

大飯発電所 3号機  
加圧器スプレイライン配管溶接部での  
事象への対応を踏まえた設工認の  
技術基準への適合性について（案）

関西電力株式会社

2021年3月16日



## ご説明内容

- 大飯3号機の供用期間中検査において、加圧器スプレイラインの1次冷却材管台と管継手（エルボ部）の配管溶接部に有意な指示が認められ、当該箇所を取替えを行うことから、大飯3号機 加圧器スプレイライン配管取替工事の設計及び工事計画認可申請書（以下、「設工認」という）を10月20日申請し、11月12日審査会合にて、設工認の概要に関してご説明済み
- また、加圧器スプレイライン配管溶接部における有意な指示に係る対応については、12月4日～2月12日に実施した第6回～第11回加圧器スプレイライン配管溶接部における有意な指示に係る公開会合で、観察結果、亀裂発生及び亀裂進展要因等をご説明済み
  - ＜観察結果等に基づく事実の整理＞
    - ・溶接熱影響部にて深さ4.4mm、長さ60mmの亀裂が認められた。
    - ・当該部の亀裂は、溶接境界極近傍の母材部を起点として粒界に沿って進展が認められた。
    - ・破面内表面全域で粒界割れが認められた。
    - ・硬さ計測の結果、割れ近傍の表層で350HV、内部で200HV～240HVの硬さが認められた。
  - ＜亀裂発生及び亀裂進展要因＞
    - ・粒界割れの発生には、表層近傍の特異な硬化及び応力が影響したものと推定した。
    - ・硬化及び応力には、過大な溶接入熱（若手による丁寧かつ慎重な溶接や手入れ溶接の可能性を含む）に加え、形状による影響が重畳したと推定した。また、これまでの超音波探傷検査の結果、今回の事象のような「溶接部近傍の特異な硬化に起因する粒界割れ」は確認されていないこと等から特異な事象であると推定した。
    - ・亀裂進展は、硬化したオーステナイト系ステンレス鋼はSCCで進展する知見があることから、粒界型SCCで進展したと推定した。
- 上記の内容に関して設工認へ反映し2月16日に補正を実施しており、本日は、当該溶接部の有意な指示に係る対応を踏まえた設工認の技術基準への適合性を以下のとおりご説明する。

NO	説明項目	ページ番号
1	加圧器スプレイ配管溶接部の取替えに係る設工認申請書への反映概要	1
2	クラス1機器の応力腐食割れ対策	2
3	今回の取替え配管に対する破断前漏えい（LBB）成立性評価	3

設工認申請時は、機械加工により形成された表層（シンニング部）の硬さを本事象の要因と推定していたが、亀裂発生及び亀裂進展要因を踏まえ、以下のとおり今回の工事計画において対応する。

## 変更の理由の見直し

： シンニング加工以外の要因であることが判明したこと及び認可を要する理由の明確化による見直し

大飯発電所第3号機の第18回定期事業者検査として実施した超音波探傷検査において、加圧器スプレイラインの1次冷却材管台と加圧器スプレイ配管の溶接部付近に有意な指示が認められたことから、当該箇所を取替えを行う。

なお、本工事計画においては、日本機械学会「発電用原子力設備規格 溶接規格（JSME S NB1-2012/2013）」、「発電用原子力設備規格 材料規格（JSME S NJ1-2012）」及び「発電用原子力設備規格 維持規格（JSME S NA1-2012/2013/2014）」の適用に伴う変更を行う。

## クラス1機器の応力腐食割れ対策に関する説明書の反映

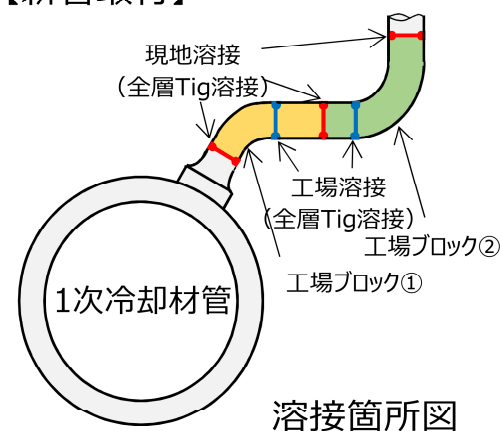
： 溶接部の対応により今回の取替え配管については、SCC発生防止対策として今回の工事における溶接部の全て（全5箇所）について、初層入熱量が過大とならない**全層Tig溶接を用いること**を反映

なお、開先加工時のシンニング加工においては、表層の硬化によるSCCが懸念されることから、硬化層が形成されにくい加工法または応力低減のバフ加工を用いることを反映

➡ スライド

2

## 【新管取付】



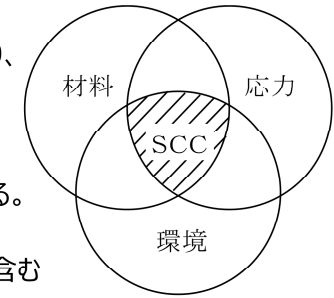
クラス1 機器の応力腐食割れ対策に関する説明書において、日本機械学会「発電用原子力発電設備規格 設計・建設規格」(JSME S NC1-2001) 及び (JEME S NC1-2005【事例規格】発電用原子力設備における「応力腐食割れ発生抑制に対する考慮」(NC-CC-002)) に基づき、今回の取替え範囲において応力腐食割れ発生抑制を考慮した設計を実施した。

## 1. 応力腐食割れ発生前提条件について

応力腐食割れ (SCC) は、材料が特定の応力条件と環境条件にさらされたときに割れを生じる現象であり、右図に示すとおり、材料・応力・環境の3要因が重畳した場合に発生する。

一般的に応力腐食割れを抑制するためには、以下に示すように3要因のうちの1要因以上を取り除く必要がある。

- a. 応力腐食割れ発生環境下において、応力腐食割れ発生可能性が高い材料の選定を避ける※
- b. 引張応力を軽減する設計と製作時の引張残留応力を低減させる工法や発生した引張残留応力の低減処理技術を採用する。
- c. 応力腐食割れの発生に寄与する腐食環境を緩和する設計と水質管理技術を採用する。



※ 過大な溶接入熱による材料表層近傍における特異な硬化へ配慮も含む

## 2. 申請範囲における応力腐食割れ発生抑制策について

申請範囲におけるクラス1 機器及びクラス1 支持構造物は、以下を考慮することにより応力腐食割れの発生を抑制している。

### a. 配管及び弁

#### (a) 材料選定

当該部に使用する材料は、炭素含有量を制限 ( $C \leq 0.05\%$ ) したSUS316系材料であり、応力腐食割れの感受性が低く、これまでもPWRの1次系高温環境下における応力腐食割れ対策材料として多く使用されている。

<今回反映> **今回、有意な指示が認められた箇所については、Tig+SMAW溶接※1による過大な溶接入熱（若手による丁寧かつ慎重な溶接や手入れ溶接の可能性を含む）と形状による影響が重畳したことで、表層近傍において特異な硬化が生じたものと考えられることから、工事範囲において、過大な初層溶接入熱とならない全層Tig溶接※2を用いる。なお、配管内表面の機械加工として加工硬化の低減を図る加工方法を用いる。**

#### (b) 発生応力

当該部は、運転中の引張応力が增大する設計及び製作時の引張残留応力が高くなる工法を避けて設計し、溶接施工に関しては、日本機械学会「発電用原子力設備規格 溶接規格(JSME S NB1-2012/2013)」に基づき十分な品質管理を行う。

<今回反映> **今回、有意な指示が認められた箇所については、Tig+SMAW溶接※1による過大な溶接入熱（若手による丁寧かつ慎重な溶接や手入れ溶接の可能性を含む）により熱影響部に通常よりも大きな引張応力が生じていた可能性が考えられることから、工事範囲において、過大な初層溶接入熱とならない全層Tig溶接※2を用いる。なお、配管内表面の機械加工として加工硬化の低減を図る加工方法を適用できない部分については、引張残留応力の改善を図るバフ研磨を行う。**

#### (c) 環境

定格出力運転時の1次冷却材中の溶存酸素及びその他の不純物濃度が十分低くなるよう保安規定に基づく水質管理を行う。

また、塩化物及びフッ化物混入防止対策を行い、塩化物及びフッ化物に起因する応力腐食割れの発生を防止する。

### b. 支持構造物

当該部の支持構造物については、1次系高温環境に接液しないこと並びに塩化物及びフッ化物混入防止対策を行い、応力腐食割れの発生を防止している。

※1：初層のみTig溶接を行い、以降は被覆アーク溶接を実施する溶接施工方法

※2：全層にわたりTig溶接を実施する溶接施工方法



今回の取替え配管について、原子炉冷却材圧力バウンダリに属する配管に対するLBB成立性評価結果に関する説明書において、原子力発電所配管破損防護設計技術指針（以下「JEAG4613」という）に基づき、LBB成立性評価の前提条件に適合していることを確認した上でLBB成立性評価を実施した。

## 1. LBB成立性評価の前提条件

今回の取替え配管について、LBB成立性評価の前提条件となっている保安規定にて定められた運転管理面及び構造健全性についての要求事項に対して以下のとおり適合していることを示す。

### 1.1 運転管理面

#### 1.1.1 漏えいを監視する装置

原子炉冷却材圧力バウンダリ配管から原子炉格納容器内への漏えいが生じたときに、 $0.23 \text{ m}^3/\text{h}$ （1 gpm）の漏えいを1時間以内に確実に検出して自動的に警報を発信する目的で以下に示す3種類の漏えいを監視する装置が設置されている。

##### (1) 凝縮液量測定装置

原子炉冷却材圧力バウンダリ配管からの漏えい水のうち蒸気分の凝縮液を検知する装置

##### (2) 炉内計装用シングル配管室ドレンピット漏えい検出装置

原子炉冷却材圧力バウンダリ配管からの漏えい水のうち、炉内計装用シングル配管室へ流入する原子炉容器周りからの液体分を検出する装置

##### (3) 格納容器サンプ水位上昇率測定装置

炉内計装用シングル配管室以外の原子炉容器周り及びループ室の液体分並びに原子炉冷却材圧力バウンダリ配管からの蒸気分の凝縮液を合わせたすべての漏えい水を検知する装置

#### 1.1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリの漏えい管理

原子炉運転中、漏えいを監視する装置により原子炉冷却材圧力バウンダリからの漏えい量を監視し、 $0.23 \text{ m}^3/\text{h}$ （1 gpm）を超える漏えいを検知した場合は速やかに通常の原子炉停止操作を行う。

## 1.2. 構造健全性

### 1.2.1 品質管理

原子炉冷却材圧力バウンダリに属するステンレス鋼管の品質確保を目的とし、以下のとおり規格・基準に適合した材料の選定、設計、製作、試験、検査を行うことにより、構造健全性を確認している。

#### (1) 材料の選定

原子炉冷却材圧力バウンダリに属するステンレス鋼管の材料は、JSME及び材料規格に適合するよう選定しており、具体的には、SCS14A、SUS316TP及びSUSF316を使用している。

#### (2) 構造設計

原子炉冷却材圧力バウンダリに属するステンレス鋼管の構造は、JSMEのクラス1配管に関する規定（PPB-1000～PPB-5000）に適合するよう設計している。

#### (3) 製作

原子炉冷却材圧力バウンダリに属するステンレス鋼管の溶接は、認可された溶接施工法及び昭和45年通商産業省令第81号、改正昭和60年10月31日通商産業省令第65号「電気工作物の溶接に関する技術基準を定める省令」の第1種管に関する規定（第36条、第37条）、日本機械学会「発電用原子力設備規格溶接規格」（JSME S NB1-2007）のクラス1配管に関する規定（N-5010～N-5140）又は日本機械学会「発電用原子力設備規格溶接規格（2012年版（2013年追補を含む。））」（JSME S NB1-2012/2013）のクラス1配管に関する規定（N-5010～N-5130）<sup>(注1)</sup>に基づき行っている。

(注1) 今回の申請範囲に適用する。

#### (4) 試験・検査

原子炉冷却材圧力バウンダリに属するステンレス鋼管の供用前及び供用期間中の試験・検査等は、日本機械学会「発電用原子力設備規格維持規格」（JSME S NA1-2008）又は日本機械学会「発電用原子力設備規格維持規格（2012年版）」（2013年追補及び2014年追補を含む。）（JSME S NA1-2012/2013/2014）<sup>(注1)</sup>に基づき実施している。

(注1) 今回の申請範囲に適用する。

### 1.2.2 損傷防止対策

原子炉冷却材圧力バウンダリに属するステンレス鋼管については、前述の1.2.1で記載する品質管理、供用前及び供用期間中検査計画に従って製作・保守し、配管の損傷防止対策を講じている。さらに、JEAG4613を適用するためには応力腐食割れ（以下「SCC」という。）の発生防止及び高サイクル熱成層化現象の発生防止が前提条件となるので、以下にこれらへの適合性を示す。

#### (1) SCCの発生防止対策

SCCは、材料（材料の鋭敏化）、応力（溶接引張残留応力）、環境（高溶存酸素）の3要因が重畳することにより発生するものであり、SCCの発生防止対策（次ページ参照）を実施しており、LBB概念適用の前提条件に適合している。

#### (3) 高サイクル熱成層化現象の発生防止対策

高サイクル熱成層化現象については、原子炉冷却材圧力バウンダリ配管に対して日本機械学会「配管の高サイクル熱疲労に関する評価指針」（JSME S 017-2003）を適用し、閉塞分岐管滞留部の熱成層化現象による疲労損傷の可能性がなく、問題ないことを確認しており、LBB概念適用の前提条件に適合している。

2. LBB成立性評価

クラス1 機器の運転状態IVの強度評価における「IV - a 1次冷却材喪失事故」の事象の想定において、本工事の取替範囲である4B配管については、LBB評価上考慮すべき作用応力が判定応力内であることから、配管破損形式は漏えいであることを確認した。なお、本結果については、本工事の取替え前と同じ結果である。

第3-1表 配管の破損形式及び開口面積

呼び径 (B)	4	
外径 $D_o$ (mm)	114.3	
板厚 $t$ (mm)	13.5	
想定き裂角度 $2\theta$ (°) (注5)	96.9	
判定応力 ( $\times S_m$ ) (注2)	1.54	
作用 応 力	$\sigma_t = 0.5 S_m$ $\sigma_b = 0$ (注1, 3)	L(16)
	$\sigma_t = 0.5 S_m$ $\sigma_b = 0.5 S_m$	L(52)
	$\sigma_t = 0.5 S_m$ $\sigma_b = 1.0 S_m$	L(169)
	$\sigma_t = 0.5 S_m$ $\sigma_b = 1.5 S_m$	B
	$\sigma_t = 0.5 S_m$ $\sigma_b = 2.0 S_m$	B
	判定応力 (注2)	L(187)
		破損形式 (B) (L) 及び 開口面積 (mm <sup>2</sup> )

①  
②

(注1) B：破断を想定する。  
L：漏えいを想定する。  
( ) 内数値は開口面積 (mm<sup>2</sup>)。  
(注2) 判定応力 ( $\sigma_t + \sigma_b$ ) 及び作用応力のうち、 $\sigma_t$  (膜応力) は内圧で  $0.5 S_m$  とみなし、残りは  $\sigma_b$  (曲げ応力) とする。ただし、 $S_m$  は 114.7 MPa とする。  
(注3) 開口面積は作用応力に応じて内挿するものとする。  
(注5) 想定き裂角度  $2\theta$  は、想定き裂長さに対する中心角を表わす。

第4-1表 L B B成立性評価結果 (1/2)

分類	破損想定位置	呼び径 (B)	作用応力 ( $\times S_m$ )			判定応力 ( $\times S_m$ )	配管破損形式	開口面積 (mm <sup>2</sup> )	配管破損反力 (kN)
			膜応力 (注1)	曲げ応力 (注2)	合計応力				
分岐管台 (注4)	加圧器スプレイ管台 (注6)	4	0.5	1.03	1.53	1.54	L	183	5

③  
④

(注1) 膜応力は第3-1表の(注2)に従い、 $0.5 S_m$  とする。  
(注2) 曲げ応力は自重、熱膨張、機械的荷重及び地震による応力値を合算し、小数第3位を切り上げたものとする。  
(注4) 同一種類の管台で複数存在する場合、厳しい側の結果を代表として記載する。  
(注6) 今回の申請にて、新規に評価を実施した。

□: 枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません

# 参考

調査結果

<亀裂の位置、形状>

- 亀裂は、**溶接境界極近傍の母材部を起点として粒界に沿って進展**していた。

<破面、断面等の性状>

- 破面ミクロ観察から、破面全体にわたって**SCCでよく見られる粒界割れ**が認められた。
- 硬さ計測の結果、割れ近傍の表層で350HV、内部で200HV～240HVが認められ、SCC発生・進展の知見のある値を超えて**著しく硬くなっている**ことを確認した。（亀裂の断面からは、**溶接欠陥や補修溶接の痕跡は認められなかった。**）

亀裂発生及び亀裂進展要因

<シンニング加工の影響>

- 当該の亀裂発生部の**表層では、シンニング加工による微細化層は認められず、亀裂近傍での硬化はシンニング加工以外の要因**によるものと考えられる。

<溶接の影響>

- 当該管の亀裂発生部近傍の溶接金属は、サンプル管と比較して、**デンドライトの成長方向から溶接速度が遅く、ビード幅も広いことから、大きな入熱で溶接されたものと推察する。**
- 当該部は、**過大な溶接入熱（若手による丁寧かつ慎重な溶接や手入れ溶接の可能性を含む）に加え、形状による影響※が重畳したことで、表層近傍において特異な硬化が生じていることが明らかとなったことから、亀裂は特異な硬化と応力が影響したことにより発生したものと判断している。**

※ 管台-エルボ形状では、変形領域が狭いため、溶接部近傍でひずみが大きくなる。

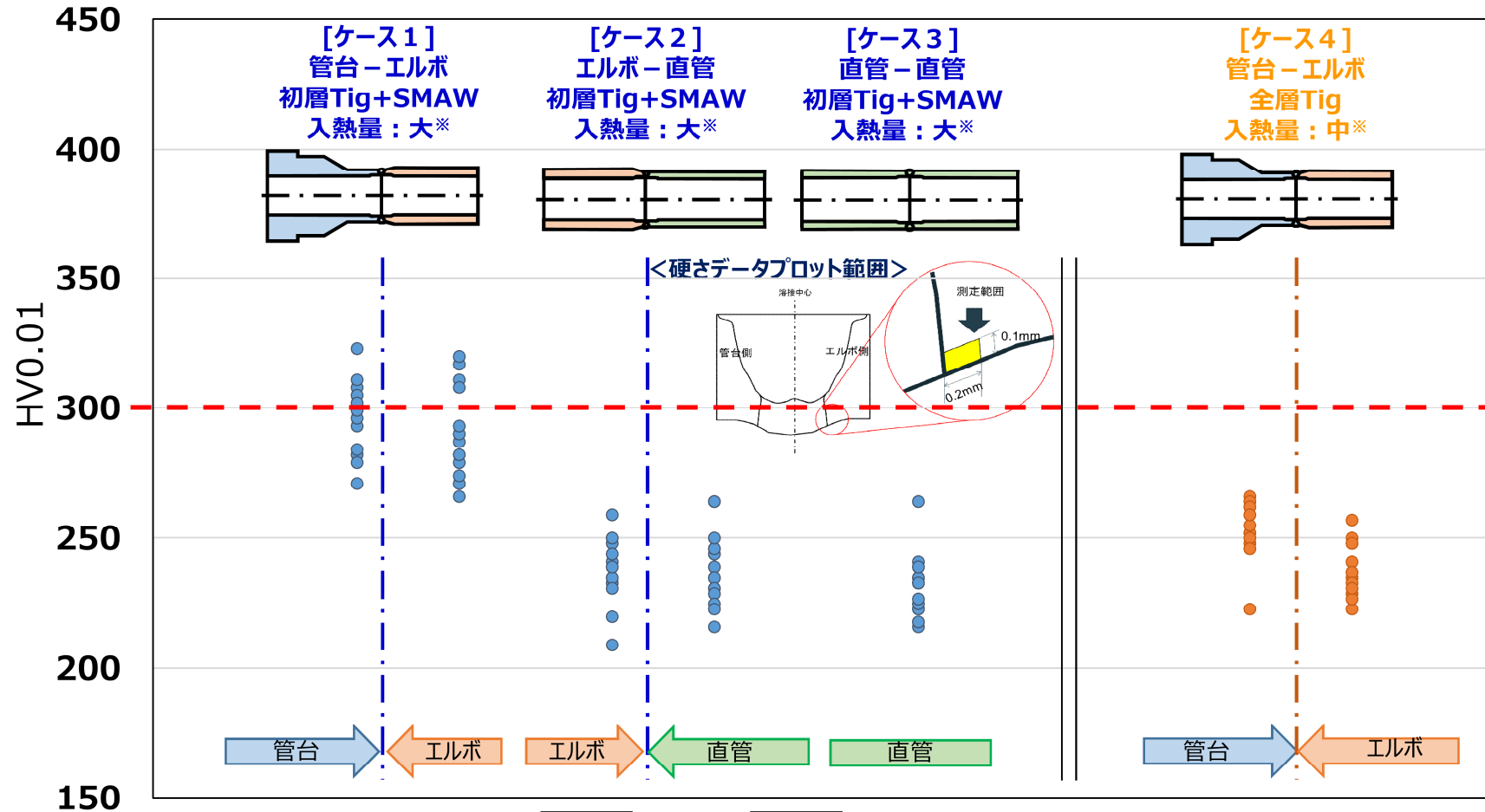
<形状による剛性の硬さへの影響>

- **本事象の当該管溶接部と同様の方法である初層Tig+SMAWで溶接され、かつ形状による剛性の影響から溶接時の変形領域の狭い「管台－エルボ」の形状では、300HVを超える硬さ**を確認した。
- **全層Tigで溶接した場合は、「管台－エルボ」の形状でも300HVを超える硬さに至らないことを確認した。**

## 形状による剛性の硬さへの影響確認結果①

参考2

- 形状による剛性の影響について確認するためモックアップを製作し硬さ測定を実施



※：通常の溶接施工における入熱量 大：   kJ/cm、中   kJ/cm  
 なお、全層Tig溶接では初層Tig+SMAW溶接に比べて、初層を薄く溶接するため、入熱量が「大」になることはないことから、入熱量は「中」としている。

- 本事象の当該管溶接部と同様の方法である初層Tig+SMAWで溶接され、かつ形状による剛性の影響から溶接時の変形領域の狭い「管台 - エルボ」の形状では、300HVを超える硬さを確認した。
- 全層Tigで溶接した場合は、「管台 - エルボ」の形状でも300HVを超える硬さに至らないことを確認した。

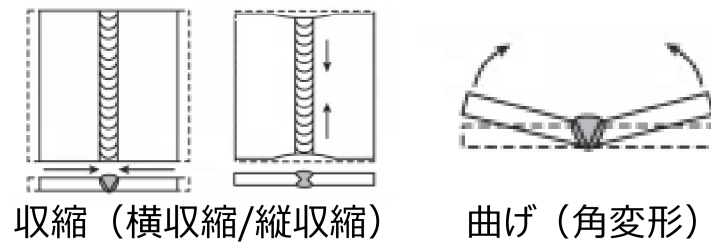
  : 枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません (1月29日公開会合説明資料 抜粋)

## 形状による剛性の硬さへの影響確認結果②

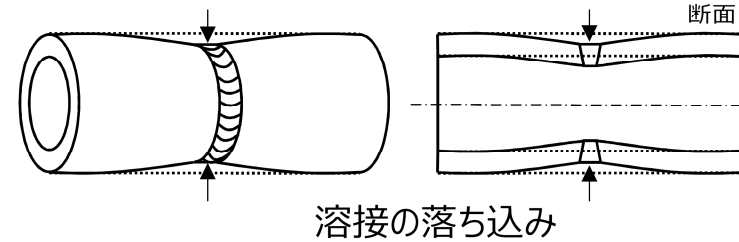
参考3

- ▶ 平板の溶接部では、溶金が凝固する際の収縮により、溶接部の収縮及び曲げ変形（角変形）が生じる。配管溶接の場合は円の形状により角変形が拘束されるため、溶接部の収縮と曲げは溶接部の落ち込みとして顕在化する。

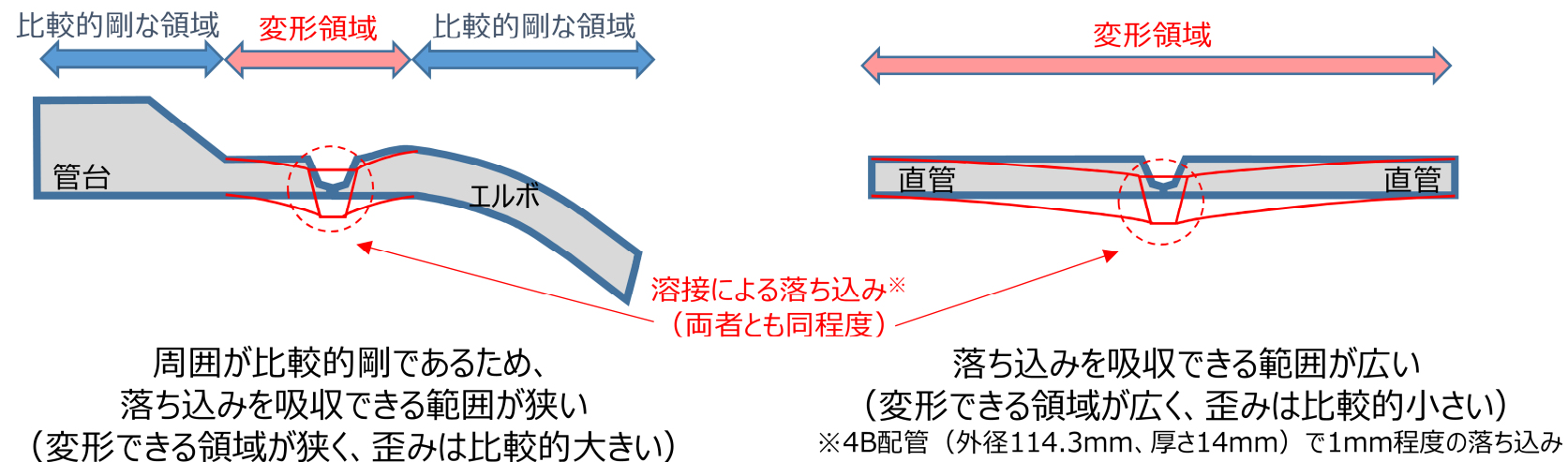
【平板溶接の場合（イメージ）】



【配管溶接の場合（イメージ）】



- ▶ これまでのモックアップは直管同士で製作していたが、溶接部周囲の形状剛性の相違が変形程度へ影響した可能性について検証する。



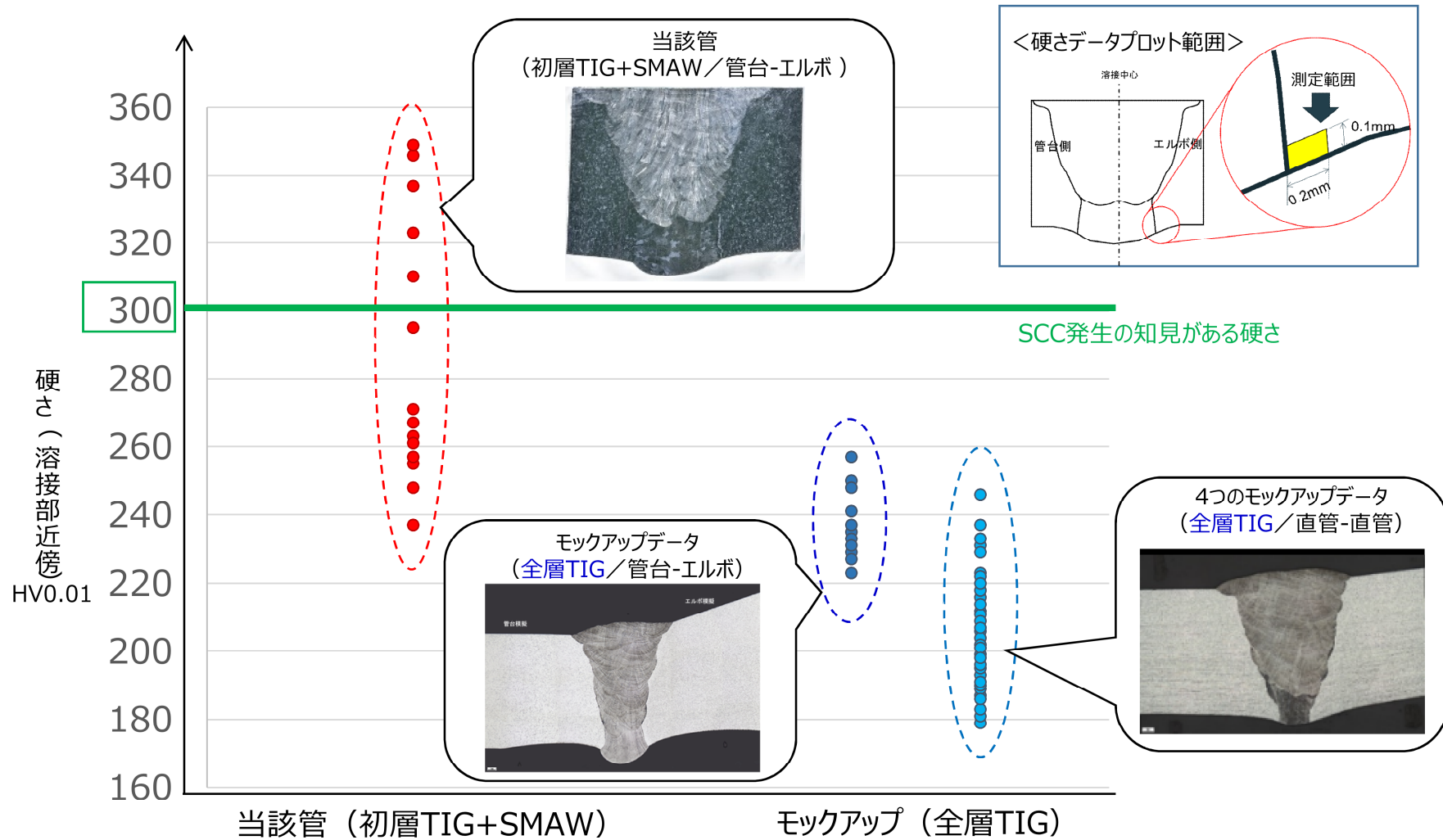
- ▶ 形状による剛性により、管台－エルボの方が溶接時における変形領域が狭く、硬化が進む可能性が考えられる。

(1月29日公開会合説明資料 抜粋)



# 溶接法による硬さの影響について

参考4



- 今回亀裂が発生した当該管溶接部は初層TIG+SMWにて溶接され、その近傍の硬さはSCC発生の知見がある300HVを大きく超えている箇所があることを確認した。
- 全層TIGにて溶接したモックアップにおいては、管台-エルボの形状模擬でも300HVに至らないことを確認した。

加圧器スプレイ配管溶接部における事象の原因・対策を踏まえた設計及び工事計画認可申請書への反映内容（現状補正内容）

変更前	変更後
<p>本文「変更の理由」 V. 変更の理由 大阪発電所第3号機の第18回定期事業者検査として実施した超音波探傷検査において、加圧器スプレイラインの1次冷却材管台と加圧器スプレイ配管の溶接部付近に有意な指示が認められ、<b>加工硬化に起因する応力腐食割れと推定されることから、長期信頼性確保の観点から予防保全として当該箇所の取替えを行う。</b> なお、PWRの1次系高温環境下において、機械加工により形成された表層（シンニング部）の硬化層により応力腐食割れが発生する可能性があることから、加工硬化の低減を図る加工方法またはバフ研磨による表層の引張残留応力の改善を図る手法を用いる。</p>	<p>V. 変更の理由 大阪発電所第3号機の第18回定期事業者検査として実施した超音波探傷検査において、加圧器スプレイラインの1次冷却材管台と加圧器スプレイ配管の溶接部付近に有意な指示が認められたことから、当該箇所の取替えを行う。  なお、本工事計画においては、日本機械学会「発電用原子力設備規格 溶接規格（JSME S NB1-2012/2013）」、「発電用原子力設備規格 材料規格（JSME S NJ1-2012）」及び「発電用原子力設備規格 維持規格（JSME S NA1-2012/2013/2014）」の適用に伴う変更を行う。</p>
<p>添付資料「資料3 クラス1機器の応力腐食割れ対策に関する説明書」 (2) 申請範囲における応力腐食割れ発生の抑制策について 申請範囲におけるクラス1機器及びクラス1支持構造物は、以下を考慮することにより応力腐食割れの発生を抑制している。 a. 配管及び弁 (a) 材料選定 当該部に使用する材料は、炭素含有量を制限（<math>C \leq 0.05\%</math>）したSUS316系材料であり、応力腐食割れの感受性が低く、これまでPWRの1次系高温環境下における応力腐食割れ対策材料として多く使用されている。  (b) 発生応力 当該部は<b>JSME事例規格に基づき</b>、運転中の引張応力が増大する設計及び製作時の引張残留応力が高くなる工法を避けて設計し、溶接施工に関しては、日本機械学会「発電用原子力設備規格 溶接規格（JSME S NB1-2012/2013）」に基づき十分な品質管理を行う。</p>	<p>(2) 申請範囲における応力腐食割れ発生の抑制策について 申請範囲におけるクラス1機器及びクラス1支持構造物は、以下を考慮することにより応力腐食割れの発生を抑制している。 a. 配管及び弁 (a) 材料選定 当該部に使用する材料は、炭素含有量を制限（<math>C \leq 0.05\%</math>）したSUS316系材料であり、応力腐食割れの感受性が低く、これまでPWRの1次系高温環境下における応力腐食割れ対策材料として多く使用されている。 <b>今回、有意な指示が認められた箇所については、Tig+SMAW溶接※1による過大な溶接入熱（若手による丁寧かつ慎重な溶接や手入れ溶接の可能性を含む）と形状による影響が重畳したことで、表層近傍において特異な硬化が生じたものと考えられることから、工事範囲において、過大な初層溶接入熱とならない全層Tig溶接※2を用いる。</b> なお、配管内表面の機械加工として加工硬化の低減を図る加工方法を用いる。  (b) 発生応力 当該部は、運転中の引張応力が増大する設計及び製作時の引張残留応力が高くなる工法を避けて設計し、溶接施工に関しては、日本機械学会「発電用原子力設備規格 溶接規格（JSME S NB1-2012/2013）」に基づき十分な品質管理を行う。 <b>今回、有意な指示が認められた箇所については、Tig+SMAW溶接※1による過大な溶接入熱（若手による丁寧かつ慎重な溶接や手入れ溶接の可能性を含む）により熱影響部に通常よりも大きな引張応力が生じていた可能性が考えられることから、工事範囲において、過大な初層溶接入熱とならない全層Tig溶接※2を用いる。</b> なお、配管内表面の機械加工として加工硬化の低減を図る加工方法を適用できない部分については、引張残留応力の改善を図るバフ研磨を行う。  ※1：初層のみTig溶接を行い、以降は被覆アーク溶接を実施する溶接施工方法 ※2：全層にわたりTig溶接を実施する溶接施工方法</p>
<p>添付資料「資料6 強度に関する説明書」 別添1「原子炉冷却材圧力バウンダリに属する配管に対するLBB成立性評価結果に関する説明書」 5.2.2 損傷防止対策 (1) SCCの発生防止対策 SCCは、材料（材料の鋭敏化）、応力（溶接引張残留応力）、環境（高溶存酸素）の3要因が重畳することにより発生するものであり、SCCの発生防止対策を実施しておりLBB概念適用の前提条件に適合している。 クラス1機器のSCCの発生防止対策については、資料3「クラス1機器及びクラス1支持構造物の応力腐食割れ対策に関する説明書」において説明する。  (2) 高サイクル熱成層化現象の発生防止対策</p>	<p>5.2.2 損傷防止対策 (1) SCCの発生防止対策 SCCは、材料（材料の鋭敏化）、応力（溶接引張残留応力）、環境（高溶存酸素）の3要因が重畳することにより発生するものであり、SCCの発生防止対策を実施しておりLBB概念適用の前提条件に適合している。 クラス1機器のSCCの発生防止対策については、資料3「クラス1機器及びクラス1支持構造物の応力腐食割れ対策に関する説明書」において説明する。  (2) SCCの損傷防止対策 <b>今回、有意な指示が認められた箇所については、Tig+SMAW溶接※1による過大な溶接入熱（若手による丁寧かつ慎重な溶接や手入れ溶接の可能性を含む）と形状による影響が重畳したと考えられることから、今後、溶接時の大入熱の影響又は形状による影響を踏まえ、それぞれについて類似性の高い溶接部に対して、継続的な超音波探傷検査により有意な指示がないことを確認する。</b>  (3) 高サイクル熱成層化現象の発生防止対策 ※1：初層のみTig溶接を行い、以降は被覆アーク溶接を実施する溶接施工方法</p>

記載の適正化のため削除

適用規格の記載を追記

前段の基本方針と記載重複のため削除

全層Tig溶接、加工硬化の低減を図る加工方法の記載を追記

全層Tig溶接、バフ研磨の記載を追記

継続的なUT実施の記載を追記

「過大な溶接入熱」、「形状による影響」を踏まえ、それぞれについて類似性の高い箇所（14箇所）に対しては**3定検の間、毎定検検査を実施し、今回と同様に判定基準を満足しない欠陥が検出された場合は、取替を実施する運用**とする。

類似性の高い箇所に対するLBB成立性の前提条件においては、既工事計画から変更がないことから、LBB成立性評価についても、既工事計画から変更がないものである。

### SCC 損傷防止対策

今回、有意な指示が認められた箇所については、Tig+SMAW 溶接※<sup>1</sup>による過大な溶接入熱（若手による丁寧かつ慎重な溶接や手入れ溶接の可能性を含む）と形状による影響が重畳したと考えられることから、今後、溶接時の大入熱の影響又は形状による影響を踏まえ、それぞれについて類似性の高い溶接部に対して、継続的な超音波探傷検査※<sup>2</sup>により有意な指示がないこと※<sup>3</sup>を確認する※<sup>4</sup>。

※<sup>1</sup> 初層のみTig 溶接を行い、以降は被覆アーク溶接を実施する溶接施工方法

※<sup>2</sup> 3定検の間、毎定検検査を実施<sup>(注)</sup>する。なお、検査対象・検査頻度は、知見拡充や研究結果を踏まえ検討していく

※<sup>3</sup> 判定基準（DAC20%以下またはDAC20%を超える場合はその欠陥が割れその他の有害な欠陥でないこと）

※<sup>4</sup> 今回と同様に判定基準※を満足しない欠陥が検出された場合、取替を実施する

(注) 維持規格に基づき、個別に試験方法、範囲、程度および期間を定めて試験を実施するものである。