1.1 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等

					抽出パルメータか	メークを計画セス非器			五五	中土 パラメータの 代替パラメータを中 単士 る中器	アペラメータを引	曲十六井坂		野社
					THINK	10 DO 7 SOLI 10 D			THE		THE CHILL	73 7 30 0 1 0 B		1 200
对心中段	項目		- THE RESTREE		SBO影響		7 THO	なってはなる。		70K1011 T40		SBO影響		
		計器名称	計 辞 数	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	ハフメータ 分類	備助的なハフメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		1次冷却材温度(広城-高	(6,0)	en	3	c	6	I	1次冷却材温度(広城-低温量侧)	3(3)	· 多	0	(多)	<i>7</i> − <i>x</i> 1
		(事期	Ĉ Y	(4)	⊕	Þ	9	ı	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	ケース 1
		1次冷却材温度(広場-低	3/3)	es	c	n	€	ı	1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (会)	3 (全)	0	7-3 1
		(事期	(e) (e)	(4)	>	(4)	9	l	炉心出口温度	1	1	0	1 *1	5-X 1
									加圧器圧力	4	4	0	0	<i>5</i> × 1
¥		1次冷劫村圧力(広域)	2(2)	51	1	-	Θ	I	1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	£ ⊕	· 03	0	ケース 6
5.小龙田									1次冷却材温度(広城-低温景)	3(3)	£ ⊕	0	æ⊕	7-26
[七柱型	操作	the fall and the charge and	(0)/0	c	•		(原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 6
(卅雲		你的存在了通风	92)	N	1	-	€	I	格納容器圧力(AM用)	2	23	0	61	7-76
)									格納容器圧力(AM用)	2	2	0	P4	ケース 1
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1		Θ	ı	格納容器圧力(狭域)	1	1	0	0	<i>5</i> 7
									格納容器內温度	2(2)	2	1	-	5-x 6
									原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 1
		格納容器圧力(AM用)	64	63	0	63	Θ	ı	格納容器圧力(狭城)	1	1	0	0	<i>5</i> 7
									格納容器內温度	2(2)	23	ī		7-X 6
		全:すべてのループの計器の合計数	い合計数		*1 常用系から	接続を変更するこ	ことで通常と同じ	*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C): 当該ループの計器数

1.1 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

					And to see a see a	21.361.2 4 21.00				THE SECOND SECON	0.10	100 Per 100 Pe		and the
					毎日ヘフメータを計割り 6計能	तासा १ ठामक			THI	アンファータの工作	ハフメークを訂り	My ortho		無た
女好中级	西	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 第金した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なペラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									加圧器圧力	4	4	0	0	10
									加圧器水位	4(2)	4	-		1
		加圧器進がし弁表示	23	53	0	0	ı	ı	加圧器逃がしタンク水位	1	1	0	0	ī
									加圧器逃がしタンク圧力	1	1	0	0	Ī
									加圧器逃がしタンク温度	1	1	0	0	Ť
									加圧器圧力	4	4	0	0	ī
藍什									加圧器水位	4(2)	4	1	1	ř
萨珀七草	螺	加圧器安全弁表示	es	es	0	0	I	I	加圧器逃がしタンク水位	1	1	0	0	1
克爾(中	年								加圧器逃がしタンク圧力	1	1	0	0	Î
즐)									加圧器逃がしタンク温度	1	1	0	0	ľ
									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	\$ (\$)	2 (A,C)	1 (B)	1
		主蒸気安全弁表示	15	15	0	0	I	I	蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	12 (全)	§ 3	3 (\$)	1
									主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	3	3 (全)	Ĩ
									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	(B)	Î
		主蒸気逃がし弁表示	es	es	0	0	ı	ı	蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 金	3 金	Î
									主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	§ ⊕	3 (æ)	ľ
		全: すべてのループの計器の合計数	その合計数											

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.1 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

					抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	ドペラメータを計	側する計器		計便
対応手段	項目		- TO 100 100		SBO影響		2 110	2 C 110 C 47999 TO 479		- 10 m		SBO影響		
		計器名称	計	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	ハフメータ 分類	備助的なハフメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十	(3/01	12	en	en	6		1次冷却村温度(広城-低温侧)	3(3)	3	0	3 (全)	7-7 6
		上添え、イイエン	(0)21	⊕	⊕	(全)	€		1次冷Þ村温度(広城-高温側)	3(3)	3 (\$)	3 (全)	0	ゲース 6
膨小									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (\$\hat{\text{\text{\$\psi}}}	2 (A,C)	1 (B)	<i>5-7</i>
萨田七草	土	蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	£ 12	e ⊕	æ €	Θ	ı	1次冷却村温度(広城-低温侧)	3(3)	3	0	3 (美)	ケース 4
な (中	£								1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3 (\$)	3 金	0	ケース 4
<u>옥</u>)									補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
		補助給水流量	3(3)	⊕ ₃	1 (B)	2 (A,C)	Θ	ı	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (金)	2 (A,C)	1 (B)	7-7 3
									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (♣)	3 (全)	3 (全)	ケース 3

全: すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ルーブの計器数

1.1 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等

						21.386.3- 4.31.00			1	4764	10.44			and the
					抽出ハフメータ密	- タを計画する計能			世里	田丑スフメータの大物スフメータの中選手の中線	ハフメータを計	関する計能		11元
対応手段	項目				SBO影響		2 110	A CHILL MAN AND A				SBO影響		
		計器名称	計 部 数 ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	ハフメータ 分類	側切的なハフメータ 分類理由	計器名称	計	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		原子炉リップ遮断器表示	1	1	0	0	I	_	出力領域中性子東	4	4	23	2	-
		制御棒炉底位置表示	1	1	0	0	ı	_	出力領域中性子東	4	4	23	2	1
									中間領域中性子東	2	23	1		<i>5</i> 7 1
		出力領域中性子東	4	4	63	63	Θ	ı	1次冷劫材温度(広城-高温侧)	3(3)	£⊕	§ ⊕	0	7-7 4
									1次冷却材温度(広城-低温側)	3(3)	⊕ 3	0	· 金	ケース 4
		计 医线性 化苯基苯甲基	¢	c		-	6		出力領域中性子東	4	4	64	64	ゲース 1
ほう酸		十四國級十二十千米	4	4	-	1	9		中性子源領域中性子東	2(2)	27	1	-	<i>5</i> 4
水连入	基票	中性子源領域中性子束	2(2)	2	1	1	Θ	I	中間領域中性子束	67	61	1	-	<i>5-4</i>
									中間領域中性子東	2	2	1	1	5-x1
	-	中間領域起動率	63	67	0	0	8	ı	中性子源領域中性子東	2(2)	2	1	1	ケース 1
									中性子源領域起動率	2	21	0	0	5-4 I
									中性子源領域中性子東	2(2)	23	1	ī	5-x 1
	-	中性子原領域起動率	63	64	0	0	89	I	中間領域中性子東	2	2	1	1	ケース 1
									中間領域起動率	2	23	0	0	<i>5</i> -7 1
		今:ナジナのアープの中部の今年参	カク計器											

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.1 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

					抽出パラメータを計測する計器	한計測する計	ple:		田田	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	キパラメータを計	測する計器		計量
対応手段	項目		At made		SBO影響		110			AL DESIGN		器O部標		
		計器名称		直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	(を	4 種助的なパフメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	53	-	-	7-7 2
									B—格約容器スプレイ治 却器出口積算流量(AM 用)	1	1	0	1	7-x2
									B-格約容器スプレイ流量	1	1	0	0	7-72
	*	燃料取替用水ビット水位	2(2)	64	-1	1	Θ	ı	高圧注入流量	2(2)	63	100	1	ゲース 2
<u>#</u>	į								低压注入流量	2(2)	2	1	1	ケース 2
う酸水法	甲斯斯								ガ た ん 流 員	1	1	0	0	ゲース 2
i≺	+								代替格納容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	1	1	0	1	5-4 S
									緊急ほう酸注入ライン流量	1	1	0	0	ケース 2
	~	一年 一年 イン・大学 (日本)	676	¢			(出力領域中性子東	4	4	64	63	7-77
	-	19.7HX / / / / / / / / / / / / / / / / / / /	(r) (r)	4	4	-	€		中間領域中性子東	2	23	1	1	7-7
									中性子源領域中性子東	2(2)	64	1	1	7-7

全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.1 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等

					田田 (10年) 10年 (11年) 11日 (1. 384.1- v 4.1.00				mine with the case, the disease of the case, to the	- HO. H.	100 Per 100 Pe		10 m
					毎日ハフメータを	मस्या १ असम्ब			THE	インスメータの仕事	字ハフメータを訂し	My ortho		11-12
対応手段	層	計器名称	計器数 ()内はPAM	一一後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									中間領域中性子束	2	2	1	1	<i>5</i> −7 1
		# C 111 ++ 4-1222 T			¢	¢	(1次冷均材温度(広城-高温侧)	3(3)	⊕ ⊕	8 (4)	0	7-7 4
		山力財製 11年十 来	d	ਰਾ	N	N	∋		1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 金	0	£ ⊕	7-7 4
									ほう酸タンク水位	2(2)	2	E3	е.	7-7-4
									出力領域中性子東	4	4	21	2	5-X 1
	u	中間領域中性子東	51	61	1	1	Θ	ı	中性子源領域中性子東	2(2)	23		-	ケース 1
									ほう酸タンク水位	2(2)	63	-	-	h-2.7
姓,			, copo	c			(中間領域中性子束	2	2	1	1	ケース 1
う酸水注	敬 作	十1年 丁郎 既然 十1年 丁米	(2/2)	И	-	4	9		ほう酸タンク水位	2(2)	2	1	£	7-7
iĸ									中間領域中性子東	2	2	1	1	<i>∱</i> −ス 1
	<u>u</u>	中間領域起動率	61	23	0	0	<u>©</u>	ı	中性子源領域中性子東	2(2)	2	=	(ST	ケース 1
									中性子源領域起動率	2	2	0	0	5-7 1
									中性子源領域中性子東	2(2)	2	1		ゲース 1
	ш-	中性子源領域起動率	64	23	0	0	<u>©</u>	ı	中間領域中性子東	2	2	т.	e.:	<i>5-</i> 7 1
									中間領域起動率	2	2	0	0	5-X 1
	Jan .	可應計数率(可應音)	1	1	0	0		I	中性子源領域中性子東	2(2)	2	1	-	ľ
	<u> </u>	緊急ほう酸注入ライン流量	1	1	0	0	6	ほう酸ポンプによる炉心へのほう酸注入 は状況を確認するパラメータ	ほう酸ポンプ操作器表示 (運転状態)	ı	T	111	11	1
	1	今・十ペーのに一プの非報の	の計場の合計器											

全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.1 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

	Г				抽出ペラメータを計画する非器	計画する計器			1 年	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	いペラメータを計る	測する計器		馬批
					400							and the second		
型 対応中限 - 国 - 国 - 国 - 国 - 国 - 国 - 国 - 国 - 国 -	II II	計器名称	中部数	ope ope	SBO影響	B直流電源を	パラメータ	補助的なパラメータ	計器名称	中器数 /)内:+DAM	all of the	SBO影響		推定ケース
			With Treat ()	直後	延命した場合	延命した場合	73.484	HITCHE C		VINSTAIN I	且後	延命した場合	延命した場合	
		1次系統水補給ライン流量制御	1		0	0	69	原子炉補給水制御系の作動状態を確 器するパラメータ	I	ı	ſ	ı	1	I
		1次系純水補給ライン流 量債算制御	1	1	0	0	@	原子炉補給水制御系の作動状態を確 器するバラメータ	I	ı	Ĩ	1	-1	1
		经 电压 化二苯基甲基	(0,00	c	-	-	€		高圧注入流量	2(2)	2	T)	1	7-7 2
		窓件収管用水こグド水匠	(7)	ч	-	-	€		充てん流量	-	1	0	0	5-X-2
								J-10	緊急ほう酸注入ライン流量	1	1	0	0	5-x 2
		1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.	(6/6	c			6	~	出力領域中性子東	4	4	04	64	7-7
胶水注入	聚作	TAO HROO AND	(7)	4	4	4	Э		中間領域中性子東	23	2	1	E	7-7
									中性子源領域中性子東	2(2)	2	1	1	7-7
		中秋 (上年	-	-	c	c	(6		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
		75 C YOUL #8.	-	-	>	>	9		加圧器水位	4(2)	4	1	. 	7-x3
		the TO See II should	0/0)	c	-	-	€		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	7-x 3
		阿江江入外縣	(7)7	d	4	4	Э		加圧器水位	4(2)	4	1	Ī	ケース 3
		(主)素濃度(手分析値)	1	1	ı	ı	1	ı	I	ı	Ĭ	Î	1	Î

全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.2 原子炉冷却材圧力パウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等

					抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			田甲	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	パラメータを計	則する計器		評価
対応手段	項目		A1.0030		器BO影響		2110	4 CHS: 4797 TB45		- THE THE P		SBO影響		
		計器名称	可能数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類	備以がよハフメータ 分類理由	計器名称	の の 対は PA は PA M	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	® 3	3 (全)	ケース 1
1		特価な不思すがでは、	(6/6	en	N	-	(1次冷劫材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (全)	0	3 (£)	ケース 4
次系の		紫风岩土箭小凹(丛梨)	(6)6	(4)	(A,C)	<u>@</u>	€	l	1次冷劫材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (*)	0	ゲース 4
N 7 — 2	军鉴								1次冷劫材压力(広城)	2(2)	2	1	1	7-7 4
- K A 22	基票								補助給木ビット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
アシー	- 10-	補助給水流量	3(3)	€ 3	1 (B)	2 (A,C)	Θ	ı	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	ケース 3
⁶ / ₂									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 金	3 (全)	7-73
	44	燃料取替用水ビット水位	2(2)	61	1	1	Θ	I	I	ı	Ť	1	1	1

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.2 原子炉冷却材圧力パウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等

The Part The Part						抽出ペラメータを言	一クを計測する計器			H 用	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	パラメータを計	側する計器		野提
1986 1982		H											SEC BOME		
Fabrician Fab		II II		計器数 ()内はPAM	直後		B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
Physiophic magnification Physiophic magnifi		111-	H動BCCS作動	ı	ı	I	I	69	ECCS作動信号の動作状態を確認するパラメータ	ı	I	T	1	1	1
The continue of the continue		1	次冷却材温度(広城-高	83	en-	m	c	€	ı	1次冷却材温度(広域-低温组)	3(3)	3 (全)	0	3 (♠)	ケース 1
Machine Mac		現	(iii) =	(e)	((4)	>)		炉心出口温度	1	1	0		<i>7 x</i> 1
Range		11	次冷却材温度(広城-低	6/6	en	c	n	6		1次冷却好温度(広城-高温坝)	3(3)	3 (全)	· 多	0	K
操動等器件環境 223 2 1 1 0 0 0 0 0 0 0 0	н	現	(间)	(e)e	(4)	>	⊕	9	I	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	<i>5</i> 4
Participation Participati	次系の	\$	地 医中心 图 经收益	0/0)	c		-	(原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	
ME器E打			1787 47-40 F 1 4m (9,	(2)	4	-	4	9	ı	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	64	K
1次冷却付圧が位め 2(2) 2 1 1 0 0 7一本 I(x冷却付圧が成め 2(2) 2(2) 1 1 0 (2) (3) (3) (4) (4) 0 0 7一本 I(x)治物付圧が成め 4(2) 4(2) 4 1 1 0 0 2 7一本 I(x)治療経際圧力(水砂 4(2) 4 1 1 0 0 2 7一本 I(x) (2) 4 1 1 0 0 2 7一本 I(x) (2) 4 1 1 0 0 7 7 I(x) (2) 4 1 1 0 0 0 0 7			旺器圧力	4	4	0	0	89	ı	1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	7 1	1	ケース 1
1次待均村圧力位施 2(2) 2 1 (1) (1) (1) (2) (2) (3) (3) (3) (4) (2)	アシー									加圧器圧力	4	4	0	0	ケース 1
1次冷排标温度(広城—商 3(3) (全) (全) (全) (一文 2 7 7 7 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	<u>}</u> _	1	次冷却材压力(広城)	2(2)	23	-	-	Θ	I	1次冷却材温度(広城-低温值)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	K
#(2) 4 1 1 0 2 2 0 2 7-ス 特約容器圧力(数域) 1 1 1 0 0 7-ス 特約容器時間 2(2) 2 1 1 7-ス										1次冷却好温度(広城-高温坝)	3(3)	3 (全)	s ④	0	7-x 6
4(2) 4 1 1 0 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>格納容器圧力(AM用)</td> <td>7</td> <td>2</td> <td>0</td> <td>22</td> <td>ケース 1</td>										格納容器圧力(AM用)	7	2	0	22	ケース 1
2(2) 2 1 1 7-3		監	行子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	Θ	ı	格納容器圧力(狭城)	1	1	0	0	<i>5</i> -7 1
										格納容器内温度	2(2)	2	-	1	ケース 6

全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

1.2 原子炉冷却材圧力バウングリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

1						日本の一といい田中	西北京大学開作			7	#4/64-75%	21年子が一下から1	明十二年 31.90		30,00
The part of the						JELT VI THIEF	ar 863 y Sprider			THIE	37.00	LINE CHIL	70 y Cottage		nt m
HANTORIED/JOANITO 2 2 0 2 0 0 0 0 0 0		項目		計器数 ()内はPAM	直後		B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なバラメータ 分類理由		計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を延命した場合	推定ケース
Manufactor Automatic Aut										原子炉格約容器圧力	4(2)	4	I	1	K
The control of the			格納容器圧力(AM用)	23	61	0	61	Θ		格納容器圧力(狭城)	1		0	0	K
Machine Mach										格納容器内温度	2(2)	64	1	1	K
MESSAFIGN 420 4										原子炉容器水位	1	-	1	1	K
1. No. A Mark Table Activities 1			M. J. Hu Trini	(6)			,	(サプクール度	1	_	0	0	K
Part			加工箭小匠	4(2)		-	-	€		1次冷却材压力(広城)	2(2)	64	-	1	K
Part	× 1									1次冷劫材温度(広城-高温侧)	3(3)	3	8 (4)	0	7-x 6
## 4-79-ル度 1 1 0 0 0 0 RF-50-75-M-V-RE-WEST RANGHERM CLORM-R	∜ 6 <i>∇</i> ≁									1次冷却材压力(広城)	2(2)	64	1	-	1
1次合理好組(以) 12(0) 12 12(0) 12 12(0) 13 13 14 14 14 14 14 14			サブクール度	-	1	0	0	⊚			3(3)	8	0	(\$)	1
	ンドン=									1次治却材温度(広城-高温侧)	3(3)	3	£ (4)	0	1
3(3) 2 (全) (A,C) (B) ① 一 1次冷却付温度低地一倍 温暖 3(3) (2) (2) (2) 万一不 12(6) (全) (全) (全) (全) (本) (本) (本) (本) 万一不 12(6) (全) (全) (全) (本)	n- ½									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12	8 (\$)	3 (全)	K
(全) (AC) (B) (B) (B) (B) (B) (B) (B) (B) (B) (B			Address and A. I. III all one and the	(4)	67	61		(1次治劫材温度(広城-低温侧)	3(3)	£ (#)	0	3 (余)	K
1次治規材圧力位域 2(2) 2 1 1 1 1 1 1 1 1 1			※风光生都亦宜(広奥)	3(3)	⊕	(A,C)	(B)	€		1次治却材温度(広城-高温侧)	3(3)	£ (#)	£ ⊕	0	K
12(6) 12 3 3 3 3 3 4 7 7 7 7 7 7 7 7 7										1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	-	1	ケース 4
12(6) 12 3 3 3 3 3 4 4 4 4 4										蒸気発生器水位(広城)	3(3)	£ (#)	2 (A,C)	1 (B)	K
3(3) (2) (2) (4) (4) (4)			蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	£13	€ ⊕	£ (4)	Θ		1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	£ (#)	0	£ ∰	
										1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	° €	3	0	

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.2 原子炉冷却材圧力バウングリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

				抽出ペラメータを計測する計器	計選する計器			74年	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	トペラメータを計	測する計器		北便
				SBO影響							SBO影響		
ma ma	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なペラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
								補助給水ビット水位	2(2)	61	1	1	7-7 3
補助給水流量	哨場	3(3)	€ 3	(B)	2 (A,C)	Θ	I	蒸気発生器水位(広城)	3(3)	£ (4)	2 (A,C)	1 (B)	h-7 3
								蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (4)	⊕ ⊕	3 色	7-7 3
								格納容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	51	1	-	<i>ħ</i> −ス 1
								原子炉下部キャビティ水 位	1	-	0	-	7-71
								格納容器水位	-	-	0	1	ケース 1
格納容位(広域	格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	23	1	1	Θ	I	燃料取替用水ピット水位	2(2)	67	-	1	h-7 2
								補助給水ピット水位	2(2)	N	1	-	ケース 2
								B一格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	1		0	-	ケース 2
								代替格約容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	1	1	0	17	ケース 2
								燃料取替用水ピット水位	2(2)	87	1	1	h-7 3
祖	南圧注入消患	2(2)	23	1	1	Θ	I	加圧器水位	4(2)	Ŧ	-1	14	7-x 3
								原子炉容器水位	1	1	1	1	<i>5-7-7</i>
								燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	-	h-7 3
充てん流量	補援	-	-	0	0	89	ı	加圧器水位	4(2)	To the second	1	1	5-7 3
								原子炉容器水位	1	1	-	-	7-7 3
4.4.4	品柱のナーニン	い非路の合計券											

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.2 原子炉冷却材圧力バウングリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

					抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			抽出	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	パラメータを計乱	制する計器		調本
数十分女	通田		of unate.		SBO影響		4 7 110	4 C 21% - 4-39 Tudy		of unate.		SBO影響		
		計器名称	可能数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類	備切りなインメータ 分類理由	計器名称	可能致 ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		Marine Ann Control	ç	ç	¢	c	(1次冷却材压力(広城)	2(2)	57	I	1	7-7 4
1 X k		音圧ランク小位	o	o	>	0	9	I	1次冷却材温度(広城-低温量侧)	3(3)	3 金	0	3 (全)	7-7 4
¥677		十二十八八年 二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十	q	q	¢	c	(6		1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	1	1	ゲース 4
- ½ K	操作	音圧ライン圧力	o	o	>	>	9	l	1次冷却材温度(広城-低温量侧)	3(3)	3 æ	0	3 金	h-2 4
ンドン=									格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	1	1	ケース 2
\— <u>*</u> L		燃料取替用水ビット水位	2(2)	64	1	1	Θ	I	高圧注入流量	2(2)	2	1	1	ケース 2
									充てん流量	1	1	0	0	ケース 2

全: すべてのルーブの計器の合計数 NB,C): 当該ループの計器数

1.2 原子炉冷却材圧力パウングリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

_	_			_		_	_		_			_	_	_		_	_	_
財徒		推定ケース	Į.		Ē	I,	1	1	1	1	1	1	1	<u>I</u>	1	1	1	1
		B直流電源を 延命した場合	1		1	Į.	1	(\$)	£ (4)	0	1	(B)	(\$)	0	1	1 (B)	£ (4)	1
明する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	1		1	Ę.	1	(4)	0	\$ (#)	1	2 (A,C)	0	(¥)	1	2 (A,C)	£ ⊕	1
\$パラメータを計		直後	-		P	ľ	1	12 (全)	(±)	(±)	2	3	3	£ (4)	67	3	12 (÷)	1
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		中帯数 ()内はPAM	1		4(2)	1	ı	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	12(6)	1
74		計器名称	泊幹線1L, 2L, 後志幹線 11. 21最終憲衡警報		6—A, B母線電圧	M/C母綠電压低警報	M/C補機 操作器表示 (運転状態)	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却村温度(広城-高温側)	1次冷却材压力(広城)	蒸気発生器水位(広城)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温侧)	補助給水ビット水位	蒸気発生器水位(広域)	蒸気発生器水位(狭城)	脱気器タンク水位(現場)
		補助的なパラメータ 分類理由	1	ı	1		ı						ı			ı		I
		ハラメータ 分類	1	ı	1		I			l			ı			ı		ı
+ 測する計器		B直流電源を 延命した場合	0	0	0		-		-	(B)			e ⊕			2 (A,C)		0
抽出ペラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	0	0	0	c	0		64	(A,C)			e ∰			1 (B)		0
"		直後	2	2	4	c	n		e	(4)			E1 ⊕			€ ∰		es
		計器数 ()内はPAM	7	2	4	c	ro.		10,0	3(3)			12(6)			3(3)		8
		計器名称	治幹線11, 21.電圧	後志幹祿11,21電王	甲母綠電压, 乙母綠電圧	Less Bill of	6—C1, C2, D時務亀圧		数位 数字 国本 547年	※风岩生命不包(八夷)			蒸気発生器水位(狭蝮)			補助給水流量		脱気器タンク水位
	項目									軍員	医期期							
	女子中现							late tool	963 Jil Dik #10 Jil 2000		福野土都水ボノバよる 蒸気発生器への注水	∕1 de □	(Al ソ 、					
								紙収	条件器の	4次側に	-4 1/3 P	よぎま	(四卡)					

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.2 原子炉冷却材圧力バウングリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

					抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			田田	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	パラメータを計	制する計器		計量
超十分女	田田				SBO影響							SBO影響		
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後		B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	42d €0	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	1
		数值 20年 里本 2017年7	(0/0	e	61	-			1次冷劫材温度(広域-低温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	1
		徐太光上台小田(仏教)	(6)6	((A,C)	(B)			1次冷劫材温度(広域-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	I
									1次冷劫材压力(広城)	2(2)	2	1	1	I S
									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	1
SG直接給水用高圧ポンプトで素質数を開いま	军盗	蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	12 (♣)	€ ∰	e €	ı	ı	1次冷却材温度(広域-低温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	1
8 X4 75 ± 40° 10°									1次冷劫材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	1
		音楽/プロ平均十	o	o	v	c			蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	1
		土やロントイナの心臓	à	ā		>	ı		蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	1
		物件 放作 期末 超9條集	-	-	c	c			蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 色	1
		THE YAS THE THE REST OF THE BIRTH	•		>	>			蒸気発生器水位(広城)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	1
		補助給水ビット水位	2(2)	2	1	1	ı	_	ı	ı	4	Ţ	1	1

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

蒸気発生器2次側による炉心冷却(注水)

1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等

and the	計構	権定ケース	1	1	I.	I)	1	1	1	1	1	1	1	1	E	1	1	
		B直流電源を	2 (全)	*	0	*	1	1	9	(美)	0	\$ (\$)	3 (全)	0	1	1 (B)	\$ (E)	
17.4 01.00	19 Ont as	SBO影響		0	£ ⊕	0	1	1	9	0	(§ 3	€ ∰	0	· (金)	1	2 (A,C)	0	c
Maria Cara	ハフメータを計測	₩	3 (\$)		3 (#)	-	- H	1	9	· 多	3 (\$)	12 (全)	3 (美)	3 (§)	2	3	8 (H)	o
4	用出ハフメータの代替ハフメータを計測する計器	計器数 ()内はPAM	3(3)	-1	3(3)	1	I	I	9	3(3)	3(3)	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	
	立里	計器名称	1次冷却材温度(広城-低温度))	から出口温度	1次冷却材温度(広城-高温侧)	炉心出口温度	M/C母綠電圧低警報	M/C補機 操作器表示 (運転状態)	代替非常用発電機電圧, 電力, 周波数(現場)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温側)	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷却材温度(広城-低温量侧)	1次冷却材温度(広城-高温侧)	1次冷却材压力(広城)	蒸気発生器水位(広域)	1次治均材温度(広城-低温机)	14. 第七/祖里十四次之。
		補助的なパラメータ分類理由		ı					ı					I			ı	
		パラメータ 分類		I		l		l	I		I			l			ı	
200 10 00 10 00	一々を計測する計器	B直流電源を	中級についる	0	m	<u>@</u>		-	9	n	⊕			(B)			e ∰	
	毎日ハフメータを5	SBO影響		°⊕	ç	>		-	0	en	€		6.1	(A,C)			e ⊕	
	+	後回		· (#)	es	(4)		4	9	12	<u>(</u>		es	(4)			12 (全)	
		計器数 ()対はPAM		3(3)	7070	3(3)	(6)	4(2)	9	(9)01	12(0)		(0)0	3(3)			12(6)	
		計器名称	1 34-35 400-40 邮子件 45-46	15人7 473 年以入太下 国温(重)	1次冷劫材温度(広城-低	品(切)	1000	b—A, B以除電圧	代替非常用発電機電圧, 電力, 周波数	子は、この見解す	土米スペイノ圧ン		And the time the theory of the lates.	※风光生奋小山(以吸)			蒸気発生器水位(狭域)	
		層								璨								
		数中设存								SG直接給水用高圧ボン	7、よの業文が上海へ5万円							
								茶气等	生器 22	次側によ	よるぼう	作品(俎木)					

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

	_			2								
蟵趗	03	推定ケース	1	-	E	223	1	1	1	1		-
		B直流電源を 延命した場合	3 (全)	3 (\$)	0	1	1 (B)	3 (全)	0	1	1 (B)	3 (全)
する計器	器名OSS	A直流電源を 延命した場合	3 (全)	0	3 (全)	1	2 (A,C)	0	3 (全)	1	2 (A,C)	3 (全)
パラメータを計測		直後	12 (全)	3 (全)	3 争	2	£ @	3 (§)	3 (金)	23	3 (\$)	12 (全)
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	7610116	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	12(6)
田田		計器名称	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温側)	1次冷却材压力(広城)	蒸気発生器水位(広域)	1次冷却村温度(広城-低温側)	1次冷却材温度(広城-高温側)	補助給水ピット水位	蒸気発生器水位(広域)	蒸気発生器水位(狭域)
	なって 田舎 本の名中の中	備切けたインメータ 分類理由						ı			ı	
	2	分類の						ı			ı	
計測する計器		B直流電源を 延命した場合		-	(B)			⊕ 3			2 (A,C)	
抽出パラメータを計測する計器	器BO影響	A直流電源を 延命した場合		64	(A,C)			⊕ ⊕			(B)	
#6		直後		es	⊕			12 (\$)			⊕ ⊕	
	AL UNITAL	可能致 ()対はPAM		(6/6	(6)6			12(6)			3(3)	
		計器名称		報信 以子 思少 (2) (1)	徐太光上台小丘公英			蒸気発生器水位(狭城)			補助給水流量	
	項目						昇鉴	基票				
	対応手段						海水を用いた可搬型大型 メルナ・ノボア・スポイ	なんなンノーキュー・シボス発生器への注水				

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

蒸気発生器2次側による炉心冷却(注水)

1.2 原子炉冷却材圧力バウングリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

が		推定ケース	1	1	E	E	1	1	1	1	1	1	1	1	Ę
	İ	B直流電源を 延命した場合	3 (全)		0	1 *1	3 (\$)	0	§ ⊕	3 金	0	1	(8)	3 (会)	0
ける計器	銀行の日の	4440	0	0	3 (全)	0	0	· (全)	8 ∰	0	3 (全)	1	2 (A,C)	0	3 (全)
パラメータを計消		直後	3	1	3 (全)	1	\$ (#)	3 (÷)	12 (±)	§ §	3 (\$)	2	⊕	§ 3	3 (æ)
抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器		計器数 ()内はPAM	3(3)	1	3(3)	1	3(3)	3(3)	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)
田里		計器名称	1次冷却材温度(広城-低温侧)	炉心出口温度	1次冷却村温度(広城-高温側)	炉心出口温度	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温側)	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却村温度(広城-高温側)	1次冷却材压力(広域)	蒸気発生器水位(広城)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温側)
		補助的なペラメータ 分類理由	l					l			I			I	
		パラメータ 分類		l	ı			l			I			I	
メータを計測する計器		B直流電源を 延命した場合	c	>	r	⊕	es	(-	(8)			€ ३	
抽出ペラメータを	野沼の四さ	A直流電源を 延命した場合	n	(4)	c	Þ	n	(4)		64	(A,C)			∞ ∰	
		直後	e	⊕	es	(4)	12	(4)		n	⊕			⊕ <u>12</u>	
		計器数 ()内はPAM	(6/6	(e) (c	(6/6)	e co	(2/01	(9)71		(0)0	(6)(6)			12(6)	
		計器名称	1次冷却材温度(広城-高	温(則)	1次冷却材温度(広城-低	温(則)	十世人の現場本	上帯スノイノ中ン		Collection to the state of the collection	然风石士都不包/公规			蒸気発生器水位(狭城)	
	田原田	Ξ.							操作						
	商州业本	ANGT-68				橴	风笼生	海口次侧	に	集心犯	党 (注水)			

全:すべてのループの計器の合計数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

A(B,C): 当該ループの計器数

1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

					抽出パウメータを	一クを計測する計器			世界	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	いペラメータを計	御する計器		海路
対応手段	西	子の日本	計器数		SBO影響		パラメータ	補助的なパラメータ	4 6 6 6	計器数		SBO影響		サームの単
			()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類	分類理由	可都在物	()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	焦ルクース
		1次冷却材温度(広城-高	3(3)	n	es	o	ı	ı	1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	1
		温便)	(r) r)	(⊕	>			炉心出口温度	1	Ţ	0	1 *1	1
		1次冷却材温度(広城-低	3(3)	m	c	m	I	ı	1次冷却好温度(広城-高温側)	3(3)	3 (\$)	3 (全)	0	1
		温(何)	(6)	⊕	>	⊕			炉心出口温度	1	1	0	1 *1	E
									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	(÷)	1
		被有效不開步的行政	(0/0	es	64	-	ı		1次冷却材温度(広城-低温量(0)	3(3)	€ ⊕	0	£ ⊕	1
代替給水ビットを水源とした 可搬型大型送水ボンブ	军座	徐太光上台小田(小坂)	0(0)	(4)	(A,C)	(B)	l		1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	1
車による蒸気発生器への 注水									1次冷却材压力(広城)	2(2)	67	1	1	1
									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (*)	2 (A,C)	1 (B)	1
		蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	12 (♣)	e ⊕	% ∰	1	ı	1次冷却材温度(広城-低温量(0)	3(3)	3 (*)	0	⊕	1
									1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	1
									補助給水ピット水位	2(2)	5	1	84	1
		補助給水流量	3(3)	3 ⊕	1 (B)	2 (A,C)	1	ı	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	E
									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3	1

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

蒸気発生器2次側による炉心冷却(注水)

1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等

A(B,C): 当核ループの計器数

蒸気発生器2次側による炉心治却(注水)

1.2 原子炉冷却材圧力パウングリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

						All the same of the same of	20 20 2 2 20 00			1	4	1000	200 32 40 200		24 22
						毎日ベンメータで中選りの中物	計測する計能			田里	田丘ハフメータの代物ハフメータを中国する計略	トハフメータを計	関する計能		5元
衣	対応手段	項目		- 1 may		SBO影響		2110	4 CHS. 4-39 HB45		91.0030		器OBS		
			計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	ハフメータ 分割	補助的なパフメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
			1次冷却材温度(広城-高	(6/6)	es	en	c	ı		1次冷却村温度(広域-低温侧)	3(3)	· 金	0	3 (全)	1
			温制)	0,10	(4)		>			炉心出口温度	1	7	0	1 *1	1
			1次冷却材温度(広城-低	57.5)	es	c	es	ı		1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	⊕	3 (全)	0	T.
			(事開		(>	(4)			炉心出口温度	1	1	0	1 *1	E
										蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (#)	3 (£)	3	1
			数点 数不 阻率 57 存储)	(6)6	n	61	-	ı		1次冷却材温度(広城-低温期)	3(3)	e ⊕	0	3 (争)	1
原大権	原水槽を水源とした回搬出土田、地本井、イギー・	至極	※ X. 光 士 香 // 担 // 上 媛 //	(c) c	(4)	(A,C)	(B)			1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3 (金)	3 (全)	0	1
文森	発生器への注水									1次冷却材压力(広域)	2(2)	67	1	1	1
										蒸気発生器水位(広域)	3(3)	° €	2 (A,C)	1 (B)	1
			蒸気発生器水位(狭蝮)	12(6)	12 金	€ €	æ ⊕	1	ı	1次冷却材温度(広城-低温側)	3(3)	⊕	0	3 (全)	1
										1次冷却村温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	1
										補助給水ビット水位	2(2)	67	1	1	J
			補助給水流量	3(3)	⊕ ⊛	(B)	2 (A,C)	1	ı	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	° €	2 (A,C)	1 (B)	E
										蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12	3 (§)	3 (全)	1
				Acres and Acres and		4.4.100 日 4.4.	A March of the state of the sta	The The State of the Little of	10年 日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日						

全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

蒸気発生器2次側による炉心治却(注水)

1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

全: サペでのループの計器の合計数 *1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能 AB.C): 当該ループの計器数

A/B.C

蒸気発生器2次側による炉心冷却(注水)

1.2 原子炉冷却材圧力パウンダJ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等

	+			_		_		_									
計量		推定ケース	Į.		Ē	L	1	ij	1	1	1	1	1	1	Ē	1	1
		B直流電源を 延命した場合	1		1	I.	1	(\$ 3	0	3 (*)	3 (♣)	0	1	1 (B)	3 金	0	1
ける計器	SHO影響	A直流電源を 延命した場合	1		1	Ę	1	0	3 (全)	3 金	0	3 (\$)	1	2 (A,C)	0	3 (金)	1
パラメータを計測		直後	-		4	Г	1	£ @	3 (A)	12 ④	。 金	3 (Q)	2	8.8 (A)	(*)	e 9	1
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器数 ()対はPAM	_		4(2)	I	ı	3(3)	3(3)	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)	1
13年		計器名称	治幹線1L, 2L, 後志幹線 1L, 2L最終憑斷警報		6—A, B母綠電圧	M/C母綠電圧低警報	M/C補機 操作器表示 (運転状態)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温側)	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷却村温度(広城-低温贵侧)	1次冷却材温度(広城-高温側)	1次冷却材压力(広城)	蒸気発生器水位(広城)	1次冷却材温度(広城-低温机)	1次冷却材温度(広城-高温側)	1
		補助的なパラメータ 分類理由	1	ı	ı		ı								ı		ı
		パラメータ 分類	1	1	1		l		l			l			ı		1
ータを計測する計器		B直流電源を 延命した場合	0	0	0	c	>	n	(-	(8)			∞ ∰		0
抽出パウメータを記	SBO影響	場合を	0	0	0		>	en	⊕		64	(A,C)			e ⊕		0
***		直後	2	63	4	c	2	12	⊕		es	(4)			12 (÷)		1
		計器数 ()対はPAM	2	2	4	c	9	(3)01	12(0)		(0/0	0(0)0			12(6)		1
		計器名称	消幹線1L, 2L電圧	後志幹線11,21電王	甲母綠電圧, 乙母綠電圧	Lague Co.	6—C.1, C.2, DI3除信用	子に、この単株本	上添入イノ圧ン		And the West All the Land Liber Children	张风光上倚小压(丛坂)			蒸気発生器水位(狭坡)		復水器真空(広域)
	III III	_								乳劑素	無						
	磁曲检核						int =	ල් ඉ <u>ඩ</u> ු ා! ල්ක	o. 2 = 1	ターピンパイパス弁による 紫気放出	.5.to ₽	ر المحمد عادور ر	× == \				
							糕巾	x 発生器	27次侧	による何	2 少 史 录	(糕 収 :	5 丑)				

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.2 原子炉冷却材圧力パウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等サポート系機能喪失時の手順等

が発		推定ケース	1	ケース 1	-2 4	7-7 4	7-7 4	ケース 1	7-74	ケース 4	-X 3	- X 3	8 K	1
6/E	-	1200		4	7-	7-	7	14	7	7-	7-	4-4	7-	
		B直流電源を 延命した場合	1	3 (全)	3 (美)	0	1	(B)	€ 3	0	1	1 (B)	⊕ 3	£
削する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	1	(支)	0	3 (全)	1	2 (A,C)	0	3 (全)	1	2 (A,C)	3 (全)	1
パラメータを計		直後	1	12 (全)	3	3 (金)	2	3	8 3	3 (金)	2	3 (全)	12 (金)	T ^a
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器数 ()内はPAM	1	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	12(6)	ı
田里		計器名称	直流C/C補機操作器表示(運転状態)	蒸気発生器水位(狭域)	1次冷却材温度(広城-低温側)	1次冷劫村温度(広城-高温側)	1次冷却材压力(広城)	蒸気発生器水位(広域)	1次冷却村温度(広城-低温側)	1次冷却村温度(広城-高温側)	補助給水ビット水位	蒸気発生器水位(広域)	蒸気発生器水位(狭域)	
		補助的なペラメータ 分類理由	直流母線の受電状態を監視するパラ メータ						ı			ı		_
		ハラメータ 分類	3		(€			Θ			Θ		Θ
ークを計測する計器		B直流電源を 延命した場合	1		-	(B)			€ 3			2 (A,C)		1 (全)
抽出パラメータを言	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	1		23	(A,C)			⊕ ⊛ 3			1 (B)		1 (金)
		直後	2		က	(4)			12 (\$)			⊕ 3		2 (£)
		申報数()内はPAM	2		(0/0	0(0)			12(6)			3(3)		2(2)
		計器名称	A, B一直流コントロール センタ母線電圧		数位改作 阻率 经行证证	※风指士命小回(広殿)			蒸気発生器水位(狭域)			補助給水流量		補助給木ピット水位
	項目							至更						
	対応手段						海田 3	大 ターアン電補野部大ボンボ ノ(風場干鬱線作)及び ターアン電揺野衛大ドンソ ターアン電揺野衛大ボン	ルー ・	盟回後				
\Box							4€ III (i)	KKY)	,,っ世3	- H				

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.2 原子炉冷却材圧力パウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 サポート系機能喪失時の手順等

る計器 抽出バラメータの代替バラメータを計測する計器	Library 22.6. Some v. h.	作能数 ハラメータ 補助的なパラメータ 計器名称 計器数 直後 A直流電源を いた場合 分類 分類理由 分類理由 分類理由 ()内はPAM 直後 延命した場合 延命した場合 (1 次冷却时温度(広城-低 3(3) 3 (全) 0)	6		素気発生器水位(軌域) 12(6) (全) (全) (全) (全)	6	(B)	1 次冷却材压力(広城) 2(2) 2 1 1	業気発生器水位(広域) 3(3) (全) (全) (A,C) (B)	3 ① — 1次帝即村温度広城・低 3 3 (3) (全) (全)	1.次冷却付温度(広城-高 3(3) (全) (全) (全) (全)	補助給水ビット水位 2(2) 2	2 3 3 2 1 A,C) ①	蒸気発生器水位(映域) 12(6) 12 3 3 (全) (全) (全) (全) (全)	1 ① — 補助給水流量 3(3) 3 1 2 (A,C)	ターアン製権物権大きングの維急事法:
			1次冷却材温度 温侧)	炉心出口温度	1次冷却材温度温息	炉心出口温度	蒸気発生器水値	1次冷却材温度温值(0)	1次冷却材温度温(侧)	1次冷却材压力	蒸気発生器水位	1次冷均材温度温息	1次冷劫村温度温侧	補助給水ピット	蒸気発生器水値	蒸気発生器水位	補助給水流量	
	Library 2.5. h. com	補助的なパラメー、分類理由				I			I			ı			I		I	ターピン動権助給水ボンプ0 ンプ及び主油ボンプの運転3 するパラメータ
	1	ハラメータ分類	0	Э	(∋		(∋			Θ			Θ		0	60
計測する計器		B直流電源を 延命した場合	c	>	e	(4)		-	(B)			€ ३			2 (A,C)		1	1
抽出ペラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	es	⊕	¢	>		67	(A,C)			e. ⊕			(B)		1	1
45		直後	3	(m	<u>@</u>		en	(4)			£ 1⊕			€ ⊕		2	1
	7	計 報数)内はPAM	9(3)	Çı çı	(4)0	3(3)		(6)	3(3)			12(6)			3(3)		2(2)	1
		計器名称	1次冷却材温度(広城-高	温 (個)	1次冷却材温度(広城-低	ので		Vehicle To A. A. M. L. Market and Selection	※A. 岩上希不位(広夷)			蒸気発生器水位(狭城)			補助給水流量		補助給水ピット水位	タービン動補助給水ボンブ軸受油圧
	項目									璨	/ 智慧者 人の工 大名 総 中国権 (で) 八人のケース を 電差 単常 大 ボングの 極語 回復							

1.2 原子炉冷却材圧力パウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 サポート系機能喪失時の手順等

100				抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			田典 田田 田	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器 	パラメータを計	側する計器		調機
西	計器名称	計器数 ()均はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
	日 49 48 日 G A A	6,4	,	-		(6	非常用高圧母線の受電状態を監視す	M/C母線電圧低警報	ı	+	1	1	1
	0—A, 5時機體圧	4(2)	d'	-	-	9		M/C補機 操作器表示 (運転状態)	ı	1	1	1	1
	代替非常用発電機電圧, 電力,周波数	9	9	0	9	©	代替非常用発電機の運転状態を確認 するパラメータ	代替非常用発電機電圧, 電力, 周波数(現場)	9	9	9	9	1
								蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	8 (4)	3 (全)	<i>7</i> -7 1
	本 かん 田 よから 中子	(0)0	e0	64	-	(1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (±)	0	⊕ 3	7-7 4
	※ 3. 地生希不宜(広夷)	3(3)	⊕	(A,C)	(B)	∋	I	1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (±)	£ €	0	7-X 4
至 距								1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	1	1	7-2 4
基準	120							蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 金	2 (A,C)	(B)	ケース 1
	蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	E1 (4)	e ⊕	e ⊕	Θ	ı	1次冷却材温度(広域-低温侧)	3(3)	3 (金)	0	⊕	ケース 4
								1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	⊕	0	ケース 4
								補助給木ビット木位	2(2)	2	1	1	5-X 3
	補助給水流量	3(3)	e ⊕	1 (B)	2 (A,C)	Θ	ı	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	ケース 3
								蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 色	3 (全)	<i>5-7</i> 3
	補助給水ビット水位	2(2)	61	1	1	Θ	ı	ı	ı	-1-	1	1	1
1													

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.2 原子炉冷却材圧力パウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等サポート系機能喪失時の手順等

					抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			押件	抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	トパラメータを計	側する計器		計量
対応手段	項目		100 100		SBO影響		4 110	of Company of the Company				SBO影響		
		計器名称	計 部数 ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	ハフメータ	備助的なハフメータ 分類理由	計器名称	計器数)内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									加圧器圧力	4	4	0	0	ケース 1
		1次冷却材压力(広城)	2(2)	61	-	1	Θ	I	1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	£ (\$)	⊕ 3	0	7-X 6
									1次冷却材温度(広城-低温值)	3(3)	⊕	0	3 (金)	7-7 6
									原子炉容器水位	1	1	1	1	<i>5</i> –7 1
		don't's till do Me	(0)4		,		(サブクール度	1		0	0	7-7 6
		加压箭水位	44.2)	ਰਾ	-	-	∋	I	1次冷却材压力(広城)	2(2)	64	1	1	<i>∱</i> −7 6
									1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	e ⊕	· 多	0	7-7 6
主蒸気逃がし弁(現場手	军鉴	of the object of the object of	(0)0	c			(原子炉格約容器圧力	4(2)	Ŧ	1	1	<i>5-7</i> 6
操作人士の土米文語が 弁の機能回復		राज्याचे दर देख । १ वस ८६.	\$4.	N	-	4)	I	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	7-7 6
									格納容器圧力(AM用)	2	23	0	23	<i>5-7</i>
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	-	1	Θ	ı	格納容器圧力(狭城)	1	1	0	0	<i>5</i> -7 1
									格納容器內湿度	2(2)	67	1	1	7-7 6
									原子炉格約容器圧力	4(2)	4	1	-	<i>5-7</i>
		格納容器圧力(AM用)	23	64	0	63	Θ	1	格納容器圧力(狭城)	1	1	0	0	ゲース 1
									格納容器內温度	2(2)	61	1	1	5-X 6
		格約容器再循環サンプ水 位(狭域)	2(2)	63	-	-	Θ	I	格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	ભ	1	1	ケース 1
		はいった。このようなは、	at may A at 40.											

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等サポート系機能喪失時の手順等

批		推定ケース	7-x 6	7-X 6	<i>5</i> -7	7-x 4	7-X	4-4	<i>5-7</i>	5-7 4	ケース 4	5-4 B	5-7 3	7-73
		B直流電源を 延命した場合	· (4)	0	3 (全)	3 金	0	1	1 (B)	3 争	0	77	1 (B)	3 (\$)
明する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	0	3 (全)	3 (全)	0	3 (全)	1	2 (A,C)	0	3 (全)	T.	2 (A,C)	3 (全)
ドパラメータを計消		直後	3 (±)	**************************************	12 (全)	\$ ⊕		2	3 (全)	3 (全)	3 (\$)	2	3 (全)	12 (全)
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	200 000	可需数 ()対はPAM	3(3)	3(3)	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	12(6)
五異		計器名称	1次冷却村温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温側)	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷劫村温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温側)	1次冷却村压力(広城)	蒸気発生器水位(広域)	1次冷却村温度(広城-低温侧)	1次冷却村温度(広城-高温側)	補助給水ビット水位	蒸気発生器水位(広域)	蒸気発生器水位(狭城)
	A company of the comp	伸切的なハフメータ 分類理由								ı			ı	
	110	ハフメータ 分類	(€		(€			Θ			Θ	
+測する計器		B直流電源を 延命した場合	ಣ	⊛		-	(B)			e ⊕			2 (A,C)	
抽出ペラメータを計測する計器	器BO影響	A直流電源を 延命した場合	en	⊕		64	(A,C)			₩ ₩			(B)	
46		直後	12	(季)		es	(4)			12 (全)			3 ⊕	
	At no sec	可需数 ()内はPAM	(2/61	(0)21		(6/6	(c)c			12(6)			3(3)	
		計器名称	十世人とは子本本	工作スノイノエン		数件 20 年 田 本 20 The bits	徐风生命小型《达默》			蒸気発生器水位(装成)			補助給水流量	
	項目							军距						
	対応手段							主蒸気逃がし弁(現場手動が化か)・2 主義会派が						
							- 土業 15	進がし	弁の機能	旧回彼				

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

サポート系機能喪失時の手順等

_				_				
9	推定ケース	1			Į.	Į.	-	1
	B直流電源を 延命した場合	1			1	Į.	1	-
SBO影響	A直流電源を 延命した場合	1			1	Ę	1	1
	直後	-			4	Г	4	<u> </u>
91. DE 180.	可能致 ()対はPAM	_			4(2)	1	-	_
	計器名称	泊幹線1L, 2L, 後志幹線 1L, 2L最終憲斯警報			6—A, B母綠電圧	M/C母綠電圧低警報	M/C補機 操作器表示 (運転状態)	制御用空気圧縮機操作 器表示(運転状態)
5 110° 4748 1044	備以的よハンメータ 分類理由	泊幹線11, 21.の受電状態を監視する パラメータ	, 2Lの受電状態を監視す	るパラメータ	甲, 乙母線の受電状態を監視するパラ メータ	常用及び非常用高圧母線の受電状態		制御用空気系の動作状態を確認する 制御用空気圧縮機操作 パラメータ 器表示(運転状態)
4 7119	分類	(3)	6	9	(3)	6	9	(3)
	B直流電源を 延命した場合	0	0	>	0		4	1
器容OSS	A直流電源を 延命した場合	0	c	>	0		4	1
	直後	2	c	4	4	ę	-	2
At 00 34	可需数 ()均はPAM	2	0	4	4	(0)2	(5)	3(2)
	計器名称	泊幹繳11., 21.電圧	五十二 10 工作的第三人称	EXEMPLE, SUBLE	甲母綠電圧, 乙母綠電圧	6—A, B, C1, C2, D母	綠電圧	制御用空気圧力
項目					郭 3			
対応手段			411	株工			龍回飯	
	Training Control of C	項目 計器数 SBO影響 ペラケータ 補助的なペラメータ 計器数 計器数 A直流電源を 延命した場合 D直流電源を 延命した場合 内類型由 分類型由 分類型由 分類型由 分類型由 A直流電源を 分類型由 自 延命した場合 E 至命した場合 E 至命した場合 E 至命した場合	項目 計器数 SBO影響 A直流電源を 延命した場合 A直流電源を 延命した場合 A重流電源を 延命した場合 A重流電源を 延命した場合 A重流電源を 延命した場合 A重流電源を 延命した場合 A重流電源を 延命した場合 A重流電源を 延命した場合 B直流電源を 延命した場合 A可流電源を 延命した場合 A可応流電源を 延命した場合 A可応流電源を 延命した場合 A可応流電源を 延命した場合 A可応流電源を を を のした場合 A可応流電源を を のした場合 A可応流電源を を のした場合 A可応流電源を を のした場合 A可応流電源を を のした場合 A可応流電源を を のした場合 A可応流電源を を のした場合 A可応流電源を を のした場合 A可応流電源を のした場合 A可応流電源を のした場合 A可応流電源を のした場合 A可応流電源を のした場合 A可応流電源を のした場合 A可応流電源を のした場合 A可応流電源を のした場合 AD のした場合 AD のした場合	対応手段 項目 計器名称 Adjurame Adjurame Adjurame Adjurame Adjurame Adjurame Adjurame Bdjurame Adjurame Bdjurame Bdjuram	対応手段 項目 計器名称 工具工権王 工具工権王 工具工権王 工具工権王 工具工権工工権工 工具工権工工権工 工具工権工工程工工程工工程工工程工工程工程工工程工工程工工程工工程工工程工工程工工程	対応手段 項目 計器名称 Aginta May Ling Ling Ling Ling Ling Ling Ling Ling	対応手段 項目 計器名称 Adjate (1) (1) (1) (1) (2) (4) (2) (4) (4) (4) (4) (4) (4) (4) (4) (4) (4	項目 計器名称 計器名称 ABDBがスペラメータ 補助的なペラメータ 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 N/内はPAM E080影響 SDO影響 治幹様11, 21.電圧 2 2 0 0 前幹線11, 21.の受電状態を監視する 11, 21.最終準期 11, 21.最終準期 11, 21.最終準期 11, 21.最終準期 11, 21.最終準期 4 11, 21.の受電状態を監視する、マラメータ 11, 21.最終準期 4 1 1 1 1 21.日表終電間 4 1 1 1 1 1 2 4 4 4 4 4 4 4 4 4 1 1 1 1 2 4 1

全:すべてのループの器の合数 A(B,C):当該ループの器数

1.2 原子炉冷却材圧力バウングリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

サポート系機能喪失時の手順等

					おおど 小原 古なが 一さかい 五年	おおとず原た			五井	届古と小原 古ダケーアセン 舞 少 ウケーア たい 江 早	がはカイールを計画	高七大小郎		10.00
					The state of the s	100 7 SHI 100			- Trime	H. 100	11112	20 1 TO 1 TO 1		11
对心中恐	項目		4 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2		SBO影響		ターメニン	雑甲化かパルメータ		保留は		器的影響		
		計器名称	()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類	情以IDAイングーク 分類理由	計器名称	の () 内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		制御用空気圧力	2(2)	2	1	1	ı	-	I	ı	1	1	1	1
		十年年にプレビュー	(3/61	21	en	es	ı		1次冷却材温度(広城-低温側)	3(3)	3 (\$)	0	3 (金)	1
		THE XI'I' IT'S	(0)21	(#)	⊕	⊕			1次冷却材温度(広城-高 温側)	3(3)	3 (\$)	3 (全)	0	1
									蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	12 (全)	e ⊕	3 (全)	E
		特血 数千 期季 (扩 行)	9(9)	es	61	-	I		1次冷却材温度(広城-低温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	1
		78 XV 75 - 12 de 7N (E.N. 62/90)	(Pro	((A,C)	(8)			1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	1
主蒸気逃がし弁操作用可 機型空気ボンベによる主 蒸気逃がし弁の機能回復	甲脂基患								1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	T	1	1
									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (\$)	2 (A,C)	1 (B)	1
		蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (♣)	€ 3	⊕ 3	ı	ı	1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	1
									1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	1
									補助給木ビット木包	2(2)	2		1	1
		補助給水流量	3(3)	3	(B)	2 (A,C)	ı	ı	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (\$)	2 (A,C)	1 (B)	1
									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (金)	3	3 (全)	Į.

全: すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ルーブの計器数

主蒸気逃がし弁の機能回復

1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

サポート系機能喪失時の手順等

海此	9	推定ケース	1	1	1	E	1	1	1	1	1	1	1	1	t
		B直流電源を 延命した場合	Ī	3 (全)	0	3 (£)	3 (金)	0	1	1 (B)	3 (全)	0	1	1 (B)	3 (全)
明する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	1	0	3 (\$)	3 (\$)	0	3 (全)	1	2 (A,C)	0	3 (全)	1	2 (A,C)	3 (\$)
パラメータを計		直後	_	3 (全)	3 (全)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	2	3 (全)	3 (全)	3 (全)	2	3 (全)	12 (全)
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	an marke	可需数 ()対はPAM	-	3(3)	3(3)	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	12(6)
田井		計器名称	-	1次冷却村温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温側)	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷却村温度(広城-低温側)	1次冷却材温度(広城-高温側)	1次冷却村圧力(広城)	蒸気発生器水位(広城)	1次冷却村温度(広城-低温側)	1次冷却材温度(広城-高温側)	補助給水ビット水位	蒸気発生器水位(広域)	蒸気発生器水位(狭城)
	And the state of t	伸切的なスプメータ 分類理由	_								ı			ı	
	110	ハフメータ 分類	1				I				I			I	
+測する計器		B直流電源を 延命した場合	1 (B)	80	⊕		-	(B)			€ ⊕			2 (A,C)	
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	1 (A)	3	⊕		67	(A,C)			3			(B)	
		直後	2 (全)	12	⊕		ಣ	((金)			3	
	A1 00 M	it 希数 ()内はPAM	2(2)	(3/61	(0)		(6/6	(6)0			12(6)			3(3)	
		計器名称	制御用空気圧力	十五十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十	Time XV 11 / IT/O		特值数千期子的存弃)	# XL 7 L. ar 1/ L. day (V. L. Ar)			蒸気発生器水位(狭城)			補助給水流量	
	項目								1 断基地						
	对心中现						44	禁気に関係を対して関係を対して重	のを用いたA一制御用空気 圧縮機(海水冷却)による 井 工業気逃がし弁の機能回		泛				
									.,. 0		•				

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.2 原子炉冷却材圧力バウングリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等サポート系機能喪失時の手順等

	-			_			_	_							_	_	_		_	
地址		推定ケース	5-7 I	P ~ 4	5-7 4	7-7 4	<i>5</i> × 1	ケース 4	7-74	5-X 3	5-X 3	5-7 B	<i>f</i> 7 1	7-74	<i>5-7</i> 4	h-7 4	7-71	4-7-4	7-7 4	ケース 2
		B直流電源を 延命した場合	e 争	3 (金)	0	1	1 (B)	£ ⊕	0	1	1 (B)	3 (全)	3 争	3 争	0	1	1 (B)	3 (\$)	0	2 (A,C)
する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	· (争)	0	3 (全)	1	2 (A,C)	0	⊕	1	2 (A,C)	3 ⊕	€ 3	0	³	-	2 (A,C)	0	⊕ ⊕	1 (B)
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		直後	12 (全)	3 (\$)	3 (\$)	2	83	e ⊕	⊕	2	3 (\$)	12 (全)	12 (±)	(*)	3	2	\$ ⊕	€ @	⊕	3
パラメータの代書	200 000	計器数 ()内はPAM	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	12(6)	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)	3(3)
田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田		計器名称	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷劫材温度(広城-低温側)	1次冷却材温度(広城-高温側)	1次冷劫材压力(広城)	蒸気発生器水位(広域)	1次治均材温度(広城-低温侧)	1次冷劫村温度(広城-高温側)	補助給水ビット水位	蒸気発生器水位(広域)	蒸気発生器水位(狭城)	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷劫材温度(広城-高温側)	1次冷却材压力(広城)	蒸気発生器水位(広域)	1次冷却材温度(広城-低温側)	1次冷劫材温度(広城-高温側)	補助給水流量
	Additional Addition of the control of	補助的なハフメータ 分類理由		l				I			ı				I			ı		-
	1	ハフメータ 分類		6	9			Θ			Θ			(€			Θ		Θ
十測する計器		B直流電源を 延命した場合		-	(B)			e ⊕			2 (A,C)			-	(B)			e ∰		1
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合		64	(A,C)			~⊕			1 (B)			64	(A,C)			∞⊕		1
		直後		en	(4)			£2 ⊕			€ 3			n	⊕			₩ ₩		23
	700 10	計 治数 ()内はPAM		676	, de 9			12(6)			3(3)			(0)0	0(0)			12(6)		2(2)
		計器名称		特有 82 年 期本 护行 法	徐太光士帝子是太公叛			蒸気発生器水位(狭城)			補助給水流量			And of the state o	徐风出士都不包含成员			蒸気発生器水位(狭城)		補助給水ピット水位
	項目				ş	甲脂基氮	1								操作					
	対応手段										補助給水ボンブの作動状	監護 民								
											監視及	お置御								

全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ルーブの計器数

1.15 - 164

1.2 原子炉冷却材圧力バウングリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等サポート系機能喪失時の手順等

	117				I.		4-4	4-4	<i>7</i> —7	4-4	4-4	7-7	ケース	4-4
	B直流電潮を 延命した場合	-		1	Г	1	1	ī	0	1	0	1	3	1
SBO影響	A直流電源を 延命した場合	1		1	E		1	T	0	1	3 (全)	1	1	1
	直後	-		4	Γ		2	1,	1	2	3 (全)	2	4	1
WEAR LA	可能数 ()内はPAM	1		4(2)	1	1	2(2)	1	1	2(2)	3(3)	2(2)	4(2)	1
		泊幹線1L, 2L, 後志幹線 11, 21最終張腳警報		6—A, B母綠電圧	M/C母綠電圧低警報	M/C補機 操作器表示 (運転状態)	1次冷却材压力(広域)	原子炉容器水位	サブクール度	1次冷却材压力(広域)	1次冷劫村温度(広域-高温側)	燃料取替用水ピット水位	加圧器水位	原子炉容器水位
ない。	備切いたハファータ 分類理由	治幹線11,2Lの受電状態を監視する パラメータ	21の受電状態を監視す	甲, 乙母絲の受電状態を監視するパラ メータ	常用及び非常用高圧母線の受電状態								ı	
4 7 5 50	分類	69	00	60	(9	©		(€			Θ	
	B直流電源を 延命した場合	0	0	0		1	0		-	-			1	
SBO影響	A直流電源を 延命した場合	0	0	0		-	0			4			0	
	直後	2	63	4	ę	-	4		,	F			1	
ALDD A	に ()対はPAM	2	2	4	10/4	(2)	4		69	(F)			-	
		泊幹線1L, 2L電圧	後志幹線11,21電王	甲母線電压, 乙母線電圧	6—A, B, C1, C2, D母	綠電圧	加圧器圧力		the Table At				代替格約容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	
項目									튑					
対応手段							\$16	視 及 加圧器水位(原子炉水位) び の制御	至 急					
	BBO影響 a common About the company of company	項目 計器数 SBO影響 ボラメータ 補助的なパラメータ 補助的なパラメータ 計器数 B直流電源を が向けばPAM 直後 A直流電源を 延命した場合 分類理由 分類理由 計器数 A直流電源を 近命した場合 A直流電源を 延命した場合 分類理由 ()内はPAM 直後 A直流電源を 延命した場合 A直流電源を 延命した場合	計器名称	項目	計器名称	計器名称	1	Application Application	対応手段 項目 計総名称	計器名称	1	1	1987年78 311 1982年8 1	AND HEAD PROPERTY 11 11 11 11 12 13 14 15 14 15 15 15 15 15

全: すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ルーブの計器数

1.2 原子炉冷却材圧力パウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 サポート系機能喪失時の手順等

	Γ	К						9	9	1	4	4	-	4	4	4
計		推定ケース	I		I.	I	1	ケース	4-4	7-7	ケース	4-4	ケース	7-7	7-X	h-7
		B直流電源を 延命した場合	1		1	I	1	3 (\$)	0	1 (B)	3 (§)	0	· (美)	3 色	0	1
する計器	器OBS	A直流電源を 延命した場合	1		П	I.	1	0	3 (全)	2 (A,C)	0	3 金	3 (全)	0	3 金	1
パラメータを計削		直後	1		4	F	Т	3 (±)	3 (全)	3 (全)	8 (÷)	⊕	12 (全)	⊕	⊕	5
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	200 000	計器数 ()内はPAM	1		4(2)	ı	ı	3(3)	3(3)	3(3)	3(3)	3(3)	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)
田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田		計器名称	泊幹線1L, 2L, 後志幹線 1L, 2L最終應斷警報		6—A, B母綠電圧	M/C母綠電圧低警報	M/C補機 操作器表示 (運転状態)	1次冷却材温度(広域-低温側)	1次冷却材温度(広城-高温側)	蒸気発生器水位(広域)	1次冷却村温度(広域-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温側)	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却村温度(広城-高温側)	1次冷却材压力(広域)
	Adent Alaks come a sa	補助的なハフメータ 分類理由	泊幹線11, 2Lの受電状態を監視する パラメータ	後志幹線11, 2Lの受電状態を監視するパラメータ	甲, 乙母線の受電状態を監視するバラ メータ	常用及び非常用高圧母線の受電状態					ı					
	110	ハフメータ 分類	3	8	60	(6	9	6	€		Θ			6	Э	
+測する計器		B直流電源を 延命した場合	0	0	0		-	en	⊕		€ 🥸			-	(8)	
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	0	0	0	-	-	3	(美		e ∰			64	(A,C)	
		直後	2	2	4	e	-	12	⊕		12 (#)			es	(4)	
	700 100	計	2	2	4	10/2	(2)	(3/61	(0)21		12(6)			(6/6	(e)e	
		計器名称	泊幹線1L, 2L電圧	後志幹線11,21電圧	甲母綠電压, 乙母綠電圧	6—A, B, C1, C2, D母	綠龍圧	十世への現場本	11米 メント・エン		蒸気発生器水位(狭城)			数件 软件 阻止 经订货	※《光工命小句(公敦)	
	項目								罪	斯基語						
	対応手段									及 蒸気発生器水位の削御 び 割 割						

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.2 原子炉冷却材圧力パウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 3.3% 、 エルルナルル・エルドル

能喪失時の手順等
サポート系機能

					抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			田畔	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	パラメータを計	削する計器		地地
対応手段	項目				器BO影響		4	A CHE About the		- 1 mag		SBO影響		
		計器名称	可能数 ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類	備製的なスプメータ 分類理由	計器名称	の の 対は PA は PA M	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									補助給水ビット水位	2(2)	27	I	1	5-x 3
		補助給水流量	3(3)	⊕ ⊕	1 (B)	2 (A,C)	Θ	ı	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (*)	2 (A,C)	1 (B)	ケース 3
81E S	3								蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 (2)	3 (全)	7-x 3
成 及 蒸気発生器水位の削御 ず が	三野城	1次冷却材温度(広城-高	(5/6)	es	co	o	€	ı	1次冷却村温度(広城-低温钡)	3(3)	3 (金)	0	3 (全)	7-7 1
	+	温(切)	010	((4)	>	Э		炉心出口温度	1	1	0	1 *1	7-71
		1次冷却材温度(広城-低	3(3)	62	0	89	€	ı	1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	<i>5</i> 7
		温便)	600	⊕	>	(9		炉心出口温度	1	1,	0	1 *1	<i>7-7</i> 1

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能 - アカ非聚数

1.3 原子炉冷却材圧力パウンダ)を減圧するための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

					抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			押件	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	トパラメータを計	則する計器		計劃
対応手段	項目		- 1 maga-		SBO影響		2 110	4 C 210 - A-95 Tu 44		- THE OWNER OF THE OWNER OWNER OF THE OWNER OW		器OBS		
		計器名称	iT 鉛数 ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類	備以下にファータ 分類理由	計器名称	可需数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (金)	8 ج	3 (全)	5-x 1
-		(中) 中 (1) 中 (1)	(6)/6	က	67	-	(1次冷却材温度(広城-低温景)	3(3)	£ @	0	⊕ 3	7-7 4
次系の		徐文治士帝不宜(応國)	0(0)	⊕	(A,C)	(8)	Э		1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	€ ⊕	3 金	0	<i>5-7</i> 4
V ~ — 7	军座								1次冷却材压力(広城)	2(2)	63	1	1	ケース 4
c	基票								補助給水ピット水位	2(2)	²	T (金)	1 金	5-X 3
アシー・		補助給水流量	3(3)	⊕ ⊕	1 (B)	2 (A,C)	Θ	ı	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	£ (4)	2 (A,C)	1 (B)	4-x 3
<u></u>									蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	12 (金)	3 (全)	3 (全)	7-7 3
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	Θ	l	I	-	1	1		1

全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ルーブの計器数

1.3 原子炉冷却材圧力パウングルを減圧するための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

						1						100		100
					毎日ベンメータを	ータの計画する計能			世帯	田丘ハフメータの代替ハフメータを中選する計器	ドハフメータを計	則する計能		量北
对心手段	項目		- 1. maste.		器BO影響		2 11	4 10 Hay 4 40 10 Hay		AL 00 M.		器BO影響		
		計器名称	可能数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類の	備切むたハブメータ 分類理由	計器名称	可能数 ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (*)	3 (÷)	3 (\$)	<i>5-</i> × 1
		()	(0)0	ო	64	1	(1次冷却材温度(広城-低温度)	3(3)	8 (#)	0	£ (4)	<i>7</i> -7 4
		※风光上帝不宜(広夷)	(e)(e)	(H)	(A,C)	(B)	∋		1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 4
									1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	1	1	5-X 4
									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	(#)	2 (A,C)	1 (B)	ケース 1
		蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	2100	~⊕	e ⊕	Θ	ı	1次冷却材温度(広城-低温量)	3(3)	8 %	0	£ ⊕	ゲース 4
信息権助総大ポンプ又は タードン管権関総大ポン	単版 だない								1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	€ ⊕	£ ⊕	0	7-7 4
ナ プによる蒸気発生器~ 質 注水 か									補助給水ピット水位	2(2)	2	1	-	7-x 3
		補助給水流量	3(3)	e 🛞	1 (B)	2 (A,C)	Θ	ı	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (♣)	2 (A,C)	1 (B)	7-X 3
									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	7-x 3
									加圧器圧力	4	4	0	0	7-7 1
		1次冷却材压力(広城)	2(2)	63	1	1	Θ	ı	1次冷却材温度(広城-高温组0)	3(3)	3 (*)	3 令	0	7-7 6
									1次冷却材温度(広城-低温度)	3(3)	3	0	⊕ 3	7-7 6
		補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	Θ	I	補助給水流量	3(3)	3	1 (B)	2 (A,C)	ゲース 2
			- A 40 MI											

全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.3 原子炉冷却材圧カバウンダリを減圧するための手順等フロントライン系機能要失時の手順等

_	-	_					_	_	_	_		_	_	_			_	_
評価		推定ケース	-1		1	1	T.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	L	1
		B直流電源を 延命した場合	1		1	Ŀ	E	3 (全)	3 (全)	0	1	1 (B)	3 (全)	0	(全)	1 (B)	3 (*)	1
手る計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	1		1	Ţ	E	3	0	3 金	1	2 (A,C)	0	\$ (÷)	1 (金)	2 (A,C)	3 (÷)	1
パラメータを計測		直後	1		4	T	Т	12 (全)	8 (#)	3 æ	2	8 9	§ €	æ	2 (金)	€ ⊕	12 (±)	1
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	200 000	の () 内はPAM	ı		4(2)	ı	ı	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	12(6)	1
中田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田		計器名称	治幹線1L, 2L, 後志幹線 1L, 2L最終憑勝警報		6—A, B母綠電圧	M/C母綠電圧低警報	M/C補機 操作器表示 (運転状態)	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次治却材温度(広城-高温側)	1次冷却材压力(広城)	蒸気発生器水位(広城)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次治均材温度(広城-高温侧)	補助給水ピット水位	蒸気発生器水位(広城)	蒸気発生器水位(狭城)	脱気器タンク水位(現場)
	Adhert Made come a ne	備助わなハブメータ 分類理由	1	1	ı								ı	,				-
	4	分類	ı	ı	1		l						ı			1		ı
十測する計器		B直流電源を 延命した場合	0	0	0	<	>		-	(B)			∞⊕			2 (A,C)		0
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	0	0	0	¢	>		64	(A,C)			e ∰			1 (B)		0
		直後	23	2	4	c	2		es	(£2 ⊕			e ⊕		1
	200 000	可能致 ()対はPAM	2	2	4	c	9		(0/0	(6)6			12(6)			3(3)		1
		計器名称	泊幹線111, 21.電圧	後志幹線11,21電王	甲母綠電压, 乙母綠電圧	上海沙田公	6—C1, C2, D环烯晶压		数点 10 mm 10	能义治十名不可心动观			蒸気発生器水位(狭峻)			補助給水流量		脱気器タンク水位
	通用									新	西 華 第							
	対応手段										電影士都不3/2/による 蒸気発生器への注水							
L								蒸気	発生器。	7次側に	よる炉	心犯罪	(注水)					

全: すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.3 原子炉冷却材圧力パウンダリを減圧するための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

	推定ケース	1	1	1	1	I.	1	1	1	1	1	1	1
	B直流電源を 延命した場合	3 (全)	⊕ 3	0	1	1 (B)	3	0	3 (全)	1 (B)	· (争)	1 (B)	1
SBO影響	A直流電源を 延命した場合	3 (全)	0	3 (全)	1	2 (A,C)	0	3 色	3 (全)	2 (A,C)	3 (全)	2 (A,C)	I
	直後	12 (全)	3 (*)	3 (全)	2	£ (4)	£ ⊕	e ⊕	12 (全)	3 (全)	12 (全)	8. ⊕	Ï
	計器数 ()内はPAM	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)	12(6)	3(3)	12(6)	3(3)	1
	計器名称	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温側)	1次冷却材压力(広域)	蒸気発生器水位(広域)	1次冷却材温度(広城-低温側)	1次冷却村温度(広城-高温側)	蒸気発生器水位(狭域)	蒸気発生器水位(広域)	蒸気発生器水位(狭城)	蒸気発生器水位(広城)	I
	補助的なパラメータ 分類理由						ı						I
1	ハラメータ分類			l			1		ı			l	1
	B直流電源を 延命した場合		1	(B)			€ 3		c	>	c	>	1
SBO影響	A直流電源を 延命した場合		64	(A,C)			€ ∰		c	>	c	Þ	1
	直後		e	(₩ ₩		o	a	-	-	2
	計器数 ()内はPAM		(0/0	(6)6			12(6)		o	n	-	4	2(2)
	計器名称		禁件 22 年 里 李 <i>1</i> 77 7 47 7	徐风光生命不宜心感			蒸気発生器水位(狭城)		自然へいて本物十	T-617/1/ 01/18	电线电流 全田 小然 与韩	※×、七十七八万里	補助給水ビット水位
項目													
対応手段					糕饭饼	和瞻 2			犯罪 (:	俎长)			
	· SBO影響	計器数	項目 計器数 SBO影響 パライータ 補助的なンペラメータ 計器名称 計器数 A直流電源を 延命した場合 A直流電源を 延命した場合 A直流電源を 近命した場合 B直流電源を 延命した場合 A直流電源を を応した場合 A直流電源を 延命した場合 A直流電源を 延命した場合 A直流電源を 延命した場合 A直流電源を 延命した場合 A直流電源を 延命した場合 A 直流電源を 延命した場合 A 直流電源を 延命した場合 A 直流電源を 延命した場合 A 直流電源を を応した場合 A 正向に上場合 A 正向に上場合 A 正向に上端を を応した場合 A 正向に上端を を応した場合 A 正向に上端を を応した場合 A 正向に上端を を応した場合 A 正向に上端を を応した場合 A 正向に上端を を応した場合 A 正向に上端を を応した場合	項目 計器名称 SBO影響 バラメータ 補助的なンラメータ 補助的なンラメータ 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 日本語流電源を 延命した場合 日本語の (全) (全) (全) (全) (全) (全) (全) 本本が改本。Machanal Andream 3 3 2 1 3 3 3 3 (全) (全) (全) (全)	項目 計器名称 「計器名称」 A面流電源を 延布した場合 Aの面流電源を 延布した場合 Aの面流電源を 分類理由 Aの面流電源を 分類理由 Aの面流電源を 所域発生器本位低域。 1260 1260 1263 1263 1263 (全) (全) (全) (全) (金) (金) <td>対応手段 項目 計器名称 不成流電源を 症命した場合 品流電源を 系統建業業本版位成 12.66 計器数 系域発生器本位(機) 計器名称 定命した場合 内内式PAM 系域発生器本位(機) 計器名称 定命した場合 日本流電源を 系域発生器本位(機) 計器名称 定向した場合 日本流電源を 施布した場合 日本流電源を 施布した場合 日本流電源を 施布した場合 日本の正常合 を を (全) 日本の正常合 (全) 日本の正常の正常合 (全) 日本の正常合 (全) 日本の正常会 (全) 日本の正常合 (全) 日本の正常合 (全) 日本の正常合 (全) 日本の正常合 (全) 日本の正常合 (全) 日本の正常合 (全) 日本の正常合 (全)<td>対応手段 項目 計器名称 主部名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 工程的公司 公司 公司</td><td> 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3</td><td> 2500 2500</td><td> APP</td><td>##</td><td> A 対応手段</td><td> 14元千段</td></td>	対応手段 項目 計器名称 不成流電源を 症命した場合 品流電源を 系統建業業本版位成 12.66 計器数 系域発生器本位(機) 計器名称 定命した場合 内内式PAM 系域発生器本位(機) 計器名称 定命した場合 日本流電源を 系域発生器本位(機) 計器名称 定向した場合 日本流電源を 施布した場合 日本流電源を 施布した場合 日本流電源を 施布した場合 日本の正常合 を を (全) 日本の正常合 (全) 日本の正常の正常合 (全) 日本の正常合 (全) 日本の正常会 (全) 日本の正常合 (全) 日本の正常合 (全) 日本の正常合 (全) 日本の正常合 (全) 日本の正常合 (全) 日本の正常合 (全) 日本の正常合 (全) <td>対応手段 項目 計器名称 主部名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 工程的公司 公司 公司</td> <td> 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3</td> <td> 2500 2500</td> <td> APP</td> <td>##</td> <td> A 対応手段</td> <td> 14元千段</td>	対応手段 項目 計器名称 主部名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 計器名称 工程的公司 公司 公司	3 3 3 3 3 3 3 3 3 3	2500 2500	APP	##	A 対応手段	14元千段

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.3 原子炉冷却材圧力パウンダリを減圧するための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

計能		権定ケース	1	1	1	1	Į.	1	1	1	1	1
		B直流電源を 推 延命した場合	3 (全)	3 (全)	0		1 (B)	3 (争)	0	1	1 (B)	3 (全)
5500	量		800.0						9200			
利する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	3 (全)	0	3(委)	1	2 (A,C)	0	3 (全)	I	2 (A,C)	(全)
キパラメータを含		直後	12 (÷)	£ (4)	£ @	P)	° € ⊕	€ @	3	81	(*)	21争
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	AL BUSK	の の 対は PAは PAは PAは PAは PAは PAが は PAが は PAが は PAが は PAが は PAが は PAが は PAが は PAが は PAが は PAが は PAが は を は を は を は を は を は を は を は を は を は を は は を は は は は は は は は は は は は は	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	12(6)
五異		計器名称	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却好温度(広城-高温側)	1次冷却材压力(広城)	蒸気発生器水位(広域)	1次冷却好温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広域-高温側)	補助給木ピット水位	蒸気発生器水位(広域)	蒸気発生器水位(狭城)
	な ではかくなり 田野	信が100ペイングーク 分類理由						ı			ı	
	7 - C 11 - C	分類		ı	l			1			1	
測する計器		B直流電源を 延命した場合		1	(B)			€ %			2 (A,C)	
抽出ペラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合		N	(A,C)			≈ ⊕			1 (B)	
45		直後		n	(4)			€ 2			≈ ⊕	
	-78 tut 140	の () 対は PAM		97.07	(c) (c			12(6)			3(3)	
		計器名称		報信 84年 里寺 1247 1247	徐刘光士命小臣(必聚)			蒸気発生器水位(狭域)			補助給水流量	
	項目						军鉴					
	対応手段				蒸気発	和器 2	次 側 に		犯 罪 (:	挺术)		
					160 AU NO.	-C1 m/b 4		2 N 40 4	ल-स्थार	~ ~ /		

全: すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ルーブの計器数

1.3 原子炉冷却材圧力パウンダリを減圧するための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

11 12 13 14 14 15 15 15 15 15 15						抽出パラメータを	メータを計測する計器			押出	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	パラメータを計削	剿する計器		出走
1995 1995		項目		100		器OSS		4 0 110	Advant Alaba com a sa		700		器容OSS		
The continue and the				・ が は BAM	恒	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	ンプメータ	備切形なハフメータ 分類理由		計算数)内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源 延命した場	推定ケース
1907 1907			1次冷却材温度(広城-高	(6/6	en	en	q			1次冷却村温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (全)	0	(÷)	1
1.5ch help Marcus Ma			温側)	0(0)	⊕	⊕	>	ı		炉心出口温度	1	1	0		1
Manual Activities 1.0 1			1次冷却材温度(広城-低	(6/6	m	c	e			1次冷却材温度(広城-高温坝)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	Ţ
MAXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX			温側)	000	(4)	>	(炉心出口温度	1	1	0	1 *1	1
No.										蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	⊕ ⊕	⊕	Į.
MAXTELESPANDLAND 12			After the state of	676	en	64	-			1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (全)	0	£ ⊕	1
基本 12(6) 12 3 3 4 (全) (全) (全) (全) (名) (名) (名) (名) (日) (本) (全) (全) (全) (名) (名) (名) (名) (名) (日) (本) (全) (全) (全) (名) (名) (名) (名) (名) (名) (名) (本) (名) (名) (名) (名) (名) (名) (名) (石) (石) (本) (名) (名) (名) (名) (名) (名) (石) (石) (本) (名) (名) (名) (名) (名) (石) (石) (本) (石) (石) (石) (石) (石) (選とアンプ		※双独生希水宜(広奥)	3(3)	@	(A,C)	(B)	I	I	1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	1
12(6) 12 3 3 4 5 5 5 6 5 6 5 6 5 6 5 6 5 6 5 6 5 6 5 6 5 6 5 6 5 6 5 6 5 6 6	8									1次冷却付压力(広城)	2(2)	2	1	T	1
12(6) (全) (全) (全) (全) (全) 一										蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	(B)	113
1 次行却付温度広地-高 3(3) (全) (全) (全) (全) (全) (全) (全) (全) (全) (全			蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	27 (4)	~⊕	e ⊕	ı	ı	1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (全)	0	° €	1
構動給水ビット水化 2(2) 2 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1										1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	3 æ	3 金	0	1
3(3) 3 1 2 1 1 (全) (B) (A,C) - - - - - (B) 森気発生器木位(映場) 12(6) 12 3 3 森気発生器木位(映場) 12(6) (全) (全) (全)										補助給水ビット水位	2(2)	2	1	T	1
12(6) (全) (全) (全)			補助給水流量	3(3)	€ %	(B)	2 (A,C)	ı	ı	蒸気発生器水位(広城)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	(B)	Ī
										蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 ⊕	I

1.3 原子炉冷却材圧力パウンダ)を減圧するための手順等フロントライン系機能喪失時の手順等

_	_							_			_	_				_	-
計劃		推定ケース		1	1	1	T.	1	1	1	1	1	1	1	I,		
		B直流電源を 延命した場合	3 (全)		0	1 *	· (英)	3 (£)	0	1	(B)	· (全)	0	1	1 (B)	3 (÷)	
ける計器	暴落OBS	A直流電源を 延命した場合	0	0	3 (全)	0	⊕ ⊕	0	§ €	1	2 (A,C)	0	多	1	2 (A,C)	3 (±)	
パラメータを計測		直後	3 (\$)	1	(4)	T.	12 (全)	£ (4)	e ⊕	67	£ (#)	£ (4)	£ @	61	£ (#)	12 (金)	
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	200 000	可需数 ()対はPAM	3(3)	1	3(3)	1	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	12(6)	
押田		計器名称	1次冷却材温度(広城-低温侧)	炉心出口温度	1次冷却材温度(広城-高温侧)	炉心出口温度	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温侧)	1次冷却材压力(広城)	蒸気発生器水位(広域)	1次冷却村温度(広城-低温側)	1次治均付温度(広城-高温侧)	補助給水ピット水位	蒸気発生器水位(広域)	蒸気発生器水位(狭城)	
	Address Address at the	補助的なハフメータ 分類理由							I			I			I		常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能
	110	ハフメーツ 分類		l					I			ı			I		とで通常と同じ35
- 測する計器		B直流電源を 延命した場合	q	>	m	⊕		_	(B)			€ ∰			2 (A,C)		安続を変更するこ
抽出ペラメータを計測する計器	SBO影響	As An	က	(c	Þ		53	(A,C)			e ⊕			(B)		*1 常用系から
#		直後	e	(4)	n	(4)		en	<u>@</u>			21 (H)			€ %		
	200.000	計 辞版 ()対はPAM	1676	(c)(c	(6 /6	(e) (e		6	3(3)			12(6)			3(3)		り合計数
		計器名称	1次冷却材温度(広城-高	温彻)	1次冷却材温度(広城-低	温便)		Addition to the first own was well and	然风始生裔水位(広奥)			蒸気発生器水位(狭城)			補助給水流量		全:すべてのループの計器の合計数
	項目								昇鉴	推票							
	対応手段								原水槽を大領とした回搬馬士田・オーナー・デュー・	至人至広水がフリーよる る蒸気発生器への注水							
							糕瓦饼	、生器 2	次側によ	その产ぐ	(紀录 (俎木)					

1.3 原子炉冷却材圧力パウンダJを減圧するための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等

					抽出ペラメータを計測する計器	計測する計器			田田	抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	いペラメータを計	側する計器		計學
		•												
対応手段	項目		非常報		SBO影響		パラメーカ	神里をいくいか。		4 2 3 4 3				
		計器名称	()MttPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類	分類理由	計器名称	()内计PAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									加圧器圧力	4	Þ	0	0	<i>5-</i> × 1
		1次冷却材压力(広城)	2(2)	61	-	1	Θ	ı	1次冷劫村温度(広域-高温側)	3(3)	3 (♣)	3 (全)	0	7-7 6
									1次冷却材温度(広域-低温側)	3(3)	3	0	3 (全)	7-7 6
機区									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (±)	· (争)	3 金	ケース 1
路生器。		And the second of the second	(o/o	67	64	-	6		1次冷却材温度(広域-低温侧)	3(3)	£ (#)	0	· (年)	ケース 4
7 次国江	3		(c)(c)	((A,C)	(B)	€		1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3 (*)	3 (全)	0	ケース 4
よ 主蒸気逃がし弁による紫 る 気校出	整 基 地								1次冷却村圧力(広域)	2(2)	23	1	1	7-7 4
心使用	+								蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (⊕)	2 (A,C)	1 (B)	7-71
(糕瓜茲		蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (♣)	e (#)	° €	Θ	ı	1次冷却材温度(広城-低温側)	3(3)	3	0	3 (全)	7-7 4
丑)									1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3 (\$)	3 (全)	0	7-7 4
									補助給木ピット木位	2(2)	2	1	1	7-73
		補助給水流量	3(3)	3 ⊕	1 (B)	2 (A,C)	Θ	ı	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (金)	2 (A,C)	1 (B)	5-X 3
									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	£ (4)	3	h-x 3

全: すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ルーブの計器数

1.3 原子炉冷却材圧カバウンダリを減圧するための手順等 フロントライン系機能要失時の手順等

_	-			_		_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_
評価		推定ケース	1		Ī	1	I	1	1	1	1	1	1	1	1	1	E
		B直流電源を 延命した場合	1		1	Ĭ.	1	3	0	\$ ⊕	\$ ⊕	0	1	1 (B)	3 (±)	0	Ę
する計器	器部の影響	A直流電源を 延命した場合	1		1	L	Į.	0	3 (全)	3 (全)	0	3 (£)	1	2 (A,C)	0	3 (美)	Ę
パラメータを計測		直後	ener ?		4	t	T	£ @	· 多	12 ④	8 (A)	3 (*)	23	8.8 (H)	3 色	€ ⊕	г
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器数 ()内はPAM	_		4(2)	I	ı	3(3)	3(3)	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)	ı
抽出		計器名称	泊幹線1L, 2L, 後志幹線 11. 2L最終漲虧整報		6—A, B母綠電圧	M/C母綠電圧低警報	M/C補機 操作器表示 (運転状態)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温侧)	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次治却材温度(広城-高温側)	1次冷却材压力(広城)	蒸気発生器水位(広城)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温側)	ı
		補助的なパラメータ 分類理由						73.00	71.706	7700	77.00			7700	73.796	TO 994	I
		パラメータ 分類	_	1	ı		l		l			I			I		1
- 測する計器		B直流電源を 延命した場合	0	0	0		>	e	(4)		-	(B)			£ ⊕		0
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響	A) dn	0	0	0		o	n	<u>@</u>		61	(A,C)			€ @		0
46		直後	2	2	4	¢	ro.	12	(4)		ಣ	(4)			12 (4)		1
		計器数()内はPAM	2	67	4	ć	n	10701	12(0)		(6/6	0(0)0			12(6)		1
		計器名称	治幹線11, 21.電圧	後志幹線11,21電圧	甲母綠電圧, 乙母綠電圧		6—CI, CZ, D连桥倡压	子は、この事材本	土然スプイノ圧刀		the few was do the day they trickly	徐文治士命不可(马夷)			蒸気発生器水位(狭域)		復水器真空(広域)
	項目									計學批	悬						
	対応手段									ダーピンズイズス弁による蒸気放出							
							糕和	《発生器	2次側	によるだ	人心犯罪	(英田)				

全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.3 原子炉冷劫材圧力パウンダJを減圧するための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等

	_		_			_	_	_	_	_		_	_		7		
評価	1011	権定ケース	1	1	1	1	ţ	1	1	1	1	1	1	1	1	L	Ę
		B直流電源を 延命した場合	0	0	3 (全)	1	1	1	1	0	L	0	0	3 (全)	1	1	1
ける計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	0	3 (÷)	0	1	1	1	1	0	Ĺ	0	6 3	0	1	1	1
パラメータを計測		直後	4	£ @	£ @	5	4	-	4	1	6	4	€ @	(4)	22	4	1
抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	76 00 10	T かはPAM ()対はPAM	4	3(3)	3(3)	2(2)	4(2)	-	4(2)	1	-	4	3(3)	3(3)	2(2)	4(2)	1
押出		計器名称	加圧器圧力	1次冷却材温度(広城-高温侧)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	燃料取替用水ビット水位	加圧器水位	原子炉容器水位	加圧器水位	充てん流量	1	加圧器圧力	1次冷却材温度(広城-高温侧)	1次冷却材温度(広城-低温量侧)	燃料取替用水ピット水位	加圧器水位	原子炉容器水位
	et a mar deals that	伸切わなハフメータ 分類理由		ı			ı				_		ı			ı	
	4	ハフメータ		1			ı			l	1		ı			ı	
測する計器		B直流電源を 延命した場合		1			0		,	od.	0		-			0	
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響	As An		1			0			-	0		1			0	
-		直後		61			1		c	И	2		23			-1	
	78 00 14	計 新数 ()内はPAM		2(2)			1		(0,00	0/2)	2		2(2)			1	
		計器名称		1次冷却村圧力(広城)			充てん流量		计字记录用 非祖 医额	窓件状質用かこグトルビ	体積制御タンク水位		1次冷均村圧力(広城)			充てん流量	
	通用					ļ	判断基金	+						操	fit		
	対応手段							4 田 8	海補助ス	₹7 ∠	弁によ N	3 矮田					

全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等

サポート系機能喪失時の手順等

	-													
馬北		推定ケース	1	5-7 I	ケース 4	7-7 4	7-7 4	ケース 1	7-74	ケース 4	7-x 3	7-73	7-X 3	1
		B直流電源を 延命した場合	1	⊕ 3	(美)	0	1	1 (B)	€ @	0	1	1 (B)	3 (\$)	1
制する計器	のBOBの開発	A直流電源を 延命した場合	1	3 (全)	0	3 (金)	1	2 (A,C)	0	3 (全)	1	2 (A,C)	3 (全)	1
ドパラメータを計		直後	1	12 (全)	3	3	2	3	8 3	3 (金)	2	3 (全)	12 (全)	T ^a
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器数 ()内はPAM	-	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	12(6)	ı
田典		計器名称	直流C/C補機操作器表示(運転状態)	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷却材温度(広域-低温側)	1次冷却材温度(広域-高温側)	1次冷却材压力(広域)	蒸気発生器水位(広域)	1次冷却材温度(広域-低温側)	1次冷却材温度(広域-高温側)	補助給水ビット水位	蒸気発生器水位(広域)	蒸気発生器水位(狭城)	1
		補助的なペラメータ 分類理由	直流母線の受電状態を監視するパラ メータ			l			ı			I		_
		パラメータ 分類	@		6	∋			Θ			Θ		0
計測する計器		B直流電源を 延命した場合	1		1	(B)			\$ €			2 (A,C)		1
抽出パラメータを計測する計器	SEO影響		1		64	(A,C)			e ⊕			1 (B)		1
		直後	2		က	(4)			12 (*)			3		2
		計器数 ()内はPAM	2		(6/6	0(0)			12(6)			3(3)		2(2)
		計器名称	A, Bー直流コントロール センタ母線電圧		() () () () () () () () () ()	※X出十億个国(以吸)			蒸気発生器水位(狭城)			補助給水流量		補助給水ビット水位
	100	Ĭ,						军座	基票					
	盘州松存	App. Tex.					年 心	大 ターピン電補野給水ボンボ・ ア(現場干虧機作)及び ターピン電補助給水ボンソード・ ターピン電補助給水ボン		wel na U				
							本田等	アガス	1, 6. 数;	用压 後				

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.3 原子炉冷却材圧力パウング)を減圧するための手順等サポート系機能喪失時の手順等

						出 ポンプー オースター・アー・エー・エー・エー・エー・エー・エー・エー・エー・エー・エー・エー・エー・エー	お指と小原柱			古典	出し、シュータの作業パラュータを計画する非野	は年ネケーメウンは	加小人科契		30.00
											1000		and and and		
对际手段	Η,	項目		が 流 1		SBO影響		サードロッ	は甲のたっぱった。		が流せ		SBO影響		9
			計器名称	可需要 ()均はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類	相助的なスクメータ 分類理由	計器名称	可能数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		u u	- A 12 53-2014 49-11-	(6/F	-	-		(6	非常用高圧母線の受電状態を監視す	M/C母綠電圧低警報	1	-	1	1	1
		p .	A, DUWEL	4/2)	*	-	4			M/C補機 操作器表示 (運転状態)	I	1	1	1	1
		女帽	代替非常用発電機電圧, 電力, 周波数	9	9	0	9	6	代替非常用発電機の運転状態を確認 するパラメータ	代替非常用発電機電圧, 電力, 周波数(現場)	9	6	9	9	1
										蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (÷)	⊕	· 等	7-x 1
		*	((0/0	es	61	-	(1次冷却材温度(広城-低温度)	3(3)	3	0	£ ⊕	7-7 4
		NE.	※スポエ辞小世(広東)	3(3)	(4)	(A,C)	(B)	∋	I	1次冷却材温度(広城-高温景)	3(3)	3	· (4)	0	<i>5-7</i> 4
代替非常用発電機による		昇鉴								1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	T	T	7-X 4
能回復能回復		報票								蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (4)	2 (A,C)	1 (B)	ケース 1
		概	蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	£2	e ⊕	e ﴿	Θ	ı	1次冷却材温度(広域-低温量(0)	3(3)	3	0	æ ∰	7-7 4
										1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 4
										補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	7-73
		荐	補助給水流量	3(3)	3	1 (B)	2 (A,C)	Θ	ı	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	ケース 3
										蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	(美)	ケース 3
		華	補助給水ビット水位	2(2)	2	1	1	Θ	ı	-	_	1	1	1	1
															1

全: すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ルーブの計器数

補助給水ポンプの機能回復

1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等サポート系機能喪失時の手順等

											2 200			and day
					毎日ベレメータが	ークの計画する計能			世帯	田白ハフメータの大やハフメータを計画する計器	インフメータを計る	則する計能		型光
对心中现	項目		98106116		SBO影響		なっている。	なしていている世界		7#176 TE		SBO影響		
		計器名称	可部数 ()内はPAM	多軍	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	ハンゲータ 分類	備助いたハンメーク 分類理由	計器名称	可能致() ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									加圧器圧力	4	4	0	0	7-71
		1次冷却材压力(広城)	2(2)	61	-	1	Θ	I	1次治均材温度(広城-高温(側)	3(3)	(\$)	(\$)	0	7-X 6
									1次冷却材温度(広城-低温量侧)	3(3)	3 (\$)	0	3 (全)	7-2 6
									原子炉容器水位	1	1	1	1	<i>7</i> –7 1
		dentity and do the	1077		,		(サブクール度	1	-	0	0	7-x 6
		加圧箭水位	4(2)	ਰਾ	-	-	∋	l	1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	1	1	<i>∱</i> —7 6
州縣 6									1次冷却材温度(広城-高温值)	3(3)	€ 9	€ ()	0	7-7 6
送 が 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	军监	offer the color title state of the	(0)0	c			(原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	7-x 6
		रिकारित देव के 17 के 18 है.	5/4)	N	4	1	Э	I	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	7-x 6
是 回 徵									格納容器圧力(AM用)	2	2	0	27	ケース 1
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	Θ	ı	格納容器圧力(狭城)	1	1	0	0	<i>f x</i> 1
									格納容器內温度	2(2)	2	1	1	5-x 6
									原子炉格納容器圧力	4(2)	4		1	ケース 1
		格納容器圧力(AM用)	23	23	0	23	Θ	1	格納容器圧力(狭城)	1	1	0	0	<i>7</i> 7 1
									格納容器內温度	2(2)	2	1	1	7-7 6
		格約容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	2	1	1	Θ	I	格納容器再循環サンプ水 位(広城)	2(2)	64	1	1	7-7 1
		全・すべてのループの計器の会計数	の合計数											

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等

サポート系機能喪失時の手順等

男站		B直流電源を 推定ケース 延命した場合	3 7-7 6	0 7-7 6	3 (全) 7-ス 1	3 ケース 4	0 5-24	1 5-2 4	(B) 7-7 1	3 ケース 4	0 7-7 4	1 5-2 3	(B) 7-7 3	3 7-7 3
る計器	の日の影響	એ⊪ র্ব চ	0	(多)	· 多	0	⊕ ⊕	1	2 (A,C)	0	3 ()	-	2 (A,C)	8
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		直後至	e (غ	3 争	12 (4)	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	8 9	2	e @	· 8 多	3 (全)	23	8 争	12
いうメータの代奉		計器数 ()内はPAM	3(3)	3(3)	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	12(6)
田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田		計器名称	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷劫材温度(広城-高温側)	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温側)	1次冷却村压力(広城)	蒸気発生器水位(広域)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却村温度(広城-高温側)	補助給木ビット本位	蒸気発生器水位(広域)	蒸気発牛器水位(準域)
		補助的なペペラメータ 分類理由		I			ı			ı			ı	
		パラメータ 分類	€	€		(€			Θ			Θ	
計測する計器		B直流電源を 延命した場合	es	(季)		-	(B)			€ ३			2 (A,C)	
抽出ペラメータを計測する計器	のRORs	A直流電源を 延命した場合	en	(64	(A,C)			e ⊕			1 (B)	
		直後	12	等		es.	⊕			F5 (乗)			€ ⊕	
		計器数 ()内はPAM	(3)01	12(0)		(6)6	(6)6			12(6)			3(3)	
		計器名称	十世人には様本	土派スペイノ圧ノ		紫红 20 年四十年47	※XX工作/10/25以			蒸気発生器水位(装城)			補助給水流量	
	H	ī Ķ						至至						
	林公田 啟	AMPTEX					计器证	選が 主蒸気逃がし弁(現場手 し	弁 Nakinatatataない。 し弁の機能回復 数	是回答				

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.3 原子炉冷却材圧カバウンダリを減圧するための手順等

サポート系機能喪失時の手順等

批	9	推定ケース	I			1	Ę	1	1
		B直流電源を 延命した場合	1			1	E	1	1
制する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	1			1	I	1	1
\$パラメータを計		直後	1			4	ľ	1	1
抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	- 1 m 30.	の の 対は PA は PA M	1			4(2)	1	ı	ı
7 甲		計器名称	泊幹線1L, 2L, 後志幹線 1L, 2L最終憲衡警報			6—A, B母綠電圧	M/C母綠電圧低警報	M/C補機 操作器表示 (運転状態)	制御用空気圧縮機操作 器表示(運転状態)
	4 7 110 1439 1049	価級 B.タイペンケーク 分類 理由	泊幹線11, 2Lの受電状態を監視する パラメータ	後志幹線IL, 5Lの受電状態を監視す	るパラメータ	甲, 乙母線の受電状態を監視するバラ 6 一A, B時線電圧 $\chi - \gamma$	常用及び非常用高圧母線の受電状態		制御用空気系の動作状態を確認する パラメータ 器表示(運転状態)
	4 7 110	分類	69	6	9	69	(6	9	0
計測する計器		全 B直流電源を	0	ď	>	0	,	al .	1
抽出ペラメータを計測する計器	器容OSS	A直流電源を 延命した場合	0	¢	>	0		-	1
		直後	2	c	7	4	ę	-	63
		可需数 ()内はPAM	2	G	71	4	(0,72		2(2)
		計器名称	消幹線11., 21.電圧	工事10 11 87 年次	核心幹機115, 21.電圧	甲母綠電圧, 乙母綠電圧	6-A, B, C1, C2, D母	綠電圧	制御用空気圧力
	項目					异星	斯基語		
	对心干型					主蒸気逃がし弁(現場手	動操作バスを主蒸気逃が し弁の機能回復		

主蒸気逃がし弁の機能回復

全: すべてのループの器の合数 A(B,C): 当該ループの器数

1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等サポート系機能喪失時の手順等

	Ť	К	1	-	-	_		9	9	-	9	9	9	9	9	1
湖礁		推定ケース	5-4 I	<i>h</i> -7 1	<i>h</i> -7	<i>∱</i> −7 1	ゲーメ 1	4-7	7-7	ケース 1	ケース	7-4	h-7	7-7	7-7	
		B直流電源を 延命した場合	3 (争)	*	0	*	0	0	£ (#)	1	0	1	0	8 (H)	0	
制する計器	SDORS	A直流電源を 延命した場合	0	0	3 (\$)	0	0	3 (辛)	0	1	0	1	3 (\$)	0	3	
パラメータを計		直後	3 (全)	1	\$ ⊕	1	4	3 (全)	3	1	1	2	3 金	3 (金)	3 金)	
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器数 ()内はPAM	3(3)	1	3(3)	1	4	3(3)	3(3)	1	1	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)	
中 甲		計器名称	1次冷却材温度(広域-低温侧)	炉心出口温度	1次冷却材温度(広城-高温側)	炉心出口温度	加圧器圧力	1次冷却材温度(広城-高温側)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	原子炉容器水位	サブクール度	1次冷却材压力(広城)	1次冷却材温度(広城-高温侧)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温側)	
		補助的なパラメータ分類理由		l		I		I				I			I	*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能
		パラメータ分類	6	€	(∋		Θ			(∋		(∋	とで通常と同じ
十測する計器		B直流電源を 延命した場合	o	Þ	m	⊕		1				-		m	(4)	安徳を変更するこ
抽出ペラメータを計測する計器	銀箔の四つ	A直流電源を延命した場合	3	⊕	c	>		1				-		en	(H)	*1 常用系から
		直後	3	(e	⊕		2				d'		12	(4)	
		計器数 ()内はPAM	9(3)	3(3)	(0)0	3(3)		2(2)			(6)	4(2)		6/01	12(0)	の合計数
		計器名称	1次冷却材温度(広城-高	温(切)	1次冷垻材温度(広城-低	温(切)		1次冷却材压力(広城)			An all all the first	加工希本位		子になる。	土派×フイノ圧力	全:すべてのループの計器の合計数
	18 81	Ĭ,							操作							
	商出土								主蒸気逃がし弁(現場手 動操作)による主蒸気逃が し弁の機能回復							
							411	蒸気速	がし弁の	機能回	*					

1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等 サポート系機能喪失時の手順等

					抽出パラメータを計削する計器	計測する計器			相比	田丘 パフォータの代替 パフォータを中囲する中部	幸バフメータを計	囲する中帯		坦光
预 中纪校	Ξ M	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を がなった出く	B直流電源を がなった場合	パラメータ分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を AA	B直流電源を が会した場合	権定ケース
					1000				蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (#)		3 (金)	7-X 1
		Control of the contro	3	es	67	-	(1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	8 (\$)	0	° €	<i>7</i> -7 4
		※丸地生給水位(広東)	3(3)	(4)	(A,C)	(B)	∋	I	1次冷却材温度(広城-高温坝)	3(3)	3 争	3 争	0	ケース 4
									1次冷却材压力(広城)	2(2)	57	1	1	7-7 4
									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (4)	2 (A,C)	1 (B)	7-71
		蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (*)	e €	3 (\$)	Θ		1次冷却材温度(広城-低温.側)	3(3)	(全)	0	3 (全)	7-7 4
									1次冷却材温度(広城-高温坝)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	7-74
н									補助給水ビット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
蒸风池		補助給水流量	3(3)	€ ⊕	1 (B)	2 (A,C)	Θ		蒸気発生器水位(広域)	3(3)	8.00	2 (A,C)	(B)	7-x 3
が 主	操作								蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	· 多	3 (全)	7-7 3
2 義 铝 回		なー州で本び 単語 千泉	-	-	c	<	6		蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (金)	· (争)	3 金	h-x 5
包		以小命が スン ヘモーツ	-		>	>	9		主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (争)	· 多	3 (会)	ケース 5
		蒸気発生器プローダウン	-	ç 9	c	c	(6		蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	<i>7</i>
		水モニタ	-	7	>	>	9		主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	3 色	3	7-X 5
		士統合はベンロナ	(9)61	12	es	3	ı	ı	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	7-7 5
			(0) 21	(4)	(表)	€			補助給水流量	3(3)	3 (\$)	1 (B)	2 (A,C)	7-7 5
									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3	2 (A,C)	1 (B)	<i>5</i> × 1
		蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (*)	3 (§ 3	3	Θ	ı	主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	3 色	3 (全)	7-7 5
									補助給水流量	3(3)	。 争	1 (B)	2 (A,C)	7-7 5
		全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ルーブの計器数	の合計数数数数数		*1 試料採取: *2 プラントリン	*1 試料採取に必要なサンプラ電源が喪失するため監視不可 *2 プラントリップによりサンプルラインが開止されるため監視不可	電源が喪失するた レラインが開止され	め監視不可いるため監視不可						

1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等

サポート系機能喪失時の手順等

_															
計制		推定ケース	1	1	1	Ę	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		B直流電源を 延命した場合	3 (会)	0	3 (全)	3 (美)	0	1	1 (B)	3 (金)	0	ī	1 (B)	(÷)	į.
則する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	0	(美)	(美) 8	0	(美)	1	2 (A,C)	0	(季) 8	1	2 (A,C)	3 (§)	1
パラメータを計		直後	3	3	12 (全)	(E)	® 3	2	3 (金)	³	3 (全)	2	³	12 (#)	ľ
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	21 00 30	計器数 ()対はPAM	3(3)	3(3)	12(6)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	3(3)	3(3)	2(2)	3(3)	12(6)	1
田井		計器名称	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温側)	蒸気発生器水位(狭城)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温側)	1次冷却材压力(広域)	蒸気発生器水位(広域)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	1次冷却材温度(広城-高温側)	補助給水ビット水位	蒸気発生器水位(広城)	蒸気発生器水位(狭城)	制御用空気圧縮機操作 器表示(運転状態)
	Address Address of the	補助的なハフォータ 分類理由					ı			ı			1		1
	1	ハフメータ		l			l			ı			1		1
片測する計器		B直流電源を 延命した場合	က	争		-	(B)			e ∰			2 (A,C)		1
抽出パラメータを計測する計器	器BO影響	A直流電源を 延命した場合	33	(全)		64	(A,C)			e ⊕			1 (B)		1
		直後	12	(en	(4)			⊕ 12			₩ 3		23
	21 00 34.	計 新数 ()対はPAM	(3/01	(MCCCC)(M) 3(3) (MCCCC)(M) (MCCCC)	2(2)										
		計器名称	十世人といい終本	土米スノイノ圧ン	游気発生器水位(広域) 游気発生器水位(数域) 補助給水流量					制御用空気圧力					
	項目							ļ	明斯基地	+					
	对心中现						44	蒸 気 道:	か 主蒸気逃がし弁操作用可 と 機型空気ボンベによる主 弁 蒸気逃がし弁の機能回復 の	機能回	泛				
								4- M			- *				

全:すべてのループの計器の合計数

1.3 原子炉冷却材圧力パウンダリを減圧するための手順等

サポート系機能喪失時の手順等

						中田では、	がたまる。一番は			714	田田以下東南水の一つのの様子のの一つのの田田	11年7月 一下計2、日本日本	1811年 7 年 188		30,00
	10 11	E E				THE STATE OF				THE		11112	AND AND BEAR		
	对心中政	H W	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	એક ર્રાઇ	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なペラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
			1次冷却材温度(広城-高	86.9	S	3	c	ı		1次冷却材温度(広城-低温量侧)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	Ī
			温息		⊕	⊕	>	l		短心出口温度	1	1	0	*	1
			1次冷却材温度(広城-低	3/3)	es	c	n	1		1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (()	3 (全)	0	1
			温侧)	oro)	(4)	Þ	⊕	I		炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	I I
										加圧器圧力	Ť.	4	0	0	1
			1次冷却村压力(広城)	2(2)	63	-	1	1	1	1次冷却材温度(広城-高温组)	3(3)	3 色	3 (全)	0	1
										1次冷却材温度(広城-低温景侧)	3(3)	٤ (9	0	° €	1
##			子は、これは様本	Va/101	12	es	en			1次冷却材温度(広城-低温景侧)	3(3)	3 (金)	0	3 会	l
蒸気道:			上帯スペイン用ン	(0)21	₩	(H	⊕	I		1次冷却材温度(広城-高温坝)	3(3)	۶. ()	(±)	0	1
がし弁の主権素	主蒸気逃がし弁操作用可 機型空気ボンベによる主 蒸気逃がし弁の機能回復	操作								蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	· (全)	3 (\$)	1
機能回			数件 W 并 图 中 处 计设计	(0)(0)	n	64	-			1次冷却材温度(広城-低温量侧)	3(3)	3 (4)	0	3 金	1
微			※风光工命小 回(広奥)	(6)6	⊕	(A,C)	(8)	l		1次冷却材温度(広城-高温机)	3(3)	3 (÷)	3 (全)	0	1
										1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	1	1	1
										蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 ④	2 (A,C)	1 (B)	1
			蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	₩ ₩	~⊕	∞⊕	1	ı	1次冷却材温度(広城-低温量侧)	3(3)	。 ④	0	3 ⊕	1
										1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (\$)	0	1
										補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	1
			補助給水流量	3(3)	⊕ 3	(B)	2 (A,C)	1	ı	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (4)	2 (A,C)	1 (B)	Ī
										蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	(全) (全)	3 (全)	3 (全)	1
			全:すべてのループの計器の合計数	の合計数		*1 常用系から	安徳を変更するこ	10円を選択し回じの2	*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等

サポート系機能喪失時の手順等

中部な	+割する計器 パラメータ トラボ電流を 分類 極のした場合	補助的ないマメータ		H出バラメータの代替バラメータを計測する計器	ペラメータを計削直後	する計器 SBO影響 A直流電源を 極命した場合 延命した場合	評価 源を 推定ケース 場合
制御用空気圧力 3(2) 2 1	-	I	制御用空気圧縮機操作 器表示(運転状態) **※為抽料準確定機。在	1		1	
主	ر ا ا	ı	1次治却材温度(広城-低温便)	3(3)	e ⊕	0 (\$)	
	#		1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	~⊕	(±) 0	1
			蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 (全) (全)	I
新	- 1	ı	1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (全)	0 (全)	1
(4)			1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (金) 0	1
			1次冷却材压力(広城)	2(2)	64	1 1	1
			蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C) (B)	1
- 2(6) 12 3 (全) (全) (全) (全) (全)	· (争)	I	1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (全)	0 (全)	1
			1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (\$)	3 (辛) 0	1
			補助給水ピット水位	2(2)	2	1 1	1
3(3) 3 1 (全) (B)	2 (A,C)	ı	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C) (B)	1
			蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	22 (4)	£ (♣) 3	Į.

全: すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ルーブの計器数

主蒸気逃がし弁の機能回復

1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等

サポート系機能喪失時の手順等

					_						
男起	030	推定ケース	Į.			Ę	Ę	1	7-7	4-76	7-76
		B直流電源を 延命した場合	1			1	E	1	0	0	3 (全)
する計器	器OBS	A直流電源を 延命した場合	1			1	I.	1	0	3 (全)	0
パラメータを計測		直後	+			4	Г		4	3 (£)	3 (金)
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	- 1 HO M.	可能数 ()対はPAM	ı			4(2)	ı	-	4	3(3)	3(3)
沼 興		計器名称	泊幹線1L, 2L, 後志幹線 11. 2l 最終素簡整報			6—A, B母綠電圧	M/C母綠電圧低警報	M/C補機 操作器表示 (運転状態)	加圧器圧力	1次冷却材温度(広城-高温側)	1次冷却材温度(広城-低温側)
	4 CH2 449 H44	備以わなハンメータ 分類理由	泊幹線11, 21の受電状態を監視する パラメータ	後志幹線11, 2Lの受電状態を監視す	るくでメータ	申, 乙母線の受電状態を監視するバラ 6-A, B母線電圧メータ	常用及び非常用高圧母線の受電状態	を監視するパラメータ		ı	
	4	分類	<u>@</u>	(6	9	69	(6	9		Θ	
+測する計器		B直流電源を 延命した場合	0	<	>	0	-	1			
抽出ペラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	0	<	>	0		1		1	
		直後	2	c	4	4	t	,		63	
	-1 maga-	可部数 ()内はPAM	2	c	4	4	(0/2	114		2(2)	
		計器名称	泊幹線11., 21.電圧	2年 2011 01 2011 01 3011 01 3011 01	Telephykie, Zeren	甲母綠電圧, 乙母綠電圧	6-A, B, C1, C2, D母	綠電圧		1次冷劫村圧力(広城)	
	通田							斯基雅			
	对応手段							概型業業ガスボンへによ ら加圧器造がし弁の機能 回復	00.000		
						加田	器逃水。	つ弁の機	能回彼		

全: すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ルーブの計器数

1.3 原子炉冷却材圧力パウングリを減圧するための手順等

サポート系機能喪失時の手順等

				2		
出	9	推定ケース	1	h-7 1	7-7 6	7-x 6
		B直流電源を 延命した場合	1	0	0	3 (*)
明する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	1	0	3 (全)	0
ドパラメータを計 後		直後	1	4	3 (全)	3
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	31.003%	可能致 ()対はPAM	1	4	3(3)	3(3)
丑異		計器名称	直流C/C補機操作器表示(運転状態)	加圧器圧力	1次冷却材温度(広城-高温側)	1次冷却材温度(広城-低温侧)
	of the standy to the	備以わなスプメータ 分類理由	直流母線の受電状態を監視するパラ オータ オータ		I	
	2110	分類	(0)		Θ	
計測する計器		B直流電源を 延命した場合	1		П	
抽出ペラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	1		-	
		直後	2		64	
	- THE THE SEC.	可需数 ()内はPAM	7		2(2)	
		計器名称	A, B-直流コントロール センタ母線電圧		1次冷却村圧力(広城)	
	項目			异鉴	推票	
	対応手段			加圧器逃がし弁操作用	ングンスより活圧を超さ し井の機能回復	
			加压器	速がし	弁の機能	旧回彼

全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等

サポート系機能喪失時の手順等

								U - 1	
計組	9	推定ケース	Į.			Į.	L	1	1
		B直流電源を 延命した場合	1			1	Ę	1	1
サる計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	1			1	Ę	1	1
抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器		直後	Ť			4	Г	7	1
レペラメータの代表		可能数 ()内はPAM	I			4(2)	ı		
7甲		計器名称	泊幹線1L, 2L, 後志幹線 1L, 2L最終憲勝警報			6—A, B母綠電圧	M/C母綠電圧低警報	M/C補機 操作器表示 (運転状態)	A-制御用空気圧縮機操 作器表示(運転状態)
	4 5 Hours 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4	備切けなイソメータ 分類理由	_						
	4 7 110	分類の	1		l	1		I	ı
計測する計器	10.4	4	0						
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	0	c	>	0		1	0
		直後	67	c	4	4	ē	-	1
	- THE THE SEC.	可確與 ()內はPAM	67	¢	4	4	(0/2		1
		計器名称	泊幹線11., 21.電圧	五番10 110894年%	EXEMPTED, STREET	甲母綠電圧, 乙母綠電圧	6-A, B, C1, C2, D母	綠電圧	A一制御用空気圧縮機補 機冷却水流量
	項目						西城市		
	对码手段					可機型大型送水ボンプ車を用いたAー制御用空気	圧縮機(海水冷却)による 加圧器逃がし非の機能回 賃		

加圧器逃がし弁の機能回復

全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ルーブの計器数

1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等 炉心損傷時における高圧溶融物放出及び格納容器雰囲気直接加熱を防止する手順

1. 2. のでは、大きに、大きに、大きに、大きに、大きに、大きに、大きに、大きに、大きに、大きに	9		たが正につく	T 1117 77 121	大百・1メハロ		1 1 Co C		田井	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	いラメータを計削	制する計器		海北
100	200				100 C C C C C C C C C C C C C C C C C C							3070 Cen		
数十分交	Ä	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なペラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 知命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
					<		(1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (\$)		0	h-x 1
帶《		7.七日七年及	1	1	>	1 * 1	9	I	1次冷却材温度(広城-低温.侧)	3(3)	3 (\$)	0	() 3	ケース 1
心無傷性	1								加圧器圧力	4	4	0	0	<i>5</i> -7 1
はい おけ	主严 抵制	1次冷却材压力(広城)	2(2)	63	1	1	Θ	I	1次冷却材温度(広城-高温景)	3(3)	3 (\$)	3	0	7-7 6
る框圧が	+								1次冷却材温度(広城-低温景側)	3(3)	3	0	⊕	7-7 6
浜 艦 黎 老		格徴容器石庫フンジエリ	6/6	c	-	-	(格納容器内高レンジエリ アモニタ(低レンジ)	2(2)	2	1	1	<i>7</i> 2 1
出及び		アホニタ(南ワンツ)	Z/Z)	4	-	-	∋	l	モニタリングポスト	7	7	0	0	ケース 1
布塞於!		90 to 1 11 4 15			<		(1次冷却材温度(広城-高温(側)	3(3)	8 (4)	8 (4)	0	ケース 1
游 帙 围 冰		为·今日 1 副 次	-	1	>	1 * 1	9	l	1次冷却材温度(広城-低温.侧)	3(3)	3 (全)	0	· (争)	ケース 1
《直接加									加圧器圧力	4	4	0	0	7-× 1
戴全臣:	操 作	1次冷却材压力(広城)	2(2)	63	1	1	Θ	I	1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	3 (æ)	3 (金)	0	7x 6
# \$ PO #									1次冷却材温度(広城-低温景側)	3(3)	\$ ⊕	0	£ ⊕	<i>∱</i> > 6
· 🖺		格舎谷器石庫フンジエリ	(6)6	e	-	-	€	I	格納容器内高レンジエリ アモニタ(低レンジ)	2(2)	2	1	1	7-7
		アホータ(南 ワンツ)	(1)	1	-	4	9		モニタリングポスト	L		0	0	7-7
		全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数	4の合計数 機		*1 常用系から	接続を変更するこ	ことで通常と同じ	常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等

蒸気発生器伝熱管破損発生時減圧継続の手順

					A. C. 200. 111-44	10 4 4 10 4 4 10 10 4 4 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10				S Mary Carlo	the Company of the set	M. 1- 7 11 110		2/ 10
	I.				`	100 7 WHITE								11 11
对心中	Ξ. Ψ	計器名称	計器数 ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	多垣	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
	Д	ECCS作動	I		ı	ı	©	ECCS作動信号の動作状態を確認するパラメータ	-		1	1	1	1
									蒸気発生器水位(広域)	(8)8	\$ ⊕	2 (A,C)	1 (B)	ケース 1
	概	蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	E 4	e ⊕	e ⊕	Θ	ı	1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (\$)	3 (全)	0	ケース 4
									1次冷却材温度(広城-低温量侧)	3(3)	e ⊕	0	3 (美)	7-7 4
									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	7-7
	*	Mer der von die Bild des Andersteinen	(0)0	es	64	-	(1次冷却材温度(広城-高温側)	(8)8	% ⊕	· (全)	0	<i>5-7</i> 4
蒸 気 発	₹:	8.X. 壮士 奋小 压(丛) 娱)	(e)c	(4)	(A,C)	(B)	Э	l	1次冷却材温度(広域-低温.侧)	3(3)	⊕	0	· (中)	7-7 4
州 瞻 依 耄									1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	1	1	ケース 4
衛被損	军座	十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十十	(3)01	12	en	e	6		1次冷却材温度(広城-高温景)	3(3)	⊕	\$ ⊕	0	7-76
架坐雪灯		ボメイン氏の	(0)21	€	⊕	(₹)	€		1次冷却材温度(広城-低温量(0)	3(3)	3 (æ)	0	3 (全)	7-7 6
液圧維禁	<u> </u>								主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (÷)	⊕	3 (全)	ケース 4
3の半順	+	可持有紹子	c	c	¢	c	6	ı	蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	§ ⊕	3 (全)	ケース 4
	н	SACIL SIN	מ	a	>	>	•		蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	7-7 4
									補助給水流量	3(3)	3 (E)	1 (B)	2 (A,C)	ケース 4
									原子炉容器水位	1	1	1	1	5-7 1
	ŧ.	An at the country	(6)#	-	-	-	6		サブクール度	1	1	0	0	7-7 6
	2	THE APACITY.	4(4)	ਰਾ	-	-	Э	l	1次冷却材压力(広城)	2(2)	27	1	ı	7-X 6
									1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	€ @	§ 3	0	7-7 6
	⟨₩	全:すべてのループの計器の合計数	の合計数											8

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等

蒸気発生器伝熱管破損発生時減圧継続の手順

					抽出パウメータを	タを計測する計器			相比	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	幸パラメータを計	測する計器		趣
五	項目		# 器 #		SBO影響		パラメータ	補助的なパラメータ		操器者		SBO影響	. н	
		中器名称	()MttPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類、	分類理由		()MttPam	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									加圧器圧力	4	4	0	0	7-7 1
									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	· (美)	(4)	ケース 5
		1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1	(6/6	c	-	-	€	ı	主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	3 全	3 (全)	ケース 5
		TOWER APPEARANCE	(7)	4	-	-)		格納容器再循環サンプ水 位(広城)	2(2)	2	1	1	7-7 5
									1次治均村温度(広城-高温側)	3(3)	3 (*)	3	0	7-7 6
糇 加									1次冷却材温度(広城-低温值)	3(3)	3 (()	0	£⊕	7-7 6
《架 坐器		カード・エーティア 田田 年 味		9	<	<	6		蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (4)	€ ∰	e ⊕	7-X 5
依整御		IX IX depth X ₁ X X X X	od.		>	>	9		主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	8 金	€ @	5-X 5
級損 発生	工產 期貨	蒸気発生器プロータウン	,	9	c		6		蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (♣)	£ (4)	€ ⊕	ケース 5
1 世 瀬 田		水モニタ	-	6	>	>	9		主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	€ ⊕	⊕	ケース 5
継続のこ		カーマ数字線 田寿 御井	o	e	<	٥	6	ا	蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	· 金	8 ⊕	5 Y-X 5
# \		可能及主工常 X B 17	o	,	>	>	9		主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	3 争	3 (全)	ケース 5
									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	ケース 1
	770	蒸気発生器水位(狭敗)	12(6)	12 (全)	€ ∰	æ €	Θ	ı	主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	⊕	(()	5-7-X 5
									補助給水流量	3(3)	3 (全)	1 (B)	2 (A,C)	7-25
		十	(3)61	12	3	en	6		蒸気発生器水位(広域)	3(3)	(\$)	2 (A,C)	1 (B)	ケース 5
			(0)21	€	⊕	(4))		補助給水流量	3(3)	3 (*	1 (B)	2 (A,C)	7-7 5
		全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数	:の合計数 数		*1 試料採取 *2 プラントリ	*1 試料採取に必要なサンプラ電源が喪失するため監視**2 プラントリップによりサンプルラインが開止されるため監視	電流が喪失する レラインが閉止さ	*1 試料採取に必要なサンプラ電源が喪失するため監視不可*2 プラントリップによりサンブルラインが開止されるため監視不可						

1.3 原子炉冷却材圧力パウンダリを減圧するための手順等蒸気発生器伝熱管破損発生時減圧継続の手順

					14年17年1	ロークない。			774	田田以下東西がは一つなど様々らな一つなど日日	1年では、これから	報子と引題		30.00
					THE TAX A STATE OF THE PARTY OF	p1 989 9 52 p1 day			THE	1000	THE COLUMN	20 y Spride		11.00
对心中以	Ξ F	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラオータ公難	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を延命した場合	推定ケース
		子は、これの様子	(0)01	12	67	ಣ	(1次冷却材温度(広城-低温度)(3(3)	8 9	0	3 (会)	7-7 6
		土添入イノ圧力	12(0)	(章)	争	(美)	€		1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	3 (Đ)	3 (全)	0	7-7 6
									補助給木ピット水位	2(2)	2 争	1 (全)	1 (全)	ケース 3
		補助給水流量	3(3)	3 (\$)	(B)	2 (A,C)	Θ	ı	蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	7-7 3
									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (**)	2 (A,C)	1 (B)	5-x 3
蒸気発									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (A)	2 (A,C)	1 (B)	<i>7</i> -7 1
出器 仮製		蒸気発生器水位(狭販)	12(6)	12 (全)	e ⊕	€ %	Θ	ı	1次治却村温度(広城-低温值)(3(3)	8 9	0	8 会	<i>5-7</i> 4
管破損	紫								1次冷却标温度(広城-高温侧)	3(3)	3 金	3 (全)	0	5-7 4
発生時法	ff.								蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	ケース 1
滅圧 継続		数值 软件 阻塞 计存储器	(6/6	က	64	1	€		1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (A)	0	3 (全)	7-7 4
4の半点		张太光十十十十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十	(e) (e)	⊕	(A,C)	(8)	€		1次冷却材温度(広域-高温侧)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 4
									1次冷却材压力(広域)	2(2)	.21	1	1	5-X 4
		1次冷却材温度(広城-高	3(3)	e	es	0	€	Ι	1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (\$)	0	3 (全)	<i>7</i> > 1
			di la	⊕ —	⊕	,)		かん出口温度	1	-	0		<i>5-7</i>
		1次冷劫材温度(広城-低	3(3)	e	c	es	€	ı	1次治均村温度(広域-高温側)	3(3)	3 (\$)	3 (全)	0	7-7 1
		(軍規	e de la companya de l	⊕	>	(H)		炉心出口温度	1	Ţ.	0		<i>7-</i> 7 1
		全:すべてのループの計器の合計数	の合計数		*1 常用系から	接続を変更するこ	ことで通称と同じ3	系から技術を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等

蒸気発生器伝熱管破損発生時減圧継続の手順

					甘田 パラメータを 平置 中の 半路	計画する計器			王舞	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	キペラメータを計	御する非器		新便
	-1													
磁曲设妆	西	計器名称	中器数 () Act DA M	100	SBO影響	B直流電源を	パラメータ	補助的なパラメータ	計器名称	計器数()お守ひない	- 10 Apr	SBO影響	B直流電源を	推定ケース
	1		A MINISTERNA	国	延命した場合		797 6	HATTANA CO		() The same	E E	延命した場合	延命した場合	
									加圧器圧力	4	4	0	0	7-x 1
		1次冷却材压力(広城)	2(2)	24⊕	- ⊕	- ⊕	Θ	I	1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	· 多	€ ⊕	0	7-7 6
									1次冷却材温度(広城-低温机)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	ケース 6
糕和									原子炉容器水位	1	1	1	1	7-x 1
《架生器		小小豆 野小小	(6)#	-	-	-	6	I	サブクール度	1	1	0	0	7-7 6
仮戦 極!		11 V V V V V V V V V V V V V V V V V V	4.47	+	-	-	9		1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	1	1	4-7 6
被損発生	操作								1次冷却材温度(広城-高温坝)	3(3)	3 争	· 令	0	7-7 6
性類 田									燃料取替用水ビット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
継続のよ		南圧注入流量	2(2)	64	1	1	Θ	I	加圧器水位	4(2)	4	1	1	ケース 3
+ <u>\</u>									原子炉容器水位	1	1	1	1	7-x3
									燃料取替用水ビット水位	2(2)	2	1	1	7-73
		充てん流量	1	1	0	0	0	I	加圧器水位	4(2)	4	1	1	ケース 3
									原子炉容器水位	1	1	1	1	<i>5</i> —7 3

全: すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.3 原子炉冷却材圧力バウンダ)を減圧するための手順等

蒸気発生器伝熱管破損発生時減圧継続の手順

					抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			押出	抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	ドパラメータを計	明する計器		批理
対応手段	項目		AL 101 30.		SBO影響		110	of Carlos Adole Andreas		91.0030		SBO影響		9
		計器名称	可能致 ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類	相助的なスクメータ 分類理由	計器名称	可能致 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
採		And the first of the first showing	(0)0	c			·		南圧注入流量	2(2)	2	1	1	7-X 2
《発生器		※幹収替用介にフトバロ	42)	N	-	-	∋	I	充てん流量	1	-	0	0	ケース 2
戊整种 ;		ほう酸タンク水位	2(2)	61	-	-	1	I	ほう酸補給ライン流量制御	1	-	0	0	1
破損 発生	操作	1次系純木タンク水位	1	1	0	0		ı	1次系鉱水補給ライン流 量削御	1	1	0	0	100
推 凝 田		计手机 化十种亚哌亚	o	¢	¢	v			使用済燃料ビット水位	2	2	0	0	1
継続のま		るながでもな?ノンか正	4	4	>	>			使用済燃料ビット水位(A M用)	2	2	0	2	1
# <u>\</u>		ろ過水タンク水位	2	61	0	0	-	I	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	1

全: すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.3 原子炉冷却材圧力パウンダリを減圧するための手順等 インターフェイスシステムLOCA発生時の手順

	-				名はアナ県市なケートかい五年	治性と小原れ			五年	指指文本展指文を一でない難むのなーでない五年	いるコイールを計り	瀬子ス年間		20,00
					amint of the second	H 007 7 20 H 188			THE	# N N N N N N N N N N N N N N N N N N N	100	00) will no		
帝	西	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ公難の	補助的なパラメータ分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	画後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
	ЭŒ	ECCS作動	I	ı	I	I	®	ECCS作動信号の動作状態を確認するパラメータ	ı	I	1	1	1	1
									原子炉容器水位	1	1	1	1	ケース 1
	Į.	4. 本語 土山	(6)9		-	-	€	ı	サブクール度	1	1	0	0	7-7 6
	CHICK THE PARTY OF	There	(7V-)	٠	-	-	Э	1	1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	1	1	7-7 6
+									1次冷却材温度(広城-高温景)	3(3)	3 (金)	3 (£)	0	7-7 6
<i>></i>									加圧器圧力	4	Ŧ	0	0	<i>f</i> × 1
ν Η ∀ κ									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 争	3 金	· 多	7-7 5
	军监		(0)/0	c			(主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (÷)	3 (全)	3 全	5-7 S
		A TANK TO THE SECTION OF THE SECTION	ু ক	ч	-	-	Э	I	格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	21	1	1	ケース 5
ひ 女 発 中									1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	. (3 (全)	0	7-x 6
一性の手									1次冷却材温度(広城-低温度)	3(3)	3 (全)	0	3 (*)	7-7 6
									1次冷却材压力(広城)	2(2)	5	71	1	7-7 5
									加圧器水位	4(2)	4	1	1	<i>5-14</i>
	華句	補助建屋サンプタンク水 位	57	63	0	0	8	ı	格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	1	1	7-7 5
									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	7-7 5
									主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (±)	£ (4)	£ ∰	ケース 5
	4	全:すべてのループの計器の合計数	の合計数											

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.3 原子炉冷却材圧力パウンダリを減圧するための手順等 インターフェイスシステムLOCA発生時の手順

	Ĺ					200 32 4 20 00				1000	1000	200 32 40 200		the feet
					毎日ベノメータを	一クを計削りの計能			THE	在日 ハフメータの 七 他 ハフメータ 公 中 題 り ら 中 指	チャフメータを計	स्तु असम्बद्ध		日本
对応平限	項目	計器名称	計器数	100 de	SBO影響		パラメータ	補助的などでメータ	計器名称	計器数	00 491	SBO影響		推定ケース
			()/TISEAM	回敛	延命した場合	延命した場合	73.98	刀帆伍田		()FRAFAIM	国後	延命した場合	延命した場合	100000000000000000000000000000000000000
									1次冷却材压力(広城)	2(2)	63	-	1	7-7 5
									加圧器水位	4(2)	4	1	1	ケース 5
		排気筒ガスモニタ	23	0 *1	0	0	@	I	格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	64	1	- 1	7-X 5
									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (#)	3 金	£ ⊕	7-7 5
+74									主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (*)	7-7 5
/— Гн									1次冷却材压力(広城)	2(2)	64	1	1	7-X 5
+ K ?)									加圧器水位	4(2)	4	1	1	7-X 5
ストイー	乳剤 基金	排気簡高フンジガスキー ダ(低ワンジ)	1	0 *1	0	0	0	I	格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	64	1	1	ケース 5
100 K	+								蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	(全)	7-7 5
発生師(主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	7-X 5
3 卅屬									1次冷劫村圧力(広城)	2(2)	2	1	1	7-X 5
									加圧器水位	4(2)	4	1	1	ケース 5
		排気簡高フンジガスホー ダ(高ワンジ)	-	0 *1	0	0	8	I	格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	64	-1	1	<i>7</i> -7 5
									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (#)	3 (*)	3 (*)	7-X 5
									主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (±)	3 全	° €	7-X 5
		全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数	の合計数数数		*1 試料採取	*1 試料採取に必要なサンプラ電源が喪失するため監視不可	電流が喪失する	ため監視不可						

1.3 原子炉冷却材圧力パウンダリを減圧するための手順等 インターフェイスシステムLOCA発生時の手順

	L				甘田いらける一々から	お世とよ原士なかった			五年	語言と主張者をグーでない難むのなーでない氏虫	はいたコイール大手が	加十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二		30.00
	ļ				and the second				The state of the s					
対応中政	T T	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		of a series of the series of t		4	ç	c	(蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	12 (金)	3 (全)	3 (全)	7-7 5
		復水 奇井 双カスキニタ	-	* 0	>	>	9	I	主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	(#)	e (4)	7-X 5
		蒸気発生器プローダウン	,	c 4 c	c	c	(6		蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (辛)	3 (*)	£ (#)	7-7 5
		水モニタ	-	N *	>	>	9	I	主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (÷)	· (金)	§ 3	7-X 5
+		化二甲烷甲醛卡 田鄉 倒机	e	c	c	c	(6		蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	12 (辛)	3 (*)	€ 3	7-7 5
7 %-		国際及民工派入庫・一つ	9	9	>	>	9	l	主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (辛)	<u>8</u>	· 金	7-X 5
VH X									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	£ (4)	2 (A,C)	(8)	<i>5-7</i>
() K IF	军座	蒸気発生器水位(装城)	12(6)	£ 13	∞ ∰	€ ⊛	Θ	I	主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (÷)	· (争)	€ ⊕	ケース 5
410	基準								補助給水流量	3(3)	e ⊕	1 (B)	2 (A,C)	ケース 5
U <銀+		子は、これ以降本	(3/01	12	n	n	(蒸気発生器水位(広域)	3(3)	£ (4)	2 (A,C)	1 (B)	7-X 5
一時の手		上帯メント、圧ン	(0)71	<u>@</u>	(4)	(4)	∋	I	補助給水流量	3(3)	§ 3	1 (B)	2 (A,C)	5 7-7 5
E									1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	1	1	7-7 5
									加圧器水位	4(2)	च	1	1	7-7 5
		余熱除去ポンプ出口圧力	23	23	0	0	<u>®</u>	ı	格納容器再循環サンプ水 位(広城)	2(2)	2	1	1	7-X 5
									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (÷)	3 (全)	· (美)	7-7 5
									主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	3	£ ∰	ケース 5
		全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数	の合計数数		*1 試料採取に *2 プラントリッ	*1 試料採取に必要なサンプ空間が軽失するため監視不可 *2 プラントリップによりサンプルラインが開止されるため監視不可	(新が喪失するた ラインが関止され	こめ監視不可 いるため監視不可						

1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等

インターフェイスシステムLOCA発生時の手順

					抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			用出	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	パラメータを計	測する計器		地地
対応手段	項目		A#100 TG		SBO影響		4 7 2	なっている。		ARING TO		SBO影響		
		計器名称	の の 対は PA は PA は PA が は PA が は PA が は PA が は PA が は PA が は PA が は や が が が が が が が が が が が が が	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類	角類理由	計器名称	の ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									1次冷却付压力(広城)	2(2)	2	1	1	7-7 5
		余熟除去冷却器入口温度 度	23	63	0	0	8	ı	加圧器水位	4(2)	4	1	1	7-7 5
									余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	0	ケース 5
									1次冷却村圧力(広城)	2(2)	2	1	1	7-7 5
+78		余熱除去冷却器出口温 度	61	63	0	0	8	ı	加圧器水位	4(2)	4	1	1	5 7-4
/— Гн									余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	0	7-7 5
ナメツ	3								1次冷却村压力(広城)	2(2)	2	1	T	7-7 5
≺⊩⋖≓	判断基準	加圧器逃がしタンク水位	1	1	0	0	8	ı	加圧器水位	4(2)	4	1	1	5-X 5
:0∪∢	+								格約容器サンプ水位	2	2	1	0	7-7 5
発生的 (1次冷却村圧力(広城)	2(2)	2	1	T	7-X 5
の中屋		加圧器逃がしタンク圧力	1	1	0	0	<u>®</u>	ı	加圧器水位	4(2)	4	1	1	5-7-X 5
									格約容器サンプ水位	2	2	1	0	7-7 5
									1次冷却村圧力(広域)	2(2)	2	1	1	<i>5-7-7</i>
		加圧器逃がしタンク温度	1		0	0	<u>®</u>	ı	加圧器水位	4(2)	4	1	1	5-7-X 5
									格約容器サンプ水位	2	2	1	0	7-7 5
		会・すべ アの アープの 中緊 の 今 中巻	の今年巻											

全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.3 原子炉冷却材圧力パウンダリを減圧するための手順等 インターフェイスシステムLOCA発生時の手順

					44 C 110 C 111 H	日日の大十四日日			4	日本本土民間から これの 無人のな これの 日本	Charles Carlo	100		an fac
						pi 00 7 20 inn			THE	Hallon VIII	TO COLO	40 10 % 6 Gr		11.00
対応手段	通田		-7F 101 T-0		SBO影響		4 120	なっている古典		-7ft and 4ft		SBO影響		
		計器名称	の対はPAM ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合		分類理由	計器名称	()內はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									原子炉容器水位	1	1	1	1	ケース 1
									サブクール度	1	1	0	0	5-7 B
		加圧器水位	4(2)	4	-	-	⊖	I	1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	1	1	7-76
+									1次冷却好温度(広城-高温量(0)	3(3)	3	3 (\$)	0	<i>4</i> −7 6
ソタート		1次冷却材温度(広城-高	6,6	m	ო	c	(1次冷却好温度(広城-低温组0)	3(3)	3	0	3 (全)	<i>5-7</i> 1
/H /~ K/		温(例)	3(3)	⊕	(4)	Þ	∋	I	炉心出口温度	1	7.1	0	*	<i>h</i> -7 1
シスト	璨:	1次冷却材温度(広城-低	(5/6)	en	c	en	€	ı	1次冷却材温度(広城-高温坝)	3(3)	3	3 (\$)	0	ケース 1
4100	fir	温側)	d'a	⊕	>	⊕	∍ 	ı	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	<i>5-7</i>
) 《第生									加圧器圧力	4	4	0	0	<i>f</i> -7 1
時の手		1次冷却材压力(広城)	2(2)	23	1	1	Θ	ı	1次冷却材温度(広城-高温量(0)	3(3)	3	3 (全)	0	7-7 6
<u> </u>									1次冷却材温度(広域-低温组()	3(3)	3	0	3 (\$)	7-7 6
									補助給水ピット水位	2(2)	2	-	1	7-73
		補助給水流量	3(3)	₩ ₩	1 (B)	2 (A,C)	Θ	ı	蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	<i>∱</i> −ス 3
									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3	2 (A,C)	1 (B)	7-73
		全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ルーブの計器数	の合計数数数数		*1 常用系から	接続を変更する。	ことで通常と同じ	深から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

1.3 原子炉冷却材圧力パウンダリを減圧するための手順等 インターフェイスシステムLOCA発生時の手順

				抽出ペラメータを	タを計測する計器			田無	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	パラメータを計	則する計器		脚址
				器BO影響		4	Adent Alaks come a sa		100		SBO影響		
	計器名称	計	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	ハフォータ	補助的なハフメータ 分類理由	計器名称	計	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
								蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	· 多	3 (争)	ケース 1
	按何 22 年 明寺 经订证	(6)6	e	N	-	(1次冷劫材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (全)	0	(\$)	ケース 4
	(表) 化生命分配(必要)	0(0)	⊕	(A,C)	(B)	∋	l	1次冷劫材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	7-7 4
								1次冷劫村压力(広域)	2(2)	2	1	1	7-7 4
								蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	7-71
	蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (H)	~⊕	e ⊕	Θ	I	1次冷却材温度(広城-低温側)	3(3)	3 (±)	0	· (季)	<i>7</i> > 4
								1次冷劫材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (金)	3 (全)	0	ケース 4
	十世への日報本	(3)01	12	en	67	(1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 金	0	(±)	<i>5-7</i>
	:# X/1/E/J	12(0)	⊕	⊕	(\$))		1次冷劫村温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	7-7 6
								燃料取替用水ビット水位	2(2)	2	1	1	<i>5-7</i> 3
	高圧注入流量	2(2)	23	1	1	Θ	ı	加圧器水位	4(2)	4	-	-	<i>5-7</i> 3
								原子炉容器水位	1	1	1	1	ケース 3
								燃料取替用水ビット水位	2(2)	2	1	1	<i>5-7</i> 3
	充てん流量	1	1	0	0	8	ı	加圧器水位	4(2)	4	1	1	7-73
								原子炉容器水位	-	1	1	1	5-7 3
_K+1	全:すべてのループの計器の合計数	号の合計数											

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.3 原子炉冷却材圧力パウンダ)を減圧するための手順等

インターフェイスシステムLOCA発生時の手順

					抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			田田	抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	\$パラメータを計	則する計器		評価
対応手段	通田		AL 101 344		SBO影響		1100	4 C 21% - 4-39 Tudy		91.0030		器名OBS		9
		計器名称	可能致 ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類	備切りなインメータ 分類理由	計器名称	の ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
ナンタ		程本工"君本田彝里 1986	(6/6	c			(高圧注入流量	2(2)	2	1	1	7-x 2
/— Гн		窓件収管用小にソドバビ	(7/2)	N	-	-	9	 	充てん流量	1	1 1	0	0	ケース 2
∠ K ≫ l		ほう酸タンク水位	2(2)	61	-	1	1	I	ほう酸補給ライン流量制御	1	1	0	0	1
X IF 4 =	操作	1次系純木タンク水位	1	1	0	0	ı	_	1次系鉱水補給ライン流 量制御	1	1	0	0	Fig.
10∪∢		相中化 - 祖 中鄉 至歌 0	o	¢	¢	ď			使用済燃料ビット水位	2	2	0	0	1
発生時(4	4	>	>			使用済燃料ビット木位(A M用)	2	2	0	2	1
の中屋		ろ過水タンク水位	2	61	0	0	ı	l	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	1

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

## 1 ** 1 ** 1 ** 1 ** 1 ** 1 ** 1 **					抽出パラメータを記	タを計測する計器			1 年	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	いペラメータを計さ	測する計器		計機
1286/1989 (1) 1286/1989 (2) (2	III III				198							製造UNIN		
126/half family (Like-Aigh 25) (全) (全) (全) (全) (全) (全) (全) (全) (全) (全	Ĭ K		計器数 ()内はPAM	直後	ক। ব⊓	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なペラメータ 分類理由		計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
議論 (金) (金) (金) ((((1次冷却材温度(広城-高	(0)0	n	es	c	(1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3	0	(季) 8	7-X 1
13		温息)	3(3)	⊕	⊕	>	€	I	炉心出口温度	-	1	0	1 *1	ゲース 1
(金) (金) (金) (金) (金) (元) (元) (元) (元) (元) (元) (元) (元) (元) (元		1次冷却材温度(広城-低		n		en	(1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	(\$)	3 (÷)	0	ゲース 1
1		温息		@	>	(∋	I	炉心出口温度	-	-	0	1 *1	<i>∱</i> −× 1
1		20 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 0	,			:	(1次治均材温度(広城-高温坝)	3(3)	3	3	0	ゲース 1
1		から出口道域	-	-	0	*	9)	I	1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 全	0	(\$)	<i>∱</i> −× 1
1									格約容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	64	1	I	<i>∱</i> −ス 1
所									原子炉下部キャビティ水 位	-1	1	0	1	ケース 1
株型を器用指線サンプ水 (2.7) 2 1 1 0 0 一 総料取得用水ビント水位 位(広域)									格約容器水位	-	1	0	1	ゲース 1
# 助給水ビット水位 B - 体 神容器スプレイ活 B - 体 神容器スプレイ活 A I I ①	+	格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	23	-	-	Θ	I	燃料取替用水ビット水位	2(2)	2	1	1	ケース 2
1 (大学権事権									補助給水ビット水位	2(2)	2	1	1	5-x 2
4(2) 4 1 1 ① 1 <td< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>B一格納容器スプレイ冷 均器出口積算流量(AM用)</td><td>1</td><td>1</td><td>0</td><td>1</td><td>ケース 2</td></td<>									B一格納容器スプレイ冷 均器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	ケース 2
#子が存設本位 #ファール度 サファール度 1次待期付圧力(広場) 1、次待期付用力(広場)									代替格納容器スプレイボ ンプ出口積算流量	-	-	0	1	ゲース 2
42) 4 1 1 ① — 1次合類材圧力(広城) 1 1 1 (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1)									原子炉容器水位	-	-	1	1	<i>∱</i> −ス 1
4.2.) 4 1 1 ① 1 ① 1 ② 1 ② 1 ② 1 ② 1 ② 2 ② 2 ③ 2 ③ 2 ③ 2 ③ 2 ③ 2 ③ 2 ③ 2 ③ 2		A L L	100				(サブクール度	1	1	0	0	ゲース 6
L		加圧箭水位	#2)	d'	-	-	€	I	1次冷却材压力(広城)	2(2)	64	1	1	ケース 6
									1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 争	3 (€)	0	7-x 6

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合 (フロントライン系機能喪失時の手順等)

	Г	К	ro	62	65	60	62	63	60	65				
場批		推定ケース	7-X	4-4	ケース	4-4	74	ケース	7-7	ケース	I	I	I	
		B直流電源を 延命した場合	1	I	1	1	1	T	Ī	I	_	_	_	
明する計器	器OBS	A直流電源を 延命した場合	1	1	1	1	1	1	I	1	ı	1	1	
ドパラメータを計消		直後	2	4	1	2	2	4	1	2	ı	1	1	
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	201 000 000	・ ・) 対は PAM	2(2)	4(2)	1	2(2)	2(2)	4(2)	1	2(2)	ı	ı	ı	
五異		計器名称	燃料取替用水ピット水位	加圧器水位	原子炉容器水位	格納容器再循環サンプ水 位(広域)	燃料取替用水ピット水位	加圧器水位	原子炉容器水位	格約容器再循環サンプ水 位(広城)	I	高圧注入ポンプ操作器表 示(運転状態)	余熱除去ポンプ操作器表 示(運転状態)	余熟除去ポンプ操作器表
	A company of the transport	無助的なイフメータ 分類理由									I	高圧注入ポンプの運転状態を確認する パラメータ	余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	余熟除去ポンプの運転状態を確認する
	4	ハフメータ 分類		6	€			€	9		Θ	6	6	(
十測する計器		B直流電源を 延命した場合			-			-	4		1	0	0	(
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合			-			-	-		1	0	0	(
		直後		c	4			¢	1		2	2	1	¢
	at no se.	it 希敦 ()内はPAM		(6)0	4(4)			(6)0	(4)		2(2)	2	1	¢
		計器名称		開発できることを	阿比拉人凯雕			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			燃料取替用水ピット水位	高圧注入ポンプ出口圧力	余熱除去ポンプ出口圧力	対象が、行十公義々
	項目							軍臺	基準					
	対応手段							* 充てんポンプによる炉心						
								产心	送木					

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

					抽出ペラメータを計測する計器	計測する計器			押品	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	\$パラメータを計消	則する計器		計學
政中心技	通	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		1次冷却材温度(広城-高	(6)/0	en	en	q	(1次治均材温度(広城-低温量(0)	3(3)	3 (±)	0	3 (全)	ケース 1
		温(则)	3(3)	(4)	⊕	o	∋	I	から出口温度	1		0	1 *1	ケース 1
		1次冷却材温度(広城-低	(0,70	60	c	en	(ı	1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (æ)	3 (\$)	0	<i>5</i> -7
		温(明)	3(3)	(4)	>	(4)	∋	I	炉心出口温度	1	1	0	1 *1	<i>ħ</i> −ス 1
		養易に日んは	-		c	-	ē		1次冷均材温度(広城-高温值()	3(3)	3	(\$)	0	7-7
		がで出り値段	-	-	>		9	I	1次治却材温度(広城-低温度(0)	3(3)	3 (÷)	0	3 (全)	ケース 1
									加圧器圧力	Ŧ	4	0	0	<i>7</i> -7 1
		1次冷却材压力(広城)	2(2)	23	-	1	Θ	I	1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	3	3 (\$)	0	ケース 6
									1次治均材温度(広城-低温量(0)	3(3)	£ (4)	0	(A)	7-x 6
またんポンプによる炉心 注水	操作								原子炉容器水位	1	1	T	17	7-71
		47年四上山東	(0)#	,			(サブクール度	1	1	0	0	7-x 6
		AULT 464 AV VII.	(Z)\h	d	-	-	€	ı	1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	1	31	7-76
									1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	5-7 B
									加圧器水位	4(2)	4	1	1	7-71
									サブクール度	1	1	0	0	4-26
		对本面参与乙属	-			-	6		1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	I	1	7-7
		MAN A COMPANY	-	4	-	-	9		炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	4-7 6
									1次治均材温度(広城-低温值)	3(3)	£ (#)	0	3 (4)	ケース 6
									1次冷劫材温度(広城-高温侧)	3(3)	3	3 (全)	0	5-7 B
		全:すべてのループの計器の合計数	の合計数		*1 常用系から	接続を変更する。	-とか温格と同じ3	*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

炉心注水

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合 (フロントライン系機能喪失時の手順等)

	_				抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			中田中	抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	いペラメータを計削	削する計器		計価
磁十分技	項目				SBO影響							SBO影響		
		計器名称	計	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	バラメータ 分類	補助的なペラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	7-x 3
		中が、イギ	-	-	c	c	6		加圧器水位	4(2)	4	1	1	7-7 3
		75 COOLER	-	-	>	>	9		原子炉容器水位	1	1	1	1	5-7 3
									格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	1	1	7-7 3
									格納容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	2	1	1	7-71
									原子炉下部キャビティ水 位	1	1	0	1	ケース 1
がおったボングによるから	学								格納容器水位	1	1	0	1	7-7 1
		格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	63	-	1	Θ	1	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 2
									補助給水ビット水位	2(2)	2	1	1	ケース 2
									B一格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	1	1	0	1	ケース 2
									代替格納容器スプレイボ ソプ出ロ積算流量	1	1	0	1	5-X 2
		が大い。八本田韓田等を	0/0)	⁶	-	-	€		格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	1	1	ケース 2
		MATTAXE TONCY OF TAKE	מים)	4	-	4)		充てん流量	1	1	0	0	5-7 S
		充てんライン圧力	1	1	0	0	100	充てんポンプの運転状態を確認するパ ラメータ	充でんポンプ操作器表示 (運転状態)	1	7	(1)	1)	1)

全: すべてのルーブの計器の合計数 AB,C): 当該ルーブの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

					抽出ペラメータを計測する計器	計測する計器			対単	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	やペラメータを計	測する計器		新任
商用社本	100				SBOBS							銀浴ではら		
	Ĭ	計器名称	中器数 ()内注PAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なペラメータ分類用由	計器名称	計器数 ()内はPAM	多	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	権定ケース
		1次冷却材温度(広城-高	(8,8)	es	es	c	€	ı	1次冷却材温度(広域-低温便)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	5-7 I
		温便)	(c)	((>)		炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	7-7
		1次冷却材温度(広城-低	8/3)	8	<	8	€	1	1次冷却好温度(広城-高温側)	3(3)	3 色	3 (全)	0	ケース 1
		温彻)	9(9)	(>	⊕	€		炉心出口温度	1	Ţ	0	1 * 1	<i>5</i> –7 1
									加圧器圧力	Ŧ	4	0	0	5-3 1
		1次冷却材压力(広城)	2(2)	21	1	1	Θ	I	1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	· 多	3 (全)	0	4-76
									1次冷却好温度(広域-低温组0)	3(3)	۶ ه	0	€ ⊕	7-X 6
B格徴容器スプレイおソ ブ(RHRSCSS連絡プイ ソ使用)による代替が心油	甲斯斯								原子炉容器水位	1	1	1	1	5-7 I
		47年出土地	(0)		-		€		サブクール度	1	1	0	0	7-76
		ARL 40-AVII.	(7\ 4.	÷	-	-	€	l	1次冷却材压力(広城)	2(2)	23	1	T	7-7 6
									1次冷却好温度(広域-高温側)	3(3)	3 (金)	3 (全)	0	7-x 6
									燃料取替用水ビット水位	2(2)	2	1	11	5-x 3
		単数と大学	-		<	c	6		加圧器水位	4(2)	4	1	1	<i>5-7</i> 3
		25 C VOIL III	-	-	>	>	9		原子炉容器水位	1	1	1	1	5-x 3
									格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	61	1	1	7-73

^{*1} 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能 全: すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

					抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			74	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	トパラメータを計	則する計器		計集
对码手段	項目		- 1 maga-		SBO影響		4 7110	4 C 21% - A-8A L 1044		200 100		器OBS		
		計器名称	可能致 ()內はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合		備切的ボハンメータ 分類理由	計器名称	可能数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									格納容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	C7	1	1	ケース 1
									原子炉下部キャビティ水 位	1	I.	0	1	<i>7-</i> 7 1
									格納容器水位	1	1	0	1	<i>5-2</i> 1
		格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	64	-	1	Θ	ı	燃料取替用水ビット水位	2(2)	2	1	1	7-7 2
毎 B- 本部谷 かポスティバン が プ(RHRS - CSS 通徳ツイ ・ フ 毎 田) による代替 から ・ 大 毎 田) による代替 から ・ *** *** *** *** *** *** *** *** ***	/ ケニ乳豚 玉癬 玉								補助給水ビット水位	2(2)	67	-	I	7-72
	1								B—格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	1	1	0	1	<i>7</i> -7 2
									代替格納容器スプレイボ ソプ出ロ積算流量	1	1	0	1	7-7 2
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	①	I	I	ı	t	1	ļ	1
		充てんライン圧力	1	1	0	0	69	式へんよンプの運転状態を確認するべ。 ガイルボンプ操作器表示 ラメータ (運転状態)	充てんポンプ操作器表示 (運転状態)	1	1	I	ı	ı

全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

					抽出パラメータを	一クを計測する計器			抽出	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	キパラメータを計し	削する計器		脚批
对応手段	祖田	北男女師	計器数		SBO影響	_	パラメータ	補助的なパラメータ	4 2 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4	計器数		SBO影響		生化生
	\Box		()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類	分類理由	_	()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	_
		1次冷却材温度(広城-高	3(3)	es	es	c	€	ı	1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	7× 1
		(事 期		⊕ ⊕	(,)		が かい は は 度	1		0	1 *1	<i>7</i> × 1
		1次冷却材温度(広城-低	8,3	8	c	e	6	ı	1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 1
		(事間	ovo)	(4)	>	⊕	9		から出口温度	1	1	0	1 * 1	<i>7</i> –7 1
			,		c	-	(6		1次冷却材温度(広城-高温景側)	3(3)	3	3 (全)	0	<i>5</i> 7
		V-CHH (m)Q	-	-	>	4	9	ı	1次冷却材温度(広城-低温度)	3(3)	3 (÷)	0	<u>د</u> (غ	<i>5</i> -7 1
									加圧器圧力	4	4	0	0	<i>5-7</i>
		1次冷却材压力(広城)	2(2)	23	1	1	Θ	I	1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	3 (*)	· 多	0	5-7 6
									1次冷却材温度(広城-低温度)	3(3)	£ (4)	0	€ ()	7-x 6
B—権管な器スプレイがソ グ(RHRS—CSS連絡シイ ソ使用)による代替が心治 大	蒸 作								原子炉容器水位	1	1	1	1	<i>5</i> -7 1
		经本册 江山	(6)#	-	-	-	6	ı	サブクール度	1	1	0	0	5-X 6
		加工部外区	(7) 4 -	4	-	-	9	ı	1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	1	1	7-x 6
									1次冷却材温度(広城-高温组0	3(3)	3 (æ)	3 (全)	0	7-x 6
									加圧器水位	4(2)	4	1	1	<i>5</i> 7
									サブクール度	1	1	0	0	7-7 6
		國子 后参 男 本 拉	-	-	-	-	€	ı	1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	I	1	7-7 6
		TI \ 7.44.47 \ A \ 1 \ \ 10	4	4	4	•)		炉心出口温度	1	1	0	1 *1	5-x 6
									1次冷却材温度(広城-低温量(0)	3(3)	(*)	0	£ ⊕	7-X 6
									1次冷却材温度(広城-高温量(0)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	7-x 6
		全:すべてのループの計器の合計数	の合計数		*1 常用系から	接続を変更する	ことで通常と同じ	*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

	T	K	rò.	63	63	65	63	63	63	63	-	-	-	C)	63	23	21	63	51	63
制機		推定ケース	7-73	7-73	ケース 3	7-7 3	5-4 B	7-7 B	5-X 3	5-7 3	7-X 1	ケース 1	<i>∱</i> −7 1	5-x 2	5-7 2	ケース	7-7	ケース 2	ケース 2	7-7
		B直流電源を 延命した場合	1	1	-	1	1	1	Ħ.	7 2	-	13	1	1	1	-	-	-	0	1
する計器		A直流電源を 延命した場合	1	1	1	1	1	1	I	1 1	1	0	0	1	1	0	0	-	0	0
ペラメータを計測		直後	73	Ţ	1	2	2	Ŧ	1	64	64	T)	1	2	23	-	-	64	-	1
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		可能数 ()内はPAM	2(2)	4(2)	1	2(2)	2(2)	4(2)	1	2(2)	2(2)	1	1	2(2)	2(2)	-	-	2(2)	-	-1
- 田田	Г	計器名称	燃料取替用水ビット水位	加圧器水位	原子炉容器水位	格納容器再循環サンプ水 位(広域)	燃料取替用水ビット水位	加圧器水位	原子炉容器水位	格納容器再循環サンプ水 位(広域)	格納容器再循環サンプ水 位(狭城)	原子炉下部キャビティ水 位	格夠容器水位	燃料取替用水ビット水位	補助給水ピット水位	B-格約容器スプレイ治 均器出口積算流量(AM 用)	代替格納容器スプレイボ ンプ出日積算流量	格納容器再循環サンプ水位(広域)	B-格約容器スプレイ流量	B—格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)
	A Company of the American	無助わなハンメータ 分類理由												ı					ı	
	2 110	分類の		(6	9			(9					Θ					Θ	
測する計器		B直流電源を 延命した場合		c	>				-					1					1	
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合		c	>			c	>					1					-	
#		直後			-				-					64					61	
	AL 101.30.	の の の は は は は は は は は は は は は は		-	-			-	-					2(2)					2(2)	
	Г	計器名称		B	皏			B-格徴容器スプンイ治世間出口条件が通過の	用)					格約容器再循環サンプ水 位(広域)					燃料取替用水ピット水位	
	通用										蟍									
	対応手段										A B - 格館 容器 スプレイボン 「 プ(RHRS - CSS 連絡 ライ									
											代替炉	心質水								

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

					名古と小原古ななーでかい五年	お世とより			五日	語言と小原言ながしていない。様も)のカーでもどに見	リックスノール大手が	御子と計算		307.00
10 10 10 10	II.				and the state of t	ni no 7 seni ni					1000	200 TO COLO		11 000
对心中段	Ā Ā	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		1次冷却材温度(広城-高	9(3)	က	က	ď	€	I	1次冷劫村温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	7-7 1
		(開間)	d d	(4)	€	>)		炉心出口温度	1	1.0	0	1 *1	7-X 1
		1次冷却村温度(広城-低	83	63	c	m	€	1	1次冷劫材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (\$)	(§)	0	<i>ゲ</i> ース 1
		温(期)	(0)0	⊕	>	(美))		炉心出口温度	1	1	0	1 *1	<i>5-7</i> 1
									加圧器圧力	4	4	0	0	7-7 1
		1次冷却材压力(広城)	2(2)	63	1	1	Θ	ı	1次冷劫材温度(広城-高温側)	3(3)	3	<u>د</u> (غ	0	4-7 6
									1次冷劫村温度(広城-低温側)	3(3)	3	0	3 (÷)	7-2 6
									原子炉容器水位	1	1	1	1	<i>5</i> 7 1
4:	1	the TT BB As As	(6)4	,			(サブクール度	1	1.0	0	0	7-x 6
替 代替格割容器スプレイボ 心 ンプによる代替炉心注水 注	工 斯 祖 崇	加压备水位	4(2)	₹	-	-	∋	I	1次冷却村压力(広城)	2(2)	2	-	1	7-7 6
d⊀	+								1次冷劫村温度(広城-高温側)	3(3)	3	€ ⊕	0	h-x 6
									燃料取替用水ビット水位	2(2)	2	1	1	5-x 3
		B—格納容器スプレイ流			¢	¢	6		加圧器木位	4(2)	T	-	1	<i>5-7-7</i> 3
		峭	-	-	>	>	9		原子炉容器水位	1	1	-	1	7-x 3
									格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	1	1	7-7 3
									燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	5-x 3
		B-格納容器スプレイ治士88日日本資源等=1/4M	-	-	c	-	6		加圧器木位	4(2)	4	ī	1	<i>5-7</i> 3
		Append 1 (1)	-	-	>	-)		原子炉容器水位	1	1	1	1	7-7 3
									格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	1	1	7-x 3
		全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数	の合計数数数数		*1 常用系から	接続を変更する	ことで通常と同じ3	*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

				757	抽出ペラメータを計測する計器	計測する計器			中 中	抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	パラメータを計	制する計器		計學
对応手段	項目		- 1 an av.		SBO影響		4	7 C Ho. 4497 1044		31.0034		SBO影響		- 03
		計器名称	可能数 ()対はPAM	多草	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類	備以がよハフメータ 分類理由	計器名称	可能致 ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									格約容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	2	1	1	ケース 1
									原子炉下部キャビティ水 位	1	1	0	1	ケース 1
									格納容器水位	1	1	0	1	ケース 1
代替格約容器スプレイボ	昇鉴	格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	61	-	1	Θ	ı	燃料取替用水ビット水位	2(2)	2	1	1	7-7 2
プによる代替炉心注水	基票								補助給水ビット水位	2(2)	2	1	1	7-72
									B一格約容器スプレイ冷 均器出口積算流量(AM 用)	1	1	0	1	ケース 2
									代替格納容器スプレイボ ンプ出口積算流量	1	1	0	1	7-7 2
		燃料取替用水ビット水位	2(2)	2	1	1	Θ	_	I	ı	1	Ţ	1	Į.

全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ルーブの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

3	8		ĸ				۲ 1	7 1	۲ 1	٦ 1	х 1	1 K	۲ 1	9 2	7 6	1	کر 6	2 6	9 2
d'une	H.E	Ь.	推定ケース	-	1	1	4	4-7	4-7	4	77	4-1	4-1	<i>Y</i> −7	7-1	4-4	4	7-7	7-7
			B直流電源を 延命した場合	9	1	1	© 3	*	0	1 *1	0	€ ()	0	0	(\$	-	0	1	0
100	19 Sattan	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	9	1	1	0	0	3 (全)	0	3 (£)	0	0	3 (全)	0	1	0	1	<u>چ</u>
TO THE OWNER OF THE PERSON	ハフメータを計選		直後	9	1	1	e @	-	e ⊕	-	£ (#)	≈ ⊕	4	£ (#)	£ @	-	-	N	e @
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	加口パフメータの代替パフメータを計測すら計	7#166118	()MSTPAM	9	ı	ı	3(3)	1	3(3)	-	3(3)	3(3)	4	3(3)	3(3)	-	-	2(2)	3(3)
1	THE THE		計器名称	代替非常用発電機電圧, 電力, 周波数(現場)	M/C母綠電圧低警報	M/C補機 操作器表示 (運転状態)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	炉心出口温度	1次治却材温度(広城-高温側)	炉心出口温度	1次治均材温度(広城-高温息)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	加圧器圧力	1次治均材温度(広城-高温制)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	原子炉容器水位	サブクール度	1次冷却材压力(広城)	1次冷却材温度(広城-高温侧)
		なしていている古典	分類理由	代替非常用発電機の運転状態を確認 するペラメータ	非常用高圧吐線の受電状能を際担す									I				ı	
		なしていい	分類	69		9	(€	(∋	(9		Θ			(∋	
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	「関リックatras		B直流電源を 延命した場合	9		-	c	>	en	⊕				-				-	
抽出パラメークを計測する計器	田田ハフメータを訂		A直流電源を 延命した場合	0	,	-	n	(4)	c	>		>		-				-	
	Ŧ.		直後	9		₹	en	(4)	en	<u>@</u>		-		61				t"	
		- 1 50.146.	()内はPAM	9	Ş	4(2)	9(0)	9(9)	(0/0	3(3)		-		2(2)			(e)	4(2)	
			計器名称	代替非常用発電機電圧, 電力, 周波数	and the state of t	5—A, B铁锹電圧	1次冷却材温度(広城-高	(開催)	1次冷却材温度(広城-低	(東海)	# H H H H H H H H H H H H H H H H H H H	2000年1月1日 1000年1月 1000年1月 1000年1月 1000年1月 1000年1月 1000年1 10		1次冷却材压力(広城)			at the true	加土希水位	
		項目		=								fif							
		对马中恐									代替格約容器スプレイボ	ンプによる代替炉や注水							
												心注水							

A(B,C): 当該ループの計器数

1.15 - 214

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

手順等)
の手順
失時(
幾能喪
ン米を
トライ
(コロン
いる場合(フロ
K
象が発生し
失事3
長
[次冷却材喪

					抽出ペラメータを計測する計器	計測する計器			押品	抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	雪パラメータを計	測する計器		馬北
对心中段	項目		# 20 # 20		SBO影響		Ь.	雑甲のかったコメータ		が治士		器BO影響	1 1	3
		計器名称	()PATAPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類の	1年9月17年70年7日 分類理由	計器名称	の () () () () () ()	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									加圧器水位	4(2)	4	1	1	7-71
									サブクール度	1	I	0	0	9 4-4
		拉拿田 经担产证		-	-	-	€	ı	1次冷劫材压力(広城)	2(2)	2	1	1	5-7 B
		2011年全命大国	-	-	-	1	∋	I	炉心出口温度	1	_	0	1 *1	7-76
									1次治均材温度(広城-低温机)	3(3)	£ ⊕	0	€ ⊕	7-x 6
									1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	7-7 6
									燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	5-X 3
									補助給水ビット水位	2(2)	64	- 1	1	5-X 3
作 替 が 代替格納容器スプレイボ	墩	代替格納容器スプレイボング出口積算流量	1	-	0	1	Θ	ı	加圧器水位	4(2)	4	1	1	5-X 3
									原子炉容器水位	1	1	1	7	7-73
									格納容器再循環サンプ水 位(広城)	2(2)	2	-	-	h-x 3
									格納容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	64	1	1	ケース 1
									原子炉下部キャビティ水 位	1	1	0	1	<i>5-7</i>
									格納容器水位	1	1	0	1	5-7 J
		格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	63	1	1	Θ	ı	燃料取替用水ピット水位	2(2)	23	1	1	7-7 2
									補助給木ピット本位	2(2)	2	I	1	2 ×-4
									B一格約容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	1	1	0	-	ケース 2
									代替格納容器スプレイボ ンプ出口積算流量	1	1	0	3	7-72
		全:すべてのループの計器の会計数	り合計数		*1 常用系力。	、接続を楽甲する	バゴケ海 海ケ厄い	第一年 漢田 条かな 毎年 かんしん 単純 アロじ 39点を連絡器 は回線					8	

全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

計便	9	推定ケース	7-72	ケース 2	ゲース 2	Ę
		B直流電源を 延命した場合	1	1	1	E
制する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	ī	0	0	E
りパラメータを計		直後	2	1,	1,	Г
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	- THE UTILITY	可需数 ()内はPAM	2(2)	1	1	ı
中		計器名称	格約容器再循環サンプ水 位(広域)	代替格納容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	代替格約容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	代替格納容器スプレイボ ソブ運転状態(現場)
	4 CH2 449 1044	備切けなハファータ 分類理由			_	代替格納容器スプレイポンプの運転状 代替格納容器スプレイポン 態を確認するペラメータ ンプ運転状態、現場)
	1100	分類	6	Э	Θ	©
計測する計器		A直流電源を 延命した場合 延命した場合	-	1	1	1
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合		1	1	1
		直後	c	4	2	1
		可能数 ()内はPAM	(6)0	בוב)	2(2)	1
		計器名称	拉车14 田 雅田 1988	窓件収貨用かことが配	補助給水ピット水位	代替格約容器スプレイボ ンプ出ロ圧力
	項目			璨	#	
	对心手段			存替 特 作替格納容器スプレイボ	こってによる代替がつ注水	
				十春歩	マガヤ	

全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

					抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	パラメータを計	測する計器		評価
在生也存					のBOBの影響							報名UNS		
No. 1 of No.	Ĭ,	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なペラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		1次冷却材温度(広城-高	(6)6	က	es	ď		I	1次冷却材温度(広城-低温量侧)	3(3)	3 争	0	3 (全)	1
		温侧)	ch ch	(>			炉心出口温度	1	1	0	1 *1	1
		1次冷却材温度(広城-低	0/3)	n	c	e	ı	1	1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	⊕	3 (全)	0	1
		(間)	(e)	(>	⊕			炉心出口温度	1	1	0	1 *1	100
									加圧器圧力	4	Ą	0	0	1
電動機駆動消火ポンプス はディーガル駆動消火ポ ソプによる代替炉の注水	又ドン判断基準	1次冷却材压力(広城)	2(2)	51	1		I	ı	1次冷却材温度(広城-高温组)	3(3)	€ ⊕	· (金)	0	1
	+								1次冷却材温度(広城-低温贵侧)	3(3)	3 (\$)	0	3 (全)	1
									原子炉容器水位	1	1	1	1	1
		47年出土中	(6)#				ı		サブクール度	1	1	0	0	1
		ARIT 66 AV DE	(2)4-	*	-	-			1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	17	1	1
									1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	£ ⊕	· 多	0	1
		全:すべてのループの計器の合計数	の合計数		*1 常用系から	法統を変更する	ことで通常と同じ、	*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

代替炉心注水

A(B,C): 当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

	-						_	_							
湯品		推定ケース	1	1	1	Ę	1	1	1	Ţ	1	I	ı	I	I
		B直流電源を 延命した場合	T	1	1	1	1	1	L	1	1	1	1	1	ı
制する計器	SHO影響	A直流電源を 延命した場合	Ï	1	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	ı
パラメータを計削		直後	2	2	4	1	2	2	1	1	2	2	1	1	I
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器数 ()内はPAM	2(2)	2(2)	4(2)	1	2(2)	2(2)	1	1	2(2)	2(2)	1	1	ı
田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田		計器名称	燃料取替用水ピット水位	補助給水ビット水位	加圧器水位	原子炉容器水位	格納容器再循環サンプ水 位(広域)	格約容器再循環サンプ水 位(狭城)	原子炉下部キャビティ水 位	格納容器水位	燃料取替用水ピット水位	補助給水ビット水位	B一格納容器スプレイ治 却器出口積算流量(AM 用)	代替格約容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	I
		補助的なパラメータ 分類理由			I						I				l
		パラメータ 分類			ı						I				ı
片測する計器		B直流電源を 延命した場合			-						1				0
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合			0						1				0
		直後			-						64				2
		計器数 ()内はPAM			1						2(2)				2
		計器名称			代替格約容器スプレイボ ソブ出ロ積算流量						格約容器再循環サンプ水 位(広域)				ろ過水タンク水位
	H Br							-	甲脂基油	+					
	盘曲档表							€:	か 信息機器を消火ポンプス たディーゼン緊急消火が う ンプによる代替がら注水 注	1*					
$ldsymbol{le}}}}}}}}$															

全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ルーブの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

能喪失時の手順等)
ン系機能
(フロントライン
(いる場合()
対喪失事象が発生し
1次冷却构

					抽出ペラメータを計測する計器	計測する計器			田井	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	いペラメータを計道	削する計器		計組
対応手段	項目		- 1 m 3/c		SBO影響		4 7119	of Carter shall death a		- 1 m at		SBO影響		
		計器名称	it 希数 ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	ハフメータ 分類	伸切的なパフメータ 分類理由	計器名称	計	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		1次冷却材温度(広城-高	8(3)	င	က	c	ı	ı	1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (全)	0	(多)	Ī
		温側)	3(3)	⊕	⊕	>	l		から出口温度	1	1	0	*	1
		1次冷劫材温度(広城-低	66	8	c	m			1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (±)	3 金	0	1
		温(則)	0,0)	⊕	>	(4)	l		如心田口韻 废	1	1	0	1 *1	E
		養易口日へ近	-	-	c	7			1次冷却材温度(広城-高温景)	3(3)	\$ \$	(÷)	0	11
		7-CHH dings	-	1	>	1 + 1	l		1次冷却材温度(広城-低温贵(3(3)	3 (全)	0	3 色	1
									加圧器圧力	4	4	0	0	1
		1次冷劫材压力(広城)	2(2)	61	1	1	I	I	1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	§ 3	£ ⊕	0	1
									1次冷却材温度(広城-低温贵侧)	3(3)	\$ (\$)	0	£ (4)	1
電影機駆動消火ポンプス はディーゼン駆動消火ポンプス ソプバンの代替がの注水	操作								原子炉容器水位	1	1	T	T	1
		初本面工业	6			-	I		サブクール度	1	1	0	0	1
		AUL 46 AVIL	#44)	#	-	-	l		1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	24	1	E
									1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (美)	· (全)	0	Į.
									加圧器水位	4(2)	4	1	1	1
									サブクール度	1	1	0	0	1
		围斗石物器木位	-	_	-	-	I	ı	1次冷却材压力(広城)	2(2)	5	1	1	1
		771 57218 23 67 5 50	•						が かい 日 日 温 度	1	-	0	1 *1	ı
									1次冷却材温度(広城-低温贵(0)	3(3)	3 (全)	0	⊕	Ī
									1次冷却材温度(広城-高温(00)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	I.
		全・すべてのループの計器の	プの計器の合計数		*1 炊田添かぶ	存結や歩甲七乙	おい回人が悪り人	系から接続を変更することで涌業と同じ39点を連絡勝垣可能						

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

					# 王 パッメータを 平 筆 中 名 非 路	計画する非器			五年	抽出パラメータの代替パラメータを計測する非器	りパラメータを計画	御する非器		游便
to the state of	II.				and the state of				Time			and the contract		
对心干段	Æ.	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		III of the state o		,	4				ろ過水タンク水位	2	2	0	0	1
		AM用消火水槓异汽重	-	-	0	0	I	I	格納容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	20	-	1	1
									格約容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	2	1	1	1
									原子炉下部キャビティ水 位	1	1	0	1	E
									格夠容器水位	1	1	0	1	1
									燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	1
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	23	-	1	ı	I	補助給木ピット本位	2(2)	2	-	1	1
									B一格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM用)	1	- - -	0	1	1
電影機駆動消火ボンプス はディーゼン駆動消火ボ ソプバよる代替炉の注水	操作								代替格約容器スプレイボ ンプ出口積算流量	1	1,	0	1	1
									ろ過水タンク水位	2	2	0	0	1
									AM用消火水積算流量	1	1	0	0	1
									中間領域中性子東	2	2	1	1	1
		出力領域中性子東	4	4	64	63	I	I	1次冷却材温度(広城-高温机)	3(3)	(#)	£ ∰	0	1
									1次冷却材温度(広城-低温量(0)	3(3)	3 (*)	0	3	1
		中国 2018年 中央 乙中	c	c	-	-			出力領域中性子束	4	4	51	2	1
		中间展级中压工 来	И	ч	-	1	ı		中性子源領域中性子東	2(2)	2	1	1	1
		中性子源領域中性子東	2(2)	2	1	1	ı	I	中間領域中性子東	2	23	Ţ	1	1
		全:すべてのループの計器の合計数	の合計数											

全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

					抽出ペラメータを計測する計器	計測する計器			田田	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	パラメータを計准	制する計器		評価
対応手段	項目		-1. m. st.		器BO部標		2 110	4 CHS. 4-39 High		201 00 300		SBO影響		
		計器名称	可 都致 ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類の	伸切的ボハンメータ 分類理由	計器名称	可能致 ()內はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									中間領域中性子東	2	2	1	1	1
		中間領域起動率	63	64	0	0	ı	1	中性子源領域中性子東	2(2)	2	1	1	1
									中性子源領域起動率	23	2	0	0	1
電動機駆動消水ポンプ又 はディーゼル駆動消火ポ ソプによる代替炉心油水	操作								中性子源領域中性子東	2(2)	2	1	1	
		中性子原領域起動率	63	64	0	0	ı	I	中間領域中性子束	23	2	1	1	1
									中間領域起動率	2	2	0	0	1
		ろ過水タンク水位	2	2	0	0	1	I	格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	1	1	1

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合 (フロントライン系機能喪失時の手順等)

(全) 神助的なペラメータ 計器数名称 ()Prights () Pright 直接 ((を) を) を ((((((((((((((抽出ペラメータを計測する計器	・計測する計器			世	抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	キパラメータを計	測する計器		計學
1.856	#	100	100				別が担い口の							S DO ROME		794200000
1990 1990	Š.	¥	ī,		計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合		パラメータ分類	補助的なパラメータ 分類理由		計器数 ()内はPAM	多	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	権定ケース
13cm 15cm				1次冷却材温度(広城-高	(6,6)	60	e		€		1次冷却材温度(広城-低温景侧)	3(3)	3 争	0	3 (全)	ケース 1
13xAhapifangcang-ac 13xAhapifangcang-ac				温侧)	(e)o	(4)		>	€		炉心出口温度	1	1	0	1 *1	ケース 1
1款合理材圧力(CLMの				1次冷却材温度(広城-低	9/9)	60	<	en	6		1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (Đ)	3 (全)	0	ケース 1
1款冷却对任为优别				(明)	(g)	(4)	>	(4)	9		炉心出口温度	1	1	0	1 *1	7-7
1次待期付压力伝統 2(2) 2 1 1 ①											加圧器圧力	4	4	0	0	h-7 1
1				1次冷却材压力(広城)	2(2)	21	1	-	Θ	ı	1次冷却材温度(広城-高温(側)	3(3)	£ (#)	3 (÷)	0	ケース 6
1											1次冷却材温度(広城-低温度)	3(3)	3	0	3	ケース 6
基本 加圧器本位 4(2) 4 1 1 ① 一 中プクール度 1 (特格制容器スプレイボ ソプ出口積算流量 1 1 1 0 1 ① 1 所の指数本ピット本位 2(2) (特格制容器スプレイボ ソプ出口積算流量 1 1 0 1 ① 一 加圧器本位 4(2) (特格的容器所有限サンプ本 を経験に表現してあり、ファイガンを表現している。 1 ① 一 加圧器本位 4(2) (たちぬり 1 ① 一 所存容器不付 1 (たちぬり 1 ② 1 1	作者を	形が可搬型大型									原子炉容器水位	1	1	1	1	ケース 1
TYCA	を存む。	# 1 4 0 1 CH		47 中四 江山中	(6)		-		(サブクール度	1	1	0	0	ケース 6
1					(7) 4	#	-	-	€	- 	1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	1	1	ケース 6
1 1 0 1 ① 1 (後継行器) 4(2) 株材経器時務報子とフネ 2(2) 株材経器時務報子とフネ 1 株材経器時務報子ンフネ 2(2)											1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	3 争	3 (全)	0	7-7 6
1											燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	7-73
1 1 ① 1 ① 4(2) 所子が容器木佐 1 所子が容器木佐 1 格神経器再循環サンプ水 2(2) 2(2)											補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	7-7 3
1 2(2)				代替格約容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	1	П	0	-	Θ	ı	加圧器水位	4(2)	4	1	1	5-x 3
2(2)											原子炉容器水位	1	1	1	1	5-7 3
											格納容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	2	1	1	ケース 3

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

					甘田パルメータか	一人な計 油 小人 計 岩			主共	世上パラメータの 代 棘パラメータを手 選手 ろ中男	キペラメータを計	瀬中ス非路		32.635
					The state of the s	910 D. C.			THE	INICAL ACT				11 111
磁十分存	所	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を延命した場合	推定ケース
									格約容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	2	1	1	ゲース 1
									原子炉下部キャピティ水 位	1		0	1	ケース 1
	3								格納容器水位	1	1	0	1	5-4 I
	三座神祭	格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	64	-	П	Θ	ı	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	7-x 2
	+								補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	7-x2
									B一格約容器スプレイ治 却器出口積算流量(AM 用)	1	<u> </u>	0	1	7-72
									代替格約容器スプレイボ ンプ出口積算流量	1	1	0	1	7-x 2
		1次冷却材温度(広城-高	(0,70	n	67	c	6	ı	1次治均村温度(広城-低温组)	3(3)	3 (æ)	0	3 (全)	<i>5-7</i> 1
市 (19 mm - 1		温(何)	3(9)	⊕	⊕	>	€	l	炉心出口温度	1	1	0	1 *1	<i>5</i> —7 1
		1次冷却材温度(広城-低	(6)%	en	c	en	6		1次冷却村温度(広城-高温坝)	3(3)	3 金	3 (金)	0	<i>5</i> -7 1
		(開)	લંકો	(4)	>	(4)	9		炉心出口温度	1	1	0	1 *1	<i>5</i> -7 1
	操作	世界上五心路	-	-	c	- - -	6	ı	1次治均村温度(広域-高温側)	3(3)	§ ⊕	3 (£)	0	<i>5-7</i> 1
		がむ日子師文	-	-	>	1 + 1	9	I	1次冷却材温度(広城-低温机)	3(3)	\$ (æ)	0	3 (全)	5-7 I
									加圧器圧力	Ŧ	4	0	0	<i>5-7</i>
		1次冷却材压力(広城)	2(2)	64		1	Θ	I	1次治均村温度(広城-高温側)	3(3)	3 (æ)	3 (\$)	0	5-7 6
									1次治劫村温度(広城-低温侧)	3(3)	3	0	3 (全)	7-7 6
		全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数	4の合計数 機		*1 常用系か	カ接続を変更する	ことで通称と同じ、	*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

1.4 原子炉冷却材圧力パウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

項目計器名称		-										
	WE THE THE		SBO影響		4 7 11 9	A C man which the day		91. nn 30.		SBO影響		8
	計器数 ()内はPAM	M 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	ハフメータ 分類	備助的なスペフメータ 分類理由	計器名称	計	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	権定ケース
							原子炉容器水位	1	1	1	1	ケース 1
Ant Table Trust	(0)	-	-		(サブクール度	1	1	0	0	7-x 6
加工帝才位	4(2)	₹	1	-	∋	I	1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	14	1	7-7 6
							1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	\$ (#)	3 争	0	7-x 6
							加圧器水位	4(2)	4 (2)	1 (金)	-⊕	<i>5-7</i> 1
							サブクール度	1	1	0	0	7-x 6
拉车围 经基本层	-	-	-		€		1次冷却村圧力(広城)	2(2)	2	î	î	5-X 6
所上5.44的小百 類 作	-	-	1	-	∋	I	炉心出口温度	1	1	0	*	5-x 6
							1次冷劫村温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (\$)	0	3 (÷)	7-x 6
							1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	7-x 6
							燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	5-X 3
							補助給水ビット水位	2(2)	2	1	1	5-x 3
代替格約容器スプレイボ ソプ出ロ積算流量	1	1	0	1	Θ	I	加圧器水位	4(2)	4	1	1	<i>5-7-3</i>
							原子炉容器水位	1	1	1	1	7-x 3
							格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	1	1	7-x 3

1.15 - 224

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

	Ť						1907								
馬拉		推定ケース	1 4-4	ケース 1	1 2-4	7-7 2	7-7 2	ケース 2	7-7 2	5-7 1	ケース 4	7-7 4	7-7	7-7	1 4-4
		B直流電源を 延命した場合	1	1	1	1	1	1	1	1	0	3 (全)	23	1	1
削する計器	SRO影響	A直流電源を 延命した場合	1	0	0	1	1	0	0	1	3 (全)	0	2	1	1
パラメータを計		直後	2	1	1	2	2	1	1	2	³	3	4	2	2
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器数 ()内はPAM	2(2)	1	1	2(2)	2(2)	1	1	2	3(3)	3(3)	4	2(2)	2
田井		計器名称	格約容器再循環サンプ水 位(狭城)	原子炉下部キャビティ水 位	格納容器水位	燃料取替用水ビット水位	補助給木ピット本位	B一格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	代替格納容器スプレイボ ソプ出ロ積算流量	中間領域中性子東	1次冷劫材温度(広域-高温側)	1次冷却材温度(広域-低温側)	出力領域中性子東	中性子源領域中性子東	中間領域中性子東
		補助的なパラメータ 分類理由				ı					ı		I		I
		パラメータ 分類				Θ					Θ		€	Э	Θ
計測する計器		B直流電源を 延命した場合				1					64		-	-	1
抽出パラメータを計測する計器	SRO影響	A直流電源を 延命した場合				1					61		-	4	1
		直後				64					4		c	d	2
		計器数 ()内はPAM				2(2)					4		c	d	2(2)
		計器名称				格納容器再循環サンプ水 位(広域)					出力領域中性子東		生乙 极中种级 中中	平同 医数十1 五 7 米	中性子源領域中性子東
	III III	Į.							操作						
	盘带拉衣								海水を用いた可搬型大型 送水ポンプ車による代替 炉心注水						
								€;	音呼心法	¥					

全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ルーブの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合 (フロントライン系機能喪失時の手順等)

過能		推定ケース	7-x 1	h-7 1	<i>5</i> -4 1	<i>7</i> -2 1	7-7 1	ケース 1
		B直流電源を 延命した場合	1	1	0	1	1	0
する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	I	1	0	1	1	0
パラメータを計測		直後	23	22	2	23	2	23
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	- THE LEW TO THE	の の 対は PA は PA M	2	2(2)	2	2(2)	2	2
田田		計器名称	中間領域中性子東	中性子源領域中性子東	中性子源領域起動率	中性子源領域中性子東	中間領域中性子東	中間領域起動率
	of Carlot deals and the	備切的にハメータ 分類理由		1			ı	
	2110	分類の		8			8	
片測する計器		B直流電源を 延命した場合		0			0	
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合		0			0	
		直後		23			23	
	- 1. nn sv.	1 新数)内はPAM		63			63	
		計器名称		中間領域起動率			中性子原領域起動率	
	項目				紫	#		
	対応手段				皆 満木を用いた可搬型大型 デージャポンプエド・アストキ	育剤		
					代替炉	心注水		

全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力パウングリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

手の手順等)
ン系機能喪失時
いる場合 (フロントライン
が発生している
冷却材喪失事象
1次

1							世上パラメータを計画する 非既	計画する非器				甘土パラメータの代替パラメータを半当する早器	キパラメータを計	御する非器		新衛
No. 10 N		-					all of the control of						SHEET SOUTH THE SHEET SH	100 A 100 A 100 A		(Caracana and a cara
Part	对応中級	*			中器数 ()内はPAM	一一一一	SBO影響 A直流電源を 延命した場合		パラメータ公置	補助的なパラメータ 分類理由		計器数 ()内はPAM		A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
The parameter of the control of th			1次冷块	才温度(広城-高	(0,0)	en	m	c			1次冷却材温度(広城-低温度)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	I
The part and colored by the part of the			温(何)		3(5)	⊕ ⊕	⊕	>		I	炉心出口温度	1	1	0	1 *1	1
No.			1次沿井	讨温度(広城-低	(0,0)	es	c	e			1次冷却材温度(広城-高温)	3(3)	3 金	3 (全)	0	I
1			調御		(r)	⊕	>	⊕			炉心出口温度	1	1	0	1* 1	1
1966年											加圧器圧力	4	4	0	0	Ę
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1			1次沿井	材压力(広城)	2(2)	21	-	1	I	I	1次冷却材温度(広城-高温机)	3(3)	3	3 (\$)	0	1
作時本たいそが配し 所 所による代格的心と比水											1次冷却材温度(広城-低温)	3(3)	3 (£)	0	3 (辛)	1
#による(特別などによる) 4 1 1 1 一 一			重要								原子炉容器水位	1	1	1	I	1
TX合均付正が応動				44	(6)			-			サブクール度	1	1	0	0	1
1次合均付温度(広城-高 3(3) 3(3) 3(3) 3(3) 3(3) 3(3) 3(3) 3(3			ARIT GRAN	į.	(7) 1	*	-	-			1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	1	1	Ţ
1 1 0 1 - - 加圧器本位 2(2) 2 1 前助命木ピット本位 2(2) 2 1 所干却等器本位 4(2) 4 1 株神容器再循環サンプ木 2(2) 2 1											1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (£)	3 (\$)	0	I
1 1 0 1 - - 加圧器水位 4(2) 4 1 所子炉容器水位 1 1 1 1 1 株神容器再循環サンプ水 2(2) 2 1											燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	1
1 1 0 1 - - - 4(2) 4 1 所子が容器水位 1 1 1 1 1 格神等器再循環サンプ水 2(2) 2 1											補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	123
2(2) 2 1			代替格舎ンプ田口	1容器スプレイボ 慎算流量	1	-	0	1	ı	ı	加圧器水位	4(2)	4	1	1	1
2(2) 2 1											原子炉容器水位	1	1	1	1	-
											格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	1	1	Ī

全: すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ルーブの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

陆		推定分		1.	Į.	1	lg.	1	1	-1		1		1	1	In the		
		B直流電源を 延命した場合	1	1	1	1	1	-	1	3 (全)	1 #1	0	1 *1	0	3 (全)	0	0	3
する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	1	0	0	1	1	0	0	0	0	\$ (\$)	0	3 金	0	0	3	0
パラメータを計測		直後	2	1	1	23	54		1	3 (全)	1	3 金	1	3 (A)	3 (全)	4	3	3 (§)
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	31.0034	の () 内はPAM	2(2)	1	1	2(2)	2(2)	-1	1	3(3)	1	3(3)	1	3(3)	3(3)	4	3(3)	3(3)
田用		計器名称	格約容器再循環サンプ水 位(狭城)	原子炉下部キャビティ水 位	格納容器水位	燃料取替用水ビット水位	補助給水ビット水位	B一格約容器スプレイ治 却器出口積算流量(AM用)	代替格約容器スプレイボ ンプ出口積算流量	1次冷劫村温度(広城-低温側)	炉心出口温度	1次冷劫材温度(広城-高温側)	好心出口温度	1次冷劫材温度(広城-高温側)	1次冷却村温度(広域-低温侧)	加圧器圧力	1次冷劫材温度(広城-高温側)	1次冷劫村温度(広城-低温侧)
	A C SEC. About the bar	分類理由				ı				ı							ı	
	2 11 9	分類				1				ı							1	
計測する計器		B直流電源を 延命した場合				1				¢	>	e	(1 4 1		1	
抽出ペラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合								က	(季)	c	>	c	>			
		直後				23				က	(表)	en	(4)	-	-		64	
	7# DB 16	日本学校 ()対はPAM				2(2)				(6)%	ora)	070	વેલો	-	-		2(2)	
		計器名称				格約容器再循環サンプ水 位(広域)				1次冷却材温度(広城-高	(副 規	1次冷却材温度(広城-低	()	世界にヨペビ	W-0-14 H m/sc		1次冷却材压力(広城)	
	項目				Ī	2 斯斯	1							操作				
	対応手段										た可能型大型送水ボンプ 車による代替炉心注水							
										代 节 !	か心注す							

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合 (フロントライン系機能喪失時の手順等)

1	計器数		番田 ジ SBO	SBO	メータを引	抽出バラメータを計測する計器 SBO影響	パラメータ	補助的なパラメータ		抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器 計器数 SBO祭	いペラメータを計	測する計器 SBO影響		おります。
	計器名称	() 内は		直後 殖	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類	お数型由分類理由	計器名称	()MITPAM	極	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
4 1 1 1									原子炉容器水位	1	1	1	1	1
1. 1		<i>C)V</i>			-		ı	ı	サブクール度	1	1	0	0	1
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		ř		*	4	-			1次冷却材压力(広城)	2(2)	23	1	1	ļ
1 1 1 1 1 0 0 1 1 1 0 0 1 1 1 1 1 1 1									1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (\$)	3 (全)	0	120
1 1 1 1 1 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0									加圧器水位	4(2)	4	<u>1</u> ⊕	- (美	1
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1									サブクール度	1	Ţ	0	0	1
1	AT AT THE COLUMN TO SERVE OF THE COLUMN TO SE					,			1次冷却材压力(広城)	2(2)	61	1	1	1
1 0 1 - 一	.1			-	-	-	l	l	炉心出口温度	1	1	0	*	1
1 次合均付温度(広城一高 3(3) (全) (全) (全) (全) (全) (全) (全) (全) (全) (全									1次冷却材温度(広城-低温度)	3(3)	£⊕	0	£ (4)	1
株計取替用水ビット水位 2(2) 2 1 1 1									1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (\$)	3 (全)	0	1
1 0 1									燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ļ
1 0 1 - 加圧器水位 4(2) 4 1 1 原子炉容器水位 1 1 1 1 1 1 格特容器再循環サンプ水 2(2) 2 1 1 1									補助給木ピット水位	2(2)	23	1	1	1
2(2) 2 1 1 1	代替格約容器スプレイボ ソプ出ロ積算流量				0	1	1	ı	加圧器水位	4(2)	4	1	1	Į.
2(2) 2 1 1									原子炉容器水位	1	1	1	1	1
									格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	24	1	1	1

1.4 原子炉冷却材圧力パウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

					抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			1 年	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	パラメータを計消	りする計器		外便
图	項目		At no sec.		SBO影響		110	Address Address of the		100		SBO影響		
		計器名称	・) 対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	ハフメータ 分類	補助的なハフメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									格約容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	2	1	1	1
									原子炉下部キャビティ水 位	1	1	0	1	1
									格納容器水位	1	1	0	1	1
	布名	格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	63	-	1	ı	ı	燃料取替用水ビット水位	2(2)	2	1	1	100
									補助給水ビット水位	2(2)	2	1	-	1
									B一格約容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	1	1	0	-	1
代替給水ビットを水源とし た可搬型大型送水ボンプ 車による代替炉の注水	革作								代替格納容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	1	1	0	I	1
									中間領域中性子東	23	2	1	1	1
	20	出力領域中性子東	Ŧ	4	64	64	1	ı	1次冷劫村温度(広城-高温側)	3(3)	3 (\$)	⊕	0	1
									1次冷却材温度(広城-低温側)	3(3)	3 (全)	0	· (全)	1
	t	在 T	c	c	-	-	ı		出力領域中性子東	4	4	2	23	1
		丁周 经收 丁工工 系	ч	ų	4	4			中性子源領域中性子東	2(2)	2	1	1	1
	u	中性子源領域中性子東	2(2)	2	1	1	ı	_	中間領域中性子東	2	2	1	1	Į.

全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ルーブの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

A1.6m						抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	パラメータを計	側する計器		計制
中部名称 () PrizPAM 直後 A度流電源を 全面 () PrizPAM 直後 延命 () 原命 () を を	磁十分女	項目		20100		器OBS		4	4 CHS. 4-39 High		- 1 mrsec		器ASBO影響		
中間領域起動率 2 2 0 操作 作件 中性子源領域起動率 2 2 0			計器名称	の () がはPAM		A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類	備助的なスペンメータ 分類理由	計器名称	可能致 ()內はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
中間領域起動率 2 2 0 0 ※ ※ ※ ※ * * * * * * * * * * * * * *										中間領域中性子東	2	2	I	1	1
操			中間領域起動率	63	63	0	0	ı	ı	中性子源領域中性子東	2(2)	2	1	1	Ī
作	替給木ピットを木瀬といい響き上車によった。	. 9								中性子源領域起動率	2	2	0	0	1
2 2 0	「はなんななんが、」はこれる代替がひます。									中性子源領域中性子東	2(2)	2	1	1	Ę
			中性子源領域起動率	61	63	0	0	ı	ı	中間領域中性子東	2	2	I	1	1
										中間領域起動率	2	2	0	0	1

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力パウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段 項目 計器名称				若モパルメータや宇道中と宇 昭	計画中で非路			- 世	抽出パラメータの作弊パラメータを中測する時點	キペラメータを計	御子名計器		35/66
ARC 手段 項目 計器を称 ()内はPAM 直接 AGが電源を													
1次治却は温度(広場		計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合		パラメータ	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
温س	却材温度(広城-高	(0,0)	es	m	c			1次冷却材温度(広城-低温值)	3(3)	3 (金)	0	3 (全)	L
1次冷却材温度(広城-低 3(3) (全) 0 (全) 0 (全) (全) 0 (全) (全) 1 (立) 2 1 (立) 2 (立) 2 (立)		3(3)	(4)	@	>		I	炉心出口温度	1	1	0	1 *	1
1次合類付圧力(広範) 2(2) 2 1 1次合類付圧力(広範) (全) 2(2) 2 1 2人間送水がプロビル可能 所	却材温度(広城-低	0//0)	es	c	8		ı	1次冷却材温度(広城-高温坝)	3(3)	3 (美)	3 (全)	0	E
1次冷却付圧力低が 2(2) 2 1 1次冷却付圧力低が 所		(c)	(>	⊕			炉心出口温度	1	1	0	1 *1	-
11次冷均付压力(広域) 2(2) 2 1 判 所 基 基 加圧器木位 4 1								加圧器圧力	4	4	0	0	
原水槽を水源とした可能 断	期村压力(広城)	2(2)	23	-	1	ı	I	1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	8 (#)	3 (§)	0	1
原水槽を水源とした可搬 断 動 型大型送水池プ 斯二. 基								1次冷却材温度(広城-低温贵侧)	3(3)	3 (美)	0	3	1
24.大型のA.A.A. 基 為代替列心性水 準 加圧器水位 (4.2.) 4 1								原子炉容器水位	1	. 1	1	1	-
T (73.4).	± +	(0)#			-			サブクール度	1	1	0	0	1
	PATE AND A STATE A	4(2)	+	-	-	l		1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	1	1	1
								1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	L
								燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	I	1
								補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	<u>0.338</u>
(大替格的学器スプライボー 1 0 1 7万円 日報算派金 アプロロ報算派金	名約容器スプレイボ ロ債算流量	1	1	0	1	ı	ı	加圧器水位	4(2)	4	1	1	_
								原子炉容器水位	1	1	1	1	-
								格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	1	1	Ŀ

全: すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ルーブの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

					抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			田典	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	パラメータを計	測する計器		計便
H	項目		21 00 30		SBO影響		1	A company of the bar of the company		or model		SBO影響		
		計器名称	中等数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類	補助的なパフメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
ı									格約容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	2	1	1	Ī
									原子炉下部キャビティ水 位	1		0	1	1
	3								格納容器水位	1	1	0	1	I
	7斯基第	格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	23	1	1	ı	ı	燃料取替用水ピット水位	2(2)	81	1	1	1
	+								補助給水ビット水位	2(2)	64	1	1	Ę
									B一格納容器スプレイ冷 却器出口模算流量(AM 用)	-	1	0	ī	1
									代替格約容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	-	-	0	1	1
		1次冷却材温度(広城-高	6/6	m	n	<			1次冷却村温度(広城-低温景)(3(3)	£ @	0	(‡)	1
	150	最(切)	3(3)	(4)	⊕	>	l	I	炉心出口温度	1	-	0	1 *1	
		次冷却材温度(広城-低	(0/0	m		m			1次治均村温度(広城-高温(側)	3(3)	e @	⊕ ⊕	0	1
	762 7	温(何)	3(3)	@	>	<u>@</u>	l	I	炉心出口温度	1	_	0	1 *1	1
	□ 操作	# 82 E E E			c				1次治均村温度(広城-高温侧)	3(3)	£ (#)	(§)	0	1
	K	V CHT MX	-	-	>	14-1		I	1次冷却材温度(広城-低温景侧)	3(3)	€ ⊕	0	3 (全)	1
									加圧器圧力	4	Ŧ	0	0	Į.
	-	1次冷却材压力(広城)	2(2)	64	-	1	I	I	1次治均均温度(広城-高温側)	3(3)	£ @	⊕ 33	0	1
									1次冷却村温度(広城-低温景)(000000000000000000000000000000000000	3(3)	£ (#)	0	3	1
1	₹Ħ	全: すべてのループの計器の合計数	の合計数		*1 常用系から	う接続を変更する	ことで通常と同じ	系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

						抽出ペラメータを計測する計器	計測する計器			H H	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	キパラメータを計	-測する計器		財便
	対応手段	項目		WEDS TO		SBO影響			なっていた。その日本		31, 00,300		SBO影響		9
			計器名称	可都級 ()內はPAM	多草	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類の	備製的なスプメータ 分類理由	計器名称	可能数 ()内はPAM	製車	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
										原子炉容器水位	1	1	1	1	1
			40年四十四十	(6)	•		-	I	ı	サブクール度	1	I	0	0	Ī
			加工奇小拉	4(2)	#	-	-		I	1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	1	1	1
										1次冷却村温度(広域-高温側)	3(3)	3 (金)	3 (全)	0	E
										加圧器水位	4(2)	4	1	1	1
										サブクール度	1	I	0	0	1
			拉个国际 化二氯					ı		1次冷却材压力(広城)	2(2)	2	1	1	1
原型る水大代	原水槽を水源とした可搬型大型送水ボンブ車による代替炉心注水	操作	DET V-45 do A. D.	-	-	-	-		l	炉心出口温度	1	ĮI	0	*	Ţ
										1次冷却材温度(広城-低温度(0)	3(3)	3 (全)	0	3 全)	1
										1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	(季) 8	3 (\$)	0	1
										燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	1
										補助給木ビット水位	2(2)	7	1	1	1
			代替格納容器スプレイボ ソプ出ロ債算流量	1	1	0	1	ı	ı	加圧器水位	4(2)	4	1	1	Į.
										原子炉容器水位	1	1	1	1	1
										格納容器再循環サンプ水 位(広城)	2(2)	27	1	1	1
			マーナ・ナーショー ようを出出ってきま	1 A A 51.40.		E SH	Add Add a she was 1 - as	COLUMN TALL MANAGEMENT	a between the same and the						

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

_							_								
海社		権定ケース	1	1	Ī	Ę	1	1	1	Ţ	1	1	Ī	1	Į.
		B直流電源を 延命した場合	I	1	1	1	1	1	1	1	0	3 (金)	2	1	1
する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	1	0	0	1	1	0	0	1	\$ (÷)	0	2	1	1
パラメータを計削		直後	ट	1	1	57	64	T	1	21	3 (\$)	3 (Đ	4	2	53
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器数 ()内はPAM	2(2)	1	1	2(2)	2(2)	1	1	23	3(3)	3(3)	4	2(2)	2
田里 田田 田		計器名称	格納容器再循環サンプ水 位(狭城)	原子垣下部キャビティ木 位	格納容器水位	燃料取替用水ピット水位	補助給水ビット水位	B一格納容器スプレイ治 却器出口積算流量(AM 用)	代替格約容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	中間領域中性子東	1次冷却材温度(広城-高温側)	1 次冷却材温度(広城-低温側)	出力領域中性子東	中性子源領域中性子東	中間領域中性子東
		補助的なパラメータ 分類理由				ı					ı		I		ı
		パラメータ 分類				ı					ı				-
+測する計器		B直流電源を 延命した場合				1					63		-	4	1
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響	4श र्दा¤				1					64			-	1
-		直後				64					4		c	4	2
		計器数 ()内はPAM				2(2)					4		c	ч	2(2)
		計器名称		格納容器再簡潔サンプ水 位(広域) 出力(敵域中性子東 中間(領域中性子東 中性子前領域中性子東	中性子源領域中性子東										
	通用								操作						
	対応手段							21	帝 原木槽を木瀬とした可搬 が 型大型送水ボンプ車によ か る代替炉心注木	± ×					
\Box															

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C): 当核ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合 (フロントライン系機能喪失時の手順等)

			#	抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			相出	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	パラメータを計	側する計器		計場
SBO影響		SBO影響	器路O部器			2110	A CHO. AND THE				器名OBS		
Tráng Tráng Tráng A直流電源を Bi	直後 A直流電源を 延命した場合	A直流電源を 延命した場合	A直流電源を Bii 延命した場合 延6	B	B直流電源を 延命した場合		伸びPがよハンメータ 分類理由	計器名称	の の 対は PA は PA M	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
								中間領域中性子東	23	61	T	1	1
中間領域區動率 2 2 0	εvi		0		0	1	1	中性子源領域中性子東	2(2)	2	1	1	1
								中性子源領域起動率	2	2	0	0	ļ
**								中性子源領域中性子東	2(2)	5	1	1	
作 中性子源領域起動率 2 2 0	61		0		0	ı	ı	中間領域中性子東	2	2	1	1	1
								中間領域起動率	2	23	0	0	1
2 次系能水タンケ水位 2 2 0	2		0		0	1	-	I	ı	1	1	1	1
ろ過水タンク水位 2 2 0	2		0		0	1	_	-	ı	T	1	1	1

全: すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ルーブの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

								THE PARTY OF THE P	20 10 C 6 20		世上
		SBO影響		4 (11)	ed to more about the same		31.00344		SBO影響		9
it 希敦 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	ハフメータ 分類	補助的なハフメータ 分類理由	計器名称	可需数 ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
0/0)	en	en	<	6		1次冷却村温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (金)	0	3 (全)	ケース 1
رد در در د	((4)	>)		炉心出口温度	1	1	0	1 *1	<i>5-7</i>
8/3	е е	c	8	6		1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 1
9,00	(4)	>	(4)	€		炉心出口温度	1	1	0	1 *	<i>f</i> -7 1
						燃料取替用水ビット水位	2(2)	2	1	1	7-7 3
(0,00	c			(加圧器水位	4(2)	4	1	1	<i>5-7</i> 3
A2)	И	-	-	€		原子炉容器水位	1	1	-	1	h-7 3
						格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	-	1	<i>5</i> 7 3
						格約容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	2	-	1	ケース 1
						原子炉下部キャビティ水 位	1	-	0	1	7-7 1
						格納容器水位	1	1	0	-	<i>h</i> × 1
2(2)	21	1	1	Θ	ı	然料取替用水ビット水位	2(2)	2	1	T	ケース 2
						補助給水ビット水位	2(2)	67	-1	1	7-72
						B—格約容器スプレイ治 却器出口積算流量(AM 用)	1	1	0	-	7-x 2
						代替格納容器スプレイボ ンプ出口積算流量	1	1	0	1	7-x 2
63	67	0	0	©	余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	余熱除去ポンプ操作器表 示(運転状態)	I	1	1	1	1
2	23	0	0	60	余熟除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	余熟除去ポンプ操作器表 示(運転状態)	ı	1	1	1	1
全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数		*1 常用系から	接続を変更するこ	とで通称と同じ!	39点仓連続監視可能						
	3(3) 3(3) 3(3) 3(3) 3(3) 3(3) 3(3) 3(3))がはPAM 直接 33) (全) (全) 32) (全) 22) 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2)がitiPAM 直接 33) (全) (全) (全) 32) (全) (全) 22) 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2)がitiPAM 直接 33) (全) (全) (全) 32) (全) (全) 22) 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	NitiPam 直後 And of the first And of the fir	X(3)	33 33 34 35 30 30 30 30 30 30 30	33 (2)	33	1991年7AM 成形 (金)	1971-1974

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

	_				抽出パラメータを計測する計器	十渕する計器			五年	抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	パラメータを計選	する計器		馬比
盘州业本	開展日				銀行の日の							SBORS		
84.4	Ĭ,	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		1次冷却好温度(広城-高	Veryo	n	n	c	(1次冷劫材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (#)	0	£ @	7-7 I
		温侧)	3(3)	<u>@</u>	⊕	>	∋	ı	炉心出口温度	-	2.4	0	*	ケース 1
		1次冷却材温度(広城-低	0/0)	e	c	n	(1次冷却材温度(広城-高温坝)	3(3)	3 (A)	3 (\$)	0	ケース 1
		温(切)	9(9)	(4)	Þ	(9		炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	7-7 1
		世界に日々い	-	-	c	2	(6		1次冷劫材温度(広城-高温坝)	3(3)	3 (÷)	3 (全)	0	<i>5-</i> 7 1
		N-0:01 H m/S	1	-	Þ	-	9		1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	8. (A)	0	£ ⊕	ケース 1
									原子炉容器水位	1	1	1	iii	<i>5</i> 7
海 高圧注入ボンプによる高	極	Average and A. A.	(6)				(サプケール度	1	2 11	0	0	5-x 6
第 压再循環運転		加工循小型	-R2)	₹	4	4	9	ı	1次冷劫材压力(広城)	2(2)	2	1	-	7-x 6
									1次冷劫材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 6
									加圧器水位	4(2)	4	1	1	<i>5-7</i> 1
									サプクール度	1	1	0	0	5-x 6
		好不怕 終界 乙酮		-			(1次冷劫材压力(広城)	2(2)	2	1	1	ケース 6
		所工 是 存在 化 证	-	-	-	-	€		炉心出口温度	1	1	0	1 *!	5-x 6
									1次冷劫村温度(広城-低温侧)	3(3)	3 金	0	£ @	7-7 6
									1次冷劫材温度(広城-高温机)	3(3)	3 (£)	3 (美)	0	7-x 6
		全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数	の合計数 数		*1 常用系から	接続を変更するこ	ことで通常と同じ3:	常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

1.15 - 238

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

					抽出ペラメータを計測する計器	・計測する計器			1 年	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	パラメータを計さ	測する計器		計機
対応手段	THE STREET				SBO影響							SBO影響		
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									燃料取替用水ビット水位	2(2)	2	1	I	7-73
		明報子亦且無	(6)6	¢			€		加圧器水位	4(2)	4	1		ケース 3
		阿丁拉入的臘	(70	4	-	-	€		原子炉容器水位	1	1	1	1	5-X-3
									格納容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	2	1	1	4-x3
									格納容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	2	1	1	7-71
南圧注入ポンプによる南	墩								原子炉下部キャビティ水 位	1	1	0	1	<i>7</i> × 1
圧再循環運転	#								格納容器水位	1	1.0	0	I	<i>f</i> -7 1
		格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	23		1	Θ	ı	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 2
									補助給水ビット水位	2(2)	2	1	1	ケース 2
									B一格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	1	1	0	1	ケース 2
									代替格約容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	1	1	0	1	ケース 2
		高圧注入ポンプ出に圧力	63	2	0	0	6	高圧注入ポンプの運転状態を確認する。高圧注入ポンプ操作器表 パラメータ	高圧注入ポンプ操作器表示(運転状態)	ı	f	I	1	1
			31 nn - A 31 st.											

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

再循線運転

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

馬北			K	N	۲ ا	۲ -	K co	K 63	60	K co	۲ 1	۲ ا	7	K 03	K 0.1	63	6.1	
	1	推定ケース	4-1	ケース	ゲース	4-7	4-1	ケース	7-Y	4	ケース	ケース	h-7	ケース	ケース	7-7	ゲース	1
		B直流電源を 延命した場合	3 (毛)	*	0	*	1	1	1		1	1	1	1	-	-	1	1
する計器	SHO影響	A直流電源を 延命した場合	0	0	· (争)	0	1	1	1	1	1	0	0	24	1	0	0	1
ペラメータを計測		直後	3 (4)	-	£ ⊕	_	64	4	_	64	23	-	-1	67	64	-	-	1
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器数 ()内はPAM	3(3)	1	3(3)	-	2(2)	4(2)	-	2(2)	2(2)	-	1	2(2)	2(2)	-	-	ı
五年		計器名称	1次冷却材温度(広城-低温侧)	炉心出口温度	1次冷却材温度(広城-高 温側)	炉心出口温度	燃料取替用水ビット水位	加圧器水位	原子炉容器水位	格約容器再循環サンプ水 位(広域)	格納容器再循環サンプ水 位(狭城)	原子炉下部キャビティ水 位	格納容器水位	燃料取替用水ビット水位	補助給水ピット水位	B一格約容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM用)	代替格約容器スプレイボ ンプ出口積算流量	高圧注入ポンプ操作器表 示(運転状態)
		補助的なパラメータ 分類理由		ı					ı					ı				高圧注入ポンプの運転状態を確認する 高圧注入ポンプ操作器表 パラメータ
		パラメータ 分類	6	€	(€		(∋					Θ				· ·
- 測する計器		B直流電源を 延命した場合	c	>	n	(4)		,	-					1				0
抽出パラメータを計測する計器	SRO影響	電源をた場合	n	@		>			-					1				0
#		直後	en	(4)	n	(4)		c	И					21				2
		計器数 ()内はPAM	(6)70	3(3)	Voyo	3(3)		(u)u	(ZVZ					2(2)				64
		計器名称	1次冷却材温度(広城-高	(事)	1次冷却材温度(広城-低	(事) (事)		可 持 方 次 上 社	阿比拉入沙里					格約容器再循環サンプ水位(広域)				南圧注入ポンプ出に圧力
	HEI	Ĭ.								昇鉴								
	盘井拉森	AMPTER								代								

A(B,C): 当核ループの計器数

1.15 - 240

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

1						抽出パラメータを計画する計器	ナ 瀬 ナ く 非 紫				パラメータの代替	パラメータを計消	する計器		証佛
The probability of the probabi	100	1				and the state of t	-								
Participation Participati	제소구점	H H		計器数 ()内はPAM	直後		B直流電源を 延命した場合	パラメータ分類	補助的なパラメータ 分類理由		計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
The continuence of the continu			1次冷却材温度(広城-高	(0)0	n	en	c	(1次冷均村温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (÷)	0	3 (全)	K
The continuence The contin			温側)	3(3)	⊕	(4)	>	∋	I	炉心出口温度	1	1	0		K
Second S			1次冷坤材温度(広城-低	(0)/0	m	c	n	(1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	° €	3 (‡)	0	<i>h</i> -2 1
Pro-Min			温侧)	3(3)	@	>	(4)	∋	I	炉心出口温度	1	1	0		h-7 1
Pr-2011-lane Pr-2			20 EX 1.11 A 22			c	**	(1次治均材温度(広城-高温坝)	3(3)	(#)	(\$)	0	K
## MREWARD 4(2) 4 1 1 0 0 - 10次的時任力広範 2(2) 2(2) 1 1 1 7-2 1次的時任五力広範 2(2) 2(2) 2(2) 1 7-2 1次的時任五力広範 2(2) 2(2) 2(2) 1 7-2 1次的時任五力広範 2(2) 2(2) 2(2) 1 7-2 1次的時日五力広範 2(2) 2(2) 2(2) 1 7-2 1次的時日五力広範 2(2) 2(2) 2(2) 1 7-2 1次的時日五力広範 2(2) 2(2) 2(2) 1 1 7-2 1次的時日五力広範 2(2) 2(2) 2(2) 1 1 7-2 1次的時日五力広範 2(2) 2(2) 2(2) 1 1 7-2 1次的時日五少戊酸 1 1 1 0 0 1 1 1 7-2 1次的時日五少戊酸 1 1 1 0 0 1 1 1 7-2 1次的時日五少戊酸 2(2) 2(2) 2(2) 1 1 1 7-2 1次的時日五少戊酸 2(2) 2(2) 2(2) 1 1 1 7-2 1次的時日五次成本 2(2) 2(2) 2(2) 2(2) 2(2) 2(2) 2(2) 2(2			受用工田で	-	-	>	*	9	I	1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (全)	0	(美)	<i>ħ</i> × 1
## DMEWARDA (42) 4 1 1 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0										原子炉容器水位	1	1	1	1	<i>ħ</i> -× 1
The alterstand (20 2 1 1 1 7 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	格舎な器メプァイボン HRS—CSS番総レイン		77 7 110	-		,		(サプクール度	1	1	0	0	K
1	バニよる代替再循環運		加压器水位	4(2)	t'	-	-	∋	I	1次冷却材压力(広域)	2(2)	67	1	1	K
1 1 1 ① ①										1次冷却材温度(広城-高 温側)	3(3)	§ €	(\$)	0	K
1 1 1 ① ①										加圧器水位	4(2)	4	-	1	h-7 1
1 1 1 0 0 - FF-A WATHER COMPO 2(2) 2 1 1 1 7-A FF-A FF-A FF-A FF-A FF-A FF-A FF-A										サプクール度	1	1	0	0	K
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1			of all the observed by the			,		(1次冷却材压力(広域)	2(2)	7	1	1	
3(3) (4) 0 (3) 7-x 3(3) (3) (3) (4) (4) 0 7-x			所工艺存储小型	-	-	-	-	€	I	炉心出口温度	1	1	0		
3(3) (2) (2) 0 7x										1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 金	0	3 (÷)	
										1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 æ	· 多	0	7-7 6

1.15 - 241

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

	т																\neg	
馬品		推定ケース	7-73	7-X 3	h-7 3	7-7 3	7-73	<i>5-7</i> 3	5-X-3	5-7 3	5-X 1	ケース 1	<i>5-7</i>	ケース 2	7-72	ケース 2	7-72	
		B直流電源を 延命した場合	I	1	1	1	1	1	I	1	1	1	1	1	1	-	1	
手る計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	1	1	1	1	1	1	T	-	1	0	0	1	1	0	0	
パラメータを計		直後	2	4	1	2	2	4	1	2	2	1	1	2	2	-	1	
抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器		計器数 ()内はPAM	2(2)	4(2)	-	2(2)	2(2)	4(2)	1	2(2)	2(2)	1	1	2(2)	2(2)	-	1	
4年		計器名称	燃料取替用水ビット水位	加圧器水位	原子炉容器水位	格納容器再循環サンプ水 位(広域)	燃料取替用水ピット水位	加圧器水位	原子炉容器水位	格納容器再循環サンプ水 位(広城)	格納容器再循環サンプ水 位(狭城)	原子炉下部キャビティ水 位	格納容器水位	燃料取替用水ピット水位	補助給水ピット水位	B—格約容器スプレイ冷 均器出口積算流量(AM 用)	代替格納容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	
		補助的なパラメータ 分類理由			I				ı					ı				
が計器 (シャーター) (シェータ (大)										Θ								
中測する計器	21.4m								-					1				
抽出ペラメータを計測する計器	SBO影響	1.1		¢	Þ			c	Þ					0				
#		直後			-			-	-				-					
		計器数 ()内はPAM			-				4					(I)I				
		計器名称		B一格練容器スプアイ流	岨			B-格徴容器スプンイ治 世間出工条件が手(A)が	用)					B-格約容器再循環サンプ水位(広域)				
	項目									操作								
	磁曲位按									用 B—格約容器スプレイボン ブ(RHRS—CSS連絡ライン 使用)による代替再循環運 帳								
									代特	再海縣	可喻							

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

					抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			丑	苗出バラメータの代替バラメータを計測する計器	ドパラメータを計選	制する計器		脚批
松中 公女	断	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	多恒	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		1次冷却材温度(広城-高	(0,70	n	n		(1次治均材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (全)		(A)	7-× 1
		温(則)	3(3)	⊕	⊕	>	€	ı	炉心出口温度	1	1 1	0	1 *1	h-x 1
		1次冷却材温度(広城-低	6,6	n	c	n	(1次治均材温度(広城-高温側)	3(3)	3 æ	3 (\$)	0	<i>5</i> -4 1
		温(明)	3(3)	(H)	>	<u>@</u>	∋		炉心出口温度	1	1	0	*	<i>5-</i> × 1
									燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	-	5-x 3
		日 4次 上 4次 上 44	(0)0	c			(加圧器水位	4(2)	4	1	-	7-X 3
		国に仕入記職	0/4)	N	-	-	€		原子炉容器水位	1	1	1	1	7-73
									格納容器再循環サンプ水 位(広城)	2(2)	67			ケース 3
									燃料取替用水ピット水位	2(2)	67	-1	-	ゲース 3
27-7至巻の実際がある2 大た場合の手順2 はた場合の手順2 を表します3 を表します4 を表します4 を表します5 を表します6 を表します6 を表します7 を表します8 を表します9 を表します<td>基準</td><td>Add At the HD and the Act III.</td><td>c</td><td>c</td><td>¢</td><td>¢</td><td>(</td><td></td><td>加圧器水位</td><td>4(2)</td><td>4</td><td>-</td><td></td><td>7-x 3</td>	基準	Add At the HD and the Act III.	c	c	¢	¢	(加圧器水位	4(2)	4	-		7-x 3
1		台掛谷宿くノアム宮原	N	N	>	o	9)	ı	原子好容器水位	1	1		7 _	7-x 3
									格納容器再循環サンプ水 位(広城)	2(2)	61	1	-	5-x 3
									燃料取替用水ピット水位	2(2)	7	1	-	<i>5</i> -7 3
			(0)0	c			6		加圧器水位	4(2)	4	1	-	7-x 3
		松田社人消費	AZ)	N	-	-	∋	ı	原子炉容器水位	1	1	1	-	7-x 3
									格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	64	1	-	7-x 3
		att est et em sto etc etc	(0)0	c			(原子炉格納容器圧力	4(2)	4	П	T T	7-x 6
		1700年7月11日15月	(PV)	N	-	-	€		格納容器圧力(AM用)	64	67	0	61	7-26
		全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数	の合計数数数		*1 常用系から	接続を変更するこ	ことで通常と同じ3	*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

長井の手順等)
いる場合 (フロントライン系機能喪
ている場合 (フロン
[次冷却材喪失事象が発生し

High Room Figure			抽出ペラメータを	-タを計測する計器			一	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	ドペラメータを計	測する計器		計便	
新子子 1975-1974 Grant 1975-1974				素経の影響							SBO影響		
		計器数 ()内はPAM		A直流電源を 延命した場合		パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由		計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
Management								格約容器圧力(AM用)	2	61	0	2	K
Reference 100 10	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	-	1	Θ	ı	格約容器圧力(狭域)	1	- 1	0	0	K
「日本の								格約容器內温度	2(2)	64	1	7-1	K
中央								原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	K
## Particle	格約容器圧力(AM用)	63	63	0	63	Θ	I	格約容器圧力(狭城)	1	-	0	0	K
								格納容器內温度	2(2)	N	1	1	K
# Manual Manua								格約容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	24	1	-	
	军臺							原子炉下部キャビティ水 位	1	7	0	14	K
2(2) 2 1 1 ① 一 燃料取替用水ビット水位 2(2) 2 1 1 かース (特格が容易スプレイが 相談出口債算流量への 1 1 1 0 1 かース 2 2 0 0 (資格的表現での運転状態を確認する 条別除土ボンブ機作器表 し、 し し し し いでラメータ 示理能状態) 一	超影							格納容器水位	1	1	0	1	ケース 1
The state of the first continue of the f	格約容器再循環サンプ水位(広域)		23	-	1	Θ	ı	燃料取替用水ビット水位	2(2)	23	1	1	K
2 2 2 0 0 ③ 所任注入ボンブの運転状態を確認する 体配注が、対策作器表 し し し し し し し し し し し し し し し し し し し								補助給水ピット水位		87	1	-	K
2 2 0 ③ 高圧注入ボンブの運転状態を確認する 条無除去ボンブ操作器表								B—格納容器スプレイ治 却器出口積算流量(AM用)		7 17	0	1	K
2 2 0 0 高圧注入ボンブの運転状態を確認する 高圧注入ボンブ機作器表								代替格納容器スプレイボ ンプ出口積算流量	1	-	0	1	K
2 2 0 ③ 余熱除去状ンプの運転状態を確認する 余熱除去状ンプを確認する 余熱除去状ンプを確認する 余熱除去状ンプの運転状態を確認する 余熱除去状ンプの運転状態を確認する 余熱除去状ンプの運転状態を確認する 余熱除去状ンプを運転状態を確認する 余熱除去状ンプを運転状態を確認する 余熱除去状ンプを運転状態を確認する 余熱除去状とが -	高圧注入ポンプ出に圧力		67	0	0	6	高圧注入ポンプの運転状態を確認するパラメータ		ı	1	1	1	1
2 2 0 0 ③ 余熱除去ポンプの運転状態を確認する 余熱除去ポンプ後作器表 — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	余熱除去ポンプ出に圧力		23	0	0	· ·	余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ		I	1	1	1	1
	余熱除去ポンプ電流	61	63	0	0	6	余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ		I	1	1	1	1

全: すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材車失事象が発生している場合(フロントライン系機能車失時の手順等)

극()	当中の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の
/ ^ で、る物 ロ (ノ ロイアノコイ 光体 肥灰人は / 一)	中 タケーメ の と 日 日
7.7E.T.	_
1.公田44亿区入事%	

					抽出ペヴメータを計測する計器	十測する計器			田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田	抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	トペラメータを計	削する計器		計便
盘州拉衣	TO BE				SBO影響							SBO影響		
7176 T EX		計器名称	計器数 ()対はPAM	直後	业也	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		1次冷却材温度(広城-高	(6)6	en	en	c	€	l	1次冷却材温度(広城-低温量侧)	3(3)	3 (♣)	0	3 (全)	7-7 1
		温(則)	9(9)	⊕	等	>	€	ı	炉心出口温度	1	7	0	1* 1	<i>7</i> -7 1
		1次冷却材温度(広城-低	6,0)	8	<	г	(ı	1次冷却材温度(広城-高温值)	3(3)	(*)	3 (\$)	0	<i>7</i> -7 1
		3品(明)	9(9)	(>	(∋	I	炉心出口温度	1	-	0	1*1	h-7 1
		Spirit Co.			c		(6		1次冷却材温度(広城-高温坝)	3(3)	£ (#)	(\$)	0	7-× 1
		がむ出口値段	-	1	>		9	I	1次冷却材温度(広城-低温量(0)	3(3)	£ ⊕	0	· (金)	<i>7</i> -7 1
									原子炉容器水位	1	-	T	T	ケース 1
格納容器再循環サンプス		777 77 100	(e)				(サブクール度	1		0	0	5-7 B
グラーノ日奉の政験が、兄っれた場合の手順	#	加生奋水位	4(2)	4	-	-	€	I	1次冷却材压力(広城)	2(2)	64	1	1	7-x 6
									1次冷却材温度(広城-高温值)	3(3)	£ (4)	£ ⊕	0	ケース 6
									加圧器水位	4(2)	4	-	-	<i>5-7</i>
									サブクール度	1	1	0	0	ケース 6
		of a the object of the					(1次冷却材压力(広城)	2(2)	61	1	-	<i>5-7</i> 6
		居士界谷希水包	-	-	-	-	∋	I	から出っ温度 かんしい かんしん かんしん かんしん かんしん かんしん かんしん かんしん	-	1	0	1 *1	7-x 6
									1次冷却材温度(広城-低温)侧	3(3)	(*)	0	3 (辛)	7-x 6
									1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	3 (#)	· 多	0	7-7 6
		全:すべてのループの計器の会計数	つ今計数		*1 紫田茶から	会部を発用してい	おい可人移転カム	第 三 野 選 鉄 軍 夕 戸 6 2 三 7 英 里 ウ イ 1 ア 寸 里 珍 夕 紫 歩 7 7 7 万 田 英 一 米						

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

喪失時の手順等)
ン系機能
アロントライ
いる場合(こ
5
次冷却材喪失事象が発生]

出場		B直流電源を 推定ケース 延命した場合	1 7-7 3	1 7-7 3	1 7-7 3	1 7-23	1 7-3	1 7-23	1 7-23	1 5-7 3	1 5-23	1 7-7 3	1 7-23	1 5 3	
計器	器OBS	A直流電源を B直流 延命した場合 延命し	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	S	直後 延命	57	4	-	2	2	4	1	2	2	4	1	5	
ペラメータの代替パ	21 00 30	計器数 ()内はPAM	2(2)	4(2)	-	2(2)	2(2)	4(2)	-	2(2)	2(2)	4(2)	1	2(2)	
中田		計器名称	燃料取替用水ピット水位	加圧器水位	原子炉容器水位	格納容器再循環サンプ水 位(広域)	燃料取替用水ピット水位	加圧器水位	原子炉容器水位	格納容器再循環サンプ水 位(広域)	燃料取替用水ピット水位	加圧器水位	原子炉容器水位	格納容器再循環サンプ水 位(広域)	
	Adent Male come o	補助的なハフメータ 分類理由		l	l			ı				ı			
	1	分類		6	∋			6	9			6	9		
計測する計器		B直流電源を 延命した場合			-			c	>				4		
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合			-			<	>			-	4		
		直後		¢	4			-	•		61				
	21 00 10	計器数 ()内はPAM		(6)6	(4)			-	4			(6)6	(4)		
		計器名称		明報子次日報				社の	W Color			明频产务证量	PACE ATT / CILIBRA		
	項目							操							
	对马手段							代							

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウングリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

馬拉		推定ゲース	7-73	<i>7</i> −7 3	7-X 3	7-X 3	7-76	4-7 6	7-7 1	5-7 4	7-7 4	ケース 1	h-7 1	5-x 6	<i>5-7</i>	ケース 1	5-7 6
		B直流電源を 延命した場合	1	1	1	1	1	51	1	1	1	57	0	-1	1	0	1
側する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	1	1	0	1
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		直後	73	þ	1	23	4	24	1	2	4	2		2	4	ī	64
パラメータの代表		計器数 ()内はPAM	2(2)	4(2)	1	2(2)	4(2)	2	1	2(2)	4(2)	2	1	2(2)	4(2)	1	2(2)
田井		計器名称	燃料取替用水ビット水位	加圧器水位	原子炉容器水位	格約容器再循環サンプ水 位(広域)	原子炉格納容器圧力	格納容器圧力(AM用)	原子垣補機冷却水サージ タンク圧力(可搬型)	格納容器內溫度	原子炉格納容器圧力	格納容器圧力(AM用)	格納容器圧力(狭城)	格納容器內溫度	原子炉格納容器圧力	格納容器圧力(狭城)	格納容器內温度
		補助的なパラメータ 分類理由						l	1	l			ı			ı	
		パラメータ 分類		6	9		(€	©	6	9		Θ			Θ	
ト測する計器		B直流電源を 延命した場合		c	>			-	1	c	ų		1			63	
抽出ペラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合		c	>			-	1	c	ų		-			0	
		直後		c	q		c	4	1	61		4				67	
		計器数 ()内はPAM		c	4		(0,0	(A)	1	० ३			4(2)			67	
		計器名称		存金を見った。			the foliation that the rest the	作的 44 66 F 1 4m (9,	原子炉補機冷却水サージ タンク圧力(AM用)	C, D一格納容器再循環	ムニット補機冷却水消量		原子炉格納容器圧力			格納容器圧力(AM用)	
	項目									操作							
	对心手段									格納容器再循環サンプス クリーン閉塞の微候が見ら れた場合の手順							
									代替	年海縣	単版						

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

の手順等)
系機能喪失時(
トライン系機
プログ
ている場合(こ
象が発生し
材喪失事
1次冷劫

馬北		ゲース	× 1	7 1	х 1	23	23	K 61	23	23	7 2	23	Х 2	K 63	K 8	2 2	2
10 kg		を 指定ケ- 合	7-	4-4	ケース	4	7—,	4-	77	4	4	4	7-1	7-	4-	7	7-X
		B直流電源を 延命した場合	ī	1	1	-	1	-	HT.	1	1	17	1	1	-	1	1
ける計器	器名OSS	A直流電源を 延命した場合	1	0	0	1	1	0	0	1	-	0	0	1	0	1	1
ペラメータを計測		直後	2	1	1	23	2	1	1	2	2	1	1	2	1	2	2
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	AL DITAM	の ()対はPAM	2(2)	1	1	2(2)	2(2)	-	1	2(2)	2(2)	1	1	2(2)	-	2(2)	2(2)
中里		計器名称	格納容器再循環サンプ水 位(狭城)	原子炉下部キャビティ水 位	格納容器水位	燃料取替用水ビット水位	補助給水ピット水位	B一格約容器スプレイ治 却器出口積算流量(AM 用)	代替格約容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	燃料取替用水ピット水位	補助給水ピット水位	B一格納容器スプレイ冷 却器出ロ積算流量(AM 用)	代替格約容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	格約容器再循環サンプ水 位(広域)	B一格約容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	高圧注入流量	低压注入流量
	4 C 21% A 40% 410 44	分類理由				I						I			ı	l	
	4	分類				Θ					(∋			(€	
- 測する計器		B直流電源を 延命した場合				1						-				-	
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合				-					c	>				-	
#		直後				63						-			¢	4	
	- T 101 30	()内はPAM				2(2)						-			(0)0	(2)	
		計器名称				格約容器再循環サンプ水 位(広域)					also also also also also also also also	作約谷喬水 區			が発出事業日本だった。	が作れたファンド	
	項目									操作							
	対応手段									格納容器再循環サンプス クリーン閉塞の微候が見ら れた場合の手順							
									代替	再循牒	員長						

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

	_			2										
当是		推定ケース	1	1	1	Ę	1	1	1	1	ı	ı	I	I
		B直流電源を 延命した場合	1	0	2	2	2 *1	1	1	Ŀ	ı	ı	-	1
ける計器	SRO影響	A直流電源を 延命した場合	1	0	0	0	0	1	1	1	ı	ı	1	1
パラメータを計測		直後	5	2	2	2	0	2	1	1	ı	ı	1	2
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器数 ()内はPAM	2(2)	2	2	2	23	2(2)	ı	I	ı	ı	1	2(2)
田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田		計器名称	燃料取替用水ビット水位	使用済燃料ビット水位	使用済燃料ピット水位(A M用)	使用済燃料ビット水位 (A M用)	使用済燃料ビット水位(可 機型)	燃料取替用水ピット水位	充てんポンプ操作器表示 (運転状態)	ほう酸ポンプ操作器表示 (運転状態)	ほう酸ポンプ操作器表示 (運転状態)	1次系補給 <i>木ポンプ</i> 操作 器表示(運転状態)	1次系補給 <i>水ポンプ</i> 操作 器表示(運転状態)	燃料取替用水ピット水位
		補助的なペラメータ 分類理由	_		l		I	I	充てんポンプの水源の状態を確認する パラメータ	原子炉補給水制御系の作動状態を確 器するペラメータ	原子炉補給水制御系の作動状態を確 器するパラメータ	原子炉補給水制御系の作動状態を確 器するパラメータ	原子炉補給水制御系の作動状態を確 器するペラメータ	_
を計測する計器		パラメータ 分類	1		I		I	1	⊚	®	<u></u>	69	69	1
		B直流電源を 延命した場合	0	¢	0	c	>	1	0	0	0	0	0	0
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響		0	q	Þ	¢	Þ	1	0	0	0	0	0	0
		直後	1	c	71	c	4	2	2	1	1	1	1	2
		計器数 ()内はPAM	1	¢	73	c	N	2(2)	63	1	1	1	1	2
		計器名称	1次系組木タンク木位	41 TH 47 CH THE BUSY D	アグイグルが	化 化丁二代甲酰胺	医生 のながら アルル	ほう酸タンク水位	体積制御タンク水位	ほう酸補給ライン流量制御	ほう酸補給ライン流量積算 制御	1次系純木補給ライン流量制御	1次系純水補給ライン流 量積算制御	ろ過水タンク水位
								操	年					
	盘州松森	See a district						作替格容器再循環サンプス のリンプの関係を表現を表現して	間 ングー/ D 組の 及 W が だ で 表 れた場合の 手順 運 れた場合の 手順 転					

*1 計器取り付け後監視可能 全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧カバウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

					抽出ペラメータを計測する計器	計測する計器			田里 日田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	いペラメータを計	測する計器		馬品
対応手段	項目		At must		SBO影響		4	Add the Adal Adams of the Adams		7600		SBO影響		
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	ハフメータ 分類	補助的なハフメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		十世への現場本	(3/61	12	ಣ	e	6		1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (金)	0	3 (全)	7-7 6
		土米スノイノ圧ン	(0)77	(⊕	(€		1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3 (全)	3	0	7-7 6
									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	ケース 1
		蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	21	e ⊕	⊕ ⊕	Θ	ı	1次冷却材温度(広域-低温侧)	3(3)	3 (金)	0	3 (全)	7-7 4
									1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	7-7 4
格納容器再循環サンプス クリーン閉塞の微候が見ら れた場合の手順	操作								補助給水ビット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
		補助給水流量	3(3)	⊕ ⊕	1 (B)	2 (A,C)	Θ	1	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	7-73
									蒸気発生器水位(狭城)	12(6)	12 (全)	· (全)	3 (全)	ケース 3
		高圧注入ポンプ出に圧力	2	23	0	0	(3)	高圧注入ポンプの運転状態を確認する パラメータ	高圧注入ポンプ操作器表 示(運転状態)	_	_	1	1	ı
		余熱除去ポンプ出に圧力	2	2	0	0	(3)	余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	余熱除去ポンプ操作器表 示(運転状態)	_	_	1	1	ı
		余熱除去ポンプ電流	2	2	0	0	@	条熱除去ポンプの運転状態を確認する。条熱除去ポンプ操作器炎 パラメータ 市(運転状態)	余熱除去ポンプ操作器表 示(運転状態)	1	_	1	1	ı

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

代替再循環運転

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合 (サポート系機能喪失時の手順等)

_	_			_	_		_	_		
斯提		推定ケース	T			ľ	ř	1	1	ī
		B直流電源を 延命した場合	-			-	ľ	1		ī
する計器	器容OBS	A直流電源を 延命した場合	-			-	ľ	7		ï
トペラメータを計測		直後	Ť			4	l e	ip.		ï
抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	25 00 36	可需数 ()内はPAM	-			4(2)	1	ı	ı	ı
7.		計器名称	泊幹線1L, 2L,後志幹線 11. 21最終漲勝警報			6—A, B母綠電圧	M/C母綠電圧低警報	M/C補機 操作器表示 (運転状態)	原子炉補機冷却水ポンプ 操作器表示(運転状態)	原子炉補機冷却海水ボン ブ操作器表示(運転状態)
	A Carlo, Alaba Lindah	備切りなハンメータ 分類理由	泊幹線11, 2Lの受電状態を監視する パラメータ	, 2Lの受電状態を監視す	るノミフメータ	申, 乙母線の受電状態を監視するバラ 6-A, B母線電圧メータ	常用及び非常用高圧母線の受電状態	を監視するバラメータ	原子炉構機冷却水系の運転状態を確 関するパラメータ 操作器表示(運転状態)	原子炉補機冷却海水系の運転状態を 確認するパラメータ
抽出バラメータを計測する計器	4 7 11 9	分類	<u>@</u>	(6	9	69	6	9	©	⊚
		B直流電源を 延命した場合	0	<	>	0	-	4	2	4
抽出パラメータを	器容OSS	A直流電源を 延命した場合	0	c	9	0	-	4	0	0
		直後	2	ç	71	4	r	-	rc	œ
	31.0030	可能数 ()内はPAM	2	c	7	4	(6/2	(2)	5	œ
		計器名称	消幹線1L, 2L電圧	出事16 11 8 4 4 %	(文) (中秋 11, 21 电) H	甲母綠電圧, 乙母綠電圧	6-A, B, C1, C2. D母	綠電圧	原子炉補機冷却水供給 母管流量	原子炉補機冷却水冷却 器補機冷却海水流量
	項目						异座塔			
	対応手段						代替格約容器スプレイボン プによる代替炉心注水			
						ننځ	神炉心	生术		

全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ルーブの計器数

1.4 原子炉冷却材圧カバウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合 (サポート系機能喪失時の手順等)

			-	抽出ハヴメータを計測する計器	小測する計器			田典	抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	パラメータを計	側する計器		計量
	\vdash	44.90.46		SBO影響		なっている	なして思いくがの出世		987878		SBO影響		
計器名称	~	の ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類の	無以わなハンメータ 分類理由	計器名称	可能数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
								加圧器圧力	4	4	0	0	5-x 1
1次冷却材压力(広峻)		2(2)	21	1	1	Θ	I	1次治均村温度(広城-高温(側)	3(3)	3 (全)	€ ⊕	0	7-7 6
								1次冷却材温度(広城-低温景)	3(3)	3 (全)	0	(\$)	7-7 6
								原子炉容器水位	1	1	1	ī	<i>5</i> –7 1
4年出土14		(6)4	,			(サブクール度	1	1	0	0	5-x 6
ž		4/2/	t*	-	-	€	1	1次冷却材压力(広城)	2(2)	61	1	ī	7-x 6
								1次冷却材温度(広城-高温)側)	3(3)	3 (\$)	⊕ ⊕	0	7-x 6
								格約容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	63	1	1	<i>5</i> −− × 1
								原子炉下部キャビティ水 位	1	Ī	0	1	ケース 1
								格納容器水位	1	1	0	17.0	<i>7</i> −7 1
年	格約容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	23	1	1	Θ	ı	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	5-X 2
								補助給水ピット水位	2(2)	Ci	1	I	ケース 2
								B一格納容器スプレイ治 却器出口積算流量(AM 用)	-	1	0	-	7-x2
								代替格約容器スプレイボ ンプ出口積算流量	-	-	0	-	ケース 2
用木匠	燃料取替用水ビット水位	2(2)	64	-	-	Θ	ı	ı	ı	H	ñ	Ĭ	Ħ
全・すべてのループ	一ブの計器の合計数	や中教											

全: ずべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ルーブの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等1次冷却材喪失事象が発生している場合(サポート系機能喪失時の手順等)

					抽出パラメータを	タを計測する計器			田田	抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	パラメータを計画	事する計器		野祖
数年经核	III H				SBO影響							SBO影響		
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		泊幹線1L, 2L電圧	2	23	0	0	69	泊幹線11, 2Lの受電状態を監視する パラメータ	泊幹線1L, 2L,後志幹線 11. 21最終業勝勢朝	ı	Ī	1	Ī	Ĩ
		後志幹線11,21電圧	63	61	0	0	·	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視するパラメータ	ST III I I I I I I I I I I I I I I I I I					
		甲母綠電圧, 乙母綠電圧	4	4	0	0	0	き電状態を監視するバラ	6—A, B母綠電圧	4(2)	Ŧ	-	æ	Ē
		6-A, B, C1, C2, D母	(0)10				(M/C母綠電圧低警報	ı	F	f	f	f
		綠電圧	7(2)	-	-	-	9	や階視するスツメータ	M/C補機 操作器表示 (運転状態)	ı	1	1	1	1
		原子 炉補機冷却水供給 母管 流量	ĸ	ις	0	61	®	原子が補機治却水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉補機冷却水ボンプ操作器表示(運転状態)	ı	Ą	1	1	ī
	罪	原子炉補機冷却水冷却 器補機冷却海水流量	œ	∞	0	4	⊚	原子が補機治却海水系の運転状態を 確認するパラメータ	原子炉補機冷却海水ボン ブ操作器表示(運転状態)	ı	î	ī	Ī	Ī
か B-光でんポンプ(自己部で 類)による代替が心性が	西班第	1次冷却标温度(広坡-高	6,6	m	m	¢	(1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (£)	0	£ (4)	<i>f</i> × 1
		温(坦)	3(3)	<u>@</u>	(>	∋		炉心出口温度	-	1	0	*	<i>5</i> × 1
		1次冷却材温度(広城-低	(6,76	en	c	en	6	772	1次冷却材温度(広城-高温坝)	3(3)	3 (£)	⊕ 3	0	ケース 1
		温(切)	9(9)	(>	(Э	**	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	ケース 1
								*	加圧器圧力	#	4	0	0	<i>5</i> × 1
		1次冷却材压力(広城)	2(2)	63	1	1	Θ		1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	3 金	3 金	0	5-7 6
									1次冷却材温度(広城-低温机)	3(3)	3 (全)	0	(\$)	<i>4</i> −7 6
		全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ルーブの計器数	:の合計数 数		*1 常用系から	接続を変更する。	ことで通常と同じ	系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダJ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合 (サポート系機能喪失時の手順等)

			I S	いたはまない。	世代 パラメータを 単 当 かん 中部	井道中と非路			五五	田田 パラメータの 仕替 パラメータを非 選 中 大 非 緊	アペンメータを非洲	#する非盟		班世
						-			The state of the s					
对心中政	項目	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
									原子炉容器水位	1	1	1	1	<i>∱</i> −× 1
		40 to 124	10,74			,	(サブクール度	1	-	0	0	4-76
		加工證水匠	4(2)	ਰਾ	-	-	∋	ı	1次冷却材压力(広城)	2(2)	-61	. 	-	<i>∱</i> −7 6
									1次冷劫材温度(広域-高温側)	3(3)	3 æ	3 (♣)	0	7-26
									燃料取替用水ビット水位	2(2)	.ca	1	1	ケース 3
									補助給水ビット水位	2(2)	61	1	П	ケース 3
		代替格約容器スプレイボ ソプ出ロ積算流量	-	1	0	-	Θ	ı	加圧器水位	4(2)	4	-	т	7-X 3
4									原子炉容器水位	1	-	. 		5-X 3
替 B一充てんポンプ(自己冷	工產 地 質								格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	ଷ	-	п	ケース 3
H *	+								格約容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	61		н	ゲース 1
									原子炉下部キャビティ水 位	1	-	0	=	<i>f</i> × 1
									格約容器水位	1	-	0	1	<i>ħ</i> −× 1
		格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	1		Θ	ı	燃料取替用水ビット水位	2(2)	61	-	-	ゲース 2
									補助給水ビット水位	2(2)	61	-	-	ケース 2
									B-格約容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	-	-	0	-	ゲース 2
									代替格納容器スプレイボ ンプ出口積算流量	1	1	0	1	7-x 2
		燃料取替用水ビット水位	2(2)	63	1	_	Θ	I	I	1	1	1	1	1
		全:すべてのルーブの計器の合計数	り合計数											

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合(サポート系機能喪失時の手順等)

			i i		田市7十東市7年一下118日年	西本大学品			1	田田 不不知识 150多年, 八郎 3、韩 47 夕 年 一年 25 日 十	0.000	Mich v alego		20
	-				祖口ハンメータを	न स्था १ अन्य बङ				サントングーク ひつい	アングークで町	N9 9 C) 81 468		mt-tu
松中心 校	<u>#</u>	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を延命した場合	パラメータ分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	参	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		1次冷却材温度(広城-高	869	en	en	c	€	I	1次冷却材温度(広城-低温度)	3(3)	3 (会)	0	3 (全)	7-x 1
		(事 期	de)	⊕	⊕	>)	l	炉心出口温度	1	1	0	1 *1	ケース 1
		1次冷却材温度(広城-低	50	es	c	e	€	ı	1次冷却均温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 1
		() 開開	graph (⊕	>	(4)	€	ı	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	<i>5-7</i>
		が 別 日 日 公野		,	<	-	(6		1次冷却材温度(広城-高温坝)	3(3)	° €	8 ⊕	0	ケース 1
		W-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C-C	1	1	>	1 4 1	9	l	1次冷却材温度(広城-低温期)	3(3)	3 (会)	0	3 (全)	<i>ケ</i> ース 1
									加圧器圧力	4	** *	0	0	7-X 1
		1次冷却材压力(広城)	2(2)	61	1	1	Θ	I	1次治均村温度(広城-高温侧)	3(3)	(\$)	(*)	0	7-x 6
21									1次冷却材温度(広城-低温机)	3(3)	e ⊕	0	⊕ ⊕	5-X 6
音 B — 充てんポンプ(自己冷心 相)による代替炉心注水	(面已帝 秦 小江大								原子炉容器水位	1	ī	1	ET.	<i>γ</i> - <i>γ</i> 1
Ι¥		At A Late Trans	(0)				6		サブケール度	1	- 1	0	0	5-x 6
		加工新列业	4(2)	d*	-	-	€	ı	1次冷却材压力(広城)	2(2)	Ci	a=	-	5-X 6
									1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (金)	3	0	7-x 6
									加圧器水位	4(2)	1	-	1	ケース 1
									サブクール度	1	-	0	0	4-26
		4年 6 参州 乙基	-	-	-	-	€	ı	1次冷却材压力(広域)	2(2)	23	1	1	7-7 6
		95.17 N 45 46 N 11.	-	-	-	-	9	l	炉心出口温度	1	1	0	*	<i>5</i> −7 6
									1次冷却材温度(広城-低温)侧	3(3)	€ ∰	0	(§ 3	7-X 6
									1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	3 (\$)	(金)	0	7-x 6
		全:すべてのルーブの計器の合計数	肾の合計数		*1 常用系から	接続を変更する。	ことで通常と同じ	*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合(サポート系機能喪失時の手順等)

		-	.		パングロスタン		名はアイ東はなり、			壬典	掲出と小頭中なケードルとは対しなードルと、王田	は中々ケーメケッパ	単十大計器		312.00
						S. / / ATIME	BI 003 7 2011 BB			JIHIT	H21/2/	TO THE DE	19.7 VB1 80		10
	対応手段	項目	計點友能	計器数		SBO影響	_	パラメータ	補助的なパラメータ	非规文统	計器数		SBO影響	Printer her all bert de.	世代とした
				()内はPAM	直後	A見流電源を 延命した場合	B自流電源を延命した場合	分類	分類理由		()対はPAM	直後	AIL流電測を延命した場合	B直流電源を 延命した場合	無たクーク
										燃料取替用水ビット水位	2(2)	64	===	-	7-x 3
			明報	-		c	c	(6)		加圧器水位	4(2)	4	1	1	ケース 3
			75 C 7001 III	-	-	>	>	9		原子炉容器水位	1	ī	1	1	ケース 3
										格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	51	1	1	5-X 3
										格約容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	.01	1	1	<i>5</i> -7 1
										原子炉下部キャビティ水 位	1	1	0	1	<i>5-7</i>
;										格納容器水位	1	1	0	1	7-7 1
代 著 炉 心	B一充てんポンプ(自己治担)による作数を必ずを	報 作	格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	63	-	1	Θ	I	燃料取替用水ピット水位	2(2)	- 23	1	1	5-X 2
										補助給水ビット水位	2(2)	est:	1	1	ゲース 2
										B一格納容器スプレイ治 却器出口積算流量(AM 用)	-	117	0	-	ゲース 2
										代替格約容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	1	1	0	1	7-X 2
			拉拿工作 化甲基甲基酚	(0)0	c			6		格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	. D3	I	1	ケース 2
			窓件取貨用からアルビ	(2)2	7	-	1	9		代替格約容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	1	1	0	1	ケース 2
			B一充てんポンプ油合切器及び対水冷却器補機 器及び対水冷却器補機 冷却水流量	1	1	0	0	69	B-充てんポンプの運転状態を確認す] るパラメータ	B一充てんポンプ 運転状態(現場)	ı	1	1	T	1
			B一充でルボンブ電動機 補機冷却水流量	1	1	0	0	©	B-充てんポンプの運転状態を確認す I るパラメータ	B一充てんポンプ 運転状態(現場)	-	1	_	1	1
			今・サベアのグーブの中部の今中巻	れる事務											

全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等1次冷却材喪失事象が発生している場合(サポート系機能喪失時の手順等)

					# 田ンペルメータや 早 選 中 名 中 路	計画する計器			五井	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	インペラメータを計	洲する計器		排便
1	-	E			3000							and one		
致十分 反	3.	4月 計器名称	計器数 ()内はPAM	M 直後	A直流電源を 原命した場合	B直流電源や 類合した場合	パラメータ分類	補助的なパラメータ分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		1次冷却材温度(広城-高		en	en				1次冷却材温度(広城-低温息侧)	3(3)	£ (4)	0	(¥)	Î
		(面)	3(3)	⊕	⊕	0	I	I	から出口温度	-	-	0	*	Ī
		1次冷却材温度(広城-低	南	e	c	n			1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	\$ (\$)	· (中)	0	1
		(御 棚)		€	>	€		l	炉心出口温度	1	-	0	1 *1	ĺ
									加圧器圧力	4	+	0	0	Sp.
		1次冷劫村压力(広城)	2(2)	23	-	1	I	I	1次冷却材温度(広城-高温坝)	3(3)	£ (4)	· 多	0	1
¥									1次冷却材温度(広城-低温贵侧)	3(3)	£⊕	0	€ ⊕	Ī
告一格報容器スプレイボンケーイボンケーイ(自己冷却)(RHRS-CS・C) S連絡ライン使用)による代 特 が を がった また を かった また また かった また また かった また また かった また また また また かった また /li>		工產業							原子炉容器水位	1	1	1	1	Ť
×		47年116 江山中	(6)	-	-	-			サブクール度	1	1	0	0	1
		ARLT MPALT	(2)4	+	-	-			1次冷却材压力(広城)	2(2)	D/I =	1	н.	Ī
									1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	· (会)	3 (全)	0	1
									燃料取替用水ビット水位	2(2)	C4	1	1	Ĩ
		増発した名	-	-	c	c	ı		加圧器水位	4(2)	-	1	1	ř
		W CASH	-	-	>	>			原子炉容器水位	1	-	1		Ī
									格約容器再循環サンプ水 位(広城)	2(2)	C/I	1	1	Ą
		全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数	計器の合計数 計器数		*1 常用系か	う接続を変更するこ	ことで通常と同じ、	*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

^{1.15 - 257}

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(サポート系機能喪失時の手順等)

男起		推定ケース	_	_	1	211	1	1	ī	Ť	_
		B直流電源を 延命した場合	1	1	1	1	1	1	T is	ì	1
する計器	暴落OBS	A直流電源を 延命した場合	1	0	0	1	1	0	0	i	1
パラメータを計測		直後	2	Ī	1	23	.61	1	-	-	-
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	7610116	可能致 ()内はPAM	2(2)	1	1	2(2)	2(2)	1	1	-	_
田甲		計器名称	格約容器再循環サンプ水 位(狭城)	原子炉下部キャビティ水 位	格夠容器水位	燃料取替用水ピット水位	補助給水ビット水位	B一格納容器スプレイ治 均器出口積算流量(AM 用)	代替格約容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	充てんポンプ操作器表示 (運転状態)	1
	St. C. House dealer and the	備切いたハファータ 分類理由				ı				l	ı
	4 7 110	分類				1				I	1
計測する計器		B直流電源を 延命した場合				-				0	1
抽出パラメータを計測する計器	器容O影響	A直流電源を 延命した場合				1				0	1
		直後				63				1	7
	- THE LINE AND THE	可需要 ()内はPAM				2(2)				1	(2)2
		計器名称				格納容器再循環サンプ水 位(広域)				充てんライン圧力	燃料取替用水ピット水位
	項目						甲斯基德				
	対応手段						B				

全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ルーブの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合 (サポート系機能喪失時の手順等)

1次治理材理域(広域	事性 シータの 代替 ペラメータの 代替 ション・コータ の 代替 アン・コータ の 代替 かんり アーター おおま おおま おまま かんりょう かんり	was and was a second s	計器数 計器数 () pyt.PAM 直後 2	1 次冷却材温度(広城-低 3(3) 3 3 0 3 (全) (全)	炉心出口温度 1 1 0 1 *1 —	1次冷却好温度(広城-高 3(3) 3 3 0 (全) (全)	から出口温板 1 1 0 1 *1 −	1次冷却时温度(広城-高 3(3) 3 3 3 0 — 温順 (全) (全) (全)	1次治却好温度(広城-低 3(3) 3 (全) (全)	加圧器圧力 4 4 0 0 一	- 1次治却时温度(広城-高 3(3) 3 3 0 - 福棚 (全) (全) (全)	1 次治却材温度(広城-低 3(3) 3 (全) (全) (全)	原子好容器水位 1 1 1 1 1	サブケール度 1 1 0 0 一	1 次冷却材压力(広城) 2(2) 2 1 1 —	1 次洛均时温度(広城-高 3(3) 3 3 (全) (全) (全)	加圧器水位 4(2) 4 1 1 —	サブケール度 1 1 0 0 一	1 次冷却材压力(広場) 2(2) 2 1 1 1	から出口温板 1 1 0 1 ★1 一	67	3(3)
The property of the property		蘇絡					1															
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	計削する計器	SBO	A直流 延命し	0	0	8.44	0	8 49	0	0	8.49	0		0		8 (4)		0		0		_
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	格パラメータ	L		3 (♣)	Ī	® 3	-	⊕ 3	e ⊕	4-	· ④	e (4)		-	C1	3	4	-	CA	-	00	(E)
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	パラメータの仕	775	計器数 ()内はPAM	3(3)	1	3(3)		3(3)	3(3)	4	3(3)	3(3)	-	-	2(2)	3(3)	4(2)	-	2(2)	-	3(3)	2010
1次合理材理域(広域一高 3:3) (全) 3 3 3 3 3 3 3 3 3	世		計器名称	1次冷却材温度(広城-低温侧)	炉心出口温度	1次冷却材温度(広城-高温側)	から出口温度	1次冷却材温度(広城-高温便)	1次冷却材温度(広城-低温侧)	加圧器圧力	1次冷却材温度(広城-高温侧)	1次冷却材温度(広城-低温息侧)	原子炉容器水位	サブケール度	1次冷却材压力(広城)	1次治却材温度(広城-高温坝)	加圧器水位	サブクール度	1次冷却材压力(広城)	何心出口温度	1次冷却材温度(広城-低温)	温彻
項目 計器名称		of Campan shahili dishik	補助的なパラメータ 分類理由	ı			I		I		I				I					I		
項目 計器数 対		4	ハラメータ 分類	ı			I		l		I				I				(∋		
項目 計器数 対	測する計器		B直流電源を 延命した場合	c	>	0	· (H)	:			1				-					-		
項目 計器名称 () 計器数 (全) (全) (金) (金) (金) (金) (金) (金) (金) (金) (金) (金	由出パラメータを言	SBO影響	-	en	⊕		0	,	0		1				-					-		
項目 1次治均付温度(広城-高温順) 1次治均付温度(広城-高温順) 1次治均付温度(広城-低温順) が治均付圧力(広城) 2次治均付圧力(広城) 所子が容器木位。			直後	en	⊕	67	⊕		-		64				d*					-		
項目 1次冷却材温度低減一高 電側) 1次冷却材温度低減一低 電側) が冷却材圧力低減 が存却材圧力低減 解		21 00 40	中部数 ()内はPAM	8(3)	re ve	(6)	3(3)		-		2(2)			(6)	4(2)					-		
				1次冷却材温度(広城-高	温(則)	1次冷劫材温度(広城-低	温(地)	3	炉心拉口脂质		1次冷却材压力(広域)			described to the the	AUX 48 AVY				化牛品 沙里 人名	尉士 好谷裔水位		
		項目																				_
2		对心手段											B一格徳容器スプレイボング(自己治却)(RHRS—CSS道徳シイン使用)による代表を表しておりました。									_

加州

B直流電源を 延命した場合

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合 (サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段 項目 計器名称 () 計器名称 () 1 日 - 体制容器スプレイ流 国際出口模算流量AM 用) 日 - 体制容器スプレイ流 基準によって、 () 1 日 - 体制容器 アンレイボン () 1 日 - 体制容器 7 上 () 1 日 - 体制容器 7 日	Ph器数 直後 1	##出ハマライータを計測する計器 SBO影響	B B 直流電源を 近命 した場合 近命 した場合	かがかった。	神助的なたペラメータ 分類・理由 	計器名称 総料取替用水ビット水位 加圧器水位 廃子炉容器水位 係料設整用水ビット水位 原子炉容器水位 原子炉容器水位 係料设整用水ビット水位 格納容器再循環サンプ水 位低地 格納容器再循環サンプ水 位低地 格納容器再循環サンプ水 位低地 格納容器再循環サンプ水 位低地 格納容器再循環サンプ水 位低地 機	htth/ラメータの代替・ペラメータを計割する計器 SBO () PH 装板 () PH 装板 () PH は PAM () が は PAM (直後	Na Salon A S
--	---------------	-----------------------------	---	--------	-------------------------	--	--	----	--

1

Ī

I

0

B一格網容器スプレイ治 却器出口積算流量(AM 0

_

代替格納容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量

全: すべてのループの計器の合計数 A(B,C): 当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧カバウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(サポート系機能喪失時の手順等)

進		惟定ケース	T	1		p	ap.
計価			1	1		1	
		B直流電源を 延命した場合	1	0	1	Ê	1
助する計器	器容OBS	A直流電源を 延命した場合	1	0	0	<u> </u>	i i
りパラメータを計		直後	EN 11	-	ı	ľ	1
抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	91 00 34	の () 内は TAM	2(2)	1	1	ı	ı
田畢		計器名称	格納容器再循環サンプ水位(広域)	B —格約容器スプレイ流量	B—格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	B一格納容器スプレイボン プ 運転状態(現場)	B一格納容器スプレイボン プ 運転状態(現場)
	A Committee of the Assert of t	相切的なパンメータ 分類理由		ı		_	I
計測する計器	4	ハンゲータ 分類		I		1	ı
		B直流電源を 延命した場合		1		0	0
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合		1		0	0
ŧ		直後		2		1	1
	200.00	可能致 ()対はPAM		2(2)		1	1
		計器名称		燃料取替用水ビット水位		B—格納容器スプレイボン ブ電動補機冷却水流量	B—格納容器スプレイ治 却器補機冷却水流量
	項目				操作		
	対応手段				B—格徴		

全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C): 当該ルーブの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等1次冷却材喪失事象が発生している場合(サポート系機能喪失時の手順等)

					抽出パラメータを計測する計器	計測する計器			相出	苗出バラメータの代替バラメータを計測する計器	4ペラメータを計?	測する計器		海北
对応手段	項目		**************************************		SBO影響		なったほう	な一と思いたが出れ		5# 255 TB		器OBS		
		計器名称	の の 対は PAは PAは PAは PAは PAは PAは PAは PA	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	分類	情が15よインケーク 分類理由	計器名称) 内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		1次治却材温度(広城-高	10/0	en	67	¢			1次冷却材温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (\$)	0	3 (全)	Î
		温(切)	3(3)	⊕	⊕	P	I	I	から出口温度	1	-	0	*	Ť
		1次冷却材温度(広城-低	8/3)	m	c	m	1	1	1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	· 令	0	T
		温便)	(c)	(#)	>	(4)			500円口温度	1	1	0	1 *1	ř
									加圧器圧力	4	*	0	0	n
		1次冷却材压力(広城)	2(2)	21	1	1	ı	I	1次治却材温度(広城-高温(0)	3(3)	8 (*)	£	0	1
	1								1次治却村温度(広城-低温息側)	3(3)	e ⊕	0	(÷)	Ī
ディーゼル駆動消火ポン プスは電動機駆動消火ポ ソプによる代替が心強水	甲斯基地								原子炉容器水位	1	1	1	1	Ī
		47年四月	(6)	,	-	-			サブクール度	1	ī	0	0	1
		加工希小拉	4(2)	.	-	-	l	I	1次冷却材压力(広城)	2(2)	531			Ī
									1次冷却材温度(広城-高温侧)	3(3)	3 (全)	® €	0	1
									燃料取替用水ビット水位	2(2)	Dil	. T	1	ľ
		B-格徴容器スプンイ流	-		c	c			加圧器木位	4(2)	•	-	1	ľ
		岨		-	>	>		l	原子炉容器水位	1	-	1	1	Ī
									格納容器再循環サンプ水 位(広城)	2(2)	51	, -	1	=1
		全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数	ら合計数 数		*1 常用系から	接続を変更するこ	-とで通常と同じ3	*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

^{1.15 - 262}

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダJ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合 (サポート系機能喪失時の手順等)

計便	推定ケース		Ť	Ť	T	î	ĺ	9	1	Ĩ	ı	ı	1	1
	B直流電源を推	した場合	1	1	1		1		1	1	1		1	
550	420		-	1	-	_	_	0	0	1	1	0	0	
+測する計	SBO影響 A直流電源	延命し						J					0	
孝パラメータを語	20年	対面	01	4	ī	61	201		1	D1 (63	-	1	ı
抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	計器数()内注PAM	/ // HOLLAND	2(2)	4(2)	1	2(2)	2(2)	1	1	2(2)	2(2)	1	1	ı
田田	計器名称		燃料取替用水ピット水位	加圧器水位	原子炉容器水位	格約容器再循環サンプ水 位(広域)	格納容器再循環サンプ水 位(狭城)	原子炉下部キャビティ水 位	格納容器水位	燃料取替用水ピット水位	補助給水ビット水位	B一格納容器スプレイ治 却器出口積算流量(AM 用)	代替格約容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	1
	補助的なパラメータ 分類理由	THE SAME OF			I					I				I
	パラメータ	72.795			I					ı				
+測する計器	B直流電源を	延命した場合			-					-				0
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響				0					1				0
#	%	T			_					63				63
	計器数()以以はPAM	A HOLLAND	-				器再衝線サンプ水2(2)タンフ水位2							
	計器名称			B-格創容器スプレイ帝	却器出口積算流量(AM用)					格納容器再循環サンプ水 位(広域)				ろ過水タンク水位
	祖							昇鉴						
	対応手段							アイーゼル駆動消火ボンアスは無動機駆動消火ボン	ンプによる代替炉心注水					

全:すべてのルーフの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合 (サポート系機能喪失時の手順等)

					田丑ハフメータを中選する中籍	計測する計器			田里	田丘ハフメータの代替ハフメータを計測する計器	トハフメータを肝し	則する計能		世世
対応手段	項目		-7F100 TE		SBO影響		A L S.	4 - C 110 - C 199 H 144	Г	of strate.		器OBS		
		計器名称	計器数 ()対はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	ハフメータ 分類	備切的なハフメータ 分類理由	計器名称	計	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		1次冷却材温度(広城-高	(6/6	દ	3	ď	6		1次冷却村温度(広城-低温侧)	3(3)	3 (全)	0	(季) 8	7-7 1
		(副期	(r)	(4)		Þ	9		炉心出口温度	1	1	0	[* [5-7 I
		1次冷却材温度(広城-低	3/3)	es	c	n	€		1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 全	0	<i>5-7</i> 1
		(時間)	600	(>	(9		炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	<i>5</i> –2 1
									加圧器圧力	4		0	0	<i>5-3</i>
		1次冷却材压力(広城)	2(2)	61	1	1	Θ	ı	1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	(÷)	8. ⊕	0	5-X 6
	1								1次冷却村温度(広城-低温期)	3(3)	§ 3	0	3 (全)	<i>7</i> −7 6
海水を用いた可搬型大型 送水ボンブ車による代替炉 心注水	甲斯基德								原子炉容器水位	1	-	1	1	<i>5-7</i>
		外本地工和	6/4	,	-		(サブクール度	1	1	0	0	7-7 6
		11 T 4 T 1 T 1 T 1 T 1 T 1 T 1 T 1 T 1 T	(7)4	7	-	-	-		1次冷却村压力(広城)	2(2)	D/I=1	1	ī	7-7 B
									1次冷却村温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	· 多	0	h-x 6
									燃料取替用水ビット水位	2(2)	23	1	1	7-7 3
		B-格徴容器スプンイ派	-		c	c	(6		加圧器水位	4(2)		1	ī	5-7 3
		帕	-	4	>	Þ	9		原子炉容器水位	1	1	1	1	7-x3
									格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	61	1	1	5-7 3
		会・すべてのルーブの計器の合計数	の今年数		*1 党田조力応	・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	に四人歩声の人人	※1 按田塚小学協議や校門上ステンで通過人間に39点を通路報告目報						

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウングリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等1次冷却材喪失事象が発生している場合(サポート系機能喪失時の手順等)

垣		K	3	83	t,	63	1	7 1	x 1	2)	K 51	52	23
計便		権定ケース	7-X	h-7	ケース	ケース	4-4	ケース	77	4-X	ケース	77	4-X
		B直流電源を 延命した場合	П	н	-		п	1	1	1	1	-	-
する計器	器容O影響	A直流電源を 延命した場合	1	1	-	-	-	0	0	1	1	0	0
パラメータを計測		直後	D3 (1)	4	-	D)	cu	1	1	2	D)	-	-
抽出ペラメータの代替ペラメータを計測する計器	91. dri 347.	計	2(2)	4(2)	-	2(2)	2(2)	1	1	2(2)	2(2)	1	-
中甲		計器名称	燃料取替用水ピット水位	加圧器水位	原子炉容器水位	格約容器再循環サンプ水 位(広域)	格納容器再循環サンプ水 位(狭城)	原子炉下部キャビティ水 位	格納容器水位	燃料取替用水ピット水位	補助給水ビット水位	B—格納容器スプレイ冷 均器出口積算流量(AM 用)	代替格納容器スプレイボ ンプ出口積算流量
	4 C 25 C 448 40 44	備切的なハファータ 分類理由			I					ı			
	2 11	ハフメータ		(⊖					Θ			
計測する計器		B直流電源を 延命した場合		,	1					1			
抽出パラメータを計測する計器	SBO影響	A直流電源を 延命した場合		,	0					1			
		直後		,	-					64			
	- THE THE	it 辞数 ()対はPAM		,	1					2(2)			
		計器名称		B-格徴容器メプレイ冷	却器出口積算流量(AM用)					格納容器再循環サンプ水 位(広域)			
	項目						<u> </u>	斯 斯 沙 格納容器再循環サンプ 位(区2城)					
	数中设妆							 海水を用いた可搬型大型 送水ポンプ車による代替炉 心注水 ひ注水	*				

全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ルーブの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合 (サポート系機能喪失時の手順等)

	-				44 C 110 C 111 44	74 - 10 - 24 - 4 - 10 - 10 - 10 - 10 - 10 - 10 - 10				blotti om om om dombo om om om de se	C 10 4 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	100		20,000
					P.C. V. ATIME	pr 049 y Springe			THE	#2100 V/V	COLUMN TERRITOR	20 y - Ont 40		aT 181
磁中设技	一	計器名称	計器数 ()対はPAM	画後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	恒後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		1次冷却材温度(広城-高	Vojo	en	n				1次冷却材温度(広城-低温息侧)	3(3)	(季)	0	(\$)	T
		品(即)	3(3)	⊕	⊕	>	l	I	から出口温度	1	1	0	* 1	Ť
		1次冷却材温度(広城-低	(0,70	n	c	m		ı	1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (\$)	() (金)	0	1
		H(40)	ले के जिल्हा	€	>	(4)		l	炉心出口温度	1	1	0	1 *1	f
									加圧器圧力	4	-	0	0	i i
		1次冷均村压力(広城)	2(2)	63	1	1	ı	I	1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (*)	£⊕	0	1
									1次冷却材温度(広城-低温度)	3(3)	£ (4)	0	€ @	Ĩ
存物を大学が多大原とした。		至逐							原子炉容器水位	1	-	1	1	Ť
		· 公子田 江中	(6)4	,					サブクール度	1	-	0	0	1
		200三番745C	4(2)	ਰਾ	-	-	l	I	1次冷却材压力(広城)	2(2)	DI:		н	Í
									1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	· (美)	0	1
									燃料取替用水ビット水位	2(2)	DN	1	1	Ť
									補助給木ピット水位	2(2)	61	1	1	F
		代替格納容器スプレイボ ンプ出ロ積算流量	-	1	0	1	1	ı	加圧器水位	4(2)	4	-	1	Ī
									原子炉容器水位	1	1		1	-1
									格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	CU	-	-	ī
		全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ルーブの計器数	号の合計数 等数		*1 常用系から	接続を変更するこ	ことで通常と同じ3	常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						

^{1.15 - 266}

1.4 原子炉冷却材圧カバウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合 (サポート系機能喪失時の手順等)

					井上パラメータを計画中 7 非路	計画する計器			主共	サージ・ディータの代替パラメータを計画する計器	パラメータを計画	御する計器		班便
						-			Tellul I			ant the Asset		
巡 +设友	E E	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()対はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	権定ケース
									燃料取替用水ビット水位	2(2)	CA	-	1	1
		B			c	¢	ı		加圧器水位	4(2)	4	1	1	Ť
		岨	-	-	>	>	ı	I	原子炉容器水位	-	-	-	a=.	-
									格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	61	-	1	Î
									然料取替用水ビット水位	2(2)	61	-	-	1
		B-格徴容器スプンイ治							加圧器水位	4(2)	#	-	-	1
		却器出口模算流量(AM用)	-	1	0	1	ı	I	原子炉容器水位	1			-	ī
代替給水ビットを水源とした可機型大型送水ボンプ 車による代替炉心注水	判断基準								格納容器再循環サンプ水 位(広城)	2(2)	64	-	177	ī
									格約容器再循環サンプ水 位(狭城)	2(2)	2	1	-	ı
									原子炉下部キャビティ水 位	1	1	0	1	I
									格約容器水位	1	1	0	1	I
		格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	-	1	ı	ı	燃料取替用水ビット水位	2(2)	2	1	1	ı
									補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	ı
									B一格納容器スプレイ治 却器出口積算流量(AM 用)	1	1	0	1	ı
									代替格納容器スプレイボ ンプ出口積算流量	1	1	0	-	1
		今・サベアのグーブの非黙の今年数	0.411											

全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダJ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合 (サポート系機能喪失時の手順等)

	L				The same of the sa	21 200 12 4 21 00				4	100	200		200
					毎日ベスメータで引送する計算	ता स्था १ अता तह			THE	在ロハフメータの代替ハフメータを計測する計能	トハフメークを計	मा ३ ठतातक		11.11
数字中级	南	計器名称	計器数 ()対はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なペラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 知命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
		1次冷却林温度(広城-高	(4)	n	en				1次冷却材温度(広城-低温机)	3(3)	(*)	0	(\$)	7-×1
		温(旬)	3(3)	⊕	(4)	0	I	I	炉心出口温度	1	1	0	*	<i>5-7</i>
		1次冷却材温度(広城-低	3(3)	m	c	m			1次冷却材温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	<i>7</i> > 1
		温(側)	000	⊕	>	(炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	7-7 1
									加圧器圧力	4	-	0	0	ケース 1
		1次冷却材压力(広城)	2(2)	61	1	1	ı	I	1次冷却材温度(広城-高温坝)	3(3)	8 (\$)	€.	0	ケース 6
									1次冷却材温度(広域-低温侧)	3(3)	£ (4)	0	€⊕	7-7 6
表 原水槽を水源とした可搬型 かっまいます	昇鉴								原子炉容器水位	1	-	1	T	ケース 1
		4年 18年 19年	(6)#		-				サブクール度	1	1	0	0	5-x 6
		Juli de As jul	44	ť	-	-			1次冷却材压力(広城)	2(2)	D3:		T.	ケース 6
									1次冷却村温度(広城-高温側)	3(3)	3 (全)	· 多	0	7-7 6
									燃料取替用水ビット水位	2(2)		1	I	ケース 3
									補助給水ビット水位	2(2)	61	-	I	ゲース 3
		代替格約容器スプンイボ ソプ出ロ積算流量	1	-	0	-	1	ı	加圧器水位	4(2)	4	-	I.	ケース 3
									原子炉容器水位	1	1		-	ゲース 3
									格約容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	CU	-	1	ケース 3
		条件から指揮のゴードのインナーや	からは巻		とうが田舎 ・・・	松弛之亦所用十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二	の利用の事業が入れ	第17月後後男がよりの2回に歩戦が二人は小副男が歴史がその田舎 「6						

全:すべてのルーブの計器の合計数 A(B,C):当該ルーブの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能