

【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

【提出先】 関東財務局長

【提出日】 平成28年11月9日

【四半期会計期間】 第93期第2四半期(自平成28年7月1日至平成28年9月30日)

【会社名】 九州電力株式会社

【英訳名】 Kyushu Electric Power Company, Incorporated

【代表者の役職氏名】 代表取締役社長 瓜生道明

【本店の所在の場所】 福岡市中央区渡辺通二丁目1番82号

【電話番号】 092 - 761 - 3031(代表)

【事務連絡者氏名】 業務本部決算グループ長 山本浩一

【最寄りの連絡場所】 東京都千代田区有楽町一丁目7番1号

九州電力株式会社 東京支社

【電話番号】 03 - 3281 - 4931(代表)

【事務連絡者氏名】 東京支社業務推進グループ長 藤本玲

【縦覧に供する場所】 九州電力株式会社 佐賀支社

(佐賀市神野東二丁目3番6号)

九州電力株式会社 長崎支社

(長崎市城山町3番19号)

九州電力株式会社 大分支社

(大分市金池町二丁目3番4号)

九州電力株式会社 熊本支社

(熊本市中央区上水前寺一丁目6番36号)

九州電力株式会社 宮崎支社

(宮崎市橘通西四丁目2番23号)

九州電力株式会社 鹿児島支社

(鹿児島市与次郎二丁目6番16号)

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)

証券会員制法人福岡証券取引所

(福岡市中央区天神二丁目14番2号)

(注) 上記のうち、佐賀、長崎、大分、宮崎、鹿児島の各支社は金融商品取引法の規定による備置場所ではないが、投資者の便宜を図るため備え置いている。

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92期 前第2四半期 連結累計期間	第93期 当第2四半期 連結累計期間	第92期
会計期間		平成27年4月1日から 平成27年9月30日まで	平成28年4月1日から 平成28年9月30日まで	平成27年4月1日から 平成28年3月31日まで
売上高(営業収益)	(百万円)	931,385	928,297	1,835,692
経常利益	(百万円)	65,569	100,371	90,916
親会社株主に帰属する 四半期(当期)純利益	(百万円)	53,568	81,444	73,499
四半期包括利益 又は包括利益	(百万円)	47,985	77,927	49,450
純資産額	(百万円)	498,445	568,141	499,903
総資産額	(百万円)	4,672,291	4,646,102	4,748,237
1株当たり四半期(当期) 純利益	(円)	113.09	168.25	155.17
潜在株式調整後 1株当たり四半期 (当期)純利益	(円)	-	-	-
自己資本比率	(%)	10.2	11.8	10.1
営業活動による キャッシュ・フロー	(百万円)	89,960	97,054	329,491
投資活動による キャッシュ・フロー	(百万円)	113,093	143,578	288,321
財務活動による キャッシュ・フロー	(百万円)	124,919	91,281	126,184
現金及び現金同等物の 四半期末(期末)残高	(百万円)	367,948	290,301	429,757

回次		第92期 前第2四半期 連結会計期間	第93期 当第2四半期 連結会計期間
会計期間		平成27年7月1日から 平成27年9月30日まで	平成28年7月1日から 平成28年9月30日まで
1株当たり四半期純利益	(円)	73.39	124.48

- (注) 1 当社は四半期連結財務諸表を作成しているため、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、消費税等を含んでいない。
- 3 潜在株式調整後1株当たり四半期(当期)純利益については、潜在株式がないため記載していない。

2 【事業の内容】

当社グループ(当社及び当社の関係会社)は、当社、子会社54社及び関連会社28社(平成28年9月30日現在)で構成されている。当社グループの事業は「電気事業」「エネルギー関連事業」「情報通信事業」及び「その他の事業」からなり、当社はグループの中心として電気事業を営んでいる。

当第2四半期連結累計期間において、当社グループが営んでいる事業の内容に重要な変更はない。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2四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、前事業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】

該当事項なし。

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2四半期連結累計期間のわが国経済は、生産や輸出など一部に弱い動きがみられるものの、設備投資が増加するなど基調として緩やかな回復が続いている。九州経済は、観光面を中心に平成28年熊本地震の影響が和らぐ中、生産面で一部業種の操業度を高める動きもあり、緩やかに回復している。

当第2四半期連結累計期間の業績については、平成28年熊本地震に伴う特別損失の計上はあったが、修繕工事の年度内繰延べ及びグループ一体となって費用削減に取り組んだことや、昨年8月以降の川内原子力発電所の発電再開や燃料価格の下落により燃料費が減少したこと、また、収入面において燃料費調整制度による電気料金引下げへの反映が第3四半期以降にずれ込んだことなどから、黒字となった。

ア 収支

当第2四半期連結累計期間の連結収支については、収入面では、電気事業において、再エネ特措法交付金は増加したが、燃料費調整の影響による料金単価の低下などにより電灯電力料が減少したことなどから、売上高(営業収益)は前年同四半期に比べ30億円減(0.3%)の9,282億円、経常収益は14億円減(0.2%)の9,371億円となった。

一方、支出面では、電気事業において、再生可能エネルギー電源からの購入電力料は増加したが、修繕工事の年度内繰延べ及びグループ一体となって費用削減に取り組んだことや、昨年8月以降の川内原子力発電所の発電再開や燃料価格の下落により燃料費が減少したことなどから、経常費用は362億円減(4.2%)の8,367億円となった。

以上により、経常利益は前年同四半期に比べ348億円増(+53.1%)の1,003億円となった。

また、平成28年熊本地震に伴う特別損失の計上などにより、親会社株主に帰属する四半期純利益は278億円増(+52.0%)の814億円となった。

報告セグメントの業績(セグメント間の内部取引消去前)は、次のとおりである。

		当第2四半期連結累計期間 (平成28年4月1日から 平成28年9月30日まで)	前年同四半期比 (%)
		金額(百万円)	
電気事業	売上高	861,290	99.7
	営業利益	105,500	150.1
エネルギー関連事業	売上高	79,477	99.1
	営業利益	3,289	89.7
情報通信事業	売上高	46,127	108.1
	営業利益	3,735	92.8
その他の事業	売上高	12,108	93.6
	営業利益	2,172	105.2

(注) 上記の記載金額には消費税等を含んでいない。

電気事業

販売電力量については、電灯は、6月から9月の気温が前年に対し高めに推移したことによる冷房需要の増加などから、前年同四半期に比べ4.1%の増加となった。また、電力は、一部工場における生産の減少などから、1.6%の減少となった。この結果、総販売電力量は395億8千万kWhとなり、0.3%の増加となった。

一方、供給面については、川内原子力発電所1、2号機の安定稼働に加え、新エネルギー等の増加に対して火力、揚水等の発電設備の総合的な運用を行うことにより、安定した電力を供給することができた。

業績については、売上高は、再エネ特措法交付金は増加したが、燃料費調整の影響による料金単価の低下などにより電灯電力料が減少したことなどから、前年同四半期に比べ24億円減(0.3%)の8,612億円となった。一方、営業費用は、再生可能エネルギー電源からの購入電力料は増加したが、修繕工事の年度内繰延べ及びグループ一体となって費用削減に取り組んだことや、昨年8月以降の川内原子力発電所の発電再開や燃料価格の下落により燃料費が減少したことなどから、376億円減(4.8%)の7,557億円となった。以上により、営業利益は、352億円増(+50.1%)の1,055億円となった。

エネルギー関連事業

エネルギー関連事業は、電気設備の建設・保守など電力の安定供給に資する事業、お客さまのエネルギーに関する様々な思いにお応えするため、ガス・LNG販売、再生可能エネルギー、エネルギーサービス事業等を展開している。また、九電グループが培ってきた技術・ノウハウを活かし、海外エネルギー事業の強化や九州域外におけるエネルギー事業の展開などにも取り組んでいる。

売上高は、海外発電事業の売上増などはあったが、ガス・LNG販売価格の低下による減少などにより、前年同四半期に比べ7億円減(0.9%)の794億円、営業利益は3億円減(10.3%)の32億円となった。

情報通信事業

情報通信事業は、保有する光ファイバ網やデータセンターなどの情報通信事業基盤や事業ノウハウを活用し、データ通信、光ブロードバンド、電気通信工事・保守、情報システム開発、データセンター事業等を展開している。

売上高は、情報システム開発受託の増加などにより、前年同四半期に比べ34億円増(+8.1%)の461億円、営業利益は、光ブロードバンドサービス拡大に伴う減価償却費の増加などにより、2億円減(7.2%)の37億円となった。

その他の事業

その他の事業は、不動産、住宅関連サービス、介護事業等を主たる事業とする生活サービス事業と、環境・リサイクル事業を展開している。

売上高は、不動産販売に係る収入の減少などにより、前年同四半期に比べ8億円減(6.4%)の121億円、営業利益は、賃貸建物の減価償却費の減少などもあり、1億円増(+5.2%)の21億円となった。

当社グループの主たる事業である電気事業においては、通常の営業形態として、売上高は、夏季及び冬季に需要が高まることから、第2・4四半期連結会計期間において大きくなる傾向にあることや、営業費用は、発電所の修繕工事の完了時期による影響を受けることなどから、四半期毎の業績に変動がある。

イ 販売及び生産の状況

当社グループの事業内容は、電気事業が大部分を占め、電気事業以外の事業の販売、生産及び受注の状況は、グループ全体からみて重要性が小さい。また、電気事業以外の事業については、受注生産形態をとらない業種が多いため、生産及び受注の状況を金額あるいは数量で示すことはしていない。このため、以下では、電気事業の販売及び生産の状況を当社個別の実績によって示している。

なお、当社は通常の営業形態として、夏季及び冬季に需要が高まることから、四半期毎の販売及び生産には季節的変動がある。

販売実績

種 別		当第2四半期累計期間 (平成28年4月1日から 平成28年9月30日まで)	前年同四半期比 (%)
販売電力量(百万kWh)	電灯	13,566	104.1
	電力	26,012	98.4
	合計	39,578	100.3

(注) 百万kWh未満は四捨五入のため、合計の数値が一致しない場合がある。

需給実績

種 別		当第2四半期累計期間 (平成28年4月1日から 平成28年9月30日まで)	前年同四半期比 (%)	
発 受 電 電 力 量	自 社	水力発電電力量 (百万kWh)	2,877	97.1
		火力発電電力量 (百万kWh)	20,824	86.4
		原子力発電電力量 (百万kWh)	7,791	-
		新エネルギー等発電電力量 (百万kWh)	546	90.7
	他 社 ・ 融 通	受電電力量 (新エネルギー等再掲) (百万kWh)	12,059 (4,758)	87.2 (127.4)
		送電電力量 (百万kWh)	1,936	224.8
	揚水発電所の揚水用電力量 (百万kWh)	628	198.4	
合 計 (百万kWh)		41,533	101.1	
損失電力量等 (百万kWh)		1,955	120.3	
販売電力量 (百万kWh)		39,578	100.3	
出水率 (%)		113.2	-	

(注) 1 自社の発電電力量は第1四半期会計期間より送電端の数値を記載している。前年同四半期比については、前第2四半期累計期間の自社の発電電力量、発受電電力量合計、損失電力量等を現在の記載に合わせて算定している。

2 「新エネルギー等」は、太陽光、風力、バイオマス、廃棄物及び地熱の総称である。

3 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。

4 販売電力量の中には自社事業用電力量(66百万kWh、対前年同四半期比106.3%)を含んでいる。

5 出水率は、昭和60年度から平成26年度までの第2四半期累計期間の30か年平均に対する比である。

(2) 資産、負債及び純資産の状況

資産は、現金及び預金などの流動資産が減少したことから、前連結会計年度末に比べ1,021億円減(2.2%)の4兆6,461億円となった。

負債は、有利子負債の減少や、前連結会計年度末において計上した未払の工事代金の支払などにより、前連結会計年度末に比べ1,703億円減(4.0%)の4兆779億円となった。有利子負債残高は、前連結会計年度末に比べ918億円減(2.8%)の3兆1,330億円となった。

純資産は、配当金の支払による減少はあったが、親会社株主に帰属する四半期純利益の計上などにより、前連結会計年度末に比べ682億円増(+13.7%)の5,681億円となり、自己資本比率は11.8%となった。

(3) キャッシュ・フローの状況

営業活動によるキャッシュ・フローは、電気事業において電灯電力料収入の減少はあったが、火力燃料代が減少したことなどにより、前年同四半期に比べ70億円収入増(+7.9%)の970億円の収入となった。

投資活動によるキャッシュ・フローは、設備投資が増加したことや、有価証券の償還及び売却による収入が減少したことなどにより、前年同四半期に比べ304億円支出増(+27.0%)の1,435億円の支出となった。

財務活動によるキャッシュ・フローは、借入金の返済による支出の増加はあったが、社債の発行による収入の増加などにより、前年同四半期に比べ336億円支出減(26.9%)の912億円の支出となった。

以上により、当第2四半期連結会計期間末の現金及び現金同等物の残高は、前連結会計年度末に比べ1,394億円減少し2,903億円となった。

(4) 事業上及び財務上の対処すべき課題

当社は、「ずっと先まで、明るくしたい。」をブランド・メッセージとする「九州電力の思い」のもと、責任あるエネルギー事業者として、安定した電力・エネルギーをお客さまにしっかりとお届けすることを使命に、事業活動を進めている。

平成23年3月の福島第一原子力発電所における深刻な事故を契機に、当社においても、全ての原子力発電所が停止し、厳しい収支・財務状況、需給状況が続いていた。

こうした中、最重要課題である原子力発電所の再稼働については、全国に先がけて、平成27年9月に川内原子力発電所1号機、11月に同発電所2号機が通常運転に復帰した。

平成27年度の業績については、グループ一体となって費用削減に取り組んだことや、川内原子力発電所1、2号機の発電再開に加え、燃料価格の大幅な下落により燃料費が減少したこと、さらに、収入面では燃料費調整制度による電気料金引下げへの反映が一部翌期にずれ込んだことなどから、5期ぶりの黒字となった。

しかしながら、玄海原子力発電所3、4号機は新規規制基準への適合性審査が続いており、依然として収益力の本格的な回復には至っていない状況である。

また、本年4月から電力小売の全面自由化が開始され、当社は厳しい競争の時代を迎えている。

このような状況のもと、当社は、昨年4月に策定した「九州電力グループ中期経営方針」(平成27~31年度)に基づき、玄海原子力発電所の早期再稼働や、あらゆる収支改善対策、小売全面自由化への取組み等に最大限の努力を傾注しており、今後も、この中期経営方針のもと、引き続き、お客さまから信頼され、選ばれ続けるため、グループを挙げて以下の取組みを推進していく。

なお、本年4月に発生した「平成28年熊本地震」により、当社設備が多大な被害を受けたが、当社としては、電力の安定供給の確保に向け、設備の早期の本格復旧に努めていく。

九州のお客さまのエネルギーに関する様々な思いにお応えする

電力の安定供給の確保

質の高い電気を安定的かつ効率的にお客さまにお届けし続けるという使命を果たすため、電力設備の安全・安定運転を徹底していく。

原子力発電については、特別点検の実施など、更なる安全性向上のための自主的かつ継続的な取組みを進めていく。また、玄海原子力発電所3、4号機について、一日も早い再稼働を目指すとともに、川内原子力発電所における、故意による大型航空機の衝突その他のテロリズムに対処するための、特定重大事故等対処施設の設置等についても、国の審査や検査に、グループを挙げて対応していく。

また、今後の競争の進展を見据え、競争力と安定性を備えた電源を確保するため、松浦発電所2号機の開発を着実に進めるとともに、燃料トレーディングの実施や上流権益取得などにより、燃料調達における柔軟性の向上と競争力の強化を図っていく。

さらに、将来の環境変化にも柔軟に対応できるよう、原子力、石炭、LNG及び水力・地熱等の再生可能エネルギーによるバランスの取れた供給体制を構築していく。

なお、太陽光など気象条件等による出力変動の大きい再生可能エネルギーについては、電力の安定供給を前提とした上で、導入に努めていく。

多様なエネルギーサービスの提供

当社グループ(当社及び連結子会社)の基盤である九州において、「電気をお届けする」会社から「エネルギーサービスを提供する」企業グループとなり、エネルギーに関するお客さまニーズにお応えした様々なサービスの最適な組合せを、ワンストップでお届けしていく。

本年4月からの電力小売の全面自由化にあたっては、多様化するお客さまのライフスタイルに対応した「新料金プラン」を創設した。

併せて、引き続き当社をお選びいただけるよう、「九電あんしんサポート」など、お客さまが安心して暮らせる毎日をサポートする「新サービス」を展開していく。

また、平成29年4月から全面自由化されるガス事業についても、これまでの卸供給に加え、小売事業に本格的に参入していく。

九電グループの強みを活かして、成長市場で発展していく

海外電気事業の強化

海外電気事業については、2030年時点での発電事業持分出力500万kWを目標としており、これまで蓄積した技術・ノウハウを活かして、現在、インドネシアの北スマトラにおいて、世界最大級の地熱発電所であるサルラ地熱発電所の建設に取り組んでいる。今後とも、市場の成長性が高いアジアを中心に発電事業を拡大していく。

また、インドにおける高効率石炭火力発電所建設に係る事業性調査や、西アフリカや大洋州など島嶼地域における再生可能エネルギー導入調査など、海外コンサルティングについても、引き続き積極的に展開していく。

九州域外における電気事業の展開

九州域外における電気事業については、他社とのアライアンス等により、域外における電源開発にも取り組んでいく。具体的には、出光興産株式会社及び東京ガス株式会社と三社共同で設立した株式会社千葉袖ヶ浦エナジーが、石炭火力発電所開発に向けた検討と環境影響評価の手続きを進めている。

また、本年4月より、子会社の九電みらいエナジー株式会社が関東エリアでの電力販売を実施している。

再生可能エネルギー事業の拡大

世界各地で開発・導入が進んでいる再生可能エネルギー事業については、昨年6月に営業運転を開始した九電みらいエナジー株式会社の菅原バイナリー発電所など、安定供給や環境への影響を考慮しながら、地熱や水力を中心に国内外で積極的に展開していく。

強固な事業基盤を築く

競争力の源泉となる人材と組織の強化

今後の競争の進展を見据え、情熱を持って変革をリードする人材や、創意工夫を凝らして業務の改善・改革を実践できる人材の育成に取り組んでいく。

また、環境が大きく変化する中においても、スピード感をもって、柔軟に対応できる組織・業務運営体制を構築していく。

なお、平成29年4月からは、送配電事業へ「社内カンパニー」を導入して、外形的にも中立性の高い組織を設置し、より一層、公平性・透明性・中立性の確保及び自律的な業務運営に努めていく。

九電グループ一体となった財務基盤・競争力強化

事業活動全般にわたる徹底した効率化に努め、競争力を強化することで、収支の改善、財務基盤の回復に努めていく。

具体的には、燃料調達価格の低減や、業務委託範囲・内容の見直し、高効率火力発電所の優先運転の徹底による経済的な需給運用等に加え、外部知見を活用した資機材調達改革や、継続的なコスト低減に向けた原価意識の向上及び原価管理の強化に取り組んでいく。

また、競争優位性の構築に向け、グループ一体となった技術開発の推進やこれまで培ってきた技術力・スキルの維持・継承に取り組んでいく。

安全・安心の追求

全ての事業活動の基本として、安全・安心を最優先に取り組んでいく。

特に、原子力については、安全への取組みに終わりが無いことを強く自覚し、経営トップの強いリーダーシップのもと、「原子力の安全確保」に継続的に取り組む意識を、当社社員の根底にある「電力の安定供給確保」の意識と同様に、当社のDNAとして、グループの隅々にまで定着させていく。

また、地域の皆さまの更なる安心に向け、迅速かつ正確で分かりやすい情報発信を実施するとともに、フェイス・トゥ・フェイスの対話活動を進め、皆さまの声を当社の取組みに反映させていく。

CSR(企業の社会的責任)経営の徹底

法令遵守はもとより、社会から信頼される行動による誠実かつ公正な事業運営を徹底していく。

また、社会とのコミュニケーションを強化し、いただいた声を事業運営に的確に反映していく。併せて、迅速で分かりやすい情報公開を徹底し、事業活動の透明性を高めていく。

さらに、NPOなど地域の皆さまと協働で取り組むボランティア活動「こらぼらQでん」を拡大させるとともに、「九電みらい財団」を設立し、大分県坊ガツル湿原一帯における環境保全活動や当社の水源かん養林を活用した環境教育、地域の団体が行う次世代育成活動の助成を行うなど、地域社会の課題解決に貢献し、ともに発展していく。

当社としては、これらの取組みをグループ一体となって進めることにより、持続的な成長を目指すとともに、ステークホルダーの皆さまへの価値提供を果たしていく。

(参考)九州電力グループ中期経営方針(平成27～31年度)

2030年のありたい姿

「日本一のエネルギーサービス」を提供する企業グループ
～やっぱり！エネルギーは九電グループ～

ありたい姿に向けた3つの戦略の柱

- I 基盤である九州において、「電気をお届けする」会社から「エネルギーサービスを提供する」企業グループとなり、お客さまのエネルギーに関する様々な思いにお応えし、地域・社会とともに発展していく
- II 九電グループが培ってきた強みを活かして、海外エネルギー事業、九州域外エネルギー事業、再生可能エネルギー事業で成長していく
- III 戦略実行に必要な組織力を強化し、強固な事業基盤を築く

成長事業の目標

	2015年	2030年
海外電気事業(発電事業持分出力)	150万kW	500万kW
九州域外電気事業(電源開発量)	—	200万kW
再生可能エネルギー事業(開発量)	150万kW	400万kW

(5) 研究開発活動

当第2四半期連結累計期間の当社グループの研究開発費は2,428百万円である。

(6) 主要な設備

前連結会計年度末において計画中であった重要な設備の新設、除却等について、当第2四半期連結累計期間において完了したものは次のとおりである。

新設等

(電気事業)

火力

発電所名	出力(千kW)	着工	運転開始
新大分発電所(増設)	459.4[3号系列第4軸]	平成25年7月	平成28年6月

変電

変電所名	電圧(kV)	出力(kVA)	着工	運転開始
東九州変電所(増強)	500/220	1,500,000	平成26年9月	平成28年6月

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	1,000,000,000
A種優先株式	1,000
計	1,000,000,000

(注) 当社の各種類株式の発行可能種類株式総数の合計は1,000,001,000株であるが、上記の「計」の欄には、当社定款に定める発行可能株式総数1,000,000,000株を記載している。なお、当社が実際に発行できる株式の総数は、発行可能株式総数の範囲内である。また、発行可能種類株式総数の合計と発行可能株式総数の一致については、会社法上要求されていない。

【発行済株式】

種類	第2四半期会計期間末 現在発行数(株) (平成28年9月30日)	提出日現在発行数(株) (平成28年11月9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	474,183,951	474,183,951	東京証券取引所 (市場第一部) 福岡証券取引所	単元株式数は 100株である。
A種優先株式	1,000	1,000	非上場	単元株式数は 1株である。 (注)
計	474,184,951	474,184,951	-	-

(注) A種優先株式の内容は、以下のとおりである。

ア 優先配当金

(1) A種優先配当金

当社は、剰余金の配当(A種優先中間配当金(下記(5)に定義する。以下同じ。)を除く。)を行うときは、当該配当に係る基準日の最終の株主名簿に記載又は記録されたA種優先株式を有する株主(以下「A種優先株主」という。)又はA種優先株式の登録株式質権者(以下「A種優先登録株式質権者」という。)に対し、普通株式を有する株主(以下「普通株主」という。)又は普通株式の登録株式質権者(以下「普通登録株式質権者」という。)に先立ち、A種優先株式1株につき下記(2)に定める額の剰余金(以下「A種優先配当金」という。)を配当する。ただし、当該配当に係る基準日を含む事業年度に属する日を基準日として、A種優先配当金の全部又は一部の配当(下記(3)に定める累積未払A種優先配当金の配当を除き、A種優先中間配当金を含む。)がすでに行われているときは、かかる配当の累積額を控除した額とする。

(2) A種優先配当金の額

A種優先配当金の額は、1株につき年3,500,000円(ただし、平成27年3月31日に終了する事業年度に属する日を基準日として実施される配当については、日割計算を行わない。)とする。

(3) 累積条項

ある事業年度に属する日を基準日として、A種優先株主又はA種優先登録株式質権者に対して支払う1株当たりの剰余金の配当(以下に定める累積未払A種優先配当金の配当を除き、A種優先中間配当金を含む。)の額の合計額が当該事業年度に係る上記(2)に定めるA種優先配当金の額に達しないときは、その不足額は、当該事業年度の翌事業年度の初日(同日を含む。)以降、実際に支払われた日(同日を含む。)まで、年率3.5%(以下「A種優先配当率」という。)で1年毎の複利計算により累積する。なお、当該計算は、1年を365日とした日割計算により行うものとし、除算は最後に行い、円位未満小数第1位まで計算し、その小数第1位を四捨五入する。累積した不足額(以下「累積未払A種優先配当金」という。)については、A種優先配当金、A種優先中間配当金及び普通株主若しくは普通登録株式質権者に対する配当金の支払いに先立って、これをA種優先株主又はA種優先登録株式質権者に対して支払う。

(4) 非参加条項

A種優先株主又はA種優先登録株式質権者に対しては、同一事業年度内に、上記(2)に定めるA種優先配当金の額を超えて剰余金を配当しない。ただし、当社が行う吸収分割手続中で行われる会社法第758条第8号口若しくは同法第760条第7号口に規定される剰余金の配当又は当社が行う新設分割手続中に行われる同法第763条第12号口若しくは同法第765条第1項第8号口に規定される剰余金の配当についてはこの限りではない。

(5) A種優先中間配当金

当社は、毎年9月30日を基準日として剰余金の配当を行うときは、毎年9月30日の最終の株主名簿に記載又は記録されたA種優先株主又はA種優先登録株式質権者に対し、普通株主又は普通登録株式質権者に先立ち、A種優先株式1株につき当該基準日の属する事業年度における上記(2)に定めるA種優先配当金の額の2分の1に相当する額(1円に満たない金額は切り上げる。)(以下「A種優先中間配当金」という。)を配当する。

イ 残余財産の分配

当社は、残余財産を分配するときは、A種優先株主又はA種優先登録株式質権者に対し、普通株主又は普通登録株式質権者に先立ち、A種優先株式1株当たりの残余財産分配価額として、以下の算式に基づいて算出される額(以下「基準価額」という。)を支払う。

(基準価額算式)

1株当たりの残余財産分配価額 = 100,000,000円 + 累積未払A種優先配当金 + 前事業年度未払A種優先配当金 + 当事業年度未払優先配当金額

上記算式における「累積未払A種優先配当金」は、残余財産分配がなされる日(以下「残余財産分配日」という。)を実際に支払われた日として、上記ア(3)に従い計算される額の合計額のうち、残余財産分配日までに実際に支払われていない額とし、「前事業年度未払A種優先配当金」は、基準日の如何にかかわらず、残余財産分配日の属する事業年度の前事業年度(以下本イにおいて「前事業年度」という。)に係るA種優先配当金のうち、残余財産分配日までに実際に支払われていないA種優先配当金がある場合における当該前事業年度に係るA種優先配当金の不足額(ただし、累積未払A種優先配当金に含まれる場合を除く。)とし、また、「当事業年度未払優先配当金額」は、100,000,000円にA種優先配当率を乗じて算出した金額について、残余財産分配日の属する事業年度の初日(同日を含む。)以降、残余財産分配日(同日を含む。)までの期間の実日数につき日割計算により算出される金額(ただし、残余財産分配日が平成27年3月31日に終了する事業年度に属する場合は3,500,000円)から、残余財産分配日の属する事業年度の初日(同日を含む。)以降に当該事業年度に属する日を基準日として支払われた配当(累積未払A種優先配当金及び前事業年度未払A種優先配当金を除き、A種優先中間配当金を含む。)がある場合における当該配当の累積額を控除した金額とする。

なお、当該計算は、1年を365日とした日割計算により行うものとし、除算は最後に行い、円位未満小数第1位まで計算し、その小数第1位を四捨五入する。

A種優先株主又はA種優先登録株式質権者に対しては、基準価額を超えて残余財産の分配を行わない。

ウ 議決権

(1) 議決権の有無

A種優先株主は、法令に別段の定めがある場合を除き、株主総会(種類株主総会を含む。)において議決権を有しない。

(2) 会社法第322条第2項に規定する定款の定め有無

A種優先株式について、会社法第322条第2項に規定する定款の定めはない。

(3) 議決権を有しないこととしている理由

普通株主の権利への影響等を考慮し、A種優先株式には株主総会(種類株主総会を含む。)において議決権を付与していない。

エ 株式の併合又は分割、募集株式の割当て等

当社は、法令に定める場合を除き、A種優先株式について株式の分割又は併合を行わない。当社は、A種優先株主には、募集株式の割当てを受ける権利又は募集新株予約権の割当てを受ける権利を与えず、また、株式無償割当て又は新株予約権無償割当てを行わない。

オ 金銭を対価とする取得請求権

A種優先株主は、当社に対し、平成26年8月2日以降いつでも、金銭を対価としてA種優先株式の全部又は一部を取得することを請求することができる(当該請求をした日を、以下「金銭対価取得請求権取得日」という。)。当社は、この請求がなされた場合には、A種優先株式の全部又は一部を取得するのと引換えに、金銭対価取得請求権取得日における会社法第461条第2項所定の分配可能額を限度として、法令上可能な範囲で、金銭対価取得請求権取得日に、A種優先株主に対して、次に定める取得価額の金銭の交付を行うものとする。ただし、分配可能額を超えてA種優先株主から取得請求があった場合、取得すべきA種優先株式は取得請求される株式数に応じた比例按分の方法により決定する。

A種優先株式1株当たりの取得価額は、上記イに定める基準価額算式に従って計算される。なお、本オの取得価額を算出する場合は、上記イに定める基準価額の計算における「残余財産分配日」を「金銭対価取得請求権取得日」と読み替えて、基準価額を計算する。

カ 金銭を対価とする取得条項

当社は、平成26年8月2日以降の日で、当社の取締役会が別に定める日が到来したときは、当該日において、A種優先株主又はA種登録株式質権者の意思にかかわらず、法令上可能な範囲で、次に定める取得価額の金銭の交付と引換えにA種優先株式の全部又は一部を取得することができる(当該取得を行う日を、以下「金銭対価取得条項取得日」という。)。なお、一部を取得するときは、比例按分その他当社の取締役会が定める合理的な方法により、取得すべきA種優先株式を決定する。

A種優先株式1株当たりの取得価額は、上記イに定める基準価額算式に従って計算される。なお、本カの取得価額を算出する場合は、上記イに定める基準価額の計算における「残余財産分配日」を「金銭対価取得条項取得日」と読み替えて、基準価額を計算する。

(2) 【新株予約権等の状況】

該当事項なし。

(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】

該当事項なし。

(4) 【ライツプランの内容】

該当事項なし。

(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 (千株)	発行済株式 総数残高 (千株)	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28年7月1日～ 平成28年9月30日	-	474,185	-	237,304	-	31,087

(6) 【大株主の状況】

平成28年9月30日現在

氏名又は名称	住所	所有株式数 (千株)	発行済株式 総数に対する 所有株式数 の割合(%)
明治安田生命保険相互会社	東京都千代田区丸の内二丁目1番1号	22,882	4.83
日本マスタートラスト信託銀行株式会社(信託口)	東京都港区浜松町二丁目11番3号	21,836	4.61
日本生命保険相互会社	東京都千代田区丸の内一丁目6番6号	14,763	3.11
日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社(信託口)	東京都中央区晴海一丁目8番11号	13,829	2.92
高知信用金庫	高知県高知市はりまや町二丁目4番4号	13,082	2.76
九栄会	福岡県福岡市中央区渡辺通二丁目1番82号	10,404	2.19
株式会社みずほ銀行	東京都千代田区大手町一丁目5番5号	9,669	2.04
株式会社福岡銀行	福岡県福岡市中央区天神二丁目13番1号	8,669	1.83
株式会社三井住友銀行	東京都千代田区丸の内一丁目1番2号	8,474	1.79
日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社(信託口9)	東京都中央区晴海一丁目8番11号	6,274	1.32
計		129,886	27.39

(注) 1 九栄会は、当社の従業員持株会である。

2 株式会社みずほ銀行から平成28年10月21日付で提出された大量保有報告書により、平成28年10月14日現在、同社及び共同保有者(計4名)が次のとおり株式を保有している旨の報告を受けているが、当社としてアセットマネジメントOne株式会社の当第2四半期会計期間末における実質所有株式数の確認ができないため、上記大株主の状況には含めていない。

大量保有報告書の内容は、以下のとおりである。

氏名又は名称	住所	所有株式数 (千株)	発行済株式 総数に対する 所有株式数 の割合(%)
株式会社みずほ銀行	東京都千代田区大手町一丁目5番5号	9,669	2.04
みずほ証券株式会社	東京都千代田区大手町一丁目5番1号	680	0.14
みずほ信託銀行株式会社	東京都中央区八重洲一丁目2番1号	491	0.10
アセットマネジメントOne株式会社	東京都千代田区丸の内一丁目8番2号	14,750	3.11
計	-	25,592	5.40

なお、所有株式に係る議決権の個数の多い順上位10名は、以下のとおりである。

平成28年9月30日現在

氏名又は名称	住所	所有議決権数 (個)	総株主の議決権 に対する 所有議決権数 の割合(%)
明治安田生命保険相互会社	東京都千代田区丸の内二丁目1番1号	228,824	4.85
日本マスタートラスト信託銀行株式会社(信託口)	東京都港区浜松町二丁目11番3号	218,364	4.63
日本生命保険相互会社	東京都千代田区丸の内一丁目6番6号	147,633	3.13
日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社(信託口)	東京都中央区晴海一丁目8番11号	138,295	2.93
高知信用金庫	高知県高知市はりまや町二丁目4番4号	130,821	2.77
九栄会	福岡県福岡市中央区渡辺通二丁目1番82号	104,041	2.21
株式会社みずほ銀行	東京都千代田区大手町一丁目5番5号	96,696	2.05
株式会社福岡銀行	福岡県福岡市中央区天神二丁目13番1号	86,697	1.84
株式会社三井住友銀行	東京都千代田区丸の内一丁目1番2号	84,740	1.80
日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社(信託口9)	東京都中央区晴海一丁目8番11号	62,748	1.33
計		1,298,859	27.53

(7) 【議決権の状況】

【発行済株式】

平成28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	A種優先株式 1,000	-	(1)「株式の総数等」 に記載のとおり
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)	(自己保有株式) 普通株式 212,100	-	-
	(相互保有株式) 普通株式 514,700	-	-
完全議決権株式(その他)	普通株式 471,798,400	4,717,984	-
単元未満株式	普通株式 1,658,751	-	1単元(100株)未満の株式
発行済株式総数	474,184,951	-	-
総株主の議決権	-	4,717,984	-

(注) 1 「完全議決権株式(その他)」及び「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株式がそれぞれ1,200株(議決権12個)及び36株含まれている。

2 「単元未満株式」欄の普通株式には、自己株式及び相互保有株式が次のとおり含まれている。

自己株式	九州電力株式会社	11株
相互保有株式	誠新産業株式会社	90株
	株式会社福岡放送	66株

【自己株式等】

平成28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)					
九州電力株式会社	福岡県福岡市中央区 渡辺通二丁目1番82号	212,100	-	212,100	0.04
(相互保有株式)					
株式会社福岡放送	福岡県福岡市中央区 清川二丁目22番8号	236,900	-	236,900	0.05
誠新産業株式会社	福岡県福岡市中央区 薬院二丁目19番28号	96,800	-	96,800	0.02
株式会社キューヘン	福岡県福津市 花見が浜二丁目1番1号	77,000	-	77,000	0.02
株式会社エフ・オー・デー	福岡県福岡市中央区 渡辺通一丁目1番1号	54,000	-	54,000	0.01
九州冷熱株式会社	福岡県北九州市戸畑区 中原先の浜46番95号	50,000	-	50,000	0.01
計	-	726,800	-	726,800	0.15

(注) このほか、株主名簿では当社名義となっているが、実質的に所有していない株式が200株(議決権2個)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)」欄の普通株式の中に含まれている。

2 【役員の状況】

該当事項なし。

第4 【経理の状況】

- 1 四半期連結財務諸表の用語、様式及び作成方法は、「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)に準じている。
- 2 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2四半期連結会計期間(平成28年7月1日から平成28年9月30日まで)及び第2四半期連結累計期間(平成28年4月1日から平成28年9月30日まで)の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の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28年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成28年9月30日)
資産の部		
固定資産	4,019,437	4,002,279
電気事業固定資産	2,319,959	2,349,562
水力発電設備	274,879	267,942
汽力発電設備	154,958	214,799
原子力発電設備	261,036	244,025
内燃力発電設備	17,496	16,689
新エネルギー等発電設備	13,606	13,263
送電設備	641,128	634,242
変電設備	219,456	221,869
配電設備	616,508	616,722
業務設備	115,107	114,225
その他の電気事業固定資産	5,782	5,782
その他の固定資産	336,714	328,907
固定資産仮勘定	438,058	414,695
建設仮勘定及び除却仮勘定	417,187	394,236
原子力廃止関連仮勘定	20,870	20,459
核燃料	283,227	276,385
装荷核燃料	69,932	64,652
加工中等核燃料	213,295	211,733
投資その他の資産	641,477	632,728
長期投資	112,146	114,485
使用済燃料再処理等積立金	270,095	254,686
退職給付に係る資産	9,403	10,758
繰延税金資産	136,691	140,872
その他	114,505	113,223
貸倒引当金（貸方）	1,364	1,297
流動資産	728,799	643,823
現金及び預金	420,340	278,645
受取手形及び売掛金	171,148	224,165
たな卸資産	¹ 59,827	¹ 63,852
繰延税金資産	29,425	29,094
その他	48,870	48,891
貸倒引当金（貸方）	813	825
資産合計	4,748,237	4,646,102

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成28年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成28年9月30日)
負債の部		
固定負債	3,408,330	3,244,313
社債	994,286	934,293
長期借入金	1,741,967	1,641,431
使用済燃料再処理等引当金	279,585	273,197
使用済燃料再処理等準備引当金	30,009	31,127
災害復旧費用引当金	-	394
退職給付に係る負債	101,961	101,693
資産除去債務	213,006	214,795
繰延税金負債	95	108
その他	47,417	47,271
流動負債	832,376	825,532
1年以内に期限到来の固定負債	378,586	447,395
短期借入金	116,912	116,394
支払手形及び買掛金	86,662	51,512
未払税金	29,527	28,283
災害復旧費用引当金	-	4,624
繰延税金負債	61	61
その他	220,626	177,260
特別法上の引当金	7,627	8,114
湯水準備引当金	7,627	8,114
負債合計	4,248,333	4,077,960
純資産の部		
株主資本	500,663	572,591
資本金	237,304	237,304
資本剰余金	130,368	120,845
利益剰余金	133,675	215,119
自己株式	684	677
その他の包括利益累計額	20,734	25,020
その他有価証券評価差額金	2,839	2,928
繰延ヘッジ損益	1,255	3,336
為替換算調整勘定	2,280	5,177
退職給付に係る調整累計額	20,037	19,435
非支配株主持分	19,973	20,571
純資産合計	499,903	568,141
負債純資産合計	4,748,237	4,646,102

(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】

【第2四半期連結累計期間】

	(単位：百万円)	
	前第2四半期連結累計期間 (平成27年4月1日から 平成27年9月30日まで)	当第2四半期連結累計期間 (平成28年4月1日から 平成28年9月30日まで)
営業収益	1 931,385	1 928,297
電気事業営業収益	861,811	859,257
その他事業営業収益	69,574	69,039
営業費用	1, 2 850,803	1, 2 813,533
電気事業営業費用	789,653	751,896
その他事業営業費用	61,150	61,636
営業利益	80,581	114,763
営業外収益	7,215	8,833
受取配当金	1,074	1,894
受取利息	2,130	1,836
持分法による投資利益	1,671	2,547
その他	2,338	2,554
営業外費用	22,227	23,225
支払利息	19,921	18,341
その他	2,306	4,883
四半期経常収益合計	938,600	937,130
四半期経常費用合計	873,031	836,758
経常利益	65,569	100,371
過水準備金引当又は取崩し	3,929	487
過水準備金引当	3,929	487
特別利益	2,935	-
有価証券売却益	2,935	-
特別損失	-	10,021
財産偶発損	-	3 316
災害特別損失	-	3 9,704
税金等調整前四半期純利益	64,574	89,862
法人税、住民税及び事業税	7,523	11,998
法人税等調整額	2,686	4,259
法人税等合計	10,210	7,738
四半期純利益	54,364	82,124
非支配株主に帰属する四半期純利益	796	680
親会社株主に帰属する四半期純利益	53,568	81,444

【四半期連結包括利益計算書】

【第2四半期連結累計期間】

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (平成27年4月1日から 平成27年9月30日まで)	当第2四半期連結累計期間 (平成28年4月1日から 平成28年9月30日まで)
四半期純利益	54,364	82,124
その他の包括利益		
その他有価証券評価差額金	843	208
繰延ヘッジ損益	2,991	1,980
為替換算調整勘定	1,644	1,167
退職給付に係る調整額	1,390	684
持分法適用会社に対する持分相当額	491	1,941
その他の包括利益合計	6,379	4,196
四半期包括利益	47,985	77,927
(内訳)		
親会社株主に係る四半期包括利益	47,232	77,157
非支配株主に係る四半期包括利益	752	769

(3) 【四半期連結キャッシュ・フロー計算書】

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (平成27年4月1日から 平成27年9月30日まで)	当第2四半期連結累計期間 (平成28年4月1日から 平成28年9月30日まで)
営業活動によるキャッシュ・フロー		
税金等調整前四半期純利益	64,574	89,862
減価償却費	94,847	102,960
原子力発電施設解体費	2,146	2,320
原子力廃止関連仮勘定償却費	410	410
核燃料減損額	628	5,280
固定資産除却損	2,236	2,681
使用済燃料再処理等引当金の増減額(は減少)	8,893	6,388
使用済燃料再処理等準備引当金の増減額(は減少)	601	1,117
退職給付に係る負債の増減額(は減少)	86	1,645
湯水準備引当金の増減額(は減少)	3,929	487
受取利息及び受取配当金	3,205	3,730
支払利息	19,921	18,341
持分法による投資損益(は益)	1,671	2,547
有価証券売却益	2,935	-
財産偶発損	-	316
災害特別損失	-	9,704
使用済燃料再処理等積立金の増減額(は増加)	9,370	15,409
売上債権の増減額(は増加)	22,139	52,662
たな卸資産の増減額(は増加)	7,620	3,979
仕入債務の増減額(は減少)	24,096	36,044
その他	15,092	22,340
小計	112,927	122,843
利息及び配当金の受取額	4,483	4,777
利息の支払額	20,535	18,768
災害特別損失の支払額	-	4,685
法人税等の支払額	6,914	7,113
営業活動によるキャッシュ・フロー	89,960	97,054
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	132,028	154,709
工事負担金等受入による収入	9,333	12,913
投融資による支出	916	1,671
投融資の回収による収入	11,575	732
その他	1,057	844
投資活動によるキャッシュ・フロー	113,093	143,578

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (平成27年4月1日から 平成27年9月30日まで)	当第2四半期連結累計期間 (平成28年4月1日から 平成28年9月30日まで)
財務活動によるキャッシュ・フロー		
社債の発行による収入	-	89,693
社債の償還による支出	69,360	50,000
長期借入れによる収入	16,522	10,161
長期借入金の返済による支出	67,172	130,030
短期借入金の純増減額（は減少）	2,729	331
配当金の支払額	40	9,542
その他	2,140	1,896
財務活動によるキャッシュ・フロー	124,919	91,281
現金及び現金同等物に係る換算差額	1,099	1,650
現金及び現金同等物の増減額（は減少）	149,152	139,456
現金及び現金同等物の期首残高	516,480	429,757
新規連結に伴う現金及び現金同等物の増加額	620	-
現金及び現金同等物の四半期末残高	1 367,948	1 290,301

【注記事項】
(追加情報)

当第2四半期連結累計期間 (平成28年4月1日から平成28年9月30日まで)	
(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。	
(原子力発電における使用済燃料の再処理等のための積立金の積立て及び管理に関する法律の一部を改正する法律の施行に伴う電気事業会計規則の改正) 平成28年10月1日に「原子力発電における使用済燃料の再処理等のための積立金の積立て及び管理に関する法律の一部を改正する法律」(平成28年法律第40号、以下「改正法」という。)及び「電気事業会計規則等の一部を改正する省令」(平成28年経済産業省令第94号)が施行され、「電気事業会計規則」が改正された。 使用済燃料の再処理等の実施に要する費用は、原子力発電所の運転に伴い発生する使用済燃料の量に応じて算定した現価相当額を引当計上しているが、同施行日以降は、改正法第4条第1項に規定する拠出金を、原子力発電所の運転に伴い発生する使用済燃料の量に応じて電気事業営業費用として計上することとなる。 なお、拠出金の納付に伴い、原子力事業者の費用負担の責任が果たされ、使用済燃料再処理機構が当該拠出金に係る使用済燃料の再処理等を実施することとなる。 これに伴い、平成28年度第3四半期連結会計期間において、使用済燃料再処理等積立金254,686百万円、使用済燃料再処理等引当金273,197百万円及び使用済燃料再処理等準備引当金31,127百万円を取り崩すとともに、未払使用済燃料再処理等拠出金36,123百万円、その他(固定負債)9,723百万円及びその他(流動負債)3,790百万円を計上する予定である。	

(四半期連結貸借対照表関係)

1 たな卸資産の内訳

	前連結会計年度 (平成28年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成28年9月30日)
商品及び製品	3,779百万円	4,464百万円
仕掛品	12,615百万円	15,747百万円
原材料及び貯蔵品	43,433百万円	43,640百万円

2 偶発債務

(1) 社債及び金融機関からの借入金に対する保証債務

	前連結会計年度 (平成28年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成28年9月30日)
日本原燃株式会社	100,670百万円	94,911百万円
従業員	68,021百万円	65,581百万円
大唐中日(赤峰)新能源有限公司	929百万円	760百万円
エレクトリシダ・ソル・デ・トゥクスパン社	707百万円	625百万円
宗像アスティ太陽光発電株式会社	498百万円	478百万円
計	170,828百万円	162,356百万円

(2) 売電契約の履行に対する保証債務

	前連結会計年度 (平成28年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成28年9月30日)
エレクトリシダ・アギラ・デ・トゥクスパン社	1,136百万円	1,021百万円
エレクトリシダ・ソル・デ・トゥクスパン社	1,136百万円	1,021百万円
サルーラ・オペレーションズ	85百万円	78百万円
計	2,358百万円	2,120百万円

(3) 社債の債務履行引受契約に係る偶発債務

次の社債については、金融商品に関する会計基準での経過措置を適用した債務履行引受契約を締結している。

	前連結会計年度 (平成28年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成28年9月30日)
第339回社債(引受先 株式会社 みずほ銀行)	40,000百万円	40,000百万円
計	40,000百万円	40,000百万円

(四半期連結損益計算書関係)

1 季節的変動

前第2四半期連結累計期間(平成27年4月1日から平成27年9月30日まで)及び当第2四半期連結累計期間(平成28年4月1日から平成28年9月30日まで)

当社グループの主たる事業である電気事業においては、通常の営業形態として、売上高は、夏季及び冬季に需要が高まることから、第2・4四半期連結会計期間において大きくなる傾向にあることや、営業費用は、発電所の修繕工事の完了時期による影響を受けることなどから、四半期毎の業績に変動がある。

2 営業費用の内訳

電気事業営業費用の内訳

区分	前第2四半期連結累計期間 (平成27年4月1日から 平成27年9月30日まで)		当第2四半期連結累計期間 (平成28年4月1日から 平成28年9月30日まで)	
	電気事業 営業費用	電気事業営業 費用のうち販 売費、一般管 理費の計	電気事業 営業費用	電気事業営業 費用のうち販 売費、一般管 理費の計
人件費	61,788百万円	30,534百万円	65,957百万円	29,088百万円
(うち退職給付費用)	(2,203百万円)	(2,203百万円)	(4,645百万円)	(4,645百万円)
燃料費	204,189百万円	-	112,378百万円	-
賃借料	12,899百万円	6,278百万円	12,688百万円	6,149百万円
委託費	25,589百万円	8,832百万円	29,074百万円	11,312百万円
減価償却費	80,112百万円	6,197百万円	88,041百万円	6,328百万円
購入電力料	211,472百万円	-	219,600百万円	-
その他	197,433百万円	12,391百万円	228,048百万円	13,516百万円
小計	793,485百万円	64,233百万円	755,790百万円	66,395百万円
内部取引の消去	3,831百万円	-	3,893百万円	-
合計	789,653百万円	-	751,896百万円	-

3 特別損失の内容

財産偶発損には、平成28年熊本地震による減失資産の簿価相当額を計上している。

災害特別損失には、同地震による災害復旧費用を計上しており、内訳は設備復旧費用(修繕費)6,797百万円、その他災害関連費用2,907百万円である。

(四半期連結キャッシュ・フロー計算書関係)

1 現金及び現金同等物の四半期末残高と四半期連結貸借対照表に掲記されている科目の金額との関係

	前第2四半期連結累計期間 (平成27年4月1日から 平成27年9月30日まで)	当第2四半期連結累計期間 (平成28年4月1日から 平成28年9月30日まで)
現金及び預金勘定	369,805百万円	278,645百万円
預入期間が3か月を超える 定期預金	5,029百万円	5,465百万円
担保に供している預金	3,974百万円	4,283百万円
取得日から3か月以内に 償還期限の到来する有価証券	7,146百万円	21,405百万円
現金及び現金同等物	367,948百万円	290,301百万円

(株主資本等関係)

前第2四半期連結累計期間(平成27年4月1日から平成27年9月30日まで)

配当金支払額

該当事項なし。

当第2四半期連結累計期間(平成28年4月1日から平成28年9月30日まで)

配当金支払額

決議	株式の種類	配当金の総額 (百万円)	1株当たり 配当額(円)	基準日	効力発生日	配当の原資
平成28年6月28日 定時株主総会	普通株式	2,369	5	平成28年3月31日	平成28年6月29日	資本剰余金
平成28年6月28日 定時株主総会	A種優先 株式	7,153	7,153,763	平成28年3月31日	平成28年6月29日	資本剰余金

(セグメント情報等)

【セグメント情報】

前第2四半期連結累計期間(平成27年4月1日から平成27年9月30日まで)

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)

	報告セグメント					調整額 (注)1	四半期連結 損益計算書 計上額 (注)2
	電気事業	エネルギー 関連事業	情報通信 事業	その他の 事業	計		
売上高							
外部顧客への売上高	861,811	30,820	32,287	6,466	931,385	-	931,385
セグメント間の内部売上高 又は振替高	1,947	49,368	10,394	6,463	68,174	68,174	-
計	863,758	80,188	42,681	12,930	999,560	68,174	931,385
セグメント利益	70,273	3,665	4,025	2,064	80,029	551	80,581

(注) 1 セグメント利益の調整額551百万円は、セグメント間取引消去である。

2 セグメント利益は、四半期連結損益計算書の営業利益と調整を行っている。

当第2四半期連結累計期間(平成28年4月1日から平成28年9月30日まで)

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)

	報告セグメント					調整額 (注)1	四半期連結 損益計算書 計上額 (注)2
	電気事業	エネルギー 関連事業	情報通信 事業	その他の 事業	計		
売上高							
外部顧客への売上高	859,257	30,306	33,215	5,517	928,297	-	928,297
セグメント間の内部売上高 又は振替高	2,033	49,171	12,911	6,590	70,706	70,706	-
計	861,290	79,477	46,127	12,108	999,003	70,706	928,297
セグメント利益	105,500	3,289	3,735	2,172	114,697	65	114,763

(注) 1 セグメント利益の調整額65百万円は、セグメント間取引消去である。

2 セグメント利益は、四半期連結損益計算書の営業利益と調整を行っている。

(1株当たり情報)

1株当たり四半期純利益及び算定上の基礎は、以下のとおりである。

項目	前第2四半期連結累計期間 (平成27年4月1日から 平成27年9月30日まで)	当第2四半期連結累計期間 (平成28年4月1日から 平成28年9月30日まで)
1株当たり四半期純利益	113.09円	168.25円
(算定上の基礎)		
親会社株主に帰属する四半期純利益	53,568百万円	81,444百万円
普通株主に帰属しない金額	-	1,750百万円
(うち優先配当額)	(-)	(1,750百万円)
普通株式に係る親会社株主に帰属する四半期純利益	53,568百万円	79,694百万円
普通株式の期中平均株式数	473,669千株	473,660千株

(注) 潜在株式調整後1株当たり四半期純利益については、潜在株式がない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28年11月9日

九州電力株式会社
取締役会 御中

有限責任監査法人 トーマツ

指定有限
責任社員
業務執行
社員
公認会計士 本野 正紀 印

指定有限
責任社員
業務執行
社員
公認会計士 野澤 啓 印

指定有限
責任社員
業務執行
社員
公認会計士 宮崎 健 印

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」に掲げられている九州電力株式会社の平成28年4月1日から平成29年3月31日までの連結会計年度の第2四半期連結会計期間(平成28年7月1日から平成28年9月30日まで)及び第2四半期連結累計期間(平成28年4月1日から平成28年9月30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、四半期連結キャッシュ・フロー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、九州電力株式会社及び連結子会社の平成28年9月30日現在の財政状態並びに同日をもって終了する第2四半期連結累計期間の経営成績及びキャッシュ・フローの状況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 XBR Lデータは四半期レビューの対象には含まれていない。