



2007年度決算説明資料

2008年5月7日
関西電力株式会社

資料 目次

| | (Page) |
|----------------------------|----------|
| ■2007年度決算の概要 | |
| ・ 決算概要（連結・個別） | ----- 2 |
| ・ 主要データ（個別） | ----- 3 |
| ・ 経常収益・費用増減（個別） | ----- 4 |
| ・ 貸借対照表の増減（個別） | ----- 5 |
| ・ キャッシュ・フローの増減（連結） | ----- 6 |
| ・ 株主還元 | ----- 7 |
| ・ 2008年度 通期業績予想（連結・個別） | ----- 8 |
| ・ 通期業績予想の増減説明（個別） | ----- 9 |
| | |
| ■グループ事業の決算概要 | |
| ・ グループ事業の決算概要 | ----- 11 |
| ・ ケイ・オプティコム of 決算概要 | ----- 12 |
| ・ グループ事業の2008年度収支見通し | ----- 13 |
| ・ ケイ・オプティコム of 2008年度収支見通し | ----- 14 |
| | |
| ■参考資料 | |

決算概要(連結・個別)

| (単位:億円) | 連結 | | | 個別 | | | 連単倍率 | |
|---------|--------|--------|------------------|--------|--------|------------------|------|------|
| | 2007 | 2006 | 増減 | 2007 | 2006 | 増減 | 2007 | 2006 |
| 売上高 | 26,893 | 25,963 | +929 (+3.6%) | 24,785 | 23,968 | +816 (+3.4%) | 1.09 | 1.08 |
| 営業利益 | 1,871 | 2,716 | △844 (△31.1%) | 1,455 | 2,282 | △826 (△36.2%) | 1.29 | 1.19 |
| 経常利益 | 1,524 | 2,316 | △792 (△34.2%) | 1,109 | 1,893 | △784 (△41.4%) | 1.37 | 1.22 |
| 当期純利益 | 852 | 1,479 | △626 (△42.4%) | 554 | 1,176 | △622 (△52.9%) | 1.54 | 1.26 |

| (単位:億円) | 連結 | | | 個別 | | |
|---------|--------|--------|-----------------|--------|--------|-----------------|
| | 08年3月末 | 07年3月末 | 増減 | 08年3月末 | 07年3月末 | 増減 |
| 総資産 | 67,896 | 68,272 | △376 (△0.6%) | 61,350 | 61,889 | △539 (△0.9%) |
| 有利子負債 | 31,664 | 32,072 | △407 (△1.3%) | 28,133 | 28,465 | △332 (△1.2%) |
| 自己資本比率 | 27.1% | 27.4% | △0.3% | 26.1% | 26.8% | △0.7% |

- 最初に、今回の決算の概要をご説明いたします。
- 2007年度の連結決算は、売上高は増収となりましたが、経常利益・当期純利益ともに、減益となりました。
- 売上高につきましては、電気事業において、総販売電力量が前年度を上回り、電灯電力料収入が増加いたしました。また、グループ事業において、情報通信や総合エネルギーなどで売上を伸ばした結果、連結売上高は929億円増収の2兆6893億円となりました。
- 営業費用につきましては、諸経費の節減に努めたものの、主に電気事業において、燃料価格の高騰と購入電力量の減少や需要増などによる火力発電電力量の増加により、火力燃料費が増加いたしました。また、グループ事業の売上げ増加に伴い費用も増加したことなどにより、連結ベースでは営業費用が1774億円増加し、連結営業利益は、844億円減益の1871億円となりました。
- 以上の結果、連結経常利益は、792億円減益の1524億円となりました。
- また、法令改正に伴い、電気事業において、原子力発電所の廃止措置に関して、放射性廃棄物として取扱う範囲が拡大されたことによる原子力発電施設解体引当金の費用の増加額のうち、過年度相当額241億円を特別損失に計上いたしましたことなどにより、連結当期純利益は、626億円減益の852億円となりました。

主要データ(個別)

| | 2007 | | 2006 | | 増減 |
|----------------------------|---------|-------|---------|-------|-------|
| 総販売電力量(億kWh) (対前年同期比、%) | (102.1) | 1,504 | (100.1) | 1,473 | +32 |
| 電 灯 | (103.8) | 502 | (99.3) | 484 | +18 |
| 電 力※ | (101.4) | 1,002 | (100.5) | 989 | +13 |
| 原子力利用率(%) | | 75.0 | | 77.0 | △2.0 |
| 出水率(%) | | 87.0 | | 101.1 | △14.1 |
| 全日本原油CIF価格(\$/b) | | 78.7 | | 63.5 | +15.2 |
| 為替レート(インターバンク)(円/\$) | | 114 | | 117 | △3 |
| 金利(長期プライムレート)(%) | | 2.30 | | 2.39 | △0.09 |

※電力には特定規模需要も含む

- ここからは、個別決算の内容について、ご説明いたします。
- まずは、個別決算の主なデータについてですが、
- 総販売電力量につきましては、冬場の気温が前年に比べて低く推移し暖房需要が増加したことと、総じて景気が緩やかに回復したことなどにより、2.1%増加の1504億kWhと過去最高を記録いたしました。
- 原子力利用率につきましては、一部の原子力ユニットにおいて蒸気発生器入口管台溶接部に傷が判明したため、定期検査期間を延長したことなどにより、2%低い75.0%となりました。
- 出水率につきましては、渇水の影響により、14.1%低い87.0%となりました。
- 全日本原油CIF価格につきましては、原油先物価格が1バレル100ドルを突破するなど歴史的な高騰の影響もあり、15.2ドル上昇の78.7ドルとなりました。
- 為替レートにつきましては、3円円高の1ドル114円となりました。
- 金利につきましては、0.09%低い2.30%となりました。

| (単位:億円) | 2007 | 2006 | 増減 | 増減説明 |
|---------------------------|--------------------|--------------------|----------------|---------------------------------|
| 経常収益合計 (売上高再掲) | 25,029 (24,785) | 24,228 (23,968) | +800 (+816) | |
| 電灯電力料収入 | 23,445 | 22,810 | +635 | 総販売電力量増加による増+490 単価増による増+150 |
| その他 | 1,583 | 1,418 | +165 | 地帯間・他社販売電力料+83、附帯事業営業収益+87 |
| 経常費用合計 | 23,919 | 22,334 | +1,584 | |
| 人件費 | 2,119 | 2,069 | +49 | 退職給与金+79 |
| 燃料費 | 5,567 | 3,583 | +1,984 | 火力燃料費+2,038 原子燃料費△53 |
| 原子力バックエンド費用 | 1,196 | 1,260 | △63 | 再処理等準備費△72 |
| 修繕費 | 2,295 | 2,354 | △58 | 原子力△56 定検完了台数7台→6台 |
| 公租公課 | 1,519 | 1,574 | △55 | 電源開発促進税△22 固定資産税△15 |
| 減価償却費 | 3,127 | 3,104 | +22 | 原子力+86、送電△34 |
| 購入電力料 | 3,793 | 4,158 | △365 | 地帯間購入電力料△336、他社購入電力料△28 |
| 支払利息 | 526 | 565 | △38 | 有利子負債残高の減△12、繰上返済手数料の減△18 |
| その他 | 3,773 | 3,663 | +109 | 附帯事業営業費用+95 |
| 経常利益 | 1,109 | 1,893 | △784 | |

- 次に、個別決算の経常収益・経常費用の増減要因について、ご説明いたします。
- 総販売電力量の増加と、燃料価格の上昇による燃料費調整額の増加などにより、電灯電力料収入は635億円の増加となり、経常収益は800億円の増収となりました。
- 一方、経常費用は1584億円の増加となりました。
- 経常費用の主な増加要因としましては、「燃料費」の増加があげられます。燃料費は、燃料価格の高騰による影響、購入電力量の減少や販売電力量の増加などによる火力発電電力量の増加に伴い火力燃料費が増加したことなどにより、1984億円増加しました。
- 減少要因としましては、購入電力料の減少があげられます。購入電力料は、一部の購入契約において、契約更改に伴う基本料金の減少や受電電力量の減少に伴う電力量料金の減少などにより、365億円減少しております。
- 以上の結果、経常利益は784億円減益の1109億円となりました。

貸借対照表の増減(個別)

| (単位:億円) | 08年3月末 | 07年3月末 | 増減 | 増減説明 |
|------------|--------|--------|------|---|
| 資産 | 61,350 | 61,889 | △539 | 設備投資による増 +2,688 減価償却による減 △3,161 |
| 負債 | 45,326 | 45,325 | +1 | 有利子負債の減 △332  原子力発電施設解体引当金の増 +385 |
| 純資産 | 16,023 | 16,564 | △540 | 自己株式の増 △207 その他有価証券評価差額金の減 △433 |

- 続きまして、個別決算の貸借対照表について、ご説明いたします。
- 資産については、設備投資が2688億円と減価償却(3161億円)を下回る額となりました。これにより、539億円減少の6兆1350億円となりました。
- 負債については、フリー・キャッシュ・フローなどを活用して、有利子負債を332億円削減しましたが、法令改正に伴い原子力発電施設解体引当金が385億円増加したことなどから、ほぼ前年並みとなりました。
- 純資産については、当期純利益を計上したものの、配当金の支払いや自己株式の取得を行い、さらに、株式市況の悪化に伴い、その他有価証券評価差額金が減少したことなどにより、前年度末に比べて540億円減少の1兆6023億円となりました。

キャッシュ・フローの増減(連結)

| (単位:億円) | 2007 | 2006 | 増減 | 増減説明 |
|---------------|--------|---------|----------|--|
| 営業活動CF | 4,117 | 5,417 | △1,300 | 電灯電力料収入の増 +611 火力燃料代の増 △1,721 |
| 投資活動CF | △3,159 | △3,068 | △90 | 設備投資による支出の増 △477 投融資等の回収による収入の増 +445 |
| (FCF) | (957) | (2,348) | (△1,391) | |
| 財務活動CF | △1,177 | △1,860 | +683 | 有利子負債削減額の減 +760 (2006: △1,167→2007: △407) |

- 次に、連結決算のキャッシュ・フローについて、ご説明いたします。
- 営業活動によるキャッシュ・フローにつきましては、
電灯電力料収入の増加がありましたが、
火力燃料代の増加などにより、1300億円減少の4117億円となりました。
- 投資活動によるキャッシュ・フローにつきましては、投融資等の回収による収入の増加があったものの、設備投資の増加などにより、3159億円と90億円の支出の増加となりました。
- フリー・キャッシュ・フローの957億円は、配当金の支払いや自己株式の取得、有利子負債の削減に活用いたしました。

株主還元

＜2007年度自己資本総還元率＞

$$\begin{aligned}
 \text{07年度自己資本総還元率} &= \frac{\text{07年度の配当金額} \\
 &= \text{1株当たり60円} \quad \text{08年度の自己株式取得額※} \\
 & \quad (553\text{億円}) + \quad (200\text{億円})}{\text{07年度期首の連結自己資本} \quad \text{07年度期末の連結自己資本} \\
 & \quad (18,724\text{億円} + 18,405\text{億円}) / 2} \\
 &= \underline{4.1\%} \text{ (予定)}
 \end{aligned}$$

※自己株式取得額は4月30日発表

＜株主還元方針＞

当社は、配当と自己株式の取得を株主還元と位置付け、2007年度から2012年度の各年度における連結ベースでの自己資本総還元率※を4%程度とすることを目標として株主還元方針としております。この方針に基づき、安定的な配当を維持しつつ、あわせて自己株式の取得を実施いたします。

$$\text{※n年度自己資本総還元率} = \frac{(\text{n年度の配当金額}) + (\text{n+1年度の自己株式取得額})}{\text{n年度の連結自己資本〔期首・期末平均〕}}$$

- 次に、株主還元方針について、ご説明いたします。
- 当社は、配当と自己株式の取得を株主還元と位置付け、2007年度から2012年度の各年度における連結ベースでの「自己資本総還元率」を4%程度とすることを目標といたします。
- 今後も安定的な配当を維持しつつ、株主価値を持続的に向上させていきます。具体的には、2007年度の年間配当総額553億円(1株当たり60円)に加え、2008年度に自己株式の取得を200億円行なう予定でございます。
- その結果、2007年度において、自己資本総還元率が4.1%になり、目標を達成する見込みとなっております。
- また、今回の決議に基づき取得する自己株式については、消却する予定です。

| (単位: 億円) | 連結 | | | 個別 | | |
|--------------|--------|--------|----------------|--------|--------|---------------|
| | 2008予想 | 2007実績 | 増減 | 2008予想 | 2007実績 | 増減 |
| 売上高 | 28,000 | 26,893 | (+4.1%) +1,106 | 25,700 | 24,785 | (+3.7%) +914 |
| 営業利益 | 1,450 | 1,871 | (Δ22.5%) Δ421 | 1,100 | 1,455 | (Δ24.4%) Δ355 |
| 経常利益 | 1,150 | 1,524 | (Δ24.6%) Δ374 | 800 | 1,109 | (Δ27.9%) Δ309 |
| 当期純利益 | 690 | 852 | (Δ19.1%) Δ162 | 460 | 554 | (Δ17.0%) Δ94 |

<主要データ>

<影響額>

| | 2008予想 | | 2007実績 | | (単位: 億円) | 2008予想 | | 2007実績 | |
|----------------------|--------|--------|-----------------------|--------|----------|--------|--------|--------|--------|
| | 2008予想 | 2007実績 | 2008予想 | 2007実績 | | 2008予想 | 2007実績 | 2008予想 | 2007実績 |
| 総販売電力量(億kWh) | 1,492 | 1,504 | 原子力利用率: 1% | 82 | 75 | | | | |
| 原子力利用率(%) | 75.8 | 75.0 | 出水率: 1% | 14 | 12 | | | | |
| 出水率(%) | 100.0 | 87.0 | 全日本原油CIF価格: 1\$/b | 49 | 60 | | | | |
| 全日本原油CIF価格(\$/b) | 95程度 | 78.7 | 為替レート(インターバンク): 1円/\$ | 65 | 57 | | | | |
| 為替レート(インターバンク)(円/\$) | 105程度 | 114 | 金利(長期プライムレート): 1% | 56 | 37 | | | | |
| 金利(長期プライムレート)(%) | 2.0程度 | 2.30 | | | | | | | |

【2008年度配当予想】

| | 中間 | 期末 | 年間 |
|------------------|---------|---------|---------|
| 1株当たりの配当金 | 30円(予想) | 30円(予想) | 60円(予想) |

- 続きまして、2008年度通期の収支見通しについて、ご説明いたします。
- 連結・個別ともに、増収・減益を想定しております。
- まずは、2008年度の主要データについてご説明いたします。
- 総販売電力量は、販売活動によるオール電化住宅の普及拡大や、企業進出を背景とした産業用需要の増加が見込まれるものの、厳しい競争環境が続くことや、今年の猛暑、うるう年の反動減などの影響もあり、前年実績を0.8%下回る1492億kWhを想定しております。
- 原子力利用率につきましては、引き続き一部の原子力ユニットにおいて蒸気発生器入口管台溶接部の傷の判明により定期検査期間を延長することなどにより75.8%を想定しております。
- その他の主要データにつきましては、出水率は100.0%、全日本原油CIF価格については、1バレル当たり95ドル程度、為替レートは1ドル105円程度、金利は2.0%程度と想定しております。
- なお、当期の配当につきましては、1株当たり配当金を中間配当30円、期末配当30円、年間60円の予想としております。

通期業績予想の増減説明(個別)

| (単位:億円) | 2008予想 | 2007実績 | 増減 | 増減説明 |
|--------------|--------|--------|------|---|
| 売上高 | 25,700 | 24,785 | +914 | 燃料費調整等による販売単価の増 +930 |
| 経常利益 | 800 | 1,109 | △309 | 燃料費調整等による販売単価の増 +930 販売電力量の減 △70 出水率の向上 +160 原子力利用率の向上 +60 原油・LNG・石炭価格の上昇等 △820 修繕費の増 △200 その他費用の増(退職給与金等の増) △370 |
| 当期純利益 | 460 | 554 | △94 | 特別損失(原子力発電施設解体費の引当[過年度分])の減 +241 |

- 次に、個別決算の2008年度通期業績予想について、ご説明いたします。
- 売上高につきましては、総販売電力量は、減少するものの、燃料費調整額の増加などにより、914億円増収の2兆5700億円と想定しております。
- 一方、費用面では、燃料価格の上昇や修繕費の増加を想定しております。
- その結果、経常利益は、309億円減益の800億円と見込んでおります。

グループ事業の決算概要

○ここからは、グループ事業の決算概要について、ご説明いたします。

| (単位: 億円) | | 2007 | 2006 | 増減 | 増減説明 |
|-----------------|------|-------|-------|------|-----------------------|
| グループ事業 全体 ※1 | 外売上高 | 2,732 | 2,540 | +191 | |
| | 経常利益 | 420 | 450 | △29 | |
| 総合 エネルギー ※2 | 外売上高 | 576 | 452 | +123 | ・ガス販売単価の増 ・大型工事の竣工 |
| | 経常利益 | △34 | 1 | △36 | ・原料費の増 |
| 情報通信 | 外売上高 | 982 | 843 | +138 | ・FTTH顧客の増 |
| | 経常利益 | 59 | 63 | △3 | |
| 生活アメニティ | 外売上高 | 451 | 465 | △14 | ・不動産事業における住宅分譲の減 |
| | 経常利益 | 107 | 108 | △1 | |
| グループサポート 他 | 外売上高 | 722 | 779 | △56 | ・外販工事の受注減等 |
| | 経常利益 | 288 | 277 | +11 | ・関電向け工事の受注増 |

※1 本表の数値は、連結決算上の相殺消去等を行う前の、各社実績を単純合計した数値である。
(経常利益は持分法適用会社の持分相当額を算入)

※2 ガス供給事業、燃料販売事業、蒸気供給事業の一部(附帯事業)を含む。

○まずは、グループ事業の2007年度決算の概要についてご説明いたします。なお、以下ご説明する数値は、連結決算上の相殺消去等を行う前の、各社実績の単純合計値であり、連結決算のセグメント別の数値とは必ずしも一致いたしませんので、ご注意ください。

○2007年度のグループ事業全体の決算実績は、前年度に比べて増収・減益となりました。

○外売上高につきましては、

- ・総合エネルギー分野では、ガス販売単価が上昇したこと、および受注済みの大型工事の竣工に伴う売上計上があったこと、
 - ・情報通信分野では、FTTH顧客が増加したこと、
- から、グループ事業全体では、前年度から 191億円増加し、2732億円となりました。

○経常利益につきましては、総合エネルギー分野において、原料費の増加の影響により減益となるなど、グループ全体としても、前年度から29億円減少し、420億円の黒字となりました。

ケイ・オプティコムの決算概要

| (単位: 億円) | 2007 | 2006 | 増減 | 増減説明 |
|---------------------------------|--------|------------------|---------|-----------|
| 外販売上高 | 824 | 711 | +113 | ・FTTH顧客の増 |
| 経常利益 | 41 | 32 | +8 | |
| 家庭向けサービス (年度末回線数) | 76.1万件 | 62.3万件 | +13.8万件 | |
| うちFTTH | 68.2万件 | 52.0万件 | +16.2万件 | |
| 企業向け通信サービス※ (年度末回線数) | 2.8万件 | 2.4万件 (2.1万件) | +0.4万件 | |

※「移動体通信事業者向け光ファイバー心線貸し回線」を含む回線数 ()は除いた値

- 次に、ケイ・オプティコムの2007年度決算の概要についてご説明いたします。
- ケイ・オプティコムは、前年度に比べて増収・増益となりました。
- 外販売上高につきましては、FTTHの顧客獲得が進んだことなどにより、前年度から113億円増加の824億円となり、
- 経常利益につきましては、税制改正を受けて減価償却費が増加したものの、FTTHの顧客獲得が進んだことなどにより、前年度を8億円上回る、41億円の黒字となりました。

グループ事業の2008年度収支見通し

| (単位: 億円) | | 2008予想 | 増減 | 増減説明 |
|-----------------|-------|--------|------|------------------|
| グループ事業 全体 ※1 | 外販売上高 | 3,020 | +288 | |
| | 経常利益 | 380 | △40 | |
| 総合 エネルギー ※2 | 外販売上高 | 740 | +164 | ・ガス販売価格の増 |
| | 経常利益 | 0 | +34 | ・ユーティリティサービスの増 |
| 情報通信 | 外販売上高 | 1,070 | +88 | |
| | 経常利益 | 85 | +26 | ・FTTH顧客の増 |
| 生活アメニティ | 外販売上高 | 440 | △11 | ・不動産事業における住宅分譲の減 |
| | 経常利益 | 80 | △27 | ・費用の増等 |
| グループサポート 他 | 外販売上高 | 770 | +48 | ・外販工事の受注増 |
| | 経常利益 | 215 | △73 | ・関電向け工事の受注減等 |

※1 本表の数値は、連結決算上の相殺消去等を行う前の、各社計画を単純合計した数値である。
(経常利益は持分法適用会社の持分相当額を算入)

※2 ガス供給事業、燃料販売事業、蒸気供給事業の一部(附帯事業)を含む。

○続きまして、2008年度のグループ事業全体の収支見通しをご説明いたします。

○2008年度は、増収・減益を見込んでおります。

○外販売上高につきましては、

- ・引き続き、情報通信分野でFTTH顧客が増加し、
- ・また、総合エネルギー分野においては、原料費調整条項によるガス販売価格への転嫁が進むほか、大型ユーティリティサービスの新規受託もあり、グループ事業全体として、3020億円程度まで増加する見通しです。

○経常利益につきましては、

- ・総合生活3分野では、ガス事業の収支改善、FTTHの顧客増加などにより、増益を見込んでいるものの、
- ・グループサポート分野において、関電向け売上の減少により減益を見込んでいることから、前年度実績を下回るものの、380億円程度の黒字となる見通しです。

ケイ・オプティコムの2008年度収支見通し

| (単位:億円) | 2008予想 | 増減 | 増減説明 |
|---------------------------------|--------|--------|-----------|
| 外売上高 | 893 | +68 | ・FTTH顧客の増 |
| 経常利益 | 74 | +33 | |
| 家庭向けサービス (年度末回線数) | 89万件 | +13万件 | |
| うちFTTH | 83万件 | +15万件 | |
| 企業向け通信サービス※ (年度末回線数) | 3.0万件 | +0.2万件 | |

※「移動体通信事業者向け光ファイバー心線貸し回線」を含む回線数

○次に、ケイ・オプティコムの2008年度の収支見通しですが、増収増益を見込んでおります。

○外売上高につきましては、FTTHの顧客獲得がさらに進むことから、893億円程度にまで拡大する見通しです。

経常利益につきましても、33億円増の74億円の黒字を予想しております。

参考資料

各事業における販売状況

| | | 2006 | 2007 | 2008～2010 累計(計画) |
|-----|-----------|-------|-------|---------------------|
| 電 気 | 全電化住宅獲得件数 | 114千件 | 106千件 | 380千件 |

| 【参考】 | | 08年3月末 |
|------|-----------|--------|
| 電 気 | 全電化住宅契約累計 | 562千件 |

| | | 2006 | 2007 | 2008(見通し) |
|--------------|---------------------|-------|-------|-----------|
| 総 合 エネルギー | ガス・重油販売量 (LNG換算) | 76万トン | 84万トン | 85万トン |

| | | 07年3月末 | 08年3月末 | 09年3月末(計画) |
|------|-------------|------------------|--------|------------|
| 情報通信 | 家庭向けサービス | 62.3万件 | 76.1万件 | 89万件 |
| | うちFTTHサービス | 52.0万件 | 68.2万件 | 83万件 |
| | 企業向け通信サービス※ | 2.4万件 (2.1万件) | 2.8万件 | 3.0万件 |

※「移動体通信事業者向け光ファイバー心線貸し回線」を含む回線数 ()は除いた値

セグメント別決算概要

| (単位:億円) | 電気事業 | 情報通信 事業 | その他 の事業 | 合計 | 相殺消去 | 連結ベース |
|--------------|------------------|-----------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|
| 売上高 | 24,227 (+729) | 1,482 (+148) | 4,199 (+39) | 29,909 (+918) | △3,016 (+11) | 26,893 (+929) |
| 外販売上高 | 24,108 (+726) | 982 (+138) | 1,801 (+63) | 26,893 (+929) | — | 26,893 (+929) |
| 営業利益 | 1,481 (△818) | 86 (△3) | 313 (△12) | 1,881 (△834) | △10 (△10) | 1,871 (△844) |
| 資産 | 60,963 (△832) | 3,243 (+190) | 6,037 (+408) | 70,244 (△233) | △2,348 (△143) | 67,896 (△376) |
| 減価償却費 | 3,128 (+22) | 452 (+36) | 298 (△18) | 3,879 (+41) | △45 (+11) | 3,833 (+52) |
| 設備投資額 | 2,660 (+471) | 658 (+153) | 272 (△71) | 3,591 (+554) | △51 (+11) | 3,539 (+565) |

* ()内は、損益計算書項目は対前年同期差、貸借対照表項目は対前年度末差を表す。

2008年度 通期収支見通し(セグメント別)

| (単位:億円) | 売上高 | | | 営業利益 | | |
|---------|--------|--------|--------|--------|--------|------|
| | 2008予想 | 2007実績 | 増減 | 2008予想 | 2007実績 | 増減 |
| 電気事業 | 25,100 | 24,227 | +872 | 1,100 | 1,481 | △381 |
| 情報通信事業 | 1,530 | 1,482 | +47 | 120 | 86 | +33 |
| その他の事業 | 4,300 | 4,199 | +100 | 280 | 313 | △33 |
| 合計 | 30,930 | 29,909 | +1,020 | 1,500 | 1,881 | △381 |
| 相殺消去 | △2,930 | △3,016 | +86 | △50 | △10 | △39 |
| 連結ベース | 28,000 | 26,893 | +1,106 | 1,450 | 1,871 | △421 |

2008年度 第2四半期累計期間業績予想(連結・個別)

| (単位:億円) | 連結 | | | 個別 | | |
|---------|---------|---------|----------------|---------|---------|----------------|
| | 2008・2Q | 2007・2Q | 増減 | 2008・2Q | 2007・2Q | 増減 |
| 売上高 | 13,800 | 13,341 | (+3.4%) +458 | 12,700 | 12,326 | (+3.0%) +373 |
| 営業利益 | 330 | 1,627 | (Δ79.7%)Δ1,297 | 200 | 1,466 | (Δ86.4%)Δ1,266 |
| 経常利益 | 230 | 1,428 | (Δ83.9%)Δ1,198 | 100 | 1,281 | (Δ92.2%)Δ1,181 |
| 当期純利益 | 110 | 949 | (Δ88.4%) Δ839 | 40 | 852 | (Δ95.3%) Δ812 |

<主要データ>

| | 2008・2Q | 2007・2Q |
|----------------------|---------|---------|
| 総販売電力量(億kWh) | 749 | 754 |
| 原子力利用率(%) | 67.3 | 78.5 |
| 出水率(%) | 100.0 | 85.5 |
| 全日本原油CIF価格(\$/b) | 95程度 | 67.9 |
| 為替レート(インターバンク)(円/\$) | 105程度 | 119 |
| 金利(長期プライムレート)(%) | 2.0程度 | 2.4 |

<影響額>

| (単位:億円) | 2008・2Q | 2007・2Q |
|----------------------|---------|---------|
| 原子力利用率:1% | 44 | 32 |
| 出水率:1% | 9 | 7 |
| 全日本原油CIF価格:1\$/b | 30 | 27 |
| 為替レート(インターバンク):1円/\$ | 37 | 23 |
| 金利(長期プライムレート):1% | 21 | 15 |

有利子負債の削減(個別)

| (単位:億円) | 08年3月末 | 07年3月末 | 増減 | (再掲)2007期限前弁済 | |
|----------------|--------|--------|-------------------------|---------------|----------|
| | | | | 実施額(元本) | 手数料 |
| 社 債 | 16,466 | 15,091 | +1,375 (+2,099、△724) | 買入消却 △1 | (雑損失)0.1 |
| 借入金 | 11,666 | 13,374 | △1,707 | 繰上返済 △150 | (支払利息)15 |
| 長期借入金 | 10,699 | 12,407 | △1,707 (+860、△2,567) | | |
| 短期借入金 | 967 | 967 | ±0 (+2,535、△2,535) | | |
| C P | — | — | ±0 (+3,450、△3,450) | | |
| 有利子負債 | 28,133 | 28,465 | △332 | 計 △151 | 計 15 |
| 期末利率(%) | 1.78 | 1.82 | △0.04 | | |

※()内の、+は新規調達、△は償還、返済

<連結>

| | 連結決算 | 単位 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008予想 |
|--------------|------|----|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| P/L関係 | | | | | | | | | | | |
| 売上高 | | 億円 | 26,479 | 26,515 | 26,151 | 25,401 | 26,134 | 25,790 | 25,963 | 26,893 | 28,000 |
| 営業利益 | | 億円 | 3,406 | 3,193 | 3,255 | 3,494 | 3,869 | 3,271 | 2,716 | 1,871 | 1,450 |
| 経常利益 | | 億円 | 1,693 | 1,595 | 1,747 | 1,873 | 2,978 | 2,475 | 2,316 | 1,524 | 1,150 |
| 特別利益 | | 億円 | - | 439 | 282 | - | - | - | - | - | - |
| 特別損失 | | 億円 | - | - | 620 | 107 | 1,485 | - | - | 241 | - |
| 当期純利益 | | 億円 | 1,227 | 1,284 | 804 | 901 | 697 | 1,610 | 1,479 | 852 | 690 |

B/S関係

| | | | | | | | | | | | |
|---------|--|----|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---|
| 総資産 | | 億円 | 75,508 | 75,075 | 74,023 | 71,508 | 68,578 | 68,564 | 68,272 | 67,896 | - |
| 純資産 | | 億円 | 15,695 | 15,807 | 15,481 | 16,372 | 16,466 | 17,859 | 18,773 | 18,457 | - |
| 有利子負債残高 | | 億円 | 46,165 | 44,483 | 43,541 | 38,836 | 34,898 | 33,239 | 32,072 | 31,664 | - |
| 自己資本比率 | | % | 20.8 | 21.1 | 20.9 | 22.9 | 24.0 | 26.0 | 27.4 | 27.1 | - |

設備投資額

| | | | | | | | | | | | |
|-------|--|----|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|
| 設備投資額 | | 億円 | 4,895 | 4,678 | 3,868 | 3,215 | 2,737 | 2,686 | 2,974 | 3,539 | 6,100程度 |
|-------|--|----|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|

* 2008予想は、内部取引消去前。

財務指標

| | | | | | | | | | | | |
|---------------|--|----|--------|--------|-------|-------|-------|--------|--------|-------|-------|
| 1株当たり当期純利益 | | 円 | 125.47 | 131.61 | 83.49 | 94.77 | 73.83 | 172.84 | 159.69 | 92.39 | 75.12 |
| ROA(総資産事業利益率) | | % | 4.2 | 3.8 | 3.9 | 4.0 | 5.4 | 4.6 | 4.3 | 3.1 | - |
| 営業CF | | 億円 | 6,924 | 7,566 | 6,560 | 8,083 | 6,912 | 5,288 | 5,417 | 4,117 | - |
| FCF | | 億円 | 1,941 | 3,099 | 2,464 | 4,997 | 4,339 | 2,352 | 2,348 | 957 | - |

株主還元指標

| | | | | | | | | | | | |
|----------|--|----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|---------|---------|
| 配当金額 | | 億円 | 587 | 485 | 477 | 473 | 470 | 557 | 555 | 553 | - |
| 自己株式取得額 | | 億円 | 0 | 299 | 283 | 0 | 96 | 320 | 0 | 199 | 200(予定) |
| 総還元額(※) | | 億円 | 887 | 768 | 477 | 570 | 790 | 557 | 755 | 753(予定) | - |
| 自己資本総還元率 | | % | 6.0 | 4.9 | 3.0 | 3.6 | 4.8 | 3.2 | 4.1 | 4.1(予定) | - |

(※)当年度の配当金額+翌年度の自己株式取得額

従業員数

| | | | | | | | | | | | |
|------|--|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---|
| 従業員数 | | 人 | 32,589 | 37,911 | 35,554 | 33,935 | 33,276 | 30,674 | 29,805 | 30,040 | - |
|------|--|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---|

<個別>

| 個別決算 | 単位 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008予想 |
|--------------|----|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| P/L関係 | | | | | | | | | | |
| 売上高 | 億円 | 25,814 | 25,178 | 24,827 | 23,752 | 24,481 | 24,035 | 23,968 | 24,785 | 25,700 |
| 営業利益 | 億円 | 3,360 | 3,117 | 3,155 | 3,294 | 3,660 | 2,948 | 2,282 | 1,455 | 1,100 |
| 経常利益 | 億円 | 1,807 | 1,635 | 1,865 | 1,888 | 2,740 | 2,192 | 1,893 | 1,109 | 800 |
| 特別利益 | 億円 | - | 439 | 282 | - | - | - | - | - | - |
| 特別損失 | 億円 | 341 | - | 620 | - | 905 | - | - | 241 | - |
| 当期純利益 | 億円 | 954 | 1,370 | 972 | 1,184 | 1,101 | 1,435 | 1,176 | 554 | 460 |
| 1株当たり当期純利益 | 円 | 97.58 | 140.39 | 101.36 | 124.97 | 116.91 | 154.14 | 126.97 | 60.05 | 50.07 |

B/S関係

| | | | | | | | | | | |
|--------------------|----|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---|
| 総資産 | 億円 | 72,125 | 70,434 | 67,723 | 65,408 | 62,946 | 62,688 | 61,889 | 61,350 | - |
| 純資産 | 億円 | 13,429 | 13,376 | 13,248 | 14,334 | 14,861 | 15,995 | 16,564 | 16,023 | - |
| 有利子負債残高 | 億円 | 45,653 | 43,271 | 40,754 | 35,892 | 31,647 | 29,758 | 28,465 | 28,133 | - |
| 自己資本比率 | % | 18.6 | 19.0 | 19.6 | 21.9 | 23.6 | 25.5 | 26.8 | 26.1 | - |
| 期末平均利率 | % | 2.65 | 2.45 | 2.31 | 2.18 | 1.86 | 1.83 | 1.82 | 1.78 | - |
| 期中平均利率(DA, 繰上返済除き) | % | 2.76 | 2.52 | 2.35 | 2.17 | 2.00 | 1.84 | 1.81 | 1.78 | - |

主要データ

| | | | | | | | | | | |
|----------------|------|------|------|------|-------|-------|------|-------|------|-------|
| 全日本原油CIF価格 | \$/b | 28.4 | 23.8 | 27.4 | 29.4 | 38.8 | 55.8 | 63.5 | 78.7 | 95程度 |
| 為替レート[インターバンク] | 円/\$ | 111 | 125 | 122 | 113 | 107 | 113 | 117 | 114 | 105程度 |
| 原子力利用率 | % | 81.8 | 84.5 | 90.5 | 89.1 | 70.2 | 75.4 | 77.0 | 75.0 | 75.8 |
| 出水率 | % | 95.1 | 87.7 | 91.6 | 113.4 | 114.6 | 88.5 | 101.1 | 87.0 | 100.0 |
| 金利[長期プライムレート] | % | 2.17 | 1.80 | 1.79 | 1.58 | 1.69 | 1.70 | 2.39 | 2.30 | 2.0程度 |

収支変動影響額

| | | | | | | | | | | |
|-----------------------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 全日本原油CIF価格(1\$/b) | 億円 | 70 | 70 | 40 | 25 | 33 | 34 | 38 | 60 | 49 |
| 為替レート[インターバンク](1円/\$) | 億円 | 22 | 18 | 15 | 14 | 27 | 32 | 36 | 57 | 65 |
| 原子力利用率(1%) | 億円 | 38 | 38 | 40 | 37 | 39 | 48 | 58 | 75 | 82 |
| 出水率(1%) | 億円 | 7 | 6 | 7 | 6 | 7 | 8 | 10 | 12 | 14 |
| 金利[長期プライムレート](1%) | 億円 | 90 | 70 | 60 | 50 | 40 | 40 | 37 | 37 | 56 |

従業員数

| | | | | | | | | | | |
|------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---|
| 従業員数 | 人 | 24,539 | 23,971 | 21,920 | 21,031 | 20,640 | 20,408 | 20,292 | 20,184 | - |
|------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---|

| 【個別】設備投資額(億円) | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008予想 | 2009予想 |
|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|
| 電 源 | 1,394 | 1,223 | 1,138 | 1,016 | 414 | 289 | 819 | 935 | 1,472 | 1,491 |
| 送 電 | 1,349 | 762 | 414 | 236 | 237 | 235 | 278 | 343 | 534 | 459 |
| 変 電 | 321 | 255 | 191 | 145 | 144 | 160 | 206 | 263 | 355 | 424 |
| 配 電 | 719 | 812 | 386 | 306 | 282 | 285 | 308 | 327 | 324 | 360 |
| その他 | 305 | 192 | 138 | 187 | 170 | 146 | 135 | 226 | 495 | 399 |
| 計 | 4,088 | 3,244 | 2,267 | 1,890 | 1,247 | 1,115 | 1,746 | 2,094 | 3,180 | 3,133 |
| 原子燃料 | 693 | 828 | 960 | 601 | 731 | 652 | 442 | 566 | 838 | 900 |
| 電気事業計 | 4,781 | 4,072 | 3,227 | 2,491 | 1,978 | 1,767 | 2,188 | 2,660 | 4,018 | 4,033 |
| 附帯事業 | 9 | 33 | 38 | 60 | 57 | 39 | 49 | 28 | 24 | 12 |
| 総 計 | 4,790 | 4,105 | 3,265 | 2,551 | 2,035 | 1,806 | 2,237 | 2,688 | 4,042 | 4,045 |

| 販売電力量(億kWh) | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008予想 |
|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
| 電灯 | | | | | | | | | |
| 従量A | 365 | 361 | 366 | 350 | 361 | 363 | 350 | 355 | 341 |
| その他 | 79 | 83 | 90 | 97 | 107 | 124 | 133 | 147 | 154 |
| 計 | 444 | 444 | 456 | 447 | 468 | 487 | 484 | 502 | 496 |
| 電力 | | | | | | | | | |
| 業務用 | 256 | 258 | 262 | 262 | 200 | - | - | - | - |
| 低圧 | 74 | 72 | 72 | 68 | 71 | 65 | 60 | 60 | 56 |
| 高圧A | 117 | 112 | 113 | 114 | 115 | - | - | - | - |
| 高圧B | 96 | 92 | 93 | 92 | - | - | - | - | - |
| その他 | 17 | 16 | 16 | 14 | 14 | 11 | 11 | 10 | 10 |
| 計 | 560 | 550 | 556 | 550 | 400 | 76 | 70 | 70 | 66 |
| 電灯電力計 | 1,004 | 994 | 1,012 | 997 | 868 | 563 | 554 | 572 | 562 |
| 特定規模需要 | 425 | 404 | 406 | 406 | 581 | 908 | 919 | 932 | 930 |
| 合計 | 1,429 | 1,398 | 1,418 | 1,402 | 1,449 | 1,471 | 1,473 | 1,504 | 1,492 |

*1 四捨五入の関係で合計が一致しない場合がある。

*2 2004では500kW以上、2005以降では50kW以上が特定規模需要。

()内は構成比%

| 発電電力量構成(億kWh) | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 |
|---------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| 水力 | 162(12) | 152(11) | 171(12) | 206(14) | 196(13) | 156(10) | 169(11) | 137(9) |
| 火力 | | | | | | | | |
| 石油・その他 | 101(7) | 61(4) | 59(4) | 29(2) | 88(6) | 94(6) | 107(7) | 173(11) |
| LNG | 339(24) | 327(23) | 242(17) | 214(15) | 269(18) | 252(17) | 274(18) | 327(21) |
| 石炭 | 93(6) | 118(8) | 149(10) | 188(13) | 280(19) | 308(20) | 279(18) | 283(18) |
| 計 | 533(37) | 506(35) | 451(31) | 431(30) | 636(43) | 655(43) | 660(43) | 783(49) |
| 原子力 | 736(51) | 768(54) | 822(57) | 807(56) | 641(43) | 691(46) | 694(45) | 665(42) |
| 新エネ等 | 4(0) | 6(0) | 6(0) | 8(1) | 9(1) | 10(1) | 11(1) | 11(1) |
| 合計 | 1,435(100) | 1,432(100) | 1,450(100) | 1,453(100) | 1,482(100) | 1,512(100) | 1,534(100) | 1,596(100) |

- *1 発電電力量に他社受電分を含む。
- *2 四捨五入の関係で合計が一致しない場合がある。
- *3 2007は速報値のため変更の可能性がある。

()内は構成比%

| 年度末電源構成(万kW) | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 |
|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| 水力 | 888(21) | 888(22) | 888(22) | 890(22) | 891(21) | 891(21) | 891(22) | 891(22) |
| 火力 | | | | | | | | |
| 石油・その他 | 1,197(29) | 1,015(26) | 999(25) | 941(24) | 954(23) | 954(23) | 864(21) | 864(22) |
| LNG | 848(20) | 842(21) | 857(21) | 841(21) | 841(20) | 841(20) | 841(21) | 791(20) |
| 石炭 | 205(5) | 205(5) | 272(7) | 272(7) | 428(10) | 456(11) | 427(11) | 425(11) |
| 計 | 2,250(54) | 2,062(52) | 2,128(53) | 2,054(52) | 2,224(54) | 2,251(54) | 2,133(53) | 2,081(52) |
| 原子力 | 1,033(25) | 1,033(26) | 1,033(26) | 1,033(26) | 1,033(25) | 1,033(25) | 1,033(25) | 1,033(26) |
| 合計 | 4,171(100) | 3,983(100) | 4,049(100) | 3,977(100) | 4,148(100) | 4,175(100) | 4,057(100) | 4,005(100) |

- *1 発電電力量に他社受電分を含む。
- *2 四捨五入の関係で合計が一致しない場合がある。

ご質問・お問い合わせ等は、下記までお願いします。

担当： IRチーム 谷口、岡野、近藤

電話番号： 06-7501-0315

050-7104-1818 (谷口)

050-7104-1812 (岡野)

050-7104-1813 (近藤)

F A X： 06-6447-7174

e-mail： taniguchi.hideaki@a2.*****.co.jp (谷口)

okano.ryuji@e3.*****.co.jp (岡野)

kondo.junichi@b4.*****.co.jp (近藤)

「*****」には「kepco」と記入してください。

本資料に記載されている当社の業績予想および将来予測は、現時点で入手可能な情報に基づき、当社が判断した予想であり、潜在的なリスクや不確実性が含まれています。

そのため、様々な要因の変化により、実際の業績は、これらの見通しとは異なる結果となる可能性もあることをご承知おき下さい。