本資料のうち、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。

柏崎刈羽原子力発電所第	等7号機 工事計画審査資料
資料番号	KK7補足−024−4−2 改6
提出年月日	2020年8月18日

水平2方向及び鉛直方向地震力の組合せに関する検討について (機器・配管系) (津波防護施設,浸水防止設備及び津波監視設備)

2020年8月

東京電力ホールディングス株式会社

今回説明範囲	
1. 検討の目的 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	1
2. 水平2方向及び鉛直方向地震力の組合せによる影響評価に用いる地震動 ・・・・・・・・・・	1
3. 各施設における水平2方向及び鉛直方向地震力の組合せに対する検討結果 ・・・・・	••
3.1 建物·構築物 ······	••
3.1.1 水平方向及び鉛直方向地震力の組合せによる従来設計手法の考え方 ・・・・・・・・・	••
3.1.2 水平2方向及び鉛直方向地震力の組合せの影響評価方法 ・・・・・・・・・・・・・・・・・	••
3.2 機器・配管系 ····································	1
3.2.1 水平方向及び鉛直方向地震力の組合せによる従来設計手法の考え方 ・・・・・・	1
3.2.2 水平方向及び鉛直方向地震力の組合せの影響評価方針 ・・・・・・・・・・・・・・・・	2
3.2.3 水平 2 方向及び鉛直方向地震力の組合せの影響評価方法 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	3
3.2.4 水平 2 方向及び鉛直方向地震力の組合せの評価設備(部位)の抽出 ・・・・・・・・・	5
3.2.5 水平 2 方向及び鉛直方向地震力の評価部位の抽出結果 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	8
3.2.6 水平 2 方向及び鉛直方向地震力の組合せの影響評価 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	8
3.2.7 水平 2 方向及び鉛直方向地震力の影響評価結果 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	9
3.2.8 まとめ ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	10
3.3 屋外重要土木構造物	••
3.3.1 水平方向及び鉛直方向地震力の組合せによる従来設計手法の考え方・・・・・・	••
3.3.2 水平2方向及び鉛直方向地震力の組合せの影響評価方針・・・・・・・・・・・・・・・・・・	••
3.3.3 水平2方向及び鉛直方向地震力の組合せの影響評価方法・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	••
3.4 津波防護施設,浸水防止設備及び津波監視設備 ・・・・・・・・・・・・・・・・・	22

- 別紙1 評価部位の抽出に関する説明資料
- 別紙2 3次元 FEM モデルを用いた精査
- 別紙3 3次元 FEM モデルによる地震応答解析
- 別紙4 機器・配管系に関する説明資料

次 目

別紙4 機器・配管系に関する説明資料

		目	次		今回説明領	範囲
別紙 4.1	機器・配管系の耐震評価におけ	る水平	2 方向入力の影響	有無整理結	果・・・別紙	4.1-1
別紙 4.2	水平2方向の地震による代表設	備の増	分影響結果	•••••	••••别紙	4.2-1
別紙 4.3	水平2方向の地震による発生値	と許容	値の比較・・・・・・	• • • • • • • • • • •	••••别紙	4.3-1
別紙 4.4	個別設備に関する補足説明・・・・	• • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • •	••••别紙	4.4-1
別紙 4.5	水平2方向及び鉛直方向地震力	の影響	評価における代表	性について	••••别紙	4.5-1
別紙 4.6	水平2方向及び鉛直方向地震力の	の組合	せ方法の検討につ	いて・・・・・	·····別紙	4.6-1
別紙 4.7	原子炉建屋3次元 FEM モデルの	応答解:	析結果に係る機器	・配管系への	の	
	影響について・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	••••			・・・・別紙	4.7-1
別紙 4.8	原子炉建屋3次元 FEM モデルの	面外加	速度に係る機器・	配管系への		
	影響について・・・・・	••••			・・・・別紙	4.8-1

原子炉建屋3次元 FEM モデルの応答解析結果に係る機器・配管系への影響について

1. はじめに

「別紙3 3次元 FEM モデルによる地震応答解析」の「3.4 床応答への影響検討」の 結果より、NS 方向の固有周期 0.2 秒付近において 3次元 FEM モデルの応答が質点系モデ ルの応答より大きくなる傾向を示したことから、機器・配管系への影響検討を実施する。 なお、影響検討は、本文の「3.2 機器・配管系」の水平 2 方向及び鉛直方向地震力の組 合せの影響評価結果を基に実施する。

2. 検討方針

「2.1 検討対象」について,評価用応答比(詳細は2.3.1項にて説明)と各検討対象の裕度(許容値/発生値)を用いた簡易評価及び3次元影響評価用応答(詳細は2.3.1 項にて説明)を用いた詳細評価を行う。影響検討フローを図1に示す。

2.1 検討対象

原子炉建屋に設置される以下の機器・配管系を影響検討の対象とする。

- ・設計基準対象施設のうち,耐震重要度分類の S クラスに属する機器・配管系
- ・重大事故等対処施設のうち、常設耐震重要重大事故防止設備、常設重大事故緩 和設備、常設重大事故防止設備(設計基準拡張)(当該設備が属する耐震重要度 分類がSクラスのもの)及び常設重大事故緩和設備(設計基準拡張)に属する 機器・配管系
- ・波及的影響防止のために耐震評価を実施する機器・配管系

2.2 影響検討における耐震条件の考え方

機器・配管系の耐震計算に用いる耐震条件としては,設計用床応答曲線 I 及び設計 用地震力 I (以下「設計用 I」という。)並びに設計用床応答曲線 I 及び設計用地震 力 II (以下「設計用 II」という。)を設定している。なお,設計用床応答曲線 I 及び 設計用床応答曲線 II は V-2-1-7「設計用床応答曲線の作成方針」に,設計用地震力 I 及び設計用地震力 II は V-2-2-4「原子炉本体の基礎の地震応答計算書」及び V-2-3-1 「炉心,原子炉圧力容器及び圧力容器内部構造物の地震応答計算書」に示される。

ここで,設計用 I は建物・構築物の地震応答解析により得られた応答に材料物性の 不確かさ等の影響を考慮して作成したものであり,設計用 II は設計用 I 以上となるよ うに作成したものである。

これを踏まえて本影響検討においては,設計用 I を用いた耐震計算の裕度とは設計 用 I を基に作成した評価用応答比を,設計用 II を用いた耐震計算の裕度とは設計用 II を基に作成した評価用応答比をそれぞれ比較して簡易評価を実施する。



図1 影響検討フロー

2.3 検討内容

- 2.3.1 3 次元 FEM モデルによる影響を評価するための応答の作成
 - 3 次元 FEM モデルでは,弾性設計用地震動Sdに対する地震応答解析を行って いることから,質点系モデルの基準地震動Ssに対する応答を補正し,3次元 FEM モデルによる影響を評価できる応答を作成する。
 - I 弾性設計用地震動Sdに対する3次元FEMモデルの応答/弾性設計用地震動 Sdに対する質点系モデルの応答の比(「モデル比」という。)を,全周期にお いて算定する。モデル比の例を図2に示す。モデル比は、固有周期0.168sを例 とすると、(b/a)となる。なお、建屋3次元FEMモデルの応答による機器・配 管系の耐震評価結果へ与える影響を検討するものであるため、1.0を下回るモ デル比についてもそのまま考慮する。
 - Ⅱ 質点系モデル基本ケースの基準地震動Ssに対する固有周期毎の応答に、モデル比を乗算した応答(「3次元影響評価用応答」という。)を算定する。3次元影響評価用応答の例を図3に示す。3次元影響評価用応答は、固有周期0.168sを例とすると、0.168sの質点系モデル基本ケースの基準地震動Ssに対する応答に0.168sのモデル比を乗算した値となる。
 - Ⅲ 3 次元影響評価用応答/耐震計算で使用している基準地震動Ssに対する応答の比(「評価用応答比」という。)を算定する。評価用応答比の算定例を図4
 に示す。評価用応答比は、仮に固有周期が0.168sの機器・配管系とすると、設計用床応答曲線Iによる耐震計算を実施している場合(d/c1)となり、設計用床応答曲線IIによる耐震計算を実施している場合(d/c2)となる。なお、配管貫通部のように配管反力等を用いて評価している機器・配管系は、反力等を算定している配管の評価用応答比を考慮して評価する。





図3 3次元影響評価用応答の算定例



- 2.3.2 3次元 FEM モデルによる影響の評価
 - ① 3 次元 FEM モデルの応答が質点系モデルの応答より大きくなる傾向を示した条件(以下「影響検討対象条件」という。)の床応答曲線または時刻歴応答加速度を用いて耐震計算を実施している機器・配管系を抽出する。影響検討対象条件は、下記(a)~(d)の観点から、表1の通りとする。
 - (a) 床応答曲線を用いて評価する機器・配管系については、「別紙3 3次元 FEM モデルによる地震応答解析」の「3.4 床応答への影響検討」の結果より、 NS 方向の固有周期 0.2 秒付近において 3 次元 FEM モデルの応答が質点系モ デルの応答より大きくなる傾向を示したことから、NS 方向の影響を確認す る。
 - (b)最大応答加速度を用いて評価する設備については、「別紙3 3次元 FEM モデルによる地震応答解析」の「3.3 建屋耐震性評価への影響検討」より、3次元 FEM モデルと質点系モデルの最大応答加速度に大きな差がないことから、本影響検討の対象外とする。
 - (c)「別紙3 3次元 FEM モデルによる地震応答解析」の「3.4 床応答への影響 検討」の表 3-15 における 3 次元 FEM モデルの NS 方向応答と弾性設計用地 震動Sdの設計用床応答曲線 I との比較を図 5 に示す。18.1m と 12.3m 以外 の標高については、3 次元 FEM モデルの応答が設計用床応答曲線 I に概ね包 絡されていることから、18.1m と 12.3m の標高を影響検討の対象とする。
 - (d) 原子炉圧力容器等の原子炉建屋と連成させた質点系モデル(以下「連成モデル」という。)により算定される耐震性評価条件を用いる設備については、原子炉建屋と結合している T. M. S. L. 23.5m, 12.3m 及び-8.2m の地震動が伝わる(図 6)。図 5 より、原子炉建屋基礎版位置である T. M. S. L. -8.2m と燃料取替用ベローズ位置である T. M. S. L. 23.5m の標高については、3 次元 FEM モデルの応答が設計用床応答曲線 I に概ね包絡されていること及び原子炉建屋と連成させる原子炉圧力容器等は3 次元 FEM モデルではモデル化されておらず、3 次元影響評価用応答を直接作成できないことから、連成モデルにより算定される耐震評価条件を用いる設備については、T. M. S. L. 12.3m のモデル比を用いて検討する。なお、連成モデルにモデル化されている設備は連成モデルの固有周期を考慮する。
 - ② 評価用応答比が耐震計算の裕度を上回る機器・配管系を抽出する。なお、評価用応答比は 0.05s を超える全ての固有周期を考慮する。具体的な考慮方法を図 7
 及び図8に示す。

抽出された機器・配管系に対して詳細検討を実施する。

地震動	方向	地震力	標高 <mark>等</mark>			
Sd-2		古古称曲名	18. 1 <mark>m</mark>			
	NS	床心香曲線, 時刻歴応答加速度, 荷重	12. 3 <mark>m</mark>			
			<mark>連成モデルにモデル化*1</mark> <mark>されている全質点</mark>			
注記 * 1 : T. M. S. L. 12. 3m のモデル比を用いて検討する						

表1 影響検討対象条件















図5 3次元 FEM モデルの応答と設計用床応答曲線 I との比較



図 6 原子炉本体地震応答解析モデル (NS 方向)



図7 機器・配管系の固有周期における評価用応答比の考慮方法





<mark>3</mark>.1 簡易<mark>評価</mark>結果

簡易<mark>評価</mark>の結果,詳細<mark>評価</mark>が必要となった機器・配管系について表2に示す。

No	設備名称	耐震計算 <mark>*1</mark> 条件の標高 (m)	減衰 (%)	固有周期* <mark>2</mark> (s)	評価用 応答比	耐震* <mark>3</mark> 裕度
1	使用済燃料貯蔵プール水 位・温度計(SA 広域)	31.7,23.5, 18.1	1.0		1.10	1.01
2	燃料プール代替注水系配 管(SFP-R-4)	38. 2, 31. 7, 23. 5, 18. 1, 12. 3	2.0	0. 181	2.13	1.81
<mark>3</mark>	主蒸気系配管(MS-PD-28)	<mark>18.44</mark>	<mark>2.0</mark>	<mark>0. 228</mark>	<mark>1.14</mark>	<mark>1.11</mark>
<mark>4</mark>	配管貫通部(X-11)	18.1	2.0	0.350	1.73	1.22
<mark>5</mark>	配管貫通部(X-30B,C)	23. 5, 18. 1, 12. 3	2.0	0.164	1.35	1.03
<mark>6</mark>	配管貫通部(X-63)	12.3	2.0	0.393	1.47	1.02
7	配管貫通部(X-64)	12.3	2.0	0.307	1.36	1.02
<mark>8</mark>	配管貫通部(X-200B,C)	12.3	2.0	0.186	1.26	1.12
<mark>9</mark>	耐圧強化ベント系配管 (HCVS-R-1)	31. 7, 23. 5, 18. 1, 12. 3	2.0	0.165	2.06	1.22
<mark>10</mark>	可燃性ガス濃度制御系配 管(FCS-R-1)	18.1	2.0	0.169	2.06	1.51
11	格納容器圧力逃がし装置 (遠隔空気駆動弁操作設 備)配管(FCVS-R-3)	23. 5, 18. 1	2.0	0.171	2.77	2.03
<mark>12</mark>	格納容器圧力逃がし装置 (遠隔空気駆動弁操作設 備)配管(FCVS-R-5)	31. 7, 23. 5, 18. 1	2.0	0.164	1.90	1.40
<mark>13</mark>	格納容器圧力逃がし装置 (遠隔空気駆動弁操作設 備)配管(FCVS-R-6)	31.7,23.5, 18.1	2.0	0.175	2. 58	1.56

表2 簡易評価結果で NG となった設備

注記<mark>*1:No.3以外は原子炉建屋,No.3は原子炉遮蔽壁の標高を記載</mark>

*<mark>2</mark>:1次固有周期を代表して記載

*3: 耐震裕度は各設備の耐震計算書の全評価結果のうち,最小値を記載

<mark>3</mark>.2 詳細<mark>評価</mark>結果

詳細評価が必要となった機器・配管系について,NS方向は3次元影響評価用応答を 用いて,EW及びUD方向は,影響検討であることから,Ss-1~8の基本ケースを包絡し た床応答曲線を用いて,耐震計算を実施した。評価に用いた地震力を表3に,評価結 果を表4に示す。また,評価に用いた3次元影響評価用応答を図9に,Ss-1~8の基本 ケースを包絡した床応答曲線を図10及び図11に示す。なお,床応答曲線以外の圧力, 温度等の条件は,耐震計算書と同一の条件である。

方向	地震動	解析ケース	拡幅	倍率
NS 方向	Ss-1~8	基本ケース	なし	モデル比
EW 方向 UD 方向	Ss-1~8	基本ケース	なし	1.0

表3 詳細評価に用いた地震力

			· ·····			
No	設備名称	適用*1 条件	評価部位等	応力 分類等	計算 応力等	許容 応力等
1	使用済燃料貯蔵プール水位・温 度計(SA 広域)	1)	検出器架台	組合せ	145MPa	205MPa
2	燃料プール代替注水系配管 (SFP-R-4)	2,3	_	一次+ 二次応力	32MPa	410MPa
<mark>3</mark>	<mark>主蒸気系配管(MS-PD-28)</mark>	<mark>4)</mark>	—	<mark>一次+</mark> 二次応力	<mark>185MPa</mark>	<mark>300MPa</mark>
<mark>4</mark>	配管貫通部(X-11)	2	端板	疲労評価	0.3419	1.0000
<mark>5</mark>	配管貫通部(X-30B,C)	2,3	スリーブ	一次+ 二次応力	292MPa	393MPa
<mark>6</mark>	配管貫通部(X-63)	3	スリーブ	一次+ 二次応力	310MPa	393MPa
7	配管貫通部(X-64)	3	スリーブ	一次+ 二次応力	362MPa	393MPa
8	配管貫通部(X-200B,C)	3	スリーブ	一次+ 二次応力	254MPa	393MPa
<mark>9</mark>	耐圧強化ベント系配管 (HCVS-R-1)	2,3	_	一次+ 二次応力	273MPa	300MPa
<mark>10</mark>	可燃性ガス濃度制御系配管(FCS- R-1)	2	_	一次+ 二次応力	181MPa	422MPa
11	格納容器圧力逃がし装置(遠隔 空気駆動弁操作設備)配管 (FCVS-R-3)	2	_	一次+ 二次応力	168MPa	342MPa
<mark>12</mark>	格納容器圧力逃がし装置(遠隔 空気駆動弁操作設備) 配管 (FCVS-R-5)	2	_	疲労評価	0. 1875	1.0000
<mark>13</mark>	格納容器圧力逃がし装置(遠隔 空気駆動弁操作設備)配管 (FCVS-R-6)	2	_	一次+ 二次応力	284MPa	342MPa

表 <mark>4</mark> 詳細<mark>評価</mark>結果

注記*1:図7~図9に示す番号と対応する



別紙 4.7-14



別紙 4.7-15



別紙 4.7-16

<mark>4</mark>. まとめ

「別紙3 3次元 FEM モデルによる地震応答解析」の「3.4 床応答への影響検討」の 結果より,NS 方向の固有周期 0.2 秒付近において 3 次元 FEM モデルの応答が質点系モデ ルの応答より大きくなる傾向を示したことから,機器・配管系への影響検討を実施し, その結果,3 次元 FEM モデルによる影響を考慮しても,機器・配管系の耐震性に影響が ないことを確認した。 原子炉建屋3次元 FEM モデルの面外加速度に係る機器・配管系への影響について

1. はじめに

「別紙2 3次元 FEM モデルを用いた精査」の「2.5 地震応答解析結果」より,壁の 中央部で面外にはらむような最大応答加速度分布となっていることから,面外加速度の 機器・配管系への影響検討を実施する。なお,影響検討は,本文の「3.2 機器・配管 系」の水平2方向及び鉛直方向地震力の組合せの影響評価結果を基に実施する。

2. 検討方針

「2.1 検討対象」について,評価用応答比(詳細は2.3.1項にて説明)と各検討対象の裕度(許容値/発生値)を用いた簡易評価及び3次元影響評価用応答(詳細は2.3.1 項にて説明)を用いた詳細評価を行う。影響検討フローを図1に示す。

2.1 検討対象

原子炉建屋に設置され,最大応答加速度,床応答曲線及び時刻歴応答加速度を用い て評価する以下の機器・配管系を影響検討の対象とする。なお,複数スパン及び層に またがって直交方向に壁及び床の無い連続した壁に対して,面外加速度の影響は大き いことから,オペフロに設置される設備を代表とする。また,オペフロの床について もオペフロの壁と同様であることから,機器・配管系に対する面外加速度の影響を併 せて検討する。影響検討対象の機器・配管系について表1に示す。

- ・設計基準対象施設のうち, 耐震重要度分類の S クラスに属する機器・配管系
- ・重大事故等対処施設のうち、常設耐震重要重大事故防止設備、常設重大事故緩 和設備、常設重大事故防止設備(設計基準拡張)(当該設備が属する耐震重要度 分類がSクラスのもの)及び常設重大事故緩和設備(設計基準拡張)に属する 機器・配管系
- ・波及的影響防止のために耐震評価を実施する機器・配管系



図1 影響検討フロー

No	設備名称
1	制御棒・破損燃料貯蔵ラック
2	使用済燃料貯蔵ラック
3	使用済燃料貯蔵プール水位・温度計 (SA) (G41-TE-103-3)
4	使用済燃料貯蔵プール水位・温度計 (SA) (G41-TE-102-1~8)
5	使用済燃料貯蔵プール水位・温度計 (SA 広域)
6	使用済燃料貯蔵プール監視カメラ
7	使用済燃料貯蔵プール監視カメラ用サポート
8	使用済燃料貯蔵プール監視カメラ用空冷装置(エアクーラ)
9	燃料プール冷却浄化系配管(FPC-R-1)
10	燃料プール冷却浄化系配管(FPC-R-2)
11	燃料プール冷却浄化系配管(FPC-R-3)
12	燃料プール冷却浄化系配管(FPC-R-4)
13	燃料プール代替注水系配管(SFP-R-2)
14	燃料プール代替注水系配管(SFP-R-3)
15	燃料プール代替注水系配管(SFP-R-4)
16	燃料プール代替注水系配管サポート(SFPOP-67R)
17	原子炉建屋水素濃度(P91-H2E-001A)
18	原子炉建屋水素濃度(P91-H2E-001B)
19	原子炉建屋水素濃度(P91-H2E-001C)
20	高圧窒素ガス供給系配管(HPIN-R-6)
21	高圧窒素ガス供給系配管(HPIN-R-9)
22	静的触媒式水素再結合器動作監視装置(T71-TE-001A)

表1 影響検討対象設備(1/2)

No	設備名称
23	静的触媒式水素再結合器動作監視装置(T71-TE-001B)
24	静的触媒式水素再結合器動作監視装置(T71-TE-002A)
25	静的触媒式水素再結合器動作監視装置(T71-TE-002B)
26	燃料取替エリア排気放射線モニタ
27	フィルタ装置出口放射線モニタ(D11-RE-099A)
28	フィルタ装置出口放射線モニタ(D11-RE-099B)
29	耐圧強化ベント系放射線モニタ
30	使用済燃料貯蔵プール放射線モニタ(低レンジ)
31	使用済燃料貯蔵プール放射線モニタ(高レンジ)
32	非常用ガス処理系配管(SGTS-R-1)
33	非常用ガス処理系配管(SGTS-R-3)
34	静的触媒式水素再結合器
35	格納容器圧力逃がし装置配管(FCVS-Y-6)
36	燃料取替床ブローアウトパネル閉止装置
37	止水堰
38	原子炉建屋クレーン
39	燃料取替機

表 1 影響検討対象設備(2/2)

2.2 影響検討における耐震条件の考え方

機器・配管系の耐震計算に用いる耐震条件としては,設計用最大応答加速度 I 及び 設計用床応答曲線 I (以下「設計用 I」という。)並びに設計用最大応答加速度 II 及 び設計用床応答曲線 II (以下「設計用 II」という。)を設定している。なお,設計用 最大応答加速度 I 及び設計用床応答曲線 I 並びに設計用最大応答加速度 II 及び設計用 床応答曲線 II は V-2-1-7「設計用床応答曲線の作成方針」に示される。

ここで,設計用 I は建物・構築物の地震応答解析により得られた応答に材料物性の 不確かさ等の影響を考慮して作成したものであり,設計用 II は設計用 I 以上となるよ うに作成したものである。

これを踏まえて本影響検討においては,設計用 I を用いた耐震計算の裕度とは設計 用 I を基に作成した評価用応答比を,設計用 II を用いた耐震計算の裕度とは設計用 II を基に作成した評価用応答比をそれぞれ比較して簡易評価を実施する。

2.3 検討内容

2.3.1 面外加速度の影響を評価するための応答の作成

3 次元 FEM モデルでは,弾性設計用地震動Sdに対する地震応答解析を行って いることから,質点系モデルの基準地震動Ssに対する応答を補正し,面外加速 度による影響を評価できる応答を作成する。

応答の作成については、「別紙 4.7 原子炉建屋 3 次元 FEM モデルの応答解析結 果に係る機器・配管系への影響について」の「2.3.1 3 次元 FEM モデルによる影 響を評価するための応答の作成」と同様の方法とし、「2.3.1 3 次元 FEM モデル による影響を評価するための応答の作成」における「3 次元影響評価用応答」を 「面外影響評価用応答」と読み替える。

ここで,弾性設計用地震動Sdに対する3次元FEMモデルの応答は,機器・配 管系の設置箇所に対応する節点の応答を用いる。図2~11に影響検討に用いた節 点を示す。



図 2 オペフロ北面壁 (R6)



図 3 オペフロ南面壁 (R2)



図 4 オペフロ東面壁 (RG)



図5 オペフロ西面壁 (RA)



図6 オペフロ床スラブ



図7 SFP 北面壁 (R5)



図 8 SFP 南面壁 (R3)



No.5 使用済燃料貯蔵プール水位・温度計(SA 広域)

図 9 SFP 東面壁 (RG)



No.1 制御棒・破損燃料貯蔵ラック

図 10 SFP 円筒壁 (RF)



図 11 SFP19.7m 床スラブ

<mark>2.3.2</mark> 面外加速度による影響の評価

評価用応答比が耐震計算の裕度を上回る機器・配管系を抽出する。なお、柔な設備については、評価用応答比は 0.05s を超える全ての固有周期を考慮する。具体的な考慮方法を図 12 及び図 13 に示す。



抽出された機器・配管系に対して詳細検討を実施する。

図 12 機器・配管系の固有周期における評価用応答比の考慮方法



別紙 4.8-12

<mark>3</mark>. 評価結果

<mark>3</mark>.1 簡易<mark>評価</mark>結果

簡易<mark>評価</mark>の結果,詳細<mark>評価</mark>が必要となった機器・配管系について表2に示す。

No	設備名称	減衰 ^{*1} (%)	固有* ^{1,2} 周期(s)	評価 項目	評価用 応答比	耐震 ^{*3} 裕度	
1	使用済燃料貯蔵プール水 位・温度計(SA 広域)	1.0		構造 強度	1.37	1.01	
2	燃料プール代替注水系配 管(SFP-R-3)	2.0	0.189	構造 強度	2.81	1.8 <mark>8</mark>	
<mark>3</mark>	非常用ガス処理系配管 (SGTS-R-3)	2.0	0.160	構造 強度	1.73	1.19	
<mark>4</mark>	燃料取替床ブローアウト パネル閉止装置	_	_	機能 維持	2.18		

表2 簡易評価結果でNGとなった設備

注記*1:剛な設備は「-」として記載

*2:1次固有周期を代表して記載

*3:耐震裕度は各設備の耐震計算書の全評価結果のうち、最小値を記載

3.2 詳細<mark>評価</mark>結果

詳細評価が必要となった機器・配管系について、面外方向は面外影響評価用応答を 用いて、面内方向は、影響検討であることから Ss-1~8 の基本ケースを包絡した耐震 条件を用いて、耐震計算を実施した。評価に用いた地震力を表 3 に、評価結果を表 4 に示す。また、評価に用いた面外評価用応答を図 14~17 及び表 5 に示す。なお、耐震 条件以外の圧力、温度等の条件は、耐震計算書と同一の条件である。

方向	地震動	解析ケース	拡幅	倍率
面外方向	Ss-1~8	基本ケース	なし	モデル比
面内方向	Ss-1~8	基本ケース	なし	1.0

表3 詳細評価に用いた地震力

表 4 詳細<mark>評価</mark>結果

No	設備名称	評価部位等	応力 分類等	計算 応力等	許容 応力等
1	使用済燃料貯蔵プール水位・温 度計(SA 広域)	検出器架台	組合せ	140MPa	205MPa
2	燃料プール代替注水系配管(SFP- R-3)	_	一次+ 二次応力	276MPa	410MP <mark>a</mark>
<mark>3</mark>	非常用ガス処理系配管(SGTS-R- 3)	_	一次+ 二次応力	286MPa	422MPa
<mark>4</mark>	燃料取替床ブローアウトパネル 閉止装置* <mark>1</mark>	電動機	機能維持 評価		4.7G

注記*1:別紙 4.8.1 にて詳細を示す



図 14 No.1 面外影響評価用床応答曲線







No	設備名称	面外方向	最大応答加速度 (G)
1	使用済燃料貯蔵プール水位・温 度計(SA 広域)	UD 方向	1.59
2	燃料プール代替注水系配管(SFP- R-3)	EW 方向	1.8 <mark>5</mark>
3	非常用ガス処理系配管(SGTS-R- 3)	NS 方向	2.34
		UD 方向	1.34
<mark>4</mark>	燃料取替床ブローアウトパネル 閉止装置*1	NS 方向	

表 5 面外影響評価用最大応答加速度

注記*1:別紙4.8.1にて詳細を示す。

<mark>4</mark>. まとめ

「別紙2 3次元 FEM モデルを用いた精査」の「2.5 地震応答解析結果」より,壁の 中央部で面外にはらむような最大応答加速度分布となっていることから,面外加速度の 機器・配管系への影響検討を実施し,その結果,面外加速度による影響を考慮しても, 機器・配管系の耐震性に影響がないことを確認した。 燃料取替床ブローアウトパネル閉止装置の機能維持評価について

1. はじめに

燃料取替床ブローアウトパネル閉止装置(以下「BOP 閉止装置」という。)の機能維持 評価ついて,簡易検討による耐震性が確認できなかったことから,詳細検討を実施し た。詳細検討で用いた面外評価用最大応答加速度と機能確認済加速度について示す。

2. 動的機能維持評価対象設備

BOP 閉止装置における動的機能維持評価対象は電動機であり、その設置位置を図1に示す。



図1 BOP 閉止装置における動的機能維持評価対象の設置位置

- 3. 面外評価用最大応答加速度による機能維持評価
- 3.1 BOP 閉止装置の機能確認済加速度による評価

評価結果を表1に示す。電動機の面外評価用最大応答加速度は機能確認済加速度を 超えており,耐震性が確認できなかった。

対象	面外評価用 最大応答加速度 (G)	機能確認済加速度*1 (G)
電動機		

表1 加振試験による機能確認済加速度を用いた評価結果

注記*1: V-2-9-5-5「燃料取替床ブローアウトパネル閉止装置の 耐震性についての計算書」から引用

3.2 電動機の機能確認済加速度による評価

BOP 閉止装置の電動機は、出力 の横形ころがり軸受機であり、「原子力発電所 耐震設計技術指針 JEAG4601-1991 追補版((社)日本電気協会)」(以下 「JEAG4601-1991」という。)の機能確認済加速度が適用できる。JEAG4 601-1991の機能確認済加速度を用いた電動機の評価結果を表2に示す。電動機の 面外評価用最大応答加速度は機能確認済加速度以下であり、耐震性が確認できた。

表2 JEAG4601-1991の機能確認済加速度を用いた評価結果

対象	面外評価用 最大応答加速度 (G)	機能確認済加速度*1 (G)
電動機		4.7

注記*1:V-2-1-9「機能維持の基本方針」から引用

4. まとめ

面外加速度による影響を考慮しても,BOP 閉止装置の機能維持評価において,耐震性 に影響がないことを確認した。