

原 安 第 3 9 8 号  
令和4年9月13日

唐津市長 峰 達郎 様

佐賀県知事 山口 祥義



原子力発電所の安全確保に関する協定書第5条に基づく連絡内容について  
(通知)

このことについて、原子力発電所の安全確保に関する協定書第5条（平常時における連絡）に基づき、以下のとおり九州電力株式会社から連絡を受けたので、平成18年3月26日付けで交換した「原子力発電所の安全確保に関する協定書に係る佐賀県と唐津市の確認書」に基づき、通知します。

- 1 玄海原子力発電所4号機 第14回定期検査結果の概要について  
〔 佐賀県知事宛て 九州電力㈱代表取締役社長執行役員名 〕  
〔 2022年9月8日付け 立コミ本第153号 〕・・・(別添1)



別 添 1

立コミ本第153号

2022年9月8日

佐 賀 県 知 事  
山 口 祥 義 様

九州電力株式会社

代表取締役 池 辺 和  
社長執行役員

玄海原子力発電所4号機 第14回定期検査結果の概要について

拝啓 時下ますますご清栄のこととお喜び申し上げます。

かねてから当社事業につきましては、格別のご高配を賜り厚くお礼申し上げます。

さて、当社玄海原子力発電所4号機は、2022年8月9日、第14回定期検査を完了し、通常運転に復帰しました。（2022年8月9日付け立コミ本第125号にてご連絡済み）

つきましては、本検査期間中に実施した点検検査結果を取りまとめましたので、「原子力発電所の安全確保に関する協定書」第5条第5号に基づき、別紙のとおりご連絡申し上げます。

今後とも、一層のご指導を賜りますようお願い申し上げます。

敬 具

玄海原子力発電所4号機 第14回定期検査結果の概要

1. 経 過

2022年	4月30日	発電停止
	7月11日	臨 界
	7月13日	発電再開
	8月 9日	通常運転復帰

2. 主要検査及び点検結果

(1) 原子炉設備

- ① 原子炉本体、一次冷却系統配管などの供用期間中検査を実施した結果、漏えい、割れなどの異常は認められなかった。
- ② 蒸気発生器伝熱管の渦流探傷検査を実施した結果、異常は認められなかった。
- ③ 燃料集合体の外観検査を実施した結果、異常は認められなかった。
- ④ 加圧器安全弁検査、加圧器逃がし弁検査、原子炉格納容器漏えい率検査などを実施した結果、異常は認められなかった。
- ⑤ 非常用炉心冷却系の機能検査を実施した結果、異常は認められなかった。
- ⑥ 原子炉格納容器隔離弁検査などを実施した結果、異常は認められなかった。
- ⑦ その他主要弁開閉検査、機器配管弁類についても機能等に異常は認められなかった。

(2) タービン設備

- ① タービン車室の開放点検、付属設備の分解点検を実施した結果、異常は認められなかった。
- ② 主蒸気安全弁検査、主蒸気逃がし弁検査などを実施した結果、異常は認められなかった。
- ③ その他主要弁開閉検査、機器配管弁類についても機能等に異常は認められなかった。

(3) 電気設備

- ① 非常用予備発電装置機能検査を実施した結果、異常は認められなかった。
- ② その他発電機本体、励磁機、変圧器、しゃ断器などの点検を実施した結果、異常は認められなかった。

(4) 制御設備

- ① 安全保護系及び放射線監視装置の機能検査を実施した結果、異常は認められなかった。
- ② 制御棒駆動系機能検査を実施した結果、異常は認められなかった。
- ③ 制御用空気圧縮系機能検査を実施した結果、異常は認められなかった。
- ④ その他核計装装置、一次系制御装置等の検査を実施した結果、異常は認められなかった。

(5) 放射性廃棄物貯蔵、処理設備

- ① 放射性廃棄物貯蔵、処理設備の点検及び機能検査を実施した結果、異常は認められなかった。

(6) プラント総合

- ① 定格熱出力一定運転において、総合負荷性能検査を実施した結果、各設備の運転状態に異常はなく安定した運転ができることを確認した。

3. 定期事業者検査結果

付表－1「玄海原子力発電所4号機第14回定期事業者検査項目」に示す定期事業者検査を実施し問題なかった。

4. 定期検査期間中の線量の状況

定期検査期間中における総線量は、予想線量約0.62人・Svに対し、作業件名毎に線量管理等を行った結果、実績値は0.33人・Svであった。

また、内部被ばくはなかった。

(1) 定期検査期間中の放射線業務従事者の線量

区分	放射線業務従事者数(人)	総線量(人・Sv)	平均線量(mSv)	最大線量(mSv)
社員	333	0.01	0.04	1.26
社員外	1,522	0.32	0.21	3.02
合計	1,855	0.33	0.18	—

(注) 1. 測定器：警報付ポケット線量計

2. 期間：2022年 4月30日 ～ 2022年 8月 9日

3. 平均線量 =  $\frac{\text{総線量}}{\text{放射線業務従事者数}}$

(2) 定期検査期間中の放射線業務従事者の線量分布

区分	5mSv以下	5mSvを超え 10mSv以下	10mSvを超え 15mSv以下	15mSvを超え 20mSv以下	20mSvを超え 25mSv以下	25mSvを超え 50mSv以下	50mSvを 超える	合計
社員	333	0	0	0	0	0	0	333
社員外	1,522	0	0	0	0	0	0	1,522
合計	1,855	0	0	0	0	0	0	1,855

(注) 1. 測定器：警報付ポケット線量計

2. 期間：2022年 4月30日 ～ 2022年 8月 9日

(3) 定期検査期間中の放射線業務従事者の内部被ばく

区分	測定対象延人数(人)	結果
社員	739	異常なし
社員外	3,346	異常なし
合計	4,085	—

(注) 1. 測定器：ホールボディカウンタ

2. 期間：2022年 4月30日 ～ 2022年 8月 9日

3. 1号機、2号機及び3号機の放射線業務従事者を含む

5. 定期検査期間中に実施した主な工事

(1) 燃料の取替え

燃料集合体193体のうち76体を新燃料に取り替えた。

以 上

玄海4号機 第14回定期事業者検査項目

No.	取組番号	定期事業者検査名	備考	No.	取組番号	定期事業者検査名	備考	No.	取組番号	定期事業者検査名	備考	No.	取組番号	定期事業者検査名	備考	
1	クラス1	機器使用期間中検査		39	48	原子炉燃料容器安全系統機能検査		88	1	1次系空圧調整機検査	※2	88	127	2次系配管検査		
2	燃料集合体外部検査			40	49	原子炉燃料容器安全系統ポンプ分解検査		91	1	1次冷却材ポンプカマカニカール分解検査		89	129	高圧タービン性能検査		
3	燃料集合体内部圧置検査			50	50	原子炉燃料容器安全系統主送分岐検査	※2	92	1	1次系積込器検査		90	130	高圧タービン性能検査		
4	原子炉停止余熱検査			41	51	原子炉燃料容器安全系統平衡送流調整機検査		93	1	1次冷却材ポンプ機能検査		131	131	補助ポンプ性能検査	※1	
5	クラス2機器使用期間中検査			51-1	51-1	非常用予備送流調整機検査(サイゼール送流調整機)		94	1	1次系換気送流調整機検査(熱気空気の分岐等)		132	132	補助ポンプ性能検査	※1	
6	蒸気発生器蒸気発生機検査			51-2	51-2	非常用予備送流調整機検査(サイゼール送流調整機)		95-1	1	燃料送流調整機検査(動作・インターロック試験等)		133	133	補助ポンプ性能検査	※1	
7	加圧安全弁検査			43	51-2	非常用予備送流調整機検査(サイゼール送流調整機)		97-N1	1	液体送流調整機検査	※2	134	134	非常用予備送流調整機検査		
8	加圧安全弁検査			44	54	非常用予備送流調整機検査		97-1	1	液体送流調整機検査		135	135	液体送流調整機検査	※1	
9	加圧安全弁検査			45	55	総合気密性能検査		99	クラス2管(原子炉燃料容器内)特別検査		136	136	主送気・主給水配管検査			
10	加圧安全弁検査			46	56	ほうげんポンプ機能検査		103	耐震健全性検査		138	138	高圧タービン性能検査			
11	加圧安全弁検査			47	62	タービンポンプ機能検査		104-N1	耐震健全性検査		201-1	201-1	重大事故等クラス2機器使用期間中検査			
12	加圧安全弁検査			63	63	原子炉燃料容器安全系統ポンプ分解検査	※1	104-N1	耐震健全性検査		201-2	201-2	重大事故等クラス2機器使用期間中検査			
13	加圧安全弁検査			64	64	非常用予備送流調整機検査	※1	105	耐震健全性検査		201-3	201-3	重大事故等クラス2機器使用期間中検査			
14	加圧安全弁検査			65	65	液体送流調整機検査	※1	106	耐震健全性検査		201-4	201-4	重大事故等クラス2機器使用期間中検査			
15	加圧安全弁検査			66	66	液体送流調整機検査	※1	107	耐震健全性検査		202	202	使用済燃料貯蔵槽冷却システム機能検査			
16	加圧安全弁検査			67	67	液体送流調整機検査	※1	108	耐震健全性検査		203	203	その他原子炉注水ポンプ分解検査			
17	加圧安全弁検査			68	68	液体送流調整機検査	※1	109	耐震健全性検査		204	204	その他原子炉注水ポンプ分解検査			
18	加圧安全弁検査			69-N1	69-N1	液体送流調整機検査	※3	110	耐震健全性検査		205	205	その他原子炉注水ポンプ分解検査			
19	加圧安全弁検査			70	70	液体送流調整機検査	※3	111	耐震健全性検査		206	206	燃料タービン性能検査	※1		
20	加圧安全弁検査			71	71	液体送流調整機検査	※3	112	耐震健全性検査		207	207	燃料タービン性能検査	※1		
21	加圧安全弁検査			72	72	液体送流調整機検査	※3	113	耐震健全性検査		209	209	燃料タービン性能検査	※2		
22	加圧安全弁検査			73	73	液体送流調整機検査	※3	114	耐震健全性検査		214	214	燃料タービン性能検査	※2		
23	加圧安全弁検査			74	74	液体送流調整機検査	※3	115	耐震健全性検査		216	216	燃料タービン性能検査	※2		
24	加圧安全弁検査			75	75	液体送流調整機検査	※3	116	耐震健全性検査		219	219	燃料タービン性能検査	※2		
25	加圧安全弁検査			76	76	液体送流調整機検査	※3	117	耐震健全性検査		220	220	燃料タービン性能検査	※2		
26	加圧安全弁検査			77	77	液体送流調整機検査	※3	118	耐震健全性検査		221	221	燃料タービン性能検査	※2		
27	加圧安全弁検査			78	78	液体送流調整機検査	※3	119	耐震健全性検査		222	222	燃料タービン性能検査	※2		
28	加圧安全弁検査			79	79	液体送流調整機検査	※3	120	耐震健全性検査		223	223	燃料タービン性能検査	※2		
29	加圧安全弁検査			80	80	液体送流調整機検査	※3	121	耐震健全性検査		225	225	燃料タービン性能検査	※2		
30	加圧安全弁検査			81	81	液体送流調整機検査	※3	122	耐震健全性検査		226	226	燃料タービン性能検査	※2		
31	加圧安全弁検査			82	82	液体送流調整機検査	※3	123	耐震健全性検査		227	227	燃料タービン性能検査	※2		
32	加圧安全弁検査			83	83	液体送流調整機検査	※3	124	耐震健全性検査		228-N1	228-N1	燃料タービン性能検査	※2		
33	加圧安全弁検査			84	84	液体送流調整機検査	※3	125	耐震健全性検査							
34	加圧安全弁検査			85	85	液体送流調整機検査	※3	126	耐震健全性検査							
35	加圧安全弁検査			86	86	液体送流調整機検査	※3									
36	加圧安全弁検査			87	87	液体送流調整機検査	※3									
37	加圧安全弁検査			88	88	液体送流調整機検査	※3									
38	加圧安全弁検査			89	89	液体送流調整機検査	※3									
39	加圧安全弁検査			90	90	液体送流調整機検査	※3									
40	加圧安全弁検査			91	91	液体送流調整機検査	※3									
41	加圧安全弁検査			92	92	液体送流調整機検査	※3									
42	加圧安全弁検査			93	93	液体送流調整機検査	※3									
43	加圧安全弁検査			94	94	液体送流調整機検査	※3									
44	加圧安全弁検査			95	95	液体送流調整機検査	※3									
45	加圧安全弁検査			96	96	液体送流調整機検査	※3									
46	加圧安全弁検査			97	97	液体送流調整機検査	※3									

※1: 9号機で実施  
 ※2: 今回計画なし  
 ※3: 通常運転時に実施

定期事業者検査項目数 107項目