

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価					
		計器名称 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	バアラメータ 分類	補助的バアラメータ 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			
代替格納容器スプレイ 電動機駆動消防ポンプ又は ディーゼル駆動消防ポンプ による代替格納容器 スプレイ	操作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器再循環サンプ水位(狭域)	2(2)	2	0	2	—	—	—	原子炉格納容器圧力(狭域)	4(2)	4	1	1	—
		格納容器再循環サンプ水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	格納容器圧力(狭域)	1	1	0	0	—
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	2	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		格納容器水位	1	1	0	2	—	—	—	格納容器再循環サンプ水位(狭域)	2(2)	2	1	1	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	0	—
		補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	格納容器水位	1	1	0	0	—
		B—格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	2	—	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	2	—	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		ろ過水タンク水位	2	2	0	2	—	—	—	B—格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	0	—
		AM用消防水積算流量	1	1	0	2	—	—	—	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	0	—

注:すべてのループの計器の合計数
AMB,C): 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出バラムメータを計測する計器				抽出バラムメータの代替バラムメータを計測する計器				評価				
		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	バラムメータ 分類	補助的なバラムメータ 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
代替格納容器スプレイ 電動機駆動消火ポンプ又は ディーゼル駆動消火ポンプ による代替格納容器 スプレイ	操作	格納容器水位	1	1	0	1	—	—	燃料取扱用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		AMM用消火水積算流量	1	1	0	0	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		ろ過水タンク水位	2	2	0	0	—	—	格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AMM用)	1	1	0	1	—
		格納容器再循環ポンプ水位(鉄域)	2	2	0	0	—	—	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—
		AMM用消火水積算流量	1	1	0	0	—	AMM用消火水積算流量	1	1	0	0	—	
		ろ過水タンク水位	2	2	0	0	—	ろ過水タンク水位	2	2	0	0	—	
		格納容器再循環ポンプ水位(鉄域)	2	2	0	0	—	格納容器再循環ポンプ水位(鉄域)	2(2)	2	1	1	—	
		合計	2	2	0	0	—	合計	—	—	—	—	—	

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		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	ハバメータ 分類	補助的なハバメータ 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	
代替格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AAM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AAM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	4(2)	4	4	1	1	1	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	4	1	1	1	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
代替格納容器スプレイ	判断基準	格納容器圧力(AAM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	1	1	1	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		燃料取扱用水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	1	燃料取扱用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
代替格納容器スプレイ	判断基準	代替格納容器スプレイが シンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	2	1	1	1	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器				抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器				評価
		計器名称 ()内はPAM	直後	SBO影響 A:直流電源を 延命した場合	D:直流電源を 延命した場合	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A:直流電源を 延命した場合	D:直流電源を 延命した場合	
代替格納容器スプレイ 海水を用いた可搬型大型 送水ポンプ車による代替 格納容器スプレイ	操作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	—	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	—
		格納容器圧力(装填)	2	2	0	2	—	—	—	—
		格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	—	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	—
		格納容器圧力(装填)	1	1	0	0	—	—	—	—
		格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	—	—
		格納容器再循環サブ水位(装填)	2(2)	2	1	1	—	—	—	—
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	0	—	—	—	—
		格納容器水位	1	1	0	0	—	—	—	—
燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	—		
補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	—		
B—格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	0	—	—	—	—		
代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
		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	直後	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
代替格納容器スプレイ	操作	格納容器水位	1	1	0	1	—	—	—	—	—
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	—	—	—
		燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	2	2	1	1	—
		補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	2	2	1	1	—
		格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	1	1	0	1	—
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	1	1	0	1	—
		燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	2	2	1	1	—
		補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	2	2	1	1	—
		格納容器内循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	2	2	1	1	—

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		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	ハバメータ 分類	補助的ハバメータ 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	
代替格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	4	4	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器圧力(熱域)	1	1	1	1	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		燃料取扱用水ピット水位	2(2)	2	2	2	—	—	燃料取扱用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		補助給水ピット水位	2(2)	2	2	2	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		格納容器再循環サンプ水位(熱域)	2(2)	2	2	2	—	—	格納容器再循環サンプ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	—
		代替格納容器スプレイが サンプ出口積算流量	1	1	1	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出バラムータを計測する計器				抽出バラムータの代替バラムータを計測する計器				評価					
		計器名称 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	バラムータ 分類	補助的なバラムータ 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			
代替格納容器スプレイ	操作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—	—	—	格納容器圧力(狭域)	1	1	0	0	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器再循環サンプ水位(狭域)	2(2)	2	0	2	—	—	—	格納容器圧力(狭域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	—	—	—	格納容器再循環サンプ水位(狭域)	2(2)	2	1	1	—
		格納容器水位	1	1	0	1	—	—	—	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	格納容器水位	1	1	0	1	—
補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	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	—	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—		
代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	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	—		

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		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
代替格納容器スプレイ	操作	格納容器水位	1	1	0	1	—	—	燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		格納容器水位	1	1	0	1	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	—
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—
									燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
									補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
									格納容器内循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		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	ハバメータ 分類	補助的ハバメータ 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	
代替格納容器スプレイ 原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による代替格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AAM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AAM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(集配)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	—	—	—	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	—	—	—	—	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器圧力(AAM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(集配)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	—	—	—	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		燃料取扱用水ピット水位	—	—	—	—	—	—	燃料取扱用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		補助給水ピット水位	—	—	—	—	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		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(広域)	2(2)	2	1	1	—
		代替格納容器スプレイが サンプ出口積算流量	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器				抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器				評価	
		計器名称 ()内はPAM	計器数	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	計器名称 ()内はPAM	計器数	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合		
代替格納容器スプレイ 原本槽を水源とした可搬型大型汲水ポンプ車による代替格納容器スプレイ	操作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	1	2	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	2	2	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	1	1	1	1	—
		格納容器圧力(装填)	2	2	2	0	2	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	2	2	1	1	—
		格納容器再循環サンプ水位(装填)	2(2)	2	2	1	2	2	1	1	—
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0	1	1	0	1	—
		格納容器水位	1	1	1	0	1	1	0	1	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	2	2	1	1	—
		補助給水ピット水位	2(2)	2	2	1	2	2	1	1	—
		B—格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	1	0	1	1	0	1	—
代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	1	1	0	1	—		

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価					
		計器名称 ()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	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						
代替格納容器スプレイ 原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による代替格納容器スプレイ	操作	格納容器水位	1	1	0	1	—	—	—	2(2)	2	1	1	—	
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	—	2(2)	2	1	1	—	
		2次系純水タンク水位	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		ろ過水タンク水位	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		燃料取扱替用水ピット水位	—	—	—	—	—	—	—	—	2(2)	2	1	1	—
		補助給水ピット水位	—	—	—	—	—	—	—	—	2(2)	2	1	1	—
		格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	—	—	—	—	—	—	—	—	1	1	0	1	—
		格納容器スプレイポンプ出口積算流量	—	—	—	—	—	—	—	—	1	1	0	1	—
		燃料取扱替用水ピット水位	—	—	—	—	—	—	—	—	2(2)	2	1	1	—
		格納容器内循環サンプ水位(広域)	—	—	—	—	—	—	—	—	2(2)	2	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

サポート系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器						抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響		補助的バロメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響		推定ケース	
					A直流電流を 延滞した場合	D直流電流を 延滞した場合					A直流電流を 延滞した場合	D直流電流を 延滞した場合		
代替格納容器スプレイポンプによる代替格納容器スプレイ	判断基準	泊幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	③	泊幹線1L, 2Lの受電状態を監視するバロメータ	—	—	—	—	—	
		後志幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	③	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視するバロメータ	—	—	—	—	—	
		甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	0	0	③	甲, 乙母線の受電状態を監視するバロメータ	4(2)	4	1	1	—	
		6-A, B, C1, C2, D母線電圧	7(2)	7	1	1	③	常用及び非常用高圧母線の受電状態を監視するバロメータ	—	—	—	—	—	
		原子炉補機冷却水供給母管流量	5	5	0	2	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確認するバロメータ	—	—	—	—	—	
		原子炉補機冷却水冷却器補機冷却海水流量	8	8	0	4	③	原子炉補機冷却海水系の運転状態を確認するバロメータ	—	—	—	—	—	
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 1
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	②	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	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)	2	2	0	2	①	—	格納容器圧力(集塊)	1	1	0	0	ケース 1
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	②	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
		燃料取替用水ピット水位	2	2	0	0	②	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	②	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
格納容器内温度	2(2)	2	2	2	②	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6		
燃料取替用水ピット水位	2	2	0	0	②	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3		
格納容器内温度	2(2)	2	2	2	②	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6		
燃料取替用水ピット水位	2	2	0	0	②	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3		
格納容器内温度	2(2)	2	2	2	②	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6		
燃料取替用水ピット水位	2	2	0	0	②	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3		
格納容器内温度	2(2)	2	2	2	②	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6		
燃料取替用水ピット水位	2	2	0	0	②	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3		
格納容器内温度	2(2)	2	2	2	②	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6		
燃料取替用水ピット水位	2	2	0	0	②	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3		

全:すべてのループの計器の合計数
MB,C): 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流量頭を 延命した場合	D直流量頭を 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直流量頭を 延命した場合	B直流量頭を 延命した場合	
代替格納容器スプレインフによる代替格納容器スプレイ	判断基準部	B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AMI用)	1	1	0	1	①	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
		燃料取替用水ピット水位	3(2)	2	1	1	①	—	格納容器再循環サブ水位(広減)	2(2)	2	1	1	ケース 3
														—

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	D直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的パラメータ 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	
代替格納容器スプレイ B-格納容器スプレイポン プ(自己冷却)による代替 格納容器スプレイ	判断基準部	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	1	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	4	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器圧力(熱域)	1	1	1	0	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	1	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		補助給水ピット水位	2(2)	2	2	1	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	2	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器				抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器				評価
		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:交流電源を 延命した場合	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:交流電源を 延命した場合	
代 替 格 納 容 器 ス プ レ イ B-1格納容器スプレイポン プ(自己給餌)による代替 格納容器スプレイ	操 作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	—	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	—
		格納容器圧力(装填)	2	2	0	2	—	—	—	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	—	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	—
		格納容器圧力(装填)	1	1	1	0	—	—	—	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	—	—
		格納容器再循環サンプ水 位(装填)	2(2)	2	2	2	—	—	—	—
		原子炉下部キャビティ水 位	1	1	1	0	—	—	—	—
		格納容器水位	1	1	1	0	—	—	—	—
燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	—	—	—		
補助給水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	—	—	—		
B-1格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	1	1	1	0	1	—	—	—		
代替格納容器スプレイポ ンプ出口積算流量	1	1	1	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
		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	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	
代替格納容器スプレイ	操作	格納容器水位	1	1	1	—	—	—	—	—
		B-格納容器スプレイ流量	1	1	0	—	—	—	—	—
		B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	—	—	—	—	—
		B-格納容器スプレイポンプ機械冷却水流量	1	1	0	—	—	—	—	—
		B-格納容器スプレイポンプ電動機補機冷却水流量	1	1	0	—	—	—	—	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	—	—	—	—	—
		補助給水ピット水位	—	—	—	—	—	—	—	—
		B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	—	—	—	—	—
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	—	—	—	—	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	—	—	—	—	—

注:すべてのループの計器の合計数
AM, C): 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価		
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		パラメータ 分類	補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		評価				
				直後	A直流電源を 延命した場合					D直流電源を 延命した場合	直後		A直流電源を 延命した場合		D直流電源を 延命した場合	
代替格納容器スプレイ ディーゼル駆動消火ポンプによる代替格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—	
		B-1格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	
		B-1格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	—	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	
		ろ過水タンク水位	2	2	0	0	—	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—	
										格納容器内温度	2(2)	2	1	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(熱域)	2(2)	2	1	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(熱域)	2(2)	2	1	1	1	—

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		計器名称 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	D直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的パラメータ 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	D直流電源を 延命した場合	
代替格納容器スプレイ 断水を用いた可搬型大型 送水ポンプ車による代替 格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		B-格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	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	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
									格納容器再循環サンプ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	—
									格納容器再循環サンプ水位(冷域)	2(2)	2	1	1	—
									格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
									原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
									格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
									格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—

注: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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器				抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器				評価		
		計器名称 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	D直流電源を 延命した場合	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	D直流電源を 延命した場合			
代替格納容器スプレイ 代替給水ヒートを水源とし た可搬型大搬送水ポンプ 車による代替格納容器ス プレイ	判断基準 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)	原子炉格納容器圧力	4(2)	1	1	—	格納容器圧力(AM用)	2	0	2	—	
		格納容器圧力(AM用)	2	0	2	—	格納容器圧力(熱域)	1	0	0	—	
		代替格納容器スプレイが シンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	1	1	—
		B-格納容器スプレイ流 量	1	1	0	0	—	燃料取替用水ヒット水位	2(2)	1	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	—	燃料取替用水ヒット水位	2(2)	1	1	—
								格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	1	1	—
								燃料取替用水ヒット水位	2(2)	1	1	—
								格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	1	1	—
								燃料取替用水ヒット水位	2(2)	1	1	—
								格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	1	1	—
								燃料取替用水ヒット水位	2(2)	1	1	—
								格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	1	1	—

注:すべてのループの計器の合計数
AM, C: 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
		計器名称 ()内はPAM	計器数	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	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
代 替 格 納 容 器 ス プ レ イ 原水槽を水測とした可搬 型大型送水ポンプ車によ る代替格納容器スプレ イ 判 断 基 準		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	—	—
		格納容器圧力(AAM用)	2	2	0	2	—	—	—	—	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	—	—	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	4	1	1	—	—	—	—
		格納容器圧力(集塊)	1	1	1	0	0	—	—	—	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	1	1	—	—	—	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	—	—	—	—
		補助給水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	—	—	—	—
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	2	0	0	—	—	—	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	—	—	—	—
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	2	0	0	—	—	—	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	—	—	—	—

注: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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価			
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電流を 延命した場合	B直流電流を 延命した場合	ハバメータ 分類	補助的ハバメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後		A直流電流を 延命した場合	B直流電流を 延命した場合	
格納容器内自然対流冷却 可搬型大型海水ポンプ車 を用いたC、D-格納容器 内積層ユニットによる格納 容器内自然対流冷却	判断基準	泊幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	③	泊幹線1L, 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 1L, 2L最終遮断警報	—	—	—	—	—	
		後志幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	③	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視す るパラメータ	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視す るパラメータ	—	—	—	—	—	
		甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	0	0	③	甲, 乙母線の受電状態を監視するハバ メータ	甲, 乙母線の受電状態を監視するハバ メータ	4(2)	4	1	1	—	
		6-A, B, C1, C2, D母 線電圧	7(2)	7	1	1	③	常用及び非常用高圧母線の受電状態 を監視するハバメータ	常用及び非常用高圧母線の受電状態 を監視するハバメータ	—	—	—	—	—	—
		原子炉補機冷却水供給 母管流量	5	5	0	2	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するハバメータ	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するハバメータ	—	—	—	—	—	—
		原子炉補機冷却水冷却 器補機冷却海水流量	8	8	0	4	③	原子炉補機冷却海水系の運転状態を 確認するハバメータ	原子炉補機冷却海水系の運転状態を 確認するハバメータ	—	—	—	—	—	—

注: すべてのループの計器の合計数
AMB, C): 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価			
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		パラメータ 分類	補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		評価					
				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	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		
格納容器内自然対流冷却 C、D-格納容器再循環 ユニットによる格納容器内 自然対流冷却	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	0	2	ケース 1	
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	①	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	0	0	ケース 1	
		格納容器スプレイ流量	2	2	0	0	②	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	1	1	ケース 6	
		B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	1	1	ケース 1	
										格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	0	0	ケース 1
										格納容器内温度	2(2)	2	1	1	1	1	ケース 6
										燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	1	1	ケース 3
										格納容器再循環サブ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	1	1	ケース 3
										燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	1	1	ケース 3
										格納容器再循環サブ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	1	1	ケース 3

注: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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		パラメータ 分類	補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		評価			
				直後	A直流電源を 延命した場合					D直流電源を 延命した場合	直後		A直流電源を 延命した場合		D直流電源を 延命した場合
代替格納容器スプレイ 判断基準	原子炉格納容器圧力	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 1	
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	①	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	ケース 1	
		格納容器スプレイ流量	2	2	0	0	②	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6	
		B—格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 1	
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	ケース 1	
									格納容器内温度	2(2)	2	1	1	1	ケース 6
									燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	1	ケース 3
									格納容器再循環サブ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	1	ケース 3
									燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	1	ケース 3
									格納容器再循環サブ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	1	ケース 3
							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
AMB,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器				補助的なバロメータ 分類理由	抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器				評価			
		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		バロメータ 分類	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	
代替格納容器スプレイングによる代替格納容器スプレイング	操作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 6
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 6
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	①	—	格納容器圧力(装填)	1	1	0	0	ケース 1
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	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)	2	2	2	2	①	—	格納容器圧力(装填)	1	1	0	0	ケース 1
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
		格納容器再循環サブ水位(装填)	2(2)	2	2	2	①	—	格納容器再循環サブ水位(装填)	2(2)	2	1	1	ケース 1
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	1	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	1	1	①	—	格納容器水位	1	1	0	1	ケース 1
燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	①	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 2	
補助給水ピット水位	2(2)	2	2	2	①	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 2		
B—格納容器スプレイング装置出口積算流量(AM用)	1	1	1	1	①	—	B—格納容器スプレイング装置出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	ケース 2		
代替格納容器スプレイング出口積算流量	1	1	1	1	①	—	代替格納容器スプレイング出口積算流量	1	1	0	1	ケース 2		

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				補助的パラメータ 分類理由	パラメータ 分類	SBO影響		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価				
		計器名称 ()内はPAM	計器数	直後	A直流電流を 延滞した場合			B直流電流を 延滞した場合	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電流を 延滞した場合		B直流電流を 延滞した場合			
代替格納容器スプレイ ポンプによる代替格納容器 スプレイ	操作	格納容器水位	1	1	0	1	①	—	—	—	2	2	1	1	ケース 2	
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	①	—	—	—	2	2	1	1	ケース 2	
		代替非常用発電機電圧、電力、周波数	6	6	0	6	③	代替非常用発電機の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	6	6	6	6	—
		6-A, B母線電圧	7(2)	7	1	1	③	非常用高圧母線の受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—	—
		燃料取扱用海水ピット水位	2(2)	2	1	1	①	—	—	—	—	2	2	1	1	ケース 2
		補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	①	—	—	—	—	2	2	1	1	ケース 2
		代替格納容器スプレイポンプ出口圧力	1	1	1	1	③	代替格納容器スプレイポンプの運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—	—
		格納容器再循環サブ水位(広域)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		格納容器再循環サブ流量	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		格納容器再循環サブ電圧(現場)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		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	SBO影響		評価			
				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	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
代替格納容器スプレイ 電動機駆動部分アンプは ダイオードレール駆動消水が スプレイによる代替格納容器 スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		代替格納容器スプレイが ンフ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		ろ過水タンク水位	2	2	0	0	—	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
										格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
										格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
										燃料取扱用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
										補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
										格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—
										ろ過水タンク水位	2	2	0	0	—

注:すべてのループの計器の合計数

AMB, C: 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価					
		計器名称 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	バラムータ 分類	補助的バラムータ 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			
代替格納容器スプレイ 電動機駆動消防ポンプ又は ディーゼル駆動消防ポンプ による代替格納容器 スプレイ	操作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器再循環サンプ水位(狭域)	2(2)	2	0	2	—	—	—	原子炉格納容器圧力(狭域)	4(2)	4	1	1	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	—	格納容器圧力(狭域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—	—	—	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	—
		格納容器水位	1	1	0	2	—	—	—	格納容器水位	1	1	0	1	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		B—格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	2	—	—	—	B—格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	—
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	2	—	—	—	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—
		ろ過水タンク水位	2	2	0	2	—	—	—	ろ過水タンク水位	2	2	0	0	—
		AM用消防水積算流量	1	1	0	2	—	—	—	AM用消防水積算流量	1	1	0	0	—

注:すべてのループの計器の合計数
AM,B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
		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	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		
代替格納容器スプレイ 電動機駆動消火ポンプ はアイゼンベルグ駆動消火 ポンプによる代替格納容 器スプレイ	操作	格納容器水位	1	1	0	1	—	—	—	—	—
		AMM用消火水積算流量	1	1	0	0	—	—	—	—	—
		ろ過水タンク水位	2	2	0	0	—	—	—	—	—
		燃料取扱用水ピット水位	2(2)	2	2	1	2(2)	2	2	1	1
		補助給水ピット水位	2(2)	2	2	1	2(2)	2	2	1	1
		格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AMM用)	1	1	1	0	1	1	1	0	1
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	1	1	1	0	1
		ろ過水タンク水位	2	2	2	0	2	2	2	0	0
		AMM用消火水積算流量	1	1	1	0	1	1	1	0	0
		ろ過水タンク水位	2	2	2	0	2	2	2	0	0
格納容器再循環ポンプ水位(集積)	2(2)	2	2	1	2(2)	2	2	1	1		
ろ過水タンク水位	2	2	2	0	2	2	2	0	0		
格納容器再循環ポンプ水位(集積)	2(2)	2	2	1	2(2)	2	2	1	1		
ろ過水タンク水位	2	2	2	0	2	2	2	0	0		
格納容器再循環ポンプ水位(集積)	2(2)	2	2	1	2(2)	2	2	1	1		
ろ過水タンク水位	2	2	2	0	2	2	2	0	0		
格納容器再循環ポンプ水位(集積)	2(2)	2	2	1	2(2)	2	2	1	1		
ろ過水タンク水位	2	2	2	0	2	2	2	0	0		
格納容器再循環ポンプ水位(集積)	2(2)	2	2	1	2(2)	2	2	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		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	分級	補助的パラメータ 分級理由	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	
代替格納容器スプレイ 送水を用いた可搬型大型 送水ポンプ車による代替 格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
									原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
									格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
									格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
									燃料取扱用水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—
									補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—
									格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
									格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
							格納容器内温度	2(2)	2	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器				抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器				評価
		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:交流電源を 延命した場合	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:交流電源を 延命した場合	
代替格納容器スプレイ 海水を用いた可搬型大型 送水ポンプ車による代替 格納容器スプレイ	操作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	—	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	—
		格納容器圧力(装填)	2	2	0	2	—	—	—	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	—	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	—
		格納容器圧力(装填)	1	1	1	0	—	—	—	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	—	—
		格納容器再循環サンプ水位(装填)	2(2)	2	2	2	—	—	—	—
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0	—	—	—	—
		格納容器水位	1	1	1	0	—	—	—	—
燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	—	—	—		
補助給水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	—	—	—		
B—格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	1	0	1	—	—	—		
代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		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	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
代替格納容器スプレイ	操作	格納容器水位	1	1	0	1	—	—	—	—	—	—
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	—	—	—	—
		燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	—	—	—
		補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	—	—	—
		格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	—	—	—	—	—	—
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	—	—	—	—
		燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	—	—	—
		補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	—	—	—
		格納容器内循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—	—	—	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		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		
代替格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	—	—	—	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	—	—	—	—	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		代替格納容器スプレイが シンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	—	—	—	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		燃料取扱用水ヒット水位	—	—	—	—	—	—	燃料取扱用水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—
		補助給水ヒット水位	—	—	—	—	—	補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—	
		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(広域)	2(2)	2	1	1	—	

注: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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器				抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器				評価				
		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	バロメータ 分類	補助的なバロメータ 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	
代替格納容器スプレイ	操作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(装填)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(装填)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		格納容器再循環サンプ水位(装填)	2(2)	2	1	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位(装填)	2(2)	2	1	1	—
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	1	—	—	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	—
		格納容器水位	1	1	1	1	—	—	格納容器水位	1	1	0	1	—
燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—		
補助給水ピット水位	2(2)	2	2	2	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—		
B—格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	1	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	—		
代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	1	—	—	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—		

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		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
代替格納容器スプレイ	操作	格納容器水位	1	1	0	1	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	補助給水ピット水位 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ポンプ出口積算流量	2(2)	2	1	0	1
									燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
									補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
									格納容器内循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		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	直流電源を 延命した場合	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	直流電源を 延命した場合
代替格納容器スプレイ 原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による代替格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	—	—	—
		格納容器圧力(AAM用)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		格納容器内温度	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		原子炉格納容器圧力	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		格納容器圧力(集塊)	2	2	0	2	—	—	—	—	—	—
		格納容器内温度	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		燃料取扱用水ピット水位	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		補助給水ピット水位	1	1	1	0	—	—	—	—	—	—
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等(格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器				抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器				評価				
		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	バロメータ 分類	補助的なバロメータ 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	
代替格納容器スプレイ 原本機を水源とした可搬型大型汲水ポンプ車による代替格納容器スプレイ	操作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(装填)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(装填)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		格納容器再循環サンプ水位(装填)	2(2)	2	1	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位(装填)	2(2)	2	1	1	—
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	1	—	—	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	—
		格納容器水位	1	1	1	1	—	—	格納容器水位	1	1	0	1	—
燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—		
補助給水ピット水位	2(2)	2	2	2	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—		
B—格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	1	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	—		
代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	1	—	—	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—		

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		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	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	
代替格納容器スプレイ 原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による代替格納容器スプレイ	操作	格納容器水位	1	1	0	1	—	—	燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	
		2次系純水タンク水位	2	2	0	0	—	—	格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	
		ろ過水タンク水位	2	2	0	0	—	—	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	
									燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	
									補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	
									格納容器内循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価		
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響				
					A直流電流を 延命した場合	B直流電流を 延命した場合				A直流電流を 延命した場合	B直流電流を 延命した場合			
代替格納容器スプレインフによる代替格納容器スプレイ	判断基準	泊幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	③	泊幹線1L, 2Lの受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	
		後志幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	③	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	
		甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	0	0	③	甲, 乙母線の受電状態を監視するパラメータ	4(2)	4	1	1	—	
		6-A, B, C1, C2, D母線電圧	7(2)	7	1	1	③	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	—	—	—	—	—	
		原子炉補機冷却水供給母管流量	5	5	0	2	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	
		原子炉補機冷却水冷却器補機冷却海水流量	8	8	0	4	③	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	—	—	—	—	—	
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 1
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	①	—	格納容器圧力(集塊)	1	1	0	0	ケース 1
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	4	4	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 1
		格納容器圧力(集塊)	1	1	0	2	①	—	格納容器圧力(集塊)	1	1	0	0	ケース 1
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
		燃料取替用ピット水位	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	D直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的パラメータ 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
代替格納容器スプレイ B-格納容器スプレイポン プ(自己冷却)による代替 格納容器スプレイ	判断基 準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器圧力(熱域)	1	1	0	2	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		補助給水ピット水位	1	1	0	1	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—

全:すべてのループの計器の合計数
AMB, C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

サポート系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器				補助的なバロメータ 分類理由	抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器				評価		
		計器名称 ()内はPAM	計器数	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合		バロメータ 分類	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
代 替 格 納 容 器 ス プ レ イ B-1格納容器スプレイポン プ(自己冷却)による代替 格納容器スプレイ	操 作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	格納容器圧力(装填)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	1	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	格納容器圧力(装填)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	1	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		格納容器再循環サブ水 位(広域)	2(2)	2	1	1	—	格納容器再循環サブ水 位(装填)	2(2)	2	1	1	—
		原子炉下部キャビティ水 位	1	1	1	1	—	原子炉下部キャビティ水 位	1	1	0	1	—
		格納容器水位	1	1	1	1	—	格納容器水位	1	1	0	1	—
燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—		
補助給水ピット水位	2(2)	2	2	1	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—		
B-1格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	1	1	1	1	—	B-1格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	1	1	0	1	—		
代替格納容器スプレイポ ンプ出口積算流量	1	1	1	1	—	代替格納容器スプレイポ ンプ出口積算流量	1	1	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

サポート系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
		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	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		
代 替 格 納 容 器 ス プ レ イ	機 作	格納容器水位	1	1	0	1	—	—	—	—	—
		B-格納容器スプレイ流 量	1	1	0	0	—	—	—	—	—
		B-格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	1	1	0	1	—	—	—	—	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	—	—
		B-格納容器スプレイポン プ相機冷却水流量	1	1	0	0	—	—	—	—	—
		B-格納容器スプレイポン プ電動機相機冷却水流量	1	1	0	0	—	—	—	—	—
		格納容器水位	2(2)	2	1	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	—	—	—	—	—
		B-格納容器スプレイポン プ相機冷却水流量	1	1	0	0	—	—	—	—	—
		B-格納容器スプレイポン プ電動機相機冷却水流量	1	1	0	0	—	—	—	—	—

注:すべてのループの計器の合計数

AM, C): 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		パラメータ 分類	補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		評価			
				直後	A直流電源を 延命した場合					D直流電源を 延命した場合	直後		A直流電源を 延命した場合		D直流電源を 延命した場合
代替格納容器スプレイ ディーゼル駆動消火ポンプによる代替格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		B-格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	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	—	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		ろ過タンク水位	2	2	0	0	—	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
										格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
										燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
										格納容器再循環サンプ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	—
										燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
										格納容器再循環サンプ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	—

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価		
		計器名称 ()内はPAM	直後	A直流電源を 延命した場合	D直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的パラメータ 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		D直流電源を 延命した場合	
代替格納容器スプレイ 断水を用いた可搬型大型 送水ポンプ車による代替 格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		B-格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	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	—	—	燃料取替用ピット水位	2(2)	2	1	1	—
									格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—
									燃料取替用ピット水位	2(2)	2	1	1	—
									格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—
									燃料取替用ピット水位	2(2)	2	1	1	—
									格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—
									燃料取替用ピット水位	2(2)	2	1	1	—

注: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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出バラムータを計測する計器						抽出バラムータの代替バラムータを計測する計器						評価	
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		バラムータ 分類	補助的なバラムータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		評価			
				直後	A直流電源を 延命した場合					D直流電源を 延命した場合	直後		A直流電源を 延命した場合		D直流電源を 延命した場合
代替格納容器スプレイ 判断基準	原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	4	4	—	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	2	2	—	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	2	2	—	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		補助給水ピット水位	2(2)	2	2	2	—	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	2	2	—	—	—	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	2	2	—	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
B-格納容器スプレイ流量	1	1	1	0	0	—	—	—	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—	
B-格納容器スプレイ合 計器出口積算流量(AM 用)	1	1	1	0	1	—	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	
									格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—	

注:すべてのループの計器の合計数
AM, C: 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		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	補助的パラメータ 分類理由	パラメータ 分類	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
代 替 格 納 容 器 ス プ レ イ 原水槽を水測とした可搬 型大型送水ポンプ車によ る代替格納容器スプレイ	判 断 基 準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2
		格納容器圧力(熱域)	—	—	—	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0
		格納容器内温度	—	—	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1
		原子炉格納容器圧力	—	—	—	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0
		格納容器内温度	—	—	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1
		燃料取替用水ピット水位	—	—	—	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1
		補助給水ピット水位	—	—	—	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	1	1	0	1	—	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1
		B-格納容器スプレイ流量	1	1	1	0	—	B-格納容器スプレイ流量	2(2)	2	1	1
B-格納容器スプレイ合 計器出口積算流量(AM 用)	1	1	1	0	—	B-格納容器スプレイ合 計器出口積算流量(AM 用)	2(2)	2	1	1		

注:すべてのループの計器の合計数
AM, C: 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系機能喪失時の手順等(格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		ハバメータ 分類	補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		評価			
				直後	A直流電流を 延滞した場合					直後	A直流電流を 延滞した場合				
格納容器内自然対流冷却	可搬型大型海水ポンプ車を組込んだC、D-格納容器内自然対流冷却	泊幹線1L, 2L電圧	2	0	0	③	泊幹線1L, 2Lの受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—		
		後志幹線1L, 2L電圧	2	0	0	③	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—		
		甲母線電圧, 乙母線電圧	4	0	0	③	甲, 乙母線の受電状態を監視するパラメータ	6-A, B母線電圧	4(2)	1	1	—	—		
		6-A, B, C1, C2, D母線電圧	7(2)	1	1	③	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	M/C母線電圧低警報 M/C母線 操作器表示 (運転状態)	—	—	—	—	—	—	
		原子炉補機冷却水供給母管流量	5	0	2	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確認するパラメータ	原子炉補機冷却水ポンプ 操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—	—	
		原子炉補機冷却水冷却器補機冷却海水流量	8	0	4	③	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	原子炉補機冷却海水ポンプ 操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—	—	

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C): 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器				抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器				評価				
		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	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					
格納容器スプレイポンプ による格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	2	0	2	ケース 1	
		格納容器圧力(AAM用)	2	2	0	2	—	—	—	1	0	0	ケース 1	
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	—	—	—	—	
		格納容器スプレイ流量	2	2	0	0	—	—	—	2(2)	2	1	ケース 6	
		B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AAM用)	1	1	0	1	—	—	—	2(2)	2	1	ケース 3	
		原子炉格納容器圧力	4(2)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		格納容器圧力(熱域)	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		格納容器内温度	2(2)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
燃料取替用水ピット水位	2(2)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		

全:すべてのループの計器の合計数
AMB(O):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段	項目	抽出バースメータを計測する計器				補助的バースメータ 分類理由	抽出バースメータの代替バースメータを計測する計器				評価			
		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		バースメータ 分類	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		
格納容器スプレイ 格納容器スプレイがレベ ルによる格納容器スプレイ 操作	操作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 6
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 6
		格納容器内温度	2(2)	2	0	0	②	—	格納容器圧力(装填)	1	1	0	0	ケース 1
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	①	—	格納容器内温度	2(2)	4	1	1	ケース 6
		格納容器スプレイ流量	2	2	0	0	②	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 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	①	—	格納容器圧力(装填)	1	1	0	0	ケース 1
		格納容器スプレイ流量	2	2	0	0	②	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	0	0	②	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
		格納容器再循環サンプ水 位(装填)	2(2)	2	0	0	②	—	格納容器再循環サンプ水 位(装填)	2(2)	2	1	1	ケース 3
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	0	0	②	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
格納容器再循環サンプ水 位(装填)	2(2)	2	0	0	②	—	格納容器再循環サンプ水 位(装填)	2(2)	2	1	1	ケース 3		

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器				抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器				評価	
		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:交流電源を 延命した場合	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:交流電源を 延命した場合		
格納容器スプレイポンプ による格納容器スプレイ 操作	格納容器再循環サブ水位(広域)	格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	1	1	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
		燃料取扱替用水ピット水位					2(2)	2	1	1	ケース 2
		補助給水ピット水位					2(2)	2	1	1	ケース 2
		B-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ポンプ出口積算流量					1	1	0	1	ケース 2
		燃料取扱替用水ピット水位					2(2)	2	1	1	ケース 2
		補助給水ピット水位					2(2)	2	1	1	ケース 2
		B-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
格納容器再循環サブ水位(広域)	格納容器再循環サブ水位	格納容器再循環サブ水位								ケース 2	
		B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)								ケース 2	
		燃料取扱替用水ピット水位								ケース 2	
格納容器再循環サブ水位(広域)	格納容器再循環サブ水位	格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	1	1	2	1	0	ケース 2	
		B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)									ケース 2

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段	項目	抽出バラムメータを計測する計器				抽出バラムメータの代替バラムメータを計測する計器				評価					
		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	バラムメータ 分類	補助的バラムメータ 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		
格納容器内自然対流冷却 C、D-格納容器再循環 ユニットによる格納容器内 自然対流冷却	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 1	
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	①	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	ケース 1	
		格納容器スレイ流量	2	2	0	0	②	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6	
		B-格納容器スレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 1	
										格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	ケース 1
										格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
										燃料取替用水ヒット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
										格納容器再循環サンプ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	ケース 3
										燃料取替用水ヒット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
										格納容器再循環サンプ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	ケース 3

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価					
		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	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						
格納容器内自然対流冷却 操作	操作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 6	
		原子炉補機冷却水サージ タンク圧力(AM用)	1	1	1	1	②	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 6	
		原子炉補機冷却水サージ タンク水位	2(2)	2	1	1	①	—	原子炉補機冷却水サージ タンク圧力(可操型)	1	1	1	1	ケース 1	
		C、D-格納容器再循環 ユニット補機冷却水流量	2	2	2	2	②	—	格納容器再循環ユニット 入口温度/出口温度	2(2)	2	0	2*1	2*1	ケース 4
		C、D-原子炉補機冷却 水冷却器出口補機冷却 水温度	2	2	2	0	②	—	格納容器再循環ユニット 入口温度/出口温度	2	0	0	2*1	2*1	ケース 4
		B-原子炉補機冷却水戻 り母管温度	1	1	0	0	②	—	格納容器再循環ユニット 入口温度/出口温度	2	0	0	2*1	2*1	ケース 4
		格納容器再循環ユニット 入口温度/出口温度	2	0	2*1	2*1	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	2	1	1	ケース 4
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	1	ケース 1
		格納容器内温度	2(2)	2	0	0	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	2	0	2	ケース 6
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力(表減)	1	1	1	0	0	ケース 1
		格納容器内温度	2(2)	2	0	0	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	2	1	1	ケース 6
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	1	ケース 1
		格納容器内温度	2(2)	2	0	0	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	0	0	ケース 1
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	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 計器取付け後、監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直後建機を 延命した場合	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直後建機を 延命した場合					
格納容器内自然対流冷却	C、D-格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却	格納容器内水素濃度	1	0	0	1*1	①	—	—	—	—	—	—	
		原子炉格納容器内水素処理装置温度	5	5	0	0	5	5	0	5	—	—	—	—
格納容器内自然対流冷却	操作	格納容器内水素濃度	1	0	0	1*1	①	—	—	—	—	—	—	—
		格納容器水素イグナイト温度	13	13	0	0	13	13	0	13	—	—	—	—
格納容器内自然対流冷却	操作	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	4	4	1	1	—	—	—	—
		ガス分析計による水素濃度	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

*1 可搬型格納容器内水素濃度計測ユニットの取付け及び運転開始後監視可能

注: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

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価					
		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	ハバメータ 分類	補助的ハバメータ 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		
代替格納容器スプレイ 断基本	原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 1	
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	①	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	ケース 1	
		格納容器スプレイ流量	2	2	0	0	②	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6	
		B—格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 1	
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	ケース 1	
									格納容器内温度	2(2)	2	1	1	1	ケース 6
									燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	1	ケース 3
									格納容器再循環サンプ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	1	ケース 3
									燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	1	ケース 3
									格納容器再循環サンプ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	1	ケース 3
							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
AMB(O):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段	項目	抽出バラムメータを計測する計器				抽出バラムメータの代替バラムメータを計測する計器				評価		
		計器数 ()内はPAM	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	直後	バラムメータ 分類	補助的バラムメータ 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
代替格納容器スプレイ 電動機駆動消火ポンプ及 はブレイザー駆動消火ポンプによる代替格納容器 スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	—	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	—	—	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	1	1	—
		格納容器圧力(AM用)	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	—	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	1	1	—
		燃料取扱替用水ヒット水位	—	—	—	—	—	燃料取扱替用水ヒット水位	2(2)	1	1	—
		補助給水ヒット水位	1	0	1	—	—	補助給水ヒット水位	2(2)	1	1	—
		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(広域)	2(2)	1	1	—
		ろ過水タンク水位	2	0	0	—	—	ろ過水タンク水位	—	—	—	—

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器				抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器				評価	
		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	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		
代替格納容器スプレイ 沸水を用いた可搬型大型 送水ポンプ車による代替 格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	1	0	0	2	—
		原子炉格納容器圧力	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		格納容器圧力(AAM用)	2	2	0	2	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	4	1	1	1	—
		格納容器圧力(AAM用)	1	1	0	1	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		燃料取替用水ヒット水位	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		補助給水ヒット水位	1	1	0	1	2(2)	2	1	1	—
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	—	—	—	—	—	—	—	—	—

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器				抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器				評価			
		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	バロメータ 分類	補助的バロメータ 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
代替格納容器スプレイ 代替給水ピットを水源とした可搬型大流量ポンプ車による代替格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0
		格納容器内温度							格納容器内温度	2(2)	2	1	1
		原子炉格納容器圧力							原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0
		格納容器内温度							格納容器内温度	2(2)	2	1	1
		燃料取扱替用水ピット水位							燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	1
		補助給水ピット水位	1	1	0	1	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1
		代替格納容器スプレイが ンブ出口積算流量							代替格納容器スプレイが ンブ出口積算流量	2(2)	2	1	1
		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(広域)	2(2)	2	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器				抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器				評価
		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	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	
代替格納容器スプレイ	判断基準 原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による代替格納容器スプレイ	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	—
		格納容器圧力(AAM用)	2	2	0	2	—	—	—	—
		代替格納容器スプレイが シンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	—	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	—
		格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	—	—
		格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—	—	—	—
		格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	—	—
		燃料取扱用水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	—
		補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	—
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		パラメータ 分類	補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響			評価
				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	直後		
格納容器内自然対流冷却 可搬型大型海水ポンプ車 を用いたC、D一格納容器 内積層ユニットによる格納 容器内自然対流冷却	判断基準	泊幹線1L, 2L電圧	2	0	0	③	泊幹線1L, 2Lの受電状態を監視する パラメータ	—	—	—	—	—	
		後志幹線1L, 2L電圧	2	0	0	③	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視す るパラメータ	—	—	—	—	—	
		甲母線電圧, 乙母線電圧	4	0	0	③	甲, 乙母線の受電状態を監視するパ ラメータ	6-A, B母線電圧	4(2)	1	1	—	
		6-A, B, C1, C2, D母 線電圧	7(2)	1	1	③	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	M/C母線電圧低警報 M/C母線機 操作器表示 (運転状態)	—	—	—	—	—
		原子炉補機冷却水供給 母管流量	5	0	2	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉補機冷却水ポン プ操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—
		原子炉補機冷却水冷却 器補機冷却海水流量	8	0	4	③	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	原子炉補機冷却海水ポン プ操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—

注: すべてのループの計器の合計数
AMB, C): 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名称 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	ハバメータ 分類	補助的ハバメータ 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	
格納容器内自然対流冷却 可搬型大型送水ポンプ車 を用いたC、D-格納容器 再循環ユニットによる格納 容器内自然対流冷却	操作	格納容器内温度	2(2)	2	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 6
		C、D-格納容器再循環 ユニット補機冷却水流量	2	2	2	②	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 6
		格納容器再循環ユニット 入口温度/出口温度	2	0	2 * 1	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 4
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 4
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	①	—	格納容器圧力(装填)	1	1	0	0	ケース 1
		格納容器内温度	2	2	2	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	①	—	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)	2	2	0	①	—	格納容器圧力(装填)	1	1	0	0	ケース 1
		格納容器内温度	2(2)	2	2	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
		原子炉格納容器内水素 処理装置温度	5	5	0	—	—	原子炉格納容器内水素 処理装置温度	5	5	0	5	ケース 8
格納容器水素イグナイタ 温度	13	13	0	—	—	格納容器水素イグナイタ 温度	13	13	0	13	ケース 8		
原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1 * 2	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 9		
ガス分析計による水素濃 度	—	—	—	—	—	ガス分析計による水素濃 度	—	—	—	—	ケース 1		

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C):当該ループの計器数

*1 計器取付け後、監視可能
*2 可搬型格納容器内水素濃度計測ユニットの取付け及び運転開始後監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響		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	D直流電源を 延命した場合				A直流電源を 延命した場合	D直流電源を 延命した場合		
代替格納容器スプレインフによる代替格納容器スプレイ	判断基準	油幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	油幹線1L, 2Lの受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—
		後志幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—
		甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	0	0	甲, 乙母線の受電状態を監視するパラメータ	4(2)	4	1	1	—	—
		6-A, B, C1, C2, D母線電圧	7(2)	7	1	1	常用及び非常用高压母線の受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—
		原子炉補機冷却水供給母管流量	5	5	0	2	原子炉補機冷却水系の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—
		原子炉補機冷却水冷却器補機冷却海水流量	8	8	0	4	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	—	—	—	—	—	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 1
		格納容器内温度	2(2)	2	0	2	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
		原子炉格納容器圧力	2	2	0	2	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 1
		格納容器圧力(集塊)	1	1	0	0	—	格納容器圧力(集塊)	1	1	0	0	ケース 1
		格納容器内温度	2(2)	2	0	2	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
		燃料取替用ピット水位	2(2)	2	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器				抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器				評価				
		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	バロメータ 分類	補助的バロメータ 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	
代替格納容器スプレイポンプ(自己冷却)による代替格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	0	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器圧力(AAM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	0	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	0	2	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		補助給水ピット水位	1	1	1	1	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		格納容器内循環ポンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—	—	格納容器内循環ポンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—

全:すべてのループの計器の合計数

AMB,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		パラメータ 分類	補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		評価			
				直後	A直流電源を 延命した場合					D直流電源を 延命した場合	直後		A直流電源を 延命した場合		D直流電源を 延命した場合
代替格納容器スプレイ ディーゼル駆動消火ポンプによる代替格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		B-格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	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	—	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		ろ過タンク水位	2	2	0	0	—	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
										格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
										燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
										格納容器再循環サンプ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	—
										燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
										格納容器再循環サンプ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	—

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		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	補助的パラメータ 分類理由	パラメータ 分類	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	
代替格納容器スプレイ 断水を用いた可搬型大型 送水ポンプ車による代替 格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—	
		B-格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	—	燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	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	—	格納容器再循環サンプ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	—	
									格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
									原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
									格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
									格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
									燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
									格納容器再循環サンプ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	—

注: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

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名称 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	D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	D直流電源を 延命した場合
代替格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度						格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		原子炉格納容器圧力						原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器圧力(AM用)						格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度						格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		燃料取替用水ピット水位						燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		補助給水ピット水位						補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		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(広域)	2(2)	2	1	1	—
		B-1格納容器スプレイ流量						B-1格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	—
B-1格納容器スプレイ合流器出口積算流量(AM用)						B-1格納容器スプレイ合流器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	—		

注:すべてのループの計器の合計数
AM, C: 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価			
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		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	SBO影響			評価ケース		
				直後	A直流電源を 延命した場合					D直流電源を 延命した場合	直後			A直流電源を 延命した場合	D直流電源を 延命した場合
代 替 格 納 容 器 ス プ レ イ 原水槽を水測とした可搬 型大型送水ポンプ車によ る代替格納容器スプレ イ	判 断 基 準	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—	
		格納容器内温度								格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		原子炉格納容器圧力								原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器圧力(AM用)								格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度								格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		燃料取替用水ピット水位								燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		補助給水ピット水位								補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		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(広域)	2(2)	2	1	1	—
		B-1格納容器スプレイ流量								B-1格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	—
		B-1格納容器スプレイ合 規器出口積算流量(AM 用)								B-1格納容器スプレイ合 規器出口積算流量(AM 用)	1	1	0	1	—

注:すべてのループの計器の合計数
AM, C: 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等
 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				補助的パラメータ 分類理由	パラメータ 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
		計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A:直流電源を 延命した場合	B:交流電源を 延命した場合			計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A:直流電源を 延命した場合	B:交流電源を 延命した場合	
格納容器スプレイ による格納容器スプレイ の監視	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	②	—	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 1
		格納容器内温度	3(2)	2	1	1	①	—	4(2)	4	1	1
	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	2	2	0	2	ケース 1
	格納容器内温度	2	2	0	2	①	—	2(2)	2	1	1	ケース 6
	格納容器再循環サンプ水位(広域)	3(2)	2	1	1	①	—	2(2)	2	1	1	ケース 1
	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	0	—	—	1	1	0	1	ケース 1
	格納容器水位	1	1	0	0	—	—	1	1	0	1	ケース 1
	燃料取替用水ビット水位	2(2)	2	1	1	①	—	2(2)	2	1	1	ケース 2
	補助給水ビット水位	2(2)	2	1	1	①	—	2(2)	2	1	1	ケース 2
	B-1格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	0	—	—	1	1	0	1	ケース 2
	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	0	—	—	1	1	0	1	ケース 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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		パラメータ 分類	補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		評価			
				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	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
格納容器スプレイポンプ による格納容器スプレイ	判断基準	燃料取替用水ピット水位	2(2)	1	1	①	—	—	—	—	—	—	—	—	
		格納容器内高レンゼリアモニタ(高レンゼリアモニタ(低レンゼリアモニタ))	2(2)	1	1	①	—	格納容器内高レンゼリアモニタ(低レンゼリアモニタ)	2(2)	2	1	1	1	ケース 1	
		格納容器内温度	2(2)	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	2	1	1	1	ケース 6	
	操作	格納容器圧力	4(2)	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	1	1	0	0	0	0	ケース 1
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	①	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	0	2	2	ケース 1
		格納容器内温度	2(2)	1	1	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	1	1	ケース 6
		原子炉格納容器圧力	4(2)	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	1	1	ケース 1
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	①	—	格納容器圧力(AM用)	1	1	0	0	0	0	ケース 1
		格納容器内温度	2(2)	1	1	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	1	1	ケース 6
		格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	1	1	①	—	格納容器再循環サブ水位(狭域)	2(2)	2	1	1	1	1	ケース 1
原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	①	—	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	0	1	1	ケース 1		
格納容器水位	1	1	0	①	—	格納容器水位	1	1	0	0	1	1	ケース 1		
燃料取替用水ピット水位	2(2)	1	1	①	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	1	1	ケース 2		
補助給水ピット水位	2(2)	1	1	①	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	1	1	ケース 2		
B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	①	—	B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	0	1	1	ケース 2		
代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	①	—	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	0	1	1	ケース 2		

全:すべてのループの計器の合計数

AMB,O:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等
 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				補助的なパラメータ 分類理由	パラメータ 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		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:交流電源を 延命した場合	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:交流電源を 延命した場合		
格納容器スプレイ	操作	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	ケース 1		
		格納容器スプレイ流量	2	2	0	0	②	—	燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3		
		燃料取扱替用水ピット水位	1	1	0	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	ケース 3		
		燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	2	0	0	ケース 2	
		格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	②	—	燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	1	ケース 3	
		燃料取扱替用水ピット水位	2	2	0	0	②	—	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	2	1	1	ケース 3	
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	①	—	燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	2	2	0	0	ケース 2
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	2	2	0	0	ケース 2
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	2	2	0	0	ケース 2
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	2	2	0	0	ケース 2

注:すべてのループの計器の合計数
 AM, C): 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等
 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				補助的パラメータ 分類理由	パラメータ 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		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			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		
代替格納容器スプレインフによる代替格納容器スプレインフ	判断基準	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	-	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 6	
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	-	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 6	
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	①	-	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 1	
		格納容器内温度	2(2)	2	2	1	1	1	0	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	ケース 1
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	1	1	1	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
		格納容器圧力(AM用)	2	2	2	0	2	①	-	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 1
		格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	2	2	1	1	1	1	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	ケース 1
		格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	2	1	1	1	1	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
		格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	2	1	1	1	1	格納容器再循環サブ水位(狭域)	2(2)	2	1	1	ケース 1
		格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	2	1	1	1	1	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	ケース 1
		格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	2	1	1	1	1	格納容器水位	1	1	0	1	ケース 1
		格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	2	1	1	1	1	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 2
格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	2	1	1	1	1	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 2		
格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	2	1	1	1	1	B-格納容器スプレインフ出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	ケース 2		
格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	2	1	1	1	1	代替格納容器スプレインフ出口積算流量	1	1	0	1	ケース 2		
格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	2	1	1	1	1	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3		
格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	2	1	1	1	1	格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	2	1	1	ケース 3		

全:すべてのループの計器の合計数
 AM,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等
 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		パラメータ 分類	補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		評価		
				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	直後		A直流電源を 延命した場合	
代替格納容器スプレイ 代替格納容器スプレイ 代替格納容器スプレイ	判断基準	B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	0	1	①	-	燃料取替用水レベル水位	2(2)	2	1	1	ケース 3	
		燃料取替用水レベル水位	2(2)	1	1	①	-	格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	2	1	1	ケース 3	
	操作	格納容器内温度	2(2)	1	1	①	-	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 6	
		原子炉格納容器圧力	4(2)	1	1	①	-	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 6	
		格納容器圧力(AM用)	2	0	2			格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 1	
		格納容器圧力(装填)	2	0	2			格納容器圧力(装填)	1	1	0	0	ケース 1	
		格納容器内温度	2(2)	1	1	①	-	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6	
		原子炉格納容器圧力	4(2)	1	1	①	-	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)	2	0	2			格納容器圧力(装填)	1	1	0	0	ケース 1	
		格納容器内温度	2(2)	1	1	①	-	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6	
操作	格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	1	1	①	-	格納容器再循環サブ水位(装填)	2(2)	2	1	1	ケース 1		
	原子炉下部キャビティ水位	1	0	1			原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	ケース 1		
操作	格納容器水位	1	0	1			格納容器水位	1	1	0	1	ケース 1		
	燃料取替用水レベル水位	2(2)	1	1	①	-	燃料取替用水レベル水位	2(2)	2	1	1	ケース 2		
操作	補助給水レベル水位	2(2)	1	1	①	-	補助給水レベル水位	2(2)	2	1	1	ケース 2		
	B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	0	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	ケース 2		
操作	代替格納容器スプレイ出口積算流量	1	0	1			代替格納容器スプレイ出口積算流量	1	1	0	1	ケース 2		
	代替格納容器スプレイ出口積算流量	1	0	1			代替格納容器スプレイ出口積算流量	1	1	0	1	ケース 2		

全:すべてのルーブの計器の合計数
 AM,O:当該ルーブの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				補助的パラメータ 分類理由	パラメータ 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価					
		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			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				
代替格納容器スプレイポンプによる代替格納容器スプレイ	操作	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	①				格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	2	1	1	ケース 1	
		燃料取替用水ピット水位									燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 2	
		補助給水ピット水位									補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 2	
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	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	ケース 2	
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量									代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	1	ケース 2
		燃料取替用水ピット水位									燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3	
		補助給水ピット水位									補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3	
		格納容器再循環サブ水位(広域)									格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	2	1	1	ケース 3	
		代替非常用発電機電圧、電力、周波数	6	6	0	6	③			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)	6	6	6	6	6	—
		6-A, B母線電圧	7(2)	7	1	1	③			非常用高圧母線の受電状態を監視するパラメータ	M/C母線電圧低警報 M/C補機 操作器表示 (運転状態)	—	—	—	—	—	
燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	①				格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	2	2	1	1	ケース 2		
補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	①				代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	1	ケース 2		
代替格納容器スプレイポンプ出口圧力	1	1	1	1	③			代替格納容器スプレイポンプの運転状態を確認するパラメータ	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	1	ケース 2		

注:すべてのループの計器の合計数

AMB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				補助的パラメータ 分類理由	パラメータ 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		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			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	
代替格納容器スプレイ 電動機駆動消火ポンプ又は ディーゼル駆動消火ポンプによる代替格納容器 スプレイ 判断基準	格納容器内温度 原子炉格納容器圧力 格納容器内温度 原子炉格納容器圧力 格納容器内温度 原子炉格納容器圧力 格納容器内温度 格納容器再循環サンプ水位(狭域) 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ポンプ出口積算流量 燃料取替用水ピット水位 補助給水ピット水位 格納容器再循環サンプ水位(広域)	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	4(2)	4	1	1	—	
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	2(2)	2	2	0	2	—
		格納容器内温度	2(2)	2	0	2	—	—	2(2)	2	2	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	4(2)	4	1	1	1	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	0	2	—	2(2)	2	1	0	0	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	4(2)	4	1	1	1	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	0	2	—	2(2)	2	2	1	1	—
		格納容器再循環サンプ水位(狭域)	2(2)	2	2	1	1	—	2(2)	2	2	1	1	—
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0	1	—	1	1	1	0	1	—
		格納容器水位	1	1	1	0	1	—	1	1	1	0	1	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	—	2(2)	2	2	1	1	—
		補助給水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	—	2(2)	2	2	1	1	—
		B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	1	0	1	—	1	1	1	0	1	—
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	1	—	1	1	1	0	1	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	—	2(2)	2	2	1	1	—
補助給水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	—	2(2)	2	2	1	1	—		
格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	2	1	1	—	2(2)	2	2	1	1	—		
ろ過水タンク水位	2	2	2	0	0	—	2	2	2	—	—	—		

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等
 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				補助的パラメータ 分類理由	パラメータ 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
		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:高圧電源を 延命した場合	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A:直流電源を 延命した場合	
代替格納容器スプレイン作 電動機駆動消防ポンプ又は ディーゼル駆動消防ポンプによる代替格納容器 スプレイン	操作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	4	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	2	2	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	0	2	—	—	2	2	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	4	1	1	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	2	2	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	4	1	1	—
		格納容器内温度	2(2)	2	0	2	—	—	2	2	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	4	1	1	—
		格納容器再循環サブ水位(狭域)	2(2)	2	2	2	—	—	2	2	1	—
		補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—	—	2	2	1	—
B-1格納容器スプレイン 機器出口積算流量(AM 用)	1	1	1	0	—	—	1	1	0	—		
代替格納容器スプレイン 出口積算流量	1	1	1	0	—	—	1	1	0	—		
ろ過水タンク水位	2	2	2	0	—	—	2	2	0	—		
AM用消防水積算流量	1	1	1	0	—	—	1	1	0	—		

全:すべてのループの計器の合計数
 AM, C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価					
		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	
代替格納容器スプレイ 電動機駆動消火ポンプ又は ディーゼゼル駆動消火ポンプによる代替格納容器 スプレイ	操作	原子炉下部キャビア水位	1	1	0	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—	
		AM用消火水積算流量	1	1	0	0	—	—	燃料取扱替用水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—	
		ろ過水タンク水位	2	2	0	0	—	—	補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—	
									B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	1	0	1	—
									代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	1	—
									ろ過水タンク水位	2	2	2	0	0	—
									AM用消火水積算流量	1	1	1	0	0	—
									ろ過水タンク水位	2	2	2	0	0	—
									格納容器再循環サンプ水位(狭域)	2(2)	2	2	1	1	—
									ろ過水タンク水位	2	2	2	0	0	—

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		パラメータ 分類	補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		推定ケース		
				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	直後		A直流電源を 延命した場合	
代替格納容器スプレイ 海水を用いた可搬型大型 送水ポンプ車による代替 格納容器スプレイ	判断基準	格納容器内温度	2(2)	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	
		原子炉格納容器圧力	4(2)	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	
		格納容器圧力(AM用)	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—	
		格納容器内温度	2(2)	2	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	
		格納容器圧力(AM用)	4(2)	4	4	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	
		格納容器圧力(熱域)	1	1	1	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—	
		格納容器内温度	2(2)	2	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	
		格納容器再循環サブ水位(熱域)	2(2)	2	2	—	—	格納容器再循環サブ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	—	
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	—	—	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	—	
		格納容器水位	1	1	1	—	—	格納容器水位	1	1	0	1	—	
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	2	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	
		補助給水ピット水位	2(2)	2	2	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	
		B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	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	—	
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	—	—	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	
燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	2	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—			
補助給水ピット水位	2(2)	2	2	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—			
格納容器再循環サブ水位(熱域)	2(2)	2	2	—	—	格納容器再循環サブ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	—			

全:すべてのループの器の合数
A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価		
		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
代替格納容器スプレイ 海水を用いた可搬式大型 送水ポンプ車による代替 格納容器スプレイ	操作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器内温度	2	2	2	2	—	—	格納容器圧力(集塊)	1	1	0	0	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	2	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	2	2	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器内温度	2	2	2	2	—	—	格納容器圧力(集塊)	1	1	0	0	—
		格納容器再循環サブ水位(集塊)	2(2)	2	2	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	1	—	—	格納容器再循環サブ水位(集塊)	2(2)	2	1	1	—
		格納容器水位	1	1	1	1	—	—	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	—
燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	格納容器水位	1	1	0	1	—		
補助給水ピット水位	2(2)	2	2	2	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—		
B-1格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	1	1	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—		
代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	1	—	—	B-1格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	—		

全:すべてのルーブの器の合数
A,B,C:当該ルーブの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等
 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
		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	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	
代替格納容器スプレイ 滞水を用いた可搬型大型 送水ポンプ車による代替 格納容器スプレイ 操作	原子炉下部キャビティ水 位	1	1	0	1	—	—	—	—	—
	代替格納容器スプレイが ポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	—	—	—
	格納容器再循環サブ水 位(広域)	2(2)	2	—	—	—	—	1	1	—
	燃料取替用水ヒット水位	2(2)	2	—	—	—	—	1	1	—
	補助給水ヒット水位	2(2)	2	—	—	—	—	1	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	—
	代替格納容器スプレイが ポンプ出口積算流量	1	1	—	—	—	—	0	1	—
	燃料取替用水ヒット水位	2(2)	2	—	—	—	—	1	1	—
	補助給水ヒット水位	2(2)	2	—	—	—	—	1	1	—
	格納容器再循環サブ水 位(広域)	2(2)	2	—	—	—	—	1	1	—

注:すべてのループの計器の合数
 A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		パラメータ 分類	補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		推定ケース		
				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	直後		A直流電源を 延命した場合	
代替格納容器スプレイ	判断基準	格納容器内温度	2(2)	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	
		原子炉格納容器圧力	4(2)	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	
		格納容器圧力(AM用)	2	0	2	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	
		格納容器内温度	2	2	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	
		格納容器圧力(AM用)	2	2	2	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	
		格納容器内温度	2	0	2	—	—	格納容器圧力(狭域)	1	1	0	0	—	
		格納容器再循環サブ水位(狭域)	2(2)	1	1	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	
		格納容器再循環サブ水位(狭域)	2(2)	1	1	—	—	格納容器再循環サブ水位(狭域)	2(2)	2	1	1	—	
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	—	—	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	—	
		格納容器水位	1	1	1	—	—	格納容器水位	1	1	0	1	—	
		格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	1	1	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	
代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	0	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	—			
代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	0	1	—	—	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—			
燃料取替用水ピット水位	2(2)	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—			
補助給水ピット水位	2(2)	1	1	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—			
格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	1	1	—	—	格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	2	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価			
		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	
代替格納容器スプレイ 操作	格納容器内温度	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	
		格納容器再循環サンプ水位(狭域)	2(2)	2	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	
		格納容器内温度	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(狭域)	1	1	0	0	—	
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	
		格納容器圧力(AM用)	2	2	2	0	2	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—	—	格納容器圧力(狭域)	1	1	0	0	—	
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	1	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	
		格納容器水位	1	1	1	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位(狭域)	2(2)	2	1	1	—	
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	格納容器水位	1	1	0	1	—	
補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—			
B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	1	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	—			
代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	1	—	—	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—			

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器					抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器					評価		
		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	補助的バロメータ 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			
代替格納容器スプレイ 運転による代替格納容器スプレイ 格納容器スプレイを水源とした瞬間的送水ポンプ車による代替格納容器スプレイ	操作	1	1	0	1	-	原子炉下部キャビティ水位	2(2)	2	1	1	1	1	
		1	1	0	1		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	0	1	1	1
		1	1	0	1		燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	1	1
		1	1	0	1		燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	1	1
		1	1	0	1		補助給水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	1	1
		1	1	0	1		燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	1	1
		1	1	0	1		燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	1	1
		1	1	0	1		燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	1	1
		1	1	0	1		燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	1	1	1
		1	1	0	1		燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	2	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価					
		計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A:直流電源を 延命した場合	B:交流電源を 延命した場合	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A:直流電源を 延命した場合	B:交流電源を 延命した場合						
代替格納容器スプレイン 原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による代替格納容器スプレイン	判断基準 格納容器内温度 原子炉格納容器圧力 格納容器再循環サブ水位(狭域) 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-格納容器スプレイン冷却器出口積算流量(AM用) 代替格納容器スプレイン出口積算流量 燃料取替用水ピット水位 補助給水ピット水位 格納容器再循環サブ水位(広域)	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	—	4(2)	4	1	1	—	
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	—	2	2	0	2	—
		格納容器再循環サブ水位(狭域)	2	2	0	2	—	—	—	—	2(2)	2	1	1	—
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	2	—	—	—	—	2(2)	2	1	1	—
		格納容器水位	2	2	1	1	—	—	—	—	2(2)	2	1	1	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	—	2(2)	2	1	1	—
		補助給水ピット水位	1	1	0	1	—	—	—	—	2(2)	2	1	1	—
		B-格納容器スプレイン冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	—	—	—	—	1	1	0	1	—
		代替格納容器スプレイン出口積算流量	1	1	0	1	—	—	—	—	1	1	0	1	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	—	2(2)	2	1	1	—
		補助給水ピット水位	1	1	0	1	—	—	—	—	2(2)	2	1	1	—
		格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—	—	—	—	2(2)	2	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価		
		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
代替格納容器スプレイ 原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による代替格納容器スプレイ	操作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器内温度	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	2	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2	2	2	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	2	2	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器内温度	2	2	2	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器再循環サブ水位(狭域)	2(2)	2	2	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	2	2	—	—	格納容器再循環サブ水位(狭域)	2(2)	2	1	1	—
		格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	2	2	—	—	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	—
格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	2	2	—	—	格納容器水位	1	1	0	1	—		
格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	2	2	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—		
格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	2	2	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—		
格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	2	2	—	—	B-1格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	—		
格納容器再循環サブ水位	2(2)	2	2	2	—	—	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—		

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価			
		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	
代替格納容器スプレイ	操作	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	—	—	格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—	
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	—	—	燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	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	—	
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	
		2次系純水タンク水位	2	2	0	0	—	—	燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	
		ろ過水タンク水位	2	2	0	0	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	
									格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—	

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価		
		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			
代替格納容器スプレインプによる代替格納容器スプレインプ	判断基準	溶融炉心, 2L電圧	2	2	0	0	③	溶融炉心, 2Lの受電状態を監視するパラメータ	溶融炉心, 2L, 後志幹線1L, 2L最終遮断警報	—	—	—	—	—		
		後志幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	③	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視するパラメータ	後志幹線1L, 2L最終遮断警報	—	—	—	—	—		
		甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	0	0	③	甲, 乙母線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	4(2)	4	1	1	1		
		6-A, B, C1, C2, D母線電圧	7(2)	7	1	1	③	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	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	—	—	—	—	—	—	
		原子炉補機冷却水供給母管流量	5	5	0	2	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確保するパラメータ	原子炉補機冷却水ポンプの運転状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	
		原子炉補機冷却水冷却器補機冷却海水流量	8	8	0	4	③	原子炉補機冷却海水系の運転状態を確保するパラメータ	原子炉補機冷却海水ポンプの運転状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	
		1次冷却材圧力(広域)	2(2)	2	1	1	①	—	—	4	4	0	0	0	ケース 1	
		1次冷却材圧力(広域)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		1次冷却材圧力(広域)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		1次冷却材圧力(広域)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		1次冷却材圧力(広域)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		1次冷却材圧力(広域)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		1次冷却材圧力(広域)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		1次冷却材圧力(広域)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	②	—	—	—	3(3)	3	3	3	3	ケース 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
A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等
 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				補助的パラメータ 分類理由	パラメータ 分類	SBO影響		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価			
		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			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				
代替格納容器スプレインプによる代替格納容器スプレインプ	判断基準	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	—	—	4(2)	4	1	1	ケース 6	
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	—	2	2	0	2	ケース 6	
		格納容器圧力(AM用)	—	—	—	—	—	—	—	—	2	2	0	2	ケース 1
		原子炉格納容器圧力(熱域)	—	—	—	—	—	—	—	—	1	1	0	0	ケース 1
		格納容器内温度	—	—	—	—	—	—	—	—	2(2)	2	1	1	ケース 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)	—	—	—	—	—	—	—	—	1	1	0	0	ケース 1
		格納容器内温度	—	—	—	—	—	—	—	—	2(2)	2	1	1	ケース 6
		格納容器再循環サンプ水位(狭域)	—	—	—	—	—	—	—	—	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
		燃料取替用水ピット水位	—	—	—	—	—	①	—	—	2(2)	2	1	1	ケース 6
補助給水ピット水位	—	—	—	—	—	—	—	—	2(2)	2	1	1	ケース 6		
B-格納容器スプレインプ出口積算流量(AM用)	—	—	—	—	—	—	—	—	1	1	0	1	ケース 6		
代替格納容器スプレインプ出口積算流量	—	—	—	—	—	—	—	—	1	1	0	1	ケース 6		

全:すべてのループの計器の合計数
 AM,C): 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		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	
代替格納容器スプレインプによる代替格納容器スプレインプ	判断基準	格納容器再循環サブ水位(狭域)	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器再循環サブ水位(狭域)	2(2)	2	1	1	ケース 1
		格納容器内高レンジャー アモニタ(高レンジ)	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器内高レンジャー アモニタ(低レンジ)	2(2)	2	1	1	ケース 1
		蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	①	—	モニタリングポスト	7	7	0	0	ケース 1
									蒸気発生器水位(狭域)	12 (6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	3 (全)
								1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	0	3 (全)	ケース 4
								1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 4
								1次冷却材圧力(広域)	2(2)	2	1	1	1	ケース 4

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等
 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
		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
代替格納容器スプレインフによる代替格納容器スプレインフ	判断基準	蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	3 (全)	3 (全)	①	—	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	ケース 1
		補助給水流速	3(3)	3 (全)	1 (B)	①	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	①	—	蒸気発生器水位(狭域)	12 (6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	ケース 3

全:すべてのループの計器の合計数
 AB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等
 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価		
		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
代替格納容器スプレイングによる代替格納容器スプレイング	操作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 6
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 6
		格納容器再循環サンプ水位(狭域)	2(2)	2	0	2	①	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 1
		格納容器再循環サンプ水位	2(2)	2	2	2	①	—	格納容器圧力(狭域)	1	1	0	0	ケース 1
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	1	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
		格納容器水位	1	1	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 1
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器圧力(狭域)	1	1	0	0	ケース 1
		補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
		B-格納容器スプレイング冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	1	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位(狭域)	2(2)	2	1	1	ケース 1
		代替格納容器スプレイング出口積算流量	1	1	1	1	①	—	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	ケース 1

全:すべてのループの計器の合計数
 AM,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等
 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				補助的パラメータ 分類理由	パラメータ 分類	SBO影響		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価			
		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			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				
代替格納容器スプレイ シンプによる代替格納容器 スプレイ	操作	原子炉下部キャビティ水 位	1	1	0	1	①			2(2)	2	1	1	ケース 1	
		燃料取替用水ピット水位									2(2)	2	1	1	ケース 2
		補助給水ピット水位									2(2)	2	1	1	ケース 2
		B-格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	1	1	0	1					1	1	0	1	ケース 2
		代替格納容器スプレイボ シンプ出口積算流量									1	1	0	1	ケース 2
		燃料取替用水ピット水位									2(2)	2	1	1	ケース 3
		補助給水ピット水位	1	1	0	1	①				2(2)	2	1	1	ケース 3
		格納容器再循環サンプ水 位(広域)									2(2)	2	1	1	ケース 3
		格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	1	1	①				2(2)	2	1	1	ケース 2
		代替格納容器スプレイボ シンプ出口積算流量									1	1	0	1	ケース 2
格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	1	1	①				2(2)	2	1	1	ケース 2		
代替格納容器スプレイボ シンプ出口積算流量									1	1	0	1	ケース 2		
格納容器再循環サンプ水 位(広域)	1	1	1	1	③				1	1	0	1	ケース 2		
代替格納容器スプレイボ シンプ出口圧力									1	1	0	1	ケース 2		

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		計器数 ()内はPAM	計器名称	SBO影響		パラメータ 分類	補助的パラメータ 分類理由	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響		評価		
				直後	A直流電源を 延命した場合					直後	A直流電源を 延命した場合			
代替格納容器スプレイ B-格納容器スプレイポン プ(自己冷却)による代替 格納容器スプレイ	判断基準	2(2)	格納容器内温度	2	1	1	-	-	4(2)	原子炉格納容器圧力	4	1	1	-
		4(2)	原子炉格納容器圧力	4	1	1	-	-	2	格納容器圧力(AM用)	2	0	2	-
		2	格納容器圧力(AM用)	2	0	2	-	-	2	格納容器圧力(AM用)	2	0	2	-
		2	格納容器内温度	2	1	1	-	-	2(2)	格納容器内温度	2	1	1	-
		2	格納容器再循環サブ水 位(狭域)	2	0	2	-	-	4(2)	原子炉格納容器圧力	4	1	1	-
		2	格納容器圧力(AM用)	2	0	2	-	-	1	格納容器圧力(狭域)	1	0	0	-
		2	格納容器内温度	2	1	1	-	-	2(2)	格納容器内温度	2	1	1	-
		2	格納容器再循環サブ水 位(広域)	2	1	1	-	-	2(2)	格納容器再循環サブ水 位(狭域)	2	1	1	-
		2	原子炉下部キャビティ水 位	2	1	1	-	-	1	原子炉下部キャビティ水 位	1	0	1	-
		2	格納容器水位	2	1	1	-	-	1	格納容器水位	1	0	1	-
		2	燃料取替用水ピット水位	2	1	1	-	-	2(2)	燃料取替用水ピット水位	2	1	1	-
		2	補助給水ピット水位	2	1	1	-	-	2(2)	補助給水ピット水位	2	1	1	-
		2	B-格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	2	1	1	-	-	1	B-格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	1	0	1	-
2	代替格納容器スプレイポ ンプ出口積算流量	2	1	1	-	-	1	代替格納容器スプレイポ ンプ出口積算流量	1	0	1	-		
2	燃料取替用水ピット水位	2	1	1	-	-	2(2)	燃料取替用水ピット水位	2	1	1	-		
1	代替格納容器スプレイポ ンプ出口積算流量	1	0	1	-	-	2(2)	燃料取替用水ピット水位	2	1	1	-		
2	補助給水ピット水位	2	1	1	-	-	2(2)	補助給水ピット水位	2	1	1	-		
2	格納容器再循環サブ水 位(広域)	2	1	1	-	-	2(2)	格納容器再循環サブ水 位(狭域)	2	1	1	-		

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価			
		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
代替格納容器スプレイ B-格納容器スプレイポン プ(自己冷却)による代替 格納容器スプレイ	操作	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器再循環サンプ水 (位広域)	2(2)	2	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器内温度	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(狭域)	1	1	0	0	—
		格納容器再循環サンプ水 (位狭域)	2	2	0	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		原子炉下部キャビティ水 位	1	1	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器水位	1	1	1	1	—	—	格納容器圧力(狭域)	1	1	0	0	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	格納容器再循環サンプ水 位(狭域)	2(2)	2	1	1	—
		B-格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AM 用)	1	1	1	1	—	—	原子炉下部キャビティ水 位	1	1	0	1	—
代替格納容器スプレイポ ンプ出口積算流量	1	1	1	1	—	—	格納容器水位	1	1	0	1	—		

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価				
		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	
代替格納容器スプレイポンプ(自己処理)による代替格納容器スプレイ	操作	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—	
		B-格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	—	—	燃料取替用水ヒット水位	2(2)	2	1	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	—	—	燃料取替用水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—	
		B-格納容器スプレイポンプ相融冷却水流量	1	1	0	0	—	—	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—	
		B-格納容器スプレイポンプ電動機補助冷却水流量	1	1	0	0	—	—	B-格納容器スプレイポンプ運転状態(現場)	—	—	—	—	—	
		燃料取替用水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—	—	B-格納容器スプレイポンプ運転状態(現場)	—	—	—	—	—	
									格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	2	1	1	—
									B-格納容器スプレイ流量	1	1	1	0	0	—
									B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	1	0	1	—
										1	1	1	0	1	—

全:すべてのループの計器の合計数
AMB, C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		パラメータ 分類	補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		推定ケース		
				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	直後		A直流電源を 延命した場合	
代替格納容器スプレイ デーゼル駆動消火ポンプによる代替格納容器スプレイ 判断基準		格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器内温度	2(2)	2	0	2	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	0	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2(2)	2	0	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		格納容器再循環サブ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	—	—	格納容器再循環サブ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	—
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	—	—	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	—
		格納容器水位	1	1	0	1	—	—	格納容器水位	1	1	0	1	—
		格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
		代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	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	—
燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—		
ろ過水タンク水位	2	2	0	2	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—		
代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—		
ろ過水タンク水位	2	2	0	2	—	—	格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—		

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		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
代替格納容器スプレイ 海水を用いた可搬型大型 送水ポンプ車による代替 格納容器スプレイ	判断基準	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器内温度	2	2	0	2	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	2	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2	2	2	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		格納容器圧力(AM用)	2	2	2	2	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
		格納容器内温度	2	2	2	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—
		格納容器内温度	2	2	2	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
		格納容器再循環サンプ水位(熱域)	2(2)	2	2	2	—	—	格納容器再循環サンプ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	—
		格納容器再循環サンプ水位	2(2)	2	2	2	—	—	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	—
格納容器再循環サンプ水位	2(2)	2	2	2	—	—	格納容器水位	1	1	0	1	—		
格納容器再循環サンプ水位	2(2)	2	2	2	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—		
格納容器再循環サンプ水位	2(2)	2	2	2	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—		
格納容器再循環サンプ水位	2(2)	2	2	2	—	—	B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	—		
格納容器再循環サンプ水位	2(2)	2	2	2	—	—	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—		

全:すべてのループの器の合数
AMB,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		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
代替格納容器スプレイ	判断基準 海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による代替格納容器スプレイ	B-格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	-	-	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	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	-	-	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	-
								燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	-	-
								格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	-	-

全:すべてのループの器の合数
AMB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		パラメータ 分類	補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		推定ケース		
				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	直後		A直流電源を 延命した場合	
代替格納容器スプレイ	判断基準	格納容器内温度	2(2)	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	
		原子炉格納容器圧力	4(2)	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—	
		格納容器圧力(AM用)	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—	
		格納容器内温度	2	2	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	
		原子炉格納容器圧力	4(2)	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	
		格納容器圧力(AM用)	2	0	2	—	—	格納容器圧力(熱域)	1	1	0	0	—	
		格納容器内温度	2(2)	2	2	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	
		格納容器再循環サブ水位(熱域)	2(2)	1	1	—	—	格納容器再循環サブ水位(熱域)	2(2)	2	1	1	—	
		原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	—	—	原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	—	
		格納容器水位	1	1	1	—	—	格納容器水位	1	1	0	1	—	
		格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	1	1	—	—	格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	2	1	1	—	
		代替格納容器スプレイボンプ出口積算流量	1	0	1	—	—	代替格納容器スプレイボンプ出口積算流量	1	1	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		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
代替格納容器スプレイ	判断基準	B-格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	-	-	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	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	-	-	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	-
								燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	-	
								格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	-	

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				補助的パラメータ 分類理由	パラメータ 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		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	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
代替格納容器スプレイ 原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による代替格納容器スプレイ	判断基準	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—	—	1	1	4	1	1	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—
		格納容器内温度	2(2)	2	0	2	—	—	—	—	—	—	—	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	—	—	—	—	—	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	—	—	—	—	—	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	—	—	—	—	—	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	—	—	—	—	—	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	—	—	—	—	—	—	—	—
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 格納容器下部への落下した溶融炉心の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		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	パラメータ 分類	補助的パラメータ 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
代替格納容器スプレイ	判断基準	B-格納容器スプレイ流量	1	1	0	-	-	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1
		B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	-	-	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1
								燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1
								格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1

全:すべてのループの計器の合計数
AMB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 溶融炉心の格納容器下部への落下遅延・防止の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		ハバメータ 分類	補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		評価		
				直後	A電源建機を 延命した場合					B電源建機を 延命した場合	直後		A電源建機を 延命した場合	
炉心注水 高圧注入ポンプ又は余熱除去ポンプによる高圧又は低圧注入ラインを使用した炉心注水	炉心注水 判断基準	炉心出口温度	1	0	1 * 1	②	—	1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3 (全)	0	ケース 1		
		燃料取扱機用水ピット水位	2	1	1	①	—	1次冷却材温度(広域-低温側)	3(3)	0	3 (全)	ケース 1		
		格納容器内高レンジェリアモニタ(高レンジ)	2(2)	1	1	①	—	格納容器内高レンジェリアモニタ(低レンジ)	2(2)	1	1	ケース 1		
								モニタリングポスト	7	0	0	ケース 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常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 溶融炉心の格納容器下部への落下遅延・防止の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		補助的パラメータ 分類理由	パラメータ 分類	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		評価		
				直後	A電源建機を 延命した場合					B電源建機を 延命した場合	直後		A電源建機を 延命した場合	
炉心 注水 操作	炉心出口温度		1	0	1*1	②	-	1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	ケース 1		
	加圧器水位		4(2)	4	1	①	-	1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	ケース 1		
	原子炉容器水位							原子炉容器水位	1	1	1	ケース 1		
								サブクール度	1	1	0	ケース 6		
								1次冷却材圧力(広域)	2(2)	2	1	ケース 6		
								1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	ケース 6		
								加圧器水位	4(2)	4	1	ケース 1		
								サブクール度	1	1	0	ケース 6		
								1次冷却材圧力(広域)	2(2)	2	1	ケース 6		
								炉心出口温度	1	1	0	1*1	ケース 6	
							1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	ケース 6			
							1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	ケース 6			
							燃料取扱用水ピット水位	2(2)	2	1	ケース 3			
							加圧器水位	4(2)	4	1	ケース 3			
							原子炉容器水位	1	1	1	ケース 3			
							格納容器再循環サブ水 位(広域)	2(2)	2	1	ケース 3			

全:すべてのループの計器の合計数

AMB,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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 溶融炉心の格納容器下部への落下遅延・防止の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価						
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A:電源建機を 延命した場合	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A:電源建機を 延命した場合							
炉心注水 高圧注入ポンプ又は余熱除去ポンプによる高圧又は低圧注入ラインを使用した炉心注水	操作	低圧注入流量	2(2)	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	ケース 3	
		高圧注入ポンプ出口圧力	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ケース 3
		余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ケース 3
		余熱除去ポンプ電流	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ケース 3
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ケース 3

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 溶融炉心の格納容器下部への落下遅延・防止の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		評価			
				直後	A/B電源を 延命した場合				直後	A/B電源を 延命した場合				
炉心注水 注断基準 判定	炉心出口温度		1	0	1*1	②	—	1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3	3(全)	0	ケース 1	
	加圧器水位		4(2)	4	1	①	—	原子炉容器水位	1	1	1	1	ケース 1	
	燃料取替用水ピット水位		2(2)	2	1	①	—	サブクール度	1	1	0	0	ケース 6	
	高圧注入流量		2(2)	2	1	①	—	1次冷却材圧力(広域)	2(2)	2	1	1	ケース 6	
	低圧注入流量		2(2)	2	1	①	—	1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3	3(全)	0	ケース 6	
	高圧注入ポンプ出口圧力		2	2	0	③	高圧注入ポンプの運転状態を確認するパラメータ	高圧注入ポンプ水位	2(2)	2	1	1	ケース 3	
	余熱除去ポンプ出口圧力		2	2	0	③	余熱除去ポンプの運転状態を確認するパラメータ	燃料取替用水ピット水位	4(2)	4	1	1	ケース 3	
	余熱除去ポンプ電流		2	2	0	③	余熱除去ポンプの運転状態を確認するパラメータ	原子炉容器水位	1	1	1	1	ケース 3	
								格納容器内循環サブ水位(広域)	2(2)	2	1	1	1	ケース 3
								燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	1	ケース 3
								加圧器水位	4(2)	4	1	1	1	ケース 3
								原子炉容器水位	1	1	1	1	1	ケース 3

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 溶融炉心の格納容器下部への落下遅延・防止の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		評価		
				直後	A電源建機を 延命した場合				B電源建機を 延命した場合	直後			A電源建機を 延命した場合
代替炉心注水 B-格納容器スプレイポン プ(RHRS-CSS)連絡ライ ン使用による代替炉心注 水	炉心出口温度		1	0	1*1	②	-		1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	ケース 1
	加圧器水位		4(2)	1	1	①	-		原子炉容器水位	1	1	1	ケース 1
	充てん流量		1	0	0	②	-		サブクール度	1	1	0	ケース 6
	燃料取扱用水ピット水位		2(2)	1	1	①	-		1次冷却材圧力(広域)	2(2)	2	1	ケース 6
	充てんライン圧力		1	0	0	③	充てんポンプの運転状態を確認するパ ラメータ		1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	ケース 6
			1	0	0	②	-		燃料取扱用水ピット水位	2(2)	2	1	ケース 3
			1	0	0	②	-		加圧器水位	4(2)	4	1	ケース 3
			2(2)	1	1	①	-		原子炉容器水位	1	1	1	ケース 3
			1	0	0	③	充てんポンプの運転状態を確認するパ ラメータ		格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	1	ケース 3
			1	0	0	③	充てんポンプの運転状態を確認するパ ラメータ			1	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
在: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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 溶融炉心の格納容器下部への落下遅延・防止の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				補助的パラメータ 分類理由	ハバメータ 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A:電源建機を 延命した場合			B:電源建機を 延命した場合	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後		SBO影響 A:電源建機を 延命した場合	B:電源建機を 延命した場合		
代替炉心注水 判断基準	炉心出口温度		1	1	0	1 * 1	②				3 (全)	3	3 (全)	0	ケース 1	
	加圧器水位		4(2)	4	1	1	①				1	1	0	1	ケース 1	
	B-1格納容器スプレイ流量		1	1	0	0	②				2(2)	2	2	1	ケース 3	
	B-1格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(ANL用)		1	1	1	1	①				4(2)	4	1	1	ケース 3	
	燃料取替用水ピット水位		2(2)	2	1	1	①				2(2)	2	2	1	ケース 3	
	1次冷却材温度(広域-高温側)															
	1次冷却材温度(広域-低温側)															
	原子炉容器水位															
	サブクール度															
	1次冷却材圧力(広域)															

*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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 溶融炉心の格納容器下部への落下遅延・防止の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価					
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A:電源建機を 延命した場合	補助的パラメータ 分類理由	ハバメータ 分類	計器名称	計器数 ()内はPAM		直後	SBO影響 A:電源建機を 延命した場合	B:電源建機を 延命した場合		
代替炉心注水 電動機駆動消火ポンプ又は ディーゼル駆動消火ポンプ による代替炉心注水 判断基準	炉心出口温度		1	1	0	1*1	-			3(3)	3 (全)	3 (全)	0	-	
	加圧器水位		4(2)	4	1	1	-			1	1	0	1	-	
	代替格納容器スプレッポンプ出口積算流量		1	1	0	1	-			4(2)	4	1	1	-	
	ろ過水タンク水位		2	2	0	0	-			2(2)	2	1	1	-	
	1次冷却材温度(広域-高温側)														
	1次冷却材温度(広域-低温側)														
	原子炉容器水位														
	サブクール度														
	1次冷却材圧力(広域)														
	1次冷却材温度(広域-高温側)														
燃料取扱替用水ピット水位															
補助給水ピット水位															
加圧器水位															
原子炉容器水位															
格納容器圧縮機サブ水位(広域)															

*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
 注: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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 溶融炉心の格納容器下部への落下遅延・防止の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A:電源建機を 延命した場合	補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後		SBO影響 A:電源建機を 延命した場合	B:電源建機を 延命した場合		
代替炉心注水 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 判断基準	炉心出口温度		1	1	0	1*1	—		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	
		加圧器水位	4(2)	4	1	1	—		1	1	0	0	—	
	燃料取替用水ピット水位													
		補助給水ピット水位												
	格納容器内循環サブ水位(広域)													
		原子炉容器水位												
	1次冷却材温度(広域-高 温側)													
		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次冷却材温度(広域-高 温側)												
1次冷却材温度(広域-高 温側)														
	1次冷却材温度(広域-高 温側)													

*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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 溶融炉心の格納容器下部への落下遅延・防止の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A:電源建機を 延命した場合	補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後		SBO影響 A:電源建機を 延命した場合	B:電源建機を 延命した場合		
代替炉心注水 判断基準	炉心出口温度		1	1	0	1*1	-		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	-	
		加圧器水位	4(2)	4	1	1	-		1	1	0	1	-	
	代替格納容器スプレイング出口積算流量		1	1	0	1	-		2(2)	2	1	1	1	-
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	-		2(2)	2	1	1	1	-
	格納容器内循環サブ水位(広域)		1	1	0	1	-		4(2)	4	1	1	1	-
		原子炉容器水位	1	1	1	1	-		1	1	1	1	1	-
	サブクールド		1	1	1	1	-		1	1	0	0	0	-
		1次冷却材圧力(広域)	2(2)	2	2	1	-		2(2)	2	1	1	1	-
	1次冷却材温度(広域-高 温側)		3(3)	3	3	3	-		3(3)	3	3	3	0	-
		1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3	3	3	-		3(3)	3	3	3	0	-
1次冷却材温度(広域-高 温側)		3(3)	3	3	3	-		3(3)	3	3	3	0	-	
	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	2	1	-		2(2)	2	1	1	1	-	
補助給水ピット水位		2(2)	2	2	1	-		2(2)	2	1	1	1	-	
	加圧器水位	4(2)	4	4	1	-		4(2)	4	1	1	1	-	
原子炉容器水位		1	1	1	1	-		1	1	1	1	1	-	
	格納容器内循環サブ水位(広域)	2(2)	2	2	1	-		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 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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 溶融炉心の格納容器下部への落下遅延・防止の手順等(交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A:電源建機を 延命した場合 B:電源建機を 延命した場合	ハバメータ 分類	補助的ハバメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM		直後	SBO影響 A:電源建機を 延命した場合 B:電源建機を 延命した場合		
代替炉心注水 原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による代替格炉心注水 判断基準	炉心出口温度		1	1	0	1*1	-		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	-	
		加圧器水位	4(2)	4	1	1	-		1	1	0	0	-	
		燃料取替用水ピット水位								2(2)	2	1	1	-
		補助給水ピット水位								2(2)	2	1	1	-
		代替格納容器スプレッドポンプ出口積算流量	1	1	0	1	-		4(2)	4	1	1	-	
		原子炉容器水位							1	1	1	1	-	
		格納容器圧縮機サブ水位(広域)	2(2)	2					2(2)	2	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常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 溶融炉心の格納容器下部への落下遅延・防止の手順等(全流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価
		計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響		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交流電源を 延命した場合				A直流電源を 延命した場合	B交流電源を 延命した場合	
代替炉心注水 代替格納容器スプレイングによる代替炉心注水 判断基準	炉心出口温度	1	0	1 * 1	②	—	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 1	
	加圧器水位	4(2)	1	1	①	—	1	1	1	1	ケース 1	
	燃料取替用水ピット水位	3(2)	1	1	①	—	—	—	—	—	—	
	泊幹線1L, 2L電圧	2	0	0	③	泊幹線1L, 2Lの受電状態を監視する パラメータ	—	—	—	—	—	
	後志幹線1L, 2L電圧	2	0	0	③	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視す るパラメータ	—	—	—	—	—	
	甲母線電圧, 乙母線電圧	4	0	0	③	甲, 乙母線の受電状態を監視するパラ メータ	4(2)	4	1	1	—	
	6-A, B, C1, C2, D母 線電圧	7(2)	1	1	③	常用及び非常用高压母線の受電状態 を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	
	原子炉補機冷却水供給 母管流量	5	0	2	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	—	—	—	—	—	
	原子炉補機冷却水冷却 器補機冷却海水流量	8	0	4	③	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	—	—	—	—	—	
	格納容器内高レベル アラーム(高レベル)	2(2)	1	1	①	—	2(2)	2	1	1	ケース 1	
							7	7	0	0	ケース 1	

注: すべてのルーブの計器の合計数

*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

AM, C: 当該ルーブの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 溶融炉心の格納容器下部への落下遅延・防止の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出バロメータを計測する計器				抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器				評価						
		計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	B交流電源を 延命した場合	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交流電源を 延命した場合					
代替炉心注水 B-劣化ポンプ(自己冷却)による代替炉心注水 判断基準	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	②	—	—	—	1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 1	
	加圧器水位	4(2)	4	1	1	①	—	—	—	原子炉容器水位	1	1	1	1	ケース 1	
	燃料取替用水ピット水位	3(2)	2	1	1	①	—	—	—	サブクーラ度	1	1	0	0	ケース 6	
	泊幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	③	泊幹線1L, 2Lの受電状態を監視するバロメータ	—	—	—	1次冷却材圧力(広域)	2(2)	2	1	1	ケース 6
	後志幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	③	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視するバロメータ	—	—	—	1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 6
	甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	0	0	③	甲, 乙母線の受電状態を監視するバロメータ	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	6-A, B, C1, C2, D母線電圧	7(2)	7	1	1	③	常用及び非常用高压母線の受電状態を監視するバロメータ	—	—	—	M/C母線電圧低警報	—	—	—	—	—
	原子炉補機冷却水供給母管流量	5	5	0	2	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確認するバロメータ	—	—	—	M/C補機 操作器表示 (運転状態)	—	—	—	—	—
	原子炉補機冷却水流量	8	8	0	4	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確認するバロメータ	—	—	—	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系/操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—

全:すべてのルーブの計器の合計数 *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):当該ルーブの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 溶融炉心の格納容器下部への落下遅延・防止の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		計器名称 ()内はPAM	計器数	SBO影響 A:直流通電を 延命した場合	直後	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A:直流通電を 延命した場合		B:直流通電を 延命した場合	
代替炉心注水 B-格納容器スプレイング(自己冷却)(RHS-C SSS接続ライン使用)による代替炉心注水 判断基準	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	—	—	—	—	—	—	
	加圧器水位	4(2)	4	1	1	—	—	—	—	—	—	
	燃料取替用水ピット水位	3(2)	2	1	1	—	—	—	—	—	—	
	充てん流量	1	1	0	0	—	—	—	—	—	—	
	充てんライン圧力	1	1	0	0	—	—	—	—	—	—	
	1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3	3	3	1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3	3	3	0	—
	1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3	3	3	1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3	3	3	3	—
	原子炉容器水位	1	1	1	1	原子炉容器水位	1	1	1	1	1	—
	サブクール度	1	1	1	1	サブクール度	1	1	0	0	0	—
	1次冷却材圧力(広域)	2(2)	2	2	2	1次冷却材圧力(広域)	2(2)	2	1	1	1	—
燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	1	—	
加圧器水位	4(2)	4	4	4	加圧器水位	4(2)	4	1	1	1	—	
原子炉容器水位	1	1	1	1	原子炉容器水位	1	1	1	1	1	—	
格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	2	2	格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	1	1	—	
充てんポンプ操作器表示 (運転状態)	—	—	—	—	充てんポンプ操作器表示 (運転状態)	—	—	—	—	—	—	

*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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 溶融炉心の格納容器下部への落下遅延・防止の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		評価		
				直後	A直流電源を 延命した場合				D交流電源を 延命した場合	直後			A直流電源を 延命した場合
代替炉心注水 デューセル駆動消火ポンプによる代替炉心注水 判断基準	炉心出口温度	炉心出口温度	1	0	1 * 1	—	1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3 (全)	0	—		
		加圧器水位	4(2)	1	—	—	1次冷却材温度(広域-低温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	—		
		ろ過タンク水位	2	0	0	—	原子炉容器水位	1	1	1	—		
		B-1格納容器スプレイ流量	1	1	0	—	サブクール度	1	1	0	—		
		B-1格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AA1用)	加圧器水位	加圧器水位	1	0	0	—	1次冷却材圧力(広域)	2(2)	2	1	—
				燃料取替用水スプレッド	1	1	0	—	1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3 (全)	0	—
				燃料取替用水スプレッド	1	1	0	—	—	—	—	—	—
				燃料取替用水スプレッド	1	1	0	—	燃料取替用水スプレッド水位	2(2)	2	1	—
				燃料取替用水スプレッド	1	1	0	—	格納容器再循環サブ水位(広域)	2(2)	2	1	—
				燃料取替用水スプレッド	1	1	0	—	燃料取替用水スプレッド水位	2(2)	2	1	—

注: すべてのループの計器の合計数
AMB, 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

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 溶融炉心の格納容器下部への落下遅延・防止の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価					
		計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	D直流電源を 延命した場合	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		D直流電源を 延命した場合				
代替炉心注水 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 判断基準	炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	—	—	—	1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—
		4(2)	4	1	1	—	—	—	—	1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
	格納容器水位	—	—	—	—	—	—	—	—	原子炉容器水位	1	1	1	1	—
	B-格納容器スプレイ流 量	1	1	0	0	—	—	—	—	サブクール度	1	1	0	0	—
	B-格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量(AMI 用)	1	1	0	1	—	—	—	—	1次冷却材圧力(広域)	2(2)	2	1	1	—
										1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—
										燃料取扱替用水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—
										格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	1	1	—
										燃料取扱替用水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—
										格納容器再循環サンプ水 位(広域)	2(2)	2	1	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

全:すべてのループの計器の合計数

AMB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 溶融炉心の格納容器下部への落下遅延・防止の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				補助的パラメータ 分類理由	パラメータ 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
		計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A:直流電源を 延命した場合	B:交流電源を 延命した場合			計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A:直流電源を 延命した場合	B:交流電源を 延命した場合	
代替炉心注水 代替給水ヒートを水源とし た可動型大型送水ポンプ 車による代替炉心注水	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	—	—	3(C)	3 (全)	3 (全)	0	—
		4(C)	4	1	1	—	—	2(C)	2	1	1	—
	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	4(C)	4	1	1	—
		1	1	0	0	—	—	2(C)	2	1	1	—
	B-格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	—	—	2(C)	2	1	1	—
		1	1	0	1	—	—	4(C)	4	1	1	—
	格納容器再循環サブ水位(広域)	1	1	0	1	—	—	2(C)	2	1	1	—
		1	1	0	0	—	—	2(C)	2	1	1	—
	燃料取替用水ヒット水位	1	1	0	0	—	—	2(C)	2	1	1	—
		1	1	0	0	—	—	2(C)	2	1	1	—
	格納容器再循環サブ水位(広域)	1	1	0	0	—	—	2(C)	2	1	1	—
		1	1	0	0	—	—	2(C)	2	1	1	—
燃料取替用水ヒット水位	1	1	0	0	—	—	2(C)	2	1	1	—	
	1	1	0	0	—	—	2(C)	2	1	1	—	
格納容器再循環サブ水位(広域)	1	1	0	0	—	—	2(C)	2	1	1	—	
	1	1	0	0	—	—	2(C)	2	1	1	—	

注: すべてのループの計器の合計数

AMB, C: 当該ループの計器数

* 1

常用系のみは接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 溶融炉心の格納容器下部への落下遅延・防止の手順等(全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		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	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					
代替炉心注水 原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による代替炉心注水	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	—	—	—	3(3)	3 (全)	0	0	—	
		加圧器水位	4(2)	4	1	1	—	—	—	2(2)	2	1	1	—
	代替格納容器スプレイング出口積算流量	B-1格納容器スプレイング量	1	1	0	0	—	—	—	2(2)	2	1	1	—
			B-1格納容器スプレイング出口積算流量(AMI用)	1	1	0	1	—	—	—	4(2)	4	1	1
	燃料取扱替用水ヒット水位	格納容器再循環サンプ水位(広域)	1	1	0	0	—	—	—	2(2)	2	1	1	—
			燃料取扱替用水ヒット水位	1	1	0	0	—	—	—	2(2)	2	1	1
	補助給水ヒット水位	格納容器再循環サンプ水位(広域)	1	1	0	0	—	—	—	2(2)	2	1	1	—
			補助給水ヒット水位	1	1	0	0	—	—	—	2(2)	2	1	1
	加圧器水位	原子炉容器水位	1	1	0	0	—	—	—	4(2)	4	1	1	—
			加圧器水位	1	1	0	0	—	—	—	1	1	1	1
	1次冷却材温度(広域-高温度側)	1次冷却材温度(広域-低温度側)	1	1	0	0	—	—	—	3(3)	3 (全)	0	0	—
			1次冷却材温度(広域-高温度側)	1	1	0	0	—	—	—	3(3)	3 (全)	0	0
サブクール度	1次冷却材圧力(広域)	1	1	0	0	—	—	—	1	1	0	0	—	
		1次冷却材圧力(広域)	1	1	0	0	—	—	—	1	1	0	0	—
燃料取扱替用水ヒット水位	燃料取扱替用水ヒット水位	1	1	0	0	—	—	—	2(2)	2	1	1	—	
		燃料取扱替用水ヒット水位	1	1	0	0	—	—	—	2(2)	2	1	1	—
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(広域)	1	1	0	0	—	—	—	2(2)	2	1	1	—	
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	1	1	0	0	—	—	—	2(2)	2	1	1	—
原子炉容器水位	原子炉容器水位	1	1	0	0	—	—	—	4(2)	4	1	1	—	
		原子炉容器水位	1	1	0	0	—	—	—	1	1	1	1	—
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(広域)	1	1	0	0	—	—	—	2(2)	2	1	1	—	
		格納容器再循環サンプ水位(広域)	1	1	0	0	—	—	—	2(2)	2	1	1	—

*1 常用系のみは接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能
 注: すべてのループの計器の合計数
 AMB,C: 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

水素濃度低減のための手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価		
		計器名称 ()内はPAM	計器数	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
水素濃度低減 原子炉格納容器内水素処理装置	判断基準	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	②	—	1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 1
		格納容器内高レンジエリ アモニタ(高レンジ)	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器内高レンジエリ アモニタ(低レンジ)	2(2)	2	1	1	ケース 1
	操作	A、B-直流コントロール センサ故障電圧	2	2	1	1	③	直流母線の受電状態を監視するパ ラメータ	直流C/C雄機操作器表 示(運転状態)	—	—	—	—	—
		原子炉格納容器内水素 処理装置温度	5	5	0	5	③	原子炉格納容器内水素処理装置の作 動状態を確認するパラメータ	格納容器水素イグナイタ 温度	13	13	0	13	ケース 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常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

水素濃度低減のための手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価				
		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	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			
水素濃度低減 格納容器水素イグナイタ 判断基準	ECCS作動	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—			
		2	2	2	0	③	油砕線1L, 2Lの受電状態を監視する パラメータ	油砕線 1L, 2L, 後志幹線 1L, 2L最終遮断警報	—	—	—	—	—			
		2	2	2	0	③	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視す るパラメータ	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視す るパラメータ	—	—	—	—	—			
		4	4	4	0	③	甲, 乙母線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	4(2)	4	4	1	1	—		
		7(2)	7(2)	7	1	③	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	M/C母線電圧低警報	—	—	—	—	—	—		
		6	6	6	0	③	代替非常用発電機電圧, 電力, 周波数	M/C補機 操作器表示 (運転状態)	—	—	—	—	—	—		
		1	1	1	0	②	—	1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3	3	3	0	ケース 1		
		2(2)	2(2)	2	1	①	—	1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3	3	0	3	3	ケース 1	
		4(2)	4(2)	4	1	①	—	—	加圧器圧力	4	4	4	0	0	ケース 1	
		—	—	—	—	—	—	—	1次冷却材圧力(広域)	3(3)	3	3	3	0	ケース 6	
		—	—	—	—	—	—	—	1次冷却材圧力(広域-低 温側)	3(3)	3	3	0	3	3	ケース 6
		—	—	—	—	—	—	—	原子炉容器水位	1	1	1	1	1	ケース 1	
		—	—	—	—	—	—	—	サブクール度	1	1	1	0	0	ケース 6	
		—	—	—	—	—	—	—	1次冷却材圧力(広域)	2(2)	2	2	1	1	ケース 6	
		—	—	—	—	—	—	—	1次冷却材圧力(広域-高 温側)	3(3)	3	3	3	0	ケース 6	

全:すべてのループの計器の合計数

AB,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

重大事故等対処に係る監視事項

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

水素濃度低減のための手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価		
		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
水素濃度低減	判断基準 格納容器水素イグナイタ	高圧注入流量	2(2)	2	1	1	①	—	燃料取扱替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
		格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	—	原子炉容器水位	1	1	1	1	ケース 3
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	格納容器再循環サブ水位(仮城)	2(2)	2	1	1	ケース 3
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 6
		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	①	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 6
		格納容器内温度	2(2)	2	2	2	①	—	格納容器圧力(仮城)	1	1	0	0	ケース 1
		格納容器再循環サブ水位(仮城)	2(2)	2	2	1	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
		格納容器内高レンジエネルギーモニタ(高レンジ)	2(2)	2	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 1
		格納容器内高レンジエネルギーモニタ(低レンジ)	8	8	8	8	①	—	格納容器圧力(仮城)	1	1	0	0	ケース 1
		格納容器内高レンジエネルギーモニタ(低レンジ)	8	8	8	8	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

水素濃度低減のための手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		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		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		
水素濃度低減	操作	A、B-直流コントロール センサ母線電圧	2	2	1	1	③	直流母線の受電状態を監視するパラ メータ	直流C/C補機操作器表 示(運転状態)	—	—	—	—	—
		格納容器水素イグナイタ 温度	13	13	0	13	③	格納容器水素イグナイタの作動状態を 確認するパラメータ	原子炉格納容器内水蒸 気処理装置温度	5	5	0	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

水素濃度低減のための手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価		
		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	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			
水素濃度監視	判断基準	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	②	-	-	0	3 (全)	0	ケース 1	
		格納容器内高レンジエリ アモニタ(高レンジ)	2(2)	2	1	1	①	-	-	0	1	1	ケース 1	
	操作	格納容器内水素濃度	格納容器内水素濃度	1	0	0	1 * 2	①	-	-	0	13	0	ケース 8
			原子炉格納容器内水素 処理装置温度	5	5	0	0	5	0	0	0	5	5	ケース 8
			原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	1	1	1	1	1	1	ケース 9
	水素濃度監視	判断基準	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	②	-	-	0	3 (全)	0	ケース 1
			格納容器内高レンジエリ アモニタ(高レンジ)	2(2)	2	1	1	①	-	-	0	1	1	ケース 1
			格納容器内水素濃度	1	0	0	1 * 2	①	-	-	0	0	5	ケース 8
			原子炉格納容器内水素 処理装置温度	5	5	0	0	5	0	0	0	5	5	ケース 8
			原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	1	1	1	1	1	1	ケース 9

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

*2 可搬型格納容器内水素濃度計測ユニットの取付け及び運転開始後監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等 水素濃度低減のための手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価		
		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	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	
水素濃度監視 可搬型格納容器内水素濃度計測ユニット 全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が喪失した場合の操作手順	判断基準	炉心出口温度	1	1	0	1 *1	②	—	1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 1
		格納容器内高レンジエアモニタ(高レンジ)	2(2)	2	1	1	①	—	1次冷却材温度(広域-低温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	ケース 1
		油砕線1L, 2L電圧	2	2	0	0	③	油砕線1L, 2Lの受電状態を監視するパラメータ	油砕線 1L, 2L, 後志幹線 1L, 2L最終遮断警報	—	—	—	—	—
		後志幹線 1L, 2L電圧	2	2	0	0	③	後志幹線 1L, 2Lの受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—
		甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	0	0	③	甲, 乙母線の受電状態を監視するパラメータ	6-A, B母線電圧	4(2)	4	1	1	—
		6-A, B, C1, C2, D母線電圧	7(2)	7	1	1	③	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	M/C母線電圧低警報	—	—	—	—	—
		原子炉補機冷却水供給母管流量	5	5	0	2	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確認するパラメータ	M/C補機 操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—
		原子炉補機冷却水冷却器補機冷却海水流量	8	8	0	4	③	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	原子炉補機冷却海水ポンプ 操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—
		代替非常用発電機電圧, 電力, 周波数	6	6	0	6	③	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)	6	6	6	6	—
		A, B-直流コントロールモータ母線電圧	2	2	1	1	③	直流母線の受電状態を監視するパラメータ	直流C/C補機操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—
操作	格納容器内水素濃度	格納容器内水素濃度	1	0	0	1 *2	①	—	原子炉格納容器内水素処理装置温度	5	5	0	5	ケース 8
		格納容器内水素濃度	1	0	0	1 *2	①	—	格納容器内水素濃度	13	13	0	13	ケース 8
		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	1	—	ガス分析計による水素濃度	—	—	—	—	ケース 9
		ガス分析計による水素濃度	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	ケース 1

全:すべてのルーブの計器の合計数

*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

*2 可搬型格納容器内水素濃度計測ユニットの取付け及び運転開始後監視可能

A(B,C):当該ルーブの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等 水素濃度低減のための手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価			
		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	
水素濃度監視 ガス分析計 原子炉補機冷却機能が喪失した場合の操作手順 全交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が喪失した場合の操作手順 判断基準	水素濃度監視	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	②	—	1次冷却材温度(広域-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 1	
		格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ)	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器内高レンジエリアモニタ(低レンジ)	2(2)	2	1	1	ケース 1	
		泊幹線1L, 2L電圧	2	2	2	0	0	③	泊幹線1L, 2Lの受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	
		後志幹線1L, 2L電圧	2	2	2	0	0	③	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	
		甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	4	0	0	③	甲, 乙母線の受電状態を監視するパラメータ	4(2)	4	1	1	—	
		6-A, B, C1, C2, D母線電圧	7(2)	7	7	1	1	③	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	M/C母線電圧低警報 M/C補機 操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

水素濃度低減のための手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価		
		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
水素濃度監視	判断基準	A、B-直流コントロール センタ母線電圧	2	2	1	1	③	直流母線の受電状態を監視するパラ メータ	直流C/C補機操作器表 示(運転状態)	—	—	—	—	—
		原子炉補機冷却水供給 母管流量	5	5	0	2	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉補機冷却水ポン プ操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—
		原子炉補機冷却水冷却 器補機冷却器水流量	8	8	0	4	③	原子炉補機冷却器水系の運転状態を 確認するパラメータ	原子炉補機冷却器水ポン プ操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—
		格納容器内水素濃度	1	0	0	1 * 1	①	—	原子炉格納容器内水素 処理装置流量	5	5	0	5	ケース 8
操作	ガス分析計	格納容器内水素濃度	1	0	0	1 * 1	①	—	格納容器水素イグナイタ 温度	13	13	0	13	ケース 8
		代替非常用発電機電圧, 電力, 周波数	6	6	0	6	③	代替非常用発電機電圧を承認 するパラメータ	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 9
		ガス分析計による水素濃 度	—	—	—	③	原子炉格納容器内の水素濃度を手分 析により確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—

全: 予定でのループの計器の合計数

*1 可搬型格納容器内水素濃度計測ユニットの取付け及び運転開始後監視可能

A,B,C: 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.10 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止する手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		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	SBO影響		評価ケース		
				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	直後		A直流電源を 延命した場合	
水素排出（アニュラス空気浄化設備） 交差動力電源及び直流電源が健全である場合の 操作手順	基 準 断	ECCS作動	—	—	—	③	ECCS作動信号の動作状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	
		炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	②	—	—	—	3 (全)	0	ケース 1	
	操 作	格納容器内高レンジエリ アモニタ(高レンジ)	2(2)	2	1	1	①	—	—	—	2(2)	1	1	ケース 1
		アニュラス内圧力	2	2	0	0	③	アニュラス空気浄化ファン の運転状態を 確認するパラメータ	—	—	—	7	0	0

全:すべてのループの計器の合計数

AMB.O: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

重大事故等対処に係る監視事項

1.10 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止する手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響		推定ケース	
				直後	A直流電源を 延命した場合				直後	A直流電源を 延命した場合		
水素排出（アニュラス突気浄化設備） 全交流動力電源又は直 流電源が喪失した場合の 操作手順	判断基準	油幹線1L, 2L電圧	2	0	0	油幹線1L, 2Lの受電状態を監視する パラメータ	—	—	—	—	—	
		後志幹線1L, 2L電圧	2	0	0	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視す るパラメータ	—	—	—	—	—	
		甲母線電圧, 乙母線電圧	4	0	0	甲, 乙母線の受電状態を監視するパ ラメータ	4(2)	4	1	1	—	
		6-A, B, C1, C2, D母 線電圧	7(2)	1	1	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	—	—	—	—	—	
		A, B-直流コントロー ルセクタ母線電圧	2	1	1	直流母線の受電状態を監視するパ ラメータ	—	—	—	—	—	
		炉心出口温度	1	0	1*1	—	3 (3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 1	
		格納容器内高圧レンジ アモニタ(高レンジ)	3(2)	1	1	—	3 (3)	3 (全)	0	3 (全)	ケース 1	
		アニュラス内圧力	2	0	0	—	2(2)	2	1	1	ケース 1	
		代替非常用発電機電圧, 電力, 周波数	6	0	6	アニュラス空気浄化ファンの運転状態を 確認するパラメータ	7	7	0	0	ケース 1	
		代替非常用発電機電圧, 電力, 周波数(現場)	6	0	6	代替非常用発電機の運転状態を確認 するパラメータ	6	6	6	6	—	

注: すべてのループの計器の合計数
AMB, 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

重大事故等対処に係る監視事項

1.10 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止する手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		計器数 ()内はPAM	直後	SBO影響 A直流電源を 延命した場合	D直流電源を 延命した場合	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		D直流電源を 延命した場合			
水素濃度監視 可搬型アニュラス水素濃度計測装置による水素濃度測定	判断基準	1	1	0	1*1	②	—	—	1次冷却材温度広域-高温側	3 (3)	3 (全)	0	0	ケース 1
	操作	2(2)	2	1	1	①	—	—	1次冷却材温度広域-低温側 格納容器内高レンジエリアモニタ(低レンジ)	3 (3) 2(2)	3 (全) 2	0 1	3 (全) 1	ケース 1 ケース 1
水素濃度監視 アニュラス水素濃度検出器による水素濃度測定	判断基準	1	0	0	1*2	①	—	—	アニュラス水素濃度(可搬型)	1	1	0	1	ケース 1
	操作	1	1	0	1*1	②	—	—	1次冷却材温度広域-高温側 1次冷却材温度広域-低温側	3 (3) 3 (3)	3 (全) 3 (全)	0 0	3 (全) 3 (全)	ケース 1 ケース 1
水素濃度監視 可搬型アニュラス水素濃度計測装置による水素濃度測定	判断基準	2(2)	2	1	1	①	—	—	格納容器内高レンジエリアモニタ(低レンジ)	2(2)	2	1	1	ケース 1
	操作	1	1	0	1	②	—	—	モニタリングポスト アニュラス水素濃度(可搬型)	7 1	7 0	0	0	ケース 1 ケース 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 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
*2 可搬型アニュラス水素濃度計測装置の取付け及び運転開始後監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.1.1 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等

使用済燃料ピットの冷却機能又は注水機能の喪失時、使用済燃料ピット水の小規模な漏えい発生時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		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		
使用済燃料ピットの冷却機能又は注水機能の喪失時、使用済燃料ピット水の小規模な漏えい発生時の手順等	燃料取替用ポンプによる使用済燃料ピットへの注水 基判 要断	5	5	0	2	—	—	原子炉補機冷却水供給 母管流量	—	—	—	—	—	—
		8	8	0	4	—	—	原子炉補機冷却水冷却 器補機冷却海水流量	—	—	—	—	—	—
		2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット温度	2	2	0	0	2	—
		2	2	0	2	—	—	使用済燃料ピット温度(A M用)	2	2	0	0	2	—
		2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット水位	1	0	1	1	1	—
		2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	0	2	—
		2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット水位(可 搬型)	2	0	0	0	2 *1	—
		2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット水位(可 搬型)	2	0	0	0	2 *1	—
		2	2	0	2	—	—	使用済燃料ピット水位(A M用)	1	0	0	0	1 *1	—
		2(2)	2	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位	2	2	0	0	2	—

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等

使用済燃料ピットの冷却機能又は注水機能の喪失時、使用済燃料ピット水の小規模な漏えい発生時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		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	
使用済燃料ピットの冷却機能又は注水機能の喪失時、使用済燃料ピット水の小規模な漏えい発生時の手順等	燃料取替用水ポンプによる使用済燃料ピットへの注水3	使用済燃料ピット温度	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット温度(A M用)	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット温度	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット温度	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—	—	使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット水位	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット水位	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット水位(可 搬型)	2	2	0	2	2*1
		使用済燃料ピット水位	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット水位(可 搬型)	2	2	0	0	2*1
		使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—	—	使用済燃料ピット水位	2	2	0	0	0
		使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット可搬型 エリアモニタ	1	0	0	0	1*1
		使用済燃料ピット水位	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピットエリアモ ニタ	1	1	0	0	0
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	使用済燃料ピット監視カメ ラ	1	0	1	1	1
燃料取替用水ピット水位	2	2	1	1	—	—	使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	0	2		

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等

使用済燃料ピットの冷却機能又は注水機能の喪失時、使用済燃料ピット水の小規模な漏えい発生時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		計器名称 ()内はPAM	計器数	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	
使用済燃料ピットの冷却機能又は注水機能の喪失時、使用済燃料ピット水の小規模な漏えい発生時の手順等	2次系補給水ポンプによる使用済燃料ピットへの注水 目 的 基 準	原子炉補機冷却水供給母管流量	5	5	0	2	—	—	原子炉補機冷却水ポンプ操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—
		原子炉補機冷却水冷却器補機冷却水流量	8	8	0	4	—	—	原子炉補機冷却水ポンプ操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—
		使用済燃料ピット温度	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット温度(A M用)	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット温度	—	—	—	—	—	—	使用済燃料ピット温度	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット温度(A M用)	2	2	0	2	—	—	使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット水位	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット監視カメラ	1	0	1	1	—
		使用済燃料ピット水位	—	—	—	—	—	—	使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット水位	—	—	—	—	—	—	使用済燃料ピット水位(可搬型)	2	0	0	2 * 1	—
		使用済燃料ピット水位	—	—	—	—	—	—	使用済燃料ピット水位(可搬型)	2	0	0	0	2 * 1
		使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—	—	使用済燃料ピット水位	2	2	0	0	—
2次系純粋タンク水位	2	2	0	0	—	—	2次系純粋タンク水位	2	2	0	2	—		

全:オベアのループの計器の合計数
A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等

使用済燃料ピットの冷却機能又は注水機能の喪失時、使用済燃料ピット水の小規模な漏えい発生時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価		
		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
使用済燃料ピットの冷却機能又は注水機能の喪失時、使用済燃料ピット水の小規模な漏えい発生時の手順等	2次系補給水ポンプによる使用済燃料ピットへの注水	使用済燃料ピット温度	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット温度(A M用)	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット温度(A M用)	2	2	0	2	—	—	使用済燃料ピット温度	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット水位	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット監視カメラ	1	0	1	1	—
		2次系純粋タンク水位	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット水位	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット水位(可 搬型)	2	0	0	0	2 * 1
		使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—	—	使用済燃料ピット水位(可 搬型)	2	0	0	0	2 * 1
		使用済燃料ピット水位	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット水位	2	2	0	0	0
		使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—	—	使用済燃料ピット可搬型 エアモニタ	1	0	0	0	1 * 1
		2次系純粋タンク水位	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピットエアモ ニタ	1	1	0	0	0
使用済燃料ピット監視カメラ	1	0	0	0	—	—	使用済燃料ピット監視カメラ	1	0	1	1	—		
使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—		

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等

使用済燃料ピットの冷却機能又は注水機能の喪失時、使用済燃料ピット水の小規模な漏えい発生時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価		
		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
使用済燃料ピットの冷却機能又は注水機能の喪失時、使用済燃料ピット水の小規模な漏えい発生時の手順等	1次系補給水ポンプによる使用済燃料ピットへの注水 判断基準	使用済燃料ピット温度	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット温度(A M用)	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット温度(A M用)	2	2	0	2	—	—	使用済燃料ピット温度	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット水位	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—	—	使用済燃料ピット監視カメラ	1	0	1	1	—
		使用済燃料ピット水位(可 搬型)	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット水位(可 搬型)	2	0	0	2 * 1	—
		使用済燃料ピット水位(可 搬型)	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット水位	2	2	0	0	—
		使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—	—	使用済燃料ピット可搬型 エリアモニタ	1	0	0	1 * 1	—
1次系純粋タンク水位	1	1	0	0	—	—	使用済燃料ピットエアモニタ	1	1	0	0	—		
								使用済燃料ピット監視カメラ	1	0	1	1	—	
								使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—	

* 1 計器取り付け後監視可能

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

重大事故等対応に係る監視事項

1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等

使用済燃料ピットの冷却機能又は注水機能の喪失時、使用済燃料ピット水の小規模な漏えい発生時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		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	
使用済燃料ピットの冷却機能又は注水機能の喪失時、使用済燃料ピット水の小規模な漏えい発生時の手順等	1次系補給水ポンプによる使用済燃料ピットへの注水 機 作	使用済燃料ピット温度	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット温度(A M用)	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット温度(A M用)	2	2	0	2	—	—	使用済燃料ピット温度	2	2	0	2	—
		携帯型水温計	1	1	1	1	—	—	使用済燃料ピット温度(A M用)	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット水位	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—	—	使用済燃料ピット水位(可 搬型)	2	2	0	2 * 1	—
		使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—	—	使用済燃料ピット水位(可 搬型)	2	2	0	2 * 1	—
		使用済燃料ピット水位	2	2	0	2	—	—	使用済燃料ピット水位	2	2	0	0	—
		使用済燃料ピット水位(A M用)	2	2	0	2	—	—	使用済燃料ピット水位(可 搬型)	1	0	0	1 * 1	—
		使用済燃料ピット水位(可 搬型)	2	0	0	2 * 1	—	—	使用済燃料ピット水位(可 搬型)	1	1	0	0	—
		使用済燃料ピット水位	2	2	0	0	—	—	使用済燃料ピット水位	1	0	1	1	—

* 1 計器取り付け後監視可能

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等

使用済燃料ピットの冷却機能又は注水機能の喪失時、使用済燃料ピット水の小規模な漏えい発生時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価		
		計器名称 ()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 ()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	計器名称 ()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
使用済燃料ピットの冷却機能又は注水機能の喪失時の手順等 1次系補給水ポンプによる使用済燃料ピットへの注水	操作	携帯型水位計	1	1	1	1	—	—	—	—	—	2	2	0	2	—
		使用済燃料ピット監視用携帯型ロープ式水位計	1	1	1	1	—	—	—	—	—	2	2	0	2	—
		1次系純粋タンク水位	1	1	0	0	—	—	—	—	—	2	2	0	0	2 * 1
		使用済燃料ピットエアモニタ	1	1	0	0	—	—	—	—	—	1	0	0	0	1 * 1
		使用済燃料ピット可搬型エアモニタ	1	0	0	1 * 1	—	—	—	—	—	2	2	0	0	2
		使用済燃料ピット監視カメラ	1	0	1	1	—	—	—	—	—	1	0	1	1	1
		使用済燃料ピット水位(A M用)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	2	0	0	2
		使用済燃料ピット水位(可搬型)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	0	0	0	2 * 1
		使用済燃料ピット温度(A M用)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	2	0	0	2
		使用済燃料ピット可搬型エアモニタ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	0	0	0	1 * 1

*1 計器取り付け後監視可能

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