

# FACT BOOK

## 2019

Year ended  
March 31, 2019

## 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。その地域の人口は約2千万人となっています。

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 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.

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、2019年3月末のTTMを適用しています。（1米ドル=111.01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:]

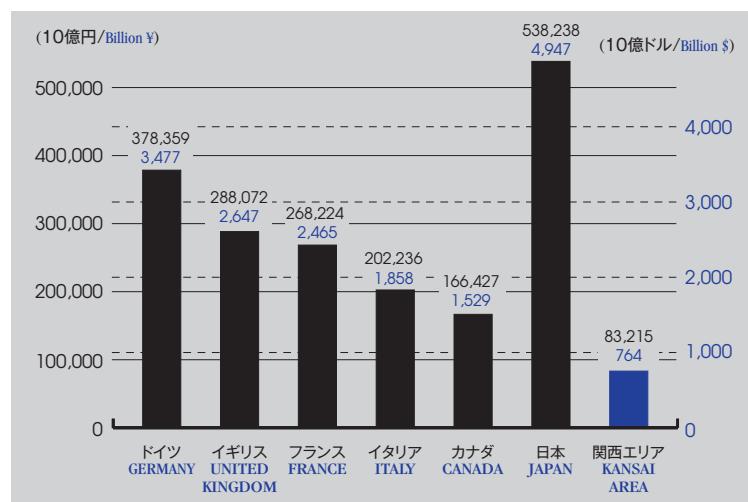
1. Unless otherwise indicated, all figures are for fiscal years, which end on March 31 of the year indicated. Example: FY 2019 represents the year which begins from April 1, 2018 and ends on March 31, 2019.
2. All dollar amounts are US dollars unless otherwise stated.
3. US dollar amounts have been translated, for convenience only, at ¥111.01=US\$1, the prevailing exchange rate at the end of March 2019, 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2016年実績。関西エリアの値は2015年度実績

Note : Figures of the countries represent 2016 results, and those of the Kansai area represent FY 2016 results.

為替レートは1米ドル=108.79円(2016年)

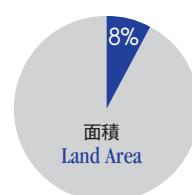
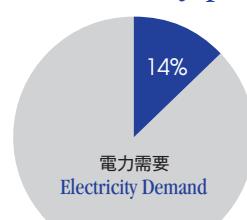
Exchange rate: 1 US\$ = ¥108.79 (2016)

出典:2019年3月公表(総務省統計局「世界の統計 2019」)

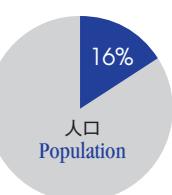
Source: "World Statistics 2019" by the Statistics Bureau, Ministry of Internal Affairs Communications (Publicized March 2019)

#### 需要密度 関西電力(対全国比)

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



出典:2018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」)  
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, 2018)



出典:2018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, 2018)



出典:2018年8月31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 August 31, 2018)

## 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	7
設備投資と資金調達・財務体質 CAPITAL EXPENDITURES, FINANCING FOR CAPITAL EXPENDITURES AND FINANCIAL POSITION	11
キャッシュフロー CASH FLOW	13
関西電力グループ KANSAI ELECTRIC POWER GROUP	13
連結財務データ CONSOLIDATED FINANCIAL DATA	14
単独財務データ NON-CONSOLIDATED FINANCIAL DATA	21
ESG関連データ ESG DATA	27
株式情報 STOCK INFORMATION	31
電力会社比較データ COMPARATIVE DATA ON JAPAN'S ELECTRIC POWER COMPANIES	32

関西 関西 KANSAI AREA

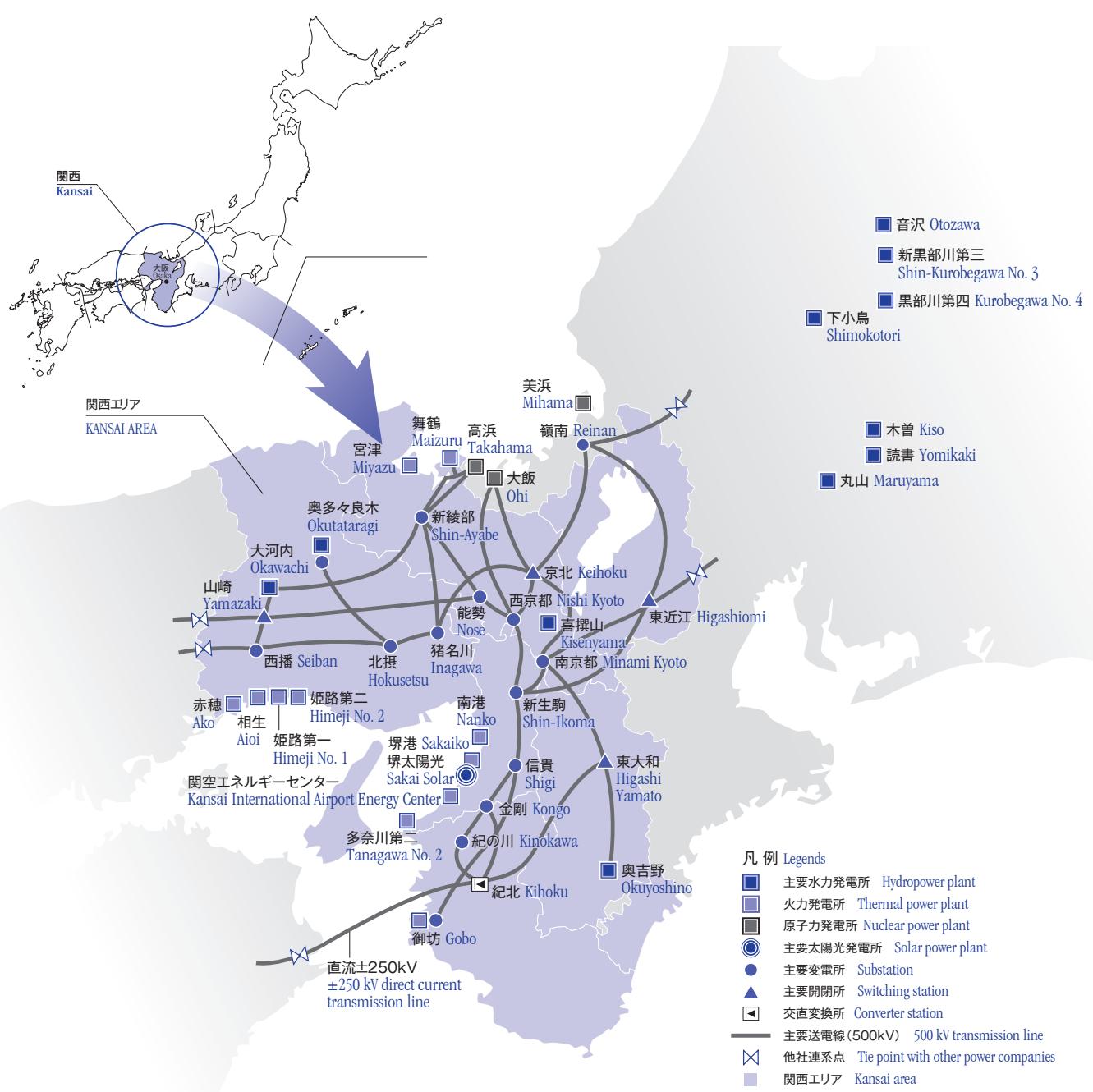
# SUMMARY OF KANSAI ELECTRIC POWER 事業概要

## General Information about KANSAI ELECTRIC POWER

関西電力の概要

2019年3月31日現在 As of March 31, 2019

資本金 [単独] (億円／100 Million ¥)	4,893	
Paid-in Capital [Non-Consolidated] (百万ドル／Million \$)	4,407	
総資産 [単独] (億円／100 Million ¥)	64,045	
Total Assets [Non-Consolidated] (百万ドル／Million \$)	57,693	
発電設備 Generating Facilities	Number of Power Plants	認可最大出力(千kW) Authorized Capacity (MW)
水力 Hydro	152	8,228
火力 Thermal	12	19,441
原子力 Nuclear	3	6,578
新エネルギー等 Renewable Energy	3	11
合計 Total	170	34,259
従業員数 [単独] Number of Employees [Non-Consolidated]	18,884	



### 凡例 Legends

- 主要水力発電所 Hydropower plant
- 火力発電所 Thermal power plant
- 原子力発電所 Nuclear power plant
- 主要太陽光発電所 Solar power plant
- 主要変電所 Substation
- ▲ 主要開閉所 Switching station
- ▣ 交直変換所 Converter station
- 主要送電線 (500kV) 500 kV transmission line
- △ 他社連系点 Tie point with other power companies
- 関西エリア Kansai area

# KANSAI ELECTRIC POWER GROUP MEDIUM-TERM MANAGEMENT PLAN

関西電力グループ 中期経営計画

## "Going a step ahead with eye on the future" -FORWARD!!! -

「将来を見据え、一歩先へ。」-FORWARD!!!-

持続可能な未来社会の実現を支える共通基盤

Image on "a shared infrastructure supporting the realization of a sustainable society in the future"

全ての人とモノが繋がり、  
様々な知識・情報が共有される中でその「繋がり」を支える

To support the connection among all people and things  
while sharing various knowledge and information



社会課題の解決 Solving social problems 低炭素へのニーズ Needs for low carbon 新たなエネルギーの使い方 New ways to use energy

安全・安定供給／安心・快適・便利・経済性 Safe and stable supply /Safety, comfort, convenience and economic efficiency

当社グループのご提供価値を拡大  
To expand values provided by our group

エネルギー以外の分野  
Fields other than energy  
社会インフラ  
ライフデザイン  
文化・エンタメ  
農業・食料  
Social infrastructure  
Life design  
Culture and entertainment  
Agriculture and food

成長拡大  
Expanding growth  
電気事業(国内・海外)・  
ガス事業、グループ事業で  
培った「グループ総合力」  
を活かして  
Utilizing the "comprehensive  
strengths of our group"  
cultivated in the electric  
(in Japan/abroad),  
gas and group business

エネルギー分野  
Energy field  
Grid-City  
Mobility  
Service  
Grid-City  
Mobility  
Service

社会課題 Social problems	環境性 Environmental performance	技術革新 Innovation
お客さまや社会の皆さまから信頼されお選びいただくための取組み Efforts to gain trust from all the people in our community		

「社会課題」「環境性」「技術革新」それぞれの新たな潮流を捉えて、私たち関西電力グループならではの「新たな価値をお届けすることで、「持続可能な未来社会の実現を支える基盤」として役割を果たし、お客さまや社会に貢献し続けます。

Keeping up with the new trends in social issues, ecology and technological innovation, the Kansai Electric Power Group will deliver new values that only it can create, thereby playing the role of a "foundation that supports the realization of a sustainable future society" and continuously contributing to customers and society.

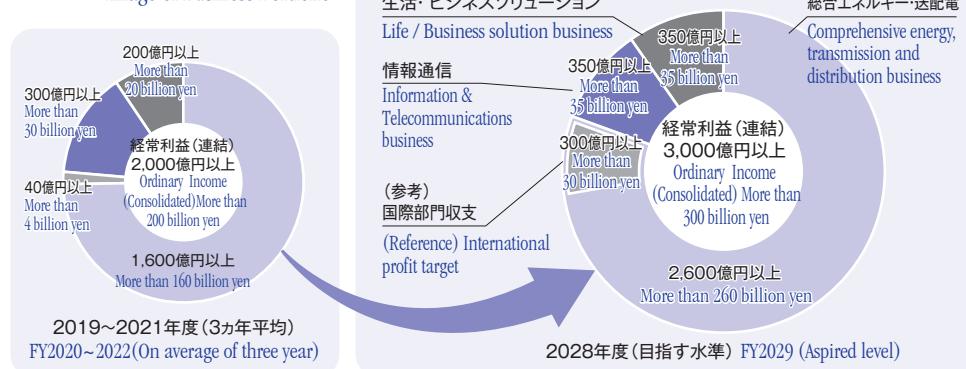
### 財務目標 Financial Goals

	2019~2021年度 FY2020-2022	2028年度 FY2029
経常利益 Ordinary Income	3ヵ年平均 2,000億円 以上 on average of three year More than 200 billion yen	3,000億円 以上 More than 300 billion yen
自己資本比率 Equity Ratio	20% 以上 More than 20%	30% 以上 More than 30%
ROA ROA	3ヵ年平均 3.0% 以上 on average of three year More than 3.0%	4.0% 以上 More than 4.0%

### 今後の事業ポートフォリオのイメージ Image of Business Portfolio

2028年度の目指す利益水準の達成に向け、2019~21の3ヵ年で、グループ事業・国際事業で5,500億円の成長投資を実行します。

To achieve our profit level targeted for FY2029, we will invest 550.0 billion yen in growth of the group business and international business over the three years from 2019 to 2021.



事業環境の変化や投資効率に応じて、適切に資源配分を行い、柔軟に事業ポートフォリオを見直します。

We will allocate resources properly and according to changes in the business environment to ensure investment efficiency, and review the flexibility of our business portfolio.

### これからの取組み方向性 Direction of efforts

#### 「安全最優先」と「社会的責任の全う」

"Safety as Our Top Priority" and "Fulfilling Corporate Social Responsibilities"

- 安全・安定供給の責務を果たします。  
Fulfilling our responsibilities to provide electricity power safely and stably
- 経営基盤の強化に取り組みます。  
Making efforts to enhance our business foundation

①「低炭素」のリーディングカンパニーとして、気候変動問題への対応をはじめ、環境負荷の低減に取り組みます。

① To make efforts to reduce environmental load, including tackling climate change as a leading company of "decarbonization"

②これまで培ったソリューション力を活かして、「安心・快適・便利」で経済的なエネルギーサービスを幅広くお届けします。

② To provide "safe, comfortable, convenient" and economical energy services using the problem-solving power which we have cultivated

③グループ総合力を発揮して新たな事業・サービスを創出し、お客さまや社会の幅広い課題の解決に貢献します。

③ To create new business and services using the comprehensive strengths of our Group in order to help solve a range of issues of our customers and communities

上記取組み推進の原動力  
Motive power for promoting above efforts

④新たな価値の創出に向けて、デジタルトランスフォーメーション(DX)を実現します。

④ To realize digital transformation for creating new values

## Financial goals and results (on a consolidated basis)

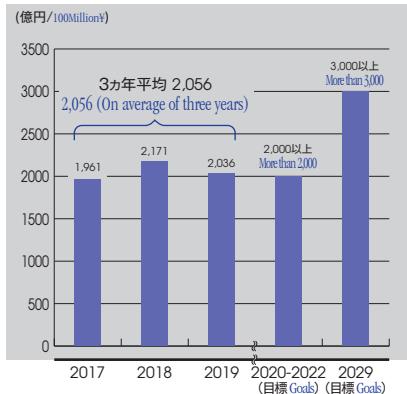
財務目標と実績(連結ベース)

	2019(実績) (Results)	2020~2022(目標) (Goals)	2029(目標) (Goals)
経常利益 Ordinary Income	2,036 億円 203.6 billion yen	2,000億円以上(3ヵ年平均) on average of three years More than 200billion yen	3,000 億円以上 More than 300.0 billion yen
自己資本比率 Equity Ratio	20.9%	20% 以上 More than 20%	30% 以上 More than 30%
ROA* ROE*	3.3%	3.0% 以上 More than 3.0%	4.0% 以上 More than 4.0%

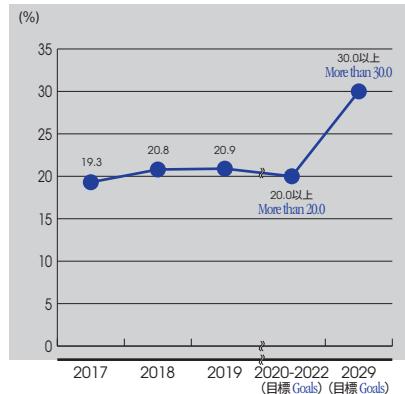
\*事業利益(経常利益+支払利息)/総資産(期首・期末平均)

\*Business Income (Ordinary Income + Interest Expense)/Total Assets (Average of Beginning and End of Term)

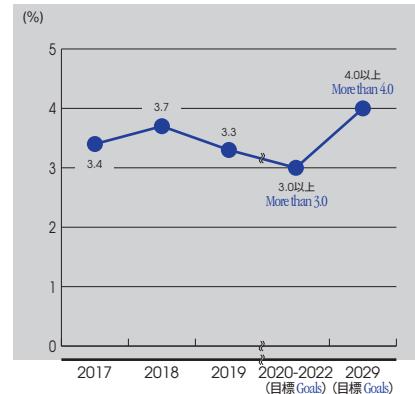
Ordinary Income 経常利益



Equity Ratio 自己資本比率



ROA ROE



## Goals and result for each business

各事業目標と実績

	2017~2019(3ヵ年平均実績) (on average of three years results)	2020~2022(3ヵ年平均目標) (on average of three years goal)	2029(目標) (Goals)
総合エネルギー事業・送配電事業 Comprehensive Energy Business/Power Transmission and Distribution Business	経常利益 Ordinary Income 1700 億円 170.0 billion yen	1,600 億円以上 More than 160.0 billion yen	2,600 億円以上 More than 260.0 billion yen
情報通信事業 Information and Communications Business	経常利益 Ordinary Income 250 億円 25.0 billion yen	300 億円以上 More than 30.0 billion yen	350 億円以上 More than 35.0 billion yen
生活・ビジネスソリューション Life/Business Solution	経常利益 Ordinary Income 180 億円 18.0 billion yen	200 億円以上 More than 20.0 billion yen	350 億円以上 More than 35.0 billion yen

	2017~2019(3ヵ年平均実績) (on average of three years results)	2020~2022(3ヵ年平均目標) (on average of three years goal)	2029(目標) (Goals)
(参考)国際事業 (Ref.)International Business	国際部門収支 Profit of International Business ▲100 億円 -10.0 billion yen	40 億円以上 More than 4.0 billion yen	300 億円以上 More than 30.0 billion yen

## Policy of return to stockholders

株主還元方針

当社は関西電力グループとして企業価値の向上を図り、株主のみなさまに対して経営の成果を適切に配分することを基本とし、財務体質の健全性を確保した上で、安定的に配当を実施することを株主還元方針としております。

Our shareholder return policy is that, as the Kansai Electricity Power Group, we basically seek to improve corporate value and appropriately allocate business results to shareholders in the form of stable and sustainable dividend while ensuring financial soundness.

## Stock Information

株式情報

	2015	2016	2017	2018	2019
1株あたり配当金(円) Dividend per Share(¥)	0.00	0.00	25.00	35.00	50.00
配当利回り(%) Dividend Yield(%)	—	—	1.83	2.56	3.06
配当性向(%) Pay-Out Ratio(%)	—	—	15.9	20.6	38.8

# Comprehensive Energy Business

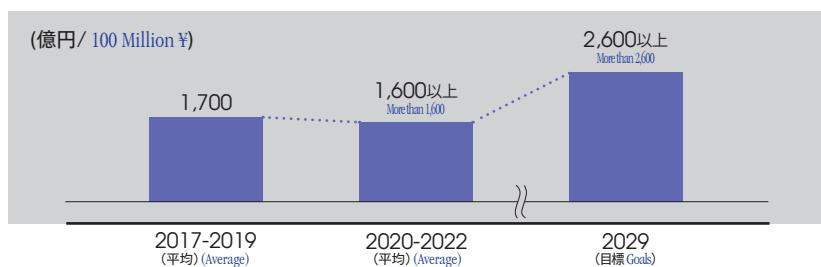
総合エネルギー事業

## 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)]



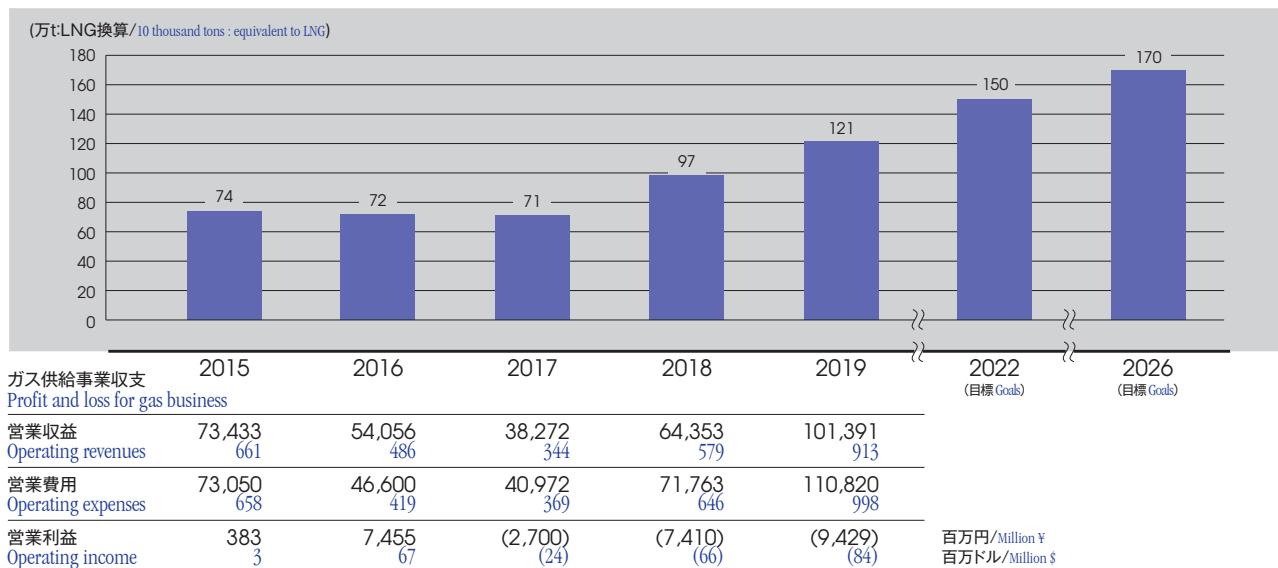
## Entry into the Tokyo metropolitan area

首都圏への進出

2019年3月時点で約19万件の首都圏の家庭分野のお客さまに当社グループを通じて電気をお使いいただいております。  
As of March 2019, around 190,000 households in the Tokyo Metropolitan Area were using electricity through our group companies.

## 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)	1,201	627	303	71

\*<sup>1</sup>2018年度実績 FY 2019 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.

## Number of Subscriptions to KANDEN Gas

ガス申込件数

	2015	2016	2017	2018	2019
ガス申込件数の推移(千件) Transition in the Number of Subscriptions to KANDEN Gas (thousand subscribers)	—	—	160	420	1,008

\*2017年4月から、家庭用を中心とするガスの小売全面自由化が開始されました。

\*Full liberalization of retail gas market has started in April 2017.

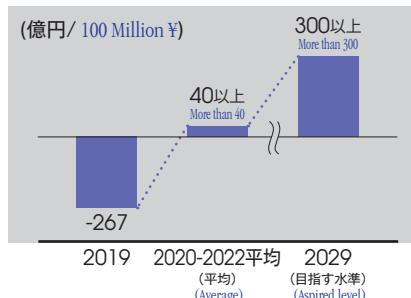
\*2019年度の早い段階で申込件数80万件を達成するという目標を4か月以上早い2018年11月に達成でき、2019年3月末には申込件数は100万件をこえました。

\*On November 2018, we have achieved the aim of acquiring 800,000 applications at an early stage of FY2019. By the end of March 2019, the number of applications had exceeded 1million.

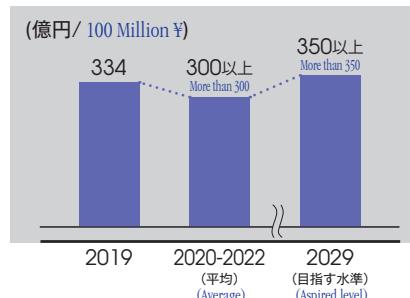
## Group Businesses

### グループ事業

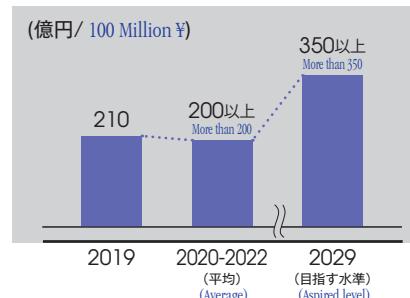
#### Profit and loss of International Business 国際部門収支



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



#### Ordinary income [Life/Business Solution business] 経常利益[生活・ビジネスソリューション事業]



## Sales Performance of Information and Communications Business

### 情報通信事業における販売状況

	2015	2016	2017	2018	2019
FTTH契約件数(千件) Number of FTTH Subscribers (thousand subscribers)	1,528	1,590	1,625	1,630	1,642

\*関西の戸建分野におけるオプテージのFTTHシェアは累計で約4割程度と推定している。

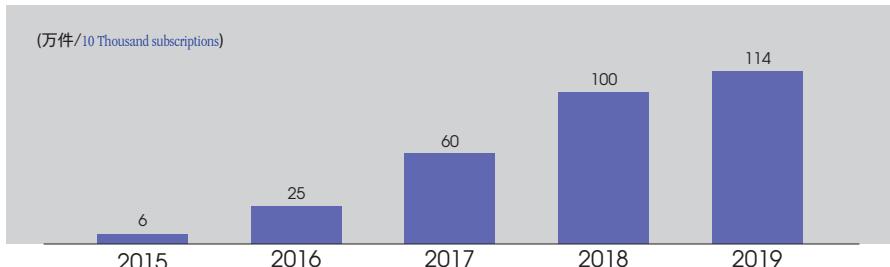
\*Optage's FTTH share in the single-family residence category in the Kansai Area is assumed to be approx. 40% in cumulative total.

## MVNO Business (mineo)

### MVNO事業 (mineo)

#### mineo契約数の推移 Transition in the number of subscriptions to mineo

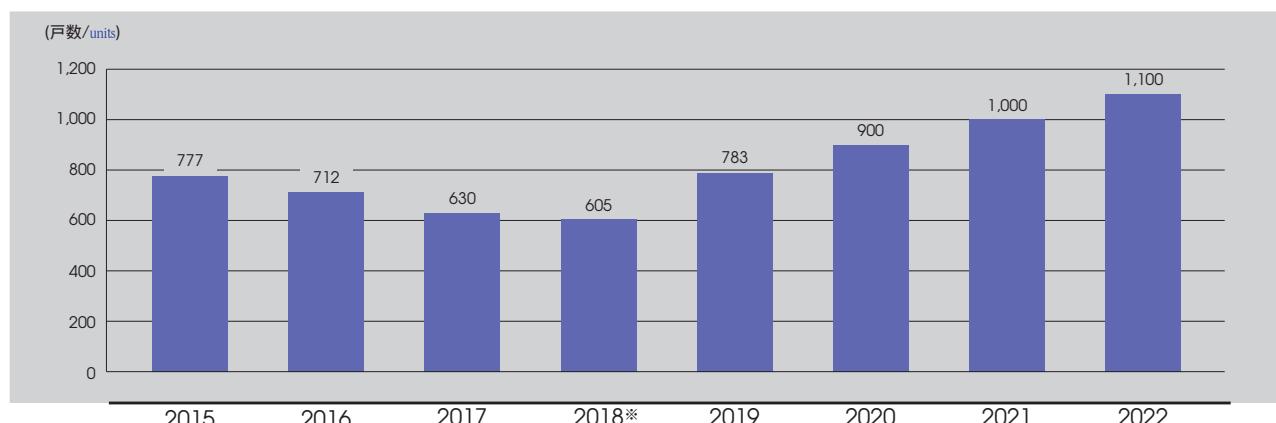
「安心」して検討・契約できる環境を作りながらファンとの「共創」を徹底的に深化させ、契約件数100万件を獲得  
By creating an environment in which customers can think about and then sign contracts with a "sense of security", while also thoroughly deepening "Co-Creation" with fans, we secured 1 million contracts.



## Sales Performance of Life/Business Solution business

### 生活・ビジネスソリューション事業における販売状況

#### 住宅分譲戸数 Number of houses sold

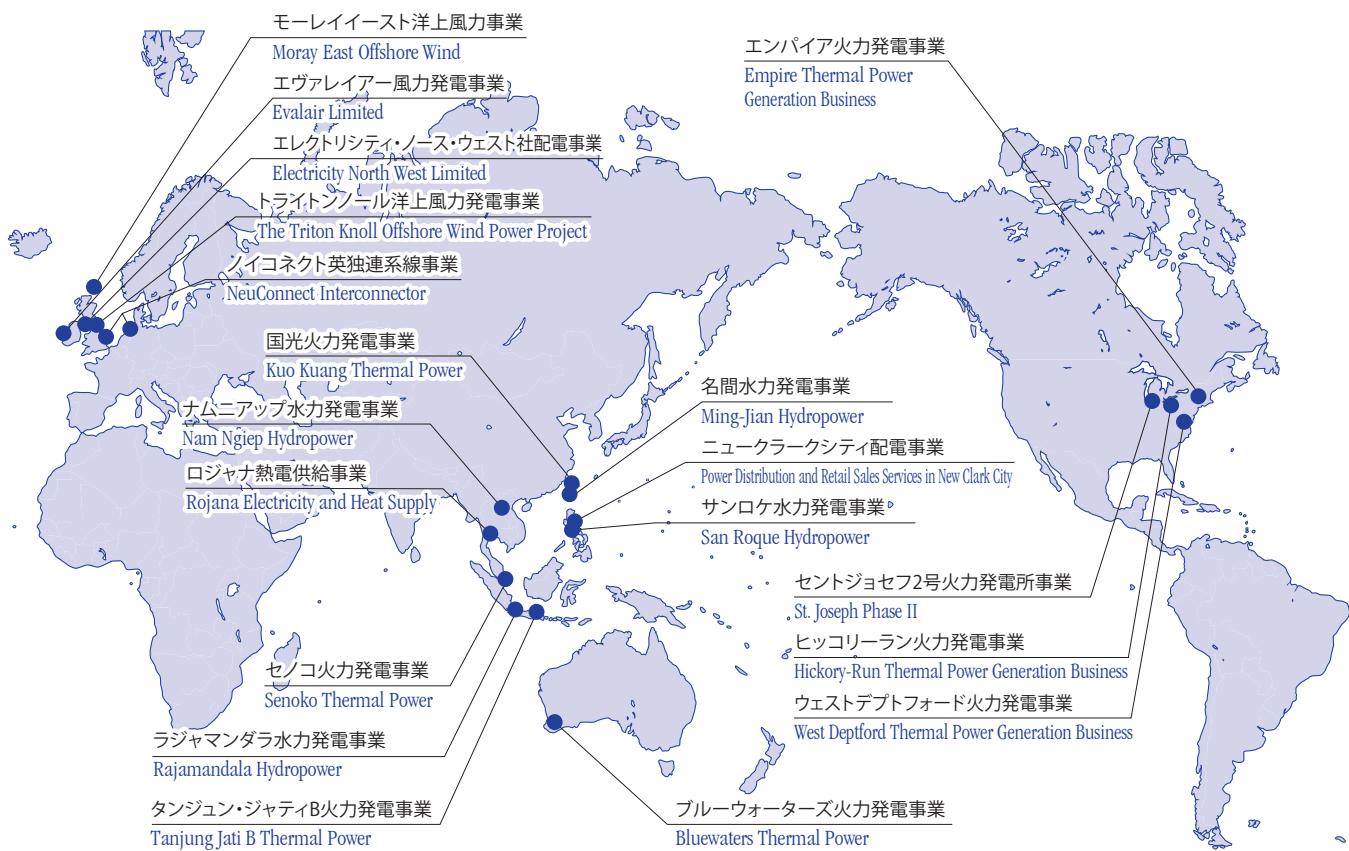


\*別途469戸を他事業者へ卸売り 469 units separately sold wholesale to other operators

# International Business and Projects

国際事業への取組み

\*2019年7月31日時点 As of July 31, 2019

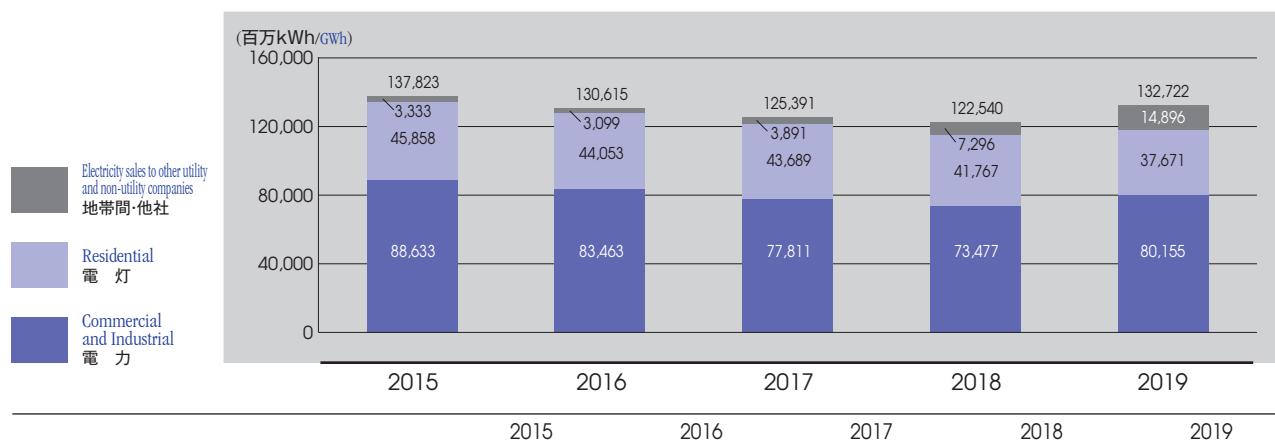


	プロジェクト名 Project	運転開始地(予定) Start of operation, etc. (schedule)	総出力 Total output [A]	当社出資割合 KEPCO's investment [B]	出資割合分(MW相当) Output by KEPCO's investment (MW-equivalent) [A] × [B]	
運転中 In operation	フィリピン Philippines	サンロケ水力発電事業 San Roque Hydropower	2003/05	436MW	50%	218MW
	タイ Thailand	ロジャナ熱電供給事業 Rojana Electricity and Heat Supply	1999/05	505MW	39%	197MW
	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	2003/11	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
	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
	米国 USA	ウェストデプトフォード火力発電事業 West Deptford Thermal Power Generation Business	2014/11	768MW	17.5%	134MW
		エンパイア火力発電事業 Empire Thermal Power Generation Business	2010/9	635MW	25%	159MW
	アイルランド Ireland	エヴァレイア風力発電事業 Evalair Limited	2013/12 他 Other	223MW	24%	53.5MW
	インドネシア Indonesia	ラジャマンダラ水力発電事業 Rajamandala Hydropower	2019/5	47MW	49%	23MW
建設中 Under construction	英国 UK	エレクトリシティ・ノース・ウェスト社配電事業 Electricity North West Limited	2019/7	-	17.7%	-
	合計 Total					1,608.5MW
	インドネシア Indonesia	タンジュン・ジャティB火力発電事業 Tanjung Jati B Thermal Power	2021(予定) (Scheduled)	2,140MW	25%	535MW
	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
	米国 USA	ヒッコリーラン火力発電事業 Hickory-Run Thermal Power Generation Business	2020(予定) (Scheduled)	1,000MW	30%	300MW
開発中 Under development	英國 UK	トライトンノール洋上風力発電事業 The Triton Knoll Offshore Wind Power Project	2022(予定) (Scheduled)	857MW	16%	137MW
		モレイイースト洋上風力 Moray East Offshore Wind	2022(予定) (Scheduled)	950MW	10%	95MW
	合計 Total					1,198MW
開発中 Under development	英國・独 UK・Germany	ノイコネクト英独連系線事業 NeuConnect Interconnector	2022(予定) (Scheduled)	-	18.3%	-
	米国 USA	セントジョセフ2号火力発電事業 St. Joseph Phase II	2023(予定) (Scheduled)	約710MW	20%	-
	フィリピン Philippines	ニュークラーカシティ配電事業 Power Distribution and Retail Sales Services in New Clark City	2019(予定) (Scheduled)	-	9%	-

# DEMAND AND SUPPLY 需要と供給

## Electricity Sales

### 販売電力量



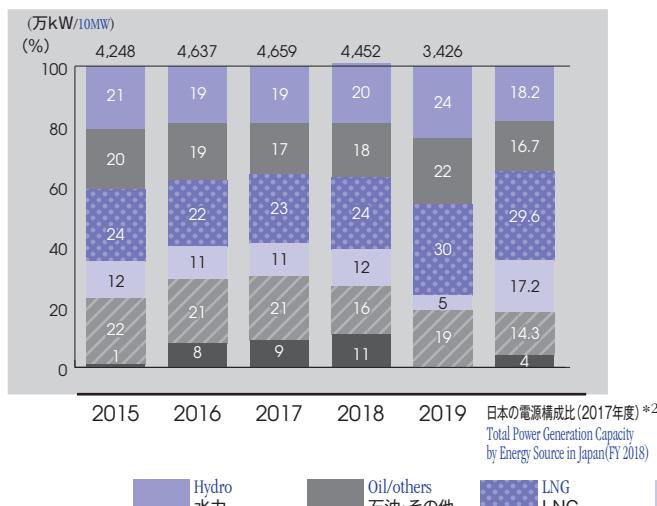
### 販売電力量の内訳(百万kWh)と対前年比率(%) Breakdown of Electricity Sales (GWh) and Comparison with the Previous Year (%)

	2015	2016	2017	2018	2019
総販売電力量 Total Electric Sales	137,823 (96.5%)	130,615 (94.8%)	125,391 (96.0%)	122,540 (97.7%)	132,722 (108.3%)
小売電力販売量 Retail Electric Sales	134,490 (95.8%)	127,516 (94.8%)	121,500 (95.3%)	115,244 (94.9%)	117,826 (102.2%)
電 灯 Residential	45,858 (94.8%)	44,053 (96.1%)	43,689 (99.2%)	41,767 (95.6%)	37,671 (90.2%)
電 力 Commercial and Industrial	88,633 (96.3%)	83,463 (94.2%)	77,811 (93.2%)	73,477 (94.4%)	80,155 (109.1%)
地帯間・他社販売電力量(百万kWh) Electricity sales to other utility and non-utility companies(GWh)	3,333	3,099	3,891	7,296	14,896

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.

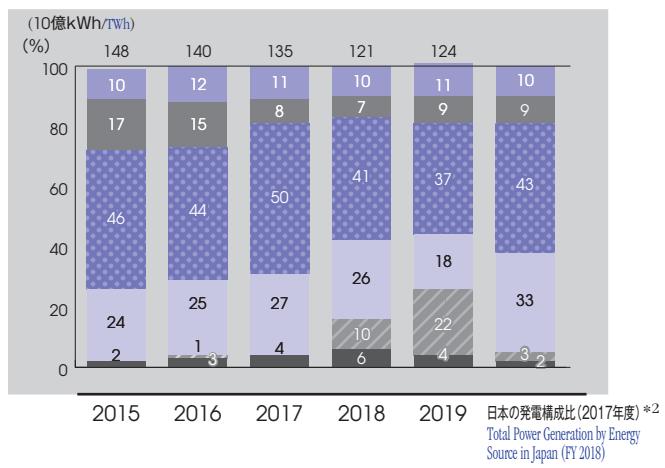
## Total Power Generation Capacity by Energy Source

### 発電設備容量構成比(自社のみ)



## Total Power Generation by Energy Source

### 発電電力量構成比(自社のみ) \*1



\*12016年度以前は発電端、2017年度以降は送電端を記載。 KEPCO's figures of FY 2018 and Downward Represent Sending, and FY2017 and Older Represent generating end.

\*22018年7月13日公表(経済産業省 資源エネルギー庁「電力調査統計」) Source: "Surveys and Statistics of Electricity" by Agency for Natural Resources and Energy (Published July 13, 2018)

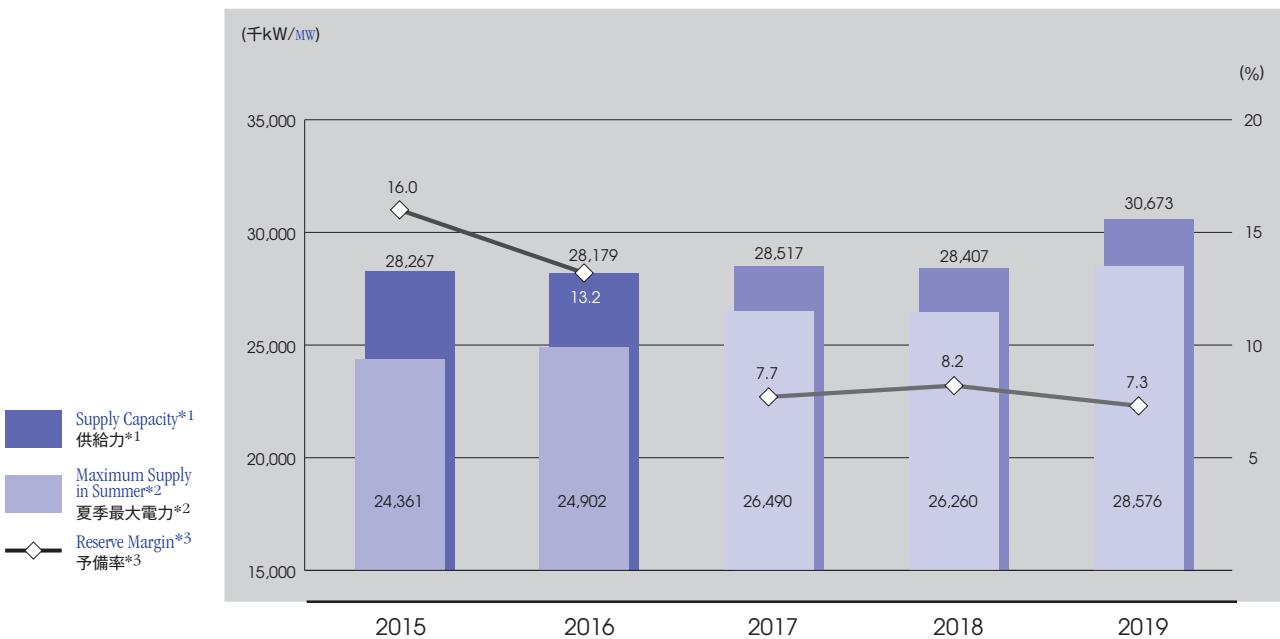
## Thermal Fuels Imports

### 火力燃料購入数量

	2015	2016	2017	2018	2019
重油(万kl) Heavy Oil (ten thousand kl)	40	16	34	18	17
原油(万kl) Crude Oil (ten thousand kl)	416	345	110	30	20
石炭(万t) Coal (ten thousand t)	433	391	465	407	375
LNG(万t) LNG (ten thousand t)	944	873	936	806	754

## Supply Capacity

供給力



\*<sup>1</sup>夏季供給力 Supply Capacity in Summer

\*<sup>2</sup>夏季最大3日平均電力 Average Electricity Supply on Three Peak Demand Days in Summer

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

\*<sup>4</sup>2015-2016は自社の供給力を掲載。2017から2019については、関西エリアの供給力を掲載。

経済産業省資源エネルギー庁の「系統情報の公表の考え方」の改定に伴い、2017より変更。

The Graph for 2015 and 2016 shows our supply capacity as KEPICO.

For 2017-2019, the supply capacity for the Kansai area is presented.

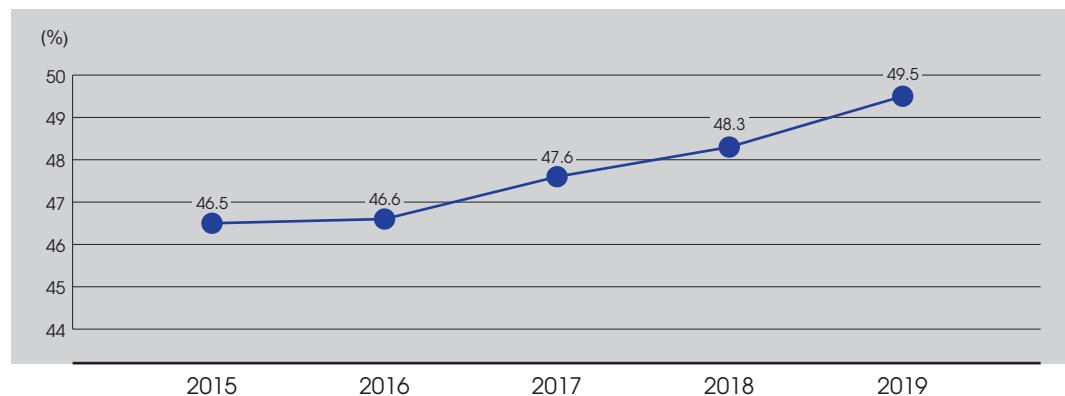
The details for 2017 are modified due to the revision of the "Concept of Announcement about Information on Electric Power System" issued by the Agency for Natural Resources and Energy, the Ministry of Economy, Trade and Industry.

\*<sup>5</sup>夏季供給力は夏季最大3日電力平均電力発生日の平均値

Supply capacity in Summer is the average value of supply capacity on the day that the average electricity supply on three peak demand days occurred in Summer.

## Thermal Efficiency (LHV: Lower Heating Value)

火力熱効率(低位発熱量)



# Major Power Station

## 主要発電所

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 <sup>*1</sup> Okutataragi <sup>*1</sup>	1,932	1974/6	揚水式 Pumped Storage
	黒部川第4 Kurobegawa No.4	335	1961/1	ダム水路式 Dam Waterway Formula Type
	下小鳥 Shimokotori	142	1973/5	ダム水路式 Dam Waterway Formula Type
原子力* Nuclear*				
原子力* Nuclear*	大飯 Ohi	2,360	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 Mihamra	826	1976/12	加圧水型軽水炉 PWR
火力 Thermal				
火力 Thermal	姫路第2 <sup>*2</sup> Himeji-2 <sup>*2</sup>	4,119	1973/10	LNG Combined Cycle Power Generation / Thermal Power Generation
	堺港 Sakaiko	2,000	2009/4	LNG Combined Cycle Power Generation
	御坊 <sup>*1</sup> Gobo <sup>*1</sup>	1,800	1984/9	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil
	南港 Nanko	1,800	1990/11	LNG Thermal Power Generation
	舞鶴 Maizuru	1,800	2004/8	石炭 Coal
	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
	赤穂 Ako	1,200	1987/9	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil
	相生 <sup>*3</sup> Aioi <sup>*3</sup>	750	1982/9	(1,3号機)天然ガス、重油、原油 (#1,3) LNG, Heavy Oil, Crude Oil
				汽力発電 Thermal Power Generation

\*1 奥多々良木発電所3号機および御坊発電所2号機については2019年4月1日に休止 We abolished the operation at unit 3 of Okutataragi Power Plant and unit 2 of Gobo Power Plant on April 1, 2019.

\*2 姫路第二発電所既設5,6号機は2020年度に廃止予定 Decommission of operation at unit 5 and 6 are scheduled in FY2021.

\*3 相生発電所2号機は、2019年5月1日に相生バイオエナジー株に譲渡 Unit 2 of the Aioi Power Station was transferred to Aioi Bioenergy Corporation on May 1, 2019.

\*当社の原子力発電所の状況(2019年7月26日現在) Current Status of Nuclear Power Plants (As of July 26, 2019)

*当社の原子力発電所の状況(2019年7月26日現在) Current Status of Nuclear Power Plants (As of July 26, 2019)					
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	–	2017年12月 廃炉を決定。 Reactor decommissioning was determined in December 2017.
	2号機 No.2	1,175	1979/12	–	
	3号機 No.3	1,180	1991/12	27	2018年4月より3号機、2018年6月より4号機が営業運転中。 In commercial operation since April 2018 for Unit 3 and since June 2018 for Unit 4.
	4号機 No.4	1,180	1993/2	26	2019年7月より4号機が定期検査開始。 Periodical inspections start from July 2019 for Unit 4.
高浜 Takahama	1号機 No.1	826	1974/11	44	2016年6月 運転期間延長認可取得。 Approved for the extension of operation period in June 2016.
	2号機 No.2	826	1975/11	43	60年までの運転に向けた安全性向上対策工事中。 Undergoing safety improvement work for its 60 years of operation.
	3号機 No.3	870	1985/1	34	2017年6月より4号機、2017年7月より3号機が営業運転中。 In commercial operation since June 2017 for Unit 4 and since July 2017 for Unit 3.
	4号機 No.4	870	1985/6	34	2020年1月より3号機、2019年9月より4号機が定期検査開始予定。 Periodical inspections start from January 2020 for Unit 3, and from September 2019 for Unit 4.
美浜 Mihamra	1号機 No.1	340	1970/11	–	2015年3月 廃炉を決定。 Reactor decommissioning was determined in March 2015.
	2号機 No.2	500	1972/7	–	
	3号機 No.3	826	1976/12	42	2016年11月 運転期間延長認可取得。 Approved for the extension of operation period in November 2016.

# 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 Thermal	3,700MW	2029年度* FY 2030*

\*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.

## Fuel change plan, suspension and decommission of operation for KEPCO's power plant

### 当社主要発電所の燃料変更計画、廃止、休止

#### 相生発電所(火力) Aioi Power Plant(Thermal)

	1号機 (Unit 1)	2号機 (Unit 2)	3号機 (Unit 3)
発電所出力 Capacity	37.5万kW 375MW	37.5万kW 375MW → 約20万kW About 200MW	37.5万kW 375MW
使用燃料 Fuel	天然ガス、重油、原油 Natural Gas, Heavy Oil and Crude Oil	重油、原油 Heavy Oil and Crude Oil → 木質バイオマス Woody Biomass	天然ガス、重油、原油 Natural Gas, Heavy Oil and Crude Oil
運転開始 Commencement of Commercial Operation	1982/9	1982/11 → 2023年予定 (Scheduled)	1983/1
休止時期 Period of suspension of operation	—	2018/4/1	—

#### 【燃料変更理由】

S+3Eの観点で、再生可能エネルギー電源の開発を積極的に推進しており、その普及・拡大に貢献すべく、再生可能エネルギー比率を向上させる観点から、三菱商事パワー株式会社と共同で「相生バイオエナジー株式会社」を設立し、燃料変更を進めいくこととした。

#### [Reason for review of fuel change]

Actively promoting the development of renewable energy sources in light of S + 3E, we have decided to establish "Aioi Bioenergy Corporation" jointly with Mitsubishi Corporation Power Ltd., and to proceed with the review of fuel change in Unit 2 of Aioi Power Plant, in order to contribute to the diffusion and expansion of renewable energy and increase the rate of renewable energy.

#### 【休止理由】

木質バイオマスへの燃料変更に向けた準備として、2号機を休止することとした。

#### [Reason for suspension of operation]

We have decided to suspend operation of Unit 2 due to preparations for a fuel switchover to wood biomass.

#### 海南発電所の廃止ならびに御坊発電所2号機、奥多々良木発電所3号機の休止について(2019年3月1日公表)

#### <Regarding decommission of operation at Kainan Power Plant and, abolition of operation at unit 2 of Gobo Power Plant and unit 3 of Okutataragi Power Plant> (Announced on March 1, 2019)

	海南発電所(火力) Kainan Power Plant (Thermal)				御坊発電所(火力) Gobo Power Plant (Thermal)		奥多々良木発電所(水力) Okutataragi Power Plant (Hydro)	
	1号機 (Unit 1)	2号機 (Unit 2)	3号機 (Unit 3)	4号機 (Unit 4)		2号機 (Unit 2)	3号機 (Unit 3)	
発電所出力 Capacity	各45万kW Each 450MW		各60万kW Each 600MW		発電所出力 Capacity	60万kW 600MW	30.3万kW 303MW	
使用燃料 Fuel		重油、原油 Heavy Oil and Crude Oil			使用燃料 Fuel	重油、原油 Heavy Oil and Crude Oil		—
運転開始 Commencement of Commercial Operation	1970/5	1970/9	1974/4	1973/6	運転開始 Commencement of Commercial Operation	1984/11	1975/06	
廃止時期 Period of decommission of operation			2019/4/1		休止時期 Period of suspension of operation	2019/4/1	2019/4/1	

#### 【休止・廃止理由】

節電の定着や省エネの進展など、関西の電力需要が減少傾向にあることに加え、今後の需給見通しが安定していることや、設備の経年化の状況を踏まえ、海南発電所を廃止することとした。また、御坊発電所2号機、奥多々良木発電所3号機についても休止することとした。

#### [Reason for suspension of operation/abolition of power station]

Considering the downward trend in demand for Kepco's electricity against a backdrop of established power-saving practices and progress in energy conservation, a stable outlook of future supply-demand balance, and the situation of aging facilities, we have decided to decommission our Kainan Power Plant. We have also decided to suspend operation of Unit No. 2 at the Gobo Power Plant and Unit No. 3 at the Okutataragi Power Plant.

# Thermal Power Supply Procurement Program through Bidding

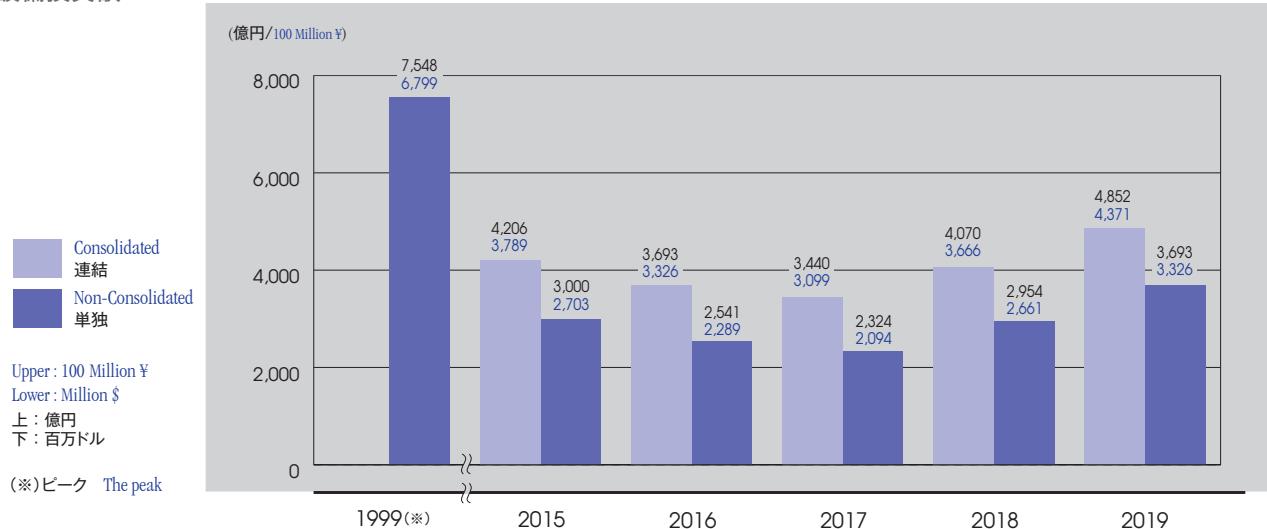
## 入札による火力電源調達計画

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

# 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	2015	2016	2017	2018	2019
水力 Hydro	159 143	172 155	191 172	169 152	167 151
火力 Thermal	366 329	148 133	82 74	115 104	38 35
原子力 Nuclear	932 840	841 758	723 651	987 889	1,488 1,341
送電 Transmission	403 363	410 369	404 364	445 401	529 476
変電 Transformation	360 325	345 310	356 321	328 295	294 264
配電 Distribution	260 234	283 255	245 221	243 219	295 266
その他 Others	226 203	168 151	131 118	124 111	266 239
計 Subtotal	2,708 2,439	2,370 2,134	2,135 1,924	2,414 2,175	3,081 2,775
原子燃料 Nuclear Fuel	289 260	164 147	143 129	530 477	582 524
電気事業計 Electric Power Total	2,998 2,700	2,534 2,282	2,279 2,053	2,945 2,652	3,663 3,300
附帯事業 Other Business	2 2	7 6	45 40	9 8	30 2
総計 Grand Total	3,000 2,703	2,541 2,289	2,324 2,094	2,954 2,661	3,693 3,326

## R & D Expense(Million¥)

研究開発費(百万円)	2015	2016	2017	2018	2019
電気事業 Electric Power Total	10,985	10,947	10,320	10,214	10,715
電気事業以外の事業 Electric Others Total	1,056	1,001	1,060	1,103	1,284
合計 Total	12,042	11,948	11,381	11,318	12,000

## Financing for Capital Expenditures

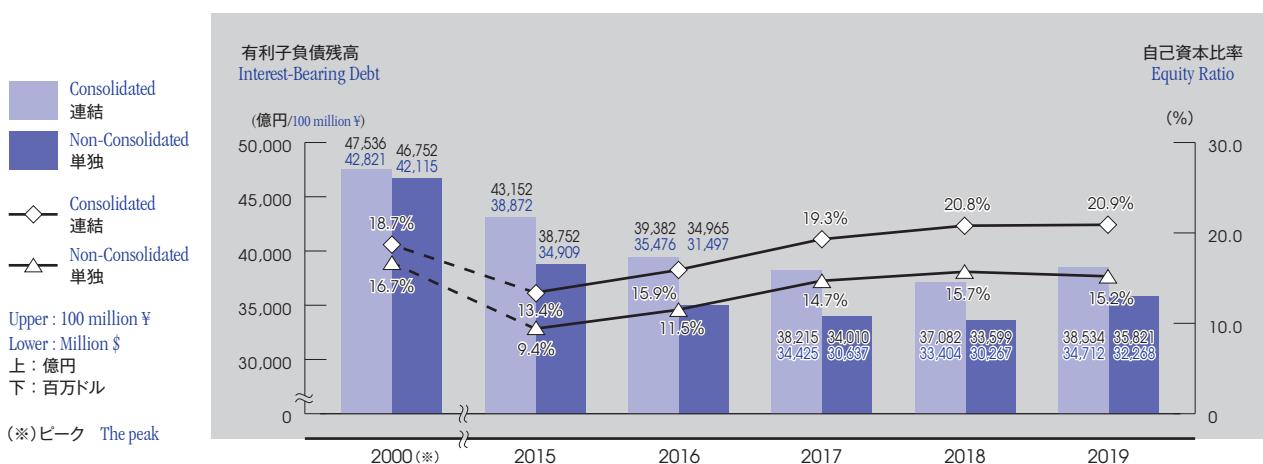
資金調達

### 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	2015	2016	2017	2018	2019
自己資金 Internally Generated Funds	3,797 3,421	6,332 5,704	3,285 2,959	3,373 3,038	1,480 1,333
外部資金 External Funds	-797 -718	-3,790 -3,414	-960 -865	-418 -377	2,212 1,993
手取金 Net Proceeds	-502 -452	-1,303 -1,173	-805 -725	-824 -742	180 162
社債 Bonds	発行額 Amount Issued	(1,000) (900)	(1,000) (900)	(1,800) (1,621)	(2,500) (2,252)
	国内債 Domestic	(1,000) (900)	(1,000) (900)	(1,800) (1,621)	(2,500) (2,252)
借入金 Borrowings		-294 -265	-2,487 -2,240	-154 -139	405 365
合計 Total		3,000 2,703	2,541 2,289	2,324 2,094	2,954 2,661
					3,693 3,327

## Financial Position

財務体质



## Credit Ratings

格付取得状況

2019年7月26日時点 As of July 26, 2019

格付機関 Rating Agency	長期格付 Long-Term Debts	短期格付 Short-Term Debts	格付けの方向性 Direction of Ratings Stable
ムーディーズ Moody's	A3 (第7ランク Seventh grade)	—	安定的 Stable
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)	ポジティブ Positive
格付投資情報センター(R&I) Rating and Investment Information, Inc.	A+ (第5ランク Fifth grade)	a-1 (第2ランク Second grade)	安定的 Stable

# 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



# KANSAI ELECTRIC POWER GROUP 関西電力グループ

## Major Associated Companies

### 主な関連会社

2019年4月1日現在 As of April 1, 2019

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>			
<b>総合エネルギー・送配電事業 Comprehensive Energy/Power Transmission and Distribution Business</b>			
株間電エネルギー・ソリューション Kanden Energy Solution Co., Inc.	15,200	100.0%	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、電気事業 Utility Services, Electric Utility
堺LNG(株) Sakai LNG Co., Inc.	1,000	70.0%	LNGの受入・貯蔵・液化・送出 Operation of LNG Terminal
かんでんE・ハウス(株) Kanden E-House Co., Ltd.	300	100.0%	住宅設備機器販売、工事請負、リフォーム工事 Sales of Housing Equipments, Housing Renovation
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
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・钢管柱、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
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 Thermal and Nuclear Plants
ニュージェック NEWJEC INC.	200	84.0%	土木・建築等に関する調査・設計・工事監理 Investigation, Designing and Construction Management of Civil Engineering and Construction
関電パワーテック Kanden Power-Tech Corp.	100	100.0%	発電設備の運転・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
環境総合テクノス THE GENERAL ENVIRONMENT TECHNOS CO., LTD.	100	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 Contracted electric power sales, power distribution, site and public relations businesses, advertisement on telegraph poles
<b>情報通信事業 IT/Communications</b>			
オプテージ OPTAGE Inc.	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
関電システムズ Kanden Systems Inc.	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
<b>生活・ビジネスソリューション事業 Life / Business Solutions</b>			
関電不動産開発(株) Kanden Realty & Development Co., Ltd.	810	100.0%	住宅分譲事業、ビル・商業施設・住宅賃貸事業 Housing Sales Business, Buildings, Commercial Facilities and Residential Leasing Business
関電フシリティーズ(株) Kanden Facilities 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
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 Leases business, Car maintenance business and Insurance agent
連結子会社合計 77社(全子会社) Number of Consolidated subsidiaries: 77 (All of subsidiaries)			
<b>持分法適用会社 Affiliates accounted for by equity method</b>			
<b>総合エネルギー事業 Comprehensive Energy</b>			
日本原燃(株) 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、廃棄物埋設事業 Uranium enrichment, reprocessing of irradiated nuclear fuel, temporary storage of nuclear fuel materials and wastes, and disposal of low-level radioactive wastes
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
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
San Roque Power Corporation San Roque Power Corporation	18.8 (百万ビヘン) (Million ₧)	50.0%	フィリピン共和国における水力発電事業 Hydraulic power business in Philippines

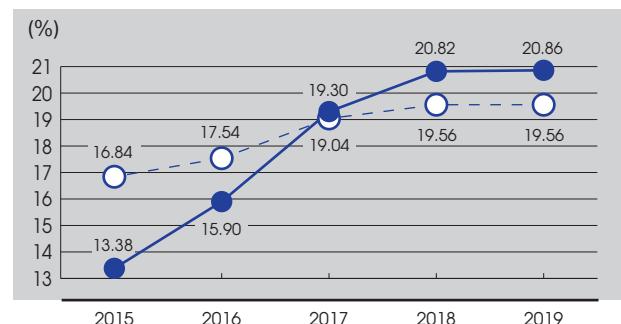
# CONSOLIDATED FINANCIAL DATA 連結財務データ

## 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)

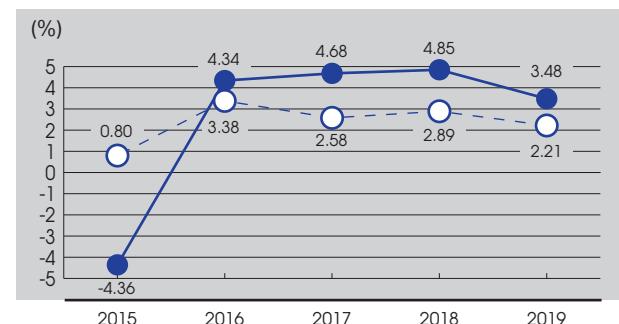
### Equity Ratio 自己資本比率

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



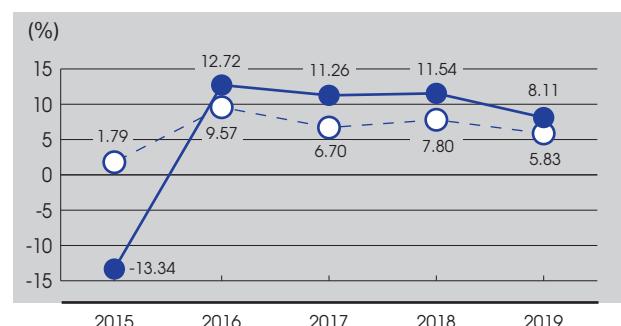
### Return on Sales (ROS) 売上高当期利益率

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



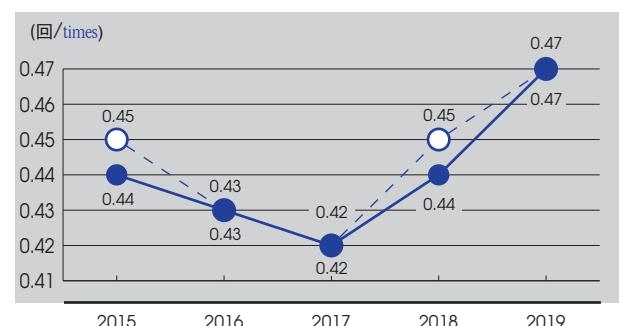
### Return on Equity (ROE) 自己資本当期利益率

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



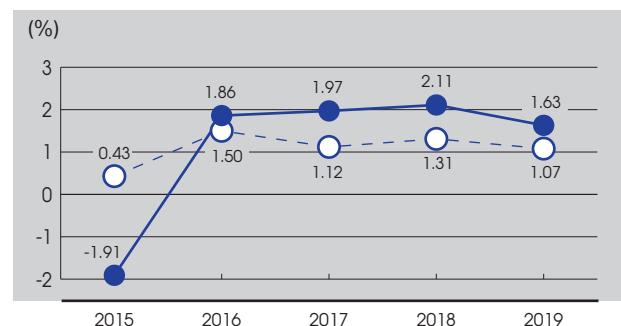
### Asset Turnover 総資産回転率

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



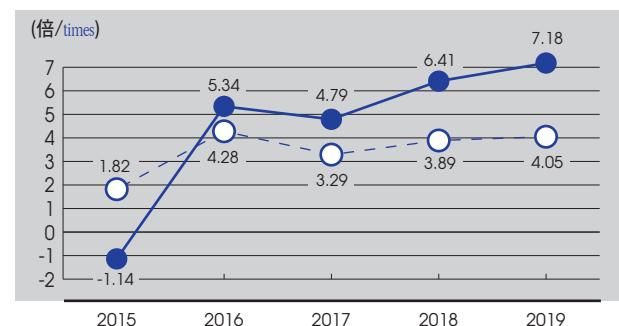
### Return on Assets (ROA)\*<sup>1</sup> 総資産当期利益率\*<sup>1</sup>

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



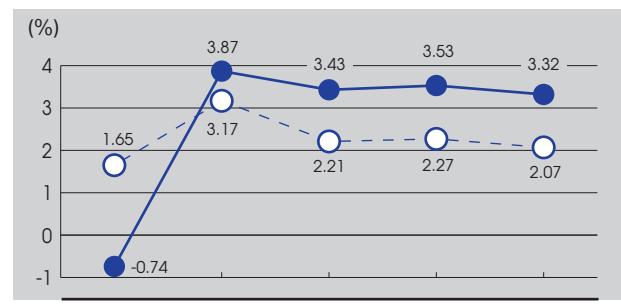
### Interest Coverage Ratio (ICR)\*<sup>2</sup> インタレスト・カバレッジ・レシオ\*<sup>2</sup>

● 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



\*1親会社株主に帰属する当期純利益／総資産

\*1Net Income Attributable to Owners of the Parent/Total Assets

\*2(営業利益 + 受取利息 + 受取配当金)／支払利息

\*2(Operating Income + Interest Income + Dividends Income)/Interest Expense

\*3事業利益(経常利益+支払利息)／総資産(期首・期末平均)

\*3Business Income (Ordinary Income + Interest Expense)/  
Total Assets (Average of Beginning and End of Term)

## 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	2015	2016	2017	2018	2019
営業収益 Operating Revenues	3,406,030	3,245,906	3,011,337	3,133,632	3,307,661
営業費用 Operating Expenses	3,484,630	2,989,204	2,793,589	2,906,081	3,102,807
営業利益(損失) Operating (Loss) Income	(78,600)	256,702	217,747	227,551	204,853
その他費用 Other Expenses	34,451	15,050	21,622	10,447	1,217
特別損失 Extraordinary Expenses					
災害による損失 Loss on Disaster	—	—	—	—	12,828
関係会社投資損失 Investment Loss on Subsidiaries and Associated Companies	—	—	—	—	18,093
渴水準備金引当及び税金等調整前当期純利益(損失) (Loss) Income before Provision for (Reversal of) Reserve for Fluctuations in Water Level and Income Taxes	(113,052)	241,651	196,125	217,104	172,713
渴水準備金引当 Provision for (Reversal of) Reserve for Fluctuations in Water Level	1,760	19,796	(1,034)	1,495	(558)
税金等調整前当期純利益(損失) (Loss) Income before Income Taxes	(114,812)	221,855	197,160	215,608	173,272
法人税等 Income Taxes	33,244	80,357	56,351	63,087	57,530
法人税等 Current	5,102	24,094	17,832	24,387	27,210
法人税等調整額 Deferred	28,142	56,263	38,519	38,699	30,319
当期純利益(損失) Net (Loss) Income	(148,057)	141,497	140,808	152,520	115,742
非支配株主に帰属する当期純利益 Net Income Attributable to Noncontrolling Interests	317	697	18	639	664
親会社株主に帰属する当期純利益(損失) Net (Loss) Income Attributable to Owners of the Parent	(148,375)	140,800	140,789	151,880	115,077
普通株1株当たり(円) Per Share of Common Stock (¥)					
当期純利益(損失) Basic Net (Loss) Income	(166.06)	157.59	157.58	170.01	128.83
配当金 Cash Dividends Applicable to the year	—	—	25.00	35.00	50.00
従業員数 Number of Employees	33,539	33,089	32,666	32,527	32,597

## Condensed Consolidated Balance Sheets (Million ¥)

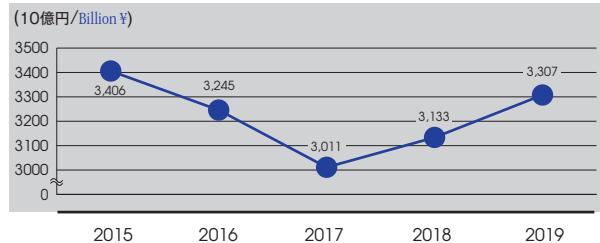
連結貸借対照表の要旨(百万円)

各3月31日時点 As of March 31	2015	2016	2017	2018	2019
<b>資産の部 Assets</b>					
固定資産 Property	5,102,189	5,047,857	4,943,061	4,927,169	5,088,524
投資その他の資産 Investments and Other Assets	1,727,354	1,651,882	1,138,055	1,324,902	1,338,151
流動資産 Current Assets	913,834	712,732	772,065	733,015	830,687
合計 Total	7,743,378	7,412,472	6,853,182	6,985,088	7,257,363
<b>負債及び純資産の部 Liabilities and Equity</b>					
固定負債 Long-Term Liabilities	5,215,173	4,800,629	3,927,280	3,852,076	4,062,102
社債及び長期借入金 Long-Term Debt, Less Current Maturities	3,547,143	3,144,355	2,843,448	2,783,359	2,939,093
退職給付に係る負債 Liability for Retirement Benefits	412,507	357,480	360,362	367,875	369,472
使用済燃料再処理等引当金* Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	643,985	611,440	—	—	—
資産除去債務 Asset Retirement Obligations	414,425	426,449	436,483	444,302	501,354
繰延税金負債 Deferred Tax Liabilities	380	5,263	1,632	1,346	1,831
その他固定負債 Other Long-Term Liabilities	196,730	255,640	285,354	255,191	250,350
流動負債 Current Liabilities	1,459,294	1,381,524	1,553,753	1,631,266	1,633,925
渴水準備引当金 Reserve for Fluctuations in Water Level	8,690	28,487	27,452	28,948	28,389
純資産 Equity	1,060,219	1,201,831	1,344,696	1,472,797	1,532,946
合計 Total	7,743,378	7,412,472	6,853,182	6,985,088	7,257,363
1株当たりの純資産(円) Net Assets Per Share (¥)	1,159.53	1,319.33	1,480.46	1,627.66	1,695.36
有利子負債残高 Interest-Bearing Debt	4,315,256	3,938,279	3,821,550	3,708,240	3,853,472
D/Eレシオ D/E Ratio	4.01	3.23	2.79	2.44	2.43

\*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."

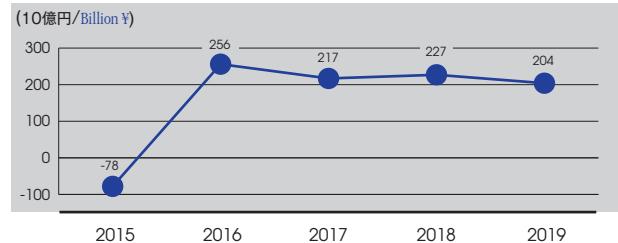
### Operating Revenues

営業収益



### Operating (Loss) Income

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	2015	2016	2017	2018	2019
営業収益 Operating Revenues	30,682	29,239	27,126	28,228	29,796
営業費用 Operating Expenses	31,390	26,927	25,165	26,178	27,950
営業利益(損失) Operating (Loss) Income	(708)	2,312	1,961	2,049	1,845
その他費用 Other Expenses	310	135	194	94	10
特別損失 Extraordinary Expenses					
災害による損失 Loss on Disaster	—	—	—	—	115
関係会社投資損失 Investment Loss on Subsidiaries and Associated Companies	—	—	—	—	162
渴水準備金引当及び税金等調整前当期純利益(損失) (Loss) Income before Provision for (Reversal of) Reserve for Fluctuations in Water Level and Income Taxes	(1,018)	2,176	1,766	1,955	1,555
渴水準備金引当 Provision for (Reversal of) Reserve for Fluctuations in Water Level	15	178	(9)	13	(6)
税金等調整前当期純利益(損失) (Loss) Income before Income Taxes	(1,034)	1,998	1,776	1,942	1,560
法人税等 Income Taxes	299	723	507	568	518
法人税等 Current	45	217	160	219	245
法人税等調整額 Deferred	253	506	346	348	273
当期純利益(損失) Net (Loss) Income	(1,333)	1,274	1,268	1,373	1,042
非支配株主に帰属する当期純利益 Net Income Attributable to Noncontrolling Interests	2	6	0	5	5
親会社株主に帰属する当期純利益(損失) Net (Loss) Income Attributable to Owners of the Parent	(1,336)	1,268	1,268	1,368	1,036
普通株1株当たり(ドル) Per Share of Common Stock (\$)					
当期純利益(損失) Basic Net (Loss) Income	(1.49)	1.41	1.41	1.53	1.16
配当金 Cash Dividends Applicable to the year	—	—	0.22	0.31	0.45
従業員数 Number of Employees	33,539	33,089	32,666	32,527	32,597

## Condensed Consolidated Balance Sheets (Million \$)

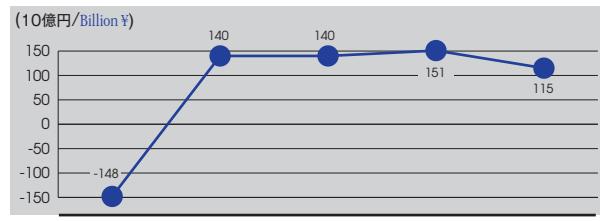
連結貸借対照表の要旨(百万ドル)

各3月31日時点 As of March 31	2015	2016	2017	2018	2019
資産の部 Assets					
固定資産 Property	45,961	45,472	44,528	44,384	45,838
投資その他の資産 Investments and Other Assets	15,560	14,880	10,251	11,319	12,054
流動資産 Current Assets	8,231	6,420	6,954	7,218	7,482
合計 Total	69,753	66,773	61,734	62,923	65,375
負債及び純資産の部 Liabilities and Equity					
固定負債 Long-Term Liabilities	46,979	43,245	35,377	34,700	26,475
社債及び長期借入金 Long-Term Debt, Less Current Maturities	31,953	28,324	25,614	25,073	3,328
退職給付に係る負債 Liability for Retirement Benefits	3,715	3,220	3,246	3,313	4,516
使用済燃料再処理等引当金* Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	5,801	5,507	—	—	—
資産除去債務 Asset Retirement Obligations	3,733	3,841	3,931	4,002	4,516
繰延税金負債 Deferred Tax Liabilities	3	47	14	12	16
その他固定負債 Other Long-Term Liabilities	1,772	2,302	2,570	2,298	2,255
流動負債 Current Liabilities	13,145	12,445	13,996	14,694	14,718
渴水準備引当金 Reserve for Fluctuations in Water Level	78	256	247	260	255
純資産 Equity	9,550	10,826	12,113	13,267	13,809
合計 Total	69,753	66,773	61,734	62,923	65,375
1株当たりの純資産(ドル) Net Assets Per Share (\$)	10.44	11.88	13.33	14.66	15
有利子負債残高 Interest-Bearing Debt	38,872	35,476	34,425	33,404	34,712
D/Eレシオ D/E Ratio	4.01	3.23	2.79	2.44	2.43

\*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."

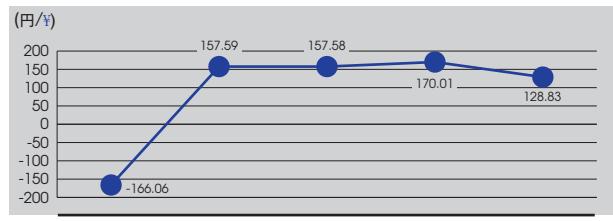
### Net (Loss) Income Attributable to Owners of the Parent

親会社株主に帰属する当期純利益(損失)



### Net (Loss) Income 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	2015	2016	2017	2018	2019
<b>営業活動:</b>					
<b>Operating Activities:</b>					
税金等調整前当期純利益(損失) (Loss) Income before Income Taxes	(114,812)	221,855	197,160	215,608	173,272
調整項目:					
Adjustments for:					
法人税等の支払額又は還付額 Income Taxes - Refund (Paid)	843	(5,130)	(31,179)	(15,210)	(27,185)
減価償却費 Depreciation and Amortization	385,350	370,421	368,768	340,287	331,984
原子力発電施設解体費 Decommissioning Cost of Nuclear Power Units	9,407	10,287	10,120	13,275	16,050
原子力廃止関連仮勘定償却費	—	748	748	1,845	5,307
Depreciation of Special Account Related to Nuclear Power Decommissioning					
核燃料減損額 Amortization of Nuclear Fuel	—	840	—	11,795	22,966
固定資産除却損 Loss on Disposal of Property, Plant, and Equipment	9,370	9,905	10,719	10,325	9,394
使用済燃料再処理等費振替額 Nuclear Fuel Transferred to Reprocessing Costs	18,240	18,388	6,781	—	—
災害損失 Loss on Disaster	—	—	—	—	12,828
関係会社投資損失 Investment Loss on Subsidiaries and Associated Companies	—	—	—	—	18,093
資産負債の変動額 Changes in Assets and Liabilities:					
使用済燃料再処理等積立金の増減額	23,157	25,314	29,009	—	—
Decrease in Reserve Fund for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel					
受取手形及び売掛金の増減額 (Increase) Decrease in Receivables	1,674	7,525	(10,691)	(36,245)	(41,446)
たな卸資産の減少額 Decrease in Inventories	—	33,599	—	(6,316)	(34,777)
受取利息及び受取配当金債権の減少額 Decrease in Interest and Dividends Receivable	10,160	6,493	7,001	4,773	4,650
支払手形及び買掛金の増減額 Decrease (Increase) in Notes and Accounts Payable	(24,284)	(55,146)	2,293	3,202	(1,123)
未払又は未収消費税等の増減額 Decrease / Increase in Consumption Taxes Receivable / Payable	—	—	(56,151)	60,782	(22,386)
支払利息の増減額 Increase (Decrease) in Interest Payable	(924)	(1,897)	(1,142)	(1,236)	(1,159)
退職給付に係る負債の増減額 Increase (Decrease) in Liability for Retirement Benefits	9,086	(54,636)	13,405	15,941	4,570
災害損失の支払額 Payments for loss on disaster	—	—	—	—	(10,724)
渴水準備引当金の増減額 (Decrease) Increase in Reserve for Fluctuations in Water Level	1,760	19,796	(1,034)	1,495	(558)
使用済燃料再処理等引当金の減少額 Decrease in Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	(20,868)	(32,544)	(16,383)	—	—
その他 Other - net	129,044	19,331	(43,755)	63,724	(32,426)
調整項目計 Total adjustments	562,479	373,299	288,509	407,658	276,443
<b>営業活動によるキャッシュフロー Net Cash Provided by Operating Activities</b>	<b>447,666</b>	<b>595,154</b>	<b>485,669</b>	<b>623,266</b>	<b>449,716</b>
<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	(415,859)	(393,398)	(338,126)	(398,028)	(475,437)
投融資による支出 Payments for Investments and Advances	(8,267)	(17,934)	(37,630)	(58,829)	(88,572)
投融資の回収による収入 Proceeds from sales of investments or collections of advances	30,608	2,135	8,437	14,355	25,247
連結範囲の変更に伴う子会社株式の取得による支出 Purchase of Shares of Subsidiaries Resulting in Change in Scope of Consolidation	—	—	—	(20,492)	(11,734)
事業譲渡による支出 Payments for transfer of business	—	—	—	—	(22,055)
その他 Other - net	4,856	18,298	21,569	15,757	34,706
<b>投資活動によるキャッシュフロー Net Cash used in Investing Activities</b>	<b>(388,662)</b>	<b>(390,899)</b>	<b>(345,749)</b>	<b>(447,237)</b>	<b>(537,846)</b>
<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	99,429	99,695	179,436	249,465	309,081
長期借入れによる収入 Proceeds from Long-Term Debt (Exclusive of Bonds)	250,412	163,431	237,010	326,092	374,212
短期借入れによる収入 Proceeds from Short-Term Loans	446,853	313,962	303,512	273,282	271,346
コマーシャル・ペーパーの発行による収入 Proceeds from Issuance of Commercial Papers	—	269,000	380,000	404,000	625,000
社債の償還による支出 Redemption of Bonds	(149,905)	(230,009)	(259,700)	(331,100)	(290,675)
長期借入金の返済による支出 Repayments of Long-Term Debt (Exclusive of Bonds)	(282,094)	(348,346)	(401,861)	(390,337)	(360,138)
短期借入金の返済による支出 Repayments of Short-Term Loans	(445,975)	(375,886)	(297,435)	(282,667)	(268,264)
コマーシャル・ペーパーの償還による支出 Repayments of Commercial Papers	—	(269,000)	(266,000)	(364,000)	(509,000)
配当金の支払額 Dividends Paid	—	—	(93)	(35,674)	(40,098)
その他 Other - net	(5,391)	(5,249)	(5,228)	(11,337)	(8,371)
<b>財務活動によるキャッシュフロー Net Cash Provided by (Used in) Financing Activities</b>	<b>(86,672)</b>	<b>(382,402)</b>	<b>(130,359)</b>	<b>(162,277)</b>	<b>(103,073)</b>
<b>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)</b>	<b>(27,668)</b>	<b>(178,147)</b>	<b>9,560</b>	<b>13,751</b>	<b>14,942</b>
<b>Net Cash Provided by (Used in) Operating, Investing and Financing Activities</b>					
現金及び現金同等物に係る換算差額 Effect of Exchange Rate Changes on Cash and Cash Equivalents	(1,393)	(2,225)	(1,765)	(394)	(141)
現金及び現金同等物の増減額 Net Increase (Decrease) in Cash and Cash Equivalents	(29,062)	(180,373)	7,795	13,356	14,801
現金及び現金同等物の期首残高 Cash and Cash Equivalents, Beginning of Year	332,461	303,399	123,025	130,820	144,176
現金及び現金同等物の期末残高 Cash and Cash Equivalents, End of Year	303,399	123,025	130,820	144,176	158,978

# 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	2015	2016	2017	2018	2019
<b>営業活動:</b>					
<b>Operating Activities:</b>					
税金等調整前当期純利益(損失) (Loss) Income before Income Taxes	(1,034)	1,998	1,776	1,942	1,560
調整項目: Adjustments for:					
法人税等の支払額又は還付額 Income Taxes - Refund (Paid)	7	(46)	(280)	(137)	(244)
減価償却費 Depreciation and Amortization	3,471	3,336	3,321	3,065	2,990
原子力発電施設解体費 Decommissioning Cost of Nuclear Power Units	84	92	91	119	144
原子力廃止関連仮勘定償却費	—	6	6	16	47
Depreciation of Special Account Related to Nuclear Power Decommissioning					
核燃料減損額 Amortization of Nuclear Fuel	—	7	—	106	206
固定資産除却損 Loss on Disposal of Property, Plant, and Equipment	84	89	96	93	84
使用済燃料再処理等費振替額 Nuclear Fuel Transferred to Reprocessing Costs	164	165	61	—	—
災害損失 Loss on Disaster	—	—	—	—	115
関係会社投資損失 Investment Loss on Subsidiaries and Associated Companies	—	—	—	—	162
資産負債の変動額 Changes in Assets and Liabilities:					
使用済燃料再処理等積立金の増減額	208	228	261	—	—
Decrease in Reserve Fund for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel					
受取手形及び売掛金の増減額 (Increase) Decrease in Receivables	15	67	(96)	(326)	(373)
たな卸資産の減少額 Decrease in Inventories	—	302	—	(56)	(313)
受取利息及び受取配当金債権の減少額 Decrease in Interest and Dividends Receivable	91	58	63	42	41
支払手形及び買掛金の増減額 Decrease (Increase) in Notes and Accounts Payable	(218)	(496)	20	28	(10)
未払又は未収消費税等の増減額 Decrease / Increase in Consumption Taxes Receivable / Payable	—	—	(505)	547	(201)
支払利息の増減額 Increase (Decrease) in Interest Payable	(8)	(17)	(10)	(11)	(10)
退職給付に係る負債の増減額 Increase (Decrease) in Liability for Retirement Benefits	81	(492)	120	143	41
災害損失の支払額 Payments for loss on disaster	—	—	—	—	(96)
渴水準備引当金の増減額 (Decrease) Increase in Reserve for Fluctuations in Water Level	15	178	(9)	13	(5)
使用済燃料再処理等引当金の減少額 Decrease in Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	(187)	(293)	(147)	—	—
その他 Other - net	1,162	174	(394)	574	(292)
調整項目計 Total adjustments	5,066	3,362	2,598	3,672	2,490
営業活動によるキャッシュフロー Net Cash Provided by Operating Activities	4,032	5,361	4,375	5,614	4,051
<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	(3,746)	(3,543)	(3,045)	(3,585)	(4,282)
投融資による支出 Payments for Investments and Advances	(74)	(161)	(338)	(529)	(797)
投融資の回収による収入 Proceeds from sales of investments or collections of advances	275	19	76	129	227
連結範囲の変更を伴う子会社株式の取得による支出 Purchase of Shares of Subsidiaries Resulting in Change in Scope of Consolidation	—	—	—	(184)	(105)
事業譲渡による支出 Payments for transfer of business	—	—	—	—	(198)
その他 Other - net	43	164	194	141	312
投資活動によるキャッシュフロー Net Cash used in Investing Activities	(3,501)	(3,521)	(3,114)	(4,028)	(4,845)
<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	895	898	1,616	2,247	2,784
長期借入れによる収入 Proceeds from Long-Term Debt (Exclusive of Bonds)	2,255	1,472	2,135	2,937	3,370
短期借入れによる収入 Proceeds from Short-Term Loans	4,025	2,828	2,734	2,461	2,444
コマーシャルペーパーの発行による収入 Proceeds from Issuance of Commercial Papers	—	—	3,423	3,639	5,630
社債の償還による支出 Redemption of Bonds	(1,350)	(2,071)	(2,339)	(2,982)	(2,618)
長期借入金の返済による支出 Repayments of Long-Term Debt (Exclusive of Bonds)	(2,541)	(3,137)	(3,620)	(3,516)	(3,244)
短期借入金の返済による支出 Repayments of Short-Term Loans	(4,017)	(3,386)	(2,679)	(2,546)	(2,416)
コマーシャルペーパーの償還による支出 Repayments of Commercial Papers	—	(2,423)	(2,396)	(3,278)	(4,585)
配当金の支払額 Dividends Paid	—	—	0	(321)	(361)
その他 Other - net	(48)	(47)	(47)	(102)	(75)
財務活動によるキャッシュフロー Net Cash Provided by (Used in) Financing Activities	(780)	(3,444)	(1,174)	(1,461)	(928)
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	(249)	(1,604)	86	123	134
現金及び現金同等物に係る換算差額 Effect of Exchange Rate Changes on Cash and Cash Equivalents	(12)	(20)	(15)	(3)	(1)
現金及び現金同等物の増減額 Net Increase (Decrease) in Cash and Cash Equivalents	(261)	(1,624)	70	120	133
現金及び現金同等物の期首残高 Cash and Cash Equivalents, Beginning of Year	2,994	2,733	1,108	1,178	1,298
現金及び現金同等物の期末残高 Cash and Cash Equivalents, End of Year	2,733	1,108	1,178	1,298	1,432

## 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	2015	2016		2017	2018	2019
		(セグメント変更前) (Segment information before review)	(セグメント変更後) (Segment information after review)			
電気事業 Electric Power						
売上高 Total Sales	2,950,506	2,806,454	2,806,454	2,569,487	2,612,979	2,688,870
営業利益 Segment (Loss) Profit	(133,969)	198,660	198,660	165,279	170,335	140,577
資産 Segment Assets	6,437,519	6,096,697	6,096,697	5,441,042	5,493,197	5,859,348
減価償却費 Depreciation	298,205	281,846	281,846	277,553	250,752	244,486
資本の支出 Increase in Property and Intangible Assets	299,800	253,416	253,416	227,956	294,503	366,340
ガス・その他エネルギー事業 Gas/Other Energies						
売上高 Total Sales	—	—	123,727	117,438	174,158	284,086
営業利益 Segment Profit	—	—	15,312	6,014	941	(4,486)
資産 Segment Assets	—	—	491,368	496,295	523,395	588,546
減価償却費 Depreciation	—	—	17,974	21,565	25,309	24,971
資本の支出 Increase in Property and Intangible Assets	—	—	61,411	28,417	25,443	24,589
小計 Subtotal						
売上高 Total Sales	—	—	2,930,182	2,686,925	2,787,137	2,972,956
営業利益 Segment Profit	—	—	213,972	171,293	171,276	136,091
資産 Segment Assets	—	—	6,588,066	5,937,337	6,016,592	6,447,895
減価償却費 Depreciation	—	—	299,821	299,119	276,061	269,457
資本の支出 Increase in Property and Intangible Assets	—	—	314,828	256,373	319,947	390,929
情報通信事業 IT/Communications						
売上高 Total Sales	213,195	218,294	218,294	226,857	243,410	267,447
営業利益 Segment Profit	18,417	17,352	17,352	19,484	26,269	32,535
資産 Segment Assets	411,342	377,412	377,412	357,621	343,927	339,255
減価償却費 Depreciation	61,998	62,598	62,598	63,856	58,015	55,484
資本の支出 Increase in Property and Intangible Assets	51,988	45,175	45,175	43,535	41,091	39,023
その他の事業 Other						
売上高 Total Sales	571,713	537,025	413,201	405,910	423,232	444,696
営業利益 Segment Profit	36,226	39,136	23,824	25,395	30,431	38,661
資産 Segment Assets	1,424,904	1,521,768	983,702	1,068,598	1,246,340	1,198,965
減価償却費 Depreciation	31,120	32,166	14,191	11,863	12,067	12,745
資本の支出 Increase in Property and Intangible Assets	74,604	77,003	15,173	48,981	50,886	63,791
調整額 Reconciliations						
売上高 Total Sales	(329,386)	(315,868)	(315,772)	(308,357)	(320,148)	(377,439)
営業利益 Segment Profit	725	1,552	1,552	1,573	(425)	(2,434)
資産 Segment Assets	(530,387)	(583,407)	(536,708)	(510,375)	(621,772)	(728,752)
減価償却費 Depreciation	(5,974)	(6,190)	(6,190)	(6,071)	(5,857)	(5,703)
資本の支出 Increase in Property and Intangible Assets	(5,724)	(6,293)	5,874	(4,791)	(4,914)	(8,443)
連結 Consolidated						
売上高 Total Sales	3,406,030	3,245,906	3,245,906	3,011,337	3,133,632	3,307,661
営業利益 Segment (Loss) Profit	(78,600)	256,702	256,702	217,747	227,551	204,853
資産 Segment Assets	7,743,378	7,412,472	7,412,472	6,853,182	6,985,088	7,257,363
減価償却費 Depreciation	385,350	370,421	370,421	368,768	340,287	331,984
資本の支出 Increase in Property and Intangible Assets	420,667	369,302	369,302	344,098	407,012	485,299

## Segment Information (Million \$)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2015	2016		2017	2018	2019
		(セグメント変更前) (Segment information before review)	(セグメント変更後) (Segment information after review)			
電気事業 Electric Power						
売上高 Total Sales	26,578	25,281	25,281	23,146	23,538	24,221
営業利益 Segment Profit	(1,206)	1,789	1,789	1,488	1,534	1,266
資産 Segment Assets	57,990	54,920	54,920	49,013	49,483	52,782
減価償却費 Depreciation	2,686	2,538	2,538	2,500	2,258	2,202
資本的支出 Increase in Property and Intangible Assets	2,700	2,282	2,282	2,053	2,652	3,300
ガス・その他エネルギー事業 Gas/Other Energies						
売上高 Total Sales	—	—	1,114	1,057	1,568	2,559
営業利益 Segment Profit	—	—	137	54	8	(40)
資産 Segment Assets	—	—	4,426	4,470	4,714	5,301
減価償却費 Depreciation	—	—	161	194	227	224
資本的支出 Increase in Property and Intangible Assets	—	—	553	255	229	221
小計 Subtotal						
売上高 Total Sales	—	—	26,395	24,204	25,107	26,780
営業利益 Segment Profit	—	—	1,927	1,543	1,542	1,225
資産 Segment Assets	—	—	59,346	53,484	54,198	58,083
減価償却費 Depreciation	—	—	2,700	2,694	2,486	2,427
資本的支出 Increase in Property and Intangible Assets	—	—	2,836	2,309	2,882	3,521
情報通信事業 IT/Communications						
売上高 Total Sales	1,920	1,966	1,966	2,043	2,192	2,409
営業利益 Segment Profit	165	156	156	175	236	293
資産 Segment Assets	3,705	3,399	3,399	3,221	3,098	3,056
減価償却費 Depreciation	558	563	563	575	522	499
資本的支出 Increase in Property and Intangible Assets	468	406	406	392	370	351
その他 Other						
売上高 Total Sales	5,150	4,837	3,722	3,656	3,812	4,005
営業利益 Segment Profit	326	352	214	228	274	348
資産 Segment Assets	12,835	13,708	8,861	9,626	11,227	10,800
減価償却費 Depreciation	280	289	127	106	108	114
資本的支出 Increase in Property and Intangible Assets	672	693	136	441	458	574
調整額 Reconciliations						
売上高 Total Sales	(2,967)	(2,845)	(2,844)	(2,777)	(2,883)	(3,400)
営業利益 Segment Profit	6	13	13	14	(3)	(21)
資産 Segment Assets	(4,777)	(5,255)	(4,834)	(4,597)	(5,601)	(6,564)
減価償却費 Depreciation	(53)	(55)	(55)	(54)	(52)	(51)
資本的支出 Increase in Property and Intangible Assets	(51)	(56)	52	(43)	(44)	(76)
連結 Consolidated						
売上高 Total Sales	30,682	29,239	29,239	27,126	28,228	29,796
営業利益 Segment (Loss) Profit	(708)	2,312	2,312	1,961	2,049	1,845
資産 Segment Assets	69,753	66,773	66,773	61,734	62,923	65,375
減価償却費 Depreciation	3,471	3,336	3,336	3,321	3,065	2,990
資本的支出 Increase in Property and Intangible Assets	3,789	3,326	3,326	3,099	3,666	4,371

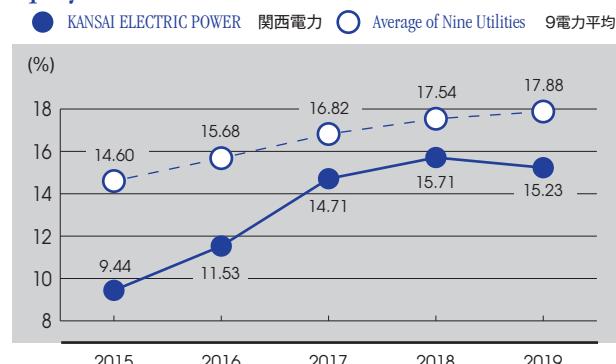
# NON-CONSOLIDATED FINANCIAL DATA

単独財務データ

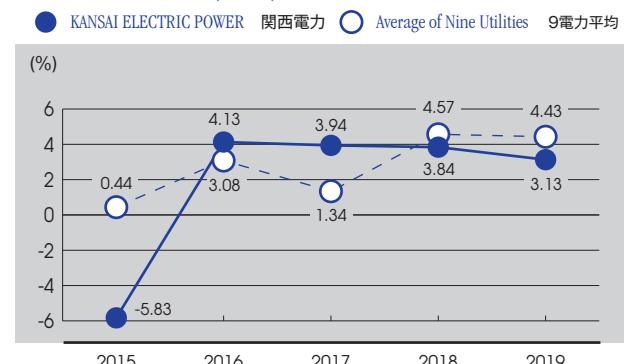
## Key Ratios (KANSAI ELECTRIC POWER and The Average of Nine Utilities)

単独経営指標推移グラフ(当社と9社平均)

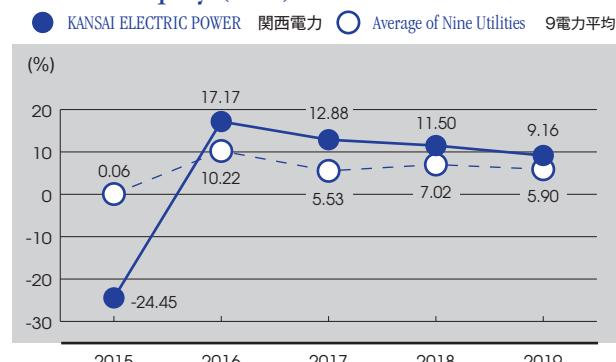
### Equity Ratio 自己資本比率



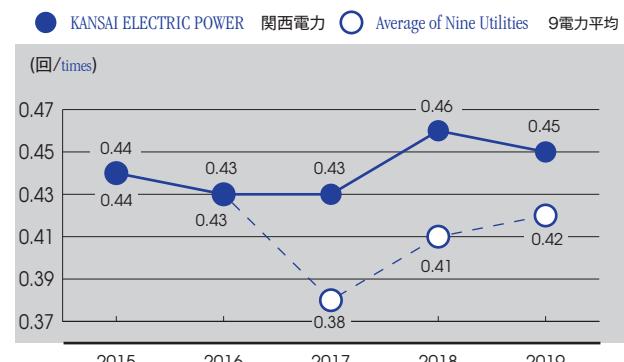
### Return on Sales (ROS) 売上高当期利益率



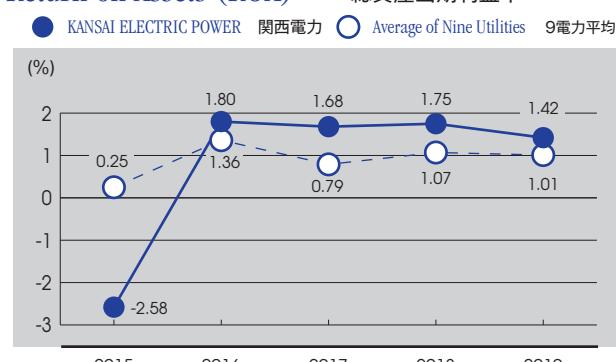
### Return on Equity (ROE) 自己資本当期利益率



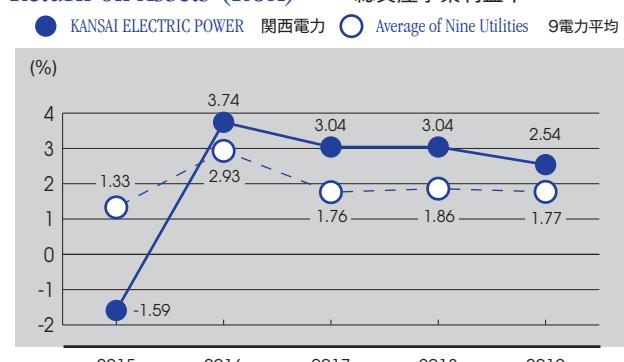
### Asset Turnover 総資産回転率



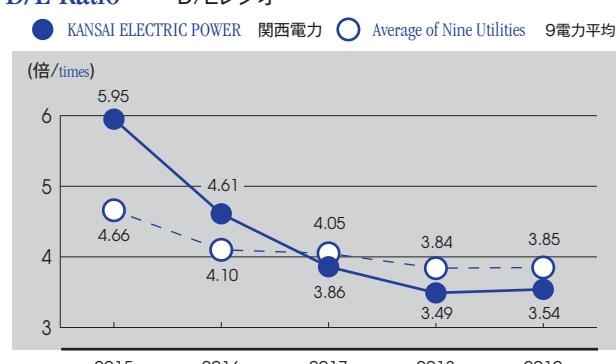
### Return on Assets (ROA)\*<sup>1</sup> 総資産当期利益率\*<sup>1</sup>



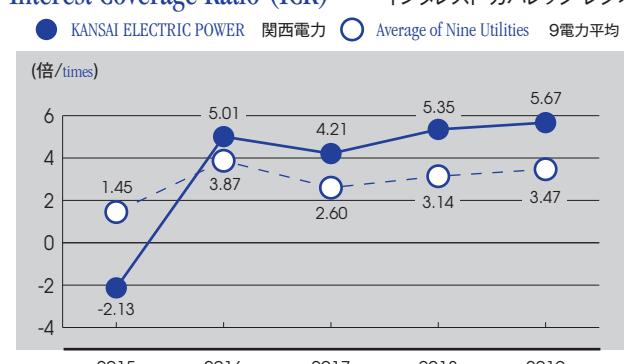
### Return on Assets (ROA)\*<sup>2</sup> 総資産事業利益率\*<sup>2</sup>



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



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



\*1当期純利益／総資産 Net Income / Total Assets

\*2事業利益(経常利益+支払利息)／総資産(期首・期末平均) Business Income (Ordinary Income + Interest Expense) / Total Assets (Average of Beginning and End of Term)

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

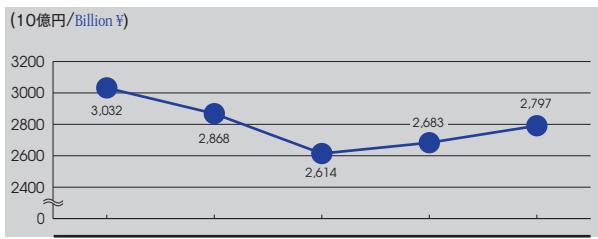
\*4(営業利益 + 受取利息 + 受取配当金)／支払利息 (Operating Income + Interest Income + Dividends Received) / Interest Expense

# Non-Consolidated Statements of Operations (Million ¥)

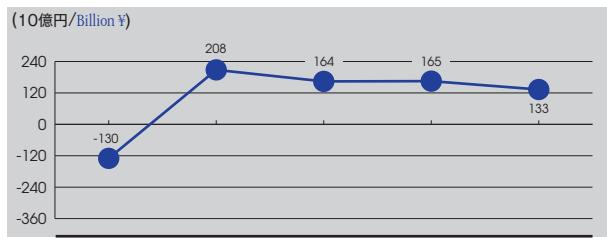
単独損益計算書(百万円)

3月31日に終了した各会計年度 Years ended March 31	2015	2016	2017	2018	2019
<b>営業収益 Operating Revenues</b>					
電灯料 Residential	1,129,114	1,063,806	999,811	995,959	899,541
電力料 Commercial and Industrial	1,655,047	1,530,231	1,296,832	1,240,661	1,312,728
その他 Other	166,345	212,416	272,844	376,358	476,600
附帯事業営業収益 Incidental Operating Revenues	81,928	61,838	44,952	70,966	108,320
<b>営業収益合計 Total</b>	<b>3,032,435</b>	<b>2,868,293</b>	<b>2,614,440</b>	<b>2,683,945</b>	<b>2,797,191</b>
<b>営業費用 Operating Expenses</b>					
人件費 Personnel Expenses	195,986	196,724	204,685	217,222	216,540
燃料費 Fuel Costs	1,186,593	710,326	523,544	520,117	538,227
購入電力料 Cost of Purchased Power	571,107	493,577	461,657	466,719	516,874
修繕費 Maintenance Costs	184,611	185,351	189,583	184,106	177,078
減価償却費 Depreciation	298,148	281,790	277,485	250,710	244,444
諸税 Taxes	144,073	143,635	144,010	140,381	140,031
その他 Other	503,955	596,387	603,241	663,386	715,095
附帯事業営業費用 Incidental Operating Expenses	78,764	51,932	45,707	75,879	114,909
<b>営業費用合計 Total</b>	<b>3,163,241</b>	<b>2,659,726</b>	<b>2,449,915</b>	<b>2,518,523</b>	<b>2,663,203</b>
<b>営業利益(損失) Operating (Loss) Income</b>	<b>(130,805)</b>	<b>208,566</b>	<b>164,524</b>	<b>165,421</b>	<b>133,988</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	(22,997)	(25,835)	(16,486)	(13,139)	(16,697)
支払利息 Interest Expense	50,624	46,790	42,956	33,380	26,568
その他 Other - net	1,194	(12,530)	(5,666)	(326)	(6,396)
<b>その他(収益)費用合計 Total</b>	<b>28,820</b>	<b>8,424</b>	<b>20,804</b>	<b>19,914</b>	<b>3,474</b>
<b>特別損失 Extraordinary Expenses</b>					
災害による損失 Loss on Disaster	—	—	—	—	10,280
<b>特別損失合計 Total</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>10,280</b>
<b>渴水準備金引当(取崩)及び税金等調整前当期純利益(損失) (Loss) Income before Provision for (Reversal of) Provision for Reserve for Fluctuations in Water Level and Income Taxes</b>	<b>(159,626)</b>	<b>(200,142)</b>	<b>143,720</b>	<b>145,506</b>	<b>120,232</b>
<b>渴水準備金引当(Reversal of) Provision for Reserve for Fluctuations in Water Level</b>	<b>1,760</b>	<b>19,796</b>	<b>(1,034)</b>	<b>1,495</b>	<b>(558)</b>
<b>税引前当期純利益(損失) (Loss) Income before Income Taxes</b>	<b>(161,386)</b>	<b>180,345</b>	<b>144,755</b>	<b>144,010</b>	<b>120,791</b>
法人税等 Income Taxes	15,335	61,805	41,690	40,974	33,356
法人税等 Current	(6,193)	9,086	(1,247)	2,993	487
法人税等調整額 Deferred	21,528	52,719	42,937	37,980	32,868
<b>当期純利益(損失) Net (Loss) Income</b>	<b>(176,721)</b>	<b>118,540</b>	<b>103,064</b>	<b>103,036</b>	<b>87,435</b>
<b>普通株1株当たり(円) Per Share of Common Stock (¥)</b>					
当期純利益(損失) Basic Net (Loss) Income	(197.72)	132.63	115.32	115.30	97.85
配当金 Cash Dividends Applicable to the year	—	—	25.00	35.00	50.00
<b>従業員数 Number of Employees</b>	<b>20,628</b>	<b>19,914</b>	<b>19,533</b>	<b>19,243</b>	<b>18,884</b>

## Operating Revenues 営業収益



## Operating (Loss) Income 営業利益(損失)

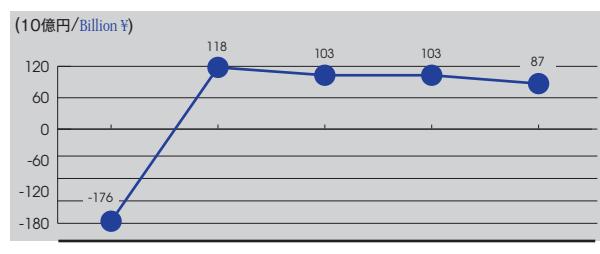


# Non-Consolidated Statements of Operations (Million \$)

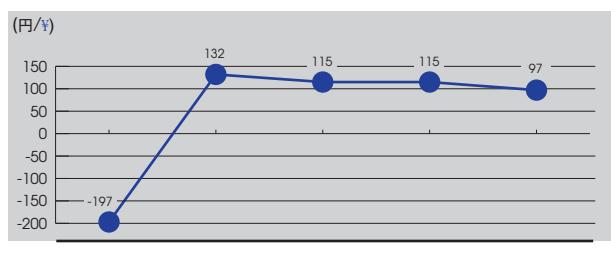
単独損益計算書(百万ドル)

3月31日に終了した各会計年度	Years ended March 31	2015	2016	2017	2018	2019
営業収益 Operating Revenues						
電灯料 Residential	10,171	9,582	9,006	8,971	8,103	
電力料 Commercial and Industrial	14,908	13,784	11,682	11,176	11,825	
その他 Other	1,498	1,913	2,457	3,390	4,293	
附帯事業営業収益 Incidental Operating Revenues	738	557	404	639	975	
営業収益合計 Total	27,316	25,838	23,551	24,177	25,197	
営業費用 Operating Expenses						
人件費 Personnel Expenses	1,765	1,772	1,843	1,956	1,950	
燃料費 Fuel Costs	10,689	6,398	4,716	4,685	4,848	
購入電力料 Cost of Purchased Power	5,144	4,446	4,158	4,204	4,656	
修繕費 Maintenance Costs	1,663	1,669	1,707	1,658	1,595	
減価償却費 Depreciation	2,685	2,538	2,499	2,258	2,201	
諸税 Taxes	1,297	1,293	1,297	1,264	1,261	
その他 Other	4,539	5,372	5,434	5,975	6,441	
附帯事業営業費用 Incidental Operating Expenses	709	467	411	683	1,035	
営業費用合計 Total	28,495	23,959	22,069	22,687	23,990	
営業利益(損失) Operating (Loss) Income	(1,178)	1,878	1,482	1,490	1,206	
その他(収益)費用 Other (Income) Expenses						
受取利息及び受取配当金 Interest and Dividends Income	(207)	(232)	(148)	(118)	(150)	
支払利息 Interest Expense	456	421	386	300	239	
その他 Other - net	10	(112)	(51)	(2)	(57)	
その他(収益)費用合計 Total	259	75	187	179	31	
特別損失 Extraordinary Expenses						
災害による損失 Loss on Disaster	—	—	—	—	92	
特別損失合計 Total	—	—	—	—	92	
渴水準備金引当(取崩)及び 税金等調整前当期純利益(損失) (Loss) Income before Provision for (Reversal of) Provision for Reserve for Fluctuations in Water Level and Income Taxes	(1,437)	(1,802)	1,294	1,310	1,083	
渴水準備金引当 (Reversal of) Provision for Reserve for Fluctuations 又は取崩し in Water Level	15	178	(9)	13	(5)	
税引前当期純利益(損失) (Loss) Income before Income Taxes	(1,453)	1,624	1,303	1,297	1,088	
法人税等 Income Taxes	138	556	375	369	300	
法人税等 Current	(55)	81	(11)	26	4	
法人税等調整額 Deferred	193	474	386	342	296	
当期純利益(損失) Net (Loss) Income	(1,591)	1,067	928	928	787	
普通株1株当たり(ドル) Per Share of Common Stock (\$)						
当期純利益(損失) Basic Net (Loss) Income	(1.78)	1.19	1.03	1.03	0.88	
配当金 Cash Dividends Applicable to the year	—	—	0.22	0.31	0.45	
従業員数 Number of Employees	20,628	19,914	19,533	19,243	18,953	

## Net (Loss) Income 当期純利益(損失)



## Net (Loss) Income 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	2015	2016	2017	2018	2019
<b>資産の部 Assets</b>					
<b>固定資産 Property</b>					
固定資産 Plant and Equipment	14,967,271	15,057,975	15,130,964	15,099,786	15,205,528
固定資産仮勘定 Construction in Progress	373,662	381,942	427,445	429,513	569,123
工事費負担金 Contributions in Aid of Construction	(454,905)	(461,022)	(463,360)	(466,191)	(470,032)
減価償却累計額 Accumulated Depreciation and Amortization	(10,877,255)	(11,066,409)	(11,265,576)	(11,302,268)	(11,452,350)
設備及び機器 Plant and Equipment-Net	4,008,773	3,912,486	3,829,473	3,760,839	3,852,269
核燃料(減損額控除後) Nuclear Fuel, Net of Amortization	530,065	526,291	481,371	494,124	506,278
固定資産合計(簿価) Property-Net	4,538,838	4,438,778	4,310,844	4,254,963	4,358,548
<b>投資その他の資産 Investment and Other Assets</b>					
投資有価証券 Investment Securities	116,574	104,455	117,148	128,887	118,636
関係会社長期投資 Investments in and Advances to Subsidiaries and Associated Companies	429,317	419,953	493,806	521,350	870,778
使用済燃料再処理等積立金 Reserve Fund for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	551,395	526,080	—	—	—
長期貸付金 Long-Term Loans Receivable	293	285	265	279	282
原子力廃止関連仮勘定 Special Account Related to Nuclear Power Decommissioning	28,095	27,346	26,598	78,332	73,025
使用済燃料再処理関連加工仮勘定 Special Account Related to Reprocessing of Spent Nuclear Fuel	—	—	—	25,168	56,134
繰延税金資産 Deferred Tax Assets	432,505	375,015	317,507	341,107	310,478
その他資産 Other Assets	59,373	94,208	93,878	116,654	105,377
投資その他の資産合計 Total Investments and Other Assets	1,617,556	1,547,346	1,049,205	1,151,663	1,534,712
<b>流動資産 Current Assets</b>					
現金及び現金同等物 Cash and cash equivalents	232,372	91,052	103,170	100,353	125,522
売掛債権 Accounts Receivable	199,626	193,795	203,111	224,809	258,947
貸倒り引当金 Allowance for Doubtful Accounts	(1,778)	(2,319)	(2,164)	(2,480)	(1,981)
貯蔵品 Inventories	100,177	65,676	61,057	62,283	68,544
繰延税金資産 Deferred Tax Assets	43,887	55,447	64,795	60,117	—
その他流動資産 Other Current Assets	38,253	43,316	44,890	94,404	60,277
流動資産合計 Total Current Assets	612,538	446,969	474,862	539,488	511,310
資産合計 Total	6,768,934	6,433,093	5,834,912	5,946,115	6,404,571
各3月31日時点 As of March 31	2015	2016	2017	2018	2019
<b>負債及び純資産の部 Liabilities and Equity</b>					
<b>固定負債 Long-Term Liabilities</b>					
社債及び長期借入金 Long-Term Debt, Less Current Maturities	3,172,544	2,776,571	2,524,956	2,528,613	2,730,103
退職給付引当金 Liability for Retirement Benefits	361,468	303,754	316,035	331,158	334,360
未払使用済燃料再処理等拠出金	—	—	32,700	21,800	10,900
Accrued Contributions for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	643,985	611,440	—	—	—
使用済燃料再処理等引当金* Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	408,429	418,705	427,629	435,420	493,275
資産除去債務 Asset Retirement Obligations	185,770	239,846	238,595	213,400	258,864
その他固定負債 Other Long-Term Liabilities	4,772,198	4,350,319	3,539,915	3,530,393	3,827,502
<b>流動負債 Current Liabilities</b>					
1年以内に期限到来の社債及び長期借入金 Current Maturities of Long-Term Debt	505,936	609,254	658,287	574,113	466,496
短期借入金 Short-Term Borrowings	200,000	130,000	130,000	130,000	130,000
コマーシャル・ペーパー Commercial Papers	—	—	114,000	154,000	270,000
買掛債務 Accounts Payable	207,652	115,539	114,491	115,577	115,230
関係会社短期債務 Payable to Subsidiaries and Associated Companies	154,406	150,353	114,660	82,143	208,848
災害善后費用引当金 Reserve for disaster restoration costs	—	—	—	—	1,301
未払費用及びその他流動負債 Accrued Expenses and Other Current Liabilities	281,172	307,095	277,618	396,966	381,704
流動負債合計 Total Current Liabilities	1,349,167	1,312,242	1,409,057	1,452,831	1,573,581
渴水準備引当金 Reserve for Fluctuations in Water Level	8,690	28,487	27,452	28,948	28,389
<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
利益準備金 Legal Reserve	122,330	33,133	33,133	36,708	40,729
その他利益剰余金 Unappropriated	7,027	214,763	317,826	381,540	424,740
その他有価証券評価差額金 Unrealized Gain on Available-for-Sale Securities	50,602	42,408	51,392	57,569	50,476
繰延ヘッジ損益 Deferred gain on derivatives under hedge accounting	(1,210)	(8,334)	(3,912)	(1,840)	(510)
自己株式 Treasury Stock	(96,223)	(96,278)	(96,307)	(96,387)	(96,689)
純資産合計 Total Equity	638,876	742,044	858,486	933,942	975,097
合計 Total	6,768,934	6,433,093	5,834,912	5,946,115	6,404,571
1株当たり純資産(円) Net Assets per Share (¥)	714.81	830.28	960.60	1,045.09	1,091.38
有利子負債残高 Interest-Bearing Debt	3,875,278	3,496,559	3,401,081	3,359,960	3,582,164
D/Eレシオ D/E Ratio	5.95	4.61	3.86	3.49	3.54

\*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	2015	2016	2017	2018	2019
<b>資産の部 Assets</b>					
<b>固定資産 Property</b>					
固定資産 Plant and Equipment	134,828	135,645	136,302	136,021	136,974
固定資産仮勘定 Construction in Progress	3,366	3,440	3,850	3,869	5,126
工事費負担金 Contributions in Aid of Construction	(4,097)	(4,152)	(4,174)	(4,199)	(4,234)
減価償却累計額 Accumulated Depreciation and Amortization	(97,984)	(99,688)	(101,482)	(101,813)	(103,165)
設備及び機器 Plant and Equipment-Net	36,111	35,244	34,496	33,878	34,701
核燃料(減損額控除後) Nuclear Fuel, Net of Amortization	4,774	4,740	4,336	4,451	4,560
固定資産合計(簿価) Property-Net	40,886	39,985	38,832	38,329	39,262
<b>投資その他の資産 Investment and Other Assets</b>					
投資有価証券 Investment Securities	1,050	940	1,055	1,161	1,068
関係会社長期投資 Investments in and Advances to Subsidiaries and Associated Companies	3,867	3,783	4,448	4,696	7,844
使用済燃料再処理等積立金 Reserve Fund for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	4,967	4,739	—	—	—
長期貸付金 Long-Term Loans Receivable	2	2	2	2	2
原子力廃止関連仮勘定 Special Account Related to Nuclear Power Decommissioning	253	246	239	705	657
使用済燃料再処理関連加工仮勘定 Special Account Related to Reprocessing of Spent Nuclear Fuel	—	—	—	226	—
繰延税金資産 Deferred Tax Assets	3,896	3,378	2,860	3,072	2,796
その他資産 Other Assets	534	848	845	1,050	949
投資その他の資産合計 Total Investments and Other Assets	14,571	13,938	9,451	10,374	13,824
<b>流動資産 Current Assets</b>					
現金及び現金同等物 Cash and cash equivalents	2,093	820	929	903	1,130
売掛債権 Accounts Receivable	1,798	1,745	1,829	2,025	2,332
貸倒引当金 Allowance for Doubtful Accounts	(16)	(20)	(19)	(22)	(17)
貯蔵品 Inventories	902	591	550	561	561
繰延税金資産 Deferred Tax Assets	395	499	583	541	—
その他流動資産 Other Current Assets	344	390	404	850	542
流動資産合計 Total Current Assets	5,517	4,026	4,277	4,859	4,605
<b>資産合計 Total</b>	<b>60,975</b>	<b>57,950</b>	<b>52,562</b>	<b>53,563</b>	<b>57,693</b>
各3月31日時点 As of March 31	2015	2016	2017	2018	2019
<b>負債及び純資産の部 Liabilities and Equity</b>					
<b>固定負債 Long-Term Liabilities</b>					
社債及び長期借入金 Long-Term Debt, Less Current Maturities	28,578	25,011	22,745	22,778	24,593
退職給付引当金 Liability for Retirement Benefits	3,256	2,736	2,846	2,983	3,011
未払使用済燃料再処理等拠出金	—	—	294	196	98
Accrued Contributions for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	—	—	—	—	—
使用済燃料再処理等引当金* Reserve for Reprocessing of Irradiated Nuclear Fuel	5,801	5,507	—	—	—
資産除去債務 Asset Retirement Obligations	3,679	3,771	3,852	3,922	4,443
その他固定負債 Other Long-Term Liabilities	1,673	2,160	2,149	1,922	2,331
固定負債合計 Total Long-Term Liabilities	42,988	39,188	31,888	31,802	34,478
<b>流動負債 Current Liabilities</b>					
1年以内に期限到来の社債及び長期借入金 Current Maturities of Long-Term Debt	4,557	5,488	5,929	5,171	4,202
短期借入金 Short-Term Borrowings	1,801	1,171	1,171	1,171	1,171
コマーシャル・ペーパー Commercial Papers	—	—	1,026	1,387	2,432
買掛債務 Accounts Payable	1,870	1,040	1,031	1,041	1,038
関係会社短期債務 Payable to Subsidiaries and Associated Companies	1,390	1,354	1,032	739	1,881
災害普及費用引当金 Reserve for disaster restoration costs	—	—	—	—	11
未払費用及びその他流動負債 Accrued Expenses and Other Current Liabilities	2,532	2,766	2,500	3,575	3,438
流動負債合計 Total Current Liabilities	12,153	11,820	12,693	13,087	14,175
渴水準備引当金 Reserve for Fluctuations in Water Level	78	256	247	260	255
<b>純資産 Equity</b>					
資本金 Common Stock	4,407	4,407	4,407	4,407	4,407
資本剰余金 Capital Surplus	603	603	603	603	603
利益準備金 Legal Reserve	1,101	298	298	330	366
その他利益剰余金 Unappropriated	63	1,934	2,863	3,436	3,826
その他有価証券評価差額金 Unrealized Gain on Available-for-Sale Securities	455	382	462	518	454
繰延ヘッジ損益 Deferred gain on derivatives under hedge accounting	(10)	(75)	(35)	(16)	(4)
自己株式 Treasury Stock	(866)	(867)	(867)	(868)	(870)
純資産合計 Total Equity	5,755	6,684	7,733	8,413	8,783
<b>合計 Total</b>	<b>60,975</b>	<b>57,950</b>	<b>52,562</b>	<b>53,563</b>	<b>57,693</b>
1株当たり純資産(ドル) Net Assets per Share (\$)	6.43	7.47	8.65	9.41	9.83
有利子負債残高 Interest-Bearing Debt	34,909	31,497	30,637	30,267	32,268
D/Eレシオ D/E Ratio	5.95	4.61	3.86	3.49	3.54

\*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."

## Major Components of Operating Revenue/Expenses and Others (Million ¥)(Million \$)

営業収益・営業費用のその他の主な内訳(百万円) (百万ドル)

	2015	2016	2017	2018	2019
営業収益その他の主な内訳 Major Components of Operating Revenue and Others					
地帯間販売電力料 Revenue From Power Delivered Between Zones	11,973 107	13,510 121	10,105 91	12,654 113	12,532 112
他社販売電力料 Revenue From Power Delivered to Other Operators	29,694 267	26,063 234	24,855 223	55,804 502	137,682 1,240
託送収益 Wheeling Revenues	24,364 219	37,667 339	74,330 669	125,853 1,133	130,640 1,176
再エネ特措法交付金 Grant Under Act on Purchase of Renewable Energy Sourced Electricity	68,602 617	102,526 923	130,582 1,176	148,621 1,338	162,518 1,463
購入電力料内訳 Breakdown of Expenses for Purchase					
地帯間購入電力料 Expenses for Power Purchased Between Zones	71,500 644	37,152 334	8,930 80	11,113 100	11,991 108
他社購入電力料 Expenses for Power Purchased by Other Operators	499,607 4,500	456,424 4,111	452,727 4,078	455,605 4,104	504,883 4,548
営業費用その他の主な内訳 Major Components of Operating Expenses and Others					
再エネ特措法納付金 Levy Under Act on Purchase of Renewable Energy Sourced Electricity	84,255 758	167,017 1,504	230,631 2,077	260,067 2,342	294,271 2,650
地帯間・他社販売電力量(百万kWh) Electricity Sales to Other Utility and Non-Utility Companies(GWh)	3,333	3,099	3,891	7,296	14,806
地帯間・他社購入電力量(百万kWh) Electricity Purchases from Other Utility and Non-Utility Companies(GWh)	4,175	3,992	3,879	34,821	36,134

\*期末時点において未確定であるインバランス電力量は含めていない。

\*Not including imbalance electric energy, which is not yet determined as at the end of the term.

## Major Factors

主要諸元の推移

	2015	2016	2017	2018	2019
原油価格(\$/bbl) Crude Oil Price (\$/bbl)	90.4	48.8	47.5	57.0	72.1
為替レート(¥/\$) Exchange Rate (¥/\$)	110	120	108	111	111
原子力利用率(%) Nuclear Power Capacity Factor (%)	0.0	1.0	0.0	23.9*	54.6
出水率(%) Water Run-off Ratio (%)	104.2	112.9	99.1	107.2	103.1
金利(長期プライムレート)(%) Interest Rate (Long-Term Prime Rate) (%)	1.15	1.11	0.95	0.99	1.00

\*電気工作物変更届出(大飯発電所1.2号機廃止日決定)後の出力を基に算定。

\*Calculated based on outputs after the electric facilities modification application (in response to the decision on when Ohi Units 1 and 2 are decommissioned) was made.

### ●主要諸元の収支影響額(2019年3月期) Sensitivity of Major Factors (FY2019)

原油価格 Crude Oil Price	1ドル／bbl当り per \$1/bbl	49億円 ¥4.9 billion
為替レート Exchange Rate	1円／\$当り per ¥1/\$	50億円 ¥5.0 billion*
原子力利用率 Nuclear Capacity Factor	1%当り per 1%	41億円 ¥4.1 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%	93億円 ¥9.3 billion

\*大飯発電所1.2号機廃止後の出力を基に算定。なお、大飯発電所1.2号機廃止前の出力を基に算定した影響額は44億円。

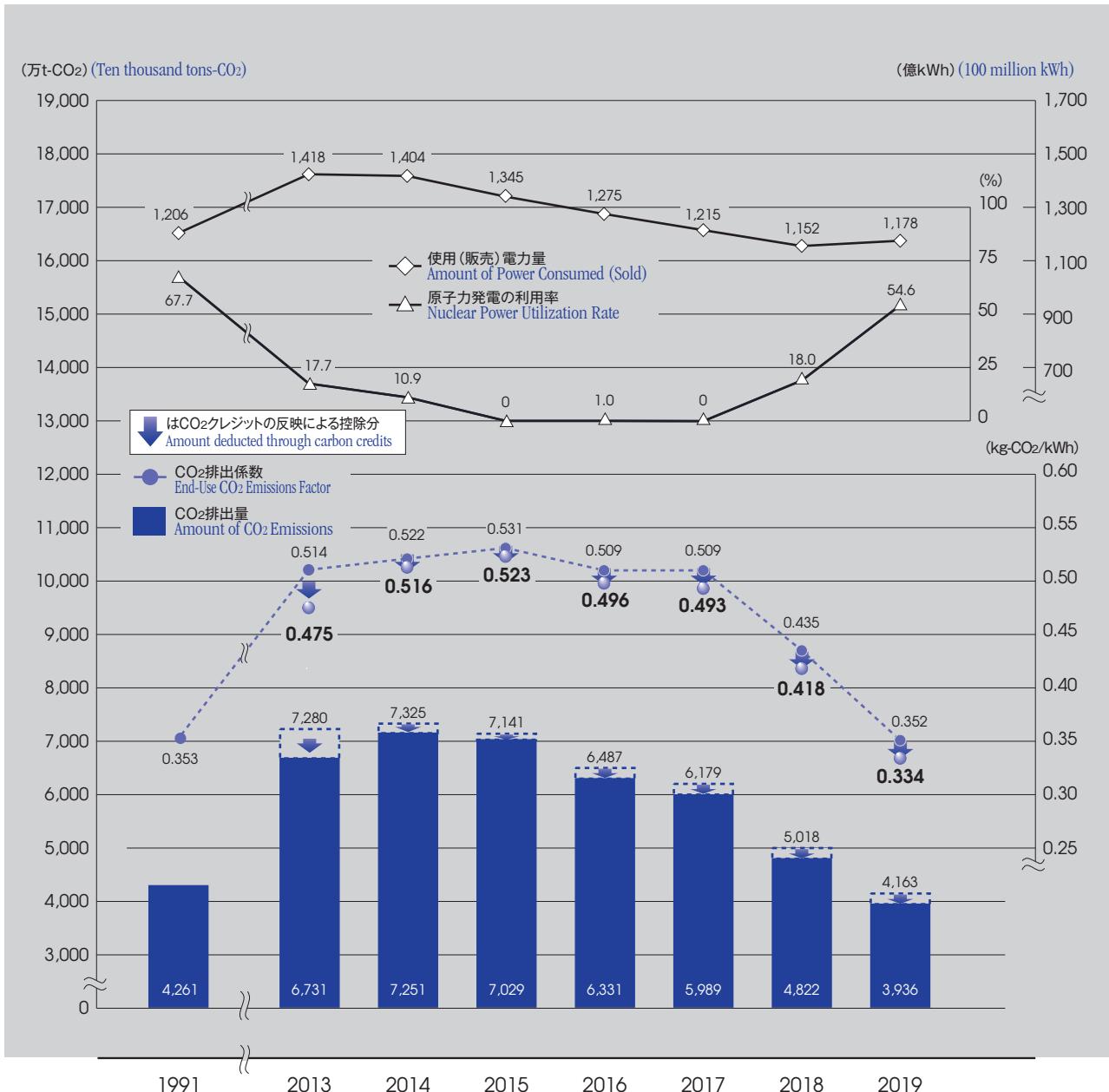
\*Calculated based on the outputs after Ohi Units 1 and 2 are decommissioned. Sensitivity calculated based on the outputs before Ohi Units 1 and 2 are decommissioned—amount to 4.4 billion yen.

# ESG DATA

ESG関連データ

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

CO<sub>2</sub>排出係数などの推移

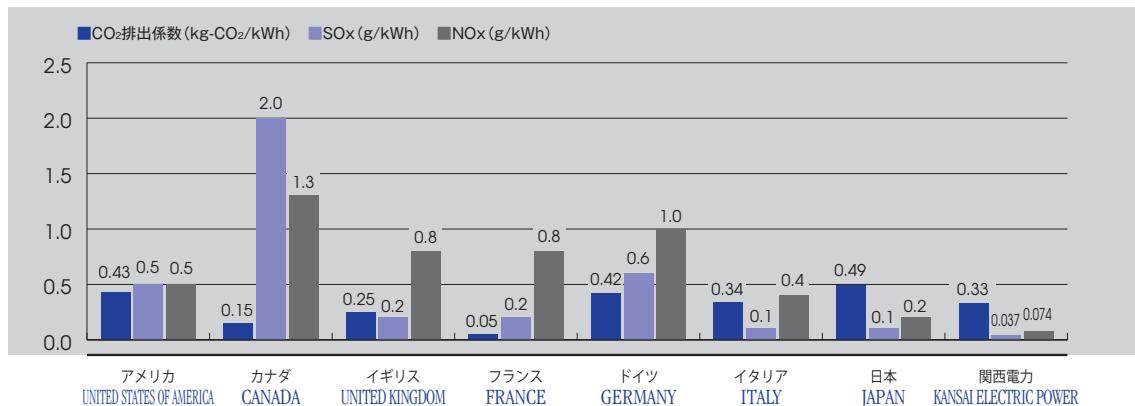


\*「地球温暖化対策の推進に関する法律」等に基づき、計算しています。調整後排出係数には、再生可能エネルギーの固定価格買取制度に伴う環境価値等の調整が反映されています。

\*Values result from the Act on Promotion of Global Warming Countermeasures. After adjustment coefficient include environmental value adjustments based on the purchasing system for 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CO<sub>2</sub>排出係数は2016年実績。各国の火力発電電力量当たりのSOx、NOx排出量は2016年度実績。当社の値は2018年度実績。

\*Carbon dioxide (CO<sub>2</sub>) emission factors for each country are recorded for 2016. SOx and NOx emissions per unit of thermal power generated by each country is recorded for FY 2017. Those of Kansai Electric Power represent FY 2019 results.

出典:OECD.StatExtracts Complete databases available via OECD's iLibrary (電気事業連合会「エネルギーと環境」)

Source: OECD.StatExtracts Complete databases available via OECD's iLibrary ("Energy and Environment" in the Federation of Electric Power Companies of Japan website)

## Development of Renewable Energy

再生可能エネルギーの開発状況

当社は、安全確保を大前提に、エネルギーの安定供給、経済性、環境保全の3つの「E」の同時達成を目指す「S+3E」の観点から、再生可能エネルギー電源の開発を積極的に推進しており、2030年代には「低炭素」のリーディングカンパニーとして、国内外の再生可能エネルギー電源の設備容量600万kWを目標に、国内外で200万kW以上の新規開発を目指してまいります。

Our company strives to achieve "S+3E", that is ensuring Safety- the most important things for us- a secure supply of Electricity, Economic efficiency and Environmental protection. From the perspective of "S+3E", we are proactively implementing the development of renewable energy, and in order to be a leading low-carbon company in the 2030s, we aim to have an installed renewable energy capacity of 6 million kW in Japan and overseas, and to have installed over 2 million kW of new capacity in Japan and overseas.

### < 国内 Domestic >

電 源 Power	開発案件 Development project	出力(kW) Capacity	運転開始 Commencement of Operation
太陽光 Solar Power 81,650kW	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
	山崎太陽光発電所 Yamasaki Solar Power Station	1,980	2016/11
	赤穂西浜太陽光発電所 Ako Nishihama Solar Power Station	1,990	2018/6
風力 Wind 18,000kW	けいはんな第二太陽光発電所 Keihanna No.2 Solar Power Station	1,000	2018/9
	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
	秋田県秋田港・能代港洋上風力 Offshore wind power generation system at Akita Port/Noshiro Port in Akita Pref	未定 Pending	未定 Pending
開発中 Under development	大分県大分市・臼杵市陸上風力 Onshore wind power generation system at Oita City/Usuki City in Oita Pref	未定 Pending	未定 Pending

バイオマス Biomass 256,691kW	運転中 In operation	朝来市バイオマス発電事業 Asago-shi Biomass Power Generation Business	5,600	2016/12
		熊本県玉名郡南関町竹バイオマス熱電併給事業 Nankan-machi,Tamana-gun in Kumamoto Prefecture Bamboo Biomass Electricity and Heat Supply Business	91 <sup>*1</sup>	2019/4
	開発中 Under development	相生2号機バイオマス変更 Change in Aioi No. 2 Biomass Power Plant	120,000 <sup>*1</sup>	2023/1(予定) (Scheduled)
		福岡県糸田町バイオマス Kanda-machi in Fukuoka Biomass Power	75,000	2021/10(予定) (Scheduled)
		福島県いわき市バイオマス Fukushima Iwaki-shi Biomass	56,000 <sup>*1</sup>	2022/4(予定) (Scheduled)
	運転中 In operation	既設水力 <sup>*3</sup> Existing Hydropower		
		梅ノ尾発電所 Togano-o Power Station	30	2018/2 <sup>*2</sup>
水力 Hydropower 32,230kW	開発中 Under development	黒部川第二発電所2号機 Kurobegawa No.2 Power Station	1,100	2019(予定) (Scheduled)
		黒部川第二発電所3号機 Kurobegawa No.3 Power Station	1,100	2023(予定) (Scheduled)
		下小鳥維持流量発電所(仮称) Shimokotori Flow Maintenance Power Station (tentative name)	480	2021/11(予定) (Scheduled)
		弥太蔵谷発電所(仮称) Yatazoudani Power Station (tentative name)	1,520	2022/12(予定) (Scheduled)
		丸山発電所 Maruyama Power Station	13,000	2029(予定) (Scheduled)
		新丸山発電所 Shin-maruyama Power Station	6,400	2029(予定) (Scheduled)
		山口維持流量発電所(仮称) Yamaguchi Flow Maintenance Power Station (tentative name)	630	2022/6(予定) (Scheduled)
		笠置発電所1号機 Kasagi No.1 Power Station	8,000	2021/7(予定) (Scheduled)

### < 国外 Overseas >

電源 Power	開発案件 Development project	出力(kW) <sup>*2</sup> Capacity	運転開始 Commencement of Operation	当社出資割合 KEPCO's investment
風力 Wind 286,000kW	運転中 In operation	アイルランド Ireland エヴァレイアーウィンド Evalair Limited	54,000	2013/12 <sup>*4</sup>
	開発中 Under development	英国 UK トライトンノール洋上風力 The Triton Knoll Offshore Wind Power Project	137,000	2022(予定) (Scheduled)
		英国 UK モーレイイースト洋上風力 Moray East Offshore Wind	95,000	2022(予定) (Scheduled)
水力 Hydropower 376,000kW	運転中 In operation	フィリピン Philippines サンロケ水力 San Roque Hydropower	218,000	2003/5
		台湾 Taiwan 名間水力 Ming-jian Hydropower	4,000	2007/9
	開発中 Under development	インドネシア Indonesia ラジャマンダラ水力 Rajamandala Hydropower	23,000	2019/5
		ラオス Laos ナムニアップI Nam Ngiep Hydropower	131,000	2019(予定) (Scheduled)

\* 2019年6月1日時点。

As of June 1, 2019

\*1定格出力のうち、出資比率に応じた数値

The number of rated power output according to the investment ratio.

\*2最大出力試験未完了(2019年7月ごろ完了予定)のため、取組中の案件合計に含む

This is included in the total of power station under development because the maximum output test has not been completed. (We scheduled the test around July 2019.)

\*3当社が初めて再生可能エネルギーの導入目標を設定した2012年11月以降の開発案件を含む

The power stations under development after November 2012, when we first set the goal of adopting renewable energy, are included.

\*4当社が参画したのは2017年11月1日

We joined in the project on November 1, 2017.

## Purchased Electricity from Solar Power Generated

太陽光からの購入状況

	2015	2016	2017	2018	2019
件数 Number of Solar Power	306,799	343,941	372,096	394,253	419,192
契約電力(kW) Contract Demand (kW)	2,703,493	3,604,305	4,150,316	4,658,945	5,201,954
電力量(GWh) Purchased Power (GWh)	2,154	3,377	4,167	5,050	5,520

## Composition of the Board of Direction and Audit & Supervisory

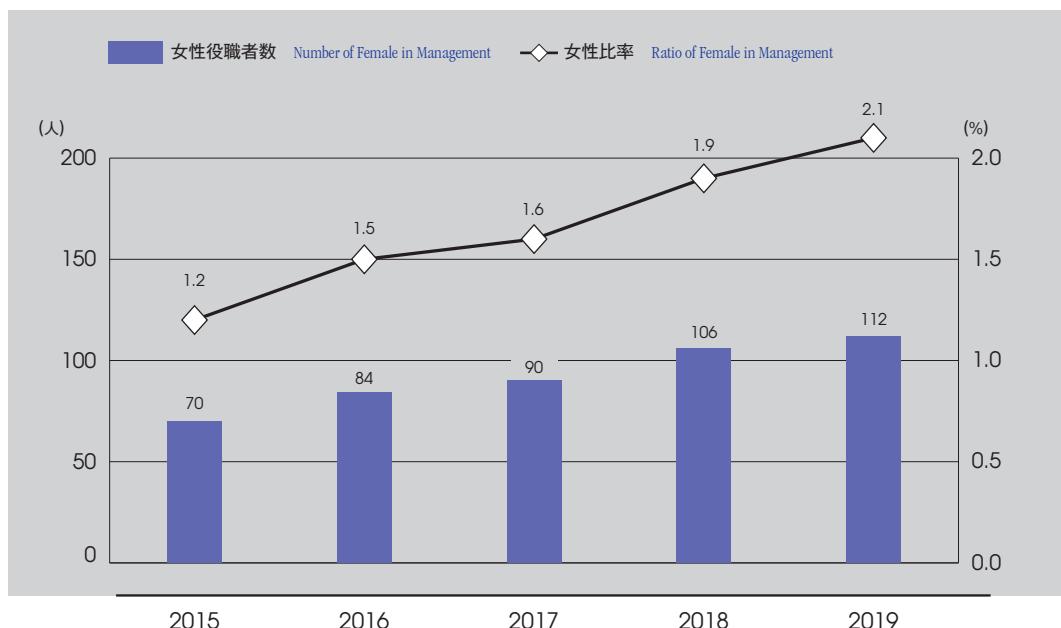
取締役会・監査役会の構成

		2018	2019
取締役会・監査役会 Board of Directors and Audit & Supervisory Board members	社内取締役 Inside Directors	11 (0)	9 (0)
	社外取締役 Outside Directors	3 (0)	4 (1)
	社内監査役 Inside Audit & Supervisory Board members	3 (0)	3 (0)
	社外監査役 Outside Audit & Supervisory Board members	4 (1)	4 (1)

\* ( ) 内は女性の数 Figures in brackets show number of female

## number of Female Managers

女性役職者数と構成比



\* 各年度末時点 As of the end of each fiscal year

\* 医療、運輸職員を除く Excludes medical staff and transportation staff

\* 役職者は係長相当以上 Executives include positions equivalent to chief clerk and higher

# STOCK INFORMATION 株式情報

## Stock Prices and Trading Volume

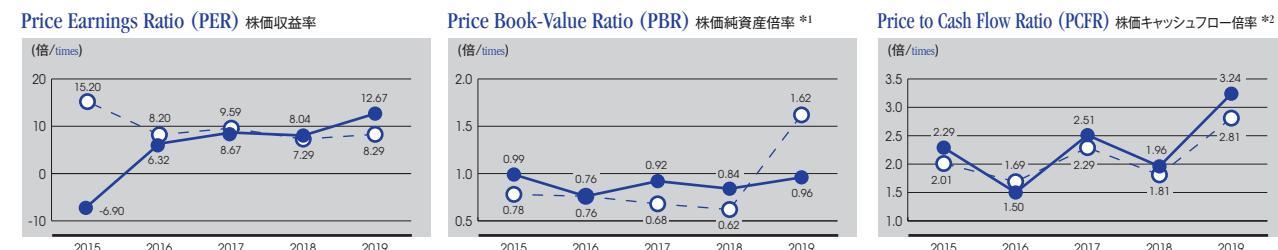
株価・出来高の推移



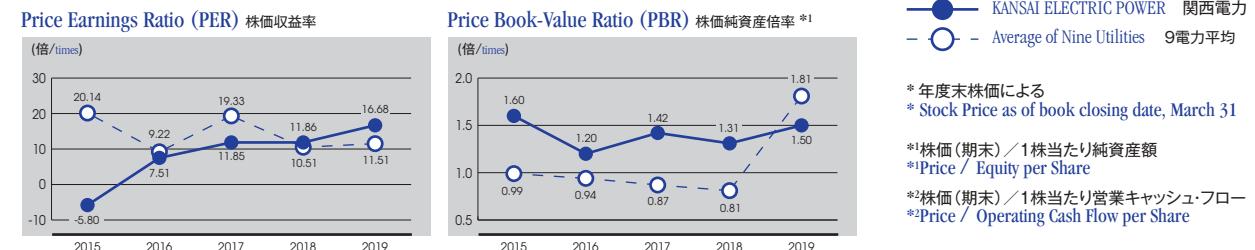
	2015	2016	2017	2018	2019
時価総額(十億円) (Billion ¥) Market Value (Billion \$)	1,076.2 9.69	935.6 8.42	1,283.2 11.55	1,283.2 11.55	1,532.0 13.80
年間株価高低(円) High and Low for The Year (¥)	High 8.20	Low 6.32	High 9.59	Low 8.67	High 12.67

## Stock Ratios

株式指標(連結) Consolidated



株式指標(単独) Non-Consolidated



● 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

\*<sup>1</sup>株価(期末)／1株当たり純資産額

\*<sup>1</sup>Price / Equity per Share

\*<sup>2</sup>株価(期末)／1株当たり営業キャッシュ・フロー

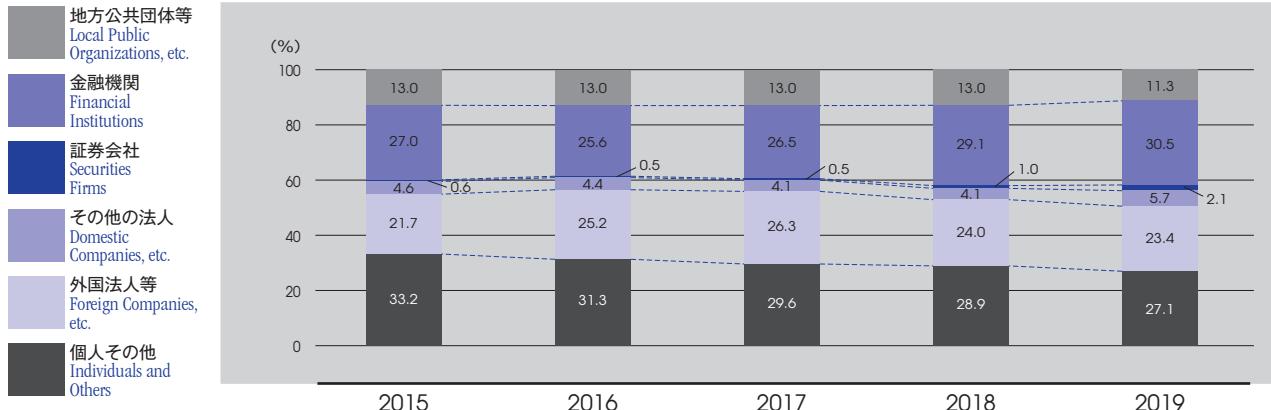
\*<sup>2</sup>Price / Operating Cash Flow per Share

## Numbers of Shares

所有者別持株数

		株式数(千株) Number of Shares (thousand)				
		2015	2016	2017	2018	2019
地方公共団体等	Local Public Organizations, etc.	121,353	121,353	121,353	121,353	105,892
金融機関	Financial Institutions	252,031	239,598	247,958	272,473	285,119
証券会社	Securities Firms	5,694	4,707	4,562	8,901	19,364
その他の法人	Domestic Companies, etc.	42,810	41,489	38,273	37,885	53,043
外国法人等	Foreign Companies, etc.	202,948	235,425	245,879	224,760	218,558
個人その他	Individuals and Others	310,171	292,574	277,221	270,002	253,481
合計	Total	935,006	935,145	935,246	935,375	935,457
別掲:単元未満株式の状況		3,727	3,588	3,487	3,358	3,277

Provided separately: Status of shares less than one unit



	2015	2016	2017	2018	2019
株主数(名) Number of Shareholders	338,978	325,370	306,169	293,635	279,489

## Major Shareholders

大株主

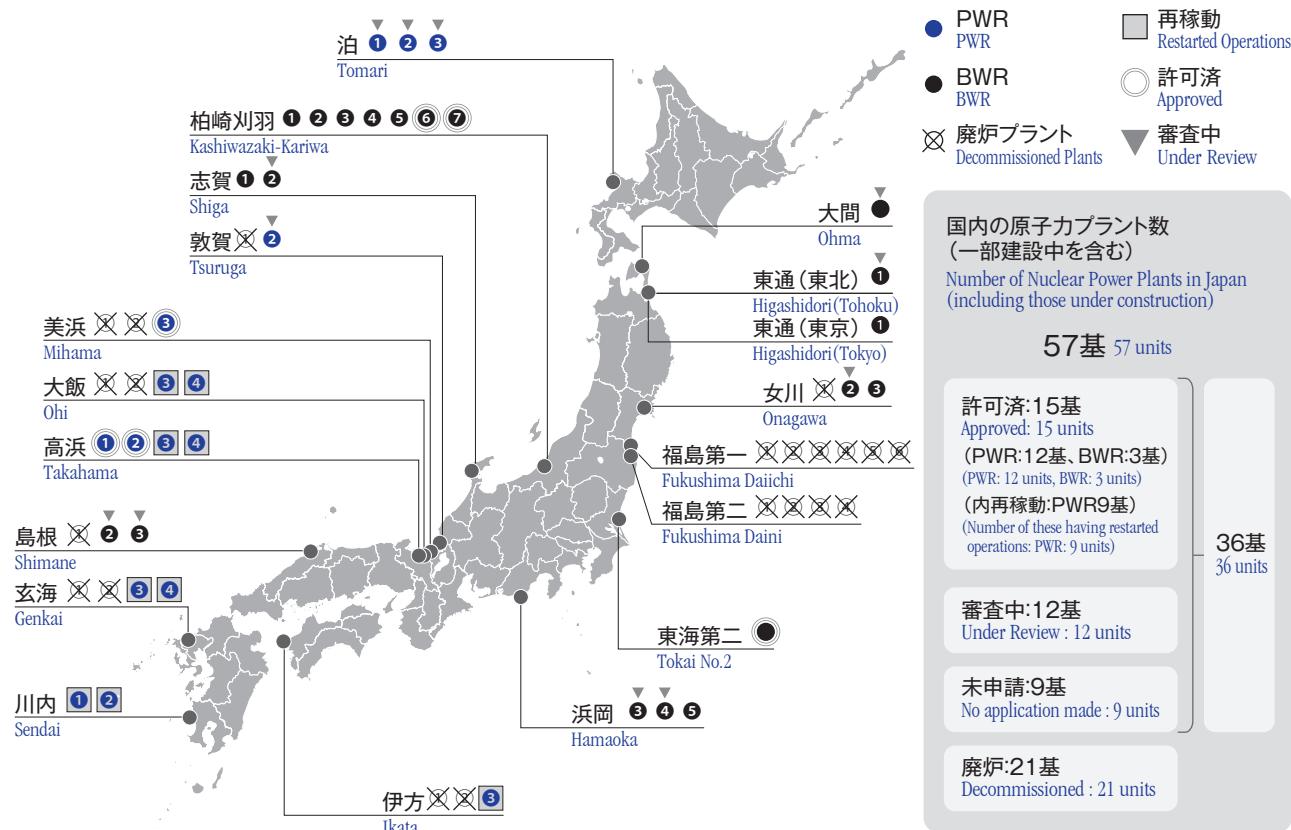
2019年3月31日時点	As of March 31, 2019	所有株式数(千株)		持株比率 Percentage of Shares Held(%)
		Number of Shares Held (thousands)	Percentage of Shares Held(%)	
大阪市	Osaka City	68,287	7.64%	
日本マスタートラスト信託銀行(信託口)	The Master Trust Bank of Japan, Ltd. (Trust Account)	44,831	5.02%	
日本トラスティ・サービス信託銀行(信託口)	Japan Trustee Services Bank, Ltd. (Trust Account)	37,189	4.16%	
日本生命保険相互会社	Nippon Life Insurance Company	32,611	3.65%	
神戸市	Kobe City	27,351	3.06%	
関西電力持株会	Kansai Electric Power Employee Stockholder Program	18,599	2.08%	
みずほ銀行	Mizuho Bank, Ltd.	17,378	1.94%	
日本トラスティ・サービス信託銀行(信託口5)	Japan Trustee Services Bank, Ltd. (Trust Account 5)	16,010	1.79%	
大阪市高速電気軌道株式会社	Osaka Metro Co., Ltd	15,461	1.73%	
JP MORGAN CHASE BANK 385151 (常任代理人 株式会社みずほ銀行)	JP MORGAN CHASE BANK 385151 (Standing Proxy : Mizuho Bank, Ltd.)	11,289	1.26%	

\*当社の自己株式45,128千株は、上記の表から除いている。  
\*Excluding 45,128 thousand of treasury stock from the above table.

# COMPARATIVE DATA ON JAPAN'S ELECTRIC POWER COMPANIES 電力会社比較データ

## Status of Nuclear Power Plants in Japan 国内の原子力発電所の状況

2019年7月26日時点 As of July 26, 2019



## Japan's 10 Electric Power Companies

日本の10電力会社一覧

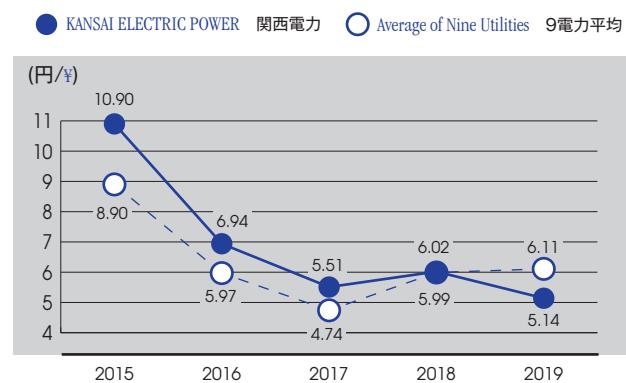
	総資産(億円／100Million ¥) (百万ドル／Million \$)	純資産(億円／100Million ¥) (百万ドル／Million \$)	売上高(億円／100Million ¥) (百万ドル／Million \$)	経常利益(億円／100Million ¥) (百万ドル／Million \$)	販売電力量(百万kWh) ** (GWh)
北海道 Hokkaido	19,549 17,610	2,284 2,057	7,522 6,776	301 271	22,774
東北 Tohoku	42,586 38,362	8,337 7,510	22,443 20,217	657 592	68,876
東京 Tokyo	127,574 114,921	29,036 26,157	63,384 57,098	2,765 2,491	230,306
中部 Chubu	59,875 53,936	18,443 16,614	30,350 27,340	1,129 1,017	118,257
北陸 Hokuriku	15,731 14,171	3,269 2,945	6,229 5,611	66 59	26,060
関西 Kansai	72,573 65,375	15,329 13,809	33,076 29,796	2,036 1,834	117,826
中国 Chugoku	32,616 29,381	5,586 5,032	13,769 12,404	126 114	52,944
四国 Shikoku	13,539 12,196	3,211 2,893	7,372 6,641	251 226	23,296
九州 Kyusyu	47,940 43,185	6,652 5,992	20,171 18,171	525 473	72,219
沖縄 Okinawa	3,991 3,595	1,524 1,372	2,054 1,851	52 47	7,453

\*2019年3月期または2019年3月末現在 The year ended March 2019 or as of March 2019

\*\*電灯・電力量合計 Total of electric light charge and electrical power

## Fuel Costs and per kWh Generated

発電電力量当たり燃料費

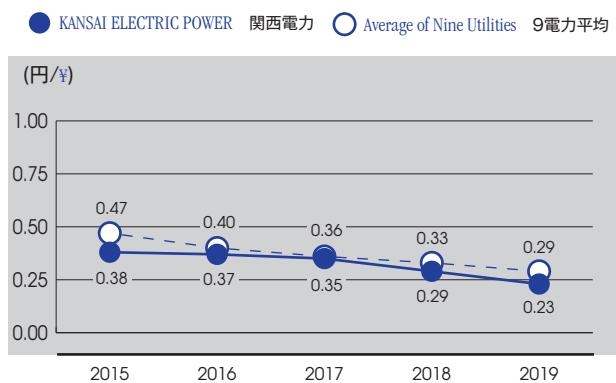


\*発電電力量について、2013~2016は発電端、2017は送電端にて算出。  
\*KWh generated for 2013-2016 are calculated in generating end and  
for 2017 is calculated in sending end.

\*出典:資源エネルギー庁 電力調査統計表  
\*Agency for Natural Resources and Energy

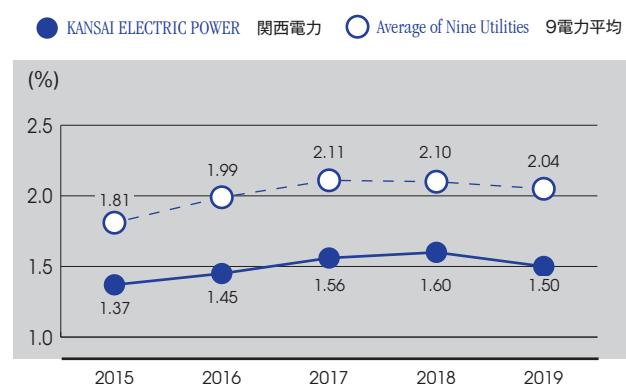
## Interest Expense per kWh Saled

販売電力量当たり支払利息



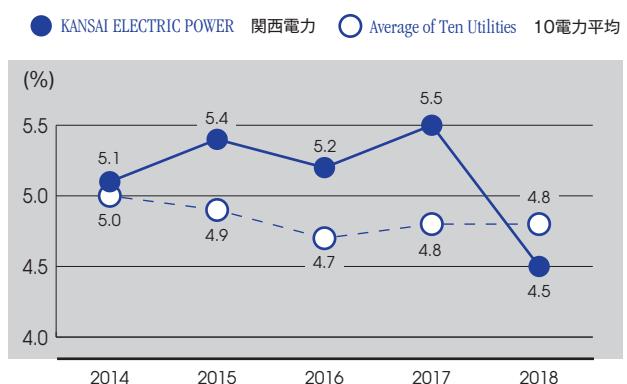
## Maintenance Costs per kWh Saled

販売電力量当たり修繕費



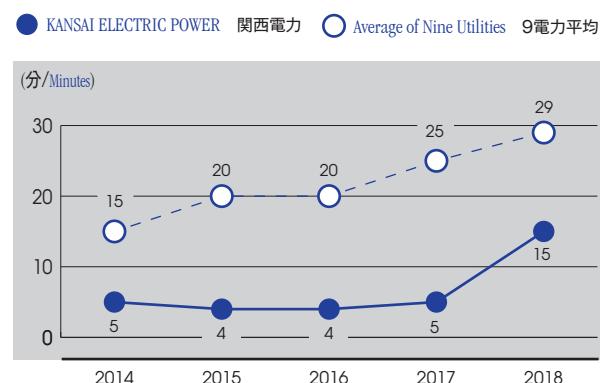
## Transmission and Distribution Loss Rate

送配電損失率



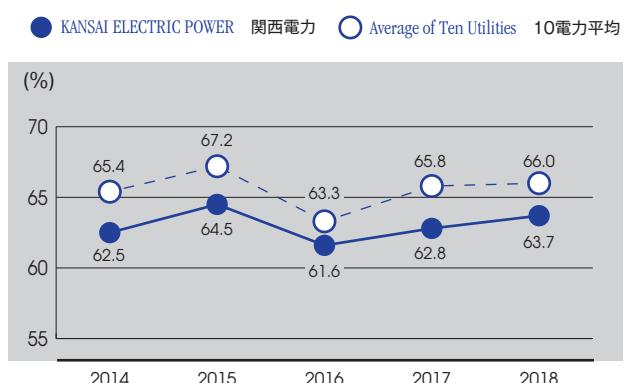
## Duration of Power Interruptions per Household

お客様1軒当たりの停電時間



## Load Factor

年負荷率



\*出典:経済産業省 資源エネルギー庁「電気事業便覧」

\*Source : "Handbook of Electric Power Industry" by Agency for Natural Resources and Energy





## 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：<https://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 : <https://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