

1589

12

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22690報)

2021年9月3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

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 磯貝 智彦

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。

## 第25条報告

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尖沢字北原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)          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。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・プラント関連パラメータ [9月3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 9月2日]</li> <li>・構内排水路 分析結果 [採取日 9月1日、9月2日]</li> <li>・護岸地下水観測孔 分析結果 [採取日 8月31日、9月2日]</li> <li>・海水分析結果&lt;港湾内、放水口付近&gt; [採取日 7月26日、9月2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H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4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 8月30日]</li> </ul> <p>【公表区分：その他】</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

2021年9月3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 : CS系 : (9/3 11:00 現在)	2.0 m³/h 1.4 m³/h	給水系 : CS系 : (9/3 11:00 現在)	2.5 m³/h 0.0 m³/h	給水系 : CS系 : (9/3 11:00 現在)
原子炉圧力容器 温度	原子炉圧力容器 内温度 ※3 VESSEL BOTTOM HEAD (TE-263-69L1) : 28.1 °C 馬3F SKIRT JOINT 上部 (TE-263-69H1) : 27.5 °C VESSEL DOWN COMMER (TE-263-69G2) : 27.6 °C (9/3 11:00 現在)	VESSEL BOTTOM HEAD (TE-2-3-69B) : 34.0 °C RPV温度 (TE-2-3-69R) : 35.8 °C (9/3 11:00 現在)	VESSEL WALL ABOVE BOTTOM HEAD (TE-2-3-69B) : 34.0 °C RPV温度 (TE-2-3-69R) : 35.8 °C (9/3 11:00 現在)	スカートジャンクション上部温度 (TE-2-3-69F1) : 31.6 °C RPV底部ヘッド上部温度 (TE-2-3-69H1) : 30.5 °C (9/3 11:00 現在)	スカートジャンクション上部温度 (TE-2-3-69F1) : 31.6 °C RPV底部ヘッド上部温度 (TE-2-3-69H1) : 30.5 °C (9/3 11:00 現在)
原子炉格納容器 内温度	HMI-12A RETURN AIR (TE-1625A) : 27.7 °C HMI-12A SUPPLY AIR (TE-1625F) : 27.6 °C (9/3 11:00 現在)	HMI-12A RETURN AIR (TE-16-114A) : 34.3 °C SUPPLY AIR D/W COOLER HVH-16B (TE-16-114G#1) : 34.0 °C (9/3 11:00 現在)	RETURN AIR DRYWELL COOLER (TE-16-114B) : 34.3 °C SUPPLY AIR D/W COOLER HVH-16B (TE-16-114G#1) : 34.0 °C (9/3 11:00 現在)	格納容器空調送風り空気温度 (TE-16-114A) : 32.3 °C 格納容器空調供給空気温度 (TE-16-114F#1) : 30.2 °C (9/3 11:00 現在)	格納容器空調送風り空気温度 (TE-16-114A) : 32.3 °C 格納容器空調供給空気温度 (TE-16-114F#1) : 30.2 °C (9/3 11:00 現在)
原子炉格納容器 圧力	0.10 kPa G (9/3 11:00 現在)	3.65 kPa G (9/3 11:00 現在)	3.65 kPa G (9/3 11:00 現在)	0.40 kPa G (9/3 11:00 現在)	0.40 kPa G (9/3 11:00 現在)
RPV (RVH-A) : (RVH-B) : 15.24 (JP-A) : 15.03 (JP-B) : - PCV : - (9/3 11:00 現在)	RPV (RVH-A) : (RVH-B) : 15.24 (JP-A) : 15.03 (JP-B) : - PCV : - (9/3 11:00 現在)	RPV-A : 6.49 Nm³/h RPV-B : 6.69 Nm³/h PCV : - PCV : - (9/3 11:00 現在)	RPV-A : 6.49 Nm³/h RPV-B : 6.69 Nm³/h PCV : - PCV : - (9/3 11:00 現在)	RPV-A : 8.12 Nm³/h RPV-B : 8.60 Nm³/h PCV : - PCV : - (9/3 11:00 現在)	RPV-A : 8.12 Nm³/h RPV-B : 8.60 Nm³/h PCV : - PCV : - (9/3 11:00 現在)
塗装剥離量 ※3	23.9 m³/h (9/3 11:00 現在)	23.9 m³/h (9/3 11:00 現在)	16.47 Nm³/h (9/3 11:00 現在)	17.56 Nm³/h (9/3 11:00 現在)	A系 : 0.04 vol% B系 : 0.04 vol% (9/3 11:00 現在)
原子炉格納容器 ガス管理システム 排気流量	A系 : 0.00 vol% B系 : 0.00 vol% (9/3 11:00 現在)	A系 : 0.00 vol% B系 : 0.02 vol% (9/3 11:00 現在)	A系 : 指示値 換出限界値 ND (9/3 11:00 現在)	A系 : 指示値 換出限界値 ND (9/3 11:00 現在)	A系 : 指示値 換出限界値 ND (9/3 11:00 現在)
原子炉格納容器 水熱温度 ※1	A系 : 指示値 換出限界値 3.90E-04 Bi/cm³ (9/3 11:00 現在)	B系 : 指示値 換出限界値 1.29E-03 Bi/cm³ (9/3 11:00 現在)	B系 : 指示値 換出限界値 1.3E-01 Bi/cm³ (9/3 11:00 現在)	B系 : 指示値 換出限界値 1.3E-01 Bi/cm³ (9/3 11:00 現在)	B系 : 指示値 換出限界値 1.9E-01 Bi/cm³ (9/3 11:00 現在)
原子炉格納容器 放熱能過度 ※1※2	330 °C (9/3 11:00 現在)	31.4 °C (9/3 11:00 現在)	27.0 °C (9/3 11:00 現在)	- °C (9/3 11:00 現在)	35 °C (9/3 11:00 現在)
FPC 斜め-ダウル 水位	3.79 m (9/3 11:00 現在)	263 m (9/3 11:00 現在)	3.66 m (9/3 11:00 現在)	67.0 m (9/3 11:00 現在)	67.0 m (9/3 11:00 現在)

※1: 1号機炉心部の水温200°Cと比較する。OK温度が下回して低い場合、1号機によりマイナス起動される場合。

※2: 1号機炉心部の水温が200°C未満で起動する。起動する場合は、起動する。

※3: 1号機炉心部の水温が200°C未満で起動する。起動する。

※4: 压力入上部

※5: 1号機炉心部の水温が200°C未満で起動する。

※6: 1号機炉心部の水温が200°C未満で起動する。

2021年9月3日  
東京電力ホールディングス株式会社  
福島第一原子炉推進カンパニー

### 集中廃棄物処理施設周辺サブドレン水 分析結果 ( $\gamma$ )

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達屋南東	2021/09/02 08:15	< 4.3E+00	< 4.1E+00	< 4.8E+00
プロセス主建屋北東	2021/09/02 07:02	< 4.3E+00	< 4.3E+00	< 4.1E+00
プロセス主建屋南東	2021/09/02 08:10	< 4.5E+00	< 4.7E+00	< 4.3E+00
雑固体廃棄物貯蔵処理建屋南	2021/09/02 07:40	< 5.2E+00	< 4.4E+00	< 3.9E+00
サイトバンク建屋南西	—	—	—	—
床脚工作建屋西側	2021/09/02 07:38	< 5.1E+00	< 4.0E+00	4.7E+01
雑固体廃棄物貯蔵処理建屋北	2021/09/02 07:33	< 4.5E+00	< 4.7E+00	< 3.7E+00
サイトバンク建屋南東	2021/09/02 07:27	< 4.6E+00	< 5.6E+00	< 4.9E+00

・検査毎の半減期：I-131(約8日), Cs-134(約24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、O.O×10<sup>-5</sup>であることを意味する。

(例) 3.1E+01は3.1×10<sup>-5</sup>で31, 3.1E+00は3.1×10<sup>-5</sup>で3.1, 3.1E-01は3.1×10<sup>-6</sup>で0.31と読む。

・サイトバンク建屋南西は、1回／週程度の頻度で分析を実施。

2021年9月3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 $\beta$ ・ $\gamma$ )

採取地点	採取日時	分析項目		
		全 $\beta$ (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)
A排水路	2021/09/02 08:25	4.2E+00	< 3.8E-01	4.2E+00
物場排水路	2021/09/02 08:29	7.4E+00	< 4.8E-01	5.5E+00
K排水路	2021/09/02 06:00	2.0E+02 ※2	6.0E+00	1.6E+02 ※2
BC排水路	2021/09/02 06:00	5.6E+00	< 7.7E-01	7.4E-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±○とは、O.O×10<sup>±○</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と読みむ。
- ・採取当日の降雨量は14.5 mm
- ・排水路流量情報は、解析中のため後日公表する。
- ・排水路流量は1回/月に分析を実施。
- ※ 1 5,6号機排水路により上記したと考えられる。
- ※ 2 降雨の影響により上昇したと考えられる。

2021年9月3日  
東京電力ホールディングス株式会社  
福島第一原子炉推進カンパニー

### 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	2021/09/01 08:10	8.5E+00	< 5.8E+00	< 4.0E-01
物場排水路	2021/09/01 08:15	3.9E+00	7.0E+00	< 4.2E-01
K排水路	2021/09/01 06:00	1.5E+01	1.3E+02	< 7.7E-01
BC排水路	2021/09/01 06:00	< 3.2E+00	< 5.8E+00	< 5.3E-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<sup>±○</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。

採取当日の降雨量は23.5 mm

排水路流量情報は、解析中のため後日公表する。

・H-3以外は既に処理済み。

※ 1 5,6号機排水路は1回/月に分析を実施。

2021年9月3日  
東京電力ホールディングス株式会社  
福島第一原発監査カンパニー

## 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	射線 (Bq/L)	その他の放射出検査					分析項目		
			Mn-54 (Bq/L)	Co-60 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sr-135 (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	2021/09/02 07:58	6.3E+01	< 4.0E+01	< 4.1E+01	< 3.4E+00	< 1.1E+00	< 4.1E+01	1.9E+00	-	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

\*採取毎の押出測定: Mn-54(終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)

\*不等号(&lt;・=・&gt;)は、抽出溶液到着時(ND)を表す。

\*乱反射率および採取中止の項目は「-」と記す。

\*O.OE+0とは、O.O×10<sup>-1</sup>であることを意味する。(例) 3.1E+0とは、3.1×10<sup>-1</sup>で3.1, 3.1E+00は3.1, 3.1E-01は3.1, 3.1E-10は3.1×10<sup>-10</sup>を表す。

※1 No.1-9は、地下水計による採取であるため、測定は実施せず。全項目が考慮してうなぎにして測定。

## 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)	Ru-106 (Bq/L)	Sr-89 (Bq/L)	Ru-106 (ppm)	Sr-125 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)
1,2号機ガスリボント 汲み上げ水	—	—	—	—	—	—	—	—
No.2	2021/09/02 06:08	2.0E+02	< 3.1E-01	< 2.9E+00	< 1.3E+00	< 3.9E-01	1.6E+00	—
No.2-2	2021/09/02 08:13	1.6E+02	< 1.2E+00	< 1.8E+00	< 1.7E+01	< 5.9E+00	4.1E+01	—
No.2-3	2021/09/02 08:18	3.3E+01	< 2.5E-01	< 2.7E+00	< 1.0E+00	4.1E-01	1.1E+01	—
No.2-5 K2	—	—	—	—	—	—	—	—
No.2-6	—	—	—	—	—	—	—	—
No.2-7	—	—	—	—	—	—	—	—
No.2-8	2021/09/02 06:02	4.0E+03	< 2.8E-01	< 3.5E-01	< 3.0E+00	< 1.2E+00	< 3.1E+01	9.3E+00
2,3号機ガスリボン 汲み上げ水	—	—	—	—	—	—	—	—
No.1	2021/09/02 08:40	1.5E+02	< 3.4E-01	< 2.8E-01	< 3.1E+00	< 1.1E+00	< 3.9E-01	6.0E+00
No.3-2	2021/09/02 08:23	4.0E+02	< 1.2E+00	< 1.6E+00	< 7.6E+00	< 4.0E+00	< 1.3E+00	5.2E+00
No.3-3	2021/09/02 08:26	1.7E+03	< 3.5E+00	< 5.5E+00	< 4.1E+01	< 2.2E+01	< 9.5E+00	1.5E+02
No.3-4	2021/09/02 08:35	1.4E+01	< 7.0E-01	< 1.3E+00	< 7.5E+00	< 2.6E+00	< 5.9E+01	4.0E+00
No.3-5 K2	2021/09/02 08:29	1.2E+02	—	—	—	—	—	2.4E+02
3,4号機ガスリボン 汲み上げ水	—	—	—	—	—	—	—	—

・検査等の半周期：Ni-54(約310日), Co-60(約55年), Ru-106(約370日), Sr-125(約25年), Cs-134(約25年), Cs-137(約30年)

・不検出（- : 小値）は、検出限界未満（ND）を表す。

・判定基準外および検査中止の項目は「-」と記す。

・O.OE±0とは、O.O×10<sup>-4</sup>であることを意味する。(例) 3.1E-01(3.1×10<sup>-4</sup>)<sup>31</sup>, 3.1E+00(3.1×10<sup>4</sup>)<sup>31</sup>, 3.1E-01(3.1×10<sup>-1</sup>)<sup>31</sup>など。

※2 No.2-5, No.3-5は、地下水による浸潤であるため、水頭は測定せず。全時は該当孔として追後に測定。

## 謹岸地下水鉛測定 分析結果 (全β・H-3・γ・塩素)

(1/2)

採水地点	採取日時	分析項目						
		全β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	Mn-54 (Bq/L)	Cs-60 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sr-125 (Bq/L)	Cs-137 (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	2021/08/31 07:49	2.5E+04	3.3E+04	< 2.9E-01	< 3.3E-01	< 3.2E+00	< 1.2E+00	< 2.7E-01
No.1-5	2021/08/31 08:05	7.1E+05	2.3E+03	< 4.8E+01	< 1.6E+01	< 1.8E+03	< 9.8E+02	7.7E+03
No.1-8	2021/08/31 07:14	1.1E+04	3.9E+03	< 2.2E+00	< 2.0E+00	< 3.0E+01	< 1.4E+01	1.2E+01
No.1-9 *1	—	—	—	—	—	—	—	—
No.1-11	2021/08/31 07:19	1.9E+04	8.1E+02	< 1.4E-01	< 2.4E-01	< 2.6E+00	< 7.9E-01	< 2.8E-01
No.1-12	2021/08/31 07:55	1.5E+03	2.1E+04	< 1.2E+00	< 1.3E+00	< 2.1E+01	< 1.1E+01	1.6E+01
No.1-14	2021/08/31 08:25	6.0E+03	3.9E+04	< 4.0E-01	< 3.5E-01	< 5.1E+00	< 2.2E+00	2.7E+01
No.1-16	2021/08/31 08:00	1.5E+04	2.6E+02	< 2.9E-01	< 1.7E-01	< 4.9E+00	< 2.6E+00	4.3E+00
No.1-17	2021/08/31 07:44	4.6E+04	4.7E+03	< 3.0E-01	< 2.2E-01	< 3.0E+00	< 1.2E+00	7.0E-01

\*抜頭の半期間 H-3(8月25日), Mn-54(8月31日), Cs-60(8月31日), Ru-106(8月31日), Sr-125(8月31年), Cs-137(8月31年)

\*不等号 (&lt; 小なり) は、検出限界未満 (ND) を表す。

\*測定対象外または検出限界未満の項目は「-」と記す。

\*O.OE+0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となる。

\*H-3以外は既定濃度を規定する値。

※ 1 No.1-9は、採水時に止る事で水が止まるため、Y值は表示せず。全Yは該当値として該当に算定。

## 護岸地下水観測孔 分析結果 (金β・H-3・γ・塩素)

(2/2)

採取位置	採取日時	分析項目						
		金β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	Mn-E4 (Bq/L)	Cs-60 (Bq/L)	Ru-106 (Bq/L)	Sr-125 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)
1,2号機上部ボイント 汲み上げ水	2021/08/31 07:25	1.8E+05	1.8E+04	< 4.9E-01	< 4.2E-01	< 5.4E+00	< 2.5E+00	< 6.8E-01
No.2	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-2	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-3	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-5 <sup>#3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-6	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-7	-	-	-	-	-	-	-	-
No.2-8	-	-	-	-	-	-	-	-
2,3号機放水エゴル 汲み上げ水	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-2	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-3	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-4	-	-	-	-	-	-	-	-
No.3-5 <sup>#7</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
3,4号機放水エゴル 汲み上げ水	-	-	-	-	-	-	-	-

\*採取時の当潮期 : H-3(約125年), Mn-E4(約310年), Cs-60(約35年), Ru-106(約310年), Sr-125(約3年), Cs-134(約3年), Cs-137(約30年)

\*不検出（&lt; 小なり）は、検出限界値をNDと表す。

\*測定値がもとより測定中の項目は「-」と記す。

\*O.OEE<0.1%は、O.O×10<sup>-2</sup>であることを意味する。(例) 3.1E+01は3.1×10<sup>+1</sup>で3.1, 3.1E-01は3.1×10<sup>-1</sup>で0.31となる。

\*H-3が検出された場合は記入せぬ。

※2 No.2-5, No.3-5は、深水層による採取であるため、γ射線は検出せず。全剖は海水としてろ過液にて測定。

2021年9月3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

## 海水分析結果&lt;港湾内、放水口付近&gt;（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)	2021/09/02 08:45	—	< 5.7E-01	< 5.8E-01
1F 6号機取水口前	2021/09/02 08:37	1.7E+01	< 4.3E-01	< 5.3E-01
1F 物揚場前	2021/09/02 08:20	< 1.3E+01	< 5.3E-01	< 6.0E-01
1F 1~4号機取水口内北側 (東波除堤北側)	2021/09/02 07:50	1.4E+01	< 4.8E-01	6.4E+00
1F 1~4号機取水口内南側 (通水壁前)	2021/09/02 07:55	2.6E+01	< 6.7E-01	2.1E+01
1F 南放水口付近 (T-2)	2021/09/02 07:28	8.8E+00	< 8.4E-01	< 5.8E-01
1F 港湾口 (T-0)	2021/09/02 06:18	< 1.3E+01	< 4.8E-01	7.6E-01
1F 港湾中央	2021/09/02 06:14	< 1.3E+01	< 4.2E-01	1.3E+00
1F 港湾内東側	2021/09/02 06:16	< 1.4E+01	< 2.7E-01	7.9E-01
1F 港湾内西側	2021/09/02 06:12	< 1.4E+01	< 3.5E-01	5.2E-01
1F 港湾内北側	2021/09/02 06:10	< 1.4E+01	< 3.2E-01	< 3.6E-01
1F 港湾内南側	2021/09/02 06:20	< 1.4E+01	< 3.2E-01	7.5E-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)	—	—	—	—
告示濃度限界 <sup>K1</sup>			6.0E+01	9.0E+01
WHO飲料水水質ガイドライン			1.0E+01	1.0E+01

・検査毎の半減期：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<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。

・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モサンプリングを実施。

※ 1 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

告示濃度限界

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

2021年9月3日  
東京電力ホールディングス株式会社  
福島第一原子炉推進カンパニー

### 海水分析結果 <港湾内、放水口付近> (全 $\beta$ ・H-3・Sr・Y)

測定部位	採取日時	全 $\beta$ (Bq/L)	分析項目		
			H-3 (Bq/L)	Sr-90 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)
1F 5,6号機放水口付近 (T-1)	2021/07/26 08:50	1.1E+01	< 9.7E-01	—	< 6.1E-01
1F 細堀橋前	2021/07/26 08:55	< 1.1E+01	< 1.6E+00	1.3E-02	< 5.3E-01
1F 1~4号機放水口内北側 (細堀橋北側)	2021/07/26 07:45	1.6E+01	4.8E+00	< 1.4E-01	< 6.0E-01
1F 1~4号機放水口内南側 (細堀橋南側)	2021/07/26 07:52	< 1.1E+01	4.0E+01	4.2E-01	< 4.6E-01
1F 南放水口附近 (T-2)	2021/07/26 07:35	1.4E+01	< 9.7E-01	—	< 5.9E-01
1F 港湾口 (T-0)	2021/07/26 06:28	< 1.2E+01	< 1.6E+00	6.6E-03	< 3.7E-01
1F 泡瀬中央	2021/07/26 06:35	1.5E+01	< 1.6E+00	< 1.1E-01	< 5.4E-01
1F 港湾内北側	2021/07/26 06:39	1.6E+01	1.7E+00	7.2E-03	< 3.1E-01
告示測定限度 <sup>※1</sup>			6.0E+04	3.0E+01	6.0E+01
WHO放射水質ガイドライン			1.0E+04	1.0E+01	1.0E+01

\* 採集時の半減期：H-3(約12年), Sr-90(約25年), Cs-134(約30年), Cs-137(約30年)

\* 不等号（< : 小さめ）は、検出限界未満（ND）を表す。

\* 検査対象外および検査対象の項目は「ー」と記す。

\* O.OE+00とは、O.Ox10<sup>-4</sup>であることを意味する。

\* 例) 3.1E+00は3.1x10<sup>4</sup>で1, 3.1E+00は3.1x10<sup>0</sup>で3.1, 3.1E-01は3.1x10<sup>-1</sup>で0.3と表す。

\* 細堀橋前は、シルトフェンス開削を行った日の開削実施後にもセシンブリンクを実施。

\* Sr-90以外は既に測定済み。

\* ※ 東京電力株式会社福島第一原子炉発電所原子炉周辺の保安及び健全性検査の結果に関する規則に定める告示測定限度

(別添第一第六條)：周辺監視区域外の水中の放射能濃度(本表では、Bq/cm<sup>3</sup>)の表示をBq/Lに換算した値を記載。)

2021年9月3日  
東京電力ホールディングス株式会社  
福島第一原子炉推進カンパニー

## サブドレン・地下水ドレン浄化水 排水前分析結果

試料名稱	採取日時	貯水槽 (m <sup>3</sup> )	分析機関	分析項目			
				全β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)	Cs-137 (Bq/L)
一時貯水タンク (サンブルタンク)	H 2021/08/30 08:42	1,060	東京電力	< 1.9E+00	8.0E+02	< 5.6E-01	< 6.5E-01
			東北緑化環境保全(株)	< 4.1E-01	8.2E+02	< 6.9E-01	< 6.1E-01
			適用目標	3.0E+00 (1.0E+00) **1	1.5E+03	1.0E+00	1.0E+00
			告示濃度限度**3		6.0E+04	6.0E+01	9.0E+01
			WHO飲料水質ガイドライン		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（< : 小なり）は、検出限界未満 (ND) を表す。

\*\*\*O.OE+0とは、O.O×10<sup>-0</sup>であることを意味する。

(初) 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と読みむ。

※1 適用目標の全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材料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)〕

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

1588

様式9-1-(1/2)

## 応急措置の概要（原子炉施設）

(第22691報)

2021年9月3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 磯貝 恵彦  
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> <ul style="list-style-type: none"> <li>1号機、2号機放水路 分析結果</li> </ul> <p>[採取日 9月1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。

2021年9月3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

## 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		
		金β (Bq/L)	H-3 (Bq/L)	Cs-134 (Bq/L)
1号機放水路立坑水	上流側 2021/09/01 08:37	7.5E+03	< 1.1E+02	2.3E+02
	下流側 2021/09/01 07:57	2.2E+03	3.7E+02	1.5E+01
2号機放水路立坑水	上流側 2021/09/01 08:45	1.2E+03	< 1.1E+02	3.4E+01
	下流側 2021/09/01 08:00	1.1E+02	< 1.1E+02	< 7.6E+00

・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。

・測定対象外および採取中止の項目は「-」と記す。

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

(例) 3.1E+01は3.1×10<sup>4</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。

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

1655

様式9-1 (1/2)

(第22692報)

## 応急措置の概要(原子炉施設)

2021年9月3日 16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 磯貝 智彦  
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項口)
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22687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G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"> <li>・排水開始 : 10時02分</li> <li>・排水終了 : 15時28分</li> <li>・排水量 : 811m<sup>3</sup></li> </ul> <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 <input checked="" type="radio"/> 無し <input type="radio"/></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。