

新規制基準及び 高浜発電所3・4号機の設置変更 に関する審査書の概要

1. 新規制基準の概要

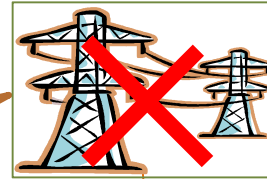
福島第一原発における教訓

- 福島原発事故では地震や津波などの共通要因により安全機能が一斉に喪失。
- さらに、その後のシビアアクシデントの進展を食い止めることができなかった。

地震・津波という共通原因による安全機能の一斉喪失

①地震により外部電源喪失

②津波により所内電源喪失・破損



使用済燃料プール

⑦水素爆発

安全機能喪失によるシビアアクシデントの進展

③冷却停止



④炉心損傷



⑤水素発生



⑥水素漏えい
(格納容器破損)

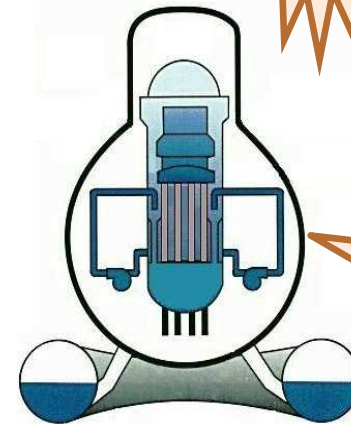
+15m

防波堤

津波高さ

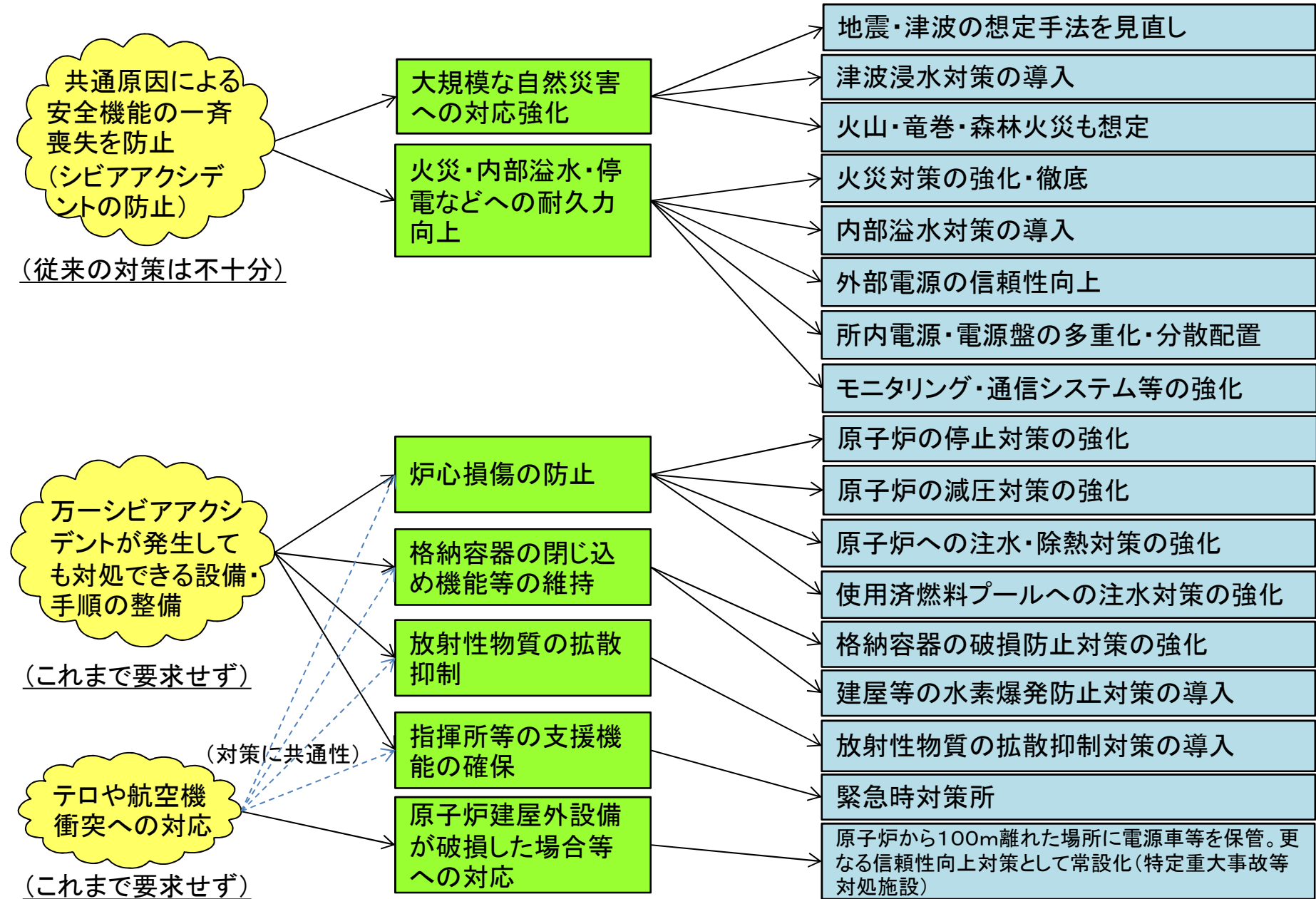
海水ポンプ

発電機
非常用
蓄電池
配電盤



新規制基準の基本的な考え方と主要要求事項

➤ 共通原因による機能喪失及びシビアアクシデントの進展を防止するための基準を策定



新規制基準の基本的な考え方

- 新規制基準では、「深層防護」を基本とし、共通要因による安全機能の一斉喪失を防止する観点から、自然現象の想定と対策を大幅に引き上げ。
- また、自然現象以外でも、共通要因による安全機能の一斉喪失を引き起こす可能性のある事象(火災など)について対策を強化。

① 「深層防護」の徹底

目的達成に有効な複数の(多層の)対策を用意し、かつ、それぞれの層の対策を考えると、他の層での対策に期待しない。

② 共通要因故障をもたらす自然現象等に係る想定的大幅な引き上げとそれに対する防護対策を強化

地震・津波の評価の厳格化、津波浸水対策の導入、多様性・独立性を十分に配慮、火山・竜巻・森林火災の評価も厳格化

③ 自然現象以外の共通要因故障を引き起こす事象への対策を強化

火災防護対策の強化・徹底、内部溢水対策の導入、停電対策の強化(電源強化)

④ 基準では必要な「性能」を規定(性能要求)

基準を満たすための具体策は事業者が施設の特性に応じて選択

シビアアクシデント対策、テロ対策における基本方針

- 新基準では、万一シビアアクシデントが発生した場合に備え、シビアアクシデントの進展を食い止める対策を要求。
- また、法目的にテロの発生を想定する旨が追加されたことも踏まえ、テロとしての航空機衝突への対策も要求。

- ① 「炉心損傷防止」、「格納機能維持」、「ベントによる管理放出」、「放射性物質の拡散抑制」という多段階にわたる防護措置
- ② 可搬設備での対応(米国式)を基本とし、恒設設備との組み合わせにより信頼性をさらに向上
- ③ 使用済み燃料プールにおける防護対策を強化
- ④ 緊急時対策所の耐性強化、通信の信頼性・耐久力の向上、使用済み燃料プールを含めた計測系の信頼性、耐久力の向上(指揮通信、計測系の強化)
- ⑤ ハード(設備)とソフト(現場作業)が一体として機能を発揮することが重要であり、手順書の整備や人員の確保、訓練の実施等も要求。
- ⑥ 意図的な航空機衝突等への対策として、可搬設備の分散保管・接続を要求。信頼性向上のためのバックアップ対策として特定重大事故等対処施設を導入

従来の基準と新基準との比較

- 従来と比較すると、シビアアクシデントを防止するための基準を強化するとともに、万一シビアアクシデントやテロが発生した場合に対処するための基準を新設

＜従来の規制基準＞

シビアアクシデントを防止するための
基準（いわゆる設計基準）
（単一の機器の故障を想定しても炉心
損傷に至らないことを確認）

自然現象に対する考慮
火災に対する考慮
電源の信頼性
その他の設備の性能
耐震・耐津波性能

＜新規制基準＞

意図的な航空機衝突への対応	新設 （テロ対策） （シビアアクシデント対策）
放射性物質の拡散抑制対策	
格納容器破損防止対策	
炉心損傷防止対策 （複数の機器の故障を想定）	
内部溢水に対する考慮（新設）	強化又は新設
自然現象に対する考慮 （火山・竜巻・森林火災を新設）	
火災に対する考慮	
電源の信頼性	
その他の設備の性能	強化
耐震・耐津波性能	

（テロ対策）
（シビアアクシデント対策）

強化又は新設

強化

(参考) IAEAの深層防護の考え方と新規制基準の考え方

- IAEAにおいては、原子力施設の安全性確保の基本的考え方として深層防護を取り入れている。
- 新規制基準においては、第1層～第3層の対策を強化するとともに、これまで要求されていなかった第4層の対策を新設。

層	考え方
第1層	そもそも異常を生じさせないための対策。
第2層	プラント運転中に起こりうる異常がおきても事故に発展させない対策。
第3層	設計上想定すべき事故が起きても炉心損傷等に至らせない対策。
第4層	設計上の想定を超える事故（シビアアクシデント）が起きても炉心損傷や格納容器破損を防止する対策。
第5層	放射性物質の放出による外部への影響を緩和するための対策。住民の避難など。

従来の基準を強化

- 共通原因による安全機能の一斉喪失を防止
 - 大規模な自然災害への対応強化
 - 火災・内部溢水・停電などへの耐久力向上

新規制基準で新設

- 万一シビアアクシデントやテロが発生しても対処できる設備・手順の整備
 - 炉心損傷の防止
 - 格納容器の閉じ込め機能等の維持
 - 放射性物質の拡散抑制
 - 指揮所等の支援機能の確保
 - 原子炉建屋外設備が破損した場合等へ対応

原子力防災で対応

(参考)福島第一原発事故の技術的知見*と新規制基準における対応

技術的知見	新規制基準での主要要求事項
1. 外部電源対策（対策1～4）	
○外部電源系統の信頼性向上 ○開閉所設備の耐震性向上 等	➤ 外部電源系統は独立した2回線以上 ➤ 開閉所は十分な支持地盤に設置
2. 所内電気設備対策（対策5～11）	
○浸水対策の強化 ○非常用交流電源の多重性と多様性の強化 ○非常用直流電源の強化 等	➤ 防潮堤や浸水防止設備の設置 ➤ 多様性強化の観点からの空冷式発電機等の設置 ➤ 非常用直流電源の容量の強化(24時間)
3. 冷却・注水設備対策（対策12～17）	
○事故後の最終ヒートシンクの強化 ○隔離弁・SRVの動作確実性の向上 ○代替注水機能の強化 等	➤ 可搬型設備による代替最終ヒートシンクシステムの設置等 ➤ 電源喪失時も操作可能とするため減圧弁用可搬型代替直流電源設備等の配備 ➤ ポンプの新設と十分な水源の確保(貯水槽等、海水)
4. 格納容器破損・水素爆発対策（対策18～24）	
○ベントの確実性・操作性の向上 ○ベント配管の独立性確保 ○水素爆発の防止 等	➤ 人力操作可能なベント隔離弁の設置 ➤ ベント配管は他号機との共用は原則不可 ➤ 炉心損傷時における水素濃度制御設備等の設置
5. 管理・計装設備対策（対策25～30）	
○事故時の指揮所の確保・整備 ○事故時モニタリング機能の強化 ○非常事態への対応体制の構築・訓練の実施 等	➤ 緊急時対策所に重大事故等の発生時に適切な措置を行う設備を設置 ➤ モニタリングポストへは非常用所内電源もしくは無停電電源を接続 ➤ 重大事故等への手順書、体制の整備及び訓練の実施

*: 東京電力株式会社福島第一原子力発電所事故の技術的知見について(平成24年3月 原子力安全・保安院)

2. 高浜発電所3・4号機設置変更 に関する審査書の概要

高浜発電所の審査の経緯

2013年7月8日 新規制基準施行

同日 関西電力が設置変更許可申請書を提出

2013年7月16日～

公開の審査会合での審査(原子力規制委員、規制庁審査官)

※67回の審査会合と3回の現地調査を実施

※約400回のヒアリング実施

2014年12月17日

原子力規制委員会で設置変更許可に係る審査結果のとりまとめ、意見募集(パブリックコメント)の実施了承、原子力委員会・経済産業大臣への意見聴取の決定

(12月18日～1月16日まで意見募集)

2015年2月12日

原子力規制委員会で意見募集及び関係機関(原子力委員会、経済産業大臣)への意見聴取の結果を踏まえ、設置変更許可を決定。

高浜発電所の審査書の概要

＜本日の説明の順序＞

(1) 重大事故の発生を防止するための対策

- 地震・津波などの自然現象及び人為事象への対策の強化
- 火災対策や電源対策等

(2) 重大事故の発生を想定した対策

- 「止める」ための対策(原子炉停止対策)
- 「冷やす」ための対策(炉心損傷防止対策)
- 「閉じ込める」ための対策(格納容器破損防止対策)
- 訓練などのソフト面での対策

(3) 更なる対策

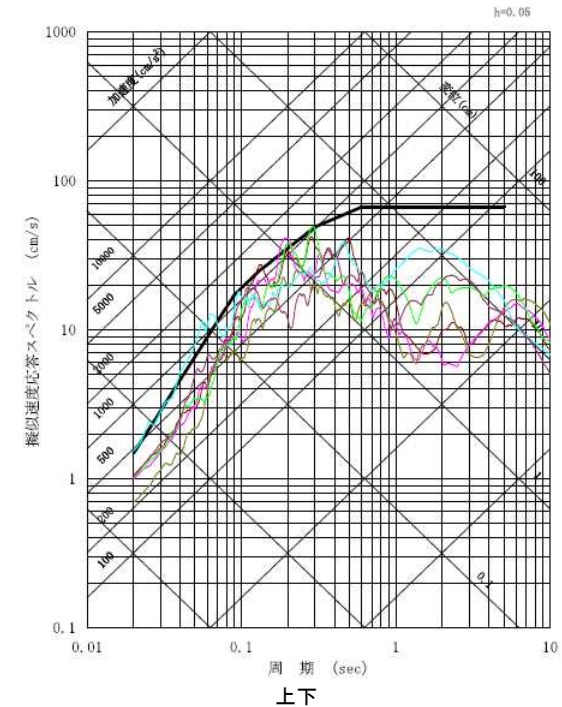
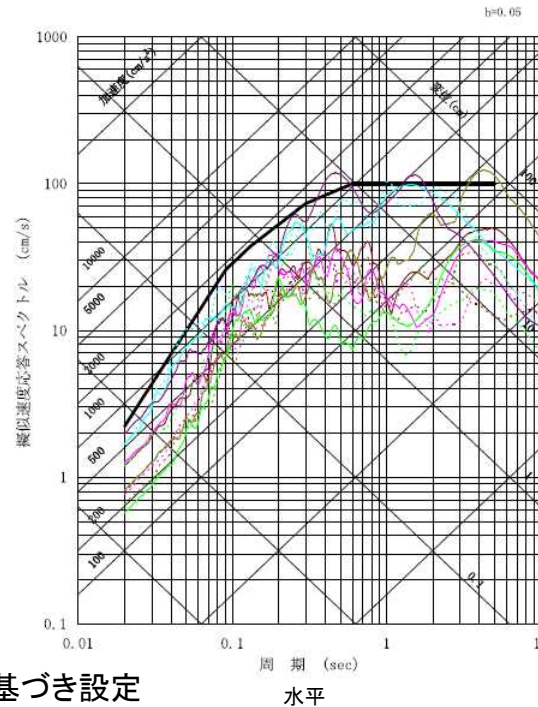
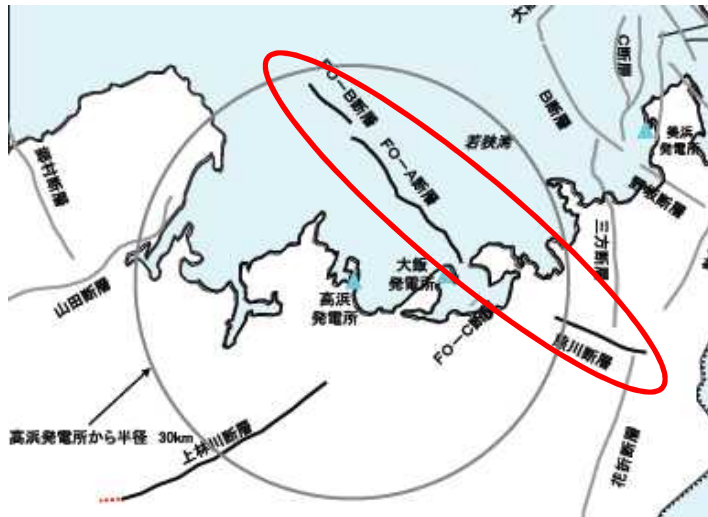
- 「抑える」ための対策(放射性物質拡散抑制対策)
- 大規模な損壊が発生した場合の対応

(1) 重大事故の発生を 防止するための対策

基準地震動

- 周辺断層について、申請当初のFO-A～FO-B断層の2連動ではなく、熊川断層の連動も考慮した3連動として評価。
- 高浜の地下構造の調査等に基づき、断層上端深さを申請当初の4kmより浅い3kmで評価。
- 震源を特定せず策定する地震動として、鳥取県西部地震での地震動観測記録に基づく地震動を追加。

→7種類の基準地震動を設定。申請当初の最大加速度550ガルから700ガルに引き上げ。



Ss-1:応答スペクトル法に基づき設定

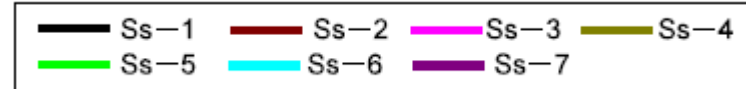
Ss-2～4:FO-A～FO-B～熊川断層

Ss-5:上林川断層

Ss-6:2000年鳥取県西部地震

Ss-7:2004年北海道留萌支庁南部地震

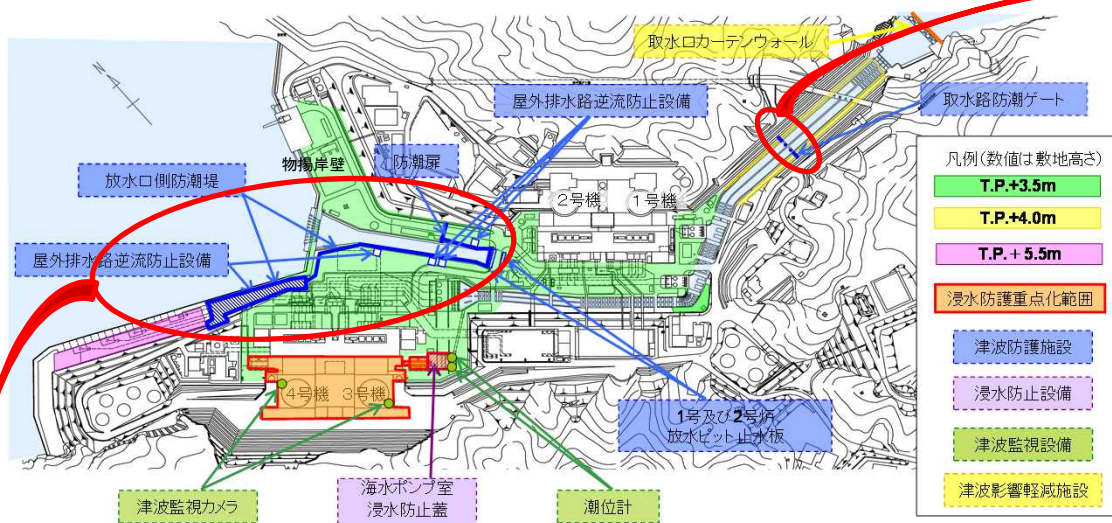
(Ss-2～6では実線がNS成分、破線がEW成分)



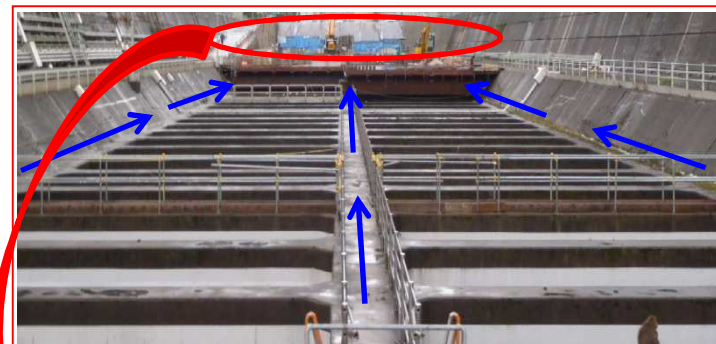
(出典: 関西電力説明資料に一部加筆)

津波対策

- 津波の波源としてFO-A～FO-B～熊川断層の3連動を考慮するとともに、福井県の津波想定を参照し、若狭海丘列付近断層を波源として追加。
- 上記海底断層による津波と、陸上や海底での地すべりによる津波との組み合わせを考慮。
- 発電所敷地の高さ3.5mに対して入力津波高さが最高6.7m(放水路奥)となり、津波が浸水防護重点化範囲(重要な安全機能を有する設備を内包する建屋及び区画)に到達の可能性。
- 津波による敷地への浸水防止対策として、放水口側防潮堤(高さ8.0m)や取水路防潮ゲート(高さ8.5m)等を設置。取水路防潮ゲートは、確実に閉止できるようゲート落下機構を多重化。

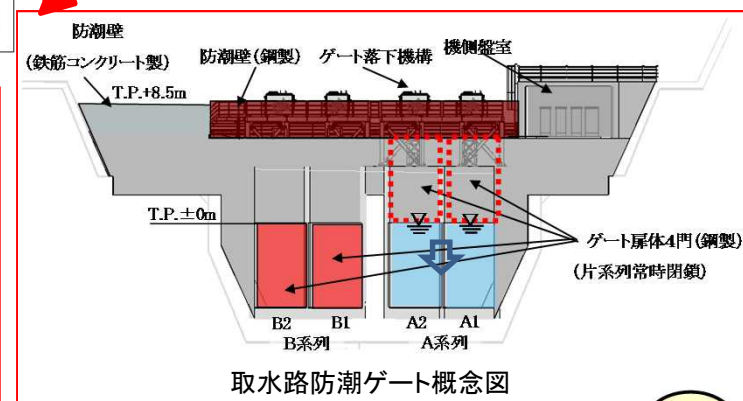


放水口側防潮堤



取水路防潮ゲート

(出典: 高浜原子力規制事務所保安検査官撮影の写真の一部加筆)



取水路防潮ゲート概念図

(出典: 関西電力説明資料の一部加筆)

自然現象及び人為事象への対策

<自然現象>

- 想定される自然現象(竜巻、森林火災、火山の影響、地滑り等)及びこれらの組合せを想定しても、安全施設の安全機能が損なわれない設計方針であることを確認。

(竜巻対策)

風速100m/sの竜巻に対して、車両の固縛、飛来物に対する防護対策等を確認。

(森林火災対策)

森林火災を想定し、必要な防火帯幅や散水設備等を確保する方針を確認。

(火山の影響対策)

白山等の火山から敷地までは十分な距離があることから、火砕流等が発電所に及ぶ可能性は十分に小さいと評価。火山灰は最大層厚10cmと評価。

降下火災物の直接的影響(機械的影響、化学的影響等)及び間接的影響(外部電源喪失及び交通の途絶)によって、安全機能が損なわれない方針を確認。

<人為事象>

- 想定される人為事象(近隣工場等からの火災、有毒ガス等)を想定しても、安全施設の安全機能が損なわれない設計方針であることを確認。

(外部火災対策)

近隣に石油コンビナート等に相当する施設はないことを確認。



対策実施前



対策実施後

海水ポンプ室の竜巻飛来物防護対策設備の設置状況

(出典:関西電力提供写真に一部加筆)

内部火災

- 安全機能を有する構造物、系統及び機器を火災から防護することを目的として火災区域又は火災区画を設定し、火災発生防止、早期の火災感知・消火、影響軽減のそれぞれの方策により対策を講じる設計方針であることを確認。
 - ・火災発生防止のため、不燃性材料又は難燃性材料、難燃ケーブルを使用する方針を確認。
 - ・早期の火災感知のため、異なる種類の火災感知器を組み合わせて設置する方針を確認。また、消火設備として、主にスプリンクラーを使用する方針を確認。
 - ・影響軽減のため、原子炉停止、冷却等に必要な安全機能の系統分離方針(3時間以上の耐火能力を有する隔壁等)を確認。
- 火災防護対策実施のために必要な手順等を定めた火災防護計画を策定する方針を確認。

原子炉制御室の火災影響軽減対策

- 火災の早期発見のための高感度感知器設置
- 常駐運転員の訓練等

原子炉格納容器の火災影響軽減対策

- 火災源の影響の限定化
- 消火活動の手順の確保・訓練等

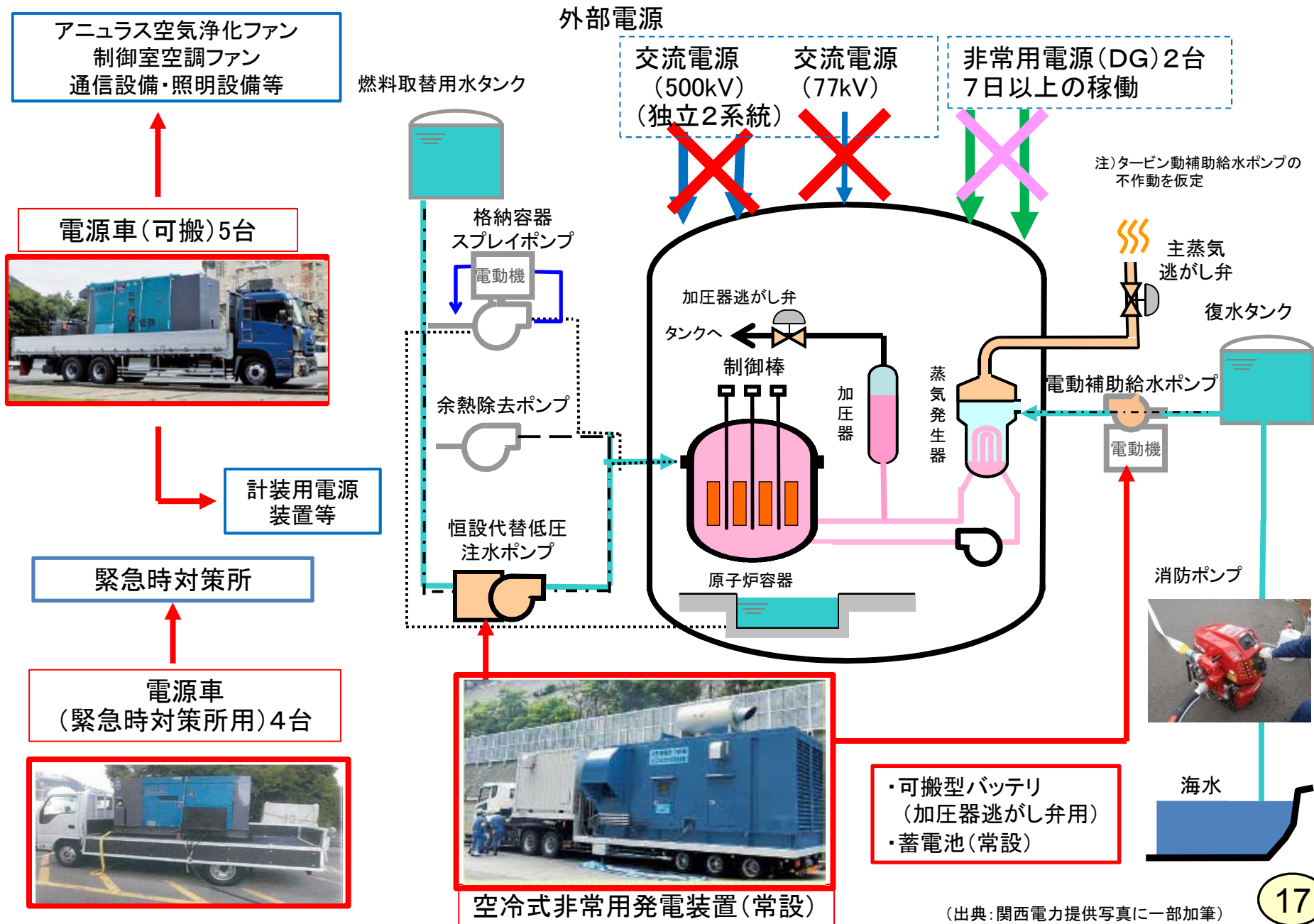
内部溢水

- 没水、被水、蒸気の影響により、防護対象設備の安全機能が損なわれない設計であることを確認。
 - ・溢水源として、機器の破損、消火水の放水(スプリンクラー等の考慮)、地震等による機器の破損等を想定していることを確認。
 - ・溢水によって発生する外乱に対する評価方針を確認。
- 放射性物質を含む液体の管理区域外への漏えいを防止するための設計方針を確認。



(出典: 関西電力提供写真に一部加筆)

電源の確保(全交流動力電源喪失(SBO)対策)



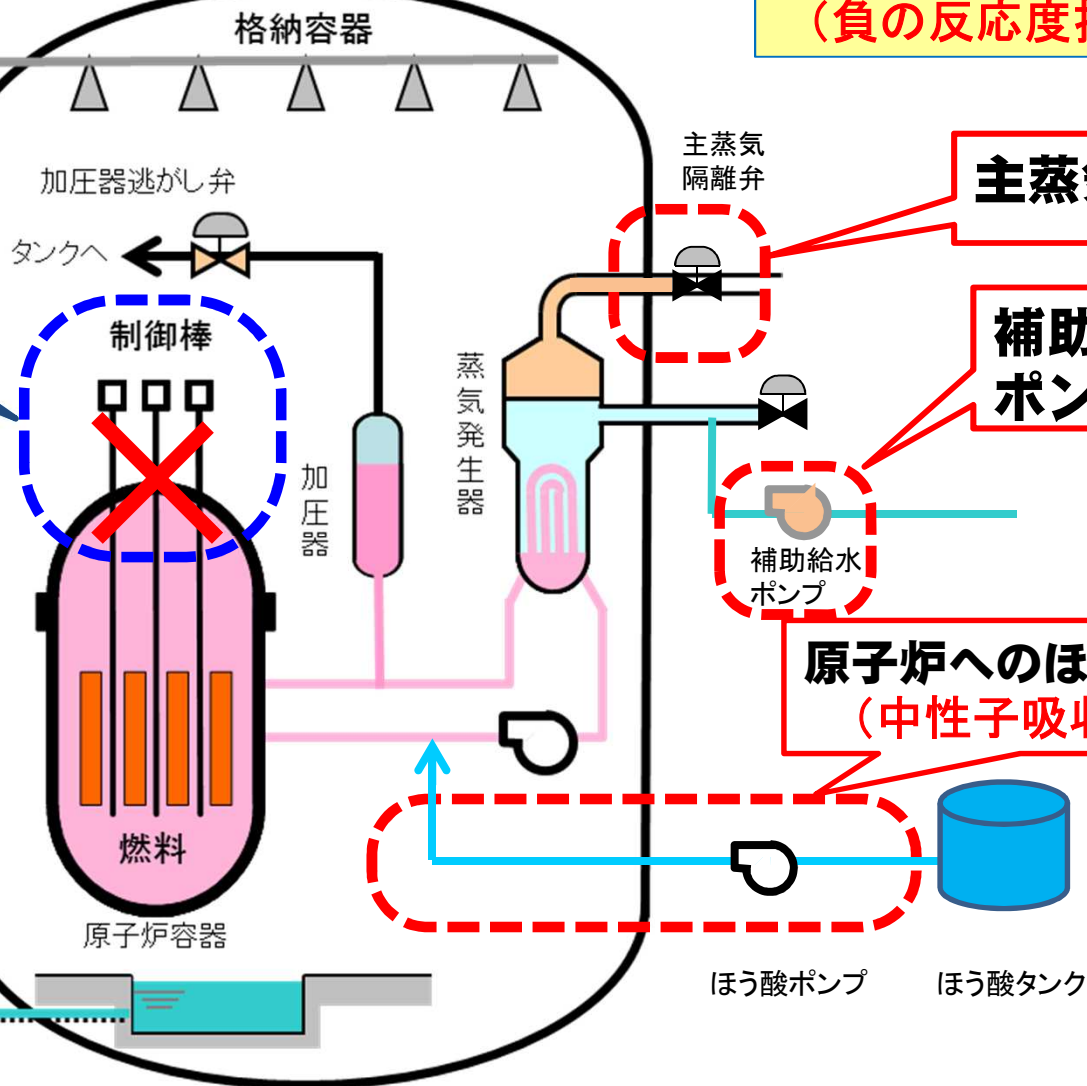
(2) 重大事故の発生を 想定した対策

原子炉を停止させる対策（止める）

原子炉停止失敗時(ATWS)の原子炉停止機能の確保

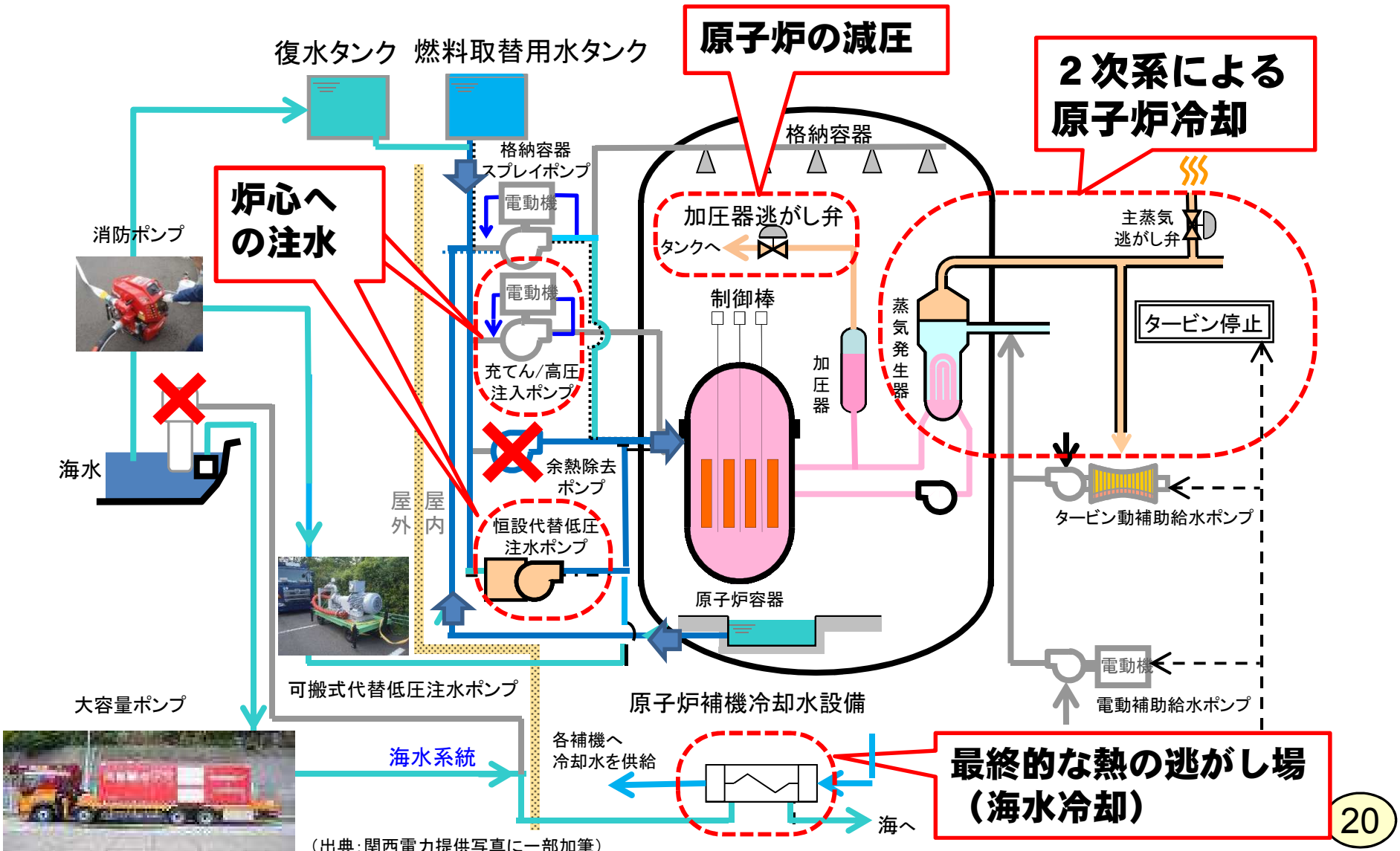
一次冷却材の温度上昇
(負の反応度投入)

原子炉を止める
制御棒



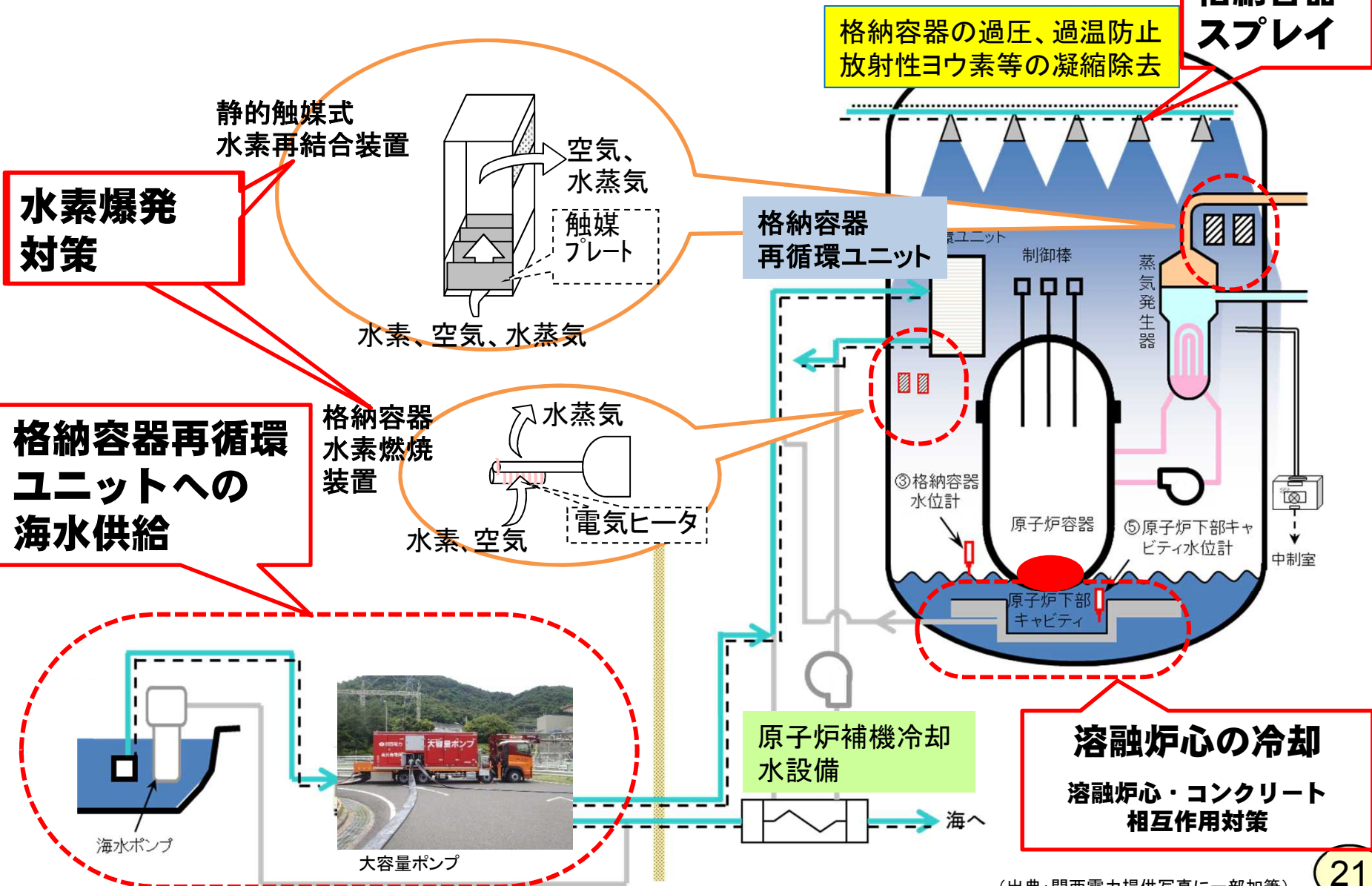
原子炉を冷やすための対策(冷やす)

地震や津波等の共通原因によって、機能喪失が発生しても、炉心損傷に至らせないために炉心を冷却。(ハード対策だけではなく、手順・体制等も踏まえ実現可能性を確認)



炉心溶融後に格納容器破損を防ぐ対策(閉じ込める)

炉心損傷が起きても格納容器を破損させないための対策



ソフト対策

➤ 緊急時の訓練(重大事故体制)

- ・発電所内または近傍に、招集要員48名を含む計118名を確保
- ・複数号機の同時発災への対応
- ・指揮命令系統の明確化
- ・外部との連絡設備等の整備、外部からの支援体制

※緊急時対策の拠点として緊急時対策所を1・2号機原子炉補助建屋に設置(1・2号機の原子炉には燃料を装荷しない前提)。

➤ アクセスルート確保

- ・可搬型重大事故等対処機器や設備の運搬、設置ルートの確保
- ・アクセスルートの多重性確保、障害物除去機器の確保

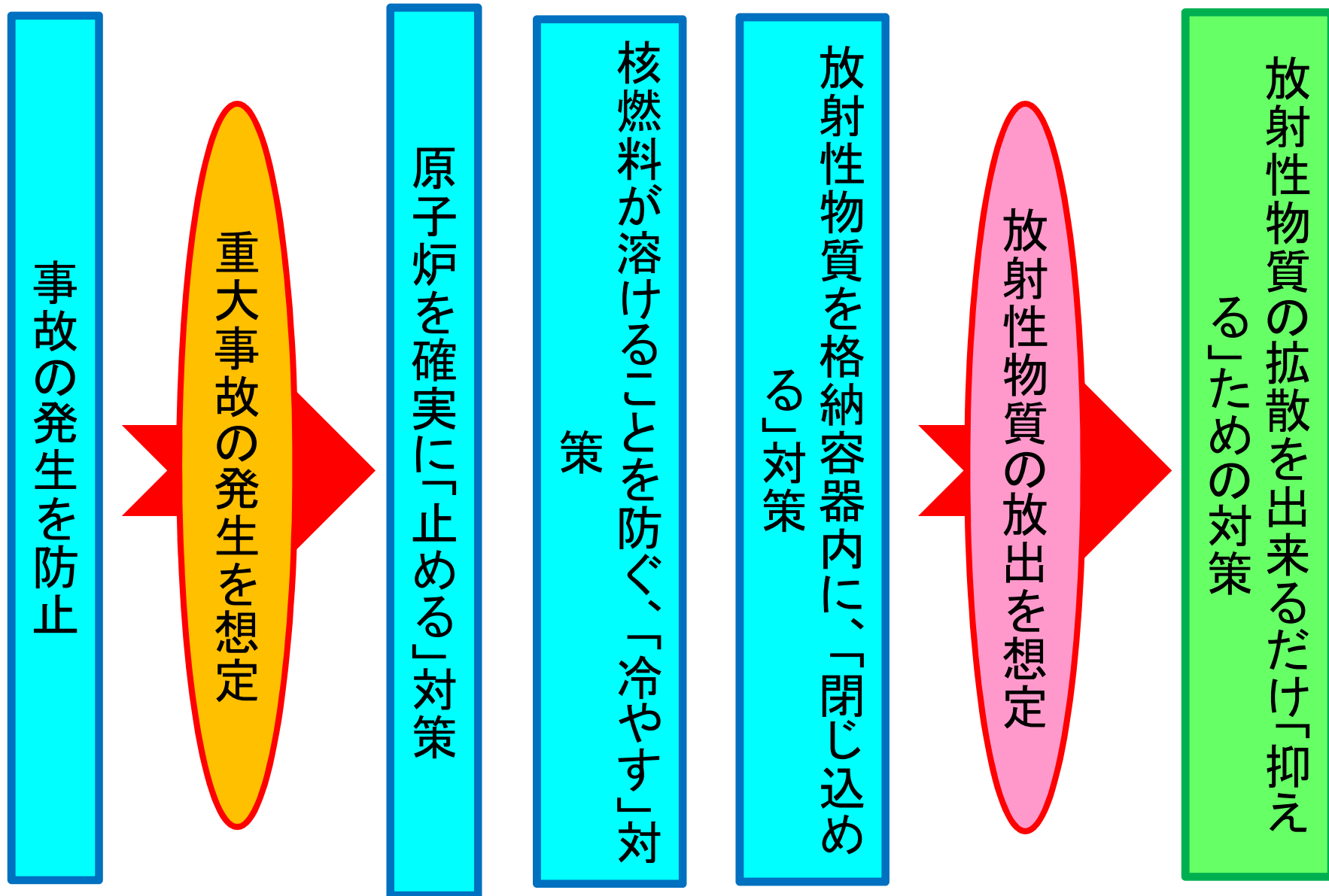


給水訓練関係



(出典:関西電力提供写真に一部加筆)

(3) 更なる対策



※このほか、意図的な大型航空機衝突等のテロによる
施設の大規模な損壊への対策も要求

抑えるための対策

- 新規制基準では、
 - ・「重大事故の発生を防止するための対策」を求め、
 - ・それでも万一の重大事故の発生を想定し、原子炉を「止める」、「冷やす」、放射性物質を「閉じ込める」ための「重大事故の発生を想定した対策」を幾重にも要求
 - ・これらの対策により、福島第一原発事故のような放射性物質の大量放出に至るような事故の発生は極めて低いと考えられる
 - ・しかし、これで満足するのではなく、それでもなお、放射性物質の放出に至る場合も想定して、更なる対策として放射性物質の拡散をできるだけ抑制する対策を要求
- 審査では、
 - ・大容量ポンプで海水をくみ上げた上で、放水砲によって水を霧状に放射することにより、放出された放射性物質の拡散をできるだけ抑制する対策が備えられていることを確認

原子炉施設への大規模な損壊への対応

- 手順の整備 : 大規模な自然災害や故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムが発生した場合における対応手順を整備
- 体制、資機材の整備 : 上記の手順に従って活動を行うため、体制(対応要員の分散待機等)及び資機材(可搬型設備の分散保管等)を整備

補足資料

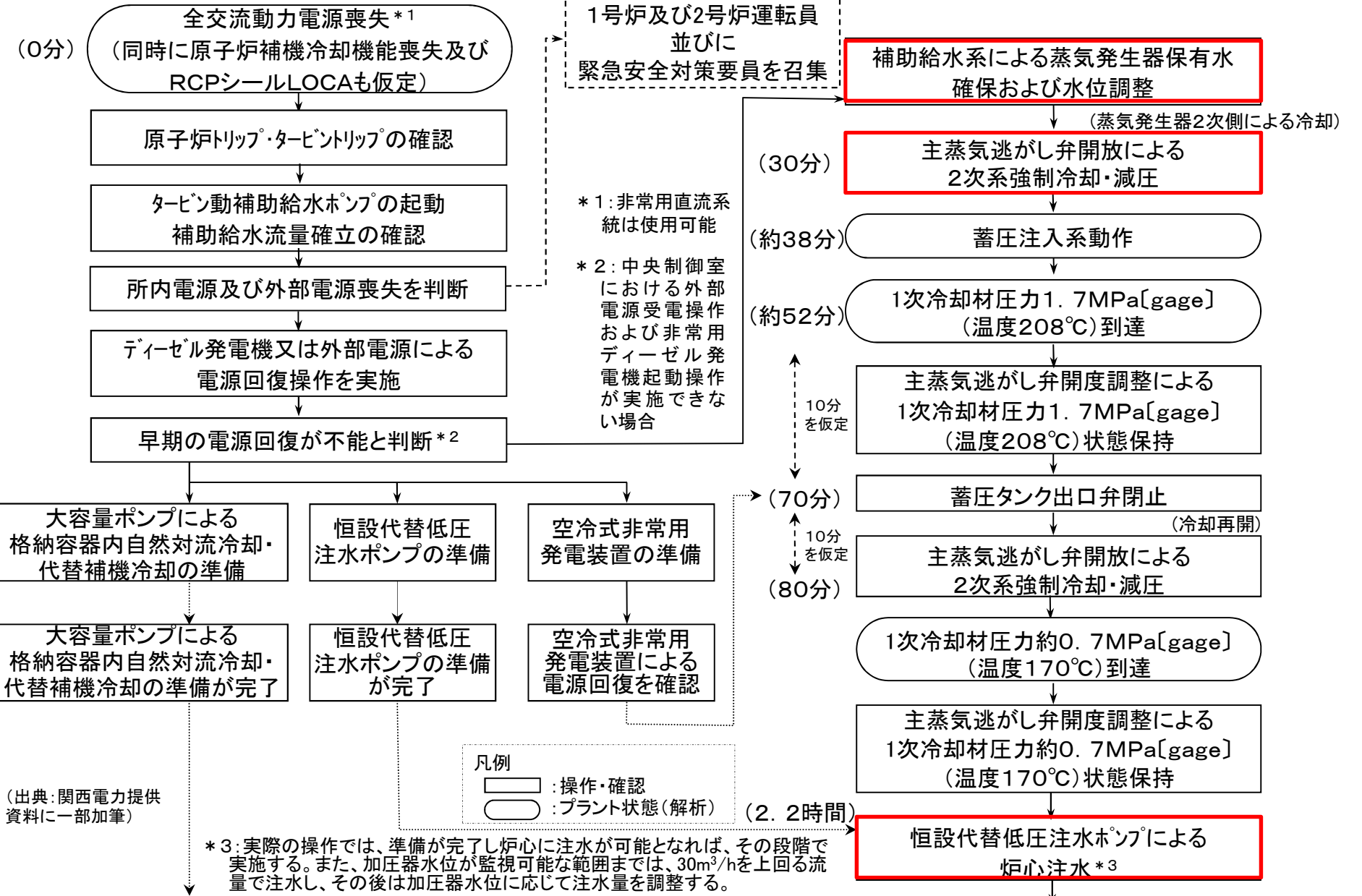
重大事故等対策の有効性評価(概要)

- 炉心損傷防止対策
- 格納容器破損防止対策

想定する事故シーケンスグループ及び重要事故シーケンス

事故シーケンスグループ	重要事故シーケンス
2次冷却系からの除熱機能喪失	主給水流量喪失＋補助給水失敗
全交流動力電源喪失	外部電源喪失＋非常用所内交流動力電源喪失＋原子炉補機冷却機能喪失＋RCPシールLOCA
原子炉補機冷却機能喪失	外部電源喪失＋非常用所内交流動力電源喪失＋原子炉補機冷却機能喪失＋RCPシールLOCA
原子炉格納容器の除熱機能喪失	中破断LOCA＋格納容器スプレイ注入失敗
原子炉停止機能喪失	原子炉トリップが必要な起因事象＋原子炉トリップ失敗
ECCS注水機能喪失	中破断LOCA＋高圧注入失敗
ECCS再循環機能喪失	大破断LOCA＋低圧再循環失敗
格納容器バイパス	インターフェイスシステムLOCA及び蒸気発生器伝熱管破損＋破損側蒸気発生器の隔離失敗

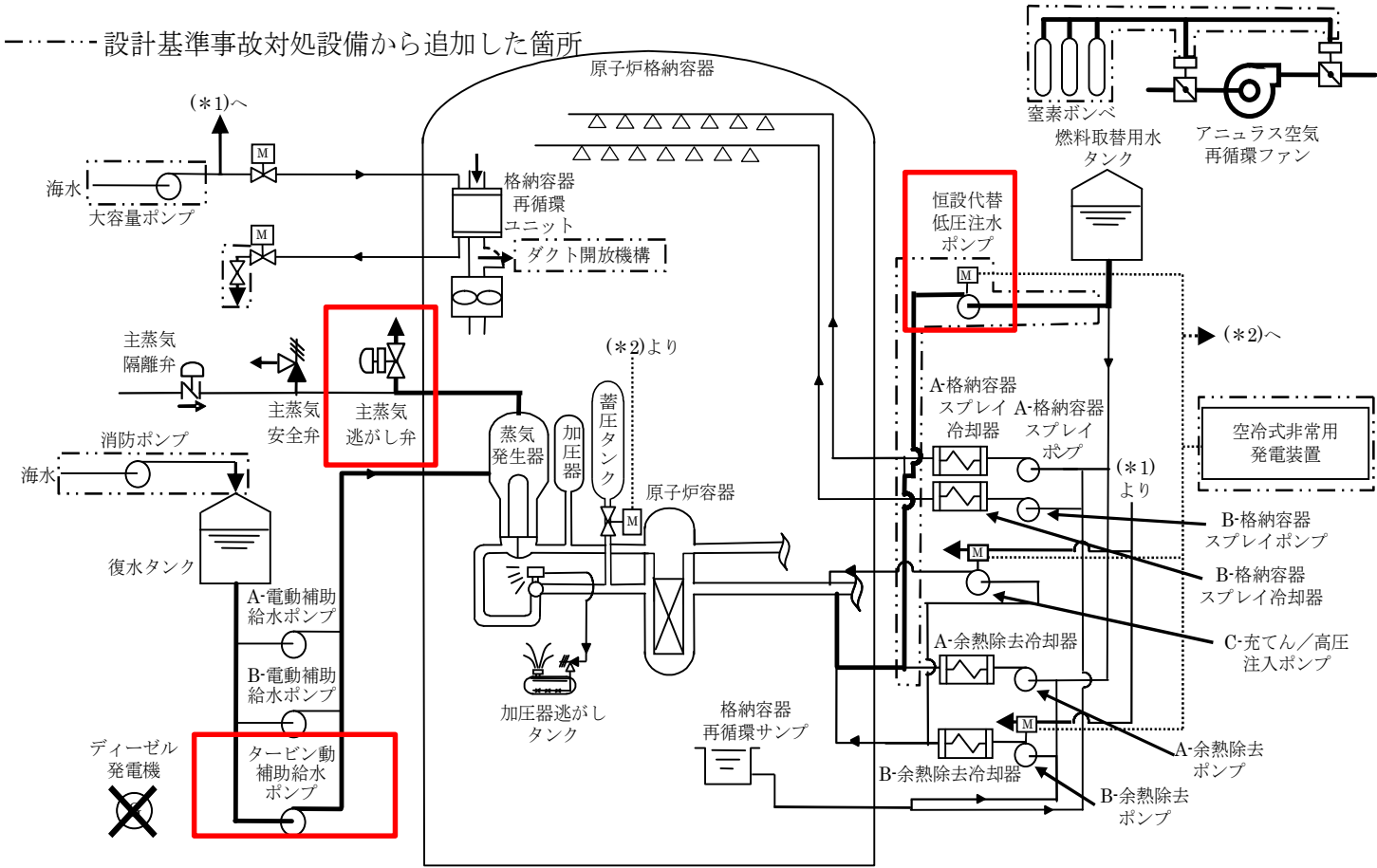
炉心損傷防止対策 全交流動力電源喪失＋RCPシールLOCAに対する対応手順概要



○炉心冷却が継続的に行われていることを確認

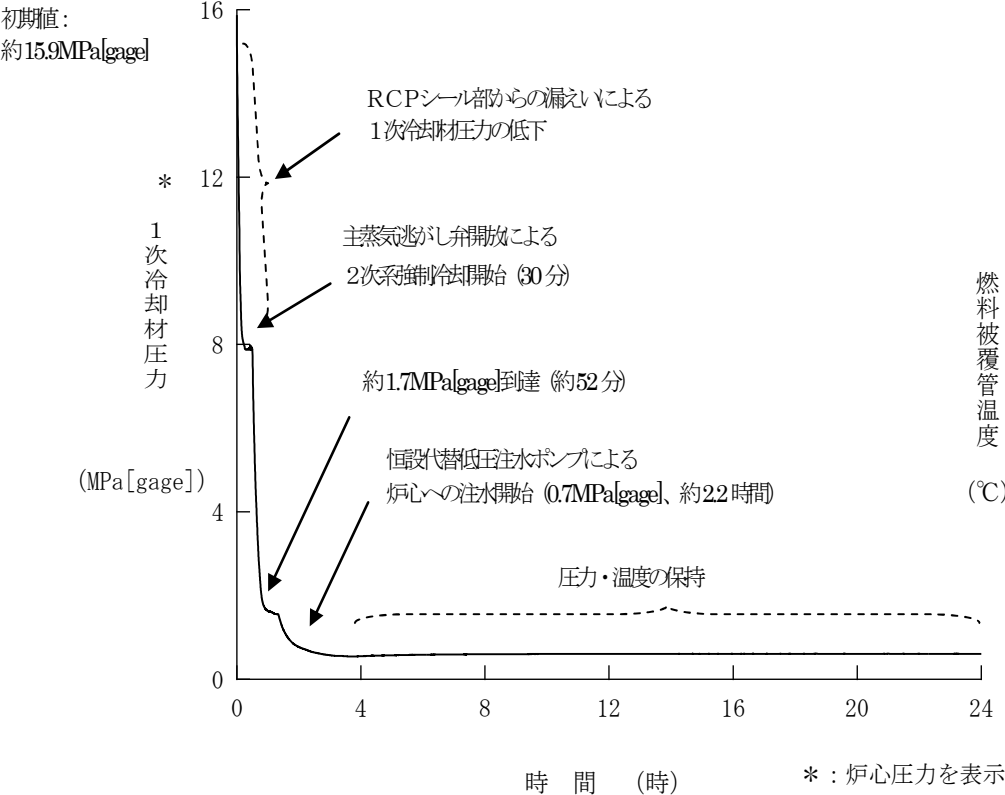
○その後の長期冷却は、低圧代替再循環運転又は高圧代替再循環運転による炉心注水及び格納容器内自然対流冷却に移行

28

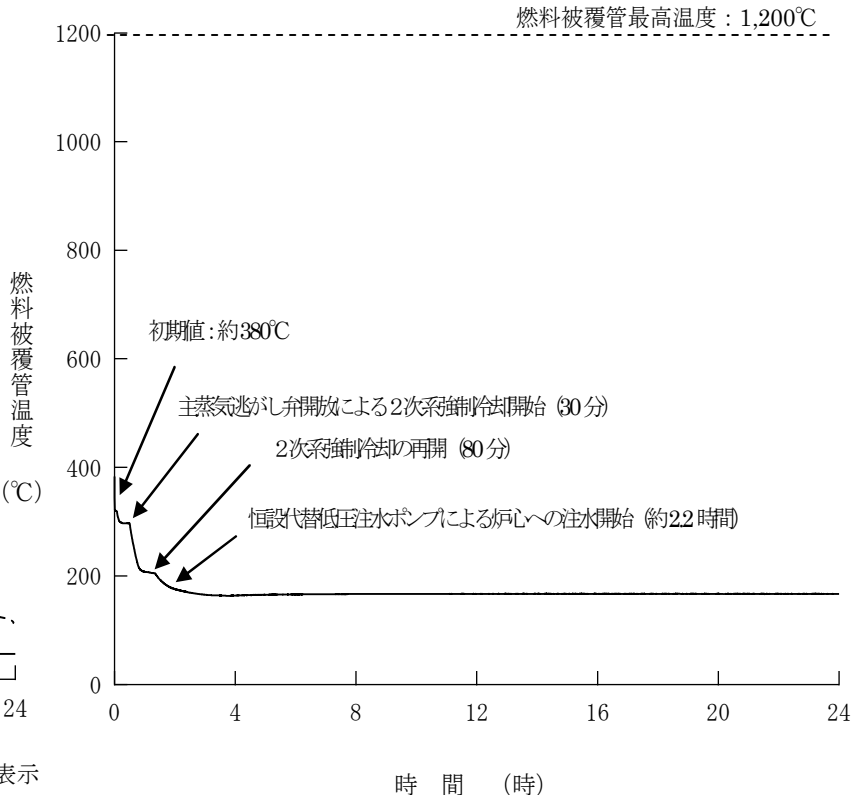


(出典:関西電力提供資料から抜粋)

重大事故対策概要図(短期対策)



1次冷却材圧力の推移



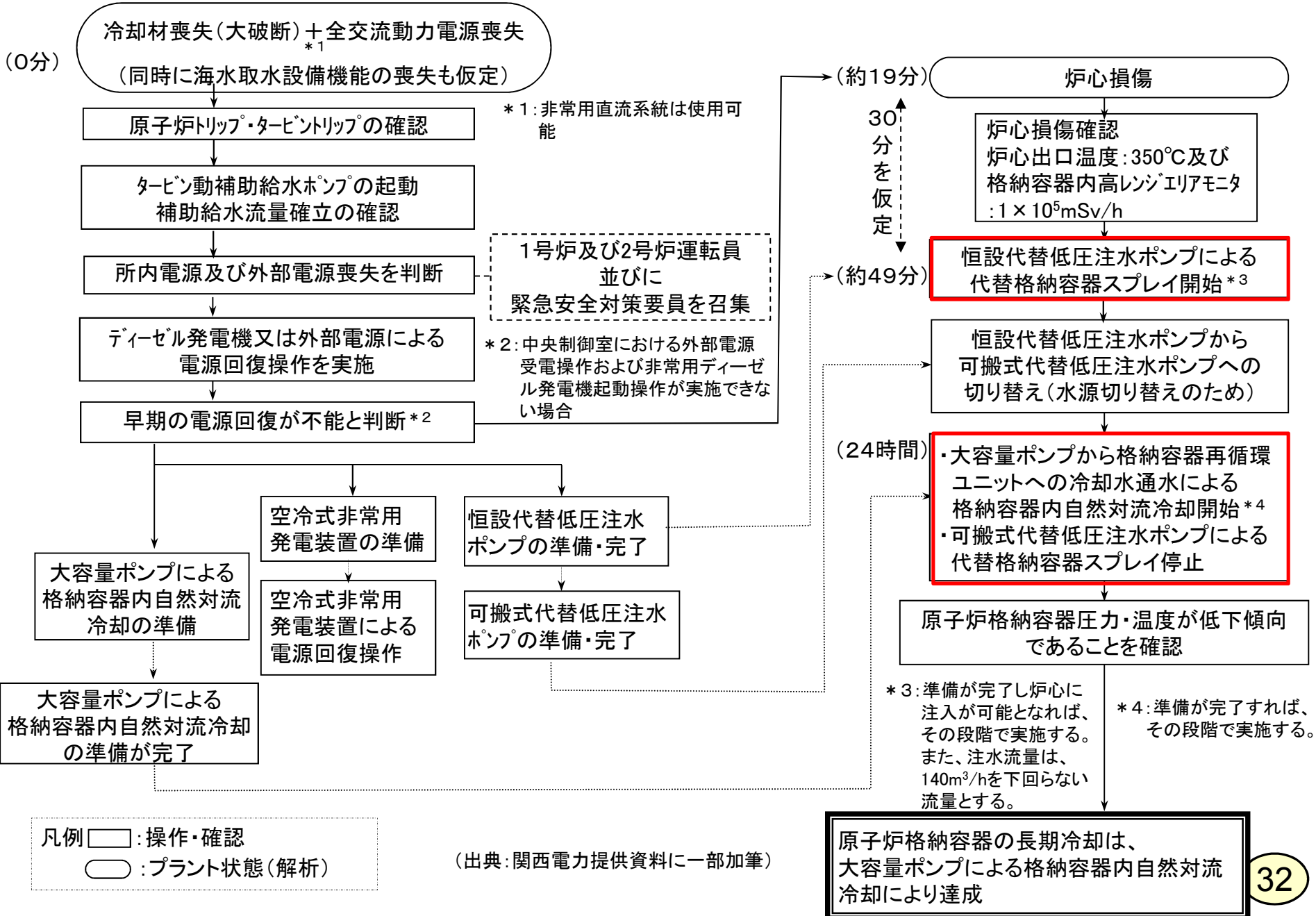
燃料被覆管温度の推移

(出典：関西電力提供資料から抜粋)

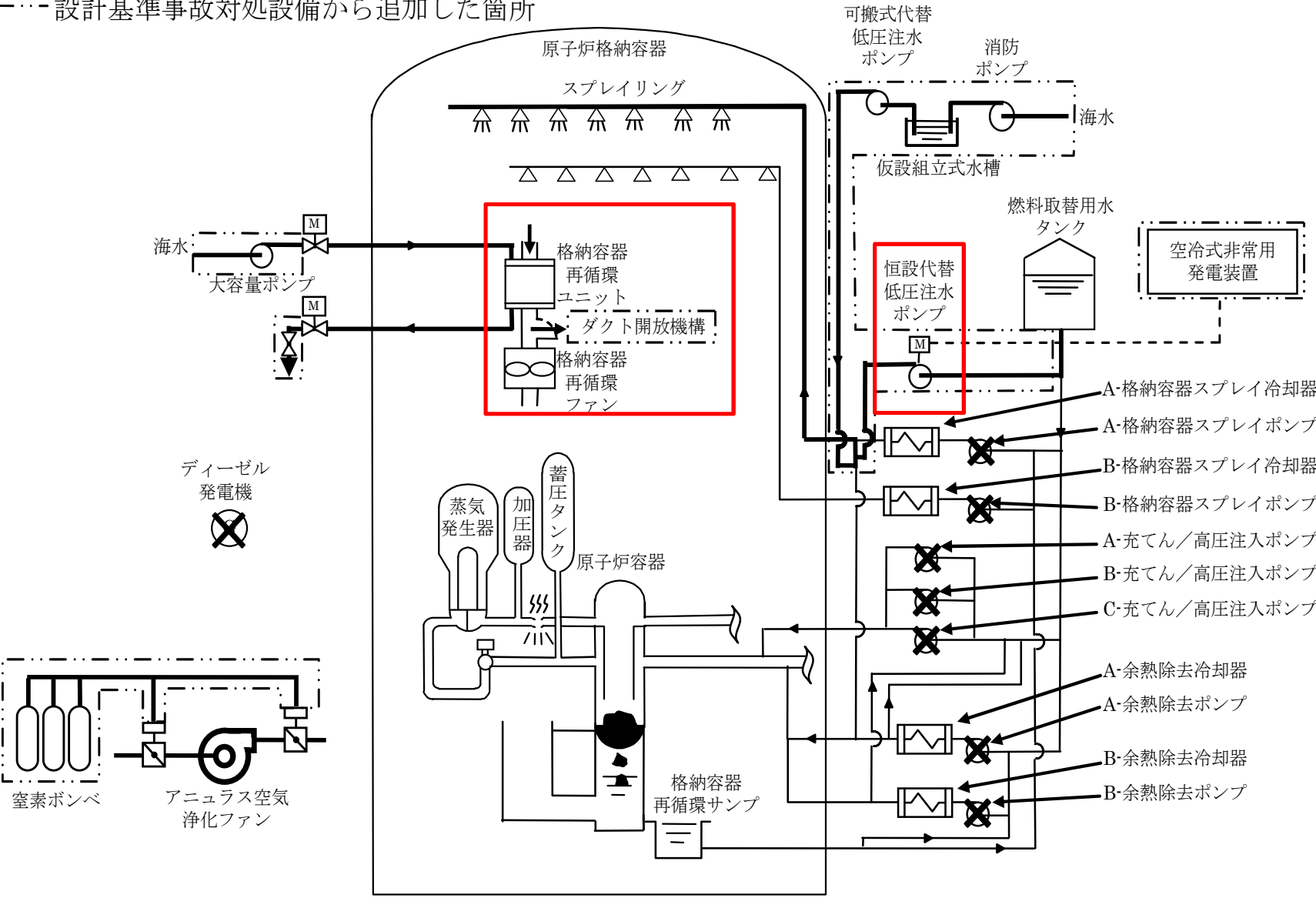
想定する格納容器破損モード及び評価事故シーケンス

格納容器破損モード	評価事故シーケンス
雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧）	大破断LOCA＋高圧注入失敗＋低圧注入失敗＋格納容器スプレイ注入失敗
雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過温）	外部電源喪失＋非常用所内交流動力電源喪失＋補助給水失敗
高圧溶融物放出／格納容器雰囲気直接加熱	外部電源喪失＋非常用所内交流動力電源喪失＋補助給水失敗
原子炉圧力容器外の溶融燃料－冷却材相互作用	大破断LOCA＋高圧注入失敗＋低圧注入失敗＋格納容器スプレイ再循環失敗
水素燃焼	大破断LOCA＋高圧注入失敗＋低圧注入失敗
溶融炉心・コンクリート相互作用	大破断LOCA＋高圧注入失敗＋低圧注入失敗＋格納容器スプレイ注入失敗

格納容器破損防止対策 大LOCA+ECCS注入失敗+格納容器スプレイ失敗時に対する対応手順概要



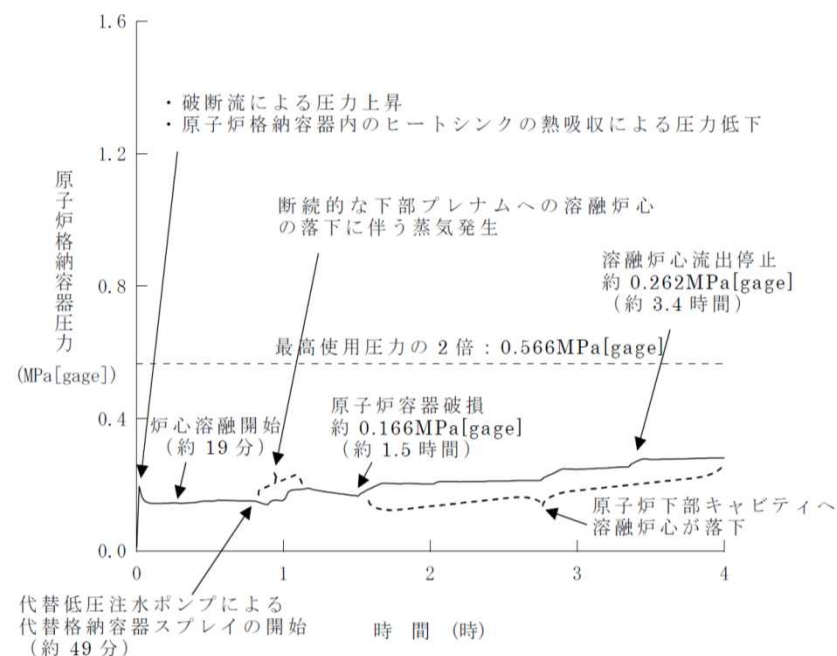
-----設計基準事故対処設備から追加した箇所



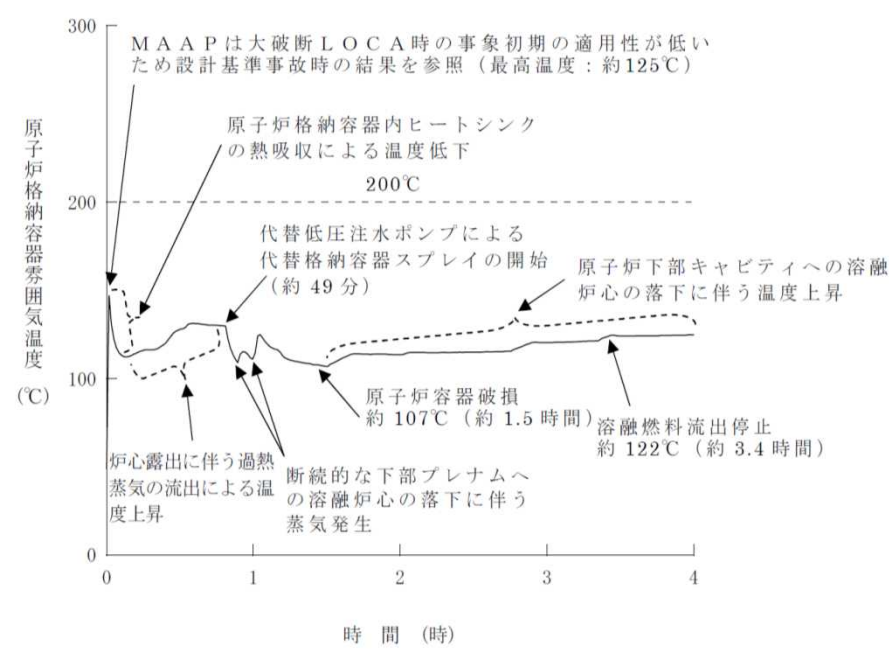
(出典: 関西電力提供資料から抜粋)

重大事故等対策の概略系統図(短期対策)

大LOCA+ECCS注入失敗+格納容器スプレイ失敗時のパラメータの推移(1/2)



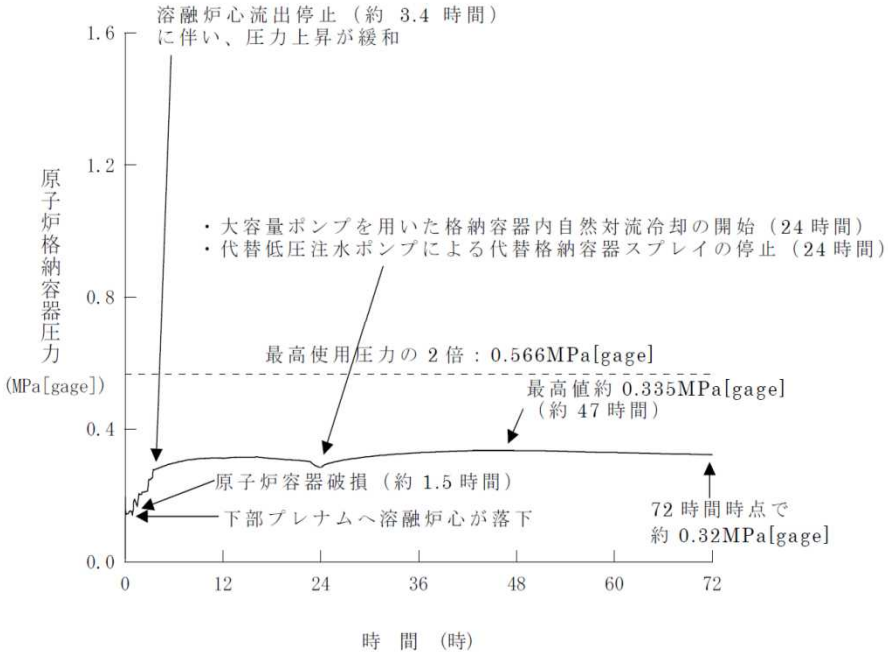
原子炉格納容器圧力の推移(～4時間)



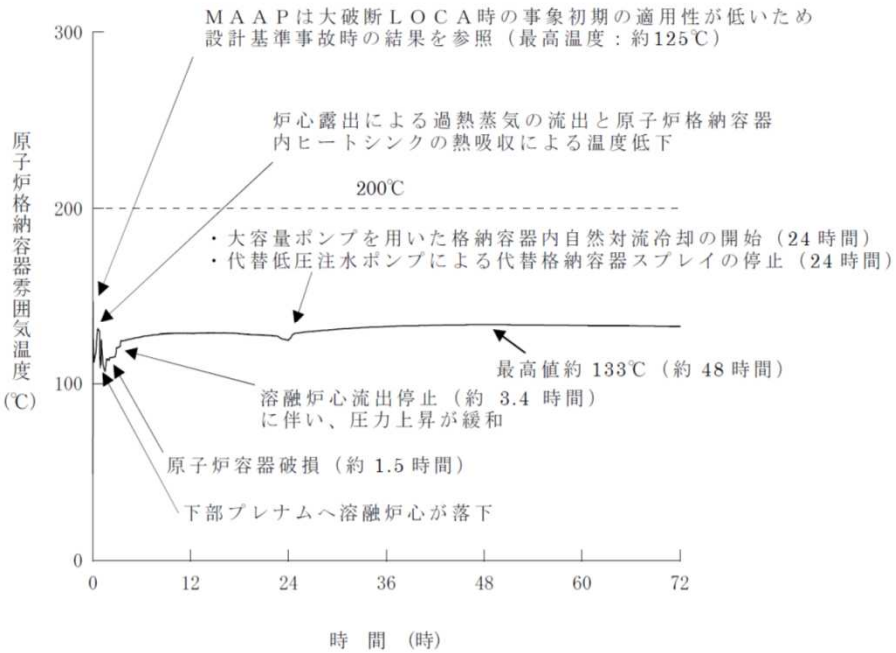
原子炉格納容器雰囲気温度の推移(～4時間)

(出典: 関西電力提供資料から抜粋)

大LOCA+ECCS注入失敗+格納容器スプレイ失敗時のパラメータの推移(2/2)



原子炉格納容器圧力の推移



原子炉格納容器雰囲気温度の推移

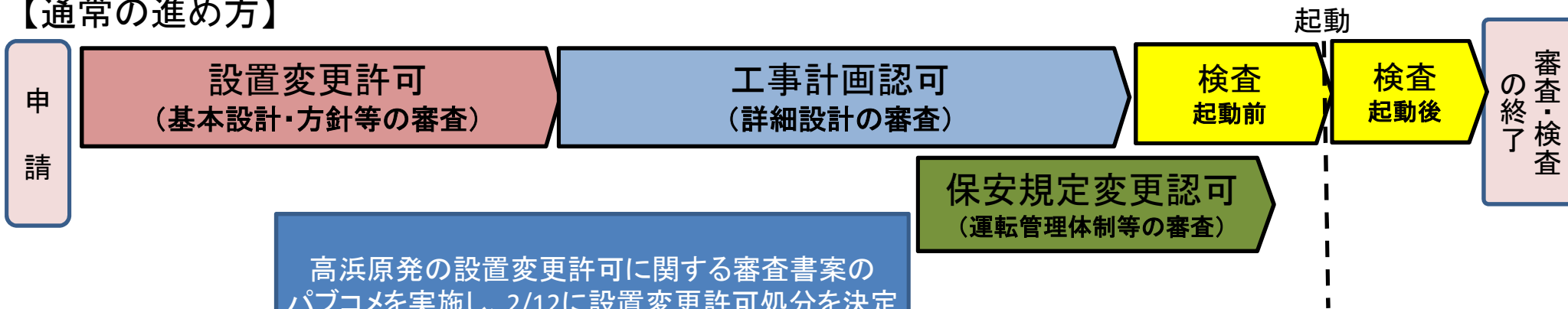
大破断LOCAにより1次冷却材が格納容器に放出されることで原子炉格納容器圧力及び温度は上昇するが、代替低圧注水ポンプによるスプレイ注入及び格納容器内自然対流冷却により原子炉格納容器圧力及び温度の上昇は抑制され低下傾向となる。

参考資料

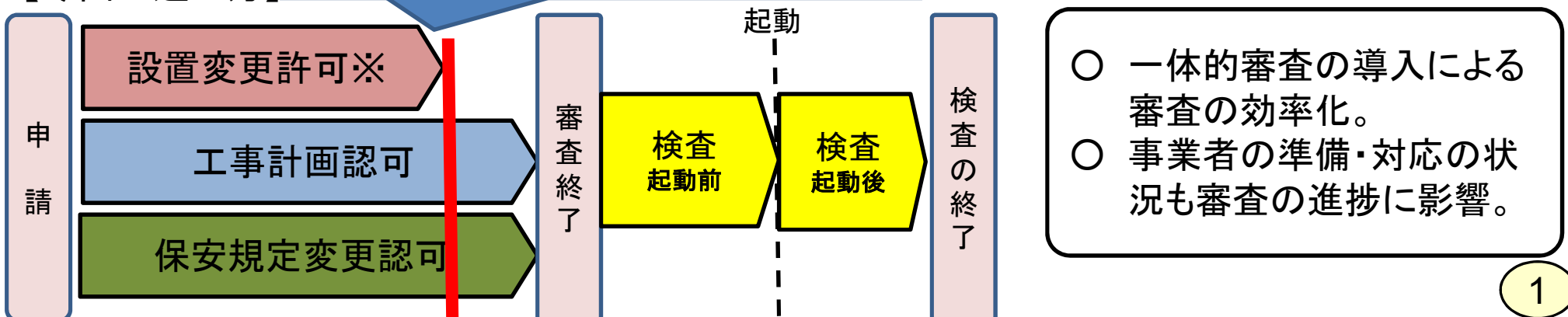
新規制基準に係る審査・検査の進め方

- これまでの審査では、設置変更許可、工事計画認可、保安規定変更認可に係る審査を段階的に実施。
- 今回の審査では、設備の設計や運転管理体制等、ハード・ソフト両面の実効性を一体的に審査することとし、設置変更許可、工事計画認可、保安規定変更認可について、事業者から同時期に申請を受け付け、審査を実施。

【通常の進め方】



【今回の進め方】



工事計画認可及び使用前検査について

工事計画認可

- ・原子炉の設置変更許可を受けた後、当該工事に着手する前に原子力発電所の詳細な設計の内容について認可を受けること。
- ・①設置変更許可との整合性、②技術基準への適合性、③設計及び工事に係る品質管理の方法等についての適合性を確認。

使用前検査

- ・原子炉施設の工事計画の認可(または届出)があったものについて、工事の工程毎に国(主に本庁の施設検査官)が工事計画との整合性、技術基準への適合性を確認するもの。事業者は、使用前検査に合格した後でなければ、その設備を使用してはならない。
- ・構造・強度に係る検査、機能・性能に係る検査、工事に係る品質管理に関する検査がある。

工事計画認可及び使用前検査の対象となる主な施設

原子炉本体、核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設、原子炉冷却系統施設、計測制御系統施設、放射線管理施設、原子炉格納施設
その他附属施設（非常用/常用電源設備、補助ボイラー、火災防護設備、浸水防護施設、補機駆動用燃料設備、非常用取水設備、緊急時対策所）

工事計画認可及び使用前検査の進め方

(1) 工事計画認可に係る審査について

- 工事計画に係る申請に関し、基準への適合を実現すること、また、その内容を適切に記載した申請書を提出することは事業者の責任。
- 大量の計算を含む申請(例えば、耐震・強度評価計算)において、使用されたコードの検証、計算過程や結果に係る品質保証は事業者が適切に実施するべきもの。審査においては品質管理基準関係の要求に基づき、事業者において適切に品質管理がなされたことを確認することとし、規制庁において事業者の申請内容について品質管理を目的とした再計算等は実施しない。
- 技術基準に係る審査においては、事業者の実施した評価が、既に認可された工事計画で用いられたものと同じ手法及び条件の場合には、入力と結果を確認することとし、新たな手法等である場合には、それに先立ち、その手法等の妥当性と適用可能性を確認する。また、機器・設備等の機能の確認にあたっては、仕様毎に分類し技術基準への適合性を確認する等の手法を用いる。
- なお、これらの確認において問題が見られた場合には、当該工事計画の不認可処分を含め、厳格な対応を行う。また、認可後に認可要件に違反することが判明した場合には、それが2号要件に該当する場合は、違反の内容・程度及び施設の状況等を踏まえつつ、法第43条の3の23第1項に基づく施設使用停止等命令の発出を行うこと等により対応する。違反がもっぱら3号要件に該当する場合には、工事計画変更認可手続の実施を求める等の対応を行う。使用前検査後に記載内容の誤り等が発覚した場合の対応については、(2)の通り。

工事計画認可及び使用前検査の進め方（続き）

（2）使用前検査について

- 対象設備について、認可された工事計画に従って工事を行い、工事計画に従っていること及び技術基準に適合していることを示すことは事業者の役割。使用前検査にあたっては、安全機能を有する主要な設備に対してより多くの規制資源を投入することが合理的である。
- したがって、安全機能を有する主要な設備については、これまでの実績を踏まえた適切な手法で検査を実施する一方、それ以外の設備については、使用前検査において、事業者において認可された工事計画に従って工事が行われたことを記録により包括的に確認するとともに、抜き取りにより現物を確認する等の手法を用いる。
- なお、抜き取り確認により技術基準への不適合が認められる場合には、同様の工事計画の下に工事が行われた箇所全体を不合格とする等の対応を行う。また、検査合格後に、技術基準に適合しないことが判明した場合には、その内容・程度及び施設の状況等を踏まえつつ、法第43条の3の23第1項に基づく施設使用停止等命令の発出を行うこと等により対処する。また、その工事が、認可を受けた工事計画の定める品質管理方法等によらずに行われたことが判明した場合には、品質管理体制の改善を求める等の対応を行う。

参考: 実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準

条	見出し
第一章 総則	
第1条	適用範囲
第2条	定義
第3条	特殊な設計による発電用原子炉施設
第二章 設計基準対象施設	
第4条	設計基準対象施設の地盤
第5条	地震による損傷の防止
第6条	津波による損傷の防止
第7条	外部からの衝撃による損傷の防止
第8条	立ち入りの防止
第9条	発電用原子炉施設への人の不法な侵入等の防止
第10条	急傾斜地の崩壊の防止
第11条	火災による損傷の防止
第12条	発電用原子炉施設内における溢水等による損傷の防止
第13条	安全避難通路等
第14条	安全設備
第15条	設計基準対象施設の機能
第16条	全交流動力電源喪失対策設備
第17条	材料及び構造
第18条	使用中の亀裂等による破損の防止
第19条	流体振動等による損傷防止
第20条	安全弁等
第21条	耐圧試験等
第22条	監視試験片

条	見出し
第23条	炉心等
第24条	熱遮蔽材
第25条	一次冷却材
第26条	燃料取扱設備及び燃料貯蔵設備
第27条	原子炉冷却材圧力バウンダリ
第28条	原子炉冷却材圧力バウンダリの隔離装置等
第29条	一次冷却材処理装置
第30条	逆止め弁
第31条	蒸気タービン
第32条	非常用炉心冷却設備
第33条	循環設備等
第34条	計装装置
第35条	安全保護装置
第36条	反応度制御系統及び原子炉停止系統
第37条	制御材駆動装置
第38条	原子炉制御室等
第39条	廃棄物処理設備等
第40条	廃棄物貯蔵設備等
第41条	放射性物質による汚染の防止
第42条	生体遮蔽等
第43条	換気設備
第44条	原子炉格納施設
第45条	保安電源設備
第46条	緊急時対策所

条	見出し
第47条	警報装置等
第48条	準用
第三章 重大事故等対策施設	
第49条	重大事故等対策施設の地盤
第50条	地震による損傷の防止
第51条	津波による損傷の防止
第52条	火災による損傷の防止
第53条	特定重大事故等対策施設
第54条	重大事故等対策設備
第55条	材料及び構造
第56条	使用中の亀裂等による破損の防止
第57条	安全弁等
第58条	耐圧試験等
第59条	緊急停止失敗時に発電用原子炉を木臨界にするための設備
第60条	原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備
第61条	原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備
第62条	原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための設備
第63条	最終ヒートシンクへ熱を輸送するための設備
第64条	原子炉格納容器内の冷却等のための設備
第65条	原子炉格納容器の過圧破損を防止するための設備
第66条	原子炉格納容器下部の腐蝕炉心を冷却するための設備
第67条	水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための設備
第68条	水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための設備
第69条	使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

審査の体制について

- 原子力規制庁に「新基準適合性審査チーム」を設置し、原子力規制庁技術基盤グループからの支援を得つつ約100人の体制で審査を実施。審査体制については中途採用等を行う等体制の増強を図っているところ。

