本資料のうち,枠囲みの内容は, 営業秘密あるいは防護上の観点 から公開できません。

東海第二発電所	工事計画審査資料
資料番号	補足-340-13 改 22
提出年月日	平成 30 年 7 月 6 日

工事計画に係る補足説明資料

耐震性に関する説明書のうち

補足-340-13【機電分耐震計算書の補足について】

平成 30 年 7 月 日本原子力発電株式会社

- 1. 炉内構造物への極限解析による評価の適用について
- 2. 設計用床応答曲線の作成方法及び適用方法
- 3. 建屋-機器連成解析モデルの時刻歴応答解析における拡幅マージンの考慮 について
- 4. 機電設備の耐震計算書の作成について
- 5. 弁の動的機能維持評価について
- 6. 動的機能維持の詳細評価について(新たな検討又は詳細検討が必要な設備の機能維持評価について)
- 7. 原子炉格納容器の耐震安全性評価について
- 8. 制御棒の挿入性評価について
- 9. 電気盤等の機能維持評価に適用する水平方向の評価用地震力について
- 10. 大型機器,構造物の地震応答計算書の補足について

下線:ご提出資料

動的機能維持の詳細評価について
 (新たな検討又は詳細検討が必要な設備の機能維
 持評価について)

1. はじめに

本資料では,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の解釈等に おける動的機能保持に関する評価に係る一部改正(以下「技術基準規則解釈等の改正」 という)を踏まえて,動的機能維持が必要な設備の検討方針及び検討結果を示す。

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(抜粋)

第5条(地震による損傷の防止)

3 動的機器に対する「施設の機能を維持していること」とは、基準地震動による応答に対して、当該機器に要求される機能を保持することをいう。具体的には、当該機器の構造、動作原理等を考慮した評価を行うこと、既往研究で機能維持の確認がなされた機能確認済加速度等を超えていないことを確認することをいう。

耐震設計に係る工認審査ガイド(抜粋)

4.6.2 動的機能

【審査における確認事項】

Sクラスの施設を構成する主要設備又は補助設備に属する機器のうち、地震時又は地震 後に機能保持が要求される動的機器については、基準地震動Ssを用いた地震応答解析結 果の応答値が動的機能保持に関する評価基準値を超えていないことを確認する。

【確認内容】

動的機能については以下を確認する。

- (1)水平方向の動的機能保持に関する評価については、規制基準の要求事項に留意して、機器の地震応答解析結果の応答値が JEAG4601 の規定を参考に設定された機能確認済加速度、構造強度等の評価基準値を超えていないこと。(中略)また、適用条件、適用範囲に留意して、既往の研究等において試験等により妥当性が確認されている設定等を用いること。
- (2)鉛直方向の動的機能保持に関する評価については、規制基準の要求事項に留意して、機器の地震応答解析結果の応答値が水平方向の動的機能保持に関する評価に係る JEAG4601の規定を参考に設定された機能確認済加速度、構造強度等の評価基準値を超え ていないこと。(中略)また、適用条件、適用範囲に留意して、既往の研究等において試験等により妥当性が確認されている設定等を用いること。

- (3)上記(1)及び(2)の評価に当たっては、当該機器が JEAG4601 に規定されている機種、形式、適用範囲等と大きく異なる場合又は機器の地震応答解析結果の応答値が JEAG4601の規定を参考にして設定された機能確認済加速度を超える場合(評価方法が JEAG4601に規定されている場合を除く。)については、既往の研究等を参考に異常要因分析を実施し、当該分析に基づき抽出した評価項目毎に評価を行い、評価基準値を超えていないこと。また、当該分析結果に基づき抽出した評価部位について、構造強度評価等の解析のみにより行うことが困難な場合には、当該評価部位の地震応答解析結果の応答値が、加振試験(既往の研究等において実施されたものを含む。)により動的機能保持を確認した加速度を超えないこと。
- 2. 動的機能維持のための新たな検討又は詳細検討が必要な設備の検討方針 動的機器の耐震性評価法は原子力発電所耐震設計技術指針JEAG4601-1991 追補版 (以下JEAG4601 という)に従い実施するものとするが、JEAG4601 で定める機 能確認済加速度(JEAG4601 に定められた既往研究で機能維持の確認がなされた入力 又は応答レベル)と評価用加速度との比較による評価法には適用機種の範囲が定められ ている。本資料では、JEAG4601 に定められた適用機種の範囲から外れ新たな検討 (評価項目の検討)が必要な設備と、評価用加速度が機能確認済加速度を超えるため詳 細検討が必要な設備について、設備の抽出を行うとともに、抽出された設備における動 的機能維持のための検討方針を示す。
- 2.1 動的機能維持のための新たな検討又は詳細検討が必要な設備の抽出
 - (1) 検討対象設備

検討対象設備は,耐震Sクラス並びに常設耐震重要重大事故防止設備及び常設重大 事故緩和設備とし,動的機能が必要な設備としてJEAG4601 で適用範囲が定められ ている機種(立形ポンプ,横形ポンプ,電動機等)とする。

(2) 新たな検討又は詳細検討が必要な設備の抽出

第1図にて設備の抽出及び検討のフローを示す。検討対象設備について、JEAG 4601に定める機能確認済加速度(At)との比較による評価方法が適用できる機種に対 して構造,作動原理等が同じであることを確認する。同じであることが確認できない 場合は,新たに評価項目の検討が必要な設備として抽出する。

さらに評価用加速度がJEAG4601及び既往の研究等※により妥当性が確認されて

いる機能確認済加速度(At)以内であることの確認を行い,機能確認済加速度を超え る設備については詳細検討(基本評価項目の評価)が必要な設備として抽出する。な お,弁についてはJEAG4601にて評価用加速度が機能確認済加速度を超えた場合の 詳細検討の具体的手順が定められているため,本資料の対象外とする。

上記の整理結果として別表1に検討対象設備を示すとともに,新たな検討又は詳細 検討が必要な設備の抽出のための情報としてJEAG4601に該当する機種名等を整 理した。

※ 電力共同研究「鉛直地震動を受ける設備の耐震評価手法に関する研究(平成10 年度~平成13年度)



第1図 動的機能維持評価フロー

(3) 抽出結果

別表1をもとに新たな検討又は詳細検討が必要な設備を抽出した結果を第1表に示 す。

新たに評価項目の検討が必要となる設備として, 横形スクリュー式ポンプ(以下「ス クリュー式ポンプ」という。), 横形ギヤ式ポンプ(以下「ギヤ式ポンプ」という。) として非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ, 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電 機燃料移送ポンプ, 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ及び緊急時対策所用発電機 給油ポンプが該当する。

また,評価用加速度が機能確認済加速度を超え詳細検討が必要となる設備は無かっ た。

3. 動的機能維持評価について

JEAG4601 に定められた機能確認済加速度との比較による評価方法が適用できる 機種の範囲から外れ,新たに評価項目の検討が必要な設備における動的機能維持評価に ついて別紙にて説明する。

【機能確認済加速度との比較による評価方法が適用できる機種の範囲から外れ新たに評価 項目の検討が必要な設備】

・別紙1:非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ,高圧炉心スプレイ系ディーゼル
 発電機燃料移送ポンプ,常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ及び緊急時
 対策所用発電機給油ポンプ

4

機種名	設備名称	At との比較 が可能か ○:可 ×:否(新た な評価項目の 検討が必要)	At 確認 ○:0K ×:NG(詳細 検討が必要)
立形ポンプ	残留熱除去系ポンプ	0	0
	高圧炉心スプレイ系ポンプ	0	0
	低圧炉心スプレイ系ポンプ	0	0
	残留熱除去系海水系ポンプ	0	0
	非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ	0	0
	高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機用 海水ポンプ	0	0
	緊急用海水ポンプ	0	追而
横形ポンプ	原子炉隔離時冷却系ポンプ	0	0
	非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ	×	_
	高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃 料移送ポンプ	×	_
	常設低圧代替注水系ポンプ	0	追而
	代替燃料プール冷却系ポンプ	0	0
	格納容器圧力逃がし装置移送ポンプ	0	追而
	代替循環冷却系ポンプ	0	0
	常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ	×	
	緊急時対策所用発電機給油ポンプ	×	_
ポンプ駆動用 タービン	原子炉隔離時冷却系ポンプ用駆動タービ ン	0	0
電動機	残留熱除去系ポンプ用電動機	0	0
	高圧炉心スプレイ系ポンプ用電動機	0	0
	低圧炉心スプレイ系ポンプ用電動機	0	0
	残留熱除去系海水系ポンプ用電動機	0	0
	ほう酸水注入ポンプ用電動機	0	0
	中央制御室換気系空気調和機ファン用電 動機	0	0

第1表(1)新たな評価項目の検討又は詳細検討が必要な設備の抽出結果

機種名	設備名称	At との比較 が可能か ○:可 ×:否(新た な評価項目の 検討が必要)	At 確認 ○:0K ×:NG(詳細 検討が必要)
電動機	中央制御室換気系フィルタ系ファン用電 動機	0	0
	非常用ガス処理系排風機用電動機	0	0
	非常用ガス再循環系排風機用電動機	0	0
	可燃性ガス濃度制御系再結合装置ブロワ 用電動機	0	0
	非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ 用電動機	0	0
	非常用ディーゼル発電機用海水ポンプ用 電動機	0	0
	高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃 料移送ポンプ用電動機	0	0
	高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機用 海水ポンプ用電動機	0	0
	常設低圧代替注水系ポンプ用電動機	0	追而
	代替燃料プール冷却系ポンプ用電動機	0	0
	格納容器圧力逃がし装置移送ポンプ用電 動機	0	追而
	代替循環冷却系ポンプ用電動機	0	0
	緊急用海水ポンプ用電動機	0	追而
	緊急時対策所非常用送風機用電動機	0	0
	常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ用 電動機	0	0
	緊急時対策所用発電機給油ポンプ用電動 機	0	0
ファン	中央制御室換気系空気調和機ファン	0	0
	中央制御室換気系フィルタ系ファン	0	0
	非常用ガス処理系排風機	0	0
	非常用ガス再循環系排風機	0	0
	可燃性ガス濃度制御系再結合装置ブロワ	0	0
	緊急時対策所非常用送風機	0	0

第1表(2)新たな評価項目の検討又は詳細検討が必要な設備の抽出結果

			r
機種名	設備名称	At との比較 が可能か ○:可 ×:否(新た な評価項目の 検討が必要)	At 確認 ○:0K ×:NG (詳細 検討が必要)
非常用ディー ゼル発電機	非常用ディーゼル発電機	0	0
	高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機	\bigcirc	0
	非常用ディーゼル発電機調速装置及び非 常用ディーゼル発電機非常調速装置	0	0
	高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機調 速装置及び高圧炉心スプレイ系ディーゼ ル発電機非常調速装置	0	0
往復動式 ポンプ	ほう酸水注入ポンプ	0	0
制御棒	制御棒挿入性	0	○注1

第1表(3)新たな評価項目の検討又は詳細検討が必要な設備の抽出結果

注1) 地震応答解析結果から求めた燃料集合体変位が加振試験により確認された制御棒挿入機能に支障 を与えない変位に対して下回ることを確認 JEAG4601 に定められた機能確認済加速度との比較による評価方法が適用できる機種 の範囲から外れ、新たに評価項目の検討が必要な設備における動的機能維持の検討方針

1. はじめに

非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ,高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料 移送ポンプ,常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ及び緊急時対策所用発電機給油ポン プの動的機能維持評価について,JEAG4601に定められた機能確認済加速度との比較 による評価方法が適用できる機種の範囲から外れ,新たに評価項目の検討が必要となる。 本資料では,それら設備の動的機能維持の検討方針を示す。

2. 評価項目の抽出方針

JEAG4601 に定められた機能確認済加速度との比較による評価方法が適用できる 機種の範囲から外れた設備における動的機能維持の検討方針としては,技術基準規則解 釈等の改正を踏まえて,公知化された検討として(社)日本電気協会 電気技術基準調 査委員会の下に設置された原子力発電耐震設計特別調査委員会(以下「耐特委」という。) により取り纏められた類似機器における検討をもとに実施する。

具体的には,耐特委では動的機能の評価においては,対象機種ごとに現実的な地震応 答レベルでの異常のみならず,破壊に至るような過剰な状態を念頭に地震時に考え得る 異常状態を抽出し,その分析により動的機能上の評価点を検討し,動的機能維持を評価 する際に確認すべき事項として,基本評価項目を選定している。

今回JEAG4601 に定められた適用機種の範囲から外れた設備については、基本的な 構造が類似している機種/型式に対する耐特委での検討を参考に、型式による構造の違 いを踏まえた上で地震時異常要因分析を実施し、基本評価項目を選定し動的機能維持評 価を実施する。動的機能維持評価のフローを第1図に示す。なお、JEAG4601 におい ても、機能維持評価の基本方針として、地震時の異常要因分析を考慮し、動的機能の維 持に必要な評価のポイントを明確にすることとなっている。



*対象物の複雑さ等で選択

━ 本評価でのフロー

第1図 動的機能維持評価のフロー

地震時異常要因分析を検討するに当たり,参考とする機種/型式を第1表に示すとと もに,第2図,第3図及び第4図に今回工認にて新たな検討が必要な設備及び耐特委で 検討され新たな検討において参考とする設備の構造概要図を示す。また,主要仕様を第 2表及び第3表に示す。

スクリュー式ポンプ及びギヤ式ポンプは、共に容積式の横形ポンプであり、一定容積 の液をスクリュー又はギヤにて押し出す構造のポンプである。一方、遠心式横形ポンプ (以下「遠心式ポンプ」という。)はインペラの高速回転により液を吸込み・吐出すポ ンプであり内部流体の吐出構造が異なるが、ケーシング内にて軸系が回転し内部流体を 吐出する機構を有していること、固定方法については、基礎ボルトで周囲を固定した架 台の上に、駆動機器である横形ころがり軸受の電動機とポンプが取付ボルトにより設置 され、電動機からの動力を軸継手を介してポンプ側に伝達する方式であること、主軸、 軸受及びメカニカルシール部のクリアランスにより地震荷重はメカニカルシール部に は負荷されず、軸受を通してケーシングに伝達されることから、基本構造が同じといえ る。このため、スクリュー式ポンプ及びギヤ式ポンプについては、遠心式横形ポンプを 参考とし、地震時異常要因分析を実施する。

なお,非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ,高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電 機燃料移送ポンプ,常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ及び緊急時対策所用発電機給 油ポンプについては,新規制基準により新たに動的機能要求が必要となり,評価する設 備となる。

新たな検討が必要な設備	機種/型式	参考とする 機種/型式
・非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ	横形ポンプ/	横形ポンプ/
・高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料移	スクリュー式	単段遠心式
送ポンプ		
・常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ		
・緊急時対策所用発電機給油ポンプ	横形ポンプ/	
	ギヤ式	

第1表 新たな検討が必要な設備において参考とする機種/型式





 : 接液部
 注: スリーブ内に納められた主ねじと従ねじはかみ合って回転しており, ねじの 1 リードごとに作られる密閉される空間に入った流体は, ねじ面に沿って吐 出側へ移動する。

第2図 スクリュー式ポンプ構造概要図





第3図 ギヤ式ポンプ構造概要図





第4図 遠心式ポンプ構造概要図

			非常用ディーゼル 発電機燃料移送 ポンプ	高圧炉心スプレイ系 ディーゼル発電機 燃料移送ポンプ	常設代替高圧電源 装置用燃料移送 ポンプ
容	壃	m ³ /h/個	1.92以上	1.04 以上	3.02以上
揚	程	MPa	0.195以上(2C用) 0.156以上(2D用)	0.190以上	0.285以上
最高使 圧	E用 力	MPa	1.00	1.00	1.00
最高使 温	E用 度	°C	55	55	55
原 動 出	機力	kW/個	1.2	1.2	2.2

第2表 スクリュー式ポンプの主要仕様

第3表 ギヤ式ポンプの主要仕様

			緊急時対策所用発電機給油ポンプ
容	量	m ³ /h/個	1.3以上
揚	程	MPa	0. 3
最高使	用圧力	MPa	0. 5
最高使用温度		°C	45
原動機出力		k₩/個	1.5

3. 新たな検討が必要な動的機能維持評価の評価項目の抽出

新たな検討が必要な設備として、スクリュー式ポンプ及びギヤ式ポンプに対する地 震時異常要因分析を踏まえて評価項目を抽出する。また当該検討において参考とする 耐特委での機種/型式に対する評価項目を踏まえた検討を行う。動的機能維持評価の ための評価項目の抽出フローを第5図に示す。



第5図 動的機能維持評価のための評価項目の抽出フロー

- a. スクリュー式ポンプ及びギヤ式ポンプの地震時異常要因分析による評価項目の抽 出
- (a) スクリュー式ポンプの評価項目の抽出

スクリュー式ポンプの地震時異常要因分析図(以下「要因分析図」という。)及び評価項目は、電共研*での検討内容を用いる。電共研では第6図に示すとおり、耐特委における遠心式横形ポンプ及びNUPECにおける非常用DGの燃料供給ポンプに対する 異常要因分析結果(非常用ディーゼル発電機システム耐震実証試験(1992年3月)) を網羅するように、スクリュー式ポンプに対する地震時異常要因分析を行い、評価項目を抽出している。

スクリュー式ポンプの要因分析図を第7図に示す。要因分析図に基づき抽出される 評価項目は第4表のとおりである。

※ 動的機器の地震時機能維持の耐震余裕に関する研究(平成25年3月)



第6図 地震時異常要因分析の適用(スクリュー式ポンプ)



第7図 スクリュー式ポンプの地震時異常要因分析図

	評価項目	異常要因
1	基礎ボルト	ポンプ全体系の応答が過大となることで、転倒モーメント
	(取付ボルト含む)	により基礎ボルト(取付ボルトを含む)の応力が過大とな
		り損傷に至り、全体系が転倒することで機能喪失する。
2	支持脚	ポンプ全体系の応答が過大となることで、転倒モーメント
		により支持脚の応力が過大となり損傷に至り、全体系が転
		倒することで機能喪失する。
3	摺動部	軸系 (主) ねじの応答が過大となることで, 軸変形が過大と
4	(③スリーブ④主ねじ	なることによりスリーブと主ねじが接触し、摺動部が損傷
5	⑤従ねじのクリアラン	に至り回転機能及び移送機能が喪失する。
	ス)	
4	軸系(主ねじ)	軸応力が過大となり、軸が損傷することにより回転機能及
		び移送機能が喪失する。
6	逃がし弁	ケーシングの応答が過大となり逃がし弁フランジ部が変形
		し油の外部漏えいに至る。
\bigcirc	メカニカルシール	軸系(主)ねじの応答過大により軸変形に至りメカニカル
		シールが損傷することにより移送機能及び流体保持機能が
		喪失する。
8	軸受	軸変形が過大となり、軸受が損傷することで回転機能及び
		移送機能が喪失する。
9	電動機	電動機の応答が過大になり電動機の機能が喪失すること
		で、回転機能及び輸送機能が喪失する。
10	軸継手	電動機の変形過大により軸受部の相対変位が過大となり,
		軸継手が損傷することで回転機能が喪失する。
11	ケーシングノズル	接続配管の応答が過大となり、ケーシングノズルが損傷す
		ることで移送機能及び流体保持機能が喪失する。

第4表 スクリュー式ポンプ要因分析図から抽出した評価項目

(b) ギヤ式ポンプの評価項目の抽出

ギヤ式ポンプの要因分析図及び評価項目は,電共研*での検討内容を用いる。電共 研では,第8図に示すとおり耐特委における遠心式横形ポンプ及びNUPECにおける非 常用 DG の燃料供給ポンプに対する異常要因分析結果(非常用ディーゼル発電機シス テム耐震実証試験(1992年3月))を網羅するように,ギヤ式ポンプに対する異常要 因分析を行い,評価項目を抽出している。

ギヤ式ポンプの要因分析図を第9図に示す。要因分析図に基づき抽出される評価項 目は第5表のとおりである。



※ 動的機器の地震時機能維持の耐震余裕に関する研究(平成25年3月)

第8図 地震時異常要因分析の適用(ギヤ式ポンプ)



第9図 ギヤ式ポンプの地震時異常要因分析図

	評価項目	異常要因
1)	基礎ボルト	ポンプ全体系の応答が過大となることで、転倒モーメント
	(取付ボルト含む)	により基礎ボルト(取付ボルトを含む)の応力が過大とな
		り損傷に至り,全体系が転倒することにより機能喪失する。
2	摺動部	ポンプ全体系の応答が過大となることで、主軸(主動歯車)
3	(②主軸又は③従動軸	及び従動軸(従動歯車)の応答が過大となり軸部の変形に
4	と④ケーシングのクリ	より、ギヤがケーシングと接触することで損傷に至り、回
	アランス)	転機能及び輸送機能が喪失する。
2	軸	軸応力が過大となり、軸が損傷することにより回転機能及
		び輸送機能が喪失する。
5	軸受	軸受応力 (軸受荷重) が過大となり, 軸受が損傷することで
		回転機能及び輸送機能が喪失する。
6	電動機	電動機の応答が過大になり電動機の機能が喪失すること
		で、回転機能及び輸送機能が喪失する。
\bigcirc	軸継手	被駆動機軸と電動機軸の相対変位が過大となり、軸継手が
		損傷することで回転機能及び輸送機能が喪失する。
8	ケーシングノズル	接続配管の応答が過大となり、ケーシングノズルが損傷す
		ることで輸送機能及び流体保持機能が喪失する。
9	逃がし弁	弁の応答が過大となり、弁が損傷又は誤作動することで外
		部漏えい、ポンプ内循環が発生し、輸送機能及び流体保持
		機能が喪失する。

第5表 ギヤ式ポンプ要因分析図から抽出した評価項目

- (c) スクリュー式ポンプ及びギヤ式ポンプの抽出した評価項目に対する相互確認 スクリュー式ポンプ及びギヤ式ポンプは、ポンプ構造が類似していることを踏ま えて、各ポンプの評価項目の抽出結果を比較することにより、その検討結果につい て相互の確認を行う。
 - i) スクリュー式ポンプで抽出した評価項目に対してギヤ式ポンプで抽出されな かった評価項目
 - 支持脚

ギヤ式ポンプはポンプケーシングに取付ボルト用のフランジが直接取り付けられており構造上存在しない。

② メカニカルシール

ギヤ式ポンプについてもメカニカルシールが設置されており、損傷すれば

別紙 1-14

スクリュー式ポンプと同様に輸送機能及び流体保持機能に影響を与えること からギヤ式ポンプについても評価項目として選定する。メカニカルシールを 追加したギヤ式ポンプの要因分析図を第10図に示す。



第10図 ギヤ式ポンプの地震時異常要因分析図

ii) ギヤ式ポンプで抽出した評価項目に対してスクリュー式ポンプで抽出されなかった

評価項目

③ 逃がし弁(移送機能)

スクリュー式ポンプについても逃がし弁が設置されており, 誤作動すれば ギヤ式ポンプと同様に移送機能に影響を与えることからスクリュー式ポンプ についても評価項目として選定する。逃がし弁を追加したスクリュー式ポン プの要因分析図を第11図に示す。



第11図 スクリュー式ポンプの地震時異常要因分析図

b. 耐特委で検討された遠心式ポンプの地震時異常要因分析による評価項目

新たな検討が必要な設備としてスクリュー式ポンプ及びギヤ式ポンプの評価項目 の検討において、公知化された検討として参考とする耐特委での遠心式ポンプの要 因分析図を第12回に、要因分析図から抽出される評価項目を第6表に示す。

対象	要求機能	要 因	現	象	喪失機能
横ボ	地쮫後の運転と 水力性能確保 ③ 回転機能 ③ 水力特性機能 ④ 流体保持機能	ポ レ プ 本 体 大			 A.B.C <

* 駆動用タービンの場合も同様。また,増速機も含む。

第12図 遠心式ポンプの地震時異常要因分析図

	評価項目	異常要因
\bigcirc	基礎ボルト(取付ボル	ポンプ全体系の応答が過大となることで、転倒モーメント
2	ト含む),支持脚	により基礎ボルト(取付ボルト含む)の応力が過大となり
		損傷に至り、全体系が転倒することにより機能喪失する。
		またポンプ全体系の応答が過大となることで、支持脚の応
		力が過大となり損傷に至り、ポンプが転倒することにより
		機能喪失する。
3	摺動部	軸変形が過大となり、インペラがライナーリングと接触す
	(インペラとライナー	ることで損傷に至り、回転機能及び輸送機能が喪失する。
	リングのクリアラン	
	ス)	
4	軸	軸応力が過大となり、軸が損傷することにより回転機能及
		び輸送機能が喪失する。
5	メカニカルシール	軸変形が過大となり、メカニカルシールが損傷することに
		より流体保持機能が喪失する。
6	軸受	軸受荷重が過大となり、軸受が損傷することで回転機能及
		び輸送機能が喪失する。
\bigcirc	電動機	電動機の応答が過大になり電動機の機能が喪失すること
		で、回転機能及び輸送機能が喪失する。
8	軸継手	被駆動機軸と電動機軸の相対変位が過大となり、軸継手が
		損傷することで回転機能及び輸送機能が喪失する。
9	ケーシングノズル	接続配管の応答が過大となり、ケーシングノズルが損傷す
		ることで輸送機能及び流体保持機能が喪失する。
10	軸冷却水配管	

第6表 遠心式ポンプ要因分析図から抽出した評価項目

c. 遠心式ポンプの評価項目を踏まえたスクリュー式ポンプ及びギヤ式ポンプの評価 項目の検討

能に至り、回転機能が喪失する。

(a) スクリュー式ポンプの評価項目の検討

スクリュー式ポンプの要因分析結果について、耐特委における遠心式ポンプの要因 分析結果と同様に整理した結果、スクリュー式ポンプの評価項目は、遠心式ポンプと ほぼ同様となった。スクリュー式ポンプの動的機能維持の評価項目の抽出に当たり, 遠心式ポンプの耐特委における評価項目に加え、構造の差異により抽出されたスクリ ュー式ポンプの評価項目を加えて検討を行う。なお、構造の差異として抽出された評 価項目は下記の通りである。

- ・逃がし弁(遠心式ポンプの評価項目になくスクリュー式ポンプのみで抽出)
- ・ 摺動部(スクリュー式ポンプ及び遠心式ポンプの両方で抽出された評価項目で あるが、構成部品が異なる。)

・軸冷却水配管(スクリュー式ポンプの評価項目になく遠心式ポンプのみで抽出)
 耐特委で検討された遠心式ポンプは、大型のポンプであり軸受としてすべり軸受を
 採用していることから、軸受の冷却が必要となる。このため、地震により軸冷却水配
 管の損傷に至ればポンプの機能維持に影響を及ぼすため、軸冷却水配管を評価項目と
 して抽出している。一方でスクリュー式ポンプの標準設計として、軸冷却水配管を有
 していない。軸冷却水配管は軸受の冷却のため設置されるが、スクリュー式ポンプの
 軸受は内部流体で冷却が可能であるため、軸冷却水配管は設置されていない。

① 基礎ボルト(取付ボルトを含む)の評価

スクリュー式ポンプは遠心式ポンプと同様に,基礎ボルトで固定された架台の上 に,駆動機器及び被駆動機器が取付ボルトに設置されており,地震時に有意な荷重が かかることから動的機能維持の評価項目として選定する。

支持脚部については、スクリュー式ポンプと遠心式ポンプとで構造に大きな違い はなく、高い剛性を有するためにケーシング定着部に荷重がかかる構造となってい る。このため、取付ボルト及び基礎ボルトが評価上厳しい部位であるため、取付ボ ルト及び基礎ボルトの評価で代表できる。

③④⑤ 摺動部の評価

摺動部の損傷の観点より,遠心式ポンプの検討におけるケーシングと接触して損 傷するライナーリング部の評価を行うのと同様に,スクリュー式ポンプにおける評 価項目を以下のとおり選定する。

スクリュー式ポンプのスクリュー部は,構造が非常に剛であり,地震応答増幅が小 さく動的機能評価上重要な部分の地震荷重が通常運転荷重に比べて十分小さいと考 えられる。また,スリーブ部については,ケーシング部に設置されている。

軸系(主ねじ)についてはラジアル軸受で支持されており、軸変形によりスリーブ 部と接触することで回転機能及び輸送機能が喪失に至ることが考えられるため、動 別紙1-19 的機能維持の評価項目として選定する。

 ④ 軸系の評価

スクリュー式ポンプは主ねじ及び従ねじを有する構造であり,一軸構造の遠心式 ポンプとは軸の構造が異なるが,軸系の損傷によってポンプとしての機能を喪失する ことは同様である。このため,スクリュー式ポンプにおいても,遠心式ポンプと同様 に,軸応力過大により軸損傷が発生しないことを確認するため,軸系の評価を動的機 能維持の評価項目として選定する。

⑥ 逃がし弁の評価

逃がし弁はばね式であり,弁に作用する最大加速度が,安全弁の機能確認済加速度 以下であることを確認する。

⑦ メカニカルシール

メカニカルシールは、高い剛性を有するケーシングに固定されており、地震時に有 意な変位が生じない。また軸封部は軸受近傍に位置し、軸は地震時でも軸受で支持 されており、有意な変位は生じることはなく、軸封部との接触は生じないため、計 算書の対象外とする。

⑧ 軸受の評価

ポンプにおいて,軸受の役割は回転機能の保持であり,その役割はスクリュー式ポ ンプも遠心式ポンプも同じである。当該軸受が損傷することにより,ポンプの機能喪 失につながるため,動的機能維持の評価項目として選定する。また,評価においては 発生する荷重としてスラスト方向及びラジアル方向の荷重を考慮して評価を行う。

 (9) 電動機の評価

スクリュー式ポンプの電動機は横向きに設置されるころがり軸受を使用する電動 機であり,耐特委(JEAG4601)で検討されている横型ころがり軸受電動機の適用 範囲内であることから,機能確認済加速度との比較により評価を行う。

 10 軸継手の評価

スクリュー式ポンプは、遠心式ポンプと同様に、軸受でスラスト荷重を受け持つこ と及びフレキシブルカップリングを採用していることから、軸継手にはスラスト荷重 による有意な応力が発生しないため、計算書の評価対象外とする。

① ケーシングノズルの評価

東海第二発電所で使用するスクリュー式ポンプの吸込,吐出部は直接配管のフラ 別紙1-20 ンジを接続する構造でありノズル形状を有さないため、計算書の対象外とする。

以上から,スクリュー式ポンプにおいて抽出される動的機能維持の評価項目のうち, 計算書の評価対象とするものは以下の通りである。

- ・基礎ボルト及び取付ボルトの評価
- ・ 摺動部 (軸系) の評価
- ・軸系としてねじの評価
- ・逃がし弁の評価
- ・軸受の評価
- ・電動機の評価

評価項目における評価基準値の説明を第7表に示す。 以上の検討に基づく評価結果を第12表に示す。

評価項目	評価基準値の設定
 基礎ボル 	支持機能の確保の観点から、運転状態Ⅳを基本として、通常材料の
ト,ポンプ取付	実降伏点が設計値に対し余裕があることを考慮し、概ね降伏点以下
ボルト	と同等とした値としてWASを評価基準値とした。
	主ねじとスリーブの接触により回転機能、移送機能が阻害されると
③④ 摺動部	いう観点から、主ねじとスリーブのクリアランスを評価基準値とし
	た。
	回転機能の確保の観点から、軸(主ねじ)の変形を弾性範囲内に留
④ 蚶	めるようⅢASを評価基準値とした。
	移送機能の確保の観点から、機能確認済加速度は、水平方向
の地がし开	1.0[G], 鉛直方向 1.0[G]を評価基準とした。(注1)
③ 盐巫	回転機能の確保の観点から、メーカが推奨する許容面圧を評価基準
⑧ 軸交	とした。
	回転機能,移送機能の確保の観点から,水平方向はJEAG4601に
⑨ 電動機	記載の電動機(横形ころがり軸受機)の機能確認済加速度である
	4.7[G], 鉛直方向は 1.0[G]を評価基準とした。

第7表 評価基準値の設定

(注1)

逃がし弁の機能確認済加速度は以下の考えで定めた。

機能確認済加速度は,JEAG4601の表3.5.10-8「弁駆動部の機能確認済加速度」に定められた安全弁のうち,最も小さいPWR加圧器安全弁の5.0[G]を参考に設定する(第8表)。

第8表 JEAG4601 で定める弁駆動部の機能確認済加速度

種別	弁型式		機能確認済加速度[G]
特殊弁	安全弁	BWR主蒸気逃がし安全弁	9.6
		PWR加圧器安全弁	5.0
		PWR主蒸気安全弁	10.0

JEAG4601 に定められた安全弁とスクリュー式ポンプの逃がし弁の構造は第9表に 示すとおりであり、両者の構造は以下の通り同等である。

- 構造はシート部を構成する弁座(本体)と弁体,圧力バウンダリとなる本体とふたにより構成される。
- 内部流体圧力と、ばねによる弁体押付け力との釣り合いにより開閉動作を行う。
- JEAG4601に記載の安全弁の例として口径200A以下と記載されていることに対し、

別紙 1-22

スクリュー式ポンプ逃がし弁のポンプとの取り合い部の口径はすべて 200A 以下となっている。

ただし,機能確認済加速度を設定するに当たっては, PWR加圧器安全弁が縦置きであ るのに対し,スクリュー式ポンプ逃がし弁は横置き設置であるため,以下のように配慮す る(第10表)。

- PWR加圧器安全弁の水平方向の機能確認済加速度を 90°変換して鉛直方向の機能
 確認済加速度として 5.0[G]を適用(①[´])することが可能と考えるが,設置向きの違いを勘案して安全側に 1.0[G]を許容値として評価する。
- PWR加圧器安全弁で規定していない鉛直方向(弁軸方向)が、スクリュー式ポンプ
 逃がし弁の水平方向(弁軸方向)になる(③²)ことから、水平方向の許容値に
 1.0[G]を適用する。

なお,原子力発電所耐震設計技術規定JEAC4601-2008(以下「JEAC4601-2008」という)においては,第11表に示す機能確認済加速度が規定されており,原子力 発電所耐震設計技術規定JEAC4601-2015では燃料移送ポンプ(スクリュ式)の機能確 認済加速度として水平:4.5[G],鉛直:2.0[G]が定められている。

	スクリューデポンプ		
PWR	PWR	BWR	ハクリエー氏ホシノ
加圧器安全弁	主蒸気安全弁	主蒸気逃がし安全弁	超加し升
ばね押え ばね押え ばね か体円周部 ジルブガイト ・ ・ が 、 が ング部 ケ ケ 体 ー の の び に 、 ふた ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・	0001 000 000 000 000 000 000 000		本体 ばねケース ふた 弁体 ばね ケース

第9表 JEAG4601 で定める安全弁とスクリュー式ポンプ逃がし弁の構造比較

別紙 1-23



第10表 スクリュー式ポンプ逃がし弁の機能確認済加速度の設定の考え方

第11表 JEAC4601-2008 で定める弁駆動部の機能確認済加速度

かまた	機能確認済加速度[G]		
开空式	水平	鉛直	
BWR主蒸気逃がし安全弁	9.6	6.1	
PWR加圧器安全弁	13.0	3.0	
PWR主蒸気安全弁	13.0	3.0	
PWR主蒸気安全弁	10.0	3.0	
(固有周期が 20Hz 未満の安全弁)			

評価部位	項目	応力分類	発生値	許容値	評価
①-1 基礎ボルト	応力	引張	4 MPa	184 MPa	0
		せん断	4 MPa	142 MPa	0
①-2 ポンプ取付	応力	引張	3 MPa	433 MPa	0
ボルト		せん断	2 MPa	333 MPa	0
③スリーブ ④主ねじ	変位	—			0
④ 軸	応力	せん断	8 MPa	495 MPa	0
	加速度	水平	$0.81 \times 9.8 \text{m/s}^2$	1.0 \times 9.8m/s ²	0
⑥ 地がし开		鉛直	0.71 ×9.8m/s ²	$1.0 \times 9.8 \text{m/s}^2$	0
⑧ 軸受	面圧	⑧−1 ラジアル (原動機側)	0.0790 MPa		0
		⑧−2 ラジアル (負荷側)	0.1356 MPa		0
		⑧-2 スラスト	0.1588 MPa		0
① 百動燃	加速度	水平	$0.81 \times 9.8 \text{m/s}^2$	4.7 × 9.8m/s ²	0
		鉛直	$0.71 \times 9.8 \text{m/s}^2$	$1.0 \times 9.8 \text{m/s}^2$	0

第12表(1) 非常用ディーゼル発電機燃料移送ポンプ 評価結果

評価部位	項目	応力分類	発生値	許容値	評価
①-1 基礎ボルト	応力	引張	4 MPa	184 MPa	0
		せん断	4 MPa	142 MPa	0
①-2 ポンプ取付ボ	応力	引張	3 MPa	433 MPa	0
ルト		せん断	2 MPa	333 MPa	0
③スリーブ ④主ねじ	変位				0
④ 軸	応力	せん断	8 MPa	495 MPa	0
@ 冰水1 会	加速度	水平	0.81 ×9.8m/s ²	1.0 \times 9.8m/s ²	0
⑥ 逃かし弁		鉛直	0.71 ×9.8m/s ²	1.0 \times 9.8m/s ²	0
	面圧	⑧−1 ラジアル (原動機側)	0.0790 MPa		0
⑧ 軸受		⑧−2 ラジアル (負荷側)	0.1356 MPa		0
		⑧-2 スラスト	0.1588 MPa		0
① 百動機	加速度	水平	$0.81 \times 9.8 \text{m/s}^2$	4. 7 × 9.8m/s ²	0
じぶり成		鉛直	$0.71 \times 9.8 \text{m/s}^2$	$1.0 \times 9.8 \text{m/s}^2$	0

第12表(2) 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料移送ポンプ 評価結果
評価部位	項目	応力分類	発生値	許容値	評価
	<u></u> +++	引張	4 MPa	184 MPa	0
①-1 基礎小ルト	応ノ」	せん断	4 MPa	142 MPa	0
①-2 ポンプ取付ボ	<u></u> +++	引張	3 MPa	433 MPa	0
ルト	心フリ	せん断	3 MPa	333 MPa	0
③スリーブ ④主ねじ	変位	—		0	
④ 軸	応力	せん断	6 MPa	495 MPa	0
	加油库	水平	$0.81 \times 9.8 \text{m/s}^2$	$1.0 \times 9.8 \text{m/s}^2$	0
の地がし升	加速度	鉛直	$0.71 \times 9.8 \text{m/s}^2$	1.0 \times 9.8m/s ²	0
		⑧−1 ラジアル (原動機側)	0.0678 MPa		0
⑧ 軸受	面圧	⑧-2 ラジアル (負荷側)	0.0835 MPa		0
		⑧-2 スラスト	0.1769 MPa		\bigcirc
① 雪勈烨	加速度	水平	$0.81 \times 9.8 \text{m/s}^2$	4.7 × 9.8m/s ²	0
し 世堂家	加述戊	鉛直	$0.71 \times 9.8 \text{m/s}^2$	1.0 \times 9.8m/s ²	0

第12表(3) 常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ 評価結果

(b) ギヤ式ポンプの評価項目の検討

ギャ式ポンプの要因分析結果について,耐特委における遠心式ポンプの要因分析結 果と同様に整理した結果,ギャ式ポンプの評価項目は,遠心式ポンプとほぼ同様とな る。ギャ式ポンプの動的機能維持の評価項目の抽出に当たり,遠心式ポンプの耐特委 における評価項目に加え,構造の差異により抽出されたギャ式ポンプの評価項目を加 えて検討を行う。なお,構造の差異として抽出された評価項目は下記の通りである。

- ・逃がし弁(遠心式ポンプの評価項目になくギヤ式ポンプのみで抽出)
- ・ 摺動部(ギヤ式ポンプと遠心式ポンプの両方で抽出された評価項目であるが、 構成部品が異なる。)

・軸冷却水配管(ギヤ式ポンプの評価項目になく遠心式ポンプのみで抽出)

耐特委で検討された遠心式ポンプは,大型のポンプであり軸受としてすべり軸受を 採用していることから,軸受の冷却が必要となる。このため,地震により軸冷却水配 管の損傷に至ればポンプの機能維持に影響を及ぼすため,軸冷却水配管を評価項目と して抽出している。一方でギヤ式ポンプの標準設計として,軸冷却水配管を有してい ない。軸冷却水配管は軸受の冷却のため設置されるが,ギヤ式ポンプの軸受は内部流 体で冷却が可能であるため,軸冷却水配管は設置されていない。

① 基礎ボルト(取付ボルトを含む)の評価

ギヤ式ポンプは遠心式ポンプと同様に,基礎ボルトで固定された架台の上に,駆動 機器及び被駆動機器が取付ボルトに設置されており,地震時に有意な荷重がかかるこ とから動的機能維持の評価項目として選定する。

②③④ 摺動部の評価

摺動部の損傷の観点より,遠心式ポンプの検討におけるケーシングと接触して損 傷するライナーリング部の評価を行うのと同様に,ギャ式ポンプにおける評価項目 を以下のとおり選定する。

ギャ式ポンプのギャ部は、構造が非常に剛であり、地震応答増幅が小さく動的機能 評価上重要な部分の地震荷重が通常運転荷重に比べて十分小さいと考えられる。また、 ケーシングについては、横形ポンプと同様に耐圧構造であり、使用圧力に耐えられる 強度の肉厚を有している。

主軸又は従動軸については、損傷によってギヤがケーシングと接触することで回 別紙1-28 転機能及び輸送機能が喪失に至ることが考えられる。主軸の重量は,従動軸の重量に 比べ大きく,軸を支持する距離は双方の軸で同じであるため,評価項目は,主軸(ギ ヤ部)を対象として行う。

主軸の評価

ギヤ式ポンプは二軸(主軸及び従動軸)構造であり,一軸構造の横形ポンプとは軸 の構造が異なるが,主軸の重量は,従動軸に比べ大きく,軸を支持する距離は双方の 軸で同じであるため,主軸の健全性確認を行うことによって,一軸構造の横形ポンプ と同様の見解が適用できるものである。そのため,ギヤ式ポンプにおいても,遠心式 ポンプと同様に,軸損傷が発生しないことを確認するため,主軸の評価を動的機能維 持の評価項目として選定する。

⑤ 軸受の評価

ポンプにおいて,軸受の役割は「回転機能の保持」であり,その役割は遠心ポンプ もギヤ式ポンプも同じである。

当該軸受が損傷することにより、ポンプの機能喪失につながるため、動的機能維持 の評価項目として選定する。また、評価においては発生する荷重としてスラスト方向 及びラジアル方向の荷重を考慮して評価を行う。

⑥ 電動機の評価

ギヤ式ポンプの電動機は横向きに設置されるころがり軸受を使用する電動機であ り、耐特委(JEAG4601)で検討されている横型ころがり軸受電動機の適用範囲内 であることから、機能確認済加速度との比較により評価を行う。

⑦ 軸継手の評価

ギヤ式ポンプは,遠心式ポンプと同様に,軸受でスラスト荷重を受け持つことから, 軸継手にはスラスト荷重による有意な応力が発生しないため,計算書の評価対象外と する。

⑧ ケーシングノズルの評価

ギヤ式ポンプのケーシングノズル部は,遠心式ポンプと同様に,機器と配管の接続 部であるが,ノズル出入口配管のサポートについて適切に配管設計することで,ノ ズル部に過大な配管荷重が伝わらないため,計算書の評価対象外とする。

⑨ 逃がし弁の評価

逃がし弁はばね式であるため,弁に作用する最大加速度が,安全弁の機能確認済加 別紙1-29 速度以下であることを確認する。

10 メカニカルシール

メカニカルシールは、高い剛性を有するケーシングに固定されており、地震時に有 意な変位が生じない。また軸封部は軸受近傍に位置し、軸は地震時でも軸受で支持 されており、有意な変位は生じることはなく、軸封部との接触は生じないため、計 算書の対象外とする。

以上から,ギヤ式ポンプにおいて抽出される動的機能維持の評価項目のうち,計算 書の評価対象とするものは以下の通りである。

- ・基礎ボルト(取付ボルトを含む)の評価
- ・主軸(ギヤ部)の評価
- ・主軸の評価
- ・軸受の評価
- ・電動機の評価
- ・逃がし弁の評価

評価項目における評価基準値の説明を第13表に示す。 以上の検討に基づく評価結果を第16表に示す。

評価項目	評価基準値の設定
 基礎ボル 	支持機能の確保の観点から、運転状態Ⅳを基本として、通常材料の
ト,ポンプ取付	実降伏点が設計値に対し余裕があることを考慮し、概ね降伏点以下
ボルト	と同等とした値としてWASを評価基準値とした。
の① ナ軸(ギ	主軸とケーシングの接触により回転機能、移送機能が阻害されると
(2)(4) 土軸 (イ	いう観点から、主ねじとスリーブのクリアランスを評価基準値とし
(1日)	た。
① 子軸	回転機能の確保の観点から、主軸の変形を弾性範囲内に留めるよう
❷ 土軸	ⅢASを評価基準値とした。
① 盐平	回転機能の確保の観点から、メーカが推奨する許容面圧を評価基準
③ 軸文	とした。
	回転機能,移送機能の確保の観点から,水平方向はJEAG4601に
⑥ 電動機	記載の電動機(横形ころがり軸受機)の機能確認済加速度である
	4.7[G], 鉛直方向は 1.0[G]を評価基準とした。
	移送機能の確保の観点から、水平方向は JEAG4601 に記載の安全
 ⑨ 逃がし弁 	弁の機能確認済加速度である 5.0[G], 鉛直方向及び軸方向は 1.0[G]
	を評価基準とした。(注1)

第13表 評価基準値の設定

(注1)

逃がし弁の機能確認済加速度は以下の考えで定めた。

機能確認済加速度は,JEAG4601の表3.5.10-8「弁駆動部の機能確認済加速度」に定められた安全弁のうち,最も小さいPWR加圧器安全弁の5.0[G]を参考に適用する(第14表)。

種別		弁型式	機能確認済加速度[G]
特殊弁	安全弁	BWR主蒸気逃がし安全弁	9.6
		PWR加圧器安全弁	5.0
		PWR主蒸気安全弁	10.0

第14表 JEAG4601 で定める弁駆動部の機能確認済加速度

JEAG4601 に定められた安全弁とギヤ式ポンプの逃がし弁の構造は第15表に示す とおりであり、両者の構造は以下の通り同等であるため、JEAG4601 に定められた安全 弁の機能確認済加速度が適用可能と考える。

構造はシート部を構成する弁座(本体)と弁体,圧力バウンダリとなる本体とふたにより構成される。

- 内部流体圧力と、ばねによる弁体押付け力との釣り合いにより開閉動作を行う。
- JEAG4601に記載の安全弁の例として口径200A以下と記載されていることに対し、 ギヤ式ポンプ逃がし弁のポンプとの取り合い部の口径はすべて200A以下となっている。

	J E A G 4601		ゼヤキャンプ
PWR	PWR	BWR	イヤ氏小シノ
加圧器安全弁	主蒸気安全弁	主蒸気逃がし安全弁	超かし升
ばね押え ばね押え ばね か体円周部 パルブガイト ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・	0000 3-31000 		本体 弁体

第15表 JEAG4601 で定める安全弁とギヤ式ポンプ逃がし弁の構造比較

評価部位	項目	応力分類	発生値	許容値	評価
① 1 甘淋ギルト	1000	引張	6 MPa	475 MPa	0
	ルロノナ	せん断	5 MPa	366 MPa	0
①-2 ポンプ取付	卡 书	引張	12 MPa	205 MPa	0
ボルト	ルいフリ	せん断	2 MPa	157 MPa	0
②④ 主軸(ギヤ 部)	変位	_			0
② 主軸	応力	組合せ	4 MPa	858 MPa	0
⑤ 軸受	面圧	_	1 MPa		0
② 電動機	加油座	水平	1.2 × 9.8m/s ²	4.7 ×9.8m/s ²	0
① 电勤險	加速度	鉛直	1.0 \times 9.8m/s ²	1.0 \times 9.8m/s ²	0
	加油座	水平	$1.2 \times 9.8 \text{m/s}^2$	5.0 \times 9.8m/s ²	0
	加速度	鉛直	1.0 \times 9.8m/s ²	$1.0 \times 9.8 \text{m/s}^2$	0

第16表 緊急時対策所用発電機給油ポンプ 評価結果

4. まとめ

新たな検討が必要な設備について,地震時要因分析を行い,基本的な機構造が類似 している機種/型式に対する耐特委での検討を参考に,型式による構造の違いを踏ま えた上で地震時異常要因分析を行い,評価項目の抽出を行った。また,抽出した項目 について評価を行い,機能が喪失することがないことを確認した。

	At 超え時の評価方 法がIEAGに規定さ カイレス設備 としての抽出結						A t 確認				
施設区分/設備名称	動的機能維持 要求の有無	動的機能維持 の確認方法	れている設備 ○:規定されて いる ×:規定されて いない -:対象外	 ● condition ● :検討対象 ● :検討対象 ● :検討対象 でない設備 	機種	型式	方向	評価用 加速度	機能確認済 加速度		
原子炉本体											
核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設											
使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備											
代替燃料プール注水系											
							水平	追而	 3.2(軸直角方向) 1.4(軸方向) 		
		TEAC4601			横形ポンプ	遠心式	鉛直	追而	1. 0		
常設低圧代替注水系ポンプ	有	による確認	×	0		 世 N ~ Z	水平	追而	4.7		
					電動機	がり軸受	鉛直	追而	1.0		
可搬型代替注水大型ポンプ	有	加振試験	-	_	_	_	_	_	_		
代替燃料プール冷却系		(ことの言言の			I	I		1			
							水平	0.86	3.2(軸直角方向) 1.4(軸支向)		
		TEACACOL			横形ポンプ	遠心式	鉛直	0.65	1.4(軸方向)		
代替燃料プール冷却系ポンプ	有	JEAG4601 による確認	×	0			水平	0, 86	4.7		
					電動機	傾形ころ がり軸受	鉛直	0,65	1.0		
原子炉冷却系統施設											
原子炉冷却材再循環設備											
原子炉冷却材再循環系											
原子炉冷却材再循環ポンプ	無	_	_	_	_	_	_	_	_		
原子炉冷却材の循環設備											
残留熱除去設備											
残留熱除去系											
							水平	0.48	10.0		
					立形ポンプ	ビットバレ ル形	松直	0.50	1.0		
残留熱除去系ポンプ	有	JEAG4601 による確認	×	0			水亚	0.48	2.5		
					電動機	立 形 ころ が り 軸 受	公市	0.40	1.0		
赵 纳容罢压力迷动〕 装置							2011	0.00	1.0		
							水正	追而	3.2(軸直角方向)		
					横形ポンプ	遠心式	小十	追而	1.4(軸方向)		
格納容器圧力逃がし装置 移送ポンプ	有	JEAG4601 による確認	×	0			如世	迫而	1.0		
					電動機	横形ころ がり軸受	小十	追而	4.1		
非常田伝心没却設備その他面子伝注水調	借						如巴	10110	1.0		
シャ市 川が 七市 み 設備 この 他示 」が 在 小 助 直 圧 垢 心 ス プレイ 系	, una										
							- 1 k IF.	0.48	10.0		
					立形ポンプ	ピット バレル形	小十	0.40	1.0		
高圧炉心スプレイ系ポンプ	有	JEAG4601 による確認	×	0			水亚	0.49	2.5		
					電動機	立形すべり 軸受	小平	0.48	2.5		
低圧恒心スプレイ系							如巴	0.50	1.0		
							水正	0.48	10.0		
					立形ポンプ	ピット バレル形	小中	0.40	10.0		
低圧炉心スプレイ系ポンプ	有	JEAG4601 による確認	×	0			如但	0.50	1.0		
					電動機	立形ころ がり軸受	水平	0.48	2.5		
百乙后原雌吐込切ず							始但	0.50	1.0		
脉于》····································							- सं गर	0.49	3.2(軸直角方向)		
					横形ポンプ	遠心式	小半	0.50	1.4(軸方向)		
原子炉隔離時冷却系ポンプ	有	JEAG4601 による確認	×	0			知道	0.50	1.0		
					ポンプ駆動用 タービン	RCIC ポンプ用	水平	0.48	2.4		
立 匠(5.43)-1-7							鉛直	0.50	1.0		
尚比代曾江水杀	-	加振試驗									
市政向止代替社水糸ホンプ	有	による確認	-		-	-	_		-		

別表1 検討対象設備の抽出結果

注1:検討対象とする設備の内, JEAG機種/型式が「-」となる設備については、新たに評価項目の検討を行う。

			At超え時の評価方 法がJEAGに規定さ	検討対象設備	JEAC 機種/ (注1	54601 型式 .)		Ati	確認				
施設区分/設備名称	動的機能維持 要求の有無	動的機能維持 の確認方法	れている設備 ○:規定されて いる ×:規定されて いない -:対象外	 果 ○:検討対象 とする設備 -:検討対象 でない設備 	機種	型式	方向	評価用 加速度	機能確認済 加速度				
低圧代替注水系	r.		l				1	4					
常設低圧代替注水系ポンプ				— (į	前段で整理済)								
可搬型代替注水大型ポンプ				— (j	前段で整理済)								
代替循環冷却系													
					推成ポンプ	法と十	水平	0.48	3.2(軸直角方向) 1.4(軸方向)				
体神経であるため	項形小フク TEAG4601		傾形小シノ	速心式	鉛直	0.50	1.0						
10管恒東市珂ポホンフ	有 による確認 × 〇			横形ころ	水平	0.48	4.7						
					电则阀	がり軸受	鉛直	0.50	1.0				
原子炉冷却材補給設備													
原子炉隔離時冷却系													
原子炉隔離時冷却系ポンプ				— (j	前段で整理済)								
原子炉補機冷却設備													
残留熱除去系海水系													
					立形ポンプ	立形	水平	0, 91	10.0				
建辺軸除土玄海水玄ポンプ	右	JEAG4601	×	0	10400	斜流式	鉛直	0, 86	1.0				
7×田奈時(公元)(4)(7)(4) / (7)	.H	による確認	~	0	雪曲地	立形ころ	水平	0, 91	2.5				
					电影成	がり軸受	鉛直	0, 86	1.0				
代替残留熱除去系海水系													
可搬型代替注水大型ポンプ				— (j	前段で整理済)								
緊急用海水系													
					立形ポンプ	立形	水平	追而	10.0				
竪刍田海水ポンプ	右	JEAG4601 による確認	×	0	±///4/000	斜流式	鉛直	追而	1.0				
57700/1114/14/9 5	п			0	雷動機	立形ころ	水平	追而	2.5				
					电动机线	がり軸受	鉛直	追而	1.0				
計測制御系統施設													
制御材	r.		I	1	1		r	T					
制御梅	右	加振試験	_	_	制御棒	BWR	水平	16.8mm	40mm				
11-1 1-14 E.U.	п	による確認			103 (61) 142	標準型式	鉛直	鉛直方向地震 而)。	による影響を整理する(追				
ほう酸水注入設備													
ほう酸水注入系													
					往復動式ポン	構形	水平	0.93	1.6				
ほう酸水注入ポンプ	有	JEAG4601	×	0	プ	600	鉛直	0.80	1.0				
	11	による確認		Ŭ	雪動機	横形ころ	水平	0.93	4.7				
					-Exrite	がり軸受	鉛直	0.80	1.0				
放射性廃棄物の廃棄施設													
放射線管理施設													
放射線管理用計測装置													
换気設備													
中央制御室換気系	T		ſ	1			[T	Γ				
					ファン	_	_	-	-				
中央制御室換気系空気調和機	有	JEAG4601	×	0			-	-	-				
<i>) ; •</i>		による帷裕			電動機構形ころ		水平	0.86	4. 7				
					FE SUIVA	ハーソ軸文	鉛直	0.65	1.0				
					ファン	_	-	-	-				
中央制御室換気系フィルタ系	有	JEAG4601	×	0			-	-	-				
~,~		てよい言語		電動機	横形ころ がり 軸平	水平	0.86	4.7					
						ハーン 判実	鉛直	0.65	1.0				

 注1:検討対象とする設備の内、JEAG機種/型式が「-」となる設備については、新たに評価項目の検討を行う。
 0

			At超え時の評価方 法がJEAGに規定さ	検討対象設備	JEAC 機種/ (注:	G 4601 型式 1)		A t	確認	
施設区分/設備名称	動的機能維持 要求の有無	動的機能維持 の確認方法	れている設備 ○:規定されて いる ×:規定されて いない -:対象外	としての 抽田 揺 果 ・ 検 計対象 とする設備 - ・ 検 計対象 でない設備	機種	型式	方向	評価用 加速度	機能確認済 加速度	
緊急時対策所換気系									L	
					_	遠心	水平	0.90	2.6	
	-	TEAG4601			ファン	直動式	鉛直	0.78	1.0	
究急吁对東所非常用达風機	有	による確認	×	0	1773-1761, 1689	横形ころ	水平	0.90	4. 7	
					竜動機	がり軸受	鉛直	0.78	1.0	
原子炉格納施設										
圧力低減設備その他の安全設備										
原子炉格納容器安全設備	炉格納容器安全設備									
格納容器スプレイ冷却系	格納容器スプレイ冷却系									
残留熱除去系ポンプ				— (j	前段で整理済)					
代替格納容器スプレイ冷却系	代替格納容器スプレイ冷却系									
常設低圧代替注水系ポンプ				— (j	前段で整理済)					
可搬型代替注水大型ポンプ				— (j	前段で整理済)					
代替循環冷却系ポンプ				— (j	前段で整理済)					
緊急用海水ポンプ				— (j	前段で整理済)					
格納容器下部注水系	1									
常設低圧代替注水系ポンプ				— (j	前段で整理済)					
可搬型代替注水大型ポンプ				— (j	前段で整理済)					
原子炉建屋放水設備	1									
可搬型代替注水大型ポンプ 放射性物質濃度制御設備及び可燃性ガス 並びに格納容器再循環設備	濃度制御設備			— (j	前段で整理済)					
非常用ガス処理系										
					ファン	_	-	-	_	
非常用ガス処理系排風機	有	JEAG4601	×	0			-	-	-	
		による帷部			電動機	横形ころ	水平	1.4	4.7	
						がり軸文	鉛直	1.0	1.0	
非常用ガス再循環系	1		1	1		1	1	1		
					ファン	遠心 直動式	水平	1.4	2.6	
非常用ガス再循環系排風機	有	JEAG4601 によろ確認	×	0		Earry	鉛直	1.0	1.0	
		1-01 0 1000			電動機	横形ころ がり軸受	水平	1.4	4.7	
and the full and a shift when the first film and							鉛直	1.0	1.0	
可燃性刀 不 廣度 前 仰 糸							-4.37		0.0	
					ファン	遠心 直動式	小平	1.11	2.6	
可燃性ガス濃度制御系再結合 装置ブロワ	有	JEAG4601 による確認	×	0			<u></u> 新世	0.84	1.0	
					電動機	横形ころ がり軸受	小平	0.84	4.7	
その他発電用原子炉の附属設備								0.04	1.0	
非常用電源設備										
非常用発電装置										
非常用ディーゼル発電機										
					非常用ディー		水平	0.72	1.1	
		TFAG4601			ゼル 発電機	機関本体	鉛直	0.75	1.0	
非常用ディーセル発電機	有	による確認	×	0			水平	0.72	1.8	
					調速装置	UG型	鉛直	0.75	1.0	
					Life we are a		-	-	-	
非常用ディーゼル発電機	+-	JEAG4601		_	横形ポンプ	-	-	-	_	
燃料移送ポンプ	1ディーゼル発電機 済ンプ 7 JEA04601 × ○ ELO3601 × ○ ELO3601 × ○	横形ころ	水平	0.81	4.7					
אמייויזאבייי א					电则機	がり軸受	鉛直	0.71	1.0	

注1:検討対象とする設備の内,JEAG機種/型式が「-」となる設備については,新たに評価項目の検討を行う。

			At超え時の評価方 注がIEACに掲定さ	検討対象設備	J E A C 機種/ (注:	G 4601 型式	A t 確認				
施設区分/設備名称	動的機能維持 要求の有無	動的機能維持 の確認方法	 A.TCいる設備 ○:規定されている いる *:規定されている *:規定されている *:対象外 	としての抽出結 果 ○:検討対象 -:検討対像 一:検討対像 でない設備	機種	型式	方向	評価用 加速度	機能確認済 加速度		
					ウ形ポンプ	立形	水平	0.91	10.0		
非常用ディーゼル発電機	右	JEAG4601	×	0	11/04/2 /	斜流式	鉛直	0.86	1.0		
用海水ボンブ	п	による確認		0	雷動機	立形ころ	水平	0.91	2. 5		
					HE AN INC	がり軸受	鉛直	0, 86	1.0		
高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電	浅機	ſ	T	1	ſ	T	[1	I		
					非常用ディー ゼル	機関本体	水平	0.72	1.1		
高圧炉心スプレイ系ディーゼ	有	JEAG4601	×	0	発電機		鉛直	0.75	1.0		
ル光竜機		による帷部			調速装置	UG型	水平	0.72	1.8		
							鉛直	0.75	1.0		
					横形ポンプ	_	-	-	-		
高圧炉心スプレイ系ディーゼ	有	JEAG4601	×	0			-	-	-		
ル光電機燃料移达小ノノ		による帷部			電動機	横形ころ	水平	0.81	4.7		
						かり軸文	鉛直	0.71	1.0		
					立形ポンプ	立形	水平	0.91	10.0		
高圧炉心スプレイ系ディーゼ	有	JEAG4601	×	0		附而式	鉛直	0, 86	1.0		
ル発電機用海水ホンフ		による確認		_	雷動機	立形ころ	水平	0.91	2.5		
						かり軸文	鉛直	0.86	1.0		
常設代替高圧電源装置	1		1	1	r	T.	r	1	Γ		
常設代替高圧電源装置	有	加振試験 による確認	-	-	-	-	-	-	-		
			×	0	横形ポンプ	_	-	-	-		
常設代替高圧電源装置燃料	有	JEAG4601					-	-	-		
移达小シノ		による確認			電動機	横形ころ	水平	0.81	4.7		
						がり軸交	鉛直	0.71	1.0		
緊急時対策所用発電機	1	Lo PTA NEA	1	1				1			
緊急時対策所用発電機	有	加振試験 による確認	-	-	-	-	-	-	_		
					横形ポンプ	_	-	-	_		
緊急時対策所用発電機給油	有	JEAG4601	×	0			-	-	_		
~~~~		(ことの東京			電動機	横形ころ	水平	1.2	4.7		
						がり軸文	鉛直	1.0	1.0		
可搬型代替低圧電源車	1	101522664	1		1	1	[	1			
可搬型代替低圧電源車	有	による確認	-	-	-	-	-	-	_		
タンクローリー	有	による確認	-	-	-	-	-	-	_		
可搬型窒素供給装置用電源車		加振試驗									
可搬型窒素供給装置用電源車	有	による確認	-	-	-	-	-	-	-		
タンクローリー				- (1	則段で整理済)						
(相機駆動用燃料設備 											
り搬型					the Fill and the star stars						
9270-J-				- (1	則段で整理済)						
开 											
一版井	-1	JEAG4601									
グローノ开	1 -	による確認 JEAG4601	0	_	_	_	_	-	_		
リード# バタマニノや	1	による確認 JEAG4601	0	_	_	_	_	-	_		
ハタノフイ开	有	による確認 JEAG4601	0	-	-	-	-	-	_		
定正井	月	による確認	0	_	_				_		
11/1/17 主帯与距離か	*	JEAG4601	0	_	_	_	_	_	_		
工 (※ 风 南 離 井 ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( )	日	による確認 JEAG4601	0	_	_	_	_				
	有	による確認 JEAG4601	0	_	_	_	_	_	_		
		による確認		1	1	1	1	1	1		

注1:検討対象とする設備の内, JEAG機種/型式が「-」となる設備については, 新たに評価項目の検討を行う。

10. 大型機器,構造物の地震応答計算書の補足について

## 目 次

1. 地震応答解析モデルの設定について	1
1.1 はじめに	1
1.2 質点位置	1
<u>1.3 質点質量 ······</u>	4
1.4 断面剛性(有効せん断断面積及び断面二次モーメント) ・・・・・・・・・・・・・	5
<u>1.5</u> 構造物間ばね定数 ·····	6
1.6 ダイヤフラム・フロア質量のモデル化 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	18
1.7 原子炉本体の基礎のコンクリート物性 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	19
1.8 解析モデルの扱い	23
2. シアラグ部のクリアランスについて	27
2.1 はじめに ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	27
2.2 シアラグ部概略構造とクリアランス評価 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・ 2	27

下線:本日ご提出資料

- 1. 地震応答解析モデルの設定について
- 1.1 はじめに

地震応答解析モデルの設定については、資料V-2-1-5「地震応答解析の基本方針」に 記載の解析モデルの設定方針に基づいており、設定内容については、資料V-2-3-2「炉 心、原子炉圧力容器及び原子炉内部構造物並びに原子炉格納容器及び原子炉本体の基 礎の地震応答計算書」で説明している。ここで、解析モデルは基本的に既工認のモデル 諸元を適用しており、かつ、最近のプラントで適用実績があるモデル化手法を参照しモ デル諸元を設定している。

本資料において,解析モデルの作成内容として,質点位置,質量算出例,断面剛性算 出例,ばね定数の設定方法等について,以下に示す。

1.2 質点位置

解析モデルで設定した質点位置は、各構造物の地震応答を把握できるように、モデル 化する各構造物の形状を踏まえて設定している。各構造物断面図上に質点位置を示し た図として、原子炉格納容器(以下「PCV」という。)、原子炉遮蔽及び原子炉本体の 基礎について図1(1)に、原子炉圧力容器(以下「RPV」という。)、炉心シュラウド、 燃料集合体、制御棒案内管及び制御棒駆動機構ハウジング等について図1(2)に示す。 なお、地震応答解析では、図1以外に原子炉建屋の地震応答解析モデルと連成させて応 答解析を実施している。

質点位置は、各構造物の形状不連続部、ハッチ類等の付加物接合部及び各構造物の接 続部などに設け、振動モードを把握できる間隔としている。各質点位置の設定について 図1に示す。



 $\sim$ 

図1 地震応答解析モデル (水平方向)

凡例	<ul> <li>              重点      </li> </ul>	はり	ML ITY	5 ++ 44·10回	━━						-	標高 EL. (m) 設定根拠			等間隔に分割			炉心支持板位置	等間隔に分割	シュラウド下部胴下端	バッフルプレート位置	質点番号69と同一標高	<b>トウジング上描</b>	<b>、ウジング上端</b>	スタブ上端	K J V 原態	等間隔に分割		くワシンク、諸
			ſ		II						-	詳造物 質点 番号	96	97 97	· 20 - 20	条① 100	101	102	制 104	简 105	俸 案 106	内 管 107	108	109	、制 110	マジ 奉書 111 112	く 夢 第 113	横 114	115
						設定根拠	何ま ひ離出 し造		気水分離器中央 ケナハ離出(ハルナ・チー・ゴ)	えんか開始 (インリーフューノ) 下端	シュラウドヘッド上端	シュラウド上部胴上端			鉄料亀合体と同一種高				シュラウド中間胴下端	質点番号66と同一標高	シュラウド下部胴下端	バッフルプレート位置	<b>種</b> 高	L. (m) 設定根拠	スタブ上端位置	( 4	等間隔に分割 (	、よい、メート車	
						物 ( (m) (m) (m)	TC DU. (III)	2	76	77	78	79	80	81	82	84	85	. 86	87	88	89	90		造物 香号 田	制 91	く (本 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	ン ( ) 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3	グ機 増 の ²	
			r					<u>ا</u>	¥Ω	羅 嘂						Ϋ́, Ц	ラウ	<u>, 22</u>		٦_				構		( इ	小側	)	1.4
		H H H		51 Å					16 C			78	62			98 98 H	84 100	85 101 86 102			89 105 105		108 108 108 108 108 108 108 108 108 108	73 110	⁹¹ 74 111		93 94 114		
(m)			20	16	Ksx	52	53	24	34 Ka 55			57	58		09	61 69		640	0 <u>2</u> 9	699	67	68 69	60		00			40 K	
標記. BLL									1	1	1	1								1				1			1	1	
設定根拠	RPV頂部	等間隔に分割	フランジと上鏡板の取合い部	フランジシート面	フランジと胴板の取合い部	主蒸気ノズルの外径中心近傍	炉内質点75位置と合せている	スタビライザブラケット位置	質点番号77と同一標高	質点番号78と同一標高	質点番号79と同一標高				■「燃料集合体と同一標局			質点番号87と同一標高	再循環水出ロノズル位置	質点番号89と同一標高	シュラウドサポートプレート	との接続位置	スカート付け根位置	スカート下端位置	スカート付け根位置	質点番号108,109と同一標高	スタブ上端	R P V 底部	
標高 EL. (m)																											_		
物質者	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	99	67	ç	80	69	- 1- 70	71	月 72	П 73	74	
構造								画	Ν	- 1	Ē.	Ħ	R	欲	器									ーたく		т Ш	力容	器	

(2) 原子炉圧力容器,炉心シュラウド,燃料集合体,制御棒案内管及び制御棒駆動機構ハウジング等図1 助震応答解析モデル(水平方向)

က

## 1.3 質点質量

各質点に付与する質量は、各構造物の連続する2質点間の質量の1/2を各質点に付加している。ここで、2質点間の付加物の質量も考慮する。質点質量の算出例として、PCV円筒胴部の質点No.31について図2に示す。

No.	標高EL	. (m)	質量算定高さ(m)	内径(m)	板厚(m)
30					
_					m
31					
32					
			胴板(円筒)		
31	質量 (+)	※ 計 算 値	付加物 (サプレッション・チェンバア チのうち当該標高分)	クセスハッ	
	(1)		合計		Ī

※ 鋼材密度: 7.85 t/m³を使用



1.4 断面剛性(有効せん断断面積及び断面二次モーメント) 各構造物の連続する2質点間のはりは、等価な曲げ及びせん断剛性を有するようモデル化しており、断面二次モーメント及び有効せん断断面積の算出例として、PCV円筒胴部の質点No.30~31について図3に示す。

	標高	内径	板厚	計算値		解析モデルのデータ諸元**3	
No.	EL. (m)	$D_i$ (m)	t (m)	有効せん断断 面積(m ² ) ^{※1}	断面二次モー メント(m ⁴ ) ^{*2}	有効せん断 断面積(m ² )	断面二次モー メント(m ⁴ )
30							
31			-				
	$\pi$ ((D + D) ² D ² ) D GUT (D + D + Z						

※1: 
$$A_e = \frac{\pi}{8} \cdot \{ (D_i + 2t)^2 - D_i^2 \}$$
 PCVでは、断面積の1/2とする。  
※2:  $I = \frac{\pi}{64} \cdot \{ (D_i + 2t)^4 - D_i^4 \}$ 

- ※3: 既工認におけるデータ諸元を今回工認のデータ諸元とする。
- ※4: 断面剛性は,板厚 mを採用して,算定する。



1.5 構造物間ばね定数

各構造物間を接続する各機器を等価なばねでモデル化している。各機器の耐震性評価において応答解析結果のばね反力を使用するRPVスタビライザ(K₄), PCVスタビライザ(K₆),ダイヤフラム・フロア(K₇),上部シアラグ(K₈)及び下部シアラグ(K₉)について,ばね定数の算出を以下に示す。

(1) R P V スタビライザ (K₄)

RPVスタビライザは、原子炉遮蔽頂部に円周状に8ヶ所設置され、RPV付属 構造物であるスタビライザブラケットを、あらかじめ初期締付荷重を与えた2組の ディスクスプリングを介して両側から挟み込む構造である。RPVと原子炉遮蔽と の水平方向地震荷重を伝達する。

ばね定数の算定では、RPVスタビライザの構成部材の内、スタビライザブラケ ットからの水平方向外力に対し支持に寄与する部材を対象にした。RPVスタビラ イザの構造及びばね定数算出モデルを図4に示す。RPVスタビライザ構成部材の 内、スタビライザブラケットを挟み込む範囲の各ばねを引張側と圧縮側とで、片側 分で直列ばねに設定する。さらに、引張側と圧縮側のばねを並列ばねとし、RPV スタビライザ基部部材のばねと合わせて直列ばねとする。

a) 引張側の片側分のばね定数 K_{1half(T)}

$$\frac{1}{K_{1half(T)}} = \frac{1}{K_{H}} + \frac{1}{K_{SL}} + \frac{1}{K_{SP}} + \frac{1}{K_{S}} + \frac{1}{K_{W}} + \frac{1}{K_{R}} + \frac{1}{K_{G}} + \frac{1}{K_{YT}}$$

b) 圧縮側の片側分のばね定数 K_{1half(C)}

$$\frac{1}{K_{1half(C)}} = \frac{1}{K_{H}} + \frac{1}{K_{SL}} + \frac{1}{K_{SP}} + \frac{1}{K_{S}} + \frac{1}{K_{W}} + \frac{1}{K_{R}} + \frac{1}{K_{G}} + \frac{1}{K_{YC}}$$

c) RPVスタビライザ1基のばね定数 K_{1S}

$$\frac{1}{K_{1S}} = \frac{1}{K_{1half(T)} + K_{1half(C)}} + \frac{1}{K_{B}} + \frac{1}{K_{SM}}$$

d) RPVスタビライザ8基(全体)のばね定数 K4

$$\frac{1}{K_{4}} = \frac{1}{4K_{1S}} = \frac{1}{4} \left( \frac{1}{K_{1half(T)} + K_{1half(C)}} + \frac{1}{K_{B}} + \frac{1}{K_{SM}} \right)$$
  

$$\therefore K_{4} =$$
ここで、  

$$K_{H} : 六角ナットのばね定数 =$$

$$K_{SL} : スリーブのばね定数 =$$

$$K_{SP} : スペーサーのばね定数 =$$

$$K_{S} : ディスクスプリングのばね定数 =$$

$$K_{W} : ワッシャのばね定数 =$$





(1) RPVスタビライザ構造



図4 RPVスタビライザの構造及びばね定数算出モデル

(2) PCVスタビライザ (K₆)

PCVスタビライザは、円筒断面の8組のトラス構造で、原子炉遮蔽頂部に円周 状に設置されている。トラス構造の一方の端部が原子炉遮蔽頂部に溶接接続され、 他方の端部は上部シアラグと水平方向の嵌め合い構造となっており、水平方向地震 荷重を伝達する。なお、上部シアラグは円周方向に等間隔(等角度)で設置されて いるが、原子炉遮蔽側は不等間隔で設置されており、NS方向/EW方向でばね定 数が異なる。(図5参照)

ばね定数の算定では, PCVスタビライザの構成部材をモデル化し, 解析により, 強制変位を負荷した際に得られる変位からばね定数を算出する。



図5 PCVスタビライザ概要図(平面図)

ばね定数算定用の解析モデルを図 6 に示す。各シアラグ部の円周方向の変位を拘 束した条件で,原子炉遮蔽を介して原子炉遮蔽側取付部に強制変位を負荷する。

(1) 全体図

## (2)A部拡大図

図 6 PCVスタビライザ解析モデル図

強制変位を負荷させた際の変形図を図7に示す。PCVスタビライザのばね定数 K₆は,解析結果から得た荷重-変位関係から算出する。

方向	解析結果(荷重)(N)	強制変位量(mm)	ばね定数 K ₆ (kN/m)
N S			
EW			

1		
8	図 7	PCVスタビライザの変形図(強制変位負荷)

(3) ダイヤフラム・フロア (K7)

ダイヤフラム・フロアは、軸対称形の円環平板形状の構造物であり、円環平板の 鉄筋コンクリート床スラブ、床スラブを支持する半径方向に配置した鋼製大梁及び 大梁間に円周方向に複数配置した鋼製小梁により構成されている。円環内周端は原 子炉本体の基礎に結合支持され、円環外周部で大梁を支持するため原子炉格納容器 底面から鋼製柱を円周状に 20°間隔で 18 本設置している。円環外周端は原子炉格 納容器に設置したダイヤフラムブラケットに、大梁端部が水平方向で隙間をもって 嵌め合う構造となっている。(図8参照)

ばね定数の算定では、ダイヤフラム・フロアの構成部材をモデル化し、解析によ り、強制変位を負荷した際に得られる変位からばね定数を算出する。



図8 ダイヤフラム・フロア概要図

ばね定数算定用の解析モデルを図9に示す。原子炉本体の基礎に支持される円環 内周端の変位を拘束し、ダイヤフラムブラケットと嵌め合い構造の円環外周の大梁 端で円周方向の変位を拘束し、鋼製柱の原子炉建屋基礎版側端部で変位を拘束した 条件で、原子炉本体の基礎を介して円環内周端に強制変位を負荷する。

図9 ダイヤフラム・フロア解析モデル図

強制変位を負荷させた際の変形図を図 10 に示す。ダイヤフラム・フロアのばね定数 K₇は,解析結果から得た荷重-変位関係から算出する。

解析結果(荷重)(N)	強制変位量(mm)	ばね定数 K ₆ (kN/m)



図10 ダイヤフラム・フロアの変形図(強制変位負荷)

(4) 上部シアラグ (K₈)

上部シアラグは、ドライウェル円錐胴の上部に周方向に8ヶ所設置され、原子炉 格納容器外側のメイルシアラグが原子炉建屋側のフィメイルシアラグと嵌め合い構 造となっており、水平方向変位を拘束する。(図11参照)

ばね定数は、メイルシアラグ及びフィメイルシアラグのせん断変形に対する剛性 から算出する。



図 11 上部シアラグ概要図

せん断力 F を受ける際のせん断変形の式から求める荷重-変位関係より,図12 に 示すメイルシアラグ及びフィメイルシアラグの各部に対するシアラグ1 基分のばね 定数 K_{8U}を算出する。

$$v = \frac{1}{G} \int_{0}^{x} \kappa \left(\frac{F}{A}\right) dx = \frac{\kappa \cdot F}{G} \left(\frac{L_{1} + \frac{L_{2}}{2}}{A_{1}} + \frac{L_{3} + \frac{L_{2}}{2}}{A_{2}}\right)$$
$$K_{8U} = \frac{F}{v} = \frac{G}{\kappa} \left(\frac{L_{1} + \frac{L_{2}}{2}}{A_{1}} + \frac{L_{3} + \frac{L_{2}}{2}}{A_{2}}\right)^{-1}$$

よって、シアラグ8基全体のばね定数 $K_8$ は、円周状にシアラグが配置されている ことから、次のとおりとなる。  $K_8 = 4 \cdot K_{8U} =$ 







図 12 上部シアラグばね定数算出概念図

(5) 下部シアラグ (K₉)

下部シアラグは、ドライウェル円錐胴の下部に周方向に18ヶ所設置され、原子炉 格納容器外側のメイルシアラグが原子炉建屋側のフィメイルシアラグと嵌め合い構 造となっており、水平方向変位を拘束する。(図13参照)

ばね定数は、上部シアラグと同様に、メイルシアラグ及びフィメイルシアラグの せん断変形に対する剛性から算出する。



図 13 下部シアラグ概要図

せん断力 F を受ける際のせん断変形の式から求める荷重-変位関係より,図12 に 示すメイルシアラグ及びフィメイルシアラグの各部に対するシアラグ1 基分のばね 定数 K₉₀を算出する。

$$v = \frac{1}{G} \int_0^x \kappa \left(\frac{F}{A}\right) dx = \frac{\kappa \cdot F}{G} \left(\frac{L_1 + \frac{L_2}{2}}{A_1} + \frac{L_3 + \frac{L_2}{2}}{A_2}\right)$$
$$K_{9D} = \frac{F}{v} = \frac{G}{\kappa} \left(\frac{L_1 + \frac{L_2}{2}}{A_1} + \frac{L_3 + \frac{L_2}{2}}{A_2}\right)^{-1}$$

よって,シアラグ 18 基全体のばね定数 K₉は,円周状にシアラグが配置されていることから,次のとおりとなる。

$$\mathbf{K}_{9} = 9 \cdot \mathbf{K}_{9\mathrm{D}} =$$

ここで,

- **v** : せん断ひずみ
- G : せん断弾性係数
- κ : 断面の形状係数
- A₁ : フィメイルシアラグの断面積
- A₂ :メイルシアラグの断面積
- L₁ :フィメイルシアラグの長さ
- L₂ :シアラグ接触面の長さ
- L₃ :メイルシアラグの長さ



1.6 ダイヤフラム・フロア質量のモデル化

ダイヤフラム・フロアは、PCVのドライウェル部とサプレッション・チェンバ部と の境界に設置される円環平板形状の構造物である。円環状の鉄筋コンクリート床スラ ブ,床スラブを支持する半径方向に配置した鋼製大梁及び大梁間に円周方向に複数配 置した鋼製小梁により構成されている。円環内周端は原子炉本体の基礎に結合支持さ れ、円環外周部で大梁を支持するためPCV底面から鋼製柱を設置している。円環外周 端はPCVに設置したダイヤフラムブラケットに、大梁端部が水平方向で隙間をもっ て嵌め合う構造となっている。(図 14 参照)

ダイヤフラム・フロア自重は、内周端が結合支持された原子炉本体の基礎及び大梁を 支持する柱とで負担する。柱は円周状に 20°間隔で 18 本設置しており、ダイヤフラ ム・フロア自重を原子炉本体の基礎及び柱 18 本とで、の割合で分担する。



図 14 ダイヤフラム・フロア概要図

1.7 原子炉本体の基礎のコンクリート物性

今回工認の地震応答計算では、原子炉本体の基礎のコンクリートは、既工認で適用している「鉄筋コンクリート構造計算基準・同解説」に基づき、ポアソン比 0.17 を使用している。一方、最新の「鉄筋コンクリート構造計算基準・同解説」では、ポアソン比は 0.2 である。

そこで,原子炉本体の基礎のコンクリートのポアソン比を 0.2 とした場合の影響に ついて,検討を行った。

(1) 検討方針

ポアソン比は縦弾性係数と横弾性係数の関係から定まるものであり,地震応答解 析に使用する諸元のうち,せん断剛性に関係する。このため,水平方向の地震応答解 析について影響を確認する。

また、検討する地震動は、 $S_s - D_1 \ge 1$ 、せん断剛性以外の解析条件の変更はない。

(2) 検討結果

影響検討として、固有周期、応答加速度、ばね反力について整理した。

固有周期の比較を表1に示す。EW方向の9次モードにおいて,周期に変化がみられるが,これはRPVが卓越するモードである。それ以外に固有周期の変化はない。

応答加速度については、原子炉遮蔽、原子炉本体の基礎及びRPVについての比較 を表2に示す。一部の節点で0.01の変化があるが、加速度への影響はほぼない。

ばね反力については、上部シアラグ及び下部シアラグについての比較を表 3 に示 す。ばね反力への影響はごく小さい。

以上より,原子炉本体の基礎のコンクリートのポアソン比を 0.2 とした場合の応 答解析を行った結果,固有周期に有意な変動はなく,地震応答に有意な変化は生じて いない。よって,今回工認では,当該部位のポアソン比は既工認と同じとする。

固有周期(s)						
	NSフ	方向	EW方向			
次数	ポアソン比	ポアソン比	ポアソン比	ポアソン比		
	0.17	0.2	0.17	0.2		
1	0.411	0.411	0.413	0.413		
2	0.203	0.203	0.203	0.203		
3	0.196	0.196	0.195	0.195		
4	0.136	0.136	0.134	0.134		
5	0.114	0.114	0.113	0.113		
6	0.103	0.103	0.106	0.106		
7	0.086	0.086	0.087	0.087		
8	0.084	0.084	0.084	0.084		
9	0.077	0.077	0.076	0.077		
10	0.063	0.063	0.063	0.063		
11	0.059	0.059	0.059	0.059		
12	0.057	0.057	0.056	0.056		
13	0.052	0.052	0.05	0.05		

表1 固有周期の比較

加速度(G)					
<i>kt</i> r 1-		NSブ	与向	EW方向	
即 忌 番 号	部位	ポアソン比	ポアソン比	ポアソン比	ポアソン比
нţ		0.17	0.2	0.17	0.2
34		0.9	0.9	0.89	0.89
35	百乙后	0.89	0.89	0.86	0.86
36	凉 J が	0.88	0.88	0.84	0.84
37		0.85	0.85	0.81	0.81
38		0.8	0.8	0.75	0.75
39		0.79	0.79	0.75	0.75
40		0.74	0.75	0.72	0.72
41	「「フ」に	0.73	0.74	0.72	0.72
42	原于炉 本体の	0.66	0.66	0.67	0.67
43	基礎	0.64	0.64	0.65	0.65
44	-11.0C	0.61	0.61	0.61	0.61
45		0.57	0.57	0.57	0.57
46		0.56	0.56	0.56	0.56
48		1.12	1.13	1.12	1.13
49		1.08	1.09	1.08	1.09
50		1.05	1.05	1.05	1.05
51		1.03	1.03	1.02	1.03
52		1	1	1	1
53		0.95	0.96	0.95	0.95
54		0.94	0.94	0.93	0.94
55		0.91	0.91	0.91	0.91
56		0.89	0.89	0.88	0.88
57		0.88	0.88	0.86	0.86
58		0.88	0.88	0.85	0.85
59		0.87	0.87	0.84	0.84
60	原于炉 正力应	0.87	0.87	0.84	0.84
61	庄 刀 谷 器	0.86	0.86	0.83	0.83
62		0.86	0.86	0.82	0.83
63		0.85	0.85	0.82	0.82
64		0.85	0.85	0.81	0.81
65		0.84	0.84	0.81	0.81
66		0.83	0.84	0.8	0.8
67		0.82	0.83	0.79	0.79
68		0.82	0.82	0.78	0.79
69		0.81	0.82	0.77	0.78
70		0.79	0.79	0.75	0.75
71		0.81	0.82	0.77	0.78
72		0.81	0.81	0.77	0.77
73	1	0.81	0.81	0.77	0.77

表2 加速度の比較

バネ反力(kN)						
	NS7	方向	EW方向			
部位	ポアソン比	ポアソン比	ポアソン比	ポアソン比		
	0.17	0.2	0.17	0.2		
上部シアラグ	7530	7540	7840	7840		
下部シアラグ	10900	11000	7560	7660		

表3 ばね反力の比較

- 1.8 解析モデルの扱い
  - (1) 検討方針

既工認では,建屋と連成して地震応答を計算する大型機器,構造物系の解析モデル について,次の2つのモデルを用いていた。

これに対して今回工認では、炉内構造物等もモデル化したモデル②を用いて地震 応答解析を実施している。

モデル①: 原子炉建屋~PCV~原子炉遮蔽・原子炉本体の基礎~RPV

モデル②: 原子炉建屋~PCV~原子炉遮蔽・原子炉本体の基礎~RPV~

炉内構造物(気水分離器・炉心シュラウド,燃料集合体,制御棒案 内管)~制御棒駆動機構ハウジング

本資料において、2つのモデルを整理すると共に、モデル②のみを用いて地震応答 解析を実施している理由について示す。

(2) 地震応答解析モデルの整理とモデル②を適用する理由

モデル①及び②についての整理を表 4 に示す。既工認では,評価対象設備に合わ せ,まずモデル①による地震応答解析を実施し,その後,炉内構造物の耐震計算に合 わせてモデル②による地震応答解析を実施した。これは,工認申請の進捗によるもの である。モデル②での炉内構造物のモデル化の際に,RPVについては,炉内構造物 の質点標高に合わせて細分化している。

今回工認では,設計進捗に合わせてモデルを使い分ける必要はないことから,モデル②を用いて地震応答解析を実施するものとした。
項目	モデル①〔図 <u>15</u> 参照〕	モデル②〔図 16, 17 参照〕
主なモデル化対象 設備	<ul> <li>・原子炉建屋〔C/S〕</li> <li>・PCV〔PCV〕</li> <li>・原子炉遮蔽〔S/WALL〕</li> <li>・原子炉本体の基礎〔PED〕</li> <li>・RPV〔RPV〕</li> <li>・シアラグ(上部,下部)〔K₁,K₂〕</li> <li>・シールベロー〔K₃〕</li> <li>・スタビライザ〔K₄,K₆〕</li> <li>・ダイヤフラム・フロア〔K₅〕</li> </ul>	<ul> <li>← (同左)</li> <li>← (同左)</li> <li>← (同左)</li> <li>← (同左)</li> <li>← (同左) ^{*1}</li> <li>← (同左) ^[K9, K10]</li> <li>← (同左) ^[K5]</li> <li>← (同左) ^[K7]</li> <li>← (同左) ^[K7]</li> <li>・ 炉内構造物 (気水分離器, シュラウド, 燃料 集合体,制御棒案内管)</li> <li>・ 制御棒駆動機構ハウジング</li> </ul>
既工認での適用対 象設備 (既工認分割申請 回)	<ul> <li>(分割申請第1回)</li> <li>PCV</li> <li>・原子炉遮蔽</li> <li>・原子炉本体の基礎</li> <li>・RPV</li> <li>・シアラグ(上部,下部)</li> <li>・スタビライザ</li> <li>・ダイヤフラム・フロア</li> </ul>	<ul> <li>(分割申請第 20 回)</li> <li>・炉内構造物 (気水分離器,シュラウド,燃料 集合体,制御棒案内管)</li> <li>・制御棒駆動機構ハウジング</li> </ul>
今回工認での適用 対象設備		<ul> <li>・PCV</li> <li>・原子炉遮蔽</li> <li>・原子炉本体の基礎</li> <li>・RPV</li> <li>・シアラグ(上部,下部)</li> <li>・スタビライザ</li> <li>・ダイヤフラム・フロア</li> <li>・炉内構造物 (気水分離器,シュラウド,燃料 集合体,制御棒案内管)</li> <li>・制御棒駆動機構ハウジング</li> </ul>

表4 地震応答解析モデルの整理

※1: 原子炉圧力容器については、炉内構造物の質点標高に合わせ細分化している。





- 2. シアラグ部のクリアランスについて
- 2.1 はじめに

PCVと原子炉建屋シェル壁の間には空隙が設けられ、ドライウェルの上部及び下 部に設置されたシアラグを介して水平方向地震荷重を伝達する構造になっている。

シアラグ部には,設計基準事象で設定する内圧及び熱膨張を考慮し,クリアランス を設けている。本資料において,重大事故等時の場合でもクリアランスが確保され, PCVの健全性に影響がないことを以下に示す。

2.2 シアラグ部概略構造とクリアランス評価

シアラグ部は、PCV側のメイルシアラグとシェル壁側のフィメイルシアラグとか ら構成されており、PCV半径方向にクリアランスを設けている。上部及び下部シア ラグの概略図を図 18 及び図 19 に示す。

このクリアランスにより,内圧及び熱膨張によりメイルシアラグとフィメイルシア ラグとが接触しPCVに過大な局部応力が生じることはない。



当該部のクリアランスは、運転時及び事故時の温度条件によるPCV本体の変位と 原子炉建屋シェル壁の変位の相対変位の分だけ減少することとなる。ここで、重大事 故等時についてPCV本体と原子炉建屋シェル壁に想定する温度と圧力の組合せを表 5のとおり整理した。

P C V	原子炉建屋	
温度	圧力	温度
<ul> <li>※1:変位0の状態</li> <li>※2:PCV壁面での</li> <li>※2:通常時運転調</li> </ul>	として基準温度 の最大温度	とする。

表5 PCV本体及び原子炉建屋シェル壁の重大事故等時の温度, 圧力

表5の整理に基づき、シアラグ部のクリアランスを評価した。評価結果を表6に示 す。評価の結果、重大事故時等において、シアラグ部のクリアランスが確保されてい ることを確認した。

クリアランス (mm) 上部シアラグ 下部シアラグ

表6 シアラグ部のクリアランス評価