高浜発電所3号炉審査資料				
資料番号	資料番号 KTN3-PLM40-耐震 <u>改1</u>			
提出年月日	令和5年9月13日			

高浜発電所3号炉 劣化状況評価 (耐震安全性評価)

補足説明資料

令和5年9月13日 関西電力株式会社

本資料のうち、枠囲みの内容は機密に係る 事項ですので公開することはできません。

1.	概要 …		• 1
2.	基本方象		• 1
3.	評価対象	象と評価手法・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	• 6
3.	.1 評価	6対象・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	• 6
	3.1.1	耐震安全性評価対象機器 ······	• 6
	3.1.2	耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象の抽出・・・・・・・・・・・	• 6
3.	.2 評価	6手法・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	• 9
	3.2.1	主な適用規格 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	• 9
	3.2.2	耐震安全性評価の評価手法 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	10
3.	.3 評価	G用地震力 ·····	14
3.	.4 評価	6用地震動・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	15
3.	.5 代表	の選定 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	19
4.	代表の前	耐震安全性評価・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	21
4.	1 耐震	·	21
	4.1.1	低サイクル疲労・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	21
	4.1.2	高サイクル熱疲労・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	22
	4.1.3	中性子照射脆化 ······	22
	4.1.4	熱時効 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	22
	4.1.5	中性子照射による靱性低下 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	23
	4.1.6	中性子およびγ線照射脆化・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	24
	4.1.7	応力腐食割れ ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	24
	4.1.8	摩耗	25
	4.1.9	流れ加速型腐食 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	26
	4.1.10	全面腐食 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	27
	4.1.11	動的機能維持に係る耐震安全性評価 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	28
	4.1.12	制御棒挿入性に係る耐震安全性評価 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	29
	4.1.13	照射誘起型応力腐食割れ ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	29
	4.1.14	浸水防護施設の耐震安全性評価・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	29
4.	.2 現状	、保全 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	30
4.	.3 総合	≿評価 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	30
5.	まとめ		31
5.	1 審査	Ĕガイド適合性・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	31
5.	2 長期	用施設管理方針として策定する事項・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	37

別紙1.	運転開始後30年以降の耐震補強の実績について・・・・・・・・・・	1 - 1
別紙2.	耐震安全性評価に用いる現行の JEAG4601 以外の値を適用したケースに	
	ついて	2-1
別紙3.	機器・配管に係る、比率で示された耐震安全性評価結果	
	(疲労累積係数を除く)について・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	3-1
別紙4.	主給水系統配管貫通部(伸縮継手)の疲労割れに対する	
	耐震安全性評価について・・・・・	4-1
別紙5.	アンカーサポート取付部(余熱除去系統配管)の疲労割れに対する	
	耐震安全性評価について・・・・・	5-1
別紙6.	余熱除去系統配管の高サイクル熱疲労割れに対する耐震安全性評価に	
	ついて ・・・・・	6-1
別紙7.	原子炉容器の中性子照射脆化に対する耐震安全性評価について・・・・・	7-1
別紙8.	炉心そうの中性子照射による靱性低下に対する耐震安全性評価について・	8-1
別紙9.	原子炉容器サポート(サポートブラケット(サポートリブ))の	
	中性子およびγ線照射脆化に対する耐震安全性評価について	9-1
別紙 10.	廃液蒸発装置(蒸発器胴板)の応力腐食割れに対する耐震安全性評価に	
	ついて・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	10-1
別紙 11.	蒸気発生器支持脚(ヒンジ摺動部)の摩耗等に対する耐震安全性評価に	
	ついて・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	11-1
別紙 12.	主蒸気系統配管他の内面からの腐食(流れ加速型腐食)に対する	
	耐震安全性評価について	12-1
別紙 13.	原子炉補機冷却水冷却器伝熱管の内面腐食(流れ加速型腐食)に対する	
	耐震安全性評価について	13-1
別紙 14.	機器付基礎ボルトの腐食を考慮した耐震安全性評価について ・・・・・	14-1
別紙 15.	主蒸気逃がし弁他に接続する配管の流れ加速型腐食に対する	
	動的機能維持評価について ·····	15-1
別紙 16.	制御棒クラスタ被覆管および案内管の摩耗に対する制御棒挿入性評価に	
	ついて・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	16-1
別紙 17.	浸水防護施設の耐震安全性評価について・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	17-1
別紙 18.	各設備の耐震安全性評価に用いた地震力について ・・・・・・・・・・・	18-1
別紙 19.	技術基準適合に係る工事計画認可等における審査内容の反映について …	19-1
別紙 20.	運転開始後30年での高経年技術評価(耐震安全性評価)との	
	評価結果の相違点について・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	20-1

1. 概要

本資料は、「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則」第113条の規定に基づ き実施した劣化状況評価のうち、耐震安全性評価の評価結果について、補足説明するも のである。

なお、高経年化対策に関する各機器・構造物の技術評価(以下「技術評価」とい う。)については劣化状況評価書に取りまとめている。

劣化状況評価における耐震安全性評価とは、耐震安全性に影響する可能性がある経年 劣化事象について、評価対象機器の経年劣化を加味して耐震重要度分類に応じた地震力 を用いた評価を行い、評価対象機器の機能維持に対する経年劣化事象の影響を評価する ことをいう。

2. 基本方針

各機器・構造物の材質、環境条件等を考慮し、発生し得る経年劣化事象に対して「技術評価」を行った結果、保全対策を講じることによっても管理ができないという経年劣 化事象は抽出されていない。

したがって、耐震性を考慮した場合にも、耐震性に影響を与える経年劣化事象を保全 対策により適切に管理することで、耐震安全性の確保が可能であると考えられる。

しかしながら、高経年プラントの耐震性については、上記経年劣化事象の管理の観点 からも、技術的評価を実施して安全性を確認しておく必要があると考えられることか ら、劣化状況評価において耐震安全性の評価を実施するものである。

耐震安全性評価の基本方針は、評価対象機器について発生し得る経年劣化事象に対し て実施した「技術評価」に耐震性を考慮した技術的評価を実施して、運転開始後 60 年時 点までの期間において「実用発電用原子炉の運転の期間の延長の審査基準」、「実用発電用 原子炉の運転期間延長認可申請に係る運用ガイド」、「実用発電用原子炉施設における高 経年化対策審査ガイド」および「実用発電用原子炉施設における高経年化対策実施ガイド」 に定める要求事項に適合することを確認することである。耐震安全性評価についての要 求事項を表1に整理する。

審査基準、ガイド	要求事項					
実用発電用原子炉の運転の期 間の延長の審査基準	 2.実用炉規則第113条第2項第2号に掲げる原子炉その他の設備の 劣化の状況に関する技術的な評価の結果、延長しようとする期間において、同評価の対象となる機器・構造物が下表に掲げる要求事項(以下「要求事項」という。)に適合すること、又は同評価の結果、要求 事項に適合しない場合には同項第3号に掲げる延長しようとする期間における原子炉その他の設備に係る施設管理方針の実施を考慮した上で、延長しようとする期間において、要求事項に適合すること。 ○経年劣化事象を考慮した機器・構造物について地震時に発生する応力及び疲れ累積係数を評価した結果、耐震設計上の許容限界を下回ること。 ○経年劣化事象を考慮した機器・構造物について地震時に発生する応力、 亀裂進展力及び応力拡大係数を評価した結果、想定亀裂(欠陥)に対する破壊力学評価上の許容限界を下回ること。 ○経年劣化事象を考慮した、地震時に動的機能が要求される機器・構造物の地震時の応答加速度を評価した結果、機能確認済加速度以下であること。 ○経年劣化事象を考慮した、地震時の燃料集合体の変位を評価した結果、機能確認済相対変位以下であるか又は、同様に制御棒挿入時間を評価した結果、安全評価上の規定時間以下であること。 					

表1(1/4) 耐震安全性評価についての要求事項

審査基準、ガイド 要求事項					
	 3.2(1)「延長しようとする期間における運転に伴い生ずる原子炉その他の設備の劣化の状況に関する技術的な評価」(以下「劣化状況評価」という。)の記載内容について評価の対象とする機器・構造物 				
	及び評価手法は、実用炉規則第82条第2項に規定する運転開始後 40年を迎える発電用原子炉に係る発電用原子炉施設についての経 年少化に関する技術的な評価におけるたのと同様とする。特に運転				
	中劣化に関する投始的な評価におけるものと同様とする。特に運転 期間延長認可申請に伴うものとして評価を行い、その結果の記載が 求められる事項は次のとおり。				
実用発電用原子炉の運転期間	 ①上記3.1の特別点検の結果を踏まえた劣化状況評価。 ④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 				
延長認可申請に係る運用ガイ ド	 (平成25年原子力規制委員会規則第6号。以下「技術基準規 則」という。) (運転開始以後40年を経過する日において適用 				
	3.3(1)「延長しようとする期間における原子炉その他の設備に係る施設				
	管理方針」(以下「施設管理方針」という。)の策定に係る手法 は、実用炉規則第82条第2項に規定する運転開始後40年を迎え				
	る発電用原子炉に係る発電用原子炉施設についての施設管理に関する方針の策定と同様とする。特に運転期間延長認可申請に伴い策定				
	するものとして記載が求められる事項は次のとおり。 ①上記3.2の劣化状況評価を踏まえた施設管理方針。				

表1(2/4) 耐震安全性評価についての要求事項

審査基準、ガイド	要求事項					
実用発電用原子炉施設におけ る高経年化対策審査ガイド	 3. 高経年化技術評価等の審査の視点・着眼点 高経年化技術評価の審査 1 耐震安全性の評価 実施ガイド3.1⑤に規定する期間の満了日までの期間について、 経年劣化事象の発生又は進展に伴う機器・構造物の耐震安全性を評価しているかを審査する。 1 耐震安全上の現状保全の評価 耐震安全性に対する現状の保全策の妥当性を評価しているかを審査する。 2-1 耐震安全上の追加保全策の策定 想定した経年劣化事象に対し、耐震安全性が確保されない場合 に、現状保全に追加する必要のある新たな保全策を適切に策定しているかを審査する。 					
	 (2)長期施設管理方針の審査 ①長期施設管理方針の策定 すべての追加保全策について長期保守管理方針として策定されているかを審査する。 					

表1(3/4) 耐震安全性評価についての要求事項

審査基準、ガイド	要求事項				
	3.1 高経年化技術評価の実施及び見直し				
	高経年化技術評価の実施及び見直しに当たっては、以下の要求事項				
	を満たすこと。				
	⑥耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象については、経年劣化				
	を加味した機器・構造物の耐震安全性評価を行い、必要に応じ追加				
	保全策を抽出すること。				
	実用炉規則第82条第1項から第3項までの規定による高経年化技				
	術評価に係る耐震安全性評価は、規制基準(当該評価を行う時点後				
	の直近の運転開始以後30年、40年又は50年を経過する日において適				
	用されているものに限る。)の要求を満たすことが確認された確定				
	した基準地震動及び弾性設計用地震動を用いた評価を行うこと。当				
	該高経年化技術評価後に、当該評価に用いた基準地震動及び弾性設				
	計用地震動が見直された場合には、高経年化技術評価を速やかに見				
	直すこと。				
実用発電用原子炉施設におけ	⑥を行うに当たっては、PLM 基準 2008 版の 6.3.4 耐震安全性評価				
る高経年化対策実施ガイド	を用いることができる。				
	3.2 長期施設管理方針の策定及び変更				
	長期施設管理方針の策定及び変更に当たっては、以下の要求事項を				
	満たすこと。				
	①高経年化技術評価の結果抽出された全ての追加保全策(発電用原子				
	炉の運転を断続的に行うことを前提として抽出されたもの及び冷温				
	停止状態が維持されることを前提として抽出されたものの全て。)				
	について、発電用原子炉ごとに、施設管理の項目及び当該項目ごと				
	の実施時期を規定した長期施設管理方針を策定すること。				
	なお、高経年化技術評価の結果抽出された追加保全策について、				
	発電用原子炉の運転を断続的に行うことを前提とした評価から抽出				
	されたものと冷温停止状態が維持されることを前提とした評価から				
	抽出されたものの間で、その対象の経年劣化事象及び機器・構造物				
	の部位が重複するものについては、双方の追加保全策を踏まえた保				
	守的な長期施設管理方針を策定すること。				

表1(4/4) 耐震安全性評価についての要求事項

3. 評価対象と評価手法

- 3.1 評価対象
 - 3.1.1 耐震安全性評価対象機器

評価対象機器は、「技術評価」における評価対象機器と同じとする。

上記の評価対象機器のうち、以下の機器を耐震安全性評価における評価対象機 器とする。

- 各劣化状況評価書で行った機器のグループ化における「同一グループ内での 代表機器」
- ・「同一グループ内での代表機器」より耐震重要度が上位の機器

耐震安全性評価の各経年劣化事象における評価対象機器は表2に示す機器と

し、「4.代表の耐震安全性評価」にて評価を実施する。

なお、評価対象機器に対して運転開始後30年以降に実施した耐震補強の実績 については別紙1に示す。

3.1.2 耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象の抽出

3.1.1項にて抽出された耐震安全性評価対象機器において、各劣化状況評価書 で評価対象機器・部位ごとに想定される経年劣化については、以下のとおり分 類される。

- (1) 高経年化対策上着目すべき経年劣化事象(〇事象)
- (2) 高経年化対策上着目すべき経年劣化事象ではない事象(日常劣化管理事象) (△事象)
- (3)高経年化対策上着目すべき経年劣化事象ではない事象(日常劣化管理事象以外) (▲事象)

このうち、耐震安全性評価対象機器として、(1)および(2)のうち「現在発生 しているか、または将来にわたって起こることが否定できないもの」でかつ

「振動応答特性上、または構造・強度上「軽微もしくは無視」できる事象では ない経年劣化事象」について、耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象と して抽出し、経年劣化を考慮した耐震安全性評価を実施する。

耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象の抽出フローを図1に示す。

浸水防護施設についても、表2に示す機器・構造物のうちコンクリート構造 物および鉄骨構造物、計測制御設備に分類されており、それぞれの機器に対し て耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象を抽出する。



図1 耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象の抽出フロー

	耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象											
	疲労割れ		中性	照射	熱時	中世	中性	応力	摩耗	腐食		低コ下ン
機器・ 構造物	低サイクル疲労	高サイクル熱疲労	1子照射脆化	誘起型応力腐食割れ	三子照射による靱性低下	1子および γ線照射脆化	腐食割れ	流れ加速型腐食		全面腐食	テンドンの緊張力低下クリートの強度・遮蔽能力	
ポンプ	0	_	-	-	0	_	-	-	_	-	-	_
熱交換器	O	_	_	-	-	_	-	_	O	O	_	_
ポンプ用 モータ	_	_	_			_			_	_		
容器	0	_	\bigcirc \times *1			_			_	_		
配管	0	0	_		0	_		1	_	0	I	
弁	0	—	_	I	I	_	I	I	—	—	I	I
炉内構造物	0	_	_	×	-	0	-	_	0	—	-	-
ケーブル	_	_	_		I	_		1	_	_	I	
電気設備	_	_	_	_	-	_	_	_	_	_	_	_
タービン 設備	_	_	_	_	-	_	_	_	_	O	_	_
コンクリート構造物および鉄骨構造物	_	_	_			_			_	_		\times^{*2}
計測制御 設備	_	_	-	_	_	_	_	_	_	_	_	-
空調設備	_	_	_	_	_	_	_	_	_	0	O	_
機械設備	O	_	-	_	_	_	0	O	O	_	O	_
電源設備	_	_	_	_	—	—	_	_	—	—	_	_

表2 耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象一覧

*1:関連温度上昇が◎、上部棚吸収エネルギーの低下が×

【凡例】

- ◎:「現在発生しているか、または将来にわたって起こることが否定できないもの」かつ「振動応答特性上または構造・強度上「軽 微もしくは無視」できない事象」
- ×:高経年化対策上着目すべき経年劣化事象であるが、現在発生しておらず、今後も発生の可能性がないもの、または小さいもの
- : 耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象に該当するものがない

^{*2:}運転開始後60年時点のコンクリートの予測中性子照射量が、強度低下がみられはじめるとされる(1×10¹⁹ n/cm²)を超える範 囲のコンクリート強度を全く期待せず「原子炉容器支持構造物コンクリートの圧縮強度」「原子炉容器サポート支持構造物基礎 ボルトの引張耐力」「内部コンクリート(1次遮蔽壁含む)の最大せん断ひずみ」を評価し、いずれも影響がないとの結果が得 られている(補足説明資料(コンクリート構造物および鉄骨構造物)別紙7参照)。以上より「×」とした。

- 3.2 評価手法
 - 3.2.1 主な適用規格

耐震安全性評価に用いた規格を以下に示す。

- ・日本機械学会「設計・建設規格 2005年版(2007年追補版を含む) JSME S NC1-2005(2007)」(以下、「設計・建設規格」という。)
- ・日本機械学会「維持規格 2008年版 JSME S NA1-2008」(以下、「維持規格」という。)
- ・日本電気協会「原子力発電所配管破損防護設計技術指針 JEAG4613-1998」
- ・日本電気協会「原子力発電所用機器に対する破壊靭性の確認試験方法 JEAC4206-2007」(以下、「JEAC4206」という。)
- ・日本機械学会「加圧水型原子力発電所配管減肉管理に関する技術規格 JSME S NG1-2006」
- ・日本電気協会「原子力発電所耐震設計技術指針 重要度分類・許容応力編 JEAG4601-補-1984」(以下、「JEAG4601」という。)
- ・日本電気協会「原子力発電所耐震設計技術指針 JEAG4601-1987」(以下、「JEAG4601」という。)
- ・日本電気協会「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。)
- ・日本電気協会「原子力発電所耐震設計技術規程 JEAC4601-2008」(以下、「JEAC4601」という。)

なお、現行のJEAG4601以外の値を適用した耐震安全性評価を実施したケースについては、別紙2に記載する。

- 3.2.2 耐震安全性評価の評価手法
 - 各劣化事象に対する耐震安全性評価手法の概要を以下に示す。なお、別紙19に 示す、30年目の高経年化技術評価実施後に技術基準適合に係る工事計画において 適用された事項については、高経年化技術評価における耐震安全性評価にも適用 する。
 - (1) 低サイクル疲労(ポンプ、熱交換器、容器、配管、弁等)
 - 運転開始後60年時点までの推定過渡回数を考慮した疲労累積係数と基準地震動Ssおよび弾性設計用地震動Sdを考慮した疲労累積係数の合計値が許容値1 以下となることを確認する。
 - (2) 高サイクル熱疲労(配管)
 想定亀裂に対し、地震時の当該部位における発生応力を算出し、亀裂安定限
 界応力を超えないことを確認する。
 - (3) 中性子照射脆化(容器) 想定欠陥に対し、当該部位における地震時の応力拡大係数を算出し、運転開 始後60年時点の中性子照射を受けた材料の破壊靭性値を下回ることを確認す る。
 - (4) 熱時効 (ポンプ、配管)

想定亀裂に対し、当該部位における地震時の亀裂進展力を算出し、熱時効を 考慮した材料の亀裂進展抵抗と交差し、その交点において、亀裂進展抵抗の傾 きが亀裂進展力の傾きを上回っていることを確認する。

なお、技術評価「熱時効」にて地震荷重を含んだ評価を実施している。

(5) 中性子照射による靱性低下(炉内構造物)

想定欠陥に対し、地震時の当該部位における応力拡大係数を算出し、中性子 照射を受けた材料の破壊靱性値を下回ることを確認する。

なお、技術評価「中性子照射による靱性低下」にて地震荷重を含んだ評価を 実施している。 (6) 中性子およびγ線照射脆化(機械設備)

想定欠陥に対し、地震時の当該部位における応力拡大係数を算出し、運転開 始後60年時点の中性子およびγ線照射を受けた材料の破壊靭性値を超えないこ とを確認する。

なお、技術評価「中性子および y 線照射脆化」にて地震荷重を含んだ評価を 実施している。

(7) 応力腐食割れ(機械設備)

想定亀裂に対し、地震時の当該部位における発生応力を算出し、亀裂安定限 界応力を超えないことを確認する。

- (8) 摩耗(熱交換器、炉内構造物、機械設備)
 - a. 熱交換器

幾何的に考えられる最大深さの摩耗減肉を仮定して、当該部位における地 震時の発生応力を算出し、許容応力を超えないことを確認する。

b. 炉内構造物

シンブルチューブの取替基準に相当する摩耗を考慮して、当該部位におけ る地震時の発生応力を算出し、許容応力を超えないことを確認する。

c. 機械設備

運転開始後60年時点での摩耗量の一様減肉を仮定、または制御棒被覆管肉 厚までの摩耗を想定して、当該部位における地震時の発生応力を算出し、許 容応力を超えないことを確認する。

- (9) 流れ加速型腐食(熱交換器、配管、タービン設備、空調設備)
 - a. 熱交換器、空調設備

伝熱管の施栓基準肉厚まで一様減肉することを考慮して、地震時の発生応 力を算出し、許容応力を超えないことを確認する。

b. 配管、タービン設備

必要最小肉厚までの一様減肉を考慮して地震時の発生応力を算出し、許容 値を超えないことを確認する。腐食(流れ加速型腐食)(配管)の耐震安全 性評価フローを図2に示す。



※1 必要最小肉厚まで一様に減肉を想定した評価にて耐震安全上問題ないことが確認できない 箇所(以下2ライン)については、サポート追設を実施して許容値を満足させた。 湿分分離器ドレンポンプ吐出管(B) 第1段湿分分離加熱器ドレンポンプ吐出管(B1)

※2 今回の評価では、破線部のフローに基づく評価なし。

図2 腐食(流れ加速型腐食)(配管)の耐震安全性評価フロー

(10) 全面腐食(空調設備、機械設備)

運転開始後60年時点での腐食量の一様減肉を仮定し、当該部位における地震 時の発生応力を算出し、許容応力を超えないことを確認する。

(11) 動的機能維持

地震時に動的機能維持が要求される耐震安全性評価対象機器(弁、ポンプ、 ファン等)について、耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象を整理し、 振動応答特性上または構造・強度上「軽微もしくは無視」できない事象とでき る事象に分類のうえ、「軽微もしくは無視」できない事象については、評価を 実施し耐震安全性評価上問題のないことを確認する。

(12) 制御棒挿入性

制御棒クラスタ案内管および被覆管に、保全活動の範囲内で発生する可能性 のある摩耗による抗力の影響を考慮して、地震時の制御棒挿入時間が許容値以 下であることを確認する。

3.3 評価用地震力

耐震安全性評価に用いる評価用地震力は各機器の耐震重要度に応じて表3のとお り選定する。

耐震重要度	評価用地震力		
Sクラス	基準地震動S _s *1により定まる地震力		
	弾性設計用地震動 S _d *2により定まる地震力と Sクラスの機器に適用される静的地震力の大き い方*3		
Bクラス	Bクラスの機器に適用される静的地震力*4		
Cクラス	Cクラスの機器に適用される静的地震力		

表3 耐震重要度に応じた耐震安全性評価に用いる評価用地震力

- *1:「実用発電用原子炉およびその附属施設の位置、構造および設備の基準に関す る規則(平成25年原子力規制委員会規則第5号)」に基づき策定した、応答スペ クトルに基づく地震動評価結果による基準地震動(Ss-1)、断層モデルを用 いた手法による地震動評価結果による基準地震動(Ss-2~Ss-5)およ び震源を特定せず策定する基準地震動(Ss-6、Ss-7)。
- *2:弾性設計用地震動Sd-1~7の応答スペクトルは、基準地震動Ss-1~7 の応答スペクトルに対して係数0.5を乗じて設定している。なお、Sd-1に ついては、旧耐震指針における高浜3・4号炉の基準地震動S₁の応答スペク トルを下回らないよう配慮している。
- *3:Ss地震力および弾性設計用地震力による評価のうち、許容値が同じものに ついては厳しい方の数値で代表する。また、許容値が異なりSs地震力が弾 性設計用地震力より大きく、Ss地震力による評価応力が弾性設計用地震力の 許容応力を下回る場合は、弾性設計用地震力による評価を実施したものとみな す。
- *4:支持構造物の振動と共振のおそれがあるものについては、弾性設計用地震動Sa により定まる地震力の1/2についても考慮する。

3.4 評価用地震動

高浜3号炉の劣化状況評価における耐震安全性評価では、原子炉設置変更許可 (平成29年5月)(以下、「設置変更許可」という)にて設定されている基準地震動を 用いて評価を実施する。

表4に考慮した地震と地震動の最大加速度、図3(1/3)および(2/3)に基準地震動の応答スペクトルを示す。なお、各設備の耐震安全性評価に用いた地震力について 別紙18に示す。

工 淮州雲乱				最大加速度		
	盔中地展到					
S s - 1	設計用模擬地震波	700 cm/s^2	467 cm/s^2			
S s - 2		376 cm/s^2	334 cm/s^2			
S s - 3	FO-A~FO-B~熊川断層を考慮した	396 cm/s^2	313 cm/s^2			
S s - 4		255 cm/s^2	218 cm/s^2			
S s - 5	上林川断層を考慮した地震波	374 cm/s^2	320 cm/s^2			
C C	白田田王如此電力之南」之此電池	EW 方向	531 cm/s^2	405 / 2		
5 5 - 6	局取県四部地長を与慮しに地長波 NS 方向		528 cm/s^2	4ðð CM/S		
S s - 7	北海道留萌支庁南部地震を考慮した地震波	620 cm/s^2	320 cm/s^2			

表4 考慮した地震と地震動の最大加速度





図3(1/3) 基準地震動Ssの応答スペクトル図(水平方向)





図3(2/3) 基準地震動Ssの応答スペクトル図(鉛直方向)

また、高浜発電所の標準応答スペクトルについては、「実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則の解釈等の一部改正に係る対応について(指示)(2021年4月26日発信)」に基づく対応として、新たに制定された標準応答スペクトルと基準地震動との比較を行ったところ、標準応答スペクトルは基準地震動Ss-1に包絡されていることを確認した。比較の結果を図3(3/3)に示す。



図3(3/3) 高浜発電所 標準応答スペクトルと基準地震動 Ss-1 の比較

3.5 代表の選定

耐震安全性評価においては「技術評価」における評価対象機器全てを対象として 耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象を抽出し、経年劣化を考慮した耐震安 全性評価を実施することにより、耐震安全性に問題ないことを確認している。

補足説明資料では、耐震安全性評価を実施する機器のうち、表5に示すとおり代 表を選定し、詳細な評価内容について記載する。

なお、耐震安全性評価書において比率で示された評価結果(疲労累積係数を除 く)について、各々の分子と分母の値を単位とともに記載した表を別紙3に示す。

評価項目	詳細評価内容を記載する 機器・部位	選定理由		
低サイクル疲労	 伸縮継手(主給水系統配管貫 通部) アンカーサポート取付部 (余熱除去系統配管) 	基準地震動SsまたはSdによる疲労 累積係数が最も大きい機器 発生応力と許容応力の比にて評価を実施した機器		
高サイクル熱疲労	ステンレス鋼配管(余熱除去 系統配管)	高サイクル熱疲労を考慮した評価が必 要となる機器		
中性子照射脆化	原子炉容器胴部(炉心領域 部)	中性子照射脆化を考慮した評価が必要 となる機器		
熱時効	1 次冷却材管	熱時効を考慮する必要のある機器のう ち、機器に作用する応力が最大の機器		
中性子照射による靭性低下	炉心そう	中性子照射による靭性低下を考慮した 評価が必要となる機器		
中性子およびγ線照射脆化	原子炉容器サポート(サポー トブラケット(サポートリ ブ))	中性子およびγ線照射脆化を考慮した 評価が必要となる機器		
応力腐食割れ	廃液蒸発装置蒸発器胴板	応力腐食割れを考慮した評価の結果、 発生応力と亀裂安定限界応力の比が最 も大さい部位		
	蒸気発生器サポート (支持脚(ヒンジ摺動部)	摩耗を考慮した耐震評価の結果、発生 応力と許容応力の比が大きい機器		
摩耗	蒸気発生器 伝熱管(管支持板直下部)	高浜3・4号炉でのみ耐震安全上考慮 する必要のある経年劣化事象として抽 出されている箇所		
	炭素鋼配管(主蒸気系統配 管)	耐震重要度が高く、配管の腐食(流れ加 速型腐食)による配管減肉を考慮した 耐震評価の結果、発生応力と許容応力 の比が最大である箇所		
流れ加速型腐食	原子炉補機冷却水冷却器 伝熱管	耐震重要度が高く、内部流体が海水で あり、伝熱管の腐食(流れ加速型腐食) の耐震評価の結果、発生応力と許容応 力の比が最も大きい機器		
全面腐食	基礎ボルト	腐食(全面腐食)を考慮した評価の結 果、発生応力と許容応力の比が最大で ある機器		
動的機能維持	主蒸気逃がし弁	機器の応答加速度に影響を与える経年 劣化事象である、配管の流れ加速型腐 食による減肉を考慮した耐震評価対象 範囲に設置される動的機能維持対象機 器		
制御棒挿入性	制御棒クラスタ案内管(案内 板)、制御棒被覆管	制御棒挿入性を考慮した評価が必要と なる機器		

表5 補足説明資料における代表の選定

- 4. 代表の耐震安全性評価
 - 4.1 耐震安全性評価
 - 4.1.1 低サイクル疲労
 - (1) 伸縮継手(主給水系統配管貫通部)

伸縮継手(主給水系統配管貫通部)について、運転開始後60年までの推定過 渡回数を考慮して算出した疲労累積係数と、基準地震動SsまたはSdを考慮 した地震時の疲労累積係数の合計が許容値1以下となることから、耐震安全性 評価上問題ない。

評価結果を表6に、算出過程を別紙4にそれぞれ示す。

表6 伸縮継手(主給水系統配管貫通部)の低サイクル疲労の耐震安全性評価結果

対象機器	運転開始後60年までの推 定過渡回数を考慮して算 出した疲労累積係数	地震動による 疲労累積係数 (基準地震動Ss)	合計 (許容値1以下)
伸縮継手 (主給水系統貫通部)	0. 219	0. 693	0.912

(2) アンカーサポート取付部(余熱除去系統配管)

アンカーサポート取付部(余熱除去系統配管)について、地震時の発生応力 を評価した結果、地震時の発生応力は許容応力を超えることはないことから、 耐震安全性評価上問題ない。

評価結果を表7に、算出過程を別紙5にそれぞれ示す。

表7 アンカーサポート取付部(余熱除去系統配管)の

				-			
評価対象	耐震 重要度	評価 地震力	許容 応力 状態	応力種別	応力比	発生 応力 (MPa)	許容 応力 ^{*2} (MPa)
司答とパッドの				一次応力	0.32	37	115
溶接部	S	S s*1	IV_AS	一次+ 二次応力	0.39	45	115
パッドレラガの				一次応力	0.51	59	115
溶接部	S	S s*1	IV_AS	一次+ 二次応力	0.62	71	114
ニガトプレート				一次応力	0.41	54	132
の溶接部	S	S s*1	$\mathbf{IV}_{A}S$	一次+ 二次応力	0.60	65	109

低サイクル疲労の耐震安全性評価結果

*1: S s 地震力がS d 地震力およびS クラスの機器に適用される静的地震力より大きく、S s 地震 力による発生応力がS d 地震力およびS クラスの機器に適用される静的地震力の許容応力を下 回るため、S d 地震力および静的地震力による評価を省略した。

*2:設計・建設規格付録材料図表Part5表8および表9より求まる値

4.1.2 高サイクル熱疲労

余熱除去系統配管のうち、余熱除去出口配管とバイパスラインの合流部(高 低温水合流部)について、貫通亀裂を想定し地震時に発生する応力を算出した 結果、亀裂安定限界応力を超えることはないことから、耐震安全性評価上問題 ない。

評価結果を表8に、算出過程を別紙6に示す。

表8 余熱除去系統配管の高サイクル熱疲労割れの耐震安全性評価結果

対象機器	耐震 重要 度	評価 地震力	許容 応力 状態	応力比	地震時 発生応力 (MPa)	亀裂安定 限界応力 (MPa)
余熱除去 系統配管	S	S s	IV _A S	0.31	77	245

4.1.3 中性子照射脆化

原子炉容器胴部について、想定欠陥にPTS事象時の荷重とSs地震時の荷 重を考慮した応力拡大係数KIと、原子炉容器の劣化が進展すると仮定した場合 の運転開始後60年時点における破壊靱性値KIc下限包絡曲線を評価した結果、

K_{IC}>K_Iを満足することから、耐震安全性評価上問題ない。

算出過程を別紙7に示す。

4.1.4 熱時効

1次冷却材管について、運転開始後60年時点での疲労進展を仮定した場合の 亀裂長さを貫通亀裂と仮定し、評価用荷重条件としては通常運転状態で働く荷 重に加え、Ss地震発生時の荷重を考慮し配管の健全性を確認した。

具体的には、評価対象部位の熱時効後の亀裂進展抵抗(J mat)と構造系に作 用する応力から算出される亀裂進展力(Japp)を求めて比較を行った。

図4に1次冷却材管の亀裂安定性評価の例として、応力が最も大きい蓄圧タ ンク注入管台の結果を示す。

結果は、運転期間60年での疲労亀裂を想定しても、亀裂進展力(Japp)と亀 裂進展抵抗(Jmat)の交点において、Jmatの傾きがJappの傾きを上回ってい ることから、配管は不安定破壊することなく、耐震安全性評価上問題ない。

なお、算出過程は、「技術評価」2相ステンレス鋼の熱時効の補足説明資料 に記載のとおりである。



図4 1次冷却材管の亀裂安定性評価結果

4.1.5 中性子照射による靭性低下

炉心そうについて、運転開始後60年時点におけるSs地震発生時の想定欠陥に おける応力拡大係数K、破壊靭性値Kicを評価した結果、想定欠陥における応 力拡大係数6.9MPa√mは、破壊靭性値51MPa√mを下回っており、不安定破壊は生 じないことから、耐震安全性評価上問題ない。

算出過程を別紙8に示す。

4.1.6 中性子およびγ線照射脆化

原子炉容器サポート(サポートブラケット(サポートリブ))について、運転開始後60年時点におけるSs地震発生時の想定欠陥における応力拡大係数K₁、破壊靱性値K_{1R}を評価した結果、想定欠陥の応力拡大係数は、破壊靱性値を超 えることはないことから、耐震安全性評価上問題ない。

評価結果を表9に、算出過程を別紙9に示す。

表9 原子炉容器サポート(サポートブラケット(サポートリブ))の

対象機器	耐震 重要度	評価 地震力	応力拡大係数 / 破壊靭性値	応力拡大 係数 (MPa√m)	破壊 靭性値 (MPa√m)
原子炉容器サポート (サポートブラケット (サポートリブ))	S	S s *1	0.21	6.8	32.0

中性子およびγ線照射脆化に対する耐震安全性評価結果

4.1.7 応力腐食割れ

廃液蒸発装置の蒸発器胴板について、貫通亀裂を想定し地震時に発生する応 力と亀裂安定限界応力を評価した結果、地震時に発生する応力が亀裂安定限界 応力を超えることはないことから、耐震安全性評価上問題ない。

評価結果を表10に、算出過程を別紙10に示す。

表10 廃液蒸発装置 蒸発器胴板の応力腐食割れに対する

				•		
評価対象	耐震 重要度	評価 地震力	許容応力 状態	応力比	地震時 発生応力 (MPa)	亀裂安定 限界応力 (MPa)
廃液蒸発装置 (蒸発器胴板)	В	1/2 Sd	III₄S	0.52	37	71

耐震安全性評価結果

^{*1:} S s 地震力による発生応力が S d 地震力および S クラスの機器に適用される静的地震力よ り大きく、S s 地震力による評価応力が許容応力(破壊靭性値)を下回るため、S d 地震 力および静的地震力による評価を省略した。

4.1.8 摩耗

蒸気発生器支持脚(ヒンジ摺動部)について、運転開始後60年時点での摩耗 量の一様減肉を仮定し地震時の発生応力を評価した結果、地震時の発生応力は 許容応力を超えることはないことから、耐震安全性評価上問題ない。

また、蒸気発生器(伝熱管(管支持板直下部))について、幾何的に考えら れる最大深さの摩耗減肉を仮定し地震時の発生応力を評価した結果、地震時の 発生応力は許容応力を超えることはないことから、耐震安全性評価上問題な い。

評価結果を表11に、算出過程を別紙11に示す。

評価対象	耐震 重要度	評価 地震力	許容 応力 状態	応力種別	応力比	発生 応力 (MPa)	許容 応力 ^{*2} (MPa)
蒸気発生器支持脚	S	Q _ *1	N / C	一次応力	0.26	46	180
(ヒンジ摺動部)	5	5 5 5	IV _A S	一次+ 二次応力	0.65	275	426

表11(1/2)蒸気発生器支持脚(ヒンジ摺動部)の摩耗の耐震安全性評価結果

*1: S s 地震力が S d 地震力および S クラスの機器に適用される静的地震力より大きく、S s 地 震力による発生応力が S d 地震力および S クラスの機器に適用される静的地震力の許容応力 を下回るため、S d 地震力および静的地震力による評価を省略した。

*2:設計・建設規格付録材料図表Part5表9より求まる値

表11(2/2)蒸気発生器(伝熱	管(管支持板直ト部))の摩耗の
------------------	-----------------

耐震安全性評価結果

評価対象	耐震 重要度	評価 地震力	許容 応力 状態	応力種別	応力比	発生 応力 (MPa)	許容 応力 ^{*1} (MPa)
蒸気発生器 (伝熱管(管支持板 直下部))	S			一次応力	0.59	254	430
		S s	IV _A S	一次 +二次応力	0.60	296	492
			III₄S	一次応力	0.91	230	253
		S _d		一次 +二次応力	0.36	179	492

*1:設計・建設規格付録材料図表Part5表1および表9より求まる値

- 4.1.9 流れ加速型腐食
 - (1) 炭素鋼配管(主蒸気系統配管)

炭素鋼配管(主蒸気系統配管)について、配管内面に必要最小肉厚の減肉を 想定し地震時の発生応力を評価した結果、一次+二次応力は許容応力を超える ためJEAG4601「原子力発電所耐震設計技術指針」に従い疲労評価を行った結 果、疲労累積係数は1以下であること、および地震時の発生応力は許容応力を 超えることはないことから、耐震安全性評価上問題ない。

評価結果を表12に、算出過程を別紙12に示す。

表12(1/2)炭素鋼配管(主蒸気系統配管)の腐食(流れ加速型腐食)の

評価対象	耐震 重要度	評価 地震力	許容 応力 状態	応力種別	応力比	発生 応力 ^{*1} (MPa)	許容 応力 ^{*2} (MPa)
				一次応力	0.68	215	315
炭素鋼配管 (主蒸気系統配管)	S	S s	IV _A S	一次 +二次応力	1.06^{*3}	337	318
		S _d	III₄S	一次応力	0.79	125	159
				一次 +二次応力	0. 43	137	318

耐震安全性評価結果

*1:系統内の評価対象ライン中で最大の発生応力を示す

*2:設計・建設規格付録材料図表Part5表8および表9より求まる値

*3: 一次+二次応力が許容応力を超えるため、表12(2/2)のとおりJEAG4601に従い 疲労評価を行った

表12(2/2)炭素鋼配管(主蒸気系統配管)の腐食(流れ加速型腐食)の

耐震安全性評価結果

評価対象	地震動による疲労累積係数 (許容値1以下)
炭素鋼配管 (主蒸気系統配管)	0. 310

(2) 原子炉補機冷却水冷却器(伝熱管)

原子炉補機冷却水冷却器(伝熱管)について、伝熱管内面に施栓基準肉厚ま での減肉を想定し地震時の発生応力を評価した結果、地震時の発生応力は許容 応力を超えることはないことから、耐震安全性評価上問題ない。

評価結果を表13に、算出過程を別紙13にそれぞれ示す。

表13 原子炉補機冷却水冷却器(伝熱管)の腐食(流れ加速型腐食)の 耐震安全性評価結果

評価対象	耐震	評価	許容応力	応力	応力比	発生応力 (MPa) 邪 爾 板	許容応力*2
	度	力	状能	種別			(MPa)
		//			邪魔板	邪魔板	
原子炉補機冷却水 冷却器伝熱管	S	S s *1	IV _A S	一次応力	0.87		

*1: S s 地震力がS d 地震力およびS クラスの機器に適用される静的地震力より大きく、S s 地震力に よる発生応力がS d 地震力およびS クラスの機器に適用される静的地震力の許容応力を下回るた め、S d 地震力および静的地震力による評価を省略した。

*2

4.1.10 全面腐食

機器基礎ボルト(復水タンク)について、運転開始後60年時点での減肉を想 定し地震時の発生応力を評価した結果、地震時の発生応力は許容応力を超える ことはないことから、耐震安全性評価上問題ない。

評価結果を表14に、算出過程を別紙14にそれぞれ示す。

表14 機器基礎ボルト(復水タンク)の腐食(全面腐食)に

対する耐震安全性評価結果

評価対象	耐震 重要度	評価 地震力	許容 応力 状態	応力種別	応力比	発生 応力 (MPa)	許容 応力 ^{*2} (MPa)
信子ないた	0	C *1	W I O	引張	0.55	271	491
復水ダング	5	SST	IV _A S	せん断	0.43	189	435

*1:Ss地震力がSd地震力およびSクラスの機器に適用される静的地震力より大きく、Ss 地震力による発生応力がSd地震力およびSクラスの機器に適用される静的地震力の許容 応力を下回るため、Sd地震力および静的地震力による評価を省略した。

*2:設計・建設規格付録材料図表 Part5 表8および表9より求まる値

4.1.11 動的機能維持に係る耐震安全性評価

主蒸気逃がし弁について、接続する配管の流れ加速型腐食による振動応答特 性への影響を考慮し、JEAG4601に基づきスペクトルモーダル解析から算出され る弁駆動部の応答加速度、または設置床の最大応答加速度を1.2倍した値

(1.2ZPA)のいずれか大きい方を動的機能維持評価に用いる加速度値として評価した結果、地震時の応答加速度が機能確認済加速度以下であることから、弁の動的機能が維持される。

また、耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象に対する耐震安全性評価 の実施により、機器等における動的機能維持に必要となる部位での経年劣化事 象は、機器の振動応答特性への影響が「軽微もしくは無視」できる事象である ことを確認した。

主蒸気逃がし弁の動的機能維持評価結果のうち機能確認済加速度との比較結 果を表15に、接続する配管に流れ加速型腐食に伴う減肉により応答加速度に影 響を及ぼす可能性のある動的機能維持が要求される弁の評価結果および弁以外 の動的機能維持対象機器の詳細な検討結果を別紙15に示す。

工一一				主蒸気逃がし弁	
₩ 重要度	地	震力	扳 <u>凱</u> 叙 (Hz)	応答加速度 (×9.8 m/s²)	機能確認済加速度 (×9.8 m/s ²)
Q	S s	水平	50	4. $6^{*1, 2}$	6. 0
3		鉛直		$1.0^{*1, 2}$	6. 0

表15 主蒸気逃がし弁の動的機能維持評価結果

*1: A~C 主蒸気逃がし弁の最大値を示す

^{*2:}スペクトルモーダル解析における振動数確認範囲を 50Hz まで拡大した地震 応答解析により得られた値

4.1.12 制御棒挿入性に係る耐震安全性評価

制御棒挿入性に影響を与える可能性のある経年劣化事象として、制御棒クラ スタ案内管(案内板)の摩耗と制御棒被覆管の摩耗を想定し地震時の制御棒挿 入評価を行った結果、挿入時間は規定値を下回っており耐震安全性評価上問題 ない。

評価結果を表16に、算出過程を別紙16にそれぞれ示す。

衣 10 前仰伊伊八住に床る前晨女主住矸间柏木					
耐震 重要度	評価 地震力	経年劣化を想定した地震時 の挿入時間	規定値		
S	S s	1.75 秒	2.2 秒		

表 16 制御棒挿入性に係る耐震安全性評価結果

4.1.13 照射誘起型応力腐食割れ

バッフルフォーマボルトの照射誘起型応力腐食割れについては、「高経年化 対策上着目すべき経年劣化事象であるが、現在発生しておらず、今後も発生の 可能性がないもの、または小さいもの」と分類し、耐震安全性評価は不要と判 断している。

4.1.14 浸水防護施設の耐震安全性評価

浸水防護施設については、耐震安全上考慮すべき経年劣化事象は抽出されな かった。

浸水防護施設の耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象の抽出過程を別 紙17に示す。

4.2 現状保全

耐震安全性評価対象機器の現状保全については、「技術評価」のとおりである。

4.3 総合評価

「技術評価」の評価対象機器の耐震安全性評価については、経年劣化事象を考慮 した場合においても、「実用発電用原子炉の運転の期間の延長の審査基準」、「実用発 電用原子炉の運転期間延長認可申請に係る運用ガイド」、「実用発電用原子炉施設に おける高経年化対策審査ガイド」および「実用発電用原子炉施設における高経年化 対策実施ガイド」の要求事項を満足し、耐震安全性に問題のないことを確認した。

また、耐震安全性評価対象機器の現状保全については、耐震安全上考慮する必要 のある経年劣化状況を考慮した耐震評価を行い、耐震安全性に問題ないことを確認 しており、各設備の現状保全は適切であることから、現状保全に追加すべき新たな 保全策は抽出されなかった。

5. まとめ

5.1 審査ガイド適合性

「2. 基本方針」で示した要求事項について耐震安全性評価を行った結果、すべての要求事項を満足しており、審査ガイドに適合していることを確認した。耐震安全性評価についての要求事項との対比および評価結果の分類を表17および表18に示す。

審査基準、ガイド	要求事項	耐震安全性評価結果
	 実用炉規則第113条第2項第2号に掲げる原子炉その他の設備の劣化の状況に関する技術的な評価の結果、延長しようとする期間において、同評価の対象となる機器・構造物が下表に掲げる要求事項(以下「要求事項」という。)に適合すること、又は同評価の結果、要求事項に適合しない場合には同項第3号に掲げる延長しようとする期間における原子炉その他の設備に係る施設管理方針の実施を考慮した上で、延長しようとする期間における原で、要求事項に適合すること。 ○経年劣化事象を考慮した機器・構造物について地震時に発生する応力及び疲れ累積係数を評価した結果、耐震設計上の許容限界を下回ること。 	4.1.1、4.1.7、4.1.8、4.1.9、4.1.10に示 すとおり、考慮すべき経年劣化事象に対し 地震時に発生する応力および疲れ累積係数 を評価し、延長しようとする期間におい て、許容限界を下回っていることを確認し た。
実用発電用原子炉 の運転の期間の延 長の審査基準	○経年劣化事象を考慮した機器・構造物に ついて地震時に発生する応力、亀裂進展 力及び応力拡大係数を評価した結果、想 定亀裂(欠陥)に対する破壊力学評価上 の許容限界を下回ること。	4.1.3、4.1.4、4.1.5、4.1.6に示すとお り、考慮すべき経年劣化事象に対し地震時 に発生する応力、亀裂進展力および応力拡 大係数を評価し、想定する亀裂に対する破 壊力学評価を行って、延長しようとする期 間において、許容限界を下回ることを確認 した。
	○経年劣化事象を考慮した、地震時に動的 機能が要求される機器・構造物の地震時 の応答加速度を評価した結果、機能確認 済加速度以下であること。	4.1.11に示すとおり、延長しようとする期間において、弁に接続する配管の流れ加速 型腐食による振動応答特性への影響を考慮しても、地震時の応答加速度が機能確認済加速度以下であることを確認した。また、考慮すべき経年劣化事象に対する耐震安全性評価の実施により、延長しようとする期間において、機器等における動的機能維持に必要となる部位での経年劣化事象は、機器の振動応答特性への影響が「軽微もしくは無視」できるものであることを確認した。
	〇経年劣化事象を考慮した、地震時の燃料 集合体の変位を評価した結果、機能確認 済相対変位以下であるか又は、同様に制 御棒挿入時間を評価した結果、安全評価 上の規定時間以下であること。	4.1.12に示すとおり、考慮すべき経年劣化 事象に対し制御棒挿入時間を評価し、延長 しようとする期間において、安全評価上の 規定時間以下であることを確認した。

表17(1/4) 耐震安全性評価についての要求事項との対比

審査基準、ガイド	要求事項	耐震安全性評価結果
	 3.2(1)「延長しようとする期間における運転に 伴い生ずる原子炉その他の設備の劣化の状況に関する技術的な評価」(以下「劣化状況評価」という。)の記載内容について評価の対象とする機器・構造物及び評価手法は、実用炉規則第82条第2項に規定する運転開始後40年を迎える発電用原子炉に係る発電用原子炉施設についての経年劣化に関する技術的な評価におけるものと同様とする。特に運転期間延長認可申請に伴うものとして評価を行い、その結果の記載が求められる事項は次のとおり。 ①上記3.1の特別点検の結果を踏まえた劣化状況評価。 	3.1.1、3.1.2に示すとおり、耐震安全上考 慮する必要のある経年劣化事象の抽出フロ ーにより、耐震安全上考慮する必要のある 経年劣化事象を抽出した結果、耐震安全性 に関して特別点検によって確認する事項は ない。
実用発電用原子炉 の運動間延長認 可申請に係る運用 ガイド	④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(平成25年原子力規制委員会規則第6号。以下「技術基準規則」という。)(運転開始以後40年を経過する日において適用されているものに限る。)に定める基準に照らした評価。	 4.1.1、4.1.7、4.1.8、4.1.9、4.1.10に示 すとおり、考慮すべき経年劣化事象に対し 地震時に発生する応力および疲れ累積係数 を評価し、延長しようとする期間におい て、許容限界を下回っていることを確認した。 また、4.1.3、4.1.4、4.1.5、4.1.6に示す とおり、考慮すべき経年劣化事象に対し地 震時に発生する応力、亀裂進展力および応 力拡大係数を評価し、想定する亀裂に対す る破壊力学評価を行って、延長しようとす る期間において、許容限界を下回ることを 確認した。 さらに、4.1.11に示すとおり、延長しよう とする期間において、弁に接続する配管の 流れ加速型腐食による振動応答特性への影 響を考慮しても、地震時の応答加速度が機 能確認済加速度以下であることを確認した。また、考慮すべき経年劣化事象に対す る耐震安全性評価の実施により、延長しよう とする期間において、機器等における動 的機能維持に必要となる部位での経年劣化 事象は、機器の振動応答特性への影響が 「軽微もしくは無視」できるものであるこ とを確認した。 加えて、4.1.12に示すとおり、考慮すべき 経年劣化事象に対し制御棒挿入時間を評価 し、延長しようとする期間において、安全 評価上の規定時間以下であることを確認した。

表17(2/4) 耐震安全性評価についての要求事項との対比
審査基準、ガイド	要求事項	耐震安全性評価結果
実用発電用原子炉 の運転期間延長認 可申請に係る運用 ガイド	 3.3(1)「延長しようとする期間における原子炉 その他の設備に係る施設管理方針」(以下 「施設管理方針」という。)の策定に係る 手法は、実用炉規則第82条第2項に規定 する運転開始後40年を迎える発電用原子 炉に係る発電用原子炉施設についての施設 管理に関する方針の策定と同様とする。特 に運転期間延長認可申請に伴い策定するも のとして記載が求められる事項は次のとお り。 ①上記3.2の劣化状況評価を踏まえた施 設管理方針 	4.3に示すとおり、追加保全策については抽 出されないため、長期施設管理方針は高経 年化対策の視点から充実すべき施設管理の 項目はないと評価した。
	 3. 高経年化技術評価等の審査の視点・着眼点 (1)高経年化技術評価の審査 (2)一1 耐震安全性の評価 実施ガイド3.1⑤に規定する期間の満 了日までの期間について、経年劣化事 象の発生又は進展に伴う機器・構造物 の耐震安全性を評価しているかを審査 する。 	4.1.1~4.1.12に示すとおり、運転開始後60 年時点までの経年劣化を考慮した状態にお ける耐震安全性評価を実施した。
実用発電用原子炉 施設における高経 年化対策審査ガイ	②-1 耐震安全上の現状保全の評価 耐震安全性に対する現状の保全策の 妥当性を評価しているかを審査する。	4.2、4.3に示すとおり、耐震安全性評価を 実施してガイドを満足していることから、 耐震安全性に対する現状の保全策は妥当で あると評価した。
年化対策審査ガイド	 20-1 耐震安全上の追加保全策の策定 想定した経年劣化事象に対し、耐震 安全性が確保されない場合に、現状保 全に追加する必要のある新たな保全策 を適切に策定しているかを審査する。 (2)長期施設管理方針の審査 ①長期施設管理方針の策定 すべての追加保全策について長期保守管 理方針として策定されているかを審査す る。 	4.3に示すとおり、耐震安全評価を実施して ガイドを満足していることから、現状保全 に追加すべき新たな保全策はないと評価し た。

表17(3/4) 耐震安全性評価についての要求事項との対比

審査基準、ガイド	要求事項	耐震安全性評価結果
	 3.1 高経年化技術評価の実施及び見直し 高経年化技術評価の実施及び見直しに当たっては、以下の要求事項を満たすこと。 ⑥耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象については、経年劣化を加味した機器・構造物の耐震安全性評価を行い、必要に応じ追加保全策を抽出すること。 	4.1~4.3に示すとおり、耐震安全上考慮す る必要のある経年劣化事象については、経 年劣化を加味した機器・構造物の耐震安全 性評価を行い、ガイドを満足して耐震安全 上問題のないことを確認している。また、 現状の保全策についても妥当であることを 確認しており、追加保全策はないと評価し た。
実用発電用原子炉 施設にお第14	実用炉規則第82条第1項から第3項までの 規定による高経年化技術評価に係る耐震安 全性評価は、規制基準(当該評価を行う時 点後の直近の運転開始以後30年、40年又は 50年を経過する日において適用されている ものに限る。)の要求を満たすことが確認 された確定した基準地震動及び弾性設計用 地震動を用いた評価を行うこと。当該高経 年化技術評価後に、当該評価に用いた基準 地震動及び弾性設計用地震動が見直された 場合には、高経年化技術評価を速やかに見 直すこと。 ⑥を行うに当たっては、PLM基準2008 版の6.3.4耐震安全性評価を用いることがで きる。	 3.4に示すとおり、設置変更許可にて規制基準の要求を満足する基準地震動および弾性設計用地震動を用いて評価を実施した。
中10 以 東美加加1 ド	 3.2 長期施設管理方針の策定及び変更 長期施設管理方針の策定及び変更に当たっては、以下の要求事項を満たすこと。 ①高経年化技術評価の結果抽出された全ての追加保全策(発電用原子炉の運転を断続的に行うことを前提として抽出されたもの及び冷温停止状態が維持されることを前提として抽出されたものの全て。) について、発電用原子炉ごとに、施設管理の項目及び当該項目ごとの実施時期を規定した長期施設管理方針を策定すること。 なお、高経年化技術評価の結果抽出された追加保全策について、発電用原子炉の運転を断続的に行うことを前提とした評価から抽出されたものと冷温停止状態が維持されることを前提とした評価から抽出されたものの間で、その対象の経年劣化事象及び機器・構造物の部位が重複するものについては、双方の追加保全策を踏まえた保守的な長期施設管理方針を策定すること。 	4.3に示すとおり、追加保全策については抽 出されないため、長期施設管理方針に高経 年化対策の視点から充実すべき施設管理の 項目はないと評価した。

表17(4/4) 耐震安全性評価についての要求事項との対比

				耐震安全	全上考慮す	る必要のな	ある経年劣	化事象					
	疲労	労割れ	中性	照射	熱時	中世	中性	応力	摩耗	腐	食	動	制
機器・ 構造物	低サイクル疲労	高サイクル熱疲労	1子照射脆化	惑起型応力腐食割れ		三子照射による靱性低下	β食割れ 次線照射脆化		ΛL	流れ加速型腐食	全面腐食	的機能維持評価	御棒挿入性評価
ポンプ	A2	_	_	_	B2-2	_	_		_	_	_	C1	_
熱交換器	A2	—	—	—	—	—	—	—	A1	A1	_	_	_
ポンプモータ	—	_	—	—	—	—	—	_	—	—	—	C1	-
容器	A2	-	B3-①	_	_	_	_	-	_	_	_	_	-
配管	A1*1, A2	B1-3	_	_	B2-2	_			_	A1、A2	_	_	
弁	A2	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	C1、C2	
炉内構造物	A2	_	_	_	_	B3-①	_	_	A1	_	_	C2	D
ケーブル	_		_	_	_	_			_	_	_	_	
電気設備	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	C1	_
タービン設備	_	_	_	_	_	_	_	_	_	A1	_	C1	_
コンクリート構造物および鉄骨構造物	_		_	_	_	_			_	_	_	_	
計測制御設備	_		_	_	_	_	_		_	_	_	C1	
空調設備	_	_	_	_	_	_	_	_	_	A1	A1	C1	_
機械設備	A2	_	_	_	_	_	B3-①	B1-3	A1	_	A1	C1、C2	D
電源設備	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	C1	_

表18 耐震安全性評価についての要求事項と評価結果の分類

*1:配管サポート

凡例

- ○経年劣化事象を考慮した評価対象機器について地震時に発生する応力および疲労累積係 数を評価した結果、耐震設計上の許容限界を下回ることを確認した事象。
- [分類]
 - A1:応力評価により耐震設計上の許容限界を下回る評価を行った事象

A2:疲労累積係数評価により耐震設計上の許容限界を下回る評価を行った事象

○経年劣化事象を考慮した評価対象機器について地震時に発生する応力、亀裂進展力およ び応力拡大係数を評価した結果、想定亀裂(欠陥)に対する破壊力学評価上の許容限界 を下回ることを確認した事象。

B1:応力評価により破壊力学評価上の許容限界を下回る評価を行った事象

B2: 亀裂進展力評価により破壊力学評価上の許容限界を下回る評価を行った事象

B3:応力拡大係数評価により破壊力学評価上の許容限界を下回る評価を行った事象 [破壊力学評価手法の分類]

- ①:線形破壞力学評価法
- ②:弾塑性破壊力学に基づく評価
- ③:極限荷重評価法

○経年劣化事象を考慮した、地震時に動的機能が要求される評価対象機器の地震時の応答 加速度を評価した結果、機能確認済加速度以下であることを確認した機器。 「分類」

- C1:動的機能維持に必要となる部位での経年劣化事象が、機器の振動応答特性への影響 が「軽微もしくは無視」できる事象であることを確認し、経年劣化事象を考慮して
 - も、機器における地震時の応答加速度は各機器の機能確認済加速度を上回るもので はないと考えられ、地震時の動的機能についても維持されると判断した機器
- C2:動的機能維持に必要となる部位での経年劣化事象が、機器の振動応答特性に影響を 及ぼす可能性があるが、耐震安全性評価の実施により、振動応答特性に影響を与え る経年劣化事象ではないことを確認している機器
- ○経年劣化事象を考慮した、地震時の燃料集合体の変位を評価した結果、機能確認済相対変 位以下であるかまたは、同様に制御棒挿入時間を評価した結果、安全評価上の規定時間以 下であること。

[分類]

D:制御棒挿入性時間を評価し、安全評価上の規定時間以下であることを確認した機器

5.2 長期施設管理方針として策定する事項

耐震安全上考慮する必要のある経年劣化状況を考慮した耐震評価を行い、耐震安 全性に問題ないことを確認しており、各設備の現状保全は適切であることから、現 状保全に追加する必要のある新たな保全策はないと評価している。

なお、P12 ※1に示す配管(2ライン)のサポート追設工事については、既に施 工済みであることから追加すべき新たな保全策には該当しない。

タイトル	運転開始	後30年以降の耐震補強の	の実績について		
説明	高浜 3 - の評価に	号機において、運転開始後 関連する耐震補強の実績に	き30年以降に実施 こついて以下に示	極した、経年劣化 す。	公事象
	高浜3号機	経年劣化事象(配管の流れカ	ロ速型腐食)の評価に	関連する耐震補強	江事
	機器名	補強箇所	サポート種別	補強内容	
	181 5 54	湿分分離器 ドレンポンプ吐出管(B)	スナバ	追設(1台)	
	トレン糸杭	第1段湿分分離加熱器 ドレンポンプ吐出管(B1)	スナバ	追設(1台)	
				Ц	F

ドレン系統(湿分分離器ドレンポンプ吐出管(B))

タイトル	耐震安全性評価に用いる現行の JEAG4601 以外	の値を適用したケースについて										
説明	以下については、現行 JEAG4601 でなく、JEAC4601-2008 に定められた設 計用減衰定数を用いた評価を実施している。											
	(1)鉛直方向の設計用減衰定数 動的鉛直地震動を評価に用いる場合、鉛直方向の設計用減衰定数は JEAC4601-2008 で定められている値を使用している。											
	(2) 配管設備関連の評価 動的地震動による評価においては、設	(2)配管設備関連の評価 動的地震動による評価においては、設計用減衰定数は JEAC4601-2008										
	で定められている値を使用している。 対象配管および適用した減衰定数を表	2-1 に示す。										
	主 0.1 町笠の動的地震動による	証何に用いた述言合教										
	<u>表 2-1</u> 配官の動的地震動による 対象配管	評価に用いた減衰定数 減衰定数(%)										
	1次冷却系統配管	3.0										
	余熱除去系統配管	2.0~3.0										
	蒸気発生器ブローダウン系統配管	2.0										
	主蒸気系統配管	3. 0										
	主給水系統配管	3.0										
		以上										

タイトル	機器・配管に係る、比率で示された耐震安全性評価結果(疲労累積係数を除く)について
タイトル 説 明	 機器・配管に係る、比率で示された耐震安全性評価結果(疲労累積係数を除く)について 機器・配管に係る、比率で示された耐震安全性評価結果(疲労累積係数を除く)について、各々の分子と分母の値を単位とともに記載した表を添付-1に示す。 また、発生応力算出に用いた地震力の種別は以下の通りであり、耐震安全性評価結果に合わせて添付に示す。 ①耐震Sクラス 基準地震動Ss*1により定まる地震力 弾性設計用地震動Sdにより定まる地震力 弾性設計用地震動Sdにより定まる地震力 8クラス Bクラス Bクラス Bクラス Cクラス Cクラスの設備に適用される静的地震力*2 ③耐震Cクラス Cクラスの設備に適用される静的地震力 *1:「実用発電用原子炉およびその附属施設の位置、構造および設備の基準に関する規則(平成25年原子力規制委員会規則第5号)」に基づき策定した、
	応答スペクトルに基づく地震動評価結果による基準地震動(Ss-1)、 断層モデルを用いた手法による地震動評価結果による基準地震動 (Ss-2 ~Ss-5) および震源を特定せず策定する基準地震動 (Ss-6、 Ss-7)。 *2:支持構造物の振動と共振のおそれがあるものについては、弾性設計用地震動 Sdにより定まる地震力の1/2についても考慮する。 以上

機種名	経年劣化事象	機器名利	ĸ	而	討震重要度	発生応力 (MPa)	許容値 (MPa)	応力比		備考
	伝熱管の内面腐食 (流れ加速型腐食)	原子炉補機冷却水 冷却器	伝熱管	S	Ss*1			0.87	一次応力/ 許容応力	
		湿分分離加熱器	胴板	С	静的地震力	78	185	0.42	一次応力/ 許容応力	
	ᄪᄳᇎᇅᆊᆂᆉᇊᄽ	第1低圧給水加熱器	胴板	С	静的地震力	18	229	0.08	一次応力/ 許容応力	
	胴側町圧構成品等 の腐食 (法わ知)声型((法)	第2低圧給水加熱器	胴板	С	静的地震力	17	221	0.08	一次応力/ 許容応力	
劫去協明	(孤石)加速空腐良)	第3低圧給水加熱器	胴板	С	静的地震力	115	202	0.57	一次応力/ 許容応力	
熱父換畚		第4低圧給水加熱器	胴板	С	静的地震力	56	188	0.30	一次応力/ 許容応力	
	伝熱管の損傷 (管支持板直下部 摩耗)	邓 蒸気発生器	伝熱管	S	Ss - Sd -	254	430	0.59	一次応力/ 許容応力	
						296	492	0.60	(一次+二次応力)/ 許容応力	
						230	253	0.91	一次応力/ 許容応力	
						179	492	0.36	(一次+二次応力)/ 許容応力	
			配管とパッドの			37	115	0.32	一次応力/ 許容応力	
			溶接部	5	Ss*1	45	115	0.39	(一次+二次応力)/ 許容応力	
111 666		配管サポート	パッドとラグの			59	115	0.51	一次応力/ 許容応力	
配管	波牙割れ	 (余熱除去系統配管の アンカーサポート) ラ 済 	溶接部	5	Ss*1	71	114	0.62	(一次+二次応力)/ 許容応力	
			ラグとプレートの	G	0 *1	54	132	0.41	一次応力/ 許容応力	
			溶接部	S	Ss*1	65	109	0.60	(一次+二次応力)/ 許容応力	

高浜3号炉 機器・配管の耐震安全性評価結果

機種名	経年劣化事象	機器名称		耐震重要度		発生応力 (MPa)	許容値 (MPa)		応力比	備考
	母管の高サイクル 熱疲労割れ (高低温水合流部)	余熱除去系統配管	余熱除去冷 却器出ロ・バ イパスライン 合流部	S	Ss*1	77	245	0.31	地震時応力/ 亀裂安定限界応力	
					Ss	215	315	0.68	一次応力/ 許容応力	
						337	318	1.06	(一次+二次応力)/ 許容応力	
				S			0.310		疲労累積係数	
		主蒸気系統配管	_		Sd	125	159	0.79	一次応力/ 許容応力	
						137	318	0.43	(一次+二次応力)/ 許容応力	
	母管の腐食			С	静的地震力	85	160	0.53	一次応力/ 許容応力	
配管		主給水系統配管		S C	Ss	232	380	0.61	一次応力/ 許容応力	
						369	458	0.81	(一次+二次応力)/ 許容応力	
	(流れ加速型腐食)				Sd	152	229	0.66	一次応力/ 許容応力	
						184	458	0.40	(一次+二次応力)/ 許容応力	
					静的地震力	73	196	0.37	一次応力/ 許容応力	
		第6抽気系統配管		С	静的地震力	80	189	0.42	一次応力/ 許容応力	
		第4抽気系統配管	_	С	静的地震力	82	175	0.47	一次応力/ 許容応力	
		第3抽気系統配管		С	静的地震力	133	202	0.66	一次応力/ 許容応力	
		低温再熱蒸気系統配管	_	С	静的地震力	73	207	0.35	一次応力/ 許容応力	

高浜3号炉 機器・配管の耐震安全性評価結果

機種名	経年劣化事象	機器名	称	耐震重要度		発生応力 (MPa)	許容値 (MPa)		応力比	備考
		グランド蒸気系統配管	_	С	静的地震力	154	169	0.91	一次応力/ 許容応力	
		補助蒸気系統配管 (1次系)	_	С	静的地震力	140	179	0.78	一次応力/ 許容応力	
		復水系統配管	_	С	静的地震力	80	192	0.42	一次応力/ 許容応力	
	习然不存在	ドレン系統配管	_	С	静的地震力	161	173	0.93	一次応力/ 許容応力	
配管	母官の腐食 (流れ加速型腐食)					96	315	0.30	一次応力/ 許容応力	
		井 [_	S	Ss	376	318	1.18	(一次+二次応力)/ 許容応力	
		※ 気発生器 フロータリン系統配管					0.919		疲労累積係数	
					Sd	81	159	0.51	一次応力/ 許容応力	
						184	318	0.58	(一次+二次応力)/ 許容応力	
炉内 構造物	摩耗	炉内構造物	炉内計装用 シンブルチューブ	S	Ss*1	8	417	0.02	一次応力/ 許容応力	
タービン 設備	腐食 (流れ加速型腐食)	高圧タービン	主蒸気入口管	С	静的地震力	76	185	0.41	一次応力/ 許容応力	
	内面腐食 (流れ加速型腐食)	凝縮器(冷凍機)	伝熱管	С	静的地震力	17	69	0.25	一次応力/ 許容応力	
空調設備	府会(人工府会)	冷水系統(冷凍機)	配管	С	静的地震力	79	200	0.40	一次応力/ 許容応力	
	腐食(至面腐食)	膨張タンク(冷凍機)	胴板	С	静的地震力	13	212	0.06	一次応力/ 許容応力	
機械設備	中性子およびγ線 照射脆化	原子炉容器 サポート	サポートブラケット (サポートリブ)	S	Ss*1	6.8	32.0	0.21	応力拡大係数/ 破壊靱性値	発生応力および許容値の単位は、MPa √m

高浜3号炉 機器・配管の耐震安全性評価結果

機種名	経年劣化事象	機器名称		耐震重要度		発生応力 (MPa)	許容値 (MPa)		応力比	備考
		蒸気発生器	N N 177 -51 -br		Ss*1	46	180	0.26	一次応力/ 許容応力	
	PPF ±C	支持脚	ヒンシ指動部	5		275	426	0.65	(一次+二次応力)/ 許容応力	
	摩杙	1次冷却材ポンプ	という対対計が	0	Ss*1	13	214	0.06	一次応力/ 許容応力	
		支持脚	レンシ1自動司)	2		100	510	0.20	(一次+二次応力)/ 許容応力	
伟 昭 初	制御用空気だめの 腐食(全面腐食)	制御用空気だめ	—	S	Ss*1	56	243	0.23	地震時応力/ 許容応力	
	被覆管の摩耗	制御棒クラスタ	制御棒被覆管	S	Ss*1			0.56	一次応力/ 許容応力	
機械設備	ステンレス鋼使用部	廃液蒸発装置	蒸発器胴板	В	1/2Sd	37	71	0.52	地震時応力/ 亀裂安定限界応力	
	位の応力腐食割れ		加熱器伝熱管	В	静的地震力	2	72	0.03	地震時応力/ 亀裂安定限界応力	
		復水タンク	基礎ボルト	S	Ss*1	271 (引張) 189 (せん断)	491 (引張) 435 (せん断)	0.55 (引張) 0.43 (せん断)	一次応力/ 許容応力	
						165 (引張)	167 (引張)	0.99 (引張)	一次応力/	
	勝食	<u> さまたずけごが</u>			Ss	79 (せん断)	160 (せん断)	0.49 (せん断)	許容応力	
		主蒸気系統配管 配管用基	配官用基礎ホルト	5	S Sd	78 (引張)	175 (引張)	0.45 (引張)	一次応力/	
						37 (せん断)	135 (せん断)	0.27 (せん断)	許容応力	

タイトル	主給オ ついて	く系統配行	菅貫通部 (伸縮継手) の疲労割れに対する耐震安全性評価に
説明	 記号 伸縮継 記号 	・の説明 手の疲労 単位	評価に用いる記号について、表 4-1 に示す。 表 4-1 伸縮継手の疲労評価に用いる記号 定義
	b	mm	継手部の波のビッチの2分の1
	c	_	継手部の層数
	d _P	mm	継手部の有効後 (2190) においけて FOUE G NG1 2005 (2005) 仕知せば回来 D 、 C また
	E	MPa	常温 (21℃) における JSME S NCI=2005 (2007) 付録材料図表 Part6 表 1 に規定する材料の縦弾性係数
	е	mm	継手部の1山当たりの総変位量
	ex	mm	軸方向変位による継手部の1山当たりの変位量
	ey	mm	軸直角方向変位による継手部の1山当たりの変位量
	h	mm	継手部の波の高さ
	L	mm	継手部の有効長さ
	l	mm	中間の管の長さ
	N	_	許容繰返し回数(地震時)
	N _R	_	評価繰返し回数(地震時)
	n	_	継手部1個の山数の2倍の値(1山の継手にあっては2)
	Р	MPa	原子炉格納容器最高使用圧力
	t	mm	継手部の板の厚さ
	UF	_	疲労累積係数(地震時)
	W _N	_	継手部1個の山数
	X	mm	軸方向地震変位量(表 4-3 における X の 2 倍(両振幅))
	Y	mm	軸直角方向地震変位量(表 4-3 における δ y=√(Y ² +Z ²)の2倍(両振幅))
	δ	mm	全伸縮量(地震)
	σ	MPa	発生応力
	σ	MPa	全伸縮量(地震)による応力
	σΡ	MPa	最高使用圧力による応力
	伸縮網		x寸法箇所を図 4-1 に示す。



3. 評価内容

(1) 格納容器貫通部の仕様 格納容器貫通部の仕様について表 4-2 に示す。

		表 4-2 格納容器貫	通部の仕様	
	ペネ番号			PEN#302 (C-主給水配管)
	格納容器最高	话 使用 圧力	MPa	0.283
	格納容器最高	i使用温度	°C	235
	伸縮継手有效	径	mm	
	継手部の波の)高さ	mm	
諸	継手部の波の)ピッチの2分の1	mm	
	継手部の板の	厚さ	mm	
元	伸縮継手1個	の山数	—	
	継手部の層数	ζ	—	
	材料		_	
	評価温度(21%	C)における縦弾性	$ imes 10^{5}\mathrm{N}$	1.05
	係数		$/ \text{mm}^2$	1.95
	複式伸縮継	中間の管の長さ	mm	120
	手の長さ	伸縮継手の長さ	mm	520

(2) 地震時の伸縮継手の変位

Ss 地震時の伸縮継手の変位について表 4-3 に示す。また、評価に 用いた解析モデルを添付-1に示す。

	表 4-3 作	申縮継手の	D変位(S	s 地震時)	
ペネ番号	地震力	地震時合計変位 (mm) ^(注1、2)				
	- 112 / 3	Х	Y	Ζ	$\delta y = \sqrt{(Y^2 + Z^2)}$	
PEN#302	9					

(注1)座標系は、配管軸方向を+X、鉛直上向きを+Zとする右手直交座標系とする。 (注2) 一次+二次の片振幅の値。

(3) 疲れ累積係数(UF)の算出

(C-主給水配管)

地震時の伸縮継手の変位から発生応力を算出し許容繰返し回数を求め、 評価繰返し回数と許容繰返し回数の比(疲れ累積係数)を算出する(日本 機械学会 設計・建設規格 「PVE-3800」参照)。

a. 伸縮継手の変位

(a)軸方向変位による継手部の1山当たりの変位量

$$e_x = \frac{X}{2W_N}$$

(b)軸直角方向変位による継手部の1山当たりの変位量

$$\mathbf{e}_{\mathrm{y}} = \frac{3 \mathrm{d}_{\mathrm{P}} \mathrm{Y}}{2 \mathrm{W}_{\mathrm{N}} \left\{ \mathrm{L} + \ell \left(\frac{\ell}{\mathrm{L}} + 1 \right) \right\}}$$

Ss

$e=e_{x}+e_{y}$ (d) 伸縮継手の全伸縮量(地震) $\delta = eW_{x}$ b. 伸縮継手の応力と許容繰返し回数(設計・建設規格 PVE-3800) (a) 伸縮継手の応力 全伸縮量(地震)による応力 $\sigma_{p} = \frac{1.5 t \delta}{n\sqrt{bh^{3}}}$ 最高使用圧力による応力 $\sigma_{p} = \frac{ph^{2}}{2t^{2}c}$ 発生応力 $\sigma = \sigma_{n} + \sigma_{p}$ (b) 許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ (c) 疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{Ng}{N}$ 4. 評価結果 Ss 地震によるUF 評価結果 Ss 地震によるUF 評価結果を、表 4-6 に示す。 z 4-6 Ss 地震によるUF 評価結果 $\frac{~~~~ arg}{arg} \frac{1}{arg} \frac{P}{arg} \frac{Re}{arg} \frac{1}{arg} \frac{Re}{arg} \frac{1}{arg} \frac{N}{arg} \frac{1}{arg} \frac{1}{$	$e=e_x+e_y$ 伸縮継手の全伸縮量(地震) $\delta = eW_x$	$e = e_x + e_y$							
(d) 伸縮維手の全伸縮量(地震) $\delta = eW_N$ b. 伸縮維手の応力と許容繰返し回数(設計・建設規格 PVE-3800) (a) 伸縮維手の応力 全伸縮量(地震)による応力 $\sigma_0 = \frac{1.51! \delta}{n\sqrt{h3}}$ 最高使用圧力による応力 $\sigma_r = \frac{Ph^2}{2t^2c}$ 発生応力 $\sigma = \sigma_0 + \sigma_r$ (b) 許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ (c) 疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_R}{N}$ 4. 評価結果 (1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果 $\chi + 6$ Ss 地震によるUF評価結果 $\frac{\sqrt{\gamma} \pi B}{\pi C}$ $\frac{評C}{M}$ $\frac{\chi}{M}$ (2) 通常運転時UF との組合せによる評価結果 通常運転時のUF を加えた結果を表 4-7 に示す。 $\chi + 7$ Ss 地震時01F 200組合せによる評価結果	(伸縮継手の全伸縮量(地震) $\delta = e^{W_N}$ 諸継手の応力と許容繰返し回数(設計・建設規格 PVE-3800) 申縮継手の応力 全伸縮量(地震)による応力 $\sigma_p = \frac{1.5 \text{Et} \delta}{n\sqrt{5h^3}}$ 最高使用圧力による応力 $\sigma_p = \frac{2h^2}{2t^2c}$ 発生応力 $\sigma = \sigma_n + \sigma_p$ 許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ 疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_R}{N}$: : : : : : : : : : : : :								
$ \delta = eW_{N} $ b. 伸縮継手の応力と許容繰返し回数(設計・建設規格 PVE-3800) (a) 伸縮維手の応力 全伸縮量(地震)による応力 $ \sigma_{p} = \frac{1.5Et \delta}{n\sqrt{bh^{3}}} $ 最高使用圧力による応力 $ \sigma_{p} = \frac{Ph^{2}}{2t^{2}c} $ 発生応力 $ \sigma = \sigma_{p} + \sigma_{p} $ (b) 許容繰返し回数(地震時) $ N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5} $ (c) 疲れ累積係数(地震時) $ UF = \frac{N_{R}}{N} $ 4. 評価結果 (1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果 $ V = \frac{N_{R}}{N} $ 4. 評価結果 (1) 地震によるUF評価結果 $ \frac{\sqrt{*} * \# + \frac{1}{2} + \frac{1}$	$\begin{split} \delta = eV_N \\ i 継手の応力と許容繰返し回数(設計・建設規格 PVE-3800) 申縮継手の応力 全伸縮量(地震)による応力 \sigma_p = \frac{1.5 \text{Et} \delta}{n\sqrt{5h^3}} \\ 最高使用圧力による応力 \sigma_p = \frac{\text{Ph}^2}{2t^2c} \\ 発生応力 \sigma = \sigma_p + \sigma_p \\ \text{許容繰返し回数(地震時)} \\ N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^3.5 \\ \text{疲tn 累積係数(地震時)} \\ UF = \frac{N_R}{N} \\ \text{Et so UF 評価結果 } \\ \text{k so UF 評価結果 } \\ k so UF imate in the set of the set $	(d)伸縮継手の全伸縮量(地震)							
b. 伸縮維手の応力と許容繰返し回数(設計・建設規格 PVE-3800) (a) 伸縮維手の応力 $\sigma_0 = \frac{1.5Et \delta}{n\sqrt{bh^3}}$ 最高使用圧力による応力 $\sigma_p = \frac{Ph^2}{2t^2c}$ 発生応力 $\sigma_p = \sigma_p + \sigma_p$ (b) 許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ (c) 疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{Ne}{N}$ 4. 評価結果 (1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果 $\sqrt{*} 森 号 地震力 評価 完久 繰返し 繰返し 繰返し \frac{\sqrt{*} 森 - 8}{2t^2c} 地震力 評価 完力 繰返し 繰返し 繰返し (MPa) 回数 回数 回数 回数 回数 $	i継手の応力と許容繰返し回数(設計・建設規格 PVE-3800) 申縮維手の応力 全伸縮量(地震)による応力 $\sigma_{p} = \frac{1.5 \text{Et} \delta}{n\sqrt{6h^{3}}}$ 最高使用圧力による応力 $\sigma_{p} = \frac{\text{Ph}^{2}}{2t^{2}c}$ 発生応力 $\sigma = \sigma_{p} + \sigma_{p}$ 許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ 疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{Ng}{N}$: : : : : : : : : : : : :	$\delta = eW_N$							
(a) 伸縮継手の応力 全伸縮量(地震)による応力 $\sigma_p = \frac{1.5 \pm \delta}{n\sqrt{bh^3}}$ 最高使用圧力による応力 $\sigma_p = \frac{ph^2}{2t^2c}$ 発生応力 $\sigma = \sigma_p + \sigma_p$ (b) 許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ (c) 疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_R}{N}$ 4. 評価結果 (1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果 $\frac{24 + 6 \text{ Ss} 地震によるUF評価結果}{2 + 6 \text{ C示す}}$. $\frac{24 + 6 \text{ Ss} 地震によるUF評価結果}{2 + 6 \text{ C示す}}$ $\frac{24 + 6 \text{ Ss} 地震によるUF評価結果}{2 + 6 \text{ Sg}}$ (2) 通常運転時UF との組合せによる評価結果 通常運転時0 UF を加えた結果を表 4-7 に示す。 = 4 - 7 Ss 地震時0 - 1 + 2 + 2 + 2 + 2 + 2 + 2 + 2 + 2 + 2 +	申縮継手の応力 全伸縮量(地震)による応力 $\sigma_{p} = \frac{1.5 \text{Et} \delta}{n \sqrt{\text{bh}^{3}}}$ 最高使用圧力による応力 $\sigma_{p} = \frac{\text{Ph}^{2}}{2t^{2}c}$ 発生応力 $\sigma = \sigma_{p} + \sigma_{p}$ 許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ 疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_{R}}{N}$: : : : : : : : : : : : :	b. 伸縮継手の応力と許容繰返し回数(設計・建設規格 PVE-380	300)						
全伸縮量(地震)による応力 $\sigma_{p} = \frac{1.5 \text{Et } \delta}{n \sqrt{bh^{3}}}$ 最高使用圧力による応力 $\sigma_{p} = \frac{\text{Ph}^{2}}{2t^{2}c}$ 発生応力 $\sigma = \sigma_{p} + \sigma_{p}$ (b)許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ (c)疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_{R}}{N}$ 4. 評価結果 (1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 $\overline{x} 4-6 \text{ Ss 地震によるUF評価結果}$ $\overline{x} 4-6 \text{ Ss 地震によるUF評価結果}$ $\overline{x} 4-6 \text{ Ss 地震によるUF評価結果}$ $\overline{x} 4-6 \text{ Ss 地震によるUF評価結果}$ $\overline{x} 4-6 \text{ Ss 地震によるUF評価結果}$ (2) 通常運転時UFとの組合せによる評価結果 通常運転時のUFを加えた結果を表 4-7 に示す。 $\overline{x} 4-7 \text{ Ss 地震時の通常運転時UF との組合せによる評価結果}$	全伸縮量(地震)による応力 $\sigma_{p} = \frac{1.5Et \delta}{n\sqrt{bh^{3}}}$ 最高使用圧力による応力 $\sigma_{p} = \frac{Ph^{2}}{2t^{2}c}$ 発生応力 $\sigma = \sigma_{p} + \sigma_{p}$ 許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ 疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_{R}}{N}$ こことるUF評価結果 さによるUF評価結果 さによるUF評価結果 変によるUF評価結果 変によるUF評価結果 変によるUF評価結果 変化の アクロ 水 Ss 伸縮継手 2,185 289 200 0.693 転時UFとの組合せによる評価結果 転時のUFを加えた結果を表 4-7に示す。 1-7 Ss 地震時の通常運転時UFとの組合せによる評価結果 季 地震力 部位 運転時UFとの組合せによる評価結果 季 地震力 部位 通常 通常 地震時 本 Ss 伸縮維手 0.219 0.693 0.912 1.0 ○ 主給水配管の伸縮継手の疲労割れに対する耐震安全性に問題	0. 呼個松子の心力と可な深感し回致(取訂・建設死俗」vE-3800) (a)伸縮継手の応力							
	$\sigma_{p} = \frac{1.5\text{Et}\delta}{n\sqrt{bh^{3}}}$ 最高使用圧力による応力 $\sigma_{p} = \frac{ph^{2}}{2t^{2}c}$ 発生応力 $\sigma = \sigma_{p} + \sigma_{p}$ 許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ 酸れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_{R}}{N}$ こ: こ: こ: こ: こ: こ: こ: こ: こ: こ:	全伸縮量(地震)による応力							
R Nom 最高使用圧力による応力 $\sigma_{p} = \frac{Ph^{2}}{2t^{2}c}$ 発生応力 $\sigma = \sigma_{D} + \sigma_{p}$ (b)許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ (c)疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_{R}}{N}$ (c)疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_{R}}{N}$ (1) 地震によるUF評価結果 (1) 地震によるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 $表 4-6$ Ss 地震によるUF評価結果 $\frac{2}{N^{2}} \frac{A+6}{N}$ (C) 使力 解析 発生 許容 評価 $\frac{2}{N^{2}} \frac{PE}{N}$ (D) (MPa) 回数 回数 (MPa) 回数 回数 (MPa) PEN#302 (C-主給水 Ss 伸縮継手 2,185 289 200 0.6 配管) (2) 通常運転時UF との組合せによる評価結果 通常運転時0UFを加えた結果を表 4-7 に示す。 表 4-7 Ss 地震時の通常運転時UF との組合せによる評価結果	は 高使用圧力による応力 $\sigma_{\rm P} = \frac{{\rm Ph}^2}{2{\rm t}^2{\rm c}}$ 発生応力 $\sigma = \sigma_{\rm D} + \sigma_{\rm P}$ 許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ 成加累積係数(地震時) $UF = \frac{N_{\rm R}}{N}$: : : : : : : : : : : : :	$\sigma_{\rm D} = \frac{1.5 {\rm Et} \delta}{n \sqrt{{\rm b} {\rm b}^3}}$							
$\begin{aligned} & \int_{P} \frac{Ph^{2}}{2t^{2}c} \\ & \Re E kch \\ & \sigma = \sigma_{p} + \sigma_{p} \\ \text{(b)} \rample for the form of the $	$ $	最高使用圧力による応力							
発生応力 $\sigma = \sigma_0 + \sigma_P$ (b)許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ (c)疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_R}{N}$ (c)疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_R}{N}$ 4. 評価結果 (1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 z + 6 Ss 地震によるUF評価結果 N <u>家 4-6 Ss 地震によるUF評価結果</u> <u>家 4-6 Ss 地震時の</u> (MPa) 回数 回数 回数 回数 回数 回数 [1] (C) 道常運転時UF との組合せによる評価結果 通常運転時のUFを加えた結果を表 4-7 に示す。 <u>表 4-7 Ss 地震時の通常運転時UF との組合せによる評価結果</u>	第4年に力 $\sigma = \sigma_0 + \sigma_P$ 許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ 疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_R}{N}$ こ よるUF評価結果 素 4-6 Ss 地震によるUF評価結果 素 4-6 Ss 地震によるUF評価結果 本 地震力 評価 応力 繰返し 級返し UF 一部位 (MPa) 回数 回数 (MPa) 回数 (MPa) (MPa) 回数 (MPa) (MPa) 回数 (MPa) (MPa) 回数 (MPa) (MPa) 回数 (MPa) (MPa	$\sigma_{\rm P} = \frac{{\rm Ph}^2}{2}$							
$\sigma = \sigma_0 + \sigma_P$ (b) 許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ (c) 疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_R}{N}$ 4. 評価結果 (1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果 $\chi = 6$ Ss 地震によるUF評価結果 $\chi = 6$ Ss 地震によるUF評価結果 $\chi = 6$ Ss 地震によるUF評価結果 PEN#302 (C-主給水 Ss 伸縮継手 2, 185 289 200 0.6 配管) 四数 (2) 通常運転時UF との組合せによる評価結果 通常運転時のUF を加えた結果を表 4-7 に示す。 表 4-7 Ss 地震時の通常運転時UF との組合せによる評価結果	$\sigma = \sigma_{0} + \sigma_{F}$ 許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ 疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_{E}}{N}$ こ よるUF評価結果 認によるUF評価結果 認によるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 <u>表 4-6 Ss 地震によるUF評価結果</u> 文 <u>地震力</u> 評価 部位 <u>応力</u> 操返し <u>繰返し</u> <u>繰返し</u> <u>UF</u> <u>繰返し</u> <u>繰返し</u> <u>UF</u> (MPa) <u>回数</u> <u>回数</u> <u>0</u> 本 <u>Ss</u> <u>伸縮継手</u> <u>2,185</u> <u>289</u> <u>200</u> <u>0.693</u> (本 <u>Ss</u> <u>伸縮継手</u> <u>0.219</u> <u>0.693</u> <u>0.912</u> <u>1.0</u> <u>0</u>) 主給水配管の伸縮継手の疲労割れに対する耐震安全性に問題	2t ² c 発生応力							
(b) 許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ (c) 疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_R}{N}$ 4. 評価結果 (1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 $= \frac{24-6 \text{ Ss}}{24-6 \text{ Ss}}$ 地震力 $= \frac{84-6 \text{ Ss}}{8}$ 地震力 $= \frac{84-7 \text{ Ss}}{8}$ 地震時の通常運転時UF ≥ 0 組合せによる評価結果 $= \frac{84-7 \text{ Ss}}{8}$ 地震時の通常運転時UF ≥ 0 組合せによる評価結果	許容繰返し回数(地震時) $N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ 疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_R}{N}$ ま よるUF評価結果 素によるUF評価結果 素 4-6 Ss 地震によるUF評価結果 素 4-6 Ss 地震によるUF評価結果 本 地震力 評価 応力 繰返し UF (MPa) 回数 回数 UF (MPa) 回数 回数 (UF (MPa) 回数 回数 (UF (MPa) 回数 回数 (UF (MPa) 回数 (UF (MPa) 回数 (UF (MPa) (DB (MPa) (DB (MB (MPa) (DB (MPa) (DB (MB (MPa) (DB (MB (MPa) (DB (MB (MPa) (DB (MB (MPa) (DB (MB (MB (MB (MB (MB (MB (MB (M	$\sigma = \sigma_{\rm D} + \sigma_{\rm P}$							
$N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{5.5}$ (c)疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_R}{N}$ 4. 評価結果 (1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果 $\frac{\sqrt{3} \times \text{Test}}{\sqrt{3} \times \text{Test}}$ $\frac{\sqrt{3} \times \text{Test}}{\sqrt{3} \times \text{Test}}$ $\frac{\sqrt{3} \times \text{Test}}{\sqrt{3} \times \text{Test}}$ (2) 通常運転時UFとの組合せによる評価結果 $\frac{\sqrt{3} \times \text{Test}}{\sqrt{3} \times \text{Test}}$ $\frac{\sqrt{3} \times \text{Test}}{\sqrt{3} \times \text{Test}}$ $\frac{\sqrt{3} \times \text{Test}}{\sqrt{3} \times \text{Test}}$	$N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$ 疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_R}{N}$ こ こ こ こ こ こ こ こ こ こ こ こ こ	(b)許容繰返し回数(地震時)							
(c)疲れ累積係数(地震時) $UF = \frac{N_R}{N}$ 4. 評価結果 (1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 表 4-6 Ss 地震によるUF評価結果 $\frac{2}{N^2}$ 中鑑力 評価 応力 繰返し 繰返し UI 部位 (MPa) 回数 回数 PEN#302 (C-主給水 Ss 伸縮継手 2,185 289 200 0.6 配管) (2) 通常運転時UF との組合せによる評価結果 通常運転時のUFを加えた結果を表 4-7 に示す。 表 4-7 Ss 地震時の通常運転時UF との組合せによる評価結果		$N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{5.5}$							
$UF = \frac{N_R}{N}$ 4. 評価結果 (1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 麦 4-6 Ss 地震によるUF評価結果 ペネ番号 地震力 評価 応力 小茶番号 地震力 部位 (MPa) 回数 回数 PEN#302 (MPa) (C-主給水 Ss 伸縮継手 2,185 289 (2) 通常運転時UFをの組合せによる評価結果 通常運転時のUFを加えた結果を表 4-7 に示す。 麦 4-7 Ss 地震時の通常運転時UFとの組合せによる評価結果	$UF = \frac{N_R}{N}$ こよるUF評価結果 まによるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 表 4-6 Ss 地震によるUF評価結果 本 地震力 評価 応力 部位 応力 (MPa) 回数 四数 回数 水 Ss 伸縮継手 2, 185 289 200 0.693 空数 0.693 正時 UF 小 Ss 中縮継手 2, 185 289 200 200 0.693 200 0.693 201 0.693 202 0.693 203 0.693 204 0.219 205 0.693 206 0.693 207 0.693 208 200 209 0.693 200 0.693 201 0.693 202 0.693 203 0.912 204 1.0 205 1.0 206 0.693	(c)疲れ累積係数(地震時)							
N 4. 評価結果 (1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 麦 4-6 Ss 地震によるUF評価結果 ペネ番号 地震力 評価 廃生 市位 応力 線返し U1 部位 (MPa) 回数 回数 (C-主給水 Ss 伸縮継手 2,185 289 (2) 通常運転時UFとの組合せによる評価結果 通常運転時のUFを加えた結果を表 4-7 に示す。 麦 4-7 Ss 地震時の通常運転時UFとの組合せによる評価結果	N まなしF評価結果 なよるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 <u>表 4-6 Ss 地震によるUF評価結果</u> <u>表 4-6 Ss 地震によるUF評価結果</u> <u>本 地震力</u> <u>部位</u> <u>協力</u> <u>部位</u> <u>協力</u> <u>部位</u> <u>協力</u> <u>第価</u> <u>協力</u> <u>市価</u> <u>協力</u> <u>市価</u> <u>市位</u> <u>国数</u> <u>回数</u> <u>回数</u> <u>回数</u> <u>回数</u> <u>回数</u> <u>回数</u> <u>回数</u> <u>回数</u> <u>回数</u> <u>回数</u> <u>回数</u> <u>回数</u> <u>回数</u> <u>0.693</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u>1.0</u> <u></u>	$UF = \frac{N_R}{N}$							
ペネ番号 地震力 評価 部位 発生 応力 (MPa) 許容 繰返し 廻数 評価 繰返し し日 PEN#302 (C-主給水 Ss 伸縮継手 2,185 289 200 0.6 配管) 回常運転時UFとの組合せによる評価結果 通常運転時のUFを加えた結果を表 4-7 に示す。 表 4-7 Ss 地震時の通常運転時UFとの組合せによる評価結果	中地震力評価 部位発生 応力 (MPa)許容 経返し 回数評価 繰返し 回数UFkSs伸縮継手2,1852892000.693kSs伸縮継手2,1852892000.693(転時UFをの組合せによる評価結果 (転時のUFを加えた結果を表 4-7 に示す。 (A-7 Ss 地震時の通常運転時UF との組合せによる評価結果4-7 Ss 地震時の通常運転時UF との組合せによる評価結果 第価 第価 第価 第価通常 運転時 中震時 合計許容値 許容値 評価 評価2 水Ss伸縮継手0.2190.6930.9121.0〇主給水配管の伸縮継手の疲労割れに対する耐震安全性に問題								
ペネ番号 地震力 部位 応力 繰返し 繰返し U1 部位 (MPa) 回数 回数 回数 PEN#302 (C-主給水 Ss 伸縮継手 2, 185 289 200 0.6 配管) 回常運転時UFとの組合せによる評価結果 通常運転時0UFを加えた結果を表 4-7 に示す。 表 4-7 Ss 地震時の通常運転時UFとの組合せによる評価結果	地震力 部位 応力 繰返し 繰返し UF 部位 (MPa) 回数 回数 回数 回数 UF k Ss 伸縮継手 2,185 289 200 0.693 転時UFとの組合せによる評価結果 転時のUFを加えた結果を表 4-7 に示す。 4-7 Ss 地震時の通常運転時UFとの組合せによる評価結果 豊 地震力 評価 通常 部位 運転時 地震時 合計 許容値 2 水 Ss 伸縮継手 0.219 0.693 0.912 1.0 〇 主給水配管の伸縮継手の疲労割れに対する耐震安全性に問題	 (1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 表 4-6 Ss 地震によるUF評価結果 							
PEN#302 (Mr a) 回数 回数 (C-主給水 Ss 伸縮継手 2,185 289 200 0.6 配管) (2) 通常運転時UFとの組合せによる評価結果 通常運転時のUFを加えた結果を表 4-7 に示す。 表 4-7 Ss 地震時の通常運転時UFとの組合せによる評価結果	K Ss 伸縮継手 2,185 289 200 0.693 転時UFとの組合せによる評価結果 転時のUFを加えた結果を表 4-7 に示す。 4-7 Ss 地震時の通常運転時UFとの組合せによる評価結果 豊 地震力 一評価 通常 地震時 合計 許容値 評価 2 人 Ss 伸縮継手 0.219 0.693 0.912 1.0 〇 主給水配管の伸縮継手の疲労割れに対する耐震安全性に問題	 (1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 表 4-6 Ss 地震によるUF評価結果 ア価 発生 許価 							
(C-主給水 Ss 伸縮継手 2,185 289 200 0.6 配管) (2) 通常運転時UFとの組合せによる評価結果 通常運転時のUFを加えた結果を表 4-7 に示す。 表 4-7 Ss 地震時の通常運転時UFとの組合せによる評価結果	K Ss 伸縮継手 2,185 289 200 0.693 (転時UFとの組合せによる評価結果) (転時のUFを加えた結果を表 4-7 に示す。) 4-7 Ss 地震時の通常運転時UFとの組合せによる評価結果 5 地震力 一評価 通常 地震時 合計 許密値 評価 2 小 Ss 伸縮継手 0.219 0.693 0.912 1.0 〇 主給水配管の伸縮継手の疲労割れに対する耐震安全性に問題	 (1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 表 4-6 Ss 地震によるUF評価結果 ペネ番号 地震力 評価 応力 繰返し (MPa) 回数 	UF						
 (2)通常運転時UFとの組合せによる評価結果 通常運転時のUFを加えた結果を表 4-7 に示す。 表 4-7 Ss 地震時の通常運転時UFとの組合せによる評価結果 	 転時UFとの組合せによる評価結果 転時のUFを加えた結果を表 4-7 に示す。 1-7 Ss 地震時の通常運転時UFとの組合せによる評価結果 子 地震力 評価 通常 地震時 合計 許容値 評価 部位 運転時 地震時 合計 許容値 評価 2 k x Ss 伸縮継手 0.219 0.693 0.912 1.0 ○ 主給水配管の伸縮継手の疲労割れに対する耐震安全性に問題 	 (1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 表 4-6 Ss 地震によるUF評価結果 ペネ番号 地震力 評価 部位 (MPa) 回数 回数 	U F						
	地震力 評価 通常 地震時 合計 許容値 評価 2	 (1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 表 4-6 Ss 地震によるUF評価結果 	U F 0. 693						
ペネ番号 地震力 評価 週席 地震時 合計 許容値 評値	2 水 Ss 伸縮継手 0.219 0.693 0.912 1.0 〇 主給水配管の伸縮継手の疲労割れに対する耐震安全性に問題	 (1) 地震によるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 表 4-6 Ss 地震によるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 表 4-6 Ss 地震によるUF評価結果 ペネ番号 地震力 評価 応力 繰返し 繰返し 部位 (MPa) 回数 回数 PEN#302 (C-主給水 Ss 伸縮継手 2,185 289 200 (配管) (2) 通常運転時UFとの組合せによる評価結果 通常運転時のUFを加えた結果を表 4-7 に示す。 表 4-7 Ss 地震時の通常運転時UFとの組合せによる評価結果 	U F 0. 693						
PEN#302 (C-主給水 Ss 伸縮継手 0.219 0.693 0.912 1.0 配管)	主給水配管の伸縮継手の疲労割れに対する耐震安全性に問題	(1) 地震によるUF評価結果 Ss 地震によるUF評価結果を、表 4-6 に示す。 表 4-6 Ss 地震によるUF評価結果 ペネ番号 地震力 評価 売力 部位 (MPa) PEN#302 (MPa) (C-主給水 Ss 血管) (MPa) 2.185 289 200 (MPa) 配管) 200 (2) 通常運転時UFとの組合せによる評価結果 通常運転時のUFを加えた結果を表 4-7 に示す。 表 4-7 Ss 地震時の通常運転時UFとの組合せによる評価結果 ペネ番号 地震力 評価 通常 小素番号 地震力	UF 0. 693						



図 4-1-1 高浜3号炉 C-主給水配管 解析モデル



	Ē	表5-1 諸元表	表(2/2)		
評価部位	L ^(注1) (mm)	A _w (mm ²)	Z _w x (mm ³)	$Z_w y$ (mm ³)	Z _w p (mm ³)
 ①配管とパッド の溶接部 ②パッドとラグ の溶接部 ③ラグと底板の 溶接部 					
Z _w x, Z _w y, Z (注1) Lは安全側)	L:荷重 A _w :溶接 Z _w p:各力 に配管中	作用点から割 新の断面積 万向の溶接部の 心から底板ま	で価部までの路 の断面係数 での最長距离	E離 進を一律に用り	いた。
 2. 解析モデルお (1)評価用荷重 評価用荷重 ポートに作用 支持点解析モデ 評価部位は 境界部である。 し、評価用荷重 	よび入た のはすが すい が ポ の で た て て して	D (荷重)条 を3次元は 反力をスペジ 添付-1に示 ラグ(固定点 め、両ブロッ いる。算出さ	件 0 モデル化し フトルモーダ す。 (1) であり、 ラの解析結界 れた評価用権	てSs地震時 ル解析にて第 隣接する解析 そから得られ、 行重を表5-2に	Fのアンカーサ 低出している。 Fブロックとの た荷重を合成 [※] 示す。
	表	5-2 評価用	荷重(S s)		
力	前		荷重	一次+二次	
Fx Fy Fz Mx (1 My (1 Mz (1 ※荷重は、配	(kN) (kN) (kN) kN・m) kN・m) kN・m) !管解析で	- - - で求めた荷重	を以下のとお	らの合成して	いる。
自重:代数 (代数和: なお、慣性	に和、慣れ $\sum_{i=1}^{N} x_i$,純 力は動的	生力:絶対和 ら対和: $\sum_{i=1}^{N} x_i $) りと静的の大	、相対変位 きい方を評f	: 絶対和 西用荷重とし	ている。

(2) 発生応力の算出

溶接部に発生する応力は、下式で算出している。本評価式は、材料力 学に基づく公式をもとにして設定したものであり、設計・建設規格や耐 震設計技術指針等に規定されたものではなく、応力集中係数に係る規定 はない。また、支持構造物は降伏点を許容値としており、許容値を厳し くする設計体系となっていることから、発生応力の算出において応力係 数を考慮する必要はないと判断している。

$$\sigma_{1} = \frac{|\mathbf{M}_{x}| + |\mathbf{F}_{y}| \cdot \mathbf{L}}{Z_{W}x} + \frac{|\mathbf{M}_{y}| + |\mathbf{F}_{x}| \cdot \mathbf{L}}{Z_{W}y} + \frac{|\mathbf{F}_{z}|}{A_{W}}$$
$$\sigma_{2} = \sqrt{\left(\frac{\mathbf{F}_{x}}{A_{W}}\right)^{2} + \left(\frac{\mathbf{F}_{y}}{A_{W}}\right)^{2}} + \frac{|\mathbf{M}_{z}|}{Z_{W}p}$$

応力評価は、以下の組合せ応力を用いる(すみ肉溶接部)。 $\sigma = \sqrt{\sigma_1^2 + \sigma_2^2}$

3. 評価結果

各部位の許容応力を表5-3に、評価結果を表5-4に示す。

	部位			ラグ	底板
物性値	材質		SUS304TP (配管) SUS304HP (パッド)	SS400	SS41
	使用温度((°C)	177	177	177
	F值(MPa	a)	201	199	190
一次応力 (M	一次応力の許容値 (MPa) Ss		115	136	132
一次+二次応力の許容値 (MPa) S s		115	114	109	
※1:許容値	[の算出は添付	-2参	照		

表5-3 許容応力*1

	一次内土	発生応力	37 MPa
配管とパッド	一次応力	許容応力(1.5fs)	115 MPa
の溶接部		応力比	0.32
(「二」」(二)」(二)」(二)」(二)」(二))		発生応力	45 MPa
【すみ肉溶接】	一次+ _ 次 応力評価	許容応力(1.5fs)	115 MPa
	7 G 7 G F T Ind	応力比	0.39
	次亡士	発生応力	59 MPa
パッドとラグ	一次応力 評価	許容応力(1.5fs) ^{※1}	115 MPa
の溶接部	H I Bed	応力比	0.51
(計判明書的1立(2))		発生応力	71 MPa
【すみ肉溶接】	一次+二次 広力評価	許容応力(1.5fs) ^{※1}	114 MPa
	ルロノノョギ1四 -	応力比	0.62
		発生応力	54 MPa
ラグと底板の	一次応力 評価	許容応力(1.5fs) ^{※1}	132 MPa
溶接部		応力比	0.41
(評判面部1五〇)	一次+二次 広力評価	発生応力	65 MPa
【すみ肉溶接】		許容応力(1.5fs) ^{※1}	109 MPa
	かい クリキト 一四	応力比	0.60
※1:異なる材料同士を ついて、各部位の る小さい方の材料 (注)設計建設規構 応力」をシェイク ないよう設計して	·溶接する場合は 発生応力と表5 の許容応力値を を(SSB-3122)の アダウン限界に制 こいることから、	、一次応力と一次+二初 3に記載する許容応力の 採用した。 つとおり、配管サポート 1限することで、有意な初 1次+2次応力の評価	x応力それぞ オ 芯力比が大き は「1次+2 疲労累積が発 を行っている。



A-余熱除去ポンプ出口配管およびA-余熱除去クーラまわり配管 解析モデル(RH03)



A・B-余熱除去クーラ出口配管 解析モデル(RH04)

(単位:MPa)

許容応力の算出

アンカーサポート番号			RH-3-41A			
				ラグ	底板	
		贵内7亿	配官、ハット	t≦16	$16 \! < \! t \! \leq \! 40$	
	材質**1		SUS304TP SUS304HP	SS400	SS41	
		評価温度(℃)	177	177	177	
	1	Sy (付録図表Part5表8) (at 使用温度)	149	199	190	
	Su (付録図表Part5表9) (at 使用温度)		411	373	373	
	2	Sy (at 常温)	205	_	—	
物性値	3	1.35Sy	201	_	—	
	4	0. 7Su	287	261	261	
	F=min (②, ③, ④) ^{*2}		201 (③)	_	—	
	F=min (①, ④)		_	199 (1)	190 (1)	
	引張許容応力 ft=F/1.5		134	132	126	
	曲げ許容応力 fb=F/1.5		134	132	126	
		せん断許容応力 fs=F/1.5√3	77	76	73	
		引張許容応力 1.5ft ^{**3}	201	238	228	
一次応力 の許容値	曲げ許容応力 1.5fb ^{※3}		201	238	228	
	せん断許容応力 1.5fs ^{*3}		115	136	132	
		引張許容応力 3ft	402	396	378	
一次+二 次応力の		曲げ許容応力 3fb	402	396	378	
許容値		せん断許容応力 3fs(溶け込み) 「1.5fs(すみ肉)〕	231 [115]	228 [114]	219 [109]	

※1:SS41はSS400として評価する。

 ※2:使用温度が40℃を超えるオーステナイト系ステンレス鋼および高ニッケル合金の場合 はF=min(②,③,④)。それ以外はF=min(①,④)

※3: S s 地震の一次応力評価では、JEAG4601の支持構造物規定に従い①、②の値を「告示 501号 別表第9(設計・建設規格 付録図表Part5表8)に定める値の1.2倍の 値」と読み替えて算出した値を使用する。

タイトル	余熱除去系統配管の高サイクル熱疲労割れに対する耐震安全性評価について							
説明	 評価仕様 余熱除去系統配管の高サイクル熱疲労割れ(高低温水合流型)に対する評価は、 日本電気協会「原子力発電所配管破損防護設計技術指針(JEAG4613-1998)」を 準用し、1gpmの漏えいを生じる周方向貫通亀裂を想定して、地震発生時の亀 裂の安定性を評価した。具体的な亀裂安定性評価方法およびフローを添付- 1に示す。 							
	 2. 解析モデル 発生応力の算出に用いた3次元はりモデル解析のモデル図を添付-2に示 す。 3. 入力条件 (1) 判定応力の算出 							
		лыхп			評価対象酯]管		
	項目	項目 単			RHR熱交換器			
		- 47						
	1 111111111111111111111111111111111111		mm		267.4			
	配管肉厚 mm 9.3							
	配管相	配管材料 — SUS304TP						
	最高使月	最高使用温度 ℃ 200						
	最高使用圧力 MPa 4.1							
	縦弾性係数 $(\times 10^5)$ MPa 1.83							
	Sy MPa 144							
	Su MPa 402							
	Sm MPa 129							
	σ f MPa 273							
	②亀裂形状および判定応力の算出 臨界流量 開口面積 亀裂長さ 亀裂角度 判定応力 Gc A 2c 2θ Pf (gpm/mm ²) (mm ²) (mm) (度) (MPa)							
	0.103	9.7	150	0.0	66.6	245		

<判定応力の算出> Pf=Pm+Pb' Pm : 内圧によって発生する膜応力(=0.5Sm or Pr) Pr : 設計内圧応力 Pb' : 曲げ応力(=2 of (2 sin β - sin θ) / π) β : [π - θ - (Pm/of) π] /2 of : 流動応力= (Sy+Su) /2 θ : 貫通亀裂半角度 Sy : 設計降伏点 Su : 設計引張強さ Sm : 設計応力強さ (2) 発生応力の算出 3 次元はりモデルにて算出した発生応力(Pa)を表6-1に示す。						
Γ		表6-1	発生応力		1	
	Pm		Pb		Pa	
地震力	内圧	自重	熱	地震	発生応力(合計)	
	(MPa)	(MPa)	(MPa)	(MPa)	(MPa)	
S _s 地震時 29.5 1.5 28.7 17.			17.1	77		
 評価結果 Ss地震時 余熱除去 ついて、高 定応力(亀 上問題ない。 	Fの亀裂安定性 系統配管のうち サイクル熱疲労 裂安定限界応力	評価結果を 5、RHR 分割れを考 J)を超え	を表6-2に示 熱交換器出口 慮しても、 ることはな	、す。 コ合流部(神震時に発 いことから	高低温水合流部)に き生する応力は、判 っ、耐震安全性評価	
 評価結果 Ss地震時 余熱除去 ついて、高 定応力(亀 上問題ない。 	Fの亀裂安定性 系統配管のうち サイクル熱疲労 裂安定限界応力 長6-2 余熱除 す	評価結果 5、RHR 5割れを考 つ)を超え 5系統配管 酸震安	を表6-2に示 熱交換器出 慮しても、 ることはな の高サイク、 全性評価結	、 す。 コ合流部(市 地震時に発 いことから ル熱疲労割 果	高低温水合流部)に き生する応力は、判 か、耐震安全性評価 れに対する	
 評価結果 Ss地震時 余熱除去 ついて、高 定応力(亀 上問題ない。 	Fの亀裂安定性 系統配管のうち サイクル熱疲労 裂安定限界応力 長6-2 余熱除 ま 発生応	評価結果る 5、RHR 5割れを考 5割れを考 つ)を超え に 、 旅配管 (た 万 日 名	を表6-2に示 熱交換器出「 慮しても、 ることはな の高サイク、 全性評価結 判定応	、 す。 コ合流部(市 地震時に発 いことから ル 熟疲労割 果 5 カ Pf	高低温水合流部)に き生する応力は、判 か、耐震安全性評価 れに対する 応力比	
 評価結果 Ss地震時 余熱除去 ついて、高 定応力(亀 上問題ない。 1 1<!--</td--><td>Fの亀裂安定性 系統配管のうち サイクル熱疲労 裂安定限界応力 長6-2 余熱除す 発生応 (MF</td><td>評価結果 5、RHR 5割れを考 つ)を超え 転 転 転 転 転 素 統 配 雲 つ た 7 7 7 7 7 7 8 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7</td><td>を表6-2に示 熱交換器出 慮しても、 ることはな の高サイク、 全性評価結 (M</td><td>、 す。 コ合流部(市 地震時に発 いことから ル熱疲労割 果 5 カ Pf Pa)</td><td>高低温水合流部)に き生する応力は、判 5、耐震安全性評価 れに対する 応力比 Pa/Pf</td>	Fの亀裂安定性 系統配管のうち サイクル熱疲労 裂安定限界応力 長6-2 余熱除 す 発生応 (MF	評価結果 5、RHR 5割れを考 つ)を超え 転 転 転 転 転 素 統 配 雲 つ た 7 7 7 7 7 7 8 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7	を表6-2に示 熱交換器出 慮しても、 ることはな の高サイク、 全性評価結 (M	、 す。 コ合流部(市 地震時に発 いことから ル熱疲労割 果 5 カ Pf Pa)	高低温水合流部)に き生する応力は、判 5、耐震安全性評価 れに対する 応力比 Pa/Pf	

以 上

地震時の亀裂安定性評価方法

漏えい量

亀裂安定性評価に用いる亀裂開口面積および判定応力を求めるにあたって、通常の点検パトロールや漏えい検知設備等で、検知可能な漏えい量として1gpmを想定する。

② 評価部位の決定

亀裂安定性評価の対象は、流況が複雑で疲労が蓄積する可能性がある部位(複雑 流況部)を耐震上厳しい部位として選定し、これらの部位について亀裂を想定した 安定性評価を実施する。

 ③ 亀裂評価における(G c - D h)の算出(計算例として⑥の交点での計算結果を 記載)

配管の周方向にスリット状亀裂を想定して以下の要領で、最初に漏えい量Q、臨 界流量Gc、負荷荷重0.5SmまたはPrを与えて亀裂半角度 θを求める。

- a. G c を仮定し亀裂角度を求めるための開口面積をA I Nとする。
 ・AIN≒Q/Gc
- b. 次式のAtotal>AINとなるまで 0° $\rightarrow \theta$ を増加させて下式のパラメータ 計算を実施し、最大の θ を亀裂半角度とする。

<開口面積>(曲げ0による開口面積としている) Atotal = At+Ab

At =
$$\frac{\sigma t}{E} (\pi R^2) I_t(\theta)$$

Ab = $\frac{\sigma b}{E} (\pi R^2) I_b(\theta)$

なお、亀裂先端の塑性域を考慮し、亀裂の半角度は θ に代えて θ_{eff} を次式で求める。

$$\theta_{\text{eff}} = \theta + \frac{(\text{Kt+Kb})^2}{2 \pi \text{R} \sigma \text{f}^2}$$

<記号説明> At:軸力が作用した時の亀裂開口面積 Ab:曲げモーメントが作用した時の亀裂開口面積 σt:軸力による公称応力 σb:曲げモーメントによる公称応力 R:配管平均半径 E:縦弾性係数 It(θ), Ib(θ):無次元量 θ:亀裂半角度 Kt:軸力による応力拡大係数 Kb:曲げモーメントによる応力拡大係数 σf:流動応力

c. 水力学的直径(Dh)

亀裂長さは次式による。また、DhはAtotalを亀裂長さで除したもの。

$$2c=(D-t)\frac{\theta \pi}{180}$$

Dh= $\frac{Atotal}{c}$
<記号説明>
D: 管外径

t:板厚

④ G c - D h 曲線

前項の a. から c. を、G c を変えてパラメータ計算を繰り返すことによりG c - D h 曲線が求められる。

⑤ Henry の臨界流モデルによるG c - D h 曲線

Henry のサブクール水モデル(図 6-1-1 参照)を用いて、配管の内外圧力差、流体性状等から、臨界流量Gc(gpm/mm²)と水力学的直径Dh(mm)の関係曲線を求める。

計算パラメータとしては、漏えい流体の条件(温度、圧力、流体性状等)、外部の 状態(外圧の有無)、漏えい流路状態(表面粗さ、流路形状)等を考慮する。

臨界流量G c は下式により求める。

$$Gc^{2} = \left[\frac{xv_{g}}{\gamma P} - \left(v_{g} - v_{\ell 0}\right)\frac{dx}{dP}\right]_{exit}^{-1} \qquad \left(\frac{dx}{dP}\right)_{exit} = N\frac{dx_{E}}{dP}$$

<記号説明>

x:クオリティ (x_E:熱平衡時のクオリティ) v:比容積 (m³/kg) P:圧力 (Pa) y:断熱係数 (添字・・・g:気相, l:液相, l₀:入口液相条件)



図 6-1-1 亀裂内の流れ(サブクール水)

⑥ 臨界流量(G c - D h)の決定

上記④と⑤のGc - Dh曲線は別々の観点から求められたものであり、図6-1-2の通り2本の曲線が描け、交点のGc、Dhは両方の条件を満足する。

この時のG c - D h の亀裂角度、開口面積を、亀裂安定性評価に用いる判定応力の 算出に使用する。



図 6-1-2 G c - D h 曲線

⑦ 判定応力の算出(計算例として⑥の交点での計算結果を記載)

判定応力Pfは「実断面応力基準」によって算出する。この基準は、配管周方向にス リット状開口を想定し、断面のリガメント(開口部以外)の応力が一様な流動応力 σf に達した時に破壊が進行すると仮定したものである。従って発生応力が流動応力以下で あれば、亀裂があっても安定していると考えられる。

Pf = Pm+Pb'

= Pm+2 σ f (2sin β -sin θ)/ π

<記号説明> Pm:内圧によって発生する膜応力(=0.5Sm or Pr) Pb':曲げ応力(= $2\sigma f(2\sin\beta - \sin\theta)/\pi$) $\beta = [\pi - \theta - (Pm/\sigma f)\pi]/2$ $\sigma f:流動応力=(Sy + Su) / 2$ θ :貫通亀裂半角度 Sy:設計降伏点 Su:設計引張強さ Sm:設計応力強さ

⑧ 発生応力(計算例として、Ss地震時の計算結果を記載)

発生応力Paを求める時の作用荷重は日本電気協会「原子力発電所配管破損防護設計 技術指針 JEAG4613-1998」より次のとおり。

- a. 考慮すべき運転状態は、I、II、IIおよびI+S_s、Sd地震とするが、実質的にはI、II+Ss、Sd地震が最も厳しいことから、I、II+Ss、Sd地震の評価を実施する。
 (JEAG4613-1998はS₁、S₂で評価するが、本評価はSs、Sd地震で評価を 実施する。)
- b. 評価荷重は一次応力で実施するが、安全側に二次応力である熱膨張応力を含 める。

Pa=Pm+Pb

<記号説明>

Pm:配管の設計条件における計算値を採用(内圧応力)

- Pb:曲げ応力(自重応力+熱膨張応力+地震応力*の合計応力、ただしねじり応力は除く) *:地震慣性応力(片振幅)
- 注:発生応力は流動応力となることから応力係数は考慮しない。
- ⑨ 評価

前項までの算出結果を基に以下を評価する。

Pf > Pa:漏えい

Pf ≦ Pa:破断



高浜3号炉 余熱除去系統配管の高サイクル熱疲労割れ 評価対象配管(解析モデル図)

タイトル	原子炉容器の中性子照射脆化に対する耐震安全性評価について
説明	原子炉容器の中性子照射脆化に対する評価についての具体的な評価内 容を以下に記す。
	1. PTS での応力評価部位と応力値 PTS 事象の K ₁ 上限包絡曲線については、技術評価書「容器-原子炉容 器」に示すとおり、小破断 1 次冷却材喪失事故(小破断 LOCA)、大破断 1 次冷却材喪失事故(大破断 LOCA)、主蒸気管破断事故および 2 次冷却系か らの除熱機能喪失に対する K ₁ 曲線を上限包絡して示している。 JEAC4206-2007「原子力発電所用機器に対する破壊靭性の確認試験方 法」では、加圧熱衝撃評価を実施するにあたって深さ 10 mm の想定亀裂を 設定するように定められている。したがって、K ₁ 値は原子炉容器胴部に想 定欠陥(長さ 60 mm、深さ 10 mm の半楕円表面欠陥)を仮定し評価した。 また、運転期間延長認可申請に際して実施した特別点検において、原子 炉容器炉心領域部全域の母材および溶接部に対して超音波探傷検査を実 施した結果、中性子照射脆化による脆性破壊の起点となるような有意な 欠陥は認められなかったため、原子力安全基盤機構にて実施した安全研 究「原子力発電施設検査技術実証事業(超音波探傷試験における欠陥検出 性及びサイジング精度の確認)」の検証結果から、表面近傍の深さ 5mm 程 度の欠陥であれば十分検出可能であることが実証されていることを考慮 し、想定欠陥(長さ 30 mm、深さ 5 mm の半楕円表面欠陥)を仮定した評 価も行った。 なお、「技術評価」においては軸方向の亀裂を想定しているが、軸方向欠 陥には有意な地震荷重が作用しないと考えられることから、耐震安全性 評価では保守的に周方向の欠陥を想定した。
	 Ss 地震の応力評価部位と応力値 Ss 地震による原子炉容器胴部に生じる曲げモーメントとして、最大となる節点(図 7-1 中⑤)の2.86×10¹⁰ N·mmを使用し、膜応力成分(σm = 1.53 ksi)と曲げ応力成分(σb = -0.07 ksi)に分けて応力値を算出した。算出過程は以下の通り。
	曲げモーメント $M = 2.86 \times 10^{10}$ N·mm
	断面二次モーメント I = $\frac{\pi}{64}$ (do ⁴ - di ⁴) =5.72×10 ¹² N·mm ⁴
	小丁州谷碚旭司 27世 uo - 4,393 mm 内径 di = 3,999 mm
	原子炉容器胴部外面に生じる曲げ応力 σ boは σ bo = M/I×do/2 = 11.0 MPa = 1.60 ksi
	原子炉容器胴部内面に生じる曲げ応力 σbi は σbi = M/I×di/2 = 10.0 MPa = 1.46 ksi


4. K₁値の評価結果 (1) 想定亀裂深さ 10mm での評価 PTS 事象での K₁上限包絡曲線(上記 1.) に、Ss 地震で生じる K₁値を一 律でかさ上げしている。Ss 地震の K1 値は、原子炉容器胴部に仮定した想 定欠陥(長さ60mm、深さ10mmの半楕円表面欠陥、母材厚さ mm)に 上記 2. の荷重が作用した場合に生じる値として、JEAC4206-2007 F-3300 ASME Sec. XI App. A の解(作用分布応力を線形近似する場合)を用いて 4.5 MPa、mを算出した。 PTS 事象の K₁値は、JEAC4206-2007 で PTS 事象の K₁値算出に引用され ている C.B. Buchalet & W.H. Bamford の応力拡大係数式 (附属図 C-2000-1 および C-2000-2 の係数を使用)を用いて算出されたものだが、Ss 地震 で生じるK」値の算出に対しては規定がないため、JEAC4206-2007の附属 書 F「応力拡大係数」にて記載のある ASME Sec. XI App. A の解(作用分布 応力を線形近似する場合)を使用している。 応力拡大係数を計算する際の亀裂寸法は、長さ60mm、深さ10mmの半 楕円表面欠陥とした。 Ss 地震で生じる K_I 値: 4.5 の算出過程は以下のとおり。 _JEAC4206-2007 F-3300 ASME Sec. XI App. A の解(作用分布応力を線形 近似する場合)により、K₁値を算出する。想定欠陥のサイズは、 欠陥深さ a = 10mm = 0.394 in 欠陥長さ 1 = 60 mmt = mm 母材厚さ 附属書表 A-3200-1 最深点 A での係数(添付−1)において、a/t = 0.051、 a/1 = 0.167 & b $Mm = G_0 = 1.0921$ $G_1 = 0.6773$ よって、 $qv = [(\sigma m \cdot Mm + Ap \cdot Mm + \sigma b \cdot Mb) / \sigma vs]^2 / 6$ $= [(1.53 \times 1.0921 + 2.27 \times 1.0921 + (-0.07) \times 1.0231)/44.2]^2 / 6$ = 0.00142ここで Ap = 15.62 MPa = 2.27ksi[※] Mb = $G_0 - 2(a \neq t)$ $G_1 = 1.0231$ σys = 304.9 MPa = 44.2 ksi (Tc = 283.6 ℃における JSME S NC1-2005/2007 の値) $Q = 1+4.593 (a/1)^{1.65} - qy = 1.238$ ※: 欠陥面にかかる内圧は、過渡事象毎の内圧の時刻歴を考慮しているた め、PTS 事象として考慮している大破断 LOCA の解析初期圧力(15.62 MPa = 2.27ksi)を代表例として示す。 以上より、 $K_{I} = [(\sigma m + Ap) \cdot Mm + \sigma b \cdot Mb] \sqrt{\pi a/Q}$ = $[(1.53+2.27) \times 1.0921+(-0.07) \times 1.0231]\sqrt{\pi \times 0.394/1.238}$ = 4.08 ksi \sqrt{in} = 4.5 MPa \sqrt{m}





付属書表 A-3320-1 最深点 A での係数

2004 SECTION XI, DIVISION 1

TABLE A-3320-1					
COEFFICIENTS G0 THR	ROUGH G_3 FOR SUR	FACE CRACK AT POINT 1			

Flaw Aspect Ratio								
				ā	18			[5mm]
	a/t	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	a/t = 0.025
								a/1 = 0.167
UNIFORM	0.00	1.1208	1.0969	1.0856	1.0727	1.0564	1.0366	$G_0 = 1.0903$
G_0	0.05	1.1461	1.1000	1.0879	1.0740	1.0575	1.0373	
	0.10	1.1945	1.1152	1.0947	1.0779	1.0609	1.0396	→ 【10mm】
	0.15	1.2670	1.1402	1.1058	1.0842	1.0664	1.0432	a/t = 0.051
	0.20	1.2024	1.1744	1.1210	1.0928	1.0739	1.0402	a/1 = 0.167
	0.20	1.4727	1.2170	1.1577	1,1160	1.0052	1.0545	$G_0 = 1.0921$
	0.30	2 1068	1 3840	1 2135	1 1448	1 1190	1.0772	00 1.0021
	0.50	2.8254	1.5128	1,2693	1,1757	1,1457	1.0931	
	0.60	4.0420	1.6372	1.3216	1.2039	1.1699	1,1058	
	0.70	6.3743	1.7373	1.3610	1.2237	1.1868	1.1112	[5mm]
	0.80	11.991	1.7899	1.3761	1.2285	1.1902	1.1045	a/t = 0.025
								a/t = 0.020
LINEAR	0.00	0.7622	0.6635	0.6826	0.7019	0.7214	0.74T1	$\rightarrow a/1 = 0.167$
G_1	0.05	0.7624	0.6651	0.6833	0.7022	0.7216	0.7413	$G_1 = 0.6768$
	0.10	0.7732	0.6700	0.6855	0.7031	0.7221	0.7418	
	0.15	0.7945	0.6780	0.6890	0.7046	0.7230	0.7426	
	0.20	0.8267	0.6891	0.6939	0.7067	0.7243	0.7420	a/t = 0.051
	0.25	0.8706	0.7029	0.7000	0.7094	0.7260	0.7451	a/1 = 0.167
	0.30	0.9276	0.7193	0.7073	0.7126	0.7282	0.7468	$G_1 = 0.6773$
	0.40	1.0907	0.7584	0.7249	0.7209	0.7338	0.7511	
	0.50	1.3501	0.8029	0.7454	0.7314	0.7417	0.7566	
	0.60	1.7863	0.8488	0.7671	0.7441	0.7520	0.7631	
	0.70	2.6125	0.8908	0.7882	0.7588	0.7653	0.7707	
	0.80	4.5727	0.9288	0.8065	0.7755	0.7822	0.7792	
QUADRATIC	0.00	0.6009	0.5078	0.5310	0.5556	0.5815	0.6084	
G ₂	0.05	0.5969	0.5086	0.5313	0.5557	0.5815	0.6084	
	0.10	0.5996	0.5109	0.5323	0.5560	0.5815	0.6085	
	0.15	0.6088	0.5148	0.5340	0.5564	0.5815	0.6087	
	0.20	0.6247	0.5202	0.5364	0.5571	0.5815	0.6089	
	0.25	0.6475	0.5269	0.5394	0.5580	0.5817	0.6093	
	0.30	0.6775	0.5350	0.5430	0.5592	0.5820	0.6099	
	0.40	0.7651	0.5545	0.5520	0.5627	0.5835	0.6115	
	0.50	0.9048	0.5776	0.5632	0.5680	0.5869	0.6144	
	0.60	1.1382	0.6027	0.5762	0.5760	0.5931	0.6188	
	0.70	1.5757	0.6281	0.5907	0.5874	0.6037	0.6255	
	0.80	2.5997	0.6513	0.6063	0.6031	0.6200	0.6351	
CUBIC	0.00	0.5060	0.4246	0.4480	0.4735	0.5006	0.5290	
G	0.05	0.5012	0.4250	0.4482	0.4736	0.5006	0.5290	
03	0.10	0.5012	0.4264	0.4488	0.4736	0.5004	0.5290	
	0.15	0.5059	0.4286	0.4498	0.4737	0.5001	0.5289	
	0.20	0.5152	0.4317	0.4511	0.4738	0.4998	0.5289	
	0.25	0.5292	0.4357	0.4528	0.4741	0.4994	0.5289	
	0.30	0.5483	0.4404	0.4550	0.4746	0.4992	0.5291	
	0.40	0.6045	0.4522	0.4605	0.4763	0.4993	0.5298	
	0.50	0.6943	0.4665	0.4678	0.4795	0.5010	0.5316	
	0.60	0.8435	0.4829	0.4769	0.4853	0.5054	0.5349	
	0.70	1.1207	0.5007	0.4880	0.4945	0.5141	0.5407	
	0.80	1.7614	0.5190	0.5013	0.5085	0.5286	0.5487	

GENERAL NOTE: Interpolations in a/t and a/ℓ are permitted.

別紙8

タイトル	炉心そうの中性子照射による靭性低下に対する耐震安全性評価について				
説明	中性子照射による材料の靭性低下が想定される炉心そう溶接部に有意な 欠陥が存在すると仮定し、Ss地震発生時の荷重を考慮して求めた応力拡 大係数Kと、中性子照射を受けたステンレス鋼のJic値から換算した破壊 靭性値Kicとを比較することにより耐震安全性評価を行っている。評価の 具体的内容を以下に示す。				
	 解析条件 (1)想定欠陥 想定欠陥は設計・建設規格を準用し、表 8-1のとおりとした。 				
	≠ 2_1 相定↓た角刻形Ψ				
	周方向 1.5t 1/4t				
	t:炉心そう板厚(= mm)				
	亀裂の想定部位(評価部位)は、図 8−1 に示すとおり、溶接部に亀裂が				
	想定されることから、下部炉心そう上部胴と下部胴の溶接部とした。				
	なお、炉心そうの応力算出時におけるバッフル構造の変形拘束の影響				
	については、炉心そうの板厚が約 51mm であるのに対し、炉心バッフル取				
	付板を炉心そうに締結しているバレルフォーマボルトの径は約13mm であ				
	ることと、周方向に間隔を開けて設置されているため、十分に小さいと考				
	えられる。				



(2) 応力条件
地震荷重は、水平方向地震荷重および鉛直方向地震荷重ともスペク
トルモーダル解析で算出した。使用した水平方向耐震解析モデルおよ
び鉛直方向耐震解析モデルをそれぞれ図 8-2 および図 8-3 に示す。
図 8−2 水平方向耐震解析モデル
図 8-3 鉛直方向耐電解析チデル

評価位置に作用する機械荷重、熱荷重、Ss地震時の荷重による各応 力の重ね合わせで評価した。評価に用いた応力条件を表 8-2 に示す。

表 8-2	(単位:MPa)	
機械芸香による広力	引張応力	7.7
	曲げ応力	0.0
劫共手にトス広力	引張応力	0.0
※何里による応力	曲げ応力**1	8.6
S _s 地震による応力	引張応力	19.1
	引張応力 σ m	26.8
	曲げ応力 σ _b	8.6

※1:炉心そうの内外面の温度差により生じる曲げ応力

(3) 解析モデル

炉心そうの平均半径Rmの板厚tに対する比「Rm/t」は約 と大きいことから、炉心そう胴部は亀裂付き平板で近似している。図 8-4に 平板近似モデルを示す。また、表 8-3に平板近似した想定欠陥の寸法を示す。







別紙9

タイトル	原子炉容器サポート(サポートブラケット(サポートリブ))の中性子およびγ 線照射脆化に対する耐震安全性評価について
説明	原子炉容器サポート(サポートブラケット(サポートリブ))の中性子および γ線照射脆化に対する評価についての評価内容を以下に示す。
	 サポートリブに発生するせん断応力値の算出 サポートリブに発生するせん断応力値σは、原子炉容器支持構造物に作用す る接線方向の最大荷重Tと鉛直方向の最大荷重Nを基に算出した。(詳細は添付 -1のとおり)
	せん断応力値 $\sigma=21$ MPa (S _s 地震時)
	2. 想定欠陥 本評価では、評価対象であるサポートリブを、想定欠陥を含めモデル化した 。(詳細は添付-2のとおり)
	3. 応力拡大係数の算出
	応力拡入係数K \mathcal{E} Kaju-Newmanの昇口式を用いて昇出する。 $\pi a/1000$
	$K = F \sigma \sqrt{\frac{\gamma}{Q}}$
	$\mathbf{F} = \left\{ \mathbf{M}_1 + \mathbf{M}_2 \times \left(\begin{array}{c} \mathbf{a} \\ \mathbf{t} \end{array} \right)^2 + \mathbf{M}_3 \times \left(\begin{array}{c} \mathbf{a} \\ \mathbf{t} \end{array} \right)^4 \right\} \times \mathbf{g} \times \mathbf{f}_{\phi} \times \mathbf{f}_{w}$
	$Q = 1+1.464 \times \left(\frac{a}{c}\right)^{1.65}$
	$M_1 = 1.13 - 0.09 \times \left(\begin{array}{c} a \\ c \end{array} \right)$
	$M_2 = -0.54 + \frac{0.89}{0.2 + \frac{a}{c}}$
	$M_3 = 0.5 - \frac{1}{0.65 + \frac{a}{c}} + 14 \times \left(1 - \frac{a}{c}\right)^{24}$
	$f_{\phi} = \left\{ \left(\frac{a}{c} \right)^2 \cos^2 \phi + \sin^2 \phi \right\}^{\frac{1}{4}}$
	$g=1+\left\{0.1+0.35\times\left(\frac{a}{t}\right)^{2}\right\}\times\left(1-\sin\phi\right)^{2}$
	$f_{w} = \left\{ \sec \left(-\pi c \frac{\sqrt{\frac{a}{t}}}{2b} \right) \right\}^{\frac{1}{2}}$

<<p><記号説明>

a:想定亀裂深さ(=15 (mm))
b:平板の幅の半長(=1,000(mm))
c:表面長さの半長(=45(mm))
t:平板の厚さ(=60(mm))
φ: 亀裂前縁の位置を示す角度(= π/2)
F:応力拡大係数の補正係数(=1.169)
Q:表面亀裂の形状補正係数(=1.239)
M₁, M₂, M₃:数式項の置き換え記号(M₁=1.1, M₂=1.129, M₃=-0.516)
f_φ:内部亀裂を表面亀裂に変換する際の補正係数(=1)
g:解の定式化のための係数(=1)
f_w:有限板幅に関する補正係数(=1)

なお、高経年化技術評価では、NUREG-1509「Radiation Effects on Reactor Pressure Vessel Supports」の評価手法に従い、応力拡大係数Kに安全率√2を 乗じた値を評価に用いている。

$$\sqrt{2}$$
K=1.169×21× $\sqrt{\frac{\pi \times \frac{15}{1000}}{1.239}}$ × $\sqrt{2}$
=6.8 (MPa \sqrt{m})

また、破壊靭性値について、本評価はせん断応力に対する評価であり、許容値としてはモードII(せん断)における破壊靭性値K_{IR}を使用することが最適であるが、試験法が確立していないこと等により値がないため、安全側と考えられるモードI(引張)での破壊靭性値K_{IR}を代用して評価している。許容値K_{IR}(=32.0MPa \sqrt{m})の算出過程については添付-3に示す。

4. 評価結果

評価結果を表9-1に示す。応力拡大係数は破壊靭性値を超えることはないた め、原子炉容器サポート(サポートブラケット(サポートリブ))の中性子お よびγ線照射脆化は、耐震安全性評価上問題ない。

表9-1 原子炉容器サポート(サポートブラケット(サポートリブ))の

中性子およびγ線照射脆化に対する耐震安全性評価結果

応力拡大係数 K _I (=√2 K) (MPa√m)	破壊靱性値K _{IR} (MPa√m)	K _I /K _{IR}
6.8	32.0	0.21

以 上

原子炉容器サポート(サポートブラケット(サポートリブ))に発生する せん断応力σの算出について

1. 原子炉容器支持構造物に作用する荷重

原子炉容器支持構造物に作用する荷重方向図を図9-1-1に、荷重を表9-1-1に示 す。



図9-1-1 荷重方向図

表9-1-1 原子炉容器支持構造物に作用する一次+二次応力評価用荷重

(単位:kN)

	接線方向荷重	鉛直方向荷重
	Т	Ν
自重	_	-1, 402
熱膨張荷重	_	-774
地震荷重	±7,146	-3, 588
最大荷重	±7,146	-5, 764

(注1) 鉛直方向荷重において負符号(一)は、鉛直下向きを示す。

(注2) Nの最大荷重は、自重と熱膨張荷重と地震荷重を加算したものである。

- 2. 応力の算出
 - 2.1 原子炉容器支持構造物の応力計算

原子炉容器支持構造物の構造および評価箇所を図9-1-2に示す。評価対象とするサポートリブの①および②部におけるせん断応力を算出する。



(単位:mm)

図 9-1-2 原子炉容器支持構造物の構造および評価箇所

(1) サポートシューに作用する荷重

サポートシューには図9-1-3に示すとおり荷重が作用する。



図9-1-3 サポートシューに作用する荷重

図9-1-3よりサポートリブからの反力R_{N1}、R_{N2}を次式より求める。

 $R_{N1}+R_{N2}=N$ $R_{N1}\cdot L_2=T\cdot L_1+R_{N2}\cdot L_2$

なお、N、Tについては表9-1-1に、L₁、L₂については表9-1-2に示す。

(2) サポートリブに作用する荷重

原子炉容器支持構造物を図9-1-4のようにモデル化し、サポートリブに作用する荷重 を求める。



図9-1-4 サポートリブに作用する荷重

 P_{n1} 、 P_{n2} 、 P_{n3} 、 P_{n4} 、 P_{s1} 、 P_{s2} 、 P_{s3} 、 P_{s4} 、はサポートシューより受ける荷重である。

ここでは、条件の厳しいサポートリブについて評価するが、サポートシューは剛体であり、サポートリブとは溶接による一体構造であることから、次式が成立する。

$$P_{n1} + P_{s2} = \frac{T}{2} \cdot \cdot \cdot \cdot \cdot \cdot \cdot \cdot (i)$$

 $P_{s1} + P_{n2} = R_{N1} \cdot \cdot \cdot \cdot \cdot \cdot (i)$

サポートリブ(①部)のせん断による変位

$$D_{\mathrm{s}1} {=} \frac{1}{G} \times \frac{P_{\mathrm{s}1}}{A_{\mathrm{s}1}} \times L_4$$

サポートリブ(②部)のせん断による変位
$$D_{s2} = \frac{1}{G} \times \frac{P_{s2}}{A_{s2}} \times L_3$$

サポートリブ (③部) の圧縮による変位 $D_{c3}=\frac{1}{E}\times\frac{P_{n1}}{A_{c3}}\times L_4$

サポートリブ(④部)の圧縮による変位 $D_{c4} = \frac{1}{E} \times \frac{P_{n2}}{A_{c4}} \times L_3$

圧縮による変位とせん断による変位の連続条件から

$$\frac{1}{E} \times \frac{P_{n1}}{A_{c3}} \times L_4 = \frac{1}{G} \times \frac{P_{s2}}{A_{s2}} \times L_3 \cdot \cdot \cdot \cdot \cdot \cdot \cdot \cdot (iii)$$

$$\frac{1}{E} \times \frac{P_{n2}}{A_{c4}} \times L_3 = \frac{1}{G} \times \frac{P_{s1}}{A_{s1}} \times L_4 \cdot \cdot \cdot \cdot \cdot \cdot \cdot \cdot \cdot (iv)$$

(i)、(ii)、(iii)および(iv)式よりP_{s1}およびP_{s2}は次式より求められる。

$$P_{n1} = \frac{\frac{T}{2}}{1 + \frac{L_4}{E \times A_{c3}} \times \frac{G \times A_{s2}}{L_3}}$$

$$P_{n2} = \frac{R_{N1}}{1 + \frac{L_3}{E \times A_{c4}} \times \frac{G \times A_{s1}}{L_4}}$$

$$P_{s1} = \frac{L_3}{E \times A_{c4}} \times \frac{G \times A_{s1}}{L_4} \times P_{n2}$$
$$P_{s2} = \frac{L_4}{E \times A_{c3}} \times \frac{G \times A_{s2}}{L_3} \times P_{n1}$$

 $P_{s1}: サポートリブ (①部) に作用するせん断荷重 (kN)$ $<math>P_{s2}: サポートリブ (②部) に作用するせん断荷重 (kN)$ $<math>P_{n1}: サポートリブ (③部) に作用する圧縮荷重 (kN)$ $<math>P_{n2}: サポートリブ (④部) に作用する圧縮荷重 (kN)$ $<math>A_{s1}: 荷重P_{s1}$ を受けるサポートリブ (①部) のせん断に対する断面積 (mm²) $A_{s2}: 荷重P_{s2}$ を受けるサポートリブ (②部) のせん断に対する断面積 (mm²) $A_{c3}: 荷重P_{n1}$ を受けるサポートリブ (③部) の圧縮に対する断面積 (mm²) $A_{c4}: 荷重P_{n2}$ を受けるサポートリブ (④部) の圧縮に対する断面積 (mm²)

なお、Tについては表9-1-1に、E、G、L₃、L₄、A_{s1}、A_{s2}、A_{c3}、A_{c4}について は表9-1-2に示す。

2.2 原子炉容器支持構造物各部の応力計算方法

2.1項で求めた荷重より、サポートリブに発生する応力を算出する。

- (1)サポートリブ
 - a. せん断応力(①部)

$$\tau_1 = \frac{P_{s1}}{A_{s1}}$$

b. せん断応力(②部)

$$\tau_2 = \frac{P_{s2}}{A_{s2}}$$

- 3. 応力の計算結果
 - 3.1 計算条件

原子炉容器支持構造物の応力計算条件を表9-1-2に示す。

表9-1-2 原子炉容器支持構造物の応力計算条件

名称	記号	単位	数值
荷重作用点までの距離	L_1	mm	184.75
荷重作用点までの距離	L_2	mm	432.5
部材の長さ	L ₃	mm	350
部材の長さ	L_4	mm	280
サポートリブ(①部)のせん断に対する断面積	A_{s1}	mm^2	115, 000
サポートリブ(②部)のせん断に対する断面積	A_{s2}	mm^2	83, 400
サポートリブ (③部)の圧縮に対する断面積	A_{c3}	mm^2	73, 200
サポートリブ(④部)の圧縮に対する断面積	A_{c4}	mm^2	49,800
サポートリブの縦弾性係数 (注1)	Е	MPa	196, 000
サポートリブの横弾性係数 (注2)	G	MPa	75, 500
サポートリブの材質	_	_	SM50B

(注1) サポートリブの最高使用温度におけるJSME S NC1付録材料図表part6に規定する縦弾 性係数。

(注2) サポートリブの最高使用温度におけるJSME S NC1付録材料図表part6に規定する縦弾 性係数から求めた横弾性係数。

3.2 計算結果

2. 項で示した計算方法により求めた原子炉容器支持構造物の応力計算結果を、表9-1-3に示す。せん断応力が最も大きいSs地震時のサポートリブ(①部)のせん断応力 ($\sigma = \tau_1 = 21$ MPa)を評価に使用する。

表9-1-3 原子炉	容器支持構造物の	応力計算結果
------------	----------	--------

(単位:MPa)

立17++ 夕	취묘	地震時
司内石	記方	せん断
サポートリブ(①部)	τ 1	21
サポートリブ(②部)	$ au$ $_2$	12

以上

想定欠陥について

本評価では、評価対象であるサポートリブを、想定欠陥を含め図 9-2-1 のとおりモデル 化し、せん断応力の生じる図 9-2-2 中①および②の位置を評価対象とした。想定欠陥のモ デル図を図 9-2-1 に、評価対象箇所を図 9-2-2 にそれぞれ示す。



- a:想定欠陥深さ
- b: 平板の幅の半長
- c:表面長さの半長
- t : 平板の厚さ

図 9-2-1 想定欠陥のモデル図







(単位:mm)



K_{IR}の算出根拠・過程について

K_{IR}については、図9-3-1に示すフローに基づき算出する。



図9-3-1 K_{IR}の算定フロー

詳細については、以下のとおりである。

1. 吸収エネルギー曲線

国内PWRプラントの建設時のミルシートを基に、製作した供試材を用いた、引張 試験、落重試験、シャルピー衝撃試験、破壊靭性試験結果から求めた吸収エネルギ ー遷移曲線を図9-3-2に示す。



図9-3-2 リブ材 (SM50B鋼)の吸収エネルギー遷移曲線 [出典:電力共同研究「原子炉容器支持構造物の照射脆化に関する研究」1999年度]

2. 初期関連温度(T_{NDT})の推定

図9-3-2の曲線(以下、遷移曲線A)と、国内外データ・文献データ等の吸収エ ネルギー遷移曲線(以下、遷移曲線B)を使い、「JSME 設計・建設規格 付録材 料図表 Part5表3」および「JEAC4206 原子力発電所用機器に対する破壊靭性の 確認試験方法」から求めた吸収エネルギー値(リブ材:41J)を満足するよう初期 関連温度(T_{NDT})を算出する。算出にあたっては、ミルシートに記載される温度 T_i における吸収エネルギーと、 C_V (T_i)Aおよび C_V (T_i)Bと推定 T_{NDT} Aおよび推 定 T_{NDT} Bとの関係をプロットし、初期関連温度(T_{NDT})を推定する。 【評価結果】 -45℃

初期関連温度(T_{NT})の推定の流れを、図9-3-3に示す。



図9-3-3 シャルピー吸収エネルギーCv(Ti)と推定TNTの関係

3. 中性子照射量の算定および脆化量 △ T_{NDT}の推定

中性子照射量については、米国オークリッジ国立研究所で開発改良された「二次 元輸送解析コード"DORT"」を用いて算定する。

【評価結果】 0.0067 dpa

この値を基に図9-3-4に示す、NUREG-1509「ORNLのHFIR炉のサーベイラ ンスデータおよび米国シッピングポート(Shippingport)炉の材料試験データ等の 上限を包絡する曲線」を基にした脆化予測曲線を用いてラジアルリブの脆化度(脆 化量推定量(ΔT_{NDT}))を推定する。

【評価結果】 T_{NDT}: 85.0℃ ΔT_{NDT}: 130.0℃



図9-3-4 RVサポートの脆化予測曲線

[出典:NUREG-1509 "Radiation Effects on Reactor Pressure Vessel Supports" R. E. Johnson, R. E. Lipinski NRC 1996 P14]

4. 破壊靭性値K_{IR}の推定

電力共同研究実施当時のASME Section Ⅲ Appendix Gに記載されている下式により算出する。

K_{IR}=29.43+1.344exp(0.0261(T−T_{NDT}+88.9)) ※ 1 K_{IR}:破壊靭性値(MPa√m) T:最低使用温度(21℃) T_{NDT}:関連温度(℃)(初期T_{NDT}推定値+脆化量推定値(ΔT_{NDT}))

【評価結果】K_{IR}: 32.0MPa√m

※1 K_{IR}はASME2007年版改正時にK_{IC} (=36.5+22.783exp(0.036(T-T_{NDT})))へ変更 されているが、K_{IR}<K_{IC}となりK_{IR}の方が保守的であることを確認してい る。

以 上

タイトル	廃液蒸発装置(蒸発器胴板)の点 いて	忘力腐食害	削れに対す	トる耐震安全性評価は	こつ
説明	廃液蒸発装置(蒸発器胴板)の点 以下に示す。	公力腐食害	別れに対す	トる評価の具体的内容	容を
	1. 評価仕様				
	評価仕様を表 10-1 に示す。				
	表 10	-1 評価	仕様		
	項目	単位	記号	数値	
	板厚	mm	t		
	亀裂角度	rad	2 θ	π	
	胴外径	mm	d _o		
	胴内径	mm	d_{i}		
	胴板断面二次モーメント	mm^4	Ι		
	最高使用圧力	MPa	Р	0.1	
	最高使用温度	°C	_	150	
	蒸発器質量	kg	m ₀		
	質点質量	kg	m_1		
	(図 10-2 参照)	kg	m_2		
	設計降伏点	MPa	Sy	130	
	設計引張強さ	MPa	Su	424	
	基準点からの距離	mm	H ₁		
	(図 10-2 参照)	mm	H ₂		
	設計地震力	—	C _H	5.51	
	胴板材質	—	—	SUS316L	
	重力加速度	m/s^2	g	9.80665	



3. 入力(荷重)条件
3.1 地震荷重
廃液蒸発装置は、耐震Bクラスであるため、設置エリアに対応する水
平静的震度 0.573(G**)と、1/2Sd の水平動的震度 5.51(G)(Sd 床応答曲
線のピーク値の 1/2 : 添付-2参照)の大きい方である 5.51(G) (=C _H)を
使用する。
$3.9.80665 ({ m m/s^2})$
3.2 地震時発生応力
地震時の発生応力算出式を以下に示す。
発生応力: $\sigma = \sigma_{ m opc} + \sigma_{ m eff} + \sigma_{ m ugc}$
・内圧による応力
$P \times (d_1 + 1.2t)$
$\sigma_{\text{PHE}} = \frac{1}{4 \times t}$
・自重による応力
$m_0 \times g$
$b_{lag} = \frac{1}{\pi \times t \times (d_1 + t)}$
・地震による応力
$m_1 \times g \times H_1 \times (d_i + 2t) \times C_H$ $m_2 \times g \times H_2 \times (d_i + 2t) \times C_H$
0 ¹ 地震 2I 2I
3.3 亀裂安定限界応力
日本電気協会「原子力発電所配管破損防護設計技術指針(JEAG 4613-
1998)」3.2.3 き裂安定性評価に基づき、半周の貫通亀裂を考慮した安
定限界応力 P _f を算出する。算出式を以下に示す。
$P_f = P_m + P_b$
<記号説明>
P _m : 内圧によって発生する膜応力 (=P×d, / 4t)
P_{b} :曲げ応力(=2 σ_{f} ($2\sin\beta - \sin\theta$)/ π)
$\beta : \{ \pi - \theta - (\operatorname{Pm} / \sigma_{\mathrm{f}}) \pi \} / 2$
σ _f :流動応力(S _y +S _u)/2

4. 評価結果

評価結果を表 10-2 に示す。廃液蒸発装置(蒸発器胴板)に応力腐食割 れを考慮しても、地震時に発生する応力が亀裂安定限界応力を超えるこ とはないことから、耐震安全性評価上問題はない。

表 10-2 応力腐食割れに対する耐震安全性評価結果

想定亀裂		耐震安全性評価	
亀裂角度 (rad)	地震時応力 (MPa)	亀裂安定限界応力	応力比
(1 au) π	(MI d)	(mi a)	

以 上

廃液蒸発装置蒸発器の溶接位置における耐震安全性評価について

廃液蒸発装置蒸発器の溶接位置における評価を実施し、亀裂想定箇所による評価が耐 震安全上問題のないことを以下に示す。

1. 溶接位置

廃液蒸発装置蒸発器の溶接位置と亀裂想定箇所を図 10-1-1 に示す。



図 10-1-1 溶接位置と亀裂想定箇所

2. 応力の算出

廃液蒸発装置蒸発器の溶接位置における評価は、日本機械学会「維持規格 2008 年版 JSME S NA1-2008」(添付 E-9)に基づく弾塑性破壊力学評価法により、蒸発器胴板上部の 周方向溶接部での応力比(曲げ応力)を算出し実施する。

2.1 評価仕様

評価仕様を表 10-1-1 に示す。

衣 10 ⁻¹⁻¹ 計11111家					
項目	単位	記号	数値		
板厚	mm	t			
亀裂角度	rad	2 θ	π		
胴外径	mm	do			
胴内径	mm	d_{i}			
最高使用圧力	MPa	Р	0.1		
最高使用温度	°C	—	150		
蒸発器上部の質点質量	kg	m_1			
設計降伏点	MPa	Sy	130		
設計引張強さ	MPa	Su	424		
基準点から蒸発器		т			
上端までの距離	111111	L ₁			
基準点から上部周方向	mm	v			
溶接線までの距離	111111	Λ1			
設計地震力	—	C _H	5. 51		
胴板材質	—	—	SUS316L		
重力加速度	m/s^2	g	9.80665		

表 10-1-1 評価仕様

2.2 許容曲げ応力

周方向溶接部での許容曲げ応力 Sc の算出式^{**1}を以下に示す。 【流動応力を(Sy+Su)/2で評価した場合】

 $Sc = 1 \times (P_{b}'/Z) - P_{m} \times (1 - 1/Z)$ = (MPa)

【流動応力を 2.7Sm で評価した場合】

 $Sc = 1 \times (P_{b}'/Z) - P_{m} \times (1 - 1/Z)$ = (MPa)

<記号説明>

Z:Z係数 (GTAW (ティグ溶接) および SMAW (被覆アーク溶接) における値) (=0.292log {(d_o)/25} +0.986) P_b':曲げ応力 (半周亀裂が発生する場合) (=2 σ_{f} ($2\sin\beta - \sin\theta$) / π) β : { $\pi - \theta - (P_{m} / \sigma_{f}) \pi$ }/2 σ_{f} :流動応力 (= ($S_{y}+S_{u}$)/2) P_m : 一次一般膜応力 (= $P \times d_{o}$ / 4t) ※1:蒸発器胴板は拘束されていないので、熱膨張応力 P_eは考慮しない。

2.3 発生曲げ応力

周方向溶接部での発生曲げ応力σの算出式を以下に示す。

$$\sigma = M/Z \text{ mm}$$

$$= (MPa)$$

<記号説明>

M:上部周方向溶接部での発生モーメント (= $p \times (L_1-X_1)^2/2$) Z_{断面}:上部周方向溶接部の断面係数 (= $\pi (d_o^4-d_i^4)/(32 \times d_o)$) p:上部等分布荷重 (= $(m_1 \times g \times C_H)/L_1$)

3. 評価結果

3.1 流動応力を (Sy+Su) /2 で評価した場合 評価結果を表 10-1-2 に示す。胴板上部の周方向溶接部の評価 (Z 係数考慮)の結果、 発生曲げ応力 で許容曲げ応力 Sc を超えることはないことから、耐震 安全性評価上問題ない。 なお、胴板上部の周方向溶接部の評価の結果、応力比は であり、亀裂想定箇所 による評価の応力比 と比較しても小さいことから、亀裂想定箇所による評価は 安全側となる。

表 10-1-2 評価結果の比較				
周方向溶接部の評価結果	亀裂想定箇所の評価結果			
応力比	応力比			

3.2 流動応力を 2.7Sm で評価した場合

評価結果を表 10-1-3 に示す。胴板上部の周方向溶接部の評価(Z係数考慮)の結果、 発生曲げ応力 で許容曲げ応力 Sc を超えることはないことから、耐震 安全性評価上問題ない。

なお、胴板上部の周方向溶接部の評価の結果、応力比は であり、亀裂想定箇所 による評価の応力比 と比較しても小さいことから、亀裂想定箇所による評価は 安全側となる。

表 10-1-3 評価結果の比較

周方向溶接部の評価結果	亀裂想定箇所の評価結果	
応力比	応力比	

以 上

廃液蒸発装置蒸発器胴板 (原子炉補助建屋 EL.24.8m) Sd地震動 水平方向床応答曲線図(減衰1%)



%G=9.80665 m/s²

別紙 11





5. 評価部面積 評価部面積を以下に示す。番号については図 11-2 を参照のこと。 ①部 断面積 $A_{t1} = \{180 \times 2 - (110 + 0.03 \times 2)\} \times 90 \times 2$ $=44,900 \,(\text{mm}^2)$ ②部 せん断に対する断面積 $A_{s2} = \sqrt{180^2 - \left\{\frac{(110+0.03 \times 2)}{2}\right\}^2} \times 2 \times 90 \times 2$ $=61, 600 \, (\text{mm}^2)$ ③部 支圧面積 $A_{p3} = 110 \times 90 \times 2 = 19,800 \,(\text{mm}^2)$ 6. 発生応力および応力比の算出 ①部 引張応力 $\sigma_{t1} = \frac{N}{A_{t1}}$ 一次応力評価用荷重 N=2,825(kN)より $\sigma_{t1} = 63 (MPa)$ よって応力比は 63/312=0.20 ②部 せん断応力 $\tau_2 = \frac{N}{A_{c2}}$ 一次応力評価用荷重 N=2,825(kN)より $\tau_2 = 46 (MPa)$ よって応力比は 46/180=0.26 ③部 支圧応力 $\sigma_{p3} = \frac{N}{A_{p3}}$ 一次応力評価用荷重 N=5,108(kN)より $\sigma_{p3} = 258 \, (MPa)$ よって応力比は 258/426=0.61
また、一次+二次応力評価用荷重 N=5,436(kN)より σ_{p3}=275(MPa) よって応力比は 275/426=0.65

7. 評価結果

最大の応力比を示した部位(一次応力は②部、一次+二次応力は③部)の 評価結果を表 11-2 に示す。地震時に発生する応力は許容応力を下回ってい ることから耐震安全性評価上問題ない。

表 11-2 評価結果

亚価対象	耐震	許容	地震動	発生 (M	上応力 Æa)	許? ()	客応力 /[Pa)	応	力比*1
計画対象	重要度	状態	地反動	一次*2	一次 +二次* ³	一次	一次 +二次	一次	一次 +二次
蒸気発生器 支持脚	S	D _s	S s	46	275	180	426	0.26	0.65

*1:応力比=発生応力/許容応力

*2:③部(支圧応力)は摩耗による影響がないため、一次応力による評価は③部を除いて応力比が最 も厳しい②部を代表としている。

*3:一次+二次応力による評価は③部のみであるため、摩耗による影響はないが③部を代表としている。

8. 水平2方向評価

水平2方向評価に用いる一次応力および一次+二次応力評価用荷重を 以下に示す。各評価用荷重は、「X方向+Z方向の発生荷重」と「Y方向+Z 方向の発生荷重」の大きい方(水平1方向と鉛直方向の組合せ発生荷重) を√2倍した荷重を用いて発生応力を算出する。

(1) 一次応力評価用荷重

引張荷重	N=3,996	(kN)
圧縮荷重	N=7,224	(kN)

(2) 一次+二次応力評価用荷重

引張荷重	N=4,836	(kN)
圧縮荷重	N=7,688	(kN)

水平2方向を考慮後の評価結果を表 11-3 に示す。地震時に発生する応力 は許容応力を下回っていることから、耐震安全性評価上問題ない。

	表 11-3 水平 2 方向を考慮した評価結果								
亚伍计免	亚历 计 免 耐震	許容	地雪動	発生 (M	±応力 ⊮a)	許名 (M	客応力 (Pa)	応力比*1	
叶屾刈豕	重要度	<i>芯 </i>	地展動	一次*2	一次 +二次 ^{*3}	一次	一次 +二次	一次	一次 +二次
蒸気発生器 支持脚	S	$\mathbf{IV}_{A}\mathbf{S}$	S s	65	389	180	426	0.37	0.91

*1:応力比=発生応力/許容応力

*2:③部(支圧応力)は摩耗による影響がないため、一次応力による評価は③部を除いて応力比が最 も厳しい②部を代表としている。

*3:一次+二次応力による評価は③部(支圧部)のみであるため摩耗による影響はないが、応力比が 最も厳しい③部を代表としている。

9. 工事計画認可申請における評価との比較について

工事計画認可申請における水平2方向を考慮した評価結果として、蒸気発 生器支持脚の支圧応力(一次+二次応力)の発生応力および許容値の記載が あるので表 11-4 で比較する。

耐震 重要度	許容		水平方向	発	生応力(MPa)	許容応力(MPa)		
	心力 状態	地展到	の考慮	高経年化 技術評価	工事計画 認可	高経年化 技術評価	工事計画 認可	
S	IV_AS	N _A S S _S	1 方向	275	275	426	391	
			2 方向	389	353	426	391	

表 11-4 蒸気発生器支持脚の支圧応力(一次+二次応力)の評価結果の比較

(1) 発生応力(水平2方向考慮)の高経年化技術評価と工事計画認可の差について

工事計画認可では、水平2方向を考慮した評価に用いる荷重を、 保守的に「X方向+Z方向の発生荷重」と「Y方向+Z方向の発生荷重」をS RSSして算出しているが、高経年化技術評価では「X方向+Z方向の発生荷 重」と「Y方向+Z方向の発生荷重」の大きい方(水平1方向と鉛直方向の 組合せ発生荷重)を√2倍した荷重を用いて発生応力を算出しているため 発生応力が異なる。

(2) 許容応力の高経年化技術評価と工事計画認可の差について

工事計画認可では、SA 状態の温度 173℃を考慮して算出しているが、 高経年化技術評価では、通常温度 90℃で算出しているため許容応力が異 なる。

なお、SA 状態の温度を考慮した場合の、ヒンジ摺動部の摩耗に対する 影響評価結果を、表 11-5(水平1方向考慮)および、表 11-6(水平2方 向考慮) に示す。

表 11-5 SA 状態温度を考慮した場合のヒンジ摺動部の摩耗に対する影響評価結果									
(水平1方向考慮)									
亚価計免	耐震	許容	地震動	発生応力 (MPa)	許容応力 (MPa)	応力比*1			
可闻对豕	-T	アレンチ	四应到						

- 1. Am V. 1. 553									
印言	重要度	状態	地皮動	一次 *2	一次 +二次 ^{*3}	一次	一次 +二次	一次	一次 +二次
蒸気発生器 支持脚	S	$\mathbf{IV}_{A}\mathbf{S}$	S s	46	275	165 (180)	391 (426)	0.28 (0.26)	0.70 (0.65)
1 次冷却材 ポンプ支持脚	S	$\mathbf{IV}_{A}\mathbf{S}$	S s	13	100	199 (214)	472 (510)	0.07 (0.06)	0.21 (0.20)

()内数值:高経年化技術評価

*1:応力比=発生応力/許容応力

*2:③部(支圧応力)は摩耗による影響がないため、一次応力による評価は③部を除いて応力比が最 も厳しい②部を代表としている。

*3:一次+二次応力による評価は③部(支圧部)のみであるため摩耗による影響はないが、応力比が 最も厳しい③部を代表としている。

表 11-6 SA 状態温度を考慮した場合のヒンジ摺動部の摩耗に対する影響評価結果

(水平2方向考慮)

亚研究	耐震	許容	地震動	発: (生応力 MPa)	許容 (M	F応力 IPa)	応力	比*1
計画対象	重要度	状態		一次 *2	一次 +二次 ^{*3}	一次	一次 +二次	一次	一次 +二次
蒸気発生器 支持脚	S	$\mathbf{IV}_{A}\mathbf{S}$	S s	66	389	165 (180)	391 (426)	0.40 (0.37)	0.99 (0.91)

()内数值:高経年化技術評価

*1:応力比=発生応力/許容応力

*2:③部(支圧応力)は摩耗による影響がないため、一次応力による評価は③部を除いて応力比が最 も厳しい②部を代表としている。

*3:一次+二次応力による評価は③部(支圧部)のみであるため摩耗による影響はないが、応力比が 最も厳しい③部を代表としている。

以 上

蒸気発生器支持脚(ヒンジ摺動部)の摩耗深さの算定根拠

蒸気発生器の自重を支えている支持脚のヒンジ摺動部について、運転開始後 60 年時点 における推定摩耗量を評価した。

摩耗量については、現在定量的に評価する理論が確立されていないが、ここではホルム (Holm)の理論式(機械工学便覧(日本機械学会編))により、概略の摩耗量の推定を行った。

ホルムの式: W=K·S·P/Pm

W:摩耗量(m³)
K:摩耗係数(-)(7×10⁻³)
S:すべり距離(m)
P:荷重(N)
P_m:硬さ(N/m²)(18.6×10⁷×g(N/m²))
g:重力加速度(m/s²)(9.80665(m/s²))
また、摩耗深さ:H=W/A

H:摩耗深さ(m)

A:接触面積(m²)

なお、評価にあたっては、通常運転時における評価対象サポートに加わる荷重(約 150×g kN)を算出した。

すべり距離(約0.26m)については計算により求めた熱移動量を基に運転状態 I および 運転状態 II の過渡条件とその回数から算出した。

摩耗係数および硬さについては J.F. Archard & W. Hirst, Proc. Roy.

Soc., 236, A, (1956), 397 より使用温度での硬さの変化を考慮しても安全側の評価となるよう、実機より柔らかい材料である軟鋼-軟鋼のデータを引用した。

上記式より、運転開始後 60 年時点の推定摩耗量と、蒸気発生器支持脚の接触面積から、運転開始後 60 年時点の推定摩耗深さを求める。表 11-1-1 に各数値を示す。

部位	推定摩耗量 W (×10 ⁻⁶ (m ³))	接触面積 A (×10 ⁻⁴ (m ²))	運転開始後 60 年時点の 推定摩耗深さ H (×10 ⁻³ (m))
蒸気発生器支持脚 (ヒンジ摺動部)	1.5	639	0. 03

表 11-1-1 評価対象部位の各数値

伝熱管の損傷(管支持板直下部摩耗)に対する耐震安全性評価について

蒸気発生器伝熱管直管部における管支持板位置に、図1に示すとおり、幾何的に考えられ

る最大深さとして	の外面减肉	
		を仮定し、耐震安全性評価を実施した。

図1 蒸気発生器伝熱管における管支持板位置の摩耗想定

1. 評価仕様

評価に用いた諸元を表1に示す。

伝熱管の最高使用圧力差	P (MPa)	11.03
最高使用温度	T (°C)	329.9
材料	ASME SB1	63(NCF1TB 相当)

表1 諸元表

2. 評価用地震荷重 (Ss地震時)

評価用地震荷重は、新規制工事計画認可申請書に基づき表2のとおりとする。

 私主に下用する地震両重(35 地震両) 軸力(N) 曲げモーメント(N・mm) Fx Fy Fz Mx My Mz

z <

表2 伝熱管に作用する地震荷重(Ss 地震時)

3. 解析モデル



図2 FEM解析モデル



4. 評価結果

評価結果は表3のとおりであり、耐震安全性評価上問題ない。

耐震重 要度	許容応力	地震動	発生 (MI	応力 Pa)	許容 (M	F応力 Pa)	応ナ	〕比*1
	状態		一次	一次+二次	一次	一次+二次	一次	一次+二次
S	D _s	S _s	254	296	430	492	0.59	0. 60

表3 評価結果

*1:応力比=発生応力/許容応力

以 上

別紙12

タイトル	主蒸気系統配管他の内面からの腐食(流れ加速型腐食)に対する 耐震安全性評価について								
説明	 1. 評価対象ラインの抽出について 高浜3号炉の高経年化技術評価における「母管の内面からの腐食(流れ 加速型腐食)」に対する耐震安全性評価は、日本機械学会「加圧水型原子 力発電所配管減肉管理に関する技術規格(JSME S NG1-2006)」(以下 「技術規格」という。)等を反映した社内規程「2次系配管肉厚の管理 指針」を基に、評価対象ラインを選定し、耐震安全性評価を実施してい る。 なお、耐震重要度が高く、配管の腐食(流れ加速型腐食)による配 管減肉を考慮した耐震安全性評価の結果、発生応力と許容応力の比が 最大となる主蒸気系統の炭素鋼配管を代表とし、以下に評価の詳細を 示す。また、主蒸気系統以外の系統の配管(主給水系統、第3抽気系 統、第4抽気系統、第6抽気系統、低温再熟蒸気系統、復水系統、ド レン系統、グランド蒸気系統、補助蒸気系統、蒸気発生器ブローダウ ン系統)の評価を添付-3、4、5、6に示す。 								
	表12-1 評価仕様								
	評価対象配管ライン数技術規格 種別減肉条件								
	主蒸気系統配管 8 FAC なし (知見拡充箇所) 必要最小肉厚 (周軸方向一様減肉)								
 ※()内の記載は社内規程「2次系配管肉厚の管理指針」に基づく管理区分 3.解析モデル (1)解析手法 はりモデル解析 (2)解析モデル図 評価対象ラインのうち、高経年化技術評価書に代表で記載 の厳しい箇所を含む範囲の解析モデル図を添付-1に示す。 									

	4.	評価結果		
		評価結果を添付-2に示す。		
			以	上



主蒸気系統配管 B-主蒸気配管(CV外) 【Ss地震】



主蒸気系統配管 B-主蒸気配管(CV外) 【Sd地震】



主蒸気系統配管 C-主蒸気配管(CV外) 【Sd地震】



主蒸気系統配管(Cクラス) 第2段湿分分離加熱器加熱蒸気管

		耐震		。 応力種別	全箇所必要最小肉厚条件モデル		
系統分類	配管名称				はりモデル評価		
		里罗	要 度		発生応力/		
					許容応力 ^{※1}	応力比	評価
			Ss	一次	106/324	0.33	0
	A−主蒸気配管			一次十二次	96/336	0.29	0
	(CV内)	5	Sd	一次	86/168	0.51	0
				一次十二次	55/336	0.16	0
				一次	102/324	0.31	Ó
	B−主蒸気配管	~	SS	一次十二次	111/336	0.33	0
	(CV内)	5	<u></u>	一次	85/168	0.51	Ó
			Sd	一次十二次	50/336	0.15	Ō
			Ss	一次	106/324	0.33	0
	C−主蒸気配管 (CV内)	S		一次十二次	95/336	0.28	Ó
			Sd	一次	89/168	0.53	Ő
				一次十二次	62/336	0.18	Ō
	A─主蒸気配管 (CV外)	S ^{**2}	Ss	一次	200/324	0.62	Ő
				一次十二次	286/336	0.85	0
主蒸気系統			Sd	一次	127/168	0.76	Ó
				一次十二次	140/336	0.42	0
		S ^{**2}	Ss	一次	215/315	0.68	0
	B-主蒸気配管				337/318	1.06	×
					疲労累積係数:0.310		0
	(0 1 2 1		Sd	一次	131/168	0.78	0
				一次+二次	137/318	0.43	0
			S-2	一次	178/315	0.57	0
	C−主蒸気配管	S ^{%2}	SS	一次+二次	232/318	0.73	0
	(CV外)		6.1	一次	125/159	0.79	0
			Su	一次十二次	126/318	0.40	0
	第2段湿分分離加熱 器加熱蒸気管	С		一次	85/160	0.53	0
	タービン動主給水ポン プ低圧蒸気管	С		一次	76/160	0.48	0

高浜3号炉 主蒸気系統配管の内面からの腐食(流れ加速型腐食)に対する 耐震安全性評価結果一覧

※1 発生応力及び許容応力の単位はMPa

※2 Cクラス範囲については、保守的にSクラスと同等の評価を行っている

_____ 評価書に記載した評価結果

主蒸気系統配管以外の内面からの腐食(流れ加速型腐食) に対する耐震安全性評価について

1. 評価仕様

主蒸気系統配管以外の評価仕様を表12-3-1に示す。 <u>
</u>
<u>
</u>
ま12-3-1に示す。 ま12-3-1 評価仕様

A12.5.1 计画上体								
評価対象配管	ライン数	種別	技術規格 との対応 ^{**1}	減肉条件				
主給水系統配管	10	FAC	あり (主要箇所)	必要最小肉厚 (周軸方向一様減肉)				
第3抽気系統配管	1	FAC	あり (主要箇所)	必要最小肉厚 (周軸方向一様減肉)				
第4抽気系統配管	1	FAC	あり (主要箇所)	必要最小肉厚 (周軸方向一様減肉)				
第6抽気系統配管	1	FAC	あり (主要箇所)	必要最小肉厚 (周軸方向一様減肉)				
低温再熱蒸気系統 配管	1	FAC	あり (主要箇所)	必要最小肉厚 (周軸方向一様減肉)				
復水系統配管	10	FAC	あり (主要箇所)	必要最小肉厚 (周軸方向一様減肉)				
ドレン系統配管	38	FAC	あり (主要箇所)	必要最小肉厚 (周軸方向一様減肉)				
グランド蒸気系統 配管	1	FAC	あり (主要箇所)	必要最小肉厚 (周軸方向一様減肉)				
補助蒸気系統配管	3**2	FAC	あり (主要箇所)	必要最小肉厚 (周軸方向一様減肉)				
蒸気発生器ブロー ダウン系統配管	6	FAC	あり (主要箇所)	必要最小肉厚 (周軸方向一様減肉)				

※1 ()内の記載は社内規程「2次系配管肉厚の管理指針」に基づく管理区分を示す。 ※2 一次系補助蒸気配管は定ピッチスパンモデルによる評価を行っているため除く

- 2. 解析モデル
- (1) 解析手法

はりモデル解析、FEM解析

(2) 解析モデル図

評価対象ラインのうち、高経年化技術評価書に代表で記載した応力比の厳しい箇所を 含む範囲の解析モデル図を3頁以降に示す。

また、FEM解析を行ったラインの、ドレン系統配管の第1段湿分分離加熱器ドレンポンプ吐出管(A1)における、FEM解析について添付-4に示し、定ピッチスパンモデルを使用した、補助蒸気系統(1次系補助蒸気配管)の評価条件について添付-5に示す。

添付−3 (2/16)

評価結果
 評価結果を添付-6に示す。









第3抽気系統配管 第3抽気管









復水系統配管 復水ブースタポンプ~第1低圧給水加熱器





グランド蒸気系統配管 グランド蒸気管



PEN#318CV外 CVBD内 【Ss地震】

-12-20-



蒸気発生器ブローダウン系統配管 C-蒸気発生器ブローダウン配管PEN#317CV外 CVBD内 【Ss地震】



PEN#318CV外 CVBD内 【Sd地震】

-12-22-



蒸気発生器ブローダウン系統配管 C-蒸気発生器ブローダウン配管PEN#317CV外 CVBD内 【Sd地震】

ドレン系統配管に対するFEM解析について

ドレン系統配管(第1段湿分分離加熱器ドレンポンプ吐出管(A1))のFEM解析 では、一次要素のソリッドモデルにて解析を行い、ミーゼス応力を算出している。

固定端は偏平を許容しない真円固定としているが、真円固定条件が評価部(3次元 梁モデル解析で応力評価上厳しい結果となった部位)に影響を与えない範囲を考慮し て、評価部から2D程度(評価する配管の外径の2倍程度)の位置を固定端としてい る。

また、板厚方向のメッシュ数を3層としているが、これは曲げにより偏平を生じる 解析においてもCクラス配管の耐震評価で対象とする一次応力を適切に評価できるこ とを過去の解析や試解析等により確認しているため、採用したものである。

【FEM入力荷重】

3次元はりモデル解析で得られたB点の荷重を、FEMモデルに入力する。

В								
荷重ケース			力(N)		Ŧ	ーメント(N・	m)]
		Х	Y	Z	Х	Y	Z]
自重								1
ま	(+X)							- 梁モデル解析結果
地辰	(-X)							
自重+	(+X)							
地震	(-X)							

【FEM解析モデルおよび結果】



		発生応力(MPa)	新家内もらい		
地震方向	内圧	自重+地震	소락		応力比
		(FEM解析結果)		(IVIF a)	
~	23	138	161	172	0.93
~~		(136)	(159)	173	(0.92)

-X方向の発生応力が大きいためこれを評価結果とする。()内は+X方向の結果を示す。

補助蒸気系統配管(一次系補助蒸気配管)の定ピッチスパンモデル評価条件

耐震重要度Cクラスの配管のうち、補助蒸気系統配管(一次系補助蒸気配管)については、建設時に応力制限を設定し余裕のある最大支持間隔を定め、これに基づきサポートの設置を行っていることから、減肉を考慮した定ピッチスパンモデルによる評価が可能である。補助蒸気系統配管(一次系補助蒸気配管)の定ピッチスパン評価に用いた評価方法、および結果は以下のとおりである。

- 1. 評価方法
- (1)補助蒸気系統配管に使用される炭素鋼配管を、口径・肉厚毎に分類し、最も厳し くなる圧力・温度を評価条件とし設定する。
- (2)配管サイズ(口径・肉厚)毎に、最大支持間隔L(設計値)の2スパン3点支持の等分布質量の連続梁モデル化し、地震荷重を負荷する。配管肉厚は全長を必要最小肉厚とし、配管全周を必要最小肉厚まで減肉させた状態の断面係数を用いる(ただし配管重量は安全側に公称肉厚における重量とする)。支持点の拘束方向は軸直方向のみとし、軸方向および回転に対しては自由とする。



2スパン3点支持の等分布質量の連続梁モデル

(3) 自重、内圧、地震による発生応力を合計し、許容応力と比較する。

- 2. 評価結果
- (1) 配管サイズ毎の評価結果は下表のとおりであり、配管に必要最小肉厚までの減 肉を考慮しても、地震時に発生する応力が許容応力を超えることはないことか ら、耐震安全性評価上問題ない。

町佐井ノブ	減肉	-	一次応力(MPa)	許容応力	亡士い	
町官リイス	考慮	内圧	自重+地震	合計	(MPa)	心力比
1/9D as $h/0$	あり	3.6	61.6	66	170	0.37
1/2D SCH40	なし	1.8	37.5	40	179	0.22
2/4P ash 40	あり	3.7	80.6	85	170	0.47
3/4D SCI140	なし	2.2	54.1	57	179	0.32
1D ash 40	あり	4.7	93.6	99	170	0.55
ID SCH40	なし	2.3	54.6	57	179	0.32
$1 \frac{1}{90} a a b 40$	あり	5.1	73.8	79	170	0.44
1-1/2D SCH40	なし	3.1	48.2	52	179	0.29
2P ash 40	あり	5.9	78.7	85	170	0.47
2D SCH40	なし	3.6	52.2	56	179	0.31
2D = a a b 40	あり	6.9	89.4	97	170	0.54
5D SCH40	なし	3.8	53.1	57	179	0.32
4P ash 40	あり	7.8	101.0	109	170	0.61
4D SCI140	なし	4.4	61.3	66	179	0.37
6R coh40	あり	10.1	110.2	121	170	0.68
OD SCH40	なし	5.4	62.7	69	179	0.39
PP coh40	あり	13.2	126.6	140	170	0.78
od sch40	なし	6.1	62.4	69	179	0.39

- (2) 添付-6(3/3)の1次系補助蒸気配管には、応力比が最も厳しい配管サイズ 「8B sch40」の結果を記載している。
- 3. 曲がり部、分岐部、集中質点部の支持間隔について

配管の流れ加速型腐食が想定される、曲がり部、分岐部等については、直管部の 最大支持間隔L(以下、直管部支持間隔L₀と呼ぶ)を元として、直管部と同程度の 応力となるよう支持間隔を短くする設計としていることから、曲がり部、分岐部等 についても発生応力は、「1.評価方法」「2.評価結果」で示した直管の2スパ ン3点支持の梁モデルの結果に置換えることが可能である。




						全領	箇所必要最小時	肉厚条件モデル		
系統分類	配管名称	耐	震	応力種別	(;	よりモデル評価			FEM評価	
111100000000		重量	要度		発生応力/		==	発生応力/	± 1 11	
					許容応力 ^{※1}	心力比	計1曲	許容応力 ^{※1}	心力比	評価
			Sc	一次	141/380	0.37	0			
	A−主給水配管	s	- 05	一次十二次	156/458	0.34	0		-	
	(CV内)	Ū	Sd	一次	110/229	0.48	0		-	
				<u> 一次+二次</u>	91/458	0.20	0		_	
	B 主給水配签		Ss	<u>一次</u> 一次上一次	152/459	0.35	00		_	
	CV内)	S		<u> </u>	108/229	0.33			_	
			Sd	一次十二次	88/458	0.19	ŏ		_	
			S	一次	150/380	0.39	0		_	-
	C-主給水配管	s	35	一次十二次	207/458	0.45	0		_	
	(CV内)		Sd	一次	114/229	0.50	0		_	
				<u> 一次+二次</u>	119/458	0.26	0		_	
	A-主給水配管		Ss	<u>一次</u> 一次+一次	251/458	0.42	0		_	
	(CV外)	S ^{*2}	<u> </u>	一次	158以下/229	0.69以下	ŏ	1	-	
主经业系统			Sd	一次十二次	251以下/458	0.55以下	Ō		-	
土柏水杀杭			Sc	一次	232/380	0.61	0		_	
	B−主給水配管	s*2	- 03	一次十二次	369/458	0.81	0		-	
	(CV91)	Ŭ	Sd	一次	152/229	0.66	0		_	
					184/458	0.40	00			
	C-主給水配管	we	Ss	<u> 一次+一次</u>	295/458	0.52	00		_	
	(CV91)	S**2	0.1	一次	137/229	0.60	ŏ		-	
			50	一次十二次	155/458	0.34	0		—	
	主給水ポンプ~ 第6高圧給水加熱器		С	一次	73/196	0.37	0		_	
	第6高圧給水加熱器~ タービン建屋		С	一次	51/137	0.37	0		-	
	主給水ブースタポンプ 吸込管(A)	(С	一次	63/189	0.33	0		_	
	主給水ブースタポンプ 吸込管(B)		С	一次	64/189	0.34	0		-	
第3抽気系統	第3抽気管	(С	一次	133/202	0.66	0		_	
第4抽気系統	第4抽気管	(0	一次	82/175	0.47	0		_	
第6抽気糸統	第6抽気管		0	一次	80/189	0.42	0		_	
也一日於公式不可	<u>低温色が深えて</u> 復水ブースタポンプ~		0		13/201	0.35	0			
	第1低圧給水加熱器 第1低圧給水加熱器	(C	一次	80/192	0.42	0		_	
	第1個圧給水加熱器(A) 第2低圧給水加熱器(A)	(C	一次	55/192	0.29	0		_	
	第16江柏小加烈都 第2低圧給水加熱器(B)	(C	一次	52/192	0.27	0		-	
	第1位庄和小加热器~ 第2低庄給水加熱器(C)	(C	一次	54/192	0.28	0		_	
復水系統	第2低圧給水加熱器~ 第3低圧給水加熱器(A)	(С	一次	58/187	0.31	0		_	
	第21低圧給水加熱器~ 第3低圧給水加熱器(B)	(С	一次	75/187	0.40	0		_	
	第2低上給水加熱器~ 第3低圧給水加熱器(C)	(С	一次	67/187	0.36	0		-	
	第3低圧給水加熱器~ 第4低圧給水加熱器(A)	(C	一次	69/184	0.38	0		_	
	第3低圧給水加熱器~ 第4低圧給水加熱器(B)	(C	一次	63/184	0.34	0		-	
	第3低圧給水加熱器~ 第4低圧給水加熱器(C)	(С	一次	62/184	0.34	0		-	

高浜3号炉 主蒸気系統配管以外の内面からの腐食(流れ加速型腐食)に対する 耐震安全性評価結果一覧

※1 発生応力及び許容応力の単位はMPa ※2 Cクラス範囲については、保守的にSクラスと同等の評価を行っている

評価書に記載した評価結果

添付−6 (2/3)

				全箇所必要最小時		肉厚条件モデル			
系統分類	配管名称	耐震	耐震 応力種別	はりモデル評価				FEM評価	
		重要度		発生応力/ 許容応力 [※]	応力比	評価	発生応力/ 許容応力 [※]	応力比	評価
	第6高圧給水加熱器ドレン管(A.B)	С	一次	136/173	0.79	0		_	
	第4低圧給水加熱器ドレン管(A)	С	一次	68/181	0.38	ŏ		_	
	第4低圧給水加熱器ドレン管(B)	С	一次	106/181	0.59	Õ		_	
	第4低圧給水加熱器ドレン管(C)	С	一次	163/181	0.90	ŏ		_	
	第3低圧給水加熱器ドレン管(A)	С	一次	40/184	0.22	Õ		_	
	第3低圧給水加熱器ドレン管(B)	С	一次	71/184	0.39	Õ		_	
	第3低圧給水加熱器ドレン管(C)	С	一次	51/184	0.28	Õ		_	
	第2低圧給水加熱器ドレン管(A)	С	一次	34/187	0.18	ŏ		_	
	第2低圧給水加熱器ドレン管(B)	С	一次	38/187	0.20	Õ		_	
	第2低圧給水加熱器ドレン管(C)	С	一次	41/192	0.21	Õ		_	
	MERSAND 低圧給水加熱器ドレンポンプ 叶出管(A)	С	一次	71/192	0.37	0		_	
	低圧給水加熱器ドレンポンプ 吐出管(B)	с	一次	90/192	0.47	0		_	
	低圧給水加熱器ドレンポンプ 吐出管(C)	С	一次	99/192	0.52	0		_	
	第1段湿分分離加熱器ドレン管 (B1)	с	一次	31/173	0.18	0		_	
	第1段湿分分離加熱器ドレン管 (B2)	С	一次	34/173	0.20	0		_	
	第2段湿分分離加熱器ドレン管 (A1)	с	一次	53/160	0.33	0		-	
	第2段湿分分離加熱器ドレン管 (A2)	с	一次	52/160	0.33	0		-	
	第2段湿分分離加熱器ドレン管 (B1)	с	一次	53/160	0.33	0		-	
	第2段湿分分離加熱器ドレン管 (B2)	с	一次	52/160	0.33	0		-	
レン系統	第1段湿分分離加熱器ドレンタンク ドレン管(A1)	С	一次	63/173	0.36	0		_	
	第1段湿分分離加熱器ドレンタンク ドレン管(B1)	с	一次	82/173	0.47	0		-	
	第1段湿分分離加熱器ドレンタンク ドレン管(B2)	с	一次	89/173	0.51	0		-	
	第2段湿分分離加熱器トレンタンク ドレン管(A1)	С	一次	162/173	0.94	0		-	
	第2段湿分分離加熱器トレンタンク ドレン管(A2)	С	一次	134/160	0.84	0		_	
	第2段連方方離加熱器ドレンタング ドレン管(B1) 第2時現分分離加熱器ドレンタンク	С	一次	116/160	0.73	0		_	
	第2段加力力離加忽留にレンタンク ドレン管(B2) 混公公離哭じいン節(A1)	C C	一次	151/160	0.94	0		_	
	温分分離器ドレン管(A2)	č	一次	49/178	0.28	ŏ	1	_	
	温公分離器ドレン管(B1)	Č	一次	60/178	0.34	ŏ	1	_	
	温分分離器ドレン管(B2)	č	一次	46/178	0.26	ŏ	1	_	
	混分分離器ドレンタンクドレン管(A)	c	一次	56/178	0.31	ŏ	1	_	
	温分分離器ドレンタンクドレン管(R)	č	-次	116/178	0.65	ŏ	1	_	
	湿分分離器ドレンポンプ叶出管(A)	Ċ	一次	107/178	0.60	ŏ		_	
	湿分分離器ドレンポンプ叶出管(B)	Ċ	一次	145/178	0.81	ň	1	_	
	第1段湿分分離加熱器ドレンポンプ 吐出管(A1)	c	一次	182/173	1.05	×	161/173	0.93	0
	第1段湿分分離加熱器ドレンポンプ 吐出管(A2)	с	一次	160/173	0.92	0		-	
	第1段湿分分離加熱器ドレンポンプ 吐出管(B1)	С	一次	134/173	0.77	0		_	
	第1段湿分分離加熱器ドレンポンプ 吐出管(B2)	С	一次	157/173	0.91	0		-	

※発生応力及び許容応力の単位はMPa

評価書に記載した評価結果

添付−6 (3/3)

						全領	箇所必要最小网	肉厚条件モデル		
系統分類	配管名称	耐	震	応力種別		よりモデル評価			FEM評価	
		里当	受度		発生応力/ 許容応力 ^{※1}	応力比	評価	発生応力/ 許容応力 ^{※1}	応力比	評価
グランド蒸気系統	グランド蒸気管	(0	一次	154/169	0.91	0		-	
	スチームコンバータ給水管	(2	一次	51/151	0.34	0		_	
拔助苏与玄姑	スチームコンバータドレン管1	(0	一次	93/137	0.68	0		_	
補助烝风术机	スチームコンバータドレン管2	(0	一次	30/173	0.17	0		_	
	1次系補助蒸気配管	(0	一次	140/179	0.78	0		-	
	▲ 装与発生架ブローダウン 回答		\$0	一次	88/315	0.28	0		-	
	っ ※ えってエイオンローラウン印音 DFN#310CV/M	c	35	一次十二次	261/318	0.82	0		-	
		3	64	一次	75/159	0.47	0		_	
	CVBDPA		50	一次十二次	125/318	0.39	0		-	
	A-蒸気発生器ブローダウン配管 PEN#319CV外 CVPDめ		50	一次	69/315	0.22	0		-	
		o*2	2 35	一次十二次	52/318	0.16	0		-	
		S	Sd	一次	63/159	0.40	0		_	
	CVBD7F			一次十二次	25/318	0.08	0		-	
				一次	96/315	0.30	0		-	
	B-蒸気発生器ブローダウン配管		Ss		337/318	1.06	×		-	
	PEN#318CV外	S	s	X1=X	疲労累積例	系数:0.713	0		-	
	CVBD内		64	一次	81/159	0.51	0		_	
蒸気発生器			Su	一次十二次	165/318	0.52	0		-	
ブローダウン系統	P-茲与発生哭ブローダウン回答		50	一次	78/315	0.25	0		-	
		c*2	35	一次十二次	79/318	0.25	0		-	
		5	64	一次	68/159	0.43	0		_	
	CVBD9F		30	一次十二次	37/318	0.12	0		-	
				一次	87/315	0.28	0		-	
	C-蒸気発生器ブローダウン配管		Ss		376/318	1.18	×		-	
	PEN#317CV外	S		X1=X	疲労累積例	系数:0.919	0		_	
	CVBD内		54	一次	71/159	0.45	0		-	
			Su	一次十二次	184/318	0.58	0		-	
	0-茲気発生哭ブローダウン配管		Sc	一次	81/315	0.26	0		-	
		c **2	55	一次十二次	44/318	0.14	0		-	
	CVBDA	S~2	24	一次	72/159	0.45	0		-	
			Su	一次+二次	22/318	0.07	0		-	

評価書に記載した評価結果

別紙 13

タイトル	原子炉補機冷却水冷却器伝 耐震安全性評価について	熱管の内面腐食	(流れ加速型腐食)に対する				
説明	原子炉補機冷却水冷却器伝熱管の内面腐食(流れ加速型腐食)に対する 評価の具体的内容を以下に示す。						
	1. 評価仕様 評価仕様を表 13-1 に示す	Ť.					
	37	長 13-1 評価仕相	羡				
	項目	単位 記号	数值				
	最高使用圧力	MPa Pm	0.7				
	最高使用温度	- °C –	95				
	伝熱管外径	mm D _o					
	伝熱管厚さ	mm —					
	伝熱管減肉後厚さ*1	mm t'					
	伝熱管評価質量	kg/m m _e					
	断面二次モーメント	m ⁴	000717				
	 伝熱管支持間距離^{*2} (管板-邪魔板) 		08711				
	伝熱管支持間距離 ^{※2} (邪魔板-邪魔板)	mm L					
	※1:伝熱管内面に施栓基	準である mm	1 🥂 %減肉)まで一様減肉が				
	生じたと仮定する。						
	※2:支持間距離は各々最	大支持間隔を用	いる。				
	2. 解析モデル						
	解析モデルは、減肉後の	伝熱管を、支持	条件に対し以下の通りモデル				
	化している。						
	・管板-邪魔板間:片端	固定-片端支持	はりモデル				
	 ・邪魔板邪魔板間:両 	端支持はりモデ	ル				
	管板-邪魔板間 (固定-支持条件	→ 	▲ 新慶板-邪魔板間 (支持-支持条件)				

3. 入力(荷重)条件 地震荷重は、原子炉補機冷却水冷却器の耐震重要度に応じたSクラス 地震荷重を適用する。 入力(荷重)条件を以下に示す。 (1)固有振動数の算出 $f = \lambda \cdot \sqrt{\frac{E \cdot I}{m_e \cdot L^4}}$ f: 伝熱管の固有振動数(Hz) λ:管の支持方法による係数 (管板-邪魔板: 2.454、邪魔板-邪魔板: 1.571) E: 管の縦弾性係数 (N/m²) (= (MPa) = $(N/m^2))$ I:断面二次モーメント (m⁴) m。: 伝熱管評価質量 (kg/m) L:支持間隔(m) (2)モーメントの算出 ①管板-邪魔板(固定-支持条件)の場合 $M = \frac{3WL}{16}$ ②邪魔板-邪魔板(支持-支持条件)の場合 $M = \frac{WL}{4}$ W:はりの中心に作用する集中荷重(N) Ma(自重による最大曲げモーメント)算出時 $W = m_e \cdot L \cdot g$ M_b(地震荷重による最大曲げモーメント)算出時 $W = m_e \cdot L \cdot g \cdot C$

ここで、
C=合成地震力(G)とし、以下の式により算出する。

$$c=\sqrt{c_n^2+c_v^2}$$

C_n:水平地震力
C_v: 給直地震力
g:重力加速度(=9.80665m/s²)
(3)発生応力の算出
地震時の伝熱管に発生する応力は、以下の計算式により求める。
 $S = \frac{P_n \cdot D_n}{4t^*} + \frac{0.751(M_n+M_n)}{2}$
S: 発生応力(MPa)
P_n: 伝熱管内の最高使用圧力(MPa)
D_n: 伝熱管の外径(mm)
t': 伝熱管の外径(mm)
t': 伝熱管の外径(mm)
i_1: 応力係数(=1.33)
M_: 自重による最大曲げモーメント(N \cdot mm)
M_: 地震荷重による最大曲げモーメント(N \cdot mm)
Z: 伝熱管の断面係数(mm²)
4. 算出過程
()管板一邪魔板の場合
 $f = \lambda + \sqrt{\frac{P+1}{p_n} + \frac{1}{p_n}}$ (Hz)
固有周期 T は、
 $T = \frac{1}{f} = \boxed{(s)}$





0	評価結果を表 13- D発生応力は許容応	・2 に示す。 伝熱管に減肉 5力を超えることはなく	を考慮してもお 、耐震安全性評	也震時の伝教 価上問題な
	表 13-2 高潮	63号炉 原子炉補機冷	却水冷却器伝教	執管の
	内面腐食	(流れ加速型腐食)に	対する評価結果	Ę
	評価部位	地震時の発生応力 (MPa)	許容応力 (MPa)	応力比
J	原子炉補機冷却水 冷却器伝熱管			0.87
				14
				以
				以.
				以.
				以_
				以.

添付−1 (1/2)

原子炉補機冷却水冷却器 (中間建屋 EL.3.8m) S s 地震動 水平方向床応答曲線図(減衰1%)

添付-1 (2/2)

原子炉補機冷却水冷却器 (中間建屋 EL.3.8m) S s 地震動 鉛直方向床応答曲線図(減衰1%)

別紙14

タイトル	機器付基礎ボルトの腐食を考慮した耐震安全性評価について
説明	復木タンクの機器基礎ボルトの腐食に対する評価の具体的内容について 添付-1に示す。 新規制基準工事計画認可申請における後打ちアンカ評価設備において、 メカニカルアンカ使用設備、およびケミカルアンカ使用設備について、それ ぞれに対し、減肉による影響を考慮した耐震評価結果例を添付-2に示す。 主蒸気系統配管用基礎ボルトの腐食に対する評価の具体的内容を添付- 3に示す。

復水タンク

<評価仕様>

名称	記号	単位	値
最高使用圧力	_	_	大気圧
最高使用温度	—	°C	40
容器の満水時重量	m _O	kg	
容器の空質量	M _e	kg	
タンク全高	Н	mm	
タンク内径	Di	mm	
自由液面高さ	h	mm	
縦弾性係数比	S	—	
基礎ボルト本数	n	—	
基礎ボルトのピッチ円直径	D _c	mm	
ベースプレート外径	D _{bo}	mm	
ベースプレート内径	D _{b i}	mm	
基礎ボルト呼び径	d	—	
基礎ボルト 腐食量	_	mm	0.3(直径0.6)
基礎ボルト材質	—	—	SNCM630
評価用加速度(水平):図2参照	Сн	G	
評価用加速度(鉛直):図3参照	Cv	G	
スロッシング評価用加速度:図4参照	C" DH	G	

表1 評価に必要な諸元

<解析モデル>

JEAG4601-1987の平底たて置円筒形容器の1質点系応答解析結果にハウスナー理論で 求めたスロッシング荷重を加算して評価を行った。解析モデルを図1に示す。



図1 解析モデル

<入力(荷重)条件> 【水平方向】 復水タンク床応答曲線^{**}(水平方向)より加速度を算出した。(図2参照) 加速度は固有周期 (s)での値 a_H= × 9.80665 = (m/s²) = (m/s²)

【鉛直方向】

復水タンク床応答曲線^{**}(鉛直方向)より加速度を算出した。 (図3参照) 鉛直方向は剛領域であることから、地震力として床加速度 (ZPA) の1.2倍を用いる。 1.2ZPA: X = (G) (1G=9.80665m/s²) $a_V = X$ 9.80665 = (m/s²) = (m/s²)

※全波包絡FRSにより応答加速度を算出している。



- 2. 振動力を加味した荷重の計算
 - a. 振動力を加味したWwの等価重量W1

$$W_{1} = \left(\begin{array}{c} 0.318 \ \frac{R}{h} \end{array}\right) \cdot \tanh\left(\begin{array}{c} 1.84 \ \frac{h}{R} \end{array}\right) \cdot W_{W}$$

b. スロッシングの固有周期 スロッシングによる円固有振動数ωは、

$$\omega = \sqrt{\frac{1.84 \times 9806.65}{R} \cdot \tanh\left(1.84 \frac{h}{R}\right)}$$

スロッシングの固有周期T'は、



実用上、応答加速度(a)と応答速度(ν)の関係は、固有円振動数(ω)を用いて、

 $a = \omega v = (2\pi / T) v$ となる。ここで、 $\omega = 2\pi / T$ (T:固有周期) 図4の床応答曲線より、固有周期1(s)の時の応答加速度C"_{DH}は これに対応する応答速度 v は、

 $v = \frac{1}{2\pi} C'_{DH} =$ 安全側に、スロッシングの固有周期T'まで、応答速度vが一定であるとし、 スロッシングの固有周期T'に相当する加速度C'_DHを求めると、

$$C'_{DH} = \frac{2\pi}{T'} \times v =$$
a' $_{DH} = C'_{DH} \times g =$
d. 最大変位A₁及び自由振動角度 θ_{h}

$$A_{1} = \frac{a'_{DH} \times 10^{3}}{\omega^{2}} =$$
 $\theta_{h} = 1.534 \frac{A_{1}}{R} \cdot \tanh\left(1.84 \frac{h}{R}\right) =$
e. 振動力を加味した地震荷重
$$F_{H1} = 1.2W_{1} \cdot g \cdot \theta_{h} \cdot \sin \omega t$$

$$C \subset \nabla F_{H1} O \oplus t dt, \sin \omega t = 10 \geq \delta \subset \delta O \subset \nabla$$

$$F_{H1} = 1.2W_{1} \cdot g \cdot \theta_{h} =$$

3. 基礎ボルトの応力計算

3.1 衝撃力を加味した地震荷重







- 3. 3 応力の計算(記号の定義は、JEAG4601-1987による。)
 - (1)引張応力

基礎ボルトに引張力が作用しないのは、 α が π と等しくなったときであり、 α を π に近づけた場合の値e=0.75及びz=0.25をF_tを求める式に代入し、得られるF_tの値によって引張力の有無を次のように判断する。



転倒モーメントMが作用した場合に生じる基礎ボルトの引張荷重と基礎部の圧 縮荷重については、荷重と変位量の釣合い条件を考慮することにより求める。 a. σ_b及びσ_cを仮定して係数kを求める。



b. α を求める。 $\alpha = \cos^{-1}(1-2k) =$

c. 各定数e、z、C_t及びC_cを求める。





d. 各定数を用いてF_t及びF_cを求める。





4. 評価結果

以上の結果をまとめると以下の表2のとおりであり、耐震安全性評価上問題ない。

		減肉前			減肉後	
応力	発生応力 (MPa)	許容値 (MPa)	応力比	発生応力* (MPa)	許容値 (MPa)	<mark>応力</mark> 比
引張	265	497	0.53	271	491	0.55
せん断	185	435	0.43	189	435	0.43

表2 評価結果

*減肉後の発生応力については、次式より求める。

減肉前の発生応力× 基礎ボルトの減肉前の断面積 基礎ボルトの減肉後の断面積

=減肉前の発生応力×
$$\frac{\frac{\pi}{4}$$
×□
 $\frac{\pi}{4}$ ×(□-0.3×2)²

○許容応力の算出

材料の評価温度(40℃)における設計降伏点(Sy)、設計引張強さ(Su)より、 1.2Sy=1.2×885=1062(MPa) 0.7Su=0.7×1080=756(MPa)

- F = Min(1. 2Sy, 0. 7Su) = Min(1062, 756) = 756 (MPa)
- ここで、F:材料の許容応力を決定する場合の基準値
- ・引張許容応力の算出 f_t*=F/2=756/2=378(MPa) よって、引張許容応力は、
 1.5f_t*=1.5×378=567(MPa)
- ・せん断許容応力の算出 f_s*=F/1.5√3=756/1.5√3=290.9≒290(MPa) よって、せん断許容応力は、
 1.5 f_s*=1.5×290=435(MPa)
- ・せん断応力と引張応力の組合せ許容応力
 引張許容応力について、せん断応力を組み合わせた場合の許容値を算出した。

Ssによるせん断応力 $\tau = 189 (MPa)$ 1.4×1.5f_t*-1.6 $\tau = 1.4 \times 567 - 1.6 \times 189 = 491.4 \Rightarrow 491 (MPa)$ よって、組合せを考慮した引張許容応力は、 Min(1.5f_t*, 1.4×1.5f_t*-1.6 τ)=Min(567, 491)=491 (MPa)

 $1G=9.80665 \text{ m/s}^2$

添付-1(10/13)

図2 復水タンク 床応答曲線(水平方向 減衰1.0%)



 $1G=9.80665 \text{ m/s}^2$

図3 復水タンク 床応答曲線(鉛直方向 減衰1.0%)



 $1G=9.80665 \text{ m/s}^2$

図4 復水タンク 床応答曲線(水平方向 減衰0.5%)

別図



復水タンクの基礎ボルト評価に用いる 質量・高さ・径の説明図

後打ちアンカについては最大許容荷重が定められており、この値以上の荷重がボルトに 作用しないよう施工している。

高浜発電所3号炉高経年化技術評価の対象設備のうち、炭素鋼の後打ちアンカを使用して設置され、新規制基準工事計画認可申請において評価された設備は、すべて屋内設備であり腐食は耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象ではないが、ここでは、半径方向に0.3mmの減肉を想定した基準地震動Ssに対する耐震評安全性評価を実施し例示した。

結果は表1のとおりであり、応力比が1以下となることから耐震安全性評価上問題ない。

評価対象	型式	ボルト 呼び径	設置 個所	許容 応力 状態	減肉前 応力比	減肉後 応力比	応力 分類
水素燃焼装置	メカニカル	M1.9	民内	ΠΛ	0.18	0.20	引張
(イグナイタ)	アンカ	MIZ	座内	IV _A S	0.03	0.04	せん断
原子炉格納容器内	メカニカル	M10	昆中	N / C	0.14	0.16	引張
状態監視装置盤	アンカ	MIO	座内	IV _A S	0.28	0.32	せん断
格納容器再循環	ケミカル	M1C	昆山	W / C	0.51	0.57	引張
ユニット	アンカ	MIO)))))))))))))))))))	IV _A S	0.34	0.37	せん断

表1 後打ちアンカの腐食を考慮した耐震安全性評価結果

以上

主蒸気系統配管用基礎ボルトの耐震安全性評価について

主蒸気系統配管用基礎ボルトの耐震安全性評価の内容について以下に示す。

1. 評価対象基礎の選定

配管の基礎ボルトについては、複数のベースプレートで支持され、それぞれのベースプ レートごとにボルトサイズや本数が異なることから、以下のとおりグループ化を行う。

11 1	工黨又不加配官用座	
グループ番号	ベースプレート台数	仕様(サイズ×本数)
А	7	M20 $ imes$ 4
В	5	$M24 \times 4$
С	5	M30 imes 4
D	2	$M30 \times 6$
Е	5	M36 imes 4
F	3	M42 imes 4
G	4	$M48 \times 4$
Н	3	$M80 \times 8$
Ι	7	M80 imes 10
J	3	M80 imes 28

表1 主蒸気系統配管用基礎のグループ化

2. グループの代表選定

主蒸気系統配管の Ss 地震動の 3 次元はりモデル解析により算出される、各サポート への作用荷重、ボルト配置間隔/本数、およびサポートアーム長から、ボルト1本あた りの発生荷重を算出し、各グループごとに最大値となるものをグループの代表とする。

3. 代表に対するボルトの減肉を考慮した応力算出

呼び径の直径で 0.6mm の腐食を考慮した断面積を算出し「2.グループの代表選定」 で算出した荷重から、各代表のボルトに生じる引張応力およびせん断応力を算出し、許 容値との比(応力比)が最大となるものを、主蒸気系統配管用基礎ボルトの耐震安全性 評価結果とする。

	1111			
グループ番号	代表の	発生応力	許容応力注1	応力比
А	引張	160	210	0.76
	せん断	3	160	0.02
В	引張	202	210	0.96
	せん断	40	160	0.25
С	引張	165	167	0.99 ^{注2}
	せん断	79	160	0. 49 ^{注 2}
D	引張	47	207	0.23
	せん断	17	159	0.11
E	引張	115	170	0.68
	せん断	77	160	0.48
F	引張	189	193	0.98
	せん断	43	148	0.29
G	引張	163	193	0.84
	せん断	39	148	0.26
Н	引張	19	193	0.10
	せん断	5	148	0.03
Ι	引張	15	193	0.08
	せん断	5	148	0.03
J	引張	16	193	0.08
	せん断	13	148	0.09

表2 各グループ代表の減肉を考慮した基礎ボルトの評価結果

注1:各許容応力は下記を用いた。

引張 :1.5ft*(ft*=Min(1.2Sy, 0.7Su)/2) と 1.4×1.5ft*-1.6τのうち 小さい方 (τはせん断応力を示す)

せん断:1.5fs*(fs*=Min(1.2Sy,0.7Su)/1.5√3)

注2:評価書に記載した値

4. 評価結果

以上のとおり、Ss地震時に主蒸気系統配管のボルトに発生する最大応力が許容値 以下となることから、耐震安全性評価上問題ない。 5. グループCで応力比最大となったボルトの減肉を考慮した発生応力算出例 グループCの、最大応力比最大となったボルトの発生応力の算出過程について、以下 に示す。

表3 赤/	表3 ホルト1本あたりにかかる発生何重算出条1						
L 1 (m)	n1 (本)	h (m)	N ボルト全本数				

ボルト1 木本たりにかかる発生芸術管山冬供

表4 配管からサポートへ作用する荷重

Fx	Fy	Fz	Mx	My	Mz
(kN)	(kN)	(kN)	(kN⋅m)	(kN•m)	(kN∙m)

ボルト1本あたりの発生荷重の算出式は以下のとおり。

・耐力
:
$$MX = \frac{P_X}{L_1}(n_1{L_1}^2)$$

 $MY = \frac{P_y}{L_1}(n_1{L_1}^2)$
· 外力
: $MX = F_y \times h + M_X$, $MY = F_X \times h + M_y$
· 引抜荷重
: $P_V = F_Z \div N$
 $P = P_X + P_y + P_V$
· せん断荷重
: $\tau = \sqrt{(F_X^2 + F_y^2)} \div N$











水平方向荷重による基礎ボルトのせん断

表 5	ボルト	1本あたり	にかかる	発生荷重算出結果
-----	-----	-------	------	----------

_				1.1.1.1.1.1.1
	X 方向引抜荷重	Y方向引抜荷重	Z方向引抜荷重	せん断荷重
ſ	Px	Ру	Pv	τ
\Box	(kN/本)	(kN/本)	(kN/本)	(kN/本)
Г				

呼び径	腐食前	30.0	
(mm)	腐食後	29.4	
断面積	腐食前	706	
(mm^2)	腐食後	678	

表6 ボルトに生じる発生応力算出条件

ボルトの発生応力の算出式は以下のとおり

引張応力 : 引抜荷重(X 方向+Y 方向+Z 方向) ÷ 腐食後の断面積 せん断応力: せん断荷重÷腐食後の断面積

表7 ボルトに生じる発生応力算出結果

引張応力 (MPa)	せん断応力(MPa)
165	79

以上

別紙15

٦

タイトル	主蒸気逃がし弁他に接続する配管の流れ加速型腐食に対する動的機能維 持評価について
説 明	 1. 動的機能維持評価の対象機器・経年劣化事象の抽出 地震時に動的機能維持が要求される機器(弁、ボンブ、ファン等) については、地震時の応答加速度が機器の機能確認済加速度以下であ ること等により動的機能が維持されることを確認しているが、想定さ れる経年劣化を考慮した場合にも動的機能が維持されることを確認す る。 動的機能の維持が要求される機器は、工事計画認可で対象に挙げて いる機器と同様である。そのうち、対象機器において想定される耐震 安全上考慮する必要のある経年劣化事象(弁の場合は接続される配管 の経年劣化を含む)を考慮した状態における、動的機能維持評価の必 要性について以下のとおり検討した。 a. 弁 想定される経年劣化事象として低サイクル疲労および腐食(流れ 加速型腐食)がある。低サイクル疲労については、運転開始後600年 時点での推定過渡回数を考慮して算出した疲労累積係数(接液部は 環境疲労を考慮した疲労累積係数)と基準地震動Ss、または弾性 設計用地震動Sdを考慮した疲労累積係数の合計が許容値1を下回 り、低サイクル疲労割れが発生しないことから振動応答特性への影響 となく、地震時の動的機能は維持される。 腐食(流れ加速型腐食)については、動的機能の維持が要求され る弁に接続する配管の流れ加速度以下であることを確認する。 動的機能維持評価対象弁の運定フローを図15-1に示す。 b. ボンブ、ボンブモータ、炉内構造物、電気設備、計測制測設備、 電源設備 想定される経年劣化事象については、現状の保全対策により機器 等に与える影響が十分小さいことを確認した。 近時間解析評価において、制御棒挿入時間の原本に対する制 御棒挿入時間解析評価において、制御棒挿入時間が規定値を下回る ことから、地震時の動的機能については維持されると判断する。 また、耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象に対する耐震 安全性評価の実施により、その他の機器等におうる動的機能維持に
	必要となる部位での経年劣化事象は、機器の振動応答特性への影響 が「軽微もしくは無視」できる事象であることを確認した。 これより、経年劣化事象を考慮しても、地震時に動的機能の維持 が要求される機器等における地震時の応答加速度は各機器の機能確 認済加速度を上回るものでない等と考えられ、地震時の動的機能に ついても維持されると判断する。



	表15-1 主蒸	気逃がし弁他の動	的機能維持評	価結果		
	対象弁	対象弁				
			水平	<u> </u>		
	主蒸気逃がし弁 (3-PCV-3620* ³)	応答加速度	[4.8G]	[0. 9G]		
		機能確認済 加速度	6. 0G	6. 0G		
	主蒸気安全争	応答加速度	12.3G [6.3G]	2.7G		
	(3V-MS-527A*4)	機能確認済 加速度	13. 0G	3. 0G		
	主蒸気隔離弁	応答加速度	4.4G [4.7G]	2.5G [2.1G]		
	(3V-MS-533A)	機能確認済 加速度	6. 0G	6.0G		
	主給水隔離弁	応答加速度	4.4G [3.7G]	2.0G [1.2G]		
	(3V-FW-520C)	機能確認済 加速度	6. 0G	6.0G		
 (注) 1G=9.80665 (m/s²) 「機能確認済加速度」は「JEAC4601 原子力発電所耐震設計技術規程」に記載される機能維持確認済加速度 []内はバックフィット工認での評価結果(補足説明資料含む) 						
 *3:主蒸気逃がし弁はABC系に各1台(計3台)設置されているが、主蒸気系統配管に流れ加速型腐食を考慮しない場合(工事計画工認)と考慮した場合(高経年化技術評価)では、応答加速度が最大となる代表弁が異なる。 【工事計画認可代表】 3-PCV-3630(減肉考慮無し:5.96、減肉考慮有り:2.46) 【高経年化技術評価代表】3-PCV-3620(減肉考慮無し:4.86、減肉考慮有り:4.66) 					1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-	
	*4:主蒸気安全弁はABC系に に流れ加速型腐食を考 年化技術評価)では、 【工事計画認可代表】 【高経年化技術評価代表】:	こ各7台(計21台)設 慮しない場合(工事 応答加速度が最大と 3V-MS-529A(減肉考慮: 3V-MS-527A(減肉考慮:	"置されているが "計画工認)と考 なる代表弁が異 無し:9.06、減肉 [♯] 無し:1.86、減肉 [♯]	、主蒸気系統配管 慮した場合(高経 なる。 考慮有り:8.2G) 考慮有り:12.3G)		
				以上	F	



主蒸気系統配管(B-主蒸気配管(CV外))(解析モデル)



主蒸気系統配管(A-主蒸気配管(CV外))(解析モデル)


主蒸気逃がし弁(3-PCV-3620)の配管減肉を想定した応答加速度が 工認での結果より小さくなっている理由について

①配管系の地震応答は多くの固有モードの組み合わせで構成されている。

②各振動モードについては、振動方向がある設備の静止位置から正負どちらも存在してい

る。このため、設備の設置位置で、変位が相殺されたり、増幅されたりする。これはモ ード図の変動で示される。

③本弁は減肉有り(PLM)評価にて、解析モデルの精緻化を実施している。

モデルの精緻化内容

・弁面間長さ分の配管重量の減算

・サポート剛性考慮および分布マスを使用する。

④本弁の評価値(加速度)の卓越モードは、減肉無し(工認)では「たモード、減肉有り(PLM)では「たモードである。表1および図1,2に示すとおり、解析ブロックの精緻化により卓越モード次数、振動数およびモード形状が変動し、応答加速度は減肉無し(工認)の方が大きい結果となった。

÷.	1
衣	Т

モデル	次数	固有値	入力加速度 (X地震)	応答加速 (夏度(弁) ^{注1} G)	モード図
		(Hz)	(G)	Х	Y	
減肉無し(工認)						図1
減肉有り(PLM)						図2

注1: 各モード(次数)での応答加速度



添付-2 (2/4)

主蒸気隔離弁(3V-MS-533A)の配管減肉を想定した応答加速度が 工認での結果より小さくなっている理由について

①配管系の地震応答は多くの固有モードの組み合わせで構成されている。

②各振動モードについては、振動方向がある設備の静止位置から正負どちらも存在してい

る。このため、設備の設置位置で、変位が相殺されたり、増幅されたりする。これはモ ード図の変動で示される。

③本弁は減肉有り(PLM)評価にて、解析モデルの精緻化を実施している。

モデルの精緻化内容

・弁面間長さ分の配管重量の減算

・サポート剛性考慮および分布マスを使用する。

④本弁の評価値(加速度)の卓越モードは、減肉無し(工認)では 欠モード、減肉有り(PLM)では 欠モードである。表1および図1,2に示すとおり、精緻化を実施したことにより卓越モード次数、振動数及びモード形状が変動し、応答加速度は減肉無し(工認)の方が大きい結果となった。

			表1				
	入力加速度			応答加速度(弁) ^{注1} (G)			V
モデル	次数 / 固有値	地震 方向	(G)	Х	Y	水平 加速度 (X,Y SRSS)	
減肉無し(工認)							図1
減肉有り(PLM)							図2

注1:各モード(次数)での応答加速度



主蒸気逃がし弁の高次モード(100Hz)までの拡張による影響評価について

表15-1に示した動的機能維持評価結果については、50Hzまでの床応答スペクトルを用いた評価結果であるが、ここでは主蒸気逃がし弁を例とし、高次モード(100Hz)まで拡張して応答加速度を算出した評価結果を表1に示す。

なお、評価モデルおよび使用するFRSは、50Hzまでの評価と同じとした。

	计象社	Ss		
	小家儿	水平	鉛直	
主蒸気逃がし弁	応答	50Hzまで	4.6G [4.8G]	1.0G [0.9G]
(3-PCV-3620)	加速度	100Hzまで	4.6G	1.0G

表1 主蒸気逃がし弁動的機能維持の高次モード拡張影響評価結果

(注) 1G=9.80665 (m/s²)

[]内は工認での評価結果(補足説明資料、審査会合資料を含む)

以上のとおり、主蒸気逃がし弁について、50Hzから高次モード(100Hz)まで拡張し て応答加速度を評価した結果、加速度の増分は3%未満であり影響は軽微であること を確認した。

以上

主蒸気逃がし弁の動的機能維持の水平2方向と鉛直方向の組合せ評価について

1. 評価方法

水平2方向と鉛直方向の組合せによる影響評価については、「X方向+Z方向の応答加 速度」と「Y方向+Z方向の応答加速度」をSRSSする方法で算出した。

2. 評価結果

水平2方向と鉛直方向の組合せ評価結果は下表のとおりである。なお、水平2方向考 慮による、弁の鉛直方向の応答への影響は小さいため評価は実施していない。

	Ss (水平)		
	水平1方向と鉛直	応答加速度	4.6 G [4.8G]
主蒸気逃がし弁 (3-PCV-3620)	方向の組合せ	機能確認済加速度	6.0 G
	水平2方向と鉛直 方向の組合せ	応答加速度	6.0 G [5.5G]
		機能確認済加速度	6.0 G

表1 主蒸気逃がし弁の水平2方向と鉛直方向の組合せ評価結果

(注) 1G=9.80665 (m/s²)

[]内は配管に減肉を想定しない場合の評価結果(工認 補足説明資料等)

以上のとおり、主蒸気逃がし弁について、水平2方向と鉛直方向の組合せを考慮し ても、地震時の動的機能に問題はない。

以上

タイトル	制御棒クラスタ被覆管および案内管の摩耗に対する制御棒挿入性評価に ついて
説 明	制御棒被覆管の摩耗に対する具体的評価内容(挿入時間の評価)につい て、添付-1に示す。 なお、制御棒クラスタ案内管(案内板)および被覆管の摩耗による抗力 について、添付-2に示す。 また、新規制基準適合に係る工事計画認可における審査内容の反映で、 燃料集合体の照射影響を考慮した時刻歴解析手法を用いた評価を実施して おり、その評価手法の概要を添付-3に示す。

被覆管に摩耗が存在する時の制御棒挿入性評価

制御棒被覆管の摩耗に対する評価として実施する、制御棒挿入時間評価の内容は以下のとおり。

1. 制御棒クラスタの構造

制御棒クラスタは、1つの制御棒スパイダおよび24本の制御棒から構成される。 制御棒スパイダは、スパイダ本体より放射状に配置したベーンおよび円筒形のフィンガ から構成される。

制御棒は、ねじによりフィンガと接合され、ピンにより回り止めされている。

制御棒は、中性子吸収材である80%銀、15%インジウム、5%カドミウムの合金をステ ンレス鋼製の被覆管に挿入し、被覆管両端に端栓を溶接した密封構造となっている。

制御棒には、さらにコイルばねが入れられており、中性子吸収材の軸方向の動きを制限している。

構造説明図を図16-1-1および図16-1-2に示す。



図16-1-1 17×17型制御棒クラスタ構造図

-16-3-



図16-1-2 17×17型制御棒構造図

2. 評価仕様

制御棒挿入時間評価は、制御棒クラスタが自重で落下する時に受ける各種の抗力を考慮 し、下記の運動方程式を解くことで、最終的に制御棒クラスタの挿入距離と挿入時間を求 めるものである。地震時の挿入時間の算出においては、制御棒挿入経路機器である制御棒 駆動装置、制御棒クラスタ案内管、燃料集合体(制御棒案内シンブル)の地震応答に対応 する制御棒挿入抗力を考慮し、挿入時間を算出する。

また、制御棒被覆管の摩耗に対する評価では、制御棒被覆管の摩耗および制御棒クラス タ案内管案内板の摩耗を考慮した挿入抗力を地震時の制御棒挿入抗力に付加し、挿入時間 を算出する。評価の全体フローを図16-1-4に示す。

3. 入力条件

(1) 地震外力による抗力

制御棒挿入時間評価の入力となる地震時の制御棒挿入経路機器の最大応答変位を表16-1-1に示す。これらの機器応答に対応する地震時の制御棒挿入抗力を求め、挿入時間を算 出する。

最大変位 (mm)						
制御棒駆動装置	制御棒クラスタ 案内管	燃料集合体 制御棒案内シンブル				
7.6	0.8	41.5				

表16-1-1 地震時 制御棒挿入経路機器応答*

*:照射の影響を考慮

(2) 摩耗による抗力

制御棒クラスタ案内管(案内板)および被覆管の摩耗による抗力については、過去に実施したモックアップによる抗力測定試験で取得した摩耗抗力から抗力値を設定している。

摩耗量について制御棒に対しては、保守的に制御棒の被覆管の一部が100%摩耗すること を仮定している。また、制御棒クラスタ案内管の案内板は図16-1-3に示すような摩耗(摩 耗長さ68%)を仮定している。

以上より、案内管(案内板)および被覆管の摩耗条件を組み合わせた場合に最大となる 制御棒挿入抗力を、摩耗による抗力として設定している。



図16-1-3 制御棒クラスタ案内管 案内板摩耗の仮定

4. 評価結果

制御棒挿入時間の評価結果を表16-1-2に示す。

表16-1-2 制御棒クラスタ挿入時間計算結果

(単位:秒)

	制御棒クラスタ挿入時間*1	規定時間*2
通常運転時	1.56	
地震時 (制御棒クラスタ案内管 案内板、制御棒被覆管 摩耗考慮) (Ss-1)	1. 75	2. 2

*1:各時間は落下開始から制御棒が全ストロークの85%に至るまでの時間 *2:工事計画認可申請書 添付13 耐震性に関する説明書 に記載の値

5. 補足(制御棒クラスタ案内管案内板、制御棒被覆管の摩耗を考慮しない場合)

①地震時 制御棒挿入経路機器応答

衣10-1-3 地展时 前仰傑伊八座的險奋心谷					
最大変位 (mm)					
制御棒駆動装置	制御棒クラスタ 案内管	燃料集合体 制御棒案内シンブル			
6.7	0.7	41. 5			

表16-1-3 地震時 制御棒挿入経路機器応答*

*:照射の影響を考慮

②評価結果

表16-1-4 制御棒クラスタ挿入時間計算結果

(単位:秒)

	制御棒クラスタ挿入時間*1	規定時間*2
地震時挿入時間 (Ss-1)	1. 75	2.2

*1:各時間は落下開始から制御棒が全ストロークの85%に至るまでの時間 *2:工事計画認可申請書 添付13 耐震性に関する説明書 に記載の値

以 上



H (7 / 7) 制御棒クラスタ案内管案内板および制御棒クラスタ被覆管の摩耗による抗力について

1. 制御棒挿入性評価の流れ

制御棒クラスタ案内管(GT)案内板および制御棒クラスタ(RCC)摩耗時における制御 棒挿入性評価の概略フローを以下に示す。

RCCの挿入経路は、制御棒駆動装置、GT、燃料集合体(制御棒案内シンブル)で構成さ れている。通常時において、この各部挿入経路で受けるRCCの抗力は流体による抗力およ びメカニカル抗力であり、これらにRCCの浮力や自重を考慮して挿入時間を評価する。地 震時には、これに地震外力による抗力が付加される。地震外力による抗力は、地震外力 によりRCCが各挿入経路機器に押付けられることで生じる摩擦力であり、地震応答計算で 得られた各部の地震応答と実験で得られた各部の地震抗力との関係から求めている。

経年劣化評価時のGT案内板およびRCC摩耗を考慮した制御棒挿入性評価では、上記の流 体抗力、メカニカル抗力、地震外力による抗力に加えて、GT案内板とRCCの摩耗部が接触 することで生じる抗力も加味している。



2. GT案内板およびRCC摩耗による抗力の設定手順

GT案内板およびRCCの摩耗による抗力は、試験で得られたGTとRCCの摩耗抗力とRCCの摩 耗分布を組み合わせて設定している。図16-2-1にGT/RCC摩耗による抗力の設定フローを 示す。また、各①, ②, ③, ④の説明を以降に示す。



① GT/RCCの摩耗抗力試験結果

(概要)

平成7年度の電力共同研究において、GT案内板とRCCのそれぞれに摩耗を模擬したモック アップを用いて抗力測定試験を実施し、GT案内板とRCCロッドの摩耗部が接触することで 生じる抗力データを取得している。図16-2-2に試験概要を示す。RCCロッド1体に流 体力を模擬した水平力を与えてRCCロッドをゆっくり挿入するときの抗力を測定して いる。表16-2-1-1、表16-2-1-2に示すように、本試験にてGT案内板摩耗量とRCCの摩耗量 の組合せに基づく抗力値を整理している。この試験結果に対し以下の条件を踏まえて GT/RCCの摩耗による抗力を設定している(表16-2-1-1、表16-2-2-1の青枠囲みの抗力 値)。

(詳細条件)



図 16-2-2 静的抗力試験概要



図 16-2-3 15×15GT の摩耗形態

表16-2-1-1 15×15プラント SSV側(押付力))の静的抗力試験結果

(単位:g)

	G T 板 摩 耗 量						
	0%	チャンファー 50%	チャンファー 100%	土手の 中間	土手の 終点	中間 摩耗	最大 摩耗
RCCロッド 摩耗量							

表16-2-1-2 SSV内側摩耗条件



(土手の中間)

(土手の終点)

図 16-2-4-1 15×15GT 摩耗部状況図 (SSV 側)

図 16-2-4-2 RCC ロッド (15×15SSV 内側) の一般部輪切り断面図

図 16-2-4-3 15×15RCC 摩耗部状況 (SSV 側)

表 16-2-2-1 15×15 プラント SV 側 (押付力))の静的抗力試験結果

(単位:g)

		G T 板 摩 耗 量				
	0%	チャンファー 50%	frv77-100%	中間摩耗	最大摩耗	
RCCロッド摩耗量						

表 16-2-2-2 15×15GT SV 背側摩耗条件

GT犀耗形状	摩耗探さ(m)	<u>デモンファ-109%+0.4m</u>
チャンファー 0%	0	<u> </u>
チャンファー 50%		VIIIIN
チャンファー 100%		¥/////
中間慶耗 チャンファ-100% +0.4mm		
最大康耗		· /////

図 16-2-5-1 15×15GT 摩耗部状況図 (SV 側)

図 16-2-5-2 RCC ロッド(15×15SV 内側)の一般部輪切り断面



② <u>RCC の摩耗分布</u>

図 16-2-6 制御棒摩耗部分布過程

③ <u>案内穴毎の GT/RCC の摩耗による抗力</u>

④案内板毎のGT/RCCの摩耗による抗力

3. GT案内板およびRCC摩耗による抗力の計算結果(イメージ)

2. で計算した抗力の計算結果を用いて、1. の制御棒挿入時間解析を実施する上でのインプットイメージは図16-2-7のとおり。



図 16-2-7 制御棒挿入時間解析へのインプットとなる GT 案内板および RCC 摩耗による抗力イメージ

4. 抗力測定試験における保守性

2. ①で実施した抗力測定試験については、以下の点から保守性を有しており、本試験 結果を用いることは妥当と考えている。

なお、本試験で用いた案内板とRCCロッドのテストピースについては、実機のRCC摩耗 データから摩耗形状を考慮し、実機と同等の材料を用いて実機同様の加工をしているた め、保守性を阻害する要因とならないと考える。

以上

燃料集合体の照射影響を考慮した時刻歴解析手法による評価について

1. 燃料集合体の照射影響の考慮

燃料集合体は、支持格子と呼ばれる格子板ばねで保持されているが、照射によりばね 力が緩和し、制御棒挿入経路である燃料集合体の振動特性が変化する。制御棒挿入性評 価への考慮の方法の概要を以下に示す。

(1) 支持格子衝撃試験

ばね力を緩和させた支持格子組立体に対し、使用環境の温度条件下で衝撃試験を 実施し、照射後の支持格子ばね定数および弾性限界荷重を取得する。

(2) 燃料集合体振動試験

照射を模擬した燃料集合体に対し、振動試験を行い、試験によって得られる時間 と燃料集合体の変位から、燃料集合体振動振幅と、固有振動数および減衰比との関 係を求め、燃料集合体の振幅依存特性を設定する。なお、照射を模擬した燃料集合 体は支持格子のばね力を緩和させることにより考慮する。

2. 時刻歷解析手法

制御棒挿入性評価では、挿入経路である「制御棒駆動装置(CRDM)」「制御棒クラスタ 案内管(GT)」「燃料集合体(FA)」それぞれにおいて、地震応答解析を行い(FAの地震 応答解析に「1.燃料集合体の照射影響の考慮」で述べた振幅依存特性を用いる)、こ の地震応答解析結果に基づき設定する抗力を用いて挿入時間を求める。以下に従来手 法と、今回使用した時刻歴解析手法との差異について示す。

(1) 挿入経路機器の応答算出方法の比較

従来手法は、CRDM、GT についてはスペクトルモーダル解析により、FA については、時刻歴応答解析により地震応答変位を算出する。

一方、時刻歴解析手法では、CRDM、GT、FA すべての経路で、時刻歴応答解析を 実施することで地震応答変位及び加速度を算出する。

(2) 挿入時間の算出方法の比較

従来手法では、CRDM 及び GT については、地震応答解析で得られる最大応答変 位を振幅とした振動が、制御棒系の落下中継続するとし、正弦波加振試験結果を基 に算出される最大応答変位時の抗力が常に作用するものとして抗力を設定する。ま た、FAについては、最大応答変位での変形状態が継続するものとし、その最大応答 変位の変形状態に対する抗力が常に作用するものとして抗力を設定する。

一方、時刻歴解析手法では、CRDM、GT、FAともに、時刻歴応答解析により応答 変位及び応答加速度を求め、各機器の変位抗力試験結果及び加速度抗力試験結果を 基に算出される時々刻々の抗力を求めて挿入時間を算出する。

従来手法と時刻歴解析手法の比較表を表 16-3-1 に示す。

		従来の手法	今回の手法		
	CRDM	スペクトルモーダル解析	時刻歴応答解析		
応答解析	GT	スペクトルモーダル解析	時刻歴応答解析		
	FA	時刻歷群振動解析	時刻歷群振動解析		
	CRDM	最大広效変位	時刻歷応答波		
	CILDM	取八心石交匹	(応答変位・応答加速度)		
挿入時間	CT	县十古效亦位	時刻歷応答波		
解析の入力	61	取八心合多位	(応答変位・応答加速度)		
	EA	時刻歴解析における	時刻歴応答波		
	ГА	最大応答変位	(応答変位・応答加速度)		
	CDDM	最大応答変位に対応した			
	CKDM	一定抗力	味却既亡体みず判知持持す。		
挿入抗力	0.5	最大応答変位に対応した	時刻歴心合及い前御俸押入保		
の考慮	61	一定抗力	さに対応した、変征抗力及い		
	EA	最大応答変位に対応した	加速度肌刀		
	ГА	一定抗力(挿入深さに依存)			

表16-3-1 制御棒挿入性評価手法の差異

以上

タイトル	浸水防護施設の耐震安全性評価について
タイトル 説 明	 浸水防護施設の耐震安全性評価について 高浜3号炉の「浸水防護施設」のうち、耐震安全性評価対象とした設備 について、経年劣化事象の抽出や耐震安全性評価の要否判断などのプロセ スを示す。 1.浸水防護施設について 耐震安全性評価対象とした浸水防護施設(津波防護施設、津波影響軽 減施設、浸水防止設備、津波監視設備)については以下のとおり。な お、施設の概要を添付-1に示す。 (1)津波防護施設:防潮ゲート(道路部、水路部)…a 防潮ゲート(水路部)…b 放水口側防潮堤(防潮扉含む)…c 屋外排水路逆流防止設備…d 放水ピット止水板…e 衛星電話^{※1}…f 潮位計^{※1}…g (2)津波影響軽減施設:該当なし (3)浸水防止設備:取水構造物(浸水防止蓋)…h (4)津波監視設備:津波監視カメラ…i 潮位計…j ※1:潮位観測システム(防護用)を構成する機器
	 2. 想定される劣化事象**2 コンクリート構造物(a,c) 高経年化対策上着目すべき経年劣化事象(○事象) 中性化 …① 塩分浸透 …② b. 高経年化対策上着目すべき経年劣化事象ではない事象(△▲事象) アルカリ骨材反応 …③ 凍結融解 …④ (2) 鉄骨構造物(b,c,d,e,h) 高経年化対策上着目すべき経年劣化事象(○事象) 該当なし b. 高経年化対策上着目すべき経年劣化事象ではない事象(△▲事象) ·腐食 …⑤ ·風などによる疲労 …⑥ (3) 計測制御設備(f,g,i,j) a. 高経年化対策上着目すべき経年劣化事象(○事象) 該当なし b. 高経年化対策上着目すべき経年劣化事象(○事象) 该当なし b. 高経年化対策上着目すべき経年劣化事象(○事象) ·腐全 …⑥ (3) 計測制御設備(f,g,i,j) a. 高経年化対策上着目すべき経年劣化事象(○事象) ·該当なし b. 高経年化対策上者目すべき経年劣化事象(○事象) ·該当なし b. 高経年化対策上者目すべき経年劣化事象(○事象) ·該当なし b. 高経年化対策上者目すべき経年劣化事象(○事象)









機種名	経年省化事象	機器名称		耐震地震力の評価条件		応答解析手法	備考
Dia 12 Li	AT TO THE			重要度	-5.02 / J */ 01 100 / 11	PP LINT N I MA	, and
	低サイクル疲労割れ	余熱除去ポンプ	ケーシング	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
ポンプ			ケーシング吸込ノズ ル	s	全Ss包絡	時刻歷解析	
		1次冷却材ポンプ	ケーシング吐出ノズ ル	s	全Ss包絡	時刻歷解析	
			ケーシング脚部	s	全Ss包絡	時刻歷解析	
	熱時効	1次冷却材ポンプ	ケーシング	s	全Ss包絡	時刻歷解析	
		再生熱交換器	管板	s	全Ss包絡	各設備の固有値に基づく 応答加速度による評価	
	瓜井ノカル。古米朝春	余熱除去冷却器	管板	s	全Ss包絡	各設備の固有値に基づく 応答加速度による評価	
	低サイクル波方割れ	节行改步即	管板まわり	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
		烝凤羌生奋	給水入口管台	s	全Ss包絡	時刻歴解析	
熱交換器		湿分分離加熱器	胴板	с	静的震度	-	
	旧側耐圧機成品等の	第1低圧給水加熱器	胴板	с	静的震度	-	
	胴側町圧構成語寺の 腐食 (流れ加速型腐食)	第2低圧給水加熱器	胴板	С	静的震度	_	
		第3低圧給水加熱器	胴板	С	静的震度	-	
		第4低圧給水加熱器	胴板	с	静的震度	_	
	伝熱管の内面腐食 (流れ加速型腐食)	原子炉補機冷却水冷却 器	伝熱管	s	全Ss包絡	各設備の固有値に基づく 応答加速度による評価	発生応力は、施栓基準肉厚より算出
	伝熱管の損傷 (管支持板直下部摩耗)	蒸気発生器	伝熱管	s	全Ss包絡	時刻歴解析	荷重算出は3次元はりモデル 応力算出は摩耗想定部をFEMでモデル化
		原子炉容器	冷却材入口管台	s	全Ss包絡	時刻歷解析	
			冷却材出口管台	s	全Ss包絡	時刻歷解析	
			蓋用管台	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析、 原子炉容器頂部変位を用いた解析	
			空気抜管台	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
			炉内計装筒	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析、 原子炉容器底部変位を用いた解析	
容器	低サイクル疲労割れ		炉心支持金物	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
		加圧哭	スプレイライン用管 台	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
		2017 pt	サージ用管台	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
			余熱除去出口配管 貫通部端板	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
		機械ペネトレーション	主蒸気管伸縮式配 管貫通部	s	全Ss包絡	時刻歴解析	
			主給水管伸縮式配 管貫通部	s	全Ss包絡	時刻歴解析	
	中性子照射による 関連温度上昇	原子炉容器	胴部(炉心領域部)	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	

機種名	経年劣化事象	機器名称		耐震 重要度	地震力の評価条件	応答解析手法	備考	
		余熱除去系統配管	A−余熱除去取水配 管	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
		加圧器サージ配管	_	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
		加圧器スプレイ配管	_	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
		主经水系统配签	A-主給水配管(CV	¢	全Ss個別 【Ss=6】	時刻歴解析		
		工和八术机印官	内)	3	全Sd個別 【Sd-6】	時刻歷解析		
			ホットレグ	s	全Ss包絡	時刻歴解析	建屋−ルーブ連成解析モデルの構成部位 として時刻歴解析を実施	
	低サイクル疲労割れ		クロスオーバレグ	s	全Ss包絡	時刻歴解析	建屋−ルーブ連成解析モデルの構成部位 として時刻歴解析を実施	
			コールドレグ	s	全Ss包絡	時刻歷解析	建屋−ルーブ連成解析モデルの構成部位 として時刻歴解析を実施	
		1次冷却材管	加圧器サージライン 用管台	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	分岐管(加圧器サージ配管)のスペクトル モーダル解析から得られる、管台接続部 の荷重を用いて評価を実施	
			蓄圧タンク注入ライ ン管台	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	分岐管(蓄圧タンク注入配管)のスペクトル モーダル解析から得られる、管台接続部 の荷重を用いて評価を実施	
			余熱除去系戻りおよ び安全注入管台	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	分岐管(余熱除去系戻りおよび安全注入 配管)のスペクトルモーダル解析から得ら れる、管台接続部の荷重を用いて評価を 実施	
			充てんライン用管台	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	分岐管(充てん配管)のスペクトルモーダル 解析から得られる、管台接続部の荷重を 用いて評価を実施	
			配管とパッドの溶接 部	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
	疲労割れ	配管サポート(余熱除去 系統配管のアンカーサ ポート)	パッドとラグの溶接 部	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
			ラグとプレートの溶 接部	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
	母管の高サイクル 熱疲労割れ (高低温水合流部)	余熱除去系統配管	余熱除去冷却器出 ロ・バイパスライン合 流部	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
配管		主蒸気系統配管		s ·	全Ss包絡(Ss一次応力)	スペクトルモーダル解析	評価手法は、C/V内外の評価のうち、評 価上厳しいC/V外について記載	
					全Ss包絡(Ss一次十二次応力)	スペクトルモーダル解析	評価手法は、C/V内外の評価のうち、評 価上厳しいC/V外について記載	
			_		全Sd包絡(Sd一次応力)	スペクトルモーダル解析	評価手法は、C/V内外の評価のうち、評 価上厳しいC/V外について記載	
					全Sd包絡(Sd一次十二次応力)	スペクトルモーダル解析	評価手法は、C/V内外の評価のうち、評 価上厳しいC/V外について記載	
				С	静的震度	—	応力解析モデルは3次元はりモデル	
			že —		全Ss包絡(Ss一次応力)	スペクトルモーダル解析	評価手法は、C/V内外の評価のうち、評 価上厳しいC/V外について記載	
					全Ss包絡(Ss一次十二次応力)	スペクトルモーダル解析	評価手法は、C/V内外の評価のうち、評 価上厳しいC/V外について記載	
	网络杂声会	主給水系統配管		S	全Sd包絡(Sd一次応力) スペクトルモーダル解析		評価手法は、C/V内外の評価のうち、評 価上厳しいC/V外について記載	
	母官の腐良 (流れ加速型腐食)				全Sd包絡(Sd一次十二次応力)	スペクトルモーダル解析	評価手法は、C/V内外の評価のうち、評 価上厳しいC/V外について記載	
				С	静的震度	_	応力解析モデルは3次元はりモデル	
		第6抽気系統配管	-	С	静的震度	-	応力解析モデルは3次元はりモデル	
		第4抽気系統配管	-	с	静的震度	_	応力解析モデルは3次元はりモデル	
		第3抽気系統配管	-	с	静的震度	_	応力解析モデルは3次元はりモデル	
		低温再熱蒸気系統配管	-	с	静的震度	_	応力解析モデルは3次元はりモデル	
		グランド蒸気系統配管	_	с	静的震度	_	応力解析モデルは3次元はりモデル	
		補助蒸気系統配管	_	с	静的震度	_	応力解析モデルは定ピッチスパンモデル	
		復水系統配管	_	с	静的震度	_	応力解析モデルは3次元はりモデル	
		ドレン系統配管	L	C	静的雪度		応力解析モデルは3次元はりモデル	
				~	#17#3康及		一部FEMでモデル化	
		苏复数开印ゴ户 서너			±38 ² 檜(SS ⁻ 火応刀) 全Ss包絡(Se ⁻ 次+ ⁻ 次広力)	へい シャルモーダル 単析 スペクトルモーダル 解析		
		※A売生奋ノローダワン系統配管	-	s	全Sd包絡(Sd一次応力)	スペクトルモーダル解析		
					全Sd包絡(Sd一次+二次応力)	スペクトルモーダル解析		
	熱時効	1次冷却材管	母管等	s	全Ss包絡	時刻歴解析		

機種名	経年劣化事象	機器名称		耐震 重要度	地震力の評価条件	応答解析手法	備考	
	低サイクル疲労割れ	仕切弁	余熱除去ポンプCルー プ側入口第1隔離弁	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
*		玉形弁	抽出水止め弁	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
#		スイング逆止弁	蓄圧タンク出口第2逆 止弁	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
		リフト逆止弁	加圧器補助スプレイ逆 止弁	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
			上部炉心支持板	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
	低サイクル病学制わ	后心支持接进施	上部炉心支持柱	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
炉内	低リイワル級方割れ	が心文行構造物	下部炉心支持板	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
構造物			下部炉心支持柱	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
	中性子照射による 靭性低下	炉心そう	_	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
	摩耗	制御棒クラスタ案内管	案内板	s	Ss-1	CI∶時刻歴解析 CRDM∶時刻歴解析 FA∶時刻歴解析		
	摩耗	炉内計装用 シンブルチューブ	_	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
タービン 設備	腐食 (流れ加速型腐食)	高圧タービン	主蒸気入口管	с	静的震度	-		
	内面腐食 (流れ加速型腐食)	凝縮器(冷凍機)	伝熱管	с	静的震度	-	発生応力は、施栓基準肉厚より算出	
空調設備	腐食(全面腐食)	冷水系統(冷凍機)	配管	с	静的震度	-		
		膨張タンク(冷凍機)	胴板	с	静的震度	-		
	中性子および γ 線 照射脆化	原子炉容器 サポート	サポートブラケット (サポートリブ)	s	全Ss包絡	時刻歷解析		
		蒸気発生器 支持脚	ヒンジ摺動部	s	全Ss包絡	時刻歷解析		
	摩耗	1次冷却材ポンプ 支持脚	ヒンジ摺動部	s	全Ss包絡	時刻歷解析		
	低サイクル疲労割れ	加圧器サポート	加圧器スカート溶接部	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
機械設備	腐食(全面腐食)	制御用空気だめ	_	s	全Ss包絡	各設備の固有値に基づく 応答加速度による評価		
	摩耗	制御棒クラスタ	制御棒被覆管	s	全Ss包絡	時刻歷解析		
	ステンレス鋼使用部位の 応力腐食割れ	廃液蒸発装置	蒸発器胴板	в	全Sd包絡			
			加熱器伝熱管	в	静的震度	-		
	府合	復水タンク	基礎ボルト	s	全Ss包絡	各設備の固有値に基づく 応答加速度による評価		
	腐食	主蒸気系統配管	配管用 基礎ボルト	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		

タイトル	技術基準適合に係る工事計画認可等における審査内容の反映について							
説明	30年目の高経年化技術評価実施後に、技術基準適合に係る工事計画認可において採用され、今回の高経年化技術評価において同様に用いた耐震安全性評価内容については、下表のとおりである。							
	」 項	前本中通日に休	内容	評価対象				
	工事計画 認可の反 映	弁の動的機能 維持評価にお ける評価用加 速度の不確か さの考慮	・配管の強度評価に用いる評価用加速度 と同じ、1.22PA(従来は1.02PA)とス ペクトルモーダル解析による応答加速 度の大きい方を評価値として扱う。	 ・配管の流れ加速 型腐食を考慮し た以下弁の動的 機能維持評価 -主蒸気逃がし弁 -主蒸気安全弁 -主蒸気隔離弁 -主給水隔離弁 				

タイトル	運転開始後30年での高経年技術評価(耐震安全性評価)との評価結果 の相違点について
説明	高浜3号炉のPLM30とPLM40の評価結果の相違点について、表20-1に示 す。 なお、PLM30とPLM40では評価に用いた地震動の相違※による差は、対象 設備全般に係る相違点であるため記載を省略する。また運転実績に基づく 60年時点の予測過渡回数や予測照射量の相違による差についても、地震に よる評価の相違点ではないため記載を省略する。 ※地震動の相違 PLM30: Ss-1 (Ss-1で許容値に対する評価値の比が0.5未満の評価項目) Ss-1~7 (Ss-1で許容値に対する評価値の比が0.5以上の評価項目)
	PLM40: Ss-1~7 以上

機種名	機器名称 部位		経年劣化事象	耐震 重要度	地震動	PLM30評価結果	PLM40評価結果	PLM30とPLM40の差異の理由	評価種別	添付資料
為六後聖	苏信政开理	1	廣料		0	_	(一次) 0.59	PLM(30)以降、当該プラントで管支持板直下部の伝熱管外面にスケール	* + 11	
派又换益	旅风读har 新风元工har		<i>]≢ ⊼</i> t	3	35	_	(一次十二次) 0.60	による摩耗滅肉が発生したことから、PLM(40)では評価を実施	M2711L	
容器	原子炉容器	胴部(炉心領域部)	中性子照射脆化 (関連温度の上昇)	s	Ss	KIc>KI	KIc>KI (地震により生じる応力拡大係数K Iが変更)	・地震荷重の見直し(ノズル部⇒胴部の炉心領域部) ・地震による応力評価の精緻化(膜応力と曲げ応力を分離) ・応力拡大係数算出におけるAp項の過渡事象毎の時刻歴化	応力拡大係数	_
容器	機械ペネトレーション	伸縮継手	疲労割れ	S	Ss	(通常運転時) 0.203 (地震時) 0.485 (合計) 0.688	(通常運転時) 0.219 (地震時) 0.693 (合計) 0.912	PLM30では技術評価の代表ライン(A系)について地震時のUFを加算して いたが、PLM40では技術評価のUFがA系とO系が同値(0.219)であったた め、地震UFが大きいO系を代表として記載した。 A系地震UF:0.489、C系地震UF:0.693	疲労累積係数	添付1
配管	余熱除去系統配管	母管	疲労割れ	S	Ss	 (通常運転時) 0.020 (地震時) 0.001 (合計) 0.021 	 (通常運転時) 0.020 (地震時) 0.000 (合計) 0.020 	クラス1範囲境界変更(~第1隔離弁⇒~第2隔離弁)にともなう代表節点 変更	疲労累積係数	_
		毎配管 母管 腐食(流れ加速型腐食)			Ss	(一次) 0.45	(一次) 0.68	・解析手法の変更(時刻歴解析⇒スペクトルモーダル解析) ・モデル精酸化(弁面間長さ分の重量から配管重量分を削除、サポート剛 性考慮、分布マス及びFRS谷埋め無しを使用)	応力比	添付3
配管	主蒸気系統配管		腐食(流れ加速型腐食)	s		(一次十二次) 0.44	(一次十二次) 1.06			
					_	(疲労累積係数) 0.310				
配管	主給水系統配管	系統配管 母 等 陞会 (法力 加速型 យ会)	腐食(流れ加速型腐食)	倉) S	Ss	(一次) 0.38	(一次) 0.61	・解析手法の変更(時刻歴解析⇒スペクトルモーダル解析)	広力比	
	(\$772)					(一次十二次) 0.42	(一次+二次) 0.81	・モデル精緻化(开面間長さ分の主童から配管主童分を削除)		添付4
配管	主給水系統配管 (Cクラス)	母管	腐食(流れ加速型腐食)	с	静的 地震力	(一次) 0.41	(一次) 0.37	当該設備の改造	応力比	
配管	補助蒸気系統配管	母管	腐食(流れ加速型腐食)	С	静的 地震力	(一次) 0.68	(一次) 0.78	2次系代表→1次系代表(定ピッチスパン評価結果) (PLM30時は2次系の結果記載)	応力比	添付5

表20-1 高浜3号 耐震安全性評価結果 30年目と40年目の比較(1/3)
機種名	機器名称 剖	3位	経年劣化事象	耐震 重要度	地震動	PLM30評価結果	PLM40評価結果	PLM30とPLM40の差異の理由	評価種別	添付資料
配管	ドレン系統配管	母管	腐食(流れ加速型腐食)	с	静的 地震力	(一次) 0.97	(一次) 0.93	第1段湿分分離加熱器ドレンポンプ吐出管(B1)の改造で代表配管が変更	応力比	_
						(一次) 0.30	(一次) 0.30			
配管	蒸気発生器ブローダウン系統配管	母 管	腐食(流れ加速型腐食)	S	Ss	(一次十二次) 1.17	(一次十二次) 1.18	「解析手法の変更(時刻歴解析⇒スペクトルモーダル解析) ・精緻化(弁面間長さ分の重量から配管重量分を削除、サポート剛性考慮、分布マス及びFRS谷理め無しを使用、ピーク応力法を用いて算出した を保健にし回転を供用)	応力比	_
						(疲労累積係数) 0.922	(疲労累積係数) 0.919	- 今回線区し回致を活用/		
配管	1次冷却材管	余熱除去系戻り および安全注入管台	疲労割れ	S	Ss	(通常運転時) 0.012 (地震時) 0.001 (合計) 0.013	(通常運転時) 0.022 (地震時) 0.001 (合計) 0.023	枝管側の配管サポート追設により、管台へのインブット荷重が変更。	疲労累積係数	_
配管	1次冷却材管	母管および管台	熱時効	S	Ss	Jmat > Japp ・ホットレグ直管 ・蓄圧タンク注入ライン管台	Jmat > Japp ・ホットレグ直管 ・蓄圧タンク注入ライン管台 ・SG入口50°エルボ	評価部位の追加(SG入口50°エルボ)	亀裂進展力	_
		司等レビルでの次体如				(一次) 0.28	(一次) 0.32			
		記官とハットの存在的				(一次+二次) 0.22	(一次十二次) 0.39	-		
司告	配管サポート	パッドトラグの溶接部	使労割れ	c	60	(一次) 0.79	(一次) 0.51	サポート改造(パイプラグ⇒角ラグ)に伴い、評価対象代表アンカーサポー トがホー	ウカル	活什?
HL E	アンカー		102,710,110	5	35	(一次十二次) 0.77	(一次+二次) 0.62	17/2X	011C	196192
		ラグとプレートの次接部				(一次) 0.73	(一次) 0.41			
		リアビアレーのお後即				(一次十二次) 0.76	(一次+二次) 0.60			
炉内構造物	バッフルフォーマボルト		照射誘起型応力腐食割れ	S	Ss	(一次) 0.14	_	60年時点のバッフルフォーマボルトの損傷予測本数が0本のためPLM (40)では評価せず(PLM(30)でも0本であったが念のため実施してい た)	応力比 制御棒挿入性評価	_

表20-1 高浜3号 耐震安全性評価結果 30年目と40年目の比較(2/3)

機種名	機器名称 音	『位	経年劣化事象	耐震 重要度	地震動	PLM30評価結果	PLM40評価結果	PLM30とPLM40の差異の理由	評価種別	添付資料
機械設備	制御棒クラスタ	被 覆 管	摩耗	S	Ss	(一次) 0.67	(一次) 0.56	PLM30時は、クラスタ応力解析において、第1グリッド位置の制御棒と制御 棒案内シンブルのギャップ(約1mm)を制御棒の変位として安全側に考慮 していたが、実際の物理的挙動としては当該位置において、このような ギャップの変位は生じないことからPLM40時は考慮していないため相違が 生じた。	応力比	漆付6
機械設備	制御棒クラスタ	被 覆 管	摩耗(制御棒挿入性評価)	s	Ss	(地震+劣化) 1.75秒 (規定値) 22秒	評価結果に変更は無い (評価記載箇所の一元化)	炉内構造物の制御棒クラスタ案内管(案内板)の摩耗と、制御棒被覆管の 摩耗を同時に考慮し評価しているため、PLM(30)では両方に同じ評価内 容を記載していたが、PLM(40)では炉内構造物側のみの記載とした。	制御棒挿入性評価	_
機械設備	基礎ボルト	主蒸気系統配管	腐食(全面腐食)	S	Ss	【引張】 (一次) 0.75 【せん断】 (一次) 0.63	【引張】 (一次) 0.99 【せん断】 (一次) 0.49	- 主蒸気系統配管の流れ加速型腐食の評価モデル変更に伴う荷重変更	応力比	-
電源設備	非常用ディーゼル機関付属設備(熱交 換器)	清水冷却器	腐食(全面腐食)	s	Ss	(一次) 0.43	_	PLM(30)時は、6事象化(基本的に6事象のみを「高経年化対策上着目す べき経在セル軍象(○事象)レオスニト)される前であったため、当時席舎	応力比	_
電源設備	非常用ディーゼル機関付属設備(容器)	ディーゼル機関付属設備(容器) シリンダ冷却水タンク		S	Ss	(一次) 0.04	_	をO事象として抽出し耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象(◎ 事象)とし耐震安全は評価を行っていたが、PLM(40)ではる事象化され装 術評価側で腐食が発生しかたい環境であり、これまでに有意な腐食も認 められておらず今後もこれらの傾向が変化する要因があるとは考えがた	応力比	_
電源設備	投備 非常用ディーゼル機関付属設備(配管) シリンダ冷却水		とリンダ冷却水系統配管内面からの腐食(全面腐食)		Ss	(一次) 0.27	_	「い。」と評価されたことから耐蔑評価不要となったもの。	応力比	_

表20-1 高浜3号 耐震安全性評価結果 30年目と40年目の比較(3/3)

添付−1 (1/2)

運転開始後30年での評価結果との相違点について

(主給水系統配管貫通部の疲労割れに対する評価(疲労累積係数))

1. PLM30とPLM40の評価結果の比較について

「表1 高浜3号炉 PLM30/40評価結果比較(伸縮式貫通部)」に示す。

2. 評価結果の相違点および要因について

PLM30では技術評価の代表ライン(A系)の疲労累積係数に対し、地震時の疲労累積 係数を加算した値を記載していたが、PLM40では技術評価の疲労累積係数がA系とC系 で同値(0.219)であったため、地震時の疲労累積係数が大きいC系を代表として記載 した。

A系の地震時疲労累積係数:0.489 C系の地震時疲労累積係数:0.693

			PLM30							P L M 4 0						
評価対象	耐震 重要度 解析条件		通常 運転時	地震時	合計	評価対象	耐重要	震 要度	解析条件	通常 運転時	地震時	合計				
PEN #306	0	S s	A系を代表として評価を実施	0. 203	0.485	0. 688	PEN #306		S s		0. 219	0. 489	0.708			
A-主給水配管	5	Sd	(週常連転時の疲労系積体数の小数点 第4位以下までみると A系>C系)	0. 203	0. 144	0.347	A-主給水配管	5	Sd	・設計・建設規格による計算	0.219	0.147	0.366			
PEN #302	0	S s		0. 203	未実施	未実施	PEN #302		S s	 ・設計・建設規格による計算 (通常運転時の疲労累積係数の小数点 	0. 219	0. 693	0.912			
C-主給水配管	5	S d	A木で1\衣としし詳価を美施	0. 203	未実施	未実施	C-主給水配管	5	Sd	第4位以下までみると A系>C系だ が、地震UFの大きいC系を記載)	0. 219	0. 170	0. 389			

表1	高浜3号炉	Ρ	LM30/40評価結果比較	(伸縮式貫通部)
----	-------	---	---------------	----------



運転開始後30年での評価結果との相違点について (配管サポートの疲労割れに対する評価)

1. PLM30とPLM40の評価結果の比較について

「表1 高浜3号炉 PLM30/40評価結果比較(配管サポート)」に示す。

2. 評価結果の相違点および要因について

PLM30時の代表サポートが、パイプラグタイプから角ラグタイプに改造されたことに 伴い、PLM40では別のサポートが代表になったため相違が生じた。

				P L M 3 0											PLM4 0						
277 / 11 / 14	而	討震	201 for dee Lin	ATT AT AL		一次応力		_	次+二次応	力	375 / 11 / 14	ň	震	1175 Part days false	695 × 14.		一次応力		-	次+二次応	力
評価対象	重	要度	評価部位	解析染件	発生値 (MPa)	許容値 (MPa)	応力比	発生値 (MPa)	許容値 (MPa)	応力比	評価対象	重	要度	評個部位	解研条件	発生値 (MPa)	許容値 (MPa)	応力比	発生値 (MPa)	許容値 (MPa)	応力比
			配管とパッドの溶接部		32	116	0. 28	25	116	0. 22				配管とパッドの溶接部							
SI-4-12A	SI-4-12A S S s		パッドとラグの溶接部	材料力学に基づく公式	92	116	0. 79	79	79 103 0.77		SI-4-12A	s	S s	パッドとラグの溶接部	材料力学に基づく公式 パイプラグ→角ラグ(改造)	未実施					
			ラグとプレートの溶接部		91	124	0. 73	78	103	0. 76				ラグとプレートの溶接部							
			配管とパッドの溶接部											配管とパッドの溶接部		37	115	0. 32	45	115	0, 39
RH-3-41A	RH-3-41A S S s	パッドとラグの溶接部	材料力学に基づく公式	未実施						RH-3-41A	s	S s	パッドとラグの溶接部	材料力学に基づく公式 パイプラグ→角ラグ(改造)	59	115	0.51	71	114	0. 62	
	ラ	ラグとプレートの溶接部											ラグとプレートの溶接部		54	132	0. 41	65	109	0. 60	

表1 高浜3号炉 PLM30/40評価結果比較(配管サポート)

代表サポートの相違評価書記載値

運転開始後30年での評価結果との相違点について

(主蒸気系統配管の流れ加速型腐食に対する評価)

1. PLM30とPLM40の評価結果の比較について

「表1 高浜3号炉 PLM30/40評価結果比較(主蒸気系統配管)」に示す。

- 2. 評価結果の相違点および要因について
 - (1) 耐震安全重要度 Sクラス

PLM30時から、解析手法を時刻歴解析からスペクトルモーダル解析に変更するとと もに、配管解析モデルの精緻化(弁面間長さ分の重量から配管重量分を削除、サポー ト剛性考慮、分布マス及びFRS谷埋め無を使用)を行ったことにより相違が生じた。

(2) 耐震安全重要度 Cクラス

変更無し。

		P L M 3 0								P L M 4 0				
評価対象	耐震 重要度	解析条件	応力種別	発生値 (MPa)	許容値 (MPa)	応力比	評価対象	耐重	震 要度	解祈条件	応力種別	発生値 (MPa)	許容値 (MPa)	応力比
			一次応力	95	324	0.29					一次応力	215	315	0. 68
	S s			69	336	0.21			S s		一次十二次内力	337	318	1.06
B−主蒸気配管 (CV外)	s	時刻歷解析		05	330	0.21	B−主蒸気配管 (CV外)	s		スペクトルモーダル解析	K - 10000	疲労	累積係数:0	. 310
	k 2		一次応力	92	168	0.55	;		54		一次応力	131	168	0.78
	30		一次+二次応力	41	318	0.13	13	30			一次+二次応力	137	318	0. 43
	S -		一次応力	147	324	0.45			e -		一次応力	178	315	0.57
C-主蒸気配管	5		一次+二次応力	140	318	0.44). 44 C-主蒸気配管 (CV外)		55	フペクトルエーダルの折	一次+二次応力	232	318	0.73
(CV外)	3		一次応力	108	168	0.64		3	6.1		一次応力	125	159	0. 79
	30		一次+二次応力	70	318	0.22		S d			一次+二次応力	126	318	0.40
第2段湿分分離加熱器 加熱蒸気管	C 静的 地震	静的解析	一次応力	85	160	0. 53	第2段湿分分離加熱器 加熱蒸気管	С	静的 地震	静的解析 (PLM30から変更点は無い)	一次応力	85	160	0. 53

表1 高浜3号炉 PLM30/40評価結果比較(主蒸気系統配管)

添付−3 (2/2)

代表系統の相違 評価書記載値 運転開始後30年での評価結果との相違点について

(主給水系統配管の流れ加速型腐食に対する評価)

1. PLM30とPLM40の評価結果の比較について

「表1 高浜3号炉 PLM30/40評価結果比較(主給水系統配管)」に示す。

- 2. 評価結果の相違点および要因について
 - (1) 耐震安全重要度 Sクラス

PLM30時から、解析手法を時刻歴解析からスペクトルモーダル解析に変更するとと もに、配管解析モデルの精緻化(弁面間長さ分の重量から配管重量分を削除)を行っ たことにより相違が生じた。

(2) 耐震安全重要度 Cクラス

PLM30時から、代表ライン(主給水ポンプ~第6高圧給水加熱器)について、減肉管理の観点から、一部炭素鋼からステンレス鋼への材料変更があったため、減肉想定範囲等を修正したモデルで再度解析を行った結果、相違が生じた。

解析モデルにおける減肉想定範囲の差を、図1に示す。

			P L M 3 0								PLM40				
評価対象	耐重要	·震 要度	解析条件	応力種別	発生値 (MPa)	許容値 (MPa)	応力比	評価対象	耐重引	l震 要度	解析条件	応力種別	発生値 (MPa)	許容値 (MPa)	応力比
		S -		一次応力	146	380	0. 38			8 -		一次応力	150	380	0. 39
C-主給水配管	0	55	11年, 大川 伊美 条双 十二	一次+二次応力	193	458	0. 42	C-主給水配管	6	55	マペカトロモーが正知道	一次+二次応力	207	458	0.45
(CV内)	5	54	*9 X10E7FV1	一次応力	113	229	0. 49	(CV内)	5	64	スペクトルモークル 月4分1	一次応力	114	229	0.50
		34		一次+二次応力	115	458	0. 25	25		Su		一次+二次応力	119	458	0.26
		S -		一次応力	127	380	0. 33			8 -		一次応力	232	380	0. 61
B-主給水配管	9	S s		一次+二次応力	84	458	0.18). 18 B-主給水配管	c	Ss 7°4 Lut. Humit	一次+二次応力	369	458	0. 81	
(CV外)	3	6.1	NJ 2010年7月4月1	一次応力	106	229	0.46	(CV外)	3	61		一次応力	152	229	0. 66
	30		一次+二次応力	41	458	0.09		So			一次+二次応力	184	458	0.40	
主給水ポンプ~ 第6高圧給水加熱器	С	静的 地震	静的解析	一次応力	80	196	0. 41	主給水ポンプ~ 第6高圧給水加熱器	С	静的 地震	静的解析 (当該設備の改造)	一次応力	73	196	0. 37

表1 高浜3号炉 PLM30/40評価結果比較(主給水系統配管)





図1 主給水系統配管(Cクラス) 主給水ポンプ~第6高圧給水加熱器の減肉想定範囲比較

運転開始後30年での評価結果との相違点について (補助蒸気系統配管の流れ加速型腐食に対する評価)

1. PLM30とPLM40の評価結果の比較について

「表1 高浜3号炉 PLM30/40評価結果比較(補助蒸気系統配管)」に示す。

2. 評価結果の相違点および要因について

PLM30時は、1次系補助蒸気配管については、社内的に定ピッチスパン評価を実施 し耐震安全性を確認していたが、評価書には2次系の各ラインの評価結果の代表値を 記載していた。

一方、PLM40時は、1次系補助蒸気配管の定ピッチスパン評価結果(最大応力比) が、2次系の各ラインの応力比より大きいことから、1次系補助蒸気配管の結果を記 載したため相違が生じた。

以上

	P L M 3 0								PLM40							
評価対象	雨重	震 要度	解析条件	応力種別	発生値 (MPa)	許容値 (MPa)	応力比	評価対象	雨重	震 要度	解析条件	応力種別	発生値 (MPa)	許容値 (MPa)	応力比	
スチームコンバータ ドレン管 1	С	静的 地震	静的解析(3次元はりモデル解析)	一次応力	93	137	0.68	スチームコンバータ ドレン管1	С	静的 地震	静的解析(3次元はりモデル解析)	一次応力	93	137	0.68	
1次系補助蒸気配管	С	静的 地震	静的解析(定ピッチスパン評価) 社内評価で実施	一次応力	(140)	(179)	(0.78)	1次系補助蒸気配管	С	静的 地震	静的解析(定ピッチスパン評価)	一次応力	140	179	0. 78	

± 1	古派の見ば	р	T M 90 / 40 並 年 分 田 山 志	(妹明恭与玄妹副篇)
4X I	同供っ方が	г	L 1V130/40計Ш加木比取	(冊明祭风示刑配官)



運転開始後30年での評価結果との相違点について

(制御棒被覆管の摩耗に対する評価)

1. PLM30とPLM40の評価結果の比較について

「表1 高浜3号炉 PLM30/40評価結果比較(制御棒被覆管)」に示す。

3. 評価結果の相違点および要因について

PLM30時は、クラスタ応力解析において、第1グリッド位置の制御棒と制御棒案内 シンブルのギャップ(約1mm)を制御棒の変位として安全側に考慮していたが、実際 の物理的挙動としては当該位置において、このようなギャップの変位は生じないこと からPLM40時は考慮していない(図1参照)ため相違が生じた。



図1 制御棒と制御棒案内シンブルの位置関係

			PLM30								PLM4 0				
評価対象	耐重要	震 要度	解祈条件	応力種別	発生値 (MPa)	許容値 (MPa)	応力比	評価対象	耐重要	l震 要度	解祈条件	応力種別	発生値 (MPa)	許容値 (MPa)	応力比
制御棒クラスタ 被覆管	S	S s	 ・制御棒と制御棒案内シンブル 間のギャップを安全側に考慮 	一次応力	392	585	0.67	制御棒クラスタ 被覆管	S	S s	・制御棒と制御棒案内シンブル 間のギャップを実現象にあわせ 精緻化	一次応力	325	585	0.56

表1 高浜3号炉 PLM30/40評価結果比較(制御棒クラスタ被覆管)

評価書記載値