

# Investors' Data Book 2016

Year Ended March 31, 2016

# Contents 目次

<b>1</b>	<b>Company Profile</b> 会社概要	<b>1</b>
<b>2</b>	<b>The Electric Power Supply Plan</b> 電力供給計画の概要	<b>2</b>
<b>3</b>	<b>Supply and Demand</b> 需要と供給	<b>5</b>
<b>4</b>	<b>Consolidated Financial Data</b> 連結決算データ	<b>7</b>
<b>5</b>	<b>Non-consolidated Financial Data</b> 個別決算データ	<b>11</b>
<b>6</b>	<b>Financial Ratios・Stock Ratios</b> 財務指標・株式指標	<b>14</b>
<b>7</b>	<b>Stock Information・Rating Information</b> 株式情報・格付情報	<b>17</b>
<b>8</b>	<b>Financial Statements</b> 財務諸表	<b>19</b>
<b>9</b>	<b>Reference</b> 参考資料	<b>26</b>

(Note 1) This report uses AD (western) dating systems.

Fiscal year 2015 dates from April 1, 2015 to March 31, 2016.

(注1)本書は西暦による年度表示を使用しています。

2015年度は、2015年4月1日に始まり、2016年3月31日に終了する事業年度を意味します。

(Note 2) Financial figures in this report are rounded in principle.

(注2)記載の財務数値は、原則として四捨五入で表示しております。

(Note 3) Parentheses denote negative figures.

(注3) ( )内数値は、マイナスを表しております。

(Note 4) The Company has consolidated all of its subsidiaries and all affiliates have been accounted for by the equity method in order to maintain enhanced usefulness and transparency in disclosure of financial information.

(注4)開示情報の充実及び透明性を維持するため、当社は全子会社を連結の範囲に含め、また、全関連会社については持分法の適用範囲に含めています。

(Note 5) References to "9EPCo" mean Chubu, Hokkaido, Tohoku, Tokyo, Hokuriku, Kansai, Chugoku, Shikoku and Kyushu electric power companies.

(注5)9電力とは、日本の中部、北海道、東北、東京、北陸、関西、中国、四国及び九州電力を意味します。

(Note 6) The definition of Ordinary Income (Loss)

Consolidated: Income (Loss) before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes + (Amortization of goodwill + Loss in conjunction with discontinued operations of Hamaoka Reactors No.1 and No.2 + Reserve for decommissioning costs of nuclear power plants for prior periods + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant + Loss on adjustment for adoption of accounting standard for asset retirement obligations + Loss on transition to a defined contribution pension plan) - (Settlement received + Solution received + Reversal of reserve for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants)

Non-consolidated: Income (Loss) before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes + (Loss on write-down of securities + Loss in conjunction with discontinued operations of Hamaoka Reactors No.1 and No.2 + Reserve for decommissioning costs of nuclear power plants for prior periods + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant + Loss on adjustment for adoption of accounting standard for asset retirement obligations + Loss on transition to a defined contribution pension plan) - (Settlement received + Solution received + Gain on extinguishment of tie-in shares + Reversal of reserve for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants)

(注6)経常利益(損失)の定義

連結：(濁水準備引当(取崩し)及び税金等調整前当期純利益(損失)) + ((のれん一括償却額) + (浜岡1, 2号運転終了関連損失) + (過年度原子力発電施設解体引当金繰入額) + (水力発電所建設中止損失) + (資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額) + (確定拠出年金移行時差異)) - ((受取和解金) + (受取解決金) + (原子力発電所運転終了関連損失引当金戻入額))

個別：(濁水準備引当(取崩し)及び税金等調整前当期純利益(損失)) + ((有価証券評価損) + (浜岡1, 2号運転終了関連損失) + (過年度原子力発電施設解体引当金繰入額) + (水力発電所建設中止損失) + (資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額) + (確定拠出年金移行時差異)) - ((受取和解金) + (受取解決金) + (抱合せ株式消滅差益) + (原子力発電所運転終了関連損失引当金戻入額))

## Disclaimer 免責条項

The contents on this Investors' Data Book are provided solely for informational purpose and not intended for the purpose of soliciting investment in, or as a recommendation to purchase or sell, the share of Chubu Electric Power Co.,Inc..

Please be aware the matters described on Investors' Data Book may change or cease to exist without prior notice of any kind. The forward-looking statements on Investors' Data Book contain uncertain and risk factors. For the reasons, actual future results may be materially different from the matters described on Investors' Data Book.

With respect to any and all terms herein, including without limitation, the information on Investors' Data Book is intended to be thorough. However, Investors' Data Book is un-audited and no absolute assurance or warranties are given with respect to the accuracy or completeness thereof.

Therefore, Chubu Electric Power Co., Inc. shall not be liable for any damages of any kind arising from or relating to information provided on Investors' Data Book.

当インベスターズ・データ・ブックに記載された内容は、情報提供を目的としたものであり、中部電力株式会社についての投資勧誘、あるいは売りまたは買いの推奨を目的とするものではありません。

当インベスターズ・データ・ブックに記載されている内容は、事前の予告なしに変更もしくは存続しなくなることがあることをご承知下さい。当インベスターズ・データ・ブックに記載された将来予想には、不確定な要素やリスク要因を含んでおります。そのため、将来の実績等については、記載された内容と著しく異なるようなことがあります。

当インベスターズ・データ・ブックに記載された内容について、限りなく正確を期すようにしております。しかしながら、当インベスターズ・データ・ブックは監査法人等の監査を受けているものではなく、また、その正確性と完全性に関して、完全な保証または誓約は全く与えられておりません。したがって、当社は、当インベスターズ・データ・ブックを利用することから生じる一切の損害について、責任を負いかねますので、ご了承ください。

# 1 Company Profile 会社概要

## (1) Company Summary and Financial Highlights 会社概要・決算ハイライト

	Consolidated 連結決算	Non-consolidated 個別決算	Consolidated/Non-consolidated Ratio 連単倍率 (倍)
Electric Energy Sold (GWh) 販売電力量(百万kWh)	121,967		
Generating Capacity (MW) 発電設備(千kW)	33,168		
Operating Revenues (Billions of Yen) 売上高(十億円)	2,854.0	2,648.3	1.08
Operating Income (Billions of Yen) 営業利益(十億円)	285.0	265.2	1.07
Ordinary Income (Billions of Yen) 経常利益(十億円)	255.6	233.7	1.09
Net Income attribute to owners of parent (Billions of Yen) 親会社株主に帰属する当期純利益(十億円)	169.7	157.2	1.08
Net Income per Share (Yen/Share) 一株当たり当期純利益(円/株)	224.15	207.57	1.08
Total Assets (Billions of Yen) 総資産(十億円)	5,538.9	5,065.6	1.09
Shareholders' Equity (Billions of Yen) 自己資本(十億円)	1,599.9	1,368.2	1.17
Shareholders' Equity Ratio (%) 自己資本比率(%)	28.9	27.0	1.07
Outstanding Interest-bearing Debt (Billions of Yen) 有利子負債残高(十億円)	2,625.5	2,629.8	1.00

(Note) For the year ended March 31, 2016 (注)2016年3月31日に終了した事業年度

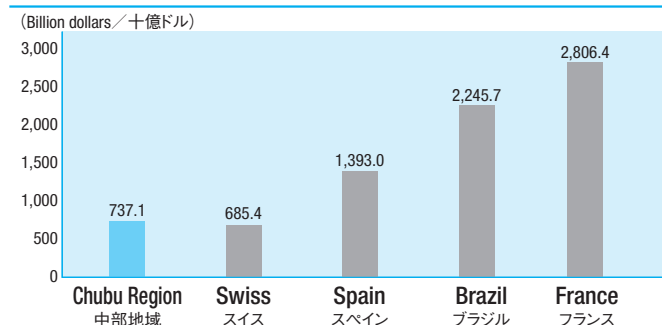
## (2) Basis of Consolidation 連結対象会社

	The number of consolidated subsidiaries and affiliates 連結対象会社数		
	Subsidiaries 子会社	Affiliates accounted for by the equity method 持分法適用関連会社	Total 合計
Fuel and Power generation 燃料・発電	0	1	1
Energy エネルギー	1	3	4
IT / Telecommunications 情報通信	1	4	5
Construction 建設	9	0	9
Manufacturing 製造	1	5	6
Transportation 運輸	1	1	2
Real Estate 不動産	1	0	1
Services and Others サービス等	15	11	26
Total 合計	29	25	54

(Note) As of July 1, 2016 (注)2016年7月1日現在

## (3) Economic Trend in the Chubu Region 中部地域の経済基盤

### Comparison of GDP(Nominal) 中部地域と主要国との国内総生産(名目)比較



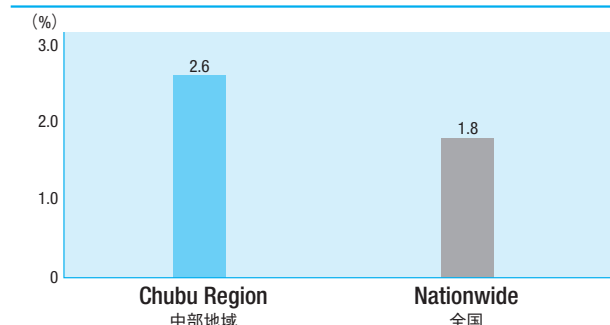
Source: Cabinet Office 出所: 内閣府 経済社会総合研究所資料

(Notes) 1) Chubu Region: As of FY 2013 Others: As of CY 2013

(注) 1) 統計は中部地域が2013年4月~2014年3月、その他は2013年1月~2013年12月

(Notes) 2) Chubu: Aichi, Gifu, Mie, Shizuoka and Nagano prefectures (注) 2) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、静岡、長野の5県

### GDP(Real) Growth Rate (FY2009-FY2013) 日本における国内総生産(実質)の成長率比較(2009-2013年度)



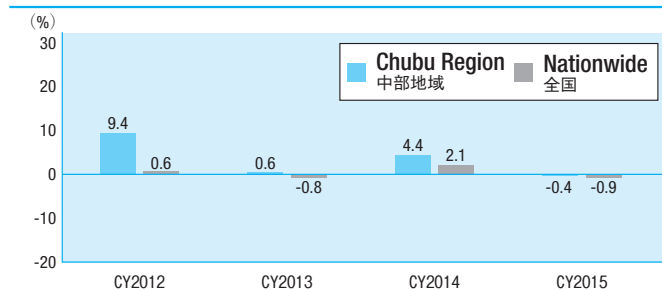
Source: Cabinet Office

出所: 内閣府 経済社会総合研究所資料

(Note) Chubu: Aichi, Gifu, Mie, Shizuoka and Nagano prefectures

(注) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、静岡、長野の5県

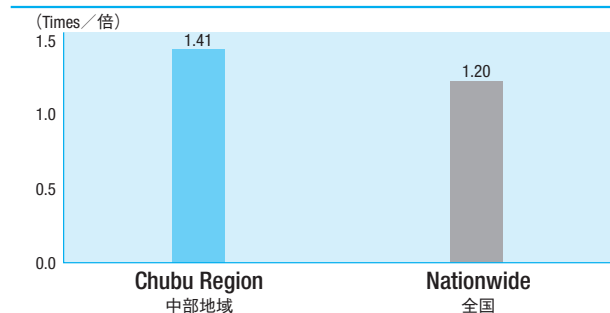
### Industrial Production Index (yoy basis) 鉱工業生産指数(暦年、対前年比)



Source: Cabinet Office 出所: 内閣府 政策統括官室資料

(Note) Chubu: Aichi, Gifu and Mie prefectures (注) 中部地域: 愛知、三重、岐阜の3県

### Ratio of job openings to job seekers (CY 2015) 有効求人倍率(2015年[暦年])



Source: Cabinet Office 出所: 内閣府 政策統括官室資料

(Note) Chubu: Aichi, Gifu, Mie and Shizuoka prefectures (注) 中部地域: 愛知、静岡、三重、岐阜の4県

## 2 The Electric Power Supply Plan 電力供給計画の概要

Regarding power supply and demand, we answered "undecided" in response to items concerning nuclear power station plans and supply capacity following from the previous year. We gave this response because we cannot project when we and other companies will be able to resume operations of our nuclear power stations or develop new ones. As for estimation of supply-demand balance, we assume that output of nuclear power plant is "0".

電力需給については、前年度に引き続き、自他社原子力発電所の運転再開時期や新規開発を見通すことができないため、原子力発電所に関する計画および供給力に関する事項を「未定」としたうえで、原子力発電所の供給力を「0」とした需給バランスを算定しております。

### (1) Supply and Demand Forecast (transmission end) 中部エリアの需給見通し(送電端)

FY 年度	2014 (Actual) (実績)	2015 (Actual) (実績)	2016	2025
Peak Load(10MW) 中部エリアの最大電力(万kW) (A)	2,315	2,480	2,428	2,489
Supply Capacity(10MW) 中部エリアの供給力(万kW) (B)	2,632	2,724	2,728	2,691
Reserve Capacity(10MW) 供給予備力(万kW) (B-A)	318	244	300	202
Reserve Margin (%) 供給予備率 (%) (B-A)/A	13.7	9.8	12.3	8.1

(Note) These figures are aggregated data of supply plan of electricity utilities by OCCTO (Organization for Cross-regional Coordination of Transmission Operators, Japan) as of June 10, 2016.

(注) 電力広域的運営推進機関が6月10日までに電気事業者の供給計画を確認して取りまとめたもの

### (2) Major Power Source Development Plan 主要電源開発計画

(MW/千kW)

FY 年度		2015 (Actual) (実績)	2016	2017~2020	2021~2025
Internally-generated Power 自社	Nuclear 原子力				
	Thermal 火力	Joetsu 2-1*1 上越2-1号*1 (Jan, Feb.'16) +57.96 ('16/1,2)	Joetsu 2-2*1 上越2-2号*1 (Jun.'16) +19.32 ('16/6)	Nishi Nagoya Group No.7 西名古屋7号系列 (Sep.'17, Mar.'18) ('17/9, '18/3) 2,376	Taketoyo 5 武豊5号 (Mar.'22) 1,070 ('22/3)
		Taketoyo 2~4 武豊2~4号 (Mar.'16) -1,125 ('16/3)			
	Hydro 水力	Tokuyama Unit 1 徳山1号 (Mar.'16) 139 ('16/3)	Nyukawa*3 丹生川*3 (Jun.'16) 0.35 ('16/6)		Seinajji 清内路 (Jun.'22) 5.6 ('22/6)
		Shinkushihara 新串原 (Jun.'15) 0.23 ('15/6)			
Atagi 阿多岐 (Jul.'15) 0.19 ('15/7)					
Existing hydroelectric power stations 10 locations*2 既設水力10地点*2 (FY2015) +1.49		Hatanagi No. 1 畑薙第一 (Apr.'16) -51 ('16/4)		Shinokuizumi*3 新奥泉*3 (Mar.'18) 0.29 ('18/3)	1 location (FY2022) 7.3 1地点
Mie Prefecture hydroelectric power stations 5 locations 三重県水力5地点 (Apr.'15) ('15/4) <Acquired> 35.2 <取得>				1 location (FY2023) 1.9 1地点	
New energy 新エネルギー	Wind 風力				
	Solar 太陽光		Mega Solar Taketoyo*4 メガソーラーたけとよ*4 (Nov.'16) -7.5 ('16/11)	Mega Solar Kawagoe*4 メガソーラーかわごえ*4 (May.'17) 7.5 ('17/5)	

(Note) Facilities for which the date of commencement of operation is undecided are not included.

(注) 運転開始時期が未定の設備については記載していない

\*1 Constant measures of steam turbine failure

\*1 蒸気タービン不具合の恒常対策

\*2 Output increase from facility improvement, etc.: Kuguno, Komaba, Wada, Ikenomata, Fujihira Daiichi, Nagashino, Neo, Oshiyama, Yoshidagawa and Kanehara

\*2 設備改修などによる出力増加: 久々野、駒場、和田、池の俣、藤平第一、長篠、根尾、押山、吉田川、金原

\*3 Not described in electric supply plan

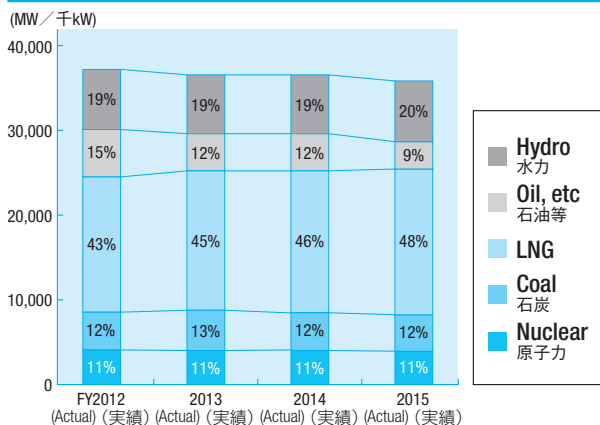
\*3 供給計画の記載対象外

\*4 Transference from Mega Solar Taketoyo

\*4 「メガソーラーたけとよ」より移設

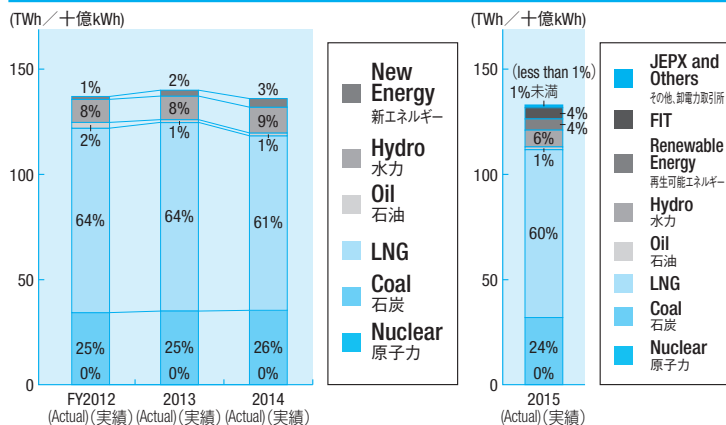
### (3) Power Supply Composition 電源構成

#### Composition of Power Sources 電源設備構成



(Note 1) Figures include purchased power  
(注1) 他社受電を含む  
(Note 2) Renewable Energy is less than 1%.  
(注2) 新エネルギー発電設備は1%未満

#### Composition of Electric Power Output 発電電力量構成



(Note 1) Figures include output from Interchanged, Purchased power  
(注1) 融通・他社受電を含む  
(Note 2) Category of electric power output was changed based on national guidelines after FY2015.  
(注2) 2015年度より、国が指針で定める発電電力量構成に変更しております。  
(Note 3) Figures in JEPX represent procurement from Japan Electric Power Exchange.  
(注3) 卸電力取引所とは、日本卸電力取引所(JEPX)からの調達を表します。  
(Note 4) Figures in Others represent output from purchased power of which we cannot specify the power source.  
(注4) 他社から調達している電気で発電所が特定できないものをその他としております。

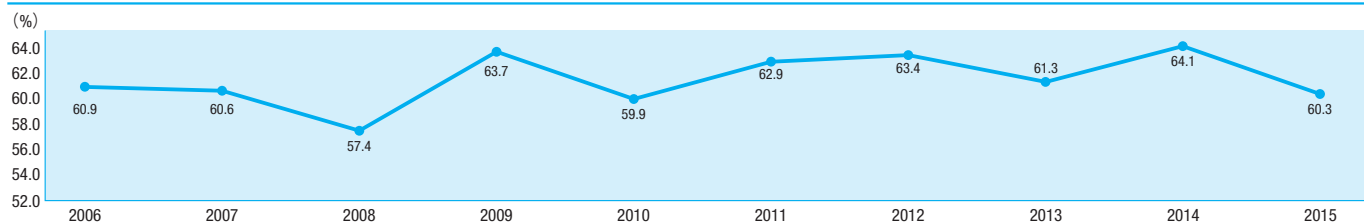
### (4) Capital Investment (Non-consolidated) 設備投資額(個別)

FY 年度		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Electric power business 電気事業	Generation 電源	50.5	98.7	112.7	104.4	109.7	128.3	167.2	110.9	116.9	126.9
	Transmission 送電	15.3	28.0	34.2	32.5	29.7	25.5	21.8	23.6	19.1	22.1
	Transformation 変電	16.7	16.4	21.2	27.1	31.1	32.3	52.1	32.4	30.9	36.0
	Distribution 配電	30.0	30.1	41.7	32.9	36.4	34.0	34.6	35.5	35.0	43.9
	Nuclear fuel etc., 原子燃料他	31.8	32.2	40.9	42.6	48.1	32.7	24.5	22.3	14.7	15.2
Ancillary business 附帯事業	5.6	6.8	3.3	5.6	1.7	0.7	1.3	2.5	0.0	0.0	
Total 合計	149.9	212.2	254.0	245.1	256.7	253.5	301.5	227.2	216.6	244.1	

(Note) Accrual basis (注) 計上ベース

### (5) Efficiency Data 効率性データ

#### Transition of Annual Load Factor 年負荷率の推移 (Transmission end/送電端)



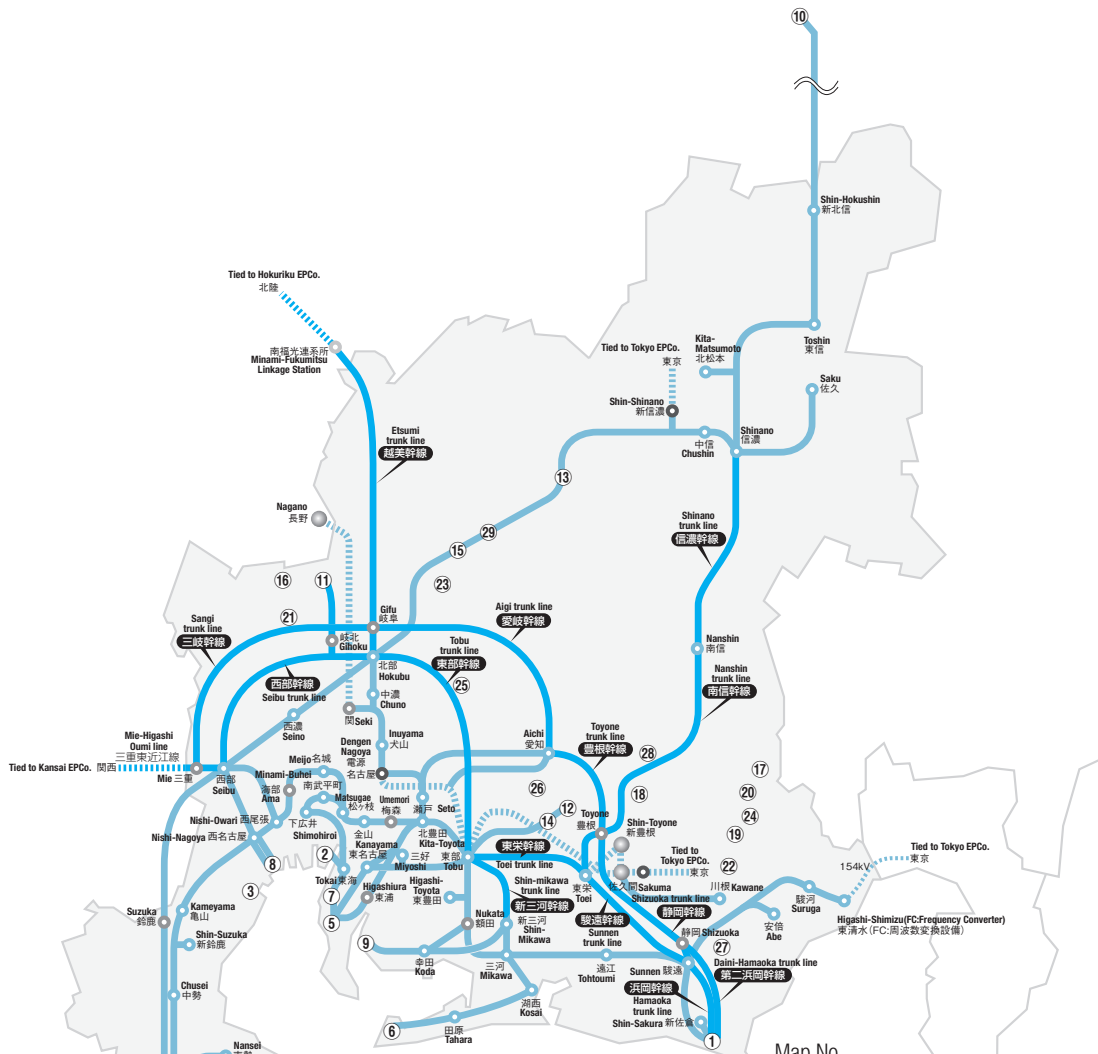
#### Thermal Efficiency of Thermal Power Plants (Comparison with Major Countries) 火力発電設備熱効率(国際比較)

	Chubu EPCo 中部電力	U.S.A アメリカ	Germany ドイツ	France フランス
Thermal Efficiency [LHV: Lower Heating Value] (%) 熱効率[低位発熱量] (%)	47.94	41.0	40.0	39.1

Source: The Federation of Electric Power Companies  
出所: 電気事業連合会資料

(Note) Data of Chubu EPCo is result of FY2015, other countries are results of CY2012  
(注) 中部電力は2015年度実績、他は2012年実績

**(6) Power System Map and Generating Facilities(As of March 31, 2016)** 系統運用図および発電所別発電能力(2016年3月末現在)



Map No. (MW) (千kW)

Nuclear Power Plant 原子力発電所	
① Hamaoka 浜岡	3,617
Thermal Power Plants 火力発電所	
② Shin-Nagoya 新名古屋	3,058
③ Yokkaichi 四日市	1,245
④ Owase Mita 尾鷲三田	875
⑤ Chita 知多	3,966
⑥ Atsumi 渥美	1,900
⑦ Chita No.2 知多第二	1,708
⑧ Kawagoe 川越	4,802
⑨ Hekinan 碧南	4,100
⑩ Joetsu 上越	2,360.68
Other (one plant) その他(1ヶ所)	0.4
<b>Total 合計</b>	<b>24,015.08</b>

Renewable Energy Power Plant 新エネルギー等発電所	
Omaezaki 御前崎	22
Mega Solar Iida メガソーラーいいだ	1
Mega Solar Taketoyo メガソーラーたけとよ	7.5
Mega Solar Shimizu メガソーラーしみず	8
<b>Total 合計</b>	<b>38.5</b>

Map No. (MW) (千kW)

Hydroelectric Power Plants 水力発電所	
⑪ Okumino 奥美濃	1,500
⑫ Okuyahagi No.2 奥矢作第二	780
⑬ Takane No.1 高根第一	340
⑭ Okuyahagi No.1 奥矢作第一	323
⑮ Mazegawa No.1 馬瀬川第一	288
⑯ Tokuyama 徳山	161.9
⑰ Hatanagi No.1* 畑薙第一*	137
⑱ Hiraoka 平岡	101
⑲ Okuizumi 奥泉	92
⑳ Hatanagi No.2 畑薙第二	86.6
㉑ Yokoyama 横山	70
㉒ Oigawa 大井川	68.2
㉓ Mazegawa No.2 馬瀬川第二	66.4
㉔ Ikawa 井川	62
㉕ Shin-Kamiaso 新上麻生	61.4
㉖ Yahagi No.1 矢作第一	60.7
㉗ Kawaguchi 川口	58
㉘ Yasuoka 泰早	52.5
㉙ Osaka 小坂	50.1
Other (177 plants) その他(177ヶ所)	1,138.15
<b>Total 合計</b>	<b>5,496.95</b>

**Total output capacity (211 plants) 出力合計(211ヶ所) 33,167.53**

\* Hatanagi No.1 Unit 1 (51MW) was abolished in April 2016.  
 ※ 畑薙第一発電所1号機(51千kW)を2016年4月に廃止しております。

# 3 Supply and Demand 需要と供給

## (1) Demand 需要

### Electric Energy Sold

販売電力量

FY 年度		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Demand from customers under regulation 規制対象需要	Electric Lighting 電灯	34,753	36,125	35,336	35,029	37,256	35,872	35,492	35,265	33,858	32,802
	Electric Power 電力	7,366	7,305	6,747	6,419	6,695	6,359	6,124	5,984	5,667	5,417
	Subtotal 小計	42,119	43,430	42,083	41,448	43,951	42,231	41,616	41,249	39,525	38,219
Demand from customers under liberalization 自由化対象需要	Commercial power 業務用	22,871	23,657	23,428	23,079	23,627	22,234	22,304	22,305	21,500	21,179
	Industrial power, etc 産業用他	67,697	70,397	64,223	58,322	63,333	63,432	62,632	63,516	63,050	62,569
	Subtotal 小計	90,568	94,054	87,651	81,401	86,960	85,666	84,936	85,821	84,550	83,748
Total Electric Energy Sold 販売電力量 計		132,687	137,484	129,734	122,849	130,911	127,897	126,552	127,070	124,075	121,967

(GWh/百万kWh)

### Breakdown of Industrial Large-lot Demand Electric Energy Sold

大口電力産業別販売電力量

FY 年度		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	
Mining and Industry 鉱工業	Mining 鉱業	49	60	58	50	47	47	41	42	40	34	
	Manufacturing 製造業	Foods 食料品製造業	2,459	2,632	2,609	2,546	2,657	2,664	2,679	2,749	2,713	2,805
		Textiles 繊維工業	818	824	722	963	1,093	1,046	959	950	868	808
		Pulps and Papers パルプ・紙・紙加工品製造業	1,733	1,679	1,577	1,522	1,602	1,631	1,537	1,548	1,438	1,482
		Chemicals 化学工業	3,366	3,442	3,190	2,666	2,758	2,898	2,865	2,694	2,688	2,704
		Oil and Coal Products 石油製品・石炭製品製造業	79	62	76	76	109	127	148	181	158	175
		Rubber ゴム製品製造業	872	822	758	667	719	716	676	682	686	639
		Glass and Ceramics 窯業・土石製品製造業	2,632	2,826	2,709	2,137	2,604	2,657	2,519	2,461	2,392	2,353
		Steel 鉄鋼業	6,574	6,883	5,705	4,893	6,141	6,554	6,273	6,339	6,396	6,467
		Nonferrous Metals 非鉄金属製造業	1,698	1,841	1,429	1,291	1,530	1,409	1,327	1,334	1,347	1,324
		Machinery 機械器具製造業	21,678	23,350	21,081	18,701	20,178	20,250	20,501	21,273	21,509	21,318
Others その他	5,547	5,875	5,373	5,202	5,484	5,447	5,304	5,411	5,360	5,272		
Subtotal 小計	47,456	50,236	45,229	40,664	44,875	45,399	44,788	45,622	45,555	45,347		
Total 計	47,505	50,296	45,287	40,714	44,922	45,446	44,829	45,664	45,595	45,381		
Others その他	Railways 鉄道業	2,752	2,767	2,737	2,703	2,673	2,633	2,569	2,600	2,604	2,668	
	Others その他	3,342	3,327	3,290	3,244	3,245	3,245	3,259	3,249	3,059	3,051	
	Total 計	6,094	6,094	6,027	5,947	5,918	5,878	5,828	5,849	5,663	5,719	
Grand Total 合計		53,599	56,390	51,314	46,661	50,840	51,324	50,657	51,513	51,258	51,100	

(GWh/百万kWh)

(Note) Above breakdown has been re-classified since April, 2009, following a revision to Japan Standard Industrial Classification.

(注) 日本標準産業分類の変更に伴い、2009年4月より、産業別分類がそれ以前と異なる。

### Breakdown of Industrial Large-lot Demand (FY2015)

大口電力需要構成比率(2015年度)

	Large-lot Demand (as percentage of total demand) 全需要に占める 大口電力の比率	Sector Breakdown (as percentage of total large-lot demand) 大口電力産業別内訳											
		Material Suppliers 素材型							Manufacturers 加工型				Utilities & Others 公共その他
		Pulps & Papers パルプ・紙	Chemicals 化学	Glass & Ceramics 窯業・土石	Steel 鉄鋼	Nonferrous Metals 非鉄	Total 計	Foods 食料品	Textiles 繊維	Machinery 機械	Others その他	Total 計	
Chubu EPCo 中部電力	41.9	2.9	5.3	4.6	12.7	2.6	28.1	5.5	1.6	41.7	11.9	60.7	11.2
Tokyo EPCo 東京電力	28.9	2.9	12.3	2.9	10.1	4.9	33.1	8.1	0.4	20.1	13.8	42.4	24.4
Kansai EPCo 関西電力	31.8	1.7	10.0	6.3	18.6	4.4	41.0	5.7	1.4	18.2	12.6	38.0	21.0
9EPCo Average 9電力平均	32.3	2.9	9.9	3.9	13.3	5.6	35.7	7.0	1.5	26.4	12.4	47.3	17.0

Source: The Federation of Electric Power Companies

(Note 1) Large-lot Demand: Demand whose contracted electricity is 500kW or above

(Note 2) Sum of each sector breakdown may not be equal to total due to treatment of fractional figures

出所: 電気事業連合会 電力統計情報

(注1) 大口電力: 契約電力500kW以上の産業用

(注2) 産業別で端数処理を行っているため、合計が合わない場合がある。



## (2) Supply 供給

### Generated and Received Power

#### 発電電力量

FY 年度		(GWh/百万kWh)									
		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Internally-generated Power 自 社	Hydro 水力 〈Flow Rate〉〈出水率〉(%)	8,651 〈95.7〉	8,158 〈88.6〉	7,877 〈89.1〉	8,609 〈102.6〉	8,776 〈107.6〉	9,297 〈112.0〉	7,846 〈94.8〉	7,828 〈95.7〉	8,718 〈104.6〉	9,446 〈114.4〉
	Thermal 火力	100,603	103,795	94,921	92,232	99,601	115,995	122,936	120,759	117,412	111,219
	Nuclear 原子力 〈Utilization Rate〉〈利用率〉(%)	18,145 〈41.5〉	25,168 〈58.7〉	22,858 〈56.1〉 <sup>*</sup>	14,129 〈46.0〉	15,318 〈49.7〉	2,616 〈8.2〉	- 〈-〉	- 〈-〉	- 〈-〉	- 〈-〉
	Renewable Energy 新エネルギー 〈Restated: Biomass mixture at thermal plant〉 〈再掲：バイオマスの火力燃焼による発電分〉	-	-	-	2	28 〈138〉	57 〈176〉	56 〈153〉	52 〈141〉	45 〈100〉	65 〈124〉
Interchanged, Purchased Power 融通・他社受電		18,252	14,147	17,037	20,053	19,594	12,336	7,465	10,371	9,050	11,734
Power Used for Pumped Storage 揚水用電力量		(1,590)	(2,148)	(1,471)	(1,246)	(978)	(1,336)	(1,163)	(986)	(707)	(596)
Total Electric Energy Supplied 発電電力量計		144,061	149,120	141,222	133,779	142,339	138,965	137,140	138,024	134,518	131,868

\* Hamaoka No.1 and No.2 has been excluded from calculation since January 30, 2009.

※2009年1月30日以降は浜岡1,2号除きで算定しています。

### Consumption of Major Fossil Fuels

#### 主要火力燃料の払出状況

FY 年度		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Coal	石 炭 (thousand t /千 t)	10,013	10,186	9,664	9,409	11,203	9,760	10,279	10,566	10,508	10,282
Heavy Oil	重 油 (thousand kl /千kl)	52	74	20	35	42	37	26	5	15	63
Crude Oil	原 油 (thousand kl /千kl)	1,446	2,059	752	296	513	1,469	1,099	545	94	57
LNG	L N G (thousand t /千 t)	10,276	10,464	10,027	10,090	10,511	13,101	13,913	13,760	13,501	12,499

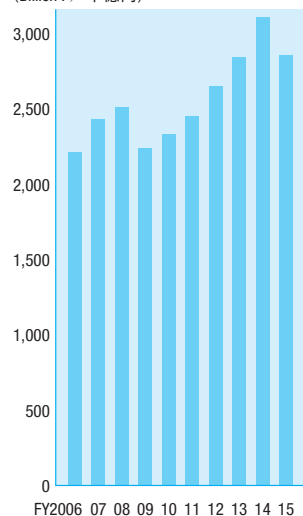
# 4 Consolidated Financial Data 連結決算データ

## (1) Consolidated Operating Results 収支状況(連結)

### Operating Revenues

売上高

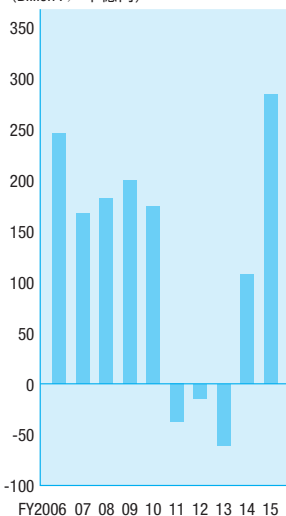
(Billion¥/十億円)



### Operating Income(Loss)

営業利益(損失)

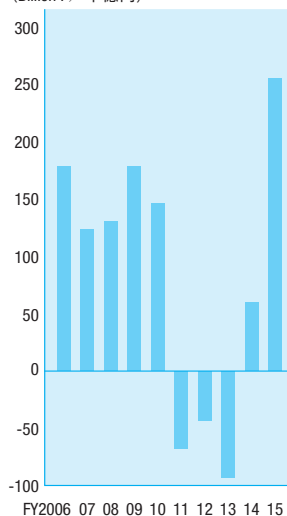
(Billion¥/十億円)



### Ordinary Income(Loss)

経常利益(損失)

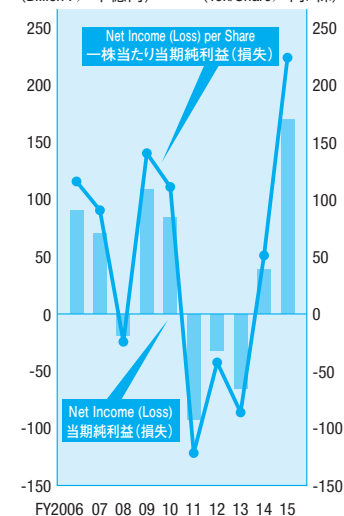
(Billion¥/十億円)



### Net Income(Loss)

当期純利益(損失)

(Billion¥/十億円) (Yen/Share/円/株)

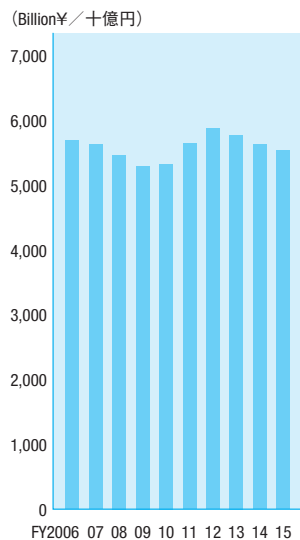


(Billions of Yen, Yen/Share/十億円, 円/株)

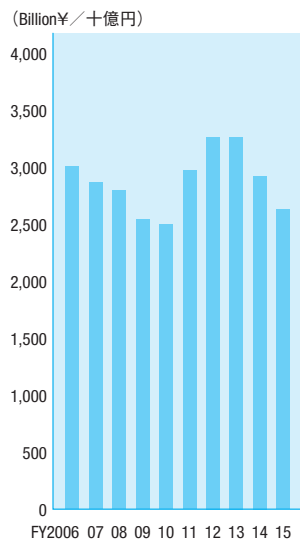
FY 年度	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>Operating Revenues</b> 売上高	2,213.8	2,432.9	2,510.0	2,238.6	2,330.9	2,449.3	2,649.0	2,842.2	3,103.6	<b>2,854.0</b>
<b>Operating Expenses</b> 営業費用	1,967.1	2,265.0	2,327.7	2,038.5	2,156.7	2,487.0	2,663.5	2,902.8	2,996.4	<b>2,569.1</b>
<b>Operating Income(Loss)</b> 営業利益(損失)	246.7	167.9	182.2	200.0	174.2	(37.7)	(14.5)	(60.7)	107.2	<b>285.0</b>
<b>Ordinary Income(Loss)</b> 経常利益(損失)	178.6	123.4	130.5	178.5	146.3	(67.9)	(43.5)	(92.6)	60.2	<b>255.6</b>
<b>Net Income(Loss)</b> 当期純利益(損失)	90.6	70.6	(19.0)	108.6	84.6	(92.2)	(32.2)	(65.3)	38.8	<b>169.7</b>
<b>Net Income (Loss) per Share</b> 一株当たり当期純利益(損失)	115.80	90.58	(24.37)	140.47	110.97	(121.67)	(42.45)	(86.23)	51.21	<b>224.15</b>

## (2) Consolidated Financial Standings 財政状況(連結)

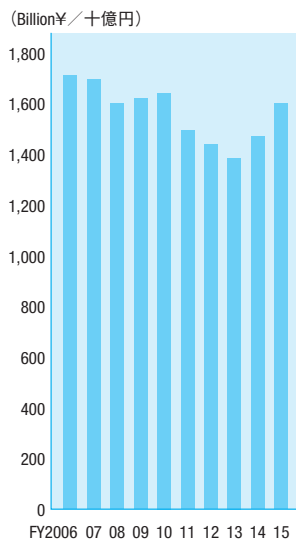
### Total Assets 総資産



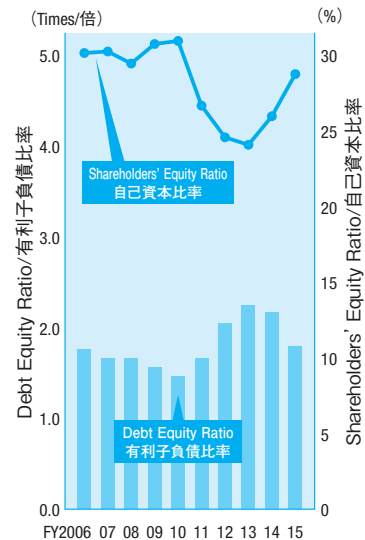
### Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高



### Shareholders' Equity 自己資本



### Debt Equity Ratio & Shareholders' Equity Ratio 有利子負債比率と自己資本比率



(Billions of Yen, %, Times/十億円, %, 倍)

FY 年度	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>Total Assets</b> 総資産	5,701.7	5,636.3	5,470.1	5,300.0	5,332.0	5,647.2	5,882.8	5,782.2	5,632.0	<b>5,538.9</b>
<b>Outstanding Interest-bearing Debt</b> 有利子負債残高	3,001.8	2,862.6	2,789.0	2,539.6	2,495.1	2,965.9	3,260.5	3,260.1	2,918.9	<b>2,625.5</b>
<b>Shareholders' Equity</b> 自己資本	1,729.9	1,712.7	1,616.7	1,637.6	1,660.1	1,511.3	1,453.8	1,401.1	1,468.9	<b>1,599.9</b>
<b>Shareholders' Equity Ratio</b> 自己資本比率	30.3	30.4	29.6	30.9	31.1	26.8	24.7	24.2	26.1	<b>28.9</b>
<b>Debt Equity Ratio</b> 有利子負債比率	1.8	1.7	1.7	1.6	1.5	1.7	2.1	2.3	2.2	<b>1.8</b>

(Note) Shareholders' Equity = Total Net Assets - Non-controlling interests

(注) 自己資本 = 純資産合計 - 非支配株主持分

Debt Equity Ratio = Average Outstanding Interest-bearing Debt at Beginning and Ending of Fiscal Year / Average Shareholders' Equity at Beginning and Ending of Fiscal Year

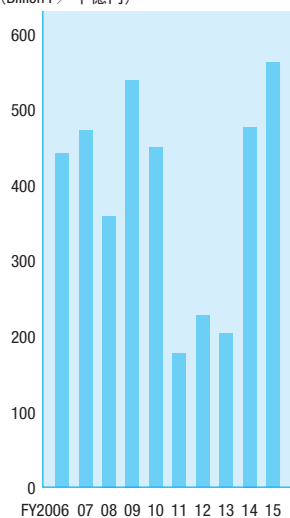
有利子負債比率 = 期首期末平均有利子負債残高 / 期首期末平均自己資本

### (3) Consolidated Cash Flows キャッシュ・フロー(連結)

#### Cash Flows from Operating Activities

営業活動によるキャッシュ・フロー

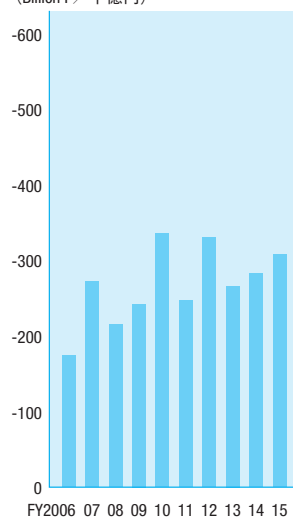
(Billion¥/十億円)



#### Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー

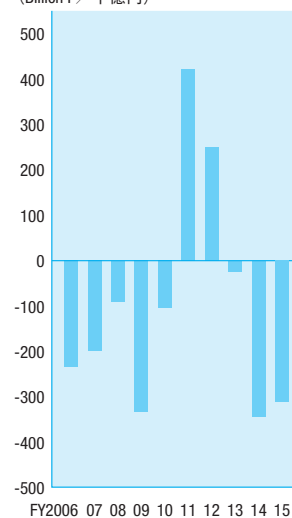
(Billion¥/十億円)



#### Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー

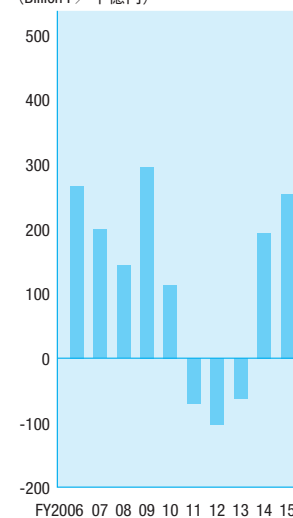
(Billion¥/十億円)



#### Free Cash Flow

フリー・キャッシュ・フロー

(Billion¥/十億円)



(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>Cash Flows from Operating Activities</b> 営業活動によるキャッシュ・フロー	441.5	472.0	358.9	539.1	449.8	176.8	227.6	203.7	476.8	<b>562.4</b>
<b>Cash Flows from Investing Activities</b> 投資活動によるキャッシュ・フロー	(174.4)	(272.7)	(215.1)	(242.4)	(336.1)	(247.1)	(330.6)	(266.6)	(282.8)	<b>(308.0)</b>
<b>Purchases of property, plant and equipment</b> 固定資産取得による支出(工事資金)	(183.1)	(247.7)	(269.8)	(254.2)	(269.6)	(266.9)	(329.2)	(268.1)	(260.3)	<b>(283.6)</b>
<b>Cash Flows from Financing Activities</b> 財務活動によるキャッシュ・フロー	(234.5)	(199.9)	(90.2)	(333.5)	(105.1)	422.0	249.6	(23.9)	(344.1)	<b>(312.1)</b>
<b>Cash and Cash Equivalents at End of the Year</b> 現金及び現金同等物の期末残高	97.9	97.1	149.7	113.1	121.3	473.2	621.9	536.8	390.1	<b>324.4</b>
<b>Free Cash Flow</b> フリー・キャッシュ・フロー	267.2	199.2	143.7	296.7	113.7	(70.2)	(103.0)	(62.9)	194.1	<b>254.4</b>

(Note) Free Cash Flow=(Cash Flows from Operating Activities)+(Cash Flow from Investing Activities)

(注)フリー・キャッシュ・フロー=(営業活動によるキャッシュ・フロー)+(投資活動によるキャッシュ・フロー)

#### (4) Segment Information セグメント情報

### Electric Power 電気事業

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Operating Revenues 売上高	2,086.3	2,193.4	2,300.6	2,050.4	2,136.2	2,248.6	2,429.8	2,562.0	2,800.9	2,572.5
Operating Expenses セグメント費用	1,861.3	2,037.4	2,136.8	1,863.7	1,982.9	2,297.4	2,457.1	2,638.3	2,709.7	2,317.4
Operating Income(Loss) セグメント利益(損失)	225.0	156.1	163.8	186.6	153.3	(48.8)	(27.3)	(76.3)	91.1	255.1

### Energy エネルギー事業

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Operating Revenues 売上高	41.1	40.6	48.9	46.4	46.9	55.1	62.0	85.5	109.6	90.2
Operating Expenses セグメント費用	32.9	43.1	49.2	55.1	44.3	56.3	63.9	81.7	107.0	77.3
Operating Income(Loss) セグメント利益(損失)	8.2	(2.4)	(2.6)	(8.7)	2.6	(1.2)	(1.9)	0.4	2.6	12.9

### (Construction 建設業)

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Operating Revenues 売上高	113.8	311.3	294.4	303.9	-	-	-	-	-	-
Operating Expenses セグメント費用	108.1	297.4	282.1	289.8	-	-	-	-	-	-
Operating Income セグメント利益	5.8	13.9	12.3	14.1	-	-	-	-	-	-

### (IT/Telecommunications 情報通信事業)

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Operating Revenues 売上高	78.5	78.4	-	-	-	-	-	-	-	-
Operating Expenses セグメント費用	77.3	84.9	-	-	-	-	-	-	-	-
Operating Income(Loss) セグメント利益(損失)	1.2	(6.5)	-	-	-	-	-	-	-	-

### Other その他事業

(Billions of Yen/十億円)

FY 年度	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Operating Revenues 売上高	98.4	100.0	167.5	153.2	477.8	472.8	491.3	515.7	503.0	509.1
Operating Expenses セグメント費用	91.8	92.0	158.9	142.8	457.3	459.3	475.6	500.6	489.9	491.3
Operating Income セグメント利益	6.6	8.1	8.6	10.4	20.5	13.5	15.7	15.1	13.1	17.8

(Note 1) "-" indicates segment disclosure has not been made.

(注1) "-"は、セグメント別の開示をしていないものです。

(Note 2) Effective from FY2010, the company has changed its business segments, due to application of the Accounting Standard for Disclosure an Enterprise and Related Information. "Construction" is included in "Other" segments.

(注2) 2010年度より、「セグメント情報等の開示に関する会計基準」を適用したことに伴い、セグメントを変更しております。建設業はその他に含めて記載しております。

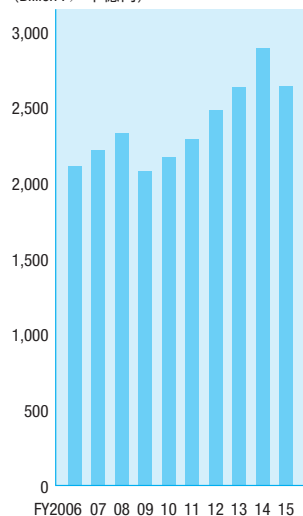
# 5 Non-consolidated Financial Data 個別決算データ

## (1) Non-consolidated Operating Results 収支状況(個別)

### Operating Revenues

売上高

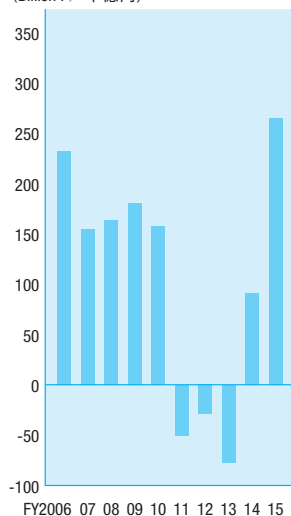
(Billion¥/十億円)



### Operating Income(Loss)

営業利益(損失)

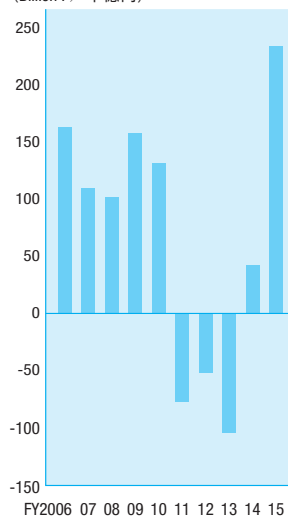
(Billion¥/十億円)



### Ordinary Income(Loss)

経常利益(損失)

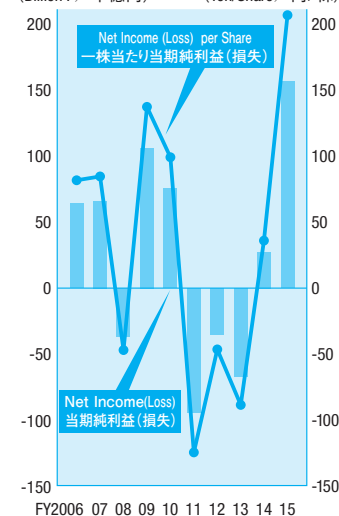
(Billion¥/十億円)



### Net Income(Loss)

当期純利益(損失)

(Billion¥/十億円) (Yen/Share/円/株)

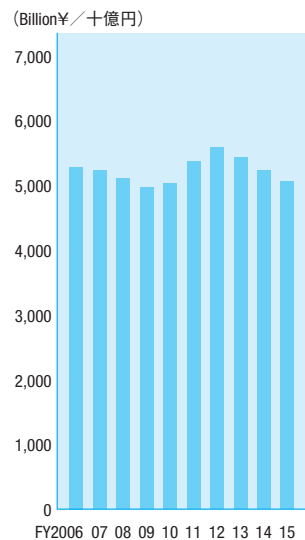


(Billions of Yen, Yen/Share/十億円, 円/株)

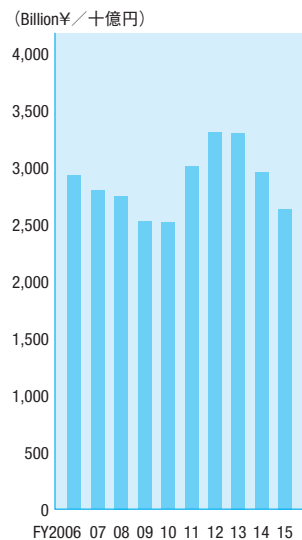
FY 年度	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>Operating Revenues</b> 売上高	2,117.0	2,222.2	2,335.2	2,084.3	2,178.3	2,295.2	2,485.7	2,638.2	2,899.0	<b>2,648.3</b>
<b>Operating Expenses</b> 営業費用	1,884.6	2,067.5	2,171.5	1,904.3	2,020.4	2,345.6	2,514.6	2,715.4	2,808.2	<b>2,383.1</b>
<b>Hydro</b> 水力発電費	45.7	46.0	46.9	49.5	47.2	47.7	46.5	46.2	50.1	<b>51.5</b>
<b>Thermal</b> 汽力発電費	849.2	1,027.9	1,066.7	766.5	868.0	1,267.7	1,427.5	1,533.9	1,522.1	<b>1,040.0</b>
<b>Nuclear</b> 原子力発電費	174.8	170.1	140.0	132.2	128.1	100.9	97.5	98.0	108.1	<b>102.6</b>
<b>Renewable Energy</b> 新エネルギー等発電費	-	-	-	0.3	0.8	1.2	1.4	1.3	1.3	<b>1.4</b>
<b>Transmission</b> 送電費	127.3	124.7	121.6	119.2	124.1	114.9	109.9	107.8	102.7	<b>104.3</b>
<b>Transformation</b> 変電費	70.6	72.5	70.4	71.2	73.5	73.0	76.0	79.4	75.4	<b>70.8</b>
<b>Distribution</b> 配電費	183.2	182.6	191.9	200.0	205.0	200.3	206.0	213.6	232.9	<b>206.1</b>
<b>Others</b> その他	433.8	443.7	534.0	565.4	573.7	539.9	549.7	635.2	715.6	<b>806.4</b>
<b>Operating Income(Loss)</b> 営業利益(損失)	232.4	154.7	163.7	180.0	157.9	(50.5)	(28.9)	(77.2)	90.8	<b>265.2</b>
<b>Ordinary Income(Loss)</b> 経常利益(損失)	162.8	109.3	101.3	157.4	131.0	(77.4)	(52.2)	(104.2)	41.9	<b>233.7</b>
<b>Net Income(Loss)</b> 当期純利益(損失)	64.1	66.2	(36.6)	106.5	75.8	(94.6)	(35.3)	(67.3)	27.4	<b>157.2</b>
<b>Net Income (Loss) per Share</b> 一株当たり当期純利益(損失)	82.01	84.91	(47.05)	137.78	99.48	(124.88)	(46.60)	(88.79)	36.13	<b>207.57</b>

## (2) Non-consolidated Financial Standings 財政状況(個別)

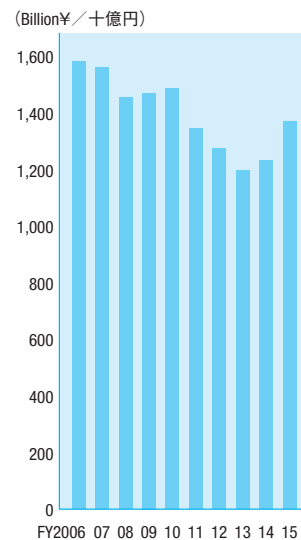
### Total Assets 総資産



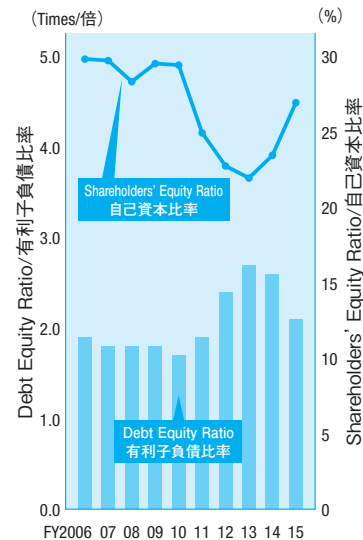
### Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高



### Shareholders' Equity 自己資本



### Debt Equity Ratio & Shareholders' Equity Ratio 有利子負債比率と自己資本比率



(Billions of Yen, %, Times/十億円, %, 倍)

FY 年度	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>Total Assets</b> 総資産	5,287.3	5,238.5	5,110.4	4,969.5	5,033.6	5,375.3	5,592.8	5,434.5	5,238.2	<b>5,065.6</b>
<b>Outstanding Interest-bearing Debt</b> 有利子負債残高	2,925.1	2,790.0	2,744.0	2,520.8	2,509.9	3,004.5	3,296.9	3,294.6	2,950.5	<b>2,629.8</b>
<b>Shareholders' Equity</b> 自己資本	1,581.4	1,560.8	1,452.9	1,469.7	1,485.7	1,344.8	1,274.8	1,196.7	1,230.9	<b>1,368.3</b>
<b>Shareholders' Equity Ratio</b> 自己資本比率	29.9	29.8	28.4	29.6	29.5	25.0	22.8	22.0	23.5	<b>27.0</b>
<b>Debt Equity Ratio</b> 有利子負債比率	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.9	2.4	2.7	2.6	<b>2.1</b>

(Note) Shareholders' Equity = Total Net Assets

(注) 自己資本 = 純資産合計

Debt Equity Ratio = Average Outstanding Interest-bearing Debt at Beginning and Ending of Fiscal Year/Average Shareholders' Equity at Beginning and Ending of Fiscal Year

有利子負債比率 = 期首期末平均有利子負債残高 / 期首期末平均自己資本

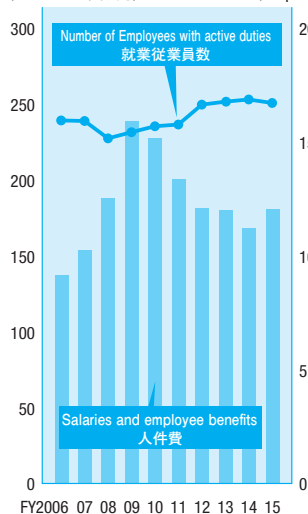
### (3) Trend in Principal Expenses (Non-consolidated) 主要費用の推移(個別)

#### Salaries and employee benefits

人件費

(Billion¥/十億円)

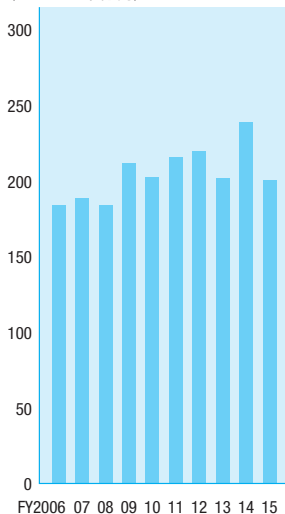
(People/人)



#### Maintenance

修繕費

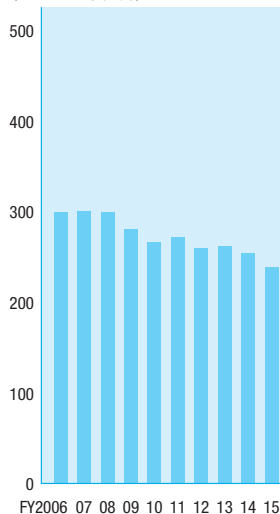
(Billion¥/十億円)



#### Depreciation

減価償却費

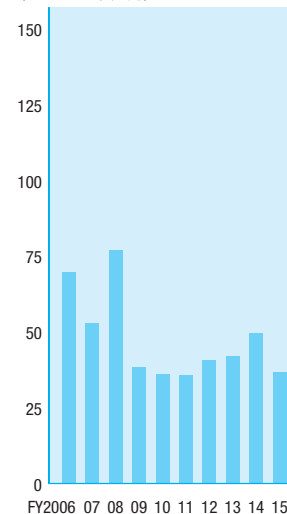
(Billion¥/十億円)



#### Interest expense

支払利息

(Billion¥/十億円)



(Billions of Yen, people/十億円, 人)

FY 年度	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>Salaries and employee benefits</b>										
人件費	137.9	154.8	188.9	240.3	228.5	201.4	182.5	181.0	169.2	<b>181.6</b>
Number of Employees 従業員数	16,025	16,001	15,234	15,507	15,769	15,845	16,723	16,854	16,949	<b>16,796</b>
<b>Fuel</b>										
燃料費	662.2	828.2	862.8	559.0	678.5	1,040.9	1,194.8	1,314.1	1,316.4	<b>805.6</b>
<b>Nuclear Fuel Back-end</b>										
原子力バックエンド費用	51.2	56.1	37.7	32.0	31.3	19.2	17.6	19.0	17.3	<b>16.7</b>
<b>Purchased Power</b>										
地帯間・他社購入電力料	176.0	164.7	213.4	191.0	208.2	208.5	207.3	248.9	288.4	<b>315.5</b>
<b>Maintenance</b>										
修繕費	184.1	189.1	184.2	212.4	202.6	216.0	220.0	202.3	239.7	<b>201.0</b>
<b>Depreciation</b>										
減価償却費	299.8	300.8	299.7	280.6	266.3	271.6	260.3	262.1	253.8	<b>239.4</b>
<b>Interest expense</b>										
支払利息	70.1	53.0	77.3	38.5	36.2	36.0	40.9	42.1	49.7	<b>36.9</b>

(Note) The number of employee includes senior staff (re-employed worker who reach the retirement age) and temporary employee who collect operating receivables, etc after FY2012.  
(注) 2012年度より、従業員数については、シニア・スタッフ(定年後再雇用者)、料金囑託員等を含めて記載しております。



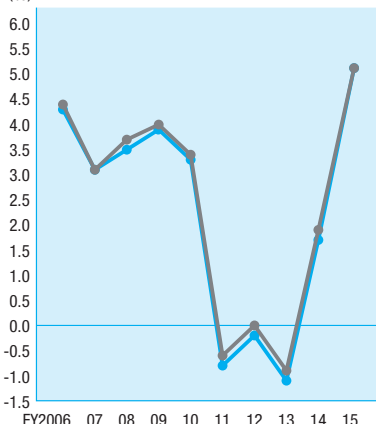
# 6 Financial Ratios・Stock Ratios 財務指標・株式指標

## (1) Financial Ratios (Consolidated・Non-consolidated) 財務指標(連結・個別)

### ROA(Return on Assets)

総資産事業利益率

(%)

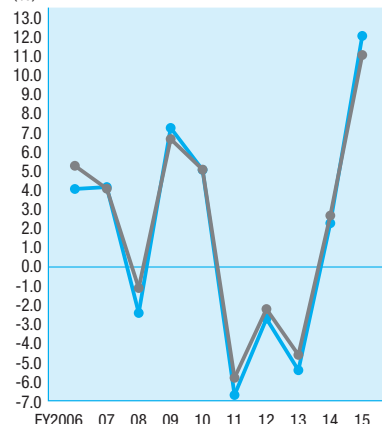


— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### ROE(Return on Equity)

自己資本利益率

(%)

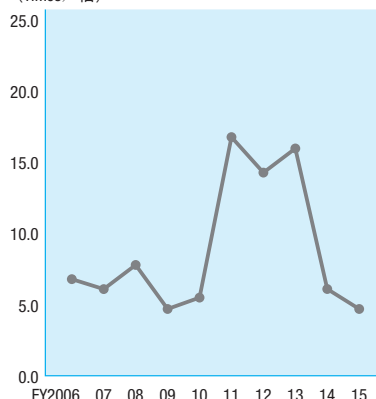


— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### Outstanding Interest-bearing Debt / Cash Flows from Operating Activities Ratio

有利子負債残高/営業キャッシュ・フロー倍率

(Times/倍)



— Consolidated 連結

(%, Times/%, 倍)

FY 年度	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>Consolidated</b>										
連結										
<b>ROA(Return on Assets)</b> 総資産事業利益率	4.4	3.1	3.7	4.0	3.4	(0.6)	(0.0)	(0.9)	1.9	<b>5.3</b>
<b>ROE(Return on Equity)</b> 自己資本利益率	5.3	4.1	(1.1)	6.7	5.1	(5.8)	(2.2)	(4.6)	2.7	<b>11.1</b>
<b>Return on Sales</b>										
売上高利益率										
<b>Ordinary Income /Operating Revenues</b> 売上高経常利益率	8.1	5.1	5.2	8.0	6.3	(2.8)	(1.6)	(3.3)	1.9	<b>9.0</b>
<b>Operating Income/Operating Revenues</b> 売上高営業利益率	11.1	6.9	7.3	8.9	7.5	(1.5)	(0.5)	(2.1)	3.5	<b>10.0</b>
<b>Outstanding Interest-bearing Debt/Cash Flows from Operating Activities Ratio</b> 有利子負債残高/営業キャッシュ・フロー倍率	6.8	6.1	7.8	4.7	5.5	16.8	14.3	16.0	6.1	<b>4.7</b>
<b>Non-consolidated</b>										
個別										
<b>ROA(Return on Assets)</b> 総資産事業利益率	4.3	3.1	3.5	3.9	3.3	(0.8)	(0.2)	(1.1)	1.7	<b>5.3</b>
<b>ROE(Return on Equity)</b> 自己資本利益率	4.1	4.2	(2.4)	7.3	5.1	(6.7)	(2.7)	(5.4)	2.3	<b>12.1</b>
<b>Return on Sales</b>										
売上高利益率										
<b>Ordinary Income /Operating Revenues</b> 売上高経常利益率	7.7	4.9	4.3	7.6	6.0	(3.4)	(2.1)	(3.9)	1.4	<b>8.8</b>
<b>Operating Income /Operating Revenues</b> 売上高営業利益率	11.0	7.0	7.0	8.6	7.2	(2.2)	(1.2)	(2.9)	3.1	<b>10.0</b>

(Note) ROA(Return on Assets)=(Ordinary income + Interest expense)/Average total assets at beginning and end of the period

ROE(Return on Equity)=Net Income/Shareholders' Equity

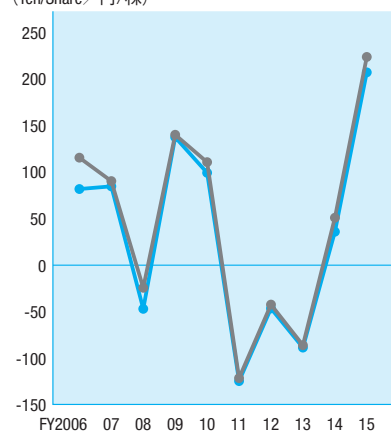
(注) 総資産事業利益率=事業利益(経常利益+支払利息)/期首期末平均総資産  
自己資本利益率=当期純利益/期首期末平均自己資本

## (2) Stock Ratios 株式指標

### EPS

一株当たり当期純利益(損失)

(Yen/Share/円/株)

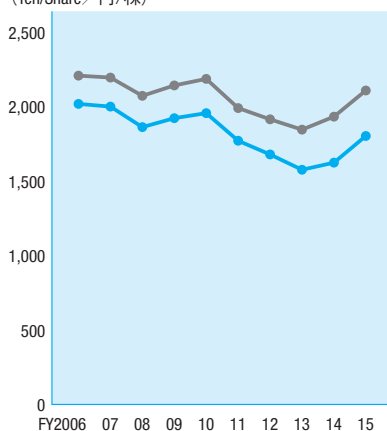


— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### BPS

一株当たり純資産

(Yen/Share/円/株)

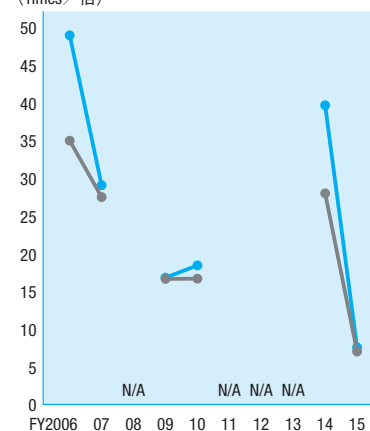


— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### PER

株価収益率

(Times/倍)



— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### Consolidated

連結

FY 年度	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>EPS</b> 一株当たり当期純利益(損失) (Yen/Share) (円/株)	115.80	90.58	(24.37)	140.47	110.97	(121.67)	(42.45)	(86.23)	51.21	<b>224.15</b>
<b>BPS</b> 一株当たり純資産 (Yen/Share) (円/株)	2,212.67	2,199.76	2,076.93	2,146.82	2,190.89	1,994.51	1,918.75	1,849.31	1,939.59	<b>2,112.80</b>
<b>PER</b> 株価収益率 (Times) (倍)	34.97	27.49	-	16.64	16.67	-	-	-	28.00	<b>7.01</b>
<b>PBR</b> 株価純資産倍率 (Times) (倍)	1.83	1.13	1.04	1.09	0.84	0.75	0.60	0.66	0.74	<b>0.74</b>
<b>PCFR</b> 株価キャッシュ・フロー倍率 (Times) (倍)	7.17	4.11	4.71	3.35	3.14	6.40	3.84	4.52	2.28	<b>2.12</b>
<b>EBITDA</b> EBITDA (Billions of Yen) (十億円)	590.7	521.0	528.5	504.6	465.5	253.0	262.1	218.1	379.0	<b>542.1</b>
<b>EV/EBITDA Ratio</b> EV/EBITDA倍率 (Times) (倍)	10.38	9.13	8.20	8.37	8.12	15.35	15.33	18.53	10.14	<b>6.77</b>

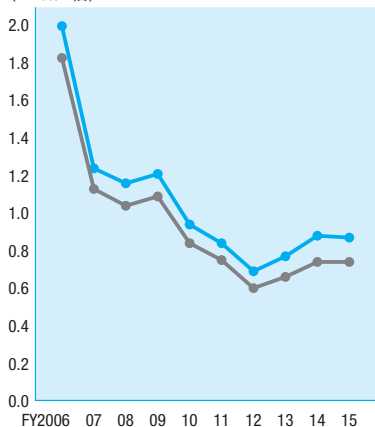
(Note) EPS=Net Income(Loss)/Number of Shares Outstanding(Average of FY)  
BPS=Shareholders' Equity/Number of Shares Outstanding(End of FY)  
PER=Price(End of FY)/Net Income per Share  
PBR=Price(End of FY)/Shareholders' Equity per Share  
PCFR=Price(End of FY)/Operating Cash Flow per Share  
EBITDA=Operating Income(Loss) + Depreciation + Loss on loaded nuclear fuel  
EV/EBITDA Ratio=Aggregate market value +(Outstanding Interest-bearing Debt - Cash)/  
(Operating Income(Loss) + Depreciation + Loss on loaded nuclear fuel)

(注) 一株当たり当期純利益(損失)=当期純利益(損失)/発行済株式総数(期中平均)  
一株当たり純資産=純資産額/発行済株式総数(期末)  
株価収益率=株価(期末)/一株当たり当期純利益  
株価純資産倍率=株価(期末)/一株当たり純資産額  
株価キャッシュ・フロー倍率=株価(期末)/一株当たり営業キャッシュ・フロー  
EBITDA=営業利益(損失)+減価償却費+核燃料減損額  
EBITDA倍率=時価総額+(有利子負債残高-現金及び預金)/(営業利益(損失)+  
減価償却費+核燃料減損額)

## PBR

株価純資産倍率

(Times/倍)

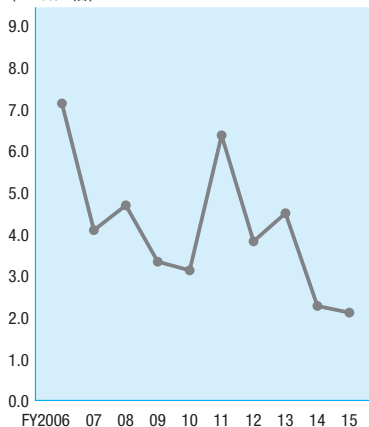


— Consolidated (連結) — Non-consolidated (個別)

## PCFR

株価キャッシュ・フロー倍率

(Times/倍)

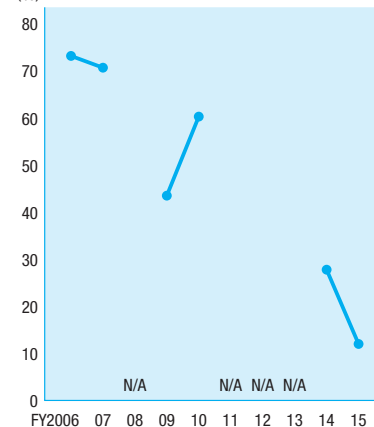


— Consolidated (連結)

## Dividend Payout Ratio

配当性向

(%)



— Non-consolidated (個別)

## Non-consolidated

個別

FY 年度		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>EPS</b> 一株当たり当期純利益(損失) (円/株)	(Yen/Share)	82.01	84.91	(47.05)	137.78	99.48	(124.88)	(46.60)	(88.79)	36.13	<b>207.57</b>
<b>BPS</b> 一株当たり純資産 (円/株)	(Yen/Share)	2,022.52	2,004.46	1,866.30	1,926.45	1,960.45	1,774.60	1,682.35	1,579.36	1,625.14	<b>1,806.68</b>
<b>PER</b> 株価収益率 (倍)	(Times)	49.38	29.33	-	16.96	18.60	-	-	-	39.69	<b>7.57</b>
<b>PBR</b> 株価純資産倍率 (倍)	(Times)	2.00	1.24	1.16	1.21	0.94	0.84	0.69	0.77	0.88	<b>0.87</b>
<b>EBITDA</b> EBITDA (十億円)	(Billions of Yen)	541.0	467.0	497.2	467.6	431.4	222.3	231.4	184.9	344.7	<b>504.6</b>
<b>EV/EBITDA Ratio</b> EV/EBITDA倍率 (倍)	(Times)	11.21	10.08	8.77	9.11	8.91	17.86	17.75	22.44	11.48	<b>7.43</b>
<b>Aggregate market value</b> 時価総額 (十億円)	(Billions of Yen)	3,167	1,942	1,689	1,783	1,402	1,132	874	921	1,086	<b>1,190</b>
<b>Dividend Yield</b> 配当利回り (%)	(%)	1.48	2.41	2.76	2.57	3.24	4.02	4.34	-	0.70	<b>1.60</b>
<b>Dividend Payout Ratio</b> 配当性向 (%)	(%)	73.2	70.7	-	43.5	60.3	-	-	-	27.7	<b>12.0</b>
<b>Dividends per Share</b> 一株当たり配当金 (円/株)	(Yen/Share)	60	60	60	60	60	60	50	-	10	<b>25</b>

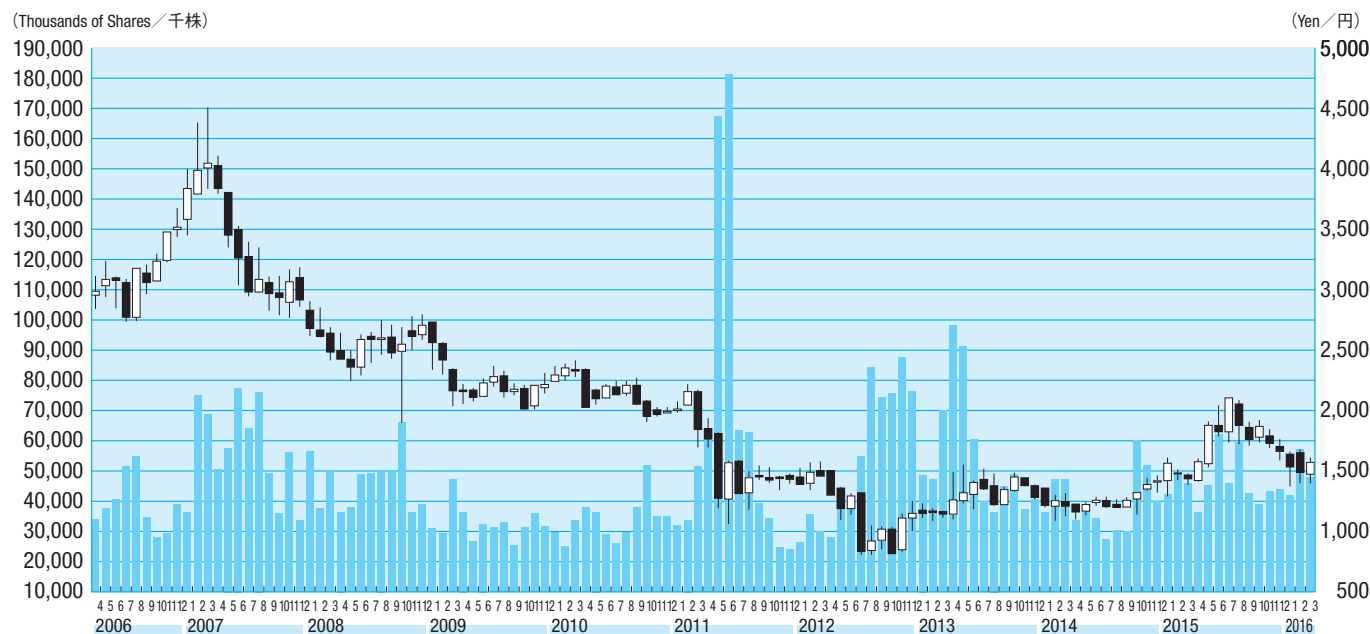
(Note) EPS=Net Income(Loss)/Number of Shares Outstanding(Average of FY)  
 BPS=Shareholders' Equity/Number of Shares Outstanding(End of FY)  
 PER=Price(End of FY)/Net Income per Share  
 PBR=Price(End of FY)/Shareholders' Equity per Share  
 EBITDA=Operating Income(Loss) + Depreciation + Loss on loaded nuclear fuel  
 EV/EBITDA Ratio=Aggregate market value +(Outstanding Interest-bearing Debt - Cash)/  
 (Operating Income(Loss) + Depreciation + Loss on loaded nuclear fuel)  
 Dividend Yield=Dividends per Share/Price(End of FY)  
 Dividend Payout Ratio=Dividends per Share/EPS

(注)一株当たり当期純利益(損失)=当期純利益(損失)/発行済株式総数(期中平均)  
 一株当たり純資産=純資産額/発行済株式総数(期末)  
 株価収益率=株価(期末)/一株当たり当期純利益  
 株価純資産倍率=株価(期末)/一株当たり純資産額  
 EBITDA=営業利益(損失)+減価償却費+核燃料減損額  
 EBITDA倍率=時価総額+(有利子負債残高-現金及び預金)/(営業利益(損失)+  
 減価償却費+核燃料減損額)  
 配当利回り=一株当たり配当金/株価(期末)  
 配当性向=一株当たり配当金/一株当たり当期純利益

# 7 Stock Information • Rating Information 株式情報・格付情報

## (1) Stock Information 株式情報

### Stock Prices and Trading Volume 株価・出来高の推移



### Composition of Shareholders 株式の所有者別分布状況

	FY 年度	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Government and Local Public Organizations 政府・地方公共団体		4,760 0.6%	4,744 0.6%	4,746 0.6%	4,751 0.6%	4,750 0.6%	4,706 0.6%	4,704 0.6%	4,703 0.6%	4,703 0.6%	4,703 0.6%
Financial Institutions 金融機関		329,688 42.1%	336,430 43.2%	329,456 42.3%	316,858 41.5%	314,482 41.5%	311,949 41.2%	297,959 39.3%	284,895 37.6%	289,993 38.2%	285,740 37.7%
Financial Products Trader (Security Companies) 金融商品取引業者(証券会社)		6,886 0.9%	6,955 0.9%	6,063 0.8%	6,012 0.8%	7,621 1.0%	8,616 1.1%	12,878 1.7%	7,879 1.0%	6,796 0.9%	6,465 0.8%
Domestic Companies その他の法人		42,752 5.5%	42,820 5.5%	40,002 5.1%	39,326 5.2%	39,608 5.2%	38,520 5.1%	38,094 5.0%	34,760 4.6%	32,327 4.3%	31,776 4.2%
Foreign Investors 外国法人等		120,219 15.4%	92,050 11.8%	101,703 13.1%	97,328 12.8%	91,495 12.1%	108,077 14.3%	111,240 14.7%	150,010 19.8%	168,913 22.3%	184,778 24.4%
Individuals and Other 個人・その他		277,615 35.5%	295,654 38.0%	296,500 38.0%	298,612 39.1%	299,869 39.6%	285,923 37.7%	292,879 38.7%	275,450 36.4%	254,683 33.6%	243,877 32.2%
Treasury Stock 自己株式		233 0.0%	352 0.0%	535 0.1%	113 0.0%	175 0.0%	209 0.0%	246 0.0%	303 0.0%	585 0.1%	661 0.1%
Total 計		782,153 100.0%	779,005 <sup>*1</sup> 100.0%	779,005 100.0%	763,000 <sup>*2</sup> 100.0%	758,000 <sup>*3</sup> 100.0%	758,000 100.0%	758,000 100.0%	758,000 100.0%	758,000 100.0%	758,000 100.0%

(Note) The figure shows end of fiscal year data.

(注) 数値は各年度末

\*1 Decrease due to retirement of treasury shares on September 18, 2007.

※1 自己株式の償却(2007年9月18日)により減少。

\*2 Decrease due to retirement of treasury shares on March 5, 2010.

※2 自己株式の償却(2010年3月5日)により減少。

\*3 Decrease due to retirement of treasury shares on March 15, 2011.

※3 自己株式の償却(2011年3月15日)により減少。

## Principal Shareholders(As of March 31,2016) 大株主の状況 (2016年3月末現在)

(Thousands of Shares, % / 千株, %)

	Number of Shares 所有株式数(千株)	Percentage of Total Shares in Issue 発行済株式総数に対する所有株式数の割合(%)
Japan Trustee Services Bank,Ltd. 日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社	71,133	9.38
The Master Trust Bank of Japan,Ltd. 日本マスタートラスト信託銀行株式会社	48,596	6.41
Meiji Yasuda Life Insurance Company 明治安田生命保険相互会社	39,462	5.21
Nippon Life Insurance Company 日本生命保険相互会社	27,552	3.63
Chubu Electric Employees Shareholders' Association 中部電力自社株投資会	20,225	2.67
The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ,Ltd. 株式会社三菱東京UFJ銀行	15,304	2.02
Sumitomo Mitsui Banking Corporation 株式会社三井住友銀行	14,943	1.97
Kochi Shinkin Bank 高知信用金庫	10,695	1.41
Mizuho Bank, Ltd. 株式会社みずほ銀行	10,564	1.39
CBNY-GOVERNMENT OF NORWAY	10,418	1.37
Total 計	268,896	35.47

## Share Buyback 自己株式の買付け

(Thousands of Shares, Millions of Yen / 千株, 百万円)

	Number of Shares 株式数	Share worth 買付総額
FY 1998 1998年度	7,769	17,156
FY 1999 1999年度	2,231	4,703
FY 2003 2003年度	10,446	23,184
FY 2004 2004年度	1,580	3,607
FY 2007 2007年度	3,149	10,000
FY 2009 2009年度	13,686	20,000
FY 2010 2010年度	5,000	10,783

(Notes 1) As of May 31,2016 (注 1)2016年5月末現在

(Notes 2) The outstanding treasury shares are 661,104 shares as of the end of FY 2015.

(注 2)2015年度末現在の自己株式総数は661,104株です。

## (2) Rating Information 格付情報

### Credit Ratings 格付取得状況

	Long-Term 長期格付	Short-Term 短期格付
Moody's ムーディーズ社	A3 (Seventh grade)(最高ランクから7番目)	-
R&I 格付投資情報センター	A <sup>+</sup> (Fifth grade)(最高ランクから5番目)	a-1 (Second grade)(最高ランクから2番目)
JCR 日本格付研究所	AA (Third grade)(最高ランクから3番目)	J-1 <sup>+</sup> (Top grade)(最高ランク)

(Note) As of May 31,2016 (注)2016年5月末現在

# 8 Financial Statements 財務諸表

## (1) CONSOLIDATED BALANCE SHEETS 連結貸借対照表

	Millions of yen(百万円)									
ASSETS (資産の部)	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>Property, Plant and Equipment (固定資産):</b>										
Property, plant and equipment, at cost (固定資産(取得原価))	12,986,261	13,048,207	12,874,129	12,898,166	12,966,445	13,040,885	13,387,437	13,448,427	13,608,876	13,642,164
Construction in progress (固定資産仮勘定)	152,429	230,679	232,998	316,570	410,399	442,097	318,543	291,894	269,008	340,221
	13,138,690	13,278,886	13,107,127	13,214,736	13,376,844	13,482,982	13,705,980	13,740,321	13,877,884	13,982,385
<b>Less (控除):</b>										
Contributions in aid of construction (工事費負担金)	(152,541)	(155,244)	(157,312)	(161,159)	(165,554)	(166,820)	(168,307)	(172,723)	(177,282)	(183,612)
Accumulated depreciation (減価償却累計額)	(8,671,565)	(8,937,398)	(8,993,123)	(9,176,284)	(9,349,791)	(9,513,358)	(9,707,958)	(9,809,692)	(9,974,651)	(10,066,696)
	(8,824,106)	(9,092,642)	(9,150,435)	(9,337,443)	(9,515,345)	(9,680,178)	(9,876,265)	(9,982,415)	(10,151,933)	(10,250,308)
<b>Total Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)</b>	<b>4,314,584</b>	<b>4,186,244</b>	<b>3,956,692</b>	<b>3,877,293</b>	<b>3,861,499</b>	<b>3,802,804</b>	<b>3,829,715</b>	<b>3,757,906</b>	<b>3,725,951</b>	<b>3,732,077</b>
<b>Nuclear Fuel (核燃料):</b>										
Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)	41,486	43,880	27,791	33,695	41,221	40,040	40,040	40,040	40,040	40,040
Nuclear fuel in processing (加工中核燃料)	212,859	216,110	219,712	218,661	220,062	212,018	213,602	205,057	199,652	193,839
<b>Total Nuclear Fuel (核燃料合計)</b>	<b>254,345</b>	<b>259,990</b>	<b>247,503</b>	<b>252,356</b>	<b>261,283</b>	<b>252,058</b>	<b>253,642</b>	<b>245,097</b>	<b>239,692</b>	<b>233,879</b>
<b>Investments and Other Assets (投資その他の資産):</b>										
Long-term investments (長期投資)	291,026	232,524	192,049	201,809	269,315	263,064	274,821	288,757	324,297	430,028
Reserve fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金)	244,727	245,660	244,759	243,217	240,002	229,166	216,825	204,946	192,683	177,674
Net defined benefit asset (退職給付に係る資産)	-	-	-	-	-	-	-	14,721	26,134	26,321
Deferred tax assets (繰延税金資産)	124,155	146,948	197,383	214,121	235,064	231,812	235,900	256,580	191,556	176,418
Other (その他)	38,272	75,925	82,660	42,557	11,740	9,849	11,159	11,840	13,872	19,554
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(1,765)	(1,936)	(2,276)	(1,776)	(1,598)	(2,483)	(1,831)	(1,363)	(1,121)	(1,416)
<b>Total Investments and Other Assets (投資その他の資産合計)</b>	<b>696,415</b>	<b>699,121</b>	<b>714,575</b>	<b>699,928</b>	<b>754,523</b>	<b>731,408</b>	<b>736,874</b>	<b>775,481</b>	<b>747,421</b>	<b>828,579</b>
<b>Current Assets (流動資産):</b>										
Cash and deposits (現金及び預金)	64,209	86,956	144,278	97,938	117,000	214,516	117,229	140,574	160,592	143,946
Trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金)	178,084	179,550	165,161	147,174	148,609	181,307	199,730	230,210	249,643	237,143
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(1,143)	(1,126)	(1,143)	(1,236)	(1,322)	(1,584)	(1,728)	(1,294)	(1,216)	(1,221)
Short-term investments* (短期投資)**	-	-	-	-	14,234	267,872	515,042	414,091	250,081	190,542
Inventories (たな卸資産)	103,080	109,985	108,604	94,249	94,833	100,660	132,893	120,335	124,648	74,652
Deferred tax assets (繰延税金資産)	19,142	26,042	26,672	24,237	23,135	26,609	25,422	22,816	50,336	31,155
Other (その他)	72,999	89,496	107,787	108,037	58,173	71,519	73,956	76,965	84,820	68,194
<b>Total Current Assets (流動資産合計)</b>	<b>436,371</b>	<b>490,903</b>	<b>551,359</b>	<b>470,399</b>	<b>454,662</b>	<b>860,899</b>	<b>1,062,544</b>	<b>1,003,697</b>	<b>918,904</b>	<b>744,411</b>
<b>TOTAL ASSETS (資産合計)</b>	<b>5,701,715</b>	<b>5,636,258</b>	<b>5,470,129</b>	<b>5,299,976</b>	<b>5,331,967</b>	<b>5,647,169</b>	<b>5,882,775</b>	<b>5,782,181</b>	<b>5,631,968</b>	<b>5,538,946</b>

\* Among Current Assets, Short-term investments before FY2009 is included in Other.

\*\* 流動資産のうち、2009年度以前の短期投資については、その他に含めて記載しております。

Millions of yen(百万円)

LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産の部)	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>Non-current Liabilities (固定負債) :</b>										
Long-term loans payable (長期負債)	2,378,638	2,265,254	1,988,204	1,814,667	1,794,097	2,379,583	2,680,730	2,621,397	2,249,514	1,907,808
Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)	192,108	193,943	198,430	204,728	206,118	208,091	192,482	-	-	-
Provision for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)	270,488	264,880	263,780	262,446	258,544	247,742	235,222	221,922	209,746	194,921
Provision for preparation for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等準備引当金)	3,770	6,224	12,054	12,726	13,660	14,243	14,813	15,405	16,021	16,662
Provision for decommissioning nuclear power plants (原子力発電施設解体引当金)	92,020	113,070	117,930	119,858	-	-	-	-	-	-
Provision for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants (原子力発電所運転終了関連損失引当金)	-	-	87,009	86,558	44,927	39,366	31,125	22,769	21,663	10,852
Net defined benefit liability (退職給付に係る負債)	-	-	-	-	-	-	-	200,456	194,585	204,413
Asset retirement obligations (資産除去債務)	-	-	-	-	218,692	219,178	221,289	191,255	194,087	198,908
Deferred tax liabilities (繰延税金負債)	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other (その他)	36,475	41,208	48,361	54,845	59,650	54,642	59,064	78,890	125,286	168,897
<b>Total Non-current Liabilities (固定負債合計)</b>	<b>2,973,510</b>	<b>2,884,579</b>	<b>2,715,768</b>	<b>2,555,828</b>	<b>2,595,688</b>	<b>3,162,845</b>	<b>3,434,725</b>	<b>3,352,094</b>	<b>3,010,902</b>	<b>2,702,461</b>
<b>Current Liabilities (流動負債) :</b>										
Current portion of non-current liabilities (1年以内に期限到来の固定負債)	157,740	240,196	189,395	328,825	262,508	249,520	242,699	298,841	343,565	387,397
Short-term loans payable (短期借入金)	323,190	349,910	323,560	321,450	333,540	340,877	340,213	342,281	343,135	349,637
Commercial paper (コマーシャル・ペーパー)	145,000	11,000	294,000	81,000	112,000	-	-	-	-	-
Noets and accounts payable-trade (支払手形及び買掛金)	139,553	207,433	139,652	112,907	123,663	138,604	162,793	146,279	169,598	135,911
Accrued taxes (未払税金)	50,723	56,229	31,714	91,711	62,775	36,748	30,886	34,899	67,242	79,862
Other (その他)	138,169	134,452	121,281	128,688	137,260	155,738	169,705	165,206	179,389	223,721
<b>Total Current Liabilities (流動負債合計)</b>	<b>954,375</b>	<b>999,220</b>	<b>1,099,602</b>	<b>1,064,581</b>	<b>1,031,746</b>	<b>921,487</b>	<b>946,296</b>	<b>987,506</b>	<b>1,102,929</b>	<b>1,176,528</b>
<b>Reserve for Fluctuation in Water Levels (湯水準備引当金)</b>	<b>4,005</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3,701</b>	<b>6,151</b>	<b>14,490</b>	<b>10,649</b>	<b>5,409</b>	<b>10,629</b>	<b>22,847</b>
<b>TOTAL LIABILITIES (負債合計)</b>	<b>3,931,890</b>	<b>3,883,799</b>	<b>3,815,370</b>	<b>3,624,110</b>	<b>3,633,585</b>	<b>4,098,822</b>	<b>4,391,670</b>	<b>4,345,009</b>	<b>4,124,460</b>	<b>3,901,836</b>
<b>Net Assets (純資産) :</b>										
Capital stock (資本金)	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777
Capital surplus (資本剰余金)	74,055	70,777	70,777	70,777	70,777	70,777	70,777	70,777	70,777	70,786
Retained earnings (利益剰余金)	1,144,875	1,161,868	1,096,215	1,122,725	1,150,710	1,013,041	939,197	854,924	890,258	1,044,855
Treasury shares, at cost (控除 自己株式)	(855)	(1,156)	(1,567)	(302)	(433)	(479)	(515)	(591)	(986)	(1,121)
<b>Total Shareholders' Equity (株主資本合計)</b>	<b>1,648,852</b>	<b>1,662,266</b>	<b>1,596,202</b>	<b>1,623,977</b>	<b>1,651,831</b>	<b>1,514,116</b>	<b>1,440,236</b>	<b>1,355,887</b>	<b>1,390,826</b>	<b>1,545,297</b>
<b>Accumulated other comprehensive income (その他包括利益累計額) :</b>										
Valuation difference on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	-	-	-	14,674	10,448	11,276	19,526	27,011	40,170	38,313
Dffered gains or losses on hedges (繰越ヘッジ損益)	-	-	-	1,150	2,406	(5,845)	(8,819)	(3,518)	(14,216)	(18,808)
Foreign currency translation adjustment (為替換算調整勘定)	-	-	-	(2,199)	(4,555)	(8,288)	2,840	19,048	34,670	29,159
Remeasurements of defined benefit plans (退職給付に係る調整累計額)	-	-	-	-	-	-	-	2,639	17,467	5,974
<b>Total Accumulated Other Comprehensive Income (その他の包括利益累計額合計)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13,625</b>	<b>8,299</b>	<b>(2,857)</b>	<b>13,547</b>	<b>45,180</b>	<b>78,091</b>	<b>54,638</b>
Valuation and translation adjustments (評価・換算差額等)	81,098	50,399	20,453	-	-	-	-	-	-	-
Non-controlling interests (非支配株主持分)	39,875	39,794	38,104	38,264	38,252	37,088	37,322	36,105	38,591	37,175
<b>TOTAL NET ASSETS (純資産合計)</b>	<b>1,769,825</b>	<b>1,752,459</b>	<b>1,654,759</b>	<b>1,675,866</b>	<b>1,698,382</b>	<b>1,548,347</b>	<b>1,491,105</b>	<b>1,437,172</b>	<b>1,507,508</b>	<b>1,637,110</b>
<b>TOTAL LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産合計)</b>	<b>5,701,715</b>	<b>5,636,258</b>	<b>5,470,129</b>	<b>5,299,976</b>	<b>5,331,967</b>	<b>5,647,169</b>	<b>5,882,775</b>	<b>5,782,181</b>	<b>5,631,968</b>	<b>5,538,946</b>



## (2) CONSOLIDATED STATEMENTS OF INCOME 連結損益計算書

	Millions of yen(百万円)									
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>Operating Revenues</b> (営業収益):										
Electricity (電気事業営業収益)	2,080,450	2,187,368	2,298,871	2,048,571	2,134,553	2,246,901	2,427,728	2,560,376	2,799,272	2,570,960
Other (その他事業営業収益)	133,343	245,497	211,111	189,981	196,339	202,382	221,266	281,811	304,332	283,084
<b>Total Operating Revenues</b> (営業収益合計)	<b>2,213,793</b>	<b>2,432,865</b>	<b>2,509,982</b>	<b>2,238,552</b>	<b>2,330,892</b>	<b>2,449,283</b>	<b>2,648,994</b>	<b>2,842,187</b>	<b>3,103,604</b>	<b>2,854,044</b>
<b>Operating Expenses</b> (営業費用):										
Electricity (電気事業営業費用)	1,846,369	2,024,822	2,126,285	1,847,214	1,970,398	2,288,680	2,446,423	2,630,447	2,703,401	2,308,321
Other (その他事業営業費用)	120,712	240,180	201,462	191,306	186,256	198,270	217,055	272,391	293,034	260,731
<b>Total Operating Expenses</b> (営業費用合計)	<b>1,967,081</b>	<b>2,265,002</b>	<b>2,327,747</b>	<b>2,038,520</b>	<b>2,156,654</b>	<b>2,486,950</b>	<b>2,663,478</b>	<b>2,902,838</b>	<b>2,996,435</b>	<b>2,569,052</b>
<b>Operating Income(Loss)</b> (営業利益(損失))	246,712	167,863	182,235	200,032	174,238	(37,667)	(14,484)	(60,651)	107,169	284,992
<b>Other (Income) Expenses</b> (その他の(収益)費用):										
Interest expense (支払利息)	71,572	54,349	77,679	38,919	36,408	36,055	40,837	42,236	50,231	37,752
Amortization of goodwill (のれん一括償却額)	16,346	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Loss in conjunction with discontinued operations of Hamaoka Reactors No.1 and No.2 (浜岡1,2号運転終了関連損失)	-	-	153,698	-	-	-	-	-	-	-
Provision for decommissioning costs of nuclear power plants for prior periods (過年度原子力発電施設解体引当金繰入額)	-	13,695	-	-	-	-	-	-	-	-
Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant (水力発電所建設中止損失)	5,267	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Loss on adjustment for adoption of accounting standard for asset retirement obligations (資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額)	-	-	-	-	8,686	-	-	-	-	-
Settlement received (受取和解金)	-	-	-	-	-	(9,000)	-	-	-	-
Solution received (受取解決金)	-	-	-	-	-	-	-	-	(28,428)	-
Loss on transition to a defined contribution pension plan (確定拠出年金移行時差異)	-	-	-	-	-	17,292	-	-	-	-
Reversal of provision for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants (原子力発電所運転終了関連損失引当金戻入額)	-	-	-	-	-	-	(7,402)	(6,714)	-	(10,812)
Other, net (その他(純額))	(3,471)	(9,875)	(25,949)	(17,430)	(8,445)	(5,865)	(11,779)	(10,259)	(3,268)	(8,370)
<b>Total Other Expenses, Net</b> (その他の費用合計)	<b>89,714</b>	<b>58,169</b>	<b>205,428</b>	<b>21,489</b>	<b>36,649</b>	<b>38,482</b>	<b>21,656</b>	<b>25,263</b>	<b>18,535</b>	<b>18,570</b>
<b>Income (Loss) before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes</b> (洪水準備引当金引当(取崩し)及び税金等調整前当期純利益(損失))	156,998	109,694	(23,193)	178,543	137,589	(76,149)	(36,140)	(85,914)	88,634	266,422
<b>Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels</b> (洪水準備引当金引当(取崩し))	(2,661)	(4,006)	-	3,701	2,450	8,338	(3,841)	(5,240)	5,220	12,218
<b>Income (Loss) Before Income Taxes</b> (税金等調整前当期純利益(損失))	159,659	113,700	(23,193)	174,842	135,139	(84,487)	(32,299)	(80,674)	83,414	254,204
<b>Income Taxes</b> (法人税等):										
Current (法人税等)	47,005	53,506	28,472	76,292	67,956	7,231	5,194	4,626	11,539	39,052
Deferred (法人税等調整額)	21,202	(12,137)	(34,499)	(10,344)	(17,929)	1,019	(5,633)	(21,510)	31,302	43,121
<b>Total Income Taxes</b> (法人税等合計)	<b>68,207</b>	<b>41,369</b>	<b>(6,027)</b>	<b>65,948</b>	<b>50,027</b>	<b>8,250</b>	<b>(439)</b>	<b>(16,884)</b>	<b>42,841</b>	<b>82,173</b>
<b>Net Income (Loss)</b> (当期純利益(損失))	-	-	-	108,894	85,112	(92,737)	(31,860)	(63,790)	40,573	172,031
<b>Net income (loss) attributable to non-controlling interests</b> (非支配株主に帰属する当期純利益(損失))	901	1,712	1,802	335	514	(542)	301	1,538	1,777	2,286
<b>Net income (loss) attributable to owners of parent</b> (親会社株主に帰属する当期純利益(損失))	90,551	70,619	(18,968)	108,559	84,598	(92,195)	(32,161)	(65,328)	38,796	169,745
<b>Per Share of Capital Stock</b> (一株当たり金額):										
Net income (loss) - Basic (一株当たり当期純利益(損失)金額)	115.80	90.58	(24.37)	140.47	110.97	(121.67)	(42.45)	(86.23)	51.21	224.15
- Diluted (潜在株式調整後一株当たり当期純利益(損失)金額)	115.79	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cash dividends (一株当たり配当金)	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	50.00	0.00	10.00	25.00

## (3) CONSOLIDATED STATEMENTS OF COMPREHENSIVE INCOME 連結包括利益計算書

	Millions of yen(百万円)									
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>Net Income (Loss)</b> (当期純利益(損失))	-	-	-	108,894	85,112	(92,737)	(31,860)	(63,790)	40,573	172,031
<b>Other Comprehensive Income</b> (その他の包括利益):										
Valuation difference on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	-	-	-	3,040	(4,237)	934	8,569	8,193	14,025	(2,028)
Deferred gains or loss on hedges (繰延ヘッジ損益)	-	-	-	(8,749)	848	(1,424)	(709)	1,575	(3,524)	(3,064)
Foreign currency translation adjustment (為替換算調整勘定)	-	-	-	188	(1,629)	(1,188)	6,443	8,141	9,860	(8,997)
Remeasurements of defined benefit plans, net of tax (退職給付に係る調整額)	-	-	-	-	-	-	-	-	16,117	(14,818)
Share of other comprehensive income of entities accounted for using equity method (持分法適用会社に対する持分相当額)	-	-	-	352	(383)	(9,324)	2,476	11,906	(1,358)	1,806
<b>Other Comprehensive Income</b> (その他の包括利益合計)	-	-	-	(5,169)	(5,401)	(11,002)	16,779	29,815	35,120	(27,101)
<b>Comprehensive Income</b> (包括利益)	-	-	-	103,725	79,711	(103,739)	(15,081)	(33,975)	75,693	144,930
<b>Comprehensive income attributable to</b> (内訳):										
Owners of parent (親会社株主に係る包括利益)	-	-	-	101,730	79,273	(103,352)	(15,758)	(36,333)	71,779	146,291
Non-controlling interests (非支配株主に係る包括利益)	-	-	-	1,995	438	(387)	677	2,358	3,914	(1,361)



#### (4) CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS 連結キャッシュ・フロー計算書

	Millions of yen (百万円)									
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>Cash Flows from Operating Activities</b> (営業活動によるキャッシュ・フロー):										
Income (Loss) before income taxes (税金等調整前当期純利益(損失))	159,659	113,700	(23,193)	174,842	135,139	(84,487)	(32,299)	(80,674)	83,414	254,204
Adjustments for:										
Depreciation (減価償却費)	335,262	341,567	312,464	297,517	284,047	289,451	276,544	278,705	271,850	257,063
Decommissioning costs of nuclear power units (原子力発電施設解体費)	-	-	-	-	3,709	738	1,792	2,155	4,546	6,199
Impairment loss (減損損失)	-	-	30,862	-	-	-	-	-	-	-
Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant (水力発電所建設中止損失)	5,267	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Loss on loaded nuclear fuel (核燃料減損額)	8,775	11,533	33,769	7,022	7,203	1,181	-	-	-	-
Loss on retirement of non-current assets (固定資産除却損)	8,347	9,846	7,499	7,915	8,637	10,114	9,053	8,243	8,927	12,280
Amortization of goodwill (のれん一括償却額)	16,346	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provision for decommissioning costs of nuclear power plants for prior periods (過年度原子力発電施設解体引当金繰入額)	-	13,695	-	-	-	-	-	-	-	-
Loss on adjustment for changes of accounting standard for asset retirement obligations (資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額)	-	-	-	-	8,686	-	-	-	-	-
Increase (Decrease) in employee retirement benefit liability (退職給付引当金の増減額)	(34,890)	1,751	5,532	6,300	1,390	1,973	(15,612)	-	-	-
Decrease in provision for net defined benefit liability and assets (退職給付に係る負債及び資産の増減額)	-	-	-	-	-	-	-	(5,856)	(1,381)	(11,850)
Increase (Decrease) in provision for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金の増減額)	9,469	(5,608)	(1,100)	(1,333)	(3,902)	(10,802)	(12,520)	(13,300)	(12,176)	(14,825)
Increase in provision for preparation for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等準備引当金の増減額)	3,770	2,454	5,830	673	934	583	570	592	616	641
Increase in provision for decommissioning nuclear power plants (原子力発電施設解体引当金の増減額)	2,926	7,355	4,860	1,928	-	-	-	-	-	-
Increase (Decrease) in provision for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants (原子力発電所運転終了関連損失引当金の増減額)	-	-	87,009	(452)	(893)	(5,561)	(8,241)	(8,356)	(1,106)	(10,812)
Increase (Decrease) in reserve for fluctuation in water levels (漏水準備引当金の増減額)	(2,661)	(4,006)	-	3,701	2,450	8,338	(3,841)	(5,240)	5,220	12,218
Interest and dividend income (受取利息及び受取配当金)	(6,950)	(7,478)	(8,141)	(7,028)	(6,470)	(6,425)	(6,544)	(6,916)	(6,773)	(6,359)
Interest expense (支払利息)	71,572	54,349	77,679	38,919	36,408	36,055	40,837	42,236	50,231	37,752
Settlement received (受取和解金)	-	-	-	-	-	(9,000)	-	-	-	-
Solution received (受取解決金)	-	-	-	-	-	-	-	-	(28,428)	-
(Increase) Decrease in reserve fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金の増減額)	18,656	(933)	901	1,542	3,215	10,836	12,342	11,878	12,263	15,009
(Increase) Decrease in notes and accounts receivable-trade (売上債権の増減額)	(8,933)	(1,160)	12,180	17,983	(1,435)	(32,503)	(18,307)	(28,844)	(19,413)	13,697
(Increase) Decrease in inventories (たな卸資産の増減額)	(10,806)	(6,861)	(207)	14,243	(584)	(5,827)	(32,233)	12,558	(4,334)	50,529
Increase (Decrease) in notes and accounts payable-trade (仕入債務の増減額)	1,823	67,858	(67,206)	(26,739)	10,740	14,953	24,182	(18,175)	23,323	(36,840)
Other, net (その他)	(14,243)	(34,310)	1,917	52,048	82,877	13,238	31,887	51,286	107,700	27,390
Subtotal (小計)	563,389	563,752	480,655	589,081	572,151	232,855	267,610	240,292	494,479	606,296
Interest and dividends received (利息及び配当金の受取額)	5,558	6,975	9,098	7,259	9,633	8,303	7,994	9,943	9,366	10,572
Interest expenses paid (利息の支払額)	(72,253)	(54,505)	(79,356)	(39,485)	(37,387)	(34,917)	(40,146)	(42,376)	(51,466)	(39,153)
Settlement package received (和解金の受取額)	-	-	-	-	-	9,000	-	-	-	-
Solution package received (解決金の受取額)	-	-	-	-	-	-	-	-	28,428	-
Income taxes paid (法人税などの支払額)	(55,179)	(44,264)	(51,517)	(17,749)	(94,642)	(38,396)	(7,845)	(4,117)	(3,962)	(15,304)
<b>Cash Flows from Operating Activities</b> (営業活動によるキャッシュ・フロー)	441,515	471,958	358,880	539,106	449,755	176,845	227,613	203,742	476,845	562,411
<b>Cash Flows from Investing Activities</b> (投資活動によるキャッシュ・フロー):										
Purchases of non-current assets (固定資産の取得による支出)	(183,085)	(247,720)	(269,810)	(254,199)	(269,622)	(266,939)	(329,166)	(268,091)	(260,347)	(283,648)
Payments of investments and loans receivable (投資債による支出)	(17,836)	(47,385)	(46,194)	(33,674)	(89,441)	(8,608)	(44,359)	(235,354)	(126,054)	(71,632)
Collection of investment and loans receivable (投資債の回収による収入)	13,987	18,540	57,375	37,000	15,372	13,638	40,244	243,408	100,818	39,769
Purchase of shares of subsidiaries resulting in change in scope of consolidation (連結の範囲の変更を伴う子会社株式の取得による支出)	-	(986)	-	-	-	-	-	-	-	(4,059)
Proceeds from purchases of shares of subsidiaries resulting in change in scope of consolidation (連結の範囲の変更を伴う子会社株式の取得による収入)	6,106	-	-	-	-	-	-	458	29	-
Payments for sales of investments in subsidiaries resulting in change in scope of consolidation (連結の範囲の変更を伴う子会社株式の売却による支出)	-	-	-	(225)	-	-	-	-	-	-
Proceeds from sales of shares of subsidiaries resulting in change in scope of consolidation (連結の範囲の変更を伴う子会社株式の売却による収入)	-	-	35,882	259	-	-	-	-	29	-
Other, net (その他)	6,471	4,809	7,612	8,445	7,635	14,836	2,678	(7,041)	2,744	11,575
<b>Cash Flows from Investing Activities</b> (投資活動によるキャッシュ・フロー)	(174,357)	(272,742)	(215,135)	(242,394)	(336,056)	(247,073)	(330,603)	(266,620)	(282,781)	(307,995)
<b>Cash Flows from Financing Activities</b> (財務活動によるキャッシュ・フロー):										
Proceeds from issuance of bonds (社債の発行による収入)	124,609	103,599	59,791	109,656	89,697	-	19,950	19,934	79,737	59,795
Redemption of bonds (社債の償還による支出)	(141,356)	(69,825)	(262,855)	(40,977)	(146,375)	(139,100)	(183,000)	(166,000)	(282,800)	(172,050)
Proceeds from long-term loans payable (長期借入れによる収入)	43,517	46,833	51,740	44,410	161,421	825,600	514,162	210,322	49,648	89,281
Repayment of long-term loans payable (長期借入金返済による支出)	(108,019)	(114,145)	(147,964)	(151,261)	(194,267)	(112,406)	(56,799)	(67,139)	(189,918)	(275,982)
Increase in short-term loans payable (短期借入れによる収入)	424,781	445,467	434,660	358,310	411,320	379,188	363,207	369,381	365,756	375,470
Decrease in short-term loans payable (短期借入金返済による支出)	(404,550)	(419,197)	(460,460)	(357,770)	(398,298)	(370,530)	(362,929)	(367,019)	(363,833)	(370,167)
Proceeds from issuance of commercial paper (コマーシャル・ペーパーの発行による収入)	1,530,000	665,000	917,000	651,000	791,000	154,000	-	-	-	-
Redemption of commercial paper (コマーシャル・ペーパーの償還による支出)	(1,655,000)	(799,000)	(634,000)	(864,000)	(760,000)	(266,000)	-	-	-	-
Purchase of treasury shares (自己株式の取得による支出)	(872)	(10,619)	(750)	(34,189)	(10,953)	(61)	(47)	(80)	(84)	(146)
Cash dividends paid (配当金の支払額)	(46,881)	(46,747)	(46,672)	(46,534)	(45,710)	(45,369)	(41,608)	(18,970)	(118)	(15,147)
Dividends paid to non-controlling interests (非支配株主への配当金の支払額)	(45)	(461)	(462)	(463)	(455)	(500)	(494)	(482)	(578)	(543)
Other, net (その他)	(636)	(836)	(266)	(1,678)	(2,468)	(2,815)	(2,881)	(3,852)	(1,898)	(2,631)
<b>Cash Flows from Financing Activities</b> (財務活動によるキャッシュ・フロー)	(234,452)	(199,931)	(90,238)	(333,496)	(105,088)	422,007	249,561	(23,905)	(344,088)	(312,120)
Effect of Exchange Rate Changes on Cash and Cash Equivalents (現金及び現金同等物に係る換算差額)	5	(37)	(644)	228	(455)	88	2,203	1,620	3,338	(917)
<b>Net Increase (Decrease) in Cash and Cash Equivalents</b> (現金及び現金同等物の増減額)	32,711	(752)	52,863	(36,556)	8,156	351,867	148,774	(85,163)	(146,686)	(58,621)
<b>Cash and Cash Equivalents at Beginning of this period</b> (現金及び現金同等物の期首残高)	65,150	97,861	97,109	149,696	113,140	121,296	473,163	621,937	536,774	390,088
<b>Decrease in Cash and Cash Equivalents Resulting from Change of Scope of Consolidation</b> (連結の範囲の変更に伴う現金及び現金同等物の増減額)	-	-	(276)	-	-	-	-	-	-	(7,076)
<b>Cash and Cash Equivalents at End of this period</b> (現金及び現金同等物の期末残高)	97,861	97,109	149,696	113,140	121,296	473,163	621,937	536,774	390,088	324,391

## (5) NON-CONSOLIDATED BALANCE SHEETS 個別貸借対照表

Millions of yen(百万円)

ASSETS (資産の部)	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>Property, Plant and Equipment</b> (固定資産):										
Property, plant and Equipment, at cost (固定資産(取得原価))	12,284,743	12,342,016	12,502,639	12,508,030	12,596,167	12,681,831	13,027,692	13,066,864	13,218,653	13,221,704
Construction in progress (固定資産仮勘定)	145,829	222,525	228,095	313,237	404,795	434,637	301,862	264,902	219,463	285,904
	12,430,572	12,564,541	12,730,734	12,821,267	13,000,962	13,116,468	13,329,554	13,331,766	13,438,116	13,507,608
<b>Less</b> (控除):										
Contributions in aid of construction (工事費負担金)	(145,437)	(147,824)	(150,242)	(152,305)	(155,081)	(156,336)	(157,412)	(161,098)	(165,871)	(170,414)
Accumulated depreciation (減価償却累計額)	(8,237,166)	(8,494,961)	(8,744,995)	(8,912,282)	(9,103,037)	(9,278,205)	(9,472,860)	(9,570,844)	(9,734,452)	(9,821,806)
	(8,382,603)	(8,642,785)	(8,895,237)	(9,064,587)	(9,258,118)	(9,434,541)	(9,630,272)	(9,731,942)	(9,900,323)	(9,992,219)
<b>Total Property, Plant and Equipment, Net</b> (固定資産合計)	4,047,969	3,921,756	3,835,497	3,756,680	3,742,844	3,681,927	3,699,282	3,599,824	3,537,793	3,515,389
<b>Nuclear Fuel</b> (核燃料):										
Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)	41,486	43,880	27,791	33,695	41,221	40,040	40,040	40,040	40,040	40,040
Nuclear fuel in processing (加工中核燃料)	212,859	216,110	219,712	218,661	220,062	212,018	213,602	205,057	199,652	193,839
<b>Total Nuclear Fuel</b> (核燃料合計)	254,345	259,990	247,503	252,356	261,283	252,058	253,642	245,097	239,692	233,879
<b>Investments and Other Non-current Assets</b> (投資その他の資産):										
Long-term investments (長期投資)	367,748	335,087	197,241	211,832	285,125	306,924	325,040	349,352	387,465	436,707
Reserve fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金)	244,727	245,660	244,759	243,217	240,002	229,166	216,825	204,946	192,683	177,674
Deferred tax assets (繰延税金資産)	92,078	111,164	160,109	178,696	199,642	196,940	201,970	225,264	165,814	144,352
Other (その他)	34,709	72,431	82,917	44,006	13,673	9,915	11,240	13,987	11,662	21,968
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(338)	(445)	(420)	(363)	(312)	(330)	(278)	(265)	(255)	(870)
<b>Total Investments and Other Non-current Assets</b> (投資その他の資産合計)	738,924	763,897	684,606	677,388	738,130	742,615	754,797	793,284	757,369	779,830
<b>Current Assets</b> (流動資産):										
Cash and deposits (現金及び預金)	29,241	25,459	73,820	44,798	68,633	164,980	63,453	66,873	80,753	70,210
Notes and accounts receivable-trade (受取手形及び売掛金)	105,724	116,677	116,495	98,620	104,279	129,983	142,739	165,935	188,680	173,490
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(665)	(672)	(687)	(778)	(853)	(1,233)	(1,127)	(1,111)	(1,050)	(900)
Inventories (貯蔵品)	72,489	83,670	84,874	80,389	79,922	91,083	121,727	108,773	113,100	65,656
Deferred tax assets (繰延税金資産)	14,602	22,158	21,028	18,785	17,123	20,443	18,805	16,960	44,612	24,999
Other (その他)	24,652	45,612	47,277	41,217	22,259	293,405	539,489	438,896	277,205	203,028
<b>Total Current Assets</b> (流動資産合計)	246,043	292,904	342,807	283,031	291,363	698,661	885,086	796,326	703,300	536,483
<b>TOTAL ASSETS</b> (資産合計)	5,287,281	5,238,547	5,110,413	4,969,455	5,033,620	5,375,261	5,592,807	5,434,531	5,238,154	5,065,582

Millions of yen(百万円)

LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産の部)	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>Non-current Liabilities (固定負債):</b>										
Long-term loans payable (長期負債)	2,329,263	2,222,069	1,964,157	1,795,346	1,775,174	2,364,153	2,664,511	2,590,976	2,213,346	1,859,225
Net defined benefit liability (退職給付引当金)	137,840	141,666	148,671	156,342	158,931	161,852	147,075	145,339	144,640	143,796
Provision for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)	270,488	264,880	263,780	262,446	258,544	247,742	235,222	221,922	209,746	194,921
Provision for preparation for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等準備引当金)	3,770	6,224	12,054	12,726	13,660	14,243	14,813	15,405	16,021	16,662
Provision for decommissioning nuclear power plants (原子力発電施設解体引当金)	92,020	113,070	117,930	119,858	-	-	-	-	-	-
Provision for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants (原子力発電所運転終了関連損失引当金)	-	-	87,009	86,558	44,927	39,366	31,125	22,769	21,664	10,852
Asset retirement obligations (資産除去債務)	-	-	-	-	218,602	218,711	220,768	190,076	192,476	196,645
Other (その他)	25,487	32,402	41,324	47,559	57,075	51,420	54,753	66,000	110,450	103,827
<b>Total Non-current Liabilities (固定負債合計)</b>	<b>2,858,868</b>	<b>2,780,311</b>	<b>2,634,925</b>	<b>2,480,835</b>	<b>2,526,913</b>	<b>3,097,487</b>	<b>3,368,267</b>	<b>3,252,487</b>	<b>2,908,343</b>	<b>2,525,928</b>
<b>Current Liabilities (流動負債):</b>										
Current portion of non-current liabilities (1年以内に期限到来の固定負債)	139,980	222,030	177,516	317,654	252,403	239,707	233,241	290,494	334,261	377,653
Short-term loans payable (短期借入金)	314,400	339,400	314,400	314,400	324,400	334,400	334,400	334,400	334,400	341,800
Commercial paper (コマーシャル・ペーパー)	145,000	11,000	294,000	81,000	112,000	-	-	-	-	-
Notes and account payable-trade (支払手形及び買掛金)	74,101	146,622	88,311	61,560	68,972	84,406	102,588	84,463	98,395	71,337
Income taxes payable (未払税金: 法人税及び住民税)	11,016	19,273	-	54,944	30,090	-	-	-	-	-
Reserve for bonus to directors and corporate auditors (役員賞与引当金)	106	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other (その他)	158,359	159,130	148,403	185,699	227,017	259,996	268,853	270,602	321,222	357,743
<b>Total Current Liabilities (流動負債合計)</b>	<b>842,962</b>	<b>897,455</b>	<b>1,022,630</b>	<b>1,015,257</b>	<b>1,014,882</b>	<b>918,509</b>	<b>939,082</b>	<b>979,959</b>	<b>1,088,278</b>	<b>1,148,533</b>
<b>Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金)</b>	<b>4,005</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3,701</b>	<b>6,151</b>	<b>14,490</b>	<b>10,649</b>	<b>5,409</b>	<b>10,629</b>	<b>22,847</b>
<b>TOTAL LIABILITIES (負債合計)</b>	<b>3,705,835</b>	<b>3,677,766</b>	<b>3,657,555</b>	<b>3,499,793</b>	<b>3,547,946</b>	<b>4,030,486</b>	<b>4,317,998</b>	<b>4,237,855</b>	<b>4,007,250</b>	<b>3,697,309</b>
<b>Net Assets (純資産):</b>										
Capital stock (資本金)	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777
Capital surplus (資本剰余金)	73,967	70,690	70,690	70,690	70,690	70,690	70,690	70,690	70,690	70,690
Retained earnings (利益剰余金)	999,047	1,011,631	928,224	952,666	971,960	831,848	754,854	668,631	694,870	836,931
Treasury shares, at cost (控除 自己株式)	(799)	(1,100)	(1,512)	(247)	(378)	(423)	(459)	(535)	(930)	(1,065)
<b>Total Shareholders' Equity (株主資本合計)</b>	<b>1,502,992</b>	<b>1,511,998</b>	<b>1,428,179</b>	<b>1,453,886</b>	<b>1,473,049</b>	<b>1,332,892</b>	<b>1,255,862</b>	<b>1,169,563</b>	<b>1,195,407</b>	<b>1,337,334</b>
Valuation and translation adjustments (評価・換算差額等)	78,454	48,783	24,679	15,776	12,625	11,883	18,947	27,113	35,497	30,939
<b>TOTAL NET ASSETS (純資産合計)</b>	<b>1,581,446</b>	<b>1,560,781</b>	<b>1,452,858</b>	<b>1,469,662</b>	<b>1,485,674</b>	<b>1,344,775</b>	<b>1,274,809</b>	<b>1,196,676</b>	<b>1,230,904</b>	<b>1,368,273</b>
<b>TOTAL LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産合計)</b>	<b>5,287,281</b>	<b>5,238,547</b>	<b>5,110,413</b>	<b>4,969,455</b>	<b>5,033,620</b>	<b>5,375,261</b>	<b>5,592,807</b>	<b>5,434,531</b>	<b>5,238,154</b>	<b>5,065,582</b>

## (6) NON-CONSOLIDATED STATEMENTS OF INCOME 個別損益計算書

Millions of yen(百万円)

	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>Operating Revenues</b> (営業収益)	2,117,034	2,222,182	2,335,193	2,084,315	2,178,287	2,259,153	2,485,676	2,638,201	2,899,027	<b>2,648,338</b>
<b>Operating Expenses</b> (営業費用):										
Fuel (燃料費)	662,191	828,229	862,755	558,955	678,471	1,040,940	1,194,820	1,314,105	1,316,403	<b>805,625</b>
Salaries and employee benefits (人件費)	137,860	154,838	188,931	240,329	228,524	201,397	182,514	181,033	169,198	<b>181,578</b>
Purchased Power (購入電力料)	176,004	164,671	213,411	191,044	208,204	208,455	207,320	248,926	288,417	<b>315,501</b>
Maintenance (修繕費)	184,099	189,116	184,198	212,400	202,614	216,017	220,004	202,254	239,695	<b>200,962</b>
Depreciation (減価償却費)	299,825	300,774	299,732	280,623	266,272	271,622	260,298	262,110	253,825	<b>239,356</b>
Taxes other than income taxes (租税公課)	134,323	132,314	127,939	122,952	124,837	122,606	123,336	125,040	129,493	<b>122,154</b>
Other (その他の営業費用)	290,337	297,545	294,543	298,045	311,487	284,593	326,291	381,946	411,152	<b>517,922</b>
<b>Total Operating Expenses</b> (営業費用合計)	<b>1,884,639</b>	<b>2,067,487</b>	<b>2,171,509</b>	<b>1,904,348</b>	<b>2,020,409</b>	<b>2,345,630</b>	<b>2,514,583</b>	<b>2,715,414</b>	<b>2,808,183</b>	<b>2,383,099</b>
<b>Operating Income(Loss)</b> (営業利益(損失))	232,395	154,695	163,684	179,967	157,878	(50,477)	(28,907)	(77,213)	90,844	<b>265,239</b>
<b>Other (Income) Expenses</b> (その他の(収益)費用):										
Interest expense (支払利息)	70,106	53,023	77,257	38,453	36,202	36,033	40,853	42,088	49,678	<b>36,947</b>
Loss on write-down of securities (有価証券評価損)	35,598	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Loss in conjunction with discontinued operations of Hamaoka Reactors No.1 and No.2 (浜岡1,2号運転終了関連損失)	-	-	153,698	-	-	-	-	-	-	-
Provision for decommissioning costs of nuclear power plants for prior periods (過年度原子力発電施設解体引当金繰入額)	-	13,695	-	-	-	-	-	-	-	-
Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant (水力発電所建設中止損失)	5,267	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Loss on adjustment for adoption of accounting standard for asset retirement obligations (資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額)	-	-	-	-	8,647	-	-	-	-	-
Settlement received (受取和解金)	-	-	-	-	-	(9,000)	-	-	-	-
Solution received (受取解決金)	-	-	-	-	-	-	-	-	(28,428)	-
Loss on transition to a defined contribution pension plan (確定拠出年金移行時差異)	-	-	-	-	-	17,292	-	-	-	-
Gain on extinguishment of tie-in shares (抱合せ株式消滅差益)	-	-	-	(8,941)	-	-	-	-	-	-
Reversal of provision for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants (原子力発電所運転終了関連損失引当金戻入額)	-	-	-	-	-	-	(7,402)	(6,714)	-	<b>(10,812)</b>
Other, net (その他(純額))	(486)	(7,668)	(14,910)	(15,926)	(9,364)	(9,077)	(17,563)	(15,104)	(782)	<b>(5,401)</b>
<b>Total Other Expenses, Net</b> (その他の費用合計)	<b>110,485</b>	<b>59,050</b>	<b>216,045</b>	<b>13,586</b>	<b>35,485</b>	<b>35,248</b>	<b>15,888</b>	<b>20,270</b>	<b>20,469</b>	<b>20,735</b>
<b>Income (Loss) before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income taxes</b> (濁水準備引当金引当(取崩し)及び税金等調整前当期純利益(損失))	121,910	95,645	(52,361)	166,381	122,393	(85,725)	(44,795)	(97,483)	70,375	<b>244,504</b>
<b>Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels</b> (濁水準備引当金引当(取崩し))	(2,661)	(4,006)	-	3,701	2,450	8,338	(3,841)	(5,240)	5,220	<b>12,218</b>
<b>Income (Loss) Before Income Taxes</b> (税金等調整前当期純利益(損失))	124,571	99,651	(52,361)	162,680	119,943	(94,063)	(40,954)	(92,243)	65,155	<b>232,286</b>
<b>Income Taxes</b> (法人税等):										
Current (法人税等)	41,497	43,608	18,730	67,567	61,652	-	337	1	7,740	<b>32,290</b>
Deferred (法人税等調整額)	18,937	(10,168)	(34,459)	(11,378)	(17,557)	575	(5,980)	(24,966)	30,040	<b>42,788</b>
<b>Total Income Taxes</b> (法人税等合計)	<b>60,434</b>	<b>33,440</b>	<b>(15,729)</b>	<b>56,189</b>	<b>44,095</b>	<b>575</b>	<b>(5,643)</b>	<b>(24,965)</b>	<b>37,780</b>	<b>75,078</b>
<b>Net Income (Loss)</b> (当期純利益(損失))	<b>64,137</b>	<b>66,211</b>	<b>(36,632)</b>	<b>106,491</b>	<b>75,848</b>	<b>(94,638)</b>	<b>(35,311)</b>	<b>(67,278)</b>	<b>27,375</b>	<b>157,209</b>
	Yen(円)									
<b>Per Share of Capital Stock</b> (一株当たり金額):										
Net income (loss) - Basic (一株当たり当期純利益(損失)金額)	82.01	84.91	(47.05)	137.78	99.48	(124.88)	(46.60)	(88.79)	36.13	<b>207.57</b>
Cash dividends (一株当たり配当金)	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	50.00	0.00	10.00	<b>25.00</b>

## 9 Reference 参考資料

### (1) Facilities Summary(As of March 31,2016) 設備概要 (2016年3月末現在)

#### Transmission Facilities 送電設備

Transmission Lines (km) 電線路巨長 (km)	Overhead 架空	10,866<9,257>
	Underground 地中	1,395
	Total 計	12,261
Support Facilities (unit) 支持物数(基)	Steel Towers 鉄塔	30,751
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート基	4,099
	Steel Poles 鉄柱	1,395
	Total 計	36,245

(Note) Figures in parentheses exclude parallel multiple line segment.  
(注)電線路巨長の< >の数字は併架部分を除いたものです。

#### Transformation Facilities 変電設備

Type of Facilities 種類	Number of Facilities 個所数	Capacity(kVA) 出力(kVA)
500kV Substation 500kV変電所	10(1)	26,750,000<300,000>
275kV Substation 275kV変電所	39	38,810,000<300,000>
Primary Substation 1次変電所	39	21,230,000
Secondary Substation 2次変電所	68	7,040,500
Distribution Substation 配電用変電所	772	30,861,400
Distribution Towers 配電塔	11	78,000
Total 合計	939(1)	124,769,900<600,000>

(Note) Figures in parentheses are for Linkage Station(300MW) and Frequency Converter(300MW). Maximum operation capacity of Frequency Converter is 135MW because of partial operation.  
(注)連系所設備(出力30万kW)、周波数変換設備(出力30万kW)は< >内に別掲。

#### Distribution Facilities 配電設備

Distribution Lines (km) 電線路巨長 (km)	Overhead 架空	173,685<128,833>	
	Underground 地中	4,549<4,549>	
	Total 計	178,234<133,382>	
Support Facilities (unit) 支持物数(基)	Steel Towers 鉄塔	97	
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート柱	2,647,924	
	Steel Poles 鉄柱	149,726	
	Wooden Poles 木柱	4,510	
	Total 計	2,802,257	
Distribution Transformers 配電用変圧器	Number 個数	Overhead 架空	1,570,827
		Underground 地中	19,450
		Total 計	1,590,277
	Combined Capacity(kVA) 総容量(kVA)	Overhead 架空	69,352,300
		Underground 地中	1,824,483
		Total 計	71,176,783

(Note) Figures in parentheses exclude parallel multiple line segment.  
(注)電線路巨長の< >の数字は併架部分を除いたものです。



# Generating Facilities(As of March 31,2016) 発電設備一覧(2016年3月末現在)

## Thermal Power Plants 火力発電所

(MW/千kW)

Plants 発電所名	Unit ユニット	Approved Output Capacity 認可最大出力		Fuel Type 燃料	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月	
Shin-Nagoya 新名古屋	7-1	1,458	3,058	LNG	Aug. 1998	1998年 8月
	7-2			LNG	Oct. 1998	1998年10月
	7-3			LNG	Nov. 1998	1998年11月
	7-4			LNG	Nov. 1998	1998年11月
	7-5			LNG	Dec. 1998	1998年12月
	7-6	LNG		Dec. 1998	1998年12月	
	8-1	1,600		LNG	Oct. 2008	2008年10月
	8-2			LNG	Jul. 2008	2008年 7月
	8-3			LNG	Jun. 2008	2008年 6月
	8-4			LNG	Apr. 2008	2008年 4月
LNG			Apr. 2008	2008年 4月		
Yokkaichi 四日市	1	220	1,245	LNG	Jun. 1963	1963年 6月
	2	220		LNG	Jul. 1963	1963年 7月
	3	220		LNG	Sep. 1963	1963年 9月
	4-1	585		LNG	Feb. 1988	1988年 2月
	4-2			LNG	Jun. 1988	1988年 6月
	4-3			LNG	Jun. 1988	1988年 6月
	4-4			LNG・LPG	Jul. 1988	1988年 7月
	4-5			LNG・LPG	Jul. 1988	1988年 7月
Owase Mita 尾鷲三田	1	375	875	Heavy Oil重油	Jul. 1964	1964年 7月
	3	500		Heavy・Crude Oil, Naphtha 重原油・ナフサ	Jun. 1987	1987年 6月
Chita 知多	1	529	3,966	LNG	Feb. 1966	1966年 2月
	1GT			LNG	Aug. 1996	1996年 8月
	2	529		LNG	Jan. 1967	1967年 1月
	2GT			LNG	Aug. 1995	1995年 8月
	3	500		Heavy・Crude Oil 重原油・LNG	Mar. 1968	1968年 3月
	4	700		Heavy・Crude Oil 重原油・LNG	Mar. 1974	1974年 3月
	5	854		LNG	Mar. 1978	1978年 3月
	5GT			LNG	Jun. 1995	1995年 6月
	6			LNG	Apr. 1978	1978年 4月
6GT	854	LNG	Sep. 1994	1994年 9月		
Atsumi 渥美	1	500	1,900	Heavy・Crude Oil 重原油	Jun. 1971	1971年 6月
	3	700		Heavy・Crude Oil 重原油	May. 1981	1981年 5月
	4	700		Heavy・Crude Oil 重原油	Jun. 1981	1981年 6月
Chita No.2 知多第二	1	854	1,708	LNG	Sep. 1983	1983年 9月
	1GT			LNG	Sep. 1994	1994年 9月
	2	854		LNG	Nov. 1983	1983年11月
	2GT			LNG	Jul. 1996	1996年 7月
Kawagoe 川越	1	700	4,802	LNG	Jun. 1989	1989年 6月
	2	700		LNG	Jun. 1990	1990年 6月
	3-1	1,701		LNG	Jun. 1996	1996年 6月
	3-2			LNG	Aug. 1996	1996年 8月
	3-3			LNG	Aug. 1996	1996年 8月
	3-4			LNG	Nov. 1996	1996年11月
	3-5			LNG	Nov. 1996	1996年11月
	3-6			LNG	Dec. 1996	1996年12月
	3-7			LNG	Dec. 1996	1996年12月
	4-1	1,701		LNG	Jun. 1997	1997年 6月
	4-2			LNG	Aug. 1997	1997年 8月
	4-3			LNG	Aug. 1997	1997年 8月
	4-4			LNG	Sep. 1997	1997年 9月
	4-5			LNG	Sep. 1997	1997年 9月
	4-6			LNG	Nov. 1997	1997年11月
	4-7			LNG	Nov. 1997	1997年11月

Hekinan 碧南	1	700	4,100	Coal 石炭	Oct. 1991	1991年10月
	2	700		Coal 石炭	Jun. 1992	1992年 6月
	3	700		Coal 石炭	Apr. 1993	1993年 4月
	4	1,000		Coal 石炭	Nov. 2001	2001年11月
	5	1,000		Coal 石炭	Nov. 2002	2002年11月
Joetsu 上越	1-1	1,190.00	2,360.68	LNG	Jul. 2012	2012年 7月
	1-2			LNG	Jan. 2013	2013年 1月
	2-1	1,170.68		LNG	Jul. 2013	2013年 7月
	2-2*			LNG	May. 2014	2014年 5月
Kamishima 神島	2	0.24	0.4	Type-A Heavy Oil A重油	Aug. 1997	1997年 8月
	3	0.16		Type-A Heavy Oil A重油	Jun. 2001	2001年 6月
Total 合計	—	24,015.08	—	—	—	—

\* Output value by the provisional emergency measures of steam turbine failure.

※蒸気タービン不具合の応急対策による暫定的な出力値

## Nuclear Power Plant 原子力発電所

(MW/千kW)

Plant 発電所名	Unit ユニット	Approved Output Capacity 認可最大出力	Type of Reactor 炉型	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月		
Hamaoka 浜岡	3	1,100	3,617	BWR	Aug. 1987	1987年 8月
	4	1,137		BWR	Sep. 1993	1993年 9月
	5	1,380		ABWR	Jan. 2005	2005年 1月

## Hydroelectric Power Plants 水力発電所

(MW/千kW)

Plants 発電所名	Approved Output Capacity 認可最大出力	Type 形式	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月		
Okumino 奥美濃	1,500	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Nov. 1995	1995年11月	
Okuyahagi No.2 奥矢作第二	780	Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水)	Feb. 1981	1981年 2月	
Takane No.1 高根第一	340	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Nov. 1969	1969年11月	
Okuyahagi No.1 奥矢作第一	323	Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水)	Feb. 1981	1981年 2月	
Mazegawa No.1 馬瀬川第一	288	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Jun. 1976	1976年 6月	
Tokuyama Unit1 徳山1号機	139.0	161.9*	Dam conduit ダム水路	Mar. 2016	2016年 3月
Tokuyama Unit2 徳山2号機	24.3		Dam ダム	May. 2014	2014年 5月
Hatanagi No.1 畑薙第一	137	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Sep. 1962	1962年 9月	
Hiraoka 平岡	101	Dam conduit ダム水路	Jan. 1952	1952年 1月	
Okuizumi 奥泉	92	Dam conduit ダム水路	Jan. 1956	1956年 1月	
Hatanagi No.2 畑薙第二	86.6	Dam conduit ダム水路	Aug. 1961	1961年 8月	
Yokoyama 横山	70	Dam ダム	Apr. 1964	1964年 4月	
Oigawa 大井川	68.2	Dam conduit ダム水路	Oct. 1936	1936年10月	
Mazegawa No.2 馬瀬川第二	66.4	Dam conduit ダム水路	Jun. 1976	1976年 6月	
Ikawa 井川	62	Dam ダム	Sep. 1957	1957年 9月	
Shin-Kamiaso 新上麻生	61.4	Dam conduit ダム水路	Jun. 1987	1987年 6月	
Yahagi No.1 矢作第一	60.7	Dam ダム	Jun. 1970	1970年 6月	
Kawaguchi 川口	58	Dam conduit ダム水路	Nov. 1960	1960年11月	
Yasuoka 泰阜	52.5	Dam conduit ダム水路	Jan. 1936	1936年 1月	
Osaka 小坂	50.1	Conduit 水路	Nov. 1930	1930年11月	
Other(177 plants) その他177ヶ所	1,138.15	—	—	—	
Total 合計	5,496.95	—	—	—	

\* At the same time operating.

※同時運転時の出力。

## Renewable Energy Power Plants 新エネルギー等発電所

(MW/千kW)

Plants 発電所名	Approved Output Capacity 認可最大出力	Type 種類	Commencement of Commercial Operation 運転開始年月	
Omaezaki 御前崎	22	Wind 風力	Feb. 2010	2010年 2月(第1期)
			Jan. 2011	2011年 1月(第2期)
Mega Solar Shimizu メガソーラーしみず	8	Solar 太陽光	Jan. 2015	2015年 1月
Mega Solar Taketoyo メガソーラーたけとよ	7.5	Solar 太陽光	Oct. 2011	2011年10月
Mega Solar Iida メガソーラーいいだ	1	Solar 太陽光	Jan. 2011	2011年 1月
Total 合計	38.5	—	—	—

## (2) Major Consolidated Subsidiaries and Affiliates(As of March 31, 2016) 主な連結対象会社 (2016年3月末現在)

	Name of Company	Capital (million yen)	Ownership ratio of right to vote (%)	Business Contents
Fuel and Power Generation	JERA Co., Inc.	5,000	50.0	Fuel business and domestic and overseas power generation business
Energy	C ENERGY CO.,INC.	7,600	100.0	General energy business including the sale of LNG, and the design, operation and maintenance, etc. of energy facilities
Overseas Energy	Compañía de Generación Valladolid,S.de R.L.de C.V.	54,172 thousands USD	50.0(50.0)	Thermal power generation company
	Goreway Power Station Holdings Inc.	10,792 thousands CAD	50.0(50.0)	Thermal power generation company
	TC Generation,LLC	-	50.0(50.0)	Thermal power generation company
	MT Falcon Holdings Company, S.A.P.I. de C.V.	373,390 thousands USD	20.0(20.0)	Thermal power generation company
	Carroll County Energy Holdings LLC	-	20.0(20.0)	Thermal power generation company
IT / Telecommunications	Chuden CTI Co., Ltd.	2,500	100.0	Information processing service and software development and maintenance
	Chubu Telecommunications Co.,Inc.	38,816	19.5	Telecommunication service and telecommunication equipment rental
Construction	Chubu Plant Service Co., Ltd	240	100.0(20.0)	Repair and operation work to thermal and nuclear power plants
	C-TECH CORPORATION	720	100.0(32.3)	Transmission line and substation works and telecommunication works
	TOENEC CORPORATION	7,680	52.1(0.0)	Interior wire and distribution line works and telecommunication works
	TOENEC Service Co.,Ltd.	100	100.0(100.0)	Distribution facility construction and peripheral work, electrical construction, and other construction work
	Asahi Synchrotech Co.,Ltd.	40	100.0(100.0)	Plant plumbing and air conditioning and sanitation construction works
Manufacturing	CHUBU SEIKI Co.,Ltd.	68	81.8	Manufacture, maintenance, repair and examination representiaon of electric meter
	TOKAI CONCRETE INDUSTRIES Co.,Ltd.	300	30.9(4.1)	Manufacture and sale of concrete poles / pile and other cement and secondary products
	AICHI ELECTRIC Co., Ltd.	4,053	24.3	Manufacture,sale and repair of electrical equipment
Transportation	SHIN-NIHON HELICOPTER Co.,Ltd.	250	50.0	Transmission line observation, transportation of materials for transmission line works and surveys by helicopter
Real Estate	Chuden Real Estate Co.,Inc.	100	100.0	Real estate leasing and management
Services and Others	Chuden Auto Lease Co.,Ltd.	100	100.0	Leasing, maintenance and repairs of automobiles / Sales of components
	Chuden Haiden Support Co., Ltd.	30	100.0	Removal of trees interfering with distribution lines and land management regarding distribution lines
	Chita L.N.G.Co.,Ltd.	8,000	95.0	Receipt, storage, vaporization and distriubution of LNG
	Techno Chubu Co.,Ltd.	120	100.0(8.3)	Operation, maintenance and management of power generation facilities, and environment related business
	CHUDEN KOGYO Co.,Ltd.	25	100.0(14.5)	Utility pole advertising, leasing, casualty insurance brokerage, printing and worker dispatching businesses
	Diamond Power Co, Ltd.	120	80.0	Specified-Scale Electricity Business
	FLIQ1 Holdings, LLC	-	25.0(25.0)	Gas liquefaction business

(Note) Figures in ( ) are indirect ownership ratio which are included in the ownership ratio of right to vote.



	会社名	資本金 (百万円)	議決権の 所有割合(%)	業務内容
燃料・発電事業	(株)J E R A	5,000	50.0	燃料事業および国内外発電事業
エネルギー事業	(株)シーエナジー	7,600	100.0	液化天然ガスの販売およびエネルギー設備の設計・運転・メンテナンス等の総合エネルギー事業
海外エネルギー事業	バジヤドリド発電会社	54,172 千米ドル	50.0(50.0)	火力発電事業
	Goreway Power Station Holdings Inc.	10,792 千加ドル	50.0(50.0)	火力発電事業
	TC Generation, LLC	-	50.0(50.0)	火力発電事業
	MT Falcon Holdings Company, S.A.P.I. de C.V.	373,390 千米ドル	20.0(20.0)	火力発電事業
	Carroll County Energy Holdings LLC	-	20.0(20.0)	火力発電事業
情報通信業	(株)中電シーティーアイ	2,500	100.0	情報処理サービスならびにソフトウェアの開発および保守
	中部テレコミュニケーション(株)	38,816	19.5	電気通信サービスおよび電気通信機器の賃貸等サービス
建設業	(株)中部プラントサービス	240	100.0(20.0)	火力・原子力発電所の修繕工事
	(株)シーテック	720	100.0(32.3)	送電線・変電所等の工事および電気通信工事
	(株)トーエネック	7,680	52.1(0.0)	屋内線・配電線工事および電気通信工事
	(株)トーエネックサービス	100	100.0(100.0)	配電設備工事周辺業務および電気工事等
	旭シンクロテック(株)	40	100.0(100.0)	プラント配管工事および空調・衛生設備工事
製造業	中部精機(株)	68	81.8	電気計器の製造・整備・修理および検定代弁
	東海コンクリート工業(株)	300	30.9(4.1)	コンクリートボール・同パイルおよびその他セメント二次製品の生産・販売等
	愛知電機(株)	4,053	24.3	電気機械器具の製造・販売および修理
運輸業	新日本ヘリコプター(株)	250	50.0	ヘリコプターによる送電線巡視、送電線工事資材輸送および調査
不動産業	中電不動産(株)	100	100.0	不動産の賃貸および管理
サービス業等	(株)中電オートリース	100	100.0	自動車のリース・整備・修理および部品の販売
	中電配電サポート(株)	30	100.0	配電に関する支障樹木の伐採関連業務・用地業務等
	知多エル・エヌ・ジー(株)	8,000	95.0	液化天然ガスの受入・貯蔵・気化および送り出しに関する業務
	(株)テクノ中部	120	100.0(8.3)	発電関連設備の運転・保守・管理および環境関連事業
	中電興業(株)	25	100.0(14.5)	電柱広告・ソース、損害保険代理、印刷および人材派遣業
	ダイヤモンドパワー(株)	120	80.0	特定規模電気事業
	FLIQ1 Holdings, LLC	-	25.0(25.0)	ガス液化事業

(注)議決権の所有割合の( )内は、間接所有割合を内数で示しています。





## **中部電力株式会社**

〒461-8680名古屋市東区東新町1番地

TEL:052-951-8211(代)

[www.chuden.co.jp](http://www.chuden.co.jp)

## **Chubu Electric Power Co., Inc.**

1, Higashi-shincho, Higashi-ku, Nagoya 461-8680, Japan

TEL:052-951-8211

[www.chuden.co.jp](http://www.chuden.co.jp)

