# 我が国の原子力発電の導入と改良型加圧水型軽水炉について

2007年9月10日

日本原子力発電株式会社

#### 日本原子力発電株式会社の沿革

# ◎平成16年3月 敦賀発電所3-4号炉設置許可申請

◎平成13年 東海発電所廃止措置に着手

( 3 3

927年。敦賀発電所2号炉営業運転開始

◎昭和62年

敦賀発電所2号炉建設開始

東海第二発電所営業運転開始◎昭和57年

◎昭和53年

◎昭和48年 東海第二発電所建設開始

敦賀発電所1号炉営業運転開始

◎昭和45年

東海発電所営業運転開始敦賀発電所1号炉建設開始

◎昭和41年

◎昭和35年 東海発電所建設(日本初の商業用原子力発電所)

日 本 原 子

◎昭和32年 日本原子力発電株式会社設立

#### 説明内容

- 1. 原子力発電の導入と現状について
- 2. 原子力発電の立地から運転開始まで
- 3. 改良型PWR(敦賀発電所3,4号機)について
- 4. 原子力発電の将来動向について

#### 説明内容

- 1. 原子力発電の導入と現状について
- 2. 原子力発電の立地から運転開始まで
- 3. 改良型PWR(敦賀発電所3,4号機)について
- 4. 原子力発電の将来動向について

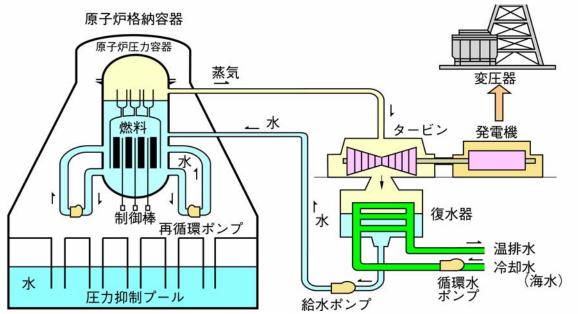
#### 原子力発電の歴史

年 代	事項				
1939. 9	第二次世界大戦 開始				
1942. 9	マンハッタン計画開始				
1942. 12. 2	エンリコ・フェルミ 核反応装置CP-1(シカゴ・パイル1号)を				
	用いて核分裂連鎖反応(臨界)に成功				
1945. 8	広島(8/6)、長崎(8/9)に原子爆弾投下				
1951. 12. 29	アメリカ 高速増殖炉EBR-1で世界初の原子力発電に成功				
1953. 12. 8	アメリカ大統領 アイゼンハワー "Atoms for Peace"宣言				
	(アメリカの方針転換:原子力の平和利用の道を開く)				
1954. 6	旧ソ連 世界最初の原子力発電所				
	軽水冷却黒鉛減速炉(5,000kW, 5~7%濃縮ウラン)				
1956. 5	イギリス 世界最初の実用規模の原子力発電所				
	コールダーホール 1 号 : 60,000kW、天然ウラン				
	黒鉛減速炭酸ガス冷却炉(GCR)				
1957. 12	アメリカ 世界最初の加圧水型軽水炉(PWR)				
	シッピングポート原子力発電所 : 60,000kW				
1960. 6	アメリカ 世界最初の沸騰水型軽水炉(BWR)				
	ドレスデン原子力発電所 : 180,000kW				

#### 日本の先駆的な商業用原子炉

運転開始	事 項	発電所名	炉型式	電気出力	事業者
1966年 7月	国内初の商業炉	東海発電所	ガス冷却	16.6万kW	日本原子力発電
1970年 3月	国内初の軽水炉	敦賀1号機	沸騰水型	35.7万kW	日本原子力発電
1970年11月	国内初の加圧水型炉	美浜1号機	加圧水型	34万kW	関西電力
1978年11月	国内初の100万kW級 沸騰水型炉	東海第二	沸騰水型	110万kW	日本原子力発電
1979年 3月	国内初の100万kW級 加圧水型炉	大飯1号機	加圧水型	117.5万kW	関西電力
1987年 2月	純国産標準化	敦賀2号機	加圧水型	116万kW	日本原子力発電
1996年11月	改良沸騰水型 の初号機	柏崎刈羽 6号機	改良沸騰水型	135.6万kW	東京電力
	改良型加圧水型 の初号機	敦賀3号機	改良加圧水型	153.8万kW	日本原子力発電

#### 軽水炉の種類(沸騰水型と加圧水型)



#### 沸騰水型原子炉

(Boiling Water Reactor)

運転中:32基

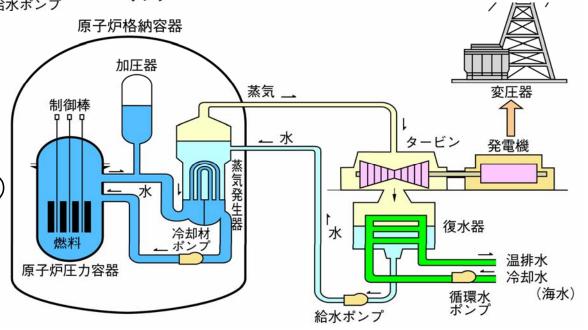
建設中:1基

#### 加圧水型原子炉

(Pressurized Water Reactor)

運転中:23基

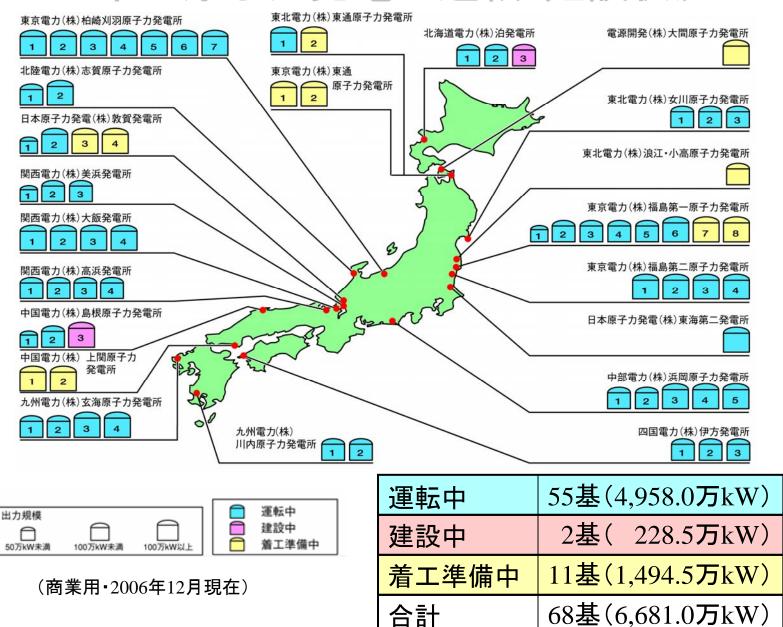
建設中:1基



#### 福井県内の原子力発電施設の概要



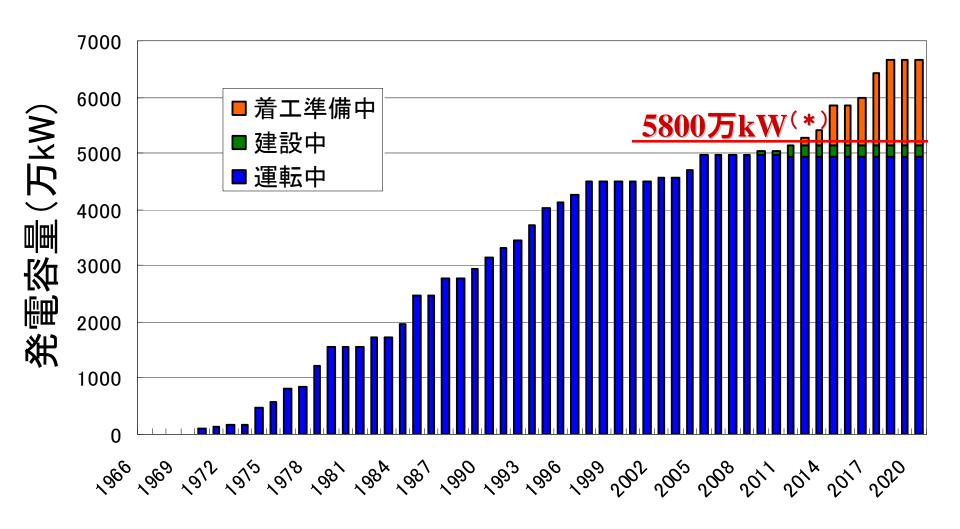
#### 日本の原子力発電の運転・建設状況



#### 建設中・着工準備中の原子カプラント (2007年4月現在)

	設置者	発電所/号機	炉型	電気出力 (万 kW)		
   建設中	 北海道電力	   泊 3 号機	PWR	91.2		
	中国電力	島根3号機	ABWR	137.3		
着工準備中	日本原子力発電	敦賀 3 号機	APWR	153.8		
		敦賀 4 号機	APWR	153.8		
	東北電力	浪江・小高	BWR	82.5		
		東通2号機	ABWR	138.5		
	東京電力	福島第一7号機	ABWR	138.0		
		福島第一8号機	ABWR	138.0		
		東通1号機	ABWR	138.5		
		東通2号機	ABWR	138.5		
	中国電力	上関1号機	ABWR	137.3		
		上関2号機	ABWR	137.3		
	電源開発	大間	ABWR	138.3		
合 計	13 基,1,723 万 kW					

#### 原子力発電設備容量の推移



(\*)設備利用率75%でも2014年度の総発電電力量の3割を満たす水準

(原子力立国計画(総合エネルギー調査会 原子力部会)より)

#### 現行の最新軽水炉

#### 改良型BWR



#### 改良型PWR



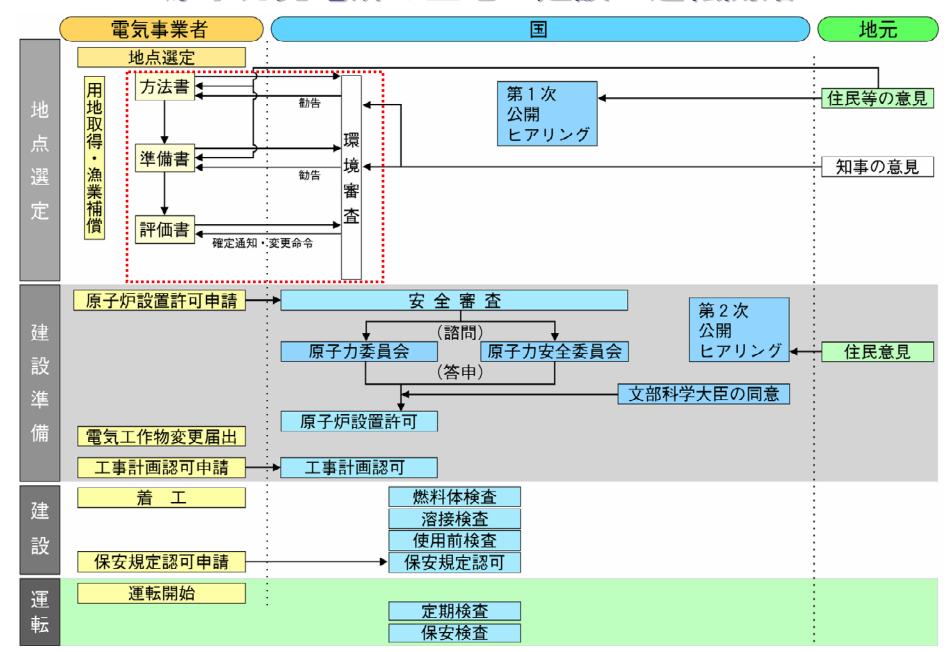


当面の新増設における主力プラント

#### 説明内容

- 1. 原子力発電の導入と現状について
- 2. 原子力発電の立地から運転開始まで
- 3. 改良型PWR(敦賀発電所3,4号機)について
- 4. 原子力発電の将来動向について

#### 原子力発電所の立地~建設~運転開始



#### 主な環境影響評価の実施内容

- 1. 大気質、騒音、振動
- 2. 水質
- 3. 陸生生物
- 4. 海生生物
- 5. 景観
- 6. 人と自然とのふれあいの場
- 7. 廃棄物等

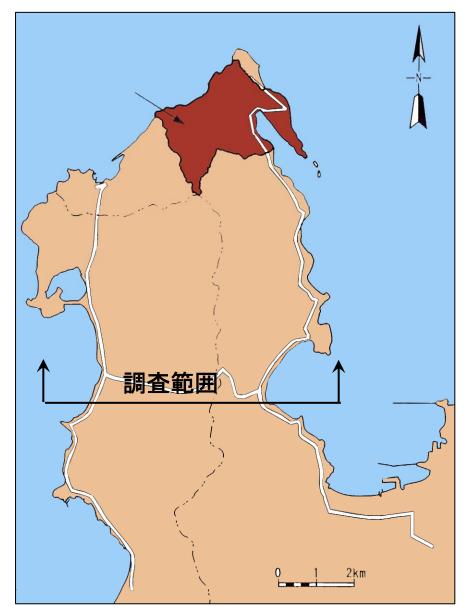
#### 陸生生物・海生生物の調査











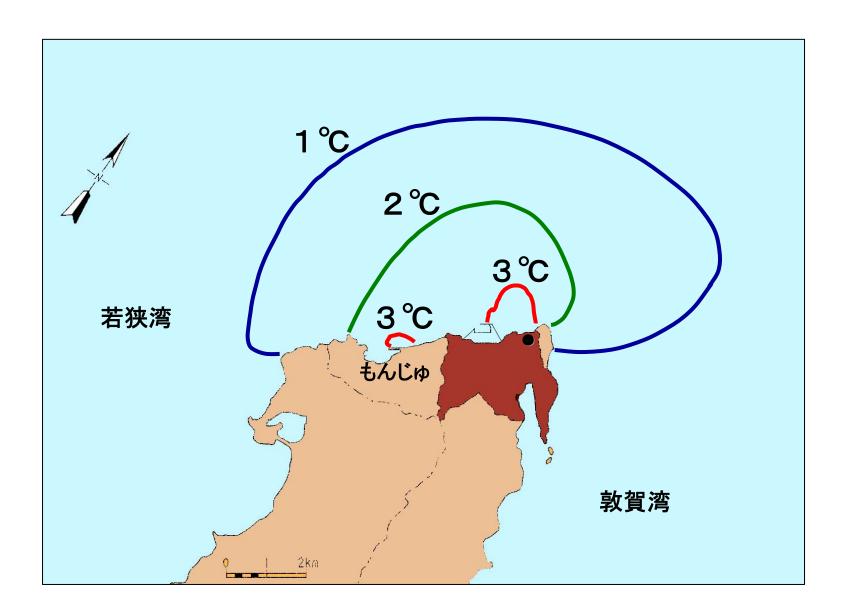




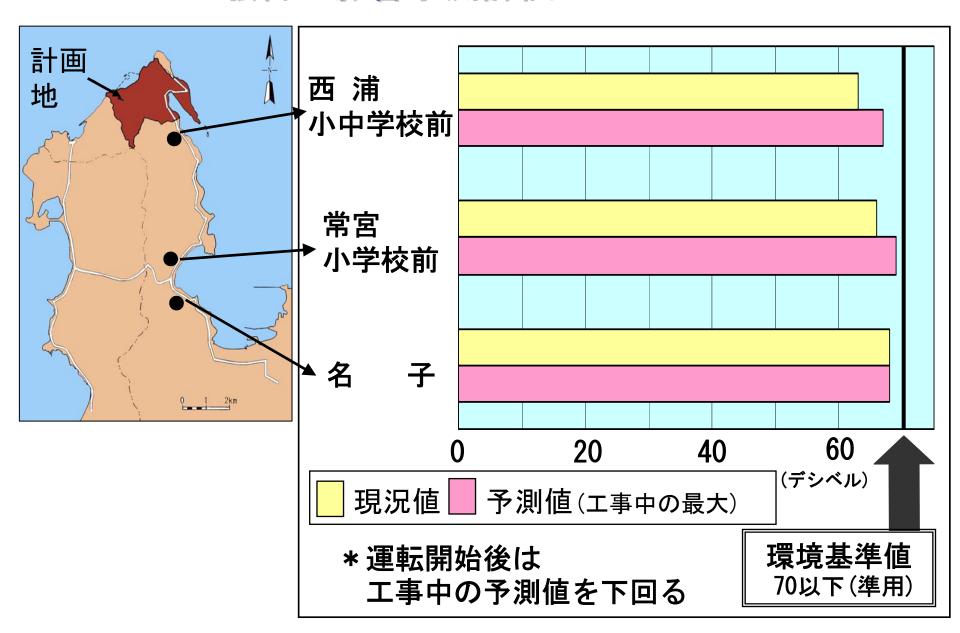




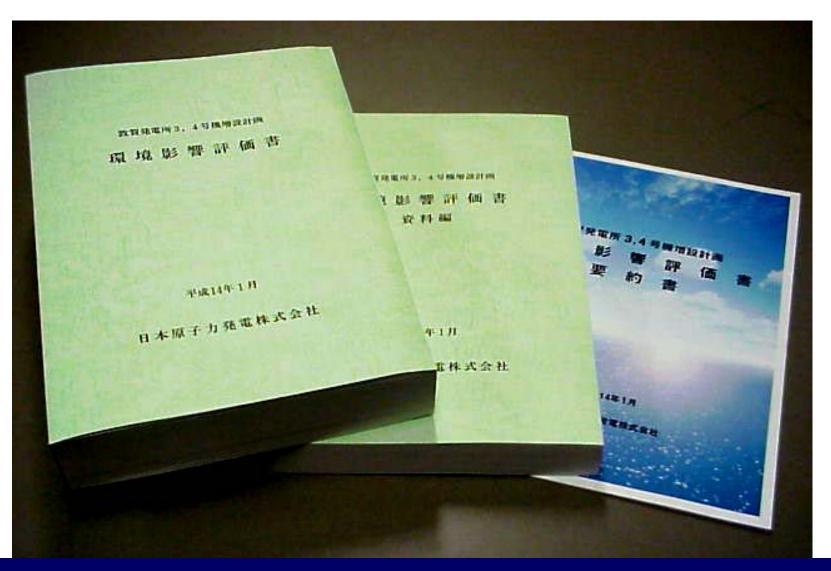
#### 温排水の評価



#### 騒音の影響予測評価(道路交通)



#### 環境影響評価の実施



敦賀3,4号機環境影響評価書及び要約書

# 自然環境・景観への配慮





#### 自然環境・景観への配慮



## 自然環境・景観への配慮

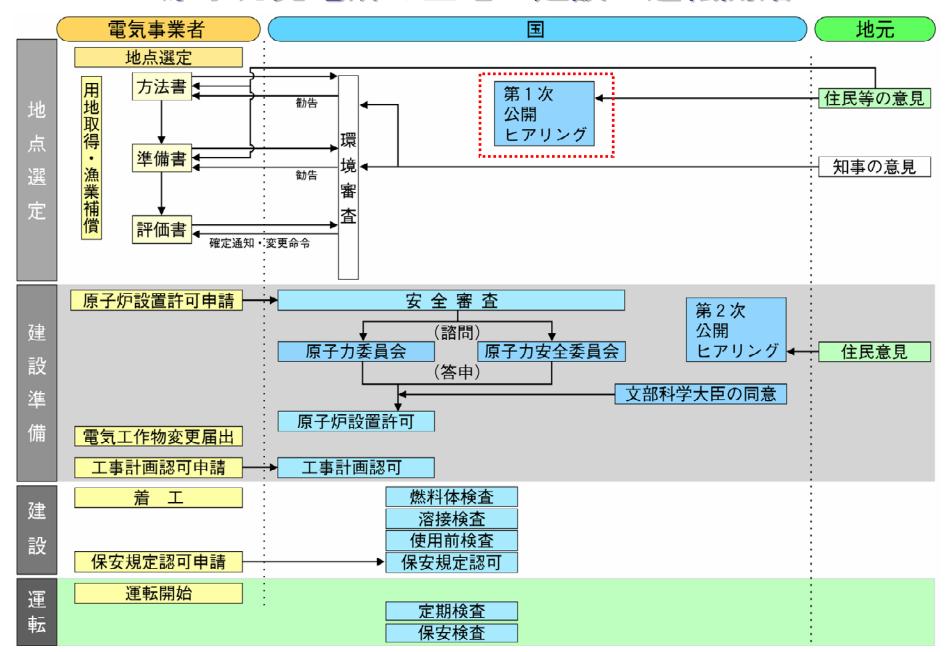


自然景観と調和する 色彩の採用

準備書段階

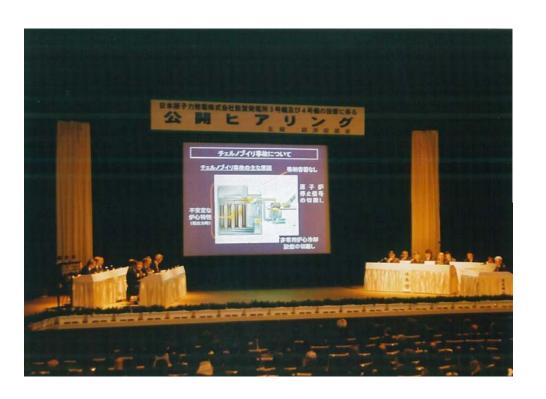


#### 原子力発電所の立地~建設~運転開始



#### 第1次公開ヒアリング

- 経済産業省が主催し、電力会社が説明する。
- 発電所建設の必要性、環境影響、安全対策 等について、地元の意見を幅広くお聞きする。 (意見陳述人 約20名)







#### 第1次公開ヒアリング



20人意見 反対派が初参加



44.04

県警、警備員

#### ご意見をお聞きする会・ふれあい講演会

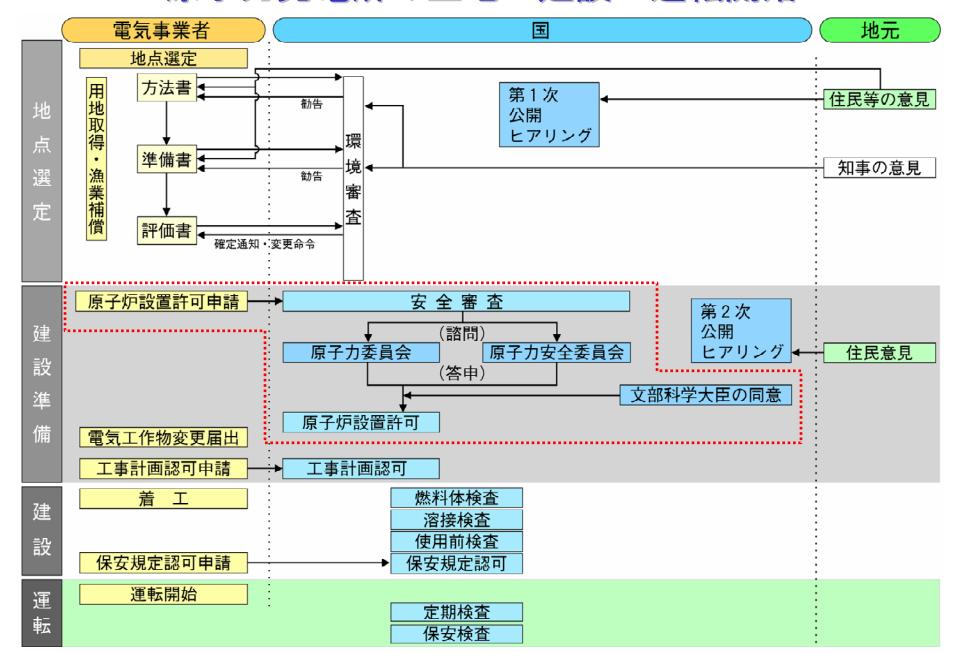








#### 原子力発電所の立地~建設~運転開始



#### 安全審査の概要

#### 基本設計/基本設計方針の審査

- ●原子炉施設の安全設計
- ●放射線管理・放射性廃棄物の処理方法
- ●運転に伴う環境放射線の評価
- ●事故の影響評価
- ●立地場所の条件(気象, 地盤, 地震)等

#### 原子炉設置(変更)許可申請書

#### 【本文】

原子炉の型式, 熱出力及び基数 原子炉・附属施設の位置, 構造及び設備 使用済燃料の処分の方法

#### 【添付書類】

- 一. 使用の目的
- 二. 熱出力に関する説明書
- 三. 資金の額及び調達計画
- 四. 核燃料物質の取得計画
- 五. 設置及び運転に関する技術的能力
- 六. 気象, 地盤, 水理, 地震, 社会環境等
- 七. 20km及び5km以内の地域を含む地図
- 八. 安全設計
- 九. 被ばく管理及び放射性廃棄物の廃棄
- 十. 事故の種類, 程度, 影響等

原子炉施設の位置 原子炉施設の一般構造 原子炉本体 核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設 原子炉冷却系統施設 計測制御系統施設 計測制御系統施設 放射性廃棄物の廃棄施設 放射線管理施設 原子炉格納施設 その他の原子炉の附属施設

全体で約2,000ページ

#### 安全審査の流れ

1次審査 電 経済産業省 原子力安全•保安院 会 設 置 社 許 2次審查 可 (ダブルチェック) 原子力委員会 申 請 原子力安全委員会

文 部 科 学 大 臣 の 合 意

設置許可

第二次公開ヒアリング

## 敦賀3,4号機の準備工事

山側工事



敦賀3,4号機完成予想図

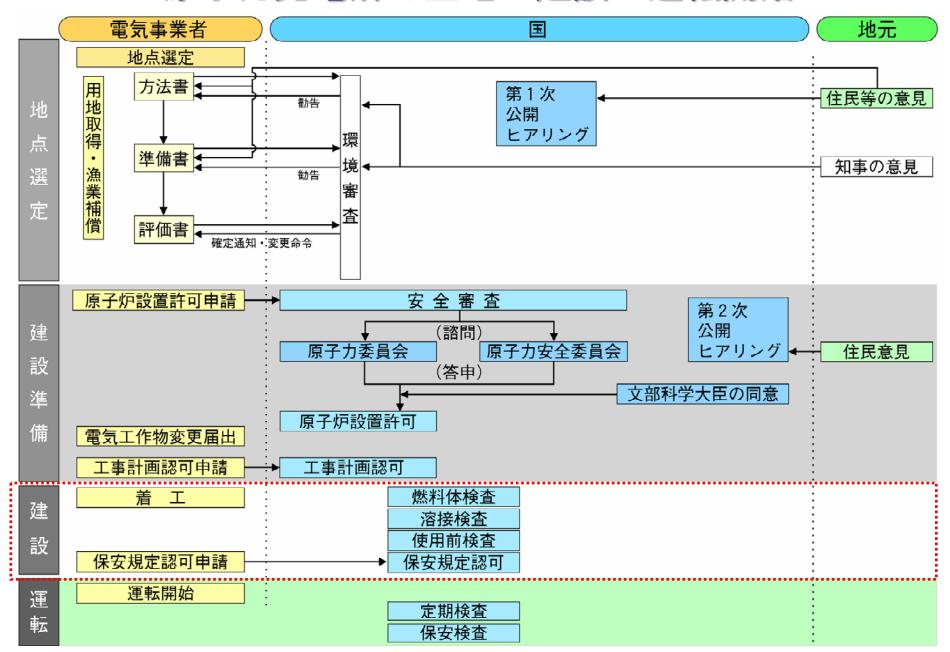


海側工事

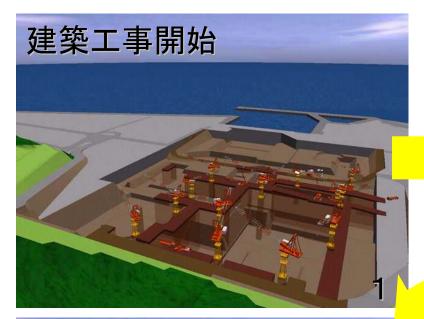


準備工事進捗率: 約66%(2007年7月末現在)

#### 原子力発電所の立地~建設~運転開始

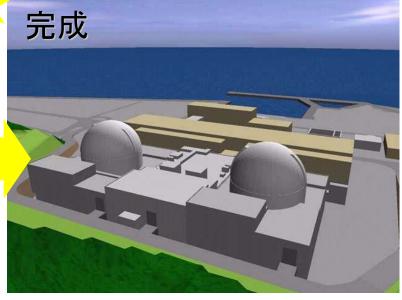


#### 建設工事の流れ





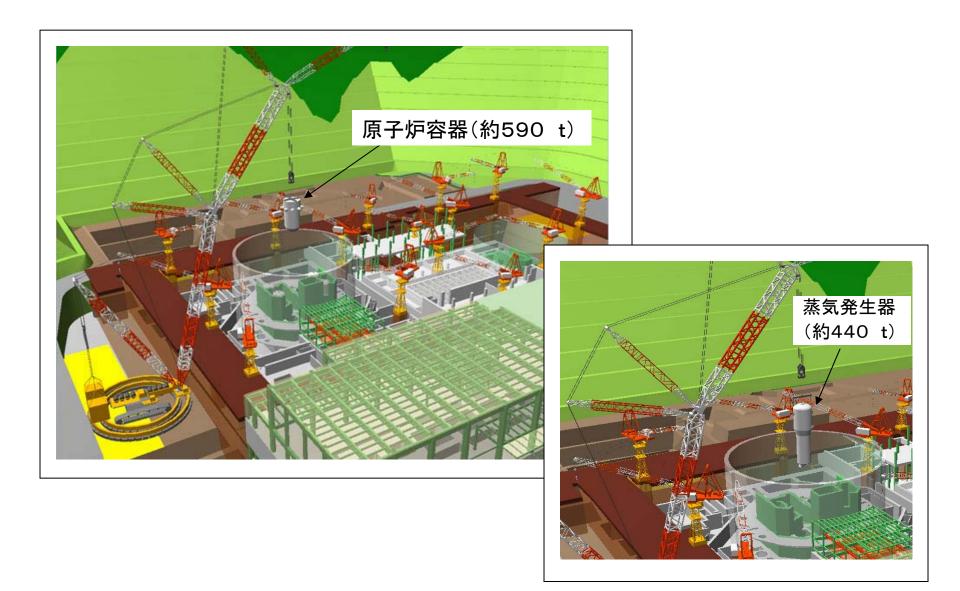




#### 敦賀2号機の基礎掘削工事



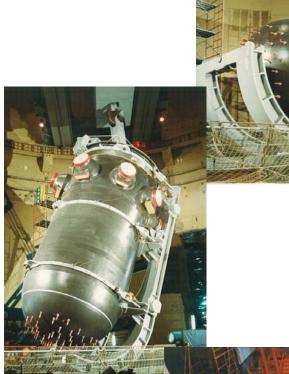
#### 敦賀3,4号機の大型機器の先入れ



#### 敦賀2号機の大型機器搬入







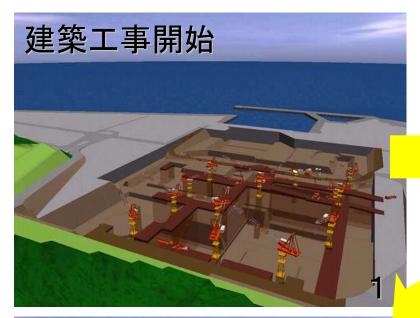


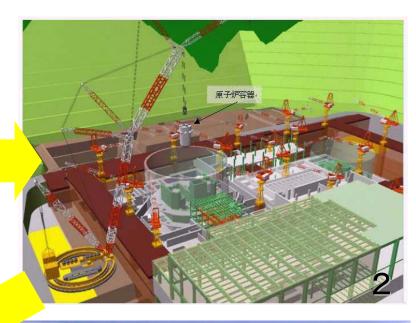


# 敦賀2号機の格納容器鋼板組上げ

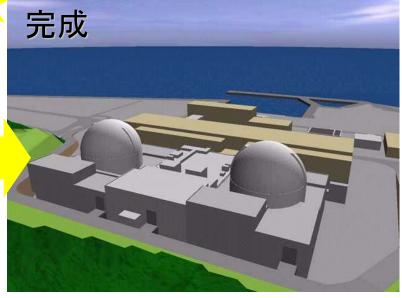


# 建設工事の流れ

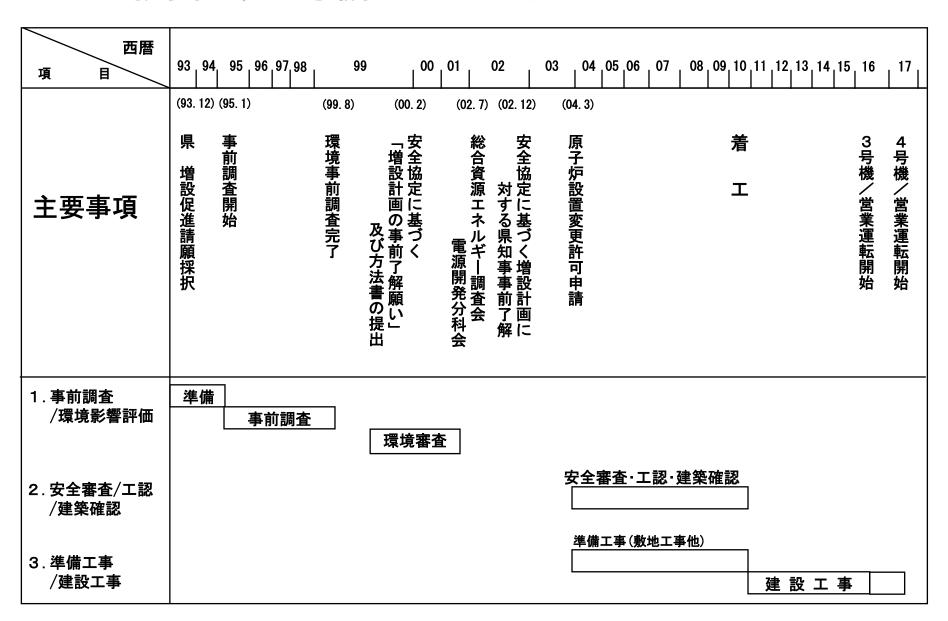








### 敦賀3,4号機プロジェクトスケジュール



### 説明内容

- 1. 原子力発電の導入と現状について
- 2. 原子力発電の立地から運転開始まで
- 3. 改良型PWR(敦賀発電所3,4号機)について
- 4. 原子力発電の将来動向について

#### 画面のみ

# 沸騰水型軽水炉(BWR)の変遷

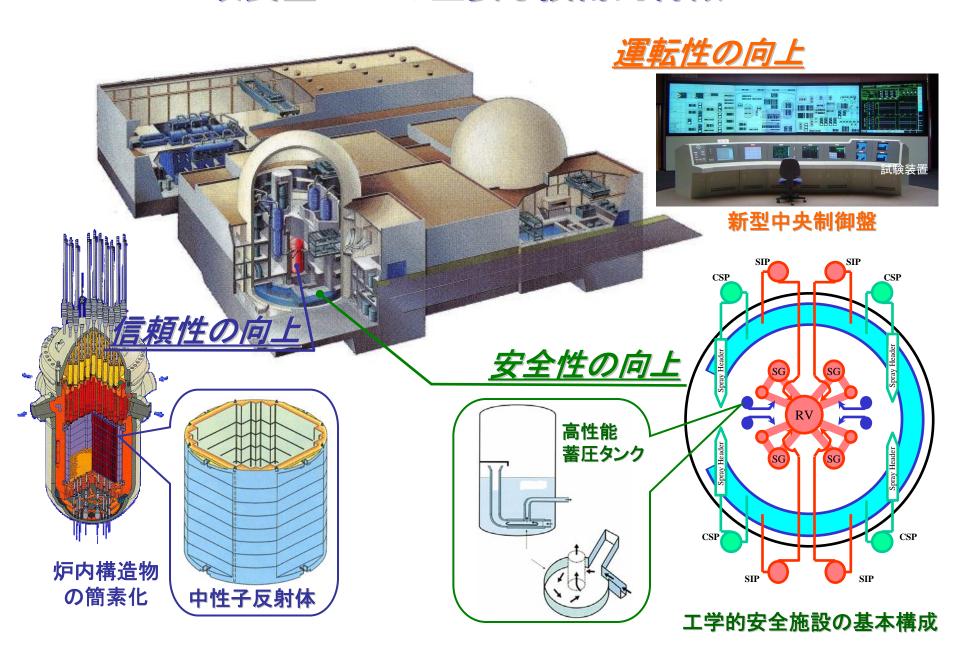
BWR-1	BWR-2	BWR-3,4,5,6	ABWR
R. P. C.	原子炉圧力容器原子炉再循環系	原子炉圧力容器	原子炉圧力容器
20万kW級	30-50万kW	50-120万kW	130万kW級

#### 画面のみ

# 加圧水型軽水炉(PWR)の変遷

2ループPWR	3ループPWR	4ループPWR	改良型PWR
蒸気発生器 1次冷却 材ポンプ	蒸気発生器 1次冷却 原子炉容器 材ポンプ	基気発生器 1次冷却 材ポンプ	
30-60 <b>万</b> kW	80-90万kW	110-120万kW	150万kW級

### 改良型PWRの主要な技術的特徴

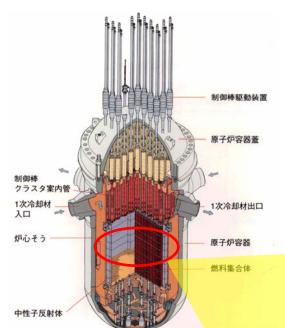


## 炉心及び原子炉容器の比較

		敦	賀3号炉	大飯	3号炉
原子	- 炉熱出力	4,466MW		3,423MW	
炉	燃料集合体数	257		193	
心	炉心有効高さ	約 3.7m		約 3.7m	
	炉心等価直径	約 3.9m		約 3.4m	
	中性子反射体	ステンレス鋼		_	
	線出力密度	約 17.6kW/m		約 17.9kW/m	
	ケミカルシム	濃縮ほう素 (B-10:約 90%)		天然ほう素 (B-10:約 18%)	
原	内径	約 5.2m		約 4.4m	
子炉	全高(内のり)	約 13m	中性子反射体	約 13m	バッフル構造
容	最高使用圧力	17.16MPa		同左	
器	最高使用温度	343°C		同左	0 0 0 0 0 0
	熱遮へい体	非設置		設置	熱進へい体

#### 画面のみ

### 炉心の大型化

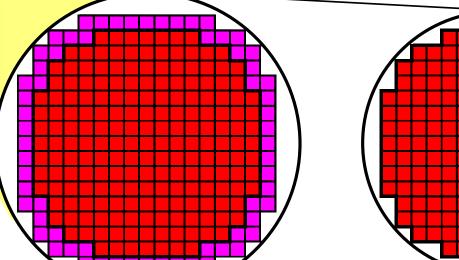


<u>敦賀3,4号機</u> 燃料集合体 257体

(17×17燃料)

<u>敦賀2号機</u>

燃料集合体 193体 (17×17燃料)



原子炉容器

### 炉内構造物の比較

中性子反射体の採用目的:

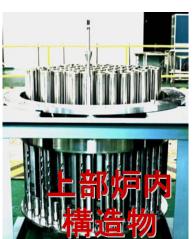
- ①炉内構造の簡素化による信頼性向上
- ②中性子の効率的利用によるウラン資源節約及び燃料サイクル費用低減

	中性子反射体	バッフル構造
構造概要 (材料は共に ステンレス鋼)		ホ゛ルト
	8段積みリングブロック構造	バッフル板をボルトで固定
RV中性子照射量	約1/3	ベース

# 炉内構造物の検証(総合流動試験)

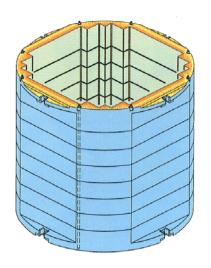








# 中性子反射体の検証(冷却性能試験)



【目的】 中性子反射体の 冷却性能の確認

### 中性子反射体モデル

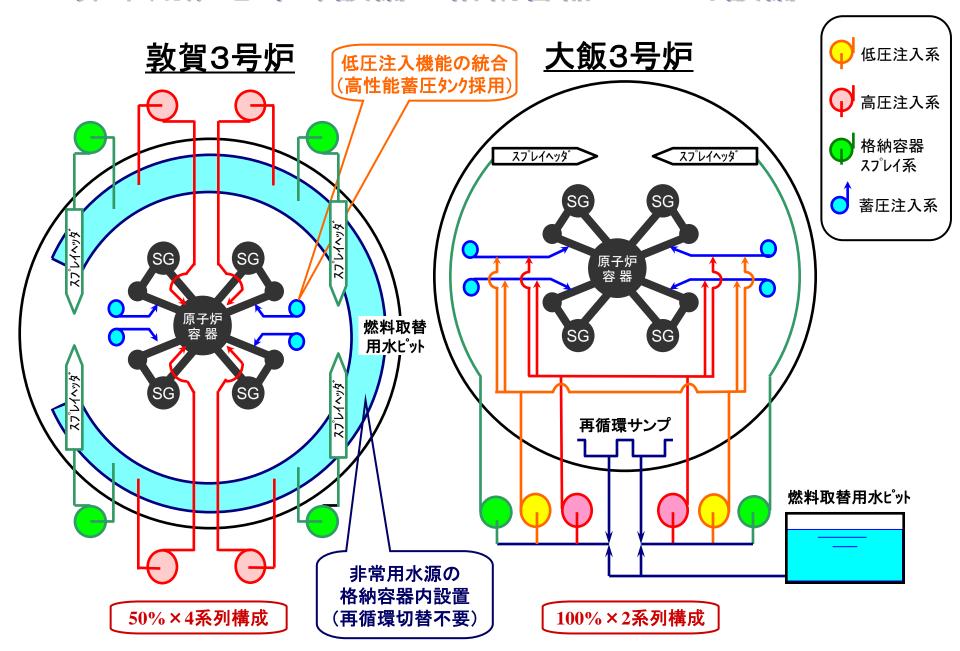




# 蒸気発生器の比較

	敦賀3号炉		既設耳	<b>文替用</b>
伝熱面積	約 6,500m²		約 5,055m <sup>2</sup>	
伝熱管本数	5,830 本		3,382 本	
材料	GNCF690C		同左	
内径	約 17mm		約 20mm	
厚さ	約 1.1mm		約 1.3mm	
振止め金具	9 点支持		6 点支持	
胴部外径(上部)	約 5.1m		約 4.5m	
全高	約 21m		同左	

### 非常用炉心冷却設備/格納容器スプレイ設備



### 非常用炉心冷却設備/格納容器スプレイ設備

	敦賀3号炉	大飯3号炉
● 蓄圧注入系	33%×4 (高性能蓄圧タンク)	33%×4
● 高圧注入系	50%×4	100%×2
● 低圧注入系	_	100%×2 (余熱除去設備と兼用)
● 格納容器スプレイ設備	50%×4 (余熱除去設備と兼用)	100%×2
● 非常用水源 (燃料取替用水ピット)	原子炉格納容器内	原子炉格納容器外

### 高性能蓄圧タンクの機能

ブローダウン リフィル

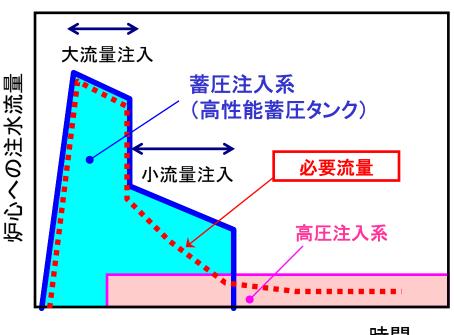
炉心再冠水

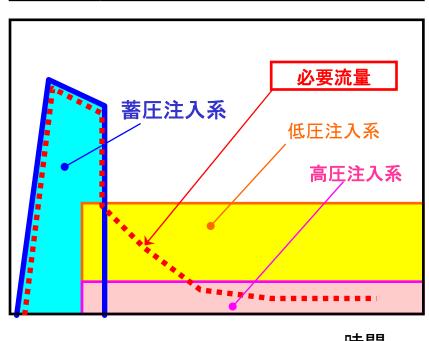
長期冷却

ブローダウン リフィル

炉心再冠水

長期冷却





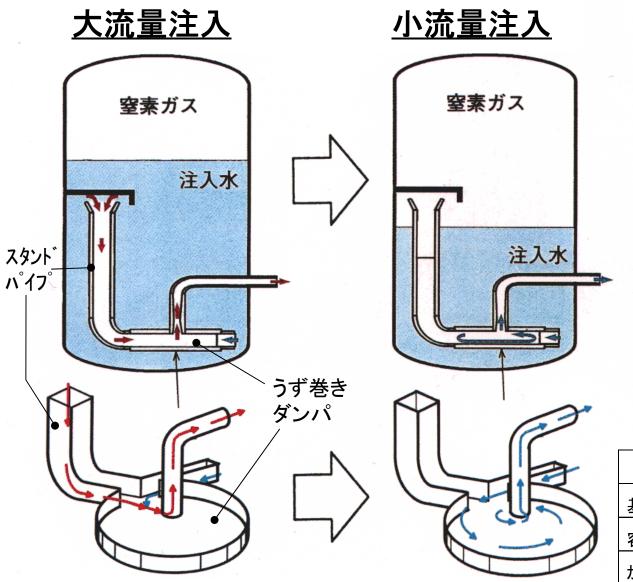
時間

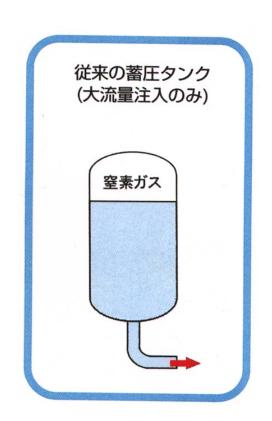
時間

敦賀3号炉 (高性能蓄圧タンク)

大飯3号炉

### 高性能蓄圧タンクの原理





#### 蓄圧タンクの比較

	敦賀 3,4 号炉	先行 4 ループ
基数	4	同左
容量	約 90m³	約 38m³
がス圧力	約 4.4MPa[gage]	同左

### 高性能蓄圧タンク確証試験

#### ●可視化試験

試験装置・条件: 1/8.4,1/5,1/3.5スケールモデル, 低圧条件

試験結果:流量切替の妥当性、安定な渦の形成を確認。

#### ●実圧注入試験

試験装置・条件:縦1/1・径1/2スケールモデル,実圧条件

試験結果: 炉心注入特性の妥当性を確認。

<大流量注入時>

<流量切替時>

<小流量注入時>





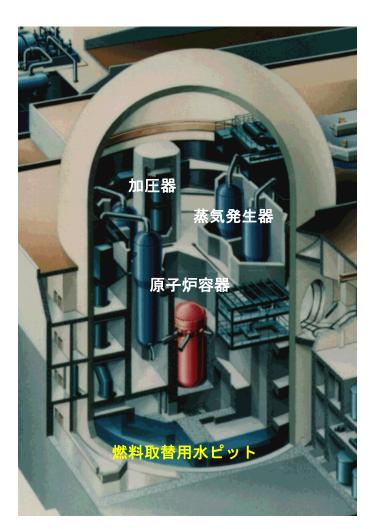


原理の可視化試験の状況



実圧注入試験装置

# 原子炉格納容器の主要仕様



#### 主要仕様の比較

	敦賀3号炉	大飯3号炉
型式	上部半球円筒形	同左
	(プレストレストコンクリート造)	
最高使用圧力	0.392MPa [gage]	同左
最高使用温度	144°C	同左
主要寸法(内径/内高)	約 45.5m/約 69m	約43m/約65m
自由体積	約 79,500m³	約 73, 700m³
設計漏えい率	0.1%/d以下	同左

# 中央制御盤の改良



(\*)従来は重要度の高い警報を色別表示

### 説明内容

- 1. 原子力発電の導入と現状について
- 2. 原子力発電の立地・建設・運転について
- 3. 改良型PWR(敦賀発電所3,4号機)について
- 4. 原子力発電の将来動向について

# エネルギー安定供給・地球温暖化防止に関する原子力発電の特性を踏まえた政府の基本方針

#### 【目標】

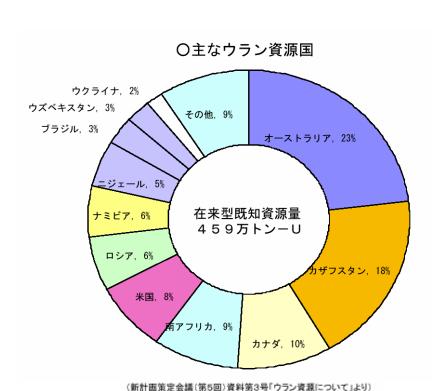
2030年以降も発電電力量の30~40%以上を原子力発電が担う。

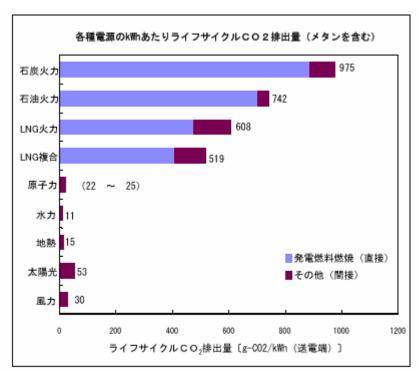
#### 【上記目標を目指すための指針】

- (1) 安全確保を前提とした既設発電所の最大限活用と 新規発電所立地への着実な取組み。
- (2) 既設発電所の代替には、改良型軽水炉を採用。
- (3) 高速増殖炉は2050年頃から商業ベースで導入。これが整うまでは改良型軽水炉の導入を継続。

# 地球環境・エネルギーセキュリティに関する 原子力発電の特徴

- ウラン資源が政情の安定した国々に分散。
- 二酸化炭素発生量が少ない。

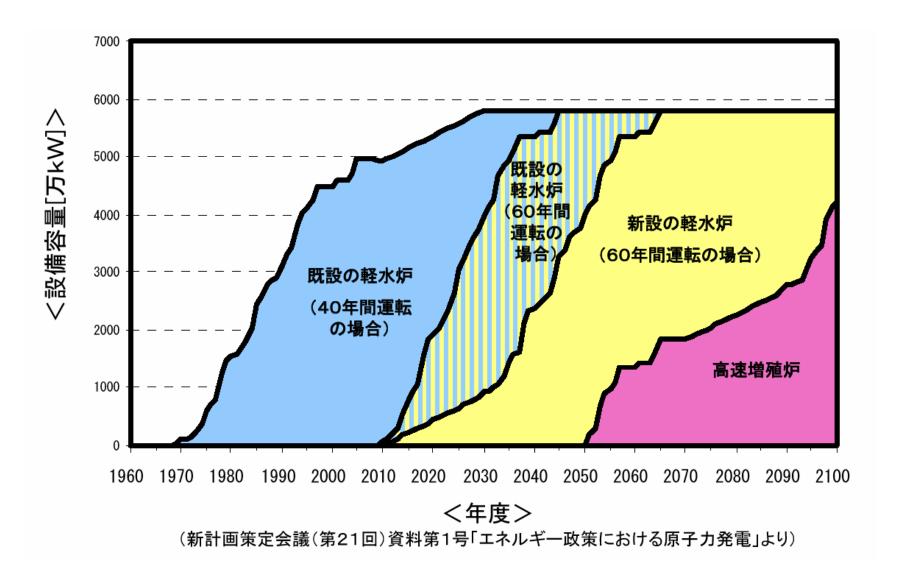




出典:原子力は、電力中央研究所の「ライフサイクルCO2排出量による原子力発電技術の 評価 平成13年8月」における「リサイクルシステム」についての評価。それ以外 は、電力中央研究所「ライフサイクルCO2排出量による発電技術の評価平成12年3 月」

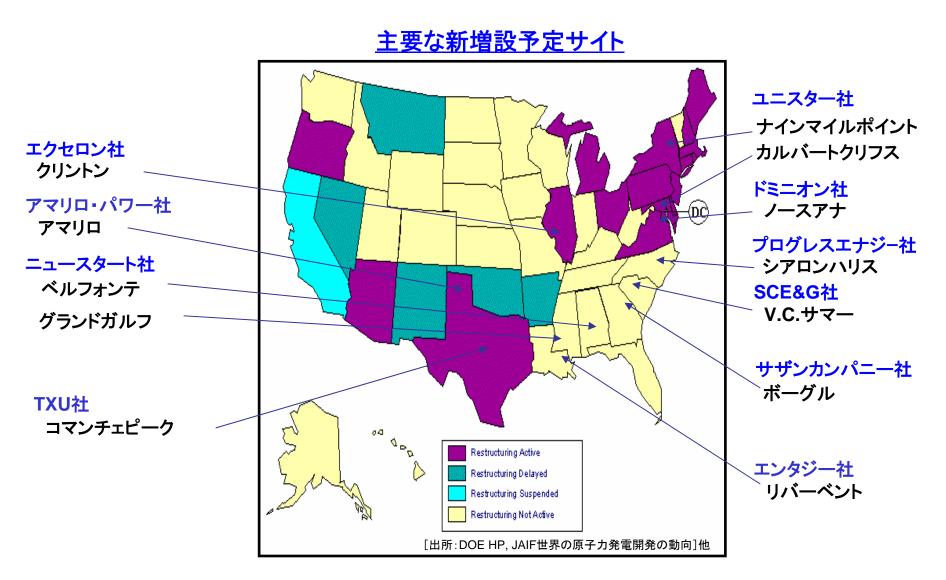
(新計画策定会議(第2回)資料第4号「原子力発電を巡る現状について」より)

#### 国内原子力発電の中長期の方向性(イメージ)



#### (参考)米国における原子力発電の新増設動向

・現在、10箇所以上で建設・運転許可(COL)申請が予定されている。



### (参考)米国における原子力発電の新増設動向

画面のみ

電力/コンソーシアム	サイト	炉型(基数)	
1 ト ミニオン	ノースアナ	ESBWR(1)	ESP申請中,COL申請予定
2 ニュースタート(TVA)	ヘ゛ルフォルテ	AP1000(2)	COL申請予定
3 ニュースタート(エンタシー)	ク゛ラント゛カ゛ルフ	ESBWR(1)	ESP取得済,COL申請予定
4 エンタシ゛ー	リハ゛ーヘ゛ント゛	ESBWR(1)	COL申請予定
5 ササ゛ンカンハ゜ニー	ホ゛ーク゛ル	AP1000(1)	COL申請予定
6 プ <sup>°</sup> ロク゛レスエナシ゛ー	レビー、シアロンハリス	AP1000(2)	COL申請予定
7 SCE&G/サンティクーハ <sup>°</sup>	V.C.サマー	AP1000(2)	COL申請予定
8 デューク/ササン	W.S.IJーⅢ	AP1000(2)	COL申請予定
9 エクセロン	クリントン	未定	ESP取得済,COL申請予定
10 ユニスター	カルバートクリフス他	EPR(1-4)	COL申請予定
11 フロリタ・・ハ <sup>°</sup> ワー&ライト	未定	未定	COL申請予定
12 デューク	<b>デイビ</b> ー	未定	未定
13 デューク	オコーニー	未定	未定
14 NRGエナシー	サウステキサス	ABWR(2)	未定
15 TXU	コマンチェヒ゜ーク等	APWR(2)	COL申請予定
16 アマリロ・ハ <sup>°</sup> ワー	アマリロ	ABWR(2)	COL申請予定
17 <b>ェクセロン</b>	テキサス州	未定	COL申請予定
18 オルタネート・エナシ゛ー	ブルーノ	150万kW級(1)	不明

ESP:早期サイト認可, COL:建設・運転許可

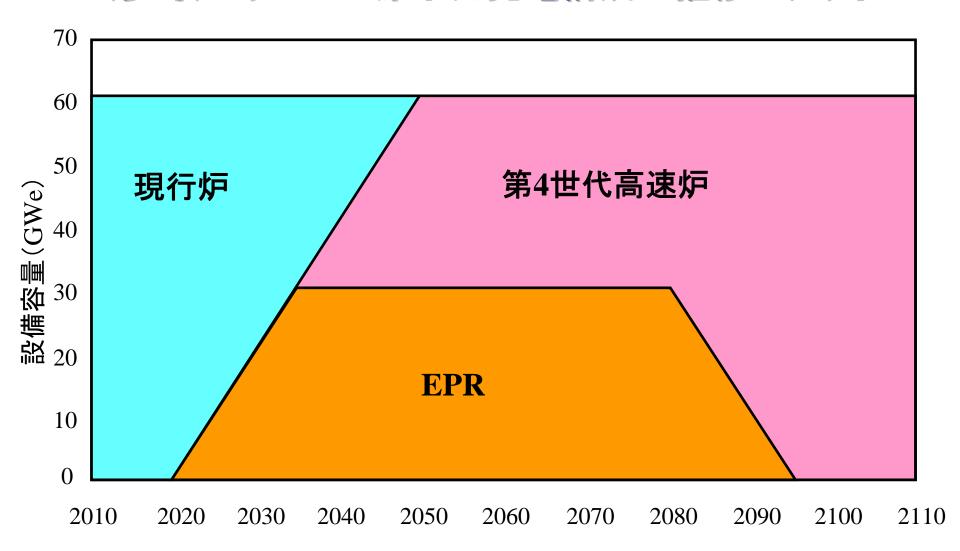
### 画面のみ

### (参考)中国における原子力発電の新増設動向

	発電所名		設置場所	発電事業者名	炉型	出力(万kW)
建設中	江蘇田湾	1号	江蘇省	江蘇核電有限公司	PWR(VVER)	106
	原子力発電所	2号	同上	同上	PWR(VVER)	106
	広東嶺澳Ⅱ期	1号	広東省	嶺東核電有限公司	PWR	100
	原子力発電所	2号	同上	同上	PWR	100
	秦山第二	1号	浙江省	核電秦山聯営有限公司	PWR	65
	原子力発電所	2号	同上	同上	PWR	65
認可済	三門		浙江省	CNNC	PWR	$110\times2$
	領澳Ⅱ期		広東	CGNPC	PWR	$100\times2$
	秦山Ⅱ期増設		浙江省	CNNC	PWR	$65 \times 2$
申請中	陽江		広東省	CGNPC	PWR	$100\times2$
その他	海陽		山東省	CPI	PWR	100×2
立地点	紅沿河		遼寧省	CPI, CGNPC	PWR	$100 \times 2$
候 補	秦山 I 期(方家	<u>(</u> 山)	浙江省	CNNC	未定	未定
	寧徳		福建省	CGNPC	PWR	100×6
	白龍		広西省	CPI, CGNPC	未定	100×6
	福建福清		福建省	CNNC	未定	100×6
	乳山		山東省	CNNC	未定	6基
	韶関		広東省	広東省韶関市政府、 CGNPC	未定	未定

#### 画面のみ

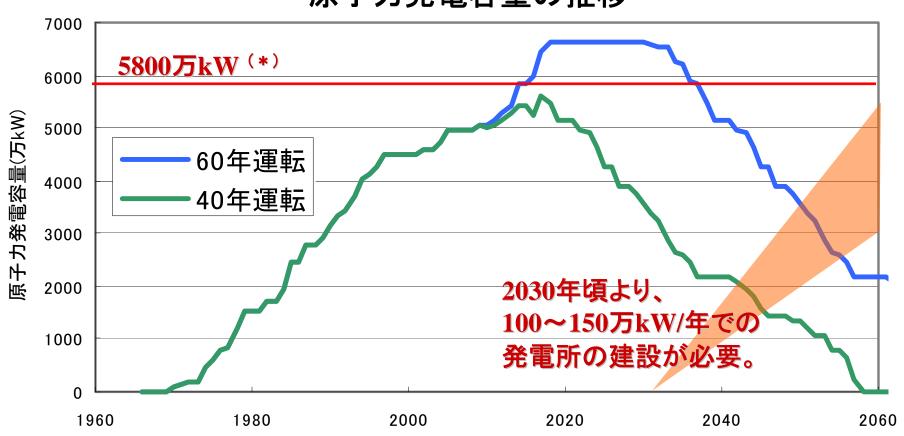
#### (参考)フランスの原子力発電構成の推移シナリオ



出典:尾本他(日本原子力学会誌,2007 Vol.49)

### 廃止措置に伴う国内原子力発電容量の減少

#### 原子力発電容量の推移



(\*)設備利用率75%でも2014年度の総発電電力量の3割を満たす水準

### 代替原子炉の基本方針

(原子力政策大綱/2005.10閣議決定)

2030年前後から始まると見込まれる既設の原子力発電施設の代替に際しては、

炉型としては<u>現行の軽水炉を改良</u>したものを採用する。

原子炉出力の規模はスケールメリットを享受する観点から大型軽水炉を中心とする。

ただし、各電気事業者の需要規模・需要動向や経済性等によっては標準化された中型軽水炉も選択肢となり得ることに留意する。

### 次世代軽水炉の開発

〇リプレース時代に向けた世界に通用する次世代軽水炉の開発 (大容量プラント: 170~180万kW)

- ○国、電力、メーカが将来ビジョンを共有
  - ⇒ 焦点を絞った研究開発計画を立案(平成17~19年度)
  - ⇒ 必要な研究開発を実施
- 〇次世代軽水炉に対する電力要件の策定

電力の運転経験や他の競合炉との比較を踏まえて、次世代軽水炉に対する期待や既設炉の課題を考慮し、コンセプトを構築。

世界最高水準の安全性と経済性を有し、立地条件に柔軟で現場にやさしいプラント

#### 中小型軽水炉の研究開発状況(当社の取組み)

- 〇大型炉並みの経済性および安全性を有する可能性の あるプラント概念を構築した。
- 〇現在、中小型軽水炉の技術的・経済的成立性を確認中。

CCR

**DMS Modular Simplified Medium Small Reactor** 

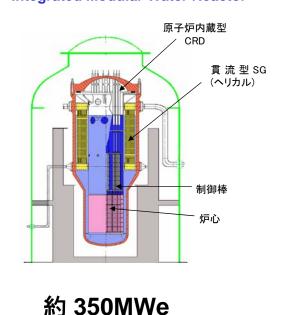
**Compact Containment Water Reactor** 制御棒 下部マウント 重力落下型CRD

制御棒 炉心

上部マウント重力

落下型CRD

**IMR Integrated Modular Water Reactor** 



約 430MWe 約 430MWe

### 発電施設代替に向けた条件整備

電力自由化時代の原子力発電の 新・増設、既設炉リプレース投資の実現

#### 1. 原子力発電に特有な投資リスクの低減・分散

再処理される以外の使用済燃料に係る費用の負担平準化のため、 引当金制度を導入。

#### 2.初期投資・廃炉負担の軽減・平準化

新・増設炉の減価償却費用の負担平準化のため、引当金制度を導入。

#### 3.広域的運営の促進

電力会社間の広域的運営の促進、連携線の建設・増強の円滑化等。

#### 4.原子力発電のメリットの可視化

CO<sub>2</sub>排出量に関する原子力発電のメリットの可視化

原子力立国計画(2006.8, 総合資源エネルギー調査会 原子力部会)より

### 人材確保/技術・技能の伝承

- 〇官民一体となった次世代軽水炉の開発
- ○国際的な統合・再編を通じたプラントメーカの 体質強化
- ○現場技能者の育成/技術伝承
- 〇大学・大学院における人材育成