

先行審査プラントの記載との比較表 (V-1-3-5 使用済燃料貯蔵槽の水深の遮蔽能力に関する説明書)

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
	<p>1. 概要</p> <p>本資料は、「実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則」(以下「技術基準規則」という。)第26条及び第69条第1項並びにそれらの「実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則の解釈」(以下「解釈」という。)に基づき、使用済燃料貯蔵槽(以下「使用済燃料貯蔵プール」という。)の水深による放射線の遮蔽能力について説明するものである。</p> <p>なお、通常運転時における水深の遮蔽能力に関しては、技術基準規則の要求事項に変更がないため、今回の申請において変更は行わない。</p> <p>今回は、重大事故に至るおそれがある事故として、使用済燃料貯蔵プールからの水の漏れいその他の要因により当該使用済燃料貯蔵プールの水位が低下した場合における放射線の遮蔽能力に<u>関し、使用済燃料貯蔵プール周辺の線量率が目安とする線量率(10mSv/h)*以下を満足できることを説明するものである。</u></p> <p>注記*：<u>原子炉建屋最上階で実施する可能性のある、使用済燃料貯蔵プールの近傍にある燃料プール冷却浄化系の手動弁の閉操作(サイフォン現象による使用済燃料貯蔵プール水の漏れい発生時に、原子炉建屋2階の弁G41-F017(燃料プール冷却浄化系使用済燃料貯蔵プール入口弁)による隔離操作が期待できない場合に実施)又は可搬型スプレイヘッド及びホースの設置作業であっても1時間を超える長時間の操作とはならず、事象発生時に原子炉建屋最上階にいる一般作業員の退避についても1時間以内で実施可能であることから、目安とする線量率は、緊急作業時の被ばく限度(100mSv)に対して余裕のある値である10mSv/hとした。</u></p>	<p>設備名称の差異 評価条件とする線量率(10mSv/h)について記載位置を変更(今回申請を行う技術基準規則第69条第1項の評価に関してのみ使用しているものであるため)</p> <p>設備名称の差異 評価条件とする線量率(10mSv/h)について記載位置を変更(今回申請を行う技術基準規則第69条第1項の評価に関してのみ使用しているものであるため)</p> <p>技術基準規則第69条第1項対応として、原子炉建屋最上階で実施する可能性のある作業及び作業時間の差異</p>
	<p>2. 基本方針</p> <p>技術基準規則第69条第1項及びその解釈に基づき、使用済燃料貯蔵プールに接続する配管の損傷によるサイフォン現象及び使用済燃料貯蔵プール水の蒸発による水位低下を考慮しても、緊急作業時における使用済燃料貯蔵プール周辺の目安とする線量率(10mSv/h)以下を満足するために、使用済燃料貯蔵プール水位は、使用済燃料貯蔵プール内の使用済燃料及び使用済制御棒からの放射線の遮蔽に必要な水位高さ以上を維持できる設計とする。</p>	<p>技術基準規則第69条第1項で想定している事象について具体的に記載 評価条件とする線量率(10mSv/h)に関する記載の差異 線源である燃料の記載の差異 設備名称の差異</p>

青字: 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
黄色: 前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
	<p>また、使用済燃料貯蔵プール水の漏えい発生に対し、<u>運転員の現場での弁操作による漏えい箇所の隔離操作により漏えいを停止する手段及びサイフォンブレイク孔による漏えい停止手段、並びに燃料プール代替注水系（可搬型スプレイヘッド又は常設スプレイヘッドを使用した使用済燃料貯蔵プールへの注水）による使用済燃料貯蔵プールへの注水手段を設ける設計とする。</u></p> <p><u>サイフォンブレイク孔</u>は、「実用発電用原子炉に係る使用済燃料貯蔵槽における燃料損傷防止対策の有効性評価に関する審査ガイド」を参考に、耐震性も含めて機器、弁類等の故障及び誤操作等によりその機能を喪失することのない設計とする。</p> <p><u>なお、本説明書においては、サイフォンブレイク孔の効果は期待せず、現場での漏えい箇所の隔離操作による漏えいの停止を想定する。</u></p> <p>3. 使用済燃料貯蔵プールにおける水遮蔽の評価 <u>使用済燃料貯蔵プール内の使用済燃料及び使用済制御棒を線源とし、使用済燃料貯蔵プール周辺の線量率が目安とする線量率（10mSv/h）以下を満足するために必要な水遮蔽厚を算定し、漏えい停止後の最低水位と比較し評価する。</u></p> <p>3.1 評価条件 3.1.1 使用済燃料の<u>評価</u>条件</p> <p>(1)使用済燃料<u>からの</u>線量率の計算においては貯蔵容量分（<u>3444</u>体）の使用済燃料貯蔵を想定する。</p> <p>(2)使用済燃料貯蔵プール<u>の</u>水温は100℃とし、水の密度は0.958g/cm³*とする。</p> <p>(3)使用済燃料は使用済燃料有効部（約<u>9.2</u>m×約<u>12.7</u>m×約3.7m）を線源とする。燃料有効部以外の燃料集合体構造部材による遮蔽効果は考慮せず、遮蔽能力が構造部材より小さい水とみなす。</p> <p>(4)使用済燃料貯蔵ラックによる遮蔽効果は考慮せず、ラック材料よりも遮蔽効果の小さい水とみなす。</p>	<p>サイフォン現象の停止手段及びサイフォンブレイク設備の差異 水位回復のための注水手段について記載</p> <p>サイフォンブレイク設備の差異</p> <p>評価における想定条件について記載</p> <p>設備名称の差異 考慮する線源について記載 評価条件とする線量率(10mSv/h)に関する記載の差異 必要水遮蔽厚は漏えい停止後の最低水位と比較し評価する旨を記載</p> <p>3.1の項目名に合わせ変更</p> <p>3.1.2(1)の書きぶりに合わせ、使用済燃料からの線量率と記載 燃料体の貯蔵容量の差異</p> <p>設備名称の差異</p> <p>使用済燃料貯蔵ラックの設置範囲の差異</p> <p>差異なし</p>

青字：柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
：前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
	<p>3.1.2 使用済制御棒の評価条件</p> <p>(1)使用済制御棒からの線量率計算においては制御棒貯蔵ハンガのすべてに使用済制御棒が貯蔵された状態を想定する。</p> <p>(2)使用済燃料貯蔵プール水温は100℃とし、水の密度は0.958g/cm³*とする。</p> <p>(3)使用済制御棒は実際の制御棒貯蔵ハンガの配置と面積を包絡するような直方体線源とする。使用済制御棒は、遮蔽能力が構造部材より小さい水とみなす。</p> <p>(4)制御棒貯蔵ハンガによる遮蔽効果は考慮せず、ハンガ材料よりも遮蔽効果の小さい水とみなす。</p> <p>注記* : 「1999 蒸気表」(日本機械学会)</p>	<p>3.1の項目名に合わせ変更</p> <p>制御棒貯蔵設備の差異</p> <p>設備名称の差異</p> <p>制御棒貯蔵設備の差異</p> <p>制御棒貯蔵設備の差異</p> <p>記載位置の差異(9ページに再掲し比較する)</p> <p>参照図書の書き方の差異</p>

青字: 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
 : 前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
		記載位置の差異 (9 ページに再掲し比較する)
	<p>4. 線源</p> <p>4.1 使用済燃料の線源強度</p> <p>4.1.1 評価方法</p> <p>使用済燃料の線源強度は、ORIGEN2コード*を使用する。</p> <p>ORIGEN2では、反応断面積、照射期間及び冷却期間、比出力並びに燃料の物質組成等を入力することで使用済燃料の線源強度を計算する。なお、評価に用いるORIGEN2の検証、妥当性評価については、別紙1「計算機プログラム（解析コード）の概要」に示す。</p> <p>注記* : A.G.Croff, "A User's Manual for the ORIGEN2 Computer code", ORNL/TM-7175, Oak Ridge National Laboratory, (1980)</p>	使用済燃料の線源強度の導出方法の差異

青字: 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
 : 前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考																								
	<p>4.1.2 評価条件</p> <p>使用済燃料の線源強度評価条件を表4-1に示す。</p> <p style="text-align: center;">表4-1 使用済燃料の線源強度評価条件</p> <table border="1" data-bbox="1314 426 2160 1073"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>評価条件</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>燃料組成</td> <td>STEPⅢ 9×9A 型 (低 Gd)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>初期濃縮度</td> <td> (wt%)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料1体当り U重量</td> <td> (kg)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>照射期間</td> <td>1915 日</td> <td>燃焼度 50GWd/t ÷ 比出力 26.1042MW/t</td> </tr> <tr> <td>比出力</td> <td>26.1042MW/t</td> <td></td> </tr> <tr> <td>冷却期間</td> <td>10 日</td> <td></td> </tr> <tr> <td>反応断面積</td> <td>BS340J33. LIB</td> <td>JENDL-3.3 ベース (BWR STEPⅢ ボイド率 40% UO2 < 60GWD/THM)</td> </tr> </tbody> </table>	項目	評価条件	備考	燃料組成	STEPⅢ 9×9A 型 (低 Gd)		初期濃縮度	 (wt%)		燃料1体当り U重量	 (kg)		照射期間	1915 日	燃焼度 50GWd/t ÷ 比出力 26.1042MW/t	比出力	26.1042MW/t		冷却期間	10 日		反応断面積	BS340J33. LIB	JENDL-3.3 ベース (BWR STEPⅢ ボイド率 40% UO2 < 60GWD/THM)	<p>使用済燃料の線源強度の導出方法の差異</p>
項目	評価条件	備考																								
燃料組成	STEPⅢ 9×9A 型 (低 Gd)																									
初期濃縮度	 (wt%)																									
燃料1体当り U重量	 (kg)																									
照射期間	1915 日	燃焼度 50GWd/t ÷ 比出力 26.1042MW/t																								
比出力	26.1042MW/t																									
冷却期間	10 日																									
反応断面積	BS340J33. LIB	JENDL-3.3 ベース (BWR STEPⅢ ボイド率 40% UO2 < 60GWD/THM)																								

青字: 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
: 前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考																																																												
	<p data-bbox="1210 258 1409 289">4.1.3 評価結果</p> <p data-bbox="1231 300 2062 331">以上の条件に基づき評価した使用済燃料の線源強度を表4-2に示す。</p> <p data-bbox="1546 390 1923 422">表4-2 使用済燃料の線源強度</p> <table border="1" data-bbox="1427 428 2050 1444"> <thead> <tr> <th data-bbox="1427 428 1561 562">群</th> <th data-bbox="1561 428 1795 562">ガンマ線 エネルギー (MeV)</th> <th data-bbox="1795 428 2050 562">線源強度 ($\text{cm}^{-3}\cdot\text{s}^{-1}$)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td><u>1</u></td><td><u>1.00×10^{-2}</u></td><td><u>2.66×10^{11}</u></td></tr> <tr><td><u>2</u></td><td><u>2.50×10^{-2}</u></td><td><u>6.07×10^{10}</u></td></tr> <tr><td><u>3</u></td><td><u>3.75×10^{-2}</u></td><td><u>6.99×10^{10}</u></td></tr> <tr><td><u>4</u></td><td><u>5.75×10^{-2}</u></td><td><u>4.56×10^{10}</u></td></tr> <tr><td><u>5</u></td><td><u>8.50×10^{-2}</u></td><td><u>5.40×10^{10}</u></td></tr> <tr><td><u>6</u></td><td><u>1.25×10^{-1}</u></td><td><u>9.78×10^{10}</u></td></tr> <tr><td><u>7</u></td><td><u>2.25×10^{-1}</u></td><td><u>5.65×10^{10}</u></td></tr> <tr><td><u>8</u></td><td><u>3.75×10^{-1}</u></td><td><u>4.56×10^{10}</u></td></tr> <tr><td><u>9</u></td><td><u>5.75×10^{-1}</u></td><td><u>1.67×10^{11}</u></td></tr> <tr><td><u>10</u></td><td><u>8.50×10^{-1}</u></td><td><u>1.86×10^{11}</u></td></tr> <tr><td><u>11</u></td><td><u>1.25×10^0</u></td><td><u>1.47×10^{10}</u></td></tr> <tr><td><u>12</u></td><td><u>1.75×10^0</u></td><td><u>5.03×10^{10}</u></td></tr> <tr><td><u>13</u></td><td><u>2.25×10^0</u></td><td><u>3.35×10^9</u></td></tr> <tr><td><u>14</u></td><td><u>2.75×10^0</u></td><td><u>1.86×10^9</u></td></tr> <tr><td><u>15</u></td><td><u>3.50×10^0</u></td><td><u>1.64×10^7</u></td></tr> <tr><td><u>16</u></td><td><u>5.00×10^0</u></td><td><u>1.34×10^2</u></td></tr> <tr><td><u>17</u></td><td><u>7.00×10^0</u></td><td><u>1.55×10^1</u></td></tr> <tr><td><u>18</u></td><td><u>9.50×10^0</u></td><td><u>1.78×10^0</u></td></tr> <tr> <td colspan="2" style="text-align: center;"><u>合計</u></td><td><u>1.12×10^{12}</u></td></tr> </tbody> </table>	群	ガンマ線 エネルギー (MeV)	線源強度 ($\text{cm}^{-3}\cdot\text{s}^{-1}$)	<u>1</u>	<u>1.00×10^{-2}</u>	<u>2.66×10^{11}</u>	<u>2</u>	<u>2.50×10^{-2}</u>	<u>6.07×10^{10}</u>	<u>3</u>	<u>3.75×10^{-2}</u>	<u>6.99×10^{10}</u>	<u>4</u>	<u>5.75×10^{-2}</u>	<u>4.56×10^{10}</u>	<u>5</u>	<u>8.50×10^{-2}</u>	<u>5.40×10^{10}</u>	<u>6</u>	<u>1.25×10^{-1}</u>	<u>9.78×10^{10}</u>	<u>7</u>	<u>2.25×10^{-1}</u>	<u>5.65×10^{10}</u>	<u>8</u>	<u>3.75×10^{-1}</u>	<u>4.56×10^{10}</u>	<u>9</u>	<u>5.75×10^{-1}</u>	<u>1.67×10^{11}</u>	<u>10</u>	<u>8.50×10^{-1}</u>	<u>1.86×10^{11}</u>	<u>11</u>	<u>1.25×10^0</u>	<u>1.47×10^{10}</u>	<u>12</u>	<u>1.75×10^0</u>	<u>5.03×10^{10}</u>	<u>13</u>	<u>2.25×10^0</u>	<u>3.35×10^9</u>	<u>14</u>	<u>2.75×10^0</u>	<u>1.86×10^9</u>	<u>15</u>	<u>3.50×10^0</u>	<u>1.64×10^7</u>	<u>16</u>	<u>5.00×10^0</u>	<u>1.34×10^2</u>	<u>17</u>	<u>7.00×10^0</u>	<u>1.55×10^1</u>	<u>18</u>	<u>9.50×10^0</u>	<u>1.78×10^0</u>	<u>合計</u>		<u>1.12×10^{12}</u>	使用済燃料の線源強度の差異
群	ガンマ線 エネルギー (MeV)	線源強度 ($\text{cm}^{-3}\cdot\text{s}^{-1}$)																																																												
<u>1</u>	<u>1.00×10^{-2}</u>	<u>2.66×10^{11}</u>																																																												
<u>2</u>	<u>2.50×10^{-2}</u>	<u>6.07×10^{10}</u>																																																												
<u>3</u>	<u>3.75×10^{-2}</u>	<u>6.99×10^{10}</u>																																																												
<u>4</u>	<u>5.75×10^{-2}</u>	<u>4.56×10^{10}</u>																																																												
<u>5</u>	<u>8.50×10^{-2}</u>	<u>5.40×10^{10}</u>																																																												
<u>6</u>	<u>1.25×10^{-1}</u>	<u>9.78×10^{10}</u>																																																												
<u>7</u>	<u>2.25×10^{-1}</u>	<u>5.65×10^{10}</u>																																																												
<u>8</u>	<u>3.75×10^{-1}</u>	<u>4.56×10^{10}</u>																																																												
<u>9</u>	<u>5.75×10^{-1}</u>	<u>1.67×10^{11}</u>																																																												
<u>10</u>	<u>8.50×10^{-1}</u>	<u>1.86×10^{11}</u>																																																												
<u>11</u>	<u>1.25×10^0</u>	<u>1.47×10^{10}</u>																																																												
<u>12</u>	<u>1.75×10^0</u>	<u>5.03×10^{10}</u>																																																												
<u>13</u>	<u>2.25×10^0</u>	<u>3.35×10^9</u>																																																												
<u>14</u>	<u>2.75×10^0</u>	<u>1.86×10^9</u>																																																												
<u>15</u>	<u>3.50×10^0</u>	<u>1.64×10^7</u>																																																												
<u>16</u>	<u>5.00×10^0</u>	<u>1.34×10^2</u>																																																												
<u>17</u>	<u>7.00×10^0</u>	<u>1.55×10^1</u>																																																												
<u>18</u>	<u>9.50×10^0</u>	<u>1.78×10^0</u>																																																												
<u>合計</u>		<u>1.12×10^{12}</u>																																																												

青字: 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
 : 前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
	<p>4.2 使用済制御棒の線源強度</p> <p>4.2.1 評価方法</p> <p>(1) 制御棒の線源強度は、ORIGEN2コード*を使用する。 ORIGEN2では、反応断面積、照射期間及び冷却期間、照射の中性子フラックス並びに被照射材料（制御棒）の物質組成を入力することで中性子による放射化放射能を計算する。なお、評価に用いるORIGEN2の検証、妥当性評価については、別紙1「計算機プログラム（解析コード）の概要」に示す。</p> <p>(2) 各制御棒（Hf, B₄C）の単位体積当たりの線源強度は、各々制御棒を上部、中間部、下部の3領域に分割し算出する。</p> <p>(3) 制御棒は、タイプ（Hf, B₄C）別に冷却期間の異なる制御棒が混在するため、貯蔵制御棒全体の放射能を保存して線源体積で加重平均（均質化）した線源強度を設定する。</p> <p>注記* : A. G. Croff, " A User' s Manual for the ORIGEN2 Computer code" ,ORNL/TM-7175, Oak Ridge National Laboratory, (1980)</p>	<p>図書構成の差異</p> <p>差異なし</p> <p>差異なし</p> <p>差異なし</p>

青字: 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
 : 前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考																												
	<p>4.2.2 評価条件</p> <p><u>使用済制御棒の線源強度評価条件を表4-3に、使用済制御棒のタイプ別、冷却期間別の貯蔵本数を表4-4に示す。</u></p> <p style="text-align: center;"><u>表4-3 使用済制御棒の線源強度評価条件</u></p> <table border="1" data-bbox="1210 491 2267 1134"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th colspan="2">評価条件</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>制御棒タイプ</td> <td>H f 型</td> <td>B₄C型</td> <td></td> </tr> <tr> <td>照射期間</td> <td colspan="2"> <u>1278日 (引抜時)</u> <u>426日 (挿入時)</u> </td> <td></td> </tr> <tr> <td>冷却期間</td> <td colspan="2"><u>0~10 サイクル</u></td> <td></td> </tr> <tr> <td>中性子フラックス (cm⁻²・s⁻¹)</td> <td> <u>6.71×10¹³ (引抜時)</u> <u>5.58×10¹⁴ (挿入時)</u> </td> <td> <u>6.71×10¹³ (引抜時)</u> <u>2.09×10¹⁴ (挿入時)</u> </td> <td><u>引抜時ピーキング考慮、挿入時 snvt に基づき設定</u></td> </tr> <tr> <td>貯蔵本数</td> <td><u>128 体</u></td> <td><u>76 体</u></td> <td></td> </tr> <tr> <td>反応断面積</td> <td colspan="2">BS340J33. LIB</td> <td>JENDL-3.3 ベース (BWR STEPⅢ ボイド率 40% UO₂ < 60GWD/TIHM)</td> </tr> </tbody> </table>	項目	評価条件		備考	制御棒タイプ	H f 型	B ₄ C型		照射期間	<u>1278日 (引抜時)</u> <u>426日 (挿入時)</u>			冷却期間	<u>0~10 サイクル</u>			中性子フラックス (cm ⁻² ・s ⁻¹)	<u>6.71×10¹³ (引抜時)</u> <u>5.58×10¹⁴ (挿入時)</u>	<u>6.71×10¹³ (引抜時)</u> <u>2.09×10¹⁴ (挿入時)</u>	<u>引抜時ピーキング考慮、挿入時 snvt に基づき設定</u>	貯蔵本数	<u>128 体</u>	<u>76 体</u>		反応断面積	BS340J33. LIB		JENDL-3.3 ベース (BWR STEPⅢ ボイド率 40% UO ₂ < 60GWD/TIHM)	使用済制御棒の線源強度の評価条件の差異
項目	評価条件		備考																											
制御棒タイプ	H f 型	B ₄ C型																												
照射期間	<u>1278日 (引抜時)</u> <u>426日 (挿入時)</u>																													
冷却期間	<u>0~10 サイクル</u>																													
中性子フラックス (cm ⁻² ・s ⁻¹)	<u>6.71×10¹³ (引抜時)</u> <u>5.58×10¹⁴ (挿入時)</u>	<u>6.71×10¹³ (引抜時)</u> <u>2.09×10¹⁴ (挿入時)</u>	<u>引抜時ピーキング考慮、挿入時 snvt に基づき設定</u>																											
貯蔵本数	<u>128 体</u>	<u>76 体</u>																												
反応断面積	BS340J33. LIB		JENDL-3.3 ベース (BWR STEPⅢ ボイド率 40% UO ₂ < 60GWD/TIHM)																											

青字: 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
 : 前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考																																																						
	<p data-bbox="1389 260 2089 289">表4-4 使用済制御棒のタイプ別、冷却期間別の貯蔵本数*</p> <table border="1" data-bbox="1341 296 2136 907"> <thead> <tr> <th rowspan="2">冷却期間 (サイクル)</th> <th rowspan="2">冷却期間 (d)</th> <th colspan="2">保管本数 (本)</th> </tr> <tr> <th>Hf 型</th> <th>B₄C 型</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td><u>0</u></td><td>10</td><td><u>10</u></td><td><u>9</u></td></tr> <tr><td><u>1</u></td><td>506</td><td><u>10</u></td><td><u>9</u></td></tr> <tr><td><u>2</u></td><td>1002</td><td><u>10</u></td><td><u>9</u></td></tr> <tr><td><u>3</u></td><td>1498</td><td><u>10</u></td><td><u>9</u></td></tr> <tr><td><u>4</u></td><td>1994</td><td><u>10</u></td><td><u>9</u></td></tr> <tr><td><u>5</u></td><td>2490</td><td><u>7</u></td><td><u>6</u></td></tr> <tr><td><u>6</u></td><td>2986</td><td><u>25</u></td><td><u>0</u></td></tr> <tr><td><u>7</u></td><td>3482</td><td><u>21</u></td><td><u>4</u></td></tr> <tr><td><u>8</u></td><td>3978</td><td><u>0</u></td><td><u>0</u></td></tr> <tr><td><u>9</u></td><td>4474</td><td><u>4</u></td><td><u>0</u></td></tr> <tr><td><u>10</u></td><td>4970</td><td><u>21</u></td><td><u>21</u></td></tr> <tr> <td colspan="2">合計</td> <td colspan="2"><u>204</u></td> </tr> </tbody> </table> <p data-bbox="1210 1020 2267 1230">注記*：実際に制御棒貯蔵ハンガに取り出されている保管本数を考慮し、空き容量分は平均的な取替本数 <u>19</u> 本が定期検査毎に取り出される想定とし、14 カ月運転+<u>70</u> 日定検を繰り返すものとした。最後の取替は<u>保守的に原子炉停止後の全炉心燃料の取出し期間と同じ10日</u>で制御棒取替とした。また、<u>評価条件上</u>10 定期検査以上の取替分は、保守的に全て10 定期検査前取替とした。</p>	冷却期間 (サイクル)	冷却期間 (d)	保管本数 (本)		Hf 型	B ₄ C 型	<u>0</u>	10	<u>10</u>	<u>9</u>	<u>1</u>	506	<u>10</u>	<u>9</u>	<u>2</u>	1002	<u>10</u>	<u>9</u>	<u>3</u>	1498	<u>10</u>	<u>9</u>	<u>4</u>	1994	<u>10</u>	<u>9</u>	<u>5</u>	2490	<u>7</u>	<u>6</u>	<u>6</u>	2986	<u>25</u>	<u>0</u>	<u>7</u>	3482	<u>21</u>	<u>4</u>	<u>8</u>	3978	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>9</u>	4474	<u>4</u>	<u>0</u>	<u>10</u>	4970	<u>21</u>	<u>21</u>	合計		<u>204</u>		<p data-bbox="2291 260 2819 424">記載位置の差異 (4 ページの記載を比較のため再掲) 使用済制御棒の冷却期間及び保管本数の内訳の差異</p> <p data-bbox="2291 1020 2819 1230">記載位置の差異 (3 ページの記載を比較のため再掲) 制御棒貯蔵設備の差異 使用済制御棒の取替本数の条件の差異 制御棒貯蔵設備の運用の差異</p>
冷却期間 (サイクル)	冷却期間 (d)			保管本数 (本)																																																				
		Hf 型	B ₄ C 型																																																					
<u>0</u>	10	<u>10</u>	<u>9</u>																																																					
<u>1</u>	506	<u>10</u>	<u>9</u>																																																					
<u>2</u>	1002	<u>10</u>	<u>9</u>																																																					
<u>3</u>	1498	<u>10</u>	<u>9</u>																																																					
<u>4</u>	1994	<u>10</u>	<u>9</u>																																																					
<u>5</u>	2490	<u>7</u>	<u>6</u>																																																					
<u>6</u>	2986	<u>25</u>	<u>0</u>																																																					
<u>7</u>	3482	<u>21</u>	<u>4</u>																																																					
<u>8</u>	3978	<u>0</u>	<u>0</u>																																																					
<u>9</u>	4474	<u>4</u>	<u>0</u>																																																					
<u>10</u>	4970	<u>21</u>	<u>21</u>																																																					
合計		<u>204</u>																																																						

青字：柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
：前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
	<p>4.2.3 評価結果</p> <p>以上の条件に基づき評価した使用済制御棒の線源強度を表4-5に示す。</p>	<p>制御棒貯蔵設備の差異</p> <p>使用済制御棒の線源強度評価結果の差異</p>

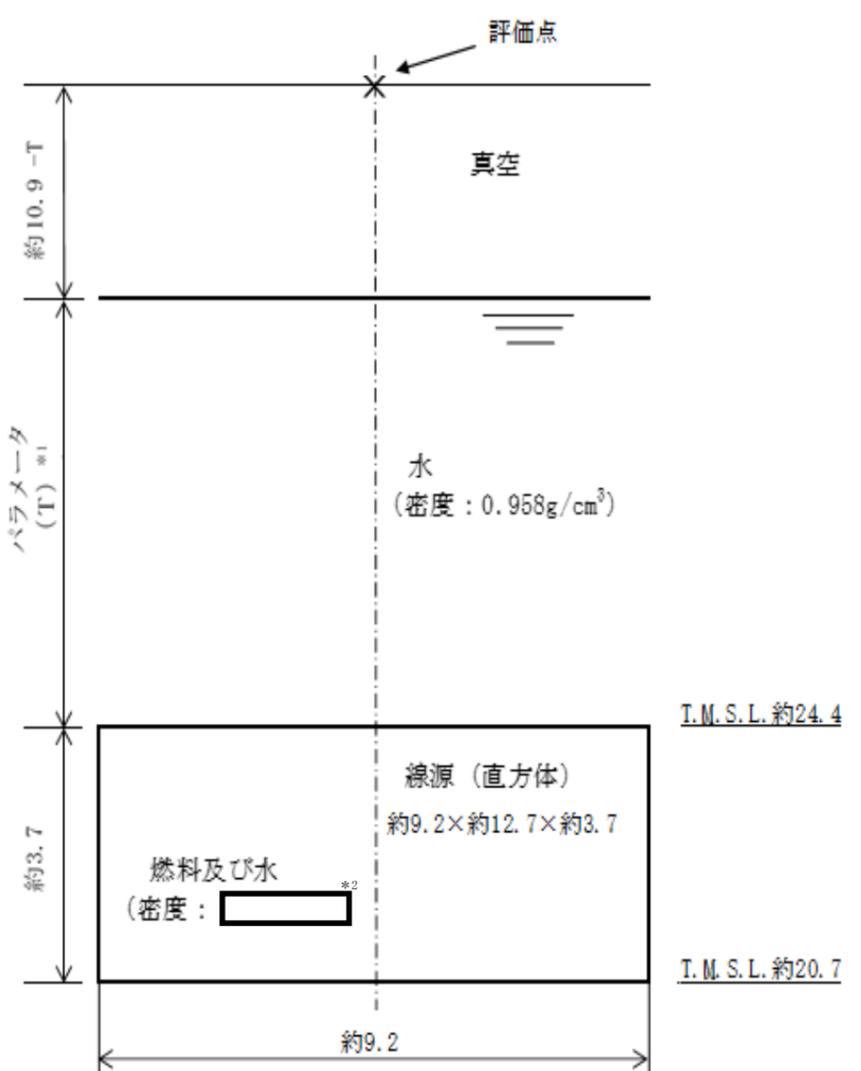
青字: 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
 : 前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機				備考
	表4-5 使用済制御棒の線源強度				使用済制御棒の線源強度評価結果の差異
群	ガンマ線 エネルギー (MeV)	制御棒上部 線源強度 ($\text{cm}^{-3}\cdot\text{s}^{-1}$)	制御棒中間部 線源強度 ($\text{cm}^{-3}\cdot\text{s}^{-1}$)	制御棒下部 線源強度 ($\text{cm}^{-3}\cdot\text{s}^{-1}$)	
1	1.00×10^{-2}	7.40×10^6	1.70×10^9	7.40×10^6	
2	2.50×10^{-2}	5.85×10^4	1.32×10^7	5.85×10^4	
3	3.75×10^{-2}	4.01×10^4	1.18×10^7	4.01×10^4	
4	5.75×10^{-2}	4.41×10^4	4.37×10^9	4.41×10^4	
5	8.50×10^{-2}	2.29×10^4	4.46×10^7	2.29×10^4	
6	1.25×10^{-1}	3.99×10^4	6.42×10^9	3.99×10^4	
7	2.25×10^{-1}	3.98×10^4	1.31×10^8	3.98×10^4	
8	3.75×10^{-1}	2.36×10^6	1.52×10^9	2.36×10^6	
9	5.75×10^{-1}	6.17×10^6	8.46×10^9	6.17×10^6	
10	8.50×10^{-1}	2.22×10^7	7.39×10^7	2.22×10^7	
11	1.25×10^0	8.13×10^7	5.27×10^8	8.13×10^7	
12	1.75×10^0	1.14×10^5	1.79×10^5	1.14×10^5	
13	2.25×10^0	4.31×10^2	4.52×10^2	4.31×10^2	
14	2.75×10^0	3.47×10^0	1.24×10^0	3.47×10^0	
15	3.50×10^0	1.46×10^{-3}	3.41×10^{-5}	1.46×10^{-3}	
16	5.00×10^0	1.52×10^{-5}	3.55×10^{-7}	1.52×10^{-5}	
17	7.00×10^0	0.00×10^0	0.00×10^0	0.00×10^0	
18	9.50×10^0	0.00×10^0	0.00×10^0	0.00×10^0	
合計		1.20×10^8	2.33×10^{10}	1.20×10^8	

青字: 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
 : 前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
	<p>5. 遮蔽計算</p> <p>5.1 計算方法</p> <p>使用済燃料貯蔵プール水深の遮蔽の計算は、使用済燃料貯蔵プールの近傍にあり操作の可能性のある燃料プール冷却浄化系の手動弁の設置箇所を想定した点について行う。</p> <p>遮蔽計算には、点減衰核積分法コードQAD-CGGP2R*を用いる。なお、評価に用いる解析コードQAD-CGGP2Rの検証、妥当性評価については、別紙2「計算機プログラム（解析コード）の概要」に示す。</p> <p>計算機コードの主な入力条件は以下の項目である。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・線源強度 ・遮蔽厚さ(使用済燃料貯蔵プール水深) ・線源からの距離 ・線源のエネルギー ・線源となる使用済燃料及び使用済制御棒の形状 ・遮蔽体の物質の指定 <p>注記* : RIST NEWS No.33「実効線量評価のための遮蔽計算の現状」2002.3.31, 高度情報科学技術研究機構</p> <p>5.2 線量率計算</p> <p>線量率の計算は、5.1項に示した入力条件を計算機コードに入力して行う。</p> <p>5.2.1 計算モデル</p> <p>使用済燃料貯蔵プールの計算モデル図を図5-1及び図5-2に示す。線量率計算では、評価点を線源となる機器の中心軸上に設定し、線量率が最大となる位置について線量率を算出する。</p>	<p>設備名称の差異</p> <p>遮蔽計算を実施する評価点の差異</p> <p>図書構成の差異</p> <p>設備名称の差異</p> <p>参照図書の記載の差異</p> <p>設備名称の差異</p>

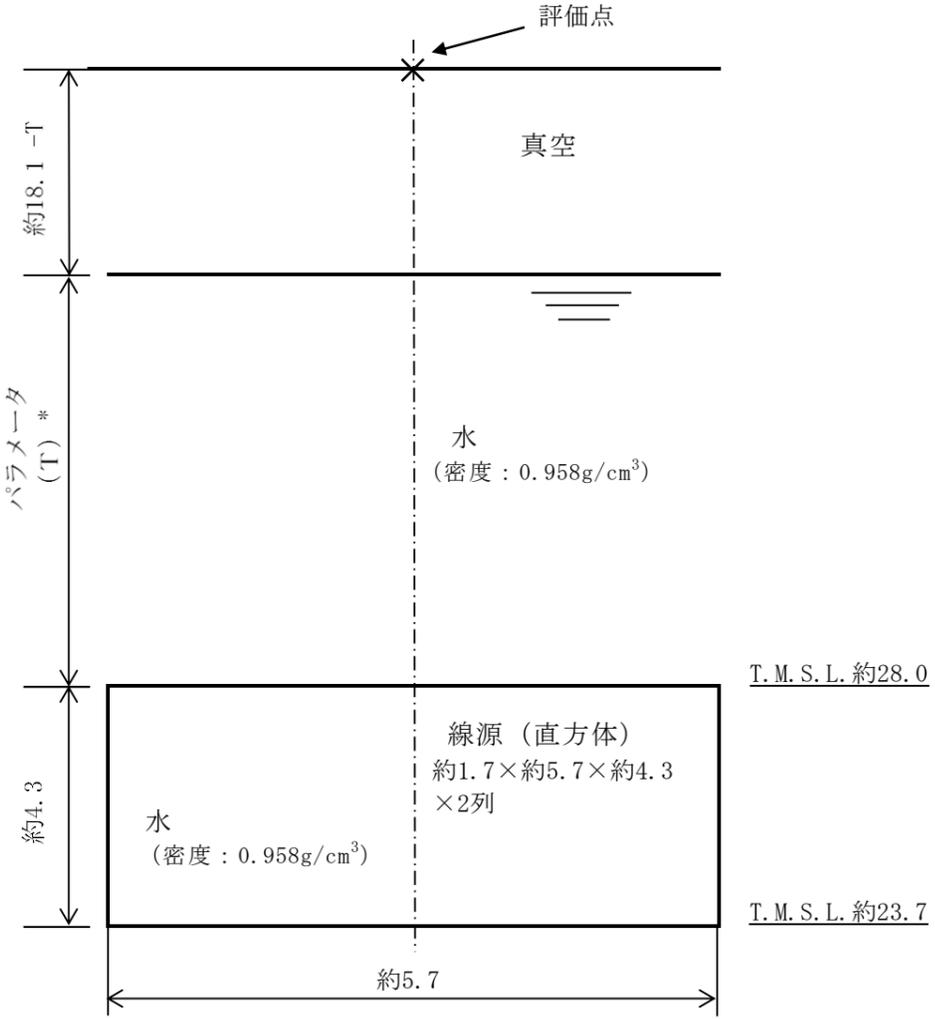
青字: 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
 : 前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
	<p data-bbox="1210 256 1727 289"><u>使用済燃料貯蔵ラック（線源：使用済燃料）</u></p>  <p data-bbox="1210 1512 2226 1543">注記*1：Tは遮蔽水位の高さを示す（単位：m）。また、単位のない数値はmを示す。</p> <p data-bbox="1210 1554 2226 1669">*2：評価モデルの使用済燃料の密度は、使用済燃料の密度及び水の密度を基に、使用済燃料及び水の体積比から算出している（体積中に含まれる使用済燃料以外の構造材は保守的に密度の小さい水としている）。</p> <p data-bbox="1365 1732 2107 1764"><u>図5-1 使用済燃料貯蔵プールの計算モデル図（使用済燃料）</u></p>	<p data-bbox="2291 346 2819 514">使用済燃料貯蔵ラック及び使用済燃料プールの構造の差異 遮蔽評価を実施する評価点までの距離の差異 燃料及び水の密度の差異</p> <p data-bbox="2291 1512 2671 1543">図中の数値の単位について記載</p> <p data-bbox="2291 1732 2819 1816">5.2.1 計算モデル（12 ページ）の記載に合わせた図名称への変更</p>

青字：柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
 ：前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
		制御棒貯蔵設備の差異

青字: 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
 ■: 前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
	<p data-bbox="1210 256 1706 289">制御棒貯蔵ハンガ（線源：使用済制御棒）</p>  <p data-bbox="1439 1423 2018 1501">注記*：Tは遮蔽水位の高さを示す（単位：m）。 また、単位のない数値はmを示す。</p> <p data-bbox="1350 1558 2122 1591">図5-2 使用済燃料貯蔵プールの計算モデル図（使用済制御棒）</p>	<p data-bbox="2291 346 2819 472">制御棒貯蔵ハンガ及び使用済燃料プールの構造の差異 遮蔽評価を実施する評価点までの距離の差異</p> <p data-bbox="2291 1470 2671 1501">図中の数値の単位について記載</p> <p data-bbox="2291 1558 2819 1633">5.2.1 計算モデル（12 ページ）の記載に合わせた図名称への変更</p>

青字：柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
：前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
	<p>5.2.2 計算結果</p> <p>(1) 線量率の計算結果</p> <p>使用済燃料貯蔵プールの水遮蔽厚と線量率との関係の計算結果を図5-3に示す。</p> <p>図5-3より、使用済燃料貯蔵プール周辺の線量率を目安とする線量率以下とする放射線遮蔽の維持に必要な水遮蔽厚（線量率が10mSv/h相当となる水遮蔽厚）は、約4.9mとなる。</p> <p>図5-3 使用済燃料貯蔵プールの水遮蔽厚と線量率</p>	<p>設備名称の差異</p> <p>評価条件とする線量率(10mSv/h)に関する記載の差異</p> <p>評価結果の差異</p>

青字: 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
 黄色: 前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
	<p>(2) <u>使用済燃料貯蔵プールにおける必要遮蔽厚確保の評価</u></p> <p>(1) で求めた使用済燃料貯蔵プールの水遮蔽厚と使用済燃料貯蔵プール水の漏えい及び蒸発発生時の最低水位を図5-4に示す。</p> <p><u>使用済燃料貯蔵プール水の漏えい及び蒸発発生時の最低水位は、弁G41-F017（燃料プール冷却浄化系使用済燃料貯蔵プール入口弁）の閉操作による使用済燃料貯蔵プールからの漏えい隔離後（事象発生から150分後）に燃料プール代替注水系にて注水開始するまでに蒸発による水位低下を考慮した水位となる。</u></p> <p><u>使用済燃料貯蔵プール周辺の線量率が、目安とする線量率（10mSv/h）以下となる水遮蔽厚は、(1)の結果から約4.9m以上であり、通常運転水位からの水位低下は約2.1mとなる。使用済燃料貯蔵プール水の漏えい及び蒸発発生時の水位低下は、想定事故2に係る有効性評価解析（原子炉設置変更許可申請書添付書類十）において確認しているとおり、通常運転水位から約1.2m下まで低下するに留まり、遮蔽に必要な水遮蔽厚を維持し、技術基準規則第69条第1項及びその解釈の要求を満足する設計となっている。</u></p> <p><u>また、サイフォンブレイク孔による漏えい停止を考慮した場合は、現場での漏えい箇所の隔離操作完了より前に漏えいが停止するため水位低下は小さくなる。</u></p> <p>なお、<u>使用済燃料貯蔵プール</u>の水位低下位置から蒸発により必要水遮蔽厚以下まで水位低下する期間は、1日程度要するため、必要水遮蔽厚以下に低下するより前に燃料プール代替注水系により注水し、水位の回復が可能である。また、図5-4に示す各数値は以下となる。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・有効燃料棒頂部から目安とする線量率（10mSv/h）以下となる水位までの水深：約4.9m ・目安とする線量率（10mSv/h）以下となる水位から通常運転水位までの水深：約2.1m ・燃料集合体頂部から通常運転水位までの水深：約7.0m ・使用済燃料貯蔵プール水の漏えい及び蒸発発生時の通常運転水位からの水位低下：約1.2m 	<p>設備名称の差異</p> <p>技術基準規則第69条第1項で想定している事象について具体的に記載</p> <p>サイフォンブレイク設備の差異</p> <p>使用済燃料貯蔵プール水位低下時の最低水位及び実施する操作について記載</p> <p>評価条件とする線量率に関する記載の差異</p> <p>評価結果の差異</p> <p>記載位置の差異（原子炉設置変更許可申請書添付書類十を引用する記載）</p> <p>サイフォンブレイク設備の差異</p> <p>遮蔽に必要な水位に関する記載の差異</p> <p>設備構成の差異</p> <p>記載位置の差異（原子炉設置変更許可申請書添付書類十を引用する記載）</p> <p>使用済燃料貯蔵プールの遮蔽評価に関連する水位、水深について記載</p>

青字：柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
：前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
	<p>図5-4 使用済燃料貯蔵プールの水遮蔽厚と漏えい及び蒸発発生時の水位低下位置の関係</p>	<p>設備構成及び構造の差異 遮蔽に必要な最低水位の差異 設備名称の差異</p>

青字: 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
 : 前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
		サイフォンブレイク設備の差異

青字: 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
 : 前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
	<p>6. 使用済燃料貯蔵プールサイフォンブレイク孔の詳細設計方針 <u>使用済燃料貯蔵プールサイフォンブレイク孔については、重大事故等時においても閉塞が発生せずその効果を発揮できるように、以下のとおり設計する。</u></p> <p>6.1 配管強度への影響について <u>ディフューザ配管は、発電用原子力設備規格（設計・建設規格（2005年度版（2007年追補版含む。））J S M E S N C 1 - 2005/2007）（日本機械学会 2007年9月）におけるクラス3配管に該当する。クラス3配管への穴補強の適用の条件はPPD-3422より、「(1)平板以外の管に設ける穴であって、穴の径が61mm以下で、かつ、管の内径の4分の1以下の穴を設ける場合」に該当することから、穴の補強が不要と規定されており、サイフォンブレイク孔設置がディフューザ配管強度へ影響を与えない設計とする。</u> <u>また、当該配管は基準地震動に対して十分な耐震性を有する設計とする。</u></p> <p>6.2 人的要因による機能阻害について <u>サイフォンブレイク孔は、操作や作動機構を有さない開口部のみであり、誤操作や故障により機能喪失しない設計とする。そのため、使用済燃料貯蔵プールの保有水のサイフォン現象による漏えいが発生した場合においても、操作や作業を実施することなく、サイフォンブレイク孔レベルまで水位低下すれば自動的にサイフォン現象を止めることができる設計とする。</u></p> <p>6.3 異物による閉塞について <u>使用済燃料貯蔵プールは燃料プール冷却浄化系の「スキマサージタンク」及び「ろ過脱塩器」により、以下の不純物を除去し水質基準を満足する設計となっており、不純物によるサイフォンブレイク孔の閉塞を防止する設計とする。</u> <ul style="list-style-type: none"> ・使用済燃料貯蔵プール水面上の空気中からの混入物 ・使用済燃料貯蔵プールに貯蔵される燃料及び機器表面に付着した不純物 ・燃料交換時に炉心から出る腐食生成物と核分裂生成物 ・燃料交換作業、その他の作業の際の混入物 ・使用済燃料貯蔵プール洗浄後の残留化学洗浄液又はフラッシング水 </p> <p>6.4 落下物干渉による変形 <u>サイフォンブレイク孔は、配管鉛直部に設けることで落下物が直接干渉しにくい設計とする。</u></p>	サイフォンブレイク設備の差異

青字：柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
：前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
		サイフォンブレイク設備の差異

青字 : 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
■ : 前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
		サイフォンブレイク設備の差異

青字 : 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
■ : 前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
		サイフォンブレイク設備の差異

青字 : 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
■ : 前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所	柏崎刈羽原子力発電所第7号機	備考
		サイフォンブレイク設備の差異

青字 : 柏崎刈羽原子力発電所第7号機と東海第二発電所との差異
■ : 前回提出時からの変更箇所