







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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータ 分類理由	計器名称	評価			
			計器数	直後	SDI影響 区分Ⅰ故障電源 区分Ⅱ故障電源 を延命した場合			計器故障等	SDI影響 区分Ⅰ故障電源 区分Ⅱ故障電源 を延命した場合	評価	
事故時運転操作手順書 (稼働ベース) 「PCV圧力制御」等 AM 設備別操作手順書 (MRCによるPCVスワ レイ)	原子炉格 納容器内 の圧力	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1	-	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 格納温度/圧力の関係から、ドライウエルの蒸気圧 温度により代替監視可能 ラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ の圧力	1	1	1	-	サブプレッション・チェンバ の圧力(D/W)	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 格納温度/圧力の関係から、サブプレッション・チ ェンバ気体温度により代替監視可能 ラメータにて確認
		ドライウエルの蒸気温度	2	2	2	-	格納容器内圧力(S/C)	2	2	2	格納温度/圧力の関係から、格納容器内圧力(S/C) により代替監視可能 ラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ の温度	1	1	1	-	サブプレッション・チェンバ の温度(D/W)	1	1	1	格納温度/圧力の関係から、サブプレッション・チ ェンバの温度により代替監視可能 ラメータにて確認
原子炉格 納容器内 の水位						格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	格納温度/圧力の関係から、格納容器内圧力(S/C) により代替監視可能 ラメータにて確認	

第1表 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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータ 分類理由	計器名称	評価			
			計器数	直後	SDI影響 区分Ⅰ故障電源 区分Ⅱ故障電源 を延命した場合			計器故障等	SDI影響 区分Ⅰ故障電源 区分Ⅱ故障電源 を延命した場合	評価	
対応手段 非常時手順書 II (稼働ベー ス) 「PCV圧力 制御」等 AM設備別操 作手順書 別 添 基 準 (2 / 5)	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエルの圧力	1	1	1	①	サブプレッション・チェンバ の圧力	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 格納温度/圧力の関係から、ドライ ウエルの蒸気温度により代替監視 出パラメータにて確認
		原子炉格 納容器内 の圧力	1	1	1	①	サブプレッション・チェンバ の圧力	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 格納温度/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバの蒸気温度に より代替監視可能 ラメータにて確認
		原子炉格 納容器内 の温度	8	8	8	①	ドライウエルの蒸気温度	2	0	0	監視可能であれば、ドライウエ ルの蒸気温度(常用計器)により代替監視 可能 圧力(常用計器)により代替監視 可能 直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 格納温度/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバの蒸気温度に より代替監視可能 ラメータにて確認
		原子炉格 納容器内 の温度	2	2	2	①	サブプレッション・チェンバ の温度	1	1	1	格納温度/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバの温度により代替 監視可能 ラメータにて確認

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータ 分類理由	計器名称	評価			
			計器数	直後	SDI影響 区分Ⅰ故障電源 区分Ⅱ故障電源 を延命した場合			計器故障等	SDI影響 区分Ⅰ故障電源 区分Ⅱ故障電源 を延命した場合	評価	
事故時運転操作手順書 (稼働ベース) 「PCV圧力制御」 (D/W温度制御) AM設備別操作手順書 (MRCによるPCVス ワレイ)	原子炉格納容 器内の圧力	ドライウエルの圧力 (S/A)	2	2	2	①	サブプレッション・チェンバ の圧力 (S/A)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することが でき、監視可能 格納温度/圧力の関係から、ドライウエルの蒸気温度 (S /A) 又はサブプレッション・チェンバの蒸気温度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容 器内の圧力	2	2	2	①	サブプレッション・チェンバ の圧力 (S/A)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することが でき、監視可能 格納温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェン バの蒸気温度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容 器内の温度	2	2	2	①	サブプレッション・チェンバ の温度 (S/A)	2	2	2	格納温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェン バの温度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容 器内の温度	7	7	7	①	ドライウエルの蒸気温度 (S/A)	2	2	2	格納温度/圧力の関係から、ドライウエルの蒸気温度 (S /A) 又はサブプレッション・チェンバの蒸気温度 (S/A) の上 記により代替監視可能

備考  
・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違







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

項目	分類	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	SBO影響 直後	区分Ⅰ直流電源 を起動した場合	計器名称	計器数	SBO影響 直後	区分Ⅰ直流電源 を起動した場合	
系統時運転操作手順書 (操縦ベース) 「PCV圧力制御」等 AM設備別操作手順書 「炉心ポンプによる PCVスプレイ」	電源	M.C.C電圧	1	1	③	非常用M.C.Cの受電状態を 検出するパラメータ	1	1	1	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		M.C.B電圧	1	1	③	非常用M.C.Cの受電状態を 検出するパラメータ	1	1	1	
判断基準 2 / 2	水源地の備	PCV圧力電圧	1	1	③	非常用M.C.Cの受電状態を 検出するパラメータ	1	1	1	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		PCV B-1電圧	1	1	③	非常用M.C.Cの受電状態を 検出するパラメータ	1	1	1	
判断基準 2 / 2	水源地の備	直流125V主母線電圧	1	1	③	直流電源設備の受電状態 を確認するパラメータ	1	1	1	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		直流125V主母線電圧	1	1	③	直流電源設備の受電状態 を確認するパラメータ	1	1	1	
判断基準 2 / 2	水源地の備	【復水貯蔵槽水位】 【復水貯蔵槽水位(SA)】	1	0	①	—	—	—	—	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		【復水貯蔵槽水位】 【復水貯蔵槽水位(SA)】	1	1	①	—	—	—	—	
ら過水タンク水位					「緊急時対策本部」にて確認					

第1表 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

項目	分類	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	SBO影響 直後	負荷切り離し後	計器名称	計器数	SBO影響 直後	負荷切り離し後	
非常時手順書 II (操縦ベース) 「PCV圧力 制御」等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエル圧力	1	1	①	サブプレッション・チェンバ 圧力	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、ドライ ウエル蒸気温度により代替監視 出パラメータにて確認
		サブプレッション・チ ェンバ圧力	1	1	①	—	—	—	—	監視可能であればドライウエル圧 力(常用計器)により代替監視可 能 直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、サブ プレッション・チェンバ蒸気温度に より代替監視可能(常用計器)に より代替監視可能
操作 ( 3 )	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエル蒸気 温度	8	8	①	—	—	—	—	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		サブプレッション・チ ェンバ蒸気温度	2	2	①	—	—	—	—	監視事項は抽 出パラメータ にて確認

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

項目	分類	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	SBO影響 直後	負荷切り離し後	計器名称	計器数	SBO影響 直後	負荷切り離し後	
対応手段 系統時運転操作手順書 (操縦ベース) 「PCV圧力制御」 「D/A温度制御」 AM設備別操作手順書 「炉心ポンプによる 格納容器ス プレイ」	原子炉格 納容器内 の圧力	サブプレッ ション・プ ール本 体(SA)	1	1	①	—	—	—	—	①重要監視パラメータ、②有効監視パラメータ、③補助パラメータ
		原子炉格納 容器内の 圧力	サブプレッ ション・プ ール本 体(SA)	1	1	①	—	—	—	—
判断基準 2 / 2	電源	C-メータク母線電圧	1	1	③	非常用メータクの受電状態 を確認するパラメータ	1	1	1	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		D-メータク母線電圧	1	1	③	非常用メータクの受電状態 を確認するパラメータ	1	1	1	
判断基準 2 / 2	電源	C-ロードセンタ母線電圧	1	1	③	非常用ロードセンタの受電 状態を確認するパラメータ	1	1	1	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		D-ロードセンタ母線電圧	1	1	③	非常用ロードセンタの受電 状態を確認するパラメータ	1	1	1	
判断基準 2 / 2	水源地の備	復水貯蔵タンク水位	1	0	③	—	—	—	—	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		復水貯蔵タンク水位	1	0	③	—	—	—	—	

備考  
・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

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

項目	項目分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響		抽出パラメータ分類	抽出パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響		評価	SBO	
		直後	負荷切り離し後	直後	負荷切り離し後														
対応手段 事故時運転操作手順書(運転ベース)「PCV圧力制御」等 AM設備別操作手順書「炉内ポンプによるPCVスプレイ」	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1	①	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
			2	2	2	①	ドライウエル探知気圧	2	2	2	2	2	格納容器内圧力(D/W)	2	2	2	格納容器内圧力の関係から、ドライウエル探知気 圧により代替監視可能		
			2	2	2	①	格納容器内圧力(D/W)	2	2	2	2	2	格納容器内圧力(D/W)	2	2	2	監視可能であれば格納容器内圧力(D/W)（常用計 器）により代替監視可能		
			1	1	1	①	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1	1	1	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能		
			1	1	1	①	サブプレッション・チェンバ ー気圧	1	1	1	1	1	サブプレッション・チェンバ ー気圧	1	1	1	格納容器内圧力の関係から、サブプレッショ ン・チェンバール水位により代替監視可能		
			2	2	2	①	格納容器内圧力(S/O)	2	2	2	2	2	格納容器内圧力(S/O)	2	2	2	監視可能であれば格納容器内圧力(S/O)（常用計 器）により代替監視可能		
			1	1	1	①	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1	1	1	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能		
			3	3	3	①	サブプレッショ ン・チェンバール水 位	3	3	3	3	3	3	サブプレッショ ン・チェンバール水 位	3	3	3		サブプレッショ ン・チェンバール水 位により代替監視可能
			1	1	1	①	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1		直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能
			1	1	1	①	サブプレッショ ン・チェンバール水 位	1	1	1	1	1	1	サブプレッショ ン・チェンバール水 位	1	1	1		サブプレッショ ン・チェンバール水 位により代替監視可能
対応手段 事故時運転操作手順書(運転ベース)「PCV圧力制御」等 AM設備別操作手順書「炉内ポンプによるPCVスプレイ」	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッショ ン・チェンバール水 位	1	1	1	①	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認		
			2	2	2	①	ドライウエル探知気圧	2	2	2	2	2	格納容器内圧力(D/W)	2	2	2		格納容器内圧力の関係から、ドライウエル探知気 圧により代替監視可能	
			1	1	1	①	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1	1	1	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1		監視可能であれば格納容器内圧力(D/W)（常用計 器）により代替監視可能	
対応手段 事故時運転操作手順書(運転ベース)「PCV圧力制御」等 AM設備別操作手順書「炉内ポンプによるPCVスプレイ」	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッショ ン・チェンバール水 位	1	1	1	①	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認		
			2	2	2	①	ドライウエル探知気圧	2	2	2	2	2	格納容器内圧力(D/W)	2	2	2		格納容器内圧力の関係から、ドライウエル探知気 圧により代替監視可能	
			1	1	1	①	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1	1	1	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1		監視可能であれば格納容器内圧力(D/W)（常用計 器）により代替監視可能	
対応手段 事故時運転操作手順書(運転ベース)「PCV圧力制御」等 AM設備別操作手順書「炉内ポンプによるPCVスプレイ」	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッショ ン・チェンバール水 位	1	1	1	①	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認		
			2	2	2	①	ドライウエル探知気圧	2	2	2	2	2	格納容器内圧力(D/W)	2	2	2		格納容器内圧力の関係から、ドライウエル探知気 圧により代替監視可能	
			1	1	1	①	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1	1	1	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1		監視可能であれば格納容器内圧力(D/W)（常用計 器）により代替監視可能	

第1表 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

項目	項目分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響		抽出パラメータ分類	抽出パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響		評価	SBO
		直後	負荷切り離し後	直後	負荷切り離し後													
対応手段 非常時手順書 II(運転ベ ース)「PCV圧力 制御」等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の水位	サブプレッショ ン・ブ ール水位	1	1	①	-	低圧代替注水系原子炉注水流 量(常設ライン用)	1	1	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注水流 量(常設ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注水流 量、 低圧代替注水系格納容器スプレ イ 流量及び低圧代替注水系格納容 器 下部注水流量の注水量より、サブ プレッショ ン・ブール水位の代替監視 可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
			1	1	①	-	低圧代替注水系格納容器ス プレイ流量(常設ライン用)	1	1	1	1	1	低圧代替注水系格納容器ス プレイ流量(常設ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注水流 量、 低圧代替注水系格納容器スプレ イ 流量及び低圧代替注水系格納容 器 下部注水流量の注水量より、サブ プレッショ ン・ブール水位の代替監視 可能	
			1	1	①	-	低圧代替注水系格納容器下 部注水流量	1	1	1	1	1	低圧代替注水系格納容器下 部注水流量	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注水流 量、 低圧代替注水系格納容器スプレ イ 流量及び低圧代替注水系格納容 器 下部注水流量の注水量より、サブ プレッショ ン・ブール水位の代替監視 可能	
			1	1	①	-	代替注水貯槽水位	1	1	1	1	1	代替注水貯槽水位	1	1	1	代替注水貯槽水位、西側淡水貯水 設備水位の水位変化より、サブ プレッ ション・ブール水位の代替監視 可能	
			1	1	①	-	西側淡水貯水設備水位	1	1	1	1	1	西側淡水貯水設備水位	1	1	1	代替注水貯槽水位、西側淡水貯水 設備水位の水位変化より、サブ プレッ ション・ブール水位の代替監視 可能	
			1	1	①	-	ドライウエル圧力	1	1	1	1	1	ドライウエル圧力	1	1	1	ドライウエル圧力とサブプレッショ ン・ チェンバール圧力の差圧より、サ プレッ ション・ブール水位の代替 監視可能	
			1	1	①	-	サブプレッショ ン・ブール圧 力	1	1	1	1	1	サブプレッショ ン・ブール圧 力	1	1	1	監視可能	
			1	1	①	-	低圧代替注水系格納容器ス プレイ流量(可搬ライン用)	1	1	1	1	1	低圧代替注水系格納容器ス プレイ流量(可搬ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注水流 量、 低圧代替注水系格納容器スプレ イ 流量及び低圧代替注水系格納容 器 下部注水流量の注水量より、サブ プレッショ ン・ブール水位の代替監視 可能	
			1	1	①	-	低圧代替注水系格納容器ス プレイ流量(常設ライン用)	1	1	1	1	1	低圧代替注水系格納容器ス プレイ流量(常設ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注水流 量、 低圧代替注水系格納容器スプレ イ 流量及び低圧代替注水系格納容 器 下部注水流量の注水量より、サブ プレッショ ン・ブール水位の代替監視 可能	
			1	1	①	-	低圧代替注水系格納容器ス プレイ流量(可搬ライン用)	1	1	1	1	1	低圧代替注水系格納容器ス プレイ流量(可搬ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注水流 量、 低圧代替注水系格納容器スプレ イ 流量及び低圧代替注水系格納容 器 下部注水流量の注水量より、サブ プレッショ ン・ブール水位の代替監視 可能	

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

項目	項目分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響		抽出パラメータ分類	抽出パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響		評価	SBO
		直後	負荷切り離し後	直後	負荷切り離し後													
対応手段 事故時運転操作手順書(運転ベース)「PCV圧力制御」等 AM設備別操作手順書「炉内ポンプによるPCVスプレイ」	原子炉格納容 器内の圧力	ドライウエル圧力	2	2	①	-	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	2	2	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認
			7	7	①	-	ドライウエル温度(S/A)	7	7	7	7	7	ドライウエル温度(S/A)	7	7	7	原子炉格納容器内の温度より、ドライウエル温度(S/A)により代替監視可能	
			2	2	①	-	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	2	2	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	
			2	2	①	-	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	2	2	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	
			2	2	①	-	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	2	2	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	
			2	2	①	-	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	2	2	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	
			2	2	①	-	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	2	2	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	
			2	2	①	-	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	2	2	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	
			2	2	①	-	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	2	2	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	
			2	2	①	-	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	2	2	サブプレッショ ン・チェンバ ー圧力(S/A)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違





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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	SBO影響 区分1直流電源 を電命した場合	計器故障等	SBO
			計器数	抽出パラメータ 分類				
事故時運転操作手順書 (徴候ベース) 「PCV圧力制御」等 AM 設備別操作手順書 「印刷車による送水 （格納容器スプレイ）」	電源	M/C C電圧	1	③	非常用M/Cの受電状態を 検知するパラメータ	—	—	—
		M/C D電圧	1	③	非常用M/Cの受電状態を 検知するパラメータ	—	—	—
多様なハザード対応手 順 「印刷車による送水 （格納容器スプレイ）」	水源の確 保	D/C C-1電圧	1	③	非常用D/Cの受電状態を 検知するパラメータ	—	—	—
		D/C D-1電圧	1	③	非常用D/Cの受電状態を 検知するパラメータ	—	—	—
[復水貯留槽水位] [復水貯留槽水位(SA)]	① ①	高圧代替注水系統流量	1	③	高圧代替注水系統流量(OR A系代 替注水流量)	1	1	復水貯留槽を水源とする系統のうち、運転してい る系統の注水量より復水貯留槽水位の代替監視可 能
		低圧代替注水系統流量	1	③	低圧代替注水系統流量(格納容器下 部注水流量)	1	1	注水先の原子炉水位の変化により、復水貯留槽水 位を代替監視可能
「緊急時対策本部」に確認 「緊急時対策本部」に確認	③ ③	復水移送ポンプ吐出圧力	3	③	復水移送ポンプ吐出圧力により、復水貯留槽水位 が確保されていることを監視可能	3	3	監視事項は主要パ ラメータにて確認

第1表 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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	SBO影響 区分1直流電源 を電命した場合	計器故障等	SBO
			計器数	抽出パラメータ 分類				
1.6.2.1 炉心の著しい損傷防止のための対応手順 (1) フロントライン系故障時の対応手順 a. 代替格納容器スプレイ (b) 消火系による原子炉格納容器内へのスプレイ	① ①	原子炉水位 (広帯域) 原子炉水位 (燃料域)	2	①	—	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
非常時手順書 II (徴候ベース) 「P/CV圧力 制御」等 AM設備別操 作手順書	① ①	高圧代替注水系統流量 低圧代替注水系統流量 常設ライン用 低圧代替注水系統流量(帯域用) 常設ライン用 可換ライン用 低圧代替注水系統流量(帯域用) 可換ライン用 代替格納冷却系原子炉注水流量	1	①	—	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	SBO影響 区分1直流電源 を電命した場合	計器故障等	SBO
			計器数	抽出パラメータ 分類				
原子炉格納容器内の冷却等のための手順等	①	原子炉格納容器内の冷却水の水位 圧 (SA)	1	①	—	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
電源	① ①	C-メータラ線電圧	1	①	非常用メータラ線の受電状態 を確認するパラメータ	—	—	—
		D-メータラ線電圧	1	①	非常用メータラ線の受電状態 を確認するパラメータ	—	—	—
水源の確保	① ①	C-ロードセンタ線電圧	1	①	非常用ロードセンタ線の受電 状態を確認するパラメータ	—	—	—
		D-ロードセンタ線電圧	1	①	非常用ロードセンタ線の受電 状態を確認するパラメータ	—	—	—
補助消火槽水位	①	補助消火槽水位	2	①	—	2	2	監視事項は主要パ ラメータにて確認
ろ過タンク水位	①	ろ過タンク水位	1	①	—	1	1	監視事項は主要パ ラメータにて確認

備考  
・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	SBO影響		計器数	計器数	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		評価	SBO
			直後	負荷切り離し後		直後	負荷切り離し後				直後	負荷切り離し後		
非常時運転操作手順書 (燃焼ベース) 「PCV圧力制御」等 AM設備別操作手順書 「炉内圧力による送水 アラート」 多様なハザード対応手 順 「燃料容器スプレッド」 (燃料容器スプレッド)	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内圧力(D/W)	1	1	①	1	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 監視事項は主要バ ラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内圧力(S/C)	1	1	①	1	1	1	1	格納容器内圧力(D/W)	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 監視事項は主要バ ラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル雰囲気温度	2	2	①	2	2	2	2	格納容器内圧力(S/C)	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 監視事項は主要バ ラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバースプレッド	1	1	①	1	1	1	1	サブプレッション・チェンバースプレッド	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 監視事項は主要バ ラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバースプレッド	2	2	①	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバースプレッド	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 監視事項は主要バ ラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバースプレッド	1	1	①	1	1	1	1	サブプレッション・チェンバースプレッド	3	3	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 監視事項は主要バ ラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバースプレッド	1	1	①	1	1	1	1	サブプレッション・チェンバースプレッド	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 監視事項は主要バ ラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバースプレッド	1	1	①	1	1	1	1	サブプレッション・チェンバースプレッド	3	3	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 監視事項は主要バ ラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバースプレッド	1	1	①	1	1	1	1	サブプレッション・チェンバースプレッド	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 監視事項は主要バ ラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバースプレッド	1	1	①	1	1	1	1	サブプレッション・チェンバースプレッド	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 監視事項は主要バ ラメータにて確認	

第1表 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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	SBO影響		計器数	計器数	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		評価	SBO	
			直後	負荷切り離し後		直後	負荷切り離し後				直後	負荷切り離し後			
非常時手順書 II (燃焼ベ ース) 「PCV圧力 制御」等 AM設備別操 作手順書	原子炉圧 力容器内 の水位	原子炉水位 (S A 広 帯域) 原子炉水位 (S A 燃 料域)	1	1	①	1	1	2	2	原子炉水位 (広帯域)	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能	監視事項は主要バ ラメータ にて確認	
			1	1	①	1	1	1	1	1	原子炉水位 (燃料域)	2	2		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能

①：重要監視パラメータ，②：有効監視パラメータ，③：補助パラメータ

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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	SBO影響		計器数	計器数	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		評価	SBO	
			直後	負荷切り離し後		直後	負荷切り離し後				直後	負荷切り離し後			
非常時手順書 II (燃焼ベ ース) 「PCV圧力 制御」等 AM設備別操 作手順書	原子炉圧 力容器内 の水位	原子炉水位 (S A 広 帯域) 原子炉水位 (S A 燃 料域)	1	1	①	1	1	2	2	原子炉水位 (広帯域)	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能	監視事項は主要バ ラメータ にて確認	
			1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能

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

項目	分類	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	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響			
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後		
1.6.2.1 炉心の著しい相変化防止のための対応手順 (2)サボート系統降圧時の対応手順 a. 復旧 核燃料循環操作手順書 (燃料ベーンS) 「PCV圧力制御」等 AM設備別操作手順書 「BIB(B)」によるPCVスプレッド	原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器内の温度	2	2	2	2	1	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内の飽和状態にあると想定し、飽和温度/圧力の関係から原子炉圧力により代替監視可能
		原子炉圧力容器内の温度	2	2	2	2	1	1	1	1	原子炉水位(SA) 凝固除去系が運転状態であれば、凝固除去系による原子炉圧力容器内の温度により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能
		原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能
	原子炉格納容器内の温度	ドライウエル雰囲気温度	2	2	2	2	2	2	2	2	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル雰囲気温度により代替監視可能
		原子炉格納容器内の温度	1	1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内圧力(S/O)	2	2	2	2	2	2	2	2	直接的に格納容器内圧力を計測すること が、監視可能
		原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測すること が、監視可能
	原子炉格納容器内の温度	ドライウエル雰囲気温度	2	2	2	2	2	2	2	2	飽和温度/圧力の関係から、格納容器内圧力(D/W)又は格納容器内圧力(S/O)の計測により代替監視可能
		原子炉格納容器内の温度	1	1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能

第1表 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

項目	分類	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	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響			
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後		
非常時手順書 II (徹底ベーン) 「PCV圧力制御」等 AM設備別操作手順書 作手順書 判断基準 (3/4)	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル圧力	1	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測すること が、監視可能	
		原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測すること が、監視可能	
	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・チェンバース温度	1	1	1	1	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバース温度により代替監視可能
		原子炉格納容器内の温度	1	1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバース圧力	2	2	2	2	2	2	2	2	直接的に格納容器内圧力を計測すること が、監視可能
		原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測すること が、監視可能
	原子炉格納容器内の温度	ドライウエル雰囲気温度	8	8	8	8	8	8	8	8	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバース温度により代替監視可能
		原子炉格納容器内の温度	2	2	2	2	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバース圧力	2	2	2	2	2	2	2	2	直接的に格納容器内圧力を計測すること が、監視可能
		原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測すること が、監視可能

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

項目	分類	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	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響			
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後		
1.6.2.1 炉心の著しい相変化防止のための対応手順 (2)サボート系統降圧時の対応手順 a. 復旧 核燃料循環操作手順書 (燃料ベーンS) 「PCV圧力制御」等 AM設備別操作手順書 「BIB(B)」によるPCVスプレッド	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内の圧力	1	0	③	格納容器内圧力(D/W)又は格納容器内圧力(S/O)の計測により代替監視可能					
		原子炉格納容器内の圧力	2	2	2	2	2	2	2	2	直接的に格納容器内圧力を計測すること が、監視可能
	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・チェンバース温度	2	0	③	サブプレッション・チェンバース温度により代替監視可能					
		原子炉格納容器内の温度	1	1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバース圧力	2	0	③	サブプレッション・チェンバース圧力により代替監視可能					
		原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能
	原子炉格納容器内の温度	ドライウエル雰囲気温度	8	8	8	8	8	8	8	8	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバース温度により代替監視可能
		原子炉格納容器内の温度	2	2	2	2	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバース圧力	2	0	③	サブプレッション・チェンバース圧力により代替監視可能					
		原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能

備考  
・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違



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

対応手段	項目	分類	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	計器名称	補助バラムメータ分類理由	計器数	計器名称	計器故障等		
事故時運転操作手順書(徴収ベース)「PCV圧力制御」等 AM設備別操作手順書「RR(B)によるPCVスプレッド」	原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	サブプレッション・チェンバ・プールの水位	-	1	復水補給水系流量(RR B系代替注水流量)の注水量により代替監視可能	監視事項は主要バラムメータにて確認		
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	復水補給水系流量(RR B系代替注水流量)の注水量により代替監視可能			
判断基準 2) 2)	補機監視機能	原子炉補機冷却水系系統流量	1	原子炉補機冷却水系系統流量	-	1	監視可能	監視事項は主要バラムメータにて確認		
			1	残留熱除去系熱交換器入口冷却水流量(B系のみ)	-	1	監視可能			
			1	M/C C電圧	①	非常用M/Cの受電状態を確認するバラムメータ	-		1	監視可能
			1	M/C D電圧	①	非常用M/Cの受電状態を確認するバラムメータ	-		1	監視可能
			1	P/C C-1電圧	①	非常用P/Cの受電状態を確認するバラムメータ	-		1	監視可能
			1	P/C D-1電圧	①	非常用P/Cの受電状態を確認するバラムメータ	-		1	監視可能
			1	直流125V主母線電圧	③	直流電圧制御の受電状態を確認するバラムメータ	-		2	監視可能
			1	直流125V主母線電圧	③	直流電圧制御の受電状態を確認するバラムメータ	-		2	監視可能
			1	直流125V主母線電圧	③	直流電圧制御の受電状態を確認するバラムメータ	-		2	監視可能
			1	直流125V主母線電圧	③	直流電圧制御の受電状態を確認するバラムメータ	-		2	監視可能

第1表 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

対応手段	項目	分類	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	計器名称	補助バラムメータ分類理由	計器数	計器名称	計器故障等	
判断基準 4) 1)	非常時手順書II(徴収ベース)「PCV圧力制御」等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の水位	1	サブプレッション・プールの水位	-	1	低圧代替注水系統原子炉注水流量(高設ライン用)	監視事項は抽出バラムメータにて確認	
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	低圧代替注水系統原子炉注水流量(高設ライン拡張用)		
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	低圧代替注水系統原子炉注水流量(可搬ライン用)		
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	低圧代替注水系統原子炉注水流量(可搬ライン拡張用)		
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	低圧代替注水系統格納容器スプレッド流量(常設ライン用)		
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	低圧代替注水系統格納容器スプレッド流量(可搬ライン用)		
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	低圧代替注水系統格納容器下部注水流量		
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	代替注水時水位、副側淡水排水設備水位の水位変化により、サブプレッション・プールの水位の代替監視可能		
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	代替注水時水位、副側淡水排水設備水位の水位変化により、サブプレッション・プールの水位の代替監視可能		
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	代替注水時水位、副側淡水排水設備水位の水位変化により、サブプレッション・プールの水位の代替監視可能		
電源	M/C 2D電圧	M/C 2D電圧	1	非常用M/Cの受電状態を確認するバラムメータ	③	-	-	-	
			1	非常用P/Cの受電状態を確認するバラムメータ	③	-	-		
			1	高設電線の受電状態を確認するバラムメータ	③	-	-		
水源の確保	直流125V主母線電圧	直流125V主母線電圧	2	直流電圧制御の受電状態を確認するバラムメータ	③	-	-	-	
			1	直流電圧制御の受電状態を確認するバラムメータ	③	-	-		

①: 重要監視バラムメータ, ②: 有効監視バラムメータ, ③: 補助バラムメータ

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

対応手段	項目	分類	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	計器名称	補助バラムメータ分類理由	計器数	計器名称	計器故障等	
判断基準 1) 2)	原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	2	サブプレッション・チェンバ・プールの水位	-	2	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能	監視事項は主要バラムメータにて確認	
			7	サブプレッション・チェンバ・プールの水位	-	7	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		
			2	サブプレッション・チェンバ・プールの水位	-	2	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		
			2	サブプレッション・チェンバ・プールの水位	-	2	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		
			2	サブプレッション・チェンバ・プールの水位	-	2	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		
			2	サブプレッション・チェンバ・プールの水位	-	2	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		
			2	サブプレッション・チェンバ・プールの水位	-	2	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		
			2	サブプレッション・チェンバ・プールの水位	-	2	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		
			2	サブプレッション・チェンバ・プールの水位	-	2	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		
			2	サブプレッション・チェンバ・プールの水位	-	2	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		
判断基準 1) 2)	原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	原子炉格納容器内の水位	-	1	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能	監視事項は主要バラムメータにて確認	
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		
			1	原子炉格納容器内の水位	-	1	副側に原子炉格納容器内の水位を計測することができ、監視可能		

備考  
・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ 分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器故障等	評価
			計器数	パラメータ 分類		計器数	パラメータ 分類		
対応手段 非常時手順書 (P/CV圧力制御)等 AM設備別操作手順書 [DRZ]によるP/CV プレイ	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内圧力(D/W)	1	①	-	1	1	格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 格納容器内圧力(D/W)の異常は、ドライウエル蒸気圧 力と関係があり、ドライウエル蒸気圧 力により代替監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
		格納容器内圧力(S/C)	1	①	-	1	1	格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 格納容器内圧力(S/C)の異常は、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧と関係があり、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧により代替監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
操作 (- / 2)	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル蒸気圧	2	②	-	2	2	格納容器内圧力(S/C)の異常は、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧と関係があり、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧により代替監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
		サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧	1	①	-	1	1	格納容器内圧力(S/C)の異常は、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧と関係があり、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧により代替監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
操作 (- / 2)	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内圧力(S/C)	1	①	-	1	1	格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 格納容器内圧力(S/C)の異常は、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧と関係があり、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧により代替監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
		サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧	1	①	-	1	1	格納容器内圧力(S/C)の異常は、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧と関係があり、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧により代替監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	

第1表 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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ 分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器故障等	評価
			計器数	パラメータ 分類		計器数	パラメータ 分類		
対応手段 非常時手順書 (P/CV圧力制御)等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧	1	①	-	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 格納容器内圧力(D/W)と格納容器内圧力(S/C)の差 により代替監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
		格納容器内圧力(S/C)	1	①	-	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 格納容器内圧力(S/C)の異常は、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧と関係があり、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧により代替監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
操作 (- / 2)	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル蒸気圧	8	①	-	8	8	格納容器内圧力(S/C)の異常は、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧と関係があり、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧により代替監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
		サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧	1	①	-	1	1	格納容器内圧力(S/C)の異常は、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧と関係があり、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧により代替監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
操作 (- / 2)	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル蒸気圧	8	①	-	8	8	格納容器内圧力(S/C)の異常は、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧と関係があり、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧により代替監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
		サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧	2	②	-	2	2	格納容器内圧力(S/C)の異常は、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧と関係があり、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧により代替監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ 分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器故障等	評価
			計器数	パラメータ 分類		計器数	パラメータ 分類		
対応手段 非常時手順書 (監視 プレイ) (P/CV圧力制御) (D/W温度制御) AM設備別操作手順書 [JACS] (可搬型) によ る格納容器スプレイ 原子炉格納容器内圧 力計測装置を使用した 水)	電源	緊急用メタタラ電圧	1	①	緊急用メタタラの電圧状態 を監視するパラメータ	1	1	-	-
		SAロードセンタ線電圧	1	①	緊急用ロードセンタの受電 状態を監視するパラメータ	1	1	-	-
操作 (- / 2)	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内圧力 (西1)	「緊急時対策本部」に確認		代替格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	-	-	-	-
		格納容器内圧力 (西2)	「緊急時対策本部」に確認		代替格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	-	-	-	-
操作 (- / 2)	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル蒸気圧 (SA)	2	②	-	2	2	格納容器内圧力(S/C)の異常は、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧と関係があり、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧により代替監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
		サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧 (SA)	2	②	-	2	2	格納容器内圧力(S/C)の異常は、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧と関係があり、サブプレッジョン・チェンバ ールの蒸気圧により代替監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違













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

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO 影響		評価		SBO
			計器名称	計器数				直後	直後	計器故障等	評価	
事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) (PCV 制御) (PCV 制御) AM 設備別操作手順書 (MCC による PCV スブ レイ)	原子炉格 納容器内 の圧力	①	格納容器内圧力(D/W)	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
			原子炉格 納容器内 の圧力	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
操作 手順書 (1 / 2)	原子炉格 納容器内 の温度	①	ドライウエール蒸気温度	2	2	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1	格納容器内圧力(D/W)の 上昇により代替監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
			サブプレッション・チェンバ ー温度	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)の 上昇により代替監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認	

第1表 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

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO 影響		計器故障等	SBO
			計器名称	計器数				直後	直後		
事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) (PCV 制御) (PCV 制御) AM 設備別操作手順書 (MCC による PCV スブ レイ)	原子炉格 納容器内 の圧力	①	格納容器内圧力(D/W)	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認
			原子炉格 納容器内 の圧力	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認
操作 手順書 (1 / 2)	原子炉格 納容器内 の温度	①	ドライウエール蒸気温度	2	2	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1	格納容器内圧力(D/W)の 上昇により代替監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認
			サブプレッション・チェンバ ー温度	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)の 上昇により代替監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

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

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO 影響		計器故障等	SBO
			計器名称	計器数				直後	直後		
事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) (PCV 制御) (PCV 制御) AM 設備別操作手順書 (MCC による PCV スブ レイ)	原子炉格 納容器内 の圧力	①	格納容器内圧力(D/W)	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認
			原子炉格 納容器内 の圧力	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認
操作 手順書 (1 / 2)	原子炉格 納容器内 の温度	①	ドライウエール蒸気温度	2	2	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1	格納容器内圧力(D/W)の 上昇により代替監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認
			サブプレッション・チェンバ ー温度	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)の 上昇により代替監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認







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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 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	直後			計器数	直後		
事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) (SBC 制御) (PCV 制御) AM 設備別操作手順書 (消防ポンプによる PCV スプレー)	電源	M/C 電圧	1	1	② 非常用M/Cの受給状態を 確認するパラメータ	②	高圧代替注水系統流量 低圧代替注水系統流量 注水流量	1	1	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		PCV D-1電圧	1	1	③ 非常用D-1の受電状態を 確認するパラメータ	③	高圧代替注水系統流量 低圧代替注水系統流量 注水流量	1	1	
AM 設備別操作手順書 (消防ポンプによる PCV スプレー)	電源	PCV D-1電圧	1	1	③ 非常用D-1の受電状態を 確認するパラメータ	③	高圧代替注水系統流量 低圧代替注水系統流量 注水流量	1	1	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		直流 1.25V 主母線電圧	1	1	③ 直流電源設備の受電状態 を確認するパラメータ	③	高圧代替注水系統流量 低圧代替注水系統流量 注水流量	1	1	
制御 設備 (2 / 2)	電源	【海水貯蔵槽水位】 【海水貯蔵槽水位(SN)】	1	0	①	①	高圧代替注水系統流量 低圧代替注水系統流量 注水流量	1	1	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		【海水貯蔵槽水位】 【海水貯蔵槽水位(SN)】	1	1	①	①	高圧代替注水系統流量 低圧代替注水系統流量 注水流量	1	1	
ろ過タンク水位					③ 「緊急時対策室」に確認	③	海水移送ポンプ吐出圧力	3	3	監視事項は主要パ ラメータにて確認

第 1 表 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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 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	直後			計器数	直後		
非常時手順書 II (危機ベ ース) 「PCV圧力 制御」等 AME設備別 操作手順書	原子炉格 納容器内 の水位	サブプレッシャ ン・プール水位	1	1	①	①	低圧代替注水系統原子炉注水 量(常設ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水 量(常設ライン緊急用) 低圧代替注水系統原子炉注水 量(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水 量(可搬ライン緊急用) 低圧代替注水系統格納器ス プレイ流量(常設ライン用) 低圧代替注水系統格納器ス プレイ流量(可搬ライン用) 低圧代替注水系統格納器下 部注水量	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		原子炉格 納容器内 の注水量	1	0	-	-	低圧代替注水系統原子炉注水 量(常設ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水 量(常設ライン緊急用) 低圧代替注水系統原子炉注水 量(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水 量(可搬ライン緊急用) 低圧代替注水系統格納器ス プレイ流量(常設ライン用) 低圧代替注水系統格納器ス プレイ流量(可搬ライン用) 低圧代替注水系統格納器下 部注水量	1	1	
原子炉格 納容器内 の注水量	補機監視 機能	熱源除去系統流 量	1	0	-	-	代替海水貯槽水位 西側海水貯槽水位	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		海水移送ポン プ吐出圧力	1	1	③	③	代替海水貯槽水位 西側海水貯槽水位	1	1	
水源の確 保	補機監視 機能	海水貯蔵タンク水位	2	0	③	③	ドライウェル圧力 サブプレッシャ ン・プールの圧 力	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		海水貯蔵タンク水位	2	0	③	③	ドライウェル圧力 サブプレッシャ ン・プールの圧 力	1	1	

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 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	直後			計器数	直後		
監視設備異常発生(機 械) (D/C電力制御) (S/C水圧制御) (PCV水系統制御) AME設備別操作手順書 (消防ポンプによる PCVスプレー)	補機監視機能	海水貯蔵タンク水位	2	2	①	①	高圧代替注水系統 低圧代替注水系統 注水流量	1	1	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		海水貯蔵タンク水位	2	2	①	①	高圧代替注水系統 低圧代替注水系統 注水流量	1	1	
監視設備異常発生(機 械) (D/C電力制御) (S/C水圧制御) (PCV水系統制御) AME設備別操作手順書 (消防ポンプによる PCVスプレー)	補機監視機能	海水貯蔵タンク水位	2	2	①	①	高圧代替注水系統 低圧代替注水系統 注水流量	1	1	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		海水貯蔵タンク水位	2	2	①	①	高圧代替注水系統 低圧代替注水系統 注水流量	1	1	

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違















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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	SBO影響		計器数	計器名称	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO	
			直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後							
緊急時運転操作手順書 (シビアアクシデント) [RW 制御] AM 設備別操作手順書 [RW クーラ代替除熱 (RW-A 系)] [RW クーラ代替除熱 (RW-B 系)]	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内圧力(D/W)	1	1	-	①	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認		
		原子炉格納容器内の圧力	1	1	-	①	1	1	1	ドライウエル雰囲気温度 [格納容器内圧力(D/W)]	2	2	2	格納容器内圧力(S/C) (常用計) 監視可能であれば格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内の温度	ドライウエル雰囲気温度	2	2	-	①	2	2	2	格納容器内圧力(S/C)	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認		
		サブプレッション・チェンバ 雰囲気温度	1	1	-	①	1	1	1	サブプレッション・チェンバ 雰囲気温度	3	3	3	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・チェンバ 雰囲気温度	2	2	-	①	2	2	2	サブプレッション・チェンバ 雰囲気温度	3	3	3	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・チェンバ 雰囲気温度	2	2	-	①	2	2	2	サブプレッション・チェンバ 雰囲気温度	3	3	3	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	

第1表 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

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	SBO影響		計器数	計器名称	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO
			直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後						
非常時手順書 II (微減ベ ス) [PCV 圧力 制御] 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル圧力	1	1	①	1	1	1	ドライウエル圧力	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
			サブプレッション・チ ェンバ圧力	1	1	①	1	1	1	1	サブプレッション・チェンバ 雰囲気温度	2	2	2
原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内の温度	ドライウエル雰囲気 温度	8	8	①	8	8	8	ドライウエル圧力	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
			サブプレッション・チ ェンバ雰囲気温度	2	2	①	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバ 雰囲気温度	3	3	3

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

対応手段	項目	分類	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	SBO影響		計器故障等	SBO
					直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後		
緊急時運転操作手順書 (シビア アクシデント) [制御-1] [制御-2] AM設備別操作手順書 [ACS S 運用]による操 作手順書(アレイ)	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内の温度	ベントスタック温度 (SA)	2	2	-	-	-	2	2	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測することが でき、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
			ドライウエル圧力 (SA)	2	2	-	-	-	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測することが でき、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認
原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・チェンバ 圧力 (SA)	2	2	-	-	-	2	2	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測することが でき、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
			原子炉格納容器内圧力 (SA)	2	2	-	-	-	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測することが でき、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認
原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内圧力 (SA)	1	1	-	-	-	1	1	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測することが でき、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
			ベントスタック温度 (SA)	2	2	-	-	-	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測することが でき、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認
原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内圧力 (SA)	2	2	-	-	-	2	2	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測することが でき、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
			ベントスタック温度 (SA)	2	2	-	-	-	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測することが でき、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

備考  
・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

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

対応手段	項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ 分類理由	計器数	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO
				直後	SBO影響 区分I直流電源 区分II直流電源 を喪失した場合			直後	SBO影響 区分I直流電源 区分II直流電源 を喪失した場合		
1.6.2.2 原子炉格納容器の冷却を防止するための対応手順 (2) サボート系故障時の対応手順 a. 種目 事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) [RBY 制御] [PCV 制御] AM 設備別操作手順書 [BRK(B)によるPCVス プレイ]	原子炉格納容器内の放射線レベル(D/W)	2	1	0	①	-	2	0	0	エリア放射線モニタの上下より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	2	1	0	①	-	2	0	0	エリア放射線モニタの上下より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
原子炉圧力容器内の放射線レベルの温度	原子炉圧力容器内の放射線レベルの温度	2	2	2	①	-	3	3	1	原子炉圧力容器内の放射線レベルの温度を監視し、監視値が異常な場合に原子炉圧力容器内の放射線レベルを監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉圧力容器内の放射線レベルの温度	1	1	1	①	-	3	3	1	原子炉圧力容器内の放射線レベルの温度を監視し、監視値が異常な場合に原子炉圧力容器内の放射線レベルを監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
原子炉格納容器内の放射線レベルの温度	原子炉格納容器内の放射線レベルの温度	1	1	1	①	-	1	1	1	原子炉格納容器内の放射線レベルの温度を監視し、監視値が異常な場合に原子炉格納容器内の放射線レベルを監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線レベルの温度	1	1	1	①	-	1	1	1	原子炉格納容器内の放射線レベルの温度を監視し、監視値が異常な場合に原子炉格納容器内の放射線レベルを監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認

第1表 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

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ 分類理由	補助パラメータ	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO	
		計器名称	計器数			直後	SBO影響 負荷切り履し後			
非常時手順書 II (事故-ベ [PCV 圧力 制御] 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格納容器内の放射線レベルの温度	原子炉格納容器内の放射線レベルの温度	1	1	①	-	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注水流量 (常設ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流量 (常設ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン用) 低圧代替注水系格納容器スプレイ流量 (常設ライン用) 低圧代替注水系格納容器スプレイ流量 (可搬ライン用) 低圧代替注水系格納容器下部注水流量
		原子炉格納容器内の放射線レベルの温度	1	1	①	-	1	1	1	1
原子炉格納容器内の放射線レベルの温度	原子炉格納容器内の放射線レベルの温度	原子炉格納容器内の放射線レベルの温度	1	1	①	-	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注水流量 (常設ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流量 (常設ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン用) 低圧代替注水系格納容器スプレイ流量 (常設ライン用) 低圧代替注水系格納容器スプレイ流量 (可搬ライン用) 低圧代替注水系格納容器下部注水流量
		原子炉格納容器内の放射線レベルの温度	1	1	①	-	1	1	1	1

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ 分類理由	補助パラメータ	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO	
		計器名称	計器数			直後	SBO影響 負荷切り履し後			
非常時手順書 II (事故-ベ [PCV 圧力 制御] 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格納容器内の放射線レベルの温度	原子炉格納容器内の放射線レベルの温度	1	1	①	-	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注水流量 (常設ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流量 (常設ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン用) 低圧代替注水系格納容器スプレイ流量 (常設ライン用) 低圧代替注水系格納容器スプレイ流量 (可搬ライン用) 低圧代替注水系格納容器下部注水流量
		原子炉格納容器内の放射線レベルの温度	1	1	①	-	1	1	1	1
原子炉格納容器内の放射線レベルの温度	原子炉格納容器内の放射線レベルの温度	原子炉格納容器内の放射線レベルの温度	1	1	①	-	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注水流量 (常設ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流量 (常設ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン用) 低圧代替注水系格納容器スプレイ流量 (常設ライン用) 低圧代替注水系格納容器スプレイ流量 (可搬ライン用) 低圧代替注水系格納容器下部注水流量
		原子炉格納容器内の放射線レベルの温度	1	1	①	-	1	1	1	1

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違





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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	評価	SBO
			計器数	直後			直後	直後			
事故時運転操作手順書 (PCV制御) (PCV制御) AM設備別操作手順書 (HBE(B)によるPCVス プレ)	原子炉格 納容器内 の圧力	格納容器内圧力(D/W)	1	1	①	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。ドライウェル容器内監視事項は主要バ ラメータにて確認	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。ドライウェル容器内監視事項は主要バ ラメータにて確認	監視事項は主要バ ラメータにて確認
			2	2	①	2	2	2	監視事項は主要バ ラメータにて確認	監視事項は主要バ ラメータにて確認	監視事項は主要バ ラメータにて確認
事故時運転操作手順書 (PCV制御) (PCV制御)	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チェンバ ー温度	1	1	①	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。サブプレッション・チェンバ ー温度により代替監視可能	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。サブプレッション・チェンバ ー温度により代替監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認
			2	2	①	2	2	2	2	監視事項は主要バ ラメータにて確認	監視事項は主要バ ラメータにて確認
事故時運転操作手順書 (PCV制御) (PCV制御)	原子炉格 納容器内 の水位	サブプレッション・チェンバ ー水位	1	1	①	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。サブプレッション・チェンバ ー水位により代替監視可能	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。サブプレッション・チェンバ ー水位により代替監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認
			2	2	①	2	2	2	2	監視事項は主要バ ラメータにて確認	監視事項は主要バ ラメータにて確認
事故時運転操作手順書 (PCV制御) (PCV制御)	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウェル容器内圧力(D/W)	1	1	①	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。ドライウェル容器内監視事項は主要バ ラメータにて確認	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。ドライウェル容器内監視事項は主要バ ラメータにて確認	監視事項は主要バ ラメータにて確認
			2	2	①	2	2	2	2	監視事項は主要バ ラメータにて確認	監視事項は主要バ ラメータにて確認
事故時運転操作手順書 (PCV制御) (PCV制御)	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チェンバ ー温度	1	1	①	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。サブプレッション・チェンバ ー温度により代替監視可能	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。サブプレッション・チェンバ ー温度により代替監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認
			2	2	①	2	2	2	2	監視事項は主要バ ラメータにて確認	監視事項は主要バ ラメータにて確認
事故時運転操作手順書 (PCV制御) (PCV制御)	原子炉格 納容器内 の水位	サブプレッション・チェンバ ー水位	1	1	①	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。サブプレッション・チェンバ ー水位により代替監視可能	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。サブプレッション・チェンバ ー水位により代替監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認
			2	2	①	2	2	2	2	監視事項は主要バ ラメータにて確認	監視事項は主要バ ラメータにて確認

第1表 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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	評価	SBO
			計器数	直後			直後	直後			
1.6.2.1 炉心の著しい損傷防止のための対応手順 (2) サポート系故障時の対応手順 (a) 残留熱除去系電源復旧後の原子炉格納容器内へのスプレ イ	原子炉格 納容器内 の水位	原子炉格 納容器内 の水位	2	2	①	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の水位 を計測することができ、監視可能	直接的に原子炉格納容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			2	2	①	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の水位 を計測することができ、監視可能	直接的に原子炉格納容器内の水位 を計測することができ、監視可能
非常時運転手 順書II(燃料 「PCV圧力 制御」等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の水位	原子炉格 納容器内 の水位	2	2	①	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の水位 を計測することができ、監視可能	直接的に原子炉格納容器内の水位 を計測することができ、監視可能
			2	2	①	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の水位 を計測することができ、監視可能	直接的に原子炉格納容器内の水位 を計測することができ、監視可能

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	評価	SBO
			計器数	直後			直後	直後			
事故時運転操作手順書 (PCV制御) (PCV制御) AM設備別操作手順書 (HBE(B)によるPCVス プレ)	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チェンバ ー温度(SA)	2	2	①	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測すること ができる、監視可能	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測すること ができる、監視可能
			2	2	①	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測すること ができる、監視可能	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測すること ができる、監視可能
事故時運転操作手順書 (PCV制御) (PCV制御)	原子炉格 納容器内 の水位	サブプレッション・チェンバ ー水位(SA)	1	1	①	1	1	1	1	直接的に原子炉格納容器内の水位を計測すること ができる、監視可能	直接的に原子炉格納容器内の水位を計測すること ができる、監視可能
			2	2	①	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の水位を計測すること ができる、監視可能	直接的に原子炉格納容器内の水位を計測すること ができる、監視可能

備考  
・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

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

項目	分類	抽出バラムータを計測する計器			抽出バラムータの代りバラムータを計測する計器			評価
		計器数	計器名	抽出バラムータ 分類	計器数	計器名	抽出バラムータ 分類	
対応手段 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション)	原子炉格納容器内の冷却等のための手順等	2	2	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	3	3	3	監視事項は主要バラムータにて確認
		3	3	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認

第1表 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

項目	分類	抽出バラムータを計測する計器			抽出バラムータの代りバラムータを計測する計器			評価
		計器数	計器名	抽出バラムータ 分類	計器数	計器名	抽出バラムータ 分類	
対応手段 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション)	原子炉格納容器内の冷却等のための手順等	1	1	①	2	2	2	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認

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

項目	分類	抽出バラムータを計測する計器			抽出バラムータの代りバラムータを計測する計器			評価
		計器数	計器名	抽出バラムータ 分類	計器数	計器名	抽出バラムータ 分類	
対応手段 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション) 監視事項抽出監視 (シニアオペレーション)	原子炉格納容器内の冷却等のための手順等	1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認
		1	1	①	1	1	1	監視事項は主要バラムータにて確認

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違





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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ 分類理由	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	評価	SBO	
			計器数	直後			3SD影響 負荷切り離し後	計器数				直後
1.6.3 重大事故等対応手順（設計基準状態）による対応手順 （機軸ベース） 「CVT圧力制御」等	格納容器内圧力(0.9MPa)	格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	①	格納容器内圧力(SIC)	1	1	1	1	最終的に原子炉格納容器内の圧力を制御すること ができ、監視可能 格納容器内圧力の増加から、ドライウェル蒸気発生 速度が低下し監視可能 監視可能であれば格納容器内圧力(0.9MPa) (常設計 的)により代替監視可能
		格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	①	格納容器内圧力(0.9MPa)	2	2	2	2	監視可能であれば格納容器内圧力(0.9MPa) (常設計 的)により代替監視可能
		格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	①	格納容器内圧力(0.9MPa)	2	2	2	2	監視可能であれば格納容器内圧力(0.9MPa) (常設計 的)により代替監視可能
		格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	①	格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	1	監視可能であれば格納容器内圧力(0.9MPa) (常設計 的)により代替監視可能
		格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	①	格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	1	監視可能であれば格納容器内圧力(0.9MPa) (常設計 的)により代替監視可能
		格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	①	格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	1	監視可能であれば格納容器内圧力(0.9MPa) (常設計 的)により代替監視可能
		格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	①	格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	1	監視可能であれば格納容器内圧力(0.9MPa) (常設計 的)により代替監視可能
		格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	①	格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	1	監視可能であれば格納容器内圧力(0.9MPa) (常設計 的)により代替監視可能
		格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	①	格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	1	監視可能であれば格納容器内圧力(0.9MPa) (常設計 的)により代替監視可能
		格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	①	格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	1	監視可能であれば格納容器内圧力(0.9MPa) (常設計 的)により代替監視可能
		格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	①	格納容器内圧力(0.9MPa)	1	1	1	1	監視可能であれば格納容器内圧力(0.9MPa) (常設計 的)により代替監視可能

第1表 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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ 分類理由	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	評価	SBO
			計器数	直後			3SD影響 負荷切り離し後	計器数			
非常時運転手 手順 II (機軸 ベース) / PCV圧力 制御等 AM設備別 作手順書 判断基準 (1, 4)	M/C 2C電圧	M/C 2C電圧	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	—	—	—	—	—
		P/C 2C電圧	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	—	—	—	—	—
		M/C 2D電圧	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	—	—	—	—	—
		P/C 2D電圧	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	—	—	—	—	—
		緊急用M/C電圧	1	1	③	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	—	—	—	—	—
		緊急用P/C電圧	1	1	③	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	—	—	—	—	—
		直流125V主母線盤 2 A電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	—	—	—	—	—
		直流125V主母線盤 2 B電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	—	—	—	—	—
		緊急用直流 125V 主母 線盤電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	—	—	—	—	—

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ 分類理由	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	評価	SBO
			計器数	直後			3SD影響 負荷切り離し後	計器数			
1.6.3.3 原子炉格納容器内の冷却等のための対応手順 (機軸ベース) / PCV圧力制御等 AM設備別 作手順書 判断基準 (1, 4)	M/C 2C電圧	M/C 2C電圧	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	—	—	—	—	—
		P/C 2C電圧	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	—	—	—	—	—
		M/C 2D電圧	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	—	—	—	—	—
		P/C 2D電圧	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	—	—	—	—	—
		緊急用M/C電圧	1	1	③	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	—	—	—	—	—
		緊急用P/C電圧	1	1	③	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	—	—	—	—	—
		直流125V主母線盤 2 A電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	—	—	—	—	—
		直流125V主母線盤 2 B電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	—	—	—	—	—
		緊急用直流 125V 主母 線盤電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	—	—	—	—	—

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

項目	分類	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	計器数	計器名称	計器数	計器数			
緊急時運転手順書 (操検ベ-3) (PCI 圧力制御) 等	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内圧力(D/W)	1	1	①	格納容器内圧力(S/C)	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能 格納容器内圧力(D/W)と格納容器内圧力(S/C)の差 を差動した割合を差動した割合 を差動した割合を差動した割合	監視事項は主要バ ロメータにて確認
原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内の温度	格納容器内圧力(S/C)	1	1	①	格納容器内圧力(D/W)	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能 格納容器内圧力(D/W)と格納容器内圧力(S/C)の差 を差動した割合を差動した割合を差動した割合	監視事項は主要バ ロメータにて確認
原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	格納容器内圧力(S/C)	1	1	①	格納容器内圧力(D/W)	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能 格納容器内圧力(D/W)と格納容器内圧力(S/C)の差 を差動した割合を差動した割合を差動した割合	監視事項は主要バ ロメータにて確認

第 1 表 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

項目	分類	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	計器数	計器名称	計器数	計器数			
非発時運転手順書 II (操検ベ-1) (PCV/E力制御) 等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル圧力	1	1	①	サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測すること が、監視可能 ドライウエル圧力とサブプレッション・チェンバ圧力の差を差動した割合を差動した割合を差動した割合	監視事項は主 要バロメータ にて確認
操作 (2 / 2)	原子炉格納容器内の温度	ドライウエル温度	8	8	①	サブプレッション・チェンバ温度	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測すること が、監視可能 ドライウエル温度とサブプレッション・チェンバ温度の差を差動した割合を差動した割合を差動した割合	監視事項は主 要バロメータ にて確認

①：重要監視バロメータ, ②：有効監視バロメータ, ③：補助バロメータ

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

項目	分類	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	計器数	計器名称	計器数	計器数			
緊急時運転手順書 (操検ベ-1) (操検-2) AM設備別操作手順書 (前次式による格納容器×2)	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・チェンバ温度 (SA)	2	2	①	サブプレッション・プールの温度 (SA)	2	2	サブプレッション・チェンバ温度 (SA) の温度変化により代替監視可能 島根原子力発電所は、サブプレッション・チェンバ温度 (SA) により代替監視可能 直接的に原子炉格納容器内の温度を計測することができ、監視可能	監視事項は主要バ ロメータにて確認
操作 (2 / 2)	原子炉格納容器内の水位	ドライウエル温度 (SA)	7	7	①	ドライウエル圧力 (SA)	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能 ドライウエル圧力 (SA) とサブプレッション・チェンバ圧力 (SA) の差を差動した割合を差動した割合を差動した割合	監視事項は主 要バロメータ にて確認

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違





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

項目	項目分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ分類理由	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO
			計器数	SBO影響 区分I直達電源 を失った場合に を失った場合に を失った場合に			計器数	SBO影響 直達		
事故時運転操作手順書 (機軸ベース) [S/P直達電源]等	原子炉格納容器内の温度監視機能	サブプレッション・チェンバ・プールの温度	3	3	①	サブプレッション・チェンバ・プールの温度	1	1	1	サブプレッション・チェンバ・プールの温度変化は監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の圧力監視機能	原子炉格納容器内圧力	3	3	①	原子炉格納容器内圧力	3	3	3	原子炉格納容器内圧力監視は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の水位監視機能	原子炉格納容器内水位	3	3	①	原子炉格納容器内水位	3	3	3	原子炉格納容器内水位監視は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度監視機能	原子炉格納容器内温度	3	3	①	原子炉格納容器内温度	3	3	3	原子炉格納容器内温度監視は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の圧力監視機能	原子炉格納容器内圧力	3	3	①	原子炉格納容器内圧力	3	3	3	原子炉格納容器内圧力監視は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の水位監視機能	原子炉格納容器内水位	3	3	①	原子炉格納容器内水位	3	3	3	原子炉格納容器内水位監視は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度監視機能	原子炉格納容器内温度	3	3	①	原子炉格納容器内温度	3	3	3	原子炉格納容器内温度監視は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の圧力監視機能	原子炉格納容器内圧力	3	3	①	原子炉格納容器内圧力	3	3	3	原子炉格納容器内圧力監視は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の水位監視機能	原子炉格納容器内水位	3	3	①	原子炉格納容器内水位	3	3	3	原子炉格納容器内水位監視は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度監視機能	原子炉格納容器内温度	3	3	①	原子炉格納容器内温度	3	3	3	原子炉格納容器内温度監視は主要パラメータにて確認

第1表 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

項目	項目分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ分類理由	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO
			計器数	SBO影響 直達			計器数	SBO影響 直達		
1.6.2.1. 炉心の著しい温度上昇の監視 (a) 炉心温度 (b) 燃料温度 (c) 燃料棒束温度 (d) 燃料棒束温度 (e) 燃料棒束温度 (f) 燃料棒束温度 (g) 燃料棒束温度 (h) 燃料棒束温度 (i) 燃料棒束温度 (j) 燃料棒束温度 (k) 燃料棒束温度 (l) 燃料棒束温度 (m) 燃料棒束温度 (n) 燃料棒束温度 (o) 燃料棒束温度 (p) 燃料棒束温度 (q) 燃料棒束温度 (r) 燃料棒束温度 (s) 燃料棒束温度 (t) 燃料棒束温度 (u) 燃料棒束温度 (v) 燃料棒束温度 (w) 燃料棒束温度 (x) 燃料棒束温度 (y) 燃料棒束温度 (z) 燃料棒束温度	燃料棒束温度	燃料棒束温度	3	3	①	燃料棒束温度	2	2	2	燃料棒束温度監視は主要パラメータにて確認
	燃料棒束温度	燃料棒束温度	3	3	①	燃料棒束温度	3	3	3	燃料棒束温度監視は主要パラメータにて確認
	燃料棒束温度	燃料棒束温度	3	3	①	燃料棒束温度	3	3	3	燃料棒束温度監視は主要パラメータにて確認
	燃料棒束温度	燃料棒束温度	3	3	①	燃料棒束温度	3	3	3	燃料棒束温度監視は主要パラメータにて確認
	燃料棒束温度	燃料棒束温度	3	3	①	燃料棒束温度	3	3	3	燃料棒束温度監視は主要パラメータにて確認
	燃料棒束温度	燃料棒束温度	3	3	①	燃料棒束温度	3	3	3	燃料棒束温度監視は主要パラメータにて確認
	燃料棒束温度	燃料棒束温度	3	3	①	燃料棒束温度	3	3	3	燃料棒束温度監視は主要パラメータにて確認
	燃料棒束温度	燃料棒束温度	3	3	①	燃料棒束温度	3	3	3	燃料棒束温度監視は主要パラメータにて確認
	燃料棒束温度	燃料棒束温度	3	3	①	燃料棒束温度	3	3	3	燃料棒束温度監視は主要パラメータにて確認
	燃料棒束温度	燃料棒束温度	3	3	①	燃料棒束温度	3	3	3	燃料棒束温度監視は主要パラメータにて確認

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

項目	項目分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ分類理由	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO
			計器数	SBO影響 直達			計器数	SBO影響 直達		
事故時運転操作手順書 (機軸ベース) [S/P直達電源]等	原子炉格納容器内の温度監視機能	原子炉格納容器内温度	1	1	①	原子炉格納容器内温度	2	2	2	原子炉格納容器内温度監視は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の圧力監視機能	原子炉格納容器内圧力	1	1	①	原子炉格納容器内圧力	2	2	2	原子炉格納容器内圧力監視は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の水位監視機能	原子炉格納容器内水位	1	1	①	原子炉格納容器内水位	2	2	2	原子炉格納容器内水位監視は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度監視機能	原子炉格納容器内温度	1	1	①	原子炉格納容器内温度	2	2	2	原子炉格納容器内温度監視は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の圧力監視機能	原子炉格納容器内圧力	1	1	①	原子炉格納容器内圧力	2	2	2	原子炉格納容器内圧力監視は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の水位監視機能	原子炉格納容器内水位	1	1	①	原子炉格納容器内水位	2	2	2	原子炉格納容器内水位監視は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度監視機能	原子炉格納容器内温度	1	1	①	原子炉格納容器内温度	2	2	2	原子炉格納容器内温度監視は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の圧力監視機能	原子炉格納容器内圧力	1	1	①	原子炉格納容器内圧力	2	2	2	原子炉格納容器内圧力監視は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の水位監視機能	原子炉格納容器内水位	1	1	①	原子炉格納容器内水位	2	2	2	原子炉格納容器内水位監視は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度監視機能	原子炉格納容器内温度	1	1	①	原子炉格納容器内温度	2	2	2	原子炉格納容器内温度監視は主要パラメータにて確認

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 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

項目	対応手段	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				評価値		
		分類	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	補助パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	計器故障等	SBO
非常時運転手 手順II (燃焼 ベーク) (燃焼 「S/P温度 制御」等 AM設備別操 作手順書	水源の確保	残留熱除去系海水系 系統流量	2	0	0	-	-	-	-	-	-	-
		緊急用海水系流量 (残留熱除去系熱交 換器)	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-
判断 基準 (2 / 2)	サブプレッション・プ ール水位	高圧代替注水系系統流 量	1	1	1	-	-	高圧代替注水系系統流 量	1	1	1	-
		代替循環冷却系原子 炉注水流 量	2	2	2	-	-	代替循環冷却系原子 炉注水流 量	2	2	2	-
		原子炉隔離時冷却系流 量	1	1	1	-	-	原子炉隔離時冷却系流 量	1	1	1	-
		高圧炉心スプレイ系流 量	1	0	0	-	-	高圧炉心スプレイ系流 量	1	0	0	-
		残留熱除去系系統流 量	3	0	0	-	-	残留熱除去系系統流 量	3	0	0	-
		低圧炉心スプレイ系流 量	1	0	0	-	-	低圧炉心スプレイ系流 量	1	0	0	-
		常設高圧代替注水系系 統流量	1	1	1	-	-	常設高圧代替注水系系 統流量	1	1	1	-
		代替循環冷却系ポン プ吐出 圧力	2	2	2	-	-	代替循環冷却系ポン プ吐出 圧力	2	2	2	-
		原子炉隔離時冷却系 ポンプ吐 出圧力	1	1	1	-	-	原子炉隔離時冷却系 ポンプ吐 出圧力	1	1	1	-
		高圧炉心スプレイ系 ポンプ吐 出圧力	1	0	0	-	-	高圧炉心スプレイ系 ポンプ吐 出圧力	1	0	0	-
		残留熱除去系ポン プ吐出 圧力	3	0	0	-	-	残留熱除去系ポン プ吐出 圧力	3	0	0	-
		低圧炉心スプレイ系 ポンプ吐 出圧力	1	0	0	-	-	低圧炉心スプレイ系 ポンプ吐 出圧力	1	0	0	-

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

重大事故等対処に係る監視事項

項目	対応手段	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				評価値		
		分類	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	補助パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	計器故障等	SBO
1.6.2 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 (燃焼-1) 燃焼ベーク 「S/P温度 制御」等 AM設備別操 作手順書	水源の確保	残留熱除去系海水系 系統流量	2	2	1	①	-	[エナジ熱交換器モニタ]	2	0	0	-
		緊急用海水系流量 (残留熱除去系熱交 換器)	1	1	1	①	-	[エナジ熱交換器モニタ]	1	0	0	-
判断 基準 (1 / 2)	サブプレッション・プ ール水位	高圧代替注水系系統流 量	1	1	1	-	-	原子炉出力 (SA)	2	2	1	-
		代替循環冷却系原子 炉注水流 量	2	2	2	-	-	原子炉出力 (SA)	1	1	1	-
		原子炉隔離時冷却系流 量	1	1	1	-	-	原子炉出力 (SA)	1	1	1	-
		高圧炉心スプレイ系流 量	1	0	0	-	-	高圧炉心スプレイ系流 量 (燃料棒 冷却)	2	2	1	-
		残留熱除去系系統流 量	3	0	0	-	-	高圧炉心スプレイ系流 量 (燃料棒 冷却)	2	2	1	-
		低圧炉心スプレイ系流 量	1	0	0	-	-	原子炉出力 (SA)	1	1	1	-
		常設高圧代替注水系系 統流量	1	1	1	-	-	高圧炉心スプレイ系流 量 (燃料棒 冷却)	2	2	1	-
		代替循環冷却系ポン プ吐出 圧力	2	2	2	-	-	原子炉出力 (SA)	1	1	1	-
		原子炉隔離時冷却系 ポンプ吐 出圧力	1	1	1	-	-	高圧炉心スプレイ系流 量 (燃料棒 冷却)	2	2	1	-
		高圧炉心スプレイ系 ポンプ吐 出圧力	1	0	0	-	-	高圧炉心スプレイ系流 量 (燃料棒 冷却)	2	2	1	-
		残留熱除去系ポン プ吐出 圧力	3	0	0	-	-	高圧炉心スプレイ系流 量 (燃料棒 冷却)	2	2	1	-
		低圧炉心スプレイ系 ポンプ吐 出圧力	1	0	0	-	-	高圧炉心スプレイ系流 量 (燃料棒 冷却)	2	2	1	-

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 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

項目	分類	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	SBO
		計器名称	計器数	SBO影響 負荷切り直し後 原状	計器名称	計器数	SBO影響 負荷切り直し後 原状		
原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 AM設備別手順 「S/P温度制御」等	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・プール水温度	3	3	①	サブプレッション・チェンバースプレッション水温度	2	2	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器入口水温度	2	0	①	原子炉圧力容器温度	4	4	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器出口水温度	2	0	①	機器冷却系熱交換器入口水温度と機器冷却系熱交換器出口水温度の差	3	3	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器入口水温度	2	0	①	機器冷却系熱交換器出口水温度	2	0	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器出口水温度	2	0	①	機器冷却系熱交換器入口水温度と機器冷却系熱交換器出口水温度の差	1	1	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器入口水温度	2	0	①	機器冷却系熱交換器出口水温度	1	1	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器出口水温度	2	0	①	機器冷却系熱交換器入口水温度と機器冷却系熱交換器出口水温度の差	1	1	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器入口水温度	2	0	①	機器冷却系熱交換器出口水温度	1	1	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器出口水温度	2	0	①	機器冷却系熱交換器入口水温度と機器冷却系熱交換器出口水温度の差	1	1	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器入口水温度	2	0	①	機器冷却系熱交換器出口水温度	1	1	監視事項は抽出バロメータにて確認

①：重要監視バロメータ、②：有効監視バロメータ、③：補助バロメータ

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

項目	分類	計器名称	計器数	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	SBO
				計器数	負荷切り直し後	計器数	負荷切り直し後		
原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 AM設備別手順 「S/P温度制御」等	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・チェンバースプレッション水温度 (SA)	2	2	①	サブプレッション・チェンバースプレッション水温度 (SA)	2	2	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器入口水温度	2	0	①	原子炉圧力容器温度	4	4	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器出口水温度	2	0	①	機器冷却系熱交換器入口水温度と機器冷却系熱交換器出口水温度の差	3	3	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器入口水温度	2	0	①	機器冷却系熱交換器出口水温度	2	0	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器出口水温度	2	0	①	機器冷却系熱交換器入口水温度と機器冷却系熱交換器出口水温度の差	1	1	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器入口水温度	2	0	①	機器冷却系熱交換器出口水温度	2	0	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器出口水温度	2	0	①	機器冷却系熱交換器入口水温度と機器冷却系熱交換器出口水温度の差	1	1	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器入口水温度	2	0	①	機器冷却系熱交換器出口水温度	1	1	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器出口水温度	2	0	①	機器冷却系熱交換器入口水温度と機器冷却系熱交換器出口水温度の差	1	1	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	機器冷却系熱交換器入口水温度	2	0	①	機器冷却系熱交換器出口水温度	1	1	監視事項は抽出バロメータにて確認

・設備の相違  
**【柏崎6/7, 東海第二】**  
 技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違





















第1表 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

項目	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	直後	S/D影響 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後	S/D影響 負荷切り離し後	計器故障等	S/D		
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アラーム等) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエル雰囲気 温度	8	8	8	①	-	ドライウエル圧力 サブプレッション・チェン バ圧力	1	1	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	-	
	判断 基準 (2/2)	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チ ェンバ雰囲気温度	2	2	2	①	-	サブプレッション・プール水温 度 サブプレッション・チェンバ 圧力	3	3	3	3	サブプレッション・プール水温度の 温度変化によりサブプレッ ション・チェンバ雰囲気温度の 代替監視可能	-
		電源	M/C 2D電圧	1	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-
	電源	P/C 2D電圧	1	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-	-
電源の確 保	直流128V主母線盤2 B電圧	1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-	-	
電源の確 保	過水貯蔵タンク水 位	1	0	0	③	代替水源の確 保状態を確認す るパラメータ	-	-	-	-	-	-	-	-	

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

項目	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	直後	S/D影響 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後	S/D影響 負荷切り離し後	計器故障等	S/D			
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アラーム等) 「除熱-2」 等 AM設備別操 作手順書 「注目による格納容器 内」	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チェン バ圧力	1	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバ 圧力	1	1	1	1	監視事項は主要パ ラメータにて確認	-		
	判断 基準 (2/2)	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チェン バ圧力	1	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバ 圧力	1	1	1	1	監視事項は主要パ ラメータにて確認	-	
		電源	M/C 2D電圧	1	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-	
	電源	P/C 2D電圧	1	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-		
	電源の確 保	直流128V主母線盤2 B電圧	1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-		
	電源の確 保	過水貯蔵タンク水 位	1	0	0	③	代替水源の確 保状態を確認す るパラメータ	-	-	-	-	-	-	-		
	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チェン バ圧力	1	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバ 圧力	1	1	1	1	1	監視事項は主要パ ラメータにて確認	-	
	判断 基準 (2/2)	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チェン バ圧力	1	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバ 圧力	1	1	1	1	1	監視事項は主要パ ラメータにて確認	-
		電源	M/C 2D電圧	1	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-	
	電源	P/C 2D電圧	1	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-		
	電源の確 保	直流128V主母線盤2 B電圧	1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-		
	電源の確 保	過水貯蔵タンク水 位	1	0	0	③	代替水源の確 保状態を確認す るパラメータ	-	-	-	-	-	-	-		

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 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

項目	分類	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	SBO		
		計器数	計器名称	SBO影響		計器数	計器名称	SBO影響					
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後				
対峙手段 非常時運転手順書III(シビアアクシデント)「除熱-1」等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の圧力	1	ドライウエル圧力	1	①	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル蒸気温度により代替監視可能 監視可能であればドライウエル圧力(常用計器)により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		1	サブプレッション・チェンバ圧力	1	①	2	2	2	2	2	2	2	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ蒸気温度により代替監視可能 監視可能であればサブプレッション・チェンバ圧力(常用計器)により代替監視可能
操作(1/2)	原子炉格納容器内の温度	8	ドライウエル蒸気温度	8	①	8	8	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル圧力又はサブプレッション・チェンバ圧力の上昇により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		2	サブプレッション・チェンバ蒸気温度	2	①	2	2	3	3	3	3	3	サブプレッション・プール水温度の温度変化によりサブプレッション・チェンバ蒸気温度の代替監視可能 飽和温度/圧力の関係からサブプレッション・チェンバ圧力によりサブプレッション・チェンバ蒸気温度の代替監視可能

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

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

項目	分類	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	SBO				
		計器数	計器名称	SBO影響		計器数	計器名称	SBO影響							
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後						
対峙手段 非常時運転手順書(シビアアクシデント)「除熱-1」「除熱-2」 AM設備別操作手順書 IRHによる格納容器冷却	風熱ヒートシフトの検出 原子炉格納容器内の温度	2	原子炉格納容器内圧力	0	③	0	0	0	0	0	0	原子炉格納容器内圧力の上昇を検出するパラメータ	監視可能		
		2	原子炉格納容器内圧力	0	③	0	0	0	0	0	0	0	原子炉格納容器内圧力の上昇を検出するパラメータ	監視可能	
		1	C-メータ母線電圧	1	③	1	1	1	1	1	1	1	非常用メータの受電状態を確認するパラメータ	監視可能	
		1	D-メータ母線電圧	1	③	1	1	1	1	1	1	1	非常用メータの受電状態を確認するパラメータ	監視可能	
		1	C-ロードセンタ母線電圧	1	③	1	1	1	1	1	1	1	非常用ロードセンタの受電状態を確認するパラメータ	監視可能	
		1	D-ロードセンタ母線電圧	1	③	1	1	1	1	1	1	1	非常用ロードセンタの受電状態を確認するパラメータ	監視可能	
		2	ドライウエル圧力(SA)	2	①	2	2	2	2	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		7	ドライウエル温度(SA)	7	①	7	7	7	7	7	7	7	7	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル温度(SA)又はサブプレッション・チェンバ温度(SA)により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		2	サブプレッション・チェンバ圧力(SA)	2	①	2	2	2	2	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		2	サブプレッション・チェンバ温度(SA)	2	①	2	2	2	2	2	2	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ温度(SA)により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違



第1表 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

項目	分類	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	SBO影響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	計器故障等	SBO	
												計器名称
非常時運転手 手順書Ⅲ(シビ アアクシデン ト) [除熱-1] 等 AM設備別機 作手順書	原子炉格 納容器内 の水位 操作 (2 / 2)	原子炉格納容器内の水位	1	1	①	-	低圧代替注水系統原子炉注水流量(常設ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流量(常設ライン排熱域用) 低圧代替注水系統原子炉注水流量(可動ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流量(可動ライン排熱域用) 低圧代替注水系統格納容器スプレッド量(常設ライン用) 低圧代替注水系統格納容器スプレッド量(可動ライン用) 低圧代替注水系統格納容器下部注水流量	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流量、低圧代替注水系統格納容器スプレッド量及び低圧代替注水系統格納容器下部注水流量の注水量より、サブプレッション・プール水位の代替監視可能 監視事項は主要不 出パラメータ にて確認	-	
		原子炉格納容器内の水位	1	1	①	-	代替注水貯槽水位	1	1	代替注水貯槽水位、西側注水貯水設備水位の水位変化より、サブプレッション・プール水位の代替監視可能	-	
		原子炉格納容器内の水位	1	0	0	-	消火系の運転状態を確認するパラメータ	西側注水貯槽水位	1	1	ドライウェル圧力とサブプレッション・チェンバ圧力の代替監視可能	-
		原子炉格納容器内の水位	1	1	0	③	消火系の運転状態を確認するパラメータ	ドライウェル圧力	1	1	ドライウェル圧力とサブプレッション・チェンバ圧力の代替監視可能	-
		原子炉格納容器内の水位	1	0	0	③	代替注水の確保状態を確認するパラメータ	サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	ドライウェル圧力とサブプレッション・チェンバ圧力の代替監視可能	-
		原子炉格納容器内の水位	1	0	0	③	代替注水の確保状態を確認するパラメータ	原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	監視可能	-
		原子炉格納容器内の水位	1	0	0	③	代替注水の確保状態を確認するパラメータ	原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	監視可能	-
		原子炉格納容器内の水位	1	0	0	③	代替注水の確保状態を確認するパラメータ	原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	監視可能	-
		原子炉格納容器内の水位	1	0	0	③	代替注水の確保状態を確認するパラメータ	原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	監視可能	-
		原子炉格納容器内の水位	1	0	0	③	代替注水の確保状態を確認するパラメータ	原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	監視可能	-

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

項目	分類	計器名称	計器数	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					
				パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	計器故障等	SBO
非常時運転手 手順書Ⅲ(シビ アアクシデン ト) [除熱-1] 等 AM設備別機 作手順書	原子炉格納 容器内の温度 操作 (2 / 2)	ドライウェル温度(SA)	7	7	①	-	サブプレッション・チェンバ温度(SA)	2	2	原子炉注水系統格納容器内の温度を計測することから、監視可能	監視事項は主要不 出パラメータ にて確認	-			
		ドライウェル圧力(SA)	2	2	①	-	サブプレッション・チェンバ圧力(SA)	2	2	熱源温度/圧力の関係から、ドライウェル圧力(SA)又はサブプレッション・チェンバ圧力(SA)の上昇により代替監視可能	監視事項は主要不 出パラメータ にて確認	-			
		サブプレッション・チェンバ温度(SA)	2	2	①	-	原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	サブプレッション・チェンバ温度(SA)の温度変化により代替監視可能	監視事項は主要不 出パラメータ にて確認	-			
		サブプレッション・チェンバ圧力(SA)	2	2	①	-	原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	原子炉注水系統格納容器下部注水流量より、サブプレッション・チェンバ圧力(SA)により代替監視可能	監視事項は主要不 出パラメータ にて確認	-			
		原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	①	-	原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	原子炉注水系統格納容器下部注水流量より、サブプレッション・チェンバ圧力(SA)により代替監視可能	監視事項は主要不 出パラメータ にて確認	-			
		原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	①	-	原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	原子炉注水系統格納容器下部注水流量より、サブプレッション・チェンバ圧力(SA)により代替監視可能	監視事項は主要不 出パラメータ にて確認	-			
		原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	①	-	原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	原子炉注水系統格納容器下部注水流量より、サブプレッション・チェンバ圧力(SA)により代替監視可能	監視事項は主要不 出パラメータ にて確認	-			
		原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	①	-	原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	原子炉注水系統格納容器下部注水流量より、サブプレッション・チェンバ圧力(SA)により代替監視可能	監視事項は主要不 出パラメータ にて確認	-			
		原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	①	-	原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	原子炉注水系統格納容器下部注水流量より、サブプレッション・チェンバ圧力(SA)により代替監視可能	監視事項は主要不 出パラメータ にて確認	-			
		原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	①	-	原子炉注水系統格納容器下部注水流量	1	1	原子炉注水系統格納容器下部注水流量より、サブプレッション・チェンバ圧力(SA)により代替監視可能	監視事項は主要不 出パラメータ にて確認	-			

・設備の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 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

項目	分類	抽出バロメータを計測する計器		補助バロメータ		計器数	計器名称	計器数	事後	負荷切り直し後	計器故障等	SBO
		計器名称	SBO影響	バロメータ	補助バロメータ							
1.6.2.2 原子炉格納容器内の温度を防止するための対応手順 (1) 代表格納容器スプレッド	異常時運転 運転員(シフト)による監視 AM設備 作手順書	格納容器常置気放射線モニター(D/W)	2	2	0	2	格納容器常置気放射線モニター(S/C)	2	2	2	計器故障等	監視事項は抽出バロメータにて確認
		格納容器常置気放射線モニター(D/W)	2	2	0	2	格納容器常置気放射線モニター(D/W)	2	2	2	計器故障等	監視事項は抽出バロメータにて確認
		原子炉格納容器内の放射線量	4	4	0	1	原子炉格納容器内の放射線量	1	1	1	計器故障等	監視事項は抽出バロメータにて確認
		原子炉格納容器内の圧力	1	1	0	1	原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	計器故障等	監視事項は抽出バロメータにて確認
		原子炉格納容器内の温度	1	1	0	1	原子炉格納容器内の温度	1	1	1	計器故障等	監視事項は抽出バロメータにて確認
		原子炉格納容器内の圧力	1	1	0	1	原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	計器故障等	監視事項は抽出バロメータにて確認
		原子炉格納容器内の温度	1	1	0	1	原子炉格納容器内の温度	1	1	1	計器故障等	監視事項は抽出バロメータにて確認
		原子炉格納容器内の圧力	1	1	0	1	原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	計器故障等	監視事項は抽出バロメータにて確認

第1表 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

項目	分類	抽出バロメータを計測する計器		補助バロメータ		計器数	計器名称	計器数	事後	負荷切り直し後	計器故障等	SBO
		計器名称	SBO影響	バロメータ	補助バロメータ							
1.6.2.2 原子炉格納容器内の温度を防止するための対応手順 (1) 代表格納容器スプレッド	異常時運転 運転員(シフト)による監視 AM設備 作手順書	格納容器常置気放射線モニター(D/W)	2	2	0	2	格納容器常置気放射線モニター(S/C)	2	2	2	計器故障等	監視事項は抽出バロメータにて確認
		格納容器常置気放射線モニター(D/W)	2	2	0	2	格納容器常置気放射線モニター(D/W)	2	2	2	計器故障等	監視事項は抽出バロメータにて確認
		原子炉格納容器内の放射線量	4	4	0	1	原子炉格納容器内の放射線量	1	1	1	計器故障等	監視事項は抽出バロメータにて確認
		原子炉格納容器内の圧力	1	1	0	1	原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	計器故障等	監視事項は抽出バロメータにて確認
		原子炉格納容器内の温度	1	1	0	1	原子炉格納容器内の温度	1	1	1	計器故障等	監視事項は抽出バロメータにて確認
		原子炉格納容器内の圧力	1	1	0	1	原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	計器故障等	監視事項は抽出バロメータにて確認
		原子炉格納容器内の温度	1	1	0	1	原子炉格納容器内の温度	1	1	1	計器故障等	監視事項は抽出バロメータにて確認
		原子炉格納容器内の圧力	1	1	0	1	原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	計器故障等	監視事項は抽出バロメータにて確認

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違





第1表 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

項目	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	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		
				直後	負荷切り直し後			直後	負荷切り直し後	
対峙手段 非常時運転手 手順Ⅲ(シブ アブタンアン ト) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	原子炉格 納容器内 の圧力	1	1	1	1	1	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格 納容器内 の温度	1	1	1	1	2	2	2	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
	原子炉格 納容器内 の圧力	原子炉格 納容器内 の圧力	8	8	8	8	1	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格 納容器内 の温度	2	2	2	2	3	3	3	監視事項は抽 出パラメータ にて確認

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	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	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		
				直後	負荷切り直し後			直後	負荷切り直し後	
対峙手段 非常時運転手 手順Ⅲ(シブ アブタンアン ト) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	原子炉格 納容器内 の圧力	2	0	0	0	0	0	0	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格 納容器内 の温度	2	0	0	0	0	0	0	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
	原子炉格 納容器内 の圧力	原子炉格 納容器内 の圧力	2	0	0	0	0	0	0	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格 納容器内 の温度	2	0	0	0	0	0	0	監視事項は抽 出パラメータ にて確認

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違



第1表 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

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータを計測する計器		計器数	計器名称	計器数	SBO影響	評価	SBO
		計器数	負荷切り直し後	パラメータ	分類理由						
1.6.2.2 原子炉格納容器の液温を停止するための対応手順 (1) フロントライン承認時の対応手順 a. 代替格納容器スプレッド		2	2	①	-	2	格納容器内気放射線モニタ (S/C)	2	2	直接的に格納容器内気放射線モニタを計測することから、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
非常時運転手 アブソルブ 「除熱-1」 等	原子炉格納容器内の冷却等の監視	2	2	①	-	2	格納容器内気放射線モニタ (D/W)	2	2	直接的に格納容器内気放射線モニタを計測することから、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
AM区個別機 作手順書	原子炉格納容器内の温度	4	4	①	-	1	原子炉圧力容器温度	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し、飽和温度/圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の圧力	1	1	①	-	1	サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することから、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の圧力	1	1	①	-	8	ドライウェル温度	8	8	監視可能でありドライウェル圧力(常時計測)により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の圧力	1	1	①	-	2	サブプレッション・チェンバ圧力	2	2	直接的に格納容器内圧力を計測することから、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の圧力	1	1	①	-	2	サブプレッション・チェンバ圧力	2	2	監視可能でありサブプレッション・チェンバ圧力(常時計測)により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータを計測する計器		計器数	計器名称	計器数	SBO影響	評価	SBO
		計器数	負荷切り直し後	パラメータ	分類理由						
事故時操作手順書(シビアアクシデント) 「除熱-2」 AM区個別機作手順書 「RHR」による格納容器冷却	原子炉格納容器内の冷却等の監視	1	1	-	-	1	代替注水流量(常時)	1	1	代替注水流量(常時)、低圧原子炉代替注水流量、低圧原子炉代替注水流量(後継機用)、格納容器代替注水流量(後継機用)のうち監視装置にある流量を上より監視できる低圧原子炉代替注水流量により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の冷却等の監視	1	1	①	-	2	低圧原子炉代替注水流量	2	2	直接的に格納容器内圧力を計測することから、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の冷却等の監視	1	1	①	-	2	格納容器代替スプレッド流量	2	2	直接的に格納容器内圧力を計測することから、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の冷却等の監視	2	2	-	-	2	ベグスタル代替注水流量(後継機用)	2	2	直接的に格納容器内圧力を計測することから、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の冷却等の監視	1	1	-	-	1	低圧原子炉代替注水流量	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することから、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違



第1表 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

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					
	分類	計器名称	計器数	直後	SBO影響 直後	SBO影響 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	計器故障等	SBO
非即時運転手 手順Ⅲ(シビ アアタシデン ト) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の温度 の温度 判断基準(2,3)	ドライウエル雰囲気 温度	8	8	8	①	-	ドライウエル圧力	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、ドライ ウエル圧力又はサブプレッジョン・ チェンバ圧力の上昇により代替監 視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
		サブプレッジョン・チ ェンバ雰囲気温度	2	2	2	①	-	サブプレッジョン・プール水温度	3	3	3	サブプレッジョン・プール水温度の 温度変化によりサブプレッジョン・ チェンバ雰囲気温度の代替監視可 能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
		緊急用M/C電圧	1	1	1	③	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	サブプレッジョン・チェンバ圧力	1	1	1	飽和温度/圧力の関係からサブプレ ッジョン・チェンバ圧力によりサブ プレッジョン・チェンバ雰囲気温度 の代替監視可能	-
電源		緊急用P/C電圧	1	1	1	③	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-
		緊急用直流125V主母 線電圧	1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

対応手段	項目	分類	計器名称	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	直後	計器数	直後								
				直後	SBO影響	直後	SBO影響								
非即時運転手 手順Ⅲ(シビ アアタシデン ト) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の温度 の温度 判断基準(2,3)	緊急用M/C電圧	緊急用M/C電圧	1	1	1	③	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	
				1	1	1	③	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	
				1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-
				8	8	8	①	-	-	-	-	-	-	-	-
				2	2	2	①	-	-	-	-	-	-	-	-
				1	1	1	③	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-
				1	1	1	③	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-
				1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-
				8	8	8	①	-	-	-	-	-	-	-	-
				2	2	2	①	-	-	-	-	-	-	-	-
				1	1	1	③	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-
				1	1	1	③	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-
				1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-
				8	8	8	①	-	-	-	-	-	-	-	-
				2	2	2	①	-	-	-	-	-	-	-	-

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違



第1表 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

項目	分類	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	直後	負荷切り直し後	計器数	直後	負荷切り直し後	計器故障等	SDO							
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アアクシデン ト) 「除熱-1」 等 AM設備切替 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	1	1	1	1	1	サブプレッション・チェンバ 圧力	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認					
							ドライウエル圧力			8		8	8	8	8	飽和温度/圧力の関係から、ドライ ウエル雰囲気温度により代替監視 可能
							サブプレッション・チェ ンバ圧力			1		1	1	1	1	監視可能であればドライウエル圧 力(常用計器)により代替監視可 能
							ドライウエル圧力			1		1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能
	操作 ( 2 3)	8	8	8	1	1	サブプレッション・チェ ンバ圧力	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバ雰囲気温度に より代替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認					
							ドライウエル圧力			2		2	2	2	監視可能であればサブプレッ ション・チェンバ圧力(常用計器)に より代替監視可能	
							サブプレッション・チェ ンバ圧力			1		1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能	
							ドライウエル圧力			1		1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、ドライ ウエル圧力又はサブプレッ ション・チェンバ圧力の上昇により代替 監視可能	
	原子炉格 納容器内 の温度	2	2	2	3	3	サブプレッション・プ ール水温度	3	3	サブプレッション・プール水温度の 温度変化によりサブプレッ ション・チェンバ雰囲気温度の代替監視可 能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認					
							サブプレッション・チェ ンバ圧力			1		1	1	1	監視可能	
							サブプレッション・プ ール水温度			1		1	1	1	サブプレッション・プ ール水温度の 温度変化によりサブプレッ ション・チェンバ雰囲気温度の代替監視可 能	
							サブプレッション・チェ ンバ圧力			1		1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバ圧力によりサブ プレッション・チェンバ雰囲気温度 の代替監視可能	

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

項目	分類	計器名称	計器数	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					
				直後	負荷切り直し後	パラメータ 分類	計器数	直後	負荷切り直し後	計器故障等	SDO				
対応手段 事故対応要領書(取扱 手順書) 「D/W温度監視」 「D/W圧力監視」 「D/W圧力監視要領」 「D/W圧力監視要領」 等 事故対応要領書(シビア アクシデン ト) 「除熱-1」 「除熱-2」	原子炉格納容 器内の圧力	ドライウエル圧力(SA)	2	2	2	①	サブプレッション・チェンバ 圧力(SA)	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認				
							ドライウエル温度(SA)			7		7	7	7	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル温度(S A)又はサブプレッ ション・チェンバ圧力(SA)により代替監視可 能
							ベグスタル温度(SA)			2		2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能
							ドライウエル圧力(SA)			2		2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能
異常 監視 ( 3 5)	原子炉格納容 器内の温度	サブプレッション・チェ ンバ 圧力(SA)	2	2	2	①	サブプレッション・チェ ンバ 圧力(SA)	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッ ション・チェ ンバ圧力(SA)により代替監視可 能	監視事項は主要パ ラメータにて確認				
							ベグスタル温度(SA)			2		2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測すること が、監視可能
							ドライウエル圧力(SA)			2		2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測すること が、監視可能
							サブプレッション・チェ ンバ 圧力(SA)			2		2	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッ ション・チェ ンバ圧力(SA)により代替監視可 能
	原子炉格納容 器内の温度	サブプレッション・チェ ンバ 温度(SA)	2	2	2	①	サブプレッション・チェ ンバ 温度(SA)	2	2	サブプレッ ション・チェ ンバ温度(SA)の温度変化に より代替監視可 能	監視事項は主要パ ラメータにて確認				
							ベグスタル温度(SA)			2		2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測すること が、監視可能
							ドライウエル圧力(SA)			2		2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測すること が、監視可能
							サブプレッション・チェ ンバ 温度(SA)			2		2	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッ ション・チェ ンバ圧力(SA)により代替監視可 能

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違



第1表 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

項目	監視パラメータ				抽出パラメータ				計器名称	計器数	直後	SBO影響	計器故障等	SBO
	分類	計器名称	計器数	直後	SBO影響	抽出パラメータ	補助パラメータ	抽出理由						
対応手段 非常時運転手 指示Ⅲ(シビ ブ)アラーム アラーム等 【除熱-1】 等 AM設備切替 作手観望		原子炉格納容器内の水位	サブプレッション・プール水位	1	1	①		低圧代替注水系統原子炉注水流量(常設ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流量(常設ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流量(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流量(可搬ライン用)	1	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流量、低圧代替注水系統原子炉注水流量、低圧代替注水系統原子炉注水流量、下部注水流量の注水量より、サブプレッション・プール水位の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		原子炉格納容器内の水位	サブプレッション・プール水位	1	1	①		低圧代替注水系統原子炉注水流量(常設ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流量(可搬ライン用)	1	1	1	1	代替注水貯槽水位、西側注水貯槽水位、西側注水貯槽水位より、サブプレッション・プール水位の代替監視可能 ドライウェル圧力とサブプレッション・チェンバ圧力の差圧より、サブプレッション・プール水位の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

項目	監視パラメータ				抽出パラメータ				計器名称	計器数	直後	SBO影響	計器故障等	SBO
	分類	計器名称	計器数	直後	SBO影響	抽出パラメータ	補助パラメータ	抽出理由						
対応手段 非常時運転手 指示Ⅲ(シビ ブ)アラーム アラーム等 【除熱-1】 等 AM設備切替 作手観望		原子炉格納容器内の水位	サブプレッション・プール水位	1	1	①		低圧代替注水系統原子炉注水流量(常設ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流量(可搬ライン用)	1	1	1	1	代替注水貯槽水位、西側注水貯槽水位、西側注水貯槽水位より、サブプレッション・プール水位の代替監視可能 ドライウェル圧力とサブプレッション・チェンバ圧力の差圧より、サブプレッション・プール水位の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		原子炉格納容器内の水位	サブプレッション・プール水位	1	1	①		低圧代替注水系統原子炉注水流量(常設ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流量(可搬ライン用)	1	1	1	1	代替注水貯槽水位、西側注水貯槽水位、西側注水貯槽水位より、サブプレッション・プール水位の代替監視可能 ドライウェル圧力とサブプレッション・チェンバ圧力の差圧より、サブプレッション・プール水位の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違







第1表 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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	抽出パラメータを計測する計器		計器名称	計器数		評価
			計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後			計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後				
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アラクション 等) 【図表-1】 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエルの圧力	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバの圧力	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、ドライ ウエルの蒸気圧力により代替監視 可能 監視可能であればドライウエルの圧 力(常用計器)により代替監視可 能
		サブプレッション・チ ェンバの圧力	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバの圧 力	2	2	0	0	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバの蒸気圧力により 代替監視可能 監視可能であればサブプレッショ ン・チェンバの蒸気圧力(常用計器)に より代替監視可能
異常時運転手 手順書(シビ アラクション 等) 【図表-1】 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエルの温度	8	8	①	-	ドライウエルの温度	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、ドライ ウエルの蒸気圧力又はサブプレッ ション・チェンバの蒸気圧力により 代替監視可能
		サブプレッション・チ ェンバの温度	2	2	①	-	サブプレッション・チェンバの温 度	3	3	3	3	温度変化によりサブプレッショ ン・チェンバの蒸気圧力の代替監視可 能
異常時運転手 手順書(シビ アラクション 等) 【図表-1】 AM設備別操 作手順書	補機監視 機能	M/C 2B-2電圧	1	1	③	-	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
		P/C 2B-2電圧	1	1	③	-	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
異常時運転手 手順書(シビ アラクション 等) 【図表-1】 AM設備別操 作手順書	原子炉格納 容器内の 圧力	原子炉格納容器内 の圧力	1	0	③	-	原子炉格納容 器内の圧力を 監視するパラ メータ	-	-	-	-	-
		サブプレッション・チ ェンバの圧力	1	0	③	-	サブプレッション・チェンバの 圧力	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係からサブプレ ッション・チェンバの蒸気圧力により 代替監視可能

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	抽出パラメータを計測する計器		計器名称	計器数		評価
			計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後			計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後				
異常時運転手 手順書(シビ アラクション 等) 【図表-1】 AM設備別操 作手順書	原子炉格納 容器内の 圧力	原子炉格納容器内の 圧力	2	2	①	-	原子炉格納容 器内の圧力を 監視するパラ メータ	-	-	-	-	-
		サブプレッション・チ ェンバの圧力	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバの 圧力	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、ドライ ウエルの蒸気圧力により代替監視 可能 監視可能であればドライウエルの圧 力(常用計器)により代替監視可 能
異常時運転手 手順書(シビ アラクション 等) 【図表-1】 AM設備別操 作手順書	原子炉格納 容器内の 温度	原子炉格納容器内の 温度	1	1	①	-	原子炉格納容 器内の温度を 監視するパラ メータ	-	-	-	-	-
		サブプレッション・チ ェンバの温度	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバの 温度	1	1	1	1	温度変化によりサブプレッショ ン・チェンバの蒸気圧力の代替監視可 能
異常時運転手 手順書(シビ アラクション 等) 【図表-1】 AM設備別操 作手順書	補機監視 機能	M/C 2B-2電圧	1	1	③	-	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
		P/C 2B-2電圧	1	1	③	-	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
異常時運転手 手順書(シビ アラクション 等) 【図表-1】 AM設備別操 作手順書	原子炉格納 容器内の 圧力	原子炉格納容器内の 圧力	1	0	③	-	原子炉格納容 器内の圧力を 監視するパラ メータ	-	-	-	-	-
		サブプレッション・チ ェンバの圧力	1	0	③	-	サブプレッション・チェンバの 圧力	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係からサブプレ ッション・チェンバの蒸気圧力により 代替監視可能

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 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

項目	分類	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	SBO影響 直後 負荷切り離し後	バロメータ 分類	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	計器設備等	
対応手段 非常時運転手 規程書 (シビ アブダレン ト) 「操熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエル圧力	1	1	①	サブプレッション・チェンバ 圧力	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、ドライ ウエル蒸気温度により代替監視 出バロメータ にて確認
		原子炉格 納容器内 の圧力					【ドライウエル圧 力】 監視可能であればドライウエル圧 力 (常用計器) により代替監視可 能 直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能	
操作	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チ ェンバ蒸気圧力	1	1	①	サブプレッション・チェンバ蒸 気温度	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバ蒸気温度に より代替監視可能 監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		ドライウエル蒸気 温度	8	8	①	ドライウエル圧力	1	飽和温度/圧力の関係から、ドライ ウエル圧力又はサブプレッショ ン・チェンバ蒸気温度により代替 監視可能
監視監視 機能	原子炉格納 容器内 の温度	サブプレッション・チ ェンバ蒸気圧力	2	2	①	サブプレッション・チェンバ蒸 気温度	3	飽和温度/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバ蒸気温度の代 替監視可能 監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		原子炉格納 容器内 の温度	1	0	③	原子炉格納冷却 系の運転状態を 確認するバロメ ータ	1	監視事項は抽 出バロメータ にて確認

①: 重要監視バロメータ、②: 有効監視バロメータ、③: 補助バロメータ

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

項目	分類	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	SBO影響 直後 負荷切り離し後	バロメータ 分類	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	計器設備等	
異常時操作手順書 (参照 1.5.3.3 巻上機等取扱書 (炉内監視用) による対応手順 ②) 異常時対応書 (サブプレッション・プールの冷却等) によるサブプレッション・プールの冷却	原子炉格納 容器内の温度	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	2	2	①	サブプレッション・プールの水 温度 (SA)	2	サブプレッション・チェンバ温度 (SA) の温度変化に より代替監視可能 監視事項は主バロ メータにて確認
		サブプレッション・プールの水 温度 (SA)	2	2	①	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッ ション・チェン バ圧力 (SA) により代替監視可能	2	
異常時操作手順書 (参照 1.5.3.3 巻上機等取扱書 (炉内監視用) による対応手順 ②) 異常時対応書 (サブプレッション・プールの冷却等) によるサブプレッション・プールの冷却	電圧	C-メータ付母線電圧	1	1	③	非常用メータの発電機 と制御するバロメータ	1	
		D-メータ付母線電圧	1	1	③	非常用メータの発電機 と制御するバロメータ	1	
異常時操作手順書 (参照 1.5.3.3 巻上機等取扱書 (炉内監視用) による対応手順 ②) 異常時対応書 (サブプレッション・プールの冷却等) によるサブプレッション・プールの冷却	電圧	C-ロードセンタ母線電圧	1	1	③	非常用ロードセンタの発電 機と制御するバロメータ	1	
		D-ロードセンタ母線電圧	1	1	③	非常用ロードセンタの発電 機と制御するバロメータ	1	
監視モニタ シフトの監視	原子炉格納 容器内の温度	原子炉格納冷却ポンプ圧力	2	0	③	原子炉格納冷却系の運転状 況を確認するバロメータ	2	
		格納容器内蒸気発生 器の温度	2	0	①	格納容器内蒸気発生 器と制御するバロメータ	2	
異常時操作手順書 (参照 1.5.3.3 巻上機等取扱書 (炉内監視用) による対応手順 ②) 異常時対応書 (サブプレッション・プールの冷却等) によるサブプレッション・プールの冷却	R-CW熱交換器出口温度	R-CW熱交換器出口温度	2	0	③	原子炉格納冷却系の運転状 況を確認するバロメータ	2	

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 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

項目	分類	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	SBO影響	負荷切り置後	計器名称	SBO影響	負荷切り置後	
1.6.2.2 原子炉格納容器の液位を修正するための対応手順 (2) 予備系起動時の対応手順		格納容器内放射線モニタ (D/W)	2	2	格納容器内放射線モニタ (S/C)	2	2	直接的に格納容器内放射線モニタレベルを計測することができ、抽出パラメータレベルを計測することができ、監視可能
排気時運転手 (シフト) 「除熱-1」等 AM設備別機作手順書		格納容器内放射線モニタ (D/W)	2	2	格納容器内放射線モニタ (S/C)	2	2	直接的に格納容器内放射線モニタレベルを計測することができ、抽出パラメータレベルを計測することができ、監視可能
		原子炉圧力容器内の温度	4	4	原子炉圧力 (SA)	2	2	原子炉圧力から原子炉圧力容器内の飽和状態にあると想定し、飽和温度/圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能
異常監視 (1 / 3)		原子炉圧力	1	1	サブプレッジョン・チェンバイン圧力	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能
		原子炉圧力容器内の圧力	1	1	ドライウェル圧力	8	8	原子炉圧力容器内の圧力からドライウェル圧力により代替監視可能
		サブプレッジョン・チェンバイン圧力	1	1	【ドライウェル圧力】	2	0	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能
		サブプレッジョン・チェンバイン圧力	1	1	サブプレッジョン・チェンバイン圧力	2	2	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

項目	計器名称	計器数	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	負荷切り置後	計器数	負荷切り置後		
異常監視 (1 / 3)	原子炉圧力	1	1	1	サブプレッジョン・チェンバイン圧力	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能
	原子炉圧力容器内の圧力	1	1	1	ドライウェル圧力	8	8	原子炉圧力容器内の圧力からドライウェル圧力により代替監視可能
異常監視 (1 / 3)	サブプレッジョン・チェンバイン圧力	1	1	1	サブプレッジョン・チェンバイン圧力	2	2	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能
	サブプレッジョン・チェンバイン圧力	1	1	1	サブプレッジョン・チェンバイン圧力	2	2	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違





第1表 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

項目	分類	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	SBO影響 直後   負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後   負荷切り離し後	計器故障等	SBO	
対応手段 非常時運転手 手順III (シビアアク シデンント) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	電源	M/C 2 C電圧	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	
		P/C 2 C電圧	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	
		M/C 2 D電圧	1	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
		P/C 2 D電圧	1	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
		緊急用M/C電圧	1	1	1	③	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
		緊急用P/C電圧	1	1	1	③	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
		直流125V主母線盤2 A電圧	1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-
		直流125V主母線盤2 B電圧	1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-
		緊急用直流125V主母 線盤電圧	1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 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

項目	分類	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	SBO影響 直後   負荷切り直し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後   負荷切り直し後	評価
対応手段 非常時運転手 (シビアアク シデンント) 「除熱-1」 等 AM設備別働 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエル圧力	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバ 圧力	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、ドライ ウエル蒸気温度により代替監視 出パラメータ にて確認
		ドライウエル蒸気温度	1	1	-	-	【ドライウエル圧 力 (常用計器) により代替監視可 能	2	0	監視可能であればドライウエル圧 力 (常用計器) により代替監視可 能
		サブプレッション・チ ェンバ圧力	1	1	①	-	ドライウエル圧力	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能
		ドライウエル蒸気 温度	8	8	-	-	サブプレッション・チェンバ 蒸気温度	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブ プレッション・チェンバ蒸気温度に より代替監視可能
原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエル蒸気 温度	8	8	①	-	【サブプレッ ション・チェンバ圧 力 (常用計器) により代替監視可 能	2	0	監視可能であればサブプレッ ション・チェンバ圧力 (常用計器) に より代替監視可能
		サブプレッション・チ ェンバ蒸気温度	2	2	①	-	ドライウエル圧 力	1	1	飽和温度/圧力の関係から、ドライ ウエル圧力はサブプレッション・ チェンバ圧力の上昇により代替 監視可能
		残留熱除去系系統 の注水量	2	0	0	-	サブプレッ ション・プール水 温度	3	3	サブプレッション・プール水温度の 温度変化によりサブプレッ ション・チェンバ蒸気温度の代替監視可 能
原子炉格 納容器内 の注水量	原子炉格 納容器内 の注水量	残留熱除去系系統 の注水量	2	0	0	-	サブプレッ ション・チェンバ 圧力	1	1	飽和温度/圧力の関係からサブ プレッション・チェンバ圧力によりサブ プレッション・チェンバ蒸気温度 の代替監視可能
			2	0	0	-		1	1	

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違



第1表 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

対応手段	項目	監視パラメータ													
		分類	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	SBO影響 直後   負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後   負荷切り離し後	計器故障等	SBO			
非常時運転手 順書III (シビアアク シデント) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	補機監視 機能	機留熱除去系ポンプ吐 出圧力	2	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	水源の確 保	サブレーション・ブ ール水位	1	1	1	①	-	高圧代替注水系系統流 量 代替機留熱除去系原子炉注水流 量 原子炉機留熱時冷却系系統流量 高圧炉心スプレイ系系統流量 機留熱除去系系統流量 低圧炉心スプレイ系系統流量 常設高圧代替注水系ポンプ吐 出圧力 代替機留熱冷却系ポンプ吐出圧 力 原子炉機留熱時冷却系ポンプ吐 出圧力 高圧炉心スプレイ系ポンプ吐 出圧力 機留熱除去系ポンプ吐出圧力 低圧炉心スプレイ系ポンプ吐 出圧力	1 2 1 1 3 1 1 2 1 1 1 3 1	0 0 0 0 0 0 1 2 1 0 0 0 0 0	-	-	サブレーション・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サブレーション・ブ ール水位の代替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	-

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7，東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違



・設備の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 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

項目	分類	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	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO	
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後			
再稼働運転手 順書Ⅲ (シビアアク シデント) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書  電源 別 冊 第 2 / 3	電源	M/C 2C電圧	1	1	1	1	③	非常用M/Cの受電機能を確保するパラメータ	-	-	-	-
		P/C 2C電圧	1	1	1	1	③	非常用P/Cの受電機能を確保するパラメータ	-	-	-	-
		M/C 2D電圧	1	1	1	1	③	非常用M/Cの受電機能を確保するパラメータ	-	-	-	-
		P/C 2D電圧	1	1	1	1	③	非常用P/Cの受電機能を確保するパラメータ	-	-	-	-
		緊急用M/C電圧	1	1	1	1	③	緊急用M/Cの受電機能を確保するパラメータ	-	-	-	-
		緊急用P/C電圧	1	1	1	1	③	緊急用P/Cの受電機能を確保するパラメータ	-	-	-	-
		直連125V主母線盤2 A電圧	1	1	1	1	③	直連電源の変電状態を確認するパラメータ	-	-	-	-
		直連125V主母線盤2 B電圧	1	1	1	1	③	直連電源の変電状態を確認するパラメータ	-	-	-	-
		緊急用直連125V主母線盤電圧	1	1	1	1	③	緊急用直連電源の受電状態を確認するパラメータ	-	-	-	-
		積留熱除去系海水系系統流量	2	0	0	0	-	-	-	-	-	-
		最終ヒーティングの確保	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-
		緊急用海水系流量 (残留熱除去系)	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-
		緊急用海水系流量 (残留熱除去系)	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ





第1表 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

項目	分類	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	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO		
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後				
非常時運転手順書Ⅲ (シビアアクシデント)「除熱-1」等 AME設備別操作手順書	水源の確保	サブプレッション・プール水位	1	1	1	1	1	1	1	1	1	サプレッション・チェンバを水源としている系統のうち、運転している系統の注水量より、サブプレッション・プール水位の代替監視可能  サプレッション・チェンバを水源とするポンプの吐出圧力により、サブプレッション・プール水位が確保されていることを監視可能  監視事項は抽出パラメータにて確認	
		高圧代替注水系統流量	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
		代替循環冷却系原子炉注水流量	2	2	2	2	2	2	2	2	2		
		原子炉隔離時冷却系統流量	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
		高圧炉心スプレイ系系統流量	1	0	0	0	0	0	0	0	0		
		残留熱除去系統流量	3	0	0	0	0	0	0	0	0		
		低圧炉心スプレイ系系統流量	1	0	0	0	0	0	0	0	0		
		常設高圧代替注水系ポンプ吐出圧力	1	1	1	1	1	1	1	1	1		1
		代替循環冷却系ポンプ吐出圧力	2	2	2	2	2	2	2	2	2		2
		原子炉隔離時冷却系ポンプ吐出圧力	1	1	1	1	1	1	1	1	1		1
高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
残留熱除去系ポンプ吐出圧力	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0			

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 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

項目	監視パラメータ				項目	監視パラメータ														
	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ		分類理由	抽出パラメータを計測する計器		SBO											
		計器名称	計器数				直後	負荷切り離し後		計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後							
対応手段 1.6.2.3 設計基準事故対処設備による対応手順 (1) 残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系) による原子炉格納容器内へのスプレイ																				
非常時手順書 II (微検ベース) I P C V圧力制御等 非常時手順書 III (シビアアクシデント) (除熱-1J)等 AM設備別操作手順書	原子炉圧力容器内の水位	原子炉水位 (広帯域) 原子炉水位 (燃料域)	2 2	2 2	1 1	① ①	- -			原子炉水位 (S A広帯域) 原子炉水位 (S A燃料域) 高圧代替注水系統原子炉注水流 量 (常設ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量 (常設ライン狭帯域用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量 (可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量 (可搬ライン狭帯域用) 代替循環冷却系原子炉注水流 量 原子炉隔離時冷却系統流量 高圧炉心スプレイ系統流量 残留熱除去系統流量 低圧炉心スプレイ系統流量 原子炉圧力 原子炉圧力 (S A) サブプレッション・チェンバ 力	1 1 1 1 1 1 1 2 1 1 3 1 2 2 1 1	1 1 1 1 1 1 1 2 1 0 0 0 2 2 2 1	1 1 1 1 1 1 1 2 1 0 0 0 2 2 2 1	1 1 1 1 1 1 1 2 1 0 0 0 2 2 2 1	計器故障等	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能 原子炉圧力容器へ注水している系の注水流と崩壊熱除去に必要な水量より原子炉水位の代替監視可能 監視事項は抽出パラメータにて確認				

①：重要監視パラメータ，②：有効監視パラメータ，③：補助パラメータ

・設備の相違  
 【柏崎 6/7，東海第二】  
 技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違



第1表 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

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				監視パラメータ				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
		分類	計器名称	計器数	SBO影響 直後 1 負荷切り離し後 1	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後 2 負荷切り離し後 2	SBO影響 直後 1 負荷切り離し後 1	計器故障等	SBO	評価	
														計器故障等	SBO
非常時手順書 II (微減ベース)「PCV圧力制御」等 非常時手順書 III (シビアアクシデント)「除熱-1」等 AM設備別操作手順書	原子炉圧力容器内の水位	原子炉水位 (広帯域)	2	1		原子炉水位 (広帯域)	2	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	計器故障等				
		原子炉水位 (燃料域)	2	1		原子炉水位 (燃料域)	2	1							
		高圧代替注水系統流量	1	1		高圧代替注水系統流量	1	1							
		低圧代替注水系統流量 (常設ライン用)	1	1		低圧代替注水系統流量 (常設ライン用)	1	1							
		低圧代替注水系統流量 (常設ライン狭帯域用)	1	1		低圧代替注水系統流量 (常設ライン狭帯域用)	1	1							
		低圧代替注水系統流量 (可動ライン用)	1	1		低圧代替注水系統流量 (可動ライン用)	1	1							
		低圧代替注水系統流量 (可動ライン狭帯域用)	1	1		低圧代替注水系統流量 (可動ライン狭帯域用)	1	1							
		代替循環冷却系原子炉注水流量	2	2		代替循環冷却系原子炉注水流量	2	2							
		原子炉隔離時冷却系統流量	1	1		原子炉隔離時冷却系統流量	1	1							
		高圧炉心スプレイス系統流量	1	0		高圧炉心スプレイス系統流量	1	0							
残留熱除去系統流量	3	0		残留熱除去系統流量	3	0									
低圧炉心スプレイス系統流量	1	0		低圧炉心スプレイス系統流量	1	0									
原子炉圧力	2	2	①	原子炉圧力	2	2	①								
サブプレッション (SA)	2	2	①	サブプレッション (SA)	2	2	①								
サブプレッション・チェンバ圧力	1	1		サブプレッション・チェンバ圧力	1	1									

①：重要監視パラメータ，②：有効監視パラメータ，③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7，東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 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

項目	分類	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	SBO	
		計器名称	計器数	SBO影響 直後   負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称			計器数
対応手段 非常時手順書 II (微欠ベース) (PCV圧力制御) 等 非常時手順書 III (シビアアクシデント) (除熱-1) 等 AM設備別操作手順書 (3 / 5)	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル圧力	1	1	①	-	サブレッション・チェンバ圧力	1	1	直線的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能。格納容器内圧力との関係から、ドライウエル雰囲気温度により代替監視可能。監視事項は抽出パラメータにて確認
		サブレッション・チェンバ圧力	1	1	①	-	サブレッション・チェンバ圧力	1	1	監視可能であればドライウエル圧力 (常用計器) により代替監視可能。直線的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能。格納容器内圧力との関係から、サブレッション・チェンバ雰囲気温度により代替監視可能。監視事項は抽出パラメータにて確認
		ドライウエル雰囲気温度	8	8	①	-	ドライウエル圧力	1	1	ドライウエル圧力及びサブレッション・チェンバ圧力の変化により、ドライウエル雰囲気温度の代替監視可能
		サブレッション・チェンバ雰囲気温度	2	2	①	-	サブレッション・プールの温度	3	3	サブレッション・プールの温度の変化によりサブレッション・チェンバ雰囲気温度の代替監視可能

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

・設備の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違





第1表 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

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				
		分類	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	計器故障等	SBO
非常時手順書 II (攪拌ベ- ス) 「PCV圧力 制御」等 非常時手順書 III (シビアア クシデント) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	最終ヒー トシシク の確保	残留熱除去系海水系 系統流量	2	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
	電源	M/C 2C電圧	1	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-
		P/C 2C電圧	1	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-
		M/C 2D電圧	1	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-
		P/C 2D電圧	1	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-
	直流125V A電圧	1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-	
	直流125V B電圧	1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-	

①：重要監視パラメータ，②：有効監視パラメータ，③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7，東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 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

項目	分類	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	SBO影響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称		計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後
対応手段 非常時手順書 II (微條ベ- ス) (P C V圧力 制御) 等 非常時手順書 III (シビアア クシダント) [除熱-1] 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエル圧力	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバ圧 力	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		サブプレッション・チ ェンバ圧力	1	1	①	-	ドライウエル圧力	2	2	監視可能であればドライウエルの圧 力(常用計器)により代替監視可 能
		ドライウエル蒸気 温度	8	8	①	-	サブプレッション・チェンバ蒸 気温度	2	2	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		サブプレッション・チ ェンバ蒸気温度	2	2	①	-	ドライウエル圧力及びサブプレッ ション・チェンバ圧力の変化によ り、ドライウエル蒸気温度の代 替監視可能	3	3	監視事項は抽 出パラメータ にて確認

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 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

対応手段	項目	分類	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	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO			
					直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後					
非常時手順書 II (微候ベ- ス) (PCV圧力 制御) 等	原子炉格 納容器へ の注水量 補機監視 機能	原子炉格 納容器へ の注水量	残留熱除去系系統流 量	2	0	0	-	-	-	-	-	-	-		
			残留熱除去系ポン プ吐出圧力	2	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
非常時手順書 III (シビアア クシデント) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	操作 (2 / 2) 水源の確 保	水源の確 保	高圧代替注水系系統流 量	1	1	1	-	-	-	-	1	1	1	1	
			代替循環冷却系原子炉注水流 量	2	2	2	-	-	-	-	-	2	2	2	2
			原子炉隔離時冷却系系統流 量	1	1	1	-	-	-	-	-	1	1	1	1
			高圧炉心スプレイ系系統流 量	1	0	0	-	-	-	-	-	0	0	0	0
			残留熱除去系系統流 量	3	0	0	-	-	-	-	-	0	0	0	0
			低圧炉心スプレイ系系統流 量	1	0	0	-	-	-	-	-	0	0	0	0
			常設高圧代替注水系ポン プ吐出 圧力	1	1	1	-	-	-	-	-	1	1	1	1
			代替循環冷却系ポン プ吐出 圧力	2	1	1	①	-	-	-	-	2	2	2	2
			原子炉隔離時冷却系ポン プ吐 出圧力	1	1	1	-	-	-	-	-	1	1	1	1
			高圧炉心スプレイ系ポン プ吐 出圧力	1	0	0	-	-	-	-	-	0	0	0	0
残留熱除去系ポン プ吐 出圧力	3	0	0	-	-	-	-	-	0	0	0	0			
低圧炉心スプレイ系ポン プ吐 出圧力	1	0	0	-	-	-	-	-	0	0	0	0			

①：重要監視パラメータ, ②：有効監視パラメータ, ③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 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

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				補助パラメータ				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	直後	負荷切り離し後	パラメータ	分類	分組理由	計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後	計器故障等	SBO	
1.6.2.3 設計基準事故対処設備による対応手順 (2) 残置蒸留法系 (サブプレッション・プールの冷却系)	サブプレッション・プール水温	3	3	3	3	①	-	サブプレッション・プール水温	2	2	2	サブプレッション・プールの水温変化によりサブプレッション・プールの水温の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認		
	原子炉格納容器内の温度	2	2	2	2	①	-	サブプレッション・プールの水温	3	3	3	サブプレッション・プールの水温の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認		
非常時手順書 II (直後ペーシング) 等 非常時手順書 II (直後ペーシング) 等 AM設備別操作手順書	M/C 2C電圧	1	1	1	1	③	非常用M/Cの交電状態を確認するパラメータ	-	-	-	-	-	-		
	P/C 2C電圧	1	1	1	1	③	非常用P/Cの交電状態を確認するパラメータ	-	-	-	-	-	-		
	M/C 2D電圧	1	1	1	1	③	非常用M/Cの交電状態を確認するパラメータ	-	-	-	-	-	-		
	P/C 2D電圧	1	1	1	1	③	非常用P/Cの交電状態を確認するパラメータ	-	-	-	-	-	-		
	直流125V主母線盤2 A電圧 直流125V主母線盤2 B電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	-	-	-	-	-	-		
最終ヒート交換機冷却系排水系 トシント 系統流量	2	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違



第1表 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

項目	分類	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	SBO影響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後
対応手段 非常時手順書 II (微振ベ- ス) 「S/P温度 制御」等 非常時手順書 III (シビアア クシダント) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	水源の確 保	サブレーション・プ ール水位	1	1	①	高圧代替注水系統流量 量	1	1	サブレーション・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サブレーション・プ- ール水位の代替監視可能
			1	1	①	原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	2	2	サブレーション・チェンバを水源とす るポンプの吐出圧力により、サブレッ ション・プール水位が確保されている ことを監視可能
						原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
						原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	
						高圧代替注水系統流量 量	3	0	
						残留熱除去系統流量 量	1	0	
						低圧炉心スプレ-イ系統流量 量	1	0	
						常設高圧代替注水系ポンプ吐 出圧力	1	1	
						代替循環冷却系ポンプ吐出 圧力	2	2	
						原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	
						高圧炉心スプレ-イ系ポンプ吐 出圧力	1	0	
						残留熱除去系ポンプ吐出圧力	3	0	
						低圧炉心スプレ-イ系ポンプ吐 出圧力	1	0	

①：重要監視パラメータ, ②：有効監視パラメータ, ③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 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

項目	分類	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	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO		
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後				
非常時手順書 II (微減ベース)「S/P温度制御」等 非常時手順書 III (シビアアクシデント)「除熱-1」等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・プール水温度	3	3	3	①	-	サブプレッション・チェンバール水温度	2	2	サブプレッション・チェンバール水温度の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認	
	最終ヒートシンクの確保	残留熱除去系熱交換器入口温度	残留熱除去系熱交換器入口温度	2	0	0	①	-	原子炉圧力容器温度	4	4	除熱先の温度変化により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		残留熱除去系熱交換器出口温度	残留熱除去系熱交換器出口温度	2	0	0	①	-	サブプレッション・プール水温度	3	3	残留熱除去系熱交換器入口温度と残留熱除去系熱交換器の熱交換量評価により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器への注水量	残留熱除去系系統流量	残留熱除去系系統流量 (残留熱除去系熱交換器)	2	0	0	-	-	残留熱除去系熱交換器入口温度	2	0	残留熱除去系熱交換器入口温度と残留熱除去系熱交換器の熱交換量評価により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		残留熱除去系系統流量	残留熱除去系系統流量 (残留熱除去系熱交換器)	2	0	0	-	-	緊急用海水系流量 (残留熱除去系熱交換器)	1	1	残留熱除去系熱交換器入口温度と緊急用海水系流量が確保されていることを代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	補機監視機能	残留熱除去系ポンプ吐出圧力	残留熱除去系ポンプ吐出圧力	2	0	0	-	-	残留熱除去系系統流量 (残留熱除去系熱交換器)	1	1	残留熱除去系系統流量が確保されていることを代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		残留熱除去系ポンプ吐出圧力	残留熱除去系ポンプ吐出圧力	2	0	0	-	-	残留熱除去系系統流量 (残留熱除去系熱交換器)	1	1	残留熱除去系系統流量が確保されていることを代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
**【柏崎6/7, 東海第二】**  
 技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第 1 表 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

対応手段	項目	監視パラメータ				評価				
		分類	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		計器故障等	SBO		
			計器名称	パラメータ分類	計器名称	SBO影響				
非常時手順書 II (微減ベ- IS/P 温度 制御) 等 非常時手順書 III (シビア クンデント) (除熱-1) 等 AM設備別操 作手順書	水源の確保 ② ②	サプレッション・ブ ール水位	①	1	1	高圧代替注水系統流量	1	1	1	サプレッション・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サプレッション・ブ- ル水位の代替監視可能  監視事項は抽 出パラメータ にて確認
						代替循環冷却系原子炉注水流 量	2	2	2	
						原子炉隔離時冷却系系統流量	1	1	1	
						高圧炉心スプレ- イ系系統流量	1	0	0	
						残留熱除去系系統流量	3	0	0	
						低圧炉心スプレ- イ系系統流量	1	0	0	
						常設高圧代替注水系ポンプ吐 出力	1	1	1	
						代替循環冷却系ポンプ吐出 力	2	2	2	
						原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出力	1	1	1	
						高圧炉心スプレ- イ系ポンプ吐 出力	1	0	0	
						残留熱除去系ポンプ吐出 出力	3	0	0	
						低圧炉心スプレ- イ系ポンプ吐 出力	1	0	0	

①：重要監視パラメータ, ②：有効監視パラメータ, ③：補助パラメータ

・設備の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 技術的能力に係る審  
 査資料 1.1~1.14 から  
 抽出される監視計器の  
 相違





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

対応手段	項目	分類	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			計測設備等	SBO			
			計器名称	計器数	計器名称	計器数	SBO影響						
事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) (PCV制御) (取/B制御) AM設備別操作手順書 (P/C心相機後 PCVベント (S/C)) (P/C心相機後 PCVベント (F/C心相機後 PCVベント (W))	原子炉格納容器内の温度	①	ドライウェル雰囲気温度	2	2	2	2	1	1	1	熱和温度/圧力の関係から、格納容器内圧力(D/W)又は格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視可能		
			サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度	1	1	1	1	1	1	1	1	サブプレッション・チェンバ・プールの水温の上昇により代替監視可能	
			サブプレッション・チェンバ・プール水温	3	3	3	3	3	3	3	3	3	サブプレッション・チェンバ・プールの水温の上昇により代替監視可能
			格納容器内水温濃度	2	0	0	0	0	0	0	0	0	熱和温度/圧力の関係から、格納容器内圧力(S/C)監視事項は主要パラメータにて確認
			格納容器内水温濃度 (SA)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	静的熱気式水素再結合器の動作により代替監視可能
			原子炉格納容器内の水素濃度	8	8	8	8	8	8	8	8	8	静的熱気式水素再結合器の動作により代替監視可能
			原子炉格納容器内の水素濃度 (動)	4	4	4	4	4	4	4	4	4	静的熱気式水素再結合器の動作により代替監視可能
			M/C電圧	1	1	1	1	1	1	1	1	1	非常用M/Cの変電状態を確認するパラメータ
			P/C電圧	1	1	1	1	1	1	1	1	1	非常用P/Cの変電状態を確認するパラメータ
			電圧	1	1	1	1	1	1	1	1	1	直流電源設備の受電状態を確認するパラメータ

第1表 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

対応手段	項目	分類	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			計測設備等	SBO			
			計器名称	計器数	計器名称	計器数	SBO影響						
事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) (PCV制御) (取/B制御) AM設備別操作手順書 (P/C心相機後 PCVベント (S/C)) (P/C心相機後 PCVベント (F/C心相機後 PCVベント (W))	原子炉格納容器内の温度	①	ドライウェル雰囲気温度	8	8	8	8	1	1	1	熱和温度/圧力の関係から、ドライウェル内圧力又はサブプレッション・チェンバ・プールの水温の上昇により代替監視可能		
			サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度	2	2	2	2	2	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバ・プールの水温の上昇により代替監視可能
			サブプレッション・チェンバ・プール水温	3	3	3	3	3	3	3	3	3	サブプレッション・チェンバ・プールの水温の上昇により代替監視可能
			格納容器内水温濃度	2	0	0	0	0	0	0	0	0	熱和温度/圧力の関係から、格納容器内圧力(S/C)監視事項は主要パラメータにて確認
			格納容器内水温濃度 (SA)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	静的熱気式水素再結合器の動作により代替監視可能
			原子炉格納容器内の水素濃度	8	8	8	8	8	8	8	8	8	静的熱気式水素再結合器の動作により代替監視可能
			原子炉格納容器内の水素濃度 (動)	4	4	4	4	4	4	4	4	4	静的熱気式水素再結合器の動作により代替監視可能
			M/C電圧	1	1	1	1	1	1	1	1	1	非常用M/Cの変電状態を確認するパラメータ
			P/C電圧	1	1	1	1	1	1	1	1	1	非常用P/Cの変電状態を確認するパラメータ
			電圧	1	1	1	1	1	1	1	1	1	直流電源設備の受電状態を確認するパラメータ

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

対応手段	項目	分類	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			計測設備等	SBO			
			計器名称	計器数	計器名称	計器数	SBO影響						
事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) (取/B制御) AM設備別操作手順書 (P/C心相機後 PCVベント (S/C)) (P/C心相機後 PCVベント (F/C心相機後 PCVベント (W))	原子炉格納容器内の水素濃度	①	原子炉格納容器内の水素濃度	6	0	0	0	2	2	2	2	静的熱気式水素再結合器の動作により代替監視可能	
			原子炉格納容器内の水素濃度 (動)	4	4	4	4	4	4	4	4	4	静的熱気式水素再結合器の動作により代替監視可能
			M/C電圧	1	1	1	1	1	1	1	1	1	非常用M/Cの変電状態を確認するパラメータ
			P/C電圧	1	1	1	1	1	1	1	1	1	非常用P/Cの変電状態を確認するパラメータ
			電圧	1	1	1	1	1	1	1	1	1	直流電源設備の受電状態を確認するパラメータ
			原子炉格納容器内の水素濃度	2	2	2	2	2	2	2	2	2	静的熱気式水素再結合器の動作により代替監視可能
			原子炉格納容器内の水素濃度 (動)	4	4	4	4	4	4	4	4	4	静的熱気式水素再結合器の動作により代替監視可能
			M/C電圧	1	1	1	1	1	1	1	1	1	非常用M/Cの変電状態を確認するパラメータ
			P/C電圧	1	1	1	1	1	1	1	1	1	非常用P/Cの変電状態を確認するパラメータ
			電圧	1	1	1	1	1	1	1	1	1	直流電源設備の受電状態を確認するパラメータ

・設備の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違



重大事故等対処に係る監視事項  
重大事故等対処のための手順等

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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	SBO 影響		計器故障等	SBO	
			計器数	直後			直後	負荷切り離し後			
事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) PVC 制御 R/B 制御	原子炉格納容器内の温度	ドライウェル蒸気温度	2	2	①	①	2	1	格納容器内圧力(S/C)は格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認	
		サブプレッション・チェンバール温度	1	1	①	①	1	1	サブプレッション・チェンバール温度は格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認	
AM設備別操作手順書 「炉心損傷後PVCベン ト(シビアアクシデ ント)」「炉心損傷後 PVCベント(シビア アクシデント)」「 炉心損傷後PVCベン ト(シビアアクシ デント)」「炉心損 傷後PVCベント使 用(S/O)」	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバール圧力	3	3	①	①	3	0	サブプレッション・チェンバール圧力は格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認	
		サブプレッション・チェンバール圧力	2	2	①	①	2	2	2	サブプレッション・チェンバール圧力は格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
AM設備別操作手順書 「炉心損傷後PVCベン ト(シビアアクシ デント)」「炉心損 傷後PVCベント使 用(S/O)」	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力	1	1	①	①	1	1	1	原子炉格納容器内圧力は格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		原子炉格納容器内圧力	2	2	①	①	2	2	2	原子炉格納容器内圧力は格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認

第1表 重大事故等対処に係る監視事項  
重大事故等対処のための手順等

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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	SBO 影響		計器故障等	SBO	
			計器数	直後			直後	負荷切り離し後			
非常時運転手 順書III(シビア アクシデント) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	原子炉圧力 容器内の 水位	原子炉水位(狭帯域)	3	3	③	③	3	0	原子炉水位(狭帯域)は原子炉水位(S/A)の上昇により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認	
		原子炉水位(広帯域)	2	2	①	①	2	2	2	原子炉水位(広帯域)は原子炉水位(S/A)の上昇により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
AM設備別操 作手順書	原子炉圧力 容器内の 水位	原子炉水位(燃料域)	2	2	①	①	2	2	2	原子炉水位(燃料域)は原子炉水位(S/A)の上昇により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		原子炉水位(燃料域)	2	2	①	①	2	2	2	原子炉水位(燃料域)は原子炉水位(S/A)の上昇により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認

①：重要監視パラメータ，②：有効監視パラメータ，③：補助パラメータ

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

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	SBO 影響		計器故障等	SBO	
			計器数	直後			直後	負荷切り離し後			
事故時運転操作手順書 (シビア アクシデント) 「放出」 AM設備別操作手順書 「FCV Sによる格納容 器の ベント」	原子炉格納 容器内の水 位	原子炉水位(狭帯域)	1	1	①	①	1	1	原子炉水位(狭帯域)は原子炉水位(S/A)の上昇により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認	
		原子炉水位(燃料域)	2	2	①	①	2	2	2	原子炉水位(燃料域)は原子炉水位(S/A)の上昇により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
AM設備別操 作手順書	原子炉格納 容器内の圧 力	原子炉格納容器内圧力	2	2	①	①	2	2	2	原子炉格納容器内圧力は格納容器内圧力(S/A)の上昇により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		原子炉格納容器内圧力	1	1	①	①	1	1	1	原子炉格納容器内圧力は格納容器内圧力(S/A)の上昇により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認

①：重要監視パラメータ，②：有効監視パラメータ，③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7，東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

































重大事故等対処に係る監視事項  
重大事故等対処に係る監視事項

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		評価
		計器数	計器名称	計器数	計器名称	計器数	計器名称	
手動時運転操作手順書 (シフトアクシデント) [FCV 制御] [R/B 制御] AM 設備別操作手順書 [炉心損傷後 PCV ベン ト (フィルタ) ベン ト (S/O)] [炉心損傷後 PCV ベン ト (フィルタ) ベン ト (D/W)]	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	2	1	0	0	0	0	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	2	1	0	0	0	0	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	2	0	0	0	2	2	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	2	2	2	2	0	0	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	8	8	8	0	4	4	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	0	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	0	0	2	2	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	0	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	0	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	0	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認

第1表 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

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		評価
		計器数	計器名称	計器数	計器名称	計器数	計器名称	
非常時運転手 続手順書 (シフトアクシ デント) [除熱-1] 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認

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

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		評価
		計器数	計器名称	計器数	計器名称	計器数	計器名称	
非常時運転手 続手順書 (シフトアクシ デント) [除熱-1] 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	2	2	2	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/C)	1	1	1	0	1	1	監視事項は油 出パラメータ にて確認

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違









第1表 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

項目	分類	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	計器名称	計器数	計器故障等	監視項目は抽出バラムメータにて確認
AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル圧力	1	①	サブプレッション・チェンバ	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能
		【ドライウエル圧力】	2	0	【サブプレッション・チェンバ圧力】	2	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能
		サブプレッション・チェンバ圧力	1	①	サブプレッション・チェンバ圧力	2	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能
		【サブプレッション・チェンバ圧力】	1	0	【サブプレッション・チェンバ圧力】	2	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能
		ドライウエル蒸気温度	8	①	ドライウエル蒸気温度	1	格納容器内圧力との関係から、ドライウエル蒸気温度により格納容器内圧力を推定することができ、監視可能
		【ドライウエル蒸気温度】	8	0	【ドライウエル蒸気温度】	1	格納容器内圧力との関係から、ドライウエル蒸気温度により格納容器内圧力を推定することができ、監視可能
		サブプレッション・チェンバ蒸気温度	2	①	サブプレッション・チェンバ蒸気温度	3	格納容器内圧力との関係から、サブプレッション・チェンバ蒸気温度により格納容器内圧力を推定することができ、監視可能
		【サブプレッション・チェンバ蒸気温度】	2	0	【サブプレッション・チェンバ蒸気温度】	3	格納容器内圧力との関係から、サブプレッション・チェンバ蒸気温度により格納容器内圧力を推定することができ、監視可能
		格納容器内水蒸気温度	2	①	格納容器内水蒸気温度	1	格納容器内圧力との関係から、格納容器内水蒸気温度により格納容器内圧力を推定することができ、監視可能
		【格納容器内水蒸気温度】	2	0	【格納容器内水蒸気温度】	1	格納容器内圧力との関係から、格納容器内水蒸気温度により格納容器内圧力を推定することができ、監視可能
AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の水蒸気温度	格納容器内水蒸気温度	2	②	格納容器内水蒸気温度	2	直接的に格納容器内水蒸気温度を計測することができ、監視可能
		【格納容器内水蒸気温度】	2	0	【格納容器内水蒸気温度】	2	直接的に格納容器内水蒸気温度を計測することができ、監視可能
AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の水蒸気温度	格納容器内水蒸気温度	2	②	格納容器内水蒸気温度	2	直接的に格納容器内水蒸気温度を計測することができ、監視可能
		【格納容器内水蒸気温度】	2	0	【格納容器内水蒸気温度】	2	直接的に格納容器内水蒸気温度を計測することができ、監視可能

①: 重要監視バラムメータ, ②: 有効監視バラムメータ, ③: 補助バラムメータ

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

項目	分類	計器名称	計器数	計器故障等	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	計器名称	計器数	
AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル圧力 (S/A)	2	①	サブプレッション・チェンバ圧力 (S/A)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能
		【ドライウエル圧力】	2	0	【サブプレッション・チェンバ圧力】	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能
		サブプレッション・チェンバ圧力 (S/A)	2	①	サブプレッション・チェンバ圧力 (S/A)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能
		【サブプレッション・チェンバ圧力】	2	0	【サブプレッション・チェンバ圧力】	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能
		サブプレッション・プール蒸気温度 (S/A)	2	①	サブプレッション・プール蒸気温度 (S/A)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能
		【サブプレッション・プール蒸気温度】	2	0	【サブプレッション・プール蒸気温度】	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能
		格納容器内水蒸気温度 (S/A)	1	0	格納容器内水蒸気温度 (S/A)	1	0	0	直接的に格納容器内水蒸気温度を計測することができ、監視可能
		【格納容器内水蒸気温度】	1	0	【格納容器内水蒸気温度】	1	0	0	直接的に格納容器内水蒸気温度を計測することができ、監視可能
		格納容器内水蒸気温度 (S/A)	1	0	格納容器内水蒸気温度 (S/A)	1	0	0	直接的に格納容器内水蒸気温度を計測することができ、監視可能
		【格納容器内水蒸気温度】	1	0	【格納容器内水蒸気温度】	1	0	0	直接的に格納容器内水蒸気温度を計測することができ、監視可能

①: 重要監視バラムメータ, ②: 有効監視バラムメータ, ③: 補助バラムメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違





第1表 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

監視パラメータ

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータを計測する計器		評価		
		計器名称	計器数	事後   負荷切り直し後	計器名称	計器数	事後   負荷切り直し後	計器故障等
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1) 交差動力状態が健全である場合の対応手順 b. 格納容器圧力過剰し異常による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (c) フィルタ装置内の不活性ガス(窒素)濃度 AMR監視動作手順書	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル圧力	1	1	①	1	1	直線的に格納容器内圧力を計測することにより、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル蒸発温度により代替監視可能 【ドライウエル圧力】 監視可能であり、ドライウエル圧力【ドライウエル圧力】により代替監視可能 直線的に格納容器内圧力を計測することにより、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェーン管理温度により代替監視可能 監視可能であり、サブプレッション・チェーン管理温度【サブプレッション・チェーン圧力】により代替監視可能 監視可能であり、格納容器内圧力【格納容器内圧力】により代替監視可能
	原子炉格納容器内の水蒸気濃度	格納容器内水蒸気濃度 (SA)	2	0	①	2	0	監視可能であり、格納容器内水蒸気濃度【格納容器内水蒸気濃度】により代替監視可能
	原子炉格納容器内の乾燥濃度	格納容器内乾燥濃度 (SA)	2	0	②	2	0	格納容器内乾燥濃度モニタ (D/W) または格納容器内放射線モニタ (S/C) の解析結果により格納容器内乾燥濃度を代替監視可能 【格納容器内乾燥濃度】 監視可能であり、格納容器内乾燥濃度【格納容器内乾燥濃度】により代替監視可能
	最終ヒーティング温度	フィルタ装置スクラビ	1	1	①	1	1	飽和温度/圧力の関係から、フィルタ装置圧力により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	フィルタ装置入口水蒸気濃度	2	0	①	2	0	原子炉格納容器内の水蒸気濃度変化により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力	1	1	①	1	1	監視可能であり、格納容器内圧力【格納容器内圧力】により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力	1	1	①	1	1	監視可能であり、格納容器内圧力【格納容器内圧力】により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力	1	1	①	1	1	監視可能であり、格納容器内圧力【格納容器内圧力】により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力	1	1	①	1	1	監視可能であり、格納容器内圧力【格納容器内圧力】により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力	1	1	①	1	1	監視可能であり、格納容器内圧力【格納容器内圧力】により代替監視可能

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

監視パラメータ

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータを計測する計器		評価		
		計器名称	計器数	事後   負荷切り直し後	計器名称	計器数	事後   負荷切り直し後	計器故障等
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1) 交差動力状態が健全である場合の対応手順 b. 格納容器圧力過剰し異常による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (c) フィルタ装置内の不活性ガス(窒素)濃度 AMR監視動作手順書	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル圧力	1	1	①	1	1	直線的に格納容器内圧力を計測することにより、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル蒸発温度により代替監視可能 【ドライウエル圧力】 監視可能であり、ドライウエル圧力【ドライウエル圧力】により代替監視可能 直線的に格納容器内圧力を計測することにより、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェーン管理温度により代替監視可能 監視可能であり、サブプレッション・チェーン管理温度【サブプレッション・チェーン圧力】により代替監視可能 監視可能であり、格納容器内圧力【格納容器内圧力】により代替監視可能
	原子炉格納容器内の水蒸気濃度	格納容器内水蒸気濃度 (SA)	2	0	①	2	0	監視可能であり、格納容器内水蒸気濃度【格納容器内水蒸気濃度】により代替監視可能
	原子炉格納容器内の乾燥濃度	格納容器内乾燥濃度 (SA)	2	0	②	2	0	格納容器内乾燥濃度モニタ (D/W) または格納容器内放射線モニタ (S/C) の解析結果により格納容器内乾燥濃度を代替監視可能 【格納容器内乾燥濃度】 監視可能であり、格納容器内乾燥濃度【格納容器内乾燥濃度】により代替監視可能
	最終ヒーティング温度	フィルタ装置スクラビ	1	1	①	1	1	飽和温度/圧力の関係から、フィルタ装置圧力により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	フィルタ装置入口水蒸気濃度	2	0	①	2	0	原子炉格納容器内の水蒸気濃度変化により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力	1	1	①	1	1	監視可能であり、格納容器内圧力【格納容器内圧力】により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力	1	1	①	1	1	監視可能であり、格納容器内圧力【格納容器内圧力】により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力	1	1	①	1	1	監視可能であり、格納容器内圧力【格納容器内圧力】により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力	1	1	①	1	1	監視可能であり、格納容器内圧力【格納容器内圧力】により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力	1	1	①	1	1	監視可能であり、格納容器内圧力【格納容器内圧力】により代替監視可能

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 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

項目	分類	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	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO	
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後			
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1) 交流動力電源が健全である場合の対応手順 b. 格納容器圧力逃がし装置による原子炉格納容器内の減圧及び再加熱 (f) フィルタ装置スクラビング水移送 AM設備別操作手順書	最終ヒーティングの確保	フィルタ装置スクラビング水温度	1	1	①	-	1	1	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
	フィルタ装置の確保	フィルタ装置水位	2	2	①	-	-	-	-	-	-	飽和温度/圧力の関係から、フィルタ装置圧力により代替監視可能
		フィルタ装置水位	2	2	①	-	-	-	-	-	-	-
	最終ヒーティングの確保	フィルタ装置入口水素濃度	2	0	①	-	2	0	2	0	0	原子炉格納容器内の水素濃度変化により代替監視可能

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

項目	分類	計器名称	計器数	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		抽出パラメータの代替理由	抽出パラメータの種類	抽出パラメータの分類	抽出パラメータの分類理由	計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO
				直後	負荷切り離し後	直後	負荷切り離し後							計器故障等			
															直後		
原子炉格納容器内の水素濃度	原子炉格納容器内の水素濃度	サブレンション・プール水位 (SA)	1	1	1	①	-	-	①	-	-	原子炉格納容器内の水素濃度	1	1	1	1	監視事項は圧力パラメータにて確認
		原子炉格納容器内の水素濃度	1	1	1	①	-	-	①	-	-	原子炉格納容器内の水素濃度	1	1	1	1	監視事項は圧力パラメータにて確認
原子炉格納容器内の水素濃度	原子炉格納容器内の水素濃度	原子炉格納容器内の水素濃度	1	1	1	①	-	-	①	-	-	原子炉格納容器内の水素濃度	1	1	1	1	監視事項は圧力パラメータにて確認
		原子炉格納容器内の水素濃度	1	1	1	①	-	-	①	-	-	原子炉格納容器内の水素濃度	1	1	1	1	監視事項は圧力パラメータにて確認

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違



第1表 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

項目	分類	計器名称		抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ		計器数	直後	負荷切り離し後	計器数	直後	負荷切り離し後	評価	SBO
		格納容器監視気放熱モニタ	格納容器監視気放熱モニタ	抽出パラメータ	補助パラメータ	抽出パラメータ	補助パラメータ								
対応手段 1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1) 交連動力電源が健全である場合の対応手順 c. サプレッション・プールの水位制御装置による蒸気注入	原子炉格納容器内の格納容器監視気放熱モニタ (D/W)	格納容器監視気放熱モニタ (S/C)	格納容器監視気放熱モニタ (D/W)	①	①	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		格納容器監視気放熱モニタ (S/C)	格納容器監視気放熱モニタ (D/W)	①	①	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
非常時運転手 明瞭 (シフト/アンペア) による格納容器監視気放熱モニタの監視 AM設備作機作手順書	原子炉格納容器内の格納容器監視気放熱モニタ (S/C)	原子炉圧力 (S/A)	原子炉圧力 (D/W)	①	①	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		原子炉水位 (S/A)	原子炉水位 (D/W)	①	①	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
AM設備作機作手順書	原子炉格納容器内の格納容器監視気放熱モニタ (S/C)	原子炉圧力 (S/A)	原子炉圧力 (D/W)	①	①	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		原子炉水位 (S/A)	原子炉水位 (D/W)	①	①	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
操作 1 2 3	原子炉格納容器内の格納容器監視気放熱モニタ (S/C)	原子炉圧力 (S/A)	原子炉圧力 (D/W)	①	①	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		原子炉水位 (S/A)	原子炉水位 (D/W)	①	①	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
操作 1 2 3	原子炉格納容器内の格納容器監視気放熱モニタ (S/C)	原子炉圧力 (S/A)	原子炉圧力 (D/W)	①	①	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		原子炉水位 (S/A)	原子炉水位 (D/W)	①	①	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

①: 重要監視パラメータ、②: 有効監視パラメータ、③: 補助パラメータ

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

項目	分類	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ		計器数	直後	負荷切り離し後	計器数	直後	負荷切り離し後	評価	SBO
				抽出パラメータ	補助パラメータ	抽出パラメータ	補助パラメータ								
事故時操作要領書 (シビアアキュント) による格納容器監視気放熱モニタの監視 AM設備作機作手順書	原子炉格納容器内の格納容器監視気放熱モニタ (D/W)	C-メータ母線電圧	1	1	③	非常用メータラックの受電装置を確保するパラメータ	③	1	1	1	1	1	1	1	1
		D-メータ母線電圧	1	1	③	非常用メータラックの受電装置を確保するパラメータ	③	1	1	1	1	1	1	1	1
3 2	電源	C-ロードセンター母線電圧	1	1	③	非常用ロードセンターの受電装置を確保するパラメータ	③	1	1	1	1	1	1	1	1
		D-ロードセンター母線電圧	1	1	③	非常用ロードセンターの受電装置を確保するパラメータ	③	1	1	1	1	1	1	1	1
操作 1 2 3	原子炉格納容器内の格納容器監視気放熱モニタ (D/W)	緊急用メータ電圧	1	1	③	緊急用メータラックの受電装置を確保するパラメータ	③	1	1	1	1	1	1	1	1
		SAロードセンター母線電圧	1	1	③	緊急用ロードセンターの受電装置を確保するパラメータ	③	1	1	1	1	1	1	1	1
操作 1 2 3	原子炉格納容器内の格納容器監視気放熱モニタ (D/W)	格納容器監視気放熱モニタ (D/W)	2	2	①	エア放熱モニタ	①	18	0	0	0	0	0	0	0
		格納容器監視気放熱モニタ (D/W)	2	2	①	エア放熱モニタ	①	18	0	0	0	0	0	0	0
操作 1 2 3	原子炉格納容器内の格納容器監視気放熱モニタ (D/W)	原子炉格納容器監視気放熱モニタ (D/W)	1	0	0	格納容器監視気放熱モニタの監視	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		原子炉格納容器監視気放熱モニタ (D/W)	1	0	0	格納容器監視気放熱モニタの監視	2	2	2	2	2	2	2	2	2

①: 重要監視パラメータ、②: 有効監視パラメータ、③: 補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違



第1表 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

項目	対応手段	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	直後	負荷切り離し後	計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後		
原子炉格納容器内の水位	異常時運転員による監視(シブリアアラート)等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の水位	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流速(常設ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流速(常設ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流速(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流速(可搬ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流速、低圧代替注水系統格納容器スプレッド、低圧代替注水系統格納容器スプレッド、低圧代替注水系統格納容器スプレッド、低圧代替注水系統格納容器スプレッド	監視事項は抽出パラメータにて確認
		原子炉格納容器内の水位	1	1	1	低圧代替注水系統格納容器下部注水流速 代替格納容器水位 西側格納容器水位 ドライウェル圧力 サブプレッション・チェンバ圧力 ドライウェル圧力	1	1	1	代替格納容器水位、西側格納容器水位、西側格納容器水位、サブプレッション・チェンバ圧力の代替監視可能 ドライウェル圧力とサブプレッション・チェンバ圧力の差圧より、サブプレッション・チェンバ圧力の代替監視可能	
原子炉格納容器内の温度	異常時運転員による監視(シブリアアラート)等 AM設備別操作手順書	ドライウェル雰囲気温度	8	8	8	ドライウェル圧力	1	1	1	高和温度/圧力の関係から、ドライウェル圧力又はサブプレッション・チェンバ圧力の上昇により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ雰囲気温度	2	2	2	サブプレッション・チェンバ圧力 サブプレッション・チェンバ圧力	3	3	3	サブプレッション・チェンバ雰囲気温度の代替監視可能 チェンバ雰囲気温度の代替監視可能	
原子炉格納容器内の温度	異常時運転員による監視(シブリアアラート)等 AM設備別操作手順書	サブプレッション・チェンバ雰囲気温度	3	3	3	サブプレッション・チェンバ圧力 サブプレッション・チェンバ圧力	2	2	2	サブプレッション・チェンバ雰囲気温度の代替監視可能 チェンバ雰囲気温度の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ雰囲気温度	3	3	3	サブプレッション・チェンバ圧力 サブプレッション・チェンバ圧力	2	2	2	サブプレッション・チェンバ雰囲気温度の代替監視可能 チェンバ雰囲気温度の代替監視可能	

①: 重要監視パラメータ、②: 有効監視パラメータ、③: 補助パラメータ

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

項目	対応手段	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	直後	負荷切り離し後	計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後		
原子炉格納容器内の温度	異常時運転員による監視(シブリアアラート)等 AM設備別操作手順書 HNS(設備更新時操作手順書)による監視(シブリアアラート)等	サブプレッション・チェンバ雰囲気温度 (S/A)	7	7	7	サブプレッション・チェンバ圧力 (S/A)	2	2	2	高和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ圧力の上昇により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ雰囲気温度 (S/A)	2	2	2	サブプレッション・チェンバ圧力 (S/A)	2	2	2	サブプレッション・チェンバ雰囲気温度の代替監視可能	
原子炉格納容器内の温度	異常時運転員による監視(シブリアアラート)等 AM設備別操作手順書	サブプレッション・チェンバ雰囲気温度 (S/A)	2	2	2	サブプレッション・チェンバ圧力 (S/A)	2	2	2	サブプレッション・チェンバ雰囲気温度の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ雰囲気温度 (S/A)	2	2	2	サブプレッション・チェンバ圧力 (S/A)	2	2	2	サブプレッション・チェンバ雰囲気温度の代替監視可能	
原子炉格納容器内の温度	異常時運転員による監視(シブリアアラート)等 AM設備別操作手順書	サブプレッション・チェンバ雰囲気温度 (S/A)	8	8	8	サブプレッション・チェンバ圧力 (S/A)	2	2	2	サブプレッション・チェンバ雰囲気温度の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ雰囲気温度 (S/A)	4	4	4	サブプレッション・チェンバ圧力 (S/A)	2	2	2	サブプレッション・チェンバ雰囲気温度の代替監視可能	
原子炉格納容器内の温度	異常時運転員による監視(シブリアアラート)等 AM設備別操作手順書	サブプレッション・チェンバ雰囲気温度 (S/A)	4	4	4	サブプレッション・チェンバ圧力 (S/A)	2	2	2	サブプレッション・チェンバ雰囲気温度の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ雰囲気温度 (S/A)	4	4	4	サブプレッション・チェンバ圧力 (S/A)	2	2	2	サブプレッション・チェンバ雰囲気温度の代替監視可能	

①: 重要監視パラメータ、②: 有効監視パラメータ、③: 補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違



第1表 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

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			
	分類	計器名称	計器数	SBO影響 直後   負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後   負荷切り離し後	計器故障等	SBO
対応手段 非常時運転手 離脱III (シビアアク シデント) I除熱-1J 等 AM設備別操 作手順書 別 様 基 準 (3/2)	電源	M/C 2 C電圧	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
		P/C 2 C電圧	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
		M/C 2 D電圧	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
		P/C 2 D電圧	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
		緊急用M/C電圧	1	1	③	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
		緊急用P/C電圧	1	1	③	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
		直流125V主母線盤2 A電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-
		直流125V主母線盤2 D電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-
		緊急用直流125V主母 線盤電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-

①：直営監視パラメータ, ②：有効監視パラメータ, ③：補助パラメータ

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

RCC 1/2/3	項目	分類	計器名称	計器数	SBO影響 直後   負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後   負荷切り離し後	計器故障等	評価
1	緊急時運転手 離脱III (シビアアク シデント) I除熱-1J 等 AM設備別操 作手順書 別 様 基 準 (3/2)	電源	M/C 2 C電圧	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
1		電源	P/C 2 C電圧	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
1		電源	M/C 2 D電圧	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
1		電源	P/C 2 D電圧	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
1		電源	緊急用M/C電圧	1	1	③	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
1		電源	緊急用P/C電圧	1	1	③	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
1		電源	直流125V主母線盤2 A電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-
1		電源	直流125V主母線盤2 D電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-
1		電源	緊急用直流125V主母 線盤電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違



第1表 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

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータを計測する計器			評価	
		計器名称	計器数	直後	計器名称	計器数	直後	計器故障等	SBO
非常時運転手 手順Ⅲ(シビ アブレンジン ト) 「燃熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエル圧力	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認	
		原子炉格 納容器内 の圧力	サブプレッション・チェ ンバ圧力	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認	
		原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエル圧力	8	8	8	8	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認	
操作 (2/3)	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チェ ンバ温度	2	2	2	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブ プレッション・チェンバ蒸気温度 より代替監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認	
		サブプレッション・プー ル水温度	3	3	3	3	3	飽和温度/圧力の関係から、サブ プレッション・チェンバ蒸気温度 より代替監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認	
		サブプレッション・チェ ンバ温度	3	3	3	3	3	飽和温度/圧力の関係から、サブ プレッション・チェンバ蒸気温度 より代替監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認	

①：重圧監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータを計測する計器			計器故障等	SBO	
			計器名称	計器数	直後	計器名称	計器数	直後			
1.7.1 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能		
			原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能	
			原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル圧力	8	8	8	8	8	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能	
			原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバ温度	2	2	2	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ蒸気温度より代替監視可能	
			原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・プール水温度	3	3	3	3	3	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ蒸気温度より代替監視可能	
			原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバ温度	3	3	3	3	3	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ蒸気温度より代替監視可能	
			原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能	
			原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能	
			原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル圧力	8	8	8	8	8	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能	
			原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバ温度	2	2	2	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ蒸気温度より代替監視可能	

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違







第1表 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

項目	監視パラメータ				項目	評価
	分類	計器名称	計器数	直後		
対応手段 非常時運転手 明瞭 III (シビ アアクシデン ト) (除熱-1) 等 AM設置別機 作手順書						
判断 標準 (2) (2)	原子炉格納容器内の水位	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器 SBO影響 直後	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の水位	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器 SBO影響 直後	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器 SBO影響 直後	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の水位	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器 SBO影響 直後	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器 SBO影響 直後	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の水位	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器 SBO影響 直後	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器 SBO影響 直後	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の水位	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器 SBO影響 直後	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器 SBO影響 直後	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の水位	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器 SBO影響 直後	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器 SBO影響 直後		1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	

①：重要監視パラメータ、②：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違





第1表 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

項目	分類	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	SBO影響 直後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	計器故障等
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (2) 全交流動力電源喪失時の対応手順 a. 格納容器圧力速がし装置による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (現場操作) a. 格納容器圧力速がし装置による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (現場操作) (c) フィルタ装置スクラビング水補給										
AM設備明瞭 作手順書	最終ヒー トシンク の確保	フィルタ装置水位	2	2	①	-	-	-	-	-
	最終ヒー トシンク の確保	フィルタ装置水位	2	2	①	-	-	-	-	-

①：重要監視パラメータ, ②：有効監視パラメータ, ③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違





・設備の相違  
**【柏崎6/7, 東海第二】**  
 技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 重大事故等対応に係る監視事項  
 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

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータ				監視パラメータ	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	評価	SBO		
		計器名称	計器数	SBO影響 距離	負荷切り離し後 分類	パラメータ 分類	計器名称	計器数	SBO影響 距離					負荷切り離し後 分類	
社会事故 NIM(定期点検) 作手誤差	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	①	—	—	—	—	サブプレッション・チェンバ 圧力	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	—
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	①	—	—	—	—	ドライウェル圧力 サブプレッション・チェンバ圧力	2	2	2	監視事項は抽出パラメータにて確認	—
	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル管内温度	8	8	①	—	—	—	—	ドライウェル圧力	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	—
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバ管内温度	2	2	①	—	—	—	—	サブプレッション・チェンバ管内温度	3	3	3	監視事項は抽出パラメータにて確認	—
	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内水素濃度 (SA)	2	0	①	—	—	—	—	【格納容器内水素濃度】	2	0	0	監視事項は抽出パラメータにて確認	—
	原子炉格納容器内の圧力	【格納容器内水素濃度】	2	0	②	—	—	—	—	【格納容器内水素濃度】	2	0	0	監視事項は抽出パラメータにて確認	—
	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内放射線モニタ (D/W)	2	2	②	—	—	—	—	格納容器内放射線モニタ (D/W) または格納容器内放射線モニタ (S/C) の検出結果により格納容器内放射線モニタの監視可能	2	2	2	監視事項は抽出パラメータにて確認	—
	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内放射線モニタ (S/A)	2	0	①	—	—	—	—	格納容器内放射線モニタ (S/A) の検出結果により格納容器内放射線モニタの監視可能	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	—
	原子炉格納容器内の圧力	【格納容器内放射線モニタ】	2	0	②	—	—	—	—	【格納容器内放射線モニタ】	2	0	0	監視事項は抽出パラメータにて確認	—
	原子炉格納容器内の圧力	【格納容器内放射線モニタ】	2	0	②	—	—	—	—	【格納容器内放射線モニタ】	2	0	0	監視事項は抽出パラメータにて確認	—

①：重要監視パラメータ、②：補助パラメータ

第1表 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

項目	監視パラメータ				抽出パラメータ				評価			
	分類	計器名称	計器数	SBO影響 直後   負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後   負荷切り離し後	計器故障等	SBO	
対応手段 AM設備別操 作手順書	最終ヒー トシンク の確保 操作 (2 / 2)	残留熱除去系系流量	2	0	①	-	残留熱除去系ポンプ吐出圧力	2	0	残留熱除去系ポンプが正常に動作していることを確認することにより代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認	
		代替循環冷却系格納容器スプレイ流量	2	2	①	-	代替循環冷却系ポンプ吐出圧力 サブプレッジョン・プールの水温 ドラウイウエル雰囲気温度 サブプレッジョン・チェンバール雰囲気温度	2 3 8 2	2 3 8 2	ポンプの吐出圧力からポンプの注水特性を用いて流量を推定し、この流量と代替循環冷却系原子炉注入流量の差分から格納容器スプレイ流量を代替監視可能 サブプレッジョン・プール水温度、ドラウイウエル雰囲気温度、サブプレッジョン・チェンバール雰囲気温度により最終ヒートシンクが確保されていることを代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認	

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違



第1表 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

項目	分類	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	SBO影響 直後	SBO影響 負荷切り離し後	計器名称	計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	計器故障等	SBO		
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (2) 全交流動力電源喪失時の対応手順 a. 格納容器圧力速がし装置による原子炉格納容器内の減圧及び除熱(現場操作)	監視事項	フィルタ装置スクラビ ング水温度	1	1	1	①	1	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、フィル タ装置圧力により代替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		フィルタ装置水位	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	-
AM設備別操 作手順書	操作	フィルタ装置水位	2	2	2	①	2	2	2	2	2	-	-
		最終ヒー トシンク の確保	1	1	1	①	1	1	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、フィル タ装置圧力により代替監視可能
		フィルタ装置入口水素 濃度	2	0	0	①	2	0	0	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度変化 により代替監視可能	監視事項は代 替パラメータ にて確認

①：重要監視パラメータ，②：有効監視パラメータ，③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎 6/7，東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違