



エネルギーを新しい時代へ

2025年度第1四半期連結決算について

(注) 資料内の「年度」表記は4月から翌年3月までの期間を指します。
「1Q」表記は4月から6月までの期間を指します。

2025年7月31日
株式会社JERA

連結損益計算書

(億円)

| | 2025/1Q(A) | 2024/1Q(B) | 増減(A-B) | 増減率(%) |
|-----------------------|------------|------------|---------|--------|
| 売上収益 (売上高) | 8,308 | 7,659 | 648 | 8.5 |
| 営業利益 | 1,275 | 1,344 | ▲68 | ▲5.1 |
| 親会社の所有者に帰属する 四半期利益 | 925 | 934 | ▲8 | ▲0.9 |
| (参考) 期ずれ除き四半期利益 | 483 | 730 | ▲247 | ▲33.9 |

連結財政状態計算書

(億円)

| | 2025/1Q(A) | 2024度末(B) | 増減(A-B) | 増減率(%) |
|----|------------|-----------|---------|--------|
| 資産 | 82,262 | 85,897 | ▲3,634 | ▲4.2 |
| 負債 | 53,441 | 55,964 | ▲2,523 | ▲4.5 |
| 資本 | 28,821 | 29,932 | ▲1,111 | ▲3.7 |

【売上収益】

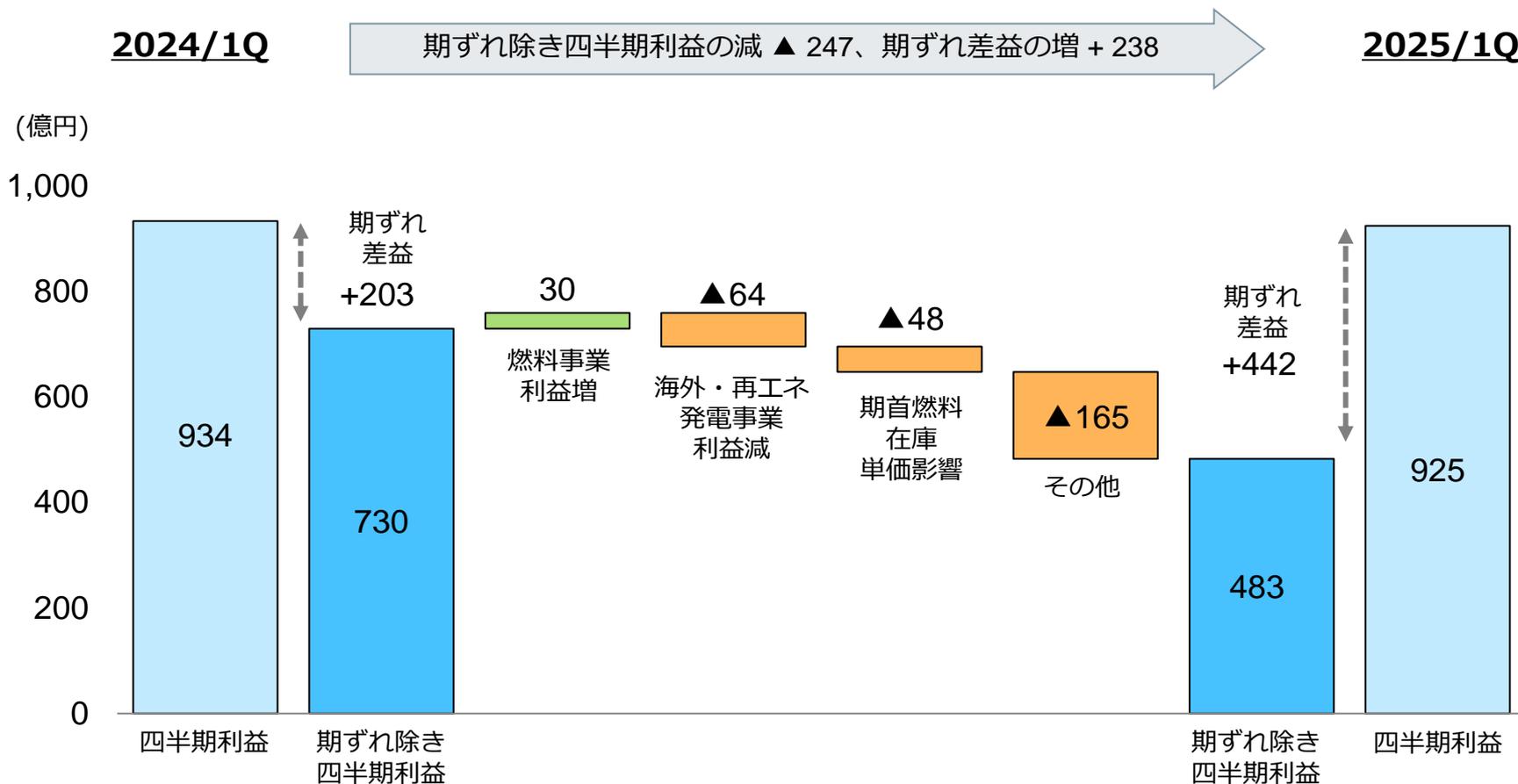
- 販売電力量の増加等により、**前期比648億円増（8.5%増）の8,308億円**

【四半期利益】

- 四半期利益は、**前年度934億円から8億円減益の925億円**
 - ・ 期ずれ差益が増加（+238億円、203億円→442億円）
 - ・ 期ずれ除き四半期利益は減益（▲247億円、730億円→483億円）
- 期ずれ除き四半期利益は、燃料事業の利益増等があったものの、主に海外・再エネ発電事業の利益減や期首在庫単価影響により減益

連結四半期利益の変動要因

- ▶ 期ずれ除き四半期利益は、燃料事業の利益増等があったものの、主に海外・再エネ発電事業の利益減や期首燃料在庫単価影響により減益。



※金額は税引後

連結損益計算書

(億円)

| | 2025/1Q(A) | 2024/1Q(B) | 増減(A-B) | 主な増減要因 |
|-----------------------|------------|------------|---------|--|
| 売上収益（売上高） | 8,308 | 7,659 | 648 | ・ 販売電力量の増加 |
| 営業費用 | 7,318 | 6,431 | 887 | |
| その他営業損益 | 286 | 115 | 170 | ・ 持分法による投資損益 +71 |
| 営業利益 | 1,275 | 1,344 | ▲68 | |
| 金融収益 | 243 | 206 | 37 | |
| 金融費用 | 146 | 187 | ▲41 | |
| 税引前利益 | 1,372 | 1,362 | 9 | ・ 期ずれ差益の増加 +331 (282→614) ・ 期ずれ除き利益の減少 ▲321 (1,080→758) |
| 法人所得税費用 | 267 | 222 | 44 | |
| 非支配持分に帰属する 四半期利益 | 180 | 206 | ▲26 | |
| 親会社の所有者に帰属 する四半期利益 | 925 | 934 | ▲8 | |

連結財政状態計算書

(億円)

| | 2025/1Q(A) | 2024年度末(B) | 増減(A-B) | 主な増減要因 |
|-----------------|------------|------------|---------|--|
| 現金及び現金同等物 | 11,358 | 12,616 | ▲1,257 | ・ JERAGM等における減少 |
| 有形固定資産 | 28,648 | 29,051 | ▲403 | |
| 持分法で会計処理されている投資 | 12,382 | 12,992 | ▲610 | |
| その他 | 29,873 | 31,236 | ▲1,363 | |
| 資産合計 | 82,262 | 85,897 | ▲3,634 | |
| 有利子負債 | 30,145 | 30,997 | ▲851 | |
| その他 | 23,295 | 24,967 | ▲1,671 | |
| 負債合計 | 53,441 | 55,964 | ▲2,523 | |
| 親会社の所有者に帰属する持分 | 27,936 | 28,961 | ▲1,025 | <ul style="list-style-type: none"> ・ 四半期利益 +925 ・ 株主への配当 ▲431 ・ 為替換算調整勘定 ▲723 |
| 非支配持分 | 885 | 971 | ▲86 | |
| 資本合計 | 28,821 | 29,932 | ▲1,111 | |

連結キャッシュ・フロー

(億円)

| | | 2025/1Q(A) | 2024/1Q(B) | 増減(A-B) |
|---------------------|-----------|------------|------------|---------|
| 営業キャッシュ・フロー | | 1,755 | 69 | 1,685 |
| 投資キャッシュ・フロー | 有形固定資産の取得 | ▲648 | ▲370 | ▲277 |
| | 投資有価証券の取得 | ▲214 | ▲47 | ▲167 |
| | その他 | 102 | ▲42 | 144 |
| | | ▲760 | ▲460 | ▲300 |
| フリー・キャッシュ・フロー | | 994 | ▲391 | 1,385 |
| 財務キャッシュ・フロー | 有利子負債の増減額 | ▲621 | 320 | ▲941 |
| | 配当金の支払額* | ▲431 | - | ▲431 |
| | その他 | ▲630 | 353 | ▲983 |
| | | ▲1,682 | 674 | ▲2,356 |
| 現金及び現金同等物の増減額（▲は減少） | | ▲1,257 | 969 | ▲2,227 |

*非支配株主への配当金の支払額を除く

セグメント情報

7

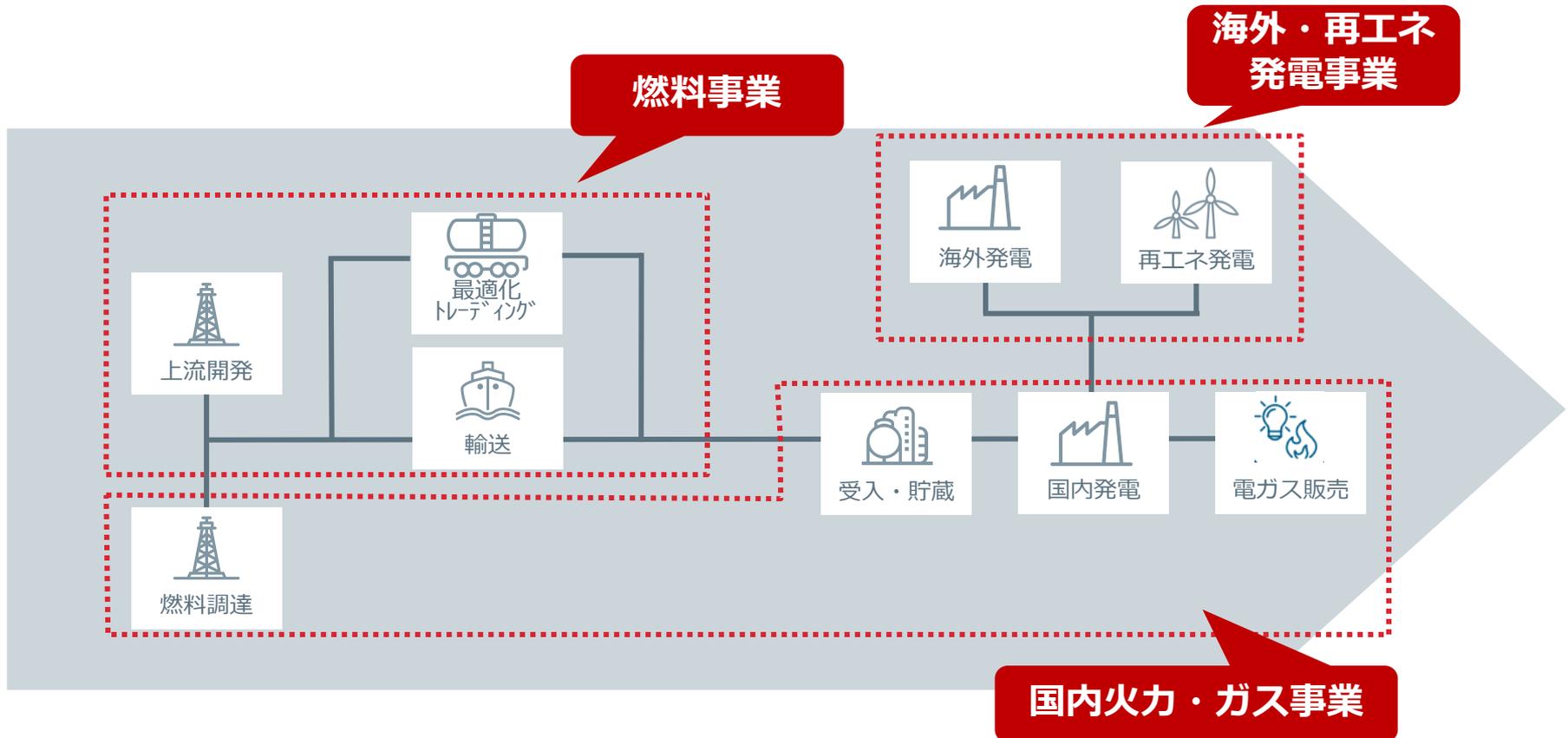
(億円)

| | 2025/1Q (A) | | 2024/1Q (B) | | 増減(A-B) | | 主な四半期損益 増減要因 |
|--------------------|-------------|------------------|-------------|------------------|---------|------------------|--|
| | 売上収益 | 四半期損益 (期ずれ除き) | 売上収益 | 四半期損益 (期ずれ除き) | 売上収益 | 四半期損益 (期ずれ除き) | |
| 燃料事業 | 1,068 | 325 | 1,087 | 295 | ▲19 | 30 | <ul style="list-style-type: none"> ・フリーポート利益増 ・JERAGM利益減等 |
| 海外・ 再エネ 発電事業 | 186 | ▲9 | 162 | 54 | 23 | ▲64 | <ul style="list-style-type: none"> ・再エネ発電事業の減益等 |
| 国内火力・ ガス事業 | 9,288 | 708 (266) | 8,755 | 505 (302) | 533 | 203 (▲35) | <ul style="list-style-type: none"> ・期首燃料在庫単価影響 ▲48 ・LNG競争力悪化 ▲52 ・LNG売却関連損益 +64 ・石炭競争力悪化 ▲30 |
| 調整額※ | ▲2,235 | ▲99 | ▲2,346 | 78 | 110 | ▲177 | <ul style="list-style-type: none"> ・燃料未履行契約消去 ▲230 |
| 連結財務 諸表計上額 | 8,308 | 925 (483) | 7,659 | 934 (730) | 648 | ▲8 (▲247) | |

※調整額には、本社費用やセグメント間取引消去等の連結修正額を含む

(参考) バリューチェーンとセグメント区分

- 燃料上流（ガス田の開発）から、燃料輸送、燃料貯蔵（燃料基地の運営）、発電、卸売まで、燃料・火力のサプライチェーン全体を保有
- セグメントとして、燃料上流事業等への投資、燃料輸送・燃料トレーディング事業を行う「燃料事業」、海外の発電事業や国内外の再生可能エネルギー発電事業等への投資を行う「海外・再エネ発電事業」、国内における電力・ガスの販売などを行う「国内火力・ガス事業」に区分



2025年度業績見通し

- 期ずれ除き当期利益は2,000億円程度、期ずれ差益は300億円程度、当期利益は合計2,300億円程度を見込んでいる（前回予想からの変更なし）。
- 前提としている燃料市況の変動等により、利益が大きく変動する可能性がある。

(億円)

| | 今回予想(A) | 前回予想 (4月公表)(B) | 増減(A-B) | 【参考】 2024年度実績 |
|-----------|---------|-------------------|---------|------------------|
| 当期利益 | 2,300 | 2,300 | - | 1,839 |
| (内訳)期ずれ差益 | 300 | 300 | - | 401 |
| 期ずれ除き当期利益 | 2,000 | 2,000 | - | 1,437 |

【セグメント別内訳】

(億円)

| | 今回予想 (A) | 前回予想 (4月公表)(B) | 増減(A-B) | 【参考】 2024年度実績 |
|----------------|----------|-------------------|---------|------------------|
| (再掲) 期ずれ除き当期利益 | 2,000 | 2,000 | - | 1,437 |
| 燃料事業 | 1,000 | 1,000 | - | 1,227 |
| 海外・再エネ発電事業 | 300 | 300 | - | 83 |
| 国内火力・ガス事業 | 1,000 | 1,000 | - | 841 |
| 調整額 | ▲300 | ▲300 | - | ▲714 |

※セグメント別の内訳については開示時点における簡便的な試算に基づく

参考情報

【2025/1Q実績】

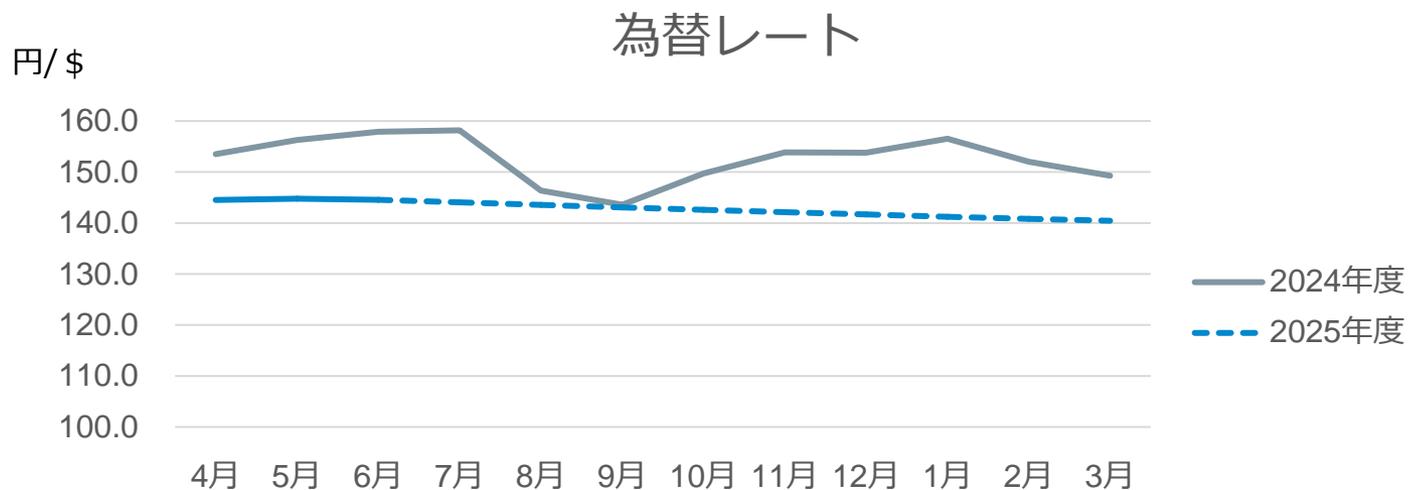
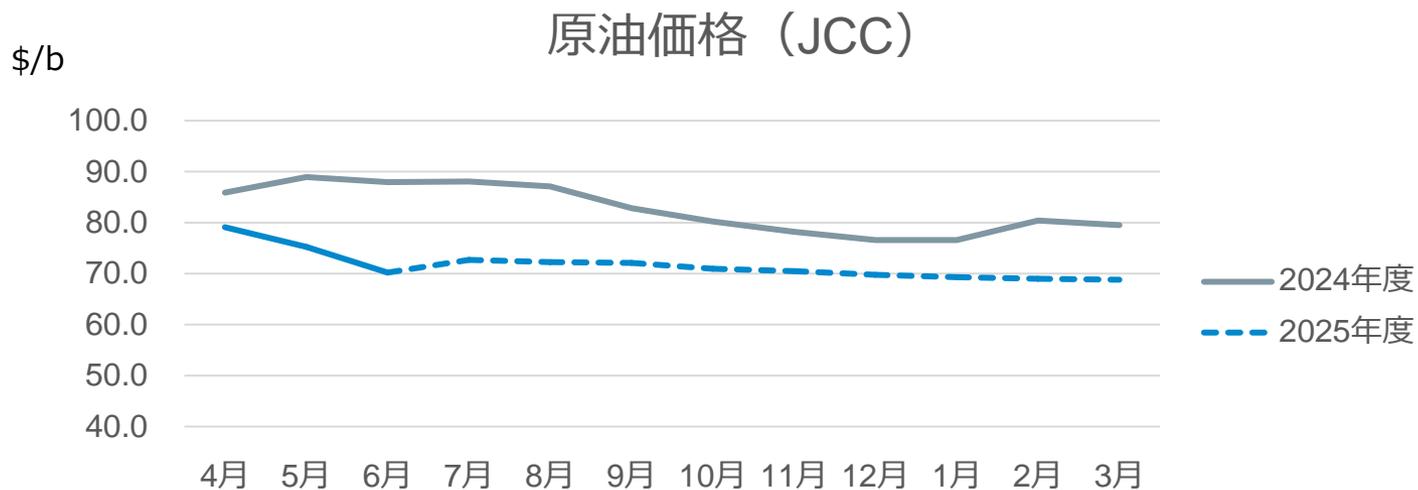
| | 2025/1Q(A) | 2024/1Q(B) | 増減(A-B) |
|------------------|------------|------------|---------|
| 販売電力量 (億kWh) | 469 | 459 | 10 |
| 原油価格(JCC) (\$/b) | 74.8 | 87.6 | ▲12.8 |
| 為替レート (円/\$) | 144.6 | 155.9 | ▲11.3 |

※2025/1Qの原油価格は速報値

【2025年度見通し】

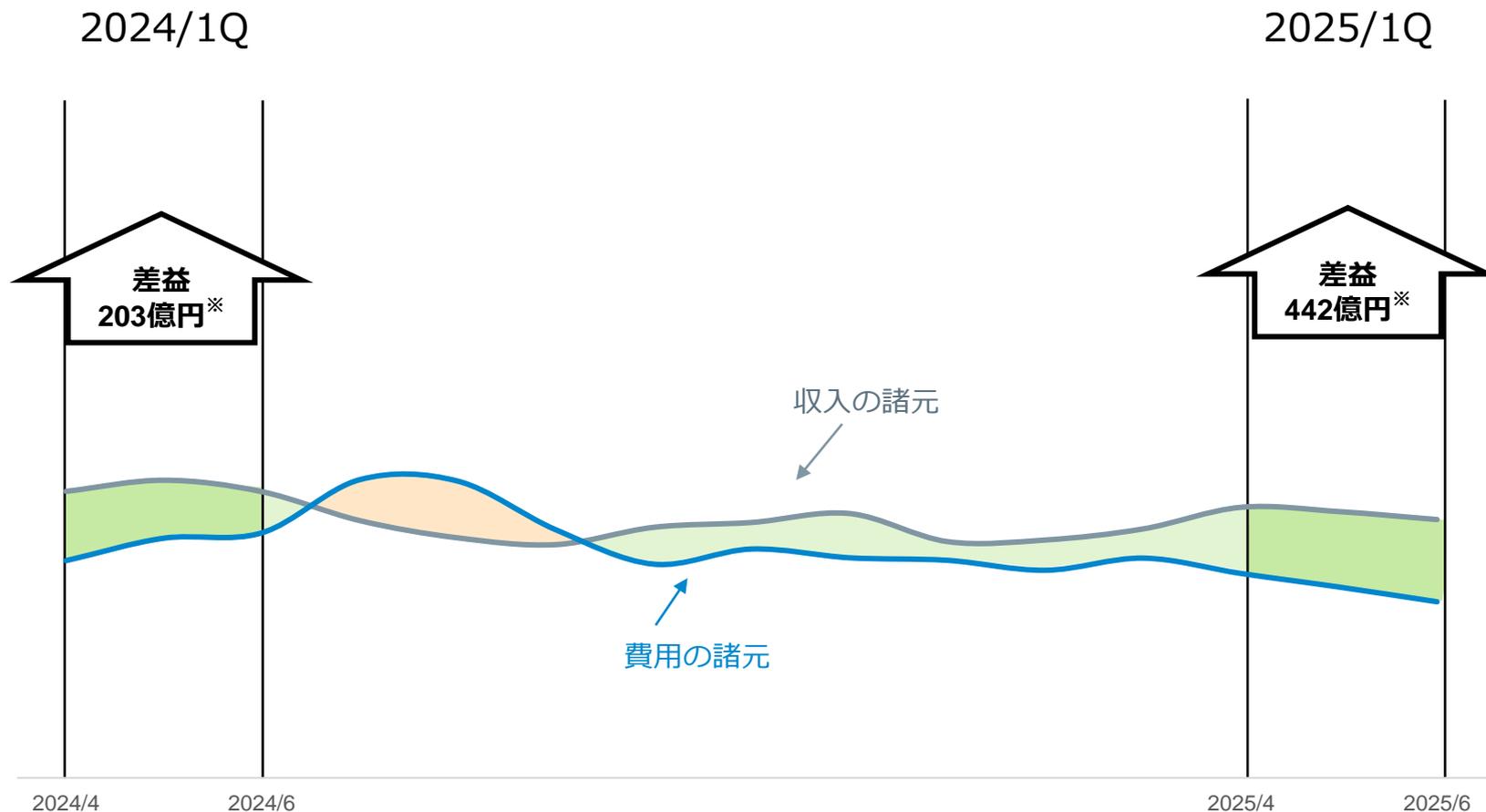
| | 今回予想 | (うち7月以降) | 前回 (4月公表) 予想 | 【参考】 2024年度実績 |
|------------------|-------|----------|--------------|------------------|
| 原油価格(JCC) (\$/b) | 72程度 | 71程度 | 73程度 | 82.7 |
| 為替レート (円/\$) | 143程度 | 142程度 | 146程度 | 152.6 |

原油価格・為替レート推移



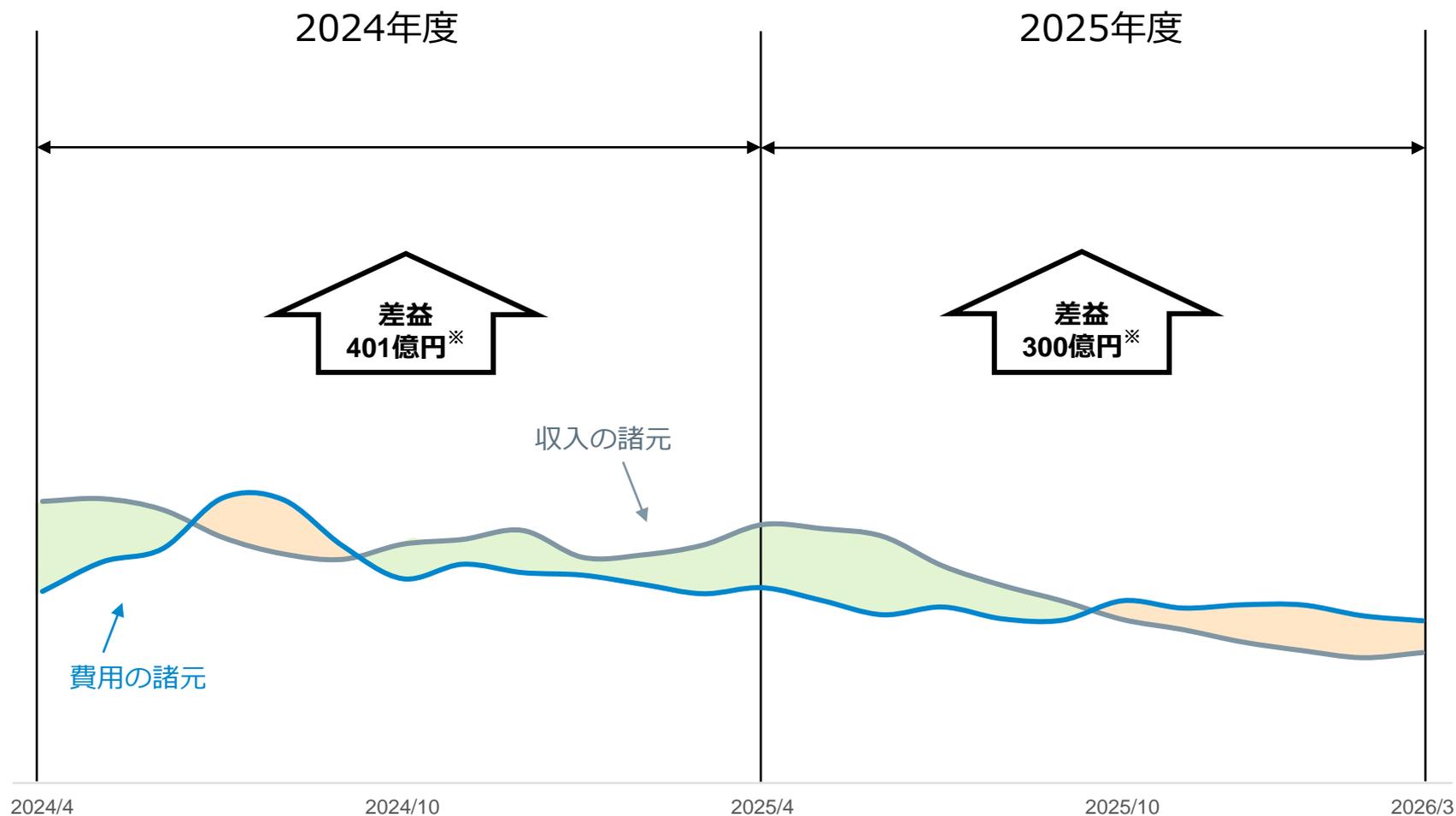
期ずれ影響のイメージ (2024/1Q – 2025/1Q)

- 燃料価格変動の影響を販売価格に反映する燃料費調整の仕組みにおいて、燃料価格の変動を販売価格に反映するまでの「タイムラグ」があるため、期間で区切った際には収支影響が生じる。
- 中長期的には収支影響はニュートラルとなる。



※金額は税引後

期ずれ影響のイメージ（通期見通し）



※金額は税引後

販売電力量・発電電力量の推移

【販売電力量（億kWh）】

| | 4～6月 | 7～9月 | 10月～12月 | 1～3月 | 合計 |
|--------|------|------|---------|------|-------|
| 2025年度 | 469 | | | | 469 |
| 2024年度 | 459 | 662 | 578 | 642 | 2,341 |

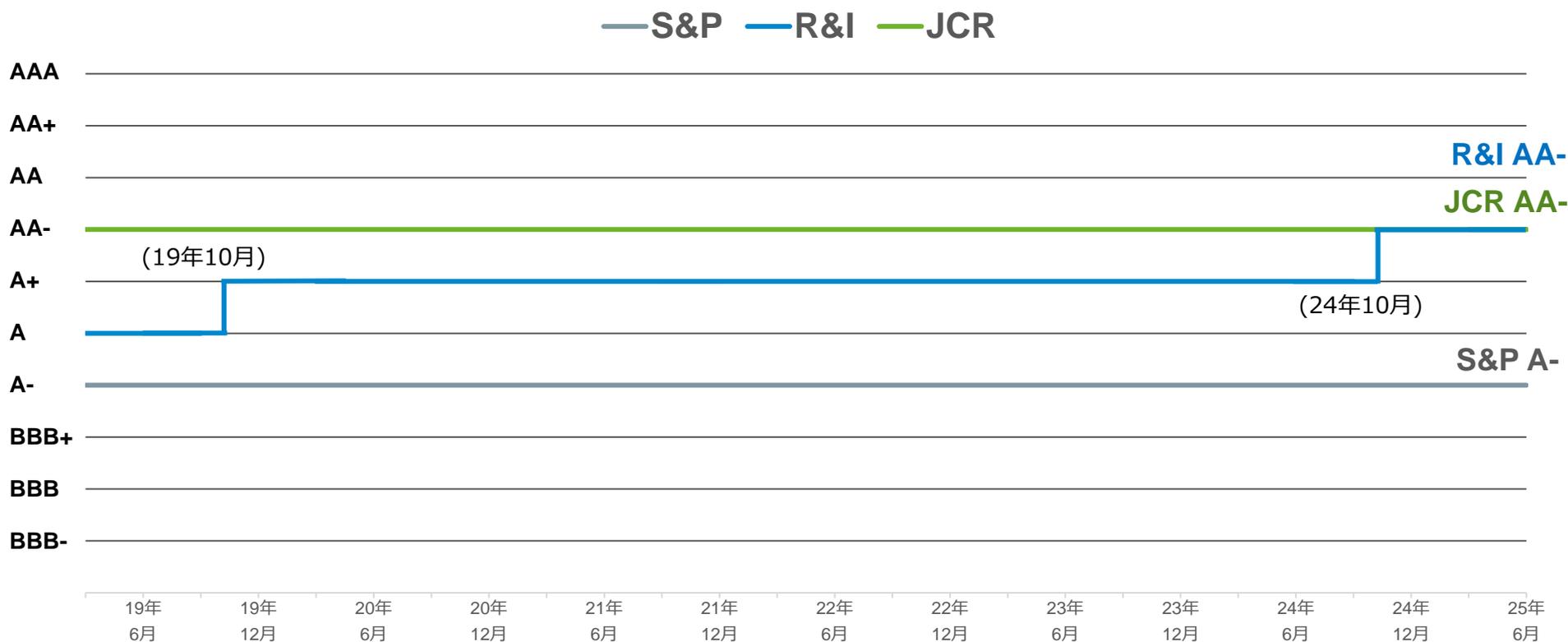
【発電電力量（億kWh）】

| | 4～6月 | 7～9月 | 10月～12月 | 1～3月 | 合計 |
|--------|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------|
| 2025年度 | 457 | | | | 457 |
| LNG | 353 (77%) | | | | 353 (77%) |
| 石炭 | 104 (23%) | | | | 104 (23%) |
| 重油・原油 | 0 (0%) | | | | 0 (0%) |
| 2024年度 | 452 | 651 | 549 | 621 | 2,272 |
| LNG | 330 (73%) | 481 (74%) | 421 (77%) | 465 (75%) | 1,697 (75%) |
| 石炭 | 121 (27%) | 166 (25%) | 125 (23%) | 152 (24%) | 564 (25%) |
| 重油・原油 | 1 (0%) | 4 (1%) | 2 (0%) | 5 (1%) | 11 (0%) |

※四捨五入の関係で合計は一致しない

格付取得状況

【発行体格付けの推移】



トピックス

トピックス： 米国から年間最大550万トンのLNG新規調達

- ▶ 仕向地制限がなく、電力需給の変動等に柔軟に対応できることから、日本のエネルギー安定供給を強化することが期待
- ▶ 長期契約による調達は、LNGの物理的な安定確保のみならず、調達価格の安定化にも寄与
- ▶ 今後も、中東、アジア、豪州、米国等からの調達をバランスよく組み入れ、地域リスクを分散したLNGポートフォリオを構築

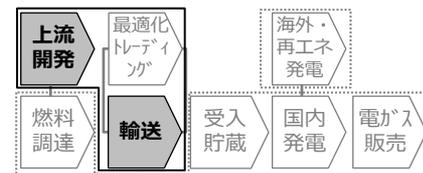
概要

| 締結内容 | LNG売買契約 | LNG売買契約 | 基本合意 (法的拘束力なし) | 基本合意 (法的拘束力なし) |
|-----------------------|-------------------------------------|--|--|--|
| 売主 | NextDecade社 | Commonwealth LNG社 | Sempra Infrastructure社 | Cheniere Marketing 社 |
| 対象 プロジェクト (所在地) | Rio Grande LNG プロジェクト (テキサス州) | Commonwealth LNG プロジェクト (ルイジアナ州) | Port Arthur LNG Phase 2 プロジェクト (テキサス州) | Corpus Christi LNG プロジェクト (テキサス州) Sabine Pass LNG プロジェクト (ルイジアナ州) |
| 契約期間 | 商業運転開始から20年間 | 商業運転開始から20年間 | 商業運転開始から20年間 | 20年間以上 |
| 契約数量 | 年間約200万トン | 年間約100万トン | 年間約150万トン | 最大年間約100万トン |
| 引き渡し条件 | FOB (本船渡し) | FOB (本船渡し) | FOB (本船渡し) | FOB (本船渡し) |

価格競争力と柔軟性が高い米国産LNGでエネルギー安定供給に貢献

各事業セグメントの概要

燃料事業セグメント： 燃料上流・輸送事業



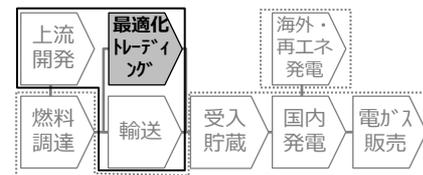
- ▶ 低炭素エネルギーとして欧州・アジアでのLNG需要の高まりが予想される中、安定供給達成のため世界最大級のLNG取扱規模（2024年度：JERAグループで約3,500万トン）を活かし、LNG上流プロジェクトに参画。調達リスクを分散できるポートフォリオを構築して安定したLNGの確保とともに、調達や市場動向に関する情報を獲得。
- ▶ また、安定的かつ柔軟性が高く、競争力のある燃料調達実現のため自社船団を保有。

燃料上流プロジェクト

| プロジェクト名 | 所在地 | LNG生産/液化能力 | 当社出資比率 |
|-----------------------|-----|---------------------------|-------------------------------|
| ダーウィンLNG事業 | 豪州 | 約370万トン/年 | ガス田鉱区:5.15% LNGプラント:6.132% |
| ゴーゴンLNG事業 | | 約1,560万トン/年 | 0.417% |
| イクシスLNG事業 | | 約890万トン/年 | 0.735% |
| ウィートストーンLNG事業 | | 約890万トン/年 | ガス田鉱区:10%※1 LNGプラント:8%※1 |
| バロッサガス田開発事業 | | 約370万トン/年 | 12.5% |
| スカボローガス田開発事業(新) | | 最大約800万トン/年（2026年頃生産開始予定） | 15.1% |
| フリーポートLNG事業 （第1系列） | 米国 | 約515万トン/年 | 25% |
| Freeport LNG社※2 | | 全3系列で約1,545万トン/年※3 | 21.9%※4 |

※1 ウィートストーンLNG事業は、当社が出資するPE Wheatstone社を通じた出資比率 ※2 フリーポートLNG事業の運営会社
 ※3 第1系列（約515万トン/年）を含む ※4当社が出資するGulf Coast LNG Holdings LLCを通じた出資比率

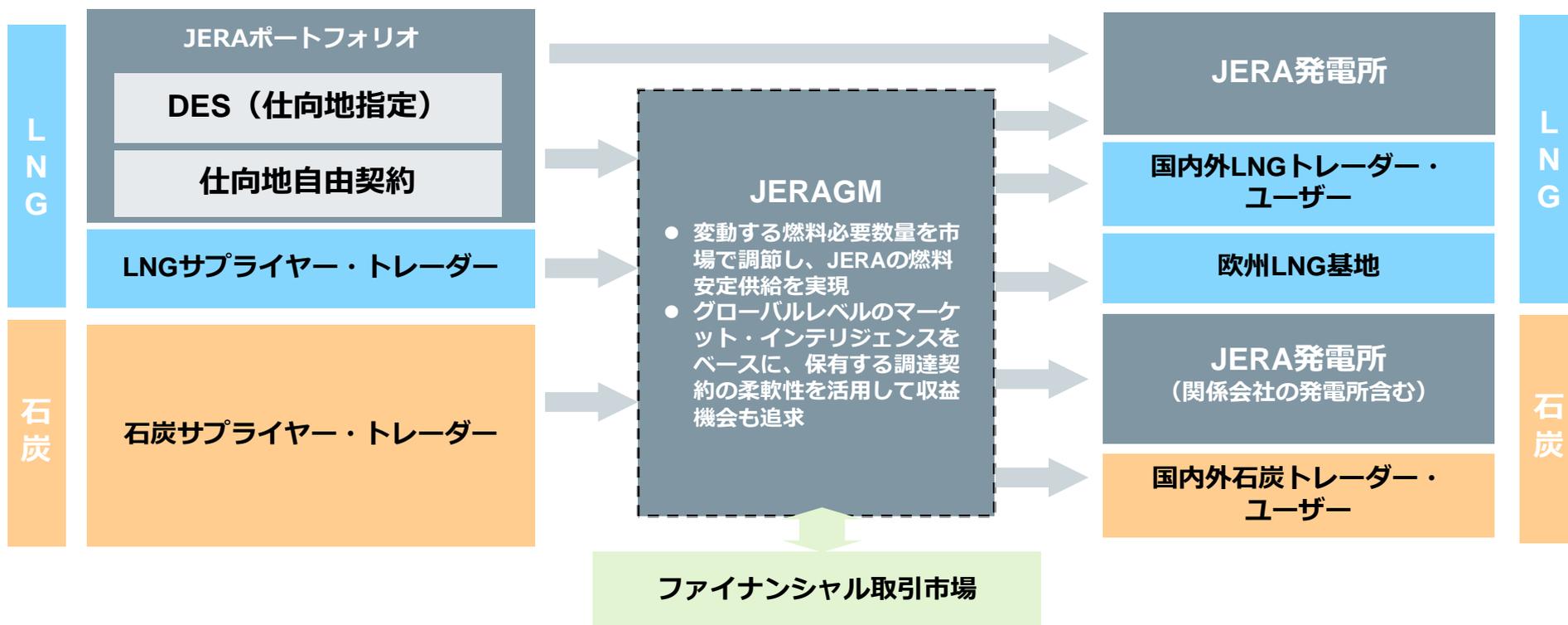
燃料事業セグメント： 燃料トレーディング事業



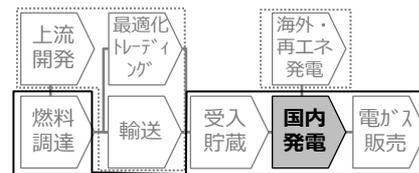
- JERAGMは、シンガポール本社に加え、英国、米国および日本の拠点に約300名の体制を敷き、アセット・バック・トレーディングを実施。
- グローバルな取引ネットワークを活用して、本邦発電事業向けにLNG及び石炭を供給。また、この商流を梃子にして、市場・第三者との取引を通じた収益機会を捕捉して、供給安定と収益拡大の両立を実現。
- 株主が選出する取締役会によるガバナンスの下、与えられた取引実施枠内において事業実施。

調達契約

販売契約



国内火力・ガス事業セグメント： 国内火力リプレースの進捗状況



2020年度 2021年度 2022年度 2023年度 2024年度 2025年度～

リプレース
約1,123万kW

営業運転
開始
731万kW

開発中
132万kW

開発検討中
約260万kW

常陸那珂共同火力 1号機

武豊火力 5号機

姉崎火力新1号機

姉崎火力新2号機

横須賀火力 1号機

姉崎火力新3号機

横須賀火力 2号機

五井火力 1号機

五井火力 2号機

五井火力 3号機

2029年10月予定

知多火力 7号機

2030年1月予定

知多火力 8号機

2032年以降予定

袖ヶ浦火力新1号機

袖ヶ浦火力新2号機

袖ヶ浦火力新3号機

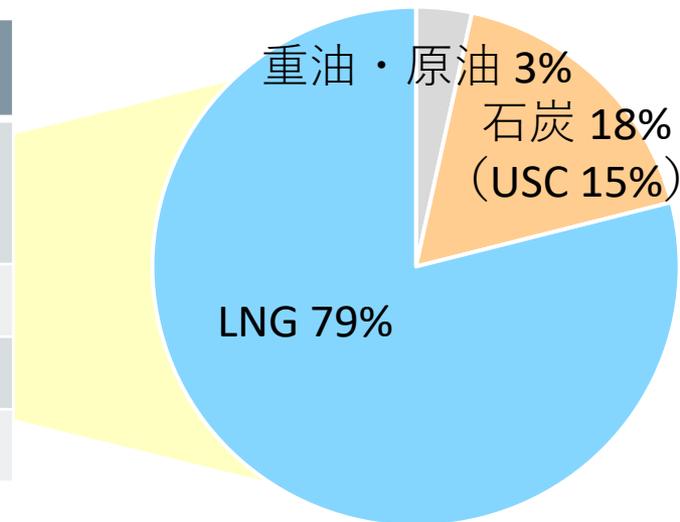
国内火力・ガス事業セグメント： 当社の電源構成



- 当社の電源構成の79%は、CO₂排出の少ないLNGによる発電。
- 石炭においては比較的CO₂排出の少ない超々臨界圧発電方式（USC）が占める割合が大きいことも特徴。また、2030年までに非効率な石炭火力発電所を全台停廃止する※1。

当社の電源構成※2

| 燃種別 | 出力（発電端） |
|---------------|----------------------|
| 石炭 (USC再掲) | 1,032万kW (892万kW) |
| LNG※3 | 4,629万kW |
| 重油・原油 | 200万kW |
| 合計 | 5,861万kW |



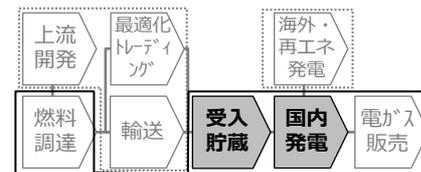
※1 2020年10月13日プレスリリース「2050年におけるゼロエミッションへの挑戦について」

https://www.jera.co.jp/information/20201013_539

※2 2025年6月末時点。建設中含む。共同火力保有分は除く

※3 LPG・都市ガス含む

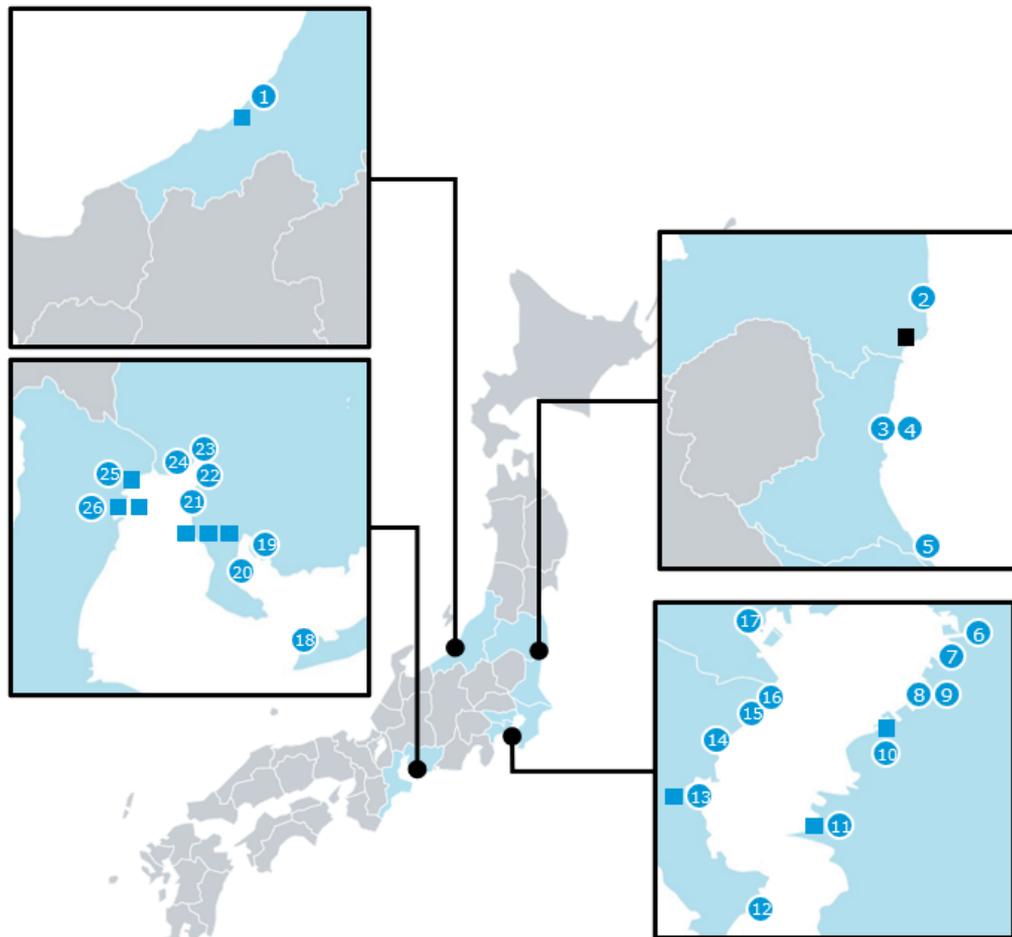
国内火力・ガス事業セグメント： 国内火力発電所一覧



➤ 日本国内の火力発電の約4割※3の容量を保有。

国内火力発電所一覧 ※1
2025年6月末時点

| | | |
|--|-----------|-----|
| ① 上越 | 238 万kW | ◆ |
| ② 広野 | 180 万kW | ◆◆◆ |
| ③ 常陸那珂 | 200 万kW | ◆ |
| ④ 常陸那珂共同（常陸那珂ゾ エネルギーゾーン） | 65 万kW | ◆ |
| ⑤ 鹿島 | 126 万kW | ◆ |
| ⑥ 千葉 | 438 万kW | ◆ |
| ⑦ 五井（五井コナイン ヲツゾ エネルギーゾーン） ※2025年3月に運転開始 | 234 万kW | ◆ |
| ⑧ 姉崎 | 120 万kW | ◆ |
| ⑨ 姉崎（JERAパワー-姉崎） ※2023年8月に運転開始 | 194.1 万kW | ◆ |
| ⑩ 袖ヶ浦 | 360 万kW | ◆ |
| ⑪ 富津 | 516 万kW | ◆ |
| ⑫ 横須賀（JERAパワー-横須賀） ※2023年12月に運転開始 | 130 万kW | ◆ |
| ⑬ 南横浜 | 115 万kW | ◆ |
| ⑭ 横浜 | 301.6 万kW | ◆ |
| ⑮ 東扇島 | 200 万kW | ◆ |
| ⑯ 川崎 | 342 万kW | ◆ |
| ⑰ 品川 | 114 万kW | ◆ |
| ⑱ 渥美 | 140 万kW | ◆◆ |
| ⑲ 碧南 | 410 万kW | ◆ |
| ⑳ 武豊（JERAパワー-武豊） ※2022年8月に運転開始 | 107 万kW | ◆ |
| ㉑ 知多 | 170.8 万kW | ◆ |
| ㉒ 知多第二 | 170.8 万kW | ◆ |
| ㉓ 新名古屋 | 305.8 万kW | ◆ |
| ㉔ 西名古屋 | 237.6 万kW | ◆ |
| ㉕ 川越 | 480.2 万kW | ◆ |
| ㉖ 四日市 | 58.5 万kW | ◆ |

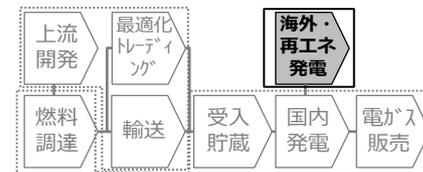


◆ LNG ◆ 石炭 ◆ 重油 ◆ LNG基地※2
◆ 原油 ◆ 都市ガス ◆ 石炭基地

※1 発電所名。○は設置者（事業者）名。
※2 知多・四日市地区は、他社との共同基地を含む。

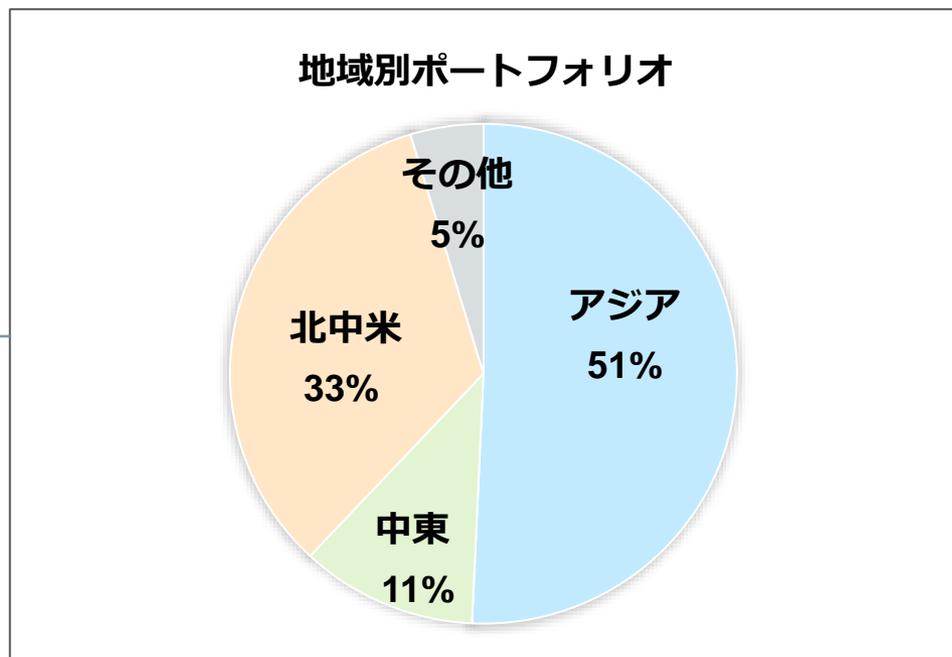
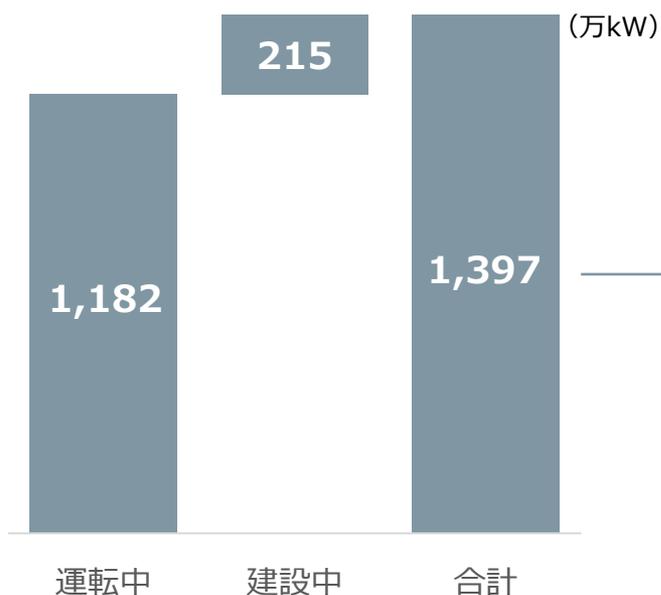
※3 出所：経済産業省「電力調査統計」

海外・再エネ発電事業セグメント： 海外・再エネ発電事業のポートフォリオ

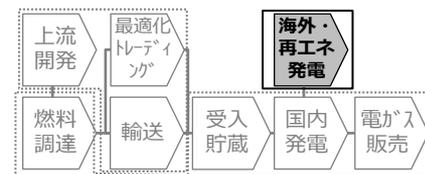


- 世界各国のプロジェクトで培った経験を活かし事業を展開。海外の発電および再エネ発電における持分出力は1,397万kW（建設中を含む）。
- 保有資産の売却・再投資によりポートフォリオを入れ替え、事業環境の変化に合わせた最適な資産構成を実現し、資金確保と収益拡大を目指す。

＜持分出力（2025年6月末時点）＞



海外・再エネ発電事業セグメント： 海外・再エネ発電事業案件一覧①



(2025年6月末時点)

プラットフォーム型*事業投資

*複数の発電案件等に参画する事業会社

| 国名 | 事業会社・プロジェクト名 | 出資比率 | 発電出力 | 電源種別 | 備考 |
|---------|-----------------|-------------|----------|-------------|-------|
| フィリピン | ティームエナジー社 | 25.0%~50.0% | 112 万kW | 石炭火力 | |
| | アポイティス・パワー社 | 27.57% | 628 万kW | 石炭・石油火力/再エネ | 建設中含む |
| タイ | EGCO社 | 12.3% | 660 万kW | 石炭・ガス火力/再エネ | 建設中含む |
| ベトナム | ザライ電力合併会社 | 35.1% | 49.5 万kW | 太陽光・陸上風力・水力 | 建設中含む |
| インド | ReNew社 | 7.38% | 1,846万kW | 太陽光・陸上風力・水力 | 建設中含む |
| バングラデシュ | サミット・パワー社 | 22.0% | 175 万kW | 石油・ガス火力 | |
| 日本 | グリーンパワーインベストメント | 3.95% | N/A | 洋上風力 | ※1参照 |
| 英国 | Zenobe社 | 5.54% | 113 万kW | 蓄電池 | 建設中含む |
| ベルギー | Parkwind社 | 100.0% | 54 万kW | 洋上風力 | |

※1 グリーンパワーインベストメント社は当社の経営資源を活用すると出資者間で合意した洋上風力案件のみ掲載

発電・再エネ事業 (1/2)

| 国名 | プロジェクト名 | 出資比率 | 発電出力 | 電源種別 | 備考 |
|--------|-------------------|-------------|----------|------|-------|
| 日本 | 太陽光発電 | 100.0% | 7.5万kW | 太陽光 | 建設中含む |
| | 石狩湾新港洋上風力 | 100.0%※2 | 11.2 万kW | 洋上風力 | |
| | 男鹿・潟上・秋田洋上風力 | 42.00% | 31.5万kW | 洋上風力 | 建設中 |
| | 青森県沖日本海(南側)洋上風力 | - | 61.5万kW | 洋上風力 | 開発中 |
| 台湾 | 彰濱/豊徳/星元 ガス火力 IPP | 19.5%~22.7% | 317 万kW | ガス火力 | 建設中含む |
| | フォルモサ1 洋上風力 | 32.5% | 13 万kW | 洋上風力 | |
| | フォルモサ2 洋上風力 | 49.0% | 38 万kW | 洋上風力 | |
| インドネシア | チレボン2 石炭火力 IPP | 10.0% | 100 万kW | 石炭火力 | |

※2 直接出資とグリーンパワーインベストメント経由の出資を併せた、当社の実質的な出資比率を掲載

海外・再エネ発電事業セグメント： 海外・再エネ発電事業案件一覧②



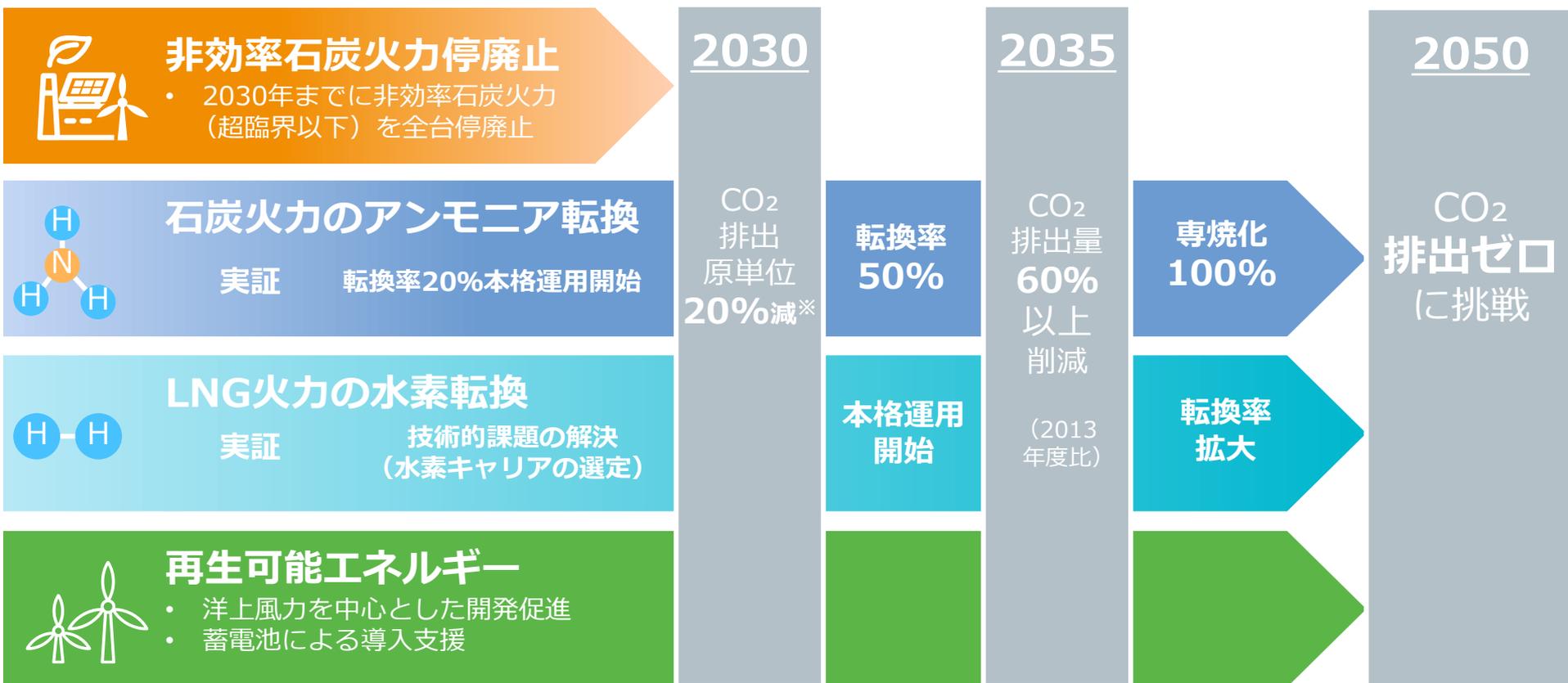
(2025年6月末時点)

| 発電・再エネ事業 (2/2) | | | | | |
|----------------|----------------------|-------------|---------|---------|-----|
| 国名 | プロジェクト名 | 出資比率 | 発電出力 | 電源種別 | 備考 |
| タイ | ラチャブリ ガス火力 IPP | 15.0% | 140 万kW | ガス火力 | |
| | 風力発電 | 5.0% | 18 万kW | 陸上風力 | |
| Bangladesh | メグナハット・ガス火力IPP | 49.0% | 72 万kW | ガス火力 | 建設中 |
| U.A.E | ウム・アル・ナール ガス火力 IWPP | 20.0% | 155 万kW | ガス火力 | |
| カタール | ラスラファンB ガス火力 IWPP | 5.0% | 103 万kW | ガス火力 | |
| | ラスラファンC ガス火力 IWPP | 5.0% | 273 万kW | ガス火力 | |
| | メサイード ガス火力 IPP | 10.0% | 201 万kW | ガス火力 | |
| | ウム・アル・ホール ガス火力 IWPP | 10.0% | 252 万kW | ガス火力 | |
| オマーン | スール ガス火力 IPP | 19.5% | 200 万kW | ガス火力 | |
| サウジアラビア | アミラルガス火力コージェネレーション事業 | 49.0% | 48 万kW | ガス火力 | 建設中 |
| メキシコ | バジャドリド ガス火力 IPP | 50.0% | 53 万kW | ガス火力 | |
| 米国 | テナスカ ガス火力 IPP | 11.1%~17.5% | 295 万kW | ガス火力 | |
| | キャロルカウンティ ガス火力 IPP | 20.0% | 70 万kW | ガス火力 | |
| | クリケットバレー ガス火力 IPP | 38.0% | 110 万kW | ガス火力 | |
| | リンデン ガス火力 IPP | 50.0% | 97 万kW | ガス火力 | |
| | コンパス ガス火力 IPP | 50.0% | 112 万kW | ガス火力 | |
| | ブレイディ 火力 IPP | 100.0% | 163 万kW | 石油・ガス火力 | |
| | エル・サウズ 陸上風力 | 100.0% | 30 万kW | 陸上風力 | 建設中 |
| | ハッピー/オックスボウ 太陽光 | 100.0% | 40 万kW | 太陽光 | |
| 英国 | ガンフリートサンズ 洋上風力 | 25.0% | 17 万kW | 洋上風力 | |

「JERAゼロエミッション2050」 の進捗

JERAゼロエミッション2050 : 「JERAゼロエミッション2050 日本版ロードマップ」

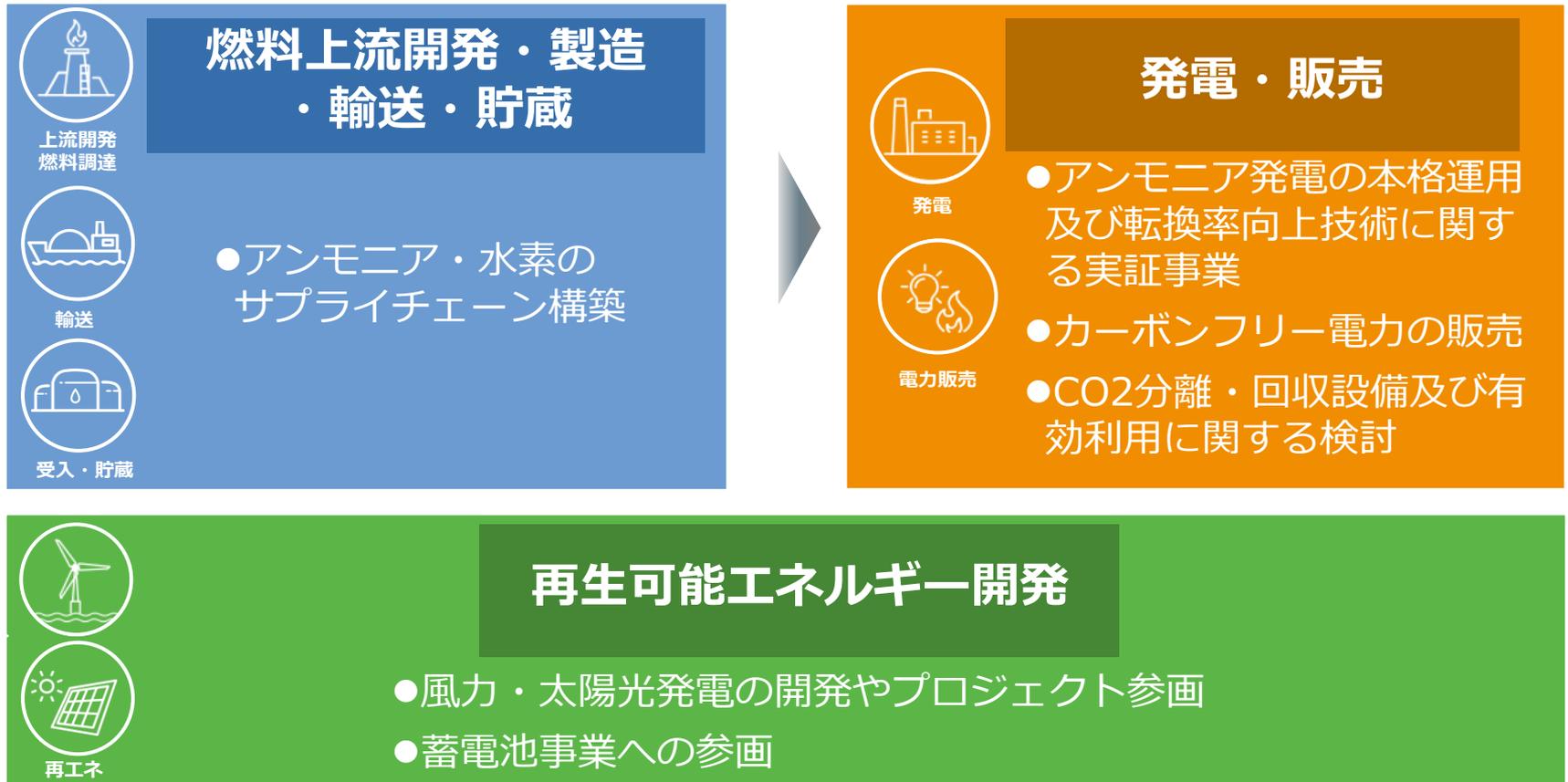
- 非効率石炭廃止／アンモニア転換／水素転換／再エネにより、日本国内事業のCO₂排出量ネットゼロに挑戦。



※政府が示す2030年度の長期エネルギー需給見通しに基づく、国全体の火力発電からの排出原単位と比べて。

JERAゼロエミッション2050： バリューチェーンにおけるゼロエミ達成に向けた取り組み

- 燃料の上流開発から、輸送・貯蔵、発電・販売までの一連のバリューチェーンに事業参画。世界各国や企業と協業し、ゼロエミ達成に向けた取り組みを進めている。



JERAゼロエミッション2050： ゼロエミ達成に向けた取り組み (アンモニア・水素のサプライチェーン①)

| 領域 | 事業者 | 概要 | リリース時期 |
|-------------|-------------------------|--|----------|
| 上流開発 ／製造 | ADNOC社 (UAE) | クリーン水素・アンモニア分野における協業検討 | 2023年7月 |
| | PIF社 (サウジアラビア) | グリーン水素製造などの共同開発の検討 | 2023年7月 |
| | TAQA社 (UAE) | グリーン水素・アンモニア製造などの脱炭素分野におけるプロジェクトの共同開発の検討 | 2023年2月 |
| | CF Industries社 (米) | 低炭素アンモニア製造プロジェクトに関する共同開発契約の締結 | 2024年4月 |
| | Yara社 (ノルウェー) | ブルーアンモニア製造事業の共同開発および燃料アンモニア調達に向けた協業検討 | 2023年1月 |
| | Chevron社 (米) | アジア太平洋地域および米国における脱炭素分野等での共同検討 | 2022年11月 |
| | Exxon Mobil社 (米) | 低炭素水素・アンモニア製造プロジェクトへの参画に関する共同検討 | 2024年3月 |
| | ReNew社 (印) | グリーンアンモニア製造プロジェクトに関する共同開発契約 | 2024年4月 |
| | Lotte Fine Chemical (韓) | 水素・アンモニア等バリューチェーン構築に向けた協力に関する合意書の締結 | 2024年8月 |
| | POSCO INTERNATIONAL (韓) | 水素・アンモニア等バリューチェーン構築に向けた協力に関する合意書の締結 | 2024年9月 |
| | CF Industries (米)、三井物産 | 米国における低炭素アンモニア製造プロジェクト「Blue Point」の最終投資決定 | 2025年4月 |
| 輸送 | 日本郵船、商船三井 | 碧南火力発電所向け燃料アンモニアの輸送に向けた検討 | 2022年11月 |
| 技術開発 | 日本触媒、千代田化工建設※ | 大規模アンモニア分解触媒の技術開発 | 2023年6月 |
| | ENEOS※ | 水素の品質規格体系の構築に向けた研究開発 | 2023年6月 |
| | 東洋エンジニアリング※ | タイにおける水素・アンモニアの需要調査およびアンモニア分解装置の安定稼働を実現するための実証研究 | 2024年6月 |
| | デンソー | JERA火力発電所において、SOECと排熱活用を組み合わせ、高効率水素生成技術の共同開発ならびに共同実証試験 | 2024年8月 |

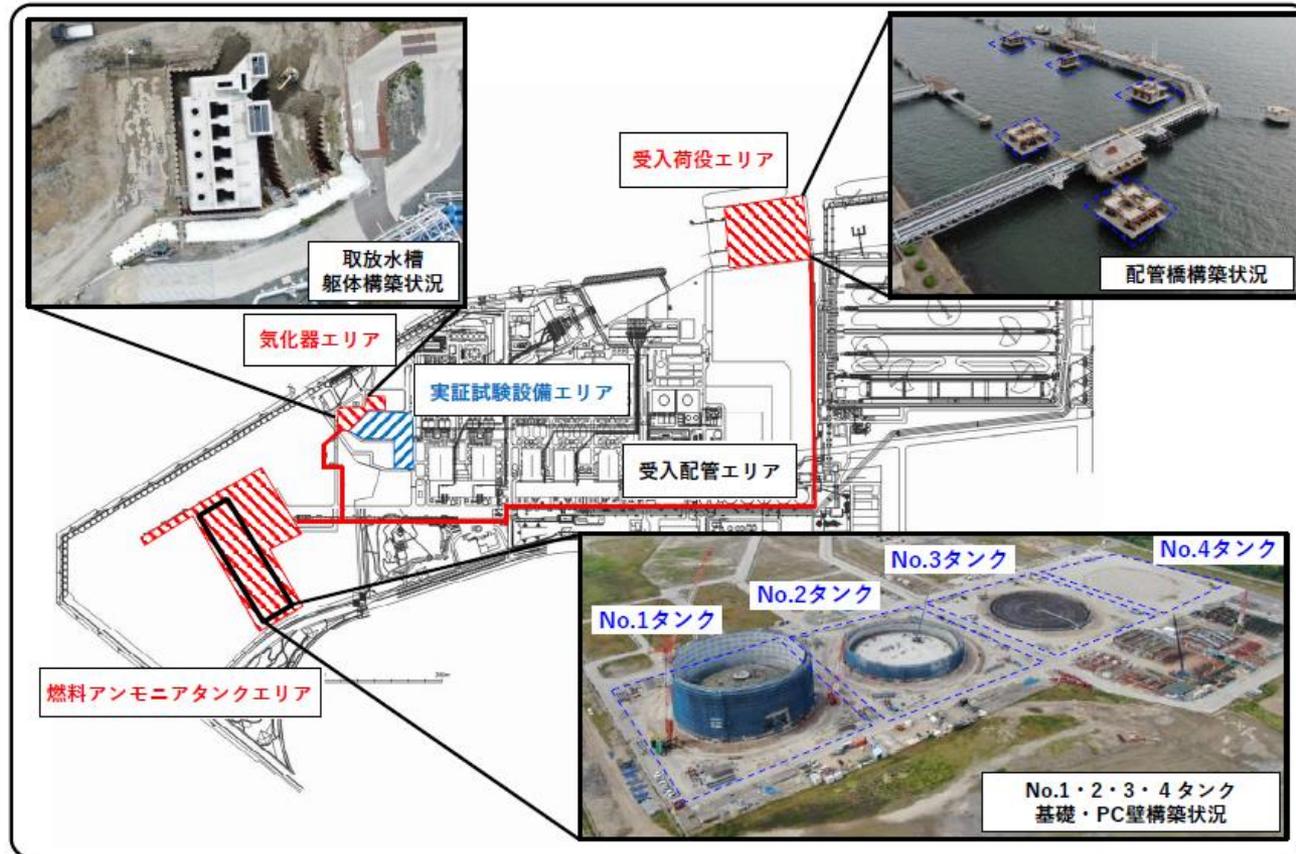
JERAゼロエミッション2050： ゼロエミ達成に向けた取り組み (アンモニア・水素のサプライチェーン②)

| 領域 | 事業者 | 概要 | リリース時期 |
|--------------|--|--|-----------------------|
| 発電燃料供給／利用 | 九州電力 | エネルギー安定供給および脱炭素社会の実現に向けた包括的協業検討に関する覚書の締結 | 2023年10月 |
| | 九州電力、中国電力、四国電力、東北電力、北陸電力、北海道電力、沖縄電力 | 水素・アンモニア導入に向けた協業検討 | 2022年11月～ 2023年12月 |
| | 三井物産 | 碧南火力発電所4号機アンモニア利用実証試験に向けた燃料アンモニア売買契約の締結 | 2023年6月 |
| | 日本 東京大学大学院 | デジタルとエネルギーを組み合わせたカーボンフリー電力の社会実装に関する基本合意書の締結 | 2024年3月 |
| | 山梨県 | 地域の水素バリューチェーン構築に向けた、未来の水素エネルギー社会構築に関する基本合意書の締結 | 2023年11月 |
| | 日本郵船、レゾナック | 世界初となるTruck to Ship方式での船舶への燃料アンモニア供給の実施 | 2024年8月 |
| | JERA | 企業のGX加速に向けたJERA Crossの事業開始 | 2024年5月 |
| | 東宝 | 日本初となる水素専焼のゼロエミッション火力で発電した電力の商用利用 | 2024年11月 |
| | 欧州 Uniper社（独） | 米国産低炭素水素・アンモニアの販売に関する基本合意書の締結 | 2023年9月 |
| | EnBW社、VNG社（独） | アンモニアクラッキング技術の開発を目的とした共同検討 | 2023年6月 |
| | アジア EVN社（ベトナム） | 脱炭素ロードマップの策定に向けて協業することを定めた覚書を締結 | 2023年10月 |
| | PTT（タイ） | タイの脱炭素化に向けた水素・アンモニアサプライチェーン構築に関する共同検討 | 2023年5月 |
| | Aboitiz Power（フィリピン） | 脱炭素化に向けた石炭火力発電所におけるアンモニア利用に関する共同検討 | 2023年2月 |
| | EGCO社（タイ） | 脱炭素化に向けたアンモニア利用に関する共同検討 | 2023年1月 |
| | IHI Asia Pacific社（マレーシア） | マレーシアにおけるアンモニア利用拡大に向けた共同検討 | 2022年10月 |
| | PT Pertamina社（インドネシア） | LNGおよび水素・アンモニアのバリューチェーン構築等に関する協業 | 2023年12月 |
| PLN社（インドネシア） | インドネシア共和国におけるエネルギートランジションマスタープラン策定に向けた支援について | 2024年2月 | |

JERAゼロエミッション2050： ゼロエミ達成に向けた取り組み（燃料アンモニア20%転換）

- 碧南火力4号機において世界初となる大型商用石炭火力実機でのアンモニア20%転換実証※を実施し、良好な結果が得られたことから、2020年代後半の**商用運転開始に向けた工事**を進めている。

※NEDO助成事業「カーボンサイクル・次世代火力発電等技術開発／アンモニア混焼火力発電技術研究開発・実証事業」（事業主体 JERA/IHI）



商用運転開始に向けた工事進捗

アンモニアへの転換に関する取り組み

- ▶ グリーンイノベーション基金事業の「燃料アンモニアサプライチェーンの構築プロジェクト/石炭ボイラにおけるアンモニア高混焼技術（専焼技術含む）の開発・実証」の採択を受け、2030年度までにアンモニア転換率50%以上での実機実証を目指す。

水素への転換に関する取り組み

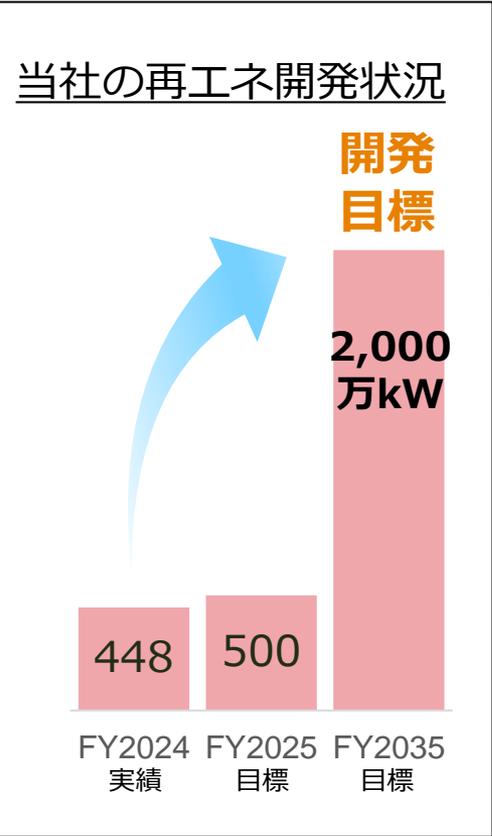
- ▶ 株式会社デンソーが開発するSOEC※を使用し、排熱を活用した高効率水素生成技術などの共同開発を開始。2025年度より当社の火力発電所構内において共同実証試験を実施予定。
※ SOEC（Solid Oxide Electrolysis Cell / 固体酸化物形水電解装置）：セラミック膜を電解質として高温で動作し、水蒸気を電気分解して水素を製造する装置。
- ▶ NEDOの「競争的な水素サプライチェーン構築に向けた技術開発事業」の採択を受け、アンモニアから水素を取り出すための触媒の開発を実施。触媒やプロセスについて発電事業者の観点から評価を行う。

CCUSに関する取り組み

- ▶ 川崎重工業株式会社が開発した固体吸収剤を用いたCO₂分離・回収技術を用いて、横須賀火力発電所でのCCUSバリューチェーン構築に向けた共同検討に係る覚書を締結。2030年度までの実証開始に向け、CO₂分離・回収設備及び有効利用を多角的に評価を行う。

JERAゼロエミッション2050： ゼロエミ達成に向けた取り組み（再生可能エネルギー開発）

➤ 2035年度までに2,000万kWの再生可能エネルギーを開発する目標を設定し、風力・太陽光・蓄電池など幅広く推進。



※1 Parkwind社の保有する持分容量は54万kW
 ※2 当社の保有する持分容量は11.2万kW

✂ : 風力 ☀ : 太陽光 🔋 : 蓄電池

JERAゼロエミッション2050： 国内洋上風力に関する取り組み

- 2024年12月24日に青森県沖日本海（南側）の洋上風力発電事業者に選定された。

| 津軽洋上風力発電事業 | |
|------------|----------------------|
| 発電設備出力 | 615MW（61万5千kW） |
| 基数 | 41基 |
| 風車機種 | Siemens Gamesa社 15MW |
| 運転開始予定時期 | 2030年6月 |



〈事業実施予定区域（促進区域）位置図〉

- 2023年12月13日に秋田県男鹿市、潟上市及び秋田市沖の洋上風力発電事業者に選定された。

| 秋田県男鹿市、潟上市及び秋田市沖洋上風力発電事業 | |
|--------------------------|-------------------|
| 発電設備出力 | 315MW（31万5千kW） |
| 基数 | 21基 |
| 風車機種 | Vestas社 V236-15MW |
| 運転開始予定時期 | 2028年6月 |



〈事業実施予定区域（促進区域）位置図〉

- 2023年8月3日にグリーンパワーインベストメント（GPI）社の株式を取得。
当社とGPI社が共同で保有する北海道石狩湾新港洋上風力発電所が2024年1月1日より商用運転開始。

| 石狩湾新港洋上風力発電所 | |
|--------------|---------------------|
| 総発電出力 | 112 MW（11万2千 kW） |
| 基数 | 14基 |
| 風車機種 | Siemens Gamesa社 8MW |
| 運転開始時期 | 2024年1月1日 |



〈タービン発電機設置工事〉

JERAゼロエミッション2050： JERA Nex bp設立に関する基本合意

- JERA Nex*およびbpの洋上風力発電事業を統合し、両社共同出資（出資比率50:50）による「JERA Nex bp」の設立を基本合意。洋上風力事業を開発・所有・運転する事業者として、世界最大級の規模となる。
- JERA Nex bpの設立に向け準備中。

基本合意の内容

- 運転中・開発中の質の高い洋上風力発電案件等を統合し、成長に向けた戦略的なプラットフォームを構築
- これまでのパートナーシップをベースに、補完的な専門知識を組み合わせ、広範なポートフォリオの中からまずは開発先行案件を推進
- 競争力のある資金調達手段、ポートフォリオの最適化など、規律ある資本効率的な成長を支えるための資金調達の枠組み

- 持分容量13GW規模でありながら、バランスよい資産ポートフォリオを保有するグローバルな企業が誕生

* JERAの再生可能エネルギー事業子会社



左：JERA 代表取締役会長Global CEO 可児行夫
右：bp CEO, Murray Auchincloss氏

JERAゼロエミッション2050 :

JERA Crossにおける電力の脱炭素化ソリューションの提供

- ▶ エネルギーとデジタル、事業変革力を組み合わせ、企業のGX(グリーントランスフォーメーション)加速を目指す「JERA Cross」を設立し、2024年6月より本格的に事業を開始
- ▶ 脱炭素社会の実現に向け、企業のGXに向けた将来像の設計や戦略の策定、電力の脱炭素化に必要な再生可能エネルギー等の開発・供給まで一気通貫で支援するとともに、24/7カーボンフリー電力^{※1}の安定供給などを通じ、企業の脱炭素化に貢献

(2025年6月末時点)

主な脱炭素化ソリューションの提供実績

| 企業 | ソリューション形式 | 提供開始時期 | 発電方法 | 備考 |
|--------------------------|-------------------------------|------------------------|-----------|--|
| 東宝株式会社 | オフサイト型 コーポレートPPA | 2024年11月 ^{※2} | 水素 太陽光 | 水素専焼のゼロエミッション火力で発電した電力の商用利用は日本初 ^{※3} 将来的な24/7カーボンフリー電力の実現を目指す |
| 株式会社アインホールディングス | オフサイト型 コーポレートPPA | 2024年12月 | 太陽光 | JERAの太陽光発電設備を活用。アイングループとして初めてのオフサイト型コーポレートPPAを導入 |
| 東京地下鉄株式会社 (東京メトロ) | 太陽光バーチャル PPA ^{※4} | 2024年12月 | 太陽光 | JERAの太陽光発電設備から生み出される非化石証書(環境価値)をJERA Crossを通じて提供 |
| 東日本旅客鉄道株式会社 (JR東日本) | オフサイト型 コーポレートPPA | 2025年2月 | 太陽光 | JERAの太陽光発電設備から生み出される電力をJERA Crossがアグリゲーターとなり、小売電気事業者であるJR東日本商事を介して、アトレ大井町とルミネ横浜に供給 |
| 株式会社プレステージ・ インターナショナル | オフサイト型 コーポレートPPA | 2025年3月 | 太陽光 | JERAの太陽光発電設備を活用し、PI社が保有するBPOオフィス6拠点に対してオフサイト型コーポレートPPAを導入 |
| 株式会社コシダカ | オフサイト型 コーポレートPPA | 2025年4月 | 太陽光 | JERAの太陽光発電設備などを活用し、コシダカが展開するカラオケ店舗に対してオフサイト型コーポレートPPAを導入 |

※1 毎日24時間・毎週7日間、すなわち年間365日にわたってCO2を排出しない電力の名称。経済産業省の「電力の小売営業に関する指針」に従い、需要電力量の100%について、CO2ゼロエミッション電源(再生可能エネルギー発電設備・水素発電設備等を意味します)を電源構成とし、非化石証書の使用による環境価値をと共に供給することを意味しており、燃料の製造・輸送等のライフサイクルを含めてCO2が排出されないことを意味するものではない。

※2 水素専焼のゼロエミッション火力で発電した電力の商用利用を開始。(東宝スタジオは、水素発電に加えてJERAの太陽光発電設備からの電力供給を導入)

※3 JERA調べ

※4 お客さまは再生可能エネルギーの環境価値を非化石証書によって仮想的に調達