2020年4月8日 京大 KUCA ヒアリング資料

京都大学臨界実験装置 (KUCA)

設置変更承認申請について

京都大学複合原子力科学研究所

1. 軽水減速炉心の代表炉心の解析について

「第 337 回核燃料施設等の新規制基準適合性に係る審査会合」(2020 年 2 月 17 日)に おいて、解析を行う代表炉心について選定について説明した。内容は以下の通りである。

1) C30、C35、C45、C60 炉心で燃料体の配置は4列、5 列とする。

 C45 と C60 炉心での 2 分割炉心(分割面について対称)の分割幅は、2cm、5cm、7cm、 10cm、15cm とする。

1)より単一炉心の代表炉心としては、燃料セルの異なる4種類の炉心で各々について列数の異なる2種類の合計8炉心を選定する。また、2)より2分割炉心としては、燃料セルの異なる2種類の炉心で列数の異なる2種類の炉心、分割幅は5種類であるので合計20炉心を選定する。

解析手法については「第343回核燃料施設等の新規制基準適合性に係る審査会合」(2020 年3月16日)に説明した通りである。

軽水減速炉心の臨界となる体系の臨界量の臨界(keff=1.0)となる炉心高さ、臨界量の解 析結果を表1に、動特性パラメータ、反応度温度係数、ボイド反応度係数の解析結果を表2 に、炉心配置の例を図1、2に示す。

なお2分割炉心のC45G(6H₂0)、C45G(4H₂0)C45G(6H₂0)(分割幅が4cmまたは6cm)についてはここで取り上げる代表炉心には含まれていなかったが、これらは反応度温度係数が 正となる炉心であったので、分割幅に対する温度係数の変化を調べるために追加で取り上 げた。

KUCA での核的制限値として、軽水減速炉心の燃料装荷量は であることが規定されている。「核計算の妥当性の確認について」の項目で臨界質量の解析精度は ±4%としているので、代表炉心の解析においては

であることが求められるが、表1の全ての炉心においてこの基準値を満足している。

反応度温度係数については核的制限値として+2×10⁻⁴ %∆k/k/℃以下であることを記載 されている。「核計算の妥当性の確認について」の項目で反応度温度係数の解析精度は± 32%としているので、各炉心の反応度温度係数は

(2-2×0.32) ×10⁻⁴ =1.36×10⁻⁴ %∆k/k/℃以下 であることが求められるが、表2の全ての炉心においてこの基準値を満足している。 各炉心のβeff(実効遅発中性子割合)、ℓ(中性子平均寿命)、βeff/ℓを図3~5に示 す。βeffはH/U-235が増加したとき100近傍で最大となりその後減少するが、最大値と 最小値の違いは2%以下と非常に小さい。ℓはH/U-235はH/U-235の増加に対して単調に増 加している。

C45 の 2 分割炉心の温度係数を図 6 に示す。5 列炉心では分割幅が約 4~8cm のときに温 度係数が正になり、4 列炉心では分割幅が約 6cm のときのみ温度係数が正になることが判 る。

后已在我。	II /235II	포네	炉心長さ	
炉心省你"	H/ 200U	グリ	(cm)	
C20C0	20	4	40.6	
C30G0	80	5	31.6	
02500	100	4	34.4	
C39G0	109	5	27.7	
C45C0	167	4	31.3	
04360	107	5	25.6	
CEOCO	947	4	32.9	
0000	241	5	26.7	
$C45G(2H_20)$			30.1	
$C45G(5H_{2}0)$			38.8	
<u>C45G (6H₂0)</u> °			43.0	
$C45G(7H_{2}0)$		4	47.0	
$C45G(10H_{2}0)$			55.3	
$C45G(15H_{2}0)$			60.5	
$C45G(2H_20)$	167	5	24.1	
<u>C45G (4H₂0)</u> °			27.4	
C45G (5H ₂ 0) $^{\circ}$			30.4	
<u>C45G(6H₂0)</u>			33.7	
$C45G(7H_{2}0)$			36.9	
$C45G(10H_{2}0)$			44.2	
$C45G(15H_{2}0)$			49.2	
$C60G(2H_20)$			33.7	
$C60G(5H_20)$	247	4	43.9	
$C60G(7H_20)$			52.0	
$C60G(10H_20)$			59.4	
$C60G(15H_20)$			64.0	
$C60G(2H_20)$		5	26.5	
$C60G(5H_20)$			34.1	
C60G (7H ₂ 0)			40.7	

表1 代表炉心の臨界量(LEU 軽水減速炉心)

C60G (10H ₂ 0)		47.3	
C60G (15H ₂ 0)		51.7	

a 炉心名称について

- ・Cの後の数値は燃料板ピッチ(35は3.5mmピッチ)
- ・Gの後に括弧があるときは2分割炉心で、括弧内の数値は炉心間距離を cm 単位で示し、その後に 炉心間の物質名 (ここでは軽水 H₂O)を示す

・Gの後の数値が0のときは単一炉心

「「「」」 「「」」 「」」 「」」 「」」 □ 「」」 □ 」」 □		页[β_{cc} (-) b ℓ (s) b	$eta_{ m eff} \diagup \ell$	温度係数	ボイド係数	
がですか	11/ 0	24	$p_{\rm eff}$ ()	τ (5)	(s^{-1})	$(\Delta k/k/^{\circ}C)$	($\Delta k/k/$ %void)
C30C0	80	4	7.65 $\times 10^{-3}$	3.85 $\times 10^{-5}$	199.0	-6.61×10^{-5}	-3.52×10^{-3}
03000	80	5	7.65 $\times 10^{-3}$	3.82 $\times 10^{-5}$	200.2	-6.58×10^{-5}	-3.55×10^{-3}
C2EC0	100	4	7.67 $\times 10^{-3}$	4. 09×10^{-5}	187.3	-7.10×10^{-5}	-3.65×10^{-3}
0000	109	5	7.66 $\times 10^{-3}$	4. 10×10^{-5}	187.1	-7.07×10^{-5}	-3.64×10^{-3}
C45C0	167	4	7.64 $\times 10^{-3}$	4. 58 $\times 10^{-5}$	166.8	-9.16×10^{-5}	-3.66×10^{-3}
04560	107	5	7.64 $\times 10^{-3}$	4. 60×10^{-5}	166.1	-8.88×10^{-5}	-3.63×10^{-3}
CGOCO	947	4	7.58 $\times 10^{-3}$	5. 22×10^{-5}	145.3	-7.11×10^{-5}	-3.39×10^{-3}
COUGU	247	5	7.58 $\times 10^{-3}$	5. 23×10^{-5}	144.9	-7.02×10^{-5}	-3.37×10^{-3}
$C45G(2H_20)$			7.59 $\times 10^{-3}$	4.96 $\times 10^{-5}$	153.1	-7.01×10^{-5}	-3.06×10^{-3}
$C45G(5H_{2}0)$			7.48 $\times 10^{-3}$	5. 45×10^{-5}	137.3	-2.58×10^{-6}	-2.85×10^{-3}
$\underline{C45G(6H_20)}$ °		4	7.48 $\times 10^{-3}$	5. 42×10^{-5}	137.9	2.24×10^{-6}	-2.94×10^{-3}
$C45G(7H_{2}0)$		4	7.49 $\times 10^{-3}$	5.33 $\times 10^{-5}$	140.4	-3.66×10^{-6}	-3.05×10^{-3}
$C45G(10H_{2}0)$			7.55 $\times 10^{-3}$	5. 01×10^{-5}	150.7	-3.45×10^{-5}	-3.35×10^{-3}
$C45G(15H_20)$			7.61 \times 10 ⁻³	4.72×10 ⁻⁵	161.2	-7.10×10^{-5}	-3.57×10^{-3}
$C45G(2H_{2}0)$	167		7.58 $\times 10^{-3}$	5. 04×10^{-5}	150.3	-6.36×10^{-5}	-2.93×10^{-3}
$\underline{C45G(4H_20)}$ °	-		7.48 $\times 10^{-3}$	5.55 $\times 10^{-5}$	134.8	-2.68×10^{-6}	-2.64×10^{-3}
C45G $(5H_20)$ ^c			7.44 $\times 10^{-3}$	5.66 $\times 10^{-5}$	131.6	4.06×10^{-5}	-2.66×10^{-3}
$\underline{C45G(6H_20)}$		5	7.43 $\times 10^{-3}$	5.66 $\times 10^{-5}$	131.4	4.64×10^{-5}	-2.74×10^{-3}
$C45G(7H_20)$			7.44 $\times 10^{-3}$	5. 58 $\times 10^{-5}$	133.5	<u>2.69×10⁻⁵</u>	-2.87×10^{-3}
$C45G(10H_20)$			7.51 \times 10 ⁻³	5. 20×10^{-5}	144.6	-9.78×10^{-6}	-3.22×10^{-3}
$C45G(15H_20)$			7.59 $\times 10^{-3}$	4.81 $\times 10^{-5}$	158.0	-5.90×10^{-5}	-3.51×10^{-3}
$C60G(2H_20)$		4	7.52 \times 10 ⁻³	5. 59 $\times 10^{-5}$	134.5	-4.69×10^{-5}	-2.71×10^{-3}
$C60G(5H_20)$	247		7.43 $\times 10^{-3}$	5.95 $\times 10^{-5}$	125.0	-5.94×10^{-6}	-2.51×10^{-3}
$C60G(7H_20)$			7.45 \times 10 ⁻³	5.82 $\times 10^{-5}$	128.1	-2.55×10^{-6}	-2.70×10^{-3}
$C60G(10H_20)$			7.51 \times 10 ⁻³	5.55 $\times 10^{-5}$	135.3	-2.80×10^{-5}	-3.03×10^{-3}
$C60G(15H_20)$			7.56 $\times 10^{-3}$	5. 33×10^{-5}	141.8	-5.09×10^{-5}	-3.26×10^{-3}
$C60G(2H_20)$		5	7.51 \times 10 ⁻³	5.67 $\times 10^{-5}$	132.5	-5.39×10^{-5}	-2.72×10^{-3}
$C60G(5H_20)$			7.40 \times 10 ⁻³	6. 14×10^{-5}	120.3	-8.53×10^{-6}	-2.51×10^{-3}
$C60G(7H_20)$			7. 41×10^{-3}	6. 03×10^{-5}	122.8	-7.49×10^{-6}	-2.71×10^{-3}

表2 代表炉心の臨界量(軽水減速炉心)(低濃縮ウラン)

$C60G(10H_20)$		7.47 $\times 10^{-3}$	5. 70×10^{-5}	131.1	-2.85×10^{-5}	-3.03×10^{-3}
$C60G(15H_20)$		7.54 $\times 10^{-3}$	5. 39×10^{-5}	139.9	-6.74×10^{-5}	-3.27×10^{-3}

b 定数について

 $eta_{
m eff}$ 実効遅発中性子割合、 ℓ 中性子平均寿命

c 反応度温度係数は温度を 25℃から 35℃に変化させたときの実効増倍率の変化から求めた。温度係数が正になる場合については下線を付した



図1 軽水減速炉心の炉心配置例(1)



図2 軽水減速炉心の炉心配置例(2)











図 5 単一炉心のβeff/0



図6 C45の2分割炉心の温度係数

2. 中性子束について

添付 10 では炉心内での燃料クーポン(または燃料板)の最高温度を評価する必要があ り、そのために中性子束について考慮する必要がある。

SRAC の CITATION コードは拡散計算コードであるため中性子束は均質化した燃料セルに 対する値が求められるが、実際には炉心内での発熱率分布、すなわち核分裂率分布は燃料 クーポン内のみの離散的な値となる。図7にモンテカルロ計算コード MCNP による L1 炉心 の1体の燃料クーポンの核分裂率分布を示す。

添付10において燃料クーポンの最大発熱量は以下のように求めている。

- ① 過渡解析の動特性計算により炉心全体での積算発熱量Q(J)を求める
- ② 装荷燃料枚数から1枚当たりの平均化した発熱量q(J)を求める
- ③ 炉心内の中性子束分布(発熱率分布)がx、y、z方向ともにコサイン分布(反射体節約を考えない)

$$\phi(x, y, z) = P \times \cos\left(\frac{\pi x}{a}\right) \cos\left(\frac{\pi y}{b}\right) \cos\left(\frac{\pi z}{c}\right)$$

であるとすると(a,b,cは x,y,z方向の長さ)、積分値は以下のようになる

$$\int_{V} \phi(x, y, z) dV = P \times \frac{8abc}{\pi^3}$$

④ 発熱量最大値は発熱量平均値の $\frac{\pi^3}{8}$ 倍となるので、 $\frac{q\pi^3}{8}$ を最大発熱量とする。



図7 L1 炉心の1体の燃料クーポンの核分裂率分布

<u>補足</u>

解析パラメータ	解析方法 ¹⁾	核的制限值 ²⁾	固体減速炉心		軽水減速炉心	
			結果3)	添付10 ⁴⁾	結果3)	添付10 ⁴⁾
臨界量	SA(一部MO)	0	0	過渡解析 等 (温度評価 等)	0	過渡解析 等 (温度評価 等)
温度係数	SA	0	0	過渡解析 (出力評価)	0	過渡解析 (出力評価)
ボイド反応度係数	SA	×	×	×	0	利用予定無
実効遅発中性子割合	SA	×	0	過渡解析 (出力評価)	0	過渡解析 (出力評価)
中性子平均寿命	SA	×	0	過渡解析 (出力評価)	0	過渡解析 (出力評価)
即発中性子減衰定数	SA	×	0	過渡解析 (出力評価)	0	過渡解析 (出力評価)
全制御棒反応度	SA(一部MO)	0	0	利用予定無	-	利用予定無
最大反応度の制御棒	SA	0	0	利用予定無	-	利用予定無
反応度添加率	SA	0	0	利用予定無	-	利用予定無
中心架台反応度	SA(一部MO)	0	-	過渡解析 (出力評価)	×	×
ダンプ排水反応度	SA(一部MO)	0	×	×	_	利用予定無
中性子束分布	SA(一部MO)	×	0(一部)	過渡解析 (温度評価)	Δ	過渡解析 (温度評価)

補足表 解析パラメータについて

1) 解析方法 : SA は SRAC コードシステム、MO はモンテカルロ計算コード (MCNP 等)

2) 核的制限値: 〇は核的制限値に該当、×は該当しない

3) 結果 : 〇は結果提示、一は次回以降に提示、×は該当しない

4) 添付 10 :「利用予定無」は添付 10 ではこのパラメータは利用しない(今後変更の可能性あり)、×は明らかに利用予定無し