

本資料のうち、枠囲みの内容は、機密事項に属しますので公開できません。

柏崎刈羽原子力発電所第7号機 工事計画審査資料	
資料番号	KK7補足-024-3 改15
提出年月日	2020年9月4日

下位クラス施設の波及的影響の検討について

2020年9月

東京電力ホールディングス株式会社

目 次

1. 概要	1
2. 波及的影響に関する評価方針	2
2.1 基本方針	2
2.2 下位クラス施設の抽出方法	4
2.3 影響評価方法	4
2.4 プラント運転状態による評価対象の考え方	4
3. 事象検討	6
3.1 別記 2 に記載された事項に基づく事象検討	6
3.2 地震被害事例に基づく事象の検討	7
3.2.1 被害事例とその要因の整理	7
3.2.2 追加考慮すべき事象の検討	7
3.3 津波，火災，溢水による影響評価	9
3.4 周辺斜面の崩壊による影響評価	9
4. 上位クラス施設の確認	10
5. 下位クラス施設の抽出及び影響評価方法	22
5.1 相対変位又は不等沈下による影響	22
5.2 接続部における相互影響	26
5.3 建屋内における損傷，転倒及び落下等による影響	34
5.4 建屋外における損傷，転倒及び落下等による影響	36
6. 下位クラス施設の検討結果	38
6.1 相対変位又は不等沈下による影響検討結果	38
6.1.1 抽出手順	38
6.1.2 下位クラス施設の抽出結果	38
6.1.3 影響評価結果	38
6.2 接続部における相互影響検討結果	49
6.2.1 抽出手順	49
6.2.2 接続部の抽出及び影響評価対象の選定結果	49
6.2.3 影響評価結果	49
6.3 建屋内における損傷，転倒及び落下等による影響検討結果	85
6.3.1 抽出手順	85
6.3.2 下位クラス施設の抽出結果	85
6.3.3 影響評価結果	85
6.4 建屋外における損傷，転倒及び落下等による影響検討結果	145
6.4.1 抽出手順	145
6.4.2 下位クラス施設の抽出結果	145
6.4.3 影響評価結果	145

添 付 資 料

- 添付資料 1-1 波及的影響評価に係る現地調査の実施要領
- 添付資料 1-2 波及的影響評価に係る現地調査記録
- 添付資料 2 海水ポンプ用天井クレーンの上位クラス施設への波及的影響評価について
- 添付資料 3-1 原子力発電所における地震被害事例の要因整理
- 添付資料 3-2 福島第二原子力発電所における地震被害事例の要因整理
- 添付資料 4 周辺斜面の崩落等による施設への影響について
- 添付資料 5 上位クラス施設に隣接する下位クラス施設の支持地盤について
- 添付資料 6 設置予定施設に対する波及的影響評価手法について
- 添付資料 7 5号機主排気筒の波及的影響について
- 添付資料 8 5号機タービン建屋の波及的影響について
- 添付資料 9 緊急時対策所に対する周辺建屋の波及的影響について
- 添付資料 10 下位クラス施設の損傷等による機械的荷重の影響について
- 添付資料 11 制御棒貯蔵ハンガ及びびチャンネル着脱機の波及的影響について
- 添付資料 12 6号機のSクラス施設等及び重要SA施設からの波及的影響について

- 参考資料 1-1 上位クラス電路に対する下位クラス施設からの波及的影響の検討について
- 参考資料 1-2 上位クラス計装配管に対する下位クラス施設からの波及的影響（損傷・転倒・落下）の検討について
- 参考資料 2 上位クラス施設と隔離されずに接続する下位クラスベント配管の閉塞影響について
- 参考資料 3 設置変更許可時からの相違点について
- 参考資料 4 波及的影響の設計対象とする下位クラス施設の抽出における先行BWRプラントとの差異について

1. 概要

柏崎刈羽原子力発電所7号機の設計基準対象施設のうち耐震重要度分類のSクラスに属する施設、その間接支持構造物及び屋外重要土木構造物（以下「Sクラス施設等」という。）が下位クラス施設の波及的影響によって、その安全機能を損なわないことについて、また、柏崎刈羽原子力発電所7号機の重大事故等対処施設のうち常設耐震重要重大事故防止設備、常設重大事故緩和設備、常設重大事故防止設備（設計基準拡張）（当該設備が属する耐震重要度分類がSクラスのもの）及び常設重大事故緩和設備（設計基準拡張）並びにこれらが設置される常設重大事故等対処施設（以下「重要SA施設」という。）が、下位クラス施設の波及的影響によって、重大事故等に対処するために必要な機能を損なわないことについて、設計図書類を用いた机上検討及び現地調査（プラントウォークダウン）による敷地全体を俯瞰した調査・検討を行い、評価を実施する。

ここで、Sクラス施設等と重要SA施設を合わせて「上位クラス施設」と定義し、Sクラス施設等の安全機能と重要SA施設の重大事故等に対処するために必要な機能を合わせて「上位クラス施設の有する機能」と定義する。また、上位クラス施設に対する波及的影響の検討対象とする「下位クラス施設」とは、上位クラス施設以外の発電所内にある施設（資機材等含む）をいう。

なお、7号機の工事計画認可申請対象ではない6号機のSクラス施設等及び重要SA施設については、添付資料12に示す通り、7号機の上位クラス施設と耐震設計方針が同一であること及び構造計画に類似性があること等により、波及的影響の設計対象としない。

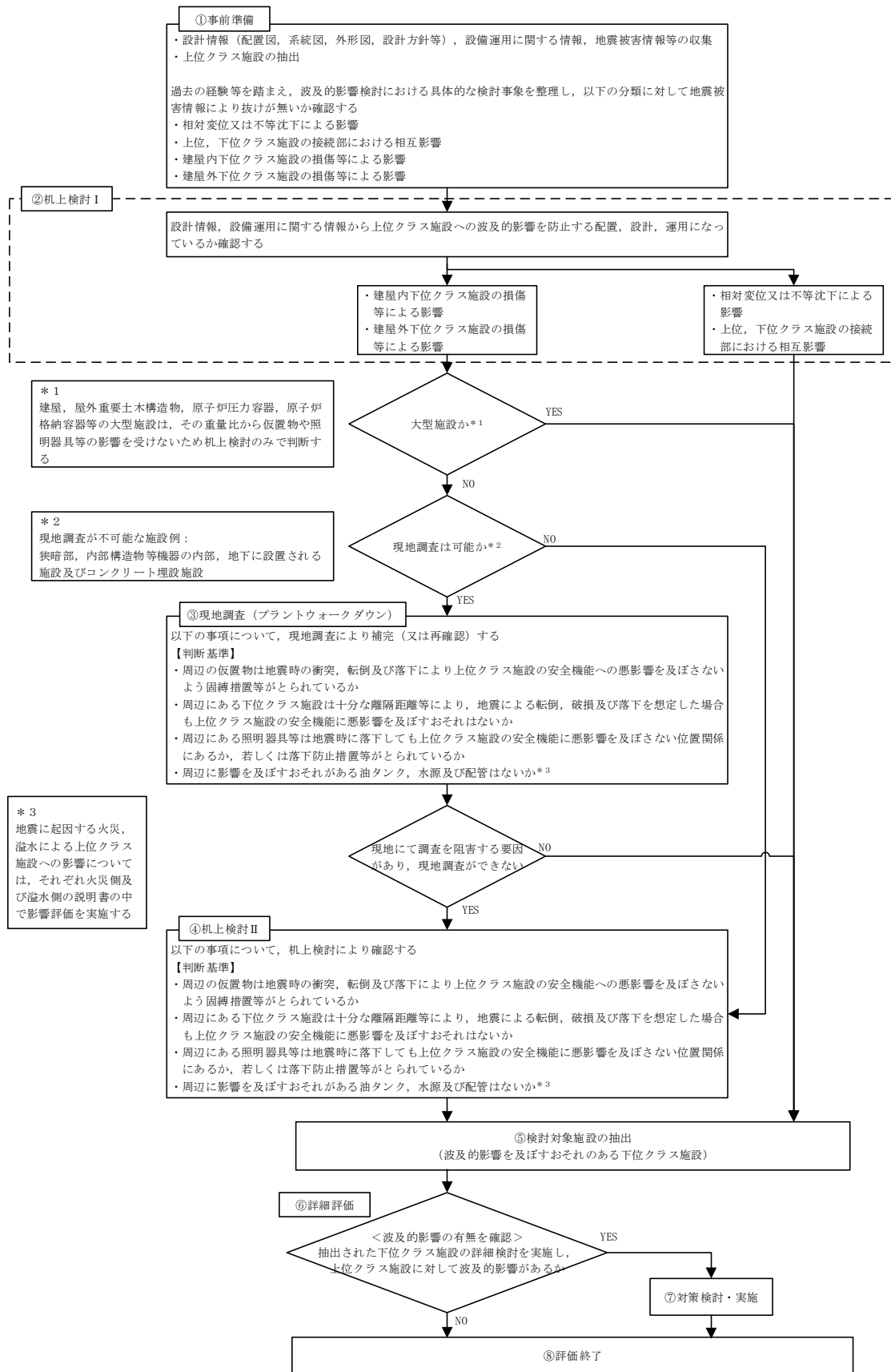
2. 波及的影響に関する評価方針

2.1 基本方針

波及的影響評価は以下に示す方針に基づき実施する。

- (1) 「実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則の解釈」の別記2（以下「別記2」という。）に記載された4つの事項を基に、検討すべき事象を整理する。また、原子力発電所の地震被害情報を基に、別記2の4つの事項以外に検討すべき事象の有無を確認する。
- (2) (1)で整理した検討事項を基に、上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設を抽出する。
- (3) (2)で抽出された下位クラス施設について、配置、設計、運用上の観点から上位クラス施設への影響評価を実施する。

また、波及影響評価に係る検討フローを図2-1に示す。



フロー中の①～⑧の数字は図 5-1-1，図 5-1-2，及び図 5-2～図 5-4 中の①～⑧に対応する。

図 2-1 波及的影響に係る検討フロー

2.2 下位クラス施設の抽出方法

上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の抽出は、設計図書類を用いた机上検討及び現地調査（プラントウォークダウン）による敷地全体を俯瞰した調査・検討により実施する。

(1) 机上検討Ⅰ

柏崎刈羽原子力発電所配置図、機器配置図、系統図等の設計図書類を用いて、建屋外及び建屋内の上位クラス施設を抽出し、その配置状況を確認する。

次に設計図書類を用いて、上位クラス施設周辺に位置する下位クラス施設、又は上位クラス施設に接続されている下位クラス施設のうち、波及的影響を及ぼすおそれのあるものを抽出する。

(2) 現地調査

机上検討で抽出された下位クラス施設の詳細な設置状況又は配置状況を確認すること、また、設計図書類では判別出来ない仮設設備、資機材等が影響防止対策を施工していない状態で上位クラス施設周辺に配置されていないことを確認することを目的として、建屋内外の上位クラス施設を対象として現地調査を実施する。

現地調査の実施要領を添付資料 1-1 に示す。また、現地調査記録の例を添付資料 1-2 に示す。

(3) 机上検討Ⅱ

現地調査を実施する必要があると判断したものの、現地調査を実施できない上位クラス施設については現地調査と同様の判断基準で机上検討を実施する。

2.3 影響評価方法

波及的影響を及ぼすおそれがあるとして抽出された下位クラス施設について、影響評価により上位クラス施設の機能を損なわないことを確認する。

影響評価において、抽出された下位クラス施設が耐震性を有していることの確認によって上位クラス施設の機能を損なわないことを確認する場合、適用する地震動は、基準地震動 S_s とする。

2.4 プラント運転状態による評価対象の考え方

プラントの運転状態としては、通常運転時、事故対処時、定期検査時があり、各運転状態において要求される上位クラス施設の機能を考慮して波及的影響評価を実施する。

通常運転時は、ほぼ全ての上位クラス施設が供用状態（運転又は待機状態）にあり、下位クラス施設の波及的影響も考慮した上で、基準地震動 S_s に対して安全機能を損なわないことを確認する。また、事故対処時においても、通常運転時と同様である。

定期検査時は、工程に伴い、上位クラス施設の供用状態は除外され、系統も隔離される。その状態では当該施設の安全機能は期待しないことから、波及的影響評価の対象から除外する。なお、定期検査時においても補機冷却系統や電源系統等、一部の系統は供

用状態にあるため、これらの施設については波及的影響評価の対象となる。例として、海水ポンプ用天井クレーンの上位クラス施設への波及的影響評価について添付資料 2 に示す。また、定期検査時の燃料取替床レイダウンエリアの資機材による使用済燃料貯蔵プール及び開放された原子炉に対する影響評価は、発電用原子炉設置変更申請（原管発官 25 第 192 号）に係る審査資料「KK67-0090 設計基準対象施設について」の「第 16 条 燃料体等の取扱施設及び貯蔵施設について」のうち、「別添 1 使用済燃料プールへの重量物落下について」の検討により、影響がないことを確認している。

上記より、通常運転時において要求される上位クラス施設の機能を考慮した波及的影響評価に事故対処時及び定期検査時の評価は包含される。

3. 事象検討

3.1 別記2に記載された事項に基づく事象検討

別記2に記載された4つの事項を基に、具体的な検討事象を整理する。

- ① 設置地盤及び地震応答性状の相違等に起因する相対変位又は不等沈下による影響
 - (1) 地盤の不等沈下による影響
 - ・地盤の不等沈下による下位クラス施設の傾きや倒壊に伴う隣接した上位クラス施設への衝突
 - (2) 建屋の相対変位による影響
 - ・上位クラス施設と下位クラス施設の建屋の相対変位による隣接した上位クラス施設への衝突

- ② 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部における相互影響
 - ・機器・配管系において接続する下位クラス施設の損傷と隔離に伴う上位クラス施設側の系統のプロセス変化
 - ・下位クラス機器・配管系の損傷に伴う機械的荷重の影響
 - ・電気計装設備において接続する下位クラス施設の損傷に伴う電気回路、信号伝送回路を介した悪影響

- ③ 建屋内における下位クラス施設の損傷、転倒及び落下等による上位クラス施設への影響
 - ・下位クラス施設の転倒、落下、倒壊に伴う上位クラス施設への衝突
 - ・可燃物を内包した下位クラス施設の損傷に伴う火災
 - ・水・蒸気を内包した下位クラス施設の損傷に伴う溢水

- ④ 建屋外における下位クラス施設の損傷、転倒及び落下等による上位クラス施設への影響
 - (1) 施設の損傷、転倒及び落下等による影響
 - ・下位クラス施設の転倒、落下、倒壊に伴う上位クラス施設への衝突
 - ・可燃物を内包した下位クラス施設の損傷に伴う火災
 - ・水・蒸気を内包した下位クラス施設の損傷に伴う溢水
 - (2) 周辺斜面の崩壊による影響
 - ・周辺斜面の崩壊による土塊の衝突

3.2 地震被害事例に基づく事象の検討

3.2.1 被害事例とその要因の整理

別記2に記載された事項の他に考慮すべき事項がないかを確認するため、原子力施設情報公開ライブラリ（NUCIA：ニューシア）から、同公開ライブラリに登録された以下の地震を対象に、原子力発電所の被害情報を抽出した。また、福島第二原子力発電所の不適合情報から地震による被害情報を抽出した。

これまでの被害事例において、下位クラス施設の破損等による波及的影響を含めて上位クラス施設の安全機能が損なわれる事象は確認されていないため、被害事例は全て上位クラス施設以外のものとなるが、これらの地震被害の発生要因（原因）を整理し、3.1項で検討した波及的影響の具体的な検討事象に加えるべき新たな被害要因が無いかを検討した。

被害事例とその要因を整理した結果を添付資料3-1及び3-2に示す。

（対象とした情報）

(1) 添付資料3-1

- ・宮城県沖地震（女川原子力発電所：平成17年8月）
- ・能登半島地震（志賀原子力発電所：平成19年3月）
- ・新潟県中越沖地震（柏崎刈羽原子力発電所：平成19年7月）
- ・駿河湾地震（浜岡原子力発電所：平成21年8月）
- ・東北地方太平洋沖地震（女川、東海第二原子力発電所*：平成23年3月）

注記*：NUCIA最終報告を対象とした。

(2) 添付資料3-2

- ・東北地方太平洋沖地震（福島第二原子力発電所：平成23年3月）

添付資料3-1及び3-2の整理の結果、地震被害の発生要因は以下のI～VIに分類された。

[地震被害発生要因]

I：地盤の不等沈下による損傷

II：建屋間の相対変位による損傷

III：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等

IV：周辺斜面の崩壊

V：使用済燃料貯蔵プールのスロッシングによる溢水

VI：その他（地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないI～V以外の要因等）

3.2.2 追加考慮すべき事象の検討

上記Ⅰ～Ⅵの要因が3.1項で整理した①～④の検討事項の対象となっているかを表3-1に整理した。

表3-1に示すとおり、Ⅰ～Ⅴの要因は①～④の検討事項に分類されており、いずれの検討事項にも分類されなかった要因は、「Ⅵ：その他（地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等）」であった。

要因Ⅵについては、地震の揺れによる警報発信、機器の誤動作、避圧弁の動作等の要因、並びに地震に起因する津波、火災、溢水による要因である。このうち警報発信、機器の誤動作、避圧弁の動作等については施設の損傷を伴わない要因であることから、波及的影響の観点で考慮すべき検討事項には当たらないと判断した。また、津波、火災、溢水による影響については、3.3項に示すとおり別途影響評価を実施していることから、ここでは検討の対象外とする。

以上のことから、波及的影響評価における検討事項①～④について、地震による原子力発電所の被害情報から確認された被害要因を踏まえても、特に追加すべき事項がないことが確認された。

表3-1 地震被害事例の要因と検討事象の整理

番号	波及的影響評価における検討事項		地震被害発生要因
①	設置地盤及び地震応答性状の相違等に起因する不等沈下又は相対変位による影響	地盤の不等沈下による影響	Ⅰ
		建屋間の相対変位による影響	Ⅱ
②	上位クラス施設と下位クラス施設との接続部における相互影響	接続部における相互影響	Ⅱ, Ⅲ
③	建物内における下位クラス施設の損傷、転倒及び落下等による上位クラス施設への影響	施設の損傷、転倒及び落下等による影響	Ⅲ, Ⅴ
④	建屋外における下位クラス施設の損傷、転倒及び落下等による上位クラス施設への影響	施設の損傷、転倒及び落下等による影響	Ⅰ, Ⅲ
		周辺斜面の崩壊による影響	Ⅳ

3.3 津波，火災，溢水による影響評価

地震に起因する津波，火災，溢水による安全機能又は重大事故等に対処するために必要な機能を有する施設への影響については，それぞれ津波側，火災側及び溢水側の説明書の中で影響評価を実施する。

津波の影響評価では，必要な津波防護対策（Sクラス）を講じることにより，基準津波に対して施設の安全機能又は重大事故等に対処するために必要な機能が損なわれるおそれがないことを評価している。火災の影響評価では，地震による損傷の有無に関わらず，可燃物を内包している機器・配管系の全てが火災源となることを想定して，施設の安全機能への影響評価を実施している。また，溢水の影響評価では，水又は蒸気を内包している下位クラスの機器・配管系について，基準地震動 S_s に対する耐震性を確認できないものが溢水源となることを想定して，施設の安全機能への影響評価を実施することから，地震に起因する津波，火災，溢水による波及的影響については，これらの影響評価に包絡される。

3.4 周辺斜面の崩壊による影響評価

上位クラス施設については，基準地震動 S_s による地震力により周辺斜面の崩壊の影響がないことが確認された場所に設置する。具体的には「原子力発電所耐震設計技術指針 J E A G 4 6 0 1 -2015」及び「原子力発電所の基礎地盤及び周辺斜面の安定性評価技術」，「宅地防災マニュアルの解説」を参考に，個々の斜面高を踏まえて対象斜面を抽出する。

上記に基づく対象斜面の抽出とその耐震安全性評価については，発電用原子炉設置変更許可申請（原管発官 25 第 192 号）に係る審査資料「KK67-0090 設計基準対象施設について」の「第 3 条 設置基準対象施設の地盤」に示したとおり，設置許可申請書にて，上位クラス施設の機能に対して影響ないことを確認している。また，上位クラス施設への波及的影響をおよぼすおそれのある下位クラス施設について，周辺斜面の崩壊による影響が無いことを確認している。確認内容について添付資料 4 に示す。

4. 上位クラス施設の確認

波及的影響評価を実施するに当たって、防護対象となる上位クラス施設は以下のとおりとする。

- (1) 設計基準対象施設のうち、耐震重要度分類のSクラスに属する施設（津波防護施設、浸水防止設備及び津波監視設備を含む。）
- (2) (1)の間接支持構造物である建物・構築物
- (3) 屋外重要土木構造物
- (4) 重大事故等対処施設のうち、常設耐震重要重大事故防止設備、常設重大事故緩和設備、常設重大事故防止設備（設計基準拡張）（当該設備が属する耐震重要度分類がSクラスのもの）及び常設重大事故緩和設備（設計基準拡張）
- (5) (4)が設置される常設重大事故等対処施設（間接支持構造物である建物・構築物）

なお、(2)及び(5)に示した建物・構築物においては、基準地震動 S_s により生じる地震力に対して、必要な機能が維持されることについて、工事計画認可申請書に計算書を添付する。

建屋外の上位クラス施設一覧を表4-1-1、表4-1-2に建屋内の上位クラス施設一覧を表4-2-1、表4-2-2に示す。表中では、原子炉建屋をR/B、タービン建屋をT/B、コントロール建屋をC/B、及び廃棄物処理建屋をRw/Bと表記する。

表 4-1-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋外上位クラス施設一覧表

整理番号	建屋外上位クラス施設	区分
K7-0001	非常用ディーゼル発電設備 軽油タンク	Sクラス SA施設
K7-0002	非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ	Sクラス SA施設
K7-0003	非常用ディーゼル発電設備 燃料油系配管	Sクラス SA施設
K7-0004	非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ出口逆止弁	Sクラス
K7-0006	格納容器圧力逃がし装置 よう素フィルタ	SA施設
K7-0007	格納容器圧力逃がし装置 ドレン移送ポンプ	SA施設
K7-0008	格納容器圧力逃がし装置 ドレンタンク	SA施設
K7-0009	格納容器圧力逃がし装置 ラプチャーディスク	SA施設
K7-0010	復水補給水系配管	SA施設
K7-0011	燃料プール冷却浄化系配管	SA施設
K7-0012	格納容器圧力逃がし装置配管	SA施設
K7-0014	原子炉建屋	Sクラス及びSクラス 間接支持構造物 SA施設及びSA施設 間接支持構造物
K7-0015	タービン建屋	Sクラス間接支持構造物 SA施設間接支持構造物
K7-0016	主排気筒	Sクラス間接支持構造物 SA施設間接支持構造物
K7-0017	格納容器圧力逃がし装置基礎	SA施設及びSA施設 間接支持構造物
K7-0018	海水貯留堰	Sクラス 屋外重要土木構造物 SA施設
K7-0019	スクリーン室	屋外重要土木構造物 SA施設
K7-0020	取水路	屋外重要土木構造物 SA施設
K7-0021	補機冷却用海水取水路	屋外重要土木構造物 SA施設
K7-0022	軽油タンク基礎	屋外重要土木構造物 SA施設間接支持構造物
K7-0023	燃料移送系配管ダクト	屋外重要土木構造物 SA施設間接支持構造物
K7-0024	原子炉補機冷却水系配管	SA施設
K7-0025	非常用ガス処理系配管	Sクラス SA施設
K7-0026	無線連絡設備	SA施設
K7-0027	格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置水位	SA施設
K7-0028	格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置金属フィルタ差圧	SA施設

整理番号	建屋外上位クラス施設	区分
K7-0029	格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置スクラバ水 pH	SA施設
K7-0030	格納容器圧力逃がし装置配管遮蔽	SA施設
K7-0031	衛星電話設備	SA施設
K7-0032	格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置出口放射線モニタ	SA施設
K7-0033	大物搬入建屋	Sクラス SA施設

表 4-1-2 柏崎刈羽原子力発電所 6 号機及び 7 号機建屋外上位クラス施設一覧表

整理番号	建屋外上位クラス施設	区分
共-0001	第一ガスタービン発電機	S A 施設
共-0002	第一ガスタービン発電機用燃料タンク	S A 施設
共-0003	第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ	S A 施設
共-0004	第一ガスタービン発電機用燃料移送系配管	S A 施設
共-0005	第一ガスタービン発電機制御盤	S A 施設
共-0006	津波監視カメラ	S クラス
共-0007	コントロール建屋	S クラス及び S クラス間接支持構造物 S A 施設及び S A 施設間接支持構造物
共-0008	廃棄物処理建屋	S A 施設及び S A 施設間接支持構造物
共-0009	第一ガスタービン発電機基礎	S A 施設間接支持構造物
共-0010	第一ガスタービン発電機用燃料タンク基礎	S A 施設間接支持構造物
共-0011	5 号機原子炉建屋	S A 施設及び S A 施設間接支持構造物
共-0012	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用無線連絡設備	S A 施設
共-0013	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用衛星電話設備	S A 施設
共-0014	5 号機屋外緊急連絡用インターフォン	S A 施設
共-0015	無線通信装置 (7 号機設置)	S A 施設
共-0016	無線通信装置 (5 号機設置)	S A 施設
共-0017	6 号機非常用ディーゼル発電設備軽油タンク	S A 施設
共-0018	緊急用断路器	S A 施設
共-0019	6 号機海水貯留堰	S A 施設
共-0020	6 号機スクリーン室	S A 施設
共-0021	6 号機取水路	S A 施設
共-0022	6 号機軽油タンク基礎	S A 施設間接支持構造物

表 4-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設一覧表(1/8)

整理番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	配置図 番号	整理番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	配置図 番号
K7-E001	炉心支持構造物	Sクラス	R/B	5	K7-E035	原子炉補機冷却海水系ストレーナ	Sクラス SA施設	T/B	9, 11
K7-E002	原子炉圧力容器	Sクラス SA施設	R/B	5	K7-E036	原子炉補機冷却海水系ポンプ室 取水計測装置空気供給用アキ ュムレータ	Sクラス	T/B	11
K7-E003	原子炉圧力容器支持構造物	Sクラス	R/B	5	K7-E037	制御棒	Sクラス SA施設	R/B	5
K7-E004	原子炉圧力容器付属構造物	Sクラス	R/B	5	K7-E038	制御棒駆動機構	Sクラス SA施設	R/B	5
K7-E005	原子炉圧力容器内部構造物	Sクラス SA施設	R/B	5	K7-E039	水圧制御ユニット	Sクラス SA施設	R/B	1
K7-E006	使用済燃料貯蔵プール	Sクラス SA施設	R/B	8	K7-E040	ほう酸水注入系ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	6
K7-E007	キャスクピット	Sクラス SA施設	R/B	8	K7-E041	ほう酸水注入系貯蔵タンク	Sクラス SA施設	R/B	6
K7-E008	使用済燃料貯蔵ラック	Sクラス SA施設	R/B	8	K7-E042	非常用ガス処理系乾燥装置	Sクラス SA施設	R/B	6
K7-E009	制御棒・破損燃料貯蔵ラック	Sクラス	R/B	8	K7-E043	非常用ガス処理系排風機	Sクラス SA施設	R/B	6
K7-E010	原子炉冷却材再循環ポンプ	Sクラス	R/B	5	K7-E044	非常用ガス処理系フィルタ	Sクラス SA施設	R/B	6
K7-E011	主蒸気逃がし安全弁自動減圧機 能用アキュムレータ	Sクラス SA施設	R/B	4	K7-E045	中央制御室送風機	Sクラス	C/B	15
K7-E012	主蒸気逃がし安全弁逃がし弁機 能用アキュムレータ	Sクラス SA施設	R/B	4	K7-E046	中央制御室再循環送風機	Sクラス	C/B	15
K7-E013	主蒸気隔離弁用アキュムレータ (原子炉格納容器内側)	Sクラス	R/B	4	K7-E047	中央制御室排風機	Sクラス	C/B	15
K7-E014	主蒸気隔離弁用アキュムレータ (原子炉格納容器外側)	Sクラス	R/B	4	K7-E048	中央制御室再循環フィルタ	Sクラス	C/B	15
K7-E015	残留熱除去系熱交換器	Sクラス SA施設	R/B	1	K7-E049	原子炉格納容器	Sクラス SA施設	R/B	5
K7-E016	残留熱除去系ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	1	K7-E050	機器搬出入口	Sクラス SA施設	R/B	5
K7-E017	残留熱除去系封水ポンプ	Sクラス	R/B	1	K7-E051	エアロック	Sクラス SA施設	R/B	5
K7-E018	残留熱除去系ストレーナ	Sクラス SA施設	R/B	1	K7-E052	ダイヤフラムフロア	Sクラス SA施設	R/B	5
K7-E019	高圧炉心注水系ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	1	K7-E053	ベント管	Sクラス SA施設	R/B	5
K7-E020	高圧炉心注水系ストレーナ	Sクラス SA施設	R/B	1	K7-E054	原子炉格納容器貫通部	Sクラス SA施設	R/B	5
K7-E021	原子炉隔離時冷却系ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	1	K7-E055	ドライウェルスブレイ管	Sクラス SA施設	R/B	5
K7-E022	原子炉隔離時冷却系ポンプ駆動 用蒸気タービン	Sクラス	R/B	1	K7-E056	サブプレッションチェンバース ブレイ管	Sクラス SA施設	R/B	5
K7-E023	原子炉隔離時冷却系真空タンク	Sクラス	R/B	1	K7-E057	可燃性ガス濃度制御系再結合装 置	Sクラス	R/B	4
K7-E024	原子炉隔離時冷却系セパレータ	Sクラス	R/B	1	K7-E058	可燃性ガス濃度制御系再結合装 置加熱器	Sクラス	R/B	4
K7-E025	原子炉隔離時冷却系パロメトリ ックコンデンサ	Sクラス	R/B	1	K7-E059	可燃性ガス濃度制御系再結合装 置冷却器	Sクラス	R/B	4
K7-E026	原子炉隔離時冷却系蒸気タービ ン用潤滑油冷却器	Sクラス	R/B	1	K7-E060	可燃性ガス濃度制御系再結合装 置フロア	Sクラス	R/B	4
K7-E027	原子炉隔離時冷却系ポンプ用潤 滑油冷却器	Sクラス	R/B	1	K7-E061	可燃性ガス濃度制御系再結合装 置気水分離器	Sクラス	R/B	4
K7-E028	原子炉隔離時冷却系復水ポンプ	Sクラス	R/B	1	K7-E062	非常用ディーゼル発電設備 ディーゼル機関	Sクラス SA施設	R/B	4
K7-E029	原子炉隔離時冷却系真空ポンプ	Sクラス	R/B	1	K7-E063	非常用ディーゼル発電設備 空気だめ	Sクラス SA施設	R/B	4
K7-E030	原子炉隔離時冷却系ストレーナ	Sクラス SA施設	R/B	1	K7-E064	非常用ディーゼル発電設備 空気圧縮機	Sクラス SA施設	R/B	6
K7-E031	原子炉補機冷却水系熱交換器	Sクラス SA施設	T/B	9, 11	K7-E065	非常用ディーゼル発電設備 燃料ディタンク	Sクラス SA施設	R/B	6
K7-E032	原子炉補機冷却水ポンプ	Sクラス SA施設	T/B	9, 11	K7-E066	非常用ディーゼル発電設備 清水膨張タンク	Sクラス	R/B	4
K7-E033	原子炉補機冷却水系サージタン ク	Sクラス SA施設	R/B	8	K7-E067	非常用ディーゼル発電設備 潤滑油補給タンク	Sクラス	R/B	4
K7-E034	原子炉補機冷却海水ポンプ	Sクラス SA施設	T/B	11	K7-E068	非常用ディーゼル発電設備 機関付空気冷却器	Sクラス	R/B	4

注記* : 図 6-3-1 で建屋内上位クラス施設が記載されている配置図の通し番号を示す。

表 4-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設一覧表(2/8)

整理番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置建屋	配置図番号	整理番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置建屋	配置図番号
K7-E069	非常用ディーゼル発電設備潤滑油冷却器	Sクラス	R/B	4	K7-E102	海水熱交換器エリア非常用給気処理装置	Sクラス	T/B	9, 11, 12
K7-E070	非常用ディーゼル発電設備清水冷却器	Sクラス	R/B	4	K7-E103	燃料プール冷却浄化系配管	Sクラス SA施設	R/B	—
K7-E071	非常用ディーゼル発電設備清水加熱器	Sクラス	R/B	4	K7-E104	原子炉冷却材再循環系配管	Sクラス	R/B	—
K7-E072	非常用ディーゼル発電設備潤滑油加熱器	Sクラス	R/B	4	K7-E105	主蒸気系配管	Sクラス SA施設	R/B	—
K7-E073	非常用ディーゼル発電設備発電機軸受潤滑油冷却器	Sクラス	R/B	4	K7-E106	残留熱除去系配管	Sクラス SA施設	R/B	—
K7-E074	非常用ディーゼル発電設備清水加熱器ポンプ	Sクラス	R/B	4	K7-E107	原子炉隔離時冷却系配管	Sクラス SA施設	R/B	—
K7-E075	非常用ディーゼル発電設備機関付潤滑油ポンプ	Sクラス	R/B	4	K7-E108	高圧炉心注水系配管	Sクラス SA施設	R/B Rw/B	—
K7-E076	非常用ディーゼル発電設備潤滑油ブライミングポンプ	Sクラス	R/B	4	K7-E109	復水給水系配管	Sクラス SA施設	R/B	—
K7-E077	非常用ディーゼル発電設備機関付清水ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	4	K7-E110	原子炉補機冷却水系配管	Sクラス SA施設	R/B T/B	—
K7-E078	非常用ディーゼル発電設備潤滑油補給ポンプ	Sクラス	R/B	4	K7-E111	原子炉補機冷却海水系配管	Sクラス SA施設	T/B	—
K7-E079	非常用ディーゼル発電設備排気タービン過熱機	Sクラス	R/B	4	K7-E112	原子炉冷却材浄化系配管	Sクラス	R/B	—
K7-E080	非常用ディーゼル発電設備機関付潤滑油フィルタ	Sクラス	R/B	4	K7-E113	制御棒駆動系配管	Sクラス SA施設	R/B	—
K7-E081	非常用ディーゼル発電設備燃料フィルタ	Sクラス	R/B	4	K7-E114	ほう酸水注入系配管	Sクラス SA施設	R/B	—
K7-E082	非常用ディーゼル発電設備発電機	Sクラス SA施設	R/B	4	K7-E115	放射性ドレン移送系配管	Sクラス	R/B	—
K7-E083	換気空調補機非常用冷却水系冷凍機	Sクラス	C/B	13	K7-E116	非常用ガス処理系配管	Sクラス SA施設	R/B	—
K7-E084	換気空調補機非常用冷却水系ポンプ	Sクラス	C/B	13	K7-E117	可燃性ガス濃度制御系配管	Sクラス	R/B	—
K7-E085	原子炉区域給気隔離弁アキュムレータタンク	Sクラス	R/B	8	K7-E118	不活性ガス系配管	Sクラス SA施設	R/B	—
K7-E086	原子炉区域排気隔離弁アキュムレータタンク	Sクラス	R/B	7	K7-E119	換気空調補機非常用冷却水系配管	Sクラス	C/B	—
K7-E087	残留熱除去系ポンプ室空調機	Sクラス	R/B	1	K7-E120	復水補給水系配管	Sクラス SA施設	R/B Rw/B	—
K7-E088	高圧炉心注水系ポンプ室空調機	Sクラス	R/B	1	K7-E121	純水補給水系配管	Sクラス	R/B	—
K7-E089	原子炉隔離時冷却系ポンプ室空調機	Sクラス	R/B	1	K7-E122	タンクベント処理系配管	Sクラス	R/B	—
K7-E090	非常用ガス処理系室空調機	Sクラス	R/B	6	K7-E123	高圧窒素ガス供給系配管	Sクラス SA施設	R/B	—
K7-E091	可燃性ガス濃度制御系室空調機	Sクラス	R/B	4	K7-E124	弁グランド部漏えい処理系配管	Sクラス	R/B	—
K7-E092	非常用ディーゼル発電設備区域送風機	Sクラス	R/B	7	K7-E125	試料採取系(ガス試料及び事故後サンプリング)配管	Sクラス	R/B	—
K7-E093	非常用ディーゼル発電設備区域排風機	Sクラス	R/B	6, 8	K7-E126	サブプレッションプール浄化系配管	Sクラス	R/B	—
K7-E094	非常用ディーゼル発電設備区域非常用送風機	Sクラス	R/B	5	K7-E127	換気空調補機常用冷却水系配管	Sクラス	R/B	—
K7-E095	コントロール建屋計測制御電源盤区域送風機	Sクラス	C/B	13, 14, 15	K7-E128	非常用ディーゼル発電設備燃料油系・潤滑油系・始動空気及び吸排気系・冷却水系配管	Sクラス	R/B	—
K7-E096	コントロール建屋計測制御電源盤区域排風機	Sクラス	C/B	13, 14, 15	K7-E129	所内用圧縮空気系配管	Sクラス	R/B	—
K7-E097	海水熱交換器エリア非常用送風機	Sクラス	T/B	9, 11, 12	K7-E130	計装用圧縮空気系配管	Sクラス	R/B	—
K7-E098	非常用ディーゼル発電設備区域給気処理装置	Sクラス	R/B	7	K7-E131	移動式炉内計装系配管	Sクラス	R/B	—
K7-E099	非常用ディーゼル発電設備非常用給気処理装置	Sクラス	R/B	6	K7-E132	耐圧漏えい試験設備系配管	Sクラス	R/B	—
K7-E100	中央制御室給気処理装置	Sクラス	C/B	15	K7-E133	原子炉・タービン区域換気空調系ダクト・配管	Sクラス	R/B	—
K7-E101	コントロール建屋計測制御電源盤区域給気処理装置	Sクラス	C/B	13, 14, 15	K7-E134	非常用電気品区域換気空調系ダクト・配管	Sクラス	R/B	—

注記*: 図 6-3-1 で建屋内上位クラス施設が記載されている配置図の通し番号を示す。

表 4-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設一覧表(3/8)

整理番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置建屋	配置図番号*
K7-E135	コントロール建屋計測制御電源盤区域換気空調系ダクト・配管	Sクラス	C/B	—
K7-E136	中央制御室換気空調系ダクト・配管	Sクラス SA施設	C/B	—
K7-E137	海水熱交換器区域換気空調系ダクト・配管	Sクラス	T/B	—
K7-E138	閉止板	Sクラス	T/B	11
K7-E139	水扉扉	Sクラス	T/B	9, 10, 11
K7-E141	復水貯蔵槽	SA施設	Rw/B	16
K7-E142	復水移送ポンプ	SA施設	Rw/B	16
K7-E143	高圧代替注水系ポンプ	SA施設	R/B	2
K7-E144	静的触媒式水素再結合器	SA施設	R/B	8
K7-E145	耐圧強化ベント系配管	SA施設	R/B	—
K7-E146	高圧代替注水系配管	SA施設	R/B	—
K7-E147	格納容器圧力逃がし装置配管	SA施設	R/B	—
K7-E148	格納容器圧力逃がし装置/耐圧強化ベント系遠隔手動弁操作設備	SA施設	R/B	3, 5, 7
K7-E149	燃料プール冷却浄化系熱交換器	SA施設	R/B	5
K7-E150	燃料プール冷却浄化系ポンプ	SA施設	R/B	5
K7-E151	燃料プール冷却浄化系スキマサージタンク	SA施設	R/B	8
K7-E153	貫通部止水処置	Sクラス	T/B	—
K7-E154	床ドレン浸水防止治具	Sクラス	T/B	—
K7-E155	コリウムシールド	SA施設	R/B	2
K7-E156	格納容器圧力逃がし装置/耐圧強化ベント系遠隔空気駆動弁操作設備配管	SA施設	R/B	—
K7-E157	原子炉建屋ブローアウトパネル	SA施設	R/B	5, 8

整理番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置建屋	配置図番号*
K7-E158	サブプレッションチェンバ出入口	Sクラス	R/B	3
K7-E159	原子炉建屋機器搬出入口	Sクラス SA施設	R/B	4
K7-E160	原子炉建屋エアロック	Sクラス SA施設	R/B	4
K7-E161	サイフォンブレイク孔	SA施設	R/B	8
K7-E162	非常用ディーゼル発電設備 調速装置及び非常調速装置	Sクラス SA施設	R/B	4

注記*: 図 6-3-1 で建屋内上位クラス施設が記載されている配置図の通し番号を示す。

表 4-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設一覽表(4/8)

整理番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置建屋	配置図番号*	整理番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置建屋	配置図番号*
K7-V001	主蒸気逃がし安全弁	Sクラス SA施設	R/B	4	K7-V034	高圧炉心注水系サブプレッショ ンプール側吸込隔離弁	Sクラス	R/B	1
K7-V002	主蒸気内側隔離弁	Sクラス	R/B	4	K7-V035	高圧炉心注水系サブプレッショ ンプール側吸込逆止弁	Sクラス	R/B	1
K7-V003	主蒸気外側隔離弁	Sクラス	R/B	4	K7-V036	高圧炉心注水系最小流量バイパ ス弁	Sクラス	R/B	2
K7-V004	主蒸気ドレンライン内側隔離弁	Sクラス	R/B	4	K7-V037	原子炉隔離時冷却系復水貯蔵槽 側吸込弁	Sクラス	R/B	1
K7-V005	主蒸気ドレンライン外側隔離弁	Sクラス	R/B	4	K7-V038	原子炉隔離時冷却系復水貯蔵槽 側吸込試験可能逆止弁	Sクラス	R/B	1
K7-V006	原子炉給水ライン外側隔離弁	Sクラス	R/B	4	K7-V039	原子炉隔離時冷却系注入逆止弁	Sクラス	R/B	1
K7-V007	原子炉給水ライン内側隔離弁	Sクラス	R/B	4	K7-V040		Sクラス SA施設	R/B	3
K7-V008	原子炉給水ライン逆止弁	Sクラス	R/B	4	K7-V041	原子炉隔離時冷却系試験可能逆 止弁	Sクラス	R/B	4
K7-V009	スクラム弁	Sクラス SA施設	R/B	1	K7-V042	原子炉隔離時冷却系サブプレッ ションプール側吸込隔離弁	Sクラス	R/B	1
K7-V010	ほう酸水注入系原子炉格納容器 外側逆止弁	Sクラス	R/B	4	K7-V043	原子炉隔離時冷却系サブプレッ ションプール側吸込逆止弁	Sクラス	R/B	1
K7-V011	ほう酸水注入系原子炉格納容器 内側逆止弁	Sクラス	R/B	4	K7-V044		Sクラス	R/B	2
K7-V012	残留熱除去系ポンプサブプレッ ションプール水吸込隔離弁	Sクラス	R/B	1	K7-V045	原子炉隔離時冷却系冷却水ライ ン止め弁	Sクラス SA施設	R/B	1
K7-V013	残留熱除去系ポンプ吐出逆止弁	Sクラス	R/B	1	K7-V046	原子炉隔離時冷却系冷却水ライ ン圧力制御弁	Sクラス	R/B	1
K7-V014	残留熱除去系熱交換器出口弁	Sクラス	R/B	1	K7-V047	原子炉隔離時冷却系復水ポンプ 吐出一次逆止弁	Sクラス	R/B	1
K7-V015	残留熱除去系注入弁	Sクラス	R/B	4	K7-V048	原子炉隔離時冷却系復水ポンプ 吐出二次逆止弁	Sクラス	R/B	1
K7-V016	残留熱除去系低圧注水試験可能 逆止弁	Sクラス	R/B	4	K7-V049	原子炉隔離時冷却系蒸気ライン 内側隔離弁	Sクラス	R/B	4
K7-V017		Sクラス	R/B	2	K7-V050		Sクラス	R/B	4
K7-V018	残留熱除去系停止時冷却内側隔 離弁	Sクラス	R/B	4	K7-V051	原子炉隔離時冷却系タービン止 め弁	Sクラス	R/B	1
K7-V019	残留熱除去系停止時冷却外側隔 離弁	Sクラス	R/B	4	K7-V052	原子炉隔離時冷却系タービン排 気ライン逆止弁	Sクラス	R/B	3
K7-V020	残留熱除去系ポンプ炉水吸込弁	Sクラス	R/B	1	K7-V053		Sクラス	R/B	3
K7-V021	残留熱除去系熱交換器バイパス 弁	Sクラス	R/B	1	K7-V054	原子炉隔離時冷却系真空ポンプ 吐出ライン逆止弁	Sクラス	R/B	2
K7-V022	残留熱除去系燃料プール側第一 出口弁	Sクラス	R/B	3	K7-V055		Sクラス	R/B	2
K7-V023	残留熱除去系燃料プール側第二 出口弁	Sクラス	R/B	5	K7-V056	原子炉隔離時冷却系タービン排 気ライン1次真空破壊弁	Sクラス	R/B	3
K7-V024	残留熱除去系格納容器冷却流量 調節弁	Sクラス	R/B	4	K7-V057	原子炉隔離時冷却系タービン排 気ライン2次真空破壊弁	Sクラス	R/B	3
K7-V025	残留熱除去系格納容器冷却ライ ン隔離弁	Sクラス	R/B	4	K7-V058	原子炉冷却材浄化系吸込ライン 内側隔離弁	Sクラス	R/B	4
K7-V026	残留熱除去系サブプレッショ ンプールスプレイ注入隔離弁	Sクラス	R/B	3	K7-V059	原子炉冷却材浄化系吸込ライン 外側隔離弁	Sクラス	R/B	4
K7-V027	残留熱除去系ポンプ最小流量ラ イン逆止弁	Sクラス	R/B	1, 2	K7-V060	原子炉冷却材浄化系原子炉圧力 容器ヘッドスプレイ隔離弁	Sクラス	R/B	4
K7-V028		Sクラス	R/B	2	K7-V061	原子炉冷却材浄化系原子炉圧力 容器ヘッドスプレイ逆止弁	Sクラス	R/B	5
K7-V029	残留熱除去系サブプレッショ ンプール排水系第一止め弁	Sクラス	R/B	1	K7-V062	燃料プール冷却浄化系使用済燃 料貯蔵プール入口逆止弁	Sクラス	R/B	5
K7-V030	高圧炉心注水系復水貯蔵槽側吸 込弁	Sクラス	R/B	1	K7-V063	燃料プール冷却浄化系使用済燃 料貯蔵プール散水管逆止弁	Sクラス	R/B	8
K7-V031	高圧炉心注水系復水貯蔵槽側吸 込試験可能逆止弁	Sクラス	R/B	1	K7-V064	燃料プール冷却浄化系残留熱除 去系戻りライン逆止弁	Sクラス	R/B	5
K7-V032	高圧炉心注水系注入隔離弁	Sクラス SA施設	R/B	4	K7-V065	燃料プール冷却浄化系非常用補 給水逆止弁	Sクラス	R/B	5
K7-V033	高圧炉心注水系試験可能逆止弁	Sクラス	R/B	4	K7-V066	サブプレッショ ンプール浄化系サ プレッショ ンプール側吸込第一 隔離弁	Sクラス	R/B	1

注記* : 図 6-3-1 で建屋内上位クラス施設が記載されている配置図の通し番号を示す。

表 4-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設一覧表(5/8)

整理番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置建屋	配置図番号*	整理番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置建屋	配置図番号*
K7-V067	サブプレッションプール浄化系サブプレッションプール側吸込第二隔離弁	Sクラス	R/B	1	K7-V100	非常用ガス処理系側原子炉格納容器ベント用隔離弁	Sクラス	R/B	6
K7-V068	ドライウェル低電導度廃液系サンプ内側隔離弁	Sクラス	R/B	2	K7-V101	換気空調系側原子炉格納容器ベント用隔離弁	Sクラス	R/B	6
K7-V069	ドライウェル低電導度廃液系サンプ外側隔離弁	Sクラス	R/B	2	K7-V102	サブプレッションチェンバベント用出口隔離弁	Sクラス S A施設	R/B	3
K7-V070	ドライウェル高電導度廃液系サンプ内側隔離弁	Sクラス	R/B	2	K7-V103	可燃性ガス濃度制御系入口第一隔離弁	Sクラス	R/B	4
K7-V071	ドライウェル高電導度廃液系サンプ外側隔離弁	Sクラス	R/B	2	K7-V104	可燃性ガス濃度制御系入口流量調節弁	Sクラス	R/B	4
K7-V072	原子炉補機冷却水系ポンプ吐出逆止弁	Sクラス	T/B	9, 11	K7-V105	可燃性ガス濃度制御系入口第二隔離弁	Sクラス	R/B	4
K7-V073	原子炉補機冷却水系熱交換器冷却水出口弁	Sクラス	T/B	9, 11	K7-V106	可燃性ガス濃度制御系再循環流量調節弁	Sクラス	R/B	4
K7-V074	原子炉補機冷却水系冷却水供給温度調節弁	Sクラス	T/B	9, 11	K7-V107	可燃性ガス濃度制御系出口逆止弁	Sクラス	R/B	3
K7-V075		Sクラス	R/B	2	K7-V108	可燃性ガス濃度制御系冷却水入口弁	Sクラス	R/B	4
K7-V076		Sクラス	R/B	2	K7-V109	可燃性ガス濃度制御系出口第二隔離弁	Sクラス	R/B	2
K7-V077		Sクラス	R/B	2	K7-V110	可燃性ガス濃度制御系出口第一隔離弁	Sクラス	R/B	2
K7-V078	原子炉補機冷却水系常用冷却水戻り側逆止弁	Sクラス	R/B	2	K7-V111	可燃性ガス濃度制御系冷却水止め弁	Sクラス	R/B	3
K7-V079		Sクラス	R/B	2	K7-V112	中央制御室非常時外気取入れ隔離ダンパ	Sクラス S A施設	C/B	15
K7-V080	原子炉補機冷却水系非常用ディーゼル発電設備冷却水出口弁	Sクラス	R/B	5	K7-V113	中央制御室排気隔離ダンパ	Sクラス S A施設	C/B	15
K7-V081	原子炉補機冷却海水系ポンプ吐出逆止弁	Sクラス	T/B	11	K7-V114	非常用ディーゼル発電設備(C)区域排気切替ダンパ	Sクラス	R/B	8
K7-V082	原子炉補機冷却海水系ストレーナ入口弁	Sクラス	T/B	9, 11	K7-V115	コントロール建屋計測制御電源盤区域(C)排気切替ダンパ	Sクラス	C/B	14
K7-V083	原子炉補機冷却海水系ストレーナブロー弁	Sクラス	T/B	9, 11	K7-V116	原子炉格納容器耐圧強化ベント用連絡配管隔離弁	Sクラス S A施設	R/B	6
K7-V084	計装用圧縮空気系原子炉格納容器外側隔離弁	Sクラス	R/B	5	K7-V117	中央制御室外気取入れダンパ	Sクラス S A施設	C/B	15
K7-V085	高圧窒素ガス供給系自動減圧系用窒素ガス原子炉格納容器外側隔離弁	Sクラス	R/B	5	K7-V120	ほう酸水注入系ポンプ出口逃がし弁	Sクラス S A施設	R/B	6
K7-V086	高圧窒素ガス供給系逃がし弁用窒素ガス原子炉格納容器外側隔離弁	Sクラス	R/B	5	K7-V121	ほう酸水注入系ポンプ入口逃がし弁	Sクラス S A施設	R/B	6
K7-V087	非常用ガス処理系入口隔離弁	Sクラス	R/B	6	K7-V122	可燃性ガス濃度制御系出口ライン逃がし弁	Sクラス	R/B	2
K7-V088	非常用ガス処理系乾燥装置入口弁	Sクラス	R/B	6	K7-V123	高圧窒素ガス供給系非常用窒素ガス安全弁	S A施設	R/B	8
K7-V089	非常用ガス処理系フィルタ装置出口弁	Sクラス	R/B	6	K7-V124	残留熱除去系テストライン逃がし弁	Sクラス S A施設	R/B	2
K7-V090	非常用ガス処理系グラビティダンパ	Sクラス	R/B	6	K7-V125	残留熱除去系停止時冷却ライン隔離弁逃がし弁	Sクラス S A施設	R/B	4
K7-V091	真空破壊弁	Sクラス S A施設	R/B	3	K7-V126	残留熱除去系停止時冷却吸込側逃がし弁	Sクラス S A施設	R/B	2
K7-V092	原子炉格納容器ページ用空気供給隔離弁	Sクラス	R/B	4	K7-V127	高圧炉心注水系ポンプ吸込側逃がし弁	Sクラス S A施設	R/B	2
K7-V093	ドライウェルページ用入口隔離弁	Sクラス	R/B	4	K7-V128	原子炉隔離時冷却系ポンプ吸込側逃がし弁	Sクラス S A施設	R/B	2
K7-V094	サブプレッションチェンバページ用入口隔離弁	Sクラス	R/B	3	K7-V129	燃料プール冷却浄化系使用済燃料貯蔵プール入口弁	S A施設	R/B	5
K7-V095	原子炉格納容器窒素供給隔離弁	Sクラス	R/B	3	K7-V130	二次隔離弁バイパス弁	S A施設	R/B	7
K7-V096	ドライウェル窒素入口隔離弁	Sクラス	R/B	4	K7-V131	格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置入口弁	S A施設	R/B	7
K7-V097	サブプレッションチェンバ窒素入口隔離弁	Sクラス	R/B	3	K7-V132	高圧代替注水系注入弁	S A施設	R/B	3
K7-V098	原子炉格納容器ページ用窒素供給隔離弁	Sクラス	R/B	3	K7-V133		S A施設	R/B	4
K7-V099	ドライウェルベント用出口隔離弁	Sクラス S A施設	R/B	5	K7-V134	原子炉隔離時冷却系過酷事故時蒸気止め弁	S A施設	R/B	3

注記*: 図 6-3-1 で建屋内上位クラス施設が記載されている配置図の通し番号を示す。

表 4-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設一覧表(6/8)

整理 番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	配置図 番号*
K7- V137	非常用ガス処理系 U シール隔離 弁	S A 施設	R/B	8
K7- V138	格納容器圧力逃がし装置耐圧強 化ベント弁	S A 施設	R/B	7
K7- V139	非常用ディーゼル発電設備空気 だめ安全弁	S クラス S A 施設	R/B	4

注記* : 図 6-3-1 で建屋内上位クラス施設が記載されている配置図の通し番号を示す。

表 4-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設一覧表(7/8)

整理番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置建屋	配置図番号*
K7-B001	非常用所内電源補助盤	Sクラス	C/B	31
K7-B002	安全系補助継電器盤	Sクラス S A施設	C/B	31
K7-B003		Sクラス S A施設	C/B	31
K7-B004	工学的安全施設盤	Sクラス S A施設	C/B	31
K7-B005	中央運転監視盤	Sクラス S A施設	C/B	31
K7-B006	運転監視補助盤	Sクラス S A施設	C/B	31
K7-B007	中央制御室端子盤	Sクラス	C/B	31
K7-B008	原子炉緊急停止系ロードドライバ盤	Sクラス	C/B	31
K7-B009	主蒸気隔離系ロードドライバ盤	Sクラス	C/B	31
K7-B010		Sクラス	R/B	19
K7-B011	原子炉隔離時冷却系真空タンク水位電送器用増幅器収納箱	Sクラス	R/B	19
K7-B012		Sクラス	R/B	19
K7-B013	スクラムソレノイドヒューズ盤	Sクラス	R/B	18
K7-B014	可燃性ガス濃度制御系サイリスタスイッチ盤	Sクラス	R/B	19
K7-B015	原子炉補機冷却海水系ストレート制御盤	Sクラス	T/B	25, 26, 28
K7-B016	安全系多重伝送現場盤	Sクラス	R/B	19
K7-B017	ほう酸水注入系操作盤	Sクラス	R/B	22
K7-B018		Sクラス S A施設	R/B	19
K7-B019		Sクラス S A施設	R/B T/B	19, 25, 26 27
K7-B020		Sクラス S A施設	R/B T/B	19, 22, 25 26, 27
K7-B021	モータコントロールセンタ	Sクラス S A施設	R/B T/B C/B Rw/B	19, 22, 24 25, 26, 27 30, 33
K7-B022		Sクラス S A施設	C/B	30
K7-B023		Sクラス S A施設	R/B C/B	24, 30
K7-B024		Sクラス S A施設	R/B C/B	24, 29, 30
K7-B025	直流モータコントロールセンタ	Sクラス S A施設	R/B	19, 24
K7-B026	直流分電盤	Sクラス	C/B	30
K7-B027	直流切替盤	Sクラス S A施設	C/B	30
K7-B028	バイタル交流電源装置	Sクラス	C/B	30
K7-B029	交流バイタル分電盤	Sクラス	C/B	30
K7-B030	計測用主母線盤	Sクラス	C/B	30
K7-B031	計測用分電盤	Sクラス	C/B	30
K7-B032		Sクラス S A施設	R/B	20, 21
K7-B033	換気空調補機非常用冷却水系冷凍機制御盤	Sクラス	C/B	29
K7-B034	核計装/安全系プロセス放射線モニタ盤	Sクラス S A施設	R/B C/B	21, 31

整理番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置建屋	配置図番号*
K7-B035	格納容器内雰囲気モニタ盤	Sクラス S A施設	R/B C/B	22, 24, 31
K7-B036	使用済燃料貯蔵プール監視カメラ制御架	Sクラス S A施設	C/B	31
K7-B037	格納容器補助盤	S A施設	C/B	31
K7-B038	原子炉系記録計盤	S A施設	C/B	31
K7-B040	事故時放射線モニタ盤	S A施設	C/B	31
K7-B041	緊急用電源切替箱	S A施設	R/B	19, 21, 31
K7-B042	AM用電動弁電源切替盤	Sクラス S A施設	R/B	22
K7-B043	AM用電動弁操作箱	S A施設	R/B	22, 30
K7-B044	格納容器圧力逃がし装置制御盤	S A施設	C/B	31
K7-B048	ATWS/RPT盤	S A施設	C/B	31
K7-B049	高圧代替注水設備制御盤	S A施設	C/B	31
K7-B050	SFP (広域) 水位監視制御盤	S A施設	C/B	31
K7-B051	原子炉冷却材再循環ポンプ可変周波数電源装置盤	S A施設	R/B	19
K7-B052	データ伝送装置	S A施設	C/B	31
K7-B053	TIP 制御盤	Sクラス	C/B	31

表 4-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設一覧表(8/8)

整理番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置建屋	配置図番号
K7-I001	鉛直方向地震加速度検出器	Sクラス	R/B	17
K7-I002	水平方向地震加速度検出器	Sクラス	R/B	17, 22
K7-I003	原子炉系炉心流量	Sクラス	R/B	17
K7-I004	原子炉水位 (狭帯域)	Sクラス S A施設	R/B	19
K7-I005	原子炉水位 (SA)	S A施設	R/B	18, 19
K7-I006	原子炉圧力	Sクラス S A施設	R/B	19
K7-I007	原子炉圧力 (SA)	S A施設	R/B	19
K7-I008	格納容器内圧力	Sクラス	R/B	22
K7-I009	格納容器内圧力 (D/W)	S A施設	R/B	22
K7-I010	制御棒駆動機構充てん水圧力	Sクラス	R/B	17
K7-I011	主蒸気管放射線モニタ	Sクラス	R/B	22
K7-I012	原子炉区域換気空調系排気放射線モニタ	Sクラス	R/B	22
K7-I013	燃料取替エリア排気放射線モニタ	Sクラス	R/B	24
K7-I014	サブプレッションチェンバプール水位	Sクラス S A施設	R/B	17
K7-I015	原子炉水位 (広帯域)	Sクラス S A施設	R/B	19
K7-I016	主蒸気管流量	Sクラス	R/B	19
K7-I017	主蒸気管トンネル温度	Sクラス	R/B	21
K7-I018	取水槽水位計測用空気流量調節器	Sクラス	T/B	26
K7-I019	取水槽水位	Sクラス	T/B	26
K7-I020	サブプレッションチェンバプール水温度	S A施設	R/B	17
K7-I021	起動領域モニタ	Sクラス S A施設	R/B	23
K7-I022	出力領域モニタ	Sクラス S A施設	R/B	23
K7-I023	格納容器内水素濃度	Sクラス S A施設	R/B	23
K7-I024	格納容器内酸素濃度	Sクラス S A施設	R/B	23
K7-I025	格納容器内雰囲気放射線モニタ	Sクラス S A施設	R/B	19, 20
K7-I026	残留熱除去系系統流量	Sクラス S A施設	R/B	17
K7-I027	原子炉水位 (燃料域)	Sクラス S A施設	R/B	17
K7-I028	高圧炉心注水系系統流量	Sクラス S A施設	R/B	17
K7-I029	原子炉隔離時冷却系系統流量	Sクラス S A施設	R/B	17
K7-I030	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA 広域)	S A施設	R/B	24
K7-I031	原子炉圧力容器温度	S A施設	R/B	19
K7-I032	復水補給水系流量 (RHR A系代替注水流量)	S A施設	R/B	19
K7-I033	復水補給水系流量 (RHR B系代替注水流量)	S A施設	R/B	20
K7-I034	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA)	S A施設	R/B	24
K7-I036	復水補給水系流量 (格納容器下部注水流量)	S A施設	R/B	18
K7-I037	格納容器内圧力 (S/C)	S A施設	R/B	20
K7-I038	サブプレッションチェンバ気体温度	S A施設	R/B	19
K7-I039	ドライウェル雰囲気温度	S A施設	R/B	17, 22
K7-I040	原子炉建屋水素濃度	S A施設	R/B	18, 19, 21, 24
K7-I041	高圧代替注水系系統流量	S A施設	R/B	18
K7-I042	格納容器下部水位	S A施設	R/B	17
K7-I043	格納容器内水素濃度 (SA)	S A施設	R/B	19, 20
K7-I044	耐圧強化ベント系放射線モニタ	S A施設	R/B	24
K7-I045	使用済燃料貯蔵プール放射線モニタ (低レンジ)	S A施設	R/B	24
K7-I046	使用済燃料貯蔵プール放射線モニタ (高レンジ)	S A施設	R/B	24
K7-I047	静的触媒式水素再結合器 動作監視装置	S A施設	R/B	24
K7-I048	復水貯蔵槽水位 (SA)	S A施設	Rw/B	32
K7-I049	復水移送ポンプ吐出圧力	S A施設	Rw/B	32
K7-I050	復水補給水系温度 (代替循環冷却)	S A施設	R/B	17
K7-I051	通信連絡設備	S A施設	C/B	31
K7-I052	格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置入口圧力	S A施設	R/B	23
K7-I053	格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置水素濃度	S A施設	R/B	22
K7-I054	使用済燃料貯蔵プール監視カメラ	S A施設	R/B	24
K7-I055	使用済燃料貯蔵プール監視カメラ用空冷装置	S A施設	R/B	24
K7-I056	代替制御棒挿入機能用電磁弁	S A施設	R/B	17
K7-I057	残留熱除去系ポンプ吐出圧力	S A施設	R/B	17

注記* : 図 6-3-2 で建屋内上位クラス施設が記載されている配置図の通し番号を示す。

表 4-2-2 柏崎刈羽原子力発電所 6 号機及び 7 号機 建屋内上位クラス施設一覧表

整理番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置建屋	配置図番号*
共-E001	中央制御室待避室空気ポンプ陽圧化装置配管	S A施設	C/B Rw/B	—
共-E002	5号機原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部)陽圧化装置配管	S A施設	5号 R/B	—
共-E003	5号機原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部)二酸化炭素吸収装置	S A施設	5号 R/B	—
共-E004	5号機原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部)高気密室	S A施設	5号 R/B	—
共-E005	5号機原子炉建屋内緊急時対策所(待機場所)陽圧化装置配管	S A施設	5号 R/B	—
共-V001	6号機中央制御室非常時外気取入れ隔離ダンパ	Sクラス S A施設	C/B	1
共-V002	6号機中央制御室排気隔離ダンパ	Sクラス S A施設	C/B	1
共-V003	6号機中央制御室外気取入隔離ダンパ	Sクラス S A施設	C/B	1
共-B001	5号機原子炉建屋内緊急時対策所用負荷変圧器	S A施設	5号 R/B	—
共-B002	5号機原子炉建屋内緊急時対策所用交流分電盤	S A施設	5号 R/B	—
共-B004	5号機原子炉建屋内緊急時対策所用受電盤	S A施設	5号 R/B	—
共-B005	SPDS表示装置	S A施設	5号 R/B	—
共-B006	緊急時対策支援システム伝送装置	S A施設	5号 R/B	—
共-I001	5号機原子炉建屋内緊急時対策所用無線連絡設備	S A施設	5号 R/B	—
共-I002	5号機原子炉建屋内緊急時対策所用衛星電話設備	S A施設	5号 R/B	—
共-I003	5号機屋外緊急連絡用インターフォン	S A施設	5号 R/B	—
共-I004	無線通信装置(7号機設置)	S A施設	C/B	1
共-I005	無線通信装置(5号機設置)	S A施設	5号 R/B	—

注記* : 図 6-3-3 で建屋内上位クラス施設が記載されている配置図の通し番号を示す。

5. 下位クラス施設の抽出及び影響評価方法

3. 項で整理した各検討事象を基に、上位クラス施設への波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の抽出及び評価フローを作成し、当該フローに基づき、影響評価を実施する。なお、建屋外の波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の抽出にあたっては、施設の設置地盤及び周辺地盤の液状化による影響を考慮する。

5.1 相対変位又は不等沈下による影響

(1) 地盤の不等沈下による影響

図 5-1-1 のフローに従い、上位クラス施設及びそれらの間接支持構造物である建物・構築物の周辺に位置する波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設を抽出し、波及的影響の有無を検討する。

a. 下位クラス施設の抽出

地盤の不等沈下による下位クラス施設の傾きや倒壊を想定しても上位クラス施設に衝突しない程度の十分な離隔距離をとって配置されていることを確認し、離隔距離が十分でない下位クラス施設を抽出する。

b. 耐震性の確認

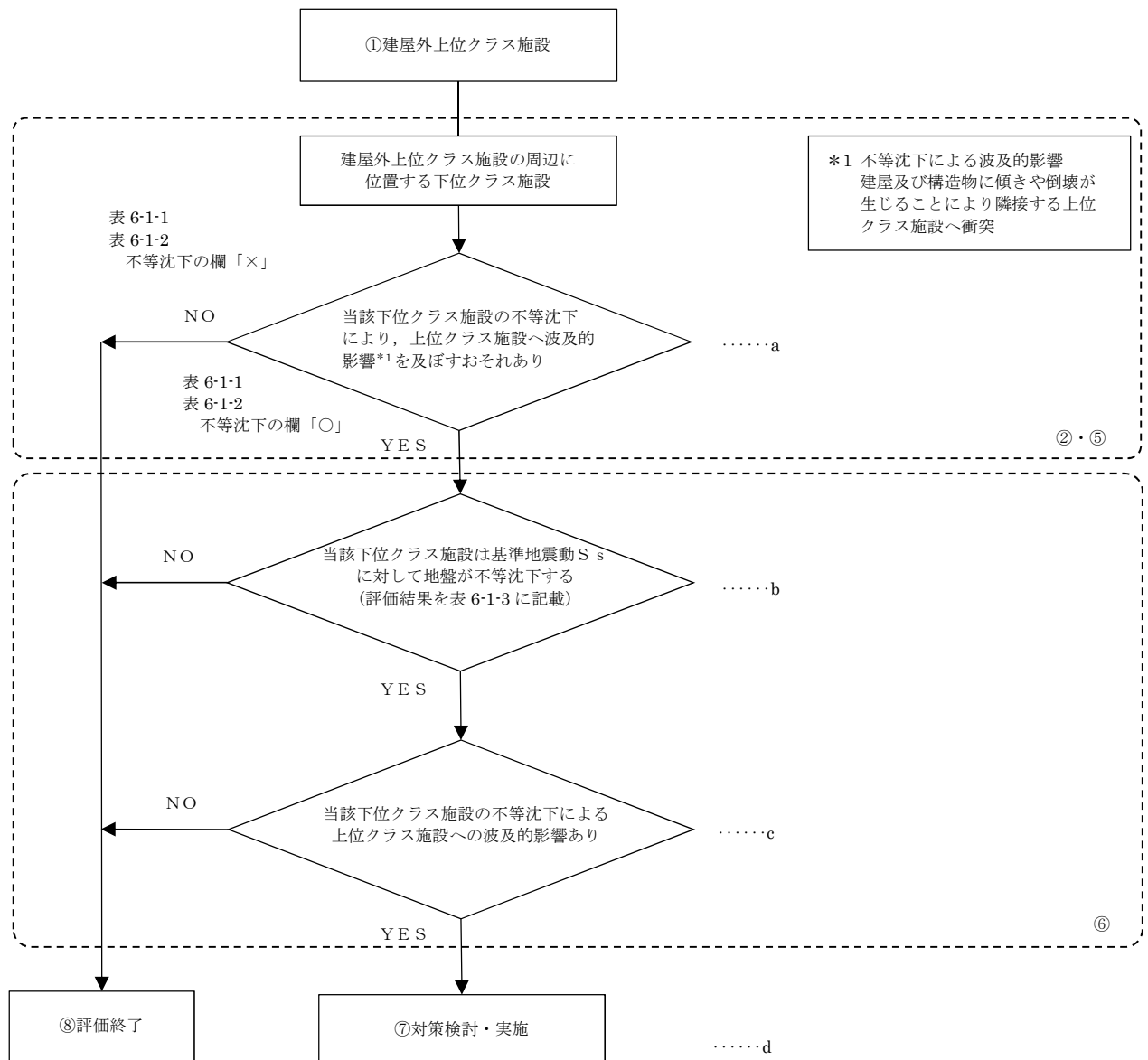
a. で抽出した下位クラス施設について、基準地震動 S_s に対して、基礎地盤が十分な支持性能を持つ岩盤に設置されていることの確認により、不等沈下しないことを確認する。支持層が岩盤でなく更新統（古安田層）に設置されている場合や支持層に更新統（古安田層）と岩盤が混在する場合は、基準地震動 S_s に対して、不等沈下が生じないことを確認する。

c. 不等沈下に伴う波及的影響の評価

b. で地盤の不等沈下のおそれが否定できない下位クラス施設については、傾きや倒壊を想定し、これらによる上位クラス施設への影響を確認し、上位クラス施設の有する機能を損なわないことを確認する。

d. 対策検討

c. で上位クラス施設の機能を損なうおそれが否定できない下位クラス施設に対して、基礎地盤の補強や周辺の地盤改良等を行い、不等沈下による下位クラス施設の波及的影響を防止する。



フロー中の①, ②, ⑤~⑧の数字は図 2-1 中の①, ②, ⑤~⑧に対応する。

図 5-1-1 不等沈下による建屋外上位クラス施設へ影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の抽出及び評価フロー

(2) 建屋間の相対変位による影響

図 5-1-2 のフローに従い、上位クラス施設及びそれらの間接支持構造物である建物・構築物の周辺に位置する波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設を抽出し、波及的影響の有無を検討する。

a. 下位クラス施設の抽出

地震による建屋の相対変位を想定しても上位クラス施設に衝突しない程度の十分な離隔距離をとって配置されていることを確認し、離隔距離が十分でない下位クラス施設を抽出する。

b. 耐震性の確認

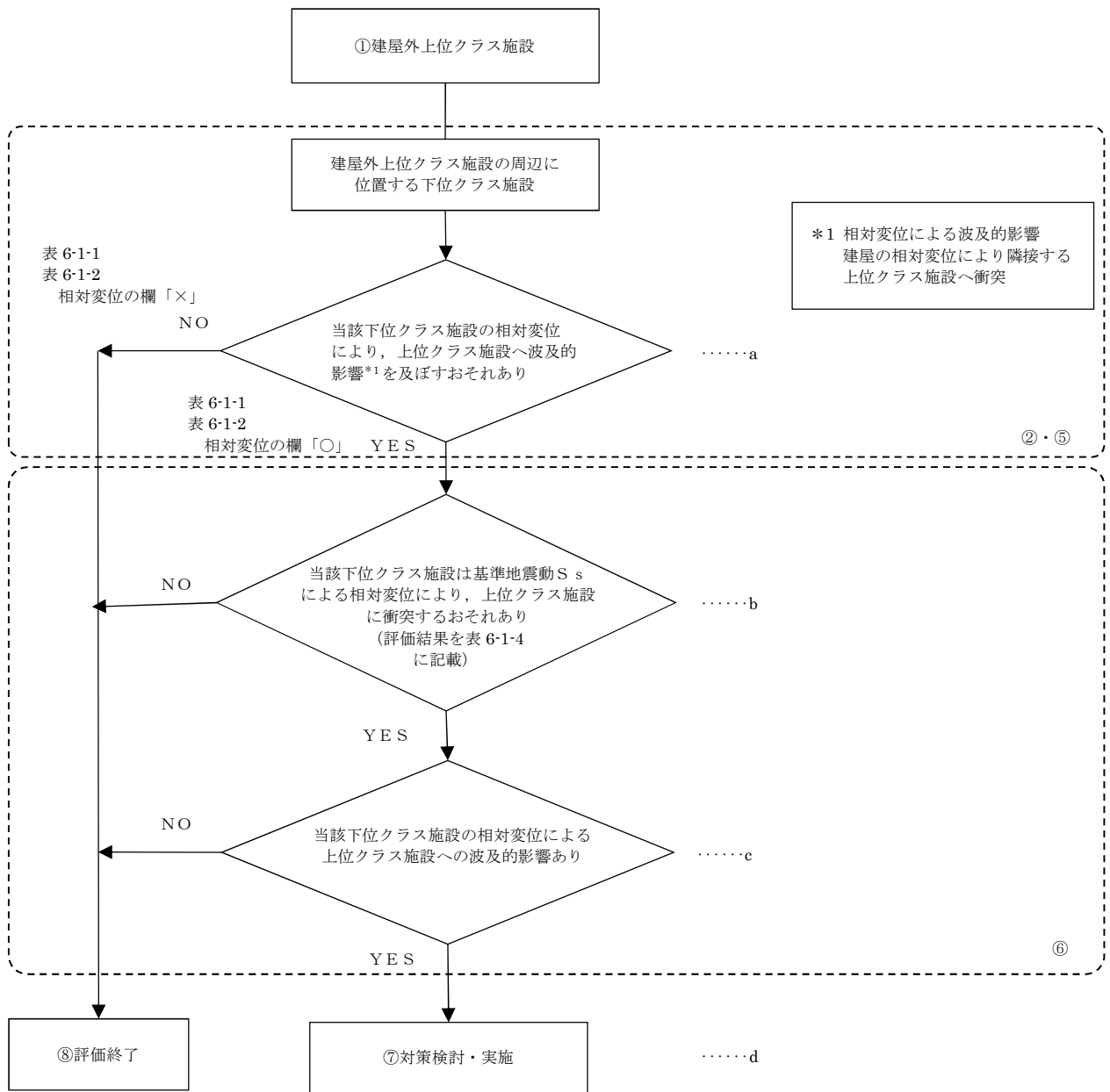
a. で抽出した下位クラス施設について、基準地震動 S_s に対して、建屋の相対変位による上位クラス施設への衝突がないことを確認する。

c. 相対変位に伴う波及的影響の評価

b. で衝突のおそれが否定できない下位クラス施設について、衝突部分の接触状況を確認し、建屋全体又は局部評価を実施し、衝突に伴い、上位クラス施設の機能を損なうおそれがないことを確認する。

d. 対策検討

c. で上位クラス施設の機能を損なうおそれが否定できない下位クラス施設に対して、建屋の補強等を行い、建屋の相対変位等による下位クラス施設の波及的影響を防止する。



フロー中の①, ②, ⑤～⑧の数字は図 2-1 中の①, ②, ⑤～⑧に対応する。

図 5-1-2 相対変位により建屋外上位クラス施設へ影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の抽出及び評価フロー

5.2 接続部における相互影響

図5-2のフローに従い、上位クラス施設と接続する下位クラス施設を抽出し、波及的影響を検討する。

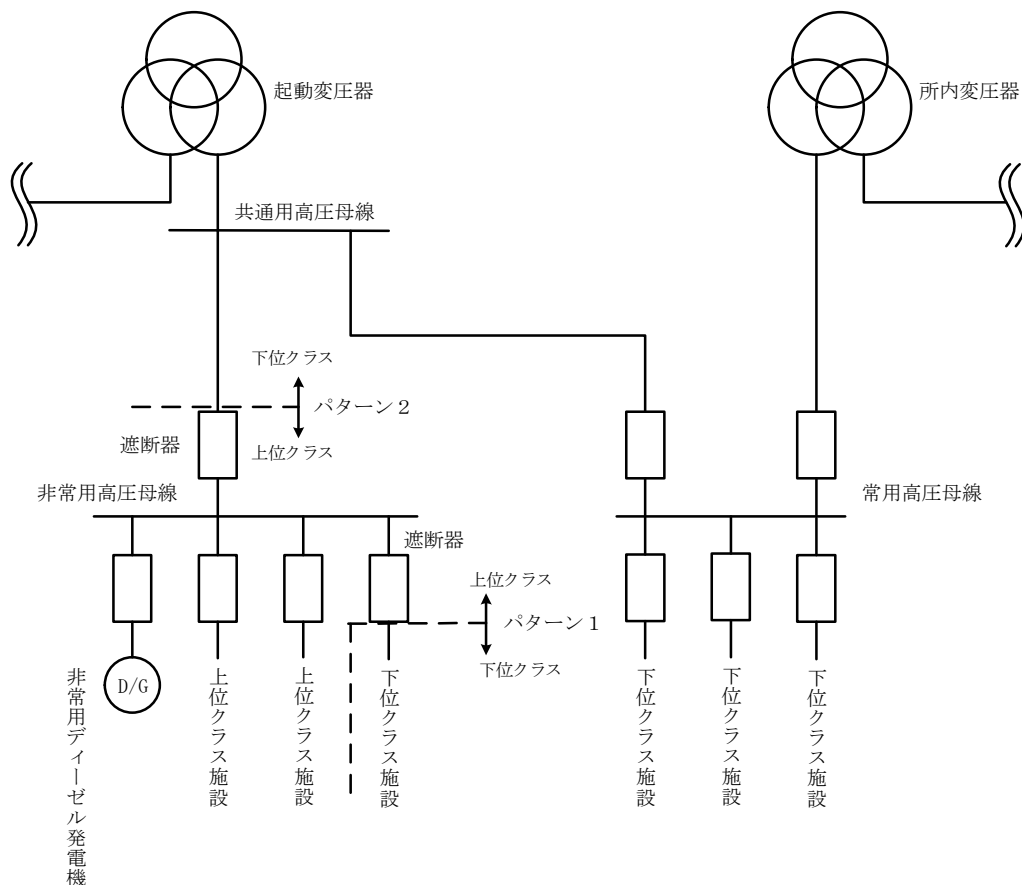
なお、接続部における相互影響のうち、下位クラス配管破損時の機械的荷重による影響については添付資料10に示す。

a. 接続部の影響検討を要する上位クラス施設の抽出

接続部の影響検討を要する上位クラス施設を抽出するため、上位クラス施設と下位クラス施設との接続部における設計上の考慮を確認する。設計上考慮をしている設備としては、電気設備、計測制御設備、格納容器貫通部、空気駆動弁（以下「A0弁」という。）駆動用空気供給配管接続部及び弁グランド部漏えい検出配管接続部がある。

(a) 電気設備

受電系統について、上位クラス施設と下位クラス施設は基本的には系統的に分離した設計としているが、受電系統概念図にあるように一部の受電系統において上位クラス施設と下位クラス施設との接続がある。このため、上位クラス施設と下位クラス施設との接続するパターンを下記のように整理した。



受電系統概念図

<パターン1>

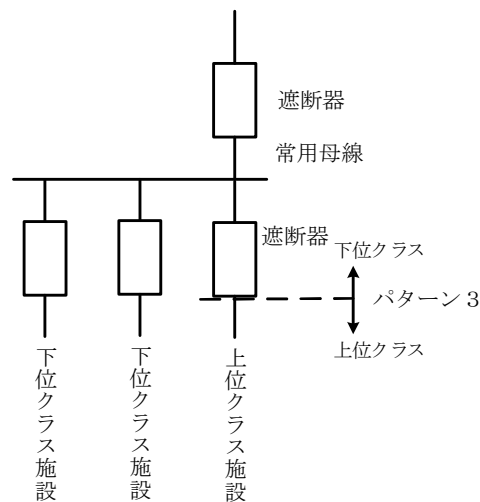
受電系統概念図のパターン1のように上位クラス施設と下位クラス施設が接続し、上位クラス施設から下位クラス施設に給電する場合、上位クラス施設と下位クラス施設は遮断器を介して接続されており、下位クラス施設の故障が生じた場合においても、上位クラス施設の遮断器が動作することで事故範囲を隔離し、上位クラス施設の機能に影響を与えない設計としている。

<パターン2>

受電系統概念図のパターン2のように上位クラス施設である非常用高圧母線と下位クラス施設が接続し、下位クラス施設から非常用高圧母線に給電する場合、上位クラス施設と下位クラス施設は遮断器を介して接続されており、下位クラス施設の故障が生じた場合には、上位クラス施設の遮断器が動作することにより事故範囲を隔離する。この際、非常用高圧母線が停電するが非常用ディーゼル発電機が自動起動し非常用高圧母線に給電するため、上位クラス施設である非常用高圧母線が機能喪失しない設計としている。

<パターン3>

パターン1, 2以外に考えられる上位クラス施設と下位クラス施設が接続する組合せとして、下図のように下位クラス施設から上位クラス施設に給電するパターンが挙げられる。この場合、下位クラス施設の故障により上位クラス施設が機能喪失することとなるが、7号機においてはこのようなパターンのものはない。



受電系統概念図 (パターン1, 2以外)

以上より、電気設備については上位クラス施設に接続する下位クラス施設の故障が上位クラス施設に波及することがない設計としている。

(b) 計測制御設備

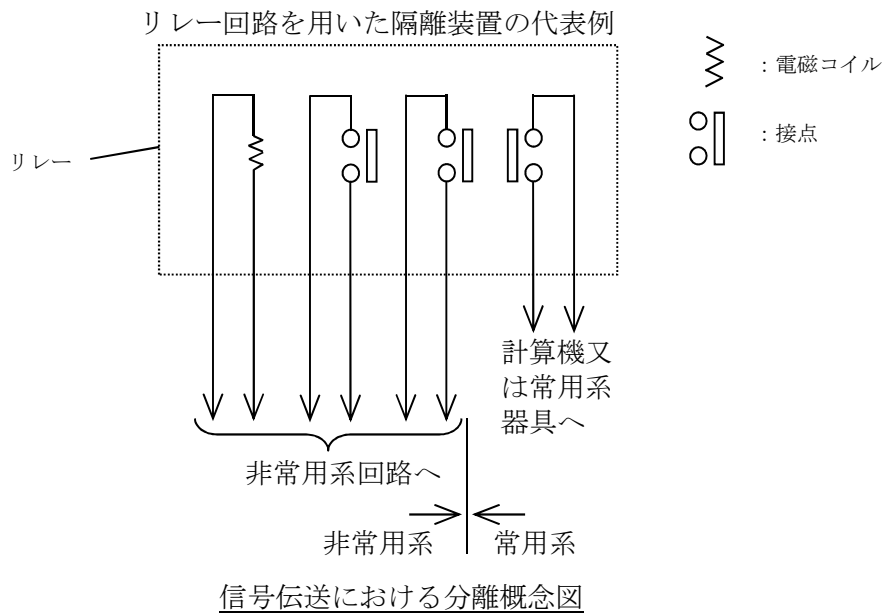
計測制御設備について、非常用系（上位クラス施設）と常用系（下位クラス施設）は原則物理的に分離しているが、制御信号及び計装配管の一部に上位クラス施設と下位クラス施設との接続部がある。このため、上位クラス施設と下位クラス施設との接続するパターンを下記のように整理した。

i) 制御信号

制御信号について、上位クラス施設と下位クラス施設との接続部として存在する可能性が考えられるパターンとして、下記の2つがある。

- ①非常用系（上位クラス）から常用系（下位クラス）に伝送する
- ②常用系（下位クラス）から非常用系（上位クラス）に伝送する

このうち、②のパターンは7号機においては存在しない。①の信号を非常用系（上位クラス）から常用系（下位クラス）に伝送するラインについては、信号伝送における分離概念図に示すとおり、フォトカプラやリレー回路などの隔離装置を介することにより、電氣的に分離されており、常用系の故障が非常用系に波及することがない設計としている。



ii) 計装配管

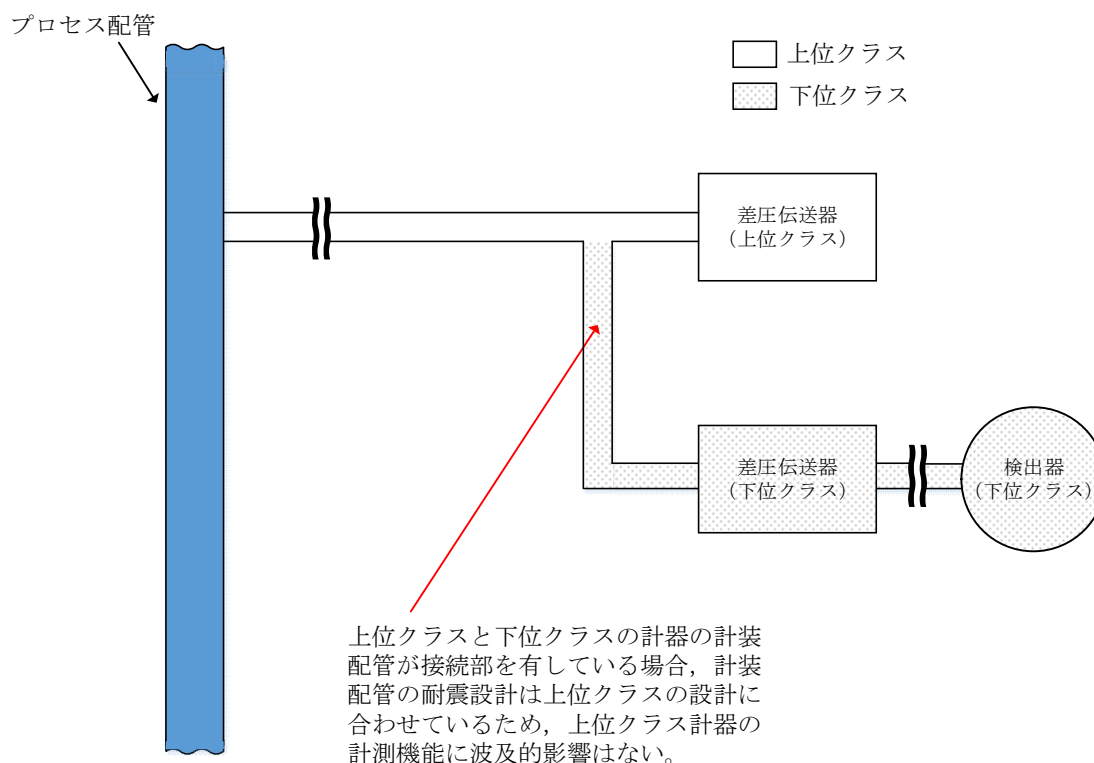
計装配管について、上位クラス施設と下位クラス施設との接続部として存在する可能性が考えられるパターンとして、下記の3つがある。

- ①上位クラスの機器に下位クラス計器の計装配管が接続されている
- ②下位クラスの機器に上位クラス計器の計装配管が接続されている
- ③上位クラス計器の常用時における計測のために、計装用圧縮空気系（下位クラス）が接続されている

このうち、②のパターンは7号機においては存在しない。①、③のパターンについて下記のとおり検討した。

<パターン①>

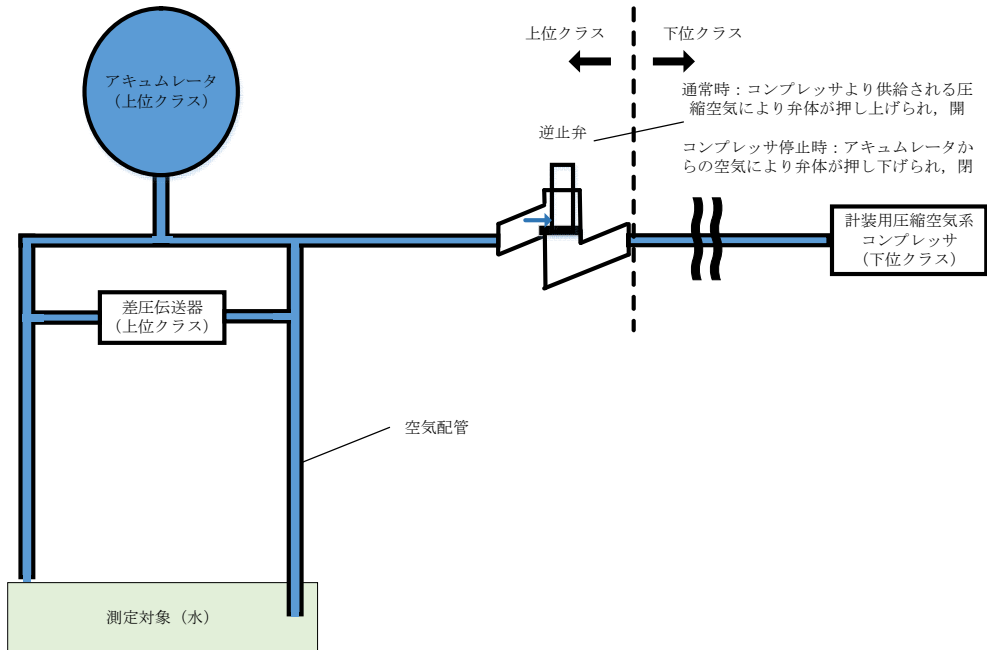
上位クラス計器と下位クラス計器の計装配管が接続部を有している場合、下記の概念図に示すとおり、計装配管の耐震設計は上位クラス的设计に合わせているため、計装配管が地震で損傷することにより、上位クラス計器の計測機能が波及的影響を受けることはない。



計装配管の耐震設計概念図

<パターン③>

上位クラス計器の常用時における測定のために、計装用圧縮空気系（下位クラス）を使用している場合、計装用圧縮空気系の機能喪失時には逆止弁により計装用圧縮空気系との接続を隔離し、上位クラスのアキュムレータにより計測を継続するため、波及的影響はない。



計装用圧縮空気系を上位クラス計器の計測に使用している例

以上より、計装制御設備については上位クラス施設に接続する下位クラス施設の故障が上位クラス施設に波及することがない設計としている。

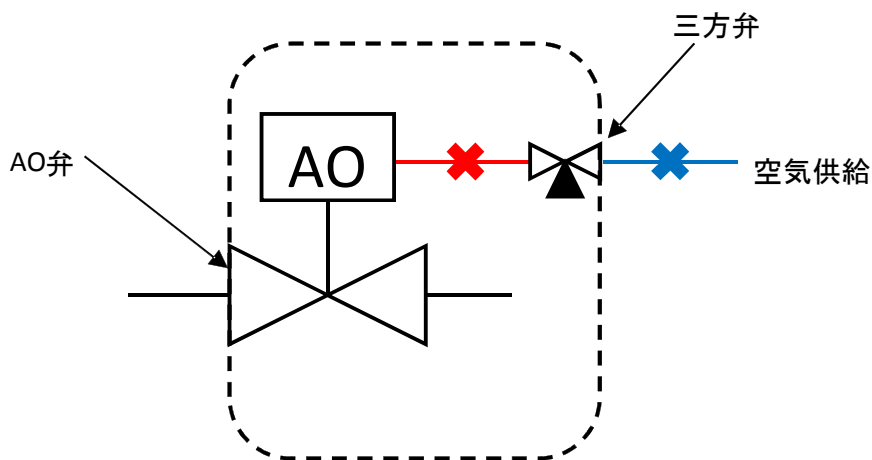
(c) 格納容器貫通部

格納容器貫通部については、前後の隔離弁を含めて上位クラス設計であり、接続する下位クラス配管が破損した場合においても隔離弁の健全性は保たれ、格納容器バウンダリとしての貫通部の機能に波及することがない設計としている。

(d) A0 弁駆動用空気供給配管接続部

上位クラス配管に設置される A0 弁駆動用の空気供給配管は上位クラス設計ではないが、仮に空気供給配管が破断した場合でも、A0 弁はフェイルセーフ側に動作するため、上位クラス施設の安全機能は喪失しないことから、抽出の対象外としている。なお、空気供給配管の供給側（下図青色部）で閉塞が発生したとしても A0 弁はフェイルセーフ側に動作しないが、動作要求信号が発生すれば三方弁から支障なく排気されることから A0 弁の機能に影響を与えない。また、空気供給配管

のAO弁側（下図赤色部）については上位クラスのAO弁とあわせて動的機能維持を確認している範囲であるためそもそも閉塞しないと考えられる。



--- 上位クラスとして動的機能維持を確認している範囲

AO弁概念図

(e) 弁グランド部漏えい検出配管接続部

上位クラス配管に設置される弁のグランド部に接続されるグランドリーク検出ラインについては、上位クラス設計ではないが、仮にグランドリーク検出ラインが破損した場合でも、上位クラス施設である弁の機能に影響が無いことから、抽出の対象外としている。

b. 接続部の抽出

上位クラス施設と下位クラス施設が接続する箇所を抽出する。

c. 影響評価対象の選定

b. で抽出した接続部のうち、上位クラス設計の弁又はダンパにより常時閉隔離されているものは、接続する下位クラス配管が破損した場合においても健全性は確保されるため、評価対象外とする。

d. 影響評価

c. で抽出した下位クラス施設について、下位クラス施設が損傷した場合の系統隔離等に伴うプロセス変化により、上位クラス施設の過渡条件が設計の想定範囲内であることを確認する。ここで、下位クラス施設の損傷には破損と閉塞が考えられる。下位クラス施設の破損による上位クラス施設への影響は下位クラス施設が破損することを前提として考慮する。一方、閉塞は配管等が軸直交方向の大きな荷重を受けることによって折れ曲がり、流路を完全に遮断することで発生するため、地震の慣性力のみでは発生しないと考えられるが、配管等周辺の下位クラス施設の損傷、転倒及び落下等

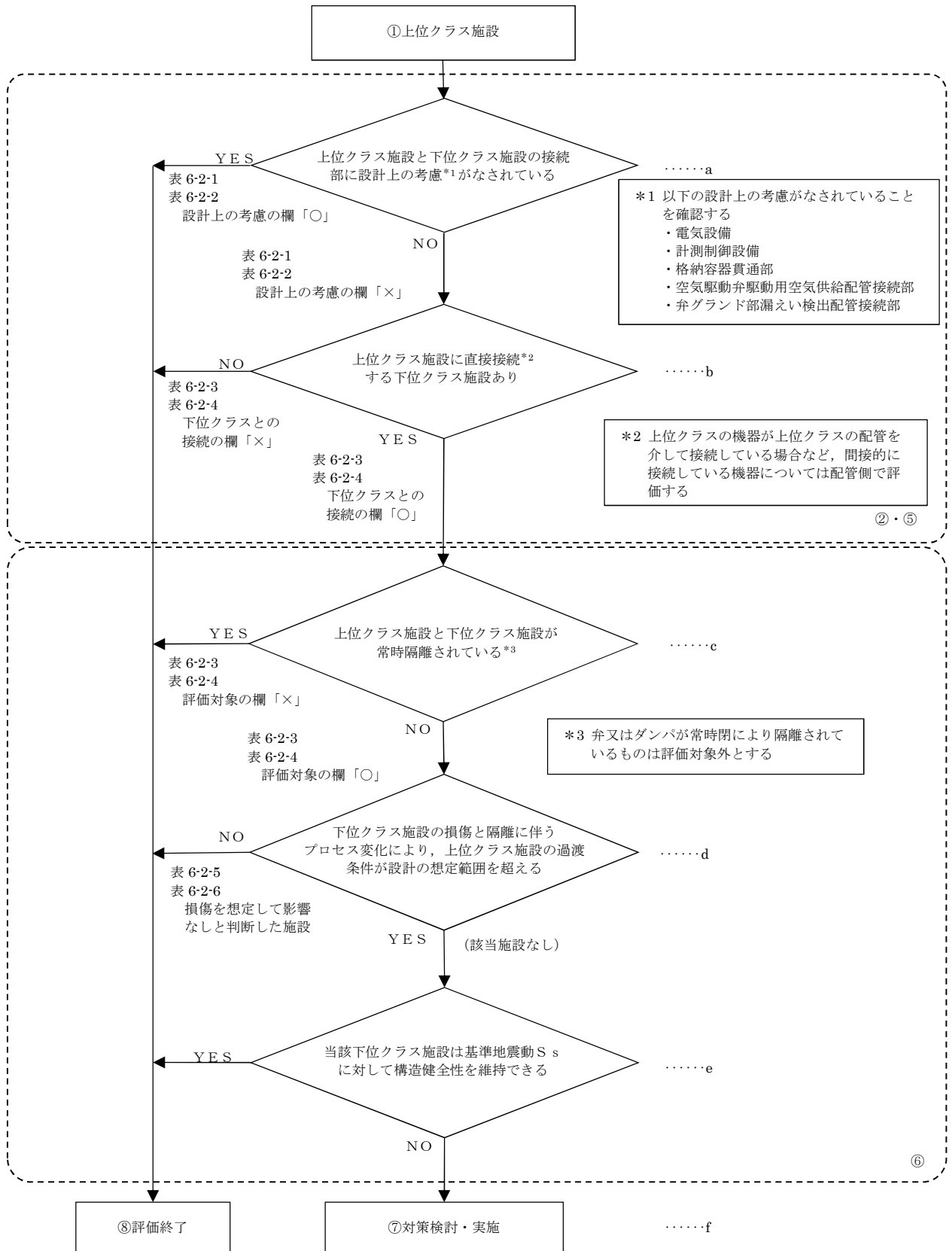
の影響により閉塞することは否定できない。したがって、閉塞することにより上位クラス施設の機能に影響するベント配管については他の下位クラス施設の損傷、転倒及び落下等による影響の有無を現地調査することによって確認する。

e. 耐震性の確認

d. で設計の想定範囲を超えるものについて、基準地震動 S_s に対して、構造健全性が維持され、内部流体の内包機能等の必要な機能を維持できることを確認する。

f. 対策検討

e. で上位クラス施設の機能を損なうおそれが否定できない下位クラス施設について、基準地震動 S_s に対して健全性を維持できるような構造の改造、接続部から上位クラス施設の配管・ダクト側に同じく健全性を維持できる隔離弁の設置等により、波及的影響を防止する。



フロー中の①, ②, ⑤~⑧の数字は図 2-1 中の①, ②, ⑤~⑧に対応する。

図 5-2 上位クラス施設と接続する下位クラス施設の抽出及び評価フロー

5.3 建屋内における損傷、転倒及び落下等による影響

図 5-3 のフローに従い、建屋内の上位クラス施設の周辺に位置する波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設を抽出し、波及的影響の有無を検討する。

a. 下位クラス施設の抽出

下位クラス施設の抽出にあたって、下位クラス施設の損傷、転倒及び落下等を想定しても上位クラス施設に衝突しない程度の十分な距離をとって配置されていることを確認する。離隔距離が十分でない場合には、落下防止措置等の対策を適切に実施していることを確認する。

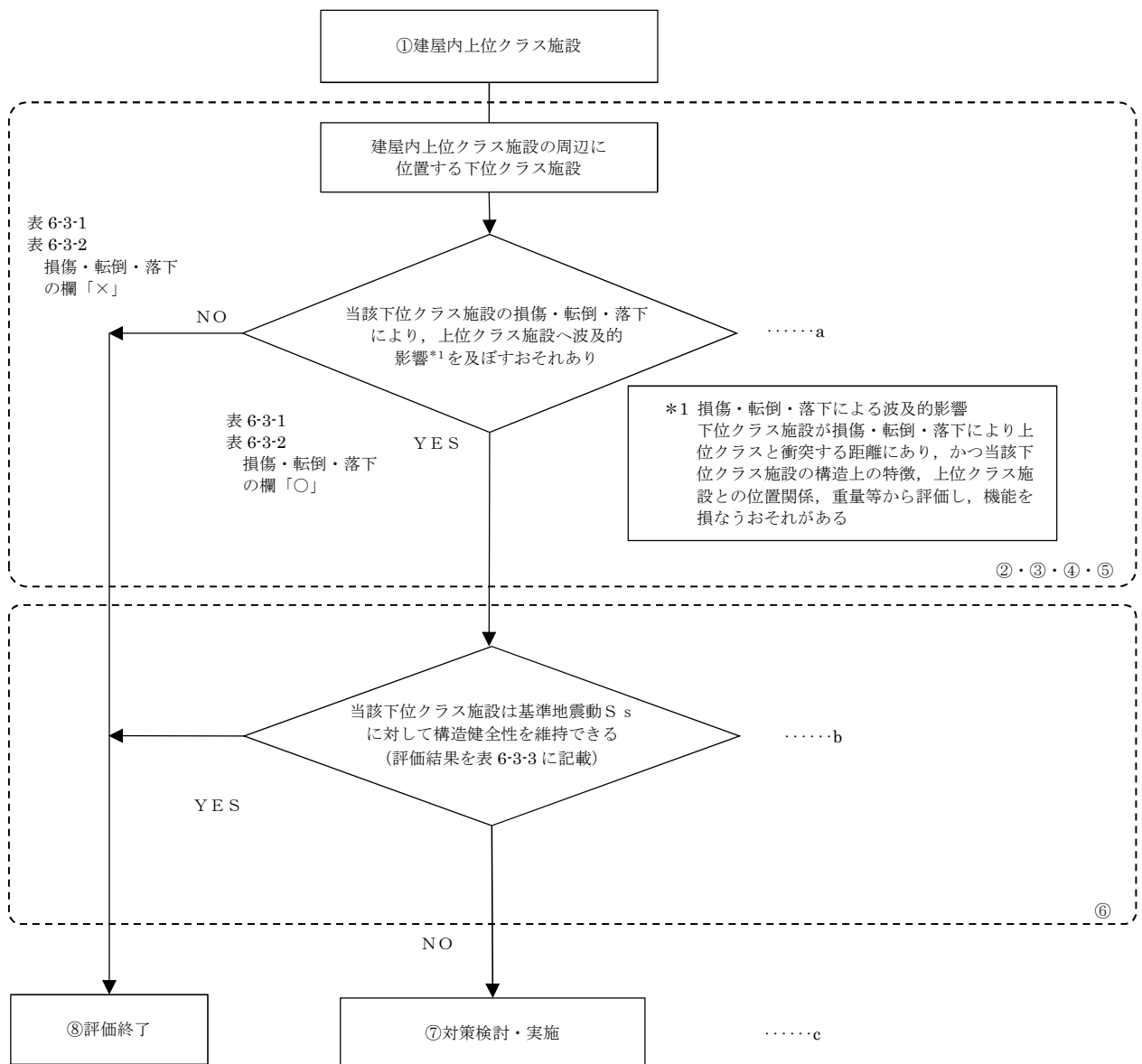
また、以上の確認ができなかった下位クラス施設について、構造上の特徴、上位クラス施設との位置関係、重量等を踏まえて、損傷、転倒及び落下等を想定した場合の上位クラス施設への影響を評価し、上位クラス施設の機能を損なうおそれがないことを確認する。

b. 耐震性の確認

a. で損傷、転倒及び落下等を想定した場合に上位クラス施設の機能への影響が否定できない下位クラス施設について、基準地震動 S_s に対して、損傷、転倒及び落下等が生じないように、構造健全性が維持できることを確認する。

c. 対策検討

b. で構造健全性の維持を確認できなかった下位クラス施設について、基準地震動 S_s に対して健全性を維持できるような構造の改造、上位クラス施設と下位クラス施設との間に衝撃に耐えうる緩衝体の設置、下位クラス施設の移設等により波及的影響を防止する。



フロー中の①～⑧の数字は図 2-1 中の①～⑧に対応する。

図 5-3 損傷、転倒及び落下により建屋内上位クラス施設へ影響を及ぼすおそれのある下位
クラス施設の抽出及び評価フロー

5.4 建屋外における損傷、転倒及び落下等による影響

図 5-4 のフローに従い、建屋外の上位クラス施設の周辺に位置する波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設を抽出し、波及的影響の有無を検討する。

a. 下位クラス施設の抽出

下位クラス施設の抽出にあたって、下位クラス施設の損傷、転倒及び落下等を想定しても上位クラス施設に衝突しない程度の十分な距離をとって配置されていることを確認する。離隔距離が十分でない場合には、落下防止措置等を適切に実施していることを確認する。

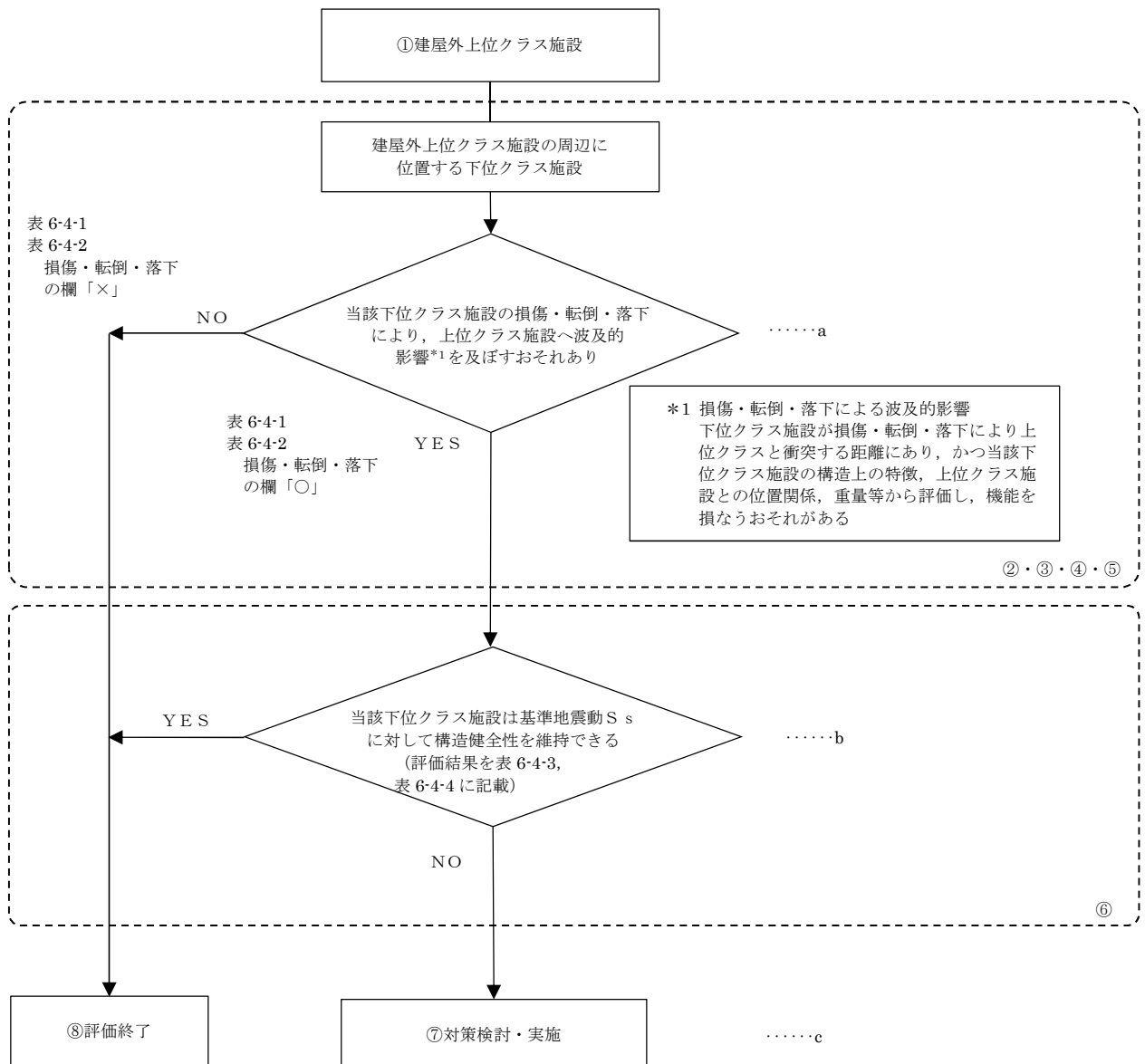
また、以上の確認ができなかった下位クラス施設について、構造上の特徴、上位クラス施設との位置関係、重量等を踏まえて、損傷、転倒及び落下等を想定した場合の上位クラス施設への影響を評価し、上位クラス施設の機能を損なうおそれがないことを確認する。

b. 耐震性の確認

a. で損傷、転倒及び落下等を想定した場合に上位クラス施設の機能への影響が否定できない下位クラス施設について、基準地震動 S_s に対して、損傷、転倒及び落下等が生じないように、構造健全性が維持できることを確認する。

c. 対策検討

b. で構造健全性の維持を確認できなかった下位クラス施設について、基準地震動 S_s に対して健全性を維持できるような構造の改造、上位クラス施設と下位クラス施設との間に衝撃に耐えうる緩衝体の設置、下位クラス施設の移設等により波及的影響を防止する。



フロー中の①～⑧の数字は図 2-1 中の①～⑧に対応する。

図 5-4 損傷、転倒及び落下により建屋外上位クラス施設へ影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の抽出及び評価フロー

6. 下位クラス施設の検討結果

5. 項で示したフローに基づき、上位クラス施設への波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設を抽出する。

6.1 相対変位又は不等沈下による影響検討結果

6.1.1 抽出手順

(1) 地盤の不等沈下による影響

机上検討をもとに、上位クラス施設及び上位クラス施設の間接支持構造物である建物・構築物に対して、地盤の不等沈下により波及的影響を及ぼすおそれがある下位クラス施設を抽出する。

(2) 建屋の相対変位による影響

机上検討をもとに、上位クラス施設及び上位クラス施設の間接支持構造物である建屋に対して、建屋の相対変位により波及的影響を及ぼすおそれがある下位クラス施設を抽出する。

6.1.2 下位クラス施設の抽出結果

図5-1-1及び図5-1-2のフローのaに基づいて影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設を抽出した結果を図6-1-1～図6-1-3及び表6-1-1、表6-1-2に示す（配置図上の番号は表4-1-1、表4-1-2の整理番号に該当する）。

6.1.3 影響評価結果

6.1.2で抽出した波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の評価結果を表6-1-3、表6-1-4に示す。また、上位クラス施設に隣接する下位クラス施設の支持地盤の状況を添付資料5に示す。

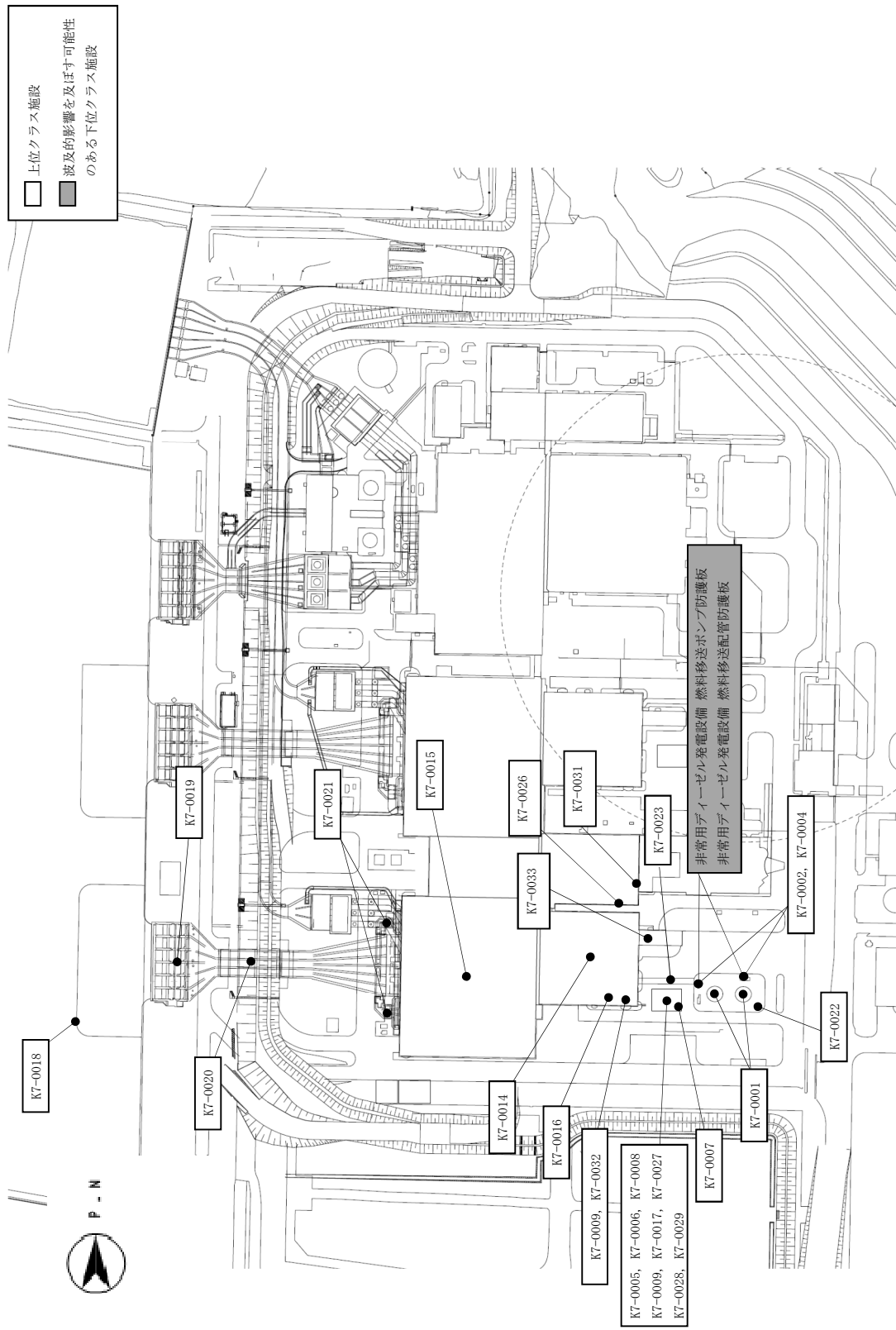


図 6-1-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋外上位クラス施設配置図



図 6-1-2 柏崎刈羽原子力発電所 6 号機及び 7 号機 建屋外上位クラス施設配置図

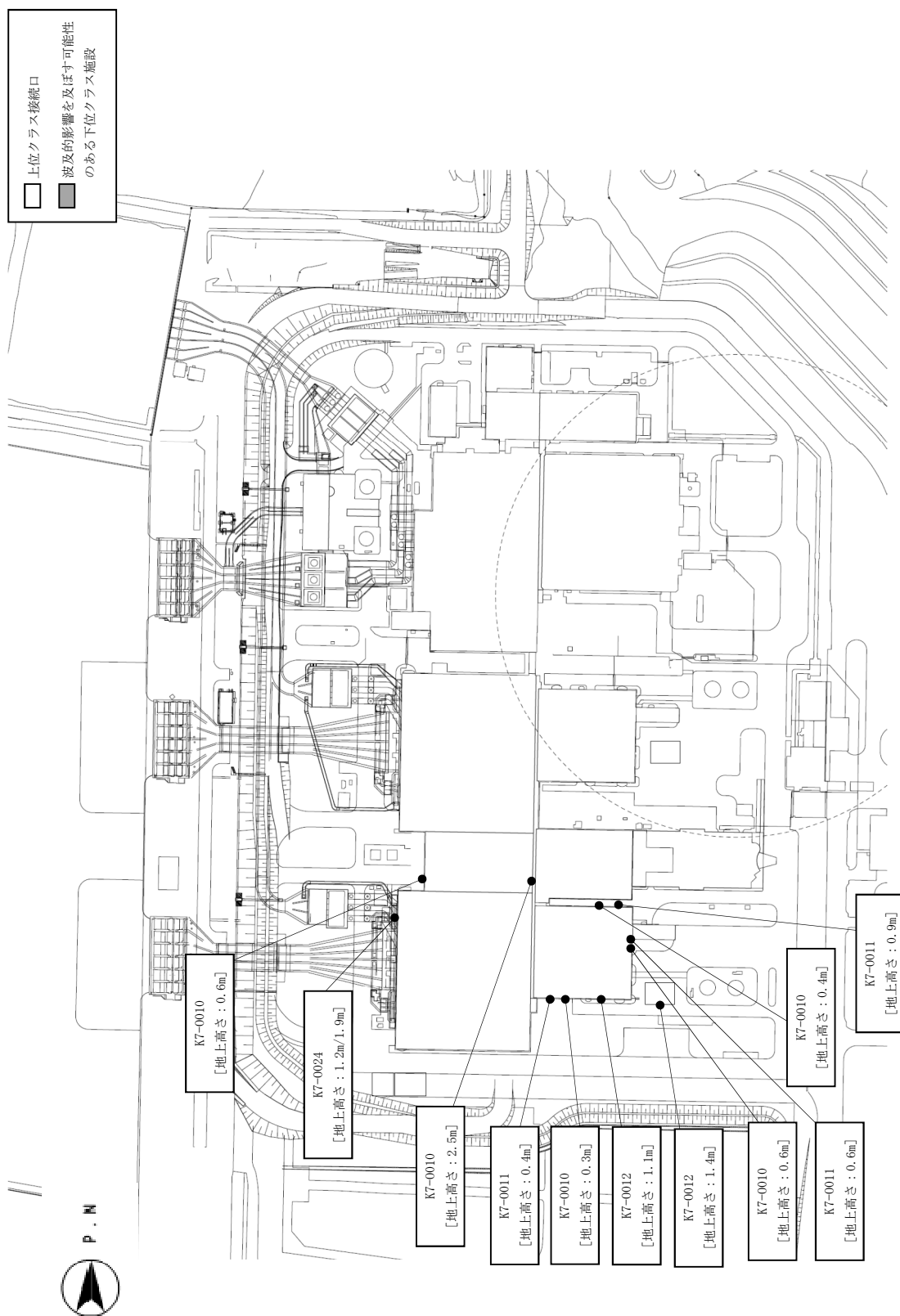


図 6-1-3 柏崎刈羽原子力発電所 6 号機及び 7 号機 建屋外上位クラス接続口配置図

表 6-1-1 7号機 建屋外上位クラス施設へ波及的影響（相対変位又は不等沈下）を及ぼす
おそれのある下位クラス施設(1/2)

整理 番号	建屋外上位クラス施設	区分	波及的影響を及ぼすおそれのある 下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○：有，×：無)		備考
				不等沈下	相対変位	
K7-0001	非常用ディーゼル発電設備 軽油タンク	Sクラス SA施設	—	×	×	
K7-0002	非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ	Sクラス SA施設	—	×	×	
K7-0003	非常用ディーゼル発電設備 燃料油系配管	Sクラス SA施設	—	×	×	
K7-0004	非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ出口逆止弁	Sクラス	—	×	×	
K7-0005	格納容器圧力逃がし装置 フィルタ装置	SA施設	—	×	×	
K7-0006	格納容器圧力逃がし装置 よう素フィルタ	SA施設	—	×	×	
K7-0007	格納容器圧力逃がし装置 ドレン移送ポンプ	SA施設	—	×	×	
K7-0008	格納容器圧力逃がし装置 ドレンタンク	SA施設	—	×	×	
K7-0009	格納容器圧力逃がし装置 ラプチャーディスク	SA施設	—	×	×	
K7-0010	復水補給水系配管	SA施設	—	×	×	
K7-0011	燃料プール冷却浄化系配管	SA施設	—	×	×	
K7-0012	格納容器圧力逃がし装置配管	SA施設	—	×	×	
K7-0014	原子炉建屋	Sクラス及びSクラ ス間接支持構造物 SA施設及びSA施 設間接支持構造物	—	×	×	
K7-0015	タービン建屋	Sクラス間接支持構 造物 SA施設間接支持構 造物	—	×	×	
K7-0016	主排気筒	Sクラス間接支持構 造物 SA施設間接支持構 造物	—	×	×	
K7-0017	格納容器圧力逃がし装置基礎	SA施設 SA施設間接支持構 造物	—	×	×	
K7-0018	海水貯留堰	Sクラス 屋外重要土木構造物 SA施設	—	×	×	
K7-0019	スクリーン室	屋外重要土木構造物 SA施設	—	×	×	
K7-0020	取水路	屋外重要土木構造物 SA施設	—	×	×	
K7-0021	補機冷却用海水取水路	屋外重要土木構造物 SA施設	—	×	×	
K7-0022	軽油タンク基礎	屋外重要土木構造物 SA施設間接支持構 造物	—	×	×	
K7-0023	燃料移送系配管ダクト	屋外重要土木構造物 SA施設間接支持構 造物	—	×	×	

表 6-1-1 7号機 建屋外上位クラス施設へ波及的影響（相対変位又は不等沈下）を及ぼす
おそれのある下位クラス施設(2/2)

整理 番号	建屋外上位クラス施設	区分	波及的影響を及ぼすおそれのある 下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○：有，×：無)		備考
				不等沈下	相対変位	
K7-0024	原子炉補機冷却水系配管	S A施設	—	×	×	
K7-0025	非常用ガス処理系配管	Sクラス S A施設	—	×	×	
K7-0026	無線連絡設備	S A施設	—	×	×	
K7-0027	格納容器圧力逃がし装置フ ィルタ装置水位	S A施設	—	×	×	
K7-0028	格納容器圧力逃がし装置フ ィルタ装置金属フィルタ差 圧	S A施設	—	×	×	
K7-0029	格納容器圧力逃がし装置フ ィルタ装置スクラバ水 pH	S A施設	—	×	×	
K7-0030	格納容器圧力逃がし装置配 管遮蔽	S A施設	—	×	×	
K7-0031	衛星電話設備	S A施設	—	×	×	
K7-0032	格納容器圧力逃がし装置フ ィルタ装置出口放射線モニ タ	S A施設	—	×	×	
K7-0033	大物搬入建屋	Sクラス S A施設	—	×	×	

表 6-1-2 6号機及び7号機 建屋外上位クラス施設へ波及的影響（相対変位又は不等沈下）を及ぼすおそれのある下位クラス施設(1/2)

整理 番号	建屋外上位クラス施設	区分	波及的影響を及ぼすおそれのある 下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○：有，×：無)		備考
				不等沈下	相対変位	
共-0001	第一ガスタービン発電機	S A施設	—	×	×	
共-0002	第一ガスタービン発電機用 燃料タンク	S A施設	—	×	×	
共-0003	第一ガスタービン発電機用 燃料移送ポンプ	S A施設	—	×	×	
共-0004	第一ガスタービン発電機用 燃料移送系配管	S A施設	—	×	×	
共-0005	第一ガスタービン発電機制 御盤	S A施設	—	×	×	
共-0006	津波監視カメラ	Sクラス	—	×	×	
共-0007	コントロール建屋	Sクラス及びSク ラス間接支持構造 物 S A施設及びS A 施設間接支持構造 物	サービス建屋	○	○	
共-0008	廃棄物処理建屋	S A施設及びS A 施設間接支持構造 物	—	×	×	
共-0009	第一ガスタービン発電機基 礎	S A施設間接支持 構造物	—	×	×	
共-0010	第一ガスタービン発電機用 燃料タンク基礎	S A施設間接支持 構造物	—	×	×	
共-0011	5号機原子炉建屋	S A施設及びS A 施設間接支持構造 物	5号機タービン建屋	○	○	
			5号機サービス建屋	○	×	
			5号機主排気筒	○	×	
			5号機連絡通路	○	○	
			5号機格納容器圧力逃がし装置基礎	○	×	
			5号機主排気モニタ建屋	○	○	
			5号機大物搬入建屋	○	○	
共-0012	5号機原子炉建屋内緊急時 対策所用無線連絡設備	S A施設	5号機主排気筒	○	×	
共-0013	5号機原子炉建屋内緊急時 対策所用衛星電話設備	S A施設	5号機主排気筒	○	×	
共-0014	5号機屋外緊急連絡用イン ターフォン	S A施設	—	×	×	
共-0015	無線通信装置（7号機設置）	S A施設	—	×	×	
共-0016	無線通信装置（5号機設置）	S A施設	5号機主排気筒	○	×	
共-0017	6号機非常用ディーゼル発 電設備 軽油タンク	S A施設	5号機主排気筒	○	×	

表 6-1-2 6号機及び7号機 建屋外上位クラス施設へ波及的影響（相対変位又は不等沈下）を及ぼすおそれのある下位クラス施設(2/2)

整理 番号	建屋外上位クラス施設	区分	波及的影響を及ぼすおそれのある 下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○：有，×：無)		備考
				不等沈下	相対変位	
共-0018	緊急用断路器	S A施設	—	×	×	
共-0019	6号機海水貯留堰	S A施設	—	×	×	
共-0020	6号機スクリーン室	S A施設	—	×	×	
共-0021	6号機取水路	S A施設	—	×	×	
共-0022	6号機軽油タンク基礎	S A施設間接支持 構造物	5号機主排気筒	○	×	

表 6-1-3 6号機及び7号機 建屋外施設の評価結果（地盤の不等沈下による影響）（1/2）

建屋外上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設	評価結果	備考
<ul style="list-style-type: none"> ・コントロール建屋 	サービス建屋	<p>基準地震動 S_s に対する地震応答解析結果から、建屋基礎底面の最大接地圧が、更新統（古安田層）の極限支持力を超えないことを確認し、不等沈下によりコントロール建屋に影響を与えないことを確認した。</p>	<p>評価結果の詳細は、「V-2-11-2-1 サービス建屋の耐震性についての計算書」に示す。</p>
<ul style="list-style-type: none"> ・5号機原子炉建屋 	5号機タービン建屋	<p>5号機タービン建屋は5号機原子炉建屋と連続した岩盤に直接支持されており、不等沈下は生じない。</p>	<p>評価結果の詳細は、本資料「添付資料5」に示す。</p>
	5号機サービス建屋	<p>5号機サービス建屋は地盤改良土を介して更新統（古安田層）に支持されているため、基準地震動 S_s に対して、不等沈下による影響を受けるおそれがある。 しかしながら、5号機サービス建屋は5号機原子炉建屋に対して建屋の規模が小さく軽量であることから、5号機原子炉建屋に衝突したとしても5号機原子炉建屋の耐震性を損なうことはないことを確認した。</p>	<p>評価結果の詳細は、本資料「添付資料5」及び「添付資料9」に示す。</p>
	5号機連絡通路	<p>5号機連絡通路はマンメイドロック（MMR）を介して更新統（古安田層）に支持されているため、基準地震動 S_s に対して、不等沈下による影響を受けるおそれがある。 しかしながら、5号機連絡通路は5号機原子炉建屋に対して建屋の規模が小さく軽量であることから、5号機原子炉建屋に衝突したとしても5号機原子炉建屋の耐震性を損なうことはないことを確認した。</p>	<p>評価結果の詳細は、本資料「添付資料5」及び「添付資料9」に示す。</p>

表 6-1-3 6号機及び7号機 建屋外施設の評価結果（地盤の不等沈下による影響）（2/2）

建屋外上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設	評価結果	備考
<ul style="list-style-type: none"> ・ 5号機原子炉建屋 (つづき) 	5号機格納容器圧力逃がし装置基礎	<p>5号機格納容器圧力逃がし装置基礎は5号機原子炉建屋と連続した岩盤に杭を介して支持されており、不等沈下は生じない。</p> <p>また、5号機格納容器圧力逃がし装置基礎の周辺地盤の液状化を想定した場合であっても、5号機格納容器圧力逃がし装置基礎は5号機原子炉建屋に対して建屋の規模が小さく軽量であることから、5号機原子炉建屋に衝突したとしても5号機原子炉建屋の耐震性を損なうことはないことを確認した。</p>	<p>評価結果の詳細は、本資料「添付資料5」及び「添付資料9」に示す。</p>
	5号機主排気モニタ建屋	<p>5号機主排気モニタ建屋は埋戻し土に支持されているため、基準地震動S_sに対して、不等沈下による影響を受けるおそれがある。</p> <p>しかしながら、5号機主排気モニタ建屋は5号機原子炉建屋に対して建屋の規模が小さく軽量であることから、5号機原子炉建屋に衝突したとしても5号機原子炉建屋の耐震性を損なうことはないことを確認した。</p>	<p>評価結果の詳細は、本資料「添付資料5」及び「添付資料9」に示す。</p>
	5号機大物搬入建屋	5号機大物搬入建屋は5号機原子炉建屋と連続した岩盤にマンメイドロック（MMR）を介して支持されており、不等沈下は生じない。	<p>評価結果の詳細は、本資料「添付資料5」に示す。</p>
<ul style="list-style-type: none"> ・ 5号機原子炉建屋 ・ 5号機原子炉建屋内緊急時対策所用無線連絡設備 ・ 5号機原子炉建屋内緊急時対策所用衛星電話設備 ・ 無線通信装置（5号機設置） ・ 6号機非常用ディーゼル発電設備 軽油タンク ・ 6号機軽油タンク基礎 	5号機主排気筒	<p>5号機主排気筒は5号機原子炉建屋と連続した岩盤に杭を介して支持されており、不等沈下は生じない。</p> <p>また、5号機主排気筒近傍地盤の液状化による沈下を想定した場合であっても、倒壊に至ることはないことを確認した。</p>	<p>評価結果の詳細は、本資料「添付資料5」及び「添付資料7」に示す。</p>

表 6-1-4 6号機及び7号機 建屋外施設の評価結果（建屋の相対変位による影響）

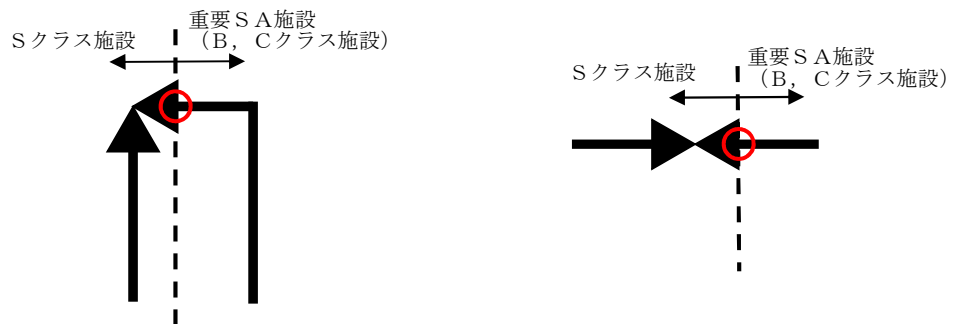
建屋外上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設	評価結果	備考
<ul style="list-style-type: none"> コントロール建屋 	サービス建屋	基準地震動 S_s に対する地震応答解析により、接触しないことを確認した。	評価結果の詳細は、「V-2-11-2-1 サービス建屋の耐震性についての計算書」に示す。
<ul style="list-style-type: none"> 5号機原子炉建屋 	5号機タービン建屋	基準地震動 S_s に対する地震応答解析により、接触しないことを確認した。	評価結果の詳細は、本資料「添付資料8」に示す。
	5号機連絡通路	5号機連絡通路は5号機原子炉建屋に対して建屋の規模が小さく軽量であることから、5号機原子炉建屋に衝突したとしても5号機原子炉建屋の耐震性を損なうことはないことを確認した。	評価結果の詳細は、本資料「添付資料9」に示す。
	5号機主排気モニタ建屋	5号機主排気モニタ建屋は5号機原子炉建屋に対して建屋の規模が小さく軽量であることから、5号機原子炉建屋に衝突したとしても5号機原子炉建屋の耐震性を損なうことはないことを確認した。	評価結果の詳細は、本資料「添付資料9」に示す。
	5号機大物搬入建屋	5号機大物搬入建屋は5号機原子炉建屋に対して建屋の規模が小さく軽量であることから、5号機原子炉建屋に衝突したとしても5号機原子炉建屋の耐震性を損なうことはないことを確認した。	評価結果の詳細は、本資料「添付資料9」に示す。

6.2 接続部における相互影響検討結果

6.2.1 抽出手順

机上検討をもとに、上位クラス施設と接続する下位クラス施設のうち、下位クラス施設の損傷または隔離によるプロセス変化により上位クラス施設に影響を及ぼす可能性がある下位クラス施設を抽出する。なお、Sクラス施設等と重要SA施設の接続部例のようなSクラス施設等と重要SA施設との接続部は上位クラス同士であるため、上位クラス施設と下位クラス施設との接続部として抽出しない。

接続部については、系統図等により網羅的に確認が可能であり、プラント建設時及び改造工事の際は、施工に伴う確認、系統図作成時における現場確認、使用前検査、試運転等から接続部が設計図書どおりであることを確認していることから、接続部の波及的影響については、机上検討により評価対象の抽出が可能である。



Sクラス施設等と重要SA施設の接続部例

6.2.2 接続部の抽出及び影響評価対象の選定結果

図5-2のフローのa, b及びcに基づいて抽出された評価対象接続部について整理したものを表6-2-1～表6-2-4に示す。表中では、原子炉建屋をR/B、タービン建屋をT/B、コントロール建屋をC/B、及び廃棄物処理建屋をRw/Bと表記する。

6.2.3 影響評価結果

6.2.2で抽出した上位クラス施設と下位クラス施設との接続部について、図5-2のフローのdに基づいて影響評価を行った結果を表6-2-5、表6-2-6に示す。

影響評価を行った結果、上位クラス施設と下位クラス施設との接続部が損傷することによって、上位クラスの機能に影響を及ぼすことはないことを確認した。なお、上位クラス施設と隔離されずに接続する下位クラスベント配管は、現地調査の結果、その他の下位クラス施設による波及的影響を受けないことを確認した。

表 6-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部における設計上の考慮一覧表 (1/11)

整理番号	上位クラス施設	区分	設置場所	設計上の考慮 (有：○， 無：×)	分類 ^{注1}	備考
K7-0001	非常用ディーゼル発電設備 軽油タンク	Sクラス SA施設	建屋外	×	—	
K7-0002	非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ	Sクラス SA施設	建屋外	×	—	
K7-0003	非常用ディーゼル発電設備 燃料油系配管	Sクラス SA施設	建屋外	×	—	
K7-0005	格納容器圧力逃がし装置 フィルタ装置	SA施設	建屋外	×	—	
K7-0006	格納容器圧力逃がし装置 よう素フィルタ	SA施設	建屋外	×	—	
K7-0007	格納容器圧力逃がし装置 ドレン移送ポンプ	SA施設	建屋外	×	—	
K7-0008	格納容器圧力逃がし装置 ドレンタンク	SA施設	建屋外	×	—	
K7-0009	格納容器圧力逃がし装置 ラプチャーディスク	SA施設	建屋外	×	—	
K7-0010	復水補給水系配管	SA施設	建屋外	×	—	
K7-0011	燃料プール冷却浄化系配管	SA施設	建屋外	×	—	
K7-0012	格納容器圧力逃がし装置配管	SA施設	建屋外	×	—	
K7-0024	原子炉補機冷却水系配管	SA施設	建屋外	×	—	
K7-0025	非常用ガス処理系配管	Sクラス SA施設	建屋外	×	—	
K7-0026	無線連絡設備	SA施設	建屋外	○	(b) i	
K7-0027	格納容器圧力逃がし装置フィルタ 装置水位	SA施設	建屋外	○	(b) i, (b) ii	
K7-0028	格納容器圧力逃がし装置フィルタ 装置金属フィルタ差圧	SA施設	建屋外	○	(b) i, (b) ii	
K7-0029	格納容器圧力逃がし装置フィルタ 装置スクラバ水 pH	SA施設	建屋外	○	(b) i, (b) ii	
K7-0030	格納容器圧力逃がし装置配管遮蔽	SA施設	建屋外	×	—	
K7-0031	衛星電話設備	SA施設	建屋外	○	(b) i	
K7-0032	格納容器圧力逃がし装置フィルタ 装置出口放射線モニタ	SA施設	建屋外	○	(b) i	

注記*1：分類は 5.2 a の項目 ((a)：電気設備 (b) i：制御信号 (b) ii：計装配管 (c)：格納容器貫通部 (d)：A0 弁駆動用空気供給配管接続部 (e)：弁グランド部漏えい検出配管接続部) に対応する。なお、電気設備及び計装設備のうち上位クラス施設同士の接続部は「接続部における相互影響」としては検討不要だが、設計上の考慮がなされているものとして整理する。

表 6-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部における設計上の考慮一覧表 (2/11)

整理番号	上位クラス施設	区分	設置場所	設計上の考慮 (有：○， 無：×)	分類*	備考
K7-E001	炉心支持構造物	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E002	原子炉圧力容器	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E003	原子炉圧力容器支持構造物	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E004	原子炉圧力容器付属構造物	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E005	原子炉圧力容器内部構造物	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E006	使用済燃料貯蔵プール	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E007	キャスクピット	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E008	使用済燃料貯蔵ラック	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E009	制御棒・破損燃料貯蔵ラック	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E010	原子炉冷却材再循環ポンプ	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E011	主蒸気逃がし安全弁自動減圧機能用 アキュムレータ	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E012	主蒸気逃がし安全弁逃がし弁機能用 アキュムレータ	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E013	主蒸気隔離弁用アキュムレータ (原子炉格納容器内側)	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E014	主蒸気隔離弁用アキュムレータ (原子炉格納容器外側)	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E015	残留熱除去系熱交換器	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E016	残留熱除去系ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E017	残留熱除去系封水ポンプ	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E018	残留熱除去系ストレーナ	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E019	高圧炉心注水系ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E020	高圧炉心注水系ストレーナ	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E021	原子炉隔離時冷却系ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E022	原子炉隔離時冷却系ポンプ 駆動用蒸気タービン	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E023	原子炉隔離時冷却系 真空タンク	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E024	原子炉隔離時冷却系 セパレータ	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E025	原子炉隔離時冷却系 バロメトリックコンデンサ	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E026	原子炉隔離時冷却系 蒸気タービン用潤滑油冷却器	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E027	原子炉隔離時冷却系 ポンプ用潤滑油冷却器	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E028	原子炉隔離時冷却系 復水ポンプ	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E029	原子炉隔離時冷却系 真空ポンプ	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E030	原子炉隔離時冷却系 ストレーナ	Sクラス SA施設	R/B	×	—	

注記*1: 分類は 5.2 a の項目 ((a): 電気設備 (b)i: 制御信号 (b)ii: 計装配管 (c): 格納容器貫通部 (d): A0 弁駆動用空気供給配管接続部 (e): 弁グランド部漏えい検出配管接続部) に対応する。なお、電気設備及び計装設備のうち上位クラス施設同士の接続部は「接続部における相互影響」としては検討不要だが、設計上の考慮がなされているものとして整理する。

表 6-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部における設計上の考慮一覧表 (3/11)

整理番号	上位クラス施設	区分	設置場所	設計上の考慮 (有：○， 無：×)	分類*	備考
K7-E031	原子炉補機冷却水系熱交換器	Sクラス SA施設	T/B	×	—	
K7-E032	原子炉補機冷却水ポンプ	Sクラス SA施設	T/B	×	—	
K7-E033	原子炉補機冷却水系 サージタンク	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E034	原子炉補機冷却海水ポンプ	Sクラス SA施設	T/B	×	—	
K7-E035	原子炉補機冷却海水系 ストレーナ	Sクラス SA施設	T/B	×	—	
K7-E036	原子炉補機冷却海水系ポンプ室取水水位 計測装置空気供給用アキュムレータ	Sクラス	T/B	×	—	
K7-E037	制御棒	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E038	制御棒駆動機構	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E039	水圧制御ユニット	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E040	ほう酸水注入系ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E041	ほう酸水注入系貯蔵タンク	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E042	非常用ガス処理系 乾燥装置	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E043	非常用ガス処理系 排風機	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E044	非常用ガス処理系 フィルタ	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E045	中央制御室送風機	Sクラス	C/B	×	—	
K7-E046	中央制御室再循環送風機	Sクラス	C/B	×	—	
K7-E047	中央制御室排風機	Sクラス	C/B	×	—	
K7-E048	中央制御室再循環フィルタ	Sクラス	C/B	×	—	
K7-E049	原子炉格納容器	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E050	機器搬出入口	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E051	エアロック	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E052	ダイヤフラムフロア	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E053	ベント管	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E054	原子炉格納容器貫通部	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E055	ドライウェルスブレイ管	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E056	サブプレッションチェンバスブレイ管	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E057	可燃性ガス濃度制御系 再結合装置	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E058	可燃性ガス濃度制御系 再結合装置加熱器	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E059	可燃性ガス濃度制御系 再結合装置冷却器	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E060	可燃性ガス濃度制御系 再結合装置フロア	Sクラス	R/B	×	—	

注記*1: 分類は 5.2 a の項目 ((a): 電気設備 (b)i: 制御信号 (b)ii: 計装配管 (c): 格納容器貫通部 (d): A0 弁駆動用空気供給配管接続部 (e): 弁グランド部漏えい検出配管接続部) に対応する。なお、電気設備及び計装設備のうち上位クラス施設同士の接続部は「接続部における相互影響」としては検討不要だが、設計上の考慮がなされているものとして整理する。

表 6-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部における設計上の考慮一覧表 (4/11)

整理番号	上位クラス施設	区分	設置場所	設計上の考慮 (有：○， 無：×)	分類*	備考
K7-E061	可燃性ガス濃度制御系再結合装置気水分離器	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E062	非常用ディーゼル発電設備ディーゼル機関	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E063	非常用ディーゼル発電設備空気だめ	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E064	非常用ディーゼル発電設備空気圧縮機	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E065	非常用ディーゼル発電設備燃料ディタンク	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E066	非常用ディーゼル発電設備清水膨張タンク	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E067	非常用ディーゼル発電設備潤滑油補給タンク	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E068	非常用ディーゼル発電設備機関付空気冷却器	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E069	非常用ディーゼル発電設備潤滑油冷却器	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E070	非常用ディーゼル発電設備清水冷却器	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E071	非常用ディーゼル発電設備清水加熱器	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E072	非常用ディーゼル発電設備潤滑油加熱器	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E073	非常用ディーゼル発電設備発電機軸受潤滑油冷却器	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E074	非常用ディーゼル発電設備清水加熱器ポンプ	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E075	非常用ディーゼル発電設備機関付潤滑油ポンプ	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E076	非常用ディーゼル発電設備潤滑油プライミングポンプ	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E077	非常用ディーゼル発電設備機関付清水ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E078	非常用ディーゼル発電設備潤滑油補給ポンプ	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E079	非常用ディーゼル発電設備排気タービン過給機	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E080	非常用ディーゼル発電設備機関付潤滑油フィルタ	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E081	非常用ディーゼル発電設備燃料フィルタ	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E082	非常用ディーゼル発電設備発電機	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E083	換気空調補機非常用冷却水系冷凍機	Sクラス	C/B	×	—	
K7-E084	換気空調補機非常用冷却水系ポンプ	Sクラス	C/B	×	—	
K7-E085	原子炉区域給気隔離弁アキュムレータタンク	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E086	原子炉区域排気隔離弁アキュムレータタンク	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E087	残留熱除去系ポンプ室空調機	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E088	高圧炉心注水系ポンプ室空調機	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E089	原子炉隔離時冷却系ポンプ室空調機	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E090	非常用ガス処理系室空調機	Sクラス	R/B	×	—	

注記*1：分類は 5.2 a の項目 (a)：電気設備 (b) i：制御信号 (b) ii：計装配管 (c)：格納容器貫通部 (d)：A0 弁駆動用空気供給配管接続部 (e)：弁グランド部漏えい検出配管接続部) に対応する。なお、電気設備及び計装設備のうち上位クラス施設同士の接続部は「接続部における相互影響」としては検討不要だが、設計上の考慮がなされているものとして整理する。

表 6-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部における設計上の考慮一覧表 (5/11)

整理番号	上位クラス施設	区分	設置場所	設計上の考慮 (有：○， 無：×)	分類*	備考
K7-E091	可燃性ガス濃度制御系室空調機	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E092	非常用ディーゼル発電設備区域送風機	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E093	非常用ディーゼル発電設備区域排風機	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E094	非常用ディーゼル発電設備区域非常用送風機	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E095	コントロール建屋計測制御電源盤区域送風機	Sクラス	C/B	×	—	
K7-E096	コントロール建屋計測制御電源盤区域排風機	Sクラス	C/B	×	—	
K7-E097	海水熱交換器エリア非常用送風機	Sクラス	T/B	×	—	
K7-E098	非常用ディーゼル発電設備区域給気処理装置	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E099	非常用ディーゼル発電設備非常用給気処理装置	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E100	中央制御室給気処理装置	Sクラス	C/B	×	—	
K7-E101	コントロール建屋計測制御電源盤区域給気処理装置	Sクラス	C/B	×	—	
K7-E102	海水熱交換器エリア非常用給気処理装置	Sクラス	T/B	×	—	
K7-E103	燃料プール冷却浄化系配管	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E104	原子炉冷却材再循環系配管	Sクラス	R/B	○	(c)	
				×	—	
K7-E105	主蒸気系配管	Sクラス SA施設	R/B	○	(d), (e)	
				×	—	
K7-E106	残留熱除去系配管	Sクラス SA施設	R/B	○	(d), (e)	
				×	—	
K7-E107	原子炉隔離時冷却系配管	Sクラス SA施設	R/B	○	(d), (e)	
				×	—	
K7-E108	高圧炉心注水系配管	Sクラス SA施設	R/B Rw/B	○	(d), (e)	
				×	—	
K7-E109	復水給水系配管	Sクラス SA施設	R/B	○	(d), (e)	
				×	—	
K7-E110	原子炉補機冷却水系配管	Sクラス SA施設	R/B T/B	○	(c), (d)	
				×	—	
K7-E111	原子炉補機冷却海水系配管	Sクラス SA施設	T/B	×	—	

注記*1：分類は5.2 aの項目 ((a)：電気設備 (b)i：制御信号 (b)ii：計装配管 (c)：格納容器貫通部 (d)：AO 弁駆動用空気供給配管接続部 (e)：弁グランド部漏えい検出配管接続部) に対応する。なお、電気設備及び計装設備のうち上位クラス施設同士の接続部は「接続部における相互影響」としては検討不要だが、設計上の考慮がなされているものとして整理する。

表 6-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部における設計上の考慮一覧表 (6/11)

整理番号	上位クラス施設	区分	設置場所	設計上の考慮 (有：○， 無：×)	分類 ¹⁾	備考
K7-E112	原子炉冷却材浄化系配管	Sクラス	R/B	○	(c), (d), (e)	
				×	—	
K7-E113	制御棒駆動系配管	Sクラス SA施設	R/B	○	(d)	
				×	—	
K7-E114	ほう酸水注入系配管	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E115	放射性ドレン移送系配管	Sクラス	R/B	○	(c)	
				×	—	
K7-E116	非常用ガス処理系配管	Sクラス SA施設	R/B	○	(d)	
				×	—	
K7-E117	可燃性ガス濃度制御系配管	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E118	不活性ガス系配管	Sクラス SA施設	R/B	○	(c), (d)	
				×	—	
K7-E119	換気空調補機非常用冷却水系配管	Sクラス	C/B	○	(d)	
				×	—	
K7-E120	復水補給水系配管	Sクラス SA施設	R/B Rw/B	○	(d)	
				×	—	
K7-E121	純水補給水系配管	Sクラス	R/B	○	(c)	
K7-E122	タンクベント処理系配管	Sクラス	R/B	○	(d)	
				×	—	
K7-E123	高圧窒素ガス供給系配管	Sクラス SA施設	R/B	×	—	
K7-E124	弁グラウンド部漏えい処理系配管	Sクラス	R/B	○	(c)	
K7-E125	試料採取系 (ガス試料及び事故後サンプリング) 配管	Sクラス	R/B	○	(c), (d)	
				×	—	
K7-E126	サブプレッションプール浄化系配管	Sクラス	R/B	○	(c)	
				×	—	
K7-E127	換気空調補機常用冷却水系配管	Sクラス	R/B	○	(c)	
				×	—	
K7-E128	非常用ディーゼル発電設備燃料油系・ 潤滑油系・始動空気及び吸排気系・冷 却水系配管	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E129	所内用圧縮空気系配管	Sクラス	R/B	○	(c)	

注記*1: 分類は 5.2 a の項目 ((a): 電気設備 (b)i: 制御信号 (b)ii: 計装配管 (c): 格納容器貫通部 (d): A0 弁駆動用空気供給配管接続部 (e): 弁グラウンド部漏えい検出配管接続部) に対応する。なお、電気設備及び計装設備のうち上位クラス施設同士の接続部は「接続部における相互影響」としては検討不要だが、設計上の考慮がなされているものとして整理する。

表 6-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部における設計上の考慮一覧表 (7/11)

整理番号	上位クラス施設	区分	設置場所	設計上の考慮 (有：○， 無：×)	分類*	備考
K7-E130	計装用圧縮空気系配管	Sクラス	R/B	○	(c)	
				×	—	
K7-E131	移動式炉内計装系配管	Sクラス	R/B	○	(c)	
K7-E132	耐圧漏えい試験設備系配管	Sクラス	R/B	○	(c)	
K7-E133	原子炉・タービン区域換気空調系ダクト・配管	Sクラス	R/B	○	(d)	
				×	—	
K7-E134	非常用電気品区域換気空調系ダクト・配管	Sクラス	R/B	×	—	
K7-E135	コントロール建屋計測制御電源盤区域換気空調系ダクト・配管	Sクラス	C/B	×	—	
K7-E136	中央制御室換気空調系ダクト・配管	Sクラス SA施設	C/B	×	—	
K7-E137	海水熱交換器区域換気空調系ダクト・配管	Sクラス	T/B	×	—	
K7-E141	復水貯蔵槽	SA施設	Rw/B	×	—	
K7-E142	復水移送ポンプ	SA施設	Rw/B	×	—	
K7-E143	高圧代替注水系ポンプ	SA施設	R/B	×	—	
K7-E144	静的触媒式水素再結合器	SA施設	R/B	×	—	
K7-E145	耐圧強化ベント系配管	SA施設	R/B	○	(d)	
				×	—	
K7-E146	高圧代替注水系配管	SA施設	R/B	○	(e)	
				×	—	
K7-E147	格納容器圧力逃がし装置配管	SA施設	R/B	×	—	
K7-E148	格納容器圧力逃がし装置/耐圧強化ベント系 遠隔手動弁操作設備	SA施設	R/B	×	—	
K7-E149	燃料プール冷却浄化系熱交換器	SA施設	R/B	×	—	
K7-E150	燃料プール冷却浄化系ポンプ	SA施設	R/B	×	—	
K7-E151	燃料プール冷却浄化系スキマサージタンク	SA施設	R/B	×	—	
K7-E156	格納容器圧力逃がし装置/耐圧強化ベント系 遠隔空気駆動弁操作設備配管	SA施設	R/B	×	—	

注記*1: 分類は 5.2 a の項目 (a): 電気設備 (b)i: 制御信号 (b)ii: 計装配管 (c): 格納容器貫通部 (d): A0 弁駆動用空気供給配管接続部 (e): 弁グランド部漏えい検出配管接続部) に対応する。なお、電気設備及び計装設備のうち上位クラス施設同士の接続部は「接続部における相互影響」としては検討不要だが、設計上の考慮がなされているものとして整理する。

表 6-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部における設計上の考慮一覧表 (8/11)

整理番号	上位クラス施設	区分	設置場所	設計上の考慮 (有:○, 無:×)	分類*	備考
K7-B001	非常用所内電源補助盤	Sクラス	C/B	○	(b) i	
K7-B002	安全系補助継電器盤	Sクラス S A施設	C/B	○	(b) i	
K7-B003		Sクラス S A施設	C/B	○	(b) i	
K7-B004	工学的安全施設盤	Sクラス S A施設	C/B	○	(b) i	
K7-B005	中央運転監視盤	Sクラス S A施設	C/B	○	(b) i	
K7-B006	運転監視補助盤	Sクラス S A施設	C/B	○	(b) i	
K7-B007	中央制御室端子盤	Sクラス	C/B	○	(b) i	
K7-B008	原子炉緊急停止系ロードドライバ盤	Sクラス	C/B	○	(b) i	
K7-B009	主蒸気隔離系ロードドライバ盤	Sクラス	C/B	○	(b) i	
K7-B010		Sクラス	R/B	○	(b) i	
K7-B011	原子炉隔離時冷却系真空タンク水位電送器用増幅器収納箱	Sクラス	R/B	○	(b) i	
K7-B012		Sクラス S A施設	R/B	○	(b) i	
K7-B013	スクラムソレノイドヒューズ盤	Sクラス	R/B	○	(b) i	
K7-B014	可燃性ガス濃度制御系サイリスタスイッチ盤	Sクラス	R/B	○	(b) i	
K7-B015	原子炉補機冷却海水系ストレナ制御盤	Sクラス	T/B	○	(b) i	
K7-B016	安全系多重伝送現場盤	Sクラス	R/B	○	(b) i	
K7-B017	ほう酸水注入系操作盤	Sクラス	R/B	○	(b) i	
K7-B018		Sクラス S A施設	R/B	○	(a)	
K7-B019		Sクラス S A施設	R/B T/B	○	(a)	
K7-B020		Sクラス S A施設	R/B T/B	○	(a)	
K7-B021	モータコントロールセンタ	Sクラス S A施設	R/B T/B C/B	○	(a)	
K7-B022		Sクラス S A施設	C/B	○	(a)	
K7-B023		Sクラス S A施設	R/B C/B	○	(a)	
K7-B024		Sクラス S A施設	R/B C/B	○	(a)	
K7-B025	直流モータコントロールセンタ	Sクラス S A施設	R/B	○	(a)	
K7-B026	直流分電盤	Sクラス	C/B	○	(a)	
K7-B027	直流切替盤	Sクラス S A施設	C/B	○	(a)	
K7-B028	バイタル交流電源装置	Sクラス	C/B	○	(a)	
K7-B029	交流バイタル分電盤	Sクラス	C/B	○	(a)	

注記*: 分類は 5.2 a の項目 (a): 電気設備 (b) i: 制御信号 (b) ii: 計装配管 (c): 格納容器貫通部 (d): A0 弁駆動用空気供給配管接続部 (e): 弁グラウンド部漏えい検出配管接続部) に対応する。なお、電気設備及び計装設備のうち上位クラス施設同士の接続部は「接続部における相互影響」としては検討不要だが、設計上の考慮がなされているものとして整理する。

表 6-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部における設計上の考慮一覧表 (9/11)

整理番号	上位クラス施設	区分	設置場所	設計上の考慮 (有：○， 無：×)	分類*	備考
K7-B030	計測用主母線盤	Sクラス	C/B	○	(a)	
K7-B031	計測用分電盤	Sクラス	C/B	○	(a)	
K7-B032		Sクラス SA施設	R/B	○	(b) i	
K7-B033	換気空調補機非常用冷却水系冷凍機制御盤	Sクラス	C/B	○	(b) i	
K7-B034	核計装/安全系プロセス放射線モニタ盤	Sクラス SA施設	R/B C/B	○	(b) i	
K7-B035	格納容器内雰囲気モニタ盤	Sクラス SA施設	R/B C/B	○	(b) i	
K7-B036	使用済燃料貯蔵プール監視カメラ制御架	Sクラス SA施設	C/B	○	(b) i	
K7-B037	格納容器補助盤	Sクラス SA施設	C/B	○	(b) i	
K7-B038	原子炉系記録計盤	Sクラス SA施設	C/B	○	(b) i	
K7-B040	事故時放射線モニタ盤	Sクラス SA施設	C/B	○	(b) i	
K7-B041	緊急用電源切替箱	SA施設	R/B	○	(a)	
K7-B042	AM用電動弁電源切替盤	Sクラス SA施設	R/B	○	(a)	
K7-B043	AM用電動弁操作箱	SA施設	R/B	○	(b) i	
K7-B044	格納容器圧力逃がし装置制御盤	SA施設	C/B	○	(b) i	
K7-B048	ATWS/RPT盤	SA施設	C/B	○	(b) i	
K7-B049	高圧代替注水設備制御盤	SA施設	C/B	○	(b) i	
K7-B050	SFP (広域) 水位監視制御盤	SA施設	C/B	○	(b) i	
K7-B051	原子炉冷却材再循環ポンプ可変周波数電源装置盤	SA施設	R/B	○	(b) i	
K7-B052	データ伝送装置	SA施設	C/B	○	(b) i	
K7-B053	TIP 制御盤	Sクラス	C/B	○	(b) i	

注記*1: 分類は 5.2 a の項目 (a): 電気設備 (b) i: 制御信号 (b) ii: 計装配管 (c): 格納容器貫通部 (d): A0 弁駆動用空気供給配管接続部 (e): 弁グランド部漏えい検出配管接続部) に対応する。なお、電気設備及び計装設備のうち上位クラス施設同士の接続部は「接続部における相互影響」としては検討不要だが、設計上の考慮がなされているものとして整理する。

表 6-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部における設計上の考慮一覧表 (10/11)

整理番号	上位クラス施設	区分	設置場所	設計上の考慮 (有：○， 無：×)	分類*	備考
K7-I001	鉛直方向地震加速度検出器	Sクラス	R/B	○	(b) i	
K7-I002	水平方向地震加速度検出器	Sクラス	R/B	○	(b) i	
K7-I003	原子炉系炉心流量	Sクラス	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I004	原子炉水位 (狭帯域)	Sクラス SA施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I005	原子炉水位 (SA)	SA施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I006	原子炉圧力	Sクラス SA施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I007	原子炉圧力 (SA)	SA施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I008	格納容器内圧力	Sクラス	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I009	格納容器内圧力 (D/W)	SA施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I010	制御棒駆動機構充てん水圧力	Sクラス	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I011	主蒸気管放射線モニタ	Sクラス	R/B	○	(b) i	
K7-I012	原子炉区域換気空調系排気放射線モニタ	Sクラス	R/B	○	(b) i	
K7-I013	燃料取替エリア排気放射線モニタ	Sクラス	R/B	○	(b) i	
K7-I014	サブプレッションチェンバプール水位	Sクラス SA施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I015	原子炉水位 (広帯域)	Sクラス SA施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I016	主蒸気管流量	Sクラス	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I017	主蒸気管トンネル温度	Sクラス	R/B	○	(b) i	
K7-I019	取水槽水位	Sクラス	T/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I020	サブプレッションチェンバプール水温度	SA施設	R/B	○	(b) i	
K7-I021	起動領域モニタ	Sクラス SA施設	R/B	○	(b) i	
K7-I022	出力領域モニタ	Sクラス SA施設	R/B	○	(b) i	
K7-I023	格納容器内水素濃度	Sクラス SA施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I024	格納容器内酸素濃度	Sクラス SA施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I025	格納容器内雰囲気放射線モニタ	Sクラス SA施設	R/B	○	(b) i	
K7-I026	残留熱除去系系統流量	Sクラス	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I027	原子炉水位 (燃料域)	Sクラス SA施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I028	高圧炉心注水系系統流量	Sクラス	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I029	原子炉隔離時冷却系系統流量	Sクラス	R/B	○	(b) i, (b) ii	

注記*1: 分類は 5.2 a の項目 ((a): 電気設備 (b) i: 制御信号 (b) ii: 計装配管 (c): 格納容器貫通部 (d): A0 弁駆動用空気供給配管接続部 (e): 弁グランド部漏えい検出配管接続部) に対応する。なお、電気設備及び計装設備のうち上位クラス施設同士の接続部は「接続部における相互影響」としては検討不要だが、設計上の考慮がなされているものとして整理する。

表 6-2-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部における設計上の考慮一覧表 (11/11)

整理番号	上位クラス施設	区分	設置場所	設計上の考慮 (有：○， 無：×)	分類*	備考
K7-I030	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA 広域)	SA 施設	R/B	○	(b) i	
K7-I031	原子炉圧力容器温度	SA 施設	R/B	○	(b) i	
K7-I032	復水補給水系流量 (RHR A 系代替注水流量)	SA 施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I033	復水補給水系流量 (RHR B 系代替注水流量)	SA 施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I034	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA)	SA 施設	R/B	○	(b) i	
K7-I036	復水補給水系流量 (格納容器下部注水流量)	SA 施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I037	格納容器内圧力 (S/C)	SA 施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I038	サブプレッションチェンバ気体温度	SA 施設	R/B	○	(b) i	
K7-I039	ドライウェル雰囲気温度	SA 施設	R/B	○	(b) i	
K7-I040	原子炉建屋水素濃度	SA 施設	R/B	○	(b) i	
K7-I041	高圧代替注水系系統流量	SA 施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I042	格納容器下部水位	SA 施設	R/B	○	(b) i	
K7-I043	格納容器内水素濃度 (SA)	SA 施設	R/B	○	(b) i	
K7-I044	耐圧強化ベント系放射線モニタ	SA 施設	R/B	○	(b) i	
K7-I045	使用済燃料貯蔵プール放射線モニタ (低レンジ)	SA 施設	R/B	○	(b) i	
K7-I046	使用済燃料貯蔵プール放射線モニタ (高レンジ)	SA 施設	R/B	○	(b) i	
K7-I047	静的触媒式水素再結合器 動作監視装置	SA 施設	R/B	○	(b) i	
K7-I048	復水貯蔵槽水位 (SA)	SA 施設	Rw/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I049	復水移送ポンプ吐出圧力	SA 施設	Rw/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I050	復水補給水系温度 (代替循環冷却)	SA 施設	R/B	○	(b) i	
K7-I051	通信連絡設備	SA 施設	C/B	○	(b) i	
K7-I052	格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置 入口圧力	SA 施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I053	格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置 水素濃度	SA 施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I054	使用済燃料貯蔵プール監視カメラ	SA 施設	R/B	○	(b) i	
K7-I055	使用済燃料貯蔵プール監視カメラ用空冷装置	SA 施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I056	代替制御棒挿入機能用電磁弁	SA 施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	
K7-I057	残留熱除去系ポンプ吐出圧力	SA 施設	R/B	○	(b) i, (b) ii	

注記*1: 分類は 5.2 a の項目 (a) : 電気設備 (b) i : 制御信号 (b) ii : 計装配管 (c) : 格納容器貫通部 (d) : A0 弁駆動用空気供給配管接続部 (e) : 弁グランド部漏えい検出配管接続部) に対応する。なお、電気設備及び計装設備のうち上位クラス施設同士の接続部は「接続部における相互影響」としては検討不要だが、設計上の考慮がなされているものとして整理する。

表 6-2-2 柏崎刈羽原子力発電所 6 号機及び 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部における設計上の考慮一覧表

整理番号	上位クラス施設	区分	設置場所	設計上の考慮 (有：○， 無：×)	分類	備考
共-0001	第一ガスタービン発電機	S A 施設	建屋外	×	-	
共-0002	第一ガスタービン発電機用燃料タンク	S A 施設	建屋外	×	-	
共-0003	第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ	S A 施設	建屋外	×	-	
共-0004	第一ガスタービン発電機用燃料移送系配管	S A 施設	建屋外	×	-	
共-0005	第一ガスタービン発電機制御盤	S A 施設	建屋外	○	(b) i	
共-0006	津波監視カメラ	S クラス	建屋外	○	(b) i	
共-0012	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用無線連絡設備	S A 施設	建屋外	○	(b) i	
共-0013	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用衛星電話設備	S A 施設	建屋外	○	(b) i	
共-0014	5 号機屋外緊急連絡用インターフォン	S A 施設	建屋外	○	(b) i	
共-0015	無線通信装置 (7 号機設置)	S A 施設	建屋外	○	(b) i	
共-0016	無線通信装置 (5 号機設置)	S A 施設	建屋外	○	(b) i	
共-0017	6 号機非常用ディーゼル発電設備軽油タンク	S A 施設	建屋外	×	-	
共-0018	緊急用断路器	S A 施設	建屋外	○	(a)	
共-E001	中央制御室待避室空気ポンベ陽圧化装置配管	S A 施設	C/B Rw/B	×	-	
共-E002	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部) 陽圧化装置配管	S A 施設	5 号 R/B	×	-	
共-E003	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部) 二酸化炭素吸収装置	S A 施設	5 号 R/B	×	-	
共-E004	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部) 高気密室	S A 施設	5 号 R/B	×	-	
共-E005	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所(待避場所) 陽圧化装置配管	S A 施設	5 号 R/B	×	-	
共-B001	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用負荷変圧器	S A 施設	5 号 R/B	○	(a)	
共-B002	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用交流分電盤	S A 施設	5 号 R/B	○	(a)	
共-B004	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用受電盤	S A 施設	5 号 R/B	○	(a)	
共-B005	SPDS 伝送装置	S A 施設	5 号 R/B	○	(b) i	
共-B006	緊急時対策支援システム伝送装置	S A 施設	5 号 R/B	○	(b) i	
共-I001	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用無線連絡設備	S A 施設	5 号 R/B	○	(b) i	

注記*1: 分類は 5.2 a の項目 ((a): 電気設備 (b) i: 制御信号 (b) ii: 計装配管 (c): 格納容器貫通部 (d): A0 弁駆動用空気供給配管接続部 (e): 弁グランド部漏えい検出配管接続部) に対応する。なお、電気設備及び計装設備のうち上位クラス施設同士の接続部は「接続部における相互影響」としては検討不要だが、設計上の考慮がなされているものとして整理する。

表 6-2-3 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部一
覧表 (1/11)

整理 番号	上位クラス施設	区分	設置場所	下位クラスと の接続 (有:○, 無:×)	評価対象 (対象:○, 対象外:×)	接続配管等	備考
K7- 0001	非常用ディーゼル発電設備 軽油タンク	Sクラス SA施設	建屋外	○	○	大気開放ライン	
					○	外部補給ロライン	
K7- 0002	非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ	Sクラス SA施設	建屋外	×	—		
K7- 0003	非常用ディーゼル発電設備 燃料油系配管	Sクラス SA施設	建屋外	○	×	ドレンライン, ベントライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
					×	予備ノズル	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
K7- 0005	格納容器圧力逃がし装置 フィルタ装置	SA施設	建屋外	×	—		
K7- 0006	格納容器圧力逃がし装置 よう素フィルタ	SA施設	建屋外	×	—		
K7- 0007	格納容器圧力逃がし装置 ドレン移送ポンプ	SA施設	建屋外	×	—		
K7- 0008	格納容器圧力逃がし装置 ドレンタンク	SA施設	建屋外	×	—		
K7- 0009	格納容器圧力逃がし装置 ラプチャーディスク	SA施設	建屋外	×	—		
K7- 0010	復水補給水系配管	SA施設	建屋外	×	—		
K7- 0011	燃料プール冷却浄化系配管	SA施設	建屋外	×	—		
K7- 0012	格納容器圧力逃がし装置配管	SA施設	建屋外	○	×	ドレンライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
				○	×	N ₂ パーズライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
K7- 0024	原子炉補機冷却水系配管	SA施設	建屋外	×	—		
K7- 0025	非常用ガス処理系配管	Sクラス SA施設	建屋外	×	—		
K7- 0030	格納容器圧力逃がし装置配管遮蔽	SA施設	建屋外	×	—		

注記※1: Sクラス施設等と重要SA施設との接続部は上位クラス同士であるため、上位クラス施設と下位クラス施設との接続部として抽出しない。

表 6-2-3 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部一
覧表 (2/11)

整理 番号	上位クラス施設	区分	設置場所	下位クラスと の接続 (有:○, 無:×)	評価対象 (対象:○, 対象外:×)	接続配管等	備考
K7- E001	炉心支持構造物	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E002	原子炉圧力容器	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E003	原子炉圧力容器支持構造物	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E004	原子炉圧力容器付属構造物	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E005	原子炉圧力容器内部構造物	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E006	使用済燃料貯蔵プール	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E007	キャスクビット	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E008	使用済燃料貯蔵ラック	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E009	制御棒・破損燃料貯蔵ラック	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E010	原子炉冷却材再循環ポンプ	Sクラス	R/B	○	○	原子炉補機冷却水系ラ イン	
					○	冷却水ドレンライ ン	
K7- E011	主蒸気逃がし安全弁自動減圧機能用 アキュムレータ	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E012	主蒸気逃がし安全弁逃がし弁機能用 アキュムレータ	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E013	主蒸気隔離弁用アキュムレータ (原子炉格納容器内側)	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E014	主蒸気隔離弁用アキュムレータ (原子炉格納容器外側)	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E015	残留熱除去系熱交換器	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E016	残留熱除去系ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	○	○	メカニカルシールドレ ンライン	
K7- E017	残留熱除去系封水ポンプ	Sクラス	R/B	○	○	ブラケットドレンライ ン	
K7- E018	残留熱除去系ストレーナ	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E019	高圧炉心注水系ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	○	○	メカニカルシールドレ ンライン	
K7- E020	高圧炉心注水系ストレーナ	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E021	原子炉隔離時冷却系ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	○	○	メカニカルシールドレ ンライン	
K7- E022	原子炉隔離時冷却系ポンプ 駆動用蒸気タービン	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E023	原子炉隔離時冷却系 真空タンク	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E024	原子炉隔離時冷却系 セパレータ	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E025	原子炉隔離時冷却系 パロメトリックコンデンサ	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E026	原子炉隔離時冷却系 蒸気タービン用潤滑油冷却器	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E027	原子炉隔離時冷却系 ポンプ用潤滑油冷却器	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E028	原子炉隔離時冷却系 復水ポンプ	Sクラス	R/B	○	○	ベースドレンライン	
K7- E029	原子炉隔離時冷却系 真空ポンプ	Sクラス	R/B	○	○	ベースドレンライン	

注記※1: Sクラス施設等と重要SA施設との接続部は上位クラス同士であるため、上位クラス施設と下位クラス施設との接続部として抽出しない。

表 6-2-3 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部一
覧表 (3/11)

整理 番号	上位クラス施設	区分	設置場所	下位クラスと の接続 (有：○， 無：×)	評価対象 (対象：○， 対象外：×)	接続配管等	備考
K7- E030	原子炉隔離時冷却系 ストレーナ	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E031	原子炉補機冷却水系熱交換器	Sクラス SA施設	T/B	×	—		
K7- E032	原子炉補機冷却水ポンプ	Sクラス SA施設	T/B	○	○	メカニカルシールドド レンライン	
K7- E033	原子炉補機冷却水系 サージタンク	Sクラス SA施設	R/B	○	○	純水補給水ライン	
					○	サブプレッションプール 浄化系補給水ライン	
					○	大気開放ライン	
					○	オーバーフローライン	
K7- E034	原子炉補機冷却海水ポンプ	Sクラス SA施設	T/B	○	○	グラントドレンライン	
K7- E035	原子炉補機冷却海水系 ストレーナ	Sクラス SA施設	T/B	×	—		
K7- E036	原子炉補機冷却海水系ポンプ室取水位 計測装置空気供給用アキュムレータ	Sクラス	T/B	×	—		
K7- E037	制御棒	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E038	制御棒駆動機構	Sクラス SA施設	R/B	○	○	制御棒駆動機構漏えい 検出ライン	
K7- E039	水圧制御ユニット	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E040	ほう酸水注入系ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	○	○	グラントドレンライン	
K7- E041	ほう酸水注入系貯蔵タンク	Sクラス SA施設	R/B	○	○	オーバーフローライン	
					○	大気開放ライン	
					○	純水補給水ライン	
K7- E042	非常用ガス処理系 乾燥装置	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E043	非常用ガス処理系 排風機	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E044	非常用ガス処理系 フィルタ	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E045	中央制御室送風機	Sクラス	C/B	×	—		
K7- E046	中央制御室再循環送風機	Sクラス	C/B	×	—		
K7- E047	中央制御室排風機	Sクラス	C/B	×	—		
K7- E048	中央制御室再循環フィルタ	Sクラス	C/B	×	—		
K7- E049	原子炉格納容器	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E050	機器搬出入口	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E051	エアロック	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E052	ダイヤフラムフロア	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E053	ベント管	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E054	原子炉格納容器貫通部	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E055	ドライウェルスブレイ管	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E056	サブプレッションチェンバースブレイ管	Sクラス SA施設	R/B	×	—		

注記※1: Sクラス施設等と重要SA施設との接続部は上位クラス同士であるため、上位クラス施設と下位クラス施設との接続部として抽出しない。

表 6-2-3 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部一
覧表 (4/11)

整理 番号	上位クラス施設	区分	設置場所	下位クラスと の接続 (有:○, 無:×)	評価対象 (対象:○, 対象外:×)	接続配管等	備考
K7- E057	可燃性ガス濃度制御系 再結合装置	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E058	可燃性ガス濃度制御系 再結合装置加熱器	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E059	可燃性ガス濃度制御系 再結合装置冷却器	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E060	可燃性ガス濃度制御系 再結合装置プロア	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E061	可燃性ガス濃度制御系 再結合装置気水分離器	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E062	非常用ディーゼル発電設備 ディーゼル機関	Sクラス SA施設	R/B	○	○	ミスト管	
					○	燃料油ドレン回収ライ ン	
					○	吸気ドレンライン	
					○	シリンダ内部浸水測定 ライン	
K7- E063	非常用ディーゼル発電設備 空気だめ	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7- E064	非常用ディーゼル発電設備 空気圧縮機	Sクラス SA施設	R/B	○	○	アンローダー弁ドレン ライン	
K7- E065	非常用ディーゼル発電設備 燃料ディタンク	Sクラス SA施設	R/B	○	○	ミスト管	
					○	燃料油ドレン回収ライ ン	
K7- E066	非常用ディーゼル発電設備 清水膨張タンク	Sクラス	R/B	○	○	オーバーフローライン	
					○	大気開放ライン	
					○	純水補給水ライン	
					○	純水補給水ライン (パイ パス)	
K7- E067	非常用ディーゼル発電設備 潤滑油補給タンク	Sクラス	R/B	○	○	ミスト管	
K7- E068	非常用ディーゼル発電設備 機関付空気冷却器	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E069	非常用ディーゼル発電設備 潤滑油冷却器	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E070	非常用ディーゼル発電設備 清水冷却器	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E071	非常用ディーゼル発電設備 清水加熱器	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E072	非常用ディーゼル発電設備 潤滑油加熱器	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E073	非常用ディーゼル発電設備 発電機軸受潤滑油冷却器	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E074	非常用ディーゼル発電設備 清水加熱器ポンプ	Sクラス	R/B	○	○	メカニカルシールドレ ンライン	
K7- E075	非常用ディーゼル発電設備 機関付潤滑油ポンプ	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E076	非常用ディーゼル発電設備 潤滑油プライミングポンプ	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E077	非常用ディーゼル発電設備 機関付清水ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	○	○	メカニカルシールドレ ンライン	
K7- E078	非常用ディーゼル発電設備 潤滑油補給ポンプ	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E079	非常用ディーゼル発電設備 排気タービン過給機	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E080	非常用ディーゼル発電設備 機関付潤滑油フィルタ	Sクラス	R/B	×	—		
K7- E081	非常用ディーゼル発電設備 燃料フィルタ	Sクラス	R/B	×	—		

注記*1: Sクラス施設等と重要SA施設との接続部は上位クラス同士であるため、上位クラス施設と下位クラス施設との接続部として抽出しない。

表 6-2-3 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部一
覧表 (5/11)

整理番号	上位クラス施設	区分	設置場所	下位クラスとの接続 (有:○, 無:×)	評価対象 (対象:○, 対象外:×)	接続配管等	備考
K7-E082	非常用ディーゼル発電設備発電機	Sクラス SA施設	R/B	×	—		
K7-E083	換気空調補機非常用冷却水系冷凍機	Sクラス	C/B	×	—		
K7-E084	換気空調補機非常用冷却水系ポンプ	Sクラス	C/B	○	○	ベースドレンライン	
K7-E085	原子炉区域給気隔離弁 アキュムレータタンク	Sクラス	R/B	×	—		
K7-E086	原子炉区域排気隔離弁 アキュムレータタンク	Sクラス	R/B	×	—		
K7-E087	残留熱除去系ポンプ室空調機	Sクラス	R/B	×	—		
K7-E088	高圧炉心注水系ポンプ室空調機	Sクラス	R/B	×	—		
K7-E089	原子炉隔離時冷却系ポンプ室空調機	Sクラス	R/B	×	—		
K7-E090	非常用ガス処理系室空調機	Sクラス	R/B	×	—		
K7-E091	可燃性ガス濃度制御系室空調機	Sクラス	R/B	×	—		
K7-E092	非常用ディーゼル発電設備区域送風機	Sクラス	R/B	×	—		
K7-E093	非常用ディーゼル発電設備区域排風機	Sクラス	R/B	×	—		
K7-E094	非常用ディーゼル発電設備区域非常用送風機	Sクラス	R/B	×	—		
K7-E095	コントロール建屋計測制御電源盤区域送風機	Sクラス	C/B	×	—		
K7-E096	コントロール建屋計測制御電源盤区域排風機	Sクラス	C/B	×	—		
K7-E097	海水熱交換器エリア非常用送風機	Sクラス	T/B	×	—		
K7-E098	非常用ディーゼル発電設備区域給気処理装置	Sクラス	R/B	○	○	結露水ドレンライン	
					○	換気空調補機非常用冷却水系ライン	
K7-E099	非常用ディーゼル発電設備非常用給気処理装置	Sクラス	R/B	○	○	結露水ドレンライン	
K7-E100	中央制御室給気処理装置	Sクラス	C/B	○	○	結露水ドレンライン	
K7-E101	コントロール建屋計測制御電源盤区域給気処理装置	Sクラス	C/B	○	○	結露水ドレンライン	
					○	換気空調補機非常用冷却水系ライン	
K7-E102	海水熱交換器エリア非常用給気処理装置	Sクラス	T/B	○	○	結露水ドレンライン	
K7-E103	燃料プール冷却浄化系配管	Sクラス SA施設	R/B	○	○	試料採取系ライン	
					○	燃料プール冷却浄化系ろ過脱塩装置入口ライン	
					○	燃料プール冷却浄化系ろ過脱塩装置出口ライン	
					×	サブプレッションプール浄化系戻りライン	逆止弁を介して接続されているため評価対象外
					×	残留熱除去系ライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	原子炉ウェルドレンライン	逆止弁を介して接続されているため評価対象外
×	ドレンライン, パントライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外					

注記※1: Sクラス施設等と重要SA施設との接続部は上位クラス同士であるため、上位クラス施設と下位クラス施設との接続部として抽出しない。

表 6-2-3 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部一
覧表 (6/11)

整理 番号	上位クラス施設	区分	設置場所	下位クラスと の接続 (有：○， 無：×)	評価対象 (対象：○， 対象外：×)	接続配管等	備考
K7- E104	原子炉冷却材再循環系配管	Sクラス	R/B	○	×	ポンプモーター二次シ ール系ライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
					×	ドレンライン， ベントライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
K7- E105	主蒸気系配管	Sクラス SA施設	R/B	○	○	主蒸気ライン	
					○	主蒸気ドレンライン	
					×	原子炉圧力容器ベント ライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
					×	主蒸気隔離弁アキュム レータ空気供給ライン	逆止弁を介して接続 されているため評価 対象外
					×	主蒸気隔離弁漏えい試 験設備ライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
					×	ドレンライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
K7- E106	残留熱除去系配管	Sクラス SA施設	R/B	○	×	燃料プール冷却浄化系 ライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
					×	復水補給水系洗浄ライ ン	逆止弁を介して接続 されているため評価 対象外
					×	サブプレッションプール 排水系移送ライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
					×	事故時サンプリングラ イン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
					×	試料採取系ライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
					×	ドレンライン， ベントライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
					×	テストライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
K7- E107	原子炉隔離時冷却系配管	Sクラス SA施設	R/B	○	○	真空ポンプ吐出ライン (サブプレッションチェ ンバ側)	
					×	油圧調整ライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
					×	建屋内開放ライン	ラプチャーディスク (通常閉)を介して接 続しているため評価 対象外
					○	蒸気ドレンライン	
					○	真空タンクドレンライ ン	
					×	ドレンライン， ベントライン	通常閉の弁または安全 弁(通常閉)を介して 接続されているため 評価対象外
					×	テストライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外

注記*1: Sクラス施設等と重要SA施設との接続部は上位クラス同士であるため、上位クラス施設と下位クラス施設との接続部として抽出しない。

表 6-2-3 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部一
覧表 (7/11)

整理 番号	上位クラス施設	区分	設置場所	下位クラスと の接続 (有:○, 無:×)	評価対象 (対象:○, 対象外:×)	接続配管等	備考
K7- E108	高圧炉心注水系配管	Sクラス SA施設	R/B Rw/B	○	×	残留熱除去系タイライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					○	サブプレッションプール浄化系ライン	
					×	ドレンライン, ベントライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	テストライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
K7- E109	復水給水系配管	Sクラス SA施設	R/B	○	×	給水ライン	逆止弁を介して接続されているため評価対象外
					×	原子炉冷却材浄化系戻りライン	逆止弁を介して接続されているため評価対象外
					×	ドレンライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	テストライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
K7- E110	原子炉補機冷却水系配管	Sクラス SA施設	R/B T/B	○	×	防食材注入タンク入口ライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	防食材注入タンク戻りライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					○	常用負荷ライン	
					○	常用負荷戻りライン	
					×	試料採取系ライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	ドレンライン, ベントライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	テストライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
K7- E111	原子炉補機冷却海水系配管	Sクラス SA施設	T/B	○	○	屋外放水ビットライン	
					×	鉄イオン注入装置ライン	逆止弁を介して接続されているため評価対象外
					×	雑用水ライン	逆止弁を介して接続されているため評価対象外
					×	ドレンライン, ベントライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	テストライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
K7- E112	原子炉冷却材浄化系配管	Sクラス	R/B	○	×	ドレンライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	テストライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	試料採取系ライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外

注記*1: Sクラス施設等と重要SA施設との接続部は上位クラス同士であるため、上位クラス施設と下位クラス施設との接続部として抽出しない。

表 6-2-3 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部一
覧表 (8/11)

整理 番号	上位クラス施設	区分	設置場所	下位クラスと の接続部 (有：○, 無：×)	評価対象 (対象：○, 対象外：×)	接続配管等	備考
K7- E113	制御棒駆動系配管	Sクラス SA施設	R/B	○	×	充填水ライン	逆止弁を介して接続されているため評価対象外
					×	バージ水ライン	逆止弁を介して接続されているため評価対象外
					×	フリクションテストライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	ドレンライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
K7- E114	ほう酸水注入系配管	Sクラス SA施設	R/B	○	×	純水補給水ライン	逆止弁を介して接続されているため評価対象外
					×	ほう酸水貯蔵タンク補給水ライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	ほう酸水注入系テストライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	ほう酸水注入系テスト戻りライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	試料採取系ライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	ドレンライン、 ベントライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
K7- E115	放射性ドレン移送系配管	Sクラス	R/B	○	×	テストライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
K7- E116	非常用ガス処理系配管	Sクラス SA施設	R/B	○	×	Uシール補給水ライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	ドレンライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					○	Uシールベントライン	
K7- E117	可燃性ガス濃度制御系配管	Sクラス	R/B	○	×	純水補給水系除染水ライン	逆止弁を介して接続されているため評価対象外
					×	ドレンライン、 ベントライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	テストライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
K7- E118	不活性ガス系配管	Sクラス SA施設	R/B	○	×	換気空調系ライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	窒素ガス供給ライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	テストライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	空気供給ライン	逆止弁を介して接続されているため評価対象外
					×	建屋内開放ライン	安全弁（通常閉）を介して接続されているため対象外

注記*1: Sクラス施設等と重要SA施設との接続部は上位クラス同士であるため、上位クラス施設と下位クラス施設との接続部として抽出しない。

表 6-2-3 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部一
覧表 (9/11)

整理 番号	上位クラス施設	区分	設置場所	下位クラスと の接続部 (有：○， 無：×)	評価対象 (対象：○， 対象外：×)	接続配管等	備考
K7- E119	換気空調補機非常用冷却水系配管	Sクラス	C/B	○	×	防食材注入タンク出口 ライン	通常閉の弁を介して接 続されているため評価 対象外
					×	防食材注入タンク出口 バイパスライン	通常閉の弁を介して接 続されているため評価 対象外
					×	防食材注入タンク戻り ライン	通常閉の弁を介して接 続されているため評価 対象外
					×	防食材注入タンク戻り バイパスライン	通常閉の弁を介して接 続されているため評価 対象外
					×	試料採取系ライン	通常閉の弁を介して接 続されているため評価 対象外
					×	ドレンライン、 ベントライン	通常閉の弁を介して接 続されているため評価 対象外
					×	テストライン	通常閉の弁を介して接 続されているため評価 対象外
K7- E120	復水補給水系配管	Sクラス SA施設	R/B Rw/B	○	×	残留熱除去系ライン	通常閉の弁を介して接 続されているため評価 対象外
					○	プール水張りライン	
					×	スキマサージタンク 補 給ライン	通常閉の弁を介して接 続されているため評価 対象外
					○	復水補給水系ライン	
					×	復水補給水系ライン	通常閉の弁または逆止 弁を介して接続されて いるため評価対象外
					○	制御棒駆動系供給ライ ン	
					○	制御棒駆動系戻りライ ン	
					○	試料採取系ライン	
					○	燃料プール冷却浄化系 ろ過脱塩器洗浄ライン	
					○	廃スラッジ系ライン	
					○	原子炉ウェル及びプー ル廻り（除染用）ライ ン	
					×	ドレンライン、 ベントライン	通常閉の弁を介して接 続されているため評価 対象外
					×	テストライン	通常閉の弁を介して接 続されているため評価 対象外
K7- E122	タンクベント処理系配管	Sクラス	R/B	○	○	タンクベント処理系ラ イン (二次格納施設バウン ダリ)	

注記※1: Sクラス施設等と重要SA施設との接続部は上位クラス同士であるため、上位クラス施設と下位クラス施設との接続部として抽出しない。

表 6-2-3 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部一
覧表 (10/11)

整理番号	上位クラス施設	区分	設置場所	下位クラスとの接続部 (有:○, 無:×)	評価対象 (対象:○, 対象外:×)	接続配管等	備考
K7-E123	高圧窒素ガス供給系配管	Sクラス SA施設	R/B	○	○	窒素ポンベ接続ライン	
					×	窒素ポンベ接続ライン (予備側)	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	不活性ガス系ライン	逆止弁を介して接続されているため評価対象外
					×	屋外大気開放ライン	安全弁(通常閉)を介して接続されているため対象外
					×	テストライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
K7-E125	試料採取系 (ガス試料及び事故後サンプリング)配管	Sクラス	R/B	○	×	テストライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
K7-E126	サブプレッションプール浄化系配管	Sクラス	R/B	○	×	燃料プール補給ライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	サブプレッションプール浄化系ライン	通常閉の弁, 逆止弁を介して接続されているため評価対象外
					×	原子炉補機冷却水系ライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
					×	ドレンライン, ベントライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
K7-E127	換気空調補機常用冷却水系配管	Sクラス	R/B	○	×	テストライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
K7-E128	非常用ディーゼル発電設備燃料油系・潤滑油系・始動空気及び吸排気系・冷却水系配管	Sクラス	R/B	○	×	ドレンライン, ベントライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
				○	○	排気ライン(建屋外)	
K7-E130	計装用圧縮空気系配管	Sクラス	R/B	○	×	テストライン	通常閉の弁を介して接続されているため評価対象外
K7-E133	原子炉・タービン区域換気空調系ダクト・配管	Sクラス	R/B	○	○	原子炉建屋空調ダクト (二次格納施設パウンダリ)	
K7-E134	非常用電気品区域換気空調系ダクト・配管	Sクラス	R/B	○	○	排気側ダクト	
K7-E135	コントロール建屋計測制御電源盤区域換気空調系ダクト・配管	Sクラス	C/B	○	○	排気側ダクト	
K7-E136	中央制御室換気空調系ダクト・配管	Sクラス SA施設	C/B	×	—		
K7-E137	海水熱交換器区域換気空調系ダクト・配管	Sクラス	T/B	×	—		

注記※1: Sクラス施設等と重要SA施設との接続部は上位クラス同士であるため, 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部として抽出しない。

表 6-2-3 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部一
覧表 (11/11)

整理 番号	上位クラス施設	区分	設置場所	下位クラスと の接続 (有：○, 無：×)	評価対象 (対象：○, 対象外：×)	接続配管等	備考
K7- E141	復水貯蔵槽	S A 施設	Rw/B	○	○	復水補給水ライン	
					○	外部補給水ライン	
					○	大気開放ライン	
					○	オーバーフローライン	
K7- E142	復水移送ポンプ	S A 施設	Rw/B	○	○	メカニカルシールドレン ライン	
K7- E143	高圧代替注水系ポンプ	S A 施設	R/B	×	—		
K7- E144	静的触媒式水素再結合器	S A 施設	R/B	×	—		
K7- E145	耐圧強化ベント系配管	S A 施設	R/B	○	×	テストライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
K7- E146	高圧代替注水系配管	S A 施設	R/B	○	○	タービン排気側蒸気ドレ ンライン	
					×	ドレンライン、 ベントライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
					×	試運転用所内蒸気系接続 ライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
					×	建屋内開放ライン	ラブチャーディスク (通常閉)を介して接 続しているため評価 対象外
K7- E147	格納容器圧力逃がし装置配管	S A 施設	R/B	×	—		
K7- E148	格納容器圧力逃がし装置/耐圧強化 ベント系、遠隔手動弁操作設備	S A 施設	R/B	×	—		
K7- E149	燃料プール冷却浄化系熱交換器	S A 施設	R/B	×	—		
K7- E150	燃料プール冷却浄化系ポンプ	S A 施設	R/B	○	○	メカニカルシールドレン ライン	
K7- E151	燃料プール冷却浄化系スキマサージ タンク	S A 施設	R/B	○	○	復水補給水ライン	
K7- E156	格納容器圧力逃がし装置/耐圧強化 ベント系 遠隔空気駆動弁操作設備配管	S A 施設	R/B	○	×	遠隔空気駆動弁操作ボ ンベ	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外

注記※1: S クラス施設等と重要 S A 施設との接続部は上位クラス同士であるため、上位クラス施設と下位クラス施設との接続部として抽出しない。

表 6-2-4 柏崎刈羽原子力発電所 6 号機及び 7 号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部一覧表

整理番号	上位クラス施設	区分	設置場所	下位クラスとの接続 (有：○， 無：×)	評価対象 (対象：○， 対象外：×)	接続配管等	備考
共-0001	第一ガスタービン発電機	S A 施設	建屋外	×	—		
共-0002	第一ガスタービン発電機用燃料タンク	S A 施設	建屋外	×	—		
共-0003	第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ	S A 施設	建屋外	×	—		
共-0004	第一ガスタービン発電機用燃料移送系配管	S A 施設	建屋外	×	—		
共-0017	6 号機非常用ディーゼル発電設備軽油タンク	S A 施設	建屋外	○	○	大気開放ライン	
共-E001	中央制御室待避室空気ポンベ陽圧化装置配管	S A 施設	C/B Rw/B	○	○	中央制御室待避室 空気ポンベ陽圧化装置 (空気ポンベ)	
					×	予備ポンベ接続ライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
共-E002	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部) 陽圧化装置配管	S A 施設	5 号 R/B	○	○	5 号機原子炉建屋内 緊急時対策所(対策本部) 陽圧化装置 (空気ポンベ)	
					×	予備ポンベ接続ライン	通常閉の弁を介して 接続されているため 評価対象外
共-E003	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部) 二酸化炭素吸収装置	S A 施設	5 号 R/B	×	—		
共-E004	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部) 高気密室	S A 施設	5 号 R/B	×	—		
共-E005	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所(待避場所) 陽圧化装置配管	S A 施設	5 号 R/B	○	○	5 号機原子炉建屋内 緊急時対策所(待避場所) 陽圧化装置 (空気ポンベ)	

注記※1: S クラス施設等と重要 S A 施設との接続部は上位クラス同士であるため，上位クラス施設と下位クラス施設との接続部として抽出しない。

表 6-2-5 7号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部の評価結果 (1/10)

上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス接続配管等 【 】：耐震クラス	評価結果	備考
非常用ディーゼル発電設備 軽油タンク	大気開放ライン 【C】	大気開放ラインはタンク上部（通常液位より上部）に接続しており、破損した場合でも、タンクの機能に影響を及ぼすことはない（タンク内の軽油が流出することはない）。 かつ、当該ラインが破損した場合でも、タンクのベント機能に影響を与えない。	—
	外部補給ロライン 【C】	外部補給ロラインは、軽油タンクの通常水位より上部に接続しており、破損した場合でも、上位クラス施設（軽油タンク）の機能に影響を及ぼすことはない（タンク内の燃料が流出することはない）。	—
原子炉冷却材再循環ポンプ	原子炉補機冷却水系ライン 【C】	原子炉冷却材再循環ポンプは地震スクラム後には動作機能要求がなく、原子炉圧力容器バウンダリとしての機能のみが要求される。原子炉補機冷却水系ライン及び冷却水ドレンラインが破損した場合でも、原子炉圧力容器バウンダリとしての機能に影響を与えない。	—
	冷却水ドレンライン 【C】		
残留熱除去系ポンプ	メカニカルシールドレンライン 【C】	メカニカルシールドレンラインが破損した場合でも、上位クラス施設（ポンプ）の機能に影響を与えない。	—
残留熱除去系封水ポンプ	ブラケットドレンライン 【C】	ブラケットドレンラインが破損した場合でも、上位クラス施設（ポンプ）の機能に影響を与えない。	—
高圧炉心注水系ポンプ	メカニカルシールドレンライン 【C】	メカニカルシールドレンラインが破損した場合でも、上位クラス施設（ポンプ）の機能に影響を与えない。	—
原子炉隔離時冷却系ポンプ			
原子炉隔離時冷却系復水ポンプ	ベースドレンライン 【C】	ベースドレンラインが破損した場合でも、上位クラス施設（ポンプ）の機能に影響を与えない。	—
原子炉隔離時冷却系真空ポンプ			

表 6-2-5 7号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部の評価結果 (2/10)

建屋内上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス接続配管等 【 】：耐震クラス	評価結果	備考
原子炉補機冷却水ポンプ	メカニカルシールドレンライン【C】	メカニカルシールドレンラインが破損した場合でも、上位クラス施設（ポンプ）の機能に影響を与えない。	—
原子炉補機冷却水系サージタンク	純水補給水ライン【C】	純水補給水ラインはタンク上部（通常水位より上部）に接続しており、破損した場合でも、タンクの機能に影響を及ぼすことはない（タンク内の水が流出することはない）。	—
	サプレッションプール浄化系補給水ライン【B】	サプレッションプール浄化系補給水ラインはタンク上部（通常水位より上部）に接続しており、破損した場合でも、タンクの機能に影響を及ぼすことはない（タンク内の水が流出することはない）。	—
	大気開放ライン【C】	大気開放ラインはタンク上部（通常水位より上部）に接続しており、破損した場合でも、タンクの機能に影響を及ぼすことはない（タンク内の水が流出することはない）。 かつ、当該ラインが破損した場合でも、タンクのベント機能に影響を与えない。	—
	オーバーフローライン【C】	オーバーフローラインはタンク上部（通常水位より上部）に接続しており、破損した場合でも、タンクの機能に影響を及ぼすことはない（タンク内の水が流出することはない）。	—
原子炉補機冷却海水ポンプ	グラウンド dren ライン【C】	グラウンド dren ラインが破損した場合でも、上位クラス施設（ポンプ）の機能に影響を与えない。	—
制御棒駆動機構	制御棒駆動機構漏えい検出ライン【C】	漏えい検出ラインは制御棒駆動機構の動作機能とは無関係であり、かつ原子炉圧力容器バウンダリ外であることから破損した場合でも、上位クラス施設（制御棒駆動機構）の機能に影響を与えない。	—

表 6-2-5 7号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部の評価結果 (3/10)

建屋内上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス接続配管等 【 】：耐震クラス	評価結果	備考
ほう酸水注入系ポンプ	グラウンドドレンライン 【C】	グラウンドドレンラインが破損した場合でも、上位クラス施設（ポンプ）の機能に影響を与えない。	—
ほう酸水注入系貯蔵タンク	オーバーフローライン 【C】	オーバーフローラインはタンク上部（通常水位より上部）に接続しており、破損した場合でも、タンクの機能に影響を及ぼすことはない（タンク内の水が流出することはない）。	—
	大気開放ライン 【C】	大気開放ラインはタンク上部（通常水位より上部）に接続しており、破損した場合でも、タンクの機能に影響を及ぼすことはない（タンク内の水が流出することはない）。 かつ、当該ラインが破損した場合でも、タンクのベント機能に影響を与えない。	—
	純水補給水ライン 【C】	純水補給水ラインはタンク上部（通常水位より上部）に接続しており、破損した場合でも、タンクの機能に影響を及ぼすことはない（タンク内の水が流出することはない）。	—
非常用ディーゼル発電設備 ディーゼル機関	ミスト管 【C】	ディーゼル機関本体のミスト管が破損してもオイルミストの排出機能を損なうことが無いことから、上位クラス施設（ディーゼル機関）の機能に影響を与えない。	—
	燃料油ドレン回収ライン 【C】	燃料油ドレン回収ラインが破損した場合でも、上位クラス施設（ディーゼル機関）の機能に影響を与えない。	—
	吸気ドレンライン 【C】	吸気ドレンラインが破損した場合でも、上位クラス施設（ディーゼル機関）の機能に影響を与えない。	—
	シリンダ内部浸水測定ライン 【C】	シリンダ内部へ浸水しているか否かを測定するためのラインであり、破損したとしても上位クラス施設（ディーゼル機関）の機能に影響を与えない。	—

表 6-2-5 7号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部の評価結果 (4/10)

建屋内上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス接続配管等 【 】：耐震クラス	評価結果	備考
非常用ディーゼル発電設備 空気圧縮機	アンローダー弁ドレンライン【C】	アンローダー弁ドレンラインが破損した場合でも、上位クラス施設（空気圧縮機）の機能に影響を与えない。	—
非常用ディーゼル発電設備 燃料ディタンク	ミスト管【C】	ミスト管が破損してもオイルミストの排出機能及びベント機能を損なうことが無いことから、上位クラス施設（燃料ディタンク）の機能に影響を与えない。	—
	燃料油ドレン回収ライン【C】	ドレン回収ラインはタンクの通常水位より上部に接続されていることから、破損した場合でも、タンクの機能に影響を及ぼすことはない（タンク内の燃料油が流出することはない）。	—
非常用ディーゼル発電設備 清水膨張タンク	オーバーフローライン【C】	オーバーフローラインは清水膨張タンクの通常水位より上部に接続しており、破損した場合でも、上位クラス施設の機能に影響を及ぼすことはない（タンク内の水が流出することはない）。	—
	大気開放ライン【C】	大気開放ラインは、破損してもベントの機能を損なうことが無いことから、上位クラス施設（清水膨張タンク）の機能に影響を与えない。	—
	純水補給水ライン【C】	純水補給水ラインがタンクの通常水位より上部に接続されていることから、純水補給水ラインが破損した場合でも、上位クラス施設に影響を及ぼすことは無い（タンク内の水が流出することはない）。	—
	純水補給水ライン（バイパス）【C】	純水補給水ライン（バイパス）がタンクの通常水位より上部に接続されていることから、純水補給水ライン（バイパス）が破損した場合でも、上位クラス施設に影響を及ぼすことは無い（タンク内の水が流出することはない）。	—

表 6-2-5 7号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部の評価結果 (5/10)

建屋内上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス接続配管等【 】：耐震クラス	評価結果	備考
非常用ディーゼル発電設備 潤滑油補給タンク	ミスト管【C】	ミスト管が破損してもオイルミストの排出機能及びベント機能を損なうことが無いことから、上位クラス施設（潤滑油補給タンク）の機能に影響を与えない。	—
非常用ディーゼル発電設備 清水加熱器ポンプ	メカニカルシールドレンライン【C】	清水加熱器ポンプのメカニカルシール部漏えい確認用ラインであり、配管が破損しても上位クラス施設（ポンプ）の機能に影響を与えない。	—
非常用ディーゼル発電設備 機関付清水ポンプ	メカニカルシールドレンライン【C】	機関付清水ポンプのメカニカルシール部漏えい確認用ラインであり、配管が破損しても上位クラス施設（ポンプ）の機能に影響を与えない。	—
換気空調補機非常用冷却水系ポンプ	ベースドレンライン【C】	ベースドレンラインが破損した場合でも、上位クラス施設（ポンプ）の機能に影響を与えない。	—
非常用ディーゼル発電設備区域給気処理装置	結露水ドレンライン【C】	結露水ドレンラインが破損した場合でも、上位クラス施設（給気処理装置）の機能に影響を与えない。	—
非常用ディーゼル発電設備非常用給気処理装置			
中央制御室給気処理装置			
コントロール建屋計測制御電源盤区域給気処理装置			
海水熱交換器エリア非常用給気処理装置			
非常用ディーゼル発電設備区域給気処理装置	換気空調補機非常用冷却水系ライン【C】	冷却水ラインが損傷しても給気機能を損なうものではないことから、上位クラス施設（給気処理装置）の機能に影響を与えない。	—
コントロール建屋計測制御電源盤区域給気処理装置			

表 6-2-5 7号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部の評価結果 (6/10)

建屋内上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス接続配管等 【 】：耐震クラス	評価結果	備考
燃料プール冷却浄化系配管	試料採取系ライン【C】	小口径配管のため、損傷しても影響は軽微であることから上位クラス施設（燃料プール冷却浄化系配管）への影響はない。	—
	燃料プール冷却浄化系ろ過脱塩装置入口ライン【B】	SA運用時に当該配管の隔離弁を閉めるため、上位クラス施設（燃料プール冷却浄化系配管）への機能に影響を与えない。	—
	燃料プール冷却浄化系ろ過脱塩装置出口ライン【B】	SA運用時に当該配管の隔離弁を閉めるため、上位クラス施設（燃料プール冷却浄化系配管）への機能に影響を与えない。	—
主蒸気系配管	主蒸気ライン【B】	主蒸気外側隔離弁の下流側で主蒸気系配管が完全破断した場合、破断口からは、破断管及び主蒸気ヘッダを介した健全管より冷却材が外部に流出する。冷却材の流出量は原子炉圧力容器ノズルに設置されている流量制限器により、破断した配管の本数に係わらず定格主蒸気流量の200%に制限される。その際に、主蒸気流量大信号により主蒸気隔離弁が5秒で全閉し、流出は食い止められるが、事故解析においては、この間に流出した冷却水によって原子炉圧力容器内の水位が炉心頂部よりも低下することはない。このことから、波及的影響により主蒸気外側隔離弁の下流側の配管が破損した場合の影響は、原子炉格納容器外で主蒸気系配管が破断を想定した場合の安全解析結果に包絡される。	—
	主蒸気ドレンライン【B】	主蒸気ドレンラインが破損しても、MSトンネル室内の漏えい検知により隔離弁で隔離できることから、上位の施設（主蒸気ドレン配管）の機能（原子炉圧力容器バウンダリ）に影響は与えない。	—

表 6-2-5 7号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部の評価結果 (7/10)

建屋内上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス接続配管等 【 】：耐震クラス	評価結果	備考
原子炉隔離時冷却系配管	真空ポンプ吐出ライン (サブプレッションチェンバ側) 【C】	原子炉格納容器貫通部以降の真空ポンプ吐出ラインが破損しても、サブプレッション・チェンバ内に排出されることになることから、上位クラス施設(原子炉隔離時冷却系配管)の機能に影響は与えない。	—
	蒸気ドレンライン 【B】	原子炉隔離時冷却系ポンプ起動時は隔離弁が閉となるため、下位クラス施設が破損したとしても上位クラス施設(原子炉隔離時冷却系配管)の機能に影響を与えない。	—
	真空タンクドレンライン 【C】	上流側第一隔離弁が通常閉であり、下位クラス施設が破損したとしても上位クラス施設(真空タンクドレンライン)の機能に影響を与えない。	—
高圧炉心注水系配管	サブプレッションプール浄化系ライン【B】	S A運用時に当該配管の隔離弁を閉めるため、下位クラス施設(サブプレッションプール浄化ライン)が破損したとしても上位クラス施設(高圧炉心注水系配管)の機能に影響を与えない。	—
原子炉補機冷却水系配管	常用負荷ライン 【C】	原子炉補機冷却水系サージタンクの“水位低”による信号により、下流側の弁(緊急遮断弁)により常用系と非常用系が分離できることから波及的影響は生じない。	—
	常用負荷戻りライン 【C】	下流側の逆止弁により常用系と非常用系が分離できることから、下位クラス施設(原子炉補機冷却水配管(常用系))が損傷したとしても、上位クラス施設(原子炉補機冷却水系配管(非常用系))の機能に影響を与えない。	—
原子炉補機冷却海水系配管	屋外放水ピットライン 【C】	放水ピットに流出する配管が破損しても放水ピットに流れ出ただけであり、上位の機能(原子炉補機冷却海水系配管)に影響を与えない。	—
非常用ガス処理系配管	Uシールベントライン 【C】	接続部が水位管理レベルより上部であるため、下位クラス施設(ベントライン)が破損したとしても上位クラス施設(非常用ガス処理系配管)の機能に影響を与えない。	—

表 6-2-5 7号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部の評価結果 (8/10)

建屋内上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス接続配管等 【 】：耐震クラス	評価結果	備考
復水補給水系配管	プール水張りライン【B】	S A時に隔離弁を“閉”運用となることから、上位クラス施設（復水補給水系配管）の機能に影響を及ぼすことはない。	
	復水補給水系ライン【B】	S A時に隔離弁を“閉”運用となることから、上位クラス施設（復水補給水系配管）の機能に影響を及ぼすことはない。	—
	制御棒駆動系供給ライン【B】	S A時に隔離弁を“閉”運用となることから、上位クラス施設（復水補給水系配管）の機能に影響を与えない。	—
	制御棒駆動系戻りライン【B】	制御棒駆動系戻りラインは、エレベーション的にそれ以上先まで系統水がいかないことから、上位クラス施設（復水補給水系配管）の機能に影響を与えない。	—
	試料採取系ライン【C】	S A時に当該サンプリングライン元弁は“閉”運用となることから、上位クラス施設（復水補給水系配管）の機能に影響を与えない。	—
	燃料プール冷却浄化系ろ過脱塩器洗浄ライン【B】	S A時に隔離弁を“閉”運用となることから、上位クラス施設（復水補給水系配管）の機能に影響を及ぼすことはない。	—
	廃スラッジ系ライン【B】	S A時に隔離弁を“閉”運用となることから、上位クラス施設（復水補給水系配管）の機能に影響を及ぼすことはない。	—
	原子炉ウェル及びプール廻り（除染用）ライン【B】	S A時に隔離弁を“閉”運用となることから、上位クラス施設（復水補給水系配管）の機能に影響を及ぼすことはない。	—
タンクベント処理系配管	タンクベント処理系ライン（二次格納施設バウンダリ）【C】	タンクベント処理系配管が破損しても、原子炉区域換気空調系隔離信号により隔離弁が“閉”となり、二次格納施設は隔離されるため、二次格納施設のバウンダリ機能に影響は与えない。	—

表 6-2-5 7号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部の評価結果 (9/10)

建屋内上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス接続配管等 【 】：耐震クラス	評価結果	備考
高圧窒素ガス供給系配管	窒素ポンベ接続ライン 【-】	接続部より窒素ポンベ側については可搬式であり，可搬ポンベ接続前は“閉”運用であることから，上位クラス施設に影響はない。	—
非常用ディーゼル発電設備燃料油系・潤滑油系・始動空気及び吸排気系・冷却水系配管	排気ライン（建屋外） 【C】	排気ラインが破損しても屋外に排気する機能を損なうものではないことから，上位クラス施設（非常用ディーゼル発電設備 始動空気及び吸排気系配管）の機能に影響を与えない。	—
原子炉・タービン区域換気空調系ダクト・配管	原子炉建屋空調ダクト（二次格納施設バウンダリ） 【C】	空調ダクトが破損しても隔離弁により二次格納施設は隔離されるため，二次格納施設バウンダリの機能に影響はない。	—
非常用電気品区域換気空調系ダクト・配管	排気側ダクト 【C】	排風機排気側ダンパ下流側のダクトが破損しても排気の機能を損なうものではないため，上位の施設に影響はない。	—
コントロール建屋計測制御電源盤区域換気空調系ダクト・配管	原子炉建屋空調ダクト（二次格納施設バウンダリ） 【C】	空調ダクトが破損しても隔離弁により二次格納施設は隔離されるため，二次格納施設バウンダリの機能に影響はない。	—

表 6-2-5 7号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部の評価結果 (10/10)

建屋内上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス接続配管等 【 】：耐震クラス	評価結果	備考
復水貯蔵槽	復水補給水ライン【B】	復水補給水ライン及び外部補給水ラインがタンクの通常水位より上部に接続されていることから、復水補給水ラインが破損した場合でも、上位クラス施設に影響を及ぼすことはない（タンク内の水が流出することはない）。	—
	外部補給水ライン【C】		
	大気開放ライン【C】	大気開放ラインは、破損してもベントの機能を損なうことが無いことから、上位クラス施設（復水貯蔵槽）の機能に影響を与えない。	—
	オーバーフローライン【B】	オーバーフローラインは復水貯蔵槽の通常水位より上部に接続しており、破損した場合でも、上位クラス施設の機能に影響を及ぼすことはない（タンク内の水が流出することはない）。	—
復水移送ポンプ	メカニカルシールドレンライン【C】	メカニカルシールドレンラインが破損した場合でも、上位クラス施設（ポンプ）の機能に影響を与えない。	—
燃料プール冷却浄化系ポンプ			
高圧代替注水系配管	タービン排気側蒸気ドレンライン【C】	タービン排気側のドレンであり、下位クラス施設が破損したとしても上位クラス施設（高圧代替注水系ポンプ）の機能に影響を与えない。	—
燃料プール冷却浄化系スキマサージタンク	復水補給水ライン【B】	復水補給水ラインはタンクの通常水位より上部に接続されていることから、復水補給水ラインが破損した場合でも、上位クラス施設に影響を及ぼすことはない（タンク内の水が流出することはない）。	—

表 6-2-6 6号機及び7号機 上位クラス施設と下位クラス施設との接続部の評価結果

上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス接続配管等 【 】：耐震クラス	評価結果	備考
6号機非常用ディーゼル発電設備 軽油タンク	大気開放ライン【C】	大気開放ラインはタンク上部（通常液位より上部）に接続しており、破損した場合でも、タンクの機能に影響を及ぼすことはない（タンク内の軽油が流出することはない）。 かつ、当該ラインが破損した場合でも、タンクのベント機能に影響を与えない。	—
中央制御室待避室 空気ポンペ陽圧化装置配管	中央制御室待避室 空気ポンペ陽圧化装置(空気ポンペ)【-】	接続部より空気ポンペ側については可搬式であり、系統側圧力低下が確認されれば隔離してポンペを交換可能であることから、上位クラス施設（空気ポンペ陽圧化装置配管）の機能に影響はない。	—
5号機原子炉建屋内緊急時対策所 （対策本部）陽圧化装置配管	5号機原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）陽圧化装置（空気ポンペ）【-】	接続部より空気ポンペ側については可搬式であり、系統側圧力低下が確認されれば隔離してポンペを交換可能であることから、上位クラス施設（陽圧化装置配管）の機能に影響はない。	—
5号機原子炉建屋内緊急時対策所 （待避場所）陽圧化装置配管	5号機原子炉建屋内緊急時対策所（待避場所）陽圧化装置（空気ポンペ）【-】	接続部より空気ポンペ側については可搬式であり、系統側圧力低下が確認されれば隔離してポンペを交換可能であることから、上位クラス施設（陽圧化装置配管）の機能に影響はない。	—

6.3 建屋内における損傷、転倒及び落下等による影響検討結果

6.3.1 抽出手順

机上検討及び現地調査をもとに、建屋内上位クラス施設に対して、損傷、転倒及び落下等により影響を及ぼす可能性のある下位クラス施設を抽出する。なお、机上検討は上位クラス施設周辺の下位クラス施設の転倒及び落下を想定した場合にも上位クラス施設に衝突しないだけの離隔距離をとって配置されていることを確認する。また、上位クラス施設に対して、下位クラス施設が明らかに影響を及ぼさない程度の大きさ、重量等である場合は影響無しと判断する。

建屋内上位クラス施設の配置図を図 6-3-1、図 6-3-2 に示す（配置図上の番号は表 4-2-1、表 4-2-2 の整理番号に該当する）。原子炉建屋クレーンの位置関係概要図を図 6-3-3 に示す。燃料取替機の位置関係概要図を図 6-3-4 に示す。原子炉ウエル遮蔽プラグの位置関係概要図を図 6-3-5 に示す。原子炉遮蔽壁の位置関係概要図を図 6-3-6 に示す。

6.3.2 下位クラス施設の抽出結果

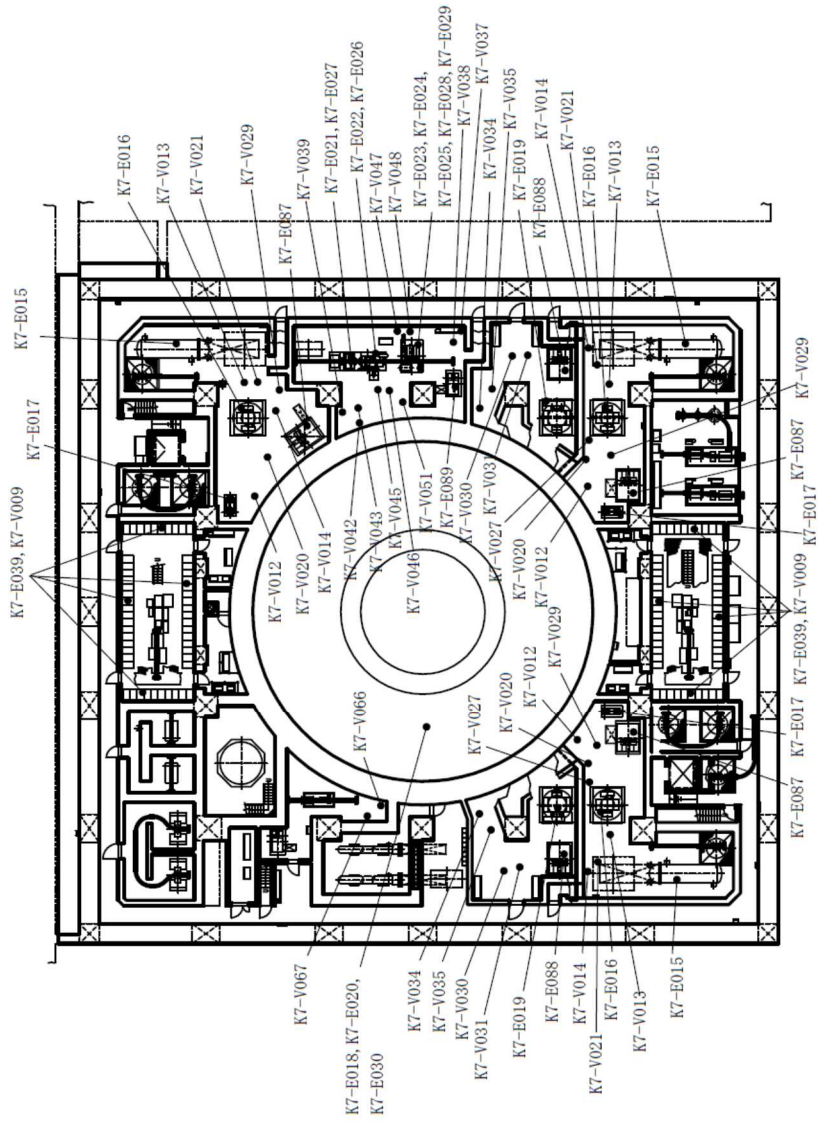
図 5-3 のフローの a に基づいて抽出された下位クラス施設について抽出したものを表 6-3-1、表 6-3-2 に示す。表中では、原子炉建屋を R/B、タービン建屋を T/B、コントロール建屋を C/B、及び廃棄物処理建屋を Rw/B と表記する。なお、机上検討のみにより評価した施設を表 6-3-1、表 6-3-2 の備考にて示す。

6.3.3 影響評価結果

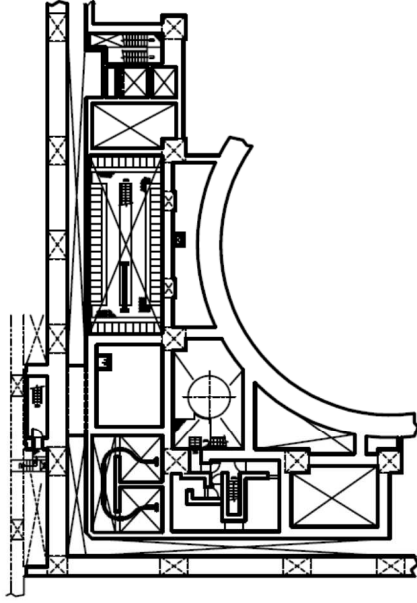
6.3.2 で抽出した建屋内下位クラス施設の評価結果について、表 6-3-3 に示す。



機械品・弁



R/B T.M.S.L. -8200

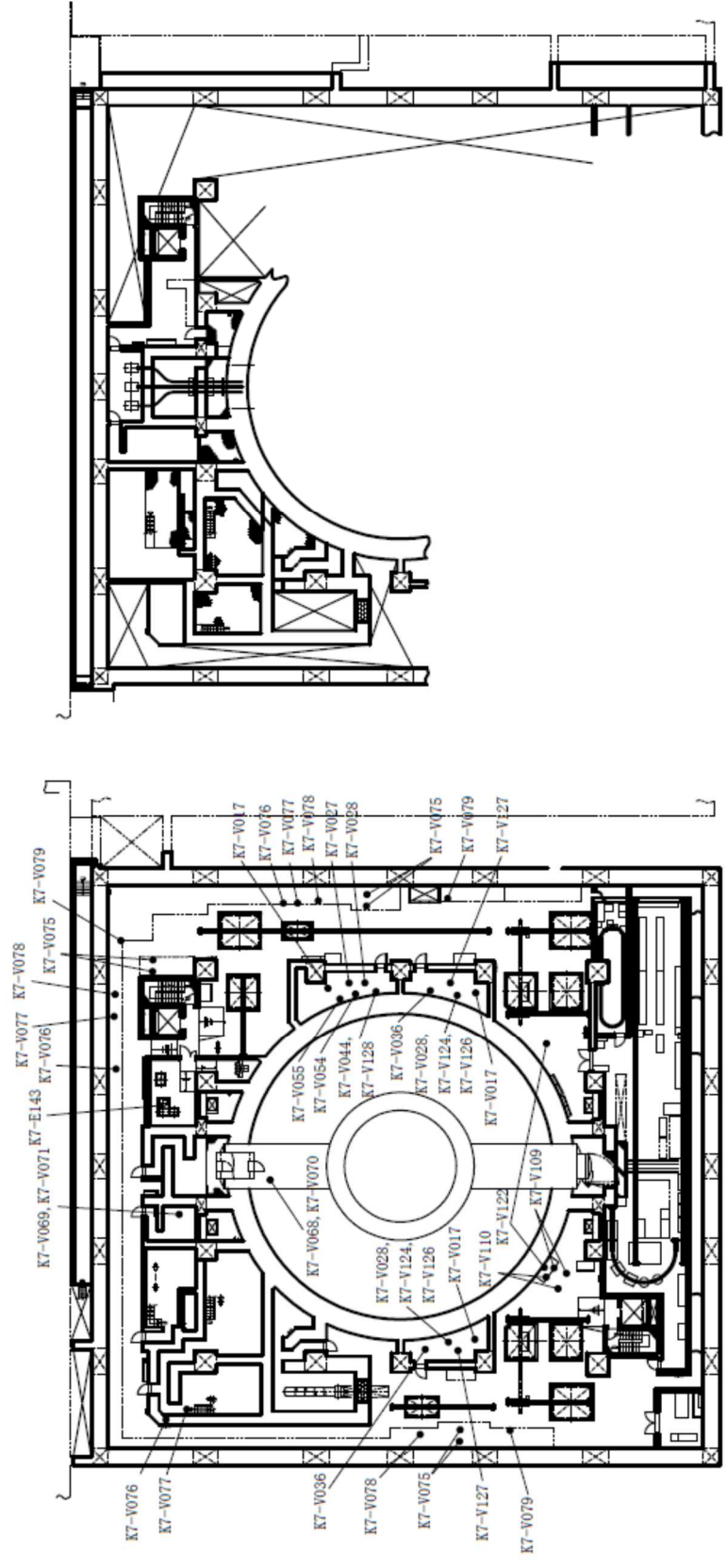


R/B T.M.S.L. -5100

図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (1/33)



機械品・弁



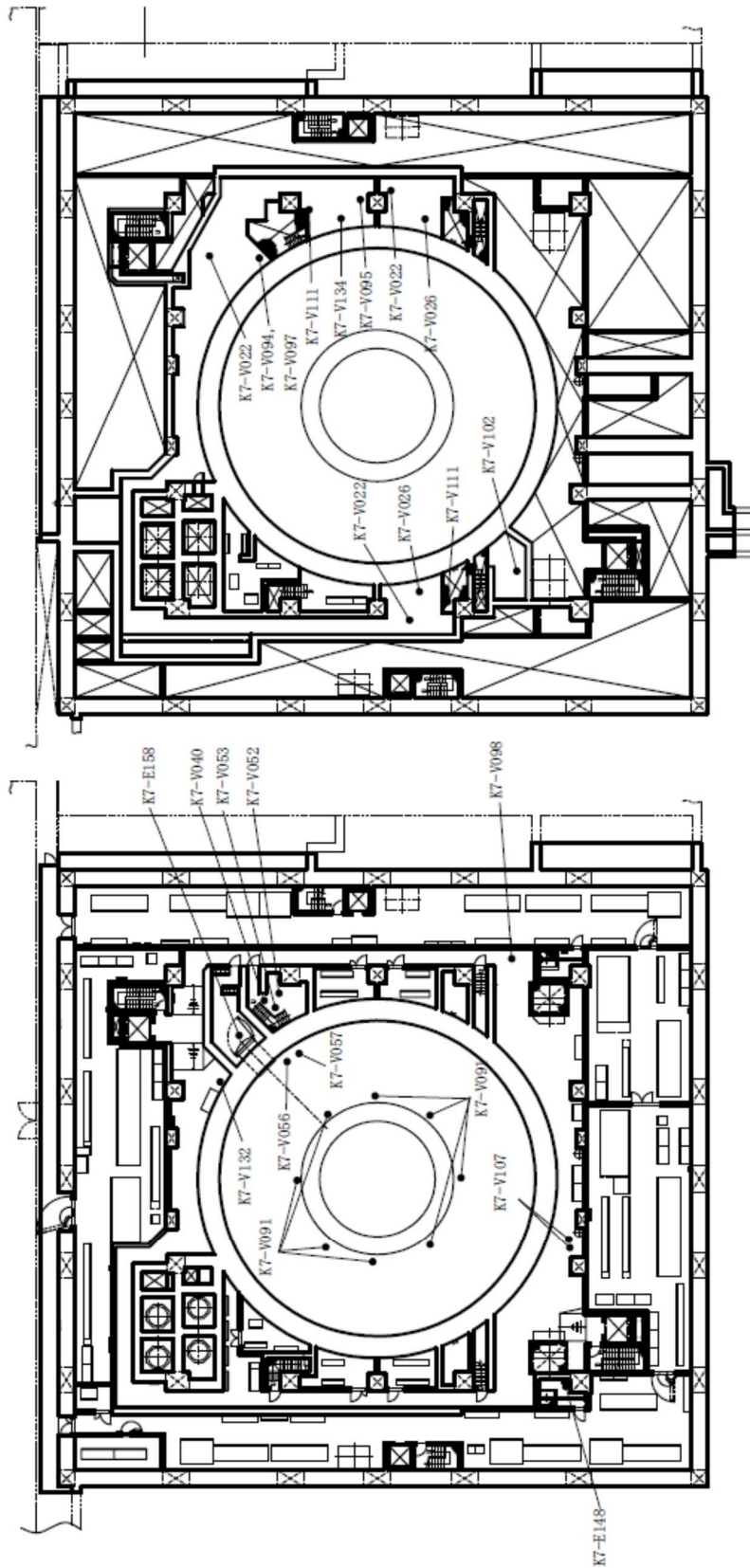
R/B T.M.S.L. -1700

R/B T.M.S.L. 1500

図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (2/33)



機械品・弁



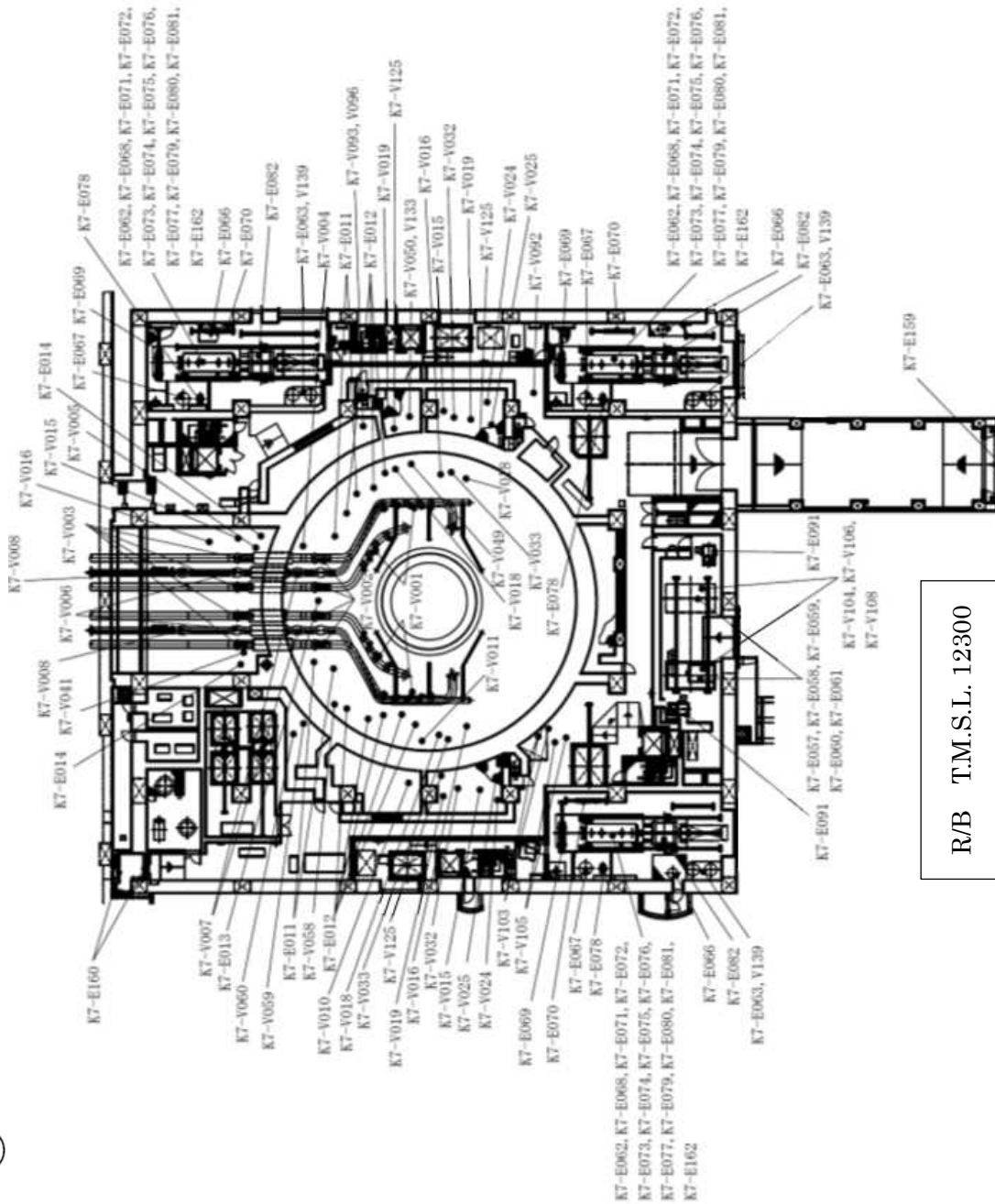
R/B T.M.S.L. 4800

R/B T.M.S.L. 8500

図 6-3-1-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (3/33)



機械品・弁



R/B T.M.S.L. 12300

図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (4/33)



機械品・弁

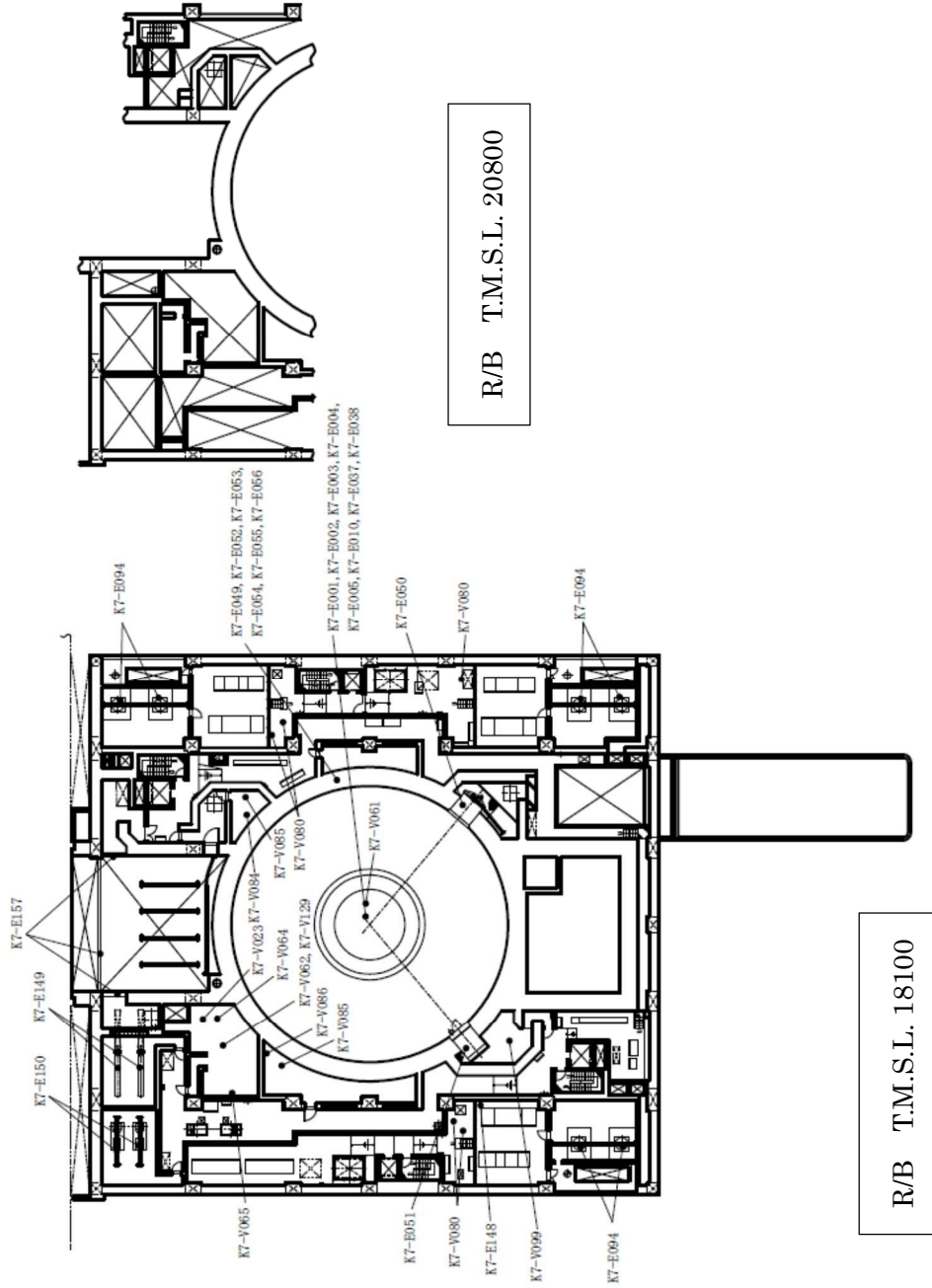
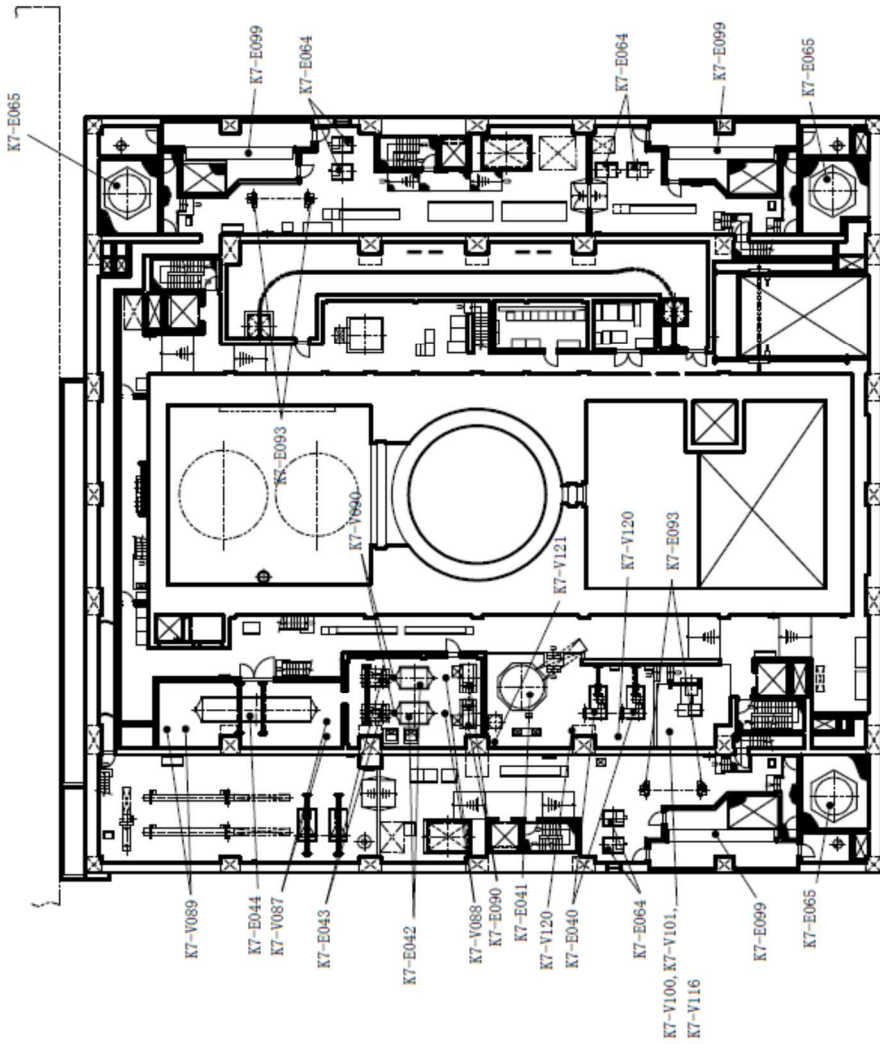


図 6-3-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (5/33)



機械品・弁

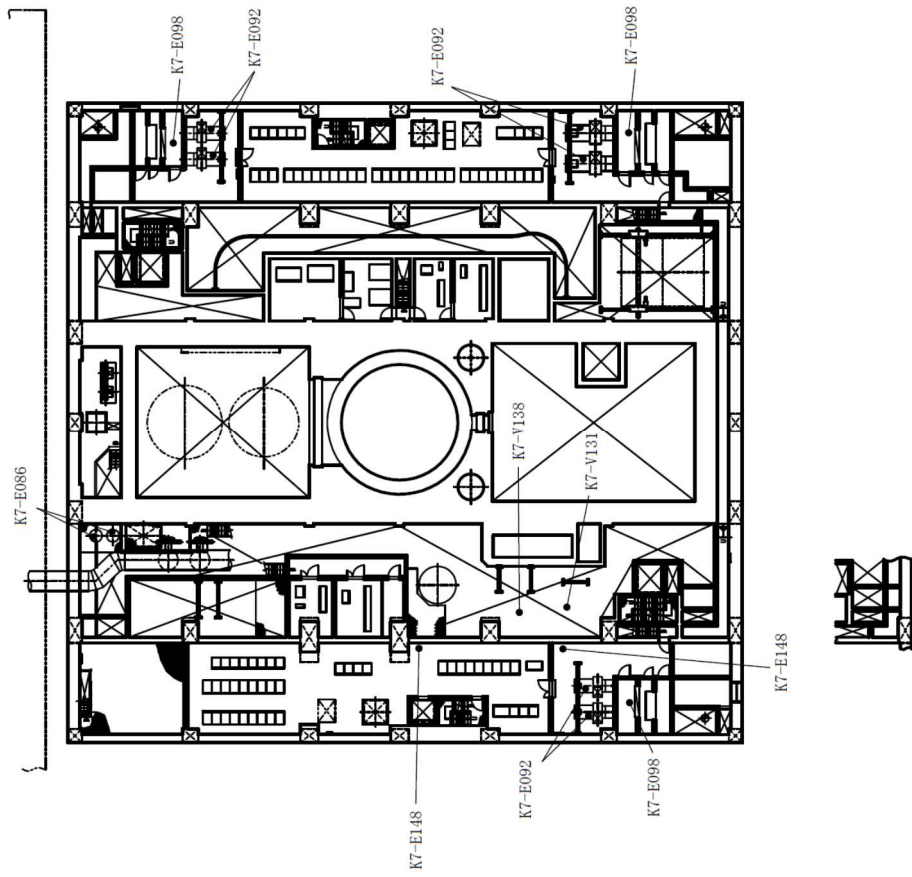


R/B T.M.S.L. 23500

図 6-3-1-1 柏崎刈羽原子力発電所 7号機 建屋内上位クラス施設配置図 (6/33)



機械品・弁

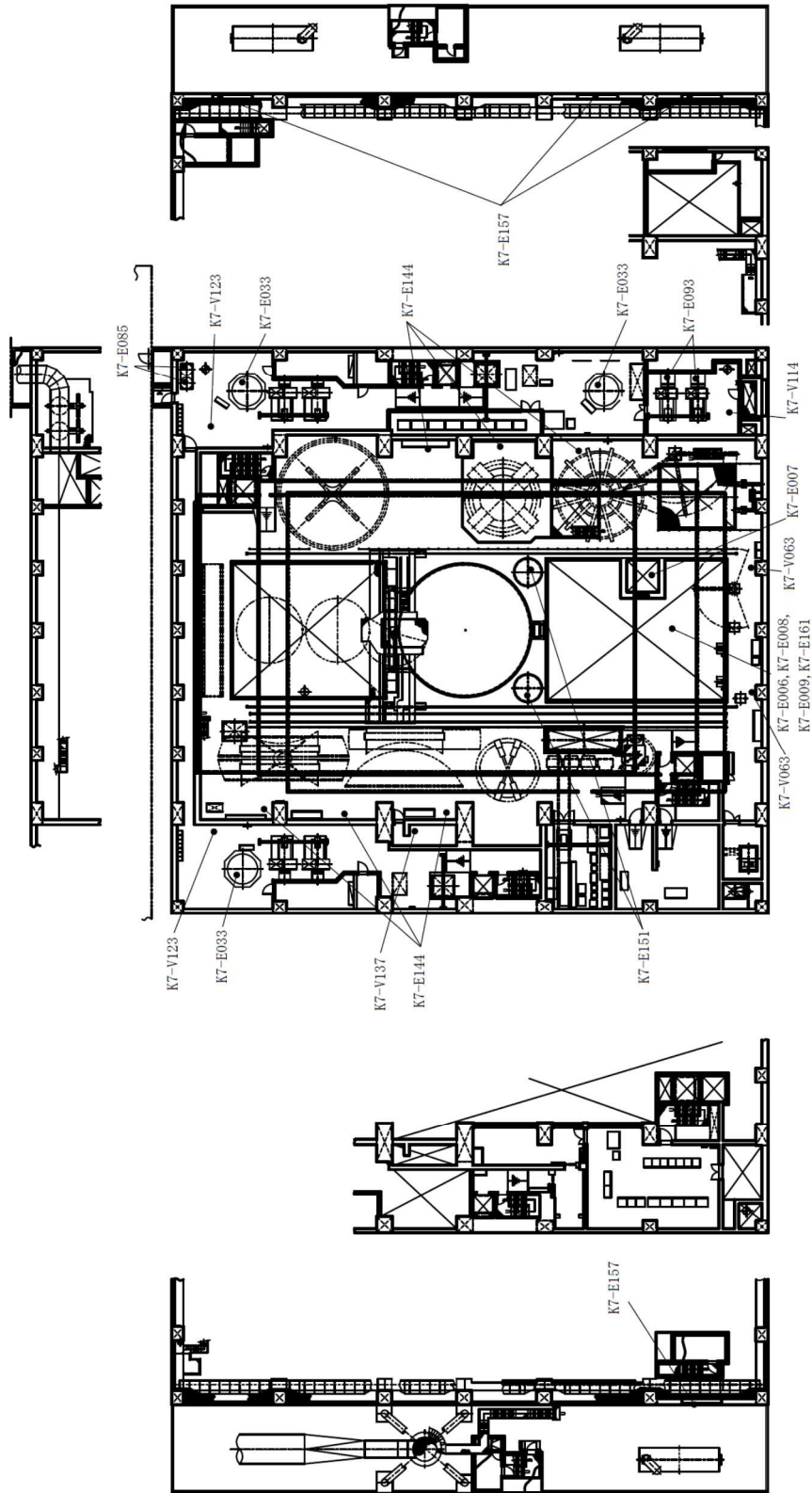


R/B T.M.S.L. 27200

図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (7/33)



機械品・弁

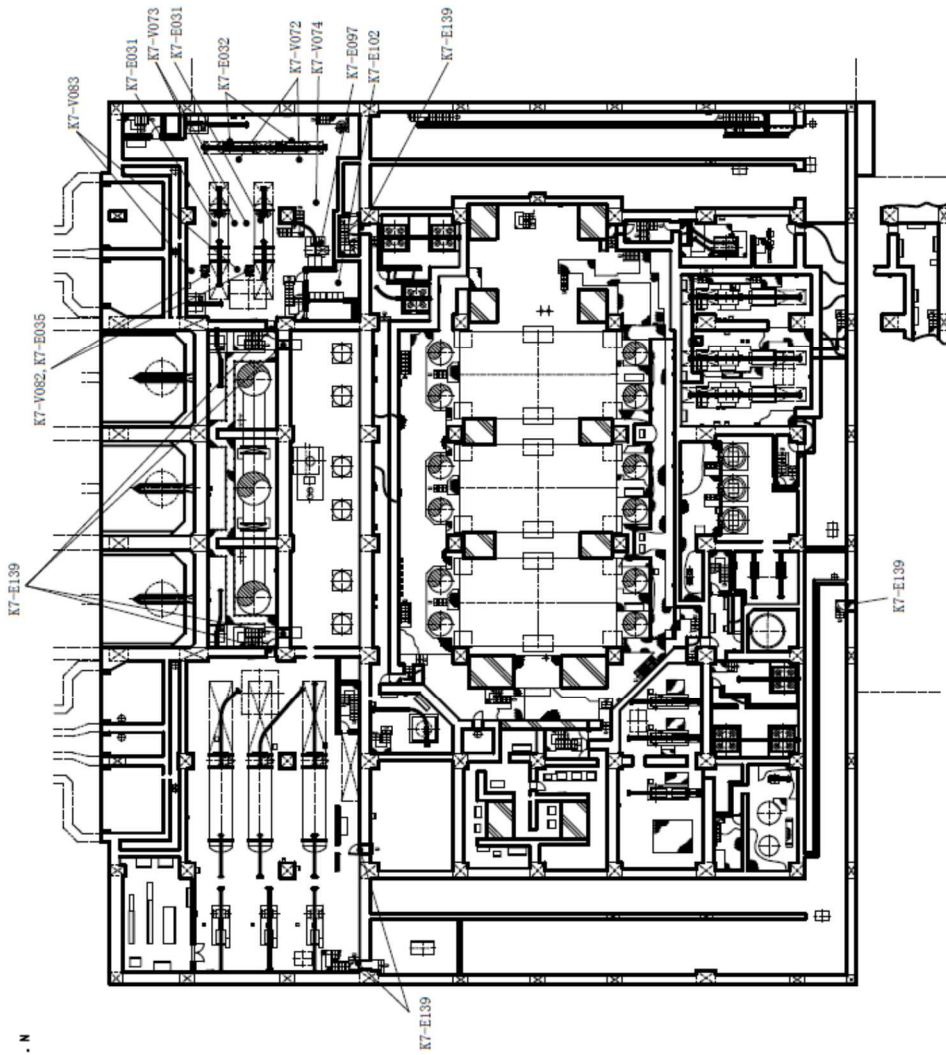


R/B T.M.S.L. 31700

図 6-3-1-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (8/33)



機械品・弁



T/B T.M.S.L. -5100

図 6-3-1-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (9/33)



機械品・弁

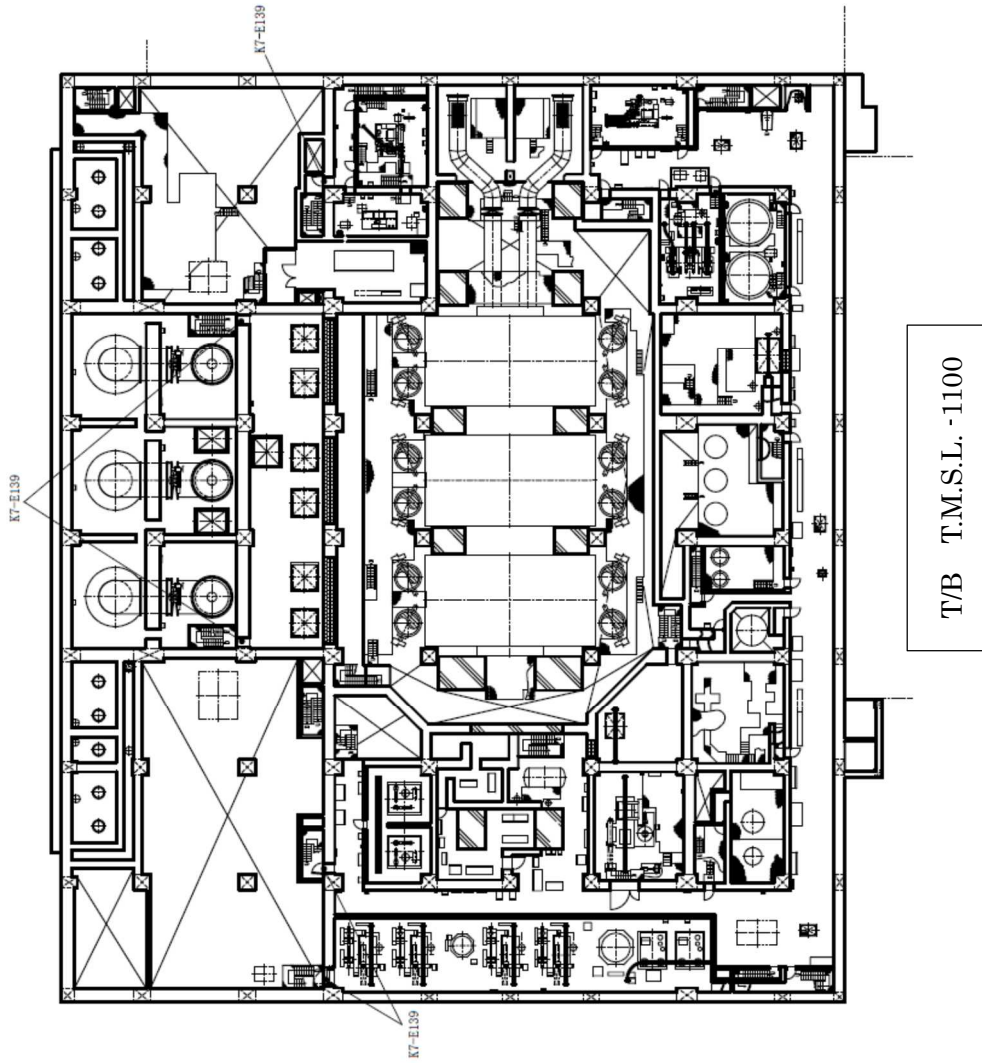
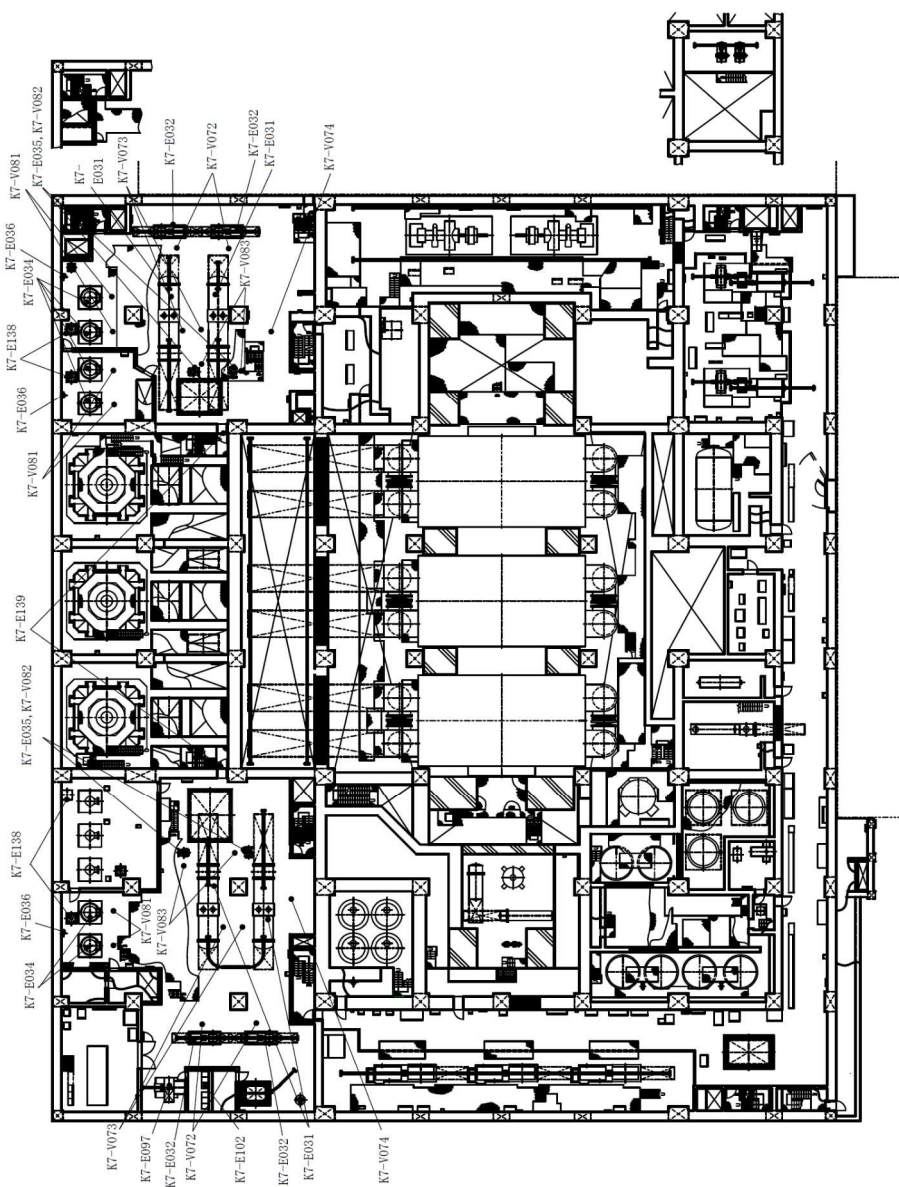


図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (10/33)



T/B T.M.S.L. 4900

図6-3-1-1 柏崎刈羽原子力発電所7号機 建屋内上位クラス施設配置図(11/33)



機械品・弁

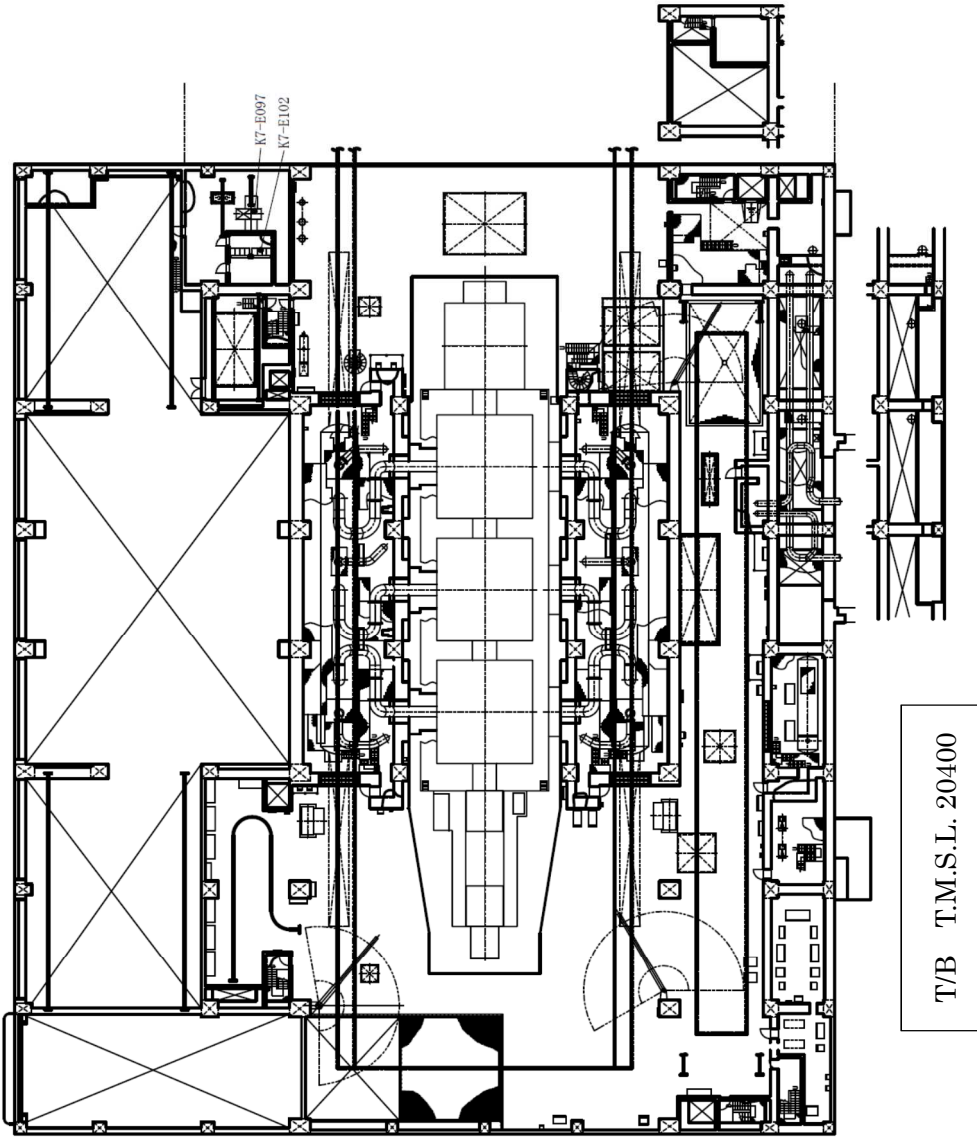
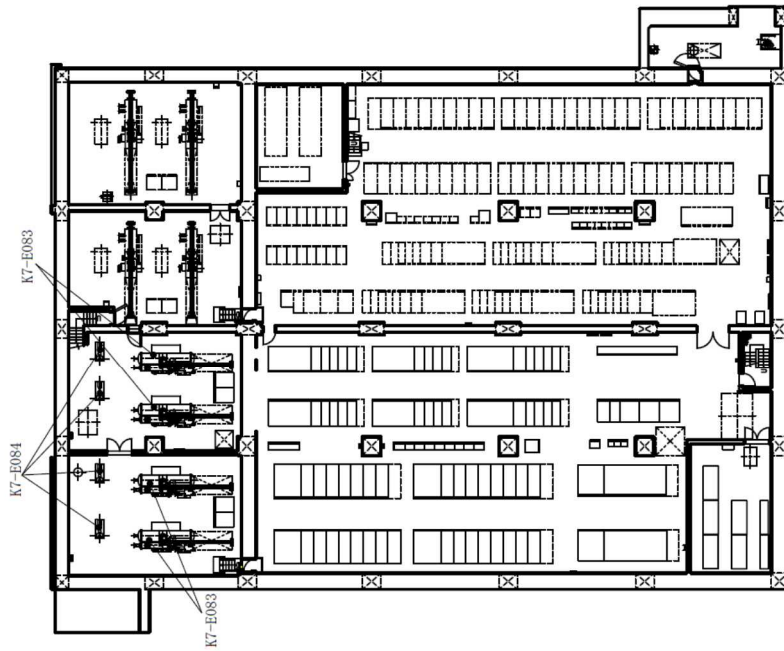


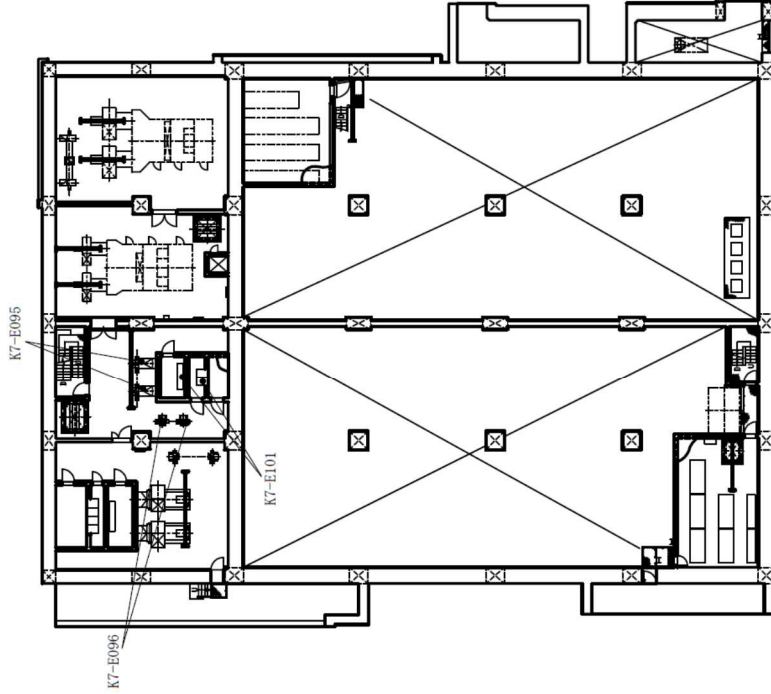
図 6-3-1-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (12/33)



機械品・弁



C/B T.M.S.L. -2700

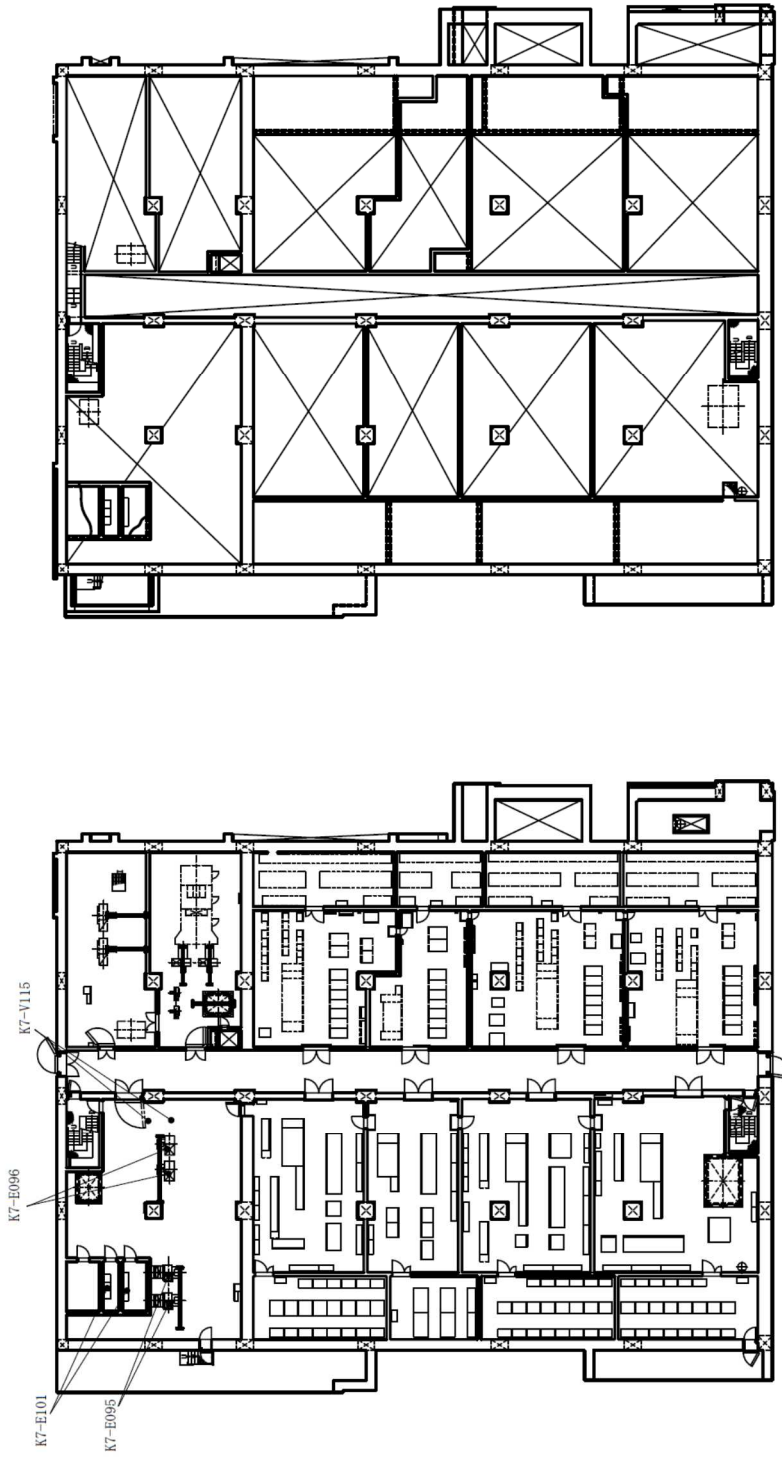


C/B T.M.S.L. 1000

図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (13/33)



機械品・弁



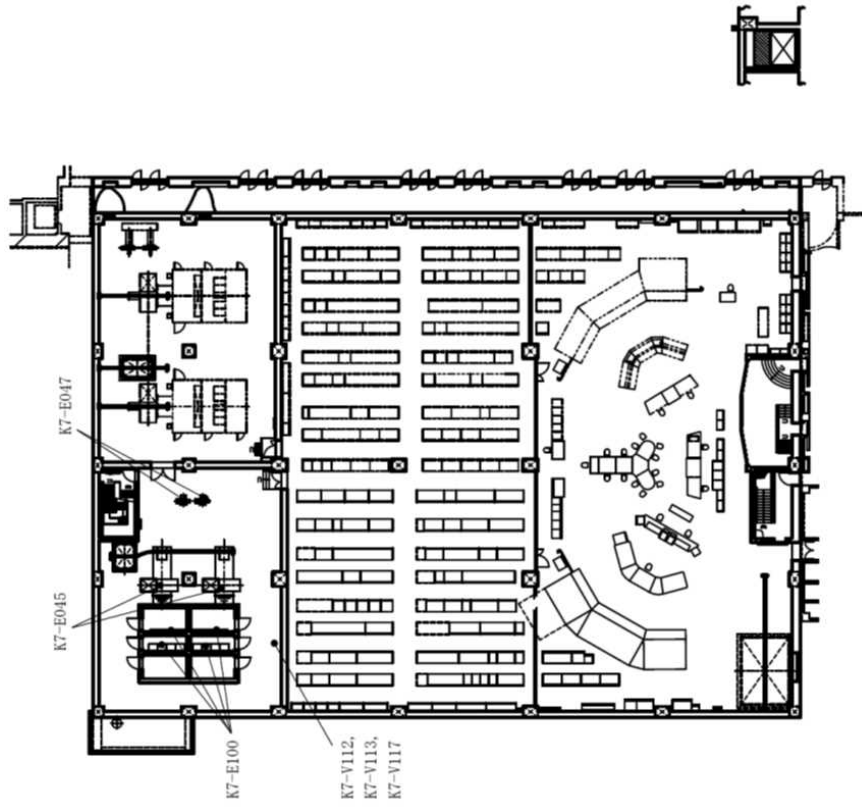
C/B T.M.S.L. 6500

C/B T.M.S.L. 9050

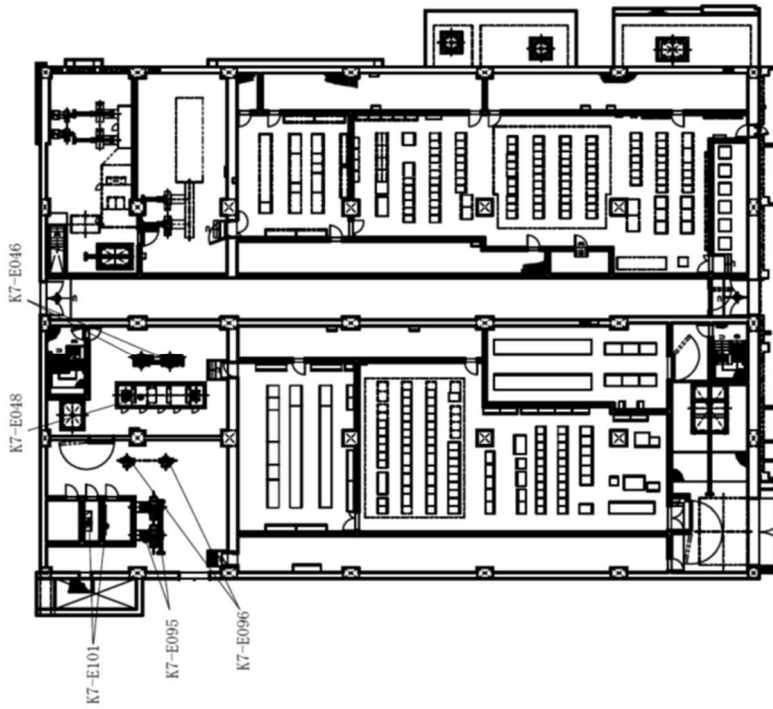
図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (14/33)



機械品・弁



C/B T.M.S.L. 17300

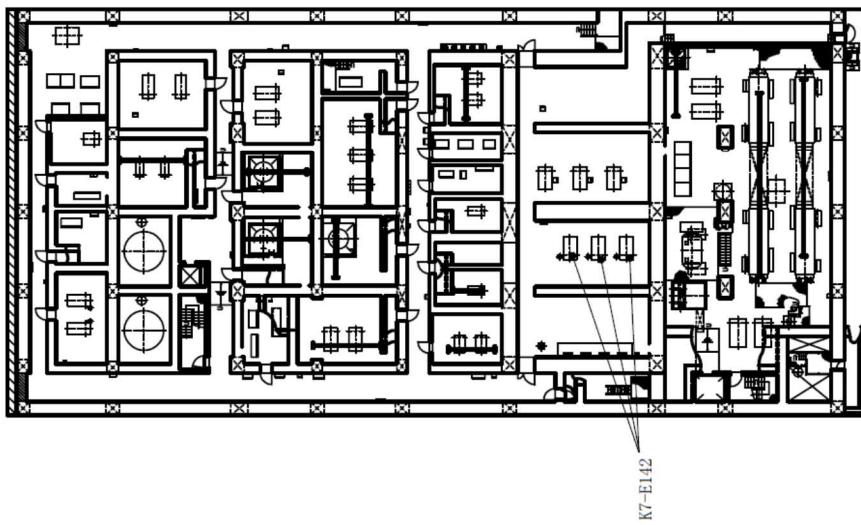


C/B T.M.S.L. 12300

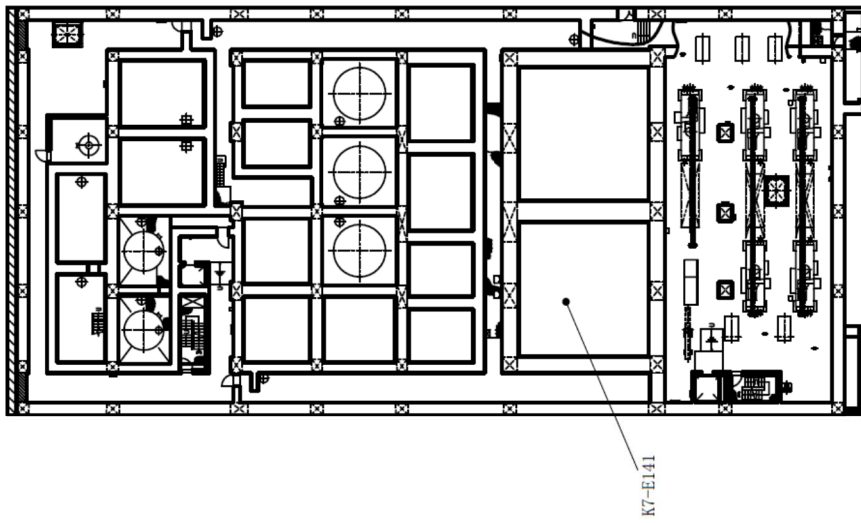
図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (15/33)



機械品・弁



Rw/B T.M.S.L. -6100



Rw/B T.M.S.L. -1100

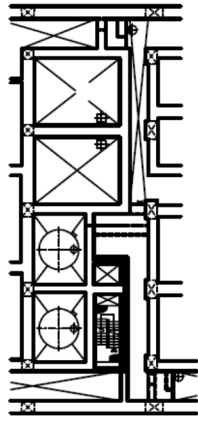
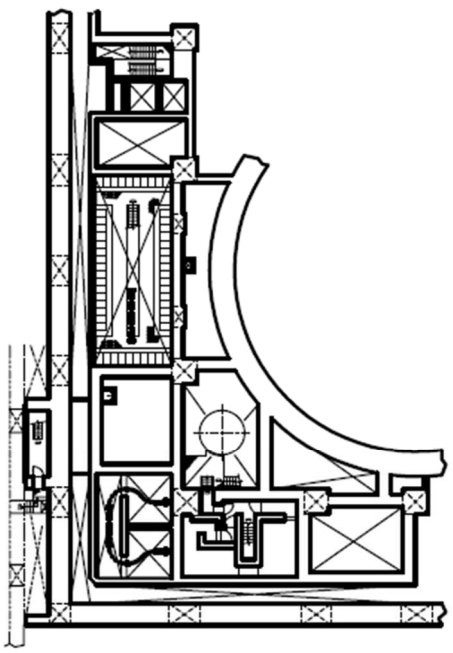
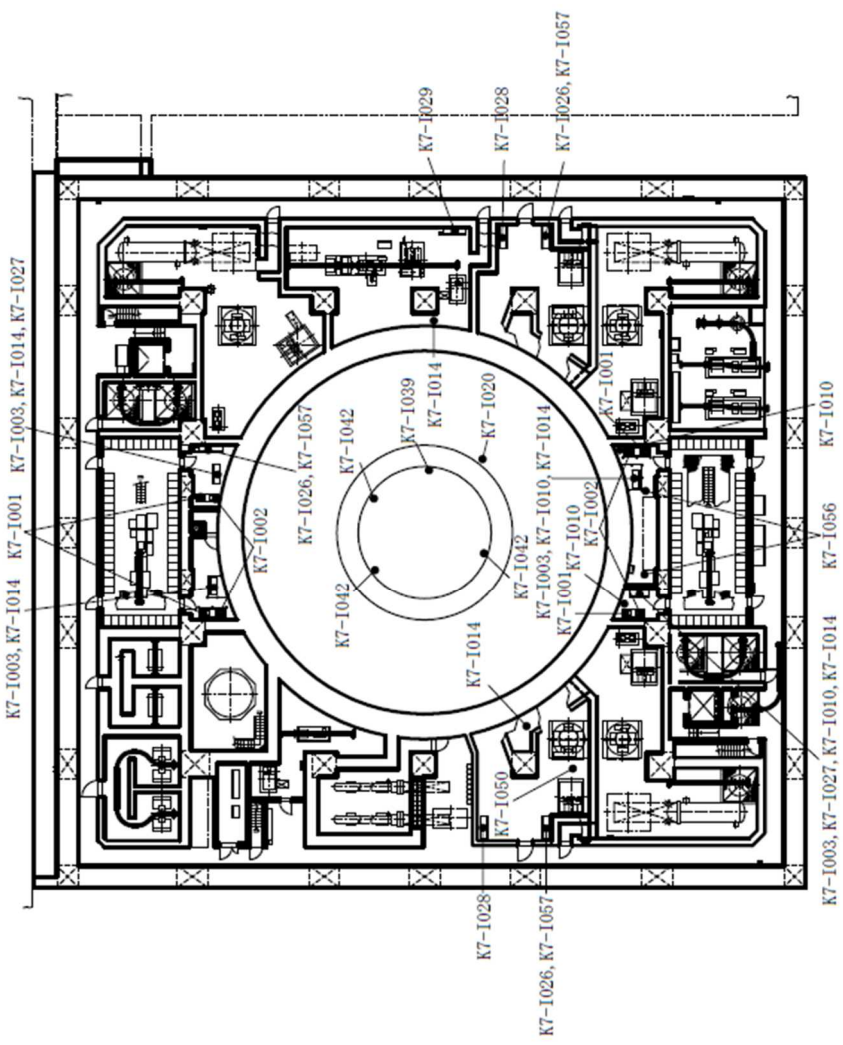


図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (16/33)

電気盤・計装



R/B T.M.S.L. -5100

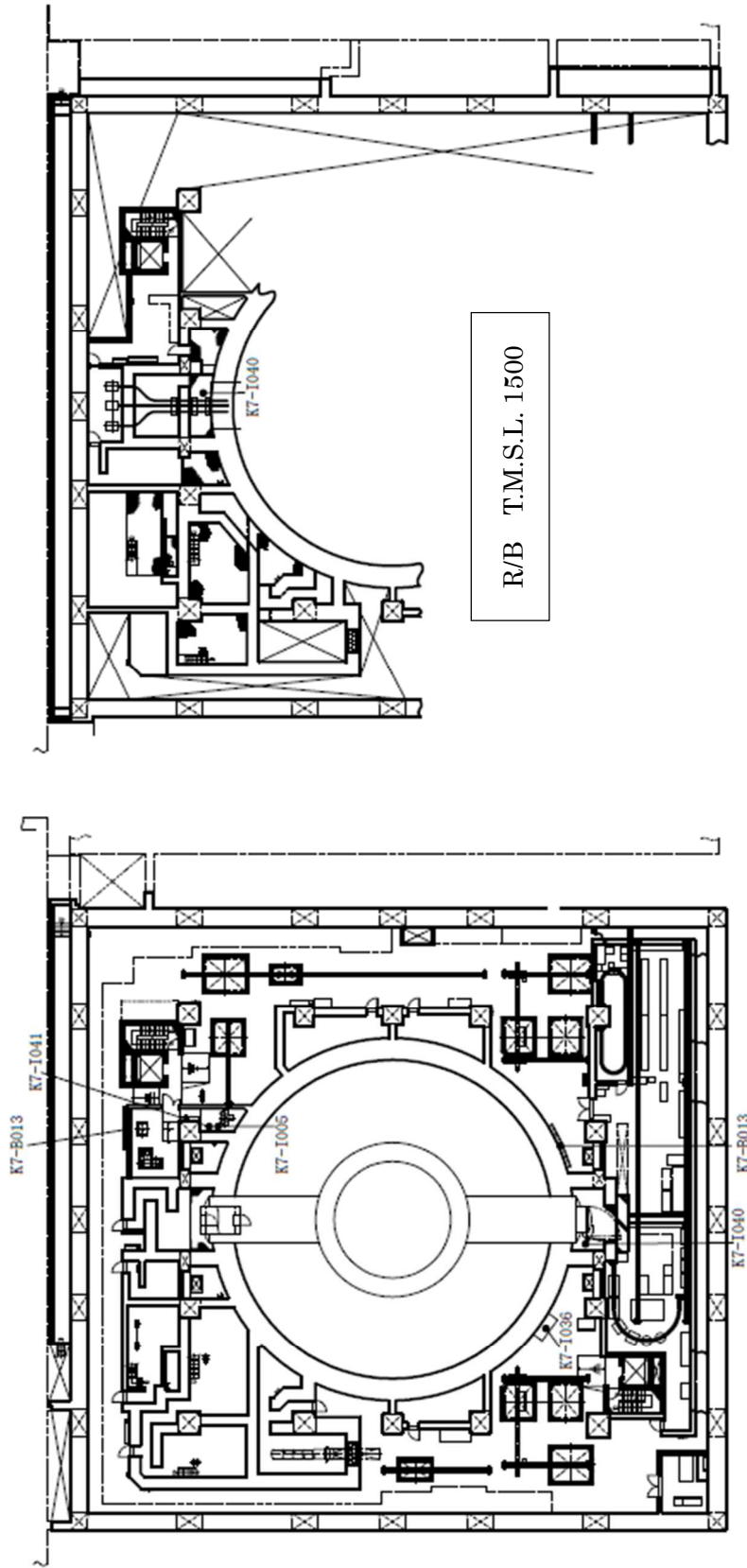


R/B T.M.S.L. -8200

図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (17/33)



電気盤・計装



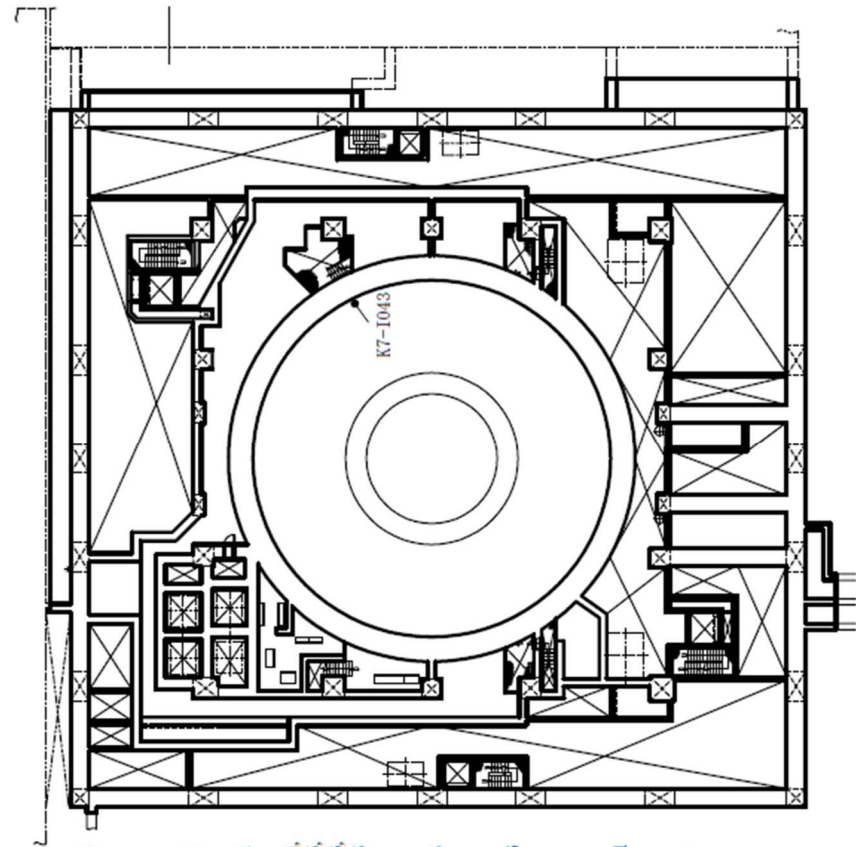
R/B T.M.S.L. 1700

R/B T.M.S.L. 1500

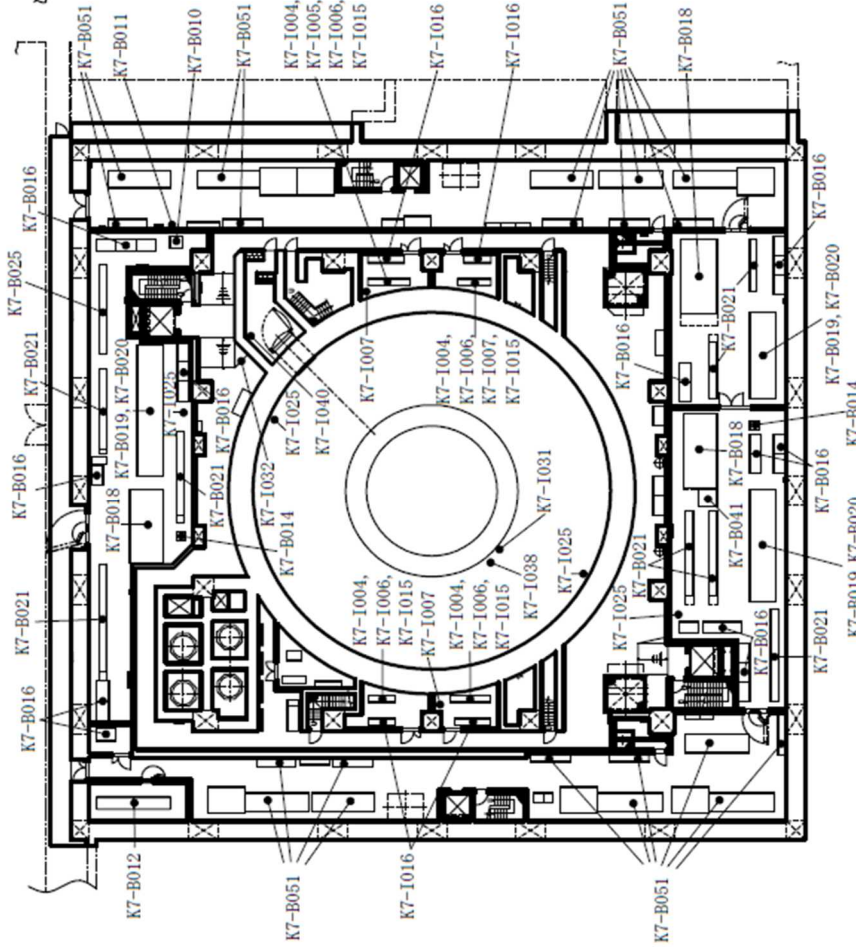
図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (18/33)



電気盤・計装



R/B T.M.S.L. 8500



R/B T.M.S.L. 4800

図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (19/33)

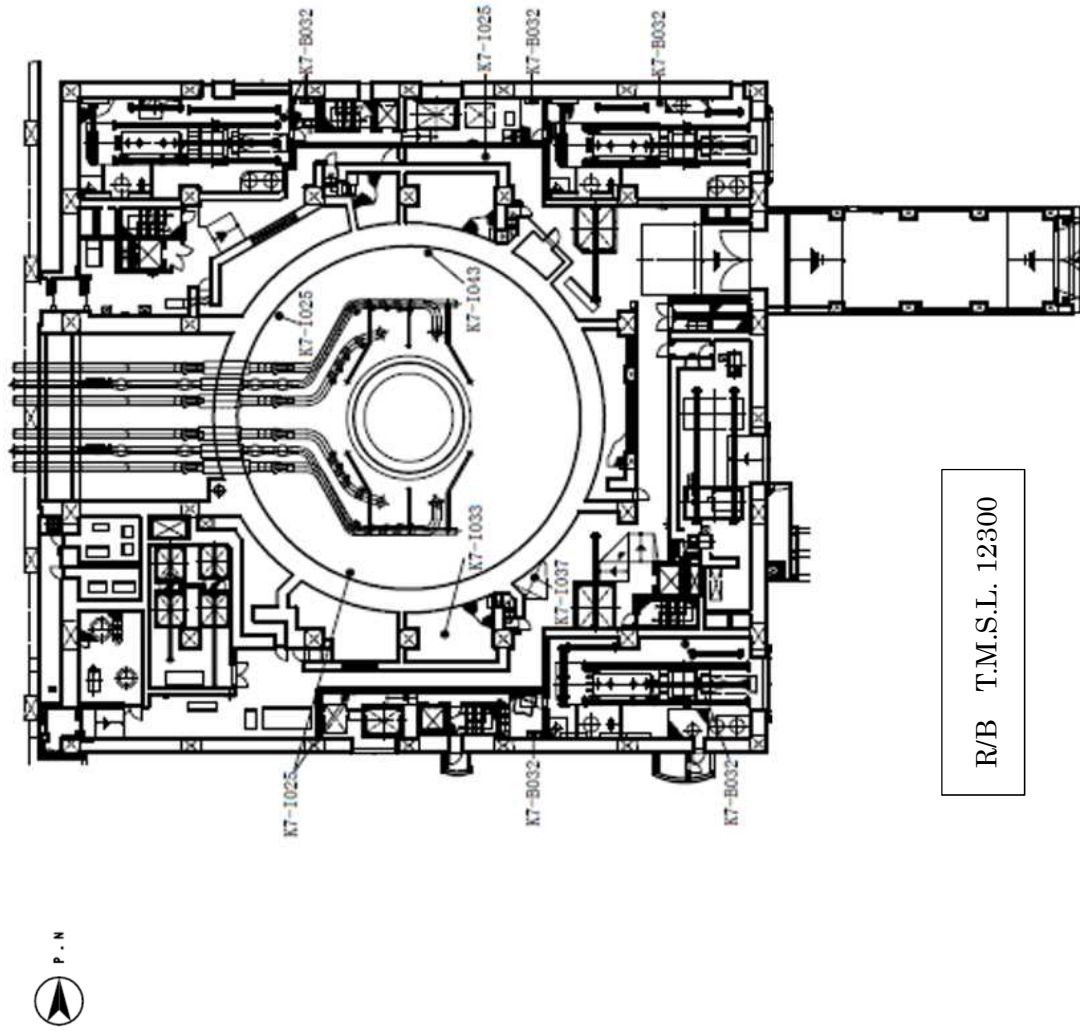


図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (20/33)



電気盤・計装

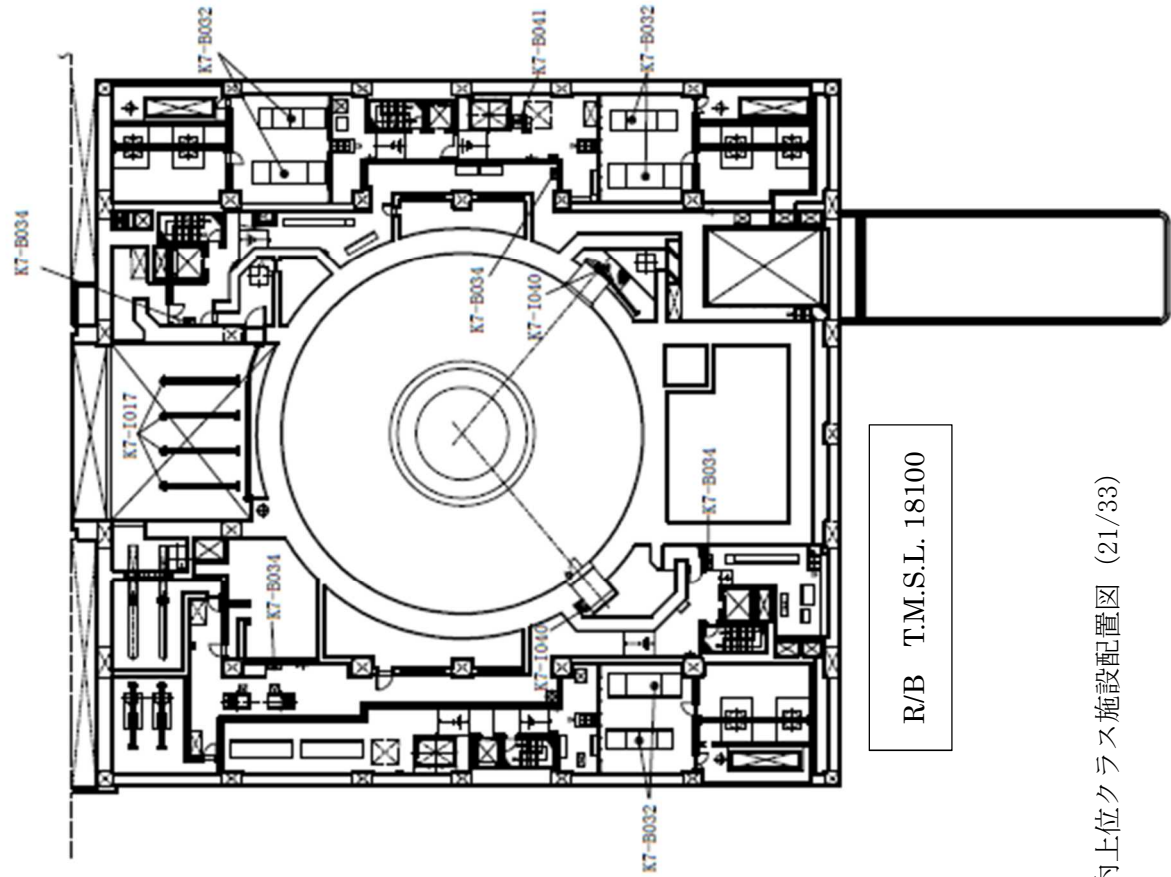


図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (21/33)

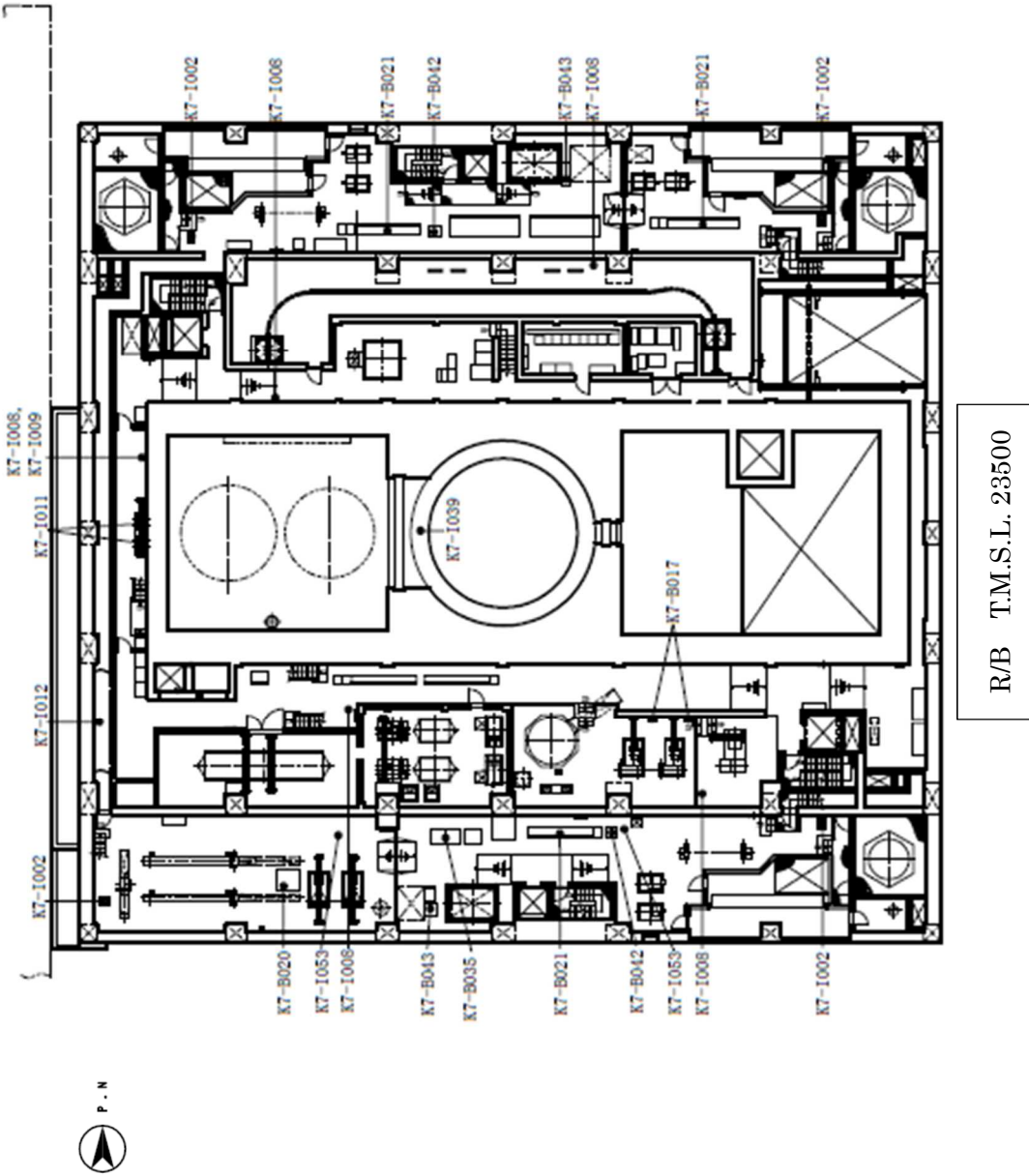
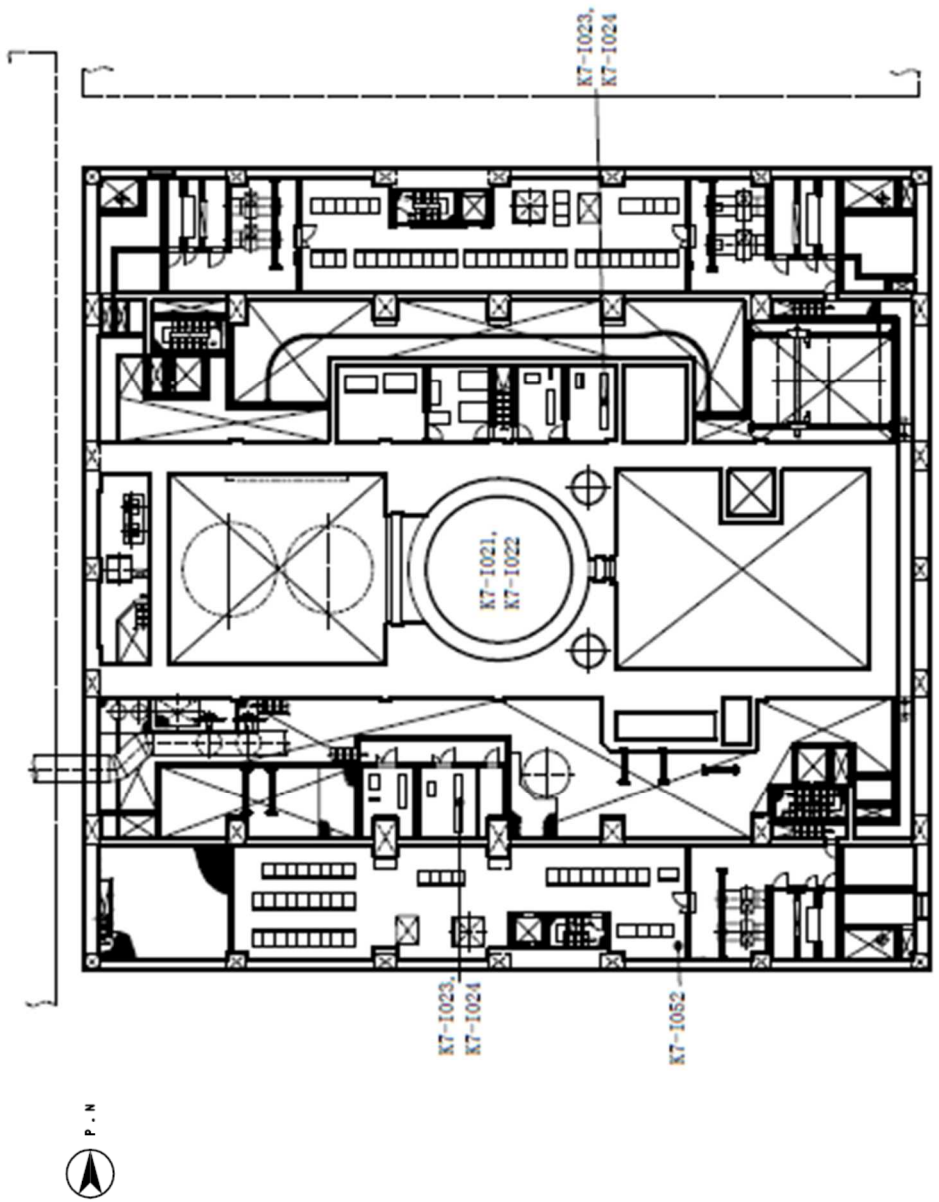


図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (22/33)

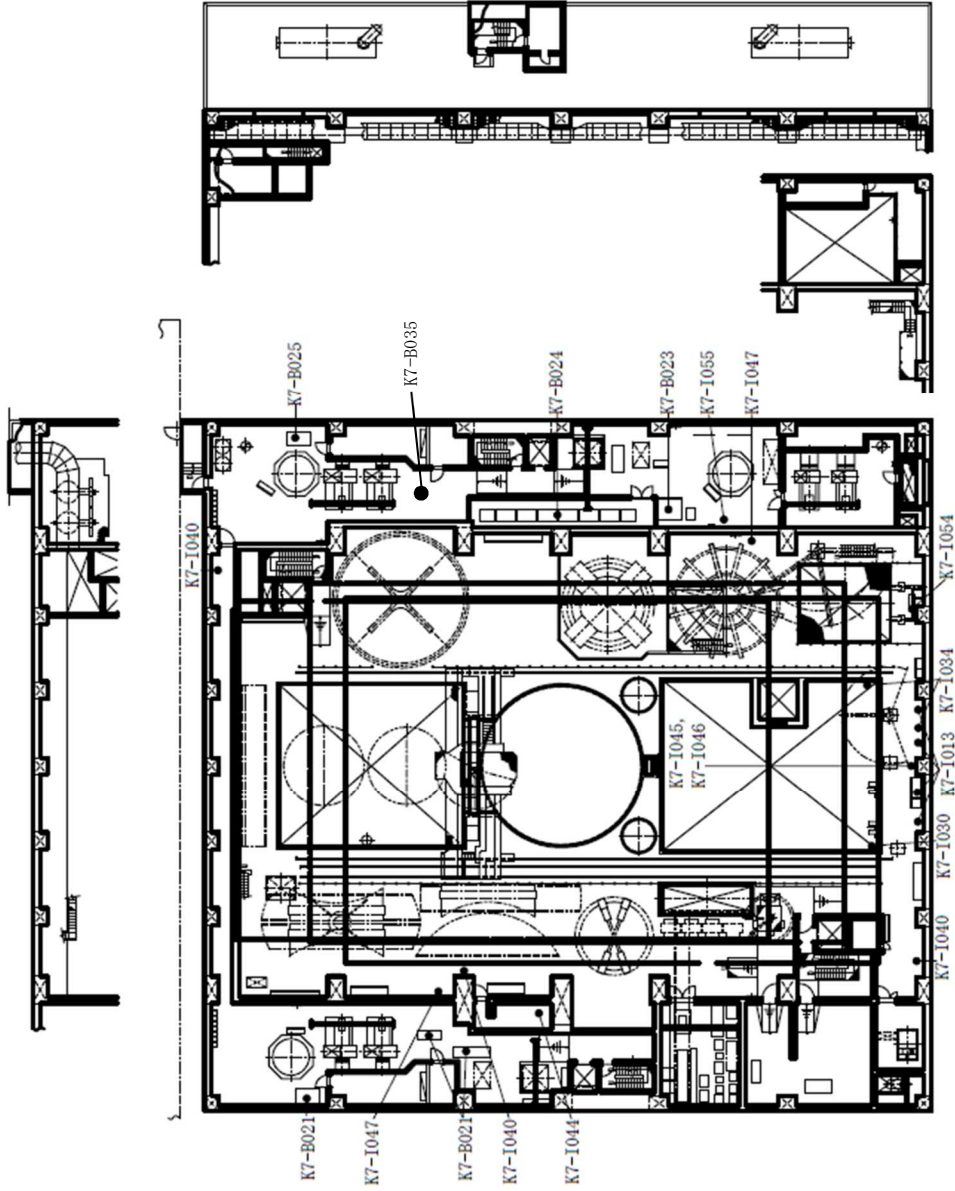


R/B T.M.S.L. 27200

図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (23/33)



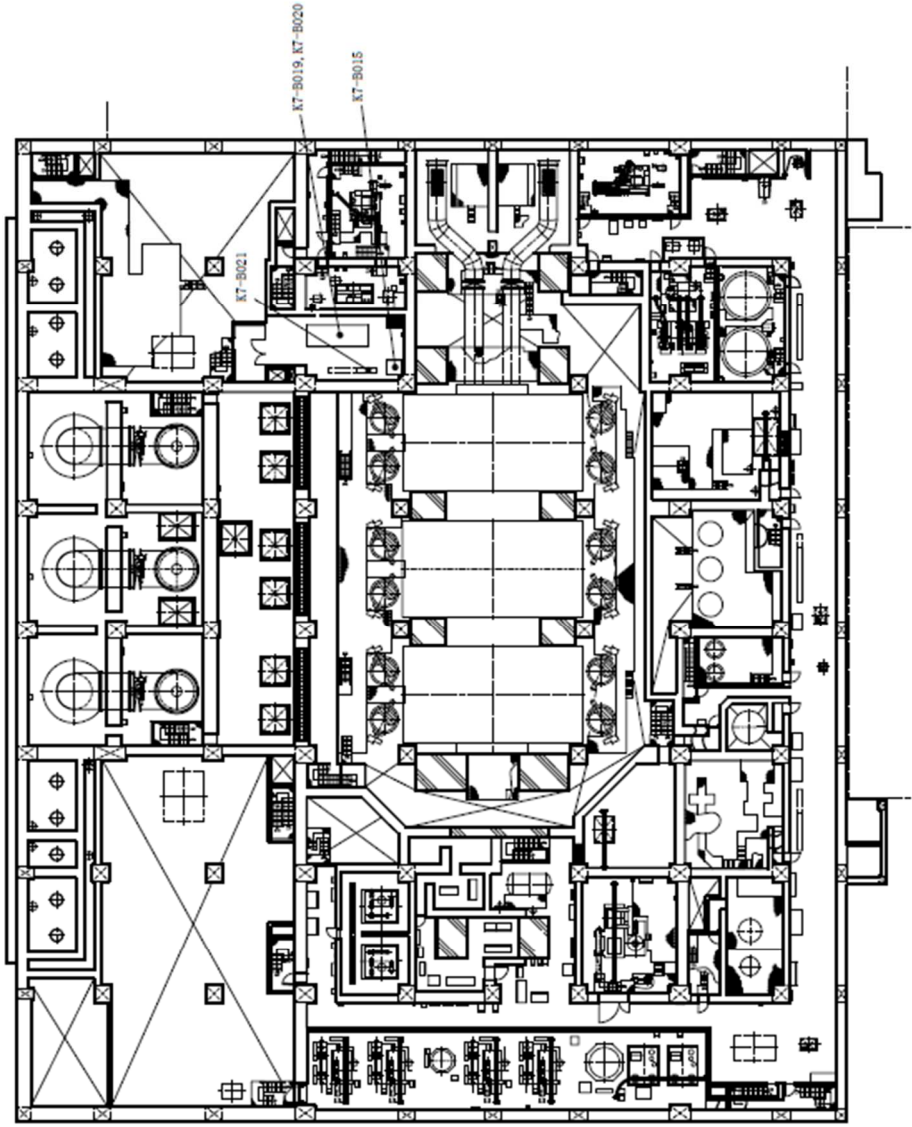
電気盤・計装



R/B T.M.S.L. 38200

R/B T.M.S.L. 31700

図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (24/33)



T/B T.M.S.L. -1100

図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (25/33)

電気盤・計装

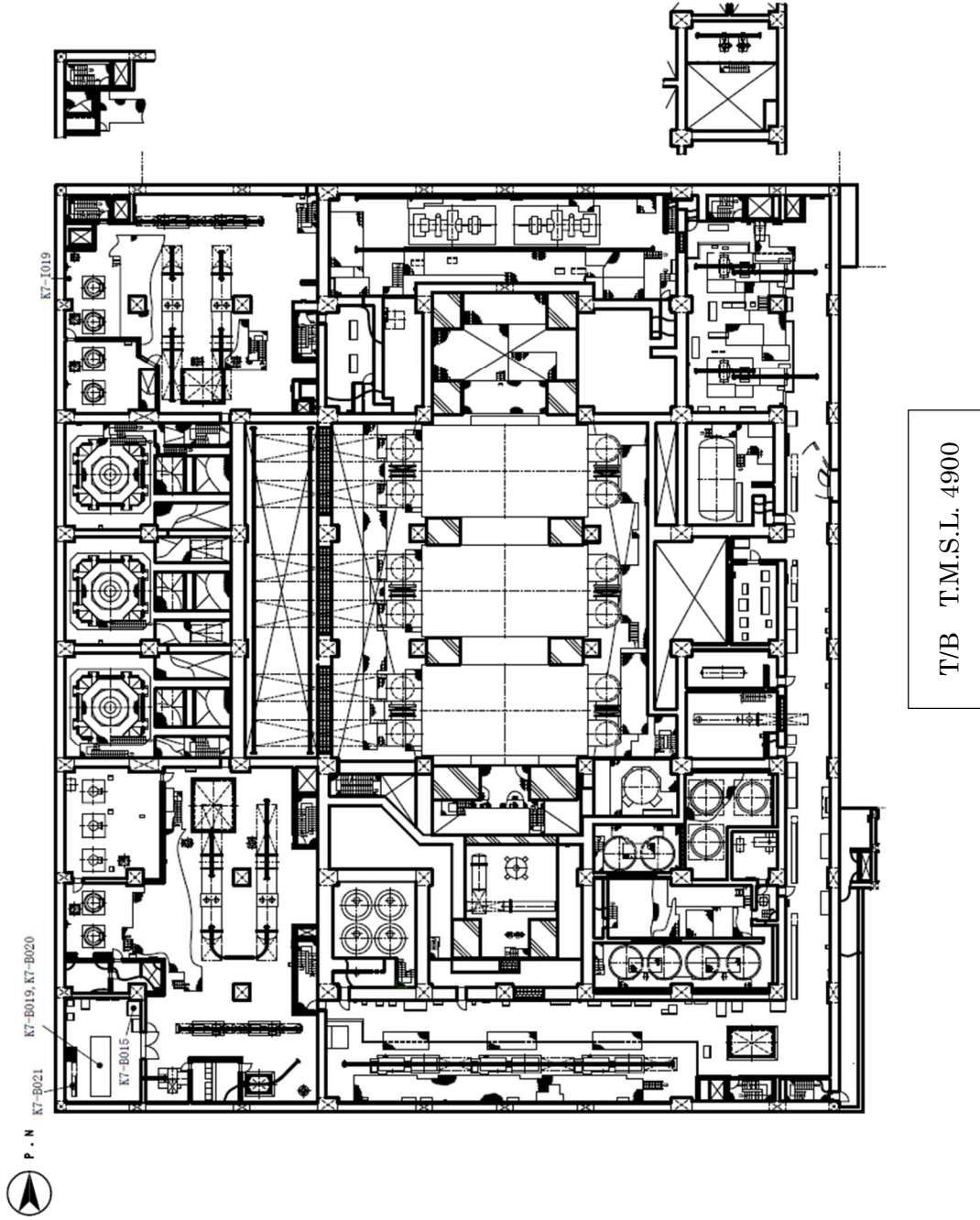
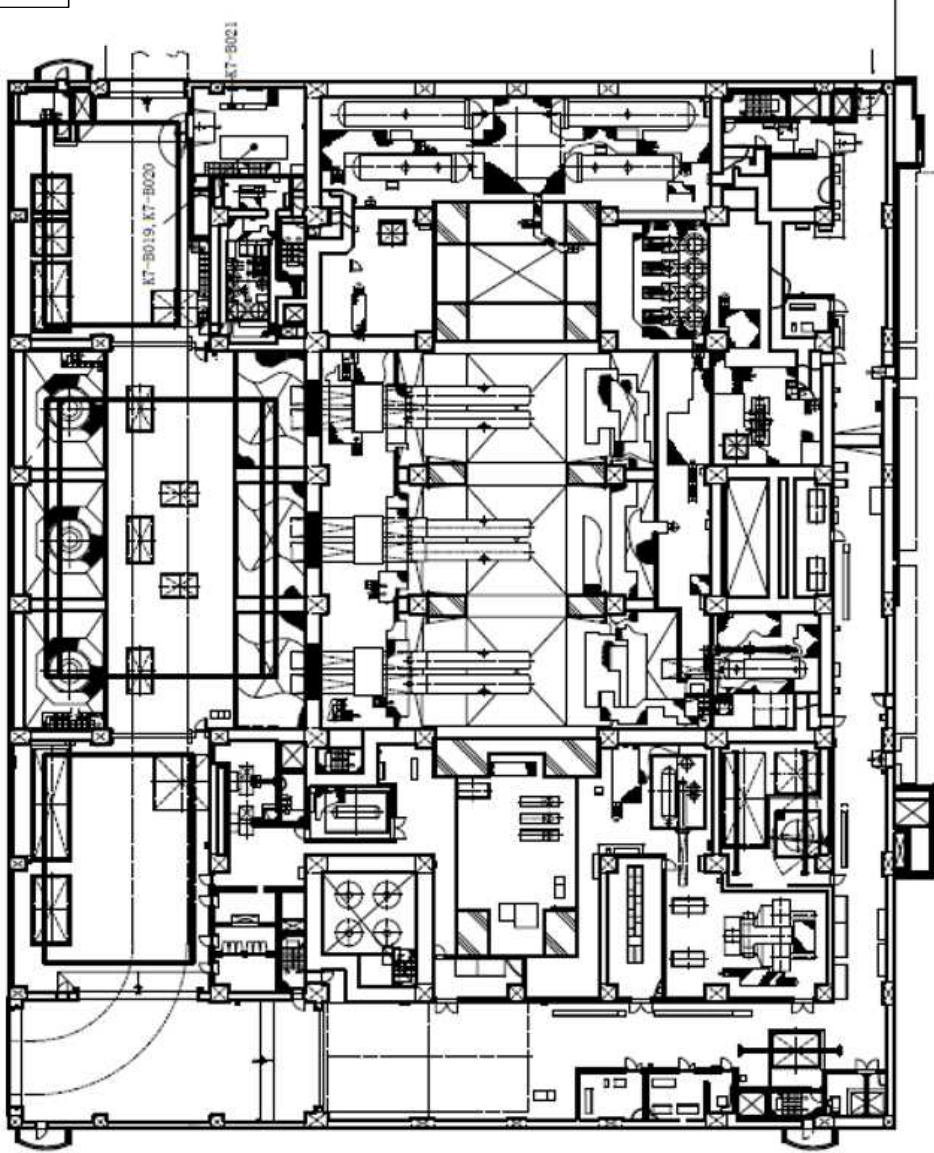


図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (26/33)

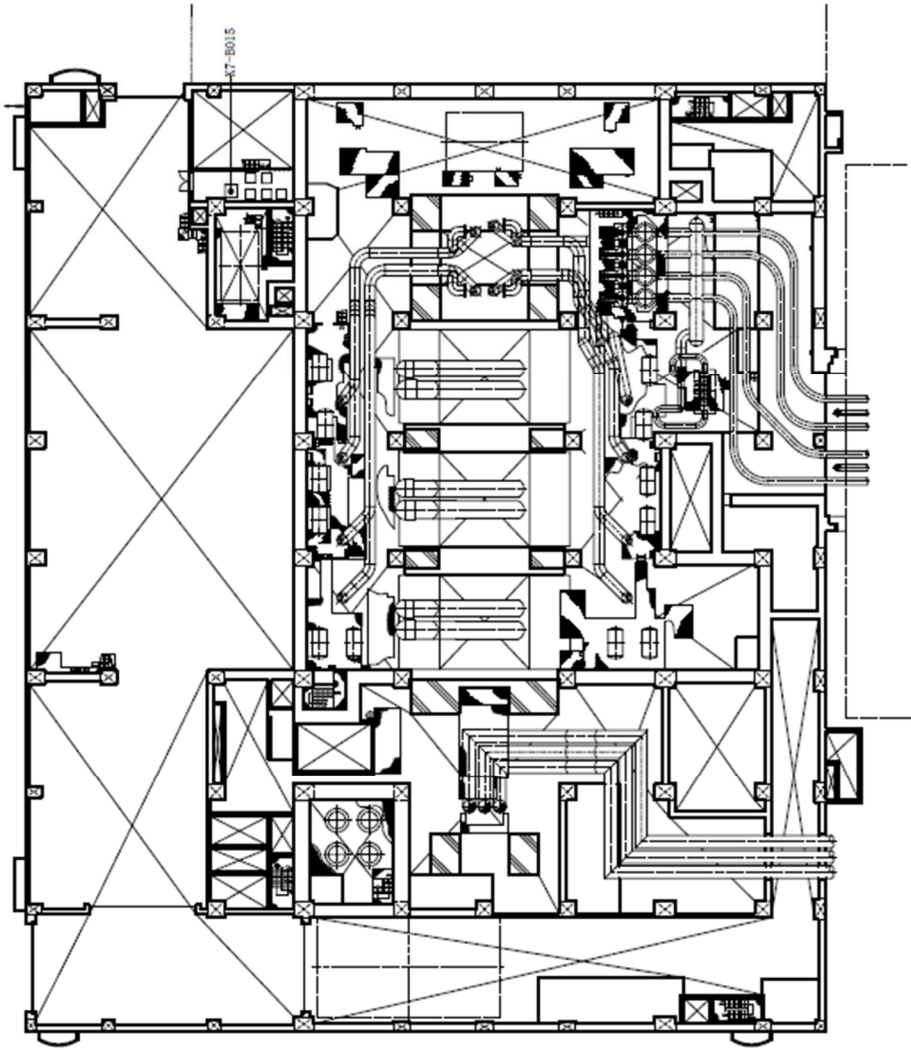


T/B T.M.S.L. 1:2300

図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (27/33)



電気盤・計装

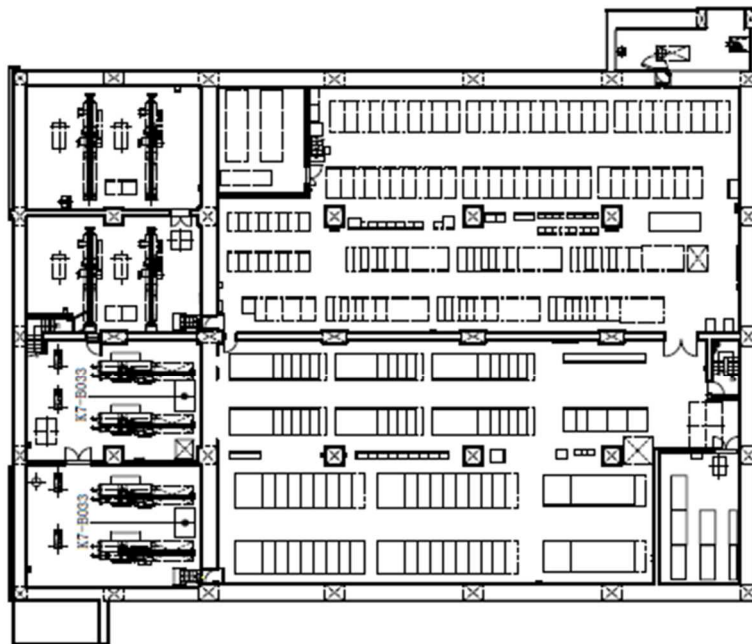


T/B T.M.S.L. 17000

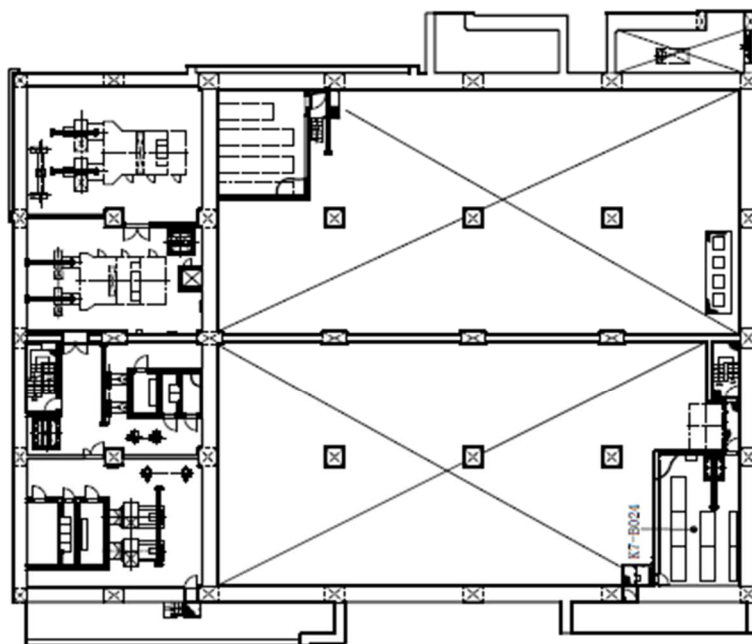
図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (28/33)



電気盤・計装



C/B T.M.S.L. -2700

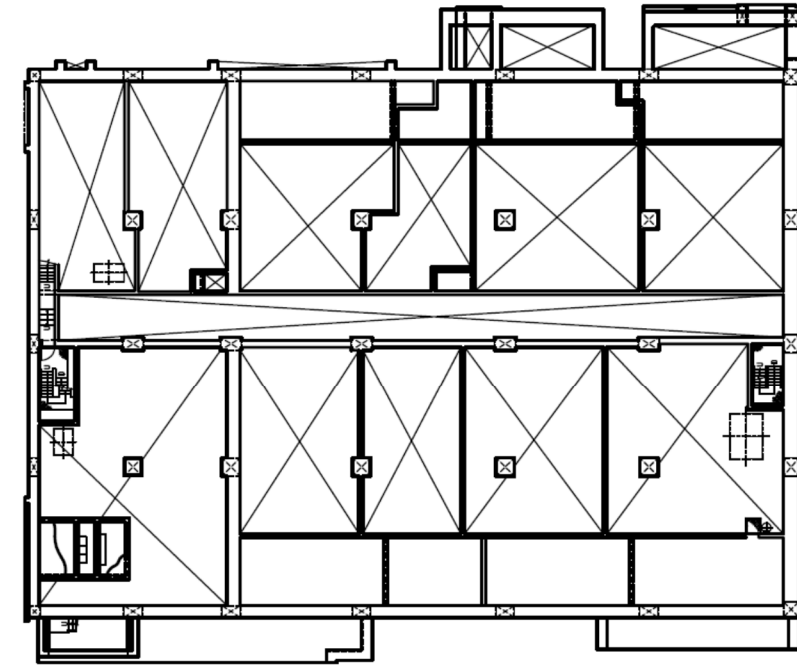


C/B T.M.S.L. 1000

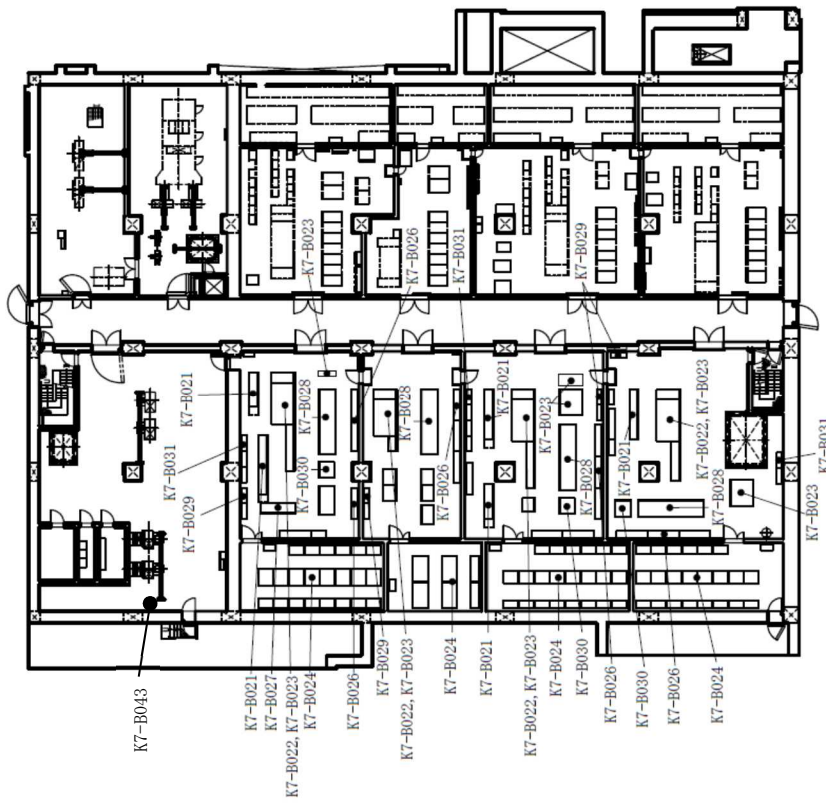
図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (29/33)



電気盤・計装



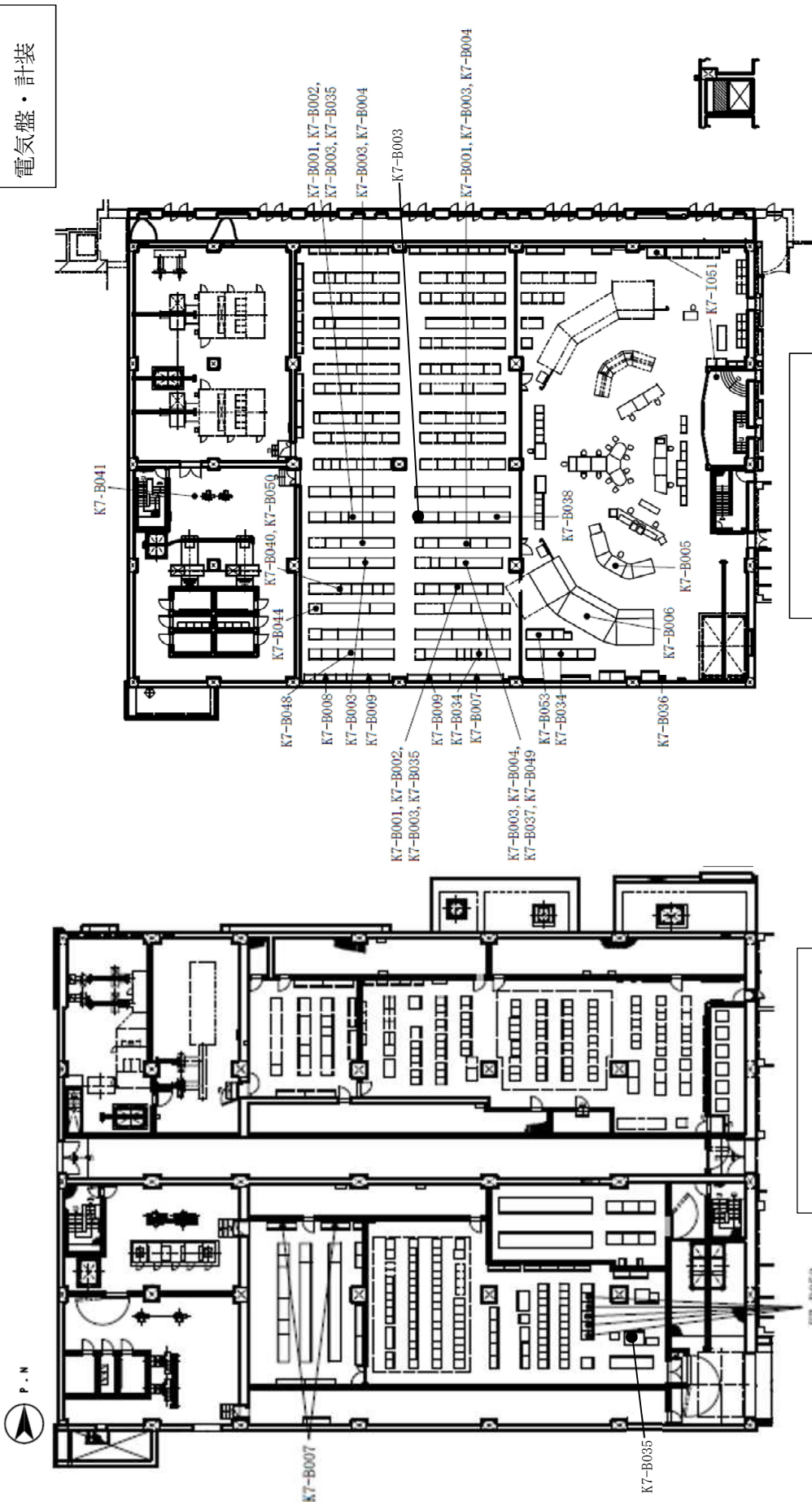
C/B T.M.S.L. 9050



C/B T.M.S.L. 6500

図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (30/33)

電気盤・計装



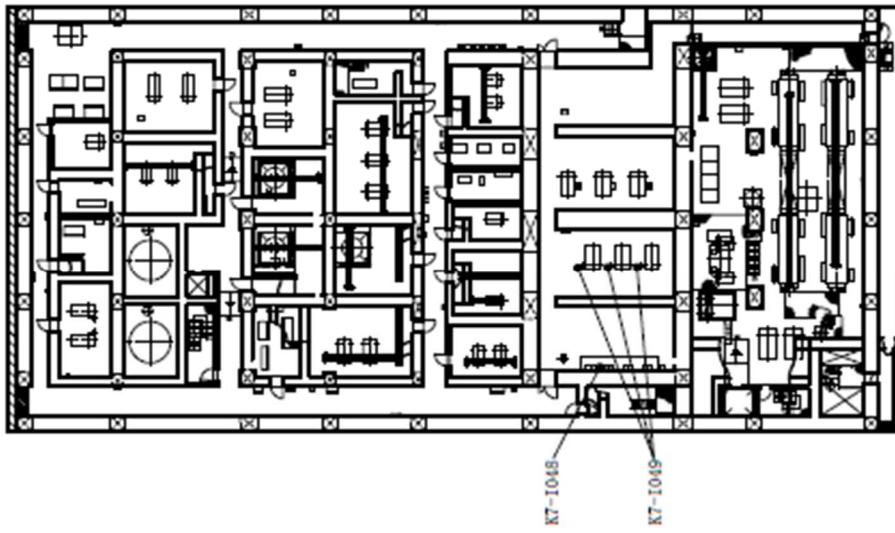
C/B T.M.S.L. 17300

C/B T.M.S.L. 12300

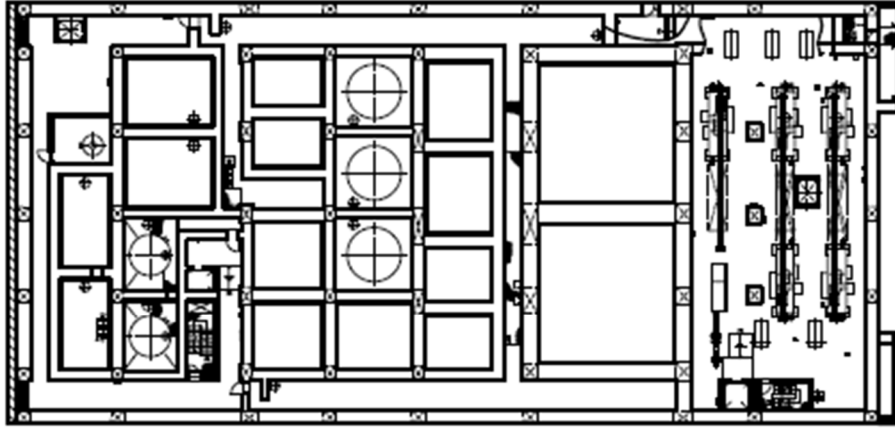
図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (31/33)



電気盤・計装

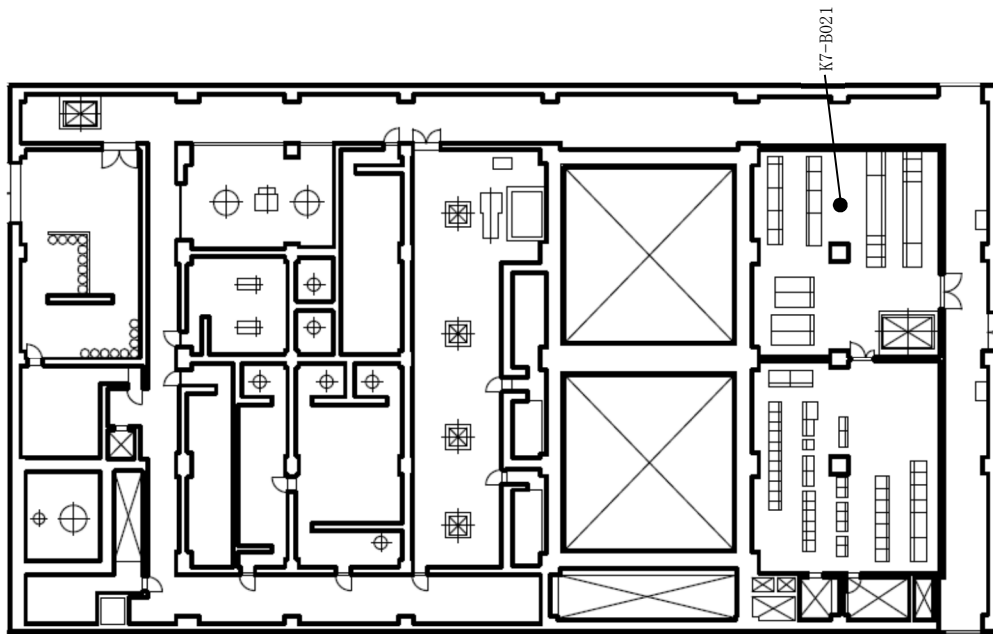


Rw/B T.M.S.L -6100



Rw/B T.M.S.L -1100

図6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所7号機 建屋内上位クラス施設配置図 (32/33)



Rw/B T.M.S.L. 12300

図 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設配置図 (33/33)

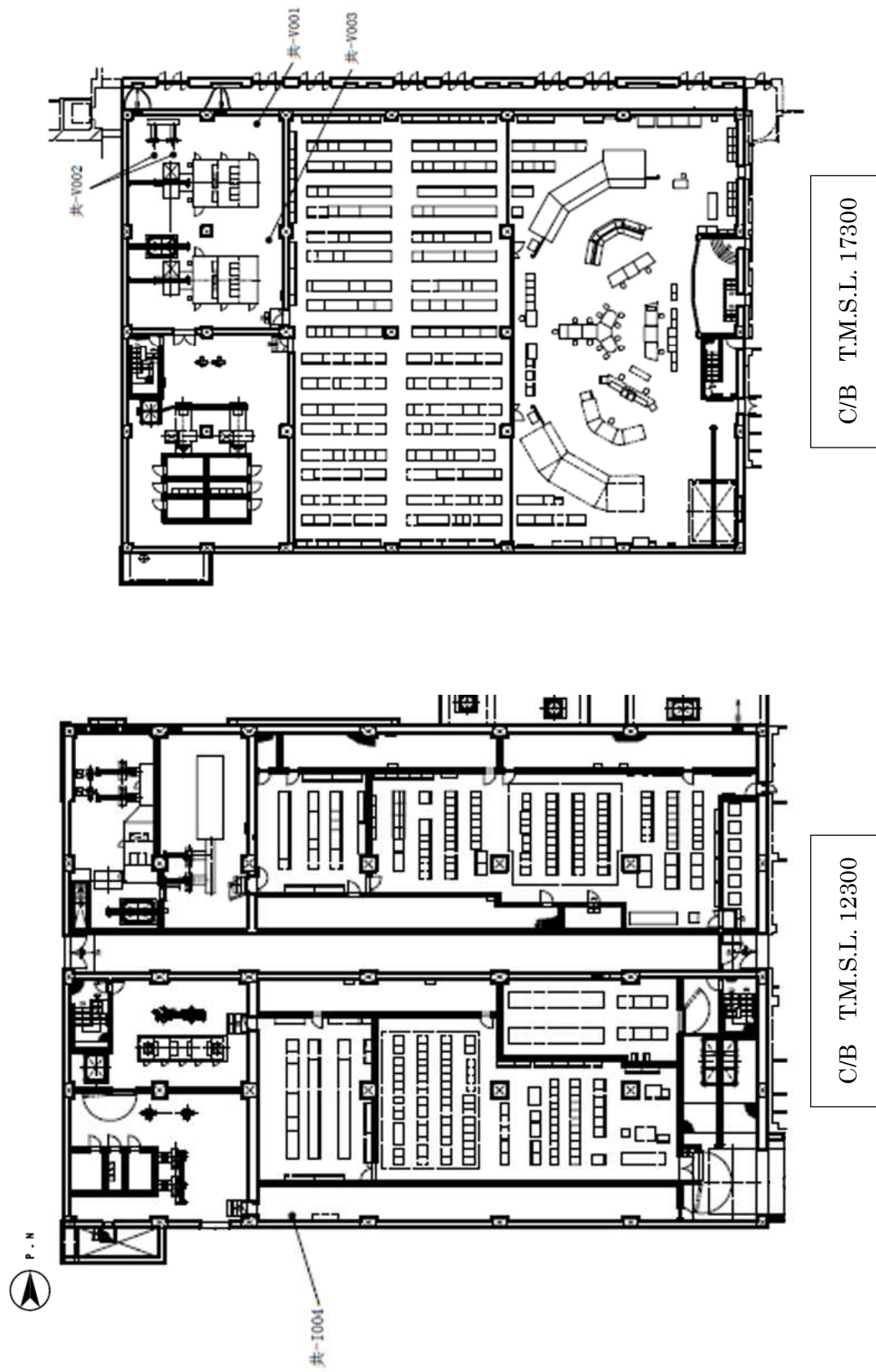


図 6-3-2 柏崎刈羽原子力発電所 6 号及び 7 号機建屋内上位クラス施設配置図

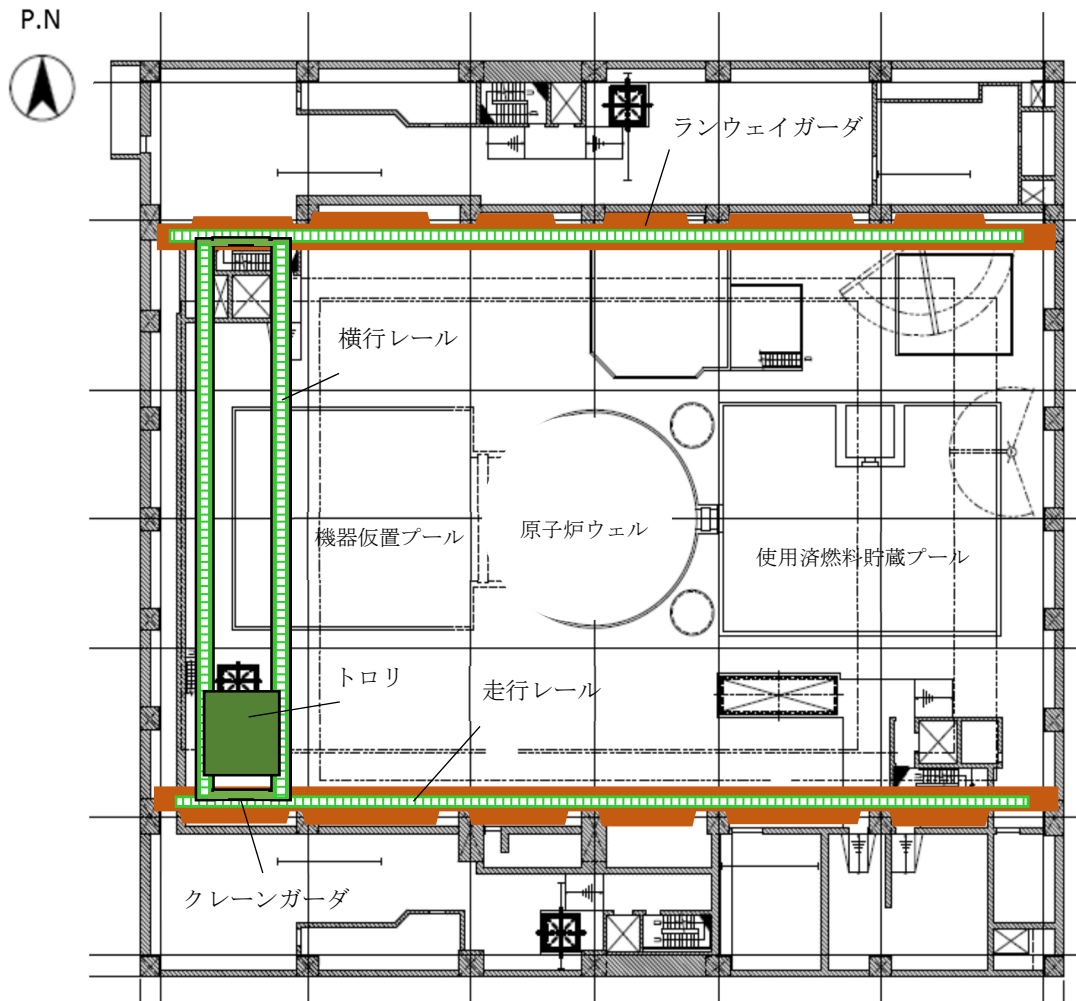


図 6-3-3 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 原子炉建屋クレーン位置関係概要図

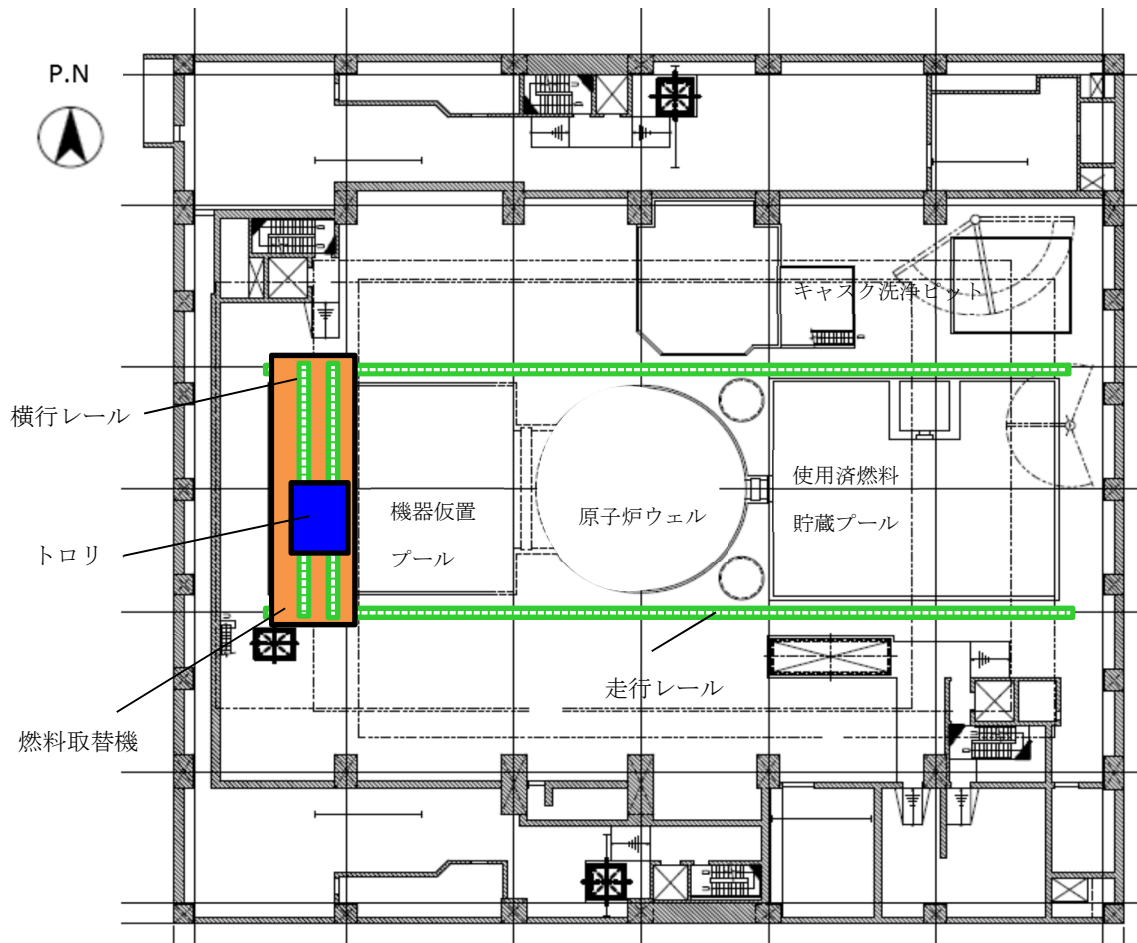
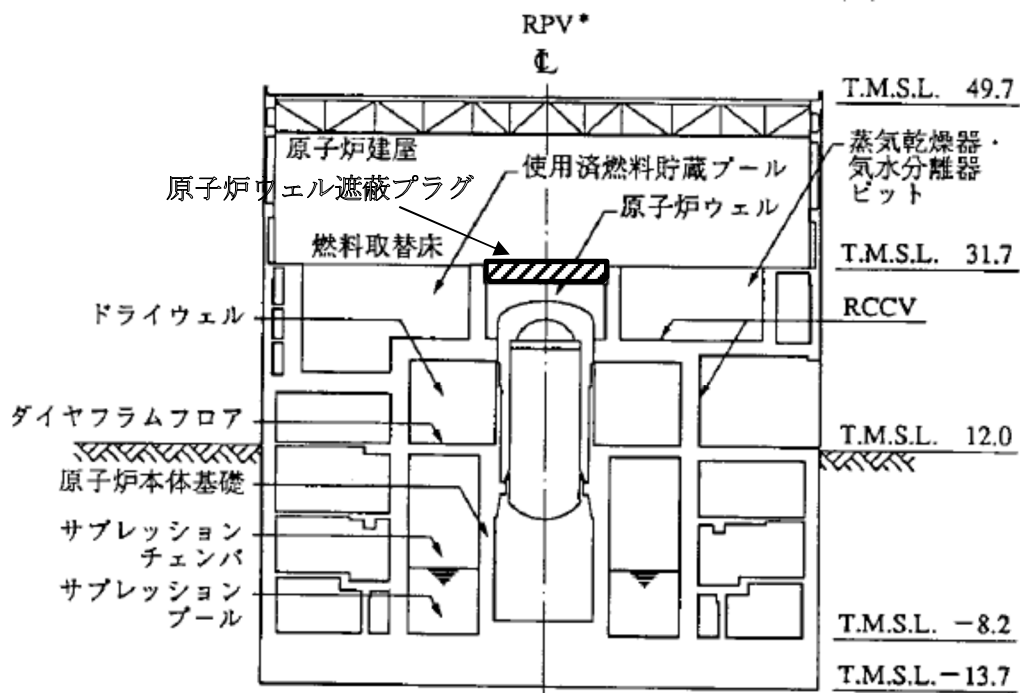
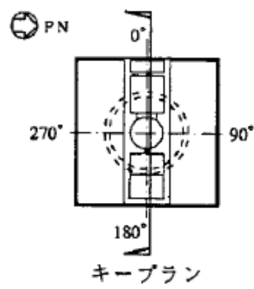
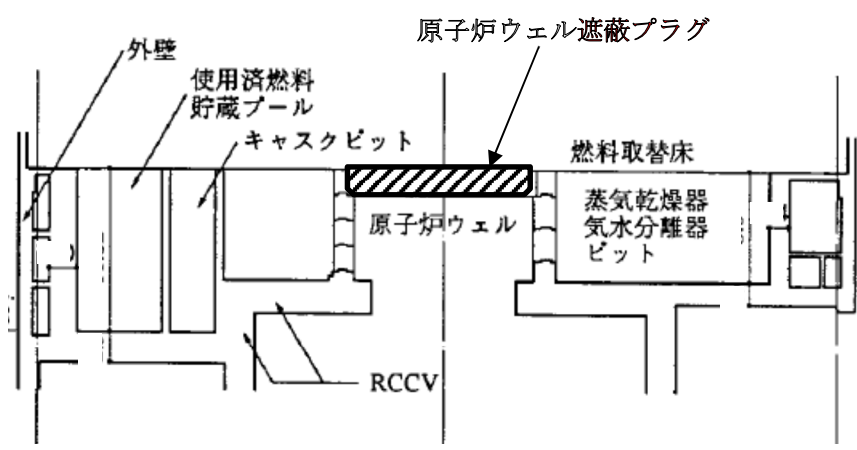
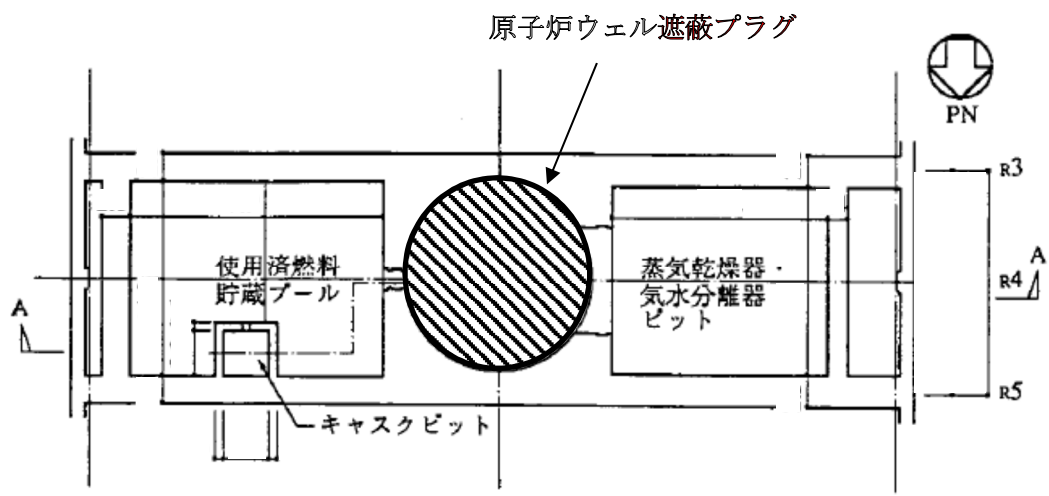


図 6-3-4 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 燃料取替機位置関係概要図



注記 * : 原子炉圧力容器 (以下、「RPV」と略す。)

図 6-3-5 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機
原子炉ウエル遮蔽プラグ位置関係概要図 (1/2)



A-A 断面図

図 6-3-5 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機
原子炉ウェル遮蔽プラグ位置関係概要図 (2/2)

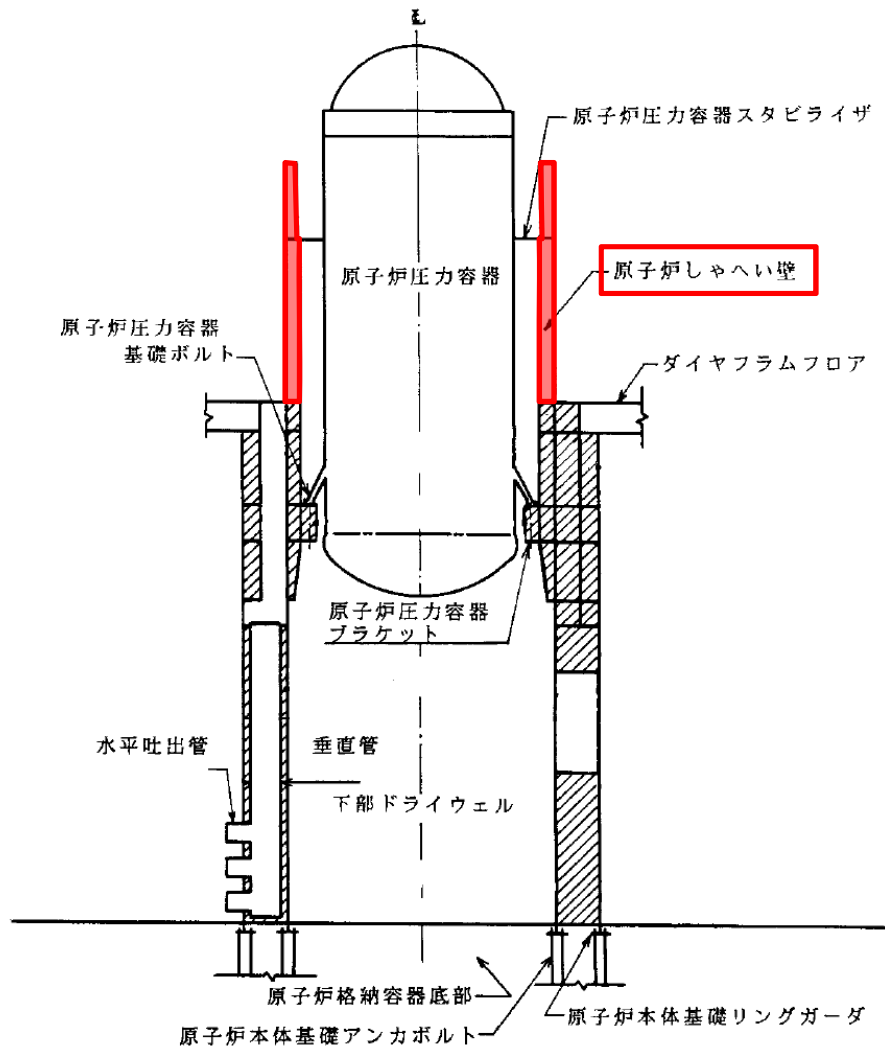


図 6-3-6 原子炉遮蔽壁位置関係概要図

表 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設へ波及的影響を及ぼすお
それのある下位クラス施設 (1/15)

整理 番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○:有, ×:無)	備考
					損傷・転倒・落下	
K7-E001	炉心支持構造物	Sクラス	R/B	—	×	*4
K7-E002	原子炉圧力容器	Sクラス SA施設	R/B	原子炉遮蔽壁	○	*1
K7-E003	原子炉圧力容器支持構造物	Sクラス	R/B	原子炉遮蔽壁	○	*1, *2
K7-E004	原子炉圧力容器付属構造物	Sクラス	R/B	—	×	*3
K7-E005	原子炉圧力容器内部構造物	Sクラス SA施設	R/B	—	×	*4
K7-E006	使用済燃料貯蔵プール	Sクラス SA施設	R/B	原子炉建屋クレーン	○	
				燃料取替機	○	
K7-E007	キャスクピット	Sクラス SA施設	R/B	原子炉建屋クレーン	○	
				燃料取替機	○	
K7-E008	使用済燃料貯蔵ラック	Sクラス SA施設	R/B	原子炉建屋クレーン	○	
				燃料取替機	○	
K7-E009	制御棒・破損燃料貯蔵ラック	Sクラス	R/B	原子炉建屋クレーン	○	
				燃料取替機	○	
K7-E010	原子炉冷却材再循環ポンプ	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E011	主蒸気逃がし安全弁自動減圧機 能用アキュムレータ	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E012	主蒸気逃がし安全弁逃がし弁機 能用アキュムレータ	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E013	主蒸気隔離弁用アキュムレータ (原子炉格納容器内側)	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E014	主蒸気隔離弁用アキュムレータ (原子炉格納容器外側)	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E015	残留熱除去系熱交換器	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E016	残留熱除去系ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E017	残留熱除去系封水ポンプ	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E018	残留熱除去系ストレーナ	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E019	高圧炉心注水系ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E020	高圧炉心注水系ストレーナ	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E021	原子炉隔離時冷却系ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E022	原子炉隔離時冷却系ポンプ駆動 用蒸気タービン	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E023	原子炉隔離時冷却系真空タンク	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E024	原子炉隔離時冷却系セパレータ	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E025	原子炉隔離時冷却系バロメトリ ックコンデンサ	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E026	原子炉隔離時冷却系蒸気タービ ン用潤滑油冷却器	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E027	原子炉隔離時冷却系ポンプ用潤 滑油冷却器	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E028	原子炉隔離時冷却系復水ポンプ	Sクラス	R/B	—	×	

表 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設へ波及的影響を及ぼすお
それのある下位クラス施設 (2/15)

整理 番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○:有, ×:無)	備考
					損傷・転倒・落下	
K7-E029	原子炉隔離時冷却系真空ポンプ	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E030	原子炉隔離時冷却系ストレナ	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E031	原子炉補機冷却水系熱交換器	Sクラス SA施設	T/B	—	×	
K7-E032	原子炉補機冷却水ポンプ	Sクラス SA施設	T/B	—	×	
K7-E033	原子炉補機冷却水系サージタンク	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E034	原子炉補機冷却海水ポンプ	Sクラス SA施設	T/B	—	×	
K7-E035	原子炉補機冷却海水系ストレナ	Sクラス SA施設	T/B	—	×	
K7-E036	原子炉補機冷却海水系ポンプ室 取水計測装置空気供給用アキ ュムレータ	Sクラス	T/B	—	×	
K7-E037	制御棒	Sクラス SA施設	R/B	—	×	*4
K7-E038	制御棒駆動機構	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E039	水圧制御ユニット	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E040	ほう酸水注入系ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E041	ほう酸水注入系貯蔵タンク	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E042	非常用ガス処理系乾燥装置	Sクラス SA施設	R/B	耐火隔壁	○	
K7-E043	非常用ガス処理系排風機	Sクラス SA施設	R/B	耐火隔壁	○	
K7-E044	非常用ガス処理系フィルタ	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E045	中央制御室送風機	Sクラス	C/B	耐火隔壁	○	
K7-E046	中央制御室再循環送風機	Sクラス	C/B	耐火隔壁	○	
K7-E047	中央制御室排風機	Sクラス	C/B	耐火隔壁	○	
K7-E048	中央制御室再循環フィルタ	Sクラス	C/B	—	×	
K7-E049	原子炉格納容器	Sクラス SA施設	R/B	原子炉ウエル遮蔽プラグ	○	*1
K7-E050	機器搬出入口	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E051	エアロック	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E052	ダイヤフラムフロア	Sクラス SA施設	R/B	—	×	*1
K7-E053	ベント管	Sクラス SA施設	R/B	—	×	*5
K7-E054	原子炉格納容器貫通部	Sクラス SA施設	R/B	—	×	*5
K7-E055	ドライウエルスブレイ管	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E056	サブプレッションチェンバスブレイ管	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E057	可燃性ガス濃度制御系再結合装置	Sクラス	R/B	耐火隔壁	○	
K7-E058	可燃性ガス濃度制御系再結合装置加熱器	Sクラス	R/B	耐火隔壁	○	*4

表 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設へ波及的影響を及ぼすお
それのある下位クラス施設 (3/15)

整理 番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○:有, ×:無)	備考
					損傷・転倒・落下	
K7-E059	可燃性ガス濃度制御系再結合装置冷却器	Sクラス	R/B	耐火隔壁	○	*4
K7-E060	可燃性ガス濃度制御系再結合装置ブロー	Sクラス	R/B	耐火隔壁	○	
K7-E061	可燃性ガス濃度制御系再結合装置気水分離器	Sクラス	R/B	耐火隔壁	○	
K7-E062	非常用ディーゼル発電設備 ディーゼル機関	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E063	非常用ディーゼル発電設備 空気だめ	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E064	非常用ディーゼル発電設備 空気圧縮機	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E065	非常用ディーゼル発電設備 燃料ディタンク	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E066	非常用ディーゼル発電設備 清水膨張タンク	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E067	非常用ディーゼル発電設備 潤滑油補給タンク	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E068	非常用ディーゼル発電設備 機関付空気冷却器	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E069	非常用ディーゼル発電設備 潤滑油冷却器	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E070	非常用ディーゼル発電設備 清水冷却器	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E071	非常用ディーゼル発電設備 清水加熱器	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E072	非常用ディーゼル発電設備 潤滑油加熱器	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E073	非常用ディーゼル発電設備 発電機軸受潤滑油冷却器	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E074	非常用ディーゼル発電設備 清水加熱器ポンプ	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E075	非常用ディーゼル発電設備 機関付潤滑油ポンプ	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E076	非常用ディーゼル発電設備 潤滑油ブライミングポンプ	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E077	非常用ディーゼル発電設備 機関付清水ポンプ	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E078	非常用ディーゼル発電設備 潤滑油補給ポンプ	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E079	非常用ディーゼル発電設備 排気タービン過給機	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E080	非常用ディーゼル発電設備 機関付潤滑油フィルタ	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E081	非常用ディーゼル発電設備 燃料フィルタ	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E082	非常用ディーゼル発電設備 発電機	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E083	換気空調補機非常用冷却水系冷 凍機	Sクラス	C/B	—	×	
K7-E084	換気空調補機非常用冷却水系ボ ンプ	Sクラス	C/B	—	×	
K7-E085	原子炉区域給気隔離弁アキュム レータタンク	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E086	原子炉区域排気隔離弁アキュム レータタンク	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E087	残留熱除去系ポンプ室空調機	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E088	高圧炉心注水系ポンプ室空調機	Sクラス	R/B	—	×	

表 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設へ波及的影響を及ぼすお
それのある下位クラス施設 (4/15)

整理 番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○:有, ×:無)	備考
					損傷・転倒・落下	
K7-E089	原子炉隔離時冷却系ポンプ室空調機	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E090	非常用ガス処理系室空調機	Sクラス	R/B	耐火隔壁	○	
K7-E091	可燃性ガス濃度制御系室空調機	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E092	非常用ディーゼル発電設備区域送風機	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E093	非常用ディーゼル発電設備区域排風機	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E094	非常用ディーゼル発電設備区域非常用送風機	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E095	コントロール建屋計測制御電源盤区域送風機	Sクラス	C/B	—	×	
K7-E096	コントロール建屋計測制御電源盤区域排風機	Sクラス	C/B	—	×	
K7-E097	海水熱交換器エリア非常用送風機	Sクラス	T/B	—	×	
K7-E098	非常用ディーゼル発電設備区域給気処理装置	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E099	非常用ディーゼル発電設備非常用給気処理装置	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E100	中央制御室給気処理装置	Sクラス	C/B	—	×	
K7-E101	コントロール建屋計測制御電源盤区域給気処理装置	Sクラス	C/B	—	×	
K7-E102	海水熱交換器エリア非常用給気処理装置	Sクラス	T/B	—	×	
K7-E103	燃料プール冷却浄化系配管	Sクラス SA施設	R/B	原子炉建屋クレーン	○	
				燃料取替機	○	
K7-E104	原子炉冷却材再循環系配管	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E105	主蒸気系配管	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E106	残留熱除去系配管	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E107	原子炉隔離時冷却系配管	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E108	高圧炉心注水系配管	Sクラス SA施設	R/B Rw/B	—	×	
K7-E109	復水給水系配管	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E110	原子炉補機冷却水系配管	Sクラス SA施設	R/B T/B	—	×	
K7-E111	原子炉補機冷却海水系配管	Sクラス SA施設	T/B	原子炉補機冷却海水系配管 防護壁	○	
K7-E112	原子炉冷却材浄化系配管	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E113	制御棒駆動系配管	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E114	ほう酸水注入系配管	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E115	放射性ドレン移送系配管	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E116	非常用ガス処理系配管	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E117	可燃性ガス濃度制御系配管	Sクラス	R/B	耐火隔壁	○	

表 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設へ波及的影響を及ぼすお
それのある下位クラス施設 (5/15)

整理 番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○:有, ×:無)	備考
					損傷・転倒・落下	
K7-E118	不活性ガス系配管	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E119	換気空調補機非常用冷却水系配管	Sクラス	C/B	—	×	
K7-E120	復水補給水系配管	Sクラス SA施設	R/B Rw/B	—	×	
K7-E121	純水補給水系配管	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E122	タンクバント処理系配管	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E123	高圧窒素ガス供給系配管	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-E124	弁グランド部漏えい処理系配管	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E125	試料採取系(ガス試料及び事故後 サンプリング)配管	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E126	サブプレッションプール浄化系配管	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E127	換気空調補機非常用冷却水系配管	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E128	非常用ディーゼル発電設備燃料 油系・潤滑油系・始動空気及び吸 排気系・冷却水系配管	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E129	所内用圧縮空気系配管	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E130	計装用圧縮空気系配管	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E131	移動式炉内計装系配管	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E132	耐圧漏えい試験設備系配管	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E133	原子炉・タービン区域換気空調系 ダクト・配管	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E134	非常用電気品区域換気空調系ダ クト・配管	Sクラス	R/B	—	×	
K7-E135	コントロール建屋計測制御電源 盤区域換気空調系ダクト・配管	Sクラス	C/B	換気空調系ダクト防護壁	○	
K7-E136	中央制御室換気空調系ダクト・配 管	Sクラス SA施設	C/B	換気空調系ダクト防護壁	○	
K7-E137	海水熱交換器区域換気空調系ダ クト・配管	Sクラス	T/B	換気空調系ダクト防護壁	○	
K7-E138	閉止板	Sクラス	T/B	—	×	
K7-E139	水密扉	Sクラス	T/B	—	×	
K7-E141	復水貯蔵槽	SA施設	Rw/B	—	×	
K7-E142	復水移送ポンプ	SA施設	Rw/B	—	×	
K7-E143	高圧代替注水系ポンプ	SA施設	R/B	—	×	
K7-E144	静的触媒式水素再結合器	SA施設	R/B	原子炉建屋クレーン	○	
K7-E145	耐圧強化バント系配管	SA施設	R/B	—	×	
K7-E146	高圧代替注水系配管	SA施設	R/B	—	×	
K7-E147	格納容器圧力逃がし装置配管	SA施設	R/B	—	×	
K7-E148	格納容器圧力逃がし装置/耐圧 強化バント系 遠隔手動弁操作設備	SA施設	R/B	—	×	

表 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設へ波及的影響を及ぼすお
それのある下位クラス施設 (6/15)

整理 番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○:有, ×:無)		備考
					損傷・転倒・落下		
K7-E149	燃料プール冷却浄化系熱交換器	S A施設	R/B	—	×		
K7-E150	燃料プール冷却浄化系ポンプ	S A施設	R/B	—	×		
K7-E151	燃料プール冷却浄化系スキマサ ージタンク	S A施設	R/B	原子炉建屋クレーン	○		
				燃料取替機	○		
K7-E153	貫通部止水処置	Sクラス	T/B	—	×		
K7-E154	床ドレン浸水防止治具	Sクラス	T/B	—	×		*5
K7-E155	コリウムシールド	S A施設	R/B	—	×		
K7-E156	格納容器圧力逃がし装置/耐圧 強化バント系 遠隔空気駆動弁操作設備配管	S A施設	R/B	—	×		
K7-E157	原子炉建屋ブローアウトパネル	S A施設	R/B	—	×		
K7-E158	サブプレッションチェンバ出入口	Sクラス	R/B	—	×		
K7-E159	原子炉建屋機器搬出入口	S A施設	R/B	—	×		
K7-E160	原子炉建屋エアロック	Sクラス S A施設	R/B	—	×		
K7-E161	サイフォンブレーク孔	S A施設	R/B	原子炉建屋クレーン	○		
				燃料取替機	○		
K7-E162	非常用ディーゼル発電設備 調 速装置及び非常調速装置	Sクラス S A施設	R/B	—	×		

表 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設へ波及的影響を及ぼすお
それのある下位クラス施設 (7/15)

整理 番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○:有, ×:無)	備考
					損傷・転倒・落下	
K7-V001	主蒸気逃がし安全弁	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-V002	主蒸気内側隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V003	主蒸気外側隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V004	主蒸気ドレンライン内側隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V005	主蒸気ドレンライン外側隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V006	原子炉給水ライン外側隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V007	原子炉給水ライン内側隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V008	原子炉給水ライン逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V009	スクラム弁	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-V010	ほう酸水注入系原子炉格納容器 外側逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V011	ほう酸水注入系原子炉格納容器 内側逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V012	残留熱除去系ポンプサブプレッ ションプール水吸込隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V013	残留熱除去系ポンプ吐出逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V014	残留熱除去系熱交換器出口弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V015	残留熱除去系注入弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V016	残留熱除去系低圧注水試験可能 逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V017		Sクラス	R/B	—	×	
K7-V018	残留熱除去系停止時冷却内側隔 離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V019	残留熱除去系停止時冷却外側隔 離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V020	残留熱除去系ポンプ炉水吸込弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V021	残留熱除去系熱交換器バイパス 弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V022	残留熱除去系燃料プール側第一 出口弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V023	残留熱除去系燃料プール側第二 出口弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V024	残留熱除去系格納容器冷却流量 調節弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V025	残留熱除去系格納容器冷却ライ ン隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V026	残留熱除去系サブプレッションプ ールスプレイ注入隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V027	残留熱除去系ポンプ最小流量ラ イン逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V028		Sクラス	R/B	—	×	
K7-V029	残留熱除去系サブプレッションプ ール水排水系第一止め弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V030	高圧炉心注水系復水貯蔵槽側吸 込弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V031	高圧炉心注水系復水貯蔵槽側吸 込試験可能逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	

表 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7号機 建屋内上位クラス施設へ波及的影響を及ぼすお
それのある下位クラス施設 (8/15)

整理 番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○:有, ×:無)	備考
					損傷・転倒・落下	
K7-V032	高圧炉心注水系注入隔離弁	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-V033	高圧炉心注水系試験可能逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V034	高圧炉心注水系サプレッション プール側吸込隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V035	高圧炉心注水系サプレッション プール側吸込逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V036	高圧炉心注水系最小流量バイパス 弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V037	原子炉隔離時冷却系復水貯蔵槽 側吸込弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V038	原子炉隔離時冷却系復水貯蔵槽 側吸込試験可能逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V039	原子炉隔離時冷却系注入逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V040		Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-V041	原子炉隔離時冷却系試験可能逆 止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V042	原子炉隔離時冷却系サプレッシ ョンプール側吸込隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V043	原子炉隔離時冷却系サプレッシ ョンプール側吸込逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V044		Sクラス	R/B	—	×	
K7-V045	原子炉隔離時冷却系冷却水ライ ン止め弁	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-V046	原子炉隔離時冷却系冷却水ライ ン圧力制御弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V047	原子炉隔離時冷却系復水ポンプ 吐出一次逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V048	原子炉隔離時冷却系復水ポンプ 吐出二次逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V049	原子炉隔離時冷却系蒸気ライ ン内側隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V050		Sクラス	R/B	—	×	
K7-V051	原子炉隔離時冷却系タービン止 め弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V052	原子炉隔離時冷却系タービン排 気ライン逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V053		Sクラス	R/B	—	×	
K7-V054	原子炉隔離時冷却系真空ポンプ 吐出ライン逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V055		Sクラス	R/B	—	×	
K7-V056	原子炉隔離時冷却系タービン排 気ライン1次真空破壊弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V057	原子炉隔離時冷却系タービン排 気ライン2次真空破壊弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V058	原子炉冷却材浄化系吸込ライン 内側隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V059	原子炉冷却材浄化系吸込ライン 外側隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V060	原子炉冷却材浄化系原子炉圧力 容器ヘッドスプレイ隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V061	原子炉冷却材浄化系原子炉圧力 容器ヘッドスプレイ逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	

表 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設へ波及的影響を及ぼすお
それのある下位クラス施設 (9/15)

整理 番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○：有，×：無)	備考
					損傷・転倒・落下	
K7-V062	燃料プール冷却浄化系使用済燃料貯蔵プール入口逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V063	燃料プール冷却浄化系使用済燃料貯蔵プール散水管逆止弁	Sクラス	R/B	原子炉建屋クレーン	○	
				燃料取替機	○	
K7-V064	燃料プール冷却浄化系残留熱除去系戻りライン逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V065	燃料プール冷却浄化系非常用補給水逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V066	サブプレッションプール浄化系サブプレッションプール側吸込第一隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V067	サブプレッションプール浄化系サブプレッションプール側吸込第二隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V068	ドライウエル低電導度廃液系サンプ内側隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V069	ドライウエル低電導度廃液系サンプ外側隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V070	ドライウエル高電導度廃液系サンプ内側隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V071	ドライウエル高電導度廃液系サンプ外側隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V072	原子炉補機冷却水系ポンプ吐出逆止弁	Sクラス	T/B	—	×	
K7-V073	原子炉補機冷却水系熱交換器冷却水出口弁	Sクラス	T/B	—	×	
K7-V074	原子炉補機冷却水系冷却水供給温度調節弁	Sクラス	T/B	—	×	
K7-V075		Sクラス	R/B	—	×	
K7-V076		Sクラス	R/B	—	×	
K7-V077		Sクラス	R/B	—	×	
K7-V078	原子炉補機冷却水系常用冷却水戻り側逆止弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V079		Sクラス	R/B	—	×	
K7-V080	原子炉補機冷却水系非常用ディーゼル発電設備冷却水出口弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V081	原子炉補機冷却海水系ポンプ吐出逆止弁	Sクラス	T/B	—	×	
K7-V082	原子炉補機冷却海水系ストレーナ入口弁	Sクラス	T/B	—	×	
K7-V083	原子炉補機冷却海水系ストレーナブロー弁	Sクラス	T/B	—	×	
K7-V084	計装用圧縮空気系原子炉格納容器外側隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V085	高圧窒素ガス供給系自動減圧系用窒素ガス原子炉格納容器外側隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V086	高圧窒素ガス供給系逃がし弁用窒素ガス原子炉格納容器外側隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V087	非常用ガス処理系入口隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V088	非常用ガス処理系乾燥装置入口弁	Sクラス	R/B	耐火隔壁	○	

表 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設へ波及的影響を及ぼすお
それのある下位クラス施設 (10/15)

整理 番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○:有, ×:無)	備考
					損傷・転倒・落下	
K7-V089	非常用ガス処理系フィルタ装置 出口弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V090	非常用ガス処理系グラビティダ ンバ	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V091	真空破壊弁	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-V092	原子炉格納容器バージ用空気供 給隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V093	ドライウェルバージ用入口隔離 弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V094	サブプレッションチェンババージ 用入口隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V095	原子炉格納容器室素供給隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V096	ドライウェル室素入口隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V097	サブプレッションチェンバ室素入 口隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V098	原子炉格納容器バージ用室素供 給隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V099	ドライウェルベント用出口隔離 弁	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-V100	非常用ガス処理系側原子炉格納 容器ベント用隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V101	換気空調系側原子炉格納容器ベ ント用隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V102	サブプレッションチェンバベント 用出口隔離弁	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-V103	可燃性ガス濃度制御系入口第一 隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V104	可燃性ガス濃度制御系入口流量 調節弁	Sクラス	R/B	耐火隔壁	○	
K7-V105	可燃性ガス濃度制御系入口第二 隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V106	可燃性ガス濃度制御系再循環流 量調節弁	Sクラス	R/B	耐火隔壁	○	
K7-V107	可燃性ガス濃度制御系出口逆止 弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V108	可燃性ガス濃度制御系冷却水入 口弁	Sクラス	R/B	耐火隔壁	○	
K7-V109	可燃性ガス濃度制御系出口第二 隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V110	可燃性ガス濃度制御系出口第一 隔離弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V111	可燃性ガス濃度制御系冷却水止 め弁	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V112	中央制御室非常時外気取入れ隔 離ダンバ	Sクラス SA施設	C/B	—	×	
K7-V113	中央制御室排気隔離ダンバ	Sクラス SA施設	C/B	—	×	
K7-V114	非常用ディーゼル発電設備(C)区 域排気切換ダンバ	Sクラス	R/B	—	×	
K7-V115	コントロール建屋計測制御電源 盤区域(C)排気切換ダンバ	Sクラス	C/B	—	×	
K7-V116	原子炉格納容器耐圧強化ベント 用連絡配管隔離弁	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-V117	中央制御室外気取入ダンバ	Sクラス SA施設	C/B	—	×	
K7-V120	ほう酸水注入系ポンプ出口逃が し弁	Sクラス SA施設	R/B	—	×	

表 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設へ波及的影響を及ぼすお
それのある下位クラス施設 (11/15)

整理 番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○:有, ×:無)		備考
					損傷・転倒・落下		
K7-V121	ほう酸水注入系ポンプ入口逃がし弁	Sクラス SA施設	R/B	—	×		
K7-V122	可燃性ガス濃度制御系出口ライン逃がし弁	Sクラス	R/B	—	×		
K7-V123	高圧窒素ガス供給系非常用窒素ガス安全弁	SA施設	R/B	—	×		
K7-V124	残留熱除去系テストライン逃がし弁	Sクラス SA施設	R/B	—	×		
K7-V125	残留熱除去系停止時冷却ライン隔離弁逃がし弁	Sクラス SA施設	R/B	—	×		
K7-V126	残留熱除去系停止時冷却吸込側逃がし弁	Sクラス SA施設	R/B	—	×		
K7-V127	高圧炉心注水系ポンプ吸込側逃がし弁	Sクラス SA施設	R/B	—	×		
K7-V128	原子炉隔離時冷却系ポンプ吸込側逃がし弁	Sクラス SA施設	R/B	—	×		
K7-V129	燃料プール冷却浄化系使用済燃料貯蔵プール入口弁	SA施設	R/B	—	×		
K7-V130	二次隔離弁バイパス弁	SA施設	R/B	—	×		
K7-V131	格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置入口弁	SA施設	R/B	—	×		
K7-V132	高圧代替注水系注入弁	SA施設	R/B	—	×		
K7-V133		SA施設	R/B	—	×		
K7-V134	原子炉隔離時冷却系過酷事故時蒸気止め弁	SA施設	R/B	—	×		
K7-V137	非常用ガス処理系シール隔離弁	SA施設	R/B	—	×		
K7-V138	格納容器圧力逃がし装置耐圧強化ペント弁	SA施設	R/B	—	×		
K7-V139	非常用ディーゼル発電設備空気だめ安全弁	Sクラス SA施設	R/B	—	×		

表 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設へ波及的影響を及ぼすお
 それのある下位クラス施設 (12/15)

整理 番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○：有，×：無)		備考
						損傷・転倒・落下	
K7-B001	非常用所内電源補助盤	Sクラス	C/B	—		×	
K7-B002	安全系補助継電器盤	Sクラス SA施設	C/B	—		×	
K7-B003		Sクラス SA施設	C/B	—		×	
K7-B004	工学的安全施設盤	Sクラス SA施設	C/B	—		×	
K7-B005	中央運転監視盤	Sクラス SA施設	C/B	中央制御室天井照明		○	
K7-B006	運転監視補助盤	Sクラス SA施設	C/B	中央制御室天井照明		○	
K7-B007	中央制御室端子盤	Sクラス	C/B	—		×	
K7-B008	原子炉緊急停止系ロードドライ バ盤	Sクラス	C/B	—		×	
K7-B009	主蒸気隔離系ロードドライバ盤	Sクラス	C/B	—		×	
K7-B010		Sクラス	R/B	—		×	
K7-B011	原子炉隔離時冷却系真空タンク 水位電送器用増幅器収納箱	Sクラス	R/B	—		×	
K7-B012		Sクラス SA施設	R/B	—		×	
K7-B013	スクラムソレノイドヒューズ盤	Sクラス	R/B	—		×	
K7-B014	可燃性ガス濃度制御系サイリス タスイッチ盤	Sクラス	R/B	—		×	
K7-B015	原子炉補機冷却海水系ストレ ーナ制御盤	Sクラス	T/B	—		×	
K7-B016	安全系多重伝送現場盤	Sクラス	R/B	—		×	
K7-B017	ほう酸水注入系操作盤	Sクラス	R/B	—		×	
K7-B018		Sクラス SA施設	R/B	—		×	
K7-B019		Sクラス SA施設	R/B T/B	—		×	
K7-B020		Sクラス SA施設	R/B T/B	—		×	
K7-B021	モータコントロールセンタ	Sクラス SA施設	R/B T/B C/B	—		×	
K7-B022		Sクラス SA施設	C/B	—		×	
K7-B023		Sクラス SA施設	R/B C/B	—		×	
K7-B024		Sクラス SA施設	R/B C/B	—		×	
K7-B025	直流モータコントロールセンタ	Sクラス SA施設	R/B	—		×	
K7-B026	直流分電盤	Sクラス	C/B	—		×	

表 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設へ波及的影響を及ぼすお
 それのある下位クラス施設 (13/15)

整理 番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○：有，×：無)	備考
					損傷・転倒・落下	
K7-B027	直流切替盤	Sクラス SA施設	C/B	—	×	
K7-B028	バイタル交流電源装置	Sクラス	C/B	—	×	
K7-B029	交流バイタル分電盤	Sクラス	C/B	—	×	
K7-B030	計測用主母線盤	Sクラス	C/B	—	×	
K7-B031	計測用分電盤	Sクラス	C/B	—	×	
K7-B032		Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-B033	換気空調補機非常用冷却水系冷 凍機制御盤	Sクラス	C/B	—	×	
K7-B034	核計装/安全系プロセス放射線 モニタ盤	Sクラス SA施設	R/B C/B	—	×	
K7-B035	格納容器内雰囲気モニタ盤	Sクラス SA施設	R/B C/B	—	×	
K7-B036	使用済燃料貯蔵プール監視カメ ラ制御架	Sクラス SA施設	C/B	—	×	
K7-B037	格納容器補助盤	Sクラス SA施設	C/B	—	×	
K7-B038	原子炉系記録計盤	Sクラス SA施設	C/B	—	×	
K7-B040	事故時放射線モニタ盤	Sクラス SA施設	C/B	—	×	
K7-B041	緊急用電源切替箱	SA施設	R/B	—	×	
K7-B042	AM用電動弁電源切替盤	Sクラス SA施設	R/B	—	×	
K7-B043	AM用電動弁操作箱	SA施設	R/B	—	×	
K7-B044	格納容器圧力逃がし装置制御盤	SA施設	C/B	—	×	
K7-B048	ATWS/RPT盤	SA施設	C/B	—	×	
K7-B049	高圧代替注水設備制御盤	SA施設	C/B	—	×	
K7-B050	SFP (広域) 水位監視制御盤	SA施設	C/B	—	×	
K7-B051	原子炉冷却材再循環ポンプ可変 周波数電源装置盤	SA施設	R/B	—	×	
K7-B052	データ伝送装置	SA施設	C/B	—	×	
K7-B053	TIP 制御盤	Sクラス	C/B	—	×	

表 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設へ波及的影響を及ぼすお
それのある下位クラス施設 (14/15)

整理 番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○:有, ×:無)		備考
					損傷・転倒・落下		
K7-I001	鉛直方向地震加速度検出器	Sクラス	R/B	—		×	
K7-I002	水平方向地震加速度検出器	Sクラス	R/B	—		×	
K7-I003	原子炉系炉心流量	Sクラス	R/B	—		×	
K7-I004	原子炉水位 (狭帯域)	Sクラス SA施設	R/B	—		×	
K7-I005	原子炉水位 (SA)	SA施設	R/B	—		×	
K7-I006	原子炉圧力	Sクラス SA施設	R/B	—		×	
K7-I007	原子炉圧力 (SA)	SA施設	R/B	—		×	
K7-I008	格納容器内圧力	Sクラス	R/B	—		×	
K7-I009	格納容器内圧力 (D/W)	SA施設	R/B	—		×	
K7-I010	制御棒駆動機構充てん水圧力	Sクラス	R/B	—		×	
K7-I011	主蒸気管放射線モニタ	Sクラス	R/B	—		×	
K7-I012	原子炉区域換気空調系排気放射線モニタ	Sクラス	R/B	—		×	
K7-I013	燃料取替エリア排気放射線モニタ	Sクラス	R/B	原子炉建屋クレーン		○	
				燃料取替機		○	
K7-I014	サブプレッションチェンバプール水位	Sクラス SA施設	R/B	—		×	
K7-I015	原子炉水位 (広帯域)	Sクラス SA施設	R/B	—		×	
K7-I016	主蒸気管流量	Sクラス	R/B	—		×	
K7-I017	主蒸気管トンネル温度	Sクラス	R/B	—		×	
K7-I019	取水槽水位	Sクラス	T/B	—		×	
K7-I020	サブプレッションチェンバプール水温度	SA施設	R/B	—		×	
K7-I021	起動領域モニタ	Sクラス SA施設	R/B	—		×	*4
K7-I022	出力領域モニタ	Sクラス SA施設	R/B	—		×	*4
K7-I023	格納容器内水素濃度	Sクラス SA施設	R/B	—		×	
K7-I024	格納容器内酸素濃度	Sクラス SA施設	R/B	—		×	
K7-I025	格納容器内雰囲気放射線モニタ	Sクラス SA施設	R/B	—		×	
K7-I026	残留熱除去系系統流量	Sクラス	R/B	—		×	
K7-I027	原子炉水位 (燃料域)	Sクラス SA施設	R/B	—		×	
K7-I028	高圧炉心注水系系統流量	Sクラス	R/B	—		×	
K7-I029	原子炉隔離時冷却系系統流量	Sクラス	R/B	—		×	
K7-I030	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA 広域)	SA施設	R/B	原子炉建屋クレーン		○	
				燃料取替機		○	

表 6-3-1 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 建屋内上位クラス施設へ波及的影響を及ぼすお
それのある下位クラス施設 (15/15)

整理 番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置 建屋	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○：有，×：無)	備考
					損傷・転倒・落下	
K7-I031	原子炉圧力容器温度	S A 施設	R/B	—	×	
K7-I032	復水補給水系流量(RHR A系代替 注水流量)	S A 施設	R/B	—	×	
K7-I033	復水補給水系流量(RHR B系代替 注水流量)	S A 施設	R/B	—	×	
K7-I034	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA)	S A 施設	R/B	原子炉建屋クレーン	○	
				燃料取替機	○	
K7-I036	復水補給水系流量(格納容器下部 注水流量)	S A 施設	R/B	—	×	
K7-I037	格納容器内圧力 (S/C)	S A 施設	R/B	—	×	
K7-I038	サブプレッションチェンバ氣體温 度	S A 施設	R/B	—	×	
K7-I039	ドライウェル雰囲気温度	S A 施設	R/B	—	×	
K7-I040	原子炉建屋水素濃度	S A 施設	R/B	原子炉建屋クレーン	○	
K7-I041	高压代替注水系系統流量	S A 施設	R/B	—	×	
K7-I042	格納容器下部水位	S A 施設	R/B	—	×	
K7-I043	格納容器内水素濃度 (SA)	S A 施設	R/B	—	×	
K7-I044	耐圧強化ベント系放射線モニタ	S A 施設	R/B	—	×	
K7-I045	使用済燃料貯蔵プール放射線モ ニタ (低レンジ)	S A 施設	R/B	原子炉建屋クレーン	○	
				燃料取替機	○	
K7-I046	使用済燃料貯蔵プール放射線モ ニタ (高レンジ)	S A 施設	R/B	原子炉建屋クレーン	○	
				燃料取替機	○	
K7-I047	静的触媒式水素再結合器 動作 監視装置	S A 施設	R/B	原子炉建屋クレーン	○	
K7-I048	復水貯蔵槽水位 (SA)	S A 施設	Rw/B	—	×	
K7-I049	復水移送ポンプ吐出圧力	S A 施設	Rw/B	—	×	
K7-I050	復水補給水系温度 (代替循環冷 却)	S A 施設	R/B	—	×	
K7-I051	通信連絡設備	S A 施設	C/B	—	×	
K7-I052	格納容器圧力逃がし装置フィル タ装置入口圧力	S A 施設	R/B	—	×	
K7-I053	格納容器圧力逃がし装置フィル タ装置水素濃度	S A 施設	R/B	—	×	
K7-I054	使用済燃料貯蔵プール監視カメ ラ	S A 施設	R/B	—	×	
K7-I055	使用済燃料貯蔵プール監視カメ ラ用空冷装置	S A 施設	R/B	—	×	
K7-I056	代替制御棒挿入機能用電磁弁	S A 施設	R/B	—	×	
K7-I057	残留熱除去系ポンプ吐出圧力	S A 施設	R/B	—	×	

注記*1: 仮置物や照明器具等の影響を受けない施設のため机上検討のみ実施

*2: 狭暗部に設置される施設のため机上検討のみ実施

*3: 原子炉圧力容器付属構造物のうち原子炉圧力容器スタビライザ及び主蒸気流量制限器については狭暗部に設置される施設のため机上検討のみ実施

*4: 内部構造物等機器の内部に設置される施設のため机上検討のみ実施

*5: 地下に設置される又はコンクリート埋設施設のため机上検討のみ実施

表 6-3-2 柏崎刈羽原子力発電所 6 号機及び 7 号機共用 建屋内上位クラス施設へ波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設

整理番号	建屋内上位クラス施設	区分	設置建屋	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○:有, ×:無)		備考
						損傷・転倒・落下	
共-E001	中央制御室待避室空気ポンベ陽圧化装置配管	S A 施設	C/B Rw/B	—	×		
共-E002	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部)陽圧化装置配管	S A 施設	5 号 R/B	—	×		
共-E003	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部)二酸化炭素吸収装置	S A 施設	5 号 R/B	—	×		
共-E004	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部)高気密室	S A 施設	5 号 R/B	—	×		
共-E005	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所(待機場所)陽圧化装置配管	S A 施設	5 号 R/B	—	×		
共-V001	6 号機中央制御室非常時外気取入れ隔離ダンパ	C/B	S クラス S A 施設	—	×		
共-V002	6 号機中央制御室排気隔離ダンパ	C/B	S クラス S A 施設	—	×		
共-V003	6 号機中央制御室外気取入隔離ダンパ	C/B	S クラス S A 施設	—	×		
共-B001	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用負荷変圧器	S A 施設	5 号 R/B	—	—		未設置
共-B002	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用交流分電盤	S A 施設	5 号 R/B	—	—		未設置
共-B004	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用受電盤	S A 施設	5 号 R/B	—	—		未設置
共-B005	SPDS 表示装置	S A 施設	5 号 R/B	—	—		未設置
共-B006	緊急時対策支援システム伝送装置	S A 施設	5 号 R/B	—	—		未設置
共-I001	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用無線連絡設備	S A 施設	5 号 R/B	—	—		未設置
共-I002	5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用衛星電話設備	S A 施設	5 号 R/B	—	—		未設置
共-I003	5 号機屋外緊急連絡用インターフォン	S A 施設	5 号 R/B	—	—		未設置
共-I004	無線通信装置(7 号機設置)	S A 施設	C/B	—	×		
共-I005	無線通信装置(5 号機設置)	S A 施設	5 号 R/B	—	—		未設置

表 6-3-3 7号機 建屋内施設の評価結果 (1/4)

建屋内上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設	評価結果	備考
<ul style="list-style-type: none"> ・原子炉圧力容器 ・原子炉圧力容器支持構造物 	原子炉遮蔽壁	基準地震動 S _s に対する構造健全性評価により、原子炉遮蔽壁が上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないことを確認した。	影響評価の詳細は、V-2-11-2-6「原子炉遮蔽壁の耐震性についての計算書」に示す。
<ul style="list-style-type: none"> ・使用済燃料貯蔵プール ・キャスクピット ・使用済燃料貯蔵ラック ・制御棒・破損燃料貯蔵ラック ・燃料プール冷却浄化系配管 ・静的触媒式水素再結合器 ・燃料プール冷却浄化系スキマサージタンク ・燃料プール冷却浄化系使用済燃料貯蔵プール散水管逆止弁 ・燃料取替エリア排気放射線モニタ ・使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA 広域) ・使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA) ・使用済燃料貯蔵プール放射線モニタ (低レンジ) ・使用済燃料貯蔵プール放射線モニタ (高レンジ) ・静的触媒式水素再結合器動作監視装置 ・サイフォンブレイク孔 ・原子炉建屋水素濃度 	原子炉建屋クレーン	基準地震動 S _s に対する構造健全性評価により、原子炉建屋クレーンが上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないことを確認した。	影響評価の詳細は、V-2-11-2-4「原子炉建屋クレーンの耐震性についての計算書」に示す。

表 6-3-3 7号機 建屋内施設の評価結果(2/4)

建屋内上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設	評価結果	備考
<ul style="list-style-type: none"> ・使用済燃料貯蔵プール ・キャスクピット ・使用済燃料貯蔵ラック ・制御棒・破損燃料貯蔵ラック ・燃料プール冷却浄化系配管 ・燃料プール冷却浄化系スキマサージタンク ・燃料プール冷却浄化系使用済燃料貯蔵プール散水管逆止弁 ・燃料取替エリア排気放射線モニタ ・使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA 広域) ・使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA) ・使用済燃料貯蔵プール放射線モニタ (低レンジ) ・使用済燃料貯蔵プール放射線モニタ (高レンジ) ・サイフォンブレーク孔 	燃料取替機	基準地震動 S_s に対する構造健全性評価により、燃料取替機が上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないことを確認した。	影響評価の詳細は、V-2-11-2-5 「燃料取替機の耐震性についての計算書」に示す。
<ul style="list-style-type: none"> ・原子炉格納容器 	原子炉ウェル遮蔽プラグ	基準地震動 S_s に対する構造健全性評価により、原子炉ウェル遮蔽プラグが上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないことを確認した。	影響評価の詳細は、V-2-11-2-7 「原子炉ウェル遮蔽プラグの耐震性についての計算書」に示す。
<ul style="list-style-type: none"> ・中央運転監視盤 ・運転監視補助盤 	中央制御室天井照明	基準地震動 S_s に対する構造健全性評価により、中央制御室天井照明が上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないことを確認した。	影響評価の詳細は、V-2-11-2-3 「中央制御室天井照明の耐震性についての計算書」に示す。

表 6-3-3 7号機 建屋内施設の評価結果(3/4)

建屋内上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設	評価結果	備考
<ul style="list-style-type: none"> ・非常用ガス処理系乾燥装置 ・非常用ガス処理系排風機 ・中央制御室送風機 ・中央制御室再循環送風機 ・中央制御室排風機 ・非常用ガス処理系室空調機 ・非常用ガス処理系乾燥装置入口弁 ・可燃性ガス濃度制御系再結合装置 ・可燃性ガス濃度制御系再結合装置加熱器 ・可燃性ガス濃度制御系再結合装置冷却器 ・可燃性ガス濃度制御系再結合装置ブロー ・可燃性ガス濃度制御系再結合装置気水分離器 ・可燃性ガス濃度制御系配管 ・可燃性ガス濃度制御系入口流量調節弁 ・可燃性ガス濃度制御系再循環流量調節弁 ・可燃性ガス濃度制御系冷却水入口弁 	耐火隔壁	基準地震動 S_s に対する構造健全性評価により、耐火隔壁が上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないことを確認した。	影響評価の詳細は、V-2-11-2-8「耐火隔壁の耐震性についての計算書」に示す。
<ul style="list-style-type: none"> ・原子炉補機冷却海水系配管 	原子炉補機冷却海水系配管防護壁	基準地震動 S_s に対する構造健全性評価により、原子炉補機冷却海水系配管防護壁が上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないことを確認した。	影響評価の詳細は、V-2-11-2-2-5「原子炉補機冷却海水系配管防護壁の耐震性についての計算書」に示す。

表 6-3-3 7号機 建屋内施設の評価結果(4/4)

建屋内上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設	評価結果	備考
<ul style="list-style-type: none"> ・コントロール建屋計測制御電源盤区域換気空調系ダクト・配管 ・中央制御室換気空調系ダクト・配管 ・海水熱交換器区域換気空調系ダクト・配管 	換気空調系ダクト防護壁	基準地震動 S_s に対する構造健全性評価により、換気空調系ダクト防護壁が上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないことを確認した。	影響評価の詳細は、V-2-11-2-2-4「換気空調系ダクト防護壁の耐震性についての計算書」に示す。

6.4 建屋外における損傷，転倒及び落下等による影響検討結果

6.4.1 抽出手順

机上検討及び現地調査をもとに，建屋外上位クラス施設及び建屋外上位クラス施設の間接支持構造物である建物・構築物に対して，損傷，転倒及び落下等により影響を及ぼす可能性のある下位クラス施設を抽出した。なお，机上検討は上位クラス施設周辺の下位クラス施設の転倒及び落下を想定した場合にも上位クラス施設に衝突しないだけの離隔距離をとって配置されていることを確認する。また，上位クラス施設に対して，下位クラス施設が明らかに影響を及ぼさない程度の大きさ，重量等である場合は影響無しと判断する。

6.4.2 下位クラス施設の抽出結果

図5-4のフローのaに基づいて抽出された下位クラス施設について抽出したものを表6-4-1，表6-4-2に示す。なお，机上検討のみにより評価した施設を表6-4-1，表6-4-2の備考にて示す。

6.4.3 影響評価結果

6.4.2で抽出した建屋外下位クラス施設の評価結果について，表6-4-3，表6-4-4に示す。なお，抽出した建屋外下位クラス施設については，添付資料4のとおり周辺斜面の崩落等による影響が無いことを確認している。

表 6-4-1 7号機 建屋外上位クラス施設へ波及的影響（損傷・転倒・落下等）を及ぼすお
それのある下位クラス施設(1/2)

整理 番号	建屋外上位クラス施設	区分	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○：有、×：無)	備考
				損傷・転倒・落下	
K7-0001	非常用ディーゼル発電設備 軽油タンク	Sクラス SA施設	—	×	
K7-0002	非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ	Sクラス SA施設	非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ防護板	○	
K7-0003	非常用ディーゼル発電設備 燃料油系配管	Sクラス SA施設	非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ防護板	○	
			非常用ディーゼル発電設備 燃料移送配管防護板	○	
K7-0004	非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ出口逆 止弁	Sクラス	非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ防護板	○	
K7-0005	格納容器圧力逃がし装置 フィルタ装置	SA施設	—	×	
K7-0006	格納容器圧力逃がし装置 よう素フィルタ	SA施設	—	×	
K7-0007	格納容器圧力逃がし装置 ドレン移送ポンプ	SA施設	—	×	
K7-0008	格納容器圧力逃がし装置 ドレンタンク	SA施設	—	×	
K7-0009	格納容器圧力逃がし装置 ラブチャーディスク	SA施設	—	×	
K7-0010	復水補給水系配管	SA施設	—	×	
K7-0011	燃料プール冷却浄化系配 管	SA施設	—	×	
K7-0012	格納容器圧力逃がし装置 配管	SA施設	竜巻防護鋼製フード	○	
K7-0014	原子炉建屋	Sクラス及びSクラス間接 支持構造物 SA施設及びSA施設間接 支持構造物	—	×	*1
K7-0015	タービン建屋	Sクラス間接支持構造物 SA施設間接支持構造物	—	×	*1
K7-0016	主排気筒	Sクラス間接支持構造物 SA施設間接支持構造物	—	×	*1
K7-0017	格納容器圧力逃がし装置 基礎	SA施設及びSA施設間接 支持構造物	—	×	*1
K7-0018	海水貯留堰	Sクラス 屋外重要土木構造物 SA施設	—	×	*1
K7-0019	スクリーン室	屋外重要土木構造物 SA施設	—	×	*1

表 6-4-1 7号機 建屋外上位クラス施設へ波及的影響（損傷・転倒・落下等）を及ぼすおそれのある下位クラス施設(2/2)

整理番号	建屋外上位クラス施設	区分	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○：有，×：無)	備考
				損傷・転倒・落下	
K7-0020	取水路	屋外重要土木構造物 S A施設	—	×	*1
K7-0021	補機冷却用海水取水路	屋外重要土木構造物 S A施設	—	×	*1
K7-0022	軽油タンク基礎	屋外重要土木構造物 S A施設間接支持構造物	—	×	*1
K7-0023	燃料移送系配管ダクト	屋外重要土木構造物 S A施設間接支持構造物	—	×	*1
K7-0024	原子炉補機冷却水系配管	S A施設	—	×	
K7-0025	非常用ガス処理系配管	S クラス S A施設	—	×	
K7-0026	無線連絡設備	S A施設	—	×	
K7-0027	格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置水位	S A施設	—	×	
K7-0028	格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置金属フィルタ差圧	S A施設	—	×	
K7-0029	格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置スクラバ水 pH	S A施設	—	×	
K7-0030	格納容器圧力逃がし装置配管遮蔽	S クラス S A施設	—	×	
K7-0031	衛星電話設備	S A施設	—	×	
K7-0032	格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置出口放射線モニタ	S A施設	—	×	
K7-0033	大物搬入建屋	S クラス S A施設	—	×	

注記*1：仮置物や照明器具等の影響を受けない施設のため机上検討のみ実施。

表 6-4-2 6号機及び7号機 建屋外上位クラス施設へ波及的影響（損傷・転倒・落下等）
を及ぼすおそれのある下位クラス施設

整理 番号	建屋外上位クラス施設	区分	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○：有，×：無)	備考
				損傷・転倒・落下	
共-0001	第一ガスタービン発電機	S A施設	—	×	
共-0002	第一ガスタービン発電機用燃料タンク	S A施設	—	×	
共-0003	第一ガスタービン発電機用燃料移送ポンプ	S A施設	—	×	
共-0004	第一ガスタービン発電機用燃料移送系配管	S A施設	—	×	
共-0005	第一ガスタービン発電機制御盤	S A施設	—	×	
共-0006	津波監視カメラ	Sクラス	—	×	
共-0007	コントロール建屋	Sクラス及びSクラス間 接支持構造物 S A施設及びS A施設間 接支持構造物	サービス建屋	○	*1
共-0008	廃棄物処理建屋	S A施設及びS A施設間 接支持構造物	—	×	*1
共-0009	第一ガスタービン発電機基礎	S A施設間接支持構造物	—	×	*1
共-0010	第一ガスタービン発電機用燃料タンク基礎	S A施設間接支持構造物	—	×	*1
共-0011	5号機原子炉建屋	S A施設及びS A施設間 接支持構造物	5号機タービン建屋	○	*1
			5号機主排気筒	○	
共-0012	5号機原子炉建屋内緊急 時対策用無線連絡設 備	S A施設	5号機主排気筒	○	
共-0013	5号機原子炉建屋内緊急 時対策用衛星電話設 備	S A施設	5号機主排気筒	×	
共-0014	5号機屋外緊急連絡用イ ンターフォン	S A施設	—	×	
共-0015	無線通信装置（7号機設 置）	S A施設	—	×	
共-0016	無線通信装置（5号機設 置）	S A施設	5号機主排気筒	×	
共-0017	6号機非常用ディーゼル 発電設備 軽油タンク	S A施設	5号機主排気筒	○	
共-0018	緊急用断路器	S A施設	—	×	
共-0019	6号機海水貯留堰	S A施設	—	×	
共-0020	6号機スクリーン室	S A施設	—	×	
共-0021	6号機取水路	S A施設	—	×	
共-0022	6号機軽油タンク基礎	S A施設間接支持構造物	5号機主排気筒	○	

注記*1：仮置物や照明器具等の影響を受けない施設のため机上検討のみ実施。

表 6-4-3 7号機 建屋外施設の評価結果（損傷、転倒及び落下等による影響）

建屋外上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設	評価結果	備考
<ul style="list-style-type: none"> ・非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ ・非常用ディーゼル発電設備 燃料油系配管 ・非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ出口逆止弁 	非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ防護板	基準地震動 S_s に対する構造健全性評価により、非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ防護板が上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないことを確認した。	影響評価の詳細は、V-2-11-2-2-1「非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ防護板の耐震性についての計算書」に示す。
<ul style="list-style-type: none"> ・非常用ディーゼル発電設備 燃料油系配管 	非常用ディーゼル発電設備 燃料移送配管防護板	基準地震動 S_s に対する構造健全性評価により、非常用ディーゼル発電設備 燃料移送配管防護板が上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないことを確認した。	影響評価の詳細は、V-2-11-2-2-2「非常用ディーゼル発電設備 燃料移送配管防護板の耐震性についての計算書」に示す。
<ul style="list-style-type: none"> ・格納容器圧力逃がし装置配管 	竜巻防護鋼製フード	基準地震動 S_s に対する構造健全性評価により、竜巻防護鋼製フードが上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないことを確認した。	影響評価の詳細は、V-2-11-2-2-5「竜巻防護鋼製フードの耐震性についての計算書」に示す。

表 6-4-4 6号機及び7号機 建屋外施設の評価結果（損傷、転倒及び落下等による影響）

建屋外上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設	評価結果	備考
<ul style="list-style-type: none"> ・コントロール建屋 	サービス建屋	<p>基準地震動S_sに対する構造健全性評価により、サービス建屋が上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないことを確認した。</p>	<p>評価結果の詳細は、「V-2-11-2-1 サービス建屋の耐震性についての計算書」に示す。</p>
<ul style="list-style-type: none"> ・5号機原子炉建屋 	5号機タービン建屋	<p>基準地震動S_sに対する構造健全性評価により、5号機タービン建屋が上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないことを確認した。</p>	<p>評価結果の詳細は、本資料「添付資料5」及び「添付資料8」に示す。</p>
<ul style="list-style-type: none"> ・5号機原子炉建屋 ・5号機原子炉建屋内緊急時対策所用無線連絡設備 ・5号機原子炉建屋内緊急時対策所用衛星電話設備 ・無線通信装置（5号機設置） ・6号機非常用ディーゼル発電設備 軽油タンク ・6号機軽油タンク基礎 	5号機主排気筒	<p>5号機主排気筒近傍地盤の液状化による沈下を想定した場合であっても、転倒に至ることはないことを確認した。よって、5号機主排気筒が上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないことを確認した。</p>	<p>評価結果の詳細は、本資料「添付資料5」及び「添付資料7」に示す。</p>

波及的影響評価に係る現地調査の実施要領

1. 目的

建屋内外の上位クラス施設への下位クラス施設の波及的影響評価のため、現地調査を実施し、上位クラス施設周辺の下位クラス施設の位置、構造及び影響防止措置等の状況を確認し、下位クラス施設による波及的影響のおそれの有無等を調査する。

2. 調査対象

2.1 調査対象施設

以下に示す上位クラス施設を現地調査の対象とする。

- (1) 設計基準対象施設のうち、耐震重要度分類上のSクラスに属する施設（津波防護施設、浸水防止設備及び津波監視設備を含む。）
- (2) 重大事故等対処施設のうち、常設耐震重要重大事故防止設備及び常設重大事故緩和設備

なお、狭暗部、内部構造物等機器の内部、コンクリート埋設、地下、高所及び水中については、現地調査が困難であるが、狭暗部（原子炉圧力容器支持構造物等）については、外部から閉ざされた区域にあり、元々耐震重要度分類上のSクラスに属する施設しかなく、内部構造物等機器の内部（原子炉圧力容器内部構造物等）はその物全体が上位クラス施設であること、コンクリート埋設、地下については、周囲に波及的影響を与えるものはないと推定されることから、これらの箇所に設置されている上位クラス施設に対する波及的影響はないと判断する。

高所については、施設下方から周辺機器の位置関係を俯瞰的に見ることで波及的影響の有無を確認する。

水中については、対象上位クラス施設として使用済燃料貯蔵プール、使用済燃料貯蔵ラック、制御棒・破損燃料貯蔵ラック等が該当するが、使用済燃料貯蔵プール内に設置されている下位クラス施設は設計図書類で網羅的に確認できることから、現地調査では使用済燃料貯蔵プール等の上部を俯瞰的に見ることで波及的影響の有無を確認する。

ケーブルについては、各階の天井付近等の高所に設置することで下位クラス施設の損傷・転倒・落下による波及的影響を考慮した配置としている。トレイ等から機器や計器に接続する場合は、電線管等で保護し波及的影響を防止している。

2.2 現地調査にて確認する検討事象

別記 2 に記載された事項に基づく検討事象に対する現地調査による確認項目を表

1に示す。

表1 別記2に記載された事項に基づく検討事象に対する現地調査による確認項目

調査対象施設	建屋外施設		接続部 (建屋内外)	建屋内施設
	別記2①	別記2④	別記2②	別記2③
現地調査による 確認項目	×*1	○	×*2	○

注記*1：不等沈下又は相対変位の観点として、上位クラス施設の建物・構築物と下位クラス施設の位置関係が机上検討で確認したところであることを現地で確認。

*2：接続部については、系統図等により網羅的に確認が可能であり、プラント建設時及び改造工事の際は、施工に伴う確認、系統図作成時における現場確認、使用前検査、試運転等から接続部が設計図書どおりであることを確認していることから、接続部の波及的影響については、机上検討により評価対象の抽出が可能である。

3. 調査要員

調査要員の要件は、以下のとおりとする。

- (1) 柏崎刈羽原子力発電所の耐震設計、構造設計又は機械・電気計装設計等に関する専門的な知識・技能及び経験を有する者。
- (2) 柏崎刈羽原子力発電所の保修業務等に従事し、施設の構造、機能及び特性等に関する専門的な知識・技能及び経験を有する者。

上記(1)または(2)の要件に該当する者の複数名でチームを編成し、現地調査を実施する。

4. 現地調査実施日

2015年（平成27年）4月3日～2020年（令和二年）5月28日

5. 調査方法

5.1 調査手順

調査対象施設について、別紙の「プラントウォークダウンチェックシート」に従い、周辺の下位クラス施設の位置、構造及び影響防止措置（落下防止措置、固縛措置等）等の状況から、波及的影響のおそれの有無を確認する。

5.2 確認項目及び判断基準

各確認項目に対する波及的影響のおそれの有無の判断基準を表2に示す。

なお、対象となる上位クラス施設に対して、下位クラス施設が明らかに影響を及ぼさない程度の大きさ、重量等である場合（小口径配管、照明器具等）は影響無しと判断する。

表 2 確認項目及び判断基準

確認項目	判断基準
○B, Cクラス施設等との十分な離隔距離をとる等により、当該設備に与える影響はない。	・周辺のB, Cクラス施設の転倒・落下を想定した場合にも上位クラス施設に衝突しないだけの離隔距離をとって配置・保管されていること。
○周辺に作業用ホイスﾄ・ﾚｰﾙ, グﾚｰﾁﾝｸﾞ, 手すり等がある場合, 落下防止措置等により, 当該設備に与える影響はない。	<ul style="list-style-type: none"> ・作業用ホイスﾄ・ﾚｰﾙ, グﾚｰﾁﾝｸﾞ, 手すり等について, 離隔距離が十分でない場合は, 適切な落下防止措置等が講じられていること。 ・離隔距離をとっていても地震により移動する可能性があるもの(チェーンブロック等)は移動防止措置が講じられていること。
○周辺に仮置き機器がある場合, 固縛措置等により, 当該設備に与える影響はない。	・仮置き機器について, 離隔距離が十分でない場合は, 固縛措置等により落下防止または移動防止措置が講じられていること。
○上部に照明器具がある場合, 落下防止措置等により, 当該設備に与える影響はない。	・照明器具について, 離隔距離が十分でない場合は, 適切な落下防止措置等が講じられていること。

柏崎刈羽原子力発電所 プラントウォークダウンチェックシート（建屋外）
（耐震重要施設）

実施日：平成 年 月 日

実施者： _____

号機 : _____

機器名称： _____

機器No： _____ 設置場所： _____

波及的影響について		Y	N	U	N/A
1	建屋外における下位クラス施設の損傷、転倒及び落下等による耐震重要施設への影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1-1	・下位クラス施設等との十分な離隔距離をとる等により、当該設備に与える影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1-2	・周辺に仮置機器がある場合、固縛措置等により、当該設備に与える影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2	その他（ ）	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

耐震重要施設について		Y	N	U	N/A
1	対象機器と支持構造物との接合部に外見上の異常（ボルトの緩み、腐食、き裂等）はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

（記号の説明） Y：YES、N：NO、U：調査不可、N/A：対象外

総合評価（機器周辺の状況についての記載）

柏崎刈羽原子力発電所 プラントウォークダウンチェックシート（建屋内）
（耐震重要施設）

実施日：平成 年 月 日

実施者： _____

号機 : _____

機器名称： _____

機器No： _____ 設置建屋： _____ 設置高さ： _____

波及的影響について		Y	N	U	N/A
1	建屋内における下位クラス施設の損傷、転倒及び落下等による耐震重要施設への影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1-1	・下位クラス施設等との十分な離隔距離をとる等により、当該設備に与える影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1-2	・周辺に作業用ホイスﾄ・ﾚｰﾙ、ｸﾞﾚｰﾁﾝｸﾞ、手すり等がある場合、落下防止措置等により、当該設備に与える影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1-3	・周辺に仮置機器がある場合、固縛措置等により、当該設備に与える影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1-4	・上部に照明器具がある場合、落下防止措置等により、当該設備に与える影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2	その他（ _____ ）	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

耐震重要施設について		Y	N	U	N/A
1	対象機器と支持構造物との接合部に外見上の異常（ボルトの緩み、腐食、き裂等）はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

（記号の説明） Y：YES、N：NO、U：調査不可、N/A：対象外

総合評価（機器周辺の状況についての記載）

柏崎刈羽原子力発電所 プラントウォークダウンチェックシート（建屋外）
 （常設耐震重要重大事故防止設備または常設重大事故緩和設備）

実施日：平成 年 月 日

実施者： _____

号機 : _____

機器名称 : _____

機器No : _____ 設置場所 : _____

	波及的影響について	Y	N	U	N/A
1	建屋外における下位クラス施設の損傷、転倒及び落下等による常設耐震重要重大事故防止設備または常設重大事故緩和設備への影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1-1	・下位クラス施設等との十分な離隔距離をとる等により、当該設備に与える影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1-2	・周辺に仮置機器がある場合、固縛措置等により、当該設備に与える影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2	その他（ ）	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

	常設耐震重要重大事故防止設備または常設重大事故緩和設備について	Y	N	U	N/A
1	対象機器と支持構造物との接合部に外見上の異常（ボルトの緩み、腐食、き裂等）はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

（記号の説明） Y：YES、N：NO、U：調査不可、N/A：対象外

総合評価（機器周辺の状況についての記載）

柏崎刈羽原子力発電所 プラントウォークダウンチェックシート（建屋内）
 （常設耐震重要重大事故防止設備または常設重大事故緩和設備）

実施日：平成 年 月 日

実施者： _____

号機 : _____

機器名称： _____

機器No： _____ 設置建屋： _____ 設置高さ： _____

	波及的影響について	Y	N	U	N/A
1	建屋内における下位クラス施設の損傷、転倒及び落下等による常設耐震重要重大事故防止設備または常設重大事故緩和設備への影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1-1	・下位クラス施設等との十分な離隔距離をとる等により、当該設備に与える影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1-2	・周辺に作業用ホイス・レール、グレーチング、手すり等がある場合、落下防止措置等により、当該設備に与える影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1-3	・周辺に仮置機器がある場合、固縛措置等により、当該設備に与える影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1-4	・上部に照明器具がある場合、落下防止措置等により、当該設備に与える影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2	その他（ _____ ）	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

	常設耐震重要重大事故防止設備または常設重大事故緩和設備について	Y	N	U	N/A
1	対象機器と支持構造物との接合部に外見上の異常（ボルトの緩み、腐食、き裂等）はない。	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

（記号の説明） Y：YES、N：NO、U：調査不可、N/A：対象外

総合評価（機器周辺の状況についての記載）

波及的影響評価に係る現地調査記録

柏崎刈羽原子力発電所 プラントウォークダウン・チェックシート (建屋内)
(耐震重要施設)

実施日：平成28年 3月29日

実施者：_____

号機 : 7号機

機器名称：使用済燃料貯蔵プール

機器No：E006 設置建屋：R/B 設置高さ：31.7m

波及的影響について		Y	N	U	N/A
1	建屋内における下位クラス施設の損傷、転倒及び落下等による耐震重要施設への影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1-1	・下位クラス施設等との十分な離隔距離をとる等により、当該設備に与える影響はない。	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1-2	・周辺に作業用ホイス・レール、グレーチング、手すり等がある場合、落下防止措置等により、当該設備に与える影響はない。	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1-3	・周辺に仮置機器がある場合、固縛措置等により、当該設備に与える影響はない。	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1-4	・上部に照明器具がある場合、落下防止措置等により、当該設備に与える影響はない。	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2	その他 ()	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>

耐震重要施設について		Y	N	U	N/A
1	対象機器と支持構造物との接合部に外見上の異常（ボルトの緩み、腐食、き裂等）はない。	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

(記号の説明) Y: YES、N: NO、U: 調査不可、N/A: 対象外

総合評価 (機器周辺の状況についての記載)	
FHMが直上にて待機。	



現場調査時、使用済燃料貯蔵プールの直上に耐震Bクラスの燃料取替機が待機しており、地震時に落下する可能性があるものとして抽出された。現状は、使用済燃料貯蔵プールへの重量物落下防止の観点から、燃料取替機は使用済燃料貯蔵プール上に待機配置は行わないこととしているが、使用時には使用済燃料貯蔵プール上に位置することから、基準地震動 S_s による評価を実施する。

海水ポンプ用天井クレーンの上位クラス施設への波及的影響評価について

海水ポンプ用天井クレーンは、タービン建屋熱交換器エリア地上 1 階の天井部に設置されており、原子炉補機冷却海水ポンプは地下 1 階に設置されている。(図 1, 図 2 参照)

通常運転時は天井クレーンとポンプを隔てるハッチは閉鎖されている。一方で、定期検査時にポンプ点検のためにハッチを開放した場合は、地震等によってハッチ下部に設置されているポンプに対して天井クレーンが落下する影響が懸念される。しかし、ハッチ開放中は点検対象となるポンプ以外のポンプにて当該系統の持つ冷却機能を確保し、各系統のポンプ同士は物理的に隔離されている。そのため、仮に天井クレーンが落下し、点検中のポンプを損傷させたとしても安全機能が損なわれることはない。また、ハッチ開口部は天井クレーンと比べて十分に小さいことから、天井クレーンの落下によってポンプを損傷させる可能性は十分に低い。(図 3 参照)

以上のことから、海水ポンプ用天井クレーンは、波及的影響評価の対象外である。

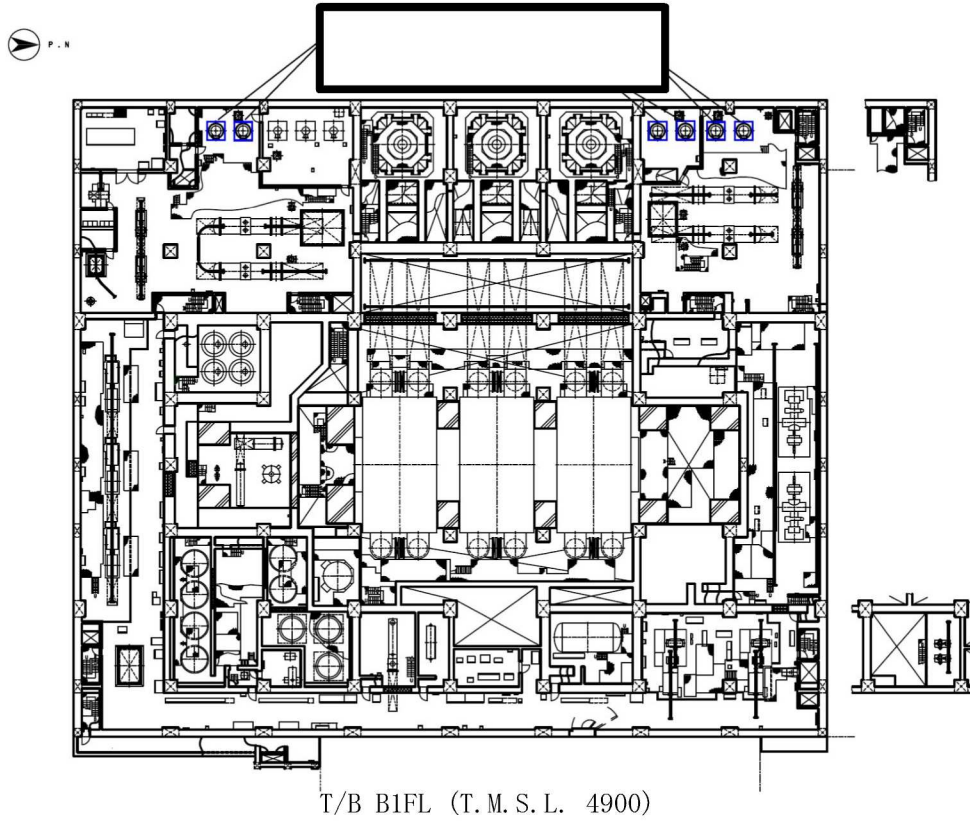


図1 柏崎刈羽原子力発電所7号機 原子炉補機冷却海水ポンプ配置図

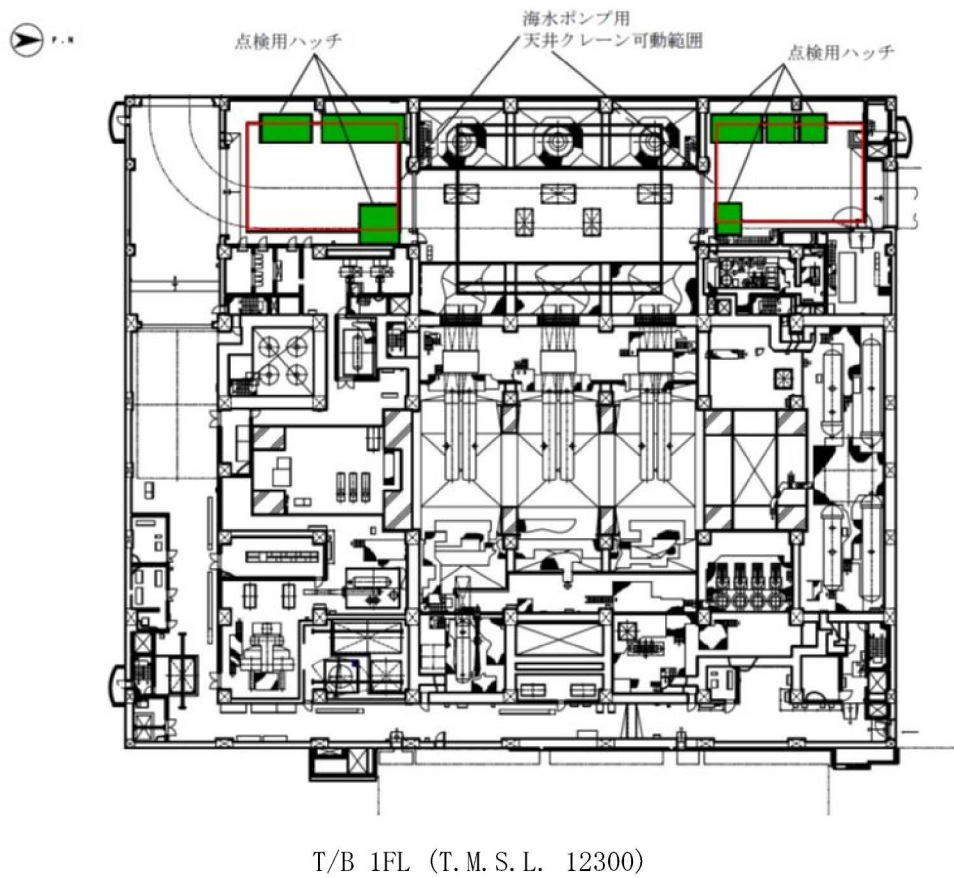
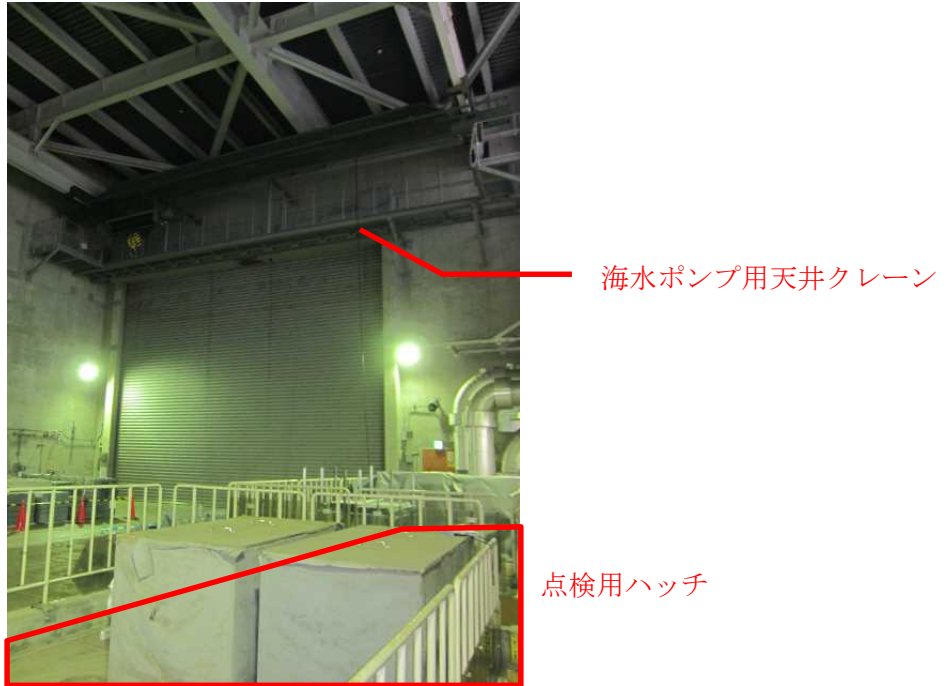


図2 柏崎刈羽原子力発電所7号機 海水ポンプ用天井クレーン配置図



海水ポンプ用天井クレーン

点検用ハッチ

図3 海水ポンプ用天井クレーン設置状況（7号機北側）

原子力発電所における地震被害事例の要因整理(1/13)

地震被害に関する NUCIA 情報の検討内容					
No.	対象地震 (発電所)	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害 発生要因
地震被害発生要因 I					注：下線は要因 I 相当箇所
1	宮城沖(女川)	8・16 宮城地震による女川原子力発電所全プラント停止について	1号機 2号機 3号機	地震による安全上重要となる被害なし。以下の軽微な被害が発生。 ○女川1号機 ・主変圧器, 起動用変圧器の避圧弁動作 ・サイトバンカ建屋プールに水銀灯落下 ○女川2号機 ・主変圧器, 起動用変圧器, 補助ボイラー変圧器(A)(B)の避圧弁動作 ○女川3号機 ・原子炉建屋内見学者用ギャラリー室のガラスのひび ・主変圧器の避圧弁動作 ○その他構内 ・環境放射能測定センターの希硫酸(5%濃度)貯蔵施設が漏えいおよび苛性ソーダの一部滴下 ・建屋エレベータ停止 ・排気筒航空障害灯レンズカバー破損 ・構内道路アスファルト亀裂・波うち・段差発生	I, III, VI
2	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】HTR3B 火災発生	3号機	・変圧器と周囲の基礎面沈下により, 沈下量に差が発生し, 二次側接続母線ダクトが変圧器側接続部より落下して変圧器二次ブッシング端子部に接触。 ・この際の衝撃及び二次側接続母線側側導体の変位により変圧器二次ブッシング碍子が損傷し漏油が発生。 ・二次側接続母線ダクトが落下し, ブッシング端子部と接触し三相地絡・短絡を引き起こし, 大電流のアーク放電により変圧器火災が発生。 ・変圧器二次側と二次側接続母線ダクトの接続部が損傷開口し, 着火した絶縁油が基礎面に流出し, 延焼。	I
3	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】スタックへのダクト配管ズレ	1号機	周辺地盤及びダクト基礎部の沈下による主排気ダクトのズレ(ベローズの変形)。	I
4	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】スタックへのダクト配管ズレ	2号機		
5	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】スタックへのダクト配管ズレ	3号機		
6	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】スタックへのダクト配管ズレ	4号機		
7	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】スタックと主排気ダクトカバーのゆがみ確認	5号機		
8	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】K3 励磁用変圧器基礎ボルト切断・相非分割母線沈下有り	3号機	地震の揺れによる主変圧器及び励磁電源用変圧器の基礎ボルトの切断, <u>相非分割母線基礎の沈下</u> 。	I, III
9	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】C/S B5F 浸水及びMWC 全停	1号機	・建屋周辺の地盤沈下等の要因による地中埋設の消火配管の損傷, それに伴う深さ約40cmの浸水。 ・浸水による MWC の全停	I
10	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】軽油タンク B 前の消火配管破断し水漏れ	1号機	不等沈下により消火配管が破断したことによる漏水。なお, 当該不等沈下は液状化による影響を否定できない。	I
11	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】1S/B 北側屋外消火配管が破断し漏水	その他		
12	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】消火設備 4 箇所配管損傷・漏水	その他		
13	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】軽油タンク前他屋外消火配管が破断し漏水	その他		
14	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】500kV 新新潟線 2L シャシ器付近のエアリーク	その他	地盤沈下により当該回線の現場操作盤の基礎が傾斜したことによる, シャシ器操作用の配管からの空気漏れ。	I
15	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】取水設備スクリーン洗浄ポンプ A 吐出フランジ連続滴下・配管サポート変形	5号機	地震の影響により地盤が変形したことによる配管及びサポートの変形。	I
16	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】RW/B R/W 制御室制御盤各系制御電源喪失	RW 設備	・建屋周辺の地盤沈下等の要因による地中埋設の消火配管の損傷, それに伴う深さ約40cmの浸水。 ・浸水による低電導度廃液系等の制御電源喪失。	I
17	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】1号機 変圧器防油堤の沈下・傾き, コンクリートのひび割れ・はく離, 目地部の開き	1号機	地震による変圧器防油堤の被害は以下のとおり。 ・1号機 沈下・傾き, コンクリートのひび割れ・はく離, 目地部の開き ・2号機 沈下, 横ずれ ・3号機 沈下, 横ずれ ひび割れ, 段差発生 ・4号機 沈下, 大きな傾斜(一部目地部の開き) ・5号機 底版部のひび割れ, 目地部の開き, 陥没 ・7号機 沈下, 外側への開き, 目地部のずれ, 目地部の開き, 目地部の段差	I
18	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】2号機 変圧器防油堤の沈下, 横ズレ	2号機		I
19	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】3号機 変圧器防油堤のひび割れ, 段差	3号機		I
20	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】4号機 変圧器防油堤の沈下, 大きな傾斜(一部目地部の開き)	4号機		I
21	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】5号機 変圧器防油堤のひび割れ	5号機		I
22	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】7号機 変圧器防油堤の沈下, 外側への開き, 目地部のズレ, 目地部の開き, 目地部の段差	7号機		I
23	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】取水槽まわりの地盤沈下等	1号機		地震により, 取水槽まわりに <u>地盤沈下(30m×20m, 最大15cm程度)</u> , <u>隆起(35m×15m, 最大20cm程度)</u> 及び <u>法面波打ち(30m×5m, 最大10cm程度)</u> が発生。
24	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】道路および法面のひび割れ	他	地震により以下の被害が発生。 ①5号見晴台道路き裂 ②片平山周辺よう壁目開き, 道路き裂 ③平場ヤード舗装ひび割れ ④5号放水口モニタ室東側よう壁(ブロック積み)き裂 ⑤固体廃棄物貯蔵庫(第2棟)周辺よう壁(ブロック積み)および道路のき裂 ⑥発電所東側点検ヤード舗装き裂 ⑦発電所東側海岸道路き裂	I, IV

地震被害発生要因：I：地震の不等沈下による損傷 II：建物間の相対変位による損傷 III：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 IV：周辺斜面の崩落 V：使用済燃料貯蔵プールスロッシングによる溢水 VI：その他(地震の揺れによる警報発信等, 施設の損傷を伴わないI～V以外の要因等)

原子力発電所における地震被害事例の要因整理(2/13)

地震被害に関する NUCIA 情報の検討内容					
No.	対象地震 (発電所)	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害 発生要因
25	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】御前崎港の当社専用岸壁に段差(40m×2cm, 最大3cm 程度の段差)	他	地震による岸壁の段差。	I
26	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】タービン建屋の東側屋外エリアの地盤沈下	5号機	地震によるタービン建屋の東側屋外エリアの地盤沈下(15m×15m, 10cm 程度)。	I
27	東北地方 太平洋沖 (東海第二)	【東日本大震災関連】ランドリーボイラ重油タンク油漏れ	—	地震により、ランドリーボイラー用重油サービスタンクの基礎が沈下したことによる、接続配管ユニオン部からの油漏れ。	I

地震被害発生要因：I：地震の不等沈下による損傷 II：建物間の相対変位による損傷 III：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 IV：周辺斜面の崩落 V：使用済燃料貯蔵プールスロッシングによる溢水 VI：その他（地震の揺れによる警報発信等，施設の損傷を伴わないI～V以外の要因等）

原子力発電所における地震被害事例の要因整理(3/13)

地震被害に関する NUCIA 情報の検討内容					
No.	対象地震 (発電所)	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害 発生要因
地震被害発生要因 II					注：下線は要因II相当箇所
28	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】固体廃棄物貯蔵庫地下1階管理棟-第1棟接続部 通路部付近漏水	その他	地震により接続部エキスパンションとドレンピットが破損し、建屋内に湧水が発生。	II, III
29	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】柏崎刈羽原子力発電所 1,3号機における排気筒 サンプリングラインの損傷について	1号機 3号機	・地震の揺れによる主排気筒放射線モニタサンプリング配管の破損。 ・地震の影響でモニタ建屋と配管(屋外)の位置がずれたことによる当該配管接続部のズレ。	II, III
30	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】補助建屋東側雨樋の亀裂	5号機	補助建屋と風除室屋上の地震による揺れの違いによる、補助建屋と風除室屋上で固定された雨樋の亀裂。	II

地震被害発生要因：I：地震の不等沈下による損傷 II：建物間の相対変位による損傷 III：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 IV：周辺斜面の崩落 V：使用済燃料貯蔵プール
スロッシングによる溢水 VI：その他（地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないI～V以外の要因等）

原子力発電所における地震被害事例の要因整理(4/13)

地震被害に関する NUCIA 情報の検討内容					
No.	対象地震 (発電所)	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害 発生要因
地震被害発生要因 III					注：下線は要因III相当箇所
31	宮城沖(女川)	8・16 宮城地震による女川原子力発電所全プラント停止について	1号機 2号機 3号機	地震による安全上重要となる被害なし。以下の軽微な被害が発生。 ○女川1号機 ・ 主変圧器、起動用変圧器の避圧弁動作 ・ サイトバンカ建屋プールに水銀灯落下 ○女川2号機 ・ 主変圧器、起動用変圧器、補助ボイラー変圧器(A)(B)の避圧弁動作 ○女川3号機 ・ 原子炉建屋内見学者用ギャラリ室のガラスのひび ・ 主変圧器の避圧弁動作 ○その他構内 ・ 環境放射能測定センターの希硫酸(5%濃度)貯蔵施設が漏えいおよび苛性ソーダの一部滴下 ・ 建屋エレベータ停止 ・ 排気筒航空障害灯レンズカバー破損 ・ 構内道路アスファルト亀裂・波うち・段差発生	I, III, VI
32	能登半島 (志賀)	能登半島地震に伴う低圧タービン組み立て中のタービンロータの位置ずれ	2号機	地震による低圧タービンの被害は以下のとおり。 ・ 組み立て中の低圧タービンロータを仮止めていた治具の変形による、ロータのわずかな位置ずれ。 ・ 動震の微小な接触痕。	III
33	能登半島 (志賀)	能登半島地震に伴う水銀灯の落下	2号機	地震時の振動による水銀灯の損傷・落下。	III
34	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B オペフロ R/B 天井クレーンユニバーサルジョイントに破損確認	6号機	地震動により、走行車輪と電動期間のユニバーサルジョイントに過大なトルクが発生したことによる、ユニバーサルジョイントのクロスピンの破損。	III
35	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】所内変圧器 1A と相分離母線のずれによる基礎ボルトの切断	1号機	地震の振動により、所内変圧器と相分離母線接続部がずれたことによる基礎ボルトの切断。	III
36	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】励磁変圧器からの油漏れ及び基礎ベースからのズレ	1号機	地震の振動により、一次ブッシング端子が破損したことによる漏油。 地震の振動による変圧器本体の基礎ベースからのズレ。	III
37	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】主変圧器基礎ボルト折損及びクーラー母管と本体間からの油リーク	2号機	地震の振動により主変圧器基礎ボルトが折損し、クーラー母管と本体間が破損したことによる油流出。	III
38	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】励磁用変圧器基礎部・バスダクト横ずれ	2号機	地震の振動による励磁用変圧器の基礎部及びバスダクトの横ずれ。	III
39	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】K3 励磁用変圧器基礎ボルト切断・相非分離母線沈下有り	3号機	地震の揺れによる主変圧器及び励磁電源用変圧器の基礎ボルトの切断、相非分離母線基礎の沈下。	I, III
40	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】No.4 ろ過タンク配管破断	5号機	地震の振動によるタンク配管の伸縮継手部の損傷。	III
41	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B 使用済燃料プール内ワーキングテーブル燃料上に落下	4号機	地震による使用済燃料プールの被害は以下のとおり。 ・ 4号機、7号機	III
42	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B 使用済燃料プール内ワーキングテーブルがラック上(燃料あり)に落下	7号機	使用済燃料貯蔵プール内に取り付けられている水中作業台が外れ、使用済燃料上に落下。 ・ 6号機	III
43	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】6号機使用済燃料プール内の水中作業台の固定位置からのはずれ	6号機	水中作業台の固定位置からの外れ。	III
44	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】C/S B1F D/G-A 北側付近「RW 固化エリア」扉 S1-15D から漏水	1号機	地震による屋外消火配管の損傷により発生した水が、原子炉複合建屋の電線管貫通口を経て流入したことによる漏水。	III
45	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】T/B 復水器水室 B1-B2 連絡弁フランジ部漏えい・エキスパンション亀裂	4号機	地震による復水器水室間の過大な変位による伸縮継手の損傷・漏えい。	III
46	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】500kV 南新潟線 2L 黒相ブッシング油漏れによる南新潟線 2L 停止	その他	地震により送電線引込架線が上下に振れ、ブッシング端子部のフランジ面が変形したことによる漏油。	III
47	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】Hx/B B1F FP-40 ラインから漏水	2号機	地震の振動により、熱交換器建屋の消火配管引き込み部ラバーブーツが損傷したことによる漏水。	III
48	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】荒浜側避雷鉄塔の斜材が5本破断	その他	地震の振動による斜材の破断。	III
49	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】固体廃棄物貯蔵庫内のドラム缶数百本が転倒し、内数十本のドラム缶の蓋が開いていることを確認	その他	地震の影響によりドラム缶が転倒したことによる蓋の開放。	III
50	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】事務本館常用電源断、緊急時対策室電源等は非常用電源より供給	その他	地震の影響により、常用系の高圧受変電盤とチャンネルベースをとめているボルトが切断し、高圧受変電盤が移動したため常用系電源が断となったことによる非常用電源への切替。	III
51	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】ヤードT/B サブドレン No.8 流入水油混入および K1~4 放水庭に微量の油膜確認について	1号機	地震の振動で変圧器防油堤が損傷したことによる、変圧器からの絶縁湯の流出。	III
52	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】7号原子炉ウエルライナーからの漏洩について	7号機	建設時に原子炉ウエルライナーの溶接余盛り部を平滑化するためにグラインダで除去していたため、残存板厚が薄くなっており、地震により残存板厚が薄くなった部分に過大な荷重がかかり貫通したことによる漏えい。	III, VI

地震被害発生要因：I：地震の不等沈下による損傷 II：建物間の相対変位による損傷 III：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 IV：周辺斜面の崩落 V：使用済燃料貯蔵プールスロッシングによる溢水 VI：その他（地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないI～V以外の要因等）

原子力発電所における地震被害事例の要因整理(5/13)

地震被害に関する NUCIA 情報の検討内容					
No.	対象地震 (発電所)	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害 発生要因
53	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】T/B ブローアウトパネル破損	2号機	地震によるブローアウトパネルを固定する止め板の変形・外れ。	Ⅲ
54	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B ブローアウトパネル破損	3号機		Ⅲ
55	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】T/B 海側・山側ブローアウトパネル外れ・脱落	3号機		Ⅲ
56	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】スクリーン起動不可	2号機	地震によりケーブルトレイが脱落し、ケーブルが損傷して地絡したことによる起動不可。	Ⅲ
57	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】K1 S/B 環境モニコン県テレメータ等伝送不能	その他	地震時の振動により中央処理装置とディスプレイを繋ぐケーブルコネクタに接触不良が発生したことによる中央処理装置の停止。	Ⅲ
58	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】重油タンク防油堤での目地の開き(貫通)	その他	地震による目地部の開き。	Ⅲ
59	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】重油タンク用消火設備の現場盤損傷	その他	地震による現場盤の支柱と盤 BOX の接合部分の破断。	Ⅲ
60	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】Ax/B B1F 北西側壁面亀裂部より雨水漏えい	その他	地震の影響により、連絡通路が建屋と衝突し、建屋の壁面に亀裂が生じたことによる雨水の流入。	Ⅲ
61	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】固体廃棄物貯蔵庫地下1階管理棟-第1棟接続部通路部付近漏水	その他	地震により接続部エキスパンションとドレンピットが破損し、建屋内に湧水が発生したことによる漏水。	Ⅱ, Ⅲ
62	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】C/B 2F 中操天井の地震による脱落・ひび割れ・非常灯ずれ・点検口開放を確認について	7号機	地震の振動による、飾り照明の落下、天井化粧板の脱落・ひび、非常灯ズレ、点検口開放。	Ⅲ
63	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B オペフロスタッドテンショナー除染パン内油漏れ・油圧制御ホース切断について	4号機	地震の揺れにより、スタッドテンショナーと構造フレームとの間に油圧ホースが挟まれ切断されたことによる油漏れ。	Ⅲ
64	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B 2F 南壁東(SFP 側)よりの水漏れ	7号機	地震による、原子炉建屋管理区域内 2 階のエレベータ付近の壁面の鉄筋コンクリート継ぎ目部に生じた微細なひびからの水のしみ。	Ⅲ, V
65	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B 3F ISI 試験室からの水漏れ	7号機	地震による、原子炉建屋管理区域内 3 階北側の床面コンクリート継ぎ目部からのわずかな水のしみ出し。	Ⅲ, V
66	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】平均出力領域モニタ制御盤の電源装置の位置ずれについて	4号機	地震水平力による当該電源装置の位置ずれ。	Ⅲ
67	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】原子炉建屋 原子炉ウエルライニング面(ウエルカバー着座面)のすり傷について	7号機	地震によりウエルカバーが動いたことによる着座面のすり傷。	Ⅲ
68	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】柏崎刈羽原子力発電所 1,3 号機における排気筒サンプリングラインの損傷について	1号機 3号機	・地震の揺れによる主排気筒放射線モニタサンプリング配管の破損。 ・地震の影響でモニタ建屋と配管(屋外)の位置がずれたことによる当該配管接続部のズレ。	I, Ⅲ
69	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】各サービス建屋退域モニタ故障について	全号機	地震の振動による各サービス建屋の退域モニタ検出器のズレ、及び駆動部の故障	Ⅲ
70	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】3号機原子炉建屋地下2階 SLC 系注入ライン(格納容器外側貫通部)板金保温へこみについて	3号機	地震により点検機材(ISI 用 PRV 模擬ノズル)が移動し、当該配管の板金保温材に接触したことによるへこみ	Ⅲ
71	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】3号機原子炉圧力容器遮へい体の地震による移動について	3号機	・スライド式遮へい体が正規位置に取り付けられておらず、地震により移動して接触したことによる RPV 水位計装配管の保温材の変形。 ・スライド式遮へい体のストッパーが取り付けられておらず、地震によりスライド式遮へい体が移動して遮へいブロックが崩れたことによる、遮へいブロックの RPV 水位計装配管への接触。	Ⅲ, VI
72	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】原子炉建屋 1 階(放射線管理区域外)の扉の閉不能	1号機	地震の揺れにより扉枠が干渉したことによる閉止不能。	Ⅲ
73	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】タービン建屋 1 階(放射線管理区域内)の扉金具の落下(1箇所)	1号機	地震の揺れによる、ドアクローザ付属の温度ヒューズの破損・落下。	Ⅲ
74	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】タービン建屋 2 階(放射線管理区域内)コンクリート片(親指大)確認	2号機	地震の揺れによる、タービン建屋側躯体とタービン建屋ベデスタル躯体間の境界部のコンクリートの表面破損。	Ⅲ
75	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】非常用ディーゼル発電機(A)排気消音器の吸音材カバー固定金具の外れ	2号機	地震の揺れによる、非常用ディーゼル発電機(A)排気消音器の吸音材カバー固定金具の一部外れ。	Ⅲ
76	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】温水タンクまわりの構内配電線電柱の支線外れ(1箇所)	他	地震により、支線と支線アンカーを接続するターンバックルが破損したことによる支線の外れ。	Ⅲ
77	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】275kV 開閉所壁面の鉄骨耐火被覆材のひび割れ	他	地震の揺れによる 275kV 開閉所壁面の鉄骨耐火被覆材のひび割れ。	Ⅲ
78	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】275kV 開閉所内の構内放送用スピーカーの脱落	他	地震の揺れにより、留め具が破損したことによる構内放送用スピーカーの脱落。	Ⅲ
79	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】非常用ディーゼル発電機の排気消音器の吸音材カバー固定金具の外れおよび台座シール材の劣化	3号機	屋外の塩害環境による固定金具の腐食と地震の揺れによる影響による、非常用ディーゼル発電機(A)排気消音器の吸音材カバー固定金具の一部外れ、及び非常用ディーゼル発電機(B)の排気消音器台座シール材の劣化。	Ⅲ, VI

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 Ⅴ：使用済燃料貯蔵プールのスロッシングによる溢水 Ⅵ：その他(地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等)

原子力発電所における地震被害事例の要因整理(6/13)

地震被害に関する NUCIA 情報の検討内容					
No.	対象地震 (発電所)	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害 発生要因
80	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】タービン系配管の保温材のずれ	4号機	地震の揺れによるタービン系配管の保温材のずれ。	Ⅲ
81	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】低圧タービン軸の接触痕	4号機	地震の揺れによる、低圧タービン(A)～(C)軸の軸受油切り部との接触痕。	Ⅲ
82	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】組合せ中間弁(C)室内の間仕切板の脱落	4号機	地震の揺れによる、タービン建屋3階(放射線管理区域内)の組合せ中間弁(C)室内の間仕切板の一部脱落。	Ⅲ
83	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】発電機励磁電源用バスダクト支持部材の接続板の亀裂	4号機	地震の揺れによる、タービン建屋屋外(放射線管理区域外)の発電機励磁電源用バスダクトの支持部材とバスダクトをつなぐ接続板の亀裂。	Ⅲ
84	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】空調ダクトからの空気の微少な漏れ	4号機	地震の揺れによる空調ダクト(フランジ部)からの空気の微少な漏れ。	Ⅲ
85	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】発電機ブラシホルダの接触痕について	4号機	地震の揺れによる、発電機ブラシホルダの一部とコレクタリング(集電環)との軽微な接触痕、及びコレクタリング表面の茶色の変色。	Ⅲ
86	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】非常用ディーゼル発電機(A)排気消音器の吸音材カバー固定金具等の外れ	4号機	屋外の塩害環境による固定金具の腐食と地震の揺れによる影響による、非常用ディーゼル発電機(A)排気消音器の吸音材カバー固定金具の一部外れ、及び一部カバーのずれ。	Ⅲ, VI
87	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】主タービンスラスト軸受摩耗トリップ警報点灯	5号機	地震の揺れによる主タービンの被害は以下のとおり。 ・タービン基礎の揺れに伴う中間軸受箱取付ボルトの損傷。 ・中間軸受箱取付ボルトの損傷による、中間軸受箱の軸方向固定キーの傾き及びキー溝の変形。 ・中間軸受箱の振動により、スラスト軸受の揺動タービンロータの軸方向移動、及び低圧内部車室のスラストキー部の変形による動翼(回転体)とダイヤフラム(静止体)の接触、及びロータと油切り等の接触。 ・中間軸受箱の揺動、及びタービンロータの軸受方向移動によるスラスト保護装置の動作(「主タービンスラスト軸受摩耗トリップ」信号発信)	Ⅲ
88	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】タービン建屋3階タービンスラスト装置まわりのデッキプレート取り付け用ネジ折損	5号機	地震の揺れによる、タービンスラスト保護装置まわりの作業床用デッキプレートの取り付け用ネジの折損。	Ⅲ
89	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】発電機回転数検出装置の揺動痕	5号機	地震の揺れによる、発電機回転数検出装置車室と検出器の接触による揺動痕。	Ⅲ
90	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】原子炉格納容器の機器搬入口遮へい扉の固定金具破損	5号機	地震の揺れによる、原子炉格納容器の機器搬入口に設置されている金属製遮へい扉の固定用金具アンカー一部(床面)の破損。	Ⅲ
91	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】No.3脱塩水タンク基礎部の防食テープの剥がれ	5号機	地震によりタンク端部が一時的に浮き上がったことによる、タンク基礎部の防食テープの一部剥離。	Ⅲ
92	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】タービン振動位相角計の損傷	5号機	地震の揺れの影響により、ロータが接触したことによる振動位相角計の先端の欠損。	Ⅲ
93	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】原子炉建屋2階(放射線管理区域内)東側壁面の仕上げモルタルの剥がれと浮き(30cm×5cm程度)	5号機	地震の揺れによる仕上げモルタルの剥がれと浮き。	Ⅲ
94	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】タービン建屋2階(放射線管理区域内)高圧第2ヒータまわり床面に、配管貫通部に詰められていた仕上げモルタルの一部の剥がれ(5cm×5cm程度)	5号機	地震の揺れによる仕上げモルタル表面の剥がれ。	Ⅲ
95	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】化学分析室内の放射能測定装置の固定ボルトの浮き上がり	5号機	地震の揺れによる、化学分析室内に設置している放射能測定装置(波高分析装置)の固定用アンカーボルトの浮き上がり。	Ⅲ
96	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】発電機ブラシホルダ等の接触痕について	5号機	地震の揺れによる、発電機ブラシホルダの一部とコレクタリングとの軽微な接触痕、コレクタリング表面の茶色の変色、及び回転子とコレクタハウジングとの軽微な接触痕。	Ⅲ
97	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】タービン建屋内の蛍光灯不点について	5号機	地震による蛍光管とソケット部の接触不良。	Ⅲ
98	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】非常用ディーゼル発電機(B)排気消音器の吸音材カバー固定金具等の外れ	5号機	屋外の塩害環境による固定金具の腐食と地震の揺れによる影響による、非常用ディーゼル発電機(B)排気消音器の吸音材カバー固定金具の一部外れ、及び一部カバーのずれ。	Ⅲ, VI
99	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】タービン建屋内でのビス(5個)の発見	5号機	地震の揺れによる、照明器具用電線管つなぎ部固定用及び配管保温材の外装板用のビスの落下。	Ⅲ
100	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】変圧器消火配管建屋貫通部のシール材の一部損傷	5号機	地震の揺れによる、屋外(放射線管理区域外)連絡ダクト貫通部付近の変圧器消火配管貫通部シール材の一部損傷、及びフランジ部からの微少なリーク。	Ⅲ
101	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】原子炉格納容器内の点検結果	5号機	地震の揺れによる原子炉格納容器内(放射線管理区域内)の被害は以下のとおり。 ・主蒸気遮し安全弁排気管のバネ式支持構造物の動作(揺動痕)。 ・作業用タンデムの車軸位置ずれ。 ・空調ダクト接合部の位置ずれ。	Ⅲ
102	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】発電機固定子固定キーの隙間の拡大	5号機	地震による発電機の被害は以下のとおり。 ・発電機固定子固定キーの両サイドの隙間の拡大。 ・ベースボルトの一部塗装剥がれ。 ・発電機固定子固定キーの軽微な傷。 ・発電機固定子固定キーとの接触による発電機本体脚部及びベースのへこみ・段差。	Ⅲ
103	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】タービン開放点検の結果	5号機	地震の揺れによる主タービンの被害は以下のとおり。 ・タービン基礎の揺れに伴う中間軸受箱取付ボルトの損傷。 ・中間軸受箱取付ボルトの損傷による、中間軸受箱の軸方向固定キーの傾き及びキー溝の変形。 ・中間軸受箱の揺動により、スラスト軸受の揺動タービンロータの軸方向移動、及び低圧内部車室のスラストキー部の変形による動翼(回転体)とダイヤフラム(静止体)の接触、及びロータと油切り等の接触。	Ⅲ

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 Ⅴ：使用済燃料貯蔵プールのスロッシングによる溢水 Ⅵ：その他(地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等)

原子力発電所における地震被害事例の要因整理(7/13)

地震被害に関する NUCIA 情報の検討内容					
No.	対象地震 (発電所)	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害 発生要因
104	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】 主要変圧器上部グレーチングと相分離母線箱との接触痕	5号機	地震の揺れによる、屋外(放射線管理区域外)主要変圧器用の相分離母線箱と点検用のグレーチングの手すりボルト部分との接触痕。	Ⅲ
105	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】 原子炉格納容器内作業用ターンテーブルの点検結果	5号機	地震の揺れによる、作業用ターンテーブルの車軸位置ずれ、車軸カバーの一部割れ、及び回転角検出装置歯車のレールからの外れ。	Ⅲ
106	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】 原子炉機器冷却水系の配管支持構造物の撓動痕	5号機	地震の揺れによる、原子炉機器冷却水系配管(海水熱交換器建屋から原子炉機器冷却水系連絡ダクト間)の支持構造物の撓動痕(塗装の剥離)。	Ⅲ
107	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】 タービン駆動給水ポンプベース部のライナシム変形	5号機	地震の揺れによる、タービン駆動給水ポンプ(A)(B)ポンプのベース部に取り付けられているライナシムの変形。	Ⅲ
108	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】 原子炉建屋内の主蒸気系配管、給水系配管および配管支持構造物の点検結果	5号機	地震の揺れによる原子炉建屋内の主蒸気配管及び給水配管の被害は以下のとおり。 ・配管支持構造物の配管自重受け部のわずかな隙間。 ・給水配管の壁貫通部の養生用のラバーブーツと保温外装板の一部ずれ。 ・主蒸気配管の配管ラグの撓動痕。	Ⅲ
109	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】 発電機シールリング油切りの撓動痕	5号機	地震の揺れによる第9、10軸受のシールリング油切りと発電機ロータの軽微な撓動痕。	Ⅲ
110	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 タービン建屋地下1階高圧電源盤火災	1号機	地震による振動により、タービン建屋地下1階の高圧電源盤内のしゃ断器(吊り下げ設置型)が大きく揺れ、当該しゃ断器の断路部が破損し、高圧電源盤内で周知の構造物と接触して短絡等が生じ、ケーブルの絶縁被覆が溶けたことによる発煙。	Ⅲ
111	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 牡鹿幹線2号線避雷器の一部損傷	全号機	地震による大きな揺れにより、避雷器内部に部分放電が発生したことによる牡鹿幹線2号線避雷器の一部損傷。	Ⅲ
112	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 牡鹿1号線避雷器の損傷	全号機	地震による大きな揺れにより、避雷器内部に部分放電が発生したことによる牡鹿幹線1号線避雷器の一部損傷。	Ⅲ
113	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 蒸気タービン中間軸受箱の浮き上がり	3号機	地震の揺れにより、タービン主軸が移動して中間軸受箱に力が加わったことによる、蒸気タービン中間軸受箱の浮き上がり、及び締付けボルトの変形。	Ⅲ
114	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 蒸気タービン中間軸受基礎部の損傷	2号機	地震の揺れにより、タービン主軸が移動して中間軸受箱及びソールプレート(中間軸受箱を設置する平板)に力が加わり、ソールプレートが動いたことによる、蒸気タービン中間軸受箱の基礎部の損傷。	Ⅲ
115	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 制御棒駆動系ハウジング支持金具サポートバーのずれ	1号機 2号機 3号機	地震の影響による、制御棒駆動機構ハウジングのハウジング支持金具(グリッド)のずれ。	Ⅲ
116	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 使用済燃料プールにおけるゲート押さえの脱落	3号機	地震の揺れによる、使用済燃料プールのゲート押さえ金具のスイングボルトの外れ。	Ⅲ
117	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 使用済燃料キャスクピットにおけるゲート押さえの一部脱落	3号機	地震の揺れによる、使用済燃料キャスクピットのゲート押さえ金具のスイングボルトの外れ。	Ⅲ
118	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 当社モニタリングステーション(4局)の停電および伝送回線停止に伴う欠測	全号機	地震・津波の影響により、牡鹿半島周辺の配電設備および伝送回線が損傷したことによる、モニタリングステーション(4局)の欠測。	Ⅲ、Ⅵ
119	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 高圧電源盤しゃ断器の投入不可	1号機	地震の振動により、高圧電源盤内のしゃ断器が傾いたことによる、インターロックローラーの正常位置からの外れ。	Ⅲ
120	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 燃料交換機制御室内の地上操作装置落下	3号機	地震の影響による、燃料交換機制御室内の地上操作装置の机上から床面に落下したことによる、端子部の破損。	Ⅲ
121	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 燃料交換機の配線ケーブルの脱線	3号機	地震の揺れによる、燃料交換機ブリッジ給電装置のケーブル支持具のガードレールからの外れ。	Ⅲ
122	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 地下1階電動ステップバック遮へい扉の旋錠装置の破損	2号機	地震の影響による、電動ステップバック遮へい扉の旋錠装置の破損。	Ⅲ
123	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 モニタリングポスト(チャンネル6)信号変換器の故障に伴う指示不良	全号機	地震により、ケーブルコネクタのロック部分が破損してケーブルコネクタが緩んだことによる、モニタリングポストのチャンネル6指示値の一時的変動。	Ⅲ
124	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 燃料交換機入出力装置の破損	1号機	地震により、燃料交換機入出力装置内の表示装置及びキーボード(各運転状態表示、手順データの入力および編集作業)がラックから落下したことによる、燃料交換機入出力装置の故障。	Ⅲ
125	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 主蒸気逃し安全弁(C)リミットスイッチの接点不良	1号機	地震の揺れによる、主蒸気逃し安全弁(C)の位置検出スイッチの位置ズレによる接点不良。	Ⅲ
126	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 原子炉格納容器内遮へい扉 留め具の外れ	1号機	地震の揺れにより、原子炉格納容器内原子炉遮へい開口部扉と遮へいカーテンの押さえ板が接触したことによる、遮へい材カーテンの押さえ板の変形。	Ⅲ
127	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 原子炉格納容器内遮へい扉 留め具の変形	2号機 3号機	地震の揺れにより、原子炉格納容器内原子炉遮へい壁の開口部扉の留め具のバーとステーが接触したことによる、開口部扉の留め具の変形。	Ⅲ
128	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 補助ボイラー(A)蒸気だめ基礎部の損傷	2号機	地震による荷重により、補助ボイラー(A)蒸気だめがわずかに移動したことによる、蒸気だめ基礎部の損傷。	Ⅲ
129	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】 蒸気タービン中間軸受箱の基礎ボルト曲がり	2号機	地震の揺れにより、タービン主軸が移動して中間軸受箱及びソールプレート(中間軸受箱を設置する平板)に力が加わったことによる、ソールプレートの基礎ボルトの曲がり。	Ⅲ

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 Ⅴ：使用済燃料貯蔵プールのスロッシングによる溢水 Ⅵ：その他(地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等)

原子力発電所における地震被害事例の要因整理(8/13)

地震被害に関する NUCIA 情報の検討内容					
No.	対象地震 (発電所)	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害 発生要因
130	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】起動用変圧器放熱器油漏れ	2号機	地震による、起動用変圧器放熱器の敷みり程度のき裂による絶縁油の漏れ。	Ⅲ
131	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】天井クレーン運転席鋼材等の損傷	2号機	地震の影響により、原子炉建屋天井クレーンの運転席の鋼材溶接部の一部損傷。	Ⅲ
132	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】天井クレーン走行部等のすり傷	3号機	地震の影響により、原子炉建屋天井クレーンの走行レール上の車輪が揺れたことによる、走行レールと走行車輪の接触面の局所的なすり傷。	Ⅲ
133	東北地方 太平洋沖 (東海第二)	【東日本大震災関連】原子炉格納容器ハッチ遮へい扉止め金具破損	—	地震による原子炉格納容器機器ハッチ遮へい扉の止め金具（スライド固定）の破損。	Ⅲ
134	東北地方 太平洋沖 (東海第二)	【東日本大震災関連】格納容器雰囲気計測系サンプル昇圧ポンプB異音	—	地震による、格納容器雰囲気計測系(CAMS)のサンプル昇圧ポンプのモータとポンプの芯ずれ。	Ⅲ
135	東北地方 太平洋沖 (東海第二)	【東日本大震災関連】使用済燃料プール小ゲート取付けボルトの位置ズレ	—	地震の揺れによる、使用済燃料プール小ゲートの取付けボルトの位置ズレ。	Ⅲ
136	東北地方 太平洋沖 (東海第二)	【東日本大震災関連】地震による水処理建屋構造材の損傷	—	地震の影響による、水処理建屋のブレース（筋交い）の切断。	Ⅲ
137	東北地方 太平洋沖 (東海第二)	【東日本大震災関連】津波による取水口電気室建屋の損傷	—	<u>地震・津波による、取水口電気室の建具（窓、シャッター）の割れ・歪み。</u>	Ⅲ、Ⅵ

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 Ⅴ：使用済燃料貯蔵プールスロッシングによる溢水 Ⅵ：その他（地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等）

原子力発電所における地震被害事例の要因整理(9/13)

地震被害に関する NUCIA 情報の検討内容					
No.	対象地震 (発電所)	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害 発生要因
地震被害発生要因 IV					注：下線は要因IV相当箇所
138	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】土捨て場一部崩落(北側斜面)等	その他	地震の震動による土捨て場北側斜面の一部崩落。	IV
139	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】開閉所東側法面一部滑り出し	その他	地震の震動による開閉所東側法面の一部滑り出し、及び約 10cm のひび割れ。	IV
140	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】取水槽まわりの地盤沈下等	1号機	地震により、取水槽まわりに地盤沈下(30m×20m, 最大 15cm 程度)、隆起(35m×15m, 最大 20cm 程度)及び法面波打ち(30m×5m, 最大 10cm 程度)が発生。	I <u>IV</u>
141	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】道路及び法面のひび割れ	他	地震により以下の被害が発生。 ①5号見晴台道路き裂 ②片平山周辺よう壁目開き、道路き裂 ③平場ヤード舗装他き裂 ④5号放水口モニタ室東側よう壁(ブロック積み)き裂 ⑤固体廃棄物貯蔵庫(第2棟)周辺よう壁(ブロック積み)および道路のき裂 ⑥発電所東側点検ヤード舗装き裂 ⑦発電所東側海岸道路き裂	I <u>IV</u>

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 Ⅴ：使用済燃料貯蔵プールスロッシングによる溢水 Ⅵ：その他（地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等）

原子力発電所における地震被害事例の要因整理 (10/13)

地震被害に関する NUCLA 情報の検討内容					
No.	対象地震 (発電所)	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害 発生要因
地震被害発生要因 V					注：下線は要因V相当箇所
142	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B 3F オペフロ全域水浸し	1号機	地震による使用済燃料プールのスロッシングによる溢水。	V
143	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B 使用済燃料プール水飛散	2号機		
144	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B オペフロ床への使用済燃料プール水飛散	3号機		
145	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B 使用済燃料プール水散逸による R/B オペフロ水浸し・SFP 混濁不可視	4号機		
146	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B オペフロほぼ全域への使用済燃料プール水飛散	5号機		
147	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B(管理)オペフロほぼ全域への使用済燃料プール水飛散	6号機		
148	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B4F オペフロ全域水たまり有り	7号機		
149	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B3 階、中 3 階の非管理区域への放射能含む水の漏えい・海への放射能放出	6号機	地震による使用済燃料プールのスロッシングによる被害は以下のとおり。 ・原子炉建屋4階オペレーティングフロア(管理区域)への溢水。 ・上記溢水が燃料交換機給電ボックスへ流入し、設計上の考慮不足あるいは施工不良による当該給電ボックス内電線貫通部のシール材の隙間をとおし電線管へ流入。 ・当該電線管へ流入した水が原子炉建屋3階(非管理区域)への滴下。 ・滴下した水が床面の排水口を通じて原子炉建屋地下1階(非管理区域)の非放射性排水収集タンクに流入し排水ポンプにより海に放出。	V, VI
150	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】1号機使用済燃料プールの水位低による運転上制限の逸脱及び復帰	1号機	地震によるスロッシングにより溢水したことによる使用済燃料プールの水位低下。	V
151	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】2号機使用済燃料プールの水位低による運転上制限の逸脱及び復帰	2号機		
152	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】3号機使用済燃料プールの水位低による運転上制限の逸脱及び復帰	3号機		
153	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B 2F 南壁東(SFP 側)より水漏れ	7号機	地震による、原子炉建屋管理区域内 2 階のエレベータ付近の壁面の鉄筋コンクリートの継ぎ目部に生じた微細なひびからの水のしみ出し。	III, V
154	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B 3FISI 試験片室からの水漏れ	7号機	地震による、原子炉建屋管理区域内 3 階北側の床面コンクリート継ぎ目部からのわずかな水のしみ出し。	III, V
155	東北地方 太平洋沖 (東海第二)	【東日本大震災関連】東海第二発電所 使用済燃料プール水飛散	-	地震による使用済燃料プールのスロッシングにより、プール水が浸入して制御棒位置指示系信号コネクタ部が絶縁低下したことによる、制御棒位置指示表示の不良。	V

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 V：使用済燃料貯蔵プールスロッシングによる溢水 VI：その他（地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等）

原子力発電所における地震被害事例の要因整理 (11/13)

地震被害に関する NUCIA 情報の検討内容					
No.	対象地震 (発電所)	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害 発生要因
地震被害発生要因 VI					注：下線は要因VI相当箇所
156	宮城沖(女川)	8・16 宮城沖地震による女川原子力発電所全プラント停止について	1号機 2号機 3号機	地震による安全上需要となる被害なし。以下の軽微な被害が発生。 ○女川1号機 ・主変圧器、起動用変圧器の避圧弁動作 ・サイトバンカ建屋プールに水銀灯落下 (b)女川2号機 ・主変圧器、起動用変圧器、補助ボイラー変圧器(A)(B)の避圧弁動作 ○女川3号機 ・原子炉建屋内見学者用ギャラリ室のガラスのひび ・主変圧器の避圧弁動作 ○その他構内 ・環境放射能測定センターの希硫酸(5%濃度)貯蔵施設が漏えいおよび苛性ソーダの一部滴下 ・建屋エレベータ停止 ・排気筒航空障害灯レンズカバー破損 ・構内道路アスファルト亀裂・波うち・段差発生	I III VI
157	能登半島(志賀)	能登半島地震観測データ波形記録の一部消失について	その他	短時間に多くの余震を連続して記録したこと、及び地震観測用強震計の収録装置の容量が少なかったことから、一旦保存した本震記録等をサーバーに転送する前に、新たな余震記録により上書きされたもの。	VI
158	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B3階、中3階の非管理区域への放射能含む水の漏えい・海への放射能放出	6号機	地震による使用済燃料プールのスロッシングによる被害は以下のとおり。 ・原子炉建屋4階オペレーティングフロア(管理区域)への溢水。 ・上記溢水が燃料交換機給電ボックスへ流入し、設計上の考慮不足あるいは施工不良による当該給電ボックス内電線貫通部のシール部の隙間をとり電線管へ流入。 ・当該電線管へ流入した水が原子炉建屋3階(非管理区域)へ滴下。 ・滴下した水が床面の排水口を通じて原子炉建屋地下1階(非管理区域)の非放射性排水収集タンクに流入し、排水ポンプにより海へ放出。	V VI
159	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】低起動変圧器3SB「放圧装置動作」及び放圧装置油リーク	3号機	地震の揺れにより放圧装置が動作したことによる噴油。	VI
160	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】低起動変圧器6SB放圧装置油リークによる低起動変圧器6SB停止	6号機	地震の揺れにより放圧装置が動作したことによる噴油。	VI
161	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】T/B RFP-T主油タンク(B)タンク室床に油たまり	2号機	地震の影響によりRFP-T(B)油ブースターポンプの電源が喪失したことによる、RFP-T(B)油タンクのオーバーフロー。	VI
162	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】地震記録装置データ上書き	その他	短時間に多くの余震が連続して発生したこと等により、観測装置内に記録・保存されていた本震の記録等を転送する前に、新たな余震記録により本震記録が上書きされたもの。	VI
163	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】主排気筒の定期測定(1回/週)においてヨウ素及び粒子状放射性物質(クロム51, コバルト60)の検出について	7号機	地震スクラム後の原子炉の冷温停止操作が輻輳し、タービンランド蒸気排風機の手動停止操作が遅れたことによる、復水器内の放射性ヨウ素及び粒子状放射性物質の放出。	VI
164	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】6号機R/Bより海に放出された放射線量の評価・通報連絡の遅延	6号機	管理区域に隣接する非管理区域における放射性物質を含む水の漏えいのリスクを考慮した放射線管理プロセスが構築されておらず、原子炉建屋非放射性ストームドレンサンプの起動阻止が遅れたことによる、サンプに流入した放射能を含む水の放出等。	VI
165	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】7号原子炉ウエルライナーからの漏洩について	7号機	建設時に原子炉ウエルライナーの溶接余盛り部を平滑化するためにグラインダで除去していたため、残存板厚が薄くなっており、地震により残存板厚が薄くなっていった部分に過大な荷重がかかり貫通したことによる漏えい。	III VI
166	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B1F北西側二重電源喪失のため内外開放中	1号機	二重原の電源である「MCISA-1-1」に漏えいした水がかかっていたため、当直員がMCCを停止させた等による、二重原の動作不能。	VI
167	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】R/B オペフロ原子炉ウエル内バルクヘッド上に赤靴を確認	1号機	使用済燃料プール及び原子炉ウエルから溢れた水による、ウエル開口部付近にあったC靴の移動。	VI
168	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】「6号機の放射性物質の漏えいについて」における海に放出された放射線量の訂正について	6号機	放射線の測定結果を記録した帳票において記載された合計値がすべての放射性核種の濃度の合計値と照合したことによる、海に放出された水の放射線量の計算の誤り。	VI
169	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】T/B B2F T/BHCW サンプ(B)・LPCP(A)～(C)室雨水流入	1号機	タービン建屋・海水熱交換器建屋・補助ボイラー建屋・ランドリー建屋・グランドで発生した漏水が近傍のファンネルへ大量に流入し、目詰まりを起こして高電導度廃液サンプに流入したことによるサンプからの溢水。	VI
170	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】T/BI/BB1F(管)南側壁上部5m(ヤードHTR奥ノンセグ室)より雨水流入	3号機	タービン建屋に隣接したピットに水がたまり、電線管貫通部を通してタービン建屋内に流入。	VI
171	中越沖(柏崎)	【中越沖地震】5号機燃料取扱機荷重異常発生に伴う自動除外	5号機	燃料交換機の不適切な設定度標等により、燃料集合体の下部先端が燃料支持金具の外側に乗り上げた状態であったため、地震により燃料集合体が燃料支持金具からさらに外れたことによるもの。 ・スライド式遮へい体が正規位置に取り付けられておらず、地震により移動して接触したことによる、RPV水位計装配管の保温材の変形。 ・スライド式遮へい体のストッパーが取り付けられておらず、地震によりスライド式遮へい体が移動して遮へいブロックが崩れたことによる、遮へいブロックのRPV水位計装配管への接触。	III VI
173	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】廃棄物減容処理建屋「復水パッチタンク水位高高」警報点灯	2号機	地震により復水パッチタンク水位が変動し、補給水系統からタンクへの自動補給が行われたことにより水位上昇したことによる水位高高警報の発信。	VI
174	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】原子炉建屋3階(放射線管理区域)燃料プール冷却浄化系ポンプ室の放射線モニタ指示の上昇	2号機	地震の揺れにより、燃料集合体表面の放射性物質を含んだ鉄錆び等が燃料プール水に遊離したことによる、燃料プール水の放射能の上昇。	VI
175	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】非常用ディーゼル発電機の排気消音器の吸音材カバー固定金具の外れおよび台座シール材の劣化	3号機	屋外の塩害環境による固定金具の腐食と地震の揺れによる影響による、非常用ディーゼル発電機(A)排気消音器の吸音材カバー固定金具の一部外れ、及び非常用ディーゼル発電機(B)の排気消音器台座シール材の劣化。	III VI
176	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】非常用ディーゼル発電機(A)排気消音器の吸音材カバー固定金具等の外れ	4号機	屋外の塩害環境による固定金具の腐食と地震の揺れによる影響による、非常用ディーゼル発電機(A)排気消音器の吸音材カバー固定金具の一部外れ、及び一部カバーのずれ。	III VI
177	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】補助変圧器過電流トリップ	5号機	地震の振動でトリップ接点が接触したことによる保護継電器の誤動作。	VI
178	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】制御棒駆動機構モータ制御ユニットの故障警報点灯について	5号機	上記、補助変圧器過電流トリップ事象により、制御棒駆動機構モータ制御装置が一時停止したことによる警報発信。	VI
179	駿河湾(浜岡)	【駿河湾の地震】原子炉建屋管理区域区分の変更	5号機	地震の揺れで原子炉建屋5階オペフロ高所に蓄積していた放射性物質が落下し、原子炉建屋全体に拡散したことによる、燃料交換エリア床面の放射性物質密度上昇に伴う放射線管理区分の変更。	VI

地震被害発生要因：I：地震の不等沈下による損傷 II：建物間の相対変位による損傷 III：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 IV：周辺斜面の崩落 V：使用済燃料貯蔵プールスロッシングによる溢水 VI：その他(地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないI～V以外の要因等)

原子力発電所における地震被害事例の要因整理 (12/13)

地震被害に関する NUCIA 情報の検討内容					
No.	対象地震 (発電所)	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害 発生要因
180	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】計測制御系定電圧定周波数電源装置のインバーター過電流による電源切替(通常予備)	5号機	地震により、4.5号機が原子炉スクラムした瞬間の発電機出力低下を5号機の系統安定化装置が検知し、発電機電圧を上昇させた際の過渡的な電圧上昇及び過電流による、計測制御系定電圧定周波数電源装置の電源切替。	VI
181	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】原子炉建屋5階(放射線管理区域内)燃料交換エリア換気放射線モニタ指示の一時的な上昇	5号機	地震の揺れにより、燃料集合体表面の放射性物質を含んだ鉄錆び等が燃料プール水に遊離したことによる、プール表面からの放射線線量率の上昇。	VI
182	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】燃料プール水の放射能の上昇	5号機		VI
183	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】原子炉建屋3階(放射線管理区域内)燃料プール冷却浄化系ポンプ室の放射線モニタ指示の上昇	5号機		VI
184	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】非常用ガス処理系(B)放射線モニタ下限点灯	5号機	地震の振動による補助変圧器トリップに伴う、電圧の一時的な低下によるモニタ指示値の一時的な低下。	VI
185	駿河湾 (浜岡)	【駿河湾の地震】非常用ディーゼル発電機(B)排気消音器の吸音材カバー固定金具等の外れ	5号機	屋外の塩害環境による固定金具の腐食と地震の揺れによる影響による、非常用ディーゼル発電機(B)排気消音器の吸音材カバー固定金具の一部外れ、及び一部カバーのずれ。	III VI
186	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】屋外重油タンクの倒壊	1号機	津波の影響による、補助ボイラー用重油タンクの倒壊、重油移送ポンプの浸水及び油輸送管の損傷。	VI
187	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】原子炉補機冷却水系熱交換器(B)室、高圧炉心スプレィ補機冷却水系熱交換器室および海水ポンプ室への浸水	2号機	津波の影響による、原子炉建屋地下3階の非管理区域のRCW熱交換器(A)(B)室、HPCW熱交換器室、エレベーターエリアにアクセスする階段室及び海水ポンプ室への海水の流入、RCWポンプ(B)、(D)及びHPCWポンプの浸水。	VI
188	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】1, 2, 3号機放水口モニターの津波による浸水及び破損	1号機 2号機 3号機	津波による、放水口モニターの測定・データ伝送設備の水没・破損。	VI
189	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】当社モニタリングステーション(4局)の停電および伝送回線停止に伴う欠測	全号機	地震・津波の影響により、牡鹿半島周辺の配電設備および伝送回線が損壊したことによる、モニタリングステーション(4局)の欠測。	III VI
190	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】海水温度モニタリング装置の津波による破損に伴う全局欠測	全号機	津波により、海水温度モニタリング装置のデータ伝送設備が冠水し破損したことによる全局欠測。	VI
191	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】母連しゃ断器の制御電源喪失	1号機	地震により火災が発生した高圧電源盤の制御電源回路の溶損による地絡及び短絡の影響により、母連しゃ断器用制御電源回路の電圧が変動したことによる、リレーの動作及び「制御電源喪失」警報発信。	VI
192	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】変圧器避圧弁の油面変動に伴う動作	1号機	地震の揺れにより、主変圧器、起動用変圧器及び所内用変圧器内の絶縁油の油面が変動して内部圧力が上昇したことによる、避圧弁の動作。	VI
193	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】燃料取替エリア放射線モニタ(A)記録計の指示不良	3号機	指示不良による、燃料取替エリア放射線モニタ(A)記録計の指示値の一時的な変動。	VI
194	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】変圧器避圧弁の油面変動に伴う動作	3号機	地震の揺れにより、主変圧器及び所内用変圧器内の絶縁油の油面が変動して内部圧力が上昇したことによる、避圧弁の動作。	VI
195	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】125V直流主母線盤の地絡(計2件発見)	1号機	火災により配線が地絡したことによる、125V直流分電盤の地絡警報発信。	VI
196	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】125V直流主母線盤の地絡(計4件発見)	3号機	津波により、除塵装置制御盤が水没して地絡したことによる、125V直流電源設備の地絡警報発信。	VI
197	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】ほう酸水貯蔵タンク水位指示回路不良	1号機	火災による高圧電源盤の地絡電流により、電源ヒューズが断線して電源がなくなったことによる、ほう酸水貯蔵タンク水位指示計のスケールダウン。	VI
198	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】変圧器避圧弁の油面変動に伴う動作(計7件)	2号機	地震の揺れにより、主変圧器、起動用変圧器、所内用変圧器及び補助ボイラー用変圧器内の絶縁油の油面が変動して内部圧力が上昇したことによる、避圧弁の動作。	VI
199	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】125V直流主母線盤の地絡	2号機	津波により、原子炉補機冷却系/原子炉補機冷却海水系(B)制御回路の電動弁、非放射性ドレン移送系のサンポンプ操作箱、及び除塵装置制御盤が水没して地絡したことによる、125V直流電源設備の地絡警報発信。	VI
200	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】非常用ディーゼル発電機(A)界磁回路の損傷	1号機	火災により、同期検出継電器と接続している制御ケーブルが溶損して地絡し、地絡に伴いDG(A)しゃ断器が自動投入されたため界磁過電圧が生じたことによる、バリスタの損傷、断線及びダイオードの短絡。	VI
201	東北地方 太平洋沖 (女川)	【東日本大震災関連】高圧炉心スプレィ系圧力抑制室吸込弁自動での全開動作不能	3号機	地震により、高圧炉心スプレィ系圧力抑制室吸込弁の開閉指示を行うスイッチ等が誤動作したことによる自動での全開動作不能。	VI
202	東北地方 太平洋沖 (東海第二)	【東日本大震災関連】非常用ディーゼル発電機2C用海水ポンプの自動停止について	-	津波により、非常用ディーゼル発電機2C用海水ポンプ電動機が水没したことによる、当該海水ポンプの自動停止。	VI
203	東北地方 太平洋沖 (東海第二)	【東日本大震災関連】125V蓄電池2B室における溢水について	-	実験室サンパ(管理区域内)と125V蓄電池2B室(非管理区域内)のドレンファンネルを接続する配管が存在していたこと、及び当該ファンネルに高低差がなく逆流防止措置が講じられていなかったことにより、当該サンパ水が当該ファンネルへ流入したことによる、125V蓄電池2B室における溢水。	VI
204	東北地方 太平洋沖 (東海第二)	【東日本大震災関連】東海第二発電所 固体廃棄物貯蔵用サイトバンカプール水飛散	-	地震による、廃棄物処理建屋固体廃棄物貯蔵用サイトバンカプールの溢水。	VI
205	東北地方 太平洋沖 (東海第二)	【東日本大震災関連】D/W床及び機器ドレンサンプレベルスイッチの地絡	-	流入水により、床ドレン及び機器ドレンサンプレベルスイッチが被水したことによる、当該サンプレベルスイッチ回路の地絡。	VI
206	東北地方 太平洋沖 (東海第二)	【東日本大震災関連】T/B機器ドレンサンパBからの水漏れ	-	サンパ電源喪失中における、電動機駆動原子炉給水ポンプシール水の流入による、タービン建屋機器ドレンサンパ(B)からの水漏れ。	VI

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 Ⅴ：使用済燃料貯蔵プールスロッシングによる溢水 Ⅵ：その他(地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等)

原子力発電所における地震被害事例の要因整理 (13/13)

地震被害に関する NUCIA 情報の検討内容					
No.	対象地震 (発電所)	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害 発生要因
207	東北地方 太平洋沖 (東海第二)	【東日本大震災関連】 主変圧器, 起動変圧器(2A, 2B) 放圧管からの絶縁油漏えい	-	地震動により, 主変圧器及び起動変圧器(2A, 2B)内の絶縁油の油面が変動して放圧板に漏れが生じたことによる, 放圧管からの絶縁油の漏えい。	VI
208	東北地方 太平洋沖 (東海第二)	【東日本大震災関連】 津波による屋外機器の被水(安重設備以外)	-	津波による, CWP 潤滑水ポンプ等の屋外機器の被水。	VI
209	東北地方 太平洋沖 (東海第二)	【東日本大震災関連】 津波による取水口電気室建屋の損傷	-	地震・津波による, 取水口電気室の建具(窓, シャッター)の割れ・歪み。	III VI

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 Ⅴ：使用済燃料貯蔵プールのスロッシングによる溢水 VI：その他（地震の揺れによる警報発信等，施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等）

福島第二原子力発電所における地震被害事例の要因整理 (1/13)

No.	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害発生要因
地震被害発生要因 I				注：下線は要因 I 相当箇所
1	【太平洋沖地震】水素注入設備の水素注入設備廻り全体的に地盤沈下	4号機	水素注入設備廻りが全体的に地盤沈下 エリア：山一水素注入設備	I
2	【太平洋沖地震】開閉所南側オーブントレンチ 周辺埋戻部沈下, 亀裂あり	その他	地震によりトレンチ周辺埋戻り部沈下, 亀裂あり	I

地震被害発生要因：I：地震の不等沈下による損傷 II：建物間の相対変位による損傷 III：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 IV：周辺斜面の崩落 V：使用済燃料貯蔵プールスロッシングによる溢水 VI：その他（地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わない I～V 以外の要因等）

福島第二原子力発電所における地震被害事例の要因整理(2/13)

No.	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害発生要因
地震被害発生要因 II				注：下線は要因II相当箇所
3	【太平洋沖地震】2uR/B-T/B 間エキスパンションジョイントのコーキング損傷(3箇所)	2号機	原子炉建屋-タービン建屋間エキスパンションジョイントのコーキング損傷 エリア：原子炉建屋	II, III
4	【太平洋沖地震】2uR/B 大物搬入口のエキスパンションジョイントのコンクリート剥落	2号機	原子炉建屋大物搬入口のエキスパンションジョイントのコンクリート剥落 エリア：原子炉建屋	II, III
5	【太平洋沖地震】3uR/B-T/B 間のエキスパンションジョイントのコンクリート剥落	3号機	原子炉建屋-タービン建屋間のエキスパンションジョイントのコンクリート剥落 エリア：原子炉建屋	II, III
6	【太平洋沖地震】3uT/B-C/B 間(1F)エキスパンションジョイントのコンクリート剥落	3号機	タービン建屋-コントロール建屋間エキスパンションジョイントのコンクリート剥落 エリア：タービン建屋	II, III
7	【太平洋沖地震】3uT/B-C/B 間(2F)エキスパンションジョイントのコンクリート剥落	3号機	タービン建屋-コントロール建屋間エキスパンションジョイントのコンクリート剥落 エリア：タービン建屋	II, III
8	【太平洋沖地震】3uS/B-C/B 間エキスパンションジョイントのシール破断	3号機	サービス建屋-コントロール建屋間エキスパンションジョイントのシール破断 エリア：サービス建屋	II, III
9	【太平洋沖地震】1uCH/B-R/B 間(2F)エキスパンションジョイントのコンクリート剥落	1号機	チャコール建屋-原子炉建屋間エキスパンションジョイントのコンクリート剥落 エリア：チャコール建屋	II, III
10	【太平洋沖地震】1uCH/B-R/B 間(B1)エキスパンションジョイントのコンクリート剥落	1号機	チャコール建屋-原子炉建屋間エキスパンションジョイントのコンクリート剥落 エリア：チャコール建屋	II, III
11	【太平洋沖地震】3uCH/B-C/B 間エキスパンションジョイントのコンクリート剥離	3号機	チャコール建屋-コントロール建屋間エキスパンションジョイントのコンクリート剥離 エリア：チャコール建屋	II, III

地震被害発生要因：I：地震の不等沈下による損傷 II：建物間の相対変位による損傷 III：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 IV：周辺斜面の崩落 V：使用済燃料貯蔵プールのスロッシングによる溢水 VI：その他（地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないI～V以外の要因等）

福島第二原子力発電所における地震被害事例の要因整理 (3/13)

No.	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害発生要因
地震被害発生要因 III				注：下線は要因III相当箇所
12	【太平洋沖地震】2uR/B-T/B 間エキスパンションジョイントのコーキング損傷 (3箇所)	2号機	原子炉建屋-タービン建屋間エキスパンションジョイントのコーキング損傷 エリア：原子炉建屋	II, III
13	【太平洋沖地震】2uR/B 大物搬入口のエキスパンションジョイントのコンクリート剥落	2号機	原子炉建屋大物搬入口のエキスパンションジョイントのコンクリート剥落 エリア：原子炉建屋	II, III
14	【太平洋沖地震】3uR/B-T/B 間のエキスパンションジョイントのコンクリート剥落	3号機	原子炉建屋-タービン建屋間のエキスパンションジョイントのコンクリート剥落 エリア：原子炉建屋	II, III
15	【太平洋沖地震】3uT/B-C/B 間(1F)エキスパンションジョイントのコンクリート剥落	3号機	タービン建屋-コントロール建屋間エキスパンションジョイントのコンクリート剥落 エリア：タービン建屋	II, III
16	【太平洋沖地震】3uT/B-C/B 間(2F)エキスパンションジョイントのコンクリート剥落	3号機	タービン建屋-コントロール建屋間エキスパンションジョイントのコンクリート剥落 エリア：タービン建屋	II, III
17	【太平洋沖地震】3uS/B-C/B 間エキスパンションジョイントのシール破断	3号機	サービス建屋-コントロール建屋間エキスパンションジョイントのシール破断 エリア：サービス建屋	II, III
18	【太平洋沖地震】1uCH/B-R/B 間 (2F)エキスパンションジョイントのコンクリート剥落	1号機	チャコール建屋-原子炉建屋間エキスパンションジョイントのコンクリート剥落 エリア：チャコール建屋	II, III
19	【太平洋沖地震】1uCH/B-R/B 間 (B1)エキスパンションジョイントのコンクリート剥落	1号機	チャコール建屋-原子炉建屋間エキスパンションジョイントのコンクリート剥落 エリア：チャコール建屋	II, III
20	【太平洋沖地震】3uCH/B-C/B 間エキスパンションジョイントのコンクリート剥離	3号機	チャコール建屋-コントロール建屋間エキスパンションジョイントのコンクリート剥離 エリア：チャコール建屋	II, III
21	【太平洋沖地震】3uCH/B-C/B 間エキスパンションジョイントのコンクリート割れ	3号機	チャコール建屋-コントロール建屋間エキスパンションジョイントのコンクリート割れ エリア：チャコール建屋	II, III
22	【太平洋沖地震】FPC ポンプ A 室の床にコンクリート片散乱 (壁にヒビ有)	1号機	床にコンクリート片散乱, 壁にヒビ有り エリア：原子炉建屋	III
23	【太平洋沖地震】ISI 検査室空調機の扉が外れている	1号機	空調機の扉外れ エリア：原子炉建屋	III
24	【太平洋沖地震】CRD 運搬用台車の固定治具外れ	1号機	搬用台車の固定治具外れ エリア：原子炉建屋	III
25	【太平洋沖地震】R/B 南側階段室前 ダクトのボルト脱落	1号機	ダクトのボルト脱落 エリア：原子炉建屋	III
26	【太平洋沖地震】RHRCHx (A, C) 点検用架台の散乱	1号機	残留熱除去冷却系海水熱交換器建屋 (A, C) 点検用架台の散乱 エリア：残留熱除去冷却系海水熱交換器建屋	III
27	【太平洋沖地震】大物搬入口前非常口表示灯の上部カバー外れ	1号機	表示灯の上部カバー外れ エリア：原子炉建屋	III
28	【太平洋沖地震】D/G1A 工具箱の転倒・倒壊	1号機	非常用ディーゼル発電機 1A 工具箱の転倒・倒壊 エリア：原子炉建屋	III
29	【太平洋沖地震】原子炉建屋入口の床・壁に損傷あり	1号機	床・壁に損傷有り エリア：原子炉建屋	III
30	【太平洋沖地震】原子炉建屋連絡通路の壁に損傷有り	1号機	壁に損傷有り エリア：原子炉建屋	III
31	【太平洋沖地震】蛍光灯の配線用カバー外れ箇所有り (東側3箇所)	1号機	蛍光灯配線用カバーの外れ有り エリア：原子炉建屋	III
32	【太平洋沖地震】R/B 排風機(A) 架台のズレ有り	1号機	原子炉建屋排風機(A) 架台のズレ有り エリア：タービン建屋	III
33	【太平洋沖地震】溢水フェンスの転倒	1号機	溢水フェンスの転倒 エリア：原子炉建屋	III
34	【太平洋沖地震】CRD 運搬用台車の固定治具外れ	1号機	制御棒駆動系運搬用台車の固定治具外れ エリア：原子炉建屋	III
35	【太平洋沖地震】EECW ポンプ (B) 付近に蛍光灯の割れ有り	2号機	蛍光灯の非常用補機冷却系ポンプ (B) 付近に蛍光灯の割れ有り エリア：海水熱交換器建屋	III
36	【太平洋沖地震】北側 通路の移動物あり	2号機	通路の移動物あり エリア：原子炉建屋	III
37	【太平洋沖地震】北東側 通路の移動物あり	2号機	通路の移動物あり エリア：原子炉建屋	III

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 Ⅴ：使用済燃料貯蔵プールのスロッシングによる溢水 Ⅵ：その他（地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等）

福島第二原子力発電所における地震被害事例の要因整理(4/13)

No.	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害発生要因
38	【太平洋沖地震】FDWバルブ室のブローアウトパネル破損あり	2号機	ブローアウトパネル破損あり エリア：原子炉建屋	Ⅲ
39	【太平洋沖地震】北側 通路の移動物あり	2号機	通路の移動物あり エリア：原子炉建屋	Ⅲ
40	【太平洋沖地震】西側 通路の移動物あり	2号機	通路の移動物あり エリア：原子炉建屋	Ⅲ
41	【太平洋沖地震】南側 通路の蛍光灯落下	2号機	蛍光灯落下 エリア：原子炉建屋	Ⅲ
42	【太平洋沖地震】東側 通路の移動物あり	2号機	通路の移動物あり エリア：原子炉建屋	Ⅲ
43	【太平洋沖地震】R/B MCC 2B-1-1 前の移動物あり	2号機	モータコントロールセンタ 2B-1-1 前の移動物あり エリア：原子炉建屋	Ⅲ
44	【太平洋沖地震】西側 通路の移動物あり	2号機	通路の移動物あり エリア：原子炉建屋	Ⅲ
45	【太平洋沖地震】CUW 再生熱交換機の蛍光灯の破損、その他散乱物あり	2号機	原子炉冷却材浄化系再生熱交換機の蛍光灯の破損、その他散乱物あり エリア：原子炉建屋	Ⅲ
46	【太平洋沖地震】RHRSラプチャディスク（A）の破損可能性有り（流出跡らしきもの確認）	2号機	残留熱除去海水系ラプチャディスク（A）の破損可能性有り（流出跡らしきもの確認） エリア：海水熱交換器建屋・ヤド	Ⅲ
47	【太平洋沖地震】CRD搬出入口（エレベータ前）のCRD搬出入口ハッチの旋錠破損（ハッチ開放状態）	3号機	制御棟駆動系搬出入口ハッチの旋錠破損（ハッチ開放状態） エリア：原子炉建屋	Ⅲ
48	【太平洋沖地震】オペフロのサービストール転倒（ドライヤ吊り具）	3号機	サービストール転倒（ドライヤ吊り具） エリア：原子炉建屋	Ⅲ
49	【太平洋沖地震】燃料交換床空調機室資材ラックが地震により転倒	3号機	資材ラックが地震により転倒 エリア：原子炉建屋	Ⅲ
50	【太平洋沖地震】南東側廊下ハッチ付近の金属製落下物あり（5cm×5cm）	3号機	金属製落下物あり（5cm×5cm） エリア：原子炉建屋	Ⅲ
51	【太平洋沖地震】5階南西側廊下の仮置き品（固縛あり）が地震により移動	3号機	仮置き品（固縛あり）が地震により移動 エリア：原子炉建屋	Ⅲ
52	【太平洋沖地震】CRD補修室の仮置き治具が地震により移動	3号機	仮置き治具が地震により移動 エリア：原子炉建屋	Ⅲ
53	【太平洋沖地震】北側廊下の仮置き資材（足場材・フェンス）転倒	3号機	仮置き資材（足場材・フェンス）転倒 エリア：原子炉建屋	Ⅲ
54	【太平洋沖地震】ISIテストピースの地震によりテストピースが移動	3号機	地震によりテストピースが移動 エリア：原子炉建屋	Ⅲ
55	【太平洋沖地震】ISI検査室内ラックの地震により室内のラックが移動	3号機	地震により室内のラックが移動 エリア：原子炉建屋	Ⅲ
56	【太平洋沖地震】SLC受けタンクの地震により移動	3号機	ほう酸水注入系受けタンクが地震により移動 エリア：原子炉建屋	Ⅲ
57	【太平洋沖地震】西側廊下の仮置き品（フェンス等）が転倒	3号機	仮置き品（フェンス等）が転倒 エリア：原子炉建屋	Ⅲ
58	【太平洋沖地震】SRVハッチ前コンクリート遮へいの地震により移動	3号機	コンクリート遮へいが地震により移動 エリア：原子炉建屋	Ⅲ
59	【太平洋沖地震】バイスタの地震により移動	3号機	地震によりバイスタが移動 エリア：原子炉建屋	Ⅲ
60	【太平洋沖地震】屋上パネルの破損有り	3号機	屋上パネルの破損有り エリア：コントロール建屋	Ⅲ
61	【太平洋沖地震】R/B天井クレーン（ケーブルトローリ）のケーブルトローリ脱線	3号機	原子炉建屋天井クレーンケーブルトローリ脱線 エリア：原子炉建屋	Ⅲ
62	【太平洋沖地震】北東側給気ダクトのコンクリートダクト間から水漏れ有り	4号機	コンクリートダクト間から水漏れ有り（給気ダクトは外観異常なし） エリア：原子炉建屋	Ⅲ
63	【太平洋沖地震】CRD貯蔵室（旋錠部破損）	4号機	旋錠部破損有り（可燃性ガス濃度制御系 再結合器(B)他の外観異常なし） エリア：原子炉建屋	Ⅲ
64	【太平洋沖地震】RHR-66配管床貫通部板金破損	4号機	RHR配管床貫通部板金破損有り エリア：原子炉建屋	Ⅲ
65	【太平洋沖地震】RHRSラプチャディスク（A）（B）の破損有り	4号機	残留熱除去海水系ラプチャディスク（A）（B）の破損有り エリア：海水熱交換器建屋・ヤド	Ⅲ

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 Ⅴ：使用済燃料貯蔵プールのスロッシングによる溢水 Ⅵ：その他（地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等）

添付資料 3-2 (4/13)

福島第二原子力発電所における地震被害事例の要因整理 (5/13)

No.	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害発生要因
66	【太平洋沖地震】HPCSSラプチャーディスクの破損有り	4号機	高圧炉心スプレィ補機冷却海水系ラプチャーディスクの破損有り エリア：海水熱交換器建屋・ヤード	Ⅲ
67	【太平洋沖地震】低圧タービンA軸受油切とローターの接触痕あり	1号機	低圧タービンA軸受油切の軸受油切とローターの接触痕あり エリア：タービン建屋	Ⅲ
68	【太平洋沖地震】低圧タービンB軸受油切とローターの接触痕あり	1号機	低圧タービンB軸受油切の軸受油切とローターの接触痕あり エリア：タービン建屋	Ⅲ
69	【太平洋沖地震】低圧タービンC軸受油切とローターの接触痕あり	1号機	低圧タービンC軸受油切の軸受油切とローターの接触痕あり エリア：タービン建屋	Ⅲ
70	【太平洋沖地震】ミドルスタンダードの基礎コンクリート表面にひびあり 基礎ボルト移動（ズレ）あとあり（2mm）	1号機	・ミドルスタンダードの基礎コンクリート表面にひびあり ・基礎ボルト移動（ズレ）あとあり（2mm） エリア：タービン建屋	Ⅲ
71	【太平洋沖地震】復水器（C）北側通路のコンクリ破片有り	1号機	コンクリ破片有り エリア：タービン建屋	Ⅲ
72	【太平洋沖地震】第5給水加熱器（C）付近 壁面・床面の壁にひび割れ有り	1号機	・壁面ひび割れ有り ・床面コンクリ破片有り エリア：タービン建屋	Ⅲ
73	【太平洋沖地震】排ガス予冷器（A）室の床面にコンクリ破片有り	1号機	排ガス予冷器（A）の床面にコンクリ破片有り エリア：タービン建屋	Ⅲ
74	【太平洋沖地震】排ガス予冷器（B）室の床面にコンクリ破片有り	1号機	排ガス予冷器（B）の床面にコンクリ破片有り エリア：タービン建屋	Ⅲ
75	【太平洋沖地震】高圧復水ポンプAの上部壁に損傷あり	1号機	高圧復水ポンプAの上部壁に損傷あり エリア：タービン建屋	Ⅲ
76	【太平洋沖地震】主排気ダクトの床ブロックの浮き上がり有 塀の剥離有り	1号機	・主排気ダクトの床ブロックの浮き上がり有り ・塀の剥離有り エリア：コントロール建屋	Ⅲ
77	【太平洋沖地震】本体置換用窒素ガスボンベ出口弁の当該弁ユニオン部より漏洩	1号機	本体置換用窒素ガスボンベ出口弁の当該弁ユニオン部より漏洩 エリア：ヤード	Ⅲ
78	【太平洋沖地震】復水脱塩塔Fの壁面にひび割れ有り	2号機	復水脱塩塔Fの壁面にひび割れ有り エリア：タービン建屋	Ⅲ
79	【太平洋沖地震】復水脱塩塔Hの壁面にひび割れ有り	2号機	復水脱塩塔Hの壁面にひび割れ有り エリア：タービン建屋	Ⅲ
80	【太平洋沖地震】復水脱塩塔Jの壁面にひび割れ有り	2号機	復水脱塩塔Jの壁面にひび割れ有り エリア：タービン建屋	Ⅲ
81	【太平洋沖地震】低圧タービンA/B/Cの軸受油切とローターの接触痕あり	2号機	低圧タービンA/B/C軸受油切の軸受油切とローターの接触痕あり エリア：タービン建屋	Ⅲ
82	【太平洋沖地震】I A空気圧縮機ユニットA用サイトグラスの破損（白濁）D210A	2号機	計装用圧縮空気系空気圧縮機ユニットA用サイトグラスの破損（白濁）D210A エリア：タービン建屋	Ⅲ
83	【太平洋沖地震】I A空気圧縮機ユニットA用サイトグラスの破損（白濁）D211A	2号機	計装用圧縮空気系空気圧縮機ユニットA用サイトグラスの破損（白濁）D211A エリア：タービン建屋	Ⅲ
84	【太平洋沖地震】I A空気圧縮機ユニットB用サイトグラスの破損（白濁）D210B	2号機	計装用圧縮空気系空気圧縮機ユニットB用サイトグラスの破損（白濁）D210B エリア：タービン建屋	Ⅲ
85	【太平洋沖地震】I A空気圧縮機ユニットB用サイトグラスの破損（白濁）D211B	2号機	計装用圧縮空気系空気圧縮機ユニットB用サイトグラスの破損（白濁）D211B エリア：タービン建屋	Ⅲ
86	【太平洋沖地震】湿分離器Aの①壁の剥離 ②保温材一部落下 ③オイルスナッパー油漏れ	3号機	・壁の剥離 ・保温材一部落下 ・オイルスナッパー油漏れ エリア：タービン建屋	Ⅲ

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 Ⅴ：使用済燃料貯蔵プールのスロッシングによる溢水 Ⅵ：その他（地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等）

福島第二原子力発電所における地震被害事例の要因整理 (6/13)

No.	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害発生要因
87	【太平洋沖地震】 グランド蒸気蒸化器の保温材一部落下	3号機	グランド蒸気蒸化器の保温材一部落下 エリア：タービン建屋	Ⅲ
88	【太平洋沖地震】 高圧シールド、シールド支柱の支柱脇壁のコンクリート剥がれ（海側） 遮蔽板支柱基礎ボルトにゆるみ有り	3号機	・高圧シールド、シールド支柱の支柱脇壁のコンクリート剥がれ（海側） ・遮蔽板支柱基礎ボルトにゆるみ有り エリア：タービン建屋	Ⅲ
89	【太平洋沖地震】 低圧タービンA/B/C軸受油切の軸受油切とローターの接触痕あり	3号機	低圧タービンA/B/C軸受油切の軸受油切とローターの接触痕あり エリア：タービン建屋	Ⅲ
90	【太平洋沖地震】 ミドルスタンダードのコンクリート表面に割れあり ズレ跡(2mm程度)あり センターキーズレ跡あり	3号機	・コンクリート表面に割れあり ・ズレ跡(2mm程度)あり ・センターキーズレ跡あり エリア：タービン建屋	Ⅲ
91	【太平洋沖地震】 低圧シールドの破片あり 基礎ボルトゆるみ有り	3号機	・低圧シールドの破片あり ・基礎ボルトゆるみ有り エリア：タービン建屋	Ⅲ
92	【太平洋沖地震】 IA除湿装置(A)の制御盤内基礎部にヒビ1mm×300mm(幅×長さ)	3号機	計装用圧縮空気系除湿装置(A)の制御盤内基礎部にヒビ有り(1mm×300mm(幅×長さ)) エリア：タービン建屋	Ⅲ
93	【太平洋沖地震】 IA除湿装置(B)の制御盤内基礎部にヒビ1~2mm×300mm(幅×長さ)	3号機	計装用圧縮空気系除湿装置(B)の制御盤内基礎部にヒビ有り(1~2mm×300mm(幅×長さ)) エリア：タービン建屋	Ⅲ
94	【太平洋沖地震】 P./C-3B-2付近の保温材が落下	3号機	パワーセンター-3B-2付近の保温材落下 エリア：コントロール建屋	Ⅲ
95	【太平洋沖地震】 I P B冷却装置室の入口右側（西側）ひび有り（他2件）	3号機	・壁ひび有り ・コンクリート破片有り ・壁剥がれ有り エリア：タービン建屋	Ⅲ
96	【太平洋沖地震】 東側ダスト放射線モニタ装置室の上部ダクトからと思われる破片有り	3号機	上部ダクトからと思われる破片有り エリア：タービン建屋	Ⅲ
97	【太平洋沖地震】 T/B入口壁の壁にひび、剥離有り	3号機	壁にひび、剥離有り エリア：タービン建屋	Ⅲ
98	【太平洋沖地震】 湿分離器Aの①壁の剥離 ②保温材一部落下 ③オイルスナッパー油漏れ	3号機	・壁の剥離 ・保温材一部落下 ・オイルスナッパー油漏れ エリア：タービン建屋	Ⅲ
99	【太平洋沖地震】 湿分離器Bの壁の剥離あり	3号機	湿分離器Bの壁の剥離あり エリア：タービン建屋	Ⅲ
100	【太平洋沖地震】 高圧シールド、シールド支柱の支柱脇壁のコンクリート剥がれ（海側） 遮蔽板支柱基礎ボルトにゆるみ有り	3号機	・高圧シールド、シールド支柱の支柱脇壁のコンクリート剥がれ（海側） ・遮蔽板支柱基礎ボルトにゆるみ有り エリア：タービン建屋	Ⅲ
101	【太平洋沖地震】 PLR ポンプインペラ展示室の遮蔽材（ガラス）破損	3号機	PLR ポンプインペラ展示室の遮蔽材（ガラス）破損 エリア：タービン建屋	Ⅲ
102	【太平洋沖地震】 IA除湿装置(A)の制御盤内基礎部にヒビ1mm×300mm(幅×長さ)	3号機	計装用圧縮空気系除湿装置(A)の制御盤内基礎部にヒビ有り(1mm×300mm(幅×長さ)) エリア：タービン建屋	Ⅲ
103	【太平洋沖地震】 IA除湿装置(B)の制御盤内基礎部にヒビ1~2mm×300mm(幅×長さ)	3号機	計装用圧縮空気系除湿装置(B)の制御盤内基礎部にヒビ有り(1~2mm×300mm(幅×長さ)) エリア：タービン建屋	Ⅲ
104	【太平洋沖地震】 P./C-3B-2付近ケーブルトレイのケーブルトレイ廻りのカバーが外れている。	3号機	パワーセンター-3B-2付近ケーブルトレイのカバー外れ エリア：コントロール建屋	Ⅲ
105	【太平洋沖地震】 低圧タービンA/B/Cの軸受油切とローターの接触痕あり	4号機	低圧タービンA/B/C軸受油切の軸受油切とローターの接触痕あり エリア：タービン建屋	Ⅲ

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 Ⅴ：使用済燃料貯蔵プールスロッシングによる溢水 Ⅵ：その他（地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等）

福島第二原子力発電所における地震被害事例の要因整理(7/13)

No.	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害発生要因
106	【太平洋沖地震】ミドルスタンダードのコンクリート表面に割れあり ズレ跡(2mm程度)あり センターキーズレ跡あり	4号機	・コンクリート表面に割れあり ・ズレ跡(2mm程度)あり ・センターキーズレ跡あり エリア:タービン建屋	Ⅲ
107	【太平洋沖地震】壁捨て型枠脱落(ヒーターA北東側)	4号機	壁捨て型枠脱落 エリア:タービン建屋	Ⅲ
108	【太平洋沖地震】壁捨て型枠脱落(ヒーターB南西側)	4号機	壁捨て型枠脱落 エリア:タービン建屋	Ⅲ
109	【太平洋沖地震】N21-F314A(T/DRFP再循環流量調節弁 南側壁の壁捨て型枠脱落)	4号機	T/DRFP再循環流量調節弁南側壁の壁捨て型枠脱落 エリア:タービン建屋	Ⅲ
110	【太平洋沖地震】N21-F314A(T/DRFP再循環流量調節弁 北側壁の壁捨て型枠脱落)	4号機	T/DRFP再循環流量調節弁北側壁の壁捨て型枠脱落 エリア:タービン建屋	Ⅲ
111	【太平洋沖地震】シャワー滅菌装置バイパス弁の地震によりフランジ部パッキン不良、水が大量に飛散	その他	地震によりシャワー滅菌装置バイパス弁のフランジ部パッキン不良、水が大量に飛散 エリア:廃棄物処理建屋	Ⅲ
112	【太平洋沖地震】純水タンクNo.1&No.2タンク側面に膨らみあり等。	その他	・純水タンクNo.1タンク基礎部に亀裂&ボルト折損あり。 ・純水タンクNo.1&No.2タンク側面に膨らみあり。 エリア:廃棄物処理建屋	Ⅲ
113	【太平洋沖地震】前処理 ソーダ灰溶解用昇降階段の脚部損傷	その他	ソーダ灰溶解用昇降階段脚部損傷 エリア:廃棄物処理建屋	Ⅲ
114	【太平洋沖地震】水処理 純水タンクB水位計(Y42-LI-221B)指示針の脱落	その他	純水タンクB水位計(Y42-LI-221B)の指示針が脱落 エリア:廃棄物処理建屋	Ⅲ
115	【太平洋沖地震】前処理 A-MVF圧力損失検出配管(LS-008A)の亀裂発	その他	A-MVF圧力損失検出配管(LS-008A)に亀裂が生じ水漏れ エリア:廃棄物処理建屋	Ⅲ
116	【太平洋沖地震】前処理 B-MVF圧力損失検出配管(LS-008B)の亀裂発生	その他	B-MVF圧力損失検出配管(LS-008B)に亀裂が生じ水漏れ エリア:廃棄物処理建屋	Ⅲ
117	【太平洋沖地震】RWIA圧縮機B気水分離器のフランジ部よりエアリーク	全号機	RW計装用圧縮空気系圧縮機B気水分離器フランジ部よりエアリーク エリア:廃棄物処理建屋	Ⅲ
118	【太平洋沖地震】3・4RW焼却設備廃油タンクレベル計の指示不良	全号機	3・4RW焼却設備廃油タンクレベル計の指示が38%→8%に下降し、復帰しない。 エリア:廃棄物処理建屋	Ⅲ
119	【太平洋沖地震】3・4RW濃縮廃液タンクC液位計ケーブルの断線による、指示不良	全号機	3・4RW濃縮廃液タンクC液位計ケーブルの断線により、指示不良となっている。 エリア:廃棄物処理建屋	Ⅲ
120	【太平洋沖地震】中央操作室,RW/Bの天井ダクト落下	全号機	天井ダクト落下 エリア:廃棄物処理建屋	Ⅲ
121	【太平洋沖地震】蛍光灯脱落および球切れ	2号機	蛍光灯脱落および球切れ エリア:原子炉建屋	Ⅲ
122	【太平洋沖地震】P11-FQ055のCSTタンク水張り時、流れる音がしなくなり、カウントしていなかった。	1号機	復水貯蔵タンク水張り時、流れる音がしなくなり、カウントしていなかった。 エリア:ヤード-水処理建屋	Ⅲ
123	【太平洋沖地震】APRM ch C, Dのスクラム後、記録計及びモジュールにて指示が残っていることを確認	1号機	平均出力領域モニタ ch C, Dのスクラム後、記録計及びモジュールにて指示が残っていることを確認 エリア:コントロール建屋	Ⅲ
124	【太平洋沖地震】G41-FIS-031の地震発生により、OSにて固着	2号機	地震発生により、G41-FIS-031がオーバースケールにて固着していると思われる。 エリア:原子炉建屋	Ⅲ
125	【太平洋沖地震】照明器具の架台からの落下(中釣り状態)	1号機	照明器具の架台からの落下(中釣り状態) エリア:原子炉建屋	Ⅲ
126	【太平洋沖地震】2uR/B4階CUW再生熱交換機室照明器具の脱落	2号機	照明器具の脱落 エリア:原子炉建屋	Ⅲ
127	【太平洋沖地震】引き戸の施錠装置破損およびレールカバー変形	2号機	引き戸の施錠装置破損およびレールカバー変形 エリア:原子炉建屋	Ⅲ
128	【太平洋沖地震】2uR/B B2北東側LCWサンブ室の壁貫通配管廻りモルタル剥離	2号機	壁貫通配管廻りモルタル剥離 エリア:原子炉建屋	Ⅲ

地震被害発生要因: I:地震の不等沈下による損傷 II:建物間の相対変位による損傷 III:地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 IV:周辺斜面の崩落 V:使用済燃料貯蔵プールのスロッシングによる溢水 VI:その他(地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないI~V以外の要因等)

福島第二原子力発電所における地震被害事例の要因整理(8/13)

No.	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害発生要因
129	【太平洋沖地震】3uR/BCRD 貯蔵庫引き戸の施錠装置破損	3号機	引き戸の施錠装置破損 エリア：原子炉建屋	Ⅲ
130	【太平洋沖地震】3uR/BB1 階北西側 M/C 室壁貫通配管廻りから漏水	3号機	壁貫通配管廻りから漏水 エリア：原子炉建屋	Ⅲ
131	【太平洋沖地震】4uR/B1 階北側 RW/A 給気ファン室空調ダクトのガラリ脱落	4号機	空調ダクトのガラリ脱落 エリア：原子炉建屋	Ⅲ
132	【太平洋沖地震】1u タービンベダスタルのエキスパンションジョイントの床塗装剥離	1号機	エキスパンションジョイントの床塗装剥離 エリア：タービン建屋	Ⅲ
133	【太平洋沖地震】1uT/B1 階大物搬入口大物搬入口のシャッターボックス点検カバー外れ	1号機	シャッターボックス点検カバー外れ エリア：タービン建屋	Ⅲ
134	【太平洋沖地震】1uT/B 湿分分離器 A 付近エキスパンションジョイントのコンクリート剥落	1号機	エキスパンションジョイントのコンクリート剥落 エリア：タービン建屋	Ⅲ
135	【太平洋沖地震】4uT/BB1 階復水器付近床コンクリート剥離	1号機	床コンクリート剥離 エリア：タービン建屋	Ⅲ
136	【太平洋沖地震】2uT/B2F 南側エキスパンションジョイントのコンクリート剥落	2号機	エキスパンションジョイントのコンクリート剥落 エリア：タービン建屋	Ⅲ
137	【太平洋沖地震】2uT/B1F 南側エキスパンションジョイントのコンクリート剥落	2号機	エキスパンションジョイントのコンクリート剥落 エリア：タービン建屋	Ⅲ
138	【太平洋沖地震】エキスパンションジョイントの金具変形	3号機	エキスパンションジョイントの金具変形 エリア：タービン建屋	Ⅲ
139	【太平洋沖地震】3uT/B2 階タービンベダスタル上部壁コンクリート脱落	3号機	壁コンクリート脱落 エリア：タービン建屋	Ⅲ
140	【太平洋沖地震】3uT/B1 階西側配管廻りモルタル脱落	3号機	配管廻りモルタル脱落 エリア：タービン建屋	Ⅲ
141	【太平洋沖地震】3uT/B1F1PB 冷却装置付近の壁コンクリート脱落	3号機	壁コンクリート脱落 エリア：タービン建屋	Ⅲ
142	【太平洋沖地震】3uT/B1 階 IPB 冷却装置付近上部エキスパンション部コンクリート片および緩衝材脱落	3号機	上部エキスパンション部コンクリート片および緩衝材脱落 エリア：タービン建屋	Ⅲ
143	【太平洋沖地震】3uT/B エレベーターの乗り場床コンクリート剥離	3号機	床コンクリート剥離 エリア：タービン建屋	Ⅲ
144	【太平洋沖地震】3uT/B B1 復水ポンプ室の上部エキスパンション部緩衝材脱落	3号機	上部エキスパンション部緩衝材脱落 エリア：タービン建屋	Ⅲ
145	【太平洋沖地震】4uT/B1 階大物搬入口大物搬入口のシャッターボックス点検カバー外れ	4号機	シャッターボックス点検カバー外れ エリア：タービン建屋	Ⅲ
146	【太平洋沖地震】4uT/B 1F 給水加熱器室 (B) の壁コンクリートブロック破片あり	4号機	壁コンクリートブロック破片あり エリア：タービン建屋	Ⅲ
147	【太平洋沖地震】4uT/B 1F 給水加熱器室付近の上部エキスパンション部コンクリート片および緩衝材脱落	4号機	上部エキスパンション部コンクリート片および緩衝材脱落 エリア：タービン建屋	Ⅲ
148	【太平洋沖地震】4uT/B B1 給水ポンプ室 (B) の柱・梁コンクリート剥落 (2箇所)	4号機	柱・梁コンクリート剥落 エリア：タービン建屋	Ⅲ
149	【太平洋沖地震】4uT/B B1 制御室の梁コンクリート剥落	4号機	梁コンクリート剥落 エリア：タービン建屋	Ⅲ
150	【太平洋沖地震】1uHx/B 北棟南側給気ルーバーの変形	1号機	給気ルーバーの変形 エリア：海水熱交換器建屋	Ⅲ
151	【太平洋沖地震】3uHx/B 南棟南側シャッターの破損	3号機	シャッターの破損 エリア：海水熱交換器建屋	Ⅲ

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 Ⅴ：使用済燃料貯蔵プールのスロッシングによる溢水 Ⅵ：その他（地震の揺れによる警報発信等，施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等）

福島第二原子力発電所における地震被害事例の要因整理(9/13)

No.	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害発生要因
152	【太平洋沖地震】4uHx/B北棟東側シャッターの破損	4号機	シャッターの破損 エリア：海水熱交換器建屋	Ⅲ
153	【太平洋沖地震】1uC/B3F中央操作室の天井ボード落下	1号機	天井ボード落下 エリア：コントロール建屋	Ⅲ
154	【太平洋沖地震】12C/B3階中央操作室照明器具のカバー脱落	1号機	照明器具のカバー脱落 エリア：コントロール建屋	Ⅲ
155	【太平洋沖地震】12C/B3階中央操作室空調吹出口のアネモ脱落	1号機	空調吹出口のアネモ脱落 エリア：コントロール建屋	Ⅲ
156	【太平洋沖地震】12C/B3階中央操作室空調吹出口のアネモ脱落	3号機	天井ボード落下 エリア：コントロール建屋	Ⅲ
157	【太平洋沖地震】3C/B3階中央操作室照明器具のカバー脱落	3号機	照明器具のカバー脱落 エリア：コントロール建屋	Ⅲ
158	【太平洋沖地震】3uC/B3F中央操作室の天井・梁取り合い部破損	3号機	天井・梁取り合い部破損 エリア：コントロール建屋	Ⅲ
159	【太平洋沖地震】12S/B3階通路照明器具のカバー脱落	1号機	照明器具のカバー脱落 エリア：サービス建屋	Ⅲ
160	【太平洋沖地震】12S/B3階通路空調吹出口のアネモ脱落	1号機	空調吹出口のアネモ脱落 エリア：サービス建屋	Ⅲ
161	【太平洋沖地震】1uS/B3F電算機資料室の天井ボード落下	1号機	天井ボード落下 エリア：サービス建屋	Ⅲ
162	【太平洋沖地震】12S/B3階2号過度現象空調吹出口のアネモ脱落	1号機	空調吹出口のアネモスタット脱落 エリア：サービス建屋	Ⅲ
163	【太平洋沖地震】12S/B3階測定器室空調吹出口のアネモ脱落	1号機	空調吹出口のアネモスタット脱落 エリア：サービス建屋	Ⅲ
164	【太平洋沖地震】12S/B3階No2計器室空調吹出口のアネモ脱落	1号機	空調吹出口のアネモスタット脱落 エリア：サービス建屋	Ⅲ
165	【太平洋沖地震】12S/B3階計算機室空調吹出口のアネモ脱落	1号機	空調吹出口のアネモスタット脱落 エリア：サービス建屋	Ⅲ
166	【太平洋沖地震】34S/B3階放管CVCF室空調ダクトのガラリ脱落	1号機	空調ダクトのガラリ脱落 エリア：サービス建屋	Ⅲ
167	【太平洋沖地震】12S/B3階放管CVCF室消防設備の排煙口脱落	1号機	消防設備の排煙口脱落 エリア：サービス建屋	Ⅲ
168	【太平洋沖地震】S12/B2階チェックポイント空調吹出口のアネモ脱落	1号機	空調吹出口のアネモスタット脱落 エリア：サービス建屋	Ⅲ
169	【太平洋沖地震】12S/B2階更衣所排煙口廻り天井ボード落下	1号機	排煙口廻り天井ボード落下 エリア：サービス建屋	Ⅲ
170	【太平洋沖地震】12uS/B待合室の壁保安電話機火災跡	1号機	保安電話機火災跡有り エリア：サービス建屋	Ⅲ
171	【太平洋沖地震】1uS/B B2シャワードレン受けタンク室の壁貫通配管廻りから漏水	1号機	壁貫通配管廻りから漏水 エリア：サービス建屋	Ⅲ
172	【太平洋沖地震】34S/B3階操作員ロッカー室照明器具のカバー脱落	3号機	照明器具のカバー脱落 エリア：サービス建屋	Ⅲ
173	【太平洋沖地震】34S/B3階女子トイレ壁タイル割れおよび剥離	3号機	壁タイル割れおよび剥離 エリア：サービス建屋	Ⅲ
174	【太平洋沖地震】34S/B3階電気リレー室照明器具のカバー脱落	3号機	照明器具のカバー脱落 エリア：サービス建屋	Ⅲ

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 Ⅴ：使用済燃料貯蔵プールのスロッシングによる溢水 Ⅵ：その他（地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等）

福島第二原子力発電所における地震被害事例の要因整理(10/13)

No.	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害発生要因
175	【太平洋沖地震】34S/B3 階保安管理室照明器具のカバー脱落	3号機	照明器具のカバー脱落 エリア：サービス建屋	Ⅲ
176	【太平洋沖地震】34S/B3 階 No1 計器室照明器具のカバー脱落	3号機	照明器具のカバー脱落 エリア：サービス建屋	Ⅲ
177	【太平洋沖地震】34S/B2 階チェックポイント照明器具のカバー脱落	3号機	照明器具のカバー脱落 エリア：サービス建屋	Ⅲ
178	【太平洋沖地震】34S/B2 階更衣室照明器具のカバー脱落	3号機	照明器具のカバー脱落 エリア：サービス建屋	Ⅲ
179	【太平洋沖地震】34S/BB1 階温水ボイラー室壁貫通配管廻りから漏水	3号機	壁貫通配管廻りから漏水 エリア：サービス建屋	Ⅲ
180	【太平洋沖地震】Rw/B3 階中央操作室空調吹出口のアネモ脱落	全号機	空調吹出口のアネモスタット脱落 エリア：廃棄物処理建屋	Ⅲ
181	【太平洋沖地震】Rw/B1 階電気品室照明器具の照明用支持金物脱落	全号機	照明器具の照明用支持金物脱落 エリア：廃棄物処理建屋	Ⅲ
182	【太平洋沖地震】Rw/BB2 階天井コンクリート剥離	全号機	天井コンクリート剥離 エリア：廃棄物処理建屋	Ⅲ
183	【太平洋沖地震】空調吹出口のアネモ脱落	全号機	空調吹出口のアネモスタット脱落 エリア：廃棄物処理建屋	Ⅲ
184	【太平洋沖地震】Sh/B2F 共用プールの屋根鉄骨部パッキン損傷	その他	屋根鉄骨部パッキン損傷 エリア：サイトバンカ建屋	Ⅲ
185	【太平洋沖地震】Cs/B1F 階段室の壁貫通配管廻りコンクリート剥落	その他	壁貫通配管廻りコンクリート剥落 エリア：キャスク建屋	Ⅲ
186	【太平洋沖地震】500kV 開閉所シャッターの破損 (6箇所)	その他	シャッターの破損 エリア：500kV 開閉所	Ⅲ
187	【太平洋沖地震】500kV 開閉所シャッターのシャッターボックスカバー脱落	その他	シャッターのシャッターボックスカバー脱落 エリア：500kV 開閉所	Ⅲ
188	【太平洋沖地震】ALC 板落下	その他	ALC 板落下 エリア：500kV 開閉所	Ⅲ
189	【太平洋沖地震】66kV 開閉所の ALC 板落下	その他	ALC 板落下 エリア：66kV 開閉所	Ⅲ
190	【太平洋沖地震】66kV 開閉所フレキ板破損	その他	フレキ板破損 エリア：66kV 開閉所	Ⅲ
191	【太平洋沖地震】仮設 T/C ブームの破損	その他	仮設トラックレーンブームの破損 エリア：排気筒	Ⅲ
192	【太平洋沖地震】1u ガスボンベ庫 1 階入口扉の破損	1号機	扉の破損 エリア：ガスボンベ庫	Ⅲ
193	【太平洋沖地震】4u ガスボンベ庫 1 階入口扉の破損	4号機	扉の破損 エリア：ガスボンベ庫	Ⅲ
194	【太平洋沖地震】CF 制御盤の CF プログラムタイマー表示カバーが破損	1号機	復水ろ過装置制御盤の CF プログラムタイマー表示カバー破損 エリア：タービン建屋	Ⅲ
195	【太平洋沖地震】M/C 1A-2 の M/C1A-2(8) (9) の扉ハンドルが破損している	1号機	メタルクラッドスイッチギア 1A-2 のメタルクラッドスイッチギア 1A-2(8) (9) の扉ハンドル破損 エリア：コントロール建屋	Ⅲ
196	【太平洋沖地震】M/C 1B-2 の M/C1B-2(9) (10) の扉ハンドルが破損している	1号機	メタルクラッドスイッチギア 1B-2 のメタルクラッドスイッチギア 1B-2(9) (10) の扉ハンドル破損 エリア：コントロール建屋	Ⅲ
197	【太平洋沖地震】OP 9 5 0 0 扉の右下部に破損有り	2号機	扉の右下部に破損有り エリア：原子炉建屋	Ⅲ

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 Ⅴ：使用済燃料貯蔵ブルースロッシングによる溢水 Ⅵ：その他（地震の揺れによる警報発信等，施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等）

福島第二原子力発電所における地震被害事例の要因整理(11/13)

No.	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害発生要因
198	【太平洋沖地震】R/B2FL南側照明破損の建屋照明（蛍光灯）が脱落している	2号機	建屋照明（蛍光灯）が脱落している エリア：原子炉建屋	Ⅲ
199	【太平洋沖地震】M/C1SB-1のM/C1SB-1(1)の扉ハンドルが破損している	2号機	メタルラッドスイッチギア1SB-1のメタルラッドスイッチギア1SB-1(1)の扉ハンドル破損 エリア：コントロール建屋	Ⅲ
200	【太平洋沖地震】M/C1SB-2のM/C1SB-2(4),(12)の扉ハンドルが破損している	2号機	メタルラッドスイッチギア1SB-2のメタルラッドスイッチギア1SB-2(4),(12)の扉ハンドル破損 エリア：コントロール建屋	Ⅲ
201	【太平洋沖地震】CRD搬出入口壁破損のCRD搬出入口の壁面が破損している	3号機	壁面が破損している エリア：原子炉建屋	Ⅲ
202	【太平洋沖地震】壁コンクリート損壊のIPB冷却装置室の壁コンクリートが損壊	3号機	壁コンクリートが損壊している(1.5m×0.5m) エリア：タービン建屋	Ⅲ
203	【太平洋沖地震】RW/A給気ファン(A),(B)電動機の給気ファンダクト吹き出し口落下	4号機	RW/A給気ファン(A),(B)電動機の給気ファンダクト吹き出し口落下 エリア：原子炉建屋	Ⅲ
204	【太平洋沖地震】全ての天井から落下物多数	1号機	全ての天井から落下物多数 エリア：66kV開閉所	Ⅲ
205	【太平洋沖地震】全ての天井から落下物多数 全てのシャッターが破損 雨水の浸入（富岡線1号WB赤白間）	1号機	・全ての天井から落下物多数 全てのシャッターが破損 ・雨水の浸入（富岡線1号ウォールプッシング赤白間） エリア：500kV開閉所	Ⅲ
206	【太平洋沖地震】主変圧器の放圧管から油漏洩（故障警報発生）及びIPB架台の損傷	4号機	・主変圧器の放圧管から油漏洩（故障警報発生） ・相分離母線架台曲がり ・相分離母線架台ポルト折損 エリア：ヤード地上トランスヤード	Ⅲ, VI
207	【太平洋沖地震】高起動変圧器のコンサベータ油面低の警報発生及び油漏れ	1号機	高起動変圧器（HSTr）のコンサベータ油面低（油面計0）、本体・ケーブル接続箱放圧装置動作、ガス検出、約3000リットル油漏れ エリア：500kV開閉所	Ⅲ, VI

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 Ⅴ：使用済燃料貯蔵プールのスロッシングによる溢水 Ⅵ：その他（地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等）

福島第二原子力発電所における地震被害事例の要因整理(12/13)

No.	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害発生要因
地震被害発生要因 V				注：下線は要因V相当箇所
208	【太平洋沖地震】6F全域フロア全体に水溜まり有り	4号機	フロア全体に水溜まり有り（天井クレーンの外観異常なし） エリア：原子炉建屋	V
209	【太平洋沖地震】燃交機制御室水溜まり	4号機	水溜まり有り（燃交機、燃料プールの外観異常なし） エリア：原子炉建屋	V
210	【太平洋沖地震】R/B6階 NLP-2R62Bの分電盤が被水、 また、CKT-6,10がトリップ	2号機	分電盤に水が掛かっている。また、ブレーカがトリップしている。 エリア：原子炉建屋	V

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 Ⅴ：使用済燃料貯蔵プールスロッシングによる溢水 Ⅵ：その他（地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等）

福島第二原子力発電所における地震被害事例の要因整理(13/13)

No.	件名	号機	地震被害事象及び発生要因の概要	地震被害発生要因
地震被害発生要因 VI				注：下線は要因VI相当箇所
211	【太平洋沖地震】主変圧器の放圧管から油漏洩（故障警報発生）及びIPB架台の損傷	4号機	・主変圧器の放圧管から油漏洩（故障警報発生） ・相分離母線架台曲がり ・相分離母線架台 ボルト折損 エリア：ヤード地上トランスヤード	III, VI
212	【太平洋沖地震】高起動変圧器のコンサベータ油面低の警報発生及び油漏れ	1号機	高起動変圧器（HSTr）のコンサベータ油面低（油面計0）、本体・ケーブル接続箱放圧装置動作、ガス検出、約3000リットル油漏れ エリア：500kV開閉所	III, VI
213	【太平洋沖地震】CRD温度監視盤の内部よりアラームあり	2号機	制御棒駆動系温度監視盤の内部よりアラームあり エリア原子炉建屋2階制御棒駆動系温度監視盤	VI
214	【太平洋沖地震】C/S LCW サンプ(A)のポンプ水没（中操警報あり）	2号機	低電導度廃液系サンプ(A)のポンプ水没（中操警報あり） エリア：原子炉建屋	VI
215	【太平洋沖地震】C/S HCW サンプ(A)のタンクオーバーフロー（中操警報あり）	2号機	高電導度廃液系サンプ(A)のタンクオーバーフロー（中操警報あり） エリア：原子炉建屋	VI
216	【太平洋沖地震】C/S HCW サンプ(C)のタンクオーバーフロー（中操警報あり）	2号機	高電導度廃液系サンプ(C)のタンクオーバーフロー（中操警報あり） エリア：原子炉建屋	VI
217	【太平洋沖地震】R/B LCW サンプ(A)のタンクオーバーフロー（中操警報あり）	2号機	低電導度廃液系サンプ(A)のタンクオーバーフロー（中操警報あり） エリア：原子炉建屋	VI
218	【太平洋沖地震】CRDポンプ（B）一部床浸水有り（SDサンプからのオーバーフロー？）	3号機	一部床浸水有り（制御棒駆動系ポンプ（B）の外観異常なし） エリア：原子炉建屋	VI
219	【太平洋沖地震】CRDポンプ（A）の外観異常なし／一部床浸水有り（SDサンプからのオーバーフロー？）	3号機	一部床浸水有り（制御棒駆動系ポンプ（A）の外観異常なし） エリア：原子炉建屋	VI
220	【太平洋沖地震】CRDマスターコントロールエリア他の3F南西通路床スラッジ有り	4号機	通路床にスラッジ有り エリア：原子炉建屋	VI
221	【太平洋沖地震】C/S HCW（C）LCW（A）タンクよりオーバーフロー	4号機	高電導度廃液系（C）低電導度廃液系（A）タンクよりオーバーフロー エリア：原子炉建屋	VI
222	【太平洋沖地震】R/B LCW(A)タンクよりオーバーフロー	4号機	低電導度廃液系(A)タンクよりオーバーフロー エリア：原子炉建屋	VI
223	【太平洋沖地震】CRD温度監視盤のバッテリーよりアラーム発生	2号機	制御棒駆動系温度監視盤のバッテリーよりアラーム発生 エリア：原子炉建屋	VI
224	【太平洋沖地震】主変圧器の放圧管から油漏洩	1号機	主変圧器の放圧管から油漏洩 エリア：ヤードトランスヤード	VI
225	【太平洋沖地震】主変圧器の放圧管から油漏洩	2号機	主変圧器の放圧管から油漏洩 エリア：ヤード西側トランスヤード	VI
226	【太平洋沖地震】主変圧器の放圧管から油漏洩	3号機	主変圧器の放圧管から油漏洩 エリア：ヤードトランスヤード	VI

地震被害発生要因：Ⅰ：地震の不等沈下による損傷 Ⅱ：建物間の相対変位による損傷 Ⅲ：地震の揺れによる施設の損傷・転倒・落下等 Ⅳ：周辺斜面の崩落 Ⅴ：使用済燃料貯蔵プールスロッシングによる溢水 Ⅵ：その他（地震の揺れによる警報発信等、施設の損傷を伴わないⅠ～Ⅴ以外の要因等）

周辺斜面の崩落等による施設への影響について

「上位クラス施設」及び「上位クラス施設への波及的影響をおよぼすおそれのある下位クラス施設」について、周辺斜面の崩落等による影響について検討した。なお、下位クラス施設については、「6. 下位クラス施設の検討結果」に基づき抽出された施設とする。

周辺斜面との離隔距離を考慮して、耐震評価の対象とすべき斜面のスクリーニングを行う。周辺斜面としては、切土及び盛土斜面を対象とし、離隔距離の考慮については、「原子力発電所耐震設計技術指針 JEAG4601-2015」及び「原子力発電所の基礎地盤及び周辺斜面の安定性評価技術」、「宅地防災マニュアルの解説」を参考とし、周辺斜面との離隔距離が、「斜面高さの1.4倍もしくは50m」もしくは「斜面高さの2倍（上限50m）」が確保されていれば、評価対象斜面ではないと評価する。

図1に敷地平面図を示す。「上位クラス施設」としては、「6, 7号機軽油タンク及び5号機原子炉建屋内緊急時対策所（5号機原子炉建屋）」が、「上位クラス施設への波及的影響をおよぼすおそれのある下位クラス施設」としては、「5号機主排気筒」が周辺斜面と比較的距離が近い。図2に5号及び7号機原子炉建屋周辺の周辺斜面を示す。この結果から、「4. 上位クラス施設の確認」に示す「上位クラス施設」及び「6. 下位クラス施設の検討結果」に示す「上位クラス施設への波及的影響をおよぼすおそれのある下位クラス施設」と周辺斜面には、十分な離隔距離が確保されており、敷地内には評価対象となる斜面はない。

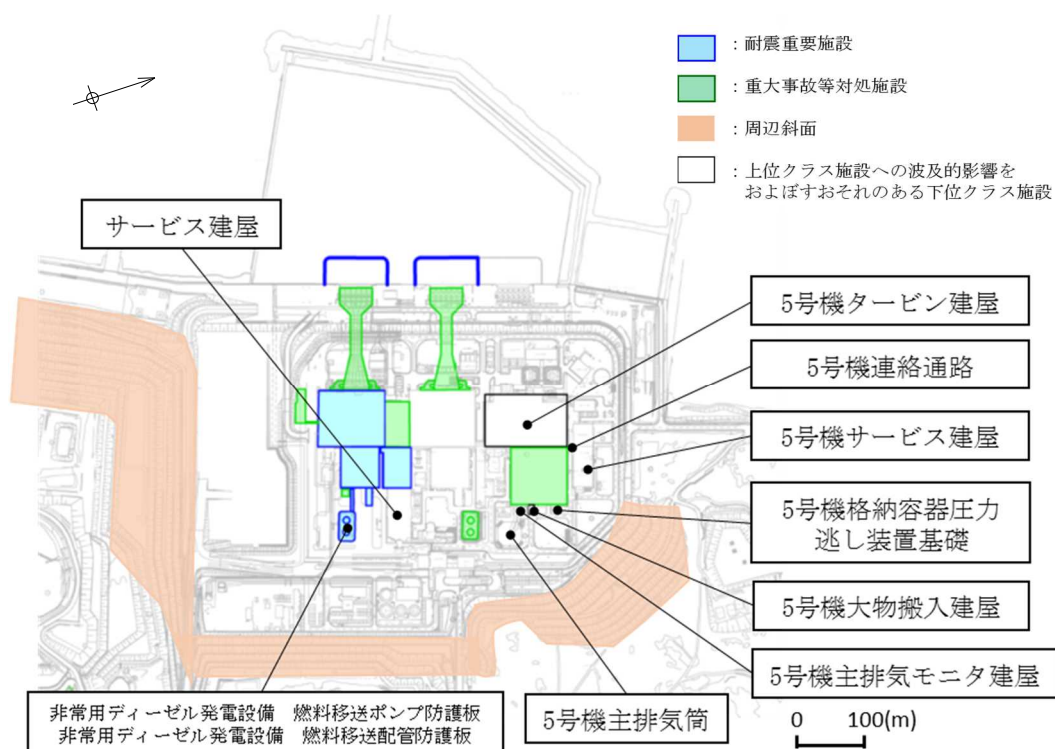
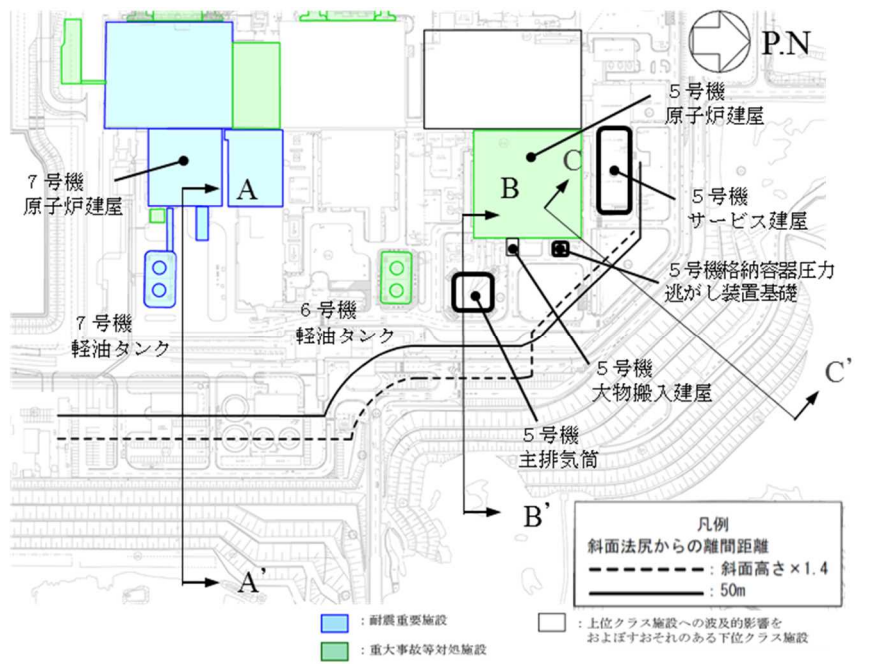
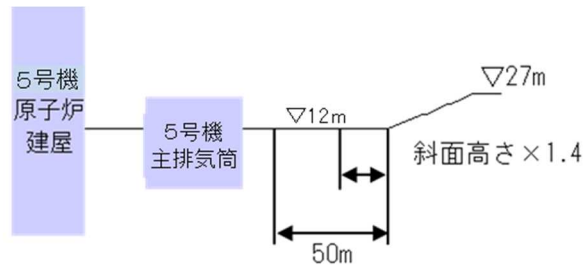


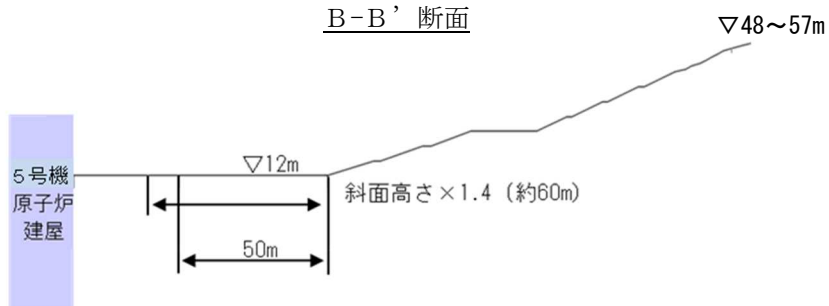
図1 敷地平面図



A-A' 断面



B-B' 断面



C-C' 断面

図2 5号及び7号機原子炉建屋周辺の周辺斜面

上位クラス施設に隣接する下位クラス施設の支持地盤について

本資料では、柏崎刈羽原子力発電所7号機において、上位クラス施設に隣接する下位クラス施設の支持地盤の状況について確認を行う。

発電所敷地内における下位クラス施設の配置を図1に、各下位クラス施設の接地状況を図2～図9に示す。

5号機主排気筒については、図2より、緊急時対策所(5号機原子炉建屋内緊急時対策所)と連続した岩盤(西山層)に杭を介して支持されていることを確認した。なお、波及的影響評価においては、杭を無視し、地盤の沈下量を確認する。

5号機タービン建屋については、図3より、緊急時対策所(5号機原子炉建屋内緊急時対策所)と連続した岩盤(西山層)に支持されていることを確認した。

サービス建屋については、図4より、大部分が岩盤(西山層)に支持されており、一部が更新統(古安田層)に支持されていることを確認した。

5号機サービス建屋については、図5より、地盤改良体を介して更新統(古安田層)に支持されていることを確認した。

5号機連絡通路については、図6より、マンメイドロック(MMR)を介して更新統(古安田層)に支持されていることを確認した。

5号機格納容器圧力逃がし装置基礎については、図7より、緊急時対策所(5号機原子炉建屋内緊急時対策所)と連続した岩盤(西山層)に杭を介して支持されていることを確認した。

5号機主排気モニタ建屋については、図8より、埋戻土層に支持されていることを確認した。

5号機大物搬入建屋については、図9より、5号機原子炉建屋と連続した岩盤(西山層)にマンメイドロック(MMR)を介して支持されていることを確認した。

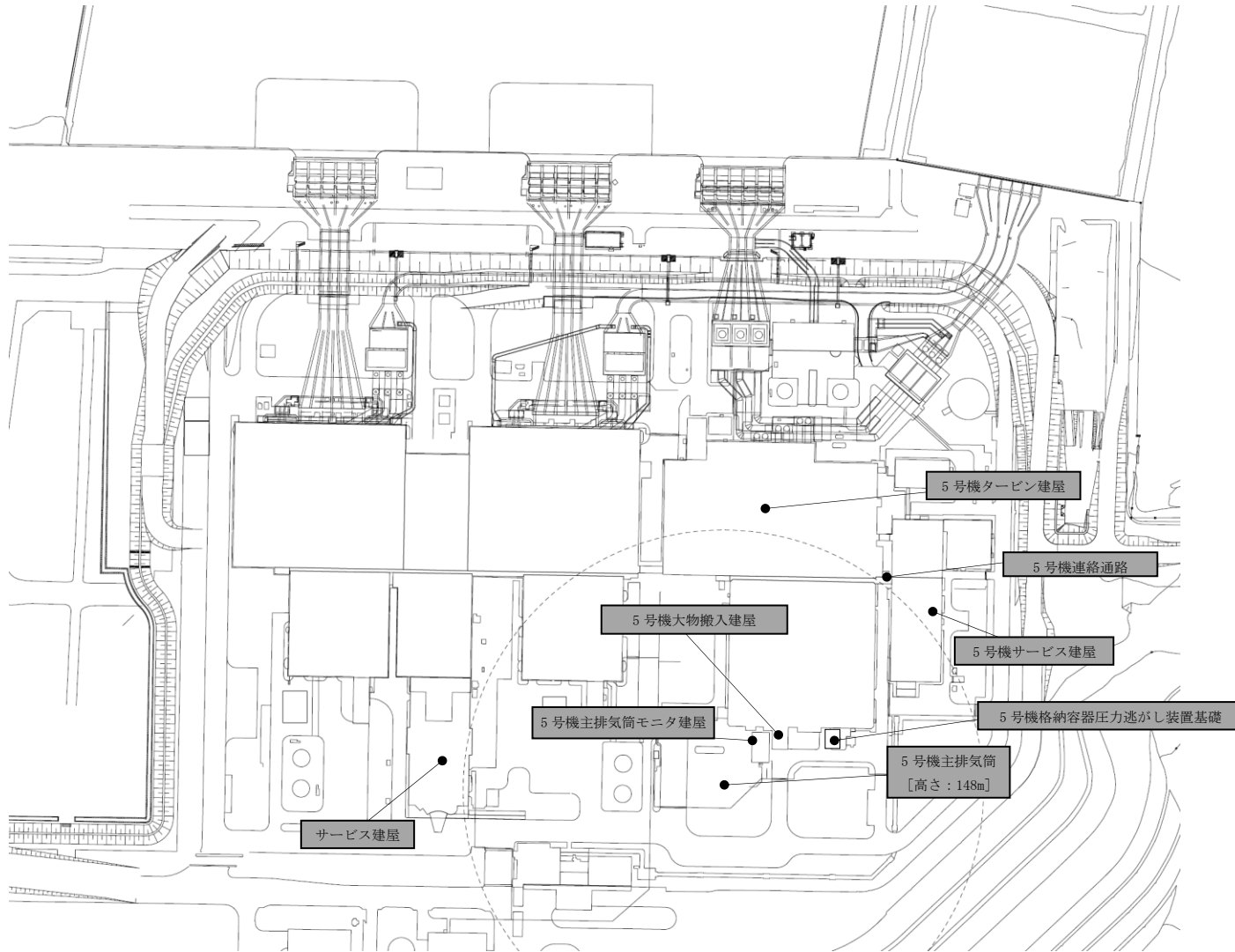
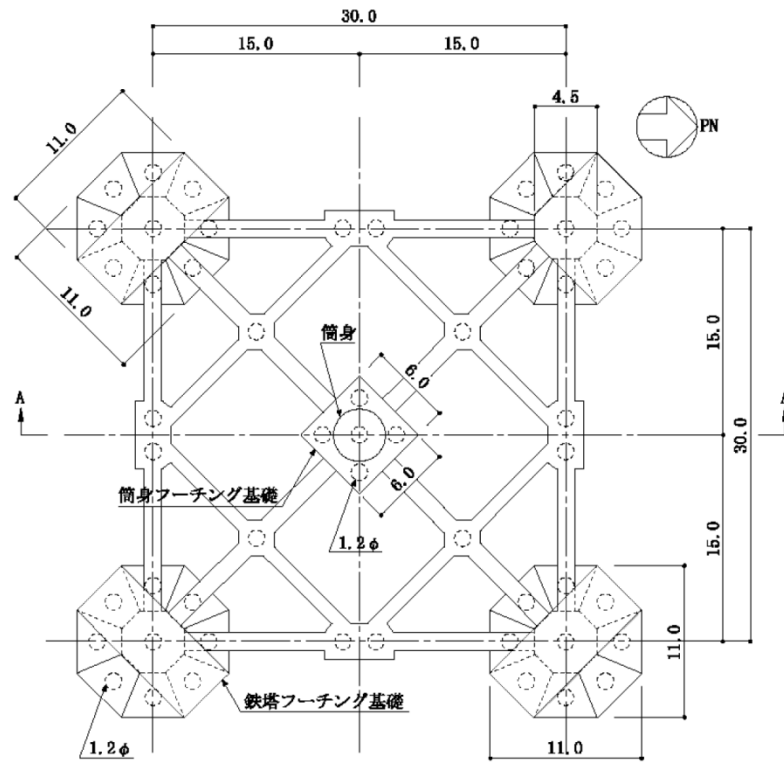
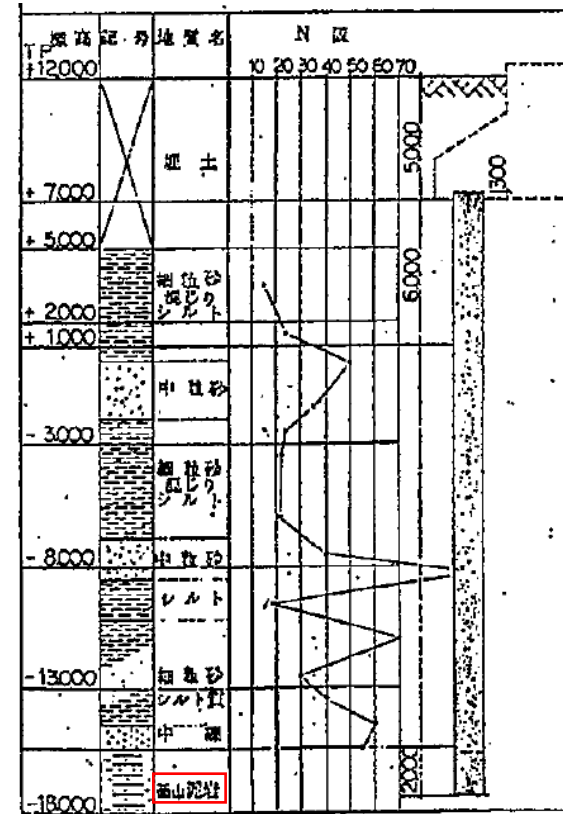


図1 柏崎刈羽原子力発電所 建屋外下位クラス施設配置図



(a) 基礎伏図



(b) 杭の根入れ状況

図2 5号機主排気筒の接地状況

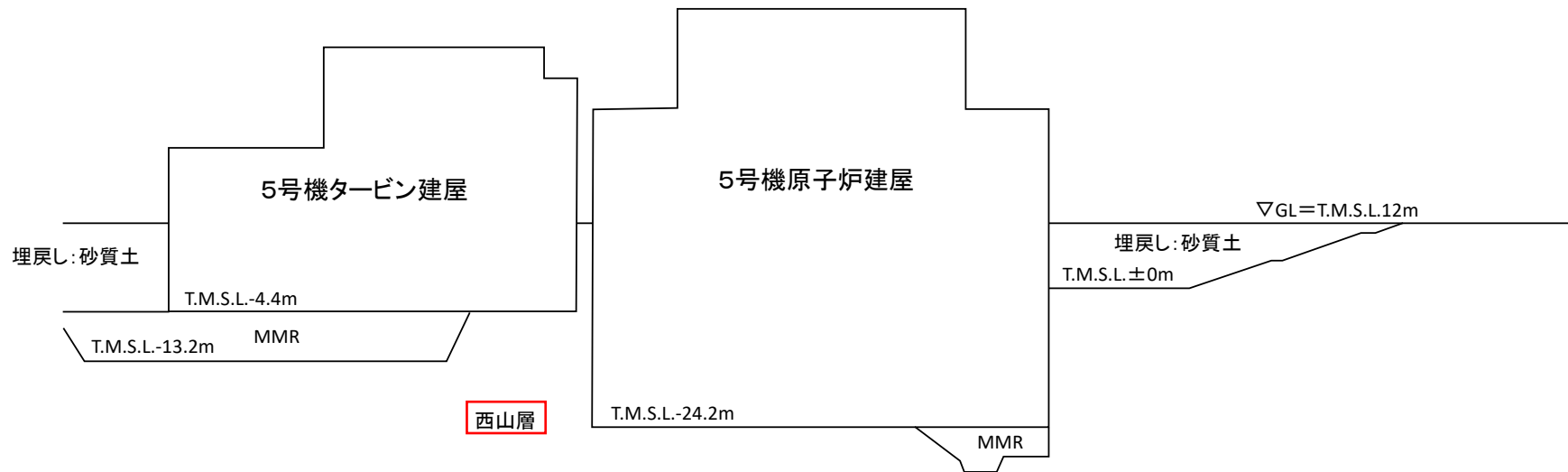
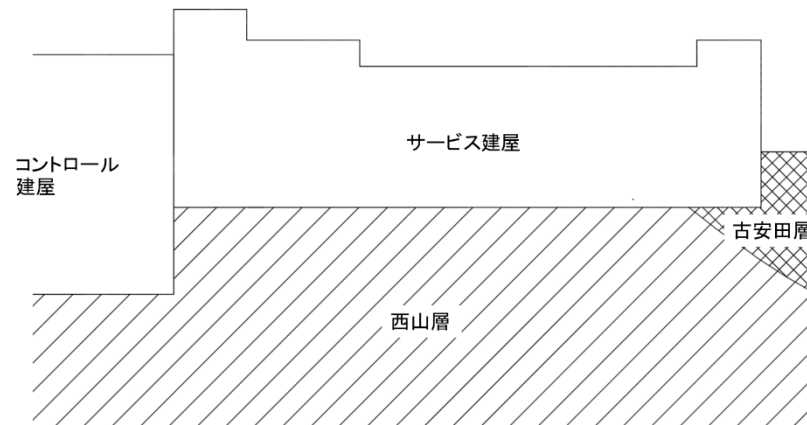
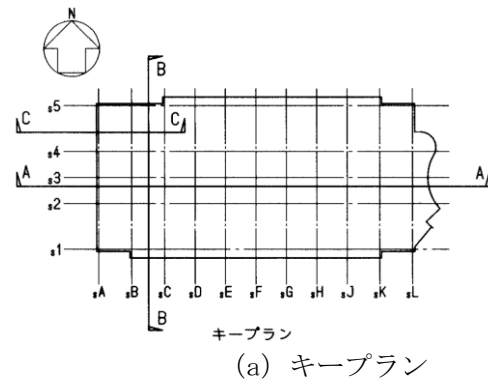
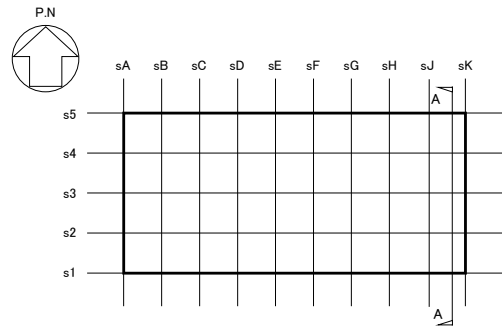


図3 5号機タービン建屋の接地状況

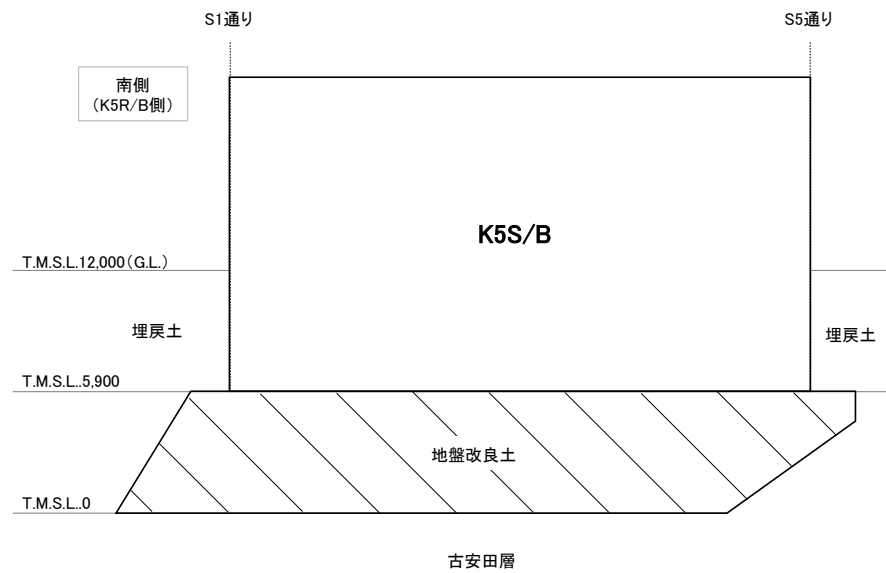


(b) A-A 断面図

図 4 サービス建屋の接地状況

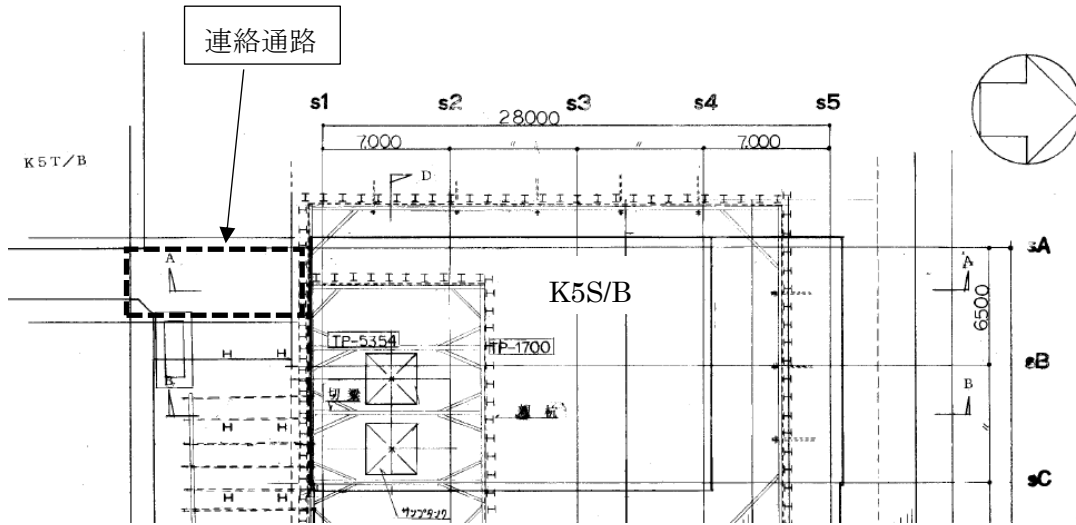


(a) キープラン

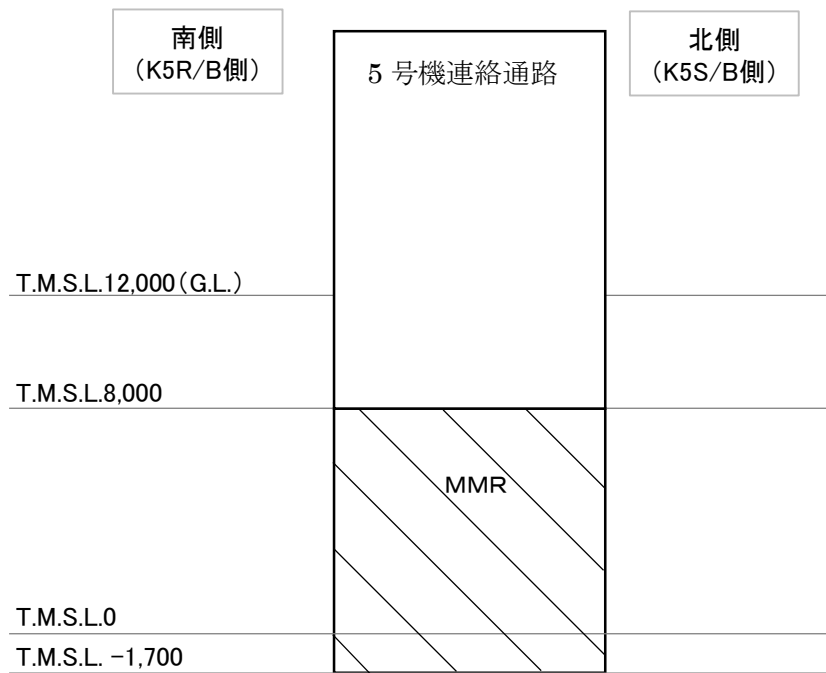


(b) A-A 断面図(南北方向)

図 5 5号機サービス建屋の接地状況



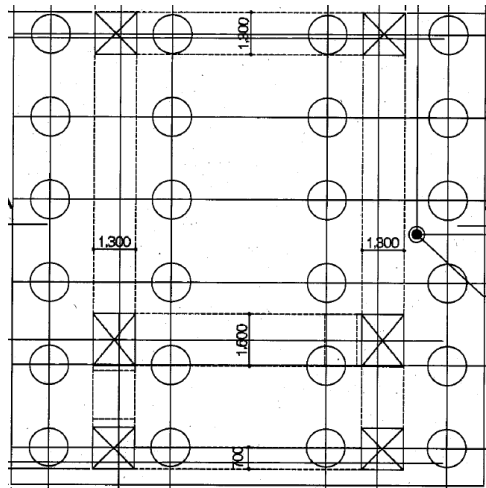
(a) 平面図



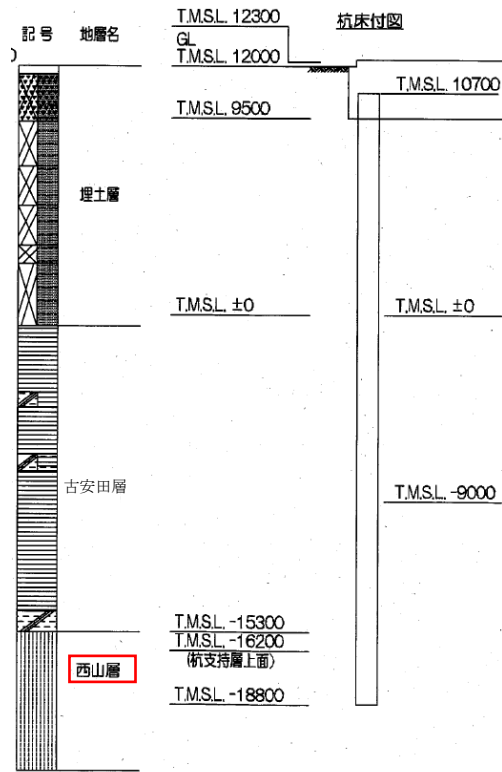
古安田層

(b) 断面図 (南北方向)

図6 5号機連絡通路の接地状況

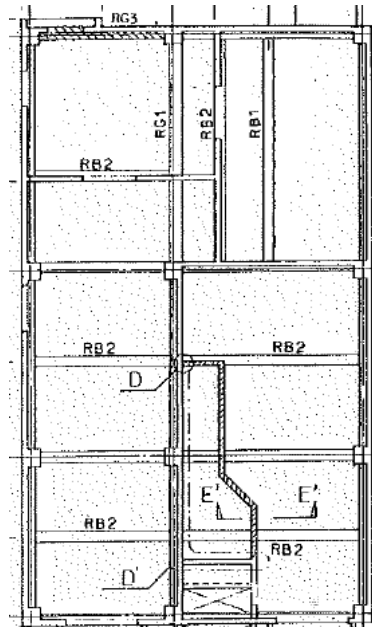


(a) 基礎伏図



(b) 杭の根入れ状況

図7 5号機格納容器圧力逃がし装置基礎の接地状況



(平面図)

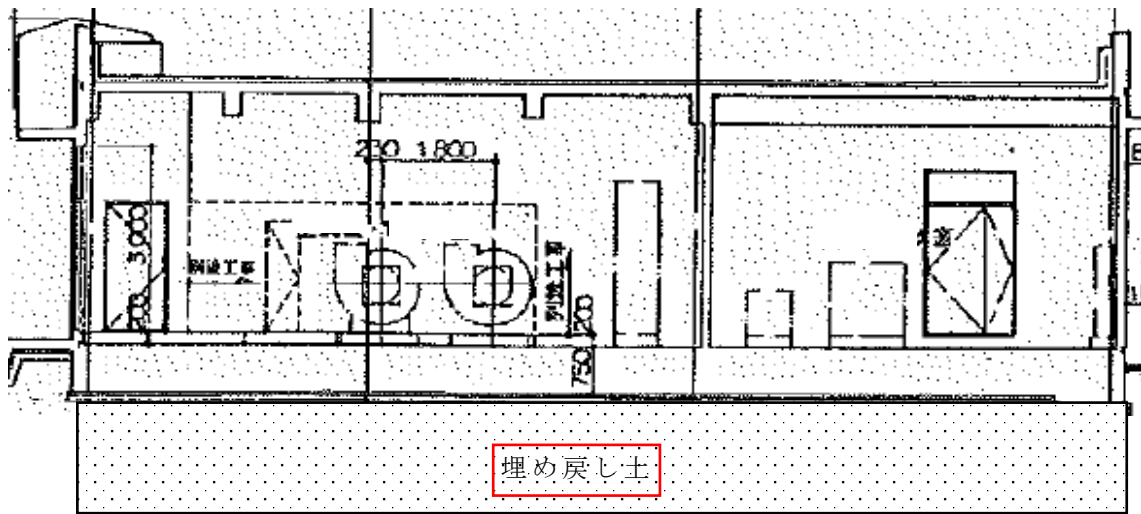
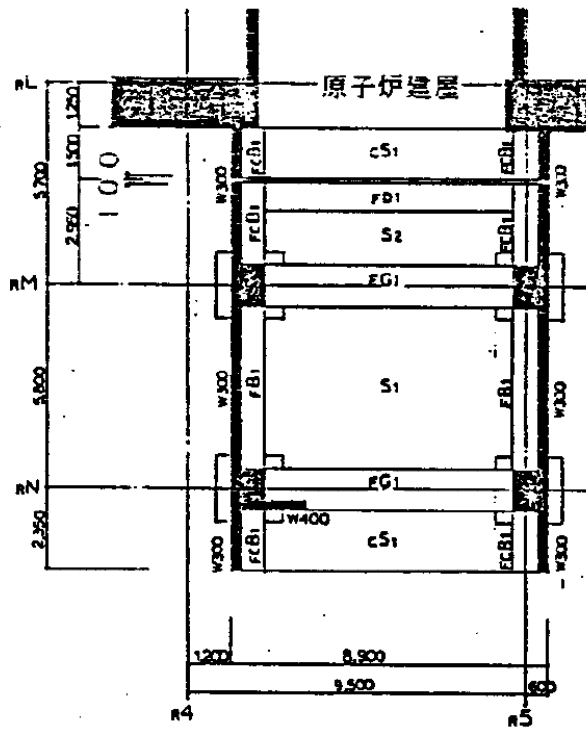


図8 5号機主排気モニタ建屋の接地状況



(平面図)

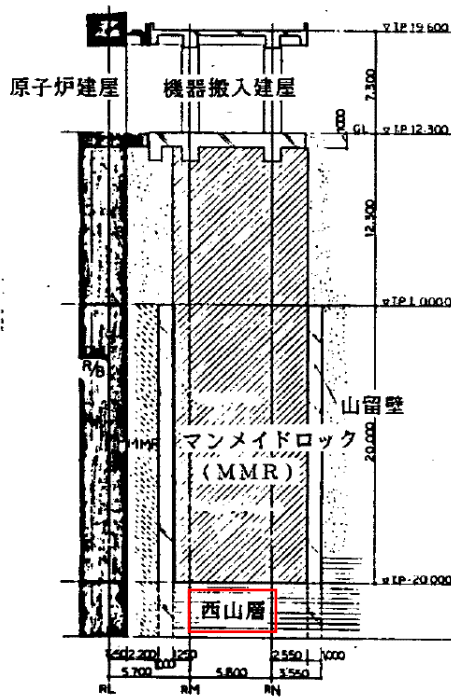


図9 5号機大物搬入建屋の接地状況

設置予定施設に対する波及的影響評価手法について

施設を設置する際に、既設下位クラス施設から受ける波及的影響、及び既設上位クラス施設に与える波及的影響の手法については、以下のとおり実施するものとする。

1. 設置予定施設が上位クラス施設の場合

設置予定施設が上位クラス施設の場合には、当該施設に対して波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設を抽出した上で、影響評価を実施する。抽出された下位クラス施設については、「5. 下位クラス施設の抽出及び影響評価方法」に基づき、相対変位又は不等沈下による影響、接続部による影響、建屋内及び建屋外における損傷、転倒及び落下等による影響の観点から、設置予定施設が機能を損なうおそれの有無を確認する。

その結果、設置予定施設が波及的影響により機能を損なうおそれがある場合には、設置予定施設に対して配置の見直し、構造変更等の設計の見直しを行う。設置予定施設の設計にて波及的影響を回避できない場合には、波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設に対して耐震強化や移設等の対策を実施する。

2. 設置予定施設が下位クラス施設の場合

設置予定施設が下位クラス施設の場合には、1. 同様の観点から当該施設が既設上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼすおそれの有無を確認する。

その結果、設置予定施設による波及的影響によって既設上位クラス施設の機能を損なうおそれがある場合には、設置予定施設に対して配置の見直し、耐震性の確保等の設計の見直しを行う。

3. 設置予定の個別設備の対応方針

設置予定施設として例示するが、波及的影響に対する対応方針としては上記方針に従って以下のとおり実施する。

3.1 竜巻防護施設

竜巻防護施設は、下位クラス施設として設置する設備であり、周囲に上位クラス施設が設置されている場合においては 2. に基づき評価を行ったうえで必要に応じて対策を実施する。

3.2 火災防護設備

火災防護設備は、下位クラス施設として設置する設備であり、周囲に上位クラス施設が設置されている場合においては 2. に基づき評価を行ったうえで必要に応じて対策を実施する。

5号機主排気筒の波及的影響について

1. 概要

本資料はV-2-11-1「波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の耐震評価方針」に基づき、5号機主排気筒（以下「主排気筒」という。）が、その上位クラス施設である緊急時対策所（5号機原子炉建屋内緊急時対策所）、5号機原子炉建屋内緊急時対策所用無線連絡設備、5号機原子炉建屋内緊急時対策所用衛星電話設備、無線通信装置（5号機設置）、6号機非常用ディーゼル発電設備軽油タンク及びその基礎（以下「上位クラス施設」という。）に対して、波及的影響を及ぼさないことを説明するものである。

その波及的影響の評価は、上位クラス施設の有する機能が保持されることを確認するために、下位クラス施設である主排気筒を対象に、液状化に伴う地盤の不等沈下による影響を確認することで行う。

2. 基本方針

2.1 位置

主排気筒の設置位置を図2-1に示す。

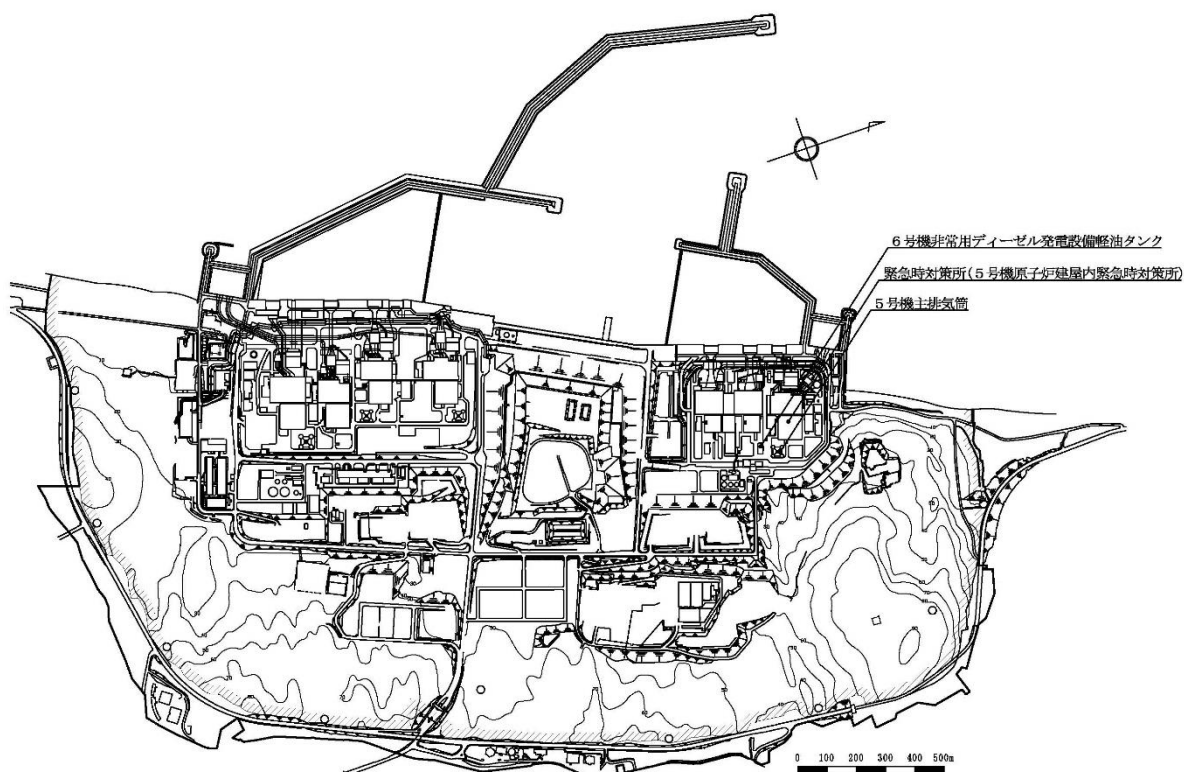


図2-1 主排気筒の設置位置

2.2 構造概要

主排気筒は、地上からの高さ 148.0m（内径 3.4m）の鋼製筒身で、高さ 140.0m（根開き 30.0m，頂部幅 7.5m）の鋼製鉄塔で支えられている鉄塔支持型排気筒である。また、基礎は、筒身部と 4 脚の鉄塔部を支える鉄筋コンクリート造の独立フーチング基礎で、相互に基礎ばりで連結されており、支持地盤である岩盤（西山層）上に、鉄筋コンクリート造の場所打ち杭（計 53 本）を介して設置されている。

なお、主排気筒基礎直下は、セメント系固化材による地盤改良が実施されており、この地盤改良土と支持層である西山層との間には古安田層が介在する。

主排気筒の概要図を図 2-2 に示す。

2.3 評価方針

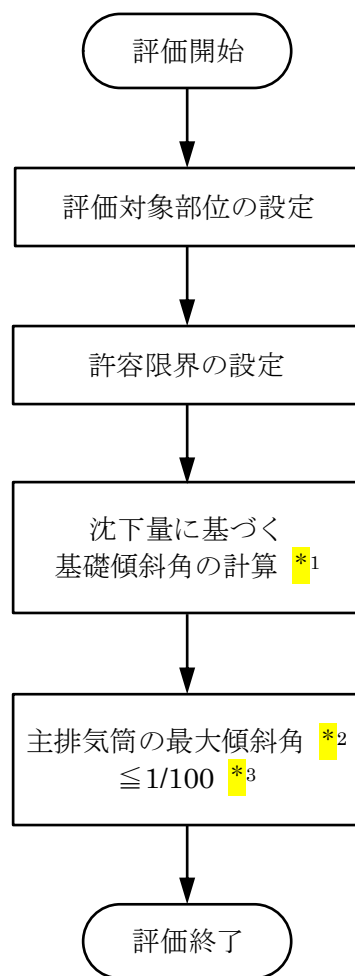
主排気筒は上位クラス施設と同じ運転状態を想定することから、重大事故等対処施設に対する波及的影響の評価を行う。

主排気筒の波及的影響の評価は、V-2-11-1「波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の耐震評価方針」に基づき、隣接する上位クラス施設への波及的影響の評価として行う。

具体的には、基準地震動 S_s に対して、液状化のおそれが否定できない古安田層に着目し、その液状化による沈下量を用いて求められる主排気筒の基礎傾斜角が、主排気筒の倒壊に到る傾斜角に達しないことを確認することで、波及的影響が生じないことを評価する。

この基礎傾斜角は、保守的な条件として、杭を無視し、かつ、古安田層の全層が液状化した状態の最大限の沈下量が、主排気筒基礎の一端にのみ生じたと仮定して評価する。

主排気筒の波及的影響の評価フローを図2-3に示す。



注記 *1： 保守的な条件として、杭を無視し、かつ、古安田層の沈下量が主排気筒基礎の一端にのみに生じたと仮定した場合の基礎傾斜角。

*2： 上記基礎傾斜角を上部構造の傾斜角と捉えて評価。

*3： 表 3-2 による。

図 2-3 主排気筒の波及的影響の評価フロー

2.4 適用規格・基準等

主排気筒の波及的影響の評価を行う際に適用する規格・基準等を以下に示す。

- ・ 建築基準法・同施行令
- ・ 原子力発電所耐震設計技術指針 J E A G 4 6 0 1 -1987 ((社) 日本電気協会)
- ・ 原子力発電所耐震設計技術指針 J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版 ((社) 日本電気協会)

3. 評価方法

3.1 評価対象部位及び評価方針

主排気筒の波及的影響評価の対象部位は、主排気筒全体とする。

評価方針としては、まず地盤のせん断ひずみと液状化に伴う体積ひずみの関係*1（図 3-1）から、古安田層に相当する相対密度における最大限の体積ひずみを求め、次に古安田層の全層にその最大限の体積ひずみが生じたと仮定し沈下量を求める。更に、その沈下量が基礎の一端にのみ生じると仮定した場合に、主排気筒が倒壊に到るような基礎傾斜角となっていないことを確認する。

3.2 地盤条件

主排気筒が立地する地盤の地質構成を表 3-1 に示す。

この地質構成は、既に認可された工事計画の添付書類*2 で適用実績がある地盤構成であり、T. M. S. L. -134.0m の解放基盤表面以浅が西山層で、それ以浅が古安田層、更に、表層付近が埋戻し土（地盤改良土）となっている。

表 3-1 主排気筒が立地する地盤の地質構成

標高 T. M. S. L. (m)	地質	備考
12.0	—	
0.0	埋戻し土 (地盤改良土)	
-9.0	古安田層	古安田層全層を液状化層と仮定
-60.0	西山層	
-100.0		
-134.0		
∞	椎谷層	

注記 *1 : Ishihara, K. and Yoshimine, M. 1992. " EVALUATION OF SETTLEMENTS IN SAND DEPOSITS FOLLOWING LIQUEFACTION DURING EARTHQUAKES" Soils and Foundations, Vol32, No. 1, 173-188.

*2 : 柏崎刈羽原子力発電所 5 号機『工事計画届出書』（総官発 20 第 331 号 平成 21 年 2 月 20 日）参照。

3.3 許容限界

主排気筒の傾斜角の許容限界は、建築基準法に対応した「評定・評価を踏まえた高層建築物の構造設計実務」（(財)日本建築センター，平成14年）を参考に設定する。

波及的影響の評価における許容限界を表3-2に示す。

表3-2 波及的影響の評価における許容限界

機能設計上の性能目標	地震力	部 位	機能維持のための考え方	許容限界
上位クラス施設に波及的影響を及ぼさない	基準地震動 S _s	主排気筒全体	最大傾斜角が波及的影響を及ぼさないための許容限界を超えないことを確認	最大傾斜角 1/100 *

注記*：「評定・評価を踏まえた高層建築物の構造設計実務」（(財)日本建築センター，平成14年）を参考とする。

3.4 評価方法

主排気筒の波及的影響の評価方法は、地盤改良土と支持層である西山層との間に介在する古安田層の液状化による影響が否定できないことから、液状化に伴う古安田層の最大限の沈下量が、主排気筒基礎の一端にのみ生じたと仮定した場合の主排気筒の基礎傾斜角を用いて、主排気筒全体が倒壊に到らないことを確認することで行う。

最大限の沈下量については、図 3-1 に示す最大せん断ひずみと体積ひずみの関係を用いて設定する。具体的には、まず、古安田層の相対密度をその砂層の調査結果*から保守的に 80%と仮定し、次に、図 3-1 の 80%における砂質土の体積ひずみの最大値を踏まえ、古安田層の体積ひずみを 2.0%と設定した時の沈下量とする。

以上より、沈下量 u_z 並びにその沈下量 u_z に基づく基礎傾斜角 θ_z は、図 3-2 に示すとおり主排気筒基礎の根開きをLとすれば、下式で算定できる。

$$u_z = h_o \cdot \varepsilon_{\max} \quad \theta_z = \frac{u_z}{L}$$

- ここで、
- u_z : 沈下量 (mm)
 - h_o : 古安田層の全層厚 (=9.0m)
 - ε_{\max} : 相対密度 $Dr=80\%$ での最大限の体積ひずみ (=保守的に2.0%)
 - θ_z : 基礎傾斜角
 - L : 排気筒基礎の根開き (=30.0m)

注記* : 発電用原子炉設置変更許可申請（原管発官 25 第 192 号）に係る審査資料「KK67-0056 実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況について」の「添付資料 1.0.2 可搬型重大事故等対処設備保管場所及びアクセスルートについて」のうち「別紙 34 揺すり込み沈下の影響評価」参照。

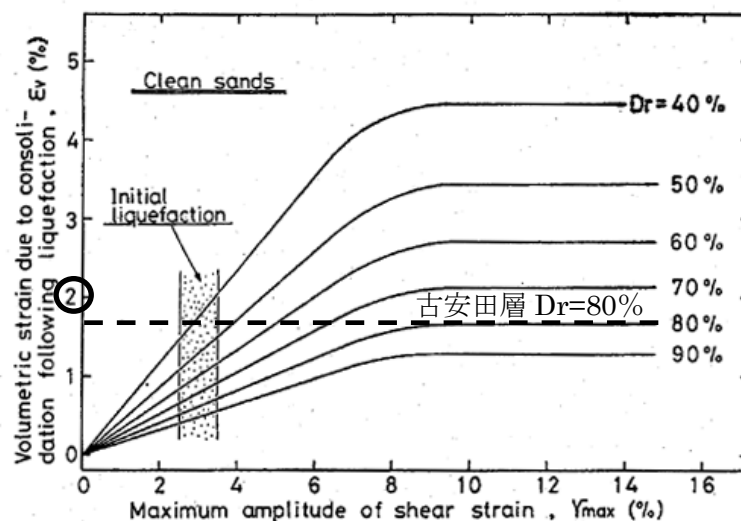
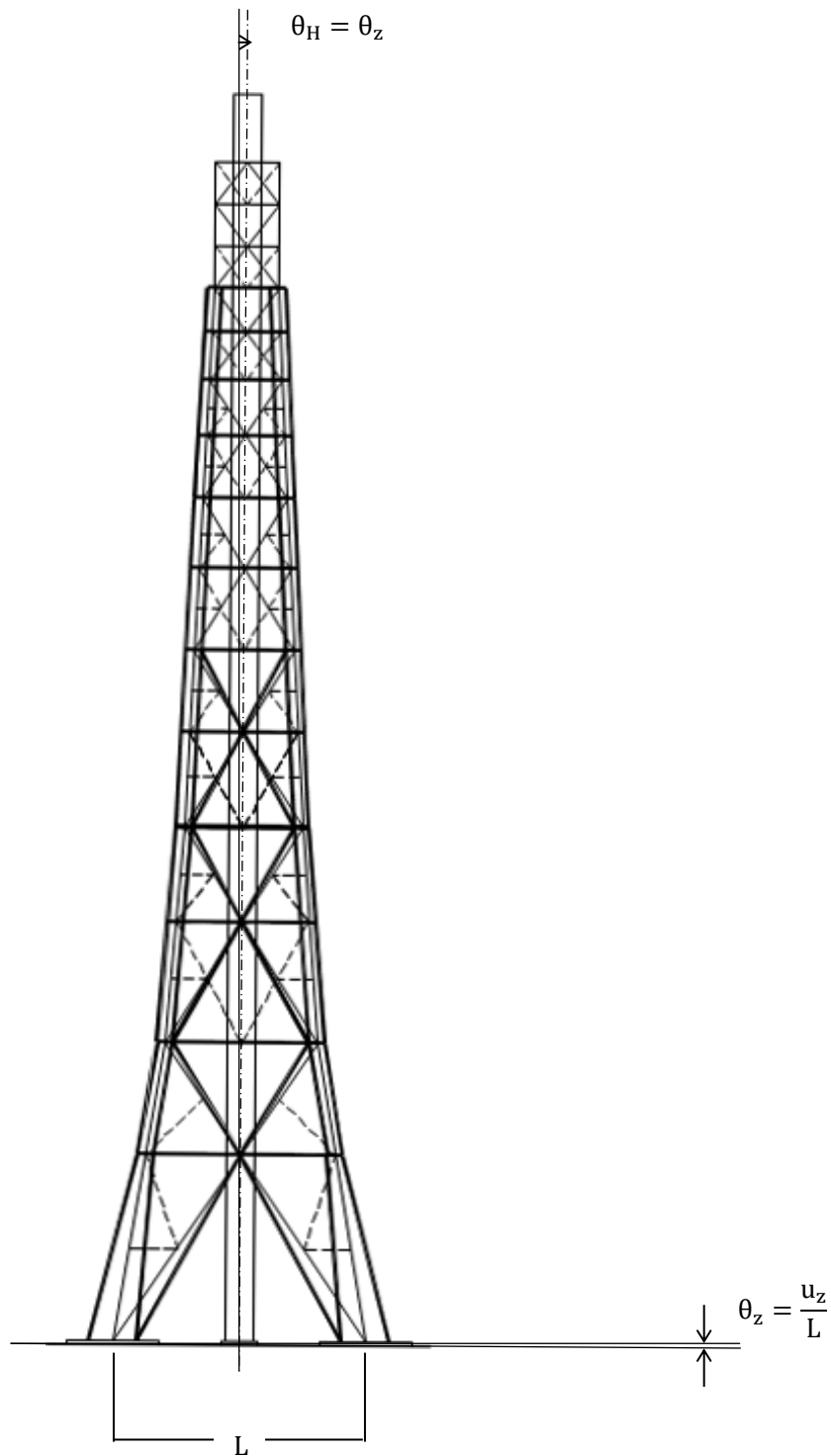


図 3-1 砂質土のせん断ひずみと液状化に伴う圧密による体積ひずみの関係
(Ishihara, K. and Yoshimine, M. の図に古安田層条件を加筆)



液状化層(古安田層)の最大限の沈下量が、主排気筒基礎の一端にのみ生じたと仮定した場合の主排気筒の基礎傾斜角 θ_z を上部構造の最大傾斜角 θ_H と捉えて評価する。

図 3-2 主排気筒の傾斜角の考え方

4. 評価結果

地盤改良土と支持層である西山層との間に介在する古安田層が液状化した状態における最大限の沈下量及びその沈下量から求めた最大傾斜角を表 4-1 に示す。

表 4-1 古安田層の液状化を考慮した沈下量及び最大傾斜角

	沈下量 (mm)	最大傾斜角	許容限界
最大値	180	1/166	1/100

5. まとめ

以上より、液状化により古安田層が最大限に沈下したと仮定しても、主排気筒は、倒壊に至ることはなく、上位クラス施設へ波及的影響を与えることはない。

別紙 1 5号機主排気筒の基準地震動 S_s による応答変位について

1. 概要

本資料は、5号機主排気筒（以下「主排気筒」という。）が、上位クラス施設に対して、波及的影響を及ぼさないことを確認するために、基準地震動 S_s による主排気筒の変形性能の評価を行う。

2. 構造概要

主排気筒は、地上からの高さ 148.0m（内径 3.4m）の鋼製筒身で、高さ 140.0m（根開き 30.0m、頂部幅 7.5m）の鋼製鉄塔で支えられている鉄塔支持型排気筒である。

主排気筒の概要図を図 2-1 に示す。

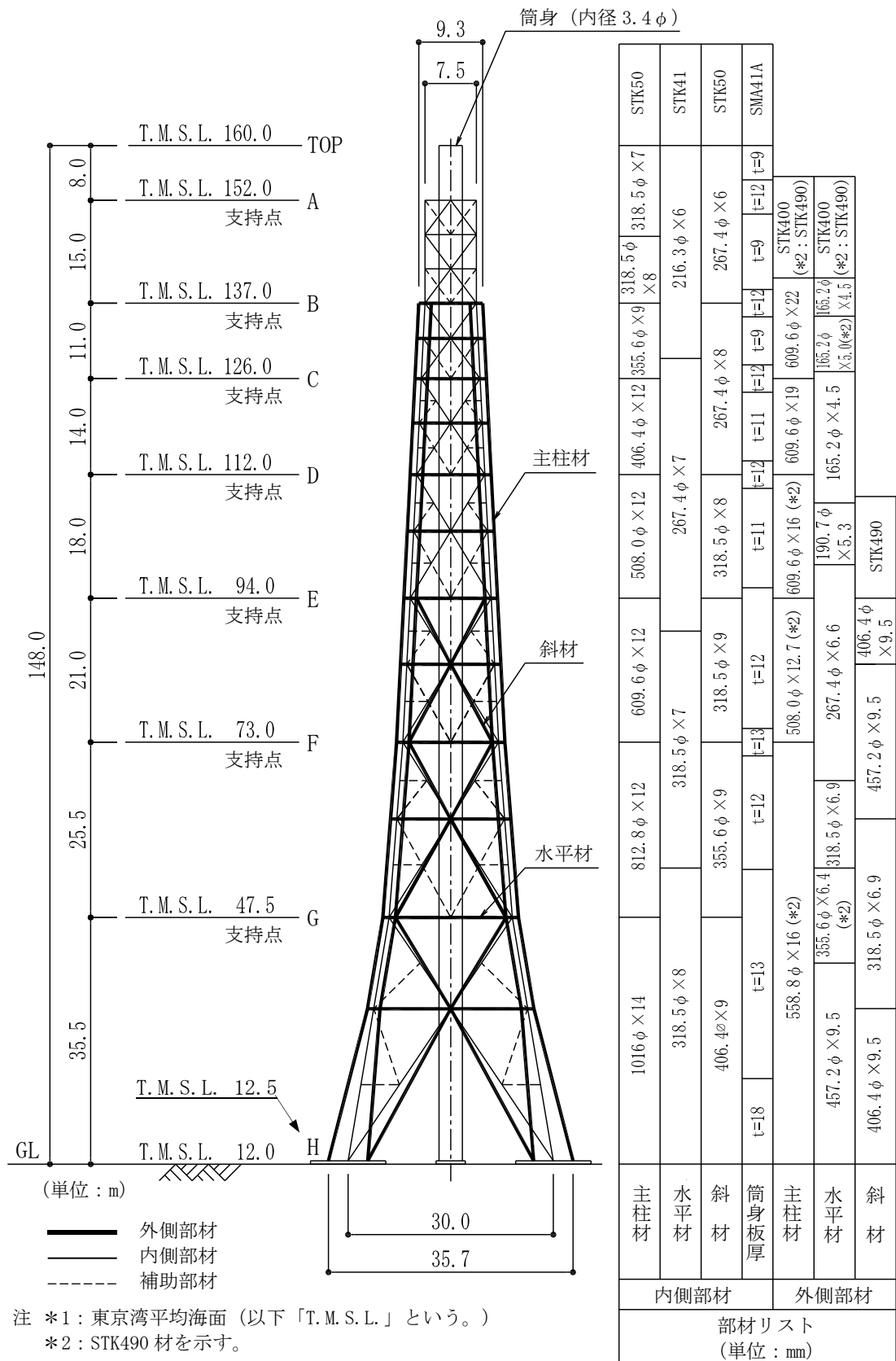


図 2-1 主排気筒の概要図

3. 評価方針

主排気筒の基準地震動 S_s (以下「 S_s 地震時」という。)による地震応答解析を実施して、主排気筒が倒壊するような変形角に至らないことを確認する。

具体的には、「4.2 入力地震動」及び「4.3 地震応答解析モデル」に示すとおり、古安田層の液状化による影響を考慮した地盤の有効応力解析から求まる地盤応答波を入力地震動として、主排気筒を3次元フレームモデルとした地震応答解析モデルによる弾性時刻歴応答解析を行うこととする。その結果から得られた応答変位のうち、主排気筒の頂部の最大水平変位に基づき、主排気筒の全体変形角を求めて評価する。

主排気筒の基準地震動 S_s に対する波及的影響の評価フローを図 3-1 に示す。

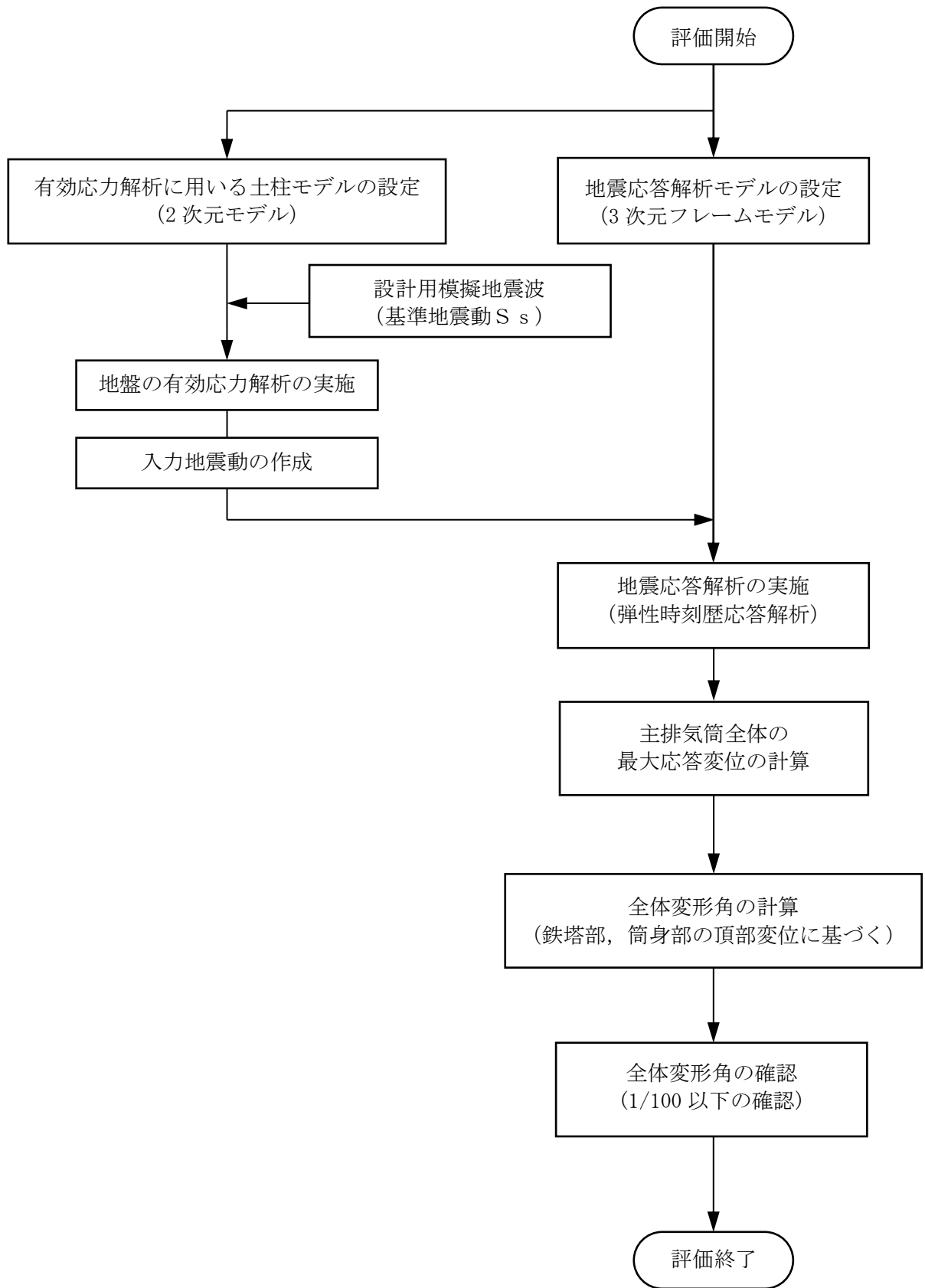


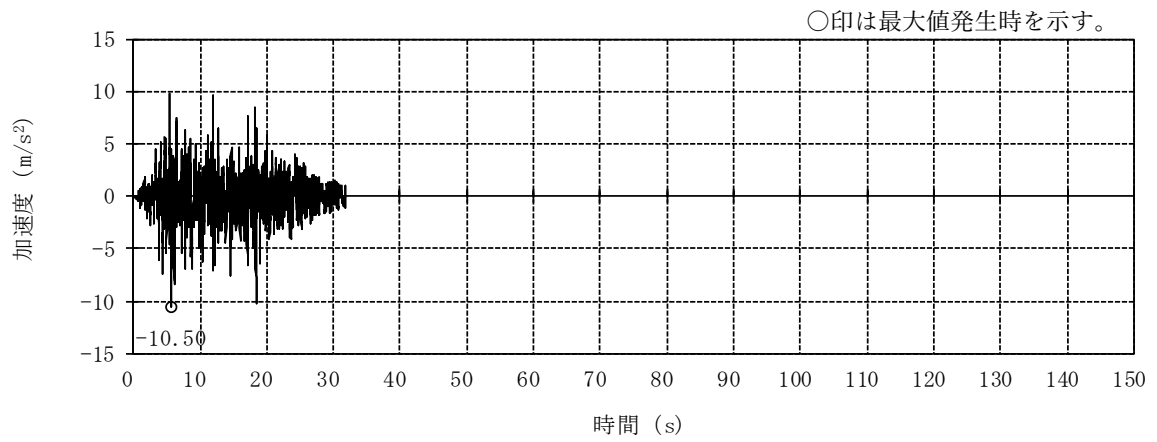
図 3-1 主排気筒の基準地震動 S_s に対する波及的影響の評価フロー

4. 評価条件

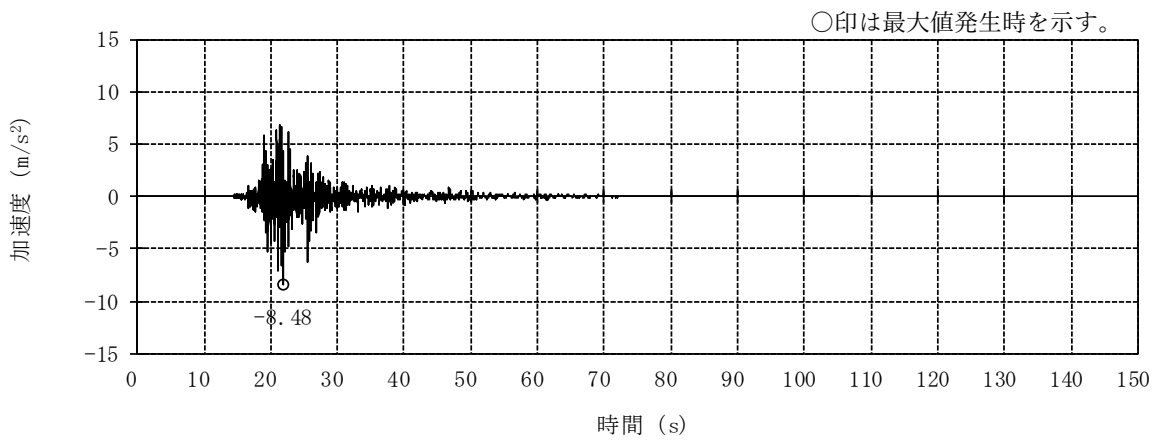
4.1 設計用模擬地震波

主排気筒の地震応答解析に用いる設計用模擬地震波はV-2-1-2「基準地震動 S_s 及び弾性設計用地震動 S_d の策定概要」に示す解放基盤表面レベルに想定する設計用模擬地震波のうち、基準地震動 S_s として作成した設計用模擬地震波を用いる。

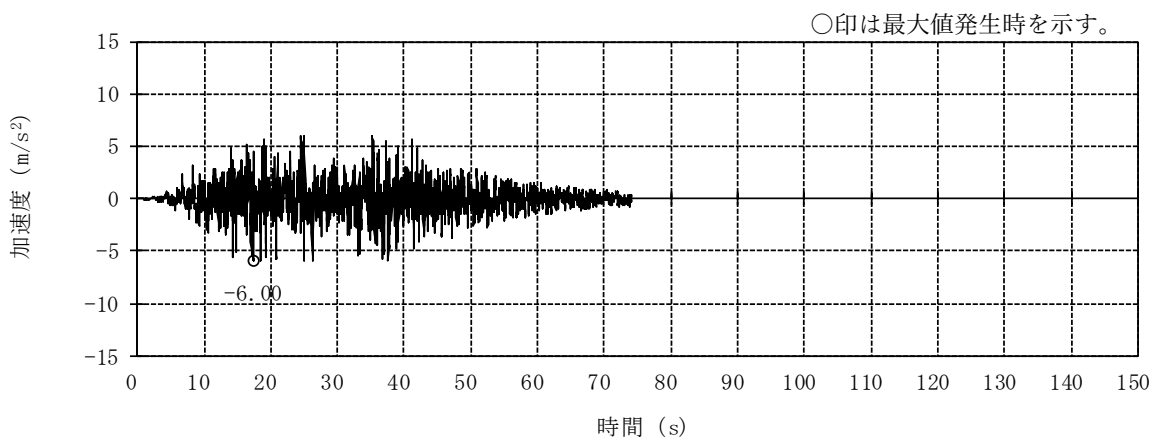
基準地震動 S_s として作成した設計用模擬地震波の加速度時刻歴波形と加速度応答スペクトルを図4-1～図4-4に示す。



(a) Ss-1H

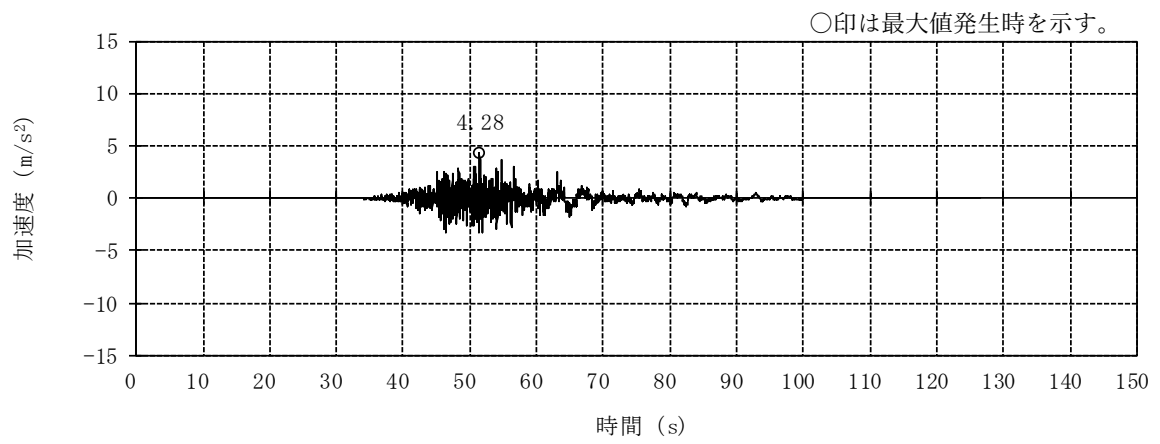


(b) Ss-2NS

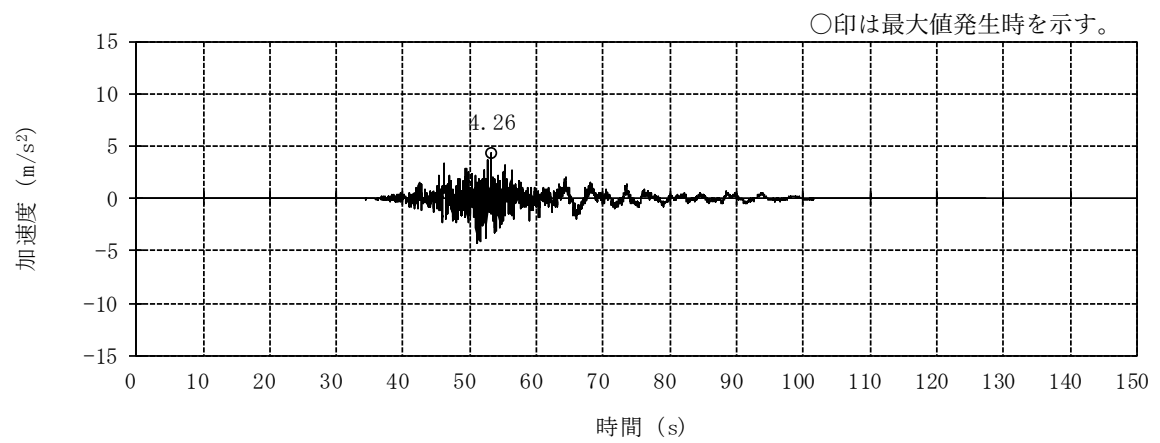


(c) Ss-3H

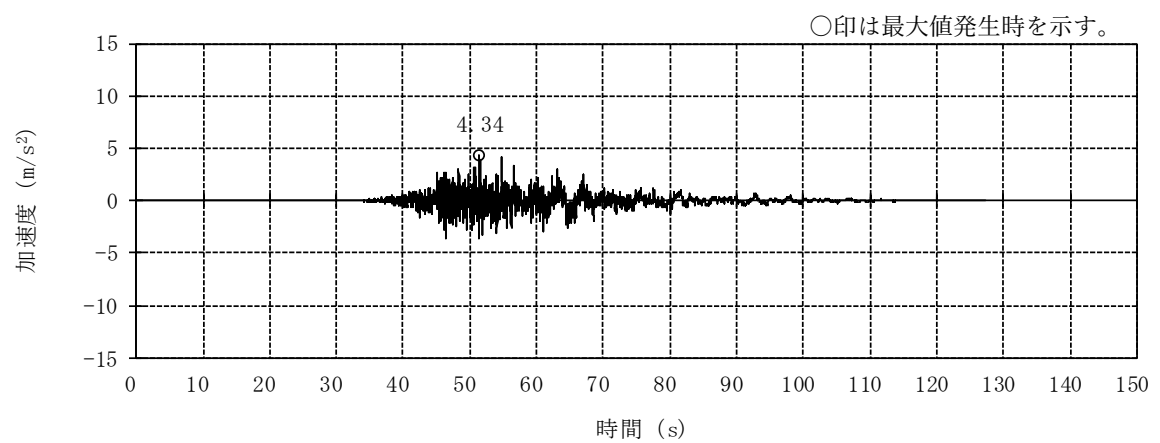
図 4-1 加速度時刻歴波形 (基準地震動 S_s, NS 方向) (1/3)



(d) S_s-4NS

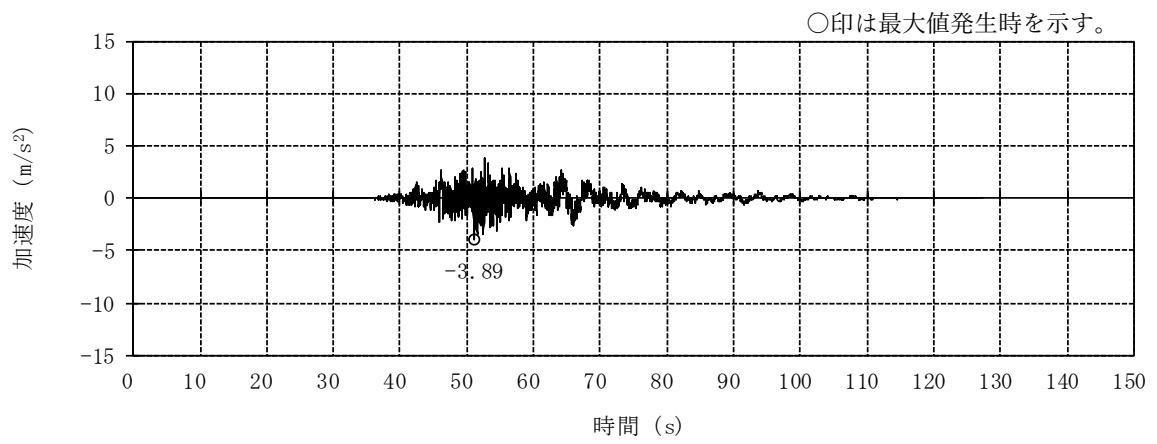


(e) S_s-5NS

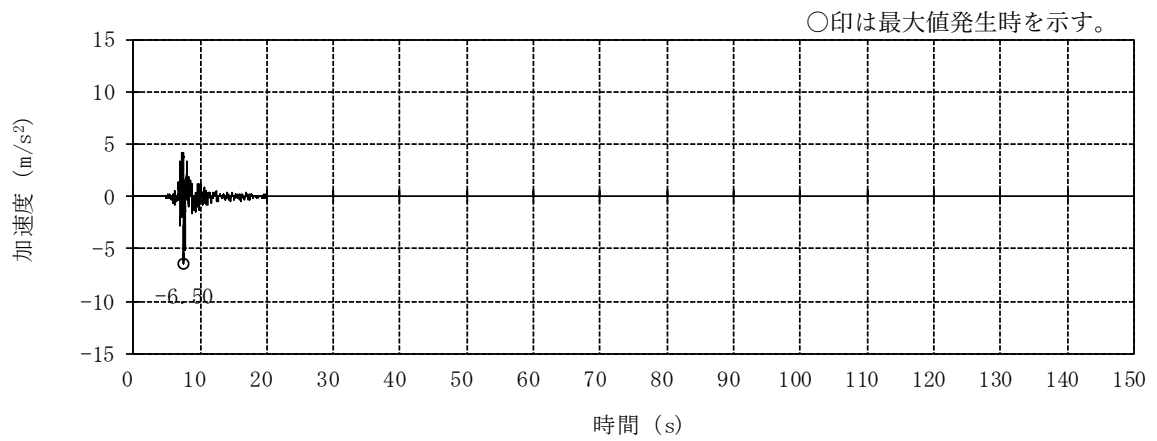


(f) S_s-6NS

図 4-1 加速度時刻歴波形 (基準地震動 S_s, NS 方向) (2/3)

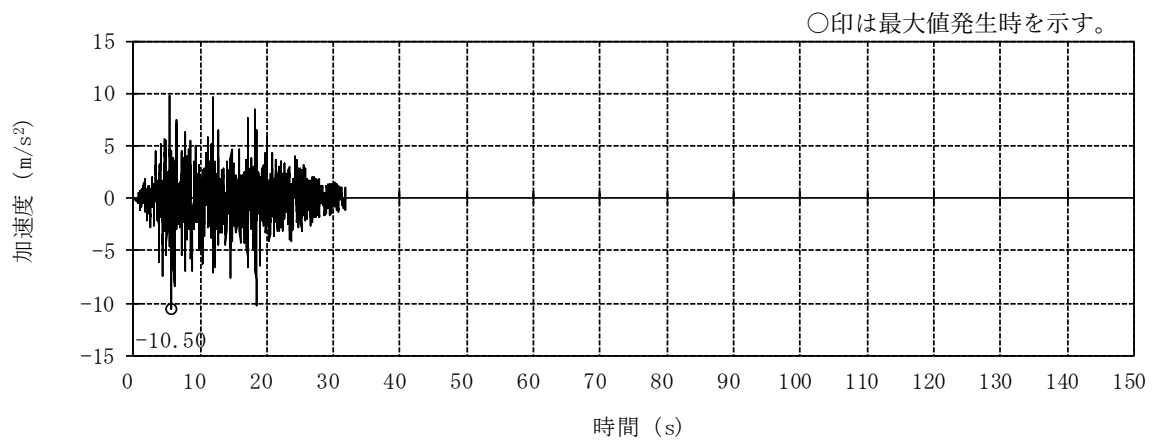


(g) S_s-7NS

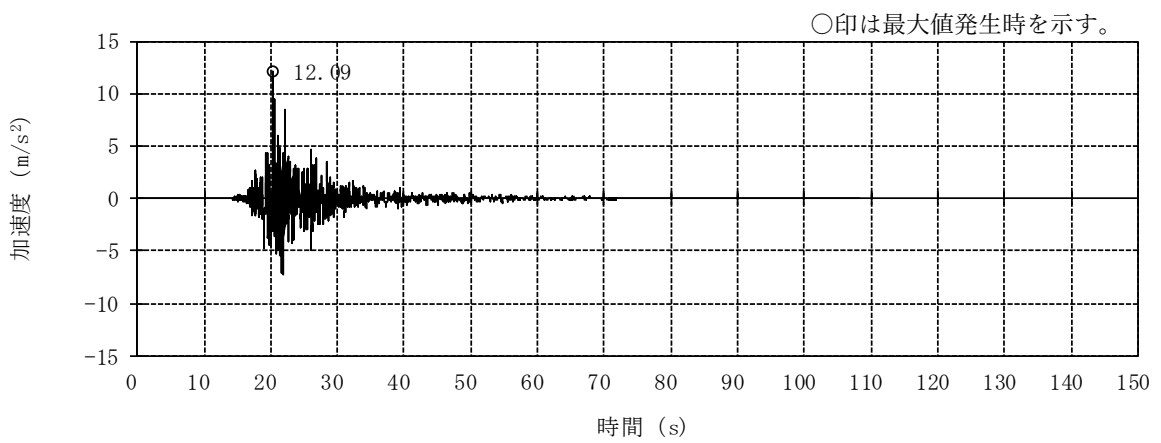


(h) S_s-8H

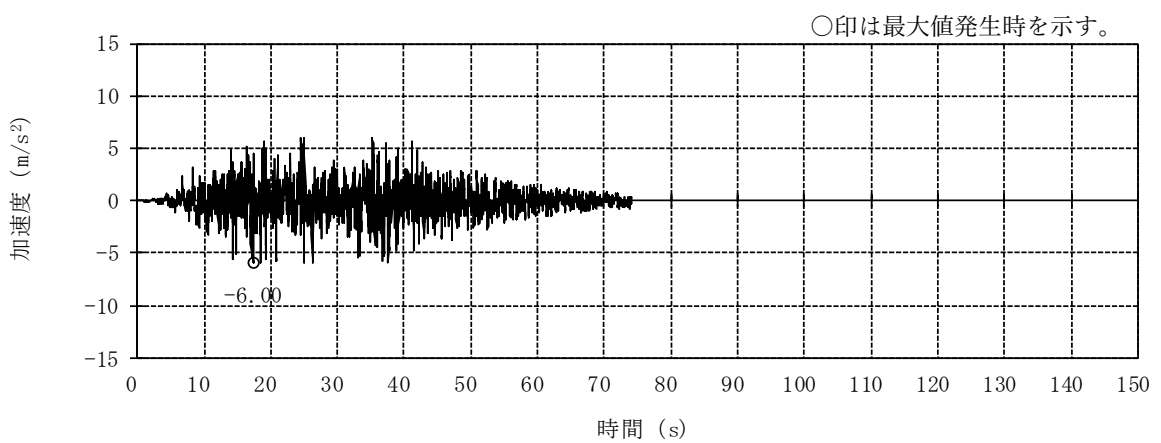
図 4-1 加速度時刻歴波形 (基準地震動 S_s, NS 方向) (3/3)



(a) Ss-1H

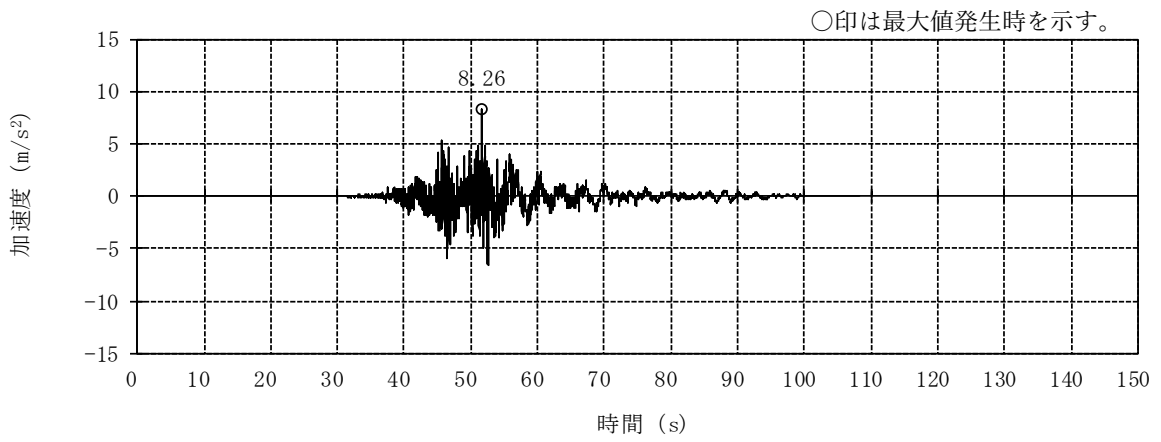


(b) Ss-2EW

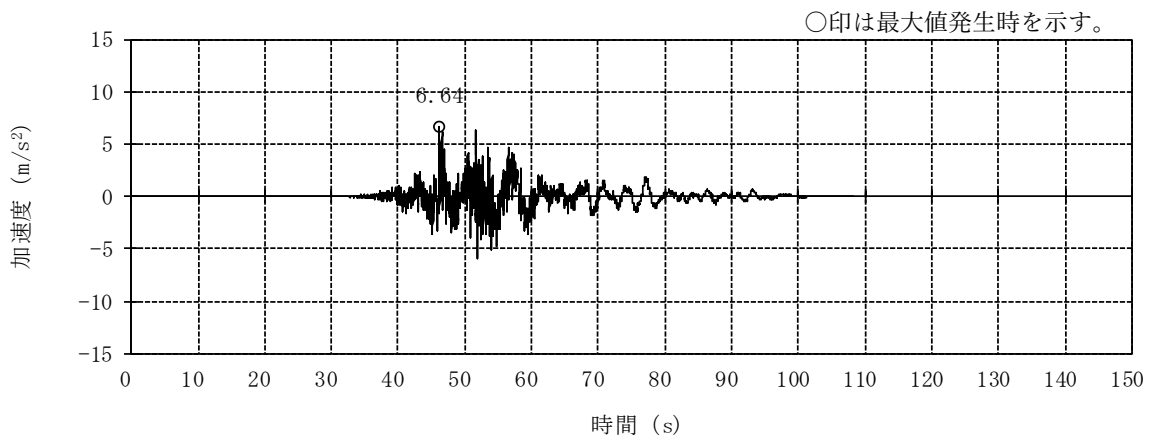


(c) Ss-3H

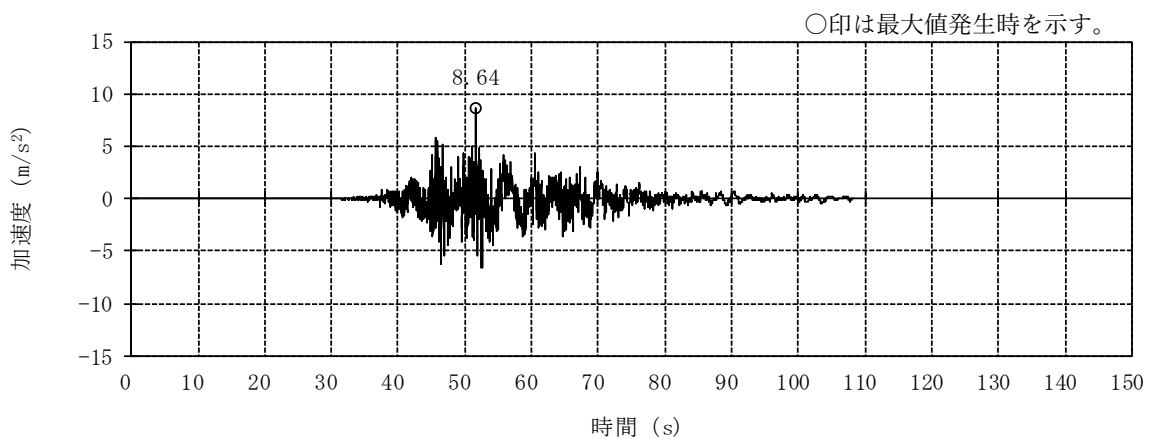
図 4-2 加速度時刻歴波形 (基準地震動 S_s, EW 方向) (1/3)



(d) S_s-4EW

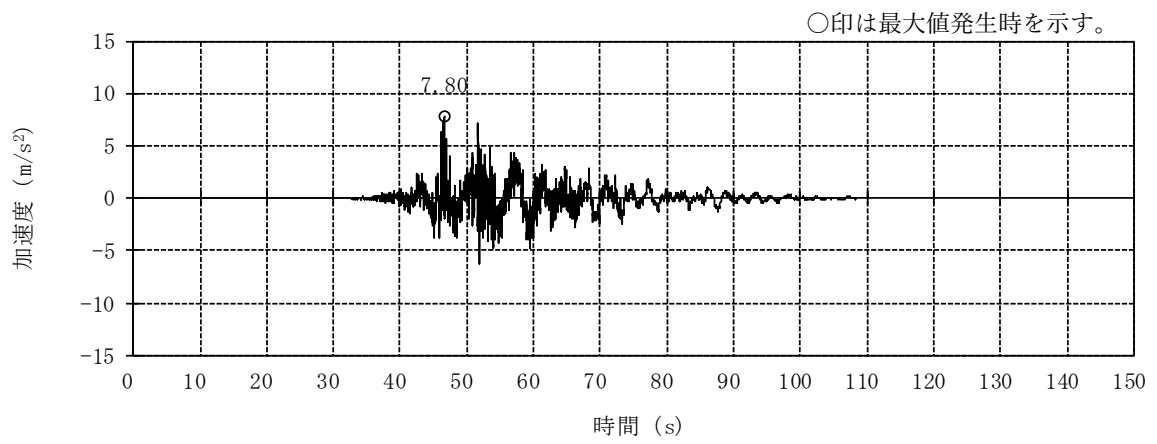


(e) S_s-5EW

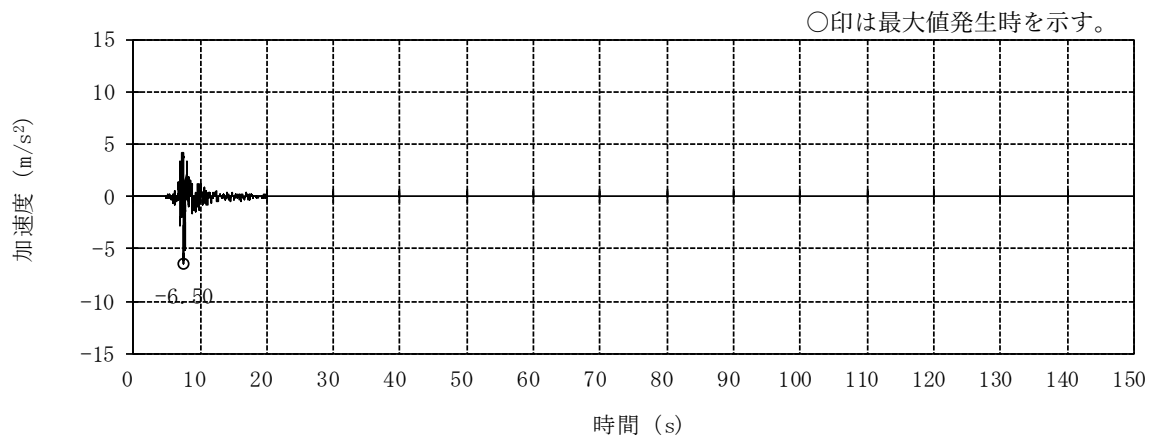


(f) S_s-6EW

図 4-2 加速度時刻歴波形 (基準地震動 S_s, EW 方向) (2/3)

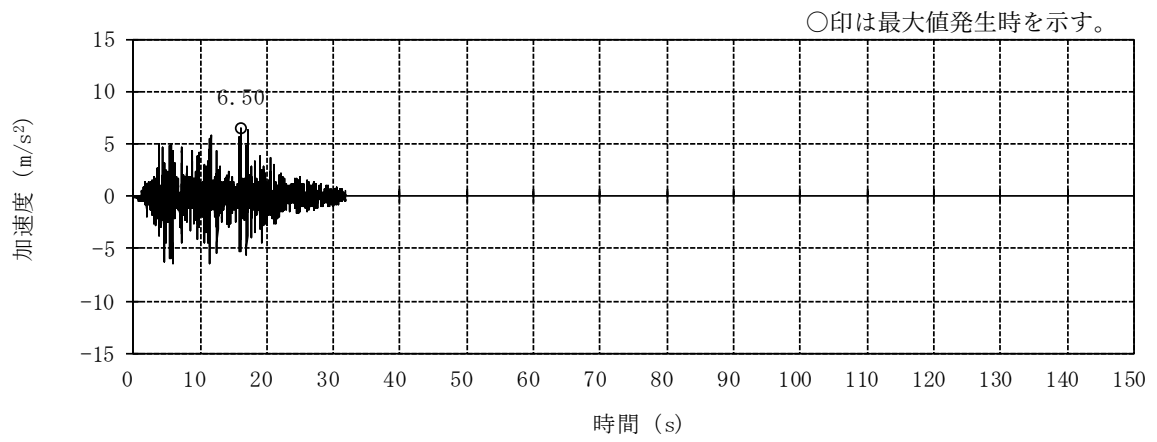


(g) S_s-7EW

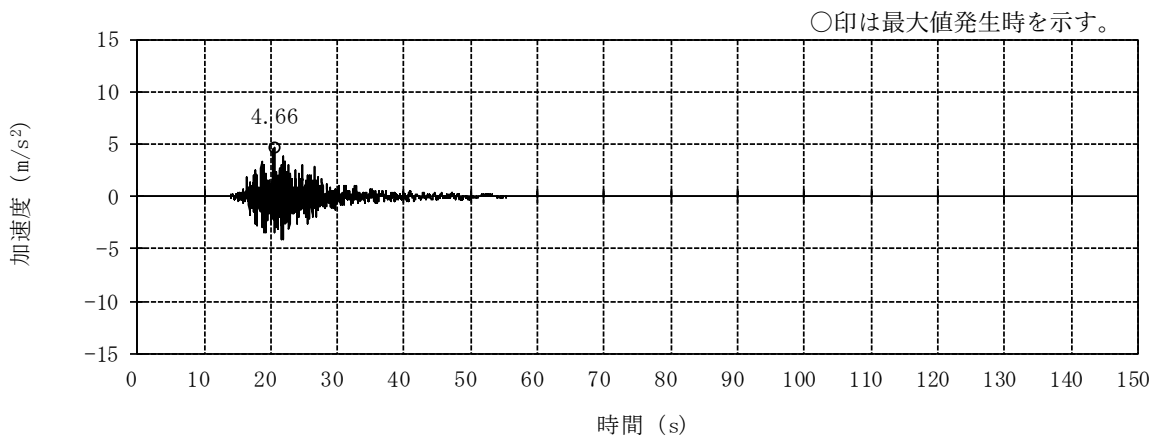


(h) S_s-8H

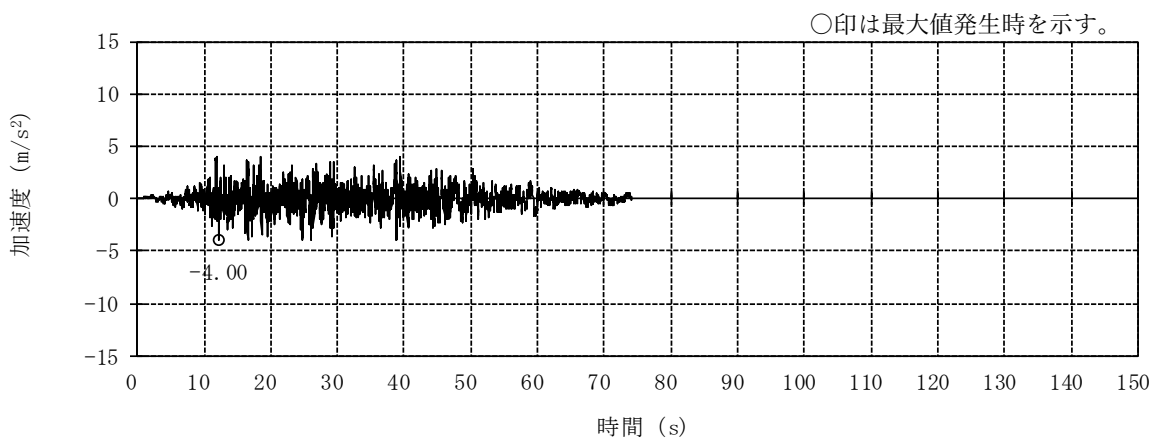
図 4-2 加速度時刻歴波形 (基準地震動 S_s, EW 方向) (3/3)



(a) Ss-1V

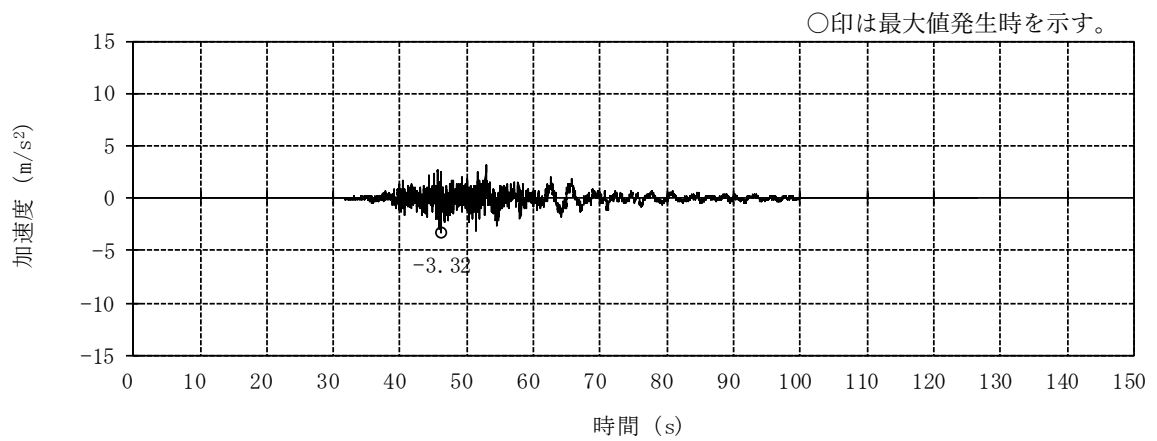


(b) Ss-2UD

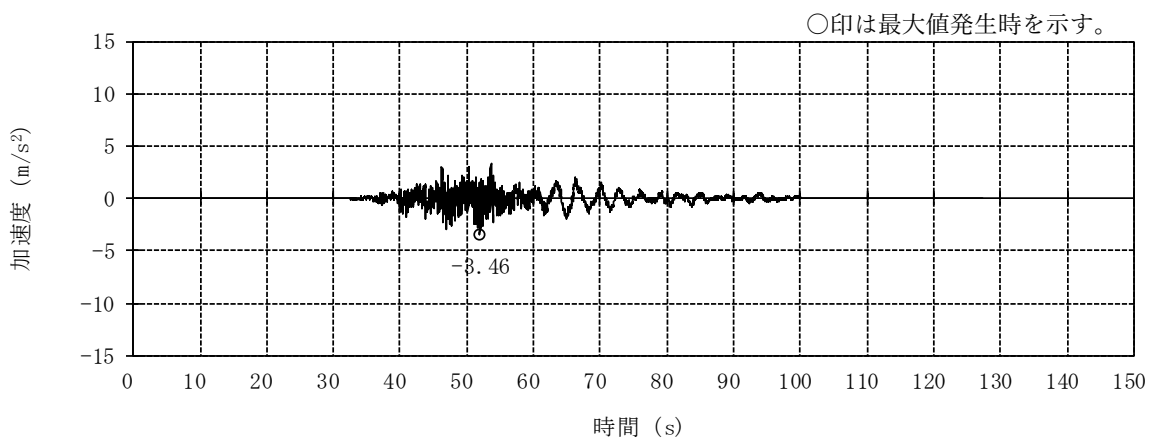


(c) Ss-3V

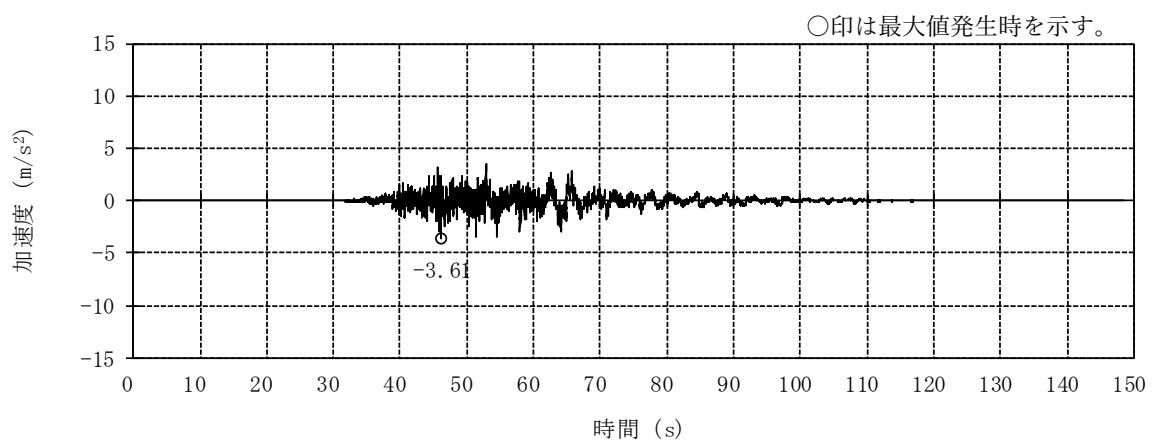
図 4-3 加速度時刻歴波形 (基準地震動 S_s, 鉛直方向) (1/3)



(d) S_s-4UD

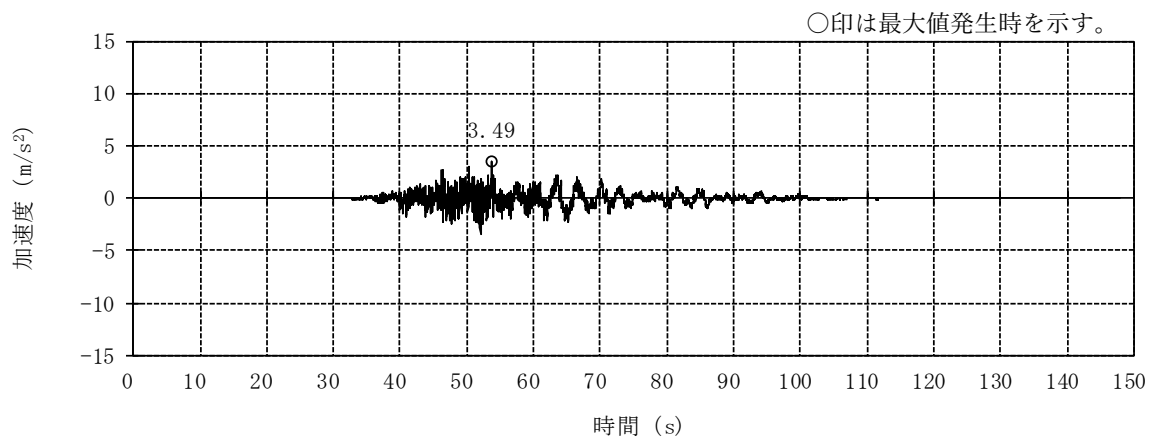


(e) S_s-5UD

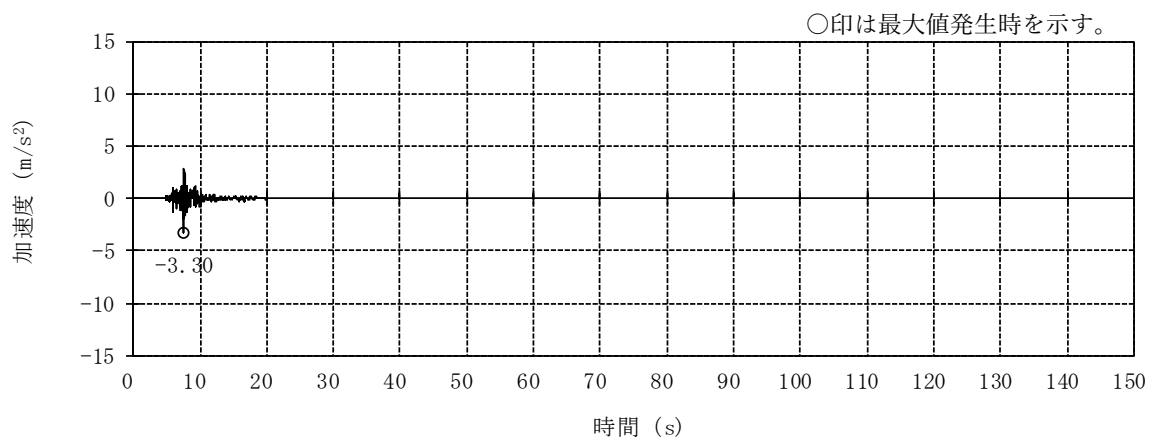


(f) S_s-6UD

図 4-3 加速度時刻歴波形 (基準地震動 S_s, 鉛直方向) (2/3)

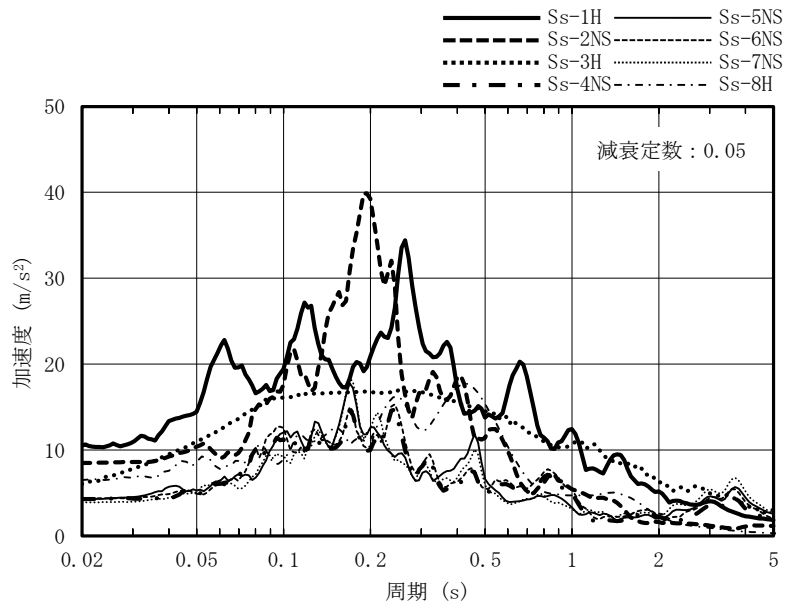


(g) S_s-7UD

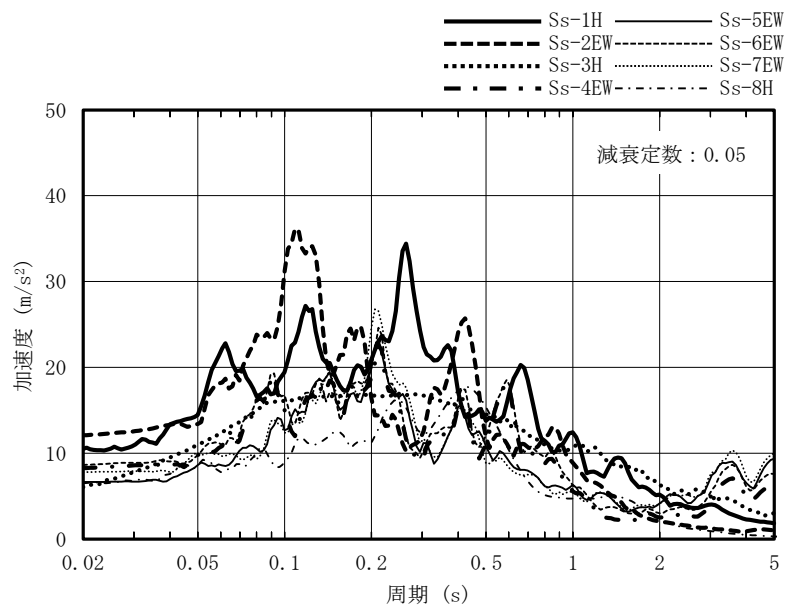


(h) S_s-8V

図 4-3 加速度時刻歴波形 (基準地震動 S_s, 鉛直方向) (3/3)

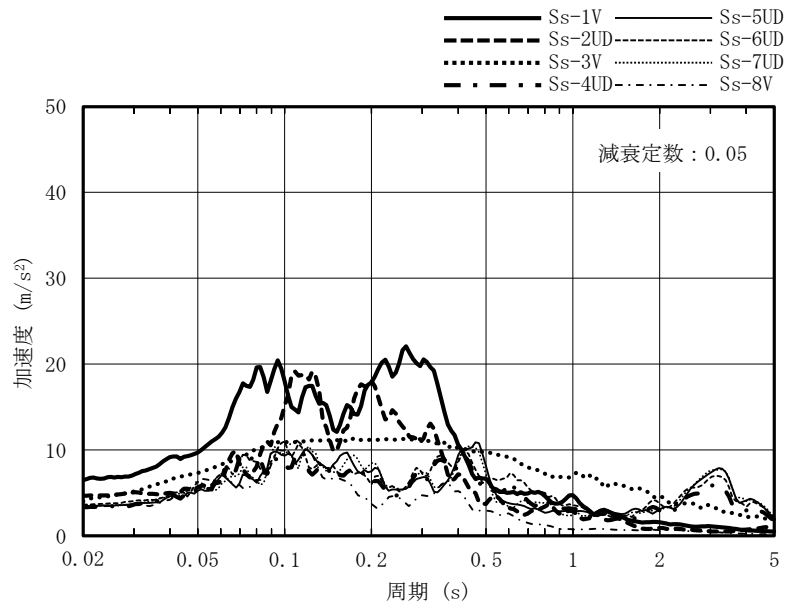


(a) NS 方向



(b) EW 方向

図 4-4 加速度応答スペクトル (基準地震動 S s) (1/2)



(c) 鉛直方向

図 4-4 加速度応答スペクトル (基準地震動 S s) (2/2)

4.2 入力地震動

設計用模擬地震波（基準地震動 S_s ）を本敷地の T.M.S.L. -134.0m に想定した解放基盤表面の波として定義し、主排気筒基礎直下の古安田層の液状化による影響を考慮した表 4-1 に示す地盤モデル（土柱モデル）を用いた有効応力解析（逐次非線形解析）を実施し、主排気筒基礎下端（T.M.S.L. 7.0m）での地盤応答波を求め、これを入力地震動とする。入力地震動の作成方法を図 4-5 に示す。

この地盤の有効応力解析に用いる条件は V-2-1-3「地盤の支持性能に係る基本方針」による。また、古安田層には、液状化が否定できない A2s 層又は A3s 層が介在することから、全層を液状化対象層と仮定し、表 4-2 に示す液状化パラメータを用いて設定した液状化抵抗曲線（図 4-6）を適用する。なお、地盤の有効応力解析には、解析コード「FLIP」を用いる。

以上の有効応力解析から求めた入力地震動の加速度応答スペクトルを比較し図 4-7 に示す。これによると、主排気筒の応答に支配的な 1 次固有周期帯（表 5-1 参照）で卓越している地震波は S_s-2 であり、以降の評価では、 S_s-2 で代表させることとする。その加速度波形を図 4-8 に、加速度応答スペクトルを図 4-9 に示す。

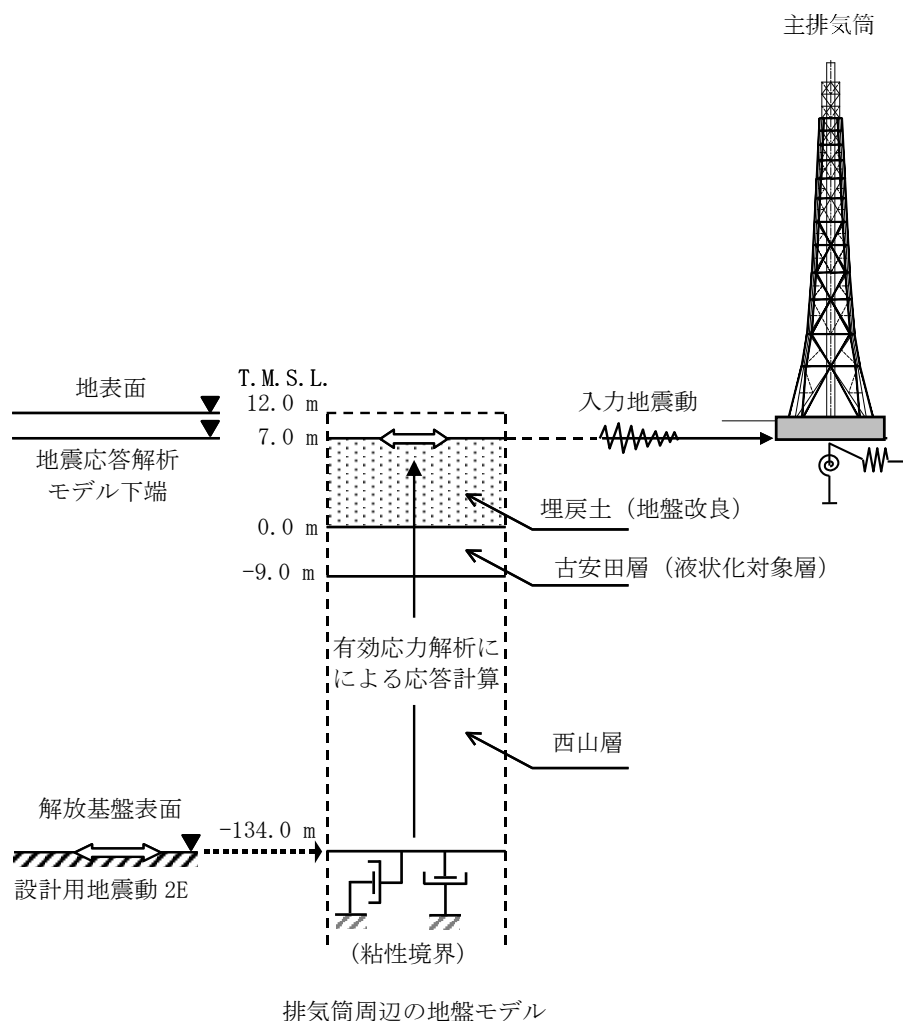


図 4-5 入力地震動の作成方法

表 4-1 地盤モデル (初期条件)

標高 T. M. S. L. (m)	地質	せん断波 速度 V _s (m/s)	単体体積 重量 γ _t (kN/m ³)	ポアソン比 ν	初期せん断 弾性係数 G ₀ (×10 ⁵ kN/m ²)	粘着力 ^{*3} C (×10 ³ kN/m ²)	内部摩擦角 ^{*3} φ (度)	減衰定数 ^{*3} (上限値) h _{max} (%)
+12.0	—	—	—	—	—	—	—	—
±0.0	埋戻土 (地盤改良)	800	17.9	0.31	11.68	4.30	0.01	20.0
-9.0	古安田層	310	17.5	0.33 ^{*1}	2.39 ^{*2}	0.00	36.6	15.7
-60.0	西山層	490	16.7	0.45	4.09	1.39	0.0	20.0
-100.0		560	17.2	0.44	5.50	1.87	0.0	20.0
-134.0		610	18.0	0.43	6.83	2.33	0.0	20.0
∞	椎谷層	710	19.9	0.42	10.2	—	—	—

注記 *1: 液状化対象層に適用される慣用値。

*2: 液状化対象層に適用される拘束圧依存性を考慮した値。

*3: 強度特性 (C, φ) 及び減衰定数 (上限値) は, 動的変形特性に基づき設定した値。

表 4-2 液状化パラメータ*

(図 4-6 に示す液状化抵抗曲線を求めるための要素シミュレーションに用いた値)

σ'_{ma} (kN/m ²)	φ _P	S ₁	w ₁	p ₁	p ₂	c ₁
200	32.0	0.005	22.00	0.50	0.80	8.90

注記 *: V-2-1-3 「地盤の支持性能に係る基本方針」による。

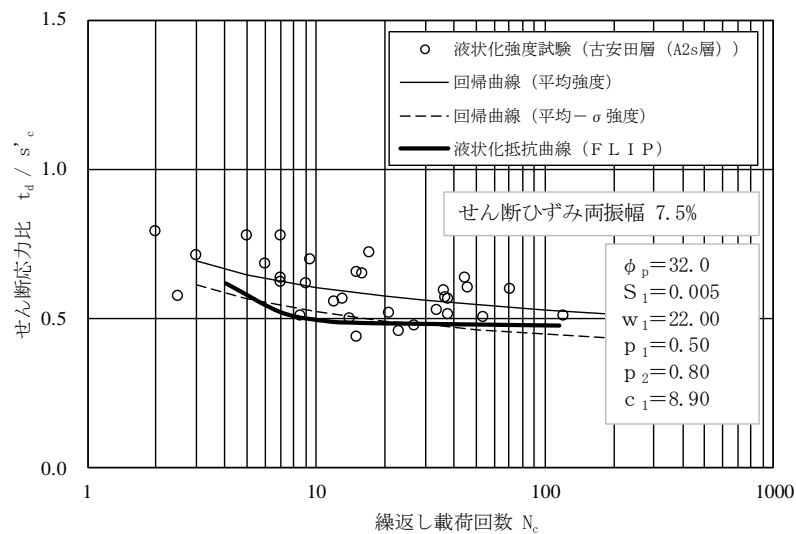
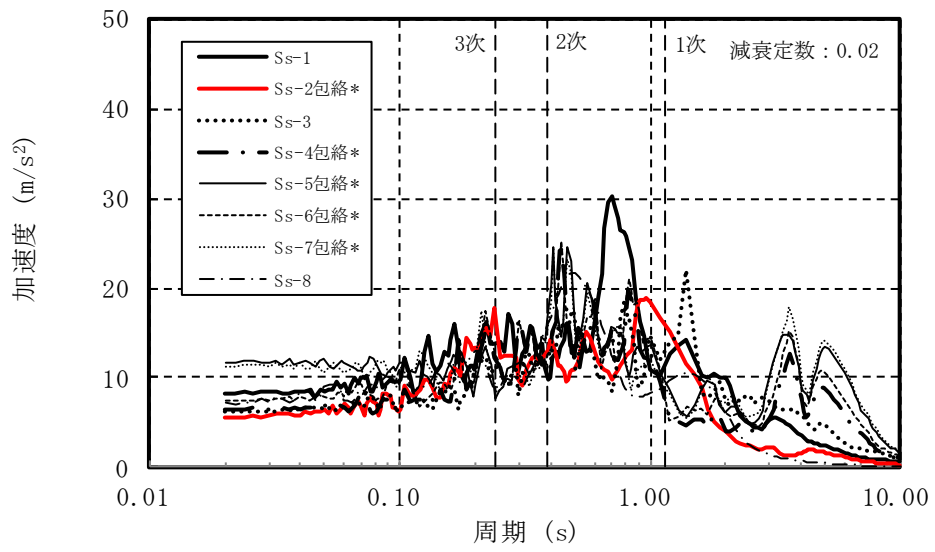
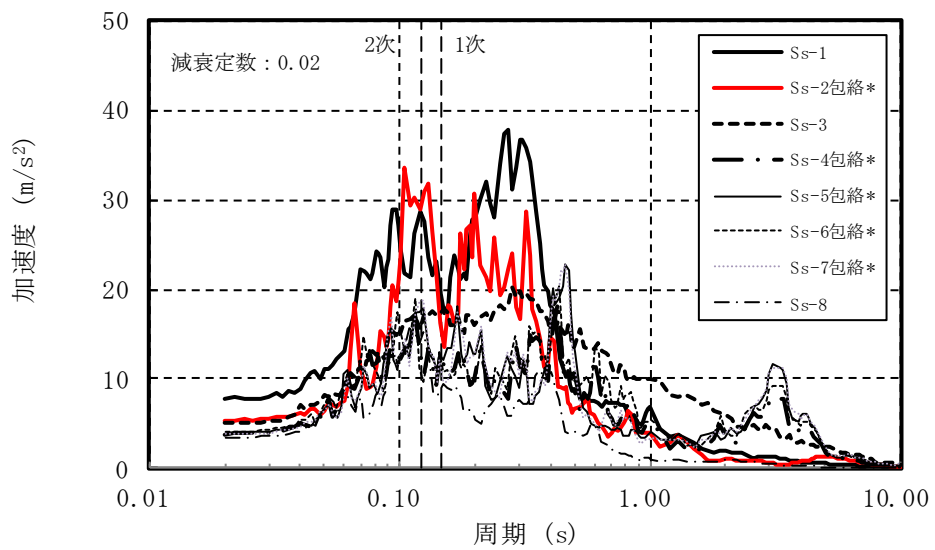


図 4-6 液状化抵抗曲線 (古安田層 A2s 層又は A3s 層: 平均値 - σ)
(V-2-1-3 「地盤の支持性能に係る基本方針」に基づき回帰した結果)



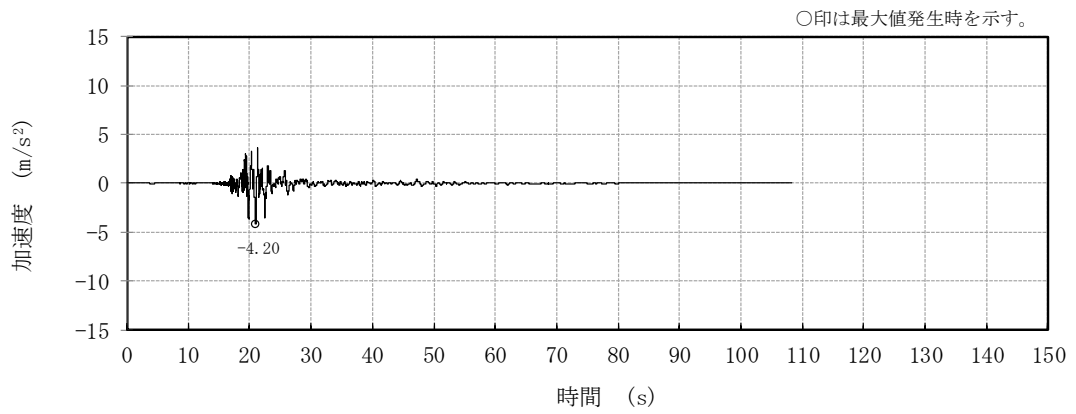
(a) 水平方向



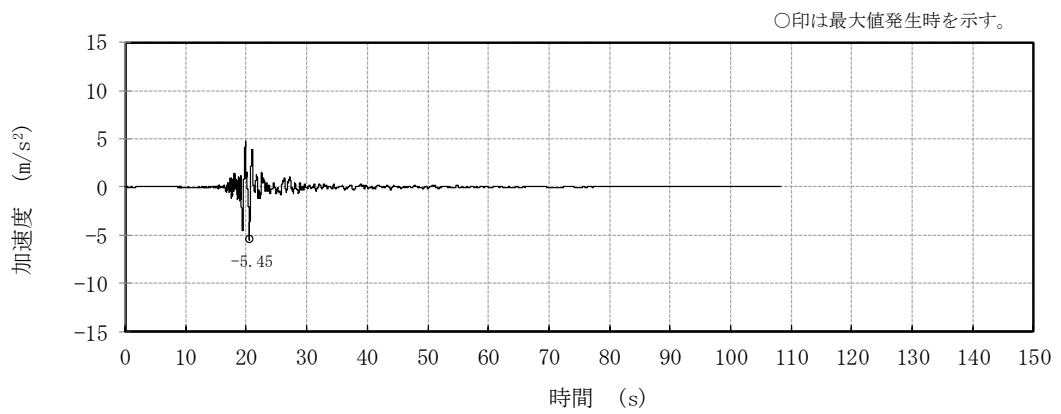
(b) 鉛直方向

注記 * : 水平 2 成分を有する基準地震動 S s の水平鉛直同時入力により求めた入力地震動の包絡値を示す。

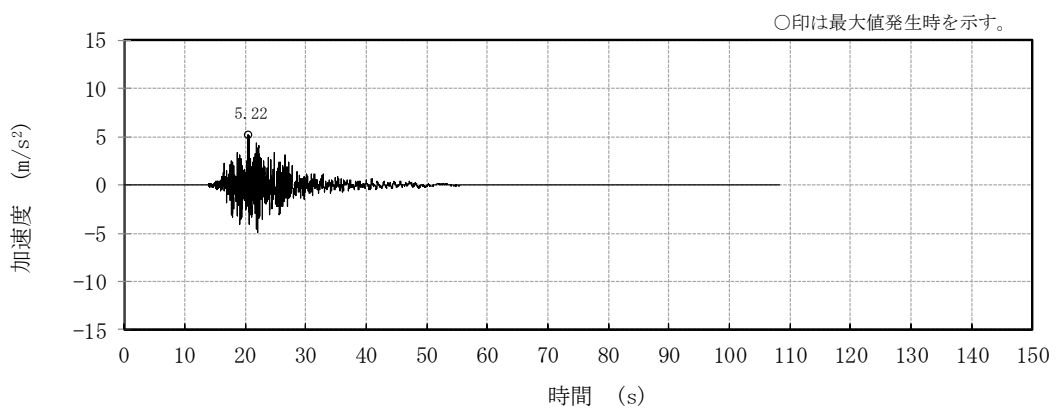
図 4-7 入力地震動の加速度応答スペクトルの比較
(1 次, 2 次及び 3 次は表 5-1 の固有周期に対応する。)



(a) NS 方向

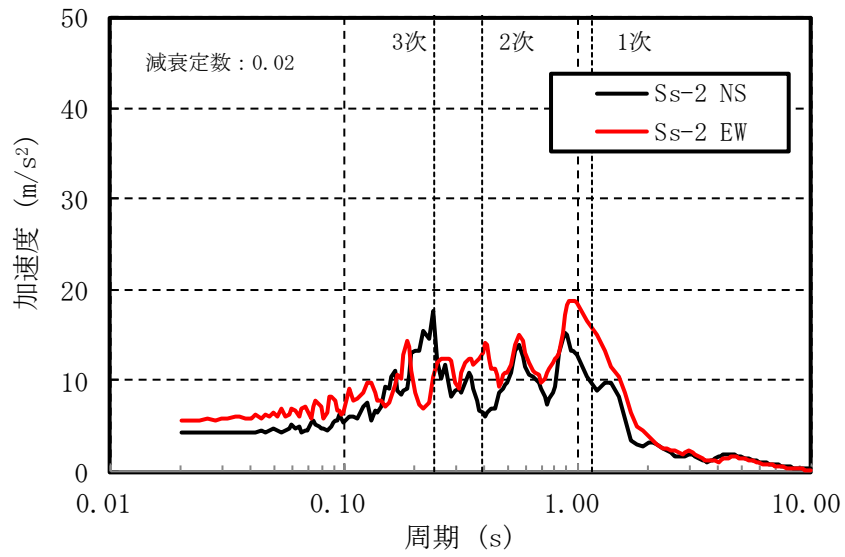


(b) EW 方向

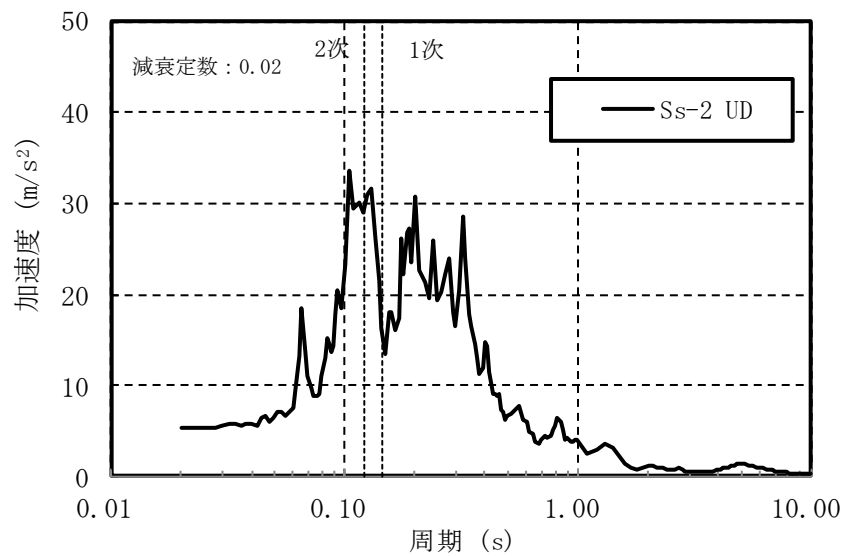


(c) 鉛直方向

図 4-8 入力地震動 (T. M. S. L. 7.0m) の加速度波形 (Ss-2)



(a) 水平方向



(b) 鉛直方向

図 4-9 入力地震動 (T. M. S. L. 7.0m) の加速度応答スペクトル (Ss-2)
(1次, 2次及び3次は表 5-1 の固有周期に対応する。)

4.3 地震応答解析モデル

主排気筒の地震応答解析モデルは、基礎上端（T.M.S.L. 12.5 m）より上部のうち、鉄塔部は部材節点間を 1 要素とする柱材（はり要素）・斜材（トラス要素）・水平材（トラス要素）とし、その中心にある筒身部は鉄塔部による水平支持フレーム（トラス要素）位置間を 1 要素とするはり要素で構成され、剛体と仮定し基礎部には水平・回転・鉛直の 5 成分を持つ地盤－杭の動的相互作用を考慮して薄層要素法により求めた地盤ばねを付けた 3 次元フレームモデルとする。重量は、基礎部並びに地上部の頂部・脚部と筒身支持位置に相当するレベルの鉄塔部及び筒身部にそれぞれの支配高さに応じた集中質点として分布させる。そのモデルを用いた地震応答解析は、「4.2 入力地震動」に示す地盤応答波を用いた弾性時刻歴応答解析により行う。減衰は、剛性比例型減衰（1 次固有振動数に対し、鉄骨造は 2%，鉄筋コンクリート造（基礎）は 5% を設定）として評価している。

主排気筒の材料諸元を表 4-3 に、その解析モデルの質点重量分布を表 4-4 に、地震応答解析モデルの概要を図 4-10 に、地盤ばねを表 4-5 に、それぞれ示す。

なお、主排気筒の地震応答解析には、解析コード「Hyper Statics and Dynamics」を用いる。また、地盤ばねの算定には、解析コード「Power-Pile」を用いる。

表 4-3 主排気筒の材料諸元

部 位	材 料	ヤング係数 E (N/mm ²)	ポアソン比 ν	単位体積重量 γ (kN/m ³)	減衰定数 h (%)
鉄塔部 筒身部	鉄 骨	2.05×10 ⁵	0.3	77.0	2
基 礎* 杭 体	コンクリート	2.90×10 ⁴ 2.25×10 ⁴	0.2	24.5 24.0	5

注記 *：解析モデルは剛体として扱う。

表 4-4 地震応答解析モデルの質点重量分布

標高 T.M.S.L. (m)	位置	質点重量(kN)			
		内側鉄塔部	外側鉄塔部	鉄塔部(内側+外側)	筒身部
160.0	TOP	—	—	—	75
152.0	A	247	—	247	121
137.0	B	401	158	559	149
126.0	C	522	328	850	144
112.0	D	476	365	841	195
94.0	E	629	452	1081	259
73.0	F	916	664	1580	293
47.5	G	1538	992	2530	398
12.5	H	653	540	1193	328
8.75*	基礎(0)	—	—	56593	7776
—	合計	—	—	65474	9738

注記 *：基礎中央の位置に基礎質点を集約した。

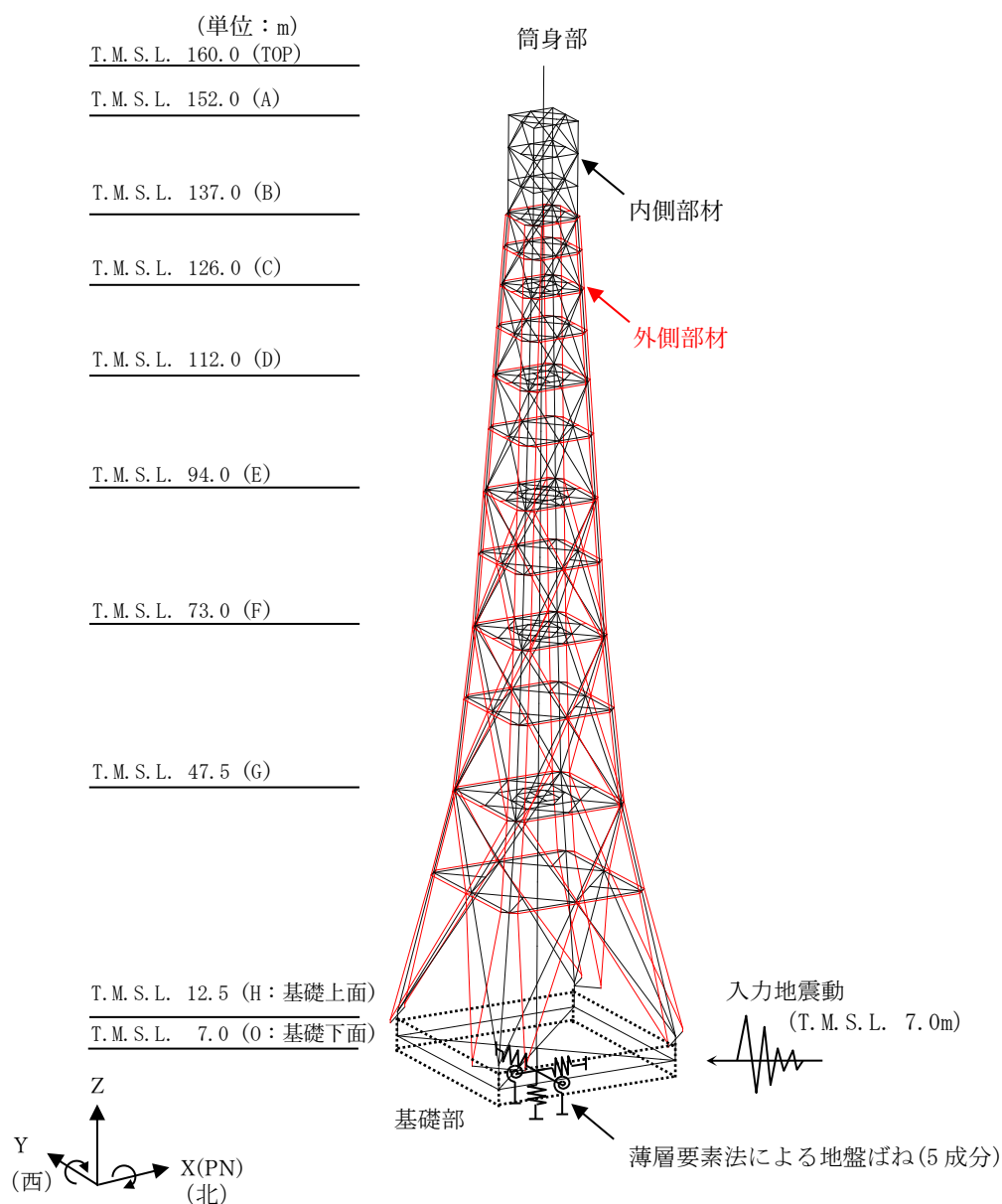


図 4-10 地震応答解析モデルの概要

表 4-5 地盤のばね定数と減衰係数

成分	ばね定数	減衰係数
水平	4.93×10^7 (kN/m)	1.54×10^6 (kN·s/m)
回転	1.84×10^{10} (kN·m/rad)	2.18×10^8 (kN·m·s/rad)
鉛直	5.50×10^7 (kN/m)	3.41×10^6 (kN·s/m)

5. 固有値及び地震応答解析結果

5.1 固有値解析結果

地震応答解析モデルの固有値解析を行い、その結果として固有値（固有周期、固有振動数及び刺激係数）を表 5-1 に示す。

表 5-1 固有値（固有周期、固有振動数及び刺激係数）(Ss-2)

次数	振動数 (Hz)	周 期 (s)	刺激係数 *			備 考
			X	Y	Z	
1	0.87	1.143	1.006	0.869	-0.002	NS 方向 1 次
2	0.88	1.137	-0.868	1.014	0.000	EW 方向 1 次
4	2.51	0.398	0.455	-1.447	0.007	EW 方向 2 次
5	2.55	0.392	-1.463	-0.456	-0.010	NS 方向 2 次
7	4.09	0.245	-0.454	1.323	-0.023	EW 方向 3 次
8	4.12	0.242	1.384	0.479	0.059	NS 方向 3 次
13	6.84	0.146	-0.012	0.005	1.854	鉛直方向 1 次
19	8.19	0.122	0.021	0.005	1.232	鉛直方向 2 次

注記 * : モードごとに固有ベクトルの最大値を 1 に基準化して得られる刺激係数を示す。

5.2 地震応答解析結果

基準地震動 Ss-2 による鉄塔部及び筒身部の最大応答加速度と最大応答変位を図 5-1 及び図 5-2 に示す。

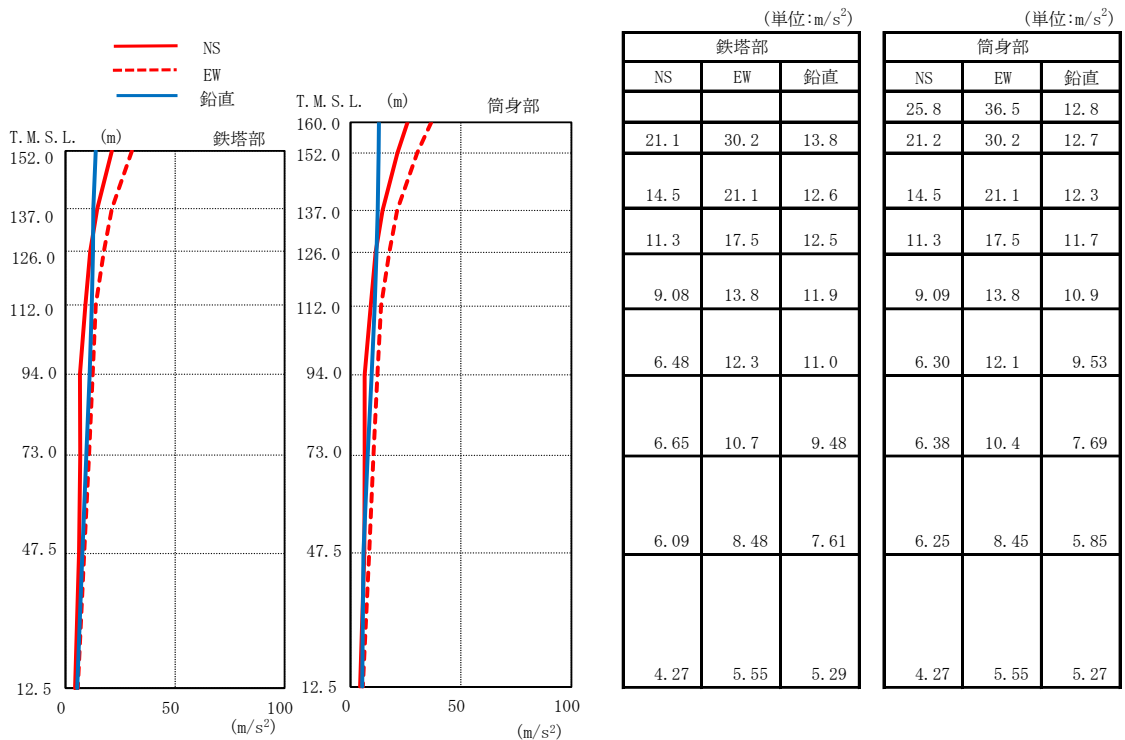


図 5-1 鉄塔部及び筒身部の最大応答加速度 (Ss-2) (1/2)

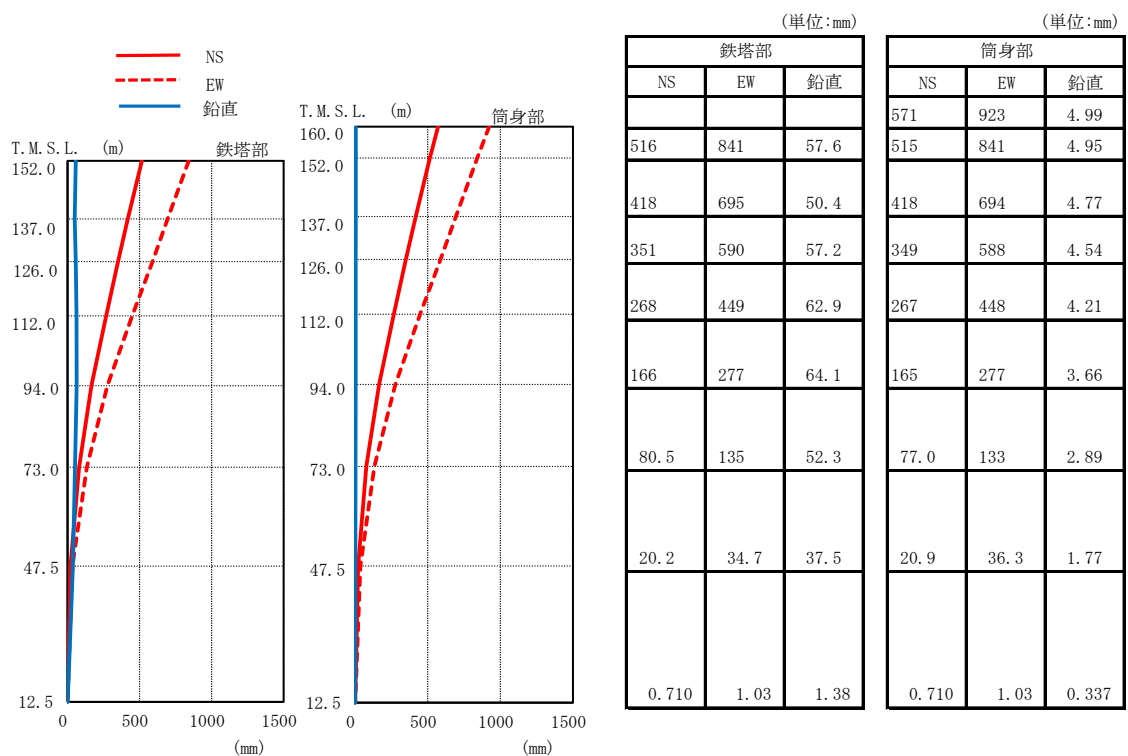


図 5-2 鉄塔部及び筒身部の最大応答変位 (Ss-2) (2/2)

6. 評価結果

主排気筒のS s地震時の変形性能の評価では、3次元フレームモデルによる地震応答解析結果のうち、鉄塔部と筒身部の頂部の水平応答変位を用いて、最大変形角の確認を行った。

その結果、最大応答変形角は、鉄塔部で1/165 (EW方向)、筒身部で1/159 (EW方向)であった。

表 6-1 全体変形角の確認結果
(S s地震時)

項目	部位	鉄塔部		筒身部	
		NS 方向	EW 方向	NS 方向	EW 方向
高さ (m) *		139.5	139.5	147.5	147.5
水平応答変位 (mm)		516	841	571	923
全体変形角		1/270	1/165	1/258	1/159

注記 * : 解析モデルの基点レベルの T. M. S. L. 12.5m からの高さ

7. まとめ

主排気筒の上位クラス施設に対する波及的影響評価のため、主排気筒の変形性能を確認した。

その結果、主排気筒の最大変形角は1/159（筒身頂部）であり、「添付資料7 5号機主排気筒の波及的影響について」に示す許容限界（1/100）以下であることから、主排気筒が倒壊しないことを確認した。

別紙2 年超過確率 10^{-2} の風荷重に対する変位と基準地震動 S_s による変位応答との重畳について

1. 概要

主排気筒については、基準地震動 S_s による地震（以下「 S_s 地震時」という。）荷重に加えて、年超過確率 10^{-2} に相当する風（以下「風速 16.0m/s 時」という。）荷重の重畳を考慮する。

本資料は、主排気筒の風速 16.0m/s 時の水平変位の結果を示すものである。また、「別紙 1 5 号機主排気筒の基準地震動 S_s による応答変位について」に示す S_s 地震時の主排気筒の全体変形に、この風速 16.0m/s 時の変位を重畳させた場合の結果についても併せて示す。

2. 構造概要

主排気筒は、地上からの高さ 148.0m（内径 3.4m）の鋼製筒身で、高さ 140.0m（根開き 30.0m、頂部幅 7.5m）の鋼製鉄塔で支えられている鉄塔支持型排気筒である。

主排気筒の概要図を図 2-1 に示す。

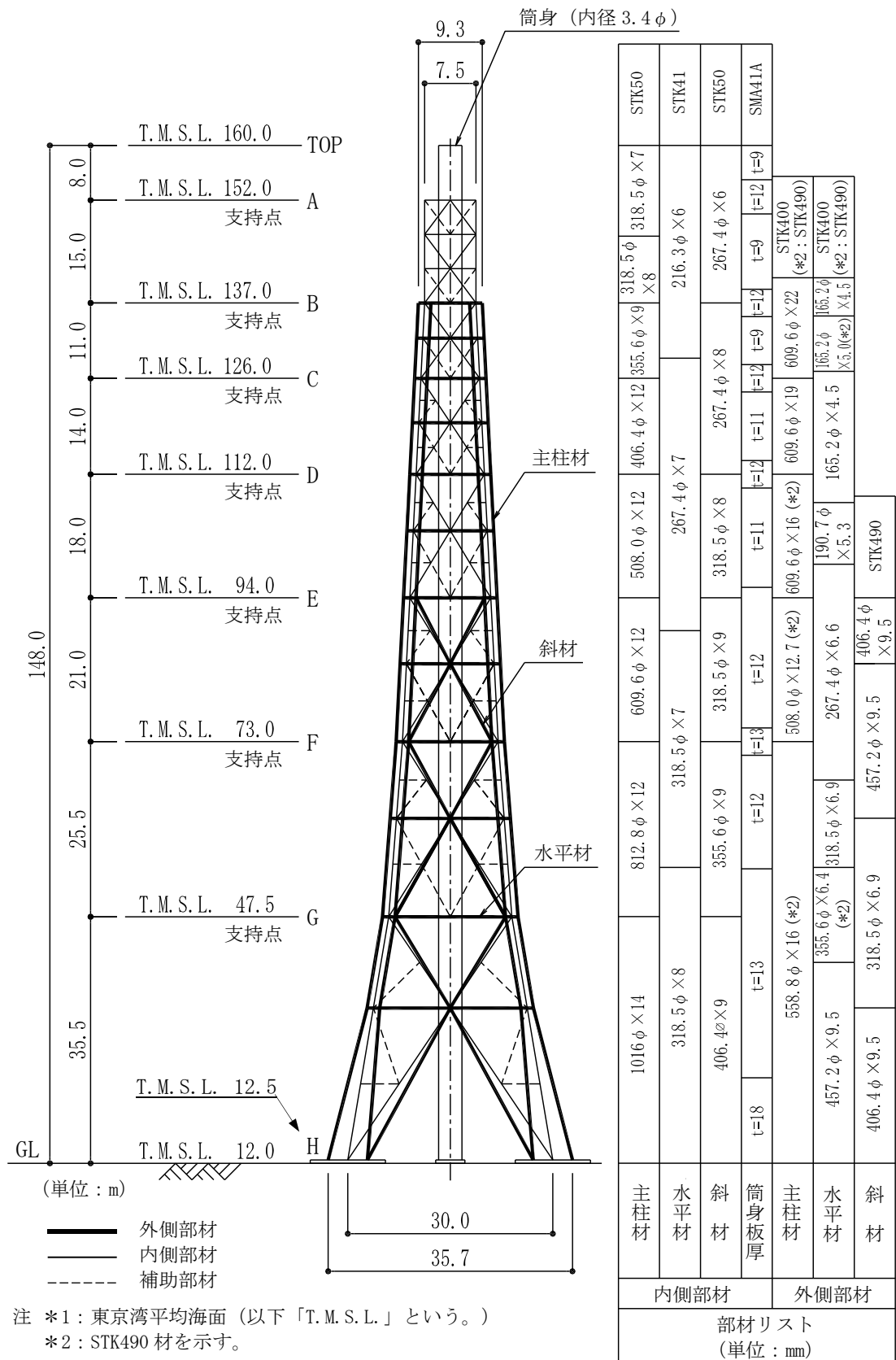


図 2-1 主排気筒の概要図

3. 風荷重

主排気筒に作用する風方向荷重は、次式によって算定する。

$$P = q \cdot C_f \cdot A$$

ここで、

P : 風荷重 (N)

q : 速度圧 (N/m²) = $0.6 \cdot E \cdot V_0^2$

V_0 : 国土交通大臣が定める基準風速 V_0 に風速 16.0m/s を適用

E : 国土交通大臣が定める方法により算出した数値

$$= E_r^2 \cdot G_f$$

E_r : 平均風速の高さ方向の分布を表す係数

$$= 1.7 \cdot (Z_b / Z_G)^\alpha \quad (H \leq Z_b)$$

$$= 1.7 \cdot (H / Z_G)^\alpha \quad (H > Z_b)$$

H : 建築物の高さ (m) (主排気筒の地上高 : 鉄塔部 140m, 筒身部 148m を適用)

Z_b, Z_G, α : 地表面粗度区分に応じて示される数値

(当該地の地表面粗度区分 II : $Z_b=5m, Z_G=350m, \alpha=0.15$)

G_f : ガスト影響係数 (=2.0)

C_f : 風力係数

A : 鉄塔及び筒身の見付面積 (m²)

以上より、算定した風荷重を表 3-1 に示す。また、風荷重の方向の考え方を図 3-1 に示す。

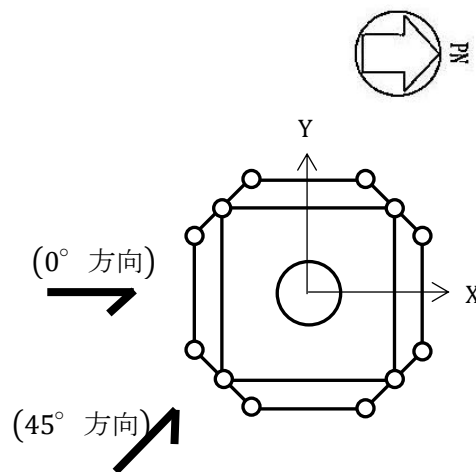


図 3-1 風荷重の方向の考え方

表 3-1 風荷重計算表 (風速 16.0m/s 時)

(a) 鉄塔部

位置	標高 T. M. S. L. (m)	速度圧 q (kN/m ²)	0° 方向風荷重			45° 方向風荷重		
			風力係数 C _f	見付面積 A (m ²)	風荷重 P (kN)	風力係数 C _f	見付面積 A (m ²)	風荷重 P (kN)
TOP	—	—	—	—	—	—	—	—
A	152.0	0.68	1.98	15.2	21	1.55	24.6	26
B	137.0	0.68	1.83	37.2	47	1.44	54.5	54
C	126.0	0.68	1.64	59.3	67	1.30	80.7	72
D	112.0	0.68	1.61	80.0	88	1.29	107.2	95
E	94.0	0.68	1.52	111.0	115	1.21	155.0	128
F	73.0	0.68	1.39	153.7	146	1.10	224.3	168
G	47.5	0.68	1.20	470.4	384	0.98	628.8	419

(b) 筒身部

位置	標高 T. M. S. L. (m)	速度圧 q (kN/m ²)	0° 方向風荷重			45° 方向風荷重		
			風力係数 C _f	見付面積 A (m ²)	風荷重 P (kN)	風力係数 C _f	見付面積 A (m ²)	風荷重 P (kN)
TOP	160.0	0.69	0.90	13.8	9	0° 方向風荷重に同じ		
A	152.0	0.69	0.89	39.6	25			
B	137.0	0.69	0.86	44.7	27			
C	126.0	0.69	0.84	43.0	25			
D	112.0	0.69	0.81	55.0	31			
E	94.0	0.69	0.76	67.1	36			
F	73.0	0.69	0.70	79.9	39			
G	47.5	0.69	0.59	164.1	67			

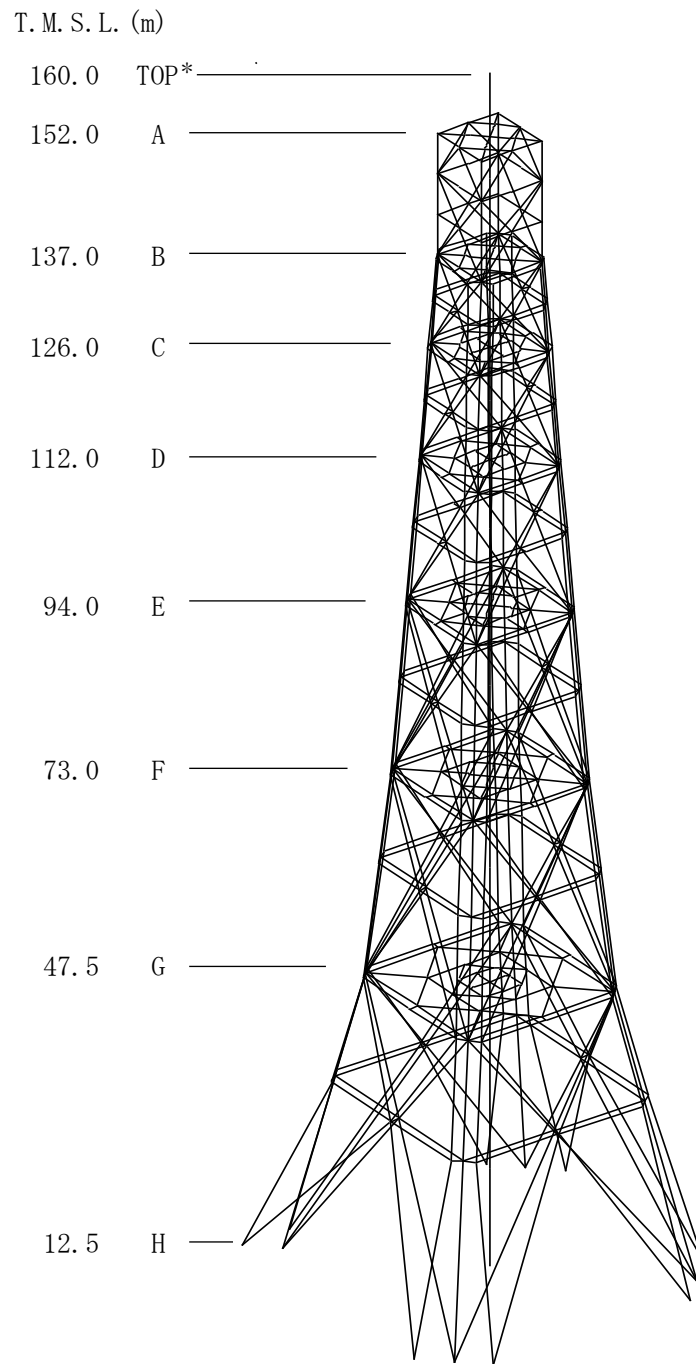
4. 風荷重時の解析結果

前述した主排気筒の風速 16.0m/s 時の風荷重に基づく高さ方向の変位分布を求めるために、図 4-1 に示す 3次元フレームでモデル化した静的解析モデルを用いる。この解析モデルは、基礎上端 (T.M.S.L. 12.5 m) を固定端として、鉄塔部は部材節点間を 1要素とする柱材 (はり要素)、斜材 (トラス要素) 及び水平材 (トラス要素) とし、その中心にある筒身部は鉄塔部による水平支持フレーム (トラス要素) 位置間を 1要素とするはり要素で構成されている。

この解析モデルの代表位置 (表 3-1 の TOP 及び A~G に対応) の各節点に、静的な水平方向の集中荷重として、表 3-1 で求めた風荷重 P を載荷して、高さ方向の水平変位分布を求める。

主排気筒の静的解析には、解析コード「MSC NASTRAN」を用いる。

以上の静的解析にて求めた主排気筒の高さ方向の最大水平変位の値を表 4-1 に、その分布図を図 4-2 に示す。



注記 * : 風荷重を載荷する節点位置の記号 (Hを除く。H部分の風荷重は保守的にGに載荷)。

図 4-1 解析モデル (基部固定)

表 4-1 主排気筒の高さ方向の最大水平変位
(風速 16.0m/s 時)

(単位 : mm)

位置	標高 T. M. S. L. (m)	鉄塔部	筒身部
TOP	160.0	—	63.0
A	152.0	58.1	58.2
B	137.0	49.3	49.5
C	126.0	43.0	43.1
D	112.0	34.4	34.6
E	94.0	23.4	23.8
F	73.0	13.7	13.8
G	47.5	4.9	5.3
H	12.5	0.0	0.0

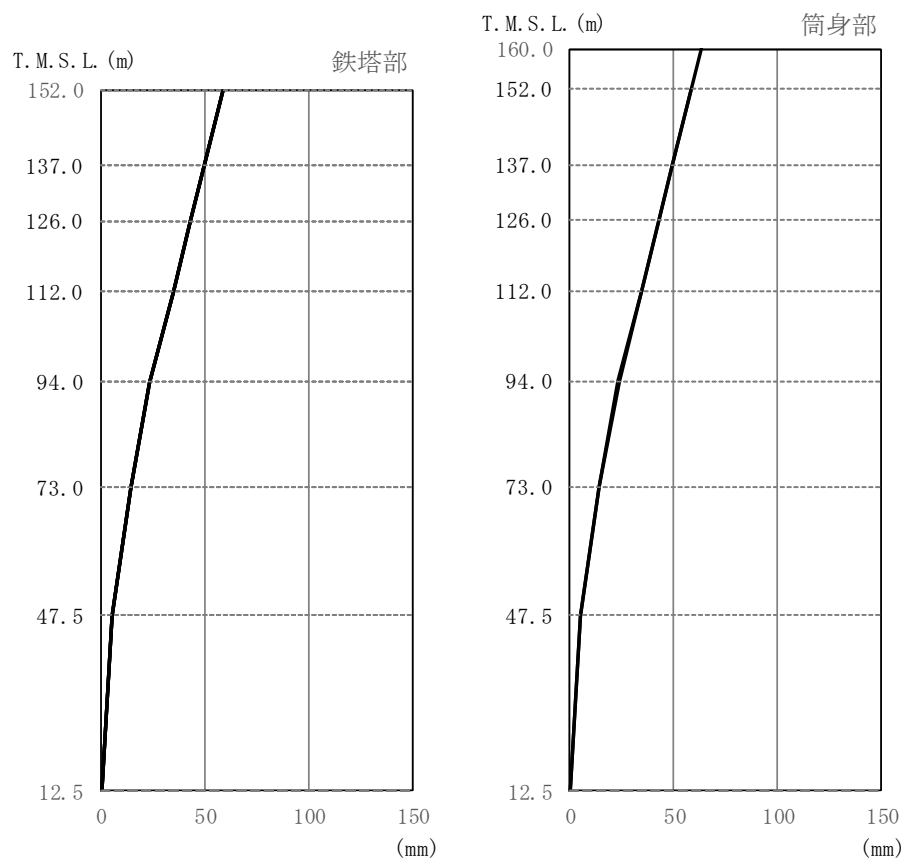


図 4-2 主排気筒の高さ方向の最大水平変位分布
(風速 16.0m/s 時)

5. 評価結果

主排気筒の風速 16.0m/s 時の変形性能の評価では、3次元フレームモデルによる静的解析結果のうち、鉄塔部と筒身部の頂部の最大水平変位を用いて、最大変形角の確認を行った。その結果、頂部変位に基づく全体変形角は、鉄塔部で 1/2400、筒身部で 1/2340 であった。

表 5-1 全体変形角の確認結果
(風速 16.0m/s 時)

項目 \ 部位	鉄塔部	筒身部
高さ (m) *	139.5	147.5
最大水平変位 (mm)	58.1	63.0
全体変形角	1/2400	1/2340

注記 * : 解析モデルの基点レベルの T. M. S. L. 12.5m からの高さ。

また、「別紙 1 5号機主排気筒の基準地震動 S s による応答変位について」に示す S s 地震時の最大応答変位に、上記の風速 16.0m/s 時の風荷重に対する主排気筒頂部の最大水平変位を重畳させた場合の頂部の変位を用いて、最大変形角の確認を行った結果、鉄塔部で 1/155、筒身部で 1/149 であった。

表 5-2 全体変形角の確認結果
(S s 地震時と風速 16.0m/s 時の重畳)

項目 \ 部位	鉄塔部	筒身部
高さ (m) * ¹	139.5	147.5
最大水平変位 (mm)	S s 地震時* ²	923
	風速 16.0m/s 時	63.0
	重畳時	986.0
重畳時の全体変形角	1/155	1/149

注記 *¹ : 解析モデルの基点レベルの T. M. S. L. 12.5m からの高さ。

*² : S s 地震時の頂部の水平変位のうち、大きい方 (EW 成分)。

6. まとめ

主排気筒の上位クラス施設に対する波及的影響評価のため、主排気筒の風速 16.0m/s 時（年超過確率 10^{-2} ）の風荷重に対する変形性能及び S_s 地震時と重畳した場合の変形性能を確認した。

「添付資料 7 5号機主排気筒の波及的影響について」に示す許容限界（1/100）以下であることから、主排気筒が倒壊しないことを確認した。

添付資料 8 5号機タービン建屋の波及的影響について

目 次

1. 概要	1
2. 基本方針	2
2.1 位置	2
2.2 構造概要	3
2.3 評価方針	8
2.4 適用規格・基準等	10
3. 評価方法	11
3.1 評価方針及び評価対象部位	11
3.2 設計用模擬地震波	11
3.3 荷重及び荷重組合せ	19
3.4 許容限界	20
3.5 解析方法	21
3.5.1 地震応答解析モデル	21
3.5.2 解析方法	43
3.5.3 解析条件	43
3.5.4 材料物性の不確かさ	51
3.6 評価方法	52
3.6.1 構造物全体としての変形性能の評価方法	52
3.6.2 5号機原子炉建屋への相対変位による評価方法	52
4. 評価結果	53
4.1 構造物全体としての変形性能の評価結果	53
4.2 5号機原子炉建屋への相対変位による評価結果	54
4.2.1 最大相対変位による評価結果	54
4.2.2 時刻歴相対変位による評価結果	55
4.3 まとめ	55
別紙 1 地震応答解析における既工認と今回工認の解析モデル及び手法の比較	
別紙 2 地震応答解析における耐震壁及び鉄骨部のせん断スケルトン曲線の設定	
別紙 3 水平 2 方向地震力に対する上部鉄骨部層間変形角の検討	
別紙 4 応力解析による鉄骨フレームの検討	

1. 概要

本資料は、V-2-11-1「波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の耐震評価方針」に基づき、5号機タービン建屋（以下「タービン建屋」という。）が緊急時対策所（5号機原子炉建屋内緊急時対策所）（以下「5号機原子炉建屋」という。）に対して波及的影響を及ぼさないことを説明するものである。その波及的影響評価は、5号機原子炉建屋の有する機能が保持されることを確認するために、下位クラス施設であるタービン建屋の構造物全体としての変形性能の評価及び5号機原子炉建屋への相対変位による評価を行う。

2. 基本方針

2.1 位置

タービン建屋の設置位置を図2-1に示す。

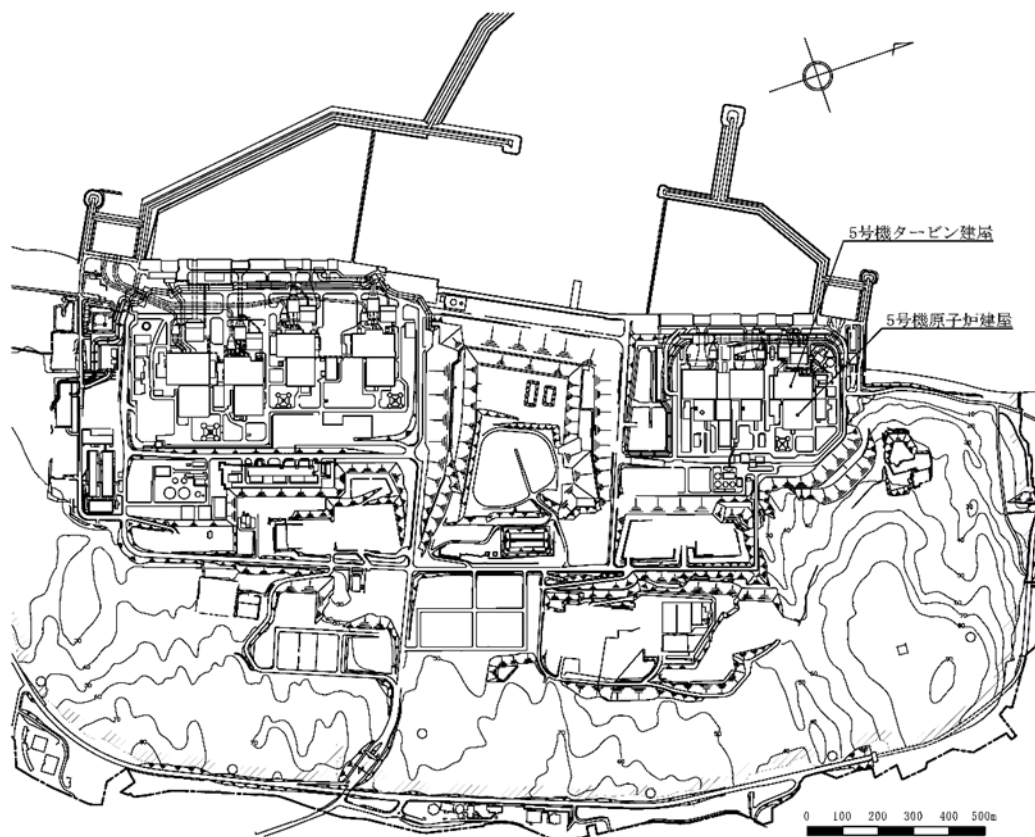


図2-1 タービン建屋の設置位置

2.2 構造概要

タービン建屋は、地上2階（一部3階）、地下2階の鉄筋コンクリート造（一部鉄骨鉄筋コンクリート造及び鉄骨造）の建物であり、基礎底面からの高さは49.3m（地上部33.1m，地下部16.2m）、平面の長さは、121.0m（NS方向）×76.0m（EW方向）である。タービン建屋の概略平面図を図2-2に、概略断面図を図2-3に示す。

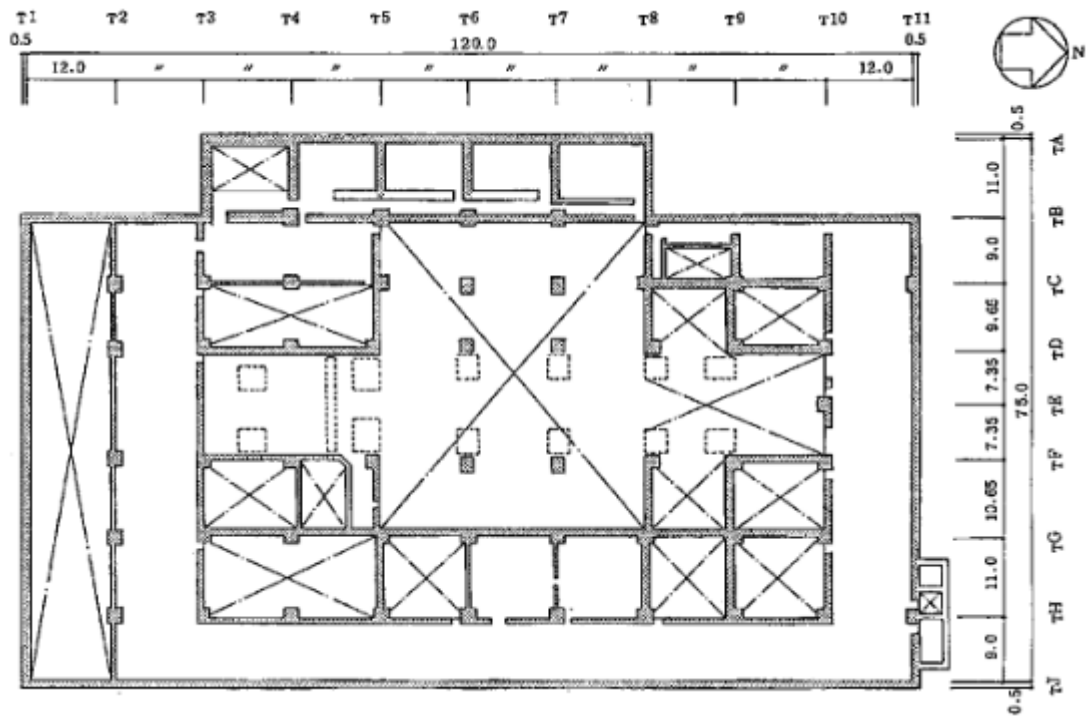
基礎スラブは厚さ2.3mのべた基礎（蒸気タービンの基礎のうちラーメン構造部（以下「T/G架台」という。）部分及びその周辺部は厚さ2.8m）で、直接又はマンメイドロックを介して支持地盤である泥岩盤上に設置されている。

蒸気タービンの基礎スラブとは、図2-2及び図2-3に示すように、タービン建屋のほぼ中央に位置するタービン発電機を支える柱及びはりによって構成される鉄筋コンクリート造のラーメン構造部及びそれを支持する基礎スラブ部をいう。

ラーメン構造部は高さ24.0m、長さ67.56m、幅約14.5mの大きさとタービン建屋とは基礎スラブ部で接続する以外は構造的に分離する。

地震又は風による水平力に対しては、耐震壁、ブレース及びラーメン構造で負担する。更に、耐震壁の配置に当たっては、ねじれを少なくするために各階とも偏心ができるだけ少なくなるようにしている。また、水平力の伝達を平滑にするため各階床レベルは統一している。

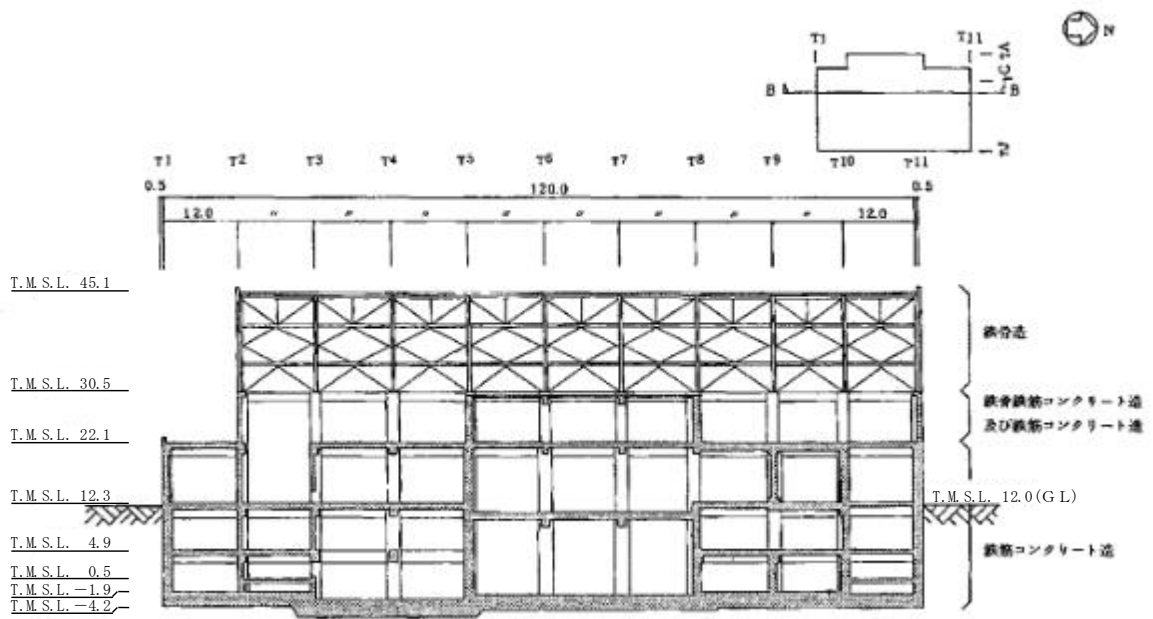
タービン建屋は隣接する5号機原子炉建屋とは構造的に分離されている。建屋配置図を図2-4に、5号機原子炉建屋とのクリアランスを図2-5に示す。



(単位：m)

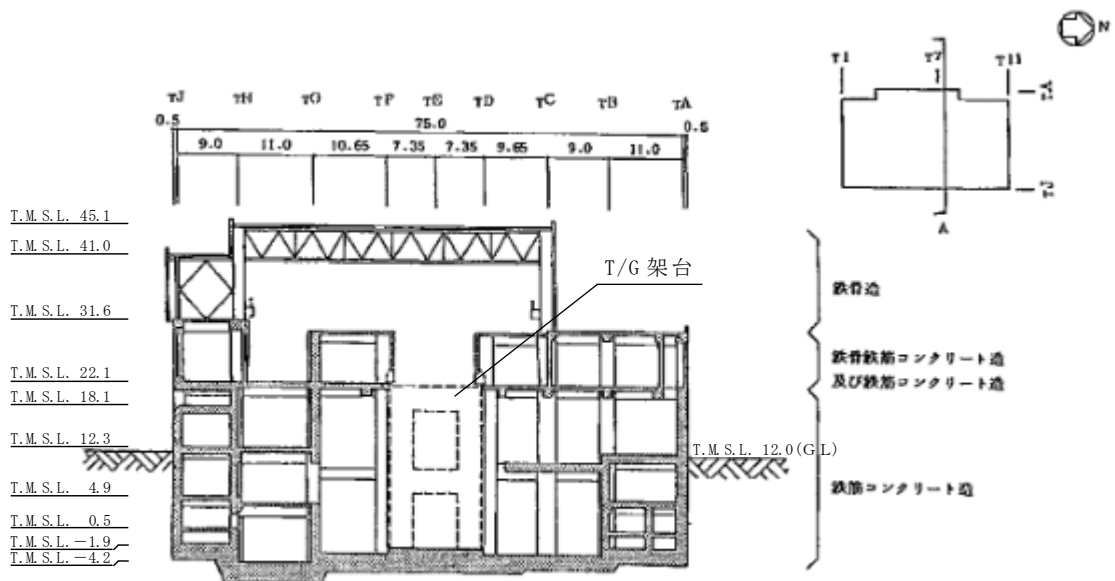
注：東京湾平均海面（以下「T.M.S.L.」という。）

図2-2 タービン建屋の概略平面図（B2F, T.M.S.L. 0.5m）



(単位 : m)

NS方向



(単位 : m)

EW方向

図2-3 タービン建屋の概略断面図

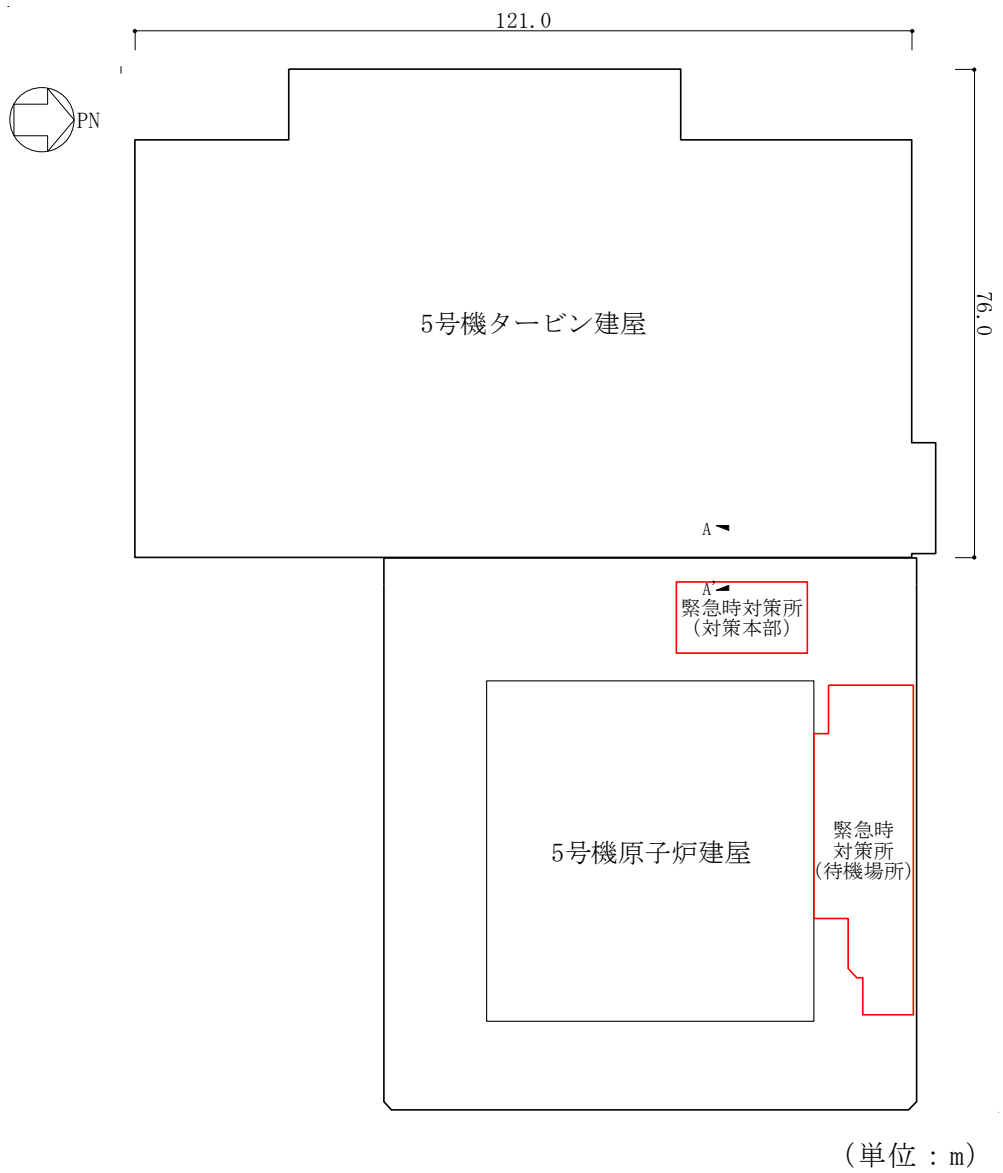


図2-4 建屋配置図

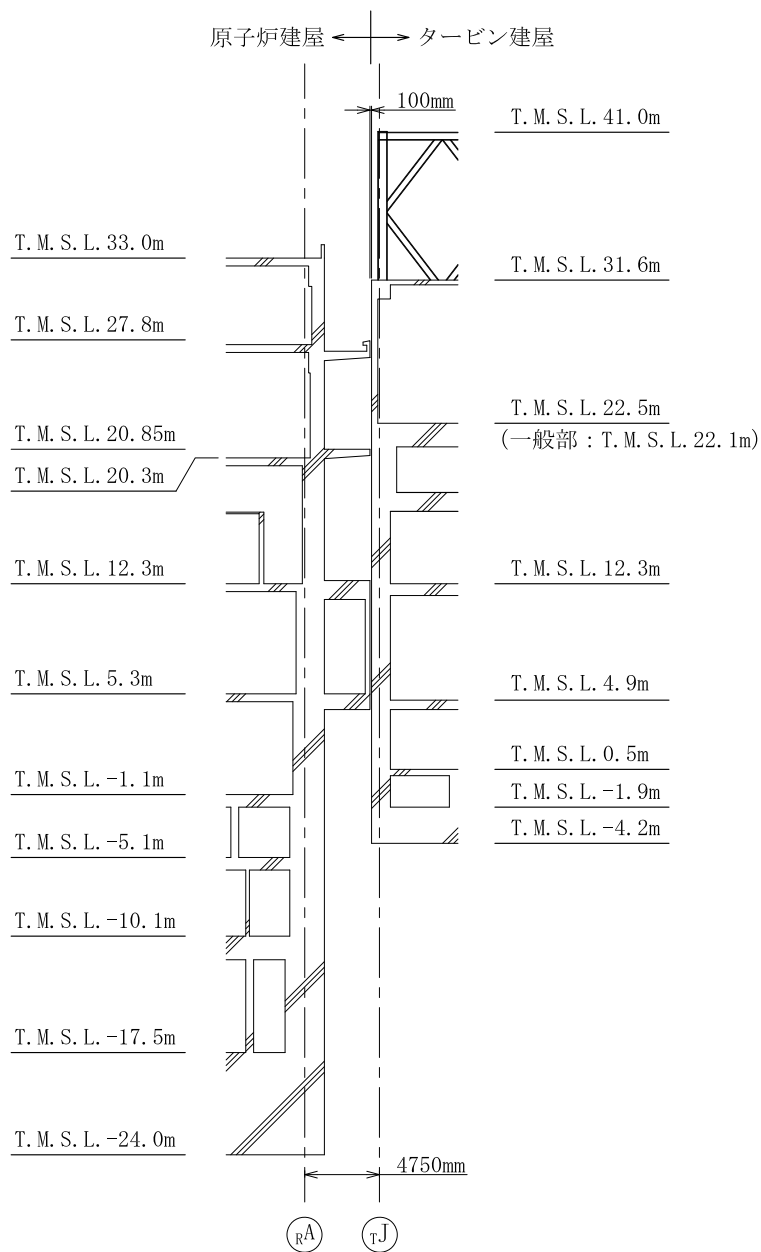


図2-5 原子炉建屋とタービン建屋のクリアランス (A-A'断面)

2.3 評価方針

タービン建屋は、5号機原子炉建屋と同じ運転状態を想定することから、重大事故等対処施設に対する波及的影響の評価を行う。

タービン建屋の重大事故等対処施設に対する波及的影響評価においては、基準地震動 S_s に対する評価（以下「 S_s 地震時に対する評価」という。）を行うこととする。タービン建屋の波及的影響評価は、V-2-11-1「波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の耐震評価方針」に基づき、地震応答解析による評価において、層間変形角及びせん断ひずみの評価並びに5号機原子炉建屋との相対変位の評価を行うことで、5号機原子炉建屋への波及的影響確認を行う。層間変形角及びせん断ひずみの評価では、NS方向及びEW方向の地震応答解析結果から波及的影響確認を行い、相対変位の評価では、V-2-2-15「緊急時対策所の地震応答計算書」に基づき、接触する可能性が高い5号機原子炉建屋直交方向であるEW方向に対して波及的影響確認を行う。評価に当たっては、材料物性の不確かさを考慮する。

波及的影響の評価フローを図2-6に示す。

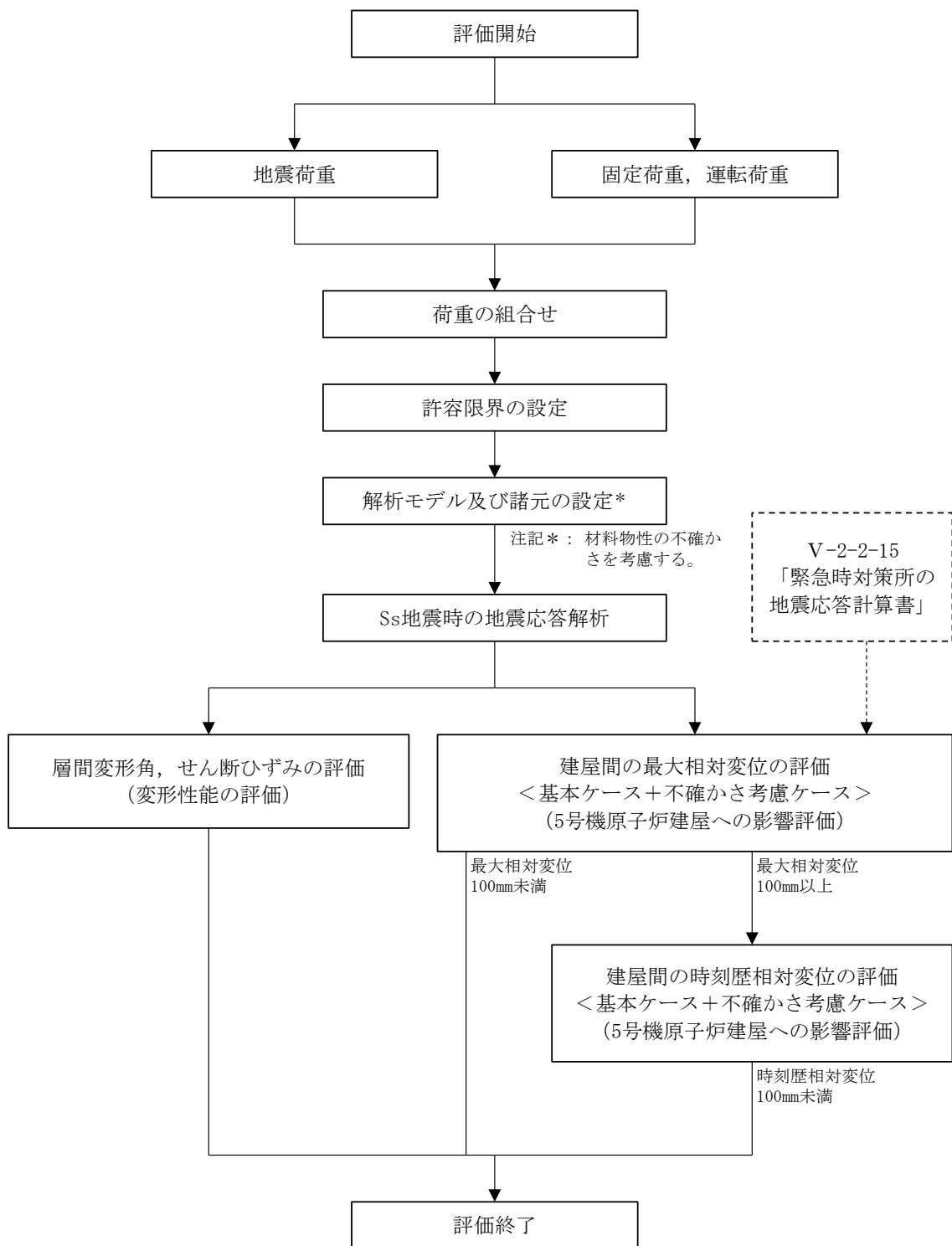


図2-6 タービン建屋の波及的影響の評価フロー

2.4 適用規格・基準等

タービン建屋の波及的影響の評価を行う際に適用する規格・基準等を以下に示す。

- ・ 建築基準法・同施行令
- ・ 鉄筋コンクリート構造計算規準・同解説 ー許容応力度設計法ー ((社) 日本建築学会, 1999改定)
- ・ 原子力施設鉄筋コンクリート構造計算規準・同解説 ((社) 日本建築学会, 2005制定)
- ・ 原子力発電所耐震設計技術指針 J E A G 4 6 0 1 -1987 ((社) 日本電気協会)
- ・ 原子力発電所耐震設計技術指針 J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版 ((社) 日本電気協会)
- ・ 鋼構造設計規準 ー許容応力度設計法ー ((社) 日本建築学会, 2005改定)

3. 評価方法

3.1 評価方針及び評価対象部位

タービン建屋の波及的影響の評価は、以下の方針に基づき行う。

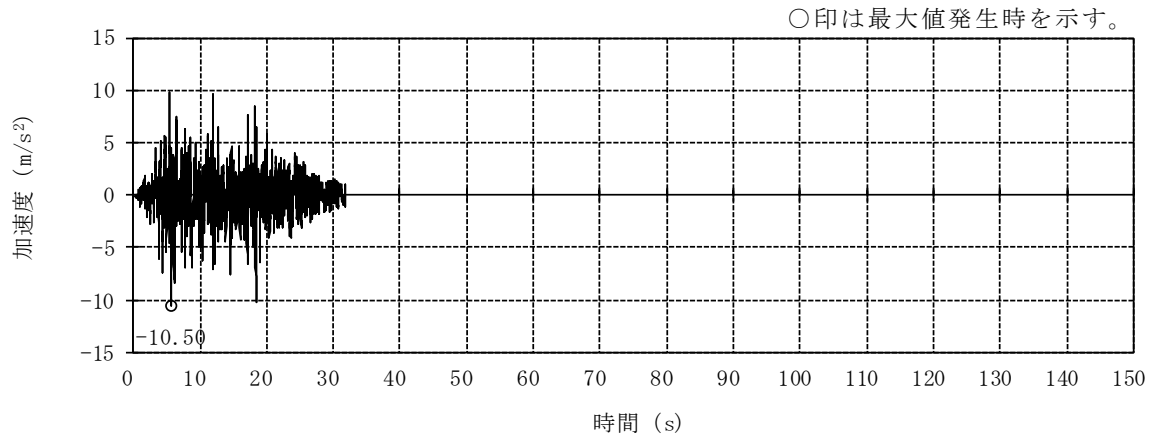
構造物全体としての変形性能の評価では、質点系モデルを用いた地震応答解析結果から求められる層間変形角及びせん断ひずみによる評価を行うこととし、層間変形角の評価については「震災建築物の被災度区分判定基準および復旧技術指針（（財）日本建築防災協会）」を参考とした許容限界を超えないことを確認し、せん断ひずみの評価については「原子力発電所耐震設計技術指針 J E A G 4 6 0 1 -1987（（社）日本電気協会）」（以下「J E A G 4 6 0 1 -1987」という。）に基づき設定した許容限界を超えないことを確認することにより、タービン建屋が倒壊しないことを確認する。層間変形角の評価対象部位はT.M.S.L. 31.6mより上部の鉄骨フレーム部とし、せん断ひずみの評価対象部位はT.M.S.L. 31.6mより下部の耐震壁とする。

5号機原子炉建屋との相対変位による評価では、両建屋の最大応答変位の絶対値和（以下「最大相対変位」という。）と建屋間のクリアランスの大小関係により、隣接する5号機原子炉建屋への衝突の有無を確認する。最大相対変位が許容限界を超える場合は、両建屋の時刻歴上の相対変位（以下「時刻歴相対変位」という。）から衝突の有無を確認する。

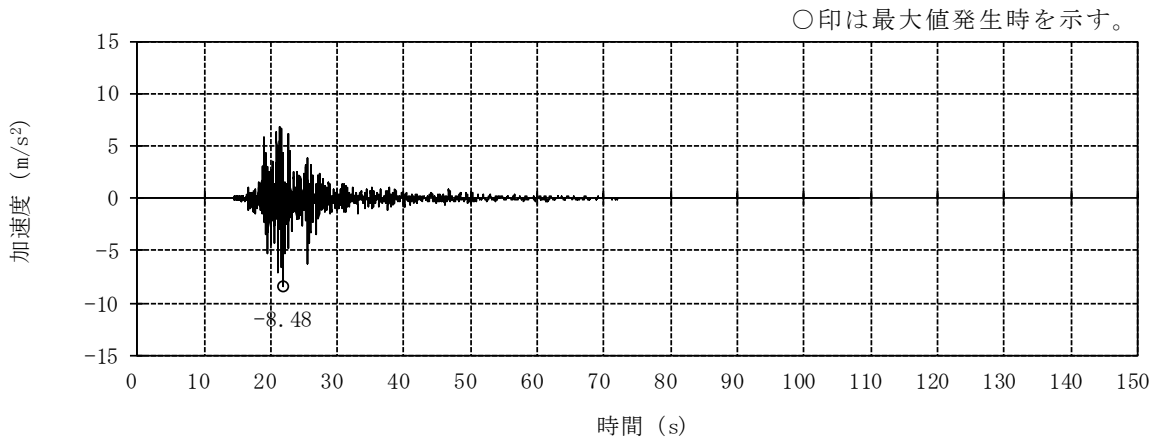
以上の評価では、材料物性の不確かさを考慮する。

3.2 設計用模擬地震波

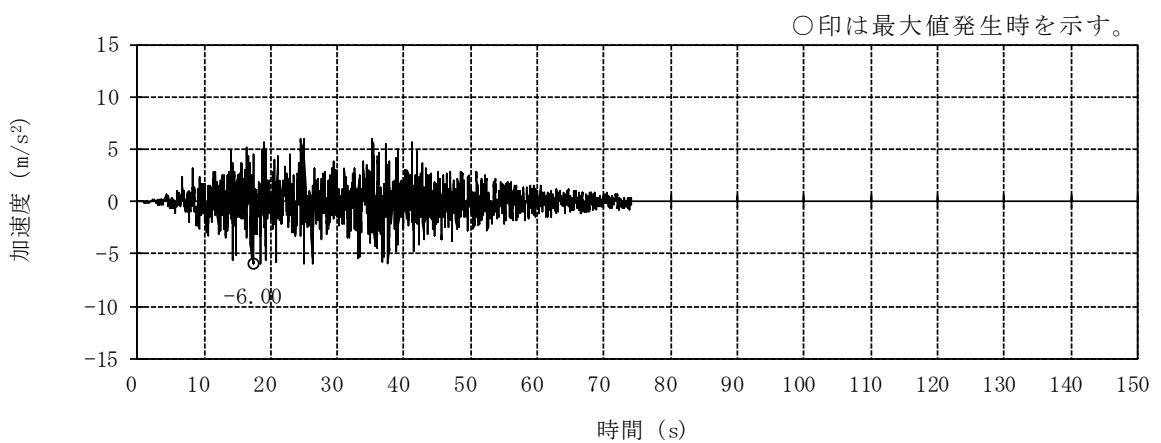
タービン建屋の地震応答解析に用いる設計用模擬地震波は、V-2-1-2「基準地震動 S_s 及び弾性設計用地震動 S_d の策定概要」に示す解放基盤表面レベルに想定する設計用模擬地震波のうち、上位クラス施設である5号機原子炉建屋の評価で用いた地震波である基準地震動 S_s を用いることとする。地震応答解析に用いた設計用模擬地震波の加速度時刻歴波形及び加速度応答スペクトルを図3-1～図3-3に示す。



(a) S_s-1H

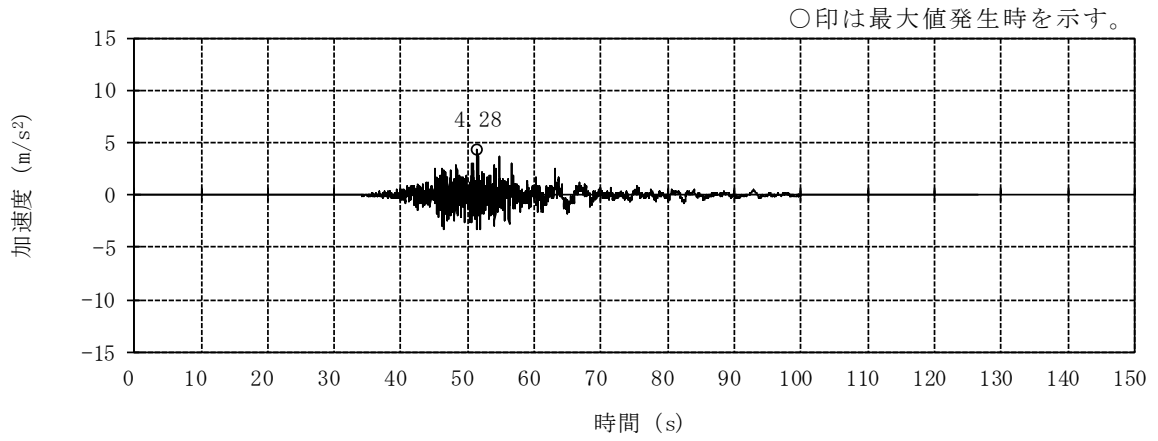


(b) S_s-2NS

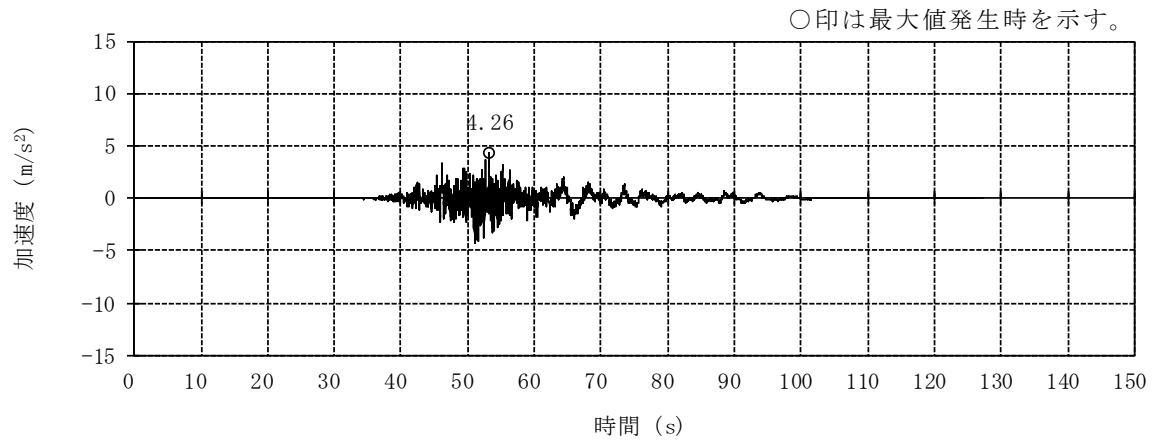


(c) S_s-3H

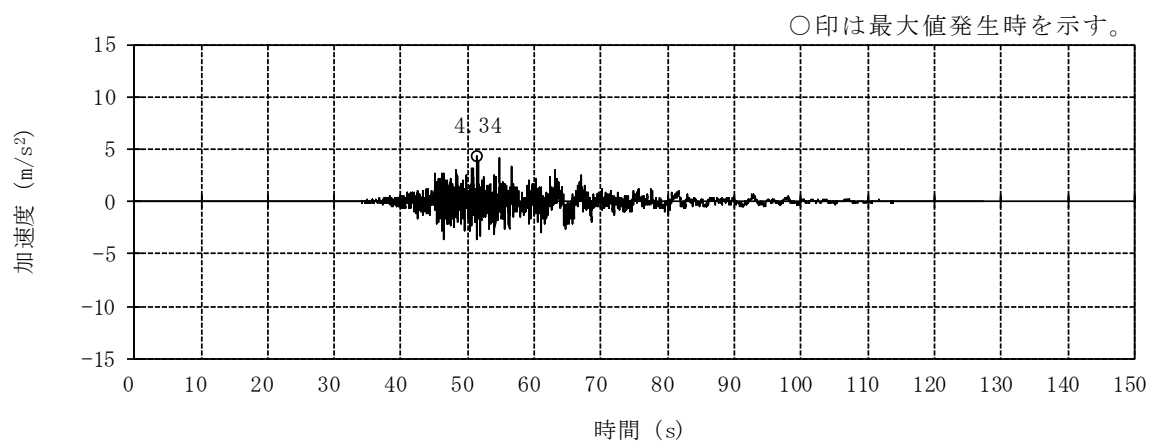
図3-1 入力地震動の加速度時刻歴波形（基準地震動 S_s，NS方向）（1/3）



(d) S_s-4NS

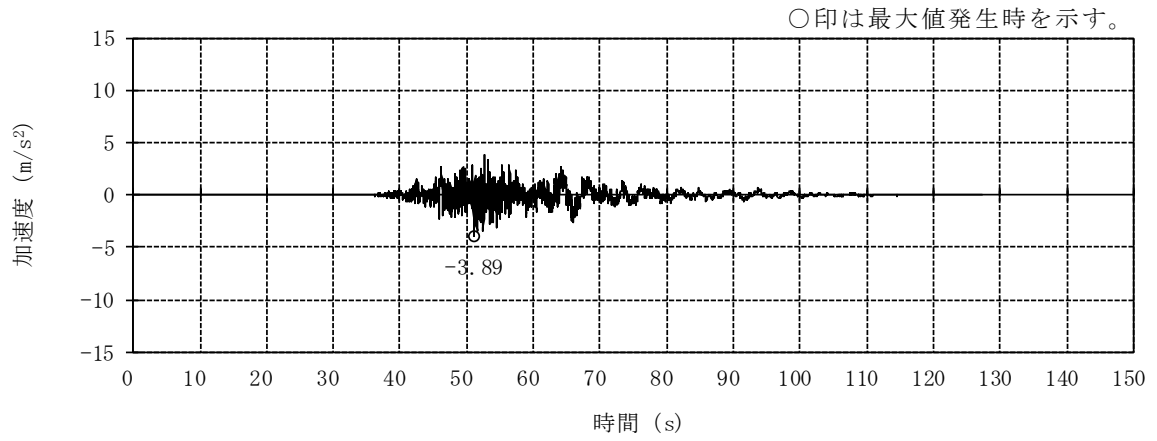


(e) S_s-5NS

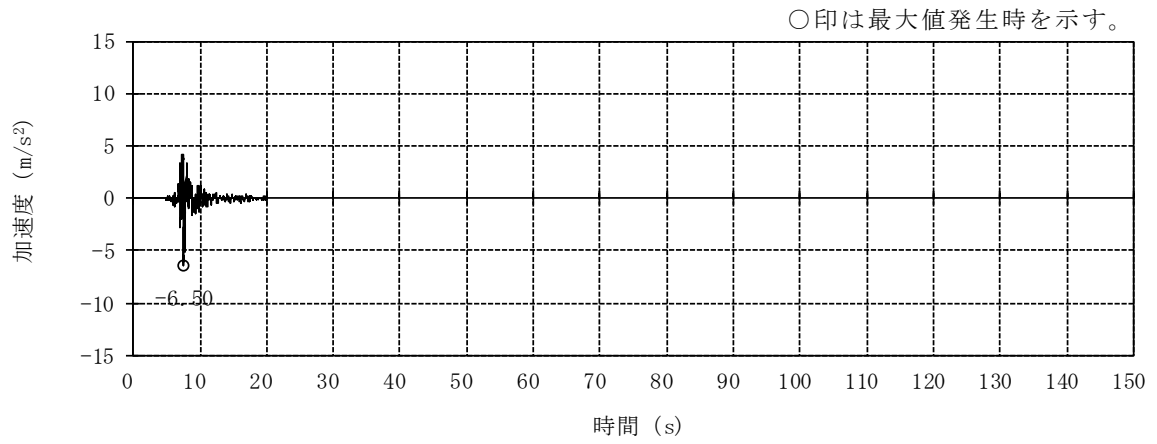


(f) S_s-6NS

図3-1 入力地震動の加速度時刻歴波形（基準地震動 S_s，NS方向）（2/3）

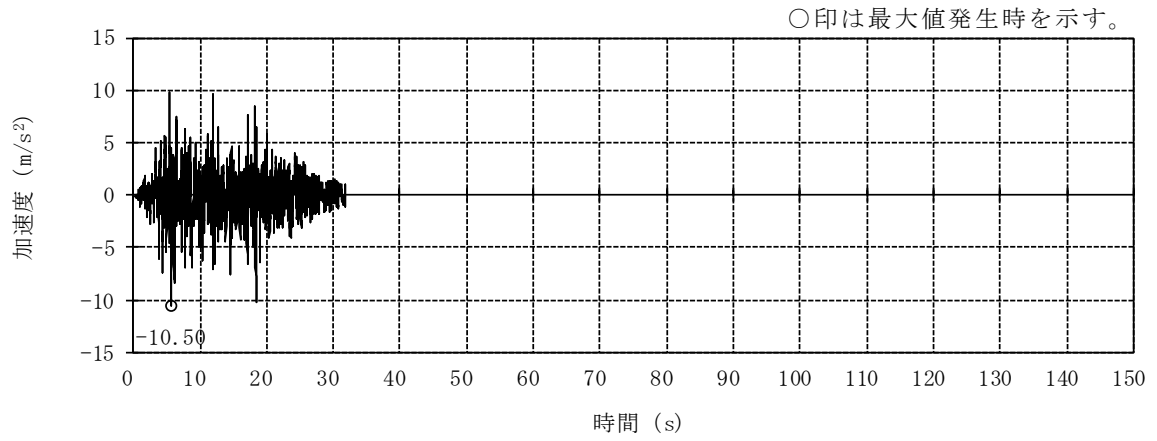


(g) Ss-7NS

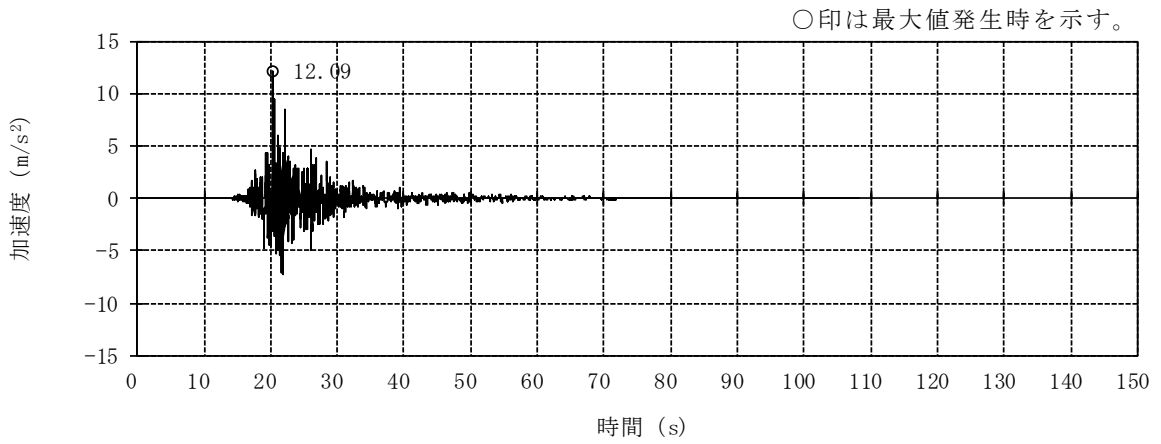


(h) Ss-8H

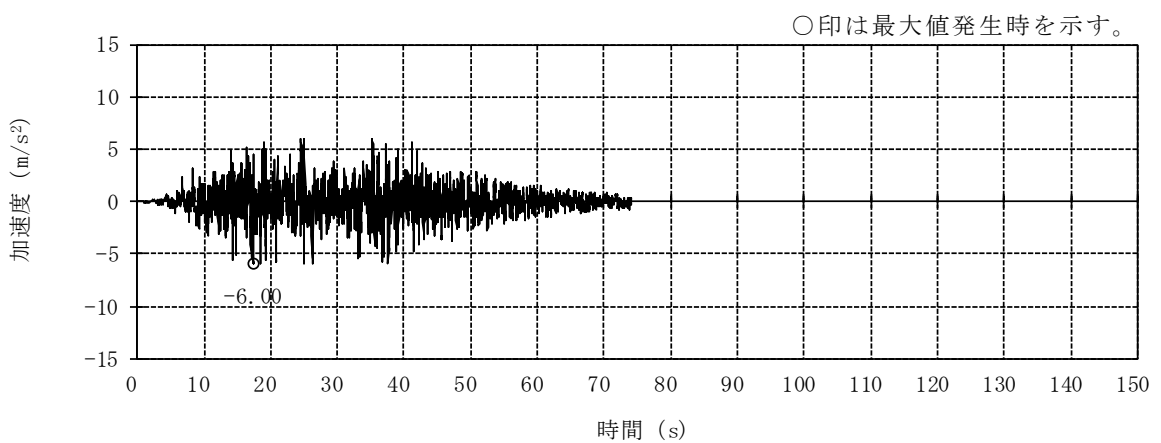
図3-1 入力地震動の加速度時刻歴波形（基準地震動 S_s，NS方向）（3/3）



(a) S_s-1H

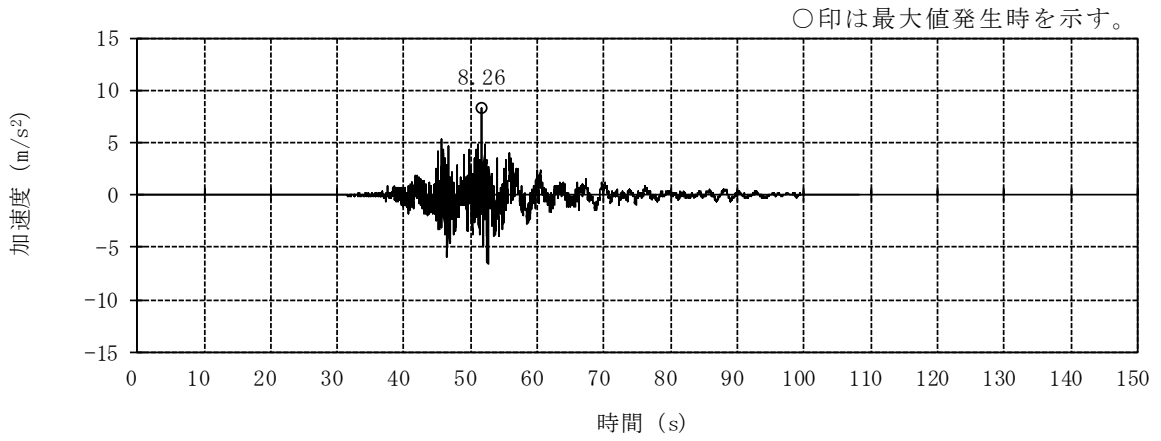


(b) S_s-2EW

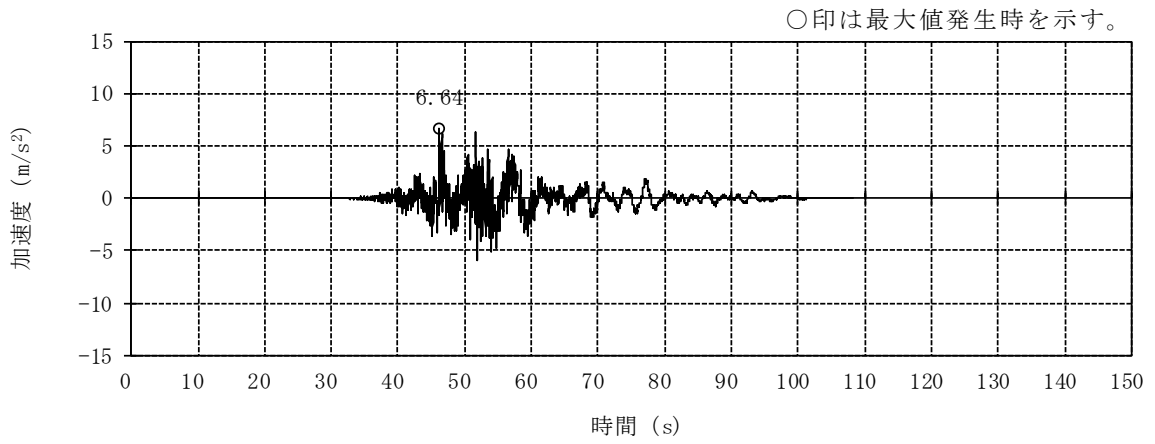


(c) S_s-3H

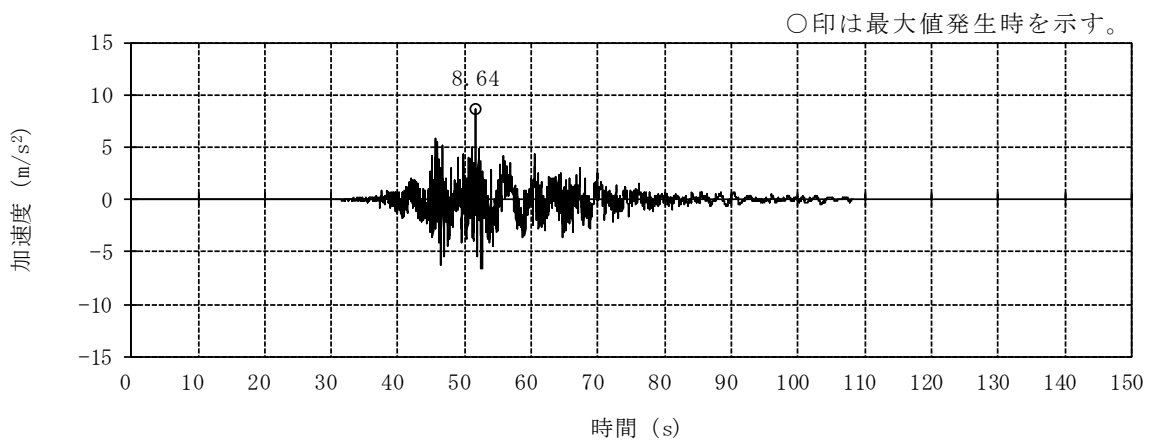
図3-2 入力地震動の加速度時刻歴波形（基準地震動 S_s，EW方向）（1/3）



(d) S_s-4EW

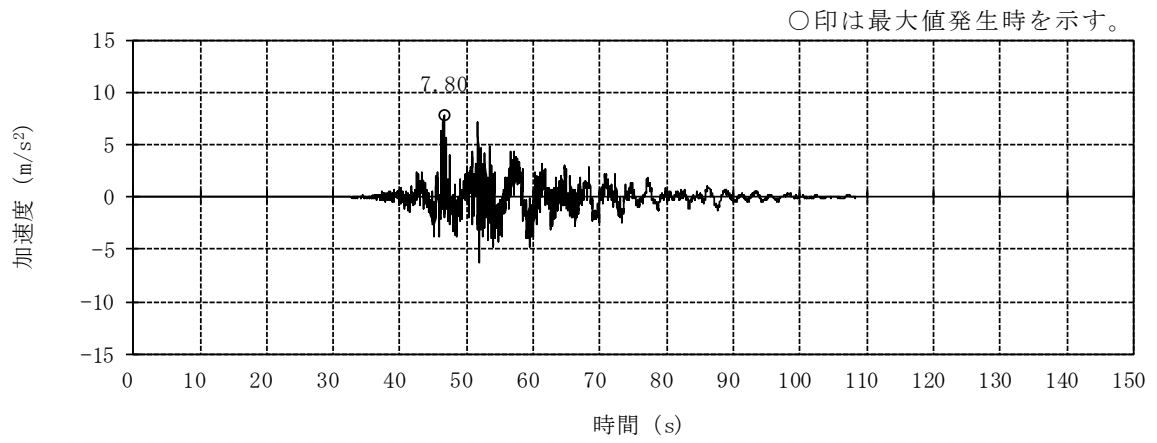


(e) S_s-5EW

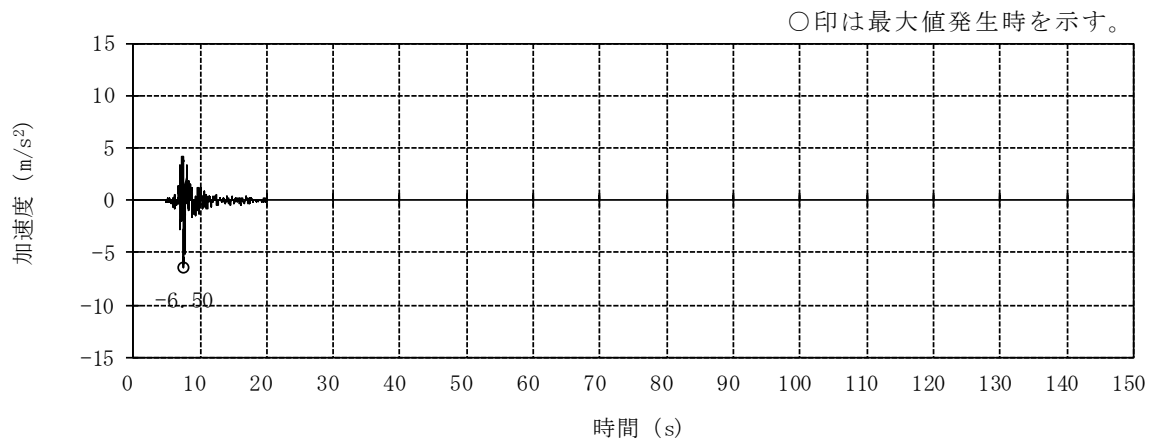


(f) S_s-6EW

図3-2 入力地震動の加速度時刻歴波形（基準地震動 S_s，EW方向）（2/3）

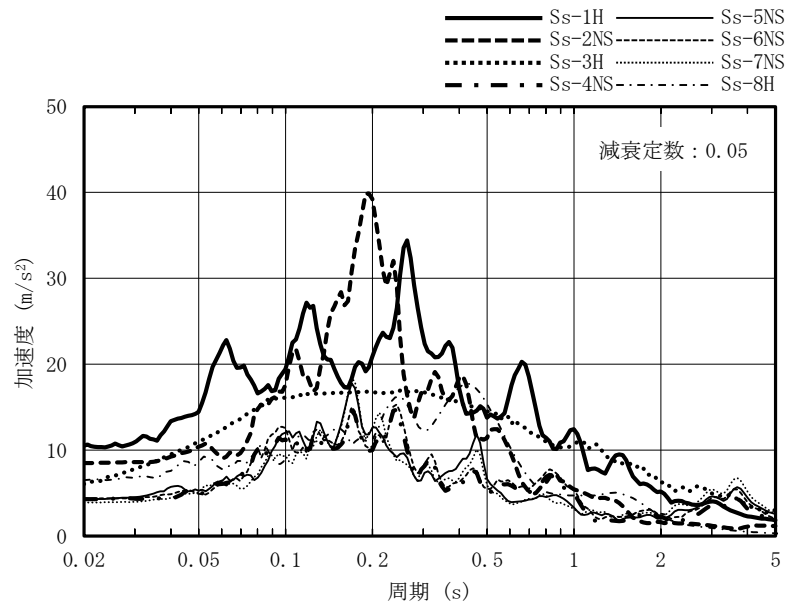


(g) Ss-7EW

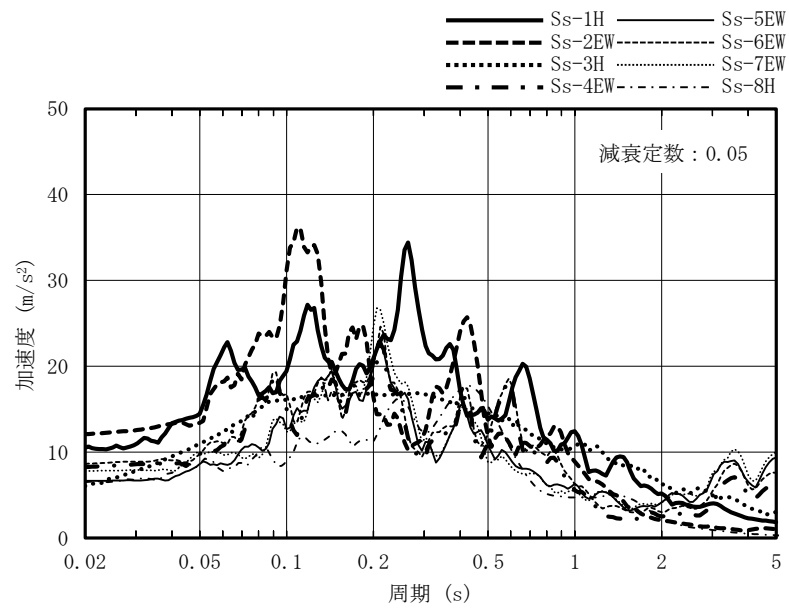


(h) Ss-8H

図3-2 入力地震動の加速度時刻歴波形（基準地震動 S_s，EW方向）（3/3）



(a) NS方向



(b) EW方向

図3-3 加速度応答スペクトル (基準地震動 S s)

3.3 荷重及び荷重組合せ

荷重は、上位クラス施設である5号機原子炉建屋の荷重条件と同じとし、V-2-1-9「機能維持の基本方針」にて設定している荷重及び荷重の組合せを用いることとする。荷重の組合せを表3-1に示す。

表3-1 荷重の組合せ

荷重の組合せ
$G + P + S_s$

〔記号の説明〕

G : 固定荷重

P : 地震と組み合わせべきプラントの運転状態
(原子炉冷却材喪失時の状態は除く。)における運転荷重

S_s : 基準地震動 S_s により定まる地震力

3.4 許容限界

タービン建屋の5号機原子炉建屋に対する波及的影響評価における許容限界は、V-2-11-1「波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の耐震評価方針」に記載の許容限界に基づき、表3-2のとおり設定する。

表3-2 波及的影響評価における許容限界

機能設計上の性能目標	地震力	部位	機能維持のための考え方	許容限界 (評価基準値)
5号機原子炉建屋に波及的影響を及ぼさない	基準地震動 S _s	鉄骨フレーム	最大層間変形角が波及的影響を及ぼさないための許容限界を超えないことを確認	最大層間変形角 1/30*
		耐震壁	最大せん断ひずみが波及的影響を及ぼさないための許容限界を超えないことを確認	最大せん断ひずみ 4.00×10^{-3}
		タービン建屋 及び 5号機原子炉建屋	建屋間の相対変位が波及的影響を及ぼさないための許容限界を超えないことを確認	相対変位 100 mm

注記*：「震災建築物の被災度区分判定基準および復旧技術指針（（財）日本建築防災協会）」を参考に許容限界を設定している。なお、被災度区分判定基準においては、柱の残留傾斜角が1/30を超えた場合に大破と判定しているが、保守的に最大層間変形角を用いて評価を行う。

3.5 解析方法

3.5.1 地震応答解析モデル

地震応答解析モデルは、V-2-1-6「地震応答解析の基本方針」に基づき設定する。地震応答解析モデルの設定に用いた建物・構築物の物性値を表3-3に示す。

ここで、コンクリート剛性については、実現象に近い応答を模擬するという観点から、建設時コンクリートの28日強度データに基づき設定した実強度を用いて算定する。

表3-3 建物・構築物の物性値

部位	使用材料	ヤング係数 E (N/mm ²)	せん断弾性係数 G (N/mm ²)	減衰定数 h (%)
建屋部, T/G架台及び 基礎スラブ	コンクリート* : $\sigma_c = 31.3$ (N/mm ²) ($\sigma_c = 320$ kgf/cm ²) 鉄筋 : SD35 (SD345相当)	2.48×10^4	1.03×10^4	5
屋根トラス部	鉄骨 : SS41 (SS400相当)	2.05×10^5	0.79×10^5	2
	鉄骨 : SM41A (SM400A相当)	2.05×10^5	0.79×10^5	2
	鉄骨 : SM50A (SM490A相当)	2.05×10^5	0.79×10^5	2

注記* : 実強度に基づくコンクリート強度。

地震応答解析モデルは、地盤との相互作用を考慮した質点系モデルとする。長辺方向であるNS方向は、建屋全体としての曲げ剛性が非常に高いため、等価なせん断剛性を考慮したモデルとし、短辺方向であるEW方向は、曲げ及びせん断剛性を考慮したモデルとして弾塑性時刻歴応答解析を行う。

建屋のモデル化は、実現象に近い応答を模擬するという観点から設計時には考慮していなかった補助壁を耐震要素として位置づけ、地震応答解析モデルに取り込む。地震応答解析モデルを図3-4に、地震応答解析モデルの諸元を表3-4及び表3-5に示す。

地盤は、地盤調査に基づき水平成層地盤とし、基礎底面地盤ばねについては、「原子力発電所耐震設計技術指針 J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版 ((社) 日本電気協会)」(以下「J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版」という。)により、成層補正を行ったのち、振動アドミッタンス理論に基づき求めたスウェイ及びロッキングの地盤ばねを近似法により定数化して用いる。このうち、基礎底面のロッキング地盤ばねには、基礎浮上りによる幾何学的非線形性を考慮する。基礎底面地盤ばねの評価には解析コード「G R I M P 2」を用いる。

また、埋込み部分の建屋側面地盤ばねについては、建屋側面位置の地盤定数を用いて「J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版」により、Novakの方法に基づき求めた水平ばねを、基礎底面地盤ばねと同様に、近似法により定数化して用いる。なお、地盤表層部(埋戻土)については、基準地震動 S_s による地盤応答レベルを踏まえ、表層部では建屋-地盤相互作用が見込めないと判断し、この部分の地盤ばねは考慮しない。建屋側面の水平ばねの評価には、解析コード「N V K 2 6 3」を用いる。

解析モデルへの入力地震動は、一次元波動論に基づき、解放基盤表面レベルに想定する基準地震動 S_s に対する地盤の応答として評価する。また、基礎底面レベルにおけるせん断力(以下「切欠き力」という。)を入力地震動に付加することにより、地盤の切欠き効果を考慮する。地震応答解析モデルに入力する地震動の概念図を図3-5に示す。入力地震動の算定には、解析コード「K S H A K E」を用いる。

基準地震動 S_s に対する地盤定数を表3-6～表3-13に示す。なお、地盤定数は地盤のひずみ依存特性を考慮して求めた等価地盤物性値を用いる。ひずみ依存特性については、V-2-1-3「地盤の支持性能に係る基本方針」に基づく。設定した地盤定数に基づき算定した基礎底面位置(T.M.S.L.-4.2m)における入力地震動の加速度応答スペクトルを図3-6に示す。地震応答解析に用いる地盤ばねの記号を図3-7に、地盤のばね定数と減衰係数を表3-14～表3-21に示す。

復元力特性は、建屋の方向別に、振動モデル各軸のモデル化範囲における耐震要素の水平断面形状より「J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版」に基づいて設定す

る。

なお，地震応答解析に用いる解析コードの検証，妥当性確認等の概要については，別紙「計算機プログラム（解析コード）」の概要に示す。

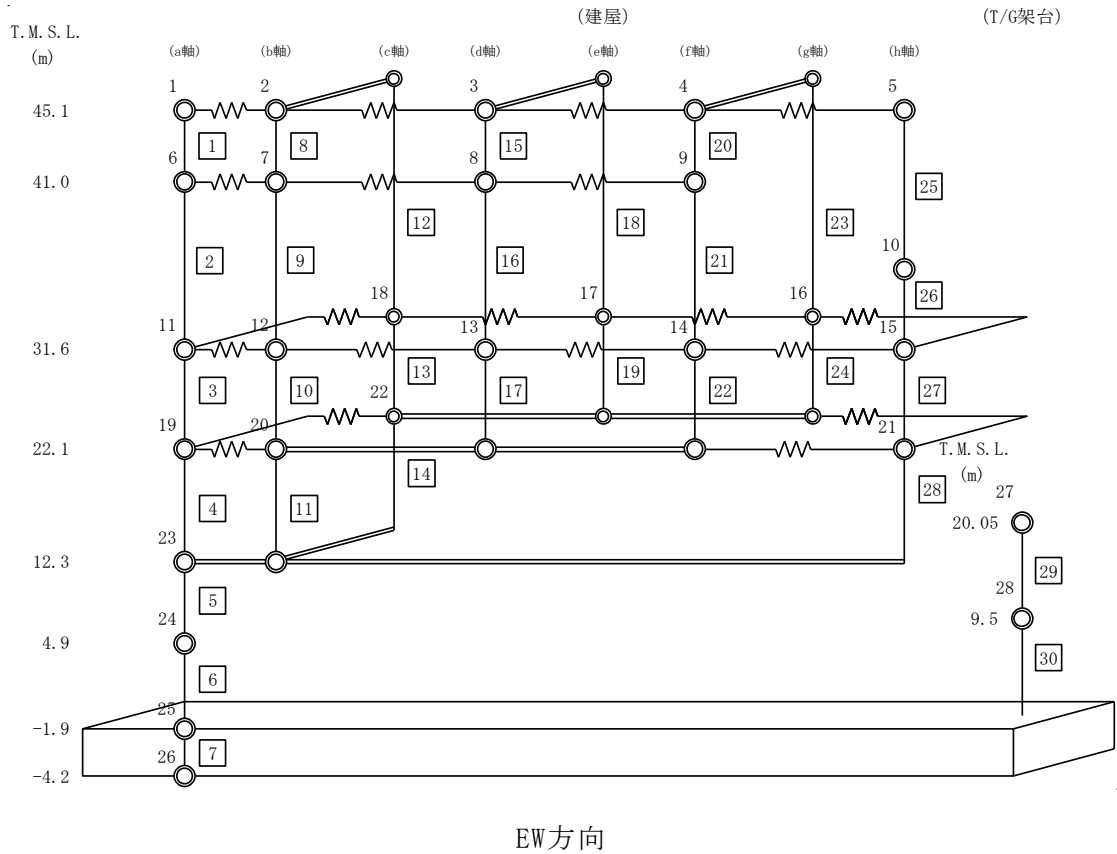
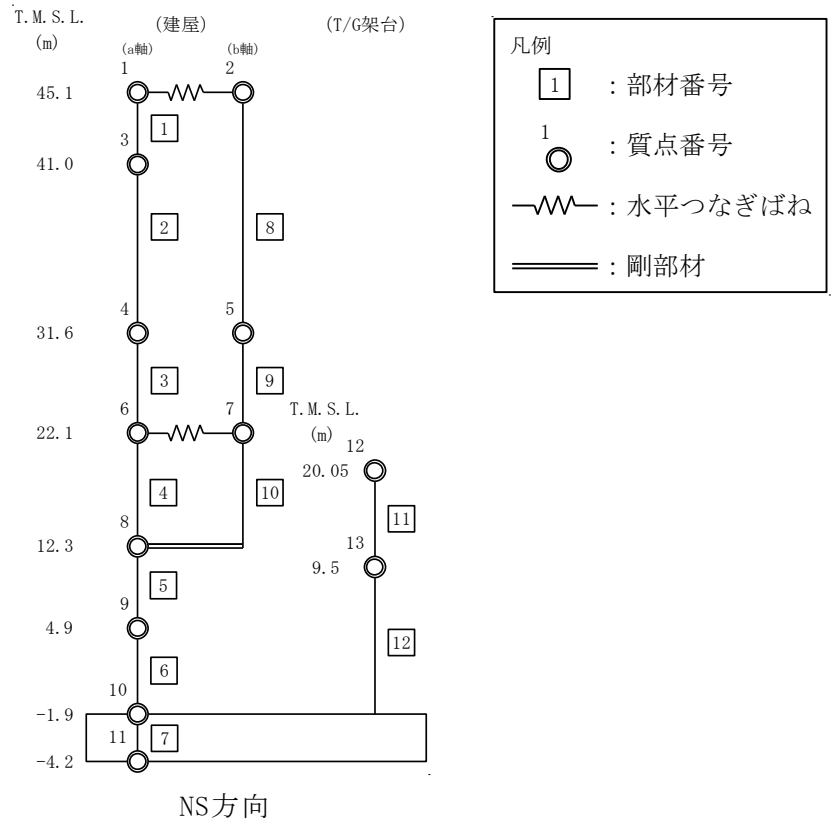


図3-4 地震応答解析モデル

表3-4 地震応答解析モデル諸元 (NS方向)

(a) 重量・回転慣性重量

T. M. S. L. (m)	T/G架台	建屋		
		1	2	
45.1		25320	24920	
		—	—	
41.0		3		
		11280		
31.6		4	5	
		71010	77130	
22.1		12	6	7
		105910	263700	186720
		—	—	—
12.3		13	8	
		56670	515440	
4.9	9			
	404230			
	—			
-1.9	10			
	634340			
-4.2	11			
	247270			
	3010.6			

質点番号
重量(kN)
回転慣性重量($\times 10^6 \text{kN}\cdot\text{m}^2$)

(b) せん断断面積・断面二次モーメント

T. M. S. L. (m)	T/G架台	建屋		
		1	8	
45.1		3.04	2.58	
		—		
41.0		2	—	
		4.23		
31.6		3	9	
		142.50	111.40	
22.1		11	4	10
		20.20	308.24	301.28
		—	—	—
12.3		12	5	
		12.80	786.25	
4.9	6			
	—	735.93		
-1.9	7			
	8536.00			

①コンクリート部
ヤング係数 E 2.48×10^4 (N/mm²)
せん断弾性係数 G 1.03×10^4 (N/mm²)
ポアソン比 ν 0.20
減衰定数 h 5%

②鉄骨部
ヤング係数 E 2.05×10^5 (N/mm²)
せん断弾性係数 G 7.90×10^4 (N/mm²)
ポアソン比 ν 0.30
減衰定数 h 2%

基礎形状 121.0m(NS方向) × 76.0m(EW方向)

部材番号
せん断断面積(m ²)
断面二次モーメント(m ⁴)

表3-5 地震応答解析モデル諸元 (EW方向) (1/2)

(a) 重量・回転慣性重量

T. M. S. L. (m)	T/G架台	建屋							
		1	2	3	4	5	6	7	8
45.1		9440	9580	9580	10170	11470			
		—	—	—	—	—			
41.0		2630	2910	3170	2570	10320			
		—	—	—	—	—			
31.6		25880	9760	16810	10280	24250	10710	13740	26390
		—	—	—	—	—	—	—	—
22.1		105910	90450	150580	120670				88720
		—	—	—	—				—
12.3		56670	515440						
		—	—						
4.9		404230							
		—							
-1.9		634340							
		—							
-4.2		247270							
		1127.8							

質点番号
重量(kN)
回転慣性重量($\times 10^6 \text{kN}\cdot\text{m}^2$)

表3-5 地震応答解析モデル諸元 (EW方向) (2/2)

(b) せん断断面積・断面二次モーメント

T. M. S. L. (m)	T/G架台	建屋								
		1	8	12	15	18	20	23	25	
45.1		2.42	0.40	0.15	0.40	0.14	0.61	0.14	2.44	
		—	—		—		—		—	
		2	9	16	21	26				
41.0		2.25	0.83	—	0.83	—	0.83	—	26.30	
		—	—	—	—	—				
		3	10	13	17	19	22	24	27	
31.6		52.10	18.90	16.03	16.80	0.82	21.66	26.86	46.40	
		14660	311	1924	228	1890	276	2291	15800	
22.1		29	4	11	14				28	
		13.40	150.00	90.50	135.26				154.35	
		—	85020	9385	19800				69130	
12.3		30	5							
		22.40	585.58							217000
			6							
4.9		—	572.33							
		—	210300							
-1.9		7								
		—	8536.00							

①コンクリート部

ヤング係数 E 2.48×10^4 (N/mm²)
 せん断弾性係数 G 1.03×10^4 (N/mm²)
 ポアソン比 ν 0.20
 減衰定数 h 5%

②鉄骨部

ヤング係数 E 2.05×10^5 (N/mm²)
 せん断弾性係数 G 7.90×10^4 (N/mm²)
 ポアソン比 ν 0.30
 減衰定数 h 2%

基礎形状 121.0m(NS方向)×76.0m(EW方向)

部材番号
せん断断面積(m ²)
断面二次モーメント(m ⁴)

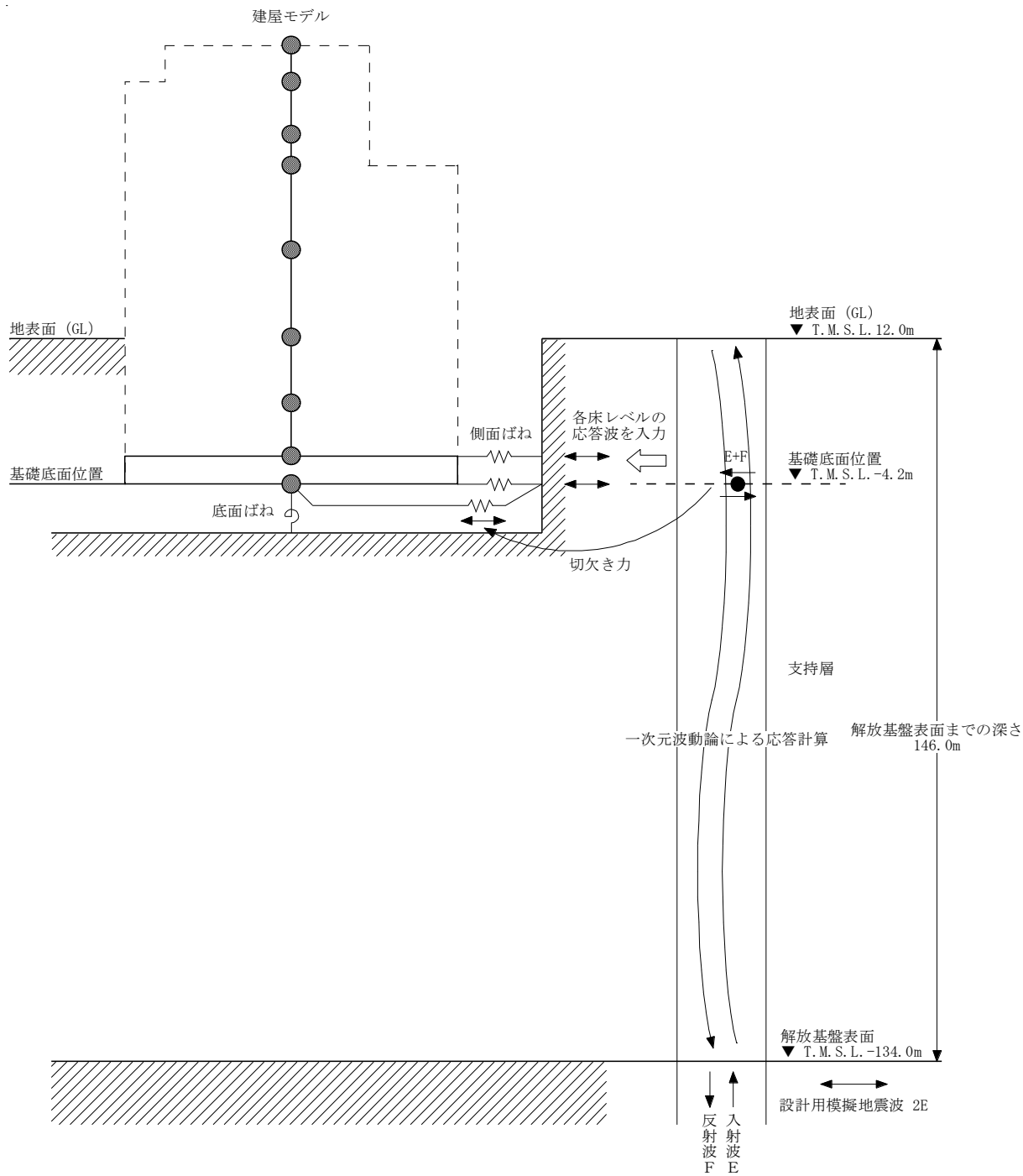


図3-5 地震応答解析モデルに入力する地震動の概念図

表3-6 地盤定数 (Ss-1)

標高 T. M. S. L. (m)	地層	せん断波 速度 V_s (m/s)	単位体積 重量 γ_t (kN/m ³)	ポアソン比 ν	せん断 弾性係数 G ($\times 10^5$ kN/m ²)	初期せん断 弾性係数 G_0 ($\times 10^5$ kN/m ²)	剛性 低下率 G/G_0	減衰 定数 h (%)
+12.0	埋戻土	182	17.6	0.415	0.213	0.592	0.36	13
+8.0		230	17.6	0.415	0.123	0.949	0.13	18
+4.0		256	17.6	0.415	0.129	1.18	0.11	19
0.0	古安田層	310	17.5	0.48	1.23	1.71	0.72	4
-9.0	西山層	490	16.7	0.45	3.35	4.09	0.82	3
-60.0		560	17.2	0.44	4.45	5.50	0.81	3
-100.0		610	18.0	0.43	5.32	6.83	0.78	3
-134.0	椎谷層	710	19.9	0.42	10.2	10.2	1.00	-
∞								

表3-7 地盤定数 (Ss-2)

標高 T. M. S. L. (m)	地層	せん断波 速度 V_s (m/s)	単位体積 重量 γ_t (kN/m ³)	ポアソン比 ν	せん断 弾性係数 G ($\times 10^5$ kN/m ²)	初期せん断 弾性係数 G_0 ($\times 10^5$ kN/m ²)	剛性 低下率 G/G_0	減衰 定数 h (%)
+12.0	埋戻土	182	17.6	0.415	0.236	0.592	0.40	11
+8.0		230	17.6	0.415	0.132	0.949	0.14	15
+4.0		256	17.6	0.415	0.106	1.18	0.09	17
0.0	古安田層	310	17.5	0.48	1.24	1.71	0.73	4
-9.0	西山層	490	16.7	0.45	3.35	4.09	0.82	3
-60.0		560	17.2	0.44	4.67	5.50	0.85	3
-100.0		610	18.0	0.43	5.87	6.83	0.86	3
-134.0	椎谷層	710	19.9	0.42	10.2	10.2	1.00	-
∞								

表3-8 地盤定数 (Ss-3)

標高 T. M. S. L. (m)	地層	せん断波 速度 V_s (m/s)	単位体積 重量 γ_t (kN/m ³)	ポアソン比 ν	せん断 弾性係数 G ($\times 10^5$ kN/m ²)	初期せん断 弾性係数 G_0 ($\times 10^5$ kN/m ²)	剛性 低下率 G/G_0	減衰 定数 h (%)
+12.0	埋戻土	182	17.6	0.415	0.266	0.592	0.45	10
+8.0		230	17.6	0.415	0.170	0.949	0.18	17
+4.0		256	17.6	0.415	0.129	1.18	0.11	19
0.0	古安田層	310	17.5	0.48	1.21	1.71	0.71	4
-9.0	西山層	490	16.7	0.45	3.19	4.09	0.78	3
-60.0		560	17.2	0.44	4.12	5.50	0.75	4
-100.0		610	18.0	0.43	5.19	6.83	0.76	3
-134.0 ∞	椎谷層	710	19.9	0.42	10.2	10.2	1.00	-

表3-9 地盤定数 (Ss-4)

標高 T. M. S. L. (m)	地層	せん断波 速度 V_s (m/s)	単位体積 重量 γ_t (kN/m ³)	ポアソン比 ν	せん断 弾性係数 G ($\times 10^5$ kN/m ²)	初期せん断 弾性係数 G_0 ($\times 10^5$ kN/m ²)	剛性 低下率 G/G_0	減衰 定数 h (%)
+12.0	埋戻土	182	17.6	0.415	0.242	0.592	0.41	8
+8.0		230	17.6	0.415	0.170	0.949	0.18	13
+4.0		256	17.6	0.415	0.177	1.18	0.15	14
0.0	古安田層	310	17.5	0.48	1.31	1.71	0.77	4
-9.0	西山層	490	16.7	0.45	3.55	4.09	0.87	3
-60.0		560	17.2	0.44	4.78	5.50	0.87	3
-100.0		610	18.0	0.43	5.94	6.83	0.87	3
-134.0 ∞	椎谷層	710	19.9	0.42	10.2	10.2	1.00	-

表3-10 地盤定数 (Ss-5)

標高 T. M. S. L. (m)	地層	せん断波 速度 V_s (m/s)	単位体積 重量 γ_t (kN/m ³)	ポアソン比 ν	せん断 弾性係数 G ($\times 10^5$ kN/m ²)	初期せん断 弾性係数 G_0 ($\times 10^5$ kN/m ²)	剛性 低下率 G/G_0	減衰 定数 h (%)
+12.0	埋戻土	182	17.6	0.415	0.242	0.592	0.41	7
+8.0		230	17.6	0.415	0.161	0.949	0.17	11
+4.0		256	17.6	0.415	0.188	1.18	0.16	14
0.0	古安田層	310	17.5	0.48	1.33	1.71	0.78	4
-9.0	西山層	490	16.7	0.45	3.51	4.09	0.86	3
-60.0		560	17.2	0.44	4.56	5.50	0.83	3
-100.0		610	18.0	0.43	5.60	6.83	0.82	3
-134.0	椎谷層	710	19.9	0.42	10.2	10.2	1.00	-
∞								

表3-11 地盤定数 (Ss-6)

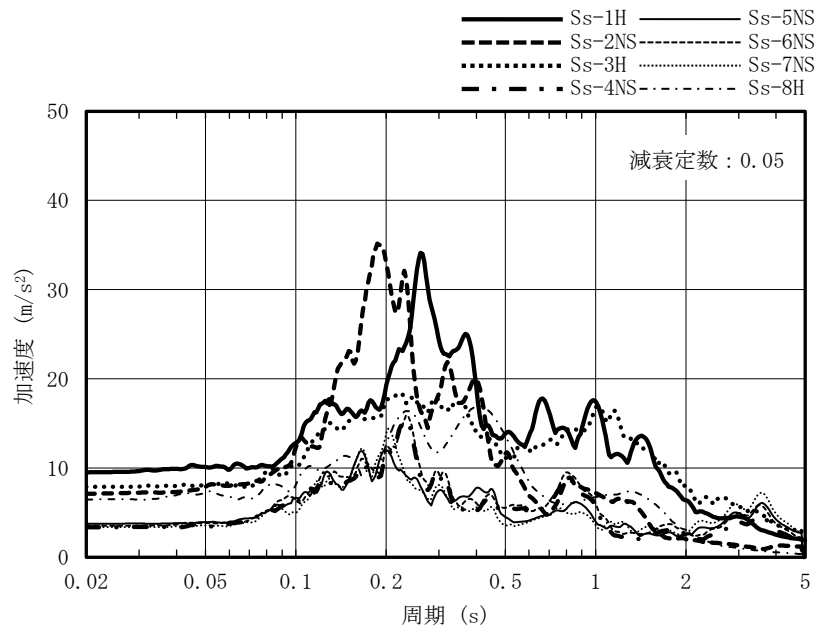
標高 T. M. S. L. (m)	地層	せん断波 速度 V_s (m/s)	単位体積 重量 γ_t (kN/m ³)	ポアソン比 ν	せん断 弾性係数 G ($\times 10^5$ kN/m ²)	初期せん断 弾性係数 G_0 ($\times 10^5$ kN/m ²)	剛性 低下率 G/G_0	減衰 定数 h (%)
+12.0	埋戻土	182	17.6	0.415	0.230	0.592	0.39	9
+8.0		230	17.6	0.415	0.161	0.949	0.17	14
+4.0		256	17.6	0.415	0.153	1.18	0.13	15
0.0	古安田層	310	17.5	0.48	1.29	1.71	0.76	3
-9.0	西山層	490	16.7	0.45	3.51	4.09	0.86	3
-60.0		560	17.2	0.44	4.62	5.50	0.84	3
-100.0		610	18.0	0.43	5.66	6.83	0.83	3
-134.0	椎谷層	710	19.9	0.42	10.2	10.2	1.00	-
∞								

表3-12 地盤定数 (Ss-7)

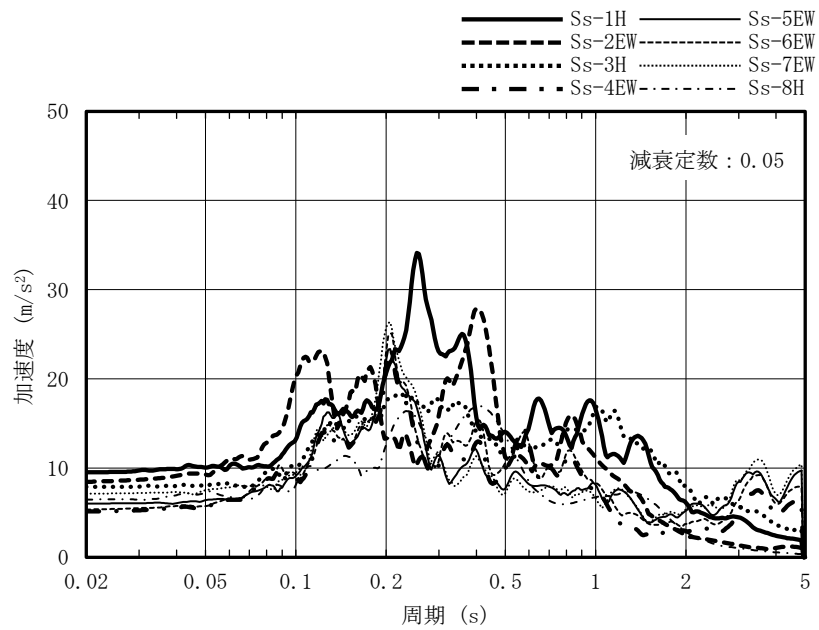
標高 T. M. S. L. (m)	地層	せん断波 速度 V_s (m/s)	単位体積 重量 γ_t (kN/m ³)	ポアソン比 ν	せん断 弾性係数 G ($\times 10^5$ kN/m ²)	初期せん断 弾性係数 G_0 ($\times 10^5$ kN/m ²)	剛性 低下率 G/G_0	減衰 定数 h (%)
+12.0	埋戻土	182	17.6	0.415	0.230	0.592	0.39	8
+8.0		230	17.6	0.415	0.170	0.949	0.18	11
+4.0		256	17.6	0.415	0.224	1.18	0.19	12
0.0	古安田層	310	17.5	0.48	1.35	1.71	0.79	4
-9.0	西山層	490	16.7	0.45	3.47	4.09	0.85	3
-60.0		560	17.2	0.44	4.45	5.50	0.81	3
-100.0		610	18.0	0.43	5.46	6.83	0.80	3
-134.0	椎谷層	710	19.9	0.42	10.2	10.2	1.00	-
∞								

表3-13 地盤定数 (Ss-8)

標高 T. M. S. L. (m)	地層	せん断波 速度 V_s (m/s)	単位体積 重量 γ_t (kN/m ³)	ポアソン比 ν	せん断 弾性係数 G ($\times 10^5$ kN/m ²)	初期せん断 弾性係数 G_0 ($\times 10^5$ kN/m ²)	剛性 低下率 G/G_0	減衰 定数 h (%)
+12.0	埋戻土	182	17.6	0.415	0.272	0.592	0.46	10
+8.0		230	17.6	0.415	0.161	0.949	0.17	17
+4.0		256	17.6	0.415	0.118	1.18	0.10	19
0.0	古安田層	310	17.5	0.48	1.31	1.71	0.77	4
-9.0	西山層	490	16.7	0.45	3.47	4.09	0.85	3
-60.0		560	17.2	0.44	4.56	5.50	0.83	3
-100.0		610	18.0	0.43	6.01	6.83	0.88	3
-134.0	椎谷層	710	19.9	0.42	10.2	10.2	1.00	-
∞								



(a) NS方向



(b) EW方向

図3-6 入力地震動の加速度応答スペクトル
(基準地震動 S_s , T.M.S.L.-4.2m)

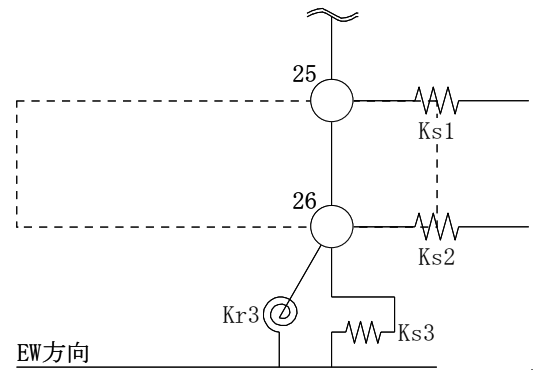
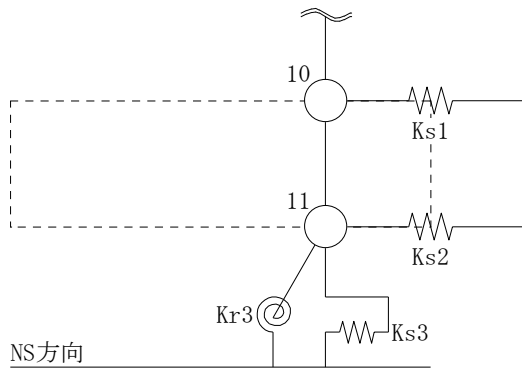
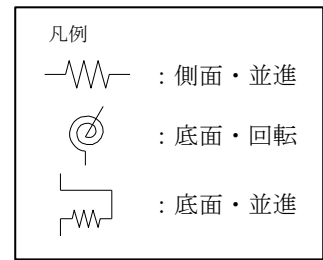


図3-7 地盤ばねの記号

表3-14 地盤ばね定数と減衰係数 (Ss-1)

(a) NS方向

ばね番号	質点番号	地盤ばね成分	ばね定数*1	減衰係数*2
Ks1	10	側面・並進	1.64×10^6	1.15×10^6
Ks2	11	側面・並進	6.19×10^5	4.35×10^5
Ks3	11	底面・並進	1.04×10^8	6.71×10^6
Kr3	11	底面・回転	4.10×10^{11}	1.32×10^{10}

注記*1 : Ks1, Ks2, Ks3はkN/m Kr3はkN・m/rad

*2 : Ks1, Ks2, Ks3はkN・s/m Kr3はkN・m・s/rad

(b) EW方向

ばね番号	質点番号	地盤ばね成分	ばね定数*1	減衰係数*2
Ks1	25	側面・並進	1.64×10^6	1.14×10^6
Ks2	26	側面・並進	6.19×10^5	4.29×10^5
Ks3	26	底面・並進	1.09×10^8	7.33×10^6
Kr3	26	底面・回転	1.77×10^{11}	3.66×10^9

注記*1 : Ks1, Ks2, Ks3はkN/m Kr3はkN・m/rad

*2 : Ks1, Ks2, Ks3はkN・s/m Kr3はkN・m・s/rad

表3-15 地盤ばね定数と減衰係数 (Ss-2)

(a) NS方向

ばね番号	質点番号	地盤ばね成分	ばね定数*1	減衰係数*2
Ks1	10	側面・並進	1.66×10^6	1.16×10^6
Ks2	11	側面・並進	6.24×10^5	4.36×10^5
Ks3	11	底面・並進	1.05×10^8	6.74×10^6
Kr3	11	底面・回転	4.15×10^{11}	1.33×10^{10}

注記*1 : Ks1, Ks2, Ks3はkN/m Kr3はkN・m/rad

*2 : Ks1, Ks2, Ks3はkN・s/m Kr3はkN・m・s/rad

(b) EW方向

ばね番号	質点番号	地盤ばね成分	ばね定数*1	減衰係数*2
Ks1	25	側面・並進	1.66×10^6	1.14×10^6
Ks2	26	側面・並進	6.24×10^5	4.31×10^5
Ks3	26	底面・並進	1.10×10^8	7.36×10^6
Kr3	26	底面・回転	1.79×10^{11}	3.68×10^9

注記*1 : Ks1, Ks2, Ks3はkN/m Kr3はkN・m/rad

*2 : Ks1, Ks2, Ks3はkN・s/m Kr3はkN・m・s/rad

表3-16 地盤ばね定数と減衰係数 (Ss-3)

(a) NS方向

ばね番号	質点番号	地盤ばね成分	ばね定数*1	減衰係数*2
Ks1	10	側面・並進	1.62×10^6	1.14×10^6
Ks2	11	側面・並進	6.10×10^5	4.30×10^5
Ks3	11	底面・並進	9.89×10^7	6.55×10^6
Kr3	11	底面・回転	3.88×10^{11}	1.29×10^{10}

注記*1 : Ks1, Ks2, Ks3はkN/m Kr3はkN・m/rad

*2 : Ks1, Ks2, Ks3はkN・s/m Kr3はkN・m・s/rad

(b) EW方向

ばね番号	質点番号	地盤ばね成分	ばね定数*1	減衰係数*2
Ks1	25	側面・並進	1.62×10^6	1.13×10^6
Ks2	26	側面・並進	6.10×10^5	4.24×10^5
Ks3	26	底面・並進	1.04×10^8	7.14×10^6
Kr3	26	底面・回転	1.68×10^{11}	3.59×10^9

注記*1 : Ks1, Ks2, Ks3はkN/m Kr3はkN・m/rad

*2 : Ks1, Ks2, Ks3はkN・s/m Kr3はkN・m・s/rad

表3-17 地盤ばね定数と減衰係数 (Ss-4)

(a) NS方向

ばね番号	質点番号	地盤ばね成分	ばね定数*1	減衰係数*2
Ks1	10	側面・並進	1.74×10^6	1.19×10^6
Ks2	11	側面・並進	6.58×10^5	4.47×10^5
Ks3	11	底面・並進	1.10×10^8	6.91×10^6
Kr3	11	底面・回転	4.36×10^{11}	1.36×10^{10}

注記*1 : Ks1, Ks2, Ks3はkN/m Kr3はkN・m/rad

*2 : Ks1, Ks2, Ks3はkN・s/m Kr3はkN・m・s/rad

(b) EW方向

ばね番号	質点番号	地盤ばね成分	ばね定数*1	減衰係数*2
Ks1	25	側面・並進	1.74×10^6	1.17×10^6
Ks2	26	側面・並進	6.58×10^5	4.41×10^5
Ks3	26	底面・並進	1.16×10^8	7.54×10^6
Kr3	26	底面・回転	1.89×10^{11}	3.76×10^9

注記*1 : Ks1, Ks2, Ks3はkN/m Kr3はkN・m/rad

*2 : Ks1, Ks2, Ks3はkN・s/m Kr3はkN・m・s/rad

表3-18 地盤ばね定数と減衰係数 (Ss-5)

(a) NS方向

ばね番号	質点番号	地盤ばね成分	ばね定数*1	減衰係数*2
Ks1	10	側面・並進	1.78×10^6	1.19×10^6
Ks2	11	側面・並進	6.73×10^5	4.49×10^5
Ks3	11	底面・並進	1.08×10^8	6.84×10^6
Kr3	11	底面・回転	4.25×10^{11}	1.34×10^{10}

注記*1 : Ks1, Ks2, Ks3はkN/m Kr3はkN・m/rad

*2 : Ks1, Ks2, Ks3はkN・s/m Kr3はkN・m・s/rad

(b) EW方向

ばね番号	質点番号	地盤ばね成分	ばね定数*1	減衰係数*2
Ks1	25	側面・並進	1.78×10^6	1.18×10^6
Ks2	26	側面・並進	6.73×10^5	4.43×10^5
Ks3	26	底面・並進	1.13×10^8	7.47×10^6
Kr3	26	底面・回転	1.85×10^{11}	3.73×10^9

注記*1 : Ks1, Ks2, Ks3はkN/m Kr3はkN・m/rad

*2 : Ks1, Ks2, Ks3はkN・s/m Kr3はkN・m・s/rad

表3-19 地盤ばね定数と減衰係数 (Ss-6)

(a) NS方向

ばね番号	質点番号	地盤ばね成分	ばね定数*1	減衰係数*2
Ks1	10	側面・並進	1.72×10^6	1.18×10^6
Ks2	11	側面・並進	6.48×10^5	4.44×10^5
Ks3	11	底面・並進	1.09×10^8	6.85×10^6
Kr3	11	底面・回転	4.27×10^{11}	1.35×10^{10}

注記*1 : Ks1, Ks2, Ks3はkN/m Kr3はkN・m/rad

*2 : Ks1, Ks2, Ks3はkN・s/m Kr3はkN・m・s/rad

(b) EW方向

ばね番号	質点番号	地盤ばね成分	ばね定数*1	減衰係数*2
Ks1	25	側面・並進	1.72×10^6	1.16×10^6
Ks2	26	側面・並進	6.48×10^5	4.38×10^5
Ks3	26	底面・並進	1.14×10^8	7.48×10^6
Kr3	26	底面・回転	1.86×10^{11}	3.73×10^9

注記*1 : Ks1, Ks2, Ks3はkN/m Kr3はkN・m/rad

*2 : Ks1, Ks2, Ks3はkN・s/m Kr3はkN・m・s/rad

表3-20 地盤ばね定数と減衰係数 (Ss-7)

(a) NS方向

ばね番号	質点番号	地盤ばね成分	ばね定数*1	減衰係数*2
Ks1	10	側面・並進	1.81×10^6	1.20×10^6
Ks2	11	側面・並進	6.82×10^5	4.51×10^5
Ks3	11	底面・並進	1.07×10^8	6.81×10^6
Kr3	11	底面・回転	4.20×10^{11}	1.34×10^{10}

注記*1 : Ks1, Ks2, Ks3はkN/m Kr3はkN・m/rad

*2 : Ks1, Ks2, Ks3はkN・s/m Kr3はkN・m・s/rad

(b) EW方向

ばね番号	質点番号	地盤ばね成分	ばね定数*1	減衰係数*2
Ks1	25	側面・並進	1.81×10^6	1.18×10^6
Ks2	26	側面・並進	6.82×10^5	4.45×10^5
Ks3	26	底面・並進	1.12×10^8	7.43×10^6
Kr3	26	底面・回転	1.83×10^{11}	3.71×10^9

注記*1 : Ks1, Ks2, Ks3はkN/m Kr3はkN・m/rad

*2 : Ks1, Ks2, Ks3はkN・s/m Kr3はkN・m・s/rad

表3-21 地盤ばね定数と減衰係数 (Ss-8)

(a) NS方向

ばね番号	質点番号	地盤ばね成分	ばね定数*1	減衰係数*2
Ks1	10	側面・並進	1.74×10^6	1.18×10^6
Ks2	11	側面・並進	6.58×10^5	4.46×10^5
Ks3	11	底面・並進	1.08×10^8	6.83×10^6
Kr3	11	底面・回転	4.24×10^{11}	1.34×10^{10}

注記*1 : Ks1, Ks2, Ks3はkN/m Kr3はkN・m/rad

*2 : Ks1, Ks2, Ks3はkN・s/m Kr3はkN・m・s/rad

(b) EW方向

ばね番号	質点番号	地盤ばね成分	ばね定数*1	減衰係数*2
Ks1	25	側面・並進	1.74×10^6	1.17×10^6
Ks2	26	側面・並進	6.58×10^5	4.39×10^5
Ks3	26	底面・並進	1.13×10^8	7.45×10^6
Kr3	26	底面・回転	1.84×10^{11}	3.72×10^9

注記*1 : Ks1, Ks2, Ks3はkN/m Kr3はkN・m/rad

*2 : Ks1, Ks2, Ks3はkN・s/m Kr3はkN・m・s/rad

3.5.2 解析方法

タービン建屋の地震応答解析には、解析コード「D Y N A 2 E」を用いる。

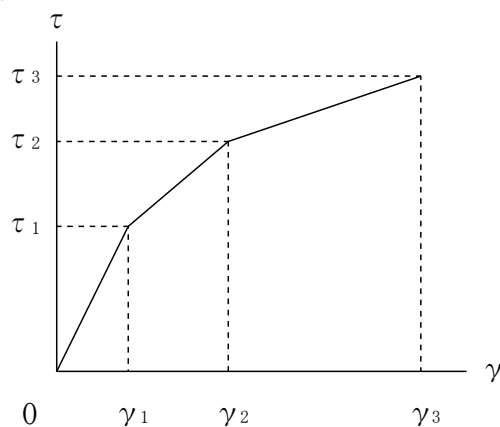
建物・構築物の動的解析は、V-2-1-6「地震応答解析の基本方針」に基づき時刻歴応答解析により実施する。

なお、地震応答解析に用いる解析コードの検証、妥当性確認等の概要については、別紙「計算機プログラム（解析コード）」の概要に示す。

3.5.3 解析条件

(1) 耐震壁のせん断応力度－せん断ひずみ関係（ $\tau - \gamma$ 関係）

耐震壁のせん断応力度－せん断ひずみ関係（ $\tau - \gamma$ 関係）は、「J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版」に基づき、トリリニア型スケルトン曲線とする。耐震壁のせん断応力度－せん断ひずみ関係を図3-8に示す。



τ_1 : 第1折点のせん断応力度

τ_2 : 第2折点のせん断応力度

τ_3 : 終局点のせん断応力度

γ_1 : 第1折点のせん断ひずみ

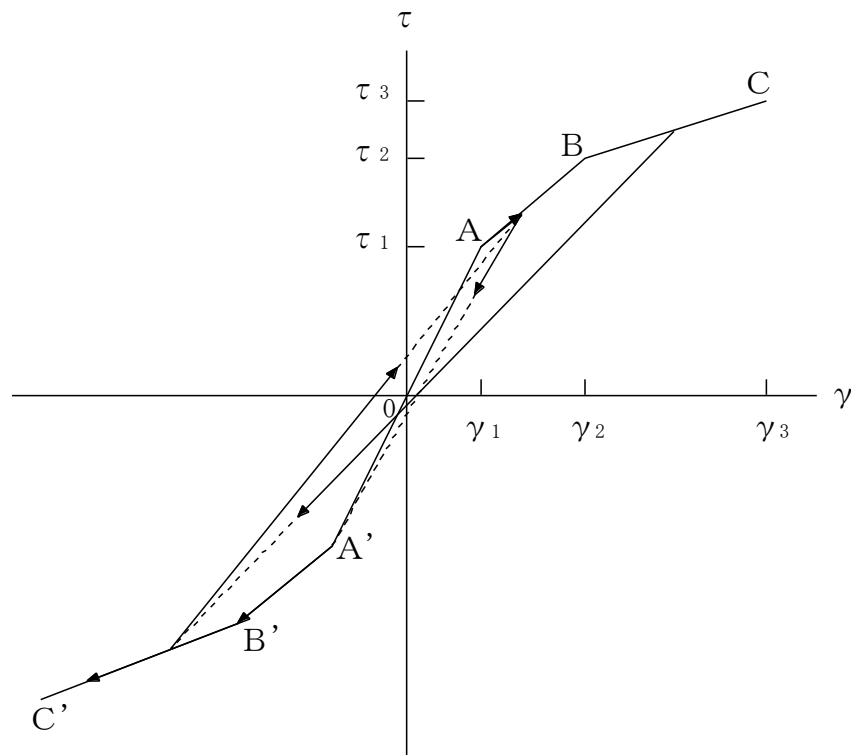
γ_2 : 第2折点のせん断ひずみ

γ_3 : 終局点のせん断ひずみ (4.0×10^{-3})

図3-8 耐震壁のせん断応力度－せん断ひずみ関係

(2) 耐震壁のせん断応力度－せん断ひずみ関係の履歴特性

耐震壁のせん断応力度－せん断ひずみ関係の履歴特性は、「J E A G 4 6 0 1 - 1991 追補版」に基づき、最大点指向型モデルとする。耐震壁のせん断応力度－せん断ひずみ関係の履歴特性を図3-9に示す。

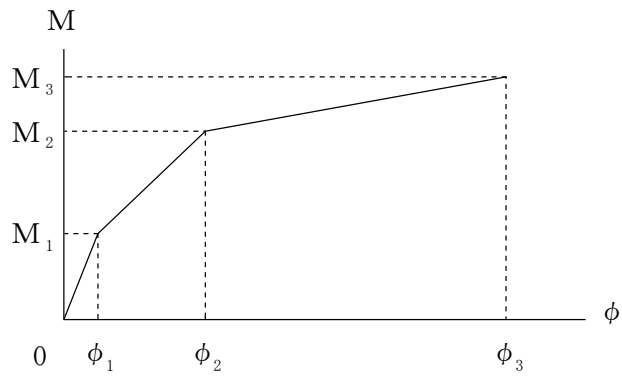


- a. 0-A間 : 弾性範囲。
- b. A-B間 : 負側スケルトンが経験した最大点に向かう。ただし、負側最大点が第1折点を越えていなければ、負側第1折点に向かう。
- c. B-C間 : 負側最大点指向。
- d. 各最大点は、スケルトン上を移動することにより更新される。
- e. 安定ループは面積を持たない。

図3-9 耐震壁のせん断応力度－せん断ひずみ関係の履歴特性

(3) 耐震壁の曲げモーメントー曲率関係 (M- ϕ 関係)

耐震壁の曲げモーメントー曲率関係 (M- ϕ 関係) は, 「J E A G 4 6 0 1 - 1991 追補版」に基づき, トリリニア型スケルトン曲線とする。耐震壁の曲げモーメントー曲率関係を図3-10に示す。



M_1 : 第1折点の曲げモーメント

M_2 : 第2折点の曲げモーメント

M_3 : 終局点の曲げモーメント

ϕ_1 : 第1折点の曲率

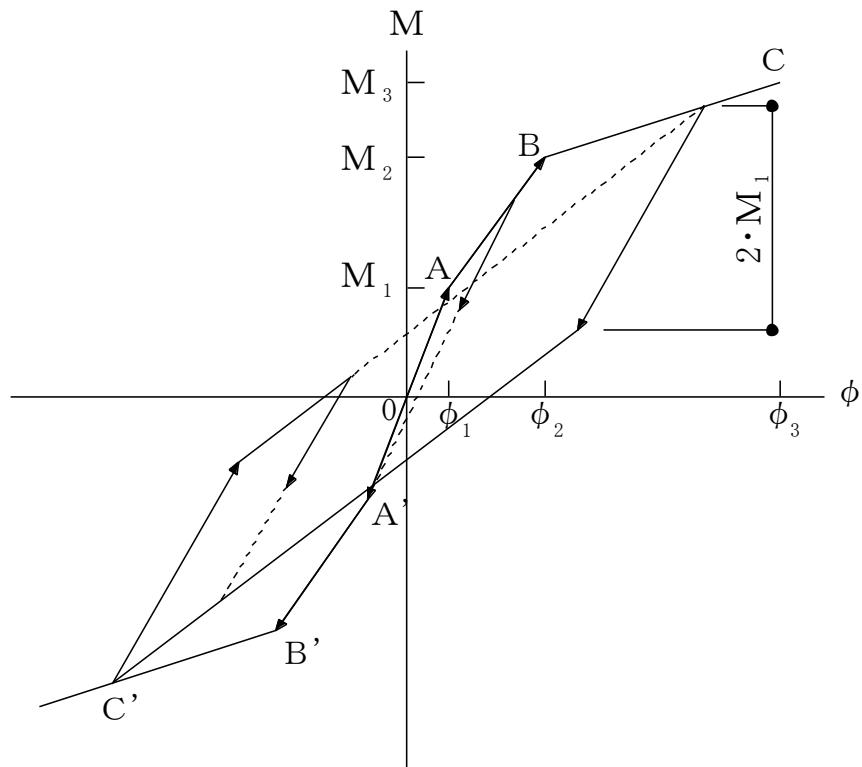
ϕ_2 : 第2折点の曲率

ϕ_3 : 終局点の曲率

図3-10 耐震壁の曲げモーメントー曲率関係

(4) 耐震壁の曲げモーメントー曲率関係の履歴特性

耐震壁の曲げモーメントー曲率関係の履歴特性は、「J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版」に基づき、ディグレディングトリリニア型モデルとする。耐震壁の曲げモーメントー曲率関係の履歴特性を図3-11に示す。



- a. 0-A間 : 弾性範囲。
- b. A-B間 : 負側スケルトンが経験した最大点に向かう。ただし、負側最大点が第1折点を越えていなければ、負側第1折点に向かう。
- c. B-C間 : 負側最大点指向型で、安定ループは最大曲率に応じた等価粘性減衰を与える平行四辺形をしたディグレディングトリリニア型とする。平行四辺形の折点は、最大値から $2 \cdot M_1$ を減じた点とする。ただし、負側最大点が第2折点を越えていなければ、負側第2折点を最大点とする安定ループを形成する。また、安定ループ内部での繰り返しに用いる剛性は、安定ループの戻り剛性に同じとする。
- d. 各最大点は、スケルトン上を移動することにより更新される。

図3-11 耐震壁の曲げモーメントー曲率関係の履歴特性

(5) スケルトン曲線の諸数値

タービン建屋の各部材について算出したせん断力及び曲げモーメントのスケルトン曲線の諸数値を表3-22～表3-24に示す。なお、NS方向は等価なせん断剛性を考慮したモデルのため、曲げモーメント－曲率関係は考慮しないものとする。

表3-22 せん断力のスケルトン曲線 ($\tau - \gamma$ 関係) (NS方向)

部材 番号	第1折点		第2折点		終局点	
	τ_1 (N/mm ²)	γ_1 ($\times 10^{-3}$)	τ_2 (N/mm ²)	γ_2 ($\times 10^{-3}$)	τ_3 (N/mm ²)	γ_3 ($\times 10^{-3}$)
3	2.58	0.251	3.46	0.575	6.02	4.00
4	2.07	0.201	2.78	0.595	4.61	4.00
5	2.17	0.211	2.82	0.633	4.25	4.00
6	2.32	0.225	3.04	0.671	4.62	4.00
9	2.09	0.203	2.80	0.575	4.29	4.00
10	2.20	0.214	2.87	0.595	4.59	4.00

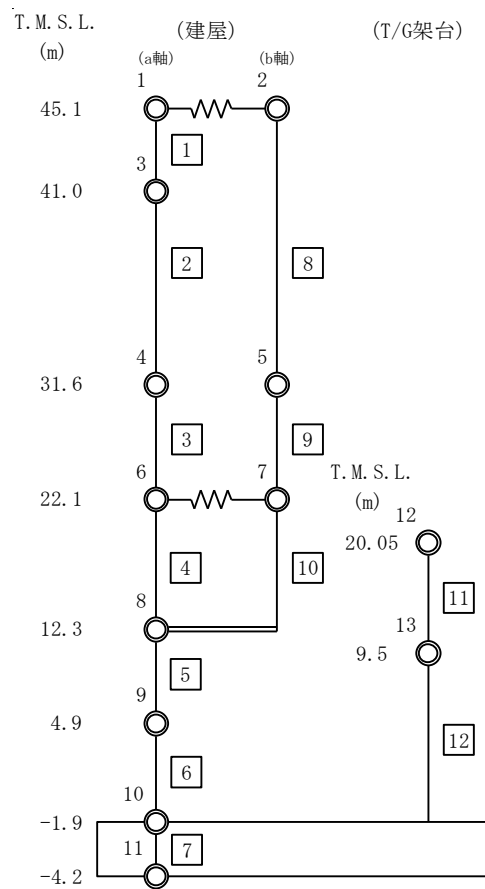


表3-23 せん断力のスケルトン曲線 ($\tau - \gamma$ 関係) (EW方向)

部材 番号	第1折点		第2折点		終局点	
	τ_1 (N/mm ²)	γ_1 ($\times 10^{-3}$)	τ_2 (N/mm ²)	γ_2 ($\times 10^{-3}$)	τ_3 (N/mm ²)	γ_3 ($\times 10^{-3}$)
3	2.00	0.194	2.69	0.575	4.72	4.00
4	2.13	0.207	2.88	0.600	5.29	4.00
5	2.19	0.213	2.86	0.633	4.38	4.00
6	2.39	0.232	3.14	0.671	4.71	4.00
10	1.97	0.191	2.66	0.575	3.42	4.00
11	2.13	0.207	2.72	0.595	2.87	4.00
13	1.92	0.187	2.05	0.575	2.05	4.00
14	2.28	0.221	2.73	0.595	2.78	4.00
17	1.97	0.191	2.66	0.575	3.31	4.00
22	1.97	0.191	2.44	0.575	2.60	4.00
24	1.94	0.189	2.55	0.575	2.81	4.00
26	2.61	0.253	3.02	0.802	3.02	4.00
27	1.56	0.152	2.11	0.580	4.18	4.00
28	2.09	0.203	2.81	0.600	5.28	4.00

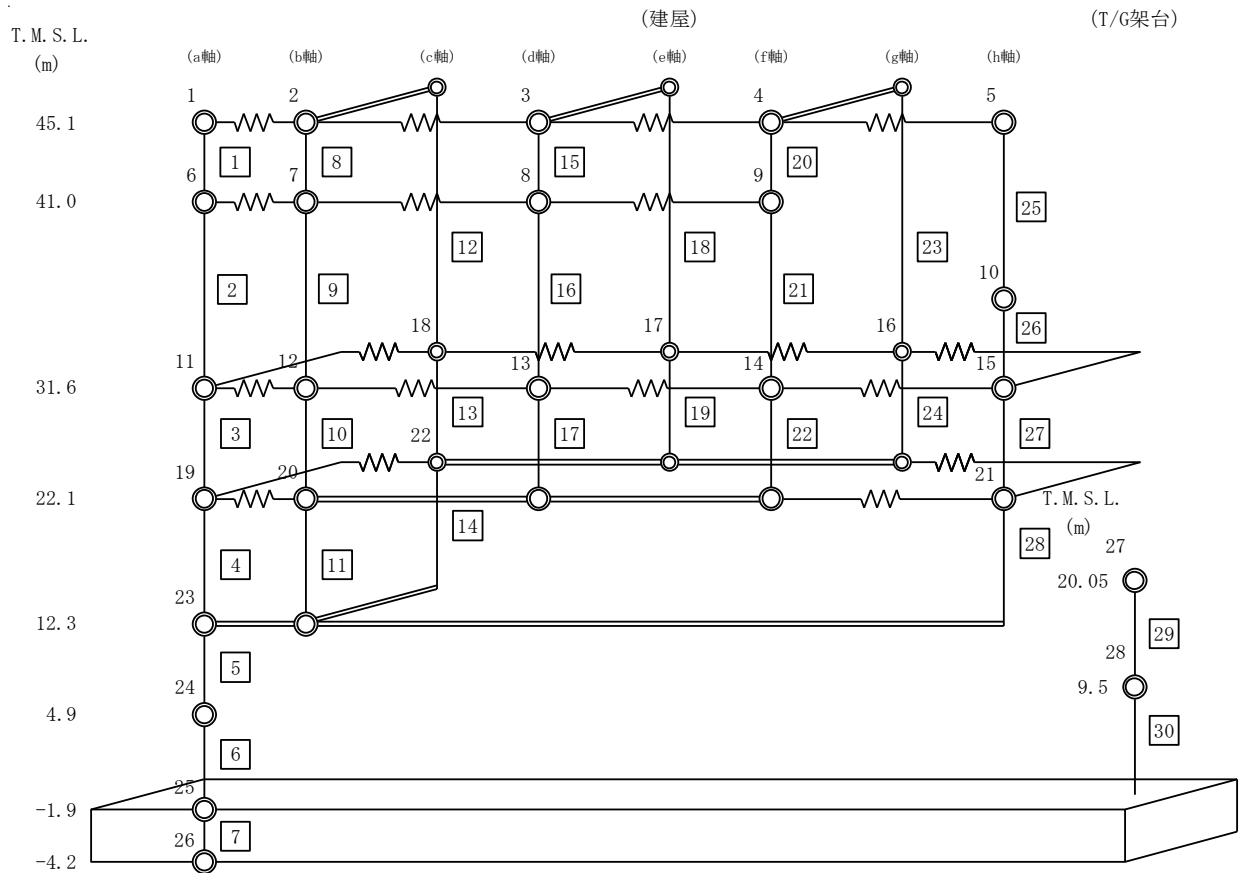
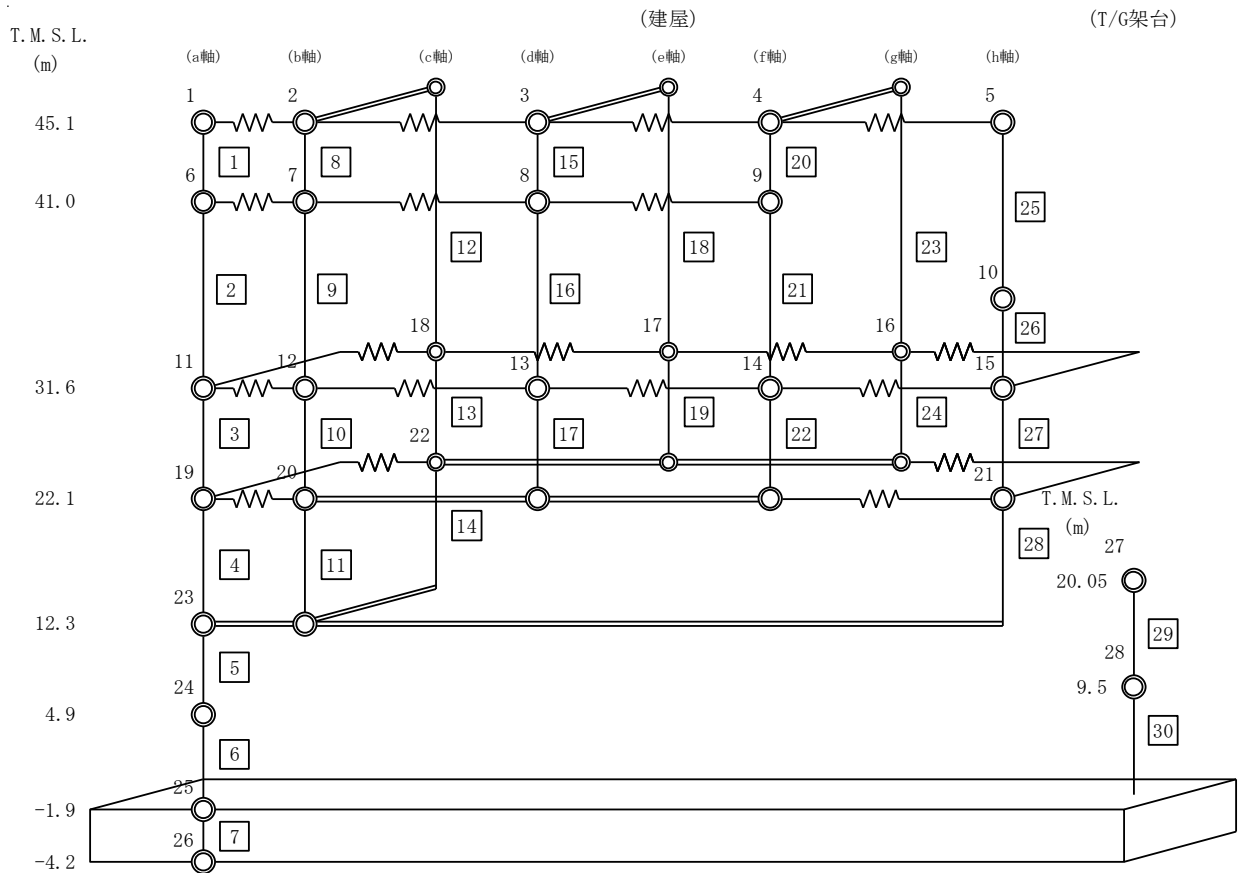


表3-24 曲げモーメントのスケルトン曲線 (M-φ関係) (EW方向)

部材 番号	第1折点		第2折点		終局点	
	M ₁ (×10 ⁶ kN・m)	φ ₁ (×10 ⁻⁶ /m)	M ₂ (×10 ⁶ kN・m)	φ ₂ (×10 ⁻⁶ /m)	M ₃ (×10 ⁶ kN・m)	φ ₃ (×10 ⁻⁶ /m)
3	1.80	4.94	2.43	29.0	3.57	580
4	5.47	2.59	7.04	33.7	9.95	674
5	30.8	5.73	39.8	31.2	50.9	624
6	37.7	7.22	55.2	31.3	71.6	626
10	0.275	35.7	0.312	194	0.388	3890
11	1.56	6.72	1.76	90.0	2.24	1800
13	0.160	3.34	0.174	189	0.222	3780
14	2.51	5.11	2.70	77.2	3.47	1540
17	0.214	37.9	0.260	196	0.333	3920
22	0.234	34.2	0.275	196	0.355	3920
24	0.515	9.06	0.582	69.0	0.756	1380
27	1.18	3.01	1.75	34.6	2.61	709
28	4.74	2.77	7.06	35.5	10.4	711



3.5.4 材料物性の不確かさ

解析においては、「3.5.1 地震応答解析モデル」に示す物性値及び定数を基本ケースとし、材料物性の不確かさを考慮する。材料物性の不確かさを考慮した地震応答解析は、建屋応答への影響が大きい地震動に対して実施することとし、基本ケースの地震応答解析の応答値のいずれかが最大となる地震動（Ss-1～Ss-3, Ss-7及びSs-8）に対して実施することとする。

材料物性の不確かさのうち、建屋剛性については、建設時コンクリートの28日強度の平均値程度の 31.3N/mm^2 を基本とし、28日強度の $\pm 1\sigma$ を考慮する。更に、マイナス側については、28日強度の値として95%信頼区間の下限値に相当する値を考慮し、プラス側については、実機の経年後のコア強度の平均値を考慮する。

地盤剛性については、地盤調査結果の平均値を基に設定した数値を基本ケースとし、地盤剛性の不確かさ検討に当たっては、標準偏差に相当するばらつき（ $\pm 1\sigma$ ）を考慮する。

材料物性の不確かさを考慮する解析ケースを表3-25に示す。

表3-25 材料物性の不確かさを考慮する解析ケース

検討ケース	コンクリート 剛性	地盤剛性	備考
①ケース1	実強度 (31.3N/mm^2)	標準地盤	基本ケース
②ケース2 (建屋剛性 $+\sigma$, 地盤剛性 $+\sigma$)	実強度 $+\sigma$ (34.3N/mm^2)	標準地盤 $+\sigma$ (初期せん断弾性係数：埋戻土 $+54\%$ せん断波速度： 古安田層 $+11\%$ ，西山層 $+11\%$)	
③ケース3 (建屋剛性 $-\sigma$, 地盤剛性 $-\sigma$)	実強度 $-\sigma$ (28.4N/mm^2)	標準地盤 $-\sigma$ (初期せん断弾性係数：埋戻土 -35% せん断波速度： 古安田層 -11% ，西山層 -11%)	
④ケース4 (建屋剛性コア平均)	実強度 (コア平均) (49.0N/mm^2)	標準地盤	
⑤ケース5 (建屋剛性 -2σ)	実強度 -2σ (25.4N/mm^2)	標準地盤	

3.6 評価方法

タービン建屋の波及的影響評価は、質点系モデルの地震応答解析に基づき、基準地震動 S_s に対して、タービン建屋の構造物全体としての変形性能の評価及び5号機原子炉建屋への相対変位による評価を行う。

3.6.1 構造物全体としての変形性能の評価方法

タービン建屋の構造物全体としての変形性能の評価は、質点系モデルによる地震応答解析を行い、最大層間変形角及び最大せん断ひずみが設定した許容限界を超えないことを確認する。

3.6.2 5号機原子炉建屋への相対変位による評価方法

タービン建屋の5号機原子炉建屋への相対変位による評価は、まず、5号機原子炉建屋との最大相対変位により建屋衝突の有無を確認する。最大相対変位を算出する際の基準点は、5号機原子炉建屋の基礎底面レベルとし、衝突部位レベルに地震応答解析モデルの質点がない場合は、衝突部位レベルの上下質点の応答変位を用いた線形補間により、衝突部位レベルの変位を算出する。更に、最大相対変位が許容限界を超える箇所については、タービン建屋の時刻歴応答変位と5号機原子炉建屋の時刻歴応答変位による時刻歴相対変位が、許容限界を超えないことを確認する。

4. 評価結果

4.1 構造物全体としての変形性能の評価結果

最大層間変形角を表4-1に、最大せん断ひずみを表4-2に、最大せん断ひずみとなったケースの最大せん断ひずみと $\tau - \gamma$ 関係を図4-1に示す。

材料物性の不確かさを考慮した最大層間変形角は1/41（部材番号(1)）であり、許容限界（1/30）を超えないことを確認した。

材料物性の不確かさを考慮した最大応答せん断ひずみは 1.75×10^{-3} であり、許容限界（ 4.00×10^{-3} ）を超えないことを確認した。

表4-1 最大層間変形角

方向	ケース1	ケース2	ケース3	ケース4	ケース5	許容限界
NS	1/246 (Ss-1)	1/235 (Ss-1)	1/235 (Ss-1)	1/243 (Ss-1)	1/222 (Ss-1)	1/30
EW	1/66 (Ss-1)	1/83 (Ss-1)	1/41 (Ss-1)	1/50 (Ss-7)	1/58 (Ss-1)	

注：（ ）内は各ケースにおいて応答が最大となる地震動を示す。

表4-2 最大せん断ひずみ

(単位： $\times 10^{-3}$)

方向	ケース1	ケース2	ケース3	ケース4	ケース5	許容限界
NS	0.270 (Ss-1)	0.198 (Ss-1)	0.258 (Ss-1)	0.200 (Ss-1)	0.378 (Ss-1)	4.00
EW	1.33 (Ss-2)	0.717 (Ss-1)	1.48 (Ss-2)	0.723 (Ss-1)	1.75 (Ss-1)	

注：（ ）内は各ケースにおいて応答が最大となる地震動を示す。

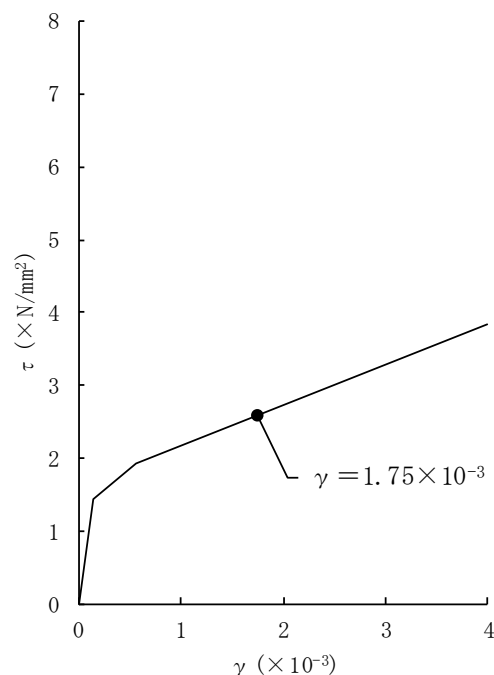


図4-1 最大せん断ひずみと $\tau - \gamma$ 関係（ケース5，EW方向，部材番号(27)）

4.2 5号機原子炉建屋への相対変位による評価結果

4.2.1 最大相対変位による評価結果

タービン建屋と5号機原子炉建屋との最大相対変位を表4-3に示す。

最大相対変位は、最大で118mmとなり、許容限界を超える結果となった。最大相対変位が許容限界を超えるものについては、時刻歴相対変位を算定し、衝突の有無を確認する。

なお、表4-3に示す最大相対変位は、衝突の可能性のある部位全てのレベルの算定結果である。また、T.M.S.L. 33.00mから上部においては、建屋間の離隔距離が十分に大きい（約20m）ため、検討対象外としている。

表4-3 タービン建屋と5号機原子炉建屋との最大相対変位

T. M. S. L. *1 (m)	最大相対変位 (mm)									
	ケース1		ケース2		ケース3		ケース4		ケース5	
33.00 *2	108	(Ss-2)	79.9	(Ss-2)	115	(Ss-2)	94.8	(Ss-1)	115	(Ss-2)
28.60 *3	97.5	(Ss-2)	74.8	(Ss-2)	105	(Ss-8)	86.5	(Ss-2)	104	(Ss-2)
27.08 *3	108	(Ss-2)	84.1	(Ss-2)	118	(Ss-2)	96.6	(Ss-2)	114	(Ss-2)
20.85 *3	83.9	(Ss-2)	68.6	(Ss-2)	94.6	(Ss-8)	82.4	(Ss-2)	87.8	(Ss-2)
12.30	65.9	(Ss-2)	56.3	(Ss-2)	75.4	(Ss-8)	63.3	(Ss-2)	68.6	(Ss-2)
5.30 *2	55.6	(Ss-2)	48.7	(Ss-2)	64.3	(Ss-8)	53.7	(Ss-2)	57.5	(Ss-2)
-3.20 *3	41.8	(Ss-2)	39.5	(Ss-2)	50.5	(Ss-2)	42.2	(Ss-2)	42.0	(Ss-2)
-5.10 *3	40.3	(Ss-1)	37.9	(Ss-2)	48.8	(Ss-2)	40.5	(Ss-2)	40.2	(Ss-1)

注記*1：衝突レベルを示す。

*2：タービン建屋質点間の変位は上下質点の変位を線形補間する。

*3：タービン建屋質点間及び5号機原子炉建屋質点間の変位は上下質点の変位を線形補間する。

注1：()内は各ケースにおいて応答が最大となる地震動を示す。

注2：ハッチングは許容限界（100mm）を超えた値を示す。

4.2.2 時刻歴相対変位による評価結果

最大相対変位が許容限界（100mm）を超えたもの全てに対してタービン建屋と5号機原子炉建屋の時刻歴相対変位の確認を行った結果、時刻歴相対変位の最大値は、37.3mmであり、S s地震時において、相対変位が許容限界を超えないことを確認した。S s地震時において、時刻歴相対変位が最大となるSs-2を入力した時のT.M.S.L. 27.08m位置での時刻歴相対変位を図4-2に示す。

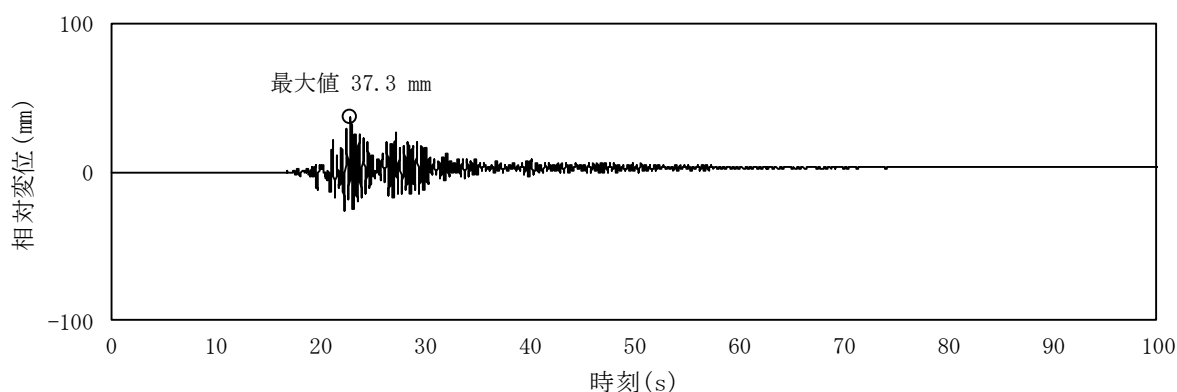


図4-2 時刻歴相対変位 (Ss-2, T.M.S.L. 27.08m, ケース3)

4.3 まとめ

タービン建屋の5号機原子炉建屋に対する波及的影響評価を行った。

構造物全体として変形性能の評価では、最大層間変形角が 1/30 以下に収まっていること及び最大せん断ひずみが 4.00×10^{-3} 以下に収まっていることにより、タービン建屋が倒壊しないことを確認した。

5号機原子炉建屋への相対変位による評価では、相対変位がクリアランスである 100mm 以下に収まっていることにより、タービン建屋が5号機原子炉建屋に衝突しないことを確認した。

以上より、タービン建屋が5号機原子炉建屋に及ぼす影響がないことを確認した。

別紙 1 地震応答解析における既工認と今回工認の解析モデル及び手法の比較

1. 概要

本資料は、5号機タービン建屋の既工認時及び今回工認時の地震応答解析モデル及び手法の比較を示すものである。

2. 地震応答解析モデル及び手法の比較

5号機タービン建屋の地震応答解析モデル及び手法の比較を表2-1に示す。また、今回工認時の地震応答解析モデルを図2-1に示す。

比較に用いる既工認時の地震応答解析モデル及び手法は、建設工認である。

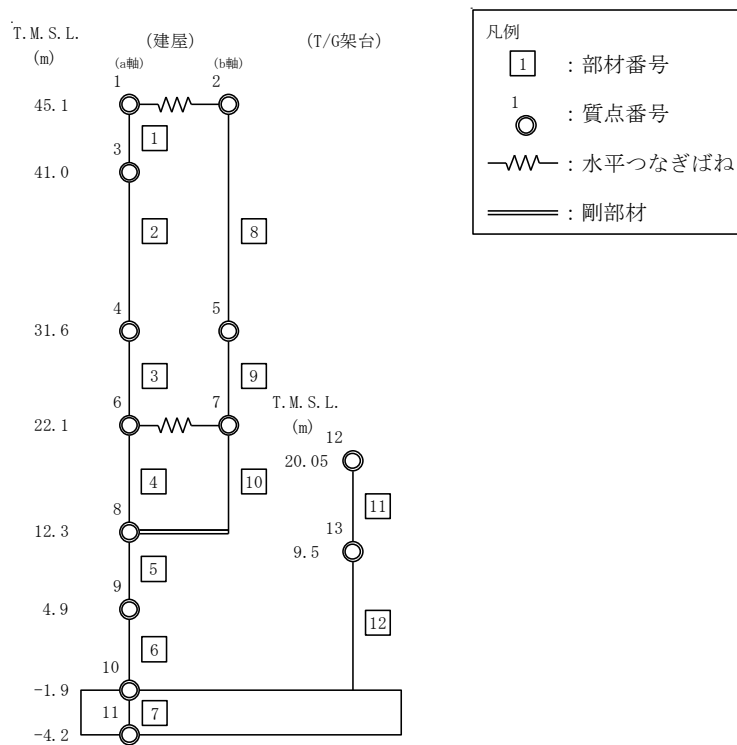
表 2-1 地震応答解析モデル及び手法の比較

項目	内容	既工認*	今回工認	備考
入力地震動の算定法		設計用模擬地震波を用いて、一次元波動論により算定	同左	—
解析コード		D A C 2	D Y N A 2 E	—
建屋のモデル化	モデル	多質点系並列地盤モデル	多質点系 SR モデル	①
	材料物性	検討時の各規準に基づき設定 ・コンクリートのヤング係数 E = 20.6kN/mm ² (SI 換算) ・コンクリートのポアソン比 ν = 0.167 ・鉄骨のヤング係数 E = 206kN/mm ² (SI 換算) ・鉄骨のポアソン比 ν = 0.3	適用規準の見直しによる再設定 ・コンクリートのヤング係数 E = 24.8kN/mm ² ・コンクリートのポアソン比 ν = 0.2 ・鉄骨のヤング係数 E = 205kN/mm ² ・鉄骨のポアソン比 ν = 0.3	②, ③
	剛性評価	耐震壁を考慮 (設計基準強度)	耐震壁及び補助壁を考慮 (実強度)	④, ⑤
	減衰定数	RC (SRC 含む) : 5% S : 2%	RC (SRC 含む) : 5% S : 2%	—
	回転拘束ばね	考慮せず	考慮せず	—
地盤のモデル化	底面ばね	水平ばねは多質点系並列地盤モデルによる評価、回転ばねは多治見の矩形式による評価により水平及び回転ばねを考慮	振動アドミッタンス理論に基づく近似法により水平及び回転ばねを考慮	⑥
	側面ばね	多質点系並列地盤モデルによる評価により水平ばねのみ考慮	Novak の方法により設定 水平ばねのみ考慮 (表層の埋戻土は無視)	⑦
非線形特性	耐震壁	考慮せず	非線形特性を考慮	⑥, ⑧
	底面ばね	考慮せず	基礎浮上りによる幾何学的非線形特性考慮	

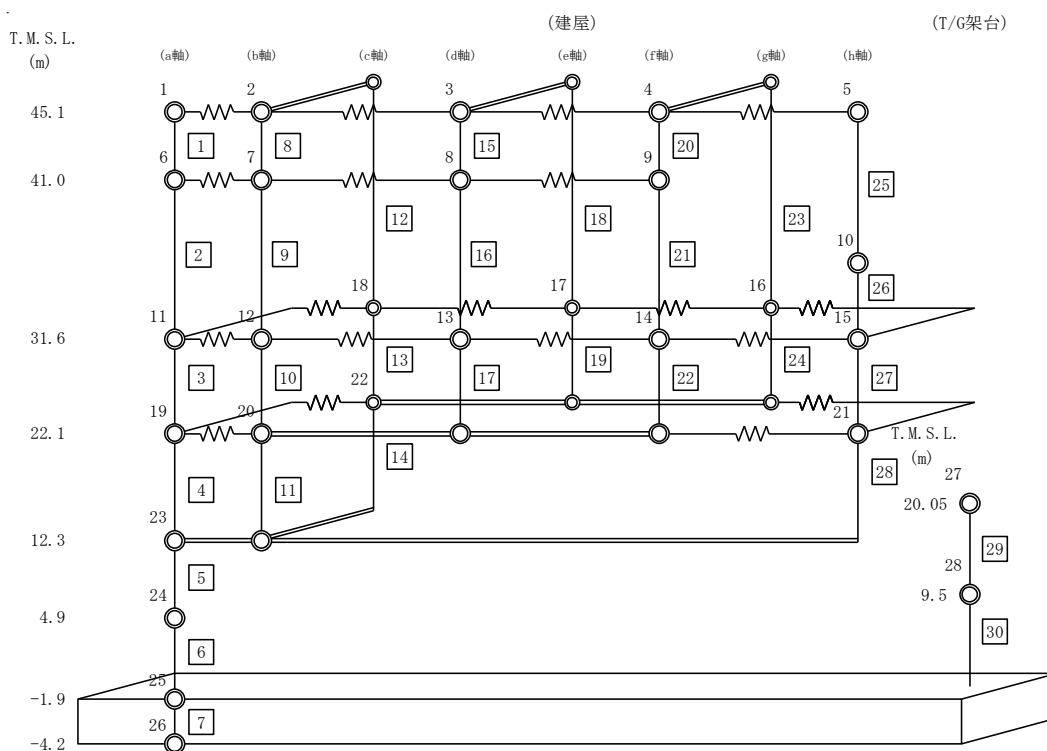
注記* : 柏崎刈羽原子力発電所 5 号機『既工事計画認可申請書「添付資料IV-2-7「タービン建屋の耐震性についての計算書」(58 資庁第 9522 号昭和 58 年 8 月 22 日認可)』。

【具体的な反映事項】（表の備考欄に対応）

- ① 多質点系SRモデルは、「原子力発電所耐震設計技術指針 J E A G 4 6 0 1 - 1991 追補版」（（社）日本電気協会）に基づく。
- ② コンクリートのヤング係数及びポアソン比は、「鉄筋コンクリート構造計算規準・同解説－許容応力度設計法－」（（社）日本建築学会，1999改定）に基づく。
- ③ 鉄骨部のヤング係数は、「鋼構造設計規準－許容応力度設計法－」（（社）日本建築学会，2005改定）に基づく。
- ④ 地震時の挙動をより実応答に近い形で評価するため，実際には耐震壁として考慮可能であると考えられる壁を補助壁として，その分の剛性を考慮。補助壁の評価方法については，原子炉建屋の地震応答計算書についての補足説明資料 別紙1-3「地震応答解析モデルにおける補助壁の評価方法について」に示す。
- ⑤ 地震時の挙動をより実応答に近い形で評価するため，建屋剛性の評価においてコンクリート実強度に基づき評価される実剛性を考慮。5号機タービン建屋のコンクリート強度については，5号機原子炉建屋と同時期に同じコンクリート製造設備からコンクリートを調達しており，コンクリートの調合及び10年毎の定期点検における強度増進の状況も同等であることから，5号機原子炉建屋と同じコンクリート強度を採用している。
- ⑥ 「原子力発電所耐震設計技術指針 J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版」（（社）日本電気協会）に基づく。
- ⑦ 地震時の挙動をより実応答に近い形で評価するため，地盤表層部の地盤ばねを考慮しない。地盤表層部の地盤ばねの取扱いについては，原子炉建屋の地震応答計算書についての補足説明資料 別紙1-6「表層ばねの取扱いについて」に示す。
- ⑧ 耐震壁及び鉄骨部の非線形特性の設定については別紙2に示す。



NS方向



EW方向

注：東京湾平均海面（以下「T.M.S.L.」という。）

図2-1 地震応答解析モデル

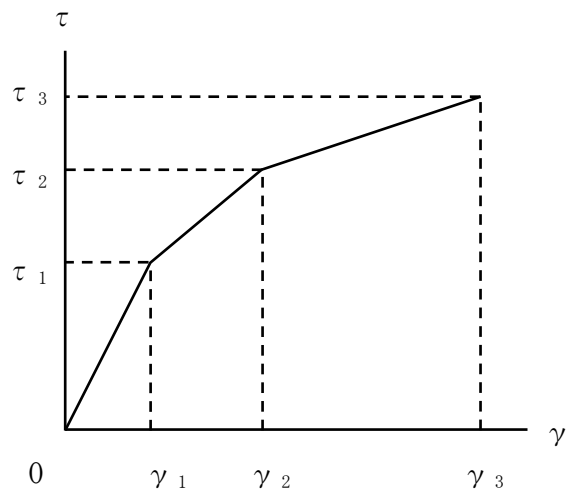
別紙 2 地震応答解析における耐震壁及び鉄骨部のせん断スケルトン曲線の設定

1. 概要

柏崎刈羽原子力発電所の 5 号機タービン建屋については、鉄筋コンクリート造の耐震壁を主体とした構造物で、屋根部分が鉄骨造（トラス構造）となっている。このため、これらの建物・構築物の地震応答解析においては、鉄筋コンクリート造耐震壁（以下「RC 造耐震壁」という。）、鉄筋コンクリート造補助壁（以下「RC 造補助壁」という。）及び鉄骨部の非線形特性を考慮している。本資料は、これらの耐震壁、補助壁及び鉄骨部のせん断スケルトン曲線の設定について説明するものである。

2. 耐震壁の非線形特性の設定について

RC造耐震壁のせん断応力度－せん断ひずみ関係（ $\tau - \gamma$ 関係）は、「原子力発電所耐震設計技術指針 J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版（（社）日本電気協会）」（以下「J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版」という。）に基づき、トリリニア型スケルトン曲線とする。せん断応力度－せん断ひずみ関係を図 2-1 に示す。



- τ_1 : 第1折点のせん断応力度
- τ_2 : 第2折点のせん断応力度
- τ_3 : 終局点のせん断応力度
- γ_1 : 第1折点のせん断ひずみ
- γ_2 : 第2折点のせん断ひずみ
- γ_3 : 終局点のせん断ひずみ (4.0×10^{-3})

図 2-1 せん断応力度－せん断ひずみ関係

2.1 第1折点の設定

RC造耐震壁におけるせん断スケルトン曲線の第1折点は、J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版に基づき、以下の式より算出している。

$$\tau_1 = \sqrt{\sqrt{F_c} (\sqrt{F_c + \sigma_v})}$$

$$\gamma_1 = \tau_1 / G$$

ここで、

F_c : コンクリートの圧縮強度 (kgf/cm²)

G : コンクリートのせん断弾性係数 (kgf/cm²)

σ_v : 縦軸応力度 (kgf/cm²) (圧縮を正とする。)

2.2 第2折点の設定

RC造耐震壁におけるせん断スケルトン曲線の第2折点は、J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版に基づき、以下の式より算出している。

$$\tau_2 = 1.35 \tau_1$$

$$\gamma_2 = 3 \gamma_1$$

2.3 終局点の設定

RC造耐震壁におけるせん断スケルトン曲線の終局点は、J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版に基づき、以下の式より算出している。

$\tau_s \leq 4.5\sqrt{F_c}$ の場合

$$\tau_3 = \left(1 - \frac{\tau_s}{4.5\sqrt{F_c}} \right) \tau_0 + \tau_s$$

$\tau_s > 4.5\sqrt{F_c}$ の場合

$$\tau_3 = 4.5\sqrt{F_c}$$

$$\gamma_3 = 4.0 \times 10^{-3}$$

ここで、

$$\tau_0 = \left(3 - \frac{1.8M}{QD} \right) \sqrt{F_c}$$

ただし、 $M/QD > 1$ のとき $M/QD = 1$

$$\tau_s = \frac{(P_v + P_H) \cdot_s \sigma_y}{2} + \frac{(\sigma_v + \sigma_H)}{2}$$

ここで、

F_c : コンクリートの圧縮強度 (kgf/cm²)

P_v, P_H : 縦, 横筋比 (実数)

σ_v, σ_H : 縦, 横軸応力度 (kgf/cm²) (圧縮を正とする。)

$_s \sigma_y$: 鉄筋降伏応力度 (kgf/cm²)

M/QD : シアスパン比

ただし、耐震壁のうち内壁の終局せん断強度は、以下の式により算定している。

$$\tau_3 = \frac{0.068 p_{te}^{0.23} (F_c + 18)}{\sqrt{M/QD} + 0.12} + 0.85\sqrt{p_{wh}\sigma_{wh}} + 0.1\sigma_0$$

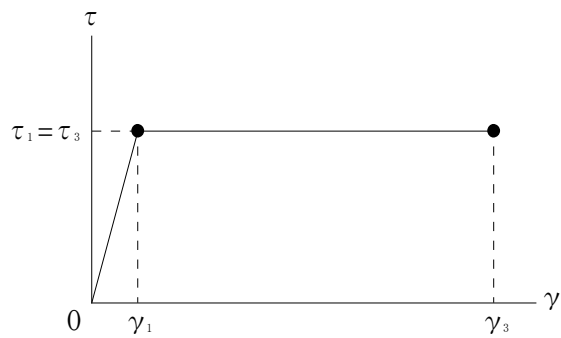
$$\gamma_3 = 4.0 \times 10^{-3}$$

ここで、

- F_c : コンクリートの圧縮強度 (N/mm²)
- p_{te} : 等価引張鉄筋比 (%)
- p_{wh} : b_e を厚さと考えた場合の水平せん断補強筋比 (実数)
ただし、 p_{wh} の値が1.2%以上の場合は、1.2%として計算する。
- b_e : I型断面と長さ及び断面積が等しい矩形断面の幅 (mm)
ただし、 b_e は壁厚 t の1.5倍以下とする。
- σ_{wh} : 水平せん断補強筋の材料強度 (N/mm²)
- M/QD : シアスパン比
- σ_0 : 耐震壁の全断面積に対する平均軸方向応力度 (N/mm²)

3. 補助壁の非線形特性の設定について

RC造補助壁のせん断応力度－せん断ひずみ関係（ $\tau - \gamma$ 関係）は，J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版で評価される第1折点で降伏する，完全弾塑性型のスケルトン曲線として評価する方針とする。終局点を与えるせん断ひずみについても J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版の記載による値を採用する。せん断応力度－せん断ひずみ関係を図3-1に示す。



τ_1 : 第1折点のせん断応力度

τ_3 : 終局点のせん断応力度 ($\tau_3 = \tau_1$)

γ_1 : 第1折点のせん断ひずみ

γ_3 : 終局点のせん断ひずみ (4.0×10^{-3})

図3-1 せん断応力度－せん断ひずみ関係

3.1 第1折点の設定

RC造補助壁におけるせん断スケルトン曲線の第1折点は、J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版に基づき、以下の式より算出している。

$$\tau_1 = \sqrt{\sqrt{F_c} (\sqrt{F_c + \sigma_v})}$$

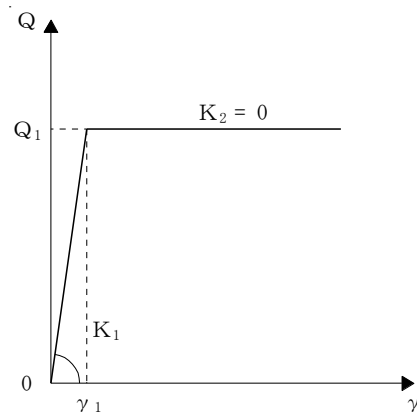
$$\gamma_1 = \tau_1 / G$$

ここで、

- F_c : コンクリートの圧縮強度 (kgf/cm²)
- G : コンクリートのせん断弾性係数 (kgf/cm²)
- σ_v : 縦軸応力度 (kgf/cm²) (圧縮を正とする。)

4. 鉄骨部の非線形特性の設定について

鉄骨部のせん断力-せん断ひずみ関係（ $Q-\gamma$ 関係）は，J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版に基づき，バイリニア型スケルトン曲線とする。せん断力-せん断ひずみ関係を図4-1に示す。



Q_1 : 第1折点のせん断力

γ_1 : 第1折点のせん断ひずみ

K_1 : 第1せん断剛性

K_2 : 第2せん断剛性

図 4-1 せん断力-せん断ひずみ関係

4.1 第1折点の設定

鉄骨造におけるせん断スケルトン曲線の第1折点は、J E A G 4 6 0 1 -1991 追補版に基づき、以下の式より算出している。

(1) X型ブレース

$$Q_1 = \frac{2AF \cos \theta}{0.710 + 1.12\lambda_e}$$

$$\gamma_1 = Q_1 / K_1$$

ここで、 $Q_1 \leq 2AF \cos \theta$

F : ブレースの許容応力度を決定する場合の基準値 (tf/cm²)

A : ブレースの断面積 (cm²)

θ : ブレースとはりのなす角度 (rad)

λ_e : ブレースの一般化細長比 = $\lambda_e \sqrt{\frac{F}{\pi^2 E}}$

λ_e : 有効細長比 = $\alpha \cdot \lambda$

α : 座屈長さ係数

λ : ブレースの端部及び中央交差部をピンとした場合の細長比 = L / i_y

L : ブレースの端部及び中央交差部の節点間距離 = $\frac{1}{2} \sqrt{S^2 + H^2}$ (cm)

S : 架構の柱間の距離 (cm)

H : 架構の階高 (cm)

i_y : ブレースの弱軸についての断面二次半径 (cm)

E : 鋼材のヤング係数 (tf/cm²)

K_1 : X型ブレースの第1せん断剛性 = $\frac{2AE S^2 H}{\sqrt{(S^2 + H^2)^3}}$ (tf/rad)

K_2 : X型ブレースの第2せん断剛性 = 0 (tf/rad)

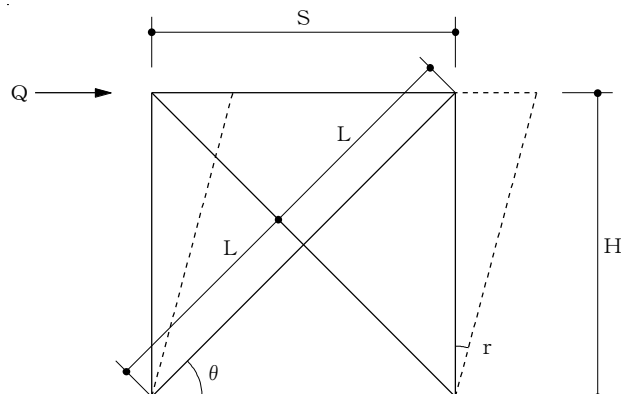


図 4-2 X型ブレース付きラーメン架構

前述で設定したスケルトン曲線を完全弾塑性モデルのバイリニア型スケルトン曲線と、スリップ型モデルのバイリニア型スケルトン曲線に分離する。

両者への分離は、分配率 β_1 により定める。なお、 β_1 はブレースの一般化細長比の関数により、次式で算定する。

$$\beta_1 = 1.29 - 1.12 \overline{\lambda}_e$$

完全弾塑性型モデルのスケルトン曲線は、次式により算定する（図 4-3 参照）。

$$Q_{P1} = Q_1 \cdot \beta_1$$

$$\gamma_{P1} = \gamma_1$$

スリップ型モデルのスケルトン曲線は、次式により算定する（図 4-4 参照）。

$$Q_{S1} = Q_1 \cdot (1 - \beta_1)$$

$$\gamma_{S1} = \gamma_1$$

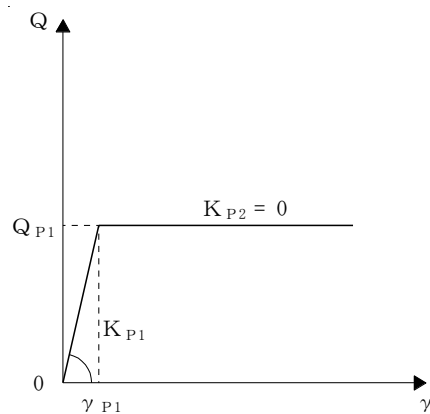


図 4-3 完全弾塑性型モデルのスケルトン曲線

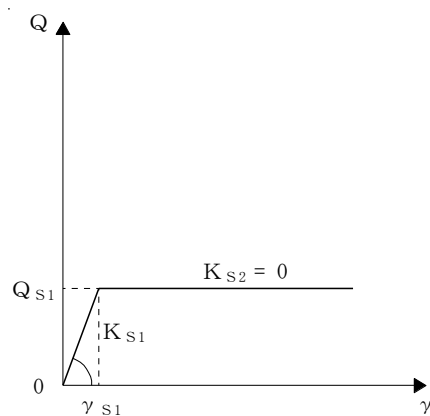


図 4-4 スリップ型モデルのスケルトン曲線

(2) K型ブレース

K型ブレース付き架構は、ブレースが取り付くはりの崩壊機構の違いにより、異なるスケルトン曲線を設定している。崩壊機構の判別は以下の式による。

はりの耐力が十分に強い場合（以下「はりが強い場合」という。）

$${}_bM_P \geq \frac{(N_y - N_u) H \cos \theta}{2}$$

はりの耐力が弱い場合（以下「はりが弱い場合」という。）

$${}_bM_P < \frac{(N_y - N_u) H \cos \theta}{2}$$

ここで、

${}_bM_P$: はりの全塑性モーメント (tf・cm)

N_y : 引張ブレース降伏軸力 = $A F$ (tf)

N_u : 引張ブレース降伏軸力 = $\frac{1}{6\lambda_e + 0.85} N_y$ (tf)

θ : ブレースとはりのなす角度 (rad)

$\bar{\lambda}_e$: ブレースの一般化細長比 = $\lambda_e \sqrt{\frac{F}{\pi^2 E}}$

λ_e : 有効細長比 = $\alpha \cdot \lambda$

α : 座屈長さ係数

λ : ブレースの端部及び中央交差部をピンとした場合の細長比 = L / i_y

L : ブレースの端部及び中央交差部の節点間距離 = $\sqrt{\frac{S^2}{4} + H^2}$ (cm)

A : ブレースの断面積 (cm²)

S : 架構の柱間の距離 (cm)

H : 架構の階高 (cm)

i_y : ブレースの弱軸についての断面二次半径 (cm)

E : 鋼材のヤング係数 (tf/cm²)

F : ブレースの許容応力度を決定する場合の基準値 (tf/cm²)

a. はりが強い場合のスケルトン曲線

はりが強い場合のスケルトン曲線は、「(1) X型ブレース」の算出方法にならない算出している。

b. はりが弱い場合のスケルトン曲線

$$Q_1 = Q_u'$$

$$\gamma_1 = Q_1 / K_1$$

ここで、 $Q_u' = Q_B' + Q_R$

Q_B' : 圧縮及び引張ブレースの耐力 = $Q_C' + Q_t$ (tf)

Q_C' : 圧縮ブレースの耐力 (tf)

$\delta_C \leq \delta_r$ のとき

$$Q_C' = Q_{cmax} - \frac{1}{2} (\delta_C - Q_{cmax} / K_B) |k_d|$$

$\delta_C > \delta_r$ のとき

$$Q_C' = \frac{(Q_{cmax} - Q_{cmin})^2}{2(\delta_C - Q_{cmax} / K_B) |k_d|} + Q_{cmin}$$

$$\delta_C : = H \cdot 2 / 100 \text{ (cm)}$$

$$\delta_r : = (Q_{cmax} - Q_{cmin}) / |k_d| + Q_{cmax} / K_B \text{ (cm)}$$

Q_t : 引張ブレースの耐力 = $N_t \cos \theta$ (tf)

Q_R : フレームの耐力 = $2(cM_P + M_P^*)$ (tf)

$Q_{cmax} = N_{cr} \cos \theta$ (tf)

$Q_{cmin} = N_u \cos \theta$ (tf)

$$N_{cr} = \left\{ 1 - 0.24 \cdot (\overline{\lambda_e})^2 \right\} N_y \text{ (tf)}$$

N_t : 引張ブレースの軸力 = $N_u + 2_b M_P / (H \cos \theta)$ (tf)

N_u : 圧縮ブレース座屈後の安定耐力 (tf)

N_y : 引張ブレースの降伏軸力 (tf)

M_P^* : $\text{MIN}(cM_P, bM_P)$ (tf・cm)

cM_P : 構面内方向の柱の全塑性モーメント (tf・cm)

bM_P : 構面内方向のはりの全塑性モーメント (tf・cm)

K_B : ブレース個材のせん断剛性 = $E A \cos^2 \theta / L$ (tf/cm)

k_d : 圧縮ブレース座屈後の劣化剛性 = $-0.15(\pi \overline{\lambda_e} - 0.5) K_B$ (tf/cm)

- K_1 : K型ブレース付き架構の第1せん断剛性(tf/rad)
 K_2 : K型ブレース付き架構の第2せん断剛性=0(tf/rad)

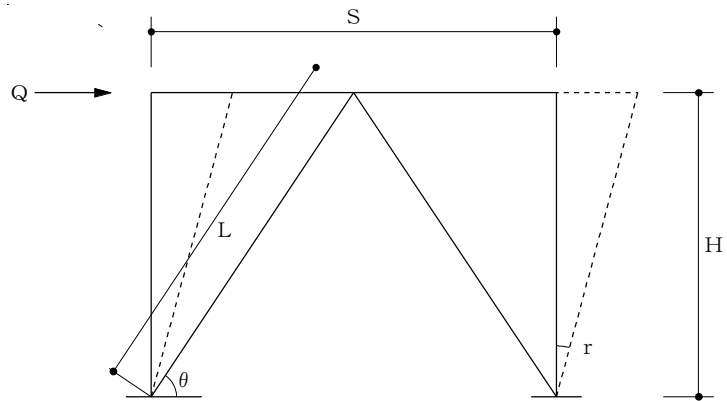


図 4-5 K型ブレース付きラーメン架構

前述で設定したスケルトン曲線を完全弾塑性型モデルと最大点指向バイリニア型モデルに分離する。

両者への分離は、分配率 β_2 により定める。なお、 β_2 はブレースの細長比、ブレースとフレームの剛性比及びはりとブレースの強度比を考慮した係数 (C) により次式で算定する。

$C \leq 0.76$ のとき

$$\beta_2 = 0$$

$C > 0.76$ のとき

$$\beta_2 = 0.15(C - 0.76)$$

ここに、
$$C = \frac{1}{(\lambda_e)^2} \cdot \frac{K_R}{K_1} \cdot \frac{N_y H \cos \theta}{b M_P}$$

K_R : フレームの第1せん断剛性(tf/rad)

完全弾塑性型モデルのスケルトン曲線は、次式により算定する(図 4-6 参照)。

$$Q_{P1} = Q_1 \cdot \beta_2$$

$$\gamma_{P1} = \gamma_1$$

最大点指向バイリニア型モデルのスケルトン曲線は、次式により算定する (図 4-7 参照)。

$$Q_{M1} = Q_1(1 - \beta_2)$$

$$\gamma_{M1} = \gamma_1$$

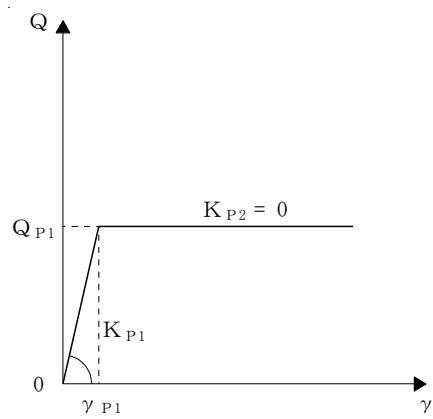


図 4-6 完全弾塑性型モデルのスケルトン曲線

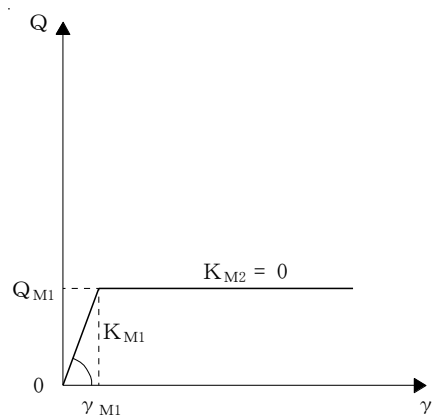


図 4-7 最大点指向型バイリニア型モデルのスケルトン曲線

5. せん断スケルトン曲線の設定について

5.1 タービン建屋

5.1.1 地震応答解析モデル

地震応答解析モデルは、地盤との相互作用を考慮し、耐震壁等の曲げ及びせん断剛性を評価した多質点系モデルとしている。地震応答解析モデルを図 5-1 に、解析モデルの諸元を表 5-1 及び表 5-2 に、各部材のモデル化について表 5-3 に示す。

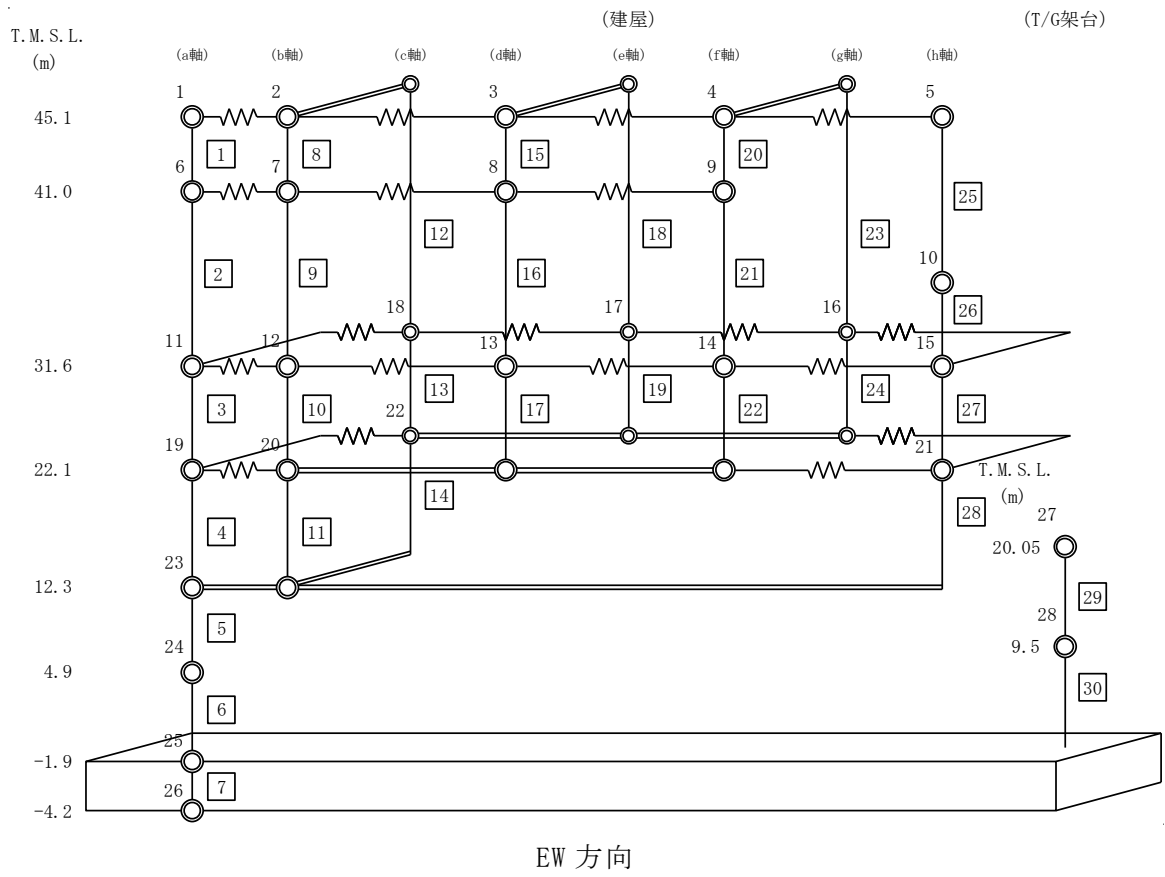
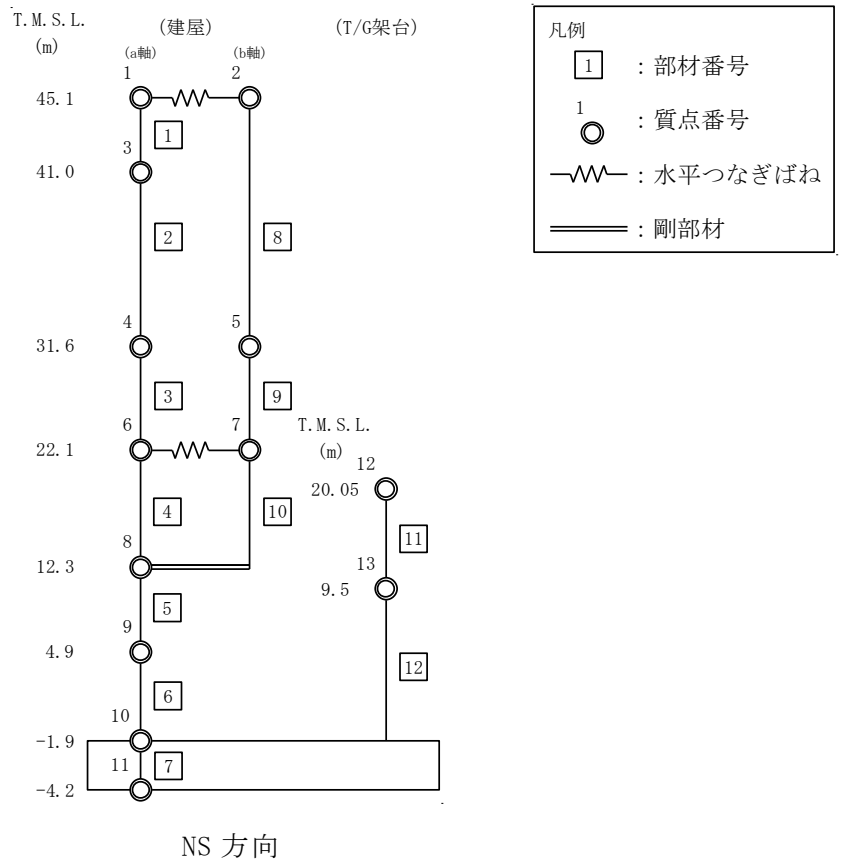


図 5-1 地震応答解析モデル

表 5-1 地震応答解析モデル諸元 (NS 方向)

(a) 重量・回転慣性重量

T. M. S. L. (m)	T/G架台	建屋		
		1	2	
45.1		25320	24920	
		—	—	
3				
11280				
—				
31.6		4	5	
		71010	77130	
—		—		
22.1		12	6	7
		105910	263700	186720
—	—	—		
12.3	13	8		
	56670	515440		
—	—	—		
4.9	9			
	404230			
—	—	—		
-1.9	10			
	634340			
—	—	—		
-4.2	11			
	247270			
—	—	3010.6		

質点番号
重量 (kN)
回転慣性重量 ($\times 10^6 \text{kN}\cdot\text{m}^2$)

(b) せん断断面積

T. M. S. L. (m)	T/G架台	建屋		
		1	8	
45.1		3.04	2.58	
		—		
2		—		
4.23				
31.6		3	9	
		142.50	111.40	
—		—	—	
22.1		11	4	10
		20.20	308.24	301.28
—		—	—	—
12.3	12	5		
	12.80	786.25		
—		—		
4.9	—	6		
	—	735.93		
—	—	—		
-1.9	7			
	8536.00			
—	—	—		

①コンクリート部
ヤング係数 E 2.48×10^4 (N/mm²)
せん断弾性係数 G 1.03×10^4 (N/mm²)
ポアソン比 ν 0.20
減衰定数 h 5%

②鉄骨部
ヤング係数 E 2.05×10^5 (N/mm²)
せん断弾性係数 G 7.90×10^4 (N/mm²)
ポアソン比 ν 0.30
減衰定数 h 2%

基礎形状 121.0m(NS方向) \times 76.0m(EW方向)

部材番号
せん断断面積 (m ²)
断面二次モーメント (m ⁴)

表 5-2 地震応答解析モデル諸元 (EW 方向) (1/2)

(a) 重量・回転慣性重量

T. M. S. L. (m)	T/G架台	建屋							
		1	2	3	4	5	6	7	8
45.1		9440	9580	9580	10170	11470			
		—	—	—	—	—			
41.0		2630	2910	3170	2570	10320			
		—	—	—	—	—			
31.6		25880	9760	16810	10280	24250	10710	13740	26390
		—	—	—	—	—	—	—	—
22.1		105910	90450	150580	120670				88720
		—	—	—	—				—
12.3		56670	515440						
		—	—						
4.9		404230							
		—							
-1.9		634340							
		—							
-4.2		247270							
		1127.8							

質点番号
重量(kN)
回転慣性重量($\times 10^6 \text{kN}\cdot\text{m}^2$)

表 5-2 地震応答解析モデル諸元 (EW 方向) (2/2)

(b) せん断断面積・断面二次モーメント

T. M. S. L. (m)	T/G架台	建屋							
		1	8	12	15	18	20	23	25
45.1		2.42	0.40	0.15	0.40	0.14	0.61	0.14	2.44
		—	—		—		—		—
41.0		2	9	—	16	—	21	—	26
		2.25	0.83		0.83		0.83		26.30
31.6		3	10	13	17	19	22	24	27
		52.10	18.90	16.03	16.80	0.82	21.66	26.86	46.40
22.1		14660	311	1924	228	1890	276	2291	15800
		29	4	11	14			28	
		13.40	150.00	90.50	135.26			154.35	
—	85020	9385	19800	69130					
12.3		30	5						
		22.40	585.58						217000
4.9		6							
		—							572.33
-1.9		7							
		8536.00							

①コンクリート部

ヤング係数 E 2.48×10^4 (N/mm²)
 せん断弾性係数 G 1.03×10^4 (N/mm²)
 ポアソン比 ν 0.20
 減衰定数 h 5%

②鉄骨部

ヤング係数 E 2.05×10^5 (N/mm²)
 せん断弾性係数 G 7.90×10^4 (N/mm²)
 ポアソン比 ν 0.30
 減衰定数 h 2%

基礎形状 121.0m(NS方向) × 76.0m(EW方向)

部材番号
せん断断面積(m ²)
断面二次モーメント(m ⁴)

表 5-3 各部材のモデル化*

方向	RC 部材	S 部材
NS	3, 4, 5, 6, 7, 9, 10	1, 2, 8
EW	3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 13, 14, 17, 19, 22, 24, 26, 27, 28	1, 2, 9, 12, 16, 18, 20, 21, 23, 25

注記*：線形でモデル化している部材を除く。

5.1.2 使用材料の物性値

地震応答解析に用いるタービン建屋の使用材料の物性値を表 5-4 及び表 5-5 に示す。

表 5-4 使用材料の物性値 (コンクリート)

使用材料	ヤング係数 E (N/mm ²)	せん断弾性係数 G (N/mm ²)	減衰定数 h (%)
コンクリート* : $\sigma_c = 31.3$ (N/mm ²) ($\sigma_c = 320$ kgf/cm ²)	2.48×10^4	1.03×10^4	5

注記* : 実強度に基づくコンクリート強度。

表 5-5 使用材料の物性値 (鉄筋)

使用材料	降伏応力 σ_y (N/mm ²)
鉄筋 : SD35 (SD345 相当*)	345

注記* : 建設当時の鉄筋の種類はSD35であるが、現在の規格 (SD345) に読み替えた降伏応力度を示す。

5.1.3 RC造耐震壁のせん断スケルトン曲線の諸数値

(1) 第1折点

RC造耐震壁の各要素におけるせん断スケルトン曲線の第1折点の設定根拠を表5-6に示す。

表 5-6 せん断スケルトン曲線 ($\tau - \gamma$ 関係, 第 1 折点) (1/3)

(a) NS 方向

部材 番号	通り	コンクリート 強度 F_c (N/mm^2)	せん断弾性 係数 G ($\times 10^4 N/mm^2$)	断面積 A_s (m^2)	縦軸応力度 σ_v (N/mm^2)	τ_1 (N/mm^2)	γ_1 ($\times 10^{-3}$)
3	TF (T5~T7)	31.3	1.03	19.5	0.511	1.97	0.192
	TG (T5~T8)	31.3	1.03	41.4	0.511	1.97	0.192
	TH (T3~T11)	31.3	1.03	49.5	0.511	1.97	0.192
	TJ (T2~T11)	31.3	1.03	70.9	0.511	1.97	0.192
4	TF (T3~T7)	31.3	1.03	35.0	0.669	2.04	0.198
	TG (T3~T8)	31.3	1.03	63.7	0.669	2.04	0.198
	TH (T3~T9)	31.3	1.03	72.9	0.669	2.04	0.198
	TJ (T1~T11)	31.3	1.03	130.7	0.669	2.04	0.198
5	TA (T3~T8)	31.3	1.03	89.7	0.992	2.17	0.211
	TB (T1~T11)	31.3	1.03	141.6	0.992	2.17	0.211
	TC (T3~T7)	31.3	1.03	41.3	0.992	2.17	0.211
	TD (T3~T7)	31.3	1.03	50.0	0.992	2.17	0.211
	TF (T3~T7)	31.3	1.03	39.1	0.992	2.17	0.211
	TG (T3~T9)	31.3	1.03	75.7	0.992	2.17	0.211
	TH (T3~T10)	31.3	1.03	80.7	0.992	2.17	0.211
	TJ (T1~T11)	31.3	1.03	145.2	0.992	2.17	0.211
6	TA (T3~T8)	31.3	1.03	89.7	1.327	2.30	0.224
	TB (T1~T11)	31.3	1.03	141.6	1.327	2.30	0.224
	TC (T3~T7)	31.3	1.03	40.8	1.327	2.30	0.224
	TD (T3~T6)	31.3	1.03	39.2	1.327	2.30	0.224
	TF (T3~T6)	31.3	1.03	28.2	1.327	2.30	0.224
	TG (T3~T10)	31.3	1.03	90.9	1.327	2.30	0.224
	TH (T3~T10)	31.3	1.03	77.2	1.327	2.30	0.224
	TJ (T1~T11)	31.3	1.03	145.2	1.327	2.30	0.224
9	TA (T3~T8)	31.3	1.03	32.3	0.511	1.97	0.192
	TB (T7~T11)	31.3	1.03	20.4	0.511	1.97	0.192
	TC (T5~T8)	31.3	1.03	41.4	0.511	1.97	0.192
	TD (T5~T7)	31.3	1.03	19.5	0.511	1.97	0.192
10	TA (T3~T8)	31.3	1.03	83.8	0.669	2.04	0.198
	TB (T1~T9)	31.3	1.03	122.3	0.669	2.04	0.198
	TC (T3~T5)	31.3	1.03	23.5	0.669	2.04	0.198
	TD (T3~T7)	31.3	1.03	47.4	0.669	2.04	0.198

表 5-6 せん断スケルトン曲線 ($\tau - \gamma$ 関係, 第 1 折点) (2/3)

(b) EW 方向

部材 番号	通り	コンクリート 強度 F_c (N/mm^2)	せん断弾性 係数 G ($\times 10^4 N/mm^2$)	断面積 A_s (m^2)	縦軸応力度 σ_v (N/mm^2)	τ_1 (N/mm^2)	γ_1 ($\times 10^{-3}$)
3	T2 (TB~TJ)	31.3	1.03	36.4	0.511	1.97	0.192
	T3 (TA~TJ)	31.3	1.03	16.0	0.511	1.97	0.192
4	T1 (TB~TJ)	31.3	1.03	60.8	0.669	2.06	0.200
	T2 (TA~TJ)	31.3	1.03	36.5	0.669	2.06	0.200
	T3 (TA~TH)	31.3	1.03	58.1	0.669	2.06	0.200
5	T1 (TB~TJ)	31.3	1.03	78.0	0.992	2.17	0.211
	T2 (TB~TJ)	31.3	1.03	39.0	0.992	2.17	0.211
	T3 (TA~TG)	31.3	1.03	54.4	0.992	2.17	0.211
	T4 (TA~TH)	31.3	1.03	39.2	0.992	2.17	0.211
	T5 (TA~TG)	31.3	1.03	55.9	0.992	2.17	0.211
	T6 (TA~TG)	31.3	1.03	21.5	0.992	2.17	0.211
	T7 (TA~TG)	31.3	1.03	17.6	0.992	2.17	0.211
	T8 (TA~TG)	31.3	1.03	44.1	0.992	2.17	0.211
	T9 (TB~TH)	31.3	1.03	21.2	0.992	2.17	0.211
	T10 (TB~TH)	31.3	1.03	61.0	0.992	2.17	0.211
	T11 (TB~TJ)	31.3	1.03	78.0	0.992	2.17	0.211
6	T1 (TB~TJ)	31.3	1.03	78.0	1.327	2.30	0.224
	T2 (TB~TJ)	31.3	1.03	39.0	1.327	2.30	0.224
	T3 (TA~TH)	31.3	1.03	58.1	1.327	2.30	0.224
	T4 (TA~TF)	31.3	1.03	19.1	1.327	2.30	0.224
	T5 (TA~TH)	31.3	1.03	64.1	1.327	2.30	0.224
	T6 (TA~TH)	31.3	1.03	22.3	1.327	2.30	0.224
	T7 (TA~TH)	31.3	1.03	20.9	1.327	2.30	0.224
	T8 (TA~TH)	31.3	1.03	64.9	1.327	2.30	0.224
	T9 (TB~TG)	31.3	1.03	33.3	1.327	2.30	0.224
	T10 (TB~TH)	31.3	1.03	66.6	1.327	2.30	0.224
	T11 (TB~TJ)	31.3	1.03	78.0	1.327	2.30	0.224

表 5-6 せん断スケルトン曲線 ($\tau - \gamma$ 関係, 第 1 折点) (3/3)

(b) EW 方向

部材 番号	通り	コンクリート 強度 F_c (N/mm^2)	せん断弾性 係数 G ($\times 10^4 N/mm^2$)	断面積 A_s (m^2)	縦軸応力度 σ_v (N/mm^2)	τ_1 (N/mm^2)	γ_1 ($\times 10^{-3}$)
10	T4 (TH~TJ)	31.3	1.03	8.9	0.511	1.97	0.192
	T5 (TH~TJ)	31.3	1.03	10.0	0.511	1.97	0.192
11	T4 (TF~TG)	31.3	1.03	3.2	0.669	2.04	0.198
	T5 (TF~TH)	31.3	1.03	25.4	0.669	2.04	0.198
	T6 (TG~TH)	31.3	1.03	12.8	0.669	2.04	0.198
	T8 (TG~TH)	31.3	1.03	16.6	0.669	2.04	0.198
	T9 (TF~TH)	31.3	1.03	25.4	0.669	2.04	0.198
13	T5 (TC~TD)	31.3	1.03	13.2	0.511	1.97	0.192
14	T4 (TA~TB)	31.3	1.03	19.8	0.669	2.04	0.198
	T5 (TA~TD)	31.3	1.03	35.2	0.669	2.04	0.198
	T6 (TA~TB)	31.3	1.03	13.0	0.669	2.04	0.198
	T7 (TA~TB)	31.3	1.03	15.0	0.669	2.04	0.198
	T8 (TA~TC)	31.3	1.03	24.6	0.669	2.04	0.198
	T9 (TB~TD)	31.3	1.03	22.9	0.669	2.04	0.198
17	T6 (TH~TJ)	31.3	1.03	6.8	0.511	1.97	0.192
	T7 (TH~TJ)	31.3	1.03	10.0	0.511	1.97	0.192
22	T8 (TH~TJ)	31.3	1.03	10.0	0.511	1.97	0.192
	T9 (TH~TJ)	31.3	1.03	8.5	0.511	1.97	0.192
24	T8 (TA~TD)	31.3	1.03	23.4	0.511	1.97	0.192
26	T9 (TH~TJ)	31.3	1.03	8.7	2.636	2.75	0.267
	T10 (TH~TJ)	31.3	1.03	8.4	2.636	2.75	0.267
	T11 (TH~TJ)	31.3	1.03	7.8	2.636	2.75	0.267
27	T11 (TB~TJ)	31.3	1.03	36.4	0.511	1.99	0.193
28	T10 (TB~TH)	31.3	1.03	67.7	0.669	2.06	0.200
	T11 (TB~TJ)	31.3	1.03	85.8	0.669	2.06	0.200

(2) 第 2 折点

RC 造耐震壁の各要素におけるせん断スケルトン曲線の第 2 折点の設定根拠を表 5-7 に示す。

表 5-7 せん断スケルトン曲線 ($\tau - \gamma$ 関係, 第 2 折点) (1/3)

(a) NS 方向

部材 番号	通り	τ_2 (N/mm ²)	γ_2 ($\times 10^{-3}$)
3	TF (T5~T7)	2.66	0.575
	TG (T5~T8)	2.66	0.575
	TH (T3~T11)	2.66	0.575
	TJ (T2~T11)	2.66	0.575
4	TF (T3~T7)	2.76	0.595
	TG (T3~T8)	2.76	0.595
	TH (T3~T9)	2.76	0.595
	TJ (T1~T11)	2.76	0.595
5	TA (T3~T8)	2.94	0.633
	TB (T1~T11)	2.94	0.633
	TC (T3~T7)	2.94	0.633
	TD (T3~T7)	2.94	0.633
	TF (T3~T7)	2.94	0.633
	TG (T3~T9)	2.94	0.633
	TH (T3~T10)	2.94	0.633
	TJ (T1~T11)	2.94	0.633
6	TA (T3~T8)	3.11	0.671
	TB (T1~T11)	3.11	0.671
	TC (T3~T7)	3.11	0.671
	TD (T3~T6)	3.11	0.671
	TF (T3~T6)	3.11	0.671
	TG (T3~T10)	3.11	0.671
	TH (T3~T10)	3.11	0.671
	TJ (T1~T11)	3.11	0.671
9	TA (T3~T8)	2.66	0.575
	TB (T7~T11)	2.66	0.575
	TC (T5~T8)	2.66	0.575
	TD (T5~T7)	2.66	0.575
10	TA (T3~T8)	2.76	0.595
	TB (T1~T9)	2.76	0.595
	TC (T3~T5)	2.76	0.595
	TD (T3~T7)	2.76	0.595

表 5-7 せん断スケルトン曲線 ($\tau - \gamma$ 関係, 第 2 折点) (2/3)

(b) EW 方向

部材 番号	通り	τ_2 (N/mm ²)	γ_2 ($\times 10^{-3}$)
3	T2 (TB~TJ)	2.66	0.575
	T3 (TA~TJ)	2.66	0.575
4	T1 (TB~TJ)	2.78	0.600
	T2 (TA~TJ)	2.78	0.600
	T3 (TA~TH)	2.78	0.600
5	T1 (TB~TJ)	2.94	0.633
	T2 (TB~TJ)	2.94	0.633
	T3 (TA~TG)	2.94	0.633
	T4 (TA~TH)	2.94	0.633
	T5 (TA~TG)	2.94	0.633
	T6 (TA~TG)	2.94	0.633
	T7 (TA~TG)	2.94	0.633
	T8 (TA~TG)	2.94	0.633
	T9 (TB~TH)	2.94	0.633
	T10 (TB~TH)	2.94	0.633
	T11 (TB~TJ)	2.94	0.633
6	T1 (TB~TJ)	3.11	0.671
	T2 (TB~TJ)	3.11	0.671
	T3 (TA~TH)	3.11	0.671
	T4 (TA~TF)	3.11	0.671
	T5 (TA~TH)	3.11	0.671
	T6 (TA~TH)	3.11	0.671
	T7 (TA~TH)	3.11	0.671
	T8 (TA~TH)	3.11	0.671
	T9 (TB~TG)	3.11	0.671
	T10 (TB~TH)	3.11	0.671
	T11 (TB~TJ)	3.11	0.671

表 5-7 せん断スケルトン曲線 ($\tau - \gamma$ 関係, 第 2 折点) (3/3)

(b) EW 方向

部材 番号	通り	τ_2 (N/mm ²)	γ_2 ($\times 10^{-3}$)
10	T4 (TH~TJ)	2.66	0.575
	T5 (TH~TJ)	2.66	0.575
11	T4 (TF~TG)	2.76	0.595
	T5 (TF~TH)	2.76	0.595
	T6 (TG~TH)	2.76	0.595
	T8 (TG~TH)	2.76	0.595
	T9 (TF~TH)	2.76	0.595
13	T5 (TC~TD)	2.66	0.575
14	T4 (TA~TB)	2.76	0.595
	T5 (TA~TD)	2.76	0.595
	T6 (TA~TB)	2.76	0.595
	T7 (TA~TB)	2.76	0.595
	T8 (TA~TC)	2.76	0.595
	T9 (TB~TD)	2.76	0.595
17	T6 (TH~TJ)	2.66	0.575
	T7 (TH~TJ)	2.66	0.575
22	T8 (TH~TJ)	2.66	0.575
	T9 (TH~TJ)	2.66	0.575
24	T8 (TA~TD)	2.66	0.575
26	T9 (TH~TJ)	3.72	0.802
	T10 (TH~TJ)	3.72	0.802
	T11 (TH~TJ)	3.72	0.802
27	T11 (TB~TJ)	2.69	0.580
28	T10 (TB~TH)	2.78	0.600
	T11 (TB~TJ)	2.78	0.600

(3) 終局点

RC造耐震壁の終局点は、「2.3 終局点の設定」に基づき、各層の終局せん断応力度を算出する。 σ_H は安全側に0としている。

RC造耐震壁の各要素におけるせん断スケルトン曲線の終局点の設定根拠を表5-8に示す。また、タービン建屋のT.M.S.L. 12.3m~T.M.S.L. 22.1mについて、各耐震壁の配筋（一例）を示したものを図5-2に示す。

表 5-8 せん断スケルトン曲線 ($\tau - \gamma$ 関係, 終局点) (1/3)

(a) NS 方向

部材 番号	通り	P_V (p_{te}^*)	P_H (p_{wh}^*)	縦軸応力度 σ_V (N/mm^2)	M/QD	τ_3 (N/mm^2)	γ_3 ($\times 10^{-3}$)
3	TF (T5~T7) *	0.00507	0.00507	0.511	0.400	3.60	4.000
	TG (T5~T8) *	0.00325	0.00325	0.511	0.400	3.13	4.000
	TH (T3~T11)	0.00459	0.00459	0.511	0.240	5.36	4.000
	TJ (T2~T11)	0.00511	0.00511	0.511	0.240	5.44	4.000
4	TF (T3~T7) *	0.00316	0.00316	0.669	0.400	3.12	4.000
	TG (T3~T8) *	0.00416	0.00416	0.669	0.400	3.40	4.000
	TH (T3~T9)	0.00524	0.00524	0.669	0.346	5.26	4.000
	TJ (T1~T11)	0.00409	0.00409	0.669	0.240	5.31	4.000
5	TA (T3~T8)	0.00433	0.00433	0.992	0.249	5.40	4.000
	TB (T1~T11)	0.00377	0.00353	0.992	0.240	5.31	4.000
	TC (T3~T7) *	0.00367	0.00367	0.992	0.400	3.30	4.000
	TD (T3~T7) *	0.00334	0.00334	0.992	0.400	3.21	4.000
	TF (T3~T7) *	0.00342	0.00342	0.992	0.400	3.23	4.000
	TG (T3~T9) *	0.00346	0.00346	0.992	0.400	3.24	4.000
	TH (T3~T10)	0.00350	0.00350	0.992	0.293	5.15	4.000
	TJ (T1~T11)	0.00383	0.00338	0.992	0.240	5.30	4.000
6	TA (T3~T8)	0.00478	0.00433	1.327	0.320	5.35	4.000
	TB (T1~T11)	0.00555	0.00442	1.327	0.240	5.60	4.000
	TC (T3~T7) *	0.00468	0.00468	1.327	0.400	3.59	4.000
	TD (T3~T6) *	0.00423	0.00423	1.327	0.400	3.48	4.000
	TF (T3~T6) *	0.00524	0.00524	1.327	0.400	3.72	4.000
	TG (T3~T10) *	0.00453	0.00453	1.327	0.400	3.56	4.000
	TH (T3~T10)	0.00344	0.00344	1.327	0.325	5.14	4.000
	TJ (T1~T11)	0.00645	0.00428	1.327	0.240	5.66	4.000
9	TA (T3~T8)	0.00471	0.00471	0.511	0.240	5.38	4.000
	TB (T7~T11)	0.00508	0.00508	0.511	0.240	5.44	4.000
	TC (T5~T8) *	0.00325	0.00325	0.511	0.621	2.79	4.000
	TD (T5~T7) *	0.00507	0.00507	0.511	0.400	3.60	4.000
10	TA (T3~T8)	0.00349	0.00349	0.669	0.240	5.21	4.000
	TB (T1~T9)	0.00341	0.00341	0.669	0.240	5.20	4.000
	TC (T3~T5) *	0.00325	0.00325	0.669	0.626	2.80	4.000
	TD (T3~T7) *	0.00326	0.00326	0.669	0.400	3.15	4.000

注記* : 内壁を示す。

表 5-8 せん断スケルトン曲線 ($\tau - \gamma$ 関係, 終局点) (2/3)

(b) EW 方向

部材 番号	通り	P_V (p_{te}^*)	P_H (p_{wh}^*)	縦軸応力度 σ_v (N/mm^2)	M/QD	τ_3 (N/mm^2)	γ_3 ($\times 10^{-3}$)
3	T2 (TB~TJ)	0.00364	0.00364	0.511	0.256	5.16	4.000
	T3 (TA~TJ) *	0.00430	0.00430	0.511	0.400	3.65	4.000
4	T1 (TB~TJ)	0.00310	0.00310	0.669	0.240	5.15	4.000
	T2 (TA~TJ)	0.00324	0.00324	0.669	0.398	4.77	4.000
	T3 (TA~TH)	0.00393	0.00393	0.669	0.240	5.28	4.000
5	T1 (TB~TJ)	0.00383	0.00338	0.992	0.240	5.30	4.000
	T2 (TB~TJ)	0.00383	0.00383	0.992	0.400	4.96	4.000
	T3 (TA~TG)	0.00364	0.00364	0.992	0.277	5.22	4.000
	T4 (TA~TH) *	0.00379	0.00379	0.992	0.400	3.68	4.000
	T5 (TA~TG) *	0.00447	0.00447	0.992	0.400	3.74	4.000
	T6 (TA~TG) *	0.00524	0.00524	0.992	0.400	4.21	4.000
	T7 (TA~TG) *	0.00532	0.00532	0.992	0.400	4.36	4.000
	T8 (TA~TG) *	0.00443	0.00427	0.992	0.400	3.70	4.000
	T9 (TB~TH) *	0.00635	0.00635	0.992	0.400	4.17	4.000
	T10 (TB~TH)	0.00540	0.00540	0.992	0.305	5.45	4.000
	T11 (TB~TJ)	0.00383	0.00338	0.992	0.327	5.09	4.000
6	T1 (TB~TJ)	0.00645	0.00428	1.327	0.240	5.66	4.000
	T2 (TB~TJ)	0.00516	0.00516	1.327	0.446	5.19	4.000
	T3 (TA~TH)	0.00540	0.00519	1.327	0.325	5.47	4.000
	T4 (TA~TF) *	0.00509	0.00509	1.327	2.156	2.65	4.000
	T5 (TA~TH) *	0.00540	0.00540	1.327	0.400	3.92	4.000
	T6 (TA~TH) *	0.00551	0.00551	1.327	0.400	4.28	4.000
	T7 (TA~TH) *	0.00585	0.00585	1.327	0.400	4.36	4.000
	T8 (TA~TH) *	0.00444	0.00444	1.327	0.400	3.71	4.000
	T9 (TB~TG) *	0.00432	0.00432	1.327	0.400	3.99	4.000
	T10 (TB~TH)	0.00500	0.00500	1.327	0.429	5.20	4.000
	T11 (TB~TJ)	0.00645	0.00428	1.327	0.394	5.34	4.000

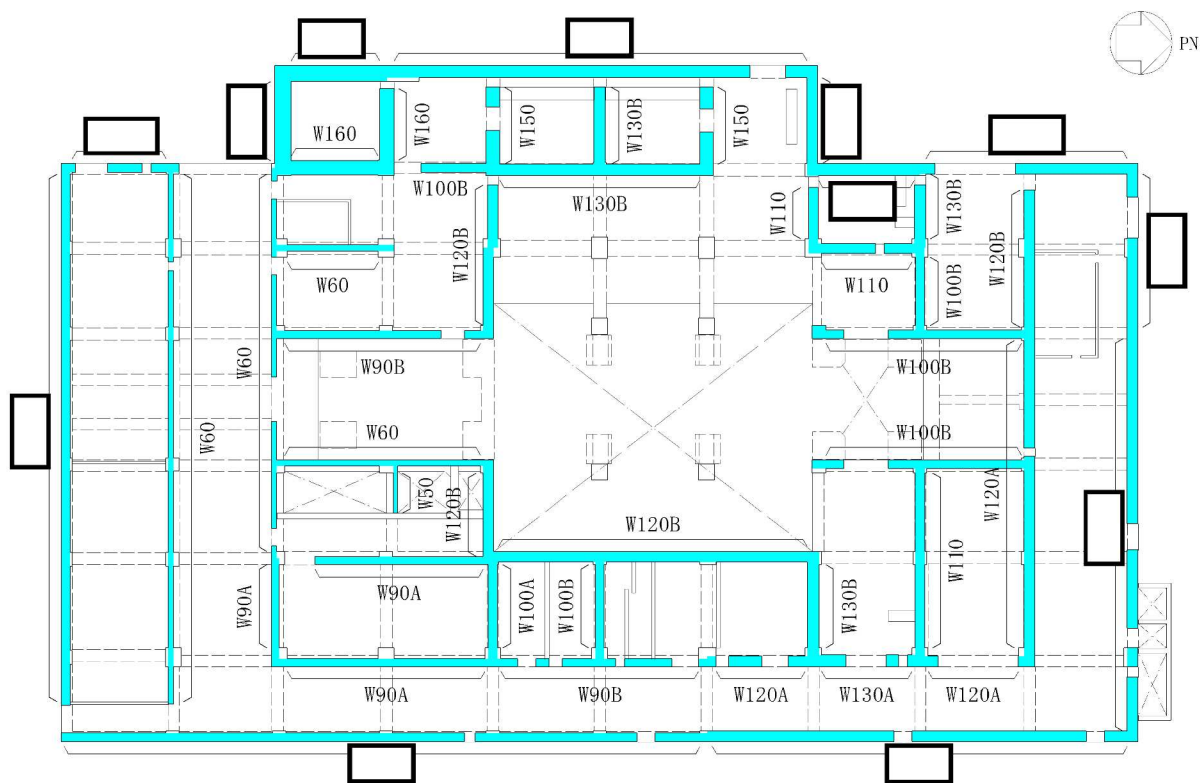
注記* : 内壁を示す。

表 5-8 せん断スケルトン曲線 ($\tau - \gamma$ 関係, 終局点) (3/3)

(b) EW 方向

部材 番号	通り	P_V (p_{te}^*)	P_H (p_{wh}^*)	縦軸応力度 σ_V (N/mm^2)	M/QD	τ_3 (N/mm^2)	γ_3 ($\times 10^{-3}$)
10	T4 (TH~TJ) *	0.00481	0.00481	0.511	1.094	3.12	4.000
	T5 (TH~TJ) *	0.00428	0.00428	0.511	0.542	3.69	4.000
11	T4 (TF~TG) *	0.00318	0.00318	0.669	1.500	2.96	4.000
	T5 (TF~TH) *	0.00394	0.00394	0.669	0.681	3.17	4.000
	T6 (TG~TH) *	0.00310	0.00310	0.669	1.395	2.58	4.000
	T8 (TG~TH) *	0.00395	0.00395	0.669	1.694	2.48	4.000
	T9 (TF~TH) *	0.00325	0.00325	0.669	0.745	2.88	4.000
13	T5 (TC~TD) *	0.00349	0.00349	0.511	2.409	2.13	4.000
14	T4 (TA~TB) *	0.00321	0.00321	0.669	2.050	2.28	4.000
	T5 (TA~TD) *	0.00338	0.00338	0.669	0.703	2.85	4.000
	T6 (TA~TB) *	0.00395	0.00395	0.669	2.565	2.40	4.000
	T7 (TA~TB) *	0.00423	0.00423	0.669	3.000	2.12	4.000
	T8 (TA~TC) *	0.00309	0.00309	0.669	1.205	2.44	4.000
	T9 (TB~TD) *	0.00361	0.00361	0.669	0.861	2.89	4.000
17	T6 (TH~TJ) *	0.00629	0.00629	0.511	0.692	3.61	4.000
	T7 (TH~TJ) *	0.00428	0.00428	0.511	0.830	3.13	4.000
22	T8 (TH~TJ) *	0.00428	0.00428	0.511	0.947	3.00	4.000
	T9 (TH~TJ) *	0.00503	0.00503	0.511	2.758	2.35	4.000
24	T8 (TA~TD) *	0.00304	0.00304	0.511	0.684	2.96	4.000
26	T9 (TH~TJ) *	0.00501	0.00501	2.636	1.000	3.04	4.000
	T10 (TH~TJ) *	0.00396	0.00396	2.636	1.000	2.83	4.000
	T11 (TH~TJ) *	0.00559	0.00559	2.636	0.500	3.72	4.000
27	T11 (TB~TJ)	0.00451	0.00451	0.511	0.246	5.33	4.000
28	T10 (TB~TH)	0.00454	0.00454	0.669	0.263	5.33	4.000
	T11 (TB~TJ)	0.00416	0.00416	0.669	0.282	5.22	4.000

注記* : 内壁を示す。



記号	縦筋	横筋
W50	内 : D16@250 外 : D16@250	内 : D16@250 外 : D16@250
W60	内 : D16, D19 交互@250 外 : D16, D19 交互@250	内 : D16, D19 交互@250 外 : D16, D19 交互@250
W90A, <input type="checkbox"/> W130A, W150	内 : D32@250 外 : D32@250	内 : D32@250 外 : D32@250
W90B, <input type="checkbox"/>	内 : D22@250 外 : D22@250	内 : D22@250 外 : D22@250
W100A, W130B <input type="checkbox"/> W160, <input type="checkbox"/>	内 : D29@250 外 : D29@250	内 : D29@250 外 : D29@250
W110, <input type="checkbox"/>	内 : D22, D25 交互@250 外 : D22, D25 交互@250	内 : D22, D25 交互@250 外 : D22, D25 交互@250

図 5-2 耐震壁の配筋図 (T. M. S. L. 12. 3m~T. M. S. L. 22. 1m)

5.1.4 RC造補助壁のせん断スケルトン曲線の諸数値

(1) 第1折点

RC造耐震壁の各要素におけるせん断スケルトン曲線の第1折点の設定根拠を表5-9に示す。

表 5-9 せん断スケルトン曲線 ($\tau - \gamma$ 関係, 第 1 折点)

(a) NS 方向

部材番号	コンクリート強度 F_c (N/mm^2)	せん断弾性係数 G ($\times 10^4 N/mm^2$)	当該部分が支える重量 (kN)	断面積 (m^2)	縦軸応力度 σ_v^* (N/mm^2)	τ_1 (N/mm^2)	γ_1 ($\times 10^{-3}$)
3	31.3	1.03	145315	410.5	0.354	1.90	0.185
4	31.3	1.03	449037	987.1	0.455	1.95	0.189
5	31.3	1.03	515438	1185.0	0.435	1.94	0.188
6	31.3	1.03	404230	1190.1	0.340	1.90	0.184
9	31.3	1.03	145315	410.5	0.354	1.90	0.185
10	31.3	1.03	449037	987.1	0.455	1.95	0.189

注記* : 縦軸応力度 $\sigma_v =$ 当該部分が支える重量 / 断面積。

(b) EW 方向

部材番号	コンクリート強度 F_c (N/mm^2)	せん断弾性係数 G ($\times 10^4 N/mm^2$)	当該部分が支える重量 (kN)	断面積 (m^2)	縦軸応力度 σ_v^* (N/mm^2)	τ_1 (N/mm^2)	γ_1 ($\times 10^{-3}$)
5	31.3	1.03	515438	1185.0	0.435	1.94	0.188
6	31.3	1.03	404230	1190.1	0.340	1.90	0.184
11	31.3	1.03	449037	987.1	0.455	1.95	0.189
13	31.3	1.03	145315	410.5	0.354	1.90	0.185
14	31.3	1.03	449037	987.1	0.455	1.95	0.189
22	31.3	1.03	145315	410.5	0.354	1.90	0.185
24	31.3	1.03	145315	410.5	0.354	1.90	0.185
28	31.3	1.03	449037	987.1	0.455	1.95	0.189

注記* : 縦軸応力度 $\sigma_v =$ 当該部分が支える重量 / 断面積。

5.1.5 鉄骨部のせん断スケルトン曲線の諸数値

(1) 第1折点

鉄骨部の各要素におけるせん断スケルトン曲線の第1折点の諸数値を表5-10に示す。

表5-10 せん断スケルトン曲線 (Q- γ 関係, 第1折点)

(a) NS方向

部材 番号	第1折点				
	Q ₁ (kN)	Q _{P1} (kN)	Q _{S1} (kN)	Q _{M1} (kN)	γ_1 ($\times 10^{-3}$)
1	76051	45430	18618	12003	2.429
2	104531	61656	22018	20857	2.397
8	56347	38688	17659	0	2.117

(b) EW方向

部材 番号	第1折点				
	Q ₁ (kN)	Q _{P1} (kN)	Q _{S1} (kN)	Q _{M1} (kN)	γ_1 ($\times 10^{-3}$)
1	32746	24956	7790	0	1.313
2	42720	16055	8673	17992	1.847
8	17992	0	0	17992	2.104
12	9665	9665	0	0	6.173
15	17992	0	0	17992	2.104
18	9665	9665	0	0	6.687
20	25820	25820	0	0	4.123
21	17780	8784	0	8996	2.079
23	9665	9665	0	0	6.687
25	43082	34595	8487	0	1.711

6. まとめ

柏崎刈羽原子力発電所の5号機タービン建屋におけるせん断スケルトン曲線の設定について整理した。耐震壁及び補助壁について算出したせん断スケルトン曲線の諸数値を表6-1に、鉄骨部について算出したせん断スケルトン曲線の諸数値を表6-2に示す。

表 6-1 せん断スケルトン曲線 ($\tau - \gamma$ 関係) (1/2)

(a) NS 方向

部材 番号	第1折点		第2折点		終局点	
	τ_1 (N/mm ²)	γ_1 ($\times 10^{-3}$)	τ_2 (N/mm ²)	γ_2 ($\times 10^{-3}$)	τ_3 (N/mm ²)	γ_3 ($\times 10^{-3}$)
3	2.58	0.251	3.46	0.575	6.02	4.00
4	2.07	0.201	2.78	0.595	4.61	4.00
5	2.17	0.211	2.82	0.633	4.25	4.00
6	2.32	0.225	3.04	0.671	4.62	4.00
9	2.09	0.203	2.80	0.575	4.29	4.00
10	2.20	0.214	2.87	0.595	4.59	4.00

表 6-1 せん断スケルトン曲線 ($\tau - \gamma$ 関係) (2/2)

(b) EW 方向

部材 番号	第1折点		第2折点		終局点	
	τ_1 (N/mm ²)	γ_1 ($\times 10^{-3}$)	τ_2 (N/mm ²)	γ_2 ($\times 10^{-3}$)	τ_3 (N/mm ²)	γ_3 ($\times 10^{-3}$)
3	2.00	0.194	2.69	0.575	4.72	4.00
4	2.13	0.207	2.88	0.600	5.29	4.00
5	2.19	0.213	2.86	0.633	4.38	4.00
6	2.39	0.232	3.14	0.671	4.71	4.00
10	1.97	0.191	2.66	0.575	3.42	4.00
11	2.13	0.207	2.72	0.595	2.87	4.00
13	1.92	0.187	2.05	0.575	2.05	4.00
14	2.28	0.221	2.73	0.595	2.78	4.00
17	1.97	0.191	2.66	0.575	3.31	4.00
22	1.97	0.191	2.44	0.575	2.60	4.00
24	1.94	0.189	2.55	0.575	2.81	4.00
26	2.61	0.253	3.02	0.802	3.02	4.00
27	1.56	0.152	2.11	0.580	4.18	4.00
28	2.09	0.203	2.81	0.600	5.28	4.00

表 6-2 せん断スケルトン曲線 (Q- γ 関係)

(a) NS 方向

部材 番号	第1折点				
	Q ₁ (kN)	Q _{P1} (kN)	Q _{S1} (kN)	Q _{M1} (kN)	γ_1 ($\times 10^{-3}$)
1	76051	45430	18618	12003	2.429
2	104531	61656	22018	20857	2.397
8	56347	38688	17659	0	2.117

(b) EW 方向

部材 番号	第1折点				
	Q ₁ (kN)	Q _{P1} (kN)	Q _{S1} (kN)	Q _{M1} (kN)	γ_1 ($\times 10^{-3}$)
1	32746	24956	7790	0	1.313
2	42720	16055	8673	17992	1.847
8	17992	0	0	17992	2.104
12	9665	9665	0	0	6.173
15	17992	0	0	17992	2.104
18	9665	9665	0	0	6.687
20	25820	25820	0	0	4.123
21	17780	8784	0	8996	2.079
23	9665	9665	0	0	6.687
25	43082	34595	8487	0	1.711

別紙 3 水平 2 方向地震力に対する上部鉄骨部層間変形角の検討

1. 概要

5号機タービン建屋（以下「タービン建屋」という。）の波及的影響評価において、質点系モデルの地震応答解析結果である水平 1 方向地震力に対する上部鉄骨部層間変形角が許容限界（1/30）を超えないことを確認している。ここでは、水平 2 方向地震力に対する上部鉄骨部層間変形角が許容限界（1/30）を超えないことを確認する。

2. 検討方法

水平 2 方向地震力に対する上部鉄骨部層間変形角は、質点系モデルへの集約方法の違いにより NS 方向質点系モデルと EW 方向質点系モデルにおいて部材長が異なる部分があるため、各通り個材の層間変形角を確認することとし、各柱の相対変位を部材長で除した柱の層間変形角を用いる。検討に用いる層間変形角については、添付資料 8「5号機タービン建屋の波及的影響について」にて実施した NS 方向及び EW 方向のそれぞれの地震応答解析結果における相対変位のベクトル和から算出する。本検討では保守的に、水平 1 方向地震力による NS 方向及び EW 方向の相対変位を 1.0 : 1.0 で組み合わせることとする。タービン建屋の概略平面図を図 2-1 に示す。

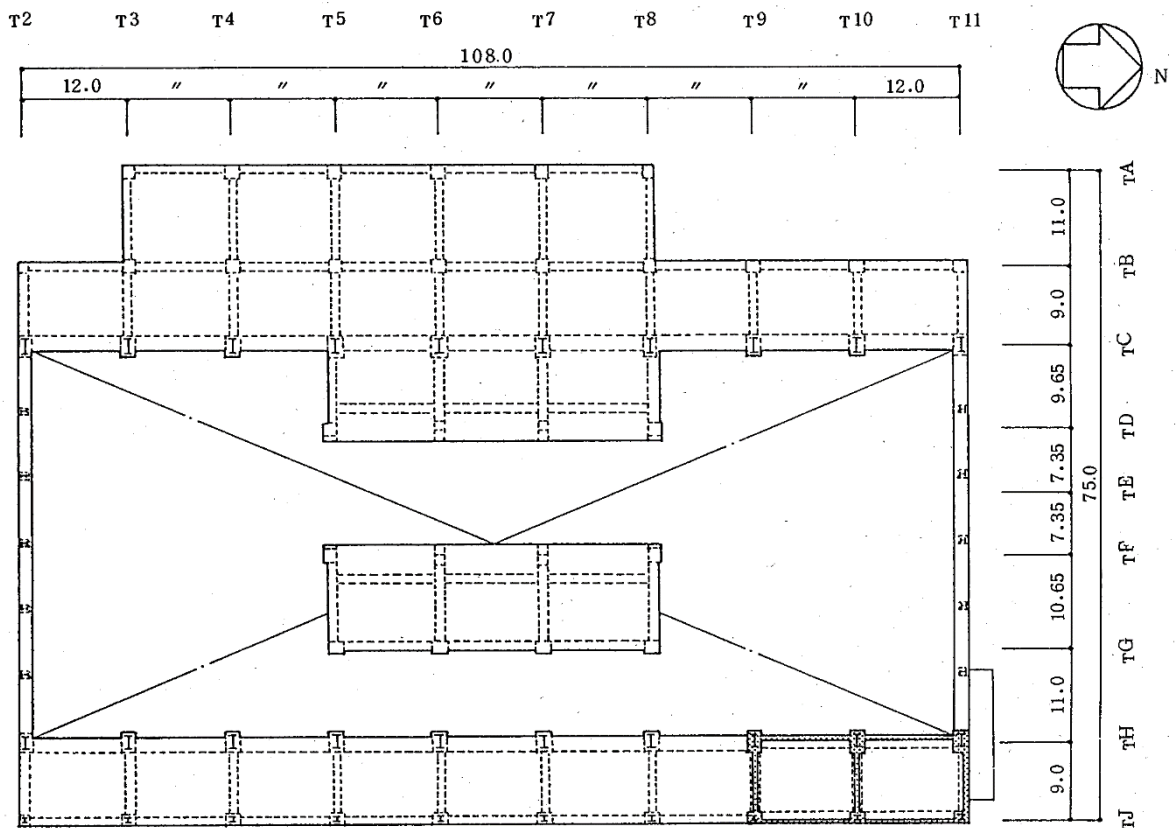


図 2-1 概略平面図 (T. M. S. L. 31.6m)

3. 層間変形角の算出方法

タービン建屋の地震応答解析は質点系モデルを用いたものであり、解析結果は正負の方向性を持たないため、水平2方向地震力に対する層間変形角の算出に当たっては、各方向の絶対値の最大相対変位（以下「最大相対変位」という。）を用いる。また、最大相対変位は、保守的に、地震応答解析における全ての解析ケースを包絡した最大相対変位を用いる。層間変形角の算出方法を以下に示す。

$$\theta = \frac{\sqrt{x^2 + y^2}}{h}$$

ここで、

θ : 水平2方向地震力に対する層間変形角

x : NS方向の最大相対変位（全ケース包絡値）

y : EW方向の最大相対変位（全ケース包絡値）

h : 部材長

4. 検討結果

水平2方向地震力に対する上部鉄骨部層間変形角の検討結果を表4-1に示す。

表4-1より、最大層間変形角は、T2通り及びT3通りの各柱におけるT.M.S.L. 45.1m～41.0mの1/40であり、水平2方向地震力に対する上部鉄骨部層間変形角が許容限界（1/30）を超えないことを確認した。

表 4-1 評価結果 (1/2)

通り		T. M. S. L. (m)	部材長 h (mm)	相対変位 (mm)			層間変形角 θ
				① x (NS)	② y (EW)	$\sqrt{\{①^2+②^2\}}$	
T2	TC	45.1~41.0	4100	18.5	100	102	1/40
		41.0~31.6	9400	42.4	50.3	65.8	1/142
	TD	45.1~41.0	4100	18.5	100	102	1/40
		41.0~31.6	9400	42.4	50.3	65.8	1/142
	TE	45.1~41.0	4100	18.5	100	102	1/40
		41.0~31.6	9400	42.4	50.3	65.8	1/142
	TF	45.1~41.0	4100	14.2	100	102	1/40
		41.0~31.6	9400	28.5	50.3	57.9	1/162
	TG西	45.1~41.0	4100	14.2	100	102	1/40
		41.0~31.6	9400	28.5	50.3	57.9	1/162
	TG東	45.1~41.0	4100	14.2	100	102	1/40
		41.0~31.6	9400	28.5	50.3	57.9	1/162
TH	45.1~41.0	4100	14.2	100	102	1/40	
	41.0~31.6	9400	28.5	50.3	57.9	1/162	
TJ	41.0~31.6	9400	28.5	50.3	57.9	1/162	
T3	TC	45.1~41.0	4100	18.5	100	102	1/40
		41.0~31.6	9400	42.4	50.3	65.8	1/142
	TH	45.1~41.0	4100	14.2	100	102	1/40
		41.0~31.6	9400	28.5	50.3	57.9	1/162
	TJ	41.0~31.6	9400	28.5	50.3	57.9	1/162
T4	TC	45.1~41.0	4100	18.5	60.3	63.1	1/64
		41.0~31.6	9400	42.4	139	146	1/64
	TH	45.1~41.0	4100	14.2	57.8	59.6	1/68
		41.0~31.6	9400	28.5	117	121	1/77
	TJ	41.0~31.6	9400	28.5	117	121	1/77
T5	TC	45.1~41.0	4100	18.5	60.3	63.1	1/64
		41.0~31.6	9400	42.4	139	146	1/64
	TH	45.1~41.0	4100	14.2	57.8	59.6	1/68
		41.0~31.6	9400	28.5	117	121	1/77
	TJ	41.0~31.6	9400	28.5	117	121	1/77
T6	TC	45.1~41.0	4100	18.5	66.2	68.8	1/59
		41.0~31.6	9400	42.4	152	158	1/59
	TH	45.1~41.0	4100	14.2	57.0	58.8	1/69
		41.0~31.6	9400	28.5	137	140	1/67
	TJ	41.0~31.6	9400	28.5	137	140	1/67

表 4-1 評価結果 (2/2)

通り		T. M. S. L. (m)	部材長 h (mm)	相対変位 (mm)			層間変形角 θ
				① x (NS)	② y (EW)	$\sqrt{\{①^2+②^2\}}$	
T7	TC	45.1~41.0	4100	18.5	66.2	68.8	1/59
		41.0~31.6	9400	42.4	152	158	1/59
	TH	45.1~41.0	4100	14.2	57.0	58.8	1/69
		41.0~31.6	9400	28.5	137	140	1/67
	TJ	41.0~31.6	9400	28.5	137	140	1/67
T8	TC	45.1~41.0	4100	18.5	42.8	46.7	1/87
		41.0~31.6	9400	42.4	98.0	107	1/87
	TH	45.1~41.0	4100	14.2	82.0	83.3	1/49
		41.0~31.6	9400	28.5	126	130	1/72
	TJ	41.0~31.6	9400	28.5	126	130	1/72
T9	TC	45.1~41.0	4100	18.5	42.8	46.7	1/87
		41.0~31.6	9400	42.4	98.0	107	1/87
	TH	45.1~41.0	4100	14.2	82.0	83.3	1/49
		41.0~35.6	5400	16.4	72.0	73.9	1/73
	TJ	45.1~41.0	4100	14.2	82.0	83.3	1/49
41.0~35.6		5400	16.4	72.0	73.9	1/73	
T10	TC	45.1~41.0	4100	18.5	23.3	29.8	1/137
		41.0~31.6	9400	42.4	53.5	68.3	1/137
	TH	45.1~41.0	4100	14.2	23.3	27.3	1/150
		41.0~35.6	5400	16.4	30.7	34.9	1/154
T11	TC	45.1~41.0	4100	18.5	23.3	29.8	1/137
		41.0~31.6	9400	42.4	53.5	68.3	1/137
	TD	45.1~41.0	4100	18.5	23.3	29.8	1/137
		41.0~31.6	9400	42.4	53.5	68.3	1/137
	TE	45.1~41.0	4100	18.5	23.3	29.8	1/137
		41.0~31.6	9400	42.4	53.5	68.3	1/137
	TF	45.1~41.0	4100	14.2	23.3	27.3	1/150
		41.0~31.6	9400	28.5	53.5	60.7	1/154
	TG西	45.1~41.0	4100	14.2	23.3	27.3	1/150
		41.0~31.6	9400	28.5	53.5	60.7	1/154
	TG東	45.1~41.0	4100	14.2	23.3	27.3	1/150
		41.0~35.6	5400	16.4	30.7	34.9	1/154
	TH	45.1~41.0	4100	14.2	23.3	27.3	1/150
41.0~35.6		5400	16.4	30.7	34.9	1/154	
TJ	45.1~35.6	9500	28.8	54.0	61.2	1/155	

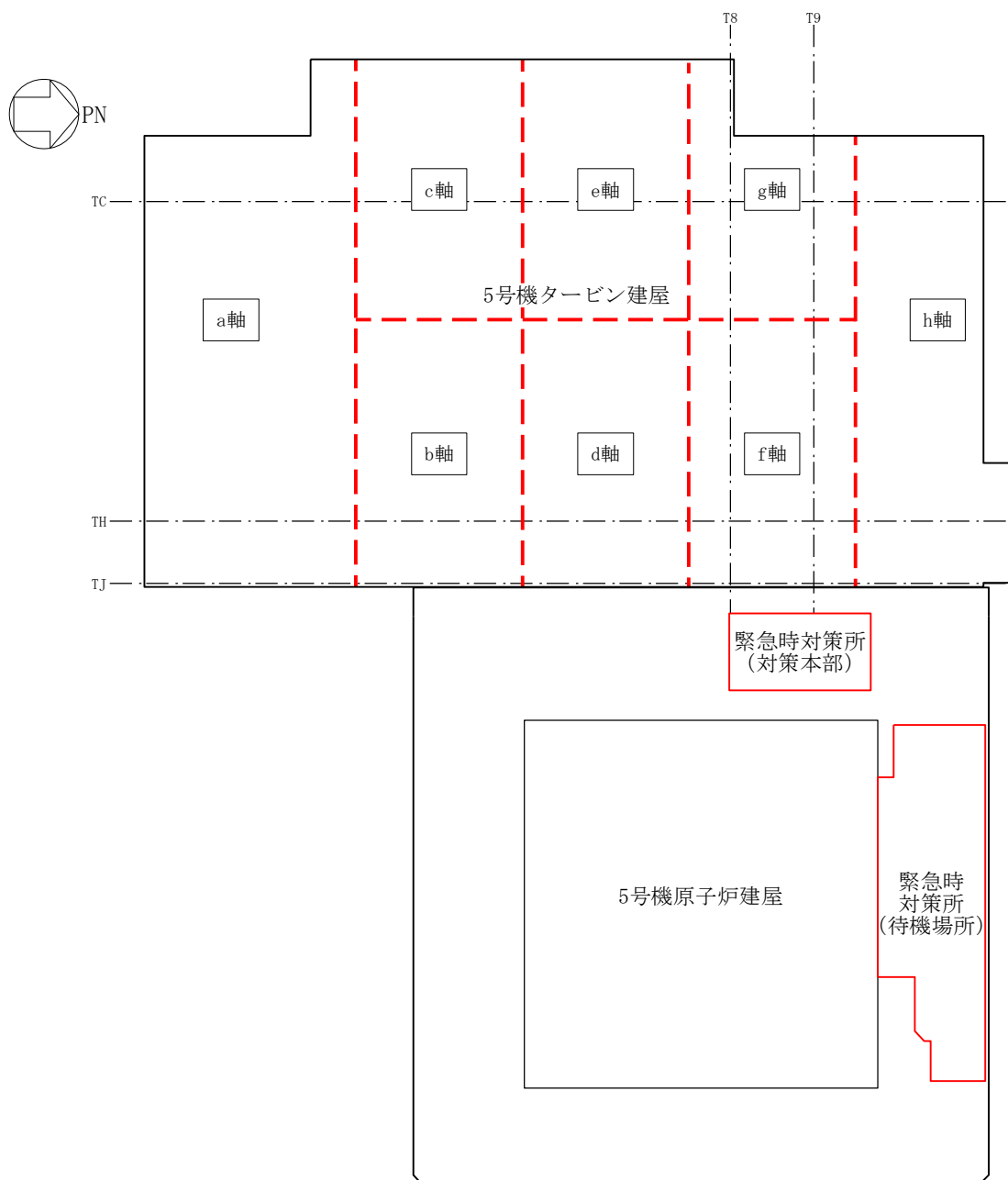
別紙 4 応力解析による鉄骨フレームの検討

1. 概要

5号機タービン建屋（以下「タービン建屋」という。）の波及的影響評価において、質点系モデルの地震応答解析結果である上部鉄骨部層間変形角が許容限界（1/30）を超えないことで、倒壊に至らないことを確認している。本資料では、応力解析による上部鉄骨部の健全性を確認することで、部材の損傷・落下に至らないことを確認する。

2. 評価対象部位

応力解析による上部鉄骨部の評価対象部位は、上位クラス施設である緊急時対策所（5号機原子炉建屋内緊急時対策所）（以下「5号機原子炉建屋」という。）に面しており、かつ地震応答解析結果（層間変形角）が最も大きい部位を選定する。建屋配置図を図2-1に、EW方向質点系モデルの地震応答解析結果（最大層間変形角）を表2-1に示す。図2-1及び表2-1より、応力解析による上部鉄骨部の評価対象部位は、EW方向質点系モデルのf軸及びg軸を構成するT8通り鉄骨フレーム及びT9通り鉄骨フレームとする。

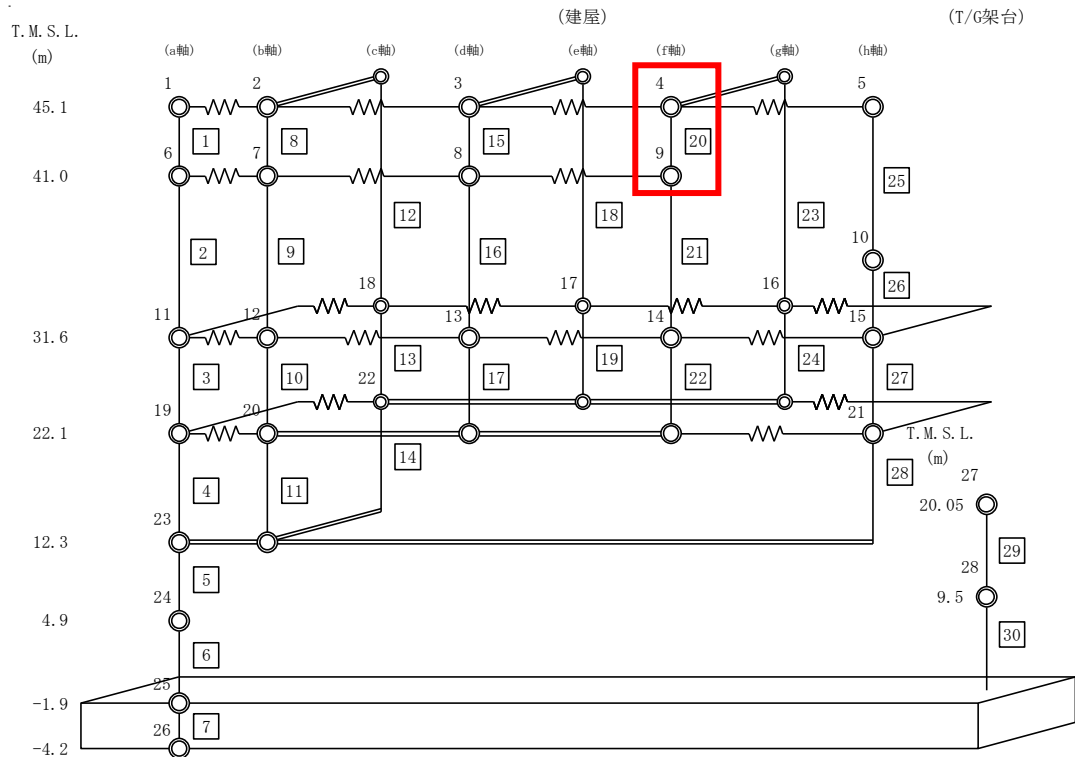


注：タービン建屋部分の赤破線は、EW 方向質点系モデルの軸範囲を示す。

図 2-1 建屋配置図

表 2-1 最大層間変形角 (EW 方向)

部材番号	最大層間変形角	基準地震動 S_s (ケース)
20 (f 軸)	1/50	S_{S-7} (ケース 4)



注：東京湾平均海面（以下「T.M.S.L.」という。）

図 2-2 質点系モデル (EW 方向)

3. 評価方法

応力解析による上部鉄骨部の評価は、2次元フレームモデルを用いた弾塑性応力解析によるものとする。

許容限界を表3-1に示す。

表3-1 タービン建屋鉄骨フレームの波及的影響評価における許容限界

機能設計上の性能目標	地震力	部位	機能維持のための考え方	許容限界
5号機原子炉建屋に波及的影響を及ぼさない	基準地震動 S_s	鉄骨フレーム	波及的影響を及ぼさないための許容限界を超えないことを確認	崩壊機構が形成されないこと

4. 解析モデル及び解析方法

4.1 解析モデル

解析モデルは、T8 通り鉄骨フレーム及び T9 通り鉄骨フレームを柱、はり及びブレース部材全てをはり要素としてモデル化した 2 次元フレームモデルとし、RC 部との接合部である脚部 (T.M.S.L. 31.6m 及び 35.6m) を固定とする。解析モデルを図 4-1 に、解析モデルの物性値を表 4-1 に示す。

4.2 解析方法

固定荷重、積載荷重及び積雪荷重は分布荷重として入力する。

地震荷重は、基準地震動 S_s に対する EW 方向質点系モデルの地震応答解析結果 (材料物性の不確かさを含む) から設定した地震荷重とし、T8 通り鉄骨フレーム及び T9 通り鉄骨フレームの載荷面 (T.M.S.L. 45.1m 及び 41.0m) を多点拘束により水平変位が同一となるように設定した上で 2 構面同時に集中荷重として入力する。設定した地震荷重を表 4-2 に示す。

解析ケースは、地震荷重の入力方向 (図 4-1 における X 方向の正負) を考慮したものとする。解析ケースを表 4-3 に示す。応力解析には、解析コード「SNAP」を用いる。

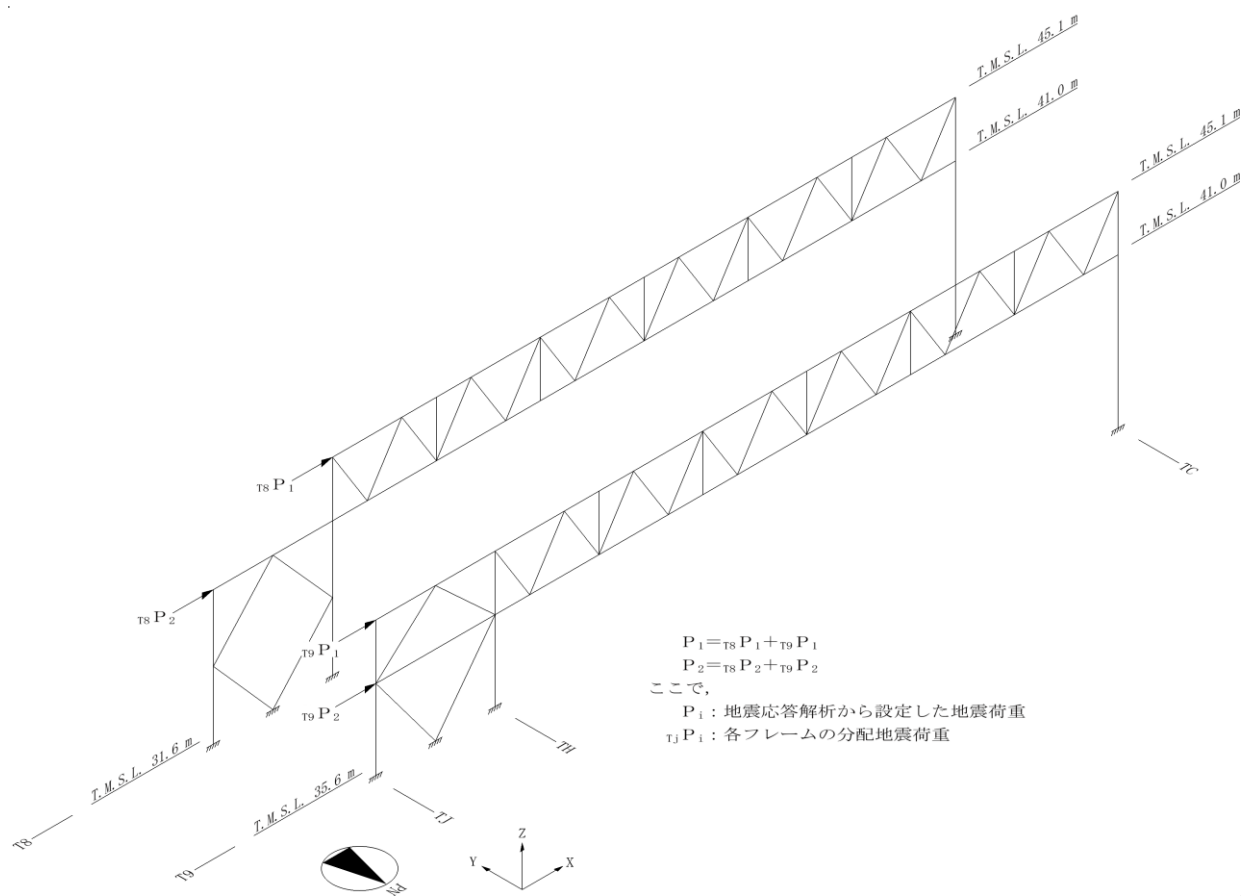


図 4-1 解析モデル

表 4-1 解析モデルの物性値

部位	使用材料	ヤング係数 E (N/mm ²)	せん断弾性係数 G (N/mm ²)
鉄骨フレーム	鉄骨 : SS41 (SS400相当)	2.05×10^5	0.79×10^5
	鉄骨 : SM41A (SM400A相当)	2.05×10^5	0.79×10^5
	鉄骨 : SM50A (SM490A相当)	2.05×10^5	0.79×10^5

表 4-2 地震荷重

T. M. S. L. (m)	地震荷重 ($\times 10^3 \text{kN}$)	基準地震動 S_s (ケース)
45.1	32.0	Ss-1 (ケース 4)
41.0		Ss-7 (ケース 4)
31.6	17.8	Ss-7 (ケース 4)

表 4-3 解析ケース

ケース No.	入力荷重
1	$F_d + F_s + 1.0 F_k$
2	$F_d + F_s - 1.0 F_k$

[記号の説明]

F_d : 固定荷重 + 積載荷重

F_s : 積雪荷重

F_k : 地震荷重

5. 評価結果

応力解析結果の塑性ヒンジ図を図 5-1～図 5-4 に示す。塑性ヒンジとは、部材が降伏し変形に対する抵抗が失われている部位を示す。荷重の増加に伴い、フレーム内に形成される塑性ヒンジも増加するが、フレーム全体として変形に対する抵抗が失われる数の塑性ヒンジが形成され、水平力に対して耐えられなくなった場合にフレームは崩壊することになる。

図 5-1～図 5-4 より、地震荷重に対して柱及び TH-TJ 通り間のブレースの一部において塑性ヒンジが形成されているが、全ての柱の柱頭及び柱脚に塑性ヒンジが形成されていないことから、T8 通り鉄骨フレーム及び T9 通り鉄骨フレームに崩壊機構が形成されていないことを確認した。なお、応力解析結果より算定した最大層間変形角は 1/91 である。

以上より、タービン建屋の上部鉄骨部において、崩壊機構が形成されないことを確認した。

- [凡例]
- 曲げ降伏
 - プレース降伏 (圧縮)
 - ▲ プレース降伏 (引張)

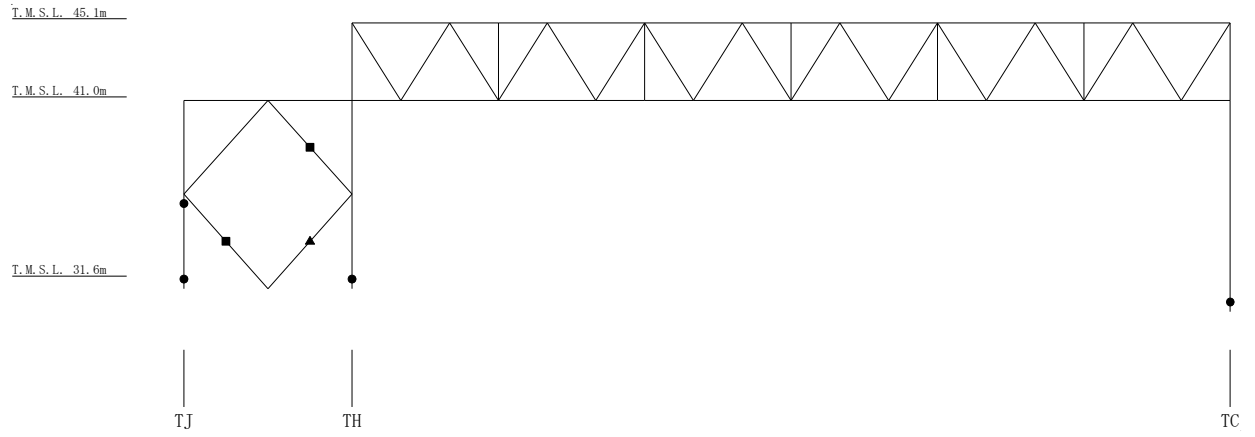


図 5-1 塑性ヒンジ図 (T8 通り, ケース 1)

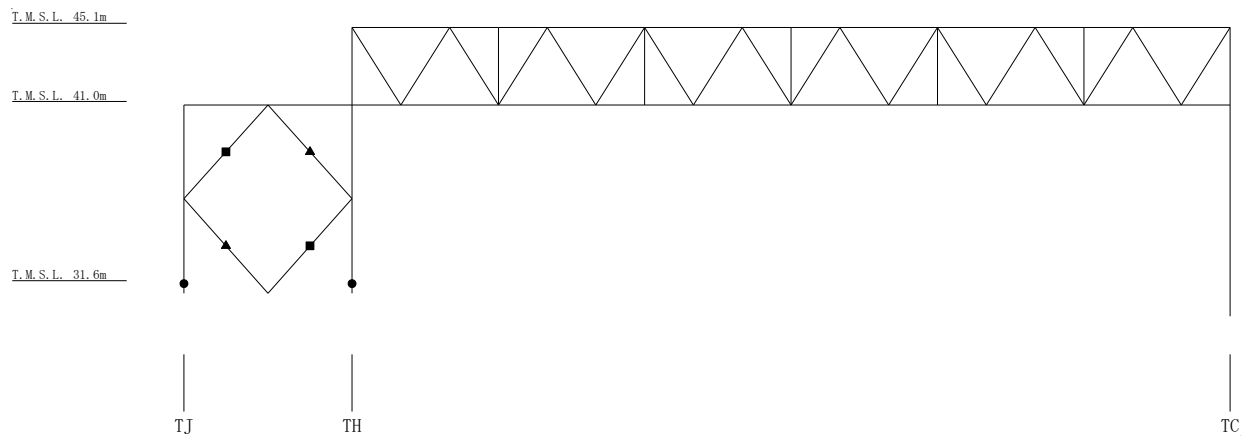


図 5-2 塑性ヒンジ図 (T8 通り, ケース 2)

- [凡例]
- 曲げ降伏
 - ブレース降伏 (圧縮)
 - ▲ ブレース降伏 (引張)

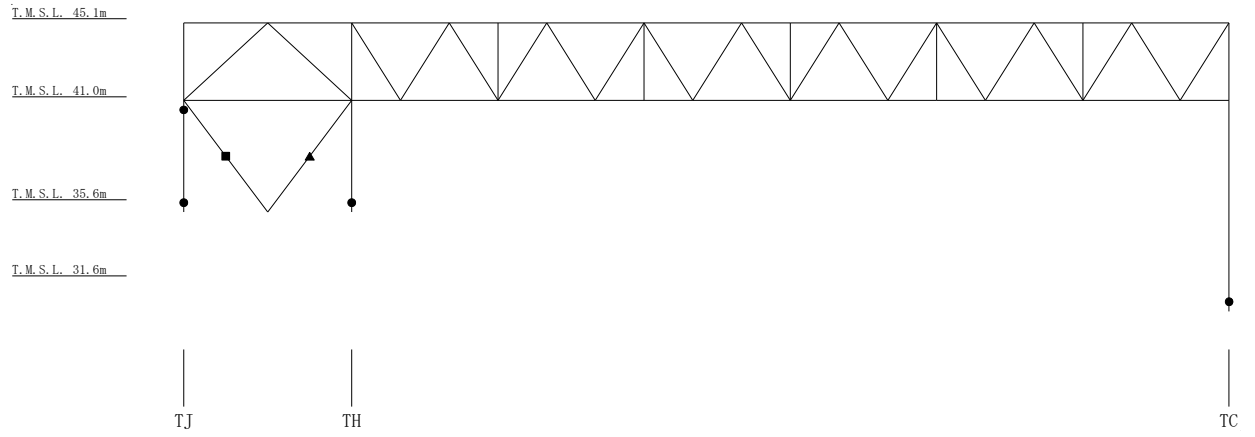


図 5-3 塑性ヒンジ図 (T9 通り, ケース 1)

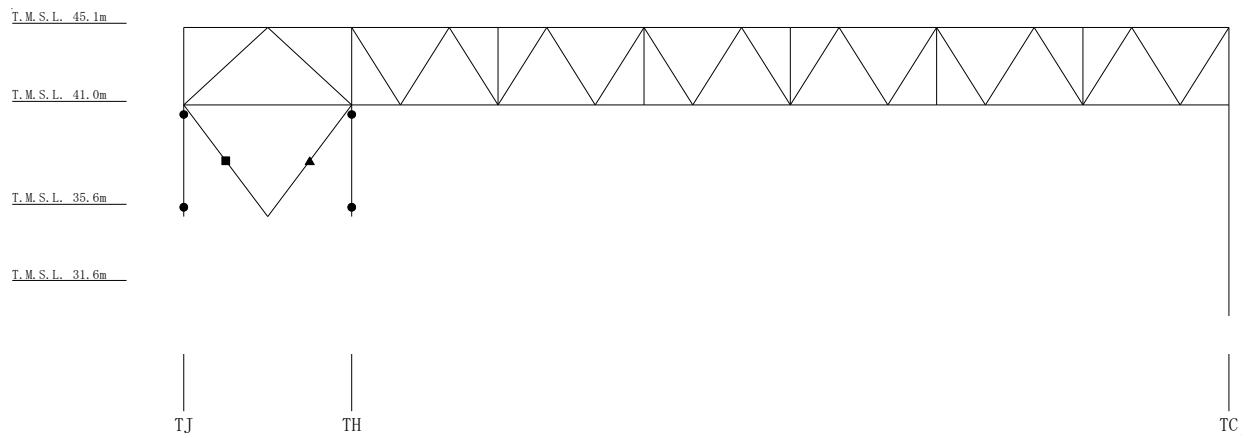


図 5-4 塑性ヒンジ図 (T9 通り, ケース 2)

添付資料 9 緊急時対策所に対する周辺建屋の波及的影響について

目 次

1. 緊急時対策所（上位クラス施設）に対する周辺建屋の波及的影響について ……	1
1.1 概要 ……	1
1.1.1 5号機サービス建屋 ……	1
1.1.2 5号機連絡通路（5号機サービス建屋～5号機原子炉建屋間） ……	1
1.1.3 5号機主排気モニタ建屋 ……	1
1.1.4 5号機格納容器圧力逃がし装置基礎 ……	2
1.1.5 5号機大物搬入建屋 ……	2
2. 5号機原子炉建屋に対する波及的影響の代表評価建屋の抽出と 波及的影響評価結果 ……	11
2.1 代表評価建屋の抽出 ……	11
2.2 波及的影響評価方針 ……	11
2.3 波及的影響評価結果 ……	14
2.3.1 5号機原子炉建屋の層としての健全性評価 ……	14
2.3.2 局所的な影響の確認 ……	17
3. まとめ ……	19

別紙1 5号機原子炉建屋北側外壁東西方向の局部損傷評価について

1. 緊急時対策所（上位クラス施設）に対する周辺建屋の波及的影響について

1.1 概要

本資料では、緊急時対策所（5号機原子炉建屋内緊急時対策所）（以下「5号機原子炉建屋」という。）に隣接する下位クラス施設（5号機サービス建屋，5号機連絡通路，5号機主排気モニタ建屋，5号機格納容器圧力逃がし装置基礎及び5号機大物搬入建屋）（以下「下位クラス施設」という。）による波及的影響について，V-2-11-1「波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の耐震評価方針」に基づき確認を行う。全体の配置図を図1-1に，5号機原子炉建屋の平面図及び断面図を図1-2及び図1-3に示す。（なお，東京湾平均海面を以下「T.M.S.L.」という。）

1.1.1 5号機サービス建屋

5号機サービス建屋と5号機原子炉建屋との関係を図1-4に示す。

5号機サービス建屋の平面規模は，NS方向で28.75m，EW方向で59.25mであり，最高屋根面（T.M.S.L. 29.0m）の地表面（T.M.S.L. 12.0m）からの高さは17.0mである。

5号機サービス建屋は，地上3階，地下2階建で，5層の主要な床面を有する鉄筋コンクリート造の構造物である。

5号機サービス建屋の基礎は，厚さ1.5mの基礎スラブの直接基礎で，地盤改良体を介して，更新統（古安田層）に支持される。

1.1.2 5号機連絡通路（5号機サービス建屋～5号機原子炉建屋間）

5号機連絡通路と5号機原子炉建屋との関係を図1-5に示す。

5号機連絡通路の平面規模は，NS方向で8.5m，EW方向で3.6mであり，最高屋根面（T.M.S.L. 25.0m）の地表面（T.M.S.L. 12.0m）からの高さは13.0mである。

5号機連絡通路は，地上2階，地下1階建で，3層の主要な床面を有する鉄筋コンクリート造の構造物であり，5号機原子炉建屋北側に，エキスパンションジョイントを介して接続している。

5号機連絡通路の基礎は，厚さ1.3mの基礎スラブでマンメイドロック（MMR）を介して，更新統（古安田層）に支持される。

1.1.3 5号機主排気モニタ建屋

5号機主排気モニタ建屋と5号機原子炉建屋との関係を図1-6に示す。

5号機主排気モニタ建屋の平面規模は，NS方向で9.86m，EW方向で17.06mであり，最高屋根面（T.M.S.L. 16.5m）の地表面（T.M.S.L. 12.0m）からの高さは4.50mである。

5号機主排気モニタ建屋は、地上1層の主要な床面を有する鉄筋コンクリート造の構造物である。

5号機主排気モニタ建屋の基礎は、厚さ0.75mの基礎スラブの直接基礎で、埋戻土層に支持される。

1.1.4 5号機格納容器圧力逃がし装置基礎

5号機格納容器圧力逃がし装置基礎と5号機原子炉建屋との関係を図1-7に示す。

5号機格納容器圧力逃がし装置基礎の平面規模は、NS方向で9.6m、EW方向で14.1mであり、躯体上端レベル（T.M.S.L.26.3m）の地表面（T.M.S.L.12.0m）からの高さは14.3mである。

5号機格納容器圧力逃がし装置基礎は、地上1層の主要な床面を有する鉄筋コンクリート造の構造物である。

5号機格納容器圧力逃がし装置基礎は、厚さ2.5m～2.8mの基礎スラブで場所打ち鋼管コンクリート杭を用いた杭基礎となっており、岩盤（西山層）に支持される。

1.1.5 5号機大物搬入建屋

5号機大物搬入建屋と5号機原子炉建屋との関係を図1-8に示す。

5号機大物搬入建屋の平面規模は、NS方向で8.9m、EW方向で11.0mであり、最高屋根面（T.M.S.L.19.6m）の地表面（T.M.S.L.12.0m）からの高さは7.6mである。

5号機大物搬入建屋は、地上1層の主要な床面を有する鉄筋コンクリート造の構造物であり、5号機原子炉建屋東側外壁面に、エキスパンションジョイントを介して接続している。

5号機大物搬入建屋の基礎は、厚さ1.0mの基礎スラブでマンメイドロック(MMR)を介して、岩盤（西山層）に支持される。

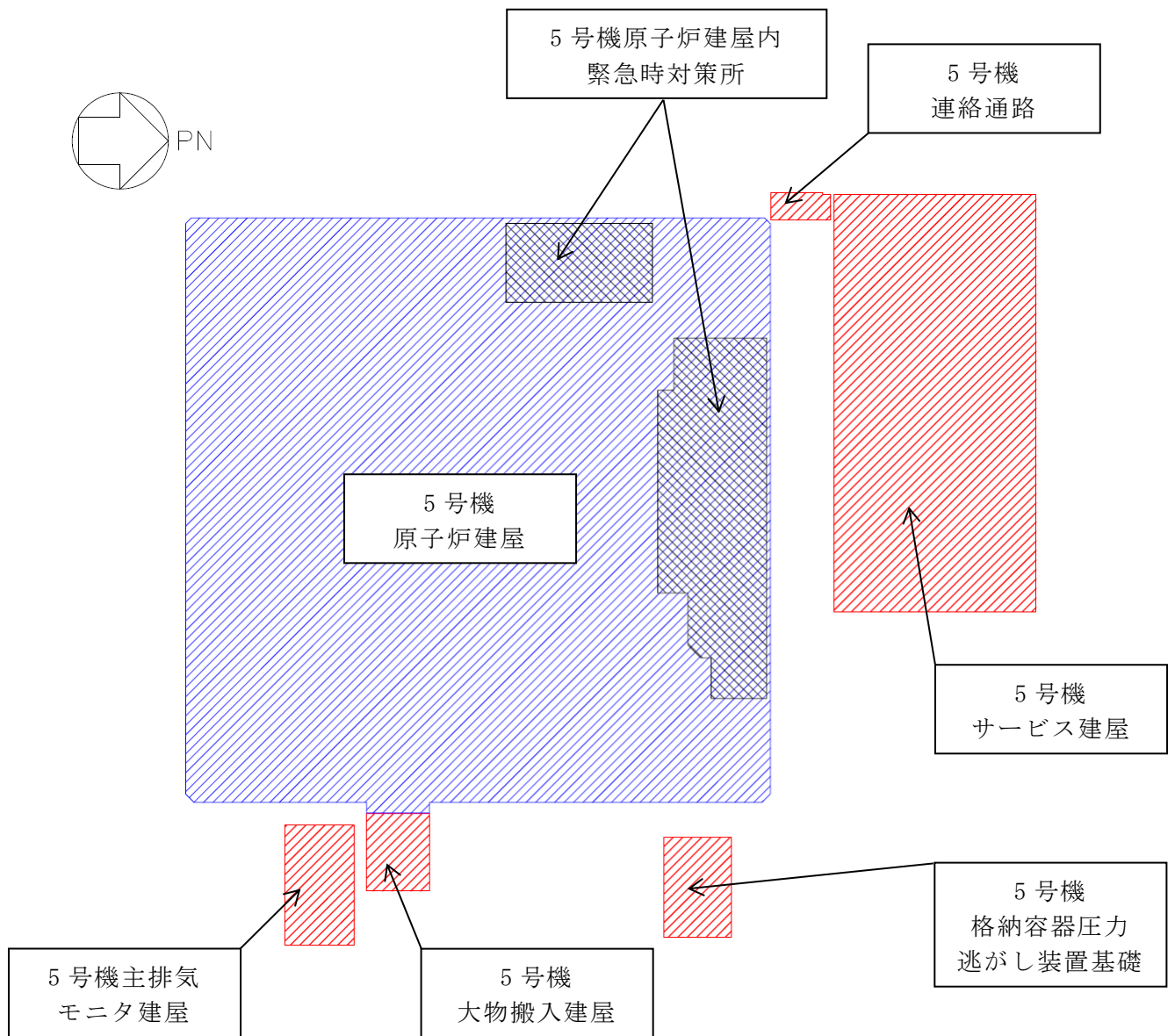
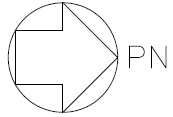
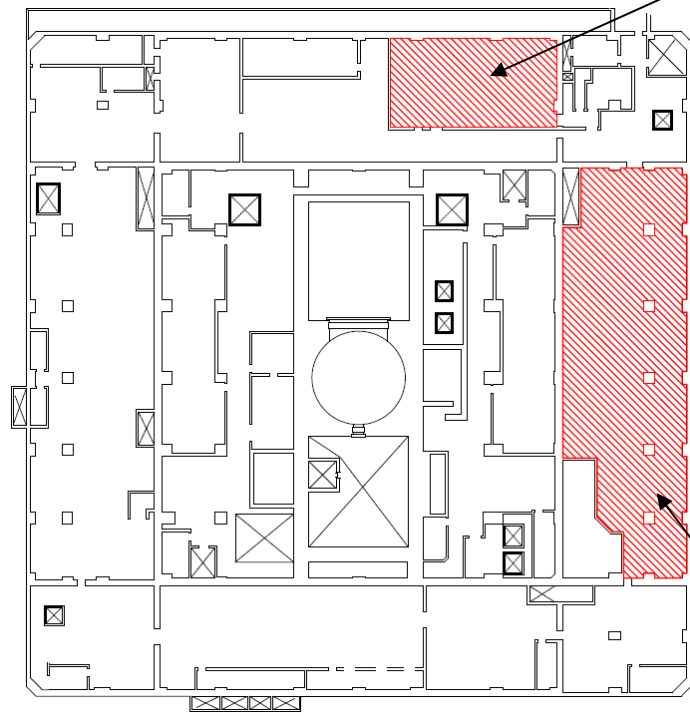


図 1-1 全体の配置図



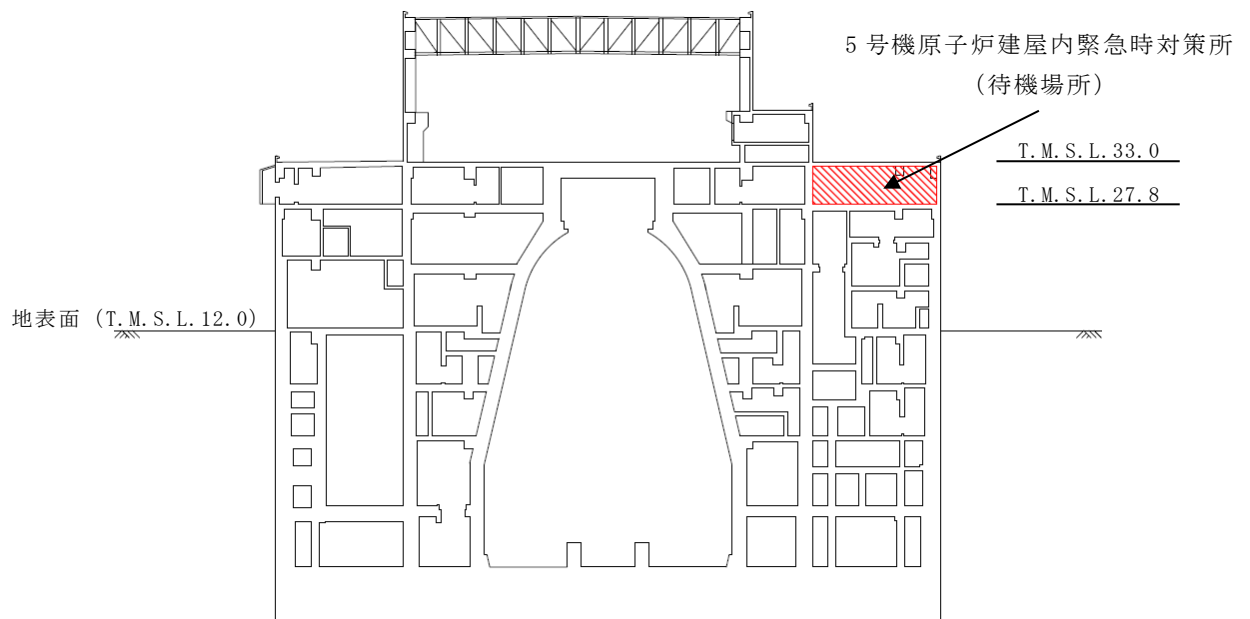
5号機原子炉建屋内緊急時対策所
(対策本部・高気密室)



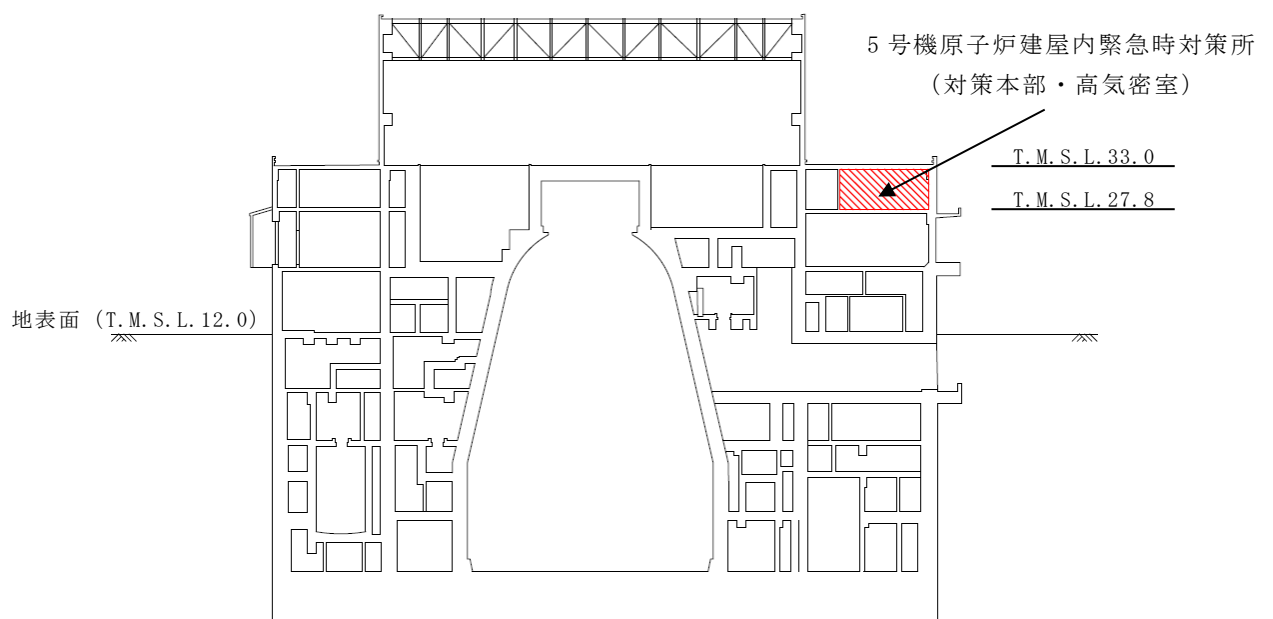
5号機原子炉建屋内緊急時対策所
(待機場所)

(3F, T.M.S.L. 27.8m)

図 1-2 5号機原子炉建屋の平面図



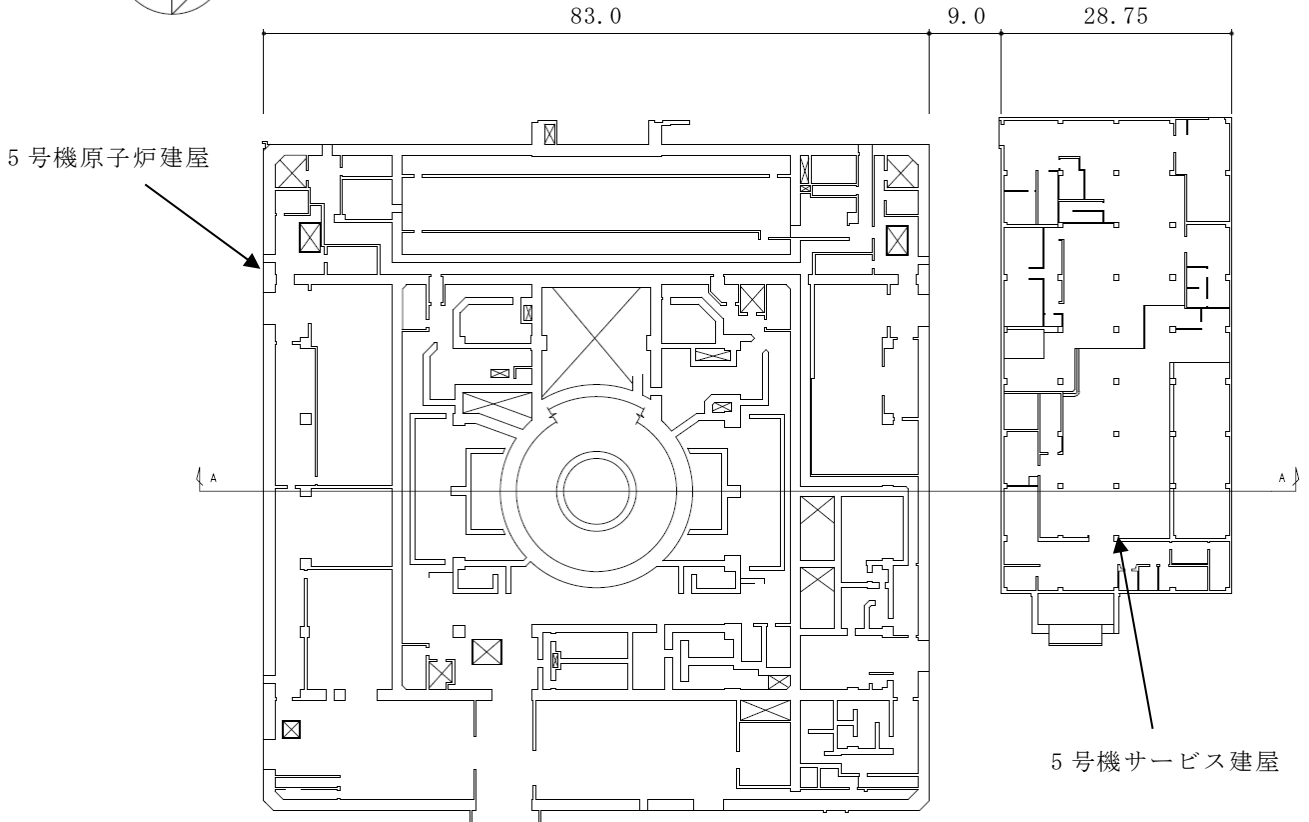
(a) NS 方向断面



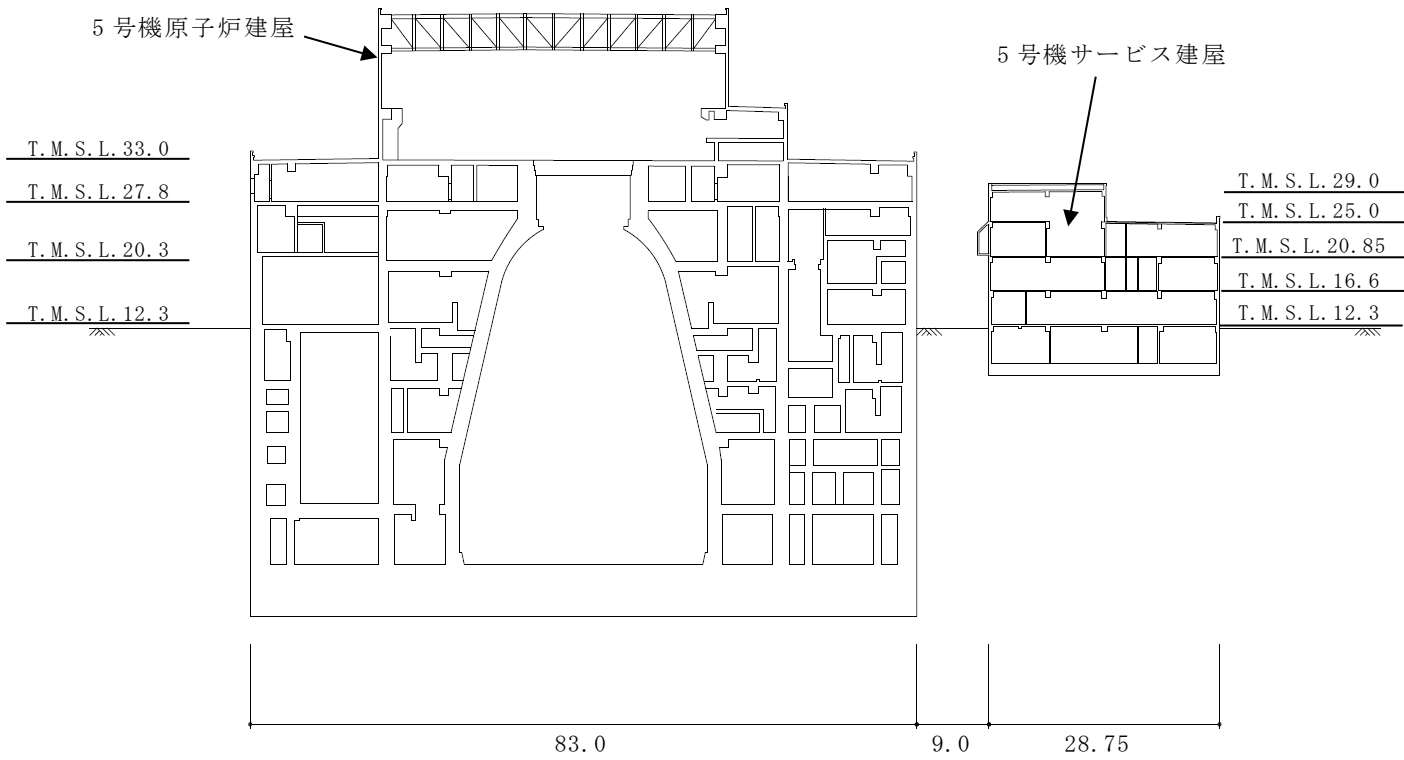
(b) EW 方向断面

(単位：m)

図 1-3 5号機原子炉建屋の断面図



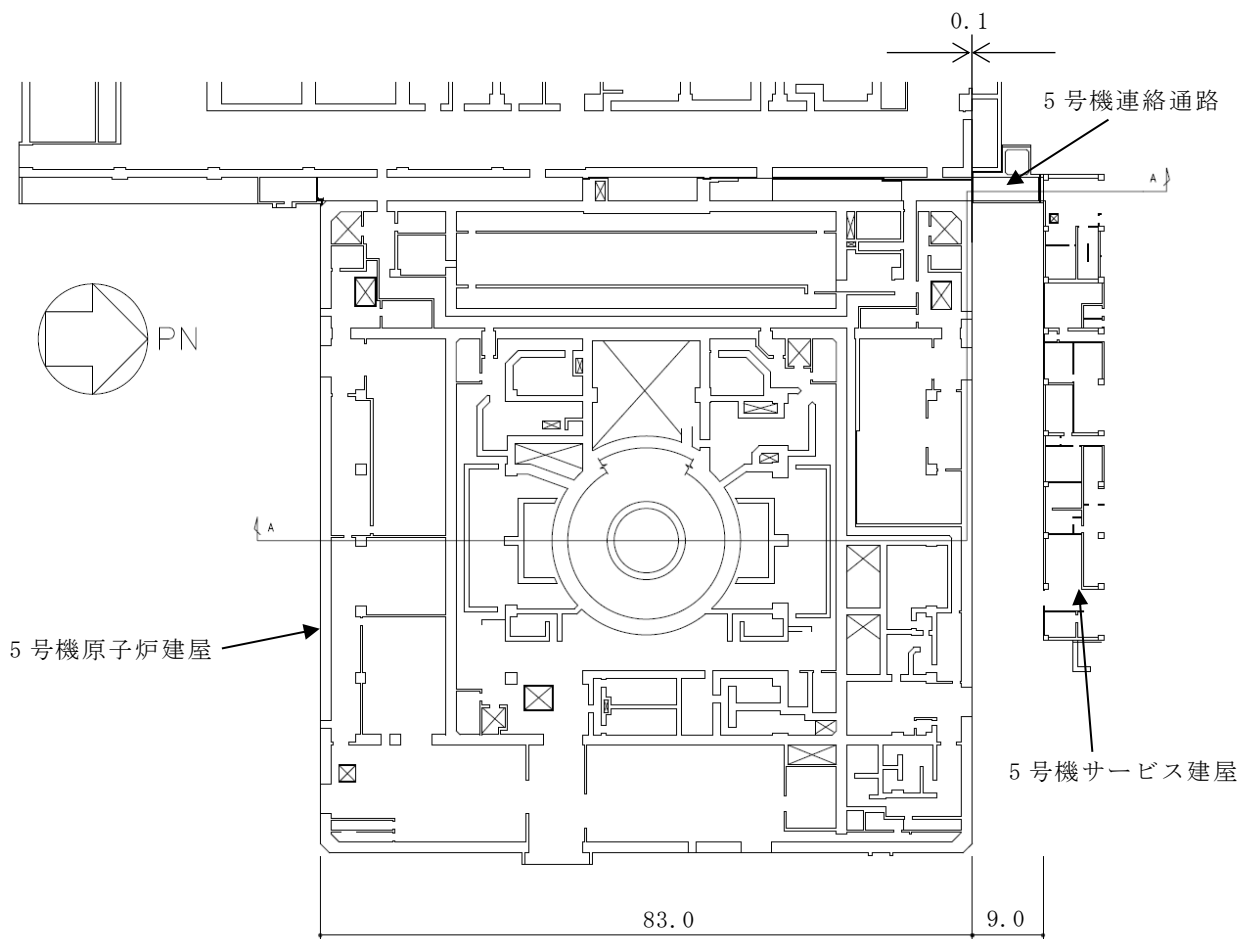
(a) 平面 (T.M.S.L. 12.3m)



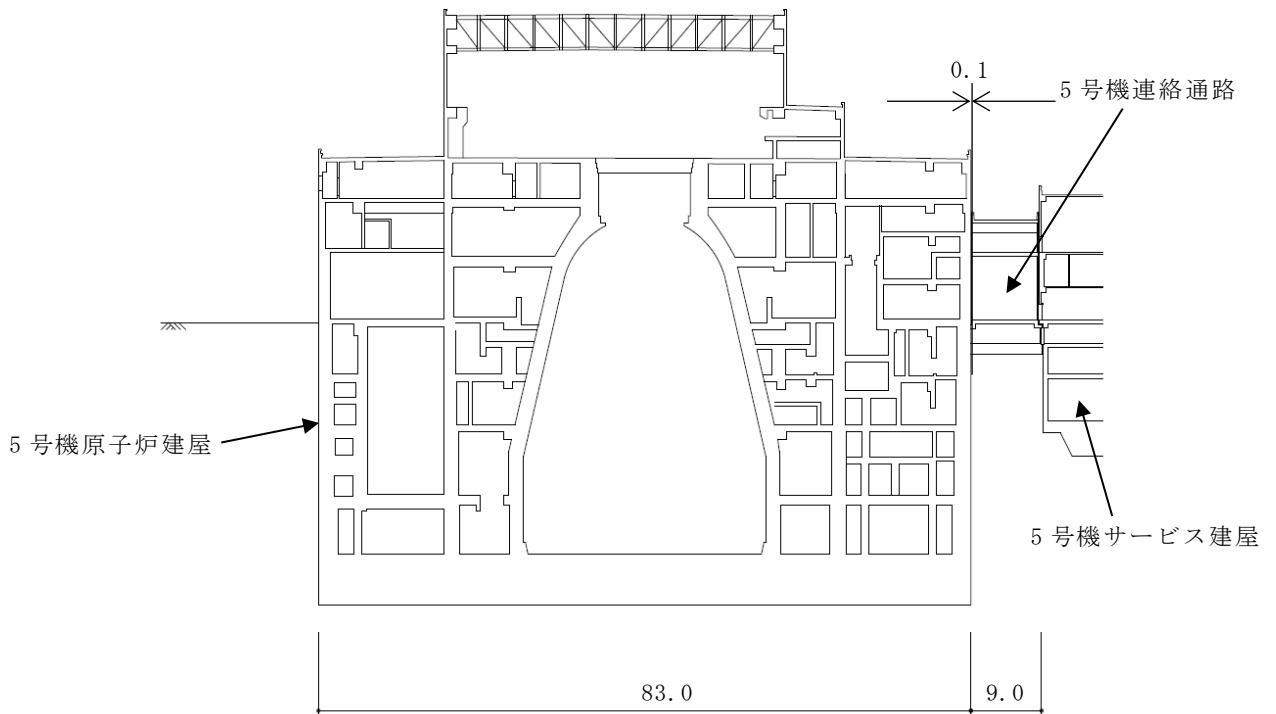
(b) NS 方向断面

(単位 : m)

図 1-4 5号機サービス建屋と5号機原子炉建屋の位置関係



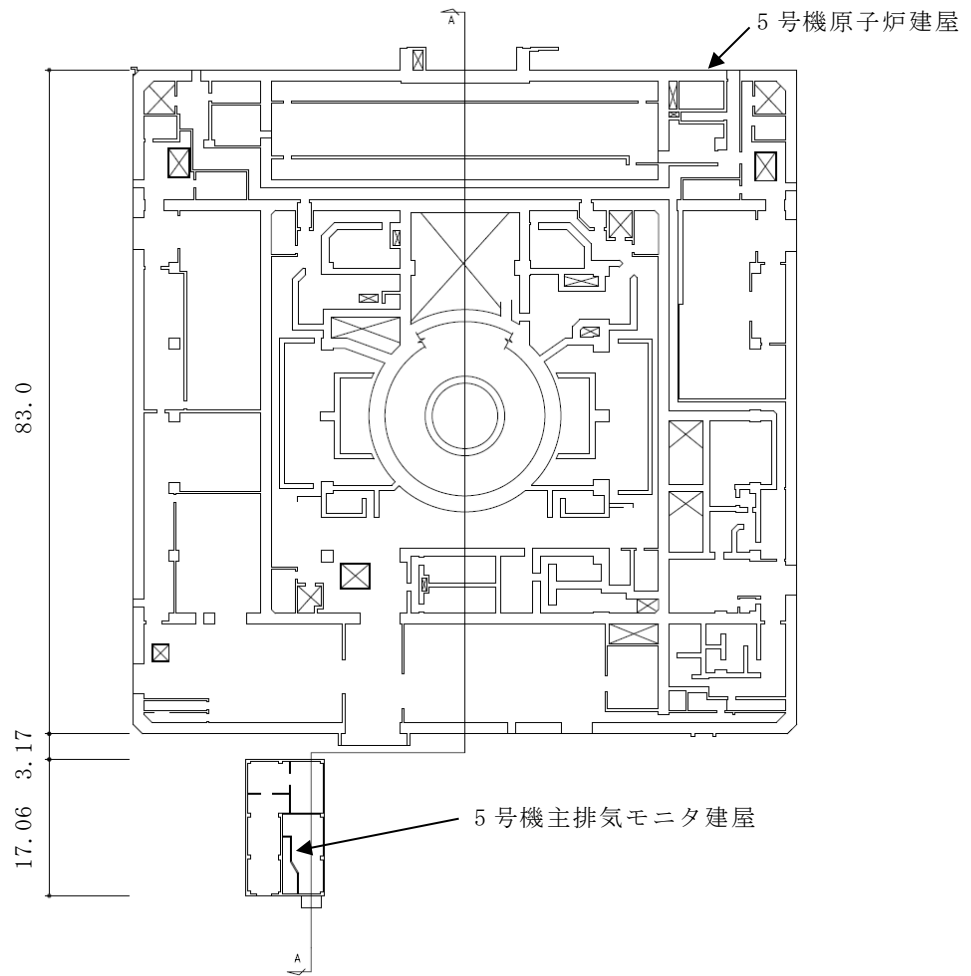
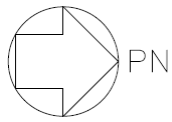
(a) 平面 (T.M.S.L. 12.3m)



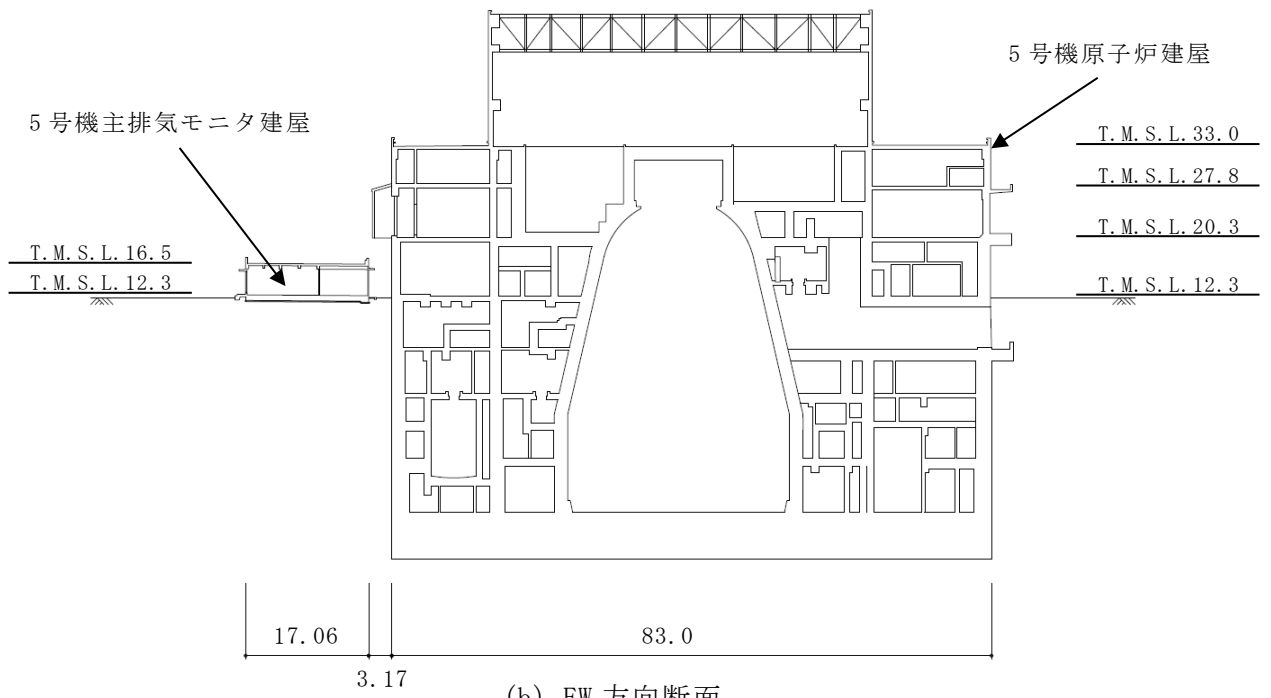
(b) NS 方向断面

(単位 : m)

図 1-5 5号機連絡通路と5号機原子炉建屋の位置関係



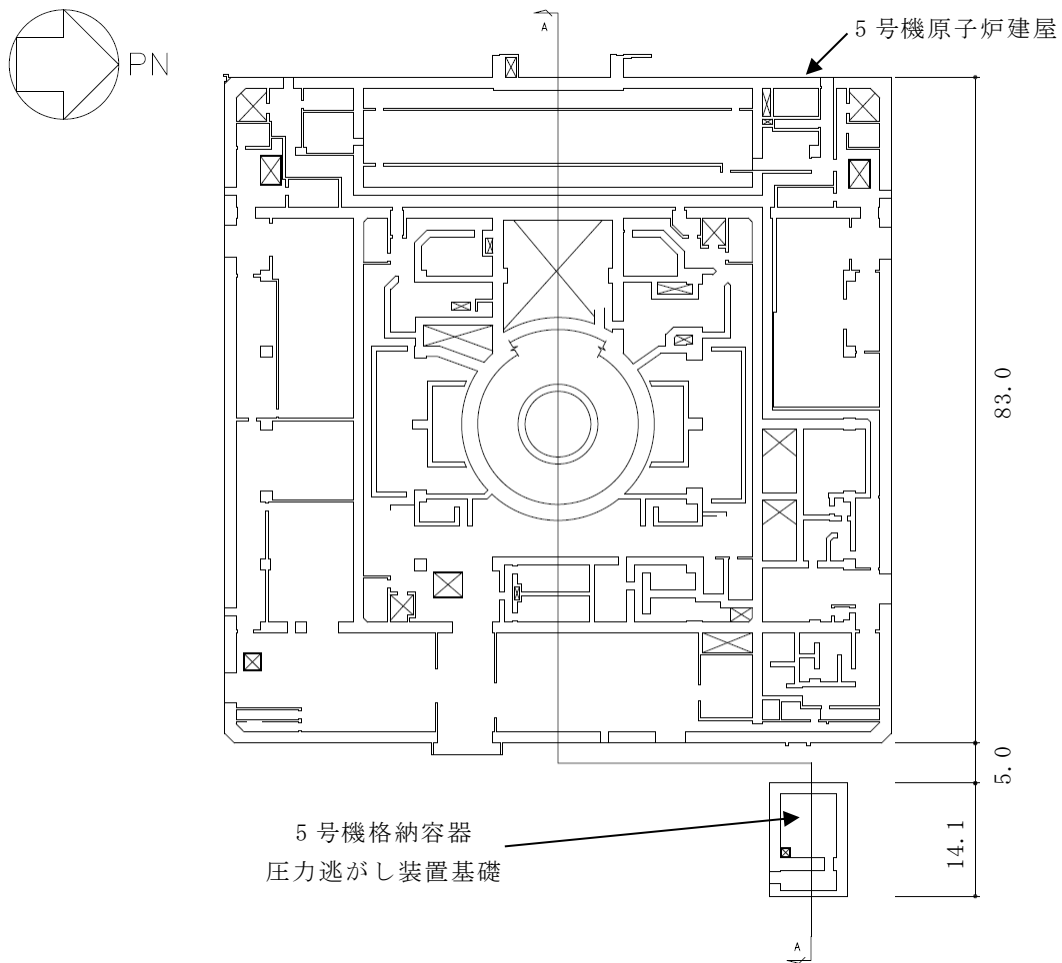
(a) 平面 (T. M. S. L. 12.3m)



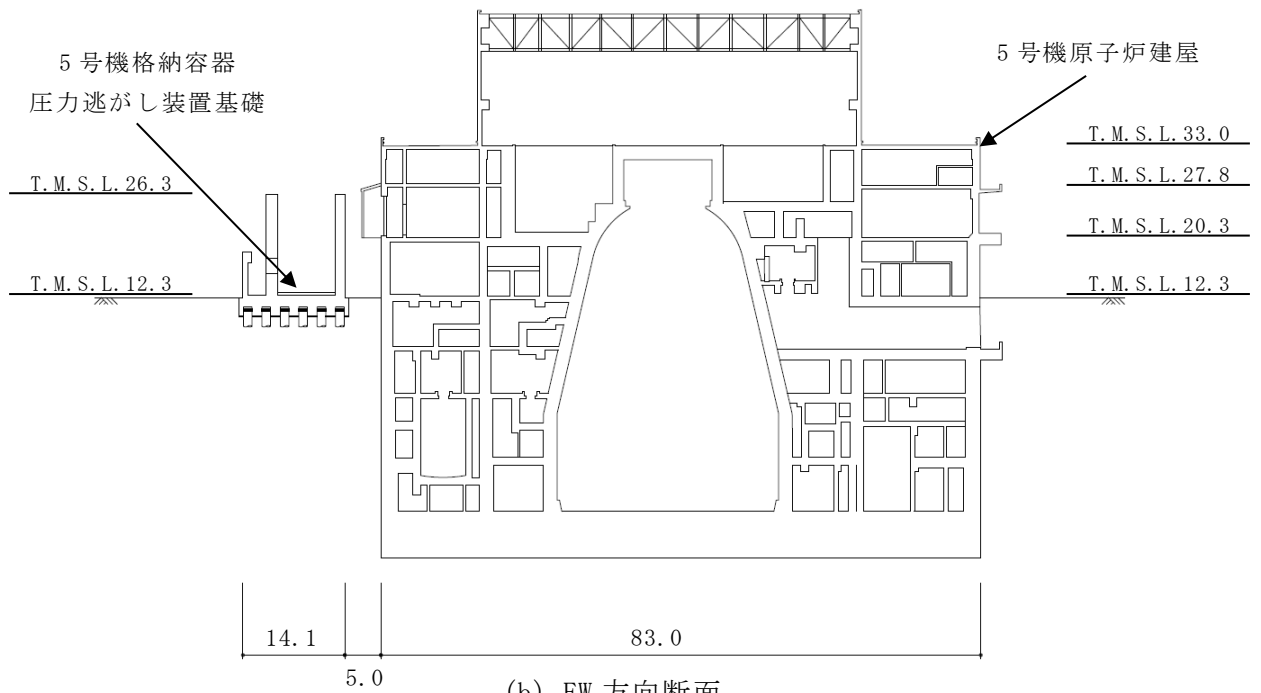
(b) EW 方向断面

(単位 : m)

図 1-6 5号機主排気モニタ建屋と5号機原子炉建屋の位置関係
添付資料 9(8/19)



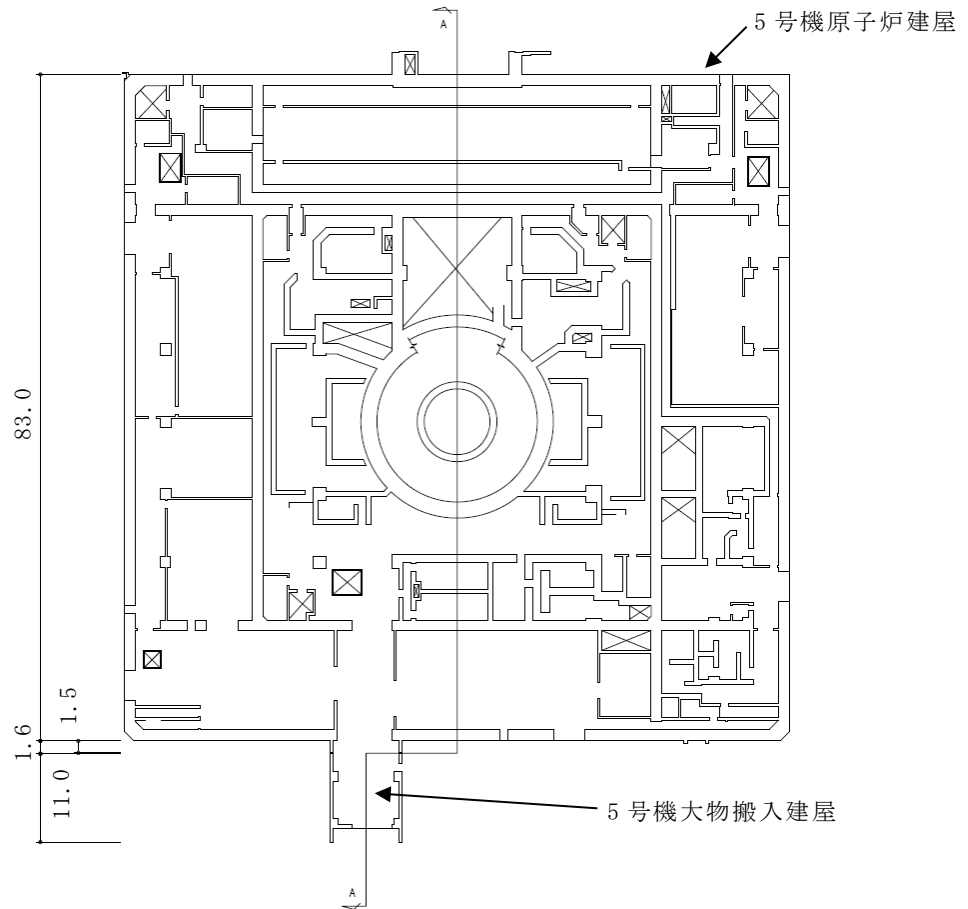
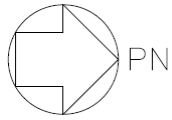
(a) 平面 (T. M. S. L. 12.3m)



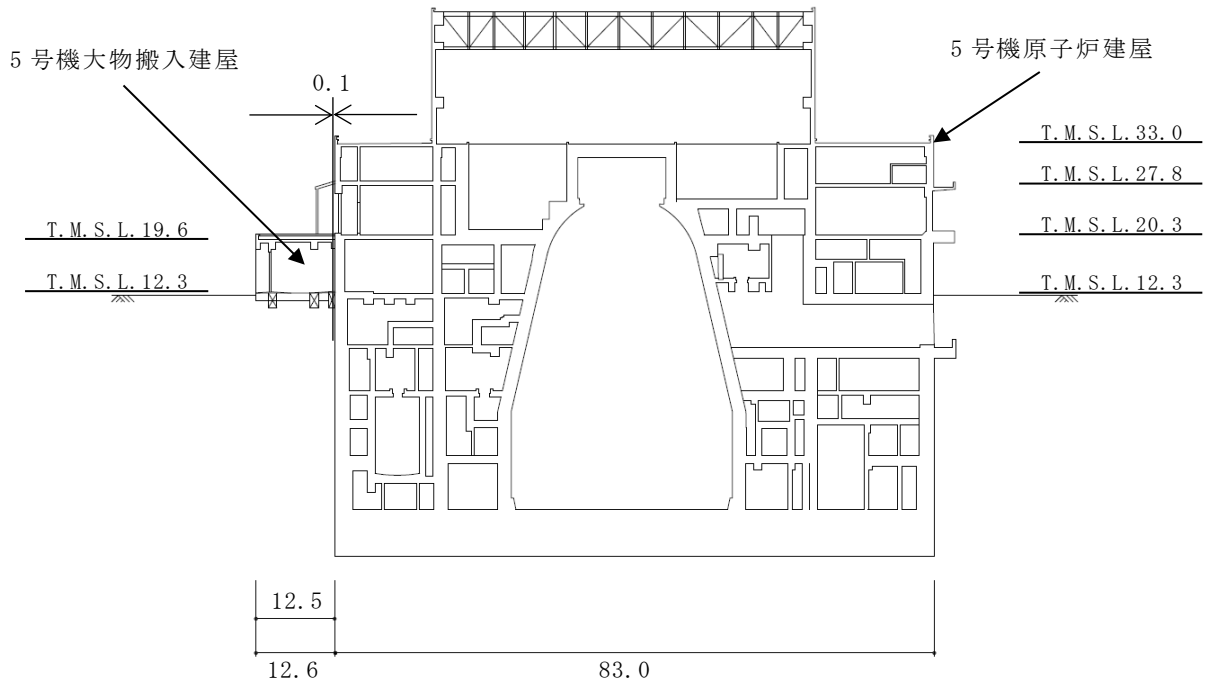
(b) EW 方向断面

(単位 : m)

図 1-7 5号機格納容器圧力逃がし装置基礎と5号機原子炉建屋の位置関係



(a) 平面 (T.M.S.L. 12.3m)



(b) EW 方向断面

(単位 : m)

図 1-8 5号機大物搬入建屋と5号機原子炉建屋の位置関係
添付資料 9(10/19)

2. 5号機原子炉建屋に対する波及的影響の代表評価建屋の抽出と波及的影響評価結果

2.1 代表評価建屋の抽出

5号機原子炉建屋及び下位クラス施設の施設規模並びに5号機原子炉建屋への作用荷重（作用荷重[F]＝衝突を考慮した重量[m]×重力加速度[g]）を表2-1に、5号機原子炉建屋の外壁仕様を表2-2に、下位クラス施設の5号機原子炉建屋への衝突階を表2-3に示す。表2-1より5号機サービス建屋が最も作用荷重が大きいこと、表2-2より上層ほど外壁耐力が小さいこと及び表2-3より壁耐力の小さい2階に衝突する可能性のある下位クラス施設は、5号機サービス建屋、5号機連絡通路及び5号機格納容器圧力逃がし装置基礎であること、の3点から、5号機サービス建屋を代表評価建屋として選定する。なお、5号機大物搬入建屋は、支持地盤条件が良いことから5号機原子炉建屋には不等沈下による慣性力による衝突ではなく、地震応答による衝突が考えられる。しかしながら、5号機サービス建屋の作用荷重は、5号機大物搬入建屋の4.29倍（＝13420kN／3130kN）であり、4.29Gの応答加速度が生じることは考え難いため、5号機大物搬入建屋の作用荷重は、5号機サービス建屋の作用荷重に包絡される。

2.2 波及的影響評価方針

5号機サービス建屋は、耐震設計上の重要度分類Cクラスであり、基準地震動 S_s に対して建屋の健全性は確保できないことが予想される。しかし、5号機サービス建屋は1981年制定の新耐震基準以降の建屋であり、構造的にバランスのとれた建物で一定の耐震性を有している。また、5号機サービス建屋のいずれかの階層の崩壊を想定した場合（5号機サービス建屋の保有水平耐力／必要保有水平耐力は、1階が最も小さいため、1階が層崩壊する可能性が最も高いと考える。）であっても、5号機サービス建屋の最大階層高さは4.3mであり、5号機原子炉建屋との離隔距離は9.0mと十分であるため、5号機原子炉建屋には直接衝突しないと想定される。

しかしながら、5号機サービス建屋の支持地盤は更新統（古安田層）であり、基準地震動 S_s に対して支持地盤が液状化する可能性がある。支持地盤の液状化にて不等沈下が生じ、建屋が傾斜することで、慣性力によって5号機サービス建屋は5号機原子炉建屋に衝突することが否定できない。そのため、5号機サービス建屋が衝突する層としての健全性及び局所的な影響の確認をすることにより5号機原子炉建屋への波及的影響を評価する。

5号機サービス建屋の建物高さ、5号機サービス建屋と5号機原子炉建屋との離隔距離の関係から、5号機サービス建屋の3階が、5号機原子炉建屋に衝突した場合の評価を実施する。なお、5号機サービス建屋3階の重量は、3階天井と3階半分の高さの柱及び壁の重量とそれに付随する仕上等並びに3階に存在する機器等の和とし、作用荷重としては保守的に当該重量全てを考慮する。

表 2-1 5号機原子炉建屋及び下位クラス施設の施設規模並びに5号機原子炉建屋への作用荷重

建屋	構造	延床面積 (m ²)	重量 (kN)	5号機原子炉建屋 に対する比率	5号機原子炉建屋 への作用荷重 (kN)
5号機原子炉建屋	RC造 地上4階 地下4階	47544	4674410	—	—
5号機サービス建屋	RC造 地上3階 地下2階	7091	223040	面積比：14.9% 重量比：4.8%	13420
5号機連絡通路	RC造 地上2階 地下1階	109	7990	面積比：0.2% 重量比：0.2%	4580
5号機主排気 モニタ建屋	RC造 地上1階	164	6820	面積比：0.3% 重量比：0.2%	2860
5号機格納容器 圧力逃がし装置基礎	RC造 地上1階	135	34910	面積比：0.3% 重量比：0.8%	8870
5号機大物搬入建屋	RC造 地上1階	98	9220	面積比：0.2% 重量比：0.1%	3130

表 2-2 5号機原子炉建屋の外壁仕様

階数	壁厚 (mm)	配筋
3	<input type="text"/>	2-D25@200 (タテ, ヨコ共)
2	<input type="text"/>	2-D32@200 (タテ, ヨコ共)
1	<input type="text"/>	2-D35@200 + 2-D32@400 (タテ, ヨコ共)

表 2-3 下位クラス施設の5号機原子炉建屋への衝突階

下位クラス施設	5号機原子炉建屋 までの距離 (m)		地表面からの 高さ (m)	5号機原子炉 建屋への 地表面からの 衝突高さ*1 (m)	5号機原子炉 建屋への 衝突階*2
	NS 方向	EW 方向			
5号機サービス建屋	9.00	—	17.0	14.5	2・1
5号機連絡通路	0.10	—	13.0	13.0	2・1
5号機主排気 モニタ建屋	—	3.17	4.5	3.2	1
5号機格納容器 圧力逃がし装置基礎	—	5.00	14.3	13.4	2・1
5号機大物搬入建屋	—	0.10	7.6	7.6	1

注記 *1: 5号機原子炉建屋への地表面からの衝突高さ = $\sqrt{(\text{地表面からの高さ}^2 - \text{5号機原子炉建屋までの距離}^2)}$ 。

*2: 5号機原子炉建屋, 地表面から1階までの高さ 0.0m ~ 8.3m。

5号機原子炉建屋, 地表面から2階までの高さ 8.3m ~ 15.8m。

5号機原子炉建屋, 地表面から3階までの高さ 15.8m ~ 21.0m (緊急時対策所設置レベル)。

2.3 波及的影響評価結果

2.3.1 5号機原子炉建屋の層としての健全性評価

5号機サービス建屋は、緊急時対策所の間接支持構造物である5号機原子炉建屋の2階及び1階の外壁に衝突する可能性がある。ここでは、保守的にS_s地震時の応答せん断力が大きな5号機原子炉建屋1階に、5号機サービス建屋3階の重量が作用するものとして、5号機原子炉建屋の層としての健全性を確認する。

5号機原子炉建屋の質点系モデル図を図2-1に、5号機サービス建屋衝突時の5号機原子炉建屋への作用荷重を表2-4に、S_s地震時の5号機原子炉建屋の最大応答せん断力と5号機サービス建屋による作用荷重を足し合わせた最大応答せん断力を表2-5に、スケルトン曲線上のS_s地震時における最大応答値と5号機サービス建屋衝突時の5号機原子炉建屋への作用荷重を足し合わせた最大応答値を図2-2に示す。ここで、S_s地震時の最大応答は、材料物性の不確かさを考慮した解析ケースのうち、最大応答せん断ひずみが最大となるケース5（建屋剛性-2 σ ）とする。

S_s地震時の最大応答せん断力に5号機サービス建屋の衝突による作用荷重を考慮しても、5号機原子炉建屋の最大せん断ひずみ（ 0.224×10^{-3} ）が5号機原子炉建屋の構造強度の許容限界である 2.00×10^{-3} を超えないことを確認した。

よって、5号機サービス建屋が衝突したとしても5号機原子炉建屋の層としての健全性への影響はない。

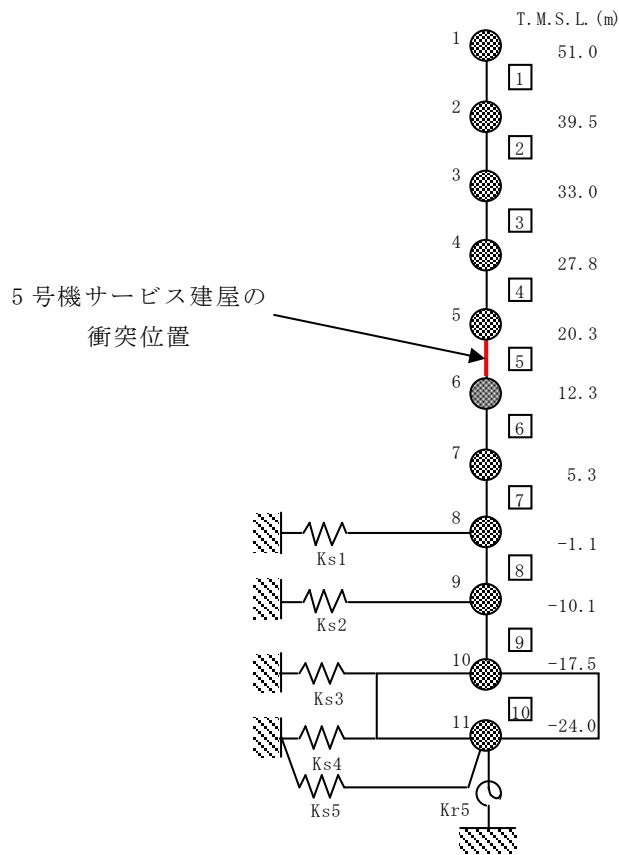


図 2-1 5号機原子炉建屋 質点系モデル

表 2-4 5号機サービス建屋衝突時の5号機原子炉建屋への作用荷重

5号機原子炉建屋への作用階	5号機原子炉建屋への作用荷重 ($\times 10^3 \text{kN}$)
1階 (部材番号 5)	13.42

表 2-5 5号機原子炉建屋の最大応答せん断力* (NS方向、ケース 5)

部材番号	最大応答せん断力 ($\times 10^3 \text{kN}$)			
	Ss-1	Ss-2	Ss-3	Ss-8
5	1110	890	881	1120

部材番号	最大応答せん断力 ($\times 10^3 \text{kN}$)	
	最大値	5号機サービス建屋衝突時
5	1120	1133.42

注* : 最大応答せん断力は、V-2-2-15「緊急時対策所の地震応答計算書」より引用。

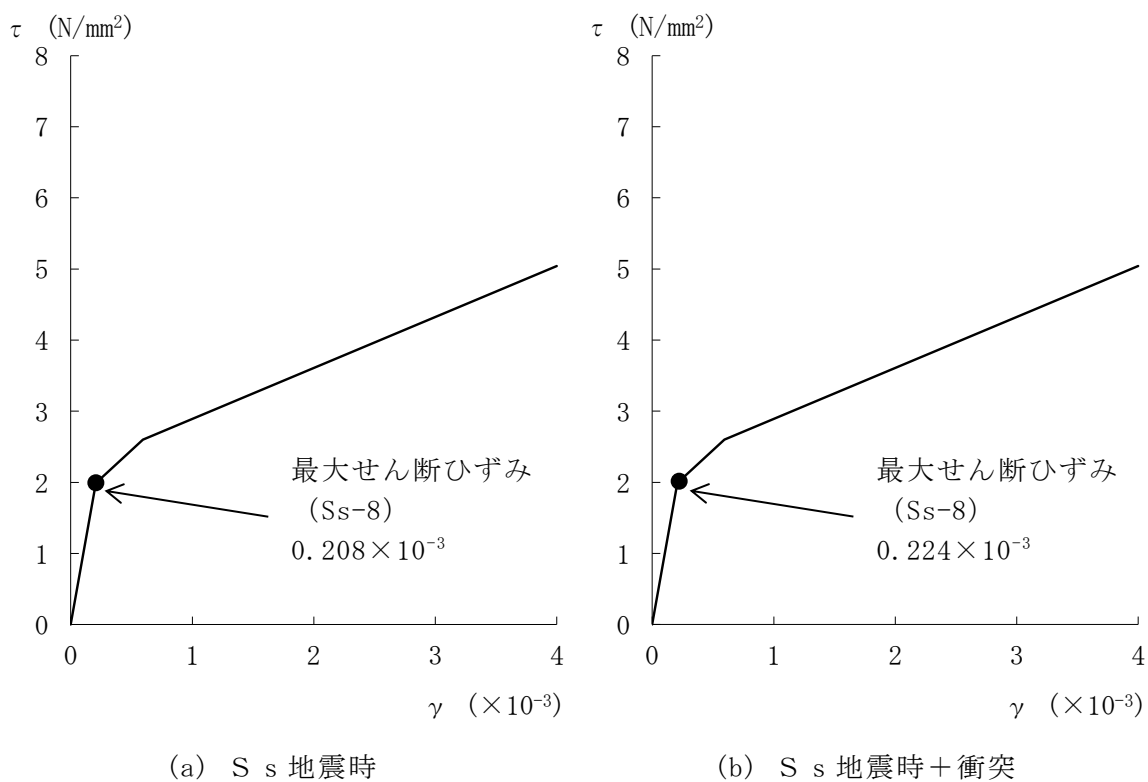


図 2-2 せん断スケルトン曲線上の最大応答値 (NS 方向、ケース 5)

2.3.2 局所的な影響の確認

5号機サービス建屋が衝突する5号機原子炉建屋の地表面より上部の外壁の健全性を確認する。

5号機原子炉建屋の外壁の健全性評価部位を図2-3に示す。5号機サービス建屋の3階の重量を、緊急時対策所の間接支持構造物である5号機原子炉建屋の2階に作用させるが、保守的に2階の階中央に集中荷重として作用するものとし、5号機原子炉建屋の外壁は幅1.0m、厚さは各階の壁厚、長さ20.7mで、大ばり部をピン支持とした連続ばりと仮定して耐力の検討を行う。解析モデルを図2-4に示す。耐力の検討に用いた5号機サービス建屋衝突時の5号機原子炉建屋への作用荷重、接触幅、単位幅面積当たりの作用荷重及び5号機原子炉建屋外壁の使用材料を表2-6に示す。また、表2-7に5号機サービス建屋が衝突する5号機原子炉建屋の1階から3階北側外壁の壁厚及び配筋を示す。

表2-8に評価結果を示す。表2-8より、5号機サービス建屋衝突時に5号機原子炉建屋の外壁に作用する曲げモーメントは、短期許容曲げモーメントに比べて小さく、発生するせん断応力度は、短期許容せん断応力度に比べて小さい。

以上から、5号機サービス建屋の衝突を考慮しても、5号機原子炉建屋の外壁の健全性は維持される。なお、十分な裕度があることから、5号機連絡通路による作用荷重を5号機サービス建屋の作用荷重に加えても、5号機原子炉建屋の外壁の健全性は維持される。

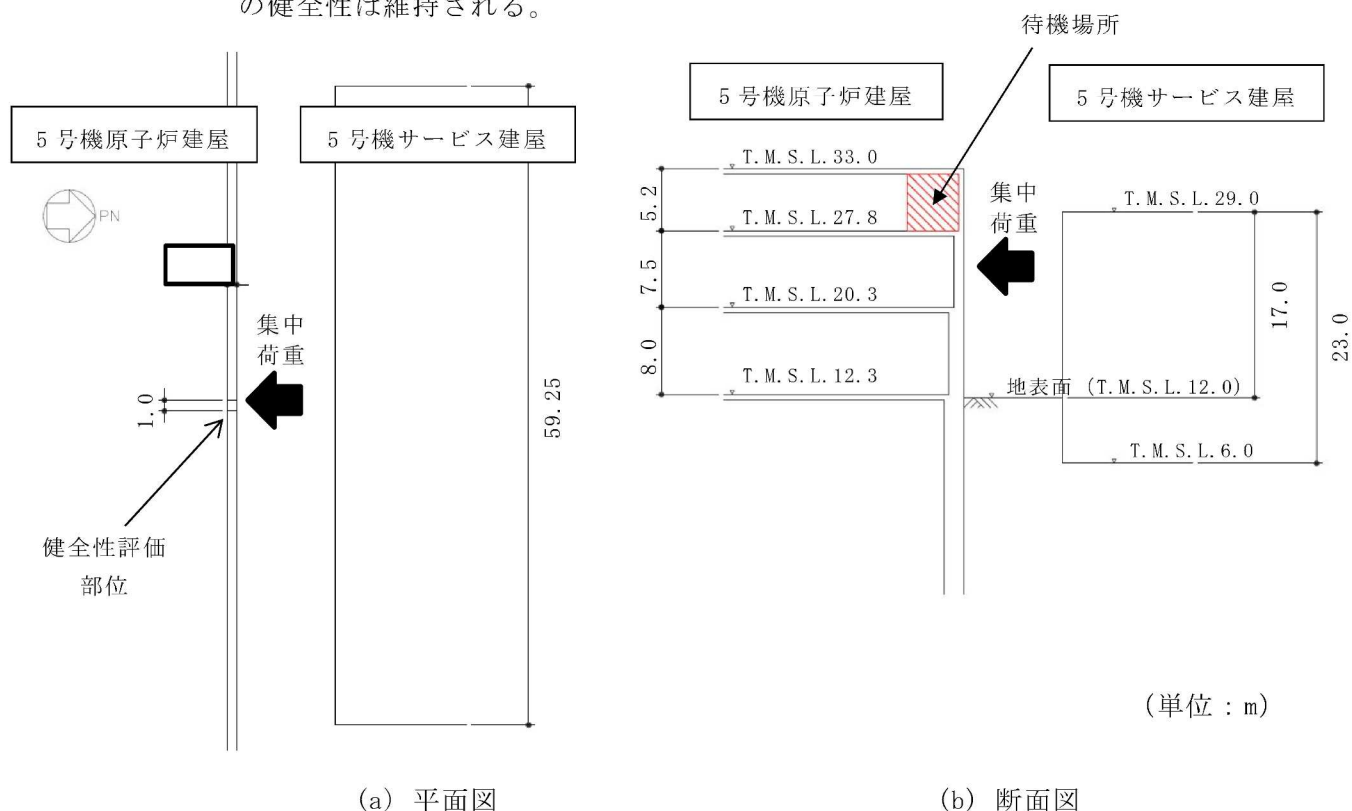


図2-3 5号機原子炉建屋の外壁の健全性評価部位

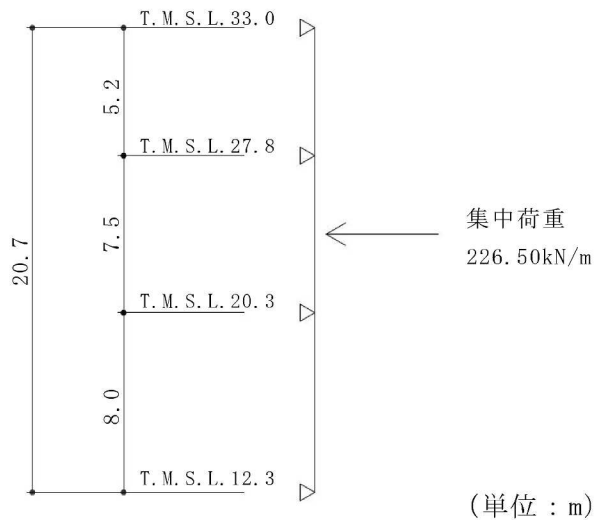


図 2-4 解析モデル図

表 2-6 5号機サービス建屋衝突時の5号機原子炉建屋への作用荷重，接触幅，
単位幅面積当たりの作用荷重及び5号機原子炉建屋外壁の使用材料

作用荷重 (kN)	接触幅 (m)	単位幅面積当りの 作用荷重 (kN/m)	5号機原子炉建屋外壁の使用材料	
			鉄筋	コンクリート
13420	59.25	226.50	SD345[SD35]*	$F_c=23.5\text{N/mm}^2$

注* : []内は従来標記を示す。

表 2-7 5号機サービス建屋の衝突が想定される5号機原子炉建屋外壁の配筋（1～3階）

階数	位置	壁厚 (mm)	配筋	
			外側	内側
3	北壁		D25@200 (タテ，ヨコ共)	D25@200 (タテ，ヨコ共)
2			D32@200 (タテ，ヨコ共)	D32@200 (タテ，ヨコ共)
1			D35@200 + D32@400 (タテ，ヨコ共)	D35@200 + D32@400 (タテ，ヨコ共)

表 2-8 評価結果

階数	評価対象	(a) 発生値	(b) 許容値	比率 (a/b)
3	曲げモーメント	40.10 kN・m/m	290.80 kN・m/m	0.14
	せん断応力度	0.02 N/mm ² /m	1.10 N/mm ² /m	0.02
2	曲げモーメント	288.36 kN・m/m	922.80 kN・m/m	0.32
	せん断応力度	0.21 N/mm ² /m	1.10 N/mm ² /m	0.20
1	曲げモーメント	232.56 kN・m/m	2493.31 kN・m/m	0.10
	せん断応力度	0.03 N/mm ² /m	1.10 N/mm ² /m	0.03

3. まとめ

5号機サービス建屋を代表評価建屋として評価した結果、5号機サービス建屋が5号機原子炉建屋に衝突した場合を想定しても、5号機原子炉建屋の構造安全性に影響はなく、5号機サービス建屋が波及的影響を及ぼさないことを確認した。

以上より、5号機原子炉建屋に対して、周辺建屋（下位クラス施設）が波及的影響を及ぼすことがないことを確認した。

別紙 1 5号機原子炉建屋北側外壁東西方向の局部損傷評価について

1. 5号機原子炉建屋北側外壁の局部損傷評価について

1.1 概要

添付資料9「緊急時対策所に対する周辺建屋の波及的影響について」にて、緊急時対策所の間接支持構造物である5号機原子炉建屋への局部的な影響の確認では、5号機原子炉建屋の北側2階に5号機サービス建屋が衝突、保守的に2階の階中央に集中荷重として作用するものとし、5号機原子炉建屋の北側外壁は幅1.0m、厚さは各階の壁厚、長さ20.7mで、大ばり部をピン支持とした連続ばりと仮定して耐力の検討を行っている。これは、5号機原子炉建屋北側外壁の上下方向（壁のタテ筋方向）の局部損傷評価を示しているが、本資料では5号機原子炉建屋北側外壁の東西方向（壁のヨコ筋方向）の局部損傷評価を示す。

1.2 評価部位

5号機原子炉建屋北側外壁の東西方向の局部損傷評価部位を図1-1に示す。評価部位は5号機サービス建屋が衝突した場合とし、5号機原子炉建屋北側外壁の上下方向の評価部位と同じとする。

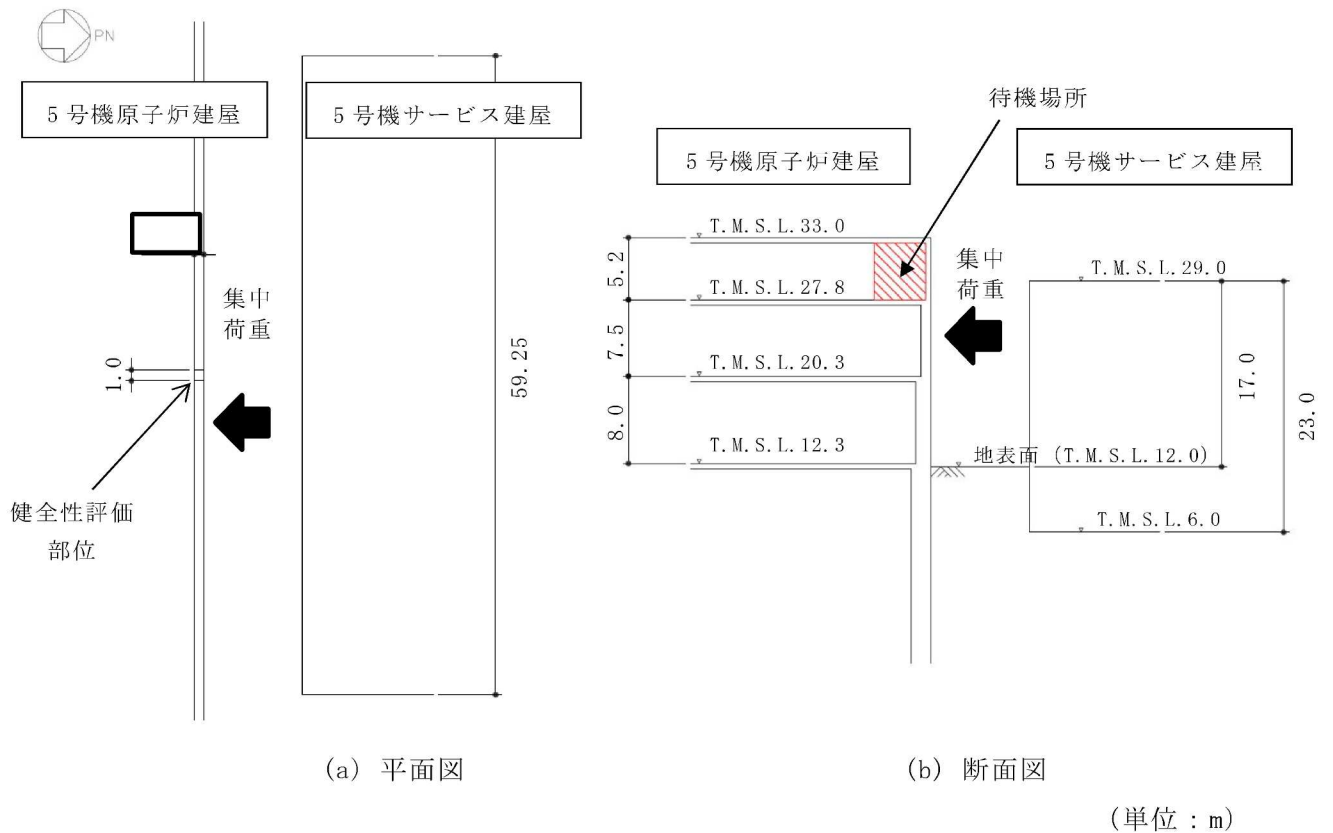


図 1-1 5号機原子炉建屋外壁の局部損傷評価部位

2. 5号機原子炉建屋北側外壁の東西方向の局部損傷評価方針と評価結果

2.1 局部損傷評価方針

応力解析モデルについては、5号機原子炉建屋北側外壁2階のヨコ筋方向の評価を実施することから、水平方向は2階スラブ上端と3階スラブ上端を固定支持、鉛直方向は2階東西方向の最大スパンである rD 通りと rE 通りの柱内面を固定支持とする四辺固定版とする。作用荷重は上下方向の局部損傷評価と同値とするものの、保守的に2階の階中央線上等分布線荷重として作用するものとする。解析モデルを図2-1に示す。耐力の検討に用いた5号機サービス建屋衝突時の5号機原子炉建屋への作用荷重、接触幅、単位幅面積当たりの作用荷重及び5号機原子炉建屋外壁の使用材料を表2-1に示す。また、表2-2に5号機サービス建屋が衝突する5号機原子炉建屋北側外壁2階の壁厚及び配筋を示す。

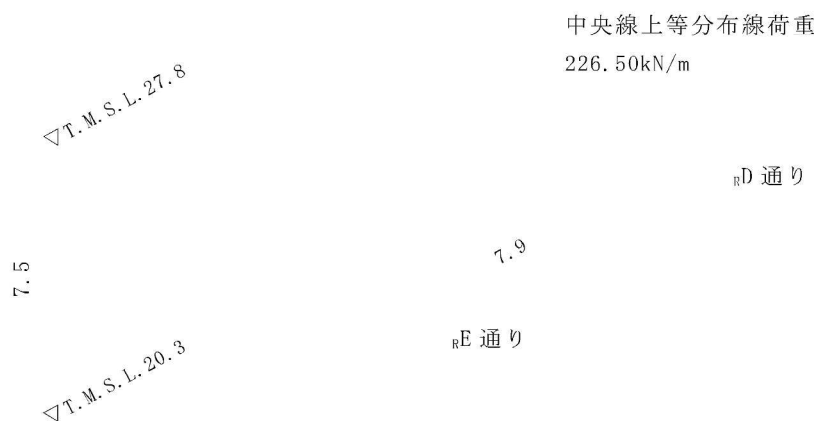


図2-1 解析モデル図

表2-1 5号機サービス建屋衝突時の5号機原子炉建屋への作用荷重、接触幅、単位幅面積当たりの作用荷重及び5号機原子炉建屋外壁の使用材料

作用荷重 (kN)	接触幅 (m)	単位幅面積当りの作用荷重 (kN/m)	5号機原子炉建屋外壁の使用材料	
			鉄筋	コンクリート
13420	59.25	226.50	SD345[SD35]*	$F_c=23.5\text{N/mm}^2$

注* : []内は従来標記を示す。

表2-2 5号機サービス建屋の衝突が想定される5号機原子炉建屋外壁の配筋(2階)

階数	位置	壁厚 (mm)	配筋	
			外側	内側
2	北壁	□	D32@200 (タテ, ヨコ共)	D32@200 (タテ, ヨコ共)

2.2 局部損傷評価結果

表 2-3 に評価結果を示す。表 2-3 より、5号機サービス建屋衝突時に5号機原子炉建屋の外壁に作用する東西方向の曲げモーメントは、短期許容曲げモーメントに比べて小さく、発生する東西方向のせん断応力度は、短期許容せん断応力度に比べて小さい。また、本評価にて算出した曲げモーメントは、本編で算出した連続ばりモデルに比べて、若干低下する結果となった。これは連続ばりモデルが上下方向の一方向に応力が集約されることに対して、四辺固定版では上下方向と東西方向の二方向に応力が分散されるためであると考えられる。

以上から、5号機サービス建屋の衝突を考慮しても、5号機原子炉建屋の外壁東西方向の健全性は維持される。

表 2-3 評価結果

方向	評価対象	(a) 発生値	(b) 許容値	比率 (a/b)
東西 (ヨコ筋)	曲げモーメント	200.45 kN・m/m	958.76 kN・m/m	0.21
	せん断応力度	0.34 N/mm ² /m	1.10 N/mm ² /m	0.31
上下 (タテ筋)	曲げモーメント	205.55 kN・m/m	922.80 kN・m/m	0.23
	せん断応力度	0.18 N/mm ² /m	1.10 N/mm ² /m	0.17

3. まとめ

添付資料 9 本編にて、5 号機サービス建屋の外壁を上下方向のモデルとして局部損傷評価した結果、5 号機原子炉建屋の構造安全性に影響はなく、5 号機サービス建屋が波及的影響を及ぼさないことを確認した。

同様の条件で、5 号機サービス建屋の外壁の東西方向の局部損傷評価を実施した結果、上下方向の結果と同様に、5 号機サービス建屋が波及的影響を及ぼさないことを確認した。

以上より、5 号機原子炉建屋に対して、周辺建屋（下位クラス施設）が波及的影響を及ぼすことがないことを確認した。

下位クラス施設の損傷等による機械的荷重の影響について

1. はじめに

下位クラス機器が損傷した場合の上位クラス機器への波及的影響については、上位クラス施設と下位クラス施設との接続部における相互影響がないこと及び建屋内外における下位クラス施設の損傷、転倒及び落下等による上位クラス施設への影響がないことを確認している。本資料では、下位クラス施設の損傷を想定する場合の機械的荷重による影響について検討する。

2. 検討方針

耐震評価においては、地震時に発生する機械的荷重を考慮した評価を実施している。耐震計算書における機械的荷重の設定よりも評価上保守的な条件として、下位クラス配管の破損を仮定した場合においても、上位クラス配管と接続される下位クラス配管について、境界サポート及び境界弁が強度上問題ないことを確認する。

具体的には、上位クラスの機器・配管系に要求される支持機能、隔離機能への影響確認として、境界サポートに対して配管破損による反力（以下「配管破損反力」という。）を踏まえた構造強度評価を実施するとともに、境界弁に対して配管破損時に弁体前後に生じる圧力差による荷重を踏まえた構造強度評価を実施する。図1に検討方針の概念図を示す。

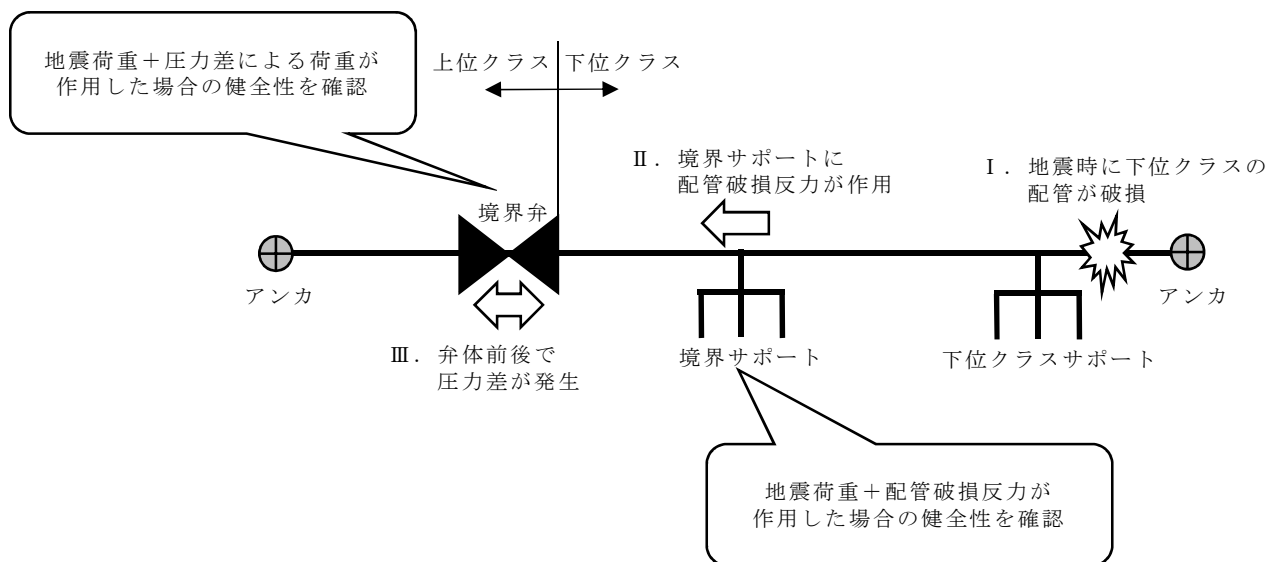


図1 概念図

図 2 に検討フローを示す。上位クラス配管の境界サポート及び境界弁に対しては、下記①～③の評価により下位クラス配管破損時の荷重に対する検討を実施する。

①下位クラス配管及びサポートが基準地震動 S_s により破損しないことを確認することで、破損時の荷重が発生しないことを確認する。

②基準地震動 S_s による地震荷重＋配管破損反力が作用した場合でも境界サポートが健全であることを確認する。

③基準地震動 S_s による地震荷重＋圧力差が作用した場合でも境界弁が健全であることを確認する。

②の評価において、地震による下位クラス配管の破損を想定する箇所は、下位クラス配管の耐震重要度分類に応じた耐震性評価における最小裕度部位とする。

既往知見*において、許容応力の 4 倍以上となる条件の加振試験を実施した場合であっても配管の崩壊現象やき裂貫通は生じず、配管本体に過大応答が発生するような試験体を用いた場合にのみ、振動台加振限界相当の条件による繰返し加振によってき裂貫通が生じたことが確認されている。また、影響検討対象（3.にて後述）の下位側の耐震重要度分類は全て B クラスであり、基準地震動 S_s の 1/4 程度である $1/2 S_d$ に対して設計されている。以上より、B クラス配管において基準地震動 S_s 地震発生時に崩壊現象やき裂貫通は生じないと考えられるが、貫通クラックを仮定した評価を実施する。

貫通クラックの面積は「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(原子力規制委員会、平成 26 年 8 月 6 日改訂)」(以下「溢水ガイド」という。)を参考に $1/2D$ (配管内径) \times $1/2t$ (配管肉厚) として算定する。

なお、基準地震動 S_s による地震力が作用した場合、規格・基準に基づく許容値を下回る下位クラスサポートや、許容値を上回るもののある程度の拘束効果が期待できる下位クラスサポートがあると想定されるが、配管破損反力を算定する際は、下位クラスサポートによる拘束が無い状態を仮定する。

*:「平成 14 年度 原子力発電施設耐震信頼性実証に関する報告書 その 1 配管系終局強度 ((財) 原子力発電技術機構、平成 15 年 3 月)」の実規模配管系試験

③の検討を実施する系統の境界弁に対して、地震時における弁の隔離機能に対する健全性評価を行う。具体的には、配管破損時に弁体前後に生じる圧力差による荷重を考慮して、地震力と組み合わせた強度評価を実施し、地震時に下位クラス配管破損を想定し

た場合でも境界弁の構造強度に問題がないことを確認する。

弁体の構造強度評価は、V-3-2-3「クラス1弁の強度計算方法」に記載されるとおおり、発電用原子力設備規格（設計・建設規格（2005年版（2007年追補版含む。））J S M E S N C 1 -2005/2007）（日本機械学会 2007年9月）VVB-3380の解説式を適用しているが、VVB-3380の解説式は強度+地震を同時に評価する規格式ではないことから、VVB-3380の解説式を準用し、最高使用圧力（P）の項を評価用圧力（ $P' = P$ （最高使用圧力）+W（地震荷重により弁体に加わる圧力））として評価を実施する。

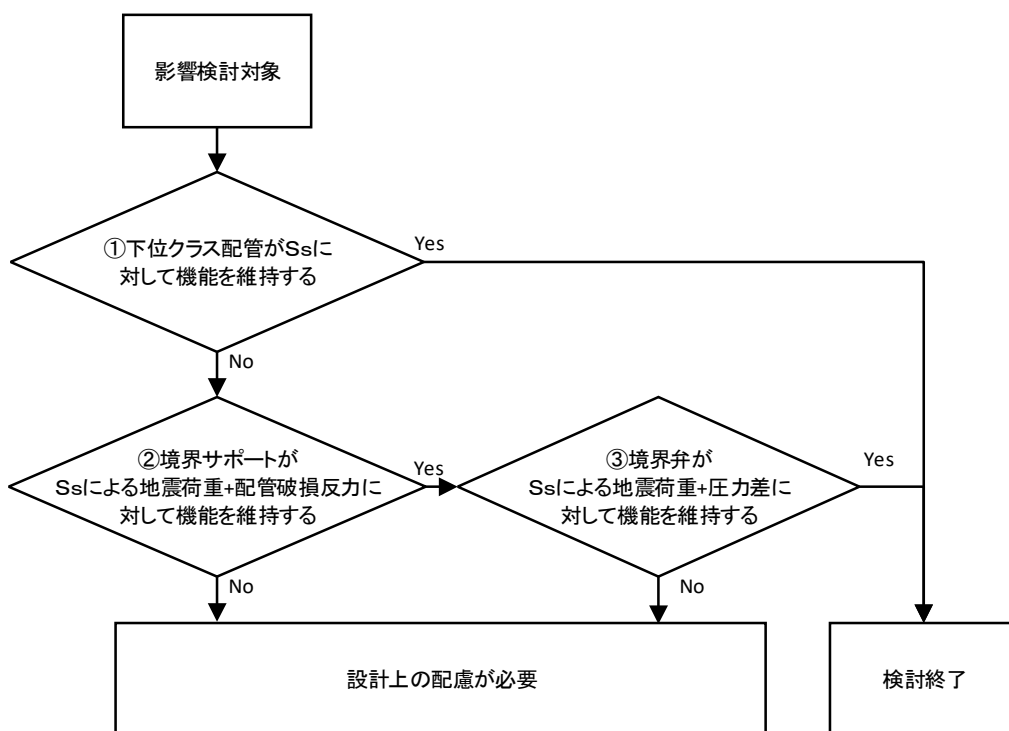


図2 検討フロー

3. 影響検討対象

影響検討対象の抽出は図3に示すフローに基づき行い、具体的には本文「4. 上位クラス施設の確認」表4-1-1～表4-2-2にて抽出した上位クラス施設を対象として以下のとおり行っている。

- ・電気設備及び計測制御設備は、その破損により有意な機械的荷重が発生しないと考えられることから、影響検討の対象外とする。
- ・下位クラス施設との接続部がある機器・配管系を抽出する。
- ・上位クラスに接続される下位クラス配管部について、破損により生じる荷重と関係がある圧力が大きいものかつ配管径が大きいものを抽出する。ここで、圧力及び配管径は、溢水ガイドの高エネルギー配管の分類を参考に1.9MPaを超える且つ25Aを超えるものとする。
- ・V-2-別添2-2「溢水源としない耐震B、Cクラス機器の耐震計算書」において、下位クラス配管の基準地震動 S_s に対する健全性が確認されているものは影響検討対象から除外する。

影響検討対象の抽出結果を表1に示す。ここでは、図2の検討フローにおける①又は②③の適用結果についてもあわせて示している。

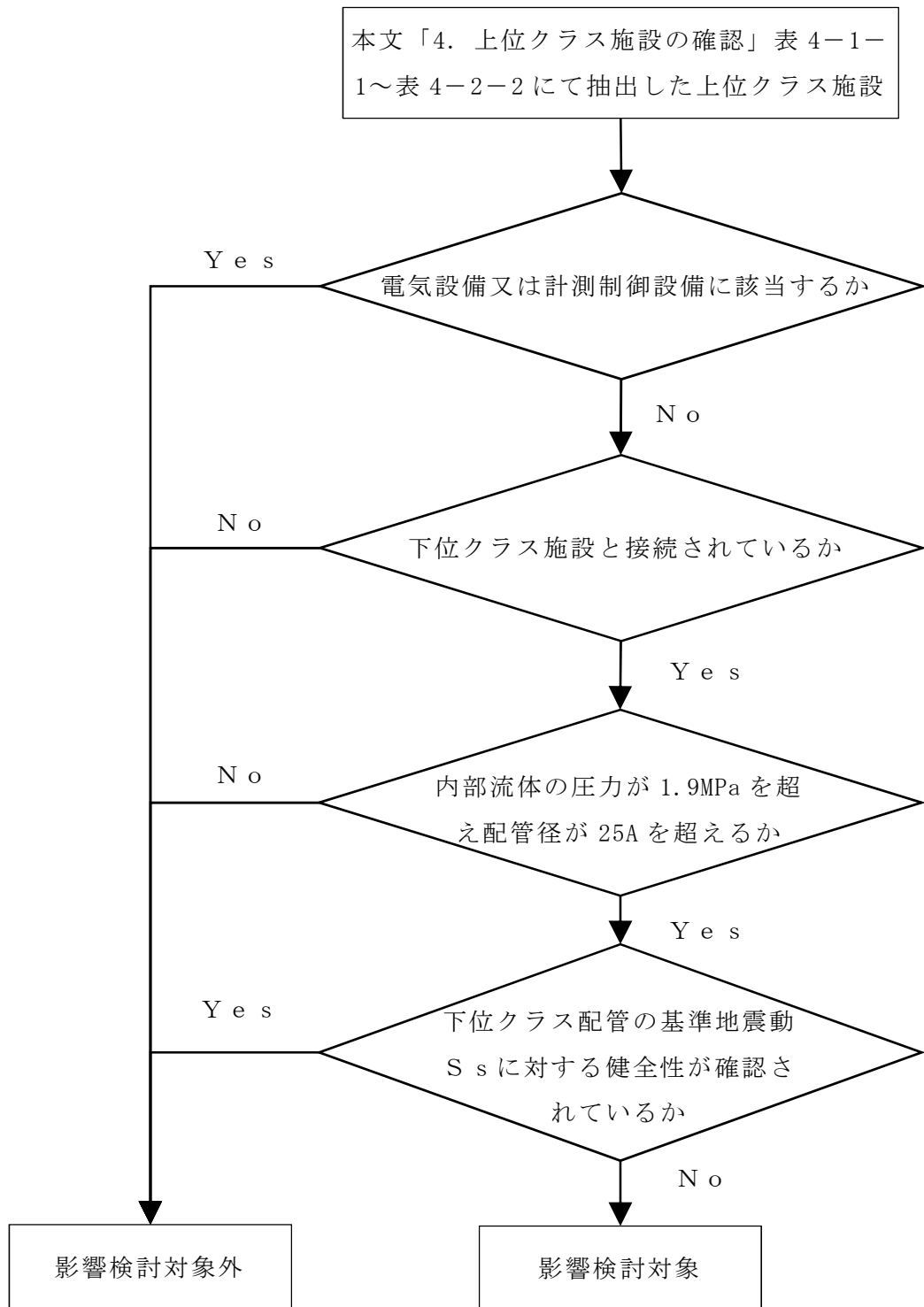


図 3 影響検討対象の抽出フロー

表 1 影響検討対象

No	系統	境界弁	圧力 (MPa)	口径 (A)	検討内容
1	主蒸気系	B21-F003A, B, C, D	8.62	700	②③
2	残留熱除去系	E11-F029A, B, C	3.43	150	①
3	復水給水系	B21-F070A, B	10.00	600	①

注：主配管を代表して示す

4. 評価結果

4.1 下位クラス配管の S s 機能維持評価

表 1 で検討内容①にて示すとした下位クラス配管の基準地震動 S s に対する評価結果を表 2～4 にて示す。管及び支持構造物の評価は、V-2-1-14「計算書作成の方法 添付資料-6 管の耐震性についての計算書作成の基本方針」を準用する。なお、復水給水系の設計用地震力については、配管が敷設されている範囲に対応するタービン建屋の地震応答解析モデルの質点を抽出し、NS 方向、EW 方向それぞれ方向毎に作成した床応答曲線を用いた。

全ての下位クラス配管において、計算値が許容値以下であり、基準地震動 S s により配管が破損しないことを確認した。

表 2 下位クラス配管の S s に対する評価結果

No	系統 (境界弁)	一次応力			一次＋二次応力		
		計算応力 (MPa)	許容応力 (MPa)	裕度	計算応力 (MPa)	許容応力 (MPa)	裕度
1	残留熱除去系 (E11-F029A)	104	363	3.49	164	418	2.54
2	残留熱除去系 (E11-F029B)	78	363	4.65	65	418	6.43
3	残留熱除去系 (E11-F029C)	80	363	4.53	102	418	4.09
4	復水給水系 (B21-F070A)	191	378	1.97	343	414	1.20
5	復水給水系 (B21-F070B)	191	378	1.97	343	414	1.20

表 3 残留熱除去系支持構造物の S s に対する評価結果
(荷重評価)

支持構造物番号	種類	評価結果	
		計算荷重 (kN)	許容荷重 (kN)
SNM-RHR-R049T-1	メカニカルスナッパ	3	90

(応力評価)

支持構造物 番号	種類	支持点荷重						評価結果		
		反力 (kN)			モーメント (kN・m)			応力 分類	計算 応力 (MPa)	許容 応力 (MPa)
		F _X	F _Y	F _Z	M _X	M _Y	M _Z			
AN-RHR-R502	アンカ	6	24	5	5	5	11	組合せ	56	146
RE-RHR-R050	レストレイント	6	17	12	—	—	—	組合せ	45	132

表 4 復水給水系支持構造物の S s に対する評価結果
(荷重評価)

支持構造物番号	種類	評価結果	
		計算荷重 (kN)	許容荷重 (kN)
SNM-FDW-R013	メカニカルスナッパ	382	600
FDW9-5-R08	ロッドレストレイント	459	720

(応力評価)

支持構造物 番号	種類	支持点荷重						評価結果		
		反力 (kN)			モーメント (kN・m)			応力 分類	計算 応力 (MPa)	許容 応力 (MPa)
		F _X	F _Y	F _Z	M _X	M _Y	M _Z			
FDW9-4-R08	レストレイント	529	611	0	—	—	—	組合せ	75	85
FDW11-1-A04	アンカ	341	148	195	180	250	450	組合せ	71	85

4.2 下位クラス配管破損を考慮した境界サポート及び境界弁の評価

表 1 で検討内容②③にて示すとした主蒸気系配管の評価結果を示す。

配管モデルを図 4 に示す。4 つの境界弁は同一モデル上に存在し、境界サポートはそれぞれ 4 つの境界弁から耐震 B クラス側に最も近いサポートである。境界サポートには X 方向の拘束がないことから、配管貫通部について、基準地震動 S_s による地震荷重 + 配管破損反力に対する健全性を確認する。配管貫通部の評価は V-2-9-2-12「原子炉格納容器配管貫通部の耐震性についての計算書」と同様の方法で実施する。なお、境界弁である原子炉格納容器外側主蒸気隔離弁からタービン主蒸気止め弁までは、耐震 B クラスではあるが、弾性設計用地震動 S_d に対し破損しない設計としている。

4.2.1 境界サポートの評価

(1) 破損を想定する箇所の特長

配管解析に用いた設計条件を表 5 に、設計用地震力の算出に用いる設計用床応答曲線を表 6 に示す。なお、設計用床応答曲線は V-2-1-7「設計用床応答曲線の作成方針」に基づき策定したものをを用いる。また、減衰定数は V-2-1-6「地震応答解析の基本方針」に記載の減衰定数を用いる。

表 5 設計条件

最高使用圧力 (MPa)	最高使用温度 (℃)	外径 (mm)	厚さ (mm)
8.62	302	1371.6	90.0
		872.0	70.0
		812.8	40.4
		769.8	65.0
		711.2	35.7
		609.6	54.0
		609.6	31.0
		601.6	50.0
		571.6	35.0
		558.8	28.6
		440.0	38.2
		406.4	21.4
		355.6	19.0
		318.5	17.4
267.4	15.1		

表 6 設計用床応答曲線

建物・構築物	標高	減衰定数 (%)
原子炉建屋	T. M. S. L 18.1m	3.0
	T. M. S. L 12.3m	
タービン建屋	T. M. S. L 20.4m	
	T. M. S. L 18.35m	
	T. M. S. L 12.3m	
	T. M. S. L 10.7m	
	T. M. S. L 4.9m	

注：上記設計用床応答曲線を包絡している

1/2 S d に対する評価結果を表 7 に示す。地震時に破損を想定する箇所として、評価範囲の疲労累積係数が最大となっている評価点 268（蒸気加減弁 (C) 出口と配管との溶接線，図 4 参照）とした。

表 7 1/2 S d に対する評価結果

評価点	一次応力			一次＋二次応力			疲労評価 疲労累積 係数
	計算応力 (MPa)	許容応力 (MPa)	裕度	計算応力 (MPa)	許容応力 (MPa)	裕度	
268	134	198	1.47	200	396	1.98	0.0601

注：疲労累積係数が最も大きい評価部位を記載

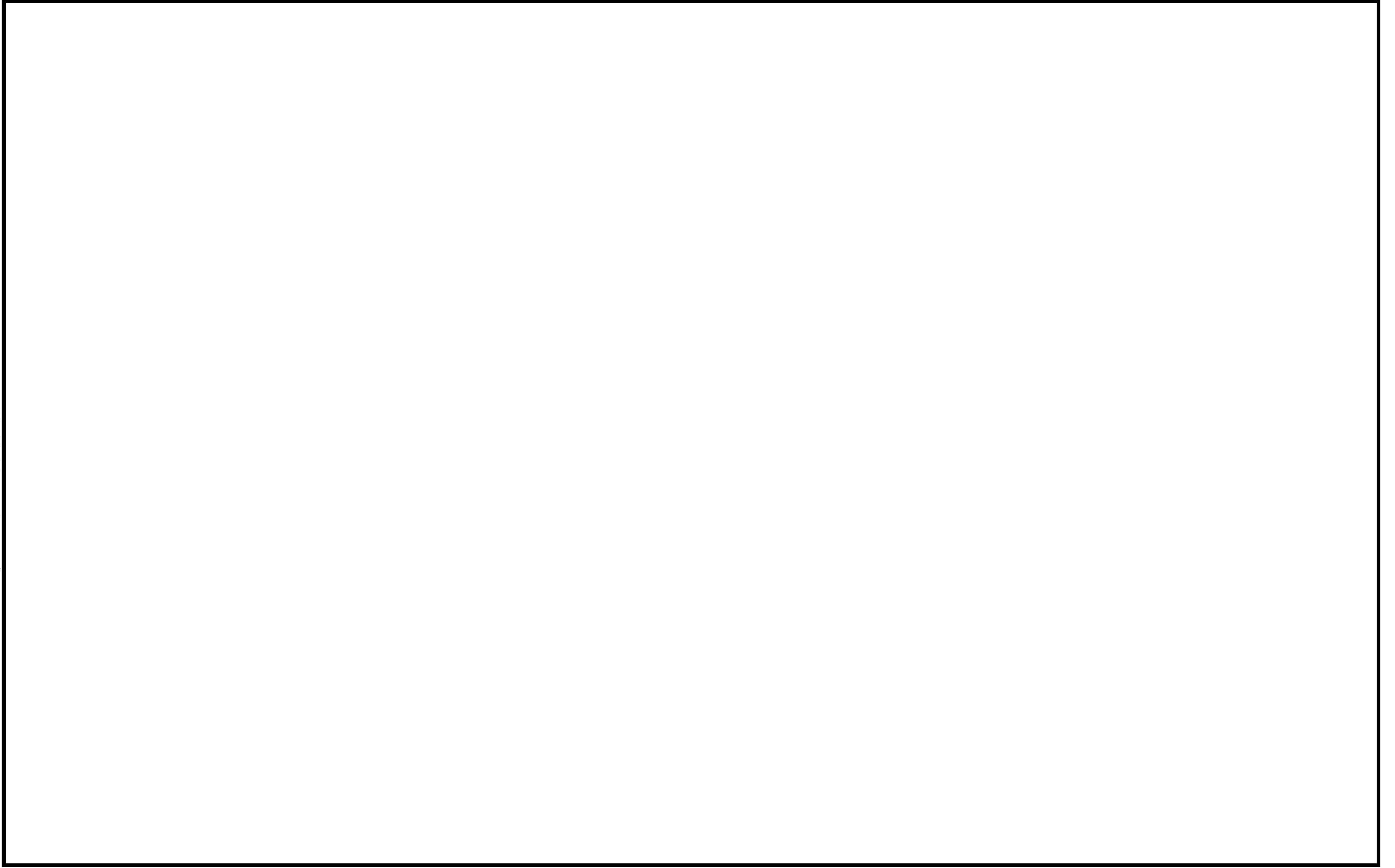


図 4 主蒸気系配管モデル

(2) 貫通クラックの面積の算定

貫通クラックの面積 A は溢水ガイドを参考に下記のとおりに算定した。

$$\begin{aligned} A &= 1/2D \times 1/2t \\ &= 1/2 \times (711.2 - 35.7 \times 2) \times 1/2 \times 35.7 \doteq 5720 \text{ (mm}^2\text{)} \end{aligned}$$

D : 配管内径 (mm)

t : 配管肉厚 (mm)

注 : 破損を想定した箇所の値を使用

(3) 貫通クラックによる荷重の算定

貫通クラックによる荷重 F は「design basis for protection of light water nuclear power plants against the effects of postulated pipe rupture ANSI/ANS-58.2-1988」を参考に下記のとおりに算定した。

$$\begin{aligned} F &= DLF \times C_T \times P \times A \\ &= 2 \times 1.26 \times 8.62 \times 5720 \doteq 130 \times 10^3 \text{ (N)} \end{aligned}$$

DLF : ダイナミックロードファクタ (=2*)

C_T : 定常スラスト係数 (=1.26*)

P : 最高使用圧力 (MPa)

注記* : 「design basis for protection of light water nuclear power plants against the effects of postulated pipe rupture ANSI/ANS-58.2-1988」より

(4) 配管破損反力の算定

配管破損反力を算定するために使用した配管モデルを図 5 に示す。下位クラスサポートについては、保守的に拘束が無い状態を仮定するため、配管モデルから削除している。破損を想定する箇所に貫通クラックによる荷重 F を X 方向, Y 方向, Z 方向にそれぞれ載荷し、境界サポート及び配管貫通部の配管破損反力を算定した。表 8 及び表 9 に基準地震動 S_s による地震荷重等と配管破損反力を合計した最大値を示す。

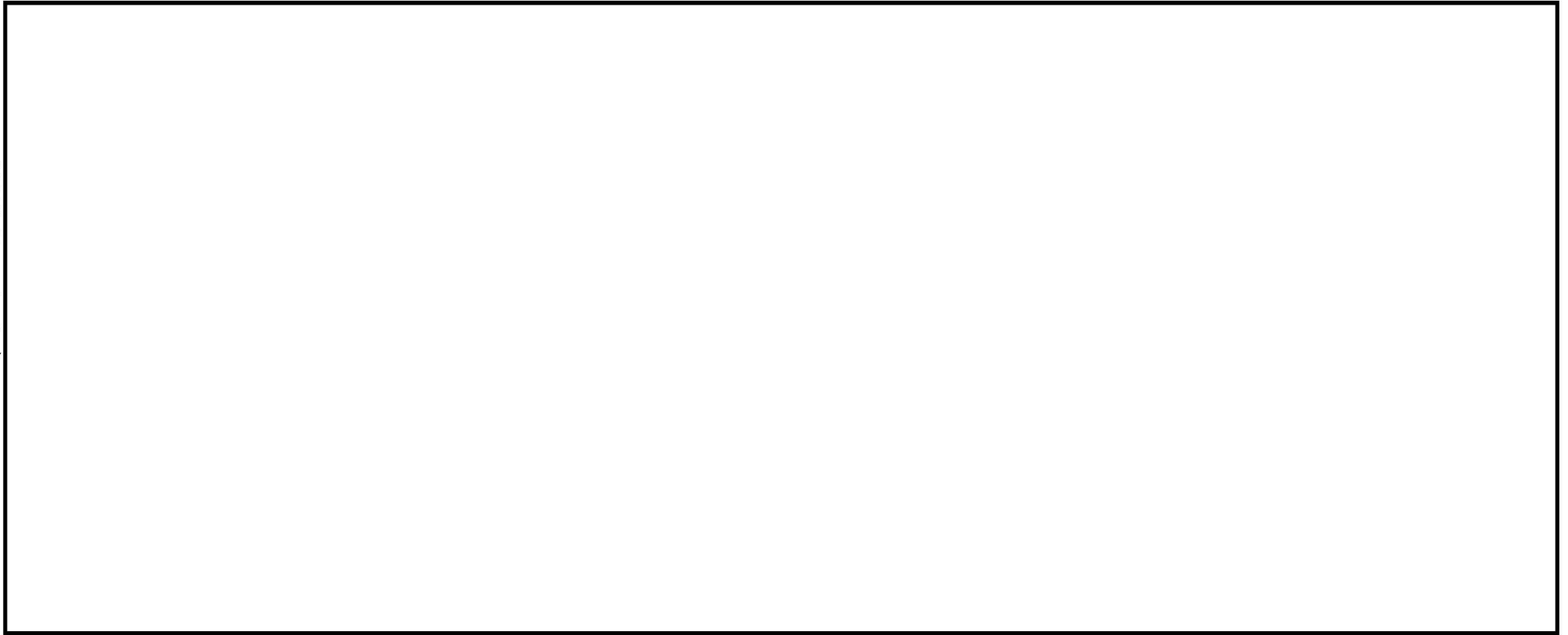


図 5 主蒸気系配管モデル (下位クラスサポートなし)

表 8 境界サポートの荷重

支持構造物番号	反力 (kN)			モーメント (kN・m)		
	F _X	F _Y	F _Z	M _X	M _Y	M _Z
RE-MS-R014	0	761	1004	—	—	—
RE-MS-R015	0	758	1242	—	—	—
RE-MS-R016	0	893	1303	—	—	—
RE-MS-R017	0	949	1248	—	—	—

注 1：レストレイントは回転を拘束しないことからモーメントは発生しない。

注 2：座標軸は図 5 に示す。

表 9 配管貫通部の荷重

貫通部番号	垂直力 (N)		モーメント (N・mm)	
	F _X	F _Y	M _X	M _B
X-10A, D	1.66E+06	7.48E+05	8.62E+08	8.34E+08
X-10B, C	1.50E+06	7.09E+05	9.76E+08	8.34E+08

注：V-2-9-2-12「原子炉格納容器配管貫通部の耐震性についての計算書」と同様に形状が同一である X-10A, D と X-10B, C はそれぞれ包絡した荷重とした

(5) 配管破損反力を踏まえた評価

境界サポート及び配管貫通部について、地震荷重+配管破損反力に対する評価結果を表 10 及び表 11 に示す。全て計算値が許容値以下であり、地震荷重+配管破損反力に対して健全であることを確認した。なお、既往知見より、Bクラス配管において基準地震動 S_s 地震発生時に崩壊現象やき裂貫通は生じないと考えられるが、保守的に貫通クラックを仮定した評価を実施していることから境界サポートの許容応力には S_u 値を採用した。

表 10 境界サポートの評価結果

種類	型式	応力分類	計算応力 (MPa)	許容応力 (MPa)	裕度
レストレイント	架構	組合せ	305	373	1.22

注：最も裕度が小さい評価部位を記載

表 11 配管貫通部の評価結果

評価部位	応力分類	計算応力 (N/mm ²)	許容応力 (N/mm ²)	裕度
コンクリート部	圧縮応力度 (ガセットプレート近傍)	23.2	27.5	1.18

注：最も裕度が小さい評価部位を記載

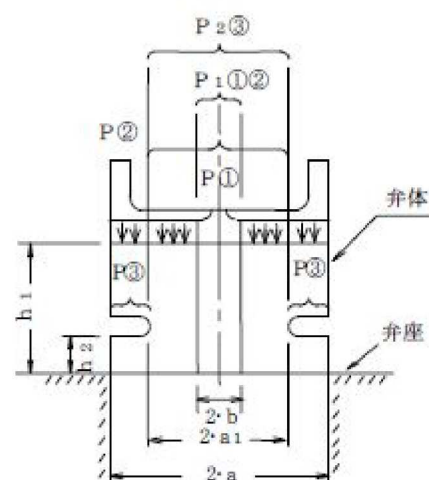
4.2.2 境界弁の評価

主蒸気系配管の境界弁（B21-F003A, B, C, D）の評価結果を表 12 に示す。弁体の評価は V-3-2-3「クラス 1 弁の強度計算方法」を準用する。最高使用圧力の項 [P] は、強度+地震を同時に評価する式ではないことから、評価用圧力 [P' = P(最高使用圧力)+W (地震荷重により弁体に加わる圧力)] として評価を実施した。

$\sigma_D \leq 1.5 \cdot S_m$ であり弁体強度は十分である。

表 12 弁体の評価結果

材料	SFVC2B
形式	G2
P (MPa)	8.62
P' (MPa)	
P ₁ (N)	2.824×10^5
P ₂ (N)	1.159×10^6
h ₁ (mm)	
h ₂ (mm)	
a (mm)	
a ₁ (mm)	
b (mm)	
M (kg)	780
r (mm)	
α_1 (G)	11.5
計算応力 σ_D (MPa)	90
許容応力 $1.5 \cdot S_m$ (MPa)	188



評価用圧力 P' は以下のとおり

$$\begin{aligned}
 P' &= P + W \\
 &= P + \frac{M \times G \times \alpha_1}{\pi \times r^2} \\
 &= 8.62 + \frac{780 \times 9.80665 \times 11.5}{\pi \times \square^2} = \square
 \end{aligned}$$

ここで、V-3-2-3「クラス1弁の強度計算方法」に記載のない記号の説明を下記に示す。

M：弁体の質量 (kg)

r：弁体の半径 (mm)

α_1 ：評価用応答加速度 (G)

構造図を図6に示す。弁体は45°の角度で設置されていることから、評価用応答加速度は水平方向と鉛直方向を合成した値とする。弁体に考慮する水平方向及び鉛直方向の評価用応答加速度は、表13のとおりに、基準地震動S_sによる応答加速度を上回る値として機能確認済加速度を用いた。具体的な評価用応答加速度は、下記のとおりに、水平方向10.0G、鉛直方向6.2Gを合成した11.5Gとした。

$$\alpha_1 = \frac{6.2G}{\sqrt{2}} + \frac{10.0G}{\sqrt{2}} \cong 11.5G$$

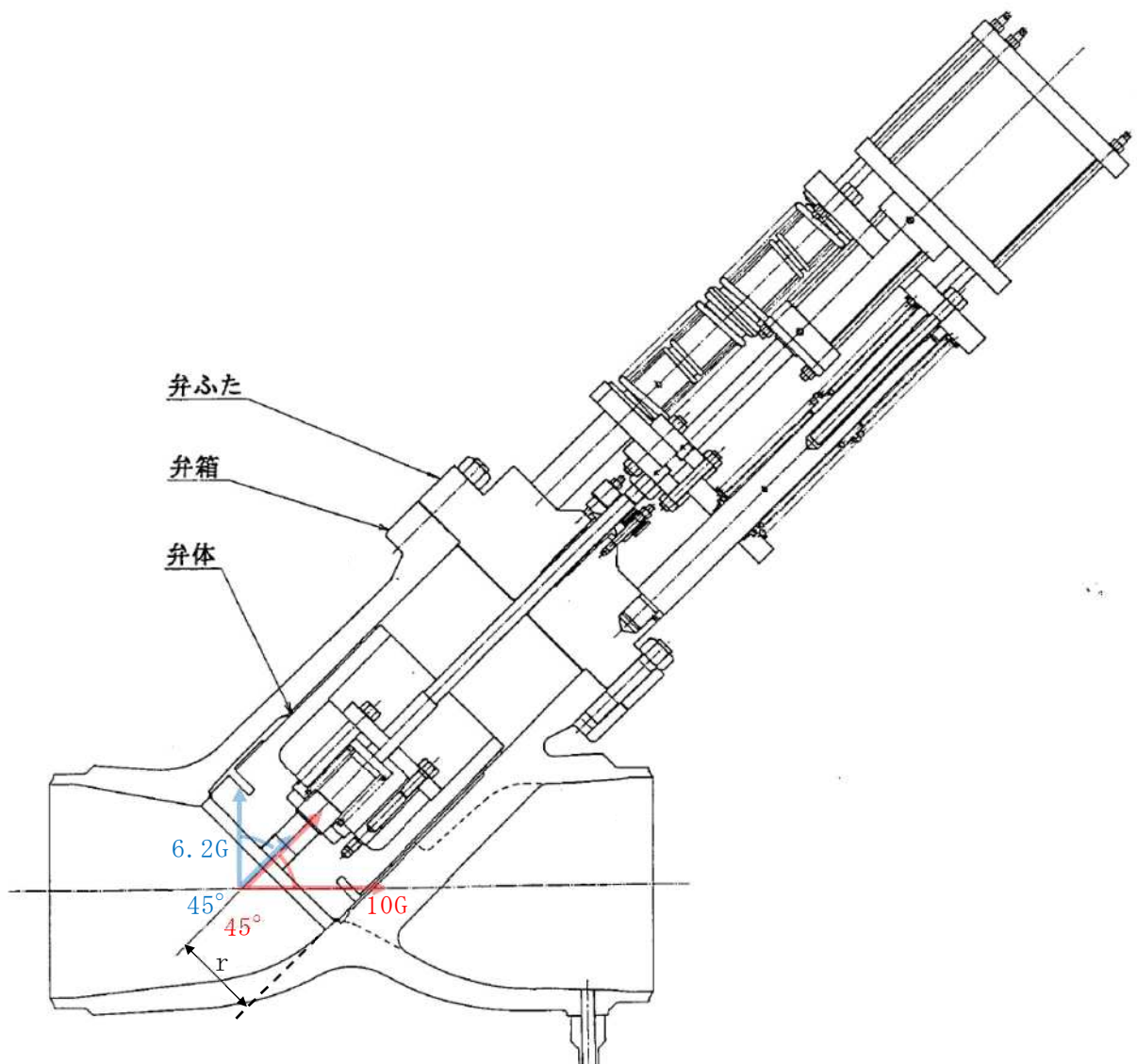


図6 主蒸気系境界弁構造図

表 13 各弁に対する応答加速度と機能確認済加速度

弁番号	水平		鉛直	
	応答加速度 (G)	機能確認済 加速度 (G)	応答加速度 (G)	機能確認済 加速度 (G)
B21-F003A	5.3	10.0	1.9	6.2
B21-F003B	4.2	10.0	1.9	6.2
B21-F003C	5.4	10.0	1.7	6.2
B21-F003D	5.1	10.0	2.0	6.2

注：機能確認済加速度はV-2-1-9「機能維持の基本方針」に基づく

5. まとめ

地震により下位クラス配管の破損を仮定した場合においても，上位クラス配管と接続される下位クラス配管の境界サポート及び境界弁の健全性に問題がないことを確認した。

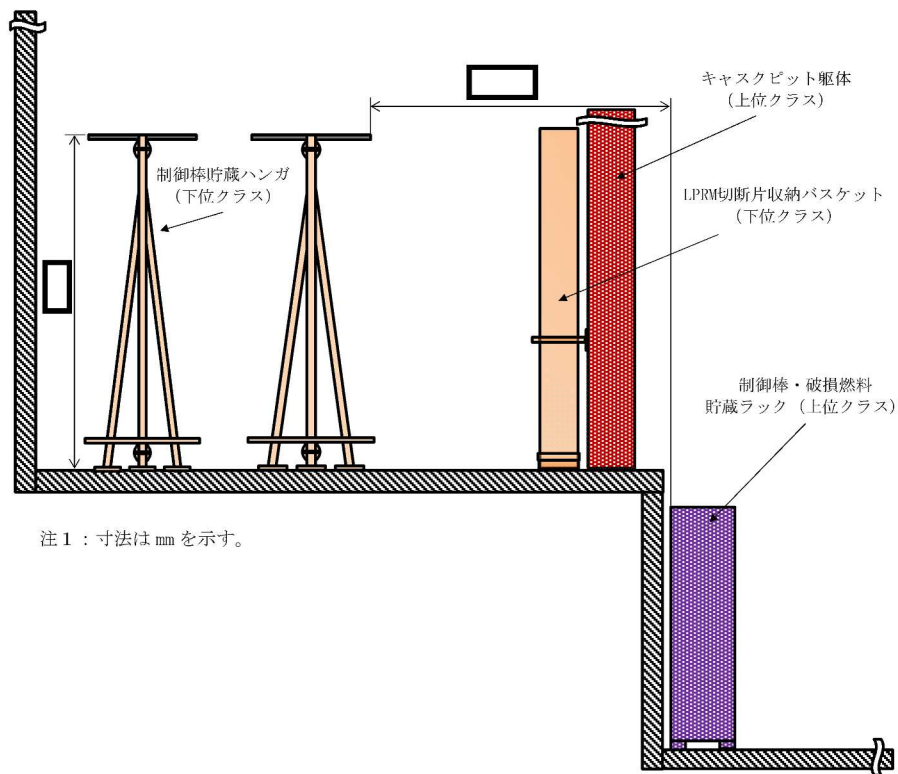
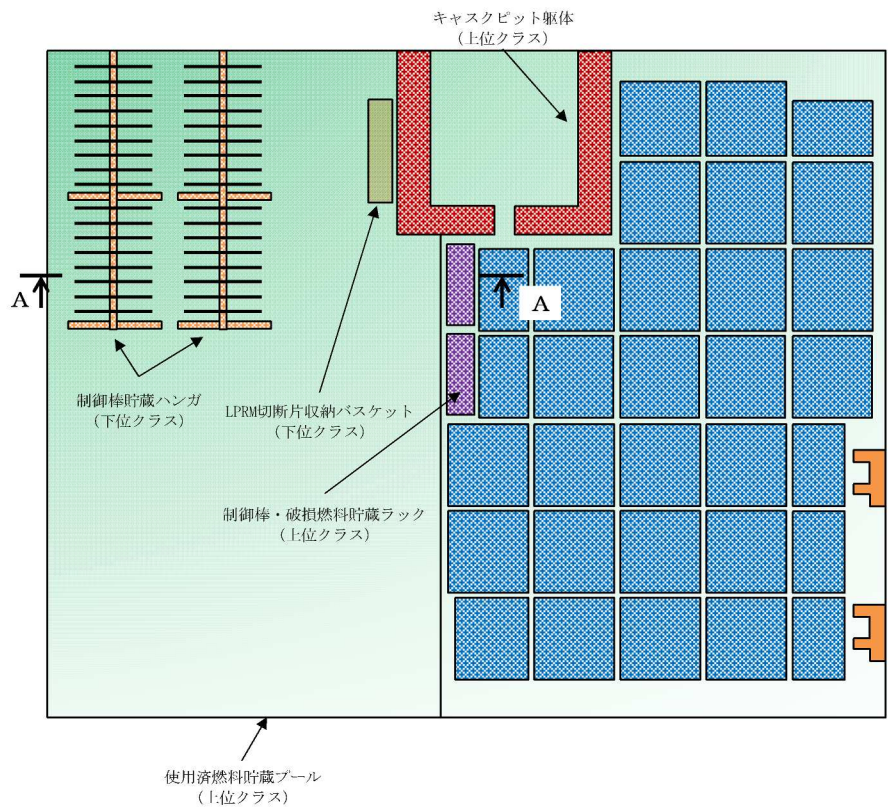
制御棒貯蔵ハンガ及びチャンネル着脱機の波及的影響について

1. 概要

本資料は、使用済燃料貯蔵プール内に設置されている制御棒貯蔵ハンガ（耐震重要度分類Bクラス）及びチャンネル着脱機（耐震重要度分類Bクラス）の損傷、転倒及び落下によって、上位クラス施設へ波及的影響を及ぼさないことを説明するものである。

2. 制御棒貯蔵ハンガ

制御棒貯蔵ハンガは、床置き式であることから落下のおそれはなく、仮に転倒した場合であっても下位クラス施設であるLPRM切断片収納バスケットに衝突し、上位クラス施設である使用済燃料貯蔵プール及び制御棒・破損燃料貯蔵ラックには衝突しない。（図1参照）。



A - A 矢視図

図1 制御棒貯蔵ハンガ配置概略図

また、制御棒貯蔵ハンガが仮に転倒した場合、床面固定部が破損することにより使用済燃料貯蔵プールへ影響を及ぼさないか、転倒時に作用する荷重のうち引抜方向の荷重を基に検討した。

床面固定部の構造図を図2に、各構成部位の許容引張荷重を表1に示す。

表1に示すとおり、取付ボルトが最も許容引張荷重が小さいことから、制御棒貯蔵ハンガが転倒した場合、取付ボルトが最初に破損すると考えられるが、取付ボルトは埋込金物を貫通して取付けられていないため貫通穴が生じることはない。

以上より、制御棒貯蔵ハンガが転倒しても、使用済燃料貯蔵プールのバウンダリ健全性へ波及的影響を及ぼすおそれはないと考えられる。

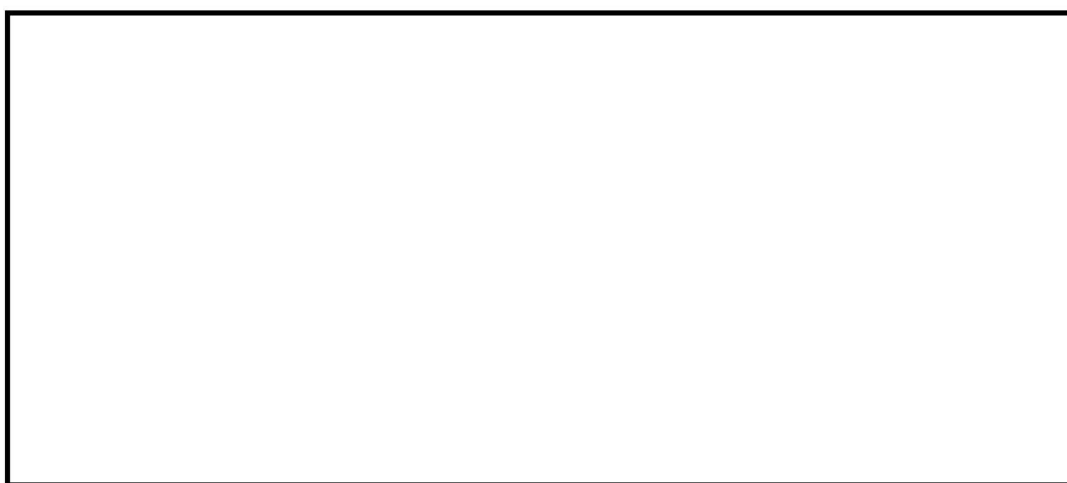


図2 制御棒貯蔵ハンガ床面固定部概略図

表1 床面固定部の許容引張荷重

構成部位名称	許容引張荷重 (kN)
取付ボルト×4本 <input type="checkbox"/>	278
埋込金物	332
溶接部 (全周溶接)	965
埋込ボルト×4本 <input type="checkbox"/>	824

3. チャンネル着脱機

チャンネル着脱機の近傍には、上位クラス施設である使用済燃料貯蔵プール及び使用済燃料貯蔵ラックが設置されている（図3参照）。

これらの設備は近接して設置されているが、落下及び転倒時の移動距離が短いことから、衝突による影響は小さいと考えられる。

仮に落下及び転倒した場合における衝突による影響を以下のとおり確認した。

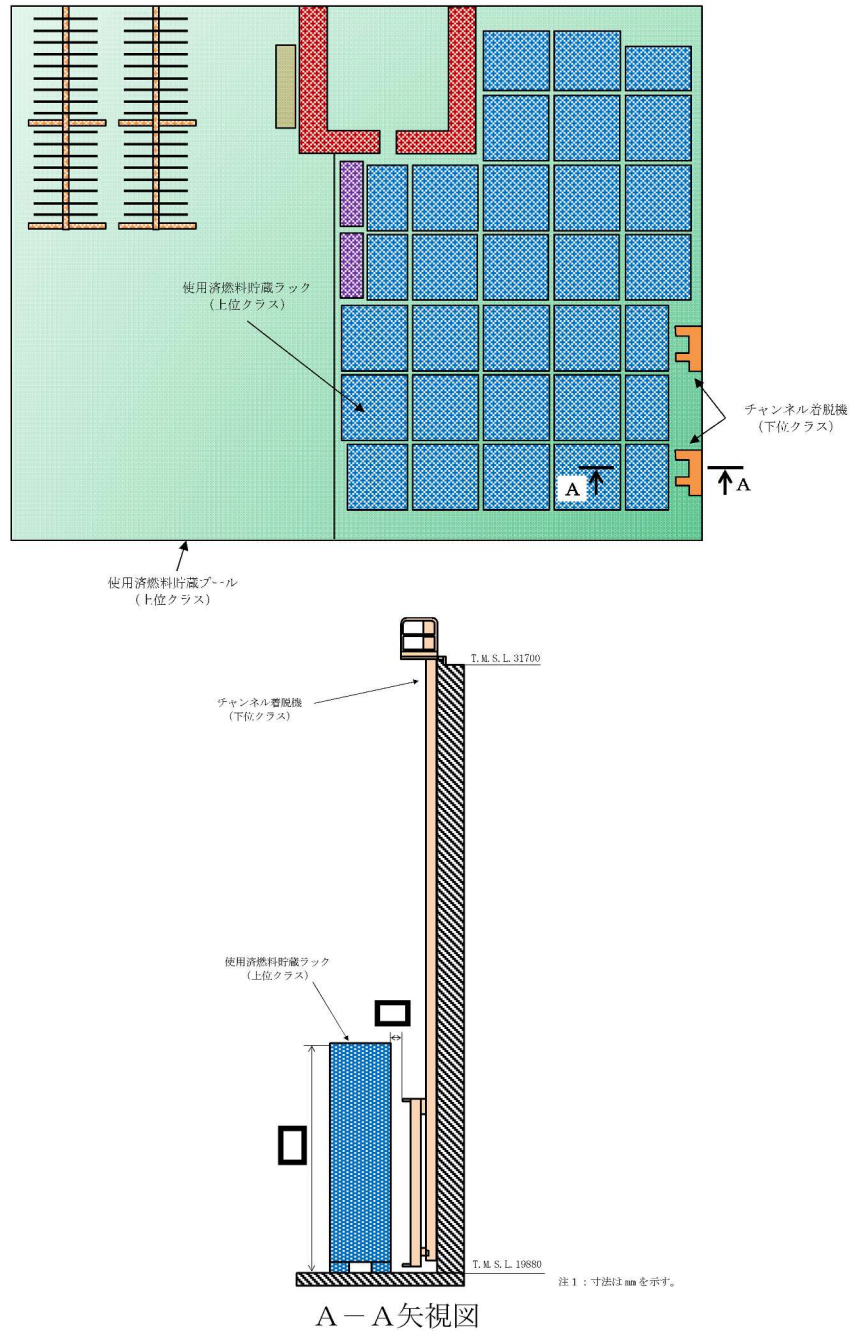


図3 チャンネル着脱機配置概略図

(1) 落下時の衝突による影響評価

設置許可まとめ資料「第 16 条 燃料体等の取扱施設及び貯蔵施設」では、燃料集合体落下時の使用済燃料貯蔵プールライニングの健全性を確認するため、気中にて高さ 5.1m より質量 310kg の模擬燃料集合体を厚さ 3.85mm のステンスライニングへ落下させ、ステンスライニングが健全であることを確認している（以下「健全性試験」という。）

上記の確認結果とチャンネル着脱機が使用済燃料貯蔵プールライニングへ落下した場合の落下エネルギーを比較することで、チャンネル着脱機落下時の衝突による影響を確認する。

確認にあたり、チャンネル着脱機の落下距離はチャンネル着脱機の最下端部と使用済燃料貯蔵プール底面との距離（ m）を、チャンネル着脱機の質量については、チャンネル着脱機の総質量である kg とする。

健全性試験とチャンネル着脱機の落下評価について表 2 に示す。チャンネル着脱機の質量は健全性試験に対して約 3 倍あるが、落下距離は約 40 分の 1 と短いため、落下エネルギーは小さく衝突による影響は軽微である。

表 2 健全性試験とチャンネル着脱機の落下評価結果

	衝突物質量 (kg)	衝突物とライニング の離隔距離 (m)	落下エネルギー (kJ)
健全性試験	310	5.1	15.51
チャンネル着脱機	<input type="text"/>	<input type="text"/>	1.27

(2) 転倒時の衝突による影響評価

転倒時の衝突については、竜巻防護施設において飛来物に対する鋼板の貫通限界厚さの算出に使用されているBRL式⁽¹⁾より限界板厚を算出し影響評価を実施した。計算式を以下に示す。

$$T^{3/2} = \frac{0.5m v^2}{1.4396 \times 10^9 \cdot K^2 \cdot d^{3/2}}$$

T：貫通限界厚さ (m)

m：衝突物の質量 (kg)

v：衝突速度 (m/s)

d：衝突物の直径 (m)

K：鋼板の材質に関する係数 (≒1.0)

衝突物の質量mには、チャンネル着脱機の総質量である kg を用いる。

衝突速度vには、チャンネル着脱機の重心がガイドレールの中心部にあると仮定した場合において、転倒による重心位置の低下に相当する位置エネルギーを運動エネルギーに変換した速度 m/s を用いる。

衝突物の直径dには、チャンネル着脱機が転倒した場合に、使用済燃料貯蔵ラックへ最初に接触する部位をカートユニット端部 (図4参照) と想定し、その断面積 mm² より算出した等価直径 0.142m を用いる。

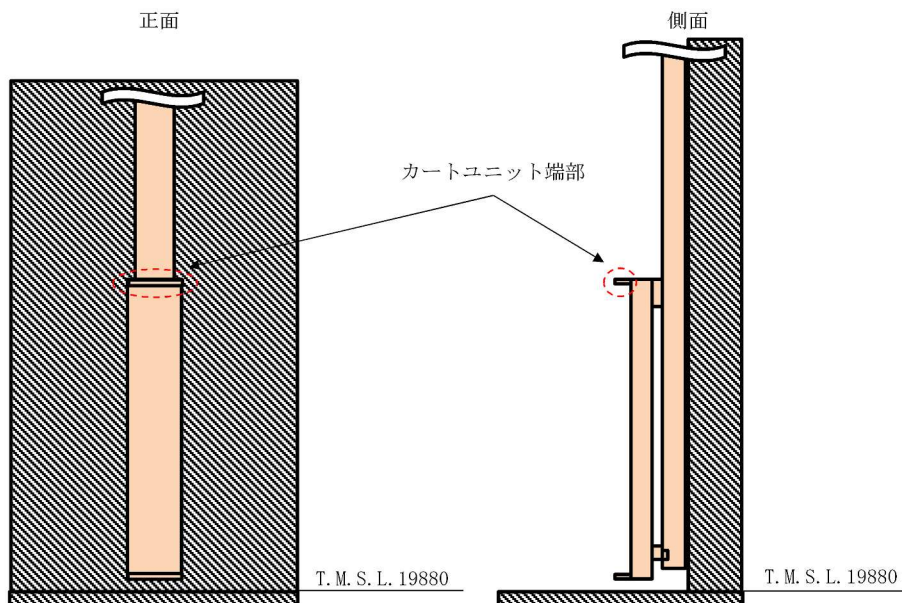


図4 カートユニット概略図

算出の結果、限界板厚は0.7mmとなる。使用済燃料貯蔵ラックの板厚は□mmであり、試算条件には水による抵抗、浮力を加味していないこと及び使用済燃料貯蔵ラックは角管を組み合わせた剛性の高い格子構造をしていることから、転倒による影響は軽微であると考えられる。

(3) 使用済燃料貯蔵プールのバウンダリ健全性への影響

チャンネル着脱機の固定ボルトは、使用済燃料貯蔵プールの水面より上に取り付けられていることから、固定ボルトが破損しても使用済燃料貯蔵プールのバウンダリ健全性へ影響は与えない。

以上より、チャンネル着脱機が落下及び転倒しても、使用済燃料貯蔵プール及び使用済燃料貯蔵ラックへ波及的影響を及ぼすおそれはないと考えられる。

6号機のSクラス施設等及び重要SA施設からの波及的影響について

7号機の工事計画認可申請対象ではない6号機のSクラス施設等及び重要SA施設のうち、7号機の上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼす位置関係等にあるものは図1及び表1のとおりである。抽出した6号機のSクラス施設等及び重要SA施設が7号機の上位クラス施設と構造計画に類似性があること、耐震設計方針が同一であること及び既工認実績において地震応答性状が同一傾向であることより、いずれの建物・構築物の基準地震動 S_s に対する地震応答性状も7号機上位クラス施設と同じ傾向となることが想定される。7号機の上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないとした根拠を以下に示す。

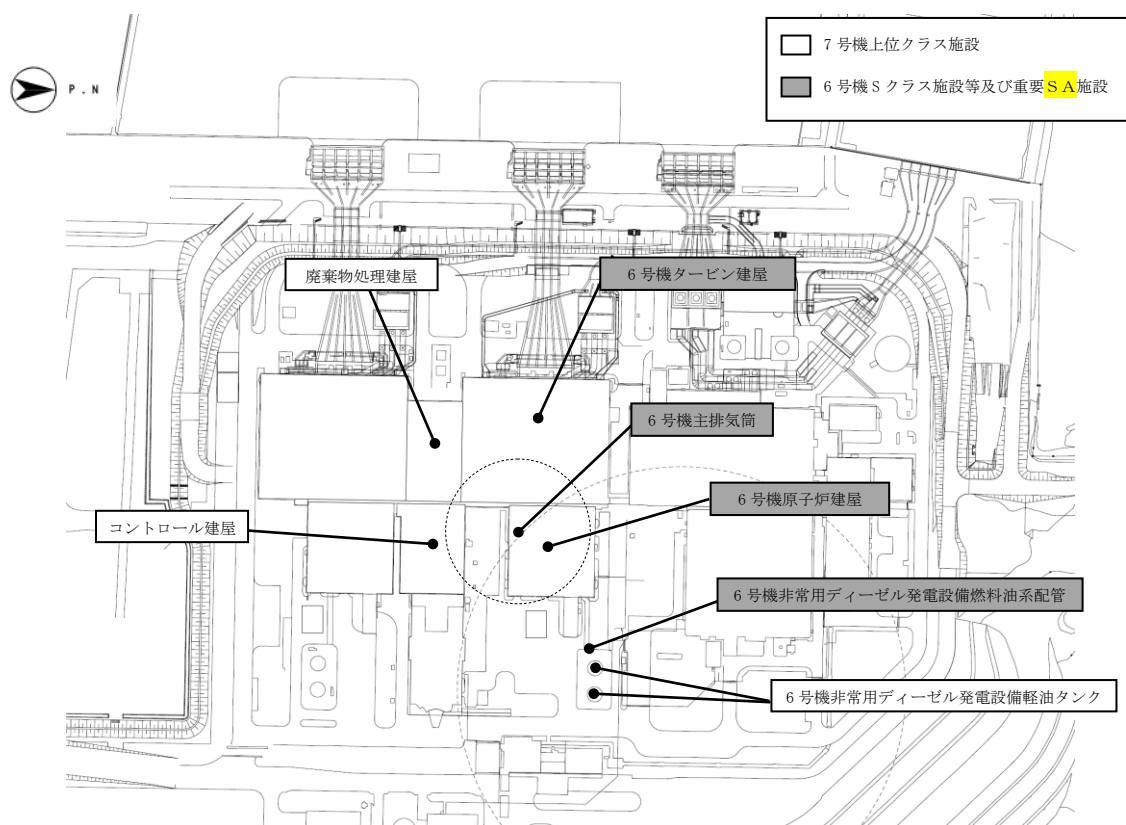


図1 波及的影響を及ぼす位置関係等にある6号機のSクラス施設等及び重要SA施設

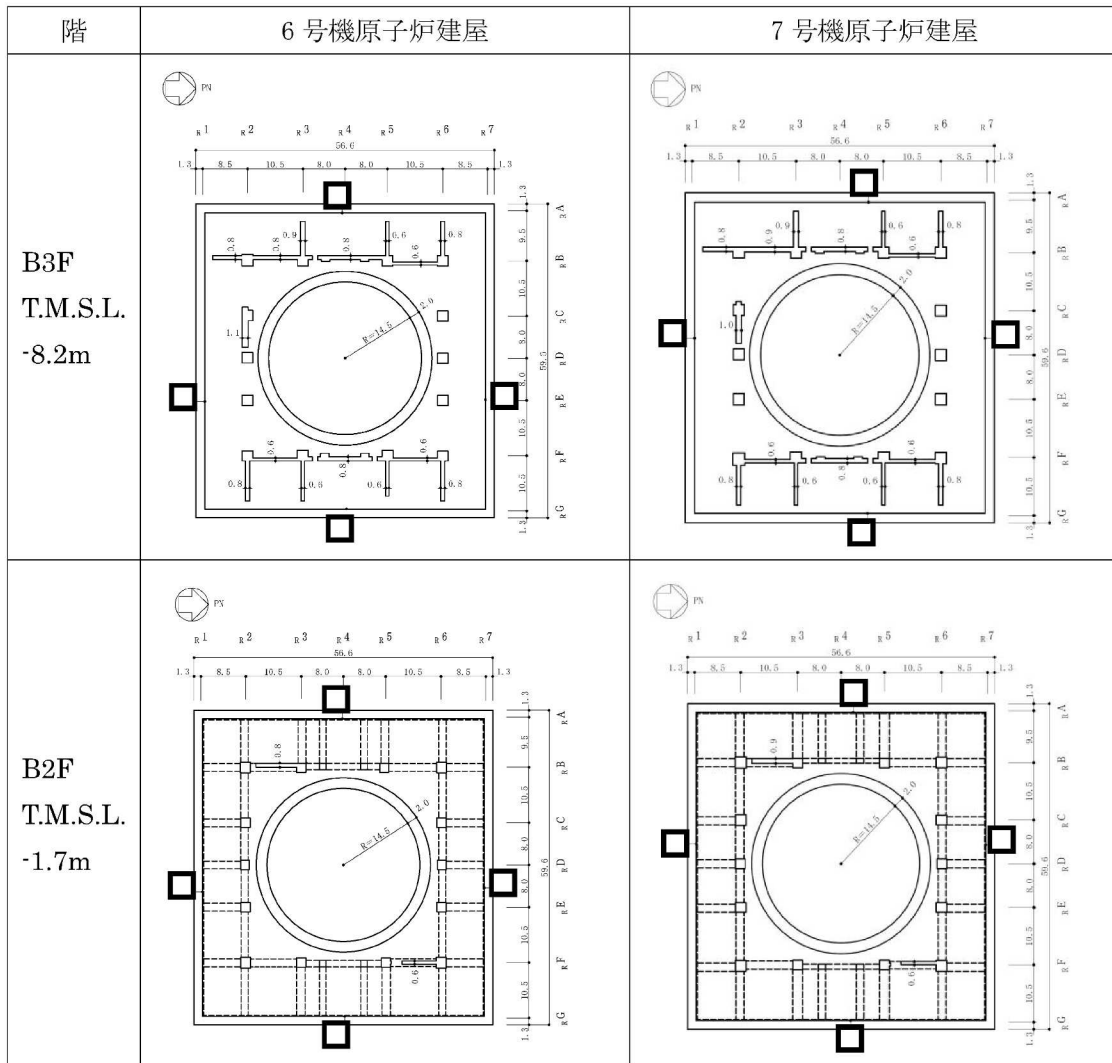
表1 波及的影響を及ぼす位置関係等にある6号機のSクラス施設等及び重要SA施設

7号機上位クラス施設	6号機のSクラス施設等 及び重要SA施設	波及的影響のおそれ (○:有, ×:無)		
		不等 沈下	相対 変位	損傷 転倒 落下
・コントロール建屋	6号機原子炉建屋	○	×	○
・コントロール建屋	6号機タービン建屋	○	×	○
・廃棄物処理建屋	6号機タービン建屋	○	○	○
・コントロール建屋 ・廃棄物処理建屋	6号機主排気筒	×	×	○
・6号機非常用ディーゼル発電 設備軽油タンク	6号機非常用ディーゼル発電 設備燃料油系配管	×	×	○

1. 6号機原子炉建屋

6号機原子炉建屋及び7号機原子炉建屋の概略平面図を図2, 概略断面図を図3に示す。また, 建設工認時における両建屋の基準地震動 S_1 に基づく固有周期の比較を表2に示す。図2, 図3及び表2に示すとおり, 構造計画に類似性があること, 耐震設計方針が同一であること及び既工認実績において地震応答性状が同一傾向であることより, 基準地震動 S_s に対する地震応答性状も7号機上位クラス施設と同じ傾向となることが想定される。

図2 6号機原子炉建屋及び7号機原子炉建屋の概略平面図 (1/4) (単位: m)



注: 東京湾平均海面 (以下「T.M.S.L.」という。)

図2 6号機原子炉建屋及び7号機原子炉建屋の概略平面図(2/4)(単位:m)

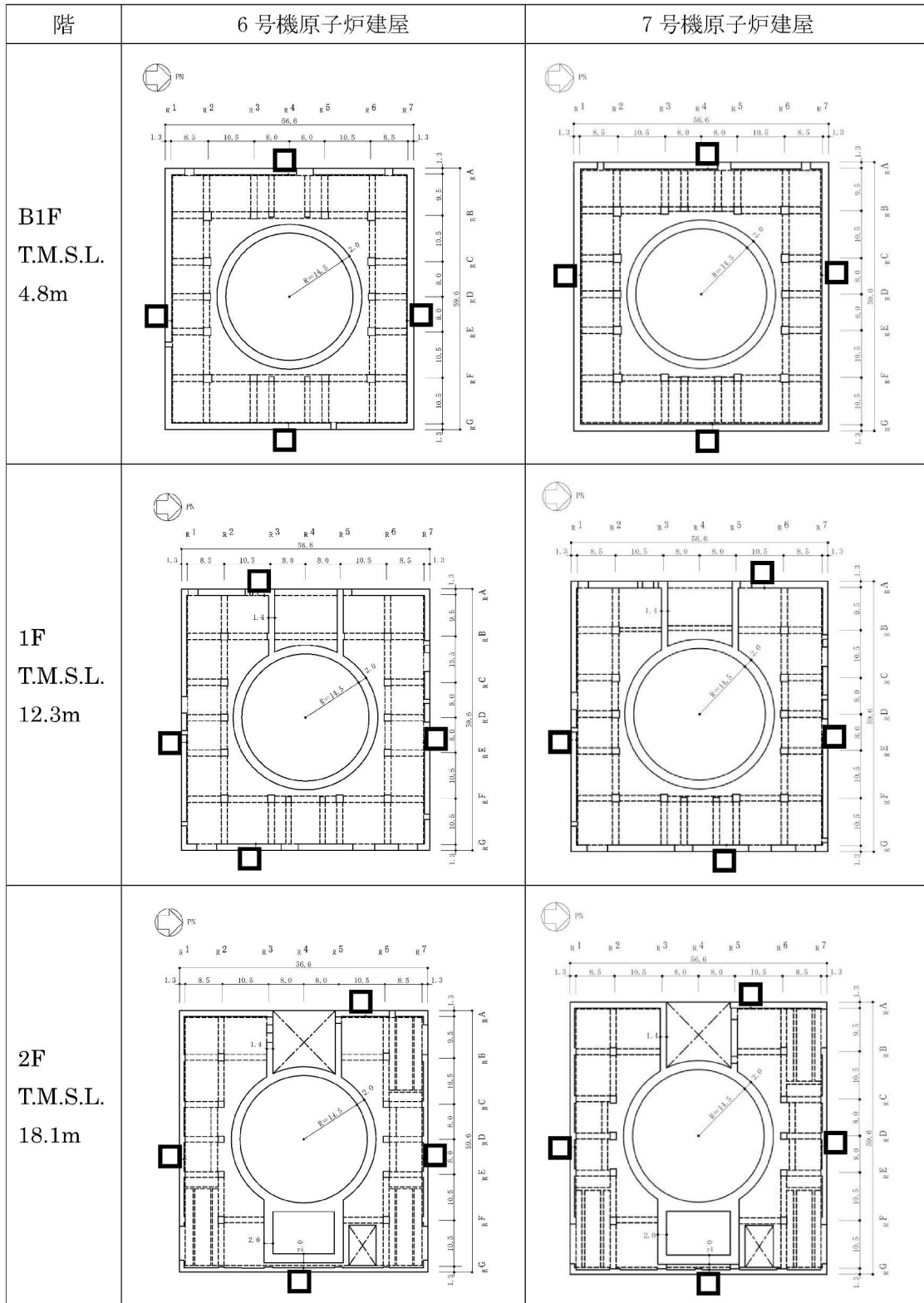


図2 6号機原子炉建屋及び7号機原子炉建屋の概略平面図(3/4)(単位:m)

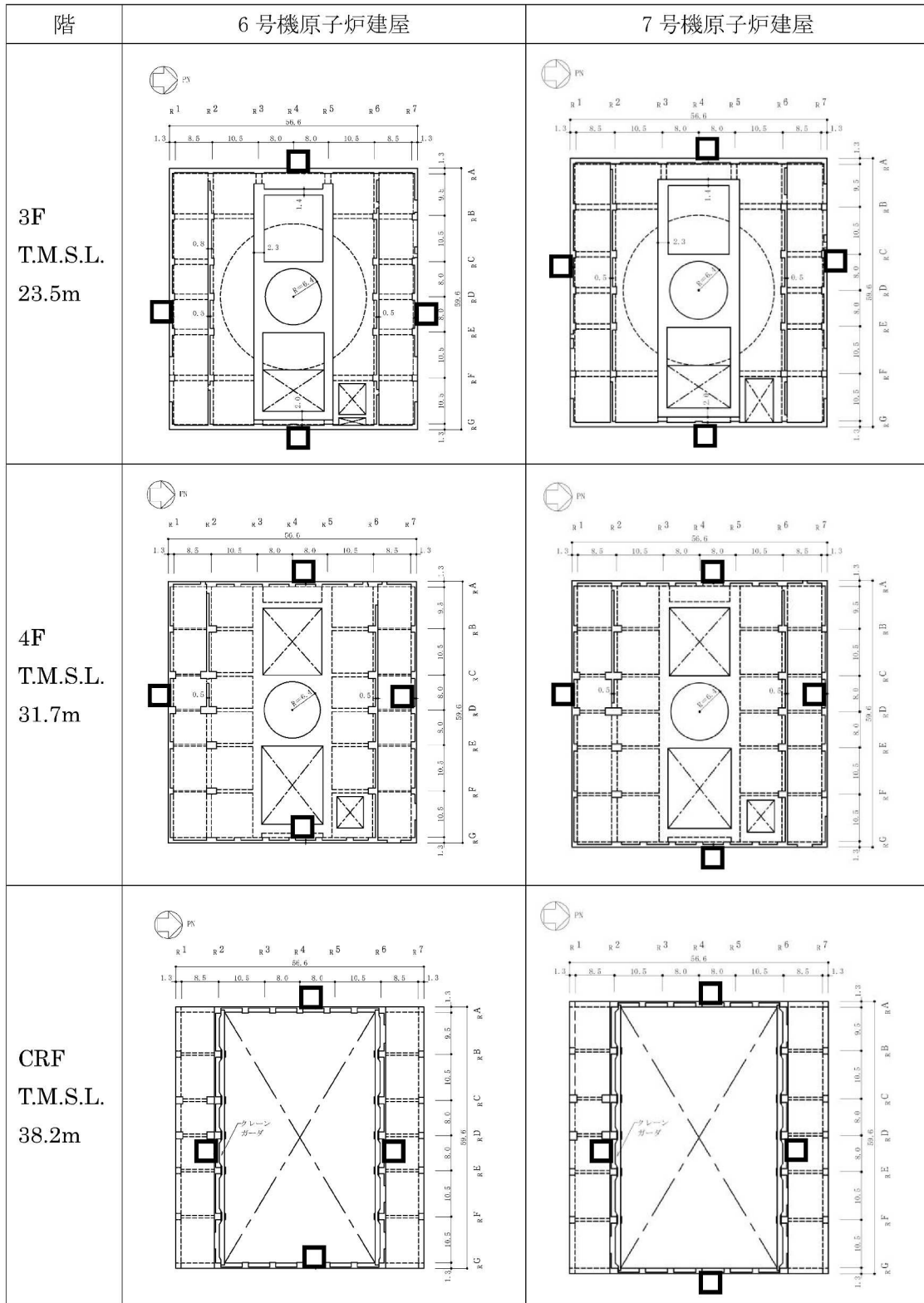


図2 6号機原子炉建屋及び7号機原子炉建屋の概略平面図(4/4)(単位:m)

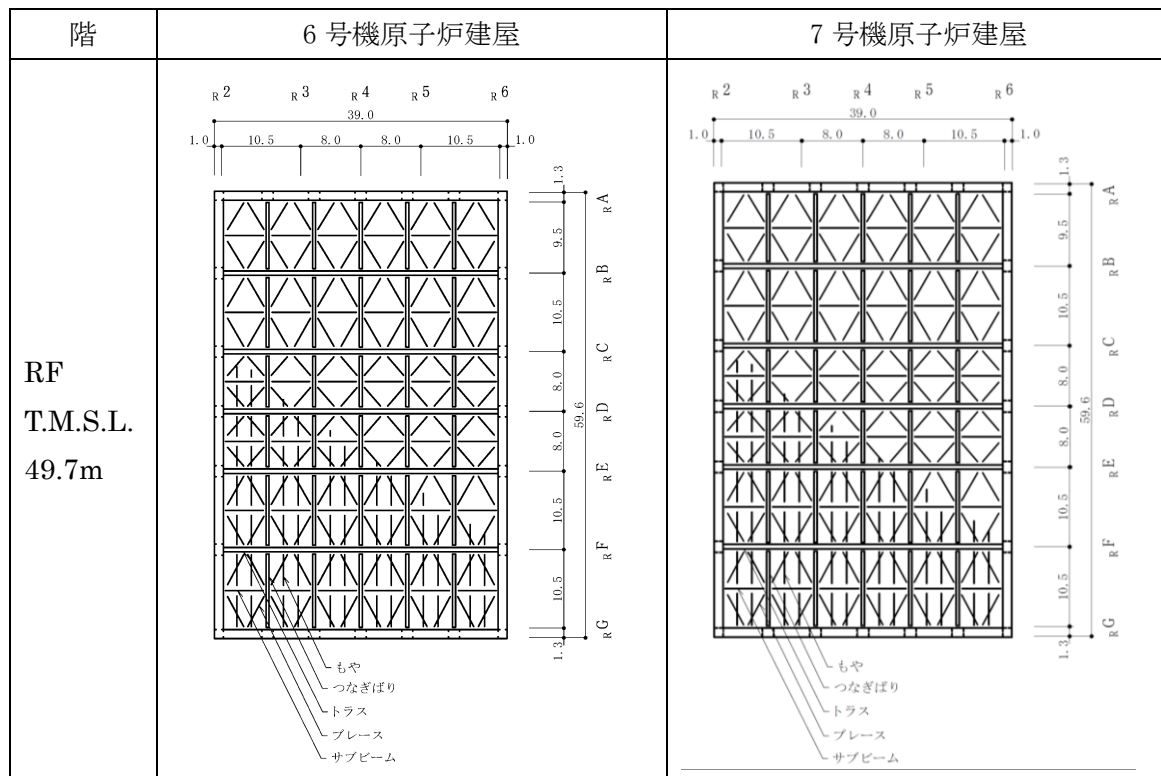
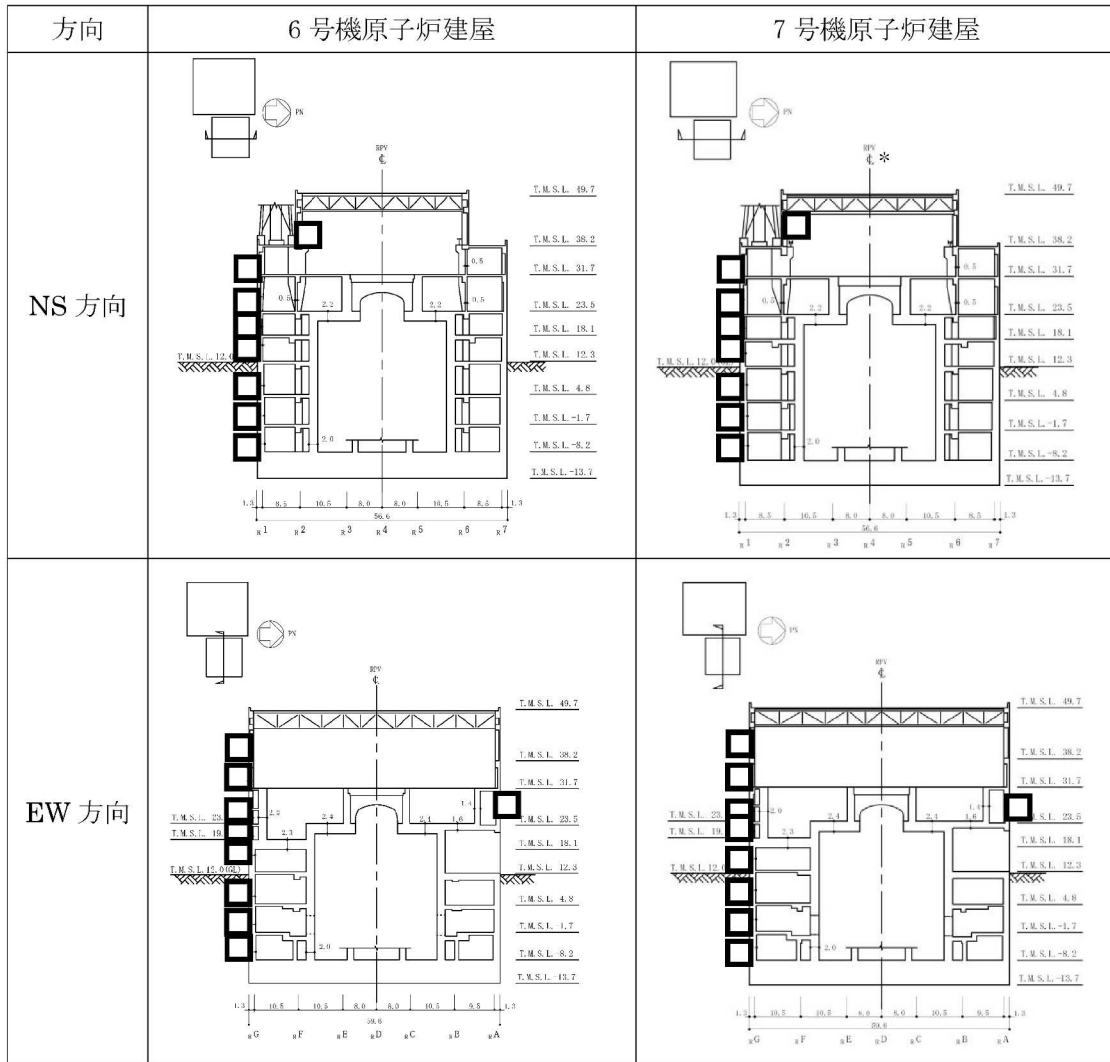


図3 6号機原子炉建屋及び7号機原子炉建屋の概略断面図（単位：m）



注記*：原子炉压力容器（以下「RPV」という。）

表2 固有周期の比較（基準地震動S₁）

項目	6号機原子炉建屋		7号機原子炉建屋	
	NS方向	EW方向	NS方向	EW方向
固有周期 (s)	0.444	0.433	0.443	0.432

2. 6号機タービン建屋

6号機タービン建屋及び7号機タービン建屋の概略平面図を図4、概略断面図を図5に示す。また、建設工認時における両建屋の基準地震動 S_1 に基づく固有周期の比較を表3に示す。図4、図5及び表3に示すとおり、両建屋の2階以上については、両建屋の中間に位置する廃棄物処理建屋に対する開口部（6号機は南側妻壁，7号機は北側妻壁）を有すること等、一部の壁の配置に差異はあるものの、基本的な構造計画に類似性があること、耐震設計方針が同一であること及び既工認実績において地震応答性状が同一傾向であることより、基準地震動 S_s に対する地震応答性状も7号機上位クラス施設と同じ傾向となることが想定される。

図4 6号機タービン建屋及び7号機タービン建屋の概略平面図（1/2）（単位：m）

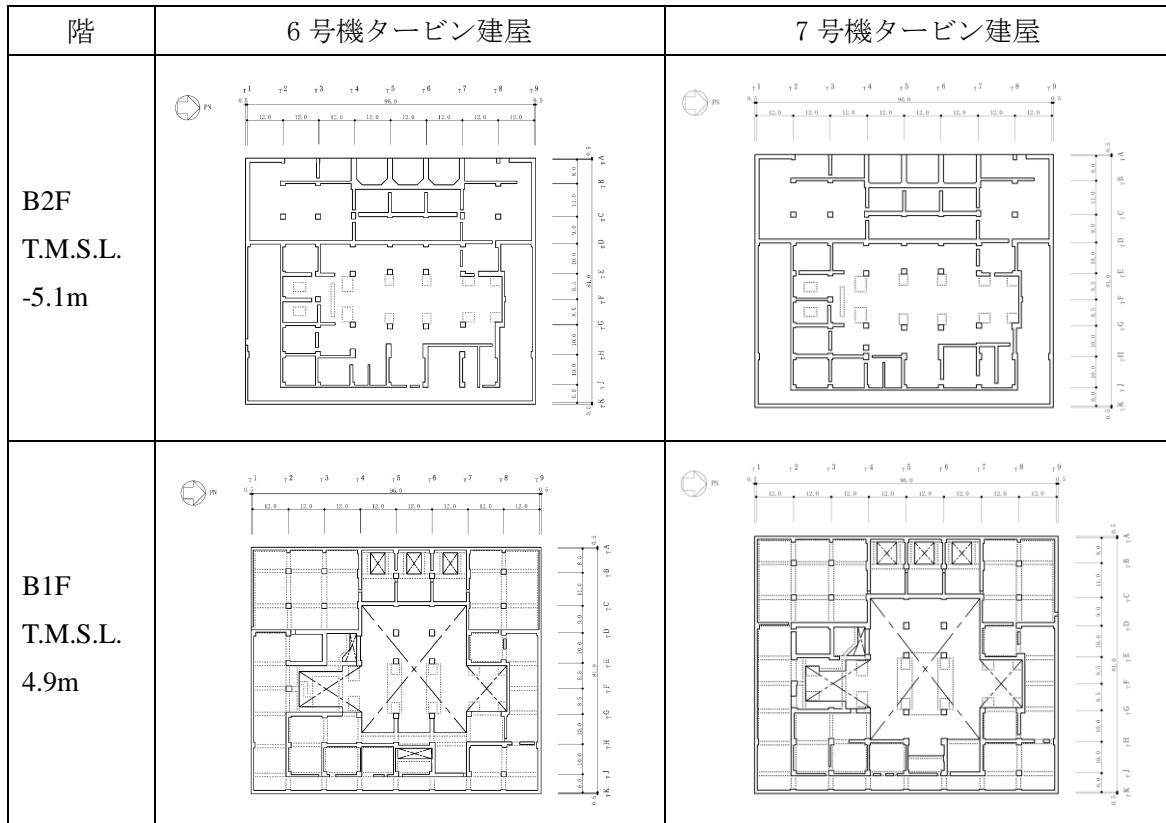


図4 6号機タービン建屋及び7号機タービン建屋の概略平面図 (2/2) (単位:m)

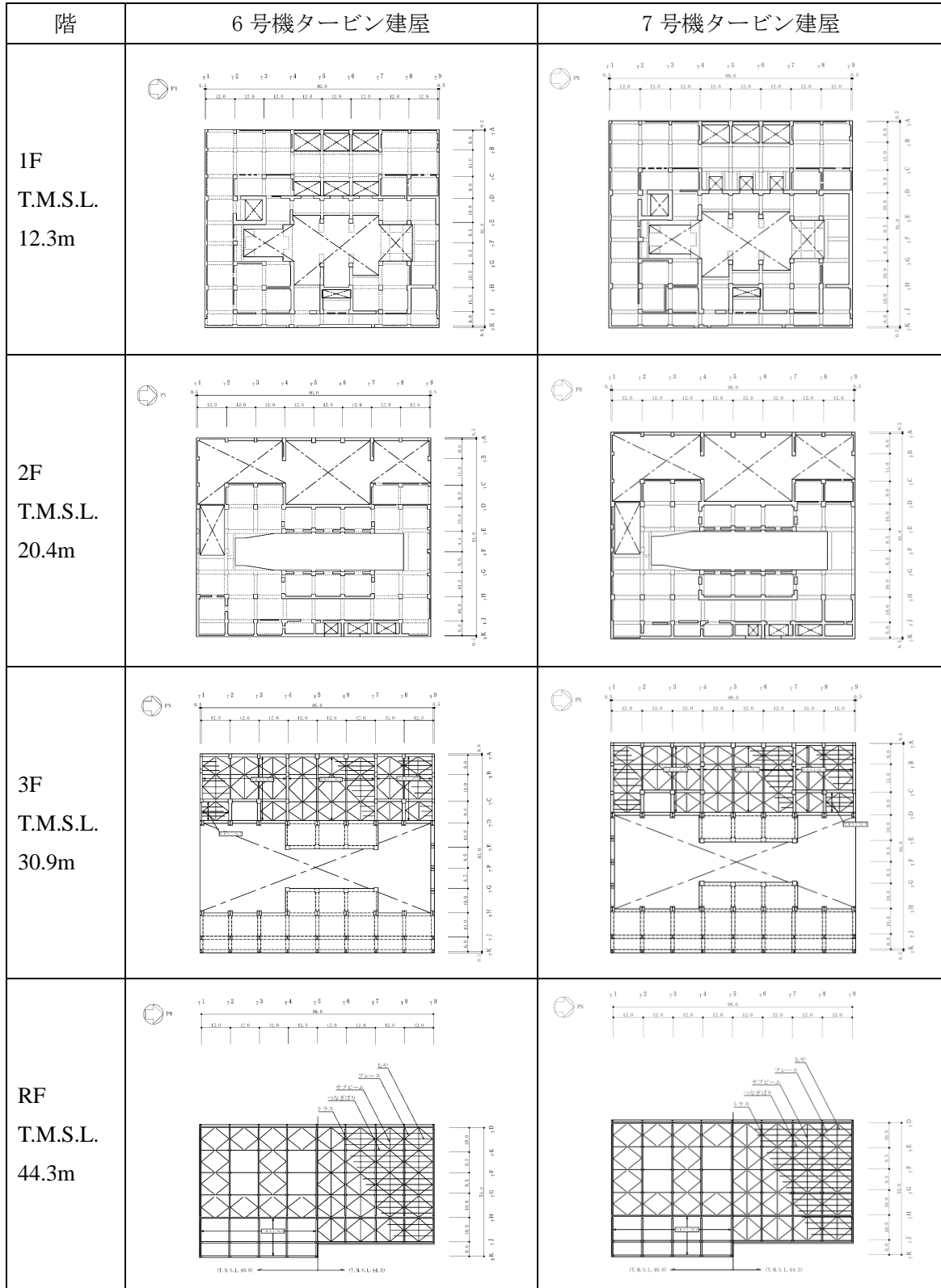


図5 6号機タービン建屋及び7号機タービン建屋の概略断面図 (1/2) (単位:m)

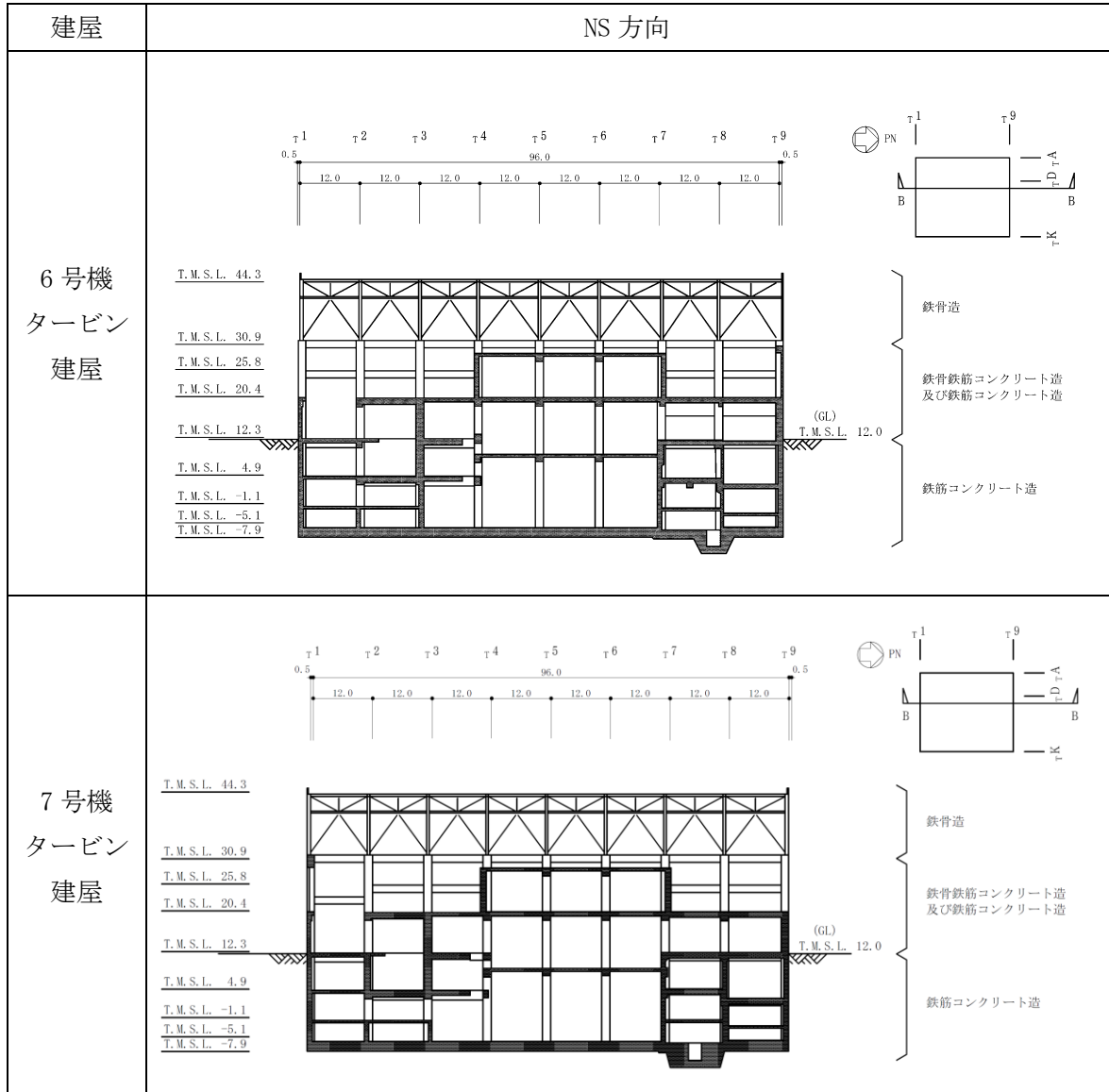


図5 6号機タービン建屋及び7号機タービン建屋の概略断面図(2/2)(単位:m)

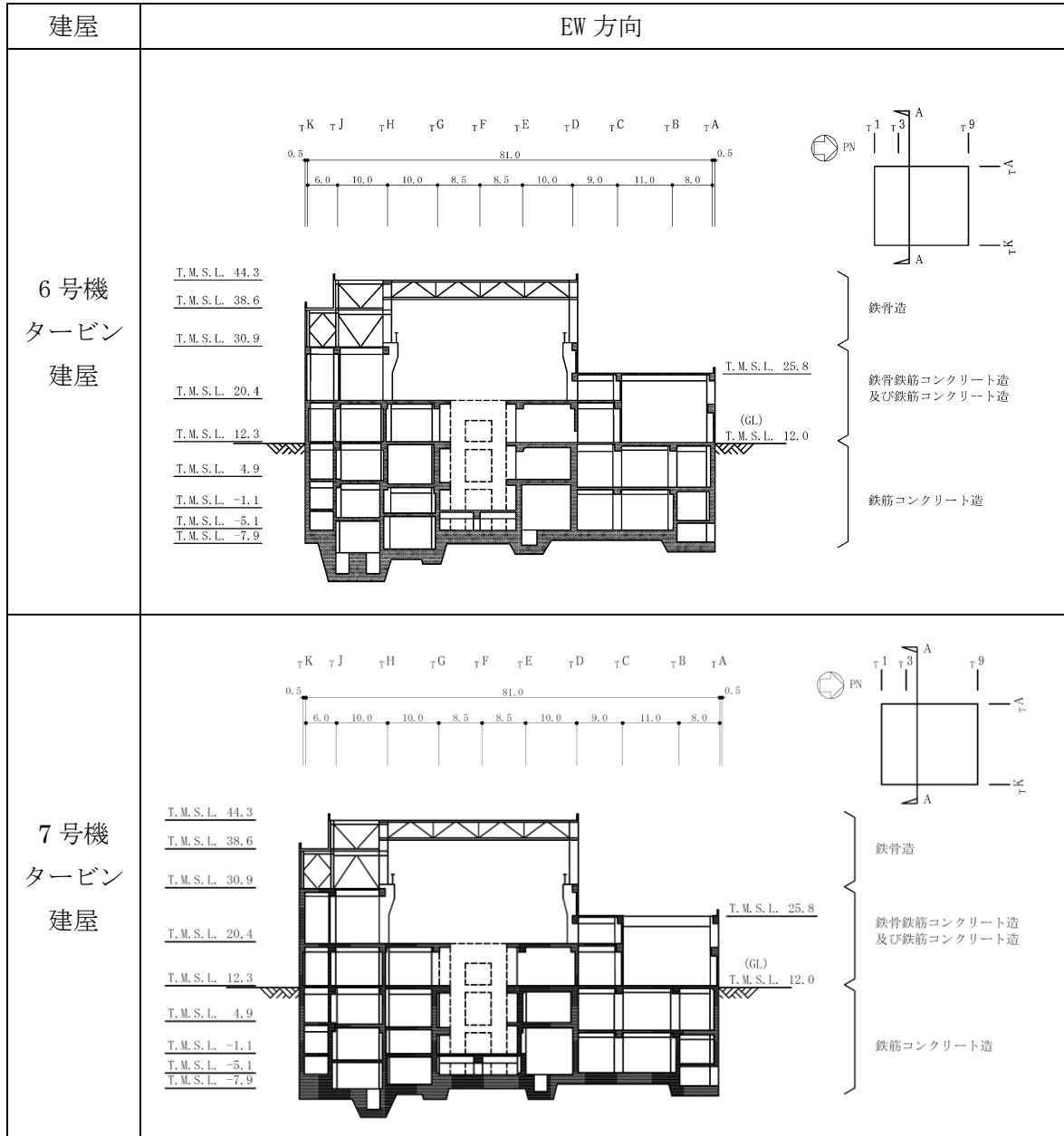


表3 固有周期の比較(基準地震動S₁)

項目	6号機タービン建屋		7号機タービン建屋	
	NS方向	EW方向	NS方向	EW方向
固有周期(s)	0.380	0.352	0.385	0.358

3. 6号機主排気筒

6号機主排気筒及び7号機主排気筒の概略図を、図6に示す。また、中越沖地震に伴う補強時(届出)の両主排気筒鉄塔部の基準地震動 S_1 に基づく固有周期の比較を表4に示す。図6及び表4に示すとおり、構造計画に類似性があること、耐震設計方針が同一であること及び既工認実績において地震応答性状が同一傾向であることより、基準地震動 S_s に対する地震応答性状も7号機上位クラス施設と同じ傾向となることが想定される。

図6 6号機主排気筒及び7号機主排気筒の概略図

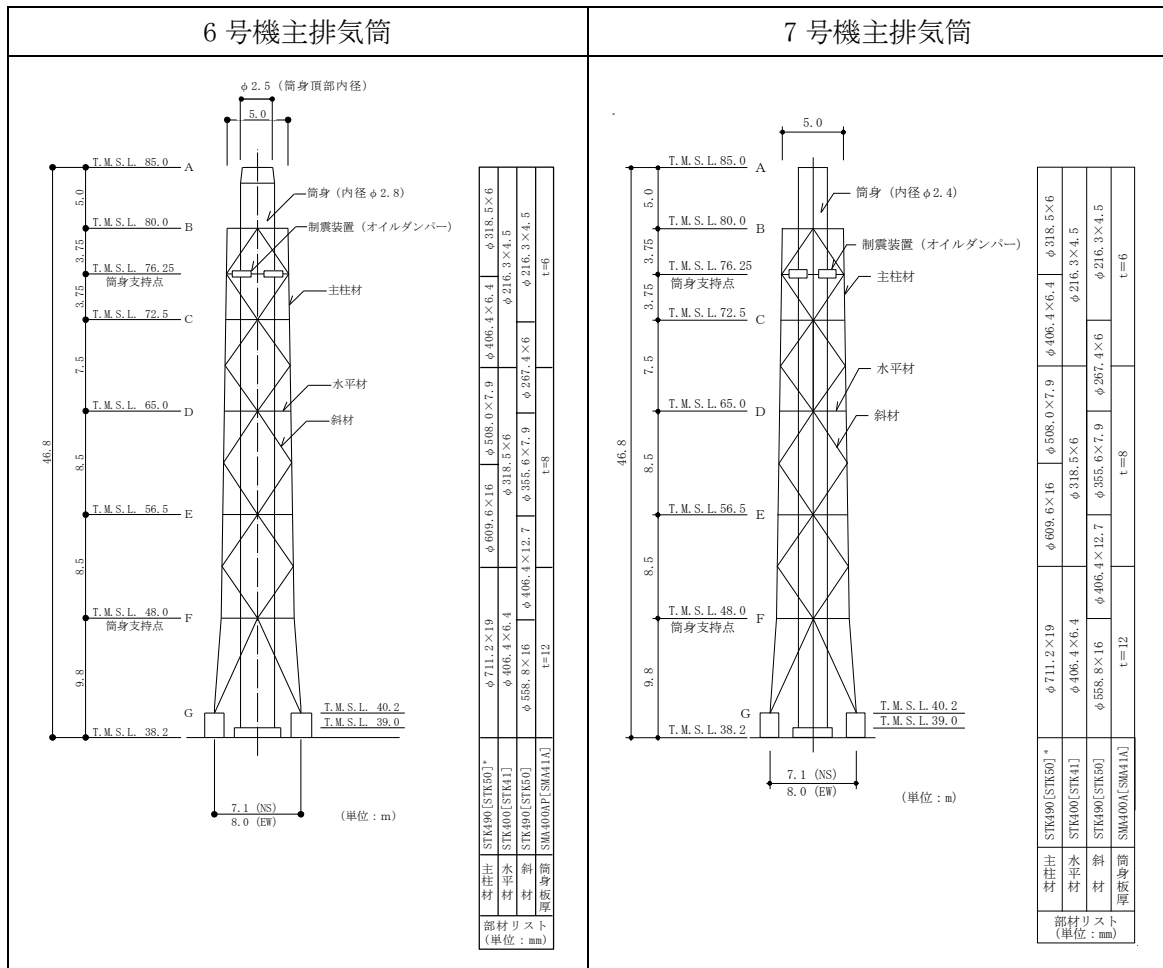


表4 固有周期の比較(基準地震動 S_1)

項目	6号機主排気筒*1		7号機主排気筒*2	
	NS方向	EW方向	NS方向	EW方向
固有周期 (s)	3.83	3.91	3.85	3.93

注記 *1: 柏崎刈羽原子力発電所 6号機「工事計画届出書」(総官発 20 第 179 号 平成 20 年 8 月 25 日)。

*2: 柏崎刈羽原子力発電所 7号機「工事計画届出書」(総官発 20 第 180 号 平成 20 年 8 月 25 日)。

4. 6号機非常用ディーゼル発電設備燃料油系配管損傷時の波及的影響について

7号機の工事計画認可申請対象ではない6号機の非常用ディーゼル発電設備燃料油系配管が、地震により損傷したとしても7号機の上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないとした根拠を以下に示す。

4.1 対象となる7号機の上位クラス施設

6号機非常用ディーゼル発電設備燃料油系配管と接続される6号機軽油タンク（7号機重要SA施設）を対象とする。

4.2 波及的影響の確認方法

7号機重要SA施設である6号機軽油タンクに要求される機能は、重大事故等時に動作要求があるSA設備が7日間運転できるだけの燃料（軽油）を貯蔵できることである。これを踏まえ、6号機軽油タンクへの波及的影響の確認方法として、6号機軽油タンクに接続されている6号機非常用ディーゼル発電設備燃料油系配管が損傷した場合においても、7号機SA設備の運転に必要な燃料量を確保出来ることを確認する。

(1) 必要燃料量

7号機SA設備の運転に必要な燃料量は表5のとおり260kLとなる。

表5 7号機SA設備の運転に必要な燃料量

7号機SA設備	台数 ^{*1}	必要燃料量 ^{*2}
可搬型代替注水ポンプ（A-2級）	4	15kL
第一ガスタービン発電機	1	168kL
電源車	2	37kL
モニタリング・ポスト用発電機	3	5kL
5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用 可搬型電源設備	1	8kL
大容量送水車（熱交換器ユニット用）	1	27kL
合計		260kL

注記 *1：7号機運転，6号機停止で必要となる台数。

*2：7日間（168時間）運転に必要な燃料量。

(2) 6号機軽油タンク隔離が必要となる時間

地震により6号機非常用ディーゼル発電設備燃料油系配管が損傷した場合においても、7号機SA設備を7日間運転するために必要となる燃料を確保するため、6号機軽油タンクの燃料が(1)で算出した必要燃料量260kL未満となる前に軽油タンクの

隔離が必要となる。

配管損傷後の燃料の漏出量を、保守的に燃料移送ポンプの定格容量（4kL/h）とすると、配管損傷後に軽油タンクの隔離が必要となるまでの時間は、

$$(510\text{kL}^* - 260\text{kL}) \div 4\text{kL/h} = 61\text{h}$$

従って、配管損傷から 61 時間後までに軽油タンクを隔離することにより、必要な燃料量を確保可能となる。

注記*：保安規定に定められる軽油タンク内燃料最少保有量。

(3) 6号機軽油タンク隔離に要する時間

軽油タンクの巡視点検は1回以上/日行うことが保安規定にて定められていることから、地震発生（6号機非常用ディーゼル発電設備燃料油系配管損傷）後、当日もしくは翌日までに当直員が軽油タンクの巡視点検を行い、油面レベルを確認する。この際、前日の油面レベルとの比較を行うことから、6号機非常用ディーゼル発電設備燃料油系配管損傷により、軽油の漏出がある場合には、巡視点検で検知が可能である。軽油漏出の検知後、速やかに軽油タンクを隔離することが可能であることから、1日程度（約24時間）で軽油タンクの隔離が完了する。

4.3 確認結果

以上のように、地震発生（6号機非常用ディーゼル発電設備燃料油系配管損傷）後、約24時間で6号機軽油タンクの隔離が完了し、7号機SA設備の運転に必要な量の燃料が確保されることから、6号機非常用ディーゼル発電設備燃料油系配管損傷による波及的影響はない。

上位クラス電路に対する下位クラス施設からの波及的影響の検討について

1. 評価概要

下位クラス施設からの波及的影響によって上位クラス電路の機能が損なわれないことを確認するために、上位クラス電路の敷設方法から図 1 のように五つの敷設パターンに分類し、それぞれの敷設パターンについて波及的影響の有無を検討した。

- ① ケーブルトレイ水平部
- ② 上位クラスの盤等～ケーブルトレイ間電路
- ③ 建屋間渡り部
- ④ ケーブルトレイ床貫通部
- ⑤ 建屋外露出電路

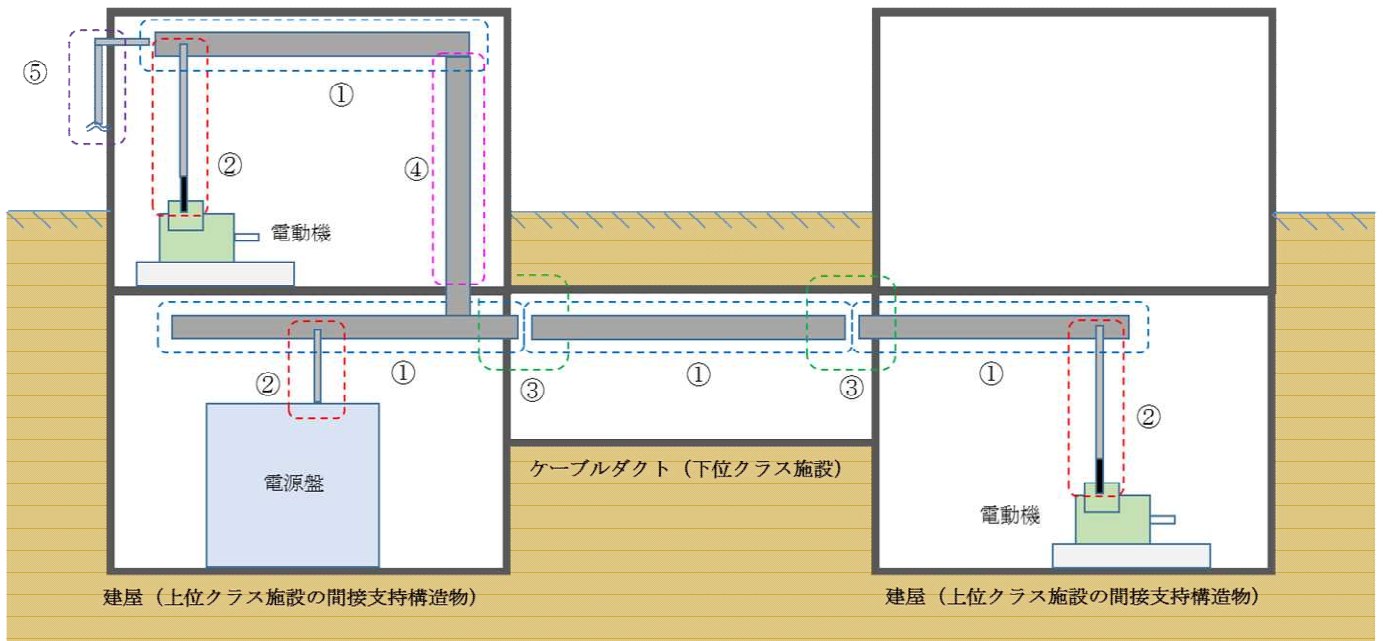


図 1 上位クラス電路の敷設方法及び評価部位

2. 下位クラス施設の抽出及び影響評価方法

以下の五つの敷設パターンについて、上位クラス電路へ波及的影響をおよぼすおそれのある下位クラス施設を抽出する。なお、現地調査を実施する場合は添付資料 1-1 の実施要領に従って実施する。

2.1 ケーブルトレイ水平部（図 1 の①）

ケーブルトレイ水平部は、図 1 の①のように各階の天井付近等の高所に設置することで下位クラス施設の損傷・転倒及び落下等による波及的影響を考慮した配置としていたため、上位クラス電路に対して下位クラス施設の損傷・転倒及び落下等による波及的影響のおそれは無い。

2.2 上位クラスの盤等～ケーブルトレイ間電路（図 1 の②）

上位クラスの盤等～ケーブルトレイ間電路は、図 1 の②のように盤等から天井付近まで電路が立ち上がって設置されており、上位クラスの盤等と同様に周辺に位置する下位クラス施設から波及的影響を及ぼされるおそれがある。このため、本文の図 5-3 及び第 5-4 図のフローに従い、建屋内外の上位クラス電路の周辺に位置する波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設を現場調査により抽出し、波及的影響の有無を検討する。

2.3 建屋間渡り部（図 1 の③）

上位クラス施設の間接支持構造物である建物・構築物と下位クラス施設の上位クラス電路渡り部（以下「建屋間渡り部」という。）は、図 1 の③のように下位クラス施設の不等沈下や上位クラス施設の間接支持構造物である建物・構築物と下位クラス施設間での相対変位により、波及的影響を及ぼされるおそれがある。このため、建屋間渡り部を抽出し、波及的影響の有無を検討する。

(1) 建屋間渡り部の抽出

建屋間渡り部の上位クラス施設の間接支持構造物である建物・構築物と下位クラス施設を表 2-1 に示す。

(2) 耐震性の確認

(1)で抽出した下位クラス施設について、基準地震動 S_s に対して上位クラス施設の間接支持構造物である建物・構築物との間に相対変位が生じないことを確認する。

表 2-1 上位クラス施設の間接支持構造物である建物・構築物と下位クラス施設を渡って敷設されている上位クラス電路

上位クラス施設の間接支持構造物	下位クラス施設
第一ガスタービン発電機基礎	第一ガスタービン発電機用ケーブルダクト
7号機タービン建屋	第一ガスタービン発電機用ケーブルダクト
5号機原子炉建屋	5号機格納容器圧力逃がし装置基礎

2.4 ケーブルトレイ床貫通部（図1の④）

ケーブルトレイ床貫通部は、図1の④及び図2-1のように床面から天井付近までケーブルトレイが立ち上がって設置されており、2.2と同様に床貫通部の周辺に位置する下位クラス施設から波及的影響を及ぼされるおそれがある。このため、本文の第5-3図のフローに従い、上位クラス電路の床貫通部周辺に位置する波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設を抽出し、波及的影響の有無を検討する。

(1) 上位クラス電路床貫通部の抽出

上位クラス電路床貫通部一覧を表2-2に、上位クラス電路床貫通部の配置図を図2-2及び図2-3に示す。

(2) 波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の抽出

現場調査をもとに、上位クラス電路床貫通部に対して、損傷、転倒及び落下等により波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設を抽出する。

(3) 耐震性の確認

(2)で抽出した下位クラス施設について、基準地震動 S_s に対して損傷、転倒及び落下等が生じないように構造健全性が維持出来ることを確認する。



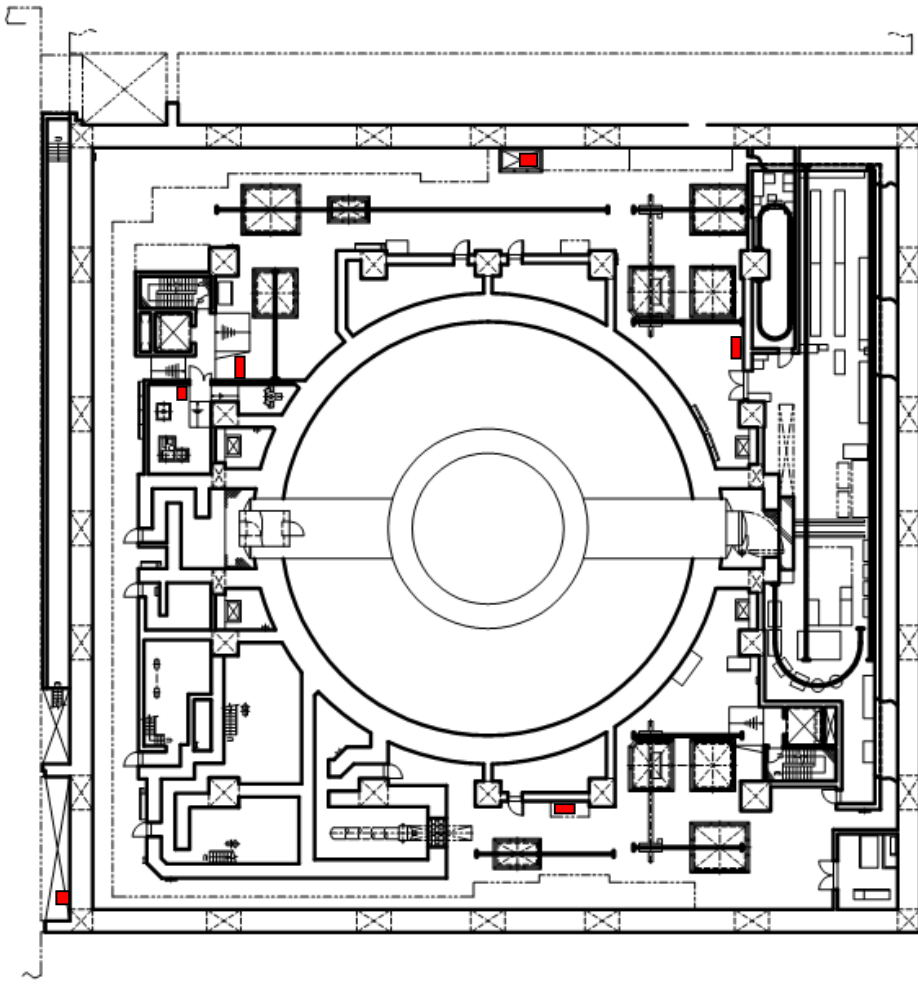
図2-1 ケーブルトレイ床貫通部外観

表 2-2 上位クラス電路床貫通部一覧表

整理 番号	7号機 上位クラス電路床貫通部	配置図 番号*
K7-C001	原子炉建屋 地下2階電路床貫通部	1
K7-C002	原子炉建屋 地下1階電路床貫通部	2
K7-C003	原子炉建屋 地上1階電路床貫通部	3
K7-C004	原子炉建屋 地上2階電路床貫通部	4
K7-C005	原子炉建屋 地上3階電路床貫通部	5
K7-C006	原子炉建屋 地上3階（中間階）電路床貫通部	6
K7-C007	原子炉建屋 地上4階電路床貫通部	7
K7-C008	タービン建屋 地下1階電路床貫通部	8
K7-C009	タービン建屋 地上1階電路床貫通部	9
K7-C010	コントロール建屋 地上1階電路床貫通部	10
K7-C011	廃棄物処理建屋 地下2階電路床貫通部	11
K7-C012	廃棄物処理建屋 地下1階電路床貫通部	12

注記*：図 2-2 で上位クラス床貫通部が記載されている配置図の通し番号を示す。

■ 上位クラス電路貫通部
K7-C001

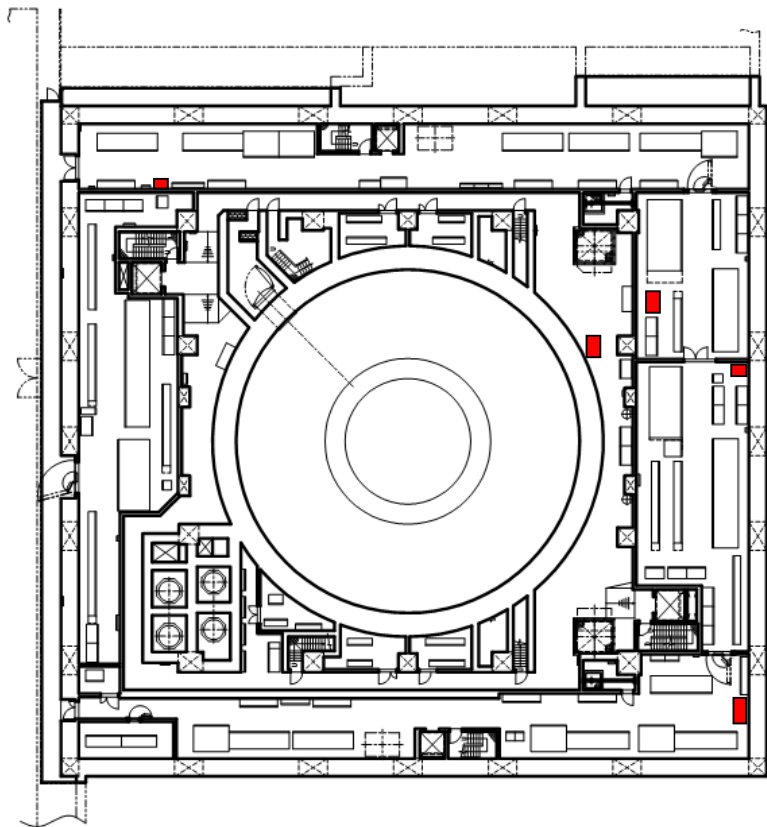


R/B T.M.S.L. - 1700

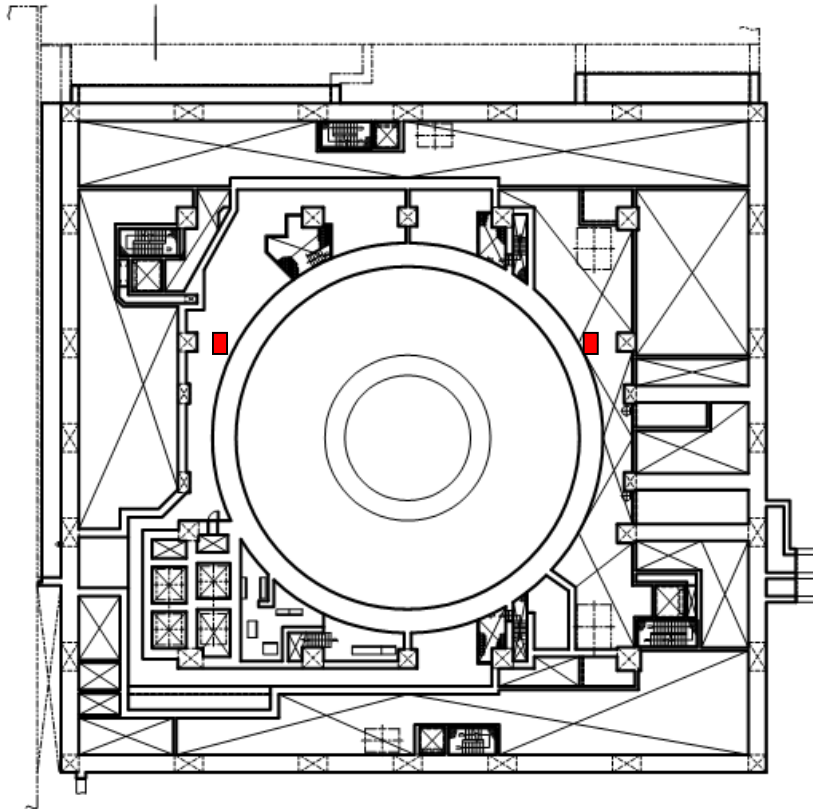
図 2-2 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス電路貫通部配置図 (1/12)



■ 上位クラス電路貫通部
K7-C002

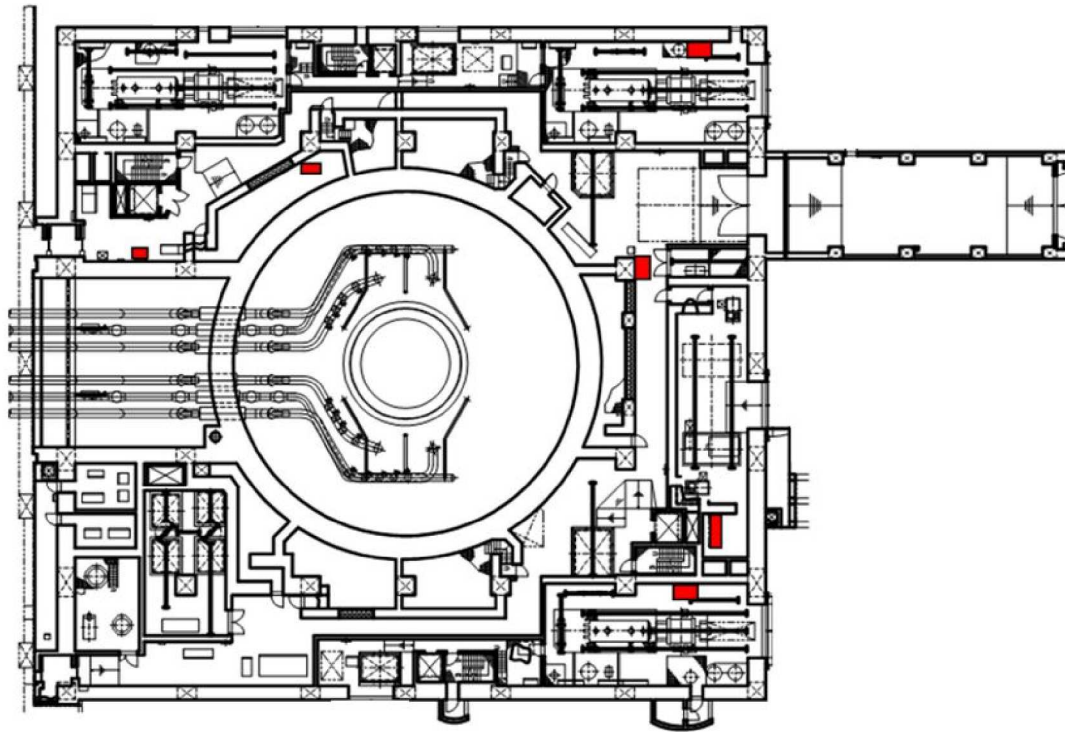


R/B T.M.S.L. 4800



R/B T.M.S.L. 8500

図 2-2 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス電路貫通部配置図 (2/12)



■ 上位クラス電路貫通部
K7-C003

図 2-2 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス電路貫通部配置図 (3/12)

R/B T.M.S.L. 12300

■ 上位クラス電路貫通部
K7-C004

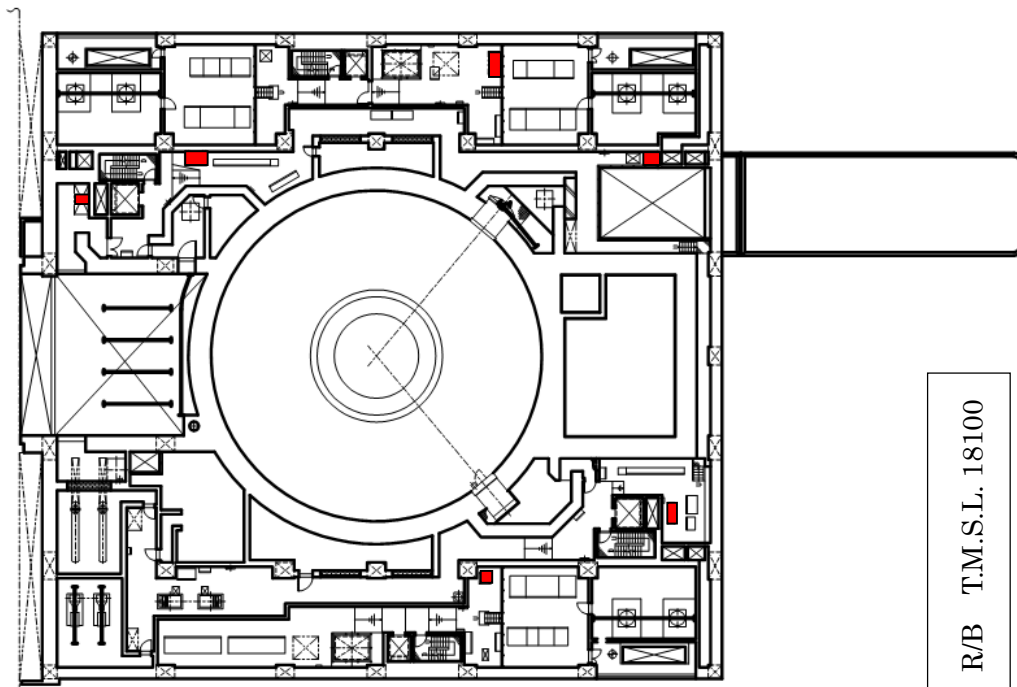
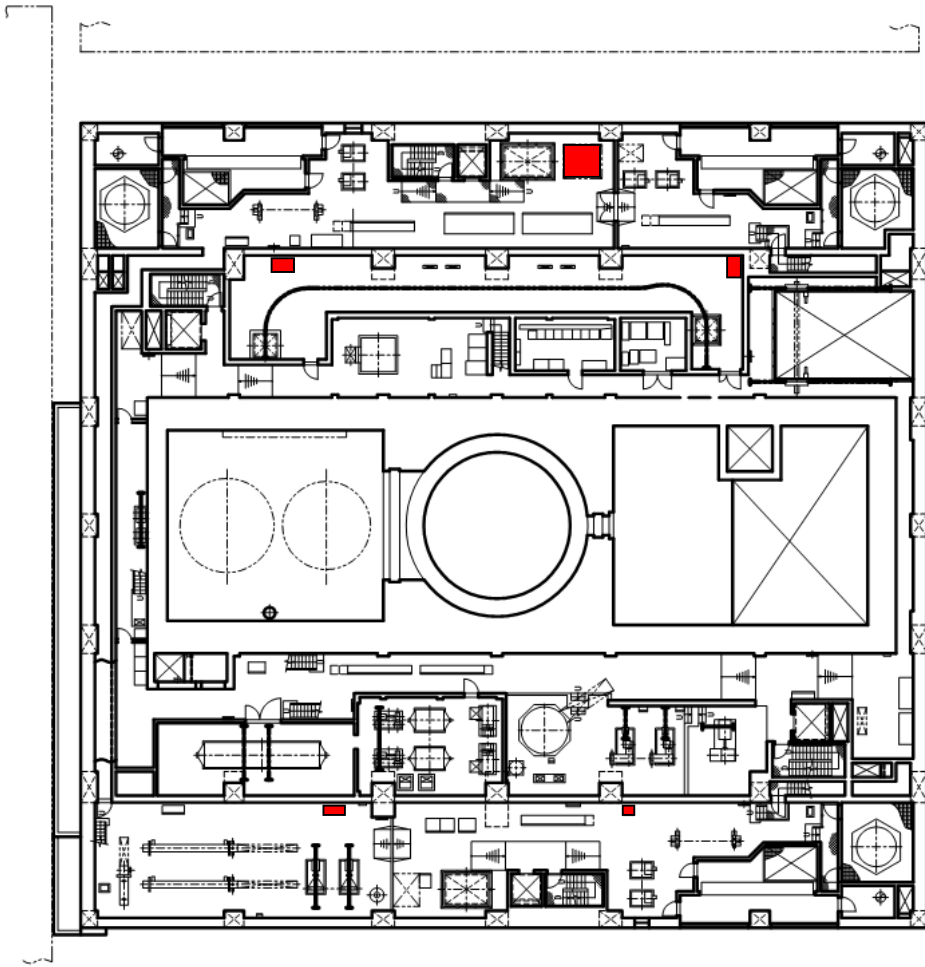


図 2-2 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス電路貫通部配置図 (4/12)

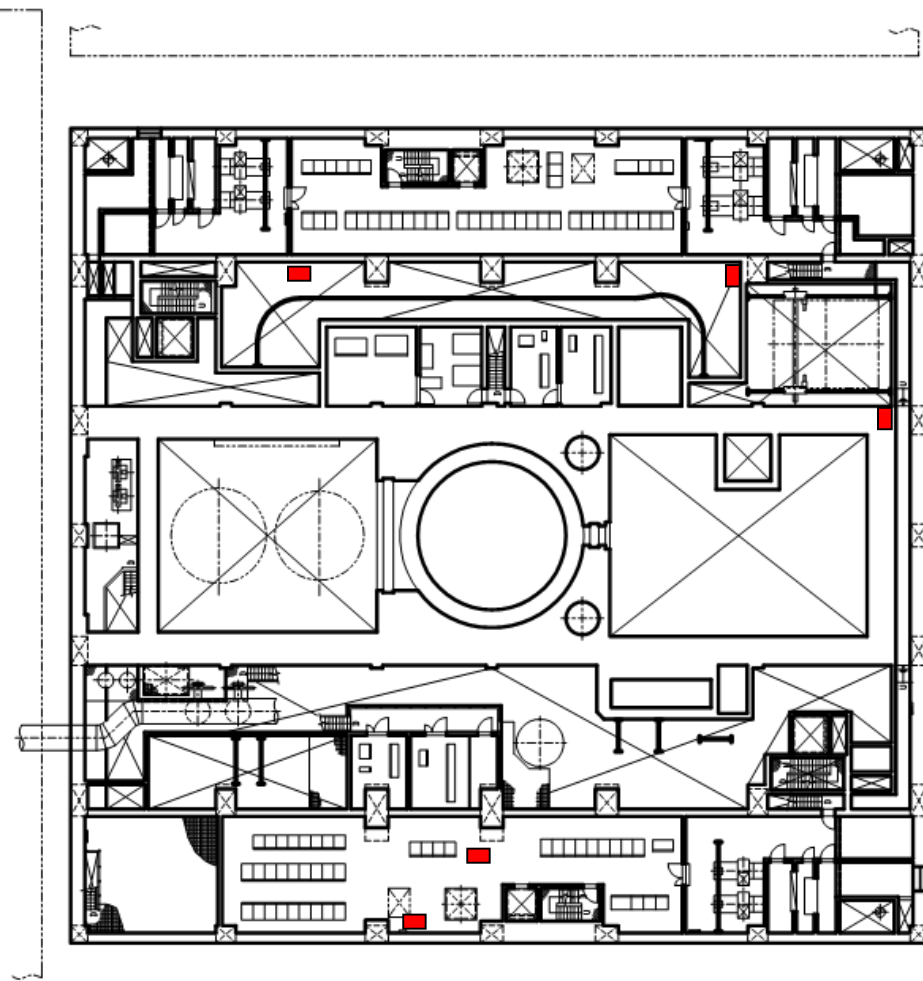


■ 上位クラス電路貫通部
K7-C005



R/B T.M.S.L. 23500

図 2-2 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス電路貫通部配置図 (5/12)

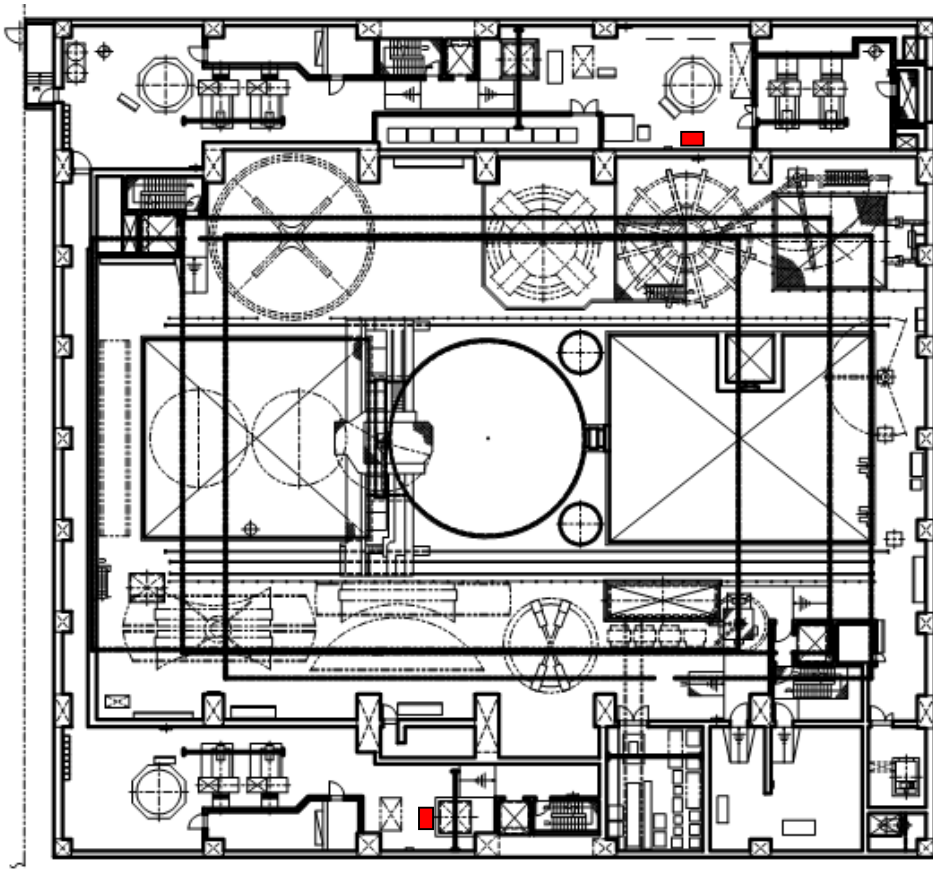


■ 上位クラス電路貫通部
K7-C006

R/B T.M.S.L. 27200

図 2-2 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス電路貫通部配置図 (6/12)

■ 上位クラス電路貫通部
K7-C007



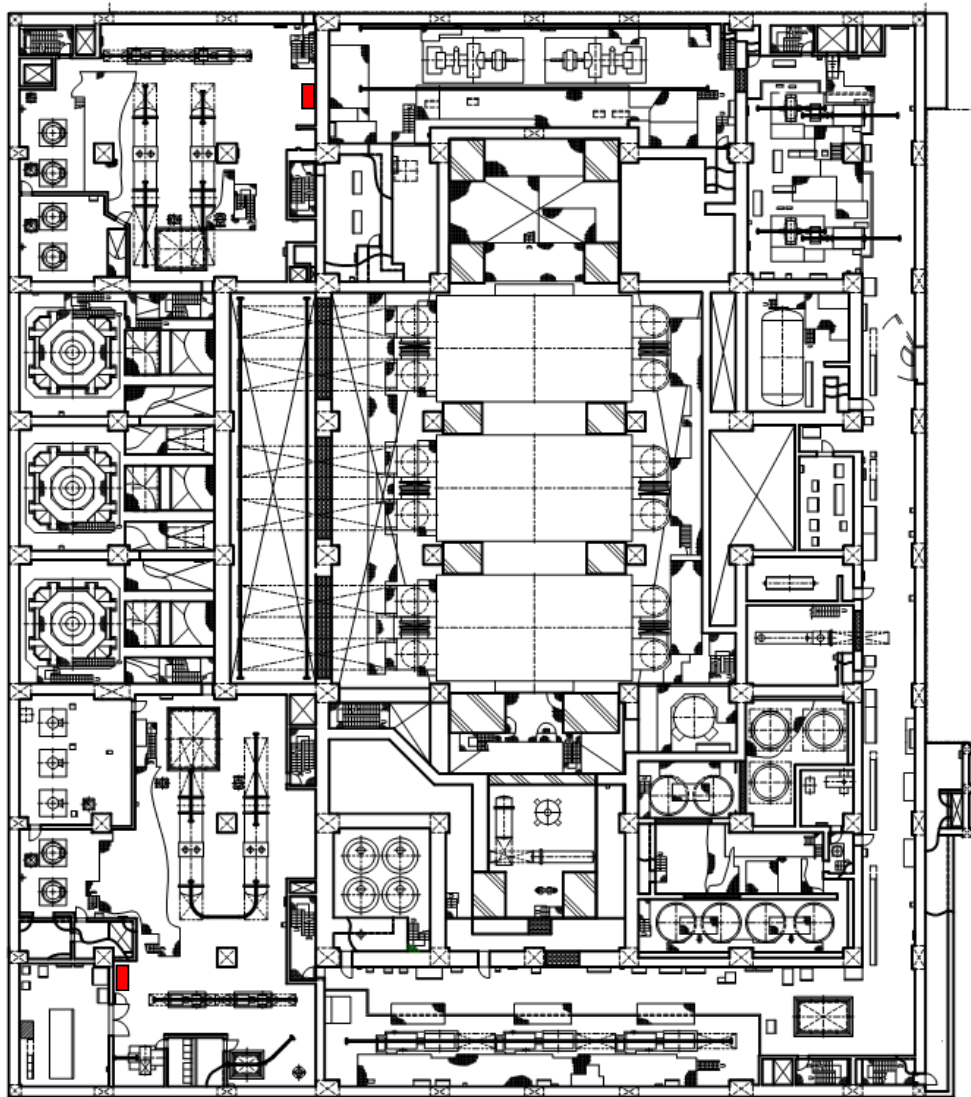
R/B T.M.S.L. 31700

図 2-2 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス電路貫通部配置図 (7/12)





■ 上位クラス電路貫通部
K7-C008

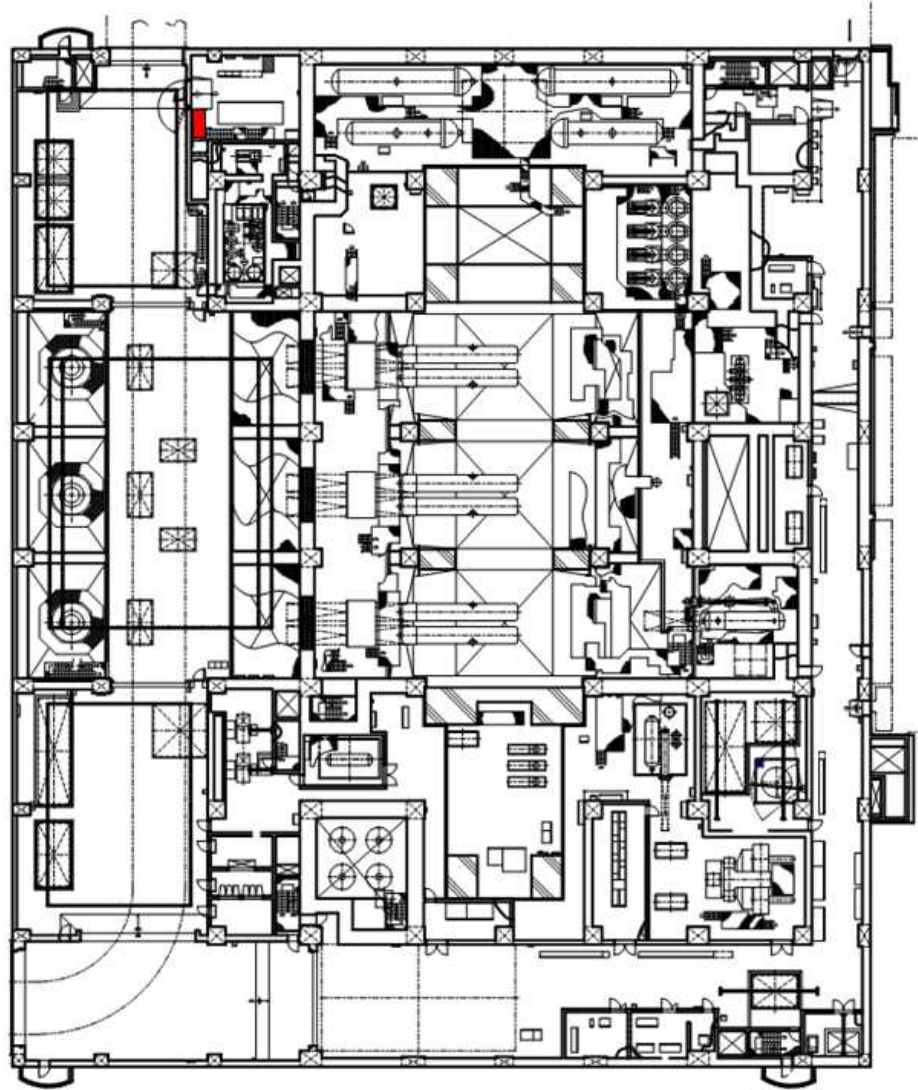


T/B T.M.S.L. 4900

図 2-2 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス電路貫通部配置図 (8/12)

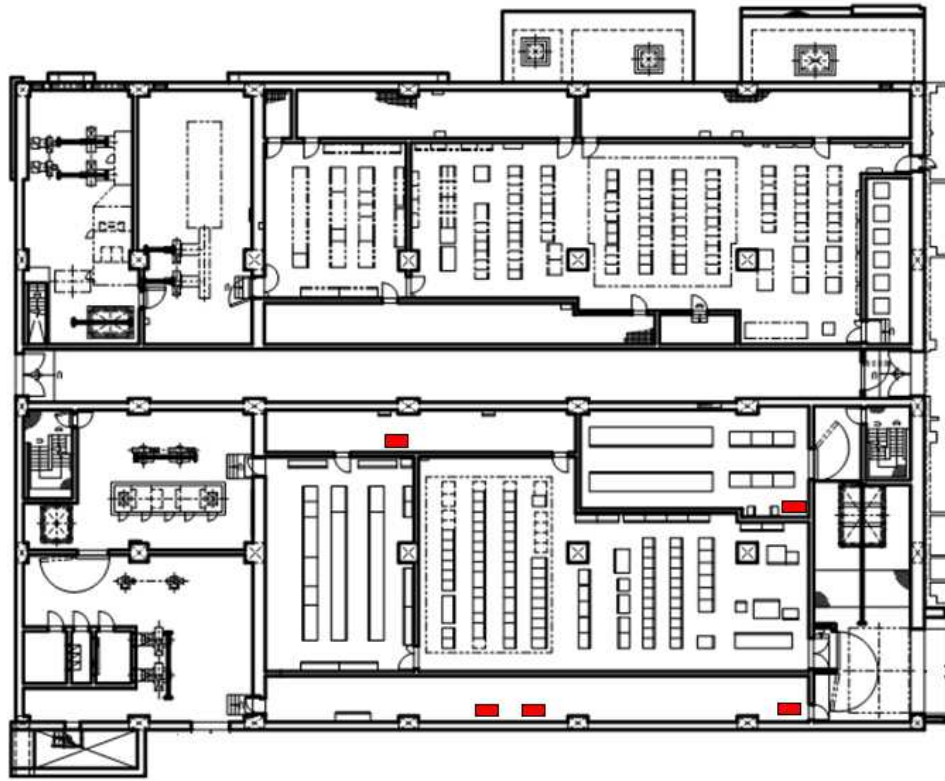


■ 上位クラス電路貫通部
K7-0009



T/B T.M.S.L. 12300

図 2-2 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス電路貫通部配置図 (9/12)



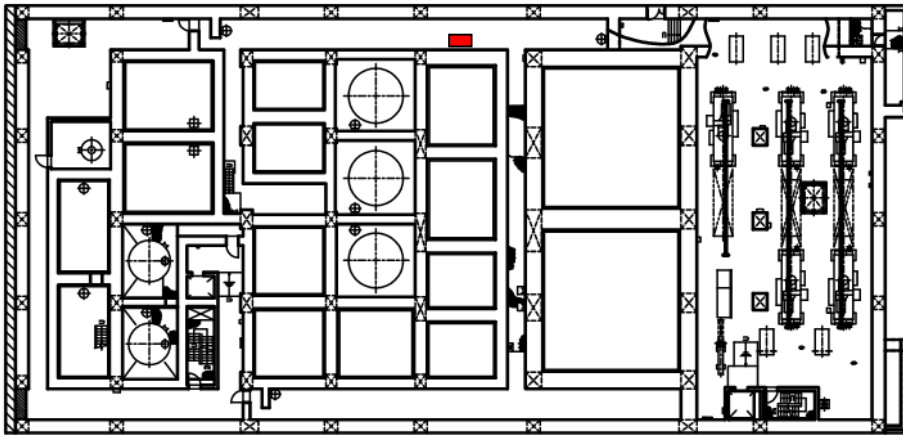
■ 上位クラス電路貫通部
K7-0010

C/B T.M.S.L. 12300

図 2-2 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス電路貫通部配置図 (10/12)



■ 上位クラス電路貫通部
K7-C011

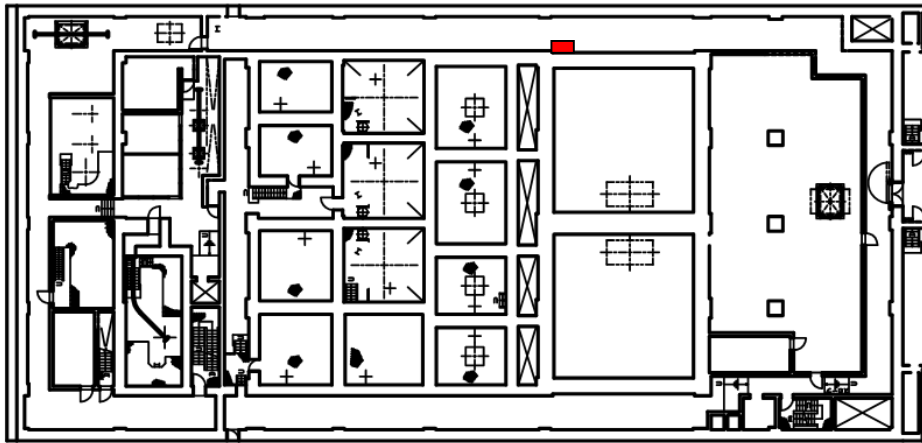


Rw/B T.M.S.L. -1100

図 2-2 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス電路貫通部配置図 (11/12)



■ 上位クラス電路貫通部
K7-C012



Rw/B T.M.S.L. 6500

図 2-2 柏崎刈羽原子力発電所 7 号機 上位クラス電路貫通部配置図 (12/12)

2.5 建屋外露出電路部（図1の⑤）

建屋外露出電路は、図1の⑤のように建屋の側壁等に敷設されており、周辺に位置する建屋外下位クラス施設から波及的影響を及ぼされるおそれがある。このため、下記の検討事項を基に上位クラス電路への波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設を抽出し、波及的影響の有無を検討する。

2.5.1 不等沈下による影響

本文の図5-1-1のフローに従い、上位クラス電路の周辺に位置する波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設を抽出し、波及的影響の有無を検討する。

(1) 建屋外露出電路の抽出

建屋外露出電路一覧を表2-3に、建屋外露出電路の配置図を図2-3に示す。

(2) 下位クラス施設の抽出

地盤の不等沈下による下位クラス施設の傾きや倒壊を想定しても上位クラス施設に衝突しない程度の十分な離隔距離をとって配置されていることを確認し、離隔距離が十分でない下位クラス施設を抽出する。

(3) 耐震性の確認

(2)で抽出した下位クラス施設について、基準地震動 S_s に対して、基礎地盤が十分な支持性能を持つ岩盤に設置されていることの確認により、不等沈下しないことを確認する。

表 2-3 建屋外露出上位クラス電路一覧表

整理 番号	建屋外露出上位クラス電路
共-電 001	・ 第一ガスタービン発電機用電路
共-電 002	・ 5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用電路
共-電 003	・ 津波監視カメラ用電路
共-電 004	・ 格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置出口放射線モニタ 用電路
共-電 005	・ 格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置水位用電路 ・ 格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置金属フィルタ装置 用電路 ・ 格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置スクラバ水 PH 用 電路
共-電 006	・ 無線連絡設備用電路
共-電 007	・ 衛星電話設備用電路 ・ 無線通信装置（7 号機設置）用電路
共-電 008	・ 無線通信装置（5 号機設置）用電路 ・ 5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用衛星電話設備用電路
共-電 009	・ 5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用無線連絡設備用電路
共-電 010	・ 5 号機緊急連絡用インターフォン用電路

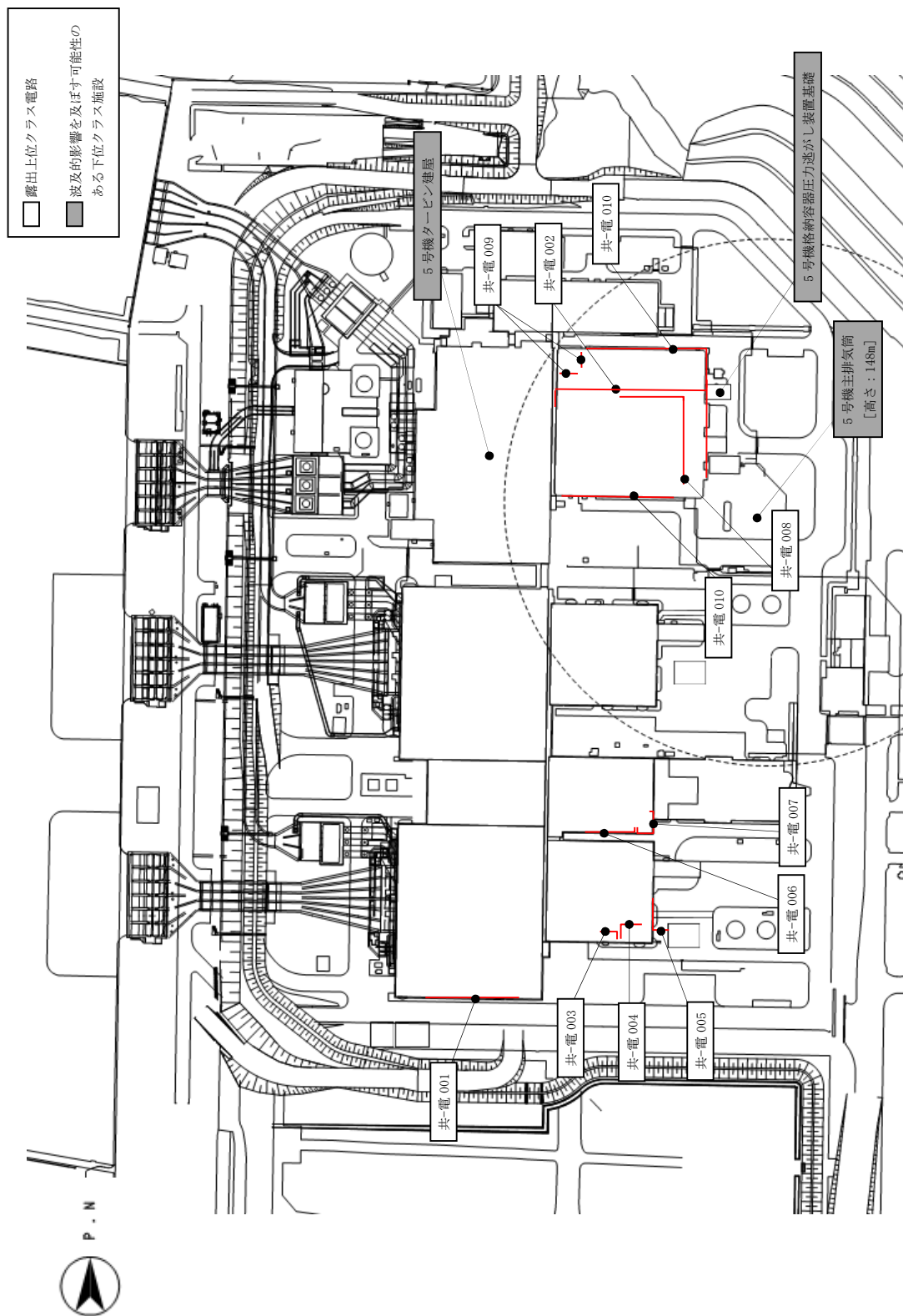


図 2-3 建屋外露出上位クラス電路配置図

2.5.2 建屋外における損傷、転倒及び落下等による影響

本文の図 5-4 のフローに従い、上位クラス電路の周辺に位置する波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設を抽出し、波及的影響の有無を検討する。

(1) 下位クラス施設の抽出

下位クラス施設の抽出にあたって、下位クラス施設の損傷、転倒及び落下等を想定しても上位クラス電路に衝突しない程度の十分な距離をとって配置されていることを確認する。離隔距離が十分でない場合には、落下防止措置等を適切に実施していることを確認する。また、以上の確認ができなかった下位クラス施設について、構造上の特徴、上位クラス施設との位置関係、重量等を踏まえて、損傷、転倒及び落下等を想定した場合の上位クラス電路への影響を評価し、上位クラス施設の機能を損なうおそれがないことを確認する。

(2) 耐震性の確認

(1)で損傷、転倒及び落下等を想定した場合に上位クラス電路の機能への影響が否定できない下位クラス施設について、基準地震動 S_s に対して、損傷、転倒及び落下等が生じないように、構造健全性が維持できることを確認する。

3. 下位クラス施設の抽出及び影響評価結果

3.1 上位クラスの盤等～ケーブルトレイ間電路（図1の②）

上位クラスの盤等からケーブルトレイ間の電路については、本文 6.3 及び 6.4 の建屋内及び建屋外における損傷，転倒及び落下等による影響検討結果の中で上位クラス施設である盤等に含んで影響検討を実施する。

3.2 建屋間渡り部（図1の③）

上位クラス施設の間接支持構造物である建物・構築物と下位クラス施設を渡って敷設されている上位クラス電路への影響評価結果は表 3-1 のとおりであり，上位クラス電路に対して不等沈下及び相対変位により波及的影響を及ぼすおそれがないことを確認した。

表 3-1 上位クラス施設の間接支持構造物と下位クラス施設を渡って敷設されている上位クラス電路の影響評価結果(1/1)

上位クラス施設の間接支持構造物	下位クラス施設	不等沈下 有：○，無：×	相対変位 有：○，無：×	評価結果
第一ガスタービン発電機基礎	第一ガスタービン発電機用ケーブルダクト	×	×	ケーブルダクトは第一ガスタービン発電機基礎と連続した岩盤に杭を介して支持されており，不等沈下及び相対変位による影響はない。 (図 3-1 参照)
7号機タービン建屋	第一ガスタービン発電機用ケーブルダクト	×	×	第一ガスタービン発電機用ケーブルダクトは岩盤に杭を介して支持されており，不等沈下及び相対変位による影響はない。(図 3-1 参照)

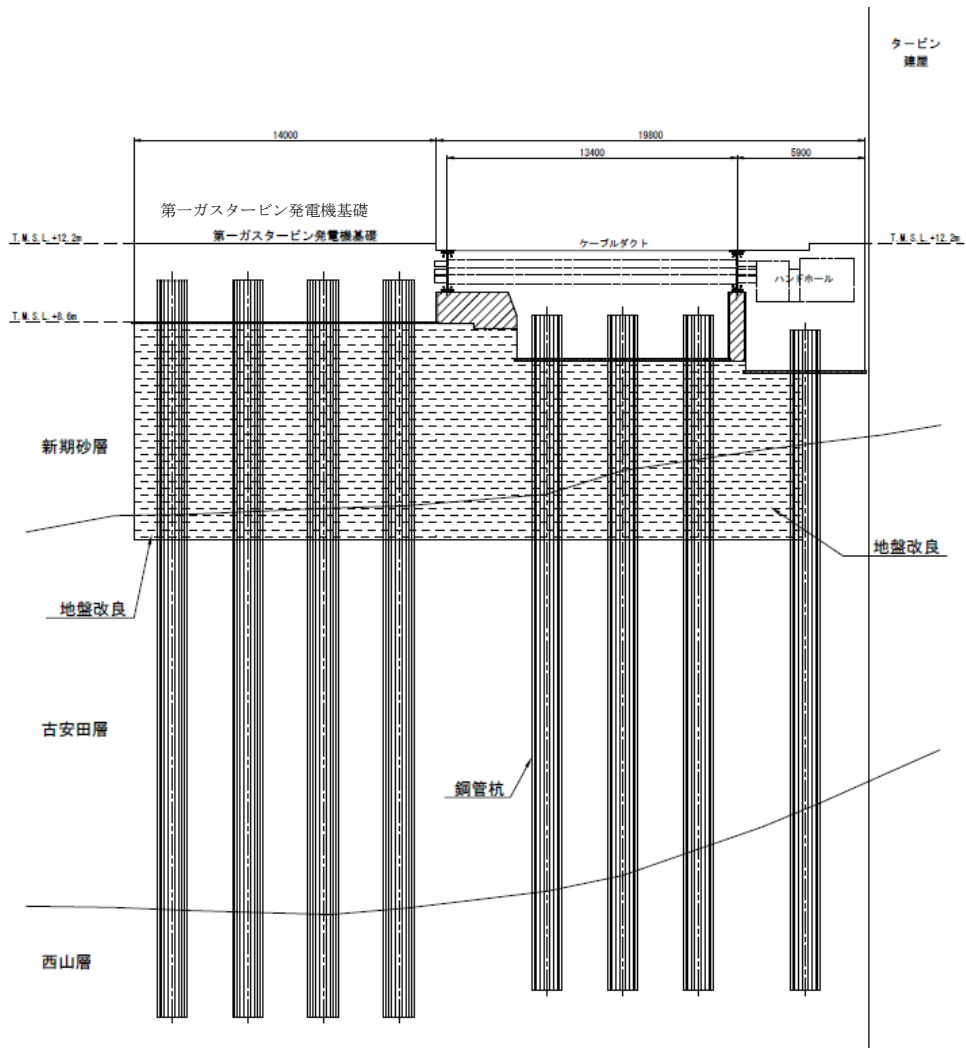
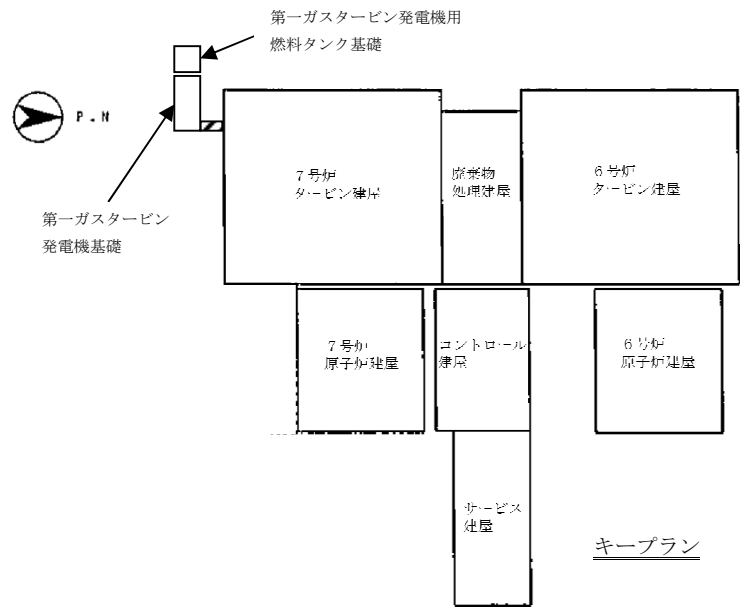


図 3-1 第一ガスタービン発電機用ケーブルダクト接地状況

3.3 ケーブルトレイ床貫通部（図1の④）

上位クラス電路の床貫通部に対して波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の抽出結果は表3-2のとおりであり、上位クラス電路の床貫通部に対して下位クラス施設の損傷、転倒及び落下等により波及的影響を及ぼすおそれがないことを確認した。

表 3-2 7号機上位クラス電路貫通部へ波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設

整理 番号	7号炉 上位クラス電路貫通部	波及的影響を及ぼすおそれ ある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○：有，×：無)	備考
			損傷・転倒・落下	
K7-C001	原子炉建屋 地下2階電路貫通部	—	×	
K7-C002	原子炉建屋 地下1階電路貫通部	—	×	
K7-C003	原子炉建屋 地上1階電路貫通部	—	×	
K7-C004	原子炉建屋 地上2階電路貫通部	—	×	
K7-C005	原子炉建屋 地上3階電路貫通部	—	×	
K7-C006	原子炉建屋 地上3階（中間階）電路貫通部	—	×	
K7-C007	原子炉建屋 地上4階電路貫通部	—	×	
K7-C008	タービン建屋 地下1階電路貫通部	—	×	
K7-C009	タービン建屋 地上1階電路貫通部	—	×	
K7-C010	コントロール建屋 地上1階電路貫通部	—	×	
K7-C011	廃棄物処理建屋 地下2階電路貫通部	—	×	
K7-C012	廃棄物処理建屋 地下1階電路貫通部	—	×	

3.4 建屋外露出電路部（図1の⑤）

3.4.1 不等沈下による影響検討結果

(1) 下位クラス施設の抽出結果

本文の図5-1-1のフローのaに基づいて影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設を抽出した結果を表3-3に示す。

(2) 影響評価結果

(1)で抽出した波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の評価結果は表3-4のとおりであり、上位クラス電路に対して下位クラス施設の不等沈下により波及的影響を及ぼすおそれがないことを確認した。

表 3-3 建屋外露出上位クラス電路へ波及的影響（不等沈下）を及ぼすおそれのある下位クラス施設

整理番号	建屋外上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○：有，×：無)	備考
			不等沈下	
共-電 001	・第一ガスタービン発電機用電路	—	×	
共-電 002	・5号機原子炉建屋内緊急時対策所用電路	5号機タービン建屋	○	
		5号機主排気筒	○	
共-電 003	・津波監視カメラ用電路	—	×	
共-電 004	・格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置出口放射線モニタ用電路	—	×	
共-電 005	・格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置水位用電路	—	×	
	・格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置金属フィルタ装置用電路			
	・格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置スクラバ水 PH 用電路			
共-電 006	・無線連絡設備用電路	—	×	
共-電 007	・衛星電話設備用電路	—	×	
	・無線通信装置用電路			
共-電 008	・無線通信装置用電路	5号機主排気筒	○	
	・5号機原子炉建屋内緊急時対策所用衛星電話設備用電路			
共-電 009	・5号機原子炉建屋内緊急時対策所用無線連絡設備用電路	5号機主排気筒	○	
共-電 010	・5号機緊急連絡用インターフォン用電路	5号機主排気筒	○	

表 3-4 建屋外施設の評価結果（地盤の不等沈下による影響）

建屋外上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設	評価結果	備考
<ul style="list-style-type: none"> • 5号機原子炉建屋内緊急時対策所用電路 	5号機タービン建屋	5号機タービン建屋は5号炉原子機建屋内緊急時対策所と連続した岩盤に直接支持されており、不等沈下は生じない。	本資料 添付資料 5 参照
<ul style="list-style-type: none"> • 5号機原子炉建屋内緊急時対策所用電路 • 無線通信装置用電路 • 5号機原子炉建屋内緊急時対策所 • 5号機原子炉建屋内緊急時対策所用無線連絡設備用電路 • 5号機緊急連絡用インターフォン用電路 	5号機主排気筒	5号機主排気筒は5号機原子炉建屋内緊急時対策所と連続した岩盤に杭を介して支持されており、不等沈下は生じない。	本資料 添付資料 5 参照

3.4.2 建屋外における損傷，転倒及び落下等による影響検討結果

(1) 下位クラス施設の抽出結果

本文の図 5-4 のフローの a に基づいて抽出された下位クラス施設について抽出したものを表 3-5 に示す。

(2) 耐震評価を実施する施設

(1) で抽出した建屋外下位クラス施設の評価方針について，表 3-6 に示す。

表 3-5 建屋外露出上位クラス電路へ波及的影響（損傷・転倒・落下等）
を及ぼすおそれのある下位クラス施設

整理 番号	建屋外上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○：有, ×：無)	備考
			損傷・転倒・落下	
共-電 001	・第一ガスタービン発電機用電路	—	×	
共-電 002	・5号機原子炉建屋内緊急時対策所 用電路	5号機タービン建屋	○	
		5号機主排気筒	○	
共-電 003	・津波監視カメラ用電路	—	×	
共-電 004	・格納容器圧力逃がし装置フィルタ 装置出口放射線モニタ用電路	—	×	
共-電 005	・格納容器圧力逃がし装置フィルタ 装置水位用電路 ・格納容器圧力逃がし装置フィルタ 装置金属フィルタ装置用電路 ・格納容器圧力逃がし装置フィルタ 装置スクラバ水 PH 用電路	—	×	
共-電 006	・無線連絡設備用電路	—	×	
共-電 007	・衛星電話設備用電路 ・無線通信装置用電路	—	×	
共-電 008	・無線通信装置用電路 ・5号機原子炉建屋内緊急時対策所 用衛星電話設備用電路	5号機主排気筒	○	
共-電 009	・5号機原子炉建屋内緊急時対策所 用無線連絡設備用電路	5号機主排気筒	○	
共-電 010	・5号機緊急連絡用インターフォン 用電路	5号機主排気筒	○	

表 3-6 建屋外施設の評価結果（損傷、転倒及び落下等による影響）

建屋外上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設	評価結果	備考
<ul style="list-style-type: none"> ・ 5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用電路 	5 号機タービン建屋	基準地震動 S s に対する構造健全性評価により、5 号機タービン建屋が上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないことを確認した。	評価結果の詳細は、本資料「添付資料 5」及び「添付資料 8」に示す。
<ul style="list-style-type: none"> ・ 5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用電路 ・ 無線通信装置用電路 ・ 5 号機原子炉建屋内緊急時対策所 ・ 5 号機原子炉建屋内緊急時対策所用無線連絡設備用電路 ・ 5 号機緊急連絡用インターフォン用電路 	5 号機主排気筒	5 号機主排気筒近傍地盤の液状化による沈下を想定した場合であっても、転倒に至ることはないことを確認した。よって、5 号機主排気筒が上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼさないことを確認した。	評価結果の詳細は、本資料「添付資料 5」及び「添付資料 7」に示す。

上位クラス計装配管に対する下位クラス施設からの波及的影響（損傷・転倒・落下）の
検討について

図 1 に上位クラス計器に接続する計装配管の敷設概念図を示す。計装配管敷設箇所について、本文の図 5-3 のフローに従い、建屋内の上位クラス計装配管の周辺に位置する波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設を現地調査（プラントウォークダウン）により抽出し、波及的影響の有無を検討する。

上記検討については、本文 6.3 の建屋内における損傷、転倒及び落下等による影響検討結果の中で、計装配管が接続される上位クラス施設（計器）の一部として実施している。

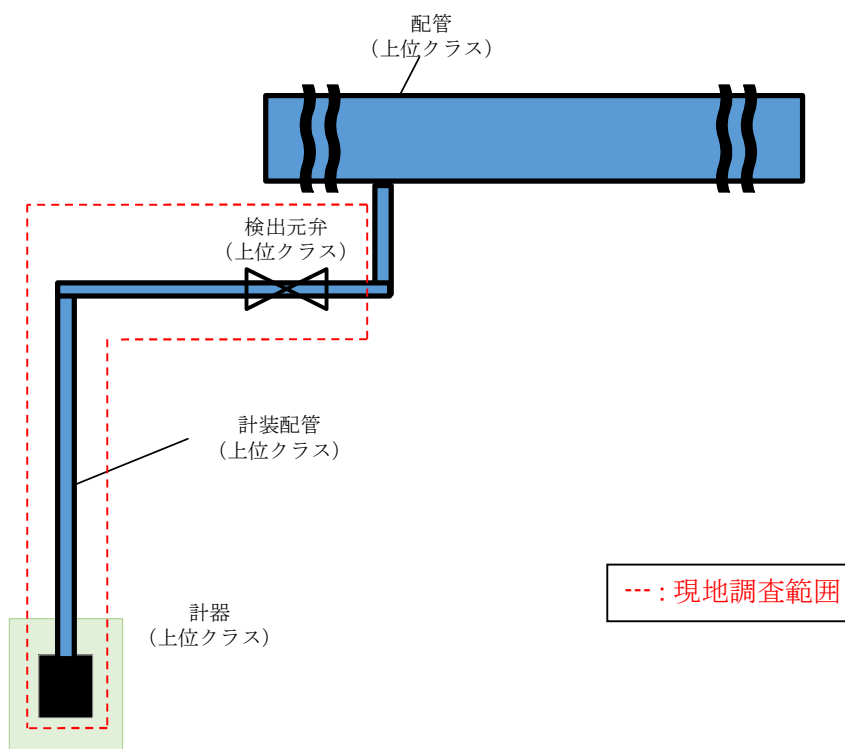


図 1 上位クラス計器に接続する計装配管の敷設概念図及び現地調査範囲

上位クラス施設と隔離されずに接続する下位クラスベント配管の閉塞影響について

1. 概要

上位クラス施設と隔離されずに接続する下位クラスベント配管に対して他の下位クラス施設の波及的影響による閉塞の影響を検討する。

2. 評価方法

本文図 5-3 及び図 5-4 図のフローの「上位クラス施設」を「上位クラス施設と隔離されずに接続する下位クラスベント配管」, 「下位クラス施設」を「上位クラス施設と隔離されずに接続する下位クラスベント配管以外の下位クラス施設」と読み替えて損傷, 転倒及び落下等による影響評価を実施する。評価対象の上位クラス施設と隔離されずに接続する下位クラスベント配管を表 1 に示す。なお, 上位クラス施設と隔離されずに接続する下位クラスベント配管のうち上位クラス施設近傍にのみ敷設される配管は上位クラスの現地調査にて確認しているため, 本検討対象からは除外している。

表 1 上位クラス施設と隔離されずに接続する下位クラスベント配管

整理番号	7号機 下位クラスベント配管	設置場所
K7-M001	非常用ディーゼル発電設備ディーゼル機関 ミスト管	R/B
K7-M002	非常用ディーゼル発電設備燃料ディタンク ミスト管	R/B
K7-M003	非常用ディーゼル発電設備潤滑油補給タンク ミスト管	R/B

3. 評価結果

上位クラス施設と隔離されずに接続する下位クラスベント配管に対して波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の有無を添付資料 1-1 の「上位クラス施設」を「上位クラス施設と隔離されずに接続する下位クラスベント配管」, 「下位クラス施設」を「上位クラス施設と隔離されずに接続する下位クラスベント配管以外の下位クラス施設」と読み替え, 現地調査にて確認した。評価結果を表 2 に, 現場の状況写真を図 1-1~図 1-4 に示す。上位クラス施設と隔離されずに接続する下位クラスベント配管に対して, 他の下位クラス施設の損傷, 転倒及び落下等により波及的影響を及ぼすおそれがないことを確認した。

表 2 7号機下位クラスベント配管へ波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設

整理 番号	7号機 下位クラスベント配管	波及的影響を及ぼすおそれ のある下位クラス施設	波及的影響のおそれ (○：有，×：無)	備考
			損傷・転倒・落下	
K7-M001	非常用ディーゼル発電設備ディーゼル機関 ミスト管	—	×	
K7-M002	非常用ディーゼル発電設備燃料ディタンク ミスト管	—	×	
K7-M003	非常用ディーゼル発電設備潤滑油補給タンク ミスト管	—	×	

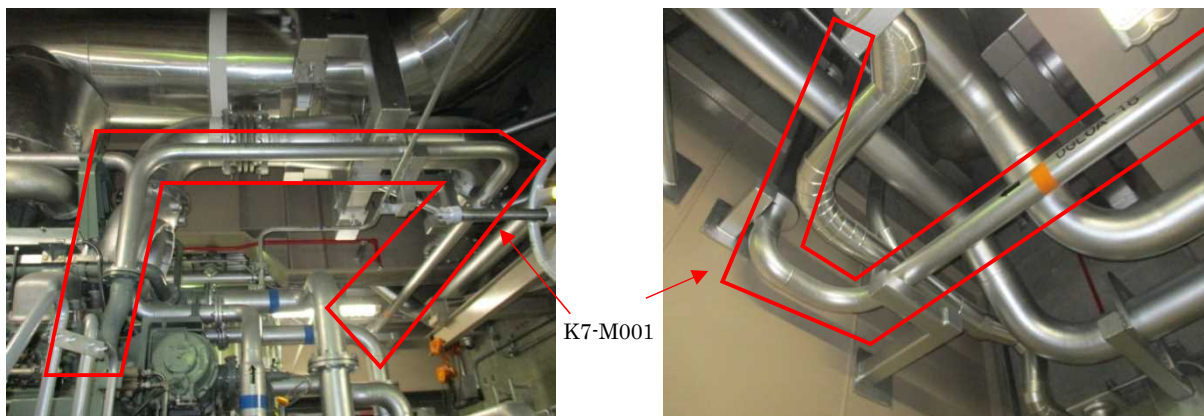


図 1-1 現場状況写真（ディーゼル機関周辺）

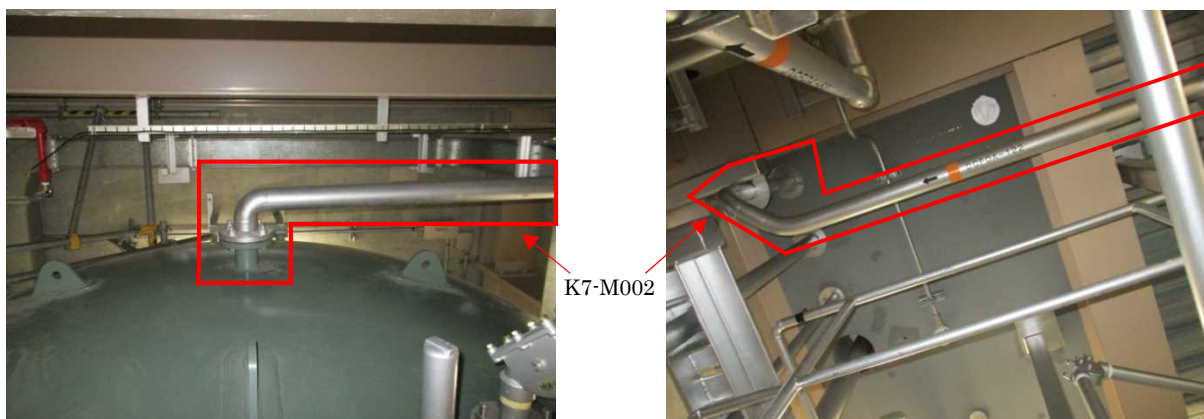


図 1-2 現場状況写真（燃料ディタンク周辺）

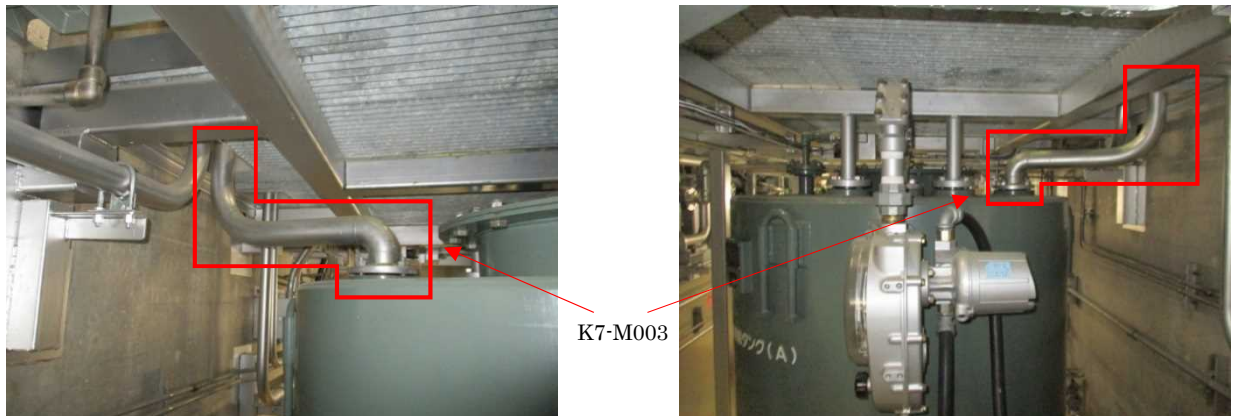


図 1-3 現場状況写真（潤滑油補給タンク周辺）

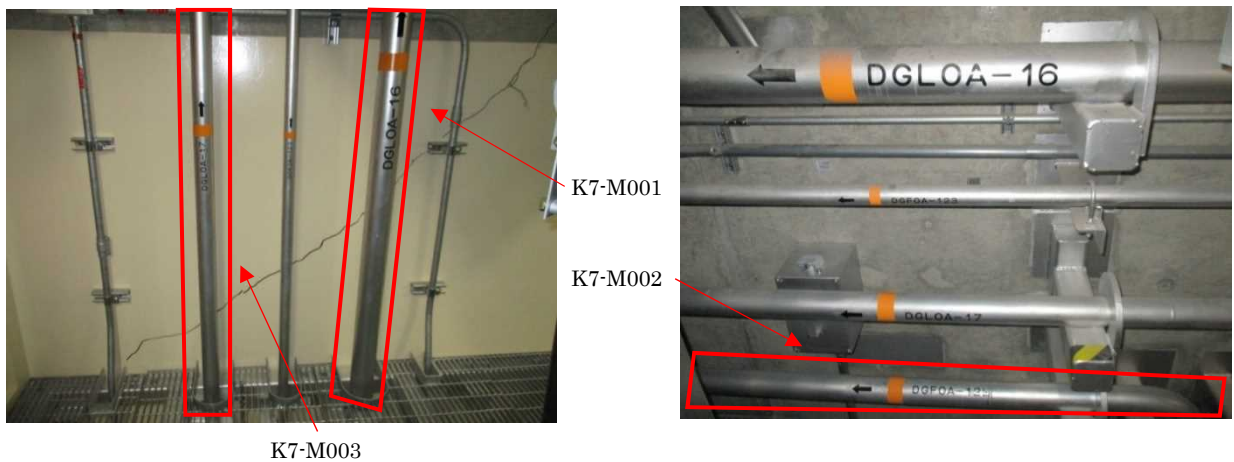


図 1-4 現場状況写真（配管敷設状況）

注：上位クラス施設に対する波及的影響検討の現地調査結果は、影響のおそれがある場合のみ詳細な記録を残している。

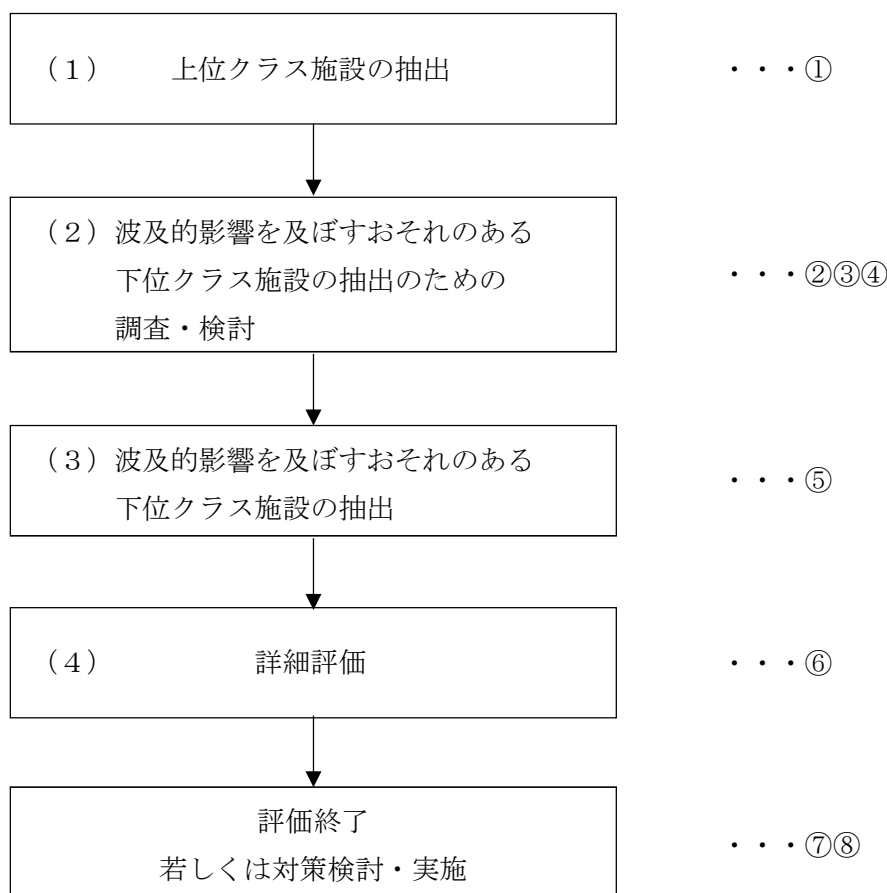
設置変更許可時からの相違点について

1. 概要

補足説明資料「下位クラス施設の波及的影響の検討について」(KK7 補足-024-3 改 0)では、上位クラス施設に対して波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の抽出及びその影響評価内容について整理しているが、発電用原子炉設置変更申請(原管発官 25 第 192 号)に係る審査資料「KK-67-0090 設計基準対象施設について」の「第 4 条 地震による損傷の防止」の「別紙 8 下位クラス施設の波及的影響の検討について」(以下「設置変更許可」という。)から設計進捗により変更となった箇所があるため、設置変更許可との相違点を整理した。

2. 設置変更許可時からの変更箇所

波及的影響に係る概略検討フローを図 1 に示す。フローの(1)～(4)に基づき設置変更許可との相違点があるかを確認した。



①～⑧の数字は補足説明資料本文の図 2-1 中の①～⑧に対応する。

図 1 波及的影響に係る概略検討フロー

(1) 上位クラス施設の抽出

抽出結果に係る相違点を表 1 に示す。

(2) 波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の抽出のための調査・検討

抽出のための調査・検討方法については変更無し。

(3) 波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の抽出

抽出結果に係る相違点を表 2 に示す。

(4) 詳細評価

評価結果については耐震計算書及び補足説明資料の添付資料 5, 7~9 にて説明する。

なお、下位クラス施設の抽出及びその影響評価に係わらない施設名称の変更や記載する施設の細分化に伴う相違点については参考として表 3 に示す。

表1 上位クラス施設の抽出結果に係る相違点 (1/2)

整理 番号	上位クラス施設		変更理由	該当 ページ*
	変更前 (設置変更許可時)	変更後		
K7-0030	—	格納容器圧力逃がし装置配 管遮蔽	設計進捗（設計及び配置の確定）に伴う追加	11
K7-0031	—	衛星電話設備	同上	11
共-0013	—	5号機原子炉建屋内緊急時 対策所用衛星電話設備	同上	12
共-0014	—	5号機屋外緊急連絡用イン ターフォン	同上	12
共-0015	—	無線通信装置（7号機設置）	同上	12
共-0016	—	無線通信装置（5号機設置）	同上	12
共-0018	—	緊急用断路器	同上	12
K7-E140	浸水防止ダクト	—	設計進捗（溢水バウンダリの変更）に伴う削除	15
K7-E152	止水ハッチ	—	同上	15
K7-B051	—	原子炉冷却材再循環ポンプ 可変周波数電源装置盤	工事計画認可申請設備の明確化に伴う追加（設置変更許可 ではATWS緩和設備に係る主要設備のみ記載）	19
K7-B052	—	データ伝送装置	設計進捗（設計及び配置の確定）に伴う追加	19
K7-B053	—	TIP 制御盤	TIP 機能としては下位クラスであるが盤内に隔離弁を制御 する論理回路が含まれることから追加	19

注記*：補足説明資料「下位クラス施設の波及的影響の検討について」（KK7 補足-024-3 改0）の該当ページを示す。（以下同様）

表1 上位クラス施設の抽出結果に係る変更箇所 (2/2)

整理 番号	上位クラス施設		変更理由	該当 ページ*
	変更前 (設置変更許可時)	変更後		
K7-I054	—	使用済燃料貯蔵プール監視 カメラ	SA 設備分類の変更に伴う追加	20
K7-I055	—	使用済燃料貯蔵プール監視 カメラ用空冷装置	SA 設備分類の変更に伴う追加	20
K7-I056	—	代替制御棒挿入機能用電磁 弁	工事計画認可申請設備の明確化に伴う追加（設置変更許可 では ATWS 緩和設備に係る主要設備のみ記載）	20
K7-I057	—	残留熱除去系ポンプ吐出圧 力	工事計画認可申請設備の明確化に伴う追加（設置変更許可 では代替自動減圧機能ロジックに係る主要設備のみ記載）	20
共-B004	—	5 号機原子炉建屋内緊急時 対策所用受電盤	設計進捗（設計及び配置の確定）に伴う追加	21
共-B005	—	SPDS 表示装置	設計進捗（設計及び配置の確定）に伴う追加	21
共-B006	—	緊急時対策支援システム伝 送装置	設計進捗（設計及び配置の確定）に伴う追加	21

表2 波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の抽出結果に係る相違点 (1/2)

整理番号	上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設		変更理由	該当ページ*
		変更前 (設置変更許可時)	変更後		
K7-0002	非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ	—	非常用ディーゼル 発電設備燃料移送 ポンプ防護板	下位クラス施設の設計進捗(設計及び 配置の確定)に伴う追加	144
K7-0003	非常用ディーゼル発電設備 燃料油系配管	—	非常用ディーゼル 発電設備燃料移送 ポンプ防護板	同上	144
		—	非常用ディーゼル 発電設備燃料移送 配管防護板	同上	144
K7-0004	非常用ディーゼル発電設備 燃料移送ポンプ出口逆止弁	—	非常用ディーゼル発 電設備 燃料移送ポン プ防護板	同上	144
K7-0012	格納容器圧力逃がし装置配 管	—	竜巻防護鋼製フード	同上	144
K7-0018	海水貯留堰	取水護岸	—	取水護岸接続部を海水貯留堰の間接 支持構造物として上位クラス施設に 区分したことに伴う削除	144
共-0013	5号機原子炉建屋内緊急時 対策所用衛星電話設備	—	5号機主排気筒	上位クラス施設の設計進捗(設計及び 配置の確定)に伴う追加	146
共-0016	無線通信装置(5号機設 置)	—	5号機主排気筒	同上	146
共-0019	6号機海水貯留堰	取水護岸	—	取水護岸接続部を海水貯留堰の間接 支持構造物として上位クラス施設に 区分したことに伴う削除	146
K7-E042	非常用ガス処理系乾燥装置	—	耐火隔壁	下位クラス施設の設計進捗(設計及び 配置の確定)に伴う追加	125

表2 波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の抽出結果に係る相違点 (2/2)

整理 番号	上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある 下位クラス施設		変更理由	該当 ページ*
		変更前 (設置変更許可時)	変更後		
K7-E043	非常用ガス処理系排風機	—	耐火隔壁	下位クラス施設の設計進捗(設計及び配置の確定)に伴う追加	125
K7-E045	中央制御室送風機	—	耐火隔壁	同上	125
K7-E046	中央制御室再循環送風機	—	耐火隔壁	同上	125
K7-E047	中央制御室排風機	—	耐火隔壁	同上	125
K7-E090	非常用ガス処理系室空調機	—	耐火隔壁	同上	127
K7-E111	原子炉補機冷却海水系配管	—	原子炉補機冷却海水系配管防護壁	同上	127
K7-E135	コントロール建屋計測制御電源盤区域換気空調系ダクト・配管	—	換気空調系ダクト防護壁	同上	128
K7-E136	中央制御室換気空調系ダクト・配管	—	換気空調系ダクト防護壁	同上	128
K7-E137	海水熱交換器区域換気空調系ダクト・配管	—	換気空調系ダクト防護壁	同上	128
K7-V088	非常用ガス処理系乾燥装置入口弁	—	耐火隔壁	同上	132

表3 施設名称の変更や記載する施設の細分化に伴う相違点 (1/4)

整理 番号	上位クラス施設		変更理由	該当 ページ*
	変更前 (設置変更許可時)	変更後		
K7-0032	格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置 出口放射線モニタ盤	格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置 出口放射線モニタ	工事計画認可申請名称への変更	11
K7-0033	(K7-0014 原子炉建屋)	大物搬入建屋	施設の細分化に伴う追加	11
K7-E158	(K7-E049 原子炉格納容器)	サプレッションチェンバ出入口	同上	15
K7-E159	(K7-0014 原子炉建屋)	原子炉建屋機器搬出入口	同上	15
K7-E160	(K7-0014 原子炉建屋)	原子炉建屋エアロック	同上	15
K7-E161	(K7-E103 燃料プール冷却浄化系配管)	サイフォンブレーク孔	同上	15
K7-E162	(K7-E062 非常用ディーゼル発電設備 ディーゼル機関)	非常用ディーゼル発電設備調速装置及 び非常調速装置	同上	15
K7-V120	(K7-E114 ほう酸水注入系配管)	ほう酸水注入系ポンプ出口逃がし弁	同上	17
K7-V121	(K7-E114 ほう酸水注入系配管)	ほう酸水注入系ポンプ入口逃がし弁	同上	17
K7-V122	(K7-E117 可燃性ガス濃度制御系配管)	可燃性ガス濃度制御系出口ライン逃がし弁	同上	17
K7-V123	(K7-E123 高圧窒素ガス供給系配管)	高圧窒素ガス供給系非常用窒素ガス安全弁	同上	17
K7-V124	(K7-E106 残留熱除去系配管)	残留熱除去系テストライン逃がし弁	同上	17

表3 施設名称の変更や記載する施設の細分化に伴う相違点 (2/4)

整理番号	上位クラス施設		変更理由	該当ページ*
	変更前 (設置変更許可時)	変更後		
K7-V125	(K7-E106 残留熱除去系配管)	残留熱除去系停止時冷却ライン隔離弁逃がし弁	施設の細分化に伴う追加	17
K7-V126	(K7-E106 残留熱除去系配管)	残留熱除去系停止時冷却吸込側逃がし弁	同上	17
K7-V127	(K7-E108 高压炉心注水系配管)	高压炉心注水系ポンプ吸込側逃がし弁	同上	17
K7-V128	(K7-E107 原子炉隔離時冷却系配管)	原子炉隔離時冷却系ポンプ吸込側逃がし弁	同上	17
K7-V129	(K7-E103 燃料プール冷却浄化系配管)	燃料プール冷却浄化系使用済燃料貯蔵プール入口弁	同上	17
K7-V130	(K7-E118 不活性ガス系配管)	二次隔離弁バイパス弁	同上	17
K7-V131	(K7-E147 格納容器圧力逃がし装置配管)	格納容器圧力逃がし装置フィルタ装置入口弁	同上	17
K7-V132	(K7-E146 高压代替注水系配管)	高压代替注水系注入弁	同上	17
K7-V133	(K7-E107 原子炉隔離時冷却系配管)	高压代替注水系タービン止め弁	同上	18
K7-V134	(K7-E107 原子炉隔離時冷却系配管)	原子炉隔離時冷却系過酷事故時蒸気止め弁	同上	18
K7-V135	(K7-E116 非常用ガス処理系配管)	非常用ガス処理系 第二隔離弁	同上	18
K7-V136	(K7-E133 原子炉・タービン区域換気空調系ダクト・配管)	換気空調系第二隔離弁	同上	18
K7-V137	(K7-E116 非常用ガス処理系配管)	非常用ガス処理系 U シール隔離弁	同上	18

表3 施設名称の変更や記載する施設の細分化に伴う相違点 (3/4)

整理 番号	上位クラス施設		変更理由	該当 ページ*
	変更前 (設置変更許可時)	変更後		
K7-V138	(K7-E145 耐圧強化ベント系配管)	格納容器圧力逃がし装置耐圧強化ベント弁	施設の細分化に伴う追加	18
K7-V139	(K7-E063 非常用ディーゼル発電設備空気だめ)	非常用ディーゼル発電設備空気だめ安全弁	同上	18
K7-I030	使用済燃料貯蔵プール温度 (SA 広域) 使用済燃料貯蔵プール水位 (SA 広域)	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA 広域)	工事計画認可申請名称への変更	20
K7-I034	使用済燃料貯蔵プール温度 (SA) 使用済燃料貯蔵プール水位 (SA)	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA)	同上	20

表3 施設名称の変更や記載する施設の細分化に伴う相違点 (4/4)

整理 番号	上位クラス施設	波及的影響を及ぼすおそれのある 下位クラス施設		変更理由	該当 ページ*
		変更前 (設置変更許可時)	変更後		
K7-E003	原子炉压力容器支持構造物	—	原子炉遮蔽壁	設置変更許可では、「原子炉压力容器スカート」へ波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設として「原子炉遮蔽壁」を抽出していた。 この「原子炉压力容器スカート」は「原子炉压力容器」の一部と位置づけていたが、工事計画認可では「原子炉压力容器支持構造物」の一部と分類を見直したことに伴い、波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設として追加した。	124
K7-E161	サイフォンブレイク孔	—	原子炉建屋クレーン 燃料取替機	上位クラス施設の細分化に伴う波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設の追加	129

波及的影響の設計対象とする下位クラス施設の抽出における
先行BWRプラントとの差異について

波及的影響の設計対象として先行BWRプラント（東海第二発電所）で抽出している下位クラス施設について、柏崎刈羽原子力発電所第7号機（以下「KK7」という。）では抽出していない考え方を表1に示す。

表1 KK7で波及的影響の設計対象として抽出していない考え方

先行BWRプラント		KK7で波及的影響の設計対象として抽出していない考え方
波及的影響を受けるおそれのある上位クラス施設	波及的影響の設計対象とする下位クラス施設	
貯留堰	土留鋼管矢板	KK7には土留鋼管矢板が設置されていないため。
原子炉建屋	タービン建屋	KK7ではタービン建屋は上位クラス施設であるため。
残留熱除去系配管	ウォーターレグシールライン（残留熱除去系）	KK7ではウォーターレグシールラインは上位クラス施設であるため。
高圧炉心スプレイ系配管	ウォーターレグシールライン（高圧炉心スプレイ系）	KK7ではウォーターレグシールラインは上位クラス施設であるため。
低圧炉心スプレイ系配管	ウォーターレグシールライン（低圧炉心スプレイ系）	KK7ではウォーターレグシールラインは上位クラス施設であるため。
使用済燃料プール 使用済燃料貯蔵ラック	制御棒貯蔵ハンガ	「1. 制御棒貯蔵ハンガ」参照。
	制御棒貯蔵ラック	KK7では「制御棒・破損燃料貯蔵ラック」に相当し、当該施設は上位クラス施設であるため。
	チャンネル着脱機	「2. チャンネル着脱機」参照。
使用済燃料乾式貯蔵容器	使用済燃料乾式貯蔵建屋クレーン 使用済燃料乾式貯蔵建屋上屋	KK7には当該施設が設置されていないため。
格納容器床ドレンサンプ 導入管	格納容器機器ドレンサンプ	「3. 格納容器機器ドレンサンプ」参照。
原子炉建屋外側ブローアウトパネル 原子炉建屋外側ブローアウトパネル閉止装置	原子炉建屋外側ブローアウトパネル防護対策施設	「4. 原子炉建屋外側ブローアウトパネル防護対策施設」参照。

1. 制御棒貯蔵ハンガ

先行BWRプラントの制御棒貯蔵ハンガは、使用済燃料プールの壁に固定されており、近傍に上位クラス施設である使用済燃料プール及び使用済燃料貯蔵ラックが設置されていることから、波及的影響を及ぼすおそれがある下位クラス施設として抽出されている。

KK7の制御棒貯蔵ハンガは、床置き式であることから落下のおそれはなく、仮に転倒した場合であっても上位クラス施設には衝突しないことから、波及的影響を及ぼすおそれがある下位クラス施設として抽出していない。詳細については添付資料 11 参照。

2. チャンネル着脱機

先行BWRプラントのチャンネル着脱機は、近傍に上位クラス施設である使用済燃料プール及び使用済燃料貯蔵ラックが設置されていることから、波及的影響を及ぼすおそれがある下位クラス施設として抽出されている。

KK7のチャンネル着脱機の近傍には、上位クラス施設である使用済燃料貯蔵プール及び使用済燃料貯蔵ラックが設置されている。

仮に落下及び転倒した場合における衝突による影響は軽微であることから、波及的影響を及ぼすおそれがある下位クラス施設としてチャンネル着脱機を抽出していない。詳細については添付資料 11 参照。

3. 格納容器機器ドレンサンプ

先行BWRプラントの格納容器機器ドレンサンプは、その転倒範囲に上位クラス施設である格納容器床ドレンサンプ及び導入管が設置されていることから、波及的影響を及ぼすおそれがある下位クラス施設として抽出されている。(図1参照)。

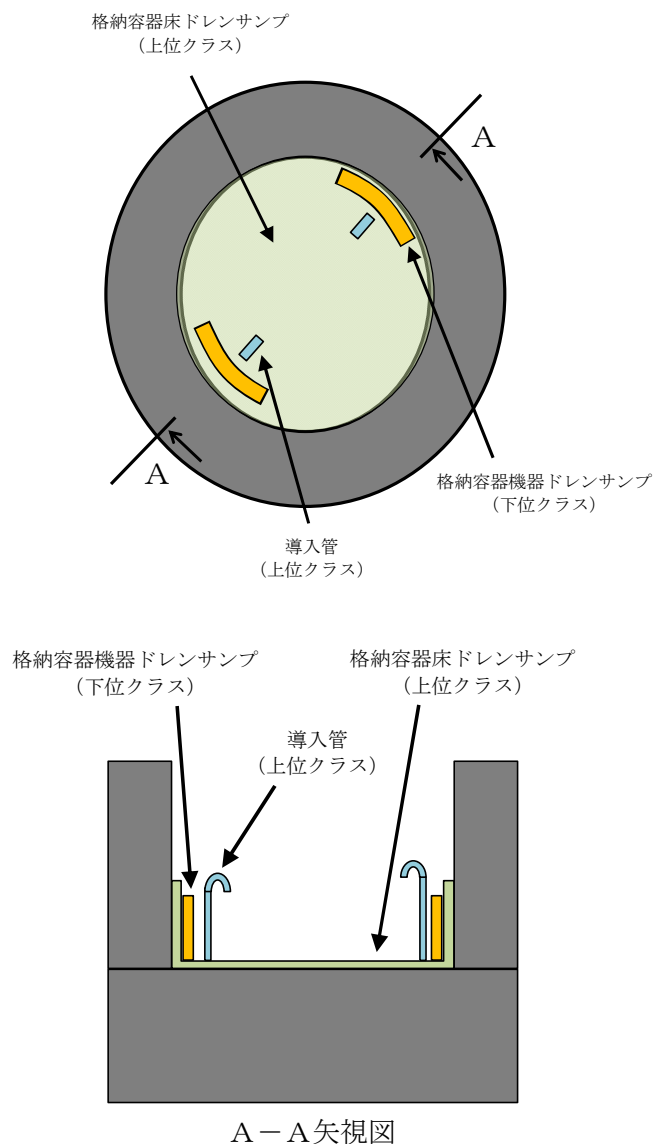


図1 先行BWRプラント 格納容器機器ドレンサンプ設置イメージ図

KK7 において先行BWRプラントの格納容器機器ドレンサンプと同様な下位クラス施設はドライウェルサンプが該当する。その近傍には上位クラス施設のコリウムシールドが設置されているが、コリウムシールドはドライウェルサンプより高い位置に設置されており、ドライウェルサンプの損傷、転倒及び落下による波及的影響を受けないと考えられることから、KK7 ではドライウェルサンプを波及的影響を及ぼすおそれがある下位クラス施設として抽出していない（図2参照）。

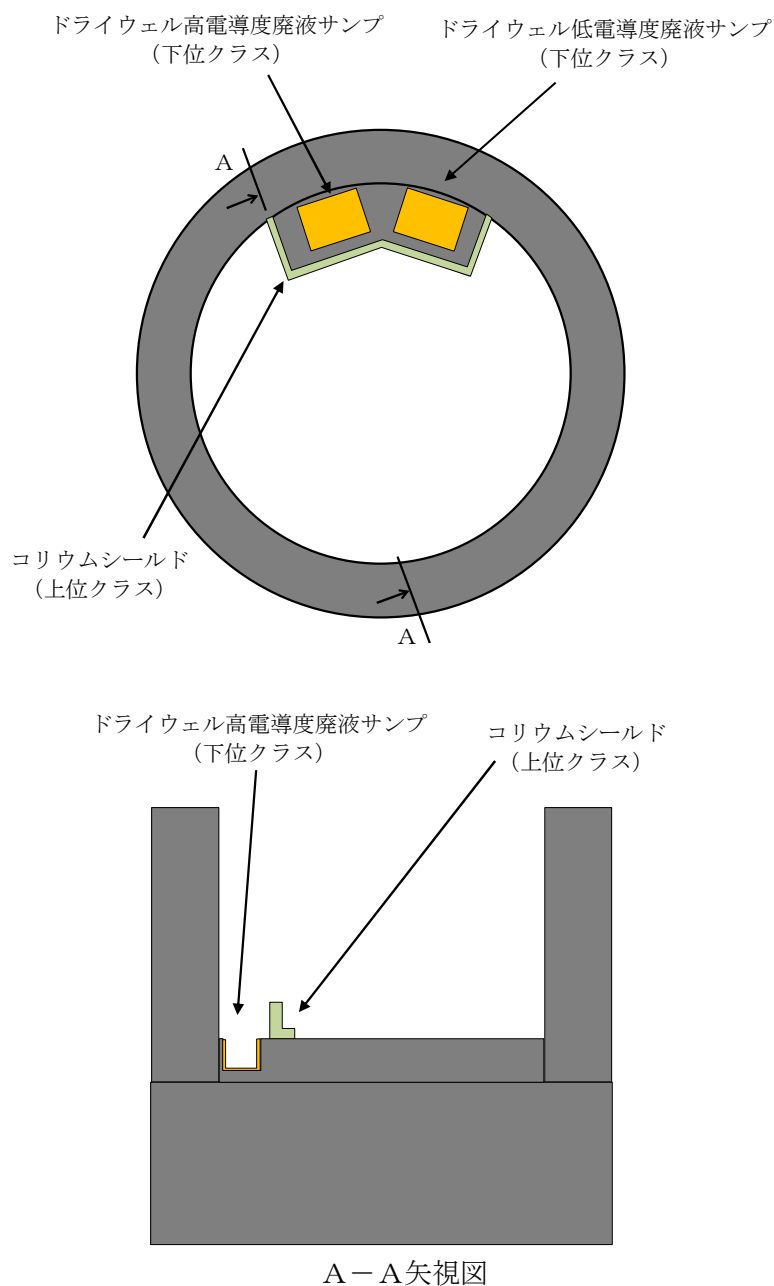


図2 KK7 ドライウェルサンプ配置概略図

4. 原子炉建屋外側ブローアウトパネル防護対策施設

先行BWRプラントの原子炉建屋外側ブローアウトパネル防護対策施設は，その落下範囲に上位クラス施設である原子炉建屋外側ブローアウトパネル及び原子炉建屋外側ブローアウトパネル閉止装置が設置されていることから，波及的影響を及ぼすおそれがある下位クラス施設として抽出されている（図3参照）。

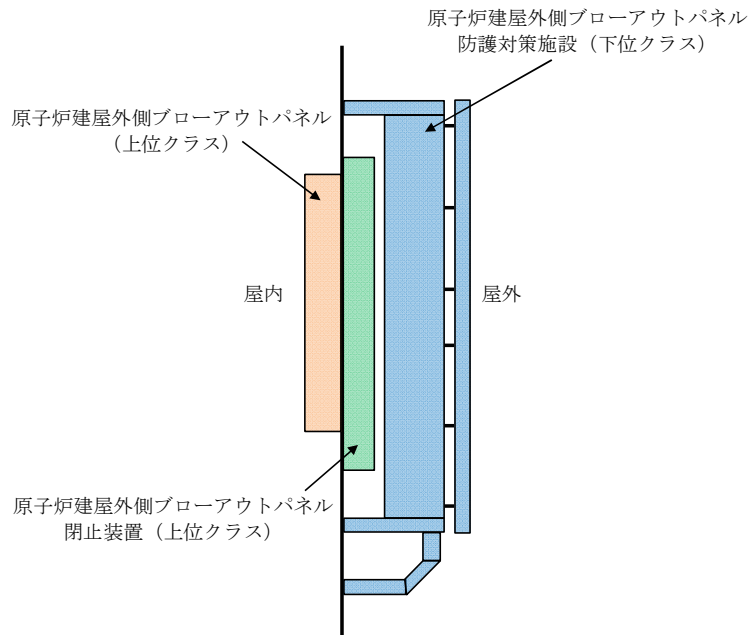


図3 先行BWRプラント 原子炉建屋外側ブローアウトパネル防護対策施設設置イメージ図

KK7 において先行BWRプラントの原子炉建屋外側ブローアウトパネル防護対策施設と同様な下位クラス施設は竜巻防護ネットが該当する。その近傍には上位クラス施設の燃料取替床ブローアウトパネルと、燃料取替床ブローアウトパネル閉止装置が設置されている。燃料取替床ブローアウトパネルは原子炉建屋壁面の開口部に設置されているが、竜巻防護ネットは原子炉建屋壁面の開口部よりも大きなフレームによって、屋内の原子炉建屋壁面に取付けられていることから、竜巻防護ネットの損傷、転倒及び落下による波及的影響を受けないと考えられる。

また、燃料取替床ブローアウトパネル閉止装置は原子炉建屋の屋外側に設置されており、竜巻防護ネットは原子炉建屋の屋内側に設置されていることから、竜巻防護ネットの損傷、転倒及び落下による波及的影響を受けないと考えられる。

したがって、KK7 では竜巻防護ネットを波及的影響を及ぼすおそれがある下位クラス施設として抽出していない（図4参照）。

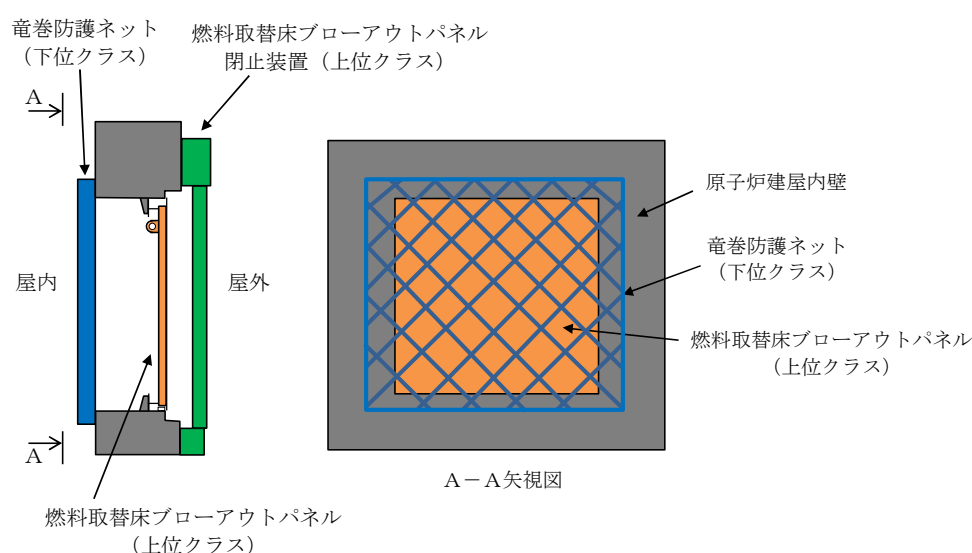


図4 KK7 竜巻防護ネット配置概略図

5. 参考文献

- (1) ISES7607-3 「軽水炉構造機器の衝撃荷重に関する調査 その3 ミサイルの衝突による構造壁の損傷に関する評価式の比較検討」(昭和51年10月高温構造安全技术研究組合)