

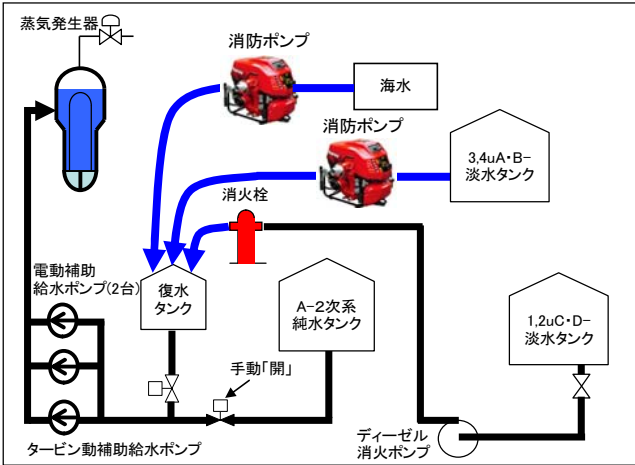
設備の概要及び保全内容

蒸気発生器への給水機能						
設 備	分類	設備概要		保全頻度	保全内容	備考
タービン動補助給水ポンプ	イ)	容 量 m ³ /h	210	4定検に1回	部品の目視点検、取替など	
		揚 程 m	900	1ヶ月間に1回	起動試験	
電動補助給水ポンプ	イ)	容 量 m ³ /h	90	10定検に1回	部品の目視点検、取替など	
		揚 程 m	900	1ヶ月間に1回	起動試験	
復水タンク	イ)	容 量 m ³	800	10定検に1回	各部の外観点検、ガスケットの取替など	
		基 数	1			
A-2次系純水タンク	ロ)	容 量 m ³	6000	10年間に1回	タンク内部の目視点検など	
		基 数	1			
3.4uA・B-淡水タンク	ハ)	容 量 m ³	6000	10年間に1回	タンク内部の目視点検など	
		基 数	2			
1.2uC・D-淡水タンク	ハ)	容 量 m ³	6000	10年間に1回	タンク内部の目視点検など	
		基 数	2			
消防ポンプ	ハ)	容 量 m ³ /h	46	1年間に2回	外観点検・機能点検	燃料:ガソリン
		放水圧力 MPa	0.8	1年間に1回	総合点検	
屋外消火栓	ハ)	容 量 m ³ /h	39.6(実績値)	1年間に2回	外観点検	
		放水圧力 MPa	0.25~0.6			
ディーゼル消火ポンプ (No.1/No.2)	ハ)	容 量 m ³ /h	450/1000	4年間に1回	部品の目視点検、取替など	燃料:重油
		揚 程 m	100/105	1ヶ月間に1回	起動試験	

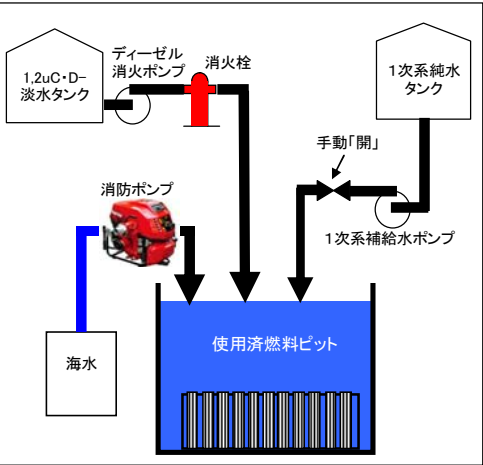
使用済燃料ピットへの給水機能						
設 備	分類	設備概要		保全頻度	保全内容	備考
1.2uC・D-淡水タンク	ハ)	容 量 m ³	6000	10年間に1回	タンク内部の目視点検など	
		基 数	2			
1次系純水タンク	ハ)	容 量 m ³	320	15定検に1回	タンク内部の目視点検、ダイヤフラム取替など	
		基 数	1			
1次系補給水ポンプ	ハ)	容 量 m ³ /h	40	—	状態監視保全	
		揚 程 m	70	3ヶ月間に1回	定期切替	
消防ポンプ	ハ)	容 量 m ³ /h	48	1年間に2回	外観点検・機能点検	燃料:ガソリン
		放水圧力 MPa	1.0/0.8	1年間に1回	総合点検	
燃料取扱建屋内消火栓	ハ)	放水量 m ³ /h	22.2/15.0(実績値)	1年間に2回	外観点検	
		放水圧力 MPa	0.17~0.7			
屋外消火栓	ハ)	放水量 m ³ /h	27.6(実績値)	1年間に2回	外観点検	
		放水圧力 MPa	0.25~0.6			
ディーゼル消火ポンプ (No.1/No.2)	ハ)	容 量 m ³ /h	450/1000	4年間に1回	部品の目視点検、取替など	燃料:重油
		揚 程 m	100/105	1ヶ月間に1回	起動試験	

分類の説明	
・防護措置に係る設備を以下に分類する。	
記号	分類
イ)	工事計画で対象とした設備
ロ)	実施済みのアクシデントマネジメント設備
ハ)	緊急安全対策(短期)
ニ)	設備強化対策(緊急安全対策に係る実施状況報告書にて計画されているもののうち設置済みの設備)

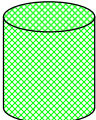
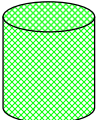
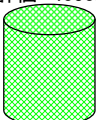
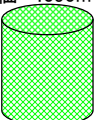
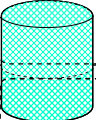
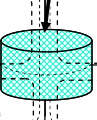
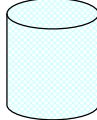
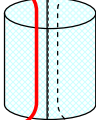
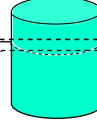
蒸気発生器への給水機能 概念図



使用済燃料ピット給水機能 概念図



高浜発電所のタンクの使用割り当て(運転時)

	1号機	2号機	3号機	4号機
蒸気発生器	復水タンク 700m ³ (評価 480m ³) 	復水タンク 700m ³ (評価 480m ³) 	復水タンク 800m ³ (評価 520m ³) 	復水タンク 800m ³ (評価 520m ³) 
	A-2次系純水タンク 2700m ³ (評価 1480m ³) 	B-2次系純水タンク 2700m ³ (評価 1480m ³) 	A-2次系純水タンク 6000m ³ (評価 4050m ³) 	B-2次系純水タンク 6000m ³ (評価 4050m ³) 
使用済燃料ピット	1,2u A-淡水タンク 6000m ³ (評価 3120m ³) 評価 3900m ³  (SG側) 2631m ³ (SFP側) 1269m ³	1,2u C-淡水タンク 6000m ³ の1/2 (評価 1560m ³) 評価 3900m ³  (SG側) 2631m ³ (SFP側) 1269m ³	3,4u A-淡水タンク 6000m ³ (評価 3290m ³) 3,4u B-淡水タンク 6000m ³ (評価 3290m ³) 3,4u C-淡水タンク 6000m ³ (評価 3290m ³) 評価 4935m ³  評価 4935m ³ 	1,2u D-淡水タンク 6000m ³ (評価 3120m ³) 1,2u E-淡水タンク 6000m ³ (評価 3120m ³) 1,2u C-淡水タンク 6000m ³ の1/2 (評価 1560m ³) 評価 3900m ³  (SG側) 844m ³ (SFP側) 3056m ³
	1次系純水タンク 510m ³ (評価200m ³) 	1次系純水タンク 510m ³ (評価200m ³) 	1次系純水タンク 320m ³ (評価140m ³) 	1次系純水タンク 320m ³ (評価140m ³) 

()内は評価に使用する保有水量： 復水タンクは保安規定値の水量、その他は運用水位の保有水量とした。

高浜発電所のタンクの使用割り当て(停止時)

	1号機	2号機	3号機	4号機
使用済燃料ピット	1.2u A-淡水タンク 6000m³(評価 3120m³) 1.2u C-淡水タンク 6000m³の1/2 (評価 1560m³) 評価 3900m³ 1.2u B-淡水タンク 6000m³(評価 3120m³) 評価 3900m³ 1次系純水タンク 510m³(評価200m³)	1.2u B-淡水タンク 6000m³(評価 3120m³) 1.2u C-淡水タンク 6000m³の1/2 (評価 1560m³) 評価 3900m³ 1.2u D-淡水タンク 6000m³(評価3120m³) 評価 3900m³ 1.2u E-淡水タンク 6000m³(評価3120m³) 評価 3900m³ 1次系純水タンク 510m³(評価200m³)	1.2u D-淡水タンク 6000m³(評価3120m³) 評価 3900m³ 1.2u C-淡水タンク 6000m³の1/2 (評価 1560m³) 評価 3900m³ 1.2u E-淡水タンク 6000m³(評価3120m³) 評価 3900m³ 1次系純水タンク 320m³(評価140m³)	1.2u E-淡水タンク 6000m³(評価3120m³) 評価 3900m³ 1.2u C-淡水タンク 6000m³の1/2 (評価 1560m³) 評価 3900m³ 1.2u D-淡水タンク 6000m³(評価3120m³) 評価 3900m³ 1次系純水タンク 320m³(評価140m³)

()内は評価に使用する保有水量：運用水位の保有水量とした。

防護措置の実施に係る組織等の状況確認

1) 組織、実施体制、連絡通報体制

防護措置の実施に係る組織・体制は、高浜発電所において「電源機能等喪失時における原子炉施設の保全のための活動に係る対応所達」を制定（平成 23 年 4 月 12 日）している。添付 5-(5)-3(2/3)に体制表を示す。

この、「電源機能等喪失時における原子炉施設の保全のための活動に係る対応所達」では、電源応急復旧のための活動、蒸気発生器への給水確保のための活動および使用済燃料ピットへの給水確保のための活動を遂行するための体制、役割分担、要員配置、手順、訓練、資機材等について定めている。

2) 手順書

防護措置の実施に係る手順書は、「電源機能等喪失時における原子炉施設の保全のための活動に係る対応所達」および「高浜発電所 3・4 号機事故時操作所則」に具体的な手順書を定めている。

これら社内標準は、防護措置の実施に必要な資機材の追加・変更、または実施手順の追加・変更等がある毎に適切に改正している。

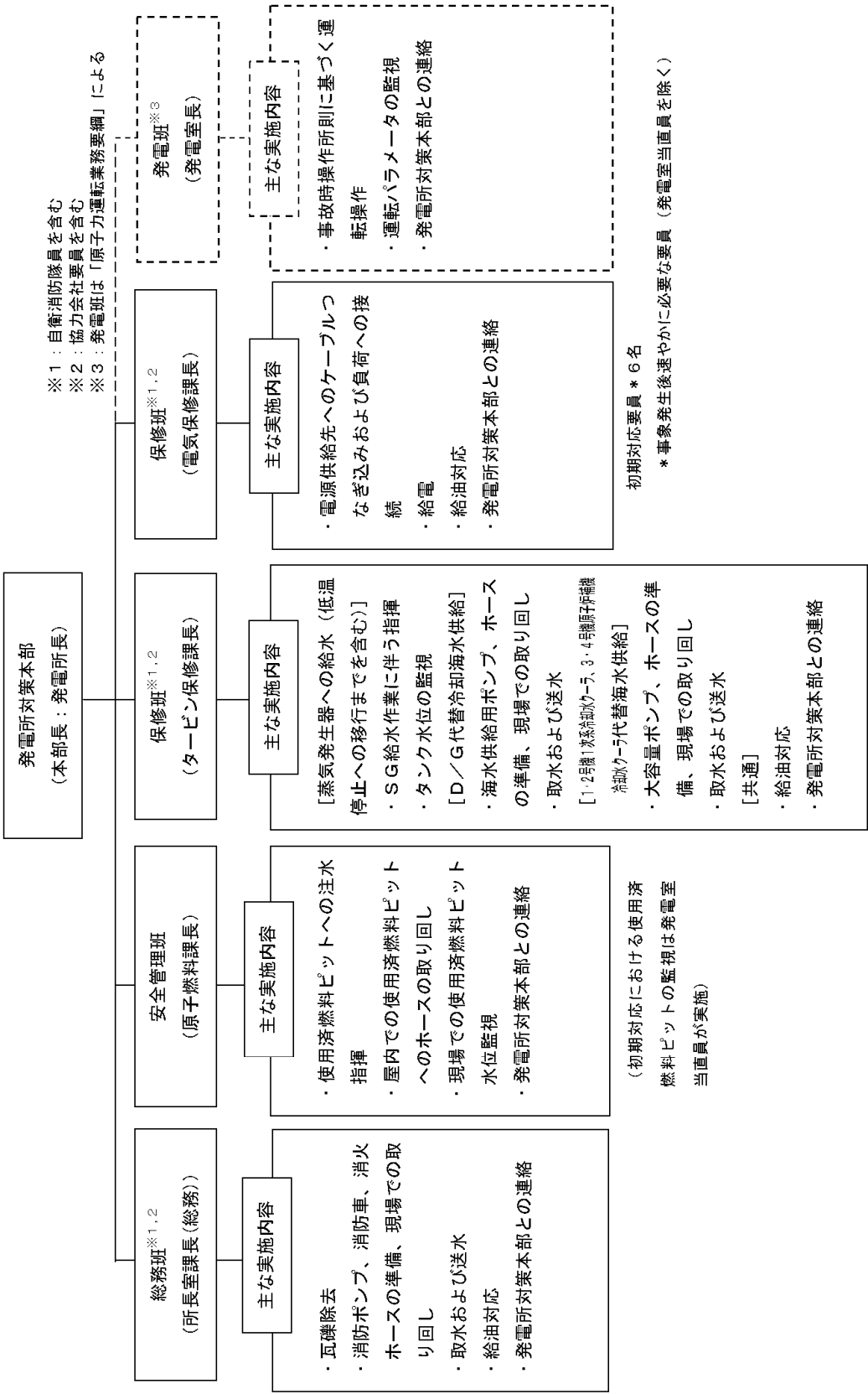
3) 教育・訓練の状況

防護措置の実施に係る教育・訓練は、「電源機能等喪失時における原子炉施設の保全のための活動に係る対応所達」および「運転員教育訓練要綱指針」に実施項目、対象者、頻度等を定めている。

「電源機能等喪失時における原子炉施設の保全のための活動に係る対応所達」の制定にあたっては、電源応急復旧のための活動、蒸気発生器への給水確保のための活動および使用済燃料ピットへの給水確保のための活動に関する全ての方法について、夜間や照明が使えない等で視界が悪い場合をも含めた訓練を実施し、改善点を抽出し、フィードバックを行った。また、実施手順の追加・変更等を踏まえて社内標準を改正する際にも、当該の手順の訓練を実施したうえで、改善点を抽出し、改正している。添付 5-(5)-3(3/3)に訓練の実績を示す。

また、「運転員教育訓練要綱指針」を改正し、これまでも継続的に実施しているシミュレータによる地震対応訓練において、交流電源を供給する全ての設備の機能、海水を使用して原子炉施設を冷却する全ての設備の機能および使用済燃料ピットを冷却する全ての設備の機能の喪失を想定した教育・訓練を行うことを定めている。

体制、役割分担、および要員配置



出典：高浜発電所電源機能等喪失時における原子炉施設の保全のための活動に係る対応所達（平成24年4月18日最終改正）

訓練実施結果

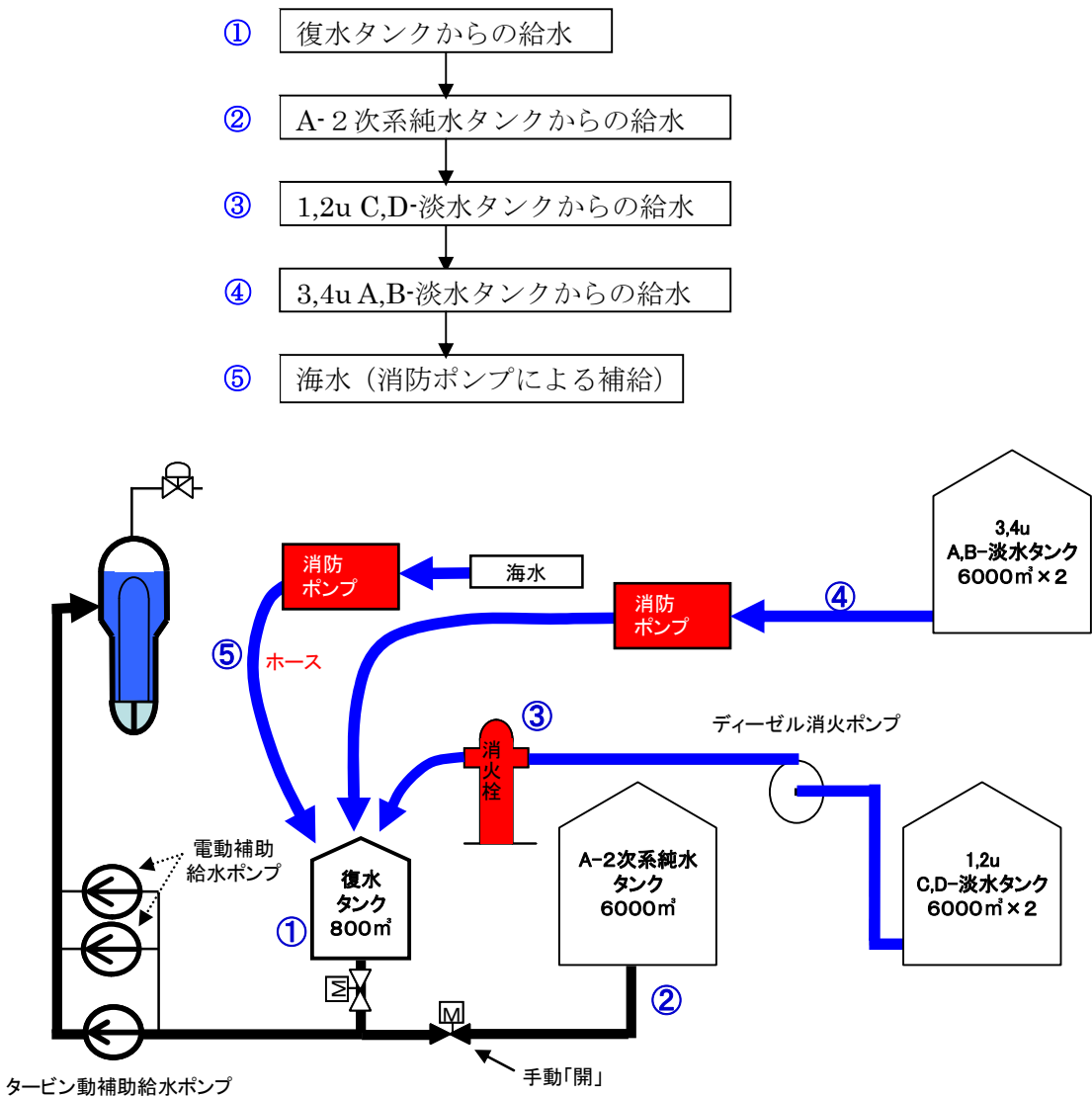
< 高浜3号機 >

訓練内容		訓練実施日	所要時間	訓練結果及び改善点
電源車による 電源応急復旧	電源車の配置、ケーブル敷設、制御盤への繋ぎ込み、給電	4月8日 4月11日 ^{*1}	76分(D/G室)	訓練結果: 良好 改善点: 発電機から変圧器(発電車搭載)間の配線は事前に行っておけば、作業効率が向上する。 補助ボイラ燃料タンクダイク付近に工具等を収納する箱を用意することで、作業効率が向上する。
		4月10日 ^{*2} (休日の訓練) 4月11日 ^{*1}	88分 (オープンハッチ)	
	全ユニット(1号機〜4号機)が同時に全交流電源喪失した場合の初動対応を想定した、電源車の配置、ケーブル敷設、制御盤への繋ぎ込み、給電	4月25日	121分 ^{*3}	訓練結果: 良好 *3: 1号機〜4号機の全てのユニットへの給電が完了するまでの時間
蒸気発生器への 給水確保	方法① 復水タンクからの水補給	4月8日	—	訓練結果: 良好 改善点: 訓練における連絡手段の多様性確認としてPHSを使用した結果、発受信電波状況からノイズが大きくなることが確認されたため、拡声器、トランシーバー等を配備することで、作業効率が向上する。
	方法② 2次系純水タンクからの水補給	4月8日	5分	
	方法③ 淡水タンクからの水補給(消火栓)	4月8日	29分	
	方法④ 淡水タンクからの水補給(消防ポンプ)	4月8日	62分	
	方法⑤ 海水からの水補給(消防ポンプ)	4月8日	49分	
使用済燃料ピットへの 給水確保	方法① 淡水タンクからの水補給(屋内消火栓)	4月8日	38分	訓練結果: 良好 改善点: 手順に定めた消火ホースの数にて訓練を実施し、必要流量が確保されることを確認したが、計画していたホースの敷設距離が長過ぎるため、ホース本数を最適化することで、作業効率が向上する。
	方法② 淡水タンクからの水補給(屋外消火栓)	4月8日	48分	
	方法③ 1次系純水タンクからの水補給	4月8日	43分	
	方法④ 海水からの水補給(消防ポンプ)	4月8日	60分	

蒸気発生器への給水機能（高浜 3 号機）

1. 蒸気発生器への給水方法

最終ヒートシンク喪失時に、以下の各水源からタービン動補助給水ポンプにより蒸気発生器 2 次側へ給水することにより、一次冷却材系統の除熱を行い、プラントを安定維持させる。



2. 蒸気発生器への補給水源

水源	容量	3 号機の評価に用いた保有水量
復水タンク	約 800 m ³	520 m ³ ：保安規定値
A-2 次系純水タンク	約 6000 m ³	4050 m ³ ：タンクの運用水位容量とした。
1,2u C,D-淡水タンク	約 6000 m ³ × 2 基	844 m ³ ：タンクの運用水位容量とした。
3,4u A,B-淡水タンク	約 6000 m ³ × 2 基	4935 m ³ ：タンクの運用水位容量とした。
海水	—	—

3. 給水量評価に用いた崩壊熱

炉心崩壊熱については、最も厳しい条件となるよう MOX 燃料が 40 体（燃焼度 45,000MWd/t（3 回照射）8 体、35,000MWd/t（2 回照射）16 体、及び 15,000MWd/t（1 回照射）16 体）が装荷され、残りは 48,000MWd/t（3 回照射）、32,000MWd/t（2 回照射）及び 16,000MWd/t（1 回照射）の燃焼度のウラン燃料（初期濃縮度 4.1wt%）が 1／3 ずつ存在するとし、約 1 年間運転した状態を想定した。

崩壊熱は、「軽水型動力炉の非常用炉心冷却系の性能評価指針（昭和 56 年 7 月 20 日原子力安全委員会決定、平成 4 年 6 月 11 日一部改訂）」において使用が認められている日本原子力学会推奨値（不確定性（3σ）込み）を用いた。アクチニド崩壊熱に関しては十分実績のある ORIGEN2 コード評価値（不確定性（20%）込み）を用いた。

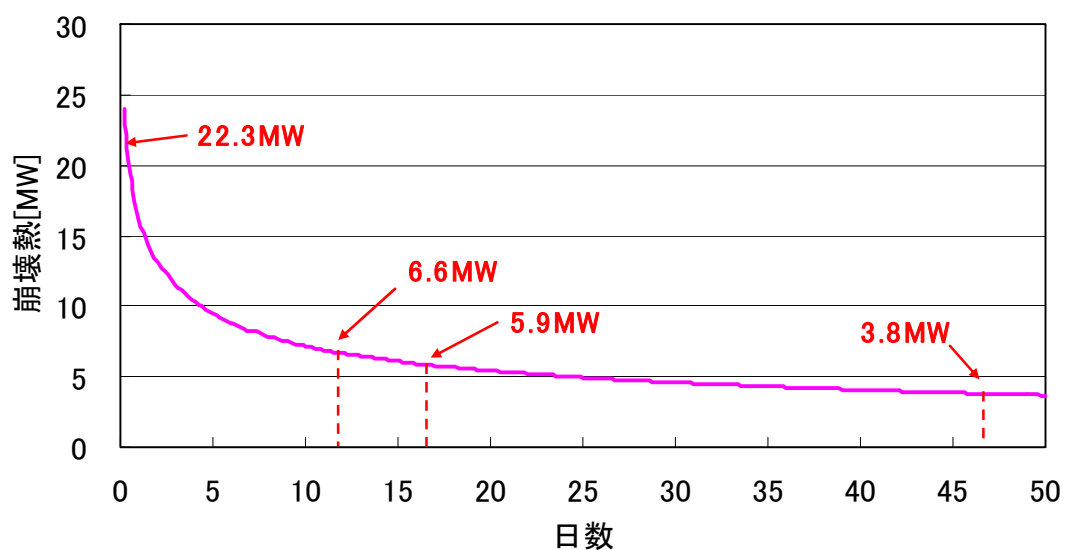


図 1 崩壊熱の変化

4. 給水流量の評価

全蒸気発生器（3 ループ分）へのトータル必要補給水量は以下の式にて計算した。

$$S/G \text{ 必要補給水量} [m^3/h] = \frac{\text{崩壊熱} [MW] \times 10^3 \times 3600}{(S/G \text{ 2 次側飽和蒸気比エンタルピー} - \text{補給水比エンタルピー}) [kJ/kg] \times \text{補給水密度} [kg/m^3]}$$

・・・式 1

【計算条件】 S/G2 次側飽和蒸気比エンタルピー(150℃)	: 2745 kJ/kg *1
補給水比エンタルピー(40℃)	: 167 kJ/kg *1
補給水密度(40℃)	: 992 kg/m ³ *1

* 1: 1999 日本機械学会蒸気表

- ・ 最終ヒートシンク喪失直後から5時間については、復水タンクからタービン動補助給水ポンプを用いて蒸気発生器2次側に給水する。復水タンクからの給水により、一次冷却材系統の170℃までの冷却と、最終ヒートシンク喪失からの崩壊熱除去を行う。
- ・ 復水タンクの水がなくなると、A-2次系純水タンクを水源とするよう系統を変更し、同様にタービン動補助給水ポンプにより給水を行なう。この時点での崩壊熱は、図1から、22.3 MWであり、この崩壊熱を除去するのに必要な水量は式1より約32 m³/hである。その後、崩壊熱量の低下とともに補給水量についても低減しながら原子炉冷却を進め、A-2次系純水タンク保有水量がなくなる事象発生後約12日後には、崩壊熱は6.6 MW、必要水量は約10 m³/hとなる。
- ・ その後、水源を1,2u C,D-淡水タンクに変更、復水タンクへ水を補給し、引き続き蒸気発生器2次側へ給水を行なう。1,2u C,D-淡水タンク保有水量がなくなる事象発生後約16日後（A-2次系純水タンク以降約4日後）には、崩壊熱は5.9 MW、必要水量は約9 m³/hとなる。
- ・ その後、水源を3,4u A,B-淡水タンクに変更し、復水タンクへ水を補給し、引き続き蒸気発生器2次側へ給水を行なう。
- ・ 事象発生後約47日後（1,2u C,D-淡水タンク以降約31日後）には、3,4u A,B-淡水タンク内の水もなくなり、海水を復水タンクへ補給し蒸気発生器2次側に給水することになる。この時点での崩壊熱は3.8 MW、必要となる水量は約6 m³/hである。

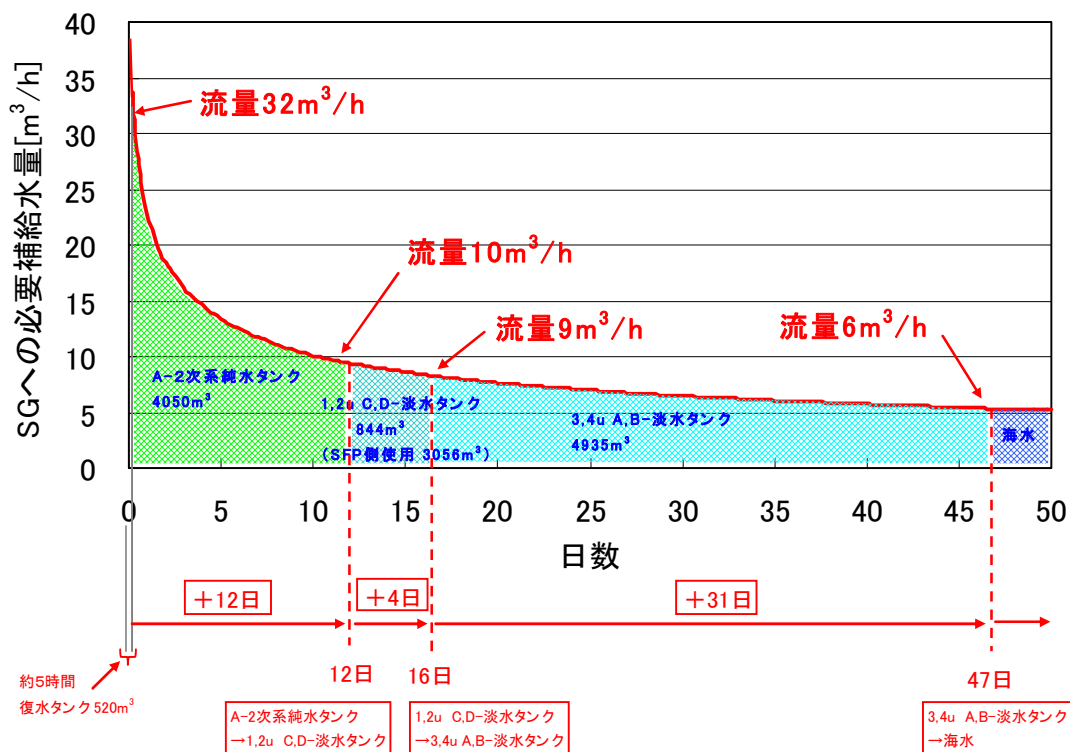


図2 水源と補給水量の変化

必要補給水量

	A-2 次系純水タンク への切替時	1,2u C,D-淡水タンク への切替時	3,4u A,B-淡水タンク への切替時	海水への 切替時
必要補給水量	約 32 m ³ /h	約 10 m ³ /h	約 9 m ³ /h	約 6 m ³ /h

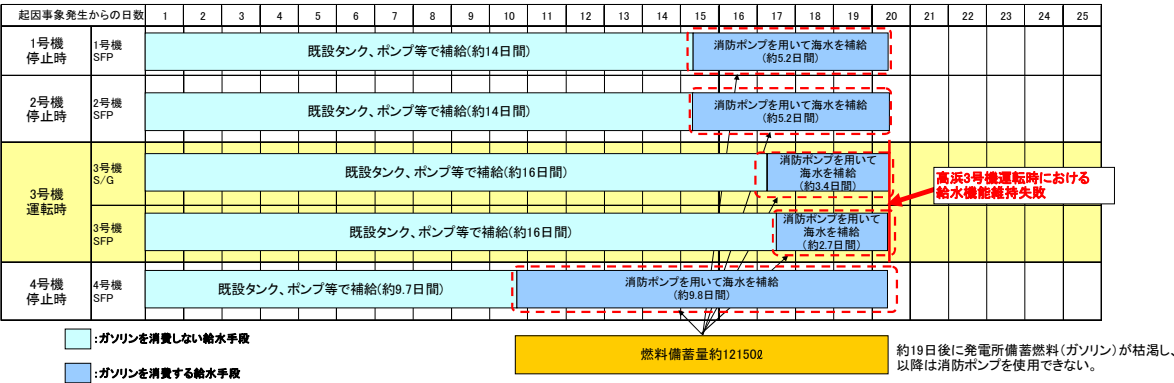
以上より、各水源からの補給水の供給可能時間は下表のとおりとなる。

補給水供給可能時間

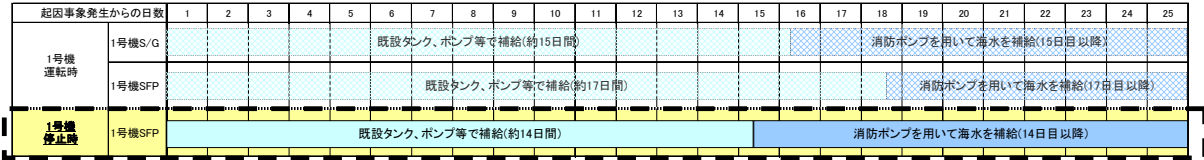
復水タンク	約 5 時間
A-2 次系純水タンク	約 1 2 日
1,2u C,D-淡水タンク	約 4 日
3,4u A,B-淡水タンク	約 3 1 日
海水	燃料補給が継続する時間

給水機能と消防ポンプ燃料(ガソリン)消費量の関係(3号機運転時)

海水等の補給に用いる消防ポンプの燃料(ガソリン)は、発電所共有としており3号機以外(1,2,4号機)にも使用することから、全号機同時に最終ヒートシンク喪失が発生したと仮定し、発電所備蓄ガソリンの消費が早くなる他号機の初期状態(運転時又は停止時)の組合せを設定して評価を行った。評価の結果、下表のとおり1,2,4号機が停止時の場合に発電所備蓄ガソリンの枯渇は早くなり、約19日後に枯渇することとなる。



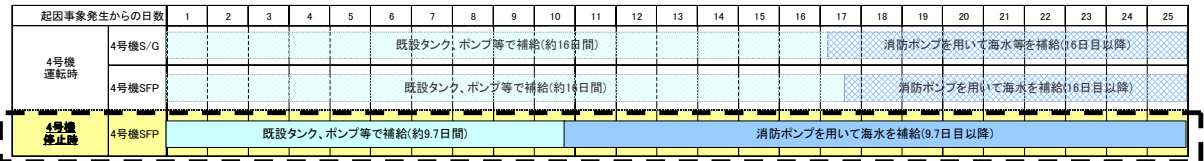
(参考) 1, 2, 4号機の初期状態(運転時又は停止時)の検討



⇒1号機が停止時の方がガソリン消費は早い



⇒2号機が停止時の方がガソリン消費は早い

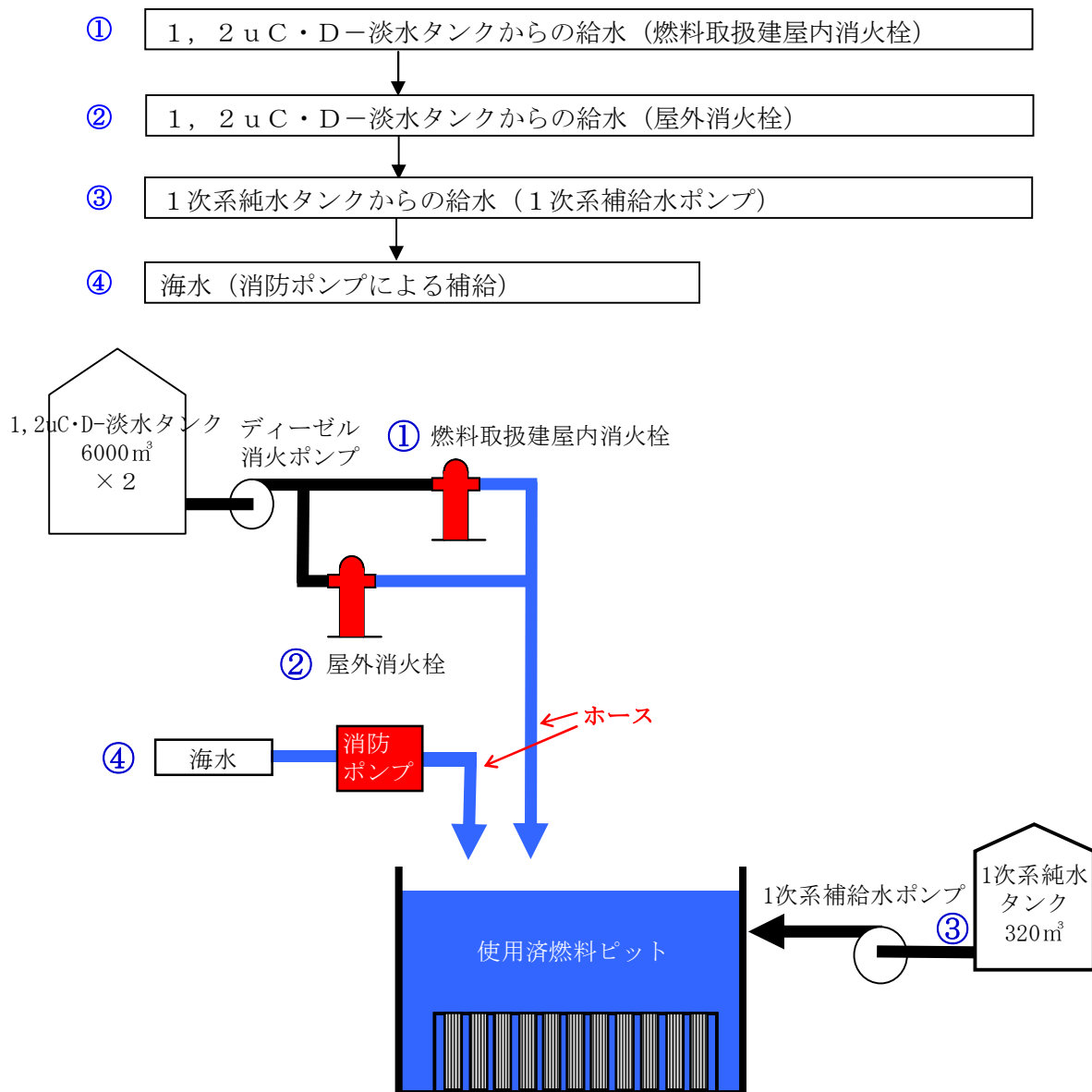


⇒4号機が停止時の方がガソリン消費は早い

使用済燃料ピット（SFP）への給水機能（高浜 3 号機）

1. SFPへの給水方法

最終ヒートシンク喪失時に使用済燃料ピット冷却系統が使用不能となった場合に、SFP 保有水の蒸散量を補うために以下の水源から SFP へ給水を行う。なお、SFP への給水は SFP 水位を維持する形で行う。



2. SFPへの補給水源

水源	容量	評価に用いた保有水量
1, 2uC・D-淡水タンク	6, 000 m³×2 基	停止時 3, 900 m³、運転時 3, 056 m³ : (タンク 1 基の運用管理値 3, 120 m³) × 2 基のうち 3 号機用評価水量
1 次系純水タンク	320 m³×1 基	140 m³ : タンクの運用水位
海水	—	—

3. 給水量評価に用いた崩壊熱

SFPの崩壊熱評価条件としては、原子炉運転停止中（停止時）と原子炉運転中（運転時）の2つの条件を設定し評価した。

停止時については、原子炉の運転停止後、全ての燃料が原子炉から S F P に移送された状態とし、過去の許認可における S F P の崩壊熱除去に係る評価に使用した条件を用いた。評価条件を表 1 に示す。

運転時については、上記評価に対し、運転中の状態を考慮し以下の条件を追加した。

- ・ 停止時に一時的に取り出された 1 回及び 2 回照射燃料については炉心に装荷されているため S F P の評価ではこれらは考慮しない。
- ・ 使用済燃料の冷却期間については、運転開始（停止期間 3 0 日）直後とする。

なお、核分裂生成物崩壊熱に関しては「軽水型動力炉の非常用炉心冷却系の性能評価指針（昭和 56 年 7 月 20 日原子力安全委員会、平成 4 年 6 月 11 日一部改訂）」においてその使用が認められている日本原子力学会推奨値（不確定性（3 σ ）込み）を用いて評価を行い、アクチニド崩壊熱に関しては、十分実績のある ORIGEN2 コード評価値（不確定性（20%）込み）を用いて両評価を行った。

表 1 崩壊熱評価条件

	高浜 3 号機
燃料条件	ウラン燃料 ・ 燃焼度（3 号及び 4 号機）：3 回照射燃料 48,000MWd/t 2 回照射燃料 32,000MWd/t 1 回照射燃料 16,000MWd/t ・ ウラン濃縮度（3 号及び 4 号機）：4.1wt% ・ 燃焼度（1 号及び 2 号機）：3 回照射燃料 55,000MWd/t ・ ウラン濃縮度（1 号及び 2 号機）：4.6wt% MOX 燃料（3 号機） ・ 燃焼度：3 回照射燃料 45,000MWd/t 2 回照射燃料 35,000MWd/t 1 回照射燃料 15,000MWd/t
運転期間	1 3 ヶ月
停止期間	3 0 日
燃料取出期間	8. 5 日

注：高浜 1，2 号機 55Gw/t 燃料使用等に伴う原子炉設置変更許可申請（平成 20 年 8 月申請）安全審査における S F P 冷却設備の評価条件

4. 給水流量の評価

SFPへの必要補給水量は、SFP保管の燃料の崩壊熱 Q による保有水の蒸散量 $\Delta V / \Delta t$ (m^3/h) として、下記式1で計算した。

$$\Delta V / \Delta t \text{ (m}^3/\text{h)} = Q \text{ (kW)} \times 3600 / (\rho \text{ (kg/m}^3) \times h_{fg} \text{ (kJ/kg)}) \times 1 \quad \cdots \text{【式 1】}$$

ρ (飽和水密度)	: 958kg/m ³	* 2 (プラント共通)
h_{fg} (飽和水蒸発潜熱)	: 2, 257kJ/kg	* 2 (プラント共通)
Q (S F P崩壊熱)	: 10, 408kW	* 3 (高浜 3 (4) 号機, 停止時)
	: 4, 738kW	* 3 (高浜 3 (4) 号機, 運転時)

- *1 : $(\rho \times \Delta V)$ (kg) の飽和水が蒸気になるための熱量は $h_{fg} \times (\rho \times \Delta V)$ (kJ) で、使用済燃料の Δt 時間あたりの崩壊熱量 $Q \Delta t$ に等しい。
 なお、保有水は保守的に大気圧下での飽和水 (100℃) として評価している。
- *2 : 物性値の出典：国立天文台編「理科年表」
- *3 : 表 3. 燃料取出スキーム参照

以上から、崩壊熱による保有水の蒸散を補うために必要な補給水量は、蒸散量 $\Delta V / \Delta t$ (m³/h) と等しく、全炉心取出しを考慮する停止時については 17.33m³/h、運転時については 7.89m³/h となる。

各水源からの補給水の供給可能時間は、水源の容量と上記補給水量から求められ、表 2 のとおりである。

表 2 各水源からの補給水の供給可能時間

	停止時	運転時
1, 2uC・D-淡水タンク	約 9 日	約 16 日
1 次系純水タンク	約 8 時間	約 17 時間
海水	燃料補給が継続する期間	燃料補給が継続する期間

以上

表 3-1 燃料取出スキーム（高浜 3（4）号機）停止時

高浜 3（4）号機からの発生分						冷却期間	高浜 4（3）号機からの発生分		高浜 1， 2 号機からの発生分	
取出燃料	冷却期間	ウラン燃料		MOX燃料			ウラン燃料		燃料数	崩壊熱(MW)*
		燃料数	崩壊熱(MW)*	燃料数	崩壊熱(MW)*		燃料数	崩壊熱(MW)*		
1 3 サイクル冷却済燃料	1 3 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋8． 5 日	9	0. 006							
1 2 サイクル冷却済燃料	1 2 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋8． 5 日	1／3 炉心-16	0. 027	16	0. 041					
1 1 サイクル冷却済燃料	1 1 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋8． 5 日	1／3 炉心-16	0. 028	16	0. 041	1 0 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0. 028	1／3 炉心	0. 048
1 0 サイクル冷却済燃料	1 0 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋8． 5 日	1／3 炉心-16	0. 029	16	0. 042	9 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0. 029	1／3 炉心	0. 049
9 サイクル冷却済燃料	9 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋8． 5 日	1／3 炉心-16	0. 030	16	0. 043	8 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0. 029	1／3 炉心	0. 051
8 サイクル冷却済燃料	8 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋8． 5 日	1／3 炉心-16	0. 031	16	0. 043	7 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0. 031	1／3 炉心	0. 053
7 サイクル冷却済燃料	7 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋8． 5 日	1／3 炉心-16	0. 034	16	0. 044	6 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0. 033	1／3 炉心	0. 057
6 サイクル冷却済燃料	6 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋8． 5 日	1／3 炉心-16	0. 037	16	0. 045	5 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0. 035	1／3 炉心	0. 060
5 サイクル冷却済燃料	5 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋8． 5 日	1／3 炉心-16	0. 042	16	0. 048	4 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0. 040	1／3 炉心	0. 066
4 サイクル冷却済燃料	4 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋8． 5 日	1／3 炉心-16	0. 050	16	0. 051	3 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0. 045	1／3 炉心	0. 076
3 サイクル冷却済燃料	3 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋8． 5 日	1／3 炉心-16	0. 067	16	0. 061	2 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0. 057	1／3 炉心	0. 094
2 サイクル冷却済燃料	2 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋8． 5 日	1／3 炉心-16	0. 105	16	0. 085	1 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0. 085	1／3 炉心	0. 135
1 サイクル冷却済燃料	1 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋8． 5 日	1／3 炉心-16	0. 198	16	0. 168	2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0. 140	1／3 炉心	0. 214
定検時取出燃料 3	8． 5 日	1／3 炉心-8	2. 051	8	0. 534					
定検時取出燃料 2	8． 5 日	1／3 炉心-16	1. 578	16	1. 036					
定検時取出燃料 1	8． 5 日	1／3 炉心-16	1. 452	16	0. 906					
小計			5. 765		3. 188			0. 552		0. 903
崩壊熱合計（MW）				崩壊熱：10. 408MW（燃料体数：1, 769体）						

*：崩壊熱の合計は、四捨五入の関係で個々の発生熱量の合計とはならない場合がある。

注 1：高浜 1，2 号機 55,000MWd/t 燃料使用等に伴う原子炉設置変更許可申請（平成 20 年 8 月申請）安全審査における S F P 冷却設備の評価条件

注 2：高浜 3（4）号機の S F P の燃料保管容量は 1，769 体

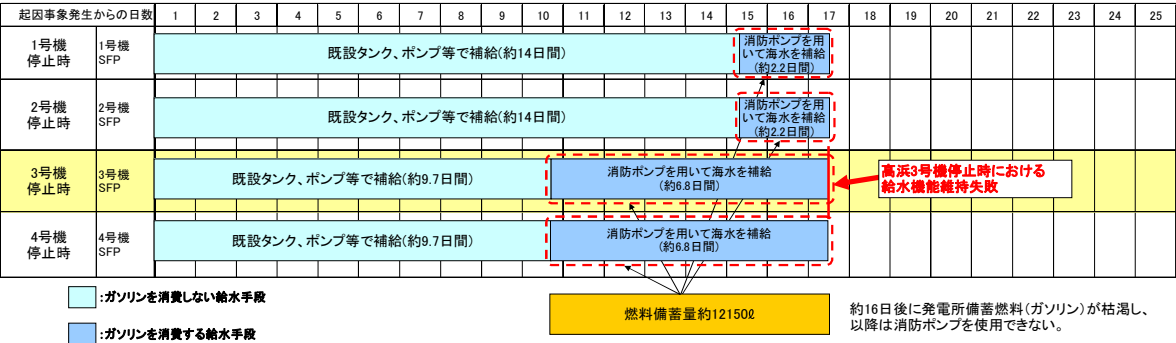
表 3-2 燃料取出スキーム（高浜 3（4）号機）運転時

高浜 3（4）号機からの発生分						冷却期間	高浜 4（3）号機からの発生分		高浜 1， 2号機からの発生分	
取出燃料	冷却期間	ウラン燃料		MOX燃料			ウラン燃料		発生分	
		燃料数	崩壊熱(MW)*	燃料数	崩壊熱(MW)*		燃料数	崩壊熱(MW)*	燃料数	崩壊熱(MW)*
1 3 サイクル冷却済燃料	1 3 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋3 0 日	9	0.006							
1 2 サイクル冷却済燃料	1 2 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋3 0 日	1／3 炉心-16	0.027	16	0.041					
1 1 サイクル冷却済燃料	1 1 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋3 0 日	1／3 炉心-16	0.028	16	0.041	1 0 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0.028	1／3 炉心	0.048
1 0 サイクル冷却済燃料	1 0 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋3 0 日	1／3 炉心-16	0.029	16	0.042	9 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0.029	1／3 炉心	0.049
9 サイクル冷却済燃料	9 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋3 0 日	1／3 炉心-16	0.030	16	0.043	8 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0.029	1／3 炉心	0.051
8 サイクル冷却済燃料	8 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋3 0 日	1／3 炉心-16	0.031	16	0.043	7 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0.031	1／3 炉心	0.053
7 サイクル冷却済燃料	7 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋3 0 日	1／3 炉心-16	0.034	16	0.043	6 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0.033	1／3 炉心	0.057
6 サイクル冷却済燃料	6 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋3 0 日	1／3 炉心-16	0.037	16	0.045	5 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0.035	1／3 炉心	0.060
5 サイクル冷却済燃料	5 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋3 0 日	1／3 炉心-16	0.041	16	0.047	4 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0.040	1／3 炉心	0.066
4 サイクル冷却済燃料	4 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋3 0 日	1／3 炉心-16	0.049	16	0.051	3 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0.045	1／3 炉心	0.076
3 サイクル冷却済燃料	3 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋3 0 日	1／3 炉心-16	0.065	16	0.059	2 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0.057	1／3 炉心	0.094
2 サイクル冷却済燃料	2 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋3 0 日	1／3 炉心-16	0.103	16	0.083	1 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0.085	1／3 炉心	0.135
1 サイクル冷却済燃料	1 ×（1 3 ヶ月＋3 0 日）＋3 0 日	1／3 炉心-16	0.190	16	0.159	2 1 ヶ月	1／3 炉心-16	0.140	1／3 炉心	0.214
定検時取出燃料 3	3 0 日	1／3 炉心-8	1.178	8	0.376					
定検時取出燃料 2	(炉心)	0	0	8	0.362					
定検時取出燃料 1	(炉心)	0	0	0	0					
小計			1.848		1.435			0.552		0.903
崩壊熱合計（MW）				崩壊熱：4.738MW（燃料体数：1,673体）						

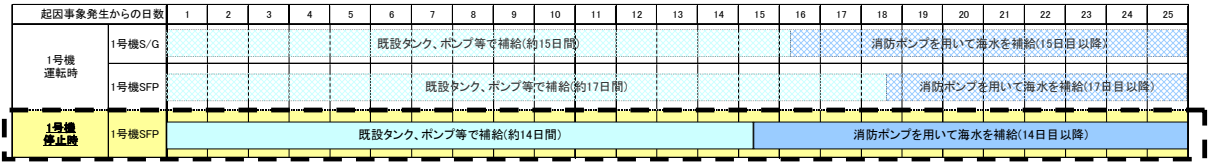
*：崩壊熱の合計は、四捨五入の関係で個々の発生熱量の合計とはならない場合がある。

給水機能と消防ポンプ燃料(ガソリン)消費量の関係 (3号機停止時)

海水等の補給に用いる消防ポンプの燃料(ガソリン)は、発電所共有としており 3 号機以外(1,2,4号機)にも使用することから、全号機同時に最終ヒートシンク喪失が発生したと仮定し、発電所備蓄ガソリンの消費が早くなる他号機の初期状態(運転時又は停止時)の組合せを設定して評価を行った。評価の結果、下表のとおり 1,2,4 号機が停止時の場合に発電所備蓄ガソリンの枯渇は早くなり、約 16 日後に枯渇することとなる。



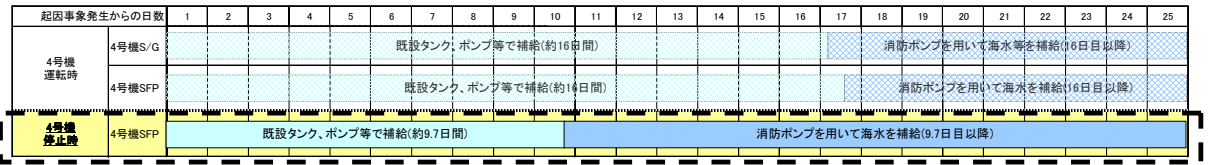
(参考) 1,2,4 号機の初期状態(運転時又は停止時)の検討



⇒1 号機が停止時の方がガソリン消費は早い



⇒2 号機が停止時の方がガソリン消費は早い



⇒4 号機が停止時の方がガソリン消費は早い