

# 使用済燃料貯蔵対策の取組強化について (「使用済燃料対策推進計画」)

2026年2月12日  
電気事業連合会

## 1. 基本的考え方

- 我が国は、資源の有効利用、高レベル放射性廃棄物の減容化・有害度低減等の観点から、使用済燃料を再処理し、回収されるプルトニウム等を有効利用する原子燃料サイクルの推進を基本の方針としている。
- 電気事業者（電力9社及び日本原子力発電）は、このような基本の方針の下、使用済燃料を六ヶ所再処理工場で再処理するとした原子燃料サイクルを推進しており、安全確保を大前提に、六ヶ所再処理工場の竣工及び竣工後の安全・安定操業に向けた取り組み等を実施しているところであり、引き続き、業界一丸となって取り組んでいく。
- 使用済燃料については、六ヶ所再処理工場への搬出を前提とし、その搬出までの間、各原子力発電所等において、安全を確保しながら計画的に貯蔵対策を進めてきており、引き続き、発電所の敷地内外を問わず、中間貯蔵施設や乾式貯蔵施設等の建設・活用を進めることにより、使用済燃料の貯蔵能力の拡大を図ることとしている。
- また、各社の取り組みはもとより、事業者間の連携を一層強化し、取り組みを着実に推進する。

## 2. 各社の取り組み

- これまで使用済燃料の発生量見通し等に応じて、使用済燃料貯蔵設備のリラッキングによる増容量、敷地内乾式貯蔵施設の設置、敷地外中間貯蔵施設の設置等の必要な貯蔵対策に取り組んできている。（添付資料 1）
- 今後も、原子力発電所の再稼働や廃止措置を踏まえた使用済燃料の発生量見通し等に応じて、引き続き、地元の皆さまのご理解を得ながら、必要な対策を安全かつ計画的に進めていく。
- 「使用済燃料対策に関するアクションプラン」により、事業者に対して、『使用済燃料対策推進計画』の策定の要請がなされたことから、各社の具体的な使用済燃料対策方針（添付資料 2）をとりまとめ、それに基づき取り組んできている。

### ➤ リラッキング

（九州電力）

- ・ 2019 年 11 月、玄海原子力発電所のリラッキング（290 トン）に係る原子炉設置変更許可。
- ・ 2020 年 3 月、設計及び工事の計画認可（以下、「設工認」という。）。
- ・ 2024 年 12 月、運用開始。

### ➤ 乾式貯蔵施設

（中部電力）

- ・ 2015 年 1 月、浜岡原子力発電所敷地内への乾式貯蔵施設（400 トン）の設置に係る原子炉設置変更許可申請。
- ・ 2024 年 11 月、乾式貯蔵施設の設計方針変更の公表（800 トンに変更）

（四国電力）

- ・ 2020 年 9 月、伊方発電所敷地内への乾式貯蔵施設（500 トン）の設置に係る原子炉設置変更許可。
- ・ 2021 年 7 月、設工認認可。
- ・ 2025 年 7 月、運用開始。

### (九州電力)

- ・ 2021 年 4 月、玄海原子力発電所敷地内への乾式貯蔵施設（440 トン）の設置に係る原子炉設置変更許可。
- ・ 2025 年 4 月、設工認認可。
- ・ 2025 年 10 月、川内原子力発電所敷地内への乾式貯蔵施設（260 トン）の設置に係る原子炉設置変更許可申請。

### (東北電力)

- ・ 2025 年 5 月、女川原子力発電所敷地内への乾式貯蔵施設（240 トン）の設置に係る原子炉設置変更許可。
- ・ 2026 年 2 月、設工認申請。

## ➤ 中間貯蔵施設

### (東京電力HD 及び日本原子力発電)

- ・ 2020 年 11 月、東京電力HD と日本原子力発電が設立したリサイクル燃料貯蔵株式会社のリサイクル燃料備蓄センター（3,000 トン）において、使用済燃料貯蔵事業変更許可。
- ・ 2022 年 8 月、設工認変更認可。
- ・ 2023 年 8 月、保安規定変更認可。
- ・ 2024 年 11 月、事業開始

### (中国電力)

- ・ 2023 年 8 月、上関町からの地域振興策の検討要請に対し、使用済燃料中間貯蔵施設の設置に係る調査・検討の実施を回答。
- ・ 2025 年 8 月、上関地点における使用済燃料中間貯蔵施設の設置に係る立地可能性調査の結果、技術的に対応できない問題はなく、立地は可能であると判断した旨の報告書を、上関町長に提出

- 各社においては、現在の使用済燃料の貯蔵状況、今後の発生状況等を踏まえて、使用済燃料対策を検討している。なお、現在の原子力発電所の安全審査の状況等を考慮すると、今後発生する使用済燃料の見通しについては、一定の不確実性を伴うものの、使用済燃料対策に万全を期す観点から、考えられる最大限の想定の下での試算を行っている。

### 3. 事業者全体の取り組み

- 安全確保を大前提に、六ヶ所再処理工場の竣工及び竣工後の安全・安定操業に向けて取り組んでいるところであり、引き続き、業界一丸となって取り組んでいく。
- 具体的には、サイクル推進タスクフォースのもと、技術面だけでなく、日本原燃上層部と連携した課題の深掘り、早期対策の実施などマネジメント面での支援、実務部隊との協働やステアリングチーム等とのつなぎ役となる技術リエゾンを担う支援者の派遣に取り組んでいく。
- 各社の取組状況を踏まえ、引き続き、発電所敷地内の使用済燃料貯蔵設備の増容量化（リラッキング、乾式貯蔵施設の設置等）、中間貯蔵施設の建設・活用等のあらゆる対策を実施することにより、六ヶ所再処理工場への搬出に加えて、事業者全体として、2020 年代半ば頃に現在計画されている対策を中心に 4,000tU 程度、2030 年頃に 2,000tU 程度、合わせて 6,000tU 程度の使用済燃料貯蔵対策を目指していく。さらに、今後具体化した対策については、順次、追加していくものとする。
- 現時点において、使用済燃料貯蔵容量の拡大について具体的な進捗が得られているが、全体の計画の実現に向けて更に取り組みを進める必要がある。（添付資料 3、添付資料 4）
  - リラッキング
    - ・ 九州電力（290 トン）
  - 乾式貯蔵施設
    - ・ 中部電力（800 トン）
    - ・ 四国電力（500 トン）
    - ・ 九州電力（700 トン）
    - ・ 東北電力（240 トン）
  - 中間貯蔵施設
    - ・ 東京電力HD 及び日本原子力発電（3,000 トン）  
(リサイクル燃料備蓄センター)

- 具体的には、事業者として、安全を最優先に審査等に真摯に対応し着実に前進させる。また、国の関与のもと、中間貯蔵や乾式貯蔵の着実な推進のため、地元のご理解に向けて最大限の努力を行うとともに、事業者間の連携・協力をより一層強化し、使用済燃料対策推進計画の早期実現に向け、取り組んでいく。
- なお、本使用済燃料対策推進計画については、今後の再稼働の状況等を踏まえて、必要に応じて、適切に見直していく。

#### (1) 推進体制の強化

- これまでも使用済燃料貯蔵対策に係る制度整備・情報共有・安全貯蔵技術の研究開発を、事業者全体で取り組んできているところである。
- 国のアクションプラン並びにエネルギー基本計画において、発電所の敷地内外を問わず新たな地点の可能性の幅広い検討を始め、中間貯蔵施設や乾式貯蔵施設等の建設・活用の促進に向け、各電気事業者の積極的な取り組みはもとより、電気事業者間の共同・連携による事業推進の検討の必要性が示されている。
- 電気事業連合会に設置した電力 9 社と日本原子力発電の社長で構成する『使用済燃料対策推進連絡協議会』による使用済燃料の貯蔵能力拡大に向けた推進体制の強化を継続する。
- 使用済燃料対策推進協議会における幹事会の枠組みを活用し、日本原燃六ヶ所再処理工場の竣工及び竣工後の安全・安定操業に向けた取組状況、使用済燃料貯蔵能力拡大ならびに事業者間の連携・協力の取組状況、自治体や地域団体への理解活動の状況等について、定期的に国に報告・共有を行い、対応について検討する。

#### (実績)

使用済燃料対策推進協議会	使用済燃料対策推進協議会幹事会		
2015年11月20日	第1回	2021年6月9日	第1回
2016年10月20日	第2回	2022年2月10日	第2回
2017年10月24日	第3回	2023年6月2日	第3回
2018年11月20日	第4回	2024年12月12日	第4回
2020年7月2日	第5回	2025年2月6日	第5回
2021年5月25日	第6回	2025年3月6日	第6回
2024年1月19日	第7回	2025年6月12日	第7回
2025年4月17日	第8回	2025年8月7日	第8回
—	—	2025年10月9日	第9回

## （2）実施項目

○ 使用済燃料対策推進連絡協議会の下、六ヶ所再処理工場の竣工及び竣工後の安全・安定操業に取り組むとともに、使用済燃料の貯蔵能力拡大に向けて、添付資料5及び添付資料6のとおり取り組む。

### ①六ヶ所再処理工場の竣工及び竣工後の安全・安定操業に向けた取組

- 原子力発電所の新規制基準適合性審査及び運転経験等により得られた知見を踏まえた支援
  - ・ 設工認審査、工事管理、保全技術力強化に係る支援

### ②六ヶ所再処理工場の安定操業に向けたプルサーマル計画の推進に係る取組の強化

- プルサーマル発電の実施に向けた対応
  - ・ 島根原子力発電所2号機において計画するプルサーマル発電の実施に向けた取り組みを関係自治体に説明
- 事業者間の連携・協力によるプルトニウム消費
  - ・ 事業者間でプルトニウムの交換を行い、プルトニウムの早期消費における最大限の取り組み

### ③使用済MOX燃料の再処理技術の確立

- 2030年代後半を目指すに技術を確立するべく、許認可取得や経済合理性を含めた実運用の観点からのデータ充実化の検討
  - ・ 国内で保有する使用済MOX燃料の仏国での、再処理実証研究を実施

### ④使用済燃料貯蔵能力拡大に係る技術検討

- 共同での研究開発
  - ・ 貯蔵方式の多様化や将来貯蔵が必要となる燃料の貯蔵に向けた技術課題の検討 等
    - 【研究テーマの例】
      - ✓ キャスクバスケット用アルミニウム合金の開発
      - ✓ 高燃焼度燃料の貯蔵に向けた技術課題検討
      - ✓ コンクリートキャスクの実用化に向けた技術課題検討
      - ✓ 金属キャスクの長期健全性に係る海外情報調査
      - ✓ 緩衝体木材の経年変化に関する調査

## ⑤使用済燃料貯蔵能力拡大に係る理解活動の強化に向けた検討

- 電気事業連合会の広報活動
  - ・ 報道機関への説明、広報資料・HP・SNS等の活用、メディアへの展開等を通じた理解促進 等
- 各社の広報活動
  - ・ 自治体・地域団体等への訪問・説明、報道機関への説明、広報資料・HP・SNS等の活用等を通じた理解促進 等

## ⑥中間貯蔵施設や乾式貯蔵施設等の建設・活用の促進に向けた検討

- メークによる輸送・貯蔵兼用乾式キャスクの型式証明・型式指定の取得における技術協力
  - ・ 型式証明
    - ✓ 申請件数：15件、取得件数：15件
  - ・ 型式指定
    - ✓ 申請件数：7件、取得件数：5件
- (※) 2025年12月末時点での申請、取得状況
- 輸送・貯蔵兼用乾式キャスクの審査状況の事業者間共有
- 各社の地域での理解活動に関する情報交換
  - ・ 前項の理解活動における良好事例の共有 等
- 中間貯蔵施設や乾式貯蔵施設の建設・活用に向けた更なる事業者間連携の検討 等

## ⑦使用済燃料発生量の低減に係る検討

- 燃焼度向上研究等を通じた燃焼度を高めた燃料の導入による使用済燃料発生量の低減に係る検討

以 上

電力会社名	発電所名	これまでの対策状況
北海道電力	泊	共用化(1, 2号炉と3号炉)
東北電力	女川	共用化(1号炉と2, 3号炉)、乾式貯蔵施設設置(2号炉) <sup>*2</sup>
	東通	—
東京電力HD	福島第一	リラッキング(1, 2, 3, 4, 5, 6号炉)、共用プール、乾式貯蔵施設設置(4, 5, 6号炉)、乾式キャスク仮保管設備
	福島第二	リラッキング(1, 2, 3, 4号炉)、共用化(1, 2, 3, 4号炉)、
	柏崎刈羽	ラック増設(1, 3, 4, 6, 7号炉)、リラッキング(2, 5号炉)、共用化(1, 2, 5号炉と3, 4, 6, 7号炉)
中部電力	浜岡	リラッキング(1, 2, 3号炉)、ラック増設(4号炉)、共用化(1, 2, 3号炉と4号炉、1, 2, 3, 4号炉と5号炉)、乾式貯蔵施設設置 <sup>*1</sup>
北陸電力	志賀	リラッキング(1号炉)
関西電力	美浜	共用化(1号炉と3号炉、2号炉と3号炉)、リラッキング(2, 3号炉)
	高浜	共用化(1号炉と3, 4号炉、2号炉と3, 4号炉、3号炉と4号炉)、プール増設(3, 4号炉Bエリア)、リラッキング(3, 4号炉Aエリア)
	大飯	共用化(1, 2号炉と3号炉、1, 2号炉と4号炉)、プール増設(3, 4号炉Bエリア)
中国電力	島根	共用化(1号炉と2号炉)、ラック増設・リラッキング(1号炉)、リラッキング(2号炉)
四国電力	伊方	共用化(1, 2号炉と3号炉)、リラッキング(3号炉)、乾式貯蔵施設設置
九州電力	玄海	共用化(1, 2号炉と4号炉、3号炉と4号炉)、リラッキング(3号炉)、乾式貯蔵施設設置 <sup>*4</sup>
	川内	リラッキング(1, 2号炉)、共用化(1号炉と2号炉)、乾式貯蔵施設設置 <sup>*1</sup>
日本原子力発電	敦賀	ラック増設(1号炉)、共用化(2号炉に1号炉燃料用のラックを設置)、リラッキング(1, 2号炉)
	東海第二	リラッキング、乾式貯蔵施設設置

## 【発電所敷地外施設】

電力会社名	地点名	これまでの対策状況
東京電力HD	むつ市	乾式貯蔵施設設置(リサイクル燃料備蓄センター)
日本原子力発電		

\*1：設置変更許可申請または審査中、\*2：設工認審査中、\*3：設工認申請予定、\*4：工事中

## 各社の使用済燃料対策方針

添付資料 2(1)

電気事業者は、国の政策に基づき、使用済燃料を六ヶ所再処理工場で再処理するとした原子燃料サイクルを推進しているところである。そのような考え方の下、使用済燃料は、六ヶ所再処理工場への搬出を前提とし、その搬出までの間、各原子力発電所等において、安全を確保しながら計画的に貯蔵対策を進めてきている。今後も引き続き、同工場の竣工に向けた取り組みを進めていくとともに、下表に取りまとめた対策方針に基づき、取り組んでいく。

電力会社	発電所名	当面の使用済燃料対策方針	将来の使用済燃料対策方針
北海道電力	泊	現行の使用済燃料ピットを活用する。	使用済燃料の貯蔵状況等を勘案して、乾式貯蔵施設を含め種々の貯蔵方策について検討する。
東北電力	女川	現行の使用済燃料プールを活用する。また、敷地内の乾式貯蔵施設への搬出を計画している。(240tU 増容量、2025年5月設置変更許可)	当面の対策を継続するとともに、使用済燃料の貯蔵状況等を勘案して、敷地内外における乾式貯蔵施設等種々の貯蔵方策について検討する。
	東通	現行の使用済燃料プールを活用する。	
東京電力HD	福島第一	乾式キャスク仮保管設備への搬出を計画している。	乾式キャスク仮保管設備への搬出を計画している。 (福島第一廃止措置工程全体の中で検討)
	福島第二	現行の使用済燃料プールにて保管する。	現行の使用済燃料プール及び将来導入予定の乾式貯蔵施設にて保管する。
	柏崎刈羽	リサイクル燃料備蓄センターへの搬出を計画している。 (2024年11月事業開始、3,000tU)	リサイクル燃料備蓄センターへの搬出を計画している。 (最終貯蔵量 5,000tU)
中部電力	浜岡	現行の使用済燃料プールを活用する。また、敷地内の乾式貯蔵施設への搬出を計画している。(2015年1月設置変更許可申請。2024年11月設計方針を変更(800tUに変更))	当面の対策を継続するとともに、使用済燃料の貯蔵状況等を勘案して、敷地内外における乾式貯蔵施設等の貯蔵方策について検討する。
北陸電力	志賀	現行の使用済燃料プールを活用する。	敷地内外における乾式貯蔵施設等種々の貯蔵方策について検討する。
関西電力	美浜	福井県外における中間貯蔵について、理解活動、可能性調査等を計画的に進め、2030年頃に2千トンリ規模で操業開始する。	当面の対策に加え、その進捗の状況や使用済燃料の発生見通し等を踏まえつつ、国のエネルギー基本計画やアクションプランに沿って、事業者間の共同・連携など、あらゆる可能性について検討・対応していく。
	高浜	計画遂行にあたっては使用済燃料対策の重要性に鑑み、迅速かつ的確に対応し、できる限り前倒しを図る。 「使用済燃料対策ロードマップ」(2025年2月13日に見直したロードマップを公表)に基づき、着実に発電所が継続して運転できるよう、あらゆる可能性を組み合わせて、必要な搬出容量を確保する。	
	大飯		
中国電力	島根	現行の使用済燃料プールを活用する。	使用済燃料の貯蔵状況等を勘案して、敷地内外における乾式貯蔵施設等種々の貯蔵方策について検討する。
四国電力	伊方	現行の使用済燃料ピット及び敷地内乾式貯蔵施設を活用する。(2025年7月運用開始、500tU)	当面の対策を継続するとともに、使用済燃料の発生見通しや再処理工場の状況等を踏まえつつ、計画的に搬出していく。
九州電力	玄海	2024年11月に3号機の使用済燃料貯蔵設備の貯蔵能力の増強(リラッキング)工事が完了し、2024年12月から運用を開始(290tU 増容量、2019年11月設置変更許可、2020年3月設工認認可) また、敷地内の乾式貯蔵施設への搬出を計画している。(440tU 増容量、2021年4月設置変更許可、2025年4月設工認認可、2025年5月設置工事開始)	当面の対策を継続するとともに、使用済燃料の貯蔵状況等を勘案して、敷地内外における乾式貯蔵施設等の貯蔵方策について検討する。
	川内	現行の使用済燃料ピットを活用する。(使用済燃料ピット共用化: 2024年12月設置変更許可、2025年8月設工認認可) また、敷地内の乾式貯蔵施設への搬出を計画している。 (260tU 増容量、2025年10月設置変更許可申請、安全審査中)	
日本原子力発電	敦賀	リサイクル燃料備蓄センターへの搬出を計画している。 (2024年11月事業開始、3,000tU)	リサイクル燃料備蓄センターへの搬出を計画している。 (最終貯蔵量 5,000tU)
	東海第二	既設の敷地内乾式貯蔵設備の活用(70tU 増容量)及びリサイクル燃料備蓄センターへの搬出を計画している。(2024年11月事業開始、3,000tU)	リサイクル燃料備蓄センターへの搬出を計画している。 (最終貯蔵量 5,000tU)

## 各社の使用済燃料貯蔵量

電力会社	発電所名	2025年12月末時点				試算値<4サイクル(約5年)後>		
		1炉心 (t U)	1取替分 (t U)	法的要求数量 <sup>※1,2</sup> (t U)	使用済燃料 貯蔵量 <sup>※1</sup> (t U)	法的要求数量 <sup>※1,2(A)</sup> (t U)	使用済燃料 貯蔵量(B) <sup>※1,3</sup> (t U)	貯蔵割合 (B) / (A) × 100 (%)
北海道電力	泊	170	50	1,070	400	1,070	600	56
東北電力	女川	200	40	860	490	1,100 <sup>※4</sup>	650	59
	東通	130	30	440	100	440	220	50
東京電力HD	福島第一 <sup>※5</sup>	580	140	2,260	2,130	2,260	2,130	94
	福島第二	0	0	1,880	1,650	1,880 <sup>※6</sup>	1,650	88
	柏崎刈羽	960	230	2,910	2,340	2,920 <sup>※7</sup>	2,920 <sup>※8</sup>	100 <sup>※8</sup>
中部電力	浜岡	410	100	1,300 <sup>※9</sup>	1,130	2,100 <sup>※4</sup>	1,530	73
北陸電力	志賀	210	50	740	150	740	350	47
関西電力	美浜	70	20	620	510	620	590	95
	高浜	290	100	1,730	1,550	1,730	1,730 <sup>※8</sup>	100 <sup>※8</sup>
	大飯	180	60	2,100	1,910	2,100	2,100 <sup>※8</sup>	100 <sup>※8</sup>
中国電力	島根	100	20	700	480	700	560	80
四国電力	伊方	70	20	1,010 <sup>※9</sup>	790	1,460 <sup>※10</sup>	870	60
九州電力	玄海	180	60	1,540	1,280	1,980 <sup>※4</sup>	1,520	77
	川内	150	50	1,340	1,170	1,600 <sup>※4</sup>	1,370	86
日本原子力発電	敦賀	90	30	910	630	910	750	82
	東海第二	130	30	440	370	510 <sup>※10</sup>	490	96
合計		3,920	1,030	21,840	17,090	24,120	20,030	

※1：各発電所における法的要求数量、使用済燃料貯蔵量であり、日本原燃、中間貯蔵施設は含んでいない。

※2：法令要求上は、貯蔵容量から1炉心分を差し引いた容量が必要。なお、運転を終了したプラントについては、貯蔵容量（法的要求数量+1炉心）と同じとしている。

※3：各社の使用済燃料貯蔵量については、下記仮定の条件により算定した試算値であり、具体的な再稼働を前提としたものではない。

○各発電所の全号機を対象。

○貯蔵量は、2025年12月末時点の使用済燃料貯蔵量に、4サイクル運転分の使用済燃料発生量（4取替分）を加えた値。（単純発生量のみを考慮。廃炉を決定した女川1号機、福島第一、福島第二、浜岡1、2号機、美浜1、2号機、大飯1、2号機、伊方1、2号機、島根1号機、玄海1、2号機、敦賀1号機を除く）

○1サイクルは、運転期間13ヶ月、定期検査期間3ヶ月と仮定。（この場合、4サイクルは約5年となる）

※4：女川2号機、浜岡4号機、玄海3、4号機、川内1、2号機については、乾式貯蔵施設の竣工後の法的要求数量予定値を記載。

※5：福島第一については、廃炉作業中であり、第一回推進協議会時点（2015年9月末値）を参考値とし、その後の廃炉作業に伴う乾式キャスク仮保管設備拡張等は除外している

※6：福島第二については、廃炉作業中であり、廃炉作業のための乾式貯蔵施設の設置に伴う拡張は除外している

※7：柏崎刈羽5号機については、使用済燃料貯蔵設備の貯蔵能力の増強（リラッキング）に関する工事未実施であるが、工事完了後の法的要求数量予定値を記載。

※8：柏崎刈羽、高浜、大飯については、4サイクル以内に法的要求数量に達する。（運転時期は未考慮）

※9：浜岡1、2号炉、伊方1号炉については、廃止措置中で燃料搬出が完了しているため、法的要求数量から除外している。

※10：東海第二については、乾式貯蔵キャスクを24基（現状+7基）、伊方3号機については、乾式貯蔵キャスクを45基（現状+41基）とした法的要求数量を記載。

注）四捨五入の関係で、合計値は、各項目を加算した数値と一致しない部分がある

## ○ 関西電力の「使用済燃料対策ロードマップ」

## 使用済燃料対策ロードマップ<sup>®</sup>

2025年2月13日  
関西電力株式会社

- ・六ヶ所再処理工場の2026年度中の竣工に向け、関西電力を中心に、審査・検査に対応する人材を更に確保
  - ・2027年度から再処理開始、2028年度から使用済燃料受入れ開始。再処理工場への関西電力の使用済燃料の搬出において、2030年度までの3年間で198tを搬出（全体再処理量の約6割）。その後も必要量を確保し搬出するよう取り組む
  - ・使用済MOX燃料の再処理実証研究のため、2027年度から2029年度にかけて高浜発電所の使用済燃料約200tを仏国オラノ社に搬出、データ充実化が必要になったことを踏まえ、さらに200t関西電力から搬出容量枠を確保し、まず2030年度から100tを搬出する
  - ・中間貯蔵施設の他地点を確保し、2030年頃に操業開始
  - ・中間貯蔵施設の操業を開始する2030年頃までの間、六ヶ所再処理工場および仏国オラノ社への搬出により、使用済燃料の貯蔵量の増加を抑制
  - ・あらゆる可能性を組み合わせて必要な搬出容量を確保し、着実に発電所が継続して運転できるよう、環境を整備する
  - ・本ロードマップの実効性を担保するため、今後、原則として貯蔵容量を増加させない
  - ・使用済燃料の中間貯蔵施設へのより円滑な搬出、さらに搬出までの間、電源を使用せずに安全性の高い方式で保管できるよう、発電所からの将来の搬出に備えて発電所構内に乾式貯蔵施設の設置を検討

※ 受入れ量は前年度下期と当年度上期の再処理量の合計値であるが、2030年度上期の再処理量が公表されていないため、2029年度下期の再処理量の値を記載

## ○ 各社の使用済燃料対策方針に基づく取り組み

	現在までの対応状況	今後の予定
各社共通	<p>○日本原燃六ヶ所再処理工場の早期竣工及び竣工後の安全・安定操業に向け、設工認に係る審査、安全対策工事、設工認に係る施設についての検査、訓練、保安規定に対する支援を実施。具体的には、電力各社の審査経験者等を大幅増員して支援体制を強化するとともに、専門性の高い分野に対しては、プロジェクトチームを編成し、日本原燃と一体となり対応。また、2022年9月に設置した「サイクル推進タスクフォース」のもと、技術面だけでなく、日本原燃上層部と連携し、課題を深掘りし、早期に対策を実施する等のマネジメント面での支援も実施中。至近では設工認に係る審査においては、日本原燃のステアリングチームのサポートやプロジェクト管理の推進助勢、溢水・防災など審査体制の強化に係る支援者や、安全対策工事、検査、訓練、保安規定の各業務の推進役となる支援者や、検査における課題対応や、検査要領書作成などに関する指導を行う要員などの派遣を行っている。</p> <p>○2019年4月、原子力発電所敷地内における輸送・貯蔵兼用乾式キャスクにおける使用済燃料の貯蔵に関する技術基準が見直され、それに基づく施設の審査にて論点となった事項を電力大で共有し、審査の中で対応を検討している。</p> <p>○メーカーの輸送・貯蔵兼用乾式キャスク（BWR、PWR）の型式証明・型式指定取得に際し技術協力を実施。</p> <p>○使用済燃料対策の拡充を図る目的で、業界全体の連携・協力として、東京電力HDと日本原子力発電が設立したリサイクル燃料貯蔵株式会社（以下、「RFS」という。）が建設を進めているむつ中間貯蔵施設の共同利用の検討に着手したいとの考えを、2020年12月、国に報告し、青森県、むつ市に説明を行った。</p>	○六ヶ所再処理工場の早期竣工及び竣工後の安全・安定操業に向け、電力各社で連携しながら、引き続き支援を行っていく。

## 添付資料 3(2)

	現在までの対応状況	今後の予定
北海道電力	○他社の貯蔵対策の情報収集や、乾式貯蔵キャスクに関する電力大検討への参画など、各種調査、検討を実施。	○引き続き、他社の貯蔵対策の情報収集や、各種調査、検討を実施していく。
東北電力	○2024年2月、原子力規制委員会に対し、女川原子力発電所2号機における乾式貯蔵施設の設置に係る原子炉設置変更許可申請を実施。 ○2025年5月、原子炉設置変更許可を取得。 ○2026年2月、設工認申請。	○乾式貯蔵施設の設置に係る審査対応を着実に進めていく。
東京電力HD	○RFSの事業開始及び安定操業に向けた支援を実施。 ※RFSの事業変更許可に係る審査状況 ・2020年11月11日 使用済燃料貯蔵事業変更許可を取得 ・2022年8月16日 設工認変更認可を取得 ・2023年2月8日 使用済燃料貯蔵事業変更許可を取得（震源を特定せず策定する地震動による基準地震動の追加ほか） ・2023年6月22日 設工認変更認可を取得（震源を特定せず策定する地震動による基準地震動の追加ほか） ・2023年8月28日 保安規定変更認可を取得（事業開始段階） ・2024年2月21日 使用済燃料貯蔵事業変更許可を取得（金属キャスクの追加） ・2024年12月23日 設工認変更認可を取得（金属キャスクの追加） ○2024年11月6日 RFS事業開始。	○RFSの安定操業に向けた支援を継続して実施。
中部電力	○2008年12月に使用済燃料乾式貯蔵施設の建設計画を公表し、2015年1月、原子力規制委員会に対し、発電用原子炉設置変更許可申請。 ○2024年11月 使用済燃料乾式貯蔵施設の設計方針を変更（貯蔵容量を800トンに変更）。	○当面の対策を継続するとともに、使用済燃料の貯蔵状況等を勘査して、敷地内外における乾式貯蔵施設等の貯蔵方策について検討する。 ○使用済燃料乾式貯蔵施設の発電用原子炉設置変更許可を取得すべく、審査に適切に対応する。（別紙参照）
北陸電力	○電力大での検討への参加、他電力の貯蔵対策の把握等、貯蔵対策に係る情報収集を実施。	○情報収集を継続実施。

### 添付資料 3(3)

	現在までの対応状況	今後の予定
関西電力	<ul style="list-style-type: none"> <li>○2023年6月、使用済MOX燃料の再処理実証研究に伴い使用済燃料、約200トンを仏国へ搬出する計画が確定。</li> <li>○2023年10月、使用済燃料対策を着実に実施していくため、使用済燃料対策推進計画を補完する指針として、使用済燃料対策ロードマップを策定。</li> <li>○2025年2月、六ヶ所再処理工場の新たな竣工目標(2026年度中)の公表に伴い、見直した使用済燃料対策ロードマップを公表。使用済MOX燃料の再処理実証研究に伴う使用済燃料の搬出をさらに200トンの搬出容量枠(合計約400トン)を確保。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○「使用済燃料対策ロードマップ」に基づき、着実に発電所が継続して運転できるよう、あらゆる可能性を組み合わせて、必要な搬出容量を確保する。(別紙参照)</li> </ul>
中国電力	<ul style="list-style-type: none"> <li>○貯蔵対策に関する情報収集、電力大での検討への参画等を行っている。</li> <li>○2023年8月、上関町に中間貯蔵施設の設置に係る調査・検討の実施について申し入れを行い、了承された。</li> <li>○2025年8月、上関地点における中間貯蔵施設の設置に係る立地可能性調査の結果、技術的に対応できない問題ではなく、立地は可能であると判断した旨の報告書を上関町長に提出。</li> <li>○2026年1月、島根原子力発電所2号機におけるプルサーマル発電について、プルトニウム利用の促進として、燃料加工メーカーが中部電力向けに製造し、所有・管理していたMOX燃料60体の調達を実施することを公表。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○中間貯蔵施設の設置に係る立地可能性調査の結果を分かりやすく地域の皆様にお知らせし、一層のご理解をいただけるよう取り組んでいく。(別紙参照)</li> </ul>
四国電力	<ul style="list-style-type: none"> <li>○2018年5月、原子力規制委員会に対し、伊方発電所における乾式貯蔵施設の設置に係る原子炉設置変更許可申請。</li> <li>○2020年9月、原子炉設置変更許可取得。</li> <li>○2021年1月、設工認申請。</li> <li>○2021年7月、設工認認可。</li> <li>○2025年7月、乾式貯蔵施設の運用を開始(別紙参照)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○乾式貯蔵施設への搬出を着実に進めていく。</li> </ul>

## 添付資料 3(4)

	現在までの対応状況	今後の予定
九州電力	<p>【玄海原子力発電所】</p> <p>○2019年1月、原子力規制委員会に対し、使用済燃料貯蔵設備の貯蔵能力の増強（リラッキング）に係る原子炉設置変更許可申請書の補正、並びに乾式貯蔵施設の設置に係る原子炉設置変更許可申請を実施。（別紙参照）（リラッキング）</p> <p>○2019年11月、原子炉設置変更許可取得。</p> <p>○2019年11月、設工認申請。</p> <p>○2020年3月、設工認認可。</p> <p>○2024年12月、運用開始。 (乾式貯蔵施設)</p> <p>○2021年4月、原子炉設置変更許可取得。</p> <p>○2024年6月、設工認申請。</p> <p>○2025年4月、設工認認可。</p> <p>○2025年5月、玄海原子力発電所の乾式貯蔵施設の設置工事を開始。</p> <p>【川内原子力発電所】</p> <p>○2024年1月、原子力規制委員会に対し、ピット共用化に係る原子炉設置変更許可申請を実施。</p> <p>○2024年12月、原子炉設置変更許可取得。</p> <p>○2025年1月、設工認申請。</p> <p>○2025年8月、設工認認可。</p> <p>○2025年10月、原子力規制委員会に対し、乾式貯蔵施設の設置に係る原子炉設置変更許可申請を実施。安全審査中。（別紙参照）</p> <p>【共通】</p> <p>○あわせて、乾式キャスクによる貯蔵について、種々の技術的調査、検討を実施中。</p>	<p>○乾式貯蔵施設の設置に係る審査対応を着実に進めていく。</p>

## 添付資料 3(5)

	現在までの対応状況	今後の予定
日本原子力発電	<p>○ RFS の事業開始及び安定操業に向けた支援を実施。</p> <p>※ RFS の事業変更許可に係る審査状況</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 2020 年 11 月 11 日 使用済燃料貯蔵事業変更許可を取得</li> <li>・ 2022 年 8 月 16 日 設工認変更認可を取得</li> <li>・ 2023 年 2 月 8 日 使用済燃料貯蔵事業変更許可を取得（震源を特定せず策定する地震動による基準地震動の追加ほか）</li> <li>・ 2023 年 6 月 22 日 設工認変更認可を取得（震源を特定せず策定する地震動による基準地震動の追加ほか）</li> <li>・ 2023 年 8 月 28 日 保安規定変更認可を取得（事業開始段階）</li> <li>・ 2024 年 2 月 21 日 使用済燃料貯蔵事業変更許可を取得（金属キャスクの追加）</li> <li>・ 2024 年 12 月 23 日 設工認変更認可を取得（金属キャスクの追加）</li> </ul> <p>○ 2024 年 11 月 6 日 RFS 事業開始。</p> <p>○ メーカの中間貯蔵用輸送・貯蔵兼用乾式キャスク（BWR、PWR）の型式証明・型式指定取得により BWR 及び PWR の中間貯蔵用キャスク採用の見通しが立った。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 2024 年 9 月 18 日 核燃料輸送物設計承認を取得。</li> </ul>	○ RFS の安定操業に向けた支援を継続して実施。

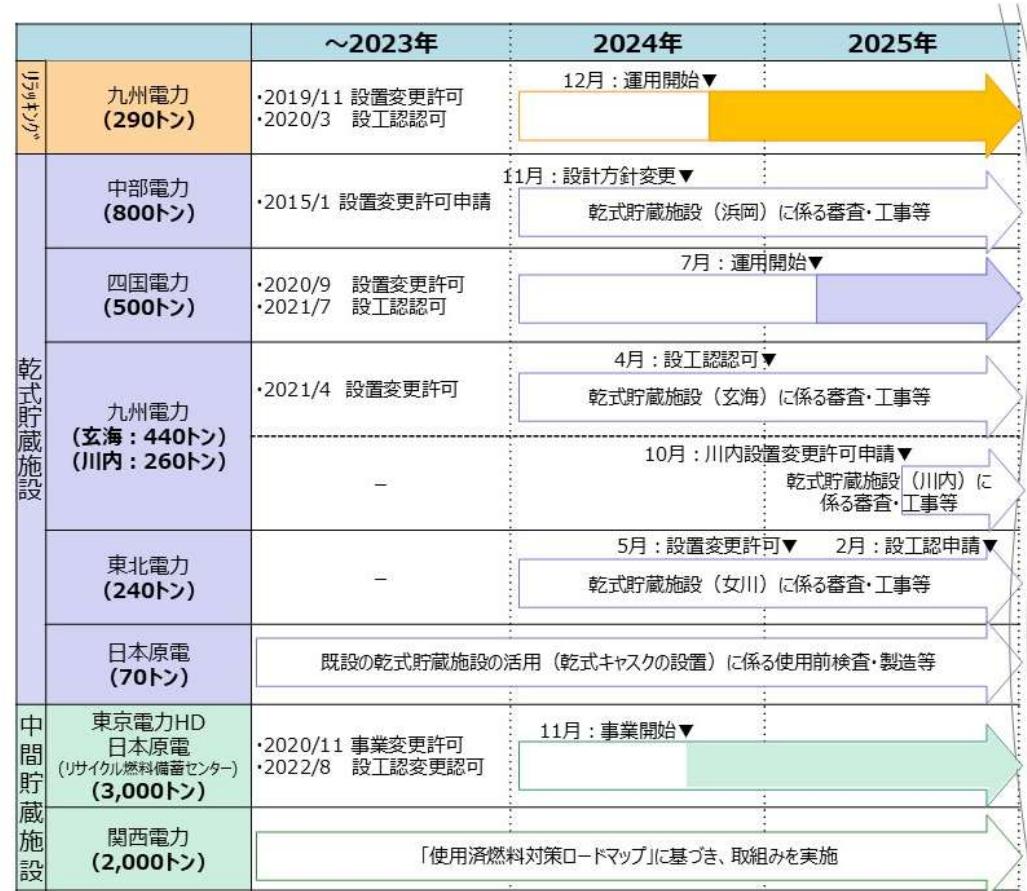
## 各社の使用済燃料対策方針の取り組み状況

### 添付資料 3 別紙(1)

目標 : 2020 年代半ば頃に使用済燃料貯蔵容量の 4,000 トン程度の拡大

2030 年代頃に更に 2,000 トン程度、合わせて 6,000 トン程度の拡大にむけて取り組みを進める

実績 : リラッキング(九州), 乾式貯蔵施設(四国), 中間貯蔵施設(RFS)の 3,800 トン程度の拡大が図られている



## ○ 中部電力の取り組み状況

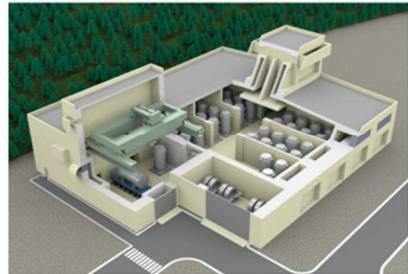
## 使用済燃料乾式貯蔵施設の状況について



## 【経緯】

- 2008年に建設計画を公表しました乾式貯蔵施設につきましては、2015年1月26日に設置変更許可申請を行いました。
- 審査ガイドの制定およびこれまでの審査での議論を踏まえ、乾式貯蔵施設の設計方針を変更し、原子力規制委員会の審査を受けていく旨を公表しました。(2024年11月)

項目	計画
貯蔵方式	乾式貯蔵方式
貯蔵容量	約800トン・ウラン規模 (燃料集合体で約4,400体)
施設概要	(東西)約63m×(南北)約53m×(高さ)約21m



Copyright © Chubu Electric Power Co., Inc. All rights reserved.

## ○ 四国電力の取り組み状況

## 使用済燃料乾式貯蔵施設の設置に向けた対応状況について

## 【対応状況】

- 2018年5月、伊方発電所における乾式貯蔵施設の設置に係る原子炉設置変更許可申請を行い、2020年9月、原子炉設置変更許可を取得しました。
- 2021年1月、設計及び工事計画認可申請を行い、2021年7月に設計及び工事計画の認可を取得しました。
- 2025年7月、乾式貯蔵施設の運用を開始しました。

## 【施設の概要】

## &lt;乾式貯蔵建屋&gt;

項目	計画
規模	・1棟(鉄筋コンクリート造り) ・東西:約40m、南北:約60m、高さ:約20m
貯蔵容量	・500トン・ウラン規模* (燃料集合体で約1,200体規模)

※ 乾式キャスクで45基分



図1 乾式貯蔵建屋の全体鳥瞰図

## &lt;乾式キャスク&gt;

項目	計画
寸法	・高さ:5.2m、直径:2.6m
重さ	・約120トン(使用済燃料を収納した状態)
収納体数	・使用済燃料32体/基(1, 2号機燃料) ・使用済燃料24体/基(3号機燃料)



図2 乾式貯蔵建屋の外観



図3 乾式キャスクの外観

## ○ 九州電力の取り組み状況

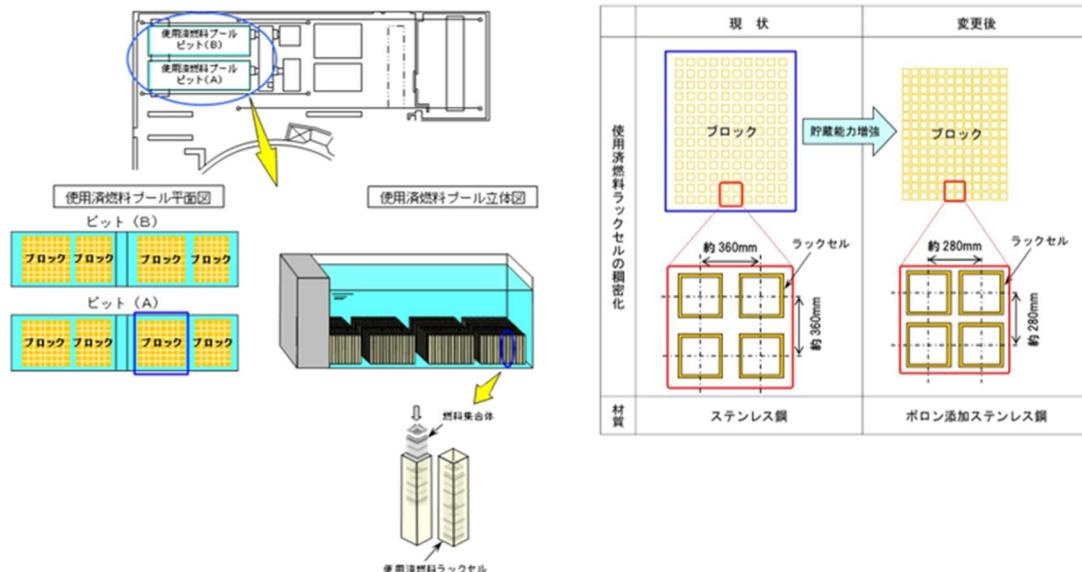
### 九州電力の取り組み状況について

#### 玄海3号リラッキング工事の概要

(2010年2月設置変更許可申請、2019年1月補正、2019年11月設置変更許可、2020年3月工事計画認可)

- ・3号機使用済燃料貯蔵設備の貯蔵能力を増強(1050体⇒1672体)
- 2021年9月、第1期工事(全8ブロックの内3ブロック)が完了。(1050体⇒1266体)
- 2023年10月、第2期工事(残り5ブロックの内3ブロック)が完了。(1266体⇒1450体)
- 2024年11月、第3期工事(全8ブロック)が完了。(1450体⇒1672体)
- 2024年12月より運用開始
- ・3号機使用済燃料貯蔵設備を3.4号共用化

【使用済燃料貯蔵設備貯蔵能力増強概要図】



### 九州電力の取り組み状況について

#### 玄海原子力発電所 乾式貯蔵施設の概要

(2019年1月設置変更許可申請、2021年4月設置変更許可、2024年6月設工認申請、2025年4月設工認許可、2025年5月より設置工事開始。)

- ・使用済燃料の貯蔵方式の多様化を図るため、乾式貯蔵容器と乾式貯蔵建屋から構成される乾式貯蔵施設を発電所敷地内に設置する。

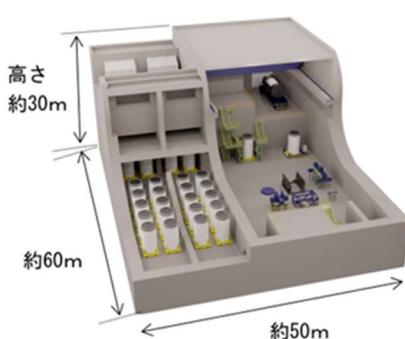
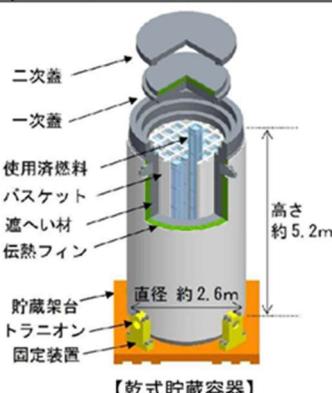
#### 【施設の概要】

##### ＜乾式貯蔵容器＞

項目	計画
寸法	・高さ:約5.2m、直径:約2.6m
重さ	・約120t (使用済燃料を収納した状態)
種類	・金属キャスク型 〔21体収納型 (1,2,3,4号機燃料共通) 〕 〔24体収納型 (3,4号機燃料共通) 〕

##### ＜乾式貯蔵建屋＞

項目	計画
規模	・1棟(鉄筋コンクリート構造) ・約50m×約60m、高さ:約30m
貯蔵容量	・乾式貯蔵容器:40基分 (使用済燃料 最大960体)



【乾式貯蔵建屋】

## 九州電力の取り組み状況について

### 川内原子力発電所 乾式貯蔵施設の概要 (2025年10月設置変更許可申請、安全審査中。)

- ・使用済燃料の貯蔵方式の多様化を図るため、乾式貯蔵容器と乾式貯蔵建屋から構成される乾式貯蔵施設を発電所敷地内に設置する。

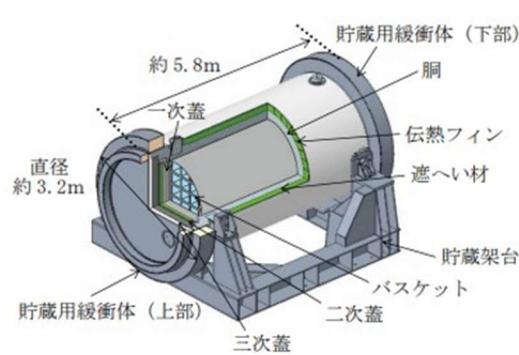
## 【施設の概要】

## &lt;乾式貯蔵容器&gt;

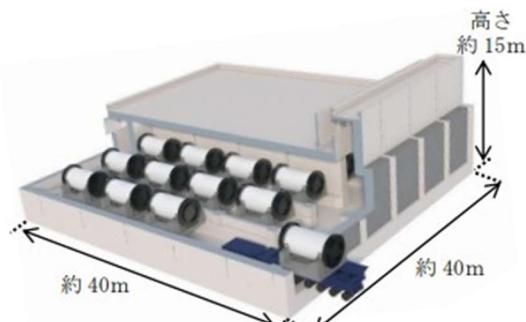
項目	計画
寸法	・高さ:約5.8m、直径:約3.2m
重さ	・約130t (使用済燃料を収納した状態)
種類	・金属キャスク型 28体収納型 (1,2号機燃料共通)

## &lt;乾式貯蔵建屋&gt;

項目	計画
規模	・1棟(鉄筋コンクリート構造) ・約40m×約40m、高さ:約15m
貯蔵容量	・乾式貯蔵容器:20基分 (使用済燃料 560体)



【乾式貯蔵容器】



【乾式貯蔵建屋】

## ○ 中国電力の取り組み状況

- ・上関地点における使用済燃料中間貯蔵施設の設置に係る立地可能性調査結果の報告について

### Press Release



2025年08月29日  
中国電力株式会社

### 上関地点における使用済燃料中間貯蔵施設の設置に係る 立地可能性調査結果の報告について

当社は、上関地点における使用済燃料中間貯蔵施設(以下「中間貯蔵施設」)の設置に係る立地可能性調査の結果、技術的に対応できない問題はなく、立地は可能であると判断した旨の報告書を、本日、上関町長に提出しましたのでお知らせします。

当社は、2023年2月に上関町長から地域振興策検討のご要請を受け、同年8月、上関町大字長島の当社所有地内において乾式貯蔵による中間貯蔵施設の設置検討を進めることとし([2023年8月2日お知らせ済み](#) ),これまで中間貯蔵施設の立地可能性の確認ならびに計画の検討に必要なデータを取得するための調査を行ってまいりました。

本調査により得られた客観的なデータに基づき、分析・確認を行った結果、中間貯蔵施設の立地の支障となる技術的に対応できない問題はないとの評価に至ったものです。

当社においては、調査結果を分かりやすく地域の皆さんにお知らせし、一層のご理解をいただけるよう取り組んでまいります。

以上

- ・島根原子力発電所2号機 プルサーマル発電の実施に向けた対応について

### (お知らせ)

2026年01月15日  
中国電力株式会社  
島根原子力本部

### 島根原子力発電所2号機 プルサーマル発電の実施に向けた対応について

当社は、島根原子力発電所2号機(沸騰水型、定格電気出力:82万kW)において計画するプルサーマル発電※について、「エネルギー資源の有効利用」「使用目的のない余剰プルトニウムを持たない」という国際公約履行などの観点から極めて重要であることから、できるだけ早期に実施することとしています。

プルサーマル発電の実施に向けた取り組みを進めるにあたっては、関係自治体(島根県、松江市、出雲市、安来市、雲南市、鳥取県、米子市、境港市)および地域の皆さんに、当社の計画について丁寧にご説明する必要があると考え、まずは、本日、関係自治体の執行部の皆さんへご説明しました。

今後も、さまざまな機会を通じて、多くの皆さんにプルサーマル発電についてのご理解を深めていただけるよう、同様のご説明を行っていくとともに、安全確保を最優先に、プルサーマル発電の実施に向けた取り組みを進めてまいります。

※ 使用済燃料から再処理して取り出したプルトニウムを、ウランと混ぜて新しい燃料(MOX燃料(ウラン・プルトニウム混合酸化物燃料))にリサイクルし、再び原子力発電所で利用すること

以上

・動画コンテンツ

「『使用済燃料中間貯蔵施設』の概要」に関する動画をHPに公開

HPアドレス：[https://www.nergia.co.jp/atom/interim\\_storage/index.html](https://www.nergia.co.jp/atom/interim_storage/index.html)



(内容)

中間貯蔵施設の役割、乾式貯蔵方式の特長や安全性等について、わかりやすく紹介。

## ○ 東北電力の取り組み状況

**女川原子力発電所 使用済燃料乾式貯蔵施設の設置に向けた対応状況について**

## 【対応状況】

○2024年2月 女川原子力発電所2号機における乾式貯蔵施設の設置に係る原子炉設置変更許可申請を実施。

2025年5月 原子炉設置変更許可を取得。

○2026年2月 乾式貯蔵建屋第1棟および乾式貯蔵容器6基に関する設工認申請を実施。

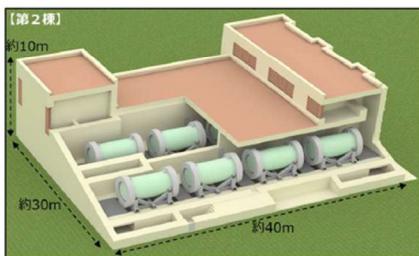
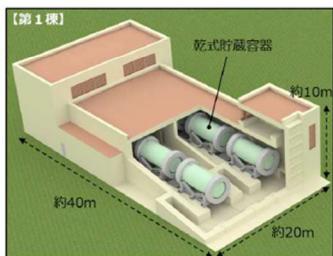
## 【施設の概要】

## &lt;乾式貯蔵建屋&gt;

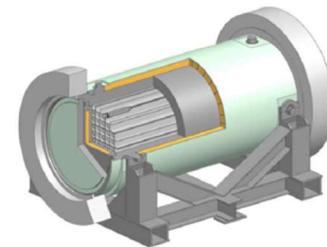
	1棟目	2棟目
構 造	鉄筋コンクリート構造 (約40m×約20m・高さ:約10m)	鉄筋コンクリート構造 (約40m×約30m・高さ:約10m)
貯蔵容器	最大8基	最大12基
使用済燃料 収納体数	最大552体	最大828体

## &lt;乾式貯蔵容器&gt;

	乾式貯蔵容器の仕様 (1基あたり)
寸 法	【全長】約5.4m 【外径】約2.5m
重 さ	約119t (使用済燃料69体を収納した状態)
収納体数	使用済燃料69体



【乾式貯蔵建屋】



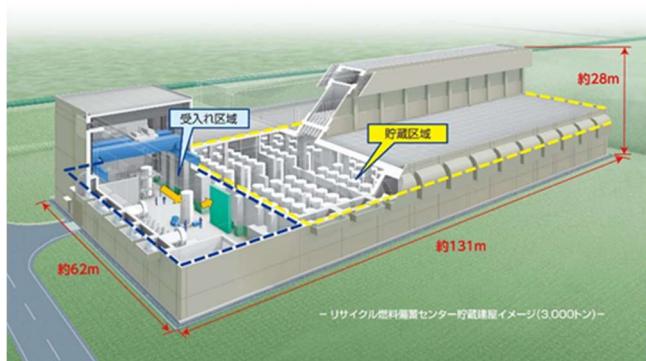
【乾式貯蔵容器】



○ 発電所敷地外施設（中間貯蔵施設）の操業状況

<施設の概要>

(施設名) リサイクル燃料備蓄センター  
 (所在地) 青森県むつ市  
 (運営会社) リサイクル燃料貯蔵株式会社  
 (設立) 2005年11月、東京電力HDと日本原子力発電により設立  
 (貯蔵方式) 乾式貯蔵方式  
 (貯蔵容量) 最大貯蔵能力約3,000トン、乾式キャスク288基  
 (事業開始) 2024年11月



<操業状況：2026年1月時点>

(2025年度搬入実績)

	搬入量
BWR	2基 (24トン)
PWR	—

(貯蔵状況)

	貯蔵量
BWR	3基 (36トン)
PWR	—

(2026年度以降の搬入計画案)

	搬入量		
	2026年度	2027年度	2028年度
BWR	5基 (60トン)	6基 (69トン)	9基 (105トン)
PWR	—	1基 (10トン)	—

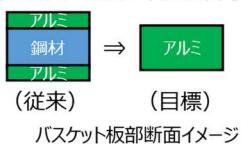
## ○ 使用済燃料貯蔵能力拡大に係る技術検討 使用済燃料貯蔵能力拡大にかかる取り組み状況①

## 【貯蔵効率の向上】

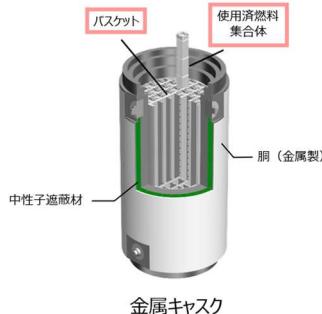
## キャスクバスケット用アルミニウム合金の開発

- 軽量で熱伝導度が高いバスケット\*用アルミニウム合金については、一部の型式のキャスクについて使用が認められている。今後、学会規格化を行い、アルミニウム合金を適用できるキャスク対象を拡大することで、バスケットの厚さを低減し、キャスク一基あたりに収納可能な使用済燃料集合体数の増加を図る。

【目標時期：2024年度以降事例規格登録手続き】



\* バスケット  
使用済燃料を支持し、かつ燃料間の距離を保つための格子状の部材。

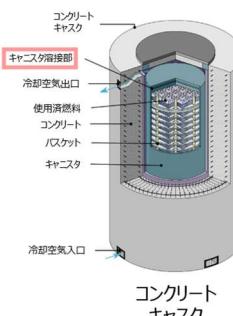


## 【貯蔵方式の多様化】

## コンクリートキャスクの実用化に向けた技術課題検討

- コンクリートキャスクを実用化するにあたって課題となっている溶接部の健全性や検査手法を確立し、貯蔵方式の選択肢の多様化を図る。

【目標時期：2030年代】



## 使用済燃料貯蔵能力拡大にかかる取り組み状況②

## 【貯蔵効率の向上】

## 高燃焼度燃料（55,000MWd/t）の貯蔵に向けた技術課題検討

- 高燃焼度燃料被覆管の制限温度を海外の運用状況を踏まえて見直し、キャスク一基あたりに収納可能な使用済燃料集合体数の増加を図る。

【目標時期：2020年代中頃】

	日本	米国
被覆管温度	≤250°C	≤400°C

日米の基準の比較（PWRの例）

## 【信頼性の向上】

## 金属キャスクの長期健全性に係る海外情報調査

- 使用済燃料中間貯蔵施設における金属キャスクおよびその収納物の長期健全性について、既に貯蔵を開始している海外の知見を蓄積し、信頼性の向上を図る。

【継続実施中】



## ○ 使用済燃料貯蔵能力拡大に係る理解活動の強化にむけた検討

	現在までの対応状況	今後の予定
各社共通の取り組み	<ul style="list-style-type: none"> <li>○自治体、地域団体等への訪問説明</li> <li>○報道機関への説明</li> <li>○テレビ・ラジオ特番、新聞広告を通じた情報発信</li> <li>○使用済燃料貯蔵対策に係る電事連パンフレットの制作（別紙1参照）及び各社PR施設等への設置・見学者への配布、対外説明時の活用</li> <li>○使用済燃料貯蔵対策に係る動画コンテンツの制作・公開（別紙1参照）</li> <li>○電事連広報誌による情報発信（別紙1参照）</li> <li>○各地域で開催される講演会等での原子燃料サイクル意義説明資料配布（別紙1参照）</li> <li>○各社HPに使用済燃料の貯蔵量等の掲載など、積極的な情報発信</li> <li>○各社の理解活動の進捗確認、良好事例の情報交換を実施</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○引き続き、自治体・地域団体等への訪問説明による中間貯蔵の必要性や安全性等に関する理解促進活動を実施</li> <li>○引き続き、広報資料、HP等を通じた情報発信を実施</li> <li>○引き続き、良好事例の共有を実施</li> </ul>
各社個別の取り組み	<ul style="list-style-type: none"> <li>○中間貯蔵施設・乾式貯蔵施設を利用した広報活動 <ul style="list-style-type: none"> <li>・東海第二発電所乾式貯蔵施設を利用した広報活動の実施（日本原子力発電（別紙2参照））</li> <li>・伊方発電所乾式貯蔵施設を利用した広報活動の実施</li> <li>・中間貯蔵施設を利用した広報活動の実施（東京電力HD、日本原子力発電）</li> </ul> </li> <li>○訪問対話活動において、対話項目の1つとして使用済燃料対策等を説明中（東北、東京、関西、四国、九州）</li> <li>○広報資料・HPの活用等を通じた理解促進 <ul style="list-style-type: none"> <li>【東北電力】 <ul style="list-style-type: none"> <li>・パンフレット・動画の制作、それらを活用した訪問説明</li> <li>・HPでの情報発信</li> <li>・広報紙の新聞折込・ポスティング（立地自治体、UPZ自治体向け）</li> <li>・地域紙への新聞広告掲載</li> </ul> </li> <li>【中部電力】 <ul style="list-style-type: none"> <li>・HPでの情報発信</li> <li>・発電所見学等での説明</li> </ul> </li> <li>【関西電力】 <ul style="list-style-type: none"> <li>・パンフレット・DVD等の制作、それらを活用した見学会・訪問説明</li> <li>・HPでの情報発信</li> <li>・Facebook・Xでの情報発信</li> <li>・PR施設での展示</li> </ul> </li> <li>【四国電力】 <ul style="list-style-type: none"> <li>・伊方発電所PR施設での乾式貯蔵施設模型および乾式キヤスク模型の展示、説明</li> <li>・パンフレット等の制作、それらを活用した見学会での説明</li> <li>・動画コンテンツを活用したHPでの情報発信および地元のケーブルテレビでの放送</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○乾式貯蔵施設への各電力からの紹介団体の視察等を継続して受入</li> <li>○パンフレットやダイレクトメールによる適時適切な情報発信及び対話活動を継続実施する</li> <li>○広報資料・HPの活用等を通じた理解促進 <ul style="list-style-type: none"> <li>・引き続き、原子力見学会での説明、講演会の開催、広報ツールの発刊・更新、HP・SNS等での情報発信等を検討・実施していく</li> </ul> </li> </ul>

- 電気事業連合会パンフレット「使用済燃料貯蔵対策の取り組み」  
(2016年3月制作、2017年2月・2021年12月改定)



- 電気事業連合会のホームページ「原子燃料サイクルポータル」  
原子燃料サイクルの仕組みや現状をまとめた特設サイトを公開  
(2025年3月26日)

HPアドレス：<https://www.fepc.or.jp/sp/nuclearcycle/>



(内容)

原子力発電で使った燃料をリサイクルする原子燃料サイクルについて、ウランの採掘から燃料の製造、原子力発電所での利用、使用済燃料の再処理、廃棄物の処分までの流れや、日本が原子燃料サイクルを導入してきた歴史について紹介。

○ 電気事業連合会の動画コンテンツ

原子燃料サイクルや最終処分について中学生向けにわかりやすく説明する動画コンテンツを公開（2025年12月12日）

<https://fepc.enelearning.jp/teaching/energyacademy/>



(内容)

原子燃料サイクルや高レベル放射性廃棄物等の最終処分について、関係者へのインタビューを通じて概要をわかりやすく紹介。

原子燃料サイクルに関する動画1本を公開（2023年3月31日）

<https://www.youtube.com/watch?v=GaY5XP1zIUY>



(内容)

原子燃料サイクルの意義やその確立に向けて取り組む日本原燃の社員を紹介。

「使用済燃料貯蔵対策についての取り組み」に関する動画 4 本を HP に公開  
(2016 年 11 月 30 日)

使用済燃料の貯蔵方法 : <https://www.youtube.com/watch?v=9659r0fHY20>

使用済燃料の貯蔵能力拡大とその具体例 : <https://www.youtube.com/watch?v=FgIX75YTwhM>

キャスクの安全確保と運用 : <https://www.youtube.com/watch?v=vNzAFhBPCfM>

キャスクの輸送について : <https://www.youtube.com/watch?v=9MuBUC6HBX4>

○使用済燃料の貯蔵方法（湿式と乾式）  
(2 分 28 秒)



○使用済燃料の貯蔵能力拡大とその具体例  
(2 分 38 秒)



○キャスクの安全確保と運用  
(5 分 34 秒)



○キャスクの輸送について  
(2 分 27 秒)



（内容）

使用済燃料の貯蔵方法（湿式と乾式）から始まり、リラッキングとキャスクについての解説、キャスクの安全機能や輸送方法までをわかりやすく説明。具体的な貯蔵方法として、日本原子力発電株式会社東海第二発電所の乾式貯蔵施設について紹介。

○ 電気事業連合会の広報誌  
EneLog Vol. 66 (2024年9月発行)



(内容)

リサイクル燃料備蓄センターや日本原燃の再処理工場などの進捗を紹介。

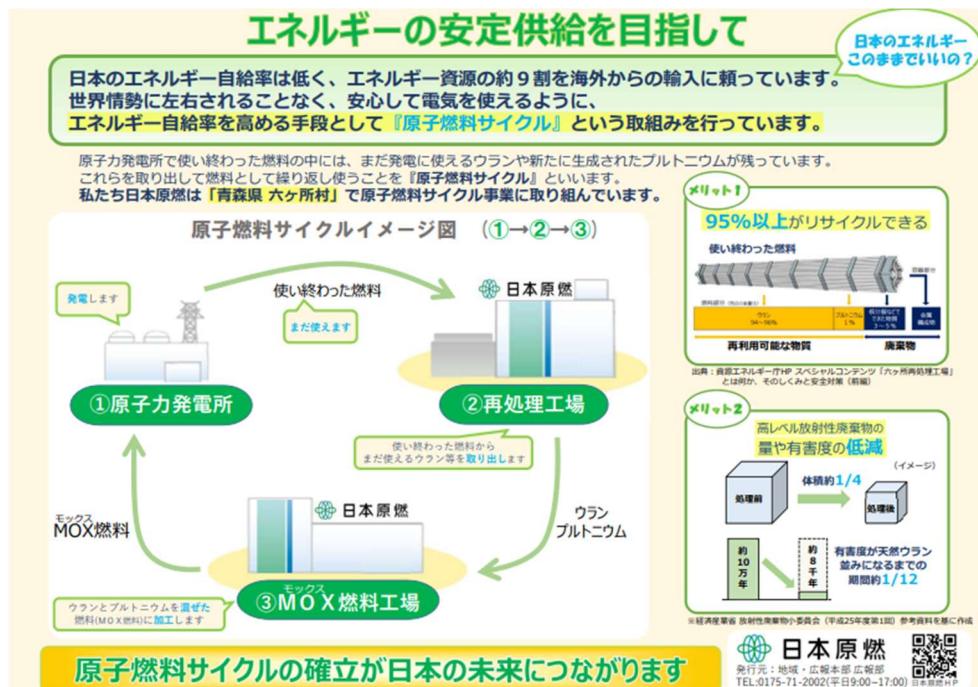
Enelog Vol. 56 (2023年1月発行)



## （內容）

日本原燃の再処理工場の現況やフランス・オラノ社CEOのインタビューを掲載。

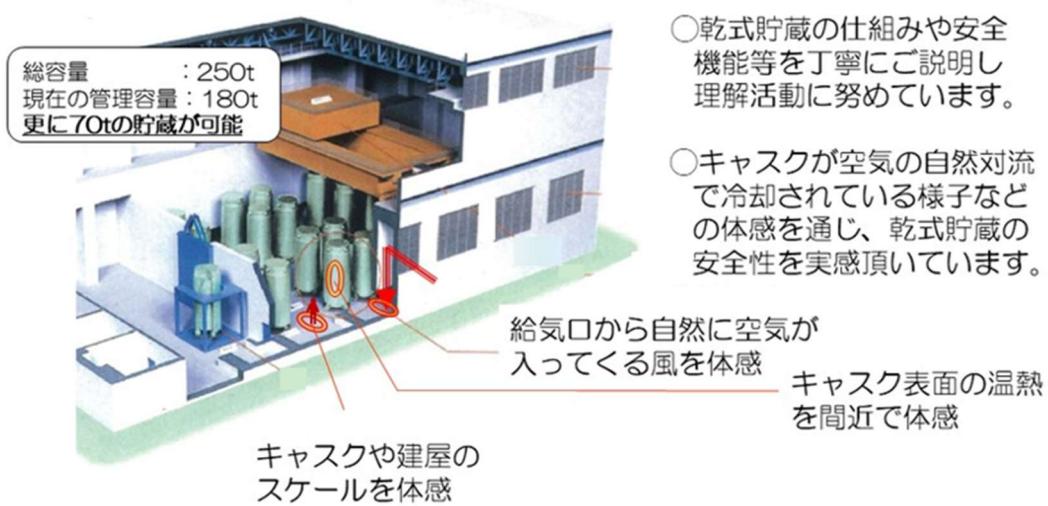
- 各地域で開催される講演会等での原子燃料サイクル意義説明資料配布  
各地域で開催されるエネルギー等に関する講演会等において、日本原燃と連携して原子燃料サイクル意義説明資料を配布（年間約3,000枚配布見込）



○ 日本原子力発電による貯蔵設備を利用した広報活動

東海第二発電所 使用済燃料乾式貯蔵設備の視察対応について

○ご視察回数：2015年11月～2025年10月末現在 のべ1335回  
およそ月に10回のペースでご案内しております。



目的外使用・複製・開示等禁止 日本原子力発電株式会社