

## 1号機

- ・1号機 SFP については、2月1日午後3時10分に SFP 循環冷却の一次系の冷却を停止。冷却停止時の SFP 水温度は 25.4 。3月12日午後5時まで冷却を停止予定。SFP 循環冷却一次系のポンプは2台(A, B)あり、ポンプAは点検を行い、ポンプBについてはポンプAの点検を行う際の作業安全確保の観点から停止状態とした。1月31日午前10時現在の SFP 水温度は、26.3 であり、放熱を考慮した停止期間終了時点で約 23.5 と評価。その後、予定作業が終了したことから3月12日午後3時31分に SFP 循環冷却系の一次系を起動。運転状態については、異常のないことを確認。起動後の SFP 水温度は、26.8 。
- ・1~3号機使用済燃料プール(以下、「SFP」という。)循環冷却二次系共用設備の計器点検に伴い、1~3号機の SFP 循環冷却二次系の冷却を以下の期間停止。
  - 5月24日午前6時43分から5月31日午後1時34分まで(約180時間停止)1号機については一次系も以下の期間停止。
  - 5月24日午前6時28分から5月31日午後2時9分まで(約180時間停止)また、各号機の停止期間における温度評価については以下のとおりと評価。
  - 1号機:5月23日午前5時現在の SFP 水温度が、25.5 であることから、運転停止期間終了時点での SFP 水温度については、放熱を考慮し約 27.9 になる見込み。また、各号機の停止時における SFP 水温度は以下のとおり。
  - 1号機:25.8また、各号機の冷却開始後における SFP 水温度は以下のとおり。
  - 1号機:29.5 (停止時 25.8 )

## 2号機

- ・2号機使用済燃料プール(以下、「SFP」という。)については、使用済燃料プール冷却浄化系(以下、「FPC系」という。)にて冷却しているが、2号機 SFP 循環冷却設備の信頼度向上対策工事において、同設備の二次系に近接する作業があるため、安全確保の観点から、1月16日午前6時33分に一次系の運転を継続した状態で、二次系を停止(1月22日まで停止予定)。停止時の SFP 水温度は 29.2 。
- ・作業実績(1月16日午前6時33分~1月20日午後0時19分)。起動後の SFP 水温度は 31.9 。
- ・2号機使用済燃料プール(以下、「SFP」という。)循環冷却系については、2号機 SFP 循環冷却設備信頼度向上対策工事において、SFP 循環冷却設備一次系に近接する作業を実施することから、安全確保のため1月29日午前6時12分 SFP 循環冷却系一次系、午前6時32分 SFP 循環冷却系二次系を停止し、冷却を停止。冷却停止時の SFP 水温度は 28.3 。
- その後、予定作業が終了したことから、2月2日午後3時25分に SFP 循環冷却系の二次系を起動し、2月3日午後2時15分に SFP 循環冷却系の一次系を起動。運転状態については、異常のないことを確認。起動後の SFP 水温度は、31.5 (停止時 28.3 )。

- ・2号機 SFP 循環冷却系については、2号機 SFP 循環冷却設備信頼度向上対策工事において、SFP 循環冷却設備一次系に近接する作業を実施することから、2月12日午前5時~2月21日午後5時まで安全確保のため当該設備を全停予定。2月9日午前5時現在の SFP 水温度は、29.4 であり、放熱を考慮した停止期間終了時点で約 38.7 と評価。予定通り作業実施し、2月12日午前6時38分に SFP 循環冷却系の一次系の冷却を停止。冷却停止時の SFP 水温度は、29.3 。
- 2月21日午後3時46分に予定作業が終了したことから SFP 循環冷却系の一次系を起動。起動後の SFP 水温度は、33.0 。
- 運転状態に異常のないことを確認。
- ・2号機 SFP 循環冷却系については、今回、2号機 SFP 循環冷却設備信頼度向上対策工事を実施することから、3月1日午前5時57分当該設備の一次系を停止。3月12日午後5時まで停止予定。冷却停止時の SFP 水温度は 28.5 。
- 2月28日午前5時現在の SFP 水温度は、28.4 であり、放熱を考慮し、停止期間終了時点で約 40.4 と評価。その後、3月12日午前10時29分予定作業が終了したことから当該設備の一次系を起動。運転状態については、異常のないことを確認。起動後の SFP 水温度は、37.8 。
- ・2号機原子炉注水設備の給水系配管については、原子炉注水設備の信頼性向上対策として、給水系ラインの改造工事を行う。
- このため、3月22日午前10時31分~4月19日午前10時30分まで、原子炉注水を炉心スプレイ系(以下、「CS系」という。)による単独注水に変更していたが、改造工事の終了に伴い、給水系およびCS系による注水に変更(戻)。
- 給水系原子炉注水量: 0m<sup>3</sup>/h 1.5m<sup>3</sup>/h
- CS系原子炉注水量 :3.0m<sup>3</sup>/h 1.5m<sup>3</sup>/h
- なお、CS系による単独注水の期間中、原子炉の冷却状態に異常はなし。
- なお、CS系による単独注水については、事前に実施した単独注水試験の結果、原子炉の冷却状態に異常がないことを確認。
- ・2号機 SFP 循環冷却系については、SFP 循環冷却設備信頼度向上対策工事に伴い、当該設備の二次系の通水を以下の期間停止。
  - 3月22日午前5時現在の SFP 水温度は約 31.7 。
  - 放熱を考慮し、停止期間終了時点の SFP 水温度は約 31.9 と評価。
  - 3月23日午前6時34分~午後4時56分。通水停止時の SFP 水温度は 30.8 。
  - 冷却開始時後の SFP 水温度は 29.3
- ・1~3号機使用済燃料プール(以下、「SFP」という。)循環冷却二次系共用設備の計器点検に伴い、1~3号機の SFP 循環冷却二次系の冷却を以下の期間停止。
  - 5月24日午前6時43分から5月31日午後1時34分まで(約180時間停止)また、各号機の停止期間における温度評価については以下のとおりと評価。
  - 2号機:5月23日午前5時現在の SFP 水温度が、25.9 であることから、運転停止期間終了時点での SFP 水温度については、放熱を考慮し約 35.0 になる見込み。また、各号機の停止時における SFP 水温度は以下のとおり。
  - 2号機:26.2また、各号機の冷却開始後における SFP 水温度は以下のとおり。
  - 2号機:35.7 (停止時 26.2 )
- ・7月9日午前5時56分、2号機原子炉格納容器ガス管理設備(以下「PCVガス管理設備」という。)において「電源喪失」警報が発生し、A系の電源が喪失したことにより、B系機器が自動起

動。PCVガス管理設備B系については、正常に動作しており、PCVガス管理設備の機能に支障はなし。警報が発生した原因等について調査中。なお、プラントデータ(原子炉压力容器底部温度、格納容器内温度等)の異常、モニタリングポスト指示値の有意な変動はなし。電源喪失の原因について現場調査を行ったところ、PCVガス管理システムの放熱器ファン回路の絶縁抵抗低下による、当該系統分電盤の漏電遮断器の動作であることを確認。今後、当該原因について調査し、是正措置を実施する。

## 3号機

- ・3号機 SFP 循環冷却系については、長期点検計画に基づき、SFP 循環冷却設備の弁点検および配管の塗装を行うため、1月31日午前5時36分からSFP 循環冷却系一次系を停止。冷却停止時のSFP水温度は27.1。2月8日午後4時(約203時間)まで当該設備を停止予定。冷却停止中のSFP水温度上昇は約17.7と評価(温度上昇率:約0.087/h)。  
1月30日午前10時現在のSFP水温度は、27.4。  
その後、予定作業が終了したことから2月8日午後4時6分にSFP 循環冷却系の一次系を起動。運転状態については、異常のないことを確認。起動後のSFP水温度は、30.5。
- ・1~3号機 SFP 循環冷却二次系共用設備を耐雷対策工事に伴い、3月8日午前6時19分、運転を停止し、3号機 SFP の冷却を停止。冷却停止時のSFP水温度は25.6。同日午後5時(予定)までの停止期間終了時点でのSFP水温度については、放熱を考慮し、約26.4と評価。また、3月9日午前5時~午後5時(約12時間)の停止期間における温度評価については、3月8日午前5時現在の3号機 SFP 水温度が25.7であることから、運転停止期間終了時点でのSFP水温度については、放熱を考慮し、約26.1と評価。  
3月8日の予定作業が終了しなかったことから、3月8日午後5時までの当初停止期間を3月9日午後7時まで延長する。停止期間(約37時間)における温度評価については、3月8日午前5時現在の3号機 SFP 水温度が25.7であることから、停止期間終了時点でのSFP水温度については、放熱を考慮し、約26.7と評価。  
その後、予定作業が終了したことから3月9日午後19時8分に1~3号機 SFP 循環冷却二次系共用設備を起動。運転状態については、異常のないことを確認。起動後の3号機 SFP 水温度は、26.8。
- ・3号機使用済燃料プール(以下、「SFP」という。)循環冷却系については、燃料取り出し監視用Webカメラ設置に伴い、SFP 循環冷却設備近傍での作業を行うことから、以下の期間、当該設備の一次系を停止。  
4月10日午前5時42分~4月11日午後2時38分。  
冷却停止時のSFP水温度は19.4。起動後のSFP水温度は21.2。  
4月9日午前5時現在のSFP水温度は、19.4であり、放熱を考慮し、停止期間終了時点で約22.3と評価。
- ・3号機原子炉注水設備の給水系配管については、原子炉注水設備の信頼性向上対策として、給水系ラインの改造工事を行う。  
このため、5月10日午前10時40分から6月6日午後3時45分まで、原子炉注水を炉心スプ

レイ系(以下、「CS系」という)による単独注水に変更していたが、改造工事の終了に伴い、給水系およびCS系による注水に変更(戻し)。

給水系原子炉注水量: 0m<sup>3</sup>/h 1.5m<sup>3</sup>/h

CS系原子炉注水量 :3.0m<sup>3</sup>/h 1.5m<sup>3</sup>/h

なお、CS系による単独注水期間中、原子炉の冷却状態に異常はなし。

なお、CS系による単独注水については、事前に実施した単独注水試験の結果、原子炉の冷却状態に異常がないことを確認。

・1~3号機使用済燃料プール(以下、「SFP」という。)循環冷却二次系共用設備の計器点検に伴い、1~3号機のSFP 循環冷却二次系の冷却を以下の期間停止。

5月24日午前6時43分から5月31日午後1時34分まで(約180時間停止)

また、各号機の停止期間における温度評価については以下のとおりと評価。

3号機:5月23日午前5時現在のSFP水温度が、25.1であることから、運転停止期間終了時点でのSFP水温度については、放熱を考慮し約32.9になる見込み。

また、各号機の停止時におけるSFP水温度は以下のとおり。

3号機:25.4

また、各号機の冷却開始後におけるSFP水温度は以下のとおり。

3号機:33.7 (停止時25.4)

・3号機原子炉注水設備については、原子炉注水設備の信頼性向上対策として、炉心スプレイ系(以下、「CS系」という)ラインの取替工事を実施。このため、6月27日午前10時48分から7月4日まで原子炉注水を給水系による単独注水に変更。

給水系原子炉注水量 :1.5m<sup>3</sup>/h 3.0m<sup>3</sup>/h

CS系原子炉注水量 :1.5m<sup>3</sup>/h 0m<sup>3</sup>/h

なお、給水系による単独注水については、事前に実施した単独注水試験の結果、原子炉の冷却状態に異常がないことを確認。

7月4日午前10時44分まで原子炉注水を給水系による単独注水に変更していたが、工事終了に伴い原子炉注水を給水系およびCS系による注水に変更(戻し)。

給水系原子炉注水量 :3.0m<sup>3</sup>/h 1.5m<sup>3</sup>/h

CS系原子炉注水量 : 0m<sup>3</sup>/h 1.5m<sup>3</sup>/h

なお、給水系による単独注水期間中、原子炉の冷却状態に異常はなし。

## 4号機

現時点での特記事項なし

## 5号機

・5号機 SFP については、RHR 系非常時熱負荷モードにて冷却しているが、RHR A 系の計装品点検後の確認運転のため、SFP 冷却停止を伴う作業を行う。

スケジュールおよび実績は以下の通り。

1月19日午前9時58分~午後1時50分

・RHR 系非常時熱負荷モードによる SFP 冷却停止

・起動後の SFP 水温度 17.4 (停止時 17.0 )

・5 号機 SFP については、残留熱除去系非常時熱負荷モードにて冷却しているが、使用済燃料プール冷却浄化系および原子炉建屋冷却系の作業終了に伴い使用済燃料プール冷却浄化系の使用が可能となるため、SFP の冷却を使用済燃料プール冷却浄化系に切り替える。

・冷却停止中の使用済燃料プール水温度上昇は約 1.4 と評価

(温度上昇率:約 0.199 /h)

2月27日午前10時現在のSFP水温度は、18.6。

残留熱除去系非常時熱負荷モードを2月28日午前9時53分に停止し、使用済燃料プール冷却浄化系を午前11時19分に起動。

起動後のSFP水温度は、18.4 (午後0時時点)(停止時 18.7 )。

・5 号機使用済燃料プール(以下、「SFP」という。)については、使用済燃料プール冷却浄化系(以下、「FPC系」という。)にて冷却しているが、スキマーサージタンク点検およびFPC系弁点検に伴い、SFPの冷却を以下の期間停止。

3月22日午前10時19分～3月23日午前11時7分。(約36時間停止)

冷却停止時のSFP水温度は15.5。冷却開始後のSFP水温度は18.8。

冷却停止中のSFP水温度上昇は約7.2と評価(温度上昇率:約0.199 /h)

3月27日午前9時57分～3月28日午前10時31分(約36時間停止)

冷却停止時のSFP水温度は16.4。冷却開始後のSFP水温度は20.3。

冷却停止中のSFP水温度上昇は約7.2と評価(温度上昇率:約0.198 /h)

3月20日午前9時現在のSFP水温度は、15.9。

・5 号機使用済燃料プール(以下、「SFP」という。)については、使用済燃料プール冷却浄化系(以下、「FPC系」という。)にて冷却しているが、FPC系を冷却している補助海水系の機器点検を行うため、SFP冷却をFPC系から残留熱除去系(以下「RHR系」という。)による冷却へ切り替えを行い、補助海水系の機器点検後は、SFP冷却をRHR系よりFPC系による冷却に戻す。

スケジュールは以下の通り。

6月8日午前9時から午後4時まで(約7時間停止)

・FPC系からRHR系非常時熱負荷モードに切り替え

・冷却停止中のSFP水温度上昇は約1.4と評価(温度上昇率:約0.197 /h)

6月22日午前9時から午後4時まで(約7時間停止)

・RHR系非常時熱負荷モードからFPC系に切り替え

・冷却停止中のSFP水温度上昇は約1.4と評価(温度上昇率:約0.196 /h)

6月7日午前10時現在のSFP水温度は、22.6。

<実績>

FPC系からRHR系による冷却への切り替え

・6月8日午前9時50分 FPC系停止(停止時 23.1 )。6月8日午前10時26分 RHR系起動

・RHR系起動後のSFP水温度は、23.3

運転状態については、異常のないことを確認。

RHR系からFPC系による冷却への切り替え

・6月22日午前11時44分 RHR系停止(停止時 21.7 )。6月22日午後0時8分 FPC系起動。

・FPC系起動後のSFP水温度は、21.5

運転状態については、異常のないことを確認。

## 6号機

・6号機SFPについては、FPC系にて冷却しているが、以下の通り、SFP冷却停止を伴う作業を行う。

FPC系を冷却している補助海水系の機器点検を行う(1月17日～2月2日)ため、SFP冷却をFPC系から残留熱除去系(以下「RHR系」という。)による冷却へ切り替えを行い、補助海水系の機器点検後は、SFP冷却をRHR系よりFPC系による冷却に戻す。

SFP冷却中のRHR系の機器点検を行う(1月22日)ため、RHRを停止する。(RHR系の機器点検後は、RHR系を再起動する。)

実績は以下の通り。

1月17日午前9時41分～午前10時37分

・FPC系からRHR系非常時熱負荷モードに切り替え

・SFP水温度15.8 (停止時 15.1 )

2月2日午後3時6分～午後3時32分

・RHR系非常時熱負荷モードからFPC系に切り替え

・SFP水温度17.3 (停止時 17.3 )

1月22日午前9時44分～午前11時36分

・RHR系非常時熱負荷モード関連機器点検による冷却停止

・SFP水温度19.4 (停止時 19.2 )

・6号機使用済燃料プール(以下、「SFP」という。)については、使用済燃料プール冷却浄化系(以下、「FPC」という。)にて冷却しているが、スキマーサージタンク点検及びFPC系弁点検に伴い、SFPの冷却を以下の期間停止。

7月18日午前10時11分から7月19日午後1時49分まで(約31時間停止)

冷却停止中のSFP水温度上昇は約6.2と評価(温度上昇率:約0.200 /h)

7月17日午前10時現在のSFP水温度は、25.2。

冷却停止時のSFP水温度は、25.7。冷却開始後のSFP水温度は、29.0。

運転状態については、異常のないことを確認。

## 水処理装置および貯蔵設備の状況

### 【タンクパトロール結果】

現時点での特記事項なし

### 【H4, H6エリアタンクにおける水漏れに関するサンプリング結果】

現時点での特記事項なし

### 【地下貯水槽に関する水のサンプリング結果】

現時点での特記事項なし

### 【セシウム除去設備】

現時点での特記事項なし

### 【多核種除去設備(ALPS)】

・2月20日午後0時20分頃、多核種除去設備(C)のスラリー移送ポンプドレン弁近傍に水がにじんでいることを協力企業作業員が発見。ポンプ床面への漏えい範囲は、堰内で約5cm×5cm×深さ1mm。当社社員が現場確認を行った結果、スラリー移送ポンプドレン弁と配管の接続部から多核種除去設備の系統水(処理前)がにじんだものと判断。その後、スラリー移送ポンプの出入口弁の「閉」操作および当該ドレン弁と配管の接続部の増し締めを行い、午後1時44分ににじみが停止したことを確認。また、念のため当該箇所にてビニールによる養生を実施。なお、漏えいした水については午後2時16分に拭き取りを完了。

・5月16日午後0時19分頃、既設多核種除去設備(C)共沈タンクpH計から水が漏えいしていることを協力企業作業員が発見。漏えい範囲は、約1cm×2cm×深さ1mm、30秒に1滴程度で滴下、漏えいした水は堰内に留まっている。その後、当該pH計の前後弁の「閉」操作を行い、午後0時52分に漏えいが停止したことを確認。なお、漏えいした水については拭き取りを実施し、念のため当該箇所にてビニール養生を午後2時50分に完了。

・5月25日午前11時31分頃、既設多核種除去設備(C)クロスフローフィルター下部床面に水が溜まっていることを協力企業作業員が発見。漏えい範囲は、約1m×0.3m×深さ1mm、漏えいは止まっており、漏えいした水は堰内に留まっている。当該設備は循環待機中であったが、午前11時41分に停止。漏えいした水は、表面線量測定の結果バックグラウンド同等(1μSv/h)であり、午後3時15分に拭き取りを完了。

・6月9日午後7時25分頃、既設多核種除去設備(C)クロスフローフィルター下部床面に水が溜まっていた件について、予め受皿を設置して継続監視を実施していたところ、前回5月25日に漏えいが確認された箇所と同じ既設多核種除去設備(C)クロスフローフィルターの下部の受皿に、水溜りがあることを協力企業作業員が発見。漏えい箇所はクロスフローフィルターのドレン弁フランジ、漏えい水はバックグラウンドと同等(2μSv/h)であることを確認し、午後7時50分に既設多核種除去設備(C)の運転を停止。漏えいした水は午後8時17分に拭き取りを完了

・7月10日午前11時14分頃、既設多核種除去設備(C)供給用ポンプ下部に水溜りがあることを当社運転員が発見。漏えい範囲は約20cm×30cm×深さ1mm。漏えいした水は堰内に留まっており、漏えい継続はなし。漏えい水のpHを測定したところ、pH値が11であったことから、多核種除去設備の処理過程において、薬液を注入したことによりアルカリ性となった系統水と推定。なお、漏えいした水については拭き取りを実施し、ドレン弁下部付近に受けパンを設置。

### 【増設多核種除去設備】

・5月17日午後1時9分頃、増設多核種除去設備(B)共沈タンクpH計につながるサンプルポンプ付近において保温材に水滴があること、および床面に水が溜まっていることを協力企業作業員が発見。漏えい範囲は、約50cm×50cm×深さ1mm、漏えいは止まっており、漏えいした水は堰

内に留まっている。その後、漏えいした水は、増設多核種除去設備前処理過程のストロンチウム処理水であることを確認。増設多核種除去設備(B)共沈タンクpH計サンプルポンプは、運転停止中だったが前後弁を「閉」操作し、午後3時14分に拭き取りを完了。

### 【高性能多核種除去設備】

現時点での特記事項なし

### 【淡水化装置】

・1月19日午前8時28分に「RO設備漏えい監視装置異常」警報が発生。

現場を確認したところ淡水化装置建屋内で、淡水化装置のRO膜洗浄用のタンクの空気抜き配管から漏えいしていることを確認。淡水化装置(RO-3)を同日午前8時50分に停止。タンクからの漏えいは、タンクにつながっている弁を閉操作し停止していること、ならびに堰内に留まっていることを確認。

漏えい範囲は、10m×15m×1mmであり、漏えいした水の量は、約150リットルと推定。

漏えいした水はRO膜の洗浄水で、漏えいした水の放射能分析結果は以下のとおり。

・セシウム-134:  $3.2 \times 10^2$  Bq/l

・セシウム-137:  $2.7 \times 10^3$  Bq/l

・全ベータ :  $3.1 \times 10^4$  Bq/l

漏水した水は、同日午後1時20分に回収作業を完了。

今回の漏えいについては、当該タンクに接続してある常時閉の弁が開の状態であったため、本来流入しないRO濃縮水受タンクへ供給される水がタンク内に逆流。これにより、タンクは満水状態となり、空気抜き配管より水が漏えい。

なお、当該弁を本来の閉状態に戻したことにより、設備は通常の系統状態に復帰。準備が整い次第、淡水化装置を再起動予定。

・1月25日午後7時6分頃、パトロール中の当社社員が、建屋内RO循環設備B系からRO膜などの目詰まりを抑制するために使用する薬剤(次亜塩素酸ソーダ)と思われる液体が漏えいしていることを発見。

・漏えい場所 次亜塩素酸ポンプ(B)出口配管接続部

・漏えい範囲 約1.0m×1.1m×深さ1cm

・漏えいの継続有無 なし(次亜塩素酸ポンプ(B)出口配管接続部を増し締めしたところ、午後7時50分に滴下が止まったことを確認)

・外部への影響 漏えいした液体は堰内に留まっている

当該液体は本来、強アルカリ性であるものの、その後pHを確認したところ、中性(pH6~7)を示したため、漏えいした液体の放射能濃度を分析。分析結果は以下のとおりで、放射能濃度は、過去のRO処理前の水と同等であると確認。

・セシウム 134:  $4.8 \times 10^2$  Bq/L

・セシウム 137:  $4.2 \times 10^3$  Bq/L

・全ベータ:  $1.9 \times 10^4$  Bq/L

漏えい水はRO処理前の水が次亜塩素酸注入ラインへ逆流して、次亜塩素酸注入ポンプ(B)出口配管接続部から漏えいしたものと考えられる。準備が整い次第、漏えいした水の処理を実施。

・4月24日午後4時55分頃、5・6号機滞留水淡水化装置の逆浸透膜装置の閉止板近傍から水が滴下していることを当社社員が発見。漏えい範囲は約30cm×30cm×深さ1mm。漏えいした水は堰内に留まっており、外部への影響はない。滴下部にビニールで養生を実施。同装置を停止した

ことにより滴下が止まっていることを確認し、ふき取りを実施済み。その後、現場漏えい箇所を確認したところ、午後6時35分に滴下した水は淡水化装置で処理途中の水であると判断。

4月26日調査した結果、同装置の閉止板のOリングに微小な傷が確認され、当該箇所から漏えいに至ったものと推定。なお、当該箇所については、Oリングの取替およびシール面の清掃を行い、復旧している。

・6月22日午前10時15分頃、5・6号機滞留水淡水化装置、逆浸透モジュール2Bの閉止板近傍からあらかじめ設置していた養生ビニール袋内に水が滴下していることを当社社員が発見。午前10時18分に淡水化装置を停止し、漏えいは停止。漏えい量は約300mL。漏えいした水は、5・6号機滞留水貯留タンク内の水を淡水化装置で処理途中に漏えいしたものであり、当該タンク内の水の至近の分析結果は以下のとおり。(5月24日採取)

・セシウム134:6.4Bq/L

・セシウム137:66Bq/L

・全ベータ :4,100Bq/L

漏えいの原因は今後調査していく。

その後、淡水化装置の当該逆浸透モジュールを分解した結果、モジュール2B入口の閉止板Oリングに線状のへこみ、および、その付近に糸くずを確認。糸くずがOリングシール面に挟まった状態で取付けたことから、シール機能が損なわれ漏えいに至ったものと推定。7月17日、当該逆浸透膜とOリングの交換を行い、漏えいのないことを確認し、運転を再開。

・7月18日午前9時44分頃、免震重要棟の集中監視室において、「RO設備漏えい監視装置異常」の警報が発生。その後、協力企業作業員からRO装置3の周囲に水たまりがあるとの連絡が入る。漏えい範囲は約10m×5m×深さ1mm、堰内に留まっており漏えい継続はなし。漏えい箇所はRO装置のフィルター空洗用エアホースが破断し、そこから系統水（RO装置処理前の水）が漏えいしたことを確認。処置としてフィルターの前後弁を全閉し、漏えいは停止。漏えいした水の量は約50Lであり、今後回収する。

漏えいした水の分析結果は以下のとおり。

セシウム-134 :1.1×10<sup>2</sup> Bq/L

セシウム-137 :1.0×10<sup>3</sup> Bq/L

全ベータ :8.5×10<sup>4</sup> Bq/L

エアホースが破断した原因は、劣化によるものと推定。

・7月19日午後4時50分、RO設備3(ROスキッド2)の配管ジョイント部において水が漏えいしていることを委託運転員が発見。漏えい範囲は、約20cm×10cm×深さ1mm。堰内に留まっており外部への影響はなく、漏えいが停止していることを当直員が確認。漏えいした水は、RO設備3(ROスキッド2)で処理された系統水と確認、回収を実施した。

なお、同系統水の過去の分析結果は以下のとおり。

<採取日 7月10日>

セシウム-134 :ND(検出限界値1.2 Bq/L)

セシウム-137 :4.3 Bq/L

全ベータ :ND(検出限界値31 Bq/L)

**【RO濃縮水処理設備】**

現時点での特記事項なし

**【RO濃縮廃液タンク水処理設備】**

現時点での特記事項なし

**【その他】**

・2月7日起動予定であった、第二セシウム吸着装置(SARRY)を起動したところ、電源異常が確認されたことから停止。もう一つの水処理装置であるセシウム吸着装置(KURION)について起動可能か調査したが、起動不可能であったことから、同日午前10時50分に当直長が水処理装置のすべてが運転できないと判断。その後現場を調査したところ、第二セシウム吸着装置の電源盤にある変圧器から火花・異音が確認され、変圧器の端子部に放電痕を確認。現在、電源は停止しており、火花・異音については止まっている。現場の状況について、富岡消防署へ説明を行ったところ、午後0時48分、「火災ではない」と判断された。第二セシウム吸着装置(SARRY)については、速やかに復旧する方法を検討中。なお、水処理装置(SARRY・KURION)は運転できない状態だが、滞留水の維持・管理にただちに影響をあたえるものではない。その後、2月8日午後6時58分に当該変圧器は使用せず別のルートで送電し、第二セシウム吸着装置(SARRY)の運転を再開し、異常のないことを確認。

## サブドレン他水処理施設

・地下水位をより安定的に維持して汚染水発生量を抑制出来るように、サブドレン処理系統容量を増加(1日あたりの処理容量を900m<sup>3</sup>から1,500m<sup>3</sup>に強化)する取組みを行っており、一時貯水タンク4基(H、J、K、L)について追加設置が完了。

4月13日から追加設置した一時貯水タンクからの排水を開始予定。

・5月18日午前11時28分、「免震棟PLC間通信異常」の警報が発生し、免震重要棟においてサブドレン水位が監視不能となり、その後、現場に設置してある水位計にてサブドレン水位が監視できていることを午前11時45分に確認。現在、各建屋の滞留水水位は近傍のサブドレン水位を超えていないことを確認できているものの、今後、サブドレン水位が免震重要棟にて継続的に監視することができない懸念があることから、午後0時15分、実施計画第1編第26条(建屋に貯留する滞留水)表26-2で定める運転上の制限「各建屋の滞留水水位が近傍のサブドレン水の水位を超えないこと」を満足できないと判断。建屋内滞留水の水位よりもサブドレン水位を、引き続き高く保つため、午後0時27分にサブドレンポンプ全台のくみ上げを停止。なお、プラントパラメータ、モニタリングポスト、排水路モニタなどには異常はないことを確認。その後、現場の状況を確認した結果、通信ケーブルに異常が確認されたことから、通信ケーブルの交換を実施し、サブドレン水位が免震棟にて監視できる状態となったことを午後4時6分に確認。また、サブドレン水位が確認できない期間において、各建屋の滞留水水位が近傍のサブドレン水の水位を超えていないことを確認。このことから、実施計画第1編第26条(建屋に貯留する滞留水)表26-2で定める運転上の制限「各建屋の滞留水水位が近傍のサブドレン水の水位を超えないこと」を満足していたと、午後5時55分に判断。なお、サブドレンポンプは全台起動を完了済み。

以下、排水実績のみ記載。

<排水実績>

・一時貯水タンクG 1月2日午前10時7分～午後1時28分。排水量500m<sup>3</sup>

・一時貯水タンクA 1月3日午前9時48分～午後0時59分。排水量473m<sup>3</sup>

・一時貯水タンクB 1月4日午前10時38分～午後1時50分。排水量478m<sup>3</sup>

・一時貯水タンク C 1月5日午前10時12分～午後1時18分。排水量462m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク D 1月6日午前10時5分～午後1時17分。排水量475m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 1月7日午前9時29分～午後0時32分。排水量453m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク F 1月8日午前10時～午後1時。排水量446m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 1月10日午前10時5分～午後0時53分。排水量416m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 1月12日午前11時14分～午後4時29分。排水量782m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 1月14日午前10時19分～午後2時5分。排水量562m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 1月16日午前10時6分～午後2時6分。排水量595m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク F 1月17日午前10時～午後0時58分。排水量440m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 1月18日午前11時4分～午後1時42分。排水量391m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 1月19日午前10時9分～午後0時28分。排水量342m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 1月20日午前10時25分～午後0時52分。排水量362m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 1月21日午前9時49分～午前11時56分。排水量313m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク D 1月22日午前10時4分～午後0時11分。排水量316m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 1月23日午前10時1分～午後0時6分。排水量307m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク F 1月24日午前9時56分～午前11時50分。排水量282m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 1月25日午後0時4分～午後2時7分。排水量303m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 1月26日午前10時10分～午後0時56分。排水量411m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 1月28日午前10時16分～午後1時46分。排水量521m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 1月29日午前10時19分～午後1時51分。排水量525m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク D 1月30日午前10時11分～午後1時31分。排水量495m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 1月31日午前10時2分～午後0時59分。排水量437m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク F 2月1日午前11時39分～午後2時34分。排水量434m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク F 2月2日午前9時55分～午後1時5分。排水量471m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 2月3日午前10時17分～午後1時47分。排水量521m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 2月4日午前9時47分～午後0時58分。排水量472m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 2月6日午前10時6分～午後1時17分。排水量474m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク D 2月7日午前10時4分～午後0時43分。排水量392m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 2月8日午前10時55分～午後1時46分。排水量426m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク F 2月9日午前10時4分～午後0時37分。排水量376m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 2月10日午前9時52分～午後0時31分。排水量393m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 2月11日午前10時～午後0時50分。排水量420m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 2月12日午前10時41分～午後1時22分。排水量399m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 2月13日午前10時24分～午後1時12分。排水量388m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク D 2月14日午前10時4分～午後0時42分。排水量393m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 2月16日午前11時9分～午後2時53分。排水量555m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 2月19日午前9時59分～午後2時34分。排水量683m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 2月20日午前10時17分～午後1時26分。排水量468m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 2月21日午前10時32分～午後1時30分。排水量440m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク D 2月22日午前11時28分～午後3時9分。排水量549m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 2月23日午前10時27分～午後1時3分。排水量385m<sup>3</sup>

・一時貯水タンク F 2月25日午前10時45分～午後1時25分。排水量395m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 2月26日午前10時8分～午後0時48分。排水量396m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 2月27日午前11時12分～午後1時36分。排水量337m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 2月28日午前10時10分～午後0時21分。排水量325m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク H 3月1日午前11時14分～午後0時32分。排水量175m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク I 3月2日午前10時12分～午前11時41分。排水量205m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク K 3月3日午前10時25分～午前11時58分。排水量200m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク L 3月4日午前10時20分～午後0時3分。排水量236m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 3月9日午前10時32分～午後0時35分。排水量304m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 3月10日午前10時12分～午後0時50分。排水量391m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 3月11日午前10時4分～午後0時39分。排水量386m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 3月12日午前9時50分～午後0時55分。排水量458m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク D 3月13日午前10時3分～午後1時7分。排水量457m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 3月14日午前10時51分～午後2時45分。排水量582m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク F 3月15日午前11時29分～午後3時19分。排水量571m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 3月16日午前10時～午後0時31分。排水量374m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 3月17日午前10時8分～午後1時13分。排水量457m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 3月18日午前10時13分～午後3時31分。排水量792m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 3月19日午前10時14分～午後3時36分。排水量802m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク D 3月21日午前10時18分～午後3時32分。排水量781m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 3月22日午前11時47分～午後4時26分。排水量693m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク F 3月23日午前10時34分～午後3時18分。排水量705m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 3月24日午前10時2分～午後2時50分。排水量715m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 3月25日午前10時8分～午後2時36分。排水量665m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 3月26日午前9時56分～午後2時2分。排水量609m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 3月27日午前10時3分～午後1時32分。排水量519m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク D 3月29日午前10時34分～午後1時45分。排水量473m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 3月30日午前10時7分～午後1時35分。排水量515m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク F 3月31日午前9時59分～午後2時27分。排水量667m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 4月1日午前10時8分～午後2時48分。排水量695m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 4月2日午前10時9分～午後2時40分。排水量672m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 4月3日午前9時59分～午後2時1分。排水量600m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 4月4日午前10時13分～午後2時1分。排水量566m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク D 4月5日午前11時36分～午後3時19分。排水量552m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 4月7日午前9時59分～午後1時55分。排水量588m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク F 4月8日午前10時30分～午後2時26分。排水量585m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 4月9日午前10時46分～午後2時25分。排水量543m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 4月10日午前10時11分～午後1時33分。排水量500m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 4月11日午前9時59分～午後1時29分。排水量521m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 4月12日午前10時53分～午後2時29分。排水量536m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク H 4月13日午前10時16分～午後3時25分。排水量768m<sup>3</sup>

・一時貯水タンク D 4月14日午前10時38分～午後1時36分。排水量 440 m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 4月15日午前10時35分～午後1時38分。排水量 453 m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク F 4月16日午前10時4分～午後0時56分。排水量 425 m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 4月17日午前10時52分～午後1時35分。排水量 403m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 4月19日午前11時9分～午後1時46分。排水量 387m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 4月20日午前10時17分～午後1時50分。排水量 529m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 4月21日午前10時1分～午後1時2分。排水量 450m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク D 4月22日午前10時13分～午後1時4分。排水量 424m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 4月24日午前10時～午後0時51分。排水量 423m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク F 4月25日午前10時46分～午後1時30分。排水量 406m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 4月26日午前10時50分～午後1時48分。排水量 441m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク H 4月27日午前10時8分～午後0時46分。排水量 392m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク J 4月29日午前10時18分～午後0時41分。排水量 353m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク K 4月30日午前9時51分～午前11時51分。排水量 297m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク L 5月1日午前9時47分～午前11時55分。排水量 315m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 5月2日午前11時30分～午後2時40分。排水量 471m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 5月4日午前11時4分～午後3時15分。排水量 625m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 5月5日午前10時37分～午後2時48分。排水量 623m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク D 5月6日午前10時3分～午後1時53分。排水量 571m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 5月7日午前9時57分～午後1時32分。排水量 535m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク F 5月9日午前10時12分～午後1時33分。排水量 496m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 5月10日午前10時10分～午後1時25分。排水量 485m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク H 5月11日午前10時52分～午後2時26分。排水量 529m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク J 5月12日午前10時6分～午後1時48分。排水量 550m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク K 5月14日午前10時～午後1時38分。排水量 542m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク L 5月15日午前10時4分～午後1時40分。排水量 536m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 5月16日午前10時10分～午後1時57分。排水量 564m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 5月17日午前11時7分～午後3時38分。排水量 673m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 5月19日午前9時40分～午後2時21分。排水量 698m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク D 5月20日午前10時13分～午後2時24分。排水量 623m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 5月21日午前9時59分～午後2時16分。排水量 639m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク F 5月22日午前9時55分～午後2時16分。排水量 649m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 5月24日午前11時～午後3時12分。排水量 626m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク H 5月25日午前10時5分～午後2時17分。排水量 624m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク J 5月26日午前10時34分～午後2時12分。排水量 539m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク K 5月27日午前9時25分～午後1時33分。排水量 613m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク L 5月29日午前9時58分～午後1時44分。排水量 560m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 5月30日午前9時53分～午後0時56分。排水量 453m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 5月31日午前10時43分～午後1時58分。排水量 483m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 6月1日午前10時30分～午後3時13分。排水量 702m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク D 6月3日午前10時2分～午後3時。排水量 740m<sup>3</sup>

・一時貯水タンク E 6月4日午前10時13分～午後2時46分。排水量 680m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク F 6月5日午前10時5分～午後2時17分。排水量 626m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 6月6日午前9時46分～午後1時53分。排水量 613m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク H 6月8日午前10時9分～午後2時13分。排水量 607m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク J 6月9日午前10時3分～午後2時17分。排水量 629m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク K 6月10日午前9時54分～午後2時10分。排水量 635m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク L 6月11日午前10時6分～午後1時59分。排水量 579m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 6月12日午前9時28分～午後1時8分。排水量 548m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 6月13日午前9時53分～午後1時37分。排水量 554m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 6月15日午前10時10分～午後1時40分。排水量 520m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク D 6月16日午前10時4分～午後1時36分。排水量 527m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 6月17日午前9時59分～午後1時16分。排水量 488m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク F 6月18日午前10時8分～午後1時21分。排水量 480m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 6月19日午前9時58分～午後1時46分。排水量 565m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク H 6月20日午前10時1分～午後4時27分。排水量 962m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク J 6月21日午前9時56分～午後4時17分。排水量 948m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク K 6月24日午前9時59分～午後2時12分。排水量 628m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク L 6月25日午前10時20分～午後3時33分。排水量 778m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 6月26日午前9時54分～午後2時32分。排水量 689m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 6月27日午前9時55分～午後2時15分。排水量 646m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 6月28日午前10時54分～午後3時28分。排水量 680m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク D 6月29日午前10時17分～午後4時37分。排水量 946m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 6月30日午前9時36分～午後4時20分。排水量 1,005m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク H 7月1日午前10時18分～午後5時1分。排水量 1,001m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク J 7月3日午前10時14分～午後4時57分。排水量 1,002m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク K 7月4日午前9時46分～午後2時32分。排水量 709m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク L 7月5日午前10時38分～午後2時57分。排水量 643m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 7月6日午前10時13分～午後2時6分。排水量 577m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 7月7日午前10時28分～午後2時26分。排水量 589m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 7月8日午前9時52分～午後1時25分。排水量 529m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク D 7月9日午前10時13分～午後1時37分。排水量 506m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク E 7月10日午前10時33分～午後1時48分。排水量 484m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク F 7月12日午前11時11分～午後3時10分。排水量 592m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク G 7月13日午前10時18分～午後0時38分。排水量 347m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク H 7月14日午前10時14分～午後2時17分。排水量 604m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク J 7月15日午前10時26分～午後4時。排水量 829m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク K 7月16日午前10時6分～午後3時27分。排水量 798m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク L 7月17日午前10時35分～午後3時27分。排水量 724m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク A 7月18日午前11時7分～午後3時39分。排水量 674m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク B 7月19日午前10時17分～午後2時28分。排水量 624m<sup>3</sup>  
・一時貯水タンク C 7月21日午前10時10分～

# 地下水バイパス

以下、排水実績のみ記載

<排水実績>

- ・一時貯留タンクグループ1 1月4日午前10時3分～午後6時4分。排水量1,999m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ3 1月12日午前10時10分～午後5時59分。排水量1,979m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ2 1月18日午前10時7分～午後5時46分。排水量1,941m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ1 1月25日午前10時3分～午後5時40分。排水量1,868m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ3 2月1日午前9時50分～午後4時55分。排水量1,784m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ2 2月8日午前10時15分～午後5時35分。排水量1,781m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ1 2月16日午前10時6分～午後5時22分。排水量1,797m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ3 2月22日午前10時16分～午後5時49分。排水量1,856m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ2 3月1日午前10時15分～午後6時1分。排水量1,697m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ1 3月8日午前10時4分～午後4時54分。排水量1,665m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ3 3月15日午前10時1分～午後5時4分。排水量1,775m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ2 3月22日午前10時38分～午後4時55分。排水量1,589m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ1 3月29日午前9時58分～午後6時16分。排水量2,089m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ3 4月5日午前10時58分～午後6時18分。排水量1,856m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ2 4月12日午前10時6分～午後5時17分。排水量1,842m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ1 4月19日午前10時10分～午後5時31分。排水量1,778m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ3 4月26日午前10時24分～午後5時33分。排水量1,806m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ2 5月4日午前10時7分～午後5時4分。排水量1,785m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ1 5月11日午前10時7分～午後5時15分。排水量1,791m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ3 5月17日午前9時51分～午後4時50分。排水量1,778m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ2 5月24日午前10時10分～午後5時10分。排水量1,814m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ1 5月31日午後2時27分～午後9時27分。排水量1,759m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ3 6月7日午前10時11分～午後5時27分。排水量1,739m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ2 6月14日午前10時3分～午後5時4分。排水量1,800m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ1 6月21日午前9時12分～午後3時47分。排水量1,654m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ3 6月28日午前10時1分～午後5時15分。排水量1,821m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ2 7月5日午前9時59分～午後5時13分。排水量1,769m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ1 7月12日午前9時59分～午後5時25分。排水量1,800m<sup>3</sup>

<特記事項>

現時点での特記事項なし

**【1～4号機サブドレン観測井のサンプリング結果】**

<特記事項>

現時点での特記事項なし

**【1号機放水路のサンプリング結果】**

<特記事項>

現時点での特記事項無し

## その他

**【陸側遮水壁】**

現時点での特記事項なし

**【雑固体廃棄物焼却設備】**

現時点での特記事項なし

**【その他設備の不具合・トラブル】**

・1月8日午前11時46分頃、サブドレン前処理フィルタ1Aより水抜き中に、3Aドレンヘッダホース接続部より水が漏れていることを当社社員が発見。状況は以下のとおり。

- ・発見時刻 午前11時46分頃
- ・発生場所(設備名称) サブドレン浄化建屋
- ・漏れ箇所 サブドレン前処理フィルタ3Aドレンヘッダホース接続部
- ・発見者 当社社員
- ・漏れ範囲 約0.3m×0.15m×深さ2mm
- ・拡大防止処置 水抜きを中止した
- ・漏れ継続の有無 停止中
- ・外部への影響 漏れした水は堰内に留まっている

漏れした水のスマヤ測定及び表面線量率測定を行った結果、サブドレン浄化建屋内のバックグラウンドと同等であることを確認。また、漏れした水について、拭き取り処理を実施する。

・2月8日午前11時16分頃、H1タンクエリアのRO中継タンクから雨水処理設備へ移送中に水が漏れしていると、緊急時対策本部に連絡が入った。

状況は以下のとおり。

- ・発見時刻 午前10時42分
- ・発生場所 H1タンクエリア付近
- ・発見者 協力企業作業員
- ・漏れ継続の有無 なし
- ポンプを停止したことから、漏れが止まったことを確認。
- ・外部への影響 側溝へ流入したが、側溝内に土のうが設置しており、漏れ水はその土のうで止まっているため、排水路まで流出していないことを確認。排水路モニターに有意な変動はない。

その後現場を調査した結果、移送用耐圧ホースの連結部が外れたことにより漏れしたことを確認。漏れした水はタンクエリアの堰内に溜まった雨水で、漏れ量は4.8m<sup>3</sup>と推定。漏れした水についてはバキューム車により回収し、Eタンクエリアの堰内に移送。漏れした水の分析結果は以下のとおり。

- ・セシウム-134:検出限界値未満(検出限界値 4.4Bq/L)
- ・セシウム-137:検出限界値未満(検出限界値 4.4Bq/L)
- ・全ベータ:1.1×10<sup>3</sup>Bq/L
- ・トリチウム:検出限界値未満(検出限界値 120Bq/L)

・2月14日午前10時36分、所内共通ディーゼル発電機(D/G)A(以下、「共通D/G A」という)



を定例試験のため起動し出力を上昇していたところ、界磁電流(発電する際に必要となる磁界を発生させるための電流)の値が、前回の値と異なり安定していないことから定例試験を一旦中断し、午前11時40分に共通D/G Aを待機除外とした。なお、所内共通ディーゼル発電機(D/G)Bは、待機状態にあることを確認。調査の結果、共通D/G Aの界磁電流計の不良と判明。界磁電流計については点検調整を行い、その後、仮設計器を設置し、2月15日午後3時12分に共通D/G Aの確認運転を行い、界磁電流計が正常に動作することを確認したことから、同日午後3時58分に待機状態に復帰。

・3月2日、午後2時49分頃、既設多核種処理設備(C)クロスフローフィルタードレンラインから水が漏れいしていることを協力企業社員が発見。当該ラインを停止し、午後3時18分に漏れいが止まったことを確認。

・漏れい範囲 約2cm×2cm×深さ1mm

・外部への影響 なし

・3月15日午前11時50分頃、G3西タンクエリア堰内雨水が当該エリアの内堰と外堰の間の地面のき裂から浸透している可能性があることを当社社員が確認。拡大防止処置として浸透箇所を土のうを設置。浸透の継続は無し。現在、現場状況を確認しており、詳細が分かり次第お知らせする。その後、現場を調査した結果、当該タンクエリアの内堰内に溜まっていた雨水を移送していたところ、ホース先端が内堰外に外れたことにより、内堰と外堰の間に漏れいし、その一部が地面へ浸透したものと確認。なお、外堰排水弁は閉止されていることを確認。当該雨水の漏れい量は最大約6.5m<sup>3</sup>と推定。

当該雨水の分析の結果は以下のとおり。

・セシウム134 : 16Bq/L(告示濃度 60Bq/L)

・セシウム137 : 130Bq/L(告示濃度 90Bq/L)

・全ベータ : 420Bq/L(告示濃度 30Bq/L)

・トリチウム : 検出限界値未満(検出限界値 120Bq/L)

なお、B・C排水路のモニタリング結果に有意な変動はなし。

堰内に留まっている漏れい水を、3月15日午後3時40分から3月16日午前6時55分にかけて、バキューム車等にて回収作業を実施。回収量は約6.2m<sup>3</sup>であり、回収した水はG3タンクエリアの内堰内へ移送を実施。漏れい量のうち、最大で約300Lの水がき裂部(開口部)へ流入したものと推定。

地面の開口部について調査したところ、地面の開口部の下は、タンク水位計用のケーブル(保護管)や配管が敷設されたトラフのような構造であり、H鋼が敷設され、H鋼の間にケーブル等を収納している状況。トラフはG3西タンクエリアと隣接するG3東タンクエリアの間を通るように敷設され、トラフの上には、鉄板3枚が被せるように敷かれており、この鉄板3枚のうち、真ん中の鉄板を外して、トラフ内を確認したところ、ケーブル(保護管)の表面が乾いていることを確認。外した鉄板については、元に戻し、水が入らないように仮復旧を行うとともに、開口部についても蓋をし、水が入ないように養生を実施。

今後、準備が整い次第、残りの鉄板を取り外し、開口部内の状況をさらに調査予定。

3月19日、再度、開口部直近の鉄板を取り外し、開口部内の状況をさらに調査した結果、以下のことを確認。

・開口部の下は、ケーブル等が敷設されているがその端部は閉止されており、周辺の排水路等へ流出するような経路は確認されなかった。

・開口部近辺の雰囲気線量はバックグラウンド相当。

・開口部直下の土壌は回収可能な範囲について回収を実施。回収した土壌の汚染レベルはバックグラウンド相当。

外した鉄板については、仮復旧を実施。

・3月31日午後3時42分、1号機原子炉格納容器ガス管理設備にて「核種分析装置盤(A)機器異常」の警報が発生し、Xe濃度のA系指示値が $1.08 \times 10^{-3}$  Bq/cm<sup>3</sup>から $2.02 \times 10^{-4}$  Bq/cm<sup>3</sup>へ低下した。その後、午後4時50分にA系での監視が出来ない状態であると判断。

なお、B系については正常に動作しており指示値に異常はなく、プラントデータ監視に支障はない。

現場調査の結果、核種分析装置A系の信号ケーブルの固縛が外れ不安定になっていたことから信号が変動し指示値に異常が発生したと推定。

3月31日午後8時20分頃に信号ケーブルの固縛を行ったところ、キセノン135濃度の指示値は正常値に復帰。その後キセノン135濃度を監視していたが、指示値が安定しており、現場の状況に異常はないことから、4月1日午前7時50分に正常に復帰したと判断。

なお、4月1日午前7時00分の1号機原子炉格納容器のキセノン135濃度については下記のとおり。

・A系統:  $1.29 \times 10^{-3}$  Bq/cm<sup>3</sup>

・B系統:  $1.23 \times 10^{-3}$  Bq/cm<sup>3</sup>

・5月21日午前11時20分頃、G3西タンクエリアのタンクの連結弁から水がにじんでいることを協力企業作業員が発見。連結弁は内堰内に設置されており、外部への影響はないと考えている。その後現場確認した結果、当該弁のグランドからのにじみであり、にじみによる水は、堰内への滴下がないことを確認。また当該弁のグランドについては、増し締めおよび拭き取りを行い、にじみが停止したことを確認。にじんだ水は、連結弁前後のタンクに貯留されているストロンチウム処理水であると判断している。

・6月26日午後0時59分、乾式キャスク仮保管設備にあるエリア放射線モニタにおいて、放射線線量が上昇したことを示す高警報が発生するとともに、午後1時に警報がクリアした。当該エリアモニタ指示値が32.21 μSv/h(参考 高警報(警報設定値:30 μSv/h))。当該モニタ以外については変動なし。その後、指示値については、上昇前の指示値まで復帰(午後1時14分時点で0.39 μSv/h)。当該エリアにおけるキャスクについては、圧力および温度に異常がないことを確認。なお、モニタリングポストの指示値に有意な変動はなし。

現場の線量測定を実施した結果、0.36 μSv/hであること、およびエリア放射線モニタの点検を実施した結果、機器故障であることを確認。以上のことから、エリア放射線モニタの高警報は、エリア放射線モニタの機器故障に起因して発生したと推定。今後準備が整い次第、当該エリア放射線モニタの交換を実施する。

#### **[[けが人・体調不良者等]]**

・7月2日午前8時27分頃、6号機タービン建屋地下1階ヒータールームにおいて、協力企業作業員が倒れているとの連絡が免震重要棟緊急時対策本部に入った。ただちに、入退域管理棟救急医療室にて医師の診察を受けたところ、緊急搬送の必要があると判断されたため、午前9時33分、救急車を要請。身体への放射性物質の付着はなし。その後、当該作業員は、病院に搬送され、医師により熱中症と診断された。

## 【その他】

- ・2017年10月12日および19日にキャスク仮保管設備から共用プールへ輸送を行った使用済回収ウラン燃料を収納していたキャスク2基について、通常のウラン燃料(使用済み)に入れ替え、共用プールからキャスク仮保管設備への輸送が完了。(1基目:2018年1月29日、2基目:2月9日)
- ・2018年5月8日から、1~4号機周辺道路やタービン建屋東側の一部のエリアについて、当該エリアで働く作業員の身体的負荷軽減や作業性の向上を目的に、Yellow zone から Green zone に変更。(Green zone の割合:約95% 約96%[構内道路が全て Green zone])
- ・5月31日午後5時50分頃、物揚場西側擁壁において水が湧出していることを当社社員が発見。現場確認の結果、湧出した水は、擁壁に沿って地表面を伝わって北側に向かって流れており、海への流れ込みは確認されていない。その後、湧出源となりうる周辺設備としては、サブドレンの中継タンクから集水タンクへの移送配管が敷設されており、中継タンクからの送出量と集水タンクの受入量に有意な差がないことから、当該配管からの漏えいはないと判断。以上のことから、雨水がフォールアウト由来のセシウムを含んで湧出したものと推定。水の湧出は、継続しているものの弱まってきており、念のため、海への流出防止として土のう約60袋を設置済み。引き続き、湧出源を調査する。

湧出した水の分析結果は、以下のとおり。

- ・セシウム 134:  $1.7 \times 10^1$  Bq/L
- ・セシウム 137:  $1.7 \times 10^2$  Bq/L
- ・全ベータ :  $2.1 \times 10^2$  Bq/L

調査の結果、5月30日から5月31日の降雨後に湧出があったものの6月1日からは湧出が止まり、継続して湧出していないことから、降雨による雨水が、フォールアウト由来のセシウムを含んで湧出したものと判断。

- ・6月6日午前中に発電所構内で作業していた協力企業の作業員の方が、作業終了後に大熊町内の事務所へ戻り、その後午後1時45分頃、同事務所内で倒れ意識不明の状態となりました。ただちに緊急搬送したものの、同日午後4時2分、お亡くなりになりました。ご冥福をお祈り申し上げますとともに、亡くなられた方のご家族へ、お悔やみ申し上げます。  
なお、死因については、既往症に起因したものと聞きしており、作業中の負傷等はないことから、6月6日午前中の作業との直接の因果関係は無いものと考えています。