

7. 重大事故等対策要員の確保と訓練

万が一の重大事故等が発生した場合、勤務時間外や休日（夜間）でも、速やかに対応できるように、一班52名の対応体制を整備します。

この52名については、班毎に訓練を実施し、力量管理を行い、重大事故等に迅速かつ確実に対応できる体制を整備していきます。

冷却水供給訓練



◇可搬型ディーゼル注入ポンプの設置

電源供給訓練



◇高圧発電機車の電源ケーブル接続
(汚染防護具着用)

放射性物質拡散抑制訓練



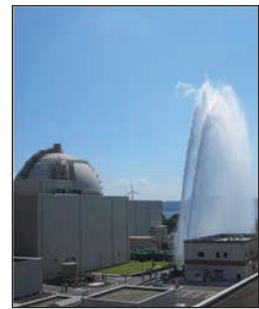
◇放水砲の設置



◇移動式大容量ポンプ車の設置



◇中容量発電機車の電源ケーブル接続
(汚染防護具着用)

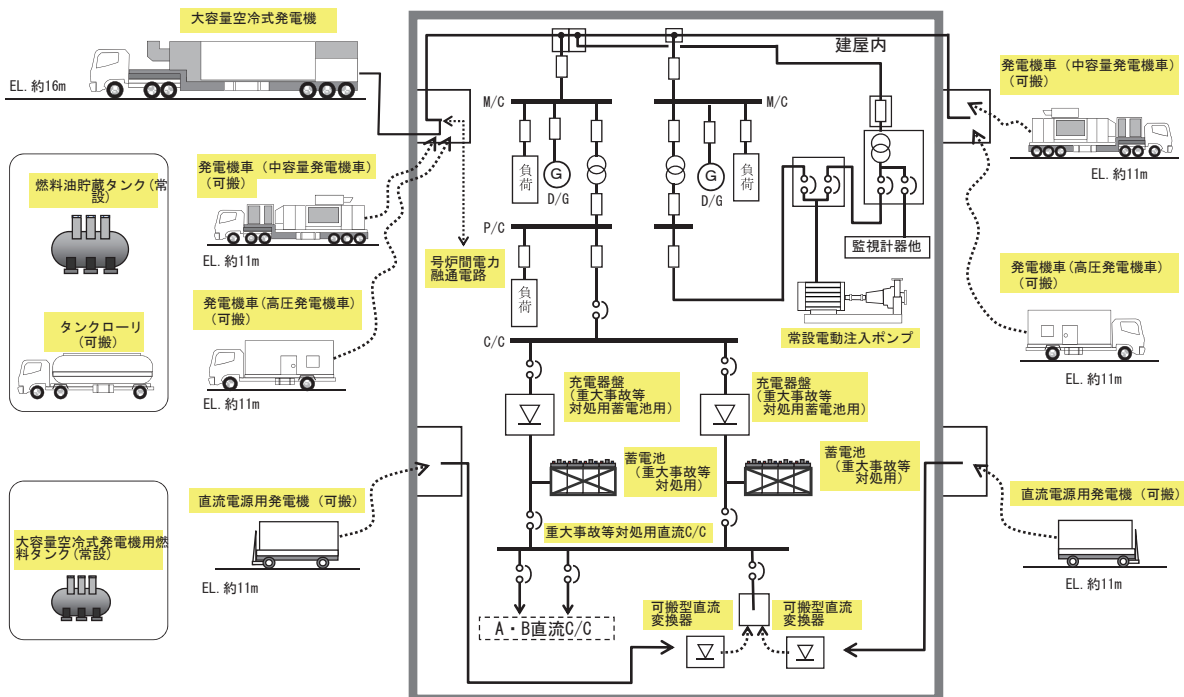


◇放水砲による放水

22

参考 電源強化策の全体概要

- 非常用ディーゼル発電機による事故対応設備への連続給電(7日間)ができるよう、燃料油貯蔵タンク等を設置し、電源の信頼性を確保
- 非常用ディーゼル発電機が使用できない場合に備え、代替電源(発電機等)を配備するなど、電源供給手段を多様化



23

玄海原子力発電所3・4号炉に関する 審査の概要

平成29年2月



本日の説明の順序

1. はじめに
 - ・原子力規制委員会について
2. 新規制基準の概要
 - ・福島第一原子力発電所事故からの教訓
 - ・強化した新規制基準
3. 玄海3・4号炉の審査結果の概要
 - (1) 重大事故の発生を防止するための対策
 - ・地震・津波など、自然現象への対策の強化
 - ・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)
 - (3) 放射性物質の拡散を「抑える」ための対策 等
4. 審査の結果

1. はじめに

2

原子力規制委員会について

- 東京電力福島第一原子力発電所事故の反省を踏まえ、規制と利用の分離を徹底し、独立した「原子力規制委員会」を設置(2012年9月発足)

原子力規制委員会

原子力規制庁(事務局)

- ✓ 「規制」と「利用」の分離、「規制」の一元化
- ✓ 透明性の高い情報公開
- ✓ **原子力規制の転換**
 - これまでの基準を大幅に強化した新規制基準を策定
(2013年7月施行)
- ✓ 原子力防災体制の強化

3

新規制基準：これまでの基準を大幅に強化

○新規制基準の策定

福島第一原子力発電所事故の教訓を踏まえ、新規制基準を策定。

- (1) 地震や津波への対策の強化など、**重大事故の発生を防止するための対策の強化**
- (2) これに加え、**万一、重大事故が発生した場合にも、対処できる十分な対策の取り入れ**

※**重大事故**：核燃料が溶けたり、放射性物質が大量に放出される危険性のある事故。シビアアクシデントともいう。

※設備面のみならず、体制や手順・訓練等(**ソフト対策**)も確認

○新規制基準への適合について審査(適合性審査)

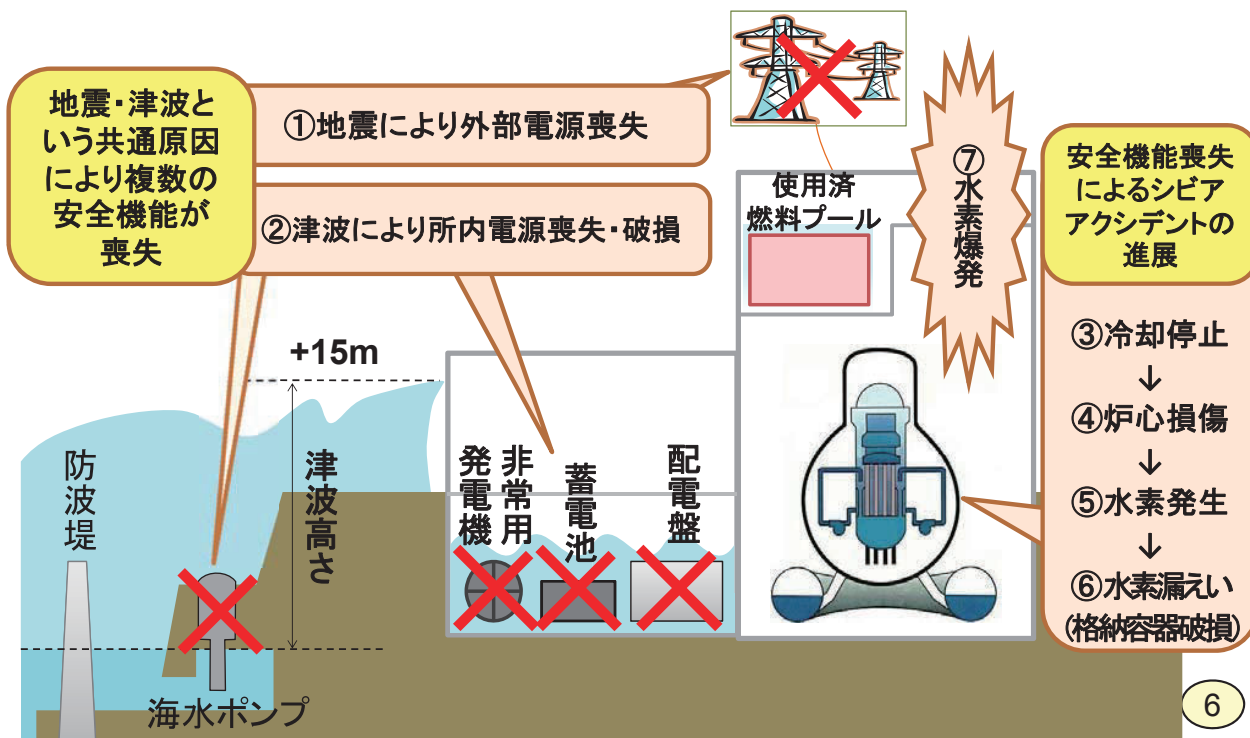
既に許可を受けている施設にも新しい規制基準へ適合することを求め(**バックフィット制度**)、審査を行う。これにより、法律に基づいて、運転に当たり求めているレベルの安全性が確保されるかどうかを確認。

4

2. 新規制基準の概要

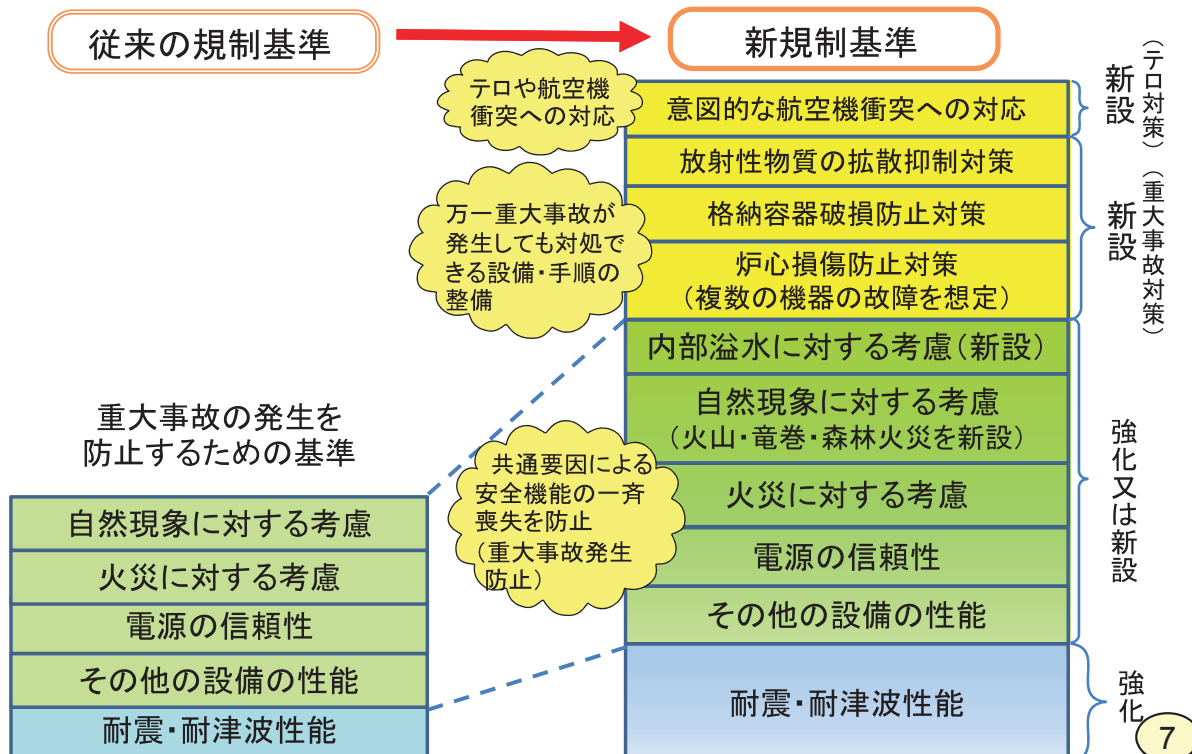
福島第一原発事故における教訓

- 福島第一原発事故では地震や津波などの共通原因により複数の安全機能が喪失。
- 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。



強化した新規制基準

重大事故の発生を防止するための基準を強化するとともに、万一重大事故やテロが発生した場合に対処するための基準を新設。

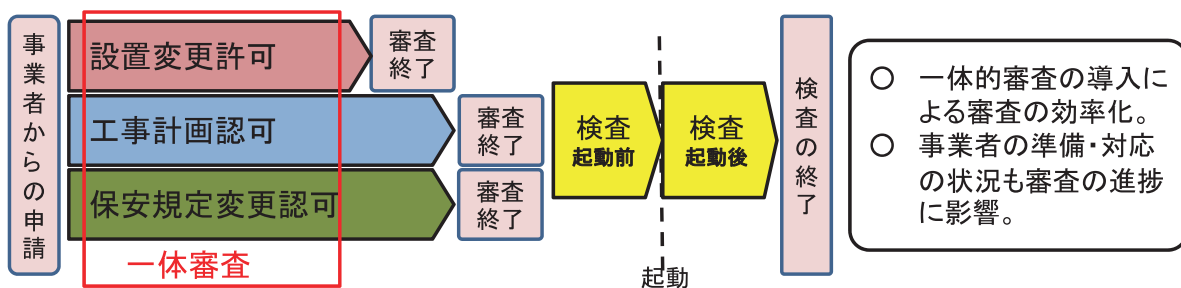


3. 玄海原子力発電所3・4号炉の 設置変更に関する 審査結果の概要

8

原子炉等規制法に基づく発電用原子炉施設に係る規制

- 新規規制基準への適合性確認のためには、原子炉等規制法に基づき、設置変更許可、工事計画認可、保安規定変更認可、使用前検査等の手続きが必要。
- 新規規制基準適合性審査では、これら許認可に係る事業者からの申請を同時期に受け付け、同時並行的に審査を実施



今回、玄海原子力発電所3・4号炉の新規制基準適合性審査のうち、「**設置変更許可**」に関する審査が終了。

9

玄海原子力発電所3・4号炉の審査の経緯

2013年7月8日 新規制基準施行

2013年7月12日 九州電力が設置変更許可申請書を提出

2013年7月23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)

※65回の審査会合と4回の現地調査等を実施

※約360回のヒアリング実施

2016年11月9日

・設置変更許可に係る審査結果をとりまとめ

2016年11月10日～12月9日

・審査書(案)に対する科学的・技術的意見の募集を実施

(募集された意見の数:4,200件)

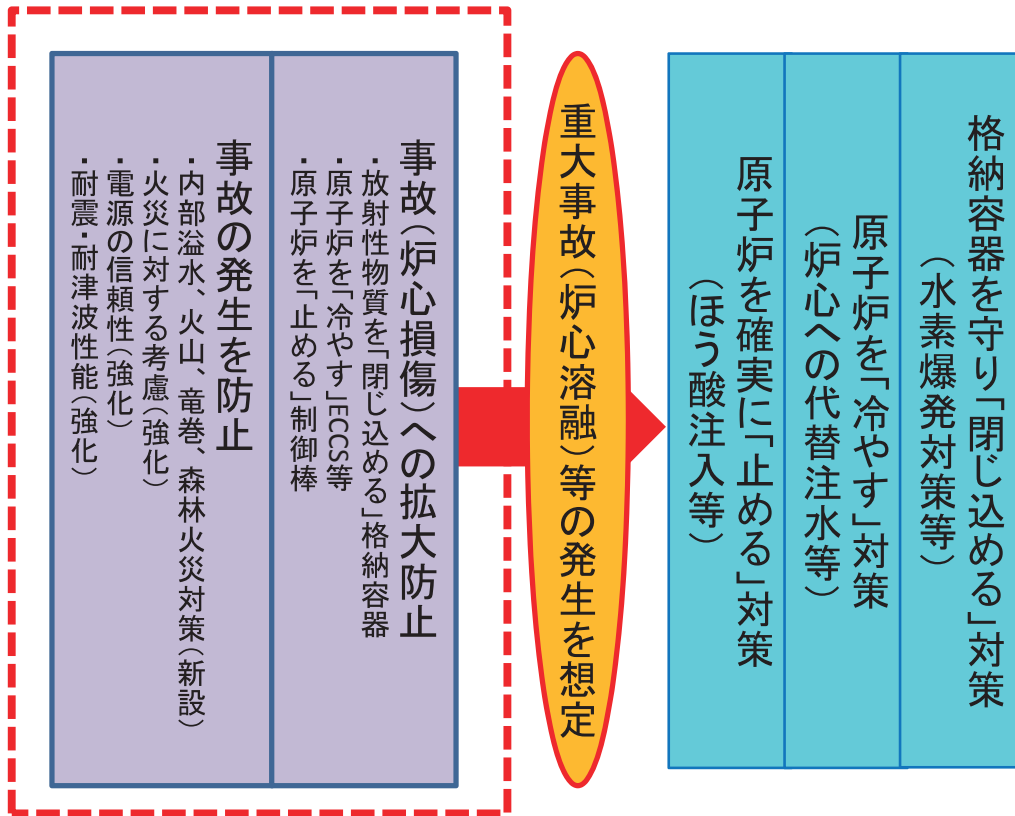
2017年1月18日

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。

10

(1) 重大事故の発生を防止するための対策

11



基準地震動

【要求事項】

- 地震力に対して安全機能が損なわれない設計にする。
 - ・断層の調査によって震源を特定し、その震源から敷地に大きな影響を与える地震を推定することで決める『敷地ごとに震源を特定して策定する地震動』
 - ・震源が特定できない過去の地震の観測記録を収集して決める『震源を特定せず策定する地震動』

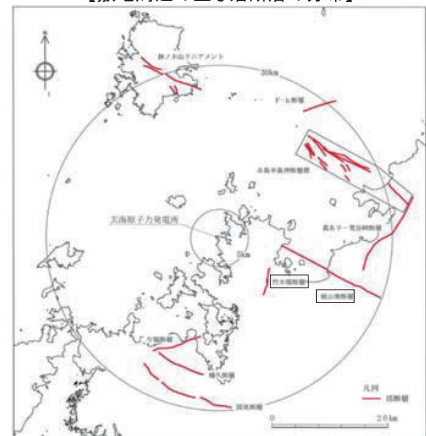
敷地ごとに震源を特定して策定する地震動

- 検討用地震については、敷地周辺の活断層の分布を踏まえ、本発電所に特に大きな影響を及ぼすと想定される地震として、**竹木場断層**及び**城山南断層**による2地震を選定。
- 地震動評価において、
 - ・竹木場断層については、基本ケースにおいて**断層長さを地質調査結果(4.9km)よりも長く設定(17.3km)**した上で、応力降下量、断層傾斜角や断層長さの**不確かさを考慮したケース**を設定。
 - ・城山南断層については、基本ケースに加え、応力降下量、断層傾斜角や断層長さの**不確かさを考慮したケース**を設定。
- 応答スペクトルによる基準地震動 S_s-1 (最大加速度は**540ガル**)、断層モデルを用いた手法による基準地震動 S_s-2 及び S_s-3 (最大加速度は**最大524ガル**)を策定。

震源を特定せず策定する地震動

- 審査の過程において、検討対象となる地震について分析、評価を実施することを指摘し、その結果を踏まえ、以下の2つの基準地震動を策定。
 - ・2004年北海道留萌支庁南部地震を考慮した地震動(S_s-4 、最大加速度**620ガル**)
 - ・2000年鳥取県西部地震における賀祥ダムの観測記録による地震動(S_s-5 、最大加速度**531ガル**)

【敷地周辺の主な活断層の分布】



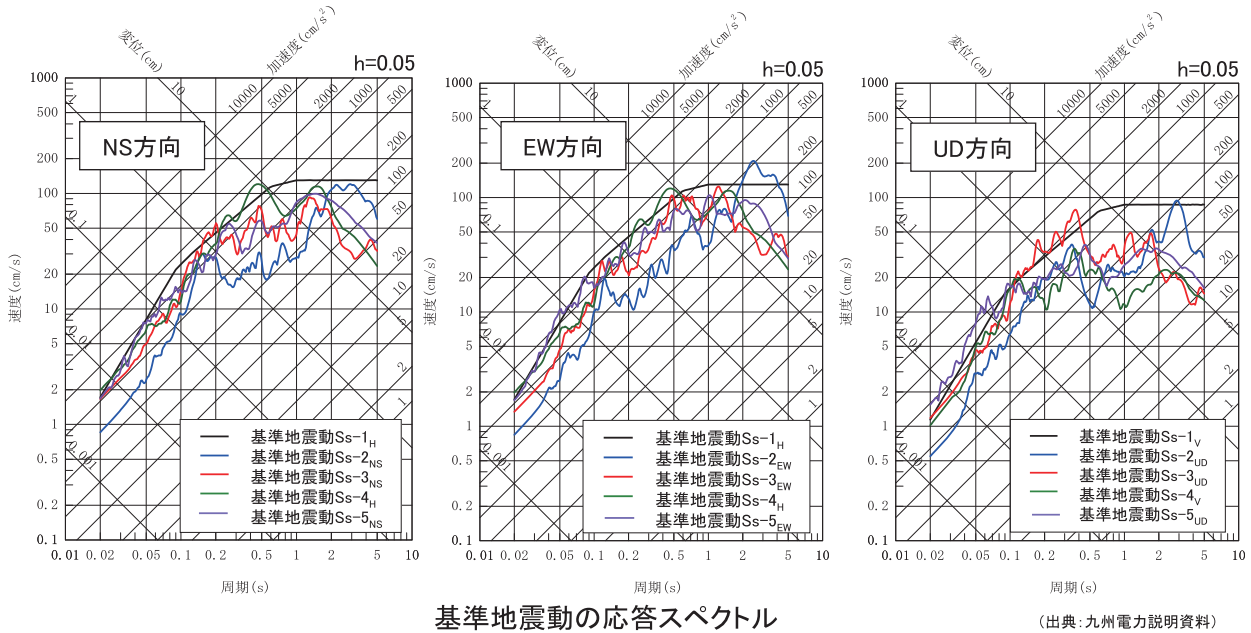
(注1) 敷地から半径約30km以内の活断層を示す。
(注2) 断層名が四角囲みのものは検討用地震として選定されたものを示す。

(出典：九州電力説明資料に一部加筆)

基準地震動

→5種類の基準地震動を策定。

最大加速度は、申請当初の540ガルから**620ガルに引き上げ**。



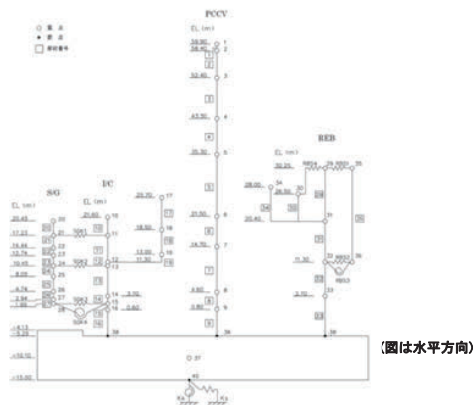
< 審査結果の概要 >

- **最新の知見**を踏まえて基準地震動が策定されていることから、新規基準に適合していることを確認。

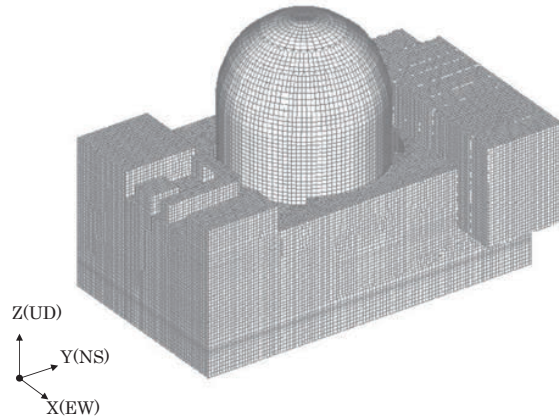
14

耐震設計方針

- 発電所の施設・設備等を耐震重要度に応じてSクラス、Bクラス及びCクラスに分類し、クラスに応じて適用する地震力に対して安全機能が損なわれるおそれがないように設計することを確認。
- 浸水防止設備等についても、地震力に対してそれぞれの施設等に要求される機能が保持できるよう設計することを確認。
- 耐震設計に用いる基準地震動Ss及び弾性設計用地震動Sdによる地震力は、水平2方向及び鉛直方向について適切に組み合わせて算定することを確認。



多質点多軸モデル(3号炉原子炉格納容器及び原子炉周辺建屋)
(九州電力説明資料を一部抜粋)



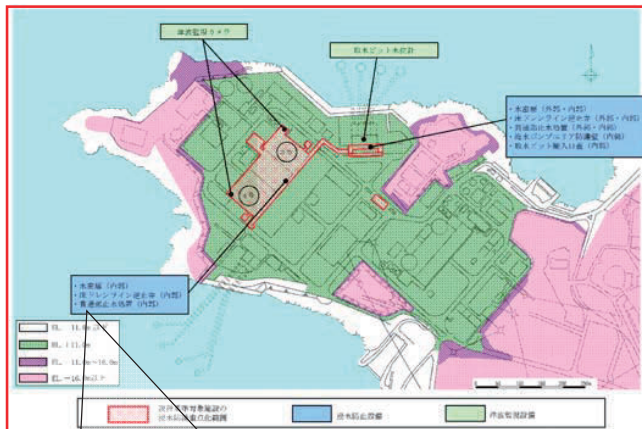
3次元FEMモデル(3号炉原子炉格納容器及び原子炉周辺建屋)
(九州電力説明資料を一部抜粋)

15

基準津波及び耐津波設計方針

【要求事項】

- 地震による津波と地すべりなどの地震以外の要因による津波を組み合わせたものに対して安全機能が損なわれない設計にする。
- 本発電所に最も影響を与える津波(基準津波)は、地震による津波、地震以外の要因による津波及びそれらの組合せによる津波について検討した結果、水位上昇側では**対馬南西沖断層群と宇久島北西沖断層群の連動による地震に伴う津波**、水位下降側は**西山断層帯による地震に伴う津波**。
- 平成25年の時点で、敷地境界における津波高さは概ね3.0m以下と評価されていたが、その後の審査で、取水ピット前面での入力津波高さは6.0mに引き上げ。いずれにしても、津波防護対象設備(浸水防止設備、津波監視設備及び非常用取水設備を除く。)が設置される敷地高さは11mであり津波の遡上はない。取水路等からの浸水(取水ピットの入力津波高さ7.0m)を防止するため、浸水防止設備として海水ポンプエリア床面には床ドレンライン逆止弁を設置するなどの津波の流入防止対策を実施。



(出典:九州電力説明資料に一部加筆)

<審査結果の概要>

- 大きな地震を考慮した津波と地震以外の要因による津波の組合せを検討した上で設定し、防護設計を十分に行っていることから、新規基準に適合していることを確認。



原子炉補助建屋等の浸水防止対策(内郭防壁)

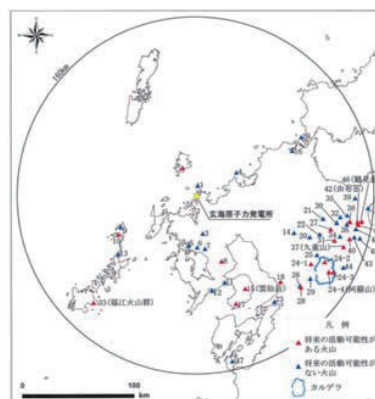
内部溢水との重量も考慮した浸水防止対策として、原子炉周辺建屋・原子炉補助建屋とタービン建屋の境界には、水密扉を設置。

16

火山の影響①

【要求事項】

- 原子力発電所の安全に影響を及ぼす活動をする可能性のある火山の影響評価を行う。
- 原子力発電所に影響を及ぼし得る火山(将来の活動可能性がある火山)として、敷地から**半径160km以内**の阿蘇カルデラを含めた**17火山を抽出**。加えて、半径160km以遠の加久藤・小林カルデラ、始良カルデラ、阿多カルデラ及び鬼界カルデラも抽出。
- 火砕物密度流や溶岩流等の火山事象については、本発電所の運用期間中において、過去に噴出物量100km³以上となるカルデラ噴火が発生した火山は、過去の活動履歴、地下構造による検討等に基づき総合的に検討した結果、**カルデラ噴火の可能性が十分に小さいと評価し、敷地に影響を及ぼさないと評価していることを確認**。
- カルデラ噴火の可能性が十分に小さいという**現状の火山活動状況に今後も変化がないかを継続的に確認するためにモニタリングを実施**し、噴火の早期段階でマグマの供給時に変化が現れる地殻変動、地震活動について収集・分析し、専門家の助言を得て評価・確認すること、及び噴火の兆候が確認された場合の原子炉の停止、燃料体の搬出等の対応方針を定めることとしていることを確認。
- 降下火砕物については、文献調査、地質調査の結果を踏まえ、シミュレーションによる検討も行い、敷地における最大層厚を**10cm程度**と評価していることを確認。



地理的領域の将来の活動可能性がある火山の位置
(出典:九州電力説明資料)

<審査結果の概要>

- 火山事象の影響評価は**最新の知見**を踏まえて行い、火山事象が敷地に影響を及ぼさないと評価していることを確認。
- 過去にカルデラ噴火が発生した火山を対象にモニタリングを実施することを確認。

17

火山の影響②

【要求事項】

火山灰などの降下火砕物に対して、安全機能が損なわれないこと。

- ・建物などへの負荷、配管の閉塞、その他の設備への機械的及び化学的影響、並びに大気汚染等の影響(直接的な影響)
- ・外部からの送電停止や発電所外部との交通の遮断(間接的な影響)

<申請の概要>

○火山灰による直接的影響

- 火山灰が10cm堆積しても、建屋や設備は耐えることができる設計とする。
- 火山灰が施設の内部に入り込まないようにフィルタを設置する。
- 火山灰に含まれる腐食性ガスによる化学的影響(腐食)に対して、安全機能が損なわれないように、外装塗装等を実施する。

○火山灰による間接的影響

- 外部からの送電停止や、外部との交通の遮断を考慮して、発電所内にディーゼル発電機等を備え、電力の供給を可能とすることより、外部からの支援がなくても、原子炉及び使用済燃料ピットの安全性を損なわないように対応する。

<審査結果の概要>

火山灰の影響があっても、安全機能が損なわれない設計方針であると判断。

18

自然現象及び人為事象への対策

【要求事項】

- 安全施設は、想定される自然現象や人為事象が発生しても安全機能が損なわれないこと。

<申請の概要>

- 自然現象(地震、津波、火山影響以外にも、洪水、風(台風)、竜巻、凍結、降水、積雪、落雷、地滑り、生物学的事象、森林火災、高潮等)及びこれらの組合せを想定しても安全機能が損なわれない設計とする。新たに、以下の対策を講じる。
 - ・ 風速100m/sの竜巻の影響(風による圧力や飛来物)に耐えられる設計
 - ・ 森林火災の影響を防護するため、解析で得られた必要な防火帯幅29.7mに対し、35m以上の幅の防火帯を設置
- 人為事象(航空機落下、ダムの崩壊、爆発、船舶の衝突、近隣工場等の火災等)を想定しても安全機能が損なわれない設計とする。新たに、以下の評価を実施。
 - ・ 航空機落下による火災と敷地内の危険物による火災の重畳を考慮し、建屋の外壁温度を評価

<審査結果の概要>

自然現象及び人為事象によって、安全機能が損なわれない設計方針であると判断。

19

内部火災対策

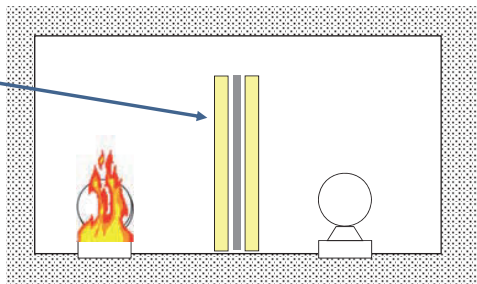
【要求事項】

火災発生防止、早期の火災感知・消火、影響軽減対策のそれぞれの対策を要求。

<申請の概要>

- **延焼性**（燃え広がらない）及び**自己消火性**（自然に消える）を確認した難燃ケーブルを使用する。
- 異なる種類の**火災感知器**を組み合わせ設置する。（**2種類目を新設**）
- **ハロン消火設備**により火災区画全体を消火。消火設備は1台故障しても消火が可能ないように火災区画毎に**複数設置**。（**新設**）
- 安全機能を有する設備が火災で同時に故障しないように、屋内の火災区域については、**3時間耐火壁**（火にさらされても3時間耐える壁）等で分離する。

耐火壁の設置



九州電力資料から抜粋



自己消火性実証試験

<審査結果の概要>

火災対策は、十分な保安水準を確保していると判断。

20

内部溢水対策

【要求事項】

- 内部溢水※により安全機能が損なわれないこと。
- 内部溢水については、「配管の破損による水の流出」、「消火水の放水」、「地震による機器の破損等による水の流出」を想定すること。

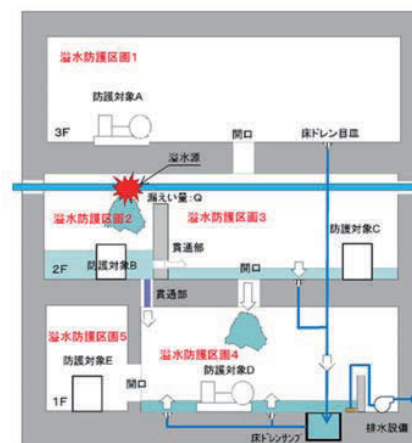
※「内部溢水」とは、配管の破損等により原子炉施設内に水があふれ出ることをいう。

<申請の概要>

- 設備を**没水**（床に溜まった水の水位が上がり設備等が沈むこと）しない高さに設置する。
- **被水**（設備等に水がかかること）により安全機能が損なわれる場合は、カバーを取り付けて防護する。
- **蒸気の流出**を検知・隔離することにより安全機能が損なわれない設計とする。
- **地震の揺れ**により**機器が破損**して溢水が発生しても安全機能が損なわれない設計とする。

<審査結果の概要>

溢水防護の設計方針は適切であると判断。



没水、被水評価の対象区画の分類例

九州電力資料から抜粋

21

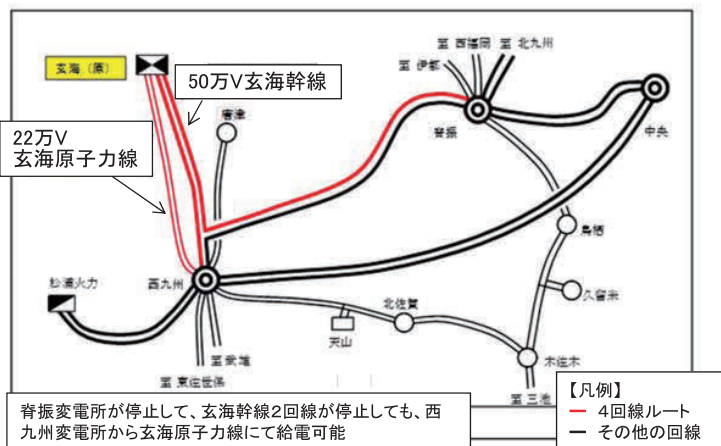
電源の強化(外部から電力供給を受ける系統の信頼性向上)

【要求事項】

- 外部から発電所への送電系統のうち、**少なくとも2回線は独立したもの**とすること。
- このうち1回線は、他の送電線と一緒に送電鉄塔に設置されていないこと。
- 発電所内に**2つ以上の原子炉施設**がある場合は、送電線2回線が使用出来なくなっても、電力の供給を継続して受けられるように**3回線以上の送電線**に接続すること。

<申請の概要>

- 外部から電力供給を受ける送電線は、50万ボルト**2回線**、22万ボルト**2回線**を、それぞれ**独立して接続**する。
- これらの送電線のいずれか2回線が喪失しても、受電可能な構成・手順とする。
- 外部から電力供給を受ける設備(受電設備)は、不等沈下や傾斜、地震の揺れに対して十分な性能を有する設計とする。



<審査結果の概要>

外部からの電力は、**独立した4回線**の送電線により受電するとしており、信頼性を確保できるものと判断。

22

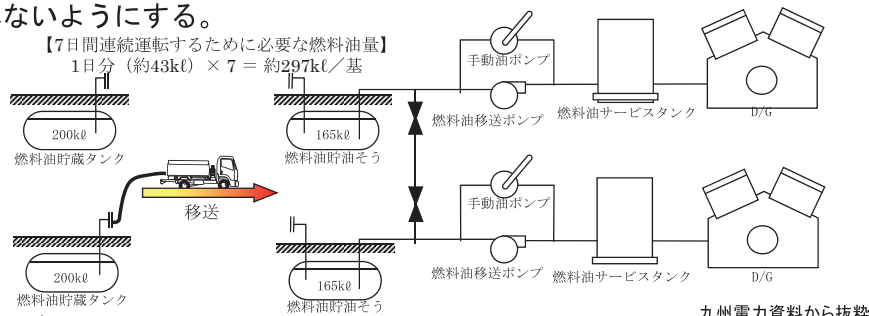
電源の強化(発電所内に設置した非常用電源の信頼性向上)

【要求事項】

- 外部からの電力供給が停止した場合に使用するための、発電所内の**非常用電源設備**は、一つの設備が故障しても支障ないように**複数設置**すること。
- 非常用電源設備は**7日間以上連続運転**できる燃料を発電所内に貯蔵すること。
- その燃料貯蔵タンクは想定される最大の地震の揺れにも耐えられるものとする。

<申請の概要>

- 非常用電源設備は**原子炉毎に2系統ずつ設置**し、それぞれ1系統が故障しても残りの1系統で、安全を確保するために必要な電力を供給可能な設計とする。
- 燃料貯蔵タンクを増設し7日間以上連続運転可能(従来は、3.8日)**な設計とする。なお、増設したタンクと既設のタンクの間はタンクローリで燃料を輸送する設計とする。
- 非常用電源設備は想定される最大の地震の揺れにも耐えられるように設計するとともに、**タンクローリは2台(3・4号炉共用)**を分散配備して、自然災害等により同時に安全機能が損なわれないようにする。



<審査結果の概要>

非常用電源設備は**多重性**を有し、外部からの支援がなくても**7日間以上交流電源**を供給できるものと判断。

23

電源の強化(全交流動力電源喪失時の信頼性向上)

【要求事項】

- ▶ 外部からの電力供給や、発電所内の非常用電源設備からの電力供給の全てが停止した場合(全交流動力電源喪失)でも、重大事故を防止するための電源を確保すること。
- ▶ これらの設備から交流の電力を供給するまでの間、蓄電池から直流の電力を供給できること。

<申請の概要>

- ▶ 全交流動力電源喪失に対処するため、交流電源設備を配備する(※)。

- ① 大容量空冷式発電機 (3・4号炉 各1台) (新設)
- ② 高圧発電機車 (3・4号炉共用で計4台) (新設)
- ③ 中容量発電機車 (3・4号炉共用で計2台) (新設)



大容量空冷式発電機



高圧発電機車

- ▶ 全交流動力電源喪失に対処するため、直流電源設備を配備する。

- ① 安全防護系用蓄電池 (3・4号炉 各2組)
- ② 所内常設蓄電池 (3・4号炉 各2組) (新設)
- ③ 可搬型直流電源設備 (3・4号炉共用で計6台) (新設)



直流電源用発電機

- ▶ 電源車等を接続するための電源盤等を複数設置

(※)燃料補給用のタンクローリも配備

九州電力資料から抜粋

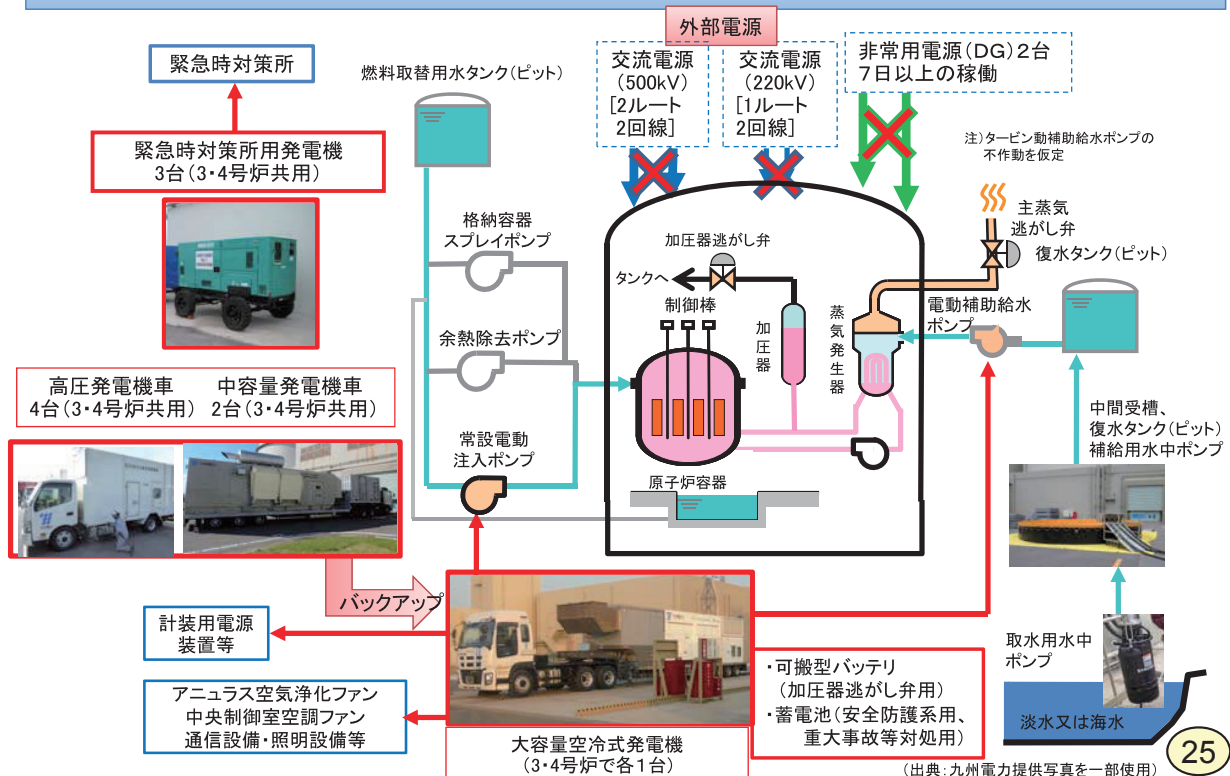
<審査結果の概要>

全交流動力電源喪失時にも、交流電源及び直流電源を確保できるものと判断。

24

電源の確保(全交流動力電源喪失(SBO)対策)

全交流動力電源が喪失した場合でも、炉心の著しい損傷、原子炉格納容器の破損等を防止するために必要な電力を確保する対策が講じられることを確認。

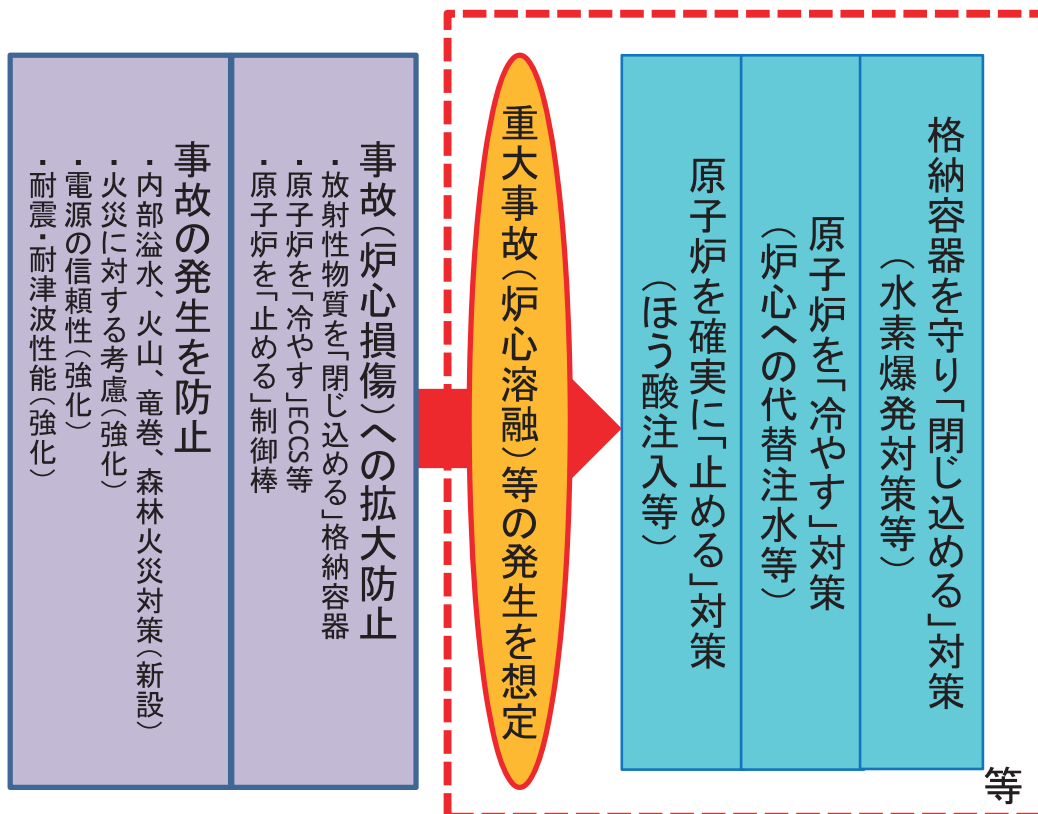


(出典:九州電力提供写真を一部使用)

25

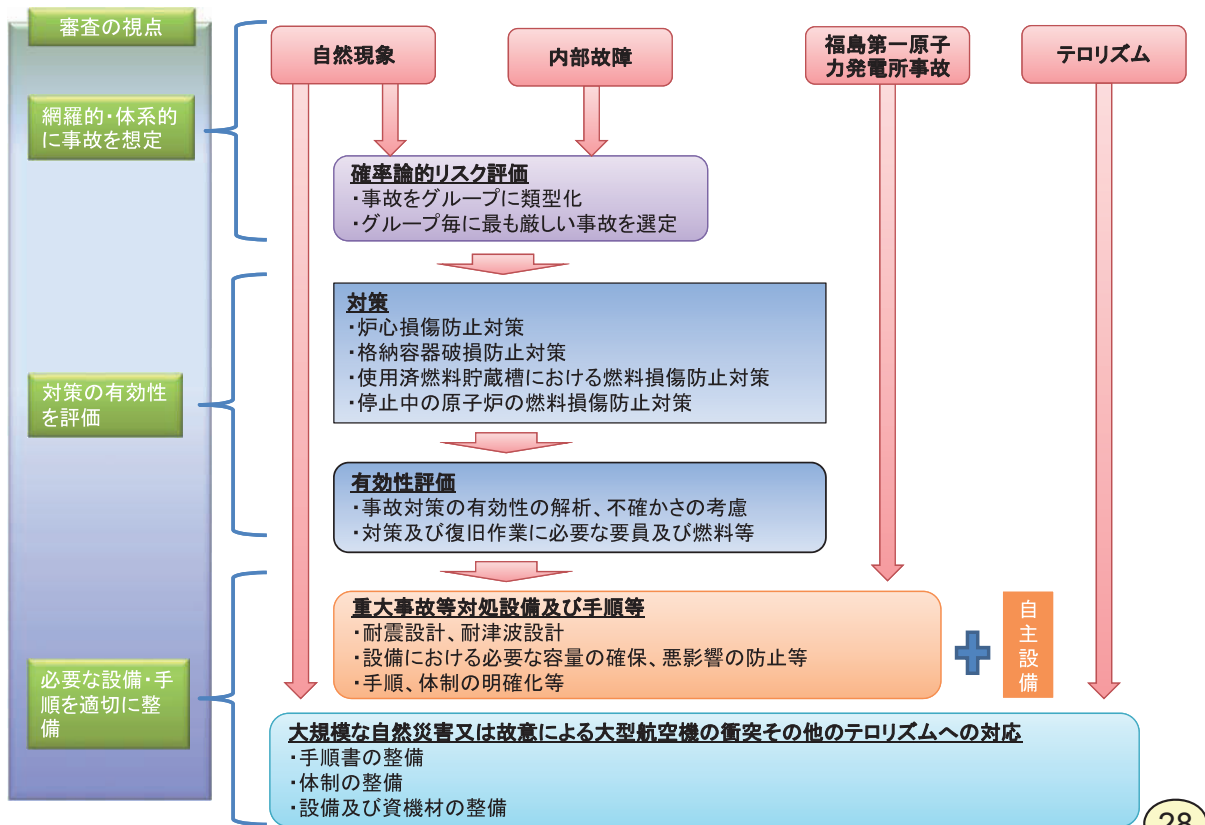
(2) 重大事故の発生を想定した対策

26



27

重大事故等対処に係る審査の概要



原子炉を停止させる対策（止める）

原子炉の緊急停止装置が機能しないおそれがある場合又は実際に機能しない場合でも、炉心損傷に至らせないための対策が講じられることを確認。

