

**<福島第一原子力発電所プラント状況等のお知らせ>**  
**(2月9日 午後3時現在)**

平成24年2月9日  
 東京電力株式会社  
 福島第一原子力発電所

福島第一原子力発電所は全号機（1～6号機）停止しています。

**1号機（停止中）**

- 平成23年3月12日午後3時36分頃、直下型の大きな揺れが発生し、1号機付近で大きな音があり白煙が発生しました。水素爆発を起こした可能性が考えられます。
- 平成23年3月25日午後3時37分より原子炉への淡水の注入を開始し、現在は外部電源から受電した電動ポンプで淡水の注入を行っています。
- 平成23年12月10日午前10時11分、給水系配管からの注水に加え、炉心スプレイ系注水配管から原子炉への注水を開始しました。

現在の注水量は給水系配管から約 $4.4\text{m}^3/\text{時}$ 、炉心スプレイ系注水配管から約 $1.8\text{m}^3/\text{時}$ です。

- 平成23年4月7日午前1時31分、原子炉格納容器内へ窒素ガスの注入を開始しました。
- 平成23年8月10日午前11時22分、使用済燃料プール冷却浄化系の代替冷却装置によるプール水の循環冷却を開始しました。
- 平成23年10月28日、放射性物質の飛散を抑制する原子炉建屋カバーの設置工事が完了しました。
- 平成23年11月30日午後4時4分、原子炉圧力容器へ窒素封入操作を開始しました。
- 平成23年12月19日午後6時、原子炉格納容器ガス管理システムの本格運用を開始しました。

**2号機（停止中）**

- 平成23年3月15日午前6時頃に圧力抑制室付近で異音が発生、同室の圧力が低下しました。
- 平成23年3月26日午前10時10分より原子炉への淡水の注入を開始し、現在は外部電源から受電した電動ポンプで淡水の注入を行っています。
- 平成23年9月14日午後2時59分、給水系配管からの注水に加え、炉心スプレイ系注水配管から原子炉への注水を開始しました。

平成24年2月2日以降、原子炉圧力容器底部の温度上昇の傾向が大きくなつたことから、原子炉への注水量を増加し、温度の傾向を監視していましたが、依然 $70^\circ\text{C}$ 前後で高めの値を示しております。2月6日、原子炉格納容器ガス管理システムから気体をサンプリングした結果、当該システム入口でキセノン135は検出限界未満であり、再臨界判定基準である $1\text{Bq}/\text{cm}^3$ 以下を満足しており、再臨界していないことを確認しておりますが、急激な冷水の注水により炉内の水密度が高くなり臨界の可能性が高くなることを避けるため、注水の増加操作前の2月7日午前0時19分から午前3時20分にかけて、安全上の措置として念のため原子炉へのホウ酸水注入を実施し、同日午前4時24分、炉心スプレイ系からの注水量を約 $3.7\text{m}^3/\text{時}$ から約 $6.7\text{m}^3/\text{時}$ に変更（給水系からの注水量は約 $6.8\text{m}^3/\text{時}$ で継続中）しました。現在は約 $66.8^\circ\text{C}$ （2月9日午前11時時点）です。引き続き、傾向監視を行います。

平成24年2月9日午前9時47分、原子炉への注水量の減少が確認されたため、給水系配管からの注水量を約 $6.4\text{m}^3/\text{時}$ から約 $6.8\text{m}^3/\text{時}$ に調整しました（炉心スプレイ系注水配管からの注水量は約 $6.8\text{m}^3/\text{時}$ で継続中）。

現在の注水量は給水系配管から約 $6.8\text{m}^3/\text{時}$ 、炉心スプレイ系注水配管から約 $6.8\text{m}^3/\text{時}$ です。

- 平成23年5月31日午後5時21分、使用済燃料プール冷却浄化系の代替冷却装置によるプール水の循環冷却を開始しました。
- 平成23年6月28日午後8時6分、原子炉格納容器内へ窒素ガスの注入を開始しました。

平成 23 年 10 月 28 日午後 6 時、原子炉格納容器ガス管理システムの本格運用を開始しました。平成 24 年 2 月 9 日午前 10 時 21 分から午後 0 時 35 にかけて、窒素封入の信頼性向上のため、原子炉格納容器側の窒素封入ラインへの流量計追設作業を行っており、この間、同作業に伴い、一時的に窒素封入を停止\*しておりますが、2 号機のパラメータに有意な変動はありません。

- ・平成 23 年 12 月 1 日午前 10 時 46 分、原子炉圧力容器へ窒素封入操作を開始しました。
- ・平成 24 年 1 月 19 日午前 11 時 50 分、使用済燃料プール塩分除去装置の運転を開始しました。

\*原子炉施設保安規定第 12 章「中期的安全確保の考え方」に基づく設備の管理においては、「運転上の制限」や「運転上の制限を満足しない場合に要求される措置」等が定められており、運転上の制限を満足していない場合には、要求される措置に基づき対応することになっている。今回の場合は、保全作業の実施のため計画的に運転上の制限外に移行（2 月 9 日午前 10 時 21 分から 2 月 9 日午後 0 時 35 分）して、2 号機原子炉格納容器側の窒素封入を停止している。

### 3 号機（停止中）

- ・平成 23 年 3 月 14 日午前 11 時 1 分頃、1 号機同様大きな音とともに白煙が発生したことから、水素爆発を起こした可能性が考えられます。
- ・平成 23 年 3 月 25 日午後 6 時 2 分より原子炉への淡水の注入を開始し、現在は外部電源から受電した電動ポンプで淡水の注入を行っています。
- ・平成 23 年 9 月 1 日午後 2 時 58 分、給水系配管からの注水に加え、炉心スプレイ系注水配管から原子炉への注水を開始しました。  
現在の注水量は給水系配管から約  $2.8 \text{ m}^3/\text{時}$ 、炉心スプレイ系注水配管から約  $5.8 \text{ m}^3/\text{時}$ です。  
平成 23 年 6 月 30 日午後 7 時 47 分、使用済燃料プール冷却浄化系の代替冷却装置によるプール水の循環冷却を開始しました。
- ・平成 23 年 7 月 14 日午後 8 時 1 分、原子炉格納容器内へ窒素ガスの注入を開始しました。
- ・平成 23 年 11 月 30 日午後 4 時 26 分、原子炉圧力容器へ窒素封入操作を開始しました。
- ・平成 24 年 1 月 14 日午後 3 時 18 分、使用済燃料プール放射性物質除去装置の運転を開始しました。

### 4 号機（定期検査で停止中）

- ・平成 23 年 3 月 15 日午前 6 時頃、大きな音が発生し、原子炉建屋 5 階屋根付近に損傷を確認しました。
- ・平成 23 年 7 月 31 日午後 0 時 44 分、使用済燃料プール冷却浄化系の代替冷却装置によるプール水の循環冷却を開始しました。
- ・平成 23 年 11 月 29 日午前 10 時 58 分、4 号機の使用済燃料プールにおいて塩分濃度を低減するためイオン交換装置の運転を開始しました。
- ・現時点において、原子炉格納容器内での冷却材漏えいはないものと考えています。

### 5 号機（定期検査で停止中）

- ・安全上の問題がない原子炉水位を確保しています。
- ・平成 23 年 3 月 19 日午前 5 時、残留熱除去系ポンプを起動し、使用済燃料プールの冷却を開始しました。
- ・平成 23 年 7 月 15 日午後 2 時 45 分、本設の残留熱除去海水系（B 系）ポンプによる残留熱除去系（B 系）の運転を開始しました。
- ・補機冷却海水系ポンプ（B）の復旧作業が完了したため、平成 23 年 12 月 22 日午前 10 時 11 分、試運転を開始し、同日午前 11 時 25 分、異常がないことを確認したため、本格運用を開始しました。
- ・現時点において、原子炉格納容器内での冷却材漏えいはないものと考えています。

## 6号機（定期検査で停止中）

- ・安全上の問題がない原子炉水位を確保しています。
- ・平成23年3月19日午後10時14分、残留熱除去系ポンプを起動し、使用済燃料プールの冷却を開始しました。
- ・平成23年9月15日午後2時33分、原子炉は残留熱除去系、使用済燃料プールは補機冷却系および燃料プール冷却系、各々の系統による冷却を開始しました。
- ・残留熱除去系の定期点検に伴い、平成24年2月9日午前10時14分、残留熱除去系を停止しました。同日午後2時2分、残留熱除去系を再起動し、原子炉の冷却を再開しました。本停止に伴い、原子炉水温は27.5°Cから30.6°Cへ一時的に上昇しておりますが、原子炉水温度上昇の観点からは問題はありません。
- ・現時点において、原子炉格納容器内での冷却材漏えいはないものと考えています。

## その他

- ・平成23年6月13日午前10時頃、2、3号機クリーンエリアに設置した循環型海水浄化装置の運転を開始しました。
- ・平成23年6月17日午後8時、水処理設備において滞留水の処理を開始しました。また、7月2日午後6時、水処理設備による処理水を、バッファタンクを経由して原子炉へ注水する循環注水冷却を開始しました。
- ・平成23年8月19日午後7時41分、セシウム吸着装置から除染装置へのラインと第二セシウム吸着装置の処理ラインの並列運転による滞留水の処理を開始しました。
- ・平成23年10月7日午後2時6分、伐採木の自然発火防止や粉塵の飛散防止を目的とした構内散水を、5、6号機滞留水浄化後の水を利用し、開始しました。
- ・地下水による海洋汚染拡大防止を目的として、平成23年10月28日、1～4号機の既設護岸の前面に海側遮水壁の設置に関する工事に着手しました。
- ・平成23年12月13日午後0時25分、淡水化装置（逆浸透膜式）において、淡水化装置（逆浸透膜式）処理後の濃縮水発生量の抑制を目的とした、再循環運転による運用を開始しました。
- ・集中廃棄物処理施設のプロセス主建屋と雑固体廃棄物減容処理建屋〔高温焼却炉建屋〕間のトレーニングにおける放射性物質を含む溜まり水の発見（平成23年12月18日）を受け、平成24年1月11日、発電所構内のその他のトレーニング等の点検を開始しました。

2月8日の点検の結果、水溜まりが確認された場所および核種分析結果（速報値）は以下の通りです。

- ・6号機取水電源ケーブルダクト内  
I-131：検出限界値未満、Cs-134： $1.0 \times 10^{-1}$ Bq/cm<sup>3</sup>、Cs-137： $8.3 \times 10^{-2}$ Bq/cm<sup>3</sup>
  - ・5、6号機ストームドレン配管トレーニング内  
I-131：検出限界値未満、Cs-134： $1.7 \times 10^{-1}$ Bq/cm<sup>3</sup>、Cs-137： $2.5 \times 10^{-1}$ Bq/cm<sup>3</sup>
  - ・5号機放射性流体用配管ダクト内  
I-131：検出限界値未満、Cs-134： $8.0 \times 10^{-2}$ Bq/cm<sup>3</sup>、Cs-137： $1.3 \times 10^{-1}$ Bq/cm<sup>3</sup>
  - ・6号機主変圧器ケーブルダクト内  
I-131：検出限界値未満、Cs-134： $2.8 \times 10^{-1}$ Bq/cm<sup>3</sup>、Cs-137： $4.3 \times 10^{-1}$ Bq/cm<sup>3</sup>
  - ・重油配管トレーニング（5号機東側）内  
I-131：検出限界値未満、Cs-134： $2.0 \times 10^{-1}$ Bq/cm<sup>3</sup>、Cs-137： $2.8 \times 10^{-1}$ Bq/cm<sup>3</sup>
- ・平成24年1月31日午前9時18分、6号機サブドレン水について、一時保管タンクへの移送を開始しました。今後、適宜仮設タンクへの移送を実施していく予定です。
  - ・平成24年2月7日午後2時14分、2号機タービン建屋地下から集中廃棄物処理施設（雑固体廃棄物減容処理建屋〔高温焼却炉建屋〕）へ溜まり水の移送を開始しました。
  - ・平成24年2月8日午前10時から午後4時まで、6号機タービン建屋内から仮設タンクへ溜まり水の移送を実施しました。

平成 24 年 2 月 9 日午前 10 時、6 号機タービン建屋内から仮設タンクへ溜まり水の移送を開始しました。

- ・ 平成 24 年 2 月 9 日午前 7 時 10 分頃、協力企業作業員が 1 号機スクリーンのシルトフェンスの片端が外れていることを確認しました。当該のシルトフェンスは 1 号機のスクリーンに二重で設置されており、片端が外れていたのは内側のシルトフェンスになります。その後、同日午前 10 時 30 分に、外れた箇所の再取り付け作業を完了しました。なお、スクリーンのシルトフェンスの外側、内側については毎日定例でサンプリングを実施しており、シルトフェンスの再取り付け前に行った本日 2 月 9 日に採取した試料について、サンプリングの分析結果では有意な変動はありませんでした。

- ・ 前回のお知らせ（2 月 3 日午後 3 時現在）から新たに確認された凍結が原因と思われる水漏れは以下の通り。

○ 4 号機使用済み燃料プール代替冷却系の二次冷却系エアフィンクーラー（2 月 9 日午後 2 時 30 分頃発見）

（ろ過水\*：約 1 秒に 1 滴）

\*ろ過水：ダムより取水した水

以 上