

東海第二発電所 審査資料	
資料番号	TKK 補-I 改25
提出年月日	平成30年10月4日

東海第二発電所 運転期間延長認可申請
(共通事項)

補足説明資料

平成30年10月4日
日本原子力発電株式会社

本資料のうち、枠囲みの内容は、営業秘密
又は防護上の観点から公開できません。

目次

1. はじめに	1
2. 特別点検及び劣化状況評価に係る実施体制及び実施手順	2
2.1 運転期間延長認可申請に係る全体実施手順	2
2.2 特別点検の実施体制及び実施手順	5
2.3 劣化状況評価の実施体制及び実施手順	13
2.4 劣化状況評価で追加する評価	36
2.5 震災影響評価	95
2.6 保全管理活動	101
別紙 1.～2.	113
別紙 1. 日常劣化管理事象（△）について	114
別紙 2. 日常劣化管理事象以外の事象（▲）について	128
添付. 計算機プログラム（解析コード）の概要）について	129

別紙2

日常劣化管理事象以外の事象（▲）について

日常劣化管理事象以外の事象（▲）のすべての対象機器を事象毎に分類し、すべての機器についてこれまでの運転経験、使用条件、材料試験データ及び進展傾向が極めて小さいと判断した理由一覧表に整理したものを以下に示す。

添付1 東海第二発電所における日常劣化管理事象以外一覧表

No.	評価書 大分類	中分類	終年劣化事象	評価機器名	部位	運転経験	構造、材料及び使用条件	材料試験データ値等	進展傾向が極めて小さいと判断した理由
57	計測制御機 備	計測装置	腐食(全面腐食)	格納容器内水素濃度計測装置、格納容器内酸素濃度計測装置	計器架台取付けボルト (コンクリート埋設部) アーティラリード	材質:炭素鋼 使用環境:コンクリート埋設 部材基盤ボルト(ケミカルアンカ)埋設部	受託報告書「発電所機器基盤ボルト劣化状況調査業務 平成22年度分」(平成25年度分)(日立GEニューヨーク)ア・エナジー株式会社	コンクリート構造物中の鋼材等は、コンクリートの中性化(通常はアルカリ性であるが、炭酸ガスの浸透によって中性化する)により腐食は進展していく可能やコンクリート中の塩分等により腐食することが想定される。	
58	計測制御機 備	計測装置	腐食(全面腐食)	取水ピット水位計測装置	ジベル(コンクリート埋設部)	材質:炭素鋼 使用環境:コンクリート埋設	受託報告書「発電所機器基盤ボルト劣化状況調査業務 平成22年度分」(平成25年度分)(日立GEニューヨーク)ア・エナジー株式会社	コンクリート構造物中の鋼材等は、コンクリートの中性化(通常はアルカリ性であるが、炭酸ガスの浸透によって中性化する)により腐食は進展していく可能やコンクリート中の塩分等により腐食することが想定される。	
59	容器	機械ペネットレーショ ン	疲労割れ	主蒸気隔離弁測えい抑制系配管貫通部 (固定式2)	管台	なし	原子炉格納容器内 通常運転温度(=60°C)	-	固定式配管貫通部の内部流体温度は低く、温度変動幅も小さく、通常運転時は原子炉格納容器内温度と同程度であるため有意な熱過渡は受けることはない。
60	タービン	低圧タービン	疲労割れ	クロスマラウンド管 キスヘビジョンジョイント、抽気短管エキスヘビションジョイント	原子力発電所における 供給機手不具合事象の 分析等;佐藤 正啓 連続運転 事例紹介	低圧タービン	原子力発電所における 供給機手不具合事象の 分析等;佐藤 正啓 連続運転 事例紹介	日立GE EDS No.PE-14-3528 REV 0「抽気管用伸縮継手の 疲労評価について」	プロット起動・停止時の車両側面により発生する応力が低くなり、通常運転時は原子力はベースロードであり、1回/年の定期検査がバーチカルされているため、プロットの起動停止回数は少ない。エキスヘビションジョイント(クロスマラウンド管)について構造上通常のタービン開閉放点検では見えにくいか、起動前のインレーブ試験による漏えい確認により、健全性の確認または主軸は、形状が不連続となるよう応力集中が想定される部位については設計上、応力が集中しにくい形状としており、振動等による荷重が伝わりにくく構造になつていており、井の場合は、運転操作の運用の中で全期間手にハグシートと当該部が長時間、直接接触することを回避するため、井が全期間になつた後、閉方向に弁を操作している。また、井が全期間に温食筋が加わらない。
61	機械設備	ディーゼル機関 子	疲労割れ	治動空氣系弁、潤滑油系弁、冷却水系弁 及及び燃料系弁	カシ	(材料)_____	(材料)_____	-	カッブリングボルトは、カッブリングには必ず車を挟みボルトで結合されているため、機関起動時にカッブリンクボルトの応力が大きくなり、疲労割れの発生が想定されるが、起動回数は年間20回と非常に少ないので、疲労割れが発生する可能性はない。
62	機械設備	ディーゼル機関 子	疲労割れ	カッブリングボルト	なし	(材料)_____	(材料)_____	-	

No.	評価書 大分類	中分類	終年劣化事象	評価機器名	部位	運転経験	構造、材料及び使用条件	材料試験データ値等	進展傾向が極めて小さいと判断した理由
63	配管	ステンレス鋼配管系	高サイクル疲労割れ	共通	配管	運転状態：常時運転または間欠運転 関西電力 M3小口径配管不具合	材料：ステンレス鋼／低合金鋼 ／炭素鋼	-	美浜発電所3号機小口径配管不具合の水平展開フローにに基づき、表面検査(VT PT)及び疲労評価を計画的に実施し、一連の作業は第4回定檢で完了した。 よって、高サイクル疲労割れが発生する可能性はない。
64	配管	炭素鋼配管系	高サイクル疲労割れ	原子炉系(海水部、蒸気部)、不活性ガス系、残留熱除去海水系	配管	運転状態：常時運転または間欠運転 関西電力 M3小口径配管不具合	材料：ステンレス鋼／低合金鋼 ／炭素鋼	-	美浜発電所3号機小口径配管不具合の水平展開フローにに基づき、表面検査(VT PT)及び疲労評価を計画的に実施し、一連の作業は第4回定檢で完了した。 よって、高サイクル疲労割れが発生する可能性はない。
65	配管	低合金鋼配管系	高サイクル疲労割れ	共通	配管	運転状態：常時運転または間欠運転 関西電力 M3小口径配管不具合	材料：ステンレス鋼／低合金鋼 ／炭素鋼	-	美浜発電所3号機小口径配管不具合の水平展開フローにに基づき、表面検査(VT PT)及び疲労評価を計画的に実施し、一連の作業は第4回定檢で完了した。 よって、高サイクル疲労割れが発生する可能性はない。
66	配管	ステンレス鋼配管系	高サイクル疲労割れ	原子炉再循環系	温度計ウェル	運転状態：常時運転または間欠運転 もんじゅ 温度計ウェル 指標	材料：ステンレス鋼／低合金鋼 ／炭素鋼	-	原子力安全・保安院指示文書(平成17・12・22原院第6号 平成17年12月日本機械学会「配管内円柱状構造物の流力振動評価指針 JSME S012-1998」に基づき評価した結果、指標の可能性を否定できない所については撤去又は十分な強度を有するものへの取替を実施済みであり、高サイクル疲労割れが発生する可能性はない。
67	配管	炭素鋼配管系	高サイクル疲労割れ	原子炉隔離時冷却系、原子炉冷却材淨化系、残留熱除去系、高压炉心スプレイ系、低圧炉心スプレイ系、給水加熱器ドレン系、タービン主蒸気系	温度計ウェル フリックノズル	運転状態：常時運転または間欠運転 もんじゅ 温度計ウェル 指標	材料：ステンレス鋼／低合金鋼 ／炭素鋼	-	原子力安全・保安院指示文書(平成17・12・22原院第6号 平成17年12月日本機械学会「配管内円柱状構造物の流力振動評価指針 JSME S012-1998」に基づき評価した結果、指標の可能性を否定できない所については撤去又は十分な強度を有するものへの取替を実施済みであり、高サイクル疲労割れが発生する可能性はない。
68	タービン	制御装置及び保安装置	高サイクル疲労割れ	主タービン電気油圧式制御装置	配管	プラント起動時にしか動作しないチークが閉状態で液体振動と配管の固有振動数が一致し、高サイクル疲労割れに至った事例ある。	-	-	設計段階において配管系の固有振動解析を行つて振動と共振しないようナットボルト設計を行つてある。原則、すみ肉溶接やシーソット溶接を採用しないことで高サイクル疲労を回避する設計としており、高サイクル疲労割れが発生する可能性はない。
69	機械設備	ディーゼル機関	ディーゼル機関開閉装置	高サイクル疲労割れ	始動空気系配管、潤滑油系配管、冷却水系配管及び燃料油系配管	間欠運転(サーベランス)	小口径配管 なし	-	回転子棒及び回転子エンドリングはアルミダイキャストで一体形成され、スロット内にアミニウムが充満した状態で回転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙間や詰まりは生じないため、疲労割れが発生する可能性はない。
70	ポンプモータ	低圧ポンプモータ	疲労割れ	共通	回転子棒及び回転子エンドリング	屋内／屋外 かご型 水中型	なし	強度評価結果	

No.	評価書 大分類	中分類	終年劣化事象	評価機器名	部位	運転経験	構造、材料及び使用条件	材料試験データ値等	進展傾向が極めて小さいと判断した理由
71	タービン	制御装置及び保安装置	疲労割れ	モータ-低圧、全閉型) モータ-電気油圧式制御装置(ターピン高圧制御油ポンプモーター)	モータ-棒及び回転子エンジニアリング	屋内 かご型	強度評価結果	回転子棒及び回転子エンジニアリングはアルミダイキャストで一体形成され、スロット内にアルミニウムが充満した状態で回転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙間や詰みは生じないため、疲労割れが発生する可能性はない。	
72	タービン	非常用系タービン設備	疲労割れ	真空ポンプ、復水ポンプ	モータ-低圧、全閉型) モータ-棒及び回転子エンジニアリング	屋内 かご型	強度評価結果	回転子棒及び回転子エンジニアリングはアルミダイキャストで一体形成され、スロット内にアルミニウムが充満した状態で回転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙間や詰みは生じないため、疲労割れが発生する可能性はない。	
73	空調設備	ファン	疲労割れ	共通	モータ-低圧、全閉型) モータ-棒及び回転子エンジニアリング	屋内 かご型	強度評価結果	回転子棒及び回転子エンジニアリングはアルミダイキャストで一体形成され、スロット内にアルミニウムが充満した状態で回転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙間や詰みは生じないため、疲労割れが発生する可能性はない。	
74	空調設備	空調機	疲労割れ	共通	モータ-低圧、全閉型) モータ-棒及び回転子エンジニアリング	屋内 かご型	強度評価結果	回転子棒及び回転子エンジニアリングはアルミダイキャストで一体形成され、スロット内にアルミニウムが充満した状態で回転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙間や詰みは生じないため、疲労割れが発生する可能性はない。	
75	空調設備	冷凍機	疲労割れ	压缩機	モータ-低圧、全閉型) モータ-棒及び回転子エンジニアリング	屋内 全閉型	強度評価結果	回転子棒及び回転子エンジニアリングはアルミダイキャストで一体形成され、スロット内にアルミニウムが充満した状態で回転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙間や詰みは生じないため、疲労割れが発生する可能性はない。	
76	空調設備	冷凍機	疲労割れ	冷水ポンプ	モータ-低圧、全閉型) モータ-棒及び回転子エンジニアリング	屋内 開放型	強度評価結果	回転子棒及び回転子エンジニアリングはアルミダイキャストで一体形成され、スロット内にアルミニウムが充満した状態で回転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙間や詰みは生じないため、疲労割れが発生する可能性はない。	
77	機械設備	ディーゼル機関付属設備	疲労割れ	燃料油系燃料移送ポンプモータ	モータ-低圧、全閉型) モータ-棒及び回転子エンジニアリング	屋内 かご型	強度評価結果	回転子棒及び回転子エンジニアリングはアルミダイキャストで一体形成され、スロット内にアルミニウムが充満した状態で回転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙間や詰みは生じないため、疲労割れが発生する可能性はない。	
78	機械設備	可燃性ガス濃度制御系 再結合装置	疲労割れ	プロフ用モータ	モータ-低圧、全閉型) モータ-棒及び回転子エンジニアリング	屋内 かご型	強度評価結果	回転子棒及び回転子エンジニアリングはアルミダイキャストで一体形成され、スロット内にアルミニウムが充満した状態で回転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙間や詰みは生じないため、疲労割れが発生する可能性はない。	
79	機械設備	可燃性ガス濃度制御系 直結合装置	疲労割れ	電動弁駆動部(屋内、交流)	モータ-低圧、全閉型) モータ-棒及び回転子エンジニアリング	屋内 かご型	強度評価結果	回転子棒及び回転子エンジニアリングはアルミダイキャストで一体形成され、スロット内にアルミニウムが充満した状態で回転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙間や詰みは生じないため、疲労割れが発生する可能性はない。	
80	機械設備	燃料取替機	疲労割れ	モータ-マスト旋回用(低圧、交流、全閉型)	モータ-低圧、全閉型) モータ-棒及び回転子エンジニアリング	屋内 かご型	強度評価結果	回転子棒及び回転子エンジニアリングはアルミダイキャストで一体形成され、スロット内にアルミニウムが充満した状態で回転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙間や詰みは生じないため、疲労割れが発生する可能性はない。	

No.	評価書 大分類	中分類	経年劣化事象	評価機器名	部位	運転経験	構造、材料及び使用条件	材料試験データ値等	進展傾向が極めて小さいと判断した理由
81	機械設備	燃料取扱クレーン	疲労割れ	原子炉建屋6階天井行走クレーン	モータ低圧、全閉型) モータ子棒及び回転子エンドリング	屋内	強度評価結果	回転子棒及び回転子エンドリングはアルミダイキャストで一 体形成され、スロット内にアルミニウムが充満した状態で回 転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙 間や詰みは生じないため、疲労割れが発生する可能性はな い。	
82	機械設備	燃料取扱クレーン	疲労割れ	DC建屋天井クレーン	モータ(低圧、全閉型) 及び速度検出器の回 転子棒及び回転子エンドリング	屋内 かご型	強度評価結果	回転子棒及び回転子エンドリングはアルミダイキャストで一 体形成され、スロット内にアルミニウムが充満した状態で回 転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙 間や詰みは生じないため、疲労割れが発生する可能性はな い。	
83	機械設備	制御用圧縮空気系設備	疲労割れ	制御用圧縮空気系設備	モータ(他圧、全閉型) の回転子棒及び回転 子エンドリング	屋内 かご型	強度評価結果	回転子棒及び回転子エンドリングはアルミダイキャストで一 体形成され、スロット内にアルミニウムが充満した状態で回 転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙 間や詰みは生じないため、疲労割れが発生する可能性はな い。	
84	電源設備	動力用変圧器	疲労割れ	非常用動力用変圧器(2G、2D)	モータ(低圧、全閉型) の回転子棒及び回転 子エンドリング	屋外	強度評価結果	回転子棒及び回転子エンドリングはアルミダイキャストで一 体形成され、スロット内にアルミニウムが充満した状態で回 転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙 間や詰みは生じないため、疲労割れが発生する可能性はな い。	
85	電源設備	MGセット	疲労割れ	原子炉保護系MGセット	モータ(低圧、全閉型) の回転子棒及び回転 子エンドリング	屋内 かご型	強度評価結果	回転子棒及び回転子エンドリングはアルミダイキャストで一 体形成され、スロット内にアルミニウムが充満した状態で回 転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙 間や詰みは生じないため、疲労割れが発生する可能性はな い。	
86	弁	電動弁用駆動部	疲労割れ	残留熱除去系シャットダウンライン隔離 弁(内側)駆動部、残留熱除去系注入弁 駆動部	モータ(低圧、全閉型) モータ子棒及び回転 子エンドリング	屋内	強度評価結果	回転子棒及び回転子エンドリングはアルミダイキャストで一 体形成され、スロット内にアルミニウムが充満した状態で回 転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙 間や詰みは生じないため、疲労割れが発生する可能性はな い。	
87	機械設備	燃料取替機	疲労割れ	モータ(主六点用、フリッジ走行用、ト ロリ横行用)(低圧、直流、全閉型)	モータ(低圧、全閉型) モータ子棒及び回転 子エンドリング	屋内	強度評価結果	回転子棒及び回転子エンドリングはアルミダイキャストで一 体形成され、スロット内にアルミニウムが充満した状態で回 転子棒が形成されていること、回転子棒とスロットの間に隙 間や詰みは生じないため、疲労割れが発生する可能性はな い。	
88	タービン	低圧タービン	応力腐食割れ	低圧タービン	クロスマラウンド管工 キスパンションジョイント、抽気短管エキスパン ションジョイント	原子力発電所における 伸縮緩手不具合事象の 分析(著:佐藤正啓) 事例紹介	連続運転	ペローズは薄肉のため溶接による残留応力は比較的小 いと考えられる。更に、抽気短管エキスパンションジョイント は銅軟化特性に優れた低炭素材が使用されているため、 応力腐食割れが発生する可能性はない。	
89	タービン	非常用系タービン設備	応力腐食割れ	油冷却器	伝熱管、管板	材料:スアンレス鋼 内部流体:潤滑油	-	当該設備は、通常待機状態であり、要求機能維持の観点 から定期的な保険を実施するが、温度は100°C以内で十分 管理できるため、SCCIは発生しない。(SCC3要素のうち、1 要素を排除)	

No.	評価書 大分類	中分類	経年劣化事象	評価機器名	部位	運転経験	構造、材料及び使用条件	材料試験データ値等	進展傾向が極めて小さいと判断した理由
90 機械設備	廃棄物処理設備	応力腐食割れ	セメント混練固化系設備蒸発固体乾燥機	ケーシング、ばね押さえ、加熱ヒータ、ヒータフレート	内部流体:蒸気、空気	—	材料:ステンレス鋼 内部流体:蒸気、空気	—	本邦燃焼運転開始後の累計運転時間は60時間と比較的短く、2028年度まで予算化するため、設備停止時は100%未満の温度で保管していることから、応力腐食割れが発生する可能性は小さい。本邦燃焼は運転を再開する前に点検を行ふことで健全性を維持できることと判断する。
91 計測御設 備	計測装置	粒界型応力腐食割れ	RHRボンブ吐出圧力計測装置、D/G機関冷却水入口圧力計測装置、CV急速開排出用圧力換出装置、RCIC系統流量計測装置、原子炉水位計測装置、スカラム排出容器水位計測装置、格納容器内酸素濃度計測装置	計装組合せ、計装組合せ、計装組合せ、計装組合せ	内部流体:純水、蒸気、空気	—	材料:ステンレス鋼 内部流体:純水、蒸気、空気	—	内部流体の温度は100°C未満であり、粒界型応力腐食割れが生じる可能性は小さい。
92 機械設備	制御棒	熱時効	ボロンカーバイド型制御棒	落下速度(ミッタ)	—	—	材質:ステンレス鋼 流体:純水(高温)	—	落下速度(ミッタ)はステンレス鋼製鋼を使用しているため、初期き裂が発生する可能性はない。
93 ポンプ	ターボポンプ	熱時効	原子炉冷却材浄化系循環ポンプ	ケーシング及びケーブル、ケーブルカバー	—	—	材質:ステンレス鋼 流体:純水(高温)	—	ケーシング及びケーブルカバーに使用しているステンレス鋼は、オーステナイト相中に一部フェライト層を含む(2相組織)であり、使用温度は250°C以上(最高使用温度302°C)であるため、熱時効による材料の塑性低下が想定され、この状態で電動機が存在する場合に小さな荷重が発生する場合に引き裂きが進展し、不安定破壊が進展し、不安定破壊を引き起す可能性があるが、ケーピングリング及びケーブルカバーには引き裂原因となる経年劣化事象は想定されていないことから、熱時効が問題となる可能性はない。
94 ポンプ	原子炉再循環ポンプ	熱時効	原子炉再循環ポンプ	羽根車、水中軸受、ケーシング、ケーブルカバー	—	—	材質:ステンレス鋼 流体:純水(高温)	—	羽根車、水中軸受、ケーシング、ケーブルカバーに使用しているステンレス鋼は、オーステナイト相中に一部フェライト層を含む(2相組織)であり、使用温度は250°C以上(最高使用温度302°C)であるため、熱時効による材料の塑性低下が想定され、この状態で電動機が存在する場合に小さな荷重が発生する場合に引き裂きが進展し、不安定破壊が進展し、不安定破壊を引き起す可能性があるが、ケーピングリングには引き裂原因となる経年劣化事象は想定されていないことから、熱時効が問題となる可能性はない。
95 井	仕切井	熱時効	原子炉再循環ポンプ出口井	井ふた、弁体	—	—	材質:ステンレス鋼 流体:純水(高温)	—	弁ふたに使用しているステンレス鋼は、オーステンナイト相中に一部フェライト層を含む(2相組織)であり、使用温度は250°C以上(最高使用温度302°C)であるため、熱時効による材料の塑性低下が想定され、この状態で電動機が存在する場合に小さな荷重が発生する場合に引き裂きが進展し、不安定破壊が進展し、不安定破壊を引き起す可能性があるが、弁ふた、弁体には引き裂原因となる経年劣化事象は想定されていないことから、熱時効が問題となる可能性はない。
96 井	玉形井	熱時効	原子炉冷却净化吸込井	井箱、弁ふた	—	—	材質:ステンレス鋼 流体:純水(高温)	—	弁箱、弁ふたに使用しているステンレス鋼は、オーステンナイト相中に一部フェライト層を含む(2相組織)であり、使用温度は250°C以上(最高使用温度302°C)であるため、熱時効による材料の塑性低下が想定され、この状態で電動機が存在する場合に小さな荷重が発生する場合に引き裂きが進展し、不安定破壊が進展し、不安定破壊を引き起す可能性があるが、弁箱、弁ふたには引き裂原因となる経年劣化事象は想定されていないことから、熱時効が問題となる可能性はない。

No.	評価書 大分類	中分類	経年劣化事象	評価機器名	部位	運転経験	構造、材料及び使用条件	材料試験データ値等	進展傾向が極めて小さいと判断した理由	
97	弁	原子炉再循環ポンプ流 量制御弁	原子炉再循環ポンプ流量制御弁	弁ふた(上部・下部) バルブアーチャー(弁体 ／弁棒一体型)	弁ふた(上部・下部) バルブアーチャー(弁体 ／弁棒一体型)	材質:ステンレス鋼 流体:純水(高温)	材質:ステンレス鋼 流体:純水(高温)	弁ふた(上部・下部),バルブアーチャー(弁体／弁棒一体型)は、オーステナイト(弁体／弁棒一体型)に使用している。バルブアーチャー(弁体／弁棒一体型)は、オーステナイト相中に一部フェライト相組織であり、使用温度は250°C以上(最高使用温度は350°C以下)であるため、熱時効による材料の塑性低下が想定され、この状態で脆化が存在する場合には小さな荷重があるが、弁ふた(上部・下部),バルブアーチャー(弁体／弁棒一体型)には引き裂原因となる経年劣化事象は想定されないとから、熱時効が問題となる可能性はない。	弁ふた(上部・下部),バルブアーチャー(弁体／弁棒一体型)は、オーステナイト相中に一部フェライト相組織であり、使用温度は250°C以上(最高使用温度は350°C以下)であるため、熱時効による材料の塑性低下が想定され、この状態で脆化が存在する場合には小さな荷重があるが、弁ふた(上部・下部),バルブアーチャー(弁体／弁棒一体型)には引き裂原因となる経年劣化事象は想定されないとから、熱時効が問題となる可能性はない。	
98	炉内構造物	炉内構造物	熱時効	燃料支持金具	中央燃料支持金具	なし	材質:ステンレス鋼 流体:純水(高温)	材質:ステンレス鋼 流体:純水(高温)	燃料支持金具はオーステナイト相中に一部フェライト相を含む2相組織であり、使用温度は250°C以上(最高使用温度350°C)であるため、熱時効による材料の塑性低下が想定され、この状態で脆化が存在する場合には小さな荷重で引き裂が進展し、不安定破壊を引き起こす可能性があるが、燃料中央支持金具には引き裂原因となる経年劣化事象は想定されていないことから、熱時効が問題となる可能性はない。	燃料支持金具はオーステナイト相中に一部フェライト相を含む2相組織であり、使用温度は250°C以上(最高使用温度350°C)であるため、熱時効による材料の塑性低下が想定され、この状態で脆化が存在する場合には小さな荷重で引き裂が進展し、不安定破壊を引き起こす可能性があるが、燃料中央支持金具には引き裂原因となる経年劣化事象は想定されていないことから、熱時効が問題となる可能性はない。
99	炉内構造物	炉内構造物	熱時効	制御棒案内管	ベース	なし	材質:ステンレス鋼 流体:純水(高温)	材質:ステンレス鋼 流体:純水(高温)	制御棒案内管はオーステナイト相中に一部フェライト相を含む2相組織であり、使用温度は250°C以上(最高使用温度350°C)であるため、熱時効による材料の塑性低下が想定され、この状態で脆化が存在する場合には小さな荷重で引き裂が進展し、不安定破壊を引き起こす可能性があるが、制御棒案内管には引き裂原因となる経年劣化事象は想定されないとから、熱時効が問題となる可能性はない。	制御棒案内管はオーステナイト相中に一部フェライト相を含む2相組織であり、使用温度は250°C以上(最高使用温度350°C)であるため、熱時効による材料の塑性低下が想定され、この状態で脆化が存在する場合には小さな荷重で引き裂が進展し、不安定破壊を引き起こす可能性があるが、制御棒案内管には引き裂原因となる経年劣化事象は想定されないとから、熱時効が問題となる可能性はない。
100	炉内構造物	炉内構造物	熱時効	炉心スプレ配管・スパージャ ノズル	炉心スプレ配管・スパージャ ノズル	なし	材質:ステンレス鋼 流体:純水(高温)	材質:ステンレス鋼 流体:純水(高温)	炉心スプレ配管・スパージャノズルはオーステナイト相中に一部フェライト相を含む2相組織であり、使用温度は250°C以上(最高使用温度350°C)であるため、熱時効による材料の塑性低下が想定され、この状態で脆化が存在する場合には小さな荷重で引き裂が進展し、不安定破壊を引き起こす可能性があるが、炉心スプレ配管・スパージャノズルには引き裂原因となる経年劣化事象は想定されないとから、熱時効が問題となる可能性はない。	炉心スプレ配管・スパージャノズルはオーステナイト相中に一部フェライト相を含む2相組織であり、使用温度は250°C以上(最高使用温度350°C)であるため、熱時効による材料の塑性低下が想定され、この状態で脆化が存在する場合には小さな荷重で引き裂が進展し、不安定破壊を引き起こす可能性があるが、炉心スプレ配管・スパージャノズルには引き裂原因となる経年劣化事象は想定されないとから、熱時効が問題となる可能性はない。
101	炉内構造物	炉内構造物	熱時効	ジェットポンプ インレットミキサーデバイ ス・リストレーナ フローガード	ジェットポンプ	なし	材質:ステンレス鋼 流体:純水(高温)	材質:ステンレス鋼 流体:純水(高温)	ジェットポンプ・インレットミキサーデバイス・リストレーナ・フローガードはオーステナイト相中に一部フェライト相を含む2相組織であり、使用温度は250°C以上(最高使用温度350°C)であるため、熱時効による材料の塑性低下が想定され、この状態で脆化が存在する場合には小さな荷重で引き裂が進展し、不安定破壊を引き起こす可能性があるが、ジェットポンプ・インレットミキサーデバイス・リストレーナ・フローガードには引き裂原因となる経年劣化事象は想定されないとから、熱時効が問題となる可能性はない。	ジェットポンプ・インレットミキサーデバイス・リストレーナ・フローガードはオーステナイト相中に一部フェライト相を含む2相組織であり、使用温度は250°C以上(最高使用温度350°C)であるため、熱時効による材料の塑性低下が想定され、この状態で脆化が存在する場合には小さな荷重で引き裂が進展し、不安定破壊を引き起こす可能性があるが、ジェットポンプ・インレットミキサーデバイス・リストレーナ・フローガードには引き裂原因となる経年劣化事象は想定されないとから、熱時効が問題となる可能性はない。
102	電源設備	高圧開閉器	絶縁特性低下	非常用M/C	正常運行	なし	関東電気保安協会 HP 更新25年※ ※電気設備の状況や点検方式について更新目安が異なる場合があります。	関東電気保安協会 HP 更新25年※ ※電気設備の状況や点検方式について更新目安が異なる場合があります。	絶縁特性の低下の要因としては、熱・電気・環境的要因が挙げられる。計器用変流器等はコイルへの通電電流が少なくて、また電源強度は屋内空調装置に設置されるにあり、劣化の影響を受けることがない。熱、電気、及び環境的要因による絶縁特性低下の可能性はない。	絶縁特性の低下の要因としては、熱・電気・環境的要因が挙げられる。計器用変流器等はコイルへの通電電流が少なくて、また電源強度は屋内空調装置に設置されるにあり、劣化の影響を受けることがない。熱、電気、及び環境的要因による絶縁特性低下の可能性はない。

No.	大分類	中分類	評価機器名	経年劣化事象	部位	運転経験	構造、材料及び使用条件	材料試験データ値等	進展傾向が極めて小さいと判断した理由
103	電源設備	低圧開閉器配電盤		絶縁特性低下	非常用P/C	閑東電気保安協会 HP 計器用変流器 更新25年※ ※電気設備の状況や点検方式によつて更新目安が異なる場合があります。	屋内		絶縁特性の低下の要因としては、熱、電気、環境的要因が挙げられる。計器用変流器等はコイルへの通電電流が少なく、また電源盤は屋内空調環境に設置されるため、劣化要因による影響を受けていないことから、一般的、電気的及び環境的要因による絶縁特性低下の可能性はない。しかし、東海発電所の廃止措置中の計器用変圧器の実績などからも、不具合に関する情報はない。
104	電源設備	ディーゼル発電設備		絶縁特性低下	非常用ディーゼル発電設備	閑東電気保安協会 HP 計器用変流器 更新25年※ ※電気設備の状況や点検方式によつて更新目安が異なる場合があります。	屋内		絶縁特性の低下の要因としては、熱、電気、環境的要因が挙げられる。計器用変流器等はコイルへの通電電流が少なく、また電源盤は屋内空調環境に設置されるため、劣化要因による影響を受けていないことから、一般的、電気的及び環境的要因による絶縁特性低下の可能性はない。しかし、東海発電所の廃止措置中の計器用変圧器の実績などからも、不具合に関する情報はない。
105	電源設備	無停電電源装置		絶縁特性低下	ハイタル電源用無停電電源装置	閑東電気保安協会 HP 計器用変流器 更新25年※ ※電気設備の状況や点検方式によつて更新目安が異なる場合があります。	屋内		絶縁特性の低下の要因としては、熱、電気、環境的要因が挙げられる。計器用変流器等はコイルへの通電電流が少なく、また電源盤は屋内空調環境に設置されるため、劣化要因による影響を受けていないことから、一般的、電気的及び環境的要因による絶縁特性低下の可能性はない。しかし、東海発電所の廃止措置中の計器用変圧器の実績などからも、不具合に関する情報はない。
106	電源設備	コントロールセクタ		絶縁特性低下	480V非常用MCC	閑東電気保安協会 HP 計器用変流器 更新25年※ ※電気設備の状況や点検方式によつて更新目安が異なる場合があります。	屋内		絶縁特性の低下の要因としては、熱、電気、環境的要因が挙げられる。計器用変流器等はコイルへの通電電流が少なく、また電源盤は屋内空調環境に設置されるため、劣化要因による影響を受けていないことから、一般的、電気的及び環境的要因による絶縁特性低下の可能性はない。しかし、東海発電所の廃止措置中の計器用変圧器の実績などからも、不具合に関する情報はない。
107	電源設備	MGセット		絶縁特性低下	原子炉保護系MGセット	閑東電気保安協会 HP 計器用変流器 更新25年※ ※電気設備の状況や点検方式によつて更新目安が異なる場合があります。	屋内		絶縁特性の低下の要因としては、熱、電気、環境的要因が挙げられる。計器用変流器等はコイルへの通電電流が少なく、また電源盤は屋内空調環境に設置されるため、劣化要因による影響を受けていないことから、一般的、電気的及び環境的要因による絶縁特性低下の可能性はない。しかし、東海発電所の廃止措置中の計器用変圧器の実績などからも、不具合に関する情報はない。
108	配管	低合金鋼配管系	クリープ		日本原子力学会標準 原子力発電所の高経年化対策実施基準・2008	DG ポイラ、等で高見で使用される船内において規定要-定不要とする。ステンレス鋼、ニッケル基合金では450°C以下を想定しない。	最高使用温度は535°Cである。 運転温度は約290°C。	ASME Boiler and Pressure Vessel Code SectionIII "Rules for Construction of Nuclear Power Plant Components"	

高経年化技術評価検討事象一覧

No.	評価書 大分類	中分類	該年劣化事象	評価機器名	部位	運転経験	構造、材料及び使用条件	材料試験データ値等	進展傾向が極めて小さいと判断した理由
109	容器	その他容器	クリープ	排ガス再結合器	鏡板、胴板	なし	最高使用温度は538°Cであるが、運転温度は約290°C。	日本原子力学会標準 原子力発電所の高経年化対策実施基準・2008	DG ポイラ等で高温で使用される部材について想定要。それ以外の炭素鋼、低合金鋼においては370°C以下は想定不要とする。ステンレス鋼、ニッケル基合金では426°C以下を想定不要としている。 ASME Boiler and Pressure Vessel Code Section III "Rules for Construction of Nuclear Power Plant Components"
110	機械設備	ディーゼル機関	クリープ	ディーゼル機関本体	通給機ケーシング、通給機ロータ、通給機ノズル、伸縮緩手、排気管	運転温度:約440°C(夏季比一 ク)	日本原子力学会標準 原子力発電所の高経年化対策実施基準・2008	ディーゼル機関本体の稼働時間が短いため、クリープの発生する可能性はない。 DG ポイラ等で高温で使用される部材について想定要。それ以外の炭素鋼、低合金鋼においては370°C以下は想定不要とする。ステンレス鋼、ニッケル基合金では427°C以下を想定不要としている。 ASME Boiler and Pressure Vessel Code Section III "Rules for Construction of Nuclear Power Plant Components"	
111	機械設備	ディーゼル機関	クリープ	ディーゼル機関本体	伸縮緩手	なし	運転温度:約440°C(夏季比一 ク)	日本原子力学会標準 原子力発電所の高経年化対策実施基準・2008	ディーゼル機関本体の稼働時間が短いため、クリープの発生する可能性はない。 DG ポイラ等で高温で使用される部材について想定要。それ以外の炭素鋼、低合金鋼においては370°C以下は想定不要とする。ステンレス鋼、ニッケル基合金では427°C以下を想定不要としている。 ASME Boiler and Pressure Vessel Code Section III "Rules for Construction of Nuclear Power Plant Components"
112	機械設備	可燃性ガス濃度制御系 再結合装置	クリープ	可燃性ガス濃度制御系再結合装置	①加熱管、②再結合 器 ③冷却器及び④ 配管	再結合器出口ガス温度(系内 ヒーク温度) ・常温運転試験時: 100°C以下 ・高温運転時: 649°Cに制御	日本原子力学会標準 原子力発電所の高経年化対策実施基準・2008	DG ポイラ等で高温で使用される部材について想定要。それ以外の炭素鋼、低合金鋼においては370°C以下は想定不要とする。ステンレス鋼、ニッケル基合金では429°C以下を想定不要としている。 ASME Boiler and Pressure Vessel Code Section III "Rules for Construction of Nuclear Power Plant Components"	
113	機械設備	補助ボイラ設備	クリープ	ボイラ本体	汽水側、水側、火炉、 管及びバーナ	運転温度:340°C以下で管理	日本原子力学会標準 原子力発電所の高経年化対策実施基準・2008	高圧射領域で使用される部材について想定要。 DG ポイラ等で高温で使用される部材について想定要。それ以外の炭素鋼、低合金鋼においては370°C以下は想定不要とする。ステンレス鋼、ニッケル基合金では430°C以下を想定不要としている。 ASME Boiler and Pressure Vessel Code Section III "Rules for Construction of Nuclear Power Plant Components"	
114	機械設備	制御棒	照射下クリープ	ボロンカーバイド型制御棒	制御材被覆管、シース、タイロッド、ビン、上 部ハンドル	BWR温度環境: 約280°C	-	高圧射領域で使用されているステンレス鋼製の機器につ いては照射下クリープの発生が想定されるが、照射下クリ ープの影響が問題となるのは内圧等による荷重制御型 制御材被覆管である。 については、制御材の熱中性子捕獲による 「日（ひ）」反応により、He発生に伴う内圧上昇が他の 部材についても荷重制御型の要因として考えられ る。内圧及び自重については応力差が許容限に対し十分小さ くなるよう設計的に考慮されておりこれら荷重の影響は ないため、照射下クリープの発生はない。	

No.	評価書 大分類	中分類	該年劣化事象	評価機器名	部位	運転経験	構造、材料及び使用条件	材料試験データ値等	進展傾向が極めて小さいと判断した理由
115	炉内構造物	炉内構造物	照射下クリーブ	①炉心シユラウド、②上部格子板 ③炉心支持板、④燃料支持金具、⑤制御棒 案内管	①中間胴、②クリップ フレート、③支持板 ④中央燃料支持金具、 ⑤スリーフ	BWR温度環境:約280°C	BWR温度環境	-	高照射環境下で使用される炉心シユラウド、上部格子板、中央支持板、中央クリップが発生する可能性がある。 しかし、BWRの高照射領域にある炉内構造物においては、照射下クリーブの影響が問題となる圧力等による荷重制御型の荷重ではなく、差圧等による応力も非常に小さいため、フロント連続に対する問題とはならない。
116	機械設備	制御棒	照射スウェリング	ボロン・カーバイド型制御棒	制御材被覆管、シャース・タイロッド、ビン、上部ハンドル	BWR温度環境:約280°C	BWR温度環境	-	北海道大学工学部研究報告 第110号(昭和57年) 316スレーブ鋼のボイドスウェリングと腐食現象 ・図9 ボイドスウェリング($\Delta V/V$)およびスウェリング因子(F、 $F \times N_V$)の照射温度依存
117	炉内構造物	炉内構造物	照射スウェリング	①炉心シユラウド、②上部格子板 ③炉心支持板、④燃料支持金具、⑤制御棒 案内管	①中間胴、②クリップ フレート、③支持板 ④中央燃料支持金具、 ⑤スリーフ	BWR温度環境:約280°C	BWR温度環境	-	北海道大学工学部研究報告 第110号(昭和57年) 316スレーブ鋼のボイドスウェリングと腐食現象 ・図9 ボイドスウェリング($\Delta V/V$)およびスウェリング因子(F、 $F \times N_V$)の照射温度依存
118	機械設備	制御棒	中性子吸収による制御能力低下	ボロン・カーバイド型制御棒	制御材被覆管、シャース・タイロッド、ビン、上部ハンドル	BWR温度環境	BWR温度環境:約280°C	-	制御棒については、軸方向に4分割したセグメントのいずれかの平均反応度が製品の90%未満少しだけ低くなる。炉心において保有反応度が基準に基づき取扱を実施しております。今後もこの運用を継続していくことで、有意な制御能力低下が起こらない。
119	機械設備	制御棒	中性子照射による制御能力低下	ボロン・カーバイド型制御棒	制御材被覆管、シャース・タイロッド、ビン、上部ハンドル	BWR温度環境	BWR温度環境:約280°C	-	機器設計の過程で、産業界でのばね材料と、使用環境温度についての調査結果を基に、使用材料の選定を行っている。スプリングは使用時のねじり応力が許容ねじり応力以下になると疲労寿命よりも実際の使用温度は低いことから、べたりの進行の可能性はない。
120	容器	その他容器	へたり	SLC用アクチュエータ スプリング	ねじ 材料:ばね鋼	ねじ 材料:ばね鋼	ねじ 材料:ばね鋼	ねじ 材料:ばね鋼	機器設計の過程で、産業界でのばね材料と、使用環境温度についての調査結果を基に、使用材料の選定を行っている。スプリングは使用時のねじり応力が許容ねじり応力以下になると疲労寿命よりも実際の使用温度は低いことから、べたりの進行の可能性はない。
121	弁	①逆止弁 ②安全弁 ③蒸気隔壁弁 ④原子炉再循環ポンプ ⑤主蒸気送がし安全弁 ⑥給油用ヒューズ系ライカールNDF ⑦制御弁 ⑧空気作動弁用駆動部	ヘタリ	①スプリングのある逆止弁共通 ②安全弁共通 ③蒸気隔壁弁 ④原子炉再循環ポンプ ⑤主蒸気送がし安全弁 ⑥給油用ヒューズ系ライカールNDF ⑦制御弁 ⑧空気作動弁用駆動部	スプリング、送し弁スプリング、トルクスプリング スプリング スプリング	ねじ 材料:ばね鋼	ねじ 材料:ばね鋼	ねじ 材料:ばね鋼	機器設計の過程で、産業界でのばね材料と、使用環境温度についての調査結果を基に、使用材料の選定を行っている。スプリングは使用時のねじり応力が許容ねじり応力以下になると疲労寿命よりも実際の使用温度は低いことから、べたりの進行の可能性はない。
122	タービン	①原子炉給水ポンプ駆動弁用蒸気タービン ②主要弁 ③非常用タービン設備	ヘタリ	①高压蒸気止め弁、低圧蒸気止め弁 ②共通 ③主蒸気送がし安全弁 ④主蒸気送がし安全弁 ⑤主蒸気送がし安全弁 ⑥給油用ヒューズ系ライカールNDF ⑦電動弁用駆動部 ⑧空気作動弁用駆動部	スプリング スプリング	ねじ 材料:ばね鋼	ねじ 材料:ばね鋼	ねじ 材料:ばね鋼	機器設計の過程で、産業界でのばね材料と、使用環境温度についての調査結果を基に、使用材料の選定を行っている。スプリングは使用時のねじり応力が許容ねじり応力以下になると疲労寿命よりも実際の使用温度は低いことから、べたりの進行の可能性はない。

No.	評価書 大分類	中分類	終年劣化事象	評価機器名	部位	運転経験	構造、材料及び使用条件	材料試験データ値等	進展傾向が極めて小さいと判断した理由
123	機械設備	制御棒駆動機械	へたり	①制御棒駆動機構 ②水圧制御ユニット(スクラム弁)	①コレットスプリング ②スプリング	なし	材料:ばね鋼	機械要素活用マニュアル ばね	機器設計の過程で、産業界でのばね材料と、使用環境温度についての調査結果を基に、使用材料の選定を行っており、スプリング使用時のねじり応力が許容ねじり応力以下になるように設定されており、さらに、スプリングの材料に対する推奨使用最高温度よりも実際の使用温度は低いことから、へたりの進行の可能性はない。
124	機械設備	燃料取替機	へたり	①燃料つかみ具 ②ブレーキ主ガイド用、トロリ横行用、ブリッジ走行用、マスト旋回用)	スプリング	なし	材料:ばね鋼	機械要素活用マニュアル ばね	機器設計の過程で、産業界でのばね材料と、使用環境温度についての調査結果を基に、使用材料の選定を行っており、スプリング使用時のねじり応力が許容ねじり応力以下になるように設定されており、さらに、スプリングの材料に対する推奨使用最高温度よりも実際の使用温度は低いことから、へたりの進行の可能性はない。
125	機械設備	燃料取扱クレーン	へたり	①原子炉建屋6階天井走行クレーン ②DC運搬天井クレーン	スプリング(フレキシブル用)	なし	材料:ばね鋼	機械要素活用マニュアル ばね	機器設計の過程で、産業界でのばね材料と、使用環境温度についての調査結果を基に、使用材料の選定を行っており、スプリング使用時のねじり応力が許容ねじり応力以下になるように設定されており、さらに、スプリングの材料に対する推奨使用最高温度よりも実際の使用温度は低いことから、へたりの進行の可能性はない。
126	機械設備	①ディーゼル機関 ②ディーゼル機関付属設備	へたり	①非常用ディーゼル機関本体 ②始動空気系空気安全弁及び潤滑油系潤滑油調圧弁 セメント・混練固化系設備蒸発固化体乾燥機	燃料噴射弁スプリング、吸気弁・排気弁スプリング、シリンダ安全弁、スプリング	なし	材料:ばね鋼	機械要素活用マニュアル ばね	機器設計の過程で、産業界でのばね材料と、使用環境温度についての調査結果を基に、使用材料の選定を行っており、スプリング使用時のねじり応力が許容ねじり応力以下になるように設定されており、さらに、スプリングの材料に対する推奨使用最高温度よりも実際の使用温度は低いことから、へたりの進行の可能性はない。
127	機械設備	補助ボイラ設備	へたり	安全弁(ボイラ本体用)	スプリング	なし	材料:ばね鋼	機械要素活用マニュアル ばね	機器設計の過程で、産業界でのばね材料と、使用環境温度についての調査結果を基に、使用材料の選定を行っており、スプリング使用時のねじり応力が許容ねじり応力以下になるように設定されており、さらに、スプリングの材料に対する推奨使用最高温度よりも実際の使用温度は低いことから、へたりの進行の可能性はない。
128	機械設備	廃棄物処理設備	へたり	セメント・混練固化系設備蒸発固化体乾燥機	引張ばね	なし	材料:ばね鋼	機械要素活用マニュアル ばね	機器設計の過程で、産業界でのばね材料と、使用環境温度についての調査結果を基に、使用材料の選定を行っており、スプリング使用時のねじり応力が許容ねじり応力以下になるように設定されており、さらに、スプリングの材料に対する推奨使用最高温度よりも実際の使用温度は低いことから、へたりの進行の可能性はない。
129	電源設備	高圧附鉛配電盤	へたり	非常用M/G	真空遮断器引外しばね、ワイヤー	なし	材料:ニッテン線	機械要素活用マニュアル ばね	機器設計の過程で、産業界でのばね材料と、使用環境温度についての調査結果を基に、使用材料の選定を行っており、スプリング使用時のねじり応力が許容ねじり応力以下になるように設定されており、さらに、スプリングの材料に対する推奨使用最高温度よりも実際の使用温度は低いことから、へたりの進行の可能性はない。
130	電源設備	低圧附鉛配電盤	へたり	非常用P/C	地中遮断器(共通引外しばね)投入ばね (電動ばね)	なし	材料:ビアン線	機械要素活用マニュアル ばね	機器設計の過程で、産業界でのばね材料と、使用環境温度についての調査結果を基に、使用材料の選定を行っており、スプリング使用時のねじり応力が許容ねじり応力以下になるように設定されており、さらに、スプリングの材料に対する推奨使用最高温度よりも実際の使用温度は低いことから、へたりの進行の可能性はない。

No.	大分類	中分類	終年劣化事象	評価機器名	部位	運転経験	構造、材料及び使用条件	材料試験データ値等	進展傾向が極めて小さいと判断した理由
131	熱交換器	U字管式熱交換器	異物付着	排ガス予熱器	伝熱管	伝熱管、管支持板:ステンレス 鋼 内部流体 伝熱管外面:蒸気	なし	排ガス予熱器(2基)については、運転経験として異物付着による性能低下は認められていない。 SCC予防保全の観点から約30年経過時点で、主要材料を変更し、一式リプレースしている。よって管内にでき、よう管側フランジ構造を併せて、開放・充填部を伴う3次元の構造から、平底構造に変更することであり、リプレース後の起動前に開放点検を計画している。 [2.1 U字管式熱交換器エビデンスファイル 6.7 点検記]	
132	配管	ステンレス鋼配管系	異物付着	原子炉保護系	オリフィス	内部流体 ・原子炉系(蒸気)	なし	オリフィスに異物が付着した場合、配管に接続される計器の指示が誤差に及ぶ。内部流体は、原子炉系(蒸気)であるなどから、異物付着は考えにくく、更に運転経験として異物付着による性能低下は認められていない。	
133	配管	炭素鋼配管系	異物付着	原子炉系(蒸気部)、残留熱除去海水系	オリフィス、フローナズ ル	異物付着ではないが、 配管ライニングが剥離 し、オリフィスまで到達し たが、ライニングはオリ フィス穴を通過する際オ リフィスを変形させながら 通り抜けた。	内部流体 ・海水 ・残留熱除去海水系(海水)	なし	異物付着は、海水環境等水質管理されていない環境で異物付着が性能に影響を及ぼす部位について想定する事象向ではない。
134	空調設備	空調機	異物付着	中央制御室エアハンドリングユニットファ ン	冷却コイル	材料:銅 内部流体:純水	なし	異物付着が性能に影響を及ぼす部位について想定する事象向ではない。	
135	計測制御設 備	計測装置	機械的損傷	SRNM	SRNM検出器構造材	屋内(PCV内)	なし	構造材の設計寿命である20年間の供用期間を終える前に取扱えを前提としている。	
136	コンクリート 構造物及び 鉄骨構造物	コンクリート構造物及び 鉄骨構造物	強度低下 凍結融解	コンクリート構造物及び鉄骨構造物	コンクリート	屋外	なし	日本建築学会「建築工事標準仕様書同解説 JASS5 鋼筋コンクリート工事」(2015)に示されている解説図26.1 (凍害危険度の分布図)	
137	コンクリート 構造物及び 鉄骨構造物	コンクリート構造物及び 鉄骨構造物	強度低下 風等による疲労	コンクリート構造物及び鉄骨構造物	鉄骨	屋外	なし	鉄骨構造物の対象として、風等による振返し荷重を受ける構造部材ではない。なお、評価書では機械的疲労等による振返し荷重による疲労剥離に至る可能性はない。	
138	電源設備	直航電源設備	固着	123 V蓄電池 2A, 2D	制御弁付耐爆性	[参考] [H21～23年度じゅう りー]の更新を実施済み	なし	メーカー(メール)回答「加速劣化試験についてより抜粋」。 蓄電池の期待寿命:13～15年。当該弁の高温加速寿命試験にて13年相当燃過後に弁作動試験を実施し、弁の作動圧力が規格値を満足すること確認	
139	ケーブル	高压ケーブル	硬化	高压難燃CVケーブル	シース	屋内／屋外	なし	シースはケーブル敷設時に生ずる外力的作用する力からケーブルを保護することを目的としている。ケーブルに要求される絶縁機能に対するシースの役割はない。	

No.	評価書 大分類	中分類	該年劣化事象	評価機器名	部位	運転経験	構造、材料及び使用条件	材料試験データ値等	進展傾向が極めて小さいと判断した理由
140	ケーブル	低圧ケーブル	硬化	CVケーブル、難燃CVケーブル、難燃PNケーブル	シース	なし	屋内／屋外	-	シースはケーブル敷設時に生ずる外力的作用する力からケーブルを保護することを目的としている。ケーブルに要求される絶縁機能に対するシースの役割はない。
141	ケーブル	同軸ケーブル	硬化	[共通]	シース	なし	屋内／屋外	-	シースはケーブル敷設時に生ずる外力的作用する力からケーブルを保護することを目的としている。ケーブルに要求される絶縁機能に対するシースの役割はない。
142	熱交換器	U字管式熱交換器	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化 残留熱除去系熱交換器	基礎ボルト	なし	屋内	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカー技術データ集」 ①耐放射線試験 [TECHNICAL INFORMATION NO.24] <抜粋> ②ケミカルアンカーの耐熱温度(温度と引張強度)について [TECHNICAL INFORMATION NO.7] <抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂接着能力(低下)が想定されるが、樹脂部はコジリーエ内に埋設された状態であるにこより、温度・紫外線の影響は受けにくい。 また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備撤去済みの後打ちケミカルアンカーの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。
143	配管	ステンレス鋼配管系	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化 共通	基礎ボルト	なし	屋内／屋外	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカー技術データ集」 ①耐放射線試験 [TECHNICAL INFORMATION NO.24] <抜粋> ②ケミカルアンカーの耐熱温度(温度と引張強度)について [TECHNICAL INFORMATION NO.7] <抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂接着能力(低下)が想定されるが、樹脂部はコジリーエ内に埋設された状態であるにこより、温度・紫外線の影響は受けにくい。 また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備撤去済みの後打ちケミカルアンカーの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。
144	配管	炭素鋼配管系	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化	原子炉系(純水部、蒸気部)、不活性ガス系系 原子炉系(純水部、蒸気部)、不活性ガス系系	基礎ボルト	なし	屋内／屋外	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカー技術データ集」 ①耐放射線試験 [TECHNICAL INFORMATION NO.24] <抜粋> ②ケミカルアンカーの耐熱温度(温度と引張強度)について [TECHNICAL INFORMATION NO.7] <抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂接着能力(低下)が想定されるが、樹脂部はコジリーエ内に埋設された状態であるにこより、温度・紫外線の影響は受けにくい。 また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備撤去済みの後打ちケミカルアンカーの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。
145	配管	低合金鋼配管系	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化 共通	基礎ボルト	なし	屋内	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカー技術データ集」 ①耐放射線試験 [TECHNICAL INFORMATION NO.24] <抜粋> ②ケミカルアンカーの耐熱温度(温度と引張強度)について [TECHNICAL INFORMATION NO.7] <抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂接着能力(低下)が想定されるが、樹脂部はコジリーエ内に埋設された状態であるにこより、温度・紫外線の影響は受けにくい。 また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備撤去済みの後打ちケミカルアンカーの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。

高経年化技術評価実証事象一覧

No.	評価書 大分類	中分類	終年劣化事象	評価機器名	部位	運転経験	構造、材料及び使用条件	材料試験データ値等	進展傾向が極めて小さいと判断した理由	
146	ケーブル	ケーブルトレイ、電線管	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカ」技術データー集 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	基礎ボルト	なし	屋内／屋外	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカ」技術データー集 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂(後打ちケミカルアンカ)の樹脂部はコングリート内に埋設された状態であることから、温度・紫外線の影響は受けにくい。また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備(樹脂)の後打ちケミカルアンカの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。	
147	計測御装置	計測装置	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカ」技術データー集 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	D/G機関冷却水入口圧力計測装置、CV急速降挿出用圧力計測装置、主蒸気管トンネル温度計測装置、スクラム排気装置、原水水位計測装置、液位計測装置、格納容器水位計測装置、換気系放糞計測装置、原水内水素濃度計測装置、原子炉建屋水素濃度計測装置、格納容器内酸素濃度計測装置	基礎ボルト	なし	屋内／屋外	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカ」技術データー集 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂(後打ちケミカルアンカ)の樹脂部はコングリート内に埋設された状態であることから、温度・紫外線の影響は受けにくい。また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備(樹脂)の後打ちケミカルアンカの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。
148	空調設備	空調機	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカ」技術データー集 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	残留熱除去系ポンプ室空調機	基礎ボルト	なし	屋内	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカ」技術データー集 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂(後打ちケミカルアンカ)の樹脂部はコングリート内に埋設された状態であることから、温度・紫外線の影響は受けにくい。また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備(樹脂)の後打ちケミカルアンカの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。
149	空調設備	冷凍機	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカ」技術データー集 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	中央制御室チラーエニット	基礎ボルト	なし	屋外	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカ」技術データー集 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂(後打ちケミカルアンカ)の樹脂部はコングリート内に埋設された状態であることから、温度・紫外線の影響は受けにくい。また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備(樹脂)の後打ちケミカルアンカの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。
150	空調設備	ダクト	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカ」技術データー集 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	中央制御室換気系ダクト(角ダクト)	基礎ボルト	なし	屋内	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカ」技術データー集 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂(後打ちケミカルアンカ)の樹脂部はコングリート内に埋設された状態であることから、温度・紫外線の影響は受けにくい。また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備(樹脂)の後打ちケミカルアンカの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。

No.	評価書 大分類	中分類	終年劣化事象	評価機器名	部位	運転経験	構造、材料及び使用条件	材料試験データ値等	進展傾向が極めて小さいと判断した理由	
151	機械設備	制御用圧縮空気系設備	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化	アフターケーラ、配管サードポート	基礎ボルト	なし	屋内	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカー技術データー集」 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカーの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂(接着強力)低下が想定されるが、樹脂部はコジリート内に埋設された状態であることから、温度・紫外線の影響は受けにくい。 また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備(樹脂去沫み)の後打ちケミカルアンカーの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。	
152	機械設備	ディーゼル機関	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化	非常用ディーゼル機関(2C、2D号機) (吸気管及び排気管)	基礎ボルト	なし	屋内／屋外	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカー技術データー集」 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカーの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂(接着強力)低下が想定されるが、樹脂部はコジリート内に埋設された状態であることから、温度・紫外線の影響は受けにくい。 また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備(樹脂去沫み)の後打ちケミカルアンカーの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。	
153	機械設備	ディーゼル機関	ディーゼル機関付属設備	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化	始動空気系配管、潤滑油系配管、冷却水系配管及び燃料油系配管	基礎ボルト	なし	屋内／屋外	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカー技術データー集」 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカーの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂(接着強力)低下が想定されるが、樹脂部はコジリート内に埋設された状態であることから、温度・紫外線の影響は受けにくい。 また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備(樹脂去沫み)の後打ちケミカルアンカーの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。
154	機械設備	補助ボイラ設備	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化	補助ボイラ設備	基礎ボルト	なし	屋内	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカー技術データー集」 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカーの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂(接着強力)低下が想定されるが、樹脂部はコジリート内に埋設された状態であることから、温度・紫外線の影響は受けにくい。 また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備(樹脂去沫み)の後打ちケミカルアンカーの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。	
155	機械設備	廃棄物処理設備	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化	濃縮液渣・懐液渣中和スランジ系設備、機体保温系設備、減圧回生系設備、液体容積測定装置、固体供給系設備	基礎ボルト	なし	屋内	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカー技術データー集」 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカーの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂(接着強力)低下が想定されるが、樹脂部はコジリート内に埋設された状態であることから、温度・紫外線の影響は受けにくい。 また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備(樹脂去沫み)の後打ちケミカルアンカーの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。	

高経年化技術評価実証事象一覧

No.	評価書 大分類	中分類	終年劣化事象	評価機器名	部位	運転経験	構造、材料及び使用条件	材料試験データ値等	進展傾向が極めて小さいと判断した理由
156	機械設備	水素再結合器	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化	静的触媒式水素再結合器	基礎ボルト	なし	屋内(新設設備)	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカー技術データ集」 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカーの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂(接着力)低下が想定されるが、樹脂部はコングリート内に埋設された状態であることから、温度・紫外線の影響は受けにくい。 また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備(撤去済み)の後打ちケミカルアンカーの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。
157	電源設備	MGセット	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化	原子炉保護系MGセット	基礎ボルト	なし	屋内	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカー技術データ集」 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカーの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂(接着力)低下が想定されるが、樹脂部はコングリート内に埋設された状態であることから、温度・紫外線の影響は受けにくい。 また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備(撤去済み)の後打ちケミカルアンカーの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。
158	電源設備	直流電源設備	樹脂(後打ちケミカルアンカ)の劣化	125 V蓄電池 2A, 2B	基礎ボルト	なし	屋内	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカー技術データ集」 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカーの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂(接着力)低下が想定されるが、樹脂部はコングリート内に埋設された状態であることから、温度・紫外線の影響は受けにくい。 また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備(撤去済み)の後打ちケミカルアンカーの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。
159	電源設備	U字管式熱交換器	原子炉冷却材浄化系非再生熱交換器、原子炉冷却材浄化系再生熱交換器	付着力低下	基礎ボルト	なし	屋内	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカー技術データ集」 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカーの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	先端を曲げ加工している機器付基礎ガルトの耐力は、主にコンクリートとの付着力で担保されるが「コンクリート及び鉄骨構造物のはつせん試験」にて健全性評価を実施しており付着力低下につながる「コブリートひび割れ」が発生する可能性はあるまい、 後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂(接着力)低下が想定されるが、樹脂部はコングリート内に埋設された状態であることから、温度・紫外線の影響は受けにくい。
160	機械設備	基礎ボルト	機器付基礎ボルト、後打ちメカニカルアンカ、後打ちケミカルアンカ	付着力低下	基礎ボルト	なし	屋内／屋外	日本デコラックス株式会社「ケミカルアンカー技術データ集」 ①耐放射線試験(TECHNICAL INFORMATION NO.24)<抜粋> ②ケミカルアンカーの耐熱温度(温度と引張強度)について(TECHNICAL INFORMATION NO.7)<抜粋>	後打ちケミカルアンカの樹脂の劣化については、使用環境による樹脂(接着力)低下が想定されるが、樹脂部はコングリート内に埋設された状態であることから、温度・紫外線の影響は受けにくい。 また、耐熱性および耐放射線による付着力影響性試験の結果を左記の資料により確認している。 ※長期保守管理方針(No.18)に基づき、約39年間経過した設備(撤去済み)の後打ちケミカルアンカーの目視点検及び引抜試験を実施し、健全性を確認している。

高経年化技術評価実証事象一覧

No.	評価書 大分類	中分類	終年劣化事象	評価機器名	部位	運転経験	構造、材料及び使用条件	材料試験データ値等	進展傾向が極めて小さいと判断した理由
161	機械設備	使用清燃料乾式貯蔵容器	性能低下	中性子遮へい体 共通	内部流体：ヘリウムガス 最高使用圧力：1.0 MPa 最高使用温度： 1~15.23.24号機 キャスク容器 160°C./バスケット 210°C 16.17号機 キャスク容器 170°C./バスケット 280°C	「平成15年度 金属キャスク貯蔵技術 確証試験報告書 最終報告」(平成16 年6月 独立行政法人 原子力安全 基盤機構)	レジンの外気との接触による酸化反応については、外筒と 中間胴の間に((14号機)又は、外筒と胴の間((16, 17号 機)に充填されているとともに、外気と接触しない導線と する可能性はない。 レジンの高温下での熱分解反応については、レジンの使 用温度は、容器表面温度にて監視され警報閾値による低く なる程度である。低が発生する程度であるから、高温下での 熱分解による性能低下はない。 レジンに対する中性子照射量は設計値以下であるから、レジ ンの放射線分解による性能低下が発生する可能性はない。 中性子吸収材の減損については、材料試験データから レジンに対する設計吸収量に対して中性子吸収材の減損 が無視できる程度であることが確認されているから、中 性子吸収材の減損による性能低下が発生する可能性はな い。		
162	機械設備	使用清燃料乾式貯蔵容器	性能低下	バスケット 共通	内部流体：ヘリウムガス 最高使用圧力：1.0 MPa 最高使用温度： 1~15.23.24号機 キャスク容器 160°C./バスケット 210°C 16.17号機 キャスク容器 17 0°C./バスケット 260°C 18~21号機 キャスク容器 160°C./バスケット 230°C	「平成15年度 金属キャスク貯蔵技術 確証試験報告書 最終報告」(平成16 年6月 独立行政法人 原子力安全 基盤機構)	高溫下でのクリーブ等による形状、強度変化については、 ハリケートの材料に対する強度は、実際の使用温度 は低く、設計温度よりも低い温度変化もないのにかから ず、強度変化による性能低下が発生する可 能性はない。 中性子照射脆化については、中性子照射脆化による性能低下が発生す る程度であるから、中性子照射脆化による性能低下が発生する可 能性はない。 中性子吸収材の減損については、材料試験データから、レ ジンに対する設計吸収量に対して中性子吸収材の減損 が無視できる程度であることが確認されているから、中 性子吸収材の減損による性能低下が発生する可能性はな い。		
163	機械設備	コンクリート構造物及び鉄骨構造物	耐火能力低下 火災時等の熱	コンクリート構造物及び鉄骨構造物 コンクリート	コンクリート構造物及び鉄骨構造物 コンクリート	屋内／屋外	構造物の断面欠損による運転経験が これまでにないため、通常の使用環境において、コンクリート構造 物の断面厚が減少することなく、耐火能力は維持される。		
164	容器	電気ネットレーション	導通不良	核計器用モジュール型電気ネットレー ション	電線及び接続部(コネ クタ)	屋内(PVC貫通部)	電気ヘネットレーションの内部構造は、動的(熱膨張・収縮) 部もないので、また、電線本体には外部からの大きな荷重は作用しない、 構造などつており、導通不良が発生する可能性はない。		

添付

計算機プログラム（解析コード）の概要について

1. はじめに

2. 解析コードの概要

2.1 ABAQUS Ver. 6.4-4及びVer. 6.11-1

2.2 ANSYS 14.0 (June 2012)

2.3 ASHSD2-B Ver. 0

2.4 DORT DOORS3.2a版DORT

2.5 HISAP Ver. 5.2及びNSAFE Ver. 5 [REDACTED]

2.6 MSC NASTRAN Ver. 2006r1

2.7 MSC NASTRAN Ver. 2005

2.8 NOPS Ver. 0

2.9 SAP-IV CNDYN Ver. 4.1

2.10 TACF Ver. 0

1. はじめに

本資料は、解析コードについて説明するものである。

2. 解析コードの概要

2.1 ABAQUS Ver. 6.4-4 及び Ver. 6.11-1

2.1.1 ABAQUS Ver. 6.4-4 の概要

対象：応力解析，温度分布解析

項目	コード名
開発機関	Hibbitt, Karlsson and Sorensen, Inc
開発時期	1978 年
使用したバージョン	Ver. 6.4-4
使用目的	3 次元有限要素法（ソリッドモデル）による応力解析 3 次元有限要素法（はり要素）による応力解析 2 次元有限要素法（軸対称モデル）による応力解析，温度分布解析
コードの概要	ABAQUS（以下、「本解析コード」という。）は、米国 Hibbitt, Karlsson and Sorensen, Inc (HKS 社) で開発された有限要素法に基づく構造解析用の汎用計算機コードである。 適用モデルは 1 次元～3 次元の任意形状の構造要素，連続体要素について取り扱うことが可能であり，静的応力解析，動的応力解析，熱応力解析，伝熱解析，座屈解析等の機能を有している。特に非線形解析が容易に行えることが特徴であり，境界条件として，熱流速，温度，集中荷重，分布荷重，加速度等を取り扱うことができる。 数多くの研究機関や企業において，航空宇宙，自動車，造船，機械，建築，土木などの様々な分野で利用されている実績を持つ。

検証(Verification) 及び 妥当性確認(Validation)	<p>【検証 (Verification)】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・今回使用する適用モデル（ソリッドモデル、はり要素及び軸対称モデル）について、解析結果が理論モデルによる理論解と一致することを確認している。 ・本解析コードの運用環境について、開発機関から提示された要件を満足していることを確認している。 <p>【妥当性確認 (Validation)】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・本解析コードは数多くの研究機関や企業において、航空宇宙、自動車、造船、機械、建築、土木などの様々な分野における使用実績を持ち、妥当性は十分に確認されている。 ・開発機関が提示するマニュアルにより、今回の工事計画認可申請で使用する 3 次元有限要素法（ソリッドモデル及びはり要素）による応力解析及び 2 次元有限要素法（軸対称モデル）による応力解析、温度分布解析に、本解析コードが適用できることを確認している。 ・使用する解析モデルは、既工事計画及び耐震評価にて実績のある関連規格及び文献を基に作成した評価モデルを採用していることを確認している。
---	--

2.1.2 ABAQUS Ver. 6.11-1 の概要

対象：温度分布解析，弾塑性解析

項目	コード名
開発機関	ABAQUS
開発時期	1978 年 (Hibbitt, Karlsson and Sorensen, Inc) 2005 年 (ダッソー・システムズ株式会社)
使用したバージョン	Ver. 6.4-4
使用目的	2 次元有限要素法（軸対称モデル）による温度分布計算 3 次元有限要素法（ソリッド要素）による弾塑性解析
コードの概要	ABAQUS（以下「本解析コード」という。）は、米国 Hibbitt, Karlsson and Sorensen, Inc (HKS 社) で開発され、ダッソー・システムズ社に引き継がれた有限要素法に基づく構造解析用の汎用計算機プログラムである。 適用モデルは 1 次元～3 次元の任意形状の構造要素、連続体要素について取り扱うことが可能であり、静的応力解析、動的応力解析、熱応力解析、伝熱解析、座屈解析等の機能を有している。特に非線形解析が容易に行えることが特徴であり、境界条件として、熱流速、温度、加速度等を取り扱うことができる。 数多くの研究機関や企業において、航空宇宙、自動車、造船、機械、建築、土木などの様々な分野で利用されている実績を持つ。

検証(Verification) 及び 妥当性確認(Validation)	<p>【検証 (Verification)】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・本解析コードを用いた解析結果と理論モデルによる理論解の比較を行い、解析解が理論解と一致することを確認している。 ・本解析コードの運用環境について、開発機関から提示された要件を満足していることを確認している。 <p>【妥当性確認 (Validation)】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・本解析コードは数多くの研究機関や企業において、航空宇宙、自動車、造船、機械、建築、土木などの様々な分野における使用実績を持ち、妥当性は十分に確認されている。 ・今回の工事計画認可申請における用途及び適用範囲が上述の妥当性確認の範囲内であることを確認している。 ・開発機関が提示するマニュアルにより、今回の工事計画認可申請で使用する 3 次元有限要素法（ソリッド要素）による弾塑性解析及び 2 次元有限要素法（軸対称モデル）による温度分布解析に、本解析コードが適用できることを確認している。
---	--