

福島第一原子力発電所の状況

平成 23 年 7 月 22 日
東京電力株式会社

<タービン建屋地下のたまり水の処理>

高濃度の放射性物質を含むたまり水の処理設備及び貯蔵設備の状況

[処理設備]

- ・6/17 20:00 放射性物質除去装置の本格運転を開始。
- ・6/24 12:00 淡水化装置における処理を開始。
- ・6/27 16:20 循環注水冷却を開始。
- ・7/2 18:00 バッファタンク設置工事完了し、バッファタンクを經由した循環注水冷却を再開。
- ・7/13 13:07 ベッセル交換に向けたフラッシング実施中に、凝集沈殿装置の薬液注入ライン接続部付近に漏えいを確認(7/10,12の漏えい箇所とは異なる箇所)。
- ・7/14 18:30 漏えい箇所の修理完了後、水処理を再開。
- ・7/15 5:14 水処理の流量低下に対する原因調査等のため、水処理装置の運転を停止。
14:21 水処理装置を起動、14:48 水処理を再開。
- ・7/21 8:38 夜の森線2回線復旧工事に伴う電源切替により、サブレーションプール水サージタンク(B)に設置した水位計の電源が停止したため、水処理装置の運転が停止。
- ・7/22 0:28 水処理装置を起動、0:40 水処理を再開。
- ・7/22 7:10 発電所内の予備変圧器のしゃ断器が過負荷により作動したため、水処理装置の運転が停止。

[貯蔵設備]

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、据付中。

トレンチ立坑・各建屋地下のたまり水の移送状況(7/22 7:00 時点)

号機	排出元 移送先	移送先の状況
2号機	2号機トレンチ立坑 集中廃棄物処理施設プロセス主建屋 4/19～5/26、6/4～6/8、6/8～6/16、6/22～6/27、6/27～7/7、 7/13～7/15、7/16 10:56～7/21 16:04	[プロセス主建屋] 水位: O.P.+4,995mm (7/21 7:00 から 26mm 上昇) (水位上昇累計: 6,212mm)
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 5/17～5/25、6/18～6/20 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 6/14～6/16、6/21～6/27、6/27～6/28、6/30～7/9、 7/10～7/15、7/16 10:50～7/21 15:59	[雑固体廃棄物減容処理建屋] 水位: O.P. +3,641mm (7/21 7:00 から 67mm 上昇) (水位上昇累計: 4,367mm)
6号機	6号機タービン建屋 仮設タンク 5/1～6/22、6/30～7/9、7/11 随時、7/21 11:00～ 仮設タンク メガフロート 6/30～7/5、7/7～9、7/11～16 随時	-

トレンチ立坑・タービン建屋の水位(7/22 7:00 時点)

	トレンチ立坑(グレーチング上面～水面まで)	タービン建屋
1号機	O.P. < +850mm (> 3150mm) 7/21 7:00 と同じ	O.P.+4,920mm 7/21 7:00 から変化なし
2号機	O.P.+3,562mm (438mm) 7/21 7:00 から 52 mm 上昇	O.P.+3,569mm 7/21 7:00 から 49 mm 上昇
3号機	O.P.+3,748mm (252mm) 7/21 7:00 から 23 mm 上昇	O.P.+3,626mm 7/21 7:00 から 25 mm 上昇
4号機	-	O.P.+3,617mm 7/21 7:00 から 12 mm 上昇

・1号機原子炉建屋水位: 7/22 7:00 O.P.+4,944mm 7/21 7:00 から 23mm 上昇

<放射性物質のモニタリング>
海水核種分析結果(参考値)

炉規則告示濃度限度 I-131:40Bq/L, Cs-134:60Bq/L, Cs-137: 90Bq/L

採取場所	採取日	採取時間	濃度限度比(倍)		
			ヨウ素-131	セシウム-134	セシウム-137
福島第二北放水口付近(福島第一から約10km)	7/21	8:25	ND	0.15	0.10
福島第二岩沢海岸付近(福島第一から約16km)	7/21	7:55	ND	0.09	0.07

7/21 採取予定の沿岸2地点(福島第一5~6号放水口北側約30m、福島第一1~4号機放水口南側約330m)については、天候の影響により、採取中止。

以下1地点(計2箇所:沖合約3km[上・下層]の7/19採取分)は、全て検出限界値未滿。波崎海岸沖合約3km

<使用済燃料プールの冷却>

号機	冷却方法	冷却状況	プール水温度
1号機	燃料プール冷却浄化系	7/22 注水予定なし	-
2号機	循環冷却システム	運転中(5/31 17:21~)	32.0 (7/22 11:00)
3号機	循環冷却システム	運転中(6/30 18:33~)	30.0 (7/22 12:00)
4号機	代替注水設備	7/22 注水予定なし	83 (7/20 15:30)

電源切替え工事に伴い、4号機使用済燃料プール温度遠隔監視装置電源一時停止(7/21~24)

・7/22 発電所内の予備変圧器のしゃ断器が過負荷により作動したため、3号機使用済燃料プール代替冷却システムが停止(7:10~11:50)、共用プールの冷却設備が停止(7:10~10:40)。

<原子炉压力容器への注入・原子炉の状況> (7/22 11:00時点) 3号機温度:7/22 10:40時点

号機	注入状況	給水ノズル温度	原子炉压力容器下部温度
1号機	淡水注入中(約3.8m ³ /h)	107.5	96.2
2号機	淡水注入中(約3.8m ³ /h)	111.8	126.1
3号機	淡水注入中(約9.1m ³ /h)	129.8	110.0

[4号機][5号機][6号機][共用プール]特に変化なし。

・7/17 1,2号機原子炉への注水電動ポンプを1号機用 2号機用に変更(1号機用は停止)。

・7/22 8:41~8:43 2号機注水量を3.3m³/h 3.8m³/hへ調整。

・7/22 原子炉压力容器への注水について、発電所内の予備変圧器のしゃ断器作動による影響はなし。

<原子炉格納容器内への窒素ガス封入> (7/22 11:00時点) 3号機:7/22 10:50時点

号機	原子炉格納容器圧力	窒素ガス封入累積量 ¹
1号機	156.3kPaabs(4/7 1:20) 134.6kPaabs	約70,300m ³
2号機	20kPaabs(6/28 19:00) 134kPaabs ²	約7,370m ³
3号機	99.6kPaabs(7/14 17:00) 101.6kPaabs ²	約2,560m ³

・1:概算値、2:7/16 5:00~ 2,3号機原子炉格納容器圧力データの記載計器を変更。

・7/22 原子炉格納容器内への窒素ガス封入について、発電所内の予備変圧器のしゃ断器作動による影響はなし。

<その他>

・4/10~ 作業環境改善として遠隔操作による屋外の瓦礫撤去を継続実施中。

・6/3~ 港湾関連施設の復旧工事を実施中。

・7/12~ 取水路開渠内の止水対策として鋼管矢板設置工事を開始。

・6/7~6/20 4号機原子炉建屋使用済燃料プール底部の鋼製支柱材搬入及び組立を実施。

6/21~ コンクリートおよびグラウト充填実施中。

・6/28~ 1号機原子炉建屋カバー設置に向けた本体工事实施中。

・7/18~ 3号機タービン建屋屋上における仮設屋根設置工事を実施中。

・7/16,17,21~ 夜の森線2回線復旧工事を実施中。

7/22 発電所内の予備変圧器のしゃ断器が過負荷により作動し各種設備が停止。その後、当該しゃ断器を経由せずに東電原子力線より受電し、11時50分、電源復旧作業を完了。

・7/22 無人ヘリ(T-Hawk)による2号機原子炉建屋上部の空気中の放射性物質の採取を実施。

以上