島根原子力発	電所第2号機 審査資料
資料番号	NS2-補-011 改 08
提出年月日	2022 年 4 月 15 日

工事計画に係る補足説明資料

(原子炉格納施設)

2022年4月

中国電力株式会社

本資料のうち、枠囲みの内容は機密に係る事項のため公開できません。

 工事計画添付書類に係る補足説明資料 添付書類の記載内容を補足するための資料を以下に示す。

資料 No.	添付書類名称	補足説明資料(内容)	備考
1			
2			
3	原子炉格納施設の設計条件に関す		
4	る説明書		
5			
6			
7	原子炉格納施設の水素濃度低減性 能に関する説明書		
8	圧力低減設備その他の安全設備の ポンプの有効吸込水頭に関する説 明書	 内規との比較表 重大事故等時の発生異物量評価について 非常用炉心冷却系ストレーナの重大事故等時圧損試験について 重大事故等時圧損試験における保守性について 圧力低減設備その他の安全設備のポンプの有効吸込水頭について 	今回 提 囲

圧力低減設備その他の安全設備のポンプの 有効吸込水頭に関する説明書に係る補足説明資料

目 次

1.	内規との比較表 ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	1-1
2.	重大事故等時の発生異物量評価について	2-1
3.	非常用炉心冷却系ストレーナの重大事故等時圧損試験について ・・・・・・	3-1
4.	重大事故等時圧損試験における保守性について ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	4-1
5.	圧力低減設備その他の安全設備のポンプの有効吸込水頭について	5-1

- 別紙1 重大事故等時の発生異物量算出方法について・・・・・・ 別紙1-1
- 別紙2 原子炉本体基礎からサプレッションプールへの異物流入経路について・・ 別紙2-1

1. 内規との比較表(島根原子力発電所第2号機)

内規	評価内容	既工認
経済産業省		
平成20・02・12原院第5号	: 内規において,ストレーナ圧損評 価に関係しない項目を示す。	
非常用炉心冷却設備又は格納容器熱除去設備に係るろ過装置の性能評価等について(内規) を次のように定める。		
平成20年2月27日		
原子力安全・保安院長 薦田 康久		
非常用炉心冷却設備又は格納容器熱除去設備に係るろ過装置の性能評価等に ついて(内規)		
 本内規は、沸騰水型原子カ発電設備(以下「BWR」という。)又は加圧水型原子カ発電設備(以下「PWR」という。)の非常用炉心冷却設備又は格納容器熱除去設備(以下「ECOS」という。)に係るる過装置(以下「ストレーナ」という。)について、閉塞事象の考慮に関しては発電用原子力設備に関する技術基準を定める省令(昭和40年通商産業省令第62号。以下「省令」という。)第17条第3項及び第32条第5号イ、ストレーナの大型化に伴う構造強度に関しては省令第5条並びに第9条第2号及び第9号に規定する技術基準への適合性の判断基準を定めるものである。 記 1. ストレーナの性能評価は、一次冷却材喪失事故(以下「LOCA」という。)時に破損する 保温材及び格納容器内に存在する他の異物がストレーナに付着することによる圧力損失(以下「圧損」という。)の上昇を考慮したECOSに係るボンブ(以下「ECOSボンブ」という。)の有効吸込水頭が、当該ボンブの必要有効吸込水頭以上であることを確認することであり、その方法は、次の(1)から(5)に規定するとおりである。 (1)保温材の破損量評価 LOCA時に破断する一次系配管の周辺に設置されている保温材について、その破損量が評価されていること。その際、配管の破断検試については、小交系入口程配管の完全両端破断が設定され、配管の破断検試については、小交系入口程配管の完全両端破断が設定され、配管の破断検試については、(果乱材の管理実態及びその将来的 な変動に配慮した上で、破損を想定した保温材(以下「破損保温材」という。)のス トレーナへの付着による圧損上昇が最大となる点が設定されていること。 (2) (加温材の破損を想定する破損影響範囲(以下「ZOI」という。)は、別表第1 	 ストレーナの性能評価 (1) 保温材の破損量評価 (1) 保温材の破損量が最大となることが想定される、一次系配管である主蒸気系配管 () の完全両端破断を想定している。 (1) の完全両端破断を想定している。 (2) の完全両端破断を想定している。 (3) の完全両端破断を想定している。 (3) の完全両端破断を想定している。 (4) の完全両端破断を想定している。 (4) の完全両端破断を想定している。 (4) の完全両端破断を想定している。 (5) の完全両端破断を想定している。 (7) の完全両端破断を想定している。 (7) の完全両端破断を想定している。 (7) の物量として、それぞれ () の常、() の常として、それぞれ () の常、() の常としている。 (201 内保温材の算出方法は KK-7 同様) 	 ①平成17・10・13 原院第4号 原子力発電設備における非常 設備及び格納容器熱除去設備 装置の性能評価及び構造強度 て」(以下「旧内規」という 保温材の破損量が最大となる ている。 ②旧内規図2(内規別表第10 す破損影響範囲に従い,設定

	先行(KK-7)
4 号「沸騰水型 非常用炉心冷却 設備に係るろ過 強度評価につい いう。)に従い, なる点を設定し	①内規に従い,保温材の破損量が最大となることが想定される,一次系配管である主蒸気系配管の完全両端破断を想定している。
1に相当)に示 設定している。	②内規別表第1に示す破損影響範囲に従い,破断想定点を中心に7.4Dの半径の球の中に存在するカプセル保温(金属反射型)及び一般保温(ケイ酸カルシウム)の破損量を算出している。

	内規	評価内容	既工認	先行 (KK-7)
 に示す保温材の種 ③ (2)破損保温材のE (1)で評価さ (ECCSの再循環運 納容器再循環サン だし、PWRにおいて 却材の一部が滞留 を、当該移行量か 5%を上限とする 	種類に応じ、破断点を中心とした同表に示す半径の球であること。 CCS水源への移行量評価 それた保温材の破損量に別表第2に示す割合を乗じた量が、ECCS水源 電転における水源をいい、BWRではサプレッションプール、PWRでは格 プでいう。以下同じ。)への移行量として評価されていること。た ては、格納容器内に放出される冷却材の全量に対する滞留水区画(冷 計するおそれのある格納容器内の区画)の体積比を移行量に乗じた値 いら減じることができることとする。この場合において、体積比は1	 (2)破損保温材の ECCS 水源への移行量評価 ③内規別表第2に従い,(1)で評価された金属反射型 保温材の破損量 m²に対し,移行割合50%(カプ セル保温(金属反射型))を乗じた m²,パーライ ト保温材の破損量 m³に対し,移行割合10%(- 般保温(パーライト))を乗じた m³がサプレッ ションプールに移行すると評価している。 【保温材の ECCS 水源への移行量の考え方は KK-7 同 様】 	③旧内規図2(内規別表第2に相当)に従 い,保温材の ECCS 水源移行量を評価し ている。詳細は⑪に示す。	③内規別表第2に従い、保温 材の ECCS 水源移行量を評価 している。
④ (3)破損保温材以外 破損保温材以外 による流動及び格 ること。その際、 に基づき保守的な 器内清掃・点検を 物の欄に示す量と	トの異物のECCS水源への移行量評価 トの格納容器内に存在する異物について、破断流・格納容器スプレイ 各納容器内雰囲気を考慮の上で、ECCS水源への移行量が評価されてい 存在する異物の量については、原則として、発電設備毎の状況調査 全量としていること。ただし、異物管理及び原子炉起動の際の格納容 実施している場合に限り、別表第3に示す異物の種類に応じ、当該異 することができることとする。	 (3)破損保温材以外の異物の ECCS 水源への移行量評価 ④内規別表第3に従い設定している。破損保温材以外の異物のサプレッションプールへの移行割合は考慮していない。異物量の詳細を⑩に示す。 	④旧内規図2(内規別表第3に相当)に従い,設定している。破損保温材以外の異物のサプレッションプールへの移行割合	④内規別表第3に従い,設定している。破損保温材以外の異物のサプレッションプ
 (4) 異物付着による 異物付着による くなるECCSの系統 各系統流量に基づ 異物付着による で、別記1に示す 08式を用いて求め 験の結果によって 	6圧損上昇の評価 6圧損上昇の評価に当たっては、異物付着による圧損上昇の最も厳し 5構成が仮定されていること。その際、ECCS水源に移行した異物が、 5き分配され、かつ、全量ストレーナに付着するとされていること。 5圧損上昇量は、当該系統構成に基づき、次の①から⑤を考量した上 FNUREG/CR-6224式又はNED0-32721式のどちらか一方及びNUREG/CR-68 50た値の合計とする。その際、想定した異物付着量を踏まえた圧損試 「補正されていること。	【保温材以外の異物量の考え方は KK-7 同様】 (4)異物付着による圧損上昇の評価 ⑤内規に従い,残留熱代替除去系(残留熱代替除去ポン	は考慮していない。なお,非DBA 仕様塗装は,旧内規で規定されていないため,考慮していない。詳細は⑩に示す。 ⑤ 旧内規に従い, ECCS 水源に移行した異物	ールへの移行割合は考慮し ていない。 ⑤内規に従い,代替循環冷却
なお、圧損試験 なお、圧損試験 ① 圧損上昇評価 ② 冷却材の接近 単位面積当たり 業法施行規則(事計画書におけ ③ 再循環運転時 破損保温材等に 場合は、その量 ⑦ ④ 再循環運転時	の実施に当たっては、別記2に示す留意事項が考慮されていること。 の際に用いるECCS水源の水温は、保守的に低く設定されていること。 読速(ECCSの再循環運転時の最低水位で水没するストレーナ面積の の系統流量をいう。以下同じ。)は、系統の性能要求流量(電気事 (平成7年通商産業省令第77号)第63条第1項第1号に基づく工 する記載値)以上を基に設定されていること。 約最低水位は、冷却材がECCS水源に到達するまでの流路の狭隘部が より閉塞し、再循環運転に寄与しない冷却材が生じる可能性がある を差し引いて算出されていること。 約最低水位で水没するストレーナ面積は、別表第3のその他異物と	プ1台運転,150m ³ /hの単独運転を想定し,④で評価 した異物の全量がストレーナに付着することを想定し ている。異物付着による圧損上昇がより厳しくなるよ う,保守的に流量(□m ³ /h)を想定している。 【接近流速設定の考え方はKK-7 同様】	が各ストレーナに系統流量に基づき分配 され,かつ,全量ストレーナに付着する ことを想定している。具体的には,残留 熱除去ポンプ1台,低圧炉心スプレイポ ンプ1台及び高圧炉心スプレイポンプ1 台の運転を想定し,④の異物が各ポンプ の定格流量により分配されるとして評価 している。このため,ストレーナ1組あ	系のポンプの単独運転を想 定し,サプレッションプー ル内の異物全量がストレー ナに付着することを想定し ている。異物付着による圧 損上昇が最も厳しくなるよ う,代替循環冷却系のポン プ運転流量よりも保守的な
<u>して想定したス</u> ⑧ ⑤ ストレーナ表 異物(以下「粒 う。)を踏まえ A 繊維質の 薄膜効果の B 繊維質の 薄膜効果が なお、別記1の れば、使用するこ	テッカー類の総面積の75%分を差し引いて算出されていること。 てのに堆積した繊維状の異物(以下「繊維質」という。)が粒子状の は子」という。)を捕捉することによる効果(以下「薄膜効果」とい し、以下の想定のもと最大の圧損上昇が評価されていること。 し想定される最大付着量が、薄膜効果の発生開始量未満の場合には、 の発生開始量の繊維質が付着すること。 し想定される最大付着量が、薄膜効果の発生開始量以上の場合には、 べ発生すること。 回評価式以外でも、同等の圧損試験により妥当性が証明された式であ ことができることとする。	異物付着による圧損上昇は、内規別記2の留意事項を 考慮した圧損試験結果を基に、繊維質・粒子状異物・ 化学影響生成異物による圧損は NEDO-32721 式によ り、金属反射型保温材による圧損は NUREG/CR-6808 式 により求めている。 【別記1の評価式による算出の考え方は KK-7 同様】	たりに付着する異物量は発生量の約 1/3 としている。 繊維質・粒子状異物による圧損は,NED0 -32721 式により求めている。なお,既工 事計画において,金属反射型保温材は存 在していないため,評価対象外である。	流量を想定している。 圧損試験結果を基に,繊維 質・粒子状異物・化学影響 生成異物による圧損は NEDO- 32721 式,金属反射型保温材 による圧損は NUREG/CR-6808 式により求めている。
	2			

内規	評価内容	既工認	先行 (KK-7)
 に示す保温材の種類に応じ、破断点を中心とした同表に示す半径の球であること。 (2)破損保温材のECCS水源への移行量評価 (1)で評価された保温材の破損量に別表第2に示す割合を乗じた量が、ECCS水源 (ECCSの再循環運転における水源をいい、BWRではサプレッションプール、PWRでは格納容器再循環サンプをいう。以下同じ。)への移行量として評価されていること。ただし、PWRにおいては、格納容器内に放出される冷却材の全量に対する滞留水区画(冷却材の一部が滞留するおそれのある格納容器内の区画)の体積比を移行量に乗じた値を、当該移行量から減じることができることとする。この場合において、体積比は15%を上限とする。 	 ⑥内規に従い,圧損上昇評価に用いる ECCS 水源の水温は,既工事計画同様,原子炉設置変更許可申請書添付書類+におけるサプレッションプール水温解析結果である LOCA 後数+秒後の約 □ ℃以上から,保守的に □ ℃としている。 冷却材の接近流速は,残留熱代替除去ポンプ1台運転時の通水流量(150m³/h)に対して,異物付着による圧損上昇がより厳しくなるよう,流量 □ m³/h を設定している。 	 ⑥圧損上昇評価に用いる ECCS 資源の水温 については、同左。 冷却材の接近流速は、残留熱除去系スト レーナに通水される流量 □m³/h、低 圧炉心スプレイ系ストレーナに通水され る流量 □m³/h 及び高圧炉心スプレイ 系ストレーナに通水される流量 m³/h を設定している。 	⑥内規に従い、以下のように 設定している。 圧損上昇評価に用いる ECCS 水源の水温は、原子炉設置 変更許可申請書添付書類十 におけるサプレッションプ ール水温解析結果である LOCA 後数十秒後の温度か ら、保守的に設定してい
 ④ (3)破損保温材以外の異物のECCS水源への移行量評価 破損保温材以外の格納容器内に存在する異物について、破断流・格納容器スプレイ による流動及び格納容器内雰囲気を考慮の上で、ECCS水源への移行量が評価されてい ること。その際、存在する異物の量については、原則として、発電設備毎の状況調査 に基づき保守的な量としていること。ただし、異物管理及び原子炉起動の際の格納容 器内清掃・点検を実施している場合に限り、別表第3に示す異物の種類に応じ、当該異 物の欄に示す量とすることができることとする。 ⑤ (4)異物付着による圧損上昇の評価 	【温度設定の考え方は KK-7 同様】		る。 冷却材の接近流速は,代替 循環冷却系のポンプ流量に 対して,異物付着による圧 損上昇が最も厳しくなるよ う,流量を設定している。
 異物付着による圧損上昇の評価に当たっては、異物付着による圧損上昇の最も厳しくなるECCSの系統構成が仮定されていること。その際、ECCS水源に移行した異物が、各系統流量に基づき分配され、かつ、全量ストレーナに付着するとされていること。 異物付着による圧損上昇量は、当該系統構成に基づき、次の①から⑤を考量した上で、別記1に示すNUREG/CR-6224式又はNED0-32721式のどちらか一方及びNUREG/CR-6808式を用いて求めた値の合計とする。その際、想定した異物付着量を踏まえた圧損試験の結果によって補正されていること。 ① 圧損上昇評価の際に用いるECCS水源の水温は、保守的に低く設定されていること。 ② 冷却材の接近流速(ECCSの再循環運転時の最低水位で水没するストレーナ面積の 	⑦内規に従い,残留熱除去系ストレーナの有効表面積は,既工事計画にて算出した m ² から,内規別表第3のその他異物として想定したステッカー類の面積 m ² (ストレーナ1個あたり)の75%を差し引き, m ² としている。 【有効表面積の考え方はKK-7 同様】	⑦既工事計画において、ステッカー類のその他異物は考慮していない。	⑦内規に従い,残留熱除去系 ストレーナの有効表面積 は,既工認にて算出した値 から,その他異物として設 定したステッカー類の総面 積の75%を差し引いた値と している。
 単位面積当たりの系統流量をいう。以下同じ。)は、系統の性能要求流量(電気事業法施行規則(平成7年通商産業省令第77号)第63条第1項第1号に基づく工事計画書における記載値)以上を基に設定されていること。 ③ 再循環運転時の最低水位は、冷却材がEGOS水源に到達するまでの流路の狭隘部が破損保温材等により閉塞し、再循環運転に寄与しない冷却材が生じる可能性がある場合は、その量を差し引いて算出されていること。 ④ 再循環運転時の最低水位で水没するストレーナ面積は、別表第3のその他異物として想定したステッカ一類の総面積の75%分を差し引いて算出されていること。 ⑤ ストレーナ表面に堆積した繊維状の異物(以下「繊維質」という。)が粒子状の異物(以下「粒子」という。)を推起することによる効果(以下「薄膜効果」という。)を踏まえ、以下の想定のもと最大の圧損上昇が評価されていること。 A 繊維質の想定される最大付着量が、薄膜効果の発生開始量未満の場合には、薄膜効果の発生開始量の繊維質が付着すること。 B 繊維質の想定される最大付着量が、薄膜効果の発生開始量以上の場合には、薄膜効果が発生すること。 なお、別記1の評価式以外でも、同等の圧損試験により妥当性が証明された式であれば、使用することができることとする。 	⑧島根原子力発電所第2号機では、原子炉格納容器内に存在する破損が想定される繊維質保温材について、すべて圧損影響の少ない金属反射型保温材等に交換しており、薄膜効果が生じることはない。 【KK-7 同様、原子炉格納容器内に繊維質保温材を使用していない】	⑧原子炉格納容器内に存在する破損が想定 される繊維質保温材について、薄膜効果 による圧損上昇を考慮している。	⑧原子炉格納容器内に存在す る破損が想定される繊維質 保温材について、すべて圧 損影響の少ない金属反射型 保温材等に交換しており、 薄膜効果を生じることはない。

内規		評価内容	既工認	先行(KK-7)	
内規 ③ (5) 有効吸込水頭の評価 上述の(1)から(4)までの規定に基づいて ボンブの有効吸込水頭が、当該ボンブの必要有効 ていること。 その際、ECCS水源の水温は保守的に高く設定さま 見する背圧は、原則として考慮されていないこと むを得ない場合には、保守性を十分考慮した背圧 2. ストレーナの耐震性及び構造強度の評価 ストレーナは工学的安全施設に属する機器であるこ 性並びに材料及び構造強度に適合していること。 荷重の組合せについては、別表第4に示すように、 及び地震荷重に、異物付着による異物荷重及び差圧を は、原子力安全委員会「BWR Mark-1(11)型格納容器圧 に示される荷重も組み合わせていること。 ストレーナの許容応力については、別表第5に示す、 力制限を準用し、異物付着による差圧に対する膜応力 運転状態I・Iと同じ許容応力であること。 3. その他の評価 ストレーナの網目の粗さは、ECCSポンプ下流のスプ「 下流側機器の機能を損なうことのない設計であること 附 則(平成20年2月27日、平成20・02・1 1 本内規は、平成20年3月1日から施行する。 2 沸騰水型原子力発電設備における非常用炉心冷却語 ろ過装置の性能評価及び構造強度評価について(内規 成 17・10・13 原院第4号) は廃止する。	評価された圧損上昇を考慮したECCS 吸込水頭以上であることが確認され れているとともに、配管破断後に上 。ただし、背圧を考慮することがや であること。 とから、クラス2機器としての耐震 死荷重、通常運転温度による熱荷重 組み合わせるとともに、BWRにおいて 力抑制系に加わる動荷重の評価指針」 ように、クラス2管に対する許容応 制限を設け、運転状態IVIにおいても 圧損評価に関係しない項目 (耐震・強度評価等で考慮する) レイノズル、ECCSポンプシール部等、。 2 原院第5号) &備及び格納容器熱除去設備に係る 例)(平成17年10月25日、平	評価内容 (5)有効吸込水頭の評価 ③LOCA時に破損する保温材及び原子炉格納容器内に存在する異物がストレーナに付着することによる圧損の上昇を考慮した残留熱代替除去ポンプの有効吸込水頭の算出においては、原子炉格納容器の背圧は考慮する。 原子炉格納容器の背圧は、設置変更許可の添付書類十「3.2.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱」の解析結果の値を保守的に十分小さく丸めた値を用いている。 【KK-7 同様、原子炉格納容器の背圧を考慮】	既工認 ③LOCA時に破損する保温材及び原子炉格納容器内に存在する異物がストレーナに付着することによる圧損の上昇を考慮したポンプの有効吸込水頭の算出においては、原子炉格納容器の背圧は考慮していない。	先行(KK-7) ③LOCA時に破損する保温材及 び原子炉格納容器内に存在 する異物がストレーナに付 着することによる圧損の上 昇を考慮したポンプの有効 吸込水頭の算出において は,原子炉格納容器の背圧は, 設置(変更)許可の添付書 類十「7.2.1 雰囲気圧力・ 温度による静的負荷(格納 容器過圧・過温破損)」のう ち,「7.2.1.2 代替循環冷 却系を使用する場合」の解 析結果の値を保守的に十分 小さく丸めた値を用いてい る。	
3					

	内規			既工認	先行 (KK-7)	
			①【異物算出方法は KK-7 同様】	10	10	
別表第1 保温材の破損影響	響範囲半径		【別表第1】			
	保温材植類 し	WR PWR	 ・ カプ セル保温(金属反射型) : 7.4D 	 ・ カプ セル保温(金属反射型) : 7.4D 	内規別表第1に従い、保温材	
	カノセル保温 (金属反射型) 7.4D 2.0D			m^2	種類毎の破損影響範囲内の物	
	カフセル保温 7 (繊維質)	. 4D 2. 4D	・カブ [°] セル保温(繊維質) : 7.4D	・ カプセル保温(繊維質) : 7.4D	量を算出している。	
	ー般保温 (ケイ酸カルシウム) 7	. 4D 5. 5D	・一般保温(パーライト) : 7.4D	・一般保温(パーライト) : 7.4D		
	一般保温 11. (繊維質) 11.	. 4D 36. 5 D	■m ³ ・一般保温(繊維質) : 11.4D	■m ³ ・一般保温(繊維質) : 11.4D		
	(注)D:破断を想定した	記管の口径	$(f^* V - f V f^* \pm)$ m ³	$(\eta^* \nu - f \nu \eta^* \underline{F})$ m ³		
別表第2 破損保温材のECC	S水源への移行割合		(<i>I V-FVI</i> F)	(<i>I V-FUI</i> F)		
保温材種類	BWR	PWR	【別表第2】			
カプセル保温 (金属反射型)	50%	57% (ドライ型) 68% (アイスコンデンサ	・ カプセル保温(金属反射型) : 50% m ²	・カプセル保温(金属反射型):50% m ²	内規別表第2に従い、保温材	
カプセル保温 (繊維質)	15%	60%	 ・ <i>𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅</i>	・ <i>𝗤/𝔄𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅𝔅</i>	▲ 理知に応した ECCS 水源への移行割合に基づき、物量を算出	
ー般保温 (ケイ酸カルシウム)	10%	100%	 一般保温(繊維質) (ガレーチンノガト) 28% 	 一般保温(繊維質) (ガレーチンガ ト) 28% 	している。	
一般保温 (繊維質)	ー般保温 28% (グレーチング上) (繊維質) 78% (グレーチング下)		$(\hbar^* \nu - f \nu \hbar^* \bar{\Gamma})$: 78% m ³	$(1^{\circ} V - f V 1^{\circ} \overline{\Gamma})$: 78% m ³		
別表第3 破損保温材以外	こ考慮する異物		保温材以外の異物として,原子炉格納容器雰囲気を考 慮のうえ,以下のように評価している。			
種類	BWR		・耐 DBA 仕様塗装(ジェット破損):39kg	・耐 DBA 仕様塗装(ジェット破損): 39kg	・耐 DBA 仕様塗装(ジェット破	
耐DBA仕様塗装	39 kg 羊栓 lt 差膜厚	しの球形201の表面積に こさを乗じた値	 ・非 DBA 仕様塗装: kg(原子炉格納容器内の事故時 環境に直接曝されるもの全量としている) 		損):39kg ・非 DBA 仕様涂法・ 百子 伝枚	
非DBA仕様塗装	格納容器内の事故時環境に	に直接晒されるもの全量	* # 待思物・	• 堆積思物	新安 男内の 事故時 得音に 直	
堆積異物	スラッジ:89 kg 錆片:23 kg 鹿井:68 kg 粒子:7	13.6 kg 77.1 kg	ユ (現実初) スラッジ 89kg, 錆片 23kg, 塵土 68kg	スラッジ 89kg, 錆片 23kg, 塵土 68kg	新春福内の争取時後境に直 接曝されるもの全量	
その他異物	壁工:08 Kg 		した量としている)		地 頃 共 物 ・ ヘ ノ ツ ン O9Kg,	
(注) D:破断を想知 (注) D:破断を想知 耐DBA仕様塗装 非DBA仕様塗装	Eした配管の口径 :LOCA時の原子炉格納容器内 されている塗装 :LOCA時の原子炉格納容器内	環境に対する健全性が確認 環境に対する健全性が確認	SA時において新たに考慮する異物として、以下のよ		 ・その他異物:現場調査を踏まえ余裕を持たせた値を考慮している。 ・耐 DBA 仕様塗装(SA 時剥 	

				Þ	习規																											
表第4 荷重	の組み合	わせ及	び許容	応力状	能																											
	-	<u>→</u> _	100 112	SRV	荷重		LOCA荷重		地震	荷重																						
状態	可 異物 荷重	一差止	通常運転温度	運転 時	中小 破断 時	フ゛ール スウェル	蒸気 凝縮 (CO)	チャキ ング (CH)	S1 荷重	S2 供》 荷重																						
G状態 I C	,		0					(,		A																						
状態 II O	,		0	0						В																						
s状態Ⅳ(L) O	0	0								A																						
試状態Ⅳ(S) O	0	0					0			D																						
:状態Ⅳ(S) O	0	0			0			0		D																						
:状態Ⅳ(S) O						0			-	D																						
<次態Ⅰ O									0	C																						
☆ 次態 I ○										O D																						
				0					0																							
		0							0																							
	1.0		•																													
1.7	ストレー	ナ特有																														
の定義により記載。 <u>引表第5 スト</u> 供用状態	レーナの 1次・)許容応 一般膜応	力 *፣ 5ታ	1	圧損 (耐震 次膜+F	評価は ・強度 曲げ応り	こ関係 評価等	しない 等で考 1次+	項目慮する2次応3	5) b %2																						
A	5	~ 3		Ē	長期荷重 1.5S	長期荷重 1.5S		長期荷重 1.5S	長期荷重 1.5S	長期荷重 1.5S	長期荷重 1.5S	長期荷重 1.5S	長期荷重 1.5S	長期荷重 1.5S	長期荷重 1.5S	長期荷重 1.5S	長期荷重 1.5S		長期荷重 1.5S		長期荷重 1.5S	長期荷重 1.5S	長期荷重 1.5S	長期荷重 1.5S	;		Sa					
	c			短	朝荷重	1.8S																										
D	Sul-0.65	× 4			F., # ? I	+ -	= + .	14 1 4	(+.+*)	14. 20																						
С (ШАS)	sy20.08 ただし、 系ステン ッケル合: 1.2Sとし	ホーステレス レス 鋼及 金につい たもよい	い _{但。} ナイト びニ いては い。	Sy。7 イト びニ・ ては1 い。	にたし、 系ステン ッケル合 .2Sと	ィース シレス鋼 合につ してもよ	アデー(及 重 い ジ に し	助 の み に 次 の み に の み に の み に の み に の み に の み に の の る に る の の の の の の こ ろ の の の ろ の の の ろ の の ろ の の ろ の の ろ の の ろ の の ろ の の ろ の の ろ の ろ ろ の ろ の ろ ろ の ろ ろ の ろ	(パンパン) こよる1 の変動値 られば、)	、 ¹¹¹ 歳 次+2 が2Sy 疲れ解析																						
D (IVAS)	(). 6Su			左欄の	1.5倍																										
 × 1 · · □ ~ www.w-云 力発電所耐震1 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	^{元电} 所 計技 時	A JERME (JEAG460 (JEAG460 安本地震慮 ルみ考 ング)) 伏点、S	ri myār ・補二198 決定係る取 11に係る取 のみ u …設計5	weito RR 4)」 し び き を を り し 後 で き を を	rr (JOSNE) 合。ただ 耐震設地 Sa…替	anci-z00 し、「発電 を行う発 震動Ss及 汗容応力、	37) 」及(記用原子炉 電用原子) び弾性設計 Uf…疲	□ 本電気 □ 本電気 □ 応設備について、 □ たいのかい 1 日本電気 <p1 p="" 日本電気<=""> <p1 p="" 日本電気<=""> 1 日本電気 <p1 p="" 日本電気<=""></p1></p1></p1>	dwa lする所震 ついては、 助Sdに準用 数	uzym有理「一種 設計審査指針 上記民間規格 月して行うこと																						



	先行(KK-7)
損は,	①金属反射型保温材による圧損
) _o	は, NUREG/CR-6808 式により求
ゴはストレ 。	める。 繊維質,粒子状異物及び化学影響生成異物の圧損は,NEDO- 32721式により求めるが,化学 影響生成異物については,保守 的な評価となるよう,化学影響 生成異物投入前の異物を考慮し たd値から実機圧損を算出した 値に,試験により確認された化 学影響生成異物(A100H)によ る圧損上昇分を加算する方法*1 よりも,化学影響生成異物投入 後すべての異物を考慮したd値 から実機圧損を算出する方法と する。
	NEDO-32721 式における d 値は ストレーナ圧損試験結果から下 式にて求める。 $d = \sqrt{\frac{\mu \cdot U t}{\rho \cdot g}} \cdot \frac{K_h}{h}$ ここで算出された d 値に基づ き,事故時の環境を想定した圧 損評価を実施している。



	先行 (KK-7)
属反射型保 , 評価対象	金属反射型保温材による圧損 は, NUREG/CR-6808 式を適用す る。
	*1:化学影響生成異物投入前の異 物を考慮したd値から実機圧 損を算出した値に,試験によ り確認された化学影響生成異 物による圧損上昇分を加算し た圧損は,化学影響生成異物 投入後すべての異物を考慮し たd値から実機圧損を算出す る方法により求めた圧損より も小さくなる。

別記2 ぼ損試験の実施に当たっての留意事項 正損試験の実施に当たっては、ブラント毎に実職の条件を掻きえるとともに、独立行政 法人原子力安全基繊維構が実施した試験結果(NES-SS-0703 FPRのサンプスクリーン閉案 に茂った其素が異なる。具体的には、体離覚とおう は、チャキングなどの木力学の勤齢面直は働いておら ポ、サブレッションブール内は十分静定している状態 でおることが想定されるが、悦弁機を使用してストレ ーナに見物付着させるような状況を作ったうえで試験 でおるこれでは、「素量が異なる。具体的には、体離覚とお子の 職合にたいて、繊維質とお子の正義とな声を定などで圧損上昇に立いては、付着量が同量であってもス 私内でおりたませた場合を起きたる条件を検討わら には、チャキングな ではないては、 「非 サブレッションブール内は十分静定している状態 であることが想定されるが、悦弁機を使用してストレ ーナに見物付着させるような状況を作ったうえで試験 ではのこれでは、 パーズの工作損上昇にないては、 代理 「
4. ストレーナに付着ををる果物については、実施において想定される条件を検討の上、保守的な試験結果となるよう相当程度知いてする必要がある。 [試験の終了判断は水へ7 同様] ・ナ単位表面時効たり 小さく設定している。 9 5. 試験完選については、実施目帯以上の後送選進にて測定するとをもに、読速を整確 速を想来して試験条件を設定する必要がある。 (認定される異物の種類及び取扱いについては、FT損試 酸上非保守的な評価とならないよう、過去の試験実施 を踏まえ、以下のとおり設定している。 (B同左 ただし、会風反射型保証材,非DBA仕 保塗扱及び化学影響生成異物について は考慮していない。 ・ナ単位表面前かた的 小さく設定している。 (9) 6. 試験温度については、小和体学について違のに取り扱っている限り特定の温度に 度する必要はないが、圧損試験にとして安全であり、たびる点なため、たれらら 指検型算内は、ビデランスにはう強ナトリウムを読取することから、たれらら 指検型算体は環境の中のな話は見知すたのであり、ECOS系はの再需環環環証において冷却材 を定力になかり、そのこりの食らいは、実験等の存扱、自会せたしって次常和なられ、それ を定力に対象に投入している。 (B回左 ただし、会風反射型保証材,非DBA仕 保塗扱及び化学影響生成異物について は考慮していない。 (DHD たごついては、、常知が加えて などの、たれるとして、 は考定している。 7 PRICおいては、余知材が見う聴水であり、ECOS系域の再需環環環証において冷却材 を放したいう。 (W担保証材) (WE1名に加えり、のながあた、その たたまのうかを定 たかでする。 (W担保証材) (W担保証材) (W担保証材) (W担保証材) (W担保証材) (W担保証材) (W担保証材) (W担保証材) (W担保証材) (W担保証材) (W担保証材) (W担保証材) (W担保証材) (W担保証材) (W担保証材) (W担保証材) (W担保証材) (WLC2NCTA) (W担保証材) (WLC2NCTA) (W担保証材) (WLC2NCTA) (W担保証材) (WLC2NCTA) (W担保証材) (WLC2NCTA) (W担保証材) (WLC2NCTA) (W担保証材) (WLC2NCTA) (W担保証材) (WLC2NCTA) (WLC2NCTA) (WLC2NCTA)

失行 (KK-7)
【呶頂床區的以外の美物】
• 堆積異物
スラッジ:酸化鉄粉末
錆片 : ふるいにかけた酸化鉄
塵土:ケイ砂粉末
・耐 DBA 仕様塗装
: ペイントチップ
・非 DBA 仕様涂装
・シリコンカーバイド粉末
· • • • • • • • • • • • • • • • • • • •
2. 小师田县
・その他異物
: 圧損試験に投入しない。
(原子炉格納容器内に存在
するステッカーの総面積
の 75%をストレーナ有
効表面積から差し引いて
評価しているため。)
• 化学影響生成異物 ·
上 損 試 験 代 谷 美 物 じ め る オ
キシ水酸化アルミニウムを
圧損試験に投入している。

内規	評価内容	既工認	先行 (KK-7)
<text><text><text><list-item><list-item><list-item><list-item><list-item><list-item><list-item><list-item><list-item><list-item><list-item><list-item><list-item></list-item></list-item></list-item></list-item></list-item></list-item></list-item></list-item></list-item></list-item></list-item></list-item></list-item></text></text></text>	 ●接近流速は大きいほど東の粘性が高くなり、圧損評価トロック運転を想定し、異物による圧損を評価している。 【接近流速の考え方は K-7 同様】 ●温度が低くなるほど木の粘性が高くなり、圧損評価ト保守的となるため、残留熱代替除去ポンプの評価としては、既工認同様、設置(変更)許可の添付書類中のサプレッションプール水温度解析結果より、LOCA後数+秒後には約 □ C以上となることから、保守的に□ Cで試験を行っている。 【温度設定の考え方は K-7 同様】 	(1) 各 ECCS ポンプの定格流量から試験流 速を設定している。 (1) 何左	 (⑤接近流速は大きいほど異物がストレーナに吸着し、圧損が上昇することから、代替循環冷却系の復水移送ポンプ2台運転時の通水流量に保守性を持たせた流量での運転を想定し、異物による圧損を評価している。 (⑥温度が低くなるほど水の粘性が高くなり、圧損評価上保守的となるため、代替循環冷却系ポンプの評価としては、既工認同様、添付書類十のサプレッションプール水温度解析結果より、LOCA後数十秒後の温度を下回る保守的な温度を設定し、試験を行っている。

2. 重大事故等時の発生異物量評価について

添付書類VI-1-8-4「圧力低減設備その他の安全設備のポンプの有効吸込水頭に関する説明 書」に用いる異物量については、原子炉格納容器内の冷却材配管の破断による破損影響範囲 内の保温材に加え、原子炉格納容器内の塗装、堆積異物、その他異物及び化学影響生成異物 を考慮している。

本資料では,重大事故等時における圧損評価に用いるこれら発生異物量について説明する。

2.1 設計基準事故時に考慮する発生異物量

設計基準事故時においては,原子炉格納容器内の冷却材配管の両端破断による原子炉冷 却材喪失事故を想定し,配管破断時に破断口周囲の保温材等が破断口から流出した冷却材 により破損し,破損した保温材等がドライウェルからサプレッションプールへ落下し,非 常用炉心冷却系(以下「ECCS」という。)ポンプの吸込流によりストレーナに付着する事 象を想定している。

設計基準事故時の圧損評価では、「非常用炉心冷却設備又は格納容器熱除去設備に係る ろ過装置の性能評価について(内規)」に準拠し、表 2-1 に示す異物を考慮している。

考慮する異物の種類		物量	補足	
一般保温		0m ³	原子炉格納容器内の繊維質保温材を全て撤	
(繊維質)		UIII	去済みであるため、考慮しない。	
カプセル保温		2	破損影響範囲内の全ての保温材の金属箔の	
(金)	属反射型	旦)	111	物量に余裕を見込んで算出している。
一般	保温		m ³	破損影響範囲内の全ての保温材のパーライ
(パーライト)		I ¹¹¹	トの物量に余裕を見込んで算出している。	
	耐 DBA	仕様塗装	39kg	配管破断により発生する塗装として、内規
	(ジェ	ット破損)		別表第3に示す物量を考慮している。
				設計基準事故時の原子炉格納容器内環境に
				おける耐性を確認できていない以下の塗装
				の剥落を想定し、算出している。
				PLR ポンプ電動機 約 kg
				チェーンブロック類 約 kg
				弁約 kg
粒子	非 DBA	忙棣堡袋	kg	計器類 約 kg
丁状				ドライウェルクーラ送風機用電動機
 物				約 kg
				その他構造物 約 kg
				合計 kgを保守的に丸め, kg として
				圧損評価に用いる。
		スラッジ	89kg	堆積異物は通常運転時からサプレッション
	壯禧			プール内に存在する異物量を想定してお
	里伽	錆片	23kg	り,異物管理及び原子炉起動の際の原子炉
	共1 77			格納容器内清掃・点検を実施するため、内
			68kg	規別表第3に示す物量を考慮している。
その他異物 ステッカー			 	流路面積を低減させる異物として、内規別
		ステッカー	m^2	表第3に例示されている異物を参考に,現
				場調査結果から算出している。

表 2-1 圧損上昇の要因となる異物(設計基準事故時)

2.2 重大事故等時の発生異物量

ECCS ストレーナの圧損上昇は、異物の付着によりストレーナの流路面積が低減し、流 速が上昇することに起因する。

このため,原子炉格納器内環境の高温状態を維持することに伴う発生異物量の増加及び 炉心の溶融や原子炉圧力容器の破損に伴う発生異物量の増加について,以下に考察する。

(1) 原子炉格納容器内環境の高温維持に伴う発生異物量の増加について

重大事故等時の原子炉格納容器内環境は,設計基準事故時よりも高温状態が長期間維持されるため,耐DBA 仕様塗装の剥落による塗装物量の増加が想定される。

このため,設計基準事故時に剥落を考慮している塗装(配管破断時にジェット流で破 損する耐 DBA 仕様塗装・非 DBA 仕様塗装)に加え,重大事故等時の環境における耐性の 不確かさを考慮し,耐 DBA 仕様塗装については,保守的に全量剥落を想定する。また, ドライウェル内で全量剥落した耐 DBA 仕様塗装については,ベント管の配置,吹出方向 に依らず,保守的に全量が ECCS ストレーナに移行することを想定する。重大事故等時に 発生する塗装の物量を表 2-2 に示す。

	異物の種類	物量	備考
	耐 DBA 仕様塗装 (ジェット破損)	39kg	設計基準事故時と同様の大破断 LOCA 時を想定す るため,設計基準事故時と同様に内規別表第3に 示す物量を適用する。
	非 DBA 仕様塗装	kg	重大事故等時は設計基準事故時よりも原子炉格 納容器内温度が高くなるため,設計基準事故時同 様,非DBA 仕様塗装の全剥落を想定する。
塗装	耐 DBA 仕様塗装 (SA 時考慮)	kg	重大事故等時は設計基準事故時よりも原子炉格 納容器内温度が高くなるが,重大事故等時環境に おける塗装の耐性の不確かさを考慮し,保守的に 原子炉格納容器内の耐 DBA 仕様塗装は全て剥落 し,ベント管の配置,吹出方向に依らず,全量が ECCS ストレーナに移行することを想定する。 ドライウェル内:kg 原子炉本体基礎内:kg サプレッションチェンバ内:kg 合計kg を保守的に丸め,kg として圧 損評価に用いる。

表 2-2 重大事故等時に発生する塗装の物量

(2) 炉心の溶融に伴う発生異物量の増加について

炉心損傷時においては、周辺被ばく低減のため、自主対策設備である格納容器 pH 制御 設備により水酸化ナトリウムをサプレッションプール水へ添加することから、冷却材中の 水酸化ナトリウムと原子炉格納容器内に存在する構造物(反応性の高い A1 又は Zn を含 むもの)との化学反応により発生する異物(化学影響生成異物)を新たに考慮する必要が ある。

PWR プラントにおいて化学影響生成異物の発生量評価に使用している WCAP-16530*1 で は、原子炉格納容器内に存在する A1, Zn を含有する構造物の表面積に対して、溶解速度 (温度, pH に依存)を掛けることで、A1, Zn の溶解量を算出し、溶解した A1, Zn がすべ て水酸化物として析出することとして評価している。

島根原子力発電所第2号機における化学影響生成異物の発生量は,PWR プラントの評価 を参考に,下記も考慮して評価を行っている。

- ① 原子炉格納容器内の構造物は,塗装剥落後の金属表面からの金属の溶解を考慮する。
- ② 溶解速度算出において, pH が保守的に高く維持されるとして評価する。
- ③ WCAP-16530 では考慮されていない Fe についても、炭素鋼の腐食速度 100 mdm*2 (40 ~200℃、純水)より溶解量を算出する。

化学影響生成異物の圧損評価においては、JNES-SS-1004*³に従い、これらの析出異物 (A1, Zn, Fe の水酸化物)を圧損試験代替異物であるオキシ水酸化アルミニウム(A100H) の重量へ換算し、圧損試験に用いる。

化学影響生成異物の異物量評価概要について,表 2-3 に示す。

- 注記*1:「Evaluation of Post-Accident Chemical Effects in Containment Sump Fluids to Support GSI-191」(Westinghouse WCAP-16530-NP)
 - *2:1か月あたりの腐食速度 mg/(dm²・month)
 - *3:「サンプストレーナ閉塞事象の化学影響に関する評価マニュアル」

(独立行政法人原子力安全基盤機構 原子力システム安全部 JNES-SS-1004)

種別	溶解量算出手法	主な構造物	化学影響生成 異物量*
A1	WCAP-16530 により,原 子炉格納容器内環境	保温材外装板, 電線管 (A1-Zn メッキ)	kg
Zn	(温度, pH)を考慮し て算出する。	ジンク系塗装, 亜鉛メッキ鋼構造物 (グレーチング等), 電線管 (Al-Zn メ ッキ)	kg
Fe	炭素鋼腐食速度の知 見から算出する。	炭素鋼配管・機器類(原子炉格納容器 内面,ドライウェル冷却機等)	kg
		合計	kg ↓ kg

表 2-3 化学影響生成異物の異物量評価概要

注記*: 圧損試験代替異物である A100H の重量を示す。

化学影響生成異物量の合計である kg を保守的に丸め, kg として圧損評価に用いる。

(3) 原子炉圧力容器の破損に伴う発生異物量の増加について

原子炉圧力容器が破損した場合には、溶融デブリや構造物が原子炉本体基礎に落下す ることとなる。しかし、原子炉本体基礎部は溶融デブリを全量保持できる容量を有して おり、サプレッションプールには制御棒駆動機構搬出入口を経て流入する構造であるこ と、原子炉本体基礎内の構造物は比重が大きいこと(表 2-4 参照)から、制御棒駆動機 構搬出入口を経てサプレッションプールへ流入することは考えがたく、仮に比重が小さ い異物がサプレッションプールへ流入した場合でも、比重の小さい異物はサプレッショ ンプール水位付近に浮遊しており、ストレーナへ到達しないと考えられる。

(別紙-2参照)

構造物	材質	比重	塗装	評価	
	SUS	7.75			
	炭素鋼	7.78	約kg	原子炉本体基礎内に存在する	
ターンテーブル動力機構	SUS	7.75		構造物は、比重が大きく、原子	
CRD ハウジング	SUS	7.75	_	 炉本体基礎内に沈降すると考	
CRD 機構	SUS	7.75		えられるため、構造物自体がサ	
CRD ハウジングサポート	炭素鋼	7.78	約kg	プレッションプールに流入す	
ケーブルトレイ	炭素鋼	7.78		ることはないと考えられる*。	
コリウムシールド	SUS	7 75		ただし、塗装がされている構造	
支持構造物	505	1.10		物については,全量の剥落を想	
司答若	SUS	7.75	幺 kg	定する。	
	炭素鋼	7.78	μ) Kg	(表 2-2 に示す原子炉本体基礎	
計装品	SUS	7.75	_	内の耐 DBA 仕様塗装 🔤 kg に	
サポート粨	SUS	7.75	約 l/a	含まれている。)	
	炭素鋼	7.78	^π υ L ^κ ε		
			ケーブルと	しての比重は1以上であり,原子	
			炉本体基礎	内に沈降すると考えられる*。万	
ケーブル海	銅	8.92	が一比重の小さい被覆材が流出しても, サ プレッションプール水面付近に浮遊し,スト		
クーノル類	被覆材	0.9~1.8			
			レーナに到	達しないため, 圧損に影響しな	
			<i>د</i> ن		

表 2-4 原子炉本体基礎内に存在する構造物の一覧

注記*:原子炉本体基礎内の異物のサプレッションプールへの異物流入経路は別紙-2を参照。

2.3 まとめ

以上より,重大事故等時の発生異物量評価についてまとめた結果を表 2-5 に示す。 本発生異物量を考慮して,圧損評価を行う。

	異物の種類	DB	SA	補足
	一般保温	0m ³		原子炉格納容器内の繊維質保温材を全て撤去済みであるため、薄膜効
	(繊維質)	0	111	果を生じることはない。
10	キプチュクリ			設計基準事故時と同様の大破断 LOCA 時を想定するため,設計基準事故
保	カノセル保温		m^2	時の算出方法と同様に破損影響範囲内の全ての保温材の金属箔の物量
温	(金禹仅射型)			に余裕を見込んで算出している。
11	▲□./□.>□			設計基準事故時と同様の大破断 LOCA 時を想定するため,設計基準事故
	一般保温		m^3	時の算出方法と同様に破損影響範囲内の全ての保温材のパーライトの
	(バーライト)			物量に余裕を見込んで算出している。
	耐 DBA 仕様塗装			設計基準事故時と同様の大破断 LOCA 時を想定するため,設計基準事故
	(ジェット破損)	39k	kg	時と同様に内規別表第3に示す物量を適用する。
塗			٦.	重大事故等時は設計基準事故時よりも原子炉格納容器内温度が高くな
	非 DBA 仕様塗装		kg	るため,設計基準事故時同様,非 DBA 仕様塗装の全剥落を想定する。
				重大事故等時は、設計基準事故時よりも照射線量が高く、高温状態が
装	耐 DBA 仕様塗装			長時間継続することから、耐性の不確かさを考慮し、保守的に原子炉
	(SA 時考慮)	_	kg	格納容器内の耐 DBA 仕様塗装は全て剥落し、ベント管の配置、吹出方
				向に依らず,全量が ECCS ストレーナへ移行することを想定する。
堆	スラッジ	89)kg	堆積異物は通常運転時からサプレッションプール内に存在する異物量
積	(建)上		01. a	を想定しており、異物管理及び原子炉起動の際の原子炉格納容器内清
異	亚円 /1 	Δi	okg	掃・点検を実施するため、設計基準事故時と同様に内規別記3に示す
物	物 塵土 68kg		Bkg	物量を適用する。
				WCAP 手法等により、Al, Zn, Fe を含有する原子炉格納容器内構造物の
				溶解・析出を想定する。構造物の溶解速度が保守的となるよう、原子
ル学見	公都生亡田生	d.7 .		炉格納容器内温度が最大となる雰囲気圧力・温度による静的負荷(格
化子原	》響生成其物	_	kg	納容器過圧・過温)並びに原子炉格納容器内温度が高く推移する高圧
				溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱時の温度変化を包絡する条件と
				し, pH は高く維持されるものとして算出する。
その他異物				原子炉格納容器環境で破損するステッカー類(流路面積を低減させ、
		m^2	圧損上昇に影響するもの)について、現場調査に基づき、物量を算出	
				する。
原子均	〒本体基礎内		02	構造物の塗装剥落及び化学影響生成異物については考慮するが、原子
構造物	構造物		UIII-	炉本体基礎内構造物自体は圧損上昇の要因となる異物とならない。

表 2-5 重大事故等時の発生異物量評価

- 3. 非常用炉心冷却系ストレーナの重大事故等時圧損試験について
- 3.1 非常用炉心冷却系ストレーナの異物付着による圧損上昇について
 - 重大事故等時の ECCS ストレーナの圧損評価においては、原子炉格納容器内の冷却材配 管の両端破断による原子炉冷却材喪失事象を想定し,破断口から流出した冷却材により破 損した保温材等がドライウェルから ECCS 水源であるサプレッションプールへ流入、残留 熱代替除去ポンプの吸込流により ECCS ストレーナに付着することに加え、サプレッショ ンプールの pH 制御のために注入する水酸化ナトリウム水溶液と原子炉格納容器内構造物 等との化学反応により新たに発生する異物(以下「化学影響生成異物」という。)につい ても想定し、「非常用炉心冷却設備又は格納容器熱除去設備に係るろ過装置の性能評価等 について(内規)」に準拠し、ECCS ストレーナの圧損上昇の評価を行う。具体的な評価の 手順を図 3-1 に示す。





- (4) 異物付着による圧損上昇の評価
 - a. NUREG/CR-6808 式を用いて、金属反射型保温材による圧損上昇値を算出する。

繊維質,粒子異物及び化学影響生成異物による圧損上昇は,保守的な評価となるよう, 以下の b.及び c.のいずれか大きい値を採用する。

- b. NED0-32721 式を用いて(金属反射型保温材を含む実機プラントの異物条件等を模擬 して得られた圧損試験結果等を代入),異物による圧損上昇値を算出する。また,化学 影響生成異物による圧損上昇値については,圧損試験で得られた値を直接用いる。
- c. NED0-32721 式を用いて(金属反射型保温材及び化学影響生成異物を含む実機プラントの異物条件等を模擬して得られた圧損試験結果等を代入),異物による圧損上昇値を算出する。
- 注記*:化学影響生成異物は, Evaluation of Post-Accident Chemical Effects in Containment Sump Fluids to Support GSI-191」 (Westinghouse WCAP-16530-NP (以下「WCAP-16530」という。) に基づいて算出する。

図 3-1 ECCS ストレーナの圧損上昇の評価の手順

3 - 1

- 3.2 非常用炉心冷却系ストレーナについて
 - (1) 形式 円錐支持ディスク形ストレーナ (アメリカ GE 社製)
 - (2) 構造と特徴
 - ・ディスクを積層させることで、表面積を増加させている。
 - ・円錐形の内筒の採用とディスク内径が軸方向で異なる構造により,ストレーナ中心部 での流速が一定に保たれ,全体として低圧損とすることができる。



図 3-2 GE 社製ストレーナ

3.3 ストレーナの異物付着による圧損試験

【詳細は,添付1「非常用炉心冷却系ストレーナの重大事故等時圧損試験要領について」参照】

(1) 試験の目的

GE 社製ストレーナの実機プラント条件(デブリ条件)での実機模擬ストレーナを用いた圧損試験を実施し,d値(繊維質間距離)を求め,圧損評価式に基づき圧損上昇の評価を行う。

(2) 試験実施場所,試験立会者及び試験実施時期
 試験実施場所 米国(ニュージャージー州)
 試験立会者 当社社員
 試験実施時期

(3) 試験装置の概要

重大事故等時の圧損試験装置を図 3-3 に,主要仕様を表 3-1 に示す。試験用ストレ ーナの表面積は,想定する異物量を考慮して,一部閉止処理(マスキング)を行って いる(図 3-4 参照)。



図 3-3 試験概要図

項目	主要仕様
プール寸法	直径 深さ
プール容量	
ポンプ能力	
ストレーナ直径	
プレート穴径	
プレート穴ピッチ	
ディスク間ギャップ	

表3-1 試験装置の主要仕様



図 3-4 試験用ストレーナ

- (4) 実機プラント条件
 - a. 流量条件

重大事故等における各事象(有効性評価の事故シーケンスグループ)のうち, 雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)時にサプレッショ ンプールを水源として運転を行うポンプは,残留熱代替除去ポンプである。表3-2に示すとおり,その運転時の通水流量は,150(m³/h)であるが,保守的な試験と なるように,ストレーナの異物付着による圧損上昇評価に用いるECCSストレー ナを通過する流量としては (m³/h)を用いる。

表 3-2 ECCS ストレー	-ナを通過する流量
系統設備	流量
残留熱代替除去ポンプ	(m^3/h) *

注記*:ポンプ流量150(m³/h)に保守性を持たせた流量条件とした。

b. 異物条件

重大事故等時において考慮する異物の種類及び量は,島根原子力発電所第2 号機の状況調査に基づき,内規を参考に設定している。実機の異物条件を表3-3に示す。

DBA 時(或いは SA 時)発生異物 SA 時発生異物 耐 DBA 耐 DBA 化学影響 金属 仕様塗装 繊維質 パーライト 仕様塗装 非 DBA 反射型 スラッシ゛ 錆片 塵土 生成異物 保温材 (ジェッ 仕様塗装 (SA 時考 保温材 保温材 (A100H) ト破損) 慮) (m^3) (m^2) (kg)(kg) (kg) (kg) (kg) (kg) (kg) (kg) 89 39 2368

表 3-3 実機異物条件(ストレーナ2個に付着する異物量)

注記*:島根原子力発電所第2号機では、原子炉格納容器内の繊維質保温材は全て撤去

しているが,NED0-32721 式を用いる圧損評価は,繊維質ゼロでは評価できない ため、繊維質ゼロ相当として繊維質厚さ0.3(mm)で試験を実施した。 (5) 試験条件

実機異物条件を模擬した圧損試験条件は,試験用ストレーナと実機ストレーナの表面 積比率(スケーリング比),ドライウェルからサプレッションプールへの移行割合等を 考慮し設定している。試験条件を表 3-4 に示す。

DBA 時 (或いは SA 時) 発生異物							SA 時発生異物		
繊維好	パーライト	金属		耐 DBA			∃⊨ DBV	耐 DBA	化学影響
枢神貝	小り小	反射型	スラッシ゛	仕様塗装	錆片	塵土	升 DDA	仕様塗装	生成異物
保温权	休価的	保温材		(ジェット破損)			江俅坚衣	(SA 時考慮)	(A100H)
(kg)	(kg)	(m^2)	(kg)	(kg)	(kg)	(kg)	(kg)	(kg)	(kg)

表 3-4 圧損試験条件

(6) 試験結果

圧損試験結果を図 3-5 に示す。この結果より,NEDO-32721 評価式に基づき算出されたd値(繊維質間距離)は (m) (A100H 投入前の値),化学影響生成異物による圧損上昇は (m)となる。

なお, 圧損の静定に十分な試験時間であることから, 試験の再現性はあると考えられる。



図 3-5 圧損試験結果

- 3.4 圧損評価式及び圧損上昇評価結果
 - (1) 圧損評価式

圧損上昇評価は、考慮する異物の種類に応じ表 3-5 の評価式を採用して行う。

適用する圧損評価式	考慮する異物の種類			
NEDO-32721	繊維質保温材,パーライト保温材,金属反射型保温材,スラ ッジ,塗装片,錆片,塵土,化学影響生成異物			
NUREG/CR-6808	金属反射型保温材			

表3-5 適用する圧損評価式

(2) 圧損上昇評価結果

金属反射型保温材,繊維質,粒子状の異物及び化学影響生成異物による圧損値を合計した結果,ECCSストレーナの異物付着による圧損値は表3-6に示すとおりである。

表3-6 圧損上昇の評価結果

	残留熱代替除去
	ポンプ
金属反射型保温材による圧損上昇	(m) *
繊維質、粒子状の異物及び化学影響生成異物による圧損上昇	(m) *
	(m) *

注記*:各異物による圧損上昇結果は小数点以下第3位を四捨五入した結果を示し,合計値は小数点以下第3位を切り上げ処理した結果を示す。

3.5 まとめ

圧損試験に基づく評価の結果,異物による有意な圧損上昇は確認されず,圧損上昇の 最大値は ■ m程度であった。

非常用炉心冷却系ストレーナの重大事故等時圧損試験要領について

1. 試験目的

GE 社製ストレーナの実機プラント条件(異物条件)での実機模擬ストレーナを用いた圧 損試験を実施し, d 値 (繊維質間距離)を求め, 圧損評価式に基づき圧損上昇の評価を行う。

- 2. 試験条件
 - (1) 流量条件

重大事故等における各事象(有効性評価の事故シーケンスグループ)のうち、雰囲気 圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)時にサプレッションプールを水 源として運転を行うポンプは、残留熱代替除去ポンプであり、その運転時の通水流量は 150m³/h である。ただし、保守的な試験となるように、 □m³/h に相当する流量条件で試 験を行う。

残留熱代替除去ポンプの流量に保守性を持たせた場合 (____m³/h)の試験流量は,表2 に示す流量のスケーリング比から表1のとおりとなる。

	試験条件	算出方法
流量 (GPM)		

表1 試験流量(残留熱代替除去ポンプ流量に保守性を持たせた場合)

表2 流量のスケーリング比



- (2) 異物の条件
 - 王朝公司

試験装置に投入する異物量は,重大事故等時において考慮する異物の種類及び量の状況調査に基づき,内規を参考に設定した物量と表3に示す異物のスケーリング比から 算出する。

破損保温材以外の異物については、ドライウェルからサプレッションプールへの移行 割合及びサプレッションプールからストレーナへの移行割合はいずれも 100%とする。 試験装置に投入する異物量は、表4のとおりとなる。



表3 異物のスケーリング比

表 4	試験装置に投入する異物量
11 1	的人 在 () () () () () () ()

		試験条件	算出方法
繊維質保温材	(g)		
金属反射型保温材	(m^2)		
パーライト保温材	(g)		
スラッジ	(g)		
耐 DBA 仕様塗装	(m)		
(ジェット破損)	(g)		
錆片	(g)		
塵土	(g)		
非 DBA 仕様塗装	(g)		
耐 DBA 仕様塗装	(<i>a</i>)		
(SA 時考慮)	(g)		
化学影響生成異物	(g)		
(A100H)	187		

注記*:非 DBA 仕様塗装の模擬材料として使用するシリコンカーバイド粉末と,非 DBA 仕様塗装の体積が等価となるよう,密度比(___)で補正する。

② 異物サイズ

試験装置に投入する異物のうち設計基準事故時に想定している異物については、これ までと同様に米国原子力規制委員会の規制(NUREG)等を参考としたサイズとしている。 また、重大事故等時の発生異物として新たに想定する耐 DBA 仕様塗装(SA 時考慮)の 異物については、既工事計画書で想定した耐 DBA 仕様塗装(ジェット破損)と同等のサ イズとしている。

各異物のサイズとその根拠を表5に示す。

	サイズ	サイズの根拠
金属反射型保温材		NUREG/CR-6808
繊維質保温材	シュレッダーで細かく裁断したロッ クウール	内規 別記 2
スラッジ		NUREG/CR-6224 NUREG/CR-6367
塵土		NEDO-32686-A
錆片		NEDO-32686-A
耐 DBA 仕様塗装 (ジェット破損)		NEDO-32686-A
パーライト		NEI 04-07
非 DBA 仕様塗装		Supplement Response to Generic Letter 2004-02
耐 DBA 仕様塗装 (SA 時考慮)		NEDO-32686-A
化学影響生成異物 (A100H)	WCAP-16530 に基づき作成した A100H	WCAP-16530-NP JNES-SS-1004

表5 異物のサイズ

- (3) 試験装置
 - 装置の仕様

圧損試験装置は,既工事計画書の評価に用いたモジュール試験装置とし,概要図を 図1に,仕様を表6に示す。



図1 モジュール試験装置概要図(左:系統概要図 右:ストレーナ写真)

	直径
プール寸法	
	深さ
プール容量	
ポンプ最大接続個数	1 台
ポンプ能力	
ストレーナ直径	
プレート穴径	
プレート穴ピッチ	
ディスク間ギャップ	
評価用表面積	
評価用側面積	
試験プールからストレーナ下端までの距離	
撹拌機	箇所設置

表6 モジュール試験装置の仕様

- ② ストレーナのマスキング
 - a.マスキング領域



マスキングにより,試験水量比は実機水量比に比べて小さくなり,異物濃度は実 機以上となる。



b. マスキング方向

マスキング方向は、図2に示すように、実機における異物の付着状況を模擬できる下向きから吸込むよう実施する*。装置内のプール水戻り配管の撹拌効果及びストレーナ設置位置とプール底面の距離を実機より短くすることで、ストレーナへの 異物の移行効果を高める構成とする。

注記*:上向きとした場合、マスキングによりフィルタ部が上向きのポケット 状になることから、実機においてはサプレッションプール底部に落下 するフィルタ部に付着しない異物についても、ポケット内に保持され 過度の保守性を持った評価となる可能性がある。



図2 マスキング概要

③ ストレーナ表面積

実機ストレーナ基準面積を表7に示す。

圧損試験で考慮するストレーナの基準面積,ストレーナ基準側面積は,下記の式で 算出する。

・ストレーナ基準表面積



表 7	ストレーナ1個あたりの面積

系統	有効表面積	その他異物 (ステッカー類) 付着面積	ストレーナ 基準表面積	ストレーナ 基準側面積
残留熱除去系 ストレーナ	(m ²)	(一 ÷2 台) (m ²)	(m ²) ((tt ²))	(m^2) (ft^2)

3 - 12

④ ストレーナ接近流速

接近流速は、以下の様に定義される。

U(m/s) = Q/(π·D·L) ここで, Q:流量 (m³/s), D:ストレーナ直径 (m), L:圧損評価長さ (m)

接近流速を算出するための D, L について, 実機ストレーナを図3に示す。

今回マスキングする試験装置の接近流速算出は,実機ストレーナと同様に試験装置 のストレーナ直径と圧損評価長さから算出する。



図3 実機ストレーナ

3-13

⑤ 測定計器

試験に使用する測定計器を表8に示す。

測定項目	使用計器(型式)	測定範囲	
流 量(GPM)	電磁流量計	適用レンジ	
圧 損 (in H ₂ 0)	差圧変換機	P1:	
水 温 (°F)	熱電対		
測定間隔	データシート* に記録。		

表8 計測装置の仕様

注記*:データシートの書式を様式1に示す。

3. 試験要領

- (1) 試験手順
 - ① 異物の準備として、繊維質保温材、耐 DBA 仕様塗装(ジェット破損)、パーライト、耐 DBA 仕様塗装(SA 時考慮)を水に □時間浸す。
 - プール内に通常水位まで水を張り、ヒーターを用いて水温を所定の温度(__(℃)) まで上げる。
 - ③ プール内の水を A100H 作成用として,ミキシングタンク()に移す。
 - ④ ポンプを起動し, (GPM)*の流量で安定させた後, 攪拌機の運転を開始しクリーン 圧損を測定する。
 - 注記*: (m³/h)÷2 台× (流量スケーリング比)×4.402869(単位換算) = (GPM)
 - ⑤ 異物を以下の順序で順次投入する。なお,異物投入位置は図4に示す。
 - ·金属反射型保温材
 - ・繊維質保温材
 - ・スラッジ
 - ・塵土
 - ・錆片
 - ・耐 DBA 仕様塗装(ジェット破損)
 - ・パーライト
 - ・非 DBA 仕様塗装
 - ・耐 DBA 仕様塗装(SA 時考慮)
 - ⑥ 測定
 - (a) 「▲×(ターンオーバー時間)」までは▲分毎に圧損,流量及び水温を記録し, 水面に浮遊するデブリの変化や透明度の変化が観察されたときに写真撮影を実施 する。
 - (b) 「▲×(ターンオーバー時間)」以降は ▲分毎に圧損,流量及び水温を記録し,水 面に浮遊するデブリの変化や透明度の変化が観察されたときに写真撮影を実施す る。
 - (c) 分間平均の圧損変化率が落ち着く(□分間の圧損変化が測定値の□%以下となる)まで圧損値を確認する。なお、測定値の□%以下が測定計器の測定限界値以下の場合には、「□×(ターンオーバー時間)」経過した時点で圧損が静定したものとみなす。
 - ⑦ 化学影響生成異物を投入する。
 - 以後,⑥(a)~(c)と同じ。(A100H 溶液は,WCAP-16530 に基づいて作成) ⑧ 攪拌機を停止後,ポンプを停止し試験を終了する。



図4 異物投入位置(試験プール平面図)

3-16

(2) 実機ストレーナの圧損算出方法

下記 2 種類の方法にて実機ストレーナの圧損を算出し,保守的な方を採用する (Hsa₁, Hsa₂の大きい方)。

 初めに、A100H 投入直前の圧損試験結果(圧損 h_l) 及び d 値{インターファイバーディ スタンス*}を用いて実機圧損(H_l)を算出する。

次に,A100H 投入後の圧損試験結果(A100H 投入による圧損上昇分 hc)を H₁に加算して SA 時の実機圧損(Hsa₁)を算出する。

 $Hsa_1 = H_1 + h_c$, ここで $h_c = h_2 - h_1$ (図5参照)

- A100H 投入後の圧損試験結果(圧損 h₂),及び d 値を用いて SA 時の実機圧損(Hsa₂)を 算出する。
- 注記*:インターファイバーディスタンスは,繊維質間の水が通過できるスペース(距離) であり、実機模擬試験により求めた値である。



図5 圧損試験結果の概要

3 - 17

様式1



- 重大事故等時圧損試験における保守性について
 GE 社製ストレーナの圧損試験の条件は、以下の保守性を有している。
- 4.1 重大事故等時における異物量
 - ① 繊維質保温材

非常用炉心冷却系ストレーナ設計において,圧損上昇評価は圧損上昇に大きな影響 を与える繊維質保温材の付着を前提条件としている。現状,原子炉格納容器内の繊維 質保温材は全て撤去しており,SA環境における実力を把握するうえでは必ずしも考慮 する必要はないと考えるが,本圧損試験では繊維質保温材の付着を見込んだ試験条件 とする。

② 耐DBA仕様塗装

耐DBA仕様塗装は、DBA環境(温度条件:171℃×1時間+121℃×96時間+93℃×72時 間)における耐性が確認された塗料であるものの、照射線量が高く、高温状態が長時 間継続するSA環境における耐性の不確かさを考慮し、保守的に重大事故等時の原子炉 格納容器内環境に直接曝される耐DBA仕様塗装は全て剥落し、その全てが非常用炉心冷 却系ストレーナへ移行するものとして物量を算定している。なお、現実的には耐DBA仕 様塗装が事象初期(LOCA発生直後のブローダウン過程)において剥落し、その全てが 非常用炉心冷却系ストレーナへ到達するとは考えられず、後述するサプレッションチ ェンバへの移行タイミング・移行量ともに保守的な試験条件とする。

③ 異物量

重大事故等時に想定する異物量は、計算値に対し下記の余裕をみて設定している。



④ 化学影響生成異物

溶解する構造物については、WCAP-16530に規定されているA1、Znに加えて、WCAP-16530では考慮されていないFeについても化学影響生成異物の生成に寄与するものとし て考慮している。

A1, Znの溶解速度式は, pH, 温度の関数であることから, 原子炉冷却材配管の破断 事象ではないが, 原子炉格納容器内温度が高く推移する高圧溶融物放出/格納容器雰囲 気直接加熱時の原子炉格納容器温度(有効性評価における解析値)に余裕を見込んだ 温度とし, pH制御装置使用後は, 高pH (pH=12)を維持するものとしている。

4.2 異物の移行量

BWR のストレーナへ到達する異物は、以下の過程を経て移行すると想定される。

- a. LOCA発生に伴い破断口から流出した原子炉冷却材がジェット流として噴出し, 破断流の影響範囲(ZOI)内にある保温材,塗膜片が破損飛散する。
- b. LOCAブローダウン過程および,その後の原子炉格納容器スプレイにより飛散し た異物等が洗い流され,原子炉冷却材やスプレイ水等と共に8本のベント管を通 じてサプレッションチェンバへ流入する。
- c. サプレッションチェンバ内の初期の過程においてはLOCA時のブローダウン過程 により撹拌されている状況であり、サプレッションチェンバに流入した異物 は、LOCA後速やかに起動した非常用炉心冷却系ストレーナに吸引され表面に付 着する。

重大事故等時においては,

- ・耐 DBA 仕様塗装が LOCA 事象初期に全量剥離することは現実的には考えられず、実際には上記のa. ~ c.の過程の後、放射線環境、高温状態が長時間継続することで徐々に剥離し、一部がスプレイ水とともにサプレッションチェンバへ流入すると想定され、さらにはサプレッションチェンバ内の流況は上記のc.と比較して静定している状況と考えられる。
- ・加えて、原子炉格納容器内に均一に分布されている耐 DBA 仕様塗装については、8
 本のベント管を通じてサプレッションチェンバへ流入されるため、残留熱代替除
 去系で兼用する ECCS ストレーナ(B-残留熱除去ストレーナ)の反対に位置するベント管(3本)から流入する異物については、ストレーナに移行するとは考えられない。
- ・また、その他の保温材等の異物についても、残留熱代替除去ポンプの使用開始は、事象発生10時間後であり、その段階におけるサプレッションチェンバ内の流況は、上記のc.と比較して静定している状況であり、ブローダウン過程において流入した異物は、サプレッションチェンバ底部に沈降している状況が想定される。なお、島根原子力発電所第2号機のストレーナは、サプレッションチェンバ内壁面からの最短距離が約 (mm)であり、沈降した異物が再浮遊しストレーナへ移行することは考えられない。

しかしながら本試験条件の前提としては、重大事故等時の破損保温材以外の異物の想定 として、サプレッションチェンバ流入後において、経路上での沈降やベント管の配置等を 考慮せず、全量ストレーナに到達するとしている(ドライウェルからサプレッションプー ルへの移行割合及びサプレッションプールからストレーナへの移行割合はいずれも100% としている)。

- 4.3 圧損試験における保守性
 - 試験流量

重大事故等における各事象(有効性評価の事故シーケンスグループ)のうち,雰囲 気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)時にサプレッションプール を水源として運転する残留熱代替除去ポンプの通水流量は,150(m³/h)である。

これに対して,圧損試験時には,保守的な試験条件となるよう (m³/h)としている。

なお,重大事故等時において,ストレーナの圧損上昇が確認された場合には,逆洗 等の措置により機能の回復が期待できるが,本試験は連続通水の条件にて実施してい る。

② 試験水量

圧損試験における水量は,異物濃度が実機で想定している異物濃度を下回らないよ うに,ストレーナ表面積あたりの水量を少なくしている。

試験水量比(ストレーナ単位面積当たり): (m³/m²) 実機水量比(ストレーナ単位面積当たり): (m³/m²)

③ 温度条件

圧損試験に用いるECCS水源の水温は、既工事計画書同様、原子炉設置変更許可申請 書添付書類十におけるサプレッションチェンバ水温解析結果である最低温度(約

- __(℃))に対して保守的により低い__(℃)としている。
- ④ ストレーナ高さ

試験装置のストレーナ取付け高さは、実機のサプレッションチェンバ内壁面とスト レーナ外径との最短距離が約 (mm) であるのに対して、試験プール底面からストレ ーナ下端までを約 (mm)としている。

試験装置のストレーナ下端が底面に近い位置となっているため,サプレッションチ ェンバ壁面近傍に存在する異物をストレーナに吸込み易い条件となっている。

- 5. 圧力低減設備その他の安全設備のポンプの有効吸込水頭について
 - (1) 残留熱代替除去系に用いる残留熱代替除去ポンプの有効吸込水頭に関する補足説明

		残留熱代替除去系に用いる残留熱代替除去ポンプ(評価流量:150m³/h)
記載内容 	储	
H _a : 吸込み液面に作用する 絶対圧力	m	 吸込み液面に作用する絶対圧力は、残留熱代替除去ポンプ運転中の有効 NPSH 評価上厳しい条件となる、サプレッション 101. 325kPa を考慮し、吸込み液面に作用する絶対圧力は m としている。 (+101. 325)/9. 80665= m
H _s : 吸込揚程	m	 静水頭は,以下の差分 mとしている。 ●水源の水位:EL m 水源の水位としては,サプレッションプールの最低水位(保安規定における運転上の制限(下限値))とした。 ●ポンプ吸込み口高さ:EL m
H1: ポンプ吸込配管圧損	m	サプレッションプールから残留熱代替除去ポンプまでの配管及び弁類圧損は,残留熱代替除去ポンプが以下の流量*1で運転 この場合,サプレッションプールから残留熱代替除去ポンプまでの配管*2及び弁類圧損の合計値は,
H ₂ :異物付着なしの状態に おけるストレーナ圧損	m	異物付着なしの状態におけるストレーナ圧損を,以下に示す。 ●ストレーナ本体部圧損:m
H ₃ : 異物付着による圧損上昇	m	異物付着による圧損上昇は、以下の数値を合計して求める。 [算出条件:残留熱代替除去ボンブの評価流量(保守的に ●金属反射型保温材の付着による圧損上昇:m ●繊維質* ³ , 粒子状の異物,及び化学影響生成異物による圧損上昇:m 合計値はmとなる。有効 NPSH の算定においては、小数点以下第2位を切り上げ処理し,保守的にmとしている。 注記*3:原子炉格納容器内の繊維質保温材はすべて撤去しているため考慮する必要はないが、NED0-32721 式を適用するにま 繊維質ゼロ相当(薄膜効果の発生開始3mm の 1/10)として 0.3 mm 相当の繊維質を考慮している。 NED0-32721 式における d値は、ストレーナ圧損試験結果(化学影響生成異物投入前)から下式にて求める。 $d = \sqrt{\frac{\mu \cdot U \cdot t}{\rho \cdot g}} \cdot \frac{K_h}{h} =(ft) \times 0.3048 (m/ft) =(m)$ ここで, $h =(ft), \mu/\rho =(ft^2/s)(試験水温C), U =(ft/s), t =(ft), g = 32.$ ここで算出された d 値に基づき,事故時の環境を想定した圧損評価を実施している。 *繊維質異物及び粒子状異物による圧損 $h = \frac{\mu \cdot U \cdot t}{\rho \cdot g \cdot d^2} \cdot K_h =(m)$ ここで, $d =(m), \mu =(Pa \cdot s)(評価水温C), U =(m/s), t =(m), \rho =g = 9.80665 (m/s2), Kh =(Pa \cdot s)(評価水温C), U =(m/s), t =(m), \rho =g = 9.80665 (m/s2), Kh =(Pa - s)(評価水温C), U =(m/s), t =(m), \rho =g = 9.80665 (m/s2), Kh =(Pa - s)(評価水温C), U =(m/s), t =(m), \rho =g = 9.80665 (m/s2), Kh =(Pa - s)(評価水温C), U =(m/s), t =(m), \rho =(ft) =$



		 (ft)×0.3048= (m) ここで, h₁: A100H 投入直前の圧損 h₂: A100H 投入後の静定圧損 h_c: 化学影響生成異物 (A100H) の付着による圧損上昇分
h _s : ポンプ吸込口における飽 和蒸気圧水頭	m	残留熱代替除去ポンプ運転中の有効 NPSH 評価上厳しい条件となる,サプレッションプール水温 Cにおける飽和蒸気圧水頭 mとしている。
有効 NPSH (H _a +H _s -H ₁ -H ₂ -H ₃ -h _s)	m	有効 NPSH は,以下の計算式により算出している。 有効 NPSH= $H_a + H_s - H_1 - H_2 - H_3 - h_s$ =
必要 NPSH	m	残留熱代替除去系に用いる残留熱代替除去ポンプ運転流量 150 m³/h における必要 NPSH としてポンプ性能より設定している。 以上の計算結果より,有効 NPSH と必要 NPSH の関係は以下のとおりとなり,必要 NPSH が確保されることからポンプ運転状態として問題ない結果となる。 有効 NPSH:m>必要 NPSH:m

重大事故等時の発生異物量算出方法について

重大事故等時において追加発生を考慮する耐 DBA 仕様塗装の塗装重量及び化学影響生成異物の発生量は、いずれも原子炉格納容器内の構造物の表面積を基に算出している。

本別紙では,原子炉格納容器内の構造物の表面積の算出について示したのち,耐 DBA 仕様塗装の塗装重量及び化学影響生成異物の発生量について示す。

1. 原子炉格納容器内の構造物の表面積について

重大事故等時において新たに発生が想定される,耐 DBA 仕様塗装量及び化学影響生成異物量の算出のため,原子炉格納容器内の構造物の表面積調査の概要及び調査結果を示す。

1.1 調査概要

原子炉格納容器内の構造物のうち,以下に該当する構造物の表面積を算出する。 調査対象を表別1-1に示す。

発生異物		調査対象	代表的な構造物
耐 DBA 仕様塗装		原子炉格納容器内に設置され	原子炉格納容器壁面・床面
		ており,耐 DBA 仕様塗装が使	機器類
		用されている構造物	配管・弁類
			架台・サポート類
化学影響生成異物*1	A1	アルミニウム,又は Al を含	保温材外装板
		む合金メッキの構造物	電線管*2
	Zn	亜鉛メッキ鋼, Zn を含む合	グレーチング
		金メッキの構造物,及びジン	電線管*2
		ク系塗装が使用されている構	
		造物	
	Fe	炭素鋼材料の構造物,亜鉛メ	耐 DBA 仕様塗装が使用され
		ッキ鋼の構造物	ている構造物のうち、炭素
			鋼材料の構造物

表別1-1 原子炉格納容器内の調査対象

注記*1:原子炉格納容器内に設置されている塗装された構造物については,重大事故等時に おいて塗装の全量剥落を想定するため,下地の金属材料からの溶解を考慮する。 *2:電線管に使用している Al-Zn めっきは,Al:Zn の重量比が ______ %:

%であるため、全表面積をAl,Znの重量比で按分して評価する。

1.2 表面積の算出手順

抽出された対象構造物の表面積の算出に当たっては,構造図等の設計図面を用いて,以

別紙 1-1

下のように算出する。構造物の表面積算出方法を表別1-2に示す。

No.	設備種別	算出方法
1	原子炉格納容	構造図等を用いて、構成部品単位の表面積を算出し、それら
	器関係	を足し合わせて設備の表面積とする。
2	配管・弁類	配管図を用いて、配管外周、配管長から配管の表面積を算出
		する。弁類についても配管と同様に表面積を算出する。
3	配管サポート	【大口径 (65A 以上)】
		サポート図を用いて, 配管サポートの構成部材単位の表面積
		を算出し、それらを足し合わせて配管サポートの表面積とす
		る。
		【小口径(50A 以下)】
		配管口径ごとに設定した代表形状の配管サポートの表面積と
		サポート点数を掛け合わせ配管サポートの表面積とする。
		代表形状の配管サポートの表面積は、構成部材単位の表面積
		を算出し、それらを足し合わせて算出する。
4	ダクト類	ダクト図を用いて、ダクト外周、ダクト長さから表面積を算
		出する。
5	電線管	【電線管】
		電線管配置図を用いて、外周、長さから表面積を算出する。
		【電線管サポート】
		代表形状の電線管サポートの表面積とサポート点数を掛け合
		わせ電線管サポートの表面積とする。
		代表形状の電線管サポートの表面積は、構成部材単位の表面
		積を算出し、それらを足し合わせて算出する。
		また,サポート点数は,電線管配置図を用いて,電線管長,
		サポート間隔(最も短いサポート間隔)から算出する。
6	機器	構造図等を用いて,構成部品単位の表面積を算出し,それら
		を足し合わせて設備の表面積とする。
7	その他	構造図等を用いて,構成部品単位の表面積を算出し,それら
		を足し合わせて設備の表面積とする。
		(チェーンブロック,モノレール等)

表別 1-2 構造物の表面積算出方法

別紙 1-2

1.3 調査結果

ドライウェル内の構造物の表面積調査結果を表別 1-3 に,原子炉本体基礎内の構造物の表面積調査結果を表別 1-4 に,サプレッションチェンバ内の構造物の表面積調査結果 を表別 1-5 に示す。

		構造物	耐 DBA 仕様	溶角	解表面積	(m ²)
分類	構造物	表面積	塗装面積	A 1	Zn	Fe
		(m^2)	(m ²)	111	211	ĨĊ
原子炉	上部円筒部					
格納容器	上部球形部シェル					
関係	下球形部シェル					
	フランジ部					
	ドライウェルシヤラグ					
	ジェットデフレクタ					
	ハッチ類					
	ドライウェル貫通部					
	ドライウェルスプレイ管					
	原子炉圧力容器基礎					
	原子炉遮へい壁					
	PCV スタビライザ					
	RPV スタビライザ					
	燃料交換ベローズ					
	バルクヘッドプレート					
	ドライウェル床					
	パイプホイップ					
	ストラクチャ					
	グレーチング					
	その他構造物					
配管·弁類	配管・弁					
	保温材外装板					
	鉄板遮蔽					
配管	大口径配管サポート					
サポート	小口径配管サポート					

表別1-3 ドライウェル内構造物及び表面積一覧

		構造物	耐 DBA 仕様	溶角	解表面積	(m^2)
分類	構造物	表面積	塗装面積	۸1	7	E.
		(m^2)	(m^2)	AL	Zn	ге
ダクト類	ダクト					
	ダクト外装材					
	ダクトサポート					
電線管	電線管					
	電線管サポート					
ケーブル	ケーブルトレイ					
トレイ	トレイサポート					
機器(PLR	PLR ポンプ電動機					
ポンプ)	モータ台、ラグ部					
機器(サン	サンプポンプ					
プポンプ)	サンプポンプ電動機					
機器(ドラ	ドライウェル冷却機,					
イウェル	送風機					
クーラ)	冷却機ファン外装材					
その他	チェーンブロック					
	モノレール					
	計器類					
	電気関係品					
	(プルボックス等)					
	計装配管					
	計装配管サポート					
	操作架台					
	合計					

注記*:非DBA仕様塗装を使用している。物量については,表 2-1 に示す。

		構造物	耐 DBA 仕様	溶解	表面積	(m^2)
分類	構造物	表面積	塗装面積	4.1	7	P
		(m^2)	(m^2)	Al	Zn	Гe
原子炉	原子炉圧力容器基礎		·			
格納容器	CRD レストレントビーム					
関係	CRD レストレント支持金具					
	ペデスタル床					
配管・弁類	配管・弁					
	保温材外装板					
配管サポート	大口径配管サポート					
電線管	電線管					
	電線管サポート					
ケーブル	ケーブルトレイ					
トレイ	トレイサポート					
機器	グレーチング					
(CRD 交換機)	旋回レール					
	プラットホーム					
	取扱装置					
その他	電気品関係					
	(プルボックス等)					
	TIP 案内管サポート					
	合 計					

表別1-4 原子炉本体基礎内構造物及び表面積一覧

		構造物	耐 DBA 仕様	溶解	 表面積	(m^2)
分類	構造物	表面積	塗装面積	۸1	7.0	Ea
		(m^2)	(m^2)	AI	ZII	ге
原子炉	トーラス					
格納容器	トーラス補強リング					
関係	ダウンカマ					
	ベントヘッダ					
	ベント管					
	キャットウォーク					
	グレーチング					
	貫通部					
	サプレッションチェンバ					
	スプレイ管					
	真空破壊弁					
	クエンチャ					
	ストレーナ					
配管・弁類	配管・弁					
配管サポート	大口径配管サポート					
電線管	電線管					
	電線管サポート					
その他	モノレール					
	電気品関係品					
	(プルボックス等)					
	合 計					

表別1-5 サプレッションチェンバ内構造物及び表面積一覧

2. 重大事故等時において追加発生を考慮する耐 DBA 仕様塗装の発生量

重大事故等時には,設計基準事故時よりも照射線量が高く,高温状態が長期間維持され ることから,耐性の不確かさを踏まえ,追加発生を考慮する耐 DBA 仕様塗装としては,保 守的に原子炉格納容器内に設置する構造物の塗装の全量剥落を想定する。また,ドライウ ェル内の塗装については,ベント管の配置,吹出方向に依らず,保守的に全量が ECCS スト レーナに移行することを想定する。

塗装重量は,原子炉格納容器内の塗装されている構造物の表面積に,塗装膜厚及び塗装 密度を掛けることで算出する。

重大事故等時の環境において剥落すると想定した耐 DBA 仕様塗装の算出結果を表別 1-6 に示す。

	構造物の全表面積*1 (m ²)	塗装膜厚 (mm)	塗装密度 (g/cm ³)	塗装重量* ³ (kg)
耐 DBA 仕様塗装 (ドライウェル)				
耐 DBA 仕様塗装 (原子炉本体基礎)		塗装要領 より個別 に設定し ている。	*2	
耐 DBA 仕様塗装 (サプレッション チェンバ)				
	合 計			

表別1-6 耐 DBA 仕様塗装物量(SA 時考慮分)の算出結果

注記*1:原子炉格納容器内の構造物の表面積算出については、別紙に示す。

*2:エポキシ系塗装の密度の代表値として g/cm³と設定している。

*3: 塗装重量の算出においては,保守的に裕度1.1倍を見込んで算出する。

以上より,原子炉格納容器内に存在する塗装の全量である kg を保守的に丸め, kg とする。 3. 化学影響生成異物の発生量

化学影響生成異物の発生量は、自主対策設備である pH 制御設備によりサプレッションプ ール水に添加された水酸化ナトリウムと原子炉格納容器内に存在する構造物 (A1, Zn, Fe を含むもの*) との化学反応により生成する量を、WCAP-16530 及び JNES-SS-1004 に基づき 算出する。

- 注記*:原子力安全基盤機構の調査では、国内プラントは従来から化学影響の主要因 と考えられているアルミニウムや断熱材の腐食に加え、炭素鋼と亜鉛メッキ 鋼腐食の影響が大きくなる傾向が示唆されており、JNES-SS-1004 にて提案し ている化学影響評価手法においても、Zn と Fe の影響を考慮することが推奨 されている。
- 3.1 算出手順

WCAP-16530 に規定されている化学影響生成異物の発生量(析出量)の計算手順は、原子炉格納容器内に存在する構造物(A1, Znを含むもの)の表面積に対し、原子炉格納容器環境条件(温度,pH)を考慮して算出した溶解速度を掛けることで、A1, Znの溶解量を算出する。また、WCAP-16530 では考慮されていない Fe についても、A1, Zn 同様に炭素鋼の腐食速度から溶解量を算出する。

化学影響生成異物による圧損評価においては,JNES-SS-1004より,析出物と同等の圧 損影響がある圧損試験代替物(A100H)の量に換算し,圧損試験に用いる。

圧損評価に使用する化学影響生成異物量の算定フローを、図別1-1に示す。



図別1-1 化学影響生成異物量の算定フロー

別紙 1-8

3.2 環境条件及び物質条件

溶解速度式の環境条件を表別1-7に示す。また,原子炉格納容器内に存在する構造物のうち,A1,Zn,Feを含む構造物の表面積の調査結果を表別1-8に示す。

項目	評価条件				
想定シナリオ	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱				
評価期間	事故発生から 30 日間(720 時	f間)*1			
原子炉格納容器内温度*2	$\begin{bmatrix} \vec{F} \neq \vec{J} \neq \vec{J} \neq \vec{J} \\ 0 \sim 6h : 200 \ \C \\ 6 \sim 18h : 180 \ \C \\ 18 \sim 30h : 175 \ \C \\ 30 \sim 36h : 170 \ \C \\ 36 \sim 50h : 160 \ \C \\ 50 \sim 66h : 155 \ \C \\ 66 \sim 84h : 150 \ \C \\ 84 \sim 114h : 145 \ \C \\ 114 \sim 168h : 140 \ \C \\ 168 \sim 720h : 135 \ \C \\ \end{bmatrix}$	【サプレッションプール】 0~18h:150 °C 18~36h:160 °C 36~96h:150 °C 96~144h:140 °C 144~168h:130 °C 168~720h:125 °C			
サプレッションプール・ スプレイ水の pH	【ドライウェル】 NaOH 注入前:7 (0~10h 後) NaOH 注入後:12 (10h 以降)	【サプレッションプール】 NaOH 注入後:12			

表別1-7 想定する原子炉格納容器環境条件

注記*1:事故発生から30日以降は、逆先等によるストレーナの性能回復が十分可能で あることから、30日時点の異物量を単一ストレーナに付着する想定は保守的 である。

		A1 (m ²)			Zn (m²)		Fe (m ²)	
ドライウェル								
原子炉本体基礎								
サプレッションチェンバ								
合 計								

表別 1-8 Al, Zn, Fe を含む構造物の表面積

^{*2:}原子炉格納容器内温度が最大となる「雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納 容器過圧・過温)」時の温度変化も包絡するよう,設定している。

3.3 溶解量評価

3.3.1 アルミニウム (A1) の溶解速度

Alの溶解速度式における係数を表別1-9に示す。

元素	溶解速度式	単位	係数	
A1	$RR = 10^{[A+B(pHa)+C(1000/T)+}$ D(pHa)^2+F(pHa)/(1000/T)]	$mg/(m^2 \cdot min)$	А	
	$D(pna) = 2 \cdot D(pna) / (1000/1)$		В	
			С	
			D	
			Е	

表別1-9 Alの溶解速度式における係数

3.3.2 亜鉛 (Zn)の溶解速度

Znの溶解速度式と係数を表別1-10に示す。

元素	溶解速度式	単位		係数
Zn	$RR = 10^{[A+B(pHa)+C(1000/T)+}$ D(pHa)^2+E(pHa)/(1000/T)]	$mg/(m^2 \cdot min)$	А	
			В	
			С	
			D	I I
			Е	

表別 1-10 Zn の溶解速度式における係数

3.3.3 炭素鋼 (Fe) の溶解速度

炭素鋼の溶解速度は WCAP-16530 に記載されていないことから、炭素鋼の腐食速度の文献値^{*1}である 100 mdm (mg/dm²・month) (40°C~200°C,純水^{*2})を用いて溶解量を評価する。

- 注記*1:E.G. Brush, W.L. Pearl, "Corrosion and Corrosion Product Release in Neutral Feedwater", Corrosion, 28, 129-135 (1972)
 - *2:炭素鋼の腐食は、事故時に想定されるアルカリ環境において、純水環境よりも 抑制されるが、保守的に純水における腐食速度を適用する。 丹野和夫、湊昭 "火力および BWR 発電プラントにおける腐食による障害と水 処理"

3.4 溶解量の評価

A1, Zn, Fe を含む構造物の表面積及び溶解速度から、各金属の溶解量を算出する。また, WCAP-16530 及び JNES-SS-1004 に基づき、溶解した金属全てが水酸化物として析出 すると想定する。各金属の溶解量及び生成することが想定される析出物を表別 1-11 に 示す。

表別1-11 各金属の溶解量と想定される析出物

材料	表面積 (m ²)	溶解速度 (mg /m ² ・min)	溶解量 (kg)	想定される 析出物
アルミニウム (A1)				Alooh
亜鉛 (Zn)				Zn (0H) ₂
炭素鋼 (Fe)				Fe0(0H)

3.5 化学影響生成異物量の評価結果

圧損試験においては、各金属の溶解量と同等の圧損影響となるオキシ水酸化アルミニウム(A100H)を使用するため、各金属の溶解を換算し代替物量(A100H相当量)を求める。

3.5.1 代替物量評価

各金属の A100H への換算係数(JNES-SS-1004 規定されている換算係数)を表別 1 -12 に示す。

材料	Al への換算係数
アルミニウム (A1)	1
亜鉛 (Zn)	0.2
炭素鋼 (Fe)	2

表別 1-12 各金属の Al への換算係数

3.5.2 化学影響生成異物量評価結果

各金属の溶解量及び圧損試験に用いる代替物量(A100H)の算出結果を表別1-13 に示す。

以上より,圧損評価に用いる化学影響生成異物量としては,代替物量の合計値 kgを保守的に丸めた kg とする。

一 士			化学影響生成異物量				
兀奈	浴)	孵重(k	g)	換算係数	代	替物量(k	(g)
アルミニウム (A1)	ſ			1			
亜鉛 (Zn)				0.2			
炭素鋼 (Fe)				2			
合計							

表別1-13 各金属の溶解量及び圧損試験代替物量

別紙 1-12

原子炉本体基礎から

サプレッションプールへの異物流入経路について

原子炉本体基礎で発生した異物のサプレッションプールへの流入経路は,以下のとおりで ある。流入経路の概要図を図別 2-1 に示す。

- ② 原子炉本体基礎の水位が上昇し、制御棒駆動機構搬出入口を超えた場合、上澄みが ドライウェルへ流出する。これに伴い、水面付近の比重が小さい異物がドライウェ ルへ移行する。
- ③ ドライウェルの水位が上昇し、ベント管を通じてサプレッションチェンバへ流入す るが、その流入速度が小さいため、比重が小さい異物はサプレッションプール水面 に留まる。

以上より,原子炉本体基礎からサプレッションプールへ移行し得る比重が小さい異物は, 水面付近に存在するものであり,これらの異物がサプレッションプールへ移行したとして も,サプレッションプール水面付近に存在することから,ストレーナへ到達する可能性は低 いと考えられる。また,比重が大きい異物については原子炉本体基礎内に沈降し,ドライウ ェルへ移行することはないと推測される。

別紙 2-1

図別 2-1 原子炉本体基礎内異物のサプレッションプールへの流入経路

別紙 2-2

残留熱代替除去ポンプの有効吸込水頭の評価における 原子炉格納容器の背圧の考慮について

重大事故等時,原子炉格納容器圧力及びサプレッションプール水温度は時間経過とともに 変化するが,原子炉格納容器圧力は常にサプレッションプール水温度に対応する飽和水蒸気 圧力を超えている。したがって,残留熱代替除去ポンプの有効吸込水頭の評価に当たって は,原子炉格納容器圧力よりサプレッションプール水温度に対応する飽和蒸気圧力を差し引 いた圧力である,原子炉格納容器の背圧を見込むことができる。原子炉格納容器の背圧を考 慮する場合には,有効吸込水頭(以下「有効 NPSH」という。)の評価を保守的にするため, 原子炉格納容器の背圧を小さく評価する必要がある。このため,原子炉格納容器圧力及びサ プレッションプール水温度に影響する評価条件を設定した解析を行い,保守的な原子炉格納 容器の背圧を考慮した場合の有効 NPSH が,ポンプの必要吸込水頭(以下「必要 NPSH」とい う。)を上回ることを確認する。

- 評価事象の選定
- (1) 評価事象

評価の対象とする事象は,残留熱代替除去ポンプに期待する格納容器破損防止対策の有効性評価における評価事故シーケンスの中から,原子炉格納容器の背圧が最も小さくなる評価事故シーケンスを設定する。表別 3-1 に有効 NPSH 評価事象の整理を示す。

残留熱代替除去ポンプの評価については,格納容器破損モード「高圧溶融物放出/格納 容器雰囲気直接加熱(DCH)」の評価事故シーケンスである「過渡事象+高圧炉心冷却失敗 +原子炉減圧失敗+炉心損傷後の原子炉減圧失敗+原子炉注水失敗+DCH発生」を対象 とする。

(2) 評価事象の包絡性

格納容器破損防止の有効性評価のうち残留熱代替除去ポンプに期待する格納容器破損モ ードである高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱(DCH)について,雰囲気圧力・温度 による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)(残留熱代替除去系を使用する場合)に比べ て,原子炉格納容器圧力は高く推移するが,サプレッションプール水温度も高く推移する ため,原子炉格納容器圧力の背圧は小さくなる。

上記に関して,原子炉格納容器圧力及びサプレッションプール水温度の原子炉格納容器 の背圧への影響を定量的に確認するため,雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過 圧・過温破損)(残留熱代替除去系を使用する場合)及び高圧溶融物放出/格納容器雰囲気 直接加熱(DCH)の解析時刻歴に基づき,吸込液面に作用する絶対圧力及びポンプ吸込口に おける飽和水蒸気圧を設定し,算定した有効 NPSH を比較した。算定した結果を表別 3-2,表別 3-3 に示す。また,図別 3-1 に有効 NPSH の推移を示す。有効 NPSH は,高圧溶融 物放出/格納容器雰囲気直接加熱(DCH)の方がより小さく推移する。

別紙 3-1

以上のことより,残留熱代替除去ポンプの評価にあたっては,原子炉格納容器の背圧が 小さく推移する高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱(DCH)を対象に評価すること で,保守的な原子炉格納容器の背圧条件を設定することができる。

2. 解析条件

保守的に原子炉格納容器の背圧を小さくする観点より,設置変更許可申請書添付書類十 で示した有効性評価解析の条件よりも,原子炉格納容器圧力を低めに評価する解析条件を 設定する。表別 3-4 に解析条件を示す。

保守的に原子炉格納容器の背圧を小さくする観点より,事故後12時間後から実施される 格納容器への窒素ガス注入を実施しない評価条件とする。

また,原子炉格納容器の背圧が小さくなるよう,原子炉格納容器圧力及び格納容器雰囲 気温度の初期条件を低く設定した場合,有効性評価解析に比べてサプレッションプール水 温度は低く,原子炉格納容器圧力は高くなることを確認したため,原子炉格納容器圧力及 び格納容器雰囲気温度については,有効性評価解析と同様に実機条件を評価条件とする。

3. 評価結果

表別 3-5 に有効 NPSH 算定結果を,表別 3-6 に有効 NPSH 評価結果を示す。また,図別 3-2 から図別 3-4 に,格納容器圧力の推移,サプレッションプール水温度の推移,有効 NPSH の推移を示す。

ポンプの運転期間中において,原子炉格納容器の背圧が最も厳しくなる事故後約84時間 での有効NPSHを表別3-6に示す。表別3-6に示すとおり,保守的な原子炉格納容器の背 圧を考慮した場合においても,残留熱代替除去ポンプによる格納容器除熱に期待する期間 の有効NPSHは,必要NPSHを上回る。

別紙 3-2

	格納容器破損モード	ポンプ*	ポンプに期待する原子炉格納容器の背圧条件	評価事象
	雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)	RHAR	DCHに比べて原子炉格納容器圧力は低く推移するが、サプレッションプ	
	(残留熱代替除去系を使用する場合)		ール水温度も低く推移するため,原子炉格納容器の背圧が大きくなる。	
	雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)		RHAR に期待していない。	
格等	(残留熱代替除去系を使用しない場合)			
そ で 記	高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱(DCH)	RHAR	他の格納容器破損モードに比べて原子炉格納容器圧力は急速に上昇する	0
û 御 御			が、サプレッションプール水温度も高く推移するため、原子炉格納容器	
₫防-1			の背圧が小さくなる。また,有効性評価結果に基づき算出した RHAR の	
山村			有効 NPSH について,雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過	
永 有4			圧・過温破損)(残留熱代替除去系を使用する場合)に比べて小さく推	
刘住载			移するため, DCH を評価事象とする。	
拒	原子炉圧力容器外の溶融燃料ー冷却材相互作用 (FCI)	RHAR	DCH に同じ。	
	水素燃焼	RHAR	雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)(残留熱	
			代替除去系を使用する場合)に同じ。	
	溶融炉心・コンクリート相互作用 (MCCI)	RHAR	DCH 15同じ。	

表別 3-1 有効 NPSH 評価事象の整理

*:設置変更許可申請書添付書類十の有効性評価解析において期待しているポンプ(RHAR:残留熱代替除去ポンプ)

別紙 3−3 **63**

表別 3-2 残留熱代替除去ポンプの有効 NPSH 算出結果 [高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱(DCH)]

(単位:m)

	重大事故等時
Ha:吸込液面に作用する絶対圧力	解析時刻歴に基づき算出
H _s :吸込揚程	
H ₁ :ポンプ吸込配管圧損	
H ₂ :異物付着なしの状態におけるストレーナ圧損	
H ₃ : 異物付着による圧損上昇	*
h _s :ポンプ吸込口における飽和水蒸気圧水頭	解析時刻歴に基づき算出
有効 NPSH (H _a +H _s -H ₁ -H ₂ -h _s)の最小値	

注記*:有効 NPSH の算定においては、小数点以下第2位を切り上げ処理し、保守的に m としている。

> 表別 3-3 残留熱代替除去ポンプの有効 NPSH 算出結果 [雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損) (残留熱代替除去系を使用する場合)]

(単位:m)

	重大事故等時
Ha:吸込液面に作用する絶対圧力	解析時刻歴に基づき算出
H _s :吸込揚程	
H ₁ :ポンプ吸込配管圧損	
H2:異物付着なしの状態におけるストレーナ圧損	
H ₃ : 異物付着による圧損上昇	*
h _s :ポンプ吸込口における飽和水蒸気圧水頭	解析時刻歴に基づき算出
有効 NPSH(H _a +H _s -H ₁ -H ₂ -h _s)の最小値	

注記*:有効 NPSH の算定においては、小数点以下第2位を切り上げ処理し、保守的に m としている。

ЦЪ		里 型 型 型 型 型 型 型 型 型 型 型 型 型	有効性評価解析
有口	解析条件	条件選定理由	(参考)
格納容器圧力	5 kPa [gage]	・実機条件を設定 ・初期圧力及び初期温度を <mark>大気圧及び 10℃と</mark> 低く設定し <mark>解析した結果</mark> 、格納容器圧力が高く なり,原子炉格納容器の背圧が大きくなることを確認 <mark>したことから,上記条件とした。</mark>	5 kPa [gage]
格納容器雰囲気温度	57 °C	・実機条件を設定 ・初期温度及び初期圧力を <mark>大気圧及び 10℃と</mark> 低く設定し <mark>解析した結果</mark> ,格納容器圧力が高く なり,原子炉格納容器の背圧が大きくなることを確認 <mark>したことから,上記条件とした。</mark>	57 °C
格納容器体積 (ドライウェル)	7900 m ³	• 設計値を設定	7900 m ³
格納容器体積 (ウェットウェル)	空間部:4700 ^{m³ 液相部:2800 ^{m³}}	・サプレッションプール水位の運用下限値に基づき設定。設計値は、液相部の最小値である。 ・液相部が小さい方が、ポンプ停止時のサプレッションプール水温度が高くなり、原子炉格納 容器の背圧が小さくなる。	空間部:4700 m ³ 液相部:2800 m ³
サプレッションプール水位	3.61 m (EL 5.61 m)	・液相部体積はサプレッションプール水位の運用下限値に基づき設定していることから, サプ レッションプール水位は, 背圧に影響しない。	3.61 m (EL 5.61 m)
サプレッションプール水温度	35 °C	・サプレッションプール水温度の運用上限値を設定 ・初期の温度が高い方が、ポンプ停止時のサプレッションプール水温度が高くなり、原子炉格 納容器の背圧が小さくなる。	35 °C
可搬式窒素供給装置を用いた原 子炉格納容器内への窒素注入	注入なし	 実機運用とは異なるが、保守性を確保するために設定 有効性評価上、事象発生 12 時間後から実施する格納容器への窒素ガス注入を実施しないことにより、原子炉格納容器の背圧が小さくなる。 	注入あり

表別 3-4 解析条件

別紙 3-5 **65**

表別 3-5 残留熱代替除去ポンプの有効 NPSH 算出結果

[高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱(DCH)(窒素注入なし)]

(単位:m)

	重大事故等時
Ha:吸込液面に作用する絶対圧力	
H _s :吸込揚程	
H ₁ :ポンプ吸込配管圧損	
H ₂ :異物付着なしの状態におけるストレーナ圧損	
H ₃ : 異物付着による圧損上昇	*
h _s :ポンプ吸込口における飽和水蒸気圧水頭	
有効 NPSH (Ha+Hs-H1-H2-hs)	

注記*:有効 NPSH の算定においては、小数点以下第2位を切り上げ処理し、保守的に m としている。

表別 3-6 残留熱代替除去ポンプの有効 NPSH 評価結果 [高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱(DCH)(窒素注入なし)]

(単位:m)

		有効 NPSH
	必安 NP SH	重大事故等時
残留熱代替除去ポンプ		







図別 3-2 格納容器圧力の推移 [高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱(DCH)(窒素注入なし)]

別紙 3-7



図別 3-3 サプレッションプール水温度の推移 [高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱(DCH)(窒素注入なし)]



図別 3-4 残留熱代替除去ポンプ有効 NPSH の推移 [高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱(DCH)(窒素注入なし)]

別紙 3-8