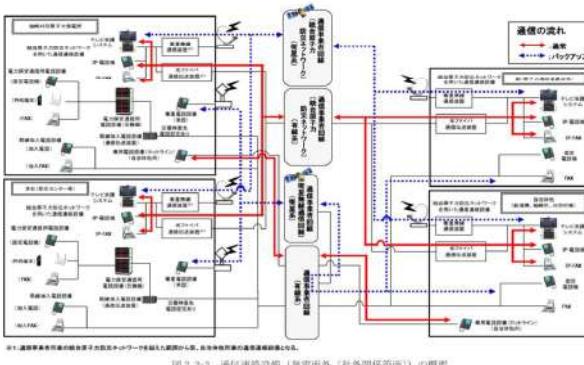
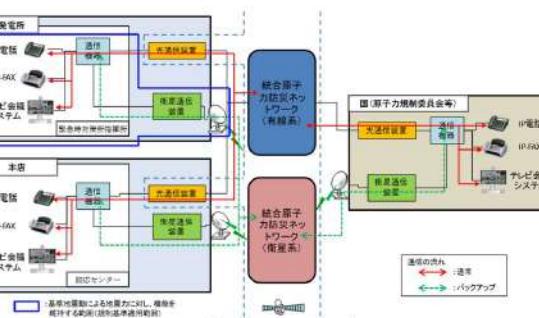
第35条 通信連絡設備

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4 通信設備（発電所外）の概要（社外関係箇所1／2）</p>	 <p>第2.3-3図 通信連絡設備（発電所外【社外関係箇所】）の概要（衛星電話設備、専用電話設備（ホットライン）、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備）</p>	 <p>第2.3-2図 通信連絡設備（発電所外【社外関係箇所】）の概要（その1） (加入電話設備、専用電話設備、衛星電話設備、携帯電話)</p>	<p>【女川】設計方針の相違 • 2-2⑤記載とのおり</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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5 通信設備（発電所外）の概要（社外関係箇所2／2）</p> <p>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p>  <p>図2.3-3 通信連絡設備（発電所外（社外関係箇所））の概要</p>		 <p>第2.3-3 図 通信連絡設備（発電所外〔社外関係箇所〕）の概要（その2） (統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備)</p>	<p>DB/SAに係る内容（当図）</p> <p>【柏崎】記載方針の相違 2-3②のとおり</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

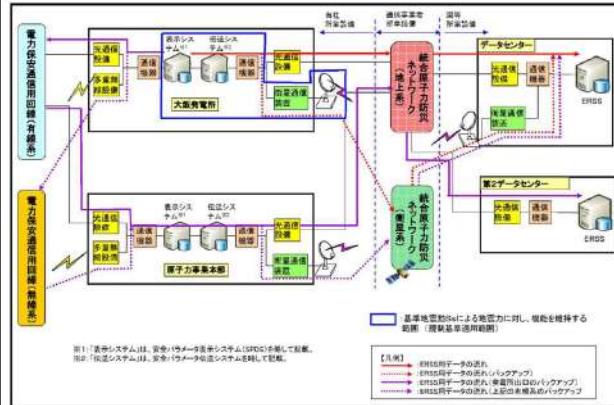
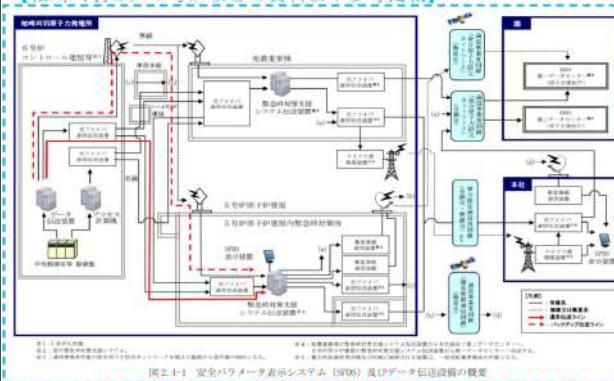
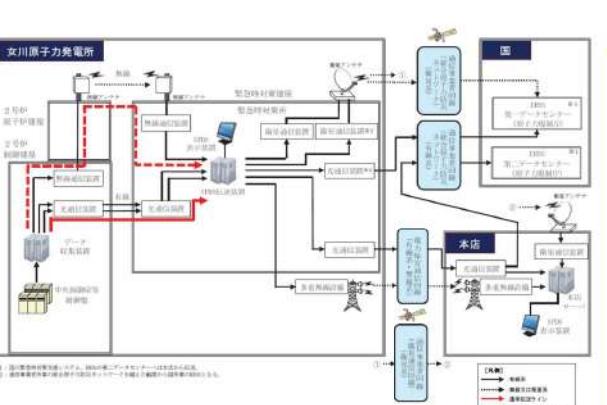
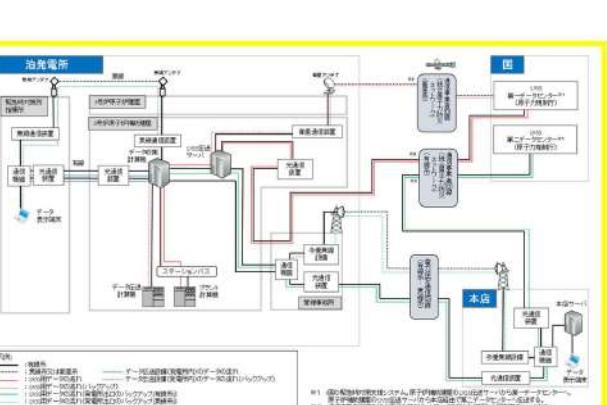
第35条 通信連絡設備

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>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、データ伝送装置、緊急時対策支援システム伝送装置及びSPDS表示装置で構成する安全パラメータ表示システム（SPDS）を設置する設計とする。</p> <p>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】 安全パラメータ表示システム（SPDS）における発電所内建屋間の有線系回線の構成は、6号炉及び7号炉と5号炉間を直接接続する設計とする。</p>	<p>2.4 安全パラメータ表示システム（SPDS）及びデータ伝送設備 緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、データ収集装置、SPDS伝送装置及びSPDS表示装置で構成する安全パラメータ表示システム（SPDS）を設置する設計とする。</p> <p>また、発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム（ERSS）へ必要なデータを伝送できる設備として、SPDS伝送装置で構成するデータ伝送設備を設置する設計とする。</p> <p>データ伝送設備は、データ収集装置からデータを収集し、緊急時対策支援システム（ERSS）へ必要なデータを伝送可能な設計とし、常時使用できるよう、通信事業者が提供する特定顧客専用の統合原子力防災ネットワーク（有線系及び衛星系）に接続し、多様性を確保するとともに、専用の電力保安通信回線（有線系及び無線系）及び通信事業者が提供する専用の衛星無線通信回線（衛星系）にも接続し多様性を確保する設計とする。概要を第2.4-1図に示す。</p> <p>なお、安全パラメータ表示システム（SPDS）及びデータ伝送設備のうち、設計基準対象施設であるデータ収集装置、SPDS伝送装置及びSPDS表示装置は、重大事故等時においても使用し、重大事故等が発生した場合においても機能維持を図る設計とする。</p> <p>安全パラメータ表示システム（SPDS）における発電所内建屋間の有線系回線の構成は、2号炉と緊急時対策所間を直接接続する設計とする。</p> <p>万が一、有線系回線に損傷が発生し有線系回線によるデータ伝送の機能が喪失した場合、無線通信装置により、発電所内建屋間のデータ伝送が継続可能な設計とする。</p> <p>安全パラメータ表示システム（SPDS）及びデータ伝送設備については、定期的な機能・性能の確認及び外観の確認により適切な保守管理を行い、常時使用できることを確認する。</p>	<p>2.4 データ伝送設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所外） 緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送できる設備として、データ収集計算機及びデータ表示端末で構成するデータ伝送設備（発電所内）を設置する設計とする。</p> <p>また、発電所内から発電所外の緊急時対策支援システム（ERSS）へ必要なデータを伝送できる設備として、データ収集計算機及びERSS伝送サーバで構成するデータ伝送設備（発電所外）を設置する設計とする。</p> <p>データ伝送設備（発電所外）は、データ収集計算機からデータを収集し、緊急時対策支援システム（ERSS）へ必要なデータを伝送可能な設計とし、常時使用できるよう、通信事業者が提供する特定顧客専用の統合原子力防災ネットワーク（有線系及び衛星系）に接続し、多様性を確保するとともに、専用の電力保安通信回線（有線系及び無線系）及び通信事業者が提供する専用の衛星無線通信回線（衛星系）にも接続し多様性を確保する設計とする。概要を第2.4-1図に示す。</p> <p>なお、データ伝送設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所外）のうち、設計基準対象施設であるデータ収集計算機、ERSS伝送サーバ及びデータ表示端末は、重大事故等時においても使用し、重大事故等が発生した場合においても機能維持を図る設計とする。</p> <p>データ伝送設備（発電所内）における発電所内建屋間の有線系回線の構成は、3号炉と緊急時対策所間を直接接続する設計とする。</p> <p>万一、有線系回線に損傷が発生し有線系回線によるデータ伝送の機能が喪失した場合、無線通信装置により、発電所内建屋間のデータ伝送が継続可能な設計とする。</p> <p>データ伝送設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所外）については、定期的な機能・性能の確認及び外観の確認により適切な保守管理を行い、常時使用できることを確認する。</p>	<p>DBに係る内容（当ページ） 【女川】設計方針の相違 • 2-2⑩記載のとおり 【柏崎】記載方針の相違 2-3⑩のとおり</p> <p>【女川】設計方針の相違 • 2-2⑩記載のとおり</p> <p>【柏崎】記載方針の相違 2-3⑩のとおり</p>
			<p>【柏崎】記載方針の相違 2-3⑩のとおり</p> <p>【女川】記載表現の相違 • 記載の統一（万一）</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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	DB/SAに係る内容(当図)
 <p>図6 データ伝送設備（発電所外）の概要</p> <p>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p>  <p>図2.4-1 安全パラメータ表示システム（SPDS）及びデータ伝送設備の概要</p>	 <p>図2.4-1 図 安全パラメータ表示システム（SPDS）及びデータ伝送設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所外）の概要</p>	 <p>図2.4-1 図 データ伝送設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所外）の概要</p>	<p>【柏崎】記載方針の相違 2-3②のとおり</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

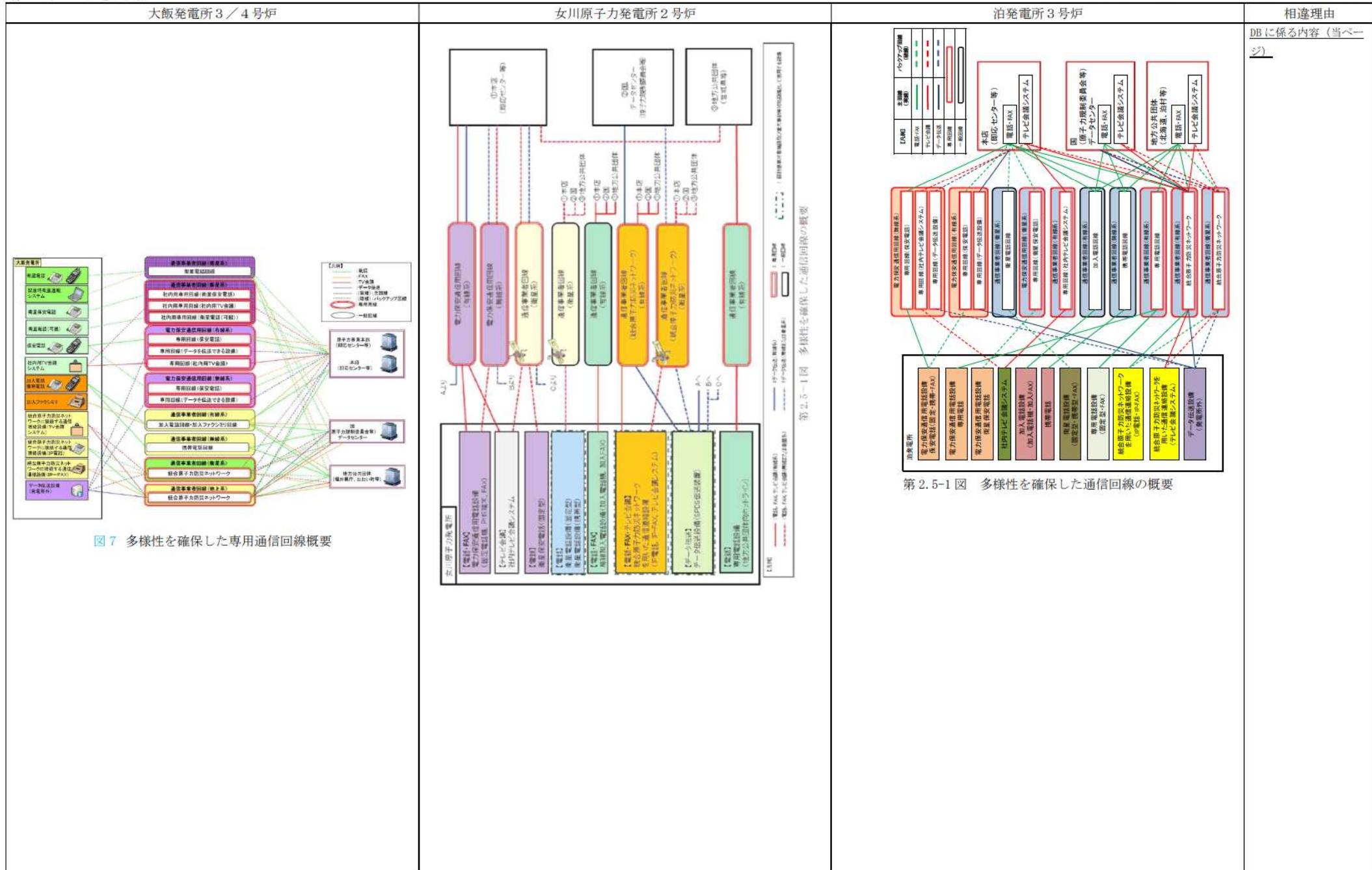
第35条 通信連絡設備

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																																																																																																															
2.2 多様性を確保した専用通信回線		2.5 多様性を確保した通信回線		2.5 多様性を確保した通信回線		DBに係る内容（当ページ）																																																																																																															
通信設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、有線系、無線系又は衛星系回線による通信方式の多様性を備えた構成の専用通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる。		通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備については、有線系回線、無線系回線又は衛星系回線による通信方式の多様性を確保した通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。多様性を確保した通信回線を第2.5-1表に記載するとともに、概要を第2.5-1図に示す。		通信連絡設備（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）については、有線系回線、無線系回線又は衛星系回線による通信方式の多様性を確保した通信回線に接続し、輻輳等による制限を受けることなく常時使用できる設計とする。多様性を確保した通信回線を第2.5-1表に記載するとともに、概要を第2.5-1図に示す。		【大飯】記載表現の相違（女川審査実績の反映） 大飯：有線系、無線系又は衛星系回線、女川・泊：有線系回線、無線系回線又は衛星系回線																																																																																																															
設備ごとに接続する通信回線について表1に記載し、その概要を図7に示す。		なお、通信連絡設備（無線系）の通信手段は、意図的な妨害電波等への対策として、外部からの妨害電波等によって、機器が性能劣化を起こさずに正常に動作するよう対策を施し、かつ、傍受されにくいデジタル無線機等を設置する設計としている。		なお、通信連絡設備（無線系）の通信手段は、意図的な妨害電波等への対策として、外部からの妨害電波等によって、機器が性能劣化を起こさずに正常に動作するよう対策を施し、かつ、傍受されにくいデジタル無線機等を設置する設計としている。		【大飯】記載表現の相違（女川審査実績を反映）																																																																																																															
表1 多様性を確保した専用通信回線		第2.5-1表 多様性を確保した通信回線		第2.5-1表 多様性を確保した専用通信回線		【大飯】記載方針の相違（女川審査実績を反映）																																																																																																															
<table border="1"> <thead> <tr> <th>主要機器</th> <th>通信回線種別</th> <th>専用</th> <th>輻輳</th> <th>必要容量</th> <th>回線容量</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">浪電電話</td> <td>有線系回線 (光ケーブル) 2方向</td> <td>○</td> <td>○</td> <td><無線系> 52Mbps ±512kbps 54Mbps×8回線 6Mbps</td> <td>60Mbps</td> <td></td> </tr> <tr> <td>無線系回線 (多重無線) 2方向</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>96kbps (32kbps×3個±96kbps)</td> <td>96kbps</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">東京保全電話</td> <td>通信事業者回線 衛星系</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>32kbps</td> <td>32kbps</td> <td></td> </tr> <tr> <td>通信事業者回線 衛星系</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>2Mbps</td> <td>10Mbps</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">社内TV会議システム</td> <td>電力保安連用回線 有線系回線 (光ケーブル) 2方向</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>2Mbps</td> <td>1Mbps</td> <td></td> </tr> <tr> <td>通信事業者回線 衛星系</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>384kbps</td> <td>1Mbps</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">加入電話 (災害時優先接続)</td> <td>通信事業者回線 有線系(光ケーブル)</td> <td>-</td> <td>△</td> <td>10台</td> <td>-</td> <td></td> </tr> <tr> <td>携帯電話 (災害時優先接続)</td> <td>-</td> <td>△</td> <td>15台</td> <td>-</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">浪電電話</td> <td>通信事業者回線 衛星系</td> <td>-</td> <td>○</td> <td>8kbps</td> <td>144kbps</td> <td></td> </tr> <tr> <td>TV会議システム IP電話</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>472kbps^{※1} 384kbps 1台 IP電話 88Mbps 1台 IP-FAX 8Mbps 1台</td> <td>5Mbps</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">統合原子力防災ネットワーク</td> <td>通信事業者回線 有線系(光ケーブル)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>210Mbps</td> <td>340kbps</td> <td></td> </tr> <tr> <td>IP-FAX</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>(TV会議 128Mbps 1台) IP電話 32Mbps 1台 IP-FAX 50Mbps 1台</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">安全パトロール表示システム(SPS)、安措(発電所外)</td> <td>電力保安連用回線 衛星系</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>730kbps</td> <td>1.5Mbps</td> <td></td> </tr> <tr> <td>データ伝送設備 (光ケーブル)</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>40kbps^{※2}</td> <td>5Mbps</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">緊急時衛星通信システム</td> <td>通信事業者回線 衛星系</td> <td>-</td> <td>○</td> <td>64kbps</td> <td>144kbps</td> <td></td> </tr> <tr> <td>無線送信装置 無線回線</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>1台</td> <td>-</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							主要機器	通信回線種別	専用	輻輳	必要容量	回線容量		浪電電話	有線系回線 (光ケーブル) 2方向	○	○	<無線系> 52Mbps ±512kbps 54Mbps×8回線 6Mbps	60Mbps		無線系回線 (多重無線) 2方向	○	○	96kbps (32kbps×3個±96kbps)	96kbps		東京保全電話	通信事業者回線 衛星系	○	○	32kbps	32kbps		通信事業者回線 衛星系	○	○	2Mbps	10Mbps		社内TV会議システム	電力保安連用回線 有線系回線 (光ケーブル) 2方向	○	○	2Mbps	1Mbps		通信事業者回線 衛星系	○	○	384kbps	1Mbps		加入電話 (災害時優先接続)	通信事業者回線 有線系(光ケーブル)	-	△	10台	-		携帯電話 (災害時優先接続)	-	△	15台	-		浪電電話	通信事業者回線 衛星系	-	○	8kbps	144kbps		TV会議システム IP電話	○	○	472kbps ^{※1} 384kbps 1台 IP電話 88Mbps 1台 IP-FAX 8Mbps 1台	5Mbps		統合原子力防災ネットワーク	通信事業者回線 有線系(光ケーブル)	○	○	210Mbps	340kbps		IP-FAX	○	○	(TV会議 128Mbps 1台) IP電話 32Mbps 1台 IP-FAX 50Mbps 1台			安全パトロール表示システム(SPS)、安措(発電所外)	電力保安連用回線 衛星系	○	○	730kbps	1.5Mbps		データ伝送設備 (光ケーブル)	○	○	40kbps ^{※2}	5Mbps		緊急時衛星通信システム	通信事業者回線 衛星系	-	○	64kbps	144kbps		無線送信装置 無線回線	○	○	1台	-	
主要機器	通信回線種別	専用	輻輳	必要容量	回線容量																																																																																																																
浪電電話	有線系回線 (光ケーブル) 2方向	○	○	<無線系> 52Mbps ±512kbps 54Mbps×8回線 6Mbps	60Mbps																																																																																																																
	無線系回線 (多重無線) 2方向	○	○	96kbps (32kbps×3個±96kbps)	96kbps																																																																																																																
東京保全電話	通信事業者回線 衛星系	○	○	32kbps	32kbps																																																																																																																
	通信事業者回線 衛星系	○	○	2Mbps	10Mbps																																																																																																																
社内TV会議システム	電力保安連用回線 有線系回線 (光ケーブル) 2方向	○	○	2Mbps	1Mbps																																																																																																																
	通信事業者回線 衛星系	○	○	384kbps	1Mbps																																																																																																																
加入電話 (災害時優先接続)	通信事業者回線 有線系(光ケーブル)	-	△	10台	-																																																																																																																
	携帯電話 (災害時優先接続)	-	△	15台	-																																																																																																																
浪電電話	通信事業者回線 衛星系	-	○	8kbps	144kbps																																																																																																																
	TV会議システム IP電話	○	○	472kbps ^{※1} 384kbps 1台 IP電話 88Mbps 1台 IP-FAX 8Mbps 1台	5Mbps																																																																																																																
統合原子力防災ネットワーク	通信事業者回線 有線系(光ケーブル)	○	○	210Mbps	340kbps																																																																																																																
	IP-FAX	○	○	(TV会議 128Mbps 1台) IP電話 32Mbps 1台 IP-FAX 50Mbps 1台																																																																																																																	
安全パトロール表示システム(SPS)、安措(発電所外)	電力保安連用回線 衛星系	○	○	730kbps	1.5Mbps																																																																																																																
	データ伝送設備 (光ケーブル)	○	○	40kbps ^{※2}	5Mbps																																																																																																																
緊急時衛星通信システム	通信事業者回線 衛星系	-	○	64kbps	144kbps																																																																																																																
	無線送信装置 無線回線	○	○	1台	-																																																																																																																
<small>※1：例）◎：転換の割合なし ○：転換の割合が少ない △：転換回線に比べ転換されることが多い ×：転換の割合がある</small>																																																																																																																					
<small>※2：音量優先度が低いもの、5Mbpsまでの空き容量で許可する。※2：号録技術でデータ低速化しており、号録後の必要容量の最大値を記載。</small>																																																																																																																					
<small>※1：加入電話回線に接続されており、発電所外への通話も可能。 ※2：通信の順序は、転換のほか、災害発生時の通信事業者による通信制限を想定。 ※3：通信の制限時は、ほんの少し通信遅延が発生して発電所外への通話が可能。</small>																																																																																																																					
<small>【凡例】・専用 ○：専用回線 -：非専用回線 ・通信の制限 ○：制限なし ○：制限の恐れがない ×：制限の恐れがある</small>																																																																																																																					

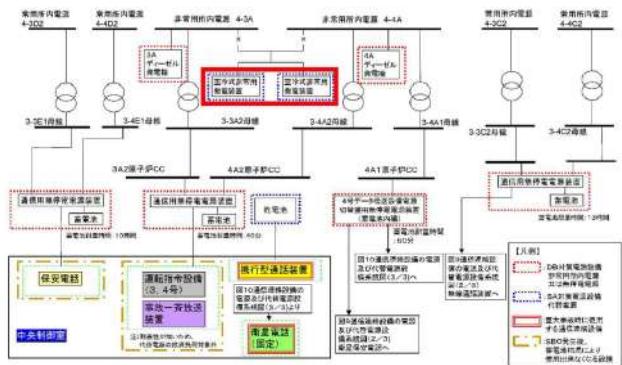
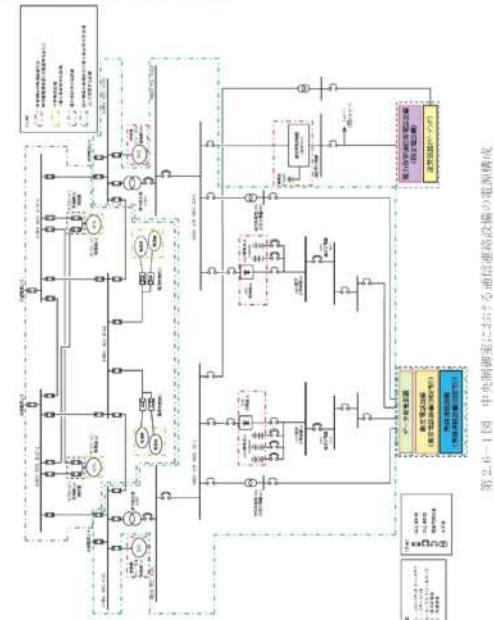
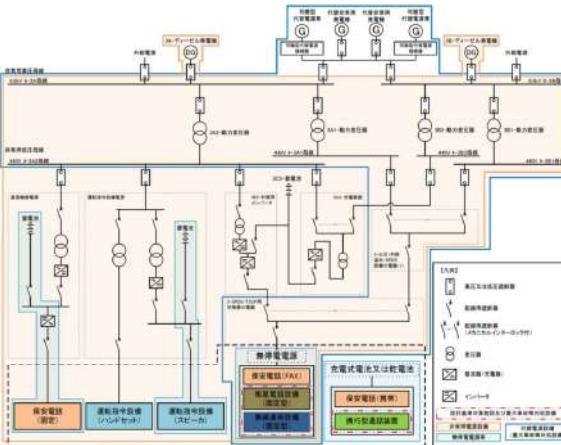
泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備



第35条 通信連絡設備

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>2.3 通信連絡設備の電源及び代替電源設備</p> <p>通信連絡設備の電源については、非常用所内電源又は無停電電源から給電可能としている。又、重大事故等対処設備の通信連絡設備（衛星電話（固定）等）は、代替電源設備（電池等を含む。）から給電可能としている。通信連絡設備の電源接続系統図を図8～10に示し、接続電源の一覧を表2、3に記載する。</p>  <p>図8 通信連絡設備の電源及び代替電源設備系統図(1/3)</p>	<p>2.6 通信連絡設備の電源設備</p> <p>(1) 中央制御室</p> <p>中央制御室における通信連絡設備は、外部電源喪失時、非常用所内電源設備である非常用ディーゼル発電機又は無停電電源装置（充電器等を含む。）から受電可能な設計とする。</p> <p>さらに、中央制御室における通信連絡設備は、代替電源設備として常設代替交流電源設備であるガスタービン発電機又は可搬型代替交流電源設備である電源車から受電可能な設計とする。</p> <p>中央制御室における通信連絡設備の電源構成を第2.6-1図に示す。</p> <p>また、通信連絡設備の電源設備を第2.6-1表、第2.6-2表、第2.6-3表及び第2.6-4表に示す。</p>  <p>第2.6-1図 中央制御室における通信連絡設備の電源構成</p>	<p>2.6 通信連絡設備の電源設備</p> <p>(1) 中央制御室</p> <p>中央制御室における通信連絡設備は、外部電源喪失時、非常用電源設備であるディーゼル発電機又は無停電電源等から受電可能な設計とする。</p> <p>さらに、中央制御室における通信連絡設備は、代替電源設備として常設代替交流電源設備である代替非常用発電機又は可搬型代替交流電源設備である可搬型代替電源車から受電可能な設計とする。</p> <p>中央制御室における通信連絡設備の電源構成を第2.6-1図に示す。</p> <p>また、通信連絡設備の電源設備を第2.6-1表に示す。</p>  <p>第2.6-1図 中央制御室における通信連絡設備の電源構成</p>	<p>DB/SAに係る内容（当ページ）</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川審査実績を反映）・女川・泊とともに、大飯と同様DBの通信連絡設備の電源にくわえ、SA時の通信連絡設備の電源についても記載している（実質同様）</p> <p>【女川】設計方針の相違泊では、無停電電源(UPSの類)、無停電電源装置、充電式電池、乾電池と設備によって様々な電源に接続されている状況から「無停電電源等」と表記。</p> <p>SAに係る内容（赤枠）</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

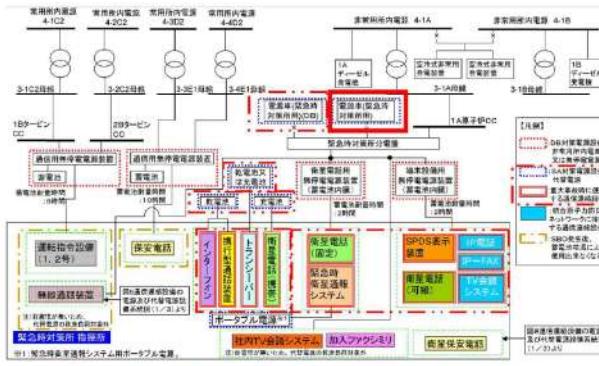
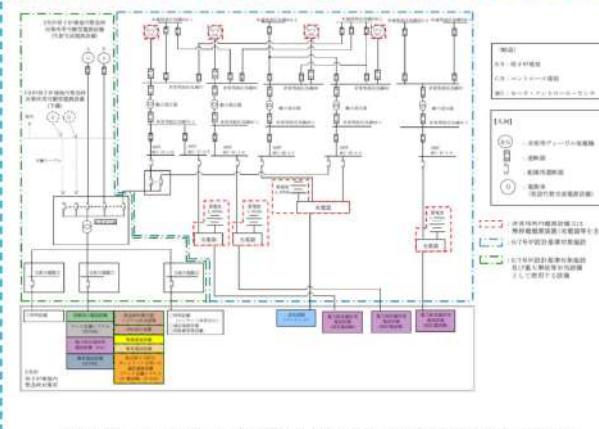
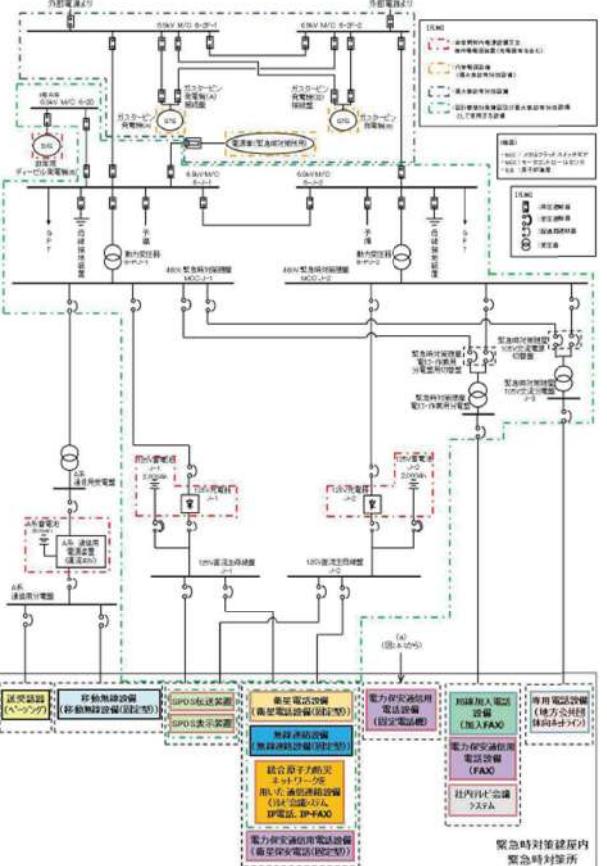
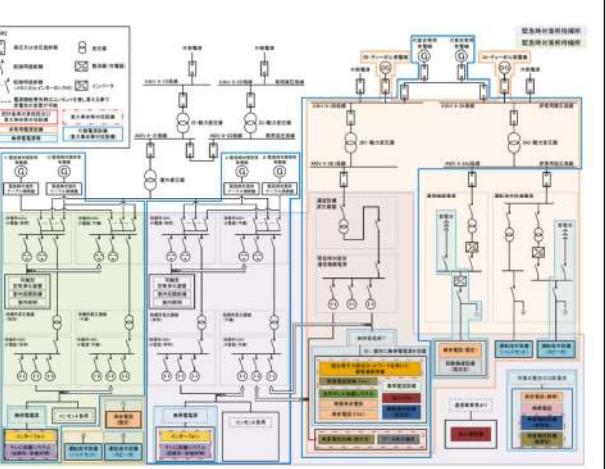
第35条 通信連絡設備

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>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <p>(2) 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所における通信連絡設備は、外部電源喪失時、非常用所内電源設備である非常用ディーゼル発電機又は無停電電源装置（充電器等を含む。）から受電可能な設計とする。</p> <p>さらに、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所における通信連絡設備は、代替電源設備として代替交流電源設備である5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備から受電可能な設計とする。概要を図2.6-3に示す。</p> <p>また、通信連絡設備の電源設備を表2.6-1、表2.6-2、表2.6-3及び表2.6-4に示す。</p>	<p>(2) 緊急時対策所</p> <p>緊急時対策所における通信連絡設備は、外部電源喪失時、非常用所内電源設備である非常用ディーゼル発電機又は無停電電源装置（充電器等を含む。）から受電可能な設計とする。</p> <p>さらに、緊急時対策所における通信連絡設備は、代替電源設備として常設代替交流電源設備であるガスタービン発電機又は緊急時対策所用代替交流電源設備である電源車（緊急時対策所用）から受電可能な設計とする。</p> <p>緊急時対策所における通信連絡設備の電源構成を第2.6-2図に示す。</p> <p>また、通信連絡設備の電源設備を第2.6-1表、第2.6-2表、第2.6-3表及び第2.6-4表に示す。</p>	<p>(2) 緊急時対策所</p> <p>緊急時対策所における通信連絡設備は、外部電源喪失時、非常用電源設備であるディーゼル発電機又は無停電電源等から受電可能な設計とする。</p> <p>さらに、緊急時対策所における通信連絡設備は、代替電源設備として常設代替交流電源設備である代替非常用発電機又は緊急時対策所用代替交流電源設備である緊急時対策所用発電機から受電可能な設計とする。</p> <p>緊急時対策所における通信連絡設備の電源構成を第2.6-2図に示す。</p> <p>また、通信連絡設備の電源設備を第2.6-1表及び第2.6-2表に示す。</p>	<p>DB/SAに係る内容（当ページ）</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績を反映）</p> <p>【女川】設計方針の相違 泊では、無停電電源(UPSの類)、無停電電源装置、充電式電池、乾電池と設備によって様々な電源に接続されている状況から「無停電電源等」と表記。</p> <p>【柏崎】記載方針の相違 2-3①のとおり</p> <p>SAに係る内容（赤枠）</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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9 通信連絡設備の電源及び代替電源設備系統図(2/3)</p> <p>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p>  <p>図2.6-3 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所における通信連絡設備の電源構成</p>	 <p>第2.6-2 図 緊急時対策所における通信連絡設備の電源構成</p>	 <p>第2.6-2図 緊急時対策所における通信連絡設備の電源構成</p>	
			【柏崎】記載方針の相違 2-3①のとおり

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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) 原子炉補助建屋 原子炉補助建屋における通信連絡設備は、外部電源喪失時、非常用電源設備であるディーゼル発電機又は無停電電源等から受電可能な設計とする。 さらに、原子炉補助建屋の通信連絡設備は代替電源設備として常設代替交流電源設備である代替非常用発電機及び可搬型代替交流電源設備である可搬型代替電源車から受電可能な設計とする。</p>	<p>原子炉補助建屋における通信連絡設備の電源構成を第2.6-3図に示す。 また、通信連絡設備の電源設備を第2.6-1表、第2.6-2表、第2.6-3表及び第2.6-4表に示す。</p>	<p>DB/SAに係る内容（当ページ） 【女川】設計方針の相違 ・通信連絡設備設置建屋の相違。泊は原子炉補助建屋にも通信連絡設備が設置されている。 SAに係る内容（赤枠） 【大飯】設計方針の相違（女川審査実績を反映） ・電源系統としての記載であり、建屋別に電源の詳細については記載されていない。</p>

図 10 通信連絡設備の電源及び代替電源設備系統図(3/3)

第2.6-3図 原子炉補助建屋における通信連絡設備の電源構成

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

大飯発電所3／4号炉

【柏崎刈羽６／７号炉まとめ資料より参考撮載】			
表2.6-3 通信通話設備(発電所内及浮置電気所)の電波連絡情報			
通話種別	主要項目	通常用内蔵電波連絡 送信電波強度(dBm)	冗長用電波連絡
発電所内側	安全パトロールメーター 監視システム(PMS)	データ伝送装置 データ伝送装置	通常用データー架空線 通常用データー架空線 通常用データー架空線 通常用データー架空線
	監査用火災警報 監査用火災警報	火災警報機 火災警報機	通常用データー架空線 通常用データー架空線
	PDR 基本監視	5号原子炉内蔵の監査用PDR 1号原子炉内蔵の監査用PDR 2号原子炉内蔵の監査用PDR 4号原子炉内蔵の火災警報機	通常用データー架空線 通常用データー架空線 通常用データー架空線 通常用データー架空線
	衛生電話装置 衛生電話装置	衛生電話装置 衛生電話装置(可搬型)	通常用内蔵電波連絡 通常用内蔵電波連絡(可搬型)

女川原子力発電所 2号炉

第2.6-3表 通信連絡設備（発電所内及び発電所外）の電源設備（その2）

操作条件	主要项目	评价项目的概要 （评价项目的具体内容）	评价结果
塑化条件 塑化时间：約10分（100℃） ブート起因温度	モード切替部 モード切替部	モード切替部の起因温度 （モード切替部の起因温度）	モード切替部の起因温度（モード切替部の起因温度）
	初期最高温度 初期最高温度	初期最高温度の起因温度 （初期最高温度の起因温度）	モード切替部の起因温度（モード切替部の起因温度）
	初期最低温度 初期最低温度	初期最低温度の起因温度 （初期最低温度の起因温度）	モード切替部の起因温度（モード切替部の起因温度）
成型用外 筒用潤滑油 潤滑油品种	潤滑油切替部 潤滑油切替部	潤滑油切替部の起因温度 （潤滑油切替部の起因温度）	モード切替部の起因温度（モード切替部の起因温度）
	潤滑油切替部 潤滑油切替部	潤滑油切替部の起因温度 （潤滑油切替部の起因温度）	モード切替部の起因温度（モード切替部の起因温度）
	潤滑油切替部 潤滑油切替部	潤滑油切替部の起因温度 （潤滑油切替部の起因温度）	モード切替部の起因温度（モード切替部の起因温度）

第2.6-4表 通信連絡設備（発電所外）の電源設備

泊発電所3号炉

第2.6-3表 データ伝送設備（発電所内）の電源設備

通信種別	主要設備	非常用電源設備 又は瞬断電源等	代替電源設備
データ伝送設備(送電網内)	データ表示端末	非常用遮断設備 又は電源遮断等	代替非常用電源(常時代行式電源遮断設備) 緊急時用非常用電源(緊急時用代行式電源遮断設備)
	データ収集・計算機	非常用遮断設備 停電遮断等	代替非常用電源(常時代行式電源遮断設備) 可動型代替電源等(可動代行式交換電源遮断設備)

※1：光電式電池は、代替常用発電機又は緊急時対策用発電機から光電可能であり、使用時間を持続できる。
※2：無停電電源にて約1時間使用可能。

：設計基準対象施設及び重大事故等対処設備として使用する設備
：重大事故等対処設備

第2.6-4表 データ伝送設備（発電所外）の電源設備

通信種別	主要設備	非常用電源設備 又は無停電電源等	代替電源設備
データ伝送設備 (電気用)	データ収集計算機	非常用電源設備 無停電電源等	代替非常用電源接続(常設代替交流電源設備) 可搬型代替電源車(可搬型代替交流電源設備)
	EHSS 伝送半導体	非常用電源設備 無停電電源等	代替非常用電源接続(常設代替交流電源設備) 可搬型代替電源車(可搬型代替交流電源設備)

卷一：無障礙資訊（二）時間使用可能

：設計基準対象施設及び重大事故等対処設備として使用する設備
：重大事故等対処設備

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

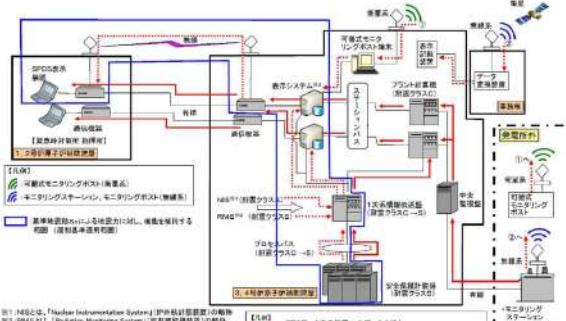
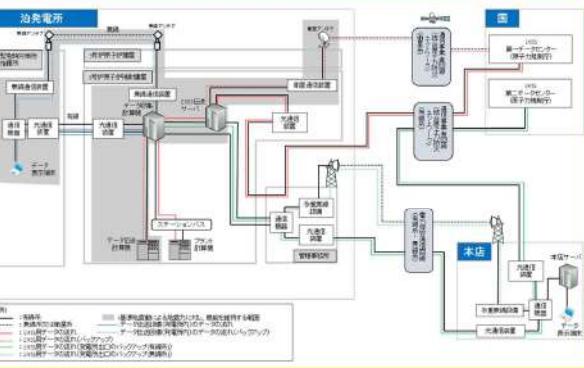
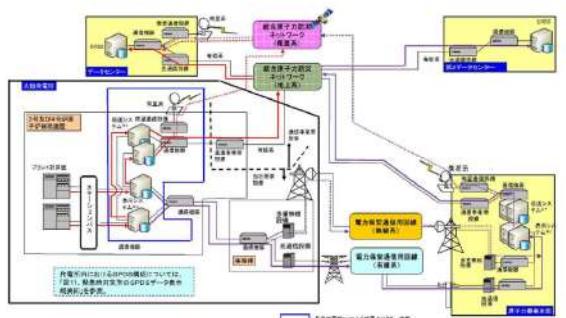
第35条 通信連絡設備

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>2.4 緊急時対策所の通信連絡設備及びSPDSデータ表示に係る耐震性</p> <p>緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機場所に設置する通信連絡設備については、基準地震動S_sによる地震力に対し、機能を維持するため、設置する机等の転倒防止及び通信端末の落下防止の措置を講じる。</p> <p>また、緊急時対策所指揮所のSPDSデータ表示に係る機能及び緊急時対策支援システム（ERSS）等へデータを伝送するための機能に関しては、安全パラメータ表示システム（SPDS）及び安全パラメータ伝送システムを耐震性を有する3号及び4号炉原子炉補助建屋に設置し、基準地震動S_sによる地震力に対し、機能を喪失しないように耐震性を確保する設計としている。</p> <p>概要を図11、12に示す。（SPDS表示装置については、「第34条 緊急時対策所」にて整理する。）</p>		<p>2.7 緊急時対策所の通信連絡設備及びSPDSパラメータ表示に係る耐震性</p> <p>緊急時対策所に設置する通信連絡設備については、基準地震動による地震力に対し、機能を維持するため、設置する机等の転倒防止及び通信端末の落下防止の措置を講じる。</p> <p>また、緊急時対策所のSPDSパラメータ表示に係る機能及び緊急時対策支援システム（ERSS）へデータを伝送するための機能に関しては、データ収集計算機及びERSS伝送サーバを耐震性を有する3号炉原子炉補助建屋内に設置し、基準地震動による地震力に対し、機能を喪失しないように耐震性を確保する設計としている。</p> <p>概要を第2.7-1図に示す。</p>	<p>SAに係る内容（当ページ）</p> <p>【女川】記載方針の相違（大飯審査実績の反映） ・女川は参考資料の参考8に耐震措置について記載している。泊は、大飯審査実績を踏まえ、本項を記載しつつ、女川審査実績を踏まえ参考8にも耐震措置について記載している（女川・泊の参考8比較は別途参考資料の比較表に記載）。なお、メーカ設計が同様である大飯の耐震性確保の範囲は泊と同様である。 <u>(女川に記載がないため、大飯との相違識別)</u> 【大飯】記載表現の相違 ・大飯:SPDSデータ、泊:SPDSパラメータ</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績を反映） ・泊は、伝送先がERSSしかないことから「等」は記載していない。 【大飯】記載方針の相違 大飯ではSPDS表示装置については、「34条」で整理するとしているが、泊3号炉では女川審査実績を踏まえ、SPDS表示端末について35条上で整理することとし、参考8にSPDS表示端末の耐震措置一覧を記載している。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備

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11 緊急時対策所のSPDSデータ表示概要図</p>		 <p>第2.7-1図 データ伝送設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所外）に係る耐震性の概要</p>	
 <p>図12 緊急時対策支援システム（ERSS）等へ伝送できる設備概要</p>			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

大飯発電所3／4号炉

参考1 通信連絡設備の一覧

発電所内外の必要な箇所と通信連絡するための設備について、設置場所、台数等を表1～7に記載する。

表1 警報装置

主要機器	台数・設置場所	新規制要求		写真
		既存	新規	
事務一斉放送装置	1式	○		
				運転指令設備のスピーカーを使用

表2 発電所内の通信設備（発電所内）(1/2)

主要設備	台数・設置場所	新規制要求		写真
		既存	新規	
送信指令設備 送受話器	全体台数：2,000台 緊急時対策所 指揮所：1台 事務所等：1,999台	○		
3、4号炉 送受話器	全体台数：2,700台 中央制御室：14台 事務所等：2,566台	○		
電力保安連絡用 電話設備 ^① 保安電話（固定）	全体台数：約6,800台 緊急時対策所 指揮所：2台 中央制御室：7台 事務所等：5,711台	○		
保安電話（携帯）	全体台数：約8,00台 緊急時対策所 指揮所：10台 緊急時対策所 指揮所：4台 中央制御室：8台 事務所等：8,00台	○		
トランシーバー	全体台数：33台（予備3台含む） 緊急時対策所 指揮所：33台（予備3台）	○		
無線連絡装置	全体台数：2台 ^② 緊急時対策所 指揮所：1台 移動式状況監視装置（モニタ）：1台	△		

注1：各取扱外埠未含む。
注2：緊急時対策所指揮所は固定型、移動式状況監視装置（モニタ）には半固定型を認めた。

女川原子力発電所2号炉

参考1 通信連絡設備の一覧

発電所内及び発電所外において必要な箇所と通信連絡を行うための設備について、保管場所及び配備台数を参考第1.1-1表、参考第1.1-2表及び参考第1.1-3表に示す。

通信連絡設備の保管に当たっては、保管環境（温度、湿度、振動等）を考慮した設計とする。

重大事故等が発生した場合においても使用する通信連絡設備についての保管に当たっては、有効性評価において想定する時間に対して影響がなく速やかに使用できるよう考慮した設計とする。また、保守点検時及び設備が故障した場合においても速やかに代替機器を準備できるよう予備品を配備する。

保管場所及び配備台数については、訓練により実効性を確認し、必要に応じて適宜改善を図ることとする。

参考第1.1-1表 通信連絡設備の一覧（通信連絡設備（発電所内））
通信連絡設備（発電所内）(1/4)

主要設備	台数・保管場所	新規制基準要求		写真
		既存	新規	
送受話器 (ページング) (警報装置を含む)	527台 ・中央制御室：17台 ・緊急時対策所：2台 ・事務建屋等：508台	○		
	930台 ・中央制御室：11台 ・緊急時対策所：2台 ・事務建屋等：922台	○		

*台数については、今後、訓練等を通して見直しを行う。

通信連絡設備（発電所内）(2/4)

主要設備	台数・保管場所	新規制基準要求		写真
		既存	新規	
固定電話機	329台 ・中央制御室：5台 ・緊急時対策所：12台 ・事務建屋等：312台	○		
PHS端末	507台 ・中央制御室：6台 ・緊急時対策所：12台 ・事務建屋等：489台	○		
FAX	12台 ・中央制御室：1台 ・緊急時対策所：1台 ・事務建屋等：10台	○		

*台数については、今後、訓練等を通して見直しを行う。

泊発電所3号炉

参考1 通信連絡設備の一覧

発電所内及び発電所外において必要な箇所と通信連絡を行なうための設備について、保管場所及び配備台数を参考第1-1表、参考第1-2表及び参考第1-3表に示す。

通信連絡設備の保管に当たっては、保管環境（温度、湿度、振動等）を考慮した設計とする。

重大事故等が発生した場合においても使用する通信連絡設備についての保管に当たっては、有効性評価において想定する時間に対して影響がなく速やかに使用できるよう考慮した設計とする。また、保守点検時及び設備が故障した場合においても速やかに代替機器を準備できるよう予備品を配備する。

保管場所及び配備台数については、訓練により実効性を確認し、必要に応じて適宜改善を図ることとする。

参考第1-1表 通信連絡設備の一覧（通信連絡設備（発電所内））
通信連絡設備（発電所内）

主要設備	台数・保管場所	新規制基準要求		写真
		既存	新規	
固定電話機（音響式）	132台 ・緊急時対策所：1台 ・事務建屋等：131台 ・中央制御室：1台	○		
固定電話機（音響式）	1台	○		
電気電話機（音響式）	約100台 ・事務建屋等：約90台	○		
無線電話機(FAX)	約1,800台 ・事務建屋等：約1,600台 ・中央制御室：200台	○		
携行型通信装置 ^④	24台（季保12台含む） ・事務建屋等：12台 ・子母機付携行機：12台	○		
通話装置専用ケーブル	2台 ・原子炉確認装置：2台	○		
衛星電話機（音響式）	4台 ・緊急時対策所：3台 ・事務建屋等：1台	○		
衛星電話機（携帯型）	2台 ・緊急時対策所：1台 ・事務建屋等：1台	○		
無線通信装置 ^⑤ （音響式）	2台 ・緊急時対策所：1台 ・事務建屋等：1台	○		
無線通信装置 ^⑤ （携帯型）	2台 ・緊急時対策所：1台 ・事務建屋等：1台	○		
無線電話機（音響式）	1台 ・緊急時対策所：1台	○		
移動無線装置 ^⑥ （音響式）	1台 ・緊急時対策所：1台	○		

(注1)：発電所内と発電所外用で共用
(注2)：緊急時対策所指揮所は固定型、移動式状況監視装置（モニタ）には半固定型を認めた。
・台数については、今後、訓練等を通して見直しを行う。

相違理由

DB/SAに係る内容（当ページ）

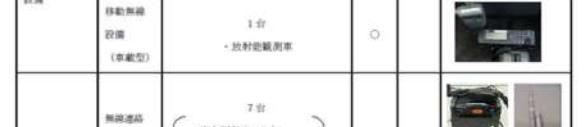
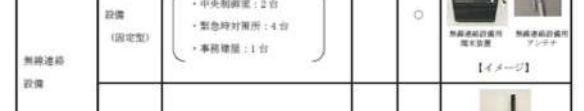
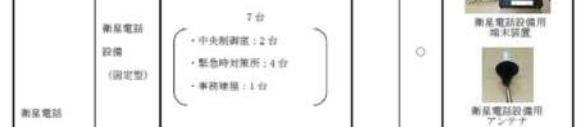
【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映）

- ・大飯は警報装置を独立して表に記載
- ・表構成の相違

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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								
表3 発電所内の通信設備（発電所内）（2/2）				通信連絡設備（発電所内）（3/4）														
主要設備		台数・保管場所	新規制要求 既存 新規	主要設備		台数・保管場所	新規制基準要求 既存 新規	写 真										
携行型電話装置	携行型電話装置	全体台数：38台（予備9台含む） 緊急時対策所 指揮所：2台 緊急時対策所 待機場所：2台 中央制御室：18台 事務所等：16台	○	携行型 電話装置	30台 ・中央制御室：10台 ・緊急時対策所：10台 ・事務機屋：10台	○	○			【大飯】記載方針の相違 (女川実績の反映) ・表構成の相違								
	通話装置用ケーブル	全体台数：20台 直子炉補助機屋：11台 事務所等：9台	○															
衛星電話 ^{※1}	固定	全体台数：20台（予備10台含む） 緊急時対策所 指揮所：5台 （予備5台） 中央制御室：5台 （予備5台）	○	中継用 ケーブル ドラム	5台 ・中央制御室：3台 ・緊急時対策所：2台	○	○											
	携帯	全体台数：30台（予備10台含む） 緊急時対策所 指揮所：10台（予備10台） 中央制御室：1台 移動式放射能測定装置(モニタ車)：1台 事務所等：16台	○															
インターフォン		全体台数：6台（予備2台含む） 緊急時対策所 指揮所：2台（予備1台） 緊急時対策所 待機場所：2台（予備1台）	○															
※1:衛星転送用を含む。																		
・台数については、今後、訓練等を通して見直しを行う。																		
通信連絡設備（発電所内）（4/4）																		
主要設備		台数・保管場所	新規制基準要求 既存 新規	主要設備		台数・保管場所	新規制基準要求 既存 新規	写 真										
衛星電話 設備 ^{※2}	衛星電話 設備 (固定型)	7台 ・中央制御室：2台 ・緊急時対策所：4台 ・事務機屋：1台	○	衛星電話 設備 (携帯型)	18台 ・中央制御室：5台 ・緊急時対策所：10台 ・事務機屋：3台	○	○			衛星電話設備用 端末装置 【イメージ】								
	衛星電話 設備 (携帯型)																	
※2:発電所内と発電所外で共用																		
・台数については、今後、訓練等を通して見直しを行う。																		

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

大飯発電所3／4号炉					
表4 発電所外の通信設備（発電所外）（1／3）					
主要設備	台数・設置場所	新規基準要求		写真	
		社内	社外		
電力保安電話（固定） 通信連絡設備	全体台数 約580台 緊急時対策所 指揮所： 2台 中央制御室： 7台 事務所等： 571台	○	○ ○ ○		
保安電話（携帯）	全体台数 約800台 緊急時対策所 指揮所： 10台 緊急時対策所 伸縮場所： 4台 中央制御室： 8台 事務所等： 868台	○ ○ ○ ○			
衛星保安電話	全体台数 3台 緊急時対策所 指揮所： 2台 事務所等： 1台	○ ○	△		
衛星電話： 可搬	全体台数 2台（予備1台含む） 緊急時対策所 指揮所： 1台 事務所等： 1台（予備1台）	○ ○	△		
加入電話	全体台数 23台（110台） 緊急時対策所 指揮所： 5台（5台） 中央制御室： 1台（1台） 事務所等： 17台（4台）	○ ○ ○ ○			
加入ファクシミリ	全体台数 18台 緊急時対策所 指揮所： 3台 中央制御室： 1台 事務所等： 16台	○ ○ ○	△		

表5 発電所外の通信設備（発電所外）（2／3）

主要設備	台数・設置場所	新規基準要求		写真
		社内	社外	
携帯電話	全体台数： 8台（15台） 緊急時対策所 指揮所： 1台 事務所等： 7台	○ ○ ○		
総合旗揚子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備	TV会議システム 全体台数： 2台 緊急時対策所 指揮所： 1台 事務所等： 1台	○ ○ ○		
I-P電話	全体台数： 9台 緊急時対策所 指揮所： 3台 事務所等： 6台	○ ○ ○		
I-P-FAX	全体台数： 5台 緊急時対策所 指揮所： 2台 事務所等： 3台	○ ○ ○		
衛星電話 ⁽¹⁾ ： 固定	全体台数： 20台（予備10台含む） 緊急時対策所 指揮所： 5台（予備5台） 中央制御室： 5台（予備5台）	○ ○ ○		
衛星電話 ⁽²⁾ ： 携帯	全体台数： 38台（予備10台含む） 緊急時対策所 指揮所： 10台（予備10台） 移動式地震観測装置（モニタ車）： 1台 事務所等： 16台	○ ○ ○ ○		

※1：発電所内網を含む。

※2：緊急時優先電話の台数を再掲。

女川原子力発電所2号炉				
参考第1.1-2表 通信連絡設備の一覧（通信連絡設備（発電所外）） 通信連絡設備（発電所外）（1/3）				
主要設備	台数・保有場所	新規基準要求		写真
		既存	新規	
固定電話機	329台 ・中央制御室：5台 ・緊急時対策所：12台 ・事務建屋等：312台	○		
PHS端末	507台 ・中央制御室：6台 ・緊急時対策所：12台 ・事務建屋等：489台	○		
FAX	12台 ・中央制御室：1台 ・緊急時対策所：1台 ・事務建屋等：10台	○		
衛星保安電話（固定型）	2台 ・緊急時対策所：1台 ・事務所等：1台	○		

※1：発電所内と発電所外で共用

※2：台数については、今後、訓練等を通して見直しを行う。

泊発電所3号炉				
参考第1-2表 通信連絡設備の一覧（通信連絡設備（発電所外）） 通信連絡設備（発電所外）（1/2）				
主要設備	台数・保有場所	新規基準要求		写真
		既存	新規	
保安電話（固定） ⁽¹⁾	約400台 ・発電所内：約400台	○		
保安電話（携帯） ⁽¹⁾	約1,600台 ・発電所内：約1,600台 充電器：約1,000台	○		
電力保安通信用電話設備 ⁽²⁾	2台 ・緊急時対策所指揮所：1台 ・中央制御室：1台	○		
衛星保安電話	1台 ・緊急時対策所指揮所：1台	○		
専用電話	1台 ・中央制御室：1台	○		
加入電話機	2台 ・緊急時対策所指揮所：2台	○		
加入FAX	1台 ・緊急時対策所指揮所：1台	○		
携帯電話	72台 充電器：72台	○		
衛星電話設備 ⁽¹⁾	4台 ・緊急時対策所指揮所：3台 ・中央制御室：1台	○		
衛星電話設備 ⁽²⁾	1台 ・緊急時対策所指揮所：1台	○		
衛星電話設備 ⁽³⁾	2台 ・緊急時対策所指揮所：1台 ・中央制御室：1台 ・消防車両、守衛室等：12台 充電器：2台	○		

（注1）：発電所内と発電所外で共用

（注2）：設計基準事故及び重大事故等時に使用する。

※3：台数については、今後、訓練等を通して見直しを行う。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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			
表6 発電所外の通信設備（発電所外）（3／3）							通信連絡設備（発電所外）（2／3）							通信連絡設備（発電所外）（2／2）							【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映） ・表構成の相違 DB/SAに係る内容（当ページ）			
主要設備		台数・設置場所		連絡先 社内 社外 既存 新規		新規制基準要求 既存 新規		写真		主要設備		台数・設置場所		新規制基準要求 既存 新規		写真		主要設備		台数・設置場所		新規制基準要求 既存 新規		
社内TV会議システム	全体台数：4台 緊急時対策所 指揮所 事務所等	1台 1台 3台	○	△	△					社内テレビ会議システム	下台 緊急時対策所：1台 事務機関室：6台	○				社内テレビ会議システム	1台 緊急時対策所指揮所	○				【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映） ・表構成の相違 DB/SAに係る内容（当ページ）		
緊急時測量システム	全体台数：2台（予備1台含む） 緊急時対策所 指揮所 緊急時対策所 指揮所	1台 1台（予備1台）	○	○						専用電話装置	1台 緊急時対策所指揮所 7台	○				専用電話装置(FAX)	7台 緊急時対策所指揮所 7台	○						
無線送信装置	全体台数：2台 ^{※1} 緊急時対策所 指揮所 移動式放射能測定装置（モニタ車） ^{※2}	1台 1台	○ ^{※2}	△						IP電話	14台 緊急時対策所：5台 事務機関室：9台	○				IP-FAX	7台 緊急時対策所指揮所 7台	○						
										加入電話装置	47台（30台） 中央制御室：1台（1台） 緊急時対策所：12台（1台） 事務機関室：34台（9台）	○				IP電話	6台 緊急時対策所指揮所 6台 (地上系 4台、衛星系 2台)	○						
										加入FAX	12台（9台） 中央制御室：1台（1台） 緊急時対策所：1台（1台） 事務機関室：10台（3台）	○				IP-FAX	3台 緊急時対策所指揮所 3台 (地上系 2台、衛星系 1台)	○						
										衛星電話装置	1台 緊急時対策所指揮所 1台	○				衛星電話装置	1台 緊急時対策所指揮所 1台	○						

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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		
主要設備		台数・設置場所	新規制基準要求 既存 新規	台数・設置場所		新規制基準要求 既存 新規	写真	台数・設置場所		新規制基準要求 既存 新規	写真	【大飯】記載方針の相違 (女川実績の反映) ・表構成の相違		
データ伝送設備 (発電所内)	SPDS表示装置	全体台数：3台（平側1台含む） [緊急時対策所：2台（平側1台）]	○									DB/SAに係る内容（当ページ）		
	安全パラメータ表示システム（SPDS）	全体台数：1式 [原子炉補助建屋：1式]	○											
データ伝送設備 (発電所外)	安全パラメータ表示システム（SPDS） 安全パラメータ伝送システム	全体台数：1式 [原子炉補助建屋：1式]	○		安全パラメータ表示システム（SPDS） 安全パラメータ伝送システム	SPDS 伝送装置	1式 ・緊急時対策所	○	【イメージ】	データ表示端末	4台（平側3台を含む） ・緊急時対策所指揮所：4台	○		
					SPDS 表示装置	1式 ・緊急時対策所	○	【イメージ】	データ収集計算機 ^(注1)	1式 ・原子炉補助建屋：1式	○			
					SPDS 伝送装置	1式 ・緊急時対策所	○	【イメージ】	データ収集計算機 ^(注1)	1式 ・原子炉補助建屋：1式	○			
					データ伝送設備 (発電所外)	SPDS 伝送装置	1式 ・緊急時対策所	○	【イメージ】	EMSS伝送サーバ	1式 ・原子炉補助建屋：1式	○		
（注1）：発電所内と発電所外で共用														
【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】														
参考表1.1-1 通信連絡設備の一覧（通信連絡設備（発電所内））														
通信連絡設備（発電所内）（1／3）														
主要設備		台数・設置場所	新規制基準要求 既存 新規	主要設備		台数・設置場所	新規制基準要求 既存 新規	写真	【柏崎】記載方針の相違2-3②のとおり					
送受話器 (ペーパーリング) (警報装置を含む)	ハンドセット	約370台 ・8号炉原子炉建屋内緊急時対策所：4台 ・8号及び7号炉中央モニタ室 ：各1台 ・8号及び7号炉原子炉建屋ほか ：約350台 屋外 ：約20台	○											
	スピーカ	約1000台 ・8号炉原子炉建屋内緊急時対策所：4台 ・中央制御室 ：21台（6号炉）、18台（7号炉） ・6号及び7号炉原子炉建屋他 ：約920台 屋外 ：約40台	○											
・合計については、今後、詳細等を追って見直しを行う。														

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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				
【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】										
通信連絡設備（発電所内）（2／3）										
主要設備	台数・設置場所	新規制基準要求 既存 新規	写真							
固定電話機	約280台 ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所:10台 ・6号及び7号炉中央制御室 :14台(共用) ・事務建屋・原子炉建屋ほか :約250台	○				【柏崎】記載方針の相違 2-3②のとおり				
電力保安通信用電話設備	約250台 ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所:30台 ・6号及び7号炉中央制御室 :17台(共用) ・発電所員他配備分 :約200台	○								
FAX	4台 ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所:2台 ・6号及び7号炉中央制御室 :各1台	○								
*台数については、今後、訓練等を通して見直しが行う。										
通信連絡設備（発電所内）（3／3）										
主要設備	台数・設置場所	新規制基準要求 既存 新規	写真							
携帯型音声呼出電話設備	機器型 音声呼出 電話機 26台 ・6号及び7号炉中央制御室 :各10台 ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所:6台	○				【柏崎】記載方針の相違 2-3②のとおり				
	中継用 ケーブル ドーム 12台 ・6号及び7号炉中央制御室 :各5台 ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所:2台	○								
衛星電話設備	衛星電話 設備 (WTR) 11台 ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所:9台 ・6号及び7号炉中央制御室 :各1台(待避室用を含む)	○								
	衛星電話 設備 (可搬型) 30台 ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 :15台 ・參集地點(刈羽原、柏崎エネルギーハーク) :24台	○								
無線連絡設備	無線連絡 設備 (常設) 6台 ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所:4台 ・6号及び7号炉中央制御室 :各1台(待避室用を含む)	○								
	無線連絡 設備 (可搬型) 180台 ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 :90台 ・事務建屋ほか :90台	○								
*台数については、今後、訓練等を通して見直しが行う。										

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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				
【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】										
参考表 1.1-2 通信連絡設備の一覧（通信連絡設備（発電所外））										
通信連絡設備（発電所外）（1／3）										
主要設備	台数・設置場所	新規制基準要求 既存 新規	写真							
テレビ会議システム	1式 ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所	○				【柏崎】記載方針の相違 2-3②のとおり				
専用電話設備（ホットライン）	7台 ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所:7台	○								
搬送電話設備（社内用）	1式 ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所		○							
	衛星社内電話機 4台 ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所:4台	○								
-台数については、今後、訓練等を通して見直しを行う。										
通信連絡設備（発電所外）（2／3）										
主要設備	台数・設置場所	新規制基準要求 既存 新規	写真			【柏崎】記載方針の相違 2-3②のとおり				
統合原子力防災ネットワークを用いた伝信連絡設備	IP-電話機 6台（有線系:4台、衛星系2台） ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所:4台（有線系）、 2台（衛星系）	○								
	IP-FAX 2台（有線系:1台、衛星系1台） ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所:1台（有線系）、 1台（衛星系）	○								
	テレビ会議システム 1式（有線系・衛星系 共用） ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所	○								
-台数については、今後、訓練等を通して見直しを行う。										
通信連絡設備（発電所外）（3／3）										
主要設備	台数・設置場所	新規制基準要求 既存 新規	写真			【柏崎】記載方針の相違 2-3②のとおり				
衛星電話設備	衛星電話設備（常設） 11台 ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所:9台 ・6号及び7号炉中央制御室:各1台	○		衛星電話用 衛星電話用 アンテナ						
	衛星電話設備（可搬型） 39台 ・5号炉原子炉建屋内緊急時対策所:16台 ・参集地点(刈羽原、泊原エネルギーホール):24台	○								
-台数については、今後、訓練等を通して見直しを行う。										

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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><u>【拍崎刈羽6／7号炉まよめ資料より参考掲載】</u></p> <p>参考表 1.1-3 通信連絡設備の一覧 (安全パラメータ表示システム (SPDS) 及びデータ伝送設備)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">主要設備</th> <th rowspan="2">台数・設置場所</th> <th colspan="2">新規制基準要求</th> <th rowspan="2">写真</th> </tr> <tr> <th>既存</th> <th>新規</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>安全パラメータ表示システム (SPDS)</td> <td> データ伝送装置 1式 -6号炉 コントロール建屋 プロセス計算機室 -7号炉 コントロール建屋 プロセス計算機室 </td> <td><input checked="" type="radio"/></td> <td><input type="radio"/></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td> 緊急時対策支援システム 伝送装置 1式 -5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 </td> <td><input checked="" type="radio"/></td> <td><input type="radio"/></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td> SPDS 表示装置 1式 -6号炉原子炉建屋内緊急時対策所 </td> <td><input checked="" type="radio"/></td> <td><input type="radio"/></td> <td></td> </tr> <tr> <td>データ伝送設備 (発電所外)</td> <td> 緊急時対策支援システム 伝送装置 1式 -5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 </td> <td><input checked="" type="radio"/></td> <td><input type="radio"/></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>*台数については、今後、訓練等を通して見直しを行う。 **イメージ写真</p>	主要設備	台数・設置場所	新規制基準要求		写真	既存	新規	安全パラメータ表示システム (SPDS)	データ伝送装置 1式 -6号炉 コントロール建屋 プロセス計算機室 -7号炉 コントロール建屋 プロセス計算機室	<input checked="" type="radio"/>	<input type="radio"/>			緊急時対策支援システム 伝送装置 1式 -5号炉原子炉建屋内緊急時対策所	<input checked="" type="radio"/>	<input type="radio"/>			SPDS 表示装置 1式 -6号炉原子炉建屋内緊急時対策所	<input checked="" type="radio"/>	<input type="radio"/>		データ伝送設備 (発電所外)	緊急時対策支援システム 伝送装置 1式 -5号炉原子炉建屋内緊急時対策所	<input checked="" type="radio"/>	<input type="radio"/>				【拍崎】記載方針の相違 2-3②のとおり
主要設備			台数・設置場所	新規制基準要求		写真																								
	既存	新規																												
安全パラメータ表示システム (SPDS)	データ伝送装置 1式 -6号炉 コントロール建屋 プロセス計算機室 -7号炉 コントロール建屋 プロセス計算機室	<input checked="" type="radio"/>	<input type="radio"/>																											
	緊急時対策支援システム 伝送装置 1式 -5号炉原子炉建屋内緊急時対策所	<input checked="" type="radio"/>	<input type="radio"/>																											
	SPDS 表示装置 1式 -6号炉原子炉建屋内緊急時対策所	<input checked="" type="radio"/>	<input type="radio"/>																											
データ伝送設備 (発電所外)	緊急時対策支援システム 伝送装置 1式 -5号炉原子炉建屋内緊急時対策所	<input checked="" type="radio"/>	<input type="radio"/>																											

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

大飯発電所3／4号炉

参考2. 機能毎に必要な通信連絡設備

発電所内での「退避の指示」や「操作・作業の連絡」、発電所外への「通報・連絡等」に必要な通信連絡設備の種類、台数等について、通信連絡が必要な場所毎に整理した指揮系統を図1～4に示す。

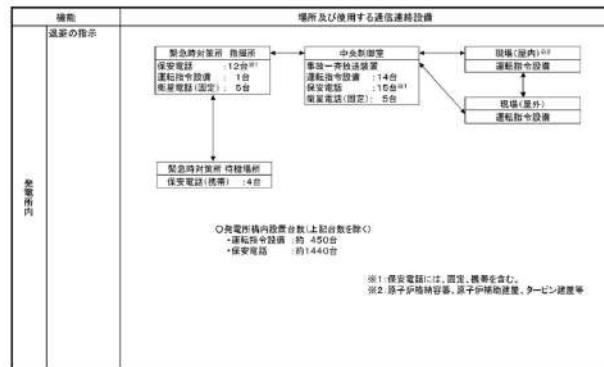
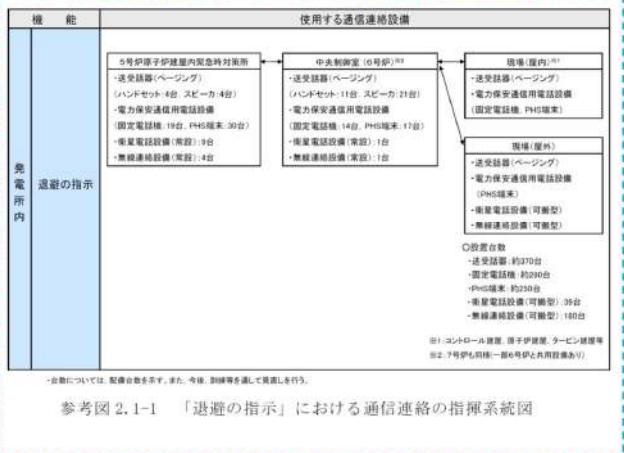


図1 「退避の指示」における指揮系統図

【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】



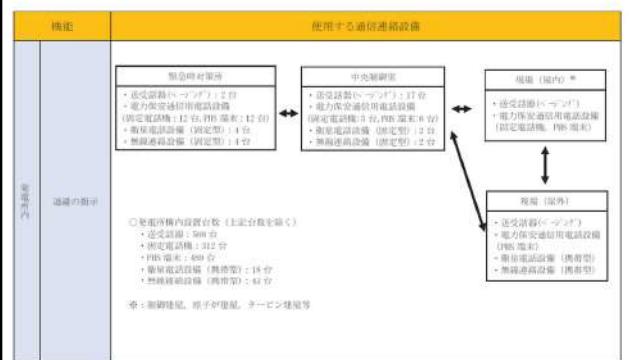
参考図2.1-1 「退避の指示」における通信連絡の指揮系統図

女川原子力発電所2号炉

参考2 機能ごとに必要な通信連絡設備

発電所内における「退避の指示」及び「操作・作業の連絡」、発電所外への「通報・連絡等」に必要な通信連絡設備の種類、配備台数等について、通信連絡が必要な箇所ごとに整理した通信連絡の指揮系統を参考第2.1-1図、参考第2.1-2図及び参考第2.1-3図に示す。

通信連絡設備は、使用する要員、連絡先（地方公共団体、その他関係機関等）に、より速やかに連絡が実施できるよう必要な台数を整備する。また、予備品の台数は、これまでの使用実績や新規購入時の納期の実績等を踏まえ、設備が故障した場合も速やかに代替機器を準備できる台数を整備する。



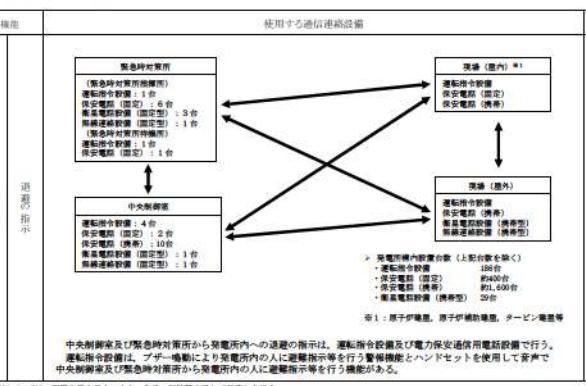
参考第2.1-1図 「退避の指示」における通信連絡の指揮系統図

泊発電所3号炉

参考2 機能ごとに必要な通信連絡設備

発電所内における「退避の指示」及び「操作・作業の連絡」、発電所外への「通報・連絡等」に必要な通信連絡設備の種類、配備台数等について、通信連絡が必要な箇所ごとに整理した通信連絡の指揮系統を参考第2-1図、参考第2-2図、参考第2-3図、参考第2-4図及び参考第2-5図に示す。

通信連絡設備は、使用する要員、連絡先（地方公共団体、その他関係機関等）に、より速やかに連絡が実施できるよう必要な台数を整備する。また、予備品の台数は、これまでの使用実績や新規購入時の納期の実績等を踏まえ、設備が故障した場合も速やかに代替機器を準備できる台数を整備する。



参考第2-1図 「退避の指示」における通信連絡の指揮系統図

相違理由

【大飯】記載表現の相違
DB/SAに係る内容（当ページ）

【大飯】記載方針の相違
(女川審査実績の反映)

【大飯】記載方針の相違
(女川審査実績の反映)

【柏崎】記載方針の相違
2-3②とのおり

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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>機能</p> <p>操作、作業の連絡</p> <p>○保安電話及び遼駐指令設備等が使用できる場合</p> <p>※1 保安電話には、遼駐、機器台数。 ・遼駐指令装置：約450台 ※2 遼子伊達幹線、原子炉冷却装置、タービン運転装置</p> <p>※3 保安電話には、遼駐、機器台数。 ・遼駐指令装置：約1400台</p>	<p>機能</p> <p>操作、作業の連絡</p> <p>○送受話器及び電力保安通信用電話設備（固定電話機、PHS端末）が使用できる場合</p> <p>※1 保安電話には、遼駐、機器台数。 ・遼駐指令装置：約450台 ※2 遼子伊達幹線、原子炉冷却装置、タービン運転装置</p> <p>※3 保安電話には、遼駐、機器台数。 ・遼駐指令装置：約1400台</p>	<p>機能</p> <p>操作、作業の連絡</p> <p>○送受話器（ベーリング）及び電力保安通信用電話設備（固定電話機、PHS端末）が使用できる場合</p> <p>※1 保安電話には、遼駐、機器台数。 ・遼駐指令装置：約450台 ※2 遼子伊達幹線、原子炉冷却装置、タービン運転装置</p> <p>※3 保安電話には、遼駐、機器台数。 ・遼駐指令装置：約1400台</p>	<p>機能</p> <p>操作、作業の連絡</p> <p>○遼駐合団設置及び電力保安通信用電話設備等が使用できる場合</p> <p>※1 保安電話には、遼駐、機器台数。 ・遼駐指令装置：約450台 ※2 遼子伊達幹線、原子炉冷却装置、タービン運転装置</p> <p>※3 保安電話には、遼駐、機器台数。 ・遼駐指令装置：約1400台</p>

図2 「操作、作業の連絡」における指揮系統図（1／2）

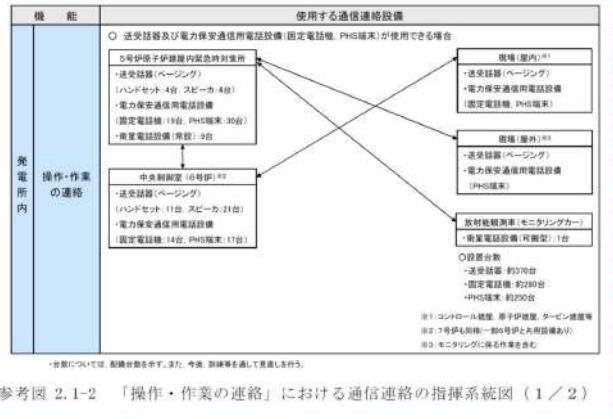
参考第2.1-2図 「操作・作業の連絡」における通信連絡の指揮系統図（1/2）

参考第2-2図 「操作、作業の連絡」における通信連絡の指揮系統図（1/2）

【大飯】記載方針の相違
(女川審査実績の反映)

【柏崎】記載方針の相違
2-3②とのおり

【柏崎刈羽6／7号機まとめ資料より参考掲載】



参考図 2.1-2 「操作・作業の連絡」における通信連絡の指揮系統図（1／2）

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

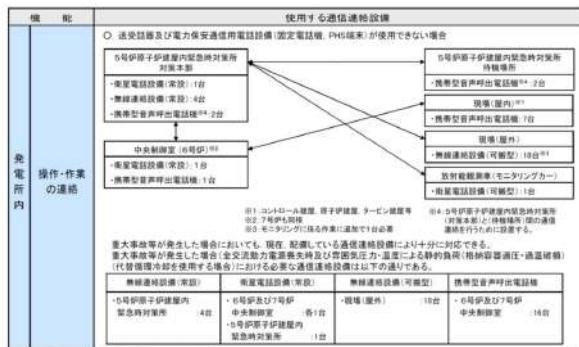
第35条 通信連絡設備（参考資料）

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>操作・作業の連絡</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ 保安電話及び運転指令設備等が使用できない場合 <ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策室 運行監視装置 運行監視装置（固定）：5台 インシーラー：2台 運行型通信装置：2台 中央制御室 衛星電話（固定）：1台 運行型通信装置：2台 <p>■ 大事故が発生した場合に、現在、保有している運転連絡設備の台数により十分に対応できる。</p> <p>■ 運転連絡設備の必要台数（全交流動力電源喪失：24時間）+原子炉被後冷却装置動員台数等</p> <table border="1"> <tr> <td>○ 半自動制御室</td> <td>衛星電話（固定）</td> <td>衛星電話（座席）</td> <td>トランシーバー</td> </tr> <tr> <td>○ 半自動制御室：2台</td> <td>○ 半自動制御室：衛星電話：5台</td> <td>○ 半自動制御室：9台</td> <td>○ 半自動制御室：20台</td> </tr> <tr> <td>○ 基地（屋内）：2台</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table> <p>※1: 原子炉被後冷却装置、トランシーバー</p>	○ 半自動制御室	衛星電話（固定）	衛星電話（座席）	トランシーバー	○ 半自動制御室：2台	○ 半自動制御室：衛星電話：5台	○ 半自動制御室：9台	○ 半自動制御室：20台	○ 基地（屋内）：2台				<p>操作・作業の連絡</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ 保安電話及び運転指令設備等が使用できない場合 <ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策室 運行監視装置 運行監視装置（固定）：5台 インシーラー：2台 運行型通信装置：2台 中央制御室 衛星電話（固定）：1台 運行型通信装置：2台 <p>■ 大事故が発生した場合に、現在、保有している運転連絡設備の台数により十分に対応できる。</p> <p>■ 運転連絡設備の必要台数（全交流動力電源喪失：24時間）+原子炉被後冷却装置動員台数等</p> <table border="1"> <tr> <td>○ 半自動制御室</td> <td>衛星電話（固定）</td> <td>衛星電話（座席）</td> <td>トランシーバー</td> </tr> <tr> <td>○ 半自動制御室：2台</td> <td>○ 半自動制御室：衛星電話：5台</td> <td>○ 半自動制御室：9台</td> <td>○ 半自動制御室：20台</td> </tr> <tr> <td>○ 基地（屋内）：2台</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table> <p>※1: 原子炉被後冷却装置、トランシーバー</p>	○ 半自動制御室	衛星電話（固定）	衛星電話（座席）	トランシーバー	○ 半自動制御室：2台	○ 半自動制御室：衛星電話：5台	○ 半自動制御室：9台	○ 半自動制御室：20台	○ 基地（屋内）：2台				<p>操作・作業の連絡</p>	<p>操作・作業の連絡</p> <p>○ 送受話器及び電力保安通信用電話設備（固定電話機、PHS端末）が使用できない場合 <ul style="list-style-type: none"> ○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室 -衛星電話設備（固定）：1台 -衛星電話設備（座席）：1台 -衛星型音声呼出電話機：2台 ○ 中央制御室（6号伊丹） -衛星電話設備（常設）：1台 -衛星型音声呼出電話機：1台 </p> <p>■ 大事故等が発生した場合においても、現状で運用している通信連絡設備により十分に対応できる。</p> <p>■ 大事故等が発生した場合に、全交流動力電源喪失時及び半回復状況下、温度による静的負荷（格納容器過圧・過温警報）（代替過温警報を適用する場合）における必要な通信連絡設備は以下の通りである。</p> <table border="1"> <tr> <td>無線連絡装置（常設）</td> <td>衛星電話設備（固定）</td> <td>無線連絡装置（可搬型）</td> <td>衛星型音声呼出電話機</td> </tr> <tr> <td>○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室</td> <td>○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室</td> <td>○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室</td> <td>○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室</td> </tr> <tr> <td>○ 中央制御室</td> <td>○ 中央制御室</td> <td>○ 中央制御室</td> <td>○ 中央制御室</td> </tr> <tr> <td>○ 基地（屋内）：4台</td> <td>○ 基地（屋内）：4台</td> <td>○ 基地（屋外）：8台</td> <td>○ 基地（屋外）：1台</td> </tr> <tr> <td>○ 基地（屋外）：1台</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table> <p>※1: コントロール室、原子炉建屋、タービン建屋、タービン建屋 ※2: 7号炉も同様 ※3: モニタリング用作業室に追加1台が必要 ※4: 4号伊丹子伊丹屋内緊急時対策室 ※5: 行動される際に配置する。</p>	無線連絡装置（常設）	衛星電話設備（固定）	無線連絡装置（可搬型）	衛星型音声呼出電話機	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 基地（屋内）：4台	○ 基地（屋内）：4台	○ 基地（屋外）：8台	○ 基地（屋外）：1台	○ 基地（屋外）：1台				<p>DB/SAに係る内容（当ページ）</p>																
○ 半自動制御室	衛星電話（固定）	衛星電話（座席）	トランシーバー																																																													
○ 半自動制御室：2台	○ 半自動制御室：衛星電話：5台	○ 半自動制御室：9台	○ 半自動制御室：20台																																																													
○ 基地（屋内）：2台																																																																
○ 半自動制御室	衛星電話（固定）	衛星電話（座席）	トランシーバー																																																													
○ 半自動制御室：2台	○ 半自動制御室：衛星電話：5台	○ 半自動制御室：9台	○ 半自動制御室：20台																																																													
○ 基地（屋内）：2台																																																																
無線連絡装置（常設）	衛星電話設備（固定）	無線連絡装置（可搬型）	衛星型音声呼出電話機																																																													
○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室																																																													
○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 中央制御室																																																													
○ 基地（屋内）：4台	○ 基地（屋内）：4台	○ 基地（屋外）：8台	○ 基地（屋外）：1台																																																													
○ 基地（屋外）：1台																																																																
<p>操作・作業の連絡</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ 送受話器及び電力保安通信用電話設備（固定電話機、PHS端末）が使用できない場合 <ul style="list-style-type: none"> ○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室 -衛星電話設備（固定）：1台 -衛星電話設備（座席）：1台 -衛星型音声呼出電話機：2台 ○ 中央制御室 -衛星電話設備（常設）：1台 -衛星型音声呼出電話機：1台 <p>■ 大事故等が発生した場合においても、現状で運用している通信連絡設備により十分に対応できる。</p> <p>■ 大事故等が発生した場合に、全交流動力電源喪失時及び半回復状況下、温度による静的負荷（格納容器過圧・過温警報）（代替過温警報を適用する場合）における必要な通信連絡設備は以下の通りである。</p> <table border="1"> <tr> <td>無線連絡装置（常設）</td> <td>衛星電話設備（固定）</td> <td>無線連絡装置（可搬型）</td> <td>衛星型音声呼出電話機</td> </tr> <tr> <td>○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室</td> <td>○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室</td> <td>○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室</td> <td>○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室</td> </tr> <tr> <td>○ 中央制御室</td> <td>○ 中央制御室</td> <td>○ 中央制御室</td> <td>○ 中央制御室</td> </tr> <tr> <td>○ 基地（屋内）：4台</td> <td>○ 基地（屋内）：4台</td> <td>○ 基地（屋外）：8台</td> <td>○ 基地（屋外）：1台</td> </tr> <tr> <td>○ 基地（屋外）：1台</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table> <p>※1: 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室 ※2: 7号炉も同様 ※3: モニタリング用作業室に追加1台が必要 ※4: 4号伊丹子伊丹屋内緊急時対策室 ※5: 行動される際に配置する。</p>	無線連絡装置（常設）	衛星電話設備（固定）	無線連絡装置（可搬型）	衛星型音声呼出電話機	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 基地（屋内）：4台	○ 基地（屋内）：4台	○ 基地（屋外）：8台	○ 基地（屋外）：1台	○ 基地（屋外）：1台				<p>操作・作業の連絡</p> <p>○ 送受話器及び電力保安通信用電話設備（固定電話機、PHS端末）が使用できない場合 <ul style="list-style-type: none"> ○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室 -衛星電話設備（固定）：1台 -衛星電話設備（座席）：1台 -衛星型音声呼出電話機：2台 ○ 中央制御室 -衛星電話設備（常設）：1台 -衛星型音声呼出電話機：1台 </p> <p>■ 大事故等が発生した場合においても、現状で運用している通信連絡設備により十分に対応できる。</p> <p>■ 大事故等が発生した場合に、全交流動力電源喪失時及び半回復状況下、温度による静的負荷（格納容器過圧・過温警報）（代替過温警報を適用する場合）における必要な通信連絡設備は以下の通りである。</p> <table border="1"> <tr> <td>無線連絡装置（常設）</td> <td>衛星電話設備（固定）</td> <td>無線連絡装置（可搬型）</td> <td>衛星型音声呼出電話機</td> </tr> <tr> <td>○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室</td> <td>○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室</td> <td>○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室</td> <td>○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室</td> </tr> <tr> <td>○ 中央制御室</td> <td>○ 中央制御室</td> <td>○ 中央制御室</td> <td>○ 中央制御室</td> </tr> <tr> <td>○ 基地（屋内）：4台</td> <td>○ 基地（屋内）：4台</td> <td>○ 基地（屋外）：8台</td> <td>○ 基地（屋外）：1台</td> </tr> <tr> <td>○ 基地（屋外）：1台</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table> <p>※1: 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室 ※2: 7号炉も同様 ※3: モニタリング用作業室に追加1台が必要 ※4: 4号伊丹子伊丹屋内緊急時対策室 ※5: 行動される際に配置する。</p>	無線連絡装置（常設）	衛星電話設備（固定）	無線連絡装置（可搬型）	衛星型音声呼出電話機	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 基地（屋内）：4台	○ 基地（屋内）：4台	○ 基地（屋外）：8台	○ 基地（屋外）：1台	○ 基地（屋外）：1台				<p>操作・作業の連絡</p>	<p>操作・作業の連絡</p> <p>○ 送受話器及び電力保安通信用電話設備（固定電話機、PHS端末）が使用できない場合 <ul style="list-style-type: none"> ○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室 -衛星電話設備（固定）：1台 -衛星電話設備（座席）：1台 -衛星型音声呼出電話機：2台 ○ 中央制御室 -衛星電話設備（常設）：1台 -衛星型音声呼出電話機：1台 </p> <p>■ 大事故等が発生した場合においても、現状で運用している通信連絡設備により十分に対応できる。</p> <p>■ 大事故等が発生した場合に、全交流動力電源喪失時及び半回復状況下、温度による静的負荷（格納容器過圧・過温警報）（代替過温警報を適用する場合）における必要な通信連絡設備は以下の通りである。</p> <table border="1"> <tr> <td>無線連絡装置（常設）</td> <td>衛星電話設備（固定）</td> <td>無線連絡装置（可搬型）</td> <td>衛星型音声呼出電話機</td> </tr> <tr> <td>○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室</td> <td>○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室</td> <td>○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室</td> <td>○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室</td> </tr> <tr> <td>○ 中央制御室</td> <td>○ 中央制御室</td> <td>○ 中央制御室</td> <td>○ 中央制御室</td> </tr> <tr> <td>○ 基地（屋内）：4台</td> <td>○ 基地（屋内）：4台</td> <td>○ 基地（屋外）：8台</td> <td>○ 基地（屋外）：1台</td> </tr> <tr> <td>○ 基地（屋外）：1台</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table> <p>※1: 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室 ※2: 7号炉も同様 ※3: モニタリング用作業室に追加1台が必要 ※4: 4号伊丹子伊丹屋内緊急時対策室 ※5: 行動される際に配置する。</p>	無線連絡装置（常設）	衛星電話設備（固定）	無線連絡装置（可搬型）	衛星型音声呼出電話機	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 基地（屋内）：4台	○ 基地（屋内）：4台	○ 基地（屋外）：8台	○ 基地（屋外）：1台	○ 基地（屋外）：1台				<p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p>
無線連絡装置（常設）	衛星電話設備（固定）	無線連絡装置（可搬型）	衛星型音声呼出電話機																																																													
○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室																																																													
○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 中央制御室																																																													
○ 基地（屋内）：4台	○ 基地（屋内）：4台	○ 基地（屋外）：8台	○ 基地（屋外）：1台																																																													
○ 基地（屋外）：1台																																																																
無線連絡装置（常設）	衛星電話設備（固定）	無線連絡装置（可搬型）	衛星型音声呼出電話機																																																													
○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室																																																													
○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 中央制御室																																																													
○ 基地（屋内）：4台	○ 基地（屋内）：4台	○ 基地（屋外）：8台	○ 基地（屋外）：1台																																																													
○ 基地（屋外）：1台																																																																
無線連絡装置（常設）	衛星電話設備（固定）	無線連絡装置（可搬型）	衛星型音声呼出電話機																																																													
○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室	○ 伊丹子伊丹屋内緊急時対策室																																																													
○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 中央制御室	○ 中央制御室																																																													
○ 基地（屋内）：4台	○ 基地（屋内）：4台	○ 基地（屋外）：8台	○ 基地（屋外）：1台																																																													
○ 基地（屋外）：1台																																																																

図3 「操作・作業の連絡」における指揮系統図（2／2）

参考第2.1-2図 「操作・作業の連絡」における通信連絡の指揮系統図（2/2）

【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考撮載】



参考図 2.1-2 「操作・作業の連絡」における通信連絡の指揮系統図（2／2）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

自発電所 3 号炉 DB 基準適合性 比較表

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

図4 「通報、連絡等」における指揮系統図

参考第2.1-3図 「通報・連絡等」における通信連絡の指揮系統図 (1/2)

参考第2-4図 「通報、連絡等」における通信連絡の指揮系統図 (1/2)

【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】

参考図2.1-3 「連絡・通報等」における通信連絡の指揮系統図 (1／2)

自発電所 3 号炉 DB 基準適合性 比較表

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）

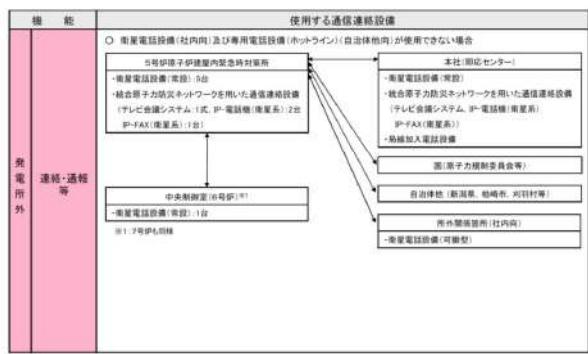
第35条 通信連絡設備（参考資料）

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

【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】



参考図 2.1-3 「連絡・通報等」における通信連絡の指揮系統図（2／2）

なお、協力会社を含めた通信連絡の整理については、以下のとおり。

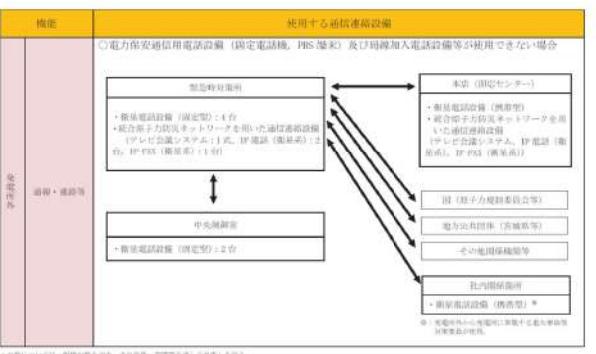
＜協力会社を含めた通信連絡の整理＞

発電所の運営にあたっては、普段より当社と協力会社が一体となって運営してきており、協力会社においてもマイブランチ意識に根ざした同様の価値観を持って取り組んでいただいているところである。

従って、事故等が発生した際ににおいても、協力会社と事前に覚書を結んでおり、その中で当社からの要請を受けるための連絡体制を構築していただき、設備所管箇所から設備の修理・復旧活動への協力要請を行い、一体となって対応しているところである。

重大事故発生時も同様の観点で協力会社も含めた体制で対応することとしており、事故発生当初の緊急時対応においては発電所内の緊急時対策本部要員、中央制御室要員、緊急安全対策要員（協力会社含む）、および召集要員（社員）にて対応可能なよう体制を整えている。

設備の修理・復旧活動等といった緊急時対応以降の事故対応においても、事故の状況に応じて協力会社と一緒に必要な体制を整備し、事故対応を計画・実施することとしている。



参考第2.1-3図 「通報・連絡等」における通信連絡の指揮系統図
(2/2)

参考 13 にて比較

参考第2-5図 「通報、連絡等」における通信連絡の指揮系統図
(2/2)

参考 13 にて比較

DB/SA に係る内容（当ページ）

【柏崎】記載方針の相違2-3②のとおり

【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績の反映)

【大飯】記載方針の相違
(女川審査実績の反映)
・協力会社との通信連絡
について参考 13 に記載

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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3. 携行型通話装置等の使用方法及び使用場所</p> <p>携行型通話装置は、中央制御室と各現場間に敷設している通信線を用いて通信連絡を行う。</p> <p>通信線（通常時）が使用出来ない場合は、中央制御室から通話装置用ケーブルを敷設し通信連絡に用いる。</p> <p>これらの装置については、操作マニュアルを作成しており、訓練において有効性を確認している。</p> <p>最大通話可能距離は約10kmであり、通話装置用ケーブルを利用して、構内各所で使用可能である。また、通話装置用ケーブルについては、水による影響を受けにくい材質であり、溢水時においても使用できる。</p> <p>携行型通話装置、通話装置用ケーブルを用いた中央制御室と現場との通信連絡概要について、図5に示す。又、重大事故シーケンスで使用する通信連絡設備（携行型通話装置、トランシーバー等）の使用台数を表8、9、10に記載する。</p>	<p>参考3 携行型通話装置等の使用方法及び使用場所</p> <p>中央制御室に保管する携行型通話装置は、通常使用している所内の通信連絡設備が使用できない場合において、中央制御室と各現場間に敷設している専用通信線を用い、携行型通話装置を専用接続箱に接続するとともに、必要時に中継用ケーブルを敷設することにより、必要な通信連絡を行うことが可能な設計とする。</p> <p>なお、携行型通話装置は、使用する専用通信線及び専用接続箱を含め、基準地震動Ssで機能維持できる設計とする。</p> <p>また、専用接続箱については、地震起因による溢水の影響を受けない箇所に設置し、溢水時においても使用可能な設計とする。</p> <p>通信連絡設備の必要台数は、有効性評価における各事故シーケンスグループ等で使用する台数とする。</p> <p>携行型通話装置を用いた中央制御室と現場との通信連絡の概要について、参考第3.1-1図に示す。また、各事故シーケンスグループ等で使用する携行型通話装置を使用する通話場所の例を参考第3.1-1表、各事故シーケンスグループ等で使用する携行型通話装置及び無線連絡設備等の台数を参考第3.1-2表及び参考第3.1-3表に示す。</p>	<p>参考3 携行型通話装置等の使用方法及び使用場所</p> <p>中央制御室及び原子炉補助建屋内に保管する携行型通話装置は、通常使用している所内の通信連絡設備が使用できない場合において、中央制御室と各現場間に敷設している通信線を用い、携行型通話装置を携行型通話装置ジャック箱に接続するとともに、必要時に通話装置用ケーブルを敷設することにより、必要な通信連絡を行うことが可能な設計とする。</p> <p>なお、携行型通話装置は、使用する通信線及び携行型通話装置ジャック箱を含め、基準地震動で機能維持できる設計とする。</p> <p>また、携行型通話装置ジャック箱については、地震起因による溢水の影響を受けない箇所に設置し、溢水時においても使用可能な設計とする。</p> <p>通信連絡設備の必要台数は、有効性評価における各事故シーケンスグループ等で使用する台数とする。</p> <p>携行型通話装置を用いた中央制御室と現場との通信連絡の概要について、参考第3-1図に示す。また、各事故シーケンスグループ等で使用する携行型通話装置を使用する通話場所の例を参考第3-1表、各事故シーケンスグループ等で使用する携行型通話装置、無線連絡設備及び衛星電話設備（携帯型）の台数を参考第3-2表、参考第3-3表及び参考第3-4表に示す。</p>	<p>DB/SAに係る内容（当ページ）</p> <p>【女川】設計方針の相違 ・保管場所の相違</p> <p>【女川】設備名称の相違 ・名称の相違</p> <p>女川：専用通信線 泊：通信線</p> <p>女川：専用接続箱 泊：携行型通話装置ジャック箱</p> <p>女川：中継用ケーブル 泊：通話装置用ケーブル</p> <p>【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績の反映)</p> <p>【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績の反映)</p> <p>【女川】記載方針の相違 ・重大事故時に使用する設備を「等」ではなく、泊は各事故シーケンスグループ等で衛星電話設備（携帯型）も使用すると明確化（女川も各事故シーケンスグループの説明では、衛星電話設備（携帯型）を記載している）</p>

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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>例:3号炉における中央制御室と現場との通信連絡</p>  <p>図 5 3号炉における中央制御室と現場との通信連絡概要図</p> <p>参考第3.1-1図 携行型通話装置を用いた通信連絡の概要</p> <p>参考第3.1-1表 携行型通話装置を使用する通話場所の例</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>作業・操作内容</th><th>作業・操作場所</th></tr> </thead> <tbody> <tr><td>燃料プール冷却浄化系の隔離</td><td>原子炉建屋原子炉棟 1F 西側通路</td></tr> <tr><td>高圧代替注水系による現地手動起動</td><td>原子炉建屋原子炉棟 B2F C UW配管・バルブ室</td></tr> <tr><td>高圧炉心スプレイ系 注入隔離弁開操作</td><td>原子炉建屋原子炉棟 MB1F CRD補修室上部</td></tr> <tr><td>原子炉補機代替冷却水系接続後の原子炉補機 冷却水主気瓶（A系）</td><td>原子炉建屋付属棟 1F 非常用ディーゼル発電機（A）室</td></tr> <tr><td>原子炉補機代替冷却水系接続後の原子炉補機 冷却水空気抜き（B系）</td><td>原子炉建屋付属棟 1F S G T S排気ダクトエリア</td></tr> <tr><td>可搬型窒素ガス供給装置による窒素ガス供給準備</td><td>原子炉建屋付属棟 1F 非常用ディーゼル発電機（A）室</td></tr> <tr><td>原子炉格納容器フィルタベント系による格納容器除熱構成</td><td>原子炉建屋付属棟 1F 非常用ディーゼル発電機（B）室</td></tr> <tr><td>原子炉格納容器フィルタベント系による格納容器除熱</td><td>原子炉建屋付属棟 B1F 計測制御電源（B）室</td></tr> <tr><td>直流電源負荷切り離し</td><td>原子炉建屋付属棟 1F R W計測機室（緊急用電気品目（1））</td></tr> <tr><td>高圧室窒素ガス供給系（非常用）系統構成</td><td>原子炉建屋原子炉棟 1F 西側通路</td></tr> <tr><td>原子炉建屋付属棟 1F 非常用ディーゼル発電機（B）室</td><td></td></tr> <tr><td>スクラムバイロット弁用制御空気の排気操作</td><td>原子炉建屋原子炉棟 B1F CRD水圧制御ユニット（B）エリア</td></tr> <tr><td>ほう酸水注入系に上る注水時の系統構成</td><td>原子炉建屋原子炉棟 2F S L Cポンプエリア</td></tr> <tr><td>可搬型蓄電池による主蒸気逃がし安全弁開放</td><td>制御建屋 2F 北側通路</td></tr> <tr><td>原子炉建屋バント設備による水素ガス排出</td><td>原子炉建屋付属棟 3F R-O7階段室</td></tr> <tr><td>耐圧強化ベント系による系統構成</td><td>原子炉建屋原子炉棟 2F S G T Sエリア</td></tr> <tr><td>原子炉隔離時冷却系に上る現地手動起動</td><td>原子炉建屋原子炉棟 1F 西側通路</td></tr> <tr><td>建屋内ホース敷設・接続</td><td>原子炉建屋原子炉棟 1F 大物搬入口間</td></tr> </tbody> </table> <p>参考第3-1図 携行型通話装置を用いた通信連絡の概要</p> <p>参考第3-1表 携行型通話装置を使用する通話場所の例</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>作業内容</th><th>携行型通話装置 使用台数</th><th>使用箇所（操作箇所）</th><th>最寄の中継点</th><th>中継点放障時 中央制御室からの使用距離</th><th>中継点放障時 遠隔装置用ケーブル</th></tr> </thead> <tbody> <tr><td>各操作時の連絡用</td><td>1</td><td>中央制御室</td><td>約30m</td><td>—</td><td>—</td></tr> <tr><td>主蒸気逃がしや 主蒸気止水栓の操作</td><td>1</td><td>主蒸気管室</td><td>約170m</td><td>約260m</td><td>100m×3台</td></tr> <tr><td>シーリー遮蔽器 船木遮蔽器の操作</td><td>1</td><td>原子炉建屋付属棟 1F</td><td>約110m</td><td>約200m×1台</td><td></td></tr> <tr><td>各電源装置の操作用</td><td>1</td><td>安全電源用電源装置</td><td>約15~25m</td><td>約40m</td><td>25m×1台</td></tr> <tr><td>主蒸気止水栓 船木遮蔽器の操作</td><td>1</td><td>安全電源用電源装置</td><td>約10~25m</td><td>約25m</td><td>25m×2台</td></tr> <tr><td>原子炉建屋付属棟 シーリー遮蔽器の操作</td><td>2</td><td>原子炉建屋付属棟 1F</td><td>約15~18m</td><td>約210m</td><td>200m×4台</td></tr> <tr><td>原子炉建屋付属棟 船木遮蔽器の操作</td><td>2</td><td>原子炉建屋付属棟 1F</td><td>約15~18m</td><td>約195m</td><td>25m×1台</td></tr> <tr><td>アコスス装置用ホース グリーン装置用ホース</td><td>1</td><td>原子炉建屋付属棟 1F</td><td>約3~10m</td><td>約100m</td><td>25m×2台</td></tr> </tbody> </table> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>DB/SAに係る内容（当ページ）</p> <p>【大飯】記載表現の相違・図表名称の相違</p> <p>【女川】記載方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は携行型通話装置を使用する際に必要となる通話装置用ケーブルの使用距離を記載（大飯と同様） 	作業・操作内容	作業・操作場所	燃料プール冷却浄化系の隔離	原子炉建屋原子炉棟 1F 西側通路	高圧代替注水系による現地手動起動	原子炉建屋原子炉棟 B2F C UW配管・バルブ室	高圧炉心スプレイ系 注入隔離弁開操作	原子炉建屋原子炉棟 MB1F CRD補修室上部	原子炉補機代替冷却水系接続後の原子炉補機 冷却水主気瓶（A系）	原子炉建屋付属棟 1F 非常用ディーゼル発電機（A）室	原子炉補機代替冷却水系接続後の原子炉補機 冷却水空気抜き（B系）	原子炉建屋付属棟 1F S G T S排気ダクトエリア	可搬型窒素ガス供給装置による窒素ガス供給準備	原子炉建屋付属棟 1F 非常用ディーゼル発電機（A）室	原子炉格納容器フィルタベント系による格納容器除熱構成	原子炉建屋付属棟 1F 非常用ディーゼル発電機（B）室	原子炉格納容器フィルタベント系による格納容器除熱	原子炉建屋付属棟 B1F 計測制御電源（B）室	直流電源負荷切り離し	原子炉建屋付属棟 1F R W計測機室（緊急用電気品目（1））	高圧室窒素ガス供給系（非常用）系統構成	原子炉建屋原子炉棟 1F 西側通路	原子炉建屋付属棟 1F 非常用ディーゼル発電機（B）室		スクラムバイロット弁用制御空気の排気操作	原子炉建屋原子炉棟 B1F CRD水圧制御ユニット（B）エリア	ほう酸水注入系に上る注水時の系統構成	原子炉建屋原子炉棟 2F S L Cポンプエリア	可搬型蓄電池による主蒸気逃がし安全弁開放	制御建屋 2F 北側通路	原子炉建屋バント設備による水素ガス排出	原子炉建屋付属棟 3F R-O7階段室	耐圧強化ベント系による系統構成	原子炉建屋原子炉棟 2F S G T Sエリア	原子炉隔離時冷却系に上る現地手動起動	原子炉建屋原子炉棟 1F 西側通路	建屋内ホース敷設・接続	原子炉建屋原子炉棟 1F 大物搬入口間	作業内容	携行型通話装置 使用台数	使用箇所（操作箇所）	最寄の中継点	中継点放障時 中央制御室からの使用距離	中継点放障時 遠隔装置用ケーブル	各操作時の連絡用	1	中央制御室	約30m	—	—	主蒸気逃がしや 主蒸気止水栓の操作	1	主蒸気管室	約170m	約260m	100m×3台	シーリー遮蔽器 船木遮蔽器の操作	1	原子炉建屋付属棟 1F	約110m	約200m×1台		各電源装置の操作用	1	安全電源用電源装置	約15~25m	約40m	25m×1台	主蒸気止水栓 船木遮蔽器の操作	1	安全電源用電源装置	約10~25m	約25m	25m×2台	原子炉建屋付属棟 シーリー遮蔽器の操作	2	原子炉建屋付属棟 1F	約15~18m	約210m	200m×4台	原子炉建屋付属棟 船木遮蔽器の操作	2	原子炉建屋付属棟 1F	約15~18m	約195m	25m×1台	アコスス装置用ホース グリーン装置用ホース	1	原子炉建屋付属棟 1F	約3~10m	約100m	25m×2台
作業・操作内容	作業・操作場所																																																																																											
燃料プール冷却浄化系の隔離	原子炉建屋原子炉棟 1F 西側通路																																																																																											
高圧代替注水系による現地手動起動	原子炉建屋原子炉棟 B2F C UW配管・バルブ室																																																																																											
高圧炉心スプレイ系 注入隔離弁開操作	原子炉建屋原子炉棟 MB1F CRD補修室上部																																																																																											
原子炉補機代替冷却水系接続後の原子炉補機 冷却水主気瓶（A系）	原子炉建屋付属棟 1F 非常用ディーゼル発電機（A）室																																																																																											
原子炉補機代替冷却水系接続後の原子炉補機 冷却水空気抜き（B系）	原子炉建屋付属棟 1F S G T S排気ダクトエリア																																																																																											
可搬型窒素ガス供給装置による窒素ガス供給準備	原子炉建屋付属棟 1F 非常用ディーゼル発電機（A）室																																																																																											
原子炉格納容器フィルタベント系による格納容器除熱構成	原子炉建屋付属棟 1F 非常用ディーゼル発電機（B）室																																																																																											
原子炉格納容器フィルタベント系による格納容器除熱	原子炉建屋付属棟 B1F 計測制御電源（B）室																																																																																											
直流電源負荷切り離し	原子炉建屋付属棟 1F R W計測機室（緊急用電気品目（1））																																																																																											
高圧室窒素ガス供給系（非常用）系統構成	原子炉建屋原子炉棟 1F 西側通路																																																																																											
原子炉建屋付属棟 1F 非常用ディーゼル発電機（B）室																																																																																												
スクラムバイロット弁用制御空気の排気操作	原子炉建屋原子炉棟 B1F CRD水圧制御ユニット（B）エリア																																																																																											
ほう酸水注入系に上る注水時の系統構成	原子炉建屋原子炉棟 2F S L Cポンプエリア																																																																																											
可搬型蓄電池による主蒸気逃がし安全弁開放	制御建屋 2F 北側通路																																																																																											
原子炉建屋バント設備による水素ガス排出	原子炉建屋付属棟 3F R-O7階段室																																																																																											
耐圧強化ベント系による系統構成	原子炉建屋原子炉棟 2F S G T Sエリア																																																																																											
原子炉隔離時冷却系に上る現地手動起動	原子炉建屋原子炉棟 1F 西側通路																																																																																											
建屋内ホース敷設・接続	原子炉建屋原子炉棟 1F 大物搬入口間																																																																																											
作業内容	携行型通話装置 使用台数	使用箇所（操作箇所）	最寄の中継点	中継点放障時 中央制御室からの使用距離	中継点放障時 遠隔装置用ケーブル																																																																																							
各操作時の連絡用	1	中央制御室	約30m	—	—																																																																																							
主蒸気逃がしや 主蒸気止水栓の操作	1	主蒸気管室	約170m	約260m	100m×3台																																																																																							
シーリー遮蔽器 船木遮蔽器の操作	1	原子炉建屋付属棟 1F	約110m	約200m×1台																																																																																								
各電源装置の操作用	1	安全電源用電源装置	約15~25m	約40m	25m×1台																																																																																							
主蒸気止水栓 船木遮蔽器の操作	1	安全電源用電源装置	約10~25m	約25m	25m×2台																																																																																							
原子炉建屋付属棟 シーリー遮蔽器の操作	2	原子炉建屋付属棟 1F	約15~18m	約210m	200m×4台																																																																																							
原子炉建屋付属棟 船木遮蔽器の操作	2	原子炉建屋付属棟 1F	約15~18m	約195m	25m×1台																																																																																							
アコスス装置用ホース グリーン装置用ホース	1	原子炉建屋付属棟 1F	約3~10m	約100m	25m×2台																																																																																							

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

大飯発電所3／4号炉

表8 各重大事故シーケンスで使用する携行型通話装置の台数

事象シーケンスグループ	中央制御室	安全機能 制御室等	空冷式 非常用制御室 監視室(屋外)	原子炉 制御室	主蒸気 配管室	補助給水装置 貯水池室	合計
① 原子炉運転中の停機操作失敗	2	2	—	—	—	2	6
② 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	2	2	2	2	2	2	16
③ 停止操作時の停機操作失敗	2	2	2	2	2	2	16
④ 停止操作時の停機操作失敗	2	—	—	—	—	—	0
⑤ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	—	—	—	—	—	—	0
⑥ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	2	2	—	4	—	—	8
⑦ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	2	2	—	4	—	—	8
⑧ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	2	2	—	4	—	—	8
⑨ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	2	2	—	4	—	—	8
⑩ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	2	2	—	4	—	—	8
⑪ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	2	—	—	4	—	—	6
⑫ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	—	—	—	—	—	—	0
⑬ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	2	2	2	2	2	2	10 ⁽¹⁾
⑭ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	2	2	2	3	2	2	10 ⁽¹⁾
⑮ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	2	2	2	2	2	2	10 ⁽¹⁾
⑯ と列挙	—	—	—	—	—	—	—
⑰ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	2	2	—	4	—	—	10
⑱ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	—	—	—	—	—	—	—
⑲ と列挙	—	—	—	—	—	—	—
⑳ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	2	2	—	2	—	—	8
㉑ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	2	2	—	2	—	—	8
㉒ と列挙	—	—	—	—	—	—	—
㉓ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	2	2	2	4	—	—	12
㉔ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	2	—	—	2	—	—	4
㉕ 停止操作時の停機操作失敗 (STOP)	2	—	—	2	—	—	4

*1：原子炉補助建屋等へ現場用（中央制御室必要分含め）として38台保管しており、重大事故時においても、対応できる。

女川原子力発電所2号炉

参考第3.1-2表 各事故シーケンスグループ等で使用する携行型通話装置の台数

事象シーケンスグループ	中央 制御室	原子炉建屋	原子炉建屋 付属建屋	制御建屋	合計
【伊丹損傷防止】					
高圧・低圧注水機能喪失	1	—	1	—	2
高圧注水・減圧機能喪失	—	—	—	—	—
全交換動力電源喪失 (長期TB)	1	(1) ⁽¹⁾	1 ⁽¹⁾	(1) ⁽¹⁾	2
全交換動力電源喪失 (TB-U)	1	(1) ⁽¹⁾	1 ⁽¹⁾	(1) ⁽¹⁾	2
全交換動力電源喪失 (TB-B)	1	(1) ⁽¹⁾	1 ⁽¹⁾	(1) ⁽¹⁾	2
全交換動力電源喪失 (TB-P)	1	1 ⁽¹⁾	(1) ⁽¹⁾	(1) ⁽¹⁾	2
格納熱除去機能喪失 (取水機能が喪失した場合)	1	—	1	—	2
格納熱除去機能喪失 (残存機能が故障した場合)	1	—	1	—	2
原子炉停止機能喪失	—	—	—	—	—
LOCA時注水機能喪失 (中止破壊)	1	—	1	—	2
格納容器バイパス (初期LOCA)	1	1	—	—	2
【格納容器破壊防止】					
界面気圧力・温度による静的負荷 (格納容器圧迫・過温破壊) (代替蓄冷部品を使用する場合)	1	—	1	—	2
界面気圧力・温度による静的負荷 (格納容器圧迫・過温破壊) (代替蓄冷部品を使用できない場合)	1	—	1	—	2
高圧蒸気放出／格納容器常圧遮断加熱	1	—	1	—	2
原子炉圧力容器外の崩壊燃料＝弾丸材相互作用	1	—	1	—	2
水素燃焼	1	—	1	—	2
超歴心・コンクリート相互作用	1	—	1	—	2
【使用油燃料ブールの燃料損傷防止】					
想定事故1 (SFP補給水機能喪失)	1	1	—	—	2
想定事故2 (SFP補給水機能喪失+ライフォン現象による 小規模漏えい)	1	1	—	—	2
【運動停止中原子炉内の燃料損傷の防止】					
格納熱除去機能喪失	—	—	—	—	—
全交換動力電源喪失	1	—	1	—	2
原子炉冷却材の流出	1	1	—	—	2
反応度の誤り入	—	—	—	—	—

※：() は再掲。移動して使用する台数を示す。

・台数については、今後、訓練等を通して見直しを行う。

・携行型通話装置は、中央制御室に計10台を保管している。

泊発電所3号炉

参考第3-2表 各事故シーケンスグループ等で使用する携行型通話装置の台数

事象シーケンスグループ	中央 制御室	安全機能 制御室等	空冷式 非常用制御室 監視室(屋外)	原子炉 制御室	主蒸気 配管室	補助給水装置 貯水池室	合計
【伊丹損傷防止】							
高圧・低圧注水機能喪失	1	—	—	—	—	—	1
高圧注水・減圧機能喪失	1	1	1	2	1	—	5
全交換動力電源喪失	1	1	1	3	1	—	6
全交換動力電源喪失 (長期TB)	1	1	1	3	1	—	6
全交換動力電源喪失 (TB-U)	1	1	1	3	1	—	6
全交換動力電源喪失 (TB-B)	1	1	1	3	1	—	6
全交換動力電源喪失 (TB-P)	1	1	1	3	1	—	6
格納熱除去機能喪失 (取水機能が喪失した場合)	1	—	1	—	2	—	3
格納熱除去機能喪失 (残存機能が故障した場合)	1	—	1	—	2	—	3
原子炉停止機能喪失	—	—	—	—	—	—	—
LOCA時注水機能喪失 (中止破壊)	1	—	1	—	2	—	3
格納容器バイパス (初期LOCA)	1	1	—	—	2	—	3
【格納容器破壊防止】							
界面気圧力・温度による静的負荷 (格納容器圧迫・過温破壊) (代替蓄冷部品を使用する場合)	1	1	1	3	2	—	9
界面気圧力・温度による静的負荷 (格納容器圧迫・過温破壊) (代替蓄冷部品を使用できない場合)	1	1	1	3	2	—	9
高圧蒸気放出／格納容器常圧遮断加熱	1	—	1	—	2	—	3
原子炉圧力容器外の崩壊燃料＝弾丸材相互作用	1	—	1	—	2	—	3
水素燃焼	1	—	1	—	2	—	3
超歴心・コンクリート相互作用	1	—	1	—	2	—	3
【使用油燃料ブールの燃料損傷防止】							
想定事故1 (SFP補給水機能喪失)	1	1	—	—	2	—	3
想定事故2 (SFP補給水機能喪失+ライフォン現象による 小規模漏えい)	1	1	—	—	2	—	3
【運動停止中原子炉内の燃料損傷の防止】							
格納熱除去機能喪失	—	—	—	—	—	—	—
全交換動力電源喪失	1	—	1	—	2	—	3
原子炉冷却材の流出	1	1	—	—	2	—	3
反応度の誤り入	—	—	—	—	—	—	—

※ 中央制御室及び原子炉補助建屋に現場用（中央制御室必要分含め）として24台保管しており、重大事故時においても対応できる。

・台数については、今後、訓練等を通して見直しを行う。

SAに係る内容（当ページ）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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																																																																																																																																																																											
表9 各重大事故シーケンスで使用する衛星電話（固定・携帯）の台数																																																																																																																																																																														
<table border="1"> <thead> <tr> <th>事故シーケンスグループ</th><th>中央制御室 (衛星電話(固定))</th><th>緊急時対策所 (衛星電話(固定))</th><th>屋外 (衛星電話(携帯))</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td><td>2号炉起動から停機直前の初期運転失敗</td><td>-</td><td>-</td></tr> <tr> <td>②</td><td>全交換能力喪失+RPSI-JLOC</td><td>1</td><td>5</td></tr> <tr> <td>③</td><td>原子炉遮断装置運転失敗</td><td>1</td><td>5</td></tr> <tr> <td>④</td><td>RPSI-JLOC失敗</td><td>-</td><td>-</td></tr> <tr> <td>⑤</td><td>炉心冷却水ポンプ運転失敗+冷却塔ポンプ運転失敗</td><td>-</td><td>-</td></tr> <tr> <td>⑥</td><td>ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗</td><td>-</td><td>-</td></tr> <tr> <td>⑦</td><td>原子炉遮断装置運転失敗+ELOCA+炉心冷却水ポンプ運転失敗</td><td>-</td><td>-</td></tr> <tr> <td>⑧</td><td>ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗</td><td>-</td><td>-</td></tr> <tr> <td>⑨</td><td>ECCS運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+異常注入失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗</td><td>-</td><td>-</td></tr> <tr> <td>⑩</td><td>ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗</td><td>-</td><td>-</td></tr> <tr> <td>⑪</td><td>炉心冷却水ポンプ運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗</td><td>-</td><td>-</td></tr> <tr> <td>⑫と同様</td><td>炉心冷却水ポンプ運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+異常注入失敗</td><td>1</td><td>5</td></tr> <tr> <td>⑬と同様</td><td>炉心冷却水ポンプ運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+ECCS運転失敗+異常注入失敗</td><td>1</td><td>5</td></tr> <tr> <td>⑭と同様</td><td>水素発生</td><td>1</td><td>5</td></tr> <tr> <td>⑮</td><td>炉心冷却水ポンプ運転失敗</td><td>-</td><td>-</td></tr> <tr> <td>⑯と同様</td><td>炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+ECCS運転失敗+異常注入失敗</td><td>1</td><td>5</td></tr> <tr> <td>⑰</td><td>炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA</td><td>1</td><td>5</td></tr> <tr> <td>⑲と同様</td><td>炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+炉心冷却水ポンプ運転失敗</td><td>1</td><td>5</td></tr> <tr> <td>⑳</td><td>炉心冷却水ポンプ運転失敗</td><td>-</td><td>-</td></tr> <tr> <td>保有台数</td><td>10 (予備5台含む)</td><td>10 (予備5台含む)</td><td>38 (予備10台含む)</td></tr> </tbody> </table>	事故シーケンスグループ	中央制御室 (衛星電話(固定))	緊急時対策所 (衛星電話(固定))	屋外 (衛星電話(携帯))	①	2号炉起動から停機直前の初期運転失敗	-	-	②	全交換能力喪失+RPSI-JLOC	1	5	③	原子炉遮断装置運転失敗	1	5	④	RPSI-JLOC失敗	-	-	⑤	炉心冷却水ポンプ運転失敗+冷却塔ポンプ運転失敗	-	-	⑥	ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗	-	-	⑦	原子炉遮断装置運転失敗+ELOCA+炉心冷却水ポンプ運転失敗	-	-	⑧	ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗	-	-	⑨	ECCS運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+異常注入失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗	-	-	⑩	ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗	-	-	⑪	炉心冷却水ポンプ運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗	-	-	⑫と同様	炉心冷却水ポンプ運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+異常注入失敗	1	5	⑬と同様	炉心冷却水ポンプ運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+ECCS運転失敗+異常注入失敗	1	5	⑭と同様	水素発生	1	5	⑮	炉心冷却水ポンプ運転失敗	-	-	⑯と同様	炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+ECCS運転失敗+異常注入失敗	1	5	⑰	炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA	1	5	⑲と同様	炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+炉心冷却水ポンプ運転失敗	1	5	⑳	炉心冷却水ポンプ運転失敗	-	-	保有台数	10 (予備5台含む)	10 (予備5台含む)	38 (予備10台含む)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>参考第3-3表 各事故シーケンスグループ等で使用する衛星電話設備 (固定型)、衛星電話設備(携帯型)の台数</th><th>備考</th><th>備考</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①(炉心冷却水ポンプ運転失敗)</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>②(全交換能力喪失+RPSI-JLOC)</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr> <tr> <td>③(原子炉遮断装置運転失敗)</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>④(RPSI-JLOC失敗)</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>⑤(炉心冷却水ポンプ運転失敗+冷却塔ポンプ運転失敗)</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>⑥(ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗)</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>⑦(原子炉遮断装置運転失敗+ELOCA+炉心冷却水ポンプ運転失敗)</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>⑧(ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗)</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>⑨(ECCS運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+異常注入失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗)</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>⑩(ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗)</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>⑪(炉心冷却水ポンプ運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗)</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>⑫と同様</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>⑬と同様</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>⑭と同様</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>⑮(水素発生)</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>⑯と同様</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>⑰(炉心冷却水ポンプ運転失敗)</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>⑲と同様</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>⑳(炉心冷却水ポンプ運転失敗)</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>⑳(炉心冷却水ポンプ運転失敗)</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> <tr> <td>保有台数</td><td>2台</td><td>2台</td><td>2台</td></tr> </tbody> </table>	参考第3-3表 各事故シーケンスグループ等で使用する衛星電話設備 (固定型)、衛星電話設備(携帯型)の台数	備考	備考	備考	①(炉心冷却水ポンプ運転失敗)	2台	2台	2台	②(全交換能力喪失+RPSI-JLOC)	-	-	-	③(原子炉遮断装置運転失敗)	2台	2台	2台	④(RPSI-JLOC失敗)	2台	2台	2台	⑤(炉心冷却水ポンプ運転失敗+冷却塔ポンプ運転失敗)	2台	2台	2台	⑥(ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗)	2台	2台	2台	⑦(原子炉遮断装置運転失敗+ELOCA+炉心冷却水ポンプ運転失敗)	2台	2台	2台	⑧(ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗)	2台	2台	2台	⑨(ECCS運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+異常注入失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗)	2台	2台	2台	⑩(ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗)	2台	2台	2台	⑪(炉心冷却水ポンプ運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗)	2台	2台	2台	⑫と同様	2台	2台	2台	⑬と同様	2台	2台	2台	⑭と同様	2台	2台	2台	⑮(水素発生)	2台	2台	2台	⑯と同様	2台	2台	2台	⑰(炉心冷却水ポンプ運転失敗)	2台	2台	2台	⑲と同様	2台	2台	2台	⑳(炉心冷却水ポンプ運転失敗)	2台	2台	2台	⑳(炉心冷却水ポンプ運転失敗)	2台	2台	2台	保有台数	2台	2台	2台	<p>SAに係る内容（当ページ）</p> <p>【女川】記載方針の相違 (大飯審査実績の反映)</p>
事故シーケンスグループ	中央制御室 (衛星電話(固定))	緊急時対策所 (衛星電話(固定))	屋外 (衛星電話(携帯))																																																																																																																																																																											
①	2号炉起動から停機直前の初期運転失敗	-	-																																																																																																																																																																											
②	全交換能力喪失+RPSI-JLOC	1	5																																																																																																																																																																											
③	原子炉遮断装置運転失敗	1	5																																																																																																																																																																											
④	RPSI-JLOC失敗	-	-																																																																																																																																																																											
⑤	炉心冷却水ポンプ運転失敗+冷却塔ポンプ運転失敗	-	-																																																																																																																																																																											
⑥	ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗	-	-																																																																																																																																																																											
⑦	原子炉遮断装置運転失敗+ELOCA+炉心冷却水ポンプ運転失敗	-	-																																																																																																																																																																											
⑧	ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗	-	-																																																																																																																																																																											
⑨	ECCS運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+異常注入失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗	-	-																																																																																																																																																																											
⑩	ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗	-	-																																																																																																																																																																											
⑪	炉心冷却水ポンプ運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗	-	-																																																																																																																																																																											
⑫と同様	炉心冷却水ポンプ運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+異常注入失敗	1	5																																																																																																																																																																											
⑬と同様	炉心冷却水ポンプ運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+ECCS運転失敗+異常注入失敗	1	5																																																																																																																																																																											
⑭と同様	水素発生	1	5																																																																																																																																																																											
⑮	炉心冷却水ポンプ運転失敗	-	-																																																																																																																																																																											
⑯と同様	炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+ECCS運転失敗+異常注入失敗	1	5																																																																																																																																																																											
⑰	炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA	1	5																																																																																																																																																																											
⑲と同様	炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+炉心冷却水ポンプ運転失敗	1	5																																																																																																																																																																											
⑳	炉心冷却水ポンプ運転失敗	-	-																																																																																																																																																																											
保有台数	10 (予備5台含む)	10 (予備5台含む)	38 (予備10台含む)																																																																																																																																																																											
参考第3-3表 各事故シーケンスグループ等で使用する衛星電話設備 (固定型)、衛星電話設備(携帯型)の台数	備考	備考	備考																																																																																																																																																																											
①(炉心冷却水ポンプ運転失敗)	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
②(全交換能力喪失+RPSI-JLOC)	-	-	-																																																																																																																																																																											
③(原子炉遮断装置運転失敗)	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
④(RPSI-JLOC失敗)	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
⑤(炉心冷却水ポンプ運転失敗+冷却塔ポンプ運転失敗)	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
⑥(ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗)	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
⑦(原子炉遮断装置運転失敗+ELOCA+炉心冷却水ポンプ運転失敗)	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
⑧(ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗)	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
⑨(ECCS運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗+ELOCA+異常注入失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗)	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
⑩(ECCS運転失敗+申込ELOCA+異常注入失敗)	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
⑪(炉心冷却水ポンプ運転失敗+炉心冷却水ポンプ運転失敗)	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
⑫と同様	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
⑬と同様	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
⑭と同様	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
⑮(水素発生)	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
⑯と同様	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
⑰(炉心冷却水ポンプ運転失敗)	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
⑲と同様	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
⑳(炉心冷却水ポンプ運転失敗)	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
⑳(炉心冷却水ポンプ運転失敗)	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											
保有台数	2台	2台	2台																																																																																																																																																																											

※1:緊急時対策所 指揮所等へ現場用として、38台保管しており、重大事故時においても、対応できる。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

大飯発電所3／4号炉

表10 各重大事故シーケンスで使用するトランシーバーの台数

事故シーケンスグループ	屋外
① [伊心遮断防止]	
② [2次冷却系からの脱熱機能喪失 (主給水路失水補助給水失敗)]	-
③ [全交流動力電源喪失+RCP-SILOLOCA +原子炉堆冷却剂補給喪失]	19
④ [全交流動力電源喪失 (RCP-SILOLOCA喪失)]	19
⑤ [堆積器運転の脱熱機能喪失 (大LOCA+低圧再循環冷却+堆積容器スプレイ失敗)]	-
⑥ [原子炉停止機能喪失 (主給水流量喪失+原子炉自動停止失敗)]	-
⑦ [ECCS注水機能喪失+低圧注入失敗]	-
⑧ [ECCS注水機能喪失+高圧注入失敗] [低圧注入系を閉じる場合(2インチ結節)]	-
⑨ [ECCS注水機能喪失+高圧注入失敗] [大LOCA+高圧再循環冷却失敗+低圧再循環失敗]	-
⑩ [ECCS注水機能喪失+高圧再循環失敗 (中LOCA+高圧再循環失敗+低圧再循環失敗)]	-
⑪ [堆積容器バイパス (インカーフェースシステムLOCA)]	-
⑫ [堆積容器バイパス (既発生堆伝熱管破損)]	-
⑬ [堆積容器遮断冷却水道 (大LOCA+ECCS注入失敗+堆積容器スプレイ失敗)]	29※1
⑭ [堆積容器遮断冷却水道 (全交流動力電源喪失+補助給水失敗)]	29※1
⑮ [堆積容器遮断冷却水道 (大LOCA+ECCS注入失敗)]	29※1
⑯ [堆積料斗・コンクリート相互作用 (大LOCA+ECCS注入失敗+堆積容器スプレイ失敗)]	29※1
⑰ [GFPの燃料供給装置防護]	
⑱ [既定事故1 (使用済燃料ビット冷却系及び補給水系の故障)]	11
⑲ [既定事故2 (使用済燃料ビット冷却系配管の破損)]	11
⑳ [停止中原子炉の燃料供給装置防護]	
㉑ [堆積熱除去機能喪失 (ミッキループ運転中の余熱除去系の機能喪失 及び全交流電源喪失)]	19
㉒ [原子炉冷却材の流出 (ミッキループ運転中の原子炉冷却材流出)]	-
㉓ [反応炉の誤投入]	-
保有台数	33 (予備3台含む)

※1:緊急時対策所 指揮所へ現場用として、33台保管しており、重大事故時においても、対応できる。

女川原子力発電所2号炉

参考第3.1-3表 各事故シーケンスグループ等で使用する無線連絡設備等の台数

事故シーケンスグループ等	施内(西田幹事所及び中央制御室)	屋外
無線連絡設備等(固定型)	無線連絡設備等(携帯型)	
【伊心損傷防止】		
高圧・低圧注水機能喪失	4	17
高圧注水・高圧機能喪失	4	-
全交流動力電源喪失 (長期T)	4	18
全交流動力電源喪失 (T短T)	4	18
全交流動力電源喪失 (TDD)	4	18
全交流動力電源喪失 (TEP)	4	19
堆積熱除去機能喪失(取水機能が喪失した場合)	4	18
堆積熱除去機能喪失(堆留熱除去泵が故障した場合)	4	17
原子炉停止機能喪失	4	17
ECCS注水機能喪失(中小LOCA+高圧注入失敗)	4	18
ECCS注水機能喪失(低圧注入系を閉じる場合(2インチ結節))	4	17
ECCS注水機能喪失(大LOCA+高圧再循環失敗+低圧再循環失敗)	-	-
ECCS注水機能喪失(中LOCA+高圧再循環失敗+低圧再循環失敗)	-	-
堆積容器遮断冷却水道 (インカーフェースシステムLOCA)	-	-
堆積容器バイパス (既発生堆伝熱管破損)	-	-
【堆積容器遮断冷却水道】		
堆積容器遮断冷却水道 (大LOCA+ECCS注入失敗+堆積容器スプレイ失敗)	29※1	-
堆積容器遮断冷却水道 (全交流動力電源喪失+補助給水失敗)	29※1	-
堆積容器遮断冷却水道 (大LOCA+ECCS注入失敗)	29※1	-
堆積容器遮断冷却水道 (堆積料斗・コンクリート相互作用)	29※1	-
堆積容器遮断冷却水道 (大LOCA+ECCS注入失敗)	29※1	-
堆積容器遮断冷却水道 (堆積料斗・コンクリート相互作用)	29※1	-
【GFPの燃料供給装置】		
既定事故1	4	17
既定事故2	4	17
既定事故3 (使用済燃料ビット冷却系の故障)	11	-
既定事故4 (使用済燃料ビット冷却系配管の破損)	11	-
【停止中原子炉の燃料供給装置】		
堆積熱除去機能喪失 (ミッキループ運転中の余熱除去系の機能喪失 及び全交流電源喪失)	19	-
原子炉冷却材の流出 (ミッキループ運転中の原子炉冷却材流出)	-	-
反応炉の誤投入	-	-
保有台数	33 (予備3台含む)	

・台数については、今後、訓練等を通して見直しを行う。

・無線連絡設備のほか、衛星電話設備も使用可能であり、衛星電話設備も使用する。

泊発電所3号炉

参考第3-4表 各事故シーケンスグループ等で使用する無線連絡設備(固定型)、無線連絡設備(携帯型)の台数

事故シーケンスグループ等	固定型無線連絡設備台数	携帯型無線連絡設備台数
【伊心損傷防止】	-	-
高圧・低圧注水機能喪失	2	9
高圧注水・高圧機能喪失	2	9
全交流動力電源喪失 (長期T)	2	9
全交流動力電源喪失 (T短T)	2	9
全交流動力電源喪失 (TDD)	2	9
全交流動力電源喪失 (TEP)	2	9
堆積熱除去機能喪失(取水機能が喪失した場合)	2	9
堆積熱除去機能喪失(堆留熱除去泵が故障した場合)	2	9
原子炉停止機能喪失	2	9
ECCS注水機能喪失(中小LOCA+高圧注入失敗)	2	9
ECCS注水機能喪失(低圧注入系を閉じる場合(2インチ結節))	2	9
ECCS注水機能喪失(大LOCA+高圧再循環失敗+低圧再循環失敗)	-	-
ECCS注水機能喪失(中LOCA+高圧再循環失敗+低圧再循環失敗)	-	-
堆積容器遮断冷却水道 (インカーフェースシステムLOCA)	-	-
堆積容器バイパス (既発生堆伝熱管破損)	-	-
【堆積容器遮断冷却水道】		
堆積容器遮断冷却水道 (大LOCA+ECCS注入失敗+堆積容器スプレイ失敗)	2	9
堆積容器遮断冷却水道 (全交流動力電源喪失+補助給水失敗)	2	9
堆積容器遮断冷却水道 (大LOCA+ECCS注入失敗)	2	9
堆積容器遮断冷却水道 (堆積料斗・コンクリート相互作用)	2	9
【GFPの燃料供給装置】		
既定事故1 (SFP補給水機能喪失)	4	17
既定事故2 (SFP補給水機能喪失+サイフォン現象による小規模漏えい)	4	17
【運転停止中原子炉の燃料供給装置】		
堆積熱除去機能喪失	4	-
全交流動力電源喪失	4	18
原子炉冷却材の流出	4	-
反応炉の誤投入	4	-

* 無線連絡設備(携帯型)は、緊急時対策所待機所に現用とて4台、中央制御室に現用とて16台保管しており、重大事故時においても対応できる。

台数については、今後、訓練等を通して見直しを行う。

相違理由

SAに係る内容(当ページ)

【女川】記載方針の相違
(大飯審査実績の反映)

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

大飯発電所3／4号炉

【比較のため順番を変更して記載】

参考7. 加入電話システムの構成

加入電話については、通信事業者から電源が給電されるため、発電所内の電源に依存しない仕様となっている。

加入電話システムの構成概要を図10に示す。

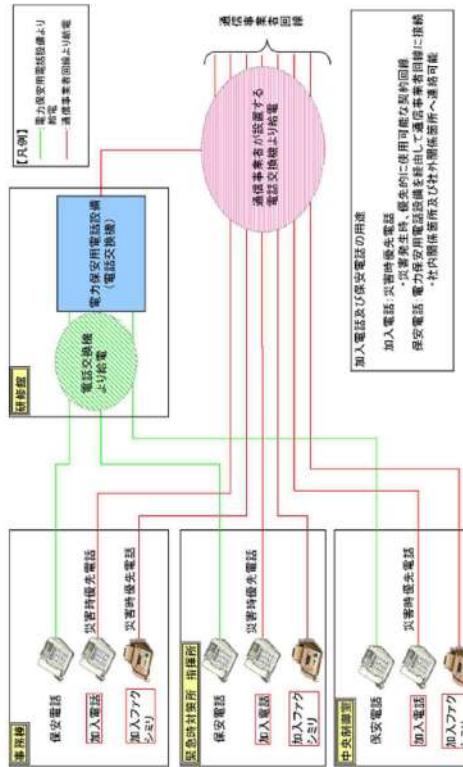


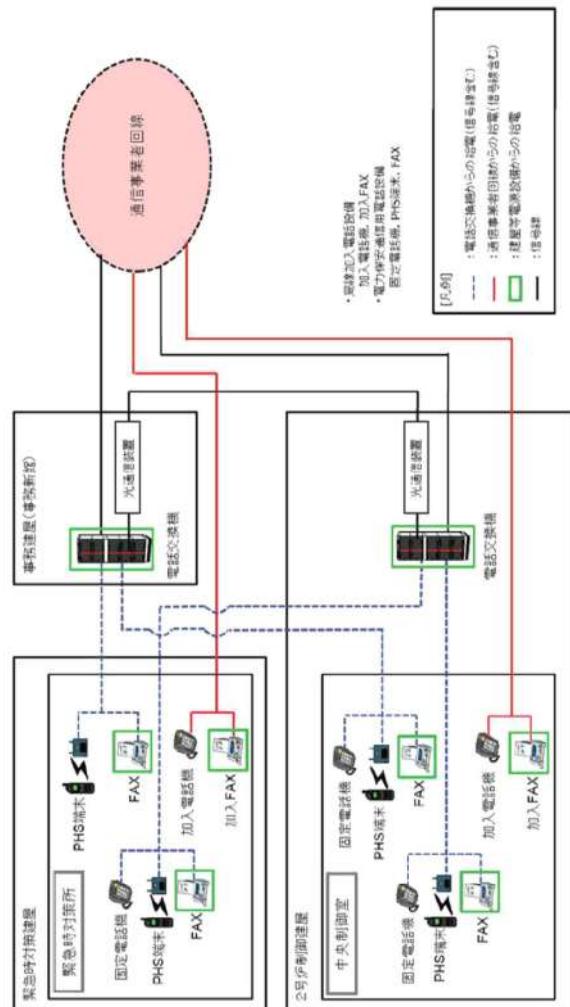
図10 加入電話システムの構成概要図

女川原子力発電所2号炉

参考4 加入電話システムの構成

加入電話については、通信事業者から電源が給電されるため、発電所内の電源に依存しない仕様となっている。

加入電話システムの構成概要を参考第4.1-1図に示す。



参考4 加入電話システムの構成

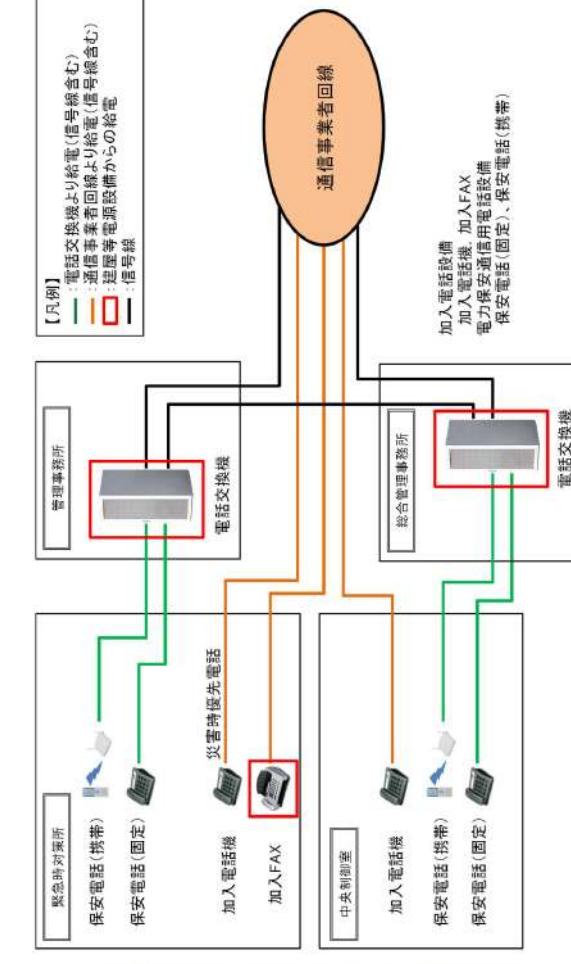
加入電話については、通信事業者から電源が給電されるため、発電所内の電源に依存しない仕様となっている。

加入電話システムの構成概要を参考第4-1図に示す。

泊発電所3号炉

【大飯】記載方針の相違
(女川審査実績の反映)

・大飯は参考7に記載



参考第4-1図 加入電話システムの構成概要図

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

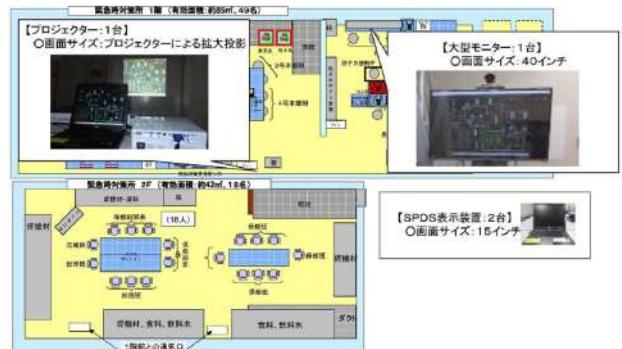
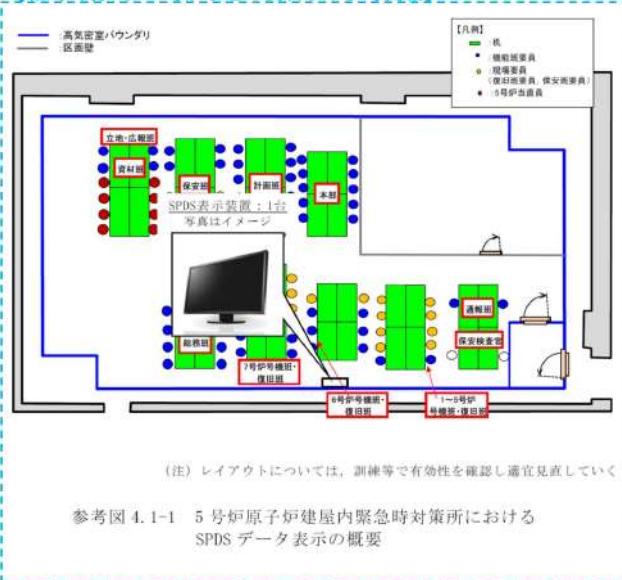
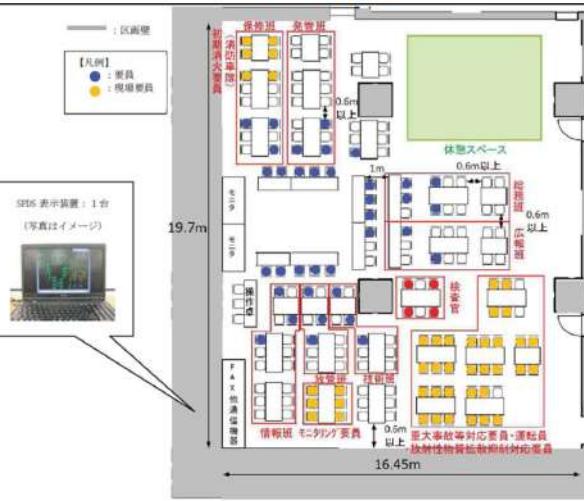
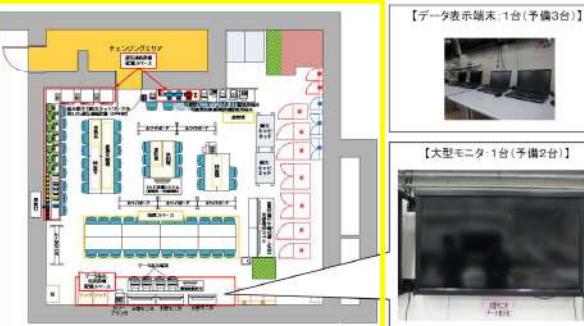
第35条 通信連絡設備（参考資料）

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4. 緊急時対策所のSPDS表示装置 緊急時対策所 指揮所においては、SPDS表示装置から大型モニターに表示可能とし、さらにプロジェクターによる表示も可能としている。 大型モニター等の設置位置を図6に示す。</p> <p>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考撮載】</p> <p>参考4 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所におけるSPDS表示装置 (1) 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所におけるSPDSデータの表示については、SPDS表示装置の画面に表示させることで、プラントの状態を共有すること可能な設計とする。 なお、ほかの表示モニタを配備し、SPDS表示装置の画面を表示させることが可能な設計とする。 概要を参考図4.1-1に示す。</p>	<p>参考5 緊急時対策所におけるSPDS表示装置 緊急時対策所におけるSPDSデータの表示については、SPDS表示装置の画面により表示させることで、プラントの状態を共有することが可能な設計とする。 なお、ほかの表示モニタを配備し、SPDS表示装置の画面を表示させることが可能な設計とする。 概要を参考第5.1-1図に示す。</p>	<p>参考5 緊急時対策所におけるデータ表示端末 緊急時対策所指揮所におけるSPDSパラメータの表示については、データ表示端末の画面により表示させることで、プラントの状態を共有することが可能な設計とする。 なお、ほかの大型モニタを配備し、データ表示端末の画面を表示させることが可能な設計とする。 概要を参考第5-1図に示す。</p>	<p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） 【女川】記載表現の相違 ・名称の相違 女川：SPDSデータ 泊：SPDSパラメータ 女川：表示モニタ 泊：大型モニタ</p> <p>【柏崎】記載方針の相違2-3②のとおり</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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6 緊急時対策所 指揮所における配置図</p> <p>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p>  <p>参考図4.1-1 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所におけるSPDSデータ表示の概要</p> <p>（注）レイアウトについては、訓練等で有効性を確認し適宜見直していく</p> <p>参考第5.1-1図 緊急時対策所におけるSPDSデータ表示の概要</p>  <p>（注）レイアウトについては、訓練等で有効性を確認し適宜見直していく</p> <p>参考第5-1図 緊急時対策所におけるSPDSパラメータ表示の概要</p>  <p>【データ表示端末:1台(予備3台)】 【大型モニタ1台(予備2台)】</p> <p>（注）本レイアウトは訓練結果等により変更となる可能性がある。</p> <p>【柏崎】記載方針の相違2-3①のとおり</p> <p>【大飯】 設計方針の相違 ・設備の相違 泊は、プロジェクターを配備していないものの、データ表示端末を予備含め4台・大型モニタを予備含め3台配備しており緊急時対策所内でのデータ共有の視認性に相違はない。</p>			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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5 SPDSパックアップラインで確認できるパラメータリスト <u>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</u></p> <p>参考5 安全パラメータ表示システム(SPDS)のデータ伝送概要と確認できるパラメータ</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内に設置する緊急時対策支援システム伝送装置は、6号及び7号炉のコントロール建屋に設置するデータ伝送装置からデータを収集し、SPDS表示装置にて確認できる設計とする。</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内に設置する緊急時対策支援システム伝送装置に入力されるパラメータ(SPDSパラメータ)は、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所において、データを確認できるとともに、国の緊急時対策支援システム(ERSS)へ伝送できる設計とする。</p> <p>SPDSへのデータ入力は、通常時はプラント計算機からの入力であるが、別途パックアップラインを設置している。</p> <p>このパックアップラインは、安全保護系ラック、NIS^{*1}盤、RMS^{*2}盤等から直接データを収集することができ、主要プラントパラメータの大半をバックアップすることができる。</p> <p>バックアップ対象ではないプラントパラメータについては、今後パックアップライン他から収集できるプラントパラメータ対象範囲を検討し、増加する予定である。</p> <p><u>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</u></p> <p>通常のデータ伝送ラインである有線系回線が使用できない場合、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内に設置する緊急時対策支援システム伝送装置は、パックアップ伝送ラインである無線系回線により6号及び7号炉のコントロール建屋に設置するデータ伝送装置からデータを収集し、SPDS表示装置にて確認できる設計とする。</p>	<p>参考6 安全パラメータ表示システム(SPDS)のデータ伝送概要と確認できるパラメータ</p> <p>緊急時対策所内に設置するSPDS伝送装置は、2号炉の制御建屋に設置するデータ収集装置からデータを収集し、SPDS表示装置にて確認できる設計とする。</p> <p>緊急時対策所内に設置するSPDS伝送装置に入力されるパラメータ(SPDSパラメータ)は、緊急時対策所において、データを確認できるとともに、国の緊急時対策支援システム(ERSS)へ伝送できる設計とする。</p>	<p>参考6 データ伝送設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所外）のデータ伝送概要と確認できるパラメータ</p> <p>原子炉補助建屋内に設置するデータ収集計算機は、プラント計算機からデータを収集し、データ表示端末にて確認できる設計とする。</p> <p>原子炉補助建屋内に設置するデータ収集計算機に入力されるパラメータ(SPDSパラメータ)は、緊急時対策所において、データを確認できるとともに、国の緊急時対策支援システム(ERSS)へ伝送できる設計とする。</p> <p>データ収集計算機へのデータ入力は、通常はプラント計算機からの入力であるが、別途パックアップ伝送ライン(収集用)を設置している。</p> <p>このパックアップ伝送ライン(収集用)は、原子炉安全保護盤等の耐震性を有する計測装置等から直接データを収集することができ、主要プラントパラメータの大半をバックアップすることができる。</p> <p>バックアップ対象ではないプラントパラメータについては、今後パックアップライン他から収集できるプラントパラメータ対象範囲を検討し、増加する予定である。</p>	<p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【女川】設計方針の相違 ・2-2⑩及び⑪記載のとおり</p> <p>【女川】設計方針の相違 ・2-2⑩及び⑪記載のとおり</p> <p>【柏崎】記載方針の相違2-3①のとおり</p> <p>【女川】記載方針の相違 ・記載の充実（大飯参考）</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【柏崎】記載方針の相違2-3②のとおり</p> <p>【女川】設計方針の相違 ・泊は原子炉補助建屋と緊急時対策所の建屋間の通信を、データ表示端末～データ収集計算機間で行っている。なお、大飯と同一の設備構成である。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <p>原子炉水位、圧力等の主要なパラメータの計測が困難となつた場合においても、緊急時対策所において推定できるよう可能な限り関連パラメータを確認できる設計とする。</p> <p>プラントパラメータは、SPDSサーバに2週間分（1分周期）のデータを保存できる仕様となっている。サーバ本体に保存可能な容量32Gバイトのうち、データ保存が可能な領域として約6Gバイトを確保している。2週間のデータ容量は約88Mバイトであり、順次、上書き保存される。また、それらのパラメータについては、緊急時対策所指揮所に設置しているSPDS表示装置から、外部媒体へ保存することが可能である。</p> <p>SPDSにてバックアップできるパラメータリストを表11、12、13、14、15に記載する。</p> <p>※1：NISとは、「Nuclear Instrumentation System」（炉外核計装装置）の略称。 ※2：RMSとは、「Radiation Monitoring System」（放射線監視装置）の略称。</p>	<p>バックアップ伝送ラインでは、SPDS伝送装置は国の緊急時対策支援システム（ERSS）へ伝送している主な※パラメータ（ERSS伝送パラメータ）を収集するとともに、国の緊急時対策支援システム（ERSS）へ伝送しているパラメータ以外にも、原子炉格納容器内の状態、使用済燃料プールの状態、水素爆発による原子炉格納容器の破損防止確認、水素爆発による原子炉建屋の損傷防止の確認に必要なパラメータ（バックアップ対象パラメータ）を収集し、確認できる設計とする。</p> <p>原子炉水位、圧力等の主要なパラメータの計測が困難となつた場合においても、緊急時対策所において推定できるよう可能な限り関連パラメータを確認できる設計とする。</p> <p>周辺の環境放射線状況を把握するため、可搬型モニタリングポスト及び代替気象観測設備のデータを伝送し、確認できる設計とする。</p> <p>なお、今後の監視パラメータ追加や表示機能の拡張等を考慮し、余裕のあるデータ伝送容量を持つとともに表示機能の拡張性を考慮した設計とし、適宜、パラメータを追加及び表示することとする。</p> <p>安全パラメータ表示システム（SPDS）のデータ伝送概要を参考第6.1-1図に示す。</p> <p>また、SPDS表示装置で確認できるパラメータを参考第6.1-1表に示す。</p>	<p>バックアップ伝送ライン（表示用）では、データ表示端末は国の緊急時対策支援システム（ERSS）へ伝送しているパラメータ（ERSS伝送パラメータ）を収集するとともに、国の緊急時対策支援システム（ERSS）へ伝送しているパラメータ以外にも、原子炉格納容器内の状態、使用済燃料ピットの状態、水素爆発による原子炉格納容器の破損防止確認、水素爆発による原子炉建屋の損傷防止の確認に必要なパラメータ（バックアップ対象パラメータ）を収集し、確認できる設計とする。</p> <p>原子炉水位、圧力等の主要なパラメータの計測が困難となつた場合においても、緊急時対策所において推定できるよう可能な限り関連パラメータを確認できる設計とする。</p> <p>周辺の環境放射線状況を把握するため、可搬型モニタリングポスト及び可搬型気象観測設備のデータを伝送し、確認できる設計とする。</p> <p>なお、今後の監視パラメータ追加や表示機能の拡張等を考慮し、余裕のあるデータ伝送容量を持つとともに表示機能の拡張性を考慮した設計とし、適宜、パラメータを追加及び表示することとする。</p> <p>データ収集計算機のデータ伝送概要を参考第6-1図に示す。</p> <p>また、データ表示端末で確認できるパラメータを参考第6-1表に示す。</p>	<p>【女川】記載表現の相違 【女川】設計方針の相違 • 2-2回記載のとおり。 【女川】・設備の相違 泊3号炉は有線系回線及び無線系回線とともに同じデータをデータ表示端末に伝送している。 【女川】記載表現の相違 女川：使用済燃料プール、泊：使用済燃料ピット</p> <p>【女川】記載表現の相違 女川：代替気象観測設備、泊：可搬型気象観測設備</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） • 泊と女川は、データ保存期間について参考7に記載している。また、泊と女川は、プラントパラメータを2週間分保存できる設計としており、大飯と保存期間に相違はない。</p>

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <p>参考図5.1-1 安全パラメータ表示システム(SPDs)のデータ伝送概要</p>	<p>※一部のパラメータは、バックアップ伝送ラインを経由せず、SPDS表示装置で確認できる。</p> <p>参考第6.1-1 図 安全パラメータ表示システム(SPDs)のデータ伝送概要</p>	<p>参考第6-1 図 データ収集計算機のデータ伝送概要</p>	<p>【女川】・設備の相違 泊は有線系回線及び無線系回線とも同じデータをデータ表示末端に伝送している。</p> <p>【女川】・設計の相違 ・2-2⑩及び⑪記載のとおり。</p> <p>【泊】記載方針の相違 2-3②のとおり</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

大飯発電所3／4号炉

表11 パックアップできるパラメータリスト（1／5）

目的	対象パラメータ	SPS入力 パラメータ	ESSへ伝送している パラメータ	パックアップ 対象パラメータ
伊心反応度 の状態確認	出力断面平均中性子束チャネル 平均値	○	○	—
	中間断面中性子率	○	○	○
	中性子漏洩減中性子束	○	○	○
	出力断面中性子束	○	○	○
伊心冷却材 の状態確認	加圧器水位	○	○	○
	Bループ1次冷却材圧力	○	○	○
	Cループ1次冷却材圧力	○	○	○
	原子炉水位	○	○	○
	Aループ冷却材高温側温度（広域）	○	○	○
	Bループ冷却材高温側温度（広域）	○	○	○
	Cループ冷却材高温側温度（広域）	○	○	○
	1次冷却材温度 (広域)	○	○	○
	Dループ冷却材高温側温度（広域）	○	○	○
	Aループ冷却材低温側温度（広域）	○	—	○
伊心冷却材 の状態確認	Bループ冷却材低温側温度（広域）	○	—	○
	Cループ冷却材低温側温度（広域）	○	—	○
	Dループ冷却材低温側温度（広域）	○	—	○

表12 パックアップできるパラメータリスト（2／5）

目的	対象パラメータ	SPS入力 パラメータ	ESSへ伝送している パラメータ	パックアップ 対象パラメータ
主蒸気圧力	A主蒸気圧力	○	○	○
	B主蒸気圧力	○	○	○
	C主蒸気圧力	○	○	○
	D主蒸気圧力	○	○	○
安全注入流量	A高圧注入流量	○	○	○
	B高圧注入流量	○	○	○
余熱除去流量	A余熱除去流量	○	○	○
	B余熱除去流量	○	○	○
燃料取替用 ピット水位	燃料取替用ピット水位	○	○	○
充てん水	充てん水流量	○	○	○
伊心冷却 の状態確認	A蒸気発生器水位（広域）	○	○	○
	B蒸気発生器水位（広域）	○	○	○
	C蒸気発生器水位（広域）	○	○	○
	D蒸気発生器水位（広域）	○	○	○
	A蒸気発生器水位（狭域）	○	—	○
	B蒸気発生器水位（狭域）	○	—	○
	C蒸気発生器水位（狭域）	○	—	○
	D蒸気発生器水位（狭域）	○	—	○
2次系による 冷却	A蒸気発生器補助給水流量	○	○	○
	B蒸気発生器補助給水流量	○	○	○
	C蒸気発生器補助給水流量	○	○	○
	D蒸気発生器補助給水流量	○	○	○
所内母線電圧 (非常用)	4-3 A母線電圧	○	○	○
	4-3 B母線電圧	○	○	○
	4-3 AEG遮断器	○	○	○
	4-3 BEG遮断器	○	○	○
1次冷却材 サクール度	1次冷却材サクール度 (T/C)	○	○	○

女川原子力発電所2号炉

参考第6.1-1表 SPDs 表示装置で確認できるパラメータ（1/10）

目的	対象パラメータ	SPS パラメータ	ESS 伝送 パラメータ	パック アップ対象 パラメータ
	A PRMレベル（平均）	○	○	○
	A PRM (A) レベル	○	—	○
	A PRM (B) レベル	○	—	○
	A PRM (C) レベル	○	—	○
	A PRM (D) レベル	○	—	○
	A PRM (E) レベル	○	—	○
	A PRM (F) レベル	○	—	○
	SRNM (A) 対数計数率	○	○	○
	SRNM (B) 対数計数率	○	○	○
	SRNM (C) 対数計数率	○	○	○
	SRNM (D) 対数計数率	○	○	○
	SRNM (E) 対数計数率	○	○	○
	SRNM (F) 対数計数率	○	○	○
	SRNM (G) 対数計数率	○	○	○
	SRNM (H) 対数計数率	○	○	○
	SRNM (A) 計数率	○	○	○
	SRNM (B) 計数率	○	○	○
	SRNM (C) 計数率	○	○	○
	SRNM (D) 計数率	○	○	○
	SRNM (E) 計数率	○	○	○
	SRNM (F) 計数率	○	○	○
	SRNM (G) 計数率	○	○	○
	SRNM (H) 計数率	○	○	○

泊発電所3号炉

参考第6-1表 データ表示端末で確認できるパラメータ（1/5）

目的	対象パラメータ	ESSへ 伝送する データ収集 計測器入力	ESSへ 伝送する データ
	中性子漏洩減中性子束	○	○
	中間断面中性子束	○	○
	出力断面中性子束（平均値）	○	○
	出力断面中性子束（平均値）	—	—
	A-ほう管ランク水位	○	○
	B-ほう管ランク水位	○	○
	加圧器水位	○	○
	1次冷却材圧力（広域）	○	○
	Aループ1次冷却材高温側温度（広域）	○	○
	Bループ1次冷却材高温側温度（広域）	○	○
	Cループ1次冷却材高温側温度（広域）	○	○
	A-ほう管ランク温度（広域）	○	○
	B-ほう管ランク温度（広域）	○	○
	C-ほう管ランク温度（広域）	○	○
	1次冷却材注入流量	○	○
	全制御棒全挿入	○	○
	1次冷却材温度（広域）	○	○
	全冷却塔水温	○	○
	全冷却塔水温	○	○
	燃焼用海水シット水位	○	○
	A-蒸気発生器水位（広域）	○	○
	B-蒸気発生器水位（広域）	○	○
	C-蒸気発生器水位（広域）	○	○
	高圧注入流量	○	○
	A-過圧注入ポンプ回数	○	○
	全冷却塔水温	○	○
	全冷却塔水温	○	○
	燃焼用海水シット水位	○	○
	A-蒸気発生器水位（広域）	○	○
	B-蒸気発生器水位（広域）	○	○
	C-蒸気発生器水位（広域）	○	○

相違理由

【女川】PWR 設計の反映
炉型の相違により設備及び対象パラメータに相違はあるが、データ表示端末で表示する「目的」は同等であり、緊急時対策所で必要な情報を把握できることに相違はない。

【大飯】記載表現の相違
データ表示端末で表示する「目的」及び対象パラメータは同等であり、データ表示端末の機能に相違はない。

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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
表13 パックアップできるパラメータリスト（3／5）							(2/10)							参考第6-1表 データ表示端末で確認できるパラメータ（2/5）							
目的	対象パラメータ	SIS入力 パラメータ	ESSへ伝送 している パラメータ	パックアップ 対象パラメータ	SPS パラメータ	ESS伝送 パラメータ	パック アップ対象 パラメータ	目的	対象パラメータ	SPS パラメータ	ESS 伝送 パラメータ	パック アップ対象 パラメータ	目的	対象パラメータ	SPS パラメータ	ESS 伝送 パラメータ	パック アップ対象 パラメータ	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）			
燃料の 状態確認	炉心出口温度	炉心出口温度(最大)	○	○	○	○	○	(2/10)	原子炉圧力(圧縮機)B V	○	○	○	参考第6-1表 データ表示端末で確認できるパラメータ（2/5）	データ表示端末で確認できるパラメータ	データ表示端末 入力パラメータ	ESSへ 伝送している パラメータ	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）	【女川】PWR設計の反映 炉型の相違により設備及び対象パラメータに相違はあるが、データ表示端末で表示する「目的」は同等であり、緊急時対策所で必要な情報を把握できることに相違はない。			
	炉心出口温度	炉心出口温度(平均)	○	○	○	○	○		原子炉圧力(圧縮機)A	○	—	○									
	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	A格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	○	○	○	○	○		原子炉圧力(圧縮機)B	○	—	○									
	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	B格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	○	—	○	○	○		原子炉水位(圧縮機)P B V	○	○	○									
	エリアモニタの指示	A格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	○	—	○	○	○		原子炉水位(圧縮機)A	○	—	○									
	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	B格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	○	—	○	○	○		原子炉水位(圧縮機)B	○	—	○									
	格納容器圧力	格納容器圧力(圧縮機)	○	○	○	○	○		原子炉水位(燃料槽)P B V	○	○	○									
	格納容器圧度	AM用格納容器圧度	○	—	○	○	○		原子炉水位(燃料槽)A	○	—	○									
	格納容器圧度	格納容器内温度	○	○	○	○	○		原子炉水位(燃料槽)B	○	—	○									
	格納容器水位	A格納容器再循環サンプル水位(圧縮機)	○	○	○	○	○		R H R ソンブレーブ(A) 出口流量	○	○	○									
格納容器の 状態確認	格納容器水位	D格納容器再循環サンプル水位(圧縮機)	○	○	○	○	○		R H R ソンブレーブ(B) 出口流量	○	○	○									
	格納容器再循環サンプル水位(圧縮機)	A格納容器再循環サンプル水位(圧縮機)	○	—	○	○	○		R H R ソンブレーブ(C) 出口流量	○	○	○									
	格納容器水位	原子炉下部キャビティ水位	○	—	○	○	○		L P C S ソンブレーブ出口流量	○	○	○									
	格納容器スプレイ流量	A格納容器スプレイ流量	○	○	○	○	○		H P C S ソンブレーブ出口流量	○	○	○									
	格納容器スプレイ流量	B格納容器スプレイ流量	○	○	○	○	○		R C I C ソンブレーブ出口流量	○	○	○									
	格納容器スプレイ流量	A格納容器スプレイ流量計算	○	—	○	○	○		H P A C ソンブレーブ出口流量	○	—	○									
	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	A格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	○	○	○	○	○		R H R ハッピングブレイン洗浄流量	○	—	○									
	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	B格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	○	○	○	○	○		R H R ハッピングブレイン洗浄流量	○	—	○									
	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	A格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	○	—	○	○	○		R H R 热交換器(A) 冷却水入口流量	○	—	○									
	格納容器ガスモニタの指示	格納容器ガスマニタ	○	○	—	○	○		R C W A系 系統流量	○	—	○									
格納容器水素濃度	可燃性格納容器水素ガス濃度	可燃性格納容器水素ガス濃度	○	—	○	○	○		R C W B系 系統流量	○	—	○									

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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	
表14 パックアップできるパラメータリスト（4／5）							
目的	対象パラメータ	IPMS入力 パラメータ	EBSへ伝送 している パラメータ	パックアップ 対象パラメータ			
放射能漏れの 状態確認	A排気筒ガスモニタの指示	○	○	○			
	B排気筒ガスモニタ	○	○	○			
	排気筒高レジンガスモニタ（低レンジ）	○	○	○			
	排気筒高レジンガスモニタ（高レンジ）	○	○	○			
	原子炉容積測定値（T信号）	○	○	○	○		
環境の 状況確認	モニタリングボストNo.1線量率	○	○	○			
	モニタリングボストNo.2線量率	○	○	○			
	モニタリングボストNo.3線量率	○	○	○			
	モニタリングボストNo.4線量率	○	○	○			
	モニタリングボストNo.5線量率	○	○	○			
	モニタクーション種量率	○	○	○			
	10分間最多南北方位番号	○	○	○			
風速（平均風速）	○	○	○				
気象情報	○	○	○				
使用済燃料ビットの 状態確認	A使用済燃料ビット水位（AM用）	○	○	○			
	B使用済燃料ビット水位（AM用）	○	—	○			
	A可燃式使用済燃料ビット水位	○	—	○			
	B可燃式使用済燃料ビット水位	○	—	○			
	A使用済燃料ビット温度（AM用）	○	—	○			
	B使用済燃料ビット温度（AM用）	○	—	○			
	使用済燃料ビット水温	○	—	○			
燃料取扱場周辺の 放射能確認	A可燃式使用済燃料ビット区域周辺	○	—	○			
	エリアモニタ	○	—	○			
	B可燃式使用済燃料ビット区域周辺	○	—	○			
エリアモニタ	○	—	○				
その他 (ECCSの状態等)	ECCSの状態 (高圧注入系の状態等)	○	○	—			
	B高圧注入ポンプ	○	○	—			
	B低圧注入ポンプ	○	○	—			
表15 パックアップできるパラメータリスト（5／5）							
目的	対象パラメータ	IPMS入力 パラメータ	EBSへ伝送 している パラメータ	パックアップ 対象パラメータ			
その他の (ECCSの状態等)	ECCSの状態 (高圧注入系)	○	○	—			
	A全熱除去ポンプ	○	○	—			
	B全熱除去ポンプ	○	○	—			
	ECCSの状態 安全注入動作	○	○	○			
	原子炉トリップ 状態	全制御棒全挿入	○	○	—		
	S/N断電	海水冷却抽出器ガスモニタ	○	○	—		
	黒煙モニタ	黒煙発生器プローラン水流モニタ	○	○	—		
	燃料代替装置	核設代替低圧注水流量算算	○	—	○		
	注水ポンプ流量	原子炉補機冷却水サーチャンク 水流	○	—	○		
	CWWS冷却水 水流	○	—	○			
	排水タンク	A排水タンク水流	○	—	○		
保有水量	B排水タンク水流	○	—	○			
復水ポンプ	復水ポンプ水流	○	—	○			
保有水量	○	—	○				
排水口の状態	排水口水モニタ	○	○	○			
ECCSの状態	A熱気発生器主給水流量	○	○	○			
	B熱気発生器主給水流量	○	○	○			
	C熱気発生器主給水流量	○	○	○			
	D熱気発生器主給水流量	○	○	○			
	A熱気発生器補助給水流量	○	○	○			
	B熱気発生器補助給水流量	○	○	○			
	C熱気発生器補助給水流量	○	○	○			
	D熱気発生器補助給水流量	○	○	○			
	格納容器 スプレイポンプの 動作	A格納容器スプレイポンプ	○	○	—		
		B格納容器スプレイポンプ	○	○	—		
			○	○	—		
(3／10)							
目的	対象パラメータ	IPMS パラメータ	EBS パラメータ	パックアップ 対象パラメータ			
核心部炉内 の状態確認	D／G 2号炉レバゲージ投入	○	○	○			
	HPCS-D/G 2号炉レバゲージ投入	○	—	○			
	海水噴射器起動	○	—	○			
	原子炉圧力容器温度（原子炉圧力容器下端面温度）	○	—	○			
	原子炉圧力容器温度（原子炉圧力容器上端面温度）	○	—	○			
	原子炉圧力容器温度（原子炉圧力容器下端面温度）	○	—	○			
	原子炉圧力容器温度（原子炉圧力容器上端面温度）	○	—	○			
	原子炉圧力容器温度（原子炉圧力容器下端面温度）	○	—	○			
	原子炉圧力容器温度（原子炉圧力容器上端面温度）	○	—	○			
	原子炉圧力容器温度（原子炉圧力容器下端面温度）	○	—	○			
	ドライカムポンプ（正常運転）	○	—	○			
	ドライカム圧力	○	—	○			
	ドライカム運転力（最大）	○	—	○			
	ドライカム運転力（最小）	○	—	○			
H.P.V.（ヨコシール）操作閥温度（最大）	○	—	○				
H.P.V.（ヨコシール）操作閥温度（最小）	○	—	○				
反応堆熱水自給	○	—	○				
反応堆熱水供給温度A	○	—	○				
反応堆熱水供給温度B	○	—	○				
反応堆熱水供給温度C	○	—	○				
反応堆熱水供給温度D	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（最大）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（中間）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（最小）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D1）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D2）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D3）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D4）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D5）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D6）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D7）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D8）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D9）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D10）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D11）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D12）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D13）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D14）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D15）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D16）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D17）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D18）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D19）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D20）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D21）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D22）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D23）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D24）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D25）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D26）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D27）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D28）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D29）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D30）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D31）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D32）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D33）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D34）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D35）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D36）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D37）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D38）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D39）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D40）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D41）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D42）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D43）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D44）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D45）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D46）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D47）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D48）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D49）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D50）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D51）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D52）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D53）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D54）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D55）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D56）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D57）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D58）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D59）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D60）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D61）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D62）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D63）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D64）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D65）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D66）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D67）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D68）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D69）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D70）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D71）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D72）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D73）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D74）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D75）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D76）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D77）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D78）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D79）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D80）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D81）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D82）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D83）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D84）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D85）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D86）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D87）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D88）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D89）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D90）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D91）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D92）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D93）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D94）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D95）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D96）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D97）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D98）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D99）	○	—	○				
セブンショットバルブ水温温度（D100）	○	—	○				
目的	対象パラメータ	IPMS パラメータ	EBS パラメータ	パックアップ 対象パラメータ			
核心部炉内 の状態確認	D／G 2号炉レバゲージ	○	○	○			
	HPCS-D／G 2号炉レバゲージ	○	—	○			
	海水噴射器	○	—	○			
	格納容器底部ポンプ	○	—	○			
	格納容器底部ポンプ出入口流量	○	—	○			
	格納容器底部ポンプ出入口流量	○	—	○			
	格納容器底部ポンプ水位	○	—	○			
	原子炉底部キャビティ水位	○	—	○			
	アニュコム水底水温（可搬型）	○	—	○			
	格納容器底部ポンプ水位	○	—	○			
	格納容器底部ポンプ出入口流量	○	—	○			
	格納容器底部ポンプ出入口流量	○	—	○			
	格納容器底部ポンプ水位	○	—	○			
	原子炉底部キャビティ水位	○	—	○			
格納容器底部ポンプ水位	○	—	○				
格納容器底部ポンプ出入口流量	○	—	○				
格納容器底部ポンプ出入口流量							

発電所 3 号炉 DB 基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

発電所 3 号炉 DB 基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

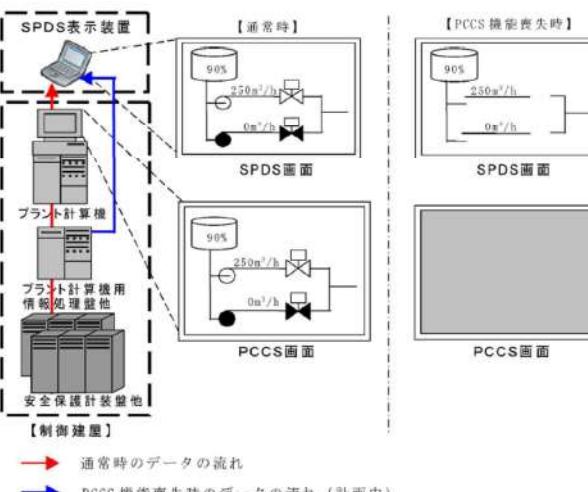
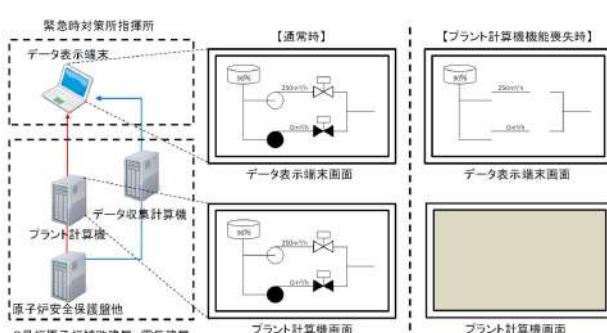
泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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"> <thead> <tr> <th colspan="6">(9/10)</th> </tr> <tr> <th>目的</th><th>対象パラメータ</th><th>SPIE パラメータ</th><th>BRSS伝送 パラメータ</th><th>パラメータ アッピング対象 パラメータ</th><th>パラメータ</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">使用済燃料ブール水位・温度（ヒートヤードモード） [使用済燃料ブール水位・温度（燃料ラック上端4,000mm）] 使用済燃料ブール水位・温度（ヒートヤードモード） [使用済燃料ブール水位・温度（燃料ラック付近）] 使用済燃料ブール水位・温度（ハイサイクルスモード） [使用済燃料ブール水位・温度（燃料ラック上端<300mm～>700mm）] 使用済燃料ブール水位・温度（ハイサイクルスモード） [使用済燃料ブール水位・温度（燃料ラック下端）] 燃料ブール上部空間燃料棒モニタ（距離量） 燃料ブール上部空間燃料棒モニタ（距離量） [フルテ装置出口水素濃度（0～3.0%）] [フルテ装置出口水素濃度（0～1.00%）] [フルテ装置水位（A）（広範囲）] [フルテ装置水位（B）（広範囲）] [フルテ装置水位（C）（広範囲）] [フルテ装置入口圧力（広範囲）] [フルテ装置入口圧力（広範囲）] [フルテ装置入口温度（A）] [フルテ装置入口温度（B）] [フルテ装置入口温度（C）] [フルテ装置出口燃料棒モニタ（A）] [フルテ装置出口燃料棒モニタ（B）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td><td>—</td></tr> </tbody> </table> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="6">(10/10)</th> </tr> <tr> <th>目的</th><th>対象パラメータ</th><th>SPIE パラメータ</th><th>BRSS伝送 パラメータ</th><th>パラメータ アッピング対象 パラメータ</th><th>パラメータ</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">原子炉建屋内水素濃度 （原子炉建屋オペレーティングプロア水素濃度A） 原子炉建屋内水素濃度 （原子炉建屋オペレーティングプロア水素濃度B） 原子炉建屋内水素濃度 （バーチャライズ室） 原子炉建屋内水素濃度 （所員用エアロロック前室） 原子炉建屋内水素濃度 （C.R.D.機器室） 原子炉建屋内水素濃度 （計器・オートレーション室） 原子炉建屋内水素濃度 （シーフラム） 静的燃焼式水素再結合装置1動作監視装置入口温度 静的燃焼式水素再結合装置1動作監視装置出口温度 静的燃焼式水素再結合装置2動作監視装置入口温度 静的燃焼式水素再結合装置2動作監視装置出口温度 静的燃焼式水素再結合装置3動作監視装置入口温度 静的燃焼式水素再結合装置3動作監視装置出口温度 静的燃焼式水素再結合装置4動作監視装置入口温度 静的燃焼式水素再結合装置4動作監視装置出口温度</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td><td>—</td></tr> </tbody> </table>	(9/10)						目的	対象パラメータ	SPIE パラメータ	BRSS伝送 パラメータ	パラメータ アッピング対象 パラメータ	パラメータ	使用済燃料ブール水位・温度（ヒートヤードモード） [使用済燃料ブール水位・温度（燃料ラック上端4,000mm）] 使用済燃料ブール水位・温度（ヒートヤードモード） [使用済燃料ブール水位・温度（燃料ラック付近）] 使用済燃料ブール水位・温度（ハイサイクルスモード） [使用済燃料ブール水位・温度（燃料ラック上端<300mm～>700mm）] 使用済燃料ブール水位・温度（ハイサイクルスモード） [使用済燃料ブール水位・温度（燃料ラック下端）] 燃料ブール上部空間燃料棒モニタ（距離量） 燃料ブール上部空間燃料棒モニタ（距離量） [フルテ装置出口水素濃度（0～3.0%）] [フルテ装置出口水素濃度（0～1.00%）] [フルテ装置水位（A）（広範囲）] [フルテ装置水位（B）（広範囲）] [フルテ装置水位（C）（広範囲）] [フルテ装置入口圧力（広範囲）] [フルテ装置入口圧力（広範囲）] [フルテ装置入口温度（A）] [フルテ装置入口温度（B）] [フルテ装置入口温度（C）] [フルテ装置出口燃料棒モニタ（A）] [フルテ装置出口燃料棒モニタ（B）]	○	—	○	—	(10/10)						目的	対象パラメータ	SPIE パラメータ	BRSS伝送 パラメータ	パラメータ アッピング対象 パラメータ	パラメータ	原子炉建屋内水素濃度 （原子炉建屋オペレーティングプロア水素濃度A） 原子炉建屋内水素濃度 （原子炉建屋オペレーティングプロア水素濃度B） 原子炉建屋内水素濃度 （バーチャライズ室） 原子炉建屋内水素濃度 （所員用エアロロック前室） 原子炉建屋内水素濃度 （C.R.D.機器室） 原子炉建屋内水素濃度 （計器・オートレーション室） 原子炉建屋内水素濃度 （シーフラム） 静的燃焼式水素再結合装置1動作監視装置入口温度 静的燃焼式水素再結合装置1動作監視装置出口温度 静的燃焼式水素再結合装置2動作監視装置入口温度 静的燃焼式水素再結合装置2動作監視装置出口温度 静的燃焼式水素再結合装置3動作監視装置入口温度 静的燃焼式水素再結合装置3動作監視装置出口温度 静的燃焼式水素再結合装置4動作監視装置入口温度 静的燃焼式水素再結合装置4動作監視装置出口温度	○	—	○	—		【女川】PWR 設計の反映 炉型の相違により設備及び対象パラメータに相違はあるが、データ表示端末で表示する「目的」は同等であり、緊急時対策所で必要な情報を把握できることに相違はない。
(9/10)																																					
目的	対象パラメータ	SPIE パラメータ	BRSS伝送 パラメータ	パラメータ アッピング対象 パラメータ	パラメータ																																
使用済燃料ブール水位・温度（ヒートヤードモード） [使用済燃料ブール水位・温度（燃料ラック上端4,000mm）] 使用済燃料ブール水位・温度（ヒートヤードモード） [使用済燃料ブール水位・温度（燃料ラック付近）] 使用済燃料ブール水位・温度（ハイサイクルスモード） [使用済燃料ブール水位・温度（燃料ラック上端<300mm～>700mm）] 使用済燃料ブール水位・温度（ハイサイクルスモード） [使用済燃料ブール水位・温度（燃料ラック下端）] 燃料ブール上部空間燃料棒モニタ（距離量） 燃料ブール上部空間燃料棒モニタ（距離量） [フルテ装置出口水素濃度（0～3.0%）] [フルテ装置出口水素濃度（0～1.00%）] [フルテ装置水位（A）（広範囲）] [フルテ装置水位（B）（広範囲）] [フルテ装置水位（C）（広範囲）] [フルテ装置入口圧力（広範囲）] [フルテ装置入口圧力（広範囲）] [フルテ装置入口温度（A）] [フルテ装置入口温度（B）] [フルテ装置入口温度（C）] [フルテ装置出口燃料棒モニタ（A）] [フルテ装置出口燃料棒モニタ（B）]	○	—	○	—																																	
	(10/10)																																				
	目的	対象パラメータ	SPIE パラメータ	BRSS伝送 パラメータ	パラメータ アッピング対象 パラメータ	パラメータ																															
	原子炉建屋内水素濃度 （原子炉建屋オペレーティングプロア水素濃度A） 原子炉建屋内水素濃度 （原子炉建屋オペレーティングプロア水素濃度B） 原子炉建屋内水素濃度 （バーチャライズ室） 原子炉建屋内水素濃度 （所員用エアロロック前室） 原子炉建屋内水素濃度 （C.R.D.機器室） 原子炉建屋内水素濃度 （計器・オートレーション室） 原子炉建屋内水素濃度 （シーフラム） 静的燃焼式水素再結合装置1動作監視装置入口温度 静的燃焼式水素再結合装置1動作監視装置出口温度 静的燃焼式水素再結合装置2動作監視装置入口温度 静的燃焼式水素再結合装置2動作監視装置出口温度 静的燃焼式水素再結合装置3動作監視装置入口温度 静的燃焼式水素再結合装置3動作監視装置出口温度 静的燃焼式水素再結合装置4動作監視装置入口温度 静的燃焼式水素再結合装置4動作監視装置出口温度	○	—	○	—																																

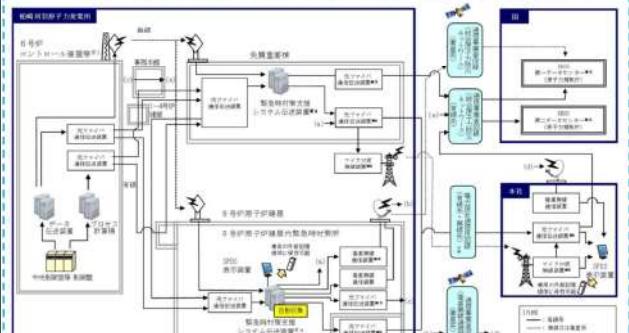
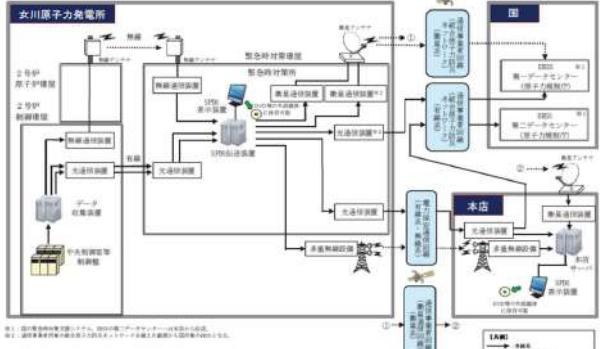
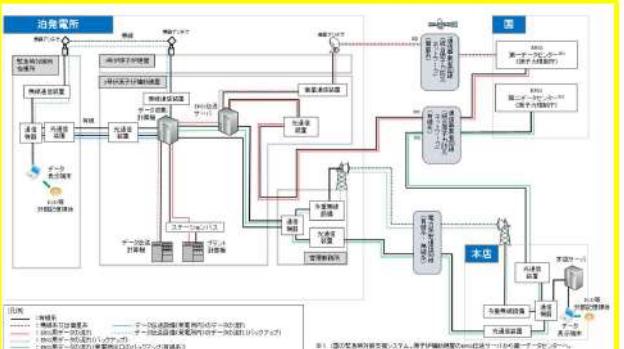
第35条 通信連絡設備（参考資料）

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>なお、弁の開閉状態やポンプの起動状態の監視の考え方は以下のとおり。</p> <p>＜弁の開閉状態やポンプの起動状態の監視の考え方＞</p> <p>通常、弁の開閉やポンプの動作などの系統状態は、中央制御室の原子炉盤やプラント計算機などで監視している。SPDSはプラント計算機と通信回線により接続されているため、中央制御室外でも弁の開閉状態やポンプの起動状態などを把握することができる。</p> <p>また、プラント計算機の機能喪失に備えて、重要なパラメータについては、SPDSに直接入力できる伝送ラインの構築をしており、これらのパラメータを監視することで、系統の動作状態を把握することができ、更に、必要に応じて現場確認等を行なうことで、弁の開閉状態やポンプの起動状態を確認または推定できる。</p> <p>PCCS機能喪失時の監視画面の概要を図7に示す。</p>  <p>図7 PCCS機能喪失時の監視画面の概要図</p>		<p>なお、弁の開閉状態やポンプの起動状態の監視の考え方は以下のとおり。</p> <p>＜弁の開閉状態やポンプの起動状態の監視の考え方＞</p> <p>通常、弁の開閉やポンプの動作等の系統状態は、中央制御室の主盤やプラント計算機等で監視している。データ収集計算機はプラント計算機と通信回線により接続されているため、中央制御室外でも弁の開閉状態やポンプの起動状態等を把握することができる。</p> <p>また、プラント計算機の機能喪失に備えて、重要なパラメータについては、データ収集計算機に直接入力できる伝送ラインの構築をしており、これらのパラメータを監視することで、系統の動作状態を把握することができ、さらに、必要に応じて現場確認等を行うことで、弁の開閉状態やポンプの起動状態を確認又は推定できる。</p> <p>プラント計算機機能喪失時の監視画面の概要を参考第6-2図に示す。</p>  <p>参考第6-2図 プラント計算機機能喪失時の監視画面の概要図</p>	<p>【女川】記載方針の相違 ・記載の充実（大飯参照）</p> <p>【大飯】記載表現の相違 【大飯】記載表現の相違 ・名称の相違（大飯：SPDS、泊：データ収集計算機） •名称の相違（大飯：原子炉盤、泊：主盤） 【大飯】記載表現の相違 •名称の相違（大飯：SPDS、泊：データ収集計算機） 【大飯】記載表現の相違 【大飯】記載表現の相違 •名称の相違（大飯：PCCS、泊：プラント計算機）</p> <p>【大飯】記載表現の相違 •名称の相違（大飯：PCCS、泊：プラント計算機）</p>

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <p>緊急時対策支援システム伝送装置に保存されたデータについては、<u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所</u>のSPDS表示装置又は緊急時対策支援システム伝送装置及び本社に設置しているSPDS表示装置から専用のセキュリティを有した外部記憶媒体へ保存できる設計とする。</p> <p>重大事故等が発生した場合には、<u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所</u>において、プラントパラメータ（SPDSパラメータ）を専用のセキュリティを有した外部記憶媒体へ保存し保管する手順を整備する。</p>  <p>参考図 6.1-1 過去のプラントパラメータ閲覧の概要</p>	<p>参考7 過去のプラントパラメータ閲覧について</p> <p>SPDS伝送装置に収集されるプラントパラメータ（SPDSパラメータ）はSPDS伝送装置で2週間分（1分周期）のデータを保存（自動収集）できる設計とする。</p> <p>SPDS伝送装置に保存されたデータについては、緊急時対策所のSPDS表示装置又はSPDS伝送装置及び本店に設置しているSPDS表示装置からDVD等の外部記憶媒体へ保存できる設計とする。</p> <p>重大事故等が発生した場合には、緊急時対策所において、プラントパラメータ（SPDSパラメータ）をDVD等の外部記憶媒体へ保存し保管する手順を整備する。これにより、SPDS表示装置にて外部記憶媒体に保存されたプラントパラメータ（SPDSパラメータ）の過去のデータを閲覧することができる設計とする。</p> <p>また、SPDS表示装置にてプラントパラメータ（SPDSパラメータ）の監視も可能な設計とする。</p> <p>概要を参考第7.1-1図に示す。</p>  <p>参考第7.1-1図 過去のプラントパラメータ閲覧の概要</p>	<p>参考7 過去のプラントパラメータ閲覧について</p> <p>データ収集計算機に収集されるプラントパラメータ（SPDSパラメータ）はデータ収集計算機で2週間分（1分周期）のデータを保存（自動収集）できる設計とする。</p> <p>データ収集計算機に保存されたデータについては、緊急時対策所指揮所のデータ表示端末及び本店に設置しているデータ表示端末からDVD等の外部記憶媒体へ保存できる設計とする。</p> <p>重大事故等が発生した場合には、緊急時対策所指揮所において、プラントパラメータ（SPDSパラメータ）をDVD等の外部記憶媒体へ保存し保管する手順を整備する。これにより、データ表示端末にて外部記憶媒体に保存されたプラントパラメータ（SPDSパラメータ）の過去のデータを閲覧することができる設計とする。</p> <p>また、データ表示端末にてプラントパラメータ（SPDSパラメータ）の監視も可能な設計とする。</p> <p>概要を参考第7-1図に示す。</p>  <p>参考第7-1図 過去のプラントパラメータ閲覧の概要</p>	<p>【女川】設計方針の相違 ・2-2②記載のとおり。</p> <p>【女川】設計方針の相違 ・2-2②記載のとおり。 【柏崎】記載方針の相違 2-3②のとおり</p> <p>【柏崎】記載方針の相違 2-3②のとおり</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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>【比較のため順番を変更して記載】</p> <p>参考 9. 緊急時対策所の通信連絡設備の耐震性</p> <p>緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機場所に設置する通信連絡設備（通信設備（発電所内）及び通信設備（発電所外））については、基準地震動 S_s による地震力に対し、機能を維持できるように表 18、19 に記載する措置を講じる。</p> <p>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <p>参考 7 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の通信連絡設備に係る耐震措置について</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内に設置又は保管する通信連絡設備は、転倒防止措置等を施す設計とする。さらに、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内に設置又は保管する重大事故等対処設備は、転倒防止措置等を施すとともに加振試験等により基準地震動による地震力に対して機能を喪失しない設計とする。</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送するための安全パラメータ表示システム（SPDS）及び5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内におけるデータ伝送設備については、転倒防止措置等を施すとともに加振試験等により基準地震動による地震力に対して機能を喪失しない設計とする。</p> <p>また、建屋間の伝送ルートは、無線系回線により基準地震動による地震力に対する耐震性を確保する設計とし、有線系回線については可とう性を有するとともに、余長を確保することにより、地震力による影響を低減する設計とする。</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の通信連絡機能に係る設備のうち重大事故等対処設備の耐震措置について、参考表 7.1-1 に示す。</p> <p>また、安全パラメータ表示システム（SPDS）及びデータ伝送設備の耐震措置について、参考表 7.1-2 に示す。</p>	<p>参考 8 緊急時対策所の通信連絡設備に係る耐震措置について</p> <p>緊急時対策所内に設置又は保管する通信連絡設備は、転倒防止措置等を施す設計とする。さらに、緊急時対策所内に設置又は保管する重大事故等対処設備は、転倒防止措置等を施すとともに加振試験等により基準地震動 S_s による地震力に対して機能を喪失しない設計とする。</p> <p>緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送するための安全パラメータ表示システム（SPDS）及び緊急時対策所内におけるデータ伝送設備については、転倒防止措置等を施すとともに加振試験等により、基準地震動 S_s による地震力に対して機能を喪失しない設計とする。</p> <p>また、建屋間の伝送ルートは、無線系回線により基準地震動 S_s による地震力に対する耐震性を確保する設計とし、有線系回線については可とう性を有するとともに、余長を確保することにより、地震力による影響を低減する設計とする。</p> <p>緊急時対策所の通信連絡機能に係る設備のうち重大事故等対処設備の耐震措置について、参考第 8.1-1 表に示す。</p> <p>また、安全パラメータ表示システム（SPDS）及びデータ伝送設備の耐震措置について、参考第 8.1-2 表に示す。</p>	<p>参考 8 緊急時対策所の通信連絡設備に係る耐震措置について</p> <p>緊急時対策所内に設置又は保管する通信連絡設備は、転倒防止措置等を施す設計とする。さらに、緊急時対策所内に設置又は保管する重大事故等対処設備は、転倒防止措置等を施すとともに加振試験等により基準地震動による地震力に対して機能を喪失しない設計とする。</p> <p>緊急時対策所へ事故状態等の把握に必要なデータを伝送するためのデータ伝送設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所外）については、転倒防止措置等を施すとともに加振試験等により、基準地震動による地震力に対して機能を喪失しない設計とする。</p> <p>また、建屋間の伝送ルートは、無線系回線により基準地震動による地震力に対する耐震性を確保する設計とし、有線系回線については可とう性を有するとともに、余長を確保することにより、地震力による影響を低減する設計とする。</p> <p>緊急時対策所の通信連絡機能に係る設備のうち重大事故等対処設備の耐震措置について、参考第 8-1 表に示す。</p> <p>また、データ伝送設備（発電所内）及びデータ伝送設備（発電所外）の耐震措置について、参考第 8-2 表に示す。</p>	<p>SAに係る内容（当ページ）</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・泊の参考 8 に大飯の参考 8 及び参考 9 の内容を記載</p> <p>【柏崎】記載方針の相違 2-3①のとおり 【柏崎】記載方針の相違 2-3①のとおり 【柏崎】記載方針の相違 2-3①のとおり</p> <p>【女川】設計方針の相違 ・2-2①記載のとおり、 女川はデータ伝送設備を緊急時対策所内に設置しているが、泊は ERSS 伝送サーバを原子炉補助建屋に設置している。 【柏崎】記載方針の相違 2-3①のとおり</p> <p>【柏崎】記載方針の相違 2-3①のとおり</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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	
場所	主要設備	耐震措置	場所	主要設備	耐震措置	場所	主要設備	耐震措置	SAに係る内容（当ページ）	
【比較のため順番を変更して記載】										
表18 緊急時対策所の通信設備（発電所内）耐震措置一覧										
発電所内用	電気保安通信電話装置 ^①	保安電話(固定、携帯)	・緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機場所に設置する保安電話は、設置する机の転倒防止及び、通信機器の落下防止の措置を施す。	発電所内外	衛星電話設備	衛星電話設備（固定型） 衛星電話設備（携帯型）	・衛星電話設備（固定型）の衛星電話用アンテナ、端末装置は、耐震性を有する緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機場所に設置する際の地盤力に対する転倒防止等により地盤が喪失しないことを確認する。 ・衛星電話設備（固定型）の端末装置から衛星電話用アンテナまでのケーブルは、衛星電話用アンテナまでのケーブルは、耐震性を有する衛星電話等により地盤力に対する転倒防止等により地盤が喪失しないことを確認する。 ・衛星電話設備（携帯型）の端末装置から衛星電話用アンテナまでのケーブルは、耐震性を有する衛星電話等により地盤力に対する転倒防止等により地盤が喪失しないことを確認する。	参考第8.1-1表 緊急時対策所の通信連絡設備（発電所内）、通信連絡設備（発電所外）に係る耐震措置	参考第8-1表 緊急時対策所の通信連絡設備（発電所内）、通信連絡設備（発電所外）に係る耐震措置	【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）
	携行型通話装置	携行型通話装置	・緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機場所に設置する携行型通話装置は、強固な収納ケースに収容する等の措置を施す。		無線連絡設備	無線連絡設備（固定型） 無線連絡設備（携帯型）	・無線連絡設備（固定型）の無線連絡設備用アンテナ及び端末装置は、耐震性を有する緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機場所に設置する際の地盤力に対する転倒防止等により地盤が喪失しないことを確認する。 ・無線連絡設備（固定型）の端末装置から無線連絡設備用アンテナまでのケーブルは、耐震性を有する無線連絡設備等に接続する。			
	トランシーバー		・緊急時対策所指揮所に設置するトランシーバーは、強固な収納ケースに収容する等の措置を施す。		無線連絡設備	無線連絡設備（固定型） 無線連絡設備（携帯型）	・無線連絡設備（固定型）の無線連絡設備用アンテナ及び端末装置は、耐震性を有する中央制御室、3号原子炉建屋内に緊急時対策所待機場所に設置する際の地盤力に対する転倒防止等により地盤が喪失しないことを確認する。 ・無線連絡設備（固定型）の端末装置から無線連絡設備用アンテナまでのケーブルは、耐震性を有する無線連絡設備等に接続する。			
	衛星電話 ^②	固定機器	・緊急時対策所指揮所に設置する衛星電話（固定）は、設置する机の転倒防止及び通信機器の落下防止の措置を施す。 ・緊急時対策所指揮所に設置する衛星電話（携帯）は、強固な収納ケースに収容する等の措置を施す。		統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備	テレビ会議システム IP電話 IP電話 IP-FAX	・統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備（テレビ会議システム、IP電話、IP-FAX及び通信装置）は、耐震性を有する机の内側に設置し、転倒防止措置を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。			
	インターフォン		・緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機場所に設置するインターフォンは、強固な収納ケースに収容する等の措置を施す。							
	無線通話装置		・緊急時対策所指揮所に設置する通話装置は、設置する机の転倒防止及び落下防止の措置を施す。							
			※1:発電所外用と同用。							

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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																																																																																	
【比較のため順番を変更して記載】																																																																																						
表19 緊急時対策所の通信設備（発電所外）耐震措置一覧																																																																																						
場所	主要設備	耐震措置			SAに係る内容（当ページ）																																																																																	
<table border="1"> <tr> <td>加入電話</td><td></td><td>・緊急時対策所指揮所に設置する通信端末は、移動する機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。</td></tr> <tr> <td>搬送電話⁽¹⁾</td><td>固定 携帯</td><td>・緊急時対策所指揮所に設置する通信端末は、設置する機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。また、故障等に備え移動品を保有し、取扱いの手順を整備する。 ・機器の搬入（荷物）は、強固な納入ケースに収容する等の措置を施す。</td></tr> <tr> <td>電力保安用通信電話⁽²⁾</td><td>保安電話（固定、携帯）</td><td>・緊急時対策所指揮所に設置する通信端末は、設置する機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。</td></tr> <tr> <td>加入ファクシミリ</td><td>明上</td><td></td></tr> <tr> <td>衛星電話（回線）</td><td></td><td>・強固な納入ケースに収容し保管する。</td></tr> <tr> <td>社内TV会議システム</td><td>TV会議システム</td><td>・TV会議システムについては、転倒防止の措置を施す。</td></tr> <tr> <td>統合原子力防災ネットワークに接続する通信端末と設備</td><td>IP電話</td><td>・通信端末を設置するラックは、耐震性を有する電子防災装置内の緊急時対策所指揮所に設置しし転倒防止の措置を施すと共に、内蔵する通信機器に固定する。</td></tr> <tr> <td></td><td>IP-FAX</td><td>・また、取扱事務に備え予品を保有する。 ・機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。 ・TV会議システム及びIP-FAXについては、転倒防止の措置を施す。 ・TV会議システム、IP-FAX及びIP電話は、取扱いに強度の予想を伴有し、取扱の手順を整備する。</td></tr> <tr> <td>緊急時衛星通信システム</td><td></td><td>・緊急時対策所指揮所に設置する通信端末は、設置する機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。</td></tr> <tr> <td>無線通信装置</td><td></td><td>・緊急時対策所指揮所に設置する通信端末は、設置する機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。</td></tr> </table>						加入電話		・緊急時対策所指揮所に設置する通信端末は、移動する機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。	搬送電話 ⁽¹⁾	固定 携帯	・緊急時対策所指揮所に設置する通信端末は、設置する機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。また、故障等に備え移動品を保有し、取扱いの手順を整備する。 ・機器の搬入（荷物）は、強固な納入ケースに収容する等の措置を施す。	電力保安用通信電話 ⁽²⁾	保安電話（固定、携帯）	・緊急時対策所指揮所に設置する通信端末は、設置する機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。	加入ファクシミリ	明上		衛星電話（回線）		・強固な納入ケースに収容し保管する。	社内TV会議システム	TV会議システム	・TV会議システムについては、転倒防止の措置を施す。	統合原子力防災ネットワークに接続する通信端末と設備	IP電話	・通信端末を設置するラックは、耐震性を有する電子防災装置内の緊急時対策所指揮所に設置しし転倒防止の措置を施すと共に、内蔵する通信機器に固定する。		IP-FAX	・また、取扱事務に備え予品を保有する。 ・機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。 ・TV会議システム及びIP-FAXについては、転倒防止の措置を施す。 ・TV会議システム、IP-FAX及びIP電話は、取扱いに強度の予想を伴有し、取扱の手順を整備する。	緊急時衛星通信システム		・緊急時対策所指揮所に設置する通信端末は、設置する機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。	無線通信装置		・緊急時対策所指揮所に設置する通信端末は、設置する機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。																																																			
加入電話		・緊急時対策所指揮所に設置する通信端末は、移動する機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。																																																																																				
搬送電話 ⁽¹⁾	固定 携帯	・緊急時対策所指揮所に設置する通信端末は、設置する機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。また、故障等に備え移動品を保有し、取扱いの手順を整備する。 ・機器の搬入（荷物）は、強固な納入ケースに収容する等の措置を施す。																																																																																				
電力保安用通信電話 ⁽²⁾	保安電話（固定、携帯）	・緊急時対策所指揮所に設置する通信端末は、設置する機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。																																																																																				
加入ファクシミリ	明上																																																																																					
衛星電話（回線）		・強固な納入ケースに収容し保管する。																																																																																				
社内TV会議システム	TV会議システム	・TV会議システムについては、転倒防止の措置を施す。																																																																																				
統合原子力防災ネットワークに接続する通信端末と設備	IP電話	・通信端末を設置するラックは、耐震性を有する電子防災装置内の緊急時対策所指揮所に設置しし転倒防止の措置を施すと共に、内蔵する通信機器に固定する。																																																																																				
	IP-FAX	・また、取扱事務に備え予品を保有する。 ・機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。 ・TV会議システム及びIP-FAXについては、転倒防止の措置を施す。 ・TV会議システム、IP-FAX及びIP電話は、取扱いに強度の予想を伴有し、取扱の手順を整備する。																																																																																				
緊急時衛星通信システム		・緊急時対策所指揮所に設置する通信端末は、設置する機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。																																																																																				
無線通信装置		・緊急時対策所指揮所に設置する通信端末は、設置する機器の転倒防止及び落下防止の措置を施す。																																																																																				
※1: 対策所内側と共用。																																																																																						
参考8. 緊急時対策所のSPDSデータ表示に係る耐震性																																																																																						
緊急時対策所のSPDSデータ表示に係る機能に関しては、基準地盤動S _s による地震力に対し、機能を維持できるように表17に記載する措置を講じる。																																																																																						
表17 SPDSデータ表示に係る耐震措置一覧																																																																																						
場所	主要設備	耐震措置																																																																																				
<table border="1"> <tr> <td colspan="2">原子炉補助装置</td><td>・安全パラメータ表示システム(SPOS)へのデータ入力については、耐震性のあるラインからデータ入力できる設計とする。 ・安全パラメータ表示システム(SPOS)についてには新設は未検討としている。 ・安全パラメータ表示システム(SPOS)を設置するラックについては、耐震性を有する静止形の構造にて設置して転倒防止の措置を施す。 ・各ケーブル及び電源ケーブルについては、耐震性を有する電線管等に布設をしている。</td></tr> <tr> <td>建屋間伝送設備</td><td>通信機器</td><td>・通信機器を設置するラックは前壁面を有する原子炉補助装置に設置して、転倒防止の措置を施すと共に、内蔵する通信機器については継縫部を施す。 ・各ケーブル及び電源ケーブルについては、耐震性を有する電線管等に布設している。</td></tr> <tr> <td>建屋間伝送</td><td>建屋間伝送ルート</td><td>・建屋間伝送ルートについては、有機系田舎の2階層を用意しており多段重複を待たせ、さらに耐震性を伴つ無機系にて伝送出来るように施す。 ・無機系アンテナについては、耐震性を有する原子炉補助装置に設置して転倒防止の措置を施す。</td></tr> <tr> <td>緊急時対策所指揮所</td><td>建屋間伝送設備</td><td>・通信機器を設置するラックは前壁面を有する緊急時対策所指揮所に設置して転倒防止の措置を施すと共に、内蔵する通信機器については継縫部を施す。 ・各ケーブル及び電源ケーブルについては、耐震性を有する電線管等に布設している。</td></tr> <tr> <td></td><td>SPDS表示装置</td><td>・転倒防止措置を施す。</td></tr> </table>						原子炉補助装置		・安全パラメータ表示システム(SPOS)へのデータ入力については、耐震性のあるラインからデータ入力できる設計とする。 ・安全パラメータ表示システム(SPOS)についてには新設は未検討としている。 ・安全パラメータ表示システム(SPOS)を設置するラックについては、耐震性を有する静止形の構造にて設置して転倒防止の措置を施す。 ・各ケーブル及び電源ケーブルについては、耐震性を有する電線管等に布設をしている。	建屋間伝送設備	通信機器	・通信機器を設置するラックは前壁面を有する原子炉補助装置に設置して、転倒防止の措置を施すと共に、内蔵する通信機器については継縫部を施す。 ・各ケーブル及び電源ケーブルについては、耐震性を有する電線管等に布設している。	建屋間伝送	建屋間伝送ルート	・建屋間伝送ルートについては、有機系田舎の2階層を用意しており多段重複を待たせ、さらに耐震性を伴つ無機系にて伝送出来るように施す。 ・無機系アンテナについては、耐震性を有する原子炉補助装置に設置して転倒防止の措置を施す。	緊急時対策所指揮所	建屋間伝送設備	・通信機器を設置するラックは前壁面を有する緊急時対策所指揮所に設置して転倒防止の措置を施すと共に、内蔵する通信機器については継縫部を施す。 ・各ケーブル及び電源ケーブルについては、耐震性を有する電線管等に布設している。		SPDS表示装置	・転倒防止措置を施す。																																																																		
原子炉補助装置		・安全パラメータ表示システム(SPOS)へのデータ入力については、耐震性のあるラインからデータ入力できる設計とする。 ・安全パラメータ表示システム(SPOS)についてには新設は未検討としている。 ・安全パラメータ表示システム(SPOS)を設置するラックについては、耐震性を有する静止形の構造にて設置して転倒防止の措置を施す。 ・各ケーブル及び電源ケーブルについては、耐震性を有する電線管等に布設をしている。																																																																																				
建屋間伝送設備	通信機器	・通信機器を設置するラックは前壁面を有する原子炉補助装置に設置して、転倒防止の措置を施すと共に、内蔵する通信機器については継縫部を施す。 ・各ケーブル及び電源ケーブルについては、耐震性を有する電線管等に布設している。																																																																																				
建屋間伝送	建屋間伝送ルート	・建屋間伝送ルートについては、有機系田舎の2階層を用意しており多段重複を待たせ、さらに耐震性を伴つ無機系にて伝送出来るように施す。 ・無機系アンテナについては、耐震性を有する原子炉補助装置に設置して転倒防止の措置を施す。																																																																																				
緊急時対策所指揮所	建屋間伝送設備	・通信機器を設置するラックは前壁面を有する緊急時対策所指揮所に設置して転倒防止の措置を施すと共に、内蔵する通信機器については継縫部を施す。 ・各ケーブル及び電源ケーブルについては、耐震性を有する電線管等に布設している。																																																																																				
	SPDS表示装置	・転倒防止措置を施す。																																																																																				
※1: 荒用具である通信機器については、その性能を喪失しないよう強度な納入ケースに収容する等の措置を施した予備品を保有する。																																																																																						
参考第8.1-2表 緊急時対策所の安全パラメータ表示システム(SPDS)及びデータ伝送設備に係る耐震措置																																																																																						
場所	主要設備	耐震措置																																																																																				
<table border="1"> <tr> <td colspan="2">データ収集装置</td><td>・データ収集装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>光通信装置</td><td></td><td>・光通信装置は、前壁面を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>無線通信装置</td><td></td><td>・無線通信装置は、前壁面を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td colspan="2">建屋間伝送ルート</td><td>・無線通信装置は、耐震性を有する静止形の構造及び緊急時対策所指揮所に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>建屋間伝送ルート</td><td>有線系</td><td>・有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td></td><td>無線系</td><td>・有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td colspan="2">建屋間伝送ルート</td><td>・有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td>建屋間伝送ルート</td><td>有線系</td><td>・有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td></td><td>無線系</td><td>・有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td colspan="2">緊急時対策所指揮所</td><td>・光通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>光通信装置</td><td></td><td>・光通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>無線通信装置</td><td></td><td>・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td colspan="2">3号炉</td><td>・3号炉は、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td>無線通信装置</td><td></td><td>・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td colspan="2">建屋間伝送ルート</td><td>・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td>建屋間伝送ルート</td><td>有線系</td><td>・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td></td><td>無線系</td><td>・建屋間伝送ルートは、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td colspan="2">建屋間伝送ルート</td><td>・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td>建屋間伝送ルート</td><td>有線系</td><td>・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td></td><td>無線系</td><td>・建屋間伝送ルートは、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td colspan="2">緊急時対策所指揮所</td><td>・緊急時対策所指揮所は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>光通信装置</td><td></td><td>・光通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>無線通信装置</td><td></td><td>・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td colspan="2">3号炉</td><td>・3号炉は、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td>無線通信装置</td><td></td><td>・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td colspan="2">3号炉</td><td>・3号炉は、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td>データ表示装置</td><td></td><td>・データ表示装置は、耐震性を有する静止形の構造及び緊急時対策所指揮所に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> </table>						データ収集装置		・データ収集装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	光通信装置		・光通信装置は、前壁面を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	無線通信装置		・無線通信装置は、前壁面を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	建屋間伝送ルート		・無線通信装置は、耐震性を有する静止形の構造及び緊急時対策所指揮所に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	建屋間伝送ルート	有線系	・有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。		無線系	・有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。	建屋間伝送ルート		・有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。	建屋間伝送ルート	有線系	・有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。		無線系	・有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。	緊急時対策所指揮所		・光通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	光通信装置		・光通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	無線通信装置		・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	3号炉		・3号炉は、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。	無線通信装置		・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	建屋間伝送ルート		・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。	建屋間伝送ルート	有線系	・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。		無線系	・建屋間伝送ルートは、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。	建屋間伝送ルート		・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。	建屋間伝送ルート	有線系	・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。		無線系	・建屋間伝送ルートは、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。	緊急時対策所指揮所		・緊急時対策所指揮所は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	光通信装置		・光通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	無線通信装置		・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	3号炉		・3号炉は、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。	無線通信装置		・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	3号炉		・3号炉は、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。	データ表示装置		・データ表示装置は、耐震性を有する静止形の構造及び緊急時対策所指揮所に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。
データ収集装置		・データ収集装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
光通信装置		・光通信装置は、前壁面を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
無線通信装置		・無線通信装置は、前壁面を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
建屋間伝送ルート		・無線通信装置は、耐震性を有する静止形の構造及び緊急時対策所指揮所に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
建屋間伝送ルート	有線系	・有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
	無線系	・有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
建屋間伝送ルート		・有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
建屋間伝送ルート	有線系	・有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
	無線系	・有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
緊急時対策所指揮所		・光通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
光通信装置		・光通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
無線通信装置		・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
3号炉		・3号炉は、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
無線通信装置		・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
建屋間伝送ルート		・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
建屋間伝送ルート	有線系	・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
	無線系	・建屋間伝送ルートは、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
建屋間伝送ルート		・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
建屋間伝送ルート	有線系	・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
	無線系	・建屋間伝送ルートは、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
緊急時対策所指揮所		・緊急時対策所指揮所は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
光通信装置		・光通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
無線通信装置		・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
3号炉		・3号炉は、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
無線通信装置		・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
3号炉		・3号炉は、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
データ表示装置		・データ表示装置は、耐震性を有する静止形の構造及び緊急時対策所指揮所に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
参考第8-2表 データ表示及びERSS伝送機能に係る耐震措置																																																																																						
場所	主要設備	耐震措置																																																																																				
<table border="1"> <tr> <td colspan="2">データ収集装置</td><td>・データ収集装置へのデータ入力については、若干が安全保護等の耐震性を有する計測装置等からラップントン計測機を介さずに直接データを収集することができる製造会社のバックアップラインを設置する。</td></tr> <tr> <td>ERSS伝送サーバー</td><td></td><td>・データ収集装置等は、耐震性を有する3号炉原子炉保護機能等内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により基準地盤動による地盤力に対して機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td colspan="2">光通信装置</td><td>・光通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>無線通信装置</td><td></td><td>・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td colspan="2">建屋間伝送ルート</td><td>・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td>有線系</td><td></td><td>・無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td colspan="2">建屋間伝送ルート</td><td>・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td>有線系</td><td></td><td>・無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td colspan="2">緊急時対策所指揮所</td><td>・緊急時対策所指揮所は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>光通信装置</td><td></td><td>・光通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>無線通信装置</td><td></td><td>・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td colspan="2">3号炉</td><td>・3号炉は、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td>無線通信装置</td><td></td><td>・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td colspan="2">3号炉</td><td>・3号炉は、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。</td></tr> <tr> <td>データ表示装置</td><td></td><td>・データ表示装置は、耐震性を有する静止形の構造及び緊急時対策所指揮所に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。</td></tr> </table>						データ収集装置		・データ収集装置へのデータ入力については、若干が安全保護等の耐震性を有する計測装置等からラップントン計測機を介さずに直接データを収集することができる製造会社のバックアップラインを設置する。	ERSS伝送サーバー		・データ収集装置等は、耐震性を有する3号炉原子炉保護機能等内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により基準地盤動による地盤力に対して機器が喪失しないことを確認する。	光通信装置		・光通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	無線通信装置		・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	建屋間伝送ルート		・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。	有線系		・無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。	建屋間伝送ルート		・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。	有線系		・無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。	緊急時対策所指揮所		・緊急時対策所指揮所は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	光通信装置		・光通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	無線通信装置		・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	3号炉		・3号炉は、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。	無線通信装置		・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。	3号炉		・3号炉は、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。	データ表示装置		・データ表示装置は、耐震性を有する静止形の構造及び緊急時対策所指揮所に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																				
データ収集装置		・データ収集装置へのデータ入力については、若干が安全保護等の耐震性を有する計測装置等からラップントン計測機を介さずに直接データを収集することができる製造会社のバックアップラインを設置する。																																																																																				
ERSS伝送サーバー		・データ収集装置等は、耐震性を有する3号炉原子炉保護機能等内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により基準地盤動による地盤力に対して機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
光通信装置		・光通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
無線通信装置		・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
建屋間伝送ルート		・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
有線系		・無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
建屋間伝送ルート		・建屋間伝送ルートは、有線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
有線系		・無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
緊急時対策所指揮所		・緊急時対策所指揮所は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
光通信装置		・光通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
無線通信装置		・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
3号炉		・3号炉は、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
無線通信装置		・無線通信装置は、耐震性を有するラックが前壁面に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
3号炉		・3号炉は、無線系のケーブルについては、可とう性を有するとともに冗長を確保する。																																																																																				
データ表示装置		・データ表示装置は、耐震性を有する静止形の構造及び緊急時対策所指揮所に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加速度計等により、基準地盤動による地盤力に対する機器が喪失しないことを確認する。																																																																																				
【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）																																																																																						
【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）																																																																																						
【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）																																																																																						

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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																																																	
【拍崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】																																																				
<p>参考表7.1-3 5号炉定期内緊急時対策用設備（施設内）。通信連絡設備（聖電所外）に係る留意事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>通信機器</th><th>主要設備</th><th>留意事項</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">施設内外 施設内設備</td><td>衛星電話設備（常設）</td><td>・衛星電話設備（常設）の衛星電話用アンテナ、衛星装置は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、耐震防振措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>衛星電話設備（可搬型）</td><td>・衛星電話設備（可搬型）の機内装置から衛星電話用アンテナまでのケーブルは、耐震性を有する衛星管等に整備する。</td></tr> <tr> <td>衛星電話設備（可搬型）</td><td>・衛星電話設備（可搬型）は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td rowspan="3">施設内 施設内設備</td><td>無線連絡設備（常設）</td><td>・無線連絡設備（常設）は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>無線連絡設備（可搬型）</td><td>・無線連絡設備（可搬型）は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>携帯型音声電話装置</td><td>・携帯型音声電話装置は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>施設外 通話装置</td><td>被合断子防爆災 ネットワーク を用いた 通話連絡装置 IP-FAX</td><td> <p>テレビ会議 システム IP-FAX</p> <p>・被合断子防爆ネットワークを用いた通話連絡装置（テレビ会議システム、IP-FAX機及びIP-FAX）は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する；</p> <p>※：5号炉原子炉建屋内緊急時対策用本部と待機場所間の通信連絡を行ったために設置する設備とする。</p> </td></tr> <tr> <td colspan="4">【拍崎】記載方針の相違2-3①のとおり</td></tr> <tr> <td colspan="4">参考表7.1-2 5号炉原子炉建屋内緊急時対策用の安全パフォーマンス表示システム（SPMS）及びデータ伝送設備に係る留意事項</td></tr> <tr> <td> <p>参考表7.1-2 5号炉原子炉建屋内緊急時対策用の安全パフォーマンス表示システム（SPMS）及びデータ伝送設備に係る留意事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>場所</th><th>主要設備</th><th>留意事項</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">6号炉 及び7号炉 ニントロール建屋</td><td>データ伝送装置</td><td>・データ伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>光ファイバ 通信伝送装置</td><td>・光ファイバ通信伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>無線連信装置</td><td>・無線連信装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td rowspan="3">壁屋裏 壁屋裏 ホール</td><td>壁屋裏 無線装置</td><td>・壁屋裏通信アンテナは、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>光ファイバ 通信伝送装置</td><td>・光ファイバ通信伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>無線連信装置</td><td>・無線連信装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td rowspan="3">3号炉 原子炉建屋内 緊急時対策用 システム</td><td>緊急時対策装置 システム</td><td>・緊急時対策装置システムは、耐震性を有する3号炉原子炉建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>SPMS 表示装置</td><td>・SPMS 表示装置を有する3号炉原子炉建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> </tbody> </table> </td><td> <p>【拍崎】記載方針の相違2-3①のとおり</p> </td></tr> </tbody> </table>	通信機器	主要設備	留意事項	施設内外 施設内設備	衛星電話設備（常設）	・衛星電話設備（常設）の衛星電話用アンテナ、衛星装置は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、耐震防振措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	衛星電話設備（可搬型）	・衛星電話設備（可搬型）の機内装置から衛星電話用アンテナまでのケーブルは、耐震性を有する衛星管等に整備する。	衛星電話設備（可搬型）	・衛星電話設備（可搬型）は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	施設内 施設内設備	無線連絡設備（常設）	・無線連絡設備（常設）は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	無線連絡設備（可搬型）	・無線連絡設備（可搬型）は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	携帯型音声電話装置	・携帯型音声電話装置は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	施設外 通話装置	被合断子防爆災 ネットワーク を用いた 通話連絡装置 IP-FAX	<p>テレビ会議 システム IP-FAX</p> <p>・被合断子防爆ネットワークを用いた通話連絡装置（テレビ会議システム、IP-FAX機及びIP-FAX）は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する；</p> <p>※：5号炉原子炉建屋内緊急時対策用本部と待機場所間の通信連絡を行ったために設置する設備とする。</p>	【拍崎】記載方針の相違2-3①のとおり				参考表7.1-2 5号炉原子炉建屋内緊急時対策用の安全パフォーマンス表示システム（SPMS）及びデータ伝送設備に係る留意事項				<p>参考表7.1-2 5号炉原子炉建屋内緊急時対策用の安全パフォーマンス表示システム（SPMS）及びデータ伝送設備に係る留意事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>場所</th><th>主要設備</th><th>留意事項</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">6号炉 及び7号炉 ニントロール建屋</td><td>データ伝送装置</td><td>・データ伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>光ファイバ 通信伝送装置</td><td>・光ファイバ通信伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>無線連信装置</td><td>・無線連信装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td rowspan="3">壁屋裏 壁屋裏 ホール</td><td>壁屋裏 無線装置</td><td>・壁屋裏通信アンテナは、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>光ファイバ 通信伝送装置</td><td>・光ファイバ通信伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>無線連信装置</td><td>・無線連信装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td rowspan="3">3号炉 原子炉建屋内 緊急時対策用 システム</td><td>緊急時対策装置 システム</td><td>・緊急時対策装置システムは、耐震性を有する3号炉原子炉建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>SPMS 表示装置</td><td>・SPMS 表示装置を有する3号炉原子炉建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> </tbody> </table>	場所	主要設備	留意事項	6号炉 及び7号炉 ニントロール建屋	データ伝送装置	・データ伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	光ファイバ 通信伝送装置	・光ファイバ通信伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	無線連信装置	・無線連信装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	壁屋裏 壁屋裏 ホール	壁屋裏 無線装置	・壁屋裏通信アンテナは、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	光ファイバ 通信伝送装置	・光ファイバ通信伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	無線連信装置	・無線連信装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	3号炉 原子炉建屋内 緊急時対策用 システム	緊急時対策装置 システム	・緊急時対策装置システムは、耐震性を有する3号炉原子炉建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	SPMS 表示装置	・SPMS 表示装置を有する3号炉原子炉建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	<p>【拍崎】記載方針の相違2-3①のとおり</p>
通信機器	主要設備	留意事項																																																		
施設内外 施設内設備	衛星電話設備（常設）	・衛星電話設備（常設）の衛星電話用アンテナ、衛星装置は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、耐震防振措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。																																																		
	衛星電話設備（可搬型）	・衛星電話設備（可搬型）の機内装置から衛星電話用アンテナまでのケーブルは、耐震性を有する衛星管等に整備する。																																																		
	衛星電話設備（可搬型）	・衛星電話設備（可搬型）は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。																																																		
施設内 施設内設備	無線連絡設備（常設）	・無線連絡設備（常設）は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。																																																		
	無線連絡設備（可搬型）	・無線連絡設備（可搬型）は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。																																																		
	携帯型音声電話装置	・携帯型音声電話装置は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。																																																		
施設外 通話装置	被合断子防爆災 ネットワーク を用いた 通話連絡装置 IP-FAX	<p>テレビ会議 システム IP-FAX</p> <p>・被合断子防爆ネットワークを用いた通話連絡装置（テレビ会議システム、IP-FAX機及びIP-FAX）は、耐震性を有する5号炉原子炉建屋に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する；</p> <p>※：5号炉原子炉建屋内緊急時対策用本部と待機場所間の通信連絡を行ったために設置する設備とする。</p>																																																		
【拍崎】記載方針の相違2-3①のとおり																																																				
参考表7.1-2 5号炉原子炉建屋内緊急時対策用の安全パフォーマンス表示システム（SPMS）及びデータ伝送設備に係る留意事項																																																				
<p>参考表7.1-2 5号炉原子炉建屋内緊急時対策用の安全パフォーマンス表示システム（SPMS）及びデータ伝送設備に係る留意事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>場所</th><th>主要設備</th><th>留意事項</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">6号炉 及び7号炉 ニントロール建屋</td><td>データ伝送装置</td><td>・データ伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>光ファイバ 通信伝送装置</td><td>・光ファイバ通信伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>無線連信装置</td><td>・無線連信装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td rowspan="3">壁屋裏 壁屋裏 ホール</td><td>壁屋裏 無線装置</td><td>・壁屋裏通信アンテナは、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>光ファイバ 通信伝送装置</td><td>・光ファイバ通信伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>無線連信装置</td><td>・無線連信装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td rowspan="3">3号炉 原子炉建屋内 緊急時対策用 システム</td><td>緊急時対策装置 システム</td><td>・緊急時対策装置システムは、耐震性を有する3号炉原子炉建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> <tr> <td>SPMS 表示装置</td><td>・SPMS 表示装置を有する3号炉原子炉建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。</td></tr> </tbody> </table>	場所	主要設備	留意事項	6号炉 及び7号炉 ニントロール建屋	データ伝送装置	・データ伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	光ファイバ 通信伝送装置	・光ファイバ通信伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	無線連信装置	・無線連信装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	壁屋裏 壁屋裏 ホール	壁屋裏 無線装置	・壁屋裏通信アンテナは、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	光ファイバ 通信伝送装置	・光ファイバ通信伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	無線連信装置	・無線連信装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	3号炉 原子炉建屋内 緊急時対策用 システム	緊急時対策装置 システム	・緊急時対策装置システムは、耐震性を有する3号炉原子炉建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	SPMS 表示装置	・SPMS 表示装置を有する3号炉原子炉建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。	<p>【拍崎】記載方針の相違2-3①のとおり</p>																													
場所	主要設備	留意事項																																																		
6号炉 及び7号炉 ニントロール建屋	データ伝送装置	・データ伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。																																																		
	光ファイバ 通信伝送装置	・光ファイバ通信伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。																																																		
	無線連信装置	・無線連信装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。																																																		
壁屋裏 壁屋裏 ホール	壁屋裏 無線装置	・壁屋裏通信アンテナは、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。																																																		
	光ファイバ 通信伝送装置	・光ファイバ通信伝送装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。																																																		
	無線連信装置	・無線連信装置は、耐震性を有する6号炉及び7号炉ニントロール建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。																																																		
3号炉 原子炉建屋内 緊急時対策用 システム	緊急時対策装置 システム	・緊急時対策装置システムは、耐震性を有する3号炉原子炉建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。																																																		
	SPMS 表示装置	・SPMS 表示装置を有する3号炉原子炉建屋内に設置し、転倒防止措置等を施すとともに、加振試験等により基準地盤動による地盤力に対して機能が喪失しないことを確認する。																																																		

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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>【比較のため順番を変更して記載】</p> <p>参考 6 緊急時対策所の通信連絡設備電源</p> <p>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <p>参考 8 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所における通信連絡設備の電源について</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の必要な負荷は、通常時、5号炉の共用高圧母線及び6号炉若しくは7号炉の非常用高圧母線より受電可能とする。</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の必要な負荷は、外部電源喪失時、6号炉若しくは7号炉の非常用ディーゼル発電機から受電可能な設計とする。</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の必要な負荷は、6号炉若しくは7号炉の非常用高圧母線より受電できない場合、5号炉東側保管場所に設置している可搬型代替交流電源設備である5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備から受電可能とする。</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備は、1台で5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に給電するために必要な容量を有するものを、1台故障による機能喪失の防止と燃料補給のために停止する際にも給電を継続するため、2台を1セットとして配備する設計とする。</p>	<p>参考 9 緊急時対策所における通信連絡設備の電源について</p> <p>緊急時対策所の必要な負荷は、緊急時対策建屋内の緊急時対策所用高圧母線J系から受電している。</p> <p>緊急時対策所用高圧母線J系は、通常時に2号炉の非常用高圧母線を介して外部電源系から受電可能な設計とし、外部電源喪失時には、2号炉の非常用ディーゼル発電機を介し受電可能な設計とする。</p> <p>また、緊急時対策所用高圧母線J系が2号炉非常用高圧母線から受電できない場合、常設代替交流電源設備であるガスタービン発電機からの受電に自動で切り替わる設計とする。</p> <p>さらに、ガスタービン発電機の機能喪失も考慮し、緊急時対策所用高圧母線J系は緊急時対策建屋北側に配備している緊急時対策所用代替交流電源設備である電源車（緊急時対策所用）から受電可能な設計とする。</p> <p>緊急時対策所用代替交流電源設備である電源車（緊急時対策所用）は1台で緊急時対策建屋に電源供給するために必要な容量を有し、緊急時対策所軽油タンクより自動で燃料補給可能な設計であることから、1セット1台を配備する設計とする。</p>	<p>参考 9 緊急時対策所における通信連絡設備の電源について</p> <p>緊急時対策所における通信連絡設備の負荷は、緊急時対策所内の分電盤から受電している。</p> <p>緊急時対策所における通信連絡設備の電源は、通常時に3号炉の非常用高圧母線及び非常用低圧母線を介して外部電源系から受電可能な設計とし、外部電源喪失時には、3号炉のディーゼル発電機を介し受電可能な設計とする。</p> <p>また、緊急時対策所における通信連絡設備の電源が3号炉非常用低圧母線から受電できない場合、常設代替交流電源設備である代替非常用発電機から受電する設計とする。</p> <p>さらに、代替非常用発電機の機能喪失も考慮し、緊急時対策所近傍に配備している緊急時対策所用代替交流電源設備である緊急時対策所用発電機から受電可能な設計とする。</p> <p>緊急時対策所用代替交流電源設備である緊急時対策所用発電機は緊急時対策所指揮所、緊急時対策所待機所それぞれに電源供給するために必要な容量を有するものを、緊急時対策所指揮所、緊急時対策所待機所に各1台、故障による機能喪失の防止と燃料給油のために停止する際にも給電を継続するため各1台、2台を1セットとして合計4台を配備する設計とする。</p>	<p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【柏崎】記載方針の相違2-3①のとおり</p> <p>【女川】設計方針の相違・泊の緊急時対策所における通信連絡設備の電源は、建屋電源とは別に受電している（電源構成の相違）</p> <p>【柏崎】記載方針の相違2-3①のとおり</p> <p>SAに係る内容（赤枠）</p> <p>【柏崎】記載方針の相違2-3①のとおり</p> <p>【柏崎】記載方針の相違2-3①のとおり</p> <p>【柏崎】記載方針の相違2-3①のとおり</p> <p>【女川】設計方針の相違・泊の緊急時対策所は、指揮所と待機所にそれぞれ発電機を接続することから、必要台数に相違がある。また、燃料補給は可搬型タンクローリーにより行うことから、燃料給油時の停止も考慮して配備台数を決定している。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備は、プラント設備（6号炉及び7号炉中央制御室用）の電源から独立した専用の電源設備とし、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所と中央制御室は共通要因により同時に機能喪失しない設計とする。</p> <p>【比較のため順番を変更して記載】</p> <p>緊急時対策所における通信連絡設備については、SBO発生時においても衛星電話用無停電電源装置、端末設備用無停電電源装置より給電されているため、必要となる通信連絡機能を維持できる。</p> <p>また、通信連絡設備は無停電電源装置の蓄電池が枯済するまでに、電源車（緊急時対策所用）（DB）を起動、接続することで、継続して通信連絡機能を継続できる。</p> <p>仮に、電源車（緊急時対策所用）（DB）が不具合等で起動できない場合でも、バックアップ用の電源車（緊急時対策所用）により、継続して通信連絡機能を継続できる。</p> <p>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の必要な負荷を参考表8.1-1に示す。</p> <p>また、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備の仕様を参考表8.1-2に示す。</p> <p>【比較のため順番を変更して記載】</p> <p>緊急時対策所の通信連絡設備の電源を説明したタイムチャートを図8に、電源車の給油が必要となるタイミングを説明したタイムチャートを図9に示す。また、衛星電話用無停電電源装置等に接続する通信連絡設備の蓄電池耐量時間を表16に記載する。</p>	<p>非常用ディーゼル発電機から受電可能な非常用高圧母線、常設代替交流電源設備であるガスタービン発電機及び電源車（緊急時対策所用）により緊急時対策建屋の電源は多様性を有し、緊急時対策建屋内緊急時対策所と中央制御室は共通要因により同時に機能喪失しない設計とする。</p> <p>【比較のため順番を変更して記載】</p> <p>緊急時対策所における通信連絡設備は、全交流動力電源喪失時においても無停電電源等より受電しているため、必要となる通信連絡機能を維持できる。</p> <p>緊急時対策所における通信連絡設備は、無停電電源の蓄電池が枯済するまでに、緊急時対策所用発電機を起動・接続することで、継続して通信連絡機能を維持できる。</p>	<p>ディーゼル発電機から受電可能な非常用高圧母線及び非常用低圧母線、常設代替交流電源設備である代替非常用発電機及び緊急時対策所用代替交流電源設備である緊急時対策所用発電機により緊急時対策所における通信連絡設備の電源は多様性を有するとともに、緊急時対策所用発電機を複数台配備することにより緊急時対策所における通信連絡設備の電源は多重性を有し、緊急時対策所と中央制御室は共通要因により同時に機能喪失しない設計とする。</p> <p>緊急時対策所における通信連絡設備は、全交流動力電源喪失時においても無停電電源等より受電しているため、必要となる通信連絡機能を維持できる。</p> <p>緊急時対策所における通信連絡設備は、無停電電源の蓄電池が枯済するまでに、緊急時対策所用発電機を起動・接続することで、継続して通信連絡機能を維持できる。</p> <p>ディーゼル発電機、代替非常用発電機及び緊急時対策所用発電機の仕様を参考第9-2表、緊急時対策所の通信連絡設備における無停電電源の継続時間を説明したタイムチャートを参考第9-1図、緊急時対策所用発電機の給油が必要となるタイミングを説明したタイムチャートを参考第9-2図に示す。</p>	<p>SAに係る内容（赤字）</p> <p>【女川】 設計方針の相違 • 電源構成の相違</p> <p>【大飯】 設計方針の相違 • DBの電源として電源車（緊急時対策所用）（DB）を準備している。泊ではSA事象となった場合は、緊急時対策所用発電機を起動する。</p> <p>【柏崎】 記載方針の相違2-3①のとおり</p> <p>【女川】 記載方針の相違 • 記載の充実</p> <p>【大飯】 設計方針の相違 • DBの電源として電源車（緊急時対策所用）（DB）を準備している。泊ではSA事象となった場合は、緊急時対策所用発電機を起動する。</p> <p>【女川】 記載方針の相違 • 記載の充実</p> <p>【柏崎】 記載方針の相違2-3①のとおり</p> <p>【大飯】 記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【女川】 記載方針の相違 • 記載の充実（大飯審査実績の反映）</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

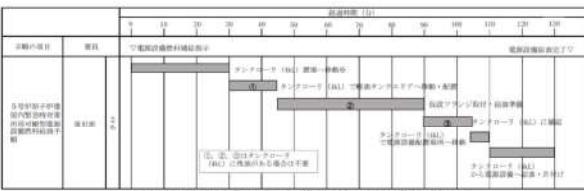
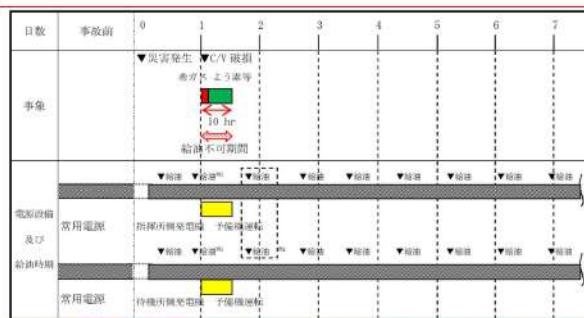
第35条 通信連絡設備（参考資料）

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
【比較のため順番を変更して記載】			
<p>緊急時対策所は、SBO発生から電源車起動までの間の必要な通信連絡機能を維持できる。</p> <p>図8 通信連絡設備における電源タイミングチャート</p>		<p>参考第9-1図 緊急時対策所の無停電電源の継続時間</p>	<p>【女川】記載方針の相違 ・記載の充実（大飯審査実績の反映）</p>
【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】			
<p>参考図8.1-1 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備の給油時間</p>			<p>【柏崎】記載方針の相違 2-3①のとおり</p>

泊発電所 3号炉 D B 基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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							
【比較のため順番を変更して記載】																															
事象	事故発生日	1日目	2日目	3日目	4日目	5日目	6日目	7日目	8日目																						
電源設備	北常用母線	起動準備	△給油	△給油	△給油	△給油	△給油	△給油	△給油	電源車（緊急時対策用）（DB）	電源車（緊急時対策用）（代替交流電源）/無負荷待機	電源車（緊急時対策用）（代替交流電源）	電源車（緊急時対策用）（予備機）																		
										9時間	49時間	12時間																			
図 9 電源車の給油が必要となるタイムチャート																															
【柏崎刈羽 6／7号炉まとめ資料より参考掲載】																															
																															
参考図 8.1-2 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備 燃料給油手順タイムチャート																															
(技術的能力審査資料「1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手帳等」より抜粋)																															
																															
参考第 9-2 図 緊急時対策所用発電機の給油タイミング																															
SAに係る内容（赤枠） 【女川】記載方針の相違 • 記載の充実																															

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考撮載】</p> <p>参考表 8.1-1 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 必要な負荷</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>負荷名称</th><th>負荷容量(kVA)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>換気空調設備</td><td>約 21kVA</td></tr> <tr> <td>照明設備（コンセント負荷含む）</td><td>約 12kVA</td></tr> <tr> <td>安全パラメータ表示システム(SPDS)、通信連絡設備*</td><td>約 13kVA</td></tr> <tr> <td>放射線管理設備</td><td>約 14kVA</td></tr> <tr> <td>合計</td><td>約 60kVA</td></tr> </tbody> </table> <p>* 電力保安通信用電話設備及び送受話器は除く</p>	負荷名称	負荷容量(kVA)	換気空調設備	約 21kVA	照明設備（コンセント負荷含む）	約 12kVA	安全パラメータ表示システム(SPDS)、通信連絡設備*	約 13kVA	放射線管理設備	約 14kVA	合計	約 60kVA	<p>参考第9.1-1表 緊急時対策所 必要な負荷</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>負荷名称</th><th>負荷容量(kVA)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>換気空調設備</td><td>約 200kVA</td></tr> <tr> <td>照明設備（コンセント負荷含む。） (加入FAX、社内テレビ会議システム等)</td><td>約 47kVA</td></tr> <tr> <td>通信連絡設備（通信用電源装置（蓄電池）負荷含む。） (送受話器（ページング）、移動無線設備等)</td><td>約 5kVA</td></tr> <tr> <td>その他負荷（充電器負荷含む。） (衛星電話設備、無線連絡設備、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備、SPBS等)</td><td>約 106kVA</td></tr> <tr> <td>合計</td><td>約 358kVA</td></tr> </tbody> </table>	負荷名称	負荷容量(kVA)	換気空調設備	約 200kVA	照明設備（コンセント負荷含む。） (加入FAX、社内テレビ会議システム等)	約 47kVA	通信連絡設備（通信用電源装置（蓄電池）負荷含む。） (送受話器（ページング）、移動無線設備等)	約 5kVA	その他負荷（充電器負荷含む。） (衛星電話設備、無線連絡設備、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備、SPBS等)	約 106kVA	合計	約 358kVA	<p>参考第9.1-1表 緊急時対策所の通信連絡設備に必要な負荷</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">負荷名称</th><th colspan="2">負荷容量(kVA) *1</th><th rowspan="2">備考</th></tr> <tr> <th>指揮所</th><th>待機所</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>通信連絡設備</td><td>15.1</td><td>0.7</td><td>統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備、データ表示端末、その他通信連絡設備</td></tr> <tr> <td>照明設備</td><td>2.2</td><td>2.2</td><td>LED照明（バッテリ内蔵）</td></tr> <tr> <td>室内空調設備</td><td>34.8</td><td>34.8</td><td>パッケージエアコン</td></tr> <tr> <td>可搬型空气净化装置</td><td>23.1</td><td>23.1</td><td>可搬型新設緊急時対策用空气净化ファン</td></tr> <tr> <td>その他</td><td>21.9</td><td>21.9</td><td>OA機器等（予備容量含む）</td></tr> <tr> <td>合計</td><td>97.1</td><td>70.1</td><td></td></tr> </tbody> </table> <p>*1 力率0.8の場合</p>	負荷名称	負荷容量(kVA) *1		備考	指揮所	待機所	通信連絡設備	15.1	0.7	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備、データ表示端末、その他通信連絡設備	照明設備	2.2	2.2	LED照明（バッテリ内蔵）	室内空調設備	34.8	34.8	パッケージエアコン	可搬型空气净化装置	23.1	23.1	可搬型新設緊急時対策用空气净化ファン	その他	21.9	21.9	OA機器等（予備容量含む）	合計	97.1	70.1		<p>DB/SAに係る内容 【女川】記載方針の相違 換気空調設備の負荷が非常用所内電源に接続されていないことから、通信連絡設備に特化した表とした。 【柏崎】記載方針の相違2-3①のとおり</p>
負荷名称	負荷容量(kVA)																																																								
換気空調設備	約 21kVA																																																								
照明設備（コンセント負荷含む）	約 12kVA																																																								
安全パラメータ表示システム(SPDS)、通信連絡設備*	約 13kVA																																																								
放射線管理設備	約 14kVA																																																								
合計	約 60kVA																																																								
負荷名称	負荷容量(kVA)																																																								
換気空調設備	約 200kVA																																																								
照明設備（コンセント負荷含む。） (加入FAX、社内テレビ会議システム等)	約 47kVA																																																								
通信連絡設備（通信用電源装置（蓄電池）負荷含む。） (送受話器（ページング）、移動無線設備等)	約 5kVA																																																								
その他負荷（充電器負荷含む。） (衛星電話設備、無線連絡設備、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備、SPBS等)	約 106kVA																																																								
合計	約 358kVA																																																								
負荷名称	負荷容量(kVA) *1		備考																																																						
	指揮所	待機所																																																							
通信連絡設備	15.1	0.7	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備、データ表示端末、その他通信連絡設備																																																						
照明設備	2.2	2.2	LED照明（バッテリ内蔵）																																																						
室内空調設備	34.8	34.8	パッケージエアコン																																																						
可搬型空气净化装置	23.1	23.1	可搬型新設緊急時対策用空气净化ファン																																																						
その他	21.9	21.9	OA機器等（予備容量含む）																																																						
合計	97.1	70.1																																																							

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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																		
【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】																					
参考表8.1-2 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備の仕様																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th>5号炉原子炉建屋内 緊急時対策所用可搬型 電源設備</th><th>(参考) 6号炉及び7号炉の非 常用ディーゼル発電機</th><th>約200kVA</th><th>約6,250kVA</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>容量</td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>電圧</td><td>440V</td><td></td><td>6.9kV</td></tr> <tr> <td>力率</td><td>0.8</td><td></td><td>0.8</td></tr> </tbody> </table>				5号炉原子炉建屋内 緊急時対策所用可搬型 電源設備	(参考) 6号炉及び7号炉の非 常用ディーゼル発電機	約200kVA	約6,250kVA	容量				電圧	440V		6.9kV	力率	0.8		0.8		
5号炉原子炉建屋内 緊急時対策所用可搬型 電源設備	(参考) 6号炉及び7号炉の非 常用ディーゼル発電機	約200kVA	約6,250kVA																		
容量																					
電圧	440V		6.9kV																		
力率	0.8		0.8																		
【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】																					
5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の負荷リストは、参考表8.1-1に示すとおり、最大約60kVAであり、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備200kVA1台により給電可能な設計とする。	緊急時対策建屋の負荷リストは、参考第9.1-1表に示すとおり、最大約358kVAであり、非常用ディーゼル発電機2B(7,625kVA)、ガスタービン発電機2台(4,500kVA(1台当たり))、電源車(緊急時対策所用)(400kVA)により給電可能な設計としている。	緊急時対策所の通信連絡設備の負荷リストは、参考第9-1表に示すとおり、最大約15.8kVAであり、3B-ディーゼル発電機(約7,000kVA)、代替非常用発電機(約1,725kVA)、緊急時対策所用発電機(約270kVA)により給電可能な設計としている。	【女川】記載方針の相違 ・女川は緊急時対策所の建屋電源から通信連絡設備の電源を受電しているが、泊は通信連絡設備用の電源として建屋電源とは別に受電している																		
一方、燃料補給時、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備を停止する必要があることから、1台追加配備し、速やかに切り替えることが可能な設計とする。			【女川】設計方針の相違 ・女川は建屋電源から通信連絡設備の電源を受電しているため、建屋の負荷容量を記載している。泊は、通信連絡設備用として電源を受電しているため、通信連絡設備の負荷容量を記載している																		
【女川】記載方針の相違																					
【柏崎】記載方針の相違2-3①のとおり																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th>非常用交流電源設備</th><th>常設代替交流電源設備</th><th>緊急時対策所用代替交流電源設備</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>非常用ディーゼル発電機</td><td>ガスタービン発電機</td><td>電源車 (緊急時対策所用)</td></tr> <tr> <td>容量 7,625kVA</td><td>4,500kVA(1台当たり)</td><td>400kVA</td></tr> <tr> <td>電圧 6.9kV</td><td>6.9kV</td><td>6.9kV</td></tr> <tr> <td>力率 0.8</td><td>0.8</td><td>0.85</td></tr> <tr> <td>台数 1台 備考：非常用ディーゼル 発電機2B</td><td>2台</td><td>1台</td></tr> </tbody> </table>				非常用交流電源設備	常設代替交流電源設備	緊急時対策所用代替交流電源設備	非常用ディーゼル発電機	ガスタービン発電機	電源車 (緊急時対策所用)	容量 7,625kVA	4,500kVA(1台当たり)	400kVA	電圧 6.9kV	6.9kV	6.9kV	力率 0.8	0.8	0.85	台数 1台 備考：非常用ディーゼル 発電機2B	2台	1台
非常用交流電源設備	常設代替交流電源設備	緊急時対策所用代替交流電源設備																			
非常用ディーゼル発電機	ガスタービン発電機	電源車 (緊急時対策所用)																			
容量 7,625kVA	4,500kVA(1台当たり)	400kVA																			
電圧 6.9kV	6.9kV	6.9kV																			
力率 0.8	0.8	0.85																			
台数 1台 備考：非常用ディーゼル 発電機2B	2台	1台																			
<table border="1"> <thead> <tr> <th>非常用電源設備</th><th>代替交流電源設備</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>常設代替交流電源設備 ディーゼル発電機</td><td>緊急時対策所用 代替交流電源設備 代替非常用発電機 緊急時対策所用発電機</td></tr> <tr> <td>容量 約7,000kVA</td><td>約1,725kVA(1台あたり)</td></tr> <tr> <td>電圧 6.9kV</td><td>6.6kV</td></tr> <tr> <td>力率 0.8</td><td>0.8</td></tr> <tr> <td>台数 1台 備考：3B-ディーゼル発電機</td><td>2台 (予備を含む)</td></tr> </tbody> </table>				非常用電源設備	代替交流電源設備	常設代替交流電源設備 ディーゼル発電機	緊急時対策所用 代替交流電源設備 代替非常用発電機 緊急時対策所用発電機	容量 約7,000kVA	約1,725kVA(1台あたり)	電圧 6.9kV	6.6kV	力率 0.8	0.8	台数 1台 備考：3B-ディーゼル発電機	2台 (予備を含む)						
非常用電源設備	代替交流電源設備																				
常設代替交流電源設備 ディーゼル発電機	緊急時対策所用 代替交流電源設備 代替非常用発電機 緊急時対策所用発電機																				
容量 約7,000kVA	約1,725kVA(1台あたり)																				
電圧 6.9kV	6.6kV																				
力率 0.8	0.8																				
台数 1台 備考：3B-ディーゼル発電機	2台 (予備を含む)																				

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <p>また、軽油タンクからタンクローリー(4kL)を用いて、軽油を補給することにより、7日以上 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備を運転可能な設計とする。</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備は燃料タンク(990L)を内蔵しており、参考表8.1-1に示す負荷に対して66時間以上連続供電が可能であり、格納容器ベント実施前にあらかじめ給油を行うことにより、格納容器ベント実施後早期に給油が必要となることはない設計とする。</p> <p>なお、給油については、可搬型モニタリング設備及び原子炉格納容器の圧力等を監視し、適切なタイミングで行うこととする。</p> <p>万が一、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備が停止した場合、無負荷運転中の5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備へ切り替えることにより10時間以上給電可能な設計とする。5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備の給油タイミングを参考図8.1-1に示す。参考図8.1-2に5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備燃料補給作業タイムチャートを示す。</p>	<p>電源車（緊急時対策所用）の燃料系統は、緊急時対策所軽油タンク2基(20kL)、配管等で構成される。緊急時対策所軽油タンクは、緊急時対策建屋内に設置され、重大事故等時に電源車（緊急時対策所用）を用いて緊急時対策建屋に電源供給（保守的に定格運転を想定）した場合、緊急時対策所軽油タンク2基にて約7日間の連続運転が可能な容量を有する。</p> <p>万一の故障への対応として、緊急時対策建屋の電源構成は2重化しており、片系の電源系統の故障においても緊急時対策所の機能を喪失することがない設計とする。</p>	<p>緊急時対策所用発電機の燃料は、ディーゼル発電機燃料油貯油槽4基（合計540kL以上で管理）に備蓄する燃料を、ディーゼル発電機燃料油移送ポンプ及び可搬型タンクローリーを用いて、又は燃料タンク(SA)1基(50kL以上で管理)に備蓄する燃料を、可搬型タンクローリーを用いて補給する。ディーゼル発電機燃料油貯油槽及び燃料タンク(SA)は、屋外に設置され、重大事故等時に緊急時対策所用発電機を用いて緊急時対策所に電源供給（保守的に定格運転を想定）した場合、ディーゼル発電機燃料油貯油槽4基及び燃料タンク(SA)1基にて約7日間の連続運転が可能な容量を有する。</p> <p>万一の故障への対応として、緊急時対策所の電源構成は2重化しており、片系の電源系統の故障においても緊急時対策所の機能を喪失することがない設計とする。</p>	<p>【女川】設計方針の相違 泊は、緊急時対策所軽油タンクに相当する設備はないが、ディーゼル発電機燃料油貯油槽及び燃料タンク(SA)に7日間以上の重大事故等対処が可能な備蓄量を確保しており、定期的又はブルーム通過前にタンクローリーを用いて緊急時対策所用発電機に燃料を補給する手順を整備することでブルーム通過時においても燃料を補給せずに運転できる設計としている。</p> <p>【柏崎】記載方針の相違2-3①のとおり</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

大飯発電所3／4号炉

【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】

参考9 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の充電器の仕様について
5号炉原子炉建屋内緊急時対策所における通信連絡設備のうち電力保安用通信電話設備（固定電話機）は、外部電源喪失時、以下に示すとおり、充電器（直流48V）から給電可能な設計とする。

表16 衛星電話用、端末設備用無停電電源装置等の蓄電池耐量時間

衛星電話用 無停電電源装置	負荷	合計負荷容量	電源定格出力	蓄電池耐量時間
衛星電話(固定) (27W×5台)	135W			
緊急時衛星通報システム(衛星設備) (63W×1式)	63W	約610W	1.0kW (1.5kVA)	2時間以上
衛星電話(可搬)(衛星設備) (412W×1式)	412W			
端末設備用 無停電電源装置	負荷	合計負荷容量	電源定格出力	蓄電池耐量時間
統合原子力防災ネットワーク(IP電話) (600W×1式)	600W			
統合原子力防災ネットワーク(IP-FAX) (860W×1台)	860W	約2,200W	2.4kW (3.0kVA)	2時間以上
統合原子力防災ネットワーク(TV会議システム) (300W×1台)	300W			
SPDS表示装置 (90W×2台)	180W			
緊急時衛星通報システム(端末設備) (126W×1式)	126W			
衛星電話(可搬)(端末設備) (132W×1式)	132W			

女川原子力発電所2号炉

参考10 緊急時対策所の充電器及び通信用電源装置（蓄電池）の仕様について
緊急時対策所における通信連絡設備は、外部電源喪失時、以下に示すとおり、充電器（直流125V）及び通信用電源装置（蓄電池）（直流48V）から給電可能な設計とする。

a. 充電器（直流125V）の仕様

蓄電池容量	給電可能時間（停電補償時間）
2,000Ah (1系統あたり)	3時間以上

充電器（直流125V）から給電可能な設備の負荷

充電器から給電可能な設備		負荷[A] (1系統あたり)	充電器容量[A] (1系統あたり)
通信連絡設備	DC-AC	衛星電話設備（固定型）	約88.6
	インバータ	無線連絡設備（固定型）	
		衛星保安電話（固定型）	
		統合原子力防災ネットワークを用いた通信機器	
		テレビ会議システム	
		IP-FAX	
		安全パラメータ表示システム(SPDS)	
		その他設備	
		合計	
		約75.0	
		約153.0	450
		約316.6	

各負荷については、今後の詳細設計により、変更となる可能性がある。

b. A系通信用電源装置（蓄電池）（直流48V）の仕様

蓄電池容量	給電可能時間（停電補償時間）
800Ah	3時間以上

A系通信用電源装置（蓄電池）（直流48V）から給電可能な設備の負荷

充電器から給電可能な設備		負荷[A]	通信用電源装置容量[A]
通信連絡設備	送受話器（ペーディング）	約20.0	250
	移動無線設備（固定型）	約5.0	
	その他機器	約66.0	
	合計	約91.0	

各負荷については、今後の詳細設計により、変更となる可能性がある。

泊発電所3号炉

参考10 緊急時対策所の通信連絡設備用無停電電源の仕様について

緊急時対策所における通信連絡設備は、外部電源喪失時、以下に示すとおり、無停電電源から給電可能な設計とする。

緊急時対策所における通信連絡設備用無停電電源の蓄電池耐量時間を参考第10-1表、参考第10-2表及び参考第10-3表に記載する。

参考第10-1表 通信連絡設備用無停電電源の蓄電池耐量時間（1/3）

無停電電源1（端末設備用） (無停電電源出力: 980W)	消費電力	合計消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間
加入電話設備 加入FAX ^{※1}	27.5W			
電力保安用通信電話設備 保安電話（FAX）	27.5W	118.4W	408Wh	2時間以上
無線連絡設備 無線連絡設備（固定型）	35.9W			
衛星電話設備 衛星電話設備（FAX） ^{※1}	27.5W			

※1 : FAXは送信時に必要な消費電力にて算出している。

無停電電源2（端末設備用） (無停電電源出力: 980W)	消費電力	合計消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間
専用電話設備 専用電話設備（固定型）×3台	16W×3	133.5W	408Wh	2時間以上
専用電話設備（FAX）×3台 ^{※1}	28.5W×3			

※1 : FAXは送信時に必要な消費電力にて算出している。

無停電電源3（端末設備用） (無停電電源出力: 980W)	消費電力	合計消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間
専用電話設備 専用電話設備（固定型）×3台	16W×3	144.5W	408Wh	2時間以上
専用電話設備（FAX）×3台 ^{※1}	28.5W×3			
通信機器	11W			

※1 : FAXは送信時に必要な消費電力にて算出している。

無停電電源4（端末設備用） (無停電電源出力: 980W)	消費電力	合計消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間
統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 IP-FAX（衛星系） ^{※1}	72W	72W	408Wh	2時間以上

※1 : FAXは送信時に必要な消費電力にて算出している。

相違理由

【女川】設計方針の相違
泊では、無停電電源（UPSの類）、無停電電源装置、充電式電池、乾電池と設備によって様々な電源に接続されている状況から、他PWRプラントと同様に「無停電電源」と表記。
【女川】記載方針の違い
(大飯審査実績の反映)
【柏崎】記載方針の相違
2-3①とのおり

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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>参考第10-2表 通信連絡設備用無停電電源の蓄電池耐量時間（2/3）</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>無停電電源5（端末設備用） (無停電電源出力：980W)</th><th>消費電力</th><th>合計消費電力</th><th>蓄電池容量</th><th>充電池耐量時間</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 IP-FAX（地上系）^{*1}</td><td>72W</td><td>116.5W</td><td>408Wh</td><td>2時間以上</td></tr> <tr> <td>専用電話設備 専用電話設備（固定型）</td><td>16W</td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>専用電話設備（FAX）^{*1}</td><td>28.5W</td><td></td><td></td><td></td></tr> </tbody> </table> <p>※1：FAXは送信時に必要な消費電力にて算出している。</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>無停電電源6（端末設備用） (無停電電源出力：980W)</th><th>消費電力</th><th>合計消費電力</th><th>蓄電池容量</th><th>充電池耐量時間</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 IP-FAX（地上系）^{*1}</td><td>72W</td><td>72W</td><td>408Wh</td><td>2時間以上</td></tr> </tbody> </table> <p>※1：FAXは送信時に必要な消費電力にて算出している。</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>無停電電源7（端末設備用） (無停電電源出力：1,200W)</th><th>消費電力</th><th>合計消費電力</th><th>蓄電池容量</th><th>充電池耐量時間</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>社内テレビ会議システム 社内テレビ会議システム</td><td>231W</td><td>454W</td><td>432Wh</td><td>約1時間</td></tr> <tr> <td>社内テレビ会議用音響設備</td><td>223W</td><td></td><td></td><td></td></tr> </tbody> </table> <table border="1"> <thead> <tr> <th>無停電電源8（端末設備用） (無停電電源出力：1,200W)</th><th>消費電力</th><th>合計消費電力</th><th>蓄電池容量</th><th>充電池耐量時間</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 テレビ会議システム</td><td>290W</td><td>536.1W</td><td>900Wh</td><td>1時間以上</td></tr> <tr> <td>データ伝送設備（発電所内） 通信機器</td><td>198W</td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>社内テレビ会議システム 通信機器</td><td>20W</td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>専用電話設備 通信機器</td><td>11W</td><td></td><td></td><td></td></tr> </tbody> </table> <p>参考第10-3表 通信連絡設備用無停電電源の蓄電池耐量時間（3/3）</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>無停電電源9（端末設備用） (無停電電源出力：1,200W)</th><th>消費電力</th><th>合計消費電力</th><th>蓄電池容量</th><th>充電池耐量時間</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 通信機器</td><td>108.8W</td><td>350.8W</td><td>540Wh</td><td>1時間以上</td></tr> <tr> <td>統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 衛星電話</td><td>30W</td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>電力保安通信用電話設備 衛星保安電話</td><td>20W</td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>データ伝送設備（発電所内） 通信機器</td><td>192W</td><td></td><td></td><td></td></tr> </tbody> </table> <table border="1"> <thead> <tr> <th>無停電電源（充電式電池）</th><th>消費電力</th><th>蓄電池容量</th><th>充電池耐量時間</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>衛星電話設備 衛星電話設備（固定型） 衛星電話設備（FAX）</td><td>65W (送信時)</td><td>各 63Wh</td><td>約1時間 (カタログ値：約1時間半)</td></tr> </tbody> </table> <p>※衛星電話設備（FAX）は端末設備を除く</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>無停電電源（充電式電池）</th><th>消費電力</th><th>蓄電池容量</th><th>充電池耐量時間</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>データ表示端末</td><td>65W</td><td>60Wh</td><td>約1時間</td></tr> </tbody> </table>	無停電電源5（端末設備用） (無停電電源出力：980W)	消費電力	合計消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 IP-FAX（地上系） ^{*1}	72W	116.5W	408Wh	2時間以上	専用電話設備 専用電話設備（固定型）	16W				専用電話設備（FAX） ^{*1}	28.5W				無停電電源6（端末設備用） (無停電電源出力：980W)	消費電力	合計消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 IP-FAX（地上系） ^{*1}	72W	72W	408Wh	2時間以上	無停電電源7（端末設備用） (無停電電源出力：1,200W)	消費電力	合計消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間	社内テレビ会議システム 社内テレビ会議システム	231W	454W	432Wh	約1時間	社内テレビ会議用音響設備	223W				無停電電源8（端末設備用） (無停電電源出力：1,200W)	消費電力	合計消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 テレビ会議システム	290W	536.1W	900Wh	1時間以上	データ伝送設備（発電所内） 通信機器	198W				社内テレビ会議システム 通信機器	20W				専用電話設備 通信機器	11W				無停電電源9（端末設備用） (無停電電源出力：1,200W)	消費電力	合計消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 通信機器	108.8W	350.8W	540Wh	1時間以上	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 衛星電話	30W				電力保安通信用電話設備 衛星保安電話	20W				データ伝送設備（発電所内） 通信機器	192W				無停電電源（充電式電池）	消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間	衛星電話設備 衛星電話設備（固定型） 衛星電話設備（FAX）	65W (送信時)	各 63Wh	約1時間 (カタログ値：約1時間半)	無停電電源（充電式電池）	消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間	データ表示端末	65W	60Wh	約1時間	
無停電電源5（端末設備用） (無停電電源出力：980W)	消費電力	合計消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間																																																																																																														
統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 IP-FAX（地上系） ^{*1}	72W	116.5W	408Wh	2時間以上																																																																																																														
専用電話設備 専用電話設備（固定型）	16W																																																																																																																	
専用電話設備（FAX） ^{*1}	28.5W																																																																																																																	
無停電電源6（端末設備用） (無停電電源出力：980W)	消費電力	合計消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間																																																																																																														
統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 IP-FAX（地上系） ^{*1}	72W	72W	408Wh	2時間以上																																																																																																														
無停電電源7（端末設備用） (無停電電源出力：1,200W)	消費電力	合計消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間																																																																																																														
社内テレビ会議システム 社内テレビ会議システム	231W	454W	432Wh	約1時間																																																																																																														
社内テレビ会議用音響設備	223W																																																																																																																	
無停電電源8（端末設備用） (無停電電源出力：1,200W)	消費電力	合計消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間																																																																																																														
統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 テレビ会議システム	290W	536.1W	900Wh	1時間以上																																																																																																														
データ伝送設備（発電所内） 通信機器	198W																																																																																																																	
社内テレビ会議システム 通信機器	20W																																																																																																																	
専用電話設備 通信機器	11W																																																																																																																	
無停電電源9（端末設備用） (無停電電源出力：1,200W)	消費電力	合計消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間																																																																																																														
統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 通信機器	108.8W	350.8W	540Wh	1時間以上																																																																																																														
統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 衛星電話	30W																																																																																																																	
電力保安通信用電話設備 衛星保安電話	20W																																																																																																																	
データ伝送設備（発電所内） 通信機器	192W																																																																																																																	
無停電電源（充電式電池）	消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間																																																																																																															
衛星電話設備 衛星電話設備（固定型） 衛星電話設備（FAX）	65W (送信時)	各 63Wh	約1時間 (カタログ値：約1時間半)																																																																																																															
無停電電源（充電式電池）	消費電力	蓄電池容量	充電池耐量時間																																																																																																															
データ表示端末	65W	60Wh	約1時間																																																																																																															

泊発電所 3号炉 DB 基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

大飯発電所3／4号炉

【比較のため順番を変更して記載】

参考 12. 多様性を確保した通信連絡設備

通信設備（発電所内）は、中央制御室等から人が立ち入る可能性のある原子炉補助建屋、タービン建屋等の建屋内外各所の者への操作、作業の指示を行うことができるよう、多様性を確保した通信設備を設置又は保管している。

これらの通信設備は、使用場所の状況に応じて使い分けることができる。また、表 21 に示すとおり、同一の事象によって、通信手段が無くなることがないよう、電源の多様性、通信回線の多様性及び耐震性等についても考慮した設計とする。

表 21 多様性を確保した通信連絡設備

使用場所と通信連絡設備		事 実 (○: 使用可 ×: 使用不可)					
使用場所 (A)	通信端末設備 (A)	使用場所 (B)	通信連絡設備 (B)	全交換能力 電界喪失 Ss	基準地図動 ル断線 (発電所内)	通信ケーブル断線 (発電所内)	雨・雪・ 火山灰
中央制御室	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置	現場（屋内）	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置	×	×	×	○
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置		保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置	×	×	×	○ ^{※2}
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置		保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置	○	○	○ ^{※1}	○
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置		保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置	×	×	×	○
中央制御室	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置	緊急時対策室	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置	×	×	×	○
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置		保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置	○	○	○	○
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置		保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置	○	○	○ ^{※1}	○
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置		保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置	○	○	○ ^{※1}	○
現場（屋外）	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 トランシーバー ^{※3} 衛星電話（携帯）	現場（屋外）	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 トランシーバー ^{※3} 衛星電話（携帯）	×	×	×	○
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置		保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置	○	○	○ ^{※1}	○
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置		保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置	○	○	○ ^{※1}	○
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 衛星電話（固定）		保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 衛星電話（固定）	○	○	○ ^{※2}	○ ^{※2}
緊急時対策室	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置	現場（屋内）	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置	×	×	×	○
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置		保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置	○	○	○ ^{※1}	○
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置		保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 携行型通話装置	○	○	○ ^{※1}	○
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 衛星電話（固定）		保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 衛星電話（固定）	○	○	○ ^{※2}	○ ^{※2}
緊急時対策室	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 トランシーバー ^{※3}	現場（屋外）	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 トランシーバー ^{※3}	○	○	○ ^{※1}	○
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 トランシーバー ^{※3}		保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 トランシーバー ^{※3}	○	○	○ ^{※1}	○
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 トランシーバー ^{※3}		保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 トランシーバー ^{※3}	○	○	○ ^{※1}	○
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 トランシーバー ^{※3}		保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 トランシーバー ^{※3}	○	○	○ ^{※1}	○
緊急時対策室	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 衛星電話（固定）	現場（屋外）	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 衛星電話（固定）	○	○	○ ^{※2}	○ ^{※2}
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 衛星電話（固定）		保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 衛星電話（固定）	○	○	○ ^{※2}	○ ^{※2}
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 衛星電話（固定）		保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 衛星電話（固定）	○	○	○ ^{※2}	○ ^{※2}
	保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 衛星電話（固定）		保安電話（固定） 保安電話（携帯） 運転指令装置 衛星電話（固定）	○	○	○ ^{※2}	○ ^{※2}

※1:既端ケーブル断線時は代替ケーブル布設する。

※2:保安電話（携帯）、衛星電話（携帯）は生活防水程度。

※3:携行型通話装置を屋外で使用する場合は、防水カバー等により雨水対策を施す。

女川原子力発電所 2号炉

参考 11 多様性を確保した通信回線の容量について

発電所外との通信連絡設備及びデータ伝送設備が接続する多様性を確保した通信回線は、参考第 11.1-1 表に示す通り、必要回線容量を確保した回線容量を有している。

泊発電所 3号炉

参考 11 多様性を確保した通信回線の容量について

発電所外との通信連絡設備及びデータ伝送設備が接続する多様性を確保した通信回線は、参考第 11-1 表に示すとおり、必要回線容量を確保した回線容量を有している。

泊発電所 3号炉

【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）

・大飯は想定事象別に通信連絡設備の使用可否を整理しているが、泊は通信連絡設備に応じた通信回線の能力を用いて通信可否を判断している。

参考第 11.1-1 表 多様性を確保した通信回線の回線容量

通信回線種別	主要設備	必要回線容量 ^{※1}		回線容量
		主要設備	その他 ^{※1}	
有線系回線	電力保安通信用電話設備 ^{※1} (固定電話機、PHS 端末、FAX)	2.3Mbps	—	313Mbps
	内戸内テレビ会議システム (データ伝送設備) (SIPoS 伝送装置)	10Mbps	84Mbps	324Mbps
無線系回線	電力保安通信用電話設備 ^{※1} (固定電話機、PHS 端末、FAX)	1.6Mbps	94Mbps	52Mbps
	内戸内テレビ会議システム (データ伝送設備) (SIPoS 伝送装置)	10Mbps	12Mbps	60Mbps
有線系回線	周辺加入電話機 加入 FAX	5 回線	—	5 回線
	電力保安通信用電話設備 (固定電話機、PHS 端末、FAX)	5 回線	—	5 回線
無線系回線	周辺加入電話機 加入 FAX	15 回線	8 回線	15 回線
	電力保安通信用電話設備 (固定電話機、PHS 端末、FAX)	18 回線	—	18 回線
通信事業者回線	衛星電話設備 (固定型)	4 回線	—	4 回線
	衛星電話設備 (携帯型)	10 回線	10 回線	10 回線
衛星系回線	電力保安通信用電話設備 (固定型)	32Mbps	—	160Mbps
	内戸内テレビ会議システム (データ伝送設備) (SIPoS 伝送装置)	128Mbps	—	256Mbps
有線系回線	専用電話設備 (地方公団共用回線ホットライン)	9 回線	—	9 回線
	電力保安通信用電話設備 (固定型)	2.2Mbps	—	2.3Mbps
無線系回線	IP電話 (400Mbps/台) IP-FAX (256Mbps/台)	—	2.3Mbps	5Mbps
	データ伝送設備 (SIPoS 伝送装置)	94Mbps	—	128Mbps
通信事業者回線 (健全電子防災ネットワーク)	複合電子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 (テレビ会議システム)(1.5Mbps)	—	2.3Mbps	5Mbps
	データ伝送設備 (SIPoS 伝送装置)	94Mbps	—	128Mbps
衛星系回線	複合電子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 (IP電話(22Mbps) IP-FAX(15Mbps)) (データ伝送設備)(128Mbps)	210Mbps	—	294Mbps
	データ伝送設備 (SIPoS 伝送装置)	94Mbps	—	128Mbps

各容量については、今後の詳細設計により、変更となる可能性がある。

※1:周辺加入電話設備は接続されており、通信事業者回線を基にして発電所外への連絡も可能。

※2: () 内訳を示す。

※3:その他回線容量は、実測データも含まれていることから、小さな変動の可能性がある。

参考第 11-1 表 多様性を確保した通信回線の回線容量

通信回線種別	主要設備	必要回線容量		回線容量
		主要設備	その他	
有線系回線	電力保安通信用電話設備 ^{※1} (固定電話機、PHS 端末、FAX)	(64kbps)	—	64Mbps × 12 回線
	データ伝送設備 ^{※1}	(64kbps)	—	768Mbps
無線系回線	電力保安通信用電話設備 ^{※1} (固定電話機、携帯)	(64kbps)	—	60Mbps
	データ伝送設備 ^{※1}	4.4Mbps	—	4.4Mbps
電力保安通信用回線	電力保安通信用電話設備 ^{※1} (固定電話機、携帯)	(64kbps)	—	64Mbps × 12 回線
	データ伝送設備 ^{※1}	(64kbps)	—	768Mbps
有線系回線	電力保安通信用電話設備 ^{※1} (固定電話機、携帯)	(64kbps)	—	60Mbps
	データ伝送設備 ^{※1}	4.4Mbps	—	4.4Mbps
無線系回線	電力保安通信用電話設備 ^{※1} (固定電話機、携帯)	(64kbps)	—	60Mbps
	データ伝送設備 ^{※1}	4.4Mbps	—	60Mbps
通信事業者回線	加入電話機 加入 FAX	2 回線	—	2 回線
	加入電話機 加入 FAX	1 回線	—	1 回線
衛星系回線	電力保安通信用電話設備 ^{※1} (固定型)	10 回線	—	10 回線
	衛星電話設備(FAX)	1 回線	—	1 回線
有線系回線	衛星電話設備(携帯型)	10 回線	—	15 回線
	電力保安通信用電話設備 ^{※1}	32Mbps	—	32Mbps
衛星系回線	衛星保安電話	32Mbps	—	32Mbps
	IP電話 (400Mbps/台) IP-FAX (※3)	400Mbps	—	400Mbps
通信事業者回線 (健全電子防災ネットワーク)	通信連絡設備 ^{※1}	2,4Mbps + α ^{※3}	—	5Mbps
	データ会議システム	2,000Mbps	—	2,000Mbps
衛星系回線	データ伝送設備 ^{※1}	4.4Mbps	—	4.4Mbps
	データ会議システム	4.4Mbps	—	4.4Mbps
通信事業者回線 (健全電子防災ネットワーク)	通信連絡設備 ^{※1}	IP電話 (32Mbps/台) IP-FAX (50Mbps/台)	—	210Mbps
	データ会議システム	128Mbps	—	384Mbps

各容量については、今後の詳細設計により、変更となる可能性がある。

※1: 加入電話設備に接続されており、通信事業者回線を経由して発電所外への連絡も可能。

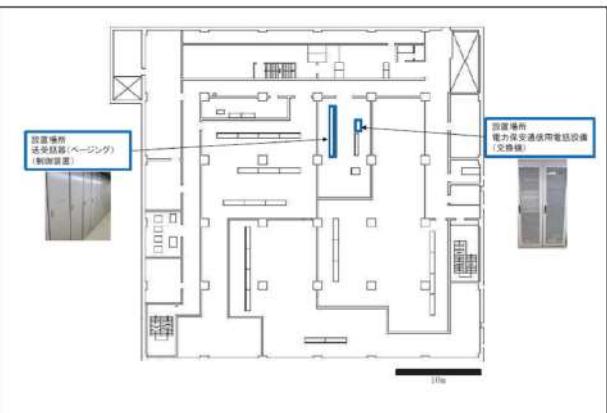
※2: () は内訳を示す。

※3: 帯域優先度が低いため、5Mbpsまでの空き帯域で通信する。

泊発電所 3号炉 D B 基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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 12 主要な通信連絡設備の配置について</p>  <p>参考第 12.1-1 図 主要な通信連絡設備の配置図 (制御建屋地上 3 階 中央制御室及びプロセス計算機室)</p>  <p>参考第 12.1-2 図 主要な通信連絡設備の配置図 (制御建屋地上 2 階 通信機械室)</p>	<p>参考 12 主要な通信連絡設備の配置について</p>  <p>参考第 12-1 図 主要な通信連絡設備の配置図 (原子炉補助建屋 T.P. 17.8m)</p> <p>■ 框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】建屋設計の相違</p>

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

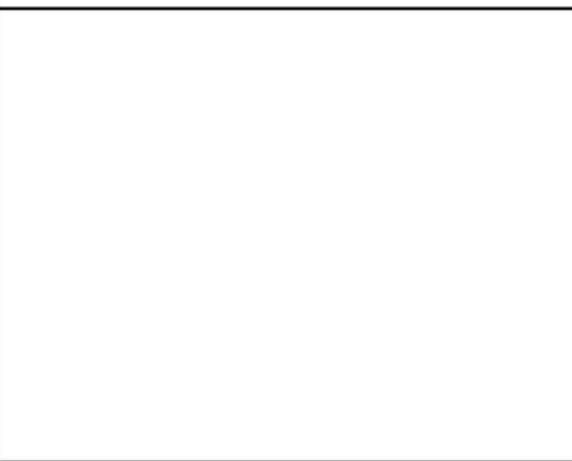
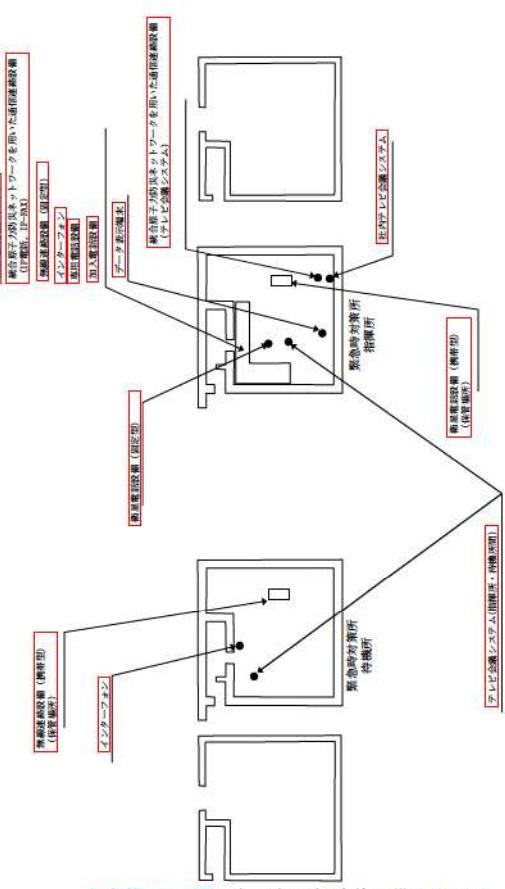
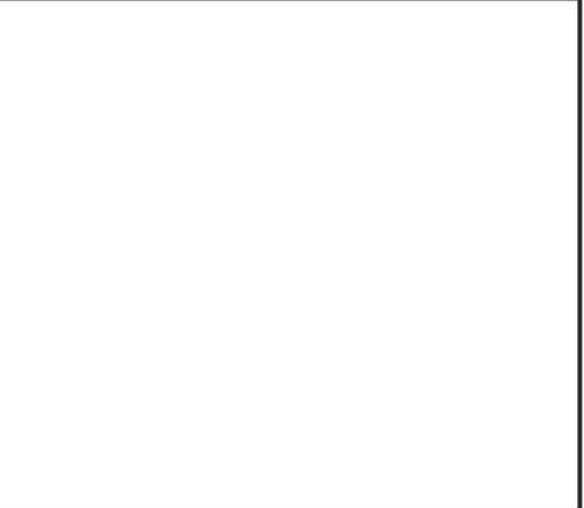
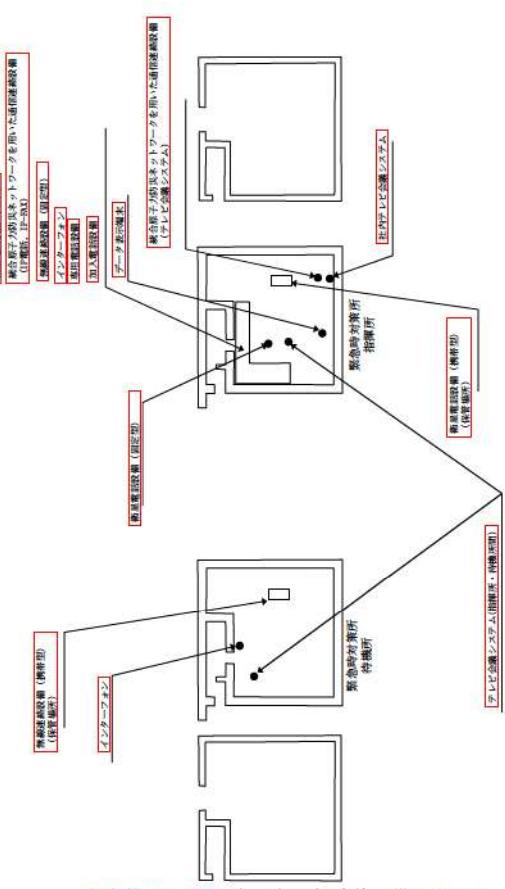
第35条 通信連絡設備（参考資料）

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>参考第 12-2 図 主要な通信連絡設備の配置図 (総合管理事務所 6F エリア)</p> <p>参考第 12-3 図 主要な通信連絡設備の配置図 (管理事務所 3F エリア)</p>	

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

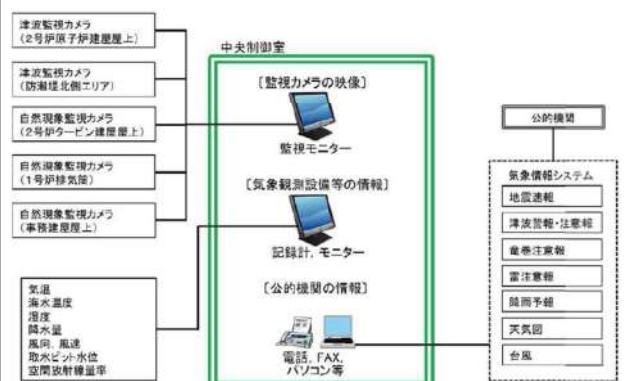
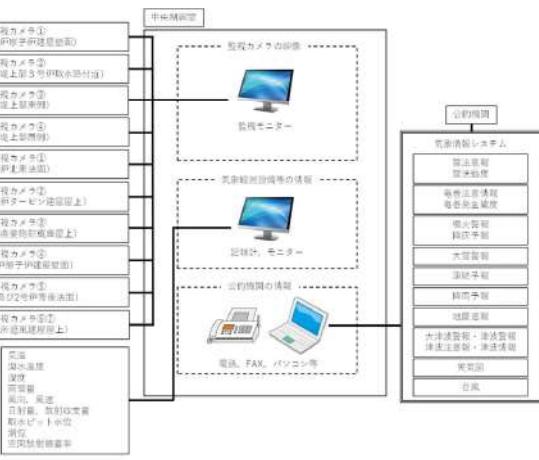
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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>【柏崎刈羽6／7号炉より資料より参考掲載】</p>  <p>参考図 11, 1-5 主要な通信連絡設備の配置図（5号炉原子炉建屋内緊急時対策所）</p> <p>枠囲みの内容は機密事項に属しますので公開できません。</p>	 <p>参考第 12.1-3 図 主要な通信連絡設備の配置図 (緊急時対策建屋地下 2 階)</p> <p>枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p>	 <p>参考第 12.1-3 図 主要な通信連絡設備の配置図 (緊急時対策建屋地下 2 階)</p> <p>枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p>	<p>緊急時対策所 T.P. 39 m エリア</p> <p>【女川】建屋設計の相違 【柏崎】記載方針の相違 2-3①のとおり</p>
	 <p>参考第 12.1-4 図 主要な通信連絡設備の配置図 (緊急時対策建屋地上 1 階)</p> <p>枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p>	 <p>参考第 12.1-4 図 主要な通信連絡設備の配置図 (緊急時対策所)</p> <p>枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p>	

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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>【比較のため再掲】</p> <p>なお、協力会社を含めた通信連絡の整理については、以下のとおり。</p> <p>＜協力会社を含めた通信連絡の整理＞</p> <p>発電所の運営にあたっては、普段より当社と協力会社が一体となって運営してきており、協力会社においてもマイプラント意識に根ざした同様の価値観を持って取り組んでいただいているところである。</p> <p>従って、事故等が発生した際においても、協力会社と事前に覚書を結んでおり、その中で当社からの要請を受けるための連絡体制を構築していただき、設備所管箇所から設備の修理・復旧活動への協力要請を行い、一体となって対応しているところである。</p> <p>重大事故発生時も同様の観点で協力会社も含めた体制で対応することとしており、事故発生当初の緊急時対応においては発電所内の緊急時対策本部要員、中央制御室要員、緊急安全対策要員（協力会社含む）、および召集要員（社員）にて対応可能なように体制を整えている。</p> <p>設備の修理・復旧活動等といった緊急時対応以降の事故対応においても、事故の状況に応じて協力会社と一緒に必要な体制を整備し、事故対応を計画・実施することとしている。</p> <p>【柏崎刈羽6／7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <p>重大事故等時におけるプラントメーカー及び協力会社からの支援については、協定を締結する等して、事故発生後に必要な支援を受けられる体制を確立しており、<u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所</u>内に設置する衛星電話設備（常設）等を使用し、支援を要請する。</p> <p>○プラントメーカーによる支援</p> <p>重大事故等時における当社が実施する事故収拾活動を円滑に実施するため、プラント状況に応じた事故収束手段及び復旧対策に関する技術支援を迅速に得られるよう、プラントメーカーとの間で支援体制を整備する。</p> <p>なお、支援が必要な場合は、<u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所</u>の緊急時対策本部要員から衛星電話設備（常設）等により直接又は本社を経由してプラントメーカーによる支援を要請する。</p> <p>○協力会社による支援</p> <p>重大事故等時における当社が実施する事故収拾活動を円滑に実施するため、事故収束及び復旧対策活動の協力が得られるよう協力会社との間で支援体制を整備する。</p> <p>なお、支援が必要な場合は、緊急時対策所の発電所対策本部要員から衛星電話設備（固定型）等により直接又は本店を経由して協力会社に支援を要請する。</p>	<p>参考 13 協力会社との通信連絡</p>	<p>参考 13 協力会社との通信連絡</p>	<p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・大飯は参考2に記載</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・大飯では、基本スタンスを記載しその体制を記載している</p>
<p>重大事故等時におけるプラントメーカー及び協力会社からの支援については、協定を締結する等して、事故発生後に必要な支援を受けられる体制を確立しており、緊急時対策所内に設置する衛星電話設備（固定型）等を使用し、支援を要請する。</p> <p>○プラントメーカーによる支援</p> <p>重大事故等時における当社が実施する事故収拾活動を円滑に実施するため、プラント状況に応じた事故収束手段及び復旧対策に関する技術支援を迅速に得られるようプラントメーカーとの間で支援体制を整備する。</p> <p>なお、支援が必要な場合は、緊急時対策所の発電所対策本部要員から衛星電話設備（固定型）等により直接又は本店を経由してプラントメーカーに支援を要請する。</p> <p>○協力会社による支援</p> <p>重大事故等時における当社が実施する事故収拾活動を円滑に実施するため、事故収束及び復旧対策活動の協力が得られるよう協力会社との間で支援体制を整備する。</p> <p>なお、支援が必要な場合は、緊急時対策所の発電所対策本部要員から衛星電話設備（固定型）等により直接又は本店を経由して協力会社に支援を要請する。</p>	<p>重大事故等時におけるプラントメーカー及び協力会社からの支援については、協定を締結する等して、事故発生後に必要な支援を受けられる体制を確立しており、<u>緊急時対策所指揮所内</u>に設置する衛星電話設備（固定型）等を使用し、支援を要請する。</p> <p>○プラントメーカーによる支援</p> <p>重大事故等時における当社が実施する事故収拾活動を円滑に実施するため、プラント状況に応じた事故収束手段及び復旧対策に関する技術支援を迅速に得られるようプラントメーカーとの間で支援体制を整備する。</p> <p>なお、支援が必要な場合は、<u>緊急時対策所指揮所</u>の発電所対策本部要員から衛星電話設備（固定型）等により直接又は本店を経由してプラントメーカーに支援を要請する。</p> <p>○協力会社による支援</p> <p>重大事故等時における当社が実施する事故収拾活動を円滑に実施するため、事故収束及び復旧対策活動の協力が得られるよう協力会社との間で支援体制を整備する。</p> <p>なお、支援が必要な場合は、<u>緊急時対策所指揮所</u>の発電所対策本部要員から、衛星電話設備（固定型）等により直接又は本店を経由して協力会社に支援を要請する。</p>	<p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・泊では、支援を要請するプラントメーカー及び協力会社による支援体制から、使用する通信連絡設備を記載している</p> <p>【柏崎】記載方針の相違2-3②のとおり</p> <p>【柏崎】記載方針の相違2-3②のとおり</p>	
<p>重大事故等時における当社が実施する事故収拾活動を円滑に実施するため、事故収束及び復旧対策活動の協力が得られるよう、協力会社との間で支援体制を整備する。</p> <p>なお、支援が必要な場合は、<u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所</u>の緊急時対策本部要員から、衛星電話設備（常設）等により直接又は本社を経由して協力会社による支援を要請する。</p>	<p>重大事故等時における当社が実施する事故収拾活動を円滑に実施するため、事故収束及び復旧対策活動の協力が得られるよう協力会社との間で支援体制を整備する。</p> <p>なお、支援が必要な場合は、緊急時対策所の発電所対策本部要員から、衛星電話設備（固定型）等により直接又は本店を経由して協力会社に支援を要請する。</p>	<p>重大事故等時における当社が実施する事故収拾活動を円滑に実施するため、事故収束及び復旧対策活動の協力が得られるよう協力会社との間で支援体制を整備する。</p> <p>なお、支援が必要な場合は、<u>緊急時対策所指揮所</u>の発電所対策本部要員から、衛星電話設備（固定型）等により直接又は本店を経由して協力会社に支援を要請する。</p>	<p>【柏崎】記載方針の相違2-3②のとおり</p>

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 14 公的機関等の情報を入手するための設備</p> <p>気象情報・注意報等について、中央制御室に設置する電話、FAX等に加えて、中央制御室内の運転員が使用するパソコンにより、社内ネットワークシステムやインターネットの公的機関等のホームページを介して情報を入手することが可能である。</p> <p>注意報等が発表された場合は、社内ネットワークシステムより自動通知が行われ、リアルタイムで発表された気象情報の内容を確認することができる。</p> <p>自動通知による主な情報として、地震情報については、東北地区で震度1以上の地震が発生した場合、地震の発生日時・震源地・震源の深さ・地震の規模を、津波情報については、東北地区沿岸に津波注意報等が発令された場合、発表時刻・予報区名・第1波の到達予想時刻・予想される波の高さを入手することが可能である。</p> <p>なお、本設備については、プラントの運転制御に必要な回線と独立した構成としている。</p>  <pre> graph LR A["津波監視カメラ① (2号炉原子炉建屋屋上)"] --> C B["津波監視カメラ② (防潮堤北側エリア)"] --> C C["自然現象監視カメラ (2号炉タービン建屋屋上)"] --> D D["自然現象監視カメラ (1号炉煙突屋上)"] --> E E["自然現象監視カメラ (事務建屋屋上)"] --> F F["気温 海水温度 湿度 降水量 風向、風速 取水ビット水位 空間放射線量率"] --> G G["監視カメラの映像"] --> H H["監視モニター"] I["気象観測設備等の情報"] J["記録計、モニター"] K["公的機関の情報"] L["電話、FAX、パソコン等"] H --- I H --- J H --- K H --- L </pre> <p>参考第 14-1 図 中央制御室における外部状況把握のイメージ</p>	<p>参考 14 公的機関等の情報を入手するための設備</p> <p>気象情報・注意報等について、中央制御室に設置する電話、FAX等に加えて、中央制御室内の運転員が使用するパソコンにより、社内ネットワークシステムやインターネットの公的機関等のホームページを介して情報を入手することが可能である。</p> <p>注意報等が発表された場合は、社内ネットワークシステムより自動通知が行われ、リアルタイムで発表された気象情報の内容を確認することができる。</p> <p>自動通知による主な情報として、地震情報については、北海道全域で震度1以上の地震が発生した場合、地震の発生日時・震源地・震源の深さ・地震の規模を、津波情報については、北海道日本海南部に津波注意報等が発令された場合、発表時刻・予報区名・第1波の到達予想時刻・予想される波の高さを入手することが可能である。</p> <p>なお、本設備については、プラントの運転制御に必要な回線と独立した構成としている。</p>  <pre> graph TD A["津波監視カメラ① (3号炉原子炉建屋屋上)"] B["津波監視カメラ② (防潮堤北側エリア)"] C["津波監視カメラ③ (防潮堤上部取水口付近)"] D["津波監視カメラ④ (防潮堤上部東側)"] E["津波監視カメラ⑤ (防潮堤上部西側)"] F["津波監視カメラ⑥ (1号炉建屋屋上)"] G["津波監視カメラ⑦ (2号炉建屋屋上)"] H["津波監視カメラ⑧ (3号炉建屋屋上)"] I["津波監視カメラ⑨ (4号炉建屋屋上)"] J["監視カメラの映像"] K["監視モニター"] L["気象観測情報等の情報"] M["記録計、モニター"] N["公的機関の情報"] O["電話、FAX、パソコン等"] A --- J B --- J C --- J D --- J E --- J F --- J G --- J H --- J I --- J J --- K J --- L J --- M J --- N J --- O </pre> <p>参考第 14-1 図 中央制御室における外部状況把握のイメージ</p>	<p>【女川】観測地区の相違 【女川】観測地区の相違</p>

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 10. 設計基準事故対処設備における点検頻度</p> <p>設計基準事故対処設備である通信連絡設備の点検頻度について、表 20 に記載する。</p> <p>通信連絡設備については、常時使用による異常検知性や、メンテナンス (磨耗による部品の交換や注油等) が不要な電子部品で構成される設備の実態等を鑑み、点検頻度を定めている。</p> <p>表 20 通信連絡設備の点検頻度一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>主要設備</th><th>実時使用による異常検知性^② 〔○：検査可能 ×：検査不可能〕</th><th>点検内容</th><th>点検頻度</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>通話指令設備</td><td>○</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／6ヶ月</td><td></td></tr> <tr> <td>事故一時放送装置</td><td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／6ヶ月</td><td></td></tr> <tr> <td rowspan="3">電力保安通信用電話設備</td><td>○</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／年</td><td>緊急時対策室の機能に係る端末のみ^④</td></tr> <tr> <td>○</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／年</td><td>緊急時対策室の機能に係る端末のみ^④</td></tr> <tr> <td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／年</td><td></td></tr> <tr> <td rowspan="3">固定電話</td><td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／月</td><td></td></tr> <tr> <td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／3ヶ月</td><td></td></tr> <tr> <td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／3ヶ月</td><td></td></tr> <tr> <td rowspan="3">携帯電話</td><td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／3ヶ月</td><td></td></tr> <tr> <td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／3ヶ月</td><td></td></tr> <tr> <td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／3ヶ月</td><td></td></tr> <tr> <td rowspan="3">トランシーバー</td><td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／3ヶ月</td><td></td></tr> <tr> <td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／ヶ月</td><td></td></tr> <tr> <td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／3ヶ月</td><td></td></tr> <tr> <td rowspan="3">携行型通話装置</td><td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／ヶ月</td><td></td></tr> <tr> <td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／3ヶ月</td><td></td></tr> <tr> <td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／3ヶ月</td><td></td></tr> <tr> <td rowspan="3">インターフォン</td><td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／3ヶ月</td><td></td></tr> <tr> <td>○</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／年</td><td>緊急時対策室の機能に係る端末のみ^④</td></tr> <tr> <td>○</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／年</td><td>緊急時対策室の機能に係る端末のみ^④</td></tr> <tr> <td rowspan="3">携帯電話</td><td>○</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／年</td><td>緊急時対策室の機能に係る端末のみ^④</td></tr> <tr> <td>○</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／年</td><td>緊急時対策室の機能に係る端末のみ^④</td></tr> <tr> <td>○</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／年</td><td>緊急時対策室の機能に係る端末のみ^④</td></tr> <tr> <td rowspan="3">社内TV会議システム</td><td>○</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／年</td><td>緊急時対策室の機能に係る端末のみ^④</td></tr> <tr> <td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／2ヶ月 (1回／5年)</td><td>緊急時対策室の機能に係る端末のみ^④</td></tr> <tr> <td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／2ヶ月 (1回／5年)</td><td>緊急時対策室の機能に係る端末のみ^④</td></tr> <tr> <td rowspan="3">加入ファクシミリ</td><td>○</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／ヶ月</td><td>緊急時対策室の機能に係る端末のみ^④</td></tr> <tr> <td>○</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／ヶ月</td><td>緊急時対策室の機能に係る端末のみ^④</td></tr> <tr> <td>○</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／ヶ月</td><td>緊急時対策室の機能に係る端末のみ^④</td></tr> <tr> <td rowspan="3">統合警報・火災警報ネットワークに接続する通話連絡設備</td><td>TV会議システム</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／月</td><td></td></tr> <tr> <td>IP電話</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／月</td><td>緊急時対策室の機能に係る端末のみ^④</td></tr> <tr> <td>IP-FAX</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／月</td><td></td></tr> <tr> <td rowspan="3">緊急時衛星連絡システム</td><td>×</td><td>外報点検 通信電話確認</td><td>1回／月</td><td></td></tr> <tr> <td>SPDS表示装置</td><td>外報点検 (機器故障)</td><td>1回／月 (1回／年)</td><td></td></tr> <tr> <td>安全カラーライタ表示システム(SPD5)</td><td>外報点検 (機器故障)</td><td>1回／月 (1回／年)</td><td></td></tr> <tr> <td rowspan="2">緊急時衛星連絡等による代替が可能な設備</td><td>安全カラーライタ表示システム</td><td>外報点検 (機器故障)</td><td>1回／月 (1回／年)</td><td></td></tr> <tr> <td>安全カラーライタ伝送システム</td><td>外報点検 (機器故障)</td><td>1回／月 (1回／年)</td><td></td></tr> </tbody> </table>	主要設備	実時使用による異常検知性 ^② 〔○：検査可能 ×：検査不可能〕	点検内容	点検頻度	備考	通話指令設備	○	外報点検 通信電話確認	1回／6ヶ月		事故一時放送装置	×	外報点検 通信電話確認	1回／6ヶ月		電力保安通信用電話設備	○	外報点検 通信電話確認	1回／年	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④	○	外報点検 通信電話確認	1回／年	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④	×	外報点検 通信電話確認	1回／年		固定電話	×	外報点検 通信電話確認	1回／月		×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月		×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月		携帯電話	×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月		×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月		×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月		トランシーバー	×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月		×	外報点検 通信電話確認	1回／ヶ月		×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月		携行型通話装置	×	外報点検 通信電話確認	1回／ヶ月		×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月		×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月		インターフォン	×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月		○	外報点検 通信電話確認	1回／年	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④	○	外報点検 通信電話確認	1回／年	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④	携帯電話	○	外報点検 通信電話確認	1回／年	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④	○	外報点検 通信電話確認	1回／年	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④	○	外報点検 通信電話確認	1回／年	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④	社内TV会議システム	○	外報点検 通信電話確認	1回／年	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④	×	外報点検 通信電話確認	1回／2ヶ月 (1回／5年)	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④	×	外報点検 通信電話確認	1回／2ヶ月 (1回／5年)	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④	加入ファクシミリ	○	外報点検 通信電話確認	1回／ヶ月	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④	○	外報点検 通信電話確認	1回／ヶ月	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④	○	外報点検 通信電話確認	1回／ヶ月	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④	統合警報・火災警報ネットワークに接続する通話連絡設備	TV会議システム	外報点検 通信電話確認	1回／月		IP電話	外報点検 通信電話確認	1回／月	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④	IP-FAX	外報点検 通信電話確認	1回／月		緊急時衛星連絡システム	×	外報点検 通信電話確認	1回／月		SPDS表示装置	外報点検 (機器故障)	1回／月 (1回／年)		安全カラーライタ表示システム(SPD5)	外報点検 (機器故障)	1回／月 (1回／年)		緊急時衛星連絡等による代替が可能な設備	安全カラーライタ表示システム	外報点検 (機器故障)	1回／月 (1回／年)		安全カラーライタ伝送システム	外報点検 (機器故障)	1回／月 (1回／年)		別添資料にて比較	別添資料にて比較	<p>【大飯】記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・泊は点検項目及び点検頻度について別添資料「泊発電所3号炉 通信連絡設備別添第1表」にて記載</p> <p>3号炉 運用、手順説明資料 通信連絡設備別添第1表」にて記載</p>
主要設備	実時使用による異常検知性 ^② 〔○：検査可能 ×：検査不可能〕	点検内容	点検頻度	備考																																																																																																																																																																						
通話指令設備	○	外報点検 通信電話確認	1回／6ヶ月																																																																																																																																																																							
事故一時放送装置	×	外報点検 通信電話確認	1回／6ヶ月																																																																																																																																																																							
電力保安通信用電話設備	○	外報点検 通信電話確認	1回／年	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④																																																																																																																																																																						
	○	外報点検 通信電話確認	1回／年	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④																																																																																																																																																																						
	×	外報点検 通信電話確認	1回／年																																																																																																																																																																							
固定電話	×	外報点検 通信電話確認	1回／月																																																																																																																																																																							
	×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月																																																																																																																																																																							
	×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月																																																																																																																																																																							
携帯電話	×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月																																																																																																																																																																							
	×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月																																																																																																																																																																							
	×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月																																																																																																																																																																							
トランシーバー	×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月																																																																																																																																																																							
	×	外報点検 通信電話確認	1回／ヶ月																																																																																																																																																																							
	×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月																																																																																																																																																																							
携行型通話装置	×	外報点検 通信電話確認	1回／ヶ月																																																																																																																																																																							
	×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月																																																																																																																																																																							
	×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月																																																																																																																																																																							
インターフォン	×	外報点検 通信電話確認	1回／3ヶ月																																																																																																																																																																							
	○	外報点検 通信電話確認	1回／年	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④																																																																																																																																																																						
	○	外報点検 通信電話確認	1回／年	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④																																																																																																																																																																						
携帯電話	○	外報点検 通信電話確認	1回／年	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④																																																																																																																																																																						
	○	外報点検 通信電話確認	1回／年	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④																																																																																																																																																																						
	○	外報点検 通信電話確認	1回／年	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④																																																																																																																																																																						
社内TV会議システム	○	外報点検 通信電話確認	1回／年	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④																																																																																																																																																																						
	×	外報点検 通信電話確認	1回／2ヶ月 (1回／5年)	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④																																																																																																																																																																						
	×	外報点検 通信電話確認	1回／2ヶ月 (1回／5年)	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④																																																																																																																																																																						
加入ファクシミリ	○	外報点検 通信電話確認	1回／ヶ月	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④																																																																																																																																																																						
	○	外報点検 通信電話確認	1回／ヶ月	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④																																																																																																																																																																						
	○	外報点検 通信電話確認	1回／ヶ月	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④																																																																																																																																																																						
統合警報・火災警報ネットワークに接続する通話連絡設備	TV会議システム	外報点検 通信電話確認	1回／月																																																																																																																																																																							
	IP電話	外報点検 通信電話確認	1回／月	緊急時対策室の機能に係る端末のみ ^④																																																																																																																																																																						
	IP-FAX	外報点検 通信電話確認	1回／月																																																																																																																																																																							
緊急時衛星連絡システム	×	外報点検 通信電話確認	1回／月																																																																																																																																																																							
	SPDS表示装置	外報点検 (機器故障)	1回／月 (1回／年)																																																																																																																																																																							
	安全カラーライタ表示システム(SPD5)	外報点検 (機器故障)	1回／月 (1回／年)																																																																																																																																																																							
緊急時衛星連絡等による代替が可能な設備	安全カラーライタ表示システム	外報点検 (機器故障)	1回／月 (1回／年)																																																																																																																																																																							
	安全カラーライタ伝送システム	外報点検 (機器故障)	1回／月 (1回／年)																																																																																																																																																																							

※1: 緊急時対策室に設置している端末、又は防災業務にかかる社内標準に定める資機材を対象とする。

※2: 中止制御装置の運転停止機能を用いており、運転することで健全性を確認している。

※3: 本機器は、子機と親機との間でデータをやりとりする機能がある。

※4: 故障した場合は、適切に修理を行う。また、衛星電話等による代替が可能である。

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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 11. データ伝送設備（発電所内、発電所外）の設備分類 緊急時対策所で事故状態等の把握に必要なデータを伝送する設備として、安全パラメータ表示システム（SPDS）及びSPDS表示装置を設置している。これらの設備は緊急時対策所での機能に必要であるため、緩和設備として整理する。 緊急時対策支援システム（ERSS）等へ必要なデータを伝送する設備として、安全パラメータ表示システム（SPDS）及び安全パラメータ伝送システムを設置している。</p> <p>これらの設備は緊急時対策所での指揮等の機能に直接関わらないため、防止・緩和以外の設備として整理する。 なお、安全パラメータ表示システム（SPDS）は発電所内外のデータ伝送設備を兼ねる。 設備分類整理について、概要を図11～13に示す。</p> <p>図11 データ伝送設備の設備分類概要図</p> <p>図12 データ伝送設備（発電所内）の設備分類概要図</p> <p>図13 データ伝送設備（発電所外）の設備分類概要図</p> <p>参考 15 データ伝送設備（発電所内、発電所外）の設備分類 緊急時対策所で事故状態等の把握に必要な事故時パラメータを伝送する設備として、データ収集計算機及びデータ表示端末を設置している。これらの設備は緊急時対策所での機能に必要であるため、緩和設備として整理する。 緊急時対策支援システム（ERSS）へ必要なデータを伝送する設備として、データ収集計算機及びERSS伝送サーバを設置している。</p> <p>これらの設備は緊急時対策所での指揮等の機能に直接関わらないため、防止でも緩和でもない設備として整理する。 なお、データ収集計算機は発電所内外のデータ伝送設備を兼ねる。</p> <p>設備分類整理について、概要を参考第15-1図、参考第15-2図及び参考第15-3図に示す。</p> <p>参考第15-1図 データ伝送設備の概要</p> <p>参考第15-2図 データ伝送設備（発電所内）の設備分類概要図</p>			

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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
 図 13 データ伝送設備（発電所外）の設備分類概要図		 参考第 15-3 図 データ伝送設備（発電所外）の設備分類概要図	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（参考資料）

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 13. トランシーバーの仕様</p> <p>発電所内の通信連絡設備として、緊急安全対策要員が屋外で相互に通信連絡するためにトランシーバーを使用する。</p> <p>トランシーバーは、デジタル簡易無線局として登録申請したもの用い、出力5W（1Wへの切替可能）、周波数350MHz帯の無線機を使用する。</p> <p>通話可能範囲は、使用する環境によって異なるが、見通しのよい場所であれば約1km～4km（メーカーカタログ値）であり、発電所内の屋外における通信連絡が可能である。また、通話チャンネルは30チャンネルあり、用途に応じて使い分けることができる。</p> <p>トランシーバーの電源は、付属の充電池のほかに乾電池で使用できるよう、乾電池ケースを準備しており、乾電池を交換することで7日間以上の通話が可能である。</p>		<p>参考 16 無線連絡設備（携帯型）の仕様</p> <p>発電所内の通信連絡設備として、発電所災害対策要員が屋外で相互に通信連絡するために無線連絡設備（携帯型）を使用する。</p> <p>無線連絡設備（携帯型）は、デジタル簡易無線局として登録申請した出力5W（1Wへの切替可能）／周波数350MHz帯の無線機、業務用無線機として免許申請した出力1W／周波数400MHz帯の無線機及び特定小電力トランシーバとして免許・登録が不要な出力10mW以下・周波数400MHz帯の無線機を使用する。</p> <p>通話可能範囲は、使用する環境によって異なるが、見通しのよい場所であれば、デジタル簡易無線局は約1～4km、業務用無線機は約3km、特定小電力トランシーバは約2km（メーカーカタログ値）であり、発電所内の屋外における通信連絡が可能である。また、通話チャンネルは、デジタル簡易無線局は30チャンネル、業務用無線機は1チャンネル、特定小電力トランシーバは20チャンネルあり、用途に応じて使い分けるができる。</p> <p>無線連絡設備（携帯型）の電源は、付属の充電式電池又は乾電池を使用することができ、乾電池を使用するものについては乾電池を交換することで7日間以上の通話が可能である。</p>	<p>【女川】記載方針の相違 ・記載の充実</p> <p>【大飯】記載方針の相違 泊は通信規格及び機種が3種類あるため、仕様を個別に記載した。 【大飯】設計方針の相違 ・大飯で採用しているデジタル簡易無線局の他、業務用無線機および特定小電力トランシーバも使用する。</p> <p>【大飯】記載方針の相違 泊は通信規格及び機種が3種類あるため、性能を個別に記載した。 【大飯】設計方針の相違 ・大飯で採用しているデジタル簡易無線局の他、業務用無線機および特定小電力トランシーバも使用する。</p> <p>【大飯】記載表現の相違 大飯：充電池 泊：充電式電池 【大飯】記載方針の相違 【大飯】設計方針の相違 ・無線機の相違により、大飯は乾電池ケースが必要となるが、泊は乾電池ケースを必要としない。 【大飯】記載方針の相違 泊は無線機が3種類あるため、「乾電池を使用するものについては」と記載した。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第35条 通信連絡設備 (参考資料)

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>参考 17 可搬型重大事故等対処設備としている通信連絡設備の予備機保有台数と考え方</p> <p>可搬型の通信連絡設備に対し、それが故障した場合においても使用可能なよう、参考第17-1表のとおり、必要台数と同数又は同数以上の数量の予備機を保有する方針とする。</p> <p>参考第17-1表 可搬型重大事故等対処設備としている通信連絡設備の予備機保有台数と考え方</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>主要設備</th><th>用途</th><th>必要台数</th><th>予備機保有台数</th><th>配備位置や用途に応じた予備機保有台数の考え方</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">衛星電話設備 (携帯型)</td><td>可搬型タンクローリーへの燃料汲み上げや常設及び可搬型重大事故等対処設備への燃料補給を行う現場の発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡</td><td>1</td><td>1</td><td>必要台数の全数故障時でも通信連絡可能とするよう、必要台数と同数を予備機保有台数とする。</td></tr> <tr> <td>給水準備作業などにおける現場の発電所災害対策要員と緊急時対策所又は中央制御室間の連絡</td><td>1</td><td>1</td><td></td></tr> <tr> <td>可搬型モニタリングボット装置を行う発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡</td><td>1</td><td>1</td><td></td></tr> <tr> <td>放射能観測車によるモニタリングを行う発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡</td><td>1</td><td>1</td><td></td></tr> <tr> <td>ガレキ撤去によるアクセスルート確保を行う発電所災害対策要員間及び発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所又は中央制御室間の連絡</td><td>2</td><td>2</td><td></td></tr> <tr> <td rowspan="4">無線連絡設備 (携帯型)</td><td>可搬型タンクローリーへの燃料汲み上げや行う発電所災害対策要員間及び発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡</td><td>2</td><td>2</td><td>必要台数の全数故障時でも通信連絡可能とするよう必要台数と同数を予備機保有台数としている。</td></tr> <tr> <td>給水準備作業などにおける現場の発電所災害対策要員間及び発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所又は中央制御室間の連絡</td><td>7</td><td>9</td><td>必要台数の全数故障時でも通信連絡可能とするよう、必要台数と同数を予備機保有台数とする。 (2台は保管場所に空きスペースがあるため追加)</td></tr> <tr> <td>可搬型モニタリングボット装置を行う発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡</td><td>1</td><td>1</td><td>必要台数の全数故障時でも通信連絡可能とするよう、必要台数と同数を予備機保有台数とする。</td></tr> <tr> <td>放射能観測車によるモニタリングを行う発電所対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡</td><td>1</td><td>1</td><td></td></tr> <tr> <td>ガレキ撤去によるアクセスルート確保を行う発電所対策要員間及び発電所対策要員と緊急時対策所指揮所又は中央制御室間の連絡</td><td>2</td><td>2</td><td></td></tr> <tr> <td>携行型 通話装置</td><td>現地で動作を行う運転員と中央制御室の運転員間の連絡</td><td>1 1</td><td>1 3</td><td>必要台数の全数故障時でも通信連絡可能とするよう、必要台数と同数の予備機保有台数とする。 (2台は保管場所に空きスペースがあるため追加)</td></tr> </tbody> </table> <p>※ 必要台数、予備機保有台数については、訓練の評価結果などを踏まえ見直すことがある。</p> <p>なお、可搬型重大事故等対処設備ではないが、緊急時対策所において事故状態等の把握や重大事故等の対処に必要な情報を収集できるよう、データ伝送設備（発電所内）としてデータ表示端末を緊急時対策所指揮所に常設している。データ表示端末1台により緊急時対策所において必要となる情報収集機能は確保されるものの、設備の保守や故障等によりその機能が失われることを防ぐため、予備3台を含めた全4台を常設している。</p>	主要設備	用途	必要台数	予備機保有台数	配備位置や用途に応じた予備機保有台数の考え方	衛星電話設備 (携帯型)	可搬型タンクローリーへの燃料汲み上げや常設及び可搬型重大事故等対処設備への燃料補給を行う現場の発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡	1	1	必要台数の全数故障時でも通信連絡可能とするよう、必要台数と同数を予備機保有台数とする。	給水準備作業などにおける現場の発電所災害対策要員と緊急時対策所又は中央制御室間の連絡	1	1		可搬型モニタリングボット装置を行う発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡	1	1		放射能観測車によるモニタリングを行う発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡	1	1		ガレキ撤去によるアクセスルート確保を行う発電所災害対策要員間及び発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所又は中央制御室間の連絡	2	2		無線連絡設備 (携帯型)	可搬型タンクローリーへの燃料汲み上げや行う発電所災害対策要員間及び発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡	2	2	必要台数の全数故障時でも通信連絡可能とするよう必要台数と同数を予備機保有台数としている。	給水準備作業などにおける現場の発電所災害対策要員間及び発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所又は中央制御室間の連絡	7	9	必要台数の全数故障時でも通信連絡可能とするよう、必要台数と同数を予備機保有台数とする。 (2台は保管場所に空きスペースがあるため追加)	可搬型モニタリングボット装置を行う発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡	1	1	必要台数の全数故障時でも通信連絡可能とするよう、必要台数と同数を予備機保有台数とする。	放射能観測車によるモニタリングを行う発電所対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡	1	1		ガレキ撤去によるアクセスルート確保を行う発電所対策要員間及び発電所対策要員と緊急時対策所指揮所又は中央制御室間の連絡	2	2		携行型 通話装置	現地で動作を行う運転員と中央制御室の運転員間の連絡	1 1	1 3	必要台数の全数故障時でも通信連絡可能とするよう、必要台数と同数の予備機保有台数とする。 (2台は保管場所に空きスペースがあるため追加)	<p>【大飯】【女川】記載方針の相違 ・2016年度ヒアリングコメントの反映(記載の充実)</p> <p>SAに係る内容(当ページ)</p>
主要設備	用途	必要台数	予備機保有台数	配備位置や用途に応じた予備機保有台数の考え方																																																			
衛星電話設備 (携帯型)	可搬型タンクローリーへの燃料汲み上げや常設及び可搬型重大事故等対処設備への燃料補給を行う現場の発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡	1	1	必要台数の全数故障時でも通信連絡可能とするよう、必要台数と同数を予備機保有台数とする。																																																			
	給水準備作業などにおける現場の発電所災害対策要員と緊急時対策所又は中央制御室間の連絡	1	1																																																				
	可搬型モニタリングボット装置を行う発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡	1	1																																																				
	放射能観測車によるモニタリングを行う発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡	1	1																																																				
ガレキ撤去によるアクセスルート確保を行う発電所災害対策要員間及び発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所又は中央制御室間の連絡	2	2																																																					
無線連絡設備 (携帯型)	可搬型タンクローリーへの燃料汲み上げや行う発電所災害対策要員間及び発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡	2	2	必要台数の全数故障時でも通信連絡可能とするよう必要台数と同数を予備機保有台数としている。																																																			
	給水準備作業などにおける現場の発電所災害対策要員間及び発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所又は中央制御室間の連絡	7	9	必要台数の全数故障時でも通信連絡可能とするよう、必要台数と同数を予備機保有台数とする。 (2台は保管場所に空きスペースがあるため追加)																																																			
	可搬型モニタリングボット装置を行う発電所災害対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡	1	1	必要台数の全数故障時でも通信連絡可能とするよう、必要台数と同数を予備機保有台数とする。																																																			
	放射能観測車によるモニタリングを行う発電所対策要員と緊急時対策所指揮所間の連絡	1	1																																																				
ガレキ撤去によるアクセスルート確保を行う発電所対策要員間及び発電所対策要員と緊急時対策所指揮所又は中央制御室間の連絡	2	2																																																					
携行型 通話装置	現地で動作を行う運転員と中央制御室の運転員間の連絡	1 1	1 3	必要台数の全数故障時でも通信連絡可能とするよう、必要台数と同数の予備機保有台数とする。 (2台は保管場所に空きスペースがあるため追加)																																																			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（別添資料）

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	差異理由
別添 大飯発電所3号炉及び4号炉 技術的能力説明資料 通信連絡設備	別添 女川発電所2号炉 運用、手順説明資料 通信連絡設備	別添 泊発電所3号炉 運用、手順説明資料 通信連絡設備	別添 <u>DBに係る内容（当ページ）</u>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第35条 通信連絡設備 (別添資料)

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	差異理由
<p>第35条 通信連絡設備</p> <p>【要求事項】 発電所外の人に対し必要な指示ができるよう、多様性を確保した通信連絡設備を設けなければならない。 「操作装置及び多様性を有する場所と通信連絡ができないと専用通信設備を設けなければならない」。</p> <p>①発電所外の通信連絡設備については、電気保安用電話機及び多様性を有する場所と通信連絡を設ける。</p> <p>②発電所外の通信連絡設備については、電気保安用電話機及び緊急時対応機器を設ける。</p> <p>③発電所外の通信連絡設備については、多様性を確保した専用通信設備及び緊急時対応機器を設ける。</p> <p>④通信連絡設備の電源については、多様性を確保した専用通信設備及び緊急時対応機器を設ける</p>	<p>【要求事項】 発電所外の人に対し必要な指示ができるよう、多様性を確保した通信連絡設備を設けなければならない。 「操作装置及び多様性を有する場所と通信連絡を設けるよう多様性を確保した専用通信設備を設けなければならない」。</p> <p>①発電所内の通信連絡設備については、電気保安用電話機及び緊急時対応機器を設ける。</p> <p>②発電所外の通信連絡設備については、多様性を確保した専用通信設備及び緊急時対応機器を設ける。</p> <p>③発電所外の通信連絡設備については、多様性を確保した専用通信設備及び緊急時対応機器を設ける。</p> <p>④通信連絡設備の電源については、多様性を確保した専用通信設備及び緊急時対応機器を設ける</p>	<p>【要求事項】 発電所外の人に対し必要な指示ができるよう、多様性を確保した通信連絡設備を設けなければならない。 「操作装置及び多様性を有する場所と通信連絡を設けるよう多様性を確保した専用通信設備を設けなければならない」。</p> <p>①発電所内の通信連絡設備については、電気保安用電話機及び緊急時対応機器を設ける。</p> <p>②発電所外の通信連絡設備については、多様性を確保した専用通信設備及び緊急時対応機器を設ける。</p> <p>③発電所外の通信連絡設備については、多様性を確保した専用通信設備及び緊急時対応機器を設ける。</p> <p>④通信連絡設備の電源については、多様性を確保した専用通信設備及び緊急時対応機器を設ける</p>	<p>【大飯】【女川】 記載表現の相違 5/26/2023</p> <p>DBに係る内容 (当ページ)</p>

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）

第35条 通信連絡設備（別添資料）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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

差異理由

設置許可基準対象条文	対象項目	区分	運用対策等
第35条 通信連絡設備	（発電所内） ・連絡指令設備（1、2号） ・連絡指令設備（3、4号） ・事務一括送受装置 ・電力保安通信用電話設備 （保安電話（固定）、保安電話（携帯）） ・携行型電話装置 （トランシーバー） ・衛星電話（固定） ・衛星電話（携帯） ・衛星電話装置 ・インターフォン ・安全パワード表示システム （S.P.D.S.） ・S.P.D.S表示装置 （発電所外） ・加入電話 ・加入電話（アクリシヨン） ・携帯電話 ・衛星電話（HST） ・保安電話（可搬） ・IPMTV会議システム ・衛星電話（携帯） ・衛星電話装置 ・衛星電話見通しシステム ・結合する通信連絡設備 ・安全パワード表示システム ・安全パワード伝送システム	運用・手順 体制 保守・点検 教育・訓練	・警報装置及び通信連絡設備（発電所内）の操作手順 ・保守監査及び通信連絡設備（発電所内）（特定使用者なし） ・保守監査に上る点検、作業（電気保安措置、所長室、計装係部署、各会議室管理課） ・点検時の訓練 ・通信連絡にに関する訓練 ・操作手順にに関する訓練 ・通信装置（S.P.D.S.）及び安全パワード表示システムの操作手順 ・通信装置（S.P.D.S.）及び安全パワード表示システムの操作手順 ・保守監査（発電所外）の操作（特定使用者なし） ・保守監査に上る点検、作業（電気保安措置、所長室、計装係部署、各会議室管理課） ・通信装置（S.P.D.S.）及びデータ伝送設備（発電所外）の定期点検 ・通信装置（発電所外）及びデータ伝送設備（発電所外）の定期点検 ・操作手順にに関する訓練 ・操作手順にに関する訓練 ・異常時の手順にに関する訓練
別添35-2			

設置許可条文	対象項目	区分	運用対策等（設計基準）(1/2)
（発電所内） ・送受話器（ペーペーイング） （警報装置を含む。） ・電力保安通信用電話設備 ・移動無線設備 ・携行型電話装置 ・無線連絡設備 ・専用電話設備 ・衛星電話設備 ・安全パワード表示システム（SPDS） （発電所外） ・電力保安通信用電話設備 ・社内テレビ会議システム ・局網加入電話設備 ・専用電話設備（地方公共団体向ホットライン） ・衛星電話設備 ・統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 ・データ伝送設備	運用・手順 体制 保守・点検 教育・訓練	運用・手順 できるよう通信連絡設備が使用者を特定せず、通信連絡設備が使用者を特定するよう通信連絡設備の操作手順を定める。 通信連絡設備の操作 各主管グループによる点検並びに補修 定期試験（点検）については、別添第1表のとおり。 教育・訓練 定期連絡に関する訓練 各主管グループによる点検並びに補修 定期試験（点検）については、別添第1表のとおり。	・使用者を特定せず、通信連絡設備が使用者を特定するよう通信連絡設備の操作手順を定める。 通信連絡設備の操作 各主管グループによる点検並びに補修 定期試験（点検）については、別添第1表のとおり。 教育・訓練 定期連絡に関する訓練 各主管グループによる点検並びに補修 定期試験（点検）については、別添第1表のとおり。
第35条 通信連絡設備			

設置許可基準対象条文	対象項目	区分	運用対策等
第35条 通信連絡設備	通信連絡設備（発電所内） ・連絡指令設備 （警報装置を含む。） ・電力保安通信用電話設備 ・無線連絡装置 ・携行型電話装置 ・無線連絡設備 ・衛星電話設備 データ伝送設備（発電所内） ・データ収計算機 ・データ表示端末	運用・手順 体制 保守・点検 教育・訓練 運用・手順 体制 保守・点検 教育・訓練	・警報装置及び通信連絡設備（発電所内）の操作手順（特定使用者なし） ・データ伝送設備（発電所内）の操作手順（特定使用者なし） ・警報装置及び通信連絡設備（発電所内）の操作（特定使用者なし） ・各主管課による点検並びに補修 ・定期試験（点検）については、表2のとおり。 ・警報装置及び通信連絡設備（発電所内）の点検 ・データ伝送設備（発電所内）の点検 ・故障時の訓練 ・通信連絡に関する訓練 ・操作手順にに関する訓練 ・異常時の対応手順に関する訓練 ・通信連絡設備（発電所外）の操作手順（特定使用者なし） ・データ伝送設備（発電所外）の操作手順（特定使用者なし） ・各主管課による点検並びに補修 ・警報装置及び通信連絡設備（発電所外）の点検 ・データ伝送設備（発電所外）の点検 ・故障時の訓練 ・通信連絡に関する訓練 ・操作手順にに関する訓練 ・異常時の対応手順に関する訓練

【大飯】【女川】 女川及び泊の他条文との整合（記載統一）
DBに係る内容（当該）

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)

設置許可基準対象条文 第35条 通信連絡設備 (有線系回線、無線系回線) (通信事業者回線) (有線系回線、衛星系回線)	対象項目 ・電力保安通信用回線 (有線系及び無線系) ・通信事業者回線 (有線系及び衛星系)	区分 運用・手順 体制 保守・点検 教育・訓練	運用が異等 — ・混同による監視 ・補修箇所による補修(電気保修課) ・常時監視 ・故障時の補修 — — —	泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 大飯発電所3／4号炉
設置許可基準対象条文 第35条 通信連絡設備 ・非常用ディーゼル発電機 ・通信用蓄電装置(蓄電池) ・125V充電器(125V蓄電池) ・充電式電池 ・乾電池	対象項目 ・定期試験 ・常時監視 ^{※1} <small>注: PMS等他の回本部にては、定期試験に関するデータ伝送設備二種類では、伝送回路を2つで、常時監視を行う。</small>	区分 運用・手順 体制 保守・点検 教育・訓練	運用が異等 — ・各主管グループによる点検 ・通信連絡設備の定期試験(点検)については、別添第1表のとおり。 — ・各主管グループによる点検並びに補修 ・点検計画に基づく点検 ・充電式電池及び乾電池に於いては、通信連絡設備の定期試験(点検)時に併せて確認する。定期試験(点検)については、別添第1表のとおり。 — ・各主管グループによる点検並びに補修 ・定期試験(点検)に於いては、表2のとおり。	泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 女川原子力発電所2号炉
設置許可基準対象条文 第35条 通信連絡設備 ・電力保安通信用回線 (有線系及び無線系) ・通信事業者回線 (有線系及び衛星系)	対象項目 ・定期試験 ・常時監視 ^{※1} <small>注: PMS等他の回本部にては、定期試験に関するデータ伝送設備二種類では、伝送回路を2つで、常時監視を行う。</small>	区分 運用・手順 体制 保守・点検 教育・訓練	運用が異等 — ・各主管グループによる点検 ・各主管課による点検 ・故障時の補修 — ・各主管グループによる点検 ・定期試験(点検)に於いては、表2のとおり。	泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 泊発電所3号炉
設置許可基準対象条文 第35条 通信連絡設備 ・電力保安通信用回線 (有線系及び無線系) ・通信事業者回線 (有線系及び衛星系)	対象項目 ・ディーゼル発電機 ・通信用蓄電池(蓄電池) ・通信用合流端子箱(蓄電池) ・充電式電池 ・乾電池	区分 運用・手順 体制 保守・点検 教育・訓練	運用が異等 — ・各主管課による点検 ・各主管課による点検 ・定期試験(点検)に於いては、通信連絡設備の定期試験(点検)時に併せて確認する。定期試験(点検)については、表2のとおり。 — ・各主管課による点検 ・定期試験(点検)に於いては、表2のとおり。	泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 泊発電所3号炉
		運用・手順 体制 保守・点検 教育・訓練	運用が異等 — ・各主管課による点検 ・各主管課による点検 ・定期試験(点検)に於いては、表2のとおり。	差異理由 【大飯】【女川】 記載表現の相違

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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）

第35条 通信連絡設備（別添資料）

大飯発電所3／4号炉

【比較のため転載】

参考 10. 設計基準事故対処設備における点検頻度

設計基準事故対処設備である通信連絡設備の点検頻度について、表 20 に記載する。

通信連絡設備については、常時使用による異常検知性や、メンテナンス（摩耗による部品の交換や注油等）が不要な電子部品で構成される設備の実態等を鑑み、点検頻度を定めている。

表 20 通信連絡設備の点検頻度一覧

主要設備	実時使用による異常検知性 ^{※1} ○：確実 ^{※2} ×：確実 ^{※3}	点検内容	点検頻度	備考
運転指令装置	○	外観点検 通信連絡確認	1回／6ヶ月	
事故一時放送装置	× ^{※4}	外観点検 通信連絡確認	1回／6ヶ月	
電力保安通信用電話装置	保安装置（固定） ○	外観点検 通信連絡確認	1回／年	緊急時対策所の機能に係る端末のみ ^{※1}
	保安装置（携帯） ○	外観点検 通信連絡確認	1回／年	緊急時対策所の機能に係る端末のみ ^{※1}
	衛星保安電話	外観点検 通信連絡確認	1回／年	
衛星電話	固定 × ^{※5}	外観点検 通信連絡確認	1回／月	
	携帯 × ^{※5}	外観点検 通信連絡確認	1回／3ヶ月	
	可搬 × ^{※5}	外観点検 通信連絡確認	1回／3ヶ月	
トランシーバー	× ^{※5}	外観点検 通信連絡確認	1回／3ヶ月	
携行型通話装置	携行型通話装置 × ^{※5}	外観点検 通信連絡確認	1回／ヶ月	
	通話装置用ケーブル × ^{※5}	外観点検 通信連絡確認	1回／3ヶ月	
インターフォン	× ^{※5}	外観点検 通信連絡確認	1回／年	
加入電話	○	外観点検 通信連絡確認	1回／年	緊急時対策所の機能に係る端末のみ ^{※1}
携帯電話	○	外観点検 通信連絡確認	1回／年	緊急時対策所の機能に係る端末のみ ^{※1}
社内TV会議システム	○	外観点検 通信連絡確認	1回／年	緊急時対策所の機能に係る端末のみ ^{※1}
無線連絡装置	× ^{※5}	外観点検 通信連絡確認 (音響確認)	1回／2ヶ月 (1回／5年)	緊急時対策所の機能に係る端末のみ ^{※1}
加入ファクシミリ	○	外観点検 通信連絡確認	1回／ヶ月	緊急時対策所の機能に係る端末のみ ^{※1}
統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備	TV会議システム IP電話 IP-FAX	外観点検 通信連絡確認	1回／月 1回／月 1回／月	緊急時対策所の機能に係る端末のみ ^{※1}
緊急時衛星連絡システム	× ^{※5}	外観点検 通信連絡確認	1回／月	
緊急時データ伝送システム SPDS表示装置	× ^{※5}	外観点検 (機能試験) 通信連絡確認	1回／月 (1回／年)	
緊急時データ伝送システム 安全×ラマータ表示システム(SPDSS)	○	外観点検 (機能試験)	1回／月 (1回／年)	
安全×ラマータ伝送システム	○	外観点検 (機能試験)	1回／月 (1回／年)	

※1：緊急時対策所に設置している端末を対象とする。中央制御室等に設置している端末は、通常時から使用しているため、通話することで健全性を確認している。

※2：中央制御室等の機器が正常動作しない場合に用いており、通話することで健全性を確認している。

※3：中央制御室等の機器が正常動作しない場合に用いており、子機と接続するもの。

※4：故障した場合は、適切に修理を行う。また、衛星電話等による代替が可能である。

※5：故障した場合は、適切に修理を行う。また、衛星電話等による代替が可能である。

女川原子力発電所2号炉

別添第1表 通信連絡設備（設計基準）における点検項目並びに点検頻度

泊発電所3号炉

表2 通信連絡設備（設計基準）における点検項目並びに点検頻度

差異理由

【大飯】記載方針の相違
(女川審査実績の反映)
大飯では点検項目及び
点検頻度について参考
資料（参考 10）にて記載
DB に係る内容（当ベー
ジ）

【大飯】記載方針の相違
(女川審査実績の反映)
大飯は保安規定のサー
ペイランスとしての点
検頻度を記載。泊は女川
同様点検計画の頻度に
について記載。

主要設備	点検頻度	点検内容	備考
運転指令設備	1回／年	外観点検、通信確認	
電力保安通信用電話設備	外観点検 機能確認 ○：固定 ×：携帯	1回／6ヶ月 ^{※1}	緊急時対策所の機能に係る端末のみ ^{※1}
無線連絡設備	外観点検 機能確認 ○：固定型 ×：携帯型	1回／年	緊急時対策所の機能に係る端末のみ ^{※1}
携行型通話装置	外観点検 機能確認	1回／6ヶ月	
衛星電話設備	外観点検 機能確認 ○：固定型 ×：携帯型	1回／6ヶ月	
移動無線設備	外観点検 機能確認 ○：固定型 ×：車載型	1回／6ヶ月	
無線連絡設備	外観点検 機能確認 ○：固定型 ×：車載型	1回／6ヶ月	
無線連絡設備（携帯型）	外観点検 機能確認	1回／6ヶ月	
データ収集装置	外観点検 機能確認 ○：SPDS	1回／年	
局蔵加入電話設備	外観点検 機能確認 ○：加入電話機 ×：FAX	1回／6ヶ月	
専用電話設備	外観点検 機能確認 ○：専用電話機 ×：FAX	1回／6ヶ月	
統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備	外観点検 通信確認 ○：IP電話 ×：IP-FAX	1回／6ヶ月	
データ伝送設備	外観点検 機能確認 ○：SPDS 伝送装置	1回／年	
SPDS 表示装置	外観点検 通信確認 ○：SPDS 表示装置	1回／年	
データ表示端末	—	外観点検（1回／月） 機能試験（1回／年）	
データ収集計算機	—	外観点検（1回／月） 機能試験（1回／年）	
ERSS 伝送サーバ	—	外観点検（1回／月） 機能試験（1回／年）	

※1：緊急時対策所に設置している端末又は防災業務にかかる社内標準に定める資機材を対象とする。中央制御室等の場合は、通常時から使用しているため、通話することで健全性を確認している。

※2：中央制御室等の機器が正常動作しない場合に用いており、通話することで健全性を確認している。

※3：中央制御室等の機器が正常動作しない場合に用いており、子機と接続するもの。

※4：故障した場合は、適切に修理を行う。また、衛星電話等による代替が可能である。