2021年3月9日 関西電力株式会社

(補足説明) 大飯1,2号炉の炉水及び廃棄物(濃縮廃液、放射能濃度確認対象物)中の Cs-137 放射能濃度が高くなる理由について

○ 運転中の冷却材 (炉水) 中の Co60 放射能濃度と Cs137 放射能濃度

PWRの炉水は、還元性雰囲気 (BWR は酸化性雰囲気)であり、Co60 は、1 次冷却材系統の配管の表面の比較的緩やかに付着している外層のソフトクラッド層と、金属母材に酸化被膜として生成している内層のハードクラッド層に取り込まれやすい。また、Cs137は、溶解性成分であることから、主にイオン状として存在し、一部が外層のソフトクラッド層に付着或いは吸着しているものと考えられる。

これらのことから、運転中の炉水の Co60 放射能濃度は、Cs137 放射能濃度よりも低くなるものと考えている。下表に大飯 1 号炉 プラント運転中の炉水の Co-60 及び Cs-137 放射能濃度を示す。

なお、公開文献\*において、Co-60 は内層のハードクラッド層に取り込まれ易く、Cs137 は内層に取り込まれ難くいことから、Co-60 は内層のハードクラッド層の酸化物に取り込まれ、Cs137 は、外層のソフトクラッド層に付着、或いは吸着しているものと考えられると報告されている。

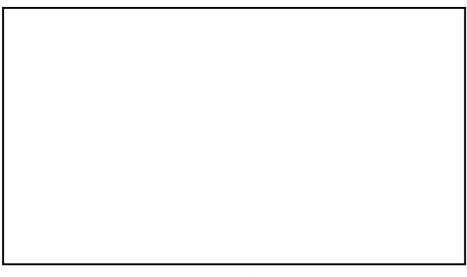
※:公開文献「平成 11 年度放射性廃棄物処理システム開発調査報告書(第 1 分冊) - 原子力発電施設解体放射性廃棄物基準調査 - 、財団法人原子力環境整備センター 平成 12 年 3 月」

大飯1号炉 プラント運転中の炉水の Co-60 及び Cs-137 放射能濃度について

注) 同期間中の炉水の I-131 濃度は、1 Bq/cm<sup>3</sup> 程度であった。なお、同期間中において燃料リークは発生していない。

枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。

また、プラント停止後において、炉水は還元性雰囲気から酸化性雰囲気に変わることから、1 次冷却材系統の配管の表面の外層のソフトクラッド層から Co60 が溶出し炉水の Co60 濃度が増加する。その後、冷却材系統の浄化設備にて Co60 濃度を低下させた炉水が、今回の放射能濃度確認対象物である燃料取替用水タンクに供給される。



プラント停止時の腐食生成物濃度変化

(出典元:原子炉水化学ハンドブック 原子力学会 2000年12月27日)

下表のとおり、燃料取替用水タンクに供給される大飯 1 、 2 号炉の炉水の核種分析結果より、Cs-137/Co-60 は  $2\sim5\%$ 程度以下であった。

大飯1号炉 燃料取替用水タンクに供給される炉水の核種分析結果(単位:Bq/cm³)

号炉		1 号炉					
運転サイクル		16	18	20	平均	<b>Co60</b> との	
試料採取日		2000/8/9	2003/4/19	2005/9/27	平均	割合	
不溶解性	<sup>60</sup> Co	1.24E-01	1.21E+00	1.49E+00	9.41E-01	-	
	<sup>134</sup> Cs	<4.65E-02	<7.11E-02	<3.25E-02	<5.00E-02	<5.32E-02	
	<sup>137</sup> Cs	<5.89E-02	<9.09E-02	<3.75E-02	<6.24E-02	<5.32E-02	

大飯2号炉 燃料取替用水タンクに供給される炉水の核種分析結果(単位:Bq/cm³)

号炉		2 号炉				
運転サイクル		17	19	平均	<b>Co60</b> との	
試料採取日		2002/10/26	2005/3/22	平均	割合	
不溶解性	<sup>60</sup> Co	4.43E-01	5.49E+00	2.97E+00	-	
	<sup>134</sup> Cs	<6.89E-02	<7.61E-02	<7.25E-02	<2.44E-02	
	<sup>137</sup> Cs	<7.83E-02	<8.12E-02	<7.98E-02	<2.69E-02	

枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。

## ○濃縮廃液(Cs-137 放射能濃度)

放射能濃度確認対象物の二次的な汚染は、粒子状成分の付着による汚染となるが、濃縮 廃液中においては、Cs-137 は粒子状成分と可溶性成分が混在した状態となっており、二 次的な汚染と比較して、炉水及び濃縮廃液においては可溶性成分の Cs-137 が加わること から、炉水及び濃縮廃液中の Cs-137 放射能濃度は高い濃度となる。

## ○ 放射能濃度確認対象物の放射化学分析結果(Cs-137 放射能濃度)

除染後の放射能濃度確認対象物(1号炉の代表1点)のCs-137放射能濃度は、放射化学分析結果より7.71E-05Bq/gであり、検出限界値3.73E-05Bq/gを僅かに超えて検出され、Cs-137/Co-60が約20%であった。

また、除染後の1号炉及び2号炉の燃料取替用水タンクの胴板)の核種分析結果(下表)では、Cs-137/C-o60が概ね1/10以下であった。

これらのことから、前者で実施した除染後の放射能濃度確認対象物の Cs-137 放射能濃度については、BG 変動等の要因により偶然的に検出され、Cs-137 放射能濃度が高くなったと推定される。

除染後の1号炉及び2号炉の燃料取替用水タンクの胴板)の核種分析結果

(2021年2月1日時点まで減衰補正した値)

	Co-60		Cs-137		Cs-137 Ø D/C
試料名※	放射能濃度	D/C	放射能濃度	D/C	
	$(\mathbf{Bq/g})$		$(\mathbf{Bq/g})$		に対する比率
1u-16-49	6.19E-04	6.19E-03	<6.04E-05	<6.04E-04	<9.75E-02
2u-12-16	4.80E-04	4.80E-03	<7.04E-05	<7.04E-04	<1.47E-01

以上