

# 3号機原子炉格納容器内取水設備の設置に関する補足説明資料

2021年4月16日

**TEPCO**

---

東京電力ホールディングス株式会社

---

## 1. 目次

### 2. 前回面談のコメント

### 3. PCV取水設備の確認事項に関する補足

## 2. 前回面談のコメント

---

2-1. 3号機PCV水位低下のスケジュールを説明すること。

2-2. 3号機S/C水位低下に向けた対応について説明すること。

2-3. PCV取水設備の設置工事の詳細について説明すること。

- ・ 設置工事により発生する廃棄物の表面線量および保管場所
- ・ 設置工事における総被ばく線量
- ・ 既設配管切断作業における想定リスクと対策
- ・ 既設配管の水抜き範囲および排水量
- ・ 既設配管内包水の汚染想定

2-4. PCV取水設備運用後の対応について説明すること。

- ・ 運用初期における移送先の考え方
- ・ 取水ポンプ交換時の被ばくに対する配慮事項
- ・ PCV水位低下時の液相バウンダリの考え方

2-5. 既設配管の耐震評価について説明すること。

## 2-1. 3号機PCV水位低下のスケジュール

- 3号機PCV水位の段階的な低下に関する工程概要を以下に示す。

### 【ステップ1】

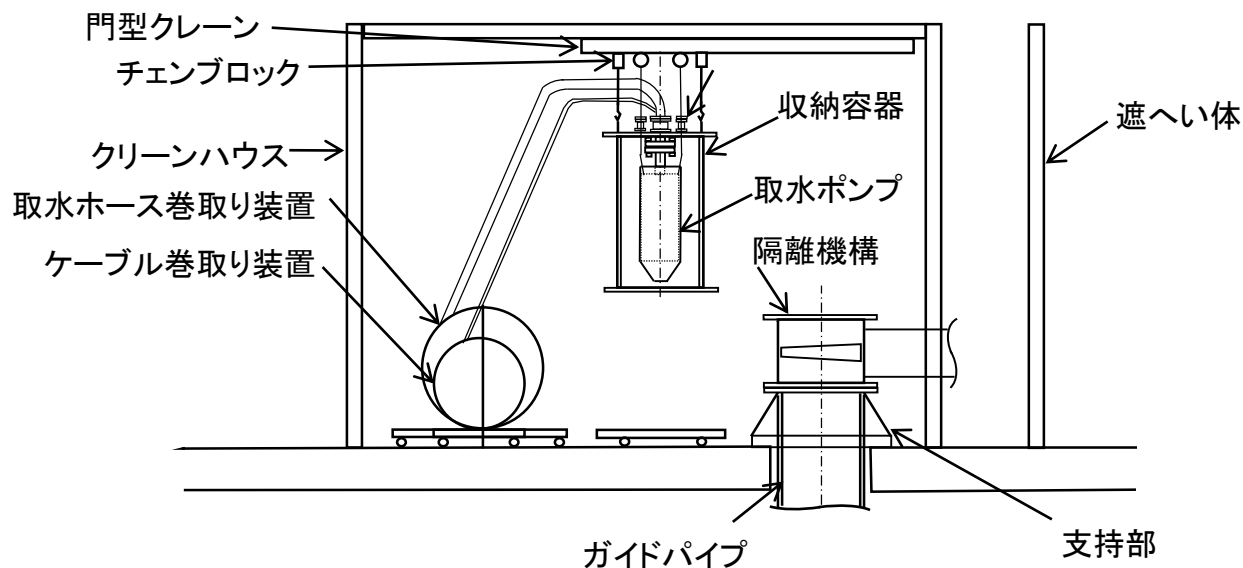
PCV内取水設備の設置・運用後，S/C内包水の放射能濃度を建屋地下滞留水と同程度まで低減し，炉注水量以上の取水が可能となった後，PCV水位低下を計画。

### 【ステップ2】

補助事業によるガイドパイプ設置に係る要素技術の開発は2019年度に完了。2020年度以降，現場適用に向けた課題の抽出/整理を行い，干渉物撤去や線量低減等の環境整備や安全性確認と並行して，S/C水位低下設備の配置・設計の検討を実施。

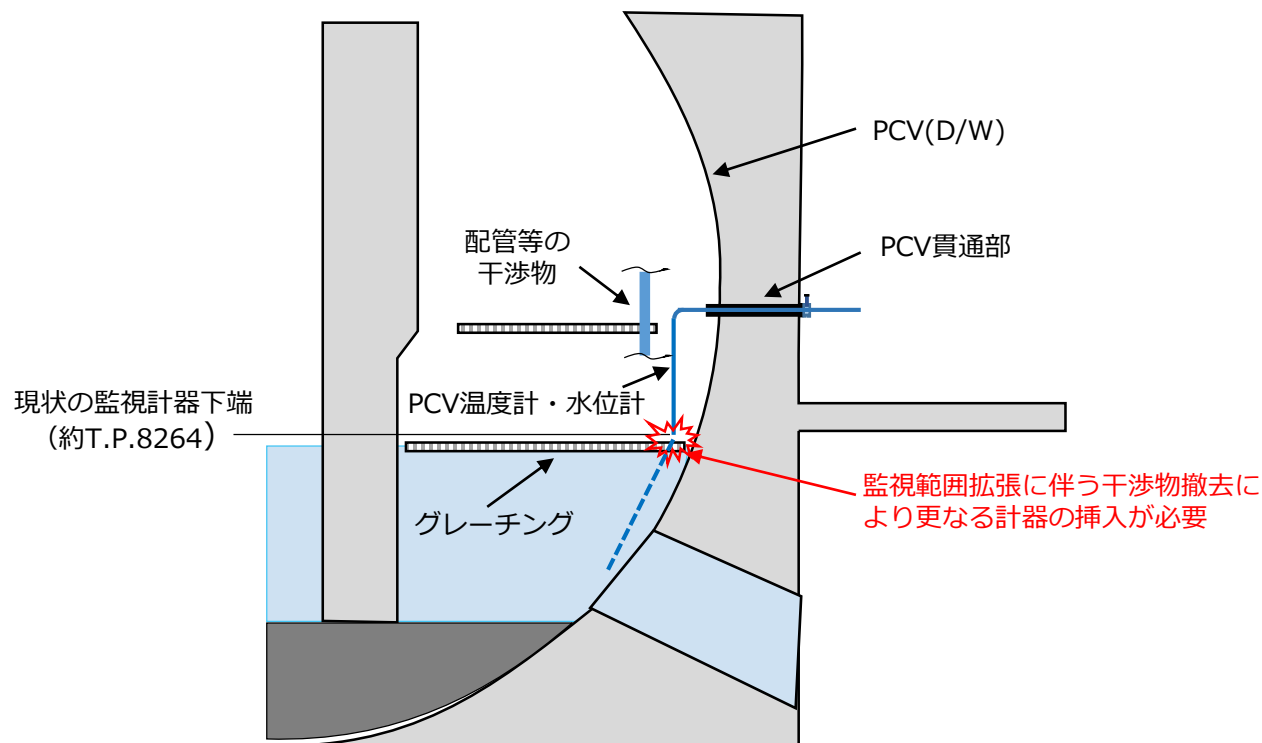
		2020年度	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度～	備考	
【ステップ1】 原子炉建屋1階床下まで水位低下	PCV内取水設備の設置	[Bar]						
	【ステップ1-1】 S/C内のインベントリ低減			[Bar]			2020年に実施したS/C内包水のサンプリング結果から，期間は最大で1年程度を想定。	
	【ステップ1-2】 原子炉建屋床下まで水位低下				[Bar]			
【ステップ2】 ガイドパイプによるS/C水位低下	現場適用の成立性確認	[Bar]					国の補助事業の結果を基に，3号機原子炉建屋内における現場適用の成立性を検討。	
	現場適用性の課題抽出/整理	[Bar]						
	PCV水位低下時の安全性確認	[Bar]						PCV内(D/W)監視計器の拡張等。
	水位低下設備設置に伴う環境整備		[Bar]					原子炉建屋内の線量低減。 干渉物撤去のための地下階調査・装置製作。
	水位低下設備の設計検討		[Bar]					
	水位低下設備の設置/運用					[Bar]		

- 原子炉建屋1階床下までの水位低下(ステップ1)の必要性
  - S/Cと接続するガイドパイプ上部(開口部)は、S/C水位低下後に、PCV気相部とつながるため、隔離機構を設けることが必要。
  - ガイドパイプを経由し、S/C内に取水ポンプを設置するには、ガイドパイプ上部に取水ポンプを投入する機構(クレーン、チェンブロック等)を設置することが必要。
  - ガイドパイプ設置に先立ち、PCV水位をR/B1階床面以下に低下しガイドパイプ(床上)を短くすることにより、**ガイドパイプ設置時の溢水防止、設備設置及びメンテナンス性向上**を図ることが有効。



**ガイドパイプを経由しS/C内に取水ポンプを設置する作業イメージ**

- 安全性確認の主な課題として、S/C水位低下(ステップ2)に伴い、既存の監視計器（PCV温度計・水位計）最下端より水位を下げるため、PCV水位低下による**影響確認方法の確立（更に低い位置への計器設置等）が必要**。
  - 現状、監視計器の設置個所(PCV貫通部)の候補抽出と施工の概念検討を実施中。
  - 今後、監視範囲拡張に伴うPCV内のグレーチング等の干渉物撤去や、メンテナンスも考慮したPCV貫通部のバウンダリ構築方法の具体化を進めていく。



監視計器の設置作業イメージ

## 2-2. 3号機S/C水位低下に向けた対応

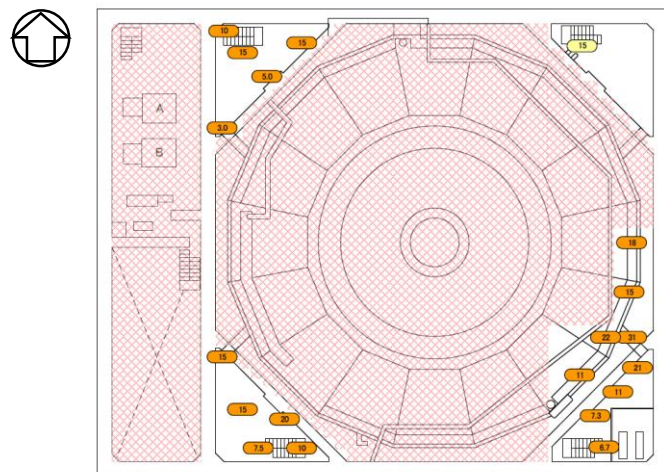
- 補助事業はガイドパイプ設置に関する要素技術開発のみを対象としており、現場の干渉物撤去や線量低減等の現場適用性の検討を行う必要があり、それらの成立性も踏まえ、具体的なガイドパイプの配置や設備設計を実施。

### 【干渉物撤去】

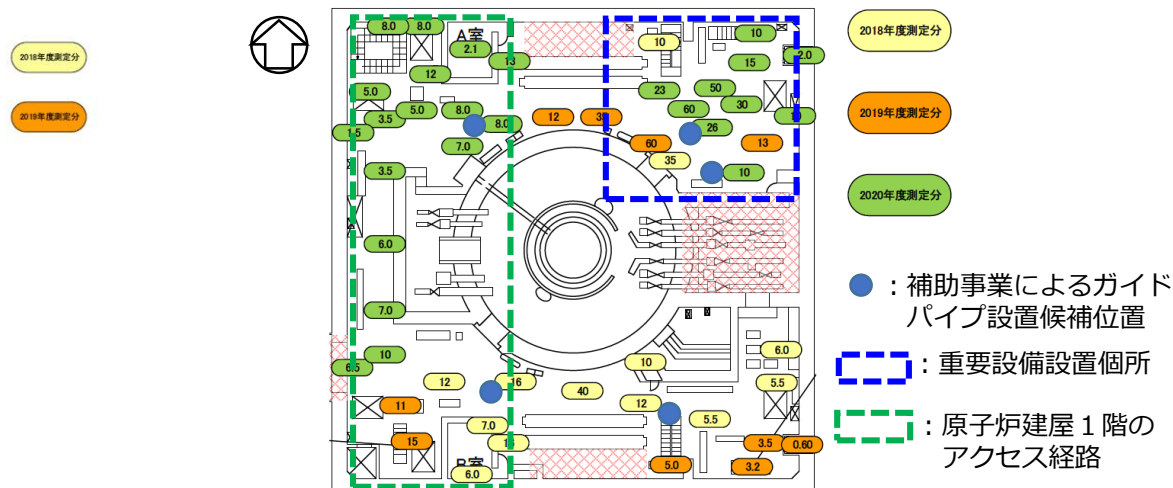
- ガイドパイプ設置前に、**原子炉建屋(1階, 地下階)の配管・サポート等の干渉物撤去/回収**が必要。地下階は高線量環境のため、干渉物を**遠隔で撤去/回収する装置製作・検証が必要**。
- **装置製作・検証**に資する**地下階の現場調査**を今後実施していく(調査前の線量低減も必要)。
- 設備搬入・設置・メンテナンスの経路・エリア確保も考慮し、原子炉建屋1階に敷設している**炉注設備, 窒素封入, ガス管理設備の配管・ホース等の移設**も考慮することが必要。

### 【線量低減】

- **ガイドパイプ設置候補位置**は、建屋西側が原子炉建屋アクセス通路であることを考慮すると、**建屋東側(環境線量10mSv/h以上)**となる可能性が高く、**線源となる既設設備の撤去**の必要性を含め、線量低減を検討中。



原子炉建屋地下階の環境線量(単位:mSv/h)



原子炉建屋1階の環境線量(単位:mSv/h)

## 2-3. PCV取水設備の設置工事の詳細

前回面談  
資料修正

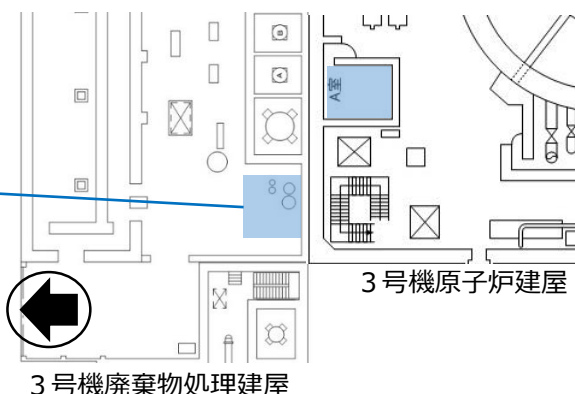
TEPCO

### <設置工事により発生する廃棄物の表面線量および保管場所>

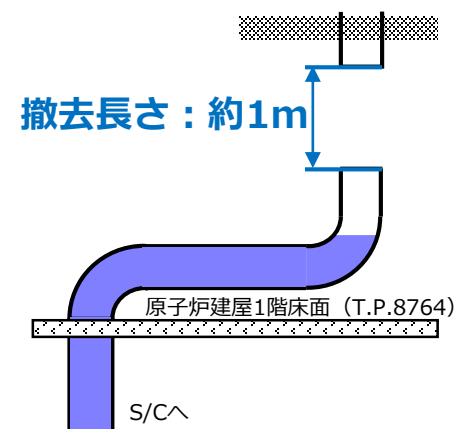
	対象作業	廃棄物	廃棄物量	表面線量	保管場所
①	低線量エリア（廃棄物処理建屋）への設備設置のための干渉物撤去	干渉物 （既設タンク・配管類）	6m <sup>3</sup>	5～ 30mSv/h	固体廃棄物貯蔵庫
②	取水ホース挿入のための既設配管切断	配管の保温材および鋼材	4m <sup>3</sup>	5～ 30mSv/h	固体廃棄物貯蔵庫
③	配管およびケーブル敷設のための、原子炉／廃棄物処理／タービン建屋壁面の穿孔	建屋壁材 （コンクリートガラ）	1m <sup>3</sup>	0.1～ 1mSv/h	一時保管エリア



設備設置エリアの干渉物イメージ  
（廃棄物処理建屋）



干渉物撤去範囲



既設配管撤去範囲のイメージ

上記廃棄物の管理については、実施計画※1に基づき実施。

※1：実施計画Ⅲ 第1編（1号炉, 2号炉, 3号炉及び4号炉に係る保安措置） 第39条（発電所の敷地内で発生した瓦礫等の管理）

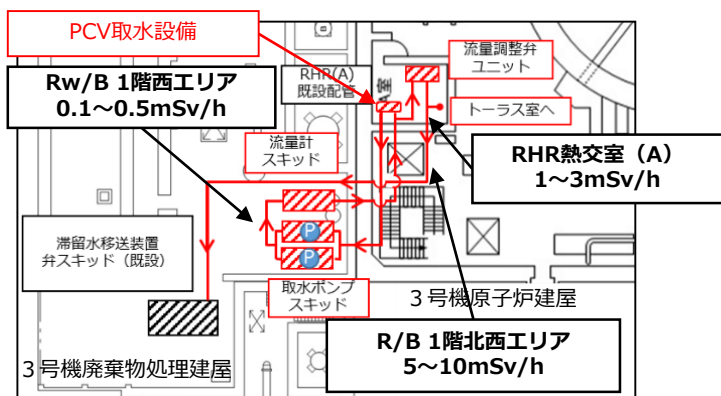
実施計画Ⅲ 第3編（保安に係る補足説明） 2.1 放射性廃棄物等の管理



### <設置工事における総被ばく線量>

- PCV取水設備の設置工事における総被ばく線量は約1.1人・Svを計画。
- 設置に際しては、高線量エリアでの作業は可能な限り遠隔装置を使用することで、被ばく線量を抑制。

	作業内容	作業場所	遠隔装置の使用	被ばく線量
①	干渉物撤去	原子炉/廃物処理建屋	—	約100人・mSv
②	既設配管切断および取水ホース・水位計の挿入	原子炉建屋 (RHR熱交換器室)	配管切断器具	約100人・mSv
③	原子炉/廃棄物処理/タービン建屋壁面の穿孔	原子炉/廃棄物処理/タービン建屋	穿孔装置	約300人・mSv
④	取水ポンプ, 配管, ケーブル等の設置	原子炉/廃棄物処理/タービン建屋	—	約600人・mSv



設備配置概略図※

※配管ルートはイメージであり、現場状態に合わせ敷設を予定



配管切断器具

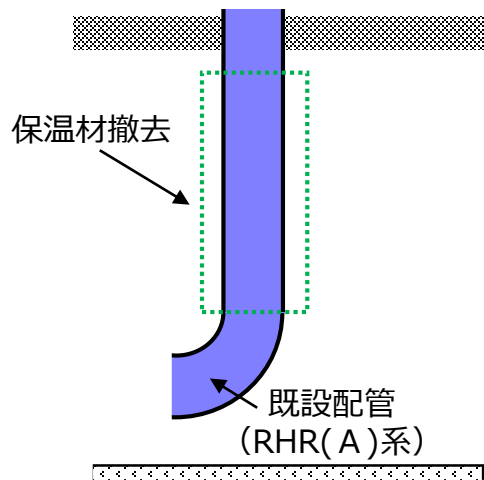


穿孔装置

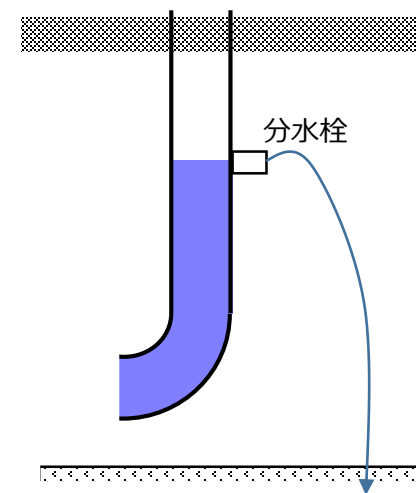
### <既設配管切断作業における想定リスクと対策>

- 既設配管切断作業の主な流れは、「切断部配管内の水抜き」、「配管の切断」、「挿入用スプール及び閉止スプールの設置」を想定。
- 作業時の主な想定リスクは、**作業に伴う被ばく増大及び汚染、汚染水の漏えい、配管切断時の火花による火災**及び**近傍にある他設備の破損**を想定。
- それぞれの想定リスクに対する主なリスク低減策（計画）は以下の通り。
  - 作業に伴う被ばく増大及び汚染
    - ・ 配管外面のサーベイによる濃度推定
    - ・ 作業モックアップによる時間短縮
    - ・ 遮へい設置による環境線量の低減
    - ・ 遠隔監視による被ばく低減
    - ・ R 装備の着用及び装備着脱に伴う専任着脱員の配置等
  - 汚染水の漏えい
    - ・ 配管外面からUTを行い内包水有無を確認、配管液相部に分水栓を設置し水抜きと分析実施
    - ・ 排水は、原子炉建屋内（トラス室）に行い、系外漏えいを防止
    - ・ 分水栓及び既設配管を袋等により養生
  - 配管切断時の火花による火災
    - ・ 切断時に火花が発生しない器具を使用
    - ・ 切断箇所近傍の可燃物除去（養生含む）
  - 近傍にある他設備の破損
    - ・ 作業エリアにある滞留水移送装置に対して養生等による区画防護

### <既設配管切断作業における想定リスクと対策>



①既設配管切断前の準備

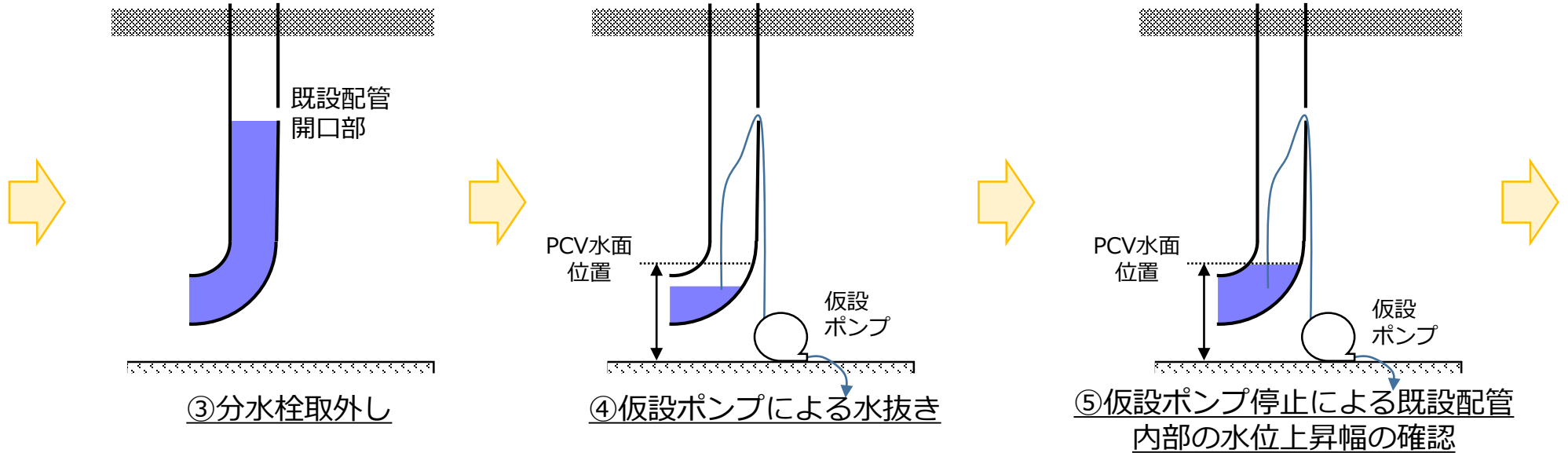


②分水栓の設置および水抜き



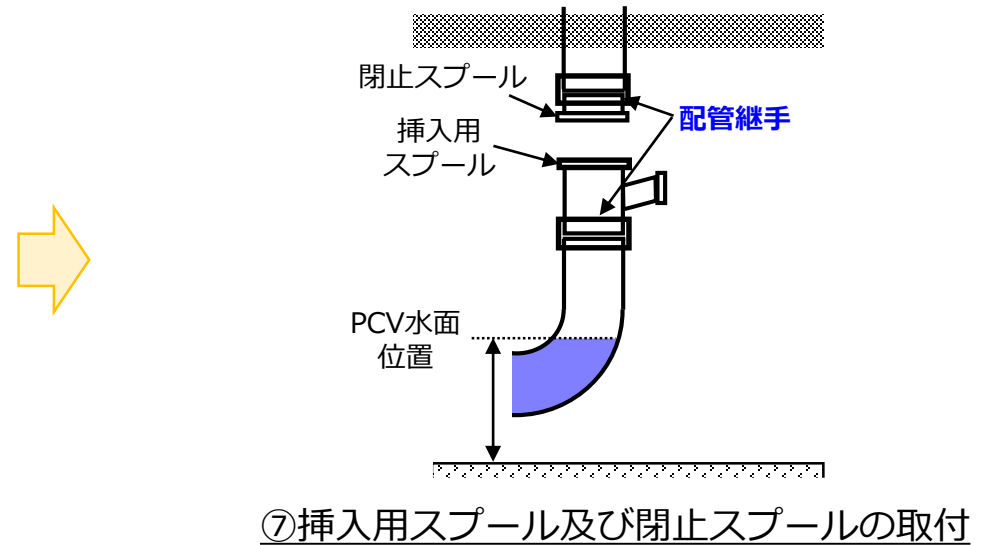
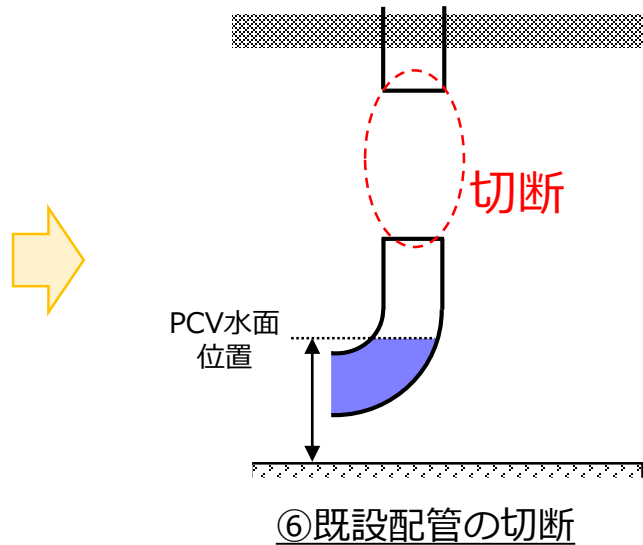
	作業手順	想定リスク	対策（計画）
①	作業用足場の設置	・作業に伴う被ばく増大	・遮へい設置による環境線量の低減
②	配管内包水の有無の確認（UT） 配管に分水栓を設置	・作業に伴う被ばく増大	・配管外面のサーベイによる濃度推定 ・作業モックアップによる時間短縮
	分水栓により配管内包水を原子炉建屋地下へ排出（排水時間により遠隔での実施を検討）	・作業に伴う汚染 ・汚染水の漏えい	・R装備の着用及び装備着脱に伴う専任着脱員の配置 ・排水前の分析，排水量調整 ・分水栓及び既設配管を袋等により養生 ・排水は原子炉建屋地下（トラス室）に行い，内包水の移送を建屋内に限定

### <既設配管切断作業における想定リスクと対策>



	作業手順	想定リスク	対策 (計画)
③	分水栓の取外し	・ 既設配管開口部からの汚染水漏えい	・ 既設配管開口部を袋等により養生
④	仮設ポンプおよびホースの設置	・ ホース挿入時の汚染水漏えい	・ 既設配管開口部を袋等により養生
	仮設ポンプにより配管内包水を原子炉建屋地下へ排出し、PCV水面位置より下部まで水位を低下	・ 作業に伴う汚染 ・ 汚染水の漏えい	・ R装備の着用及び装備着脱に伴う専任着脱員の配置 ・ 排水は原子炉建屋地下（トラス室）に行い、内包水の移送を建屋内に限定
⑤	既設配管の水位上昇幅を確認し、PCV水面位置を確認	—	—

### <既設配管切断作業における想定リスクと対策>



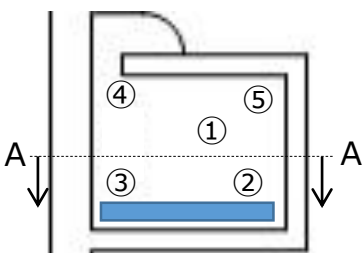
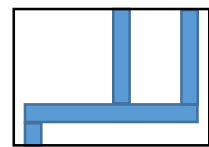
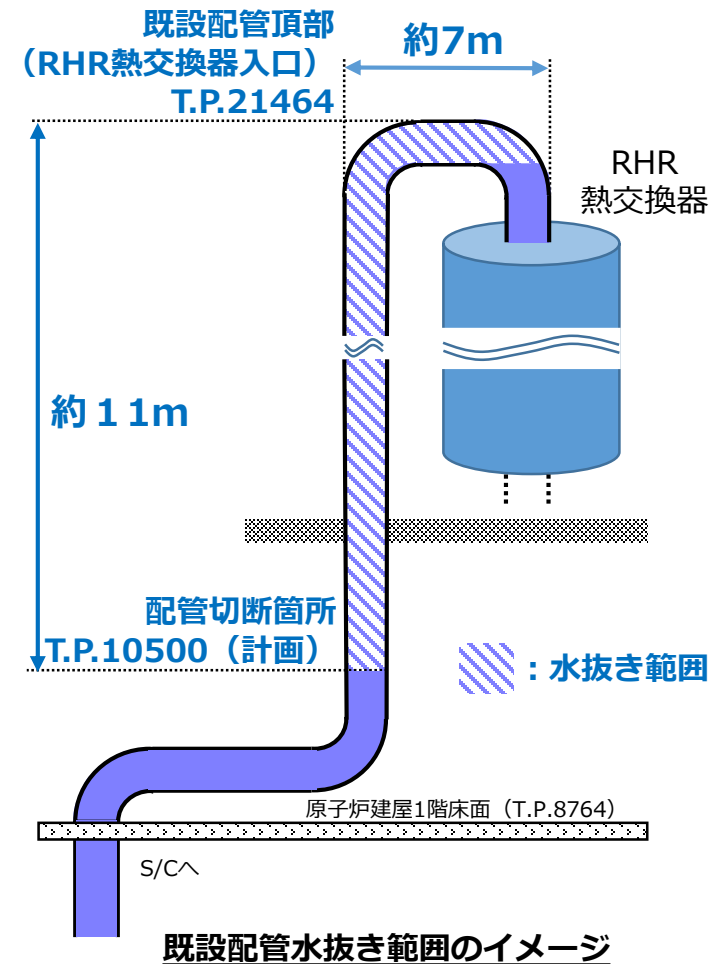
	作業手順	想定リスク	対策（計画）
⑥	配管切断器具の取付	<ul style="list-style-type: none"> <li>作業に伴う被ばくの増大</li> <li>工具落下による設備損傷</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>作業モックアップによる時間短縮</li> <li>近傍にある他設備に対する養生</li> </ul>
	遠隔での既設配管の切断	<ul style="list-style-type: none"> <li>配管切断時の火花による火災</li> <li>切断後の配管落下による設備損傷</li> <li>PCV水面位置より下部で配管を切断し、内包水が継続的に漏えい</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>切断時に火花が発生しない器具を使用</li> <li>切断箇所近傍の可燃物除去（養生含む）</li> <li>近傍にある他設備に対する養生</li> <li>手順⑤でのPCV水面位置の確認</li> </ul>
⑦	挿入用スプール及び閉止スプールの取付	<ul style="list-style-type: none"> <li>スプール落下による設備損傷</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>近傍にある他設備に対する養生</li> </ul>

### <既設配管の水抜き範囲および排水量>

- 既設配管の切断に際しては、RHR系の系統水を排水する必要があるが、その水抜き範囲は配管切断箇所から既設配管頂部までの約3m<sup>3</sup>を想定。

### <既設配管内包水の汚染想定>

- 既設配管が設置されたRHR熱交換器室の空間線量は、1mSv/h程度であり、当該エリアのホットスポットとして、床ファンネル（下図①）を確認。
- 既設配管近傍（下図②，③）においても周辺線量との差違は無く、高濃度汚染水を内包している可能性は低いと判断。



①：床ファンネル  
■：既設配管

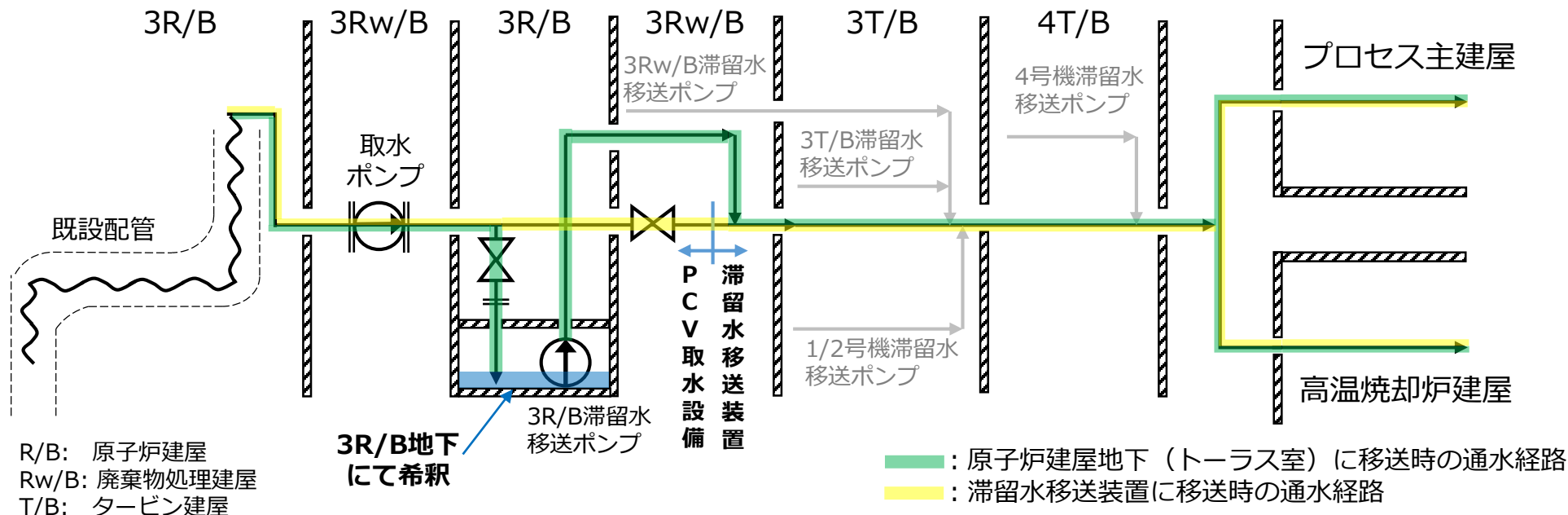
	①	②	③	④	⑤
床上1.5m	1.58	1.00	1.15	1.00	0.64
床上0.1m	2.88	0.86	0.79	1.00	0.54

2020年2月測定

RHR熱交換器室の空間線量

### <運用初期における移送先の考え方>

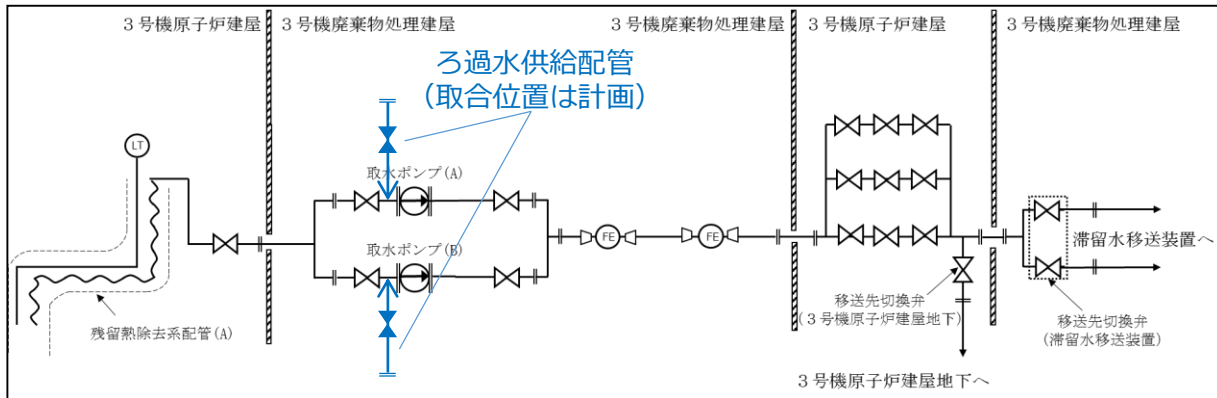
- PCV取水設備は、「原子炉建屋地下（トーラス室）」または「滞留水移送装置」への移送が可能。
- 運用初期は、高濃度汚染水を取水する可能性があり、滞留水移送装置が設置されたエリアの線量上昇を抑制するため、「原子炉建屋（トーラス室）」に送水，地下水にて希釈した上で移送。  
 なお、建屋滞留水と同程度の放射能濃度まで低減した場合は、「滞留水移送装置」に移送先を切り替える。



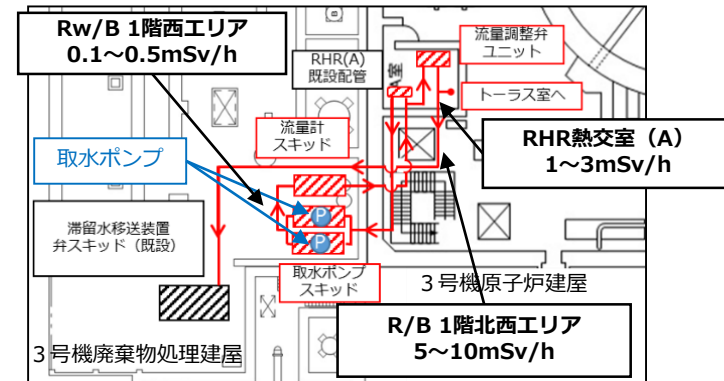
PCV取水設備における通水経路のイメージ

### <取水ポンプ交換時の被ばくに対する配慮事項>

- PCV取水設備は、S/C内包水を移送することから取水ポンプ機器表面の線量が高くなる可能性があり、取水ポンプ吸込側にろ過水を供給するための分岐を設置し、保守時にろ過水によるポンプのフラッシングが可能。
- フラッシングにより取水ポンプ近傍の空間線量は、建屋環境線量程度まで低減すると想定しており、線量による交換対応への影響は最小限に抑えられると判断。



**ろ過水の取合イメージ**



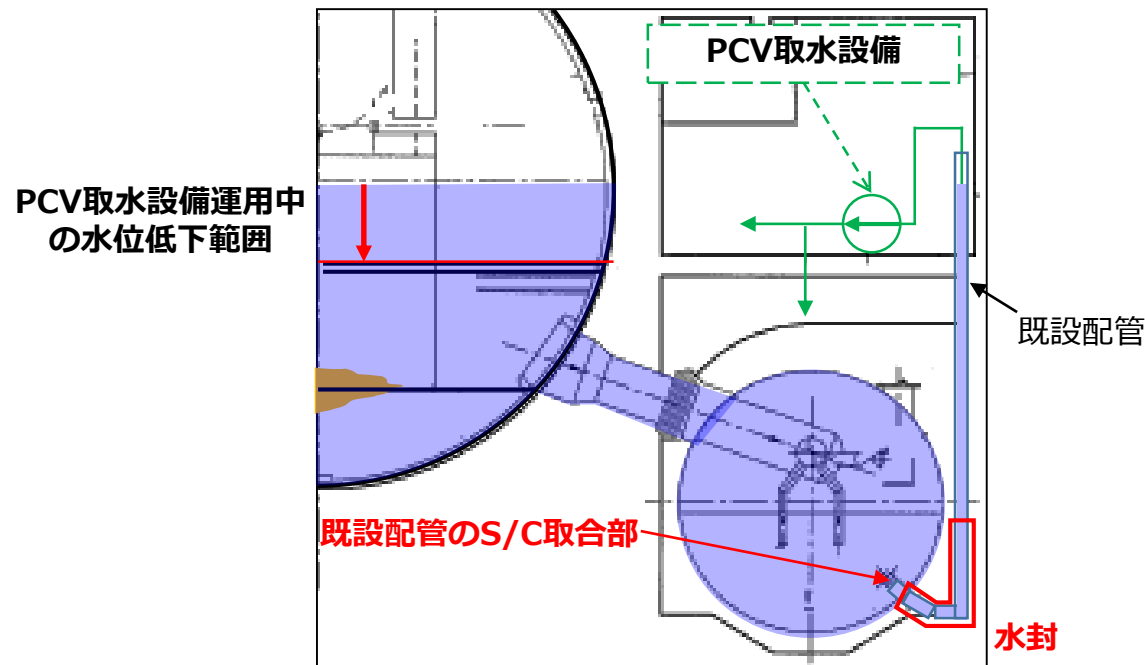
**取水ポンプの配置※**

※配管ルートはイメージであり、現場状態に合わせ敷設を予定



### <PCV水位低下時の液相バウンダリの考え方>

- PCV取水設備の運用中は、原子炉建屋1階床下までの水位低下を計画しているが、取水に用いる既設配管はS/C底部から立ち上がっており、当該水位では**既設配管が水封**され、本設備の液相バウンダリは維持。
- 既設配管のS/C取合部は、S/C底部に位置するため、当該部が気中開放するまでは液相バウンダリを維持。

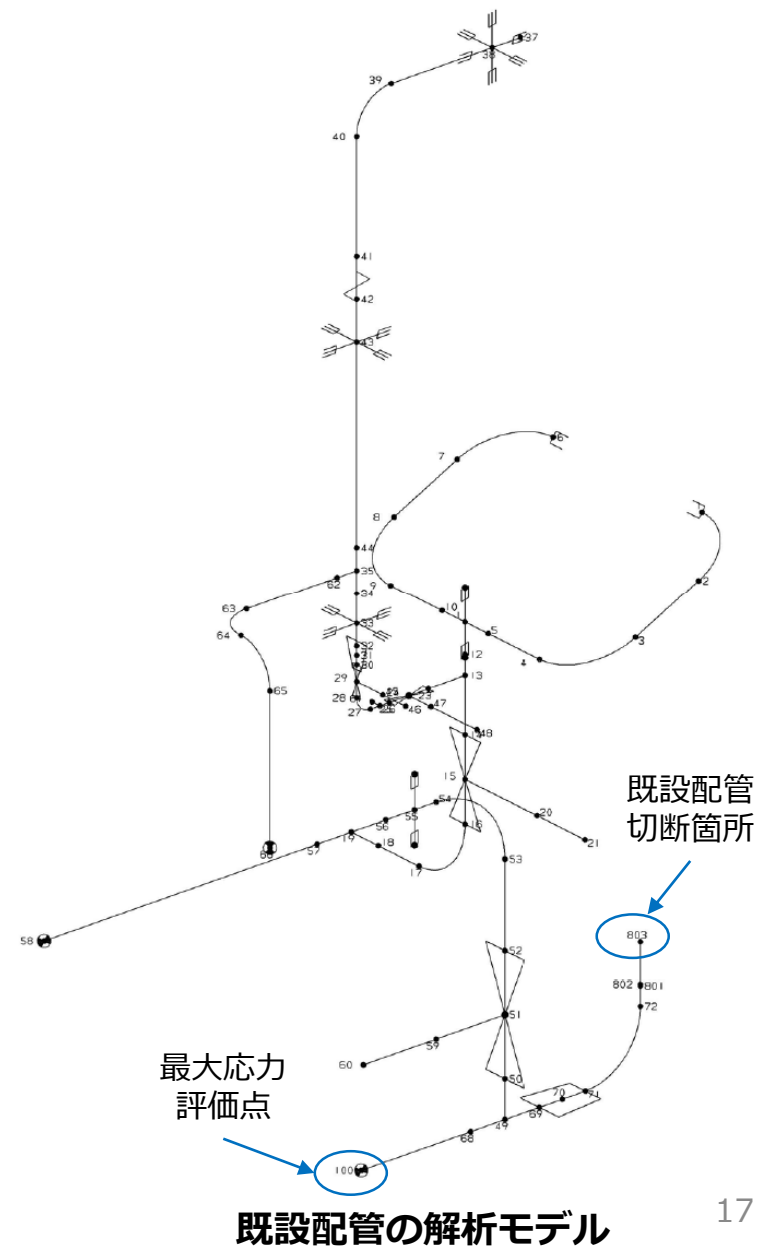


既設配管の水封イメージ

- 既設配管は、JEAC4601の配管の耐震強度評価方法に準拠し、3次元梁モデルを作成し、応答解析により応力評価を実施。
- 固有値解析を実施し、柔構造（1次固有周期  $\square$  s）であったことから、 $1/2S_d$ に相当する $1/4S_s$ を用いた動的解析（スペクトルモーダル解析法）を実施。

**既設配管の耐震評価における各種条件**

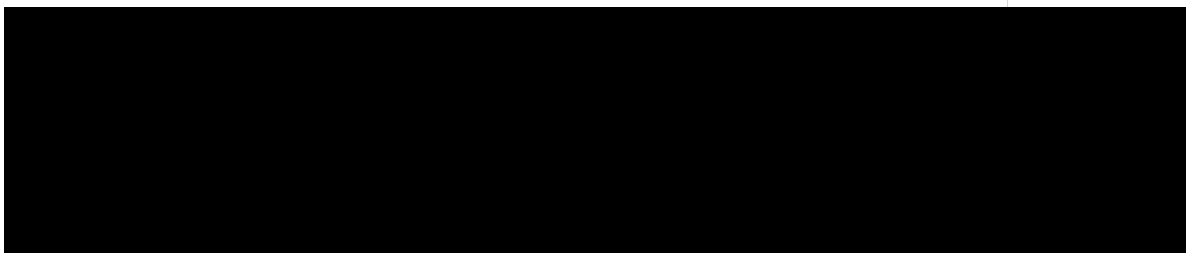
	今回の評価	既工認の評価
配管クラス	クラス2	クラス2
耐震クラス	Bクラス相当	Asクラス
最高使用温度 (°C)	182°C	182°C
配管材質	SM400B	SM400B
配管口径	500A	500A
配管厚さ (mm)	9.5	9.5
最高使用圧力 (MPa)	3.11MPa	3.11MPa
減衰定数 (%)	1.0%	0.5%



- 算出応力が許容応力を上回っていないことから、十分な強度があることを確認。

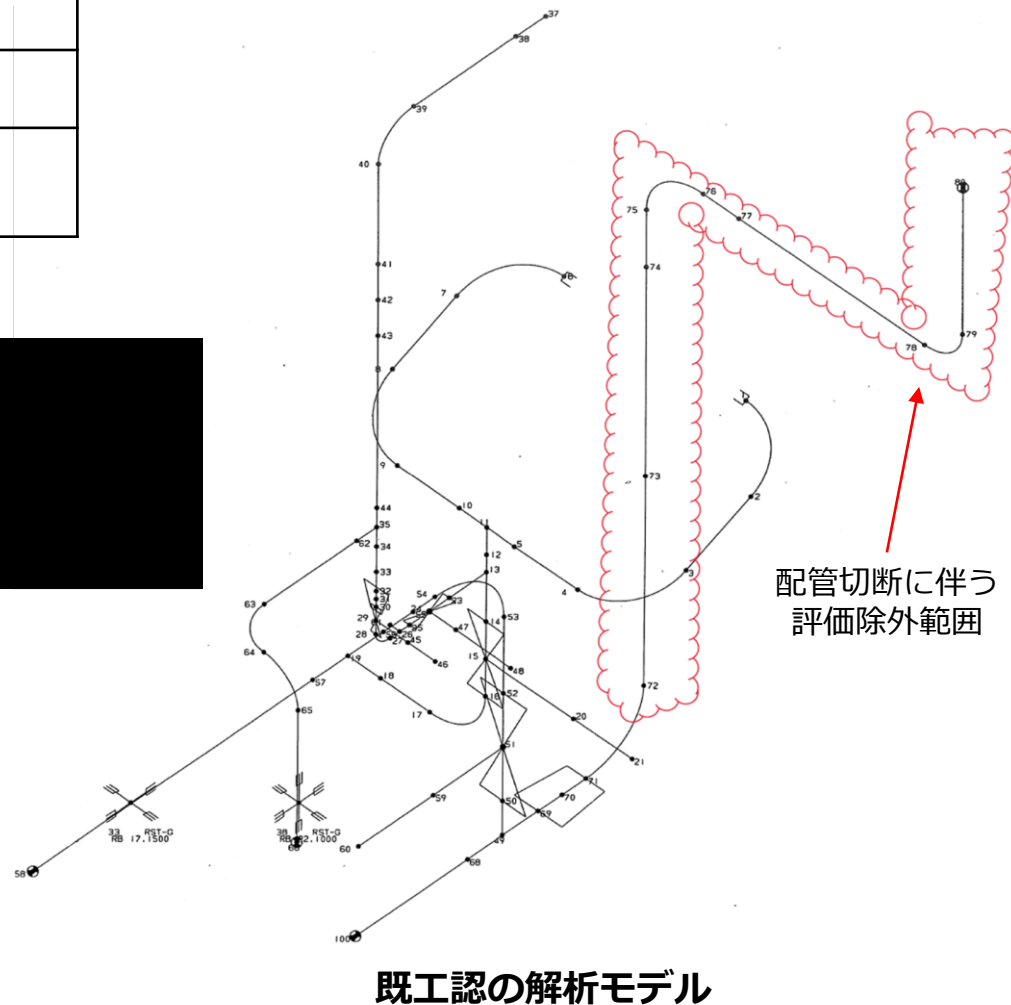
### 既設配管の応力評価結果

最大応力評価点	100
算出応力 (MPa)	101
供用状態C <sub>S</sub> における 一次許容応力 (MPa)	198



### <第69回工事計画認可申請書との差違>

- 地震動：1/2Sdに相当する1/4Ss
- 3次元梁モデル：配管切断部分を反映
- 耐震クラス：Bクラス相当
- 減衰定数：1.0%



### 3. PCV取水設備の確認事項に関する補足

表-1 確認事項（取水ポンプ）

確認事項	確認項目	確認内容	判定
構造強度・耐震性	外観確認※1	各部の外観を確認する。	有意な欠陥がないこと。
	据付確認※1	機器の据付状態について確認する。	実施計画のとおり施工・据付されていること。
	漏えい確認※1	運転圧力で耐圧部分からの漏えいの有無を確認する。	耐圧部からの漏えいがないこと。
機能	運転確認※1	定格容量を通水できることを確認する。	実施計画に記載した容量を通水できること。

※1 現地では実施可能な範囲とし、必要に応じて記録を確認する。

#### 【漏えい確認の解説】

- ろ過水を用いた運転により耐圧部からの漏えい有無を確認する予定。

#### 【運転確認の解説】

- 実施計画記載の容量5m<sup>3</sup>/hを満足することを確認する予定（ポンプ性能確認は工場検査記録により確認）。

表-2 確認事項（主配管（鋼管））

確認事項	確認項目	確認内容	判定
構造強度・耐震性	材料確認	実施計画に記載した主な材料について記録を確認する。	実施計画のとおりであること。
	寸法確認	実施計画に記載した外径, 厚さについて記録を確認する。	実施計画のとおりであること。
	外観確認※1	各部の外観を確認する。	有意な欠陥がないこと。
	据付確認※1	配管の据付状態について確認する。	実施計画のとおり施工・据付されていること。
	耐圧・漏えい確認※1※2	確認圧力で保持した後, 確認圧力で耐えていることを確認する。 耐圧確認終了後, 耐圧部分からの漏えいの有無を確認する。	確認圧力に耐え, かつ構造物の変形等がないこと。 また, 耐圧部からの漏えいがないこと。

※1 現地では実施可能な範囲とし, 必要に応じて記録を確認する。

※2 耐圧確認が困難な箇所については代替試験にて確認する。

#### 【寸法確認の解説】

- 2.49.2.1(2)に記載された主配管名称単位で寸法確認を実施する予定。

#### 【耐圧・漏えい確認の解説】

- 試験圧力は最高使用圧力の1.5倍とし, 試験圧力を10分間保持した後に漏えいの有無を確認する予定。

### 3. PCV取水設備の確認事項に関する補足

表-3 確認事項（主配管（ポリエチレン管））

確認事項	確認項目	確認内容	判定
構造強度・耐震性	材料確認	実施計画に記載した主な材料について記録を確認する。	実施計画のとおりであること。
	寸法確認	実施計画に記載した外径について記録を確認する。	実施計画のとおりであること。
	外観確認※1	各部の外観を確認する。	有意な欠陥がないこと。
	据付確認※1	配管の据付状態について確認する。	実施計画のとおり施工・据付されていること。
	耐圧・漏えい確認※1※2	現場状況を考慮し製造者の指定方法・圧力による漏えい有無を確認する。	確認圧力に耐え、かつ異常のないこと。 また、耐圧部からの漏えいがないこと。

※1 現地では実施可能な範囲とし、必要に応じて記録を確認する。

※2 耐圧確認が困難な箇所については代替試験にて確認する。

#### 【寸法確認の解説】

- 2.49.2.1(2)に記載された主配管名称単位で寸法確認を実施する予定。

#### 【耐圧・漏えい確認の解説】

- 試験圧力は最高使用圧力とし、試験圧力を60分間保持した後に漏えいの有無を確認する予定。

### 3. PCV取水設備の確認事項に関する補足

表-4 確認事項（主配管（耐圧ホース））

確認事項	確認項目	確認内容	判定
構造強度・耐震性	材料確認	実施計画に記載した主な材料について記録を確認する。	実施計画のとおりであること。
	寸法確認	実施計画に記載した外径について記録を確認する。	実施計画のとおりであること。
	外観確認 <sup>※1</sup>	各部の外観を確認する。	有意な欠陥がないこと。
	据付確認 <sup>※1</sup>	配管の据付状態について確認する。	実施計画のとおり施工・据付されていること。
	耐圧・漏えい確認 <sup>※1※2</sup>	現場状況を考慮し製造者の指定方法・圧力による漏えい有無を確認する。	確認圧力に耐え、かつ異常のないこと。 また、耐圧部からの漏えいがないこと。

※1 現地では実施可能な範囲とし、必要に応じて記録を確認する。

※2 耐圧確認が困難な箇所については代替試験にて確認する。

#### 【寸法確認の解説】

- 2.49.2.1(2)に記載された主配管名称単位で寸法確認を実施する予定。

#### 【外観確認の解説】

- 既設配管内部の耐圧ホースは、配管挿入前の外観記録による確認を実施する予定。

#### 【耐圧・漏えい確認の解説】

- 試験圧力は最高使用圧力の1.5倍とし、試験圧力を3分間保持した後に漏えいの有無を確認する予定。

以降，過去の面談資料



# 3号機原子炉格納容器内取水設備の設置に関する補足説明資料

2021年4月2日

**TEPCO**

---

東京電力ホールディングス株式会社

---

## 1. 目次

### 2. 前回面談のコメント

### 3. PCV取水設備の構造強度に関する補足

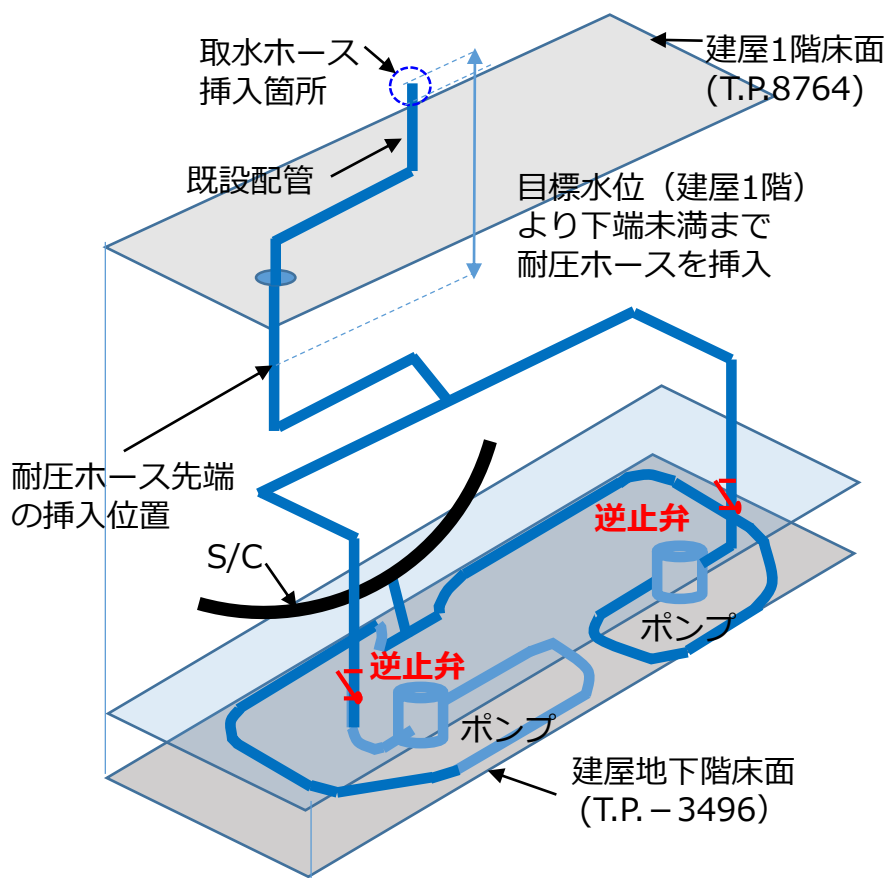
### 4. PCV取水設備の耐震性に関する補足

## 2. 前回面談のコメント

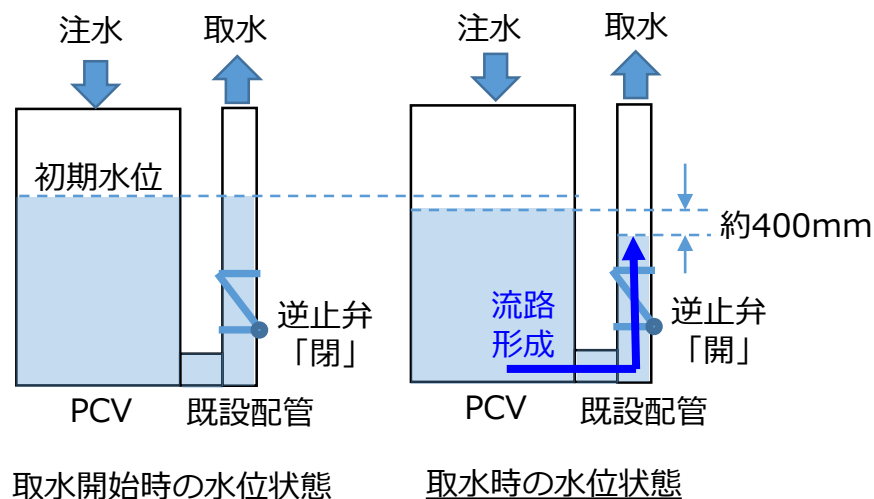
- 
- 2-1. 逆止弁開閉に必要な水頭差（400mm）の算出根拠を示すこと。
  - 2-2. 工事により発生する廃棄物量を示すこと。
  - 2-3. PCV取水設備における水位管理の考えを示すこと。
  - 2-4. 取水ポンプの定格流量および揚程の設定根拠を示すこと。
  - 2-5. 水処理二次廃棄物の発生量評価の詳細を説明すること。
  - 2-6. 既設配管の水位上昇に対する設備対策を説明すること。
  - 2-7. 分水栓を用いた既設配管の水抜き作業の詳細を説明すること。

## 2-1. 逆止弁開閉に必要な水頭差

- 既設配管（RHR（A）系）内には逆止弁があり，既設配管から取水し，PCVと既設配管側で水頭圧差が生じることで，逆止弁を開き，流路を形成。
- 既設配管内の逆止弁が開く必要水頭差は約400mmの想定であり，PCV取水設備の運転時は，PCVと既設配管内で水位差が生じる運用。



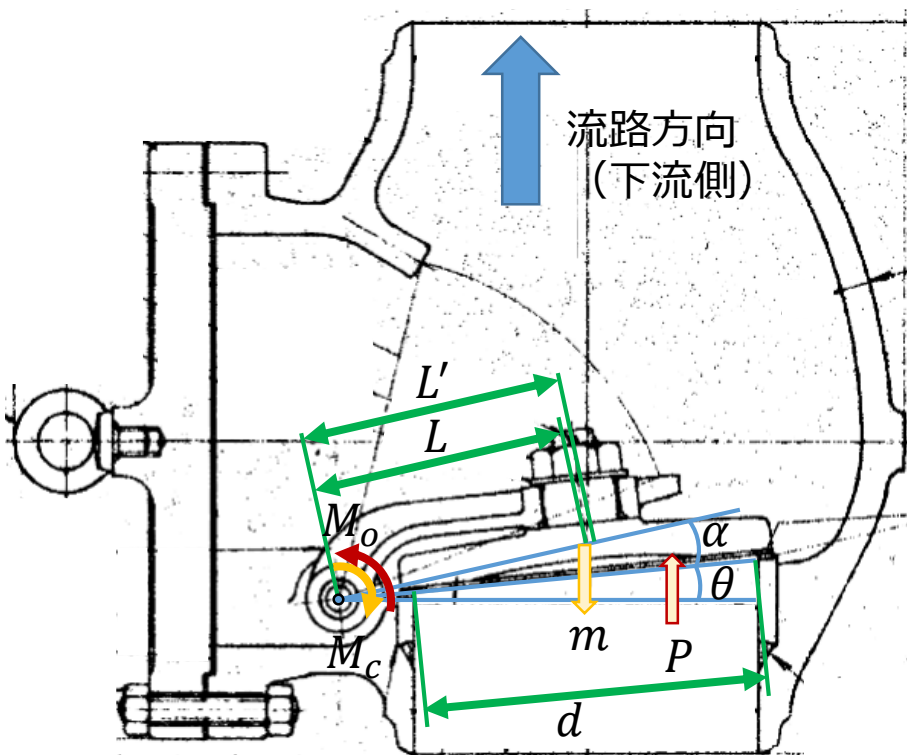
S/C底部に接続する既設配管のイメージ



既設配管内の逆止弁を開いて  
PCVからの流路を形成するイメージ

## 2-1. 逆止弁開閉に必要な水頭差

- 逆止弁開閉に必要な水頭差は、弁体重量および配管内部の水重量を考慮し、以下の通り算出。
  - 逆止弁の開閉方向に働くモーメント（開方向： $M_o$ 、閉方向： $M_c$ ）が釣り合うときに、弁体に作用する面圧を算出（閉方向モーメントは弁体の自重を考慮）。
  - 面圧に相当するPCVと既設配管の水頭差が逆止弁開閉に必要な水頭差として算出。



$m$  : 弁体質量 [redacted]  
 $g$  : 重力加速度 ( $9.80665\text{m/s}^2$ )  
 $L$  : 重心距離 [redacted]  
 $\theta$  : 弁座傾斜角度 [redacted]  
 $\alpha$  : 重心角度 [redacted]  
 $d$  : 弁座当り面内径 [redacted]  
 $L'$  : アーム中心間距離 [redacted]  
 $\rho$  : 水の密度 ( $998.233\text{kg/m}^3$ )

弁体自重による閉方向モーメント：

$$M_c = mgL \cos(\theta + \alpha) = 119.823\text{Nm}$$

$$\text{必要入口圧力} : P = \frac{4M_o}{\pi d^2 L'} = 3.758\text{kPa}$$

$$\text{逆止弁開閉に必要な水位差} : \Delta H = \frac{P}{\rho g} = \mathbf{384\text{mm} < 400\text{mm}}$$

なお、逆止弁下流側の水重量については、本試算はPCVと既設配管の水位差にて評価していることから考慮済みである。また、既設配管の圧損影響は、当該配管口径が400A～750A、かつ、定格流量は $5\text{m}^3/\text{h}$ であり、圧損は非常に小さいことから影響は無視できる。

## 2-2. 工事により発生する廃棄物量

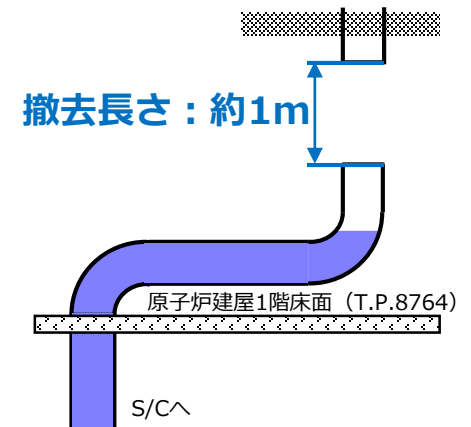
	対象作業	廃棄物	廃棄物量
①	低線量エリア（廃棄物処理建屋）への設備設置のための干渉物撤去	干渉物 （既設タンク・配管類）	6m <sup>3</sup>
②	取水ホース挿入のための既設配管切断	配管の保温材および鋼材	4m <sup>3</sup>
③	配管およびケーブル敷設のための、原子炉／廃棄物処理／タービン建屋壁面の穿孔	建屋壁材 （コンクリートガラ）	1m <sup>3</sup>



設備設置エリアの干渉物イメージ  
（廃棄物処理建屋）



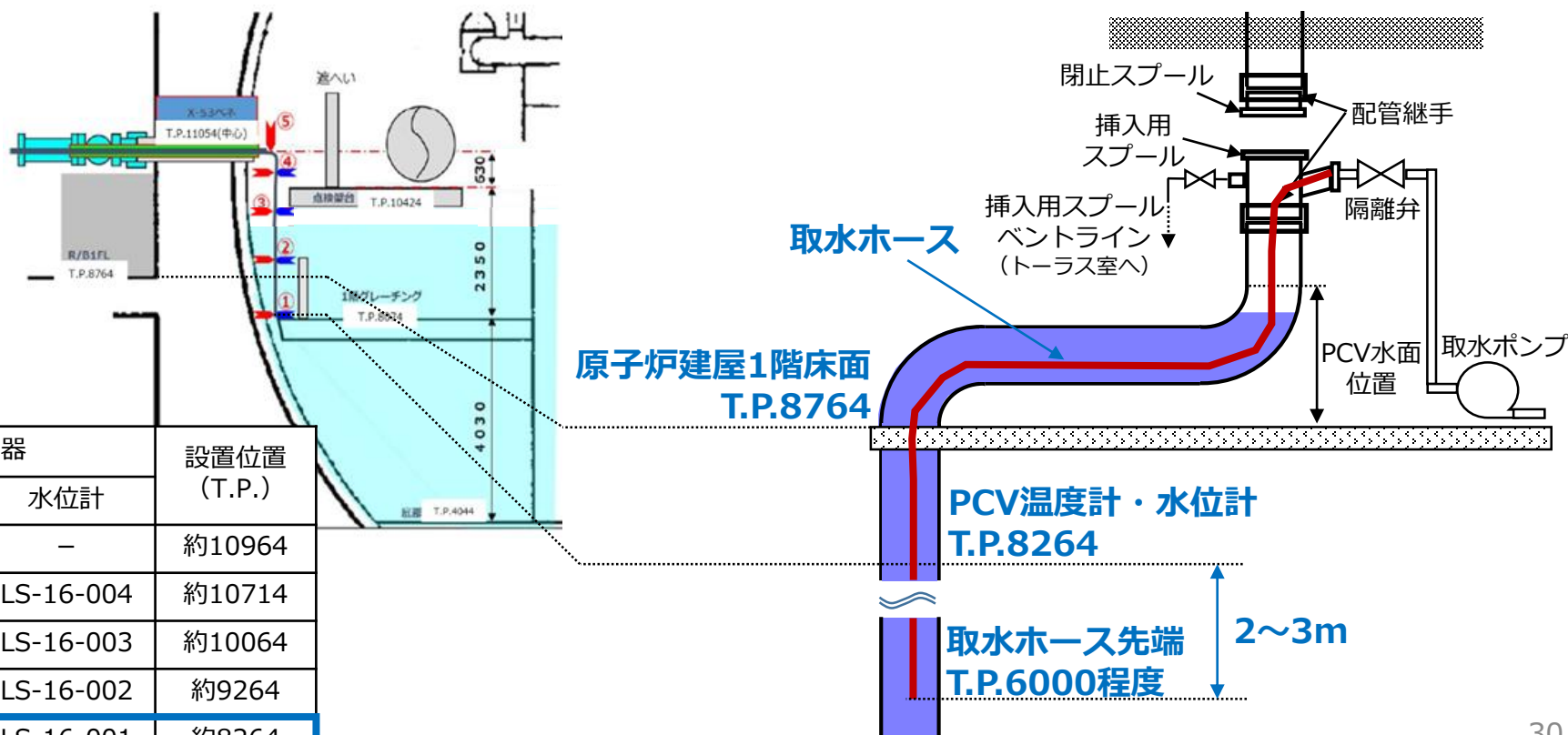
干渉物撤去範囲



既設配管撤去範囲のイメージ

## 2-3. PCV取水設備における水位管理

- PCV取水設備における水位管理幅は以下を考慮。
  - 原子炉建屋1階床面 (T.P.8764) を上限。
  - PCV温度計・水位計でのPCV水温計測を考慮し、計測位置① (T.P.8264) を下限。
- 取水ホースの挿入高さは、水位下限に対して2~3m裕度を持たせた位置。
- なお、具体的な水位管理幅は、逆止弁によって生じるPCVと既設配管の水位差を実運用にて検証し決定。



計器位置	設置計器		設置位置 (T.P.)
	温度計	水位計	
⑤	TE-16-005	-	約10964
④	TE-16-004	LS-16-004	約10714
③	TE-16-003	LS-16-003	約10064
②	TE-16-002	LS-16-002	約9264
①	TE-16-001	LS-16-001	約8264

### <前回面談資料から一部抜粋>

#### ①取水ポンプの仕様

- 原子炉格納容器及び原子炉圧力容器の注水を継続しながら、PCV水位を低下させることを想定し、注水量（ $3\text{m}^3/\text{h}$ ）に対し裕度がある**定格容量（ $5\text{m}^3/\text{h}$ ）**を設定。
- **揚程（ $65\text{m}$ ）**は、PCV取水設備の配管圧損や水頭差、また、滞留水移送装置の取水ポンプが全て運転した場合に必要な取合圧力を考慮し設定。

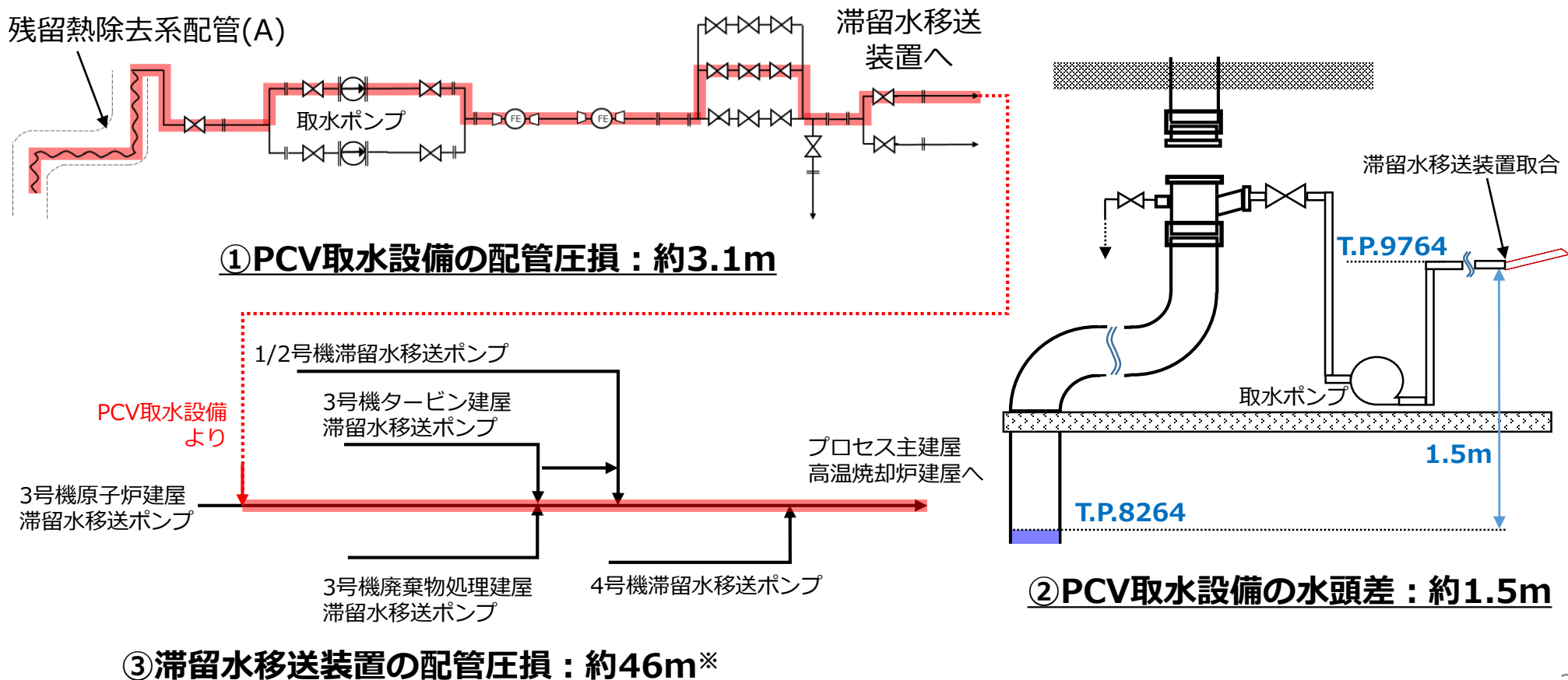
### <定格容量の設定根拠>

- 炉注水は、燃料デブリの崩壊熱除去が可能である $3\text{m}^3/\text{h}$ で実施しており、今後も崩壊熱は低下していくことから、 $3\text{m}^3/\text{h}$ に裕度を持たせた $5\text{m}^3/\text{h}$ に設定。



### <揚程の設定根拠>

- 揚程（65m）は、①PCV取水設備の配管圧損や②水頭差，また，③滞留水移送装置の取水ポンプが全て運転した場合の圧損の合計約51mに裕度を持たせることを考慮し設定。



※滞留水移送ポンプ全機運転時の圧損

## 2-5. 水処理二次廃棄物の発生量評価

- PCV取水設備の運用に伴う汚染水処理設備の吸着塔（水処理二次廃棄物）発生量は、以下条件で評価し、吸着塔の保管容量を圧迫しないと考えている。
- 設備運用後の吸着塔発生量は、以下条件で評価した結果、現行発生量+2塔/年の見込み。
  - 取水する水の水質は、2020年度のS/Cサンプリングの結果を用いる。また取水しても濃度は低減しない。
  - 取水量は、原子炉注水及び建屋流入する地下水による希釈を考慮し、汚染水処理に影響がない量に絞る。
- 汚染水処理で発生するセシウム吸着塔及び第二/第三セシウム吸着塔を貯蔵する一時保管施設及び大型廃棄物保管庫は、上記の吸着塔発生量に対し十分な保管容量を確保していることを確認。

単位：塔

対象	一時保管施設の保管容量	大型廃棄物保管庫の保管容量	2019年度末の吸着塔発生量	至近3年吸着塔発生量			PCV取水設備運用後の吸着塔発生量/年の想定値※3	保管容量確保の想定年数※4
				2017年度	2018年度	2019年度		
セシウム吸着塔 ※1	1288	384	964	18	10	9	15	47年
第二/第三セシウム吸着塔 ※2	575	360	338	15	20	16	19	31年

※1：セシウム吸着塔と同様の保管先となる、実施計画Ⅱ 2.5.2.1.2(2)/(4)/(5)所載の吸着塔を含む。

※2：第二セシウム吸着塔と同様の保管先となる、実施計画Ⅱ 2.5.2.1.2(2)/(4)/(5)所載の吸着塔を含む。ただし発生済数/発生予測にサブドレン他浄化装置吸着塔は含まない。（※1に含めているため）

※3：2017～2019年度の吸着塔発生量の平均値+2塔/年

※4：保管容量確保の想定年数 = {(一時保管施設+大型廃棄物保管庫) - 2019年度末の吸着塔発生量} ÷ 発生量/年の想定値

## 2-5. 水処理二次廃棄物の発生量評価

- 取水する水は過去の建屋滞留水と比べ放射能濃度が高いが、取水量を調整し、原子炉注水及び建屋流入する地下水により希釈することで、汚染水処理・移送への影響を抑える計画。
- 過去の建屋滞留水水質（最大）を超えない範囲に希釈する場合、取水量は20m<sup>3</sup>/日<sup>※1</sup>程度。
- 上記取水量を継続した場合の吸着塔の増加量（+1.3塔/年）に余裕を見込み、2塔/年を想定。

$$\text{吸着塔の増加量} = 20[\text{塔/年}]^{\text{※2}} \times \frac{20[\text{m}^3/\text{日}]}{300[\text{m}^3/\text{日}]^{\text{※3}}} \doteq 1.3[\text{塔/年}]$$

取水する水と建屋滞留水の性状

項目		①取水性状(S/C内包水)	②建屋滞留水の濃度最大値 <sup>※4</sup>	①/②	③建屋滞留水の濃度平均値 <sup>※5</sup>
全α	Bq/L	<5.73E+00	2.05E+02	<1	2.57E+01
Sr-90	Bq/L	6.45E+07	1.57E+07	4.11	8.22E+06
Cs-134	Bq/L	3.15E+07	1.19E+07	2.65	1.35E+06
Cs-137	Bq/L	6.07E+08	1.07E+08	<b>5.67</b>	2.69E+07
塩素	ppm	1800	860	2.09	400
Ca	ppm	20	48	<1	22
Mg	ppm	56	24	2.33	—

※1：①取水する水と②建屋滞留水最大濃度のCs-137濃度比から必要な希釈倍率は1/10程度であり、それを満足する取水可能量を③建屋滞留水の濃度平均値を考慮し設定。

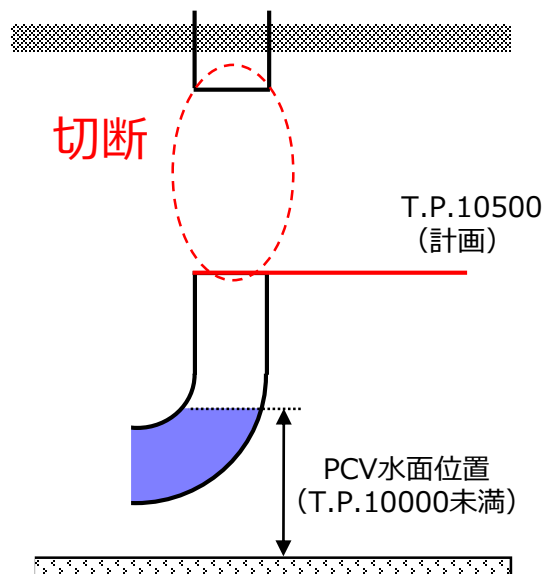
※2：年間の吸着塔発生量は、前スライドにおける2017年度～2019年度の最大発生量（20塔/年）を用いる。

※3：建屋滞留水は約300m<sup>3</sup>/日（炉注水：216m<sup>3</sup>/日，地下水流入量：110m<sup>3</sup>/日）の想定。

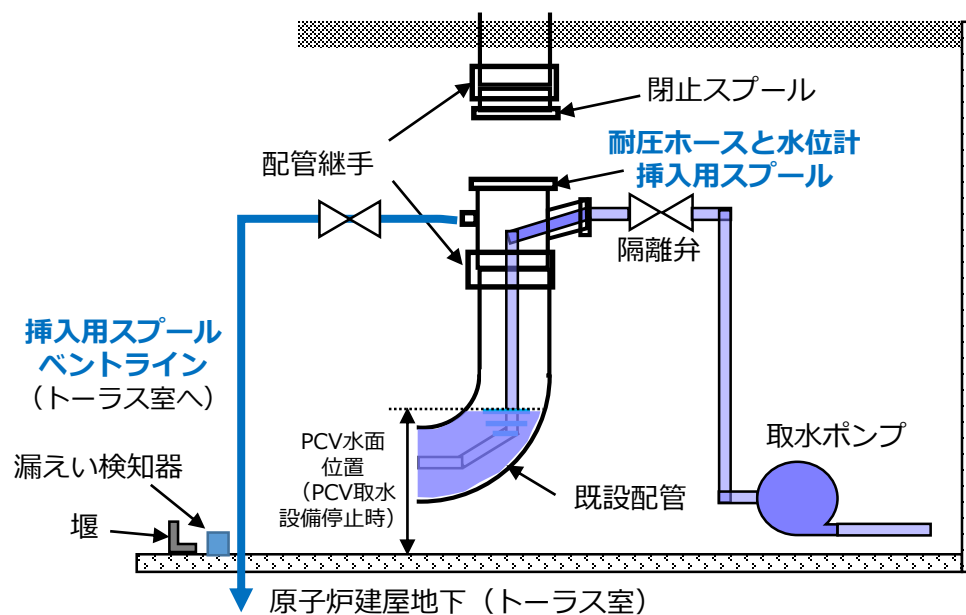
※4：前スライドで吸着塔発生量の参照時期を含む2018年度～2020年度までのプロセス主建屋滞留水分析値の最大値。

※5：至近（2020年4月～2021年3月）のプロセス主建屋滞留水分析値の平均。

- PCV水位はT.P.10000未満と推定されるが、仮にPCV水位が今後上昇した場合でも、以下の対応により既設配管切断箇所からの漏えいの可能性は低いと判断。
  - 既設配管切断はT.P.10500付近にて計画しており、PCV温度計・水位計の設置誤差(±100mm)を考慮し裕度を有す。
  - 既設配管に水位計を設置し、配管水位を監視しているため、水位上昇の検知は可能。
  - 既設配管切断部には、挿入用スプールを設置するが、当該部に設けたベントラインにより、万が一、PCV水位が上昇した場合もトラス室に排水が可能であること。



**既設配管切断高さ**

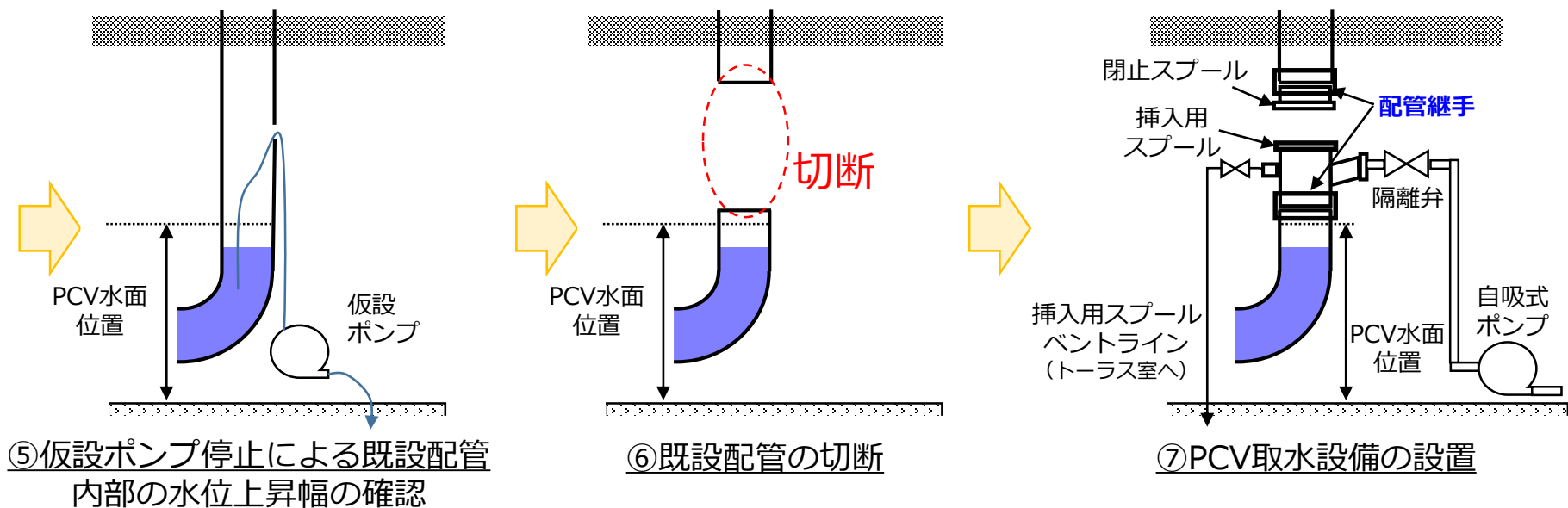
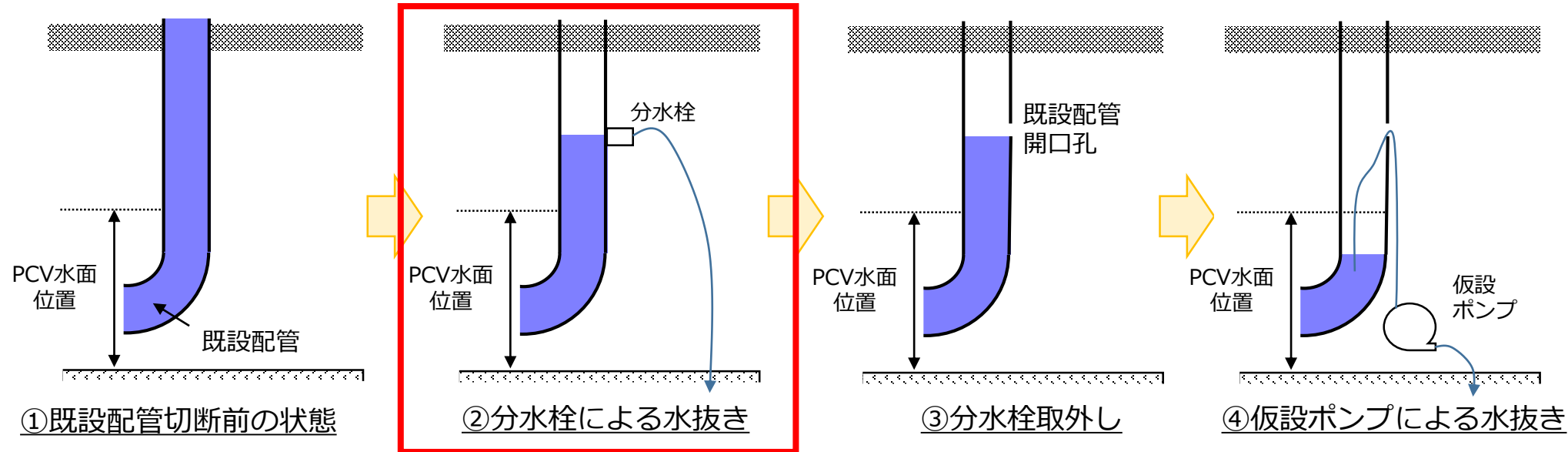


**配管水位上昇時の排水経路**

## 2-7. 分水栓を用いた既設配管の水抜き作業

前回面談  
資料抜粋

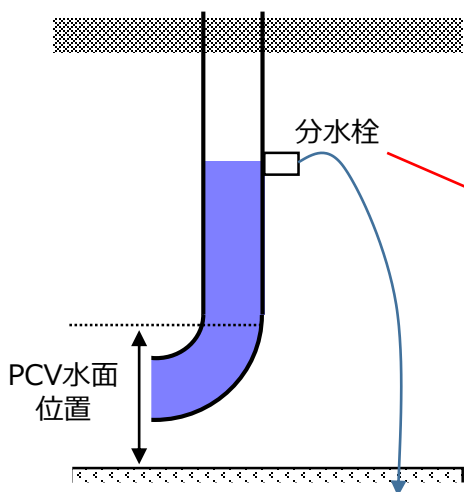
TEPCO



## 2-7. 分水栓を用いた既設配管の水抜き作業

- 分水栓を用いた既設配管の水抜き作業における，作業手順・想定リスク・対策を以下の通り整理し，汚染水によるリスクに対応。

作業手順	想定リスク	対策
① 配管内包水の有無の確認(UT)	・ 作業に伴う被ばくの増大	・ 遮へい設置による環境線量低減，モックアップによる習熟
② 配管に分水栓を設置		
③ 分水栓を介して配管内包水を原子炉建屋地下へ排出	・ 排水作業に伴う汚染	・ 装備着脱に伴う専任監視員の配置等
	・ 高濃度汚染水の排出	・ 配管外面の事前サーベイによる線量評価 ・ 排水前の分析，排水量調整 ・ 排水時の袋等による養生の実施



**分水栓による  
水抜きのイメージ**



**分水栓のイメージ  
(実機は鋼管に設置)**



**穿孔機のイメージ**

#### <実施計画Ⅱ章2.49.1.7（申請中）からの抜粋>

##### (1) 構造強度

原子炉格納器内取水設備を構成する機器は、「発電用原子力設備に関する技術基準を定める省令」において、廃棄物処理設備に相当するクラス3 機器に準ずるものと位置付けられる。クラス3 機器の適用規格は、「JSME S NC-1 発電用原子力設備規格 設計・建設規格」で規定される。

ポリエチレン管は、[日本水道協会規格等](#)に準拠したものを適用範囲内で使用することで、構造強度を有すると評価する。また[耐圧ホース](#)については、[製造者仕様範囲内の圧力及び温度](#)で使用することで構造強度を有すると評価する。

#### 【[日本水道協会規格等](#)の解説】

日本水道協会規格等とは、ISO 4427<sup>※1</sup>およびJWWA K 144<sup>※2</sup>を示す。

※1 Plastics piping systems for water supply and for drainage and sewerage under pressure — Polyethylene (PE)

※2 水道配水用ポリエチレン管

#### 【[製造者仕様範囲内の圧力及び温度](#)の解説】

製造者仕様範囲内の圧力及び温度とは、製造カタログにて指定されている、最高使用圧力0.5MPa、最高使用温度40℃を示す。

### <実施計画Ⅱ章2.49.1.7（申請中）からの抜粋>

#### (2) 耐震性

原子炉格納容器内取水設備を構成する主要機器のうち放射性物質を内包するものは、「発電用原子炉施設に関する耐震設計審査指針」のBクラス相当の設備と位置付けられる。

### <取水ポンプの耐震評価>

取付（基礎）ボルトの応力評価については、「JEAC4601 原子力発電所耐震設計技術規程（以下、JEAC4601）」における横型ポンプの耐震強度評価方法に準拠し、静的地震力0.36を用いた応力評価を実施。

なお、取水ポンプスキッド／流量計スキッドについては、取水ポンプ同様にサポートに支持された剛体評価であるため、同評価法により実施。

### <主配管（鋼管）の耐震評価>

主配管（鋼管）は、JEAC4601の配管の耐震強度評価方法に準拠し、3次元梁モデルを作成し、応答解析により応力評価を実施。

なお、各モデルは固有値解析を実施し、剛構造のモデルは、静的地震力0.36を用いた静的解析を、柔構造のモデルは、 $1/2S_d$ に相当する $1/4S_s$ を用いた動的解析（スペクトルモーダル解析法）を実施。



# 3号機原子炉格納容器内取水設備の設置に関する補足説明資料

2021年2月26日

**TEPCO**

---

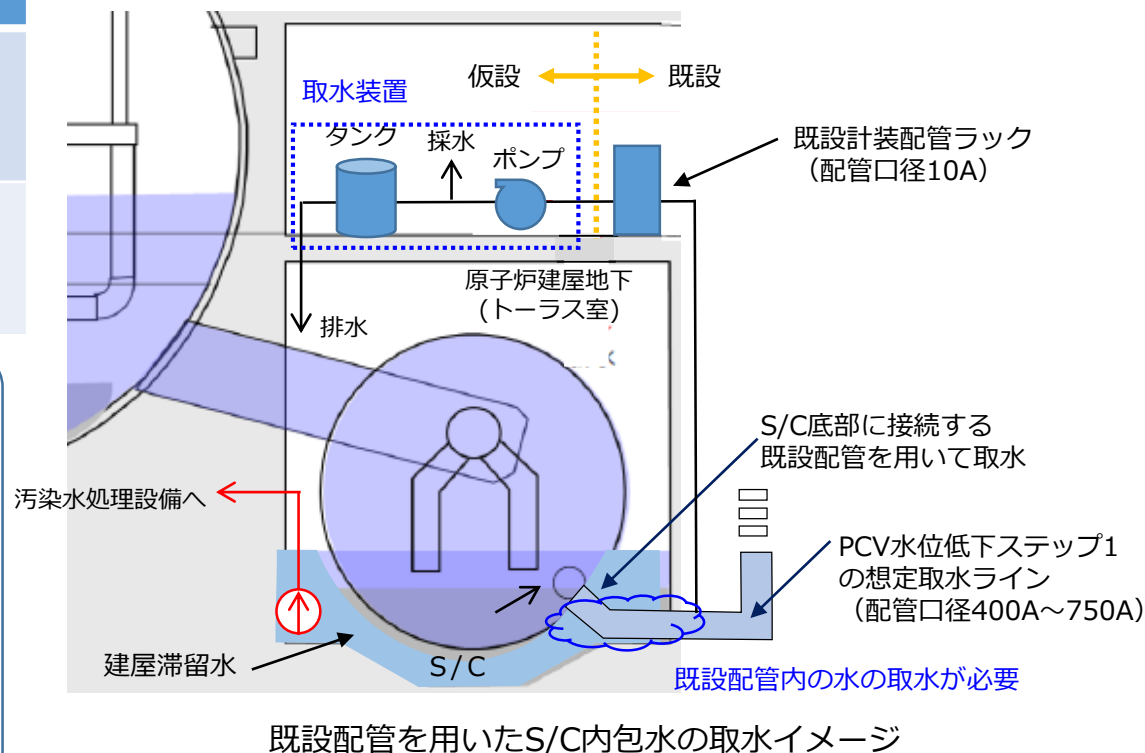
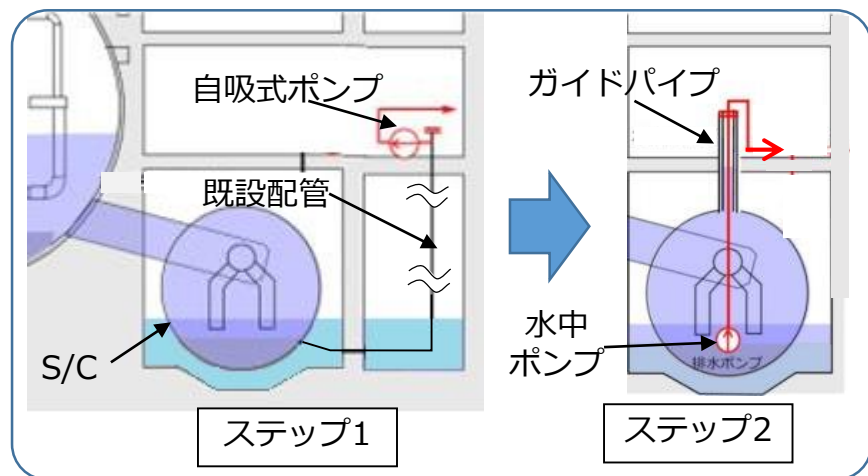
東京電力ホールディングス株式会社

- 1. 目次
- 2. PCV取水設備に関わる対応経緯（S/Cサンプリング）
  - 3-1. PCV取水設備に求めるべき機能
  - 3-2. PCV取水設備に求めるべき機能（取水方法）
  - 3-3. PCV取水設備に求めるべき機能（移送方法）
  - 3-4. PCV取水設備に求めるべき機能（バウンダリ機能）
  - 4-1. PCV取水設備設置後の運用の概要
  - 4-2. PCV取水設備設置後の運用における配慮事項
  - 5-1. PCV取水設備の主要機器の仕様
  - 5-2. PCV取水設備の主要機器の配置
  - 6-1. その他（放射性物質の漏えい防止に関する補足）
  - 6-2. その他（放射線遮へいに対する考慮に関する補足）
  - 6-3. その他（水処理二次廃棄物の当面の保管計画）
  - 6-4. その他（既設配管施工時の被ばく低減策）
- 7. 今後のスケジュール
  - 参考1-1 S/C既設配管への取水ホース挿入可否の検討
  - 参考1-2 PCV貫通孔への取水ホース挿入可否の検討
  - 参考2 既設配管（RHR（A）系）の切断作業イメージ

## 2. PCV取水設備に関わる対応経緯（S/Cサンプリング）

- 現状，耐震性向上策としてPCV(S/C)水位低下を行うため，以下の通り段階的に水位を低下することを計画。
- PCV取水設備の設計・取水後の運用を踏まえると，事前に移送水の性状を把握することが必要。
- S/C底部に接続する既設配管（計装配管）に，ポンプ・タンク等の取水装置を接続し，7月下旬～9月中旬にかけてサンプリングを実施。

	水位低下方法の概要	目標水位
ステップ1	S/Cに接続する既設配管を活用し，自吸式ポンプによって排水する。	原子炉建屋1階床面下
ステップ2	ガイドパイプをS/Cに接続し，S/C内部に水中ポンプを設置することで排水する。	S/C下部



## 2. PCV取水設備に関わる対応経緯（S/Cサンプリング）

- S/C内包水の**全α濃度が低い**（検出限界値未満）ため、S/C内包水は現状の汚染水処理設備へ移送可能な見込み。
- 放射性物質濃度(Cs-137, 全β)は、現状の建屋滞留水と比較して高いため、汚染水処理における運用や性能への影響に配慮し、**移送量の調整や希釈**等を考慮する必要あり。
- その他、PCV取水設備の設計（**遮へい設計、耐放性・耐食性の機器選定**等）に当該分析結果を反映予定。

S/C内包水と建屋滞留の性状				建屋滞留水移送・処理への影響	PCV取水設備の機器設計への反映
項目		S/C内包水	建屋滞留水※1		
全α※2	Bq/L	<5.73E+00	2.50E+01	無	無
全β	Bq/L	7.88E+08	3.49E+07	Cs-137等の放射性物質濃度が高いため、汚染水処理設備の運用(吸着塔交換頻度)や吸着性能に影響を及ぼす可能性あり。	遮へい、機器設計 (耐放性)へ反映
Sr-90	Bq/L	6.45E+07	7.46E+06		
Cs-134	Bq/L	3.15E+07	1.16E+06		
Cs-137	Bq/L	6.07E+08	2.15E+07		
塩素	ppm	1800	600	滞留水よりやや高いが、過去の処理実績等から影響は小さいと判断。	機器設計（耐食性） へ反映
Ca	ppm	20	25	建屋滞留水と同等であり、影響なしと判断。	無
Mg	ppm	56	—		無
H-3	Bq/L	1.08E+07	—	無	無

※1：2020年4月～9月までのプロセス主建屋滞留水分析値の平均。

※2：S/C内包水(底部)の全α濃度が低い原因として、既設配管の接続位置やサンプリング時の取水速度が考えられるが、運用に際し水質の分析等を行いつつ対応することを検討予定。

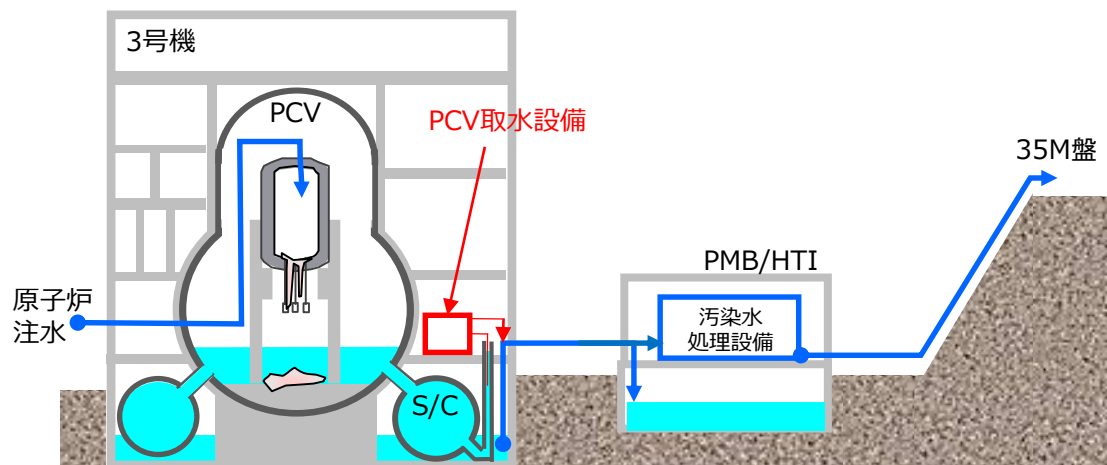
- 今後のPCVの段階的な水位低下(ステップ1)に向けて、PCV取水設備に求めるべき主な機能として、以下の項目を想定。

### ①PCV水位低下(原子炉建屋1階床面下まで)に向けた取水

- 取水量 : PCV水位低下のため、取水量が原子炉注水量以上であること。
- 取水箇所 : 取水位置を原子炉建屋1階床面以下とすること。
- 水位計測 : 取水箇所の水位が計測可能であること。

### ②PCVから取水した水の移送

- 移送機能 : 取水した水を汚染水処理設備へ移送可能なこと。
- 流量調整機能 : 汚染水処理への影響を抑えるため、流量調整が可能なこと。
- バウンダリ機能 : 漏えい防止のため汚染水バウンダリ機能を有すること。



PCV取水設備概要図

## 3-2. PCV取水設備に求めるべき機能（取水方法）

- 炉注水量以上が取水可能な自吸式ポンプの取水箇所として、PCVに接続する既設配管を活用し、PCV水位を原子炉建屋1階床面下まで低下する計画。
- PCV(S/C)から取水可能な既設配管を抽出し※，当該箇所の雰囲気線量を考慮の上，原子炉建屋1階にある**残留熱除去(RHR) (A)系配管**を取水箇所として選定【参考1】。
- 取水箇所に用いる水位計は耐放射性も考慮し，滞留水移送でも実績があるバブラー式を採用。

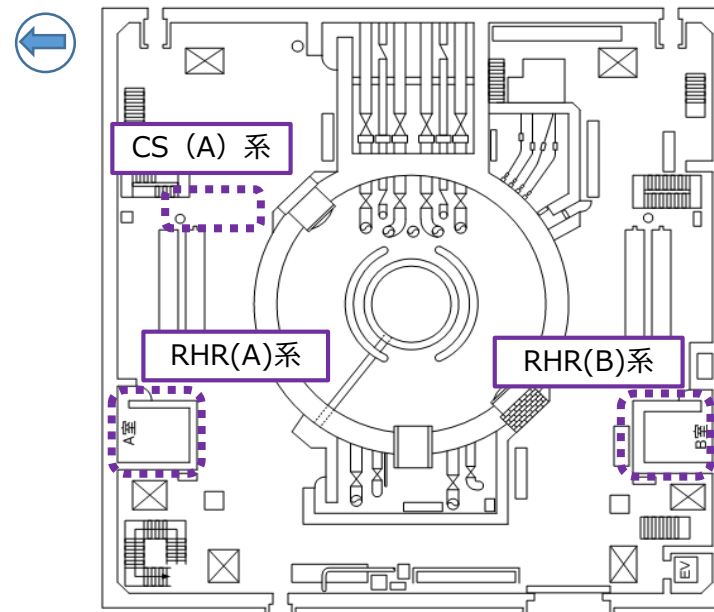
※S/Cから取水可能な既設配管を抽出するため，以下の条件を考慮して，RHR(A)，(B)系配管およびコアスプレイ(CS系)配管を抽出。

・ **S/C既設配管の口径**

炉注水量以上の取水が可能であり，自吸式ポンプの取水ホースや水位計の設置が可能であること。

・ **S/Cとの連通性**

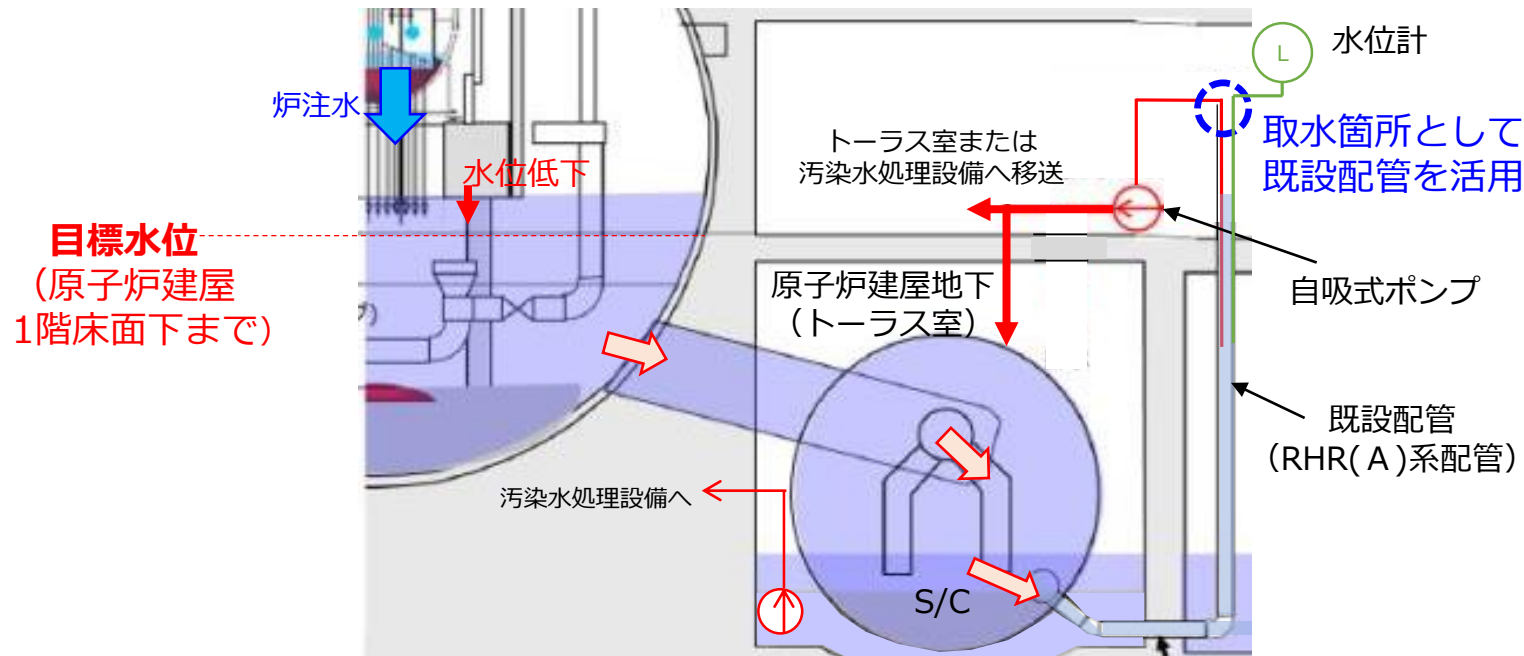
流路上に操作できない「閉」状態の弁等がないこと。



	作業エリアの雰囲気線量率
RHR (A) 系	1~3mSv/h
RHR (B) 系	5mSv/h
CS系	20~60mSv/h

- S/C内包水の放射性物質濃度が高いことを踏まえ、移送について、以下を考慮。
  - 被ばく抑制の観点から、線量が上昇するエリアの拡大を抑えること。
  - 汚染水処理設備への移送に先駆け、水質の確認や希釈が可能であること。
  - 汚染水処理設備への移送が困難となった際の移送先を確保すること。

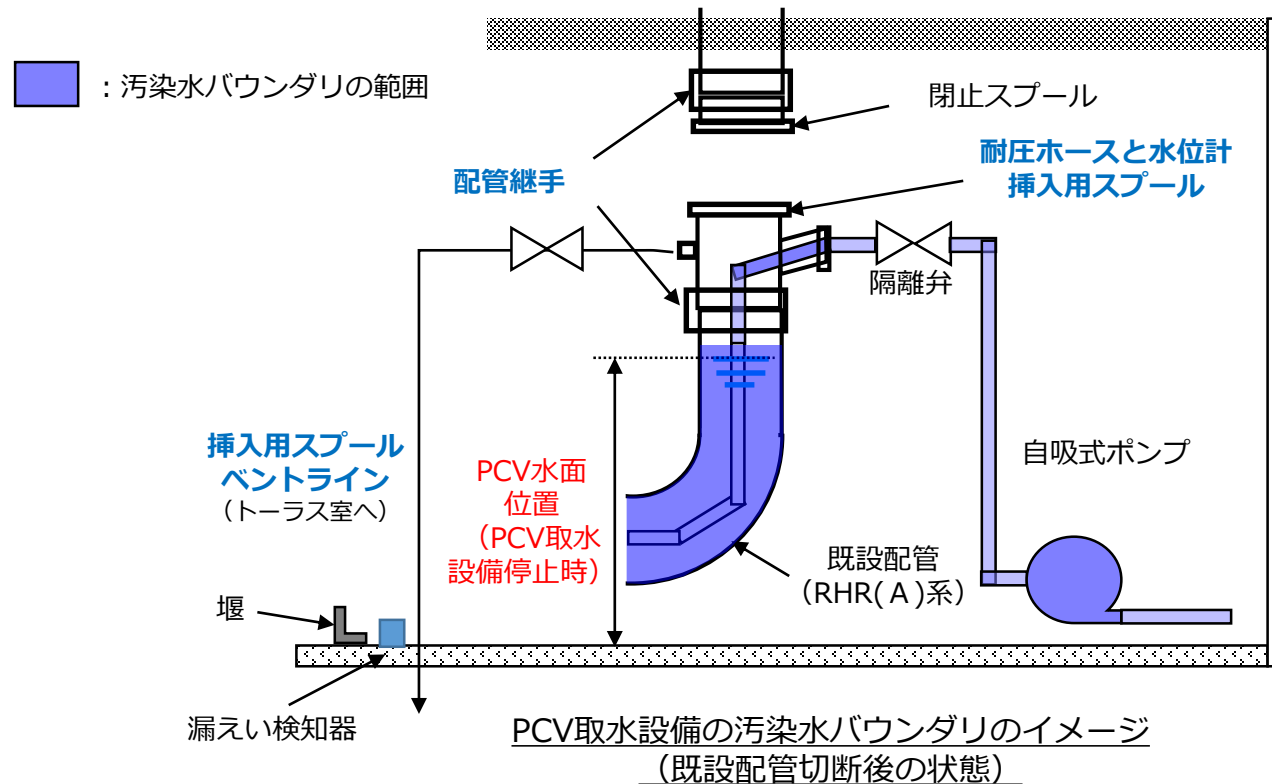
➡ 汚染水処理設備に加え、**原子炉建屋地下（トールス室）への移送**も考慮。



PCV取水設備概要図（ステップ1）

### 3-4. PCV取水設備に求めるべき機能（バウンダリ機能）

- PCV取水設備を構成する機器を設置（挿入）するため，既設配管を切断し，**新たなバウンダリを構築**することが必要。
- 既設配管の切断は，現状のPCV水位より上部で行うことで，設備が長期間停止した場合も配管切断部からの漏えいは無く，液相バウンダリの確保が可能【参考2】。





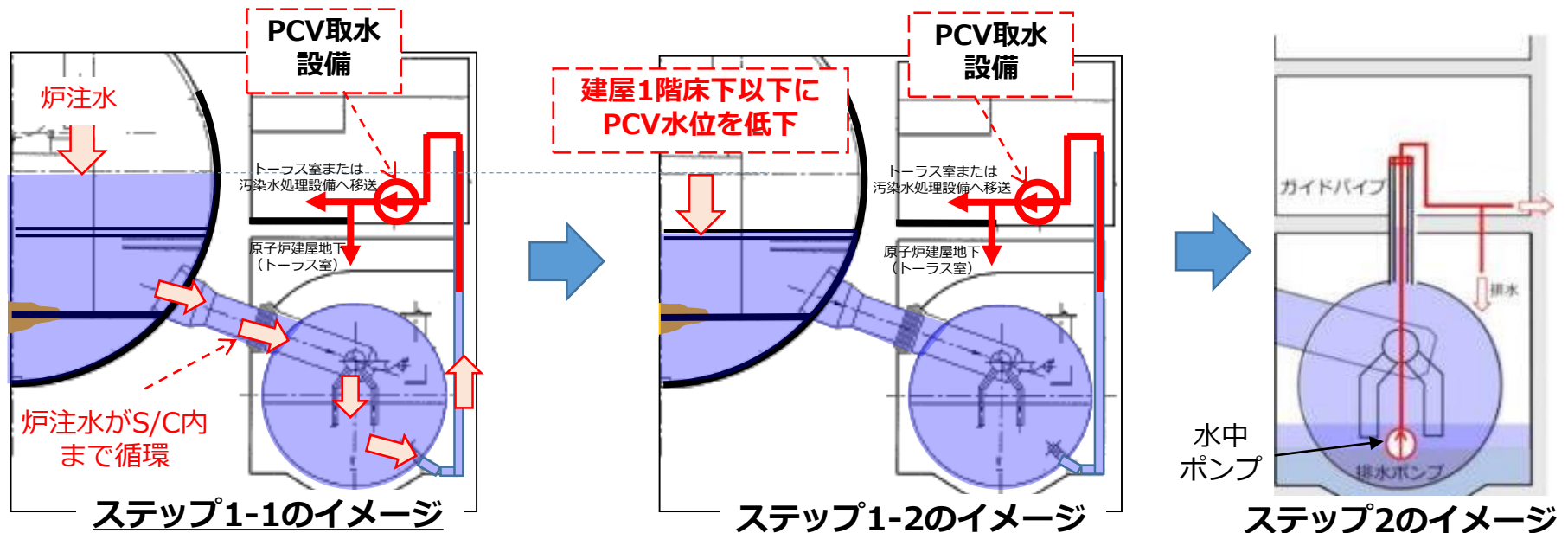
- PCV取水設備の運用については、S/C内包水が建屋地下滞留水と比べ高濃度であることを鑑み、初期はS/C内包水の放射能濃度の低下を行い、その後にPCV水位低下を行う計画。

### 【ステップ1-1（S/C内インベントリ低減）】

取水したS/C内包水の**サンプリングを実施し、移送量を汚染水処理設備に支障がない量に制限**する運用を行う。S/C底部から取水することで**炉注水をS/C内まで循環させ、S/C内包水の放射能濃度の低下**を図る。

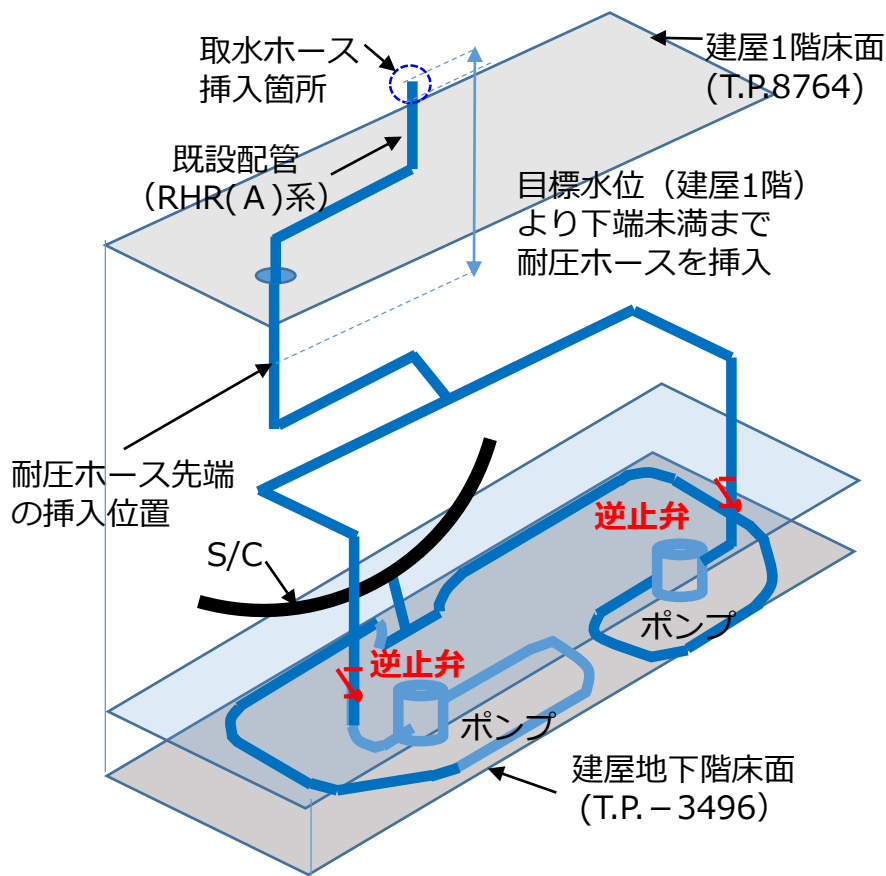
### 【ステップ1-2（建屋1階床下までの水位低下）】

取水・移送量を原子炉注水量以上に増加させ、**PCV水位を原子炉建屋1階床面以下に低下**。

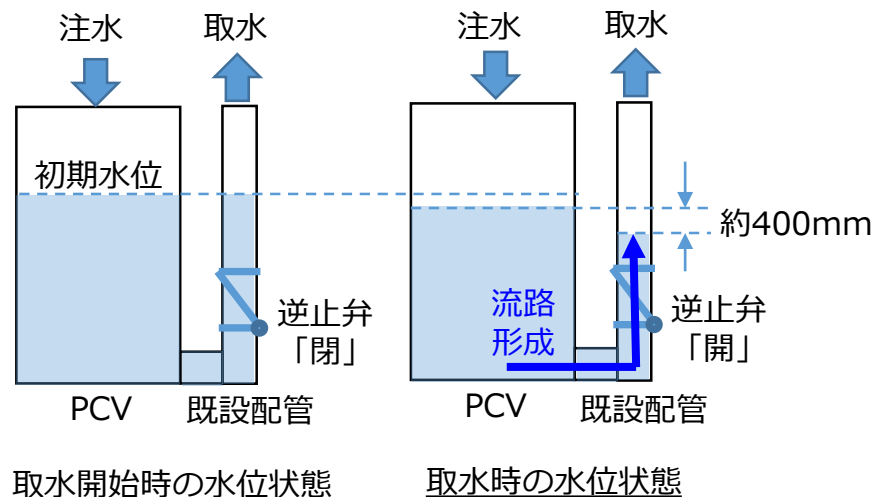


## 4-2. PCV取水設備設置後の運用における配慮事項

- 既設配管(RHR(A)系)内には逆止弁があり、既設配管から取水し、PCVと既設配管側で水頭圧差が生じることで、逆止弁を開き、流路を形成。
- 既設配管内の逆止弁が開く必要水頭差は約400mmの想定であり、PCV取水設備の運転時は、PCVと既設配管内で水位差が生じる運用。



S/C底部に接続する既設配管のイメージ



既設配管内の逆止弁を開いて  
PCVからの流路を形成するイメージ

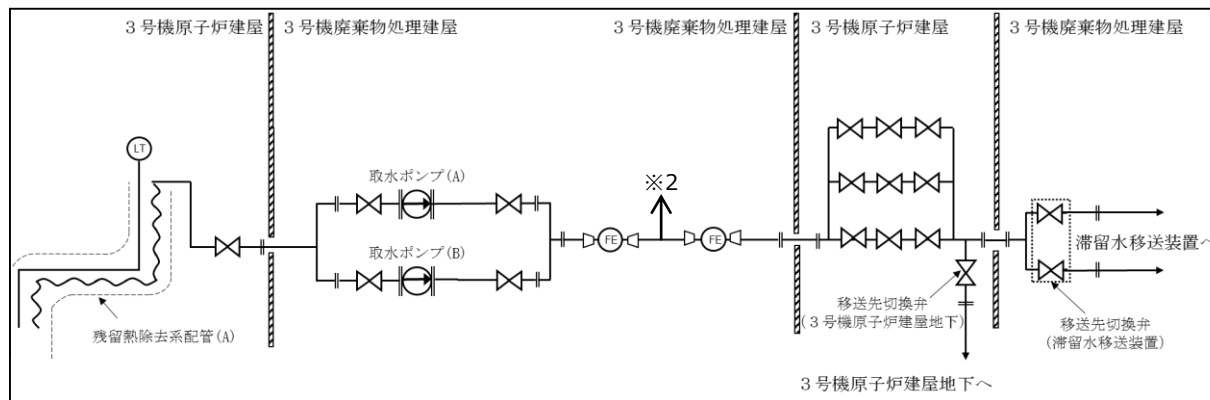
- PCV取水設備は、取水ポンプ、配管、水位計から構成。

### ①取水ポンプの仕様

- 取水ポンプを設置する原子炉建屋1階床面より下部から取水するため、自吸式ポンプを選定。
- 原子炉格納容器及び原子炉圧力容器の注水を継続しながら、PCV水位を低下させることを想定し、注水量（ $3\text{m}^3/\text{h}$ ）に対し裕度がある定格容量（ $5\text{m}^3/\text{h}$ ）を設定。
- 揚程（65m）は、PCV取水設備の配管圧損や水頭差、また、滞留水移送装置の取水ポンプが全て運転した場合に必要な取合圧力を考慮し設定。
- 耐腐食性を考慮し、材質は二相ステンレス製を採用。

### ②配管の仕様

- PCV水位低下のため炉注水量以上（ $5\text{m}^3/\text{h}$ ）での取水に必要な口径として50Aと設定※1。
- 耐腐食性を考慮した材質（鋼管内面はポリエチレンでライニング施工）を用いる。



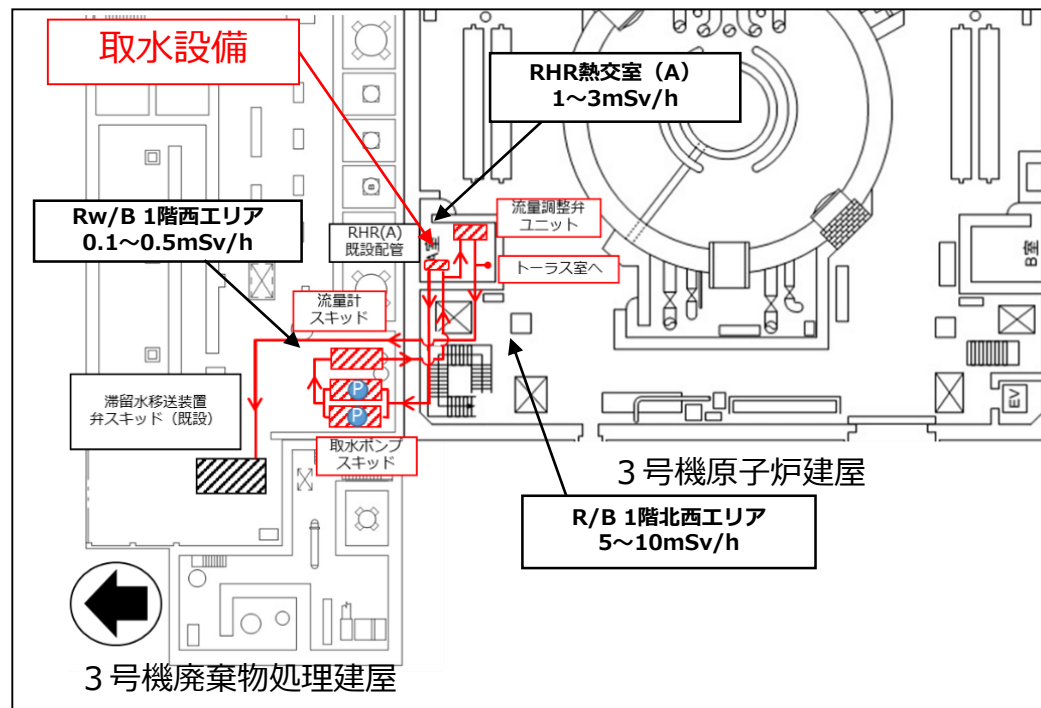
系統概要図

※1: 流量計の設置部のみ25A  
 ※2: サンプルング装置へ

### ③水位計の仕様

- 取水箇所の水水位計測のため、滞留水移送装置でも使用実績があるバブラー式水位計を用いる。

- PCV取水設備の取水元であるRHR(A)系既設配管を設置している3号機原子炉建屋から、移送先である滞留水移送装置が設置されている3号機廃棄物処理建屋にかけて、設備を設置。
- 3号機原子炉建屋と比較して環境線量が低い3号機廃棄物処理建屋を設備設置エリアとして用いることで、設備設置工事及び設備設置後の点検に伴う被ばく低減を図る。



設備配置概略図※

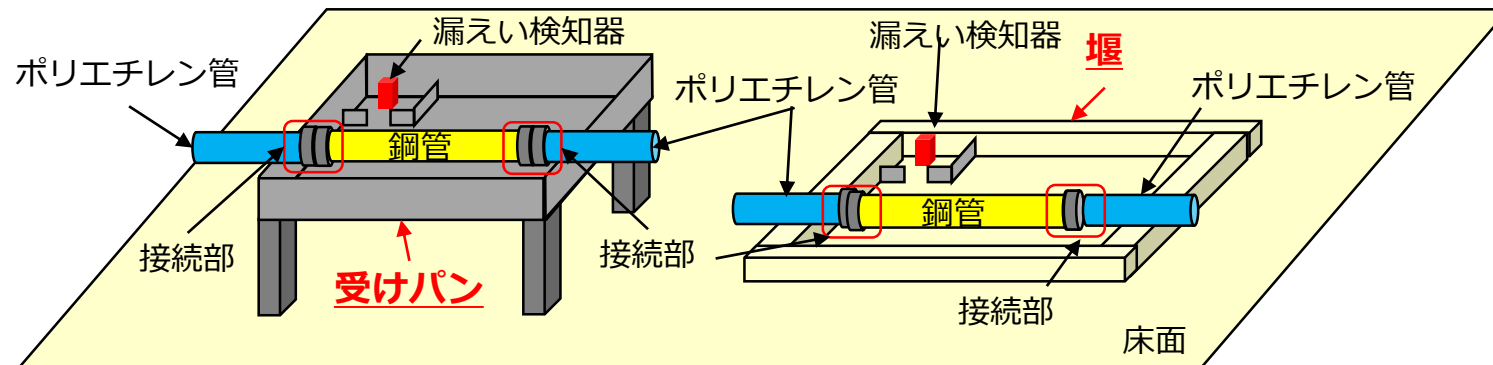
※配管ルートはイメージであり、現場状態に合わせ敷設を予定

### <実施計画Ⅱ章2.49.1.3（申請中）からの抜粋>

#### (4) 放射性物質の漏えい防止 (中略)

- b. 液体状の放射性物質が漏えいした場合に備え、配管の接続部の周囲には**堰等**を設置することで漏えいの拡大を防止する。また、堰等の内部に漏えい検知器を設置し漏えいの早期検出が可能な設計とする。

【**堰等**の解説】 堰等とは、受けパンもしくは、床面に設置する堰を示す。

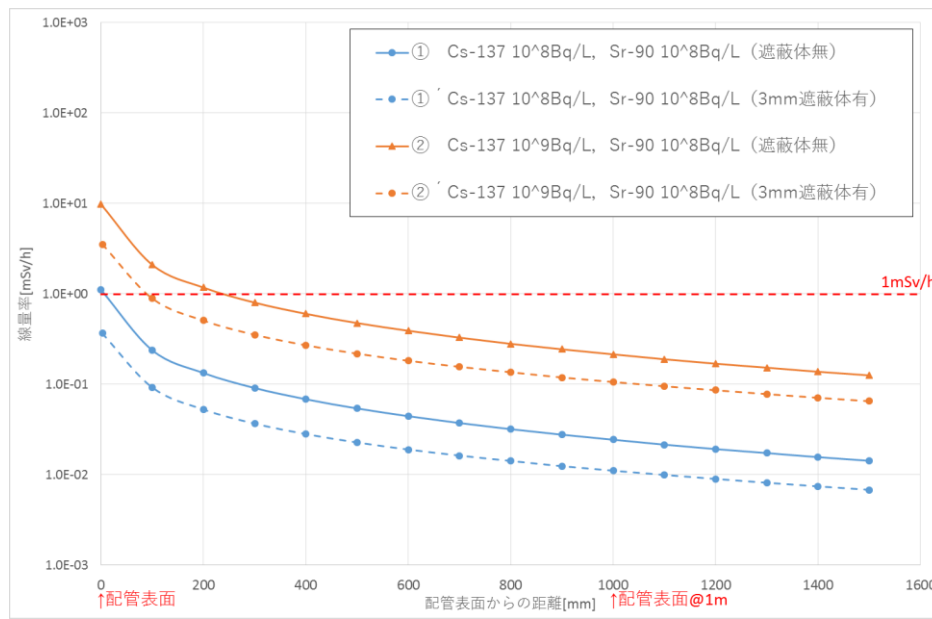


### <実施計画Ⅱ章2.49.1.3（申請中）からの抜粋>

#### (5) 放射線遮へいに対する考慮

原子炉格納容器内取水設備は、放射線業務従事者が接近する必要がある箇所の空間線量率の上昇を極力抑えるため、機器の表面線量を**数mSv/h以下**とするよう、鉛マット等により放射線を適切に遮へいする設計とする。

- 現状想定 of S/C内包水の水質（Cs-137 :  $6.07E+08$ [Bq/L], Sr-90 :  $6.45E+07$ [Bq/L]）では、鉛板遮へい（厚さ3mm）により、配管の表面線量は1mSv/h程度となる想定。
- しかしながら、作業スペースの関係上、遮へい設置が困難な可能性があるため、機器の表面線量として設定。



#### <グラフ補足>

S/C内包水の水質の変動を考慮し、想定水質を包絡する濃度（Cs-137 :  $10^8 \sim 10^9$ Bq/L, Sr-90 :  $10^8$ Bq/L）での線量変化（遮へい有無含む）を示す。

## 6-3. その他（水処理二次廃棄物の当面の保管計画）

- PCV取水設備の運用に伴う汚染水処理設備の吸着塔（水処理二次廃棄物）発生量は、以下条件で評価し、吸着塔の保管容量を圧迫しないと考えている。
- 設備運用後の吸着塔発生量は、以下条件で評価した結果、現行発生量+2塔/年の見込み。
  - 取水する水の水質は、2020年度のS/Cサンプリングの結果を用いる。また取水しても濃度は低減しない。
  - 取水量は、原子炉注水及び建屋流入する地下水による希釈を考慮し、汚染水処理に影響がない量に絞る。
- 汚染水処理で発生するセシウム吸着塔及び第二/第三セシウム吸着塔を貯蔵する一時保管施設及び大型廃棄物保管庫は、上記の吸着塔発生量に対し十分な保管容量を確保していることを確認。

単位：塔

対象	一時保管施設の保管容量	大型廃棄物保管庫の保管容量	2019年度末の吸着塔発生量	至近3年吸着塔発生量			PCV取水設備運用後の吸着塔発生量/年の想定値※3	保管容量確保の想定年数※4
				2017年度	2018年度	2019年度		
セシウム吸着塔 ※1	1288	384	964	18	10	9	15	47年
第二/第三セシウム吸着塔 ※2	575	360	338	15	20	16	19	31年

※1：セシウム吸着塔と同様の保管先となる、実施計画Ⅱ 2.5.2.1.2(2)/(4)/(5)所載の吸着塔を含む。

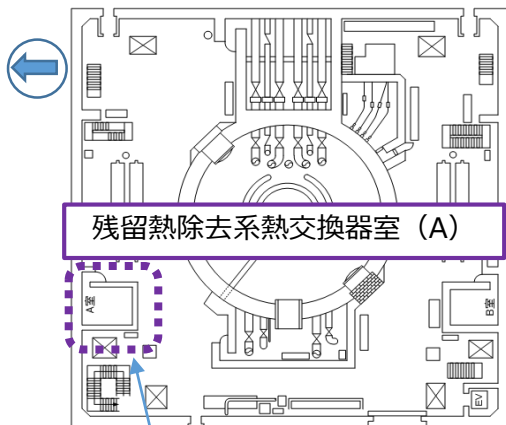
※2：第二セシウム吸着塔と同様の保管先となる、実施計画Ⅱ 2.5.2.1.2(2)/(4)/(5)所載の吸着塔を含む。ただし発生済数/発生予測にサブドレン他浄化装置吸着塔は含まない。（※1に含めているため）

※3：2017～2019年度の吸着塔発生量の平均値+2塔/年

※4：保管容量確保の想定年数 = {(一時保管施設+大型廃棄物保管庫) - 2019年度末の吸着塔発生量} ÷ 発生量/年の想定値

## 6-4. その他（既設配管施工時の被ばく低減策）

- 既設配管（RHR（A）系）の設置箇所である残留熱除去系熱交換器室（A）は環境線量が比較的高く（1～3mSv/h），メンテナンス性や施工に伴う被ばく低減の配慮が必要であり，以下を計画。
  - 既設配管は遠隔操作で切断（原子力発電所における使用実績あり）。
  - 自吸式ポンプの取水用ホース（耐圧ホース），水位計（バブラ式水位計のホース部）を一体で挿入。
  - 取水用ホースと水位計の挿入用スプールの固定については，PCV内の常設監視計器（PCV内の水位計・温度計）で実績がある配管継手を採用。



作業エリアの雰囲気線量率

1～3mSv/h

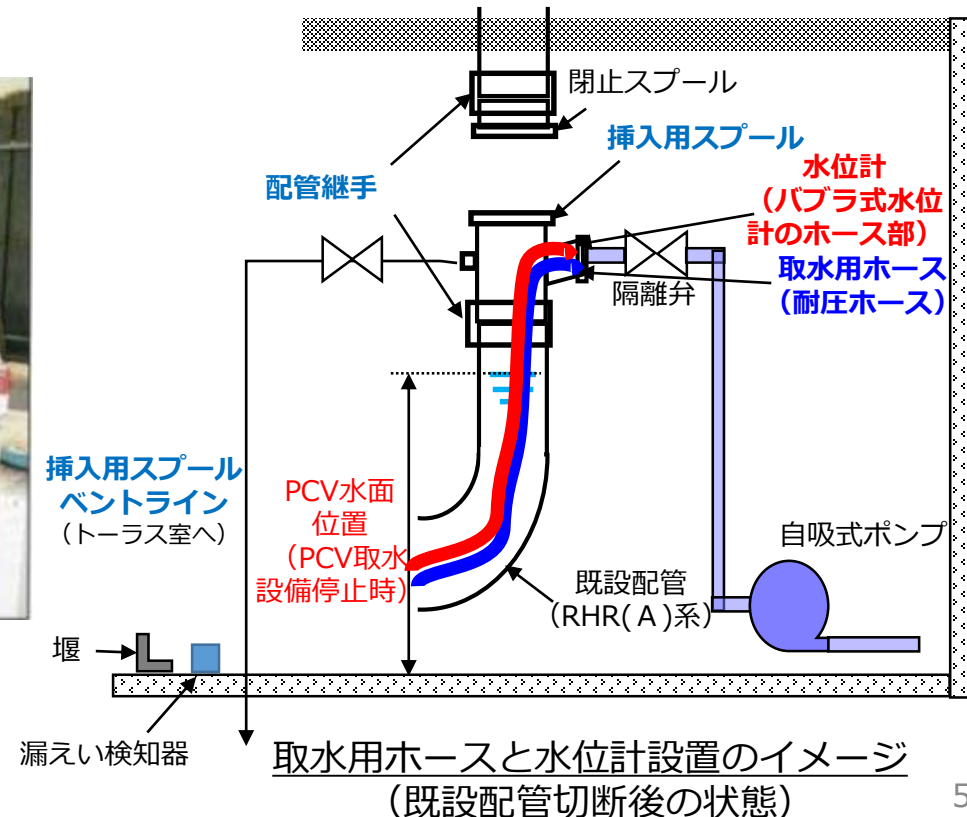


配管継手

使用圧力：～1.0MPa



配管切断器具





## 7. 今後のスケジュール

- 今回の面談（第2回）では、PCV取水設備の概要（機能、運用、主要設備の仕様）および実施計画本文の補足、工事（既設配管施工）について説明。
- 次回以降は、実施計画の添付資料に関する説明を予定。
- その他、コメント等を適宜頂き、月1回のペースでの面談を計画。

年度	2020		2021				
	3Q	4Q	1Q	2Q	3Q	4Q	
許認可		第1回面談 第2回面談 実施計画変更申請 (2月1日)		認可(見込み)			
使用前検査				認可	検査申請 工場検査開始 (一号検査)	現地検査開始 (一号/三号検査)	終了証発行
干渉物撤去 設備設置工程					干渉物撤去	設備設置	

■ 取水ホースを挿入するS/C接続配管を以下の条件より、4配管を抽出。

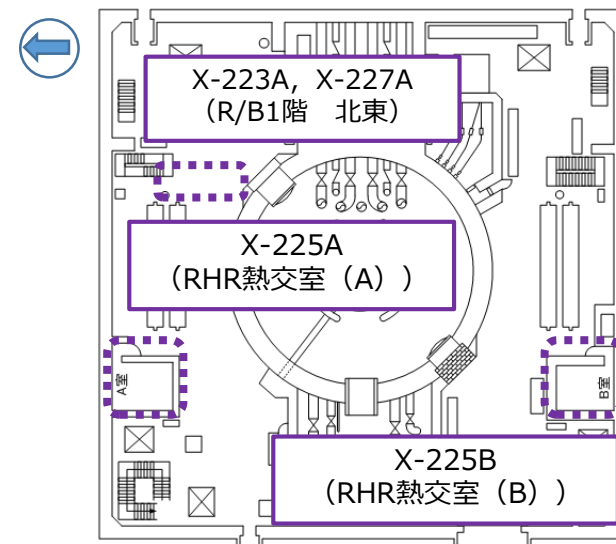
□ **S/C既設配管の口径**

⇒定格容量（5m<sup>3</sup>/h）での取水に必要な配管口径として50A以上。

□ **S/Cからの連通可否**

⇒流路上に、操作できない「閉」状態の弁や流路を阻害する方向に設置された逆止弁が無いこと。

ペネ番号	系統名	用途	配管切断箇所
X-225A	RHR	RHR系ポンプサクシオンA	RHR熱交換器室（A）
X-225B	RHR	RHR系ポンプサクシオンB	RHR熱交換器室（B）
X-223A	CS	CSテストラインA	R/B 1階 北東エリア
X-227A	CS	CSポンプサクシオンA	同上



■ 4配管に対して、作業エリアの雰囲気気線量率を考慮し、**RHR（A）系配管（RHR熱交室（A））を選定。**

	作業エリアの雰囲気気線量率
RHR（A）系	1~3mSv/h
RHR（B）系	5mSv/h
CS系	20~60mSv/h

- 取水ホースを挿入するPCV貫通孔（ペネ）を以下の条件より、X-53ペネを抽出。ただし、PCVガス管理システムにて使用中のペネは除外。

- **ペネのレベル（ペネの水没有無）** ⇒PCV水位以上のペネ

- **ペネ貫通配管の有無と配管の開放状況**

⇒ペネに貫通配管がある場合は、PCV内部で配管が開放されているか

- **作業現場の環境（取水ホース設置作業が可能であるか）**

⇒①高線量環境に設置されたペネは除外

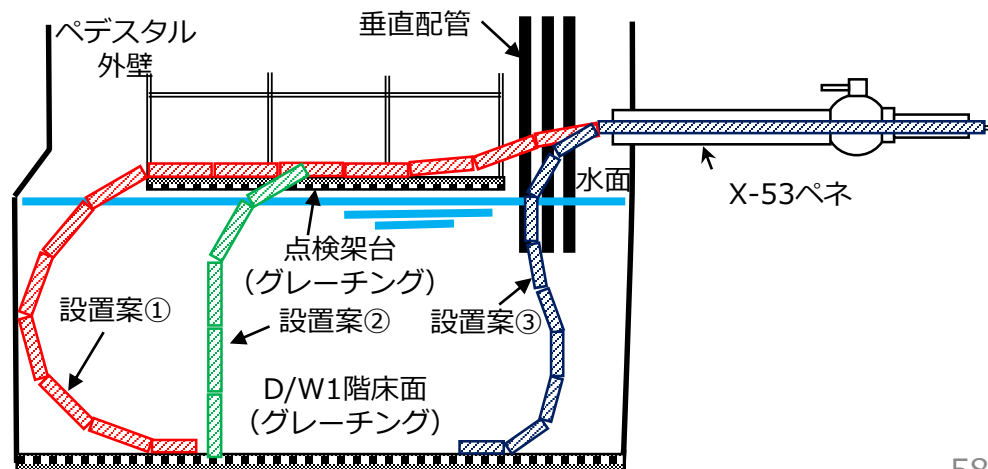
②ペネに隔離機構を設置可能なスペースの有無

- **取水ホースを目標レベルまで挿入可能であるか** ⇒D/W内の2階床面（グレーチング）より下部

PCV貫通孔	設置場所	作業スペース (隔離機構の設置)	ペネレベル	ペネ内径
X-53 (予備)	北西エリア	設置済	T.P.11054	143.2mm

- X-53ペネへの取水ホースの挿入は、以下の理由から**挿入困難**と判断。

目標レベルまで取水ホースを挿入するためには、ペネ近傍の垂直配管を回避する、または、点検架台の開口に取水ホースを挿入することが必要であり、**遠隔での取水ホースの引き回し**を実施するため。



X-53ペネからの挿入イメージ

