

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24374報)

2023年 1月14日 14時50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 [1月14日11時00分現在] ・サブドレン等 分析結果 [採取日 1月13日] ・集中廃棄物処理施設周辺サブドレン水 分析結果 [採取日 1月13日] ・槽内排水路 分析結果 [採取日 1月13日] ・護岸地下水観測孔 分析結果 [採取日 1月11日、1月13日] ・海水分析結果<港湾内、放水口付近> [採取日 1月13日] ・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1月14日 11:00現在

2023年1月14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 : 2.5 m ³ /h CS系 : 1.5 m ³ /h	給水系 : 0.0 m ³ /h CS系 : 1.7 m ³ /h	給水系 : 1.5 m ³ /h CS系 : 2.1 m ³ /h				
原子炉圧力容器 内部温度	VESSEL BOTTOM HEAD (TE-263-69L1) : 15.7 °C 原子炉 SKIRT JOINT 上部 (TE-263-69H1) : 14.5 °C VESSEL DOWN COMMER (TE-263-69G2) : 15.1 °C	VESSEL WALL ABOVE BOTTOM HEAD (TE-2-3-69H3) : 24.7 °C RPV温度 (TE-2-3-69R) : 23.9 °C	スカーション上部温度 (TE-2-3-69F1) : 18.9 °C RPV底部ヘッド上部温度 (TE-2-3-69H1) : 18.0 °C				
原子炉格納容器 内温度	HMH-12A RETURN AIR (TE-1625A) : 15.1 °C HMH-12A SUPPLY AIR (TE-1625F) : 15.1 °C	RETURN AIR DRYWELL COOLER (TE-16-114B) : 25.1 °C SUPPLY AIR D/W COOLER HWH2-16B (TE-16-114GH1) : 25.0 °C	P.C.V温度 (TE-16-002) : 16.8 °C 格納容器空調機供給空気温度 (TE-16-114F#1) : 18.0 °C				
原子炉格納容器 圧力	0.46 kPa g	4.09 kPa g	0.46 kPa g				
窒素封入流量 ※3	RPV (RVH-A) : - Nm ³ /h (RVH-B) : 15.56 Nm ³ /h (JP-A) : 15.66 Nm ³ /h (JP-B) : - Nm ³ /h PCV : - Nm ³ /h ※4	RPV-A : 6.67 Nm ³ /h RPV-B : 6.55 Nm ³ /h PCV : - Nm ³ /h ※4	RPV-A : 8.43 Nm ³ /h RPV-B : 7.89 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	20.3 m ³ /h	14.68 Nm ³ /h	23.47 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 : 0.11 vol% B系 : 0.10 vol%	A系 : 0.13 vol% B系 : 0.11 vol%				
原子炉格納容器 成熱能濃度 (Xe135) ※2	A系 : 指示値 1.07E-03 Ba/cm ³ 検出限界値 4.60E-04 B系 : 指示値 1.34E-03 Ba/cm ³ 検出限界値 3.39E-04	A系 : 指示値 ND Ba/cm ³ 検出限界値 1.2E-01 B系 : 指示値 ND Ba/cm ³ 検出限界値 1.2E-01	A系 : 指示値 ND Ba/cm ³ 検出限界値 1.9E-01 B系 : 指示値 ND Ba/cm ³ 検出限界値 1.9E-01				
使用済燃料プール 水温度	23.9 °C	23.2 °C	※5				
FPC 注水ノズル 水粒	3.90 m	4.45 m	4.27 m	42.7 x 100mm			

【計測値に関する説明】
※1 : 原子炉格納容器内の水素濃度は0.00vol%に維持する。0.00vol%未満の場合は、計測値によりマイナスイオンを示す可能性があるため。
※2 : 成熱能濃度の測定は27.000kPaの測定値に基づく。
※3 : 成熱能濃度の測定は0.00vol%に維持する。0.00vol%未満の場合は、計測値によりマイナスイオンを示す可能性があるため。
※4 : 成熱能濃度の測定は0.00vol%に維持する。0.00vol%未満の場合は、計測値によりマイナスイオンを示す可能性があるため。
※5 : 成熱能濃度の測定は0.00vol%に維持する。0.00vol%未満の場合は、計測値によりマイナスイオンを示す可能性があるため。

【留意事項】
格納容器内には、格納容器の後の事故進展の影響を受けて、液相の放射性物質を含む
液体が溜り、正しく測定されることが、可能性のある計測値も存在している。
プラントの放射線防護のために、このよう設計図の寸法が変更されたことで、液相
の計測値が変更される可能性がある。計測値が変更された場合には、計測値に準じている。

3/10

2023年1月14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 (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)
1号機サブドレン	2023/01/13 06:36	< 5.9E+00	< 4.8E+00	9.3E+01
2号機サブドレン	2023/01/13 06:51	< 2.4E+01	1.5E+02	7.4E+03
3号機サブドレン	2023/01/13 07:07	< 5.2E+00	< 5.5E+00	< 5.3E+00
4号機サブドレン	2023/01/13 06:45	< 4.3E+00	< 4.8E+00	< 4.9E+00
5号機サブドレン	2023/01/13 08:10	< 3.8E+00	< 4.4E+00	< 4.0E+00
6号機サブドレン	2023/01/13 08:20	< 4.2E+00	< 4.6E+00	< 4.8E+00
構内梁井戸	—	—	—	—

- ・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。

2023年1月14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	2023/01/13 06:45	< 4.3E+00	< 4.8E+00	< 4.9E+00
プロセス主建屋北東	2023/01/13 06:50	< 3.7E+00	< 4.6E+00	< 4.0E+00
プロセス主建屋南東	2023/01/13 06:55	< 4.6E+00	< 3.8E+00	< 5.3E+00
雑固体廃棄物減容処理建屋南	2023/01/13 07:10	< 3.6E+00	< 3.9E+00	< 4.0E+00
サイトバンカ建屋南西	—	—	—	—
焼却工作建屋西側	2023/01/13 07:15	< 5.0E+00	< 3.0E+00	3.8E+01
雑固体廃棄物減容処理建屋北	2023/01/13 07:05	< 4.2E+00	< 3.6E+00	< 4.8E+00
サイトバンカ建屋南東	2023/01/13 07:00	< 5.4E+00	< 5.0E+00	< 4.4E+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 (<) 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±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。

・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1月14日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一発電推進カンパニー

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	2023/01/13 07:25	< 3.6E+00	< 4.6E-01	1.4E+00
物掃場排水路	2023/01/13 07:35	< 3.6E+00	< 5.4E-01	< 6.2E-01
K排水路	2023/01/13 06:00	6.3E+00	< 4.3E-01	3.9E+00
BC排水路	2023/01/13 06:00	< 3.6E+00	< 6.8E-01	5.5E-01
D排水路	2023/01/13 07:30	< 3.6E+00	< 3.6E-01	< 5.3E-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 (<・小なり) 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。
 - ・O.OE±0とは、 $0.0 \times 10^{+0}$ であることを意味する。²⁾
 - ・(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。
 - ・採取当日の降雨量は40 mm
 - ・排水路流量情報は、更新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1月14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					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	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.0-1-2	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.0-2	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.0-3-1	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.0-3-2	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.0-4	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.1	2023/01/13 07:15	1.7E+04	< 2.4E-01	< 2.3E-01	< 2.4E+00	< 9.5E-01	< 2.7E-01	1.4E+00	
No.1-6	2023/01/13 07:05	1.4E+06	< 6.1E+04	7.1E+01	< 2.4E+03	< 1.3E+03	9.1E+03	3.7E+05	
No.1-8	-	-	-	-	-	-	-	-	
No.1-9 ※1	2023/01/13 07:35	5.7E+01	-	-	-	-	-	7.8E+01	
No.1-11	2023/01/13 07:40	1.3E+03	< 3.4E-01	< 3.9E-01	< 3.0E+00	< 1.1E+00	< 2.8E-01	4.2E+00	
No.1-12	2023/01/13 07:25	4.3E+02	< 1.1E+00	< 1.3E+00	< 1.7E+04	< 7.5E+00	7.5E+00	2.2E+02	
No.1-14	2023/01/13 07:00	2.4E+04	< 4.8E-01	< 3.7E-01	< 5.1E+00	< 1.9E+00	< 6.3E-01	2.8E+01	
No.1-16	2023/01/13 07:30	6.4E+04	< 4.4E-01	< 4.3E-01	< 4.8E+00	< 2.4E+00	6.8E-01	4.2E+01	
No.1-17	2023/01/13 07:20	9.5E+04	< 3.9E-01	< 3.4E-01	< 3.9E+00	< 1.6E+00	< 3.9E-01	1.0E+00	

・検出限の半減期：Mn-54(約310日)、Co-60(約5年)、Ru-106(約370日)、Sb-125(約30年)、Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)

・不等号 (<)：4桁切りは、検出限界未満 (ND)を表す。

・測定対象外および検出停止の項目は「-」と記す。

・O.LOE±0とは、 $0.0 \times 10^{+0}$ であることを意味する。

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

※1 No.1-9は、取水器による検出であるため、測定は実施せず。各回は参考値としての値後に測定。

1/10

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										
		全β (Bq/L)	Mn-54 (Bq/L)	Cs-60 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sb-125 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)	塩素 (ppm)			
1,2号機チェルノイェント 汲み上げ水		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-5 ※2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-6	2023/01/13 07:45	5.8E+02	< 2.4E-01	< 2.8E-01	< 2.2E+00	< 7.8E-01	< 2.9E-01	9.3E-01	-	-	-	-
No.2-7	2023/01/13 07:50	3.4E+02	< 3.4E-01	< 4.0E-01	< 3.1E+00	< 1.4E+00	< 3.2E-01	1.9E+00	-	-	-	5.8E+02
No.2-8		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2,3号機改修チェル ノイェント汲み上げ水		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-5 ※2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3,4号機改修チェル ノイェント汲み上げ水		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

・ 検出限の半減期：Mn-54(約310日)、Co-60(約5年)、Ru-106(約3700日)、Sb-125(約3年)、Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)

・ 不検出 (< ; 小なり) は、検出限界未満 (ND) を表す。

・ O.E.H.O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と読み取ります。

※ 2 No.2-5、No.3-5は、排水層による採取であるため、測定は実施せず、全βは参考値として最後に測定。

2023年1月14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・γ・塩素)

(1/2)

採取地点	採取日時	全β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	分析項目 その他の観測項目				Cs-137 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	塩素 (ppm)
				Mn-54 (Bq/L)	Co-59 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sr-125 (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	2023/01/11 07:15	6.0E+01	4.9E+02	-	-	-	-	-	-	7.9E+01
No.1-11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.1-17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

・検測時の半減期：H-3(約12年)、Mn-54(約310日)、Co-60(約5年)、Ru-106(約370日)、Sr-125(約67年)、Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)

・不平等 (< ; 未満) は、検出限界未満 (MD) 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、 0.0×10^0 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。

・H-3以外は既にお知らせ済み。

※1 No.1-9は、取本品による採取であるため、再測定は実施せず。全βは参考値としてご留意ください。

4/10

護岸地下水観測孔 分析結果 (全β・H-3・Y・塩素)

(2/2)

観測地点	採取日時	全β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	分析項目 その他(検出下限)					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)				
1,2号観測ポイント 汲み上げ水		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-5 *2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-6	2023/01/11 07:25	6.4E+02	2.0E+03	< 2.9E-01	< 4.1E-01	< 2.9E+00	< 1.0E+00	< 2.6E-01	1.9E+00	-	-
No.2-7	2023/01/11 07:30	3.4E+02	1.8E+03	< 2.4E-01	< 2.6E-01	< 1.9E+00	< 8.9E-01	< 2.8E-01	1.2E+00	5.7E+02	-
No.2-8		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2,3号観測ポイント 汲み上げ水		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-5 *2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3,4号観測ポイント 汲み上げ水		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* 検出下限の半減期：H-3(約12年)、Mn-54(約310日)、Co-60(約5年)、Ru-106(約370日)、Sb-125(約3年)、Cs-134(約2年)、Cs-137(約30年)

* 不等号 (<)：小値のみ、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.L.E+O とは、 $O.O \times 10^0$ であることを意味する。

例) 3.1E+01は 3.1×10^1 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。

* H-3以外は瓶に付随して検出。

* No.2-5、No.3-5は、採水器具による採取であるため、検出は検出せず。全βは参考値としての検出に測定。

10/10

2023年1月14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)	2023/01/13 07:55	—	< 5.6E-01	< 6.9E-01
1F 6号機取水口前	2023/01/13 07:45	2.1E+01	< 2.8E-01	3.8E-01
1F 物揚場前	2023/01/13 07:20	< 1.2E+01	< 3.2E-01	< 2.9E-01
1F 1~4号機取水口内北側 (東波除堤北側)	2023/01/13 07:15	1.4E+01	< 3.0E-01	4.6E-01
1F 1~4号機取水口内南側 (逆水壁前)	2023/01/13 07:10	< 1.2E+01	< 2.8E-01	2.2E+00
1F 南放水口付近 (T-2) ※	2023/01/13 06:22	1.5E+01	< 7.9E-01	< 8.5E-01
1F 港湾口 (T-0)	2023/01/13 06:46	< 1.3E+01	< 3.1E-01	< 3.3E-01
1F 港湾中央	2023/01/13 06:40	1.7E+01	< 2.8E-01	< 3.1E-01
1F 港湾内東側	2023/01/13 06:43	< 1.3E+01	< 3.1E-01	< 3.0E-01
1F 港湾内西側	2023/01/13 06:38	< 1.3E+01	< 3.0E-01	< 3.4E-01
1F 港湾内北側	2023/01/13 06:35	1.7E+01	< 3.4E-01	< 2.9E-01
1F 港湾内南側	2023/01/13 06:49	< 1.3E+01	< 2.9E-01	< 2.2E-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。

・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/>

※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。

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24375報)

2023年 1月14日 15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24371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E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24分 ・排水終了 : 15時07分 ・排水量 : 703m³ <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。