

1号機

- 1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、当該設備の一次系ポンプの作業に伴い、2月7日午後4時24分から2月8日午後4時48分の期間、当該設備の運転を停止。冷却停止時のSFP水温度は21.6℃。起動後のSFP水温度は21.5℃。運転状態について異常のないことを確認。
2月6日午前5時現在のSFP水温度は、22.3℃であり、放熱を考慮し、停止期間終了時点で約22.2℃と評価。

2号機

- 1月8日1、2号機原子炉への注水源を3号機復水貯蔵タンク(以下、CST)から2号機CSTへ変更する操作をしていた。同日午前11時49分頃、2台ある2号機CST原子炉注水ポンプの切り替え操作(B系→A系)をしていたところ、ポンプの吐出圧力が上昇し、2台のポンプが自動停止。ただちに(午前11時50分頃)2号機CST原子炉注水ポンプ(A系)を起動し、必要注水量1.1m³/hに対して、1.7m³/h以上確保されていることを確認。プラントパラメータ(注水流量および原子炉圧力容器底部温度等)およびモニタリングポストの指示に異常はないことを確認。ポンプが停止した原因等、現場状況を確認する。
また、本トラブルにあたっては、午前11時49分、実施計画第1編第18条(原子炉注水系)表18-1で定める運転上の制限「原子炉の冷却に必要な注水量が確保されていること」を満足できないと判断するとともに、CST原子炉注水ポンプ(A)を起動したことにより、必要な注水量が確保されていることを確認し、午前11時54分、運転上の制限から復帰したことを判断した。
- 2号機原子炉建屋滞留水移送装置設置工事において電源および水位計測用ケーブル架台を施設する。当該架台の施設時に、2号機原子炉注水設備の炉心スプレイ系配管と干渉するため、1月29日午前10時57分から午後2時3分、原子炉注水を給水系による単独注水に変更。

<2号機原子炉注水量変更>

給水系原子炉注水量: 1.4m³/h→3.0m³/h

炉心スプレイ系原子炉注水量:1.4m³/h→0m³/h

<2号機原子炉注水量変更(戻し)>

給水系原子炉注水量: 3.0m³/h→1.4m³/h

炉心スプレイ系原子炉注水量: 0m³/h→1.5m³/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。

3号機

- 3号機原子炉格納容器ガス管理設備については、当該設備の制御盤二重化工事に伴い、1月17日午前9時31分から特定原子力施設に係る実施計画「Ⅲ 特定原子炉施設の保安」(以下、「実施計画」という。)第1編第32条第1項(保全作業を実施する場合)を適用し作業を開始。同日午後0時

53分に作業が終了。その後、当該設備の動作確認において異常がないこと、および短半減期核種モニタの指示値に有意な変動がないことから、同日午後2時5分に実施計画第1編第32条第1項(保全作業を実施する場合)の適用を解除。なお、当該設備の停止期間における関連監視パラメータについては、異常なし。

- 3号機原子炉格納容器ガス管理設備については、当該設備の制御盤二重化工事に伴い、1月31日午前9時40分から特定原子力施設に係る実施計画「Ⅲ 特定原子炉施設の保安」(以下、「実施計画」という。)第1編第32条第1項(保全作業を実施する場合)を適用し作業を開始。同日午後2時54分に作業が終了。その後、当該設備の動作確認において異常がないこと、および短半減期核種モニタの指示値に有意な変動がないことから、同日午後2時55分に実施計画第1編第32条第1項(保全作業を実施する場合)の適用を解除。なお、当該設備の停止期間における関連監視パラメータについては、異常なし。
- 3号機原子炉格納容器ガス管理設備については、当該設備の制御盤二重化工事に伴い、2月1日午前9時47分から特定原子力施設に係る実施計画「Ⅲ 特定原子炉施設の保安」(以下、「実施計画」という。)第1編第32条第1項(保全作業を実施する場合)を適用し作業を開始。同日午後3時58分に作業が終了。その後、当該設備の動作確認において異常がないこと、および短半減期核種モニタの指示値に有意な変動がないことから、同日午後4時に実施計画第1編第32条第1項(保全作業を実施する場合)の適用を解除。なお、当該設備の停止期間における関連監視パラメータについては、異常なし。
- 3号機原子炉注水設備の炉心スプレイ系配管については、信頼性向上対策のためポリエチレン管への取替工事を行う。このため、2月6日午前10時50分から原子炉注水を給水系による単独注水に変更。当該工事の終了に伴い、2月8日午前10時41分に原子炉注水を給水系および炉心スプレイ系による注水に変更(戻し)。

<3号機原子炉注水量変更>

給水系原子炉注水量 :1.5m³/h→3.0m³/h→1.5m³/h(戻し)

炉心スプレイ系原子炉注水量:1.5m³/h→0m³/h→1.5m³/h(戻し)

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

- 福島第一原子力発電所4号機タービン建屋東側に設置してある4号機復水貯蔵タンク(以下、「CST」という。)の水位が低下傾向にあることを2019年1月18日に確認した。CSTには、震災以前のプラント内で使用した水を保有しているが、過去に遡って長期間の水位トレンドを確認したところ、2016年11月頃から徐々に低下傾向を示しており、2019年1月18日時点で低下量は約300m³であることを確認した。CSTの水位低下を確認するに至った経緯については以下のとおり。

2019年1月10日にトレンチ等の溜まり水点検を行ったところ、4号機タービン建屋海側にある配管ダクト内に約3m³の溜まり水があることを確認。当該配管ダクト内に溜まり水があった要因として、周辺設備等の調査を行っていたところ、2019年1月18日にCST水位が低下傾向にあることを確認。当該配管ダクトについては、震災後に溜まり水があったことから、毎年点検を行い、2017年11月に水抜きを実施。

CSTは2重構造で、タンクからの配管は4号機建屋のみに繋がっており、2019年1月22日に現場状況を確認した結果、CSTや配管からの漏えいは確認されなかったことから、CSTの水は配管内を通じて建屋内に流入したものと考えている。また、CSTの水位が低下傾向にあることが確認された2016年11月以降に採取した近傍サブドレンピットにおいて、トリチウム濃度に有意な変動は確認されていない。今後、当該配管ダクト内にある溜まり水の調査、およびCSTの水抜きについて検討していく。

5号機

現時点での特記事項なし

6号機

- 6号機使用済燃料プール(以下、「SFP」という。)冷却浄化系については、補助海水系放射線モニタ取替工事に伴い、1月29日午前10時1分から当該設備の冷却に使用している補助海水系の運転を停止。予定作業が終了したことから、1月30日午前11時4分から当該設備の運転を再開。冷却停止時のSFP水温度は、16.3℃。起動後のSFP水温度は、19.8℃。運転状態については、異常のないことを確認。冷却停止中のSFP水温度上昇は、約6.5℃と評価(温度上昇率:約0.195℃/h)。1月28日午前10時現在のSFP水温度は、15.3℃。

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】

- 1月21日午後2時25分頃、Dタンクエリアの内堰の内側に水たまりがあることをタンクパトロールに従事している協力企業作業員が発見。現場の作業状況を確認したところ、雨水移送配管撤去作業時に当該堰内の集水枠に留まっていた水を当該堰内に散水していたことが判明。水たまりの水の放射能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:6.2 Bq/L)
 - セシウム137 34.8 Bq/L
 - 全ベータ 50.0 Bq/L以上のことから水たまりの水については、雨水と判断。

【H4、H6エアー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)】

- 1月22日午前9時47分頃、既設多核種除去設備(B)の堰内に水たまり(1滴/5秒程度で40cm×200cm×1mmの範囲)があり、クロスフローフィルター出口弁グランド部から水が漏えいしていることをタンクパトロール中の協力企業作業員が発見。漏えいした水は既設多核種除去設備の系統水であり、当該出口弁グランド部の増し締めを行い、漏えいが停止したことを午前10時17分に確認。漏えいした水については拭き取りを実施。
- 2月12日午後9時22分頃、多核種除去設備建屋(C)(停止中)において、漏えい検知器が作動したことを示す警報「クロスフローフィルタ(C) スキッド2-2 漏えい」が発生。漏えい箇所は、当該設備クロスフローフィルタ(C)の流量調整弁のフランジ部。漏えい範囲は、約0.2m×0.2m×深さ2cm(溜めマス内)および約2m×0.1m×深さ0.1cm(堰内)であり、循環ポンプを同日午後9時30分に停止し滴下が止まったことを確認。漏えいした水は、当該設備の系統水であり、堰内に留まっているため外部への影響はなし。また、漏えい水については回収・拭き取りを完了。直近の当該系統水の分析結果は以下のとおり。

[採取日 2018年12月11日]

セシウム134 : 65.9 Bq/L
セシウム137 : 786 Bq/L
全ベータ : 124,000 Bq/L

【増設多核種除去設備】

現時点での特記事項なし

【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】

現時点での特記事項なし

【RO濃縮水処理設備】

- 1月31日午後4時30分頃、RO処理装置が設置してあるコンテナ内のRO膜モジュール下部に水溜まりがあることを当社運転員が発見。漏えい範囲は、20cm×30cm×1mm。当該装置を同日午後4時32分に停止し、その後、漏えいは停止。外部への影響はなく、当該装置が設置してあるコンテナ内に留まっている。現場確認の結果、漏えい箇所は当該装置の出口配管つなぎ目であることを確認。同日午後5時53分に水溜りの拭き取りを完了。

【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15日午前10時20分頃、H1タンクエリアにおいて配管フランジ漏えい拡大防止用保温材の継ぎ目から水が1秒に1滴、滴下していることを協力企業作業員が発見。漏えい箇所は、ビニール袋にて養生済み。滴下部には、氷状のものが約1.0m×0.6mの範囲で確認。滴下している付近に側溝が存在せず、漏えいは直下に留まっていること、また、排水路の放射線モニタにも有意な変動は見られていないことから、外部への影響はないものと判断。

その後、配管フランジ漏えい拡大防止用保温材を外し漏洩の有無を確認したところ、漏えいの継続がないものを確認。

漏えいした水の分析結果は以下の通りです。

- ・Cs-134 検出限界値未満(検出限界値:9.2×10² Bq/L)

・Cs-137 1.6×10^3 Bq/L

・全ベータ 3.9×10^5 Bq/L

漏えいした水の分析結果から、RO濃縮水移送配管の系統水が漏えいしたと判断。
今後、漏えい箇所および発生原因等には調査する。

サブドレン他水処理施設

以下、排水実績のみ記載。

<排水実績>

・一時貯水タンク A	1月1日午前9時53分～午後0時26分。排水量 378m ³
・一時貯水タンク B	1月3日午前9時59分～午後0時50分。排水量 425m ³
・一時貯水タンク C	1月4日午前10時1分～午後0時30分。排水量 369m ³
・一時貯水タンク D	1月6日午前9時59分～午後0時23分。排水量 356m ³
・一時貯水タンク E	1月7日午前10時12分～午後0時29分。排水量 340m ³
・一時貯水タンク F	1月9日午前10時1分～午後0時13分。排水量 328m ³
・一時貯水タンク G	1月10日午前9時56分～午後0時11分。排水量 332m ³
・一時貯水タンク H	1月12日午前10時～午前11時30分。排水量 221m ³
・一時貯水タンク J	1月13日午前10時16分～午後0時28分。排水量 326m ³
・一時貯水タンク K	1月15日午前10時7分～午後0時11分。排水量 305m ³
・一時貯水タンク L	1月16日午前11時2分～午後1時7分。排水量 308m ³
・一時貯水タンク A	1月18日午前10時7分～午後0時14分。排水量 314m ³
・一時貯水タンク B	1月19日午前10時4分～午後0時14分。排水量 320m ³
・一時貯水タンク C	1月21日午前10時10分～午後0時21分。排水量 323m ³
・一時貯水タンク D	1月22日午前10時2分～午後0時3分。排水量 299m ³
・一時貯水タンク E	1月24日午前10時10分～午後0時3分。排水量 280m ³
・一時貯水タンク F	1月25日午前10時15分～午後0時9分。排水量 280m ³
・一時貯水タンク G	1月27日午前9時52分～午前11時58分。排水量 311m ³
・一時貯水タンク H	1月28日午前10時2分～午後0時5分。排水量 305m ³
・一時貯水タンク J	1月30日午前10時7分～午後0時2分。排水量 285m ³
・一時貯水タンク K	1月31日午前10時11分～午前11時56分。排水量 257m ³
・一時貯水タンク L	2月2日午前10時1分～午前11時54分。排水量 279m ³
・一時貯水タンク A	2月3日午前9時47分～午前11時56分。排水量 319m ³
・一時貯水タンク B	2月5日午前10時10分～午後0時10分。排水量 294m ³
・一時貯水タンク C	2月8日午前10時10分～午後0時13分。排水量 303m ³
・一時貯水タンク D	2月9日午前10時13分～午後0時19分。排水量 310m ³
・一時貯水タンク E	2月10日午前9時55分～午後0時10分。排水量 333m ³
・一時貯水タンク F	2月11日午前9時39分～午後0時2分。排水量 354m ³
・一時貯水タンク G	2月12日午前10時～午後0時18分。排水量 343m ³
・一時貯水タンク H	2月14日午前10時3分～午後0時21分。排水量 340m ³
・一時貯水タンク J	2月15日午前10時9分～午後0時26分。排水量 338m ³
・一時貯水タンク K	2月17日午前10時3分～午後1時00分。排水量 438m ³

<特記事項>

現時点での特記事項なし

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 3	1月11日午前10時5分～午後5時31分。排水量 2,053m ³
・一時貯留タンクグループ 2	1月16日午前9時49分～午後5時20分。排水量 2,057m ³
・一時貯留タンクグループ 1	1月23日午前10時44分～午後5時51分。排水量 1,935m ³
・一時貯留タンクグループ 3	1月26日午前10時20分～午後5時7分。排水量 1,867m ³
・一時貯留タンクグループ 2	2月10日午前10時14分～午後5時31分。排水量 2,038m ³
・一時貯留タンクグループ 3	2月11日午前9時48分～午後5時42分。排水量 2,198m ³

<特記事項>

・1月15日午前10時12分頃、H3 東エリアの地下水バイパス一時貯留タンクグループ1-1周辺に水たまり(底辺約10m×高さ約20m×深さ約10cmの三角形)があることを協力企業作業員が発見。地下水バイパスでくみ上げた地下水以外の可能性がないかも含め、現場状況を確認中。

その後、水たまりはH3 東エリアの外堰の外側にあり、付近に側溝がないことを確認。また、地下水バイパスの移送配管ならびに付近にある堰内にたまった雨水を移送する配管の外観に異常がないことを確認。水たまりの汚染状況を確認したところ、バックグラウンドと同等(100cpm)、塩分濃度が0%、pH測定値が8.3だった。

水たまりの放射能を分析した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:0.6 Bq/L)
・セシウム 137	1.9 Bq/L
・全ベータ	16.5 Bq/L

水たまりの水を回収するとともに、引き続き、当該水の発生原因等を調査する。

調査の結果、同エリアにおいて、新設タンクの水張試験に使用したろ過水を、試験後に外堰内へ排水しており、外堰内に排水した水は滞留する状況であった。水張試験後の排水が当該水たまりと関連があるか検証するため、同エリアの外堰内に水張をした結果、水張した水が、外堰に染み出すことが判明。以上のことから、1月15日に確認した水たまりはタンクの水張試験に使用したろ過水と判断。

・2月2日に排水を予定していた地下水バイパス一時貯留タンクグループ2について、1月23日に排水した地下水バイパス一時貯留タンクグループ1の残水が一部混入した可能性があり、念のため再分析するため、排水を中止。なお、地下水バイパス一時貯留タンク1の水が混入したと思われる原因については、今後調査する。

【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】

現時点での特記事項なし

【けが人・体調不良者等】

現時点での特記事項なし

【その他】

・メガフロート津波等リスク低減対策工事に伴い、起重機船が港湾内に入港する際、1～4号機取水路開渠前に設置したシルトフェンスを開閉(1月9日午前11時42分にシルトフェンス開、午後1時にシルトフェンス閉)。なお、シルトフェンスは二重に設置しており、一方のシルトフェンスは、1月8日から1月10日の期間解放する。(天候により順延する可能性あり。)

1月21日午後、発電所構内で作業していた協力企業の作業員の方が、意識不明の状態となり、ただちに緊急搬送したものの、同日、お亡くなりになりました。ご冥福をお祈り申し上げるとともに、亡くなられた方のご家族へ、お悔やみ申し上げます。