

# FACT BOOK 2016

Year ended March 31, 2016



THE KANSAI ELECTRIC POWER CO., INC.

# Profile プロフィール

関西電力は、日本に存在する九つの主要電力会社の一つです。戦後、全国規模で行われた再編成の結果、1951年に設立されました。供給区域は日本列島の本州中心部、28,704平方キロメートル（日本全土の約8パーセントに相当）にわたっています。その地域に住む約2千万人、1,371万口のお客さまに電力を供給しています。

関西の名で知られるこの地域は、大都市大阪を中心に、東京に次ぐ大規模な経済圏を構築しています。また、過去日本の首都であった京都と奈良もこの地域に位置し、文化的にも重要な役割を果たしています。

The Kansai Electric Power Co., Inc. is one of the nine major electric utility companies in Japan. The Company was established in 1951 as a result of a nationwide reorganization of the electric power industry after World War II. The service area of the Company is located in the central part of the main island of Japan, and covers 28,704 square kilometers, equal to about 8 % of the total land area of Japan. The population in the area is about 20 million, and the Company supplies electricity to 13.71 million customers.

The area, known as Kansai, with Osaka as its central city, constitutes a powerful economic area close on the heels of Tokyo. In addition, Kyoto and Nara, the ancient capitals of Japan, are located in the area, and play an important role in the nation's culture.

[本書における注:]

1. 注記のない年度は、会計年度（4月から翌年3月）を表示年度としており、当該年の3月31日に終了する年度の数値を表示しています。
2. 注記のないドルは、すべて米ドルです。
3. 為替レートは、注記のない限り、2016年3月末日のTTMを適用しています。（1米ドル=112.69円）
4. 9電力とは、日本の関西、北海道、東北、東京、中部、北陸、中国、四国及び九州電力を意味します。
5. 出典のない図表は関西電力資料によるものです。

[Notes for all figures and data in this material:]

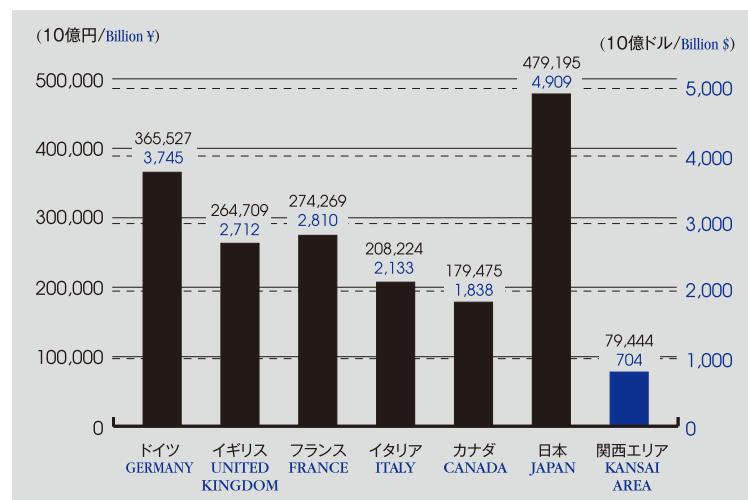
1. Unless otherwise indicated, all figures are for fiscal years, which end on March 31 of the year indicated. Example: FY 2016 represents the year which begins from April 1, 2015 and ends on March 31, 2016.
2. All dollar amounts are US dollars unless otherwise stated.
3. US dollar amounts have been translated, for convenience only, at ¥112.69=US\$1, the prevailing exchange rate at the end of March 2016, unless otherwise indicated.
4. References to "Nine Utilities" mean Kansai, Hokkaido, Tohoku, Tokyo, Chubu, Hokuriku, Chugoku, Shikoku and Kyushu electric power companies.
5. KANSAI ELECTRIC POWER is the source of all exhibits herein unless otherwise indicated.

## Kansai Area

### 関西エリア

#### 主要国国内総生産との比較

#### The Kansai Area's GDP Comparison with Major Countries



注:各国の値は2013年実績。関西エリアの値は2013年実績

Note : Figures of the countries represent 2013 results, and those of the Kansai area represent FY 2014 results.

為替レートは1米ドル=97.596円(2013年)

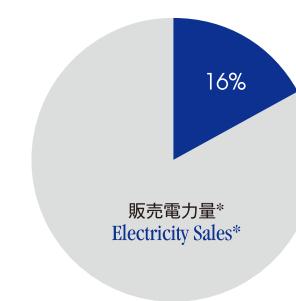
Exchange rate: 1 US\$ = ¥97.596 (2013)

出典:2016年3月公表(総務省統計局「世界の統計 2016」)

Source: "World Statistics 2016" by the Statistics Bureau, Ministry of Internal Affairs Communications (Publicized March 2016)

#### 需要密度 関西電力 (対全国比)

#### Density of Electricity Demand KANSAI vs. All of Japan



出典:2015年10月1日現在  
(国土交通省国土地理院「全国都道府県市区町村別面積調査」)  
Source: "A Survey on Japan's Land Area by Municipality" by the Geographical Survey Institute, Ministry of Land, Infrastructure and Transport (as of October 1, 2015)

出典:2015年10月1日現在  
(総務省統計局「人口推計」)  
Source: "Japanese Population Estimates" by the Statistics Bureau, Ministry of Internal Affairs Communications (as of October 1, 2015)

出典:2015年6月1日公表  
(内閣府経済社会総合研究所「県民経済計算」)  
Source: "Annual Report on Prefectural Economy Calculations" by the Economic and Social Research Institute, Cabinet Office, Government of Japan (Publicized June 1, 2015)

\* 一般電気事業者による

\* Electricity sales of General Electricity Utilities

関西電力  
KANSAI ELECTRIC POWER

関西  
KANSAI AREA

## Contents

### 目次

事業概要 SUMMARY OF KANSAI ELECTRIC POWER	1
関西電力グループ 中期経営計画 KANSAI ELECTRIC POWER GROUP MEDIUM-TERM MANAGEMENT PLAN	2
需要と供給 DEMAND AND SUPPLY	9
キャッシュフロー CASH FLOW	13
設備投資と資金調達 財務体質 CAPITAL EXPENDITURES, FINANCING FOR CAPITAL EXPENDITURES AND FINANCIAL POSITION	14
関西電力グループ KANSAI ELECTRIC POWER GROUP	16
連結財務データ CONSOLIDATED FINANCIAL DATA	17
単独財務データ NON-CONSOLIDATED FINANCIAL DATA	23
低炭素社会の実現に向けた取組み STRIVING TO ACHIEVE A LOW-CARBON SOCIETY	30
株式情報 STOCK INFORMATION	32
電力会社比較データ COMPARATIVE DATA ON JAPAN'S ELECTRIC POWER COMPANIES	34

# SUMMARY OF KANSAI ELECTRIC POWER 事業概要

## General Information about KANSAI ELECTRIC POWER

関西電力の概要

2016年3月31日現在 As of March 31, 2016

		発電所数 Number of Power Stations	認可最大出力(㎾) Authorized Capacity (MW)
発電設備 Generating Facilities			
水力 Hydro		152	8,225
火力 Fossil-Fired		12	19,408
原子力 Nuclear		3	8,928
新エネルギー等 Renewable Energy		3	11
合計 Total		170	36,573
従業員数 Number of Employees			
単独 Non-Consolidated			19,914



# KANSAI ELECTRIC POWER GROUP MEDIUM-TERM MANAGEMENT PLAN

関西電力グループ 中期経営計画

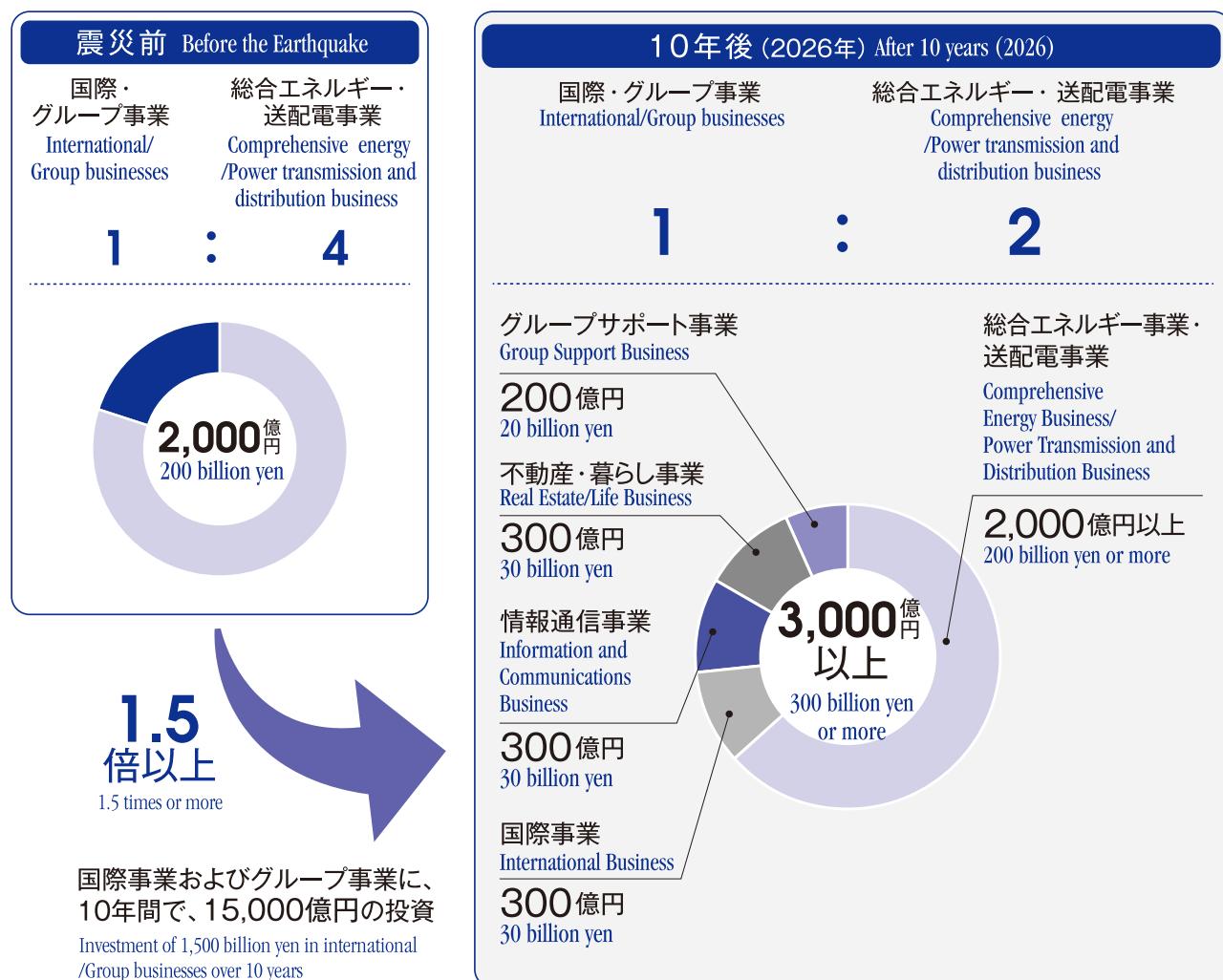
電力の小売全面自由化により、経営環境は、「地域独占・総括原価の世界」から「自由競争の世界」へと劇的に転換します。エネルギー新時代において、当社グループとしてさらなる成長を実現していくため、このたび、「10年後の目指す姿」とその実現に向けた「足元3カ年の実行計画」について『関西電力グループ 中期経営計画(2016-2018)』としてとりまとめました。

この中期経営計画のもと、たゆまぬ前進を続け、みなさまからのご期待にお応えしてまいります。

The full liberalization of retail electricity sales will dramatically change the business environment from a “regional monopoly and fully distributed cost” model to a “free competition” model. To bring further growth to our Group in a new energy era, we have now consolidated “What we aspire to become in 10 years” and “3-year Action Plan” for realization into the “Kansai Electric Power Group Medium-term Management Plan (2016–2018)”. We will move ahead tirelessly in accordance with this Medium-term Management Plan and meet your expectations.

## Business Portfolio after 10 Years

10年後の事業ポートフォリオ



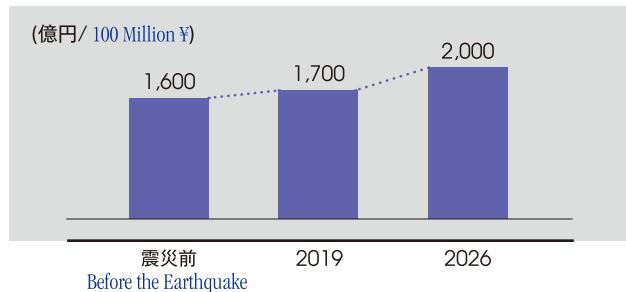
# Comprehensive Energy Business

## 総合エネルギー事業

① 営業戦略の強化 [1] Enhancement of marketing and sales strategies	● 徹底した経営効率化による価格競争力の確保 Thorough management streamlining to enhance our price competitiveness
	● グループ内外とのアライアンスによる商品・サービスの提供・拡充 Providing and expanding products and services by making full use of both the internal and external alliances
	● 電気とガスにグループサービスを組み合わせた総合営業の展開 Expansion of the integrated business combining electricity and gas with the group service.
	● 首都圏を中心とした関西エリア外のマーケットへの本格参入 Full-scale entry into markets outside the Kansai Region focused on the metropolitan area. ⇒ 10年後に首都圏を中心に100億kWhの販売を目指す Set our target to 1.0 TWh sales in 10 years around the metropolitan area.
② 電源競争力の強化 (S+3Eを達成する電源構成の実現) [2] Strengthening of competitiveness in power supply (realization of a power structure achieving S + 3E)	● 競争力の強化に向けた取組みを推進し、S+3Eを達成 Promotion of efforts towards strengthening of competitiveness to achieve S+3E. - 原子力プラントの再稼動 Restart of nuclear power plants - 競争力の強化に向けた電源開発の確実な推進と効率化 Secure promotion and streamlining of electric power development towards enhanced competitiveness. - 水力・再生可能エネルギー電源の積極的な開発 Active development of hydro- and renewable-energy power supplies.
	● 家庭分野への進出および法人分野での販売対象を新たな自由化範囲のお客さまに拡大 Entry into the home-use market and expansion of the sales of products and services for the corporate use to the customers in the newly-deregulated range
	● 企業価値の向上や共通の課題解決に向けた事業者間連携の積極的な推進 We will actively promote alliances among operators by making full use of the individual advantages to improve the company's value and solve the problems common to us.
⑤ コスト構造改革のさらなる推進 [5] Further promotion of reform of cost structure	● 競争力の強化に向けた「調達・物流改革」、「業務プロセス改革」、「継続的な効率化の推進」、「さらなる抜本的な効率化」による徹底的な効率化 Thoroughly streamlining our business through "Procurement / logistics reform", "Business process reform", "Continuous promotion of streamlining" and "Further thorough streamlining" to ensure competitiveness.

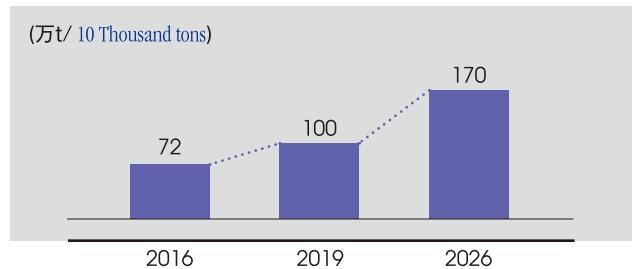
### Ordinary income (Comprehensive energy business (including the power transmission & distribution business))

経常利益 [総合エネルギー事業(送配電事業を含む)]



### Gas sales

販売ガス量



## Entry into the Tokyo metropolitan area

首都圏への進出

当社は、本年7月1日から首都圏におけるご家庭など低圧供給のお客さまへの電力販売を開始しました。首都圏では、これまでにも、従来から自由化されている特別高圧・高圧の法人分野において、グループ会社である「関電エネルギー・ソリューション(Kenes)」を中心に電力販売を行っており、既に多くのお客さまからお選びいただいています。

2018年度末までの3年間で家庭分野10万件のお客さまにお選びいただくことを目標とし、「関電エネルギー・ソリューション(Kenes)」を中心に電力販売を行っており、既に多くのお客さまからお選びいただいています。

We started sales of electricity to customers with low-pressure supply contract such as households in the Tokyo metropolitan area on July 1, 2016. In the Tokyo metropolitan area, we have been selling electricity in the already liberated special high-pressure and high-pressure corporate sectors mainly through "Kanden Energy Solutions (Kenes)," one of our group companies. Many of electricity users have chosen us. Aiming to be chosen by 100,000 household customers in three years until the end of FY2019, we will step up efforts toward "Sales of 10 billion kWh mainly in the Tokyo metropolitan area in 10 years (until FY2026)" as stated in the "KEPCO Group Medium-term Management Plan."

## Alliance in the Household Sector in the Tokyo Metropolitan Area

首都圏における家庭分野でのアライアンス

以下の4社と提携し、お客様への料金メニュー説明、契約の受付、重要事項説明等を担っていただいております。

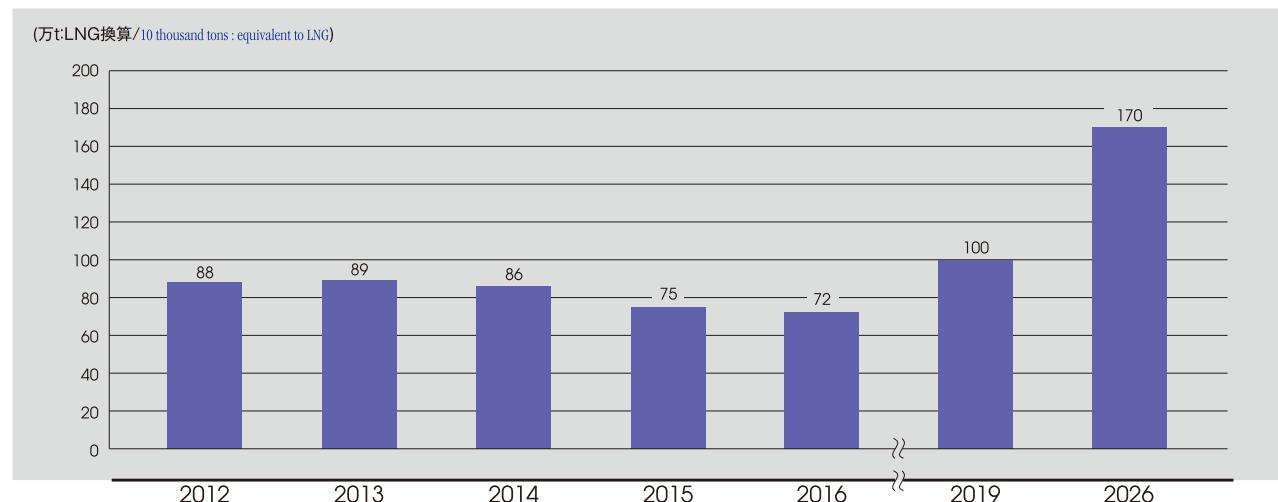
We have formed alliance with the following four companies, which are in charge of explanation of price menu, receipt of contract and explanation of important items to our customers.

企業名 Corporate Name	設立 Establishment	本社所在地 Head Office Location	事業内容 Description of Business
上新電機株式会社 Joshin Denki Co., Ltd.	1950/2	大阪府 Osaka	家電製品、情報通信機器、エンターテインメント商品及び住宅設備機器と、これらに関連する商品の販売 Sale of home electrical appliances, information & communication products, entertainment products, housing equipment and products relating to these
株式会社テンフィートライト Ten Feet Wright Inc.	1998/12	東京都 Tokyo	マンション向けISP事業(インターネット接続事業)、Web企画制作、電気通信工事全般、通信関連機器販売、他 ISP business for apartments (internet connection business), web planning & production, electrical & communication general construction work, sale of communication equipment, etc.
株式会社ビックカメラ Bic Camera	1980/11	東京都 Tokyo	カメラ、ビジュアル製品、オーディオ製品、パソコン、OA機器、携帯電話、家電製品、時計、ゲーム、メガネ・コンタクト、医薬品、玩具、スポーツ用品、寝具、酒類等の販売 Sale of camera, visual products, audio products, PCs, OA equipment, mobile phones, home electrical appliances, watches/clocks, games, glasses/contact lenses, pharmaceuticals, toys, sporting goods, bedclothes, liquors, etc.
株式会社福屋ホールディングス FUKUYA-K Corporation	2012/5	大阪府 Osaka	不動産の売買・仲介・賃貸 及び管理、建築・土木工事業、建築の設計・工事監理業、損害保険代理業、生命保険の募集に関する業務 Sale/purchase, brokerage, lease and management, construction/civil engineering work, building design & construction management, non-life insurance agent and life insurance solicitation

\*2016年7月31日時点 As of July 31, 2016

## Gas sales

ガス販売量



## Gas sales volume of major gas suppliers

主要なガス事業者の販売量

	東京ガス Tokyo Gas	大阪ガス Osaka Gas	東邦ガス Toho Gas	西部ガス Saibu Gas
ガス販売量(万t:LNG換算) Gas Sales Volume (10 thousand tons : equivalent to LNG)	1,219	636	309	70

\*<sup>1</sup>2015年度実績

FY 2016 results

\*<sup>2</sup>0.79t=1,000m<sup>3</sup>にて換算

Converted by 0.79 t = 1,000 m<sup>3</sup>

出典:各社有価証券報告書等

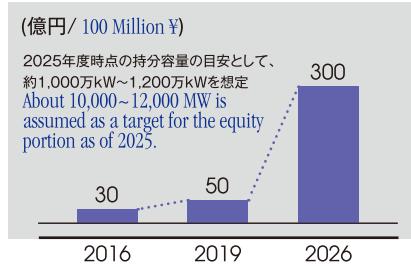
Source: Financial statements of each company, etc.

# Group Businesses

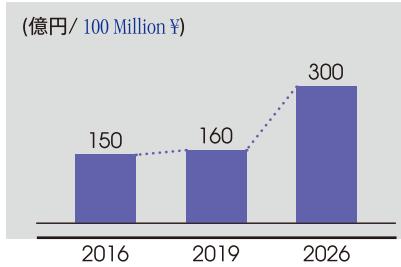
## グループ事業

①国際事業の飛躍的な成長 [1]Dramatic growth of international businesses		<p>●国内トップクラスの海外IPP事業者を目指し、投資対象や地域を積極的に拡大 We will expand the investment fields and regions to become a leading international IPP business player in Japan.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・確実な新規案件獲得に向けた案件獲得力の強化 Strengthening of the capacity of creating and processing businesses to ensure new businesses</li> <li>・投資地域、対象を拡大(北米・欧州、再生可能エネルギー等) Expansion of investment fields and regions (renewable energy, North America/Europe, etc.)</li> </ul>		
②グループ事業のさらなる成長 [2]Further growth of Group businesses	情報通信 Information and communications	<p>●域外のお客さまにも選ばれる情報通信事業者を目指し、顧客基盤強化と付加価値サービス創出 We will strive to strengthen our customer base and create value-added services to become an information and communications service provider, who is selected also by customers outside the Kansai Region.</p> <p>  </p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・トップシェア入りを目指し、経営資源の集中投下とプロモーション強化 To be classified in the top-share group, intensive input of operational resources and strengthening of promotion activities</li> <li>・FTTHユーザー向けに、電気・ガスとのセット販売を展開 Expansion of tie-in sales of electricity and gas for the FTTH users</li> </ul>		
	不動産 Real estate	<p>●総合不動産事業グループとして、関西のみならず、首都圏でも積極的に事業を展開 We will actively expand our businesses as a comprehensive real estate business group meeting the needs for real-estate in metropolitan areas, as well as in the Kansai Region.</p> <p>●培ってきた強みと社外のアイデア・リソースを活用し、新規事業、新商品・サービスを積極的に開発 Making full use of our cultivated strengths and external ideas and resources to actively develop new businesses, and new products / services</p>		
③成長を加速させるイノベーションの推進 [3]Promotion of innovation to accelerate growth				

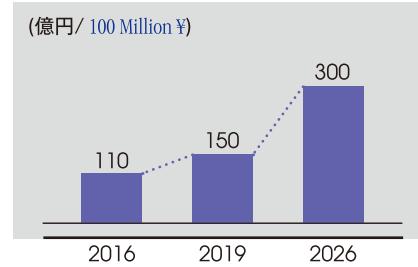
## Profit Target of International Business 国際部門収支



## Ordinary income [Information and communications business] 経常利益[情報通信事業]



## Ordinary income [Real estate/life business] 経常利益[不動産・暮らし事業]



## Sales Performance of IT/Communication Business

### 情報通信事業における販売状況

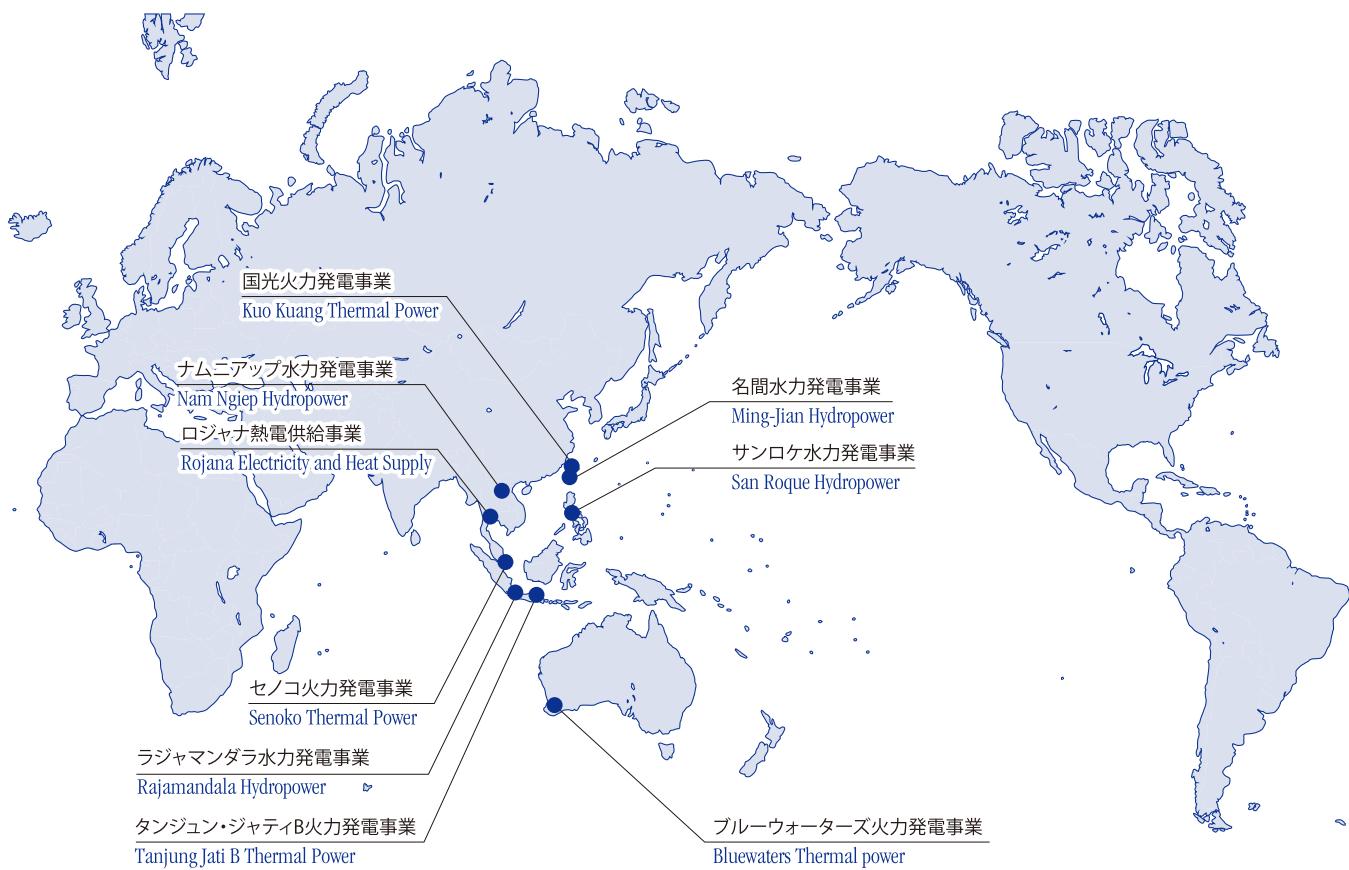
	2012	2013	2014	2015	2016
FTTH契約件数(千件) Number of FTTH Subscribers (thousand subscribers)	1,298	1,396	1,484	1,528	1,590

\*関西の戸建分野におけるケイ・オプティコムのFTTHシェアは累計で約4割程度と推定している。

\*K-Opticom's FTTH share in the single-family residence category in the Kansai Area as of the end of FY 2016 is assumed to be approx. 40% in cumulative total.

# International Business and Projects

国際事業への取組み



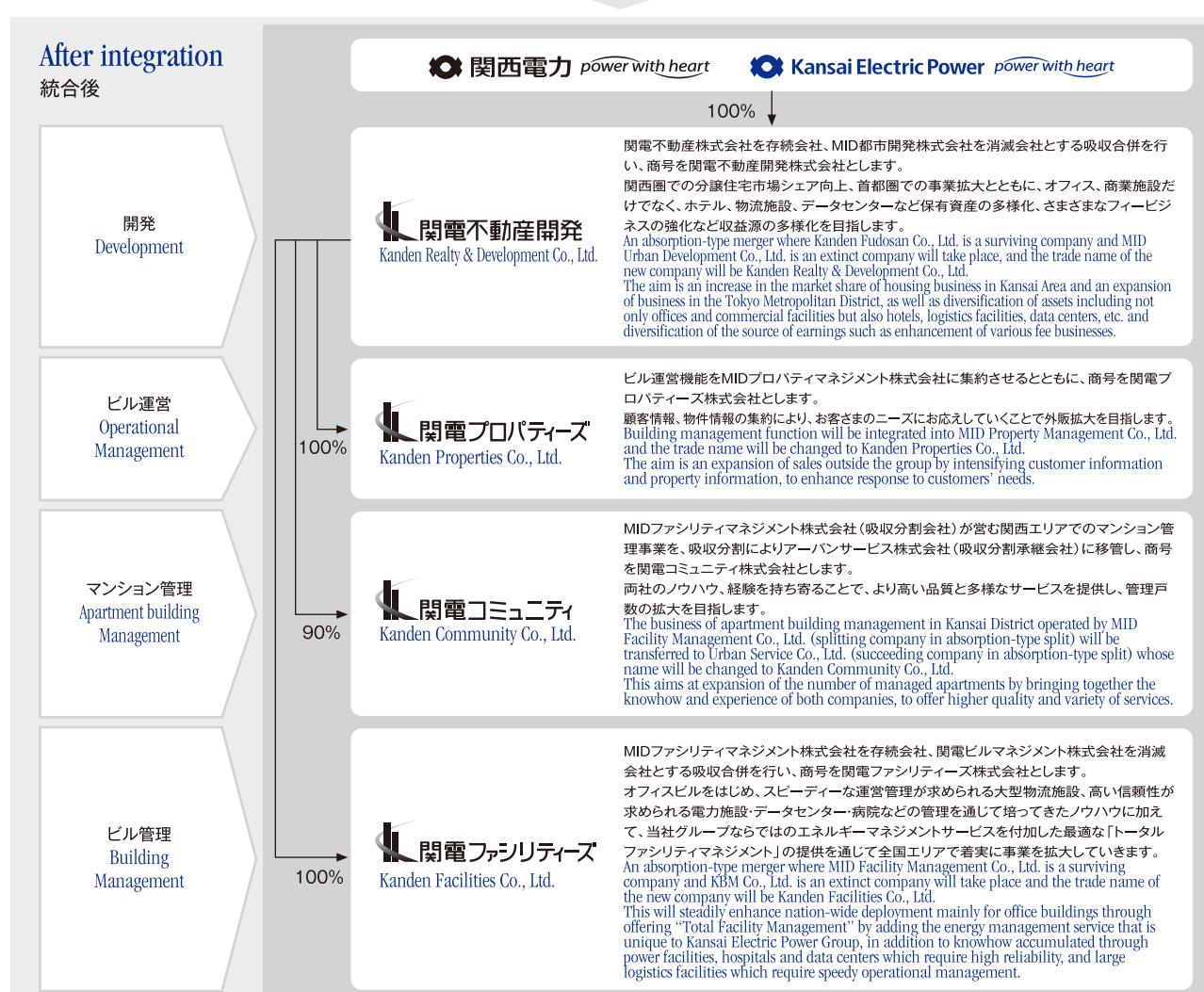
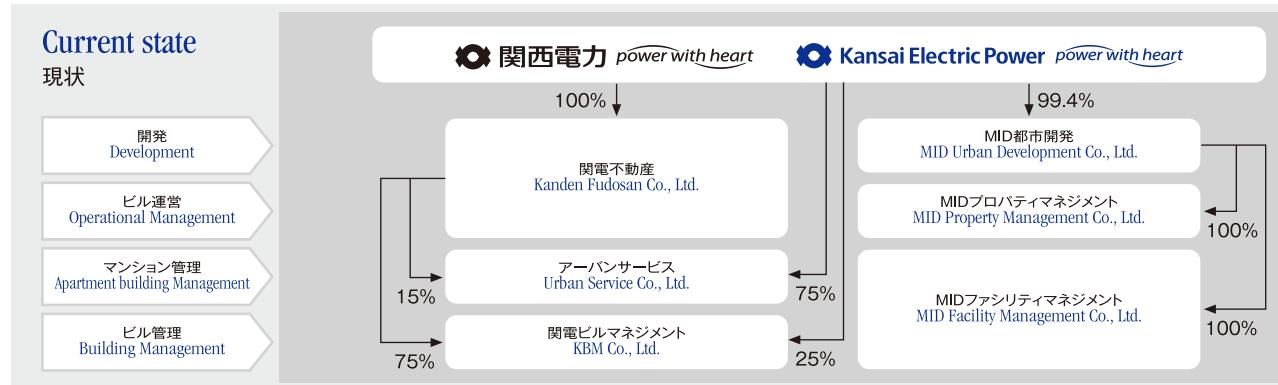
	プロジェクト名 Project	運転開始予定 Start of operation, etc. (schedule)	総出力 Total output [A]	当社出資割合 KEPCO's investment [B]	出資割合分(MW相当) Output by KEPCO's investment (MW-equivalent) [A] × [B]
運転中 In operation	フィリピン Philippines サンロケ水力発電事業 San Roque Hydropower	2003/05	436MW	50%	218MW
	タイ Thailand ロジャナ熱電供給事業 Rojana Electricity and Heat Supply	1999/05	448MW	39%	175MW
	台湾 Taiwan 名間水力発電事業 Ming-Jian Hydropower	2007/09	17MW	24%	4MW
		国光火力発電事業 Kuo Kuang Thermal Power	480MW	20%	96MW
	シンガポール Singapore セノコ火力発電事業 Senoko Thermal Power	1995/10 設立 Established	3,300MW	15%	495MW
開発中 Under development	オーストラリア Australia ブルーウォーターズ火力発電事業 Bluewaters Thermal power	2009/12	459MW	50%	229MW
	合計 Total				1,217MW
	インドネシア Indonesia ラジャマンダラ水力発電事業 Rajamandala Hydropower	2017(予定) (Scheduled)	47MW	49%	23MW
		タンジュン・ジャティB火力発電事業 Tanjung Jati B Thermal Power	2020(予定) (Scheduled)	2,000MW	25%
開発中 Under development	ラオス Laos ナムニアップ水力発電事業 Nam Ngiep Hydropower	2019(予定) (Scheduled)	290MW	45%	131MW
	合計 Total				654MW

# Reorganization of Real Estate Business

## 不動産事業の再編

当社グループは、徹底した経営効率化を通じた事業基盤の再生と競争力のある企業グループへの変革に取り組んでおり、今回の再編を通じて、グループの不動産事業各社の経営基盤を強化し、今後、関西および首都圏の2大エリアを中心に、賃貸・分譲・フィービジネスをバランス良く組み合わせた事業を展開し、あらゆる不動産ニーズにお応えする「総合不動産事業グループ」を形成していくことを目指します。

Our company's group is challenging, through thoroughgoing improvement of operational efficiency, revitalization of business foundation and reformation to become a competitive group of companies. Through this reorganization, we are aiming to enhance management foundation of respective real estate companies of the group and building up a "Comprehensive Real Estate Business Group" that responds to any and all needs for real estate, by developing a business in which rental, sale and fee businesses are combined in a well-balanced way, mainly in two major metropolitan areas, Kansai District and Tokyo Metropolitan District.



## Financial goals

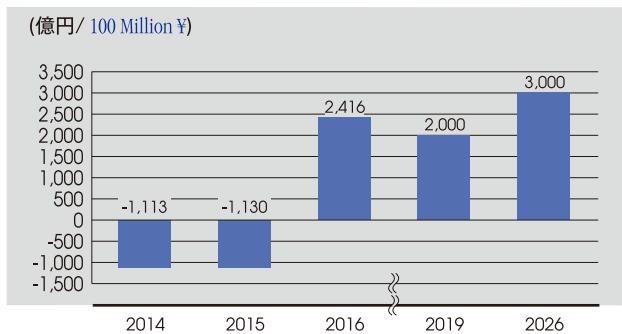
### 財務目標

	2019(3年後) (3 years later)	2026(10年後) (10 years later)
経常利益 Ordinary Income	2,000 億円 billion yen	3,000 億円 billion yen
自己資本比率 Equity Ratio	20% 程度 Approx	30% 程度 Approx
ROA*	3.5% 程度 Approx	4% 程度 Approx

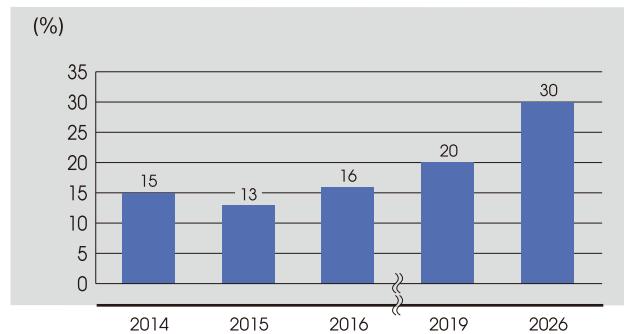
\*事業利益(経常利益+支払利息)/総資産(期首・期末の平均)

\*(Ordinary Income + Interest Expense) / Total Assets (Average Amount of the Beginning and End of Fiscal Year)

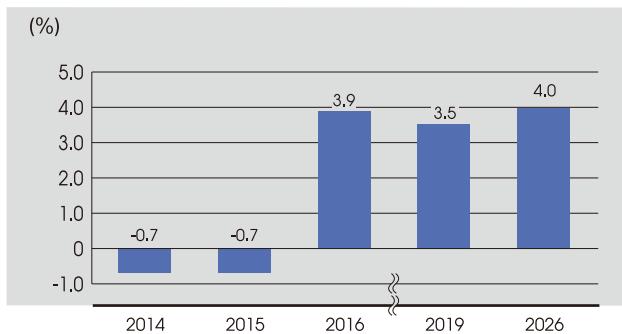
### Ordinary Income 経常利益



### Equity Ratio 自己資本比率



### ROA ROA



## Policy of return to stockholders

### 株主還元方針

当社は、株主のみなさまに対して関西電力グループとして経営の成果を適切に配分するため、財務体質の健全性を確保した上で、安定的な配当を維持することを株主還元の基本方針としております。

当面の間においては、原子力プラントの早期再稼動や経営効率化に努め、早期の復配を目指してまいります。

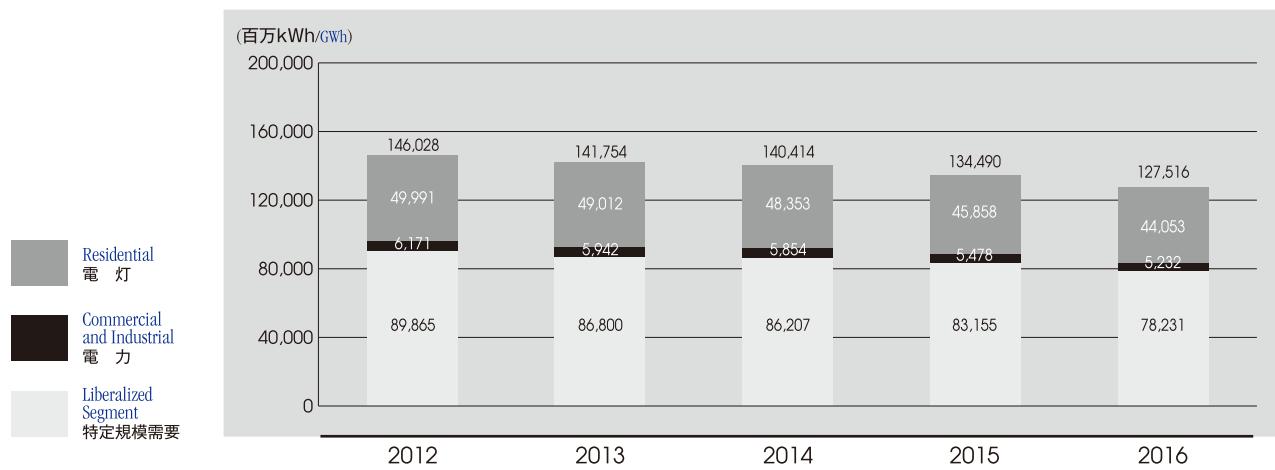
Our policy of return to stockholders is to secure sound financial strength and maintain stable dividends in order to distribute surplus to all stockholders appropriately as the Kansai Electric Power group.

Currently, we are making efforts to restart our nuclear power plants and streamline management for the early resumption of dividends.

# DEMAND AND SUPPLY 需要と供給

## Electricity Sales

販売電力量



	2012	2013	2014	2015	2016
販売電力量の内訳(百万kWh)と対前年比率(%) Breakdown of Electricity Sales (GWh) and Comparison with the Previous Year (%)					
特定規模需要以外の需要 Regulated Segment	56,162 (95.4%)	54,954 (97.8%)	54,207 (98.6%)	51,336 (94.7%)	49,285 (96.0%)
電 灯 Residential	49,991 (95.6%)	49,012 (98.0%)	48,353 (98.7%)	45,858 (94.8%)	44,053 (96.1%)
電 力 Commercial and Industrial	6,171 (94.1%)	5,942 (96.3%)	5,854 (98.5%)	5,478 (93.6%)	5,232 (95.5%)
低 壓 Low Voltage	5,357 (94.0%)	5,165 (96.4%)	5,114 (99.0%)	4,788 (93.6%)	4,597 (96.0%)
その他 Others	814 (94.8%)	778 (95.5%)	740 (95.2%)	690 (93.3%)	635 (92.0%)
特定規模需要 Liberalized Segment	89,865 (97.5%)	86,800 (96.6%)	86,207 (99.3%)	83,155 (96.5%)	78,231 (94.1%)
合 計 Total Electricity Sales	146,028 (96.7%)	141,754 (97.1%)	140,414 (99.1%)	134,490 (95.8%)	127,516 (94.8%)

注：四捨五入の関係で合計が一致しないことがある。

Note: Some rounding errors may be observed.

契約口数と契約電力\*1,2 Number of Contracts or Contract Demand\*1,2

電 灯 Residential					
契約口数 Number of Contracts	12,464,266	12,527,872	12,591,879	12,635,879	12,709,734
契約電力(kW) Contract Demand(kW)	10,698,807	11,094,154	11,433,342	11,716,089	11,942,820
電 力 Commercial and Industrial					
契約口数 Number of Contracts	1,065,480	1,046,505	1,028,737	1,013,014	998,862
契約電力(kW) Contract Demand(kW)	7,636,370	7,480,159	7,333,479	7,200,586	7,076,677

\*1各3月31日 As of March 31

\*2特定規模需要を除く Excluding the liberalized segment (In April 2005, the retail market for large customers, using over 50kW was liberalized.)

	2012	2013	2014	2015	2016
大口電力*1産業別販売電力量(百万kWh)と対前年比率(%) Breakdown of Electricity Sales(GWh) for Large Industrial Demand*1 and Comparison with the Previous Year(%)					
鉱 業 Mining	96 (101.1%)	96 (100.0%)	99 (103.1%)	102 (102.3%)	89 (87.3%)
製造業 Manufacturing					
食料品 Foodstuffs	2,517 (100.2%)	2,446 (97.2%)	2,414 (98.7%)	2,356 (97.6%)	2,306 (97.8%)
繊維工業 Textiles	652 (94.8%)	608 (93.3%)	629 (103.5%)	611 (97.2%)	581 (95.0%)
パルプ・紙 Paper & Pulp	760 (91.9%)	753 (99.1%)	808 (107.3%)	764 (94.5%)	689 (90.3%)
化学工業 Chemical	4,822 (100.5%)	4,523 (93.8%)	4,318 (95.5%)	4,343 (100.6%)	4,068 (93.7%)
石油・石炭 Oil/Coal	417 (103.0%)	408 (97.8%)	438 (107.3%)	460 (104.9%)	399 (86.7%)
ゴム製品 Rubber Products	347 (98.0%)	325 (93.7%)	329 (101.2%)	328 (99.6%)	306 (93.3%)
窯業・土石 Ceramics	3,305 (100.1%)	3,186 (96.4%)	2,839 (89.1%)	2,649 (93.3%)	2,554 (96.4%)
鉄鋼業 Steel	8,445 (99.7%)	7,885 (93.4%)	8,446 (107.1%)	8,262 (97.8%)	7,527 (91.1%)
非鉄金属 Non-Ferrous Metals	2,286 (119.0%)	2,138 (93.5%)	1,791 (83.8%)	1,689 (94.3%)	1,787 (105.8%)
機械器具 Machinery	9,238 (93.9%)	8,299 (89.8%)	8,117 (97.8%)	7,741 (95.4%)	7,368 (95.2%)
その他 others	4,883 (96.5%)	4,672 (95.7%)	4,741 (101.5%)	4,563 (96.2%)	4,333 (95.0%)
鉄道業 Railways	4,548 (96.9%)	4,434 (97.5%)	4,437 (100.1%)	4,390 (98.9%)	4,349 (99.1%)
その他 Others	4,431 (100.3%)	4,454 (100.5%)	4,405 (98.9%)	4,306 (97.8%)	4,167 (96.8%)
合 計 Total	46,744 (98.7%)	44,228 (94.6%)	43,813 (99.1%)	42,563 (97.1%)	40,521 (95.2%)

\*1契約電力500kW以上の産業用需要

Industrial Demand with a Contracted Demand of 500kW or Greater

注：四捨五入の関係で合計が一致しないことがある。

Note: Some rounding errors may be observed.

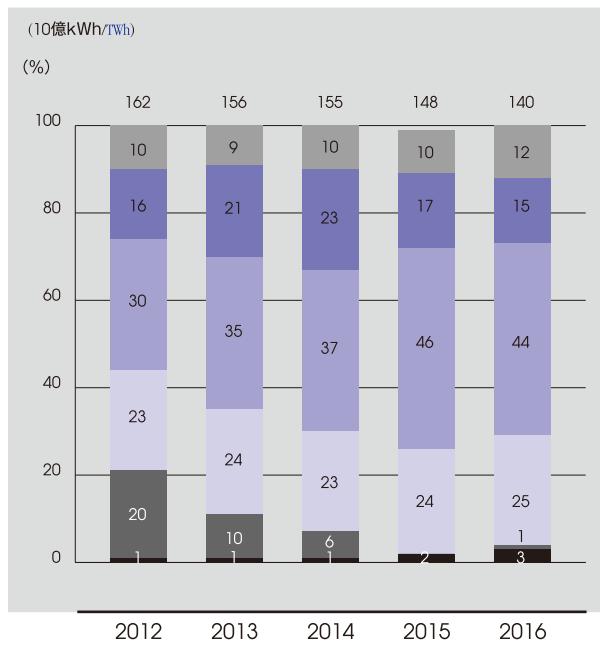
## Total Power Generation Capacity by Energy Source

発電設備容量構成比



## Total Power Generation by Energy Source

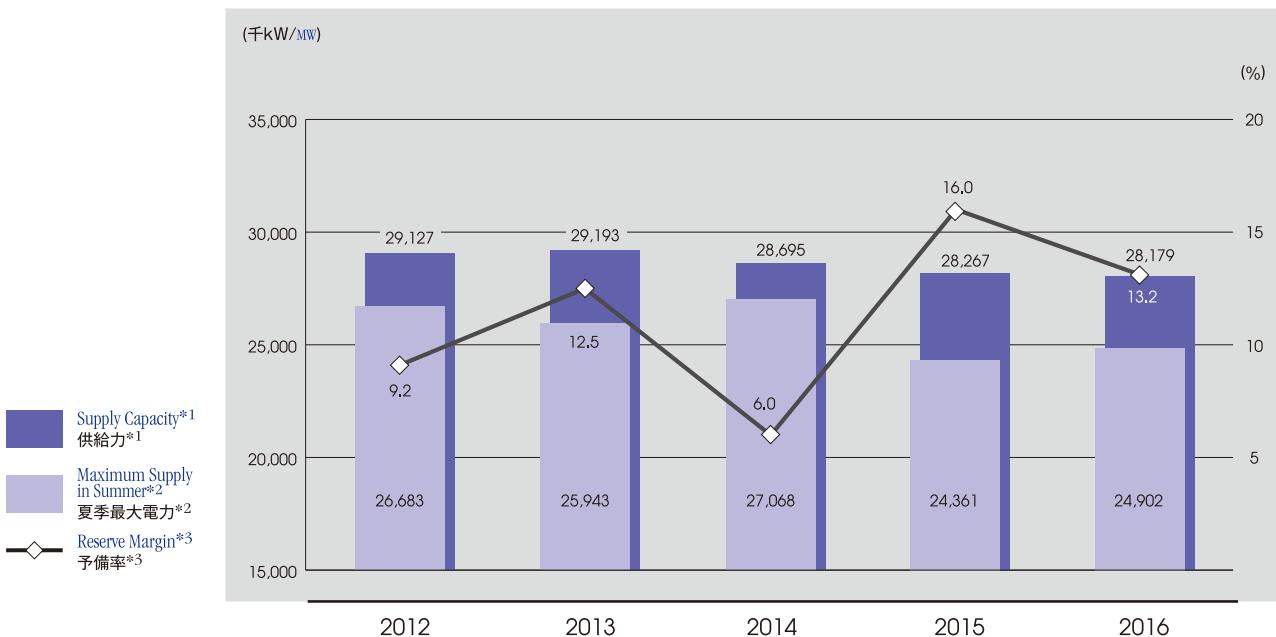
発電電力量構成比



\*他社受電分を含む。 Including power purchased from other companies.

## Supply Capacity

供給力



\*<sup>1</sup>8月供給力 Supply Capacity in August

\*<sup>2</sup>8月最大3日平均電力 Average Electricity Supply on Three Peak Demand Days in August

\*<sup>3</sup>(供給力-夏期最大電力)÷夏期最大電力×100 (Supply Capacity - Maximum Supply in Summer) ÷ Maximum Supply in Summer × 100

# Major Power Station

## 主要発電所

	発電所名 Name of Power Plant	認可最大出力(千kW) Authorized Maximum Capacity(MW)	使用開始年月 Commencement of Commercial Operation	方式 Type
水 力 Hydro	奥多々良木 Okutataragi	1,932	1974/6	揚水式 Pumped Storage
	大河内 Ookouti	1,280	1992/10	揚水式 Pumped Storage
	奥吉野 Okuyoshino	1,206	1978/6	揚水式 Pumped Storage

	発電所名 Name of Power Plant	認可最大出力(千kW) Authorized Maximum Capacity(MW)	使用開始年月 Commencement of Commercial Operation	方式 Type
原子力* Nuclear*	大飯 Ohi	4,710	1979/3	加圧水型軽水炉 PWR
	高浜 Takahama	3,392	1974/11	加圧水型軽水炉 PWR
	美浜 Mihama	826	1976/12	加圧水型軽水炉 PWR

	発電所名 Name of Power Plant	認可最大出力(千kW) Authorized Maximum Capacity(MW)	使用開始年月 Commencement of Commercial Operation	主要燃料 Fuel	方式 Type
火 力 Fossil-Fired	姫路第2 Himeji-2	4,086	1973/10	LNG	コンバインドサイクル発電 / 汽力発電 Combined Cycle Power Generation / Thermal Power Generation
	海南 Kainan	2,100	1970/5	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil	汽力発電 Thermal Power Generation
	堺港 Sakaiko	2,000	2009/4	LNG	コンバインドサイクル発電 Combined Cycle Power Generation
	御坊 Gobo	1,800	1984/9	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil	汽力発電 Thermal Power Generation
	南港 Nanko	1,800	1990/11	LNG	汽力発電 Thermal Power Generation
	舞鶴 Maizuru	1,800	2004/8	石炭 Coal	汽力発電 Thermal Power Generation
	姫路第1 Himeji-1	1,507	1995/4	LNG	ガスタービン発電 / コンバインドサイクル発電 Gas Turbine Power Generation / Combined Cycle Power Generation
	多奈川第2 Tanagawa-2	1,200	1977/7	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil	汽力発電 Thermal Power Generation
	赤穂 Ako	1,200	1987/9	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil	汽力発電 Thermal Power Generation
	相生 Aioi	1,125	1982/9	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil	汽力発電 Thermal Power Generation

\*当社の原子力発電所の状況(2016年7月31日現在) Current Status of Nuclear Power Plants (As of July 31, 2016)

	発電所名 Name of Power Plant	出力(千kW) Capacity (MW)	使用開始年月 Commencement of Commercial Operation	運転年数 Years of Operation	状況 Situation
大飯 Ohi	1号機 No.1	1,175	1979/3	37	原子炉設置変更許可申請の準備中。 Preparing for the application of approval of modification for the nuclear reactor installation.
	2号機 No.2	1,175	1979/12	36	
	3号機 No.3	1,180	1991/12	24	新規制基準適合性審査対応中 Under review of compliance with new regulation standard.
	4号機 No.4	1,180	1993/2	23	
高浜 Takahama	1号機 No.1	826	1974/11	41	2016年6月 運転期間延長認可取得。 Approved for the extension of operation period in June 2016. 新規制基準適合性審査対応中。 Under review of compliance with new regulation standard.
	2号機 No.2	826	1975/11	40	
	3号機 No.3	870	1985/1	31	2015年10月 新規制基準適合性審査合格。 Approved for the compliance with new regulation standard in October 2015. 2016年3月9日 大津地裁において、再稼動禁止の仮処分命令が出されたことを受け停止中。 Under suspension of operation following the Otsu District Court's provisional disposition order prohibiting restart of the reactor in March 9, 2016.
	4号機 No.4	870	1985/6	31	
美浜 Mihama	1号機 No.1	340	1970/11	45	2015年3月 廃炉を決定。 Reactor decommissioning was determined in March 2015.
	2号機 No.2	500	1972/7	43	
	3号機 No.3	826	1976/12	39	新規制基準適合性審査、運転期間延長認可に関する審査対応中 Under review of compliance with new regulation standard and approval of extension of operation period.

## Power Plant Construction Programs

### 電源開発計画

電源種別 Type	出力 Capacity	運転開始 Commencement of Commercial Operation
和歌山 Wakayama 火力 Fossil-Fired	3,700MW	2026年度* FY 2027*

\*記載年度以降の運転開始を示す。 \*Operation will be commenced in the indicated fiscal year or later.

## Upgrade and Modification Programs of Power Generating Facilities

### 発電設備の更新・改造

取組概要 Approach	相生発電所1、3号機 Aioi Power Plant(Unit 1,3)		赤穂発電所1、2号機 Ako Power Plant(Unit1,2)	
	設備改造前 Before	設備改造後 After	設備改造前 Before	設備改造後 After
Approach	石油火力発電所におけるLNG利用 Conversion to Dual Fuel Fired Thermal Power Station(Oil and LNG)		石油火力発電所における石炭への設備改造 Retrofitting fossil-fuel power stations for coal	
Capacity	750MW (375MW×2)	750MW (375MW×2)	1,200MW (600MW×2)	1,200MW (600MW×2)
Fuel	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil	重油、原油、LNG Heavy Oil, Crude Oil, LNG	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil	石油 Coal
Commencement of Commercial Operation	#1:1982/09~ #3:1983/01	#1: 2016/05 #3: 2016/08(予定) (Scheduled)	#1:1987/09~ #2:1987/12	#1: 2020年度 FY2021 #2: 2021年度(予定) FY2022(Scheduled)

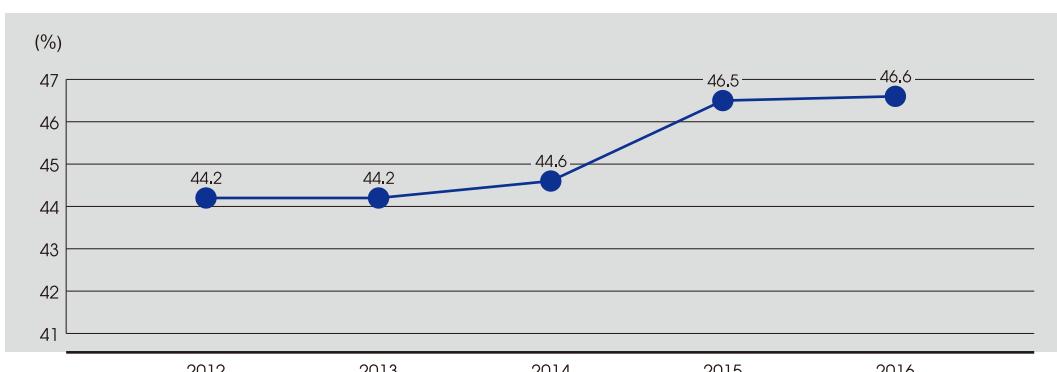
## Fossil-Fired Power Supply Procurement Program through Bidding

### 入札による火力電源調達計画

契約者名 Contractor Name	発電所計画地 Power Plant Planning Area	受給最大電力 Receiving Maximum Power	燃料種別 Fuel Type	受給開始時期 Receiving Start Time
株式会社神戸製鋼所 Kobe Steel, Ltd.	兵庫県神戸市 Kobe, Hyogo Prefecture	1,221MW	石炭 Coal	2021年度 FY2022

## Thermal Efficiency (LHV: Lower Heating Value)

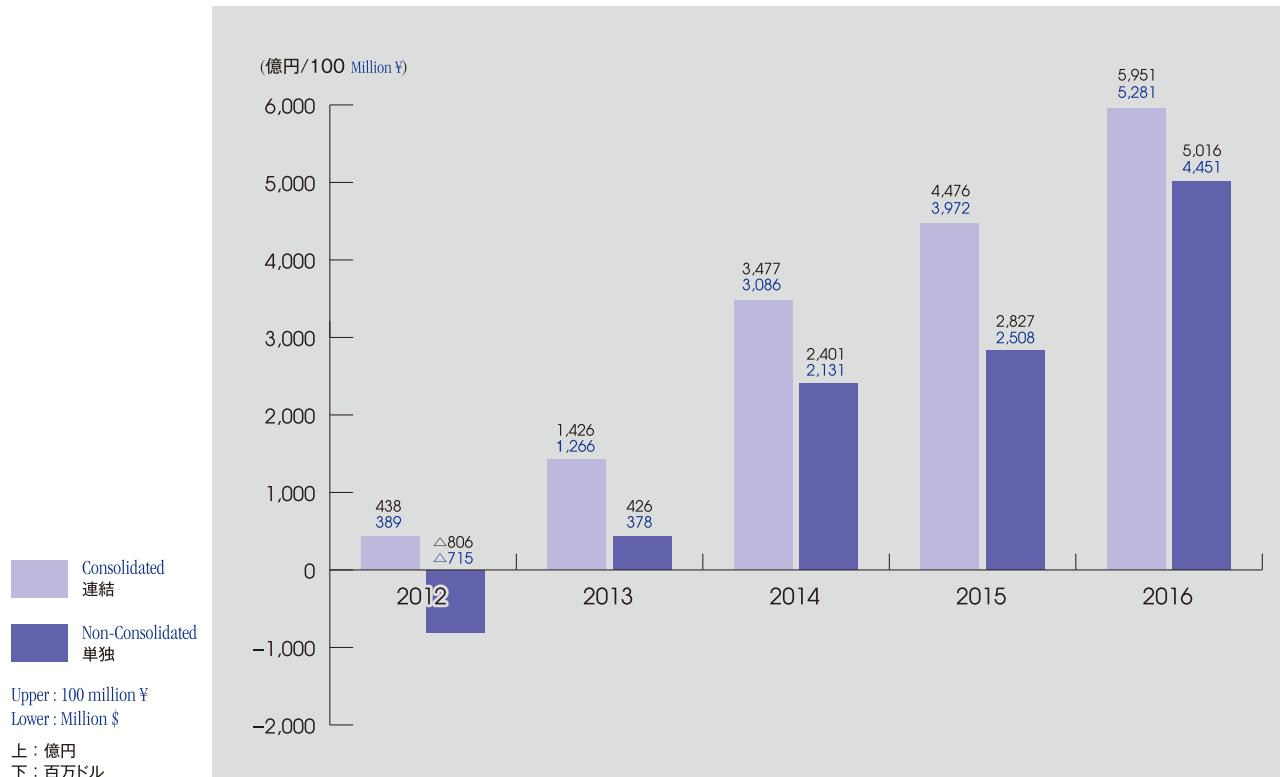
### 火力熱効率(低位発熱量)



# CASH FLOW キャッシュフロー

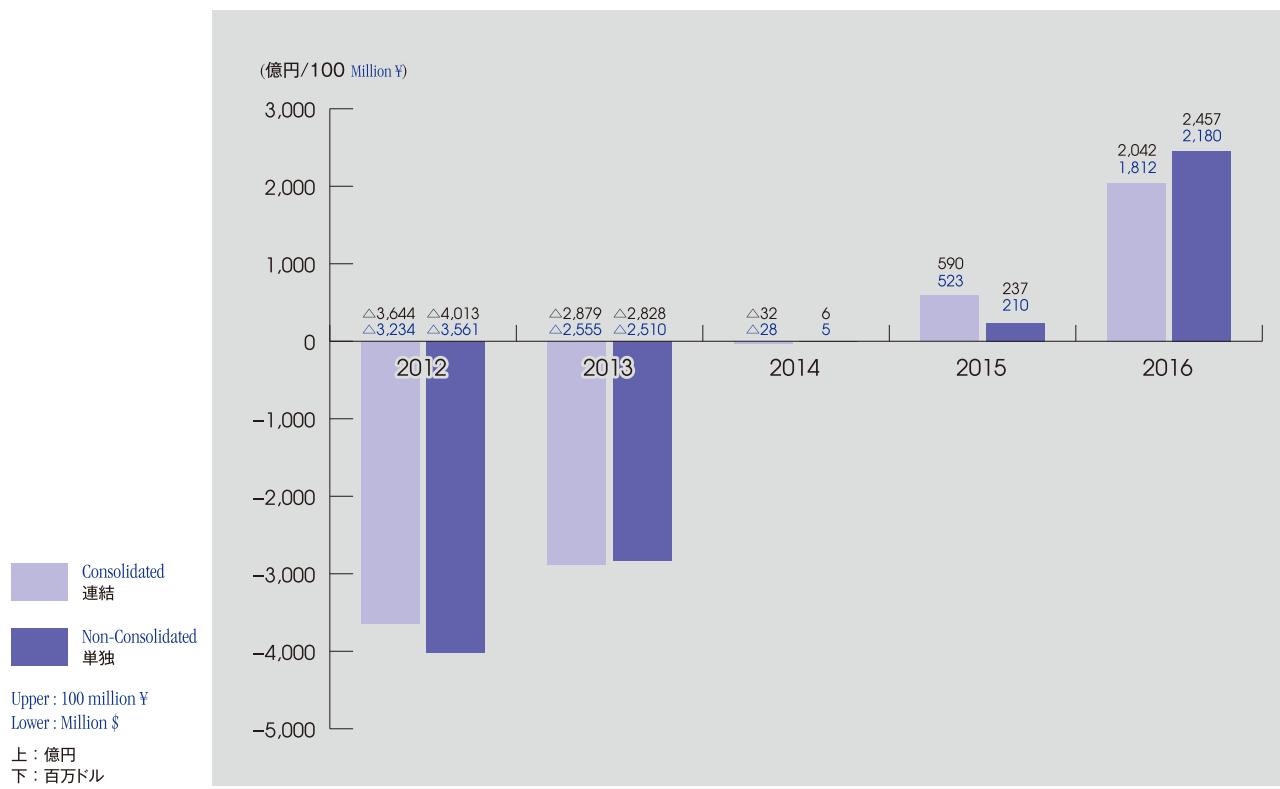
## Operating Cash Flow

営業キャッシュフロー



## Free Cash Flow

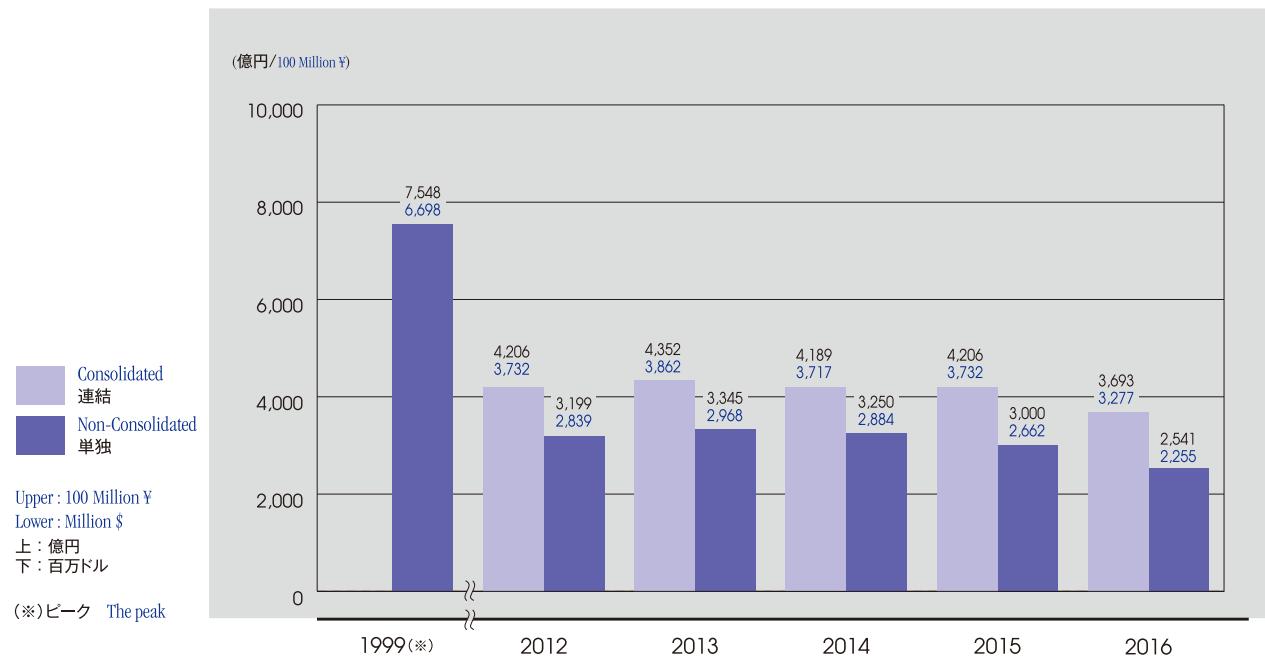
フリー・キャッシュフロー



# CAPITAL EXPENDITURES, FINANCING FOR CAPITAL EXPENDITURES AND FINANCIAL POSITION 設備投資と資金調達・財務体質

## Capital Expenditures

設備投資額



## Non-Consolidated Breakdown 単独内訳(億円／100 Million ¥)(百万ドル／Million \$)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2012	2013	2014	2015	2016
水力 Hydro	151 134	113 101	129 114	159 141	172 153
火力 Fossil-Fired	622 552	843 748	670 595	366 324	148 131
原子力 Nuclear	521 462	613 544	1,047 929	932 827	841 747
送電 Transmission	377 334	403 358	365 324	403 357	410 364
変電 Transformation	376 333	343 304	330 293	360 320	345 306
配電 Distribution	298 265	288 256	254 225	260 231	283 251
その他 Others	294 261	358 318	224 199	226 200	168 149
計 Subtotal	2,641 2,344	2,966 2,632	3,022 2,682	2,708 2,403	2,370 2,103
原子燃料 Nuclear Fuel	549 487	377 335	227 202	289 256	164 145
電気事業計 Electric Power Total	3,191 2,831	3,344 2,967	3,250 2,884	2,998 2,660	2,534 2,248
附帯事業 Other Business	8 7	1 1	0 0	2 2	7 6
総計 Grand Total	3,199 2,839	3,345 2,968	3,250 2,884	3,000 2,662	2,541 2,255

## Financing for Capital Expenditures

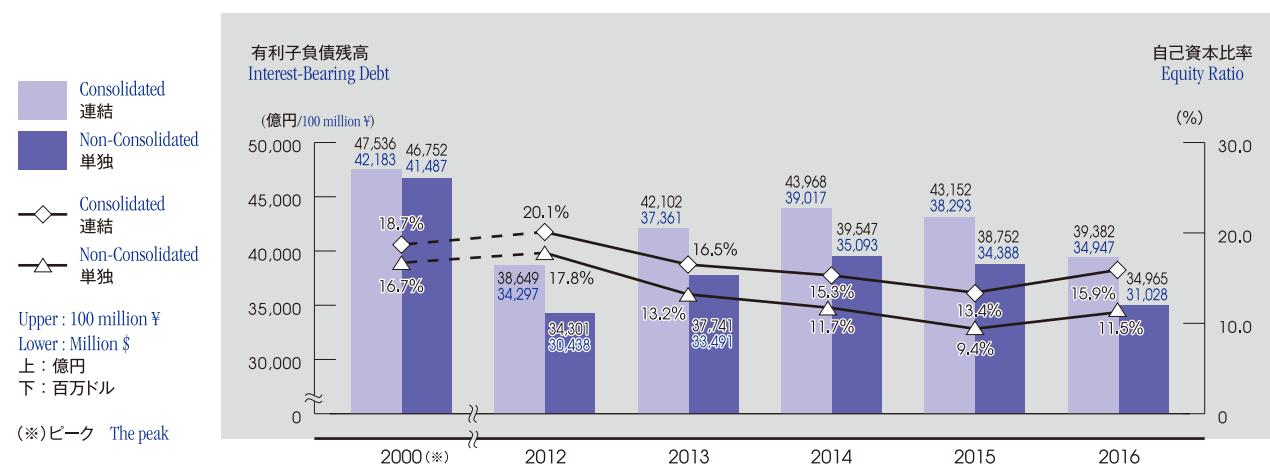
資金調達

### Breakdown 内訳(億円／100Million ¥) (百万ドル／Million \$)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2012	2013	2014	2015	2016
自己資金 Internally Generated Funds	-1,664 <b>-1,477</b>	-91 <b>-80</b>	1,448 <b>1,285</b>	3,797 <b>3,370</b>	6,332 <b>5,619</b>
外部資金 External Funds	4,864 <b>4,316</b>	3,436 <b>3,049</b>	1,802 <b>1,599</b>	-797 <b>-707</b>	-3,790 <b>-3,363</b>
手取金 Net Proceeds	-1,702 <b>-1,510</b>	132 <b>117</b>	-602 <b>-535</b>	-502 <b>-446</b>	-1,303 <b>-1,156</b>
社債 Bonds	発行額 Amount Issued	— —	(1,500) (1,331)	(1,600) (1,419)	(1,000) (887)
	国内債 Domestic	— —	(1,500) (1,331)	(1,600) (1,419)	(1,000) (887)
借入金 Borrowings		6,566 <b>5,827</b>	3,303 <b>2,931</b>	2,405 <b>2,134</b>	-2,487 <b>-2,207</b>
合計 Total		3,199 <b>2,839</b>	3,345 <b>2,968</b>	3,250 <b>2,884</b>	2,541 <b>2,255</b>

## Financial Position

財務体質



## Credit Ratings

格付取得状況

2016年7月31日時点 As of July 31, 2016.

格付機関 Rating Agency	長期格付 Long-Term Debts	短期格付 Short-Term Debts
ムーディーズ Moody's	A3 (第7ランク Seventh grade)	—
日本格付研究所(JCR) Japan Credit Rating Agency, Ltd.	AA- (第4ランク Fourth grade)	J-1+ (最高ランク Top grade)
日本格付投資情報センター(R&I) Rating and Investment Information, Inc.	A (第6ランク Sixth grade)	a-1 (第2ランク Second grade)

## Major Associated Companies

### 主な関連会社

2016年3月31日現在 As of March 31, 2016

会社名 Name	資本金(百万円) Issued Share Capital (Million ¥)	議決権の所有割合 Voting Interest	事業内容 Principal Business
<b>主な連結子会社 Major Consolidated Subsidiaries</b>			
情報通信事業* IT/Communication Service*			
株ケイ・オプティコム K-Opticom Corporation	33,000	100.0%	電気通信事業(個人向インターネット接続サービス、法人向通信サービス)、有線一般放送事業、電気通信設備の販賣 Internet Connection Service for Individual Customers, Telecommunication Business for Corporate Customers, Cable Broadcasting, Lease of Telecommunication Facilities
関電システムソリューションズ株 Kanden System Solutions Co., Inc. KS Solutions	90	100.0%	情報システム、電気通信に関するコンサルティング、システム開発・運用・保守、ソフトウェア・機器類等の開発、販売、賃貸及び情報処理設備、電気通信設備の設計・設置・保守 Consulting of information System and Telecommunications, Development, Use, and maintenance of system, Design, Sales, Lease of such as Software, Design, Establishment, and Maintenance of information Processing Facilities and Telecommunications Facilities
総合エネルギー** Energy Business**			
株関電エネルギー・ソリューション Kanden Energy Solution Co., Inc.	15,200	100.0%	ガス販売代理、ユーティリティ(電気・熱源)設備の建設・保有を含めた運転保全サービス Gas Sales Agent and Utility Services
生活アメニティ** Life-Support Amenities**			
関電不動産株 Kanden Real Estate Co., Ltd.	810	100.0%	不動産の分譲・賃貸・管理 Sale, Lease and Administration of Real Estate
MID都市開発㈱ MID Urban Development Co., Ltd.	100	99.5%	ビル開発、住宅分譲、緑化事業 Building Development, Sale of Houses, Greenery Business
MIDファシリティマネジメント株 MID Facility Management Co., Ltd.	100	100.0%	オフィスビル・商業施設・病院等の施設管理、駐車場運営管理 Facility Management of Office Buildings, Commerce Facilities, Hospitals, Parking Business
その他** Other**			
株かんでんエンジニアリング Kanden Engineering Corporation	786	100.0%	電力流通・電気・情報通信設備の保全、工事 Maintenance and Construction of Electricity Circulation Facilities, Electric Facilities and Communication System
関電プラント株 Kanden Plant Corporation	300	100.0%	火力・原子力プラントの保全、工事 Maintenance and Construction of Fossil-Fired and Nuclear Plants
株環境総合テクノス THE GENERAL ENVIRONMENT TECHNOS CO., LTD.	80	100.0%	環境・土木・建築に関する調査、分析、コンサルティング、工事 Investigation, Analysis and Consulting, Construction about Environment, engineering and architecture
関電サービス株 The Kanden Service Co., Ltd.	70	100.0%	電力営業・配電・用地・広報業務の受託、電柱広告、水道料金業務の受託 Contracted electric power sales, power distribution, site and public relations businesses, advertisement on telegraph poles and contracted water charge business
株日本ネットワークサポート NIHON NETWORK SUPPORT CO., LTD.	412	80.5%	架線金物、碍子・ブッシング・鋼管柱・コンクリート柱等・配電資機材の製造・販売 Production and Sales of Overhead wire hardware, Insulator, Bushing, Steel tube pillars, Concrete pillars, Material and Machine parts which supplies electricity
株関電パワーテック Kanden Power-Tech Corp.	30	100.0%	発電所設備の運転、保守管理、放射線管理、放射性廃棄物の処理・化学分析、石炭灰・資機材等の販売、産業廃棄物の処理・再生利用、施設の防災(消防)・警備・清掃 Operation, maintenance and management of power generation plants, radiation management, treatment of radioactive waste, chemical analysis, sale of coal ash, equipment, etc., treatment and reuse of industrial waste, disaster prevention (firefighting), security and cleaning of the facilities
カンサイエレクトリックパワー・オーストラリア・プロプライエッタリーリミテッド Kansai Electric Power Australia Pty. Ltd.	425 (百万豪ドル) (Million A\$)	100.0%	オーストラリアのブルート・LNGプロジェクトの開発・操業・管理 Development, operation and management of Australia's Pluto LNG Project
株ニュージェック NEWJEC INC.	200	84.0%	土木・建築等にに関する調査・設計・工事管理 Investigation, Designing and Construction Management of Civil Engineering and Construction
株関電L&A The Kanden L&A Company, Limited	30	100.0%	リース、自動車整備、保険代理店 Lease business, Car maintenance business and Insurance agent

連結子会社合計 62社(全子会社) Number of Consolidated subsidiaries: 62 (All of subsidiaries)

### 持分法適用会社 Affiliates accounted for by equity method

#### その他 Other

日本原燃㈱ Japan Nuclear Fuel Limited	400,000	16.6%	ウラン濃縮事業、再処理事業、廃棄物管理条例事業、廃棄物理設事業 Uranium enrichment, reprocessing of irradiated nuclear fuel, temporary storage of nuclear fuel materials and wastes, and disposal of low-level radioactive wastes
株きんでん Kinden Corporation	26,411	33.9%	電気・情報通信、環境関連工事 Construction and Engineering of Electric Facilities, Communication Systems, and Environmental-related Facilities
株エネゲート Enegate Co., Ltd	497	49.0%	電力量計の製造・販売、修理・取替および電気制御機器の製造・販売 Production, Sales and Maintenance of Electric Meters and Production and Sales of Electric Control Machinery
サンロケ・パワー・コーポレーション San Roque Power Corporation	18.8 (百万ペソ) (Million ₱)	50.0%	フィリピンにおける水力発電事業 Hydraulic power business in Philippines

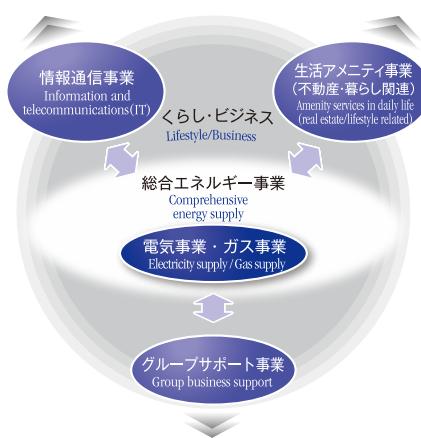
\* セグメント情報では、情報通信事業に含めている。 Included in "IT/Communication service" in the industrial segment information  
\*\* セグメント情報では、その他の事業に含めている。 Included in "Other" in the industrial segment information

## Our Group Business

### 当社のグループ事業

当社グループは、これまで電気を中心とする総合エネルギーや情報通信、生活アメニティ関連などのグループサービスを組み合わせたトータルソリューションをご提供し、お客さまや社会のさまざまなニーズにお応えしてきました。今後も、お客さまに当社グループをお選びいただき、エネルギー新時代におけるグループの新たな成長を実現するため、総合エネルギー事業を中核に、当社グループ会社のサービスに加え、他企業とのアライアンスにより、お客さまの立場に立った安心、快適、便利なサービスを幅広くお届けすることで、「くらしとビジネスのベストパートナー」をめざします。

As a universal provider of electricity and other forms of energy, as well as various information and telecommunications (IT) services, and with a lineup of businesses providing amenity services in daily life, the Kansai Electric Power Group meets diverse customer needs, providing comprehensive solutions to individual customers and communities. In order to have customers choose our group and to realize further growth in the new energy era, we will continue to focus on being "the best partner in daily life and in business." Along with the services of our corporate group companies, including comprehensive energy supply as our core, we will do this by providing a wide range of services that provide security, comfort and convenience from the customer perspective through alliances with other businesses.



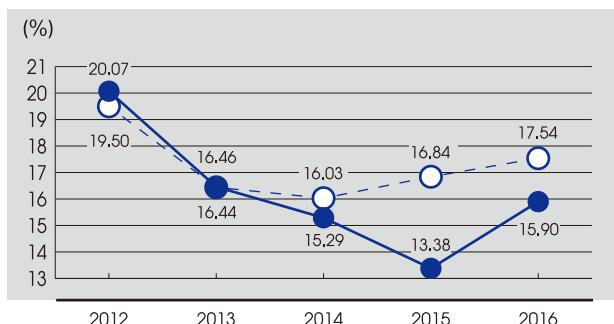
# CONSOLIDATED FINANCIAL DATA 連結財務データ

## Key Ratios (KANSAI ELECTRIC POWER and The Average of Nine Utilities)

連結経営指標推移グラフ(当社と9社平均)

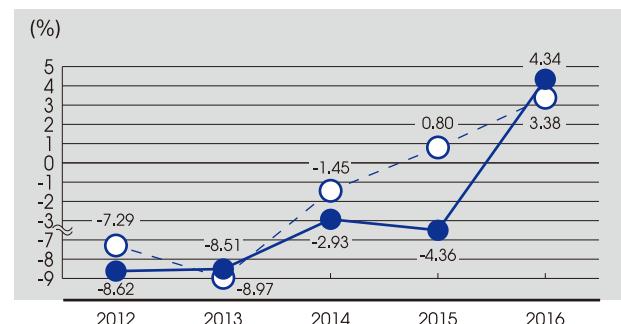
### Equity Ratio 自己資本比率

● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



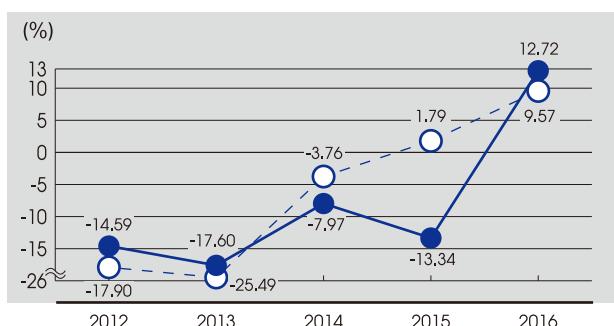
### Return on Sales (ROS) 売上高当期利益率

● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



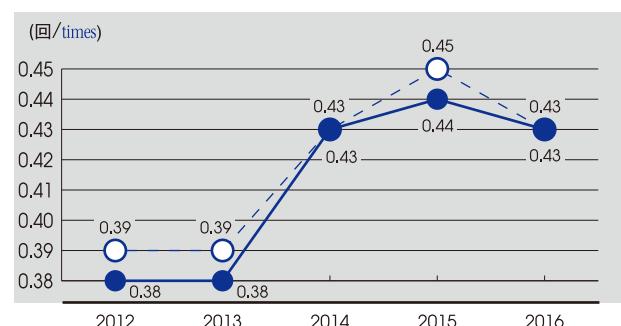
### Return on Equity (ROE) 自己資本当期利益率

● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



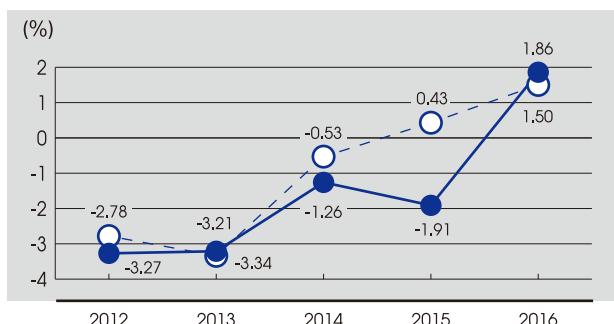
### Asset Turnover 総資産回転率

● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



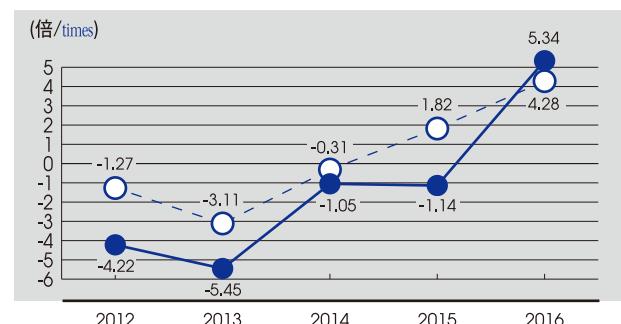
### Return on Assets (ROA)\*<sup>1</sup> 総資産当期利益率\*<sup>1</sup>

● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



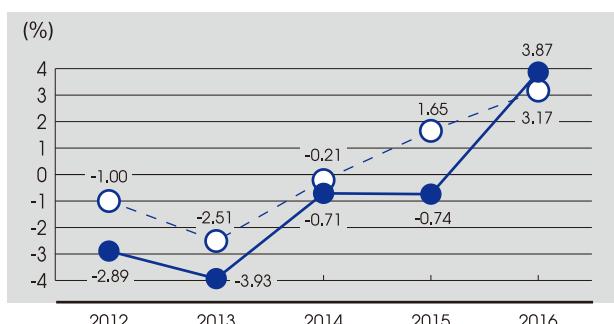
### Interest Coverage Ratio (ICR)\*<sup>2</sup> インタレスト・カバレッジ・レシオ\*<sup>2</sup>

● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



### Return on Assets (ROA)\*<sup>3</sup> 総資産事業利益率\*<sup>3</sup>

● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



\*<sup>1</sup>当期利益／総資産

\*<sup>1</sup>Net Income / Total Assets

\*<sup>2</sup>(営業利益 + 受取利息 + 受取配当) / 支払利息

\*<sup>2</sup>(Operating Income + Interest Income + Dividends Received) / Interest Expense

\*<sup>3</sup>事業利益(経常利益+支払利息) / 総資産(期首・期末の平均)

\*<sup>3</sup>(Ordinary Income + Interest Expense)

/ Total Assets (Average Amount of the beginning and end of fiscal year)

## Condensed Consolidated Statements of Operations (Million ¥)

連結損益計算書の要旨(百万円)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2012	2013	2014	2015	2016
営業収益 Operating Revenues	2,811,424	2,859,054	3,327,484	3,406,030	3,245,906
営業費用 Operating Expenses	3,040,812	3,173,066	3,399,196	3,484,630	2,989,204
営業利益(損失) Operating Income (loss)	(229,388)	(314,012)	(71,711)	(78,600)	256,702
その他(収益)費用 Other (Income) Expenses	36,148	39,177	39,615	34,451	15,050
渴水準備引当及び税金等調整前当期純利益(損失) Income (loss) before Provision for (Reversal) of Reserve for Fluctuations in Water Level and Income Taxes	(265,537)	(353,190)	(111,326)	(113,052)	241,651
渴水準備金引当 Provision for (Reversal) Reserve for Fluctuations in Water Level	9,134	(4,489)	(3,184)	1,760	19,796
税金等調整前当期純利益(損失) Income (loss) before Income Taxes	(274,671)	(348,700)	(108,142)	(114,812)	221,855
法人税等 Income Taxes	(33,296)	(105,524)	(10,899)	33,244	80,357
法人税等 Current	19,592	18,528	5,252	5,102	24,094
法人税等調整額 Deferred	(52,889)	(124,052)	(16,151)	28,142	56,263
当期純利益(損失) Net Income (loss)	(241,374)	(243,176)	(97,242)	(148,057)	141,497
非支配株主に帰属する当期純利益 Net Income Attributable to Noncontrolling Interests	882	246	165	317	697
親会社株主に帰属する当期純利益(損失) Net Income (loss) Attributable to Owners of the Parent	(242,257)	(243,422)	(97,408)	(148,375)	140,800
普通株1株当たり(円) Per Share of Common Stock (¥)					
当期純利益(損失) Net Income (loss)	(271.12)	(272.43)	(109.01)	(166.06)	157.59
配当金 Cash Dividends Applicable to Period	60.00	—	—	—	—

## Condensed Consolidated Balance Sheets (Million ¥)

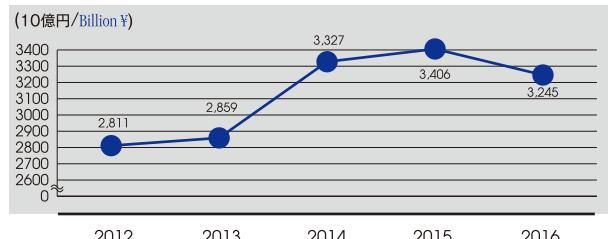
連結貸借対照表の要旨(百万円)

各3月31日時点 As of March 31	2012	2013	2014	2015	2016
<b>資産の部 Assets</b>					
固定資産 Property	5,197,267	5,198,823	5,123,952	5,102,189	5,047,857
投資その他の資産 Investments and Other Assets	1,600,184	1,728,812	1,695,875	1,727,354	1,651,882
流動資産 Current Assets	723,900	707,514	957,691	913,834	712,732
合計 Total	7,521,352	7,635,150	7,777,519	7,743,378	7,412,472
<b>負債及び純資産 Liabilities and Equity</b>					
固定負債 Long-Term Liabilities	4,928,742	5,258,967	5,358,236	5,215,173	4,800,629
社債及び長期借入金 Long-Term Debt, Less Current Maturities	3,345,156	3,651,723	3,782,894	3,541,705	3,144,355
退職給付に係る負債 Liability for Retirement Benefits	365,689	370,360	360,292	412,507	357,480
使用済燃料再処理等引当金* Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	699,043	684,129	664,854	643,985	611,440
資産除去債務 Asset Retirement Obligations	437,311	452,200	402,803	414,425	426,449
繰延税金負債 Deferred Tax Liabilities	251	297	225	380	5,263
その他固定負債 Other Current Assets	81,290	100,255	147,166	202,168	255,640
流動負債 Current Liabilities	1,048,161	1,087,961	1,199,193	1,459,294	1,381,524
渴水準備引当金 Reserve for Fluctuations in Water Level	14,604	10,114	6,930	8,690	28,487
純資産 Equity	1,529,843	1,278,106	1,213,158	1,060,219	1,201,831
合計 Total	7,521,352	7,635,150	7,777,519	7,743,378	7,412,472
1株当たりの純資産(円) Net Assets Per Share (¥)	1,689.73	1,406.53	1,330.48	1,159.53	1,319.33
有利子負債残高 Interest-Bearing	3,864,991	4,210,249	4,396,839	4,315,256	3,938,279
D/Eレシオ D/E Ratio	2.47	3.23	3.61	4.01	3.23

\*使用済燃料再処理等準備引当金を含む Including "Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel Without Definite Plans."

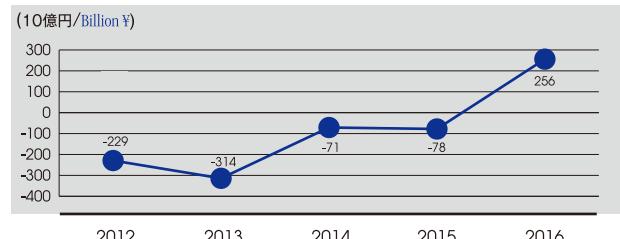
### Operating Revenues

営業収益



### Operating Income (loss)

営業利益(損失)



## Condensed Consolidated Statements of Operations (Million \$)

連結損益計算書の要旨(百万ドル)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2012	2013	2014	2015	2016
営業収益 Operating Revenues	24,948	25,370	29,527	30,224	28,803
営業費用 Operating Expenses	26,983	28,157	30,164	30,922	26,525
営業利益(損失) Operating Income (loss)	(2,035)	(2,786)	(636)	(697)	2,277
その他(収益)費用 Other (Income) Expenses	320	347	351	305	133
渴水準備引当及び税金等調整前当期純利益(損失) Income (loss) before Provision for (Reversal of) Reserve for Fluctuations in Water Level and Income Taxes	(2,356)	(3,134)	(987)	(1,003)	2,144
渴水準備金引当 Provision for (Reversal of) Reserve for Fluctuations in Water Level	81	(39)	(28)	15	175
税金等調整前当期純利益(損失) Income (loss) before Income Taxes	(2,437)	(3,094)	(959)	(1,018)	1,968
法人税等 Income Taxes	(295)	(936)	(96)	295	713
法人税等 Current	173	164	46	45	213
法人税等調整額 Deferred	(469)	(1,100)	(143)	249	499
当期純利益(損失) Net Income (loss)	(2,141)	(2,157)	(862)	(1,313)	1,255
非支配株主に帰属する当期純利益 Net Income Attributable to Noncontrolling Interests	7	2	1	2	6
親会社株主に帰属する当期純利益(損失) Net Income (loss) Attributable to Owners of the Parent	(2,149)	(2,160)	(864)	(1,316)	1,249
普通株1株当たり(ドル) Per Share of Common Stock (\$)					
当期純利益(損失) Net Income (loss)	(2.41)	(2.42)	(0.97)	(1.47)	1.40
配当金 Cash Dividends Applicable to Period	0.53	—	—	—	—

## Condensed Consolidated Balance Sheets (Million \$)

連結貸借対照表の要旨(百万ドル)

各3月31日時点 As of March 31	2012	2013	2014	2015	2016
<b>資産の部 Assets</b>					
固定資産 Property	46,120	46,133	45,469	45,276	44,794
投資その他の資産 Investments and Other Assets	14,199	15,341	15,049	15,328	14,658
流動資産 Current Assets	6,423	6,278	8,498	8,109	6,324
合計 Total	66,743	67,753	69,016	68,713	65,777
<b>負債及び純資産 Liabilities and Equity</b>					
固定負債 Long-Term Liabilities	43,737	46,667	47,548	46,278	42,600
社債及び長期借入金 Long-Term Debt, Less Current Maturities	29,684	32,405	33,569	31,428	27,902
退職給付に係る負債 Liability for Retirement Benefits	3,245	3,286	3,197	3,660	3,172
使用済燃料再処理等引当金* Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	6,203	6,070	5,899	5,714	5,425
資産除去債務 Asset Retirement Obligations	3,880	4,012	3,574	3,677	3,784
繰延税金負債 Deferred Tax Liabilities	2	2	1	3	46
その他固定負債 Other Current Assets	721	889	1,305	1,794	2,268
流動負債 Current Liabilities	9,301	9,654	10,641	12,949	12,259
渴水準備引当金 Reserve for Fluctuations in Water Level	129	89	61	77	252
純資産 Equity	13,575	11,341	10,765	9,408	10,664
合計 Total	66,743	67,753	69,016	68,713	65,777
1株当たりの純資産(ドル) Net Assets Per Share (\$)	14.99	12.48	11.81	10.29	11.71
有利子負債残高 Interest-Bearing	34,297	37,361	39,017	38,293	34,947
D/Eレシオ D/E Ratio	2.47	3.23	3.61	4.01	3.23

\*使用済燃料再処理等準備引当金を含む Including "Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel Without Definite Plans."

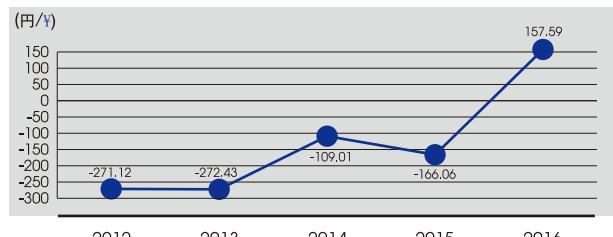
### Net Income (loss) Attributable to Owners of the Parent

親会社株主に帰属する当期純利益(損失)



### Net Income (loss) Per Share

1株当たり当期純利益(損失)



# Consolidated Statements of Cash Flow (Million ¥)

連結キャッシュフロー計算書(百万円)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2012	2013	2014	2015	2016
<b>営業活動:</b>					
<b>Operating Activities:</b>					
税金等調整前当期純利益 Income (Loss) before Income Taxes	(274,671)	(348,700)	(108,142)	(114,812)	221,855
調整項目: Adjustment for:					
法人税等の支払額又は還付額 Income Taxes - (Paid) Refund	(107,124)	16,509	(20,075)	843	(5,130)
減価償却費 Depreciation and Amortization	401,813	380,025	382,821	385,350	370,421
原子力発電施設解体費 Decommissioning Cost of Nuclear Power Units	6,665	7,863	6,021	9,407	10,287
原子力廃止関連仮勘定償却費	—	—	—	—	748
Depreciation of Special Account Related to Nuclear Power Decommissioning					
核燃料減損額 Amortization of Nuclear Fuel	19,383	9,082	4,802	—	840
固定資産除却損 Loss on Disposal of Property, Plant and Equipment	13,096	8,667	8,807	9,370	9,905
使用済燃料再処理等費振替額 Nuclear Fuel Transferred to Reprocessing Costs	15,708	14,803	15,805	18,240	18,388
資産負債の変動額 Change in Assets and Liabilities:					
使用済燃料再処理等積立金の増加額又は減少額	(77,611)	18,232	18,977	23,157	25,314
Decrease (Increase) in reserve fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel					
受取手形及び売掛金の増加額又は減少額 Decrease (Increase) in Receivables	(15,193)	(5,934)	(44,960)	1,674	7,525
棚卸資産の減少額 Decrease in Inventories	—	—	—	10,463	33,599
受取利息及び受取配当金債権の減少額 Decrease in Interest and Dividends Receivable	4,182	6,729	8,160	10,160	6,493
支払手形及び買掛金の増加額又は減少額 (Decrease) Increase in notes and accounts payable	66,183	(498)	19,540	(24,284)	(55,146)
支払利息の増加額又は減少額 (Decrease) Increase in interest payable	434	280	(475)	(924)	(1,897)
退職給付に係る負債の増加額又は減少額 (Decrease) Increase in Liability for Retirement Benefits	7,586	4,659	2,981	9,086	(54,636)
渴水準備引当金の増加額又は減少額 Increase (Decrease) in Reserve for Fluctuations in Water Level	9,134	(4,489)	(3,184)	1,760	19,796
使用済核燃料再処理引当金の減少額 Decrease in Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	(5,370)	(14,913)	(19,275)	(20,868)	(32,544)
その他 Other, net	(20,347)	50,355	75,966	129,044	19,331
調整項目計 Total adjustments	318,540	491,374	455,914	562,479	373,299
営業活動によるキャッシュフロー Net Cash Provided by Operating Activities	43,869	142,673	347,772	447,666	595,154
<b>投資活動:</b>					
<b>Investing Activities:</b>					
固定資産の取得による支出 Purchases of Property, Plant and Equipment	(410,242)	(436,893)	(397,991)	(415,859)	(393,398)
投融資による支出 Payments for Investments and Advances	(13,408)	(17,141)	(5,201)	(8,267)	(17,934)
投融資の回収による収入 Proceeds from sales of investments or collections of advances	7,209	9,599	34,005	30,608	2,135
その他 Other, net	8,083	13,772	18,201	4,856	18,298
投資活動によるキャッシュフロー Net Cash used in Investing Activities	(408,357)	(430,662)	(350,985)	(388,662)	(390,899)
<b>財務活動:</b>					
<b>Financing Activities:</b>					
社債の発行による収入 Proceeds from Issuance of Bonds	—	149,694	159,201	99,429	99,695
長期借入れによる収入 Proceeds from Long-Term Debt (Exclusive of Bonds)	885,480	596,784	398,158	250,412	163,431
短期借入れによる収入 Proceeds from Short-term Loans	316,061	312,742	446,137	446,853	313,962
コマーシャル・ペーパー発行による収入 Proceeds from Issuance of Commercial Papers	508,000	487,000	—	—	269,000
社債の償還による支出 Redemption of Bonds	(170,017)	(136,536)	(220,007)	(149,905)	(239,009)
長期借入金の返済による支出 Repayment of Long-Term Debt (Exclusive of Bonds)	(258,485)	(227,217)	(218,442)	(282,094)	(348,346)
短期借入金の返済による支出 Repayments of Short-term Loans	(316,750)	(321,081)	(381,362)	(445,975)	(375,886)
コマーシャル・ペーパー償還による支出 Repayments of commercial papers	(508,000)	(517,000)	—	—	(269,000)
配当金の支払額 Dividends Paid	(53,609)	(26,907)	—	—	—
その他 Other, net	(3,485)	(3,782)	(4,275)	(5,391)	(5,249)
財務活動によるキャッシュフロー Net Cash Provided by Financing Activities	399,193	313,695	179,408	(86,672)	(382,402)
営業活動、投資活動及び財務活動によるキャッシュフロー(純額)					
Net Cash Provided by (Used in) Operating, Investing and Financing Activities	34,705	25,706	176,195	(27,668)	(178,147)
現金及び現金同等物に係る換算差額 Foreign Currency Translation Adjustments on Cash and Cash Equivalents	(805)	1,259	814	(1,393)	(2,225)
現金及び現金同等物の増加又は減少額 Net (Decrease) Increase in Cash and Cash Equivalents	33,900	26,965	177,010	(29,062)	(180,373)
現金及び現金同等物の期首残高 Cash and Cash Equivalents, Beginning of Year	95,450	128,514	155,451	332,461	303,399
連結子会社の決算期変更に伴う現金及び現金同等物の減少額 Decrease in Cash and Cash Equivalents Resulting from Change of Fiscal Terms of Subsidiaries	(836)	(28)	—	—	—
現金及び現金同等物の期末残高 Cash and Cash Equivalents, End of Year	128,514	155,451	332,461	303,399	123,025

# Consolidated Statements of Cash Flow (Million \$)

連結キャッシュフロー計算書(百万ドル)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2012	2013	2014	2015	2016
<b>営業活動:</b>					
<i>Operating Activities:</i>					
税金等調整前当期純利益 Income (Loss) before Income Taxes	(2,437)	(3,094)	(959)	(1,018)	1,968
調整項目:					
Ajustment for:					
法人税等の支払額又は還付額 Income Taxes - (Paid) Refund	(950)	146	(178)	7	(45)
減価償却費 Depreciation and Amortization	3,565	3,372	3,397	3,419	3,287
原子力発電施設解体費 Decommissioning Cost of Nuclear Power Units	59	69	53	83	91
原子力廃止関連仮勘定償却費	—	—	—	—	6
Depreciation of Special Account Related to Nuclear Power Decommissioning					
核燃料減損額 Amortization of Nuclear Fuel	172	80	42	—	7
固定資産除却損 Loss on Disposal of Property, Plant and Equipment	116	76	78	83	87
使用済燃料再処理等費振替額 Nuclear Fuel Transferred to Reprocessing Costs	139	131	140	161	163
資産負債の変動額 Change in Assets and Liabilities:					
使用済燃料再処理等積立金の増加額又は減少額	(688)	161	168	205	224
Decrease (Increase) in reserve fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel					
受取手形及び売掛金の増加額又は減少額 Decrease (Increase) in Receivables	(134)	(52)	(398)	14	66
棚卸資産の減少額 Decrease in Inventories	—	—	—	92	298
受取利息及び受取配当金債権の減少額 Decrease in Interest and Dividends Receivable	37	59	72	90	57
支払手形及び買掛金の増加又は減少額 (Decrease) Increase in notes and accounts payable	587	(4)	173	(215)	(489)
支払利息の増加額又は減少額 (Decrease) Increase in interest payable	3	2	(4)	(8)	(16)
退職給付に係る負債の増加額又は減少額 (Decrease) Increase in Liability for Retirement Benefits	67	41	26	80	(484)
湯水準備引当金の増加額又は減少額 Increase (Decrease) in Reserve for Fluctuations in Water Level	81	(39)	(28)	15	175
使用済核燃料再処理引当金の減少額 Decrease in Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	(47)	(132)	(171)	(185)	(288)
その他 Other, net	(180)	446	674	1,145	171
調整項目計 Total adjustments	2,826	4,360	4,045	4,991	3,312
営業活動によるキャッシュフロー Net Cash Provided by Operating Activities	389	1,266	3,086	3,972	5,281
<b>投資活動:</b>					
<i>Investing Activities:</i>					
固定資産の取得による支出 Purchases of Property, Plant and Equipment	(3,640)	(3,876)	(3,531)	(3,690)	(3,490)
投融資による支出 Payments for Investments and Advances	(118)	(152)	(46)	(73)	(159)
投融資の回収による収入 Proceeds from sales of investments or collections of advances	63	85	301	271	18
その他 Other, net	71	122	161	43	162
投資活動によるキャッシュフロー Net Cash used in Investing Activities	(3,623)	(3,821)	(3,114)	(3,448)	(3,468)
<b>財務活動:</b>					
<i>Financing Activities:</i>					
社債の発行による収入 Proceeds from Issuance of Bonds	—	1,328	1,412	882	884
長期借入れによる収入 Proceeds from Long-Term Debt (Exclusive of Bonds)	7,857	5,295	3,533	2,222	1,450
短期借入れによる収入 Proceeds from Short-term Loans	2,804	2,775	3,958	3,965	2,786
コマーシャル・ペーパー発行による収入 Proceeds from Issuance of Commercial Papers	4,507	4,321	—	—	2,387
社債の償還による支出 Redemption of Bonds	(1,508)	(1,211)	(1,952)	(1,330)	(2,120)
長期借入金の返済による支出 Repayment of Long-Term Debt (Exclusive of Bonds)	(2,293)	(2,016)	(1,938)	(2,503)	(3,091)
短期借入金の返済による支出 Repayments of Short-term Loans	(2,810)	(2,849)	(3,384)	(3,957)	(3,335)
コマーシャル・ペーパー償還による支出 Repayments of commercial papers	(4,507)	(4,587)	—	—	(2,387)
配当金の支払額 Dividends Paid	(475)	(238)	—	—	—
その他 Other, net	(30)	(33)	(37)	(47)	(46)
財務活動によるキャッシュフロー Net Cash Provided by Financing Activities	3,542	2,783	1,592	(769)	(3,393)
営業活動、投資活動及び財務活動によるキャッシュフロー(純額) Net Cash Provided by (Used in) Operating, Investing and Financing Activities	307	228	1,563	(245)	(1,580)
現金及び現金同等物に係る換算差額 Foreign Currency Translation Adjustments on Cash and Cash Equivalents	(7)	11	7	(12)	(19)
現金及び現金同等物の増加又は減少額 Net (Decrease) Increase in Cash and Cash Equivalents	300	239	1,570	(257)	(1,600)
現金及び現金同等物の期首残高 Cash and Cash Equivalents, Beginning of Year	847	1,140	1,379	2,950	2,692
連結子会社の決算期変更に伴う現金及び現金同等物の減少額 Decrease in Cash and Cash Equivalents Resulting from Change of Fiscal Terms of Subsidiaries	(7)	0	—	—	—
現金及び現金同等物の期末残高 Cash and Cash Equivalents, End of Year	1,140	1,379	2,950	2,692	1,091

## Segment Information (Million ¥)

### セグメント情報(百万円)

3月31日に終了した各会計年度	Years ended March 31	2012	2013	2014	2015	2016
電気事業	Electric Power					
売上高	Total Sales	2,429,937	2,439,435	2,870,984	2,950,506	2,806,454
営業利益	Operating Income (loss)	(276,870)	(369,485)	(117,930)	(133,969)	198,660
資産	Assets	6,330,472	6,420,927	6,578,022	6,437,519	6,096,697
減価償却費	Depreciation	317,076	294,799	298,405	298,205	281,846
資本の支出	Capital Expenditures	319,133	334,405	325,033	299,800	253,416
情報通信事業	IT/Communications Service					
売上高	Total Sales	206,857	210,251	206,163	213,195	218,294
営業利益	Operating Income (loss)	24,030	24,282	19,674	18,417	17,352
資産	Assets	401,115	415,860	427,454	411,342	377,412
減価償却費	Depreciation	55,958	59,137	58,593	61,998	62,598
資本の支出	Capital Expenditures	70,536	63,119	57,778	51,988	45,175
その他の事業	Other					
売上高	Total Sales	521,442	538,568	548,466	571,713	537,025
営業利益	Operating Income (loss)	25,441	30,475	25,176	36,226	39,136
資産	Assets	1,250,358	1,313,114	1,345,005	1,424,904	1,521,768
減価償却費	Depreciation	33,242	31,617	31,736	31,120	32,166
資本の支出	Capital Expenditures	36,299	43,770	40,772	74,604	77,003
調整額	Reconciliations					
売上高	Total Sales	(346,812)	(329,201)	(298,129)	(329,386)	(315,868)
営業利益	Operating Income (loss)	(1,990)	714	1,368	725	1,552
資産	Assets	(460,594)	(514,751)	(572,962)	(530,387)	(583,407)
減価償却費	Depreciation	(4,463)	(5,529)	(5,914)	(5,974)	(6,190)
資本の支出	Capital Expenditures	(5,348)	(6,083)	(4,664)	(5,724)	(6,293)
連結	Consolidated					
売上高	Total Sales	2,811,424	2,859,054	3,327,484	3,406,030	3,245,906
営業利益	Operating Income (loss)	(229,388)	(314,012)	(71,711)	(78,600)	256,702
資産	Assets	7,521,352	7,635,150	7,777,519	7,743,378	7,412,472
減価償却費	Depreciation	401,813	380,025	382,821	385,350	370,421
資本の支出	Capital Expenditures	420,621	435,211	418,920	420,667	369,302

## Segment Information (Million \$)

### セグメント情報(百万ドル)

3月31日に終了した各会計年度	Years ended March 31	2012	2013	2014	2015	2016
電気事業	Electric Power					
売上高	Total Sales	21,563	21,647	25,476	26,182	24,904
営業利益	Operating Income (loss)	(2,456)	(3,278)	(1,046)	(1,188)	1,762
資産	Assets	56,175	56,978	58,372	57,125	54,101
減価償却費	Depreciation	2,813	2,616	2,648	2,646	2,501
資本の支出	Capital Expenditures	2,831	2,967	2,884	2,660	2,248
情報通信事業	IT/Communications Service					
売上高	Total Sales	1,835	1,865	1,829	1,891	1,937
営業利益	Operating Income (loss)	213	215	174	163	153
資産	Assets	3,559	3,690	3,793	3,650	3,349
減価償却費	Depreciation	496	524	519	550	555
資本の支出	Capital Expenditures	625	560	512	461	400
その他の事業	Other					
売上高	Total Sales	4,627	4,779	4,867	5,073	4,765
営業利益	Operating Income (loss)	225	270	223	321	347
資産	Assets	11,095	11,652	11,935	12,644	13,504
減価償却費	Depreciation	294	280	281	276	285
資本の支出	Capital Expenditures	322	388	361	662	683
調整額	Reconciliations					
売上高	Total Sales	(3,077)	(2,921)	(2,645)	(2,922)	(2,802)
営業利益	Operating Income (loss)	(17)	6	12	6	13
資産	Assets	(4,087)	(4,567)	(5,084)	(4,706)	(5,177)
減価償却費	Depreciation	(39)	(49)	(52)	(53)	(54)
資本の支出	Capital Expenditures	(47)	(53)	(41)	(50)	(55)
連結	Consolidated					
売上高	Total Sales	24,948	25,370	29,527	30,224	28,803
営業利益	Operating Income (loss)	(2,035)	(2,786)	(636)	(697)	2,277
資産	Assets	66,743	67,753	69,016	68,713	65,777
減価償却費	Depreciation	3,565	3,372	3,397	3,419	3,287
資本の支出	Capital Expenditures	3,732	3,862	3,717	3,732	3,277

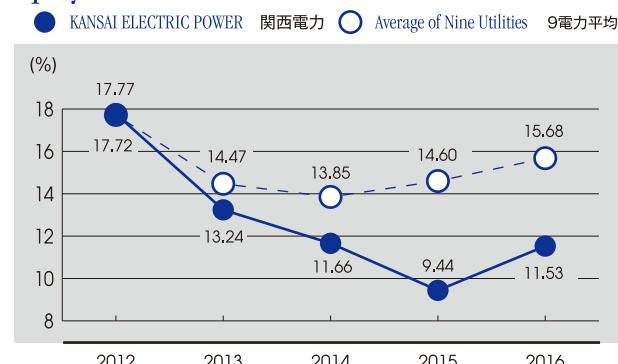
# NON-CONSOLIDATED FINANCIAL DATA

単独財務データ

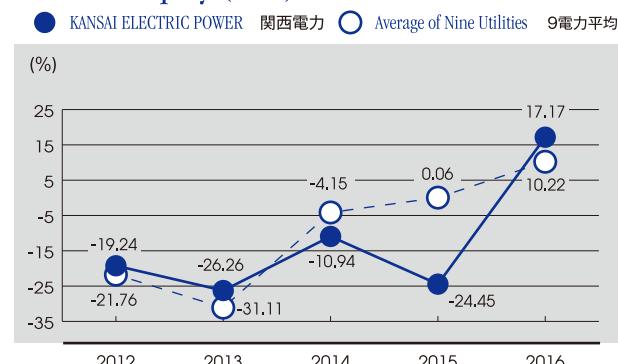
## Key Ratios (KANSAI ELECTRIC POWER and The Average of Nine Utilities)

単独経営指標推移グラフ(当社と9社平均)

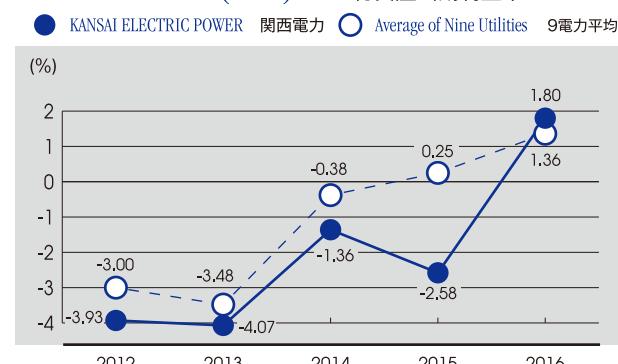
### Equity Ratio 自己資本比率



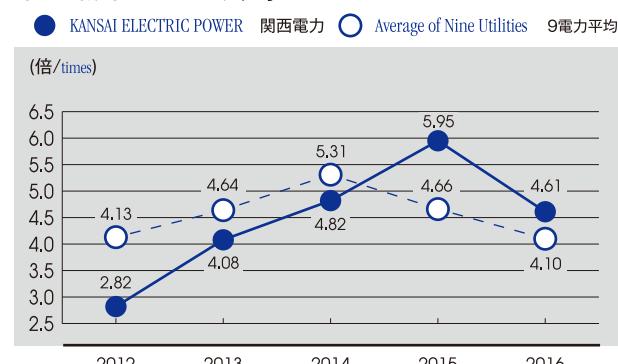
### Return on Equity (ROE) 自己資本当期利益率



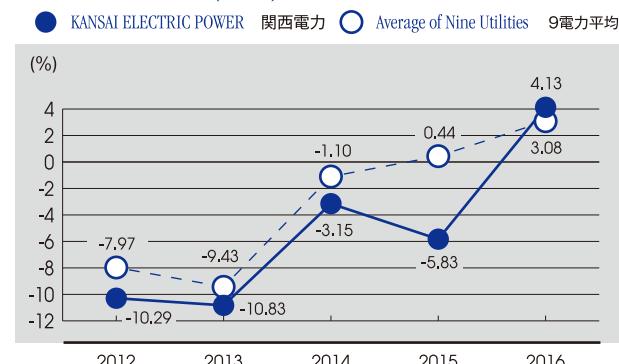
### Return on Assets (ROA)\*<sup>1</sup> 総資産当期利益率\*



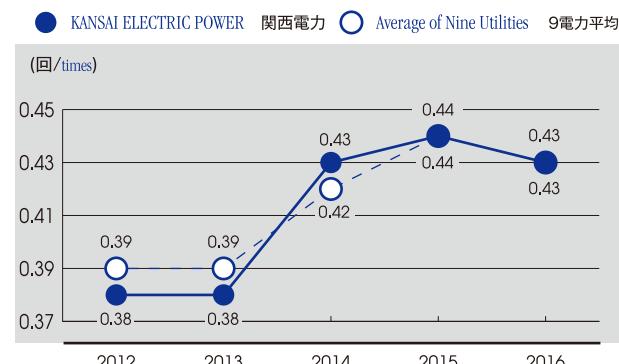
### D/E Ratio\*<sup>3</sup> D/Eレシオ\*<sup>3</sup>



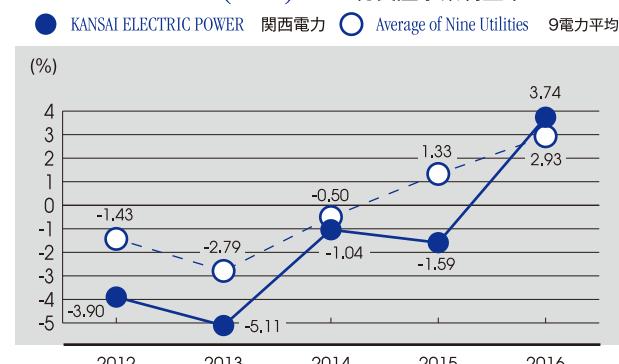
### Return on Sales (ROS) 売上高当期利益率



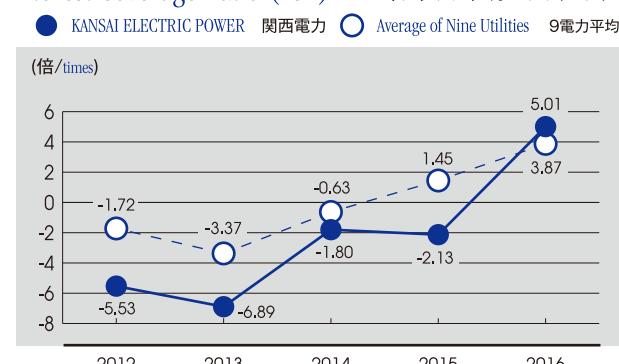
### Asset Turnover 総資産回転率



### Return on Assets (ROA)\*<sup>2</sup> 総資産事業利益率\*



### Interest Coverage Ratio (ICR)\*<sup>4</sup> インタレスト・カバレッジ・レシオ\*



\*<sup>1</sup>当期利益／総資産 Net Income / Total Assets

\*<sup>2</sup>事業利益(経常利益+支払利息)／総資産(期首・期末の平均) (Ordinary Income + Interest Expense) / Total Assets (Average Amount of the beginning and end of fiscal year)

\*<sup>3</sup>(有利子負債-現預金)／株主資本 (Interest-Bearing Debt - Cash and Time Deposits) / Total Shareholders' Equity

\*<sup>4</sup>(営業利益 + 受取利息 + 受取配当)／支払利息 (Operating Income + Interest Income + Dividends Received) / Interest Expense

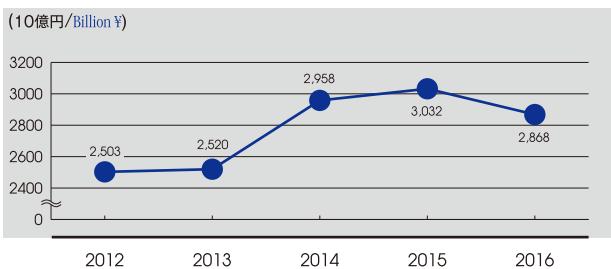
# Non-Consolidated Statements of Operations (Million ¥)

単独損益計算書(百万円)

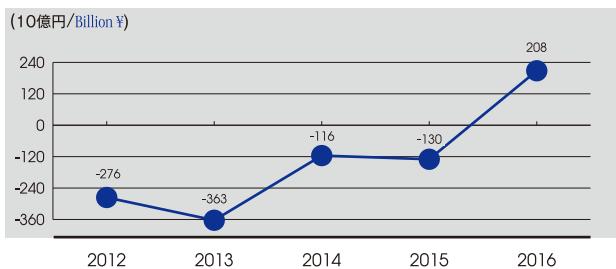
3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2012	2013	2014	2015	2016
<b>営業収益 Operating Revenues</b>					
電灯料 Residential	1,008,852	1,010,697	1,144,429	1,129,114	1,063,806
電力料 Commercial and Industrial	1,329,826	1,343,556	1,607,254	1,655,047	1,530,231
その他 Other	164,475	166,458	206,561	248,274	274,254
<b>営業収益合計 Total</b>	<b>2,503,155</b>	<b>2,520,713</b>	<b>2,958,246</b>	<b>3,032,435</b>	<b>2,868,293</b>
<b>営業費用 Operating Expenses</b>					
人件費 Personnel Expenses	236,029	231,226	198,186	195,986	196,724
燃料費 Fuel Costs	776,842	919,884	1,159,206	1,186,593	710,326
購入電力料 Costs of Purchased Power	530,374	567,923	554,948	571,107	493,577
修繕費 Maintenance Costs	272,524	202,615	178,543	184,611	185,351
減価償却費 Depreciation	316,990	294,733	298,349	298,148	281,790
諸税(法人税を除く) Taxes other than Income Taxes	144,417	141,271	145,423	144,073	143,635
その他 Other	429,631	451,264	454,256	503,955	596,387
附帯事業営業費用 Incidental Operating Expenses	72,973	75,181	86,147	78,764	51,932
<b>営業費用合計 Total</b>	<b>2,779,780</b>	<b>2,884,102</b>	<b>3,075,061</b>	<b>3,163,241</b>	<b>2,659,726</b>
<b>営業利益(損失) Operating Income (loss)</b>	<b>(276,625)</b>	<b>(363,388)</b>	<b>(116,815)</b>	<b>(130,805)</b>	<b>208,566</b>
<b>その他(収益)費用 Other (Income) Expenses</b>					
受取利息及び受取配当金 Interest and Dividends Income	(20,262)	(19,339)	(23,865)	(22,997)	(25,835)
支払利息 Interest Expense	46,331	49,949	51,533	50,624	46,790
その他 Other, Net	(679)	(1,435)	(21,574)	1,194	(12,530)
<b>その他(収益)費用合計 Total</b>	<b>25,388</b>	<b>29,174</b>	<b>6,093</b>	<b>28,820</b>	<b>8,424</b>
<b>渦水準備金引当 Provision for (Reversal of) Reserve for Fluctuations in Water Level</b>	<b>9,134</b>	<b>(4,489)</b>	<b>(3,184)</b>	<b>1,760</b>	<b>19,796</b>
<b>税引前当期純利益(損失) Income (loss) before Income Taxes</b>	<b>(311,148)</b>	<b>(388,072)</b>	<b>(119,724)</b>	<b>(161,386)</b>	<b>180,345</b>
<b>法人税等 Income Taxes</b>	<b>(53,491)</b>	<b>(115,134)</b>	<b>(26,633)</b>	<b>15,335</b>	<b>61,805</b>
法人税等 Current	—	—	(7,045)	(6,193)	9,086
法人税等調整額 Deferred	(53,491)	(115,134)	(19,587)	21,528	52,719
<b>当期純利益(損失) Net Income (loss)</b>	<b>(257,657)</b>	<b>(272,938)</b>	<b>(93,091)</b>	<b>(176,721)</b>	<b>118,540</b>
<b>普通株1株当たり(円) Per Share of Common Stock (¥)</b>					
当期純利益 Net Income	(288.25)	(305.35)	(104.15)	(197.72)	132.63
配当金 Cash Dividends Applicable to Period	60.00	—	—	—	—

※使用済燃料再処理等準備費を含む Including "Reprocessing Costs of Irradiated Nuclear Fuel without Definite plans"

## Operating Revenues 営業収益



## Operating Income (loss) 営業利益(損失)



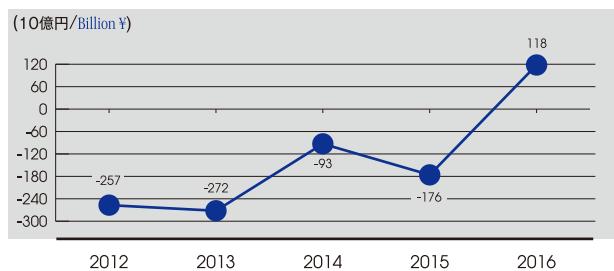
# Non-Consolidated Statements of Operations (Million \$)

単独損益計算書(百万ドル)

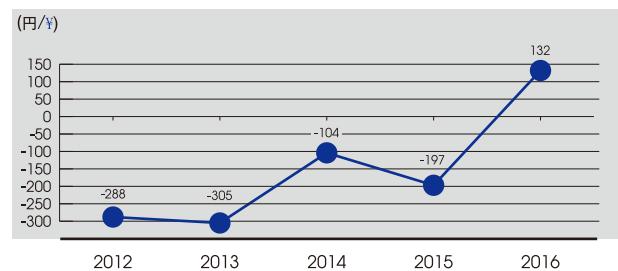
3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2012	2013	2014	2015	2016
<b>営業収益 Operating Revenues</b>					
電灯料 Residential	8,952	8,968	10,155	10,019	9,440
電力料 Commercial and Industrial	11,800	11,922	14,262	14,686	13,579
その他 Other	1,459	1,477	1,833	2,203	2,433
<b>営業収益合計 Total</b>	<b>22,212</b>	<b>22,368</b>	<b>26,251</b>	<b>26,909</b>	<b>24,904</b>
<b>営業費用 Operating Expenses</b>					
人件費 Personnel Expenses	2,094	2,051	1,758	1,739	1,745
燃料費 Fuel Costs	6,893	8,162	10,286	10,529	6,303
購入電力料 Costs of Purchased Power	4,706	5,039	4,924	5,067	4,379
修繕費 Maintenance Costs	2,418	1,797	1,584	1,638	1,644
減価償却費 Depreciation	2,812	2,615	2,647	2,645	2,500
諸税(法人税を除く) Taxes other than Income Taxes	1,281	1,253	1,290	1,278	1,274
その他 Other	3,812	4,004	4,031	4,472	5,292
附帯事業営業費用 Incidental Operating Expenses	647	667	764	698	460
<b>営業費用合計 Total</b>	<b>24,667</b>	<b>25,593</b>	<b>27,287</b>	<b>28,070</b>	<b>23,602</b>
<b>営業利益(損失) Operating Income (loss)</b>	<b>(2,454)</b>	<b>(3,224)</b>	<b>(1,036)</b>	<b>(1,160)</b>	<b>1,850</b>
<b>その他(収益)費用 Other (Income) Expenses</b>					
受取利息及び受取配当金 Interest and Dividends Income	(179)	(171)	(211)	(204)	(229)
支払利息 Interest Expense	411	443	457	449	415
その他 Other, Net	(6)	(12)	(191)	10	(111)
<b>その他(収益)費用合計 Total</b>	<b>225</b>	<b>258</b>	<b>54</b>	<b>255</b>	<b>74</b>
渴水準備金引当 Provision for (Reversal of) Reserve for Fluctuations 又は取崩し in Water Level	81	(39)	(28)	15	175
<b>税引前当期純利益(損失) Income (loss) before Income Taxes</b>	<b>(2,761)</b>	<b>(3,443)</b>	<b>(1,062)</b>	<b>(1,432)</b>	<b>1,600</b>
<b>法人税等 Income Taxes</b>					
法人税等 Current	—	—	(62)	(54)	80
法人税等調整額 Deferred	(474)	(1,021)	(173)	191	467
<b>当期純利益(損失) Net Income (loss)</b>	<b>(2,286)</b>	<b>(2,422)</b>	<b>(826)</b>	<b>(1,568)</b>	<b>1,051</b>
<b>普通株1株当たり(ドル) Per Share of Common Stock (\$)</b>					
当期純利益 Net Income	(2.55)	(2.70)	(0.92)	(1.75)	1.17
配当金 Cash Dividends Applicable to Period	0.53	—	—	—	—

※使用済燃料再処理等準備費を含む Including "Reprocessing Costs of Irradiated Nuclear Fuel without Definite plans"

## Net Income (loss) 当期純利益(損失)



## Net Income (loss) Per Share 1株当たり当期純利益(損失)



# Non-Consolidated Balance Sheets (Million ¥)

単独貸借対照表(百万円)

各3月31日時点 As of March 31	2012	2013	2014	2015	2016
<b>資産の部 Assets</b>					
<b>固定資産 Property</b>					
固定資産 Plant and Equipment	14,383,604	14,546,514	14,724,073	14,967,271	15,057,975
固定資産仮勘定 Construction in Progress	425,517	480,672	435,646	373,662	381,942
工事費負担金等 Contributions in Aid of Construction	(439,519)	(448,236)	(452,544)	(454,905)	(461,022)
減価償却費累計額 Accumulated Depreciation	(10,232,810)	(10,460,815)	(10,667,680)	(10,877,255)	(11,066,409)
固定資産帳簿価額 Plant and Equipment-Net	4,136,792	4,118,134	4,039,494	4,008,773	3,912,486
核燃料(減損額控除後) Nuclear Fuel, Net of Amortization	527,737	536,691	528,955	530,065	526,291
固定資産合計(簿価) Total Property-Net	4,664,529	4,654,826	4,568,449	4,538,838	4,438,778
<b>投資その他の資産 Investment and Other Assets</b>					
諸有価証券 Investment Securities	85,932	102,174	108,996	116,574	104,455
関係会社長期投資 Investments in and Advances to Subsidiaries and Associated Companies	414,691	429,383	421,888	429,317	419,953
使用済燃料再処理等積立金 Reserve Fund for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	611,762	593,530	574,553	551,395	526,080
長期貸付金 Long-Term Loans Receivable	903	359	298	293	285
原子力廃止関連仮勘定 Special Account Related to Nuclear Power Decommissioning	—	—	—	28,095	27,346
繰延税金資産 Deferred Tax Assets	333,396	444,219	457,849	432,505	375,015
その他投資 Other Assets	96,303	91,786	90,854	59,373	94,208
投資合計 Total Investments and Other Assets	1,542,990	1,661,453	1,654,439	1,617,556	1,547,346
<b>流動資産 Current Assets</b>					
現金及び現金同等物 Cash and cash equivalents	92,976	121,978	296,773	232,372	91,052
売掛金他 Accounts Receivable	194,625	159,846	208,162	199,626	193,795
貸倒引当金 Allowance for Doubtful Accounts	(1,504)	(1,431)	(1,964)	(1,778)	(2,319)
貯蔵品 Fuel, Material and Supplies	94,220	94,502	107,456	100,177	65,676
繰延税金資産 Deferred Tax Assets	38,825	38,173	42,109	43,887	55,447
その他流動資産 Other Current Assets	33,822	28,313	40,775	38,253	43,316
流動資産合計 Total Current Assets	452,964	441,382	693,312	612,538	446,969
資産合計 Total	6,660,484	6,757,662	6,916,202	6,768,934	6,433,093
各3月31日時点 As of March 31	2012	2013	2014	2015	2016
<b>負債及び純資産 Liabilities and Equity</b>					
<b>固定負債 Long-term Liabilities</b>					
長期負債(1年以内期限到来分除く)	2,976,631	3,280,706	3,404,265	3,172,544	2,776,571
Long-Term Debt, Less Current Maturities					
退職給付引当金 Liability for Retirement Benefits	350,728	353,239	354,470	361,468	303,754
使用済燃料再処理等引当金* Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	699,043	684,129	664,854	643,985	611,440
資産除去債務 Asset Retirement Obligations	434,661	449,344	399,301	408,429	418,705
その他固定負債 Other Long-term Liabilities	66,437	88,752	137,676	185,770	239,846
固定負債合計 Total Long-term Liabilities	4,527,502	4,856,171	4,960,568	4,772,198	4,350,319
<b>流動負債 Current Liabilities</b>					
1年以内に期限到来の長期負債 Current Maturities of Long-Term Debt	297,627	366,775	353,142	505,936	609,254
短期借入金 Short-Term Borrowings	130,000	130,000	200,000	200,000	130,000
コマーシャルペーパー Commercial papers	30,000	—	—	—	—
買掛債務 Accounts Payable	178,437	174,451	202,749	207,652	115,539
関係会社短期債務 Payable to Subsidiaries and Associated Companies	113,194	130,084	168,897	154,406	150,353
未払費用、その他流動負債 Accrued Expenses and Other Current Liabilities	185,617	195,068	217,223	281,172	307,095
流動負債合計 Total Current Liabilities	934,876	996,379	1,142,012	1,349,167	1,312,242
渴水準備引当金 Reserve for Fluctuations in Water Level	14,604	10,114	6,930	8,690	28,487
<b>純資産 Equity</b>					
資本金 Common Stock	489,320	489,320	489,320	489,320	489,320
資本剰余金 Capital Surplus	67,031	67,031	67,031	67,031	67,031
利益剰余金 Retained Earnings	122,330	122,330	122,330	122,330	33,133
その他利益剰余金 Unappropriated retained earnings	576,603	276,843	183,750	7,027	214,763
その他有価証券評価差額金 Net Unrealized Gain on Available-for-Sale Securities	19,465	30,997	36,411	50,602	42,408
繰延ヘッジ損益 Deferred gain on derivatives under hedge accounting	4,874	4,611	4,032	(1,210)	(8,334)
自己株式 Treasury Stock	(96,124)	(96,139)	(96,186)	(96,223)	(96,278)
純資産合計 Total Equity	1,183,501	894,995	806,691	638,876	742,044
合計 Total	6,660,484	6,757,662	6,916,202	6,768,934	6,433,093
1株当たり純資産(円) Net Assets per Share (¥)	1,324.02	1,001.29	902.54	714.81	830.28
有利子負債残高 Interest-Bearing Debt	3,430,159	3,774,148	3,954,708	3,875,278	3,496,559
D/Eレシオ D/E Ratio	2.82	4.08	4.82	5.95	4.61

\*使用済燃料再処理等準備引当金を含む Including "Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel Without Definite Plans."

# Non-Consolidated Balance Sheets (Million \$)

単独貸借対照表(百万ドル)

各3月31日時点 As of March 31	2012	2013	2014	2015	2016
<b>資産の部 Assets</b>					
<b>固定資産 Property</b>					
固定資産 Plant and Equipment	127,638	129,084	130,659	132,818	133,622
固定資産仮勘定 Construction in Progress	3,775	4,265	3,865	3,315	3,389
工事費負担金等 Contributions in Aid of Construction	(3,900)	(3,977)	(4,015)	(4,036)	(4,091)
減価償却費累計額 Accumulated Depreciation	(90,804)	(92,828)	(94,663)	(96,523)	(98,202)
固定資産帳簿価額 Plant and Equipment-Net	36,709	36,543	35,846	35,573	34,719
核燃料(減損額控除後) Nuclear Fuel, Net of Amortization	4,683	4,762	4,693	4,703	4,670
固定資産合計(簿価) Total Property-Net	41,392	41,306	40,539	40,277	39,389
<b>投資その他の資産 Investment and Other Assets</b>					
諸有価証券 Investment Securities	762	906	967	1,034	926
関係会社長期投資 Investments in and Advances to Subsidiaries and Associated Companies	3,679	3,810	3,743	3,809	3,726
使用済燃料再処理等積立金 Reserve Fund for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	5,428	5,266	5,098	4,893	4,668
長期貸付金 Long-Term Loans Receivable	8	3	2	2	2
原子力廃止関連仮勘定 Special Account Related to Nuclear Power Decommissioning	—	—	—	249	242
繰延税金資産 Deferred Tax Assets	2,958	3,941	4,062	3,838	3,327
その他投資 Other Assets	854	814	806	526	835
投資合計 Total Investments and Other Assets	13,692	14,743	14,681	14,354	13,730
<b>流動資産 Current Assets</b>					
現金及び現金同等物 Cash and cash equivalents	825	1,082	2,633	2,062	807
売掛金他 Accounts Receivable	1,727	1,418	1,847	1,771	1,719
貸倒引当金 Allowance for Doubtful Accounts	(13)	(12)	(17)	(15)	(20)
貯蔵品 Fuel, Material and Supplies	836	838	953	888	582
繰延税金資産 Deferred Tax Assets	344	338	373	389	492
その他流動資産 Other Current Assets	300	251	361	339	384
流動資産合計 Total Current Assets	4,019	3,916	6,152	5,435	3,966
資産合計 Total	59,104	59,966	61,373	60,066	57,086
各3月31日時点 As of March 31	2012	2013	2014	2015	2016
<b>負債及び純資産 Liabilities and Equity</b>					
<b>固定負債 Long-term Liabilities</b>					
長期負債(1年以内期限到来分除く) Long-Term Debt, Less Current Maturities	26,414	29,112	30,209	28,152	24,639
退職給付引当金 Liability for Retirement Benefits	3,112	3,134	3,145	3,207	2,695
使用済燃料再処理等引当金* Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	6,203	6,070	5,899	5,714	5,425
資産除去債務 Asset Retirement Obligations	3,857	3,987	3,543	3,624	3,715
その他固定負債 Other Long-term Liabilities	589	787	1,221	1,648	2,128
固定負債合計 Total Long-term Liabilities	40,176	43,093	44,019	42,348	38,604
<b>流動負債 Current Liabilities</b>					
1年以内に期限到来の長期負債 Current Maturities of Long-Term Debt	2,641	3,254	3,133	4,489	5,406
短期借入金 Short-Term Borrowings	1,153	1,153	1,774	1,774	1,153
コマーシャルペーパー Commercial papers	266	—	—	—	—
買掛債務 Accounts Payable	1,583	1,548	1,799	1,842	1,025
関係会社短期債務 Payable to Subsidiaries and Associated Companies	1,004	1,154	1,498	1,370	1,334
未払費用、その他流動負債 Accrued Expenses and Other Current Liabilities	1,647	1,731	1,927	2,495	2,725
流動負債合計 Total Current Liabilities	8,295	8,841	10,134	11,972	11,644
渴水準備引当金 Reserve for Fluctuations in Water Level	129	89	61	77	252
<b>純資産 Equity</b>					
資本金 Common Stock	4,342	4,342	4,342	4,342	4,342
資本剰余金 Capital Surplus	594	594	594	594	594
利益剰余金 Retained Earnings	1,085	1,085	1,085	1,085	294
その他利益剰余金 Unappropriated retained earnings	5,116	2,456	1,630	62	1,905
その他有価証券評価差額金 Net Unrealized Gain on Available-for-Sale Securities	172	275	323	449	376
繰延ヘッジ損益 Deferred gain on derivatives under hedge accounting	43	40	35	(10)	(73)
自己株式 Treasury Stock	(852)	(853)	(853)	(853)	(854)
純資産合計 Total Equity	10,502	7,942	7,158	5,669	6,584
合計 Total	59,104	59,966	61,373	60,066	57,086
1株当たり純資産(ドル) Net Assets per Share (\$)	11.74	8.88	8.00	6.34	7.36
有利子負債残高 Interest-Bearing Debt	30,438	33,491	35,093	34,388	31,028
D/Eレシオ D/E Ratio	2.82	4.08	4.82	5.95	4.61

\*使用済燃料再処理等準備引当金を含む Including "Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel Without Definite Plans."

# Overview of the Electricity Rate Increase as of May 2013

2013年5月 電気料金値上げの概要

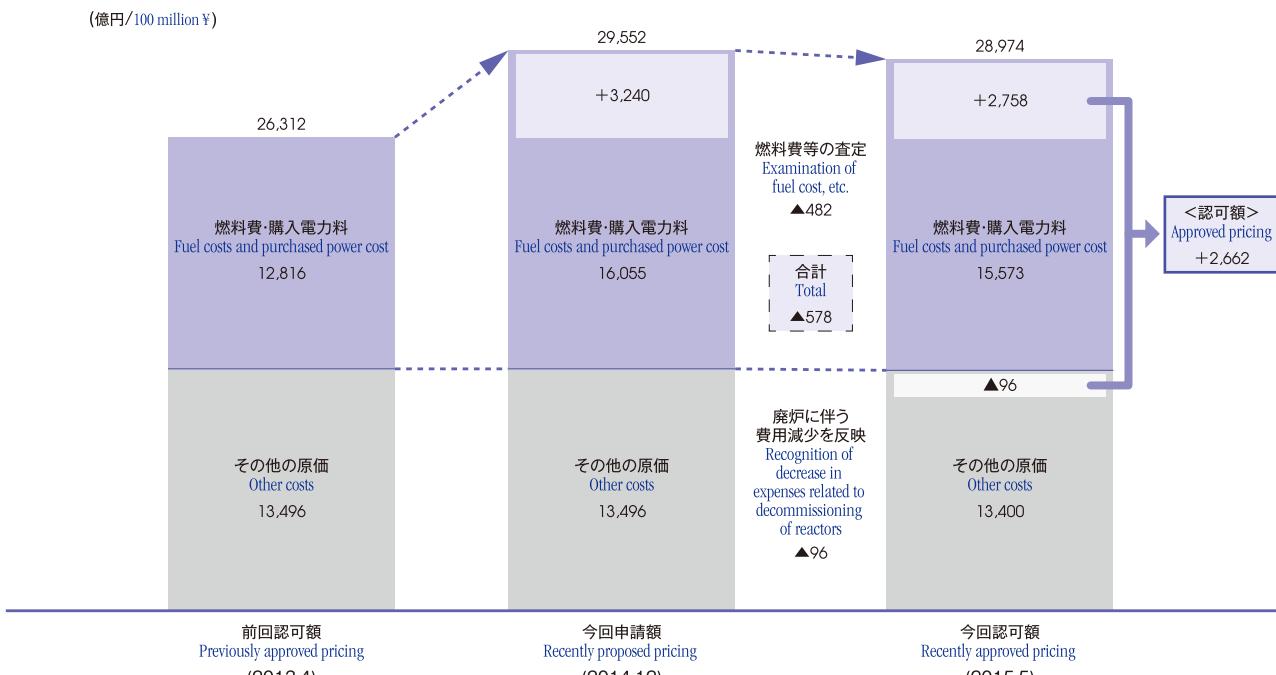
規制分野 Regulated Sector	9.75%
平均値上げ率 Average Rate of Increase	
自由化分野 Liberalized Sector	17.26%
原価 Cost	26,312億円/年(2014年3月期～2016年3月期平均) 2,631.2 billion yen/year (Average FY2014-16)
料金値上げによる増収効果 Increase in Revenues from the Rate Hike	3,168億円/年(2014年3月期～2016年3月期平均) 316.8 billion yen/year (Average FY2014-16)
原子力利用率 Nuclear Capacity Factor	34.5%*

\*美浜発電所1,2号機廃炉前の発電電力量を基に算定。

The nuclear capacity factor was calculated based on the capacity before decommissioning of Mihama Nuclear Power Station Units 1 and 2.

# Overview of the Electricity Rate Increase as of June 2015 (Power Supply Composition Variation Approval System)

2015年6月 電気料金値上げの概要(電源構成変分認可制度)



原子力利用率  
Nuclear Capacity Factor

<平均値上げ率>  
Average Rate of Increase

	申請時 When applied	認可時 When approved	軽減期間 <sup>2</sup> Alleviation period (6/1-9/30)
規制分野 Regulated Sector	10.23%	8.36%	4.62%
自由化分野 Liberalized Sector	13.93%	11.50%	6.39%

\*<sup>1</sup>美浜発電所1,2号機廃炉前の発電電力量を基に算定

The nuclear capacity factor was calculated based on the capacity before decommissioning of Mihama Nuclear Power Station Units 1 and 2.

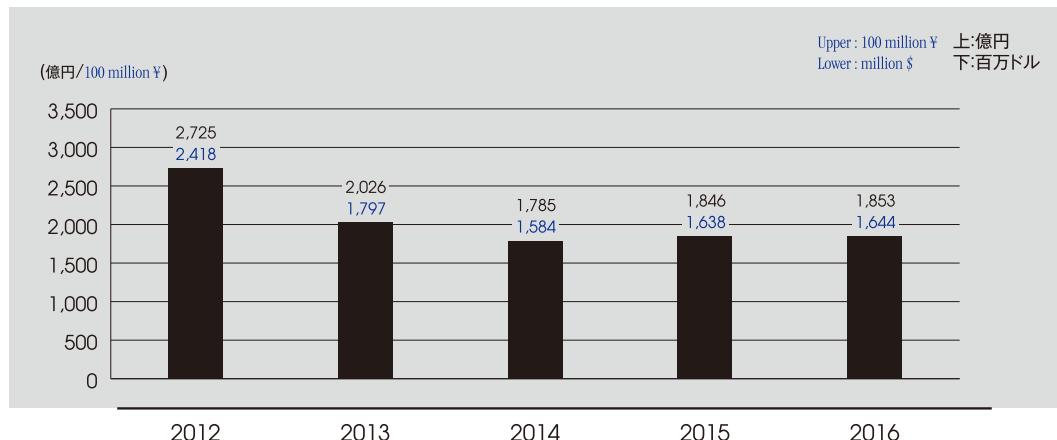
\*<sup>2</sup>2015年度における効率化額のうち350億円を原資として電気料金負担軽減措置を実施

We implemented an electricity rate alleviation measures utilizing a fund consisting of 35.0 billion yen in line with cost reduction schemes.

## Maintenance Costs and Employees

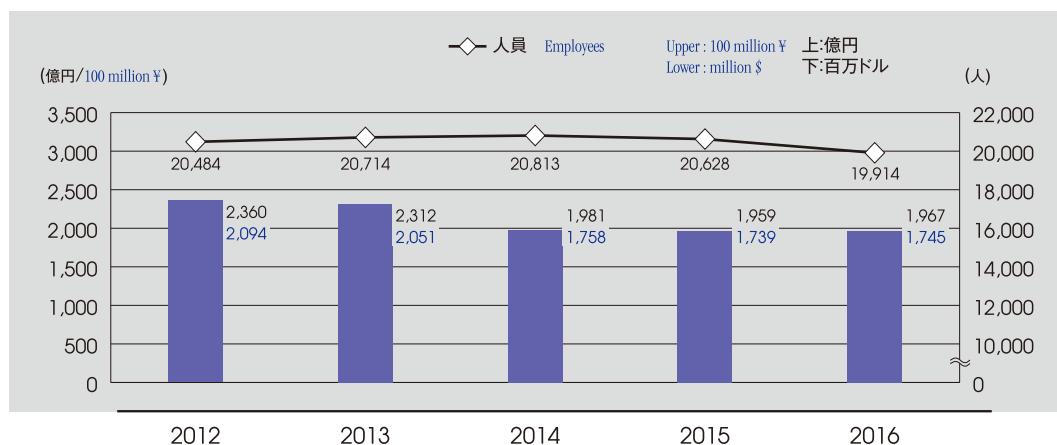
### Maintenance Costs

修繕費の推移



### Personnel Expenses and Employees

人件費と従業員数<sup>\*1</sup>の推移



\*1 人員については、就業人員により記載している Employees are the operation staff

## Major Factors

主要諸元の推移

	2012	2013	2014	2015	2016
原油価格 (\$/bbl) Crude Oil Price (\$/bbl)	114.2	113.9	110.0	90.4	48.7
為替レート (¥/\$) Exchange Rate (¥/\$)	79	83	100	110	120
原子力利用率 (%) Nuclear Power Capacity Factor (%)	37.6	17.7	10.9	0.0	1.0
出水率 (%) Water Run-off Ratio (%)	110.5	95.3	100.1	104.2	112.9
金利(長期プライムレート) (%) Interest Rate (Long-Term Prime Rate) (%)	1.45	1.24	1.24	1.15	1.11

#### ●主要諸元の収支影響額(2016年3月期) Sensitivity of Major Factors (fiscal 2016)

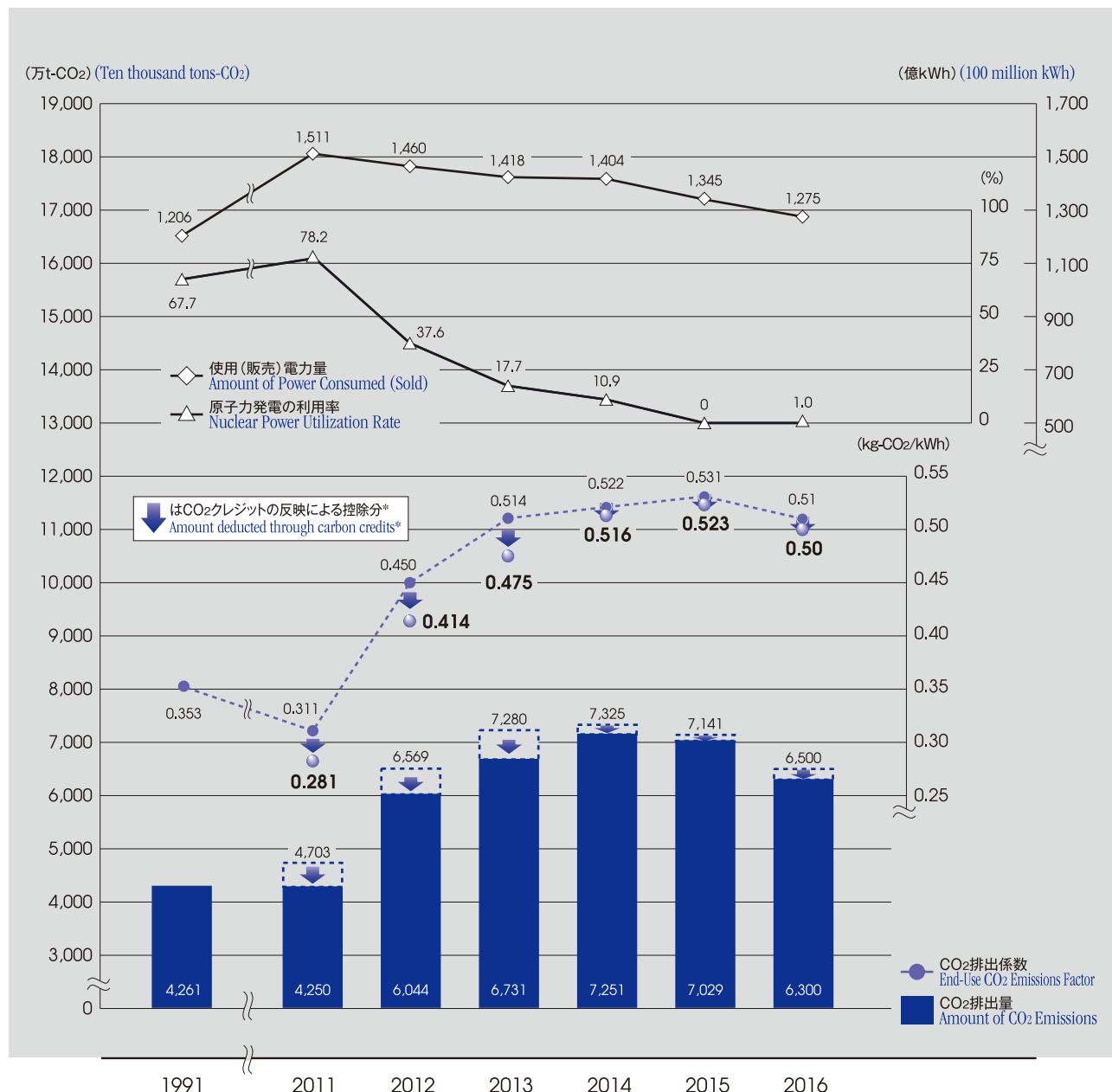
原油価格 Crude Oil Price	1ドル／bbl当り per \$1/bbl	98億円 ¥9.8 billion
為替レート Exchange Rate	1円／\$当り per ¥1/\$	66億円 ¥6.6 billion
原子力利用率 Nuclear Capacity Factor	1%当り per 1%	62億円 ¥6.2 billion
出水率 Water Run-off Ratio	1%当り per 1%	12億円 ¥1.2 billion
金利 Interest Rate	1%当り per 1%	53億円 ¥5.3 billion

# STRIVING TO ACHIEVE A LOW-CARBON SOCIETY

低炭素社会の実現に向けた取組み

## Changes in CO<sub>2</sub> Emission Factor, etc.

CO<sub>2</sub>排出係数などの推移

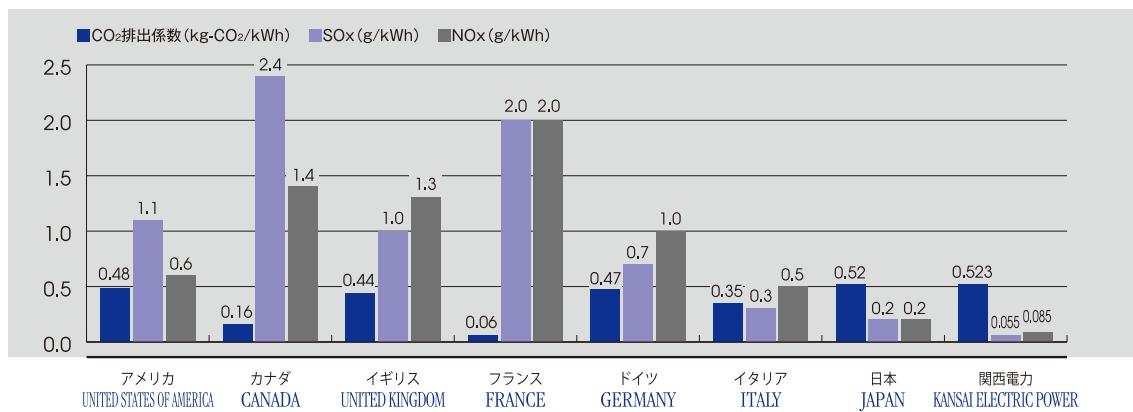


\* 「地球温暖化対策の推進に関する法律」上の「温室効果ガス排出量算定・報告・公表制度」に基づき計算しています。また、2011年度以降の調整後排出係数は、CO<sub>2</sub>クレジットの反映による控除分のほかに、太陽光余剰買取制度・再生可能エネルギーの全量固定価格買取制度のもとでの環境価値の調整も含まれます。

\*Values result from the GHG Emissions Accounting, Reporting, and Disclosure System as mandated by the Act on Promotion of Global Warming Countermeasures. Emission factors for FY 2012 and beyond after adjustment account for exclusions reflecting carbon credits as well as environmental value adjustments based on the purchasing system for surplus solar power and fixed-price purchases of renewable energy.

## CO<sub>2</sub> Emission Factor, SOx and NOx Emissions per Unit of Thermal Power Generated

CO<sub>2</sub>排出係数、火力発電電力量当たりのSOx、NOx排出量



\* 各国の値は2012年実績。当社の値は2015年度実績。

\*Figures of the countries represent 2012 results, and those of the Kansai Electric Power represent FY 2016 results.

出典:OECD StatExtracts Complete databases available via OECD's iLibrary 2015年9月公表 (電気事業連合会「電気事業における環境行動計画」)  
Source: "Environmental Action Plan by the Japanese Electric Utility Industry" by The Federation of Electric Power Companies of Japan (Publicized September 2015)

## Development of Renewable Energy

再生可能エネルギーの開発状況

電源 Power	開発案件 Development project	出力(kW) Capacity	運転開始 Commencement of Operation	
			年	月
太陽光 Solar Power 78,660kW	堺太陽光発電所 Sakai Solar Power Station	10,000	2011	9
	若狭おおい太陽光発電所 Wakasa Ohi Solar Power Station	500	2013	11
	けいはんな太陽光発電所 Keihanna Solar Power Station	1,980	2013	12
	高砂ソーラーステーション Takasago Solar Power Station	1,000	2014	3
	近鉄花吉野ソーラー発電所 Kintetsu Hanayoshino Solar Power Plant	3,000	2014	3
	若狭高浜太陽光発電所 Wakasa Takahama Solar Power Station	500	2014	11
	淡路貴船太陽光発電所 Awaji Kifune Solar Power Station	30,000	2014	12
	有田太陽光発電所 Arida Solar Power Station	29,700	2015	10
風力 Wind 18,000kW	兵庫県宍粟市 Shiso, Hyogo prefecture	1,980	2016	(予定) (Scheduled)
バイオマス Biomass 5,600kW	淡路風力発電所 Awaji Wind Power Station	12,000	2012	12
	田原4区風力発電所 Tahara No. 4 Wind Power Station	6,000	2014	5
	舞鶴発電所(混焼) Maizuru Power Station (Mixed firing)	—	2008	8 (混焼開始) (Start of Mixed Firing)
水力 Hydropower +5,630kW	兵庫県朝来市 Asago, Hyogo prefecture	5,600	2016 (予定) (Scheduled)	
	梅ノ尾発電所 Togano-o Power Station	+30	2017	9 (予定) (Scheduled)
	黒部川第二 Kurobegawa No. 2 Power Station	+2,700	2017～2021	(予定) (Scheduled)
	長殿発電所 Nagatomo Power Station	+900	2018	6 (予定) (Scheduled)
	丸山発電所 Maruyama Power Station	+2,000	2018～2019	(予定) (Scheduled)

\*2016年3月末時点。 As of March 31, 2016.

\*水力は開発計画のみ掲載。運営済の水力は148地点、3,341MW。

Only development plans are described for hydropower stations. 148 hydropower stations, which have already started, produce 3,341MW.

## Purchased Electricity from Solar Power Generated

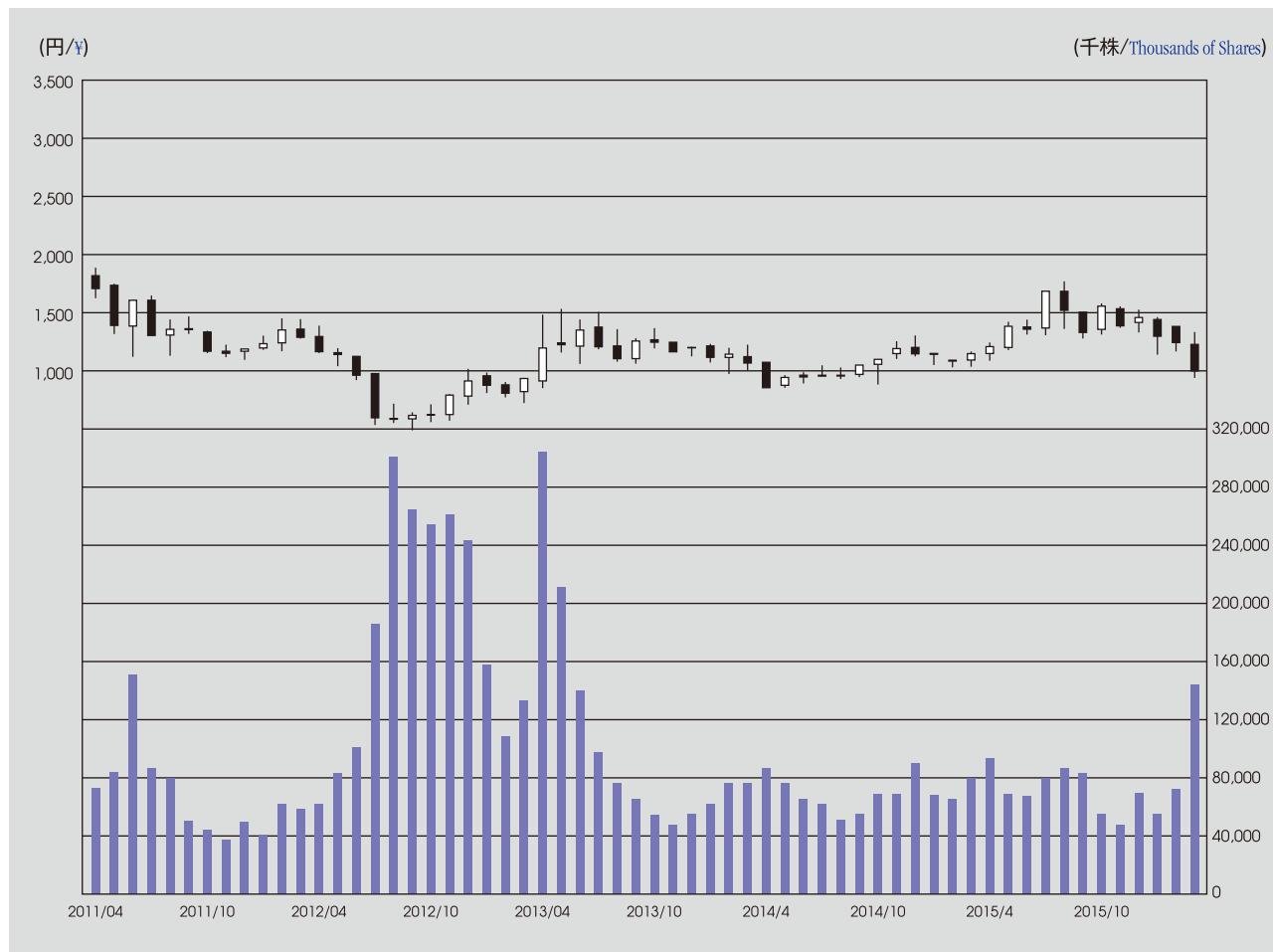
太陽光からの購入状況

	2012	2013	2014	2015	2016
件数 Number of Solar Power	149,032	199,479	255,859	306,799	343,941
契約電力(kW) Contract Demand (kW)	549,703	854,388	1,680,711	2,703,493	3,604,305
電力量(MWh) Purchased Power (MWh)	284,916	477,550	1,127,857	2,154,306	3,377,220

# STOCK INFORMATION 株式情報

## Stock Prices and Trading Volume

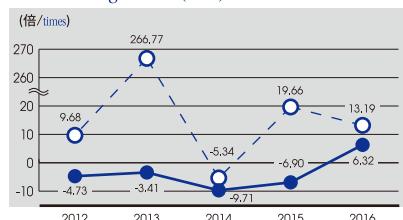
株価・出来高の推移



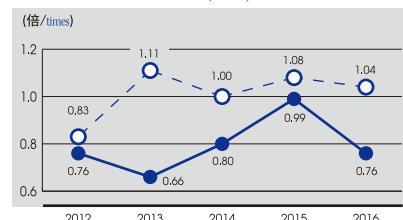
## Stock Ratios

株式指標(連結) Consolidated

Price Earnings Ratio (PER) 株価収益率



Price Book-Value Ratio (PBR) 株価純資産倍率 \*1

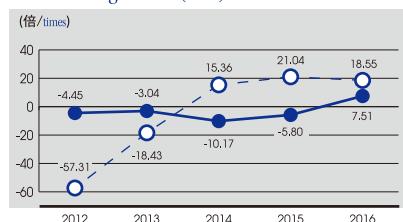


Price to Cash Flow Ratio (PCFR) 株価キャッシュフロー倍率 \*2

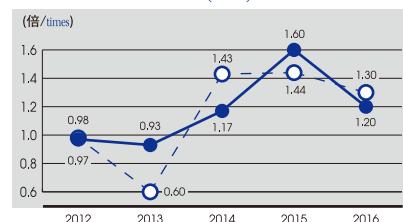


株式指標(単独) Non-Consolidated

Price Earnings Ratio (PER) 株価収益率



Price Book-Value Ratio (PBR) 株価純資産倍率 \*1



—●— KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力

-○- Average of Nine Utilities 9電力平均

\* 年度末株価による

\* Stock Price as of book closing date, March 31

\*1株価(期末)／1株当たり純資産額

\*1Price / Equity per Share

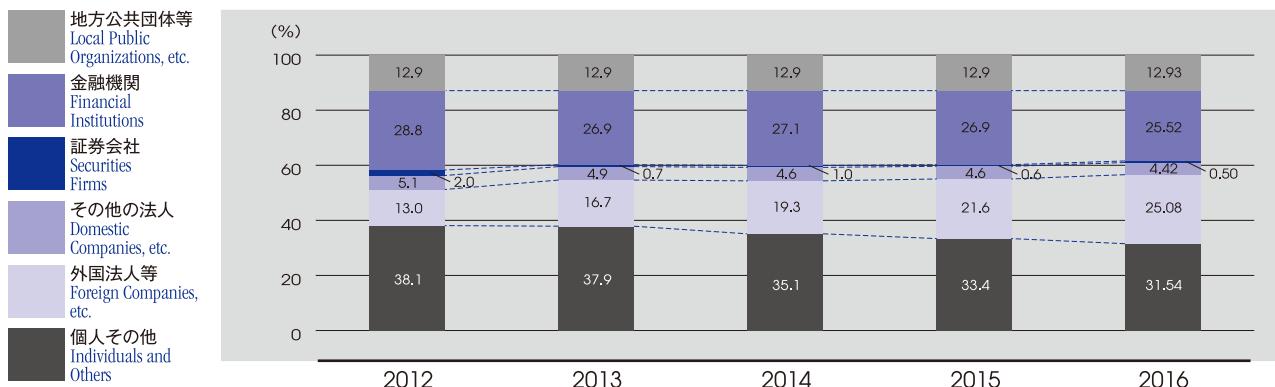
\*2株価(期末)／1株当たり営業キャッシュ・フロー

\*2Price / Operating Cash Flow per Share

## Numbers of Shares

所有者別持株数

所有者別持株数		株式数(千株)		Number of Shares (thousand)			
			2012	2013	2014	2015	2016
地方公共団体等	Local Public Organizations, etc.	121,369	121,355	121,353	121,353	121,354	121,354
金融機関	Financial Institutions	270,362	252,158	254,650	252,032	239,599	239,599
証券会社	Securities Firms	19,025	6,189	8,974	5,695	4,708	4,708
その他の法人	Domestic Companies, etc.	47,681	45,887	43,291	42,842	41,520	41,520
外国法人等	Foreign Companies, etc.	122,374	157,147	181,299	202,957	235,435	235,435
個人その他	Individuals and Others	357,922	355,997	329,165	313,854	296,118	296,118
合計	Total	938,733	938,733	938,733	938,733	938,733	938,733



## Major Shareholders

大株主

2016年3月31日時点	As of March 31, 2016	所有株式数(千株)		持株比率 Percentage of Shares Held(%)
		Number of Shares Held (thousands)	Percentage of Shares Held (%)	
大阪市	Osaka City	83,748	9.37%	
日本生命保険相互会社	Nippon Life Insurance Company	34,328	3.84%	
神戸市	Kobe City	27,351	3.06%	
日本マスター・トラスト信託銀行(信託口)	The Master Trust Bank of Japan, Ltd. (Trust Account)	21,608	2.42%	
関西電力持株会	Kansai Electric Power Employee Stockholder Program	19,971	2.23%	
日本トラスティサービス信託銀行(信託口)	Japan Trustee Services Bank, Ltd. (Trust Account)	19,832	2.22%	
みずほ銀行	Mizuho Bank, Ltd.	17,378	1.94%	
MSIP CLIENT SECURITIES	MSIP CLIENT SECURITIES	16,695	1.87%	
高知信用金庫	Kochi Shinkin Bank	13,796	1.54%	
三井住友銀行	Sumitomo Mitsui Banking Corporation	11,128	1.25%	

\*当社の自己株式45,004千株は、上記の表から除いている。  
\*Excluding 45,004 thousand of treasury stock from the above table.

## Other Information

その他

		2012	2013	2014	2015	2016
時価総額(十億円) (Billion ¥) Market Value (十億ドル) (Billion \$)		1,203.4 10.67	871.1 7.73	994.1 8.82	1,076.2 9.55	935.6 8.30
株主数(名) Number of Shareholders		396,392	384,083	358,167	338,978	325,370
配当利回り(%) Dividend Yield (%)		4.68	—	—	—	—
年間株価高低(円) High and Low for The Year (¥)	高 Low	1,881 1,087	1,383 482	1,527 844	1,312.50 855	1,768.00 945
配当性向(%) Pay-Out Ratio (%)		—	—	—	—	—

# COMPARATIVE DATA ON JAPAN'S ELECTRIC POWER COMPANIES

電力会社比較データ

## Japan's 10 Electric Power Companies

日本の電力会社一覧



	総資産(億円／100Million ¥) Total Assets (百万ドル／Million \$)	純資産(億円／100Million ¥) Total Net Assets (百万ドル／Million \$)	売上高(億円／100Million ¥) Operating revenue (百万ドル／Million \$)	販売電力量(百万kWh) Electricity sales (GWh)
北海道 Hokkaido	17,650 15,663	1,608 1,427	6,957 6,173	28,592
東北 Tohoku	38,418 34,092	5,657 5,020	18,688 16,584	75,057
東京 Tokyo	131,896 117,043	18,005 15,977	58,969 52,329	247,075
中部 Chubu	50,655 44,951	13,682 12,141	26,483 23,501	121,967
北陸 Hokuriku	14,589 12,946	2,971 2,636	4,941 4,385	27,518
関西 Kansai	64,330 57,086	7,420 6,584	28,682 25,452	127,516
中国 Chugoku	28,401 25,203	4,434 3,935	11,505 10,209	56,719
四国 Shikoku	13,486 11,967	2,723 2,416	5,880 5,218	25,755
九州 Kyusyu	43,214 38,348	3,851 3,418	17,054 15,134	79,210
沖縄 Okinawa	3,844 3,411	1,346 1,194	1,742 1,546	7,649

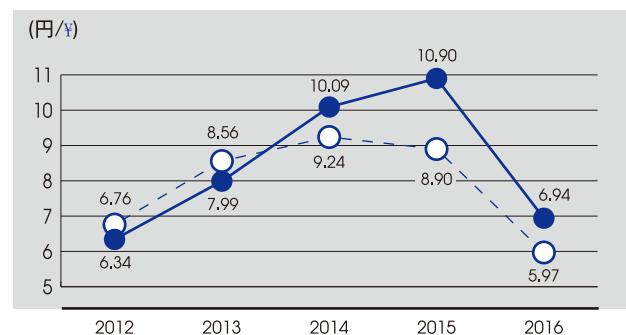
\*2016年3月期または2016年3月末現在 The year ended March 2016 or as of March 2016

\*\*単独ベース Non-Consolidated Basis

## Fuel Costs and per kWh Generated

発電電力量当たり燃料費

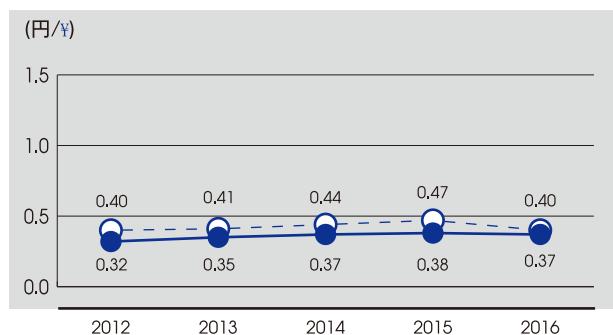
● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



## Interest Expense per kWh Saled

販売電力量当たり支払利息

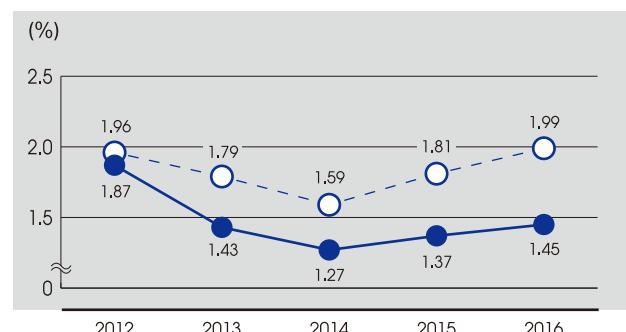
● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



## Maintenance Costs per kWh Saled

販売電力量当たり修繕費

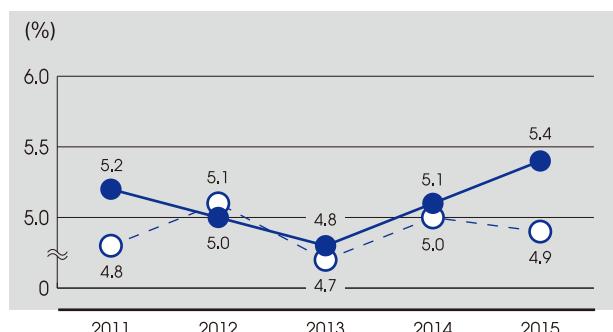
● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



## Transmission and Distribution Loss Rate

送配電損失率

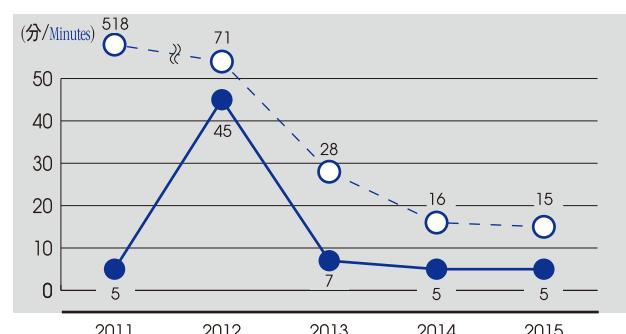
● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



## Duration of Power Interruptions per Household

お客様1軒当たりの停電時間

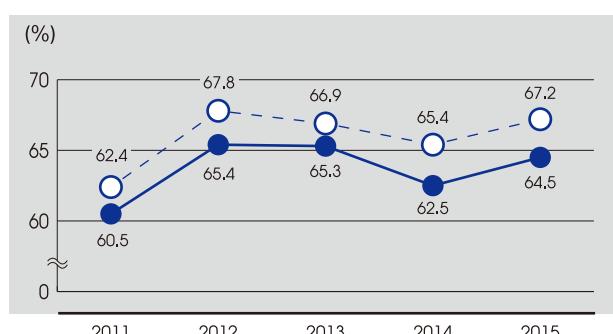
● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



## Load Factor

年負荷率

● KANSAI ELECTRIC POWER 関西電力 ○ Average of Nine Utilities 9電力平均



# *memo*





## Corporate Information 会社情報

### 関西電力株式会社

#### 本社

〒530-8270  
大阪市北区中之島3丁目6番16号  
電話：06（6441）8821  
ファックス：06（6441）0569  
ホームページ：<http://www.kepco.co.jp>  
Eメール：[finance@kepco.co.jp](mailto:finance@kepco.co.jp)

#### 上場金融商品取引所

普通株式  
東京証券取引所

#### 株主名簿管理人

三菱UFJ信託銀行株式会社 大阪証券代行部  
〒541-8502  
大阪市中央区伏見町3丁目6番3号

### THE KANSAI ELECTRIC POWER CO., INC.

#### Head Office

6-16, Nakanoshima 3-chome, Kita-ku,  
Osaka 530-8270, Japan  
Phone : 81 (6) 6441-8821  
Fax : 81 (6) 6441-0569  
Home Page : <http://www.kepco.co.jp>  
E-mail : [finance@kepco.co.jp](mailto:finance@kepco.co.jp)

#### Financial Instruments Exchange Listings

Common Stock  
Tokyo Stock Exchange

#### Transfer Agent

Mitsubishi UFJ Trust and Banking  
6-3, Fushimi-cho 3-chome, Chuo-ku,  
Osaka 541-8502, Japan