

機器又は系統名	実施装置(機器名)	点検及び試験の項目	保全の重要度	保全方式又は頻度	今回の実施計画	前回実施時期(定検回数)	検査名	備考 ()内は適用する設備診断技術
蒸気タービン 【復水器】	A 復水ポンプ・電動機	1. 分解点検(ポンプ)	高	78M	○	27回		保全の有効性評価結果No. 25の反映
		1. 分解点検(電動機)		104M	-	27回		
		2. 簡易点検(ストレーナ清掃)		13M	○	27回		
		1. 分解点検(ポンプ)	高	78M	-	27回		保全の有効性評価結果No. 26の反映
		1. 分解点検(電動機)		104M	-	22回		
		2. 簡易点検(ストレーナ清掃)		13M	○	27回		
	B 復水ポンプ・電動機	1. 分解点検(ポンプ)	高	78M	-	27回		保全の有効性評価結果No. 27の反映
		1. 分解点検(電動機)		104M	-	22回		
		2. 簡易点検(ストレーナ清掃)		13M	○	27回		
		1. 分解点検(ポンプ)	高	78M	-	27回		保全の有効性評価結果No. 27の反映
		1. 分解点検(電動機)		104M	-	22回		
		2. 簡易点検(ストレーナ清掃)		13M	○	27回		
蒸気タービン 【復水器】その他機器	1式	1. 分解点検(ポンプ)	高	26M~104M	○	26回		
		1. 分解点検(電動機)		13M~210M	○	27回		一部BMあり
	1 A 湿分分離加熱器 胴側	1. 開放点検	高	26M	○	27回		蒸気タービン開放検査
		1. 開放点検	高	130M	-	22回		蒸気タービン開放検査
		2. 非破壊試験		130M	-	27回		
		1. 開放点検	高	26M	-	27回		蒸気タービン開放検査
		1. 開放点検	高	130M	-	23回		蒸気タービン開放検査
		2. 非破壊試験		130M	-	26回		
	2 A 湿分分離加熱器 胴側	1. 開放点検	高	26M	○	27回		蒸気タービン開放検査
		1. 開放点検	高	130M	-	24回		蒸気タービン開放検査
		2. 非破壊試験		130M	-	24回		
		1. 開放点検	高	26M	○	27回		蒸気タービン開放検査
1. 開放点検		高	130M	-	24回		蒸気タービン開放検査	
2. 非破壊試験			130M	-	24回			
2 B 湿分分離加熱器 胴側	1. 開放点検	高	26M	-	27回		蒸気タービン開放検査	
	1. 開放点検	高	130M	-	25回		蒸気タービン開放検査	
	2. 非破壊試験		130M	-	25回			
	1. 開放点検	高	26M	-	25回		蒸気タービン開放検査	
	1. 開放点検	高	130M	-	25回		蒸気タービン開放検査	
	2. 非破壊試験		130M	-	25回			

機器又は系統名	実施表(機器名)	点検及び試験の項目	保全の重要度	保全方式又は頻度	今回の実施計画	前回実施時期(定検回数)	検査名	備考 ()内は適用する設備(断技術)	
蒸気タービン 【蒸気タービンに附属する熱交換器】	3 A 湿分離加熱器 胴側	1. 開放点検	高	26M	○	27回	蒸気タービン開放検査		
	3 A 湿分離加熱器 管側	1. 開放点検 2. 非破壊試験	高	130M	-	26回			
	3 B 湿分離加熱器 胴側	1. 開放点検	高	26M	-	27回	蒸気タービン開放検査		
	3 B 湿分離加熱器 管側	1. 開放点検 2. 非破壊試験	高	130M	-	27回	蒸気タービン開放検査		
	A 配気器	1. 開放点検	高	39M	○	27回	2次系容器検査		
	B 配気器	1. 開放点検	高	39M	-	27回	2次系容器検査		
	配気器タンク	1. 開放点検	高	13M	○	27回	2次系容器検査		
	第1 A 低圧給水加熱器	1. 開放点検 2. 漏えい試験 3. 非破壊試験	高	65M	○	27回	2次系熱交換器検査		
	第1 B 低圧給水加熱器	1. 開放点検 2. 漏えい試験 3. 非破壊試験	高	B	○	27回			
	第1 C 低圧給水加熱器	1. 開放点検 2. 漏えい試験 3. 非破壊試験	高	130M	-	24回			
	第2 A 低圧給水加熱器	1. 開放点検 2. 漏えい試験 3. 非破壊試験	高	65M	-	27回	2次系熱交換器検査		
	第2 B 低圧給水加熱器	1. 開放点検 2. 漏えい試験 3. 非破壊試験	高	B	○	27回			
	第2 C 低圧給水加熱器	1. 開放点検 2. 漏えい試験 3. 非破壊試験	高	130M	-	23回			
			1. 開放点検	高	65M	-	27回	2次系熱交換器検査	
			2. 漏えい試験		B	○	27回		
			3. 非破壊試験		130M	-	25回		
			1. 開放点検	高	65M	○	27回	2次系熱交換器検査	
			2. 漏えい試験		B	○	27回		
			3. 非破壊試験		130M	-	23回		
			1. 開放点検	高	65M	-	27回	2次系熱交換器検査	
			2. 漏えい試験		B	-	27回		
			3. 非破壊試験		130M	-	24回		

機器又は系統名	実施装置(機器名)	点検及び試験の項目	保全の重要度	保全方式又は頻度	今回の実施計画	前回実施時期(定検回数)	検査名	備考 ()内は適用する設備(断技術)			
蒸気タービン 【蒸気タービンに附属する熱交換器】	第3 A 低圧給水加熱器	1. 開放点検	高	65M	○	27回	2次系熱交換器検査				
		2. 漏えい試験		B	○	27回					
		3. 非破壊試験		130M	-	23回					
		第3 B 低圧給水加熱器		1. 開放点検	高	65M		-	27回	2次系熱交換器検査	
				2. 漏えい試験		B		-	27回		
				3. 非破壊試験		130M		-	24回		
		第3 C 低圧給水加熱器		1. 開放点検	高	65M		-	27回	2次系熱交換器検査	
				2. 漏えい試験		B		-	27回		
				3. 非破壊試験		130M		-	25回		
	第4 A 低圧給水加熱器	1. 開放点検	高	65M	-	27回	2次系熱交換器検査				
		2. 漏えい試験		B	-	27回					
		3. 非破壊試験		130M	-	22回					
	第4 B 低圧給水加熱器	1. 開放点検	高	65M	○	27回	2次系熱交換器検査				
		2. 漏えい試験		B	○	27回					
		3. 非破壊試験		130M	-	23回					
	第4 C 低圧給水加熱器	1. 開放点検	高	65M	-	27回	2次系熱交換器検査				
		2. 漏えい試験		B	-	27回					
		3. 非破壊試験		130M	-	24回					
	第6 A 高圧給水加熱器	1. 開放点検	高	130M	-	22回	2次系熱交換器検査				
		2. 漏えい試験		B	-	22回					
		3. 非破壊試験		130M	-	22回					
	第6 B 高圧給水加熱器	1. 開放点検	高	130M	-	23回	2次系熱交換器検査				
		2. 漏えい試験		B	-	23回					
		3. 非破壊試験		130M	-	23回					
グラウンド蒸気復水器	1. 開放点検	高	65M	○	23回	2次系熱交換器検査					
	2. 漏えい試験		B	○	23回						
	3. 非破壊試験		130M	-	23回						

機器又は系統名	実施装置(機器名)	点検及び試験の項目	保全の重要度	保全方式又は頻度	今回の実施計画	前回実施時期(定検回数)	検査名	備考 ()内は適用する設備診断技術
蒸気タービン 〔蒸気タービンに附属する給水ポンプ及び貯水設備並びに給水処理設備〕	給水、電水系統 A 主給水ポンプ・電動機	1. 機能・性能試験(ポンプ、電動機含む)	高	1F	○	27回	蒸気タービン附属設備機能検査	定期事業者検査起動後
		1. 分解点検(ポンプ)	高	39M	○	27回		
		1. 分解点検(電動機)		10M	—	21回		
		2. 簡易点検(潤滑油入替他)		13M	○	27回		
		1. 分解点検(ポンプ)	高	39M	—	27回		
		1. 分解点検(電動機)		104M	—	28回		
	C 主給水ポンプ・電動機	2. 簡易点検(潤滑油入替他)		13M	○	27回		
		1. 分解点検(ポンプ)	高	39M	—	27回		
		1. 分解点検(電動機)		104M	—	27回		
		2. 簡易点検(潤滑油入替他)		13M	○	27回		
		1. 分解点検(ポンプ)	高	78M	○	27回		保全の有効性評価結果No.28の反映
		1. 分解点検(電動機)		104M	—	27回		
	A 給水ブースタポンプ・電動機	2. 簡易点検(潤滑油入替他)		13M	○	27回		
		1. 分解点検(ポンプ)	高	78M	—	27回		保全の有効性評価結果No.29の反映
		1. 分解点検(電動機)		104M	—	21回		
		2. 簡易点検(潤滑油入替他)		13M	○	27回		
		1. 分解点検(ポンプ)	高	78M	—	27回		
		1. 分解点検(電動機)		104M	—	21回		
	B 給水ブースタポンプ・電動機	2. 簡易点検(潤滑油入替他)		13M	○	27回		
		1. 分解点検(ポンプ)	高	78M	—	27回		保全の有効性評価結果No.30の反映
		1. 分解点検(電動機)		104M	—	22回		
		2. 簡易点検(潤滑油入替他)		13M	○	27回		
		1. 分解点検(ポンプ)	高	78M	—	27回		
		1. 分解点検(電動機)		104M	—	27回		
C 給水ブースタポンプ・電動機		2. 簡易点検(潤滑油入替他)		13M	○	27回		
		1. 分解点検(電動機)		104M	—	22回		

機器又は系統名	実施表 (機器名)	点検及び試験の項目	保全の重要度	保全方式又は頻度	今回の実施計画	前回実施時期 (定検回数)	検査名	備考 ()内は適用する設備診断技術	
蒸気タービン 〔蒸気タービンに附属する給水ポンプ及び貯水設備並びに給水処理設備〕	A 復水ブースタポンプ・電動機	1. 分解点検 (ポンプ)	高	39M	○	27回		(振動診断：6M)	
		1. 分解点検 (電動機)		CBM	-	21回		保全の有効性評価結果No.31の反映	
		2. 簡易点検 (潤滑油入替他)		13M	○	27回			
		1. 分解点検 (ポンプ)	高	39M	-	27回		(振動診断：6M)	
		1. 分解点検 (電動機)		CBM	-	27回		保全の有効性評価結果No.32の反映	
		2. 簡易点検 (潤滑油入替他)		13M	○	27回			
	B 復水ブースタポンプ・電動機	C 復水ブースタポンプ・電動機	1. 分解点検 (ポンプ)	高	39M	-	27回		(振動診断：6M)
			1. 分解点検 (電動機)		CBM	-	27回		保全の有効性評価結果No.33の反映
			2. 簡易点検 (潤滑油入替他)		13M	○	27回		
			1. 開放点検	高	130M	-	22回		2次系容器検査
	A 復水脱塩塔	B 復水脱塩塔	1. 開放点検	高	130M	-	24回		2次系容器検査
			1. 開放点検	高	130M	-	26回		2次系容器検査
C 復水脱塩塔	D 復水脱塩塔	1. 開放点検	高	130M	○	20回		2次系容器検査	
		1. 開放点検	高	130M	-	27回			
復水タンク	蒸気タービン〔蒸気タービンに附属する給水ポンプ及び貯水設備並びに給水処理設備〕その他機器	1. 開放点検	高	13M	○	27回			
		2. 簡易点検 (通気管金網清掃)		13M	○	27回			
蒸気タービン 〔蒸気タービンに附属する管等〕	1式	1. 分解点検他	高	1F	○	27回			
		1. 分解点検他	低	13M~260M	○	27回		一部BMあり 一部先行実施	
	1式	1. 開放点検	高	1F	○	27回		蒸気タービン開放検査	
		2. 非破壊試験		肉厚管理指針による	-	26回		蒸気タービン開放検査	
2次系配管他※ (上記以外の主蒸気系統・給水系統・抽気系統・復水系統・その他系統) ※配管の他、タービン、ポンプ、熱交換器、弁等を含む	1式	1. 外観点検	高	100%/10Y	○	27回		定期事業者検査起動後	
		2. 非破壊試験	高・低	肉厚管理指針による	○	27回		2次系配管検査	

機器又は系統名	実施装置(機器名)	点検及び試験の項目	保全の重要度	保全方式又は頻度	今回の実施計画	前回実施時期(定検回数)	検査名	備考 ()内は適用する設備(断技術)	
蒸気タービン 【その他設備】	タービンバイパス弁	1. 機能・性能試験 (駆動部含む)	高	1F	○	27回	タービンバイパス弁機能検査		
		2. 分解点検		26M~52M	○	27回			
		3. 簡易点検(グラウンドバッキング取替)		26M	○	26回			
	タービンバイパス弁駆動部	1. 分解点検	高	13M	○	27回	1. 次系弁検査 2. 次系安全弁検査		
		2. 簡易点検(特性能試験)	高・低	13M~26M	○	27回			1. 次系弁検査 2. 次系安全弁検査 3. 浸水防護設備検査
	蒸気タービン【その他設備】その他の弁	1. 機能・性能試験	高・低	B	○	27回	1. 次系弁検査 2. 次系安全弁検査 3. 浸水防護設備検査		
		2. 分解点検		26M~195M	○	27回			1. 次系逆止弁検査
	蒸気タービン【その他設備】その他の弁駆動部	1式	1. 機能・性能試験	高	B	-	26回	1. 次系弁検査 2. 次系弁検査	
			2. 分解点検		130M~182M	-	26回		
			3. 簡易点検(特性能試験)		26M~52M	○	26回		
蒸気タービン【その他設備】その他機器	1式	1. 分解点検他	高	12M~260M	○	27回	一部先行実施		
		1. 分解点検他	低	4M~260M	○	27回	一部BMあり 一部先行実施		
その他発電用原子炉の附属施設 【浸水防護施設】	浸水防止蓋	1. 外観点検	高	1F	○	-			
		1. 外観点検	高	10V	-	-	プラント運転中又は定期事業者検査停止中 27回定期事業者検査時に設置		
	伝播防止堰	1. 外観点検	高	1V	○	-	-	プラント運転中又は定期事業者検査停止中 27回定期事業者検査時に設置	
		1. 外観点検	高	13M	○	27回	計測制御系監視機能検査	一部27回定期事業者検査時に設置	
	水密扉	1. 特性試験	高	1V	○	27回			
		1. 機能・性能試験	高	1F	○	27回			
	2次系計測制御装置	1. 機能・性能試験	低	1F	○	27回			
		2. 外観点検	低	B	-	27回	浸水防護設備検査		
	津波監視カメラ	1. 機能・性能試験	低	130M	-	27回			
		2. 分解点検	低	B	-	27回	浸水防護設備検査		
蒸気補えい検知システム	1. 機能・性能試験	低	14F	-	-				
	2. 分解点検	高・低	12M	○	27回				
その他発電用原子炉の附属施設【浸水防護施設】 その他の弁	1式	1. 機能・性能試験	低	B	-	27回	浸水防護設備検査		
		2. 分解点検	低	130M	-	27回	浸水防護設備検査	27回定期事業者検査時に設置	
その他発電用原子炉の附属施設【浸水防護施設】 その他機器	1式	1. 機能・性能試験	低	B	-	27回	浸水防護設備検査		
		2. 分解点検	高・低	14F	-	-			
その他発電用原子炉の附属施設【浸水防護施設】 その他機器	1式	1. 外観点検	高・低	12M	○	27回			

機器又は系統名	実施数(機器名)	点検及び試験の項目	保全の重要度 高・低	保全方式又は頻度	今回の実施計画	前回実施時期(定検回数)	検査名	備考 ()内は適用する設備診断技術
その他発電用原子炉の附属施設 【常用電源設備】	発電機設備	1. 1式	高・低	13M~208M	○	27回		
	変圧器設備	1. 1式	高	2M~288M	○	27回		
	しゃ断器	1. 1式	高	26M~216M	○	27回		
	その他発電用原子炉の附属施設【常用電源設備】 その他機器	1. 1式	高	12M~360M	○	27回		
	消火水バックアップポンプ・電動機	2. 2台	低	12M~276M	○	27回		
	煙等流入防止装置	1. 1式	低	B	-	-	火災防護設備検査	※ポンプまたは電動機の分解点検に合わせて実施 27回定期事業業者検査時に設置
	その他発電用原子炉の附属施設【火災防護施設】 その他機器	1. 1式	高・低	6M~240M	○	27回		
	ディーゼル発電機	2. 2台	高	1F	○	27回	非常用予備発電装置機能検査(ディーゼル発電機の 作動検査) 非常用予備発電装置機能検査(ディーゼル発電機定 格容量検査)	
	安全注入信号及び原子炉格納容器スプレイ信号発 信時にディーゼル発電機に電源を求める機器	3. 33台	高	1F	○	27回	非常用予備発電装置機能検査(ディーゼル発電機の 作動検査)	
	Aディーゼル発電機	1. 1台	高	104M	-	27回		
その他発電用原子炉の附属施設 【非常用発電設備】	Bディーゼル発電機	2. 2台	高	26M	○	27回		
	Aディーゼル発電機	1. 1台	高	104M	-	27回		
	Aディーゼル機関	2. 2台	高	26M	-	27回		
	Bディーゼル機関	1. 1台	高	130M	-	27回		
	Aディーゼル機関	2. 2台	高	13M	○	27回		
	Bディーゼル機関	1. 1台	高	130M	○	27回		
	Aディーゼル機関	2. 2台	高	13M	○	27回		
	Bディーゼル機関	1. 1台	高	130M	○	27回		
	Aディーゼル機関	2. 2台	高	13M	○	27回		
	Bディーゼル機関	1. 1台	高	130M	○	27回		

機器又は系統名	実施機(機器名)	点検及び試験の項目	保全の重要度	保全方式又は頻度	今回の実施計画	前回実施時期(定検回数)	検査名	備考 (○内は適用する設備診断技術)
その他発電用原子炉の附属施設 【非常用発電装置】	Aディーゼル機関のシリンダ(ピストン、ピストン連接棒、シリンダカバー、クランク軸) No. 1, 7 No. 2, 8 No. 3, 4, 9, 10 No. 5, 11 No. 6, 12	1. 分解点検	高	130M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	130M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	130M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	130M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	130M	—	26回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	130M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	130M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	130M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	130M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	130M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	130M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	130M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
	Bディーゼル機関のシリンダ(ピストン、ピストン連接棒、シリンダカバー、クランク軸) No. 1, 7 No. 2, 8 No. 3, 4, 9, 10 No. 5, 11 No. 6, 12	1. 分解点検	高	26M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	26M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	26M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	26M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	26M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	26M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	26M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
		1. 分解点検	高	26M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査	
Aディーゼル機関の排気弁 Bディーゼル機関の燃料噴射弁	1. 分解点検	高	13M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査		
	1. 分解点検	高	13M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査		
Bディーゼル機関の燃料噴射弁	1. 分解点検	高	13M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査		
	1. 分解点検	高	13M	—	27回	非常用ディーゼル発電機分解検査		
ディーゼル発電機付属設備	1. 外観点検	高	1F	—	27回	非常用予備発電機付属設備検査		
	2. 非破壊試験		13M~78M	—	27回	非常用予備発電機付属設備検査		
	3. 機能・性能試験		1F~10F	—	27回	非常用予備発電機付属設備検査		
	4. 特性試験		13M	—	27回	非常用予備発電機付属設備検査		

機器又は系統名	実施機(機器名)	点検及び試験の項目	保の重要度	保全方式又は頻度	今回の実施計画	前回実施時期(定検回数)	検査名	備考 ()内は適用する設備(既設機)
その他発電用原子炉の附属施設 【非常用発電装置】	空冷式非常用発電装置	2台	高	1F	○	27回	その他非常用発電装置の性能検査 その他非常用発電装置の付風設備検査	27回定期事業者検査時に設置
				9F	—	—		
				15F	—	—		
その他発電用原子炉の附属施設 【その他の電源装置】	可搬式代替低圧注水ポンプ用電源車	1.機能・性能試験	高	3M	○	27回	可搬式代替低圧注水ポンプ用電源車	27回定期事業者検査時に設置
		2.取替他						
	緊急時対策所用電源車	1.機能・性能試験	高	3M	○	26回※	可搬式代替低圧注水ポンプ用電源車	27回定期事業者検査時に設置 ※8号機での実績
		1.機能・性能試験	高	3M	○	27回	可搬式代替低圧注水ポンプ用電源車	27回定期事業者検査時に設置
	タンクローリー	1.機能点検	高	1Y	○	—		27回定期事業者検査時に設置
		1.分解点検他	高	13M~27回	○	27回		
	直流電源装置蓄電池	1.機能・性能試験	高	1F	○	27回	直流電源系機能検査	一部BMあり
		1.機能・性能試験(作動機能)		1F	○	—	直流電源系作動検査	
	直流電源装置蓄電池(3系統目)	1.機能・性能試験	高	6M	○	27回		プラント運転中
		1.機能・性能試験(作動機能)		1F	○	—	直流電源系機能検査	27回定期事業者検査時に設置
計器用電源	1.機能・性能試験	高	1F	○	27回	インバータ機能検査	27回定期事業者検査時に設置	
	2.簡易点検(特性試験)		13M	○	27回			
可搬式バッテリー(加圧器速がし専用)	1.機能・性能試験	高	3M	○	27回		27回定期事業者検査時に設置	
	2.外観点検		3M	○	27回			
可搬式整流器	1.機能・性能試験	高	1F	○	—		27回定期事業者検査時に設置	
	2.外観点検		1F	○	—			
原子炉建屋	1.分解点検他	高	13M~360M	○	27回		プラント運転中又は定検停止中	
	1.分解点検他	低	13M~27回	○	27回		一部BMあり	
取水口設備	1.外観点検	高・低	1F	○	27回		プラント運転中又は定検停止中	
	1.外観点検	高	1F	○	27回		プラント運転中又は定検停止中	
プラント総合 非常用取水設備 【取水設備】	1.総合性能試験	高	1F	○	27回		定期事業者検査起動後	
	1.外観点検	高	4Y	—	27回		プラント運転中又は定検停止中	

検査間隔延長プログラム

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(7か年)												備考						
								2007年	2008年	2009年	2010年	2011年	2012年	2013年	2014年	2015年	2016年	2017年	2018年		2019年	2020年	2021年	2022年	2023年	2024年
61.10	G-P-1	容器内部	VT-3	可能範囲100% 各検査時期毎	1	VT-3	可能範囲100% 各検査時期毎	-	第25回	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	第28回 ワイヤリ	可能範囲100%	2025年 第29回 ワイヤリ	東北平洋外地域に起因する原子力発電所事故以降のプラント長期停止に伴う第2回定期検査の対応策として、検査間隔を延長して、運用を行うものとする。 維持規格SME S MAI-2002			
61.10	G-P-1	容器内部	VT-3	全範囲の7.5% 各検査時期毎 ※3	1	VT-3	可能範囲100% 各検査時期毎	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	可能範囲100%	-	維持規格SME S MAI-2008 ※2 (重大事故等クラス2機器)			
61.60	G-P-1	炉心領域内の内部取付物	VT-3	可能範囲100%	1	VT-3	可能範囲100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	維持規格SME S MAI-2002			
61.40	G-P-1	上部炉心支持構造物の内部取付物	VT-3	全範囲の7.5%	1	VT-3	可能範囲100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	可能範囲100%	-	維持規格SME S MAI-2008 ※2 (重大事故等クラス2機器)			
61.40	G-P-1	下部炉心支持構造物の内部取付物	VT-3	全範囲の7.5%	4	VT-3	可能範囲100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	可能範囲100%	-	維持規格SME S MAI-2008 ※2 (重大事故等クラス2機器)			
61.70	G-P-2	上部炉心支持構造物	VT-3	可能範囲100%	1	VT-3	可能範囲100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	維持規格SME S MAI-2002			
61.70	G-P-2	下部炉心支持構造物	VT-3	可能範囲100%	1	VT-3	可能範囲100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	維持規格SME S MAI-2002			
61.50	G-P-2	上部炉心支持構造物	VT-3	全範囲の7.5%	1	VT-3	可能範囲100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	可能範囲100%	-	維持規格SME S MAI-2008 ※2 (重大事故等クラス2機器)			
61.50	G-P-2	下部炉心支持構造物	VT-3	全範囲の7.5%	1	VT-3	可能範囲100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	可能範囲100%	-	維持規格SME S MAI-2008 ※2 (重大事故等クラス2機器)			
B14.10	B-0	制御棒駆動ハウジングの棒操縦手	棒操縦又は表	最大限の25%	57	PT	最大限の25% 5	-	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1 可能範囲100%	(重大事故等クラス2機器)		
B15.10	B-P	圧力保持範囲	VT-2	可能範囲100%	-	VT-2	可能範囲100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	可能範囲100%	(重大事故等クラス2機器)	
F1.41	F-A	支持構造物(サブポートブラケット、サブポートシュー、姿勢ホルト)	VT-3	25%	6	VT-3	25% 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	可能範囲100%	(重大事故等クラス2機器) S/P内機器

※1: 新規制基準施行(2025年7月)後は、維持規格SME S MAI-2008を適用する。
 ※2: MAI文書「実用発電用原子炉及びその附属施設における修理を引起こす負傷その他の火種の発生」(令和元年6月5日原研技発第1900051号)の改正版(以下、電気保安院A文書改正という。)の施行及び公開委員会「(原子炉圧力容器の溶接接手の試験程度等)新規制基準に関する事業者意見の聴取にかかる会合」(令和元年8月5日)の結果(2019年度中の計画変更)を踏まえ、電気保安院A文書改正の施行(令和元年6月5日)後は、維持規格SME S MAI-2012/2013/2014を適用する。
 ※3: 電気保安院A文書改正の施行(令和元年6月5日)後は、維持規格SME S MAI-2012/2013/2014を適用し、「全範囲の7.5%各検査時期毎」は「全範囲の7.5%」と読み替える。

検査間隔延長プログラム

3. 蒸気発生器		高浜発電所第1号機検査計画(7か年)													備考													
項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	2007年	2008年	2009年	2010年	2011年	2012年	2013年	2014年	2015年	2016年	2017年	2018年	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年		
									第25回	第26回															第28回検査サイクル	第29回検査サイクル		
82.40	B-B	管板と水蒸機との接続継手	体積	1基の25%	3	UT	1基の25%	-	A 25%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	A 入口			東北太平洋沖地震に起因する原子力発電所事故以降のプラント長期停止に伴う第2回定期検査の範囲(管板とセーフエンドの接続継手)を拡大して、運用を行うものとする。(重大事故等クラス2機器)
83.60	B-D	主冷却材入口管台及び出口管台内面の丸みの部分	体積	1基の25%	6	UT	1基の25%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	A 入口			(重大事故等クラス2機器)
85.70	B-F	主冷却材入口管台とセーフエンドの接続継手 主冷却材出口管台とセーフエンドの接続継手 (呼び径10mm以上) ※3	体積及び表面	1基の25%	6	UT PT	1基の25%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	A 入口 1(*)			(重大事故等クラス2機器)
87.30	B-G-2	1次側マンホールの取付けボルト	VT-1	1基の25%	120	VT-1 (線と10mm又は取外し筋)	1基の25% 10	-	A 入口 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	A 入口 5			(重大事故等クラス2機器)
88.30	B-H	支持継手の窓壁への取付け溶接継手 水蒸機とサポートハブとの溶接継手	表面	1基の7.5%	12	PT	1基の7.5%	-	-	AI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(重大事故等クラス2機器)
815.30	B-P	圧力保持範囲	VT-2	可能範囲 100%	-	VT-2	可能範囲 100%	-	可能範囲 100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	可能範囲 100%			(重大事故等クラス2機器)
F1.41	F-A	支持継手 (支持脚、ベースプレート、基礎ボルト)	VT-3	1基の25%	12	VT-3	1基の25%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	AI		(重大事故等クラス2機器)

※1: 新規標準施行(2025年7月)後は、維持標準 JSE S NA1-2008を適用する。
 ※2: 新規標準施行(2025年7月)後は、維持標準 JSE S NA1-2008を適用する。
 ※3: 新規標準施行(2025年7月)後は、維持標準 JSE S NA1-2008を適用し、mmは当該数値とする。
 (*)代用試験については第2号保安サイクルで内面ECIを実施予定

検査間隔延長プログラム

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(7か年)												備考															
								2007年	2008年	2009年	2010年	2011年	2012年	2013年	2014年	2015年	2016年	2017年	2018年		2019年	2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年								
								-	第25回	第26回	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	第27回保全サイクル	第28回保全サイクル	第29回保全サイクル							
87.50	B-0-2	圧力検出用ボルト締付け部 (直径50mm以下)	VT-1	25%	3	VT-1 (濡えい味又は 取外し時)	25% 1																												
		配管の目視点検(管線目視) (呼び径100mm以上) ※3		主冷却材管	体積	25%	36	UT	25% 9																	(重大事故等クラス2機器) S/P内機器									
89.11	B-0-J	加圧器サーブライン	体積	25%	7	UT	25% 2																			(重大事故等クラス2機器)									
		加圧器安全弁ライン	体積	25%	24	UT	25% 6																					(重大事故等クラス2機器)							
		加圧器逃がしライン	体積	25%	17	UT	25% 5																					(重大事故等クラス2機器)							
		加圧器スプレライン	体積	25%	78	UT	25% 20																						(重大事故等クラス2機器)						
		加圧器補助スプレライン	体積	25%	1	UT	25% 1																						(重大事故等クラス2機器)						
余熱除去ポンプ入ロライン	体積	25%	24	UT	25% 6																						(重大事故等クラス2機器)								
		体積	25%	27	UT	※4 100% 27																					※4 第27回名称更新 (重大事故等クラス2機器)								
		体積	25%	32	UT	25% 8																					(重大事故等クラス2機器)								
		体積	25%	43	UT	25% 11																					(重大事故等クラス2機器)								
		体積	25%	45	UT	25% 12																					(重大事故等クラス2機器)								

※1: 新規制基準施行(2024年7月)後は、維持規格(JSME S MA1-2008)を適用する。
 ※2: NPA文書「原子力発電所原子炉及び炉心冷却系設備の検査手続」における検査項目(注)は、維持規格(JSME S MA1-2012/2013/2014)を適用する。
 ※3: 新規制基準施行(2024年7月)後は、維持規格(JSME S MA1-2008)を適用し、mmはAと読み替える。
 ※4: 新規制基準施行(2024年7月)に伴い、ROP6拡大により、全数実施する。

検査間隔延長プログラム

5. 追加材料ポンプ		高浜発電所第1号機検査計画(7カ年)												備考													
項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	2007年	2008年	2009年	2010年	2011年	2012年	2013年	2014年	2015年	2016年	2017年	2018年	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	備考
								第25回	第26回	-	-	-	-	-	-	-	-	-	第27回検査サイクル	-	-	-	-	第28回検査サイクル	2025年		
B6-180	B-G-1	スタットホルト	体積	1台の25%	72	UT	1台の25% 6	-	-	-	-	B6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	東北太平洋地域に起因する原子力発電所事故以降のプラント長期停止に伴う劣化の発生を抑制するための検査と、検査と併せて運用を行うものとする。(重大事故等クラス2機器)
B6-190	B-G-1	フランジ表面	VT-1	1台の25%	72	VT-1	1台の25% 6	-	-	-	-	B6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ポンプ分解点検時に実施(重大事故等クラス2機器)
B6-200	B-G-1	ナット	VT-1	1台の25%	72	VT-1 (濡えい時又は取外し時)	1台の25% 6	-	-	-	-	B6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(重大事故等クラス2機器)
		ワッシャ	VT-1	1台の25%	72	VT-1 (濡えい時又は取外し時)	1台の25% 6	-	-	-	-	B6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(重大事故等クラス2機器)
B10-30	B-K	ポンプの支持部材取付け溶接継手	表面	1台の7.5%	9	PT	1台の7.5% 1	-	B1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(重大事故等クラス2機器)
B12-10	B-L-1	ポンプケーシングの溶接継手	体積又は表面	1台の25%	3	PT	1台の25% 1	-	B1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(重大事故等クラス2機器)
B12-20	B-L-2	ケーシングの内表面	VT-3	1	3	VT-3	1	-	-	-	-	B1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ポンプ分解点検時に実施(重大事故等クラス2機器)
B15-60	B-P	圧力保持範囲	VT-2	可能範囲100%	-	VT-2	可能範囲100%	可能範囲100%	可能範囲100%	-	-	可能範囲100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	可能範囲100%	可能範囲100%	-	(重大事故等クラス2機器)
F1-41	F-A	支持構造物	VT-3	1台の25%	9	VT-3	1台の25% 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	B1	-	-	(重大事故等クラス2機器)

※1：新規則(検査延長)の適用(7/15)後は、維持稼働(JSME S WA-2008)を適用する。
 ※2：耐久検査(寿命延長)適用(7/15)後は、維持稼働(JSME S WA-2008)を適用する。
 ※3：耐久検査(寿命延長)適用(7/15)後は、維持稼働(JSME S WA-2012/2013/2014)を適用する。
 ※4：耐久検査(寿命延長)適用(7/15)後は、維持稼働(JSME S WA-2012/2013/2014)を適用する。

検査間隔延長プログラム

項目 番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲 及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲 及び程度	2007年	2008年	2009年	2010年	2011年	2012年	2013年	2014年	2015年	2016年	2017年	2018年	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	備考
								第25回	第26回	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
B1.70	B-G-2	圧力保持用ボルト締付け部 (直径50mm以下)	VT-1	類似非毎に 1台の25%	36	VT-1 (漏えい時又は 取外し時)	類似非毎に 1台の25%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	東北太平洋地域に起因する原子力発電 所事故以降のプラント長期停止に伴う第 27回定期検査の開始時期を、検査間隔 として、運用を行うものとする。
								加圧器安全弁ライン IV-8010A IV-8010B IV-8010C																			
								加圧器遮断弁ライン IMW-8000A IMW-8000B																			
								加圧器遮断弁ライン IPW-444A IPW-444B IPW-444C IPW-444D																			
								加圧器補助スプレライン IAW-9146																			
								G.V.C.S.充てんライン IV-8378A, B																			
								抽出及びドレンライン LCW-469 LCW-469																			
								糸鋸除去ポンプ入ロライン IMW-8702A IMW-8702B																			
								糸鋸除去ポンプ入ロライン IMW-8701A IMW-8701B																			
								S.T.S.蓄圧注入ライン IV-8948A, B, C IV-8956A, B, C																			
								S.T.S.高温注入ライン IV-8940A, B, C IV-8955A, B																			
								S.T.S.低温注入ライン IV-8945A, B, C IV-8973A, B, C																			
B12.50	B-M-2	弁本体の内表面	VT-3	類似非毎に 1台の25%	3	VT-3	類似非毎に 1台の25%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(重大事故等クラス2機器)
								加圧器安全弁ライン IV-8010A IV-8010B IV-8010C																			
								糸鋸除去ポンプ入ロライン IMW-8702A IMW-8702B																			
								糸鋸除去ポンプ入ロライン IMW-8701A IMW-8701B																			
								S.T.S.蓄圧注入ライン IV-8948A, B, C IV-8956A, B, C																			
								S.T.S.高温注入ライン IV-8940A, B, C IV-8955A, B																			
								S.T.S.低温注入ライン IV-8945A, B, C IV-8973A, B, C																			
								S.T.S.蓄圧注入ライン IV-8968A, B, C IV-8959A, B, C																			
								S.T.S.高温注入ライン IV-8940A, B, C IV-8955A, B																			
								S.T.S.低温注入ライン IV-8945A, B, C IV-8973A, B, C																			
								加圧器安全弁ライン IV-8010A IV-8010B IV-8010C																			
								糸鋸除去ポンプ入ロライン IMW-8702A IMW-8702B																			
糸鋸除去ポンプ入ロライン IMW-8701A IMW-8701B																											
B15.70	B-P	圧力保持用ボルト締付け部	VT-2	類似非毎に 1台の100%	-	VT-2	類似非毎に 1台の100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(重大事故等クラス2機器)
								加圧器安全弁ライン IV-8010A IV-8010B IV-8010C																			
								糸鋸除去ポンプ入ロライン IMW-8702A IMW-8702B																			
								糸鋸除去ポンプ入ロライン IMW-8701A IMW-8701B																			
								S.T.S.蓄圧注入ライン IV-8948A, B, C IV-8956A, B, C																			
								S.T.S.高温注入ライン IV-8940A, B, C IV-8955A, B																			
								S.T.S.低温注入ライン IV-8945A, B, C IV-8973A, B, C																			
								S.T.S.蓄圧注入ライン IV-8968A, B, C IV-8959A, B, C																			
								S.T.S.高温注入ライン IV-8940A, B, C IV-8955A, B																			
								S.T.S.低温注入ライン IV-8945A, B, C IV-8973A, B, C																			
								加圧器安全弁ライン IV-8010A IV-8010B IV-8010C																			
								糸鋸除去ポンプ入ロライン IMW-8702A IMW-8702B																			
糸鋸除去ポンプ入ロライン IMW-8701A IMW-8701B																											

※1：新製標準施行(025年月)後は、維持規格 JSMC S MAI-2008を適用する。
 ※2：MCA文書「燃料棒挿入及びその周辺施設における設置を引起こす異常とその対応」(令和元年6月5日)に準拠し、燃料棒挿入試験(燃料棒挿入試験)を行う。025年月後は、維持規格 JSMC S MAI-2012/2013/2014を適用する。
 ※3：新製標準施行(025年月)に伴い、R05拡大により、実施される。

検査間隔延長プログラム

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(7か年)												備考								
								2007年	2008年	2009年	2010年	2011年	2012年	2013年	2014年	2015年	2016年	2017年	2018年		2019年	2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	
F1.41	F-A	支持構造物						第25回	第26回	-										第27回検査サイクル	第28回検査サイクル	2025年						
		加圧器安全弁ライン	VT-3	類似弁毎に1台の25%	3	VT-3	類似弁毎に1台の25%	-	1	-																		
		加圧器速がしライン	VT-3	類似弁毎に1台の25%	4	VT-3	類似弁毎に1台の25%																					
		加圧器速がしライン	VT-3	類似弁毎に1台の25%	4	VT-3	類似弁毎に1台の25%																					
		加圧器速がしライン	VT-3	類似弁毎に1台の25%	4	VT-3	類似弁毎に1台の25%																					
		加圧器速がしライン	VT-3	類似弁毎に1台の25%	4	VT-3	類似弁毎に1台の25%																					
		加圧器速がしライン	VT-3	類似弁毎に1台の25%	4	VT-3	類似弁毎に1台の25%																					
		加圧器速がしライン	VT-3	類似弁毎に1台の25%	4	VT-3	類似弁毎に1台の25%																					
		加圧器速がしライン	VT-3	類似弁毎に1台の25%	4	VT-3	類似弁毎に1台の25%																					
		加圧器速がしライン	VT-3	類似弁毎に1台の25%	4	VT-3	類似弁毎に1台の25%																					
		弁除去ポンプ入ロライン	VT-3	類似弁毎に1台の25%	2	VT-3	類似弁毎に1台の25%																					
		弁除去ポンプ入ロライン	VT-3	類似弁毎に1台の25%	2	VT-3	類似弁毎に1台の25%																					
		加圧器スプレライン	VT-3	類似弁毎に1台の25%	2	VT-3	類似弁毎に1台の25%																					
		抽出およびドレンライン	VT-3	類似弁毎に1台の25%	2	VT-3	類似弁毎に1台の25%																					
		抽出およびドレンライン	VT-3	類似弁毎に1台の25%	2	VT-3	類似弁毎に1台の25%																					

※1: 新設計標準検査(10年1月)後は、維持規格(JSME S MA-2002)※1, ※2
 ※2: 新設計標準検査(10年1月)後は、維持規格(JSME S MA-2002)※1, ※2
 ※3: 新設計標準検査(10年1月)後は、維持規格(JSME S MA-2002)※1, ※2
 ※4: 新設計標準検査(10年1月)後は、維持規格(JSME S MA-2002)※1, ※2

検査間隔延長プログラム

別紙1

1. 加圧器		高圧発電所第1号機検査計画(7カ年)													備考						
発電用原子力設備規格 維持規格(2002年改訂版) JSME S MA1-2002※		2011年	2012年	2013年	2014年	2015年	2016年	2017年	2018年	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年		2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	第27年度サイクル													
B5_40	B-F	管とセーフティとの溶接継手 (呼び径10mm以上) ※1	体積及び気泡	可能範囲 100%	1	UT	可能範囲 100%								1						

※：新規制基準施行(05年7月)後は、維持規格 JSME S MA1-2008を適用する。
 ※1：新規制基準施行(05年7月)後は、維持規格 JSME S MA1-2008を適用し、mmはAと読み替える。
 ※2：NRA文書「実用発電用原子炉及びその附属施設における設備を引越す措置」(令和元年6月5日)後は、維持規格 JSME S MA1-2012/2013/2014を適用する。
 の計画変更)を踏まえ、電教係報NRA文書改正の発行(令和元年6月5日)後は、維持規格 JSME S MA1-2012/2013/2014を適用する。

東日本電力が設置に際する原子力発電所等
 関係のプラント系設備には係る新年度検査
 計画(以下「検査計画」とし、以下「検査計画」
 として記載する。)

試験の範囲、程度及び試験方法につ
 いは、電教係報NRA文書改正(平成29年
 8月6日 原規技発第14980(3号)J
 による。 ※2
 (運本事故等クラス2機器)

クラス2機器供用期間中検査

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考	
							2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年		
01.20	C-A	管側鏡と管側フランジとの溶接継手	体積	1基の7.5%	2	UT	1基の7.5%					第28保全サイクル	第29保全サイクル	第30保全サイクル	第31保全サイクル			東北太平洋沖地震に起因する原子力発電所事故以降のフラント基閉停止に伴う第27回定期延長のため、フラント再起動までの間は、定検回次管理より、年管理として、運用を行うものとす。
02.21	C-B	管側入口管台及び管側出口管台と管側鏡との溶接継手	体積及び表面	7.5%	4	UT PT	7.5% 1						1					(重大事故等クラス2機器)

1. 余剰除去クーラ

発電用原子力設備規格 維持規格(2012年版/2013年追補/2014追補)
JSME S MA1-2012/2013/2014

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(10カ年)										備考	
								2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年		
05.21	C-F	配管の耐圧部分の溶接継手 (呼び径50A以上100A以下で公称肉厚50mmを超えるもの)	表面	7.5%	97	PT	7.5% 8	2				3	1	-	-	-		(重大事故等クラス2機器)	
								19				1	-	-	1	-			
								24				1	-	-	1	-			
								50	1			1	-	-	1	-			
05.30	C-F	配管の耐圧部分の溶接継手 (ソケット溶接継手)	表面	7.5%	244	PT	7.5% 19	3	1			8	2	-	-	-		(重大事故等クラス2機器)	
								141	2			4	2	-	-	3	-		
								65	1			2	-	-	2	-			
F1.21	F-A	支持構造物	VT-3	7.5%	80	VT-3	7.5% 6	2				2	-	-	-	-		(重大事故等クラス2機器)	
								98	3			3	-	-	2	-			
								62	1				2	-	-	2	-		
								53				1	-	-	1	-			
								19				1	-	-	1	-			
								13				1	-	-	1	-			
								22	1			1	-	-	1	-			
								5				1	-	-	1	-			
								19				1	-	-	1	-			

3. 余熱除去ポンプ

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考	
								2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年		
06.10	C-G	ケーシングの溶接継手	表面	1台の7.5%	6	P T	1台の7.5% 1	1					第28保全サイクル	第29保全サイクル	-	第30保全サイクル	第31保全サイクル	-	東北太平洋沖地震に起因する原子力発電所事故以降のプラント長期停止に伴う第27回定期延長のため、プラント再起動までの間は、定検回次管理より、年管理として、運用を行うものとする。
F1.43	F-A	ポンプ台板脚	V T - 3	1台の7.5%	4	V T - 3	1台の7.5% 1	1							-			-	(重大事故等クラス2機器)

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(10カ年)							備考										
								2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年		2027年	2028年	2029年							
F1.43	F-A	支持構造物 余熱除去ポンプ入ロライン 1MOV-8704A 1MOV-8704B 余熱除去ポンプ出ロライン 1MOV-8748 S I S 高温側低温側注入ライン 1MOV-8817A 1MOV-8817B S I S 高温側低温側注入ライン 1MOV-8819 S I S 高温側低温側注入ライン 1MOV-8818A 1MOV-8818B S I S 低温側ほう酸注入ライン 1MOV-8801A 1MOV-8801B 燃料取替用水タンク出入ロライン 1-LCV-115B 1-LCV-115D	VT-3	類似弁毎に1台の7.5%	3	VT-3	類似弁毎に1台の7.5%	2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	東北太平洋沖地震に起因する原子力発電所事故以降のプラント長期停止に伴う第27回定期検査のため、プラント再起動までの間は、定期回次管理より、年管理として、運用を行うものとす							
								第27回保全サイクル							第28回保全サイクル	第29回保全サイクル	第30回保全サイクル		第31回保全サイクル						
																									※1 (重大事故等クラス2機器)
																			1						(重大事故等クラス2機器)
																									(重大事故等クラス2機器)
																									(重大事故等クラス2機器)
																									(重大事故等クラス2機器)
																									(重大事故等クラス2機器)
																									※1 (重大事故等クラス2機器)

※1：第27回定期検査にて新設されたライン

5. クラス2機器漏えい検査 (1/3)		高浜発電所第1号機検査計画 (10ヵ年)										備考					
項目番号	カテゴリ	漏えい検査範囲ライン名称	検査方法	運転圧力又は最高使用圧力 MPa	検査圧力 MPa	検査方法	2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	
							第27保全サイクル						第28保全サイクル	第29保全サイクル	第30保全サイクル	第31保全サイクル	
		化学体積制御系統															
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	C-充てん/高圧注入ポンプ出口ロライン	VT-2	18.00	18.00	VT-2					○		-			-	(3-4)
C7.10 C7.30 C7.70	C-H	体積制御タンク入口ロライン	VT-2	0.20	0.20	VT-2							-		○		(3-8)
		ほう酸タンク及び出入ロライン	VT-2	大気圧	水張り	VT-2							-				(3-9)
C7.10 C7.30 C7.50 C7.70	C-H	ほう酸ポンプ出口ロライン	VT-2	0.74	0.74	VT-2					○		-				(3-10)
		余熱除去系統															
C7.30 C7.70	C-H	A-余熱除去ポンプ入口ロライン	VT-2	2.70	2.70	VT-2					○		-				(3-11)
		B-余熱除去ポンプ入口ロライン	VT-2	2.70	2.70	VT-2							-		○		(3-12)
		燃料取替用水系統															
C7.10 C7.30 C7.70	C-H	燃料取替用水タンク及び出入ロライン	VT-2	大気圧	水張り	VT-2							-				(3-15)
		安全注入系統															
		アキムレータ注入ライン (PEN#234)	VT-2	0.80	0.80	VT-2						○	-				(3-43)
C7.30 C7.70	C-H	アキムレータリスタートライン (PEN#254)	VT-2	6.90	6.90	VT-2						○	-				(3-44)
		格納容器サンプ出口ロライン	VT-2	大気圧	水張り	VT-2							-		○		(3-17)

5. クラス2機器漏えい検査(2/3)

項目 番号	カテゴリ	漏えい検査範囲 ライン名称	検査方法	運転圧力又は 最高使用圧力 MPa	検査圧力 MPa	検査方法	高 浜 発 電 所 第 1 号 機 検 査 計 画 (10カ年)							備 考				
							2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年		2027年	2028年	2029年	
		内部スプレ系統																
C7.10 C7.30 C7.70	C-H	よう素除去薬品タンク及び出入口ライン	VT-2	35.00kPa	35.00kPa	VT-2												東北平洋沖地震に起因する原子力発電所事故以後のプラント長期停止に伴う第27回検査実施のため、プラント再起動までの間は、定検回次管理より、年管理として、運用を行うものとする。
C7.30 C7.70	C-H	よう素除去薬品タンク出口ライン	VT-2	35.00kPa	35.00kPa	VT-2												一部又は全部を気圧により検査(3-27)
C7.10 C7.30 C7.50 C7.70	C-H	A. B-内部スプレポンプ入口ライン C. D-内部スプレポンプ入口ライン	VT-2 VT-2	0.33 0.33	0.33 0.33	VT-2 VT-2												(3-28) (3-23) (3-24)
C7.10 C7.30 C7.50 C7.70	C-H	A. B-内部スプレポンプ出口ライン C. D-内部スプレポンプ出口ライン	VT-2 VT-2	1.54 1.54	1.54 1.54	VT-2 VT-2												(3-25) (3-26)
		1次系補給水系統																
C7.30 C7.70	C-H	加圧器逃がしタンクPMW供給ライン (PEN#289)	VT-2	0.80	0.80	VT-2												(3-37)
		廃棄物処理系統																
C7.30 C7.70	C-H	アキュムレータ薬液供給ライン (PEN#255) 冷却材ドレンポンプ出口ライン (燃料取替用水ライン) (PEN#280) 余熱除去クーラ出口逃がし弁出口ライン (PEN#259) 冷却材ドレンタンク入口ライン (PEN#301) 格納容器サンポンプ出口ライン (PEN#285)	VT-2 VT-2 VT-2 VT-2 VT-2 VT-2	4.40 0.50 0.01 0.10 0.10	4.40 0.50 0.01 0.10 0.10	VT-2 VT-2 VT-2 VT-2 VT-2												一部又は全部を気圧により検査(3-42) (3-40) (3-38) (3-41) (3-49)
		試料採取系統																
C7.30 C7.70	C-H	A-蒸気発生器プロダクタンスンブルライン (PEN#284) B-蒸気発生器プロダクタンスンブルライン (PEN#232) C-蒸気発生器プロダクタンスンブルライン (PEN#231) 加圧器相部サンブルライン (PEN#382) 加圧器液相部サンブルライン (PEN#385) A・Bループ高温側サンブルライン (PEN#331) アキュムレータサンブルライン (PEN#354)	VT-2 VT-2 VT-2 VT-2 VT-2 VT-2 VT-2 VT-2	4.80 4.80 4.80 15.41 15.41 15.41 4.40	4.80 4.80 4.80 15.41 15.41 15.41 4.40	VT-2 VT-2 VT-2 VT-2 VT-2 VT-2 VT-2												(3-47-1) (3-47-2) (3-47-3) (3-58) (3-59) (3-60) (3-61)

5. クラス2機器漏えい検査 (3/3)										高浜発電所第1号機検査計画 (10カ年)										備考
項目番号	カテゴリ	漏えい検査範囲ライン名称	検査方法	運転圧力又は最高使用圧力 MPa	検査圧力 MPa	検査方法	2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年				
								第27保全サイクル			第28保全サイクル	第29保全サイクル	-	第30保全サイクル	第31保全サイクル	-				
		1次系冷却水系統																		
		弁刺抽水クーラ冷却水入ロライン (PEN#383)	VT-2	0.85	0.85	VT-2					○		-		-		(3-52)			
		弁刺抽水クーラ冷却水出ロライン (PEN#384)	VT-2	0.85	0.85	VT-2					○		-		-		(3-51)			
		RCP冷却水入ロライン (PEN#326)	VT-2	0.60	0.60	VT-2						○	-		-		(3-53)			
C7.30	C-H	RCP冷却水出ロライン (PEN#329)	VT-2	0.05	0.05	VT-2						-	-		-		(3-54)			
C7.70		RCPサーマルバリア冷却水出ロライン (PEN#353)	VT-2	0.03	0.03	VT-2						-	-		-		(3-55)			
		C/V循環空調装置冷却水入ロライン (PEN#256)	VT-2	0.60	0.60	VT-2						○	-		-		(3-56)			
		C/V循環空調装置冷却水出ロライン (PEN#257)	VT-2	0.32	0.32	VT-2						○	-		-		(3-57)			
		空気系統																		
		A-制御用空気ライン (PEN#332)	VT-2	0.60	0.60	VT-2							-	○	-		一部又は全部を気圧により検査 (3-62)			
C7.30	C-H	B-制御用空気ライン (PEN#328)	VT-2	0.60	0.60	VT-2					○		-		-		一部又は全部を気圧により検査 (3-63)			
C7.70		雑用空気供給ライン (PEN#380)	VT-2	0.70	0.70	VT-2						-	-	○	-		一部又は全部を気圧により検査 (3-64)			
		消火水系統																		
C7.30	C-H	消火水ライン (PEN#228)	VT-2	1.30	1.30	VT-2						○	-		-		(3-65)			
C7.70																				

検査間隔延長プログラム

4. クラス2機器運入検査		高浜発電所 第1号機 検査計画 (10ヵ年)														備考					
項目番号	発用原子力設備規格 維持規格(2008年版) JSNE S MA1-2008※1	2010年	2011年	2012年	2013年	2014年	2015年	2016年	2017年	2018年	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年		2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
C7.10 C7.20 C7.30	運入検査範囲 ライン名称 化学体積制御系統	検査方法 VT-2	運転圧力又は 最高使用圧力 MPa 0.21	検査圧力 MPa 0.21	検査方法 VT-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	第28保安 サイクル	第29保安 サイクル	第30保安 サイクル	第31保安 サイクル	-	-
※1: NRA文書「運用用原子炉及びその附属施設における防護を引続きこす廃止の指の継続」(令和元年6月15日原規技発第1906051号)の改正版(以下、電裂検知装置改正という。)の施行及び公開会合「(原子炉圧力容器の溶接接手の試験種別等)新規制要件に関する事業者意見の聴取にかかる会合」(令和元年8月5日)の結果(2019年度中の計画変更)を踏まえ、電裂検知装置改正の施行(令和元年6月5日)後は、維持規格 JSNE S MA1-2012/2013/2014を適用する。																					
		東北太平洋地震帯に起因する原子力源 の発生が想定される場合、長期間に 亘って検査の計画が変更される 期間までの間は、定検回次管理より、 年単位として、運用を行うものとす る。 一部又は全部を延圧により検査 (3-1)																			

検査間隔延長プログラム

5. クラス2機器運入検査		高浜発電所 第1号機検査計画 (10ヵ年)													備考												
項目番号	カテゴリ	検査範囲 運入検査範囲 ライン名称	検査方法	運転圧力又は 最高使用圧力 MPa	検査圧力 MPa	検査方法	2010年	2011年	2012年	2013年	2014年	2015年	2016年	2017年	2018年	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	
C7.10 C7.20 C7.30	C-H	ほう酸注入タンク及び出入口ライン	VT-2	17.50	17.50	VT-2	-														第28保安 サイクル	第29保安 サイクル	第30保安 サイクル	第31保安 サイクル	第31保安 サイクル	-	
		化学体積制御系統																									

※1: NIA文書「東海発電用原子炉及びその附属施設における防護を引継ぎ工事実施に係る防護の継続」(令和元年6月5日原研技発第1906051号)の改正版(以下、電裂検知機文書改正という。)の施行及び公開会合「(原子炉圧力容器の溶接接手の試験種別等)新規制条件に関する事業者意見の聴取にかかる会合」(令和元年8月5日)の結果(2019年度中の計画変更)を踏まえ、電裂検知機文書改正の施行(令和元年6月5日)後は、維持規格(JSME S MA1-2012/2013/2014)を適用する。

クラス3機器供用期間中検査

1. 余熱除去クーラ（廃機）

発電用原子力設備規格（2012年改訂版/2013追加/2014追加）
JSME S NA1-2012/2013/2014

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画（10カ年）										備考					
								2024年 第28回 サイクル	2025年 第29回 サイクル	2026年	2027年 第30回 サイクル	2028年 第31回 サイクル	2029年	2030年 第32回 サイクル	2031年 第33回 サイクル	2032年 第34回 サイクル	2033年						
D1.10	D-A	胴と当板との溶接継手	VT-1 ※1	1基の 7.5%	4	VT-1	1基の 7.5%	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
F1.44	F-A	支持脚	VT-3	1基の 7.5%	4	VT-3	1基の 7.5%	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

※1：亀裂探検NRA文書（令和元年6月5日）を踏まえ、VT-3はVT-1と読み替える。

2. 内部スプレクーラ（廃機）

発電用原子力設備規格（2012年改訂版/2013追加/2014追加）
JSME S NA1-2012/2013/2014

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画（10カ年）										備考					
								2024年 第28回 サイクル	2025年 第29回 サイクル	2026年	2027年 第30回 サイクル	2028年 第31回 サイクル	2029年	2030年 第32回 サイクル	2031年 第33回 サイクル	2032年 第34回 サイクル	2033年						
D1.10	D-A	胴と当板との溶接継手	VT-1 ※1	1基の 7.5%	12	VT-1	1基の 7.5%	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
F1.44	F-A	支持脚	VT-3	1基の 7.5%	4	VT-3	1基の 7.5%	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

※1：亀裂探検NRA文書（令和元年6月5日）を踏まえ、VT-3はVT-1と読み替える。

3. 1次系冷却水クーラー
発電用原子力設備規格 維持規格(2012年改版/2013追加/2014追加) JSME S NA1-2012/2013/2014

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考					
								2024年 第28保安 サイクル	2025年 第29保安 サイクル	2026年	2027年 第30保安 サイクル	2028年 第31保安 サイクル	2029年	2030年 第32保安 サイクル	2031年 第33保安 サイクル	2032年 第34保安 サイクル	2033年						
D1.10	D-A	胴と当板との溶接継手	VT-1 ※1	1基の7.5% 1	9	VT-1	1基の7.5% 1					1											
F1.44	F-A	支持脚	VT-3	1基の7.5% 1	9	VT-3	1基の7.5% 1					1											

※1: 亀裂探検NRA文書(令和元年6月5日)を踏まえ、VT-3はVT-1と読み替える。

4. 非常用ディーゼル発電機機清水冷却器
発電用原子力設備規格 維持規格(2012年改版/2013追加/2014追加) JSME S NA1-2012/2013/2014

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考						
								2024年 第28保安 サイクル	2025年 第29保安 サイクル	2026年	2027年 第30保安 サイクル	2028年 第31保安 サイクル	2029年	2030年 第32保安 サイクル	2031年 第33保安 サイクル	2032年 第34保安 サイクル	2033年							
D1.10	D-A	胴と補強板との溶接継手	VT-1 ※1	1基の7.5% 1	4	VT-1	1基の7.5% 1																	
F1.44	F-A	取付脚	VT-3	1基の7.5% 1	4	VT-3	1基の7.5% 1					1												

※1: 亀裂探検NRA文書(令和元年6月5日)を踏まえ、VT-3はVT-1と読み替える。

5. 非常用ディーゼル発電機潤滑油冷却器
 発電用原子力設備規格(2012年改版/2013追加/2014追加) JSME S NA1-2012/2013/2014
 高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考
								2024年 第28保全 サイクル	2025年 第29保全 サイクル	2026年	2027年 第30保全 サイクル	2028年 第31保全 サイクル	2029年	2030年 第32保全 サイクル	2031年 第33保全 サイクル	2032年 第34保全 サイクル	2033年	
D1.10	D-A	胴と補強板との溶接継手	VT-1 ※1	1基の 7.5%	4	VT-1	1基の 7.5%	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-
F1.44	F-A	取付脚	VT-3	1基の 7.5%	4	VT-3	1基の 7.5%	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-

※1: 亀裂探検NRA文書(令和元年6月5日)を踏まえ、VT-3はVT-1と読み替える。

6. 配管
 発電用原子力設備規格(2012年改版/2013追加/2014追加) JSME S NA1-2012/2013/2014
 高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考
								2024年 第28保全 サイクル	2025年 第29保全 サイクル	2026年	2027年 第30保全 サイクル	2028年 第31保全 サイクル	2029年	2030年 第32保全 サイクル	2031年 第33保全 サイクル	2032年 第34保全 サイクル	2033年	
D1.20	D-A	配管の支持部材取付け溶接継手	VT-1 ※1	7.5%	45	VT-1	7.5%	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-
								2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
								1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
F1.31	F-A	支持構造物	VT-3	7.5%	219	VT-3	7.5%	-	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-
								7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
								5	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-

※1: 亀裂探検NRA文書(令和元年6月5日)を踏まえ、VT-3はVT-1と読み替える。

7. 1 次系冷却水ポンプ 発電用原子力設備規格 維持規格(2012年改版/2013追加/2014追加) JSME S NA1-2012/2013/2014		高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考						
		検査対象箇所	検査方法	検査の範囲 及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲 及び程度	2024年 第28回全 サイクル	2025年 第29回全 サイクル	2026年 -	2027年 第30回全 サイクル		2028年 第31回全 サイクル	2029年 -	2030年 第32回全 サイクル	2031年 第33回全 サイクル	2032年 第34回全 サイクル	2033年 -
項目 番号	F1.31	ポンプ台板脚	VT-3	1台の 7.5%	8	VT-3	1台の7.5% 1					1						

9. クラス3機器漏えい検査(1/2) 発電用原子力設備規格(2012年版/2013追補/2014追補) / 2014追補 JSME S NA1-2012/2013/2014		高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)											備考					
		項目番号	カテゴリ	漏えい検査範囲 ライン名称	検査方法	運転圧力又は 最高使用圧力 MPa	検査圧力 MPa	検査方法	2024年 第28回保全 サイクル	2025年 第29回保全 サイクル	2026年 -	2027年 第30回保全 サイクル		2028年 第31回保全 サイクル	2029年 -	2030年 第32回保全 サイクル	2031年 第33回保全 サイクル	2032年 第34回保全 サイクル
			燃料ピット冷却浄化系統															
D2.10 D2.30	D-B		燃料ピットポンプ吸入ライン	V T-2	0.12	0.12	V T-2		○	-								(4-1)
			燃料ピットポンプ出ライン	V T-2	0.49	0.49	V T-2		○	-								(4-2)
			1次系補機冷却水系統 充てん/高圧注入ポンプ冷却水系統															
D2.10 D2.30	D-B		A. B-1次系冷却水ポンプ吸入ライン (Aヘッダ展り)	V T-2	0.20	0.20	V T-2		○	-								(4-3)
D2.30	D-B		C. D-1次系冷却水ポンプ吸入ライン (Bヘッダ展り)	V T-2	0.20	0.20	V T-2		○	-								(4-4)
D2.10 D2.30	D-B		A. B-1次系冷却水ポンプ出ライン (Aヘッダ供給)	V T-2	0.81	0.81	V T-2			-				○				(4-5)
			C. D-1次系冷却水ポンプ出ライン (Bヘッダ供給)	V T-2	0.81	0.81	V T-2			-				○				(4-6)
			1次系海水系統															
D2.10 D2.30	D-B		A. B-海水泵出ライン	V T-2	0.25	0.25	V T-2			-		○						(4-7)
			C. D-海水泵出ライン	V T-2	0.25	0.25	V T-2			-					○			(4-8)

9. クララス3機器漏えい検査(2/2)

項目 番号	カテゴリ	漏えい検査範囲 ライン名称	検査方法	運転圧力又は 最高使用圧力 MPa	検査圧力 MPa	検査方法	高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考		
							2024年 第28保全 サイクル	2025年 第29保全 サイクル	2026年 -	2027年 第30保全 サイクル	2028年 第31保全 サイクル	2029年 -	2030年 第32保全 サイクル	2031年 第33保全 サイクル	2032年 第34保全 サイクル	2033年 -			
		計器用空気系統																	
D2.10 D2.30	D-B	A-計器用空気供給ライン	VT-2	0.64	0.64	VT-2													(4-9)
		B-計器用空気供給ライン	VT-2	0.64	0.64	VT-2													(4-10)
		ディーゼル発電機冷却水系統																	
D2.10 D2.30	D-B	A-ディーゼル発電機冷却水ライン	VT-2	0.205	0.205	VT-2													(4-11)
		B-ディーゼル発電機冷却水ライン	VT-2	0.205	0.205	VT-2													(4-12)
		ディーゼル発電機始動用空気系統																	
D2.10 D2.30	D-B	A-ディーゼル発電機始動用空気ライン	VT-2	2.50	2.50	VT-2													(4-13)
		B-ディーゼル発電機始動用空気ライン	VT-2	2.50	2.50	VT-2													(4-14)

供用期間中特別検査のうちクラス1機器N i 基金使用部位特別検査

検査間隔延長プログラム

NISA文書※1. ※2		高圧発電所第1号機械検査計画(7カ年)												備考										
項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法及び程度	設備数	検査方法及び程度	2007年	2008年	2009年	2010年	2011年	2012年	2013年	2014年	2015年	2016年	2017年	2018年	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
-	-	600系N i基金型の上蓋及び保護蓋面(600系N i基金型の各原子炉容器上蓋及び保護蓋面をそれぞれ360°を含む。)	BMV	50	100%/検査間隔の半分	-	第25回	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	第29検査サイクル	第29検査サイクル
				50		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	呼び径100mm以上の管台とセーフエントの溶接継手	BMV	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		出口管台	BMV	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	※3 第27回定期にてNIPを実施。

※1：平成25年9月6日以降は、NISA文書を利用する。
 ※2：NISA文書「運用期間中原子炉及びその附属施設における破壊を可及的に抑制するための検査計画」(令和元年6月5日原研経産第1900051号)の改正版(以下、亀裂検知NISA文書改正という。)の施行及び公開会合「(原子炉圧力容器の溶接継手の試験制度等)新構築物中に開する事業者意見の聴取にかかるとある会合」(令和元年8月5日)の結果(2019年度中の計画変更)を踏まえ、令和元年6月5日以降は、亀裂検知NISA文書改正を適用する。
 ※3：第27回定期にて600系N i基金型に取替えを実施したため、以降検査不要。

2. 加圧器

NISA文書※1. ※2		高圧発電所第1号機械検査計画(7カ年)												備考										
項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法及び程度	設備数	検査方法及び程度	2007年	2008年	2009年	2010年	2011年	2012年	2013年	2014年	2015年	2016年	2017年	2018年	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
-	-	呼び径100mm以上の管台とセーフエントの溶接継手	BMV	1	100%/検査間隔の半分	-	第25回	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	第29検査サイクル	第29検査サイクル
				1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		サージ管台	BMV	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	※3

※1：平成25年9月6日以降は、NISA文書を利用する。
 ※2：NISA文書「運用期間中原子炉及びその附属施設における破壊を可及的に抑制するための検査計画」(令和元年6月5日原研経産第1900051号)の改正版(以下、亀裂検知NISA文書改正という。)の施行及び公開会合「(原子炉圧力容器の溶接継手の試験制度等)新構築物中に開する事業者意見の聴取にかかるとある会合」(令和元年8月5日)の結果(2019年度中の計画変更)を踏まえ、令和元年6月5日以降は、亀裂検知NISA文書改正を適用する。
 ※3：第27回定期にて600系N i基金型に取替えを実施したため、以降検査不要。

原子炉格納容器供用期間中検査

1. 原子炉格納容器

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(10カ年)										備考	
								2024年 第28保全 サイクル	2025年 第29保全 サイクル	2026年 -	2027年 第30保全 サイクル	2028年 第31保全 サイクル	2029年 -	2030年 第32保全 サイクル	2031年 第33保全 サイクル	2032年 第34保全 サイクル	2033年 -		
E8.10	E-6	機器搬入口用ボルト締め付け部	V T - 4	25%	56	V T - 4	25% 14		14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(重大事故等クラス2機器)

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画 (クラス1機器供用期間中検査範囲)

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	備考
発電用原子力設備規格 維持規格(2002年改訂版) JSME S MA1-2002※1, ※2					
B1.101	B-A	中間胴と下部胴との周継手	体積	可能範囲 100%	
B1.102	B-A	中間胴の長手継手	体積	可能範囲 各100%	
		下部胴の長手継手	体積	可能範囲 各100%	
B2.111	B-B	上部胴と中間胴との周継手	体積	5%※3	
		下部胴と下部鏡板との周継手	体積	5%※3	
B2.121	B-B	下部鏡板の周継手	体積	5%※3	
B2.122	B-B	下部鏡板の長手継手	体積	各10%※3	
B3.105	B-C	上部胴と上部胴フランジとの溶接継手	体積	可能範囲 100%	
B3.106	B-C	上部鏡板と上部胴フランジとの溶接継手	体積	可能範囲 100%	
B3.10	B-D	主冷却材入口管台と胴との溶接継手	体積	可能範囲 各100%	
		主冷却材出口管台と胴との溶接継手	体積	可能範囲 各100%	
B3.20	B-D	主冷却材入口管台内面の丸みの部分	体積	可能範囲 各100%	
		主冷却材出口管台内面の丸みの部分	体積	可能範囲 各100%	
B5.10	B-F	主冷却材入口管台とセーフエントの溶接継手 (呼び径100mm以上) ※4	体積及び気面	可能範囲 各100%	
		主冷却材出口管台とセーフエントの溶接継手 (呼び径100mm以上) ※4	体積及び気面	可能範囲 各100%	
B6.10	B-G-1	ネット	VT-1	100%	
B6.30	B-G-1	スタットポルト	体積	100%	
B6.40	B-G-1	胴フランジネジのネジ部	体積	100%	
B6.50	B-G-1	ワッシャ	VT-1	100%	
B7.10	B-G-2	マーマンカップリング	VT-1	25%	

クラス1機器供用期間中検査で管理

※1: 新規制基準施行(2025年7月)後は、維持規格 JSME S MA1-2008を適用する。
 ※2: MRA文書「発電用原子力炉及びその附属施設における機器の検査に関する規程」(令和元年6月5日)後は、維持規格 JSME S MA1-2012/2013/2014を適用する。
 ※3: 発電用原子力設備規格(2002年改訂版) JSME S MA1-2002を適用し、5%又は各10%は可能範囲100%又は可能範囲各100%と読み替える。
 ※4: 新規制基準施行(2025年7月)後は、維持規格 JSME S MA1-2008を適用し、mmFAと読み替える。

重大事故等クラス2 機器供用期間中検査計画 (クラス1 機器供用期間中検査範囲)

1. 原子炉設備 (2/2)		高圧発電所 第1号 機械検査計画 (7カ年)		備考
項目番号	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	
G1.10	容器内部	VT-3	全範囲の7.5% 各検査時期毎 ※3	
G1.40	上部炉心支持構造物の内部取付物	VT-3	全範囲の7.5%	クラス1 機器供用期間中検査で管理
	下部炉心支持構造物の内部取付物	VT-3	全範囲の7.5%	
G1.50	炉心内部取付物	VT-3	全範囲の7.5%	
	上部炉心支持構造物	VT-3	全範囲の7.5%	
B14.10	制御棒駆動ハウジングの溶接継手	VT-3	全範囲の7.5%	
B15.10	圧力保持範囲	VT-2	可能範囲100%	
F1.41	支持構造物 (サポートブラケット、サポーション、凝縮ホルト)	VT-3	25%	

※1: 新規設置運行(05年7月)後は、維持規格 JSME S MAI-2008を適用する。
 ※2: 計画変更「実用装置用原子炉及びその附属施設における設備を引続き適用する。」(令和元年6月5日)後は、維持規格 JSME S MAI-2012/2013/2014を適用する。
 ※3: 電設規格の改訂(令和元年6月5日)後は、維持規格 JSME S MAI-2012/2013/2014を適用し、「全範囲の7.5%」と読み替える。

重大事故等クラス2 機器供用期間中検査計画 (クラス1 機器供用期間中検査範囲)

項目番号		検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	備考
<p>発電用原子力設備規格 維持規格(2002年改訂版) JISIE-S MAI-2002※1, ※2</p>					
<p>高浜発電所 第1号機 検査計画 (7カ年)</p>					
B2-11	B-B	上部胴と上部鏡板との間継手	体積	5%	
		下部胴と下部鏡板との間継手	体積	5%	
B2-12	B-B	上部胴の長手継手	体積	各10%	
		下部胴の長手継手	体積	各10%	
B2-13	B-B	上部胴と下部胴との間継手	体積	5%	
B3-20	B-D	容器と容器との溶接継手	体積	25%	
B3-40	B-D	容器内面の丸み部分	体積	25%	
B5-40	B-F	管台とサーフェントとの溶接継手 呼び径(10mm以上) ※3			
		加圧器逃がし弁用管台			
		加圧器安全弁用管台	体積及び表面	25%	
		加圧器スプレ管台			
		加圧器サーーン管台	体積及び表面	可能範囲 100%	
B7-20	B-G-2	マンホールの取付けボルト	VT-1	25%	
B8-20	B-H	支持部内の容器への取付け溶接継手 (スカーポート溶接継手)	表面	7.5%	
B15-20	B-P	圧力保持範囲	VT-2	可能範囲 100%	
F1-41	F-A	支持構造物 (スカーポート、基礎ボルト)	VT-3	25%	

クラス1 機器供用期間中検査で管理

※1: 新規基準施行(025年7月)後は、維持規格 JISIE-S MAI-2008を適用する。
 ※2: 旧規基準施行(025年7月)後は、維持規格 JISIE-S MAI-2002を適用する。このうち、維持規格 JISIE-S MAI-2002(2002年改訂版)における検査項目のうち、維持規格 JISIE-S MAI-2008(2008年改訂版)と異なる項目は、維持規格 JISIE-S MAI-2002(2002年改訂版)を適用する。
 ※3: 新規基準施行(025年7月)後は、維持規格 JISIE-S MAI-2008を適用し、mmはと読み替える。

重大事故等クラス2 機器供用期間中検査計画 (クラス1 機器供用期間中検査範囲)

発電用原子力設備規格 維持規格(2002年改訂版) JSME S NA1-2002※1, ※2		高浜発電所第1号機検査計画(7か年)		備考
項目番号	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	
82.40	B-B 管板と水蒸機との溶接継手	体積	1基の25%	
83.60	B-D 主冷却材入口管台及び出口管台内面の丸みの部分	体積	1基の25%	
85.70	B-F 主冷却材入口管台とセーフエンドの溶接継手 主冷却材出口管台とセーフエンドの溶接継手 (呼び径10mm以上) ※3	体積及び表面	1基の25%	
87.30	B-G-2 1次側マンホールの取付けボルト	VT-1	1基の25%	
88.30	B-H 支持脚材の溶接への取付け溶接継手 (水蒸機とサブポートハットの溶接継手)	表面	1基の7.5%	
815.30	B-P 圧力保持範囲	VT-2	可能範囲100%	
F1.41	F-A 支持構造物 (支持脚、ベアスフレーター、基礎ボルト)	VT-3	1基の25%	

クラス1機器供用期間中検査で管理

※1: 新規基準施行(02年7月)後は、維持規格 JSME S NA1-2008を適用する。
 ※2: 新規基準施行(02年7月)後は、維持規格 JSME S NA1-2008を適用する。なお、この基準に抵触する場合は、この基準に抵触しないものとする。
 ※3: 新規基準施行(02年7月)後は、維持規格 JSME S NA1-2008を適用し、mmは該が替える。
 (*)代装試験については第2号保安サイクルで内面ECIを実施予定

重大事故等クラス2 機器供用期間中検査計画 (クラス1 機器供用期間中検査範囲)

4. 配置 (1 / 4)

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	備考
B9-11	B-J	配管の同種金属溶接継手 (呼び径100mm以上) ※3			
		主冷却材管 (271.5B, 29B, 31B, 884mm, 834, 9mm)	体積	25%	クラス1 機器供用期間中検査で管理
		A、B、Cグループ	体積	25%	
		加圧器ケーシングライン (146, 355, 6mm)	体積	25%	
		加圧器安全弁ライン (6B)	体積	25%	
		A、B、Cライン (6B)	体積	25%	
		加圧器逃がしライン (6B)	体積	25%	
		各種除去ポンプ入ロライン (128, 323, 9mm)	体積	25%	
		A、Bグループ	体積	25%	
		各種除去ポンプ入ロライン (128, 323, 9mm)	体積	25%	
		A、Bグループ	体積	25%	
		SIS 蓄圧注入ライン (128, 323, 9mm)	体積	25%	
A、B、Cグループ	体積	25%			
SIS 低温節注入ライン (6B, 168, 3mm)	体積	25%			
A、B、Cグループ	体積	25%			

※1: 新規製造機器は、検査計画に適合する検査方法を指定する。
 ※2: NPA文書「運用検査計画及びその実施範囲」における検査項目は、検査規格 JSME S NAI-2012/2013/2014 を適用する。
 ※3: 新規製造機器は、2015年7月以降は、検査規格 JSME S NAI-2008 を適用し、mmはAと読み替える。

重大事故等クラス2 機器供用期間中検査計画 (クラス1 機器供用期間中検査範囲)

項目番号		カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	備考
発電用原子力設備規格 維持規格(2002年改訂版) JSM E S MA1-2002※1, ※2 高浜発電所 第1号機 検査計画 (7カ年)						
B9.21	B-J		配管の同種金属溶接継手 (呼び径(10mm未満) ※3)			
			加圧器速がしライン (GB)	表面	25%	
			CVCSホてムライン (1/2B, 3B, 8B, 9mm) A, B, Cグループ	表面	25%	
			SIS低温側注入ライン (2B) A, B, Cグループ	表面	25%	
B9.31	B-J		弁除去ポンプ吸入ライン (1/4B) A, Bグループ	表面	25%	
			母管と管台との溶接継手 (呼び径(10mm以上) ※3)			
B9.32	B-J		主冷却材管 (4B, 6B, 12B, 14B) A, B, Cグループ	体積	25%	
			母管と管台との溶接継手 (呼び径(10mm未満) ※3)			
			主冷却材管 (2B, 3B, 6G, 9mm) A, B, Cグループ	表面	25%	
			SIS低温側注入ライン (2B) A, B, Cグループ	表面	25%	
			弁除去ポンプ吸入ライン (1/4B) A, Bグループ	表面	25%	
クラス1 機器供用期間中検査で管理						

※1: 新規制基準施行(2020年7月)後は、維持規格 JSM E S MA1-2008を適用する。
 ※2: NRA文書「実用発電用原子炉及びその附属施設における破壊を引起こす亀裂その他の欠陥の検出(令和元年6月5日原研経済第1906051号)」の改正版(以下、亀裂検出NRA文書改正という。)の施行及び公開を含み「原子炉圧力容器の溶接継手の試験程度等」新規制要件に関する事業審議委員の検取にかかるとともに「令和元年6月5日」の期限(2019年度中の計画年度)を設け、亀裂検出NRA文書改正の施行(令和元年6月5日)後は、維持規格 JSM E S MA1-2012/2013/2014を適用する。
 ※3: 新規制基準施行(2020年7月)後は、維持規格 JSM E S MA1-2008を適用し、mmはAと認むる。

重大事故等クラス2 機器供用期間中検査計画 (クラス1 機器供用期間中検査範囲)

4. 配管 (3/4)		発電用原子力設備規格 維持規格(2002年改訂版) JSME S MAI-2002※1, ※2		高浜発電所 第1号機 検査計画 (7か年)		備考
項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度		
B9.40	B-J	ソケット溶接継手				
		主送油材管 (2B)	表面	25%		
		A、B、Cループ SIS低圧側注入ライン (2B) A、B、Cループ	表面	25%		
B10.20	B-K	配管の支持部材取付け溶接継手				
		加圧器サーージライン (355.6mm)	表面	7.5%		
		加圧器過流しライン (68.168.3mm)	表面	7.5%		
		CVC/S若てムライン (88.5mm)	表面	7.5%		
		A、Bループ 糸鋸除去ポンプ投入ライン (323.9mm) Bループ	表面	7.5%		
		糸鋸除去ポンプ投入ライン (323.9mm) A、Bループ	表面	7.5%		
		SIS蓄圧注入ライン (174.723.0mm) A、B、Cループ	表面	7.5%		
		SIS低圧側注入ライン (169.3mm) A、B、Cループ	表面	7.5%		
		圧力保持範囲	VT-2	可能範囲 100%		

クラス1 機器供用期間中検査で管理

※1：新規製造進捗(05年7月)後は、維持規格 JSME S MAI-2008を適用する。
 ※2：NDA文書「運用発電用原子力及びその附属施設における設備を引越すことに関する取組」(令和元年6月5日原研技発第1000051号)の改正版(以下、施設情報NDA文書改正という。)の発行及び公開会合「(原子炉圧力容器の溶接継手の試験精度等) 新規制案件に関する事業者意見の聴取にかかる会合」(令和元年8月5日)の結果(2019年度中計画変更)を踏まえ、施設情報NDA文書改正の発行(令和元年6月5日)後は、維持規格 JSME S MAI-2012/2013/2014を適用する。

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画 (クラス1機器供用期間中検査範囲)

4. 発電用原子力設備規格 維持規格(2002年改訂版) JSME S MA-2002※1, ※2		高浜発電所第1号機検査計画 (7カ年)		備考	
項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法及び程度		
F1.10	F-A	支持構造物		クラス1機器供用期間中検査で管理	
		加圧器サージライン	VT-3		25%
		加圧器安全弁ライン A、B、Cライン	VT-3		25%
		加圧器過熱ライン	VT-3		25%
		CVC3冷却器ライン A、B、Cライン	VT-3		25%
		SIS蓄圧注入ライン A、B、Cライン	VT-3		25%
		SIS低濃縮注入ライン	VT-3		25%
		冷却器ポンプ吸入ライン A、B、Cライン	VT-3		25%
		冷却器ポンプ吸入ライン A、B、Cライン	VT-3		25%

※1：新規格維持規格(2025年7月)後は、維持規格 JSME S MA-2002を適用する
 ※2：旧規文書「発電用原子力設備規格(2002年改訂版)における検査項目等」を、新規格 JSME S MA-2025(2025年7月)に置き換えて適用する。
 ※3：新規格 JSME S MA-2025(2025年7月)は、維持規格 JSME S MA-2002(2002年改訂版)の改正版(以下、電気検閲A文書改正という。)の施行及び公開会合「(原子力圧力容器の試験程度等)新規制運用に関する事業者意見の聴取にかかる会合」(令和元年8月5日)の結果(2019年度中)の計画変更)を踏まえ、電気検閲A文書改正の施行(令和元年6月15日)後は、維持規格 JSME S MA-2012(2012年改訂版)を適用する。

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画 (クラス1機器供用期間中検査範囲)

項目番号		検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	備考
5. 発電用原子力設備規格 維持規格(2002年改訂版) JSME S WA-2002※1, ※2 5. 冷却材ポンプ					
B6.180	B-G-1	スタットボルト	体積	1台の25%	クラス1機器供用期間中検査で管理
B6.190	B-G-1	フランジ表面	VT-1	1台の25%	
B6.200	B-G-1	ナット	VT-1	1台の25%	
	B-G-1	ワッシャ	VT-1	1台の25%	
B10.30	B-K	ポンプの支持部材取付け溶接継手	表面	1台の7.5%	
B12.10	B-L-1	ポンプケーシングの溶接継手	体積又は表面	1台の25%	
B12.20	B-L-2	ケーシングの内表面	VT-3	1	
B15.60	B-P	圧力保持範囲	VT-2	可稼範囲100%	
F1.41	F-A	支持構造物	VT-3	1台の25%	
	F-A	支持脚、ベアスプレート、基礎ボルト	VT-3	1台の25%	

※1：新規格基準(2015年7月)後は、維持規格 JSME S WA-2002を適用する。
 ※2：旧規文章書「発電用原子力設備維持規格(2002年改訂版)における検査項目に関する規定」(令和元年6月5日原簿検査第1006051号)の改正版(以下、電気検察NRA文書改正という。)の施行及び公開会社「(原子炉圧力容器の試験程度等)新規制案件に関する事業者意見の聴取にかかる会合」(令和元年8月5日)の結果(2019年度中の計画策定)を踏まえ、電気検察NRA文書改正の施行(令和元年6月5日)後は、維持規格 JSME S WA-2012/2013/2014を適用する。

重大事故等クラス2 機器供用期間中検査計画 (クラス1 機器供用期間中検査範囲)

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	備考		
B7.70	B-G-2	圧力原用ボルト締付け部 (通径50mm以下)					
		加圧器安全弁ライン A、B、Cライン	IV-8010A IV-8010B IV-8010C	VT-1	類似弁毎に 1台の25%		
		加圧器過熱ライン	1M0V-8000A 1M0V-8000B	VT-1	類似弁毎に 1台の25%		
		加圧器過熱しライン	IP0V-444A IP0V-445	VT-1	類似弁毎に 1台の25%		
		CVC5赤てんライン A、B、Cライン	IV-8378A、B	VT-1	類似弁毎に 1台の25%		
		余熱除去ポンプ吸入ライン A、B、Cライン	1M0V-8701A 1M0V-8701B 1M0V-8702B	VT-1	類似弁毎に 1台の25%		
		余熱除去ポンプ吸入ライン A、B、Cライン	1M0V-8701A 1M0V-8701B	VT-1	類似弁毎に 1台の25%		
		S1S蓄圧注入ライン A、B、Cライン	IV-8949A、B、C IV-8950A、B、C	VT-1	類似弁毎に 1台の25%		
		S1S低温期注入ライン A、B、Cライン	IV-8945A、B、C IV-8973A、B、C	VT-1	類似弁毎に 1台の25%		
		非本体の内表面					
B12.50	B-I-2	加圧器安全弁ライン A、B、Cライン	IV-8010A IV-8010B IV-8010C	VT-3	類似弁毎に 1		
		余熱除去ポンプ吸入ライン A、B、Cライン	1M0V-8702A 1M0V-8702B	VT-3	類似弁毎に 1		
		余熱除去ポンプ吸入ライン A、B、Cライン	1M0V-8701A 1M0V-8701B	VT-3	類似弁毎に 1		
		S1S蓄圧注入ライン A、B、Cライン	IV-8949A、B、C IV-8950A、B、C	VT-3	類似弁毎に 1		
		S1S低温期注入ライン A、B、Cライン	IV-8945A、B、C IV-8973A、B、C	VT-3	類似弁毎に 1		
		圧力保持範囲					
				VT-2	可能範囲 100%		
		クラス1 機器供用期間中検査で管理					

※1: 新規製造機運行(05年7月)後は、維持規格 JSME S NA1-2008を適用する。
 ※2: 旧機組「東海原子力発電所」及びその附属施設における設備を引継ぎする施設(以下、維持規格 JSME S NA1-2012/2013/2014を適用する)の計画(変更)を踏まえ、電気機械部文書改正の発行(令和元年6月5日)後は、維持規格 JSME S NA1-2012/2013/2014を適用する。
 ※3: 新規製造機運行(05年7月)後は、維持規格 JSME S NA1-2008を適用する。
 ※4: 旧機組「東海原子力発電所」及びその附属施設における設備を引継ぎする施設(以下、維持規格 JSME S NA1-2012/2013/2014を適用する)の計画(変更)を踏まえ、電気機械部文書改正の発行(令和元年6月5日)後は、維持規格 JSME S NA1-2012/2013/2014を適用する。

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画 (クラス1機器供用期間中検査範囲)

項目番号		カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	備考
6. 発(2/2)		発電用原子力設備規格 維持規格(2002年改訂版) JSME S NA1-2002※1, ※2				
F1.41	F-A	支持構造物				クラス1機器供用期間中検査で管理
		加圧器安全弁ライン A、B、Cライン	IV-8010A IV-8010B IV-8010C	VT-3	類似弁毎に1台の25%	
		加圧器過熱しライン	IMV-8000A IMV-8000B	VT-3	類似弁毎に1台の25%	
		加圧器過熱しライン	IPCV-44A IPCV-44B	VT-3	類似弁毎に1台の25%	
		系統除去ポンプ入ロライン A、B、ルーブ	IMV-8700A IMV-8700B IMV-8700C	VT-3	類似弁毎に1台の25%	
		系統除去ポンプ入ロライン A、B、ルーブ	IMV-8701A IMV-8701B	VT-3	類似弁毎に1台の25%	
		系統除去ポンプ入ロライン A、B、ルーブ	IMV-8702A IMV-8702B	VT-3	類似弁毎に1台の25%	

※1: 新規設置運送行(05年7月)後は、維持規格 JSME S NA1-2008を適用する。
 ※2: MVA文書「費用差用原子力炉及びその附属施設における設備を引続きこす集約その他の火種の廃止」(令和元年6月5日原研技発第1906051号)の改正版(以下、電教保研MVA文書改正という。)の施行及び公開適合「(原子炉圧力容器の試験程度等)新規制案件に関する事業者意見の取りかき」(令和元年8月5日)の結果(2019年度中の計画変更)を踏まえ、電教保研MVA文書改正の施行(令和元年6月5日)後は、維持規格 JSME S NA1-2012/2013/2014を適用する。

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画 (クラス2機器供用期間中検査範囲)

1. 添付添付クラス

発電用原子力設備規格 維持規格(2012年版/2013年追補/2014追補) JSME S MA1-2012/2013/2014		高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)		備考
項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法及び程度	
C1.20	C-A	管側鏡と管側フランジとの溶接継手	体積 1基の7.5%	クラス2機器供用期間中検査で管理
C2.21	C-B	管側入口管台及び管側出口管台と管側鏡との溶接継手	体積及び表面 7.5%	

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画 (クラス2機器供用期間中検査範囲)

3. 余剰検査ポンプ

発電用原子力設備規格 維持規格(2012年版/2013年追補/2014追補)
JSME S MA1-2012/2013/2014

項目番号		カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)	備考
06.10		C-G	ケーシングの溶接継手	表面	1台の7.5%		
F1.43		F-A	ポンプ台板脚	V T-3	1台の7.5%		

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画 (クラス2機器供用期間中検査範囲)

2. 配管 (1/2)		高浜発電所第1号機検査計画 (10ヵ年)			備考
項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	
03.20	C-C	配管の支持部材取付け溶接継手			クラス2機器供用期間中検査で管理
		余熱除去ポンプ入口ロライン	表面	7.5%	
		SIS低温制御ライン	表面	7.5%	
		SIS低温制御ほう酸注入ライン	表面	7.5%	
		C/Vサンプリングライン	表面	7.5%	
		燃料取替用水タンク出口ロライン	表面	7.5%	
		充てん/高圧注入ポンプ入口ロライン	表面	7.5%	
		配管の耐圧部分の溶接継手 (呼び径100Aを超え公称肉厚9.5mmを超えるもの)			
05.11	C-F	余熱除去ポンプ入口ロライン	体積又は表面	7.5%	
		SIS高温制御ライン	体積又は表面	7.5%	
		SIS低温制御ライン	体積又は表面	7.5%	
		C/Vサンプリングライン	体積又は表面	7.5%	
		燃料取替用水タンク出口ロライン	体積又は表面	7.5%	
		配管の耐圧部分の溶接継手 (呼び径50A以上100A以下で公称肉厚5mmを超えるもの)			
05.21	C-F	SIS低温制御ほう酸注入ライン	表面	7.5%	

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画 (クラス2機器供用期間中検査範囲)

2. 配管 (2/2)		発電用原子力設備規格 維持規格 (2012年版/2013年追補/2014追補)			高浜発電所第1号機検査計画 (10ヵ年)		備考
項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度			
05.30	C-F	配管の耐圧部分の溶接継手 (ソケット溶接継手)					
		SIS低温側ほう酸注入ライン	表面	7.5%			
F1.21	F-A	支持構造物					
		余熱除去ポンプ入ロライン	VT-3	7.5%		クラス2機器供用期間中検査で管理	
		充てん/高圧注入ポンプ入ロライン	VT-3	7.5%			
		SIS低温側ループ注入ライン	VT-3	7.5%			
		SIS低温側ほう酸注入ライン	VT-3	7.5%			
		C/Vサンプリングライン	VT-3	7.5%			
		燃料取替用水タンク出ロライン	VT-3	7.5%			
		燃料取替用水タンク出入ロライン	VT-3	7.5%			

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画 (クラス2機器供用期間中検査範囲)

4. 発電用原子力設備規格 維持規格(2012年版/2013年追補/2014追補) JSME S MA1-2012/2013/2014		高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)			備考	
項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度		
F1.43	F-A	支持構造物			クラス2機器供用期間中検査で管理	
		余熱除去ポンプ入ロライン 1MOV-8704A 1MOV-8704B	V T-3	類似弁毎に 1台の7.5%		
		余熱除去ポンプ出ロライン 1MOV-8748	V T-3	類似弁毎に 1台の7.5%		
		S I S 高温側低温側注入ライン 1MOV-8817A 1MOV-8817B	V T-3	類似弁毎に 1台の7.5%		
		S I S 高温側低温側注入ライン 1MOV-8818A 1MOV-8818B	V T-3	類似弁毎に 1台の7.5%		
		S I S 低温側ほう酸注入ライン 1MOV-8801A 1MOV-8801B	V T-3	類似弁毎に 1台の7.5%		
		燃料取扱用水タンク出入ロライン 1-LCV-115B 1-LCV-115D	V T-3	類似弁毎に 1台の7.5%		

重大事故等クラス2 機器供用期間中検査計画 (クラス1 機器Ni 基金使用部位特別検査範囲)

NISA文書※1. ※2				高浜発電所 第1号 機械検査計画 (7か年)		備考
項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法及び程度	検査の範囲及び程度		
-	-	600系Ni基金型の上蓋及び底蓋裏面(600系Ni基金型の原子炉容器上蓋及び底蓋を含む。)			クラス1機器Ni基金使用部位特別検査で管理	
		底蓋裏面 (計測用管台)	BMV	100%(検査箇所)の半分		

※1:平成20年9月16日以降は、NISA文書を適用する。
 ※2: NISA文書「実用発電用原子炉及びその附属施設における検査を引き起こす電装その他の欠陥の解説」(令和元年6月5日原簿改訂第190605号)の改正版(以下、電装解説NISA文書改正という。)の施行及び公開会合「(原子炉圧力容器の溶接接手の試験種別等)新機軸資料に関する事業部委員の聴取にかかる案合」(令和元年8月5日)の結果(2019年度中の計画変更)を踏まえ、令和元年6月5日以降は、電装解説NISA文書改正を適用する。

重大事故等クラス２機器供用期間中検査計画（クラス２管（原子炉格納容器内）特別検査範囲）

MISA文書※1、※2		高圧発電所第1号機検査計画（10カ年）		備考
項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度
-		配管の配管部分の溶接継手		
		充てんライン (3B)	体積	25%
		再生熱交換器連絡管 (3B)		
		充てんライン連絡管	体積	25%
クラス２管（原子炉格納容器内）特別検査で管理				

※1：平成26年6月6日以降は、NRA文書を用いる。
 ※2：MISA文書「実用発電用原子炉及びその附属施設における燃焼を司る起ころし装置その他の欠陥の排除」（令和元年6月5日原研技発第190601号）の改正版（以下、電設検測MISA書改正という。）の施行及び公開適合「（原子炉圧力容器の溶接継手の試験制度等）新規制要件に関する事業者意見の取りにかる適合」（令和元年8月5日）の施行（2019年度中の計画変更）を指す。令和元年8月5日以降は、電設検測MISA文書改正を適用する。

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画 (原子炉格納容器供用期間中検査範囲)

1. 原子炉格納容器

発電用原子力設備規格 継続規格(2012年改訂版/2013追補/2014追補) USME S MAT-2012/2013/2014		高浜発電所第1号機検査計画(10カ年)		備考
項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法及び程度	
E8.10	E-0	機器搬入口用ボルト締め付け部	VT-4 25%	原子炉格納容器供用期間中検査で管理

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画

検査間隔延長プログラム

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考	
								2016年~2023年 第27保全サイクル	2024年 第28保全サイクル	2025年 第29保全サイクル	2026年 -	2027年 第30保全サイクル	2028年 第31保全サイクル	2029年 -	2030年 第32保全サイクル	2031年 第33保全サイクル	2032年 第34保全サイクル		
C1.10	C-A	管制縦板と管制フランジとの溶接継手	体積	1基の7.5%	2	UT	1基の7.5%		1										東北太平洋沖地震に起因する原子力発電所事故以降のフランジと管制停止に伴う繰り返し検査延長のため、フランジと管制までの間は、定検回次管理より、年管理として、運用を行うものとする。
C2.21	C-B	出入口管台と管制胴(鑄板)との溶接継手	体積	1基の7.5%	4	UT PT	1基の7.5%					1							
C2.22	C-B	呼び径300Aを超える管台内面の丸み部	体積	1基の7.5%	4	UT	1基の7.5%								1				

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画

検査間隔延長プログラム

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考								
								2016年~2023年 第27保全サイクル	2023年 第28保全サイクル	2024年 第28保全サイクル	2025年 第29保全サイクル	2026年 -	2027年 第30保全サイクル	2028年 第31保全サイクル	2029年 -	2030年 第32保全サイクル	2031年 第33保全サイクル		2032年 第34保全サイクル							
C1.10	C-A	胴胴肺の周継手	体積	1基の7.5%	12	UT	1基の7.5%			1															東北太平洋沖地震に起因する原子力発電所事故以降のプラント長期停止に伴う第27回定期延長のため、プラント再起動までの間は、定検回次管理より、年管理として、運用を行うものとする。	
C1.30	C-A	胴胴肺と管板との溶接継手	体積	1基の7.5%	6	UT	1基の7.5%																			
C2.21	C-B	出入口管台と胴胴肺(鏡板)との溶接継手	体積表面	1基の7.5%	6	UT PT	1基の7.5%																			
C2.22	C-B	呼び径300Aを超える管台内面の丸み部分	体積	1基の7.5%	6	UT	1基の7.5%																			
C3.10	C-C	胴と当板との溶接継手	表面	1基の7.5%	9	PT	1基の7.5%																			
F1.43	F-A	支持脚	VT-3	1基の7.5%	9	VT-3	1基の7.5%																			

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画

検査間隔延長プログラム

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考		
								2016年~2023年 第27保全サイクル	2024年 第28保全サイクル	2025年 第29保全サイクル	2026年 -	2027年 第30保全サイクル	2028年 第31保全サイクル	2029年 -	2030年 第32保全サイクル	2031年 第33保全サイクル	2032年 第34保全サイクル			
03.20	C-C	配管の支持部材取付け溶接継手																		東北太平洋地震に起因する原子力発電所事故以降のプラント長期停止に伴う第27回定期延長のため、プラント再起動までの間は、定検回次管理より、年管理として、運用を行うものとする。
		1次系冷却水ポンプ入ロライン	表面	7.5%	4	P T	7.5% 1		1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		1次系冷却水ポンプ出ロライン	表面	7.5%	15	P T	7.5% 2		1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Cヘッダ戻りライン	表面	7.5%	3	P T	7.5% 1			-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
		A格納容器循環空調装置出口海水排水ライン	表面	7.5%	4	P T	7.5% 1			-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
		A格納容器循環冷却房ユニット入ロライン	表面	7.5%	1	P T	7.5% 1			-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	
		A格納容器循環冷却房ユニット出ロライン	表面	7.5%	2	P T	7.5% 1			-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	
		内部スプレポンプ入ロライン	表面	7.5%	7	P T	7.5% 1			-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	
		内部スプレポンプ出ロライン	表面	7.5%	4	P T	7.5% 1			-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	
		内部スプレクーラー入ロライン	表面	7.5%	4	P T	7.5% 1			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		内部スプレクーラー出ロライン	表面	7.5%	3	P T	7.5% 1			1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		格納容器循環サンプ出ロライン	表面	7.5%	2	P T	7.5% 1			1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		RHR-CSS連絡ライン	表面	7.5%	1	P T	7.5% 1				1	-	-	-	-	-	-	-	-	
恒設代替低圧注水ポンプ出ロライン	表面	7.5%	3	P T	7.5% 1				1	-	-	-	-	-	-	-	-			
可搬式代替低圧注水ポンプ出ロライン	表面	7.5%	10	P T	7.5% 1															
原子炉下部キャビティ注水ポンプ出ロライン	表面	7.5%	6	P T	7.5% 1															

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画

検査間隔延長プログラム

3. 配管(2/4) 発電用原子力設備規格 維持規格(2012年版/2013年追補/2014追補) JSME S NA1-2012/2013/2014		高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考								
項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	2016年~2023年 第27保全サイクル	2024年 第28保全サイクル	2025年 第29保全サイクル	2026年 -	2027年 第30保全サイクル	2028年 第31保全サイクル	2029年 -	2030年 第32保全サイクル	2031年 第33保全サイクル	2032年 第34保全サイクル	備考		
05.11	C-F	配管の耐圧部分の溶接継手 (呼び径100Aを超え公称肉厚9.5mmを超えるもの)																東北太平洋地震に起因する原子力発電所事故以降のプラント長期停止に伴う第27回定期延長のため、プラント再起動までの間は、定検回次管理より、年管理として、運用を行うものとする。		
			内部スプレポンプ入ロライン	体積又は表面	7.5%	14	P T	7.5% ₂						1						
			格納容器循環サンブ出口ライン	体積及び表面	7.5%	12	U T P T	7.5% ₁						1						
			主蒸気放気出ライン	体積及び表面	7.5%	3	U T P T	7.5% ₁						1						
F1.21	F-A	支持構造物																		
		1次系冷却水ポンプ入ロライン	V T-3	7.5%	8	V T-3	7.5% ₁		1											
		1次系冷却水ポンプ出ロライン	V T-3	7.5%	15	V T-3	7.5% ₂			1										
		1次系冷却水クーラ入ロライン	V T-3	7.5%	15	V T-3	7.5% ₂						1							
		Cヘッダ戻りライン	V T-3	7.5%	13	V T-3	7.5% ₁							1						
		A格納容器循環空調装置置出口海水排水ライン	V T-3	7.5%	30	V T-3	7.5% ₃							1			1			
		A格納容器循環冷却房ユニット入ロライン	V T-3	7.5%	6	V T-3	7.5% ₁			1										
		A格納容器循環冷却房ユニット出ロライン	V T-3	7.5%	7	V T-3	7.5% ₁							1						

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画

検査間隔延長プログラム

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考			
								2016年~2023年 第27保全サイクル	2024年 第28保全サイクル	2025年 第29保全サイクル	2026年 -	2027年 第30保全サイクル	2028年 第31保全サイクル	2029年 -	2030年 第32保全サイクル	2031年 第33保全サイクル	2032年 第34保全サイクル				
F1.21	F-A	支持構造物																	東北太平洋沖地震に起因する原子力発電所事故以降のプラント長期停止に伴う緊急対応延長のため、プラント再起動までの間は、定検回次管理より、年管理として、運用を行うものとする。		
		内部スプレポンプ入ロライン	VT-3	7.5%	20	VT-3	7.5% ₂														
		内部スプレポンプ出ロライン	VT-3	7.5%	23	VT-3	7.5% ₂														
		内部スプレクローラ入ロライン	VT-3	7.5%	12	VT-3	7.5% ₁														
		内部スプレクローラ出ロライン	VT-3	7.5%	11	VT-3	7.5% ₁														
		格納容器循環サンブ出ロライン	VT-3	7.5%	8	VT-3	7.5% ₁														
		RHR-CSS連絡ライン	VT-3	7.5%	22	VT-3	7.5% ₂														
		恒設代替低圧注水ポンプ出ロライン	VT-3	7.5%	54	VT-3	7.5% ₅														
		可搬式代替低圧注水ポンプ出ロライン	VT-3	7.5%	91	VT-3	7.5% ₇														
		原子炉下部キャビティ注水ポンプ出ロライン	VT-3	7.5%	34	VT-3	7.5% ₃														
		アニユラス循環排気ライン	VT-3	7.5%	27	VT-3	7.5% ₃														
		アニユラス循環戻りライン	VT-3	7.5%	1	VT-3	7.5% ₁														

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画 (クラス2機器供用期間中検査範囲)
 検査間隔延長プログラム

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考	
								2016年~2023年 第27保全サイクル	2024年 第28保全サイクル	2025年 第29保全サイクル	2026年 -	2027年 第30保全サイクル	2028年 第31保全サイクル	2029年 -	2030年 第32保全サイクル	2031年 第33保全サイクル	2032年 第34保全サイクル		
03.20	C-C	配管の支持部材取付け溶接継手																東北太平洋沖地震に起因する原子力発電所事故以降のプラント長期停止に伴う緊急対応延長のため、プラント再起動までの間は、定検回次管理より、年管理として、運用を行うものとする。	
		余熱除去ポンプ出口ライン	表面	7.5%	20	P T	7.5%	2		1	-								
		S I S 高温側低温側注入ライン	表面	7.5%	19	P T	7.5%	2		1	-								
05.21	C-F	配管の耐圧部分の溶接継手 (呼び径50A以上100A以下で公称肉厚5mmを超えるもの)																	
		S I S 高温側補助注入ライン	表面	7.5%	33	P T	7.5%	3		1	-								
F1.21	F-A	支持構造物																	
		余熱除去ポンプ出口ライン	V T - 3	7.5%	99	V T - 3	7.5%	8		3	-				3				
		S I S 高温側補助注入ライン	V T - 3	7.5%	11	V T - 3	7.5%	1			-								
		S I S 高温側低温側注入ライン	V T - 3	7.5%	60	V T - 3	7.5%	5			-					1			

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画

検査間隔延長プログラム

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	維持規格(2012年版/2013年追補/2014追補) JSME S NA1-2012/2013/2014		高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考				
			検査の範囲及び程度	検査方法	検査の範囲及び程度	検査方法	設備数	検査の範囲及び程度	検査方法	2016年~2023年 第27保全サイクル	2024年 第28保全サイクル	2025年 第29保全サイクル	2026年 -	2027年 第30保全サイクル		2028年 第31保全サイクル	2029年 -	2030年 第32保全サイクル	2031年 第33保全サイクル
F1.43	F-A	ポンプ台板脚	VT-3	VT-3	8	VT-3	VT-3	7.5% 1	7.5% 1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	東北太平洋沖地震に起因する原子力発電所事故以降のプラント長期停止に伴う緊急対応延長のため、プラント再起動までの間は、定検回次管理より、年管理として、運用を行うものとする。

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画

検査間隔延長プログラム

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	維持規格(2012年版/2013年追補/2014追補) JSME S NA1-2012/2013/2014		高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考			
			検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	2016年~2023年第27保全サイクル	2024年第28保全サイクル	2025年第29保全サイクル	2026年	2027年第30保全サイクル	2028年第31保全サイクル	2029年		2030年第32保全サイクル	2031年第33保全サイクル	2032年第34保全サイクル
06.10	C-G	ケーシングの溶接継手	表面	1台の7.5% 1	12	P T	7.5% 1		1	-	-	-	-	-	-	-		東北太平洋地震に起因する原子力発電所事故以降のプラント長期停止に伴う緊急対応延長のため、プラント再起動までの間は、定検回次管理より、年管理として、運用を行うものとする。
F1.43	F-A	ポンプ台板脚	V T-3	1台の7.5% 1	4	V T-3	7.5% 1			-	-	-	1	-	-	-		

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画

検査間隔延長プログラム

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考					
								2016年~2023年 第27保全サイクル	2024年 第28保全サイクル	2025年 第29保全サイクル	2026年 -	2027年 第30保全サイクル	2028年 第31保全サイクル	2029年 -	2030年 第32保全サイクル	2031年 第33保全サイクル	2032年 第34保全サイクル						
06.10	C-G	ケーシングの溶接継手	表面	1台の7.5%	6	P T	7.5% 1																東北太平洋沖地震に起因する原子力発電所事故以降のプラント長期停止に伴う緊急対応検査延長のため、プラント再起動までの間は、定検回次管理より、年管理として、運用を行うものとする。

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画

検査間隔延長プログラム

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考						
								2016年~2023年 第27保全サイクル	2024年 第28保全サイクル	2025年 第29保全サイクル	2026年 -	2027年 第30保全サイクル	2028年 第31保全サイクル	2029年 -	2030年 第32保全サイクル	2031年 第33保全サイクル	2032年 第34保全サイクル							
06.10	C-G	ケーシングの溶接継手	表面	1台の7.5%	6	P T	7.5% 1																	東北太平洋地震に起因する原子力発電所事故以降のプラント長期停止に伴う緊急対応延長のため、プラント再稼働までの間は、定検回次管理より、年管理として、運用を行うものとする。

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画

検査間隔延長プログラム

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高浜発電所第1号機検査計画(10カ年)										備考	
								2016年~2023年 第27保全サイクル	2024年 第28保全サイクル	2025年 第29保全サイクル	2026年 -	2027年 第30保全サイクル	2028年 第31保全サイクル	2029年 -	2030年 第32保全サイクル	2031年 第33保全サイクル	2032年 第34保全サイクル		
FI.43	F-A	支持構造物																東北太平洋地震に起因する原子炉発 電所事故以降のプラント長期停止に伴 う緊急対応延長のため、プラント再 起動までの間は、定検回次管理より、 年管理として、運用を行うものとす る。	
		余熱除去ポンプ出口ライン IMOV-8746	VT-3	類似弁毎に 1台の7.5%	1	VT-3	類似弁毎に 1台の7.5%		1										
		1次蒸発冷却水ポンプ出口ライン IMOV-5119A B IMOV-5120A B	VT-3	類似弁毎に 1台の7.5%	4	VT-3	類似弁毎に 1台の7.5%			1									
		恒設代替低圧注水ポンプ出口ライン IMOV-46438	VT-3	類似弁毎に 1台の7.5%	2	VT-3	類似弁毎に 1台の7.5%				1								
		原子炉下部キャビティ注水ポンプ出 口ライン IMOV-46417	VT-3	類似弁毎に 1台の7.5%	2	VT-3	類似弁毎に 1台の7.5%								1				
		主蒸気大気放出ライン IPCV-3013 IPCV-3014 IPCV-3015	VT-3	類似弁毎に 1台の7.5%	6	VT-3	類似弁毎に 1台の7.5%												1

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画

検査間隔延長プログラム

項目番号	カテゴリ	漏えい検査範囲ライン名称	検査方法	運転圧力又は最高使用圧力 MPa	検査圧力 MPa	検査方法	高浜発電所第1号機検査計画(10カ年)										備考	
							2016年~2023年 第27回至サイクル	2024年 第28回至 サイクル	2025年 第29回至 サイクル	2026年	2027年 第30回至 サイクル	2028年 第31回至 サイクル	2029年	2030年 第32回至 サイクル	2031年 第33回至 サイクル	2032年 第34回至 サイクル		
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	A、B内部スプレイポンプ入口ライン(1)	VT-2	2.10	2.10	VT-2			○	-	-	-	-	-	-	-		東北太平洋沖地震に起因する原子力発電所事故以降のプラント長期停止に伴う第27回定期検査の際、プラント再起動までの間は、定期回次管理より、年管理として、運用を行うものとする。
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	A、B内部スプレイポンプ入口ライン(2)	VT-2	大気圧	水張り	VT-2			○	-	-	-	-	-	-	-		
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	C、D内部スプレイポンプ入口ライン(1)	VT-2	2.10	2.10	VT-2				○	-	-	-	-	-	-		
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	C、D内部スプレイポンプ入口ライン(2)	VT-2	大気圧	水張り	VT-2				○	-	-	-	-	-	-		
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	C、D内部スプレイポンプ入口ライン(3)	VT-2	0.305	0.305	VT-2				○	-	-	-	-	-	-		
C7.10 C7.30 C7.50 C7.70	C-H	A、B内部スプレイポンプ出口ライン	VT-2	2.10	2.10	VT-2						○	-	-	-	-		
C7.10 C7.30 C7.50 C7.70	C-H	C、D内部スプレイポンプ出口ライン	VT-2	2.10	2.10	VT-2									○	-		
C7.10 C7.30 C7.50 C7.70	C-H	A 蒸気発生器給水ライン(1)	VT-2	8.00	8.00	VT-2												
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	A 蒸気発生器給水ライン(2)	VT-2	8.60	8.60	VT-2			○	-	-	-	-	-	-	-		
C7.10 C7.30 C7.50 C7.70	C-H	B 蒸気発生器給水ライン(1)	VT-2	8.00	8.00	VT-2												
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	B 蒸気発生器給水ライン(2)	VT-2	8.60	8.60	VT-2			○	-	-	-	-	-	-	-		
C7.10 C7.30 C7.50 C7.70	C-H	C 蒸気発生器給水ライン(1)	VT-2	8.00	8.00	VT-2												
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	C 蒸気発生器給水ライン(2)	VT-2	8.60	8.60	VT-2												
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	A 蒸気発生器出口ライン	VT-2	8.00	8.00	VT-2												
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	B 蒸気発生器出口ライン	VT-2	8.00	8.00	VT-2												
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	C 蒸気発生器出口ライン	VT-2	8.00	8.00	VT-2												
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	1次系精糖冷却水格納容器循環空調装置入口ライン(1)	VT-2	1.20	1.20	VT-2												
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	1次系精糖冷却水格納容器循環空調装置入口ライン(2)	VT-2	1.20	1.20	VT-2												
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	1次系精糖冷却水格納容器循環空調装置出口ライン(1)	VT-2	1.20	1.20	VT-2												
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	1次系精糖冷却水格納容器循環空調装置出口ライン(2)	VT-2	1.20	1.20	VT-2												
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	1次系精糖冷却水格納容器循環空調装置出口ライン(3)	VT-2	0.98	0.98	VT-2												

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画

検査間隔延長プログラム

項目番号	カテゴリ	漏えい検査範囲 ライン名称	検査方法	運転圧力又は 最高使用圧力 MPa	検査圧力 MPa	検査方法	高浜発電所第1号機検査計画(10カ年)										備考			
							2016年～2023年 第27回至サイクル	2024年 第28回至サイクル	2025年 第29回至サイクル	2026年 第30回至サイクル	2027年 第31回至サイクル	2028年 第32回至サイクル	2029年 第33回至サイクル	2030年 第34回至サイクル	2031年 第35回至サイクル	2032年 第36回至サイクル				
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	A, B, 海水ポンプ出口ライン(1)	V T - 2	0.70	0.70	V T - 2		○											東北太平洋沖地震に起因する原子力発電所事故以降のプラント長期停止に伴う第27回定期検査のため、プラント再起動までの間は、定時巡回管理より、年管理として、運用を行うものとする。	
C7.10 C7.30 C7.70	C-H	A, B, 海水ポンプ出口ライン(2)	V T - 2	1.20	1.20	V T - 2			○											
C7.10 C7.30 C7.70	C-H	A, B, 海水ポンプ出口ライン(3)	V T - 2	0.70	0.70	V T - 2				○										
C7.30 C7.70	C-H	A, B, 海水ポンプ出口ライン(4)	V T - 2	0.70	0.70	V T - 2					○									
C7.10 C7.30 C7.50 C7.70	C-H	C, D, 海水ポンプ出口ライン	V T - 2	0.70	0.70	V T - 2										○				
C7.30 C7.70	C-H	A 計器用空気供給ライン	V T - 2	0.98	0.98	V T - 2												○		
C7.30 C7.70	C-H	B 計器用空気供給ライン	V T - 2	0.98	0.98	V T - 2														○
C7.10	C-H	A ディーゼル発電機始動用空気ライン	V T - 2	3.20	3.20	V T - 2														○
C7.10	C-H	B ディーゼル発電機始動用空気ライン	V T - 2	3.20	3.20	V T - 2														○
C7.10 C7.30 C7.70	C-H	1次系冷却タングム廻り	V T - 2	0.34	0.34	V T - 2														○
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	A, B 電動補助給水ポンプ出口ライン	V T - 2	15.70	15.70	V T - 2														○
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	タービン動補助給水ポンプ出口ライン	V T - 2	12.30	12.30	V T - 2														○
C7.30 C7.70	C-H	タービン動補助給水ポンプ駆動蒸気供給ライン	V T - 2	8.00	8.00	V T - 2														○
C7.30 C7.50 C7.70	C-H	A, B 電動補助給水ポンプ入口ライン	V T - 2	水張り	水張り	V T - 2														○

重大事故等クラス2機器供用期間中検査計画

検査間隔延長プログラム

項目番号	カテゴリ	漏えい検査範囲 ライン名称	検査方法	運転圧力又は 最高使用圧力 MPa	検査圧力 MPa	検査方法	高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考									
							2016年～2023年 第27保安サイクル	2024年 第28保安 サイクル	2025年 第29保安 サイクル	2026年 -	2027年 第30保安 サイクル	2028年 第31保安 サイクル	2029年 -	2030年 第32保安 サイクル	2031年 第33保安 サイクル	2032年 第34保安 サイクル										
C7.30 C7.70	C-H	AJB No.8入口窒素供給ライン	VT-2	0.83	0.83	VT-2																		東北太平洋沖地震に起因する原子力発電所事故以降のプラント長期停止に伴う第27回定検までのため、プラント再起動までの間は、定検回次管理より、年管理として、運用を行うものとする。		
C7.10 C7.30 C7.70	C-H	Aアニュラス循環排気ファン出入ロライン(1)	VT-2	0.00245	0.00245	(*)1																				
C7.30 C7.70	C-H	Aアニュラス循環排気ファン出入ロライン(2)	VT-2	0.00147	0.00147	(*)1																				
C7.10 C7.30 C7.70	C-H	Bアニュラス循環排気ファン出入ロライン(1)	VT-2	0.00245	0.00245	(*)1																				
C7.30 C7.70	C-H	Bアニュラス循環排気ファン出入ロライン(2)	VT-2	0.00147	0.00147	(*)1																				
		中央制御室換気空調設備入ロライン(A系)	VT-2	-0.004	-0.004	(*)1																				
		中央制御室換気空調設備出ロライン(A系)	VT-2	0.004	0.004	(*)1																				
C7.30	C-H	中央制御室換気空調設備入ロライン(B系)	VT-2	-0.004	-0.004	(*)1																				
		中央制御室換気空調設備出ロライン(B系)	VT-2	0.0075	0.0075	(*)1																				
C7.30	C-H	緊急時対策所非常用空気浄化ライン(恒設ライン)	VT-2	0.0041	0.0041	(*)1																				

(*)1) 技術基準第58条第2項に記載の「他の方法」により外観点検を実施

重大事故等クラス3機器供用期間中検査計画

検査間隔延長プログラム

項目番号	カテゴリ	検査範囲 ライン名称	検査方法	運転圧力又は 最高使用圧力 MPa	検査圧力 MPa	検査方法	高浜発電所第1号機検査計画(10カ年)										備考	
							2016年~2023年 第27保至サイクル	2024年 第28保至 サイクル	2025年 第29保至 サイクル	2026年 第30保至 サイクル	2027年 第31保至 サイクル	2028年 第32保至 サイクル	2029年 第33保至 サイクル	2030年 第34保至 サイクル	2031年 第35保至 サイクル	2032年		
		原子炉補機冷却水系統																東北太平洋沖地震に起因する原子炉発電所事故以降のプラント長期停止に伴う第27回定期検査のため、プラント再起動までの間は、定期回次管理より、年管理として、運用を行うものとする。
D2.30	D-B	可搬型原子炉補機冷却水循環ポンプ出入口ライン	V T - 2	0.33	0.33	V T - 2												
D2.10	D-B	1次系冷却水タンク加圧用窒素ポンベ	V T - 2	14.7	11.7	V T - 2												
D2.30	D-B	1次系冷却水タンク加圧用窒素供給ライン	V T - 2	17.16/0.34	17.16/0.34	V T - 2												
D2.30	D-B	格納容器雰囲気ガスサンプリング冷却水屋外排水ライン	V T - 2	大気圧	水張り	V T - 2												
		制御用空気系統																
D2.10	D-B	アニュラス排気弁等作動用窒素ポンベ	V T - 2	14.7	1.2	V T - 2												
D2.30	D-B	アニュラス排気弁等作動用窒素供給ライン	V T - 2	17.16/0.83	17.16/0.83	V T - 2												
		試料採取系統																
D2.30	D-B	可搬型格納容器ガス試料圧縮装置	V T - 2	0.70	0.70	V T - 2												
D2.30	D-B	可搬型格納容器水素濃度計測装置供給ライン	V T - 2	0.70	0.70	V T - 2												
		緊急時対策所非常用空気浄化系統																
D2.30	D-B	緊急時対策所非常用空気浄化ライン	V T - 2	4.1 (kPa)	4.1 (kPa)	V T - 2												

(*1)技術基準第58条第2項に記載の「他の方法」により外観点検を実施

1.SAクラス3機器漏えい検査

発電用原子力設備規格 維持規格(2.0.1.2年版/2.0.1.3年追補/2.0.1.4追補) JSME S MAI-2012/2013/2014		高浜発電所第1号機検査計画(10カ年)										備考					
項目番号	カテゴリ	漏えい検査範囲 ライン名称	検査方法	運転圧力又は 最高使用圧力 MPa	検査圧力 MPa	検査方法	2016年~2023年 第27保全サイクル	2024年 第28保全 サイクル	2025年 第29保全 サイクル	2026年 -	2027年 第30保全 サイクル		2028年 第31保全 サイクル	2029年 -	2030年 第32保全 サイクル	2031年 第33保全 サイクル	2032年 第34保全 サイクル
D2.30	D-B	大容量ポンプ(放水砲用)(1・2号機共用)(2台)	VT-2	1.00	1.00	VT-2				○ 2台							
D2.10	D-B	大容量ポンプ(放水砲用)燃料タンク(1・2号機共用)(2基)	VT-2	大気圧	水張り	VT-2					○ 2基						※当該設備の燃料油にて実施。
D2.30	D-B	大容量ポンプ(1・2号機共用)(2台) 大容量ポンプ(1・2・3・4号機共用)(1台)	VT-2	1.00	1.00	VT-2				○ 3台							
D2.10	D-B	大容量ポンプ燃料タンク(1・2号機共用)(2基) 大容量ポンプ燃料タンク(1・2・3・4号機共用)(1基)	VT-2	大気圧	水張り	VT-2					○ 3基						※当該設備の燃料油にて実施。
D2.30	D-B	放水砲(1・2号機共用)(2台)	VT-2	1.0	1.0	VT-2					○ 2台						
D2.30	D-B	大容量ポンプ入ロライン放水砲用20m、10m、5mホース(1・2号機共用)(11本)	VT-2	0.25	0.25	VT-2			○ 4本	○ 4本	○ 3本						
D2.30	D-B	大容量ポンプ出入口ライン放水砲用50m、10m、5mホース(1・2号機共用)(28本)	VT-2	1.00	1.00	VT-2			○ 7本	○ 7本	○ 7本	○ 7本					
D2.30	D-B	大容量ポンプ入ロライン送水用20m、10m、5mホース(1・2号機共用)(19本)	VT-2	0.25	0.25	VT-2			○ 5本	○ 5本	○ 5本	○ 4本					
D2.30	D-B	大容量ポンプ出入口ライン送水用50m、10m2m、1mホース(131本)	VT-2	1.00	1.00	VT-2			○ 15本	○ 15本	○ 15本	○ 16本	○ 20本	○ 20本	○ 20本	○ 20本	

1.SAクラス3機器漏えい検査

発電用原子力設備規格 維持規程(2012年版/2013年追補/2014追補/2014追補)
JSME S MA1-2012/2013/2014

項目 番号	カテゴリ	漏えい検査範囲 ライン名称	検査方法	運転圧力又は 最高使用圧力 MPa	検査圧力 MPa	検査方法	高浜発電所第1号機検査計画(10カ年)										備考										
							2016年~2023年 第27保全サイクル	2024年 第28保全 サイクル	2025年 第29保全 サイクル	2026年 -	2027年 第30保全 サイクル	2028年 第31保全 サイクル	2029年 -	2030年 第32保全 サイクル	2031年 第33保全 サイクル	2032年 第34保全 サイクル											
D2.30	D-B	送水車(3台)	VT-2	1.13	1.13	VT-2				○ 3台																	
D2.10	D-B	送水車燃料タンク(3基)	VT-2	大気圧	水張り	VT-2					○ 3基															※当該設備の燃料油にて実施。	
D2.30	D-B	送水車送水用50mホース(67本)	VT-2	1.13	1.13	VT-2								○ 17本	○ 16本												
D2.30	D-B	送水車送水用20 mホース(3本)	VT-2	1.13	1.13	VT-2										○ 3本											

1.SAクラス3機器漏えい検査

発電用原子力設備規格 維持相模(2.0.1.2年版/2.0.1.3年追補/2.0.1.4追補)
JSME S MA1-2012/2013/2014

項目 番号	カテゴリ	漏えい検査範囲 ライン名称	検査方法	運転圧力又は 最高使用圧力 MPa	検査圧力 MPa	検査方法	高浜発電所第1号機検査計画(10カ年)										備考								
							2016年~2023年 第27保全サイクル	2024年 第28保全 サイクル	2025年 第29保全 サイクル	2026年 -	2027年 第30保全 サイクル	2028年 第31保全 サイクル	2029年 -	2030年 第32保全 サイクル	2031年 第33保全 サイクル	2032年 第34保全 サイクル									
D2.30	D-B	可搬式代替低圧注水ポンプ(2台)	VT-2	0.95	0.95	VT-2																			
D2.30	D-B	可搬式代替低圧注水ポンプ~可搬式代替低圧注水ポンプ出口接続口(2本)	VT-2	0.95	0.95	VT-2																			
D2.30	D-B	可搬式代替低圧注水ポンプ取水用3mホース(2本)	VT-2	大気圧	水張り	VT-2																			
D2.10	D-B	仮設組立式水櫃(2基)	VT-2	大気圧	水張り	VT-2																			
D2.30	D-B	可搬式代替低圧注水ポンプ取水用10mホース(フランジ継手付、フランジ継手なし)(8本)	VT-2	0.95	0.95	VT-2																			

1.SAクラス3機器漏えい検査

		高浜発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考					
項目番号	カテゴリ	漏えい検査範囲 ライン名称	検査方法	運転圧力又は 最高使用圧力 MPa	検査圧力 MPa	検査方法	2016年~2023年 第27保全サイクル	2024年 第28保全 サイクル	2025年 第29保全 サイクル	2026年 -	2027年 第30保全 サイクル		2028年 第31保全 サイクル	2029年 -	2030年 第32保全 サイクル	2031年 第33保全 サイクル	2032年 第34保全 サイクル
D2.10	D-B	タンクローリー(1・2号機共用)(2台) タンクローリー(1・2・3・4号機共用)(1台)	VT-2	20kPa	20kPa	VT-2									○ 2台		※窒素加圧にて実施。
D2.30	D-B	タンクローリー給油ライン接続用20mホース(1・2号機共用)(2本)	VT-2	1.0	1.0	VT-2									○ 2本		
D2.30	D-B	タンクローリー給油ライン接続用20mホース(燃料油貯油そう用) (1・2号機共用)(3本)	VT-2	0.78	0.78	VT-2									○ 3本		
D2.30	D-B	タンクローリー給油ライン接続用3mホース(燃料油貯油そう用) (1・2号機共用)(6本)	VT-2	0.39	0.39	VT-2									○ 6本		

1.SAKURAS3機器漏えい検査

発電用原子力設備規格(2008年版) JSME S MA1-2008 ID クラス3 機器の標準検査		高圧発電所第1号機検査計画(10ヵ年)										備考				
項目 番号	カテゴリ	漏えい検査範囲 ライン名称	検査方法	運転圧力又は 最高使用圧力 MPa	検査圧力 MPa	検査方法	2016年～2023年 第27回全サイクル	2024年 第28回全 サイクル	2025年 第29回全 サイクル	2026年 -	2027年 第30回全 サイクル		2028年 第31回全 サイクル	2029年 -	2030年 第32回全 サイクル	2031年 第33回全 サイクル
D2.10	D-B	燃料タンク(1A電源車)	VT-2	大気圧	水張り	VT-2		○								
D2.30	D-B	冷却水ポンプ(1A電源車)	VT-2	※	※	VT-2		○								
D2.10	D-B	燃料タンク(1B電源車)	VT-2	大気圧	水張り	VT-2		○								
D2.30	D-B	冷却水ポンプ(1B電源車)	VT-2	※	※	VT-2		○								
D2.10	D-B	燃料タンク(電源車(緊急時対策所用)(A))	VT-2	大気圧	水張り	VT-2		○								
D2.30	D-B	冷却水ポンプ(電源車(緊急時対策所用)(A))	VT-2	※	※	VT-2		○								
D2.10	D-B	燃料タンク(電源車(緊急時対策所用)(B))	VT-2	大気圧	水張り	VT-2		○								
D2.30	D-B	冷却水ポンプ(電源車(緊急時対策所用)(B))	VT-2	※	※	VT-2		○								
D2.10	D-B	燃料タンク(電源車(緊急時対策所用)(予備))	VT-2	大気圧	水張り	VT-2		○								
D2.30	D-B	冷却水ポンプ(電源車(緊急時対策所用)(予備))	VT-2	※	※	VT-2		○								
D2.10	D-B	燃料タンク(1A電源車(可搬式代替低圧注水ポンプ用))	VT-2	大気圧	水張り	VT-2		○								
D2.30	D-B	冷却水ポンプ(1A電源車(可搬式代替低圧注水ポンプ用))	VT-2	※	※	VT-2		○								
D2.10	D-B	燃料タンク(1B電源車(可搬式代替低圧注水ポンプ用))	VT-2	大気圧	水張り	VT-2		○								
D2.30	D-B	冷却水ポンプ(1B電源車(可搬式代替低圧注水ポンプ用))	VT-2	※	※	VT-2		○								

※冷却水ポンプは、内蔵機器等を含めた一体構造品として制作されている発電機冷却器の1つである。また、一般作業品であることから、漏えい検査用に外部からの加圧系統は設けておらず、分解等により加圧系統を構築するものも困難である。そのため、「電気規格学会 同期機JEC-2130-2000」(以下、JEC)に規定されている温度試験と同等の試験を実施することで、漏えい試験と同等とみなす。ただし、温度試験中に目視による漏えいの有無は確認する。

重大事故等クラス3機器供用期間中検査計画

1. クラス3機器漏えい検査(2/2)

項目番号	カテゴリ	検査範囲 漏えい検査範囲 ライン名称	検査方法	検査内容		高浜発電所第1号機 検査計画(10か年)										備考 (漏えい区分)		
				SA使用時の 圧力 (MPa)	検査圧力 (MPa)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025			
D2.30	D-B	可搬式空気圧縮機ラインマニホールド接続用1.5mホース(B系)	VT-2	0.98	0.98												第27保全サイクル	○ (SA3-21)
D2.30	D-B	可搬式空気圧縮機ラインマニホールド接続用1.5mホース(予備)	VT-2	0.98	0.98													○ (SA3-22)
D2.30	D-B	可搬式空気圧縮機ラインマニホールド接続用3mホース(A系)	VT-2	0.98	0.98													○ (SA3-23)
D2.30	D-B	可搬式空気圧縮機ラインマニホールド接続用3mホース(B系)	VT-2	0.98	0.98													○ (SA3-24)
D2.30	D-B	可搬式空気圧縮機ラインマニホールド接続用3mホース(予備)	VT-2	0.98	0.98													○ (SA3-25)
D2.30	D-B	可搬式空気圧縮機ラインマニホールド接続用3.5m(A系)ホース	VT-2	0.98	0.98													○ (SA3-26)
D2.30	D-B	可搬式空気圧縮機ラインマニホールド接続用40m(B系)ホース	VT-2	0.98	0.98													○ (SA3-27)
D2.30	D-B	可搬式空気圧縮機ラインマニホールド接続用40m(予備)ホース	VT-2	0.98	0.98													○ (SA3-28)
D2.30	D-B	加圧器逃がし弁用制御用空気ライン窒素供給用10mホース(A系ラック側)	VT-2	0.98	0.98													○ (SA3-29)
D2.30	D-B	加圧器逃がし弁用制御用空気ライン窒素供給用10mホース(A系統側)	VT-2	0.98	0.98													○ (SA3-30)
D2.30	D-B	加圧器逃がし弁用制御用空気ライン窒素供給用10mホース(B系ラック側)	VT-2	0.98	0.98													○ (SA3-31)
D2.30	D-B	加圧器逃がし弁用制御用空気ライン窒素供給用10mホース(B系統側)	VT-2	0.98	0.98													○ (SA3-32)
D2.30	D-B	加圧器逃がし弁用制御用空気ライン窒素供給用10mホース(予備)	VT-2	0.98	0.98													○ (SA3-33)

重大事故等クラス3機器供用期間中検査計画

1. クラス3機器漏えい検査 (1/1)

項目 番号	カテゴリ	発電用原子力設備規格 維持規格 (JSME)		高浜発電所 第1号機 検査計画 (10ヵ年)										備考 (漏えい区分)		
		漏えい検査範囲 ライン名称	検査方法	運転圧力又は 最高使用圧力 MPa	検査圧力 MPa	検査方法	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年		2028年	2029年
		SFPスプレイ系統							第28保安 サイクル	第29保安 サイクル	-	第30保安 サイクル	第31保安 サイクル	-	第32保安 サイクル	
D2.30	D-B	スプレイヘッド	VT-2	1.3	1.3	VT-2			○							SA3-1
D2.30	D-B	スプレイヘッド(1~2u共用予備)	VT-2	1.3	1.3	VT-2			○							SA3-2
		以下余白														

重大事故等クラス3機器漏えい検査(1/1)

1. クラス3機器漏えい検査 (1/1)

項目番号	カテゴリ	漏えい検査範囲 ライン名称	検査方法	高浜発電所第1号機検査計画(10カ年)										備考 (漏えい区分)				
				2016年	2017年	2018年	2019年	2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年					
発電用原子力設備規格 維持規格(2012年版/2013年追補/2014追加) JNIE S MAI-2012/2013/2014																		
D2.10	D-B	空気供給装置(1・2・3・4号機共用)	VT-2	19.6	19.6	VT-2									2024年 第29保全 サイクル	2025年 第29保全 サイクル		
		マニホールド(空気供給装置用)(1・2・3・4号機共用)																
D2.30	D-B	容器弁~充填口金	VT-2	19.6	19.6	VT-2												
D2.30	D-B	充填口金~カードル受入ユニット入口弁 ~空気供給母管(減圧弁1次側接続口)	VT-2	19.6	19.6	VT-2												
D2.30	D-B	空気供給母管(減圧弁1次側)	VT-2	19.6	19.6	VT-2												
D2.30	D-B	減圧弁2次側配管	VT-2	0.46	0.46	VT-2												
D2.30	D-B	ホース(空気供給装置用)(1・2・3・4号機共用)	VT-2	1.0	1.0	VT-2												

供用期間中特別検査のうちクラス1配管特別検査

供用期間中特別検査のうちクラス1配管特別検査（大阪発電所3号機加圧器スプレイレイン配管溶接部の有意な欠陥指示に対する対応）

項目番号	カテゴリ	検査対象箇所	検査方法	検査の範囲及び程度	設備数	検査方法	検査の範囲及び程度	高 浜 発 電 所 第 1 号 機 検 査 計 画				備 考
								2024年 第28保全 サイクル	2025年 第29保全 サイクル	2026年 -	2027年 第30保全 サイクル	
		配管の同種金属溶接継手 (呼び径100A以上)										
		加圧器安全弁ライン	体積	100%	4	UT	100% 4	4	4	-	4	
		加圧器逃がしライン	体積	100%	3	UT	100% 3	3	3	-	3	
-	-	加圧器スプレイレイン	体積	100%	11	UT	100% 11	11	11	-	11	
		余熱除去ポンプ入ロライン	体積	100%	2	UT	100% 2	2	2	-	2	
		S I S 蓄圧注入ライン	体積	100%	4	UT	100% 4	4	4	-	4	

※1: NRA文書「実用発電用原子炉及びその附属施設における破壊を引き起こす亀裂その他の欠陥の解釈」(令和元年6月5日原規技発第1906051号)の改正版(以下、亀裂解釈NRA文書改正という。)及び維持規格 JSME S NAI-2012/2013/2014を適用する。

別図

定期事業者検査時の安全管理の計画

高浜発電所 1号機 第28回施設定期検査時の安全管理の計画

主要工程		RCS水位																						
主要工程		▽解除	RCS降温	Rへ開放	燃料取出	燃料装荷	Rへ組立	起動試験	起動前点検	▽並列	起動試験	調整運転												
項目	保安規定条文	要求モード	要求内容	関連設備	3	4	5-1	5-2	6-1	6-2	モト外	6-2	6-1	5-2	5-1	4	5-1	4	5-1	4	3			
放射性物質放出の防止機能	第34条 計測および制御設備 燃料落下および燃料建屋空浄化系(計装)	使用済燃料ピットでの照射済燃料移動中	<ul style="list-style-type: none"> 燃料建屋空浄化系(動作監視回路、2系統) 手動遮断:1チャンネル 燃料落下検知:2チャンネル 	<ul style="list-style-type: none"> 燃料建屋空浄化系 化系計装 左記信号検出、伝送ライン 	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	
	第72条 燃料取扱建屋空浄化系	使用済燃料ピットでの照射済燃料移動中	燃料取扱建屋空浄化系、2系統動作可能	燃料取扱建屋空浄化系	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	
	第82条 原子炉キャビティ水位	モード6(キャビティ高水位)	原子炉キャビティ水位EL310m以上	<ul style="list-style-type: none"> 原子炉キャビティ水位EL310m以上 原子炉格納容器内での燃料移動中以外の期間において、計画的な原子炉キャビティ(抜き)によりモード6(低水位)に移行する場合、運転上の制限を適用しない 	<ul style="list-style-type: none"> 1次冷却剤系統 																			
原子炉停止後の除熱去機能	第83条 原子炉格納容器電源部	モード5、6	<ul style="list-style-type: none"> 機器ハッチが全閉状態で閉じられていること(原子炉格納容器内で燃料移動を行っていない場合、速やかに閉止できることを条件に以下のいずれかを満足する場合に開放することを許容する。この場合、運転上の制限を満足しないとはみなさない。 1次冷却剤ポンプ停止中で余熱除去系統による冷却時、加圧器安全弁が健全であることおよび加圧器水位が10%から30%の範囲にある場合 原子炉キャビティ水位がEL310m以上である場合 	<ul style="list-style-type: none"> 原子炉格納容器機器ハッチ 原子炉格納容器電源部 原子炉格納容器隔離弁 原子炉格納容器電源部 																				
	第84条 使用済燃料ピットの水位および水温	全モード	<ul style="list-style-type: none"> 使用済燃料ピット水位:EL310m以上(照射済燃料の移動を行っていない場合は適用しない) 使用済燃料ピット水温:65℃以下 	<ul style="list-style-type: none"> 使用済燃料ピット 使用済燃料ピット冷却系 	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△
	第87条 1次冷却系	モード3	<ul style="list-style-type: none"> 制御棒の引き上げが行える状態である場合は、蒸気発生器による除熱去系を系統以上に運転中 制御棒の引き上げが行えない場合は、蒸気発生器による除熱去系を系統以上に動作可能であり、そのうち1系統以上が運転中 	<ul style="list-style-type: none"> 蒸気発生器除熱去系 1次冷却剤系統 1次冷却剤ポンプ 																				
			蒸気発生器による除熱去系が動作不能時は、第85条(表8-5-8)の運転上の制限も確認																					

主要工程		▽並列 RCS降温												▽並列							
		R^ハ開放		燃料取出		燃料装荷		R^ハ組立		起動試験		起動前点検		起動試験		調整運転					
		1次系ポンプ地点検		RCS漏えい検査																	
RCS水位		キャビティ/溜水 RCS 溜水 RCS 非溜水 RCS 全フロー																			
項目	保安規定条文	要求モード	要求内容	関連設備	3	4	5-1	5-2	6-1	6-2	モード外	6-2	6-1	5-2	5-1	4	5-1	4	3		
第42条 1次系試験		モード6-1	・余熱除去系2系動作可能であり、そのうち1系統以上運転中（キャビティ/溜りおよび水抜きを行っている場合は余熱除去系への切替操作が可能であること、および他の1系統が運転中であることを条件に）系統を切替すること（注1） ・1次系材料温度 65℃以下	・余熱除去系統 ・1次系制御系統																	
第61条 主蒸気安全弁		モード3（原子炉起動時のモード3から主蒸気安全弁機能検査完了までを除く）	余熱除去系が動作不能時は、第85条（表85-4）の運転上の制限も確認 ・主蒸気安全弁が蒸気発生器積下記の閾値以上動作可能 原子炉熱出力 80%超、かつ7個 原子炉熱出力 70%超で、かつ80%以下：6個 原子炉熱出力 55%超で、かつ70%以下：5個 原子炉熱出力 40%超で、かつ55%以下：4個 原子炉熱出力 25%超で、かつ40%以下：3個 原子炉熱出力 25%以下：2個 ・主蒸気調整弁が閉止可能（閉止状態にある場合は、適用しない）	・主蒸気安全弁																	
第62条 主蒸気調整弁		モード3	・主蒸気調整弁および主給水バイパス制御弁が閉止可能（閉止または手動弁で隔離された状態がある場合は、適用しない）	・主蒸気調整弁																	
第63条 主給水調整弁、主給水制御弁および主給水バイパス制御弁		モード3	・主蒸気調整弁が閉止可能（閉止状態にある場合は、適用しない）	・主給水調整弁 ・主給水制御弁 ・主給水バイパス制御弁																	
第64条 主蒸気調整弁		モード3、4（蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合）	・主蒸気調整弁が閉止可能	・主蒸気調整弁																	
第65条 制御給水系統		モード3	・電動制御給水ポンプによる2系統およびタービン制御給水ポンプによる1系統が動作可能（タービン制御給水ポンプについては原子炉起動時のモード3において試運転に係る調整を行っている場合は適用しない） 制御給水系統が動作不能時は、第85条（表85-9）の運転上の制限も確認	・制御給水系統 ・電動制御給水ポンプ ・タービン制御給水ポンプ																	
第66条 復水タンク		モード3、4（蒸気発生器が熱除去のために使用されている場合）	・電動制御給水ポンプによる1系統以上が動作可能 制御給水系統が動作不能時は、第85条（表85-8）の運転上の制限も確認 ・復水タンク有効水量 480m ³ 以上 復水タンク水量（有効水量）を確認する場合は、第85条（表85-14）の運転上の制限も確認	・制御給水系統 ・電動制御給水ポンプ																	

高浜発電所 1号機 第28回施設定期検査時の安全管理の計画

6/31

主要工程		RCS水位																				
		<div style="display: flex; justify-content: space-around; font-size: small;"> ▽系列 RCS降温 燃料取出 Rへ開放 燃料格納 燃料格納 燃料格納 </div> <div style="display: flex; justify-content: space-around; font-size: small;"> ▽並列 起動前停点検 起動試験 試験運転 </div>																				
項目	保安規定条文	要求モード	要求内容	関連設備	3	4	5-1	5-2	6-1	6-2	モト外	6-2	6-1	5-2	5-1	4	5-1	4	5-1	4	3	
第44条 加圧器安全弁	加圧器安全弁	モード3, 4(1次冷却材温度180℃超)	<ul style="list-style-type: none"> 加圧器安全弁全てが動作可能 	<ul style="list-style-type: none"> 加圧器安全弁 	X	△										△						
第45条 加圧器逃がし弁	加圧器逃がし弁	モード3	<ul style="list-style-type: none"> 加圧器逃がし弁全てが動作可能 加圧器逃がし弁弁座全てが動作可能 <p>加圧器逃がし弁が動作不能時は、第85条(表85-3)の運転上の手順を確認</p>	<ul style="list-style-type: none"> 加圧器逃がし弁 加圧器逃がし弁弁座 	X																	
第46条 低濃度加圧防護	低濃度加圧防護	4(1次冷却材温度180℃以下)ただし加圧器逃がし弁が低圧設定になるまでの間を除く、5、6(原子炉容器の蓋が開められている場合)	<ul style="list-style-type: none"> (1) 1-2 台の加圧器逃がし弁が低圧設定で動作可能であり、2 台の加圧器逃がし弁弁座が閉状態 または (1) 2-1 台以上の加圧器安全弁が取り外されていること および (2) 動作可能な充てん/高圧注入ポンプ1台以下(ポンプの切替を行う場合15分以内)に充てん/高圧注入ポンプを2台運転することを許容) および (3) 蓄圧タンクが全量確認されていること(蓄圧タンク出口弁の開閉確認を行う場合蓄圧タンク圧力が1次冷却材圧力以下であることを条件に1基毎に開閉確認を許容) 	<ul style="list-style-type: none"> 加圧器逃がし弁 加圧器安全弁 充てん/高圧注入ポンプ 蓄圧タンク出口弁 																		
第47条 1次冷却材漏えい率	1次冷却材漏えい率	モード3, 4	<ul style="list-style-type: none"> 原子炉燃料容器サンプ水位および炉内計装用シンプル配管室にドレンピット漏えい検出装置または漏洩検量測定装置によって測定される漏えい率のうち原子炉冷却材圧力カバウンタリからの漏えいではないことが確認されていない漏えい率(未確認の漏えい率): 0.20m³/h 以下 原子炉燃料容器サンプ水位または漏洩検量測定装置によって測定される漏えい率のうち原子炉冷却材圧力カバウンタリからの漏えいではないことが確認されていない漏えい率(原子炉冷却材圧力カバウンタリ以外の漏えい率): 2.0m³/h 以下 原子炉燃料容器サンプ水位計および炉内計装用シンプル配管室にドレンピット漏えい検出装置が動作可能 	<ul style="list-style-type: none"> 1次冷却材系統 原子炉燃料容器サンプ水位計 炉内計装用シンプル配管室にドレンピット漏えい検出装置 漏洩検量測定装置 	X	X										X					X	
第48条 蒸気発生器漏えい監視	蒸気発生器漏えい監視	モード3, 4	<ul style="list-style-type: none"> 蒸気発生器漏えい監視がないこと 蒸気発生器漏えい監視装置(蒸気発生器ブローダウンモニター)が動作可能(ブランク状態より監視ができない場合、洗浄中を除く) 	<ul style="list-style-type: none"> 蒸気発生器漏えい監視装置 蒸気発生器ブローダウンモニター 	X	X										X					X	
第49条 余熱除去系への漏えい監視	余熱除去系への漏えい監視	モード3, 4(余熱除去系隔離弁が開いている場合)	<ul style="list-style-type: none"> 1次冷却材系から余熱除去系への漏えいがないこと(余熱除去系の漏がし弁が作動していないこと) 	<ul style="list-style-type: none"> 余熱除去系隔離弁 	X	△										△					X	

高浜発電所1号機 第28回施設定期検査時の安全管理の計画

主要工程		RCS水位																					
項目	保安規定条文	要求モード	要求内容	関連設備	3	4	5-1	5-2	6-1	6-2	モト外	6-2	6-1	5-2	5-1	4	5-1	4	5-1	4	3		
工学的安全施設及び原子炉停止系への作動信号の発生機能	第34条計測および制御設備 (第34-2) 原子炉保護設計装	モード3、4、5(原子炉トリップレヤ 閉器が開し、制御棒の引き抜きが行える場合)	<ul style="list-style-type: none"> 原子炉保護系統論理回路、2系統 手動原子炉トリップ、2チャンネル 中性子減速線中性子束高、2チャンネル(中間領域中性子束高) 2チャンネルが動作可能であることを条件に、P-6リセット間においては、2チャンネルをバイパスすることを許容。 中性子減速線停止時中性子束高の警報を設定する場合は、残りのチャンネルが動作可能であることを条件に、2時間以内に、1チャンネルをバイパスすることを許容) 	<ul style="list-style-type: none"> 原子炉保護計装 左記信号検出、伝送ライン 																			
		モード3、4、5(原子炉トリップレヤ 閉器が開放されている場合)	<ul style="list-style-type: none"> 中性子減速線中性子束高、1チャンネル(監視機能のみ) 	<ul style="list-style-type: none"> 左記信号検出、伝送ライン 																			
		モード6(原子炉格納容器内での燃料移動中ではない場合)	<ul style="list-style-type: none"> 中性子減速線中性子束高、1チャンネル(監視機能のみ) 	<ul style="list-style-type: none"> 左記信号検出、伝送ライン 																			
第34条計測および制御設備 (第34-3) 工学的安全施設等作動計装	第34条計測および制御設備	モード3、4(燃料移動中の場合)	<ul style="list-style-type: none"> (非常用心冷却系) 非常用心冷却系作動論理回路、2系統 手動起動、2チャンネル (原子炉格納容器スプレイ系) 原子炉格納容器スプレイ系作動論理回路、2系統 手動起動、4チャンネル (原子炉格納容器隔離A) 原子炉格納容器隔離A作動論理回路、2系統 手動起動、2チャンネル 非常用心冷却系作動：上記非常用心冷却系を参照 (原子炉格納容器隔離B) 原子炉格納容器隔離B作動論理回路、2系統 手動起動、4チャンネル (原子炉格納容器隔離Aと非常用心冷却系低電圧信号による隔離) 原子炉格納容器隔離Aと非常用心冷却系低電圧信号による隔離 隔離作動論理回路、2系統 原子炉格納容器隔離A、上記原子炉格納容器隔離A参照 非常用心冷却系低電圧、3チャンネル(1母線あたり) (原子炉格納容器隔離空気調離) 原子炉格納容器隔離空気調離作動論理回路、2系統 原子炉格納容器スプレイ手動起動、4チャンネル 原子炉格納容器隔離A手動起動、2チャンネル 非常用心冷却系作動：上記非常用心冷却系を参照 	<ul style="list-style-type: none"> 非常用心冷却系作動計装 原子炉格納容器スプレイ系作動計装 原子炉格納容器隔離A作動計装 原子炉格納容器隔離B作動計装 原子炉格納容器隔離Aと非常用心冷却系低電圧信号による隔離作動計装 原子炉格納容器隔離空気調離作動計装 左記信号検出、伝送ライン 																			
		モード3、4	<ul style="list-style-type: none"> 非常用心冷却系作動 原子炉格納容器スプレイ系作動計装 原子炉格納容器隔離A作動計装 原子炉格納容器隔離B作動計装 原子炉格納容器隔離Aと非常用心冷却系低電圧信号による隔離作動計装 原子炉格納容器隔離空気調離作動計装 左記信号検出、伝送ライン 																				

高浜発電所1号機 第28回施設定期検査時の安全管理の計画

主要工程		作業スケジュール											
		▽解体	RCS解温	Rへ開放	燃料取出	燃料接荷	Rへ組立	起動試験	起動前点検	起動試験	▽並列		
		1次系ポンプ地点検											
		RCS漏えい検査											
RCS水位	項目	<p>キャビティ溜水 RCS 溜水 RCS 非溜水 RCS 全フロー</p>											
	保安規定条文	<p>キャビティ溜水 RCS 溜水 RCS 非溜水 RCS 全フロー</p>											
	要求モード	<p>モード3(全主蒸気隔離弁が閉じられている場合)は除く</p>											
	要求内容	<p>非常用炉心冷却系(原子炉格納容器)A、(原子炉格納容器換気空調設備) ・原子炉格納容器圧力高(高-1):3チャンネル ・主蒸気ライン差圧高、各主蒸気ライン毎3チャンネル (原子炉格納容器スプレイ系)(原子炉格納容器隔離B) ・原子炉格納容器工力異常高(高-3):3チャンネル (主蒸気ライン)隔離 ・主蒸気ライン隔離作動論理回路、2系統 ・手動起動:2チャンネル ・主蒸気ライン流量高と主蒸気ライン圧力低または1次冷却材平均温度異常低の一致: [主蒸気ライン流量高、各主蒸気ライン毎2チャンネル] [主蒸気ライン圧力低、各主蒸気ライン毎3チャンネル] [1次冷却材平均温度異常低、3チャンネル]</p>											
関連設備	<p>・非常用炉心冷却系 ・原子炉格納容器隔離A ・原子炉格納容器換気空調設備 ・原子炉格納容器スプレイ系 ・原子炉格納容器隔離B ・左記信号検出、伝送ライン ・主蒸気ライン隔離 ・非常用炉心冷却系 ・左記信号検出、伝送ライン</p>												
検出隔離	<p>・格納容器 ・非常用炉心冷却系 ・原子炉格納容器計装 ・左記信号検出、伝送ライン</p>												
モード3(主給水隔離弁、主給水制御弁、主給水バイパス制御弁が閉止または隔離されている場合は除く)	<p>モード3、「モード3(P-11以上)」、「モード3(P-12超)」の非常用炉心冷却系参照 非常用炉心冷却系の一貫: [1次冷却材平均温度低:3チャンネル] [原子炉トリップ、本表の保安規定文の第34条(表34-2)原子炉保護系計装のモード3、4、5(原子炉トリップ)や機器が閉止、制御線の引き抜きが行える場合)参照]</p>												
モード3(P-11以上)	<p>(非常用炉心冷却系)(原子炉格納容器)A、(原子炉格納容器換気空調設備) ・加圧器圧力低と加圧器水位低の一致: [加圧器圧力低:3チャンネル] [加圧器水位低:3チャンネル] (インターロック) ・P-11(加圧器圧力):3チャンネル</p>												
モード3(P-12超)	<p>(非常用炉心冷却系)(原子炉格納容器)A、(原子炉格納容器換気空調設備) ・主蒸気ライン流量高と主蒸気ライン圧力低または1次冷却材平均温度異常低の一致: [主蒸気ライン流量高、各主蒸気ライン毎3チャンネル] [主蒸気ライン圧力低:3チャンネル] [1次冷却材平均温度異常低:3チャンネル] (インターロック) ・P-12(1次冷却材平均温度):3チャンネル</p>												

高浜発電所 1 号機 第 2 8 回施設定期検査時の安全管理の計画 10/31

主要工程		RCS 水位																
項目	保安規定条文	要求モード	要求内容	3	4	5-1	5-2	6-1	6-2	モ-ト外	5-1	4	5-1	4	5-1	4	3	
第76条 ディーゼル発電機の燃料油、潤滑油および始動用空気	<p>所要のディーゼル発電機の燃料油貯蔵容量(保有油量): 164m³以上^{※1}</p> <p>所要のディーゼル発電機の潤滑油タンク油量(保有油量): 36m³以上^{※1}</p> <p>所要のディーゼル発電機の始動用空気圧:2.8MPa(gage)以上^{※1}</p> <p>※1:予備異常運転(ターニング、エアラン)を行う場合適用しない。ディーゼル発電機が運転中および運転終了後の24時間は適用しない。</p> <p>燃料油貯蔵容量を確認する場合は、第85条(表85-15)の運転上の制限を確認</p>	<p>モ-ト3, 4, 5, 6, モ-ト外</p>	<p>関連設備</p> <ul style="list-style-type: none"> ディーゼル発電機燃料油貯蔵タンク ディーゼル発電機潤滑油タンク ディーゼル発電機始動用空気タンク 															
第77条 非常用直流通電機	<p>非常用直流通電機:2系統(蓄電池(安全防護系用)および充電器(充電機または後備充電器のいずれかをい、両方が機能喪失した場合、動作不能となります)が動作可能)</p> <p>蓄電池が動作不能時は、第85条(表85-15)の運転上の制限も確認</p>	<p>モ-ト3, 4</p>	<p>非常用直流通電機</p> <ul style="list-style-type: none"> 非常用直流通電機 非常用直流通電機 後備充電器 															
第78条 非常用直流通電機	<p>所要の設備の維持に必要な非常用直流通電機に接続する系統(蓄電池(安全防護系用)および充電器(充電機または後備充電器のいずれかをい、両方が機能喪失した場合、動作不能となります)が動作可能)</p> <p>蓄電池が動作不能時は、第85条(表85-15)の運転上の制限も確認</p>	<p>モ-ト5, 6, 照給燃料機移動中</p>	<p>非常用直流通電機</p> <ul style="list-style-type: none"> 非常用直流通電機 後備充電器 															
第79条 所内非常用母線	<p>次の所内非常用母線が受電していること(電源の自動切替の間は適用しない)</p> <ul style="list-style-type: none"> 2つの非常用高圧母線 2つの非常用低圧母線 2つの非常用直流通電機 4つの非常用計器用母線 	<p>モ-ト3, 4</p>	<p>非常用高圧母線</p> <ul style="list-style-type: none"> 非常用高圧母線 非常用低圧母線 非常用直流通電機 非常用計器用母線 															
第80条 所内非常用母線	<p>所要の設備の維持に必要な次の所内非常用母線が受電していること(電源の自動切替の間は適用しない)</p> <ul style="list-style-type: none"> 非常用高圧母線 非常用低圧母線 非常用直流通電機 非常用計器用母線 	<p>モ-ト5, 6, 照給燃料機移動中</p>	<p>非常用高圧母線</p> <ul style="list-style-type: none"> 非常用高圧母線 非常用低圧母線 非常用直流通電機 非常用計器用母線 															

高浜発電所 1 号機 第 2 8 回施設定期検査時の安全管理の計画

主要工程		RCS水位										▽並列					
		燃料取出 燃料装荷 R/へ組立 R/へ開放 RCS補充い検査										起動前点検 起動試験 起動試験 調整運転					
		1 次系ポンプ地点検															
		RCS降温 RCS停止 RCS停止 RCS非沸水 RCS全ブロー															
		キャビティ/沸水 RCS 沸水 RCS 非沸水 RCS 全ブロー															
項目	保安規定条文	要求モード	要求内容	3	4	5-1	5-2	6-1	6-2	モト外	5-1	4	5-1	4	5-1	4	3
安全上特に重要な関連機能 (海水系統他)	第67条 原子炉補給冷却水系	モード3、4	<ul style="list-style-type: none"> 原子炉補給冷却水系2系統が動作可能 原子炉補給冷却水系が動作不能時は、第85条(表85-7)の運転上の制限も確認 	×	×							×					×
	第68条 原子炉補給冷却水系	モード3、4	<ul style="list-style-type: none"> 原子炉補給冷却海水系統が動作可能 原子炉補給冷却水系が動作不能時は、第85条(表85-7)の運転上の制限も確認 	×	×							×					×
	第69条の2 津波防護施設	モード3、4、5、6、使用済燃料ピットに燃料棒を貯蔵している期間	<ul style="list-style-type: none"> 取水器防滴ゲート、2系統(機械式ラッチおよび電磁式ラッチ)のゲート落下機構のゲート落下機構により動作可能(過渡停止)お、閉止しているゲートについては、動作可能とみなす 潮位計:3台が動作可能(潮位計による潮位の観測、潮位変化量の演算および潮位変化量の表示、警報の発出ができること) 衛星電話(津波防護用):4台(A:中央制御室およびB:中央制御室の各々2台をいう。また、衛星電話(津波防護用)には、衛星電話(固定)と兼用するものを A:中央制御室および B:中央制御室で各々1台を含めることができる)が動作可能 衛星電話(津波防護用)と兼用する衛星電話(固定)が動作不能時は、第85条(表85-20)の運転上の制限も確認 	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×
安全上特に重要な関連機能 (制御用空気系)	第69条 制御用空気系	モード3、4	<ul style="list-style-type: none"> 制御用空気圧力(母管圧力):0.59MPa(geogel)以上 	×	×							×					×
安全上特に重要な関連機能 (制御室及びその進へい検査室)	第34条計測および制御設備 表34-6(中央制御室非常用電源系統)	モード3、4	<ul style="list-style-type: none"> 中央制御室非常用電源系統(所委の中央制御室非常用電源系統につき2系統) 中央制御室非常用電源系統(非常用冷却回路、本表の保安規定条文の「第34条(表34-3)工学的安全施設等動作計画」のモード3、4(非常用冷却回路)参照) 	×	×							×					×
	第70条 中央制御室非常用電源系	モード3、4、使用済燃料ピットでの燃料棒燃料移動中	<ul style="list-style-type: none"> 中央制御室非常用電源系統以上動作可能(中央制御室あたり) 中央制御室非常用電源系統動作不能時は、第85条(表85-17)の運転上の制限も確認 	×	×							×					×

主要工程		<div style="display: flex; justify-content: space-between; font-size: small;"> ▽解除 RCS降温 Rへ開放 燃料取出 燃料装荷 Rへ組立 起動試験 起動前点検 ▽並列 </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between; font-size: small; margin-top: 5px;"> 1次系ポンプ地点検 RCS漏えい検査 起動試験 試験運転 </div>															
RCS水位		保安規定条文 第34条計測および制御設備 (表34-7)中央制御室外原 子炉停止装置	要求モード モード3 モード3、4	要求内容 ・ほう濺ポンプ ・加圧器圧力 ・充てん、高圧注入ポンプ ・加圧器、ソックアップヒータ ・抽出カオリフェイスレバ断弁 ・海水ポンプ ・1次系冷却ポンプ ・電動制御ポンプ ・加圧器水位 ・蒸気発生器水位(広域) ・主蒸気ライン圧力 ・中性子束(中性子源領域) ・1次冷却材圧力(広域) ・1次冷却材温度(広域)(低置脚) ・余熱除去ポンプ	関連設備 ・中央制御室外原子炉停止装置 ・左記信号検出、伝送ライン ・中央制御室外原子炉停止装置 ・左記信号検出、伝送ライン	3	4	5-1	5-2	6-1	6-2	モード外	5-1	4	5-1	4	3
		制御室からの安全停止機能	モード3 モード3、4	キャピチ、沸水 RCS 沸水 RCS 非沸水 RCS 全フロー	事故時のアラート 状態把握機能 第34条計測および制御設備 (表34-4)事故時監視装置	(1次系系計装) ・1次冷却材圧力:2チャンネル ・加圧器水位:2チャンネル ・1次冷却材温度(広域)(高置脚):3チャンネル ・1次冷却材温度(広域)(低置脚):3チャンネル (化学材料制御系計装) ・ほう濺ポンプ水位:2チャンネル (主蒸気および給水、補給水系計装) ・蒸気ライン圧力:2チャンネル(各ライン) ・復水タンク水位:2チャンネル ・蒸気発生器水位(広域):3チャンネル ・蒸気発生器水位(狭域):2チャンネル(各SG) ・補給水流量:3チャンネル (濃液取捨用系計装) ・燃料取捨用水タンク水位:2チャンネル (原子炉格納容器監視系計装) ・格納容器水位(広域):2チャンネル ・格納容器水位(狭域):2チャンネル ・格納容器内圧力:2チャンネル ・格納容器内温度:2チャンネル ・格納容器内温度(高置脚):2チャンネル ・格納容器内温度(低置脚):2チャンネル (原子炉補給水系計装) ・1次系冷却ポンプ水位:2チャンネル (制御用空気系計装) ・制御用空気圧力:2チャンネル (安全注入系計装) ・高圧安全注入流量:2チャンネル ・低圧安全注入流量:2チャンネル	・中央制御室外原子炉停止装置 ・左記信号検出、伝送ライン ・中央制御室外原子炉停止装置 ・左記信号検出、伝送ライン ・中央制御室外原子炉停止装置 ・左記信号検出、伝送ライン	3	4	5-1	5-2	6-1	6-2	モード外	5-1	4	5-1

※:各計装が動作不能時は、第85条(表85-16)の運転上の制限を適用する。