

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24203報)

2022年11月16日16時00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"> <li>・プラント関連パラメータ [11月16日11時00分現在]</li> <li>・集中廃棄物処理施設周辺サブドレン水 分析結果 [採取日 11月15日]</li> <li>・構内排水路 分析結果 [採取日 11月15日]</li> <li>・護岸地下水観測孔 分析結果 [採取日 11月11日、11月15日]</li> <li>・海水分析結果&lt;港湾内、放水口付近&gt; [採取日 11月15日]</li> <li>・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。</li> <li>・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。</li> <li>・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。</li> </ul> <p>サブドレン他水処理施設一時貯水タンクK、地下水バイパス一時貯留タンクグループ3の当社及び第三者機関による分析結果については、共に運用目標値を満足していたことから、11月17日に排水を実施します。 排水開始・終了の実績については、別途お知らせします。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・サブドレン・地下水ドレン浄化水 排水前分析結果 [採取日 11月12日]</li> <li>・地下水バイパス一時貯留タンク水 排水前分析結果 [採取日 11月10日]</li> </ul> <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

2022年11月16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

2022年11月16日 11:00現在

	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 <sup>3</sup> /h CS系: 1.5 m <sup>3</sup> /h	給水系: 1.7 m <sup>3</sup> /h CS系: 0.0 m <sup>3</sup> /h	給水系: 3.5 m <sup>3</sup> /h CS系: 0.0 m <sup>3</sup> /h	
原子炉圧力容器 底部温度	VESSEL BOTTOM HEAD (TE-263-69L1): 23.3 °C 原子炉 SKIRT JOINT 上部 (TE-263-69H1): 22.2 °C VESSEL DOWN COMMER (TE-263-69G2): 22.8 °C	VESSEL WALL ABOVE BOTTOM HEAD (TE-2-3-69H3): 32.5 °C RPV温度 (TE-2-3-69R): 34.6 °C	スカートジャンクション上部温度 (TE-2-3-69F1): 27.3 °C RPV底部ヘッド上部温度 (TE-2-3-69H1): 27.0 °C	
原子炉格納容器 内温度	HVH-12A RETURN AIR (TE-1625A): 22.7 °C HVH-12A SUPPLY AIR (TE-1625F): 22.7 °C	RETURN AIR DRYWELL COOLER (TE-16-114B): 32.8 °C SUPPLY AIR D/W COOLER HVH2-16B (TE-16-114G#1): 32.7 °C	PCV温度 (TE-16-002): 25.3 °C 格納容器調機供給空気温度 (TE-16-114F#1): 27.2 °C	
原子炉格納容器 圧力	0.16 kPa g	3.69 kPa g	0.46 kPa g	
塞菜封入流量 ※3	RPV (RVH-A): - Nm <sup>3</sup> /h (RVH-B): 15.41 Nm <sup>3</sup> /h (JP-A): 15.54 Nm <sup>3</sup> /h (JP-B): - Nm <sup>3</sup> /h PCV: - Nm <sup>3</sup> /h ※4	RPV-A: 6.56 Nm <sup>3</sup> /h RPV-B: 6.47 Nm <sup>3</sup> /h PCV: - Nm <sup>3</sup> /h ※4	RPV-A: 8.24 Nm <sup>3</sup> /h RPV-B: 7.92 Nm <sup>3</sup> /h PCV: - Nm <sup>3</sup> /h ※4	
原子炉格納容器 ガス管理システム 排気流量	26.4 m <sup>3</sup> /h	14.87 Nm <sup>3</sup> /h	20.76 Nm <sup>3</sup> /h	
原子炉格納容器 水素濃度 ※1	A系: 0.00 vol% B系: 0.00 vol%	A系: 0.08 vol% B系: 0.09 vol%	A系: 0.10 vol% B系: 0.09 vol%	
原子炉格納容器 放射能濃度 (Xe135) ※2	A系: 指示値 1.32E-03 Baq/cm <sup>3</sup> 検出限界値 4.11E-04 B系: 指示値 1.59E-03 Baq/cm <sup>3</sup> 検出限界値 3.61E-04	A系: 指示値 ND 検出限界値 1.2E-01 Baq/cm <sup>3</sup> B系: 指示値 ND 検出限界値 1.2E-01 Baq/cm <sup>3</sup>	A系: 指示値 ND 検出限界値 1.9E-01 Baq/cm <sup>3</sup> B系: 指示値 ND 検出限界値 1.9E-01 Baq/cm <sup>3</sup>	
使用済燃料プール 水温度	23.9 °C	23.3 °C	※5	※5
FPC 液位	2.83 m	3.98 m	3.87 m	66.8 X100mm

【計測値に関する情報】

※1: 指示値がワイヤスの場合は40.00mVの値に記録する。(本装置が検出している値は、計測値によりワイヤス系が検出される場合があるため)

※2: 原子炉格納容器内ガス管理システムの放射能濃度を記録する。

※3: 指示値が検出限界値未満の場合はNDと記載する。原子炉格納容器内ガス管理システムの放射能濃度を(Xe135)と記載する。

※4: 放射能濃度の単位は、中子で換算値正しとして記載する。

※5: 全燃料取り出し完了かつ全格納容器

【留意事項】

各計測値については、地震やその他の異常事態の影響を受けて、通常の使用範囲外を有しているものもあり、正しく測定されていない可能性のある計測器も存在している。プラントの状況を確認するために、このような計測器の不確かさも考慮したうえで、格納容器の計測値が与えられる情報を活用して変化の傾向にも着目して総合的に判断している。

2022年11月16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

### 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	2022/11/15 07:28	< 5.2E+00	< 4.0E+00	< 4.1E+00
プロセス主建屋北東	2022/11/15 08:05	< 3.6E+00	< 3.3E+00	< 4.1E+00
プロセス主建屋南東	2022/11/15 08:00	< 4.3E+00	< 5.6E+00	< 4.1E+00
雑固体廃棄物減容処理建屋南	2022/11/15 07:45	< 4.2E+00	< 4.4E+00	< 4.1E+00
サイトバンカ建屋南西	—	—	—	—
焼却工作建屋西側	2022/11/15 07:50	< 5.0E+00	< 4.8E+00	4.4E+01
雑固体廃棄物減容処理建屋北	2022/11/15 07:40	< 4.6E+00	< 5.6E+00	< 5.0E+00
サイトバンカ建屋南東	2022/11/15 07:55	< 4.2E+00	< 5.3E+00	< 5.1E+00

・核種毎の半減期：I-131(約8日)、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)を示す。

・測定対象外および採取中止の項目は「—」と記す。

・0.0E±0とは、0.0×10<sup>±0</sup>であることを意味する。

(例) 3.1E+01は3.1×10<sup>1</sup>で31、3.1E+00は3.1×10<sup>0</sup>で3.1、3.1E-01は3.1×10<sup>-1</sup>で0.31と読む。

・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。

2022年11月16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・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	2022/11/15 07:18	5.3E+00	< 5.9E-01	2.7E+00
物揚場排水路	2022/11/15 07:24	< 3.0E+00	< 3.5E-01	1.1E+00
K排水路	2022/11/15 06:00	4.1E+00	< 5.2E-01	3.1E+00
BC排水路	2022/11/15 06:00	< 3.0E+00	< 4.6E-01	< 4.9E-01
D排水路	2022/11/15 07:20	< 3.0E+00	< 7.7E-01	< 7.0E-01
5,6号機排水路 <sup>※1</sup>	—	—	—	—

- ・核種の半減期：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.O.E±Oとは、 $O.O \times 10^{+0}$ であることを意味する。
- (例) 3.1E+01は $3.1 \times 10^1$ で31、3.1E+00は $3.1 \times 10^0$ で3.1、3.1E-01は $3.1 \times 10^{-1}$ で0.31と読み。
- ・採取当日の降雨量は1.5 mm
- ・排水路流量情報は、解析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。

5/11

2022年11月16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・Y・塩素)

(1/2)

採取地点	採取日時	分析項目												
		全β (Bq/L)	その他の放射性核種					Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)	塩素 (ppm)				
			Mn-54 (Bq/L)	Co-60 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sr-125 (Bq/L)	Sr-134 (Bq/L)							
No.0-1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.0-1-2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.0-2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.0-3-1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.0-3-2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.0-4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.1	2022/11/15 08:26	1.7E+04	< 2.6E-01	< 2.3E+00	< 2.3E+00	< 2.3E+00	< 3.2E-01	2.8E+00	—	—	—	—	—	—
No.1-6	2022/11/15 07:26	1.1E+06	< 5.8E+01	< 4.1E+01	< 2.1E+03	< 2.1E+03	8.6E+03	3.3E+05	—	—	—	—	—	—
No.1-8	2022/11/15 08:30	1.2E+04	< 1.7E+00	< 2.5E+00	< 2.9E+01	< 1.4E+01	6.7E+00	3.5E+02	—	—	—	—	—	—
No.1-9 ※1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.1-11	2022/11/15 08:35	2.0E+02	< 3.8E-01	< 3.3E+00	< 1.4E+00	< 1.4E+00	< 5.8E-01	9.5E+00	—	—	—	—	—	—
No.1-12	2022/11/15 08:02	7.3E+02	< 1.0E+00	< 1.1E+00	< 1.8E+01	< 9.6E+00	9.5E+00	3.1E+02	—	—	—	—	—	—
No.1-14	2022/11/15 07:44	2.6E+04	< 4.4E-01	< 3.3E-01	< 4.9E+00	< 1.9E+00	8.0E-01	2.6E+01	—	—	—	—	—	—
No.1-16	2022/11/15 07:58	7.3E+04	< 4.0E-01	< 4.3E-01	< 5.5E+00	< 2.4E+00	1.9E+00	8.1E+01	—	—	—	—	—	—
No.1-17	2022/11/15 08:18	4.1E+04	< 4.9E-01	< 4.1E-01	< 4.5E+00	< 1.7E+00	< 5.8E-01	1.3E+00	—	—	—	—	—	—

※1 核種別の半減期：Mn-54(約310日)、Co-60(約5年)、Ru-106(約370日)、Sr-125(約29年)、Sr-134(約2年)、Cs-137(約30年)

※2 不等号 (<:小なり)は、検出限界未満 (MD)を示す。

※3 測定対象外および採取中止の項目は「—」と記す。

※4 O.E±Oとは、O.O×10<sup>0</sup>であることを意味する。

(例) 3.1E+01は3.1×10<sup>1</sup>で31、3.1E+00は3.1×10<sup>0</sup>で3.1、3.1E-01は3.1×10<sup>-1</sup>で0.31と読み取る。

※5 No.1-9は、取水網による採取であるため、Y測定は実施せず、全βは参考値としてその後測定。

6/11

護岸地下水観測孔 分析結果 (全β・γ・塩素)

(2/2)

観測地点	採取日時	分析項目							塩素 (ppm)
		全β (Bq/L)	Min-54 (Bq/L)	Co-60 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sr-125 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)	
1,2号観測孔ポイント 汲み上げ水	2022/11/15 08:13	1.4E+05	< 9.2E-01	< 4.5E-01	< 1.0E+01	< 3.1E+00	< 1.1E+00	6.1E+00	-
No.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-5 *2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2,3号観測孔 汲み上げ水	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-5 *2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3,4号観測孔 汲み上げ水	-	-	-	-	-	-	-	-	-

- 検出限の半減期: Min-54(約310日), Co-60(約5年), Ru-106(約370日), Sr-125(約3年), Cs-134(約2年), Cs-137(約30年)

- 不平等 ( < ; 小文字 ) は、検出限界未満 (ND) を表す。

- 測定対象および採取中止の項目は「-」を記す。

- O-OE+Oとは、O.O×10<sup>O</sup>であることを意味する。

(例) 3.1E+01は3.1×10<sup>1</sup>で31, 3.1E+00は3.1×10<sup>0</sup>で3.1, 3.1E-01は3.1×10<sup>-1</sup>で0.31と読む。

\*2 No.2-5, No.3-5は、採取筒による採取であるため、測定は実施せず、全日中参考値として測定後に測定。

2022年11月16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)

採取地点	採取日時	全β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	分析項目 千の単位で表示					Cs-137 (Bq/L)	塩素 (ppm)
				Mn-54 (Bq/L)	Cd-60 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sr-125 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)		
No.0-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.0-1-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.0-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.0-3-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.0-3-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.0-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1	2022/11/11 07:43	1.0E+04	2.7E+04	< 3.2E-01	< 3.7E-01	< 3.5E+00	< 1.4E+00	< 4.3E-01	7.9E+00	-
No.1-6	2022/11/11 07:26	1.0E+06	9.7E+02	< 5.4E+03	5.8E+01	< 2.1E+03	< 1.1E+03	7.5E+03	2.9E+05	-
No.1-8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-9※1	2022/11/11 07:40	1.9E+01	8.0E+02	-	-	-	-	-	-	9.8E+01
No.1-11	2022/11/11 07:50	3.2E+02	6.0E+02	< 3.6E-01	< 3.4E-01	< 3.5E+00	< 1.2E+00	< 3.7E-01	2.8E+00	-
No.1-12	2022/11/11 07:32	6.8E+02	2.0E+04	< 1.0E+00	< 1.6E+00	< 1.7E+01	< 9.1E+00	7.9E+00	2.8E+02	-
No.1-14	2022/11/11 07:34	2.6E+04	1.5E+03	< 6.0E-01	< 3.9E-01	< 6.3E+00	< 2.2E+00	9.0E-01	2.6E+01	-
No.1-16	2022/11/11 07:36	6.8E+04	2.9E+02	< 4.0E-01	< 4.4E-01	< 6.0E+00	< 2.4E+00	2.2E+00	8.9E+01	-
No.1-17	2022/11/11 07:45	7.7E+04	2.9E+03	< 4.2E-01	< 3.5E-01	< 4.0E+00	< 1.7E+00	< 5.3E-01	2.0E+00	-

・検査毎の半減期: H-3(約12年), Mn-54(約310日), Cd-60(約5年), Ru-106(約370日), Sr-125(約30年), Cs-134(約2年), Cs-137(約30年)

・不符号 (<)は、検出限界未満(ND)を示す。

・測定対象外の項目は「-」と記す。

・O.OE±Oとは、 $0.0 \times 10^{00}$ であることを意味する。

・(例)  $3.1E+01$ は  $3.1 \times 10^{01}$ で31,  $3.1E+00$ は  $3.1 \times 10^{00}$ で3.1,  $3.1E-01$ は  $3.1 \times 10^{-01}$ で0.31と読む。

・H-3以外は概に容器に汚染が認められず、

※1 No.1-9は、取水器による誤差であるため、Y測定は実施せず。全βは参考値として算出に測定。

8/11

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)	Sb-125 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)	塩素 (ppm)				
1,2号機フェイルポイント 汲み上げ水		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-5 ※2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-6	2022/11/11 08:05	6.4E+02	1.7E+03	< 3.3E-01	< 3.2E-01	< 4.1E+00	< 1.4E+00	5.2E-01	1.7E+01	-	-	-	-	-
No.2-7	2022/11/11 08:00	3.6E+02	1.8E+03 *	< 3.4E-01	< 4.0E-01	< 3.6E+00	< 1.4E+00	< 4.1E-01	1.2E+01	5.9E+02	-	-	-	-
No.2-8		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2,3号機改修フェイル 汲み上げ水		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-5 ※1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3,4号機改修フェイル 汲み上げ水		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* 検出限界の半値期間: H-3(約12年), Mn-54(約310日), Co-60(約5年), Ru-106(約370日), Sb-125(約3年), Cs-134(約2年), Cs-137(約30年)

・不字号 (<: 小文字) は、検出限界未満 (ND) を表す。

・測定対象外および検出中止の項目は「-」と記す。

・O.QE+Oとは、 $0.0 \times 10^{-9}$ であることを意味する。

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

・H-3以外は測定状態は未定。

※2 No.2-5, No.3-5は、取水間による採取であるため、Y値は参考値としての算出に測定。

\* 過去最高値

「護岸地下水観測孔 分析結果 (全β・H-3・Y・塩素) I および 2020年8月31日以前公表資料

「福島第一港湾内、取水口付近、護岸の詳細分析結果 (護岸地下水) で過去に示した値との比較



9/11

2022年11月16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)	2022/11/15 07:38	—	< 7.1E-01	< 7.9E-01
1F 6号機取水口前	2022/11/15 07:31	< 1.5E+01	< 2.6E-01	3.9E-01
1F 物揚場前	2022/11/15 07:13	< 1.5E+01	< 2.9E-01	3.5E-01
1F 1~4号機取水口内北側 (東波除堤北側)	2022/11/15 07:08	< 1.5E+01	< 2.8E-01	4.9E-01
1F 1~4号機取水口内南側 (遠水壁前)	2022/11/15 07:03	< 1.5E+01	< 2.7E-01	3.0E+00
1F 南放水口付近 (T-2) ※	2022/11/15 06:30	1.3E+01	< 7.2E-01	< 6.7E-01
1F 港湾口 (T-0)	2022/11/15 06:42	< 1.5E+01	< 2.8E-01	< 3.5E-01
1F 港湾中央	2022/11/15 06:37	< 1.5E+01	< 2.7E-01	< 2.8E-01
1F 港湾内東側	2022/11/15 06:39	< 1.5E+01	< 2.9E-01	3.6E-01
1F 港湾内西側	2022/11/15 06:35	< 1.5E+01	< 2.6E-01	< 3.3E-01
1F 港湾内北側	2022/11/15 06:32	< 1.5E+01	< 2.7E-01	< 3.2E-01
1F 港湾内南側	2022/11/15 06:45	< 1.5E+01	< 2.9E-01	< 3.3E-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 (<: 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、 $0.0\times 10^{\pm 0}$ であることを意味する。

(例)  $3.1E+01$ は $3.1\times 10^1$ で31,  $3.1E+00$ は $3.1\times 10^0$ で3.1,  $3.1E-01$ は $3.1\times 10^{-1}$ 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/>

※試料採取作業の安全確保ができないため、採取地点を1~4号機放水口から南側に約1300mの地点に一時的に変更。

2022年11月16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

### サブドレン・地下水ドレン浄化水 排水前分析結果

試料名称	採取日時	貯水量 (m <sup>3</sup> )	分析機関	分析項目					その他 y核種
				全β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)		
一時貯水タンク (サブドレン)	K 2022/11/12 07:37	710	東京電力	< 1.8E+00	8.7E+02	< 6.1E-01	< 7.3E-01	< 7.3E-01	検出なし
			東北緑化環境保全(株)	< 3.3E-01	9.2E+02	< 5.4E-01	< 6.1E-01	< 6.1E-01	検出なし
運用目標				3.0E+00 (1.0E+00) *1	1.5E+03	1.0E+00	1.0E+00	1.0E+00	検出されないうこと*2
告示濃度限度*3				/	6.0E+04	6.0E+01	9.0E+01	9.0E+01	/
WHO飲料水水质ガイドライン				/	1.0E+04	1.0E+01	1.0E+01	1.0E+01	/

\*核種の半減期：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。

\*0.0E±0とは、0.0×10<sup>±0</sup>であることを意味する。

(例) 3.1E+01は3.1×10<sup>1</sup>で31, 3.1E+00は3.1×10<sup>0</sup>で3.1, 3.1E-01は3.1×10<sup>-1</sup>で0.31と読む。

※1 運用目標の全βについては、10日に1回程度、検出限界値を1 Bq/Lに下げて分析を実施。

※2 Cs-134, Cs-137の検出限界値「1Bq/L未満」を確認する測定にて検出されないうこと(天然核種を除く)。

※3 東京電力株式会社福島第一原子力発電所原子炉施設の保安及び特定核燃料物質の防護に関する規則に定める告示濃度限度

(別表第一第六欄：周辺監視区域外の水中の濃度限度[本表では、Bq/cm<sup>3</sup>の表記をBq/Lに換算した値を記載])

10/11

2022年11月16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

### 地下水バイパス一時貯留タンク水 排水前分析結果

試料名称	採取日時	貯水量 (m <sup>3</sup> )	分析機関	分析項目					その他 y核種
				全β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)		
地下水バイパス 一時貯留タンク	2022/11/10 07:00	2,940	東京電力	< 5.6E-01	6.2E+01	< 5.6E-01	< 6.9E-01		検出なし
Gr3 (グループ3)			東北緑化環境保全(株)	< 3.0E-01	6.6E+01	< 5.7E-01	< 5.5E-01		検出なし
運用目標				5.0E+00 (1.0E+00) *1	1.5E+03	1.0E+00	1.0E+00		検出されないこと*2
告示濃度限度*3					6.0E+04	6.0E+01	9.0E+01		
WHO飲料水水质ガイドライン					1.0E+04	1.0E+01	1.0E+01		

\* 核種の半減期：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。

\* 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  $3.1 \times 10^1$  で  $31$ ,  $3.1E+00$  は  $3.1 \times 10^0$  で  $3.1$ ,  $3.1E-01$  は  $3.1 \times 10^{-1}$  で  $0.31$  と読み、

※1 運用目標の全βについては、10日に1回程度、検出限界値を1 Bq/Lに下げて分析を実施。

※2 Cs-134, Cs-137の検出限界値「1Bq/L未満」を確認する測定にて検出されないこと(天然核種を除く)。

※3 東京電力株式会社福島第一原子力発電所原子炉施設の保安及び特定核燃料物質の防護に関する規則に定める告示濃度限度

(別表第一第六欄：周辺監視区域外の水中の濃度限度[本表では、Bq/cm<sup>3</sup>の表記をBq/Lに換算した値を記載])

11  
11

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24204報)

2022年11月16日16時00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8137報他でお知らせした、1号機放水路上流側立坑においてCs-137の濃度が上昇した事象、及び第10182報他でお知らせした、2号機放水路上流側立坑において全ベータ放射能及びトリチウム濃度が上昇した事象について、1号機及び2号機放水路上流側立坑水の分析を実施しましたので、以下のとおり報告します。</p> <p>・1号機、2号機放水路 分析結果 [採取日 11月14日]</p> <p>今回の分析結果については、至近の分析結果と比較して有意な変動はありませんでした。今後も監視を継続していきます。</p> <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。

2022年11月16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	2.0E+04	< 1.0E+02	4.4E+02	1.7E+04
	下流側	3.3E+03	4.3E+02	3.5E+01	1.4E+03
2号機放水路立坑水	上流側	1.1E+03	< 1.0E+02	2.4E+01	8.0E+02
	下流側	1.1E+02	< 1.0E+02	< 7.9E+00	3.6E+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 (<) 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、 $0.0 \times 10^{\pm 0}$ であることを意味する。

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