

JY-98-4

第53条(多量の放射性物質等を放出する事故の拡大の防止)に係る 計算コード及び有効性評価等に対するコメントへの回答

2021年11月19日

日本原子力研究開発機構 大洗研究所

高速実験炉部

計算コード及び有効性評価等に対するコメントへの回答(1/2)

1

【令和3年10月28日第419回審査会合におけるコメントの回答予定(1/2)】

No . ^{**1}	コメント	回答時期	回答資料
241	溶融燃料と溶融スティールの流動を別の速度場で解析していることに関し、水を用いたスロッシング挙動試 験や鉛ビスマスを用いた高密度2相プールの流動挙動試験の検証解析による妥当性確認が適用できることの 説明を補強すること。	今回説明	JY-98-4
242	炉心物質の流動性は低いが、保守的な解析条件として溶融スティールと同様に流動するものとしていること に関し、炉心物質の流動を最適評価とした場合の事象推移を説明すること。また、あえて保守的な流動性を 設定したことについての説明を補強すること。	今回説明	JY-98-4
243	即発臨界超過に伴い発生するエネルギーの評価では、保守的に燃料の集中を想定していることに関し、燃料 凝集量又は燃料凝集速度と反応度投入率又は発生エネルギーの関係が客観的に妥当と判断できることを説明 すること。様々な考察や事象の特徴を踏まえて検討すること。	今回説明	JY-98-4
244	デブリベッドの冷却性に関し、デブリベッドの厚み、粒子径、空隙率の設定によって熱容量や等価熱伝導率 が変わるため、有効性評価において、実験での粒子径や空隙率に係るデータのばらつきも考慮して、これら が原子炉容器温度に及ぼす影響を説明すること。また、デブリベッドが不均一に堆積した場合の影響も説明 すること。	今回説明	JY-98-4
245	「常陽」の下部プレナムの高さにおいて、損傷燃料がデブリ化されることを説明すること。また、FRAG試験 やFARO/TERMOS試験の条件と「常陽」の条件を比較し、試験データを有効性評価に適用できることを説明す ること。	今回説明	
246	再配置冷却過程におけるFLUENTによる解析では、境界条件を熱流束で与えているが、径方向及び上方向それ ぞれの熱流束の設定を詳細に説明すること。また、上方向の熱流束は、リフラックス冷却のモデル化も詳細 に説明すること。	今回説明	
247	ULOFの機械的エネルギー発生において考慮すべき不確かさについて、即発臨界超過におけるエネルギー発生 の不確かさが最も大きいと説明しているか、他の項目についても、影響を確認するパラメータ、目的・着眼 点、不確かさの範囲、最適条件との違いを資料に記載し、不確かさの影響をどのように確認しているのか示 すこと。	今回説明	JY-98-4
248	ULOF(i)とULOF(iii)の炉心平均燃料温度は、両者ともに約5,100℃であり、それほど差がないが、回転 プラグ間隙へのナトリウム蓄積量は、ULOF(iii)で約100kg、ULOF(i)で約200kgとなっており差が大きく、 この差の要因を説明すること。	今回説明	JY-98-4
249	原子炉容器の歪の許容値及び許容変位の設定根拠について、エビデンスを含めて資料に追記すること。	有効性評価説明書に 反映	

※1:「常陽」質問管理表の管理番号

計算コード及び有効性評価等に対するコメントへの回答(2/2)

【令和3年10月28日第419回審査会合におけるコメントの回答予定(2/2)】

No . ^{**1}	エノメロ	回答時期	回答資料
250	SIMMERの空間依存動特性モデルの不確かさの説明を計算コード説明書に反映すること。	計算コード説明書に反映	
251	 措置の手順の説明に関し、個々の事象グループに対して、以下を明確にして説明すること。 ① どのような条件でどのように炉心が損傷するのか。 ② 炉心の状態、炉心の著しい損傷をどのパラメータで判断するのか。 ③ 炉心の著しい損傷に至る前段階の過程における影響緩和に係る自主対策の実施、終了の判断 (時間を含む。) 	次回審査会合で説明	
252	自主対策として整備することとしている現場対応班員による制御棒駆動機構の軸の回転操作に関し て、実施の判断基準、要員の安全確保の対策も含めて、具体的な手順、内容、成立性について、資 機材を含めて説明すること。	次回審査会合で説明	
253	1次主冷却系のサイフォンブレークに関し、運転員がサイフォンブレークの成否をどのパラメータ で確認するのか、また、通常運転時の閉塞を防止するための管理等を説明すること。	次回審査会合で説明	
254	1次補助冷却系のサイフォンブレークに関し、液位低下により自動的にサイフォンブレーク弁が開 くとのことであるが、1次主冷却系からの漏えい時の誤開の防止対策等を説明すること。	次回審査会合で説明	

【令和3年10月4日第417回審査会合以前のコメントのうち、今回回答するもの】

No . ^{%1}	コメント	回答時期	回答資料
193	UTOPの有効性評価がULOFに包絡されることに関し、機械的エネルギーの発生値も含めて事象推移全 体に係る包絡性について説明すること。また、最終的に事象を収束させるための安定状態に導く手 順も説明すること。	今回説明	JY-98-4
194	UTOPの遷移過程において、炉心下部の閉塞が不完全な部分から流入するナトリウムとのFCIによっ て炉心物質の分散が生じていることに関し、この現象の不確かさの影響について説明すること。	今回説明	JY-98-4
232	MK-Ⅱ自然循環試験解析で空気冷却器の空気温度及び空気流量を境界条件に設定している。MK-Ⅲで は主冷却器を交換しており、この影響も含め、「常陽」の実機データによる検証ともんじゅのデー タによる検証の組み合わせの適切性も考慮して、自然循環を評価する上での妥当性を十分に説明す ること。	今回説明	JY-98-4
234	ASFREの妥当性確認に関し、閉塞物を模擬した体系での検証解析を実施していないことについて、 閉塞のない体系での妥当性確認で必要な要件を満足することを閉塞物高さの想定も含めて説明する こと。	今回説明	JY-98-4
156	第一使用済燃料貯蔵建物及び第二使用済燃料貯蔵建物の貯蔵設備におけるリスクについて説明する こと。	今回説明	JY-98-4
157	可搬式ポンプ及びホースに関し、資機材の故障等が生じた際の対策について説明すること。	今回説明	JY-98-4
% 1:	「常陽」質問管理表の管理番号		

2

No. 241 溶融燃料と溶融スティールの流動を別の速度場で解析していること に関し、水を用いたスロッシング挙動試験や鉛ビスマスを用いた高 密度2相プールの流動挙動試験の検証解析による妥当性確認が適用で きることの説明を補強すること。

SIMMERの多成分多速度場におけるスロッシング挙動への適用性(1/7)

SIMMERによるULOF及びUTOPの解析において、損傷した燃料とスティールからなる炉心物質の 流動は、それぞれの物質成分ごとに異なる速度場を与えている。これは、燃料とスティールが炉心物 質内で発生するFPガスやスティール蒸気、局所的なFCIによって常に攪拌される一方で、密度差によ る重力分離が生じると中性子吸収材としてのスティールが燃料と分離すること及び燃料上部に形成さ れるスティール層による中性子吸収効果が反応度に影響を及ぼすと考えられるためである。

炉心物質の流動、特に水平方向の揺動(スロッシング)は、炉心物質の凝集による即発臨界超過挙動を支配する重要現象であり、炉内外試験の検証解析によって、SIMMERの妥当性の確認を行っている。これらの試験は、水、鉛ビスマス、溶融燃料を用いているが、相対速度を有する多成分の流 体を用いた試験ではない。このため、密度差のある多成分の相対流動解析の妥当性を確認し、これらの単成分による流動挙動の妥当性と合わせて燃料とスティールの二つの物質からなる炉心物質の流動にSIMMERを適用することの妥当性を示す。

検証課題1	DOE/EPRIが実施した2速度場解析コードベンチマーク ^[1] からとったProblem 2.4 "A gravity-driven inter- penetration and separation (one dimensional sedimentation:1次元沈降問題)"
検証課題2	DOE/EPRIが実施した2速度場解析コードベンチマーク ^[1] からとったProblem 4.1 "A transient behavior of gravity-driven overturning motion of the two liquid components having different densities in a two-dimensional tilted geometry (two-dimensional sedimentation:2次元沈降問題)"
検証課題3	Snabreによる粒径の異なる粒子が混合した状態からの分離沈降実験 ^[2]

[1] D. P. Spolding et al., "Problem specification and collated solutions of the two-phase flow numerical-benchmark experience 1986-7", DOE/EPRI Second Int. Workshop on Two-Phase Flow Fundamentals, Troy, New York, 16-20 March, 1987.

^{[2] :} P. Snabre, et al., "Size segregation and particle velocity fluctuations in settling concentrated suspensions", Rheol. Acta, Vol. 48, pp. 855-870, 2009.

SIMMERの多成分多速度場におけるスロッシング挙動への適用性(2/7) 【検証課題1(1/2)】

(1) 解析の概要

1次元体系として、深さ1mの軽い液体の上に深さ1mの重い液体を設定した初期状態から、時間経過 とともに重い液体が沈降して軽い液体と入れ替わる挙動を解析



5

SIMMERの多成分多速度場におけるスロッシング挙動への適用性(3/7)

【検証課題1(2/2)】

(2)解析結果

本解析課題には、理論解が存在する。

理論解との比較結果よりSIMMERは比重の異なる2液体の 重力による入替わりを適切に解析できている。また、SIMM ERは、比較的MINCSコードに近い結果となっているが、少ない メッシュ数(20メッシュ)で解析した場合、MINCSコードでは数 値拡散のために理論解における8秒後の体系中央部分の折れ曲が りが失われているのに対して、SIMMERはこれを捉えるこ とができている。



plot of volume fraction of the dense phase vs. distance. for time = 4 s. Case 2. Symbols as shown above.

他のコードによる解析結果

for time = 8 s. Case 2. Symbols as shown above.



SIMMERによる解析結果

SIMMERの多成分多速度場におけるスロッシング挙動への適用性(4/7) 【検証課題2(1/2)】 7

(1) 解析の概要

1次元体系として、幅1.5m、深さ2mで10°傾けられた矩形容器内の下部1mに軽い液体、上部1mに重い液体を設定し、時間経過とともに重い液体が沈降して軽い液体と入れ替わる挙動を解析



※ 液体の密度、重力及び相関抵抗係数は、検証課題1に同じ

SIMMERの多成分多速度場におけるスロッシング挙動への適用性(5/7)

【検証課題2(2/2)】

(2)解析結果

本解析課題には理論解が存在せず、 また傾けた体系を解析する難しさから。 他のコードとしてはPHOENICS-VLコー ドによる解析結果のみが示されている。 理論解が存在しないために、SIMM ERの妥当性の定量的な評価は困難で あるが、PHENICS-VLコードの解析結果 と同様の物質分布の時間変化を解析し ていることから、SIMMER及び PHOENICS-VLの双方は、定性的には密 度の異なる2液体の重力による2次元的 な入れ替わり挙動を適切に解析できて いると判断した。



SIMMERによる解析結果

.00



PHOENIX-VLによる解析結果

SIMMERの多成分多速度場におけるスロッシング挙動への適用性(6/7)

【検証課題3】

(1) 解析の概要

試験装置は幅4cm、奥行き2cm、高さ12cmの矩形容器でその内部に2種の粒子を均一に分散させた初 期状態から粒子が沈降する。解析では、これを52メッシュの1次元体系でモデル化した。

(2)解析結果

試験開始806秒後の試験結果と解析結果の比較より、SIMMERは、それぞれの粒子の空間分布 を適切に再現しており、3速度場の流れの解析機能の妥当性を確認できたと判断した。

> 解析結果の〇:小粒子の体積分率 解析結果の●:大粒子の体積分率 試験結果の「b」 :小粒子の分布 試験結果の「b'」:大粒子の分布

9

著作権の関係から公開できません。

SIMMERの多成分多速度場におけるスロッシング挙動への適用性(7/7) 10 [まとめ]

- 密度の異なる液体が混在して相対的に流動する体系へのSIMMERの適用性を確認した3つの検証 解析例を示した。いずれの検証解析においてもSIMMERは理論解、他のコードの比較、試験結 果との比較において適切な結果を与えており、SIMMERは多速度場の液体の流動を適切に解析 できることを確認した。これまでに実施した炉内外試験の検証解析による炉心物質のスロッシング 挙動を解析する妥当性の確認に加えて、今回の多速度場の流動機能の妥当性を確認したことにより、 SIMMERは密度の異なる燃料とスティールが混在した炉心物質の揺動挙動を適切に解析できる と判断した。
- また、即発臨界超過直前の温度状態では燃料とスティールの密度比は約10:7程度で、燃料のほとんどは固化した燃料粒子あるいは未溶融の燃料ペレットからなり、その粒子径は燃料ペレットの粒径以下の数mm以下程度でスティールと緊密に混合している。このことから、即発臨界超過を駆動するような数秒間の時間における流動では、密度差の違いによる燃料とスティールの相対運動は顕著なものとはならず、むしろ燃料とスティールは一体化して流動し、これまでの炉内外試験の検証解析による炉心物質のスロッシング挙動の妥当性確認の成果をそのまま適用することができると判断した。

No. 242 炉心物質の流動性は低いが、保守的な解析条件として溶融スティー ルと同様に流動するものとしていることに関し、炉心物質の流動を 最適評価とした場合の事象推移を説明すること。

11

ULOFの格納容器破損防止措置の有効性評価

一遷移過程解析の保守性とエネルギー発生解析結果のまとめー

	反 応 度 挿入率	炉心平均燃 料最高温度	炉心内の流動挙動	炉心からの燃料流出	燃料集中の主たる駆動力
基本ケース*1	約 30\$/s	約3, 700℃	3次元的な非軸対称の スロッシングを解析	制御棒下部案内管、径方向 反射体・遮へい集合体間 ギャップへの流出を考慮	圧力発生で分散した燃料の 重力による非軸対称のス ロッシングを解析
不確かさの影響 評価ケース1 (FCI の 不 確 か さ)	約 50\$/s	約 4, 070℃	3次元的な非軸対称の スロッシングを解析	制御棒下部案内管、径方向 反射体・遮へい集合体間 ギャップへの流出を考慮	上記解析において燃料凝集 直前のタイミングで炉心両 端2カ所でのFCI圧力の同時 発生による炉心中心への燃 料集中を仮定
不確かさの影響 評価ケース2 (溶融炉心の揺動、 分散、凝集挙動 の不確かさ)	約80\$/s	約 5, 110℃	軸対称円筒座標系によ る解析で燃料の炉心中 心への集中を強制	制御棒下部案内管、径方向 反射体・遮へい集合体間 ギャップへの流出を無視	炉心中心の圧力発生(主に スティール蒸気圧 ^{*2})で軸対 象に分散した燃料の慣性と 重力に駆動された燃料集中 挙動を解析

- *1 なお、基本ケースにおいても、照射試験用集合体を炉心燃料集合体に置換して燃料インベントリを増加し、さらに 損傷燃料ペレットが高い密度で堆積し、かつ、未溶融の燃料ペレットが溶融燃料に混在した流動性が低い炉心物質 が、通常の流体と同様に流動すると想定する保守的な解析条件を用いた。
- *2 炉心中心の圧力発生の主成分は急速な核加熱後の高温燃料からの伝熱によるスティール蒸気圧であるが、CABR| TP-A2炉内試験解析によってSIMMERは、燃料からスティールへの過渡伝熱を過大評価することが示されている。 試験結果を再現する伝熱速度で解析すると、反応度挿入率約54\$/s、炉心平均燃料最高温度約4,200℃に緩和される。 このように燃料集中を駆動する圧力発生についても、極めて保守的な条件を適用した。

ULOFの格納容器破損防止措置の有効性評価 一炉心物質の流動性に関する保守的想定-



- ■「常陽」の遷移過程では、 エネルギー発生の直前まで 未溶融の燃料粒子と破損し た燃料ペレットが溶融ス ティールに高い密度で混在 した状態が続く(1~3)。
- この様な炉心物質の流動性 は極めて低いが、本解析で は通常の溶融スティールと 同様に流動すると想定する 保守的な解析条件を用いた。

ガス 構 レット 満造材 ペ液体スティール 液体スティール 対応 大トリウム 然本 スティール 粒子 スティール 粒子 スティール 粒子 制御棒

ULOFの格納容器破損防止措置の有効性評価 一炉心物質の流動性に関する保守的想定-

- ■「常陽」はほぼ全炉心でボ イド反応度が負であるため、 損傷領域の拡大の過程では^{₱℃} 炉出力が低下して炉心の損 傷進展が緩慢
- 損傷した炉心は固化した燃料粒子、未溶融の燃料ペレットがデブリベッド状に 堆積し、その隙間を溶融したスティールが埋める状況、となる。
- この状態の炉心物質の流動 性は極めて小さく、ほとん ど流動しないと考えられる。
- 炉心の中心から炉出力に よって溶融する。
- 揺動は溶融している限られ た範囲で発生し、その結果 発生する即発臨界超過によ^い る発生エネルギーは限定さ れたものになる。



No. 243 即発臨界超過に伴い発生するエネルギーの評価では、保守的に燃料 の集中を想定していることに関し、燃料凝集量又は燃料凝集速度と 反応度投入率又は発生エネルギーの関係が客観的に妥当と判断でき ることを説明すること。様々な考察や事象の特徴を踏まえて検討す ること。

即発臨界超過時の燃料凝集量の評価(1/5)

ULOFにおける遷移過程の解析では、基本ケースに対して不確かさの影響を評価する必要があると判断したFCI及び燃料スロッシングについて、不確かさを包絡する解析ケースとして、不確かさの影響評価ケース1及び不確かさの影響評価ケース2の解析を実施した。これらの解析の結果、以下の即発臨 界超過時の反応度挿入率と炉心平均燃料温度の最高値が得られ、不確かさの影響評価ケース2を用い て機械的応答過程の評価を実施した。

	即発臨界超過時の反応度 挿入率	炉心平均燃料温度の 最高値
基本ケース	約30\$/s	約3,700℃
不確かさの影響評価ケース1 (FCIの不確かさ)	約50\$/s	約4,070℃
不確かさの影響評価ケース2 (燃料スロッシング挙動)	約80\$/s	約5,110℃

即発臨界超過におけるエネルギー発生挙動は、即発臨界超過時の反応度挿入率に支配される。反応 度増加の主な原因は燃料の凝集によるものであることから、燃料の凝集挙動を定量化する物理量を定 義することで、燃料の凝集挙動と反応度挿入の対応関係を示すことができる可能性がある。反応度の 変化は単純な燃料凝集のみでなく、反応度の空間勾配と局所的な燃料の流速、スティールの空間配位 などの様々な因子に影響を受けるため、単純な燃料凝集量と反応度の増減挙動は定量的には一致する わけではないが、燃料凝集量を評価することで、反応度挿入挙動と燃料の凝集挙動の因果関係を定性 的に把握することはできると考えられる。

即発臨界超過時の燃料凝集量の評価(2/5)

【燃料凝集量の計算方法】

燃料凝集量は、燃料の凝集状態を表す物理量であり、ここでは燃料の重心からの距離を燃料の 巨視的密度分布で重み付き平均した値に基づいて定義する。ここでは、凝集に従って増加し、か つ、遷移過程開始時点からの変化の割合となるように、以下の式で計算する。

$$C = \frac{R_{CO}}{R_{C}}$$

$$R_{C} = \int_{COTE} \overline{\rho}_{f} |\vec{r}_{G}| dV / \int_{COTE} \overline{\rho}_{f} dV$$

C : 燃料凝集量

- $\overline{\rho}_{f}$:燃料の巨視的密度
- ┌_G :重心からの位置ベクトル
- R_c : 重心からの距離の燃料密度による重み付き平均
- R_{C0} :遷移過程の解析開始時点でのR_C

【燃料凝集量の計算方法】

燃料凝集量と反応度の時間変化の関係より、燃料凝集量と反応度の増減は、定量的には一致しないが、その傾向は、ほぼ同様な変化を示しているとみなせる。

即発臨界超過による発生エネルギーは即発臨界を超過する際の反応度挿入率に支配されるため、 燃料凝集量と反応度に相関関係があるのであれば、即発臨界超過による発生エネルギーは同様に 即発臨界を超過する際の燃料凝集量の時間変化率と相関関係を有するようになると考えられる。 3ケースについて、即発臨界を超過する最の燃料凝縮量の時間変化率を求めた結果を第1表に示 す。予想される通りに、燃料凝集量の時間変化率が大きいと、反応度挿入率も大きくなっている ことが確認される。



燃料凝集量と反応度の時間変(化
----------------	---

	即発臨界超過時の燃料凝集量 の時間変化率
基本ケース	約0.15(1/s)
不確かさの影響評価ケース1 (FCIの不確かさ)	約0.27(1/s)
不確かさの影響評価ケース2 (燃料スロッシング挙動)	約0.30(1/s)

【簡易評価における燃料凝集量の評価】

集合体の重力による1次元的なコンパクションを想定した即発臨界超過の簡易評価では、炉心集 合体を同心円状の列に分割し、それぞれの列を炉心中心から順次コンパクションさせて反応度変 化を評価し、即発臨界を超過する状態での反応度挿入率を求めた。

この結果、第4列がコンパクションする際に即発臨界を超過することが示された。更に詳細な分析を実施した結果、第4列内の集合体が集合体の出力順にコンパクションをしていく過程で、最後の4集合体がコンパクションしている間に即発臨界を超過することが判明した。この際の反応度挿入率を計算すると約7%/sであったが、同時にコンパクションする集合体数の不確かさを考慮して、1次元的な重力コンパクションを想定した簡易評価では反応度挿入率を約20~30%/sと評価した。そこでSIMMER-IVによる基本ケースの反応度挿入率約30%/sを発生させるために必要な同時にコンパクションする集合体数を概算すると、30/7×4=約17体である。

炉心燃料が円筒形状で分布して いる場合、第4列の17集合体が重 力落下によって100%密度にコン パクションして即発臨界を超過 する際の凝集量の時間変化率を 求めると、約0.14 (1/s)となっ た。これは、基本ケースの反応 度凝集量の時間変化率約0.15 (1/s)とほぼ一致する値である。



領域の半径は内側から、0.1139、0.1876m、0.218m、0.3361m





6-2

1.89\$

簡易評価体系における反応度変化

19

【まとめ】

・燃料の重心からの距離を燃料の巨視的密度分布で重み付き平均した値の初期値からの変化割合の 逆数として燃料凝集量を定義し、SIMMERによる基本ケースと不確かさの影響評価ケース1及 び2、さらに、重力による1次元コンパクションを想定した簡易評価を対象として燃料凝集量を算 出した。即発臨界超過による発生エネルギーを支配する即発臨界超過時の反応度挿入率に対応す ると考えられる即発臨界超過時の燃料凝集量の時間変化率を計算したところ、反応度挿入率と燃 料凝集量の時間変化率は良く整合することが明らかとなった。これは、即発臨界を超過する状態 での反応度の挿入は、主に燃料の凝集によるものであることを示している。 No.244 デブリベッドの冷却性に関して、デブリベッドの厚み、粒子径、空 隙率の設定により、熱容量、等価熱伝導率等が変わるため、有効性 評価において、実験における粒子径や空隙率に係るデータのばらつ きも考慮して、これらの原子炉容器温度への影響を説明すること。 また、デブリベッドが不均一に堆積した場合の影響も説明すること。

ULOF(i)の格納容器破損防止措置の有効性評価 原子炉容器底部に堆積したデブリベッドの冷却性評価の感度解析

解析パラメータ

- 感度解析では重要なパラメータにおける不確かさの影響評価のために、基本ケースで使用したパラメータの値を1つずつ計算結果を厳しくするように保守側に変化させた解析を実施する。
- 下部プレナムに移行した損傷炉心物質は、周囲に大量にある冷却材との熱平衡が達成されるものと仮定して、デブリベッドと周囲の冷却材の初期温度は、炉心インベントリの30%及び70%のケースに対して、それぞれ約420℃及び約510℃とする。
- 原子炉容器底部にデブリベッドが形成される時刻は、残留炉心物質の冷却において、炉心インベントリの約30%及び約70%の燃料が再溶融する時刻を保守的に切り下げ、炉心インベントリの30%及び70%のケースに対して、それぞれ事象発生から600秒後及び1,200秒後とする。

	下部プレナムへ移行する 損傷炉心物質の量	粒子径	ポロシティ
基本 ケース	炉心インベントリの 30%	400µm (FCI試験の質量中 央値の平均)	0.6 (FCI 試験の最小値)
不確かさ ケース①	炉心インベントリの70% (最も移行量の多くなる 想定に基づく)		
不確かさ ケース②		270µm(FCI試験の 質量中央値の下限)	
不確かさ ケース③			0.5 (FCI試験の最小値にさら に保守性を持たせた値)

22

【デブリベッド粒子径】

FRAG試験^[1](米国のサンディア国立研究所(SNL)で実施された大規模 FCI試験)のうち、20kgの溶融燃料と溶融スティールの混合物(UO_2 -Zr O_2 (70%)、スティール(30%))を23kgのナトリウム中へ落下させた試験である FRAG4~6及び13試験で得られた粒径分布の中央値の平均値である。下 図にFRAG試験で得られた粒径分布を示す。FRAG4~6及び13試験の粒 径分布の中央値を計算すると以下のとおりである。

•FRAG4試験:210+(420-210)/(63-44)×(50-44)=276.3μm
 •FRAG5試験:420μm

・FRAG6試験:420+(600-420)/(60-47)×(50-47)=461.5 μ m ・FRAG13試験:420+(600-420)/(57-47)×(50-47)=474 μ m したがって、FRAG4~6及び13試験の粒径分布の中央値の平均値は 407.95 μ mとなり、デブリベッド粒子径は400 μ mと設定している。



【デブリベッドポロシティ】

下図に示すFARO/TERMOS試験^[2]及びFRAG4試験で得られたポロシティから、デブリベッドポロシティは0.6と設定している。



 T. Y. CHU, "Fragmentation of Molten Core Material by Sodium," Proc. Int. Topi. Mtg. LMFBR Safety and Related Design and Operational Aspects, Lyons, France, July 19-23, 1982, Vol. III, p. 487, European Nuclear Society (1982).
 Magallon, D., Hohmann, H. and Schins, H., "Pouring of 100kg-scale molten UO₂ into sodium", Nuclear Technology, Vol. 98, No. 1, pp. 79-90, 1992.

ULOF(i)の格納容器破損防止措置の有効性評価 原子炉容器底部に堆積したデブリベッドの冷却性評価の感度解析

主な解析結果

- 基本ケースでは、デブリベッド最高温度(損傷炉心物質、冷却材、原子炉容器温度)は約1,100秒後に約600℃まで上昇し、その後は崩壊熱の減衰と共に低下する。
- 不確かさケース①(炉心インベントリの70%)では、 デブリベッド最高温度(損傷炉心物質、冷却材、原 子炉容器温度)は約1,800秒後に約720℃まで上昇し、 その後は崩壊熱の減衰と共に低下する。
- 不確かさ①~③の影響により、デブリベッド最高温度は約60~120℃高くなる(不確かさの影響が最も大きいのは下部プレナムへ移行する損傷炉心物質の量)が、いずれもサブクール状態を維持しながら、安定冷却に移行する。



ULOF(iii)の格納容器破損防止措置の有効性評価 原子炉容器底部に堆積したデブリベッドの冷却性評価の感度解析

解析パラメータ

- 感度解析では重要なパラメータにおける不確かさの影響評価のために、基本ケースで使用したパラメータの値を1つずつ計算結果を厳しくするように保守側に変化させた解析を実施する。
- 下部プレナムに移行した損傷炉心物質は、周囲に大量にある冷却材との熱平衡が達成されるものと仮定して、デブリベッドと周囲の冷却材の初期温度は、炉心インベントリの40%及び70%のケースに対して、それぞれ約440℃及び約510℃とする。
- 原子炉容器底部にデブリベッドが形成される時刻は、残留炉心物質の冷却において、炉心インベントリの約40%及び約70%の燃料が再溶融する時刻を保守的に切り下げ、炉心インベントリの40%及び70%のケースに対して、それぞれ事象発生から600秒後及び1,200秒後とする。

	下部プレナムへ移行する 損傷炉心物質の量	粒子径	ポロシティ
基本 ケース	炉心インベントリの 40%	400µm (FCI試験の質量中 央値の平均)	0.6 (FCI 試験の最小値)
不確かさ ケース①	炉心インベントリの70% (最も移行量の多くなる 想定に基づく)		
不確かさ ケース②		270µm(FCI試験の 質量中央値の下限)	
不確かさ ケース③			0.5 (FCI試験の最小値にさら に保守性を持たせた値)

25

ULOF(iii)の格納容器破損防止措置の有効性評価 原子炉容器底部に堆積したデブリベッドの冷却性評価の感度解析

主な解析結果

- 基本ケースでは、デブリベッド最高温度(損傷炉心 物質、冷却材、原子炉容器温度)は約1,200秒後に約 640℃まで上昇し、その後は崩壊熱の減衰と共に低下 する。
- 不確かさケース①(炉心インベントリの70%)では、
 デブリベッド最高温度(損傷炉心物質、冷却材、原子炉容器温度)は約1,800秒後に約720℃まで上昇し、
 その後は崩壊熱の減衰と共に低下する。
- 不確かさケース③(デブリベッドのポロシティ 0.5)では、デブリベッド最高温度(損傷炉心物質、 冷却材、原子炉容器温度)は約1,400秒後に約760℃ まで上昇し、その後は崩壊熱の減衰と共に低下する。
- 不確かさ①~③の影響により、デブリベッド最高温度は約70~130℃高くなる(不確かさの影響が最も大きいのはデブリベッドのポロシティ)が、いずれもサブクール状態を維持しながら、安定冷却に移行する。



ULOF(iii)の格納容器破損防止措置の有効性評価

原子炉容器底部に堆積したデブリベッド厚みの感度解析

解析パラメータ

● デブリベッドが堆積する過程で局所的に厚みが不均一となり、基本ケースの最大厚みを超えた 厚みとなることを想定し、ULOF(iii)の基本ケース(40%の炉心物質が下部プレナムへ移行) の最大厚みに対して、100%の炉心物質が移行した場合(厚みが1.6倍)、及び厚みを2倍とした パラメトリック解析を実施した。

主な解析結果

● いずれのケースもデブリベッドの最高温度はナトリウムの沸点以下であり、厚みの不均一性を考慮してもデブリベッドは安定に冷却される。



No. 247 ULOFの機械的エネルギー発生において考慮すべき不確かさについて、 即発臨界超過におけるエネルギー発生の不確かさが最も大きいと説 明しているか、他の項目についても、影響を確認するパラメータ、 目的・着眼点、不確かさの範囲、最適条件との違いを資料に記載し、 不確かさの影響をどのように確認しているのか示すこと。 機械的エネルギー発生における重要現象

 評価指標のどちらかに「H」又は「M」のある現象を重要現象として SIMMERの検証と「常陽」解析への適用性を検討する対象とする。
 評価の結果、(2)燃料からスティールへの熱移行、(3)炉心上部構造による熱及び圧力損失、(5)FCI、(6)蒸気泡の成長が重要現象として摘出された。

	評価指標
	機械的エネルギー
(1) 炉心圧力の平坦化	L
(2)燃料からスティールへの熱移行	Н
(3)炉心上部構造による熱及び圧力損失	Н
(4) 炉心上部構造の溶融と炉心物質への混入	L
(5) FCI	Н
(6)蒸気泡の成長	Н

重要現象	検証解析	SIMMERの解析モデ			ル		
		多成分流動	流動様式及び境界面積	運動量交換	熱及び質量移行	構造材	空間依存動特性
燃料からスティールへの熱移行	CABRI TP-A2試験解析		0		0		
炉心上部構造による熱及び圧力損失	VECTORS 試験解析	0	0	0	0	0	
FCI	THINA挙動試験解析	0	0	0	0		
蒸気泡の成長	OMEGA試験解析	0	0	0	0		

機械的エネルギー発生挙動に関する検証解析(1/2) ー燃料からスティールへの熱移行:CABR| TP-A2試験解析ー

■ 試験と解析結果の概要

W/Re TCs (1.6mm/)

5mm

ステンレス球を含む燃料ペレットを核加熱により溶融し、発生するスティール蒸気圧を測定した。



機械的エネルギー発生挙動に関する検証解析(2/2)

ー炉心上部構造による熱及び圧力損失:VECTORS試験解析ー

■ 試験と解析結果の概要

VECTORS試験は高温の水と水蒸気の混合物をピン束を模擬した流路の下部から放出し、ピン束の流動抵抗と熱 損失による圧力損失、エネルギー損失を模擬した試験である。ピン束の出口に置かれた重さ約80gのピストン の運動エネルギーへの変換効率も測定された。



重要現象の検証解析 ー燃料ー冷却材相互作用(FCI):THINA試験解析ー

■ 試験と解析結果の概要

テルミット反応で生成した高温融体(Al₂0₃とFeとの混合溶融物)をナトリウムプール中に下方から噴出させる ことでFClを模擬した炉外試験である。





ナトリウムプールの圧力(左)とカバーガス圧(右)の時間変化

カバーガス圧力が実験値の方が高くなっているのは、サーマイト と共に非凝縮性ガスが流入したことの影響であると推定

FCIに駆動されるスロッシング挙動が燃料凝集を引き起こして、評価指標である 炉心平均燃料温度に影響を与える。

解析結果は圧力のピーク値と発生時刻をよく再現している。THINA試験は高速炉の炉心損傷事故で発生する温度条件と冷却材条件を模擬したものであり、圧力発 生挙動を適切に解析できていることから、実機解析への適用性を有すると判断した。

THINA試験は、高温(約3,300K)の融体をナトリウムプールの底面から噴出させ てFCIを発生させ、ナトリウム蒸気泡の成長によってカバーガスを圧縮するという、 高速炉の機械的エネルギー発生過程の高い模擬性を有する試験である。SIMMER コードはこの試験結果を適切に再現することから、SIMMERを機械的エネル ギー発生挙動に適用する際の、FCIに係る不確かさは小さいと判断出来る。

機械的エネルギー発生挙動に関する検証解析

ー蒸気泡の成長:OMEGA試験解析ー

■ 試験と解析結果の概要

OMEGA試験は高温の水と水蒸気の混合物を水プールの下部から放出し、蒸気泡の成長とカバーガスの圧縮挙動 を模擬した試験である。



OMEGA試験装置概略図^[1] SIMMER-III解析体系

カバーガス界面の上昇挙動、即ち蒸気泡の成長挙動は実験と良く一致している。

カバーガス圧力の時間変化はSIMMER-Ⅲが過大評価している。これはカバーガスのプール液面への熱損 失の違いによるものであるが、圧力過渡のピーク値を大きく評価するため、機械的負荷の評価の観点からは保 守側である。

[1] : D. Simpson, et al., PNE-81-151, Purdue Univ. 1980.

ULOFの格納容器破損防止措置の有効性評価 機械的応答過程解析の解析条件

解析条件

- ●本解析の基本ケースでは、遷移過程の基本ケースにおいて炉心平均燃料温度が最大となる時点の炉心の物質及び温度配位を用いる。
- ULOFの機械的エネルギー発生に至る事象推移において考慮すべき不確かさ
 - > 遷移過程までの事象推移における再臨界による熱エネルギー発生の不確かさ

▶遷移過程における不確かさ影響評価ケースの炉心状態を初期状態とする

- > 燃料からスティールへの熱移行
 - ▶ CABRI TP-A2試験解析でSIMMERは200倍過大評価することが示されているため、熱移行速度を 1/200倍としてその影響を評価する。
- > 炉心上部構造による熱及び圧力損失
- > 蒸気泡の成長
 - ➤ VECTORS、OMEGA試験解析においてモデルの基本 的な妥当性を確認しているが、これらの試験は 模擬物質として水を用いていることから、実機 条件への外挿性の不確かさを考慮する。不確か さの考慮としては凝縮量を1/2倍とすれば十分 と考えられるが、念のため1/5倍までパラメト リック解析として実施した。

▶ 圧力損失(摩擦抵抗)は元から無視している。

 これらの不確かさの影響評価の結果、機械 的応答過程に最も大きな影響を持つ不確か さは遷移過程までの事象推移における不確 かさ、すなわち解析初期条件としての放出 熱エネルギーの大きさである。

		炉心平均	機械的
		燃料温度	エネル
		(°C)	ギー(MJ)
ULOF (i)	基準	約3,700	1.7
	炉心上部構造凝縮×1/2		2.0
	炉心上部構造凝縮×1/5		2.3
	上部プレナム凝縮×1/2		1.9
	上部プレナム凝縮×1/5		2.2
	炉心F-S熱伝達×1/200		1.7
	上部反射体削除		1.9
	不確かさ影響評価ケース	約5,110	3.6
ULOF (iii)	基準	約4,200	2.6
	炉心上部構造凝縮×1/2		3.1
	炉心上部構造凝縮×1/5		3.3
	上部プレナム凝縮×1/2		2.8
	上部プレナム凝縮×1/5		3.3
	炉心F-S熱伝達×1/200		2.1
	上部反射体削除		2.1
	不確かさ影響評価ケース	約5,130	3.4
No. 248 ULOF(i)とULOF(iii)の炉心平均燃料温度は、両者ともに約 5, 100℃であり、それほど差がないが、回転プラグ間隙へのナトリウム蓄積量は、ULOF(iii)で約100kg、ULOF(i)で約200kgとなっており差が大きく、この差の要因を説明すること。

ULOF(i):外部電源喪失及び原子炉トリップ信号発信失敗の重畳事故 ULOF(iii):1次主循環ポンプ軸固着及び原子炉トリップ信号発信失敗の重畳事故 ULOF(i)とULOF(iii)の機械的応答過程の解析の比較

ULOF(i)とULOF(iii)において、初期の燃料及びスティール温度並びに炉心 平均圧力に差はほとんどなく、同程度の初期条件である。発生する機械的エネル ギーも同程度である。

		ULOF (i)	ULOF (iii)
炉心平均燃料温度(初期值)(3	C)	5, 110	5, 130
炉心平均スティール温度(初期値)(℃	C)	2, 400	2, 310
炉心平均圧力(初期値)(MP	a)	13. 1	12. 4
機械的エネルギー(M	J)	3.6	3.4

ナトリウム噴出量の解析の主要な結果から、プラグの最大変位及びプラグ間隙 部へのナトリウム流入量はULOF(i)の方が大きい。いずれの評価事故シーケン スにおいても間隙の容量には十分に余裕があり、回転プラグ間隙を通じた原子炉 容器内からのナトリウムの噴出は生じない。

	ULOF (i)	ULOF (iii)
回転プラグの最大変位 (mm)	9. 3	5. 7
プラグ間隙部へのナトリウム流入量(kg)		
大回転プラグ(間隙容量517kg)	185	80
小回転プラグ(間隙容量315kg)	29	5
炉心上部機構(間隙容量111kg)	31	6

ULOF(i)とULOF(iii)のプラグ応答の比較

- CDA気泡と体積の圧力履歴:最初の圧力ピークの値とその幅は、おおむね同じであるが、2回 目の圧力ピーク値とその幅はULOF(i)の方が大きく、気泡体積が再度増加する。
- プラグ下面に作用する圧力 ULOF(i)では2回目の圧力ピークに由来する、0.19秒時点のピークが最大 ULOF(iii)では最初の圧力ピークに由来する、0.1秒時点のピークが最大
- プラグ下面に作用する圧力レベルの相違→大回転プラグ変位の大きさの相違 ULOF(i):9.3(mm) / ULOF(iii):5.7(mm)
- 大回転プラグの浮上に要する圧力は2.75E+5(Pa)(絶対圧)である。ULOF(iii)に比べて ULOF(i)の方がこのレベル以上の圧力が維持される時間が長い。



以下の理由によりULOF(i)の方がナトリウム流入量が顕著となったと言える。 ① プラグ下面に作用するピーク圧力及びプラグ変位がULOF(i)の方が大きい。 ② プラグの浮上している時間がULOF(i)の方が長い。

プラグ下面の圧力の最大値とナトリウム流入量の関係

- ULOF(i)とULOF(iii)のプラグ下面の最大圧力の違いは、上部プレナム下部での FCI挙動の違いによる。
- プラグ間隙へのナトリウム流入量はプラグ下面の最大圧力が増加するに従って増加す る。
- プラグ下面の最大圧力に影響する上部プレナム下部でのFCI 挙動に関する不確かさ影響の評価が必要と考えられる。
- THINA試験の検証解析によって、上部プレナム下面におけるFCIにSIMMERを適用 することの妥当性を確認しているが、原子炉容器規模への外挿性に関して不確かさ影 響を確認する解析が必要と考えられる。



- No. 193 UTOPの有効性評価がULOFに包絡されることに関し、機械的エネル ギーの発生値も含めて事象推移全体に係る包絡性について説明する こと。また、最終的に事象を収束させるための安定状態に導く手順 も説明すること。
- No.194 UTOPの遷移過程において、炉心下部の閉塞が不完全な部分から流入 するナトリウムとのFCIによって炉心物質の分散が生じていることに 関し、この現象の不確かさの影響について説明すること。

UTOPの格納容器破損防止措置の有効性評価 解析評価の流れ

機械的エネルギーの解析

等で解析

1. 対象事象

出力運転中の制御棒の異常な引抜き及び原子炉ト リップ信号発信失敗の重畳事故

解析

全炉心

(SIMMER-IV) 原子炉容器の構造応答解析 2. 主な格納容器破損防止措置 (AUTODYN) ナトリウム噴出量の解析 噴出ナトリウムの ・ポニーモータ運転等による原子炉容器内冷却 熱的影響解析 (PLUG) ・負のボイド反応度等の炉心特性、原子炉容器構造 (回転プラグを含む。)、大空間体積・耐圧・耐 格納容器応答過程 機械的応答過程 熱の格納容器構造 機械的エネルキ、一発生 UTOPの開始 起因過程 エネルギー放出 > 定常運転状態か ありの場合 ---らラッパ管内で 炉心燃料が溶融 するまでの過程 SAS4Aで解析 集合体 エネルギー放出 ありの場合 再配置・冷却過程 遷移過程 ♦原子炉容器底部や上 部プレナムへ再配置 ◆ 炉心溶融が全炉心規 された燃料、及び炉 エネルギー放出 模に進展する過程 心残留燃料が冷却材 なしの場合 ◆ 溶融燃料が横方向へ 循環によって固化・ MIIIIIII も移動可能 冷却される過程 ◆ SIMMER-IV 及びⅢで Super-COPD , FLUENT

UTOPの格納容器破損防止措置の有効性評価 起因過程の解析手法及び解析体系

1. 解析コード SAS4A



UTOPの格納容器破損防止措置の有効性評価 起因過程の解析条件及び解析結果



制御棒の引抜きにより投入される反応度



3. 主な解析条件

- 最大の反応度価値を持つ制御棒1本が最 大速度で引き抜かれるものとする。
- 解析対象は起因過程(事故の開始から ラッパ管内で炉心燃料が溶融する過 程)で、ラッパ管の溶融貫通までを解 析する。
- 4. 主な解析結果
 - 最大の反応度価値を持つ制御棒1本が最 大速度で引き抜かれるものとする。
 - 燃料の中心部は溶融し、出力と燃焼度 が共に高いチャンネルで冷却材は未沸 騰のまま燃料が破損に至る。燃料の一 部が冷却材流路に放出され、冷却材の 流れに運ばれて上部へ分散し、原子炉 出力が低下する。
 - 被覆管の昇温に伴う強度低下によって 燃料は崩壊し、多くの燃料が冷却材流 路に放出されるが、この燃料の上下へ の分散に伴う負の反応度効果と被覆管 の上下への分散に伴う正の反応度効果 とでは、燃料の分散による効果の方が 大きく、原子炉出力は低下する。

UTOPの格納容器破損防止措置の有効性評価 起因過程(SAS4A)→遷移過程(SIMMER-Ⅳ/Ⅲ)接続時の炉心状態



UTOPの格納容器破損防止措置の有効性評価 起因過程の不確かさ影響評価

5. 不確かさの影響評価

起因過程の事象推移に影響を与える以下の項目の不確かさの影響評価を行った。なお、これ らの各項目の間に相関関係はなく互いに独立であるため、不確かさの重ね合わせは行わない。

項目	不確かさの設定
FPガス保持量	保持量を0%に減じる
制御棒引抜き反応度	反応度挿入曲線の傾きが最大(4.2\$/s)で一定
ナトリウムボイド反 応度	炉心の核設計の不確かさ30%であることから、正値領域 は×1.3、負値領域は×0.7
ドップラ反応度	UTOPでは燃料温度が上昇し、負値となるため×0.7
燃料の軸伸び	UTOPでは燃料温度が上昇して膨張し、負値となるため ×0.7
燃料破損条件	破損燃料の移動を抑制するため、燃料溶融開始直後に 破損 燃料分散による負の反応度投入を遅らせるため、50%断 面溶融割合の条件で破損

不確かさの影響評価結果では、評価項目に関わる重要なパラメータである反応度に関しては、 どの不確かさを考慮したとしても基本ケースと同様に即発臨界(1.0\$)を超えることはな かった。

すなわち、不確かさの影響を考慮したとしても、起因過程は反応度及び出力の上昇は緩慢で あり、部分的な炉心損傷のまま後続の遷移過程に移行する。

UTOPの格納容器破損防止措置の有効性評価 遷移過程の解析手法及び解析体系

- 1. 解析コード SIMMER-IV
- 2. 基本ケース解析体系の概要

3次元直交座標(流体力学メッシュ:21×19×67) で全炉心の崩壊挙動を解析する。

鉛直方向は低圧プレナムからカバーガス領域までを、 径方向は内側炉心から遮へい集合体までをモデル化す る。





SIMMER-IV計算体系: 炉心鉛直断面図

UTOPの格納容器破損防止措置の有効性評価 遷移過程の解析条件及び解析結果



原子炉出力の推移



3. 主な解析条件

- ・起因過程と同様に最大の反応度価値を持つ制御棒1本が最大速度で引き抜かれるものとする。
- ●健全状態で定格時冷却材流量を再現するように出入り口の圧力 境界条件を設定する。その他の解析条件はULOFと同一の条件を 用いる。

4. 基本ケースの主な解析結果

- UTOP開始から約50秒までに炉心燃料集合体の約40%が破損する。
- 1次主循環ポンプが運転を継続しているため、炉心下部の固化 燃料とスティールによる閉塞が不完全な部分から流入するナト リウムとのFCIによって炉心物質が分散され、炉心下部への大 規模な堆積を妨げる。このため、反応度と原子炉出力は増減を 繰り返しつつも全体として低下する。
- 炉心下部への損傷燃料の堆積によって、事象開始後約60秒及び 約72秒に反応度が即発臨界を超過するが、その場合でも大きな エネルギー放出に至ることはない。
- ●約72秒での即発臨界超過後、ナトリウムとスティール蒸気圧によって炉心燃料の約30%が流出し、未臨界(-30\$以下)となって核的な事象推移は終息する。このときの炉心平均燃料温度の最大値は約2,820℃である。
- UTOP遷移過程の事象推移はULOFに比べて大きなエネルギー放出 を伴うものではない。損傷した集合体の炉心下部で冷却材蒸気 圧力が頻繁に発生することで炉心物質を分散させるため、炉心 下部での損傷燃料の堆積を妨げられることにある。

UTOPの格納容器破損防止措置の有効性評価 事象推移のULOFとの比較

- 遷移過程解析開始からエネルギー発生までの燃料の運動量と反応度の時間変化を示す。
- UTOPでは炉心下部のFCIによる燃料分散が頻繁に発生し、炉心内の燃料の運動量、反応度ともに 遷移過程の初期からULOFに比べて振幅が大きい。
- FCIが発生するのは炉心プールの下部であるため、燃料を分散させる方向に働き、燃料の堆積と 燃料凝集が妨げられ、ULOFに比べて即発臨界超過によるエネルギー放出は抑制される。





界を超過。

UTOPの格納容器破損防止措置の有効性評価 遷移過程及び遷移過程収束後の物質配位



● 約60秒の即発臨界超過によって炉心上部構造へ約10%の燃料が流出する。

 ・約72秒の即発臨界超過後、径方向反射体の集合体間ギャップに約12%、炉心上部構造に約7%、炉心下部空間に約
 7% 流出する。反応度は約74秒で約-30\$以下となって事象推移は静定する。

UTOPの格納容器破損防止措置の有効性評価

燃料スロッシングの不確かさの影響評価の解析手法及び解析体系

5. 不確かさの影響評価

ULOFと同様に遷移過程の後期の段階で大規模な燃料移動に影響を及ぼす条件又は解析上の想定における不確かさを考慮することとする。

UTOPの遷移過程解析における不確かさ影響評価においても、FCIの発生条件に関する不確かさ 影響評価と、炉心プールのスロッシングの不確かさを包絡する2次元円筒座標系を用いた解析に よって炉心中心への溶融燃料の凝集移動を仮想的に発生させる不確かさ影響評価を実施した。

はじめに、SIMMER-Ⅲによるスロッシングの不確かさを包絡する解析ケースについて説明 を行う。

6. 計算コード SIMMER-III

7. 解析体系の概要

燃料移動に影響を与える物理現象の不確かさの影響を包絡的に 評価することを目的として、2次元円筒座標で炉心中心への軸対 称な燃料集中を許容する解析を実施した。

基本ケースにおけるB型・C型照射燃料集合体に加えて制御棒、 後備炉停止制御棒も炉心燃料集合体に置き換える。



UTOPの格納容器破損防止措置の有効性評価 燃料スロッシングの不確かさの影響評価の解析条件及び解析結果



8. 主な解析条件

- 起因過程と同じく制御棒の誤引抜きによる反応度投入を 想定する。
- 健全状態で定格時冷却材流量を再現するように出入り口の の圧力境界条件を設定する。
- その他の解析条件はULOFと同一の条件を用いる。

9. 主な解析結果

- 外側炉心下部で発生したFCIによって炉心中心に向かう 燃料凝集が発生することによって反応度が即発臨界を超 過するが、炉心平均燃料温度の最大値は約4,300℃で あった。
- 2次元円筒座標系で解析するため、FCIは必ず円周周囲で 同時に発生するという、燃料集中の駆動力として極めて 仮想的な保守的な想定になる。
- FCIは炉心下部で発生するために、燃料を炉心中心に集 中させる一方で、上方に分散させる。



UTOPの格納容器破損防止措置の有効性評価 燃料スロッシングの不確かさの影響評価の事象推移



初の即発臨界超過が 発生。

度は-200\$以下に低

下する。



● 基本ケースでは約71.2sの水平断面図左下(青丸)炉心下部のFCIで吹き上げられた炉心物質が約71.6s の水平断面図上部の炉心下部で発生したFCIによって水平断面図右下の炉心下部に集中することで、即 発臨界を超過した。

UTOPの格納容器破損防止措置の有効性評価 FCIの不確かさの影響評価(2/2)







ガス 構造材

ペレット

液体燃料 液体スティール ナトリウム

燃料粒子

スティール粒子 制御材粒子

燃料チャンク 燃料クラスト

キャビティー

制御棒

- 時間(s)
- 基本ケースでは約71.2sの水
 平断面図左下(青丸)炉心下
 部のFCIで吹き上げられた炉
 心物質が約71.6sの水平断面
 図上部のFCIによって水平断
 面図右下の炉心下部に集中す
 ることで、即発臨界を超過。
- この燃料集中を加速する水平 断面図左上(赤丸)の炉心下 部で約80atm程度のFCIを強制 的に発生させる。時間は上図 の矢印で示す70.93~71.73s まで0.1s間隔とする。

1.0	12	
FCI 時刻(s)		炉心平均燃料 温度(℃)
基準ケース		約2,820
70. 93		約2,750
71. 03		約2,950
71. 13		約3,600
71. 23		約2,840
71. 33		約3,410
71. 43		約2,830
71. 53		約3,060
71. 63		約3,190
71. 73		約2,750
スロッシング7 かさの影響評値 ケース	F確 G	約4, 300

UTOPの格納容器破損防止措置の有効性評価 機械的応答過程解析の解析条件

- 2. 解析条件
- ●本解析の基本ケースでは、遷移過程まで標準的な条件を用いて事象推移を解析し、炉心部での熱エネルギーの発生を解析したケースにおいて炉心平均燃料温度が最大となる時点の炉心の物質及び温度配位を用いる。
- これらの不確かさの影響評価の結果、機械的応答過程に最も大きな影響を持つ不確か さは遷移過程までの事象推移における不確かさ、すなわち解析初期条件としての放出 熱エネルギーの大きさであると考えられる。
- 不確かさの影響評価ケースの機械的エネルギーは約2.3MJとなった。これはULOF(i)の不確かさの影響評価ケースの約3.6MJよりも小さく、UTOPの原子炉容器の構造応答、回転プラグの応答及びナトリウム噴出量はULOFの解析結果に包絡される。

	基本ケース	不確かさの影響評価ケース
炉心部の物質及び温度配置	遷移過程の基本ケースにおいて、炉心平 均燃料温度が最大となる時点の物質及び 温度配置	遷移過程の解析においてエネルギー発生に大き な影響を与える不確かさの影響を考慮したケー スにおいて、炉心平均燃料温度が最大となる時 点の物質及び温度配置
炉心平均燃料温度	接続時:2,820℃	接続時:4,300℃
炉心平均スティール温度	接続時:1,455℃	接続時:2,207℃
カバーガス圧力	0.1 MPa	0.1 MPa
機械的エネルギー	約1.9MJ	約2.3MJ

- 「常陽」のUTOPにおける著しい炉心損傷後の事象推移解析を実施し、格納容器 破損防止措置の有効性評価を行った。
- 起因過程及び遷移過程の評価から、即発臨界超過時のエネルギー放出は不確か さを考慮してもULOFよりもはるかに小さい(炉心平均燃料温度の最大値はFCIの 不確かさの影響評価ケースで約3,600℃、燃料スロッシングの不確かさの影響評 価ケースで約4,300℃)。このため、発生する機械的エネルギー、原子炉容器の 構造応答、回転プラグの応答及びナトリウム噴出量はULOFの解析結果に包絡さ れる。
- 燃料スロッシングの不確かさの影響評価ケースで発生した機械的エネルギーは約2.3MJである。これはULOF(i)の約3.6MJよりも小さい。すなわち即発臨界超過によるエネルギー放出が発生した場合でも原子炉冷却材バウンダリの健全性は保たれ、ナトリウムの漏えいや格納容器(床上)への噴出は生じず、ナトリウム燃焼等に対して格納容器の健全性は維持される。
- UTOPではULOFよりも大きな1次冷却材流量が確保されることから、原子炉容器 内で再配置した燃料及び炉心残留燃料の冷却もULOFに比べて容易である。した がって、本事象においても原子炉冷却材バウンダリの健全性に影響を及ぼすこ とはない。
- 以上より、出力運転中の制御棒の異常な引抜き及び原子炉トリップ信号発信失敗の重畳事故を想定しても格納容器の破損は防止され、施設からの多量の放射性物質等の放出は防止される。

No. 232 MK-II自然循環試験解析で空気冷却器の空気温度及び空気流量を 境界条件に設定している。MK-IIIでは主冷却器を交換しており、こ の影響も含め、「常陽」の実機データによる検証ともんじゅのデー タによる検証の組み合わせの適切性も考慮して、自然循環を評価す る上での妥当性を十分に説明すること。

Super-COPDにおける妥当性確認 有効性評価への空気冷却器解析モデルの適用性

- 【「「常陽」MK-II自然循環試験」の試験解析における風量の計算方法】
- ・強制通風の場合、送風機回転数を入力条件として設定し、送風機特性から得られる送風機吐出圧、及び熱計算から得られる浮力を駆動力として、空気冷却器内の伝熱管群やダクト等の圧力損失を加味して、運動方程式を解くことで計算している。
- ・自然通風の場合、送風機は停止するため送風機吐出圧はゼロとなり、熱計算から算出される浮力を駆動力とし、空気冷却器内の圧力損失により運動方程式を解いて風量が計算されている。
- ※なお、コード説明資料では、参考文献に従った記載として「風量を境界条件」としたが、正確さの観 点から、上記の説明を記載することに修正したい。

【有効性評価への適用性】

- 「常陽」MK-II自然循環試験」の試験解析において、上記の計算方法に従い風量が計算され、空気
 冷却器の除熱特性が良く再現できている。
- 「もんじゅ電気出力40%タービントリップ試験」の試験解析における空気冷却器では、設計仕様(実 機特性)に基づいた送風機特性及び伝熱管等の幾何形状に関わる圧力損失特性を用い、「「常陽」M K-II自然循環試験」の解析と同じ解析モデルで風量が計算されている。「もんじゅ」での試験解析の 結果、空気冷却器の除熱特性が良く再現できている。
- MK-IVでの有効性評価の解析では、「「常陽」MK-II自然循環試験」及び「もんじゅ電気出力40% タービントリップ試験」の試験解析と同じ空気冷却器の解析モデルを使用し、設計仕様(実機特性) に基づいた送風機特性及び圧力損失特性を用いて風量の計算を行っている。
- なお、MK-IVの空気冷却器(主冷却機)はMK-IIから変更されており、変更箇所の圧力損失特性は MK-IIの解析と同様に設計仕様(実機特性)に基づいて設定している。MK-IVでの有効性評価にお ける自然通風時の解析では、伝熱部と入口ベーンの圧力損失特性が重要となる。MK-IVの伝熱部では、 伝熱管の段数の違い(伝熱管形状はMK-IIと同じ)を考慮した圧力損失特性を設定し、入口ベーンで は実機で確認された圧力損失特性を設定することで、MK-IVの空気冷却器の実機特性を模擬している。
 ・以上のことから、Super-COPDの空気冷却器の解析モデルは、有効性評価に適用することが

可能であると判断している。

Super-COPDにおける機能検証(空気冷却器) 「常陽」MK-III性能試験(主送風機起動特性試験)(1/2)

「「常陽」MK-III性能試験(主送風機起動特性確認試験)」の解析により、空気冷 却器に関わる解析モデルの機能検証を実施した。

■ 試験の概要

✓ MK-III改造工事では主送風機を交換したことから、これを起動する原子炉熱 出力と操作手順を決定するため、原子炉熱出力をパラメータとして、主送風機 起動に関する一連の操作と冷却材温度との関係を確認した。

■ 機能検証の対象モデルと確認方法

- ✓ 有効性評価の解析では、主冷却器出ロナトリウム温度の制御は、自然通風、出入ロダンパ全開、入ロベーン開度制御(0%から9.5%の範囲)となる。入口ベーン開度が同範囲となる試験を対象として機能検証を実施した。
- ✓ 空気冷却器出口ナトリウム温度及び除熱量(空気冷却器出入口ナトリウム温度 及びナトリウム流量から算出)を比較し、『空気冷却器熱計算モデル』及び 『空気流動計算モデル』の妥当性を確認した。

Super-COPDにおける機能検証(空気冷却器) 「常陽」MK-III性能試験(主送風機起動特性試験)(2/2)

- 解析条件
 - ✓ 空気冷却器の解析モデル『空気冷却器熱計算モデル』及び『空気流動計算モデル』を単体で使用。
 - ✓ 解析ケース及び境界条件 を右表に示す。

		境界条件				
解析ケース	原子炉熱出力	Na側		空気側		
	(MW)	入口温度	流量	入口温度	入口ベーン開度	
		(0)	(Kg/s)	(°C)	(%)	
ケース1	2	350	165	26	2.0	
ケース2	5	352	164	26	4.4	
ケース3	10	357	165	26	9.2	

■ 解析結果



No. 234 ASFREの妥当性確認に関し、閉塞物を模擬した体系での検証解析を 実施していないことについて、閉塞のない体系での妥当性確認で必 要な要件を満足することを閉塞物高さの想定も含めて説明すること。

ASFREによるLFの有効性評価への適用性 解析条件の設定と考慮すべき物理現象について

本評価事故シーケンスでは、実験的知見(微小粒子による燃料集合体内の閉塞)に基づいて千鳥格子 状の閉塞を想定した(「第13条(運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故の拡大の防止)に係る説 明書 別紙18」参照))。閉塞条件として以下の保守側の設定としている。

- ✓ 閉塞位置:被覆管温度が最も高くなる発熱上端部に閉塞を設定
- ✓ 初期温度:閉塞がない状態で燃料要素内の最高温度が熱的制限値となる仮想的な条件を設定
- ✓ 閉塞形態:閉塞内部に熱伝導のよいナトリウムが存在しない中実の閉塞として設定
- ✓ 閉塞物の高さ:スペーサワイヤの巻きピッチの1/3に設定
- ✓ FPガス放出:上部ガスプレナム内のFPガスが放出し、燃料被覆管が常に覆われ、 FPガスによりナトリウムが通過できないものとして設定





炉心損傷防止措置(LF)の事象推移と物理現象



ASFREによるLFの有効性評価への適用性 重要な物理現象と有効性評価への適用性について

重要な物理現象として、「被覆管温度変化」、「冷却材温度変化」、「速度分布」を抽出し、「常 陽」及び「もんじゅ」の模擬燃料集合体水流動試験(圧力損失測定試験)及びPLANDTL-37試験(模 擬燃料集合体温度分布計測試験)を対象とした試験解析等により妥当性を確認した。以下により、 閉塞体系での試験解析を行わずとも、LFの有効性評価に適用可能であると判断した。

(1) 被覆管温度変化

被覆管内の『熱伝導モデル』は個別に検証済み。PLANDTL-37試験解析により『熱伝達モデル』の妥当性を確認した。また、FPガスの噴出に係る解析では、FPガスが噴出する高さとガスジェットの広がりを考慮し、噴出 箇所と同一の高さで、閉塞物の一部と隣接する健全流路の一部をFPガスに置き換えた解析を実施する。FPガス に置き換えた領域は、常にFPガスが供給されることから噴出するFPガス温度で一定の静止領域(流動を考慮し ない)として扱うとともに、冷却材の通過がない状態とした。FPガスと被覆管表面との間の熱伝達を計算し、 FPガスが衝突する被覆管表面の温度を計算する。この伝熱計算は、健全状態の燃料集合体の被覆管温度と冷却 材との『熱伝達モデル』の取扱いと違いはない。本解析モデルは、「被覆管温度変化」の評価に適用できる。

(2) 冷却材温度変化

PLANDTL-37試験解析により、『熱伝達モデル』及び『乱流モデル』の妥当性を確認した。「常陽」の燃料集 合体の仕様とは異なるが、集合体内部の冷却材に生じる現象は同様である。したがって、本解析モデルは、 「冷却材温度変化」の評価に対して適用できる。

(3) 速度分布

模擬燃料集合体水流動試験解析及びPLANDTL-37試験解析により、『圧力損失モデル』及び『乱流モデル』の 妥当性を確認した。「常陽」の燃料集合体の仕様(燃料要素の本数や配列ピッチ等)と異なる試験であっても、 集合体内部の冷却材に生じる現象は同様である。また、ASFREで計算する千鳥格子状閉塞では、閉塞物を 設定したサブチャンネルでは、流路が完全に塞がれ、冷却材が通過することができない。このため、冷却材は、 閉塞領域の健全なサブチャンネル内を通過する。サブチャンネル内の熱流動の計算は、閉塞物を設定しない通 常の燃料集合体内のサブチャンネルと変わらない取扱いとなる。なお、千鳥格子状閉塞を含む燃料集合体での 解析において、燃料集合体内を通過する冷却材の質量流量が各断面で保存されることを確認(流量配分が正し く行われていることを確認)した。よって、本解析モデルは「速度分布」の評価に対して適用できる。

No.156 第一使用済燃料貯蔵建物及び第二使用済燃料貯蔵建物の貯蔵設備に おけるリスクについて説明すること。

注)

第53条(多量の放射性物質等を放出する事故の拡大の防止)の使用済燃料の損傷が想定される事 故として、原子炉附属建物使用済燃料貯蔵設備(水冷却池)における「使用済燃料貯蔵設備冷却 機能喪失事故」及び「使用済燃料貯蔵設備冷却水喪失事故」を選定し、使用済燃料の損傷を防止 するための措置(可搬式ポンプ及びホースによる水冷却池への水の供給、水冷却浄化設備サイ フォンブレーカーによる水冷却池からの水の漏えい量の抑制)を講じるものとしている。

第一使用済燃料貯蔵建物及び第二使用済燃料貯蔵建物の貯蔵設備に おけるリスクについて

第一使用済燃料貯蔵建物(第1SFF)及び第二使用済燃料貯蔵建物(第2SFF)の貯蔵設備におけるリスクについて評価することを目的として、何らかの原因により両建物の水冷却池の冷却水が喪失することを仮想し、使用済燃料の健全性及びスカイシャインガンマ線による敷地境界における実効線量について評価した。以下に示すように、使用済燃料の健全性は確保されるとともに、スカイシャインガンマ線による敷地境界における実効線量は5mSv(7日間)を下回ることから、リスクは小さいと判断できる。

【使用済燃料の健全性】

建物	缶詰缶封入水温度
第1SFF	75. 7°C
第2SFF	74. 5℃

使用済燃料が健全であることの判断基準

: 缶詰缶の封入水が沸騰しない温度として、缶詰缶封 入水温度が100℃未満



使用済燃料の健全性は確保される。

【スカイシャインガンマ線による敷地境界における実効線量】

評価点		実効線量
方向	<mark>敷地境界までの</mark> 距離(km)	合計(7日間) (mSv)
第2SFF の東方向	0. 18	1. 9

リスクが小さいことの判断基準:5mSv(7日間)





第1SFF及び第2SFFの水冷却池では、缶詰 缶に封入された使用済燃料を貯蔵。なお、缶 詰缶は、水で満たされている。

第1SFF又は第2SFFに移送される使用済燃
 料は、炉内燃料貯蔵ラックにおいて60日以上、
 原子炉附属建物水冷却池で1年以上冷却貯蔵
 されたものが対象。



【使用済燃料の健全性評価に係る条件等(1/2)】

<崩壞熱計算条件>

٠

- FPGS-3コードを使用。燃料集合体は、最高燃焼度に到達しているものとし、適切な冷却期間を考慮する とともに、10%の余裕を見込んで崩壊熱を評価。
- ・ 既貯蔵中燃料集合体に係る崩壊熱(合計)は、<u>第1SFF:約24k₩、第2SFF:約3k₩</u>。

貯蔵箇所	最大貯蔵体数	既貯蔵体数 *1 (燃料)
第1SFF	600 体	500 体
第2SFF	350 体	228 体

*1 照射後試験で解体されて缶詰缶に封入されたものを含む(1缶を1体とする)。

- ※ 燃料集合体1体当たりの崩壊熱評価 MK-III:約63W(冷却期間:最短の約15年を使用*2) *2 2023年3月 MK-II:約60W(冷却期間:最短の約22年を使用*2) の運転再開を 想定。 MK-I:約22W(冷却期間:最短の約41年を使用*2)
- 今後貯蔵される燃料集合体に係る崩壊熱(合計)は、<u>第1SFF:約21kW、第2SFF:約25kW</u>。

			_
※ 崩壊熱評価において	貯蔵箇所	燃料体数 *3	*3 サイクル運転(1サイクル:60日定格出
想定する貯蔵予定燃料	第1SFF	100(空き容量*4:92体を切り上げ)	刀連転、19日停止)を繰り返した後、炉内 燃料貯蔵ラック:60日及び原子炉附属建物
の内訳	第2SFF	150(空き容量*4:113体を切り上げ)	水冷却池:365日の冷却期間を考慮し、貯
※ 燃料集合体1体当たり	の崩壊熱評	F価約386W(炉心第3列外側燃料)	蔵予定燃料体数に達するまで、使用済燃料 を10体ずつ貯蔵することを仮想。なお、そ
→ 封入水温度評価で	では、保守	的に400Wを使用。	れぞれ結果が厳しくなるように、一方の水 冷却池のみに貯蔵することを想定。
水冷却池における崩壊熱(台	合計)は、	<u>第1SFF:約44kW、第2SFF:約28kW</u> 。	*4 燃料集合体以外の既貯蔵体数も考慮。
		→ 宮温計質では 第1SFF:50kW	第2SFF:30k₩を使用。

【使用済燃料の健全性評価に係る条件等(2/2)】

<物性値>

<缶詰缶及び炉心燃料集合体条件等>

項	[目	変数	値	出典		項目	変数	寸法	計算式
	比熱	C,	1009 J/kg°C			外径	d _{cano}	0.1143 m	
空気	密度	ρ,	1.024 kg/m ³	伝熱ハントノツク		外半径	r _{cano}	0.05715 m	
	熱伝導率	k,	0. 029 W/mK	- p. 410 (340K)	缶詰缶	内半径	r _{cani}	0.05415 m	
	比熱	C,	4216. 1 J∕kg℃			発熱長さ	L _{canh}	<u>3.31 m</u>	
水 水 しょうしょう かんしょう 水 しょう かんしょう 水 かんしょう 水 かんしょう かんしょ かんしょう かんしょ かんしょ かんしょ かんしょ かんしょ かんしょ かんしょ かんしょ	密度	ρ"	958.4 kg/m ³	伝熱ハンドフック		表面積	A _{can}	1.2 m ²	$2 \times \pi \times r_{cano} \times L_{canh}$
_	熱伝導率	k _w	0. 671 W/mK	- p. 382 (360K)		発熱長さ	Lan	0.524 m	ペレット部0.5m
	熱伝導率	K.	1.74 W/mK	伝熱工学資料 改訂第5版					<u>熱遮へいペレット部0.024mの相</u>
コンク				「空気調和ハンドブッ	》 炉心 燃料	クッハ官 外対辺距離	d _{wro}	0.0785 m	
リート	表面 熱伝達率	h _c	17 W/m²K	ク」に記載の垂直外壁面 における夏場の表面熱伝 達率(空気)	集合体	ラッパ管 等価外半径	r _{wro}	0.0412 m	$\sqrt{\frac{\sqrt{3}}{2\pi}}d_{wro}$
缶詰缶	熱伝導率	k _{can}	0. 132+1. 3×10 ⁻⁴ *T W/cm℃ T: 温度 (℃)	International Nickel Company	缶詰缶 封入水	水重量	W _w	12.293 kg	$\pi (r_{cani}^2 - r_{wro}^2) \times L_{canh} \times \rho_w$

<水冷却池室空気体積
及びコンクリート熱通過量>

項目	記号	建屋	値	計算式		
空気体積	V	第1SFF	8449.4 m ³			
		第2SFF	5896.8 m ³			
空気重量	Wa	第1SFF	8652.1 kg			
		第2SFF	6038.3 kg	P ₄×V		
外気と通過	h _a	第1SFF	5081.8 ₩/℃	冬時の熱通渦恋の和 ∇ ————————————————————————————————————		
できる熱量		第2SFF	3558. 1 ₩/°C	$\begin{bmatrix} 1 = \mathbf{V} \\ \mathbf{M} \\ \mathbf{k} $		

【スカイシャインガンマ線による敷地境界における実効線量の評価に係る条件等】

- 最大貯蔵量が、第1SFFが600体、第2SFFで800体(燃料:350体、反射体:450体)であること及 び空き容量も考慮し、第2SFFの評価で代表させるが、第1SFF及び第2SFFで同時に冷却水が喪 失することも仮想する。

・ 貯蔵ラックは地下に位置する。直接ガンマ線に対しては十分な遮蔽があることに鑑み、ス カイシャインガンマ線について評価する。

・ 燃料集合体は、最高燃焼度に到達しているものとし、適切な冷却期間を考慮する(使用済 燃料の健全性評価に同じ)。ただし、既貯蔵中燃料集合体にあっては、冷却期間を一律15年 とする。

反射体は、設計寿命としている最大中性子照射量に到達しているものとし、適切な冷却期間を考慮する。既貯蔵中反射体にあっては、最大中性子照射量を1.2×10²³n/cm²(E≧0.1MeV)とし、冷却期間を一律15年とする(体数:324体を切り捨て、300体を使用)。今後貯蔵する
 反射体にあっては、最大中性子照射量を3.0×10²³n/cm²(E≧0.1MeV)とし、燃料集合体と同様に、貯蔵予定反射体数(150体)に達するまで、使用済反射体を10体ずつ貯蔵(79日間隔)することを仮想する。

OR|GENコードにより、使用済燃料:350体と使用済反射体:450体のガンマ線放出率(合計)を評価する。



・ スカイシャインガンマ線計算には、DOT3.5コードを用いる(2次元RZ体系)。

- 水冷却池の冷却水は喪失したものとする。缶詰缶内の封入水は考慮する。線源強度は、OR/GENコードにより算出したガンマ線 放出率を相応する貯蔵ラックの集合体高さの体積で除して設定する。
- ・ 評価点は、第2SFFを中心として敷地境界までの距離が最短となる方角E(東)の距離0.18kmとする。

評価	ī点	実効線量(第2SFF)		実効線量※ (第1SFF, 第2SFF合計)
方向	<mark>敷地境界までの距離</mark> (km)	1 時間あたり (mSv/h)	合計(7日間) (mSv)	合計(7日間)(mSv)
第2SFFの東方向	0. 18	5. 5×10 ⁻³	0. 92	1.9 (1.84)

※ 第1SFF及び第2SFFの実効線量の合計は、保守的に第2SFFの評価結果の2倍とした。

群数 No.	ガンマ	マ線エネノ (MeV)	レギー	<mark>線源強度</mark> (Photon/s)	
	上限	下限	代表	燃料	反射体
1	10.00	8.00	9.00	3. 92E+05	0. 00E+00
2	8.00	6.50	7.25	3. 51E+06	0. 00E+00
3	6.50	5.00	5.75	2. 04E+07	0. 00E+00
4	5.00	4.00	4.50	2. 33E+07	0. 00E+00
5	4. 00	3.00	3.50	6. 90E+11	1. 24E+02
6	3. 00	2.50	2.75	5. 44E+12	1. 03E+09
7	2.50	2.00	2. 25	2. 18E+14	3. 34E+11
8	2. 00	1.66	1.83	9. 93E+13	1. 16E+12
9	1. 66	1. 33	1.49	4. 90E+14	1. 87E+16
10	1. 33	1. 00	1.16	1. 03E+15	4. 43E+16
11	1. 00	0.80	0.90	3. 07E+15	2. 05E+15
12	0.80	0.60	0.70	1. 08E+16	1. 26E+15
13	0. 60	0.40	0.50	1. 78E+16	6. 39E+13
14	0.40	0.30	0.35	2. 43E+15	2. 46E+12
15	0. 30	0. 20	0. 25	3. 51E+15	7. 54E+12
16	0. 20	0.10	0.15	9. 73E+15	3. 68E+13
17	0.10	0.500	0. 075	1. 48E+16	2. 33E+14
18	0. 050	0. 001	0. 026	7. 17E+16	2. 92E+15
		合計		1. 36E+17	6. 96E+16

No.157 可搬式ポンプ及びホースに関し、資機材の故障等が生じた際の対策 について説明すること。

注)

第53条(多量の放射性物質等を放出する事故の拡大の防止)の使用済燃料の損傷が想定される事 故として、原子炉附属建物使用済燃料貯蔵設備(水冷却池)における「使用済燃料貯蔵設備冷却 機能喪失事故」及び「使用済燃料貯蔵設備冷却水喪失事故」を選定し、使用済燃料の損傷を防止 するための措置(可搬式ポンプ及びホースによる水冷却池への水の供給、水冷却浄化設備サイ フォンブレーカーによる水冷却池からの水の漏えい量の抑制)を講じるものとしている。
可搬式ポンプ及びホースの員数について

「使用済燃料貯蔵設備冷却機能喪失事故」及び「使用済燃料貯蔵設備冷却水喪失事故」において、水冷却池に水を供給するために用いる「可搬式ポンプ」及び「ホース」は、以下の員数を確保するものとし、資機材の故障等に備える。

i)可搬式ポンプ:1台 <u>※ 予備:1台</u> > 最大吐出量:840*Q*/min > 最大揚程:30m



ii)ホース(消火用ホース):8本(20m/本) ※ 予備:4本

