

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24575報)

2023年3月31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(2.4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項口) (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 [3月31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 3月30日] ・構内排水路 分析結果 [採取日 3月29日、3月30日] ・護岸地下水観測孔 分析結果 [採取日 3月28日、3月30日] ・海水分析結果<港湾内、放水口付近> [採取日 3月30日] ・1号機、2号機放水路 分析結果 [採取日 3月29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。 ・高濃度滞留水の移送を下記のとおり実施中です。実績については明日、お知らせします。 公用サプレッショングループ水サーバタンク(A) →集中廃棄物処理施設高温焼却炉建屋 移送開始: 13時43分 <p>【公表区分: その他】</p>
その他のこと	※添付の有り・無し
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。

2023年3月31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

福島第一原子力発電所 プラント開連パラメータ
2023年3月31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 : 4.6 m ³ /h CS系 : 1.4 m ³ /h	給水系 : 0.0 m ³ /h CS系 : 1.6 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 底部温度	VESSEL BOTTOM HEAD (TE-263-691) : 155 °C 原子炉SKIRT JOINT 上部 (TE-263-69H1) : 139 °C VESSEL DOWN COMMER (TE-263-69G2) : 149 °C	VESSEL WALL ABOVE BOTTOM HEAD (TE-2-3-69H3) : 23.9 °C RPV温度 (TE-2-3-69F) : 25.9 °C	スカートジョイント上部温度 (TE-2-3-69F#1) : 19.4 °C RPV底部ヘッド上部温度 (TE-2-3-69H1) : 17.1 °C	
原子炉格納容器 内温度	HMH-12A RETURN AIR (TE-1625A) : 15.0 °C HMH-12A SUPPLY AIR (TE-1625F) : 14.9 °C	RETURN AIR DRYWELL COOLER (TE-16-114B) : 24.3 °C SUPPLY AIR D/W COOLER HWH2-16B (TE-16-114G#1) : 24.3 °C	PCV温度 (TE-16-002) : 16.6 °C 格納容器空調機器給空気温度 (TE-16-114F#1) : 17.5 °C	
原子炉格納容器 圧力	0.48 kPa g	4.03 kPa g	0.47 kPa g	
RPV (RVH-A) (RVH-B)	- Nm ³ /h JP-A : 15.47 Nm ³ /h JP-B : - Nm ³ /h	RPV-A : 6.58 Nm ³ /h RPV-B : 6.52 Nm ³ /h PCV : - Nm ³ /h	RPV-A : 8.39 Nm ³ /h RPV-B : 7.81 Nm ³ /h PCV : - Nm ³ /h	※4
塩素封入流量 ※3	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	16.21 Nm ³ /h	21.24 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 : 0.06 vol% B系 : 0.07 vol%	A系 : 0.00 vol% B系 : 0.08 vol%	
原子炉格納容器 放熱器温度 (Xe135) ※2	A系 : 指示値 1.20E-03 Bar/cm ² 検出限界値 4.46E-04 Bar/cm ² B系 : 指示値 1.25E-03 Bar/cm ² 検出限界値 3.51E-04 Bar/cm ²	A系 : 指示値 ND Bar/cm ² 検出限界値 1.2E-01 Bar/cm ² B系 : 指示値 ND Bar/cm ² 検出限界値 1.2E-01 Bar/cm ²	A系 : 指示値 ND Bar/cm ² 検出限界値 1.9E-01 Bar/cm ² B系 : 指示値 ND Bar/cm ² 検出限界値 1.9E-01 Bar/cm ²	
使用済燃料プール 水温	18.3 °C	- °C	※6	※5
FPC 対サダタツ 水位	3.44 m	- m	※6	54.2 ×100mm

(炉内に於ける値)

※1: 食品衛生法マニアルの限度値と比較する。(水素濃度が極めて低い場合は、計測範囲によりマイナス表示される場合があること)

※2: 原子炉格納容器内部の水素濃度はD/Pと記述する。原子炉格納容器内部の水素濃度はD/Pと記述する。

※3: 放射性元素濃度。圧力で直接測定して記述する。

※4: 全燃焼取り出しへにつき燃焼率95%

※5: 作動中データ欠失

(装置運転)

各計測器(ニットル)は、機器やその他の事象発現の影響を受けて、通常の機能障害条件を備えているわけがない。正確な測定するためには、機器もしくは装置も正常に動作するためには、プラントの水路が正常に運転していることが必要である。

2023年3月31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
福島第一原子力発電所推進カンパニー

集中廃棄物処理施設周辺ダレント水 分析結果 (V)

採取地點	採取日時	分析項目		
		T-134 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)
4号T/B建屋南東	2023/03/30 07:23	< 3.6E+00	< 4.6E+00	< 4.3E+00
プロセス主建屋北東	2023/03/30 07:42	< 4.3E+00	< 3.9E+00	< 3.9E+00
プロセス主建屋南東	2023/03/30 07:46	< 4.2E+00	< 4.6E+00	< 4.3E+00
雑固体廃棄物貯容処理建屋南	2023/03/30 07:34	< 5.4E+00	< 3.9E+00	< 4.3E+00
サイトトランク建屋南西	—	—	—	—
焼却工作建屋西側	2023/03/30 07:30	< 4.7E+00	< 4.6E+00	3.2E+01
雑固体廃棄物貯容処理建屋北	2023/03/30 07:38	< 4.7E+00	< 3.9E+00	< 4.3E+00
サイトトランク建屋南東	2023/03/30 07:52	< 3.9E+00	< 4.6E+00	< 3.9E+00

・該箇所の半減期：T-134(約8日), 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。

・測定対象および採取中止の項目は「-」と記す。

・O.OE±Oとは、O.O×10⁻⁴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と読みます。

・サイトトランク建屋南西は、1回／週程度の頻度で分析を実施。

2023年3月31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 ・H-3・ γ)

採取地点	採取日時	分析項目		
		全 β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)
A排水路	2023/03/29 07:20	5.5E+00	< 8.4E+00	< 6.6E-01
物揚場排水路	2023/03/29 07:30	< 2.8E+00	< 8.4E+00	< 4.6E-01
K排水路	2023/03/29 06:00	6.4E+00	9.9E+01	< 5.1E-01
BC排水路	2023/03/29 06:00	< 3.1E+00	< 8.4E+00	< 7.0E-01
D排水路	2023/03/29 07:25	< 2.8E+00	< 8.4E+00	< 6.6E-01
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、検出限界未満(ND)を表す。

*測定対象外および測定中止の項目は「—」と記す。

*O.OE+0とは、O.O×10⁺⁰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。

*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。

*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3月31日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一原発推進カンパニー

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	2023/03/30 07:20	4.7E+00	< 7.3E-01
物揚場排水路	2023/03/30 07:30	< 2.7E+00	< 4.0E-01
K排水路	2023/03/30 06:00	7.2E+00	< 6.8E-01
BCI排水路	2023/03/30 06:00	< 2.9E+00	< 5.6E-01
D排水路	2023/03/30 07:25	< 2.7E+00	< 7.1E-01
5,6号機排水路※1	—	—	—

*該種毎の半減期：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^{±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0.0mm

*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。

護岸地下水観測孔 分析結果(全β・H-3・γ・塩素)

(1/2)

2023年3月31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

測定日時	全β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	分析項目			監査 (ppm)
			Mn-54 (Bq/L)	Co-60 (Bq/L)	Ru-106 (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	2023/03/28 07:20	1.5E+04	2.6E+04	< 2.1E+01	< 2.4E+00	< 7.5E-01
No.1-5	2023/03/28 07:05	1.5E+06	1.1E+03	< 9.3E+01	< 7.0E+01	< 3.8E+03
No.1-8	2023/03/28 07:30	9.7E+03	4.0E+03	< 1.2E+00	< 1.3E+00	< 2.2E+01
No.1-9	—	—	—	—	—	—
No.1-11	2023/03/28 07:45	2.8E+02	5.4E+02	< 2.7E+01	< 3.1E+01	< 2.4E+00
No.1-12	2023/03/28 07:35	4.6E+02	2.1E+04	< 8.9E+01	< 1.1E+00	< 1.5E+01
No.1-14	2023/03/28 06:47	2.1E+04	1.9E+03	< 3.9E+01	< 2.7E+01	< 3.9E+00
No.1-16	2023/03/28 07:46	4.5E+04	1.5E+02	< 3.9E+01	< 3.1E+01	< 4.6E+00
No.1-17	2023/03/28 07:25	1.3E+05	2.7E+02	< 3.4E+01	< 2.7E+01	< 5.9E+00
						< 1.5E+00
						< 4.2E+01
						9.7E-01

*检测件数: H-3(312件), Mn-54(314件), Co-60(305件), Ru-106(337件), Sr-137(32件), Cs-137(30件)

*不等号(<、>)は、線出限値未満(NO)を表す。

*検査対象がおよそ6箇所中止の項目は「-」と記す。

*Co-60とは、 $0.0 \times 10^{4.0}$ であることを意味する。(例) 3.1E+01は 3.1×10^1 , 3.1E+09は 3.1×10^9 , 3.1E-01は 3.1×10^{-1} と表記。

*H-3以外は既に計上せざる。

※1 No.1-9は、排水器による細粒であるため、汚泥は差別せず。全剖は参考値としてろ過後に測定。

6/
11

護岸地下水観測孔 分析結果(全β・H-3・Y・塩素)

(2/2)

採集地点	採取日時	分析項目					
		金 (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	Y (Bq/L)	その他の放射性同位元素 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sr-125 (Bq/L)
1,2号機C工ルペイント 汲み上げ水	2023/03/28 07:50	9.1E+04	0.8E+03	< 6.2E+01	< 4.3E+01	< 7.0E+00	< 2.2E+00
No.2	—	—	—	—	—	—	—
No.2-2	—	—	—	—	—	—	—
No.2-3	—	—	—	—	—	—	—
No.2-5 ^{※2}	—	—	—	—	—	—	—
No.2-6	—	—	—	—	—	—	—
No.2-7	—	—	—	—	—	—	—
No.2-8	—	—	—	—	—	—	—
2,3号機改修カワヘル 汲み上げ水	—	—	—	—	—	—	—
No.3	—	—	—	—	—	—	—
No.3-2	—	—	—	—	—	—	—
No.3-3 ^{※2}	—	—	—	—	—	—	—
No.3-4	—	—	—	—	—	—	—
3,4号機改修カワヘル 汲み上げ水	—	—	—	—	—	—	—

*検査日の参考値: H-3(約12年), Mn-54(約31.0日), Co-60(約55年), Ru-106(約370日), Sr-125(約3年), Cs-137(約30年)

*不検出(< : 検出)は、検出限界未満(WD)を表す。

*測定値が検出限界以上の中の項目は「-」と記す。

*Co-60などは、0.0×10⁺⁰であることを意味する。(例) 3.1E+01は3.1×10⁺⁰で3.1×10⁺⁰で3.1×10⁺⁰で0.31と読む)。

*H-3以外は現地計測値のみ。

※2 No.2-5, No.3-5は、保水器による採取であるため、測定未実施。全は参考値としてろ過液に記述。

2023年3月31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 (μ Ci/L)	分析項目			
			Mn-54 (μ Ci/L)	Co-60 (μ Ci/L)	Ru-106 (μ Ci/L)	Sb-125 (μ Ci/L)
No.0-1	—	—	—	—	—	—
No.0-1-2	—	—	—	—	—	—
No.0-2	—	—	—	—	—	—
No.0-3-1	—	—	—	—	—	—
No.0-3-2	2023/03/30 08:00	3.0E+01	< 1.9E-01	< 2.7E-01	< 2.0E+00	< 7.4E-01
No.0-4	—	—	—	—	—	—
No.1	—	—	—	—	—	—
No.1-6	—	—	—	—	—	—
No.1-8	—	—	—	—	—	—
No.1-9※1	—	—	—	—	—	—
No.1-11	—	—	—	—	—	—
No.1-12	—	—	—	—	—	—
No.1-14	—	—	—	—	—	—
No.1-16	—	—	—	—	—	—
No.1-17	—	—	—	—	—	—

・採水時の半衰期：Mn-54(約310日), Co-60(約55年), Ru-106(約370日), Sb-125(約3年), Cs-134(約2年), Cs-137(約30年)

・不等号(<: 小なり)は、検出限界未満(ND)を表す。

・測定対象外および採取中の項目は「-」と記す。

・O.OE+OEとは、O.OE×10^{OE}であることを意味する。

(例) 3.1E+01は3.1×10¹, 3.1E+00は3.1×10⁰で3.1, 3.1E-01は3.1×10⁻¹で0.31と讀む。
※1 No.1-9は、海水値による基準であるため、測定は実施せず、全項目は参考値としてろ過後に記入。

護岸地下水鉱測孔 分析結果(全β・γ・塩素)

(2/2)

採水地點	採取日時	分析項目					
		全β (Bq/L)	Co-60 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sr-90 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)
1.2号機冷却水 汲み上げ水							
No.2	2023/03/30 07:15	2.3E+02	< 3.0E-01	< 3.7E+00	< 3.0E+00	< 3.9E-01	4.2E+00
No.2-2	2023/03/30 07:45	1.7E+02	< 1.4E+00	< 2.2E+00	< 1.5E+01	< 2.0E+00	5.3E+01
No.2-3	2023/03/30 07:50	3.0E+04	< 3.7E-01	< 4.1E+00	< 4.0E+00	< 4.1E-01	4.0E+00
No.2-5 *2	—	—	—	—	—	—	—
No.2-6	—	—	—	—	—	—	—
No.2-7	—	—	—	—	—	—	—
No.2-8	2023/03/30 07:10	4.3E+03	< 1.8E-01	< 2.6E+00	< 2.3E+00	< 8.4E-01	1.2E+00
2.3号機冷却水 汲み上げ水							
No.3	2023/03/30 07:05	2.9E+02	< 3.5E-01	< 3.7E-01	< 3.3E+00	< 3.7E-01	2.7E+00
No.3-2	2023/03/30 07:35	6.7E+02	< 1.4E+00	< 2.2E+00	< 1.4E+01	< 5.2E+00	6.2E+00
No.3-3	2023/03/30 07:40	1.4E+03	< 4.2E+00	< 6.6E+00	< 4.0E+01	< 1.9E+01	1.7E+02
No.3-4	2023/03/30 07:00	1.3E+01	< 1.0E+00	< 1.1E+00	< 1.1E+01	< 3.1E+00	4.0E+01
No.3-5 *2	2023/03/30 06:55	1.5E+02	—	—	—	—	2.3E+02
3.4号機冷却水 汲み上げ水							

*採水毎の半減期 : Mn-54(約310日), Co-60(約53年), Ru-106(約370日), Sr-125(約3年), Cs-134(約24年), Cs-137(約30年)

*不等号(<: 小なり)は、検出限界濃度未満(ID)を表す。

*測定対象外および測定中止の項目は「-」と記す。

*O.OE±0.0とは、O.OE×10⁻³であることを意味する。(例) 3.1E+01は3.1×10³, 3.1E+00は3.1×10⁰で3.1, 3.1E-01は3.1×10⁻¹で0.31と読みます。

※2 No.2-5, No.3-5は、採取器による採取であるため、測定は実施せず。全印は参考値としてる過誤に測定。

2023年3月31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	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)	2023/03/30 07:50	—	< 8.5E-01	< 8.1E-01
1F 6号機取水口前	2023/03/30 07:40	< 1.3E+01	< 3.6E-01	< 2.8E-01
1F 物揚場前	2023/03/30 07:15	1.3E+01	< 3.8E-01	< 3.4E-01
1F 1~4号機取水口内北側 (東波除堤北側)	2023/03/30 07:10	< 1.3E+01	< 3.7E-01	7.6E-01
1F 1~4号機取水口内南側 (遮水壁前)	2023/03/30 07:05	< 1.3E+01	< 2.4E-01	3.2E+00
1F 南放水口付近 (T-2) *	2023/03/30 06:35	1.3E+01	< 7.3E-01	< 7.4E-01
1F 港湾口 (T-0)	2023/03/30 07:16	< 1.3E+01	< 3.3E-01	< 3.5E-01
1F 港湾中央	2023/03/30 07:10	< 1.3E+01	< 3.6E-01	< 3.7E-01
1F 港湾内東側	2023/03/30 07:13	1.2E+01	< 3.1E-01	< 3.3E-01
1F 港湾内西側	2023/03/30 07:08	< 1.1E+01	< 3.3E-01	< 3.6E-01
1F 港湾内北側	2023/03/30 07:05	1.4E+01	< 3.5E-01	< 2.8E-01
1F 港湾内南側	2023/03/30 07:19	1.4E+01	< 2.7E-01	< 3.0E-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。

2023年3月31日
東京電力ホールディングス株式会社
福島第一発炉推進カンパニー

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)
1号機放水路立坑水	上流側	2023/03/29 07:30	8.3E+03	1.7E+02
	下流側	2023/03/29 07:10	2.4E+03	5.1E+02
2号機放水路立坑水	上流側	2023/03/29 07:25	1.4E+03	< 1.1E+02
	下流側	2023/03/29 07:15	8.7E+01	< 1.1E+02

・核種毎の半減期：H-3(約12年), Cs-134(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±Oとは、O.O×10^{±0}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。

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24576報)

2023年3月31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)
発生事象と対応の概要 (注2)	<p>(対応日時、対応の概要)</p> <p>第24572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25分 ・排水終了 : 14時09分 ・排水量 : 555m³ <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> <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。