

# 福島第一原子力発電所の状況

平成 25 年 8 月 1 日  
東京電力株式会社

## <1. 原子炉および原子炉格納容器の状況> (8/1 11:00 時点)

号機	注水状況		原子炉圧力容器 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		30.3	106.2 kPa abs	A系: 0.08 vol%
	給水系: 約 2.5 m³/h				B系: 0.07 vol%
2号機	淡水 注入中		41.8	10.40 kPa g	A系: 0.06 vol%
	給水系: 約 1.9 m³/h				B系: 0.05 vol%
3号機	淡水 注入中		40.5	0.27 kPa g	A系: 0.10 vol%
	給水系: 約 1.9 m³/h				B系: 0.11 vol%

\* : 絶対圧(kPa abs) = ゲージ圧(kPa g) + 大気圧(標準大気圧 101.3 kPa)

- 8/2 5号機について、原子炉停止時冷却系(A系)に使用する残留熱除去海水系ポンプ(C)の点検により、原子炉停止時冷却系の運転をA系からB系に切替えを予定。同切替えに伴い、原子炉停止時冷却系が約1時間停止予定。なお、5号機の原子炉水温度は8/1 15時現在で29.8°Cであり、冷却系停止時の原子炉水温度上昇率評価値は0.6°C/hで停止中の水温上昇は約1°Cと評価されることから、運転上の制限値100°Cに対して余裕があり、原子炉水温管理上の問題はない。

## <2. 使用済燃料プールの状況> (8/1 11:00 時点)

号機	冷却方法	冷却状況	使用済燃料プール水温度
1号機	循環冷却システム	運転中	27.5
2号機	循環冷却システム	運転中	27.8
3号機	循環冷却システム	運転中	27.1
4号機	循環冷却システム	運転中	38

※ 各号機使用済燃料プールおよび原子炉ウェルヘヒドラジンの注入を適宜実施。

### 【4号機】

- H25/7/30 6:40～7/31 15:30
- 4号機使用済燃料プール代替冷却系の計器点検作業を行うため、使用済燃料プール代替冷却系を停止。停止に伴い、使用済燃料プール水温度は、冷却停止時の31°Cから39°Cまで上昇したが、運転上の制限値65°Cに対して余裕があり、使用済燃料プール水温管理上の問題はなかった。

## <3. タービン建屋地下等のたまり水の移送状況>

号機	排出元 → 移送先	移送状況
1号機	1号機 タービン建屋 → 1号機廃棄物処理建屋	8/1 11:40～16:30 移送実施
2号機	2号機 タービン建屋 → 3号機タービン建屋	8/1 9:31 移送停止
3号機	3号機 タービン建屋 → 集中廃棄物処理施設(プロセス主建屋)	7/31 14:00～ 移送実施中

- 7/16 13:00～ 5, 6号機屋外の仮設タンク(9基)には、震災時に5, 6号機各建屋に流入した海水および地下水(メガフロート水)を貯蔵しているが、本仮設タンク水を5, 6号機タービン建屋滞留水と同様に淡水化処理(RO)を行うため、6号機北側にあるFエリアタンクへ移送を開始。なお、本移送は8月下旬までの日中時間帯に行う予定。

#### <4. 水処理設備および貯蔵設備の状況> (8/1 16:30 時点)

設備	セシウム吸着装置 (サリー)	第二セシウム吸着装置 (サリー)	除染装置	淡水化装置 (逆浸透膜)	淡水化装置 (蒸発濃縮)
運転状況	停止中	運転中*	停止中	水バランスをみて断続運転	水バランスをみて断続運転

\* フィルタの洗浄を適宜実施。

- ・H23/6/8～ 汚染水・処理水を貯蔵・保管するための大型タンクを順次輸送、据付。
- ・H25/3/30 9:56～ 多核種除去設備(ALPS)の3系統(A～C)のうちA系統において、水処理設備で処理した廃液を用いた試験(ホット試験)を開始。なお、6/15に発生したバッチ処理タンクからの水漏れの対応のため、ホット試験を中断中。
- ・H25/6/13 9:49～ 多核種除去設備(ALPS)の3系統(A～C)のうちB系統において、水処理設備で処理した廃液を用いた試験(ホット試験)を開始。
- ・H25/7/30 21:53 頃 第二セシウム吸着装置(サリー)について、「ブースターポンプ停止／漏えい検知」の警報が発生し停止。当社社員が現場確認を行ったところ、漏えい等は確認されていない。その後、現場の警報盤を確認したところ、今回停止したブースターポンプはB系であり、セシウム吸着塔に異常を示す警報が発生していることを確認。なお、第二セシウム吸着装置(サリー)の処理が停止しても滞留水の受け入れは、集中廃棄物処理施設(高温焼却炉建屋)と集中廃棄物処理施設(プロセス主建屋)を合わせて十分余裕があり、原子炉への注水は復水貯蔵タンクと淡水化装置を合わせて十分確保されており、水処理および原子炉注水への影響はない。

7/31

詳細な現場調査を行ったところ、吸着塔の出入口にある圧力指示伝送器の指示不良により警報が発生し、システムが停止した事象であることを確認。当該の圧力指示伝送器については8/1に交換予定。また、ブースターポンプ(A)について起動できる状態にあるが、現場調査を継続するため待機状態としている。

8/1

指示不良が確認された圧力指示伝送器の交換を実施し、13:05に第二セシウム吸着装置(サリー)を起動し、14:25に定常流量(38.6m<sup>3</sup>/h)到達を確認。運転状態に異常なし。

#### <5. その他>

- ・H23/10/7～ 伐採木の自然発火防止や粉塵飛散防止のため、5,6号機滞留水の浄化水を利用し、散水を適宜実施中。
- ・H24/4/25～ 地下水による海洋汚染拡大防止を目的として、遮水壁の本格施工に着手。
- ・H25/7/9 10:25～ 1号機サプレッションチェンバ内残留水素の排出、およびサプレッションチェンバ内の水の放射線分解による影響を確認するため、サプレッションチェンバ内への窒素ガス封入を再開。
- ・H25/7/22 10:10～ 2号機サプレッションチェンバから格納容器への気体流出の有無の確認およびサプレッションチェンバ内の残留水素の有無を確認するため、格納容器への窒素ガス封入を開始。7/26 11:00 格納容器への窒素ガス封入を停止。停止後のプラントパラメータは異常なし。
- ・H25/7/18 8:20 頃 瓦礫撤去作業前のカメラによる現場確認において、3号機原子炉建屋5階中央部近傍(機器貯蔵プール側)より、湯気らしきものが漂っていることを協力企業作業員が確認。なお、主要プラント関連パラメータ(原子炉格納容器・圧力容器の温度および圧力、キセノン濃度)、モニタリングポストおよび連続ダストモニタの値に有意な変動はなし。その後、同日9:20に未臨界維持を確認。また、3号機原子炉建屋使用済燃料プール養生上部の雰囲気線量の測定結果については、日々作業前に実施している線量測定値と比較して大きな変動はない。
- 7/26
- その後、断続的に湯気は確認されている。  
湯気に関して、その後の詳細検討により、以下のメカニズムにより湯気が発生している可能性があると考えており、今後、瓦礫撤去等を含む線量低減を実施した上で温度、線量測定等を行い、評価の妥当性を検証していく予定。  
このため7/26 13:00、瓦礫撤去作業を再開。  
なお、3号機原子炉建屋上部を含めた敷地各所の線量・ダスト測定による評価を定期的に行っており、当該の湯気自体も環境に与える影響は敷地全体に対して小さいものとなっている。今後、瓦礫撤去等の作業に伴い再び湯気の発生が確認された場合は、プラントパラメータおよびモニタリングポストを確認し、プラント状態の未臨界およびその他に異常のないことを確認する。  
(湯気の発生メカニズム)  
シールドプラグの隙間から流れ落ちた雨水が原子炉格納容器ヘッドに加温されたことによるもののほか、原子炉圧力容器、原子炉格納容器への窒素封入量(約 16m<sup>3</sup>/h)と抽出量(約 13m<sup>3</sup>/h)

に差が確認されていることから、この差分(約 3m<sup>3</sup>/h)の水蒸気を十分含んだ気体が原子炉格納容器ヘッド等から漏れている可能性が考えられ、これらの蒸気がシールドプラグの隙間を通して原子炉建屋5階上に放出した際、周りの空気が相対的に冷たかったため蒸気が冷やされ、湯気として可視化されたものと推定。

- ・H25/7/25～ 3号機原子炉建屋1階において、遠隔操作重機によるがれきなど障害物の撤去作業を実施。
- ・H25/8/2 2号機原子炉格納容器内部の再調査を実施予定。

#### 【タービン建屋東側の地下水調査状況について】

- ・1～4号機タービン建屋東側に観測孔を設置し採取した地下水を分析したところ、1, 2号機間の観測孔 No.1において、トリチウムおよびストロンチウムが高い値※で検出。今後も引き続き採取分析を行い、監視強化を実施。

※ トリチウム:  $4.6 \times 10^5 \sim 5.0 \times 10^5 \text{Bq/L}$  (採取日: 5/24, 5/31, 6/7)  
ストロンチウム:  $90:1 \times 10^3 \text{Bq/L}$  (採取日: 5/24)

- ・地下水観測孔 No.1-5 のボーリングコアの線量率分布測定(地表面から 16mまでを 10cm 間隔で 160 分割して測定)を実施。その結果、地表面から 1.5m～2m で採取したコアの線量率が最も高いことを確認。また、地表面から 0.5m～1m, 2.5m～3m, 3.5m～4m で採取したコアのピークは 1.5m～2m で採取した線量率の最も高かったコアと隣接していたことによる影響を受けているものと考えられることから、コアとコアが隣接しない状態での再測定を予定。なお、地表面から 2.7m～5.9m までの範囲は地盤改良によりコンクリート状に固まっており、地下水が通った形跡は確認できなかった。今後他の地下水観測孔についても測定し、地下の線量率の分布を確認していく。

8/1 コアを 1 本ずつ離して隣接するコアの影響が無い状態で再測定を実施したところ、地表面から 1.5m～2m (OP2.5 m～2m) で採取したコアにのみピークが見られ、2.7m (OP1.3m) より下では有意な値が測定されなかった。

- ・新たに設置が完了した地下水観測孔 No.1-5(地下水観測孔 No.1-3 の西側)について、7/31 に採取した水のガンマ核種および全ベータの測定を実施。

#### <地下水観測孔 No.1-5>

・7/31 採取分: セシウム 134 21 Bq/L  
セシウム 137 44 Bq/L  
全ベータ 1,200 Bq/L

- ・海側トレーニング内高濃度汚染水の汚染源の特定などの調査の一環として、7/31 に採取した、2号機海水配管トレーニング立坑C、3号機海水配管トレーニング立坑Bの水の測定を実施。

2号機海水配管トレーニング立坑Cの分析結果は水深1mと7mがほぼ同等で、水深 13mが水深1m、7mより高い値であった。また、3号機海水配管トレーニング立坑Bの分析結果については水深による変化はみられなかった。

#### <2号機海水配管トレーニング立坑C>

・7/31 採取分 : 水深1m  
塩素 700 ppm  
セシウム 134 1億1千万 Bq/L (11万 Bq/cm<sup>3</sup>)  
セシウム 137 2億3千万 Bq/L (23万 Bq/cm<sup>3</sup>)  
全ベータ 3億3千万 Bq/L (33万 Bq/cm<sup>3</sup>)

水深7m

塩素 700 ppm  
セシウム 134 1億1千万 Bq/L (11万 Bq/cm<sup>3</sup>)  
セシウム 137 2億4千万 Bq/L (24万 Bq/cm<sup>3</sup>)  
全ベータ 3億3千万 Bq/L (33万 Bq/cm<sup>3</sup>)

水深13m

塩素 7,500 ppm  
セシウム 134 3億 Bq/L (30万 Bq/cm<sup>3</sup>)  
セシウム 137 6億5千万 Bq/L (65万 Bq/cm<sup>3</sup>)  
全ベータ 5億2千万 Bq/L (52万 Bq/cm<sup>3</sup>)

#### <3号機海水配管トレーニング立坑B>

・7/31 採取分 : 水深1m  
塩素 16,000 ppm  
セシウム 134 1,300万 Bq/L (1万3,000 Bq/cm<sup>3</sup>)  
セシウム 137 2,600万 Bq/L (2万6,000 Bq/cm<sup>3</sup>)  
全ベータ 3,200万 Bq/L (3万2,000 Bq/cm<sup>3</sup>)

水深7m  
 塩素 17,000 ppm  
 セシウム 134 1,000 万 Bq/L(1 万 Bq/cm<sup>3</sup>)  
 セシウム 137 2,200 万 Bq/L(2 万 2,000 Bq/cm<sup>3</sup>)  
 全ベータ 3,400 万 Bq/L(3 万 4,000 Bq/cm<sup>3</sup>)

水深 13m  
 塩素 17,000 ppm  
 セシウム 134 1,200 万 Bq/L(1 万 2,000 Bq/cm<sup>3</sup>)  
 セシウム 137 2,400 万 Bq/L(2 万 4,000 Bq/cm<sup>3</sup>)  
 全ベータ 3,400 万 Bq/L(3 万 4,000 Bq/cm<sup>3</sup>)

#### <H23.4 の2号機取水口スクリーン付近から漏えいした汚染水の性状>

セシウム 134 18 億 Bq/L(180 万 Bq/cm<sup>3</sup>)  
 セシウム 137 18 億 Bq/L(180 万 Bq/cm<sup>3</sup>)

また、2号機海側トレーンチ水位測定結果(海水配管トレーンチ、取水電源ケーブルトレーンチ)について、2号機取水電源ケーブルトレーンチの水位は前回の測定値(3,150mm)と比較し、約 30mm高い値(3,180mm)が計測されたが、次回以降の計測結果を含め、傾向を確認していく。なお、同時刻に測定した海水配管トレーンチ(2号機A)の水位は3,045mmであった。

#### 【地下貯水槽からの漏えいに関する情報および作業実績】

##### <拡散防止対策>

7/30, 31 地下貯水槽 No.1～3の漏えい検知孔内に漏えいした水をノッチタンクへ移送する処置を実施。

地下貯水槽 No.1、2のドレン孔内に漏えいした水を当該地下貯水槽内へ戻す処置を実施。

6/19～ 地下貯水槽 No.1検知孔水(北東側)の全ベータ放射能濃度の低下が緩やかであることから、地下貯水槽 No. 1に淡水化装置(RO)処理水(全ベータ放射能濃度:約 $1 \times 10^1$ Bq/cm<sup>3</sup>)またはろ過水を移送し希釈する処置を実施(地下貯水槽 No.1内残水の全ベータ放射能濃度: $6.6 \times 10^4$  Bq/cm<sup>3</sup>)。

最新の希釈作業実績: 7/29、約 64m<sup>3</sup>仮設タンクへ移送。7/30、約 60m<sup>3</sup>のろ過水を注水。

6/27～ 地下貯水槽 No.2検知孔水(北東側)の全ベータ放射能濃度の低下が緩やかであることから、地下貯水槽 No. 2に淡水化装置(RO)処理水(全ベータ放射能濃度:約 $1 \times 10^1$ Bq/cm<sup>3</sup>)またはろ過水を移送し希釈する処置を実施。

最新の希釈作業実績: 7/29、約 60m<sup>3</sup>のろ過水を注水。7/31、約 72m<sup>3</sup>仮設タンクへ移送。

7/24～ 地下貯水槽 No.3検知孔水(南西側)の全ベータ放射能濃度の低下が緩やかであることから、地下貯水槽 No.3に淡水化装置(RO)処理水(全ベータ放射能濃度:約 $1 \times 10^1$ Bq/cm<sup>3</sup>)またはろ過水を移送し希釈する処置を実施。

最新の希釈作業実績: 7/30、約 70 m<sup>3</sup>仮設タンクへ移送。7/31、約 60m<sup>3</sup>のろ過水を注水。

##### <サンプリング実績>

・7/31 地下貯水槽 No.1～7のドレン孔水(14箇所)、地下貯水槽 No.1～4, 6の漏えい検知孔水(10箇所のうち2箇所は試料採取不可)、地下貯水槽観測孔(22箇所)についてサンプリングを実施。分析結果については、前回(7/30)実施したサンプリングの分析結果と比較して大きな変動は確認されていない。7/24に採取した地下貯水槽 No. 1～4, 6のドレン孔水および漏えい検知孔水についてトリチウムの分析を実施。分析結果について、前回(7/17 採取)の値と比較して大きな変動はない。

##### <その他>

・7/13～ 地下貯水槽 No.2においては、全ベータが検出された観測孔 No.2-10・11・12 の外側に 2-14・15・16 を追加ボーリングして汚染範囲確認を行っていたが、汚染が限定的であることを確認できたことから、特定した汚染範囲内の土壤を除去し、充填材による埋め戻し工事を開始。

・7/31 1・2号機取水口間の護岸地盤改良工事については 7/8 より開始し、現在 10 班の地盤改良機により実施中。7/31 までに、1 列目(海側)114 本中 114 本、2 列目(山側)114 本中 50 本完了。