### 柏崎刈羽原子力発電所 6 号機

# 耐震設計上重要な機器・配管系の 耐震安全性評価における 7号機との比較について

〔平成21年6月4日(改)〕 平成21年6月17日 東京電力株式会社



### 本日のご説明内容

柏崎刈羽原子力発電所6号機の耐震安全性評価について, 7号機との比較検討結果を示す。

■各設備における評価結果の比較

原子力安全・保安院殿にて6号機,7号機の機器・配管系の耐震安全 性評価結果の比較を行った結果,抽出された設備について評価結果の比 較を行う。



# 各設備における評価結果の比較(1/3)

### ■ 比較対象設備

### • 構造強度評価

		6号	<del>機</del>			7 号機	}	
評価対象設備	評価部位	応力 分類	発生値 (MPa)	評価 基準値 (MPa)	評価 部位	応力 分類	発生値 (MPa)	評価 基準値 (MPa)
シュラウドサポート	レグ	軸圧縮	170	260	レグ	軸圧縮	51	260
ほう酸水注入系貯蔵 タンク	基礎ボルト	引張	72	207	基礎ボルト	せん断	126	159
残留熱除去系 熱交換器	胴板	一次	161	408	胴板	一次	288	408
原子炉冷却材再循環 ポンプモータケーシング	ケーシング	軸圧縮	148	207	ケーシング	軸圧縮	195	207
局部出力領域モニタ 検出器集合体	LPRM検出器 集合体 カバーチューブ	膜+曲げ	123	254	LPRM検出器 集合体 カバーチューブ	膜+曲げ	162	226
非常用ガス処理系 排風機	基礎 ボルト	引張	36	202	排風機取付 ボルト	引張	169	177



# 各設備における評価結果の比較(2/3)

### ● 構造強度評価(配管系)

		6 <del>5</del>	号機		7号機			
評価対象設備	評価部位	応力 分類	発生値 (MPa)	評価 基準値 (MPa)	評価部位	応力 分類	発生値 (MPa)	評価 基準値 (MPa)
放射性ドレン移送系 配管サポート	サポート 部材	組合せ 応力	100	217	サポート 部材	組合せ 応力	178	280
原子炉補機冷却海水系 配管サポート	サポート 部材	組合せ 応力	98	245	サポート 部材	組合せ 応力	190	280
制御棒駆動系 配管サポート	サポート 部材	組合せ 応力	124	205	サポート 部材	組合せ 応力	228	246
可燃性ガス濃度制御系 配管サポート	サポート 部材	組合せ 応力	26	245	サポート 部材	組合せ 応力	112	160
不活性ガス系 配管サポート	サポート 部材	組合せ 応力	85	245	サポート 部材	組合せ 応力	171	280



## 各設備における評価結果の比較(3/3)

### • 動的機能維持評価(弁)

	6号機					7 号機					
÷π/π <b>&gt; 1 /2-</b> > 0 /#	加速度	水平加 ( G		上下加 (G	D速度 1)	÷T./T. <b>&gt;.</b>	評価対象設備 加速度 確認部位		水平加速度 (G <sup>1</sup> )		D速度 1)
評価対象設備	確認部位	応答 加速度	評価 基準値	応答 加速度	評価 基準値	評価対象設備			評価 基準値	応答 加速度	評価 基準値
主蒸気系 (主蒸気逃がし安全 弁(S))	弁 駆動部	4.71	9.6	2.89	6.1	主蒸気系 (主蒸気逃がし安全 弁(K))	<del>弁</del> 駆動部	6.32	9.6	1.53	6.1
残留熱除去系 (RHR系最小流量バ イパス弁(B))	弁 駆動部	1.95	6.0	1.08	6.0	残留熱除去系 (RHR注入弁(A))	弁 駆動部	5.2	6.0	1.0	6.0
高圧炉心注水系 (HPCF系試験可能 逆止弁(C))	弁 駆動部	2.18	6.0	4.66	6.0	高圧炉心注水系 (HPCF CSP側吸 込弁(C))	弁 駆動部	1.43	6.0	0.97	6.0
原子炉補機冷却水系 (RCW冷却水供給温 度調節弁(B))	弁 駆動部	3.95	6.0	1.44	6.0	原子炉補機冷却水系 (RCWポンプ(A) 吐出逆止弁)	弁 駆動部	1.2	6.0	1.0	6.0

1  $G = 9.80665 (m/s^2)$ 



### 応答比を用いた手法例

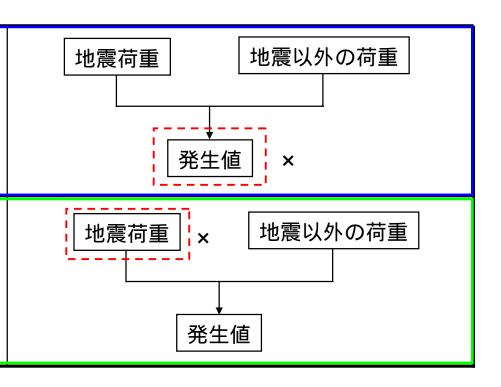
■ 応答比(応答荷重比,応答加速度比)を用いた評価には様々なパターンがある。代表的なパターンを下記に示す。

既往の評価における発生値に応答比を 乗じる方法

地震と地震以外の発生値の合計に応答 比を乗じているため,地震以外の発生値 に応答比を乗じている分は保守的な値を 算出する。

既往の評価における地震荷重による応力に応答比を乗じる方法

地震荷重の全ての成分(水平力,鉛直力,モーメント等)による応力に最大の 応答比を一律に乗じているため,その分 保守的な値を算出する。

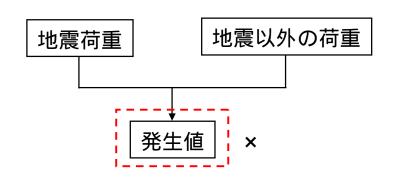




### 応答倍率法と詳細評価

### ■応答倍率法

既往の評価における発生値に,応答比(応答荷重比または応答加速度比) を乗じて,発生値を算出する手法。



評価手法	内容	設備例
A1 応答荷重比を 用いた評価	既往評価とSs評価時の地震荷重(水平力, 鉛直力,モーメント等)の比のうち,大 きい値を用いる。	原子炉遮へい壁
A2 応答加速度比 を用いた評価	既往評価とSs評価時の地震加速度(水平, 鉛直)の比のうち,大きい値を用いる。	水圧制御ユニット原子炉隔離時冷却系ポンプ等



### 応答倍率法と詳細評価

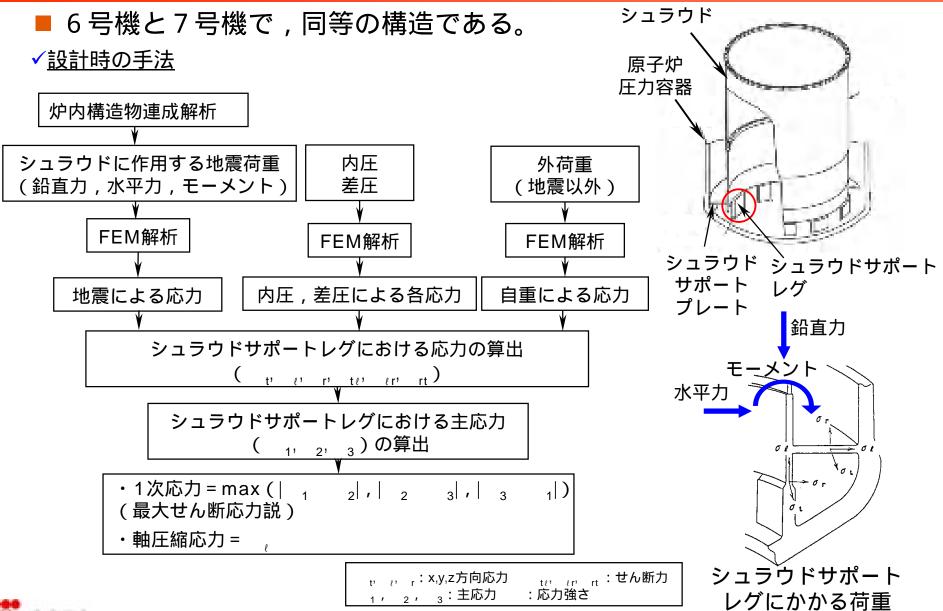
#### ■詳細評価

応答倍率法以外の評価手法は全て詳細評価に分類される。詳細評価にはいくつものパターンがあり、詳細評価においても荷重の算出過程等において応答比を用いている場合もある。

評価手法	内容	設備例
B1 詳細評価 (既往評価の地震荷重と地震 以外の荷重を区別し,地震荷 重による応力のみに応答比を 乗じ、地震以外の荷重による 応力を組み合わせて,発生値 を求める手法)	既往評価の地震荷重による応力に応答比を乗じてSs時の地震荷重による応力とし,発生値を求める手法 (地震荷重以外による応力には応答比は乗じていないことから,応答倍率法とは異なる)	炉心シュラウド 上部格子板 原子炉圧力容器 シュラウドサポート 等
B2 詳細評価 (スペクトルモーダル	時刻歴応答解析を用いた手法	局部出力領域モニタ検出器集合体 燃料取替機 原子炉建屋クレーン
解析法等による評価)	スペクトルモーダル解析を用いた手法	配管系 原子炉格納容器スプレイ管 等
	連成解析から得られる地震荷重(水平力,鉛直力,モーメント等)や床応答スペクトル等から得られる加速度を用いて,発生値を求める手法(設計時と同じ手法)	原子炉圧力容器基礎ボルト 原子炉本体基礎 残留熱除去系ポンプ 等



## シュラウドサポート(1)



## シュラウドサポート(2)

### ✓ 6号機

・設計時の地震荷重から算出される応力に応答比を乗じ,これに地震以外の荷重による 応力を組み合わせる。応答比は,設計時とSs評価時の水平,鉛直の震度比の内大きい値 とする。(震度比を用いることにより保守的な評価となる。)(次頁参照)

(応答比) = MAX(
$$\frac{C_{HS}}{C_{H0}}$$
,  $\frac{C_{VS}}{C_{V0}}$ ) = MAX(2.48, 3.79)

= <u>3.79</u>

既往の評価における地震荷重 による応力に応答比を乗じる方法 :応答比

C<sub>H</sub>:水平震度 C<sub>V</sub>:鉛直震度 M:モーメント

H : 水平力

V : 鉛直力

添字0は設計時の値を示す。 添時SはSs評価時の値を示す。

# ✓ 7号機

・設計時と同様に,連成解析から算出される地震荷重を用いて地震による応力を算出し, これに地震以外の荷重による応力を組み合わせる。

6号機は応答比を用いた評価を実施しているため,7号機より発生値が大きくなっている

	6 号機				7 号機			
評価対象設備	評価部位	応力 分類	発生値 (MPa)	評価 基準値 (MPa)	評価部位	応力 分類	発生値 (MPa)	評価 基準値 (MPa)
シュラウドサポート	レグ	軸圧縮	170	260	レグ	軸圧縮	51	260

# シュラウドサポート(3)

●設計時とSs評価時の震度、地震荷重

### <u>6 号機</u>

		設計時	Ss評価時	倍率
水平震度 [ G ]		0.44	1.09	2.48
鉛直震度[G]		0.28	1.06	3.79
モーメント [ kN・	m ]	28440	28300	1.00
公古士 F L N L 1	炉内側		1950	2.49
鉛直力[kN] L	RPV側	6277	9940	1.59

震度比 [最大(水平震度比,鉛直震度比)] > 荷重比

✓ 震度比を用いることにより, Ss評価時の地震荷重を上回る ことから, 保守的な評価となる。

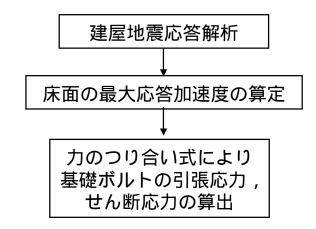
### ほう酸水注入系貯蔵タンク(1)

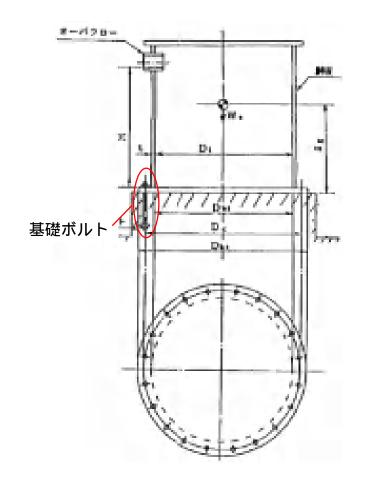
■ タンクの仕様は,6号機と7号機で同等である。

#### ✓ タンク仕様

	6号機	7号機
タンク内径(mm)	3300	3300
基礎ボルト断面積(mm²)	452.3	452.3
基礎ボルト材質	SS400	SS400

#### ✓設計時の手法





## ほう酸水注入系貯蔵タンク(2)

### ✓6号機

・設計時と同様に、設置床における震度(水平、鉛直)を用いて、力のつり合い式により 地震荷重(モーメント,せん断力)を算出し応力を求める。

### ✓ 7号機

・設計時の応力に応答比を乗じる。 応答比は、設計時とSs評価時の水平、鉛直の震度比の内大きい値とする。

$$= MAX(\frac{C_{HS}}{C_{H0}} - \frac{C_{VS}}{C_{V0}})$$
 : 応答比  $C_H$ : 水平震度  $C_V$ : 鉛直震度

= MAX(1.49, 3.66)

= 3.66

:せん断応力

添字0は設計時の値を示す。 添時SはSs評価時の値を示す。 既往の評価における発生値に 応答比を乗じる方法

#### 7号機は応答比を用いた評価を実施しているため,6号機より発生値が大きくなっている

6 号機				7号機				
評価対象設備	評価 部位	応力 分類	発生値 (MPa)	評価 基準値 (MPa)	評価 部位	応力 分類	発生値 (MPa)	評価 基準値 (MPa)
ほう酸水注入系貯蔵タンク	基礎ボルト	引張	72	207	基礎ボルト	せん断	126	159

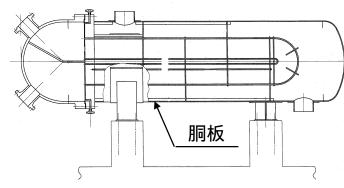
詳細評価では,52MPaとなることを確認している。 (第26回構造WGにて説明)



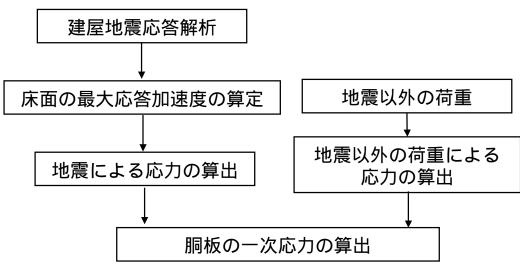
### 残留熱除去系熱交換器(1)

- 熱交換器の仕様は,6号機と7号機で同等である。
  - ✓ 熱交換器仕樣

	6号機	7号機
熱交換器内径(mm)	1600	1600
材質	SGV480	SGV480



#### ✓設計時の手法



## 残留熱除去系熱交換器(2)

### ✓6号機

・設計時と同様に,設置床における震度(水平,鉛直)を用いて,胴板に作用す る地震荷重を算出し、地震以外の荷重と組合せて応力を求める。

### **√**7号機

・設計時の応力に応答比を乗じる。 応答比は、設計時とSs評価時の水平、鉛直の震度比の内大きい値とする。

$$= MAX(\frac{C_{HS}}{C_{H0}} \quad \frac{C_{VS}}{C_{V0}}) \quad \vdots \quad \text{ in Section}$$

= MAX(2.76, 3.40)

= 3.40

C<sub>V</sub>:鉛直震度

添字0は設計時の値を示す。

添時SはSs評価時の値を示す。

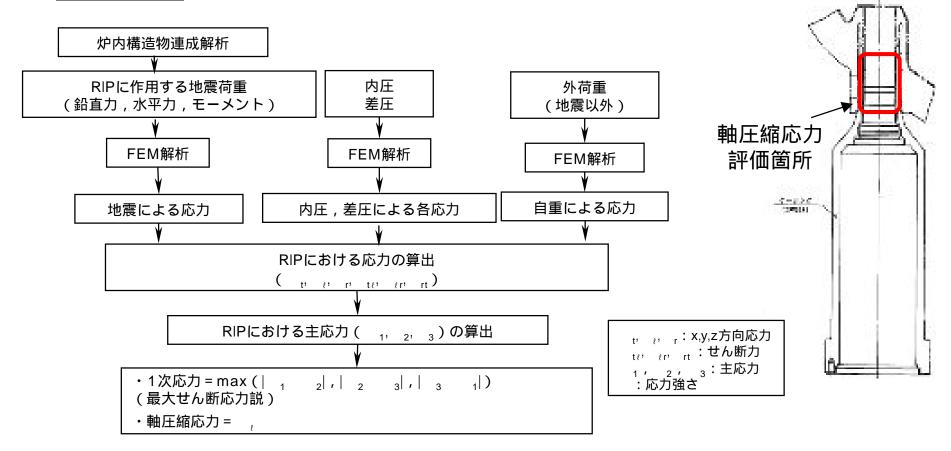
既往の評価における発生値に 応答比を乗じる方法

#### 7号機は応答比を用いた評価を実施しているため,6号機より発生値が大きくなっている

	6 号機				7号機			
評価対象設備	評価 部位	応力 分類	発生値 (MPa)	評価 基準値(MPa)	評価 部位	応力 分類	発生値 (MPa)	評価 基準値(MPa)
残留熱除去系熱交換器	胴板	一次	161	408	胴板	一次	288	408

## 原子炉冷却材再循環ポンプモータケーシング(1)

#### ✓設計時の手法

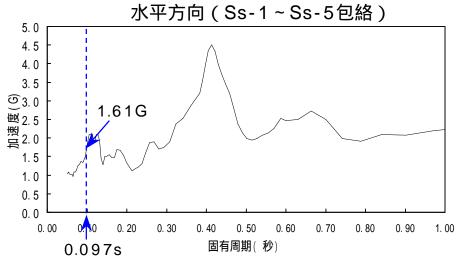


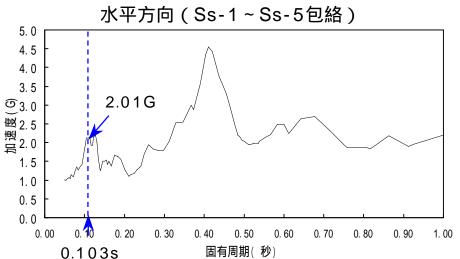


## 原子炉冷却材再循環ポンプモータケーシング(2)

### ■ 床応答スペクトル比較(参考)

実際の評価においては、炉内構造物連成解析から得られる地震荷重を用いている。





<u>6 号機</u>

<u>7 号機</u>

RIPモータケーシング付け根部における床応答スペクトルより読み取った震度 (減衰3%,基準地震動Ss)

	6 号機	7 号機
固有周期(s)	0.097	0.103
水平方向震度(G) (減衰3%)	1.61	2.01
(参考) 水平方向震度(G)(減衰1%)	2.58	3.45



震度を比較すると,7号機のほうが6号機より大きい。

### <u>原子炉冷却材再循環ポンプモータケーシング(3)</u>

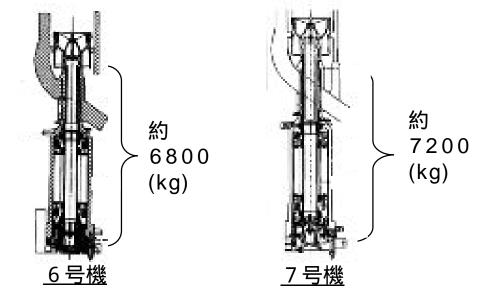
■ ケーシングは 6 号機と 7 号機で同等の構造であるが, ポンプの構造が 若干異なる。

内部構造物等の重量が7号機のほうが大きくなっている

(7号機と6号機の差が1体当たり約400kg)



地震応答解析により算出される モーメントが7号機のほうが 大きくなるため,発生値に 違いが出ている。

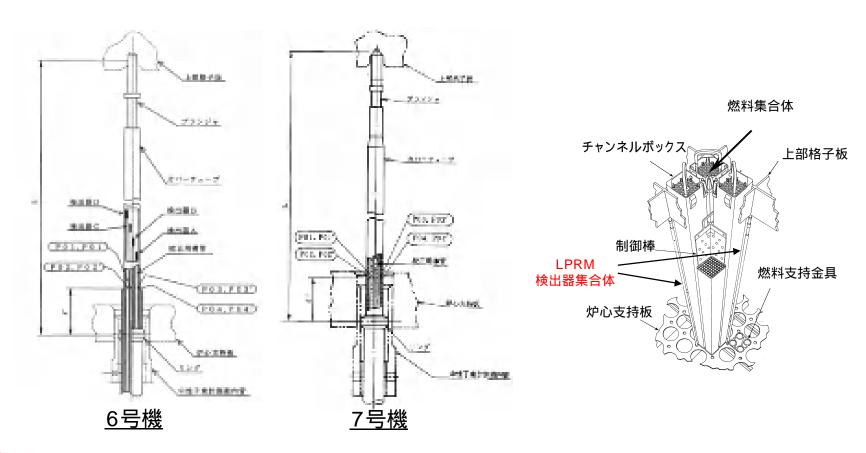


ケーシングを含めた原子炉冷却材再循環ポンプ重量 (1体当たり)(内部構造物等を含む)

	6 号機					7 号機				
評価対象設備	評価 部位	応力分類	減衰 定数	発生値 (MPa)	評価 基準値 (MPa)	評価 部位	応力分類	減衰 定数	発生値 (MPa)	評価 基準値 (MPa)
原子炉冷却材再	<i>-</i>	## [_/:	0.07	4.40	0.07	L	±4. (T. //c	1%	195	207
循環ポンプモー タケーシング	ケーシング	軸圧縮	3%	148	207	ケーシング	軸圧縮	(参考) 3%	183	207

### 局部出力領域モニタ検出器集合体(1)

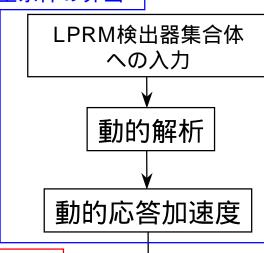
- 6号機と7号機で,同等の構造である
- 上部を上部格子板で支持し、下部を炉心支持板で固定している。



### 局部出力領域モニタ検出器集合体(2)

■ <u>局部出力領域モニタ検出器集合体(以下,「LPRM検出器集合体」と呼ぶ。)の動解析モデル(はり質点モデル)で応答加速度を算出し,</u> その加速度を元に,片持ちはりの応力計算モデルにより発生応力を算出する。

#### 荷重条件の算出



- ✓ 炉内構造物の地震応答解析結果(炉心支持板、上部格子板)を入力とする
- ✓ 動解析モデル(はり質点モデル)により 動的解析を行い、動的応答加速度を求める

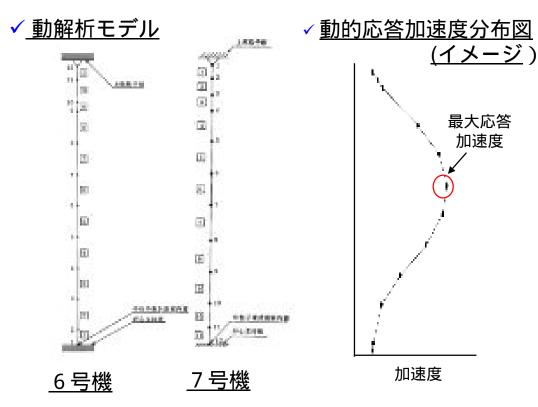
✓ 最大応答加速度がLPRM検出器集合体に 一律に加わるとし、片持ちはりの応力計算 モデルにより発生応力を算出する



### 局部出力領域モニタ検出器集合体(3)

#### ■荷重条件の算出

応答加速度を算出する過程で,入力加速度は炉内構造物の地震応答解析結果 (炉心支持板、上部格子板)を用いる。6号機では<u>時刻歴解析</u>を用いているが, 7号機では<u>スペクトルモーダル解析</u>を用いている。



• 動解析モデルでの支持条件は,炉心支持板で固定,上部格子板で単純支持とする。

動解析モデル(はり質点モデル)で応答加速度を算出

各質点のうちの最大応答加速度を 質量に乗じて、LPRM検出器 集合体に加わる水平力を求める

#### √荷重条件

	6 号機	7 号機		
水平力(N)	307.1	360.0		

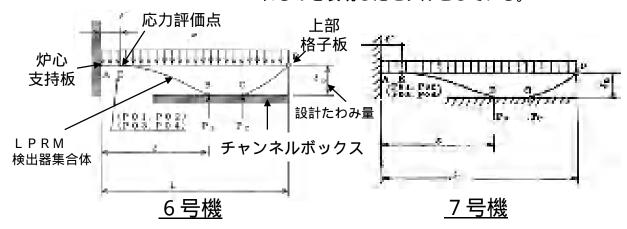
<u>入力となる荷重条件が6号機より</u> 7号機のほうが大きい

### 局部出力領域モニタ検出器集合体(4)

#### ■応力計算

### ✓応力計算モデル

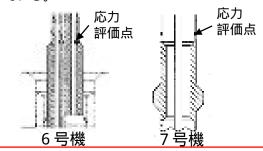
応力計算モデルは,工事計画認可申請と同様のモデルを用いている。 LPRM検出器集合体が,振動して,チャンネルボックスに接触し,たわみが止められるのを表現したモデルとしている。



w: 等分布荷重(水平力がLPRM検出器集合体に一律に加わるとしている) D:設計たわみ量(チャンネルボックスの地震時たわみ量及び水平移動量 にLPRM検出器集合体の移動量を加えたもの) B C 間は直線となり、曲げモーメントは作用しないので A B 間は等分布荷重w及び一端に集中荷重PBの作用する片持ちばりとなる。

応力評価点Eは、大きな曲げの力が発生するLPRM 検出器集合体下部の、

(6号機)外径が細くなっている部分 (7号機)内径が大きくなっている部分 としている。

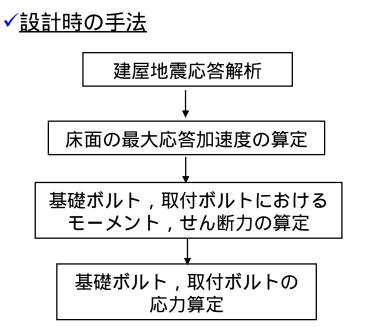


#### 入力となる荷重条件が7号機のほうが大きいため,6号機より発生値が大きくなっている

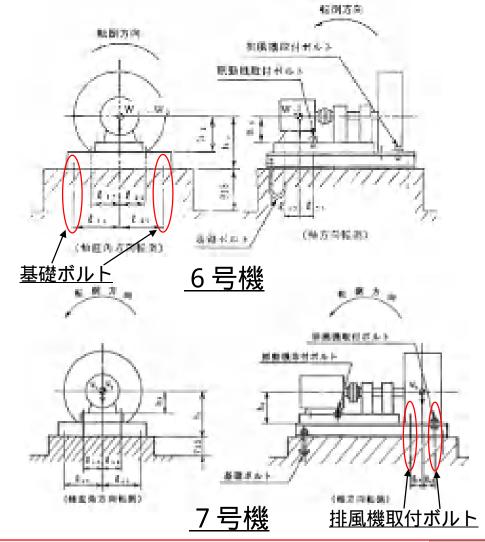
	6 号機				7 号機			
評価対象設備	評価部位	応力 分類	発生値 (MPa)	評価 基準値 (MPa)	評価部位	応力 分類	発生値 (MPa)	評価 基準値 (MPa)
局部出力領域モニタ 検出器集合体	LPRM検出器 集合体が・チューフ・	膜+ 曲げ	123	254	LPRM検出器 集合体が・チューフ	膜+ 曲げ	162	226

### 非常用ガス処理系排風機(1)

■ 6号機と7号機で,同等の構造であるが評価部位が 6号機は基礎ボルト,7号機は排風機取付ボルトと異なっている。



■ 6号機と7号機で,評価部位を 合わせた場合で比較をした。

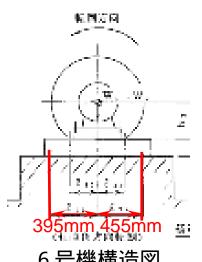


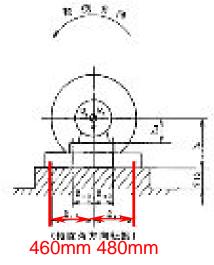


## 非常用ガス処理系排風機(2)

#### ● 非常用ガス処理系排風機(基礎ボルト)(6号機の評価部位にあわせた場合)

評価対象設備	評価部位	応力分類	力分類 6 号機		7号機	
非常用ガス	╆╅┲╬┷╬╻╻ ┇	313F r <del>. +</del>	発生値	評価基準値	発生値	評価基準値
処理系排風機	基礎ボルト	引張応力 	36MPa	202MPa	29MPa	202MPa





#### 6号機構造図 7号機構造図

C<sub>H</sub>: 地震による水平評価用震度

C<sub>V</sub>:地震による鉛直評価用震度

C<sub>P</sub>: ポンプ震度による震度

M<sub>P</sub>: ポンプ回転により作用するモーメント

 $\mathbf{I}_{ii}$  ,  $\mathbf{I}_{2i}$ : 重心とボルト間の水平方向距離

#### ✓引張応力の算出式

$$F_{bi} = \frac{\left(C_{H} + C_{P}\right) \cdot W_{i} \cdot h + M_{P} - \left(1 - C_{P} - C_{V}\right) \cdot W_{i} \cdot \mathbf{n}_{i}}{n_{fi} \cdot \left(\mathbf{n}_{i} + \mathbf{n}_{2i}\right)}$$

$$\sigma_{bi} = \frac{F_{bi}}{A_{ci}}$$

#### ✓重心とボルト間の距離

	6号機	7号機
■ 1 <i>i</i>	395mm	460mm
■ 2 <i>i</i>	455mm	480mm

A<sub>bi</sub>: ボルトの軸断面積

h<sub>i</sub>:当該面から重心までの距離

n<sub>i</sub>:ボルトの本数

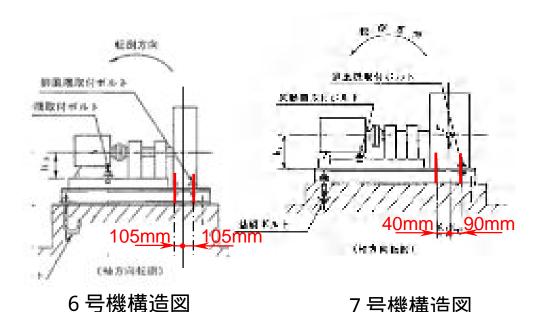
W:運転時重量

基礎ボルトでは,6号機と7号機で引張応力の算出に用いる,重心とボルト間の距離はほぼ同じであるため,発生値はほぼ同じ値である

## 非常用ガス処理系排風機(3)

非常用ガス処理系排風機(排風機取付ボルト)(7号機の評価部位にあわせた場合)

評価対象設備	評価部位	応力分類	6 号機		応力分類 6号機		7号	-機
非常用ガス	排風機取付	引建成为	発生値	評価基準値	発生値	評価基準値		
処理系排風機	ボルト	引張応力 	12MPa	177MPa	169MPa	177MPa		



詳細評価では,67MPaとなることを確認している。 (第26回構造WGにて説明)

#### ✓ 引張応力の算出式

$$F_{bi} = \frac{\left(C_{H} + C_{P}\right) \cdot W_{i} \cdot h + M_{P} - \left(1 - C_{P} - C_{V}\right) \cdot W_{i} \cdot \frac{\bullet}{1}}{n_{fi} \cdot \left(\frac{\bullet}{1} + \frac{\bullet}{2}\right)}$$

$$\sigma_{bi} = \frac{F_{bi}}{A_{bi}}$$

#### ✓設備の相違点(重心とボルト間の距離)

	6号機	7号機		
<b>■</b> 1 <i>i</i>	105mm	40mm		
<b>■</b> 2 <i>i</i>	105mm	90mm		

C<sub>H</sub>: 地震による水平評価用震度

C<sub>v</sub>:地震による鉛直評価用震度

C<sub>p</sub>: ポンプ震度による震度

M<sub>p</sub>: ポンプ回転により作用するモーメント

**■** , **■** : 重心とボルト間の水平方向距離

A<sub>bi</sub>:ボルトの軸断面積

h: 当該面から重心までの距離

n:ボルトの本数

7号機構造図

W<sub>i</sub>:運転時重量

6号機,7号機の構造を比較すると,引張応力の算出に用いる, 重心とボルト間の距離が異なるため,発生値に差異がある

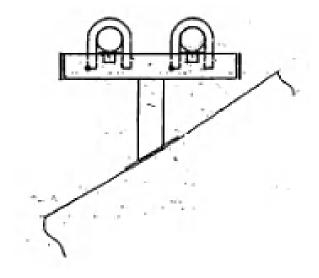
## <u>配管系(配管サポート)(1)</u>

- 配管系(配管サポート)
  - 配管系については、同じ系統であっても配管の引き回しやサポートの取付位置等が異なることから、6/7号機で発生値に違いがある。
  - 配管の解析モデルは一つの系統に対して複数(数モデル~数十モデル)存在する。
  - 6 / 7 号機で同じ系統であっても,評価基準値に対して裕度の小さい箇所(解析モデル)は異なる。

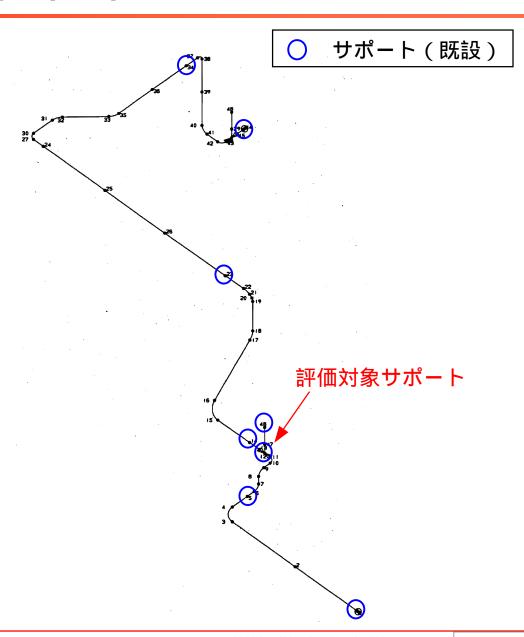
次頁以降に,それぞれの系統について構造を示す。

# <u>配管系(配管サポート)(2)</u>

● 放射性ドレン移送系(6号機)



サポート構造図

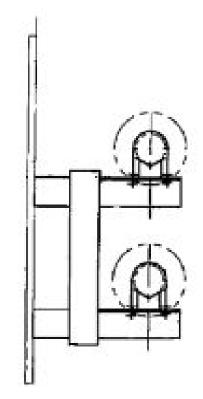




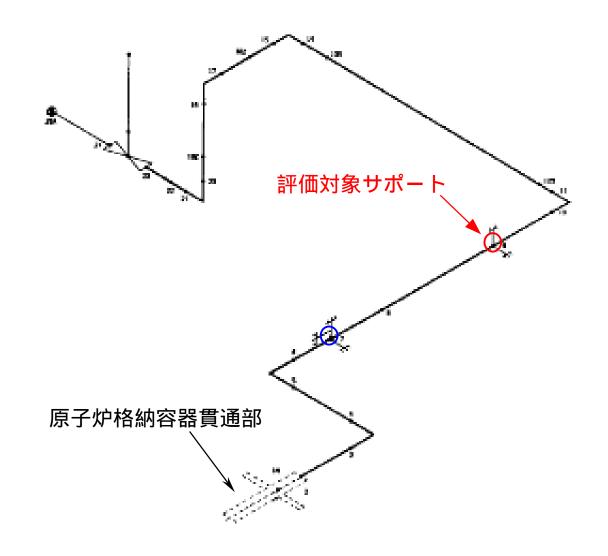
# <u>配管系(配管サポート)(3)</u>

● 放射性ドレン移送系(7号機)

- サポート(既設)
- サポート(強化)



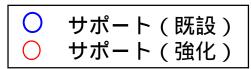
サポート構造図

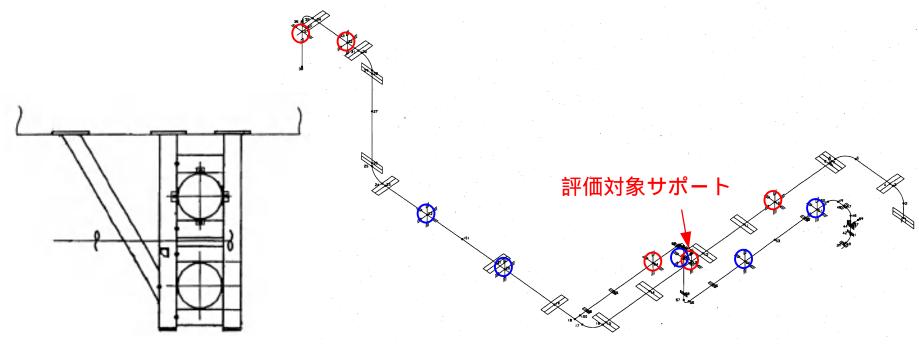




# 配管系(配管サポート)(4)

● 原子炉補機冷却海水系(6号機)

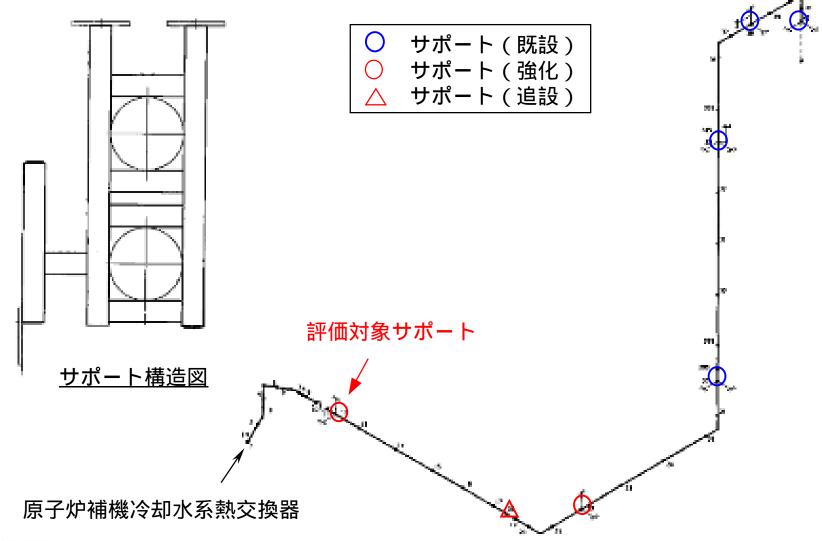




<u>サポート構造図</u>

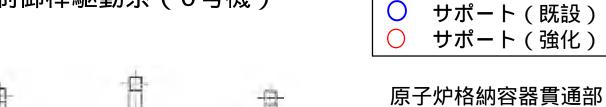
## <u>配管系(配管サポート)(5)</u>

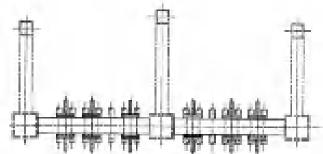
● 原子炉補機冷却海水系(7号機)

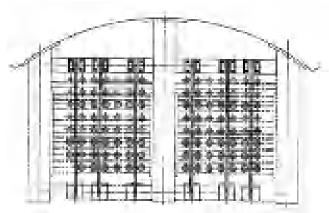


# <u>配管系(配管サポート)(6)</u>

● 制御棒駆動系(6号機)

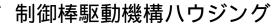






評価対象サポート

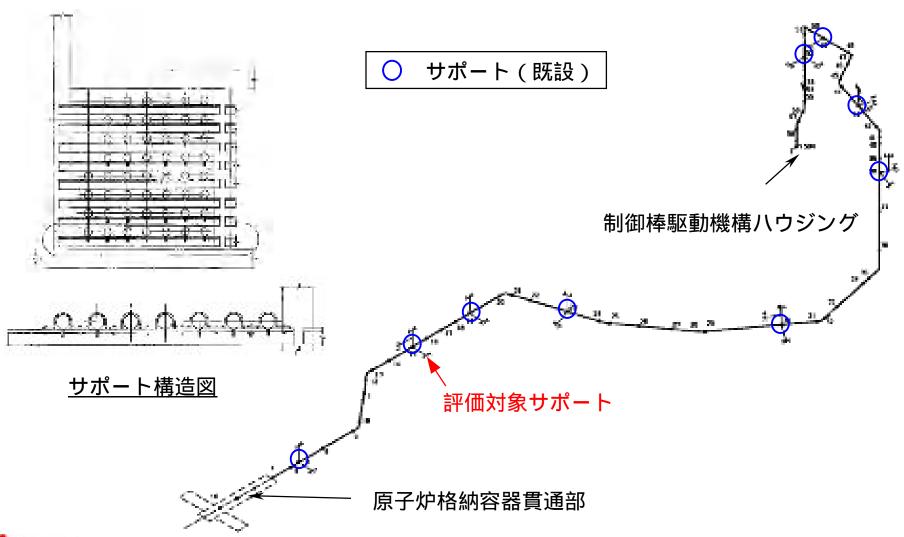
サポート構造図





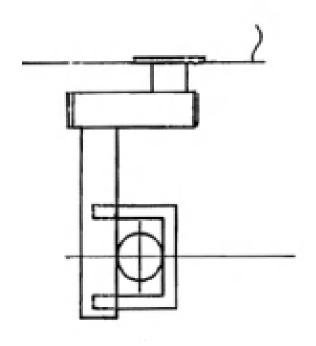
# <u>配管系(配管サポート)(7)</u>

● 制御棒駆動系(7号機)

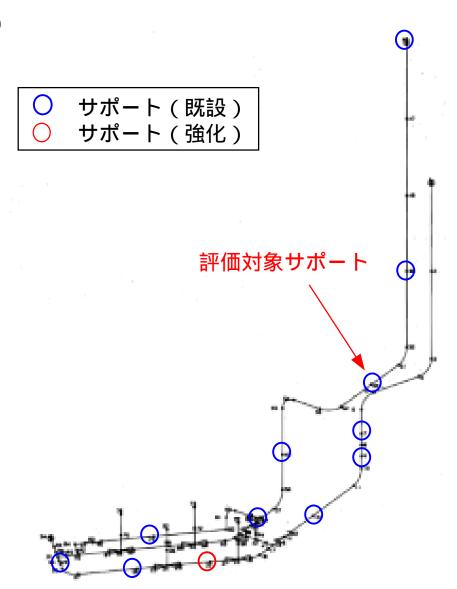


# <u>配管系(配管サポート)(8)</u>

● 可燃性ガス濃度制御系(6号機)



サポート構造図



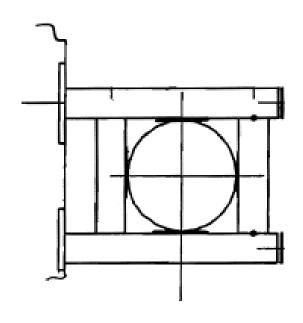
# 配管系(配管サポート)(9)

● 可燃性ガス濃度制御系(7号機) 原子炉格納容器貫通部 サポート(既設) 評価対象サポート 再結合装置(B) <u>サポート構造図</u> 再結合装置(A)

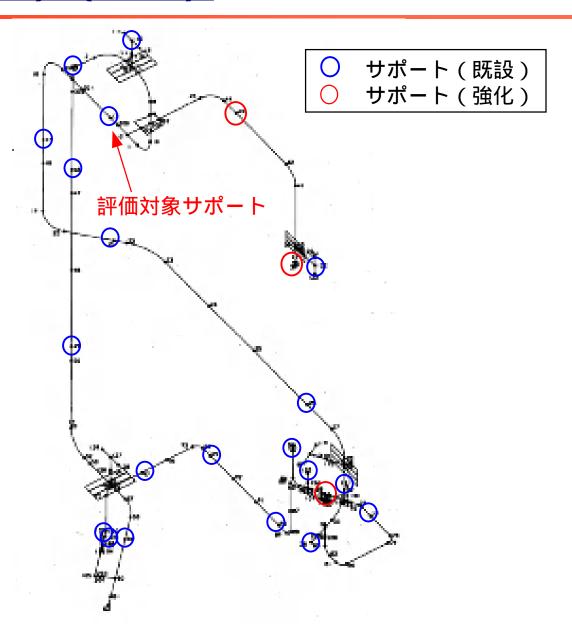


# <u>配管系(配管サポート)(10)</u>

● 不活性ガス系(6号機)



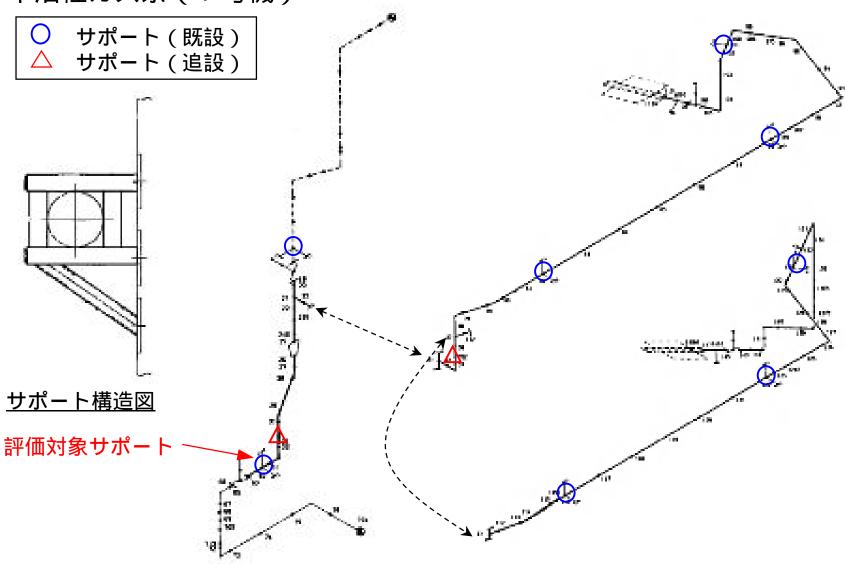
<u>サポート構造図</u>





# <u>配管系(配管サポート)(11)</u>

● 不活性ガス系(7号機)



## 動的機能維持評価(弁)(1)

- 動的機能維持評価(弁)
  - ◆ 弁は,配管モデルにおいて多質点でモデル化している。
  - 配管解析により弁部の加速度が算出され,得られた加速度を応答加速度としている。
  - 6 / 7 号機において同じ系統であっても配管の引き回しやサポートの取付位置等が異なることから,発生値に違いがある。

次頁以降に,それぞれの系統について構造を示す。

## 動的機能維持評価(弁)(2)

主蒸気系(6号機) 原子炉格納容器貫通部 (主蒸気逃がし安全弁(K)) 原子炉圧力容器 主蒸気内側隔離弁 評価対象弁 主蒸気逃がし安全弁 サポート(既設) サポート(強化) サポート(追設)



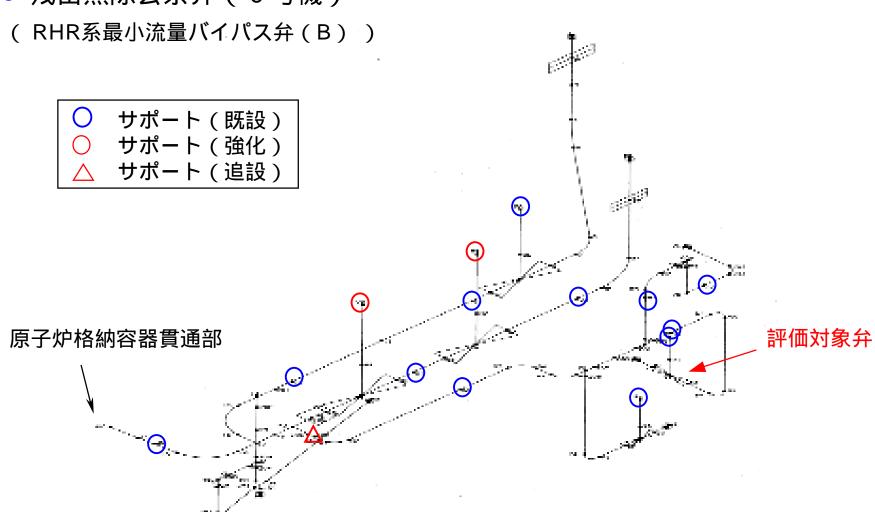
## 動的機能維持評価(弁)(3)

• 主蒸気系(7号機)

(主蒸気逃がし安全弁(S)) 原子炉格納容器貫通部 原子炉圧力容器 主蒸気内側隔離弁 主蒸気逃がし安全弁 評価対象弁 サポート(既設) サポート(強化) サポート(追設)

## 動的機能維持評価(弁)(4)

● 残留熱除去系弁(6号機)



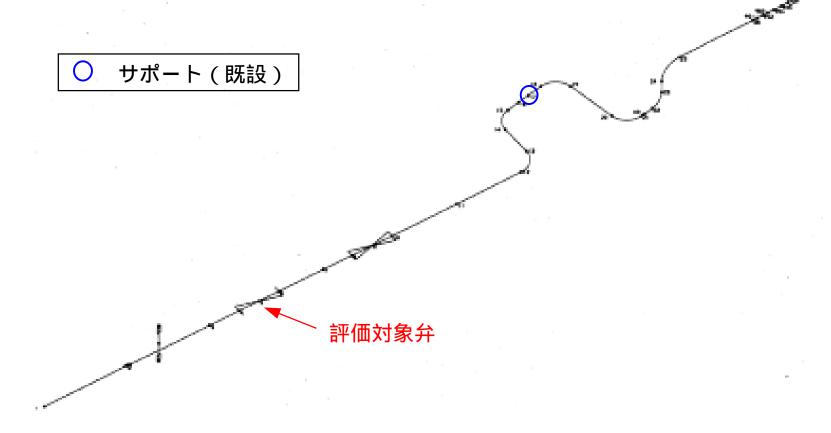
## 動的機能維持評価(弁)(5)

● 残留熱除去系弁(7号機)(RHR注入弁(A)) 当該弁は解析モデル上給水系のモデルに含まれている。 サポート(既設) サポート(強化) サポート(追設) 給水加熱器 サポート(撤去) 拘束による変位の影響を低減させ るために一部サポートを撤去した。 原子炉格納容器貫通部 評価対象弁

## 動的機能維持評価(弁)(6)

● 高圧炉心注水系(6号機)

( HPCF系試験可能逆止弁(C) )



# 動的機能維持評価(弁)(7)

● 高圧炉心注水系(7号機) ( HPCF CSP側吸込弁(C) ) サポート(既設) サポート(追設) 原子炉格納容器貫通部 高圧炉心注水系 ポンプ 評価対象弁

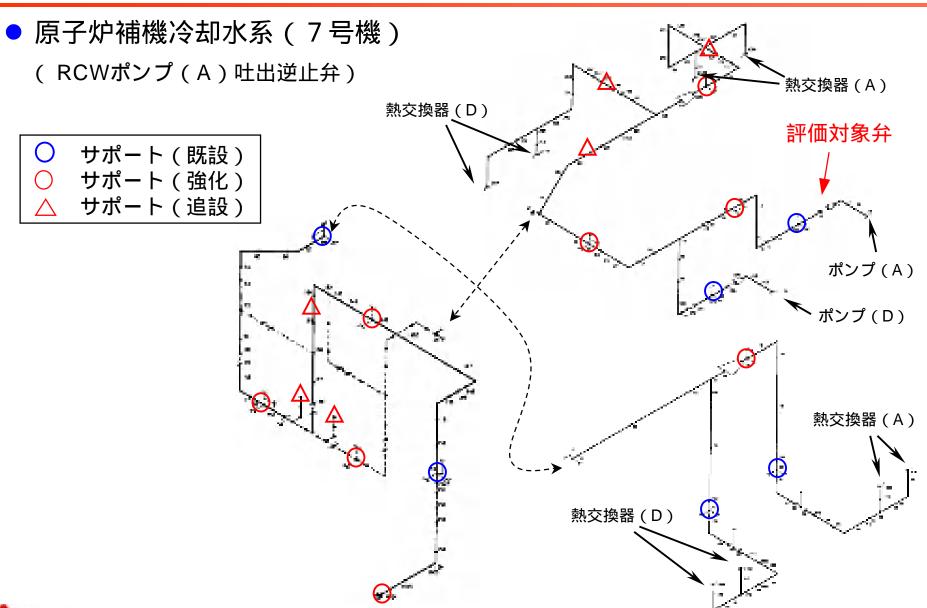


## 動的機能維持評価(弁)(8)

● 原子炉補機冷却水系(6号機) ( RCW冷却水供給温度調節弁(B)) サポート(既設) サポート(強化) サポート(追設) 評価対象弁



## 動的機能維持評価(弁)(9)



### まとめ

- ■6号機と7号機で同等な構造であるが発生値が異なるものについては,主に評価手法(詳細評価と簡易評価,応答比の扱い等)が異なること,個々の設備の相違(重量や寸法)に起因している。
- ■配管系については,同じ系統であっても配管の引き回しや サポートの取付位置等が異なることから,6/7号機で発 生値に違いがある。
- ■<u>一部,上記のような違いはあるものの6号機の評価は7号</u> 機と同等であり,耐震安全性は確保されている。

