

# 2025年度第3四半期 決算について

2026年1月30日



ずっと先まで、明るくしたい。

本資料には、将来の業績に関する記述が含まれております。こうした記述は将来の業績を保証するものではなく、リスクと不確実性を内包するものです。将来の業績は、経営環境に関する前提条件の変化などに伴い変化することにご留意ください。

(余 白)

# 1 2025年度第3四半期業績〔連結〕

**売上高** 5期ぶりの減収、**経常利益** 2期ぶりの増益、**四半期純利益** 2期ぶりの増益

**連結売上高** : 1兆6,493億円 (前年同四半期比 3.8%減)  
**連結経常利益** : 2,154億円 (前年同四半期比 40.1%増)  
**連結四半期純利益** : 1,610億円 (前年同四半期比 48.0%増)

当第3四半期の業績につきましては、小売販売電力量の減少はあったものの、燃料価格の下落に伴う燃料費調整の期ずれ影響や、託送収益の増加及び火力発電構成の差異に伴う発電単価の低下による燃料費の減少などにより、前年同四半期に比べ増益となりました。

	2025年度 第3四半期	2024年度 第3四半期	増 減	(億円、%)
経 常 収 益 ( 売 上 高 再 掲 )	16,824 (16,493)	17,489 (17,153)	▲664 (▲660)	▲3.8 (▲3.8)
経 常 費 用 ( 営 業 利 益 )	14,670 (2,163)	15,952 (1,489)	▲1,281 (673)	▲8.0 (45.2)
経 常 利 益	2,154	1,537	617	40.1
親会社株主に帰属する 四 半 期 純 利 益	1,610	1,088	522	48.0

(余 白)

# 1(1) 収支諸元①販売電力量ほか〔連結〕

小売販売電力量につきましては、域内の契約電力が減少したことなどにより、前年同四半期に比べ7.7%減の510億kWhとなりました。

また、卸売販売電力量につきましては、取引所取引の増加などにより17.0%増の218億kWhとなりました。この結果、総販売電力量は1.5%減の728億kWhとなりました。

【当社グループ合計】

(億kWh、%)

	2025年度 第3四半期	2024年度 第3四半期	増 減	増減率
小 売 販 売 電 力 量	510	553	▲43	▲7.7
電 灯	172	173	▲1	▲0.6
電 力	338	380	▲42	▲11.0
卸 売 販 売 電 力 量	218	186	32	17.0
総 販 売 電 力 量	728	739	▲11	▲1.5

(注1) 四捨五入のため、内訳と合計の数値が一致しない場合がある

(注2) 当社及び連結子会社（九州電力送配電株、九電みらいエナジー株、九電ネクスト(株)）の合計値（内部取引消去後）

その他諸元

	2025年度 第3四半期	2024年度 第3四半期	増 減
原 油 C I F 価 格 (\$ / b)	73	84	▲11
為 替 レ ト (円 / \$)	149	153	▲4

# 1(1) 収支諸元②発受電電力量 [連結]

小売・卸売に対する供給面につきましては、原子力をはじめ、火力・揚水等発電設備の総合的な運用等により、また、エリア電力需給につきましては、調整力電源の運用及び国のルールに基づく再エネ出力制御の実施等により、安定して電力をお届けすることができました。

## 【当社グループ合計】

(億kWh、%)

	2025年度 第3四半期	2024年度 第3四半期	増 減	増減率
発電	水 力 (出水率)	39 (90.6)	40 (105.9)	▲1 (▲15.3)
	火 力	176	176	—
	原 子 力 (設備利用率)	211 (80.7)	220 (83.8)	▲9 (▲3.1)
	※1 新エネルギー等	10	11	▲1
	計	436	446	▲10
融通・他社受電※2 (水力再掲) (新エネルギー等再掲)	352 (12)	358 (14)	▲6 (▲2)	▲1.6 (▲15.7)
	(164)	(156)	(8)	(5.0)
	揚水用等	▲22	▲16	▲6
発受電電力量合計	767	788	▲21	▲2.6

(注1) 四捨五入のため、内訳と合計の数値が一致しない場合がある (注2) 発受電電力量合計と総販売電力量の差は損失電力量等

(注3) 当社及び連結子会社（九州電力送配電㈱、九電みらいエナジー㈱、九電ネクスト㈱）の合計値（内部取引消去後）

※1 発電電力量は送電端 ※2 当期の電力量は期末時点で把握している値

(参考) 発受電電力量に占める割合

(%)

	2025年度 第3四半期	2024年度 第3四半期	増 減
原 子 力	27.5	27.9	▲0.4
再 工 ネ ※	27.5	26.6	0.9

※ 再エネは、太陽光、風力、バイオマス、廃棄物、地熱、及び水力（揚水除き）などの自社・他社合計

(注) 非化石証書を使用していない部分は、再生可能エネルギーとしての価値やCO<sub>2</sub>ゼロエミッション電源としての価値は有さず、火力発電などを含めた全国平均の電気のCO<sub>2</sub>排出量を持った電気として扱われる

## 1(2) 経常収益、経常費用〔連結〕

- ・収入面では、国内電気事業において、小売販売電力量の減少などにより小売販売収入等が減少したことなどから、経常収益は前年同四半期に比べ664億円減少しました。
- ・支出面では、国内電気事業において、燃料価格の下落などにより需給関係費用が減少したことなどから、経常費用は前年同四半期に比べ1,281億円減少しました。

		(億円)			
		2025年度 第3四半期	2024年度 第3四半期	増 減	主な増減説明
経 常 収 益		16,824	17,489	▲664	
国内電気事業	小売販売収入 (小売販売収入等) <sup>※2</sup>	10,223 (10,478)	10,686 (11,264)	▲462 (▲786)	小売販売電力量減 ▲810 単価差 345 (料金負担軽減支援等 <sup>※1</sup> の減 324)
	卸売販売収入	2,885	3,062	▲176	他社販売電力料 ▲178
	その他の収益	1,531	1,780	▲248	料金負担軽減支援等の補助金 ▲324 託送収益(基準接続託送収益) 170
そ の 他		2,183	1,959	223	
経 常 費 用		14,670	15,952	▲1,281	
国内電気事業	人 件 費	827	816	11	
	燃 料 費	1,920	2,562	▲642	小売販売電力量の減 ▲545 CIF・レート差 ▲440 発電構成の差異(LNG⇒石炭) ▲170 卸売販売電力量の増 260 原子力稼働影響差 <sup>※3</sup> 100
	購 入 電 力 料	4,017	4,842	▲824	他社購入電力料 ▲815
	修 繕 費	1,251	1,245	5	
	減 価 償 却 費	1,391	1,367	24	
	原子力BE費用	471	514	▲42	原子力稼働影響差 <sup>※3</sup> ▲40
	そ の 他	3,057	3,040	16	
	そ の 他	1,732	1,563	169	
経 常 利 益		2,154	1,537	617	

※1 国の「電気・ガス料金負担軽減支援事業」等で受領する補助金(同額、電気料金を割引) ※2 料金負担軽減支援等を加味した小売販売収入

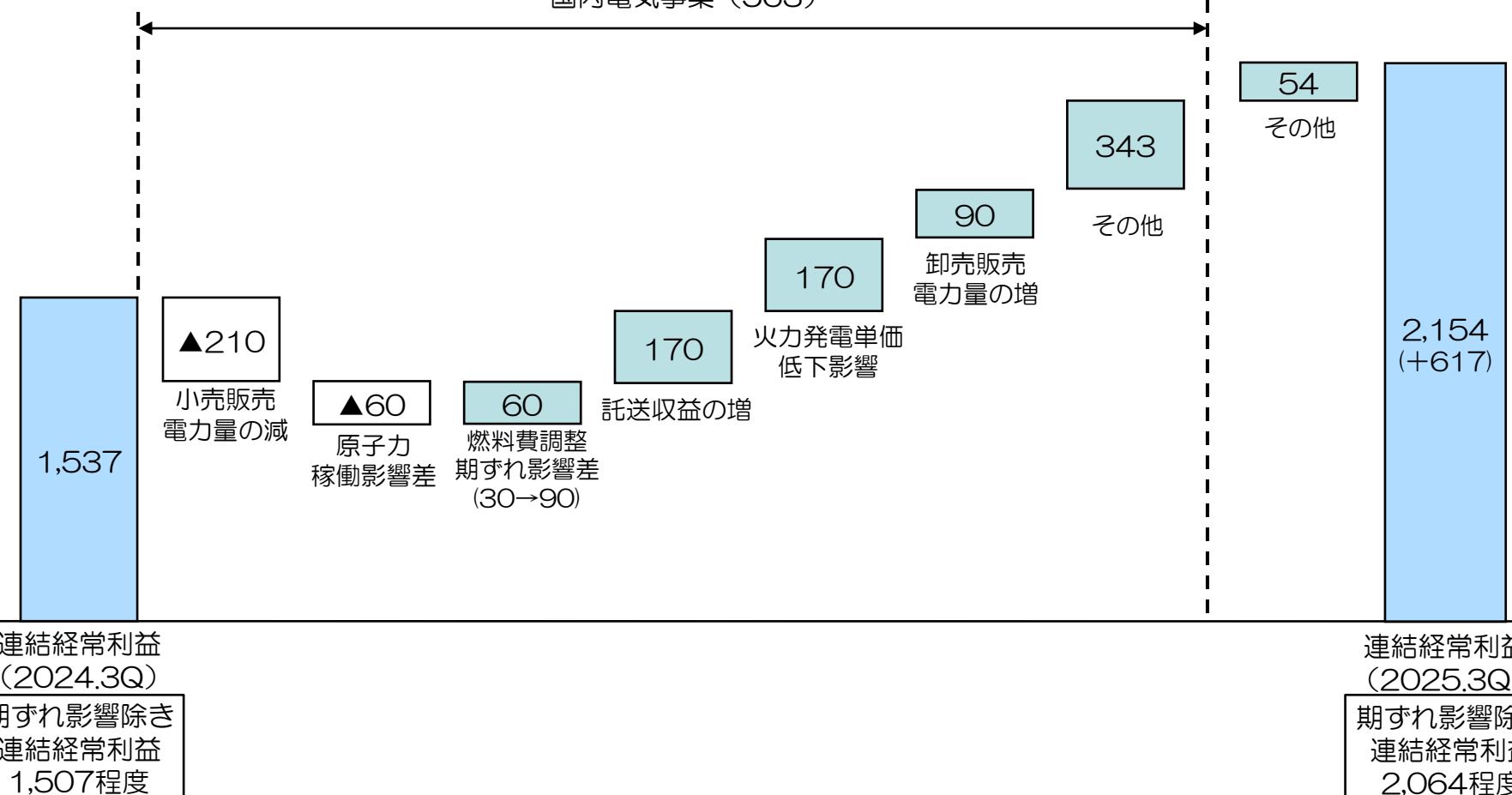
※3 原子力稼働影響差(燃料費+原子力BE費用) ▲60

# 連結経常利益の変動要因（対前年同四半期）

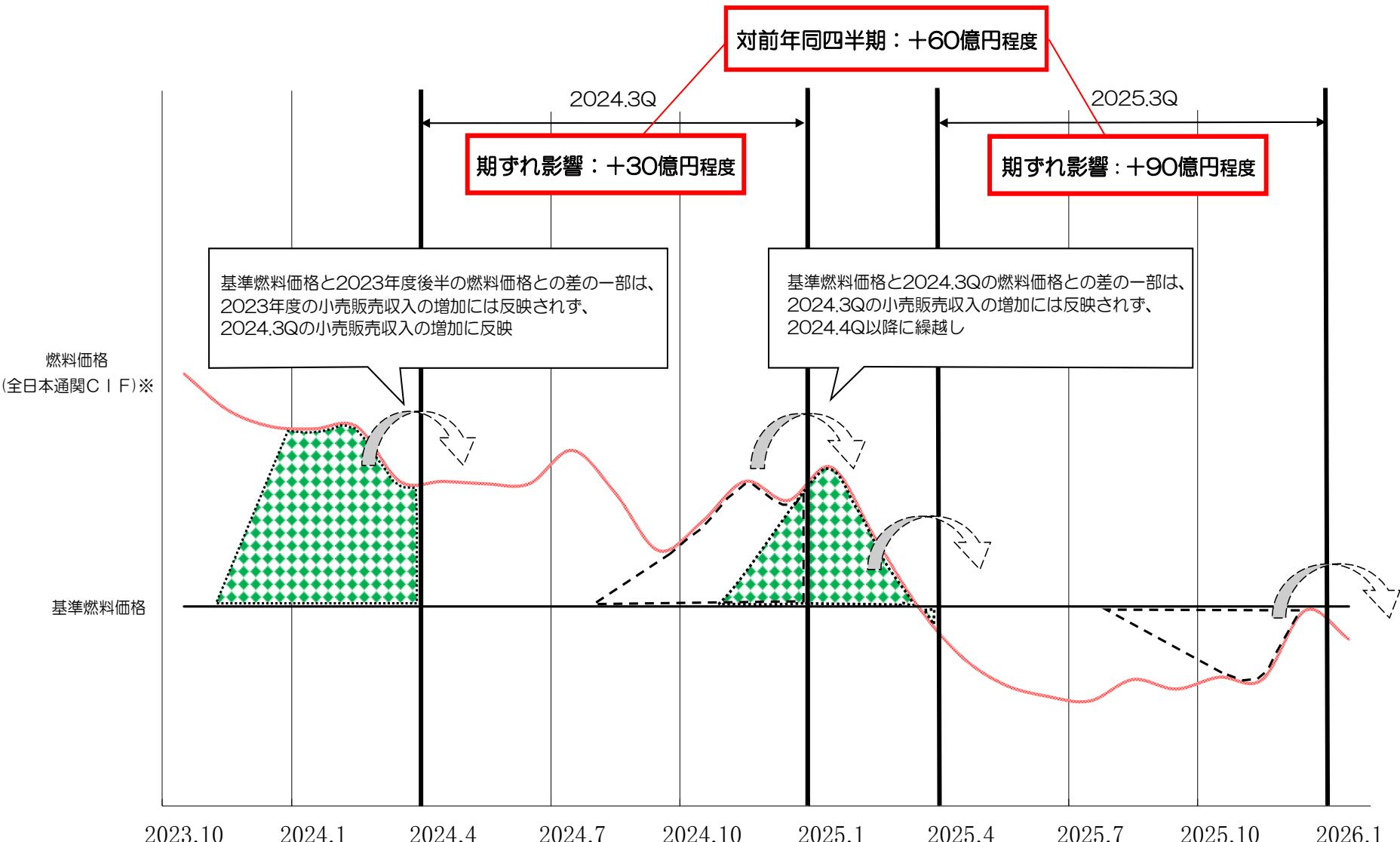
5

(億円)

国内電気事業 (563)



# (参考) 燃料費調整の期ずれ影響試算〔当社個別〕



※支出時点の燃料市況（石油・LNG・石炭）の平均値

# 1(3) セグメント情報〔連結〕

(億円)

		売 上 高			経 常 利 益		
エネ ルギー <sup>+</sup> サ ー ビ ス 事 業	国内電 気事 業	2025年度 第3四半期	2024年度 第3四半期	増 減	2025年度 第3四半期	2024年度 第3四半期	増 減
		(12,508) 13,560	(13,496) 14,657	(▲987) ▲1,096	1,488	852	635
		(2,010) 5,337	(1,863) 5,424	(146) ▲87	215	287	▲72
		消去	▲4,310	▲4,663	353	—	—
	計	(14,519) 14,587	(15,359) 15,418	(▲840) ▲831	1,703	1,140	563
	海外事業	(27) 27	(26) 26	(—) —	118	112	6
	その他エネルギーサービス事業	(1,068) 2,448	(965) 2,222	(103) 226	235	215	19
	I C T サービス事業	(735) 996	(656) 892	(79) 103	59	41	18
	都市開発事業	(110) 195	(114) 197	(▲4) ▲2	34	34	—
その他の		(32) 67	(30) 72	(1) ▲5	4	4	—
消去		▲1,828	▲1,677	▲151	▲2	▲11	9
合計		16,493	17,153	▲660	2,154	1,537	617

(注1) 上記の各報告セグメントの記載金額は、セグメント間の内部取引消去前の金額 (注2) 売上高の( )内は外部売上高の再掲

(注3) 2025年4月より九電みらいエナジー(株)の小売電気事業を九電ネクスト(株)へ承継したことに伴い、第1四半期より九電ネクスト(株)の事業セグメントを「その他エネルギーサービス事業」から「発電・販売事業」へ変更し、前年同四半期の数値は変更後のセグメントの値を記載している。

## 2 2025年度第3四半期財務状況〔連結〕

資産は、設備投資などによる固定資産の増加に加え、交付期日が到来していない調整交付金などの他の流動資産が増加したことなどから、前年度末に比べ863億円増の5兆8,603億円となりました。

負債は、未払税金の増加はありましたが、買掛金や未払の工事代金などの他の流動負債が減少したことなどから、前年度末に比べ412億円減の4兆7,014億円となりました。

純資産は、配当金の支払による減少はありましたが、親会社株主に帰属する四半期純利益を計上したことなどから、前年度末に比べ1,276億円増の1兆1,588億円となりました。

この結果、自己資本比率は、前年度末に比べ1.9ポイント向上し19.2%となりました。

	2025年度 第3四半期末	2024年度末	(億円)
			増 減
総 資 産	58,603	57,740	863
負 債	47,014	47,427	▲412
(有利子負債再掲)	(37,138)	(37,188)	(▲49)
純 資 産	11,588	10,312	1,276
自己資本比率(%)	19.2	17.3	1.9
優先株式除き	15.8	13.8	2.0

(余 白)

### 3 2025年度業績予想

前回公表（10月）から 売上高、経常利益、当期純利益 ともに 変更なし

連結売上高 : 2兆2,500億円

連結経常利益 : 1,900億円

連結当期純利益 : 1,400億円

(参考) 2025年度業績予想

	(億円)	前回公表 (10月)
売 上 高		22,500
営 業 利 益		2,100
経 常 利 益		1,900
親 会 社 株 主 に 帰 属 す る 当 期 純 利 益		1,400

〔主要諸元表〕

	前回公表 (10月)
小 売 販 売 電 力 量 (億 kWh)	689
卸 売 販 売 電 力 量 (億 kWh)	300
総 販 売 電 力 量 (億 kWh)	989
原 油 C I F 価 格 (\$ / b)	74
為 替 レ ー ト (円 / \$)	148
原 子 力 [送電端] (億 kWh) (設 備 利 用 率 (%) )	285 (82.0)

(注)販売電力量は当社及び連結子会社（九州電力送配電株、九電みらいエナジー株、九電ネクスト株）の合計値（内部取引消去後）

2025年度の期末配当予想につきましては、前回公表値から変更はなく、当年度の業績や中長期的な収支・財務状況などを総合的に勘案し、普通株式1株につき25円（年間50円）の配当を実施する予定です。

また、B種優先株式につきましては、1株につき1,450,000円（年間2,900,000円）の配当を実施する予定です。

参考 2025年度第3四半期セグメント別業績

# ①発電・販売事業

売上高： 1兆3,560億円（前年同四半期比 7.5%減） [減収]

経常利益： 1,488億円（前年同四半期比 74.5%増） [増益]

売上高は、小売販売電力量の減少などにより小売販売収入等が減少したことなどから、前年同四半期に比べ7.5%減の1兆3,560億円となりました。

経常利益は、売上高の減少はあったものの、燃料価格の下落に伴う燃料費調整の期ずれ影響による差益の増加や需給関係費用の減少などにより、74.5%増の1,488億円となりました。

(億円、%)

	2025年度 第3四半期	2024年度 第3四半期	増	減	増減率
経常収益 ( 売上高 )	13,705 (13,560)	14,839 (14,657)	▲1,133 (▲1,096)		▲7.6 (▲7.5)
経常費用	12,217	13,986	▲1,768		▲12.6
経常利益	1,488	852	635		74.5

[発電・販売事業]

国内における発電・小売電気事業 など

## ②送配電事業

売上高： 5,337億円（前年同四半期比 1.6%減） [減収]

経常利益： 215億円（前年同四半期比 25.1%減） [減益]

売上高は、需給調整市場に係る調整交付金の単価低下などにより収入が減少したことなどから、前年同四半期に比べ1.6%減の5,337億円、経常利益は25.1%減の215億円となりました。

(億円、%)

	2025年度 第3四半期	2024年度 第3四半期	増 減	増減率
経常収益 ( 売上高 )	5,351 (5,337)	5,439 (5,424)	▲88 (▲87)	▲1.6 (▲1.6)
経常費用	5,135	5,152	▲16	▲0.3
経常利益	215	287	▲72	▲25.1

[送配電事業]

九州域内における一般送配電事業 など

### ③海外事業

売上高： 27億円（前年同四半期比 2.1%増） [増収]  
 経常利益： 118億円（前年同四半期比 6.2%増） [増益]

売上高は、前年同四半期並みの27億円、経常利益は、持分法による投資利益の減少はありましたが、受取配当金や為替差益の増加及び関係会社株式の売却益の計上などにより、前年同四半期に比べ6.2%増の118億円となりました。

（億円、%）

	2025年度 第3四半期	2024年度 第3四半期	増	減	増減率
経常収益 ( 売上高 )	210 (27)	180 (26)	29	(一)	16.5 (2.1)
経常費用	91	68	22		33.3
経常利益	118	112	6		6.2
持分法 投資利益	58	116	▲58		▲50.0

[海外事業]

海外における発電・送配電事業 など

## ④その他エネルギーサービス事業

売上高： 2,448億円（前年同四半期比 10.2%増） [増収]  
 経常利益： 235億円（前年同四半期比 9.2%増） [増益]

売上高は、石炭販売やガス・LNG販売の増加などにより、前年同四半期に比べ10.2%増の2,448億円、経常利益は、持分法による投資利益の増加などにより9.2%増の235億円となりました。

（億円、%）

	2025年度 第3四半期	2024年度 第3四半期	増	減	増減率
経常収益 ( 売上高 )	2,539 (2,448)	2,295 (2,222)	243 (226)		10.6 (10.2)
経常費用	2,303	2,080	223		10.7
経常利益	235	215	19		9.2
持分法 投資利益	70	48	22		45.3

### [その他エネルギーサービス事業]

電気設備の建設・保守など電力の安定供給に資する事業、ガス・LNG販売事業、石炭販売事業、再生可能エネルギー事業 など

## ⑤ ICTサービス事業

売上高： 996億円（前年同四半期比 11.6%増） [増収]  
 経常利益： 59億円（前年同四半期比 43.8%増） [増益]

売上高は、自治体向け情報システム販売の増加や法人向けソリューションサービスの受注増加などにより、前年同四半期に比べ11.6%増の996億円、経常利益は、光ブロードバンドサービスに係る減価償却費の減少などもあり、43.8%増の59億円となりました。

（億円、%）

	2025年度 第3四半期	2024年度 第3四半期	増	減	増減率
経常収益 ( 売上高 )	1,005 (996)	897 (892)	108 (103)	12.1 (11.6)	
経常費用	945	855	90		10.5
経常利益	59	41	18		43.8
持分法 投資損益	0.7	▲1.4	2.1		—

### [ICTサービス事業]

データ通信事業、光ブロードバンド事業、電気通信工事・保守事業、情報システム開発事業、データセンター事業 など

## ⑥都市開発事業

売上高： 195億円（前年同四半期比 1.4%減） [減収]  
 経常利益： 34億円（前年同四半期比 0.9%減） [減益]

売上高は、オール電化マンション販売の減少などにより、前年同四半期に比べ1.4%減の195億円、経常利益は、0.9%減の34億円となりました。

(億円、%)

	2025年度 第3四半期	2024年度 第3四半期	増 減	増減率
経常収益 ( 売上高 )	208 (195)	209 (197)	▲1 (▲2)	▲0.6 (▲1.4)
経常費用	173	174	—	▲0.6
経常利益	34	34	—	▲0.9
持分法 投資利益	2.6	2.2	0.4	18.3

[都市開発事業]

不動産開発・運営事業、官民連携事業 など