



東京電力ホールディングス株式会社
福島第一原子力発電所

様式0-1(1/2)

応急措置の概要 (原子炉施設)

(第24649報)

2023年 4月28日 / 14時 45分

内閣総理大臣, 原子力規制委員会, 福島県知事, 大熊町長, 双葉町長 殿

第25条報告

報告者名 東京電力ホールディングス株式会社
福島第一廃炉推進カンパニー
福島第一原子力発電所
原子力防災管理者 田南 達也
連絡先 0240-30-9301

原子力災害対策特別措置法第25条第2項の規定に基づき, 応急措置の概要を以下の通り報告します。

原子力事業所の名称及び場所	福島第一原子力発電所 福島県双葉郡大熊町大字夫沢字北原22
特定事象の発生箇所(注1)	福島第一原子力発電所
特定事象の発生時刻(注1)	2011年(平成23年)3月11日 16時36分(24時間表示)
特定事象の種類(注1)	非常用炉心冷却装置注水不能 (原災法政令第6条第4項第4号, 省令第21条第1項ロ) (対応日時, 対応の概要) プラント関連パラメータ、タンクエリアパトロール結果等について、下記の通りお知らせいたします。
発生事象と対応の概要(注2)	<ul style="list-style-type: none"> ・プラント関連パラメータ [4月28日11時00分現在] ・集中廃棄物処理施設周辺サブドレン水 分析結果 [採取日 4月27日] ・槽内排水路 分析結果 [採取日 4月26日、4月27日] ・護岸地下水観測孔 分析結果 [採取日 4月25日、4月27日] ・海水分析結果<港湾内、放水口付近> [採取日 4月27日] ・1号機、2号機放水路 分析結果 [採取日 4月26日] <ul style="list-style-type: none"> ・発電所敷地内におけるモニタリング結果について、前回のお知らせから有意な変動はありません。 ・タンクエリアパトロール及び汚染水タンク水位計による常時監視において、漏えい等の異常はありません。 ・建屋滞留水の移送状況について、パトロール及び警報監視において、漏えい等の異常は確認されません。 <p>【公表区分：その他】</p> <p>※添付の(有り)無し</p>
その他の事項の対応(注3)	なし

備考: この用紙の大きさは、日本産業規格A4とする。

(注1) 最初に発生した警戒事態該当事象の発生箇所, 発生時刻, 種類について記載する。

(注2) 設備機器の状況, 故障機器の応急復旧, 拡大防止措置等の時刻, 場所, 内容について発生時刻順に記載する。

(注3) 緊急時対策本部の設置状況, 被ばく患者発生状況等について記載する。

福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ
2023年4月28日 11:00現在

2023年4月28日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一廃炉推進カンパニー

	1号機	2号機	3号機	4号機
原子炉注水状況	給水系: 2.4 m ³ /h CS系: 1.4 m ³ /h	給水系: 0.0 m ³ /h CS系: 1.5 m ³ /h	給水系: 1.5 m ³ /h CS系: 2.0 m ³ /h	
原子炉圧力容器 底部温度	VESSEL BOTTOM HEAD (TE-263-69L1): 18.0 °C 原子炉 SKIRT JOINT 上部 (TE-263-69H1): 16.4 °C VESSEL DOWN COMMER (TE-263-69G2): 17.4 °C	VESSEL WALL ABOVE BOTTOM HEAD (TE-2-3-69H3): 26.1 °C RPV温度 (TE-2-3-69R): 29.1 °C	スカートシャクンクシヨソ上部温度 (TE-2-3-69F1): 21.8 °C RPV底部ヘッド上部温度 (TE-2-3-69H1): 19.5 °C	
原子炉格納容器 内温度	HMH-12A RETURN AIR (TE-1625A): 17.5 °C HMH-12A SUPPLY AIR (TE-1625F): 17.4 °C	RETURN AIR DRYWELL COOLER (TE-16-114B): 26.5 °C SUPPLY AIR D/W COOLER HVH2-16B (TE-16-114G#1): 26.5 °C	PCV温度 (TE-16-002): 19.1 °C 格納容器空調機供給空気温度 (TE-16-114F#1): 19.7 °C	
原子炉格納容器 圧力	0.42 kPa g	1.42 kPa g	0.47 kPa g	
窒素吸入流量 ※3	RPV (RVH-A): - Nm ³ /h (RVH-B): 15.36 Nm ³ /h (JP-A): 15.39 Nm ³ /h (JP-B): - Nm ³ /h PCV: - Nm ³ /h ※4	RPV-A: 6.54 Nm ³ /h RPV-B: 6.51 Nm ³ /h PCV: - Nm ³ /h ※4	RPV-A: 8.30 Nm ³ /h RPV-B: 7.80 Nm ³ /h PCV: - Nm ³ /h ※4	
原子炉格納容器 ガス管理システム 排気流量	19.7 m ³ /h	15.70 Nm ³ /h	21.46 Nm ³ /h	
原子炉格納容器 水系濃度 ※1	A系: 0.00 vol% B系: 0.00 vol%	A系: 0.00 vol% B系: 0.03 vol%	A系: 0.12 vol% B系: 0.11 vol%	
原子炉格納容器 放射能濃度 (Xe135) ※2	A系: 指示値 9.16E-04 検出限界値 4.65E-04 B系: 指示値 1.46E-03 検出限界値 3.36E-04	A系: 指示値 ND 検出限界値 1.2E-01 B系: 指示値 ND 検出限界値 1.2E-01	A系: 指示値 ND 検出限界値 1.9E-01 B系: 指示値 ND 検出限界値 1.9E-01	
使用消費燃料プール 水温度	22.7 °C	21.2 °C	※5	
FPC 注水ノック 水位	3.39 m	3.95 m	2.51 m	67.5 x100mm

※1: 指示値がマックスの値は0.00vol%と表示する。(水濃度が検出されない場合は、濃度検出によりマックス表示される場合があります)

※2: 指示値が検出限界値未満の場合はNDと表示する。原子炉格納容器ガス管理システム内種別検出濃度 (Xe135) を検出する。

※3: 放射能濃度・圧力で格納容器内圧を監視する。

※4: 異常発生時

※5: 全格納容器の出し入れによる変動が原因

【重要事項】
監視機器については、地震後の緊急状態の影響を受けて、通常の運用監視業務を
継続しているものもあり、正しく検定されていない、可能性のある計測器も存在している。
アラートの検定を把握するために、このように行っている機器の正確性を確認し、必要
の計測器から除外される情報を削除して監視の精度向上を図ることに努めている。

2023年4月28日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一原子力発電所

集中廃棄物処理施設周辺サブドレン水 分析結果 (γ)

採取地点	採取日時	分析項目		
		I-131 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)
4号T/B建屋南東	2023/04/27 08:03	< 4.0E+00	< 4.2E+00	< 4.8E+00
プロセス主建屋北東	2023/04/27 07:45	< 4.8E+00	< 4.6E+00	< 4.2E+00
プロセス主建屋南東	2023/04/27 07:23	< 4.6E+00	< 5.4E+00	< 5.6E+00
雑固体廃棄物減容処理建屋南	2023/04/27 07:40	< 4.9E+00	< 5.4E+00	< 5.2E+00
サイトバンカ建屋南西	—	—	—	—
焼却工作建屋西側	2023/04/27 07:30	< 4.1E+00	< 4.6E+00	3.5E+01
雑固体廃棄物減容処理建屋北	2023/04/27 07:35	< 3.4E+00	< 4.6E+00	< 4.8E+00
サイトバンカ建屋南東	2023/04/27 07:17	< 3.9E+00	< 4.6E+00	< 4.5E+00

・核種の半減期：I-131(約8日)、Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)

・不等号 (<) は、検出限界値未満 (ND) を表す。

・測定対象外および採取中止の項目は「—」と記す。

・O.OE±Oとは、O.O×10^{±O}であることを意味する。

(例) 3.1E+01は3.1×10¹で31、3.1E+00は3.1×10⁰で3.1、3.1E-01は3.1×10⁻¹で0.31と読み。

・サイトバンカ建屋南西は、1回/週程度の頻度で分析を実施。

2023年4月28日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一廃炉推進カンパニー

構内排水路 分析結果 (全β・H-3・Y)

採取地点	採取日時	分析項目			
		全β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)
A排水路	2023/04/26 07:55	6.6E+00	< 9.1E+00	< 7.2E-01	3.8E+00
物揚場排水路	2023/04/26 07:50	1.1E+01	< 9.1E+00	< 5.8E-01	7.2E+00
K排水路	2023/04/26 06:00	5.5E+00	1.1E+02	< 3.9E-01	4.6E+00
BC排水路	2023/04/26 06:00	< 3.6E+00	< 9.0E+00	< 5.5E-01	< 7.9E-01
D排水路	2023/04/26 08:00	4.4E+00	< 8.9E+00	< 6.5E-01	3.4E+00
5,6号機排水路*1	—	—	—	—	—

・核種毎の半減期：H-3(約12年)、Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)

・不等号 (<：小なり) は、検出限界値未満 (ND) を表す。

・測定対象外および採取中止の項目は「—」と記す。

・O.E±Oとは、 $O.O \times 10^{±O}$ であることを意味する。

(例) 3.1E+01は 3.1×10^1 で31、3.1E+00は 3.1×10^0 で3.1、3.1E-01は 3.1×10^{-1} で0.31と読む。

・採取当日の降雨量は23 mm

・排水路流量情報は、解析中のため後日公表する。

・H-3以外は既にお知らせ済み。

※1 5,6号機排水路は1回/月に分析を実施。

2023年4月28日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一原子力発電所推進カンパニー

構内排水路 分析結果 (全β・γ)

採取地点	採取日時	分析項目		
		全β (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)
A排水路	2023/04/27 07:45	< 2.8E+00	< 4.1E-01	2.3E+00
物場場排水路	2023/04/27 07:55	3.2E+00	< 7.0E-01	1.1E+00
K排水路	2023/04/27 06:00	3.9E+01	< 6.6E-01	2.7E+01
BC排水路	2023/04/27 06:00	4.4E+00	< 4.4E-01	< 5.1E-01
D排水路	2023/04/27 07:50	< 2.8E+00	< 5.9E-01	< 6.5E-01
5,6号機排水路※1	—	—	—	—

- ・核種毎の半減期：Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)
- ・不等号 (< ; 小なり) は、検出限界値未満 (ND) を表す。
- ・測定対象外および採取中止の項目は「—」と記す。
- ・O.OE±O とは、 $0.0 \times 10^{±0}$ であることを意味する。
- ・(例) $3.1E+01$ は 3.1×10^1 で31, $3.1E+00$ は 3.1×10^0 で3.1, $3.1E-01$ は 3.1×10^{-1} で0.31 と読む。
- ・採取当日の降雨量は0 mm
- ・排水路流量情報は、解析中のため後日公表する。

※1 5,6号機排水路は1回/月に分析を実施。

2023年4月28日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一原子力発電所

護岸地下水観測孔 分析結果 (全β・H-3・Y・塩素)

(1/2)

観測地点	採取日時	分析項目												
		全β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	Mn-54 (Bq/L)	Co-60 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sr-125 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)	塩素 (ppm)				
No.0-1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.0-1-2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.0-2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.0-3-1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.0-3-2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.0-4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.1	2023/04/25 07:55	1.7E+04	2.5E+04	< 2.6E-01	< 2.0E-01	< 2.6E+00	< 9.7E-01	< 3.1E-01	3.4E+00	—	—	—	—	—
No.1-5	2023/04/25 07:31	1.6E+06	1.3E+03	< 7.1E+01	5.1E+01	< 2.3E+03	< 1.3E+03	9.4E+03	4.2E+06	—	—	—	—	—
No.1-8	2023/04/25 08:05	1.0E+04	4.9E+03	< 1.3E+00	< 1.3E+00	< 2.0E+01	< 1.3E+01	1.1E+04	4.9E+02	—	—	—	—	—
No.1-9 83	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.1-11	2023/04/25 08:10	2.0E+02	7.0E+02	< 3.1E-01	< 3.4E-01	< 3.1E+00	< 1.3E+00	< 4.0E-01	4.0E+00	—	—	—	—	—
No.1-12	2023/04/25 07:44	4.3E+02	1.9E+04	< 7.4E-01	< 1.3E+00	< 1.5E+01	< 6.1E+00	2.8E+00	1.3E+02	—	—	—	—	—
No.1-14	2023/04/25 07:26	2.3E+04	1.5E+03	< 4.1E-01	< 4.5E-01	< 5.0E+00	< 2.4E+00	1.3E+00	5.4E+01	—	—	—	—	—
No.1-16	2023/04/25 07:49	3.9E+04	1.3E+02	< 3.5E-01	< 2.5E-01	< 3.0E+00	< 1.0E+00	1.4E+00	5.9E+01	—	—	—	—	—
No.1-17	2023/04/25 08:00	1.5E+05	2.6E+02	< 5.0E-01	< 4.3E-01	< 5.6E+00	< 2.3E+00	< 6.5E-01	7.5E-01	—	—	—	—	—

※観測地点の半減期：H-3(約12年)、Mn-54(約310日)、Co-60(約5年)、Ru-106(約370日)、Sr-125(約30年)、Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)

- ・不等号 (<) の値は、検出限界未満 (ND) を表す。
- ・測定対象外および採取中止の項目は「—」と記す。
- ・O.O.Eとは、 0.0×10^{10} であることを意味する。
- ・(例) $3.1E+01$ は 3.1×10^1 、 $3.1E-01$ は 3.1×10^{-1} 、 $3.1E-01$ は 3.1×10^{-1} と読み取る。
- ・H-3以外は別に測定されている。
- ※1 No.1-9は、取水器による採取であるため、測定は実施されず。全βは参考値としてのみ記載。

護岸地下水観測孔 分析結果 (全β・H-3・Y・塩素)

(2/2)

採取地点	採取日時	分析項目									
		全β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	Mn-54 (Bq/L)	Co-60 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sr-125 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)	塩素 (ppm)	
1,2号機ウエルポイント 汲み上げ水	2023/04/25 07:58	9.7E+04	8.7E+03	< 4.3E-01	< 4.2E-01	< 5.4E+00	< 1.9E+00	< 6.4E-01	2.0E+00	—	
No.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.2-2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.2-3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.2-5 ※2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.2-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.2-7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.2-8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2,3号機ウエル 汲み上げ水	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.3-2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.3-3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.3-4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
No.3-5 ※2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
3,4号機ウエル 汲み上げ水	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	

・検査時の半減期：H-3(約12年)、Mn-54(約310日)、Co-60(約5年)、Ru-106(約370日)、Sr-125(約30年)、Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)

・不等号 (<:小値)は、検出限界未満(ND)を表す。

・測定対象物質及び採取中止の項目は「-」と記す。

・O.O.E±0とは、O.O.x10⁶であることを意味する。

(例) 3.1E+01は3.1×10¹で31、3.1E+00は3.1×10⁰で3.1、3.1E-01は3.1×10⁻¹で0.31と読み。

・H-3以外には既にお知らせ済み。

※2 No.2-5、No.3-5は、取水計による測定であるため、精度は要論せず、全βは参考値としての測定に判定。

8/11

2023年4月28日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一原子力発電所

護岸地下水観測孔 分析結果 (全β・γ・塩素)

(1/2)

採取地点	採取日時	全β (Bq/L)	放射性核種						塩素 (ppm)
			Mn-54 (Bq/L)	Cr-50 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sb-125 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)	
No.0-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.0-1-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.0-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.0-3-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.0-3-2	2023/04/27 08:25	3.0E+01	< 2.6E-01	< 2.3E-01	< 2.2E+00	< 7.7E-01	< 2.8E-01	1.0E+00	-
No.0-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-9 ※1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-12	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-14	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-16	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-17	-	-	-	-	-	-	-	-	-

検体の半減期：Mn-54(約310日)、Cr-50(約5年)、Ru-106(約370日)、Sb-125(約3年)、Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)

不検出 (<:小値) は、検出限界未満 (ND) を表す。

測定対象外および採取中止の項目は「-」と記す。

0.0E+00とは、0.0x10⁰⁰であることを意味する。

(例) 3.1E+01は3.1x10⁰¹で31、3.1E+00は3.1x10⁰⁰で3.1、3.1E-01は3.1x10⁻⁰¹で0.31を意味する。

※1 No.1-9は、検水器による採取であるため、Y測定は実施せず。全βは参考値としての測定に測定。

9/11

護岸地下水観測孔 分析結果 (全β・γ・塩素)

(2/2)

採取地点	採取日時	全β (Bq/L)	分析項目					Cs-137 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (ppm)
			Se-75 (Bq/L)	Co-60 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sr-90 (Bq/L)	Se-75 (Bq/L)			
1,2号機ウエルポイント 汲み上げ水		—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.2	2023/04/27 07:45	2.4E+02	< 2.5E-01	< 2.6E-01	< 2.6E+00	< 9.7E-01	1.0E+01	3.4E-01	—	—
No.2-2	2023/04/27 08:05	2.7E+02	< 1.7E+00	< 2.6E+00	< 2.4E+01	< 4.9E+00	1.2E+02	3.7E+00	—	—
No.2-3	2023/04/27 08:10	3.4E+04	< 3.7E-01	< 3.1E-01	< 3.8E+00	< 1.5E+00	2.2E+00	< 4.4E-01	—	—
No.2-5 ※2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.2-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.2-7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.2-8	2023/04/27 07:40	4.0E+03	< 3.4E-01	< 3.7E-01	< 3.7E+00	< 1.4E+00	2.1E+00	< 4.2E-01	—	—
2,3号機改修ウエル 汲み上げ水		—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.3	2023/04/27 07:50	2.4E+02	< 3.2E-01	< 4.1E-01	< 2.9E+00	< 1.3E+00	4.2E+00	< 3.4E-01	—	—
No.3-2	2023/04/27 08:15	7.1E+02	< 1.4E+00	< 2.2E+00	< 2.1E+01	< 5.0E+00	1.1E+01	< 2.1E+00	—	—
No.3-3	2023/04/27 08:20	1.8E+03	< 3.6E+00	< 5.2E+00	< 3.0E+01	< 1.6E+01	6.9E+01	< 4.6E+00	—	—
No.3-4	2023/04/27 07:55	1.5E+01	< 6.5E-01	< 7.9E-01	< 7.0E+00	< 2.3E+00	9.8E+00	< 6.4E-01	—	—
No.3-5 ※2	2023/04/27 08:00	8.9E+01	—	—	—	—	—	—	—	2.2E+02
3,4号機改修ウエル 汲み上げ水		—	—	—	—	—	—	—	—	—

※1 放射線の半減期：Mo-54(約55年)、Co-60(約5.3年)、Ru-106(約370年)、Sr-90(約29年)、Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)

※2 不検出 (<:小振り) は、検出限界未満 (ND) を表す。

※3 測定対象の項目は「-」と記す。

※4 O.O.E±O.O.は、O.O×10^{±0}であることを意味する。

※5 (例) 3.1E+01は3.1×10¹で31、3.1E+00は3.1×10⁰で3.1、3.1E-01は3.1×10⁻¹で0.31と読み取る。

※6 No.2-5、No.3-5は、検出率による検出であるため、補正は実施せず。全βは参考値としての目安にしてください。

10/11

2023年4月28日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一廃炉推進カンパニー

海水分析結果<港湾内、放水口付近> (全β・γ)

試料名称	採取日時	分析項目		
		全β (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)
1F 5,6号機放水口北側 (T-1)	2023/04/27 08:15	—	< 9.2E-01	< 6.6E-01
1F 6号機取水口前	2023/04/27 08:05	< 1.3E+01	< 3.3E-01	< 3.2E-01
1F 物揚場前	2023/04/27 07:40	1.3E+01	< 3.9E-01	< 3.2E-01
1F 1~4号機取水口内北側 (東波除堤北側)	2023/04/27 07:35	2.0E+01	< 3.1E-01	4.0E+00
1F 1~4号機取水口内南側 (還水壁前)	2023/04/27 07:30	1.9E+01	< 3.2E-01	1.0E+01
1F 南放水口付近 (T-2)	2023/04/27 08:00	8.7E+00	< 8.6E-01	< 8.6E-01
1F 港湾口 (T-0)	2023/04/27 06:46	< 1.3E+01	< 2.9E-01	< 3.4E-01
1F 港湾中央	2023/04/27 06:40	1.7E+01	< 3.9E-01	< 3.2E-01
1F 港湾内東側	2023/04/27 06:43	< 1.2E+01	< 2.9E-01	< 3.2E-01
1F 港湾内西側	2023/04/27 06:38	< 1.2E+01	< 3.6E-01	< 3.3E-01
1F 港湾内北側	2023/04/27 06:35	1.3E+01	< 2.4E-01	< 3.0E-01
1F 港湾内南側	2023/04/27 06:49	< 1.2E+01	< 3.1E-01	3.4E-01
1F 北防波堤北側 (T-0-1)	—	—	—	—
1F 港湾口北東側 (T-0-1A)	—	—	—	—
1F 港湾口東側 (T-0-2)	—	—	—	—
1F 港湾口南東側 (T-0-3A)	—	—	—	—
1F 南防波堤南側 (T-0-3)	—	—	—	—
WHOの飲料水水質ガイドライン ^{*1}			1.0E+01	1.0E+01

* 核種毎の半減期：Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)

* 不等号(<)は、検出限界値未満(ND)を表す。

* 測定対象外および採取中止の項目は「—」と記す。

* 〇.〇E±〇とは、〇.〇×10^{±〇}であることを意味する。

(例) 3.1E+01は3.1×10¹で31、3.1E+00は3.1×10⁰で3.1、3.1E-01は3.1×10⁻¹で0.31と読む。

* 物揚場前は、シルトフェンス開閉を行った日は開閉実施後にもサンプリングを実施。

※1 WHOの飲料水水質ガイドラインにおける、Cs-134、Cs-137の指標

* 分析結果の評価については「福島第一原子力発電所の状況について(日報)」を参照 <https://www.tepco.co.jp/press/report/>



2023年4月28日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一原子力発電所

1号機, 2号機放水路 分析結果

採取地点	採取日時	分析項目			
		全β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)
1号機放水路立坑水	上流側	1.1E+04	< 1.1E+02	2.0E+02	8.7E+03
	下流側	2.6E+03	5.3E+02	2.5E+01	7.9E+02
2号機放水路立坑水	上流側	1.4E+03	< 1.1E+02	2.4E+01	1.0E+03
	下流側	9.8E+01	< 1.1E+02	< 8.5E+00	3.2E+01

・核種毎の半減期：H-3(約12年), Cs-134(約2年), Cs-137(約30年)

・不等号 (<:小なり) は, 検出限界値未満 (ND)を表す。

・測定対象外および採取中止の項目は「-」と記す。

・ $0.0E \pm 0$ とは, $0.0 \times 10^{+0}$ であることを意味する。

(例) $3.1E+01$ は 3.1×10^1 で31, $3.1E+00$ は 3.1×10^0 で3.1, $3.1E-01$ は 3.1×10^{-1} で0.31と読む。

東京電力ホールディングス株式会社
福島第一原子力発電所

様式 9-1 (1/2)

応急措置の概要 (原子炉施設)

(第24650報)

2023年 4月28日 14時 45分

内閣総理大臣, 原子力規制委員会, 福島県知事, 大熊町長, 双葉町長 殿

第25条報告

報告者名 東京電力ホールディングス株式会社
福島第一廃炉推進カンパニー
福島第一原子力発電所
原子力防災管理者 田南 達也

連絡先 0240-30-9301

原子力災害対策特別措置法第25条第2項の規定に基づき、応急措置の概要を以下の通り報告します。

原子力事業所の名称及び場所	福島第一原子力発電所 福島県双葉郡大熊町大字夫沢字北原22
特定事象の発生箇所 (注1)	福島第一原子力発電所
特定事象の発生時刻 (注1)	2011年(平成23年)3月11日 16時36分(24時間表示)
特定事象の種類 (注1)	非常用炉心冷却装置注水不能 (原災法政令第6条第4項第4号, 省令第21条第1項ロ) (対応日時, 対応の概要)
発生事象と対応の概要 (注2)	<p>第24648報でお知らせしたとおり、サブドレン他水処理施設一時貯水タンクBに貯水していた水について、本日以下のとおり排水を実施しました。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・排水開始 : 10時45分 ・排水終了 : 13時15分 ・排水量 : 369m³ <p>排水状況については、漏えい等の異常がないことを確認しております。</p> <p>【公表区分：E】</p>
その他の事項の対応 (注3)	なし

※添付の有り 無し

備考 この用紙の大きさは、日本産業規格A4とする。

(注1) 最初に発生した警戒事態該当事象の発生箇所、発生時刻、種類について記載する。

(注2) 設備機器の状況、故障機器の応急復旧、拡大防止措置等の時刻、場所、内容について発生時刻順に記載する。

(注3) 緊急時対策本部の設置状況、被ばく患者発生状況等について記載する。