

本資料のうち、枠囲みの内容は営業秘密又は防護上の観点から公開できません。

東海第二発電所 工事計画審査資料	
資料番号	補足-150 改0

工事計画に係る補足説明資料

補足-150 【原子炉圧力容器の中性子照射脆化に関する評価の詳細について】

平成 30 年 10 月

日本原子力発電株式会社

添付書類に係る補足説明資料

「原子炉圧力容器の脆性破壊防止に関する説明書」に係る添付書類の記載内容を補足するための説明資料を以下に示す。

工認添付書類	補足説明資料
V-1-2-2 原子炉圧力容器の脆性破壊防止に関する説明書	補足-150-1 原子炉圧力容器の中性子照射脆化に関する評価の詳細について

補足-150-1 【原子炉压力容器の中性子照射脆化に関する評価
の詳細について】

目 次

	頁
1. 概要	1
2. 評価対象となる材料の抽出	1
3. 中性子束及び中性子照射量	4
3.1 中性子束及び中性子照射量の算出	4
3.2 中性子束及び中性子照射量の算出に関するパラメータについて	5
4. 関連温度の決定	7
4.1 原子炉圧力容器材料の関連温度（初期）	7
4.2 炉心領域材料の関連温度の移行量	7
5. 破壊靱性評価	9
5.1 耐圧・漏えい試験，供用状態A及びBの破壊靱性に対する評価	9
5.2 供用状態C及び供用状態Dの破壊靱性に対する評価	9
5.3 重大事故等時の破壊靱性に対する評価	10
5.4 応力拡大係数及び関連温度の要求値の算出	12
6. 上部棚吸収エネルギーによる評価	15
6.1 上部棚吸収エネルギー調整値の算出	15

(参考資料)

1. 「原子炉圧力容器の脆性破壊防止に関する説明書」に係る適用規格等の整理
2. 耐圧・漏えい試験における関連温度の要求値の算出手順説明
3. 仮想欠陥の形状・位置及び解析モデル
4. 応力計算条件について
5. 格納容器破損防止対策の有効性評価における評価事故シーケンスのPTS評価要否について
6. 関連温度の評価について
7. 原子炉圧力容器の熱サイクル図について

1. 概 要

本資料は、「原子炉圧力容器の脆性破壊防止に関する説明書」（以下「説明書」という。）について、その内容を補足説明するものである。

説明書に記載している原子炉圧力容器の材料の脆性破壊に係る評価について、適用している技術基準規則及び規格と対応させて説明する。

2. 評価対象となる材料の抽出 <説明書 4., 7.1>

評価対象となる材料については、以下の規定に基づき抽出する。

J S M E S N C 1 P V B - 2 3 1 1 「破壊靱性試験不要となる材料の規定」

- ①厚さが 16 mm 未満の材料
- ②断面積が 625 mm² 未満の棒の材料
- ③呼び径が 25 mm 未満のボルト材
- ④外径が 169 mm 未満の管の材料
- ⑤厚さが 16 mm または外径が 169 mm 未満の管に接続されるフランジの材料および管継手の材料
- ⑥オーステナイト系ステンレス鋼および高ニッケル合金

以上を踏まえ、破壊靱性の評価対象となる材料を表 2-1 に示す。

表 2-1 (1) 評価対象となる材料の抽出結果










部品名称	材 料	評価対象	対象外の 該当項目
上部鏡板 1	 (SQV2A 相当)	○	—
上部鏡板 2	 (SQV2A 相当)	○	—
胴板 1	 (SQV2A 相当)	○	—
胴板 2	 (SQV2A 相当)	○	—
胴板 3	 (SQV2A 相当)	○	—
胴板 4	 (SQV2A 相当)	○	—
下部鏡板 1	 (SQV2A 相当)	○	—
下部鏡板 2	 (SQV2A 相当)	○	—
鏡板フランジ	 (SFVQ2A 相当)	○	—
胴板フランジ	 (SFVQ2A 相当)	○	—
スタッドボルト	 (SNB24-3 相当)	○	—
制御棒駆動機構ハウジング貫通部	オーステナイト系ステンレス鋼 高ニッケル合金	×	⑥
中性子計測ハウジング貫通部	オーステナイト系ステンレス鋼 高ニッケル合金	×	⑥
内張り材	オーステナイト系ステンレス鋼 高ニッケル合金	×	⑥

表 2-1 (2) 評価対象となる材料の抽出結果

部品名称	材 料	評価対象	対象外の 該当項目
再循環水出口ノズル (N1)	[REDACTED] (SFVQ2A 相当)	○	—
再循環水入口ノズル (N2)	[REDACTED] (SFVQ2A 相当)	○	—
主蒸気ノズル (N3)	[REDACTED] (SFVQ2A 相当)	○	—
給水ノズル (N4)	[REDACTED] (SFVQ2A 相当)	○	—
炉心スプレイノズル (N5)	[REDACTED] (SFVQ2A 相当)	○	—
上鏡スプレイノズル (N6)	[REDACTED] (SFVQ2A 相当)	○	—
上鏡予備ノズル (N6B)	[REDACTED] (SFVQ2A 相当)	○	—
ベントノズル (N7)	[REDACTED] (SFVQ2A 相当)	○	—
ジェットポンプ計測管貫通部ノズル (N8)	[REDACTED] (SFVQ2A 相当)	○	—
制御棒駆動水戻りノズル (N9)	[REDACTED] (SFVQ2A 相当)	○	—
差圧検出・ほう酸水注入管ノズル (N10)	オーステナイト系ステンレス鋼 高ニッケル合金	×	⑥
計装ノズル (N11, N12, N16)	オーステナイト系ステンレス鋼 高ニッケル合金	×	⑥
低圧注水ノズル (N17)	[REDACTED] (SFVQ2A 相当)	○	—

3. 中性子束及び中性子照射量 <説明書 7.4>

照射実績（中性子束）については，第 4 回監視試験時（平成 27 年）を反映する。なお，監視試験片を採取した供試材は，胴板 3 である。

仮想欠陥深さは内表面から 1/4t の深さ（内表面から 1/4t 部）について評価する。

3.1 中性子束及び中性子照射量の算出

1/4 t 位置の中性子照射量の算出については，説明書の「7.4 中性子照射量による関連温度の移行量」による。また，評価に用いる中性子束については，監視試験の解析結果より求める。算出に用いた数値の詳細を表 3-1 に示す。

表 3-1 原子炉压力容器の各深さ位置における中性子束及び中性子照射量

	原子炉压力容器	
	内表面	1/4t 部
リードファクタ		
各深さ位置での中性子束[n/cm ² /s, E>1MeV]	4.36×10 ⁸	3.18×10 ⁸
照射期間 [EFPY] (注)	40	
中性子照射量 [n/cm ² , E>1MeV]	0.0550×10 ¹⁹	0.0401×10 ¹⁹

(注) 照射期間については，(EFPY) × 365 × 24 × 3600 [s]にて換算している

3.2 中性子束及び中性子照射量の算出に関するパラメータについて

3.2.1 定格負荷相当年数 (Effective Full Power Year : EFPY)

定格負荷相当年数 (EFPY) は、定格出力で連続運転したと仮定して計算した年数である。

プラントは、起動・停止時、出力制限時など必ずしも 100 %出力運転をしているわけではないため、実際の運転期間と EFPY は異なる。

中性子照射による影響の評価にあたっては、定格出力の積分値である発電電力量を用いて、下式により EFPY を算出する。

$$(EFPY) = (\text{発電電力量}) \div 24 \div 365 \div (\text{定格出力})$$

3.2.2 リードファクタ

リードファクタは、監視試験片の照射位置における中性子束の、原子炉压力容器内面あるいは他の深さ位置における最大中性子束に対する比であり、下式で表される。なお、原子炉压力容器の炉心領域の中性子束分布は、軸方向についてはほぼ一様で分布がないが、周方向については炉心からの距離が近い [] 位置*で最大となるため、その位置で評価を行う。

注記*炉心配置の対称性により、 [] 位置も [] 位置と同様となる

$$(\text{リードファクタ}) = (\text{監視試験片位置での中性子束 (E>1 MeV)}) \div (\text{原子炉压力容器での最大中性子束 (E>1 MeV)})$$

リードファクタの算出に用いる監視試験片位置及び原子炉压力容器での中性子束は、米国のオークリッジ国立研究所で開発された DORT コードにより算出する。

DORT コードは、中性子輸送方程式を数值的に解くコードであり、DORT コードの入力パラメータは、図 3-1 の通りとなる。

リードファクタの算出方法は、DORT コードで算出した各位置の中性子束をもとに、以下の計算過程にて算出する。

[計算過程]

(1) 内表面

$$(\text{リードファクタ}) = \frac{[]}{[]} \div 4.36 \times 10^8$$

(2) 1/4t 位置

$$\begin{aligned} \text{(リードファクタ)} &= \boxed{} \div 3.18 \times 10^8 \\ &= \boxed{} \end{aligned}$$

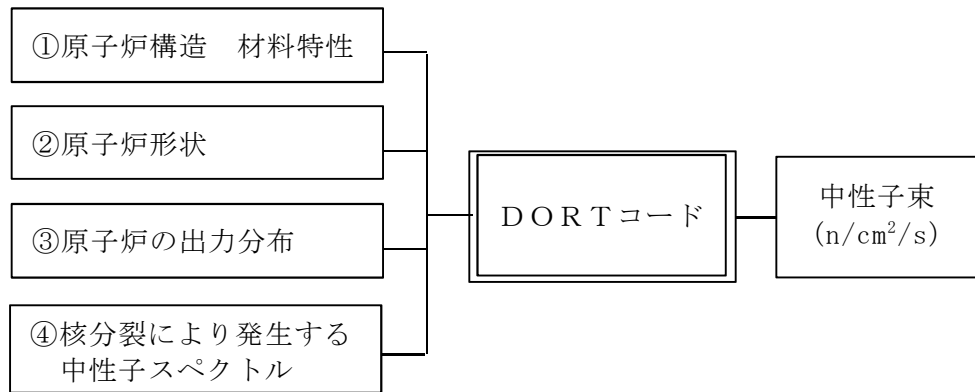


図 3-1 DORTコードの概要

4. 関連温度の決定

4.1 原子炉圧力容器材料の関連温度（初期） <説明書 6., 7.5.2>

照射前の原子炉圧力容器材料について、関連温度（初期）を決定する。

東海第二については、建設時に「発電用原子力設備に関する構造等の技術基準」（昭和 45 年通商産業省告示 5 0 1 号）に基づく試験方法により遷移温度を確認しており、JSME と要求指標が異なることから、関連温度（初期）を「原子炉圧力容器に対する供用期間中の破壊靱性の確認方法」J E A C 4 2 0 6 -2007（以下「J E A C 4 2 0 6 -2007」という。）付属書 E の方法により推定し実測値として評価に用いる。

スタッドボルトについては、最低使用温度 21 °C 以下での衝撃試験結果を判定基準と対比し満足していることを確認している。

評価に用いた各材料の関連温度（初期）を表 4-1 に示す。

4.2 炉心領域材料の関連温度の移行量 <説明書 7.4>

炉心領域材料について、関連温度の移行量を算出する。

炉心領域材料に該当するのは、原子炉圧力容器のうち胴板 3 及び 4 であり、関連温度の移行量については、中性子照射を考慮して 40 定格負荷相当年数での関連温度の移行量計算値にマージンを加えて求める。

算出方法は、「原子炉構造材の監視試験方法」J E A C 4 2 0 1 -2007 [2013 年追補版]「以下「J E A C 4 2 0 1 -2007[2013 年追補版]」という。」付属書 B による。

表 4-1 原子炉圧力容器材料の関連温度（初期）

名 称	関連温度（初期） （℃）	材 料
上部鏡板 1	-12	SQV2A
上部鏡板 2	-17	SQV2A
胴板 1	-16	SQV2A
胴板 2	-12	SQV2A
胴板 3	-25	SQV2A
胴板 4	-25	SQV2A
下部鏡板 1	-12	SQV2A
下部鏡板 2	-12	SQV2A
鏡板フランジ	-17	SFVQ2A
胴板フランジ	-16	SFVQ2A
再循環水出口ノズル（N1）	-12	SFVQ2A
再循環水入口ノズル（N2）	-12	SFVQ2A
主蒸気ノズル（N3）	-12	SFVQ2A
給水ノズル（N4）	-20	SFVQ2A
炉心スプレイノズル（N5）	-28	SFVQ2A
上鏡スプレイノズル（N6）	-34	SFVQ2A
上鏡予備ノズル（N6B）	-12	SFVQ2A
ベントノズル（N7）	-12	SFVQ2A
ジェットポンプ計測管貫通部ノズル（N8）	-12	SFVQ2A
制御棒駆動水戻りノズル（N9）	-28	SFVQ2A
低圧注水ノズル（N17）	-28	SFVQ2A

5. 破壊靱性評価

5.1 耐圧・漏えい試験，供用状態A及びBの破壊靱性に対する評価 <説明書4.>

設計基準対象施設として，供用期間中の耐圧・漏えい試験及び供用状態A及びB（耐圧・漏えい試験を除く）の運転条件において，原子炉压力容器の材料の脆性破壊防止の観点で破壊靱性上最も厳しい運転条件は，低温高压の運転管理となる耐圧・漏えい試験時であるため，供用状態A及びBの評価は耐圧・漏えい試験での評価に代表される。

5.2 供用状態C及び供用状態Dの破壊靱性に対する評価 <説明書4.>

J E A C 4 2 0 6 - 2007 FB-4200に，供用状態C及び供用状態Dについて非延性破壊が防止されることを確認するよう要求がある。健全性評価上最も問題となるのは，加圧された原子炉压力容器内部が急激に冷却されることで容器内面に高い引張応力が発生するP T S（Pressurized Thermal Shock 加圧熱衝撃）事象だが，沸騰水型原子炉压力容器では，炉圧は蒸気温度の低下に伴い低下すること，冷水注入するノズルにはサーマルスリーブが設けられており，冷水が直接炉壁に接することはないから，P T S事象は発生しない*1。また相当運転期間での中性子照射量が低く，BWR-5を対象とした評価（図5-1）において，破壊靱性の裕度が十分あることが確認されている*2。図5-1の結果は，プラント毎に初期R T N D T，脆化量及び過渡条件に差異はあるが，プラント間で有意な差異が生じないこと，及び，評価が48 EFPYであることから，東二の評価に対して，裕度がある。そのため，供用状態C及び供用状態Dにおいては脆性破壊に対して厳しくなる事象はなく，耐圧・漏えい試験時の評価で代表される。



図5-1 供用状態Dにおける原子炉压力容器のP T S評価（BWR-5）

注記*1：（財）発電設備技術検査協会，溶接部等熱影響部信頼性実証試験に関する調査報告書[原子炉压力容器加圧熱衝撃試験][総まとめ版]，平成4年3月，p20-26

注記*2：梶田他，「沸騰水型原子炉压力容器の過渡事象における加圧熱衝撃の評価」，日本保全学会第10回学術講演会，2013.7

5.3 重大事故等時の破壊靱性に対する評価 <説明書 4.>

炉心損傷防止対策の有効性評価における全ての事故シーケンスグループ及び格納容器破損防止対策の有効性評価における全ての格納容器破損モードについて、設計熱サイクルに基づく、原子炉圧力容器圧力の上昇挙動及び原子炉圧力容器内温度の低下挙動を表5-1に整理した。その結果、原子炉圧力容器圧力の上昇の観点で厳しいシーケンスとして全交流動力電源喪失（長期TB）（TBD, TBU）（TBP）及び原子炉停止機能喪失が、原子炉圧力容器内温度の低下の観点で厳しいシーケンスとしてLOCA時注水機能喪失が挙げられるが、以下のとおり設計熱サイクルで想定している「過大圧力」「原子炉冷却材喪失事故」に包絡される。

- ・原子炉圧力容器圧力の上昇挙動

原子炉圧力容器圧力の上昇挙動の観点で厳しいのは、約6秒で約6.87 MPa[gage]から約8.16 MPa[gage]まで上昇する全交流動力電源喪失（長期TB）（TBD, TBU）（TBP）シーケンス及び約5.6秒で約6.93 MPa[gage]から約8.19 MPa[gage]まで上昇する原子炉停止機能喪失シーケンスであるが、設計熱サイクルで想定している「過大圧力」（2秒で7.24 MPa[gage]から9.31 MPa[gage]まで上昇）に、圧力ピーク値及び変化率は包絡される。

- ・原子炉圧力容器内温度の低下挙動

原子炉圧力容器内温度の低下挙動の観点で厳しいのは、約8分で約294℃から約138℃まで低下するLOCA時注水機能喪失シーケンスであるが、設計熱サイクルで想定している「原子炉冷却材喪失事故」（15秒で289℃から138℃まで低下）に、温度低下率は包絡される。

応力拡大係数は、圧力又は熱応力の観点で温度変化が大きいほうが、大きくなる。上記の通り、重大事故時に想定される最大のピーク圧力及び温度変化率は、設計基準事象である「過大圧力」及び「原子炉冷却材喪失事故」に包絡されていることから、設計基準事象において厳しい脆性破壊評価結果が得られる。

以上のことから、重大事故等対処設備としての原子炉圧力容器の破壊靱性に対する評価は、供用状態C、Dと同様に耐圧・漏えい試験時に対する評価に代表される。

表 5-1 全ての事故シーケンスグループ及び格納容器破損モードにおける
原子炉圧力容器圧力の上昇挙動及び原子炉圧力容器内温度の低下挙動

事故シーケンスグループ等	原子炉圧力容器圧力の上昇挙動	原子炉圧力容器内温度の低下挙動
高圧・低圧注水機能喪失	主蒸気隔離弁閉止後、約 4 分で約 6.37 MPa[gage]から約 7.79 MPa[gage]まで上昇	原子炉減圧後、約 12 分で約 293 °C から約 138 °C まで低下
高圧注水・減圧機能喪失	主蒸気隔離弁閉止後、約 4 分で約 6.37 MPa[gage]から約 7.79 MPa[gage]まで上昇	原子炉減圧後、約 17 分で約 292 °C から約 150 °C まで低下
全交流動力電源喪失（長期 T B）	主蒸気隔離弁閉止後、約 6 秒で約 6.87 MPa[gage]から約 8.16 MPa[gage]まで上昇	原子炉減圧後、約 15 分で約 293 °C から約 137 °C まで低下
全交流動力電源喪失（T B D, T B U）	主蒸気隔離弁閉止後、約 6 秒で約 6.87 MPa[gage]から約 8.16 MPa[gage]まで上昇	原子炉減圧後、約 15 分で約 294 °C から約 138 °C まで低下
全交流動力電源喪失（T B P）	主蒸気隔離弁閉止後、約 6 秒で約 6.87 MPa[gage]から約 8.16 MPa[gage]まで上昇	約 297 °C まで上昇後、約 188 分で約 138 °C まで低下
崩壊熱除去機能喪失（取水機能が喪失した場合）	主蒸気隔離弁閉止後、約 3 分で約 6.37 MPa[gage]から約 7.79 MPa[gage]まで上昇	原子炉減圧後、約 13 分で約 291 °C から約 138 °C まで低下
崩壊熱除去機能喪失（残留熱除去系が故障した場合）	主蒸気隔離弁閉止後、約 11 分で約 5.20 MPa[gage]から約 7.79 MPa[gage]まで上昇	原子炉減圧後、約 14 分で約 292 °C から約 138 °C まで低下
原子炉停止機能喪失	主蒸気隔離弁閉止後、約 5.6 秒で約 6.93 MPa[gage]から約 8.19 MPa[gage]まで上昇	主蒸気隔離弁閉止後、約 5.6 秒で約 286 °C から約 298 °C まで上昇
LOCA 時注水機能喪失	主蒸気隔離弁閉止後、約 1 分で約 6.37 MPa[gage]から約 7.79 MPa[gage]まで上昇	原子炉減圧後、約 8 分で約 294 °C から約 138 °C まで低下
格納容器バイパス（インターフェイスシステム LOCA）	主蒸気隔離弁閉止後、約 2 分で約 6.38 MPa[gage]から約 7.79 MPa[gage]まで上昇	原子炉減圧後、約 9 分で約 292 °C から約 138 °C まで低下
津波浸水による注水機能喪失	全交流動力電源喪失（長期 T B）と同じ	
雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）	原子炉冷却材喪失後、原子炉圧力容器が低圧となる事象であり、評価不要	原子炉冷却材喪失後、約 15 秒で約 132 °C から約 94 °C まで低下
水素燃焼		
高圧溶融物放出／格納容器雰囲気直接加熱、原子炉圧力容器外の溶融燃料－冷却材相互作用、溶融炉心・コンクリート相互作用	原子炉圧力容器が破損するシーケンスであり、原子炉圧力容器の破壊靱性に対する評価は不要	
過大圧力	2 秒で 7.24 MPa[gage]から 9.31 MPa[gage]まで上昇	—
原子炉冷却材喪失	—	15 秒で 289 °C から 138 °C まで低下

5.4 応力拡大係数及び関連温度の要求値の算出 <説明書 7.3, 7.5>

5.1, 5.2 及び 5.3 で述べたように、沸騰水型原子炉压力容器の破壊靱性評価は、耐圧・漏えい試験を代表条件として実施する。

応力拡大係数の算出については、説明書の「7.3 応力拡大係数の計算」による。算出に用いた数値等の詳細を表 5-2, 表 5-3 に示す。

関連温度の要求値の算出方法は、参考資料 2 に示す通りである。この際、各部位の応力は、理論解または参考資料 3 に示す FEM 解析モデルを用いて参考資料 4 に示す応力計算条件により求める。

表 5-2 耐圧試験（最高使用圧力以下）における胴及び鏡板部毎の代表断面でのパラメータ

名称	評価条件			計算方法	計算結果 (MPa)				応力拡大係数算出に用いるパラメータ		K _I (MPa√m)	T (°C)	R T _{NDT} ^{*1} (°C)
	板厚 t (mm)	仮想欠陥	欠陥深さ a (mm)		一次応力		二次応力		M _m	M _b			
					膜 σ _{m1}	曲げ σ _{b1}	膜 σ _{m2}	曲げ σ _{b2}					
上部鏡板1		1/4t									56.0	55	59.2
上部鏡板2		1/4t									116.1	55	20.2
胴板1		1/4t									110.2	55	22.3
胴板2		1/4t									94.2	55	29.1
胴板3		1/4t									93.6	55	29.4 ^{*2}
胴板4		1/4t									93.6	55	29.4 ^{*2}
下部鏡板1		1/4t									54.1	55	62.1
下部鏡板2		1/4t									101.1	55	26.0
鏡板フランジ		1/4t									116.1	55	20.2
胴板フランジ		1/4t									110.2	55	22.3

注記 *1 : K_{IC}式により算出（参考資料2参照）

*2 : 評価には、中性子照射による関連温度の移行量を考慮する。

表 5-3 耐圧試験（最高使用圧力以下）におけるノズル部毎の代表断面でのパラメータ

名称	評価条件					計算方法	計算結果	応力拡大係数 算出に用いる パラメータ $F(a/r_n)$	K_I ($\text{MPa}\sqrt{\text{m}}$)	T ($^{\circ}\text{C}$)	$R T_{NDT}$ ($^{\circ}\text{C}$)
	板厚 t (mm)	仮想 欠陥	内径 (mm)	コーナーR (mm)	半径 r_n (mm)		応力 σ_h (MPa)				
再循環水出口 ノズル (N1)	[Redacted]	1/4t	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	164.8	55	6.9
再循環水入口 ノズル (N2)		1/4t							137.0	55	13.7
主蒸気ノズル (N3)		1/4t							160.7	55	7.8
給水ノズル (N4)		1/4t							140.9	55	12.7
炉心スプレイ ノズル (N5)		1/4t							139.2	55	13.1
上鏡スプレイ ノズル (N6)		1/4t							76.9	55	39.0
上鏡予備ノズル (N6B)		1/4t							76.9	55	39.0
ベントノズル (N7)		1/4t							68.0	55	45.9
ジェットポンプ 計測管貫通部ノ ズル (N8)		1/4t							102.7	55	25.3
制御棒駆動水 戻りノズル (N9)		1/4t							90.6	55	30.9
低圧注水ノズル (N17)		1/4t							136.9	55	13.7

注記 *1: K_{IC} 式により算出（参考資料2参照）

6. 上部棚吸収エネルギーによる評価 <説明書8.>

6.1 上部棚吸収エネルギー調整値の算出

J E A C 4 2 0 1 - 2007 [2013年追補版] 附属書Bの国内U S E予測式を用いて、上部棚吸収エネルギー調整値 (U S E (調整値)) を算出する。

U S E (調整値) の算出に用いるパラメータを表6-1に示す。

表6-1 U S E (調整値) の算出に用いるパラメータ

中性子照射量 ($\times 10^{19}$ n/cm ² , E > 1 MeV)	0.0401
化学成分 (mass%)	C _u
	N _i
$\sigma_{\Delta U}$ (%)	6.9
M _u (=2 $\sigma_{\Delta U}$) (%)	13.8
C _o	-0.95
U S E (初期値) (J) (注)	202

(注) 照射前試験で確認した主加工方向に平行な方向 (L方向) から採取した試験片による結果

U S E (調整値) の算出過程を以下に示す。

$$[C F_U] = 5.23 + 9.36 \cdot \left\{ 0.5 + 0.5 \cdot \tanh \left(\frac{C_u - 0.087}{0.034} \right) \right\} \times (1 + 0.59 \cdot N_i)$$

$$\approx \boxed{}$$

$$[F F_U]_{(f)} = f^{(0.349 - 0.068 \cdot \log f)}$$

$$\approx \boxed{}$$

$$\Delta U S E = C_o + [C F_U] \cdot [F F_U]_{(f)} + M_u$$

$$\approx 15.3 (\%)$$

$$U S E (\text{調整値}) = U S E (\text{初期値}) \times (1 - \Delta U S E / 100) \times 0.65^*$$

$$\approx 111 (\text{J})$$

注記* : 主加工方向に平行な方向 (L方向) から採取した試験片のため, J E A C 4 2 0 1 - 2007 SA-3440より, 計算値の65 %の値を用いて評価する。

評価時点におけるUSE (調整値) は111 Jとなり, 68 Jを上回る。

「原子炉圧力容器の脆性破壊防止に関する説明書」に係る適用規格等の整理

技術基準規則第 17 条第 1 項第 1 号ロ (技術基準規則第 55 条第 1 項第 2 号ロ)

技術基準規則第 17 条の解釈 10

J S M E 2005/2007

PVB-2310 クラス 1 容器における破壊靱性要求

PVB-2311 破壊靱性試験不要となる材料の規定

PVB-2331 ボルト材 (マルテンサイト系ステンレス鋼を除く)

- 1. 概要
- 3. 脆性破壊防止に対する設計

原子炉等規制法第 43 条の 3 の 32

- 2. 基本方針
- 7.4 中性子照射による関連温度の移行量

<補足説明資料 P-3>

技術基準規則第 14 条第 2 項

J E A C 4 2 0 6 -2007
原子力発電所用機器に対する
破壊靱性の確認試験方法

FB-2400 ボルト材

表-FB-2400-1 ボルト材の横膨出量及び吸収
エネルギー要求値

FB-4100 原子炉圧力容器に対する供用期間中の耐圧・漏えい
試験及び運転条件の制限

附属書 A
非延性破壊防止のための解析法

A-3200 供用期間中の容器材料の破壊靱性の要求
A-3220 原子炉圧力容器の供用状態 A 及び B の評価方法

附属書 F 応力拡大係数

FB-4200 原子炉圧力容器に対する供用期間中の破壊靱性の要求

J E A C 4 2 0 1 -2007 [2013 年追補版]
原子炉構造材の監視試験方法

附属書 B
中性子照射による関連温度移行量及び上部棚吸収エネルギー減少率の予測

B-2000 関連温度移行量の予測 (国内脆化予測法)

B-3000 上部棚吸収エネルギーの減少率 (ΔUSE) の
予測 (国内 USE 予測式)

技術基準規則第 54 条第 1 項第 1 号

- 3. 脆性破壊防止に対する設計
- 6. 最低使用温度に基づく評価
- 6.1 評価箇所
- 6.2 最低使用温度
- 7.1 評価箇所

<補足説明資料 P-1>

- 4. 評価対象と評価方法

<補足説明資料 P-5>

- 6. 最低使用温度に基づく評価
- 6.1 評価箇所
- 6.2 最低使用温度
- 7. 関連温度に基づく評価
- 7.1 評価箇所
- 7.2 関連温度の要求値
- 7.3 応力拡大係数の計算
- 7.4 中性子照射による関連温度の移行量

- 8. 上部棚吸収エネルギーの評価
- 8.1 評価箇所
- 8.2 上部棚吸収エネルギーの評価方法
- 8.3 上部棚吸収エネルギーの計算

- 4. 評価対象と評価方法

- 1. 概要
- 2. 基本方針

耐圧・漏えい試験における関連温度の要求値の算出手順説明

1. 評価の目的

耐圧・漏えい試験において、原子炉圧力容器を脆性破壊させないために最低限必要となる材料の靱性を確認するため、許容される関連温度の要求値を算出する。

2. 評価の概要

- ・原子炉圧力容器にき裂が存在すると想定し、耐圧・漏えい試験における温度・圧力の変化によりき裂先端に生じる応力拡大係数（ K_I ）を求める。
- ・ K_I が原子炉圧力容器材料の靱性（静的破壊靱性値（ K_{IC} ））よりも小さいことを確認することで、この仮想欠陥が脆性破壊の起点とならないことを評価する。
- ・ K_{IC} は使用温度（ T ）と関連温度（ $R T_{NDT}$ ）の関数であることから、 K_I を K_{IC} よりも小さくするためには、 $R T_{NDT}$ が一定値以下となるよう管理すればよい。
- ・評価の流れの概要を図1で示す。

3. 評価の詳細

3.1 K_I の算出

- ・原子炉圧力容器の胴及び鏡板部においては、内面または外面に板厚の1/4の深さ、板厚の1.5倍の長さの表面欠陥を最大仮想欠陥として想定する。ノズル部においては、ノズルが取り付く部分の胴及び鏡板部板厚の1/4倍の深さの表面欠陥を最大仮想欠陥としてノズルコーナー部に想定する。これらの最大仮想欠陥形状を説明書の図7-1に示す。
- ・供用状態A及びBの過渡事象のうち、低温高圧の運転管理となる耐圧・漏えい試験について、理論解またはFEMによる応力解析結果を用いて K_I を算出する。

3.2 K_{IC} の算出式

K_{IC} は材料の靱性（脆性破壊に対する抵抗値、粘り強さ）の温度依存性を示す曲線であり、下式のとおり温度（ T ）と関連温度（ $R T_{NDT}$ ）の関数であらわされる。下式の通り、 T が大きく、 $R T_{NDT}$ が小さいほど K_{IC} は大きくなり、靱性が高くなることを意味する。

$$K_{IC} = 36.48 + 22.78 \exp\left(0.036\left(T - R T_{NDT}\right)\right)$$

3.3 関連温度の要求値の算出及び評価

- ・脆性破壊は、 K_I が K_{IC} より小さい場合には発生しない。 K_{IC} は $R T_{NDT}$ の関数であるため、 $R T_{NDT}$ を一定値以下に管理することで脆性破壊を防止できる。
- ・ K_I を K_{IC} と置き換えて $R T_{NDT}$ を求めれば、これが関連温度の要求値となる。
- ・関連温度の要求値の計算では、まず、3.2 に示す式を $R T_{NDT}$ についての式に変形する。

$$R T_{NDT} = T - \frac{1}{0.036} \ln \left(\frac{K_{IC} - 36.48}{22.78} \right)$$

- ・次に、上式の K_{IC} を K_I として代入し、 T を耐圧・漏えい試験温度とした上で、下式の成立する $R T_{NDT}$ の最大値が関連温度の要求値となる。

$$R T_{NDT} \leq T - \frac{1}{0.036} \ln \left(\frac{K_I - 36.48}{22.78} \right)$$

- ・炉心領域材料には中性子照射による脆化を考慮して、中性子照射による関連温度の移行量 $\Delta R T_{NDT}$ を見込む。 $\Delta R T_{NDT}$ の計算は説明書の7.4及び付録1に記載している。
- ・関連温度の実測値が、算出した関連温度の要求値よりも小さく、脆性破壊が生じないことを確認する。

〔原子炉压力容器材料データ〕

〔設計過渡条件（試験状態）〕

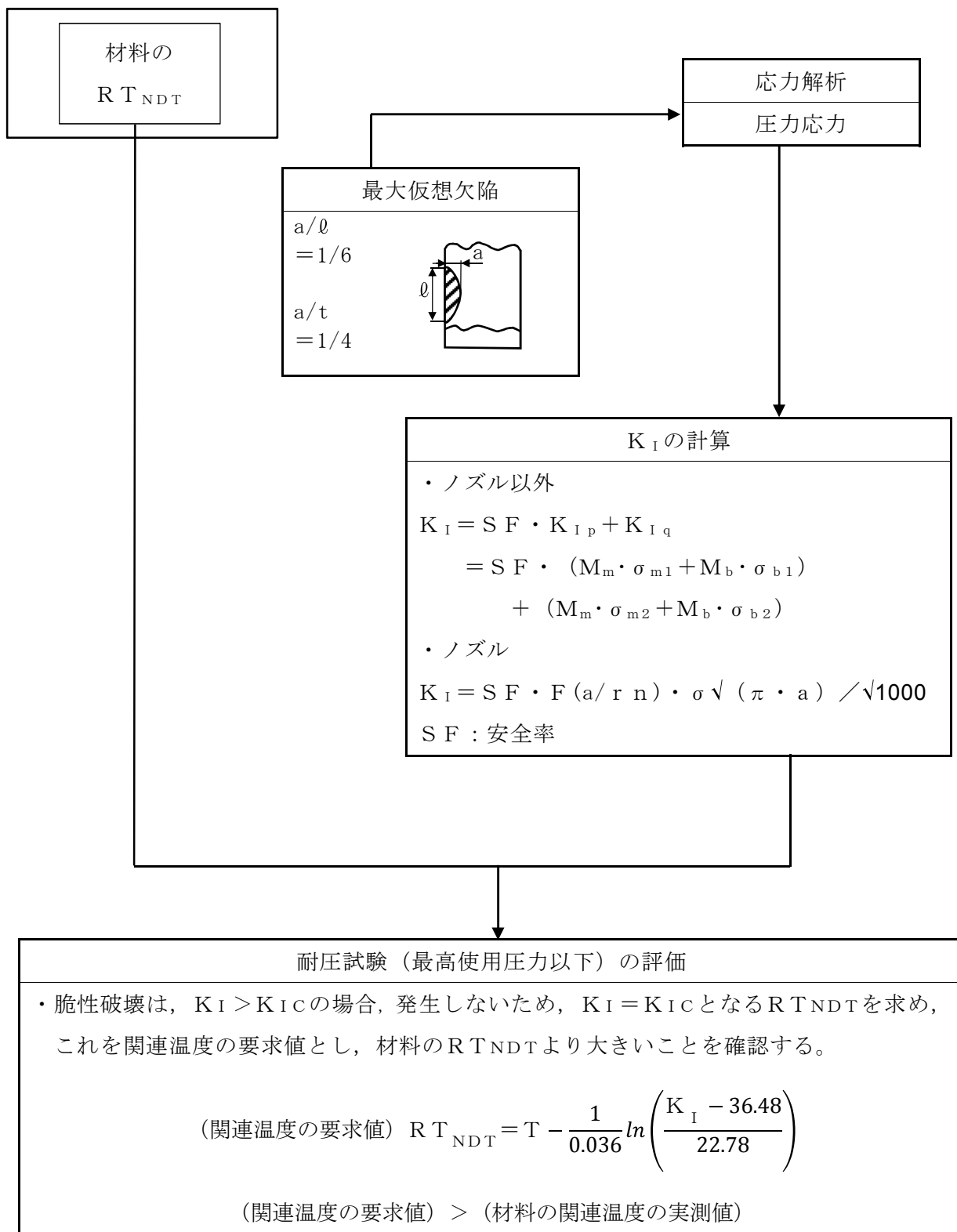


図1 原子炉压力容器材料の脆性破壊防止の評価の流れ

仮想欠陥の形状・位置及び解析モデル

応力拡大係数の計算に用いる最大仮想欠陥は、胴及び鏡板部にあつては、板厚の1/4倍の深さ、板厚の1.5倍の長さの表面欠陥を用いる。ただし、板厚 t が $t < 100.0$ mmの場合、100.0 mm厚断面に対する欠陥を用いる。

ノズル部にあつては、ノズルが取り付く部分の胴及び鏡板部板厚の1/4倍の深さの欠陥を用いる。ただし、最大仮想欠陥の大きさは胴部の最大仮想欠陥寸法を超えないものとする。

図1に最大仮想欠陥の形状を示す。

胴及び鏡板部にあつては、J E A C 4 2 0 6 -2007 附属書F F-3100により、欠陥深さと板厚の関係から、耐圧・漏えい試験時の圧力に対して理論解又はF E Mにより求めた応力により応力拡大係数を求める。

ノズル部にあつては、J E A C 4 2 0 6 -2007 附属書F F-4200により、欠陥深さと穴の半径の関係から、胴部の周方向応力を用いて応力拡大係数を求める。

F E M解析に用いたモデルを図2に示す。

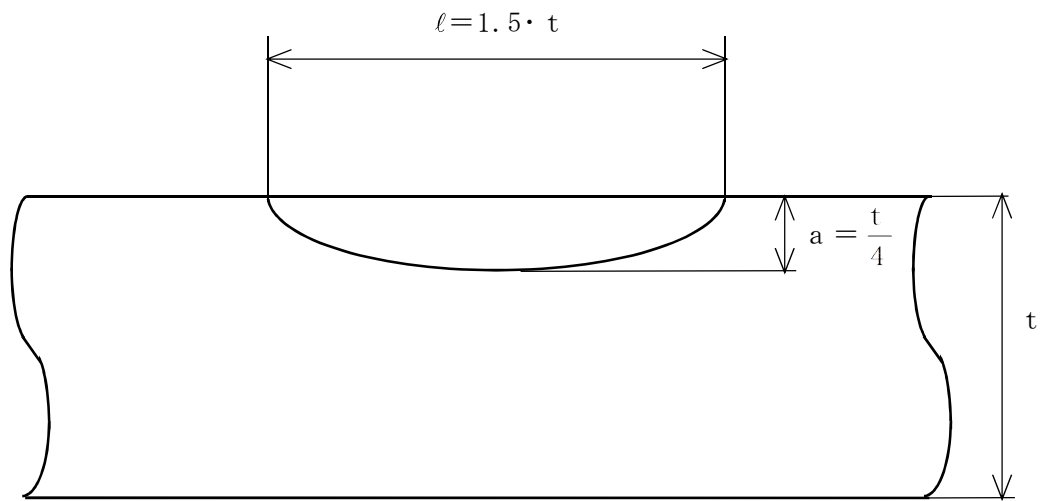


図1 胴及び鏡板部の仮想欠陥の寸法及び位置の例 (1/2)

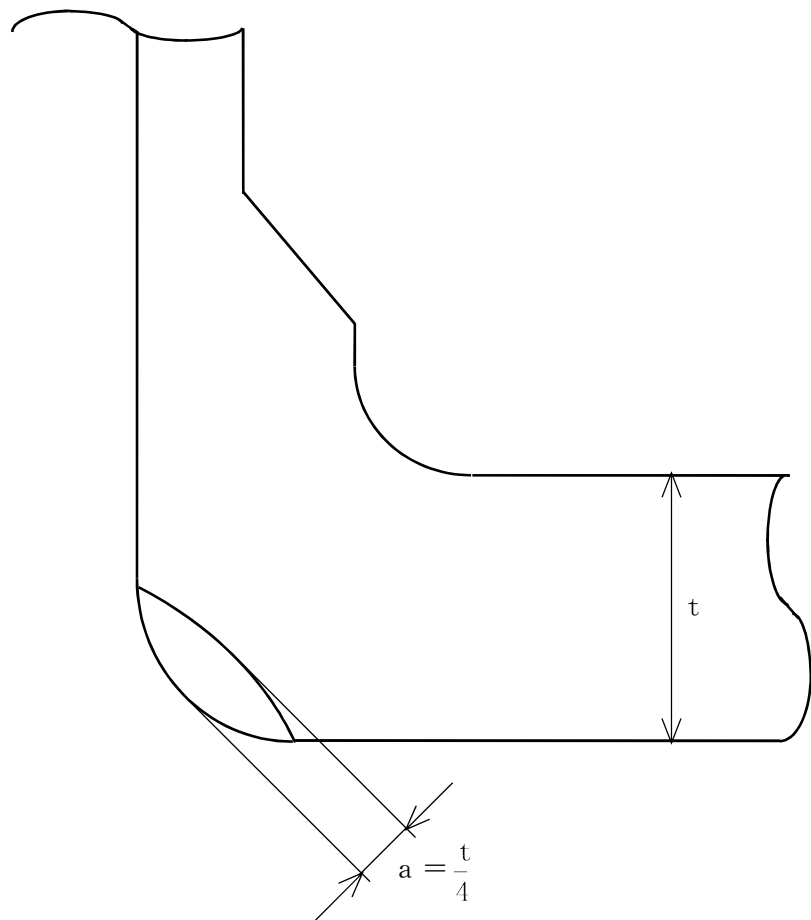


図1 ノズル部の仮想欠陥の寸法及び位置の例 (2/2)

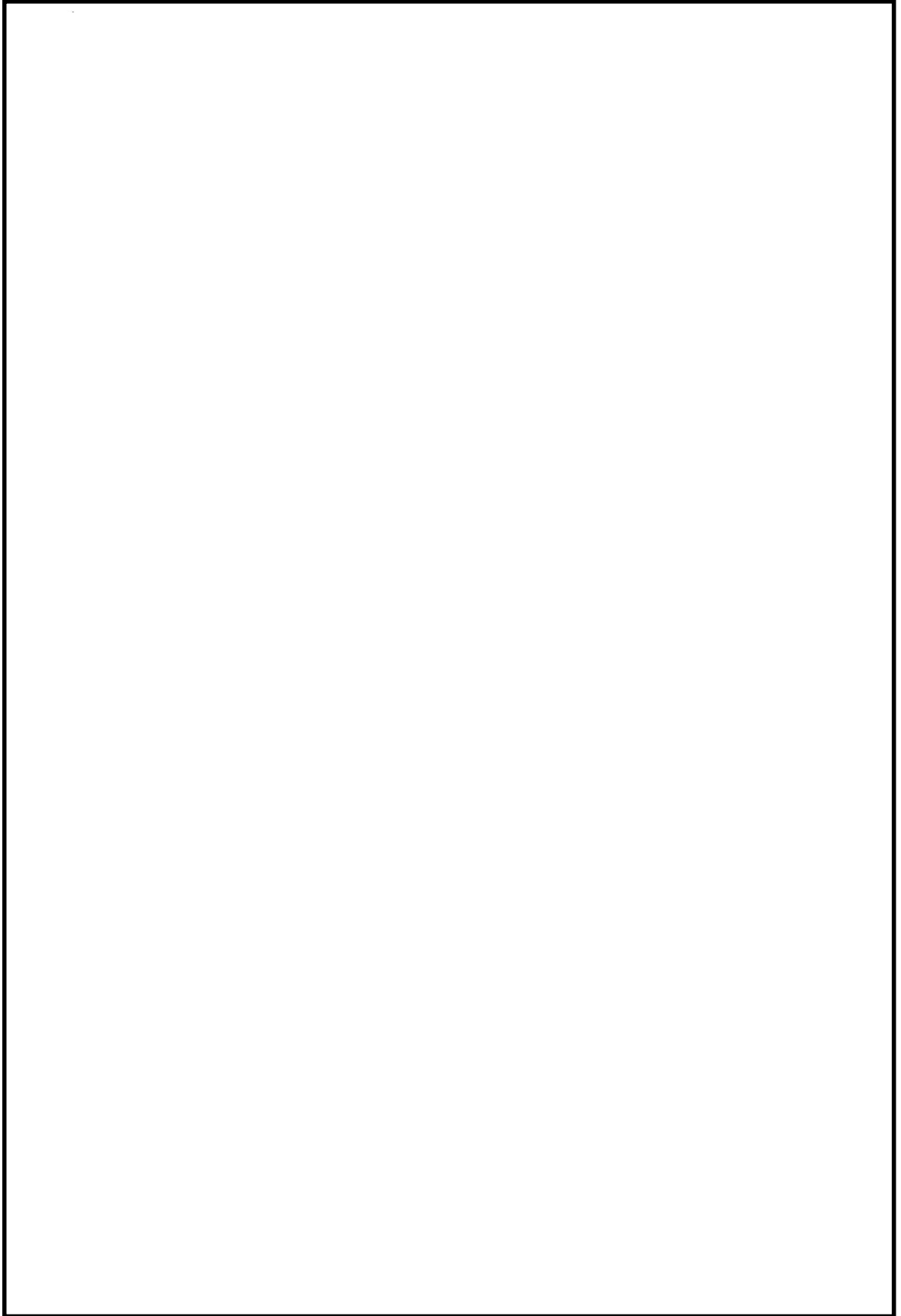


図2 FEM解析に用いたモデル図（要素分割図）（1/2）
（上部鏡板2，鏡板フランジ，胴板フランジ及び胴板1）

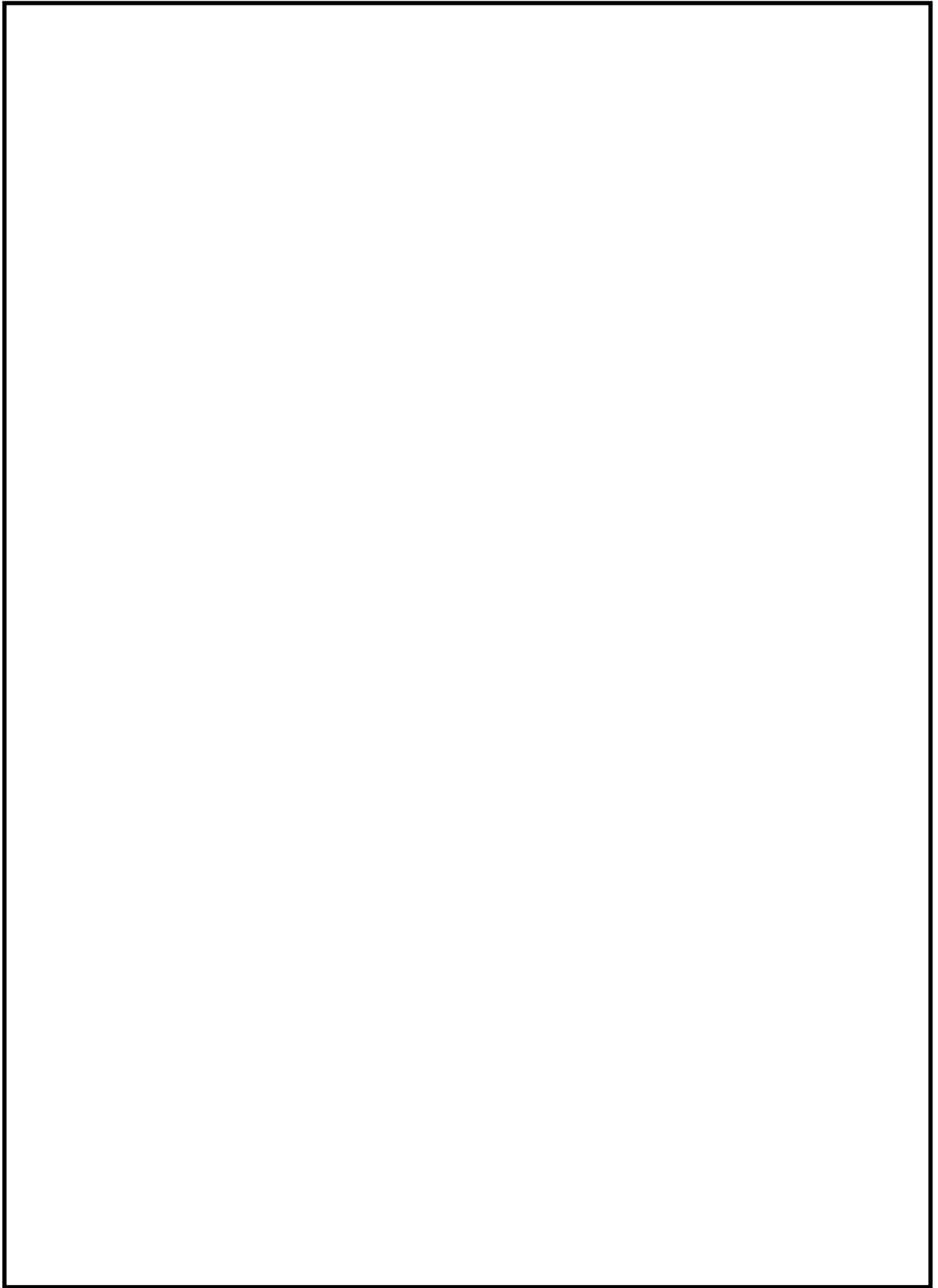


図 2 FEM解析に用いたモデル図（要素分割図）（2/2）
（下部鏡板）

応力計算条件について

「原子炉压力容器の脆性破壊防止に関する説明書」では、応力拡大係数の算出に用いる耐圧・漏えい試験時の応力算出過程において、構造不連続部にFEM解析の値を用いた。

応力の算出に用いた計算条件は、強度評価に用いた条件と同じである。計算コードは、東海第二の計測ノズル改造工認及びPLMにおける応力計算に用いた実績のあるASHSD2-Bを用いている。

応力計算の入力項目を下表に示す。

分類	項目
荷重条件	設計過渡（圧力）
	外荷重（ボルト締付け荷重）
解析条件	モデル形状（設計図ベース）
	材料物性値（縦弾性係数）

格納容器破損防止対策の有効性評価における評価事故シーケンスの
P T S 評価要否について

1. 概要

東海第二発電所の格納容器破損防止対策の有効性評価における格納容器破損モード「雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）」「水素燃焼」の評価では、原子炉圧力容器が破損しておらず、これにより、熔融炉心は原子炉圧力容器内で冠水し、冷却される結果となっている。このため、原子炉圧力容器に対する脆性破壊防止の観点から、P T S 評価の要否を検討する。

2. 格納容器破損防止対策の有効性評価における評価事故シーケンスの P T S 評価の要否について

格納容器破損防止対策の有効性評価のうち、以下の格納容器破損モードは、原子炉圧力容器が破損していない。

- ・雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）
- ・水素燃焼

上記の格納容器破損モードで想定する評価事故シーケンス（以下「当該評価事故シーケンス」という。）は、再循環系配管の両端破断が起因事象である。事故発生後初期の事象進展の概要を第 1 図に示す。再循環系配管の大破断 L O C A により原子炉圧力容器内の水はほぼ流出した状態となり、炉心は一部熔融する。その後、事故発生約 25 分後に低圧代替注水系（常設）により注水が開始され、事故発生約 65 分後には原子炉水位ジェットポンプ上端到達を判断し、その後はジェットポンプ上端での水位が維持される。また、大破断 L O C A により原子炉圧力容器内部は低圧状態となり、原子炉圧力容器に対する圧力荷重はほとんど影響しないため、P T S 評価の要否は、注水開始後の原子炉圧力容器下部の水温の低下率[※]を、設計熱サイクルで想定している設計基準事故「原子炉冷却材喪失」における原子炉圧力容器内の温度低下率と比較することにより判定する。

※ 原子炉圧力容器の気相温度及び壁面温度は、燃料露出に伴う温度上昇要因もあることから、注水開始後の温度低下幅が小さい（温度低下幅は 20～30℃程度）。したがって、気相温度よりも温度低下幅の大きい原子炉圧力容器の水温を対象とする。

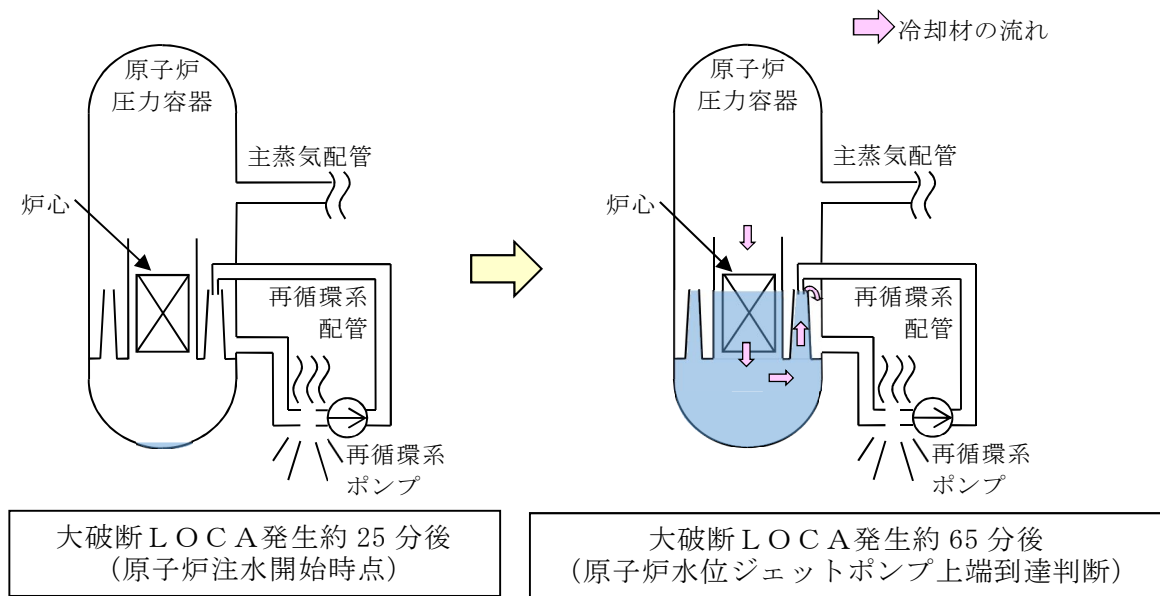
当該評価事故シーケンスの解析結果より、注水開始直前の原子炉圧力容器下部の水温は約 132℃であり、注水開始後に水温は低下し、約 15 秒で原子炉圧力容器下部の水温は約 94℃まで低下する。その後、緩やかに約 83℃まで低下する。このときの注水する水の温度は、有効性評価において 35℃としている。一方で、脆性破壊の評価が厳しくなるよう、水戸市の地中の年間月別平均温度の最低値（第 2 図参照）よりも低い 0℃を注水する水の

温度と想定すると、注水開始直前の原子炉压力容器下部の水温は約 132 °Cであり、注水開始後に水温は低下し、約 15 秒で原子炉压力容器下部の水温は約 76 °Cまで低下する。原子炉压力容器下部の水温はその後、緩やかに約 56 °Cまで低下するが、原子炉压力容器の最低使用温度 21 °Cよりも高いことから、影響はない。

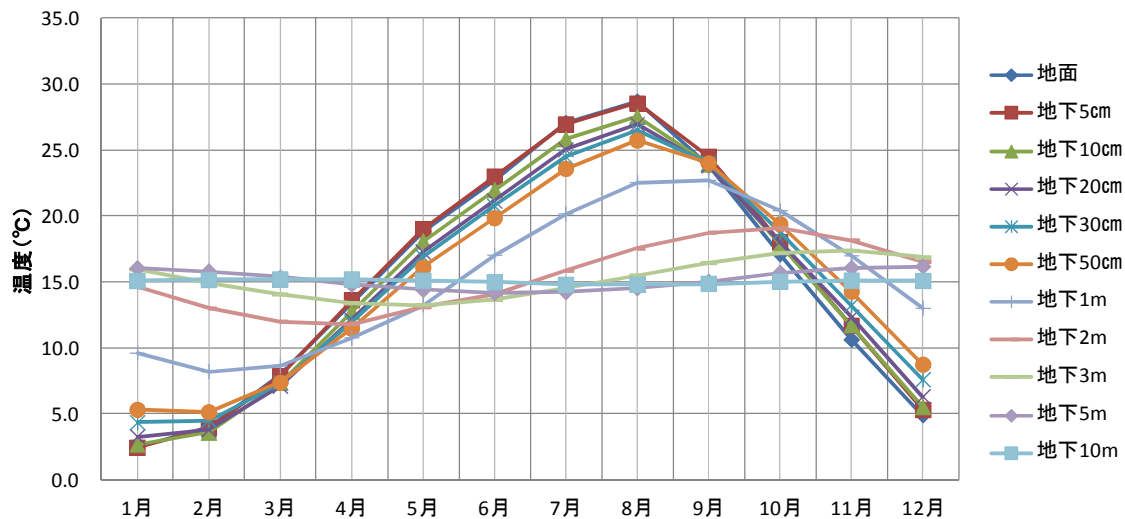
次に、設計熱サイクルで想定している設計基準事故「原子炉冷却材喪失」においては、原子炉压力容器内温度が 276 °Cから 15 秒間で 138 °Cまで低下することを想定している。このことから、当該評価事故シーケンスにおける原子炉压力容器内温度の低下挙動は、設計基準事故「原子炉冷却材喪失」に包絡される。

なお、当該評価事故シーケンスにおいて、注水開始後は原子炉水位の上昇によりジェットポンプ上端からオーバーフローした水が原子炉压力容器と接触することとなる。ただし、冷却水はシュラウド内に注水され、炉心部の下降・通過時に加熱された後にジェットポンプ上端からオーバーフローするため、原子炉压力容器と接触する際は水温が上昇した状態であり、原子炉压力容器の脆性破壊は生じないと考えられる（第 1 図及び第 3 図参照）。このときの壁面温度は、約 293 °Cから 30 分間で約 272 °Cまで低下しており、設計基準事故「原子炉冷却材喪失」に包絡される。

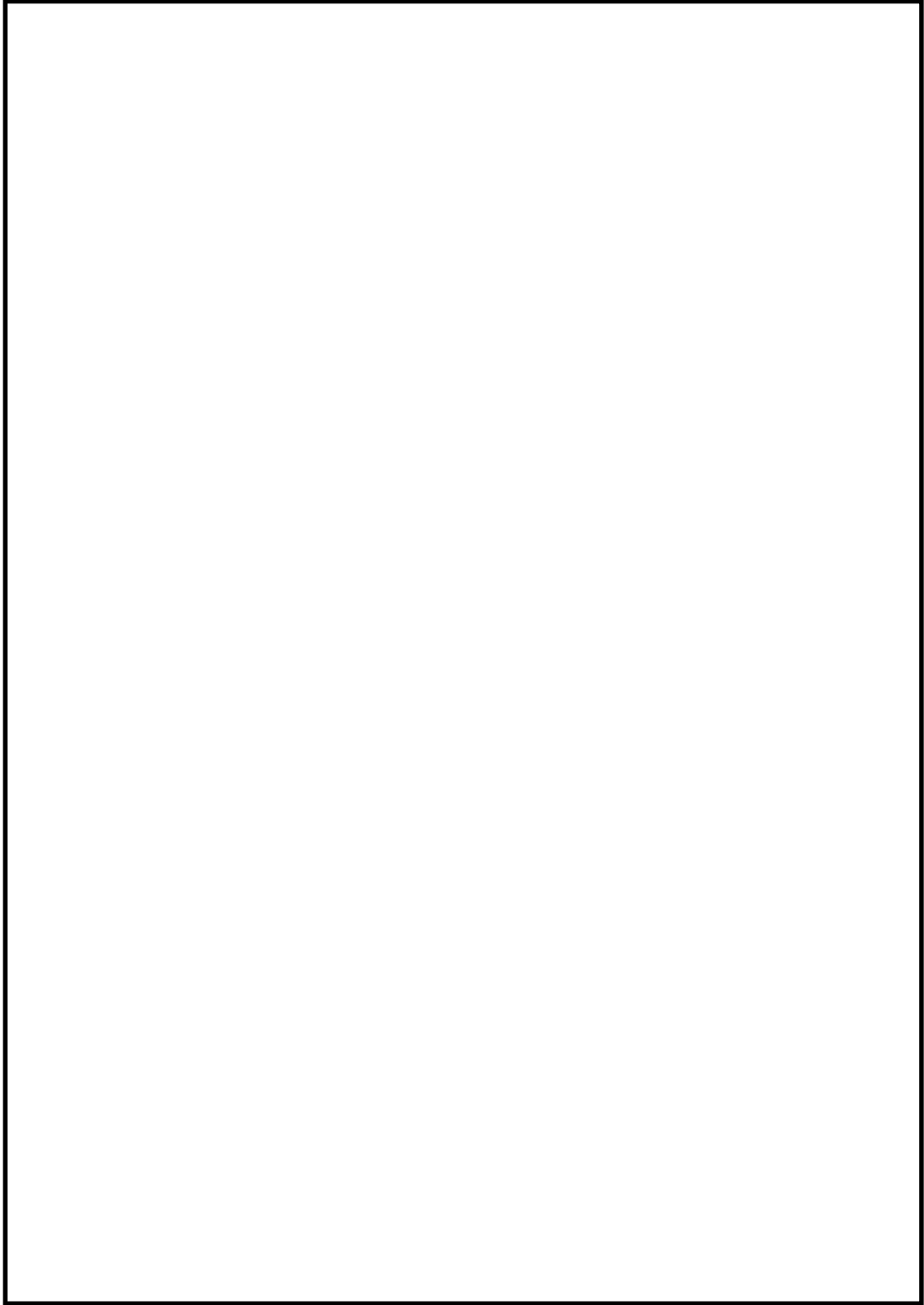
以上より、格納容器破損モード「雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）」「水素燃焼」における原子炉压力容器下部の水温低下率は、設計熱サイクルで想定している設計基準事故「原子炉冷却材喪失」に包絡されること、ジェットポンプ上端からオーバーフローした水による原子炉压力容器の脆性破壊は生じないことから、PTS評価は不要と考える。



第1図 格納容器破損モード「雰囲気気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）」「水素燃焼」の事故発生後初期の事象進展概要図



第2図 地中温度の年間月別平均温度の変動（水戸市）
（「地中温度等に関する資料」（農業気象資料第3号, 1982）に基づく）



第3図 低圧代替注水系（常設）（残留熱除去系（C）に接続）の注水先

関連温度の評価について

関連温度の評価について、 K_{IC} を用いていることから、その考え方について、以下に示す。

- ・技術基準第 14 条第 2 項の解釈において、「日本電気協会「原子力発電所用機器に対する破壊靱性の確認試験方法（J E A C 4 2 0 6 -2007）」（以下「破壊靱性の確認試験方法（J E A C 4 2 0 6 -2007）」という。）の規定に「日本電気協会「原子力発電所用機器に対する破壊靱性の確認試験方法（J E A C 4 2 0 6 -2007）」の適用に当たって（別記-1）」の要件に付したものに掲げる、破壊じん性の要求を満足すること。」から、附属書 A の A-3220 が対応していること、及び、発電用原子力設備規格（設計・建設規格 J S M E S N C 1 -2012）の技術評価書にて、運転条件で容器に作用する荷重の速度が静的な事象と見なせる程度に小さく、静的破壊靱性で評価することが適切、かつ、1970 年代前半に K_{IR} 曲線が採用された時点で考えられていた不確定要素（局所脆化領域の存在）の懸念が解消されていることの観点より、関連温度の要求値は、 K_{IC} を用いることが可能とされていること
- ・原子炉圧力容器の高経年化技術評価において、関連温度の評価は、 K_{IC} としていること

上記から、原子炉圧力容器の評価は、 K_{IC} を用いていることとした。

原子炉压力容器の熱サイクル図について

原子炉压力容器の設計のため、使用する熱サイクル図（図 1）を以下に示す。この熱サイクル図に基づき、最低使用温度の設定及び関連温度の要求値の計算を実施している。

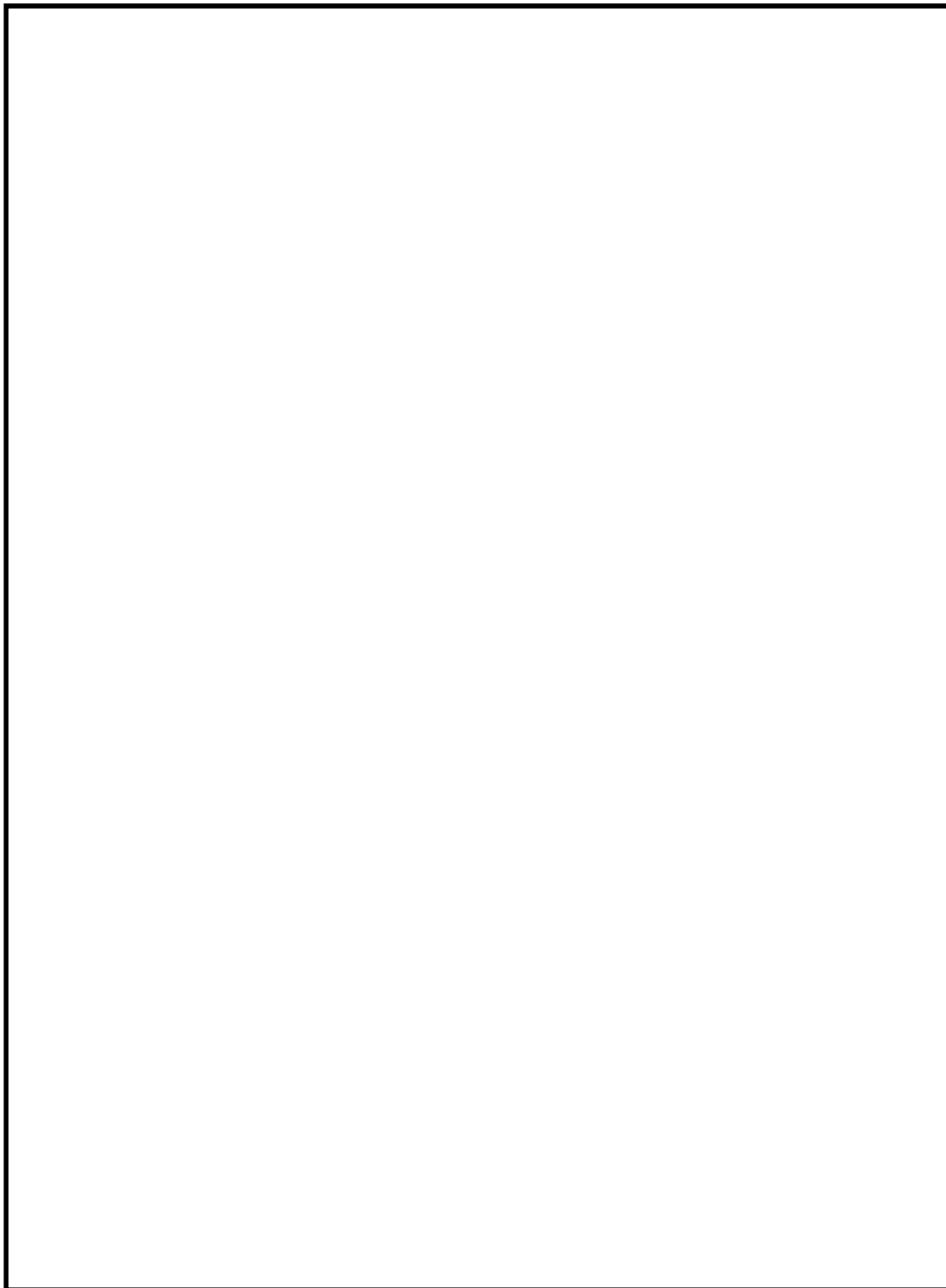


図 1 原子炉压力容器の熱サイクル図