

## 2025 年度第 3 四半期決算について

2026 年 1 月 29 日

東京電力ホールディングス株式会社

当社は、本日、2025 年度第 3 四半期〔2025 年 4 月 1 日～2025 年 12 月 31 日〕の連結業績についてとりまとめました。

売上高は、販売電力量の減少等により、前年同期比 3,511 億円減の 4 兆 6,121 億円となりました。

経常損益は、販売電力量の減少による減収があったものの、燃料費等調整制度の期ずれ影響が好転したことなどにより、前年同期比 11 億円減の 3,475 億円の利益となりました。

また、特別損失に原子力損害賠償費 706 億円や、災害特別損失 9,056 億円を計上したことから、親会社株主に帰属する四半期純損益は、6,626 億円の損失となりました。

(単位：億円)

	当第 3 四半期 (A)	前年同期 (B)	比 較	
			A－B	A／B (%)
売 上 高	46,121	49,633	△ 3,511	92.9
営 業 損 益	2,584	3,110	△ 526	83.1
経 常 損 益	3,475	3,487	△ 11	99.7
特 別 損 益	△ 9,762	△ 647	△ 9,114	－
親会社株主に帰属する 四 半 期 純 損 益	△ 6,626	2,431	△ 9,058	－

## 【セグメント別の経常損益】

2025 年度第 3 四半期のセグメント別の経常損益は以下のとおりです。

- ・ 東京電力ホールディングス株式会社の経常損益は、子会社からの受取配当金が増加した一方で、卸電力販売が減少したことなどにより、前年同期比 117 億円減の 1,194 億円の利益となりました。
- ・ 東京電力フュエル&パワー株式会社の経常損益は、JERA において海外・再エネ発電事業利益が増加したことなどにより、前年同期比 392 億円増の 899 億円の利益となりました。
- ・ 東京電力パワーグリッド株式会社の経常損益は、需給調整に係る費用が減少したことなどにより、前年同期比 198 億円増の 1,241 億円の利益となりました。
- ・ 東京電力エナジーパートナー株式会社の経常損益は、販売電力量の減少などにより、前年同期比 160 億円減の 1,386 億円の利益となりました。
- ・ 東京電力リニューアブルパワー株式会社の経常損益は、卸電力販売が減少したことなどにより、前年同期比 56 億円減の 459 億円の利益となりました。

(単位：億円)

	当第3四半期 (A)	前年同期 (B)	比 較	
			A－B	A／B (%)
経 常 損 益	3,475	3,487	△ 11	99.7
東京電力ホールディングス	1,194	1,312	△ 117	91.1
東京電力フュエル&パワー	899	507	392	177.4
東京電力パワーグリッド	1,241	1,042	198	119.0
東京電力エナジーパートナー	1,386	1,546	△ 160	89.7
東京電力リニューアブルパワー	459	515	△ 56	89.1

【2025年度業績予想】(2026年1月26日に公表した業績予想から変更はありません)

2025年度の業績予想について、売上高は、販売電力量の減少などにより、前年比3,480億円減の6兆4,620億円程度となる見込みです。

経常損益は、主に燃料費等調整制度の期ずれ影響の好転などにより、前年比230億円増の2,770億円程度の利益となる見込みです。

また、親会社株主に帰属する当期純損益は、災害特別損失の計上などにより、8,020億円減の6,410億円程度の損失となる見込みです。

以 上

【本件に関するお問い合わせ】  
東京電力ホールディングス株式会社  
広報室 経営報道グループ 03-6373-1111 (代表)

# 2025年度第3四半期決算概要

---

2026年1月29日

東京電力ホールディングス株式会社

※ 本資料に記載の数値は、端数処理の関係で合計等が一致しない場合がある

# 1. 連結決算の概要

## 【2025年度第3四半期決算のポイント】

- **売上高**は、販売電力量が減少したことなどにより減収
- **経常損益**は、販売電力量の減少による減収があったものの、燃料費等調整制度の期ずれ影響が好転したことなどにより、前年同期と同水準
- **四半期純損益**は、災害特別損失の計上などにより減益

(単位: 億円)

	2025年4-12月	2024年4-12月	比較	
			増減	比率(%)
売上高	46,121	49,633	△ 3,511	92.9
営業損益	2,584	3,110	△ 526	83.1
経常損益	3,475	3,487	△ 11	99.7
特別損益	△ 9,762	△ 647	△ 9,114	—
親会社株主に帰属する 四半期純損益	△ 6,626	2,431	△ 9,058	—

## 【2025年度業績予想】

- 2026年1月26日公表時から変更なし

# (参考) 収支諸元表

3

## 販売電力量

(単位: 億kWh)

	2025年4-12月	2024年4-12月	比較	
			増減	比率(%)
総販売電力量	1,573	1,690	△ 117	93.1
小売販売電力量 ※1	1,269	1,383	△ 114	91.8
卸販売電力量 ※2	304	307	△ 3	99.0

※1 EP連結(EP・PinT)とPG(最終保障供給・島嶼)の合計

※2 EPとPG(地帯間含む)とRP連結(RP・東京発電)の合計(間接オークション除き)

## エリア需要

(単位: 億kWh)

	2025年4-12月	2024年4-12月	比較	
			増減	比率(%)
エリア需要	1,972	1,963	+ 10	100.5

## 為替/CIF

	2025年4-12月	2024年4-12月	増減
為替レート(インターバンク)	148.7 円/ドル	152.6 円/ドル	△ 3.9 円/ドル
原油価格(全日本CIF)	72.9 ドル/バーレル ※3	83.7 ドル/バーレル	△ 10.7 ドル/バーレル
原子力設備利用率	—	—	—

※3 2025年度の原油価格は2026年1月22日公表の速報値

## 2. セグメント別の概要

(単位: 億円)

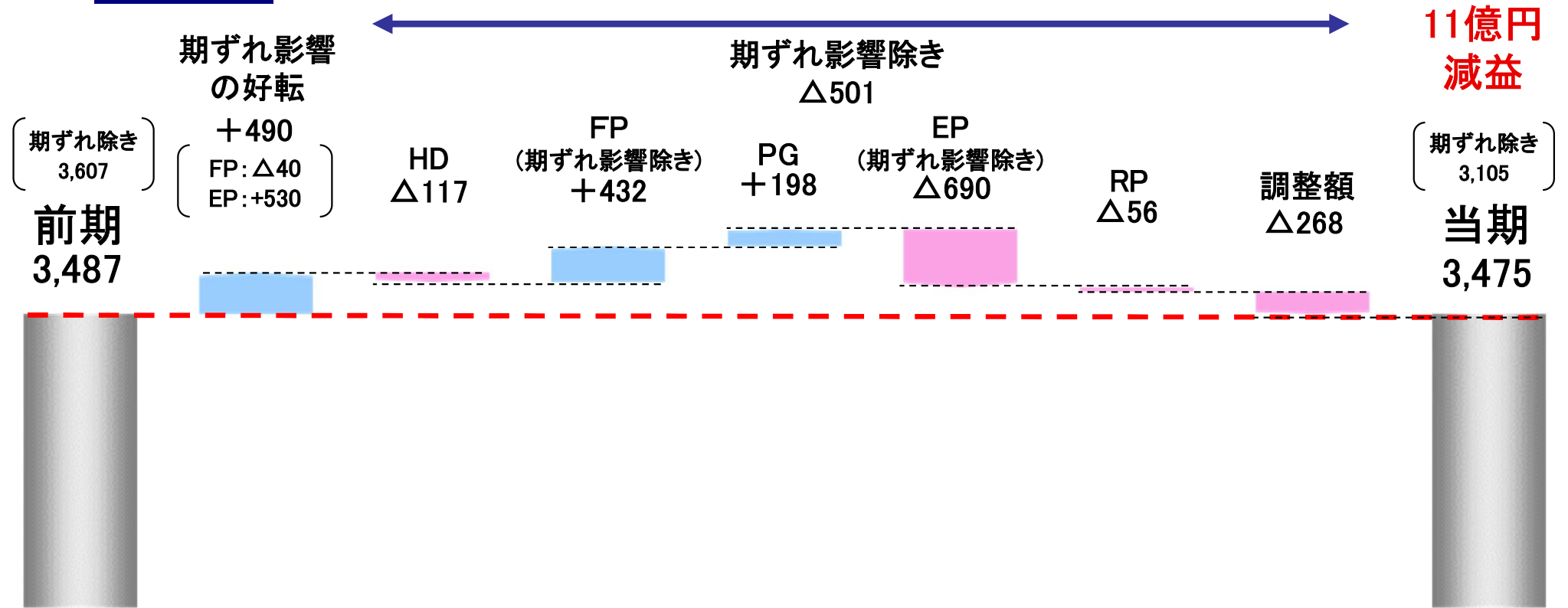
	2025年4-12月	2024年4-12月	比較	
			増減	比率(%)
売 上 高	46,121	49,633	△ 3,511	92.9
東京電力ホールディングス (HD)	4,876	5,247	△ 371	92.9
東京電力燃料&パワー (FP)	27	28	△ 0	97.8
東京電力パワーグリッド (PG)	16,770	17,212	△ 441	97.4
東京電力エナジーパートナー (EP)	36,784	40,628	△ 3,843	90.5
東京電力リニューアブルパワー (RP)	1,517	1,655	△ 137	91.7
調 整 額	△ 13,854	△ 15,138	+ 1,283	—
経 常 損 益	3,475	3,487	△ 11	99.7
期ずれ影響	370	△ 120	+ 490	—
期ずれ影響除き	3,105	3,607	△ 501	86.1
東京電力ホールディングス (HD)	1,194	1,312	△ 117	91.1
東京電力燃料&パワー (FP)	899	507	+ 392	177.4
期ずれ影響	120	160	△ 40	75.0
期ずれ影響除き	779	347	+ 432	224.5
東京電力パワーグリッド (PG)	1,241	1,042	+ 198	119.0
東京電力エナジーパートナー (EP)	1,386	1,546	△ 160	89.7
期ずれ影響	250	△ 280	+ 530	—
期ずれ影響除き	1,136	1,826	△ 690	62.2
東京電力リニューアブルパワー (RP)	459	515	△ 56	89.1
調 整 額	△ 1,705	△ 1,437	△ 268	—

### 3. セグメント別のポイント

- HD: 受取配当金が増加した一方、卸電力販売の減少などにより**減益**
- FP: 海外・再エネ発電事業利益の増加などにより**増益**
- PG: 需給調整に係る費用の減少などにより**増益**
- EP: 販売電力量の減少などにより**減益**
- RP: 卸電力販売の減少などにより**減益**

(参考) **経常損益** 期ずれ影響・期ずれ影響除き

(単位: 億円)



## 4. 連結特別損益

(単位: 億円)

	2025年4-12月	2024年4-12月	比 較
特別利益	—	—	—
特別損失	9,762	647	+ 9,114
災害特別損失	※1 9,056	—	+ 9,056
原子力損害賠償費	※2 706	647	+ 58
特別損益	△ 9,762	△ 647	△ 9,114

※1 東北地方太平洋沖地震により被災した資産の復旧等に要する見積り増

2025年7月23日に開催された原子力損害賠償・廃炉等支援機構の燃料デブリ取り出し工法評価小委員会において、燃料デブリ取り出しに係る準備作業のあり方が示されたことなどを踏まえた、新たに見込まれる取り出し準備の作業費用等

※2 出荷制限指示等による損害、風評被害および間接損害等その他に係る見積額の算定期間延長による増加等

## 5. 連結財政状態

- 総資産残高は、流動資産が減少した一方、固定資産の増加により 114億円増加
- 負債残高は、災害損失引当金の増加などにより 6,760億円増加
- 純資産残高は、親会社株主に帰属する四半期純損失の計上などにより 6,646億円減少
- 自己資本比率は、4.5ポイント悪化

2025年3月末 BS

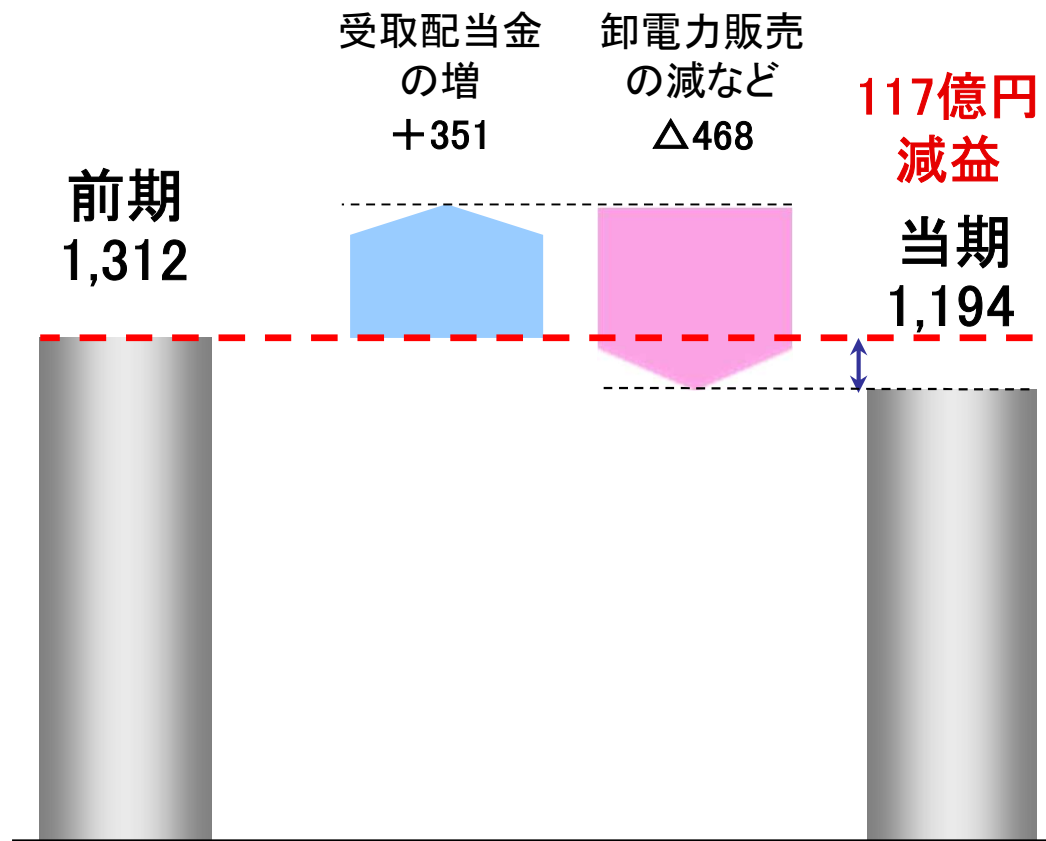
<p><b>資産</b> 14兆9,869億円</p>	<p><b>負債</b> 11兆2,008億円</p>	<p><b>負債の増</b> <b>+6,760億円</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・災害損失引当金 +8,946億円</li> <li>・有利子負債 +782億円</li> <li>・未払金 △797億円</li> <li>・買掛金 △898億円</li> <li>・未払費用 △1,487億円</li> </ul> <p><b>純資産の減</b> <b>△6,646億円</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・その他の包括利益累計額 △28億円</li> <li>・親会社株主に帰属する 四半期純損失 △6,626億円</li> </ul> <p><b>4.5ポイント悪化</b></p>
<p><b>自己資本比率</b> <b>25.1%</b></p>	<p><b>純資産</b> 3兆7,861億円</p>	

2025年12月末 BS

<p><b>資産</b> 14兆9,984億円</p> <p><b>資産の増</b> <b>+114億円</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・投資その他の資産 +1,335億円</li> <li>・固定資産仮勘定 +1,267億円</li> <li>・流動資産 △2,935億円</li> </ul>	<p><b>負債</b> 11兆8,769億円</p>
<p><b>自己資本比率</b> <b>20.6%</b></p>	<p><b>純資産</b> 3兆1,215億円</p>

## 経常損益

(単位: 億円)



## 収支構造

収益は、配当収入や廃炉等負担金収益、経営サポート料や原子力の卸電力販売など。費用は、主に原子力発電設備の修繕費や減価償却費、原子力損害賠償・廃炉等支援機構への一般負担金、特別負担金など。

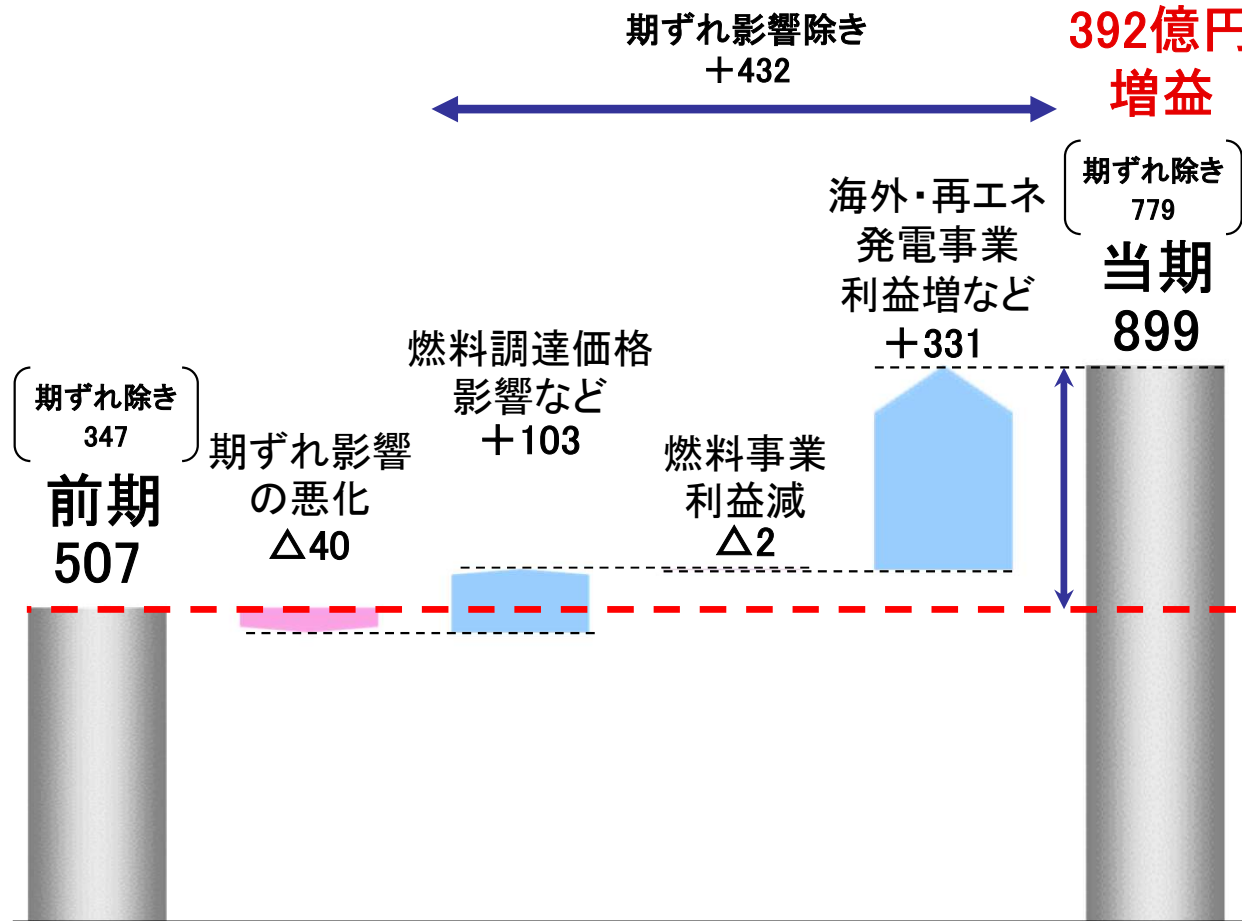
## 経常損益

(単位: 億円)

	2025年度	2024年度	増減
4-6月	1,629	1,516	+ 113
4-9月	1,423	1,388	+ 34
4-12月	1,194	1,312	△ 117
4-3月		△ 507	

## 経常損益

(単位: 億円)



## 収支構造

主な損益は、JERAの需給収支などによる持分法投資損益。

## 期ずれ影響(JERA持分影響)

(単位: 億円)

	2025年度	2024年度	増減
4-6月	+ 220	+ 100	+ 120
4-9月	+ 330	+ 80	+ 250
4-12月	+ 120	+ 160	△ 40
4-3月		+ 200	

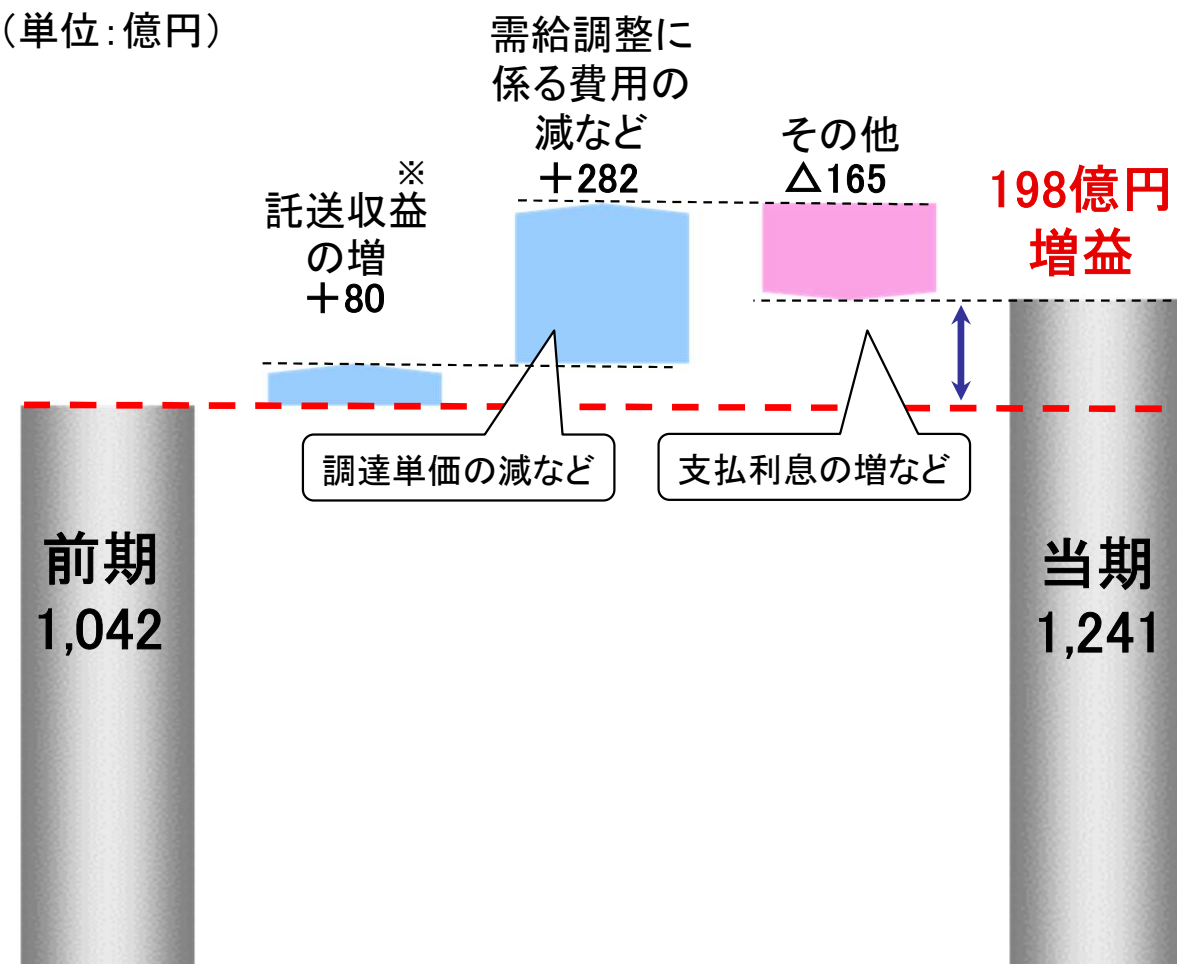
## 経常損益

(単位: 億円)

	2025年度	2024年度	増減
4-6月	394	387	+ 6
4-9月	727	529	+ 197
4-12月	899	507	+ 392
4-3月		577	

## 経常損益

(単位: 億円)



※ 託送収益はインバランス収益の影響を除いている

## 収支構造

売上は、主に託送収益で、エリア需要によって変動。費用は、主に送配電設備の修繕費や減価償却費など。

## エリア需要

(単位: 億kWh)

	2025年度	2024年度	増減
4-12月	1,972	1,963	+ 10

## 経常損益

(単位: 億円)

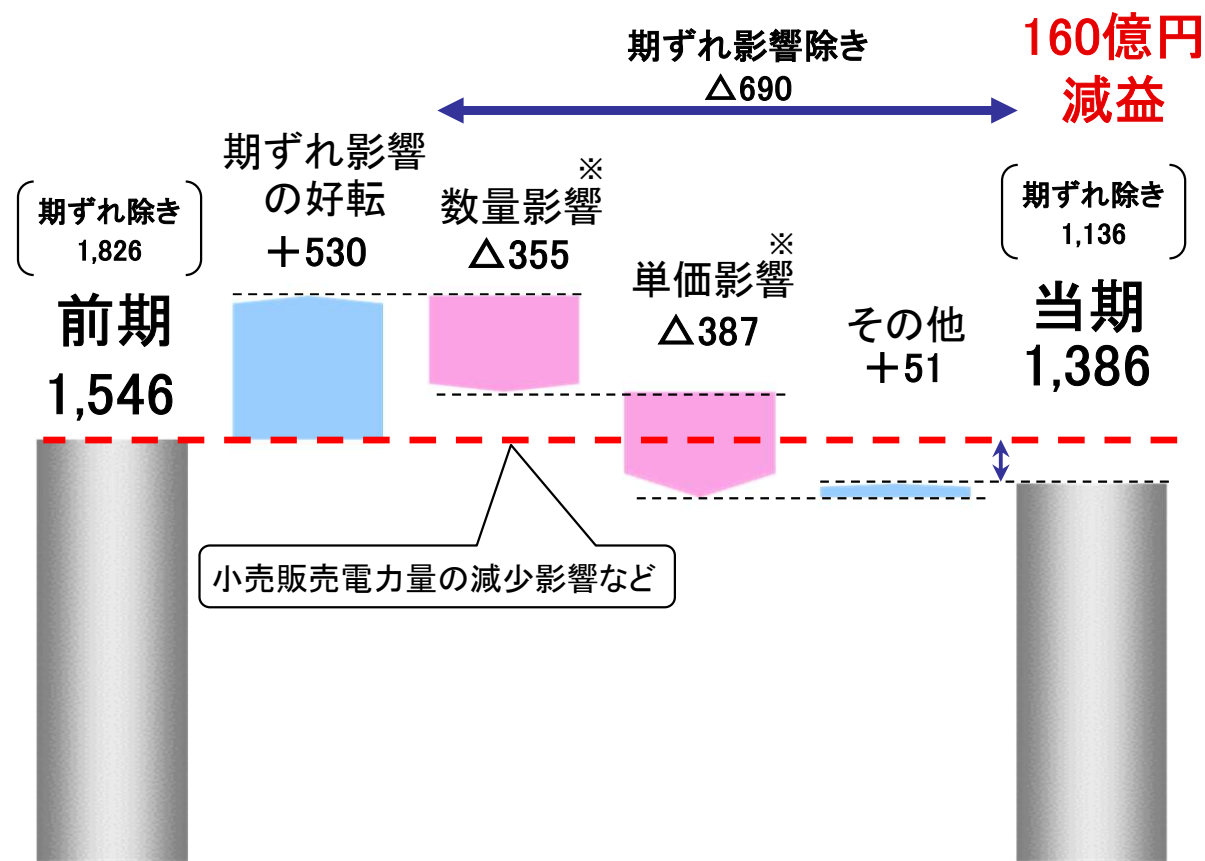
	2025年度	2024年度	増減
4-6月	224	117	+ 107
4-9月	939	813	+ 125
4-12月	1,241	1,042	+ 198
4-3月		549	

# (参考) EP前年同期比較

11

## 経常損益

(単位: 億円)



※ 販売影響と調達影響の差引を示している

## 収支構造

売上は、主に電気料収入で、販売電力量によって変動。  
費用は、主に購入電力料や接続供給託送料など。

### 小売販売電力量(EP連結) (単位: 億kWh)

	2025年4-12月	2024年4-12月	増減
電灯	408	412	Δ 5
電力	858	964	Δ 106
合計	1,266	1,376	Δ 111

競争要因Δ109、気温影響+2、その他Δ4

### 期ずれ影響 (単位: 億円)

	2025年度	2024年度	増減
4-6月	+ 180	Δ 10	+ 190
4-9月	+ 170	Δ 390	+ 560
4-12月	+ 250	Δ 280	+ 530
4-3月		Δ 180	

### ガス件数(EP単体)

2025年12月末	2025年3月末
約149万件	約148万件

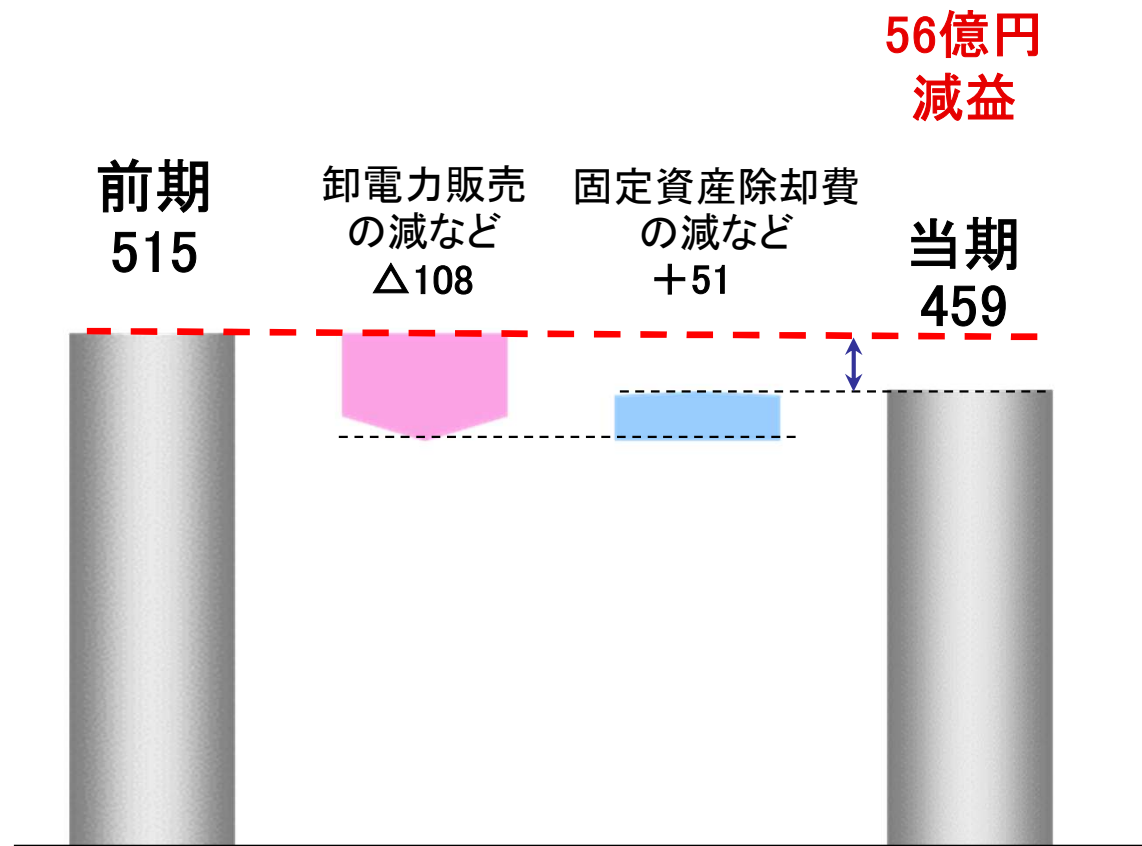
### 経常損益 (単位: 億円)

	2025年度	2024年度	増減
4-6月	306	214	+ 91
4-9月	1,078	796	+ 282
4-12月	1,386	1,546	Δ 160
4-3月		2,879	

TEPCO

## 経常損益

(単位: 億円)



## 収支構造

売上は、主に水力・新エネルギーの卸電力販売。費用は、主に減価償却費や修繕費。

## 出水率

(単位: %)

	2025年度	2024年度	増減
4-12月	94.5	98.8	△ 4.3

## 経常損益

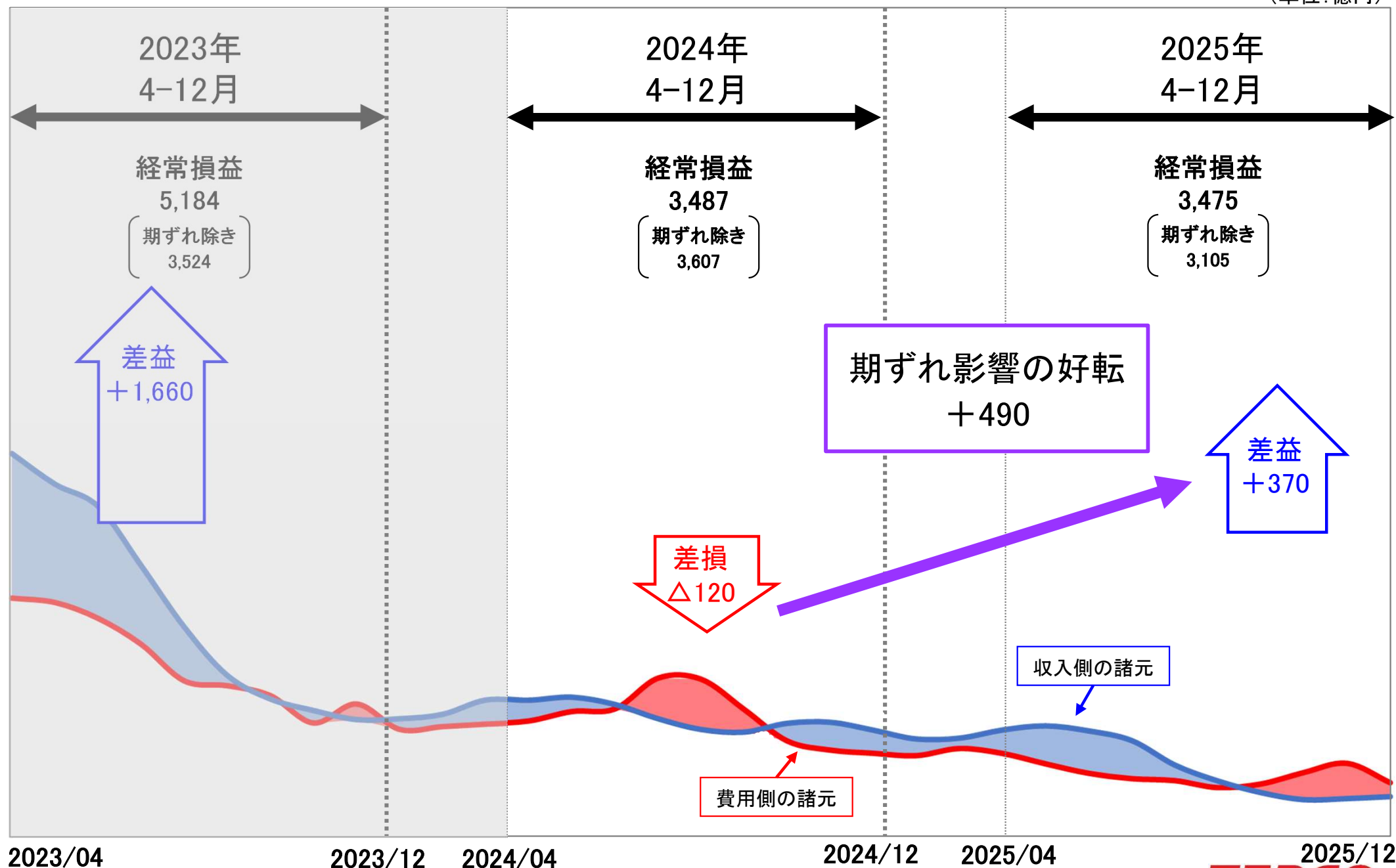
(単位: 億円)

	2025年度	2024年度	増減
4-6月	235	201	+ 34
4-9月	433	403	+ 29
4-12月	459	515	△ 56
4-3月		536	

# (参考) 期ずれ影響のイメージ

13

(単位: 億円)

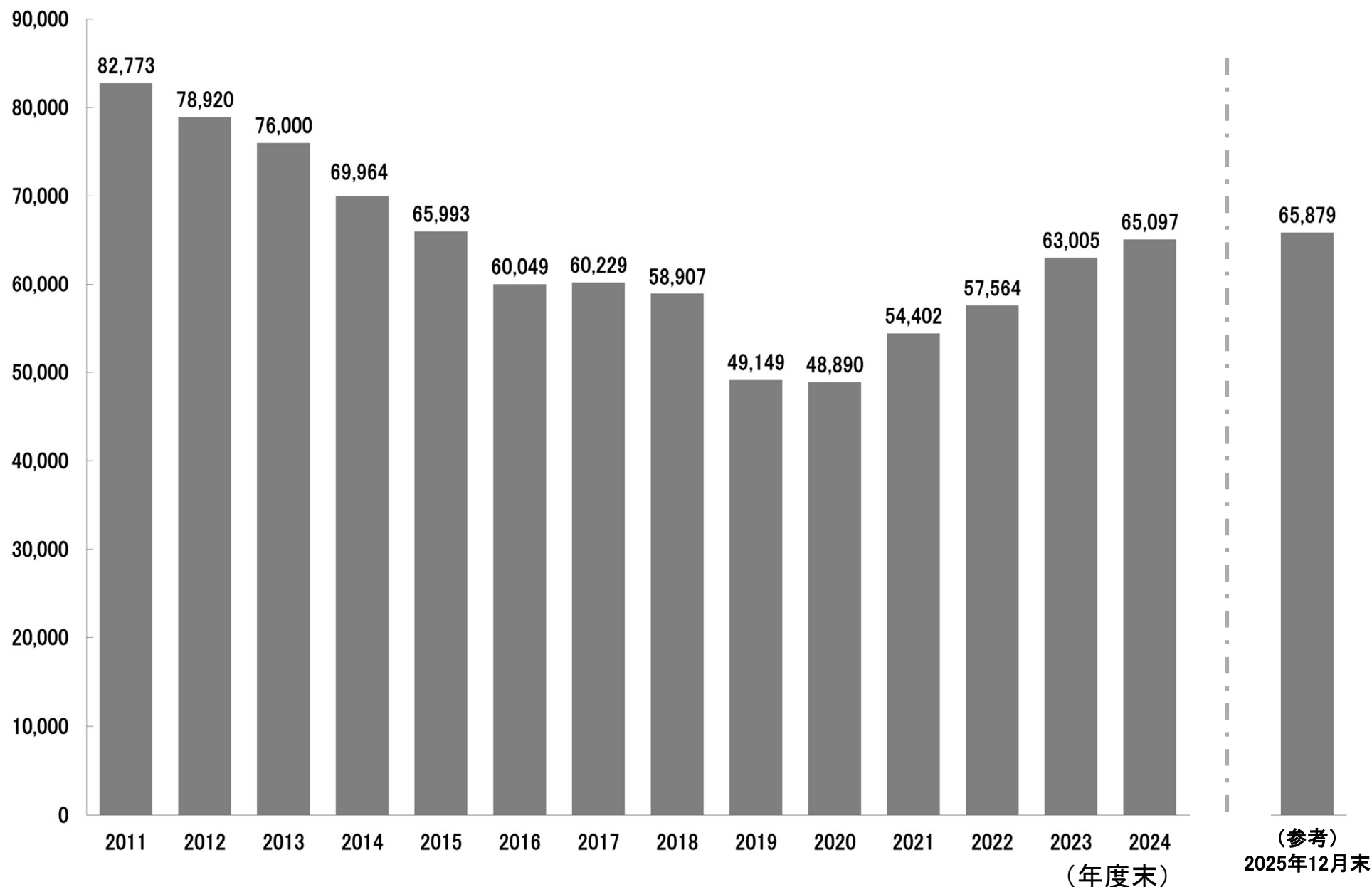


TEPCO

# (参考) 有利子負債残高推移

14

(億円)

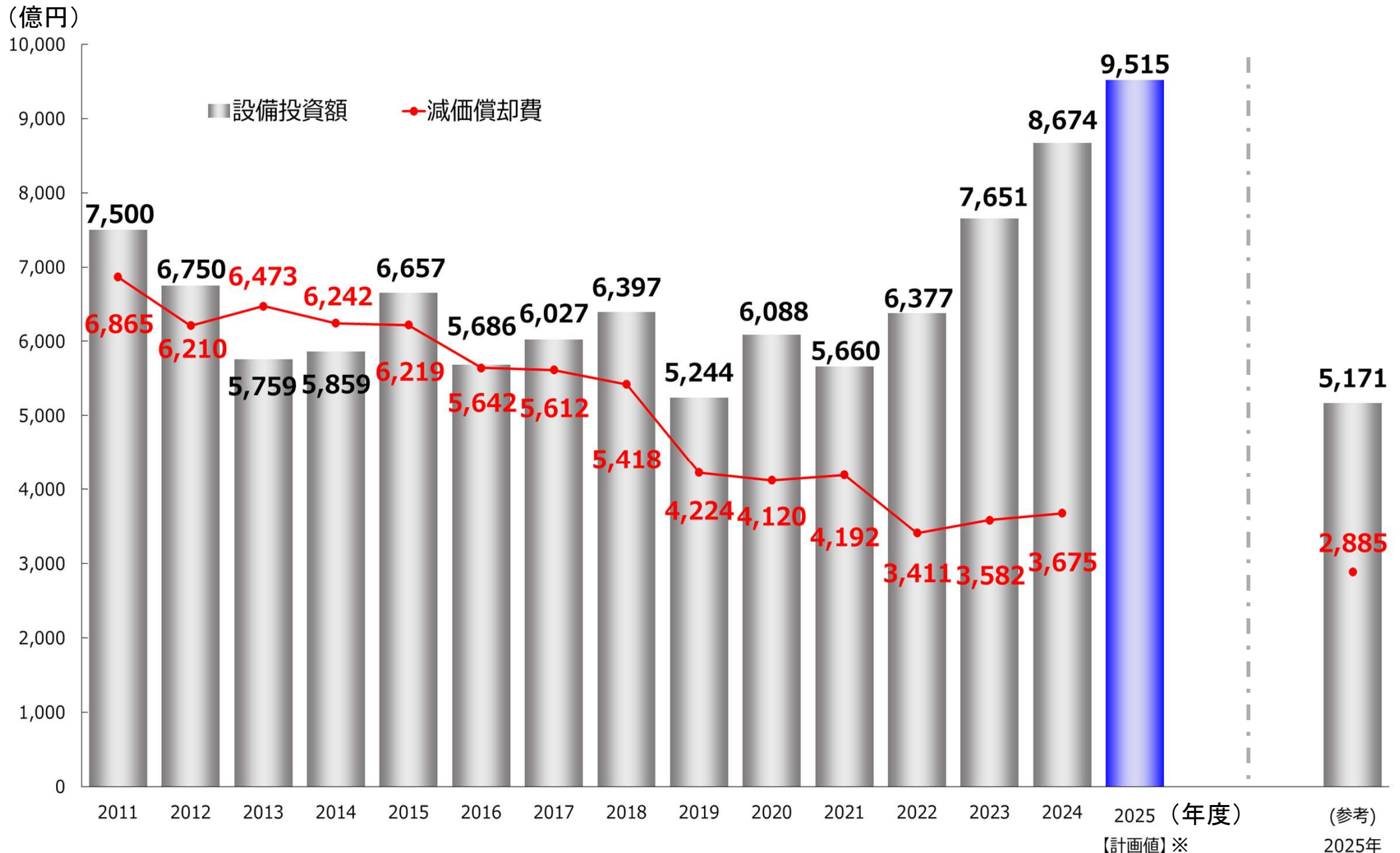


※2015年度までは旧東京電力単体、2016年度以降は連結の実績

**TEPCO**

# (参考) 設備投資額、減価償却費推移

15



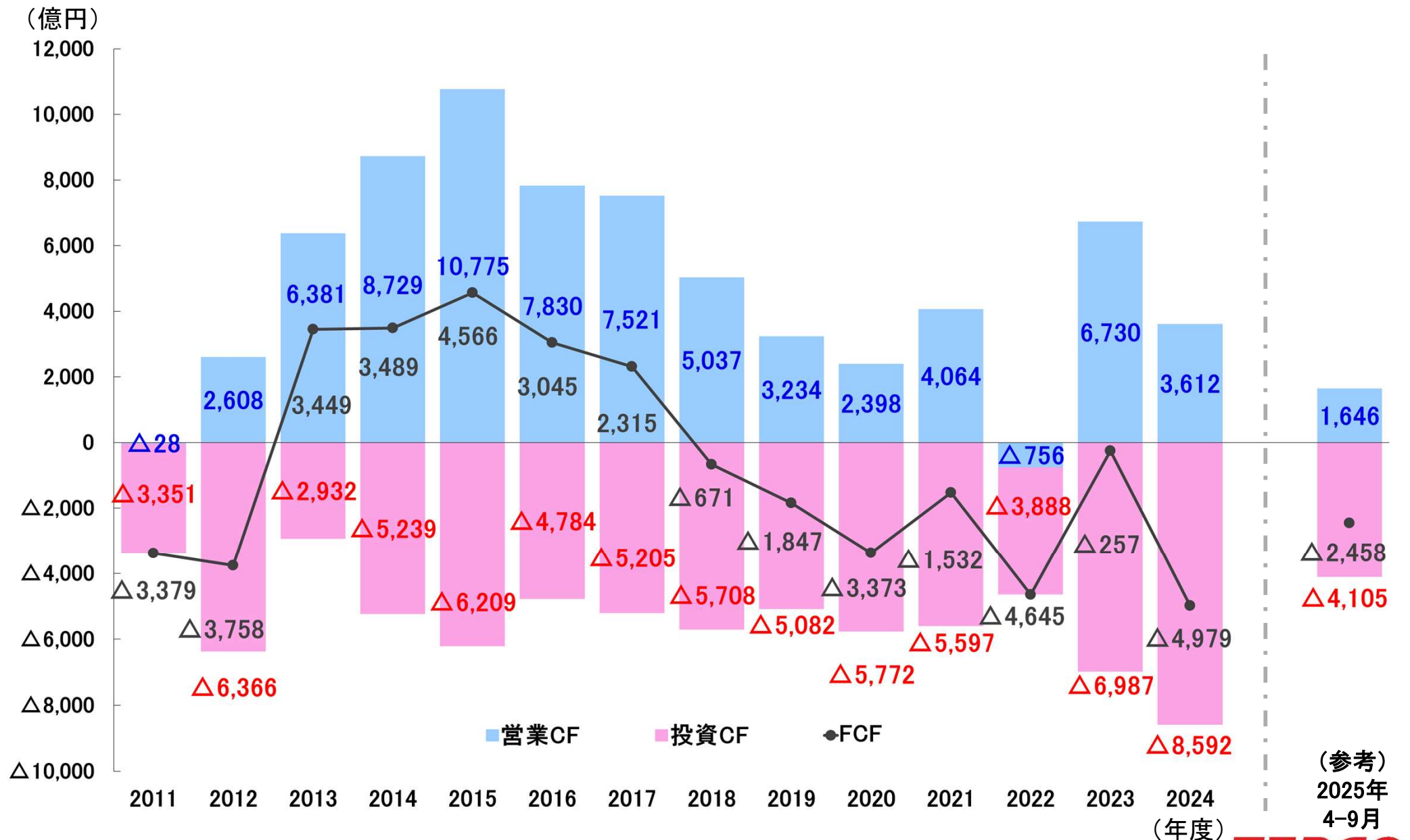
※東京電力ホールディングス2024年度有価証券報告書「3 【設備の新設、除却等の計画】」より記載

**TEPCO**

# (参考) FCF推移

16

- 2025年4-9月におけるFCFは2,458億円のマイナス



TEPCO

## 6. 2025年度業績予想

17

(単位: 億円)

	2025年度 (予想)	2024年度 (実績)	増減
売上高	64,620	68,103	△ 3,480
営業損益	2,280	2,344	△ 60
経常損益	2,770	2,544	+ 230
特別損益	△ 9,020	△ 557	△ 8,460
親会社株主に帰属する 当期純損益	△ 6,410	1,612	△ 8,020

※ 特別負担金500億円を仮置きしております

※ 2026年1月26日に公表した内容から変更なし

**TEPCO**

# (参考) 2025年度業績予想(主要諸元)

18

(単位: 億kWh)

	2025年度 (予想)	2024年度 (実績)	比較	
			増減	比率(%)
総販売電力量	2,165	2,286	△ 121	94.7
小売販売電力量	1,720	1,872	△ 152	91.9
卸販売電力量	445	414	+ 31	107.5
エリア需要	2,678	2,675	+ 3	100.1

	2025年度 (予想)	2024年度 (実績)	増減
為替レート(インターバンク)	148 円/ドル程度	152.6 円/ドル	△ 5 円/ドル程度
原油価格(全日本 CIF)	73 ドル/バレル程度	82.4 ドル/バレル	△ 9/バレル程度
原子力設備利用率	2%程度	-	+ 2%程度

※ 2026年1月26日に公表した内容から変更なし

**TEPCO**

# (参考) 2025年度業績予想(セグメント別の概要)

19

(単位: 億円)

	2025年度 (予想)	2024年度 (実績)	増減
売上高	64,620	68,103	△ 3,480
東京電力ホールディングス (HD)	8,110	7,962	+ 150
東京電力フュエル&パワー (FP)	40	37	+ 0
東京電力パワーグリッド (PG)	23,600	23,452	+ 150
東京電力エナジーパートナー (EP)	50,370	55,598	△ 5,230
東京電力リニューアブルパワー (RP)	1,970	2,121	△ 150
調整額	△ 19,470	△ 21,068	+ 1,600
経常損益	2,770	2,544	+ 230
期ずれ影響	220	20	+ 200
期ずれ影響除き	2,550	2,524	+ 30
東京電力ホールディングス (HD)	700	△ 507	+ 1,210
東京電力フュエル&パワー (FP)	900	577	+ 320
期ずれ影響	150	200	△ 50
期ずれ影響除き	750	377	+ 370
東京電力パワーグリッド (PG)	600	549	+ 50
東京電力エナジーパートナー (EP)	1,610	2,879	△ 1,270
期ずれ影響	70	△ 180	+ 250
期ずれ影響除き	1,540	3,059	△ 1,520
東京電力リニューアブルパワー (RP)	340	536	△ 200
調整額	△ 1,380	△ 1,490	+ 110

※ 2026年1月26日に公表した内容から変更なし

TEPCO

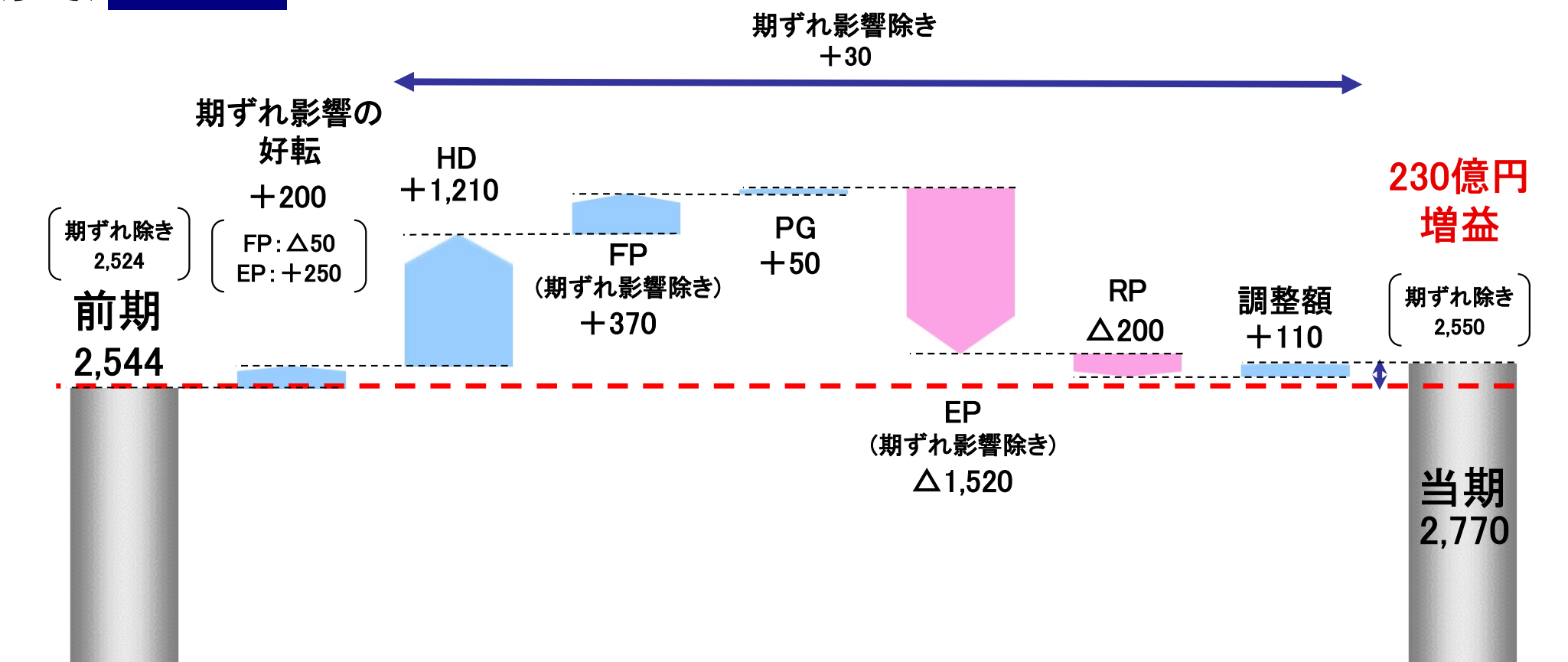
# (参考) 2025年度業績予想(セグメント別のポイント)

20

- HD: 受取配当金の増加などにより**増益**
- FP: 海外・再エネ発電事業利益増などにより**増益**
- PG: 需給調整に係る費用の減少などにより**増益**
- EP: 調達単価の増などにより**減益**
- RP: 卸電力販売の減などにより**減益**

(参考) **経常損益** 期ずれ影響・期ずれ影響除き

(単位: 億円)



※ 2026年1月26日に公表した内容から変更なし

TEPCO