建屋滞留水処理の進捗状況

2016年11月24日

TEPCO

東京電力ホールディングス株式会社

©Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc. All Rights Reserved. 無断複製・転載禁止 東京電力ホールディングス株式会社

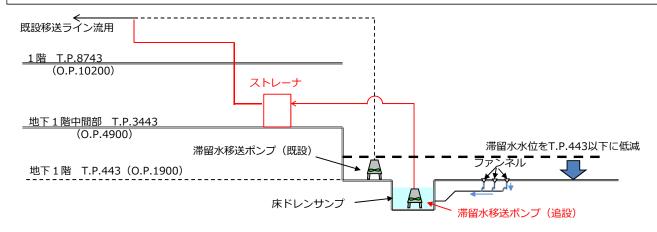
 \cap

目 次

T=PCO

- 1. 1号機タービン建屋滞留水処理の作業状況
- 2. 復水器内貯留水の放射性物質量の低減について
- 3. 1号機ヒータドレン配管、復水器フラッシングについて
- 4. 建屋滞留水浄化の対応

- ■1号機タービン建屋(T/B)については、今年度中の滞留水処理完了に向けて 作業を開始している
- ▶処理完了(地下1階(T.P.443)床面露出)に向け、滞留水表面上の油分回収、 ダスト抑制対策及び移送設備新設(線量低減等)を段階的に進める計画
- ▶現在、地下1階中間部(T.P.3443)の線量低減対策(床面スラッジ回収)が完了し、復水器内貯留水等の線量低減対策を進めている
- ▶移送設備設置作業・ダスト抑制対策等について、作業工程を具体的に定め、必要 な資機材等の準備も進めている



©Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc. All Rights Reserved. 無断複製・転載禁止 東京電力ホールディングス株式会社

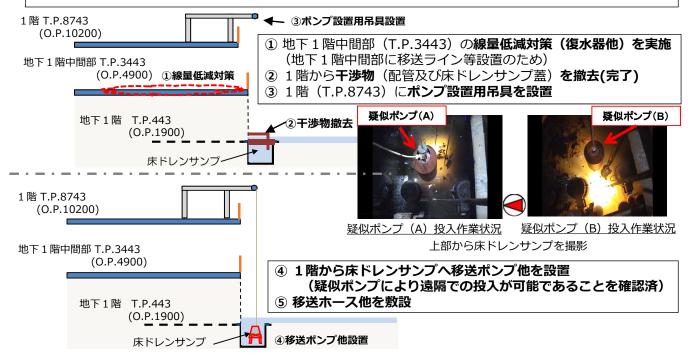
2

1-2. 移送ポンプ設置作業概要

TEPCO

■移送ポンプ設置作業概要

1階からの遠隔操作により干渉配管や床ドレンサンプ蓋の撤去を実施した。今後、 移送ポンプ他設置作業を進めていく。





■ 1号機タービン建屋の最下床面(T.P.443)までの滞留水処理スケジュール

	2015年度	2016年度	2017年度
	101112 1 2 3	4 5 6 7 8 9 101112 1 2 3	4 ~
主要イベント	▼海側遮水壁鋼矢板閉合	原子炉建屋との切り離し完了 地下1階(T.P.443)床面露出▽ 滞留水移送開始▽ 現在 現在	
移送設備追設	現場調査 線量低減(地下1階中間部(T.P.3		
	配置成立性/施工方	法検討 ▼ 施工方法決定 干渉物撤去	
 油分回収		移送設備設置	
M32 F- M		現場確認/油分回収等	
ダスト抑制	ダスト濃度測式	ミ/ダスト評価 ダスト抑制	

©Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc. All Rights Reserved. 無断複製・転載禁止 東京電力ホールディングス株式会社

4

2-1. 復水器内貯留水の放射性物質量の低減方針

T=PCO

- ■復水器内貯留水については、放射能濃度が高く、放射性物質量も大きいことから、早期に 水抜き等を進めていく。
- ▶ホットウェル(H/W) 天板下部(復水器内底部)へポンプを設置できない場合でも、H/W天板までの水抜とともに、水抜・希釈を繰り返して2017年度までに放射能濃度を建屋滞留水と同程度まで低減する。

希釈水注入(H/W天板上約1m)後、H/W天板までの水抜を実施すると、1回で放射能濃度は約半分になると想定されるため、10回分の入れ替えを実施すると、2017年度末頃には建屋滞留水濃度と同程度(約1/1000)まで低減できる。

- ▶H/W天板下部貯留水を早期に抜き取ることにより、放射性物質量の更なる早期低減ができる ため、H/W天板下部へのポンプ設置を検討していく。
 - ・1~3号機復水器内貯留水量:約2,000 m^3 (水位:約2m、H/W天板上部に約1m程度)
 - ・放射能濃度:1~3号機ともにCs137:10⁹Bq/L程度*1

*1 2号機及び3号機は、今後、詳細に確認予定

復水器内貯留水の放射性物質の低減予定スケジュール

2016年度 2017年度 1号機 現場調査 水抜 水拔 水拔 水拔 水拔 水拔 水拔 水拔 地拔 水拔 上上 水拔 水拔 上上 上上</

復水器内貯留水量

	1号機	2号機*1	3号機*1
復水器内貯留水(合計)	約500m³	約680m³	約750m³
ホットウェル上部貯留水	約250m³	約340m³	約410m³
ホットウェル下部貯留水	約250m³	約340m³	約340m³

*1 2号機及び3号機は、今後、詳細に確認予定



■H/W天板下部貯留水の抜き取り方法として、以下の2案がある。

- > 案1:復水器上部からH/W天板下部へのポンプ設置
 - 復水器内貯留水と建屋滞留水建屋のバウンダリーを現状のまま維持しつつ、復水器 内貯留水の移送量制御が可能。
 - H/W天板部に、1号機はマンホール、2/3号機は開口部(切り欠き)の存在が確認されており、これを活用した当該部へのポンプ設置を検討。困難な場合は遠隔 (5m程度)での穿孔作業が必要であり、並行して検討中。
- 案2:復水器および周辺機器のドレン弁等からの抜き出し
 - 復水配管ドレン弁やH/W水位計ドレン弁等が挙げられるが、現在は建屋滞留水中に 水没しており、アクセス出来ない。
 - また仮にアクセス出来たとしても、腐食進展が予想されることから、開操作は困難 と予想され、破壊した場合は復水器内貯留水の移送量抑制が不可能。
- ■案1は早期に抜き取るために有効であり、優先して検討を進める。 案1が実現できない場合でも、案2は復水器内貯留水の放射能濃度を低減させ、復水器周辺の建屋滞留水を処理した後には、実現可能。

®Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc. All Rights Reserved. 無断複製・転載禁止 東京電力ホールディングス株式会社

6

3-1. 復水器内貯留水等の線量低減対策作業概要

TEPCO

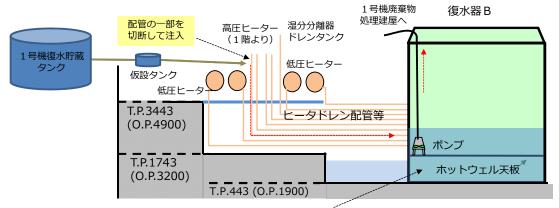
作業準備:1号機復水貯蔵タンクにフラッシング水(RO処理水)を給水。

フラッシング:1号機復水器内貯留水を1号機廃棄物処理建屋へ排水。

フラッシング水をヒータドレン配管へ注入し、配管のフラッシングを実施。

復水器へ流入したフラッシング水を、1号機廃棄物処理建屋へ排水。

上記フラッシングと排水作業を複数回実施する。



復水器内貯留水を排水して水位を下げてからヒータドレン配管のフラッシングを実施

復水器内貯留水サンプリング結果(2016.3.30採取)						
分析項目 全β線 Cs-134 Cs-137 Sr-89 Sr-90						
復水器(B) (単位:Bq/L)	1.8E+09	3.2E+08	1.6E+09	<3.6E+06	5.2E+07	

■1号機復水器内貯留水の移送およびヒータドレン配管フラッシング工程は以下の通り。

作業内容	7月	8月	9月	10月	11月	12月
1号機復水貯蔵タンク給水					現在	
作業準備&復水器内仮設水中ポンプ設置					I I	
復水器内貯留水の移送				_		
ヒータドレン配管フラッシング /復水器内フラッシング水の排水						
地下階エリア移送ライン敷設						

復水器からの移送実績

10/5 約60m3 10/6 約50m3 10/7約60m³ 10/11 約60m3

(配管フラッシング(10/14~19)により約100m3注入) 10/20 約80m3

(配管フラッシング(10/21~24)により約60m3注入) 10/25 約80m3

※線量低減効果を高めるため、フラッシング方法の見直しを実施。(ヒータドレン配管他から復水器へ洗浄水を 流すことに加え、復水器側水位を上げて配管内にフラッシング水を流すこともあわせて実施)

11/7 約100m³ (配管フラッシング(10/26~11/4)により約300m3注入)

11/8 約100m3

11/9 約100m³

[次回移送予定]

11/24,25 約100m³ (高圧洗浄及び配管フラッシング(11/10~23)により約100m³注入)

©Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc. All Rights Reserved. 無断複製・転載禁止 東京電力ホールディングス株式会社

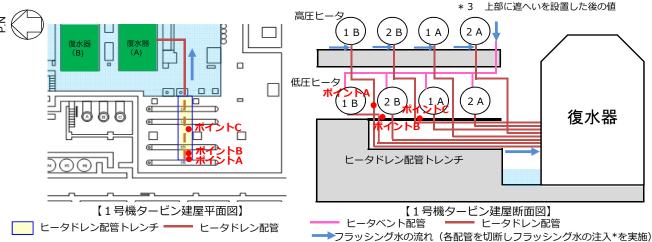
3-3. トレンチ廻り周辺雰囲気線量の推移状況

T=PCO

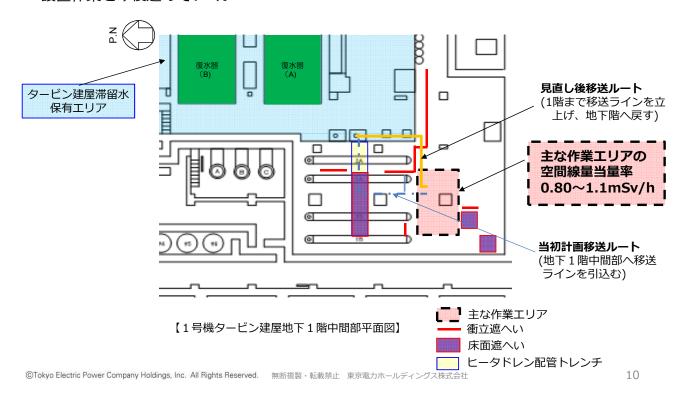
■ ヒータドレン配管フラッシングによる雰囲気線量の推移について以下に示す。

日時	雰囲気線量(mSv/h)			
<u> </u>	ポイントA	ポイントB	ポイントC	
【フラッシング前】2016.10.14	7.8	34.8	65.0	
【フラッシング後*1】2016.10.24	5.3	29.5	62.3	
【フラッシング後*1】2016.11.9	4.2*2	29.0	62.1	
【フラッシング後*1】2016.11.16	4.1* ²	28.3	49.7*³	

- 途中経過
- 下部に遮へいを設置した後の値 * 2
- * 3



 敷設移送ルートの見直し(トレンチ廻りの移送ライン敷設回避)と遮へい設置効果により 地下1階中間部作業エリアについては1mSv/h程度の環境となったことから、移送ライン 設置作業を今後進めていく。



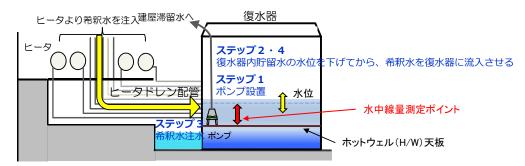
3-4. 復水器内貯留水の線量推移状況

TEPCO

- ■1号機復水器内貯留水についてはホットウェル天板にポンプを設置し、1号機廃棄物処理建屋へ移送(貯蔵量が約5割低減し、約250m³)。
- ■その後、フラッシング水をヒータドレン配管へ注入し、復水器へ流入した分を1号機廃棄物処 理建屋へ移送。本作業を繰り返すことによって、ヒータドレン配管の線量および復水器内貯留 水の放射性物質量を低減。
- ■復水器内貯留水の放射性物質量は2016年度中に約7割低減させる計画であり、処理状況の参考として確認した復水器内貯留水の線量推移*1を以下に示す。

復水器内貯留水の線量推移*1

日		時	2016.3.2	2016.10.21	2016.10.26	2016.11.9
フラッシ	ンング水注入量	(合計)	–(処理前)	約100m³	約160m³	約460m³
線	量	率	約670mSv/h	約440mSv/h	約340mSv/h	約120mSv/h



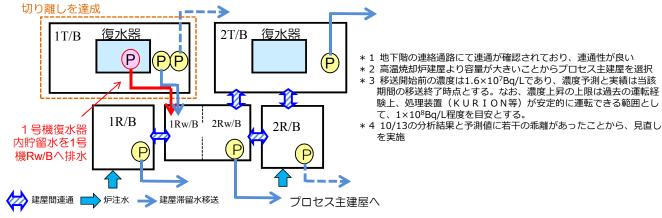
*1 復水器内貯留水の放射性物質量は貯蔵量と放射能濃度にて評価予定であるが、高線量環境下であり、放射能濃度を確認するための サンプリング水採取を回数多く実施することが困難であることから、処理途中の参考値として、水中線量計による復水器内貯留水 の線量を確認。水中線量は復水器 B にて確認しており、上記表は水中線量の最大値を記載。

■ 1号機復水器内貯留水の移送計画

1号機復水器内貯留水の排水先である1号機Rw/Bは2号機Rw/B*1と連通しており、2号機Rw/Bの滞留水移送ポンプによりプロセス主建屋*2へ滞留水を移送後、処理装置(主にKURION)にて処理。

■ プロセス主建屋における滞留水の放射能濃度(予測と実績)

期間	移送予定/実績量(m³)	濃度(Cs137)予測*1 (Bq/L)	濃度(Cs137)実績*³ (Bq/L)	備考
2016.10.5~ 2016.10.11	約230m ³ (実績)	2.2×10 ⁷	2.6×10 ⁷ (2016.10.13採取)	復水器内貯留水を排水
2016.10.20~ 2016.11.7	約260m ³ (実績)	3.6×10 ⁷ (見直し* ⁴)	2.9×10 ⁷ (2016.11.8採取)	復水器内貯留水の希釈水 を排水
2016.11.8~ 2016.11.25	約300m³(予定)	4.0×10 ⁷ (見直し* ⁴)	追而 (2016.11.26頃採取予定)	復水器内貯留水の希釈水 を排水



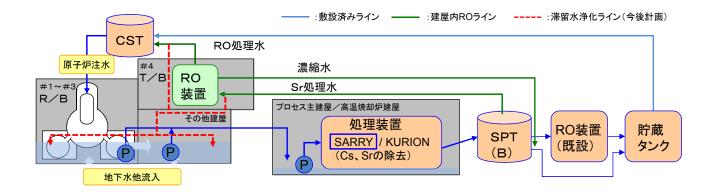
©Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc. All Rights Reserved. 無断複製・転載禁止 東京電力ホールディングス株式会社

12

4-1. 建屋滞留水浄化の基本方針

TEPCO

- 建屋滞留水中の放射性物質の低減を加速させるため、処理装置のうちSARRYの 余剰能力の活用を基本とし、処理済水を建屋へ戻す配管等の新規設置を計画。
 - > 汚染水処理設備から発生する廃棄物量の抑制等を考慮し、SARRYの余剰能力を基本として、Sr処理水もしくはRO処理水による浄化を計画。
 - ▶ 今後、処理装置の増設に伴い処理容量が増加することにより、更に放射性物質 の低減を図る





※資材調達の工夫及び使用前検査終了証の受領期間調整等

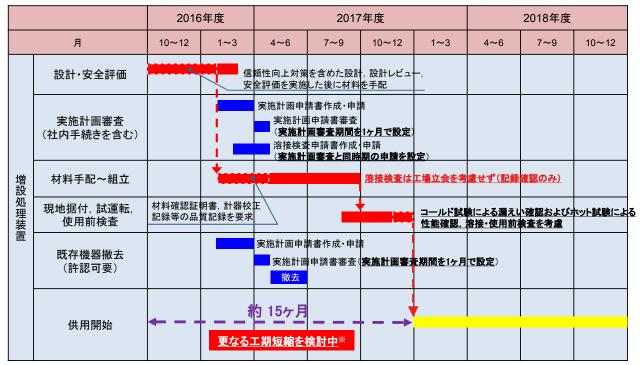
®Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc. All Rights Reserved. 無断複製・転載禁止 東京電力ホールディングス株式会社

14

4-3. 処理装置の増設及び設置工程

TEPCO

処理装置(SARRY/KURION)の信頼性向上等の観点から、SARRYと同等の除去性能 (除染係数,廃棄物発生量)を有する処理装置の増設を計画。



※資材調達の工夫及び使用前検査終了証の受領期間調整等