【表紙】

【提出書類】 四半期報告書

【根拠条文】 金融商品取引法第24条の4の7第1項

【提出日】 平成26年2月13日

【四半期会計期間】 第90期第3四半期(自 平成25年10月1日 至 平成25年12月31日)

【英訳名】 The Kansai Electric Power Company, Incorporated

【代表者の役職氏名】 取締役社長 八 木 誠

【本店の所在の場所】大阪市北区中之島3丁目6番16号【電話番号】06(6441)8821(代表)

【事務連絡者氏名】 経理部長 西澤 伸 浩

【最寄りの連絡場所】 東京都千代田区内幸町2丁目2番2号

未示的 | 10四位的手叫 2] 白 2 亩 2 与

関西電力株式会社 東京支社

【電話番号】 03(3591)9261(代表)

【事務連絡者氏名】 東京支社長 片 岡 正 憲 【縦覧に供する場所】 関西電力株式会社 京都支店

(京都市下京区塩小路通烏丸西入東塩小路町579番地)

関西電力株式会社 神戸支店

(神戸市中央区加納町6丁目2番1号)

関西電力株式会社 奈良支店 (奈良市大森町48番地) 株式会社東京証券取引所

(東京都中央区日本橋兜町2番1号)

株式会社名古屋証券取引所

(名古屋市中区栄3丁目8番20号)

第一部【企業情報】

第1【企業の概況】

1【主要な経営指標等の推移】

| 回次 | | 第89期 第 3 四半期 連結累計期間 | 第90期 第 3 四半期 連結累計期間 | 第89期 | |
|------------------------------|-------|--------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|--|
| 会計期間 | | 自 平成24年 4月1日 至 平成24年 12月31日 | 自 平成25年 4月1日 至 平成25年 12月31日 | 自 平成24年 4月1日 至 平成25年 3月31日 | |
| 売上高(営業収益) | (百万円) | 2,081,990 | 2,398,539 | 2,859,054 | |
| 経常損失() | (百万円) | 221,472 | 34,178 | 353,190 | |
| 四半期(当期)純損失() | (百万円) | 151,973 | 34,652 | 243,422 | |
| 四半期包括利益又は包括利益 | (百万円) | 154,237 | 4,143 | 224,661 | |
| 純資産額 | (百万円) | 1,348,723 | 1,274,075 | 1,278,106 | |
| 総資産額 | (百万円) | 7,505,619 | 7,569,823 | 7,635,150 | |
| 1株当たり四半期(当期)純損失金額() | (円) | 170.08 | 38.78 | 272.43 | |
| 潜在株式調整後1株当たり四半期(当期) 純利益金額 | (円) | - | - | - | |
| 自己資本比率 | (%) | 17.7 | 16.5 | 16.5 | |

| 回次 | | | 第89期 第3四半期 連結会計期間 | | 第90期 第 3 四半期 連結会計期間 | |
|-----------------|-----|--|-------------------------------------|----|-------------------------------------|--|
| 会計期間 | | | 平成24年 10月 1 日 平成24年 12月31日 | 自至 | 平成25年 10月 1 日 平成25年 12月31日 | |
| 1株当たり四半期純損失金額() | (円) | | 39.38 | | 55.66 | |

- (注) 1 当社は四半期連結財務諸表を作成しているので、提出会社の主要な経営指標等の推移については記載してい ない。
 - 2 売上高には、消費税等は含まれていない。
 - 3 潜在株式調整後1株当たり四半期(当期)純利益金額については、潜在株式が存在せず、また、1株当たり 四半期(当期)純損失であるため記載していない。

2【事業の内容】

当第3四半期連結累計期間において、当社及び当社の関係会社が営む事業の内容について、重要な変更はない。 また、主要な関係会社に異動はない。

第2【事業の状況】

1【事業等のリスク】

当第3四半期連結累計期間において、新たに発生した事業等のリスクはない。 また、前年度の有価証券報告書に記載した事業等のリスクについて重要な変更はない。

2 【経営上の重要な契約等】

該当事項はない。

3【財政状態、経営成績及びキャッシュ・フローの状況の分析】

(1)業績の状況

当第3四半期連結累計期間において、当社グループの主たる事業である電気事業では、節電のご協力をいただいたことや、産業用の大口電力が減少したことなどから、総販売電力量は1,030億kWhと、前年同期に比べて1.3%減少した。販売電力量は減少したものの、電気料金の値上げや、燃料費調整単価の増加などにより電灯電力料収入が増加した。

また、電気事業以外の事業においては、「情報通信」、「総合エネルギー」、「生活アメニティ」といった事業分野を中心に展開を進めている。

情報通信では、FTTHサービスを軸に収益拡大を図っており、同サービスの契約件数も増加した。また、その他についても、総合エネルギーではガス販売、ユーティリティサービスなどのエネルギー・ソリューションを、生活アメニティでは不動産関連サービスと生活関連サービスを提供し、各々の分野で収益基盤の拡大を進めている。

一方、支出面では、経営効率化により徹底した諸経費の節減に努めたが、燃料価格の上昇などにより火力燃料 費が増加したことなどから、営業費用は増加した。

この結果、当第3四半期連結累計期間の売上高(営業収益)は2,398,539百万円と前年同期に比べて316,549百万円の増収、営業損失は7,675百万円と前年同期に比べて189,914百万円の改善、経常損失は34,178百万円と前年同期に比べて187,294百万円の改善、四半期純損失は34,652百万円と前年同期に比べて117,321百万円の改善となった。

セグメントの業績は、次の通りである。

電気事業

収入面では、販売電力量は減少したものの、電気料金の値上げや、燃料費調整単価の増加などにより電灯電力料収入が増加したことなどから、売上高は2,072,834百万円と前年同期に比べて292,454百万円の増収(+16.4%)となった。

一方、支出面では、経営効率化により徹底した諸経費の節減に努めたが、燃料価格の上昇などにより火力燃料 費が増加した。

この結果、営業損失は38,443百万円と前年同期に比べて197,555百万円の改善となった。

情報通信事業

関西一円に整備された光ファイバー網を活用し、お客さまのニーズに応じた幅広いメニューを取り揃え、家庭 向け、企業向けに総合的な情報通信サービスを提供している。

収入面では、厳しい競争下にあるが、積極的な販売活動によりお客さまの獲得を進めている。中でも主力となるFTTHサービスについては、近畿2府4県の90%を越えるエリアカバー率の強みを活かしながら、「光インターネット+光電話+光テレビ」の3つのサービスを「eo光」ブランドで提供しており、同サービスの契約件数は当第3四半期連結会計期間末で147万件と、前年同期末に比べて6.8%増加させることができた。

この結果、情報通信事業の売上高は121,163百万円と前年同期に比べて5,891百万円の増収(+5.1%)となったが、FTTHの販売強化に伴う費用の増加などから、営業利益は15,530百万円と前年同期に比べて4,222百万円の減益(21.4%)となった。

その他

総合エネルギーでは、ガスなどのエネルギー販売やユーティリティサービスなどを提案し、お客さまにとって 最適なエネルギー・ソリューションを提供している。また、生活アメニティでは、先進的な省CO2のマンションやビルの開発をはじめとする不動産関連サービスと、ホームセキュリティやヘルスケア・介護関連など、お客さまの安全・安心、快適・便利なくらしをサポートする生活関連サービスを提供している。

収入面では、生活アメニティにおいて住宅分譲戸数が増加したことにより収入増となった。

この結果、その他の売上高は204,541百万円と前年同期に比べて18,202百万円の増収(+9.8%)となったが、総合エネルギーで、ガス原料費用が増加したことなどから、営業利益は12,661百万円と前年同期に比べて4,614百万円の減益(26.7%)となった。

(2)事業上及び財務上の対処すべき課題

当第3四半期連結累計期間において、前年度の有価証券報告書に記載した対処すべき課題について一部見直し を行っている。以下の内容は、見直し後の事業上及び財務上の対処すべき課題の全文を記載している。

当社グループを取り巻く経営環境は、原子力プラントの再稼動時期が見通せず、火力燃料費等の大幅な増加等が続くなど、依然として厳しい状況が続いている。

こうした状況の下、平成25年度は、大飯発電所 3 、 4 号機と高浜発電所 3 、 4 号機をはじめとする原子力プラントの早期再稼動に向けて、引き続き、原子力のさらなる安全性・信頼性の向上に取り組むなど安全対策に万全を期すとともに、平成25年 7 月に施行された新規制基準に的確に対応していく。その上で、立地地域をはじめ、広く社会のみなさまに再稼動の必要性や安全性・信頼性向上の取組みを丁寧にご説明し、ご理解を賜るよう全力で取り組んでいく。また、電気料金値上げの審査等を通じ、お客さまや社会のみなさまから賜ったご意見やご指摘を真摯に受け止め、さらなる徹底した経営効率化を必ず実現しながら、最大の使命である電力の安全・安定供給に全力を尽くしていく。

現在、国において、電力システム改革の検討が進められているが、真にお客さまの利益につながる最適な電力システムの実現に向け、今後も詳細検討に最大限協力していく。加えて、今後、電力市場における競争が進展する中においても、お客さまに当社をお選びいただけるよう、従来の枠組みにとらわれず、企業革新を推進し、時代を先取りした業務の変革や新たなサービスの開発などに積極的に取り組んでいく。

東日本大震災以降、厳しい経営環境が続いているが、当社グループの全員が「お客さま第一の精神」を徹底し、お客さまのためにどうあるべきかを考え、その実現に向けて邁進し、「お客さまと社会のお役に立つ」という当社グループの変わらぬ使命を果たしていく。

具体的には、グループの総力を結集して、「安全最優先の組織風土の醸成と安定供給の完遂」「徹底的な経営 効率化と持続可能な経営に向けた取組みの推進」「お客さま・社会の新たなご期待に応えるための取組みの推 進」の3つを柱としたアクションプランを展開していく。

取組みの推進にあたっては、企業としての社会的責任(CSR)の全うを経営の基軸に、CSR行動規範に基づき、一人ひとりがそれぞれの持ち場で自らの業務を確実に遂行していく。

「安全最優先の組織風土の醸成と安定供給の完遂」について、安全は、当社グループ全ての事業活動の根幹、 社会から信頼を賜る源であり、引き続き、安全最優先の事業活動を継続して、その実績を積み重ねていく。その ため、従業員一人ひとりが安全最優先の行動を徹底し、グループワイドでのゆるぎない安全文化を構築してい く。また、原子力発電の自主的・継続的な安全への取組みや安全文化の醸成活動等を全部門を挙げて、支援、推 進していく。

また、グループー丸となって、原子力プラントの早期再稼動を果たしていくために、新規制基準に的確に対応していく。加えて、原子力発電の信頼を回復するために、さらなる安全性・信頼性の向上に向けた取組みを自主的かつ継続的に推進していくとともに、これらの取組みについて、広く社会のみなさまに丁寧な説明を行っていく。

さらに、当社グループの最大の使命である安全・安定供給を完遂するために、自社電源の最大限の活用やピーク電力の抑制に向けた取組みなど、グループ一体となった需給安定化に向けた取組みを推進していく。また、当社グループの事業を支える「人」や「設備」などの事業基盤については、引き続き、維持・強化を図っていく。その上で、従業員一人ひとりが日々の業務を確実に遂行していけるようグループ大のCSR活動の一層の充実を

図るとともに、情報公開の徹底やお客さまサービスの品質をより一層向上させるための業務改革など高品質な事業活動を支える取組みを推進していく。

「徹底的な経営効率化と持続可能な経営に向けた取組みの推進」について、当社は、従来から、安全・安定供 給の確保を最優先に、より低廉な電気料金の実現と経営基盤の強化による企業価値の向上を目指して経営効率化 を続けてきたが、停止中の原子力プラントが再稼動できず、非常に厳しい収支状況となったことから、平成24年 4月には「効率化推進部会」を設置して、収支改善につながるさらなる効率化に取り組んでいるところである。

こうした中、平成24年11月の料金値上げ申請に際してお示しさせて頂いた、平成25~27年度の3ヵ年平均で1,553億円の経営効率化を着実に実施していくとともに、料金値上げ認可時の修正指示に基づく査定額474億円についても、経営全体で吸収するべく、グループー丸となって、効率化のさらなる深掘りに向けて経営効率化方策を検討していく。

また、グループ事業、国際事業については、電気事業で培った技術や知見等を活用し、新たな事業展開に取り組むなど、引き続き、グループ全体の収益拡大に向けた取組みを推進していく。

「お客さま・社会の新たなご期待に応えるための取組みの推進」について、電力システム改革については、真にお客さまの利益につながる最適な電力システムの実現を目指し、今後も詳細検討に最大限協力していく。

さらに、今後、小売全面自由化により競争が進展していく中においても、お客さまに当社をお選びいただけるよう、従来の枠組みにとらわれず、企業革新を推進し、時代を先取りした業務の変革や新たなサービスの開発などに積極的に取り組んでいく。

なお、本年1月31日、公正取引委員会から、当社のグループ会社2社に対し、当社が発注する送電工事の取引に関する独占禁止法違反行為に対して処分があり、当社も、当該違反行為を誘発、助長する行為に対して適切な措置を講ずるよう要請された。このことを重く受け止め、今後、二度とこのようなことを起こさないよう、グループー体となってコンプライアンスの徹底をはじめとする再発防止対策に取り組んでいく。

(3)研究開発活動

当第3四半期連結累計期間におけるグループ全体の研究開発活動の金額は、7,473百万円である。なお、当第3四半期連結累計期間において、研究開発活動の状況に重要な変更はない。

(4)生産、受注及び販売の実績

主たる事業である電気事業の状況は以下のとおりである。

需給実績

| 種別 | | 平成24年度第3四半期 連結累計期間 (平成24年4月~ 平成24年12月) (百万kWh) | 平成25年度第3四半期 連結累計期間 (平成25年4月~ 平成25年12月) (百万kWh) | 前年 同期比 (%) | |
|---------|-----------|--|--|------------------|----------------|
| 水力発電電力量 | | 10,126 | 10,603 | 104.7 | |
| | 自社 | 火力発電電力量 | 64,397 | 66,419 | 103.1 |
| | пт | 原子力発電電力量 | 9,855 | 9,303 | 94.4 |
| | | 新エネルギー発電電力量 | 77 | 82 | 106.1 |
| 発受電電力量 | 他社受電 | 電力量 | 26,039 830 | 27,190 960 | 104.4 115.6 |
| | 融通電力量 | | 6,566 961 | 2,306 834 | 35.1 86.8 |
| | 揚水発電 | 所の揚水用電力量 | 1,527 | 1,384 | 90.6 |
| | | 合計 | 113,742 | 112,725 | 99.1 |
| 損失電力量等 | | 9,334 | 9,722 | 104.2 | |
| 販売電力量 | | 104,408 | 103,002 | 98.7 | |
| 出水率(%) | 出水率(%) | | 90.7 | 99.1 | - |

- (注)1 火力は汽力と内燃力の合計である。
 - 2 新エネルギー発電電力量は、汽力発電設備におけるバイオマスと新エネルギー等発電設備における太陽光による発電電力量である。
 - 3 他社受電電力量及び融通電力量の上段は受電電力量、下段は送電電力量を示す。
 - 4 揚水発電所の揚水用電力量とは、貯水池運営のための揚水用に使用する電力量である。
 - 5 販売電力量の中には自社事業用電力量(平成24年度第3四半期累計期間109百万kWh、平成25年度第3四半期累計期間109百万kWh)を含んでいる。
 - 6 平成24年度第3四半期累計期間出水率は、昭和56年度から平成22年度までの第3四半期累計期間の30カ年平均に対する比である。平成25年度第3四半期累計期間出水率は、昭和57年度から平成23年度までの第3四半期累計期間の30カ年平均に対する比である。
 - 7 四捨五入の関係で、合計が一致しない場合がある。

販売実績

a . 契約高

| | 種別 | 平成24年12月31日現在 | 平成25年12月31日現在 | 前年 同期比 (%) |
|----------------------|----|---------------|---------------|------------------|
| | 電灯 | 12,566,916 | 12,637,970 | 100.6 |
| 需要家数 (契約口数) | 電力 | 1,055,128 | 1,037,287 | 98.3 |
| | 計 | 13,622,044 | 13,675,257 | 100.4 |
| ±= // == 1 | 電灯 | 11,054,199 | 11,404,268 | 103.2 |
| 契約電力 (kW数) | 電力 | 7,537,757 | 7,387,862 | 98.0 |
| | 計 | 18,591,956 | 18,792,130 | 101.1 |

(注)本表には、特定規模需要及び他社販売を含まない。

b . 販売電力量

| | | | 平成24年度第3四半期 連結累計期間 (平成24年4月~平成24年12月) (百万kWh) | 平成25年度第3四半期 連結累計期間 (平成25年4月~平成25年12月) (百万kWh) | 前年 同期比 (%) |
|------------|-------|--------|--|--|------------------|
| 電灯計 | | 34,099 | 33,398 | 97.9 | |
| 特定規模 | | 低圧 | 3,836 | 3,779 | 98.5 |
| 需要以外 | 電力 | その他 | 542 | 515 | 95.2 |
| の需要 | | 電力計 | 4,378 | 4,294 | 98.1 |
| | 電灯電力計 | | 38,477 | 37,692 | 98.0 |
| 特定規模需要 | | 65,932 | 65,310 | 99.1 | |
| | 合計 | | 104,408 | 103,002 | 98.7 |

- (注) 1 四捨五入の関係で、合計が一致しない場合がある。
 - 2 本表には、下記の他社販売及び電力会社融通(送電分)を含まない。

c . 料金収入

| | 平成24年度第3四半期 連結累計期間 (平成24年4月~平成24年12月) (百万円) | 平成25年度第3四半期 連結累計期間 (平成25年4月~平成25年12月) (百万円) | 前年 同期比 (%) |
|----|--|--|------------------|
| 電灯 | 707,020 | 785,047 | 111.0 |
| 電力 | 1,019,377 | 1,206,515 | 118.4 |
| 合計 | 1,726,398 | 1,991,563 | 115.4 |

- (注)1 本表には、特定規模需要を含む。
 - 2 本表には、下記の他社販売及び電力会社融通(送電分)を含まない。
 - 3 本表及び下記の金額には、消費税等を含まない。

| | 平成24年度第3四半期 | 平成25年度第3四半期 | 前年 |
|----------------|--------------------|--------------------|-------|
| | 連結累計期間 | 連結累計期間 | 同期比 |
| | (平成24年4月~平成24年12月) | (平成25年4月~平成25年12月) | (%) |
| 他社販売電力量(百万kWh) | 830 | 960 | 115.6 |
| 同上販売電力料(百万円) | 7,395 | 10,327 | 139.7 |
| 融通電力量(百万kWh) | 961 | 834 | 86.8 |
| 同上販売電力料(百万円) | 10,417 | 10,910 | 104.7 |

d . 産業別 (大口電力) 需要実績

| 種別 | | 平成24年度第3四半期 連結累計期間 (平成24年4月~平成24年12月) (百万kWh) | 平成25年度第3四半期 連結累計期間 (平成25年4月~平成25年12月) (百万kWh) | 前年 同期比 (%) | |
|-----------|-----|--|--|------------------|-------|
| | 鉱業 | | 71 | 73 | 101.9 |
| | | 食料品 | 1,914 | 1,890 | 98.7 |
| | | 繊維工業 | 469 | 487 | 103.9 |
| | | パルプ・紙 | 565 | 617 | 109.1 |
| | | 化学工業 | 3,496 | 3,284 | 93.9 |
| | 製造業 | 石油・石炭 | 303 | 324 | 106.9 |
| 鉱工業 | | ゴム製品 | 250 | 252 | 100.9 |
| | | 窯業・土石 | 2,429 | 2,190 | 90.2 |
| | | 鉄鋼業 | 5,968 | 6,224 | 104.3 |
| | | 非鉄金属 | 1,619 | 1,330 | 82.2 |
| | | 機械器具 | 6,363 | 6,199 | 97.4 |
| | | その他 | 3,568 | 3,604 | 101.0 |
| | | 計 | 26,944 | 26,401 | 98.0 |
| | | 計 | 27,015 | 26,474 | 98.0 |
| | 鉄道業 | | 3,340 | 3,339 | 100.0 |
| その他 | その他 | | 3,414 | 3,389 | 99.3 |
| | | 計 | 6,754 | 6,728 | 99.6 |
| | 合計 | - | 33,769 | 33,202 | 98.3 |

⁽注)四捨五人の関係で、合計が一致しない場合がある。

(5)主要な設備

(電気事業)

当第3四半期連結累計期間における設備更新中の設備

| 区分 | 所在地 | 発電所名 | 認可出力(kW) | 更新内容 | 運転開始年月 |
|--------|--------|------|-----------|--|--------------------------|
| 汽力発電設備 | 兵庫県姫路市 | 姫路第二 | 2,919,000 | (変更前) 汽力発電 (変更後) コンバインド サイクル発電 | 平成25年 8 月 ~ 平成27年 6 月 |

⁽注)当第3四半期連結累計期間において、姫路第二発電所新1、2号機(各48.65万kW)が運転を開始した。

第3【提出会社の状況】

1【株式等の状況】

(1)【株式の総数等】

【株式の総数】

| 種類 | 発行可能株式総数(株) | |
|------|---------------|--|
| 普通株式 | 1,784,059,697 | |
| 計 | 1,784,059,697 | |

【発行済株式】

| 種類 | 第3四半期会計期間末 現在発行数(株) (平成25年12月31日) | 提出日現在発行数 (株) (平成26年2月13日) | 上場金融商品取引所 名又は登録認可金融 商品取引業協会名 | 内容 |
|------|---|---------------------------------|---------------------------------------|----------------|
| 普通株式 | 938,733,028 | 938,733,028 | 東京証券取引所 市場第一部 名古屋証券取引所 市場第一部 | 単元株式数は100株である。 |
| 計 | 938,733,028 | 938,733,028 | - | - |

(2)【新株予約権等の状況】

該当事項はない。

(3)【行使価額修正条項付新株予約権付社債券等の行使状況等】 該当事項はない。

(4)【ライツプランの内容】

該当事項はない。

(5)【発行済株式総数、資本金等の推移】

| 年月日 | 発行済株式 総数増減数 (株) | 発行済株式 総数残高 (株) | 資本金増減額 (百万円) | 資本金残高 (百万円) | 資本準備金 増減額 (百万円) | 資本準備金 残高 (百万円) |
|----------------------------|-----------------------|----------------------|-----------------|----------------|-----------------------|----------------------|
| 平成25年10月1日~ 平成25年12月31日 | - | 938,733,028 | - | 489,320 | 1 | 67,031 |

(6)【大株主の状況】

当四半期会計期間は第3四半期会計期間であるため、記載事項はない。

(7)【議決権の状況】

当第3四半期会計期間末日現在の「議決権の状況」については、株主名簿の記載内容が確認できないため、直前の基準日(平成25年9月30日)に基づく株主名簿による記載をしている。

【発行済株式】

平成25年9月30日現在

| 区分 | 株式 | 数(株) | 議決権の数(個) | 内容 |
|-----------------|---------------|--------------------|-----------|----------------------|
| 無議決権株式 | | | | |
| 議決権制限株式(自己株式等) | | | | |
| 議決権制限株式(その他) | | | | |
| 完全議決権株式(自己株式等) | (自己保有 普通株式 | i株式) 44,903,700 | | 単元株式数100株 |
| 尤主战/大惟怀以(日己怀以守) | (相互保有 普通株式 | ī株式) 785,600 | | 同上 |
| 完全議決権株式(その他) | 普通株式 | 889,140,700 | 8,891,407 | 同上 |
| 単元未満株式 | 普通株式 | 3,903,028 | | 1 単元 (100株)未満 の株式 |
| 発行済株式総数 | | 938,733,028 | | |
| 総株主の議決権 | | | 8,891,407 | |

- (注) 1 「完全議決権株式(その他)」欄の普通株式には、証券保管振替機構名義の株式が14,400株含まれている。 また、「議決権の数」欄には、同機構名義の完全議決権株式に係る議決権の数144個が含まれている。
 - 2 「単元未満株式」欄の普通株式には、証券保管振替機構名義の50株及び自己株式130株が含まれている。

【自己株式等】

平成25年9月30日現在

| 所有者の氏名又は名称 | 所有者の住所 | 自己名義所有株式数(株) | 他人名義所有株 式数(株) | 所有株式数の合 計(株) | 発行済株式総数に 対する所有株式数 の割合(%) |
|----------------------|-------------------------|--------------|---------------|-----------------|--------------------------------|
| (自己保有株式) 関西電力株式会社 | 大阪市北区中之島 3 丁目 6 番16号 | 44,903,700 | - | 44,903,700 | 4.78 |
| (相互保有株式) 株式会社きんでん | 大阪市北区本庄東 2 丁目 3 番41号 | 785,600 | - | 785,600 | 0.08 |
| 計 | | 45,689,300 | - | 45,689,300 | 4.87 |

(注)このほか、株主名簿上は当社名義となっているが、実質的には所有していない株式が400株ある。 なお、当該株式は「発行済株式」の「完全議決権株式(その他)」欄の普通株式に含まれている。

2【役員の状況】

該当事項はない。

第4【経理の状況】

1 四半期連結財務諸表の作成方法について

当社の四半期連結財務諸表は、「四半期連結財務諸表の用語、様式及び作成方法に関する規則」(平成19年8月10日内閣府令第64号)に準拠し、「電気事業会計規則」(昭和40年6月15日通商産業省令第57号)に準じて作成している。

2 監査証明について

当社は、金融商品取引法第193条の2第1項の規定に基づき、第3四半期連結会計期間(平成25年10月1日から平成25年12月31日まで)および第3四半期連結累計期間(平成25年4月1日から平成25年12月31日まで)に係る四半期連結財務諸表について、有限責任監査法人トーマツによる四半期レビューを受けている。

1【四半期連結財務諸表】

(1)【四半期連結貸借対照表】

(単位:百万円)

| | 前連結会計年度 (平成25年 3 月31日) | 当第3四半期連結会計期間 (平成25年12月31日) |
|--------------|---------------------------|-------------------------------|
| 資産の部 | | |
| 固定資産 | 6,927,635 | 6,779,738 |
| 電気事業固定資産 | 3,522,795 | 3,477,563 |
| 水力発電設備 | 313,583 | 308,049 |
| 汽力発電設備 | 425,681 | 492,578 |
| 原子力発電設備 | 379,859 | 314,784 |
| 送電設備 | 1,001,226 | 968,430 |
| 変電設備 | 411,440 | 406,833 |
| 配電設備 | 845,045 | 843,784 |
| 業務設備 | 116,441 | 115,107 |
| その他の電気事業固定資産 | 29,518 | 27,994 |
| その他の固定資産 | 637,427 | 637,601 |
| 固定資産仮勘定 | 501,907 | 431,390 |
| 建設仮勘定及び除却仮勘定 | 501,907 | 431,390 |
| 核燃料 | 536,691 | 536,186 |
| 装荷核燃料 | 86,273 | 81,470 |
| 加工中等核燃料 | 450,418 | 454,716 |
| 投資その他の資産 | 1,728,812 | 1,696,996 |
| 長期投資 | 262,585 | 280,830 |
| 使用済燃料再処理等積立金 | 593,530 | 569,676 |
| 繰延税金資産 | 506,439 | 494,222 |
| その他 | 368,563 | 354,503 |
| 貸倒引当金(貸方) | 2,306 | 2,236 |
| 流動資産 | 707,514 | 790,085 |
| 現金及び預金 | 156,465 | 91,085 |
| 受取手形及び売掛金 | 187,290 | 219,283 |
| たな卸資産 | 159,988 | 172,570 |
| 繰延税金資産 | 44,943 | 53,606 |
| その他 | 160,631 | 255,523 |
| 貸倒引当金(貸方) | 1,803 | 1,984 |
| 資産合計 | 7,635,150 | 7,569,823 |

(単位:百万円)

| | 前連結会計年度 (平成25年 3 月31日) | 当第 3 四半期連結会計期間 (平成25年12月31日) |
|----------------|---------------------------|---------------------------------|
| 負債及び純資産の部 | | |
| 固定負債 | 5,258,967 | 5,197,307 |
| 社債 | 1,421,525 | 1,401,339 |
| 長期借入金 | 2,203,851 | 2,191,876 |
| 退職給付引当金 | 370,360 | 373,309 |
| 使用済燃料再処理等引当金 | 638,521 | 621,343 |
| 使用済燃料再処理等準備引当金 | 45,608 | 48,357 |
| 資産除去債務 | 452,200 | 401,166 |
| 繰延税金負債 | 297 | 266 |
| その他 | 126,602 | 159,647 |
| 流動負債 | 1,087,961 | 1,091,450 |
| 1年以内に期限到来の固定負債 | 440,995 | 412,888 |
| 短期借入金 | 139,027 | 208,107 |
| 支払手形及び買掛金 | 180,358 | 191,196 |
| 未払税金 | 43,958 | 34,405 |
| その他 | 283,620 | 244,852 |
| 特別法上の引当金 | 10,114 | 6,989 |
| 渇水準備引当金 | 10,114 | 6,989 |
| 負債合計 | 6,357,043 | 6,295,748 |
| 株主資本 | 1,214,004 | 1,179,339 |
| 資本金 | 489,320 | 489,320 |
| 資本剰余金 | 66,634 | 66,634 |
| 利益剰余金 | 754,319 | 719,665 |
| 自己株式 | 96,270 | 96,282 |
| その他の包括利益累計額 | 42,753 | 69,755 |
| その他有価証券評価差額金 | 43,411 | 61,033 |
| 繰延ヘッジ損益 | 4,611 | 5,892 |
| 為替換算調整勘定 | 5,269 | 2,830 |
| 少数株主持分 | 21,349 | 24,980 |
| 純資産合計 | 1,278,106 | 1,274,075 |
| 負債純資産合計 | 7,635,150 | 7,569,823 |
| | | |

34,652

(2)【四半期連結損益計算書及び四半期連結包括利益計算書】

【四半期連結損益計算書】

四半期純損失(

【第3四半期連結累計期間】

(単位:百万円) 前第3四半期連結累計期間 当第3四半期連結累計期間 (自 平成24年4月1日 (自 平成25年4月1日 至 平成24年12月31日) 至 平成25年12月31日) 営業収益 2,081,990 2,398,539 電気事業営業収益 1,780,379 2,072,834 その他事業営業収益 301,610 325,704 営業費用 2,279,580 2,406,215 電気事業営業費用 2,017,070 2,114,134 その他事業営業費用 262,509 292,080 営業損失() 197,589 7,675 営業外収益 26,054 26,245 受取配当金 2,964 2,906 受取利息 6,822 8,105 持分法による投資利益 8,215 7,706 その他 6,827 8,752 営業外費用 49,937 52,748 支払利息 41,677 43,315 その他 8,260 9,432 四半期経常収益合計 2,108,045 2,424,785 四半期経常費用合計 2,329,517 2,458,963 経常損失() 221,472 34,178 渇水準備金引当又は取崩し 6,370 3,125 渇水準備引当金取崩し(貸方) 6,370 3,125 税金等調整前四半期純損失() 215,102 31,052 法人税、住民税及び事業税 5,875 11,293 法人税等調整額 74,319 2,095 法人税等合計 63,025 3,779 少数株主損益調整前四半期純損失(34,832 152,076 少数株主損失(179) 102

151,973

【四半期連結包括利益計算書】 【第3四半期連結累計期間】

(単位:百万円)

| | 前第 3 四半期連結累計期間 (自 平成24年 4 月 1 日 至 平成24年12月31日) | 当第 3 四半期連結累計期間 (自 平成25年 4 月 1 日 至 平成25年12月31日) |
|--------------------|--|--|
| 少数株主損益調整前四半期純損失() | 152,076 | 34,832 |
| その他の包括利益 | | |
| その他有価証券評価差額金 | 1,997 | 15,053 |
| 繰延ヘッジ損益 | 809 | 2,056 |
| 為替換算調整勘定 | 5,566 | 9,291 |
| 持分法適用会社に対する持分相当額 | 2,217 | 4,288 |
| その他の包括利益合計 | 2,160 | 30,689 |
| 四半期包括利益 | 154,237 | 4,143 |
| (内訳) | | |
| 親会社株主に係る四半期包括利益 | 154,728 | 7,649 |
| 少数株主に係る四半期包括利益 | 491 | 3,506 |

【注記事項】

当第3四半期連結累計期間 (自 平成25年4月1日 至 平成25年12月31日)

(会計方針の変更)

特定原子力発電施設の廃止措置に係る資産除去債務相当資産の費用化方法の変更

原子力発電設備のうち特定原子力発電施設の廃止措置に係る資産除去債務相当資産については、「資産除去債務に関する会計基準の適用指針」(企業会計基準適用指針第21号 平成20年3月31日)を適用し、「原子力発電施設解体引当金に関する省令」(平成元年通商産業省令第30号)により費用化している。

なお、特定原子力発電施設の廃止措置に係る資産除去債務は、原子力発電施設解体費の総見積額を基準として計上している。

「電気事業会計規則等の一部を改正する省令」(平成25年経済産業省令第52号 以下「改正省令」という。)により、「原子力発電施設解体引当金に関する省令」が改正されたため、改正省令の施行日(平成25年10月1日)以降は、費用化の方法を従前の原子力発電実績に応じて費用化する方法から、運転期間に安全貯蔵期間を加えた期間にわたり定額法により費用化する方法に変更している。

これによる営業損失、経常損失および税金等調整前四半期純損失への影響は軽微である。

なお、特定原子力発電施設の廃止措置に係る資産除去債務の算定に用いる使用見込期間を従前の運転期間から、運転期間に安全貯蔵期間を加えた期間に変更している。

これにより、資産除去債務は57,806百万円減少している。

当第3四半期連結累計期間 (自 平成25年4月1日 至 平成25年12月31日)

(追加情報)

1 連結納税制度の適用

第1四半期連結会計期間より、連結納税制度を適用している。

2 電気事業会計規則の改正

「電気事業会計規則等の一部を改正する省令」(平成25年経済産業省令第52号)により、電気事業会計規則(昭和40年通商産業省令第57号)が改正され、原子炉の廃止に必要な固定資産及び原子炉の運転を廃止した後も維持管理することが必要な固定資産については、原子力発電設備に含まれることとされた。

(四半期連結貸借対照表関係)

偶発債務

(1) 社債に対する保証債務

| | 前連結会計年度 (平成25年 3 月31日) | 当第3四半期連結会計期間 (平成25年12月31日) |
|-------|---------------------------|-------------------------------|
| 日本原燃㈱ | 6,296百万円 | 6,296百万円 |

(2)借入金等に対する保証債務

| | 前連結会計年度 (平成25年3月31日) | 当第3四半期連結会計期間 (平成25年12月31日) |
|------------------------------------|-------------------------|-------------------------------|
| 日本原燃㈱ | 175,348百万円 | 159,664百万円 |
| 日本原子力発電㈱ | 41,652 | 41,652 |
| セノコ・エナジー ・プライベート・リミテッド | 12,894 | 8,972 |
| ブルーウォーターズ・パワー ・プロプライアットリー・リミテッド | 3,010 | 2,873 |
| ロジャナ・パワー ・カンパニー・リミテッド | 639 | 641 |
| 原燃輸送㈱ | 15 | - |
| 提携住宅ローン利用顧客 | 5,220 | 179 |
| その他 | 2 | 2 |
| 計 | 238,784 | 213,986 |

(3) スワップ契約に対する保証債務

| (C) / (C) / C / C / C / C / C / C / C / C / C / | 前連結会計年度 (平成25年3月31日) | 当第3四半期連結会計期間 (平成25年12月31日) |
|---|-------------------------|-------------------------------|
| セノコ・エナジー ・プライベート・リミテッド | 1,723百万円 | - |

(四半期連結キャッシュ・フロー計算書関係)

当第3四半期連結累計期間に係る四半期連結キャッシュ・フロー計算書は作成していない。なお、第3四半期連結累計期間に係る減価償却費(のれんを除く無形固定資産に係る償却費を含む。)は、次のとおりである。

| | 前第3四半期連結累計期間 (自 平成24年4月1日 至 平成24年12月31日) | 当第 3 四半期連結累計期間 (自 平成25年 4 月 1 日 至 平成25年12月31日) |
|-------|--|--|
| 減価償却費 | 282,603百万円 | 283,281百万円 |

(株主資本等関係)

前第3四半期連結累計期間(自 平成24年4月1日 至 平成24年12月31日)

配当金支払額

平成24年6月27日の定時株主総会において、次のとおり決議している。

・普通株式の配当に関する事項

配当金の総額26,816百万円1株当たり配当額30円基準日平成24年3月31日効力発生日平成24年6月28日配当の原資利益剰余金

当第3四半期連結累計期間(自 平成25年4月1日 至 平成25年12月31日)

配当金支払額

該当事項なし。

(セグメント情報等)

【セグメント情報】

前第3四半期連結累計期間(自 平成24年4月1日 至 平成24年12月31日) 報告セグメントごとの売上高及び利益又は損失の金額に関する情報

(単位:百万円)

| | 幸 | 告セグメン | ۲ | その他 | | 調整額 | 四半期連結 損益計算書 |
|-----------------------|-----------|------------|-----------|---------|-----------|---------|----------------|
| | 電気事業 | 情報通信 事業 | 計 | (注1) | 合計 | (注2) | 計上額 (注3) |
| 売上高 | | | | | | | |
| 外部顧客への売上高 | 1,780,379 | 115,272 | 1,895,652 | 186,338 | 2,081,990 | - | 2,081,990 |
| セグメント間の 内部売上高又は振替高 | 8,905 | 38,092 | 46,997 | 174,139 | 221,136 | 221,136 | - |
| 計 | 1,789,284 | 153,364 | 1,942,649 | 360,478 | 2,303,127 | 221,136 | 2,081,990 |
| セグメント利益又は 損失() | 235,998 | 19,753 | 216,245 | 17,276 | 198,969 | 1,379 | 197,589 |

- (注) 1 「その他」の区分は、報告セグメントに含まれない事業セグメントであり、総合エネルギー、生活アメニティおよびその他の連結子会社である。
 - 2 セグメント利益又は損失()の調整額1,379百万円は、セグメント間取引消去である。
 - 3 セグメント利益又は損失()は、四半期連結損益計算書の営業損失()と調整を行っている。

当第3四半期連結累計期間(自 平成25年4月1日 至 平成25年12月31日) 報告セグメントごとの売上高及び利益又は損失の金額に関する情報

(単位:百万円)

| | 報 | 告セグメン | 7 | その他 | 曲 | 調整額 | 四半期連結 損益計算書 |
|-----------------------|-----------|------------|-----------|---------|-----------|---------|----------------|
| | 電気事業 | 情報通信 事業 | 計 | (注1) | 合計 | (注2) | 計上額 (注3) |
| 売上高 | | | | | | | |
| 外部顧客への売上高 | 2,072,834 | 121,163 | 2,193,998 | 204,541 | 2,398,539 | - | 2,398,539 |
| セグメント間の 内部売上高又は振替高 | 8,124 | 29,343 | 37,467 | 155,186 | 192,654 | 192,654 | - |
| 計 | 2,080,959 | 150,506 | 2,231,466 | 359,727 | 2,591,194 | 192,654 | 2,398,539 |
| セグメント利益又は 損失() | 38,443 | 15,530 | 22,913 | 12,661 | 10,251 | 2,576 | 7,675 |

- (注) 1 「その他」の区分は、報告セグメントに含まれない事業セグメントであり、総合エネルギー、生活アメニティおよびその他の連結子会社である。
 - 2 セグメント利益又は損失()の調整額2,576百万円は、セグメント間取引消去である。
 - 3 セグメント利益又は損失()は、四半期連結損益計算書の営業損失()と調整を行っている。

(1株当たり情報)

1株当たり四半期純損失金額および算定上の基礎は、以下のとおりである。

| | 前第3四半期連結累計期間 (自 平成24年4月1日 至 平成24年12月31日) | 当第3四半期連結累計期間 (自 平成25年4月1日 至 平成25年12月31日) |
|--------------------|--|--|
| 1株当たり四半期純損失金額() | 170.08円 | 38.78円 |
| (算定上の基礎) | | |
| 四半期純損失金額() | 151,973百万円 | 34,652百万円 |
| 普通株主に帰属しない金額 | - | • |
| 普通株式に係る四半期純損失金額() | 151,973百万円 | 34,652百万円 |
| 普通株式の期中平均株式数 | 893,532,657株 | 893,565,613株 |

⁽注)潜在株式調整後1株当たり四半期純利益金額については、潜在株式が存在せず、また、1株当たり四半期純損失であるため記載していない。

2【その他】

該当事項なし。

第二部【提出会社の保証会社等の情報】 該当事項なし。

独立監査人の四半期レビュー報告書

平成26年2月12日

関西電力株式会社

取締役会 御中

有限責任監査法人トーマツ

当監査法人は、金融商品取引法第193条の2第1項の規定に基づき、「経理の状況」に掲げられている関西電力株式会社の平成25年4月1日から平成26年3月31日までの連結会計年度の第3四半期連結会計期間(平成25年10月1日から平成25年10月1日から平成25年12月31日まで)及び第3四半期連結累計期間(平成25年4月1日から平成25年12月31日まで)に係る四半期連結財務諸表、すなわち、四半期連結貸借対照表、四半期連結損益計算書、四半期連結包括利益計算書及び注記について四半期レビューを行った。

四半期連結財務諸表に対する経営者の責任

経営者の責任は、我が国において一般に公正妥当と認められる四半期連結財務諸表の作成基準に準拠して四半期連結財務諸表を作成し適正に表示することにある。これには、不正又は誤謬による重要な虚偽表示のない四半期連結財務諸表を作成し適正に表示するために経営者が必要と判断した内部統制を整備及び運用することが含まれる。

監査人の責任

当監査法人の責任は、当監査法人が実施した四半期レビューに基づいて、独立の立場から四半期連結財務諸表に対する 結論を表明することにある。当監査法人は、我が国において一般に公正妥当と認められる四半期レビューの基準に準拠し て四半期レビューを行った。

四半期レビューにおいては、主として経営者、財務及び会計に関する事項に責任を有する者等に対して実施される質問、分析的手続その他の四半期レビュー手続が実施される。四半期レビュー手続は、我が国において一般に公正妥当と認められる監査の基準に準拠して実施される年度の財務諸表の監査に比べて限定された手続である。

当監査法人は、結論の表明の基礎となる証拠を入手したと判断している。

監査人の結論

当監査法人が実施した四半期レビューにおいて、上記の四半期連結財務諸表が、我が国において一般に公正妥当と認められる四半期連結財務諸表の作成基準に準拠して、関西電力株式会社及び連結子会社の平成25年12月31日現在の財政状態及び同日をもって終了する第3四半期連結累計期間の経営成績を適正に表示していないと信じさせる事項がすべての重要な点において認められなかった。

利害関係

会社と当監査法人又は業務執行社員との間には、公認会計士法の規定により記載すべき利害関係はない。

以 上

- (注) 1.上記は、四半期レビュー報告書の原本に記載された事項を電子化したものであり、その原本は当社(四半期報告書提出会社)が別途保管している。
 - 2. 四半期連結財務諸表の範囲には XBRLデータ自体は含まれていない。