# 1号機 FPC配管異材継手の調査結果について

2025年4月24日

# 東京電力ホールディングス株式会社



1.概要



- ✓ 2024年8月9日に発生した2号機スキマサージタンク水位低下事象の水平展開(原因は異材継手部のガルバニック腐食による漏えいと推定)として,1号機FPC配管の異材継手の調査を実施。
- ✓ 一次系バウンダリ内に異材継手が5箇所(対象箇所は下図の1号SFP系統概略図参照)あり,1月15日から外観目視点検を行い,有意 な腐食がないことを確認。
- ✓ 2月25日より異材継手の肉厚測定を実施し,4継手には有意な減肉は確認されなかったが,1継手(③FPC熱交換器(B)出口配管エルボ部)の測定値にバラツキがあり一部に減肉傾向があることを確認。なお,炭素鋼とSUSの異材溶接部の炭素鋼近傍に減肉傾向が見らないことから,ガルバニック腐食ではないことを確認。
- ✓ このため、③FPC熱交換器(B)出口配管エルボ部について内部確認を実施。結果,配管内面全周にわたって鉄さびを確認した。 なお,外観上は局所的に著しく減肉している箇所は確認できなかった(詳細はP4,5参照)。
- ✓ また, FPC熱交換器(B)出口弁下流側の配管内部を確認した結果,同様に鉄さびが確認されたことから,⑥熱交換器(B)出口配管直管部および⑦出口弁下流側(T字配管)について肉厚測定を実施。結果,有意な減肉は確認されなかった。
- ✓ 調査及び減肉傾向が確認された③FPC熱交換器(B)出口配管エルボ部の漏えい予防措置として止水テープの施工が完了したことから、2025年4月18日にSFP循環冷却を再開した。
- ✓ SFP循環冷却再開後の運転状態に異常は無く,SFP水位はオーバフロー水位付近にあること及びSFP水温が低下していることを確認。2025年4月23日 11:00時点 実測値: 25.6 ℃(4月18日循環冷却再開時点のSFP水温は38.6 ℃)。
- ✓ 今回の事案を踏まえ、1年に1回の頻度(肉厚測定結果に応じ頻度は適宜見直す)で配管肉厚測定を行い、配管の減肉傾向を確認し、 必要に応じ予防保全を図っていく。



# 2.配管外観目視点検の結果(異材継手箇所)

- ✓ 1 号機FPC配管の異材継手箇所は、下記の5 継手を確認。
   ①ろ過脱塩器バイパスライン分岐配管 ②FPC熱交換器(B)入口配管 ③FPC熱交換器(B)出口配管
   ④FPC熱交換器(B)ベント配管 ⑤FPC熱交換器(B)ドレン配管
- ✓ 配管外観目視点検の結果,配管外表面には,錆は確認されたものの有意な腐食がないことを確認。

: 系統水流れ方向

TEPCO





③FPC熱交換器(B)出口配管



④FPC熱交換器(B)ベント配管



<u>⑤FPC熱交換器(B)ドレン配管</u>

### 3.肉厚測定結果

ΤΞΡϹΟ



炭素鋼とSUSの異材溶接部の炭素鋼近傍に減肉傾向が見ら ないことから,ガルバニック腐食ではないことを確認。

同一箇所でも測定値に大きな差異がある。(バラツキあり)

溶接線近傍には大きな減肉は確認されていない。

<仕様>FPC熱交換器(B)出口配管エルボ部 :150A 口径 材質 : 炭素綱 公称肉厚 : 7.1mm 必要最小肉厚: 3.8mm(JSME規格) 上流(Hx) 180° 0°(天)A 270° 上流側より見る 溶接線

| <③FPC熱交換器(B)出口配管 2月26日肉厚測定> |       |      |              |                     |      |                    |     |
|-----------------------------|-------|------|--------------|---------------------|------|--------------------|-----|
| 単位                          | 単位:mm |      |              |                     |      |                    |     |
| 部位                          | а     | b    | С            | d                   | е    | f                  | g   |
| А                           | 9.1   | 12.8 | <b>1</b> 2.6 | 不可*                 | 12.8 | 4.9                | 7.5 |
| В                           | 7.4   | 10.8 | 4.0          | 4.4                 | 4.5  | 4.6                | 4.7 |
| С                           | 7.2   | 10.5 | 10.2         | 10.4                | 10.5 | 10.4               | 7.6 |
| D                           | 7.8   | 11.2 | 11.5         | 11.5                | 11.7 | 11.5               | 7.2 |
| Е                           | 8.8   | 4.2  | 13.2         | 13.5                | 6.2  | 5.9                | 7.8 |
| F                           | 10.2  | 4.4  | 7.3          | <mark>11</mark> 4.0 | 5.4  | <mark>∭</mark> 3.3 | 8.3 |
| G                           | 7.6   | 13.1 | 4.1          | 12.8                | 13.0 | 6.2                | 9.4 |
| Н                           | 9.3   | 6.2  | 13.3         | 5.2                 | 13.3 | 5.2                | 7.9 |
| : 必要最小肉厚以下 ※TE(温度計配管)が      |       |      |              |                     |      |                    |     |

| <③FPC熱交換器(B)出口配管 | 2月27日肉厚再測定> |
|------------------|-------------|
|------------------|-------------|

| 単位:mm |     |      |              |              |      |               |      |
|-------|-----|------|--------------|--------------|------|---------------|------|
| 部位    | а   | b    | С            | d            | е    | f             | g    |
| А     | 9.2 | 12.7 | <b>I</b> 3.3 | 不可*          | 12.5 | 12.1          | 8.2  |
| В     | 8.2 | 8.5  | 11.0         | 11.1         | 4.6  | 4.6           | 7.5  |
| С     | 7.4 | 10.5 | 10.5         | 10.7         | 6.3  | 7.5           | 7.6  |
| D     | 8.2 | 11.4 | 11.4         | 11.5         | 11.7 | 7.5           | 6.3  |
| Е     | 9.2 | 12.7 | 13.0         | 13.5         | 13.3 | 13.0          | 7.7  |
| F     | 7.5 | 13.3 | 13.3         | <b>1</b> 3.2 | 4.1  | <b>11</b> 3.4 | 8.5  |
| G     | 7.6 | 13.1 | 13.1         | 12.8         | 13.4 | 13.1          | 9.4  |
| Н     | 9.4 | 9.1  | 13.3         | 13.6         | 13.3 | 7.5           | 10.4 |
|       |     |      |              |              |      |               |      |

「接続されているため測定不可。

減肉傾向箇所:A-aをⅠ F-dをⅡ F-fをⅢとする。

## 4.配管内表面観察結果(1/2)

# TEPCO



FPC熱交換 B 出口配管外景

# 4.配管内表面観察結果(2/2)

# TEPCO



B拡大



1号機FPC熱交換器(B)出口弁の上流/下流側の計3箇所から付着物を採取し,SEM-EDX分析<sup>※</sup>を 実施。

<u><SEM-EDX分析結果></u>

分析した結果,Fe:約33~67%,O:約26~41%で主成分は鉄酸化物(鉄さび)であることを確認。

※試料にX線を照射し,試料の元素の定性分析するために用いる手法



## 6.要因分析(推定)



 ✓ 減肉傾向が確認されたエルボ配管の肉厚測定および内表面観察確認結果に基づき,要因分析を行った結果, 局部腐食が発生しているものと推定。(鉄さびの下部を確認できないため推定)



7.要因分析結果に基づく腐食メカニズム(推定)

#### ✓ 調査結果まとめ

これまでの調査の結果,主要な点は以下のとおり。

- 1. 配管異材継手の溶接部近傍に減肉傾向が見られないことから,ガルバニック腐食はないことを確認。
- 2.配管内面を確認したところ全周にわたって付着物があり,分析した結果,鉄さびであることを確認。
- 3.配管肉厚測定の結果,熱交換器出口配管(エルボ部)を除く調査箇所では深い減肉傾向は示されなかった。
- 4.一方で熱交換器出口配管(エルボ部)については,バラツキを示す結果であった。内部確認を行った結果,局所的に深い減肉傾向は確認できなかった。

### 炭素鋼の腐食特性

- 一般的な腐食特性は以下のとおり。
- 1)純水中では、ほとんど腐食しない注1
- 2)不純物を含む水中では全面腐食が生じる。全面腐食の速度は,静止水中において0.1mm/y程度。
- 3)一方,比較的に清浄な水質の流水に曝されるとステンレス鋼と同様の保護皮膜が配管内表面に形成され,ほとんど腐食しなくなる(= **不働態化**)。
- 4) しかし,炭素鋼の保護皮膜は比較的低濃度の塩化物イオンによって破壊されるため,保護皮膜が破壊された箇所では,局所的に腐食が進行していく。

上記の炭素鋼の腐食特性を鑑み,以下のメカニズムで局部腐食が発生したものと推定。

#### <u><想定メカニズム></u>

| 保護皮膜形成(不動態化)  | 塩化物イオン上昇  | 保護皮膜の破壊   | 全面腐食発生                                | 局部腐食発生   |
|---|---|---|---------------------------------------|--|
| 震災前のFPC系統運転<br>時(純水)の流れにより<br>溶存酸素が供給され<br>保護皮膜が形成。 | 震災後にSFPへ<br>淡水注入。建屋崩<br>壊により周辺環境が<br>変化しSEPが風雨に | 比較的低い濃度の塩化物<br>イオンにより保護皮膜が<br>破壊。<br>- 塩化物イオン濃度 | 点検等の系統停止により<br>静止水中環境において<br>全面腐食が発生。 | 保護皮膜が健全な<br>箇所では減肉があま<br>り進行していない。<br>一方 保護皮膜が破壊 |
| 塩化物イオン管理値<br>震災前:50ppb以下                            | さらされ塩化物イズが上昇。                                   | キン<br>キン<br>2019年:20ppm到達<br>2025年:31ppm(現在)    | このため配管表面主体<br>に鉄さびが発生したもの<br>と推定。     | された箇所では,局所<br>的に減肉が進行して<br>いく。                   |

注1) 純水はほぼ絶縁体であり,腐食反応(電気化学反応)が進行しない

TEPCO

#### <配管調査結果を踏まえた対策及び循環冷却の再開>

- ✓ 今回の調査において,配管内表面の下部までは確認できていない(鉄さびは配管表面に強固に密着し,剥離が困難な状況)。
- ✓ このため,鉄さびの下部において局所的に腐食していることは否定できないことから,必要最小肉厚を下回った箇所が確認された熱交換器(B)出口配管エルボ部について,漏えい予防措置として止水テープを施工。 なお,配管肉厚が2.6mmの場合,配管貫通までの予寿命は約4.6年と評価。
- ✓ 調査及び漏えい予防措置が全て完了したことから,2025年4月18日にSFP循環冷却運転を再開した。
  - ◆今後,SFP循環冷却運転中に万が一漏えいが発生した場合は,スキマサージタンク水位を監視することにより検知が可能。
  - ◆また,SFP循環冷却設備は原子炉建屋内に設置されていることから,漏えい水は建屋外に放出されることは なく,床ファンネルを経由し建屋滞留水となり,滞留水水位を監視することにより検知が可能。

### <u><今後の対応></u>

- ✓ 今回の事案を踏まえ、1年に1回の頻度(肉厚測定結果に応じ頻度は適宜見直す)で配管肉厚測定を行い、配管の減肉傾向を確認し、必要に応じ予防保全を図っていく。
- ✓ 1号機の燃料取り出し完了は2031年までの完了を予定していることから,既設設備を使用しない代替冷却 設備について検討する。





#### ■ 1号機FPC配管異材継手の調査実績を以下に示す。







### <参考>炭素鋼の腐食挙動に及ぼす流れの影響





図1 炭素鋼(SS400)の腐食速度に及ぼす流速と 塩化物イオン濃度の影響(大気平衡,30°C)<sup>1)</sup>

<sup>1)</sup> 宮坂松甫: "腐食防食講座-海水ポンプの使用と対策技術 第2報,"エバラ時報, No. 221, p. 32 (2008). {オリジナルは木下和夫,市川克弘,北嶋宣光:防食技術, 32, 31 (1983).}

# <参考>配管余寿命評価



- 配管内に水の流れがあり塩化物イオン濃度が比較的小さい状況では,形成された保護皮膜の一部 が塩化物イオンにより破壊されて局所的に腐食が進行する(局部腐食)。しかし,この塩化物イ オン濃度の明確な数値は無く,どの時点で局部腐食が始まったかは不明。
- ◆ このため熱交換器(B)出口配管エルボ部の余寿命評価は,塩化物イオン濃度10ppm到達年及び 20ppm到達年の中間となる15ppm到達年を用いて,配管余寿命評価を実施。 今回測定した最小肉厚2.6mm(公称肉厚7.1mm)にて余寿命評価をした場合,約4.6年で貫通 すると評価。

(腐食速度は時間の経過とともに鈍化する傾向にあるが,これを含めていない。)

◆ 今後,1年に1回の頻度で(肉厚測定結果に応じ頻度は適宜見直す)配管肉厚測定を行い,腐食進行速度を確認していく。

<<u>余寿命計算</u>>

●過去のSFP水のサンプリングデータより,塩化物イオン濃度が15ppmに到達した2017年から局 部腐食が始まった場合

公称肉厚7.1mm – 2.6mm = 4.5mm減肉

4.5mm ÷ 8年 = 約0.56mm/年の減肉

2.6mm ÷ 0.56mm = <u>約4.6年</u>

# TEPCO

# <参考>肉厚測定結果(UT)(FPC熱交換器(B)出口配管を除く)

- ①ろ過脱塩器バイパスライン分岐配管, ②FPC熱交換器(B)入口配管,⑤FPC熱交換器(B)ドレン配管の肉厚測定結果を下記に示す。肉厚測定の結果,有意な減肉は確認されていない。
- また,いずれの箇所も異材継手部近傍に大きな減肉は確認されなかった。



<参考>熱交換器(B)ベント配管 肉厚測定結果(RT)

- ④FPC熱交換器(B)ベント配管はSUS配管(雄側)が炭素鋼の弁(雌側)に差し込まれており弁箱の端部で 異材溶接されている。
- RTによる肉厚測定を行い,配管差し込み範囲(異材接触部)では有意な減肉は確認されず最小肉厚(JSME 規格)4.0mmに対して,5.8mm以上あり問題無いことを確認した。

| 肉厚測定ポイント         | 肉厚測定記録(単位mm)   | 現場写真(配管磨き後) |
|------------------|--|-------------|
| ④FPC熱交換器(B)ベント配管 | <ul> <li><u>并25A 必要最小肉厚:4.0mm</u> <ul> <li><u>【1】7.4 mm</u> </li> <li><u>【2】7.4 mm</u> </li> <li><u>【3】5.8mm</u> </li> </ul> </li> <li>→異材接触箇所ではないが,③位置で減肉と思われる箇所を確認。弁使用時に流れに変化が生じ<br/>減肉しやすい箇所であり,流体によって減肉した<br/>ものと思われる。現在当該箇所はほとんど使用<br/>していないため減肉が進行しているとは考えて<br/>いない。         </li> </ul> |             |

ΤΞΡϹΟ

# <参考>追加肉厚測定結果(UT)(FPC熱交換器(B)出口配管の直管・T字配管) **TEPCO**

⑥FPC熱交換器(B)出口配管直管部は有意な減肉なし

⑦ FPC熱交換器(B)出口弁下流側(T字配管)は内表面に大きなへこみが確認されたが,必要最小肉厚を下回る減肉無し



<参考>止水テープの施工



- ✓ 熱交換器(B)出口配管エルボ部に止水テープを施工し,漏えいの予防措置を図る。
- ✓ 4月11日より施工を実施し,系統運転状態にて施工状態に問題がないことを確認。

#### 【施工状況】



<施工前> <1 層目:粘着性ゴム> <2 層目:ゴム性テープ> <3 層目:グラスファイバー>

✓ 止水テープは3層構造となっており,粘着性のゴム材(1層目)を配管表面に巻き付け,ゴム性 テープ(2層目)で締め付ける。その上から硬化する特殊なグラスファイバー繊維テープにより 全体を固める。

○モックアップの実施

熱交換器(B)出口配管エルボ部と同口径の炭素鋼配管を準備し,施工モックアップを実施したうえで現場施工を行った。

<参考>内部確認イメージ

- 熱交換器(B)出口配管の内部確認は,FPC熱交換器(B)出口弁から,カメラやファイバースコープ等を挿入し,配管内部の映像確認を行った。
- 事前に熱交換器(B)廻りの隔離処置・水抜きを実施したうえで,FPC熱交換器(B)出口弁のボンネットフランジを開放し,配管内部へのカメラやファイバースコープの機器が挿入可能なようにした。
- なお,カメラやファイバースコープ等の内部確認時以外は熱交換器(B)出口弁復旧までの間,仮設フランジを取り付け,溢水防止措置を図った。



TEPCO

## <参考>作業エリアの空間線量当量率

- 作業エリア及び移動ルートの空間線量当量率を下記に示す。 移動ルート上には1mSv/hを超える空間線量率となっているが作業エリアとなるFPC熱交換器廻りは 0.4mSv/h~0.8mSv/h。
- 配管内部確認のため熱交換器や配管からの水抜きを行ったが,水抜き前後でFPC熱交換器廻りの空間線 量当量率に変動は確認されなかった。



<sup>1</sup>号機原子炉建屋3階

TEPCO

# <参考>1号機使用済燃料プールへの補給方法

- TEPCO
- ✓ 1号機使用済燃料プールの水温は,循環冷却が停止した状態においても運転上の制限の60℃には到達しない。
   ✓ 1号機SFP内のプール水について,自然蒸発等によって水位が低下した際において,以下の方法によりろ過水を補給することにより,SFPの水位を維持することが可能。
   ・通常時からのSFP補給ライン(下図①)
  - ・非常用注水ラインからのSFP補給ライン(下図②)

  - ・代替注水手段による注水(下図③)

