

## 福島第一原子力発電所の状況

2017年4月3日  
東京電力ホールディングス株式会社

## &lt;1. 原子炉および原子炉格納容器の状況&gt; (4/3 11:00 時点)

号機	注水状況		原子炉压力容器 下部温度	原子炉格納容器 圧力	原子炉格納容器 水素濃度
1号機	淡水 注入中	給水系：約 1.5 m <sup>3</sup> /h	14.6 °C	0.52 kPa g	A系： 0.01 vol%
		炉心スプレイ系：約 1.5 m <sup>3</sup> /h			B系： 0.00 vol%
2号機	淡水 注入中	給水系：約 1.5 m <sup>3</sup> /h	20.0 °C	4.12 kPa g	A系： 0.04 vol%
		炉心スプレイ系：約 1.4 m <sup>3</sup> /h			B系： 0.04 vol%
3号機	淡水 注入中	給水系：約 1.5 m <sup>3</sup> /h	18.3 °C	0.24 kPa g	A系： 0.05 vol%
		炉心スプレイ系：約 1.4 m <sup>3</sup> /h			B系： 0.05 vol%

・2017/4/1 4月分の原子炉の冷却に必要な注水量について、1号機 1.1m<sup>3</sup>/h、2号機 1.3m<sup>3</sup>/h、3号機 1.3m<sup>3</sup>/hと定め、運用を開始。

## &lt;2. 使用済燃料プール(SFP)の状況&gt; (4/3 11:00 時点)

号機	冷却方法	冷却状況	SFP 水温度
1号機	循環冷却システム	運転中	26.1 °C
2号機	循環冷却システム	運転中	28.0 °C
3号機	循環冷却システム	運転中	* 27.5 °C
4号機	循環冷却システム	運転中	14.2 °C

※ 各号機 SFP および原子炉ウェルヘドラジンの注入を適宜実施。

\* 代替冷却システム一次系停止中のため、プール水温度に関しては 4/3 5:00 現在のデータを記載。

**【1号機】 【2号機】 【3号機】**

・2017/1/10～ 1～3号機使用済燃料プール共通の二次系冷却設備(共用設備)の過剰な冷却(凍結)を防止するために、共用設備の空冷式熱交換器(エアフィンクーラー)を停止。外気温が十分低いため、凍結防止の観点よりエアフィンクーラーの停止運用を行うが、必要に応じ間欠運転で使用済燃料を冷却する運用を行う。

**【3号機】**

・2017/4/3 使用済燃料プール(SFP)循環冷却設備の一次系については、電源停止作業に伴う事前準備のため、10:44 に停止。その後、予定作業が終了したことから 12:35 に起動。運転状態に異常がないことを確認。起動後のSFP水温度は、27.5°C(停止時 27.5°C)。

## &lt;3. 水処理設備および貯蔵設備の状況&gt; (4/3 11:00 時点)

設備	セシウム 吸着装置	第二セシウム 吸着装置 (サリー)	淡水化装置 (逆浸透膜)	淡水化装置 (蒸発濃縮)	多核種 除去設備 (ALPS)	増設多核種 除去設備	高性能多 核種 除去設備
運転 状況	停止中*1	運転中*1	水バランスを みて断続運転	水バランスを みて断続運転	ホット 試験中*2	ホット 試験中*2	ホット 試験中*2

\*1 フィルタの洗浄、ベッセル交換を適宜実施。 \*2 高性能容器(HIC)交換等を適宜実施。

## &lt;4. その他&gt;

・2014/6/2～ 陸側遮水壁工事を開始。

2016/3/31～ 試験凍結において、ブライン(不凍液)循環設備の健全性の確認等ができたことから、凍結運転(第一段階：1～4号機の海側全面と山側の一部の凍結)を開始。

12/3～ 陸側遮水壁山側の未凍結箇所 7箇所のうち 2箇所(1号機西側・4号機西側の一部)について、凍結運転(第二段階)を開始。

2017/3/3～ 陸側遮水壁山側の未凍結箇所 5 箇所のうち 4 箇所(1号機北側・1号機西側・3号機西側・4号機南側の一部)について、凍結運転を開始。

- ・2015/5/27～ 構内で今後使用しないフランジボルト締めタイプのRO濃縮水貯槽の解体作業を開始。
- ・2017/3/28～ 汚染水処理を貯留した実績のない地下貯水槽 No.5について、貯留タンク設置場所の拡張を目的に、解体・撤去作業を開始。
- ・2017/3/31～ 1号機建屋カバー解体作業について、柱・梁の取り外しを開始。
- ・2017/4/1 7:49にK排水路に設置してある試運用中の放射線モニタにおいて、指示値が上昇していることを確認。このため、念のため9:30にK排水路の排水路ゲートを閉止。その後、当該モニタ近傍から採取した水を分析した結果、通常の範囲内であることを確認。当該モニタの指示値の変動は測定上の不具合によるものと推定し、14:41にK排水路の排水ゲートを開放。
- ・2017/4/3 2号機タービン建屋地下にある復水器内には、高濃度の汚染水を貯留しているが、建屋内滞留水の処理を進めていく上で、復水器内の貯留水量を低下させて、建屋内滞留水の放射性物質量を低減させる必要があるため、2号機復水器内貯留水の移送作業を12:08より開始。  
復水器内貯留水の移送方法としては、復水器内に仮設ポンプを設置し、仮設移送ラインを既設の滞留水移送装置集合ヘッダーに接続して、集中廃棄物処理施設プロセス主建屋へ移送する。  
今回の移送作業では、復水器天板上部にある貯留水(約420 m<sup>3</sup>)を1ヶ月程度かけて移送する予定。なお、復水器天板下部にある貯留水(約330 m<sup>3</sup>)については、復水器天板上部の移送作業終了後に現場調査を行い、別途、移送作業を計画する。

#### 【3号機燃料取り出し用カバー等設置作業】

- ・2017/1/17～ 使用済燃料プールにて保管している燃料取り出しによる福島第一原子力発電所のリスク低減に向けて、燃料取り出し用カバー等設置作業開始。

#### 【サブドレン他水処理施設の状況】

- ・2015/9/3～ サブドレン他水処理施設運用開始。
- ・サブドレン他水処理施設一時貯水タンクEの分析結果[採取日3/26]について、運用目標値を満足していることを確認したことから、3/31 9:49～16:35 海洋への排水を実施。排水量982 m<sup>3</sup>。
- ・サブドレン他水処理施設一時貯水タンクFの分析結果[採取日3/28]について、運用目標値を満足していることを確認したことから、4/2 9:56～16:51 海洋への排水を実施。排水量1,005 m<sup>3</sup>。
- ・サブドレン他水処理施設一時貯水タンクGの分析結果[採取日3/30]について、運用目標値を満足していることを確認したことから、4/4 海洋への排水を実施予定。

#### 【地下水バイパスの状況】

- ・地下水バイパス揚水井 No.1～12 のサンプリングを継続実施中。
- ・地下水バイパス一時貯留タンク分析結果(Gr2)の分析結果[採取日3/22]について、運用目標値を満足していることを確認したことから、4/4 海洋への排水を実施予定。

#### 【1～3号機放水路の状況】

※1～3号機放水路については、1号機放水路上流側立坑および2号機放水路立坑において、セシウム137の濃度が上昇したことから定期的に水質調査を実施。

<最新のサンプリング実績>

- ・至近の測定結果と比較して大きな変動は確認されていない。

#### 【H4,H6エリアタンク周辺観測孔(周辺排水路含む)の状況、タンクパトロール結果関連】

<H4・H6エリア周辺、福島第一構内排水路・南放水口のサンプリング実績>

- ・至近の測定結果と比較して大きな変動は確認されていない。

#### 【タービン建屋東側の地下水調査/対策工事の実施状況】

<地下水観測孔・海水サンプリング実績>

- ・至近の測定結果と比較して大きな変動は確認されていない。

#### 【地下貯水槽からの漏えいに関する情報および作業実績】

- ・地下貯水槽 No.2 の貯留水については、汚染水保有リスクを低減するため、2016/6/1 10:05 当該地下貯水槽から多核種除去設備への移送を開始。なお、当該地下貯水槽には、約1,400 m<sup>3</sup>の汚染水を貯留しているが、本移送においては、多核種除去設備での処理状況や受入タンク側の空き容量も考慮しながら、既設ポンプによる移送が可能な水位まで、断続的に移送を実施する予定。
- ・2016/3/1 に採取した地下貯水槽 No.1周辺の観測孔A11～17の地下水を分析した結果、前回値(2/2 採取)の全ベータ放射能がND(ND値22Bq/L)であったのに対し、最大で200Bq/Lに上昇していることを確認。なお、当該観測孔は3年前に地下貯水槽からの漏えいが確認された以降、NDだったが、全ベータ放射能の上昇が確認されたことから、漏えいの可能性も含めて調査を実施していく。

<最新のサンプリング実績>

地下貯水槽周辺の観測孔全ベータ放射能が上昇した件について、3/31に採取したi～iii観測孔の水の全ベータ放射能分析結果は、至近の分析値と比較して有意な変動は確認されていない。引き続き、地下貯水槽および周辺の観測孔について監視を継続する。

以上