



2026年度第2四半期連結決算について

※ 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。
「2Q」表記は4月から9月までの期間を指します。

2026年10月30日
株式会社JERA

連結損益計算書

(億円)

	2026/2Q(A)	2025/2Q(B)	増減(A-B)	増減率(%)
売上収益（売上高）	18,134	15,298	2,836	18.5
営業利益	3,979	2,172	1,807	83.2
親会社の所有者に 帰属する中間利益	2,829	1,562	1,266	81.0
（参考） 期ずれ除き中間利益	3,011	891	2,119	237.8

連結財政状態計算書

(億円)

	2026/2Q(A)	2025年度末(B)	増減(A-B)	増減率(%)
資産	108,184	99,979	8,205	8.2
負債	72,908	67,287	5,620	8.4
資本	35,276	32,691	2,584	7.9

【売上収益】

電力販売における収入単価の増加等により、**前期比2,836億円増（18.5%増）の1兆8,134億円**

【中間利益】

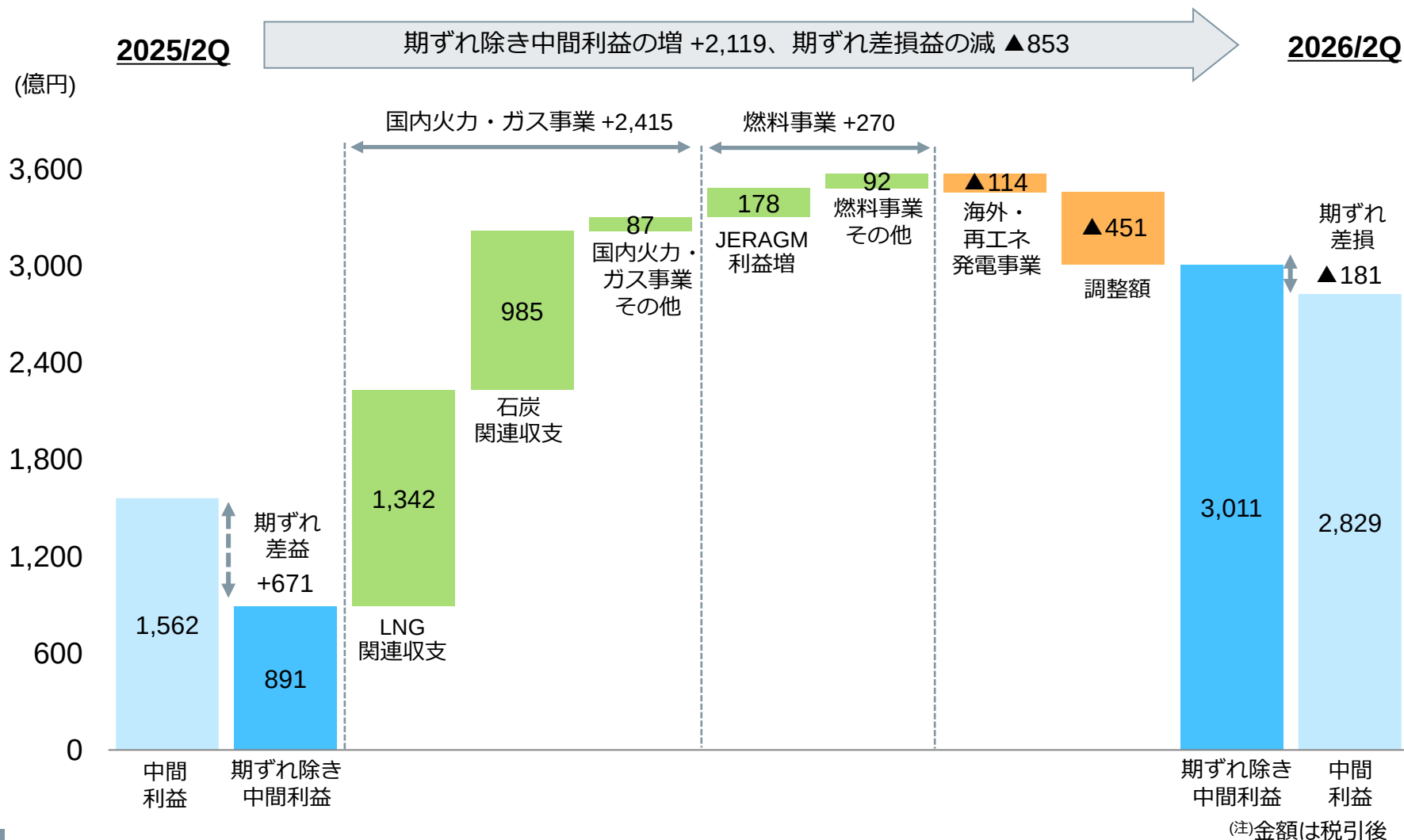
中間利益は、**前年同期1,562億円から1,266億円増益の2,829億円**

- ・ 期ずれ差損益の減少（▲853億円、671億円→▲181億円）
- ・ 期ずれ除き中間利益は増益（2,119億円、891億円→3,011億円）

期ずれ除き中間利益は、主に国内火力・ガス事業におけるLNG関連収支、石炭関連収支の改善および燃料事業におけるJERAGMの利益増等により増益。

連結中間利益の変動要因

- 期ずれ除き中間利益は、主に国内火力・ガス事業におけるLNG関連収支、石炭関連収支の改善および燃料事業におけるJERAGMの利益増等により増益。



(億円)

	2026/2Q(A)	2025/2Q(B)	増減(A-B)	主な増減要因
売上収益（売上高）	18,134	15,298	2,836	電力販売における収入単価の増加等
営業費用	14,374	13,772	601	燃料費の増加等
その他営業損益	218	646	▲427	
営業利益	3,979	2,172	1,807	
金融収益	377	413	▲35	
金融費用	357	282	75	
税引前中間利益	3,999	2,303	1,696	期ずれ除き利益の増加 +2,881 (1,370→4,252) 期ずれ差損益 ▲1,185 (932→▲252)
法人所得税費用	1,025	512	513	
非支配持分に帰属する 中間利益	144	228	▲83	
親会社の所有者に 帰属する中間利益	2,829	1,562	1,266	

(億円)

	2026/2Q(A)	2025年度末(B)	増減(A-B)	主な増減要因
現金及び現金同等物	12,044	11,246	798	
有形固定資産	27,371	26,888	482	
持分法で会計処理 されている投資	15,506	15,028	477	
その他	53,261	46,815	6,446	デリバティブ債権の増加 (JERAGM等) +3,897
資産合計	108,184	99,979	8,205	
有利子負債	27,600	27,760	▲159	
その他	45,307	39,527	5,780	デリバティブ債務の増加 (JERAGM等) +3,911
負債合計	72,908	67,287	5,620	
親会社の所有者に 帰属する持分	34,345	31,615	2,730	中間利益 +2,829 為替換算調整勘定+322 株主への配当 ▲551
非支配持分	930	1,076	▲145	
資本合計	35,276	32,691	2,584	

(億円)

		2026/2Q(A)	2025/2Q(B)	増減(A-B)
営業キャッシュ・フロー		4,239	3,247	991
投資キャッシュ・フロー	有形固定資産の取得	▲1,294	▲986	▲307
	投資有価証券の取得	▲312	▲272	▲40
	その他	▲207	596	▲804
		▲1,814	▲662	▲1,152
フリー・キャッシュ・フロー		2,424	2,585	▲160
財務キャッシュ・フロー	有利子負債の増減額	▲256	▲965	708
	配当金の支払額※	▲551	▲431	▲120
	その他	▲861	▲713	▲147
		▲1,669	▲2,109	440
現金及び現金同等物の増減額（▲は減少）		837	▲49	886

※ 非支配株主への配当金の支払額を除く

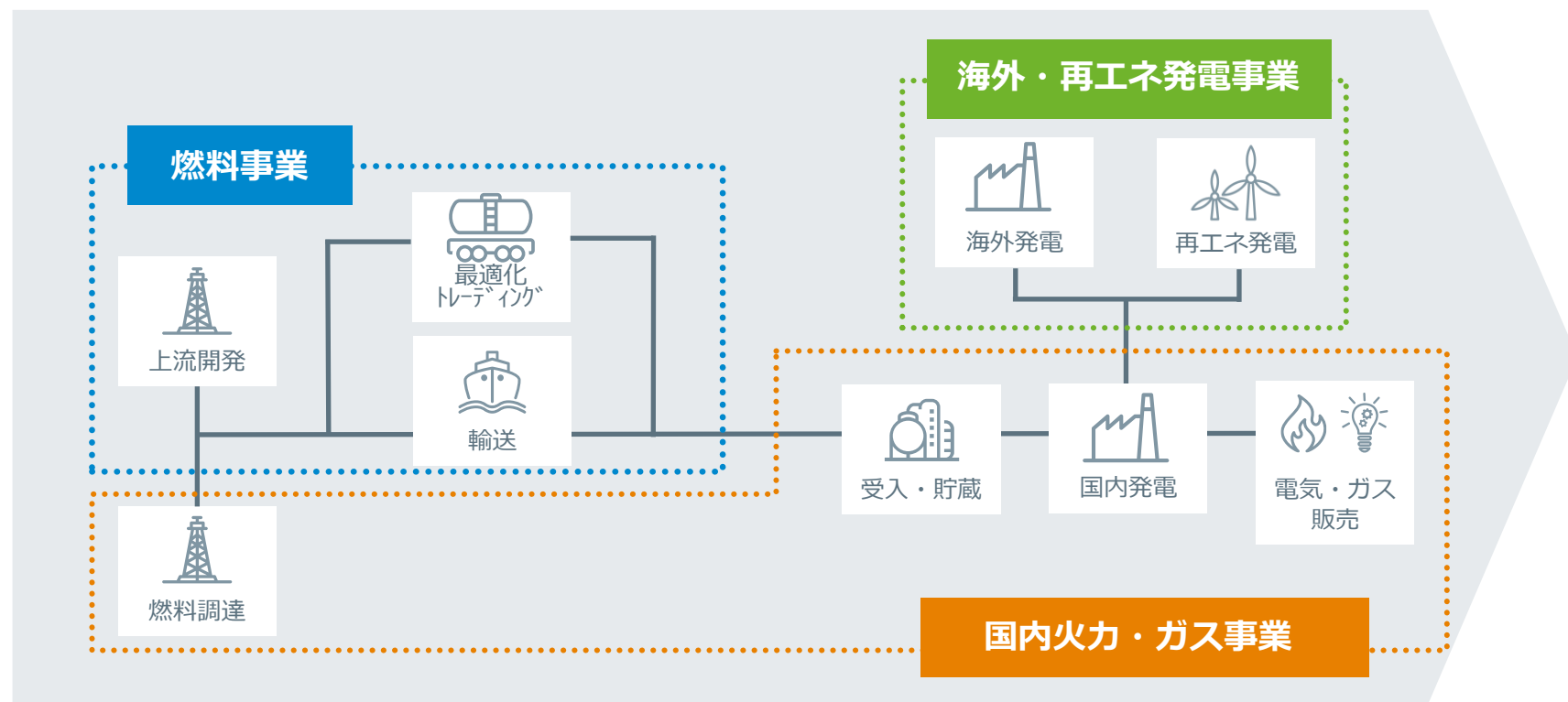
(億円)

	2026/2Q (A)		2025/2Q (B)		増減(A-B)		主な中間損益 増減要因
	売上収益	中間損益 (期ずれ除き)	売上収益	中間損益 (期ずれ除き)	売上収益	中間損益 (期ずれ除き)	
燃料事業	3,225	897	2,031	627	1,193	270	JERAGM利益増+178 (328→507) 北米上流事業+90 (223→313)
海外・ 再エネ 発電事業	411	85	369	199	41	▲114	アジアPF事業+31 (109→140) 北米IPP事業▲111 (93→▲18) 中東IPP事業▲6 (27→20) 再エネ発電事業▲23 (▲76→▲99)
国内火力・ ガス事業	22,924	2,459 (2,641)	19,730	897 (226)	3,194	1,561 (2,415)	LNG関連収支+1,342 石炭関連収支+985
調整額※	▲8,426	▲613	▲6,833	▲162	▲1,593	▲451	JERA-JERAGM間の内部取引消去 ▲305
連結財務 諸表計上額	18,134	2,829 (3,011)	15,298	1,562 (891)	2,836	1,266 (2,119)	

※ 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

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・再生エネルギー発電事業」、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。



当期利益は前回予想から2,000億円程度増の合計4,800億円程度（期ずれ損益はなし）を見込んでいる。
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)

	2026年度予想(A)	前回予想 (7月公表)(B)	増減(A-B)	【参考】 2025年度実績
当期利益	4,800	2,800	2,000	1,935
(内訳)期ずれ差益	-	-	-	98
期ずれ除き当期利益	4,800	2,800	2,000	1,836

【セグメント別内訳】

(億円)

	2026年度予想 (A)	前回予想 (7月公表)(B)	増減 (A-B)	主な増減要因 (A-B)	【参考】 2025年度実績
(再掲) 期ずれ除き当期利益	4,800	2,800	2,000		1,836
燃料事業	1,600	1,200	400	(+) JERAGM、燃料上流事業	983
海外・再エネ発電事業	200	200	-		126
国内火力・ガス事業	3,600	1,800	1,800	(+) 電力・ガス販売収支	1,126
調整額	▲600	▲400	▲200	(-) セグメント間取引、連結調整	▲400

※ 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

【2026/2Q実績】

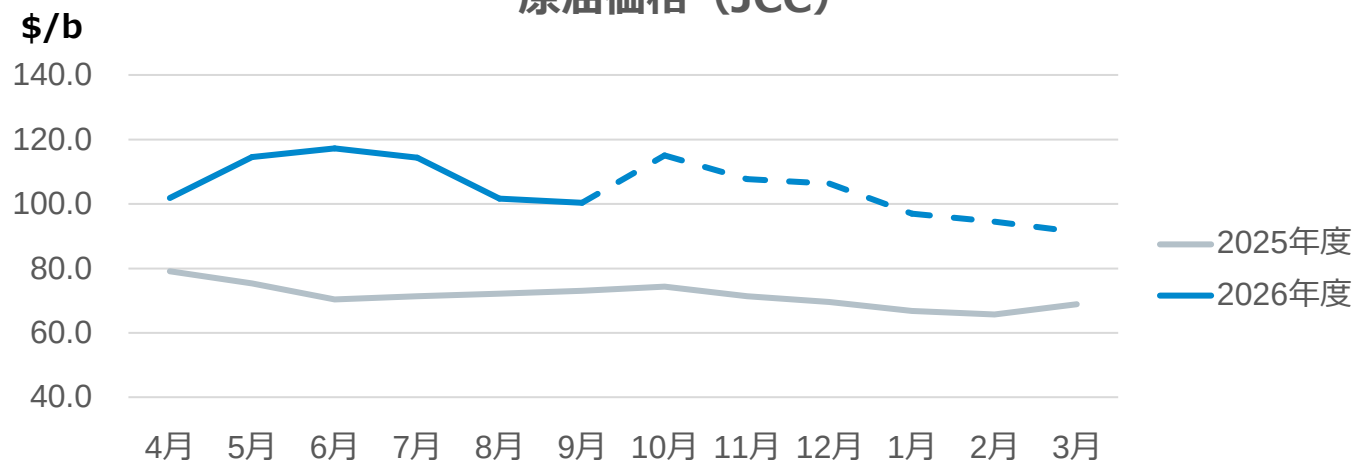
	2026/2Q(A)	2025/2Q(B)	増減(A-B)
販売電力量（億kWh）	979	1,131	▲151
原油価格(JCC) (\$/b)	108.1	73.7	34.4
為替レート (円/\$)	159.4	146.0	13.4

※ 2026/2Qの原油価格は速報値

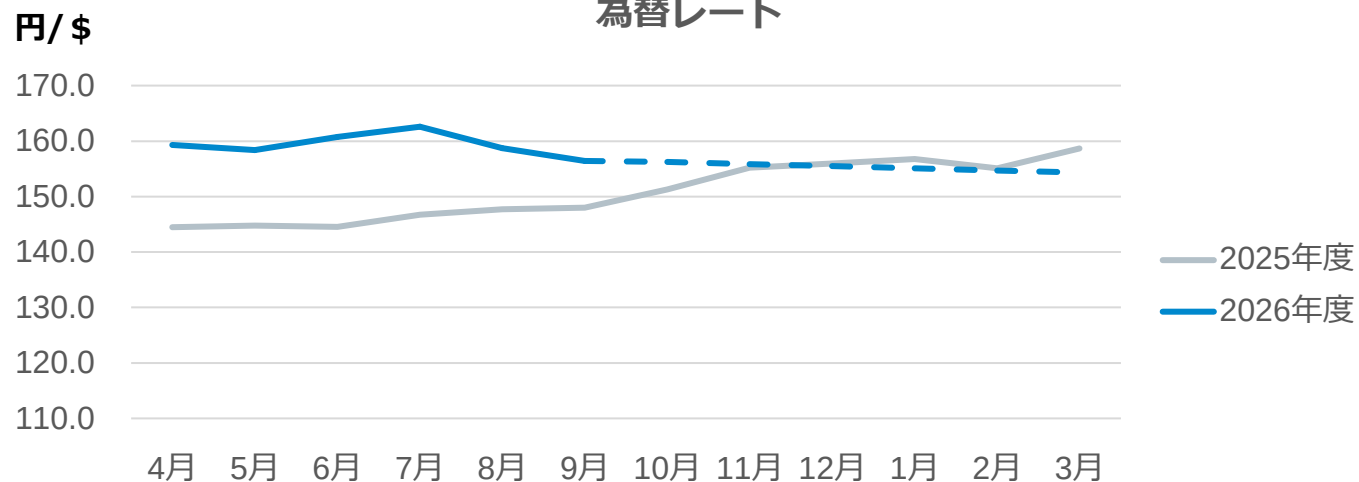
【2026年度見通し】

	今回予想	(うち10月以降)	【参考】 2025年度実績
販売電力量（億kWh）	2,072	1,093	2,338
原油価格(JCC) (\$/b)	105程度	102程度	71.4
為替レート (円/\$)	157程度	155程度	150.8

原油価格 (JCC)



為替レート

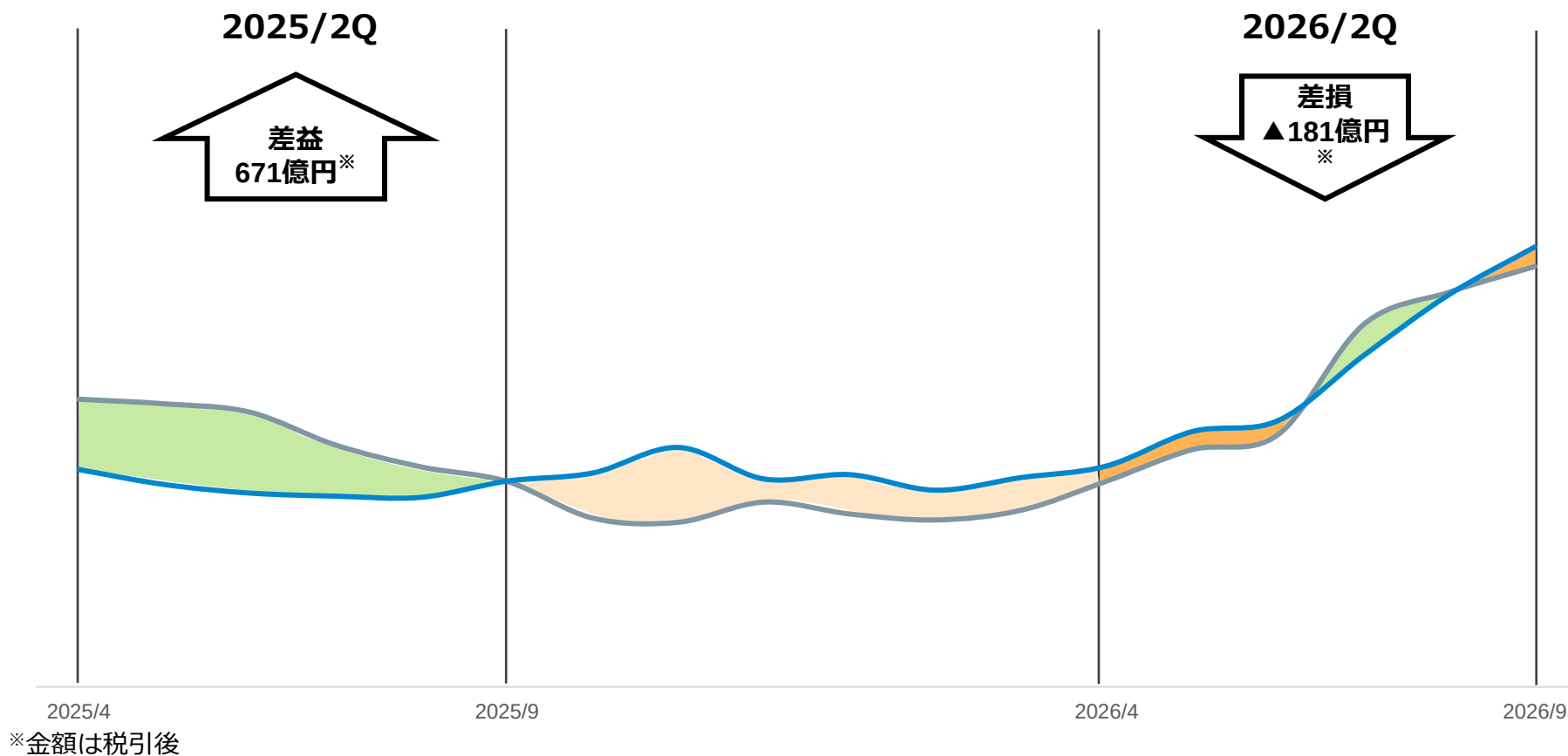


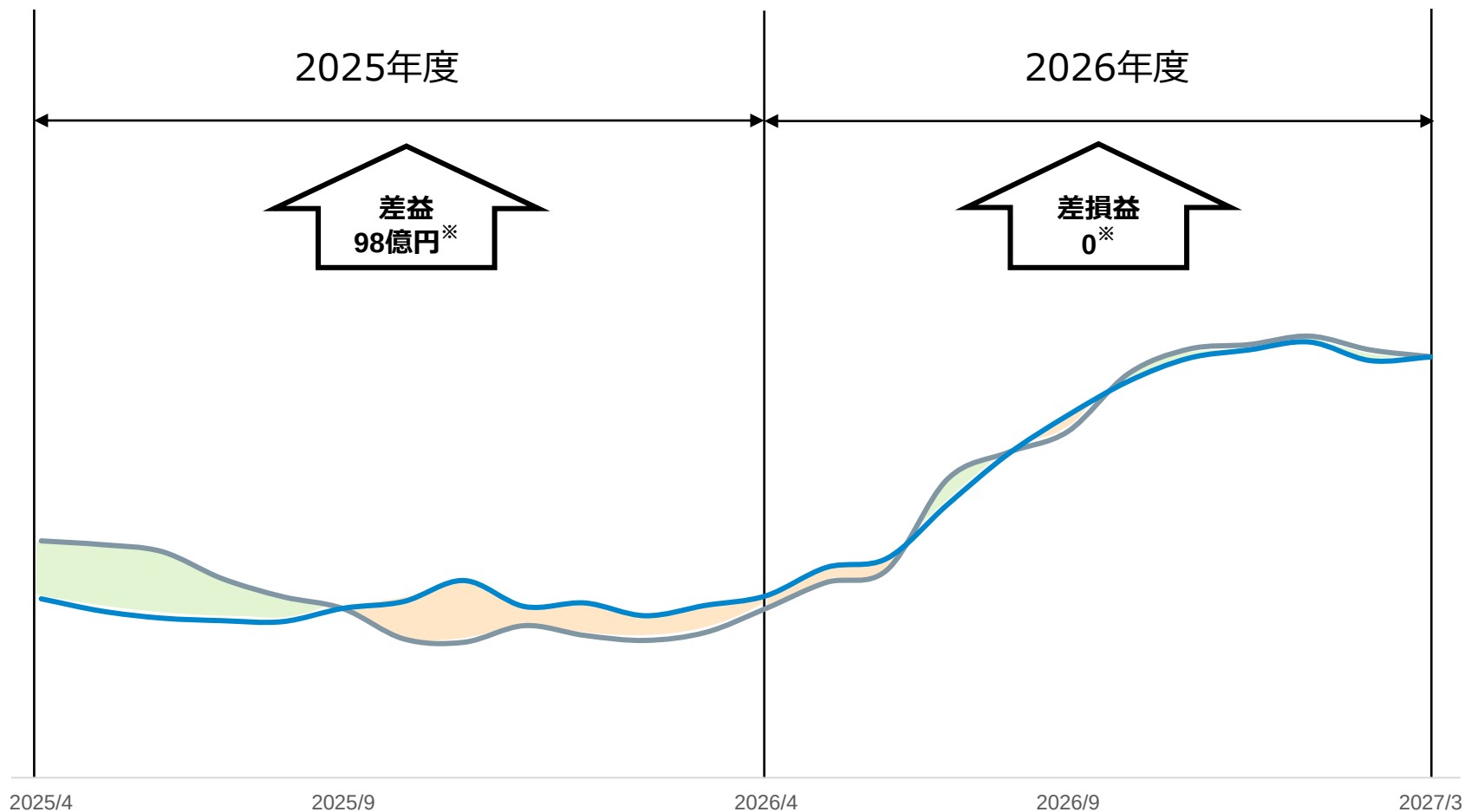
期ずれ影響のイメージ（2025/2Q－2026/2Q）

JERA

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

【販売電力量（億kWh）】

	4～6月	7～9月	10月～12月	1～3月	合計
2026年度	442	537			979
2025年度	469	662	580	627	2,338

【発電電力量（億kWh）】

	4～6月	7～9月	10月～12月	1～3月	合計
2026年度	431	525			956
LNG	321 (74%)	360 (69%)			681 (71%)
石炭	110 (26%)	165 (31%)			275 (29%)
2025年度	457	651	568	610	2,286
LNG	353 (77%)	480 (74%)	429 (76%)	446 (73%)	1,709 (75%)
石炭	104 (23%)	170 (26%)	139 (24%)	164 (27%)	578 (25%)

※送電端（発電所 所内電力量は含まない）。四捨五入の関係で合計は一致しない。

【発行体格付けの推移】

— S&P — R&I — JCR

