

2015年3月期第2四半期 決算概要



(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。

(例：2015年3月期は「2014年度」と表記)

資料内の「2Q」表記は4月から9月までの期間を指します。

決算概要①

1

■ 連結

- ・売上高は、2010年度第2四半期以降 5年連続の増収
- ・2010年度第2四半期以来 4年ぶりの経常利益および四半期純利益

(億円, %)

| | 2014/2Q (A) | 2013/2Q (B) | 増減 | |
|--------|----------------|----------------|-------|---------|
| | | | (A-B) | (A-B)/B |
| 売上高 | 15,260 | 13,674 | 1,586 | 11.6 |
| 営業損益 | 695 | △ 119 | 815 | - |
| 経常損益 | 384 | △ 270 | 655 | - |
| 四半期純損益 | 461 | △ 167 | 629 | - |

■ 個別

(億円, %)

| | 2014/2Q (A) | 2013/2Q (B) | 増減 | |
|--------|----------------|----------------|-------|---------|
| | | | (A-B) | (A-B)/B |
| 売上高 | 14,378 | 12,826 | 1,551 | 12.1 |
| 営業損益 | 638 | △ 192 | 831 | - |
| 経常損益 | 307 | △ 320 | 628 | - |
| 四半期純損益 | 406 | △ 180 | 587 | - |

■ 主要諸元

| 項目 | 2014/2Q (A) | 2013/2Q (B) | 増減 (A-B) |
|----------------|----------------|----------------|-------------|
| 販売電力量 (億kWh) | 612 | 628 | △ 16 |
| 原油CIF価格 (\$/b) | 109.5 | 107.7 | 1.8 |
| 為替レート(円/ドル) | 103 | 99 | 4 |

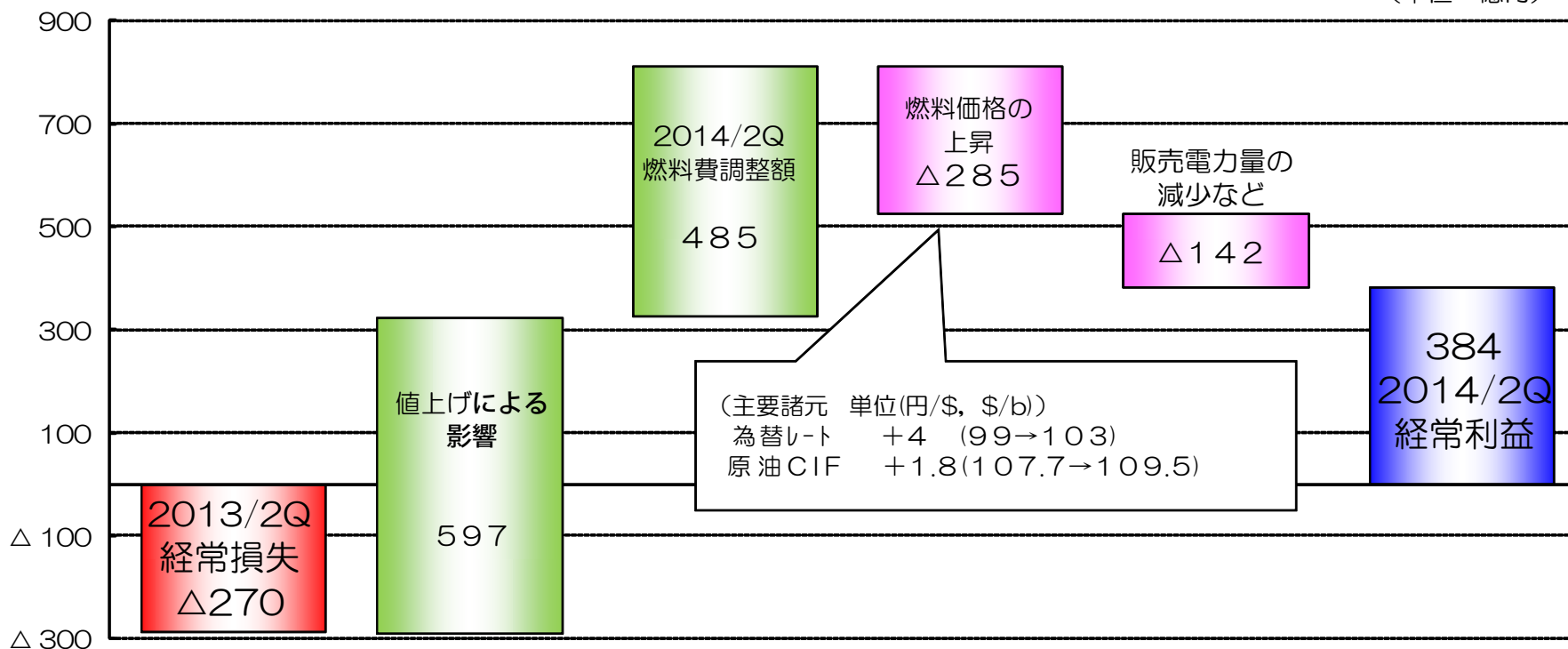
※ 2014年度第2四半期の原油CIF価格は速報値

＜前年同期比較 連結経常損益の主な変動要因＞

| | | |
|----------|-----------------|--------|
| ■ 収支向上要因 | ・ 値上げによる影響 | 597億円 |
| | ・ 2014/2Q燃料費調整額 | 485億円 |
| ■ 収支悪化要因 | ・ 燃料価格の上昇 | △285億円 |
| | ・ 販売電力量の減少 など | △142億円 |

【連結経常損益の変動要因】

(単位：億円)



<規制対象需要>

- 電灯 夏季の気温が前年に比べ低めに推移したことによる冷房設備の稼動減や節電の影響などから、前年同期に比べ 6.0%減少し 152億kWh
- 電力 気温影響による冷房設備の稼動減などから 6.8%減少し 28億kWh

<自由化対象需要>

- 業務用 気温影響による冷房設備の稼動減などから 3.6%減少し 110億kWh
- 産業用 機械の生産増はあったが、その他の産業の生産減などから、前年同期並みの 322億kWh

(億kWh, %)

| | | 2014/2Q (A) | 2013/2Q (B) | 増減 | |
|-------------|----------|----------------|----------------|-------|---------|
| | | | | (A-B) | (A-B)/B |
| 規制対象 需要 | 電灯 | 152 | 162 | △ 10 | △ 6.0 |
| | 電力 | 28 | 30 | △ 2 | △ 6.8 |
| | 計 | 180 | 192 | △ 12 | △ 6.1 |
| 自由化対象 需要 | 業務用 | 110 | 114 | △ 4 | △ 3.6 |
| | 産業用他 | 322 | 322 | 0 | 0.0 |
| | (うち大口電力) | (261) | (261) | (0) | (0.3) |
| | 計 | 432 | 436 | △ 4 | △ 0.9 |
| 合計 | | 612 | 628 | △ 16 | △ 2.5 |

- 水力発電量 湧水（出水率2014/2Q：93.5% 2013/2Q：88.6%）ではあったが、2億kWh増加
- 融通・他社受電量 他の電力会社への応援融通が増加したことなどにより、15億kWh減少
- 火力発電量 上記の結果などにより、10億kWh減少

(億kWh, %)

| | | 2014/2Q (A) | 2013/2Q (B) | 増減 | |
|---------|----------------|----------------|----------------|------------|---------|
| | | | | (A-B) | (A-B)/B |
| 自 社 | 水力 (出水率) | 48 (93.5) | 46 (88.6) | 2 (4.9) | 5.2 |
| | 火力 | 572 | 582 | △ 10 | △ 1.7 |
| | 原子力 (設備利用率) | — (—) | — (—) | — (—) | — |
| | 新エネルギー | 0 | 0 | △ 0 | △ 30.1 |
| 融通・他社受電 | | 44 | 59 | △ 15 | △ 25.5 |
| 揚水用 | | △ 5 | △ 7 | 2 | △ 30.5 |
| 合計 | | 659 | 680 | △ 21 | △ 3.0 |

個別収支比較表①

(億円, %)

| | 2014/2Q (A) | 2013/2Q (B) | 増減 | | 主な増減要因 |
|-----------------|----------------|----------------|-------|---------|--------------------------------------------------------------|
| | | | (A-B) | (A-B)/B | |
| 電灯電力料 | 12,616 | 11,676 | 939 | 8.0 | 値上げによる影響 +597 2014/2Q 燃料費調整額 +485 販売電力量の減 Δ 285 |
| 販売電力料・ 託送収益等 | 637 | 406 | 231 | 56.9 | |
| 再工不特措法交付金 | 498 | 280 | 218 | 77.7 | |
| その他収益 | 132 | 112 | 20 | 17.8 | |
| 電気事業営業収益 | 13,885 | 12,476 | 1,408 | 11.3 | |
| 附帯事業営業収益 | 493 | 350 | 143 | 40.9 | ガス供給事業の増 |
| 営業収益計 (売上高) | 14,378 | 12,826 | 1,551 | 12.1 | |

(億円未満切り捨て)

個別収支比較表②

(億円, %)

| | 2014/2Q (A) | 2013/2Q (B) | 増減 | | 主な増減要因 |
|--------------|----------------|----------------|-------|---------|-----------------------------------------|
| | | | (A-B) | (A-B)/B | |
| 人件費 | 908 | 948 | △ 39 | △ 4.2 | |
| 燃料費 | 6,311 | 6,209 | 101 | 1.6 | 〔火力燃料費 +101 (数量減 △184、燃料価格の上昇 +285)〕 |
| 原子力バックフィット費用 | 83 | 74 | 8 | 12.0 | |
| 購入電力料・託送料等 | 1,491 | 1,326 | 165 | 12.5 | 再生可能エネルギーの買取増 |
| 修繕費 | 1,260 | 969 | 291 | 30.1 | 流通設備の劣化更新の増など |
| 減価償却費 | 1,255 | 1,269 | △ 13 | △ 1.1 | |
| 公租公課 | 673 | 631 | 42 | 6.7 | |
| 再エネ特措法納付金 | 367 | 187 | 179 | 96.0 | 再生エネルギーの買取増 |
| その他費用 | 909 | 1,037 | △ 127 | △ 12.3 | |
| 電気事業営業費用 | 13,262 | 12,653 | 609 | 4.8 | |
| 附帯事業営業費用 | 477 | 366 | 111 | 30.3 | ガス供給事業の増 |
| 営業費用計 | 13,740 | 13,019 | 720 | 5.5 | |

(億円未満切り捨て)

個別収支比較表③

(億円, %)

| | 2014/2Q (A) | 2013/2Q (B) | 増減 | | 主な増減要因 | |
|--------|----------------|----------------|--------|---------|----------------------------|-----------------------|
| | | | (A-B) | (A-B)/B | | |
| 営業損益 | 638 | △ 192 | 831 | — | 〔電気事業 +799〕 〔附帯事業 + 32〕 | |
| 営業外収益 | 70 | 109 | △ 39 | △ 35.7 | | |
| 営業外費用 | 401 | 237 | 163 | 69.0 | | |
| 経常損益 | 経常収益 | 14,449 | 12,936 | 1,512 | 11.7 | — 当社設備不具合事象に係る解決金等の受領 |
| | 経常費用 | 14,141 | 13,256 | 884 | 6.7 | |
| | | 307 | △ 320 | 628 | — | |
| 湯水準備金 | △ 29 | △ 79 | 50 | — | | |
| 特別利益 | 284 | — | 284 | — | | |
| 法人税等 | 215 | △ 60 | 275 | — | | |
| 四半期純損益 | 406 | △ 180 | 587 | — | | |

(億円未満切り捨て)

連結収支比較表

8

(億円, %)

| | | 2014/2Q (A) | 2013/2Q (B) | 増減 | |
|--------|-------|----------------|----------------|-------|---------|
| | | | | (A-B) | (A-B)/B |
| 売上高 | 電気事業 | 13,877 | 12,469 | 1,408 | 11.3 |
| | その他事業 | 1,383 | 1,204 | 178 | 14.8 |
| | | 15,260 | 13,674 | 1,586 | 11.6 |
| 営業損益 | 電気事業 | 634 | △ 139 | 774 | — |
| | その他事業 | 60 | 20 | 40 | 201.2 |
| | | 695 | △ 119 | 815 | — |
| 経常損益 | | 384 | △ 270 | 655 | — |
| 湯水準備金 | | △ 29 | △ 79 | 50 | — |
| 特別利益 | | 284 | — | 284 | — |
| 法人税等 | | 230 | △ 30 | 260 | — |
| 少数株主利益 | | 6 | 7 | △ 0 | △ 8.7 |
| 四半期純損益 | | 461 | △ 167 | 629 | — |

内部取引相殺消去後

(億円未満切り捨て)

セグメント情報

9

(億円, %)

| | | 2014/2Q (A) | 2013/2Q (B) | 増減 | |
|------|-------------------------|----------------|----------------|--------|---------|
| | | | | (A-B) | (A-B)/B |
| 売上高 | 電気事業 | 13,877 | 12,469 | 1,408 | 11.3 |
| | その他事業 | 1,383 | 1,204 | 178 | 14.8 |
| | (エネルギー事業) | (540) | (391) | (149) | (38.3) |
| | (その他) | (842) | (813) | (28) | (3.5) |
| | | 15,260 | 13,674 | 1,586 | 11.6 |
| 営業損益 | 電気事業 | 622 | △ 176 | 799 | — |
| | その他事業 | 64 | 57 | 6 | 12.0 |
| | (エネルギー事業) | (33) | (△ 10) | (44) | — |
| | (その他) | (30) | (68) | (△ 37) | (△55.4) |
| | 内部取引 (セグメント間ほか) 相殺消去 | 8 | △ 0 | 9 | — |
| | 695 | △ 119 | 815 | — | |

※各事業の営業損益は内部取引 (セグメント間ほか) 相殺消去前

(億円未満切り捨て)

- **資産** 減価償却の進行などにより固定資産が減少したことや、短期投資の減少により流動資産が減少したことから、総資産は、前期末に比べ **1,224億円減少**
- **負債** 有利子負債の減少などにより、負債合計は、前期末に比べ **1,630億円減少**
- **純資産** 四半期純利益などにより、純資産合計は、前期末に比べ **406億円増加**

(億円)

| | 2014/9末 (A) | 2014/3末 (B) | 増減 (A-B) |
|-----|----------------|----------------|-------------|
| 総資産 | 56,597 | 57,821 | △ 1,224 |
| 負債 | 41,819 | 43,450 | △ 1,630 |
| 純資産 | 14,778 | 14,371 | 406 |

| | | | |
|-----------|--------------------|--------------------|----------------------|
| 自己資本比率(%) | 25.5 (23.2) | 24.2 (22.0) | 1.3 (1.2) |
| 有利子負債残高 | 30,686 (31,084) | 32,600 (32,946) | △ 1,914 (△ 1,861) |

()内は個別

(億円未満切り捨て)

連結キャッシュ・フロー比較表

11

■営業活動によるキャッシュ・フロー

電気事業において、電気料金の値上げや燃料費調整額などにより電灯電力料収入が増加したことなどから、前年同期に比べ1,429億円増加

■投資活動によるキャッシュ・フロー

固定資産の取得による支出が減少したものの、当期において投融資による支出が回収による収入を上回ったことなどにより、前年同期に比べ14億円増加

(億円)

| | 2014/2Q (A) | 2013/2Q (B) | 増減 (A-B) |
|--------------------------|----------------|----------------|-------------|
| 営業活動による キャッシュ・フロー (a) | 1,954 | 525 | 1,429 |
| 投資活動による キャッシュ・フロー (b) | △ 1,291 | △ 1,277 | △ 14 |
| 財務活動による キャッシュ・フロー | △ 1,928 | △ 50 | △ 1,878 |
| フリー・キャッシュ・ フロー (a+b) | 663 | △ 751 | 1,414 |

| | 2014/9末 (A) | 2014/3末 (B) | 増減 (A-B) |
|--------------------|----------------|----------------|-------------|
| 現金及び現金同等物の 期末残高 | 4,109 | 5,367 | △ 1,258 |

(億円未満切り捨て)

2014年度 業績見通しの概要

12

■ 連結

(億円)

| | 2014年度予想 今回公表 (A) | 2014年度予想 7/31公表 (B) | 増減 (A)-(B) |
|-------|-------------------------|---------------------------|---------------|
| 売上高 | 31,200 | 30,900 | 300 |
| 営業損益 | 750 | 750 | — |
| 経常損益 | 300 | 300 | — |
| 当期純損益 | 380 | 380 | — |

■ 個別

(億円)

| | 2014年度予想 今回公表 (A) | 2014年度予想 7/31公表 (B) | 増減 (A)-(B) |
|-------|-------------------------|---------------------------|---------------|
| 売上高 | 29,000 | 28,700 | 300 |
| 営業損益 | 600 | 600 | — |
| 経常損益 | 200 | 200 | — |
| 当期純損益 | 330 | 330 | — |

■ 主要諸元

| | 2014年度予想 今回公表 (A) | 2014年度予想 7/31公表 (B) | 増減 (A)-(B) | 変動影響額 (億円) |
|-------------------|-------------------------|---------------------------|---------------|----------------|
| 販売電力量 (億kWh) | 1,249 程度 | 1,255 程度 | △6 程度 | 1% 40 |
| 原油C I F 価格 (\$/b) | 107 程度 | 110 程度 | △3 程度 | 1\$/b 100 ※1,2 |
| 為替レート(円/\$) | 107 程度 | 102 程度 | 5 程度 | 1円/\$ 120 ※1 |

※1 燃料費に対する変動影響額を記載しています。なお、原油CIF価格および為替レートの変動については、平均燃料価格が変動する場合に燃料費調整制度が適用され、収入に反映されます。

※2 LNG価格は原油価格の影響を受けることから、影響度合いを考慮して算定しています。

2014年度 個別業績見通し（対前期）

13

(億円)

| | 2014年度 予想 (A) | 2013年度 実績 (B) | 増減 (A)-(B) |
|-------|---------------------|---------------------|---------------|
| 売上高 | 29,000 | 26,382 | 2,620 程度 |
| 営業費用 | 28,400 | 27,154 | 1,250 程度 |
| 営業損益 | 600 | △ 772 | 1,370 程度 |
| 経常損益 | 200 | △ 1,041 | 1,240 程度 |
| 当期純損益 | 330 | △ 672 | 1,000 程度 |

■主要諸元

| | 2014年度 予想 (A) | 2013年度 実績 (B) | 増減 (A-B) |
|----------------|---------------------|---------------------|-------------|
| 販売電力量 (億kWh) | 1,249程度 | 1,271 | △ 22程度 |
| 原油CIF価格 (\$/b) | 107程度 | 110.0 | △ 3程度 |
| 為替レート(円/ドル) | 107程度 | 100 | 7程度 |

■ 配当予想について

- 当社は、収支改善に向け電気料金の値上げを実施させていただくとともに、全社を挙げた経営効率化に取り組んでおりますが、今後の収支変動リスクを踏まえ、さらなる取り組みを進める必要があること、また、毀損した財務基盤の強化を図っていく必要もあることから、2014年度の間配当につきましては、見送らせていただきます。
- また、期末配当予想につきましては、現時点では、一定の確度・合理性を以て先行きを見極めることが困難であることから、「未定」としております。

■ 配当の状況

| | 1株当たり配当金 | | |
|----------------|----------|----|----|
| | 中間 | 期末 | 年間 |
| 2014年度 (予想) | 0円 | 未定 | 未定 |
| 2013年度 (実績) | 0円 | 0円 | 0円 |

当資料取扱上のご注意

当資料に記載の将来の計画や見通し等は、現在入手可能な情報に基づき、計画のもとになる前提、予想を含んだ内容を記載しております。

これらの将来の計画や見通し等は、潜在的なリスクや不確実性が含まれており、今後の事業領域を取りまく経済状況、市場の動向等により、実際の結果とは異なる場合がございますので、ご承知おきいただきますようお願い申し上げます。

また、当資料の内容につきましては細心の注意を払っておりますが、掲載された情報の誤りおよび当資料に掲載された情報に基づいて被ったいかなる損害についても、当社は一切責任を負いかねます。