

本資料のうち、枠囲みの内容は商業機密の観点や防護上の観点から公開できません。

女川原子力発電所第2号機 工事計画審査資料	
資料番号	02-補-E-01-0160-1_改1
提出年月日	2020年12月15日

補足-160-1 【火山への配慮に関する説明書の補足説明資料】

目次

1. 降下火碎物の影響を考慮する施設の選定について
2. 降下火碎物の凝集による閉塞の影響について
3. 降下火碎物の影響を考慮する施設の影響評価について

1. 降下火碎物の影響を考慮する施設の選定について

1. 降下火砕物の影響を考慮する施設の選定について

降下火砕物より防護すべき施設は、発電用原子炉施設の安全性を確保するため「発電用軽水型原子炉施設の安全機能の重要度分類に関する審査指針」で規定されている安全重要度分類のクラス1、クラス2及び安全評価上その機能に期待するクラス3に属する構築物、系統及び機器（以下「外部事象防護対象施設」という。）並びに重大事故等対処設備とする。

降下火砕物より防護すべき施設のうち、外部事象防護対象施設は図1-1のフローに従い選定する。

降下火砕物の影響について評価を行う施設（以下「降下火砕物の影響を考慮する施設」という。）は、その設置状況や構造等を踏まえて選定する。

外部事象防護対象施設に係る降下火砕物の影響を考慮する施設は、図1-2のフローに従い選定し、選定結果を表1-1及び表1-2に示す。なお、降下火砕物の影響を考慮する施設には、外部事象防護対象施設を内包する建屋及び波及的影響を及ぼし得る施設を含めている。

重大事故等対処設備に係る降下火砕物の影響を考慮する施設は、直接降下火砕物と接触する屋外に設置している重大事故等対処設備とする。屋内に設置している重大事故等対処設備は、建屋にて防護されることから、重大事故等対処設備の代わりに重大事故等対処設備を内包する建屋を降下火砕物の影響を考慮する施設として選定する。

また、降下火砕物の間接的影響を考慮し、原子炉の高温停止、冷温停止に必要な機能を達成するために必要となる設備を選定した結果、上記の機能を達成するために必要な設備は、表1-1の降下火砕物の影響を考慮する施設に含まれていることを確認した。

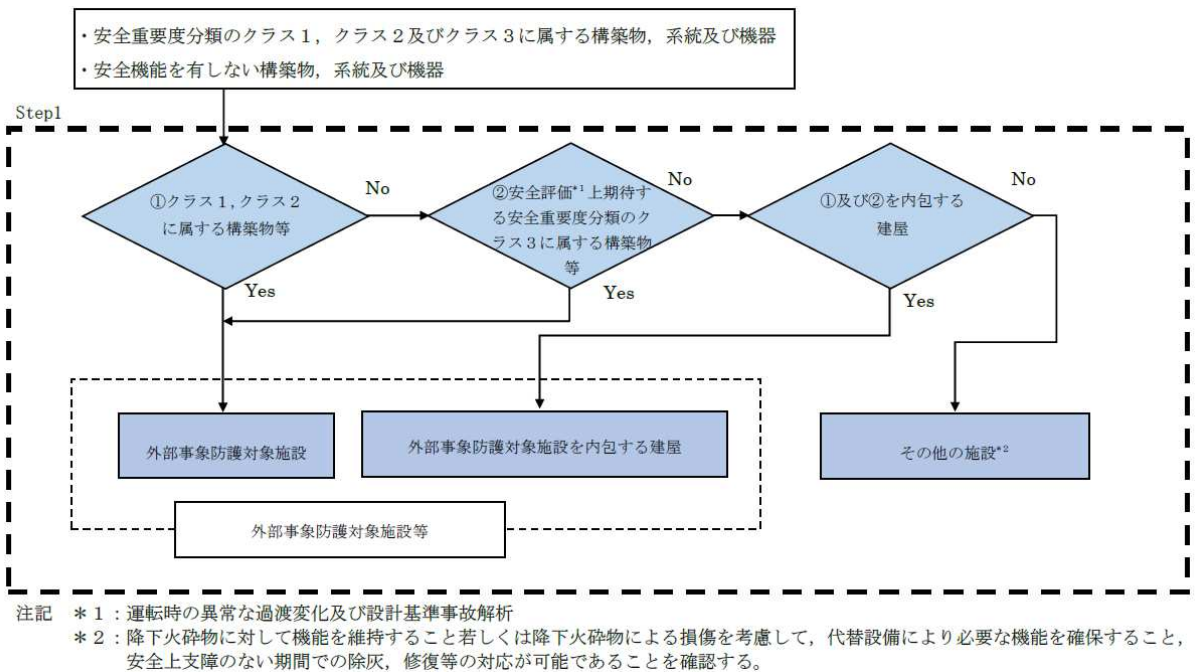


図 1-1 外部事象防護対象施設 選定フロー

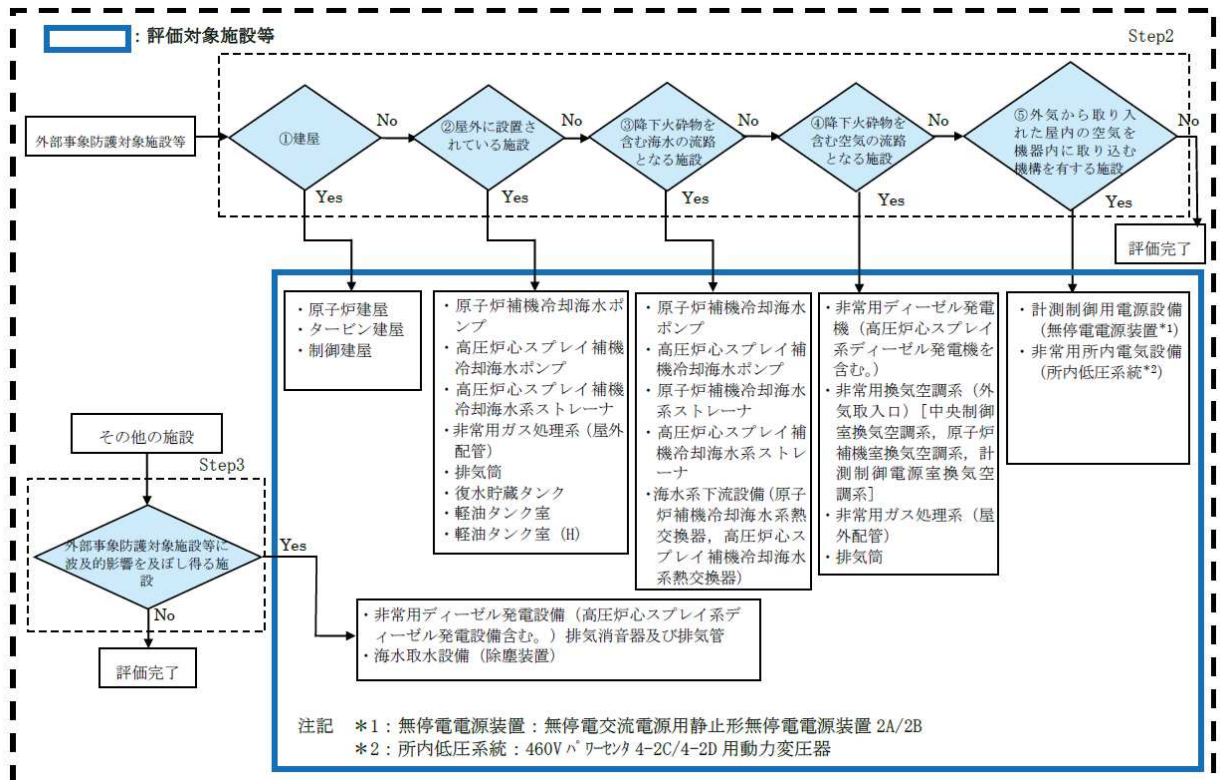


図 1-2 降下火砕物の影響を考慮する施設(外部事象防護対象施設, 外部事象防護対象施設を内包する建屋及び波及的影響を及ぼし得る施設) 選定フロー

表 1-1 降下火砕物の影響を考慮する施設（外部事象防護対象施設，外部事象防護対象施設を内包する建屋及び波及的影響を及ぼし得る施設）（1/7）

○：Yes ×：No -：該当せず

分類	定義	重要度分類指針		女川原子力発電所 2号炉		抽出の観点*1					設置場所*2	降下火砕物の影響を考慮する施設	備考	
		機能	構築物，系統又は機器	構築物，系統又は機器	STEP1	STEP2								STEP3
						①	②	③	④	⑤				
PS-1	その損傷又は故障により発生する事象によって，(a)炉心の著しい損傷，又は(b)燃料の大量の破損を引き起こすおそれのある構築物，系統及び機器	1)原子炉冷却材圧力バウンダリ機能	原子炉冷却材圧力バウンダリを構成する機器・配管系（計装等の小口径配管・機器は除く。）	原子炉圧力容器	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				原子炉再循環ポンプ	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				配管，弁	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				原子炉冷却材圧力バウンダリ隔離弁	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				制御棒駆動機構ハウジング	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
		中性子束計装ハウジング	○	×	×	×	×	×	×	R	-			
		2)過剰反応度の印加防止機能	制御棒カップリング	制御棒カップリング	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				制御棒駆動機構カップリング	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
		3)炉心形状の維持機能	炉心支持構造物（炉心シュラウド，シュラウドサポート，上部格子板，炉心支持板，制御棒案内管），燃料集合体（ただし，燃料を除く。）	炉心シュラウド	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				シュラウドサポート	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				上部格子板	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				炉心支持板	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				燃料支持金具	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				制御棒案内管	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				制御棒駆動機構ハウジング	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
燃料集合体（上部タイププレート）	○			×	×	×	×	×	×	R	-			
燃料集合体（下部タイププレート）	○			×	×	×	×	×	×	R	-			
燃料集合体（スパーサ）	○			×	×	×	×	×	×	R	-			
直接関連系（燃料集合体）	チャンネルボックス	○	×	×	×	×	×	×	R	-				
MS-1	1)異常状態発生時に原子炉を緊急に停止し，残留熱を除去し，原子炉冷却材圧力バウンダリの過圧を防止し，敷地周辺公衆への過度の放射線の影響を防止する構築物，系統及び機器	1)原子炉の緊急停止機能	原子炉停止系の制御棒による系（制御棒及び制御棒駆動系（スクラム機能））	制御棒	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				制御棒案内管	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				制御棒駆動機構	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				制御棒駆動機構カップリング	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				直接関連系（制御棒駆動水圧系）	水圧制御ユニット（スクラムパイロット弁，スクラム弁，アキュムレータ，窒素容器，配管，弁）	○	×	×	×	×	×	×	R	-
		2)未臨界維持機能	原子炉停止系（制御棒による系，ほう酸水注入系）	制御棒	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				制御棒カップリング	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				直接関連系（制御棒駆動水圧系）	制御棒駆動機構	○	×	×	×	×	×	×	R	-
				制御棒駆動機構ハウジング	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				ほう酸水注入系（ポンプ，注入弁，タンク出口弁，貯蔵タンク，ポンプ吸込配管及び弁，注入配管及び弁）	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
		3)原子炉冷却材圧力バウンダリの過圧防止機能	逃がし安全弁（安全弁としての開機能）	主蒸気逃がし安全弁（安全弁としての開機能）	○	×	×	×	×	×	×	R	-	

注記 *1：評価対象施設等の抽出の観点：STEP1=外部事象防護対象施設等，①=建屋，②=屋外に設置されている施設，③=降下火砕物を含む海水の流路となる施設，④=降下火砕物を含む空気の流れとなる施設，⑤=外気から取り入れた屋内の空気を機器内に取り込む機構を有する施設，STEP3=外部事象防護対象施設等に波及的影響を及ぼし得る施設

*2：R=原子炉建屋，C=制御建屋，T=タービン建屋，L0=軽油タンク室，LOH=軽油タンク室（H），D=固体廃棄物貯蔵所，HB=補助ボイラー建屋，TSC=緊急時対策所

表 1-1 降下火砕物の影響を考慮する施設（外部事象防護対象施設，外部事象防護対象施設を内包する建屋及び波及的影響を及ぼし得る施設）（2/7）

○：Yes ×：No -：該当せず

重要度分類指針			女川原子力発電所 2号炉		抽出の観点*1					STEP3	設置場所*2	降下火砕物の影響を考慮する施設	備考				
分類	定義	機能	構築物，系統又は機器	構築物，系統又は機器	STEP1	STEP2											
						①	②	③	④	⑤							
MS-1	1) 異常状態発生時に原子炉を緊急に停止し，残留熱を除去し，原子炉冷却材圧力バウダリの過圧を防止し，敷地周辺公衆への過度の放射線の影響を防止する構築物，系統及び機器	4) 原子炉停止後の除熱機能	残留熱を除去する系統（残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード），原子炉隔離時冷却系，高圧炉心スプレイ系，逃がし安全弁（手動逃がし機能），自動減圧系（手動逃がし機能））	残留熱除去系（ポンプ，熱交換器，原子炉停止時冷却モードのルートとなる配管及び弁）	○	×	×	×	×	×	×	R	-				
				直接関連系（残留熱除去系）	熱交換器バイパス配管及び弁	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-		
				原子炉隔離時冷却系（ポンプ，サブプレッションチェンバ，タービン，サブプレッションチェンバから注水先までの配管，弁）	○	×	×	×	×	×	×	×	×	R	-		
				直接関連系（原子炉隔離時冷却系）	タービンへの蒸気供給配管，弁	○	×	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
					ポンプミニマムフローラインの配管，弁	○	×	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
					サブプレッションチェンバ内のストレーナ	○	×	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
					復水貯蔵タンク	○	×	○	×	×	×	×	×	×	屋外	○	
					ポンプの復水貯蔵タンクからの吸込弁	○	×	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
					ポンプの復水貯蔵タンクからの吸込配管，弁	○	×	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
				直接関連系（高圧炉心スプレイ系）	高圧炉心スプレイ系（ポンプ，サブプレッションチェンバ，サブプレッションチェンバからスプレイ先までの配管，弁，スプレイスパーージャ）	○	×	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
					ポンプミニマムフローラインの配管，弁	○	×	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
					サブプレッションチェンバ内のストレーナ	○	×	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
					復水貯蔵タンク	○	×	○	×	×	×	×	×	×	屋外	○	
					ポンプの復水貯蔵タンクからの吸込弁	○	×	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
				自動減圧系（手動逃がし機能）	○	×	×	×	×	×	×	×	×	R	-		
				直接関連系（主蒸気逃がし安全弁（手動逃がし機能））	主蒸気逃がし安全弁（手動逃がし機能）	○	×	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
原子炉圧力容器から主蒸気逃がし安全弁までの主蒸気配管	○	×	×		×	×	×	×	×	×	R	-					
自動減圧系（手動逃がし機能）	駆動用窒素源（アキュムレータ，アキュムレータから主蒸気逃がし安全弁までの配管，弁）	○	×	×	×	×	×	×	×	×	R	-					
	原子炉圧力容器から主蒸気逃がし安全弁までの主蒸気配管	○	×	×	×	×	×	×	×	×	R	-					
直接関連系（自動減圧系（手動逃がし機能））	駆動用窒素源（アキュムレータ，アキュムレータから主蒸気逃がし安全弁までの配管，弁）	○	×	×	×	×	×	×	×	×	R	-					

注記 *1：評価対象施設等の抽出の観点：STEP1=外部事象防護対象施設等，①=建屋，②=屋外に設置されている施設，③=降下火砕物を含む海水の流路となる施設，④=降下火砕物を含む空気の流れとなる施設，⑤=外気から取り入れた屋内の空気を機器内に取り込む機構を有する施設，STEP3=外部事象防護対象施設等に波及的影響を及ぼし得る施設

*2：R=原子炉建屋，C=制御建屋，T=タービン建屋，LO=軽油タンク室，LOH=軽油タンク室（H），D=固体廃棄物貯蔵所，HB=補助ボイラー建屋，TSC=緊急時対策所

表 1-1 降下火砕物の影響を考慮する施設（外部事象防護対象施設，外部事象防護対象施設を内包する建屋及び波及的影響を及ぼし得る施設）（3/7）

○：Yes ×：No -：該当せず

重要度分類指針			女川原子力発電所 2号炉					抽出の観点 ^{*1}					設置場所 ^{*2}	降下火砕物の影響を考慮する施設	備考	
分類	定義	機能	構築物、系統又は機器	構築物、系統又は機器		STEP1	STEP2					STEP3				
							①	②	③	④	⑤					
MS-1	1) 異常状態発生時に原子炉を緊急に停止し、残留熱を除去し、原子炉冷却材圧力バウンダリの過圧を防止し、敷地周辺公衆への過度の放射線の影響を防止する構築物、系統及び機器	5) 炉心冷却機能	非常用炉心冷却系(低圧炉心スプレイ系、低圧注水系、高圧炉心スプレイ系、自動減圧系)	残留熱除去系(低圧注水モード)(ポンプ、サブプレッションチェンバ、サブプレッションチェンバから注水先までの配管、弁(熱交換器バイパスライン含む)、注水ヘッダ)		○	×	×	×	×	×	×	R	-		
				直接関連系(残留熱除去系(低圧注水モード))	ポンプミニマムフローラインの配管、弁	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
					サブプレッションチェンバ内のストレーナ	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
				低圧炉心スプレイ系(ポンプ、サブプレッションチェンバ、サブプレッションチェンバからスプレイ先までの配管、弁、スプレイスパージャ)		○	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
				直接関連系(低圧炉心スプレイ系)	ポンプミニマムフローラインの配管、弁	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
					サブプレッションチェンバ内のストレーナ	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
				高圧炉心スプレイ系(ポンプ、サブプレッションチェンバ、サブプレッションチェンバからスプレイ先までの配管、弁、スプレイスパージャ)		○	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
				直接関連系(高圧炉心スプレイ系)	ポンプミニマムフローラインの配管、弁	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
					サブプレッションチェンバ内のストレーナ	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
					復水貯蔵タンク	○	×	○	×	×	×	×	×	R	-	屋外
			ポンプの復水貯蔵タンクからの吸込弁	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-			
			ポンプの復水貯蔵タンクからの吸込配管、弁	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-			
			自動減圧系(主蒸気逃がし安全弁)	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-			
			直接関連系(自動減圧系(主蒸気逃がし安全弁))	原子炉圧力容器から主蒸気逃がし安全弁までの主蒸気配管	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-		
				駆動用窒素源(アキュムレータ、アキュムレータから主蒸気逃がし安全弁までの配管、弁)	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-		
		6) 放射性物質の閉じ込め機能、放射線の遮へい及び放出低減機能	原子炉格納容器、原子炉格納容器隔離弁、原子炉格納容器スプレイ冷却系、原子炉建屋、非常用再循環ガス処理系、可燃性ガス濃度制御系	原子炉格納容器(格納容器本体、貫通部、所員用エアロック、機器搬出入用ハッチ)		○	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
				直接関連系(原子炉格納容器)	ベント管	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
					スプレイ管	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
					真空破壊弁	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
					主蒸気逃がし安全弁排気管のクエンチャ	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
原子炉建屋(原子炉建屋原子炉棟)(ブローアウトパネル付き)				○	×	×	×	×	×	×	×		○	外設施設		
直接関連系(原子炉建屋(原子炉建屋原子炉棟))	原子炉棟給排気隔離弁			○	×	×	×	×	×	×	×	R	-			
原子炉格納容器隔離弁及び原子炉格納容器バウンダリ配管				○	×	×	×	×	×	×	×	R	-			
直接関連系(原子炉格納容器隔離弁及び原子炉格納容器バウンダリ配管)	主蒸気隔離弁駆動用空気又は窒素源(アキュムレータ、アキュムレータから主蒸気隔離弁までの配管、弁)			○	×	×	×	×	×	×	×	R	-			
	主蒸気流量制限器			○	×	×	×	×	×	×	×	R	-			

注記 *1：評価対象施設等の抽出の観点：STEP1=外部事象防護対象施設等、①=建屋、②=屋外に設置されている施設、③=降下火砕物を含む海水の流路となる施設、④=降下火砕物を含む空気の流れとなる施設、⑤=外気から取り入れた屋内の空気を機器内に取り込む機構を有する施設、STEP3=外部事象防護対象施設等に波及的影響を及ぼし得る施設

*2：R=原子炉建屋、C=制御建屋、T=タービン建屋、LO=軽油タンク室、LOH=軽油タンク室(H)、D=固体廃棄物貯蔵所、HB=補助ボイラー建屋、TSC=緊急時対策所

表 1-1 降下火砕物の影響を考慮する施設（外部事象防護対象施設，外部事象防護対象施設を内包する建屋及び波及的影響を及ぼし得る施設）（4/7）

○：Yes ×：No -：該当せず

分類	定義	機能	構築物，系統又は機器	女川原子力発電所 2号炉							設置場所*2	降下火砕物の影響を考慮する施設	備考		
				構築物，系統又は機器	STEP1	抽出の観点*1								STEP3	
						①	②	③	④	⑤					
MS-1	1) 異常状態発生時に原子炉を緊急に停止し，残留熱を除去し，原子炉冷却材圧力バウンダリの過圧を防止し，敷地周辺公衆への過度の放射線の影響を防止する構築物，系統及び機器	6) 放射性物質の閉じ込め機能，放射線の遮へい及び放出低減機能	原子炉格納容器，原子炉格納容器隔離弁，原子炉格納容器スプレイ冷却系，原子炉建屋，原子炉処理系，非常用再循環ガス処理系，可燃性ガス濃度制御系	残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード）（ポンプ，熱交換器，サブプレッションチェンバ，サブプレッションチェンバからスプレイ先（ドライウェル及びサブプレッションチェンバ気相部）までの配管，弁，スプレイ管（ドライウェル及びサブプレッションチェンバ））	○	×	×	×	×	×	×	R	-		
				直接関連系 （残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード））	ポンプミニマムフローラインの配管，弁	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				直接関連系 （残留熱除去系（格納容器スプレイ冷却モード））	サブプレッションチェンバ内のストレーナ	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				非常用ガス処理系（乾燥装置，排風機，フィルタ装置，原子炉建屋原子炉棟吸込口から排気筒までの配管，弁）	○	×	×	×	×	×	×	R	-		
				非常用ガス処理系（乾燥装置，排風機，フィルタ装置，原子炉建屋原子炉棟吸込口から排気筒までの配管，弁）	○	×	○	×	○	×	×	屋外	○	一部の屋外配管	
				直接関連系 （非常用ガス処理系）	乾燥装置（乾燥機能部分）	○	×	×	×	×	×	R	-		
				可燃性ガス濃度制御系（再結合装置，格納容器から再結合装置までの配管，弁，再結合装置から格納容器までの配管，弁）	○	×	×	×	×	×	×	R	-		
				直接関連系 （可燃性ガス濃度制御系）	残留熱除去系（再結合装置への冷却水供給をつかさどる部分）	○	×	×	×	×	×	R	-		
	遮蔽設備（原子炉遮蔽壁，一次遮蔽壁，二次遮蔽壁）	○	×	×	×	×	×	×	R	-					
	2) 安全上必要なその他の構築物，系統及び機器	2) 安全上特に重要な関連機能	非常用所内電源系，制御室及びその遮へい，非常用換気空調系，非常用補機冷却水系，直流電源系（いずれも，MS-1 関連のもの）	原子炉停止系への作動信号の発生機構 ・原子炉保護系の安全保護回路	○	×	×	×	×	○	×	R, C	○	計測制御用電源設備（無停電電源装置）	
				工学的安全施設への作動信号の発生機構 ・非常用炉心冷却系作動の安全保護回路，主蒸気隔離の安全保護回路，原子炉格納容器隔離の安全保護回路，非常用ガス処理系作動の安全保護回路	○	×	×	×	×	×	×	R, C	-		
				非常用交流電源設備（ディーゼル機関，発電機，発電機から非常用負荷までの配電設備及び回路）	○	×	×	×	○*3	○*4	×	R	○	*3：非常用ディーゼル発電機（機関） *4：非常用所内電気設備（所内低圧系統） ・関連設備として非常用換気空調系（原子炉補機室換気空調系）を抽出	
				直接関連系 （非常用交流電源設備）	燃料系（デイトンクからディーゼル機関まで）	○	×	×	×	×	×	R, 屋外	×		
				直接関連系 （非常用交流電源設備）	始動用空気系（空気だめからディーゼル機関まで）	○	×	×	×	×	×	R	-		
直接関連系 （非常用交流電源設備）				吸気系	○	×	×	×	×	×	○	R, 屋外	○	排気消音器及び排気管	
2) 安全上特に重要な関連機能	2) 安全上特に重要な関連機能	非常用所内電源系，制御室及びその遮へい，非常用換気空調系，非常用補機冷却水系，直流電源系（いずれも，MS-1 関連のもの）	直接関連系 （非常用交流電源設備）	冷却水系	○	×	×	×	×	×	R	-			
			直接関連系 （非常用交流電源設備）	潤滑油系	○	×	×	×	×	×	×	R, 屋外	×		
			直接関連系 （非常用交流電源設備）	燃料移送系（軽油タンクからデイトンクまで）	○	×	×	×	×	×	×	R, LO, LOH, 屋外	×		
直接関連系 （非常用交流電源設備）	軽油タンク	○	×	×	×	×	×	×	LO, LOH, 屋外	×					

注記 *1：評価対象施設等の抽出の観点：STEP1=外部事象防護対象施設等，①=建屋，②=屋外に設置されている施設，③=降下火砕物を含む海水の流路となる施設，④=降下火砕物を含む空気の流れとなる施設，⑤=外気から取り入れた屋内の空気を機器内に取り込む機構を有する施設，STEP3=外部事象防護対象施設等に波及的影響を及ぼし得る施設

*2：R=原子炉建屋，C=制御建屋，T=タービン建屋，LO=軽油タンク室，LOH=軽油タンク室（H），D=固体廃棄物貯蔵所，HB=補助ボイラー建屋，TSC=緊急時対策所

表 1-1 降下火砕物の影響を考慮する施設（外部事象防護対象施設，外部事象防護対象施設を内包する建屋及び波及的影響を及ぼし得る施設）（5/7）

○：Yes ×：No -：該当せず

重要度分類指針			女川原子力発電所 2 号炉		抽出の観点 ^{*1}						設置場所 ^{*2}	降下火砕物の影響を考慮する施設	備考		
分類	定義	機能	構築物、系統又は機器	構築物、系統又は機器	STEP1	STEP2								STEP3	
						①	②	③	④	⑤					
MS-1	2) 安全上必須なその他の構築物、系統及び機器	2) 安全上特に重要な関連機能	非常用所内電源系、制御室及びその遮へい、非常用換気空調系、非常用補機冷却水系、直流電源系（いずれも、MS-1 関連のもの）	中央制御室及び中央制御室遮蔽	○	×	×	×	×	×	×	C	-		
				中央制御室換気空調系（放射線防護機能及び有毒ガス防護機能）（再循環送風機、再循環フィルタ装置、空調和装置、送風機、排風機、ダクト及びダンパ）	○	×	×	×	○	×	×	C	○	非常用換気空調系（外気取入口）	
				原子炉補機冷却水系（ポンプ、熱交換器、非常用系負荷冷却ライン配管、弁（MS-1 関連））	○	×	×	×	×	×	×	R	-		
				直接関連系（原子炉補機冷却水系）	サージタンク	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				高圧炉心スプレー補機冷却水系（ポンプ、熱交換器、配管、弁）		○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				直接関連系（高圧炉心スプレー補機冷却水系）	サージタンク	○	×	×	×	×	×	×	R	-	
				原子炉補機冷却海水系（ポンプ、配管、弁、ストレーナ（MS-1 関連））		○	×	○	○	×	×	×	R 屋外	○	原子炉補機冷却海水ポンプ
				直接関連系（原子炉補機冷却海水系）	ストレーナ（異物除去機能をつかさどる部分）	○	×	×	○	×	×	×	R	○	原子炉補機冷却海水系ストレーナ
				取水路（屋外トレンチ含む）		○	×	×	×	×	×	○	屋外	○	間接関連系（クラス 3）として海水取水設備（除塵装置）を抽出
				高圧炉心スプレー補機冷却海水系（ポンプ、配管、弁、ストレーナ）		○	×	○	○	×	×	×	R 屋外	○	高圧炉心スプレー補機冷却海水ポンプ
直接関連系（高圧炉心スプレー補機冷却海水系）	ストレーナ（異物除去機能をつかさどる部分）	○	×	○	○	×	×	×	R 屋外	○	高圧炉心スプレー補機冷却海水系ストレーナ				
取水路（屋外トレンチ含む）		○	×	×	×	×	×	×	○	屋外	○	間接関連系（クラス 3）として海水取水設備（除塵装置）を抽出			
非常用直流電源設備（蓄電池、蓄電池から非常用負荷までの配電設備及び電路（MS-1 関連））		○	×	×	×	×	×	×	×	R, C	-				
計測制御用電源設備（蓄電池から非常用計測制御装置までの配電設備及び電路（MS-1 関連））		○	×	×	×	○	×	×	×	R, C	○	関連設備として非常用換気空調系（計測制御電源室換気空調系）を抽出			
PS-2	1) その損傷又は故障により発生する事象によって、炉心の著しい損傷又は燃料の大量の破損を直ちに引き起こすおそれはないが、敷地外への過度の放射性物質の放出のおそれのある構築物、系統及び機器	1) 原子炉冷却材を内蔵する機能（ただし、原子炉冷却材圧力バウンダリから除外されている計装等の小口径のもの及びバウンダリに直接接続されていないものは除く。）	主蒸気系、原子炉冷却材浄化系（いずれも、格納容器隔離弁の外側のみ）	原子炉冷却材浄化系（原子炉冷却材圧力バウンダリ以外の部分）	○	×	×	×	×	×	R	-			
			主蒸気系（原子炉冷却材圧力バウンダリ以外の部分）		○	×	×	×	×	×	×	R, T	-		
			原子炉隔離時冷却系（原子炉冷却材圧力バウンダリ以外の部分でタービン止め弁まで）		○	×	×	×	×	×	×	R	-		

注記 * 1：評価対象施設等の抽出の観点：STEP1=外部事象防護対象施設等、①=建屋、②=屋外に設置されている施設、③=降下火砕物を含む海水の流路となる施設、④=降下火砕物を含む空気の流路となる施設、⑤=外気から取り入れた屋内の空気を機器内に取り込む機構を有する施設、STEP3=外部事象防護対象施設等に波及的影響を及ぼし得る施設

* 2：R=原子炉建屋、C=制御建屋、T=タービン建屋、LO=軽油タンク室、LOH=軽油タンク室（H）、D=固体廃棄物貯蔵所、HB=補助ボイラー建屋、TSC=緊急時対策所

表 1-1 降下火砕物の影響を考慮する施設（外部事象防護対象施設，外部事象防護対象施設を
内包する建屋及び波及的影響を及ぼし得る施設）（6/7）

○：Yes ×：No -：該当せず

重要度分類指針				女川原子力発電所2号炉		抽出の観点*1						設置場所*2	降下火砕物の影響を考慮する施設	備考			
分類	定義	機能	構築物，系統又は機器	構築物，系統又は機器	STEP1	STEP2					STEP3						
						①	②	③	④	⑤							
PS-2	1) その損傷又は故障により発生する事象によって、炉心の著しい損傷又は燃料の大量の破損を直ちに引き起こすおそれはないが、敷地外への過度の放射性物質の放出のおそれのある構築物，系統及び機器	2) 原子炉冷却材圧力バウダリに直接接続されていないものであって、放射性物質を貯蔵する機能	放射性廃棄物処理施設（放射能インベントリの大きいもの）、使用済燃料プール（使用済燃料貯蔵ラックを含む。）	気体廃棄物処理系（活性炭式希ガスホールドアップ装置）		○	×	×	×	×	×	×	T	-			
				使用済燃料プール（使用済燃料貯蔵ラックを含む。）		○	×	×	×	×	×	×	×	R	-		
				新燃料貯蔵庫（臨界を防止する機能）（新燃料貯蔵ラック）		○	×	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
	3) 燃料を安全に取り扱う機能	燃料取扱設備	燃料交換機		○	×	×	×	×	×	×	×	R	-			
			原子炉建屋クレーン		○	×	×	×	×	×	×	×	R	-			
			直接関連系（燃料取扱設備）	原子炉ウェル	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-			
2) 通常運転時及び運転時の異常な過渡変化時に作動を要求されるものであって、その故障により、炉心冷却が損なわれる可能性の高い構築物，系統及び機器	1) 安全弁及び逃がし弁の吹き止まり機能	逃がし安全弁（吹き止まり機能に関連する部分）	主蒸気逃がし安全弁（吹き止まり機能）		○	×	×	×	×	×	×	R	-				
MS-2	1) PS-2の構築物，系統及び機器の損傷又は故障により敷地周辺公衆に与える放射線の影響を十分小さくするようにする構築物，系統及び機器	1) 燃料プール水の補給機能	非常用補給水系	残留熱除去系（ポンプ，サブプレッションチェンバ，サブプレッションチェンバ内のストレーナから燃料プールまでの配管，弁）		○	×	×	×	×	×	×	R	-			
				直接関連系（残留熱除去系）	ポンプミニマムフローラインの配管，弁		○	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
					サブプレッションチェンバ内のストレーナ		○	×	×	×	×	×	×	×	R	-	
	2) 放射性物質放出の防止機能	放射性気体廃棄物処理系の隔離弁，排気筒（非常用ガス処理系排気筒の支持機能以外）	気体廃棄物処理系の隔離弁		○	×	×	×	×	×	×	×	T	-			
			排気筒		○	×	○	×	○	×	×	×	屋外	○			
			燃料プール冷却浄化系の燃料プール注入逆止弁		○	×	×	×	×	×	×	×	R	-			
		燃料集合体落下事故時放射能放出を低減する系	原子炉建屋（原子炉建屋原子炉棟（ブローアウトパネル付き））		○	×	×	×	×	×	×	×		○	外設施設		
			直接関連系（原子炉建屋原子炉棟）	原子炉棟給排気隔離弁	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-			
			非常用ガス処理系（乾燥装置，排風機，フィルタ装置，原子炉建屋原子炉棟吸込口から排気筒までの配管，弁）		○	×	○	×	○	×	×	×	×	屋外	○	一部の屋外配管	
直接関連系（非常用ガス処理系）		乾燥装置（乾燥機能部分）	○	×	×	×	×	×	×	×	R	-					

注記 *1：評価対象施設等の抽出の観点：STEP1=外部事象防護対象施設等，①=建屋，②=屋外に設置されている施設，③=降下火砕物を含む海水の流路となる施設，④=降下火砕物を含む空気の流れとなる施設，⑤=外気から取り入れた屋内の空気を機器内に取り込む機構を有する施設，STEP3=外部事象防護対象施設等に波及的影響を及ぼし得る施設

*2：R=原子炉建屋，C=制御建屋，T=タービン建屋，LO=軽油タンク室，LOH=軽油タンク室（H），D=固体廃棄物貯蔵所，HB=補助ボイラー建屋，TSC=緊急時対策所

表 1-1 降下火砕物の影響を考慮する施設（外部事象防護対象施設，外部事象防護対象施設を内包する建屋及び波及的影響を及ぼし得る施設）（7/7）

○：Yes ×：No -：該当せず

重要度分類指針			女川原子力発電所 2 号炉					抽出の観点*1	STEP3	設置場所*2	評価対象施設等	備考		
分類	定義	機能	構築物、系統又は機器	構築物、系統又は機器	STEP1	STEP2								
						①	②	③	④	⑤				
MS-2	2) 異常状態への対応 上特に重要な構築物、系統及び機器	1) 事故時のプラント状態の把握機能	事故時監視計器の一部	・中性子束（起動領域モニタ） ・原子炉スクラム用電磁接触器の状態 ・制御棒位置	○	×	×	×	×	×	×	R, C	-	
				・原子炉水位（広帯域） ・原子炉水位（燃料域） ・原子炉圧力	○	×	×	×	×	×	×	R, C	-	
				・圧力抑制室圧力 ・ドライウエル圧力 ・サブプレッションプール水温度 ・格納容器内雰囲気放射線モニタ	○	×	×	×	×	×	×	R, C	-	
				[低温停止への移行] ・原子炉圧力 ・原子炉水位（広帯域）	○	×	×	×	×	×	×	R, C	-	
				[ドライウエルスプレイ] ・原子炉水位（広帯域） ・原子炉水位（燃料域） ・圧力抑制室圧力 ・ドライウエル圧力	○	×	×	×	×	×	×	R, C	-	
				[サブプレッションチェンバ冷却] ・原子炉水位（広帯域） ・原子炉水位（燃料域） ・サブプレッションプール水温度	○	×	×	×	×	×	×	R, C	-	
				[可燃性ガス濃度制御系起動] ・格納容器内雰囲気気水素濃度 ・格納容器内雰囲気酸素濃度	○	×	×	×	×	×	×	R, C	-	
	2) 異常状態の緩和機能	BWR には対象機能なし	(対象外)											
	3) 制御室外からの安全停止機能	制御室外原子炉停止装置（安全停止に関連するもの）	中央制御室外原子炉停止装置	○	×	×	×	×	×	×	C	-		
MS-3	2) 異常状態への対応 上必要な構築物、系統及び機器	1) 緊急時対策上重要なもの及び異常状態の把握機能	原子力発電所緊急時対策所、試料採取系、通信連絡設備、放射線監視設備、事故時監視計器の一部、消火系、安全避難通路、非常用照明	放射線監視設備（気体廃棄物処理設備エリア排気放射線モニタ）	○	×	×	×	×	×	T	-		
外殻となる施設			制御建屋	○	×	×	×	×	×	×		○	外殻施設	
			タービン建屋	○	×	×	×	×	×	×		○	外殻施設	
			軽油タンク室	○	×	×	×	×	×	×		○	外殻施設	
			軽油タンク室 (H)	○	×	×	×	×	×	×		○	外殻施設	

注記 * 1：評価対象施設等の抽出の観点：STEP1=外部事象防護対象施設等，①=建屋，②=屋外に設置されている施設，③=降下火砕物を含む海水の流路となる施設，④=降下火砕物を含む空気の流れとなる施設，⑤=外気から取り入れた屋内の空気を機器内に取り込む機構を有する施設，STEP3=外部事象防護対象施設等に波及的影響を及ぼし得る施設

* 2：R=原子炉建屋，C=制御建屋，T=タービン建屋，LO=軽油タンク室，LOH=軽油タンク室（H），D=固体廃棄物貯蔵所，HB=補助ボイラー建屋，TSC=緊急時対策所

表 1-2 降下火砕物の影響を考慮する施設の抽出結果

設備区分		降下火砕物の影響を考慮する施設
外部事象防護対象施設等	建屋	<ul style="list-style-type: none"> ・原子炉建屋 ・タービン建屋 ・制御建屋
	屋外に設置されている施設	<ul style="list-style-type: none"> ・原子炉補機冷却海水ポンプ ・高圧炉心スプレー補機冷却海水ポンプ ・高圧炉心スプレー補機冷却海水系ストレーナ ・非常用ガス処理系（屋外配管） ・排気筒 ・復水貯蔵タンク ・軽油タンク室 ・軽油タンク室（H）
	降下火砕物を含む海水の流路となる施設	<ul style="list-style-type: none"> ・原子炉補機冷却海水ポンプ ・原子炉補機冷却海水系ストレーナ ・高圧炉心スプレー補機冷却海水ポンプ ・高圧炉心スプレー補機冷却海水系ストレーナ ・海水系下流設備（原子炉補機冷却海水系熱交換器，高圧炉心スプレー補機冷却海水系熱交換器）
	降下火砕物を含む空気の流路となる施設	<ul style="list-style-type: none"> ・非常用ディーゼル発電機（高圧炉心スプレー系ディーゼル発電機を含む。） ・非常用換気空調系（外気取入口）[中央制御室換気空調系，原子炉補機室換気空調系，計測制御電源室換気空調系] ・非常用ガス処理系（屋外配管） ・排気筒
	外気から取り入れた屋内の空気を機器内に取り込む機構を有する施設	<ul style="list-style-type: none"> ・計測制御用電源設備（無停電電源装置） ・非常用所内電気設備（所内低圧系統）
外部事象防護対象施設等に波及的影響を及ぼし得る施設	<ul style="list-style-type: none"> ・非常用ディーゼル発電設備（高圧炉心スプレー系ディーゼル発電設備含む。）排気消音器及び排気管 ・海水取水設備（除塵装置） 	
重大事故等対処設備	<ul style="list-style-type: none"> ・屋外の重大事故等対処設備 	

2. 降下火砕物の凝集による閉塞の影響について

2. 降下火砕物の凝集による閉塞の影響について

2.1 概要

降下火砕物は、水分を含んで湿ることによって粒子が集合し凝集する場合がある。そのため、降下火砕物の凝集によって閉塞への影響が発生しないことを以下のとおり確認した。

2.2 水循環系の閉塞への影響

降下火砕物は水中等過剰な水分がある場合は凝集しないため、閉塞への影響はない。なお、水循環系における狭隘部は(1)、(2)及び(3)に示すとおり、降下火砕物の粒径に対し十分な流水部及び流速があり、仮に凝集を考慮しても閉塞することはない。

(1) 原子炉補機冷却海水ポンプ及び高圧炉心スプレイ補機冷却海水ポンプの狭隘部

a. 流水部の閉塞

原子炉補機冷却海水ポンプ流水部及び高圧炉心スプレイ補機冷却海水ポンプ流水部の狭隘部の寸法は、図 2.2-1 及び図 2.2-2 に示すように原子炉補機冷却海水ポンプが約 55mm であり、高圧炉心スプレイ補機冷却海水ポンプが約 29mm である。想定する降下火砕物の粒径は約 2mm 以下であるため、閉塞には至らない。

b. 軸受部への影響

原子炉補機冷却海水ポンプ及び高圧炉心スプレイ補機冷却海水ポンプの軸受の隙間はそれぞれ、1.2mm、0.7mm の許容値以下で管理されている。想定する粒径は約 2mm 以下であり、一部の降下火砕物は軸受の隙間より、軸受内部に入り込む可能性があるが、図 2.2-1 及び図 2.2-2 に示すように軸受溝部間隙 (2.5mm~5.5mm) を設けているため、軸受部の閉塞に至らない。

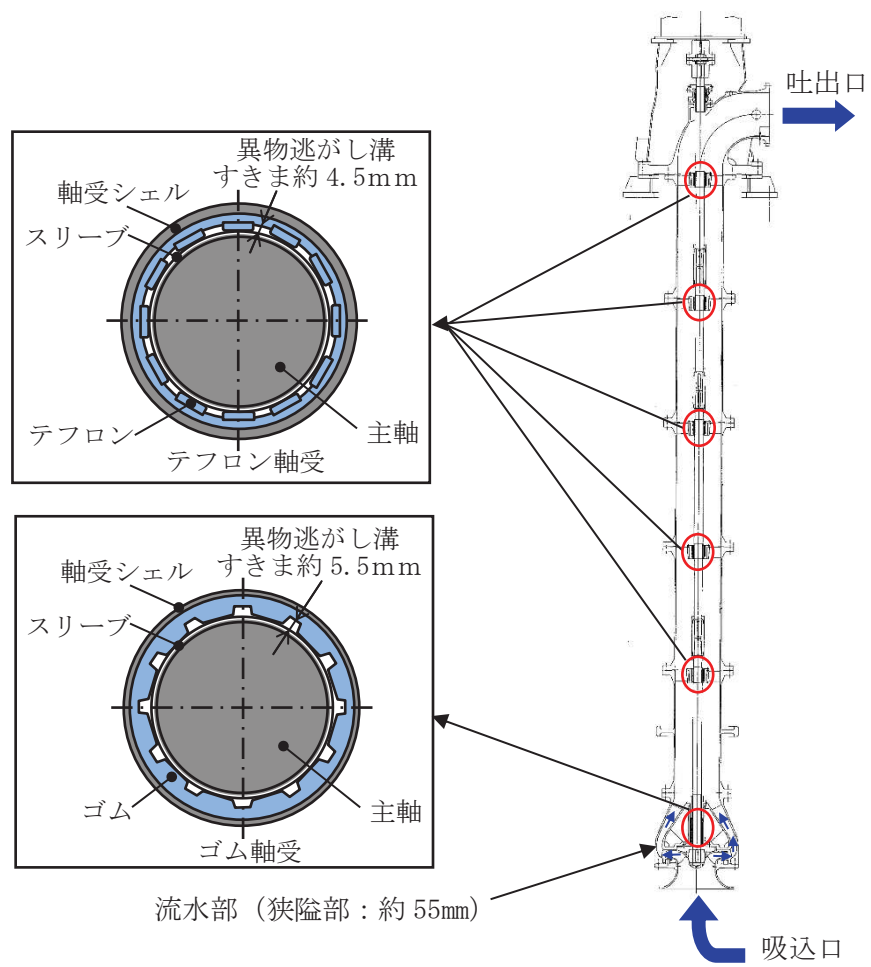


図 2.2-1 原子炉補機冷却海水ポンプ 構造図

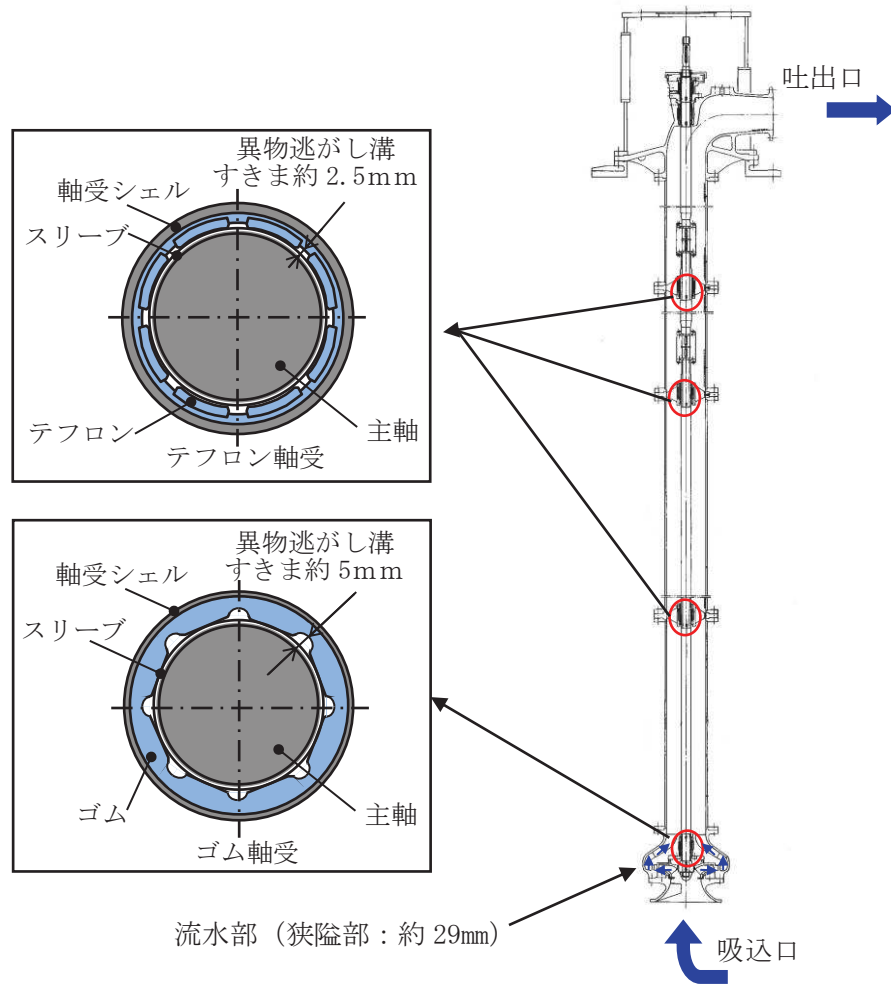


図 2.2-2 高圧炉心スプレイ補機冷却海水ポンプ 構造図

(2) 原子炉補機冷却海水系ストレーナ及び高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナの狭隘部

想定する降下火砕物の粒径は 2mm 以下であり原子炉補機冷却海水系ストレーナ及び高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナのフィルタ穴径は 8mm であることから、フィルタ穴径に対して十分小さい。また、降下火砕物には粘性を生じさせる粘土鉱物等は含まれていないことから、原子炉補機冷却海水系ストレーナ及び高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナが閉塞することはない。

なお、原子炉補機冷却海水系ストレーナはフィルタが閉塞することがないように差圧管理されており、一定の差圧 (15.2kPa) で自動洗浄される。高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナはフィルタが閉塞することがないように、ストレーナ差圧が上昇した場合には切替・洗浄が可能である。

また、原子炉補機冷却海水系ストレーナ及び高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナのフィルタを通過した降下火砕物の粒子は、表 2.2-1 に示す下流設備である原子炉補機冷却海水系熱交換器及び高圧炉心スプレイ補機冷却海水系熱交換器の伝熱管内径に対して、降下火砕物の粒径が十分小さく、伝熱管等の閉塞により、下流設備に影響を及ぼすことはない。

表 2.2-1 原子炉補機冷却海水系ストレーナ及び高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナ
の下流設備の主な狭隘部

機器名	伝熱管内径	材質
原子炉補機冷却水系熱交換器	23mm	アルミニウム黄銅管
高圧炉心スプレイ補機冷却水系熱交換器	23mm	アルミニウム黄銅管

(3) 海水取水設備（除塵装置）

海水取水設備（トラベリングスクリーンメッシュ幅 12mm）への降下火砕物の影響を想定しても、想定する降下火砕物の粒径はスクリーンメッシュ幅に対して十分小さく、また、降下火砕物には粘性を生じさせる粘土鉱物等は含まれていないことから、海水取水設備が閉塞することはない。

2.3 機械系、電気系及び計測制御系の機械的影響（閉塞）への影響

(1) 非常用換気空調系（中央制御室換気空調系，原子炉補機室換気空調系，計測制御電源室換気空調系）

非常用換気空調系の外気取入口には、ルーバが取り付けられており、下方から吸い込む構造となっていることから、上方より降下してくる降下火砕物に対し、取り込み難い構造となっている。また、外気取入口にはバグフィルタ（粒径約 $2\mu\text{m}$ に対して 80%以上を捕獲する性能）が設置されており、想定する降下火砕物は十分除去されるため、給気を供給する系統及び機器に対して降下火砕物が及ぼす影響は少ない。

なお、バグフィルタには差圧計が設置されており、必要に応じて清掃及び取替えすることが可能である。よって、非常用換気空調系の閉塞により機器の機能に影響を及ぼすことはない。換気空調系の外気取入口イメージ図を図 2.3-1 に、原子炉補機（A）室換気空調系の外気取入口を図 2.3-2 に示す。

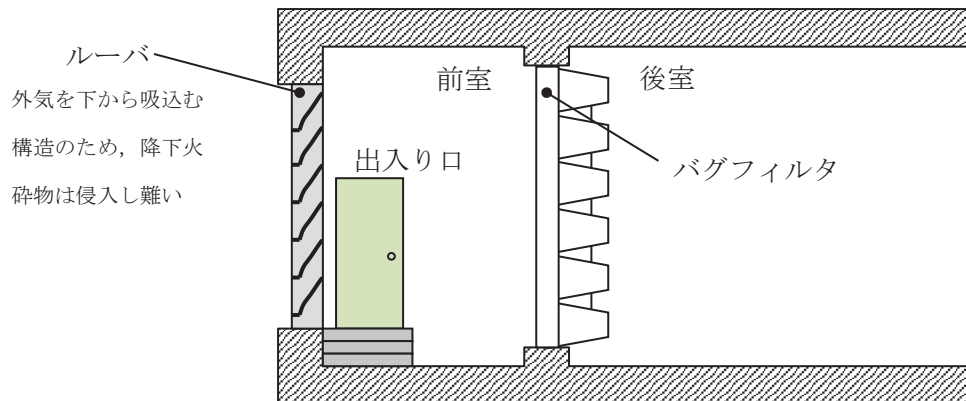


図 2.3-1 換気空調系の外気取入口イメージ図

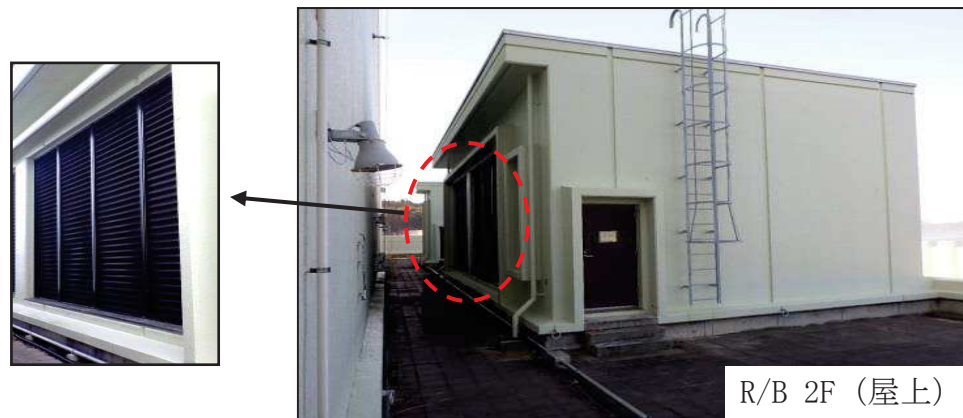


図 2.3-2 原子炉補機（A）室換気空調系の外気取入口

(2) 原子炉補機冷却海水ポンプ電動機及び高圧炉心スプレイ補機冷却海水ポンプ電動機

a. 電動機への冷却空気侵入による地絡・短絡

原子炉補機冷却海水ポンプ及び高圧炉心スプレイ補機冷却海水ポンプの電動機は、図 2.3-3 及び図 2.3-4 に示すように外気を直接電動機内部に取り込まない冷却方式であり、電動機内部に降下火砕物の侵入はない。したがって、地絡・短絡への影響はない。

b. 空気冷却器冷却管への侵入による閉塞

原子炉補機冷却海水ポンプ電動機については、空冷式空気冷却器の冷却管があり、降下火砕物に空気中の水分が混ざり、凝集することによる影響が考えられる。

外気の入入口は下向きに設置され外気を取込む構造であり、吸込部には金網が設置されているため、降下火砕物が侵入し難い構造であること、また水分を含み重くなった降下火砕物はより侵入し難いこと、仮に侵入しても冷却管の内径（約 29mm）に対して降下火砕物の粒径が十分小さく、運転中はファンからの通風（管内風速：約 15m/s）により外部に排出されると考えられる。したがって、空気冷却器冷却管への降下火砕物の侵入による閉塞の可能性は小さく、機器へ影響を及ぼすことはない。

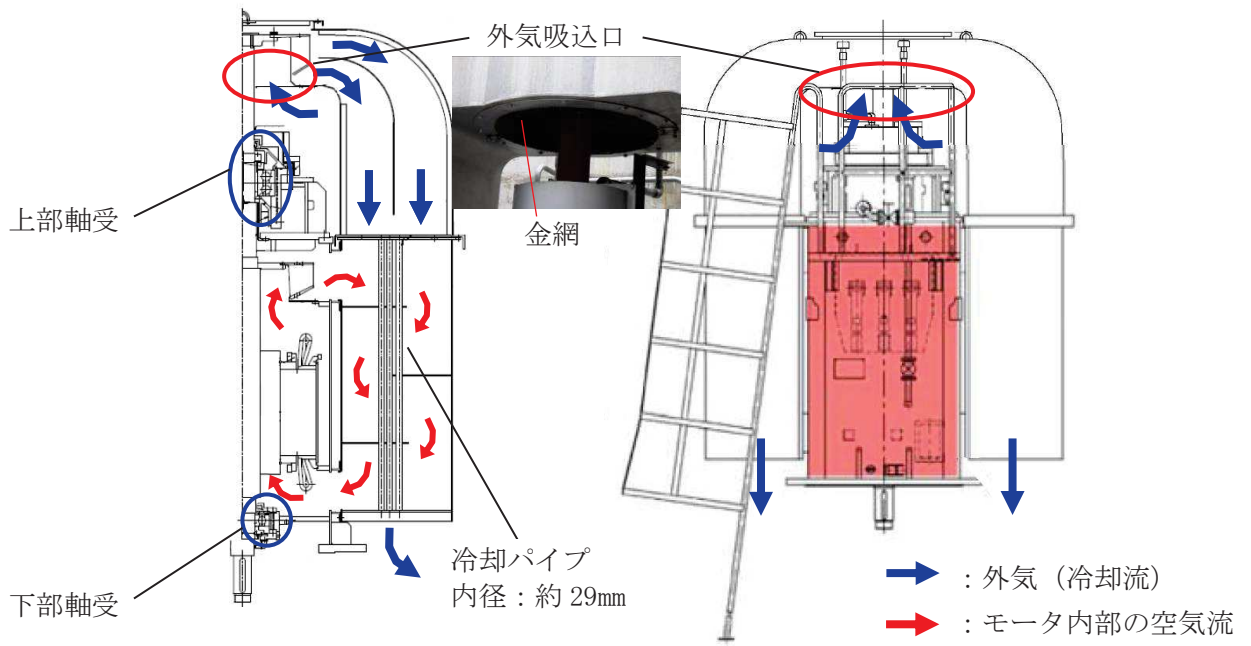


図 2.3-3 原子炉補機冷却海水ポンプ電動機の冷却方式

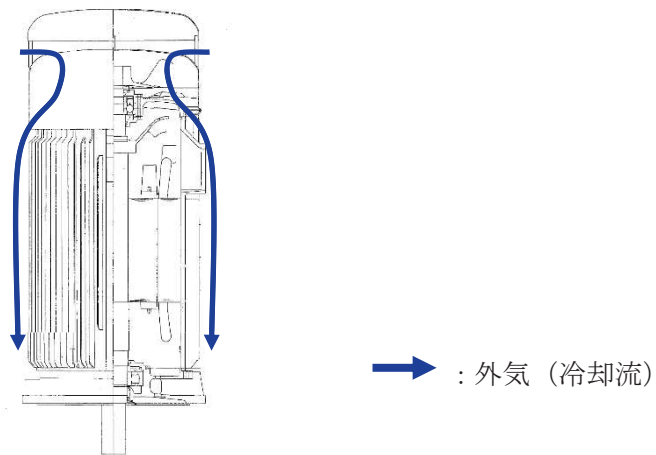


図 2.3-4 高圧炉心スプレイ補機冷却海水ポンプ電動機の冷却方式

(4) 非常用ディーゼル発電機（高圧炉心スプレー系ディーゼル発電機を含む。）

a. ディーゼル発電機機関への影響評価

非常用ディーゼル発電設備吸気系は、原子炉補機室換気空調系の外気取入口より上流側に、バグフィルタ（粒径約 $2\mu\text{m}$ に対して80%以上を捕捉する性能）が設置されており、降下火砕物の大半は捕捉される。実際に使用しているバグフィルタの粒径別捕集効率を図2.3-5に示す。また、バグフィルタは取替え又は清掃が可能である。

粒径が $2\mu\text{m}$ 程度の微細な粒子については、図2.3-6に示すように過給器、空気冷却器（空気側）に侵入する可能性はあるが、機器の間隙は十分大きく閉塞に至らない。

また、機関シリンダ内に降下火砕物が混入した場合、シリンダライナー／ピストンリング間隔と同程度のものが当該間隙内に侵入し、摩耗が発生することが懸念されるが、主要な降下火砕物は、砂と比較しても破碎し易く*¹、硬度は同等又は低い*^{2,3}こと、加えて、現在までの保守点検において有意な摩耗は確認されていないことから、降下火砕物の摩耗による影響は小さいと考えられる。

降下火砕物の溶融による影響については、降下火砕物の融点が約 850°C 以上であることに対して、シリンダから排出される排気ガスの温度が、約 500°C であり、シリンダ内の金属表面近傍はシリンダ冷却水及びピストン冷却用潤滑油の効果により冷却されていることを踏まえると、火山灰は溶融には至らないと考えられる。よって、短期的な非常用ディーゼル発電機（機関）の閉塞・摩耗により、機器の機能に影響を及ぼすことはない。

長期的な影響についても、シリンダライナー及びピストンの間隙内に侵入した降下火砕物は、シリンダとピストン双方の往復運動が繰り返されるごとに、さらに細かい粒子に破碎され、破碎された粒子はシリンダライナーとピストンリング間隙に付着している潤滑油により機関外へ除去され则认为。潤滑油系には機関付フィルタが設置されているが、フィルタのメッシュ寸法が $30\mu\text{m}$ 程度であることから、潤滑油に含まれる降下火砕物によって閉塞する可能性は小さい。さらに、バグフィルタを通過した降下火砕物が潤滑油へ混入した場合を想定し、降下火砕物に付着した火山性ガスによる影響を確認するため、潤滑油に降下火砕物を混入させた状態における潤滑油の成分分析を実施した結果、潤滑油の性状に影響がないことを確認した。非常用ディーゼル発電機（機関）は定期的に分解点検を実施しており、長期的な影響については保守点検において適切に対応を行うこととする。

注記 *1: 武若耕司 (2004) : シラスコンクリートの特徴とその実用化の現状, コンクリート工学, Vol. 42, No. 3, P38-47

*2: 恒松修二 ほか (1976) : シラスを主原料とする結晶化ガラス, 窯業協会誌, 84[6], P32-40

*3: Properties of volcanic ash: volcanic ash hazards and ways to minimize them, USGS (米国地質調査所)



図 2.3-5 バグフィルタの粒径別捕集効率

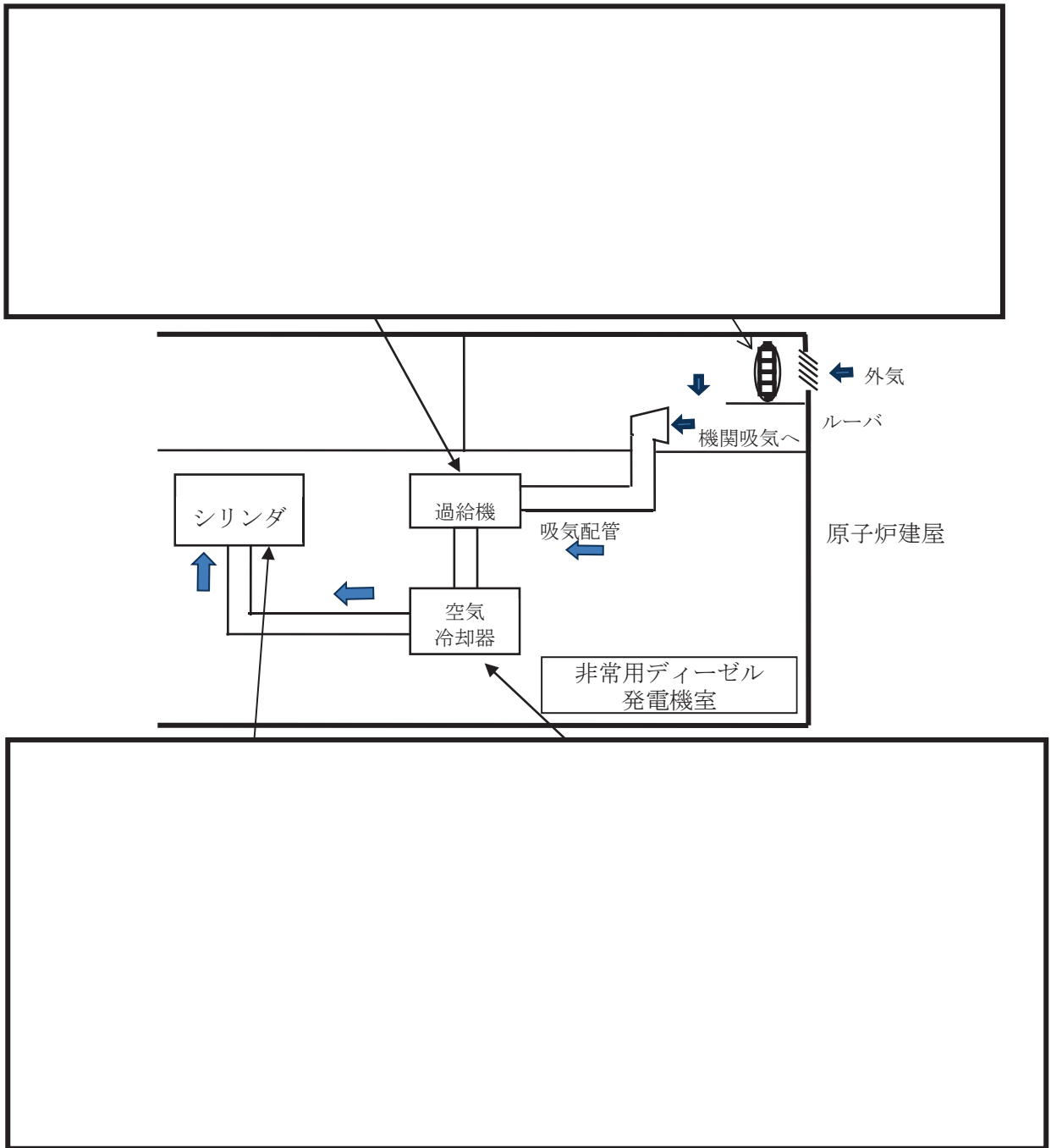


図 2.3-6 非常用ディーゼル発電設備給気系系統構造図

b. 空気冷却器への影響評価

非常用ディーゼル機関の吸気系統の構造は図 2.3-7 のとおりであり、給気ルーバから給気された大気中の降下火砕物がフィルタや過給機を経て一部空気冷却器に侵入し、空気冷却器を通過する際に、仮に冷却器内が結露していた場合、伝熱管に降下火砕物が付着し冷却機能へ影響を及ぼす可能性があるが、空気冷却器出口温度は、吸入空気温度（外気温度）より常に高い状態で運転されるため冷却器は結露することはなく、降下火砕物の付着による冷却機能への影響はない。

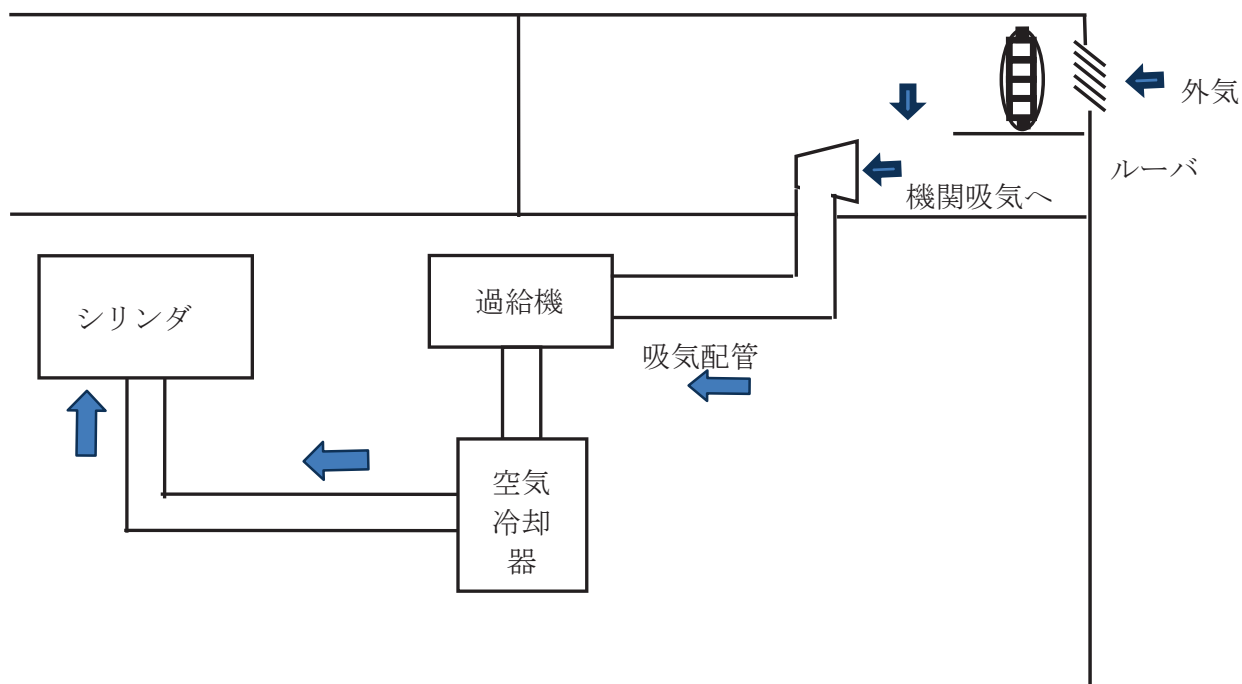


図 2.3-7 非常用ディーゼル機関吸気系概略系統図

c. 排気管への影響評価

排気管は図 2.3-8 に示すとおり、横方向を向いており降下火砕物が侵入し難い構造となっている。また、運転中は排気していること、待機中であっても外気を吸い込む構造ではないため、降下火砕物が侵入することはない。



図 2.3-8 ディーゼル発電機 排気管

d. 降下火砕物による非常用ディーゼル発電機の吸気に係るバグフィルタの影響評価について

非常用ディーゼル発電機の吸気は換気空調系のバグフィルタ(粒径約 $2\mu\text{m}$ に対して 80% 以上を捕捉する性能) を介した換気空気を吸入しているため、降下火砕物の侵入による非

常用ディーゼル発電機への影響は小さいと考えられる。なお、バグフィルタの手前には、外気取入口に下向き羽根のついたルーバが設置されており、降下火砕物により容易に閉塞しないと考えられるが、閉塞までの灰捕集容量について、以下のとおり評価する。

(a) 降下火砕物によるバグフィルタ閉塞試験

バグフィルタの閉塞試験は、実機で使用しているバグフィルタを用い、実際の火山灰を用いて実施した。

i. 試験装置の構成

試験装置は図 2.3-9 に示すように、下流側にブロアを設置し、フィルタ通過風量が非常用ディーゼル発電機運転時と同様となるように流量調整が可能な設計とする。上流には粉塵発生装置を設置し、規定の火山灰を供給する。

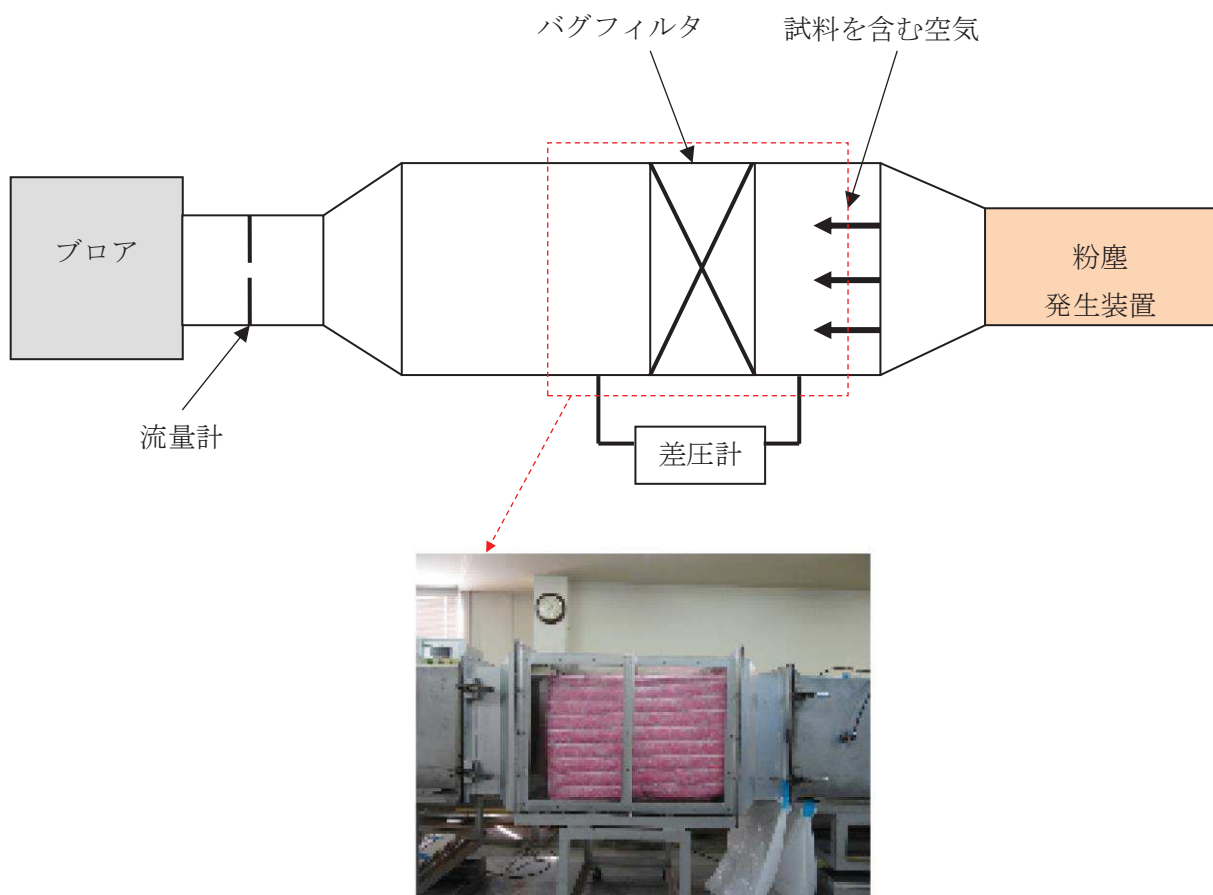


図 2.3-9 試験装置の構成

ii. 試験条件及び試験方法

(i) 試験条件

・降下火砕物の濃度


降下火砕物の大気中濃度には、評価対象火山のうち堆積層厚の最大値を与える鳴子カルデラに対して、「原子力発電所の火山影響評価ガイド」に示される数値シミュレーション (Tephra2) により気中降下火砕物濃度を推定する手法に基づき、

算出される値 $2.7\text{g}/\text{m}^3$ (以下「参考濃度」という。) を用いた。

・ 降下火砕物の粒径

降下火砕物の粒径は, 参考濃度の算出で用いる数値シミュレーション (Tephra2) によって得られた粒径分布を基に表 2.3-1 のとおり設定した。

表 2.3-1 試験にて噴霧する降下火砕物の粒径



・ 試験風量

非常用ディーゼル発電機の吸気に係わるバグフィルタの定格風量 ($\square\text{m}^3/\text{h}$) とした。

・ 試験方法

フィルタの差圧を連続的に測定し, 差圧が設定値 (系統要求値) に到達するまでの火山灰の供給量を測定する。

iii. 判定基準

バグフィルタ差圧 (圧力損失) の判定基準は, 設計値 (系統要求値) の $\square\text{Pa}$ とした。

iv. 試験結果

バグフィルタの差圧と捕集重量の関係を図 2.3-10 に示す。図 2.3-10 より, バグフィルタの差圧が設定値である $\square\text{Pa}$ に到達したときの灰捕集量は約 $\square\text{g}/\text{枚}$ であった。



図 2.3-10 バグフィルタ閉塞試験の結果

表 2.3-2 に吸気バグフィルタ閉塞までの保持容量の比較を示す。吸気バグフィルタの閉塞までの灰捕集容量は設計値である粉塵保持容量 g/枚に対して 倍程度となった。

表 2.3-2 吸気バグフィルタ閉塞までの保持容量の比較

	粉塵保持容量* ¹	降下火砕物による 試験結果に基づく 灰捕集容量
① バグフィルタ ダスト保持容量 (g/枚)	<input type="text"/>	<input type="text"/>
② バグフィルタ 1 枚あたりの定格風量 (m ³ /h)	<input type="text"/>	
③ 降下火砕物の大気中濃度 (g/m ³)	2.7	

注記 * 1 : 定格風量で最終圧力損失に達した時点においてバグフィルタが保持している粉塵量の設計値。(試験用粉体は換気用エアフィルタユニットの性能試験方法 (JIS B 9908) で用いられる, JIS Z 8901 の試験粉体 1-15 種を使用)

(b) バグフィルタの閉塞に対する対応

非常用ディーゼル発電機の吸気バグフィルタは 1 系統あたり最大で 48 枚で構成されており、バグフィルタの取替え又は清掃に複雑な作業の必要はない。

ただし、参考濃度を想定した場合には取替え又は清掃時のバグフィルタの重量が通常時よりも重くなることで、時間や要員が多く必要になると考えられるため、取替え又は清掃に要する要員及び手順については、これらの結果を踏まえて今後検討を行うこととする。非常用ディーゼル発電機のバグフィルタの写真を図 2.3-11 に示す。



(バグフィルタ入口側)



(バグフィルタ出口側)

図 2.3-11 非常用ディーゼル発電機のバグフィルタ

3. 降下火砕物の影響を考慮する施設の影響評価について

3. 降下火砕物の影響を考慮する施設の影響評価について

3.1 概要

本資料は、添付書類「VI-1-1-2-4-2 降下火砕物の影響を考慮する施設の選定」及び添付書類「VI-1-1-2-4-3 降下火砕物の影響を考慮する施設の設計方針」に示す降下火砕物の影響を考慮する施設について、影響因子を考慮した施設分類ごとに、影響評価結果を示すものである。

3.2 影響因子を考慮した施設分類

影響因子を考慮した施設分類を(1)～(8)に示す。降下火砕物の影響を考慮する施設（屋外の重大事故等対象施設及び間接的影響を考慮する施設を除く）と影響因子の組合せ及び評価結果を表3-1及び別紙-1～別紙-9に示す。また、間接的影響の評価結果を別紙-10に示す。

(1) 構造物への荷重を考慮する施設

- a. 原子炉補機冷却海水ポンプ
- b. 高圧炉心スプレイ補機冷却海水ポンプ
- c. 高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナ
- d. 復水貯蔵タンク
- e. 軽油タンク室
- f. 軽油タンク室（H）
- g. 非常用ディーゼル発電設備（高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備を含む。）排気消音器及び排気管
- h. 原子炉建屋
- i. タービン建屋
- j. 制御建屋

これらの施設のうち、a.～b.、d.～f.及びh.～j.の施設への荷重に対する評価は添付書類「VI-3-別添2 火山への配慮が必要な施設の強度に関する説明書」に示す。

なお、高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナ並びに非常用ディーゼル発電設備（高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備を含む。）排気消音器及び排気管は、降下火砕物が堆積しにくい構造とすることで、荷重の影響を受け難い設計とすることから、強度評価は行わない。

(2) 水循環系の閉塞を考慮する施設

- a. 原子炉補機冷却海水ポンプ
- b. 原子炉補機冷却海水系ストレーナ
- c. 高圧炉心スプレイ補機冷却海水ポンプ
- d. 高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナ
- e. 海水系下流設備（原子炉補機冷却海水系熱交換器、高圧炉心スプレイ補機冷却海水系熱交換器）
- f. 海水取水設備（除塵装置）

(3) 換気系、電気系及び計測制御系における閉塞を考慮する施設

- a. 原子炉補機冷却海水ポンプ

- b. 高圧炉心スプレイ補機冷却海水ポンプ
 - c. 非常用ディーゼル発電機（高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機を含む。）
 - d. 非常用換気空調系（外気取入口）
 - e. 非常用ガス処理系（屋外配管）
 - f. 排気筒
- (4) 水循環系，換気系，電気系及び計測制御系における摩耗を考慮する施設
- a. 原子炉補機冷却海水ポンプ
 - b. 原子炉補機冷却海水系ストレーナ
 - c. 高圧炉心スプレイ補機冷却海水ポンプ
 - d. 高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナ
 - e. 海水系下流設備（原子炉補機冷却海水系熱交換器，高圧炉心スプレイ補機冷却海水系熱交換器）
 - f. 非常用ディーゼル発電機（高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機を含む。）
 - g. 海水取水設備（除塵装置）
- (5) 構造物，水循環系，換気系，電気系及び計測制御系における腐食を考慮する施設
- a. 原子炉補機冷却海水ポンプ
 - b. 原子炉補機冷却海水系ストレーナ
 - c. 高圧炉心スプレイ補機冷却海水ポンプ
 - d. 高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナ
 - e. 海水系下流設備（原子炉補機冷却海水系熱交換器，高圧炉心スプレイ補機冷却海水系熱交換器）
 - f. 非常用ディーゼル発電機（高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機を含む。）
 - g. 非常用換気空調系（外気取入口）
 - h. 非常用ガス処理系（屋外配管）
 - i. 排気筒
 - j. 計測制御用電源設備（無停電電源装置）
 - k. 非常用所内電気設備（所内低圧系統）
 - l. 復水貯蔵タンク
 - m. 軽油タンク室
 - n. 軽油タンク室（H）
 - o. 非常用ディーゼル発電設備（高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備を含む。）排気消音器及び排気管
 - p. 海水取水設備（除塵装置）
 - q. 原子炉建屋
 - r. タービン建屋
 - s. 制御建屋
- (6) 発電所周辺の大気汚染を考慮する施設
- a. 非常用換気空調系（中央制御室換気空調系）

(7) 絶縁低下を考慮する施設

- a. 計測制御用電源設備（無停電電源装置）
- b. 非常用所内電気設備（所内低圧系統）

(8) 間接的影響を考慮する施設

- a. 非常用ディーゼル発電機（高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機を含む。）
- b. 軽油タンク
- c. 非常用ディーゼル発電設備（高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備を含む。）燃料移送ポンプ

表 3-1 降下火砕物の影響を考慮する施設（屋外の重大事故等対処設備及び間接的影響を考慮する施設を除く。）と
影響因子の組合せ及び評価結果(1/2)

影響因子 降下火砕物の 影響を考慮する施設	直接的影響の要因						
	構造物への 荷重	水循環系 の閉塞	換気系，電気系 及び計測制御系 における閉塞	水循環系，換気 系，電気系及び 計測制御系にお ける摩耗	構造物，水循環 系，換気系，電 気系及び計測制 御系における腐 食	発電所周辺の 大気汚染	絶縁低下
原子炉補機冷却海水ポンプ， 高圧炉心スプレィ補機冷却海 水ポンプ	○ (*)	○ (別紙-2)	○ (電動機) (別紙-2)	○ (別紙-2)	○ (別紙-2)	- ②	- ②
原子炉補機冷却海水系ストレ ーナ	- ①	○ (別紙-3)	- ②	○ (別紙-3)	○ (別紙-3)	- ②	- ②
高圧炉心スプレィ補機冷却海 水系ストレーナ	○ (別紙-3)	○ (別紙-3)	- ②	○ (別紙-3)	○ (別紙-3)	- ②	- ②
海水系下流設備（原子炉補機 冷却海水系熱交換器，高圧炉 心スプレィ補機冷却海水系熱 交換器）	- ①	○ (別紙-3)	- ②	○ (別紙-3)	○ (別紙-3)	- ②	- ②
非常用ディーゼル発電機（高 圧炉心スプレィ系ディーゼル 発電機を含む。）	- ①	- ②	○ (別紙-7)	○ (別紙-7)	○ (別紙-7)	- ②	- ②
非常用換気空調系（外気取入 口）[中央制御室換気空調系， 原子炉補機室換気空調系，計 測制御電源室換気空調系]	- ①	- ②	○ (別紙-6)	- ②	○ (別紙-6)	○ (別紙-6)	- ②

影響因子に対する個別評価を実施：○

影響因子に対する個別評価不要：-

個別評価を実施しない理由：①荷重の影響を受けにくい構造

②影響因子と直接関連しない

注記 *：添付書類「VI-3-別添2 火山への配慮が必要な施設の強度に関する説明書」に示す。

表 3-1 降下火砕物の影響を考慮する施設（屋外の重大事故等対処設備及び間接的影響を考慮する施設を除く。）と
影響因子の組合せ及び評価結果(2/2)

影響因子 降下火砕物の 影響を考慮する施設	直接的影響の要因						
	構造物への 荷重	水循環系 の閉塞	換気系，電気系 及び計測制御系 における閉塞	水循環系，換気 系，電気系及び 計測制御系にお ける摩耗	構造物，水循環 系，換気系，電 気系及び計測制 御系における腐 食	発電所周辺の 大気汚染	絶縁低下
非常用ガス処理系（屋外配管）	－ ①	－ ②	○ (別紙－8)	－ ②	○ (別紙－8)	－ ②	－ ②
排気筒	－ ①	－ ②	○ (別紙－8)	－ ②	○ (別紙－8)	－ ②	－ ②
計測制御用電源設備（無停電電源装置），非常用所内電気設備（所内低圧系統）	－ ①	－ ②	－ ②	－ ②	○ (別紙－5)	－ ②	○ (別紙－5)
復水貯蔵タンク	○ (*)	－ ②	－ ②	－ ②	○ (別紙－9)	－ ②	－ ②
軽油タンク室，軽油タンク室（H）	○ (*)	－ ②	－ ②	－ ②	○ (別紙－1)	－ ②	－ ②
非常用ディーゼル発電設備（高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備を含む。）排気消音器及び排気管	○ (別紙－7)	－ ②	－ ②	－ ②	○ (別紙－7)	－ ②	－ ②
海水取水設備（除塵装置）	－ ②	○ (別紙－4)	－ ②	○ (別紙－4)	○ (別紙－4)	－ ②	－ ②
原子炉建屋，タービン建屋，制御建屋	○ (*)	－ ②	－ ②	－ ②	○ (別紙－1)	－ ②	－ ②

影響因子に対する個別評価を実施：○

個別評価を実施しない理由：①荷重の影響を受けにくい構造

影響因子に対する個別評価不要：－

②影響因子と直接関連しない

注記 *：添付書類「VI-3-別添2 火山への配慮が必要な施設の強度に関する説明書」に示す。

建屋及び構造物に係る影響評価

降下火砕物による原子炉建屋，タービン建屋，制御建屋，軽油タンク室及び軽油タンク室（H）への影響について，以下のとおり評価する。

1. 評価項目

(1) 構造物への荷重

降下火砕物の堆積荷重（降雨の影響含む）により原子炉建屋，制御建屋，タービン建屋，軽油タンク室及び軽油タンク室（H）の健全性に影響がないことを評価する。なお，堆積荷重は，積雪及び風（台風）の荷重を考慮し，適切に組み合わせる。

(2) 構造物への化学的影響（腐食）

降下火砕物の構造物への付着や堆積による化学的腐食により，構造物へ影響がないことを評価する。

2. 評価条件

(1) 降下火砕物条件

- a. 堆積量 :15 cm
- b. 密度 :1.5 g/cm³ (湿潤状態)
- c. 堆積荷重 :2,207 N/m²

(2) 積雪条件

- a. 積雪量 :43 cm (石巻地域における月最深積雪の最大値)
- b. 単位荷重 :堆積量 1 cm ごとに 20 N/m² (建築基準法施行令に基づく積雪の単位荷重)
- c. 積雪荷重 :860 N/m²

3. 評価結果

(1) 構造物への荷重

評価結果については，添付書類「VI-3-別添2 火山への配慮が必要な施設の強度に関する説明書」に示す。

(2) 構造物への化学的影響（腐食）

原子炉建屋，タービン建屋及び制御建屋への化学的影響については，外壁塗装を施していることから，降下火砕物による短期での腐食により機能に影響を及ぼすことはない。軽油タンク室及び軽油タンク室（H）への化学的影響（腐食）については，軽油タンク室及び軽油タンク室（H）の頂版はコンクリート構造物であること，また，ハッチ部については金属材料（ステンレス鋼）を用いていることから，降下火砕物に含まれる腐食性ガスによる金属腐食の影響を考慮し，外装塗装*を実施することで降下火砕物による短期での腐食により機能に影響を及ぼすことはない。

(参考資料-1, 2)

注記 * : ハッチ (ステンレス鋼) 部は酸, アルカリなどに水分の加わった強度腐食環境での塗装としてエポキシ樹脂系の塗装を実施

原子炉補機冷却海水ポンプ及び高圧炉心スプレイ補機冷却海水ポンプに係る影響評価

降下火砕物による原子炉補機冷却海水ポンプ及び高圧炉心スプレイ補機冷却海水ポンプ(以下「海水ポンプ」という。)に係る影響評価について以下のとおり評価した。

1. 評価項目

(1) 構造物への荷重

降下火砕物の堆積荷重により海水ポンプの機能に影響がないことを評価する。なお、堆積荷重は、積雪及び風(台風)の荷重を考慮し、適切に組み合わせる。

(2) 構造物への化学的影響(腐食)

降下火砕物のポンプ及び電動機への付着や堆積による化学的影響(腐食)により、機器の機能に影響がないことを評価する。

(3) 水循環系の閉塞・摩耗

降下火砕物が混入した海水を海水ポンプにより取水した場合でも、流水部、軸受部等が閉塞し、又は、内部構造物との摩耗により機器の機能に影響がないことを評価する。

(4) 水循環系の化学的影響(腐食)

降下火砕物が混入した海水を海水ポンプにより取水した場合に、内部構造物に対する化学的影響(腐食)により機器の機能に影響がないことを評価する。

(5) 換気系、電気系及び計測制御系に対する機械的影響(閉塞・摩耗)

降下火砕物の海水ポンプ電動機冷却空気への侵入による地絡・短絡、電動機軸受部の摩耗及び空気冷却器冷却管への侵入による閉塞によって、機器の機能に影響がないことを評価する。

(6) 換気系、電気系及び計測制御系に対する化学的影響(腐食)

降下火砕物の海水ポンプ電動機冷却空気への侵入による内部の腐食及び外装への接触による腐食によって、機器の機能に影響がないことを評価する。

2. 評価条件

(1) 降下火砕物条件

- a. 粒径 :2mm 以下
- b. 堆積量 :15 cm
- c. 密度 :1.5 g/cm³ (湿潤状態)
- d. 堆積荷重 :2,207 N/m²

(2) 積雪条件

- a. 積雪量 :43 cm (石巻地域における月最深積雪の最大値)
- b. 単位荷重 :堆積量 1 cm ごとに 20 N/m² (建築基準法施行令に基づく積雪の単位荷重)
- c. 積雪荷重 :860 N/m²

3. 評価結果

(1) 構造物への荷重

評価内容については、添付書類「VI-3-別添2 火山への配慮が必要な施設の強度に関する説明書」に示す。

(2) 構造物への化学的影響（腐食）

海水ポンプ及び電動機は外面塗装が施されており、降下火砕物による短期での腐食により、機器の機能に影響を及ぼすことはない。

なお、降灰後の長期的な腐食の影響については、日常の保守管理等により、状況に応じて補修が可能な設計とする。

(参考資料-1)

(3) 水循環系の閉塞・摩耗

閉塞の評価内容については、「2. 降下火砕物の凝集による閉塞の影響について」に示す。摩耗については、降下火砕物は破碎しやすく、砂と同等又は砂より硬度が低くもろいことから、降下火砕物による摩耗が海水ポンプに与える影響は小さい。

(参考資料-3, 4)

(4) 水循環系の化学的影響（腐食）

海水ポンプの主要部は、内面ゴムライニングや塗装等の対応を実施していることから、降下火砕物による短期での腐食により機器の機能に影響を及ぼすことはない。

(参考資料-1)

(5) 換気系、電気系及び計測制御系に対する機械的影響（閉塞・摩耗）

閉塞の評価内容については、「2. 降下火砕物の凝集による閉塞の影響について」に示す。

(6) 換気系、電気系及び計測制御系に対する化学的影響（腐食）

海水ポンプ電動機は外気を直接電動機内部に取り込まない冷却方式であり、電動機内部に降下火砕物の侵入がない。また、電動機が冷却流に接する部分には金属材料を用いているが、防錆塗装が施されていることから、降下火砕物による短期での腐食により機器の機能に影響を及ぼすことはない。

なお、降灰後の長期的な腐食の影響については、日常の保守管理等により、状況に応じて補修が可能な設計とする。

(参考資料-1)

原子炉補機冷却海水系ストレーナ及び高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナに係る影響評価

降下火砕物による原子炉補機冷却海水系ストレーナ及び高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナ（以下「海水ストレーナ」という。）に係る影響評価について以下のとおり評価した。

1. 評価項目

(1) 構造物への荷重

降下火砕物の堆積荷重により屋外に設置している高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナの機能に影響がないことを評価する。

(2) 水循環系の閉塞

降下火砕物による海水ストレーナの閉塞により、機器の機能に影響がないことを評価する。

(3) 水循環系の摩耗

降下火砕物による海水ストレーナの摩耗により、機器の機能に影響がないことを評価する。

(4) 水循環系の化学的影響（腐食）

降下火砕物による海水ストレーナの内部構造物の化学的影響（腐食）により、機器の機能に影響がないことを評価する。また、海水を供給している下流の設備への影響についても同様に評価する。

(5) 構造物への化学的影響（腐食）

降下火砕物の高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナへの付着や堆積による化学的影響（腐食）により、機器の機能に影響がないことを評価する。

2. 評価条件

(1) 降下火砕物条件

- a. 粒径：2mm 以下

3. 評価結果

(1) 構造物への荷重

高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナは降下火砕物が堆積しにくい形状をしているため、荷重の影響を受けることはない。

(2) 水循環系の閉塞

評価内容については、「2. 降下火砕物の凝集による閉塞の影響について」に示す。

(3) 水循環系の摩耗

降下火砕物は破碎し易く、砂と同等又は砂より硬度が低くもろいことから降下火砕物による摩耗が設備に与える影響は小さく、機器の機能に影響を及ぼすことはない。

(参考資料-3, 4)

(4) 水循環系の化学的影響（腐食）

海水ストレーナの内面は、ライニングが施工されていることから、短期での腐食により海

水ストレーナの機能に影響を及ぼすことはない。

また、海水ストレーナの下流設備の熱交換器（伝熱管）には、耐食性の高い材料（アルミニウム黄銅管）を使用していること、さらに鉄イオン注入による管内内面の保護被膜により腐食対策を実施していることから短期での腐食により下流設備の機能に影響を及ぼすことはない。

（参考資料－1）

(5) 構造物への化学的影響（腐食）

高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナは外装塗装が施されており、降下火砕物による短期での腐食により、機器の機能に影響を及ぼすことはない。

なお、降灰後の長期的な腐食の影響については、日常の保守管理等により、状況に応じて補修が可能な設計とする。

（参考資料－1）

海水取水設備（除塵装置）に係る影響評価

降下火砕物による海水取水設備（除塵装置）への影響について、以下のとおり評価した。

1. 評価項目

(1) 水循環系の閉塞

降下火砕物が混入した海水を取水することに伴う、海水取水設備が閉塞しないことを評価する。

(2) 水循環系の内部における摩耗

降下火砕物が混入した海水を取水することに伴う、海水取水設備の摩耗により、機器の機能に影響がないことを評価する。

(3) 水循環系の化学的影響（腐食）

降下火砕物が混入した海水を取水することによる構造物内部の化学的影響(腐食)により、機器の機能に影響がないことを評価する。

2. 評価条件

(1) 降下火砕物条件

a. 粒径：2mm 以下

3. 評価結果

(1) 水循環系の閉塞

評価内容については、「2. 降下火砕物の凝集による閉塞の影響について」に示す。

(2) 水循環系の内部における摩耗

主要な降下火砕物は破碎し易く、砂と同等又は硬度が低いことから、降下火砕物による摩耗が、設備に影響を与える影響は小さい。

(参考資料-3, 4)

(3) 水循環系の化学的影響（腐食）

海水系の化学的腐食については、海水取水設備は塗装等を実施しており、海水と金属が直接接することはないため、降下火砕物による短期での腐食により海水取水設備の機能に影響を及ぼすことはない。

(参考資料-1)

計測制御用電源設備（無停電電源装置）及び非常用所内電気設備（所内低圧系統）に係る影響評価

降下火砕物による電気系及び計測制御系の盤への影響について、外気から取り込んだ屋内の空気を取込む機構を有するもの（計測制御用電源設備（無停電電源装置）及び非常用所内電気設備（所内低圧系統））への影響について、以下のとおり評価した。

1. 評価項目

(1) 絶縁低下

降下火砕物が盤内に侵入する可能性及び侵入における、絶縁低下の影響について評価する。

(2) 換気系、電気系及び計測制御系に対する化学的影響（腐食）

降下火砕物による計測制御用電源設備及び非常用所内電気設備に対する化学的影響（腐食）により、機器の機能に影響がないことを評価する。

2. 評価条件

(1) 降下火砕物条件

a. 粒径：2mm 以下

3. 評価結果

(1) 絶縁低下

屋内の電気系及び計測制御系の盤については、その発熱量に応じて盤内に換気ファンを設置している場合があるため、降下火砕物が盤内に侵入する可能性がある。計測制御用電源設備及び非常用所内電気設備が設置されているエリアは、原子炉補機室換気空調系又は計測制御電源室換気空調系にて空調管理されており、外気取入口に設置されているバグフィルタ（粒径約 $2\mu\text{m}$ に対して 80%以上を捕捉する性能）を介した換気空気を吸入している。したがって、降下火砕物が大量に盤内に侵入する可能性は少なく、その付着により短絡を発生させる可能性はないため、計測制御用電源設備及び非常用所内電気設備の安全機能が損なわれることはない。

(別紙-5 (補足))

(2) 換気系、電気系及び計測制御系に対する化学的影響（腐食）

計測制御用電源設備及び非常用所内電気設備が設置されているエリアは、原子炉補機室換気空調系又は計測制御電源室換気空調系にて空調管理されており、外気取入口に設置されているバグフィルタ（粒径約 $2\mu\text{m}$ に対して 80%以上を捕捉する性能）を介した換気空気を吸入している。したがって、降下火砕物が大量に盤内に侵入する可能性は少ないことから、短期での腐食により、計測制御用電源設備及び非常用所内電気設備の安全機能が損なわれることはない。

計測制御用電源設備及び非常用所内電気設備への降下火砕物の影響について

降下火砕物の建屋内侵入については、非常用換気空調系（外気取入口）からの侵入が考えられるが、バグフィルタは、粒径 $2\mu\text{m}$ 以上に対して80%以上を捕獲する性能を有していることから、系統内へ侵入する降下火砕物の影響は小さいと考えられるものの、ここでは降下火砕物の粒子が一部侵入した場合を想定し、その影響を確認する。

屋内の電気系及び計測制御系の盤の設置されるエリアは空調管理されており、外気取入口にバグフィルタが設置されており、降下火砕物の侵入を防止することができる。

しかしながら、屋内の電気系及び計測制御系の盤についてはその発生熱量に応じて盤内に換気ファンを設置している場合があり、強制的に盤内に室内空気を取り込むことから、仮に、降下火砕物が侵入することを考慮し、以下のとおり検討した。

1. 侵入する降下火砕物の粒径

外気を取り込む屋内の電気系及び計測制御系の盤の設置されるエリアの換気空調系である、原子炉補機室換気空調系及び計測制御電源室換気空調系の外気取入口にはバグフィルタ（粒径 $2\mu\text{m}$ 以上に対して80%以上を捕獲する性能）が設置されている。

このため、仮に室内に侵入したとしても、降下火砕物の粒径は、 $2\mu\text{m}$ 以下の細かな粒子であると推定される。

2. 計測制御用電源設備及び非常用所内電気設備に対する降下火砕物の影響

計測制御用電源設備及び非常用所内電気設備において、数 μm 程度の線間距離となるのは、集積回路（ICなど）の内部であり、これら部品はモールド（樹脂）で保護されているため、降下火砕物が侵入することはない。また、端子台等の充電部が露出している箇所については、端子間の距離は数 mm 程度あることから、降下火砕物が付着しても、短絡等を発生させることはない。

したがって、万が一、細かな粒子の降下火砕物が盤内に侵入した場合においても、降下火砕物の付着等により短絡等を発生させる可能性はない。

非常用換気空調系に係る影響評価

降下火砕物による非常用換気空調系（中央制御室換気空調系，原子炉補機室換気空調系，計測制御電源室換気空調系）への影響について以下のとおり評価した。

1. 評価項目

(1) 換気系，電気系及び計測制御系に対する機械的影響（閉塞，摩耗）

降下火砕物による非常用換気空調系に対する機械的影響（閉塞，摩耗）により，機器の機能に影響がないことを評価する。

(2) 換気系，電気系及び計測制御系に対する化学的影響（腐食）

降下火砕物による非常用換気空調系に対する化学的影響（腐食）により，機器の機能に影響がないことを評価する。

(3) 発電所周辺の大気汚染

降下火砕物により汚染された原子力発電所周辺の大気が換気空調系を経て運転員が駐在している中央制御室の居住性に影響がないことを評価する。

2. 評価条件

(1) 降下火砕物条件

- a. 粒径：2mm 以下

3. 評価結果

(1) 換気系，電気系及び計測制御系に対する機械的影響（閉塞，摩耗）

評価内容については，「2. 降下火砕物の凝集による閉塞の影響について」に示す。

(2) 換気系，電気系及び計測制御系に対する化学的影響（腐食）

非常用換気空調系の外気取入口はアクリル樹脂塗装を実施したアルミニウム合金を使用しているため，金属腐食研究の結果より，降下火砕物に含まれる腐食性ガスによる短期的な金属腐食の影響は小さいことから，金属材料を用いることで短期での腐食により非常用換気空調系（外気取入口）の機能に影響を及ぼすことはない。

なお，降灰後の長期的な腐食の影響については，日常の保守管理等により，状況に応じて補修が可能な設計とする。

(参考資料-1, 2)

(3) 発電所周辺の大気汚染

運転員が常駐している中央制御室は，中央制御室換気空調系によって空調管理されており，他の空調設備と同様，外気取入口には，ルーバが取り付けられており，下方から吸い込む構造となっていることから，上方より降下してくる降下火砕物に対し，取り込み難い構造となっている。また，外気取入口にはバグフィルタ（粒径 $2\mu\text{m}$ 以上に対して約80%を捕獲す

る性能)が設置されており、想定する降下火砕物は十分除去されるから、降下火砕物が与える影響は少ない。中央制御室換気空調系の外気取入口を図1に示す。

なお、大気汚染による人に対する居住性の観点から、運転員が常駐する中央制御室については、外気取入ダンパの閉止を行い事故時運転モードとすることにより、中央制御室の居住環境を維持できる。以下に、外気取入ダンパを閉止した状態の酸素濃度及び二酸化炭素濃度について評価した結果を示す。

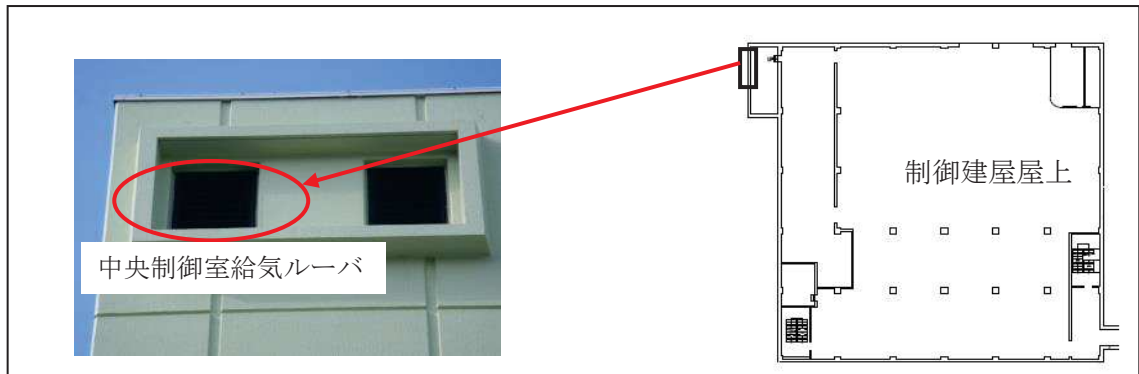


図1 中央制御室換気空調系の外気取入口

a. 酸素濃度

「空気調和・衛生工学便覧 空調設備編」に基づき、酸素濃度について評価した。

【評価条件】

- ・ 在室人数 7名
- ・ 中央制御室バウンダリ内体積 8,800 m³
- ・ 空気流入はないものとする。
- ・ 初期酸素濃度 20.95% (「空気調和・衛生工学便覧」成人呼吸気の酸素量)
- ・ 酸素消費量 0.066 m³/h・人 (「空気調和・衛生工学便覧」の歩行(中等作業相当)での酸素消費量)
- ・ 許容酸素濃度 18%以上 (酸素欠乏症等防止規則)

【評価結果】

表1 中央制御室再循環運転における酸素濃度の時間変化

時間	12 時間	24 時間	36 時間	565 時間
酸素濃度	20.8%	20.8%	20.7%	18.0%

b. 二酸化炭素濃度

「空気調和・衛生工学便覧 空調設備編」に基づき、二酸化炭素濃度について評価した。

【評価条件】

- ・ 在室人数 7名

- 中央制御室バウンダリ内体積 8,800 m³
- 空気流入はないものとする。
- 初期二酸化炭素濃度 0.03% (原子力発電所中央制御室運転員の事故時被ばくに関する規程 (J E A C 4 6 2 2-2009))
- 二酸化炭素排出量 0.046 m³/h・人 (「空気調和・衛生工学便覧」の中等作業での二酸化炭素排出量)
- 許容二酸化炭素濃度 1.0%以下 (「労働安全衛生規則」の許容二酸化炭素濃度 1.5%に余裕を見た値)

【評価結果】

表 2 中央制御室再循環運転における二酸化炭素濃度の時間変化

時間	12 時間	24 時間	36 時間	266 時間
二酸化炭素濃度	0.08 %	0.12%	0.17%	1.0%

表 1, 2 の結果から, 265 時間外気取入れを遮断したままでも, 中央制御室内に滞在する運転員の操作環境に影響を与えない。

非常用ディーゼル発電機（高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機を含む）に係る影響評価

降下火砕物による非常用ディーゼル発電機に係る影響評価について以下のとおり評価した。

1. 評価項目

(1) 構造物への荷重

降下火砕物の堆積荷重により屋外に設置されている排気消音器及び排気管の機能に影響がないことを評価する。

(2) 換気系、電気系及び計測制御系に対する機械的影響（閉塞、摩耗）

降下火砕物の非常用ディーゼル発電機（機関）への侵入等による閉塞・摩耗により、機器の機能に影響がないことを評価する。

(3) 構造物への化学的影響（腐食）

降下火砕物の非常用ディーゼル発電設備排気消音器及び排気管への付着による化学的影響（腐食）について、機器の機能に影響がないことを評価する。

(4) 換気系、電気系及び計測制御系に対する化学的影響（腐食）

降下火砕物の非常用ディーゼル発電機（機関）への侵入等による化学的影響（腐食）により、機器の機能に影響がないことを評価する。

2. 評価条件

(1) 降下火砕物条件

- a. 粒径：2mm 以下

3. 評価結果

(1) 構造物への荷重

屋外に設置されている非常用ディーゼル発電設備排気消音器及び排気管は、図1に示すように降下火砕物が堆積しにくい形状をしているため、荷重の影響を受けることはない。

(2) 換気系、電気系及び計測制御系に対する機械的影響（閉塞、摩耗）

評価内容については、「2. 降下火砕物の凝集による閉塞の影響について」に示す。

(3) 構造物への化学的影響（腐食）

非常用ディーゼル発電設備排気消音器及び排気管は外装塗装が施されており、降下火砕物による短期での腐食により、機器の機能に影響を及ぼすことはない。また、非常用ディーゼル発電設備排気消音器及び排気管の腐食により非常用ディーゼル発電機の機能に影響を与えることはない。

なお、降灰後の長期的な腐食の影響については、日常の保守管理等により、状況に応じて補修を実施する。

(参考資料-1)



図1 ディーゼル発電機 排気管

(4) 換気系，電気系及び計測制御系に対する化学的影響（腐食）

金属腐食研究の結果より，降下火砕物に含まれる腐食性ガスによる短期的な金属腐食の影響は小さいことから，金属材料を用いることで，短期での腐食により非常用ディーゼル発電機の機能に影響を及ぼすことはない。なお，降灰後の長期的な腐食の影響については，日常の保守管理等により，状況に応じて補修が可能な設計とする。

(参考資料-4)

排気筒及び非常用ガス処理系（屋外配管）に係る影響評価

降下火砕物による排気筒及び非常用ガス処理系（屋外配管）への影響について以下のとおり評価した。図1に非常用ガス処理系（屋外配管）の概要図に示す。

1. 評価項目及び内容

(1) 換気系、電気系及び計測制御系に対する機械的影響（閉塞）

降下火砕物の排気筒及び非常用ガス処理系（屋外配管）への侵入により、機器の機能に影響がないことを評価する。具体的には、排気筒の排気速度が降下火砕物の自由沈下速度よりも大きく、降下火砕物は排気筒及び排気筒内に設置している非常用ガス処理系（屋外配管）に侵入しないことを確認する。また、降下火砕物が侵入したとしても流路が閉塞しないことを確認する。

(2) 換気系、電気系及び計測制御系に対する化学的影響（腐食）

排気筒及び非常用ガス処理系（屋外配管）内面への降下火砕物の付着に伴う化学的影響（腐食）により、機器の機能に影響がないことを評価する。

(3) 構造物への化学的影響（腐食）

排気筒及び非常用ガス処理系（屋外配管）外面への降下火砕物の付着に伴う化学的影響（腐食）により、機器の機能に影響がないことを評価する。

2. 評価条件

(1) 降下火砕物の条件

- a. 粒径：2mm 以下
- b. 密度：1.5g/cm³（湿潤状態）
- c. 降下速度：3.5m/s（単粒子が静止した気体中を自由落下し、粒子の流体抗力、重力及び浮力の間につり合いの状態が生じたときの速度）

3. 評価結果

(1) 換気系、電気系及び計測制御系に対する機械的影響（閉塞）

排気筒は常時排気があり、その排気速度（約22m/s）は降下火砕物の自由降下速度（3.5m/s）を上回っており、降下火砕物が排気筒及び非常用ガス処理系（屋外配管）内に侵入することはないことから、降下火砕物により流路が閉塞することはない、機器の機能に影響を及ぼすことはない。

(2) 換気系、電気系及び計測制御系に対する化学的影響（腐食）

排気筒は常時排気があり、その排気速度（約22m/s）は降下火砕物の自由降下速度（3.5m/s）を上回っており、降下火砕物が排気筒及び非常用ガス処理系（屋外配管）内に侵入することはない。

また、侵入した場合であっても、金属腐食研究の結果より、降下火砕物に含まれる腐食性ガスによる短期的な金属腐食の影響は小さいことから、金属材料を用いることで、短期での腐食により機能に影響を及ぼすことはない。

なお、降灰後の長期的な腐食の影響については、日常の保守管理等により、状況に応じて補修が可能な設計とする。

(参考資料-2)

(3) 構造物への化学的影響（腐食）

排気筒及び非常用ガス処理系（屋外配管）は外面塗装が施されており、降下火砕物による短期での腐食により、機器の機能に影響を及ぼすことはない。

なお、降灰後の長期的な腐食の影響については、日常の保守管理等により、状況に応じて補修が可能な設計とする。

(参考資料-1)

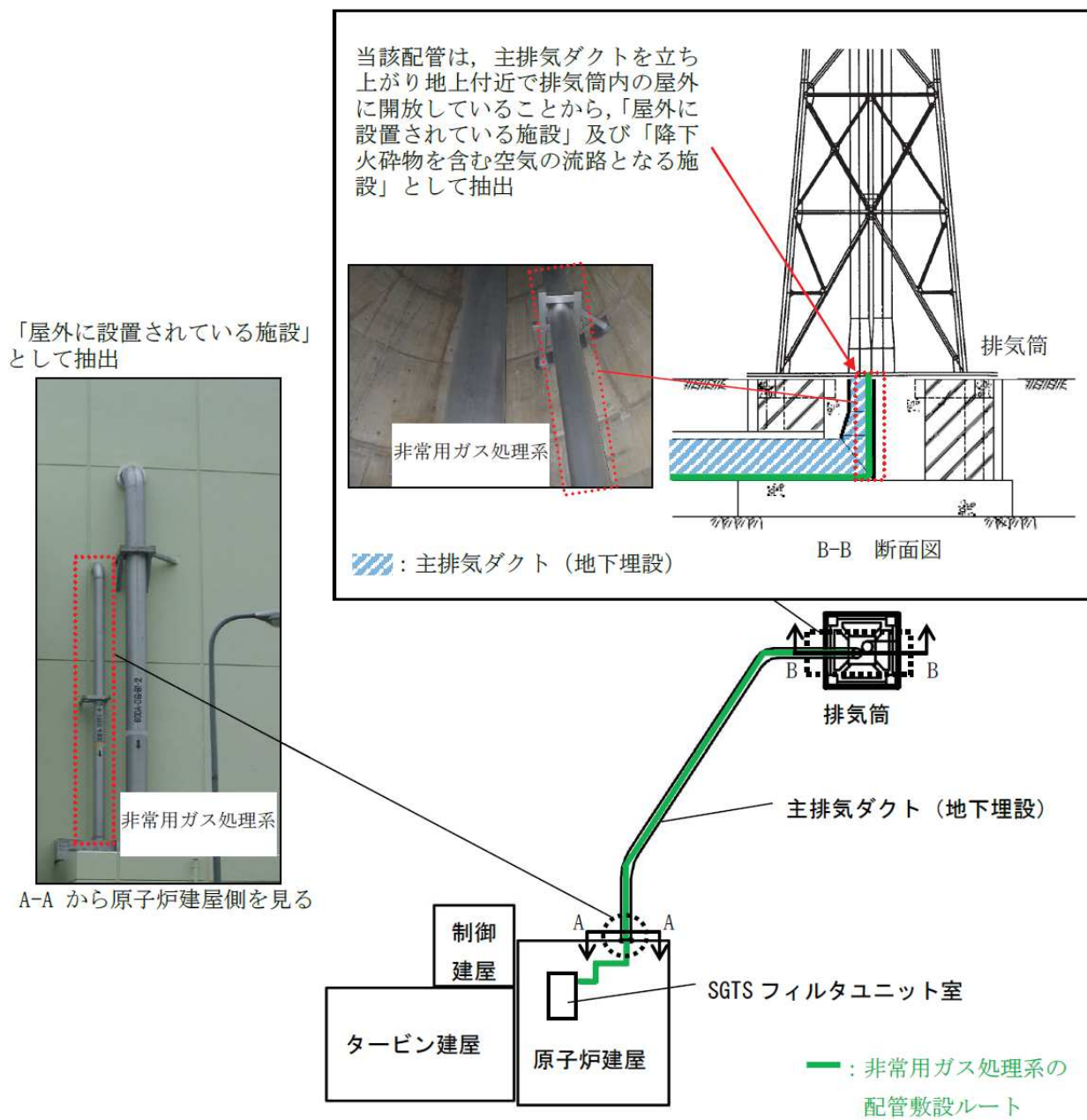


図1 非常用ガス処理系（屋外配管）概要図

復水貯蔵タンクに係る影響評価

降下火砕物による復水貯蔵タンクへの影響について、以下のとおり評価した。

1. 評価項目及び内容

(1) 構造物への荷重

降下火砕物の堆積荷重により復水貯蔵タンクの健全性に影響がないことを評価する。なお、堆積荷重は積雪との重畳を考慮する。

(2) 構造物への化学的影響（腐食）

降下火砕物の構造物への付着や堆積による化学的影響（腐食）により構造物の機能に影響がないことを評価する。

2. 評価条件

(1) 降下火砕物条件

- a. 堆積量 :15 cm
- b. 密度 :1.5 g/cm³ (湿潤状態)
- c. 堆積荷重 :2,207 N/m²

(2) 積雪条件

- a. 積雪量 :43 cm (石巻地域における月最深積雪の最大値)
- b. 単位荷重 :堆積量 1 cm ごとに 20 N/m² (建築基準法施行令に基づく積雪の単位荷重)
- c. 積雪荷重 :860 N/m²

3. 評価結果

(1) 構造物への荷重

評価結果については、添付書類「VI-3-別添 2 火山への配慮が必要な施設の強度に関する説明書」に示す。

(2) 構造物への化学的影響（腐食）

復水貯蔵タンクは外面塗装が施されており、降下火砕物による短期での腐食により復水貯蔵タンクの機能に影響を及ぼすことはない。

なお、降灰後の長期的な腐食の影響については、日常の保守管理等により、状況に応じて補修が可能な設計とする。

(参考資料-1)

間接的影響の評価結果

間接的影響について、以下のとおり評価する。

1. 評価項目及び内容

降下火砕物による間接的影響は、広範囲にわたる送電網の損傷による7日間の外部電源喪失及び発電所外の交通の途絶によるアクセス制限に対する評価を行う。

2. 評価結果

広範囲にわたる送電網の損傷による7日間の外部電源喪失及び発電所外での交通の途絶によるアクセス制限事象に対し、発電用原子炉の停止並びに停止後の発電用原子炉及び使用済燃料プールの冷却に係る機能を担うために必要となる電源の供給が非常用ディーゼル発電機（高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機を含む。）及びそれぞれに必要な耐震Sクラスの軽油タンクA系（ $110\text{m}^3 \times 3$ 基）、軽油タンクB系（ $110\text{m}^3 \times 3$ 基）及び軽油タンクHPCS系（ $170\text{m}^3 \times 1$ 基）により継続できる設計とすることにより、安全機能を損なわない設計とする。

また、軽油タンク、非常用ディーゼル発電設備（高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備を含む。）燃料移送ポンプは降下火砕物の影響を受けない地中に埋設する設計とする。

これにより、7日間の外部電源喪失及び外部との交通の途絶に対して、発電用原子炉の停止、停止後の発電用原子炉及び使用済燃料プールの冷却に係る機能を担うために必要となる電源の供給が継続できることから影響はない。

（参考資料-5）

降下火砕物の化学的影響（腐食）について

女川原子力発電所第2号炉の降下火砕物による化学的影響（腐食）については、「構造物への化学的影響（腐食）」、「水循環系への化学的影響（腐食）」又は「換気系・電気系及び計測制御系に対する化学的影響（腐食）」を影響因子として、評価対象施設等に対する評価を行い、評価対象施設等が耐食性のある金属材料の使用や防食塗装、ライニングの実施による短期的な腐食により安全機能への影響がないことを評価している。影響因子と評価対象施設等について整理した。詳細について以下に示す。

1. 構造物への化学的影響（腐食）

降下火砕物には腐食性ガス（ SO_2 ）が付着しており、水に濡れると硫酸イオン（ SO_4^{2-} ）が流出することから、建屋及び屋外施設の外面を腐食させることで設備に影響を与える可能性がある。

評価対象施設等について評価を行った結果、原子炉建屋、制御建屋、タービン建屋、海水ポンプ（原子炉補機冷却海水ポンプ、高圧炉心スプレー補機冷却海水ポンプ）、海水ストレーナ（高圧炉心スプレー補機冷却海水系ストレーナ）、排気筒、非常用ガス処理系（屋外配管）、復水貯蔵タンク、軽油タンク室、軽油タンク室（H）、非常用ディーゼル発電設備（高圧炉心スプレーディーゼル発電設備含む。）排気消音器及び排気管については、強度腐食環境に対する塗料であるエポキシ樹脂系の塗装を外面に実施していることで、直ちに金属表面等の腐食が進むことはないことを確認した。

2. 水循環系の化学的影響（腐食）

海水中には元々多量の腐食性成分が含まれているが、降下火砕物が海水に接触して腐食性成分（硫酸イオン（ SO_4^{2-} ））が溶出することにより、設備に影響を与える可能性がある。

評価対象施設等について評価を行った結果、海水ポンプ（原子炉補機冷却海水ポンプ、高圧炉心スプレー補機冷却海水ポンプ）、海水ストレーナ（原子炉補機冷却海水系ストレーナ、高圧炉心スプレー補機冷却海水系ストレーナ）及びその下流設備、海水取水設備（除塵装置）についてはエポキシ樹脂系、タールエポキシ樹脂系の塗装やゴムライニング等を実施していることで、直ちに金属表面等の腐食が進むことはないことを確認した。また、海水ストレーナの下流設備である熱交換器の伝熱管については、耐食性に優れたアルミニウム黄銅を使用していること、鉄イオン注入による管内内面の保護被膜により腐食対策を実施していることから、短期での腐食により設備の健全性に影響を与えるものではないと考える。

3. 換気系、電気系及び計測制御系に対する化学的影響（腐食）

降下火砕物を含む空気が流路等を腐食させることで設備に影響を与える可能性がある。評価対象施設等について評価を行った結果、海水ポンプ（原子炉補機冷却海水ポンプ、高圧炉心スプレー補機冷却海水ポンプ）の電動機冷却器については、エポキシ樹脂系の塗装、非常用換気空調系

(外気取入口)には耐食性のあるアルミニウム合金にアクリル塗装による塗装を実施しているの
で、直ちに金属表面等の腐食が進むことはないことを確認した。

表1 降下火砕物による化学的影響（腐食）に対する影響対策（1/2）

影響因子	評価対象施設等	評価対象部位		腐食対策	仕様*1
構造部への 化学的影響（腐食）	・原子炉建屋，制御建屋，タービン建屋	外壁		塗装	エポキシ樹脂系 塗料による防食 塗装
	・海水ポンプ（原子炉補機冷却海水ポンプ，高圧炉心スプレイ補機冷却海水ポンプ）	ポンプ	ケーシング	塗装	
		電動機	外面	塗装	
	・海水ストレーナ （高圧炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナ）	ストレーナ外面		塗装	
	・非常用ガス処理系（屋外配管）	配管，支持構造物		塗装	
	・排気筒	排気筒，支持構造物		塗装	
	・復水貯蔵タンク	タンク		塗装	
	・軽油タンク室，軽油タンク室（H）	ハッチ		塗装	
・非常用ディーゼル発電設備（高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備含む。）排気消音器及び排気管	排気消音器		塗装		
	排気管				

注記 *1：塗装ハンドブックによると，プラントの塗装として，酸，アルカリなどに水分の加わった強度腐食環境での塗装には耐薬品性のある塗料として，エポキシ樹脂塗料，タールエポキシ樹脂塗料などが使用されるとの記載がある。

〔参考文献〕：石塚末豊・中道敏彦，塗装ハンドブック，1996，朝倉書店，P312

（注）：評価対象施設等のうち，屋内設備（非常用ディーゼル発電機（屋内設備），計測制御用電源設備（無停電電源装置）及び非常用所内電気設備（所内低圧系統）は，外気取入口に設置されているバグフィルタ（粒径約2 μ mに対して80%以上を捕捉する性能）を介した換気空気を吸入することから，降下火砕物が大量に侵入する可能性は少なく，短期での腐食により安全機能が損なわれることはない。

表1 降下火砕物による化学的影響（腐食）に対する影響対策（2/2）

影響因子	評価対象施設等	評価対象部位		腐食対策	仕様*1
水循環系への化学的影響（腐食）	・海水ポンプ（原子炉補機冷却海水ポンプ，高圧炉心スプレ イ補機冷却海水ポンプ）	ポンプ	コラムパイプ	ライニング	ゴムライニング
			インペラ，主 軸	塗装	エポキシ樹脂系塗料による防 食塗装
	・海水ストレーナ（原子炉補機冷却海水系ストレーナ，高圧 炉心スプレイ補機冷却海水系ストレーナ）及び下流設備	ストレーナ内面		ライニング	樹脂ライニング（原子炉補機 冷却海水系ストレーナ） ゴムライニング（高圧炉心ス プレイ補機冷却海水系ストレ ーナ）
		配管	ライニング	樹脂ライニング，ゴムライ ニング	
		熱交換器水室	ライニング	ゴムライニング	
		伝熱管	金属材料， 保護被膜*2	アルミニウム黄銅	
・海水取水設備（除塵装置）	スクリーン		塗装	タールエポキシ樹脂系塗料に よる防食塗装	
換気系，電気系及 び計測制御系に対 する化学的影響 （腐食）	・海水ポンプ（原子炉補機冷却海水ポンプ，高圧炉心スプレ イ補機冷却海水ポンプ）	電動機	空気冷却器	塗装	エポキシ樹脂系塗料による防 食塗装
	・非常用換気空調系（外気取入口）	外気取入口	ルーバ	金属（塗 装）	アルミニウム合金にアクリル 樹脂系塗料による塗装

注記 *1：塗装ハンドブックによると，プラントの塗装として，酸，アルカリなどに水分の加わった強度腐食環境での塗装には耐薬品性のある塗料として，エポキシ樹脂塗料，タールエ
ポキシ樹脂塗料などが使用されるとの記載がある。

[参考文献]：石塚末豊・中道敏彦，塗装ハンドブック，1996，朝倉書店，P312

*2：伝熱管材料は降下火砕物による腐食成分である硫酸イオン（ SO_4^{2-} ）に耐食性のあるアルミニウム黄銅を使用しており，さらに鉄イオン注入による管内内面の保護被膜による腐
食対策を実施している。

(注)：評価対象施設等のうち，屋内設備（非常用ディーゼル発電機（屋内設備），計測制御用電源設備（無停電電源装置）及び非常用所内電気設備（所内低圧系統）は，外気取入口
に設置されているバグフィルタ（粒径約 $2\mu\text{m}$ に対して80%以上を捕捉する性能）を介した換気空気を吸入することから，降下火砕物が大量に侵入する可能性は少なく，短期で
の腐食により安全機能が損なわれることはない。

降下火砕物の金属腐食研究について

火山灰を用いた火山ガス（SO₂）による金属腐食研究結果を女川原子力発電所における降下火砕物（火山灰）による金属腐食の影響評価に適用する考え方について以下に示す。

1. 適用の考え方

降下火砕物による金属腐食については、主として火山ガス（SO₂）が付着した降下火砕物の影響によるものである。

降下火砕物による腐食影響において引用した研究文献「火山環境における金属材料の腐食」では、桜島の降下火砕物を用いて、実際の火山環境に近い状態を模擬するため、高濃度の亜硫酸ガス（SO₂）雰囲気を保った状態で金属腐食試験を行なったものである。

火山ガスの成分は亜硫酸ガス、硫化水素、フッ化水素などが挙げられ、成分構成は各火山、同一火山でも噴火ごとに異なるとされている*¹が、硫酸イオンが金属腐食の原因となることを踏まえた、降下火砕物の主要な腐食成分である亜硫酸ガスを高濃度で模擬した腐食試験結果であることから、特定の火山によらず、女川原子力発電所で考慮する火山についても本研究結果が十分適用可能である。

2. 研究文献「火山環境における金属材料の腐食」の概要

(1) 試験概要

「火山環境における金属材料の腐食（出雲茂人，末吉秀一ほか），防食技術 Vol. 39, pp. 247-253, 1990」によると、降下火砕物を水で洗浄し、可溶性の成分を除去した後、金属試験片（SS41, Cu, Al, Zn めっき鋼板）に堆積させ、高濃度の SO₂ ガス雰囲気（150～200ppm）で、加熱（温度 40℃，湿度 95%を 4 時間）、冷却（温度 20℃，湿度 80%を 2 時間）を最大 18 回繰り返すことにより、結露、蒸発を繰り返し金属試験片の腐食を観察している。

(2) 試験結果

図 1 に例として SS41 の腐食による質量変化を示す。降下火砕物の堆積量が多い場合は、降下火砕物の堆積なし、又は堆積量が少ない場合と比較して、金属試験片の腐食が促進される。腐食量は表面厚さにして数十 μm 程度との結果が得られた。

これは火山灰が金属表面に堆積していると結露しやすいこと、並びに保水効果が大きいことにより腐食が促進されると結論づけられている。同様に、降下火砕物の堆積の影響は、Cu, Al, Zn めっき鋼板とも降下火砕物の堆積量が多い場合のほうが、腐食が促進される傾向である。腐食量も表面厚さにして十数～数十 μm 程度である。

(3) 試験結果からの考察

降下火砕物による腐食については、主として火山ガスが付着した降下火砕物の影響によるものであり、本研究においては、金属試験片の表面に降下火砕物を置き、実際の火山環境を模擬して高濃度の SO₂ 雰囲気中で暴露し、腐食実験を行っているものである。

腐食の要因となる火山ガスを高濃度の雰囲気を常に保った状態で行っている試験であり、

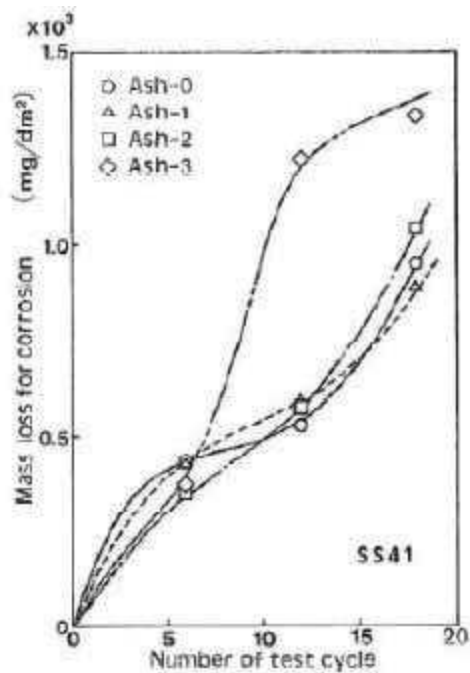
自然環境に存在する火山灰よりも高い腐食条件*²で金属腐食量を求めている。女川原子力発電所の評価対象施設等のうち、軽油タンク室及び軽油タンク室（H）のハッチ（ステンレス鋼）については、降下火砕物に付着した火山性ガスが水に濡れたときに生ずる硫酸イオン等により腐食が発生する可能性がある。このため、ハッチについては、外装塗装*³を施すことによって、降下火砕物による短期での腐食により機能に影響を及ぼすことはない設計とする。

注記 * 1 : 「火山噴火等から電気設備を守るには（河内清高），電気設備学会誌 33 卷（2013）3号」

* 2 : ・三宅島火山の噴火口付近の観測記録：20～30ppm（「三宅火山ガスに関する検討会報告書」より）

・桜島火山上空の噴煙中火山ガスの観測記録：17～68ppm（「京大防災研究所年報」より）

* 3 : ハッチ（ステンレス鋼）部は酸，アルカリなどに水分の加わった強度腐食環境での塗装としてエポキシ樹脂系の塗装を実施



Ash-0 : 降下火砕物のない状態

Ash-1 : 表面が見える程度に積もった状態

Ash-2 : 表面が見えなくなる程度に積もった状態

Ash-3 : 約 0.8mm の厚さに積もった状態

図 1 SS41 の腐食による質量変化

降下火砕物による摩耗について

水循環系において最も摩耗の影響を受けやすい箇所はライニングが施されていない各冷却器の伝熱管と考えられるが、発電所の運用期間中において海水取水中に含まれる砂等の摩耗によるトラブルは発生していないこと、及び主要な降下火砕物は、砂と同等又は砂より硬度が低くもろいことから、降下火砕物による摩耗が設備に影響を与える可能性はないと評価している。

1. 降下火砕物と砂の破碎しやすいさの違いについて

降下火砕物と砂の破碎しやすいさの違いについては、「武若耕司（2004）：シラスコンクリートの特徴とその実用化の現状，コンクリート工学，vol.42，No.3，P38-47.」による調査報告があり，図1に示すとおり，「シラスは川砂などに比べて極めて脆弱な材料である」とされており，シラスと同様，火山ガラスを主成分とする降下火砕物は，砂と比較して破碎しやすいと考えられる。

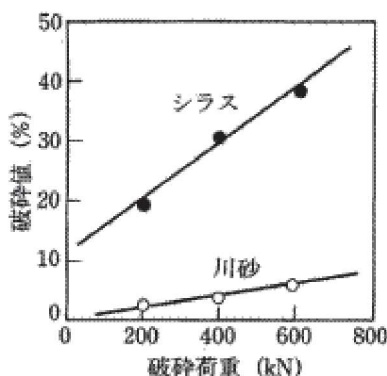


図1 シラスの破碎試験結果

2. 降下火砕物と砂及び設備材料の硬度の比較について

鉱物の硬度は掻傷硬度で表されており，ここではモース硬度による比較を行う。以下のとおり，主要な降下火砕物の硬度は砂と同等又は砂より低いため，設備への影響は軽微と考える。

- ・降下火砕物の主成分は，火山ガラスであり，「恒松修二・井上耕三・松田応作（1976）：シラスを主原料とする結晶化ガラス，窯業協会誌 84[6]，P32-40.」によると，火山ガラスのモース硬度は5と記載されている。
- ・女川原子力発電所で想定する降下火砕物の成分である鉱物結晶片は石英，（斜方・単斜）輝石，角閃石，カミントン閃石，黒雲母，磁鉄鉱であり，これらのモース硬度の最大値は7である（参考資料-4 参照）。
- ・砂の主成分は石英，長石類，雲母類であり，モース硬度の最大値は石英の7である。

また，発電所運用期間中において海水取水中に含まれる砂等による摩耗によるトラブルは経験していないことから，設備材料は砂に対して耐性を有すると考える。また，東北地方太平洋沖地震に伴う津波による海水中の砂に対しても，海水ポンプの運転が継続している実績があることから，摩耗による設備への影響は軽微と考える。

降下火砕物による摩耗や融解の影響について

降下火砕物はマグマを起源とする火山ガラス、鉱物結晶片にて構成されるものであり、想定する火山により、主成分組成が異なることから、女川原子力発電所2号炉で想定する火山の主成分組成を整理し、降下火砕物による摩耗や融解の影響について確認した。

1. 降下火砕物の組成

(1) 火山ガラス

降下火砕物の主成分である火山ガラスは、地下深部の高温高压のマグマが噴火時大気中に噴出されることによる急激な減圧・冷却によって結晶化できずに非晶質化したものである。東北地方の主要なテフラの火山ガラスの主成分組成を表1に示す。

表1 宮城県中・北部のテフラ（火山ガラス）の主成分組成について*1（赤枠は追記）

示標テフラ	試料採取地		SiO ₂	TiO ₂	Al ₂ O ₃	FeO	MnO	MgO	CaO	K ₂ O	Na ₂ O	Total
愛島軽石 (K-MD)	川崎町安達	M	76.94	0.12	14.47	1.01	……	0.61	1.79	1.27	3.88	100.00
		SD	0.53	0.02	0.44	0.03	……	0.06	0.07	0.04	0.22	
肘折軽石 (Hj)	宮崎町台の原	M	77.79	0.16	12.76	1.05	……	0.44	1.09	3.10	3.61	100.00
		SD	0.77	0.05	0.38	0.01	……	0.20	0.11	0.12	0.85	
鳴子湧沼-上原 テフラ(NK-U)	鳴子町上ノ原	M	77.98	0.22	12.28	1.22	……	1.01	1.59	1.47	4.23	100.00
		SD	0.30	0.01	0.12	0.04	……	0.01	0.01	0.10	0.13	
鳴子-柳沢テ フラ(N-Y)	岩出山町安沢	M	78.11	0.17	12.98	1.28	……	0.43	1.52	1.93	3.57	99.99
		SD	0.40	0.03	0.41	0.07	……	0.08	0.05	0.04	0.12	
鳴子-荷坂テ フラ(N-N)	岩出山町安沢	M	78.01	0.12	12.93	1.29	……	37.0	1.28	1.88	4.12	100.00
		SD	0.33	0.01	0.15	0.02	……	0.03	0.03	0.04	0.34	
北原火山灰 (Kt)	一迫町十文字	M	77.61	0.07	13.37	0.61	……	0.32	0.70	3.89	3.43	100.00
		SD	0.32	0.02	0.14	0.03	……	0.05	0.03	0.05	0.33	
一迫軽石 (IcP)	一迫町十文	M	76.99	0.15	13.07	1.93	……	0.53	1.86	1.21	4.26	100.00
		SD	0.41	0.02	0.15	0.05	……	0.07	0.04	0.02	0.40	

東北地方の主要なテフラの火山ガラスの主成分組成は、SiO₂が約77~78%、Al₂O₃が約12~14%、K₂Oが約1~4%程度の範囲であることを確認した。

(2) 鉱物結晶片

鉱物結晶片は、地下深部のマグマが徐々に冷却される過程で結晶化した造岩鉱物である。東北地域の主要なテフラに対する鉱物組成は表2に示すように石英、(斜方・単斜)輝石、角閃石、カミントン閃石、磁鉄鉱及び黒雲母が含まれていることを確認した。

また、女川原子力発電所の降下火砕物の調査*2では主な鉱物として(斜方・単斜)輝石、角閃石、黒雲母、磁鉄鉱を確認した。

表2 宮城県中・北部のテフラの岩相について*1 (赤枠・赤字は追記)

示標テフラ	鉱物組成	火山ガラスの形態	屈折率
川崎スコリア (Z-K) 愛島軽石 (K-MD)	opx > cpx cum ; qt	pm	opx (γ) : 1.700-1.704 gl : 1.504-1.507 (1.505-1.506) cum (n ₂) : 1.660-1.665
鳴子瀉沼-上原テフラ (NK-U) 肘折軽石 (Hj)	opx > cpx = mt opx > ho ; qt	pm pm	gl : 1.492-1.500 opx (γ) : 1.711-1.715 gl : 1.499-1.501 opx (γ) : 1.712-1.714 ho (n ₂) : 1.668-1.671
鳴子-柳沢テフラ (N-Y)	opx > ho, mt (bi, cpx) ; qt	pm > bw	gl : 1.501-1.503 opx (γ) : 1.717-1.722 (1.719) ho (n ₂) : 1.673-1.676
鳴子-荷坂テフラ (N-N)	opx > mt : qt	pm	gl : 1.500-1.502 (1.501) opx (γ) : 1.724-1.728
北原火山灰 (Kt) 一迫軽石 (IcP)	poor (mt > opx, cum) opx > mt	pm pm	gl : 1.499-1.502 opx (γ) : 1.728-1.733

鉱物組成の凡例		
・ opx : 斜方輝石	・ qt : 石英	・ cpx : 単斜輝石
・ ho : 角閃石	・ cum : カミントン閃石	
・ mt : 磁鉄鉱	・ bi : 黒雲母	

2. 降下火砕物の影響について

(1) 摩耗

降下火砕物中に酸化アルミニウムの鉱物相が存在する可能性は極めて低い(参考資料-4(補足)参照)。一方、摩耗の影響は降下火砕物の硬度の影響を受けることから、女川原子力発電所で想定する降下火砕物の硬度について確認を実施した。

a. 火山ガラス

火山ガラスの硬度については、鹿児島県垂水市における火山ガラスについて調査を実施しており、表3に示す主元素組成(SiO₂:約73%, Al₂O₃:約14%, K₂O:約3%)の火山ガラスは表4に示すようにモース硬度5であることを確認した。

これは東北地方の主要なテフラの火山ガラスの主成分組成(SiO₂:約77~78%, Al₂O₃:約12~14%, K₂O:約1~4%程度)と比較しても大きな差異がないことから、女川原子力発電所で想定する火山ガラスのモース硬度も同様に5程度と考えられる。

表3 火山ガラスの主成分組成*3 (赤枠は追記)

Chemical composition (wt%)											
SiO ₂	Al ₂ O ₃	CaO	MgO	Fe ₂ O ₃	TiO ₂	Na ₂ O	K ₂ O	P ₂ O ₅	MnO	ig. loss	Total
72.73	13.69	1.44	0.23	1.82	0.18	3.46	3.42	0.01	0.06	3.16	100.2

表4 火山ガラスの特性*3 (赤枠は追記)

	Shirasu glass			
	No. 1	No. 2	No. 3	No. 4
Specific gravity	2.70	2.77	2.75	2.76
Hardness (Mohrs)	5	5	5	5
Softening point(°C)	873	868	875	870

b. 鉱物結晶片

東北地方の主要なテフラに対する文献*1及び発電所敷地内及び敷地周辺の地質調査*2の結果から確認された造岩鉱物は、石英、(斜方・単斜)輝石、角閃石、カミントン閃石、黒雲母、磁鉄鉱である。各造岩鉱物のモース硬度は表5、6に示すとおりであり、最大値は石英のモース硬度7である。

表5 造岩鉱物の特徴及び硬度*4 (赤枠は追記)

造岩鉱物名	色調・透明度・光沢など	自形結晶の形	割れ口	モース硬度※	比重
石英	無色透明, 白色半透明, ガラス光沢	複六角錐, 六角柱状	不規則	7	2.65
カリ長石	白色, 淡いピンク~黄色, 半透明, ガラス光沢	四角柱状	直方体の劈開	6	2.57
斜長石	無色透明, 白色半透明, ガラス光沢	四角柱状	直方体の劈開	6-6.5	2.6-2.8
白雲母	無色透明, 真珠光沢	六角板状	一方向に劈開	2.5-3	2.9
黒雲母	黒色不透明, 暗緑~褐色半透明, ガラス光沢	六角板状	一方向に劈開	2.5-3	2.7-3.3
角閃石	黒色不透明, 暗緑~褐色半透明, ガラス光沢	長柱状	60°/120°に斜交する劈開	3	2.8
輝石	黒色不透明, 緑色~褐色半透明, ガラス光沢	長柱状	ほぼ直交する2方向に劈開	5-6	3.2-3.5
かんらん石	緑色透明, 帯黄褐色半透明, ガラス光沢	短柱状	不規則	6.5-7	3.2-4.4
磁鉄鉱	黒色不透明, 亜金属光沢, 強磁性	八面体	不規則	5.5-6	5.2
方解石	無色透明, 白色半透明, ガラス光沢	菱面体, 六角板~柱状, 犬牙状	斜交する三方向に劈開	3	2.7
柘榴石	赤色, 黄褐色, 緑色半透明, ガラス光沢	二十四面体, 十二面体	不規則	6.5-7	3.2-4.2

表6 造岩鉱物の硬度(抜粋)*5 (赤枠は追記)

和名(英名)	晶系	理想化学組成式	色	条痕	光沢	劈開	硬度
カミントン閃石(cummingtonite)	単	(Mg, Fe) ₇ Si ₈ O ₂₂ (OH) ₂	褐, 緑	白	ガラス	{110}	6

以上のことから、女川原子力発電所で想定する降下火砕物のモース硬度の最大値は7程度である。また、一般的な砂は石英、長石類、雲母類を主成分*6としており、砂のモース硬度も石英が最大で7程度であることから、設備への影響は砂と同等であると考えられる。

(2) 融解

降下火砕物中に酸化カリウムの鉱物相が存在する可能性は極めて低い(参考資料-4(補足参照)。一方、融解の影響は降下火砕物の融点の影響を受けることから、女川原子力発電所で想定する降下火砕物の融解について確認を実施した。

a. 火山ガラス

火山ガラスの融解については、鹿児島県垂水市における火山ガラスについて分析*³を実施しており、表3に示す主元素組成 (SiO₂:約73%, Al₂O₃:約14%, K₂O:約3%)の火山ガラスは約700°Cからガラスが転移し、軟化温度は表4に示すように868~875°Cであることが認められた。これは東北地方の主要なテフラの火山ガラスの主成分組成 (SiO₂:約77~78%, Al₂O₃:約12~14%, K₂O:約1~4%程度)と比較しても大きな差異がないことから、女川原子力発電所で想定する火山ガラスの軟化温度は同様に約860~880°C程度と考えられる。よって火山ガラスの融解温度は860°C以上であると推定される。

b. 鉱物結晶片

鉱物結晶片は火成岩の構成鉱物であることから、火成岩(マグマ)の融点と同等と考えられる。火成岩の融点は表6のとおり850~1125°C*⁷であることを確認した。

表6 実測された溶岩の温度と粘性係数*⁷ (赤枠は追記)

火 山	噴火年	岩石名	温度(°C)	粘性率(P)	
三宅島	1940	玄武岩	1000	—	
三原山(伊豆大島)	1950	玄武岩	950~1100	—	
	1951	玄武岩	1125	5.6 × 10 ⁹	Mitsunami and
	1951	玄武岩	1106	1.6 × 10 ⁹	Sakuma(1953)
	1951	玄武岩	1083	7.1 × 10 ⁹	
	1951	玄武岩	1038	2.3 × 10 ⁹	
桜島	1946	安山岩	850~1050	—	Arimaoki and
	1970	安山岩	1090	—	Katsura(1971)
昭和南岳	1945	アイサイト	1000~900	10 ⁹ ~10 ¹⁰	
マウナロア(ハワイ)	1950	玄武岩	1070	4 × 10 ⁹	Mason(1954)
	1950	玄武岩	940	7 × 10 ⁹	
ネリウエア(ハワイ)	1952	玄武岩	—	2 × 10 ⁹	Mason and Eaton(1964)
	1952	玄武岩	1100	2 × 10 ⁹	
	1952	玄武岩	1050	2.5 × 10 ⁹	
バリタティン(メキシコ)	1945-46	玄武岩質安山岩	1070	10 ⁹ ~10 ¹⁰	
エトナ(イタリア)	1896	玄武岩質安山岩	1016~1020	5.1 × 10 ⁹ ~3.8 × 10 ⁹	Tongue and Bignard(1967)
	1896	玄武岩質安山岩	—	0.4 × 10 ⁹ ~1.5 × 10 ⁹	Walker(1967*)
	1896	玄武岩質安山岩	—	—	
ヘカラ(アイスランド)	1947	安山岩	—	10 ⁹ ~10 ¹⁰	Einarsson(1949)
ベスビオ(イタリア)	1906	テフライト	—	7.6 × 10 ⁹	Imbò(1958)
トライデント(アラスカ)	1953	アイサイト	—	6.9 × 10 ¹⁰	Friedman et al.(1962)

以上のことから、女川原子力発電所で想定する降下火砕物の融点は850°C以上であると考慮される。火山灰の融解の影響について、非常用ディーゼル発電機のシリンダから排出される排気ガス温度が約500°Cであり、シリンダ内の金属表面付近はシリンダ冷却水及びピストン冷却用潤滑油の効果により冷却されていることを踏まえると、火山灰は融解に至らないと考える。

以 上

[参考文献]

*1: 八木浩司・早田勉, 宮城県中部及び北部に分布する後期更新世広域テフラとその層位, 地学雑誌, 1989, P48

- *2: 第 446 回 審査会合資料(女川原子力発電所 2 号炉 火山影響評価について(コメント回答), (補足説明資料)), 2017. 2. 24, P67
- *3: 恒松修二・井上耕三・松田応作, シラスを主原料とする結晶化ガラス, 窯業協会誌 84[6], 1976, P32-40
- *4: 青木正博・目代邦康, 増補改訂版 地層の見方がわかるフィールド図鑑, 誠文堂新光社, 2017, P200
- *5: 理科年表, 国立天文台編 第 91 冊, 平成 30 年, P668
- *6: 小田匡寛・榎本文勇ほか, 砂粒子の形状・組成が砂の土質工学的性質に及ぼす影響に関する研究, 土と基礎, 19-2, 1971, P7
- *7: 下鶴大輔・荒牧重雄ほか, 火山の事典 第 2 版, 朝倉書店, 2008, P147

降下火砕物中の主元素組成が示す影響について

降下火砕物の主元素組成については、酸化物 (SiO₂, Al₂O₃, K₂O 等) の重量%として示されていることが多い。これらの主元素組成が及ぼす影響について、以下の確認を実施した。

1. 降下火砕物の組成に関する調査

東北地方のテフラを調査している文献*¹において、表1に示すようにテフラ (火山ガラス) の主元素組成を示している。本論文の著者である山形大学の八木浩司教授に主元素組成が示す酸化物の影響について確認した結果を以下に示す。

- 火山ガラスの主元素組成を示しているのは、非晶質の火山ガラスの主要元素の割合を把握することでテフラの同定もしくは、マグマ組成を推定するために非晶質の火山ガラスの主成分を分析したものであり、酸化物 (二酸化珪素, 酸化アルミニウム, 酸化カリウム等) の鉱物相が存在していることを示しているものではない。
- 降下火砕物は酸素に飽和しているため、成分分析の際に構成元素を酸化物として表示し、量比を求めているに過ぎない。

表1 宮城県中・北部のテフラ (火山ガラス) の主成分組成について*¹ (赤枠は追記)

示標テフラ	試料採取地		SiO ₂	TiO ₂	Al ₂ O ₃	FeO	MnO	MgO	CaO	K ₂ O	Na ₂ O	Total
愛島軽石 (K-MD)	川崎町安達	M	76.94	0.12	14.47	1.01	0.61	1.79	1.27	3.88	100.00
		SD	0.53	0.02	0.44	0.03	0.06	0.07	0.04	0.22	
肘折軽石 (Hj)	宮崎町台の原	M	77.79	0.16	12.76	1.05	0.44	1.09	3.10	3.61	100.00
		SD	0.77	0.05	0.38	0.01	0.20	0.11	0.12	0.85	
鳴子湯沼-上原 テフラ(NK-U)	鳴子町上ノ原	M	77.98	0.22	12.28	1.22	1.01	1.59	1.47	4.23	100.00
		SD	0.30	0.01	0.12	0.04	0.01	0.01	0.10	0.13	
鳴子-柳沢テ フラ(N-Y)	岩出山町安沢	M	78.11	0.17	12.98	1.28	0.43	1.52	1.93	3.57	99.99
		SD	0.40	0.03	0.41	0.07	0.08	0.05	0.04	0.12	
鳴子-荷坂テ フラ(N-N)	岩出山町安沢	M	78.01	0.12	12.93	1.29	37.0	1.28	1.88	4.12	100.00
		SD	0.33	0.01	0.15	0.02	0.03	0.03	0.04	0.34	
北原火山灰 (Kt)	一迫町十文字	M	77.61	0.07	13.37	0.61	0.32	0.70	3.89	3.43	100.00
		SD	0.32	0.02	0.14	0.03	0.05	0.03	0.05	0.33	
一迫軽石 (IcP)	一迫町十文	M	76.99	0.15	13.07	1.93	0.53	1.86	1.21	4.26	100.00
		SD	0.41	0.02	0.15	0.05	0.07	0.04	0.02	0.40	

また、文献*²においても、マグマによる火成岩をつくる珪酸塩鉱物 (表2参照) を示しており、鉱物の多くはアルミニウムやカリウム等を含む化学組成を示している。これらに関してマグマの代表的な化学組成 (表3参照) を示しており、文献では、以下のような記載がある。

- 火山岩の組成は酸化物の形で示したからといって、岩石中において個々の酸化物が必ずしもそのままの状態に入っていることを意味しているわけではない。また、液体 (マグマ) においても各々の酸化物がそのまま入り混じってはいない。
- 酸化物の形で示したのは、たんなる分析技術上の制約からくる便宜的なものである。

表2 火成岩をつくる珪酸塩鉱物の代表例*2

鉱物族名	鉱物名	化学組成
シリカ族	石英	SiO ₂
	クリストパル石	SiO ₂
長石族	斜長石	Ca ₁₋₀ Na ₀₋₁ Al ₂₋₁ Si ₂₋₃ O ₈
	カリ長石	(K, Na)AlSi ₃ O ₈
準長石族	ネフェリン	NaAlSiO ₄
雲母族	黒雲母	K(Mg, Fe) ₃ (AlSi ₃ O ₁₀)(OH) ₂
	白雲母	KAl ₂ (AlSi ₃ O ₁₀)(OH) ₂
角閃石族	普通角閃石	NaCa ₂ (Mg, Fe ²⁺ , Al) ₅ (Si, Al) ₈ O ₂₂ (OH) ₂
輝石族	斜方輝石	(Mg, Fe ²⁺)SiO ₃
	単斜輝石	(Ca, Mg, Fe ²⁺)SiO ₃
ざくろ石族	アルマンデイン	Fe ²⁺ ₃ Al ₂ Si ₅ O ₁₂
かんらん石族	かんらん石	(Mg, Fe ²⁺) ₂ SiO ₄

表3 マグマ（火山岩）の代表的な化学組成（単位は重量%）*2

	船形山 玄武岩	桜島 安山岩	昭和新山 デイサイト	神津島 流紋岩
SiO ₂	49.56	57.11	69.74	76.06
TiO ₂	0.72	0.82	0.45	0.22
Al ₂ O ₃	17.88	16.94	15.59	13.62
Fe ₂ O ₃	2.82	1.91	1.52	0.21
FeO	7.54	6.09	2.59	0.57
MnO	0.16	0.13	0.08	0.08
MgO	7.03	3.87	0.85	0.08
CaO	10.92	8.42	3.63	0.73
Na ₂ O	1.50	3.09	3.43	4.25
K ₂ O	0.22	1.37	1.36	3.29
P ₂ O ₅	0.06	0.15	0.22	0.02
H ₂ O ⁺	1.16	} 0.14	0.67	0.81
H ₂ O ⁻	0.86		0.23	0.38
合計	100.43	100.04	100.36	100.32

よって、降下火砕物の主元素組成においては、酸化アルミニウム、酸化カリウム等を重量%として示すことが通例であるが、これらが鉱物相として存在することを示すものではない。

2. 東北地方のテフラに対する調査

降下火砕物内に鉱物相として、酸化アルミニウムや酸化カリウムが存在する可能性を確認するため、文献調査を実施した。

文献*3の、東北地方のテフラを構成する主な鉱物は、石英、(斜方・単斜)輝石、角閃石、カミントン閃石、緑簾石、カンラン石、黒雲母、黒曜石、アルカリ長石であり、構成する鉱物中に、酸化アルミニウム及び酸化カリウムの鉱物相の存在は確認されなかった。

また、女川原子力発電所の降下火砕物の調査*4では主な鉱物として(斜方・単斜)輝石、角閃石、黒雲母、磁鉄鉱を確認しており、酸化アルミニウム及び酸化カリウムの鉱物相は確認されなかった。

3. まとめ

降下火砕物の主元素組成については、酸化物 (SiO_2 , Al_2O_3 , K_2O 等) の重量%として示されていることが多いが、これらの主元素組成が及ぼす影響について確認した結果を以下に示す。

- 降下火砕物の成分を示す場合には、構成元素を酸化物の重量%として示すことが通例であるが、酸化物の鉱物相の存在を示すものではないことを確認した。
- 東北地方のテフラを調査した結果、降下火砕物中に鉱物相として、酸化アルミニウムや酸化カリウムが存在する可能性は極めて低いことから、摩耗や融解の影響も極めて小さいと考えられる。

以上

[参考文献]

- * 1 : 八木浩司・早田勉, 宮城県中部及び北部に分布する後期更新世広域テフラとその層位, 地学雑誌, 1989, P48
- * 2 : 谷口宏充, マグマ科学への招待, 裳華房, 2001, P28-30
- * 3 : 町田洋・新井房夫, 新編 火山灰アトラス[日本列島とその周辺], 東京大学出版会, 2011, P144-153
- * 4 : 第 446 回 審査会合資料(女川原子力発電所 2 号炉 火山影響評価について(コメント回答), (補足説明資料)), 2017. 2. 24, P67

降灰時の外部支援及び開閉所の除灰の成立性検討について

女川原子力発電所2号炉における降灰時の間接的影響（長期間の外部電源喪失及び交通の途絶）に対して、外部からの支援については、事象発生後6日間までに発電所外からの支援を受けられるよう支援計画を定め、体制を整備する。また、支援を受けるまでの7日間については、設置許可基準規則解釈第33条第7項の要求として7日間分の非常用交流電源設備の燃料を有しており、軽油タンクへの燃料補給なしで運転が継続できる。その後は外部からの軽油タンクへの燃料補給や開閉所の除灰を実施し、外部電源の受電を行うことで、継続して電源を確保することとしているが、外部からの支援を受け入れるために開閉所の除灰、及び所内の燃料補給ルート確保が必要であることから、これらの成立性について検討を行った。

1. 開閉所の降灰除去

降灰後に外部電源を受電するため、開閉所の除灰の成立性検討を行った。ガス絶縁開閉装置は筐体内に母線が内蔵されており降灰の影響を受けない構造となっているが、外部電源を受電する送電線引込部の碍子（ブッシング）は、降灰の影響を受ける可能性がある。ただし、降灰による汚損碍子は清掃により機能回復が可能であることから、図1のとおり足場を構築し、碍子（ブッシング）の清掃（洗浄、乾拭き）を実施する。検討の結果、開閉所の清掃作業のタイムチャートは図2のとおりである。女川原子力発電所の開閉所（5回線）については、平行作業が可能であることから、外部電源の復旧状況に合わせて清掃作業を実施する。

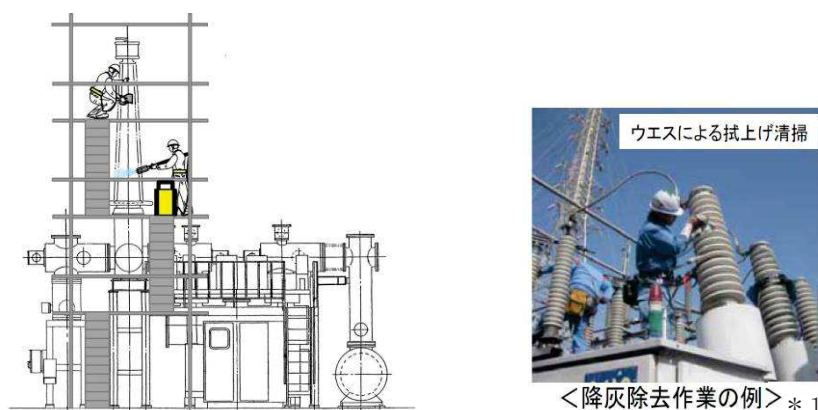


図1 碍子（ブッシング）清掃のイメージ

注記 *1 写真出典：産業構造審議会 保安分科会 電力安全小委員会 電気設備自然災害等対策ワーキンググループ - 中間報告書（平成26年6月24日 経済産業省 商務流通保安グループ 電力安全課）

作業項目	1日								2日								3日								4日	
	4	8	12	16	20	24	4	8	12	16	20	24	4	8	12	16	20	24	4	8						
作業準備	■																									
足場設置	■																									
碇子洗浄・乾拭き									■																	
足場解体・撤去																	■									
(参考) 要員体制(1回線あたり) 足場・清掃 6名	■		6名×8h, 移動2h(前後)		■		6名×8h, 移動2h(前後)		■		6名×8h, 移動2h(前後)		■		6名×8h, 移動2h(前後)		■		6名×8h, 移動2h(前後)							

図2 碇子（ブッシング）の清掃・復旧のタイムチャート

2. 燃料補給ルートの除灰

燃料補給ルートの確保については、敷地内に設計層厚である 15cm の降下火砕物が堆積した場合において、タンクローリ等による燃料の陸送を想定し、正門ゲートから軽油タンクまでの燃料補給ルートの除灰成立性検討を行った。

(1) 除灰方法の概要

図3に示す正門ゲートから軽油タンクまでの燃料補給ルートに降り積もった灰を当社所有のブルドーザで道路脇へ押土する。なお、正門ゲートから軽油タンクまでの燃料補給ルートは2ルートあるが、距離が長いルート①（約 1.7km）で評価を行うこととする。

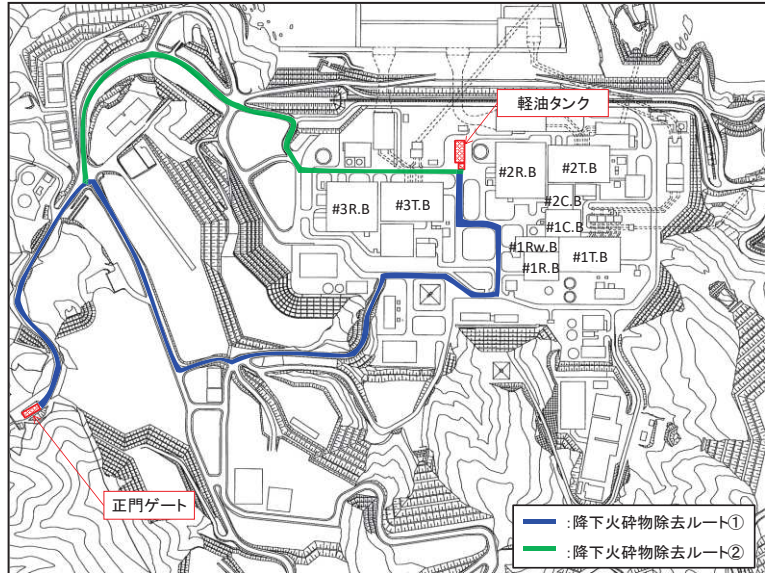


図3 燃料補給ルート

(2) 評価条件

a. 降下火砕物条件

- ・堆積量：15cm，密度：1.5g/cm³（湿潤密度）

b. ブルドーザの仕様

- ・ブレード幅：約 3.7m
- ・速度（1速）：前進 3.3km/h，後進 4.4km/h

c. 除灰距離

- ・正門ゲートから軽油タンクまでの燃料補給ルート：1.7km

d. 除灰時間の算出方法

ブルドーザが降下火砕物を道路脇に押し出す作業を1サイクルとして、ブルドーザの除灰能力から、除灰速度を算出し、燃料補給ルートの除灰時間を算出する。

(3) 算出結果

作業内容		備考
①	ブルドーザの1サイクル当たりの最大押し出し可能重量	9.12 (t) 土砂撤去実証試験により確認済み
②	ブルドーザの単位長さ当たりの除灰可能重量	0.83 (t/m) ブレードの形状及び火山灰の条件により算定
③	1サイクルで除灰できる距離	10 (m) ①/②を切捨て
④	1サイクル当たりの除灰時間	0.5 (min) 注1参照
⑤	1サイクル当たりの除灰速度	1.3 (km/h) ③/④を切上げ
⑥	燃料補給ルートの距離	1.7 (km)
⑦	燃料補給ルートの除去時間	80 (min) ⑥/⑤を切上げ

注1：1サイクルの除灰時間の考え方

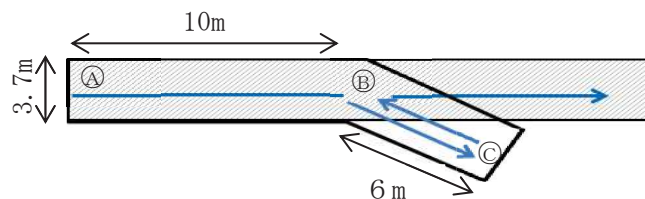
- ・1サイクル当たりの作業時間は、作業速度（前進3.3km/h、後進4.4km/h）で作業すると仮定して

A：押し出し（A→B→C）： $(10\text{m}+6\text{m}) \div 3.3\text{km/h} = 0.3 \text{ min}$

B：ギア切り替え：0.1 min

C：後進（C→B）： $6\text{m} \div 4.4\text{km/h} = 0.09 \text{ min}$

1サイクル当たりの作業時間(A+B+C)= $0.3+0.1+0.09 \div 0.5 \text{ min}$



(4) 燃料補給ルートの除灰成立性検討結果

除灰作業に関する作業のタイムチャートを図4に示す。記載のとおり約5時間で除灰が可能であることを確認した。

作業項目	作業時間	時間					
		1	2	3	4	5	6
状況確認・作業準備		■					
ルート確認・判断			■				
作業準備・移動				■			
重機による除灰作業					■		
片付け						■	
要員体制 ブルドーザ1台(運転手, 補助) 2名 誘導 1名 作業補助(人力による除灰) 2名							

図4 除灰作業のタイムチャート

以上