

島根原子力発電所第2号機 審査資料	
資料番号	NS2-添1-044(比)改01
提出年月日	2022年2月9日

先行審査プラントの記載との比較表

(VI-1-3-2 燃料取扱設備，新燃料貯蔵設備及び使用済燃料貯蔵設備の核燃料物質が臨界に達しないことに関する説明書)

2022年2月

中国電力株式会社

本資料のうち、枠囲みの内容は機密に係る事項のため公開できません。

先行審査プラントの記載との比較表 (VI-1-3-2 燃料取扱設備, 新燃料貯蔵設備及び使用済燃料貯蔵設備の核燃料物質が臨界に達しないことに関する説明書)

実線・・設備運用又は体制等の相違 (設計方針の相違)
 波線・・記載表現, 設備名称の相違 (実質的な相違なし)
 ■・・前回提出時からの変更箇所

東海第二発電所 (2018. 10. 12 版)	柏崎刈羽原子力発電所 7号機 (2020. 9. 25 版)	島根原子力発電所 2号機	備考
		VI-1-3-2 燃料取扱設備, 新燃料貯蔵設備及び使用済燃料貯蔵設備の核燃料物質が臨界に達しないことに関する説明書 目次 1. 概要 1 2. 基本方針 1 3. <u>小規模漏えい時の使用済燃料貯蔵ラックの未臨界性評価</u> 2 4. <u>大規模漏えい時の使用済燃料貯蔵ラックの未臨界性評価</u> 3 添付 未臨界性評価の燃料条件 9	・資料構成の相違 【東海第二】 島根 2号機は小規模漏えい時と大規模漏えい時を分けて記載 ・資料構成の相違 【柏崎 7】 島根 2号機は, 別途「VI-5 計算機プログラム (解析コード) の概要」にて説明。なお, 使用する計算機プログラム (解析コード) に相違はない

東海第二発電所 (2018. 10. 12 版)	柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 (2020. 9. 25 版)	島根原子力発電所 2 号機	備考
		<p>1. 概要</p> <p>本説明書は、「<u>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</u>」(以下「<u>技術基準規則</u>」という。)第 26 条及び第 69 条並びにそれらの「<u>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</u>」(以下「<u>解釈</u>」という。)に基づき、<u>燃料体又は使用済燃料</u>(以下「<u>燃料体等</u>」という。)が臨界に達しないことを説明するものである。</p> <p>なお、<u>技術基準規則第 26 条の要求事項は「<u>発電用原子力設備に関する技術基準を定める省令(昭和 40 年 6 月 15 日通商産業省令第 6 2 号)</u>」における要求事項から</u>変更がないため、<u>技術基準規則第 26 条の要求事項に係る燃料取扱設備、新燃料貯蔵設備及び使用済燃料貯蔵設備の核燃料物質が臨界に達しないことの説明</u>に関しては、今回の申請において変更は行わない。</p> <p>今回は<u>技術基準規則第 69 条の要求事項に基づき、使用済燃料貯蔵設備(以下「<u>燃料プール</u>」という。)の水位が低下した場合</u>において、<u>燃料体等が臨界に達しないことを説明する。</u></p> <p>2. 基本方針</p> <p><u>技術基準規則第 69 条第 1 項及びその解釈に基づき、<u>残留熱除去系(燃料プール冷却)及び燃料プール冷却系の有する燃料プールの冷却機能喪失又は残留熱除去ポンプによる燃料プールへの補給機能喪失、又は燃料プールに接続する配管の破損等による燃料プール水の小規模な漏えい</u>その他要因により当該燃料プールの水位が低下した場合(以下「<u>小規模漏えい時</u>」という。)において、<u>燃料プールのスプレイ系(常設スプレイヘッド)又は燃料プールのスプレイ系(可搬型スプレイノズル)による冷却及び水位確保により燃料プールの機能(燃料体等の冷却、水深の遮蔽能力)を維持するとともに、実効増倍率が最も高くなる冠水状態においても臨界を防止できる設計とする。このため、小規模漏えい時の使用済燃料貯蔵ラックの未臨界性評価の評価基準は、<u>燃料プール水温、使用済燃料貯蔵ラックの製作公差及びボロン添加率、ラックセル内燃料配置それぞれについての不確定性を考慮し、最も結果が厳しくなる状態で、実効増倍率が 0.95 以下となるよう設計する。</u></u></u></p> <p>また、<u>技術基準規則第 69 条第 2 項及びその解釈に基づき、<u>燃料プールからの大量の水の漏えい</u>その他要因により燃料プールの水位が異常に低下した場合(以下「<u>大規模漏えい時</u>」という。)</u></p>	

東海第二発電所 (2018. 10. 12 版)	柏崎刈羽原子力発電所 7号機 (2020. 9. 25 版)	島根原子力発電所 2号機	備考
		<p>において、燃料プールスプレイ系（可搬型スプレイノズル）にて、使用済燃料貯蔵ラック及び燃料体等を冷却し、臨界にならないように配慮した使用済燃料貯蔵ラック形状において、スプレイや蒸気条件においても臨界を防止できる設計とする。このため、大規模漏えい時の使用済燃料貯蔵ラックの未臨界性評価の評価基準は、燃料プール水温、使用済燃料貯蔵ラックの製作公差及びボロン添加率、ラックセル内燃料配置それぞれについての不確定性を考慮し、最も結果が厳しくなる状態で、いかなる一様な水密度であっても実効増倍率が0.95以下となる設計とする。</p> <p>なお、上記の燃料プールの大規模漏えい時には、燃料プールスプレイ系（可搬型スプレイノズル）の他、同等の機能を持つ燃料プールスプレイ系（常設スプレイヘッド）を使用した場合でも同様に臨界を防止できる設計とする。</p> <p>3. 小規模漏えい時の使用済燃料貯蔵ラックの未臨界性評価 (1) 評価の基本方針 燃料プールで小規模漏えいが発生した場合、燃料プールスプレイ系（常設スプレイヘッド）又は燃料プールスプレイ系（可搬型スプレイノズル）により放射線の遮蔽が維持される水位を確保でき、併せて燃料有効長頂部の冠水状態を維持できる。また、燃料プールに貯蔵される燃料体等の冷却が可能である。なお、放射線の遮蔽が維持される水位を確保できることについては、VI-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」にて説明し、燃料体等の冷却が可能であることについては、VI-1-3-4「使用済燃料貯蔵槽の冷却能力に関する説明書」にて説明する。</p> <p>燃料プールスプレイ系（常設スプレイヘッド）又は燃料プールスプレイ系（可搬型スプレイノズル）により燃料体等を冷却及び放射線の遮蔽が維持される水位を確保することで、燃料プールの機能（燃料体等の冷却、水深の遮蔽能力）が維持される。</p> <p>放射線の遮蔽が維持される水位が確保された状態で、燃料プー</p>	<p>・資料構成の相違 【東海第二】 島根2号機は小規模漏えい時と大規模漏えい時を分けて記載</p>

ルの水の温度が上昇し沸騰状態となり水密度が低下した場合、燃料体等は水密度の減少とともに、減速された中性子が燃料領域で核分裂反応に寄与する割合が低下する設計としているため、使用済燃料貯蔵ラック全体の実効増倍率は、水密度が高い冠水時に比べて低下する。このため、小規模漏えい時の使用済燃料貯蔵ラックの未臨界性評価は、実効増倍率が最も高くなる冠水状態で臨界を防止できることを確認する。

(2) 計算方法

使用済燃料貯蔵ラックについて、冠水状態で臨界を防止できることを確認している平成 14 年 3 月 26 日付け平成 13・12・13 原第 4 号にて認可された工事計画の「核燃料物質が臨界に達しないことを説明する書類」における計算方法と同様とする。

(3) 計算結果

未臨界性評価結果を表 3-1 に示す。燃料プール水温、使用済燃料貯蔵ラックの製作公差及びボロン添加率、ラックセル内燃料配置それぞれについて最も結果が厳しくなる状態においても、実効増倍率は冠水状態で 0.92 となり、実効増倍率の評価基準 0.95 以下を満足している。

表 3-1 小規模漏えい時の使用済燃料貯蔵ラックの未臨界性評価結果

	評価結果	評価基準
実効増倍率	0.92	≤ 0.95

4. 大規模漏えい時の使用済燃料貯蔵ラックの未臨界性評価

(1) 評価の基本方針

燃料プールで大規模漏えいが発生した場合、燃料プールスプレイ系（可搬型スプレイノズル）により、燃料プール内の燃料体等の著しい損傷の進行を緩和し、できる限り環境への放射性物質の放出を低減するため、燃料プール内燃料体等に直接スプレイを実施し、使用済燃料貯蔵ラック及び燃料体等を冷却する。なお、燃料プール内燃料体等に直接スプレイを実施し、使用済燃料貯蔵ラック及び燃料体等を冷却することについては、VI-1-3-4「使用済燃料貯蔵槽の冷却能力に関する説明書」にて説明する。

・資料構成の相違
【東海第二】
島根 2 号機は小規模漏えい時の評価結果を認可済の図書を参照し説明

・評価結果の相違
【柏崎 7】

・評価結果の相違
【柏崎 7】

・資料構成の相違
【東海第二】
島根 2 号機は小規模漏えい時と大規模漏えい時を分けて記載

東海第二発電所 (2018. 10. 12 版)	柏崎刈羽原子力発電所 7号機 (2020. 9. 25 版)	島根原子力発電所 2号機	備考
		<p>大規模漏えい時の使用済燃料貯蔵ラックの未臨界性評価は、燃料プールスプレイ系（可搬型スプレイノズル）にて、使用済燃料貯蔵ラック及び燃料体等を冷却し、臨界にならないよう配慮した使用済燃料貯蔵ラック形状において、スプレイや蒸気条件においても臨界を防止できることを確認するため、燃料プール全体の水密度を一様に0.0～1.0g/cm³まで変化させた条件で実効増倍率の計算を行う。</p> <p>実効増倍率の計算には、3次元モンテカルロ計算コードKENO-Vaを内蔵したSCALEシステムを使用し、その計算フローを図4-1に示す。なお、評価に用いる解析コードSCALEシステムの検証及び妥当性確認等の概要については、VI-5「計算機プログラム（解析コード）の概要」に示す。</p> <p>(2) 計算方法</p> <p>評価の計算条件は以下のとおりであり、詳細を表4-1に示す。また、計算体系（使用済燃料貯蔵ラックの体系と寸法（解析使用値））を図4-2に示す。</p> <p>a. 島根原子力発電所第2号機の燃料プールでは、ボロン添加ステンレス鋼（以下「B-SUS」という。）製の使用済燃料貯蔵ラックに燃料を貯蔵する。使用済燃料貯蔵ラックには、通常は限られた体数の新燃料と照射された燃料を貯蔵するが、臨界設計では、新燃料及びいかなる燃焼度の照射された燃料を貯蔵しても十分安全側の評価を得るように、炉心装荷時の無限増倍率が1.30となる燃料（平均濃縮度 [] wt%）を用いて評価する（添付参照）。</p> <p>b. 計算体系は、水平方向は無限配列、垂直方向は無限長とし、体系外への中性子の漏れがない保守的な条件とする。</p> <p>c. 使用済燃料貯蔵ラックの材料であるB-SUSのボロン添加率は、製造公差を考慮した下限値の [] wt%とする。</p> <p>d. 燃料プール内の水は、水密度を一様に0.0～1.0g/cm³まで変化させた条件とする。</p>	<p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】 島根2号機は小規模漏えい時と大規模漏えい時を分けて記載</p> <p>・評価条件の相違</p> <p>【東海第二】 島根2号機は保守的に垂直方向を無限長として評価</p> <p>・評価条件の相違</p> <p>【東海第二】 島根2号機は垂直方向を無限長として評価</p>

e. 燃料プール水温は、最も結果が厳しくなる条件とする。また、以下の計算条件は、公称値に正負の製作公差を未臨界性評価上最も厳しくなる側に不確定性として考慮する。なお、ラックセル内での燃料配置については、ラックセル内で燃料が偏心すると、中性子の強吸収体である B-SUS に接近することにより、燃料領域の中性子が減少するため、実効増倍率が最も高くなるラックセル中央配置とする。

- ・ラックピッチ
- ・ラック板厚
- ・ラック内のり

表 4-1 大規模漏えい時の使用済燃料貯蔵ラックの未臨界性評価の計算条件

	項目	仕様
燃料仕様	燃料種類	9 × 9 燃料 (A 型)
	U-235 濃縮度	□ wt% *1
	ペレット密度	理論密度の 97%
	ペレット直径	0.96cm
	被覆管外径	1.12cm
	被覆管厚さ	0.71mm
燃料プール水	水密度	0.0~1.0g/cm ³
使用済燃料貯蔵ラック	種類	たて置ラック式
	ラックピッチ	□ mm
	材料	ボロン添加ステンレス鋼
	ボロン添加率	□ wt% *2
	ラック板厚	□ mm
	ラック内のり	□ mm

注記*1: 未臨界性評価用燃料集合体 ($k_{\infty}=1.30$, 未燃焼組成, ガドリニアなし)

*2: ボロン添加率の解析使用値は、製造公差を考慮した下限値とする。

(3) 計算結果

未臨界性評価結果を表 4-2 に示す。図 4-3 のとおり、冠水状態から水密度の減少に伴い実効増倍率は単調に減少する。実効増倍率は統計誤差 3σ (0.001) を加えても最大で 0.93 となり、実効増倍率の評価基準 0.95 以下を満足している。

・計算条件の相違
【東海第二, 柏崎 7】
設備の相違による計算条件の相違

・評価結果の相違
【東海第二, 柏崎 7】
島根 2 号機は小数点第三位を切り上げ, 有効数字二桁で記載

表 4-2 大規模漏えい時の使用済燃料貯蔵ラックの未臨界性評価結果

	評価結果	評価基準
実効増倍率	0.93	≤ 0.95

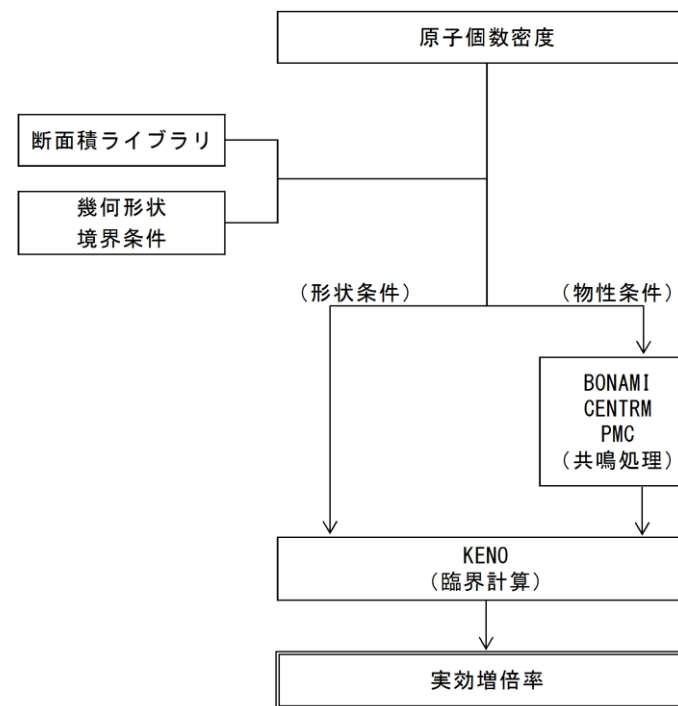
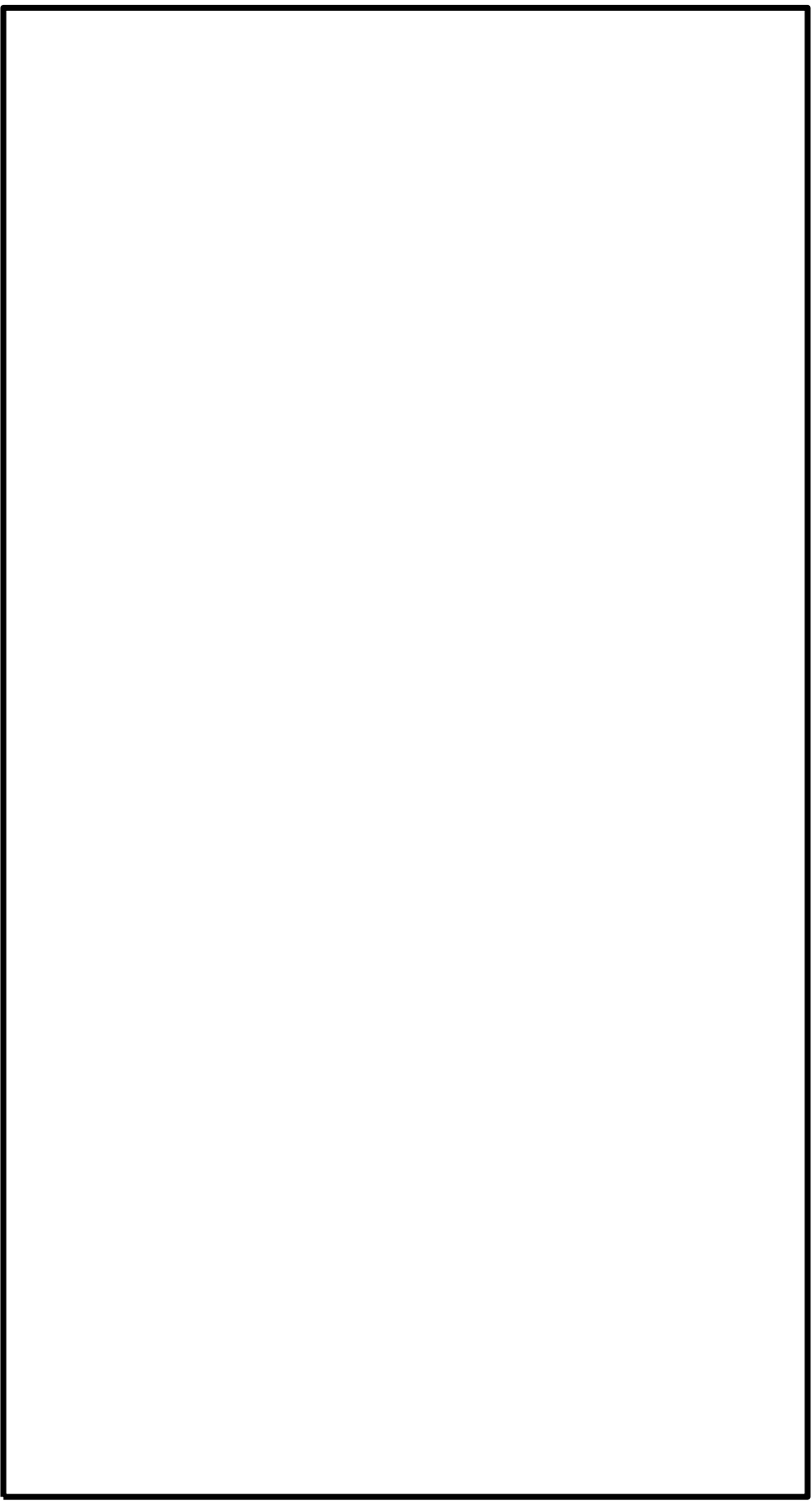


図 4-1 解析フロー

・資料構成の相違
【東海第二】
 島根 2号機は評価結果を表で記載
 ・評価結果の相違
【柏崎 7】
 評価結果の相違

東海第二発電所 (2018. 10. 12 版)	柏崎刈羽原子力発電所 7号機 (2020. 9. 25 版)	島根原子力発電所 2号機	備考
		 <p data-bbox="1863 1785 2380 1816">図 4-2 使用済燃料貯蔵ラックの計算体系</p>	<p data-bbox="2537 1428 2715 1459">・掲載図の相違</p> <p data-bbox="2537 1470 2775 1501">【東海第二, 柏崎 7】</p> <p data-bbox="2537 1512 2819 1722">島根 2号機は保守的に垂直方向を無限長として評価するため, 鉛直方向計算体系図を記載していない</p> <p data-bbox="2537 1732 2656 1764">【柏崎 7】</p> <p data-bbox="2537 1774 2819 1900">島根 2号機は計算体系図に解析で使用するラック寸法を記載</p>

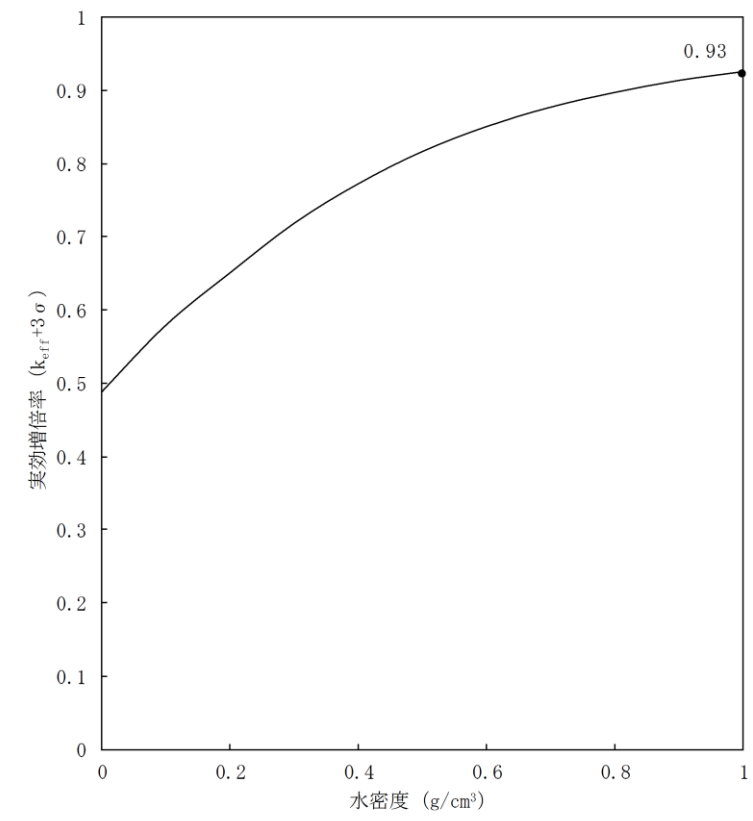


図 4-3 実効増倍率と水密度の関係

東海第二発電所 (2018. 10. 12 版)	柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 (2020. 9. 25 版)	島根原子力発電所 2 号機	備考
		<p style="text-align: right;">添付</p> <p style="text-align: center;">未臨界性評価の燃料条件</p> <p>9×9 燃料 (A 型)、<u>9×9 燃料 (B 型) 及び高燃焼度 8×8 燃料等、燃料集合体の炉心装荷時における無限増倍率は、濃縮度やガドリニアの添加量に応じて軸方向を分割し、2次元の無限体系にて燃焼を進めて計算している。いずれの燃料集合体もガドリニア添加量の少ない燃料上部において無限増倍率が最大となり、燃焼履歴や燃料の製造公差を考慮しても 1.30 を超えることはない。中でもピーク時の無限増倍率が高いのは 9×9 燃料 (A 型) 及び 9×9 燃料 (B 型) であるが、値はほぼ同等のため、9×9 燃料 (A 型) をモデルバンドルの想定に用いた。</u></p> <p><u>モデルバンドルは、無限増倍率が最大となるガドリニアの燃焼が進んだ状態を想定し、未燃焼組成で無限増倍率が 1.30 となるように濃縮度分布を設定する。この濃縮度分布をウラン燃料設計の基本的な考え方 (燃料集合体の内側と外側での中性子スペクトルの違いを考慮し、濃縮度を外側に向かって低く、コーナー部は低濃縮度にする) に基づいて、9×9 燃料 (A 型) の濃縮度分布を参考に設定するとモデルバンドルの上下部の平均濃縮度は <input type="text"/> wt% となる。</u></p> <p><u>モデルバンドルの保守性については、運転期間中の無限増倍率を安全側に包絡するように無限増倍率を 1.30 に設定していることに加え、いずれの燃料集合体においても燃焼が進み燃焼末期に近づくにつれて無限増倍率は低下するため、使用済燃料として貯蔵される状態においては、より大きな保守性をもつといえる。モデルバンドルとして 9×9 燃料 (A 型) の上部を用いたが、いずれの燃料集合体を用いてもこの大きな保守性に包絡される。したがって、未臨界性評価に用いるモデルバンドルは保守的である。</u></p>	<p>・装荷燃料の相違 【柏崎 7】 島根 2 号機は 9×9 燃料について A 型、B 型ともに装荷している</p> <p>・選定理由の相違 【柏崎 7】 島根 2 号機は 9×9 燃料の A 型と B 型を装荷しているが、無限増倍率特性は同等のため A 型をモデルバンドルの想定に用いた</p>