

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23948報)

2022年 9月 / 日 / 4時35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 大野 公輔
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)
発生事象と対応の概要(注2)	<p>(対応日時, 対応の概要) 第23918報でお知らせしたとおり、2号機の窒素封入設備においては、原子炉圧力容器ラインの追設に伴う通気検査のため、本日、10時42分、2号機窒素封入量を以下のとおり変更しました。</p> <p><2号機窒素封入量変更> 原子炉圧力容器ライン : 13.0Nm³/h→6.5Nm³/h</p> <p>その後、追設ラインに窒素を通気する検査が終了したことから、13時33分、2号機窒素封入量を以下のとおり変更しました。</p> <p><2号機窒素封入量変更> 原子炉圧力容器ライン : 6.5Nm³/h→13.0Nm³/h</p> <p>【公表区分：E】</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。

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23949報)

2022年 9月 1日 14時35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 大野 公輔
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2
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)	<p>・プラント関連パラメータ [9月1日11時00分現在]</p> <p>・サブドレン等 分析結果 [採取日 8月31日]</p> <p>・集中廃棄物処理施設周辺サブドレン水 分析結果 [採取日 8月31日]</p> <p>・構内排水路 分析結果 [採取日 8月31日]</p> <p>・護岸地下水観測孔 分析結果 [採取日 8月29日、8月31日]</p> <p>・海水分析結果<港湾内、放水口付近> [採取日 8月31日]</p> <p>・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。</p> <p>・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。</p> <p>・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> <p>サブドレン他水処理施設一時貯水タンクB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、9月2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> <p>・サブドレン・地下水ドレン浄化水 排水前分析結果 [採取日 8月28日]</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。

福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ

2022年9月1日 11:00現在

【留意事項】
各計測値については、機器やその後の事後変更の影響を受けて、実際の使用値とは必ずしも一致しない場合があります。計測値の信頼性を確保するため、計測値の信頼性を確認し、必要に応じて補正を行う場合があります。また、計測値の信頼性を確保するため、計測値の信頼性を確認し、必要に応じて補正を行う場合があります。

	1号機	2号機	3号機	4号機
原子炉注水状況	給水系: 24 m ³ /h CS系: 1.5 m ³ /h	給水系: 0.0 m ³ /h CS系: 1.5 m ³ /h	給水系: 2.3 m ³ /h CS系: 0.0 m ³ /h	
原子炉圧力容器 底部温度	VESSEL BOTTOM HEAD (TE-263-69L1): 27.8 °C 原子炉 SKIRT JOINT 上部 (TE-263-69H1): 26.8 °C VESSEL DOWN COMMER (TE-263-69G2): 27.3 °C	VESSEL WALL ABOVE BOTTOM HEAD (TE-2-3-69H3): 35.5 °C RPV温度 (TE-2-3-69R): 37.3 °C	スカートジャンクション上部温度 (TE-2-3-69F1): 32.4 °C RPV底部ヘッド上部温度 (TE-2-3-69H1): 31.9 °C	
原子炉格納容器 内温度	HVH-12A RETURN AIR (TE-1625A): 27.4 °C HVH-12A SUPPLY AIR (TE-1625F): 27.3 °C	RETURN AIR DRYWELL COOLER (TE-16-114B): 35.9 °C SUPPLY AIR D/W COOLER HVH2-16B (TE-16-114G#1): 35.7 °C	PCV温度 (TE-16-002): 30.6 °C 格納容器空調機供給空気温度 (TE-16-114F#1): 32.1 °C	
原子炉格納容器 圧力	0.09 kPa.g	3.72 kPa.g	0.44 kPa.g	
空素吸入流量 ※3	RPV (RVH-A): - Nm ³ /h (RVHB): 15.17 Nm ³ /h (JP-A): 14.67 Nm ³ /h (JP-B): - Nm ³ /h PCV: - Nm ³ /h ※4	RPV-A: 6.70 Nm ³ /h RPV-B: - Nm ³ /h PCV: - Nm ³ /h ※4	RPV-A: 8.04 Nm ³ /h RPV-B: 7.90 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	20.0 m ³ /h	14.17 Nm ³ /h	20.30 Nm ³ /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: - vol% B系: 0.03 vol%	A系: 0.09 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 1.09E-03 Bq/cm ³ 検出限界値 4.51E-04 B系: 指示値 6.64E-04 Bq/cm ³ 検出限界値 3.87E-04	A系: 指示値 - Bq/cm ³ 検出限界値 ND B系: 指示値 ND Bq/cm ³ 検出限界値 1.2E-01	A系: 指示値 ND Bq/cm ³ 検出限界値 1.9E-01 B系: 指示値 ND Bq/cm ³ 検出限界値 1.9E-01	
使用済燃料プール 水温度	31.7 °C	30.8 °C	※5	※5
FFC 注水ノック 水位	3.92 m	3.18 m	m	66.9 X100mm ※6

※1: 福島第一原子力発電所格納容器内の水素濃度は、福島第一原子力発電所格納容器内の水素濃度を監視する。

※2: 原子炉格納容器内の放射能濃度は、原子炉格納容器内の放射能濃度を監視する。

※3: 原子炉格納容器内の空素吸入流量は、原子炉格納容器内の空素吸入流量を監視する。

※4: 原子炉格納容器内の排気流量は、原子炉格納容器内の排気流量を監視する。

※5: 原子炉格納容器内の水素濃度は、原子炉格納容器内の水素濃度を監視する。

※6: 原子炉格納容器内の水位は、原子炉格納容器内の水位を監視する。

※7: 原子炉格納容器内の排気流量は、原子炉格納容器内の排気流量を監視する。

3/11

2022年9月1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

サブドレン等 分析結果 (V)

採取地点	採取日時	分析項目		
		I-131 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)
1号機サブドレン	2022/08/31 07:17	< 6.2E+00	< 5.7E+00	1.7E+02
2号機サブドレン	2022/08/31 07:11	< 1.6E+01	5.0E+01	2.3E+03
3号機サブドレン	2022/08/31 07:27	< 4.4E+00	< 3.0E+00	< 4.3E+00
4号機サブドレン	2022/08/31 07:32	< 4.2E+00	< 4.1E+00	< 3.9E+00
5号機サブドレン	—	—	—	—
6号機サブドレン	—	—	—	—
構内深井戸	—	—	—	—

・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)を表す。

・測定対象外および採取中止の項目は「—」と記す。

・0.0E±0とは、 $0.0 \times 10^{±0}$ 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。

2022年9月1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	2022/08/31 07:32	< 4.2E+00	< 4.1E+00	< 3.9E+00
プロセス主建屋北東	2022/08/31 07:42	< 4.7E+00	< 3.4E+00	< 4.3E+00
プロセス主建屋南東	2022/08/31 07:44	< 3.9E+00	< 6.2E+00	< 3.4E+00
雑固体廃棄物減容処理建屋南	2022/08/31 07:59	< 3.9E+00	< 4.0E+00	< 5.1E+00
サイトバンカ建屋南西	—	—	—	—
廃却工作建屋西側	2022/08/31 08:04	< 4.5E+00	< 5.7E+00	6.5E+01
雑固体廃棄物減容処理建屋北	2022/08/31 07:54	< 4.7E+00	< 4.3E+00	< 4.7E+00
サイトバンカ建屋南東	2022/08/31 07:49	< 3.9E+00	< 4.8E+00	< 3.4E+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 (<)：小振り)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+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。

・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。

4/11

5/11

2022年9月1日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一機伊推進カンパニー

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	2022/08/31 07:45	5.1E+00	< 7.0E-01	3.9E+00
物場場排水路	2022/08/31 07:50	4.8E+00	< 5.6E-01	2.9E+00
K排水路	2022/08/31 06:00	2.5E+01	< 7.4E-01	2.4E+01
BC排水路	2022/08/31 06:00	5.7E+00	< 4.1E-01	1.0E+00
D排水路	2022/08/31 06:30	< 3.0E+00	< 4.4E-01	< 5.2E-01
5,6号機排水路※1	—	—	—	—

- ・核種の半減期：Cs-134(約2年), Cs-137(約30年)
 - ・不等号 (<) 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±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。
 - ・採取当日の降雨量は3.5 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。

6/11

2022年9月1日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一発電所連関センター

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					Cs-137 (Bq/L)	塩素 (ppm)
				Mn-54 (Bq/L)	Co-60 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sb-125 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)		
No.0-1	2022/08/29 07:51	3.1E+01	2.3E+03	< 1.7E+00	< 2.6E+00	< 1.4E+01	< 4.4E+00	< 1.6E+00	8.3E+00	—
No.0-1-2	2022/08/29 07:56	< 1.4E+01	9.1E+03	< 2.3E+01	< 3.0E-01	< 2.4E+00	< 7.9E-01	< 2.4E-01	1.6E+00	—
No.0-2	2022/08/29 08:16	< 1.4E+01	1.5E+02	< 3.7E-01	< 3.9E-01	< 2.7E+00	< 1.3E+00	< 3.7E-01	< 3.6E-01	—
No.0-3-1	2022/08/29 08:06	< 1.4E+01	< 1.2E+02	< 3.9E-01	< 4.4E-01	< 2.9E+00	< 1.3E+00	< 3.2E-01	4.1E+00	—
No.0-3-2	2022/08/29 08:11	1.9E+01	8.4E+03	< 2.9E-01	< 2.9E-01	< 2.5E+00	< 9.3E-01	4.5E-01	1.1E+01	—
No.0-4	2022/08/29 08:21	< 1.4E+01	6.4E+03	< 3.3E-01	< 2.9E-01	< 3.2E+00	< 1.5E+00	< 3.9E-01	2.5E+00	—
No.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.1-6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.1-8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.1-9 #1	2022/08/29 07:46	2.3E+01	7.6E+02	—	—	—	—	—	—	9.4E+01
No.1-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.1-12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.1-14	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.1-16	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
No.1-17	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

・後継機の半減期：H-3(約12年)、Mn-54(約310日)、Co-60(約5年)、Ru-106(約370日)、Sb-125(約38年)、Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)

・不等号 (<)：小数点)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。

・LOD±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と読み。

・H-3以外は短にお知らせ済み。

※1 No.1-9は、採水部による採取であるため、測定は実施せず。全βは参考値としての値に測定。

7/11

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	全β (Bq/L)	H-3 (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)	Sb-125 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)			
1,2号掘削エレメント 汲み上げ水											
No.2	2022/08/29 07:36	2.5E+02	2.2E+02	< 2.4E-01	< 4.0E-01	< 2.7E+01	< 1.2E+00	< 3.3E-01	5.8E-01		
No.2-2	2022/08/29 07:11	2.6E+02	1.6E+02	< 1.7E+00	< 2.5E+00	< 1.7E+01	< 7.1E+00	< 4.5E+00	6.2E+01		
No.2-3	2022/08/29 07:16	2.6E+04	2.7E+03	< 2.9E-01	< 3.9E-01	< 3.6E+00	< 1.4E+00	< 4.4E-01	4.1E+00		
No.2-5 *2	2022/08/29 06:41	5.9E+05	9.2E+02								
No.2-6											
No.2-7	2022/08/29 07:31	3.3E+02	1.3E+03	< 3.4E-01	< 3.7E-01	< 3.6E+00	< 1.3E+00	< 3.7E-01	1.1E+00	5.7E+02	
No.2-8	2022/08/29 07:26	4.6E+03	4.6E+02	< 3.2E-01	< 2.8E-01	< 3.2E+00	< 1.3E+00	< 4.1E-01	3.8E+00		
2,3号掘削エレメント 汲み上げ水											
No.3											
No.3-2											
No.3-3											
No.3-4											
No.3-5 *2											
3,4号掘削エレメント 汲み上げ水											

検出限の半衰期：H-3(約12年), Mn-54(約310日), Co-60(約5年), Ru-106(約370日), Sb-125(約2年), Cs-134(約2年), Cs-137(約30年)

不検出 (<: 小数点) 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。

○, ○EE±0とは、0.0×10⁰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。

H-3以外は概におおむね検出されず。

*2 No.2-5, No.3-5は、汲み上げ水による採取であるため、Y測定は実施せず。全βは参考値として算出に測定。

2022年9月1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)	分析項目					塩素 (ppm)
			Mn-54 (Bq/L)	Co-60 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sb-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	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-6	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-8	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-9 ※1	2022/08/31 07:55	2.4E+01	-	-	-	-	-	8.9E+01
No.1-11	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-12	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-14	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-16	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-17	-	-	-	-	-	-	-	-

・検出限界の半減期：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)

・不符号 (<: 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「-」と示す。

・O.E±0とは、 0.0×10^0 であることを意味する。

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

※1 No.1-9は、取水筒による誤検であるため、測定は実施せず。全βは参考値としての感度測定。

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	分析項目						Cs-137 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	塩素 (ppm)
		全β (Bq/L)	Min-54 (Bq/L)	Co-60 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sb-125 (Bq/L)	その他(総放出率)			
1,2号機ウエルポイント 汲み上げ水	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.2-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.2-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.2-5 ※1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.2-6	2022/08/31 07:46	5.3E+02	< 3.2E-01	< 4.1E-01	< 3.4E+00	< 1.4E+00	< 3.3E-01	1.7E+00	-	
No.2-7	2022/08/31 07:41	3.4E+02	< 3.4E-01	< 4.0E-01	< 3.2E+00	< 1.3E+00	< 4.2E-01	2.1E+00	5.7E+02	
No.2-8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2,3号機改修ウエル 汲み上げ水	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.3-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.3-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.3-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.3-5 ※2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3,4号機改修ウエル 汲み上げ水	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

・核種別の半減期：Min-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)

・不平等【<：小なり】は、検出限界未満値 (ND) を表す。

・測定対象および採取中止の項目は「-」と記す。

・O.E±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と読む。

※2 No.2-5、No.3-5は、汲み上げによる採取であるため、γ測定は実施せず、全βは参考値としてご覧後に測定。

2022年9月1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

10/11

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)	2022/08/31 08:20	—	< 7.2E-01	< 7.5E-01
1F 6号機取水口前	2022/08/31 08:10	< 1.3E+01	< 2.5E-01	< 3.4E-01
1F 物揚場前	2022/08/31 07:40	< 1.3E+01	< 3.7E-01	< 3.8E-01
1F 1~4号機取水口内北側 (東波除堤北側)	2022/08/31 07:35	< 1.3E+01	< 3.3E-01	3.9E+00
1F 1~4号機取水口内南側 (遮水壁前)	2022/08/31 07:30	< 1.3E+01	< 3.1E-01	6.4E+00
1F 南放水口付近 (T-2) ※	2022/08/31 06:52	1.0E+01	< 7.9E-01	< 8.4E-01
1F 港湾口 (T-0)	2022/08/31 06:43	< 1.2E+01	< 2.4E-01	< 3.1E-01
1F 港湾中央	2022/08/31 06:39	< 1.2E+01	< 2.6E-01	4.1E-01
1F 港湾内東側	2022/08/31 06:41	1.5E+01	< 2.6E-01	3.1E-01
1F 港湾内西側	2022/08/31 06:37	< 1.3E+01	< 3.3E-01	< 3.8E-01
1F 港湾内北側	2022/08/31 06:35	< 1.3E+01	< 2.9E-01	< 3.2E-01
1F 港湾内南側	2022/08/31 06:45	< 1.3E+01	< 2.9E-01	4.0E-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。

・○.○E±○とは、○.○×10^{±○}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、シルトフェンス閉鎖を行った日は閉鎖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9月1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 ³)	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 (サブドレンタンク)	B 2022/08/28 06:44	730	東京電力	< 2.1E+00	9.0E+02	< 8.5E-01	< 4.7E-01		検出なし
			東北緑化環境保全(株)	< 3.4E-01	9.5E+02	< 5.0E-01	< 6.7E-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		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。

0.0E±0 とは、0.0×10⁰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。

*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以下で分析を実施。

*2 Cs-134, Cs-137の検出限界値 [1 Bq/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/cm³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9-1(1/2)

応急措置の概要(原子炉施設)

(第23950報)

2022年 9月 1日 15時15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 大野 公輔

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23944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A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32分 ・排水終了 : 14時32分 ・排水量 : 594 m³ <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。