

# 福島第一原子力発電所の状況

平成 24 年 12 月 12 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> (12/12 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 <sup>*1</sup>	原子炉格納容器水素濃度
1号機	淡水注入中	炉心スプレイ系:約 2.5 m <sup>3</sup> /h	24.3	106.7 kPa abs	A系: 0.20 vol % B系: 0.16 vol %
		給水系:約 2.5 m <sup>3</sup> /h			
2号機	淡水注入中	炉心スプレイ系:約 4.0 m <sup>3</sup> /h	36.3	4.72 kPa g	A系: 0.07 vol % B系: 0.07 vol %
		給水系:約 1.8 m <sup>3</sup> /h			
3号機	淡水注入中	炉心スプレイ系:約 4.1 m <sup>3</sup> /h	37.6	0.26 kPa g	A系: 0.21 vol % B系: 0.20 vol %
		給水系:約 1.8 m <sup>3</sup> /h			

\*1 絶対圧(kPa abs) = ゲージ圧(kPa g) + 大気圧(標準大気圧 101.3 kPa)

【1号機】

・12/11 22:55 原子炉への注水量の低下が確認されたため、給水系からの注水量を約 2.1 m<sup>3</sup>/h から約 2.5 m<sup>3</sup>/h に調整、炉心スプレイ系からの注水量は約 2.5 m<sup>3</sup>/h で継続。

## <2. 使用済燃料プールの状況> (12/12 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	13.5
2号機	循環冷却システム	運転中	12.6
3号機	循環冷却システム	運転中	11.0
4号機	循環冷却システム	運転中	23

\*各号機使用済燃料プールおよび原子炉ウェルヘビドラジンの注入を適宜実施。

【3号機】

・12/12 14:02 使用済燃料プール代替冷却系において、弁追設および逆止弁点検を行うため、使用済燃料プールの冷却を停止。なお、12/18 まで冷却停止予定。冷却停止時のプール水温度は約 11.0°C で、停止中のプール水温度上昇率については約 0.16°C/h と評価しており、停止中のプール水温上昇は約 24°C であることから、運転上の制限値 65°C に対して十分余裕があり、プール水温度管理上問題ない。

## <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
2号機	2号機タービン建屋 → 3号機タービン建屋	12/8 13:50 ~ 12/11 18:20 移送実施 12/11 19:42 ~ 移送実施中
3号機	3号機タービン建屋 → 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)]	12/7 17:00 ~ 移送実施中

・港湾内の物揚場に係留しているメガフロートについて、今後、港湾内での工事や資機材搬入のために輸送船等を着岸させる必要があることから、港湾内北側に移設する予定。移設にあたり、メガフロートには、5・6号機タービン建屋の溜まり水を貯留しており、低濃度の放射性物質が含まれていることから、海への放射性物質漏えいリスク低減のため 11/22 10:10 より 11:59 まで、メガフロートから 5・6号機周辺仮設タンク等への溜まり水の移送を実施。なお、移送については、概ね 1ヶ月程度を予定。

12/11 11:08 頃 3号機タービン建屋 1階西側の通路において、協力企業作業員が水溜まりを発見。新たに敷設したポリエチレン管のリークチェックのために使用していたろ過水ラインの弁を開めており、同日 11:30 頃、漏えいが停止したことを確認。漏えい範囲は同建屋 1階当該通路全域(約 5m × 約 90m × (深さ)約 10mm ~ 約 30mm 程度)で、漏えい量は現時点で約 13m<sup>3</sup> と推定。漏えい水は同建屋 1階当該通路から同建屋 1階の給水加熱器室に流れ、給水加熱器室のファンネル(同建屋地下へ繋がる配管)に流入しており、建屋外への流出はない。

漏えいした水の放射能濃度の分析結果は、セシウム 134:  $4.2 \times 10^1$  Bq/cm<sup>3</sup>、セシウム 137:  $7.4 \times 10^1$  Bq/cm<sup>3</sup> であり、同建屋地下滞留水の放射能濃度 ( $10^3 \sim 10^4$  Bq/cm<sup>3</sup>) より低いことを確認。漏えい水の分析結果および同建屋内原子炉注水設備に漏えい等の異常が無いことを確認していることから、漏えい水は消火栓に使用しているろ過水と推定。大物搬入口付近の消火栓からは、滞留水移送配管の耐圧試験用の水を供給するために耐圧ホースを接続しており、そのホースが当該通路を通っているため、漏えい箇所は当該ホース部分と推定。

- 12/11 18:20 漏えい箇所を確認するため2号機タービン建屋地下から3号機タービン建屋地下への溜まり水の移送を停止。確認の結果、当該通路にある耐圧準備で使用した耐圧ホースの継手が外れていること確認。
- 19:42 2号機タービン建屋地下から3号機タービン建屋地下への溜まり水の移送を開始。漏えい量を再評価したところ、 $15\text{m}^3$ (面積約  $750\text{m}^2 \times$  深さ約 20mm)と推定。

#### <4. 水処理設備および貯蔵設備の状況> (12/12 7:00 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)	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。

#### <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。
- ・H24/2/23～ 6号機サブドレン水について、一時保管タンクを経由した、仮設タンクへの汲み上げ試験を実施中。
- ・H24/3/6～ 5号機サブドレン水について、一時保管タンクを経由した、仮設タンクへの汲み上げ試験を実施中。
- ・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。

以上