

# Investors' Data Book 2013

Year Ended March 31, 2013

# Contents 目次

1	Company Profile 会社概要	1
2	The Electric Power Supply Plan 電力供給計画の概要	2
3	Supply and Demand 需要と供給	5
4	Consolidated Financial Data 連結決算データ	7
5	Non-consolidated Financial Data 個別決算データ	11
6	Financial Ratios・Stock Ratios 財務指標・株式指標	15
7	Stock Information・Rating Information 株式情報・格付情報	18
8	Financial Statements 財務諸表	20
9	Reference 参考資料	27

(Notes1) This report uses AD (western) dating systems.

Fiscal year 2012 dates from April 1, 2012 to March 31, 2013.

(注1)本書は西暦による年度表示を使用しています。

2012年度は、2012年4月1日に始まり、2013年3月31日に終了する事業年度を意味します。

(Notes2) 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。

(Notes3) Parentheses denote negative figures.

(注3) ( )内数値は、マイナスを表しております。

(Notes4) From the year ended March 31, 2003, 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、2003年3月31日に終了する事業年度から、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。

(Notes5) 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。

(Notes6) The definition of Ordinary Income (Loss)

Consolidated: Income (Loss) before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels, Income Taxes and Minority Interests + (Loss in conjunction with discontinued operations of Hamaoka Reactors No.1 and No.2 + Loss on adjustment for adoption of accounting standard for asset retirement obligations + Loss on transition to a defined contribution pension plan) - (Settlement 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 in conjunction with discontinued operations of Hamaoka Reactors No.1 and No.2 + Gain on extinguishment of tie-in shares + Loss on adjustment for adoption of accounting standard for asset retirement obligations + Loss on transition to a defined contribution pension plan) - (Settlement received + Reversal of reserve for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants)

## Disclaimer 免責事項

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 <sup>(%)</sup>
Electric Energy Sold (GWh) 販売電力量 (百万 kWh)	126,552		
Generating Capacity (MW) 発電設備 (千 kW)	34,032		
Operating Revenues (Billions of Yen) 売上高 (十億円)	2,649.0	2,485.7	1.07
Operating Income (Billions of Yen) 営業利益 (十億円)	(14.5)	(28.9)	
Ordinary Income (Billions of Yen) 経常利益 (十億円)	(43.5)	(52.2)	
Net Income (Billions of Yen) 当期純利益 (十億円)	(32.2)	(35.3)	
Net Income per Share (Yen/Share) 一株当たり当期純利益 (円/株)	(42.45)	(46.60)	
Total Assets (Billions of Yen) 総資産 (十億円)	5,882.8	5,592.8	
Shareholders' Equity (Billions of Yen) 自己資本 (十億円)	1,453.8	1,274.8	
Shareholders' Equity Ratio (%) 自己資本比率 (%)	24.7	22.8	
Outstanding Interest-bearing Debt (Billions of Yen) 有利子負債残高 (十億円)	3,260.5	3,296.9	

(Note) For the year ended March 31, 2013 (注) 2013年3月31日に終了した事業年度

## (2) Basis of Consolidation 連結対象会社

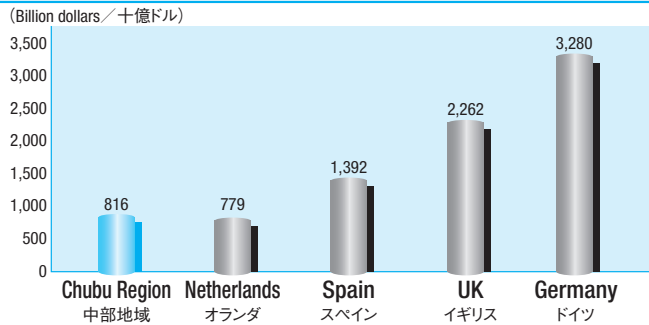
	The number of consolidated subsidiaries and affiliates 連結対象会社数		
	Subsidiaries 子会社	Affiliates accounted for by the equity method 持分法適用関連会社	Total 計
Energy エネルギー	1	2	3
Overseas Energy 海外エネルギー	9	14	23
IT / Telecommunications 情報通信	1	4	5
Construction 建設	8	0	8
Manufacturing 製造	1	5	6
Transportation 運輸	1	1	2
Real Estate 不動産	1	0	1
Services and Others サービス等	22	12	34
Total 合計	44	38	82

(Note) As of March 31, 2013 (注) 2013年3月末現在

## (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



(Notes 1) Chubu Region: As of FY 2010 Others: As of CY 2010

(注 1) 統計は中部地域が2010年4月~2011年3月、その他は2010年1月~2010年12月

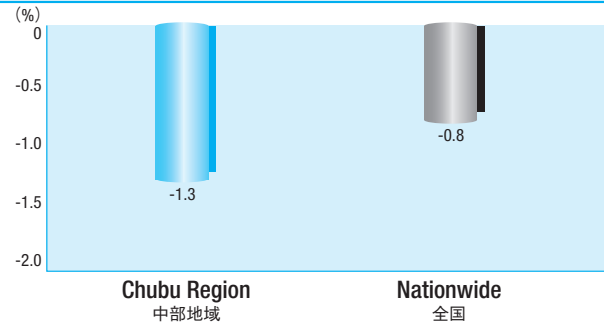
(Notes 2) Source: Cabinet Office

(Notes 3) Chubu: Aichi, Gifu, Mie, Shizuoka and Nagano prefectures

(注 2) 出所: 内閣府 経済社会総合研究所資料 (注 3) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、静岡、長野の5県

### GDP (Real) Growth Rate (FY2006-FY2010)

日本における国内総生産 (実質) の成長率比較 (2006-2010年度)



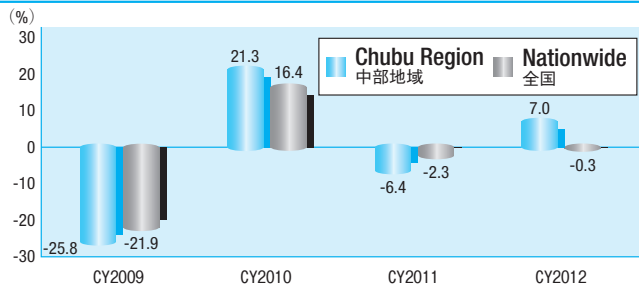
(Notes 1) Chubu: Aichi, Gifu, Mie, Shizuoka and Nagano prefectures

(Notes 2) Source: Cabinet Office

(注 1) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、静岡、長野の5県 (注 2) 出所: 内閣府 経済社会総合研究所資料

### Industrial Production Index (yoy basis)

鉱工業生産指数 (暦年、対前年比)



(Notes 1) Source: Cabinet Office

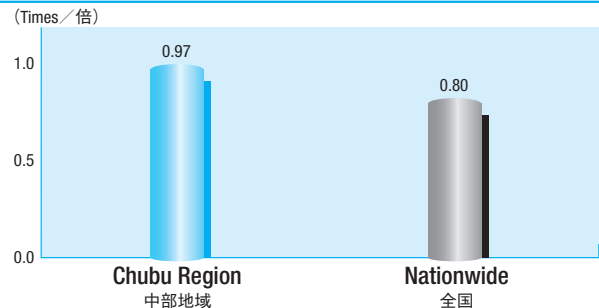
(Notes 2) Chubu: Aichi, Gifu and Mie prefectures

(注 1) 出所: 内閣府政策統括官室資料

(注 2) 中部地域: 愛知、岐阜、三重の3県

### Ratio of job openings to job seekers (CY 2012)

有効求人倍率 (2012年 [暦年])



(Notes 1) Source: Cabinet Office

(Notes 2) Chubu: Aichi, Gifu, Mie and Shizuoka prefectures

(注 1) 出所: 内閣府政策統括官室資料

(注 2) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、静岡の4県

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

In the supply plan that we just filed, we answered "undecided" in response to items concerning nuclear power station plans and supply capacity. 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. Should amendments occur to the plan hereafter, such amendments will be submitted to authorities promptly.

今回届出を行った供給計画は、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」としております。今後、供給計画に変更が生じた場合には、すみやかに変更について届け出ます。

## (1) Sales and Supply Plan (transmission end) 販売及び供給計画 (送電端)

FY 年度	2011 (Actual) (実績)	2012 (Actual) (実績)	2013	2022	Average annual Increase FY2011-FY2022 2022 / 2011 年度 (年平均伸び率)
Electric Energy Sold (TWh) 販売電力量(十億kWh)	127.9	126.6	124.1 *	132.7 *	0.3 * (0.4 *)
Peak Load (10MW) 最大電力 (万kW) (A)	2,427	2,385	2,414 *	2,533 *	0.4 * (0.3 *)
Supply Capacity (10MW) 供給力 (万kW) (B)	2,673	2,650	-	-	-
Reserve Capacity (10MW) 供給予備力 (万kW) (B - A)	246	266	-	-	-
Reserve Margin (%) 供給予備率 (%) (B - A) / A	10.1	11.2	-	-	-

(Note) Figures in ( ) are values corrected for temperature, Figures in < > are values corrected for temperature and leap year. \* These figures have been notified in March 2013.

(注) ( )内は気温補正後、< >内は気温うるう補正後を示す。 \* 2013年3月に届出した値

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

(MW / 千kW)

		2012 (Actual) (実績)	2013	2014~2017	2018~2022
Internally-generated Power 自社	Nuclear 原子力				
	Thermal 火力	Joetsu Group No.1 上越1号系列 (Jul.'12, Jan.'13) ('12/7, '13/1) 1,190	Joetsu 2-1 上越2-1号 (Jul.'13) ('13/7) 595	Joetsu 2-2 上越2号系列 (May.'14) ('14/5) 595	
			Nishi Nagoya Unit 1-4 西名古屋1~4号 (FY2013) -1,190	Nishi Nagoya Group No. 7 西名古屋7号系列 (Sep.'17, Mar.'18) ('17/9, '18/3) 2,316	
	Hydro 水力	Okuyahagi Daiichi 3*1 奥矢作第3号*1 (Jun.'12) ('12/6) 2  Okuzumi*1 奥泉第1号 (Jun.'12) ('12/6) 5  Wago*1 和合第1号 (Oct.'12) ('12/10) 0.2	Mie Prefecture hydroelectric power stations 2 locations	Tokuyama No.2 徳山2号 (Jun.'14) ('14/6) 22.4  Tokuyama No.1 徳山1号 (Jun.'15) ('15/6) 131  Atagi 阿多岐 (Jun.'15) ('15/6) 0.19  Nyukawa 丹生川 (Jun.'16) ('16/6) 0.35  2 locations 2地点 (FY2015) 0.51  Mie Prefecture 8 locations 三重県水力8地点 (Apr.'14 ~ Apr.'15) ('14/4 ~ 15/4) 94.2 < Acquired > <取得>	1 location 1地点 (FY2018) 0.32  1 location 1地点 (FY2020) 5  1 location 1地点 (FY2022) 7.3
New Energy 新エネルギー	Wind 風力				
	Solar 太陽光			Mega Solar Shimizu メガソーラーしみず (Feb.'15) ('15/2) 8	
Power Purchased 他社受電	Nuclear 原子力				
	Hydro 水力				
	Wind 風力				
Group Company etc.*2 グループ会社等*2	New Energy 新エネルギー	Wind 風力	Wind Park Hisai-Sakakibara ウィンドパーク久居榑原 (Aug.'12) ('12/8) < Acquired from Tsu City > <津市より取得> 3	Tahara joint project たはら共同事業 (Oct.'14) ('14/10) 6  Aoyama-Kogen Wind Farm expansion 青山高原ウィンドファーム増設 (FY2015,2016) 80  Wind Park Minami Ibuki (Tentative name) ウィンドパーク南伊吹 (仮称) (FY2017) 32	3 locations 3地点 (FY2021-2022) 50
	Solar 太陽光	4 locations 4地点 (FY2012) 5.5	9 locations 9地点 (FY2013) 14.2	4 locations 4地点 (FY2014) 99.5  1 location 1地点 (FY2016) 11	

(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ません

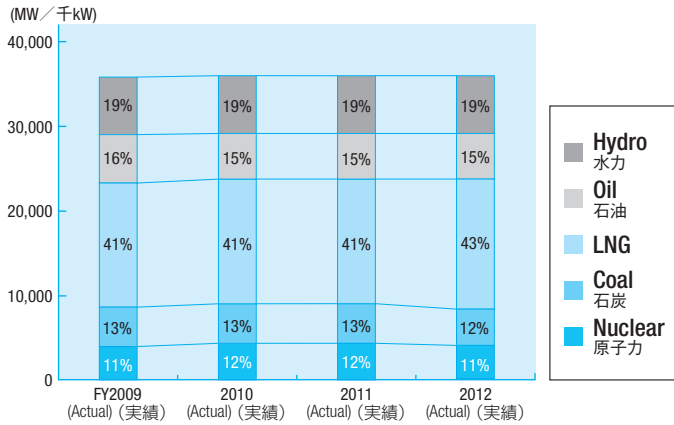
\*1 Output increase from facility improvement, etc. (results) \*1 設備改修等による出力増(実績値)

\*2 For Group companies, etc., projects are listed where a Group company is the power producer or made the investment, etc. \*2 グループ会社等には、グループ会社が発電事業者となるもの、または、出資等を行う事業を記載した

### (3) Power Supply Composition 電源構成

#### Composition of Power Sources

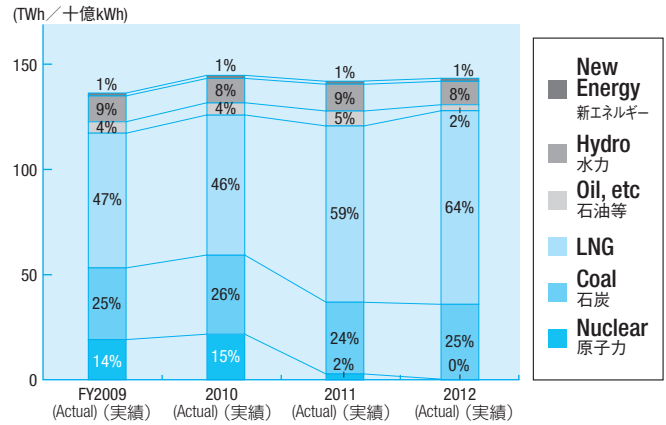
電源設備構成



※ Renewable Energy is less than 1%.  
 ※ 新エネルギー発電設備は1%未満

#### Composition of Electric Energy Output

発電電力量構成



※ Figures represent the percentage of electricity generated that corresponds to company demand.  
 ※ 自社需要に対応する電力量構成比を記載。  
 ※ Figures include a biomass mixture at Hekinan Thermal Power Station.  
 ※ 新エネルギーには、碧南火力発電所におけるバイオマス混焼分を含みます。

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

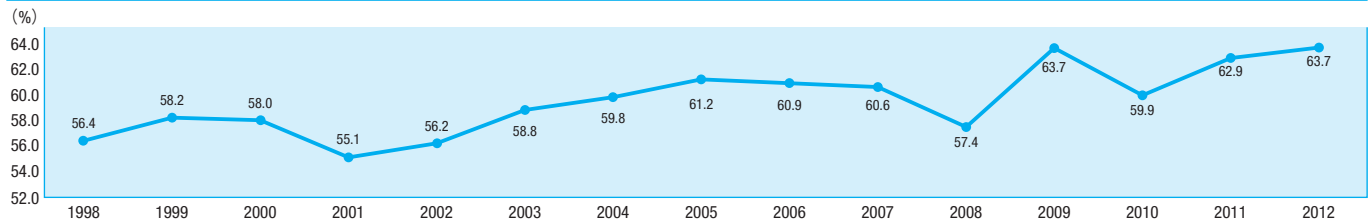
(Million yen / 百万円)

Category	項目	FY2008(Actual)	FY2009(Actual)	FY2010(Actual)	FY2011(Actual)	FY2012(Actual)
Electric power business 電気事業	Generation 電源	112,757	104,427	109,747	128,256	167,222
	Transmission 送電	34,199	32,535	29,737	25,463	21,787
	Transformation 変電	21,190	27,071	31,076	32,311	52,059
	Distribution 配電	41,709	32,939	36,356	34,007	34,565
	Nuclear fuel etc., 原子燃料他	40,905	42,580	48,071	32,696	24,554
Ancillary business 附帯事業		3,266	5,550	1,703	721	1,291
Total 合計		254,026	245,102	256,690	253,454	301,478

(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)



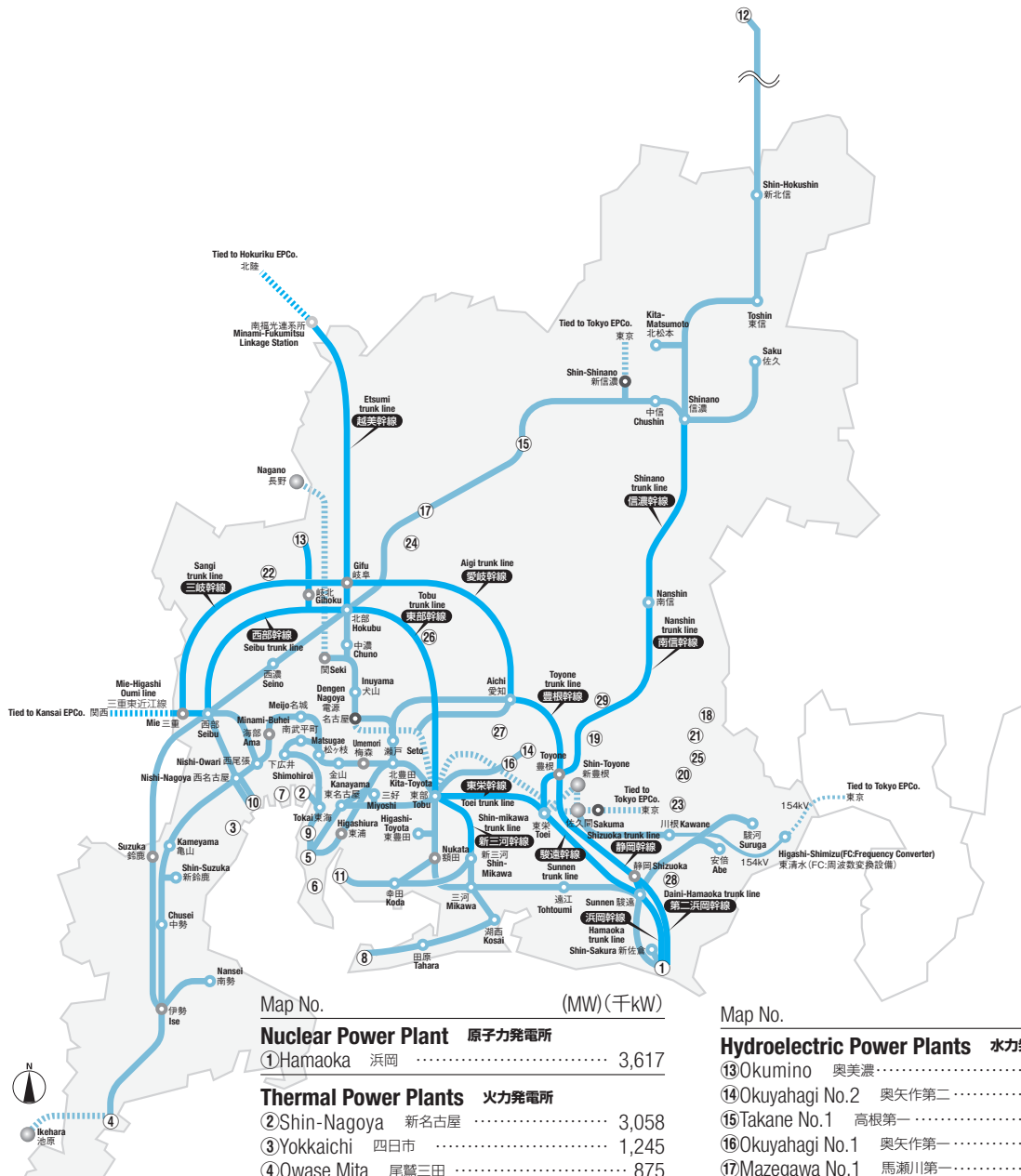
#### Thermal Efficiency of Thermal Power Plants (Comparison with Major Countries) 火力発電設備熱効率 (国際比較)

	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] (%)	46.78	39.3	39.4	42.0

(Notes 1) Source: The Federation of Electric Power Companies  
 (注1) 出所: 電気事業連合会資料

(Notes 2) Data of Chubu EPCo is result of FY2012, other countries are results of CY2009  
 (注2) 中部電力は2012年度実績、他は2009年実績

**(6) Power System Map and Generating Facilities(As of March 31, 2013) 系統運用図および発電所別発電能力 (2013年3月末現在)**



**LEGEND 凡例**

- Substations (275 kV or more system)  
変電所 (275kV系以上)
- Switching stations (275 kV or more system)  
開閉所 (275kV系以上)
- Substations owned by other utilities  
他社変電所
- Hydroelectric power plants owned by other utilities  
他社水力発電所
- 500 kV Transmission line  
500kV送電線
- 275 kV Transmission line  
275kV送電線
- ..... 500 kV Transmission line owned by other utilities  
他社500kV送電線
- ..... 275 kV Transmission line owned by other utilities  
他社275kV送電線

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 Taketoyo 武豊	1,125
⑦ Nishi-Nagoya 西名古屋	1,190
⑧ Atsumi 渥美	1,900
⑨ Chita No.2 知多第二	1,708
⑩ Kawagoe 川越	4,802
⑪ Hekinan 碧南	4,100
⑫ Joetsu No.1 上越1	1,190
Other (one plant) その他(1施設)	0.4
<b>Total 合計</b>	<b>25,159</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	8

Total output capacity (199 plants) 出力合計(199施設) .....

Map No. (MW) (千kW)

**Hydroelectric Power Plants 水力発電所**

⑬ Okumino 奥美濃	1,500
⑭ Okuyahagi No.2 奥矢作第二	780
⑮ Takane No.1 高根第一	340
⑯ Okuyahagi No.1 奥矢作第一	317
⑰ Mazegawa No.1 馬瀬川第一	288
⑱ Hatanagi No.1 畑薙第一	137
⑲ Hiraoka 平岡	101
⑳ Okuizumi 奥泉	92
㉑ Hatanagi No.2 畑薙第二	85
㉒ Yokoyama 横山	70
㉓ Oigawa 大井川	68
㉔ Mazegawa No.2 馬瀬川第二	66
㉕ Ikawa 井川	62
㉖ Shin-Kamiaso 新上麻生	61
㉗ Yahagi No.1 矢作第一	61
㉘ Kawaguchi 川口	58
㉙ Yasuoka 泰阜	53
Other (166 plants) その他(166施設)	1,086
<b>Total 合計</b>	<b>5,225</b>

Total output capacity (199 plants) 出力合計(199施設) .....

Total output capacity (199 plants) 出力合計(199施設) ..... 34,032

# 3 Supply and Demand 需要と供給

## (1) Demand 需要

### Electric Energy Sold

販売電力量

(GWh / 百万kWh)

FY 年度		2008	2009	2010	2011	2012
Demand from customers under regulation 規制対象需要	Electric Lighting 電灯	35,336	35,029	37,256	35,872	35,492
	Electric Power 電力	6,747	6,419	6,695	6,359	6,124
	Subtotal 小計	42,083	41,448	43,951	42,231	41,616
Demand from customers under liberalization 自由化対象需要	Commercial power 業務用	23,428	23,079	23,627	22,234	22,304
	Industrial power, etc 産業用他	64,223	58,322	63,333	63,432	62,632
	Subtotal 小計	87,651	81,401	86,960	85,666	84,936
Total Electric Energy Sold 販売電力量 計		129,734	122,849	130,911	127,897	126,552

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

大口電力産業別販売電力量

(GWh / 百万kWh)

FY 年度		2008	2009	2010	2011	2012	
Mining and Industry 鉱工業	Mining 鉱業	58	50	47	47	41	
	Manufacturing Industry 製造業	Foods 食料品製造業	2,609	2,546	2,657	2,664	2,679
		Textiles 繊維工業	722	963	1,093	1,046	959
		Pulps and Papers パルプ・紙・紙加工品製造業	1,577	1,522	1,602	1,631	1,537
		Chemicals 化学工業	3,190	2,666	2,758	2,898	2,865
		Oil and Coal Products 石油製品・石炭製品製造業	76	76	109	127	148
		Rubber ゴム製品製造業	758	667	719	716	676
		Glass and Ceramics 窯業・土石製品製造業	2,709	2,137	2,604	2,657	2,519
		Steel 鉄鋼業	5,705	4,893	6,141	6,554	6,273
		Nonferrous Metals 非鉄金属製造業	1,429	1,291	1,530	1,409	1,327
		Machinery 機械器具製造業	21,081	18,701	20,178	20,250	20,501
Others その他	5,373	5,202	5,484	5,447	5,304		
Subtotal 小計	45,229	40,664	44,875	45,399	44,788		
Total 計	45,287	40,714	44,922	45,446	44,829		
Others その他	Railways 鉄道業	2,737	2,703	2,673	2,633	2,569	
	Others その他	3,290	3,244	3,245	3,245	3,259	
	Total 計	6,027	5,947	5,918	5,878	5,828	
Grand Total 合計		51,314	46,661	50,840	51,324	50,657	

(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 (FY2012)

大口電力需要構成比率 (2012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	40.0	3.0	5.7	5.0	12.4	2.6	28.7	5.3	1.9	40.5	12.2	59.8	11.5
Tokyo EPCo 東京電力	28.2	3.0	11.9	3.0	10.6	4.9	33.5	7.3	0.4	20.6	14.1	42.4	24.0
Kansai EPCo 関西電力	31.2	1.7	10.2	7.2	17.8	4.8	41.8	5.5	1.4	18.8	12.4	38.1	20.1
9EPCo Average 9電力平均	31.3	3.2	9.9	4.2	13.5	5.7	36.6	6.6	1.5	25.9	12.5	46.4	17.0

(Notes 1) Source: The Federation of Electric Power Companies (注1) 出所: 電気事業連合会 電力統計情報

(Notes 2) Large-lot Demand: Demand whose contracted electricity is 500kW or above (注2) 大口電力: 契約電力500kW以上の産業用

(Notes 3) Sum of each sector breakdown may not be equal to total due to treatment of fractional figures. (注3) 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

(GWh / 百万kWh)

FY 年度		2008	2009	2010	2011	2012
Internally-generated Power 自 社	Hydro 水 力 〈Flow Rate〉〈出水率〉 (%)	7,877 〈89.1〉	8,609 〈102.6〉	8,776 〈107.6〉	9,297 〈112.0〉	7,846 〈94.8〉
	Thermal 火 力	94,921	92,232	99,601	115,995	122,936
	Nuclear 原子力 〈Utilization Rate〉〈利用率〉 (%)	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：バイオマスの火力混焼による発電分〉	-	2	28 〈138〉	57 〈176〉	56 〈153〉
Interchanged, Purchased Power 融通・他社受電		17,037	20,053	19,594	12,336	7,465
Power Used for Pumped Storage 揚水用電力量		(1,471)	(1,246)	(978)	(1,336)	(1,163)
Total Electric Energy Supplied 発電電力量 計		141,222	133,779	142,339	138,965	137,140

※ 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		2008	2009	2010	2011	2012
Coal 石 炭 (thousand t / 千 t)		9,664	9,409	11,203	9,760	10,279
Heavy Oil 重 油 (thousand kl / 千 kl)		20	35	42	37	26
Crude Oil 原 油 (thousand kl / 千 kl)		752	296	513	1,469	1,099
LNG L N G (thousand t / 千 t)		10,027	10,090	10,511	13,101	13,913



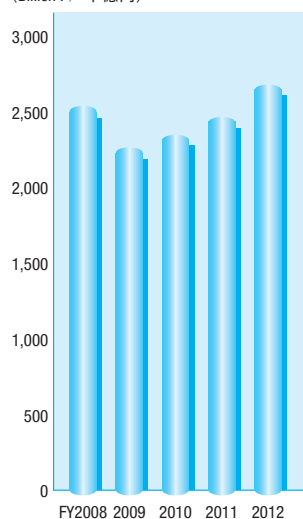
# 4 Consolidated Financial Data 連結決算データ

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

### Operating Revenues

売上高

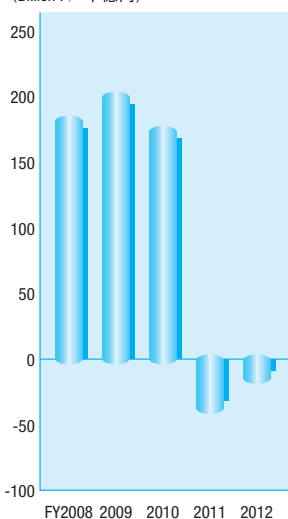
(Billion¥/十億円)



### Operating Income

営業利益

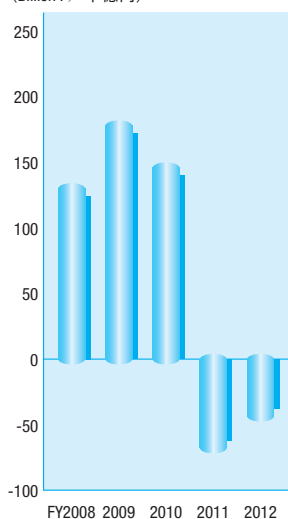
(Billion¥/十億円)



### Ordinary Income

経常利益

(Billion¥/十億円)

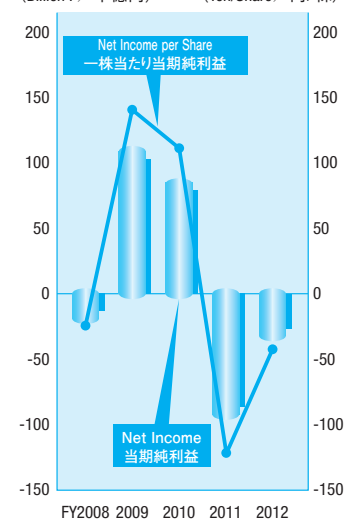


### Net Income

当期純利益

(Billion¥/十億円)

(Yen/Share/円/株)

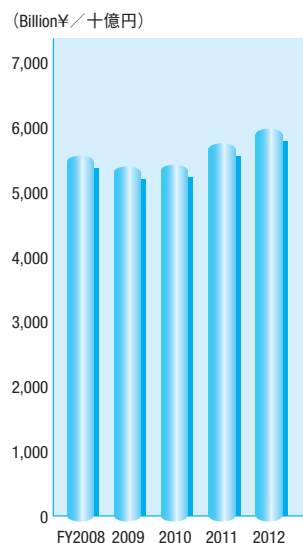


(Billions of Yen, Yen/Share / 十億円, 円/株)

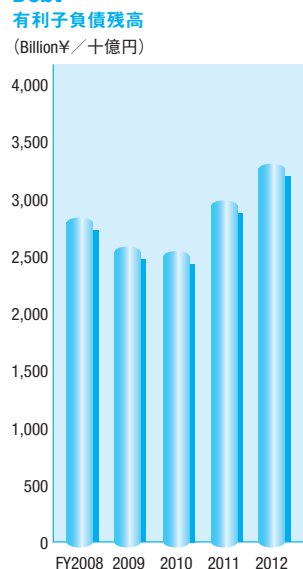
FY 年度	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Operating Revenues</b> 売上高	2,510.0	2,238.6	2,330.9	2,449.3	<b>2,649.0</b>
<b>Operating Expenses</b> 営業費用	2,327.7	2,038.5	2,156.7	2,487.0	<b>2,663.5</b>
<b>Operating Income</b> 営業利益	182.2	200.0	174.2	(37.7)	<b>(14.5)</b>
<b>Ordinary Income</b> 経常利益	130.5	178.5	146.3	(67.9)	<b>(43.5)</b>
<b>Net Income</b> 当期純利益	(19.0)	108.6	84.6	(92.2)	<b>(32.2)</b>
<b>Net Income per Share</b> 一株当たり当期純利益	(24.37)	140.47	110.97	(121.67)	<b>(42.45)</b>

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

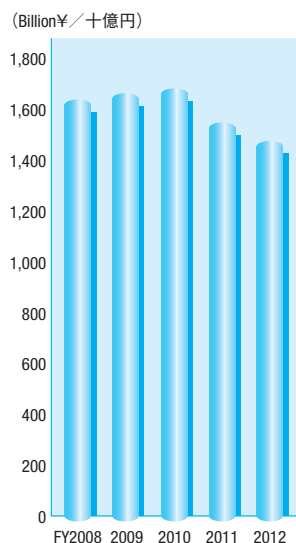
### Total Assets 総資産



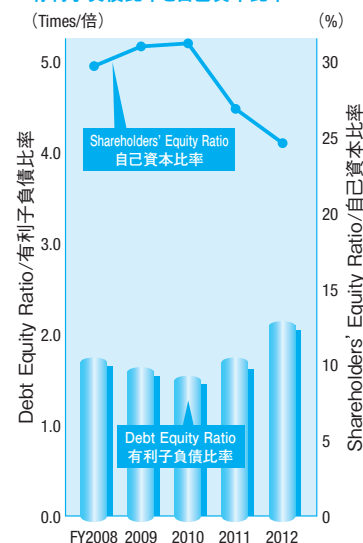
### Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高



### 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	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Total Assets</b> 総資産	5,470.1	5,300.0	5,332.0	5,647.2	<b>5,882.8</b>
<b>Outstanding Interest-bearing Debt</b> 有利子負債残高	2,789.0	2,539.6	2,495.1	2,965.9	<b>3,260.5</b>
<b>Shareholders' Equity</b> 自己資本	1,616.7	1,637.6	1,660.1	1,511.3	<b>1,453.8</b>
<b>Shareholders' Equity Ratio</b> 自己資本比率	29.6	30.9	31.1	26.8	<b>24.7</b>
<b>Debt Equity Ratio</b> 有利子負債比率	1.7	1.6	1.5	1.7	<b>2.1</b>

※ The definition of Shareholders' Equity

Total Net Assets - Minority interests

※ 自己資本の定義

純資産合計 - 少数株主持分

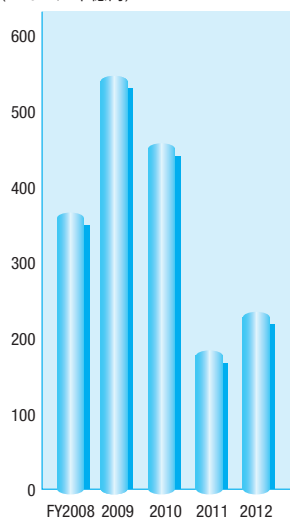
(Note) Debt Equity Ratio = Average Outstanding Interest-bearing Debt at Beginning and Ending of Fiscal Year / Average Shareholders' Equity at Beginning and Ending of Fiscal Year

(注) 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)

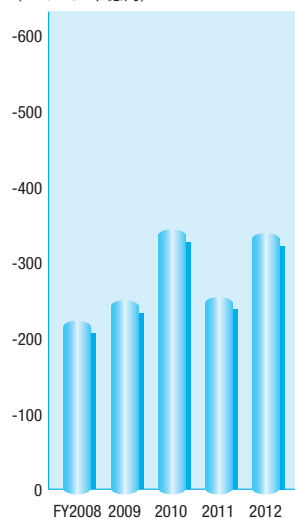
#### Cash Flows from Operating Activities

営業活動によるキャッシュ・フロー  
(Billion¥/十億円)



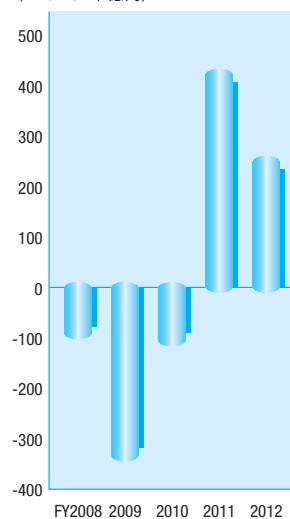
#### Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー  
(Billion¥/十億円)



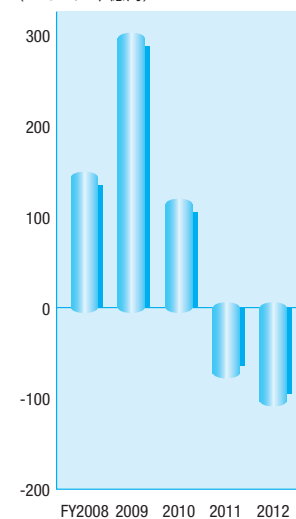
#### Cash Flows from Financing Activities

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	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Cash Flows from Operating Activities</b> 営業活動によるキャッシュ・フロー	358.9	539.1	449.8	176.8	<b>227.6</b>
<b>Cash Flows from Investing Activities</b> 投資活動によるキャッシュ・フロー	(215.1)	(242.4)	(336.1)	(247.1)	<b>(330.6)</b>
<b>Purchases of property, plant and equipment</b> 固定資産取得による支出 (工事資金)	(269.8)	(254.2)	(269.6)	(266.9)	<b>(329.2)</b>
<b>Cash Flows from Financing Activities</b> 財務活動によるキャッシュ・フロー	(90.2)	(333.5)	(105.1)	422.0	<b>249.6</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	149.7	113.1	121.3	473.2	<b>621.9</b>
<b>Free Cash Flow</b> フリー・キャッシュ・フロー	143.7	296.7	113.7	(70.2)	<b>(103.0)</b>

(Notes) Free Cash Flow = (Cash Flows from Operating Activities) + (Cash Flows 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		2008	2009	2010	2011	2012
Operating Revenues	売上高	2,300.6	2,050.4	2,136.2	2,248.6	2,429.8
Operating Expenses	セグメント費用	2,136.8	1,863.7	1,982.9	2,297.4	2,457.1
Operating Income	セグメント利益	163.8	186.6	153.3	(48.8)	(27.3)

### Energy エネルギー事業

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度		2008	2009	2010	2011	2012
Operating Revenues	売上高	48.9	46.4	46.9	55.1	62.0
Operating Expenses	セグメント費用	49.2	55.1	44.3	56.3	63.9
Operating Income	セグメント利益	(2.6)	(8.7)	2.6	(1.2)	(1.9)

### Construction 建設業

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度		2008	2009	2010	2011	2012
Operating Revenues	売上高	294.4	303.9	-	-	-
Operating Expenses	セグメント費用	282.1	289.8	-	-	-
Operating Income	セグメント利益	12.3	14.1	-	-	-

### Other その他事業

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度		2008	2009	2010	2011	2012
Operating Revenues	売上高	167.5	153.2	477.8	472.8	491.3
Operating Expenses	セグメント費用	158.9	142.8	457.3	459.3	475.6
Operating Income	セグメント利益	8.6	10.4	20.5	13.5	15.7

(Notes 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。

(Notes 2) Effective from FY 2010, the company has changed its business segments, due to application of the Accounting Standard for Disclosure of an Enterprise and Related Information. "Construction" is included in "Other" segments.

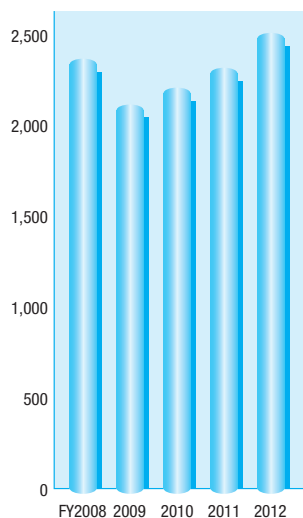
(注2) 2010年度より、「セグメント情報等の開示に関する会計基準」を適用したことに伴い、セグメントを変更しております。建設業はその他に含めて記載しております。

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

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

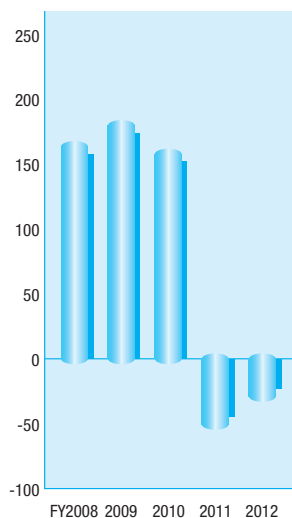
### Operating Revenues

売上高  
(Billion¥/十億円)



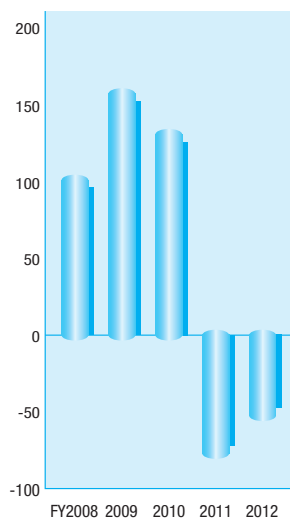
### Operating Income

営業利益  
(Billion¥/十億円)



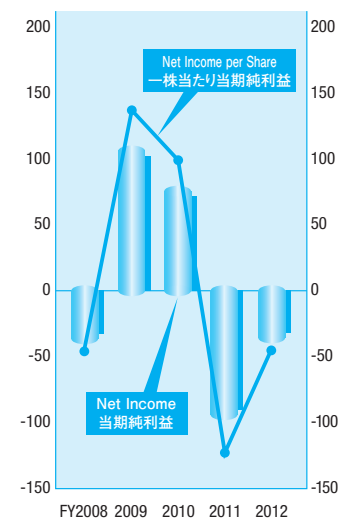
### Ordinary Income

経常利益  
(Billion¥/十億円)



### Net Income

当期純利益  
(Billion¥/十億円) (Yen/Share/円/株)



(Billions of Yen, Yen/Share / 十億円, 円/株)

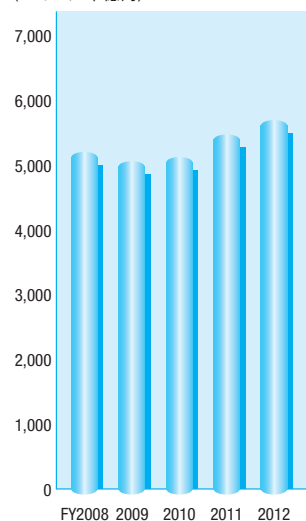
FY 年度	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Operating Revenues</b> 売上高	2,335.2	2,084.3	2,178.3	2,295.2	<b>2,485.7</b>
<b>Operating Expenses</b> 営業費用	2,171.5	1,904.3	2,020.4	2,345.6	<b>2,514.6</b>
<b>Hydro</b> 水力発電費	46.9 <7.2>	49.5 <8.5>	47.2 <8.0>	47.7 <8.7>	<b>46.5 &lt;9.4&gt;</b>
<b>Thermal</b> 火力発電費	1,066.7 <59.4>	766.5 <74.9>	868.0 <59.8>	1,267.7 <82.1>	<b>1,427.5 &lt;85.8&gt;</b>
<b>Nuclear</b> 原子力発電費	140.0 <19.2>	132.2 <24.1>	128.1 <22.7>	100.9 <14.8>	<b>97.5 &lt;15.2&gt;</b>
<b>Renewable Energy</b> 新エネルギー等発電費	- <->	0.3 <0.0>	0.8 <0.0>	1.2 <0.1>	<b>1.4 &lt;0.1&gt;</b>
<b>Transmission</b> 送電費	121.6 <8.2>	119.2 <8.9>	124.1 <9.8>	114.9 <9.9>	<b>109.9 &lt;9.9&gt;</b>
<b>Transformation</b> 変電費	70.4 <10.0>	71.2 <10.8>	73.5 <11.1>	73.0 <11.0>	<b>76.0 &lt;11.4&gt;</b>
<b>Distribution</b> 配電費	191.9 <74.6>	200.0 <79.5>	205.0 <85.1>	200.3 <83.9>	<b>206.0 &lt;83.3&gt;</b>
<b>Others</b> その他	534.0	565.4	573.7	539.9	<b>549.7</b>
<b>Operating Income</b> 営業利益	163.7	180.0	157.9	(50.5)	<b>(28.9)</b>
<b>Ordinary Income</b> 経常利益	101.3	157.4	131.0	(77.4)	<b>(52.2)</b>
<b>Net Income</b> 当期純利益	(36.6)	106.5	75.8	(94.6)	<b>(35.3)</b>
<b>Net Income per Share</b> 一株当たり当期純利益	(47.05)	137.78	99.48	(124.88)	<b>(46.60)</b>

(Note) Figures in < > are maintenance expenses. (restated) (注) < > 内は修繕費の再掲値

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

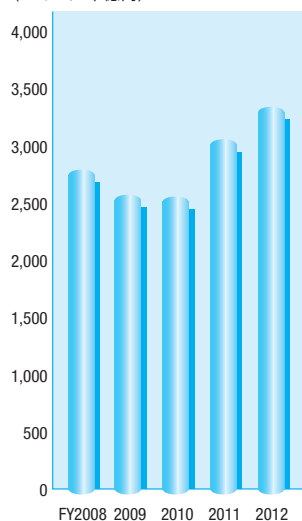
### Total Assets 総資産

(Billion¥/十億円)



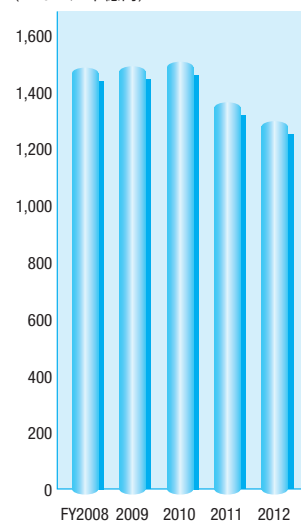
### Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高

(Billion¥/十億円)



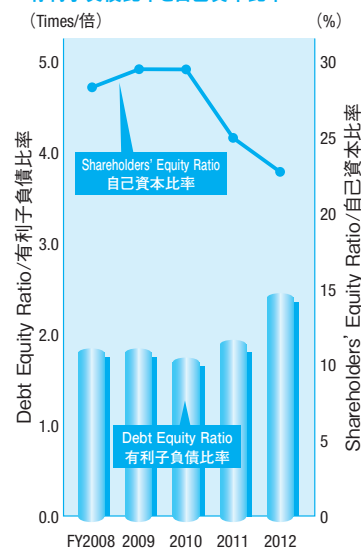
### Shareholders' Equity 自己資本

(Billion¥/十億円)



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

(Times/倍)



(Billions of Yen, %, Times / 十億円, %, 倍)

FY 年度	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Total Assets</b> 総資産	5,110.4	4,969.5	5,033.6	5,375.3	<b>5,592.8</b>
<b>Outstanding Interest-bearing Debt</b> 有利子負債残高	2,744.0	2,520.8	2,509.9	3,004.5	<b>3,296.9</b>
<b>Shareholders' Equity</b> 自己資本	1,452.9	1,469.7	1,485.7	1,344.8	<b>1,274.8</b>
<b>Shareholders' Equity Ratio</b> 自己資本比率	28.4	29.6	29.5	25.0	<b>22.8</b>
<b>Debt Equity Ratio</b> 有利子負債比率	1.8	1.8	1.7	1.9	<b>2.4</b>

※ The definition of Shareholders' Equity

Total Net Assets

※ 自己資本の定義

純資産合計

(Note) 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

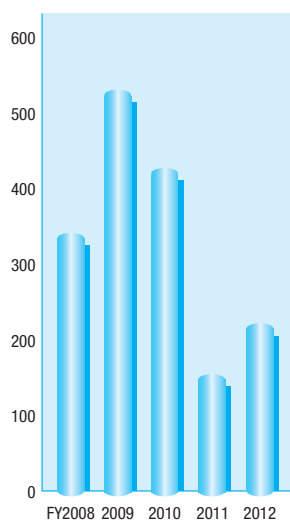
(注) 有利子負債比率 = 期首期末平均有利子負債残高 / 期首期末平均自己資本

### (3) Non-consolidated Cash Flows キャッシュ・フロー (個別)

#### Cash Flows from Operating Activities

営業活動によるキャッシュ・フロー

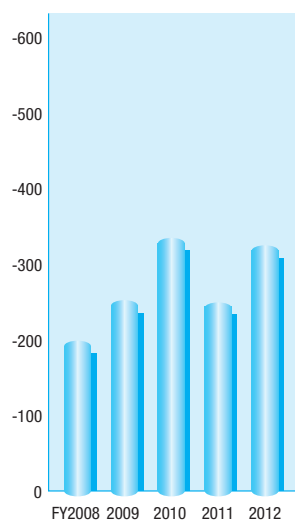
(Billion¥/十億円)



#### Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー

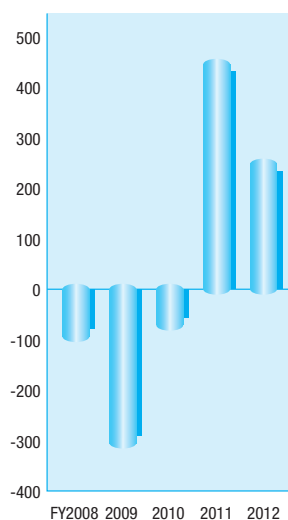
(Billion¥/十億円)



#### Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー

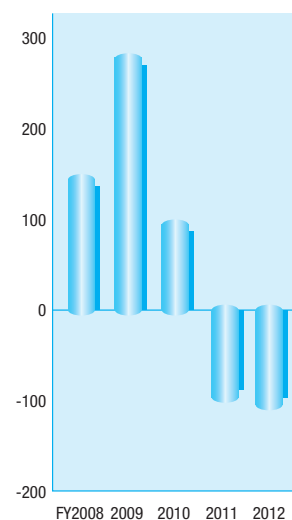
(Billion¥/十億円)



#### 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	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Cash Flows from Operating Activities</b> 営業活動によるキャッシュ・フロー	333.8	522.3	420.1	146.1	<b>214.5</b>
<b>Cash Flows from Investing Activities</b> 投資活動によるキャッシュ・フロー	(191.3)	(245.4)	(325.8)	(241.5)	<b>(318.0)</b>
<b>Purchases of property, plant and equipment</b> 固定資産取得による支出 (工事資金)	(253.4)	(236.5)	(251.5)	(242.9)	<b>(304.3)</b>
<b>Cash Flows from Financing Activities</b> 財務活動によるキャッシュ・フロー	(94.2)	(305.9)	(70.5)	446.8	<b>248.0</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	73.8	44.8	68.6	420.0	<b>564.5</b>
<b>Free Cash Flow</b> フリー・キャッシュ・フロー	142.6	276.8	94.3	(95.5)	<b>(103.5)</b>

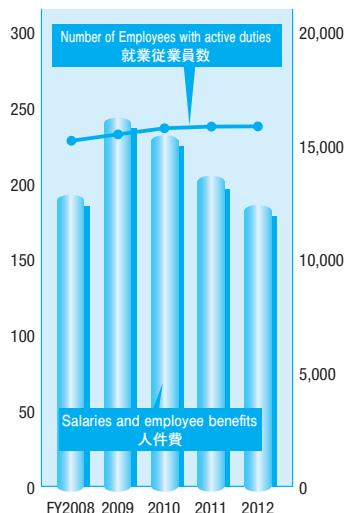
(Notes) Free Cash Flow = (Cash Flows from Operating Activities) + (Cash Flows from Investing Activities)

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

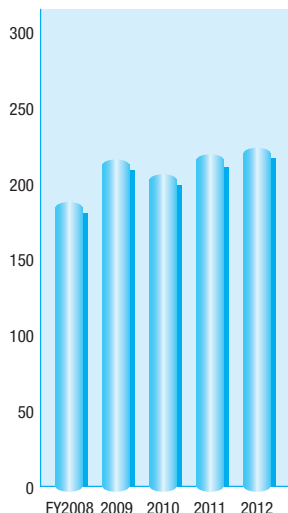
##### Salaries and employee benefits

人件費  
(Billion¥/十億円) (Person/人)



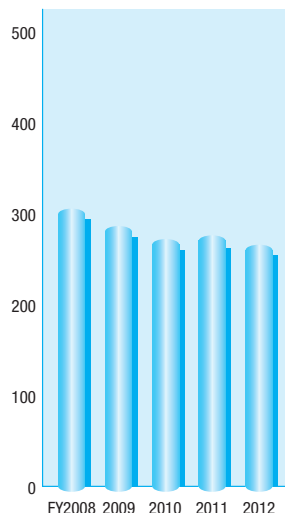
##### Maintenance

修繕費  
(Billion¥/十億円)



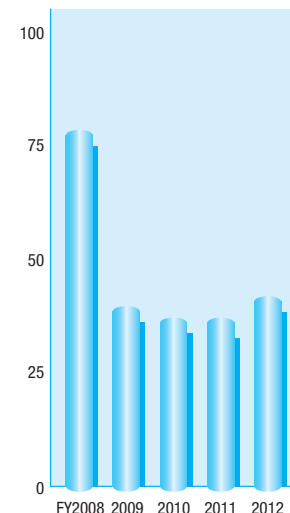
##### Depreciation

減価償却費  
(Billion¥/十億円)



##### Interest expense

支払利息  
(Billion¥/十億円)



(Billions of Yen, person /十億円, 人)

FY 年度	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Salaries and employee benefits</b>					
人件費	188.9	240.3	228.5	201.4	<b>182.5</b>
<b>Number of Employees with active duties</b>					
就業従業員数	15,234	15,507	15,769	15,845	<b>16,723</b>
<b>Fuel</b>					
燃料費	862.8	559.0	678.5	1,040.9	<b>1,194.8</b>
<b>Nuclear Fuel Back-end</b>					
原子力バックエンド費用	37.7	32.0	31.3	19.2	<b>17.6</b>
<b>Purchased Power</b>					
地帯間・他社購入電力料	213.4	191.0	208.2	208.5	<b>207.3</b>
<b>Maintenance</b>					
修繕費	184.2	212.4	202.6	216.0	<b>220.0</b>
<b>Depreciation</b>					
減価償却費	299.7	280.6	266.3	271.6	<b>260.3</b>
<b>Interest expense</b>					
支払利息	77.3	38.5	36.2	36.0	<b>40.9</b>

(Note) The number of employee includes temporary employee (excluding limited term employees) from FY2012.  
(注) 2012年度より、従業員数については、嘱託員(有期雇用者を除く)を含めて記載しております。



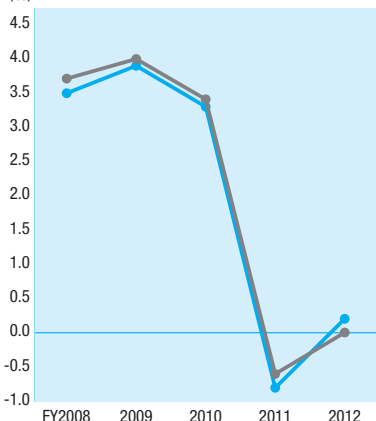
# 6 Financial Ratios • Stock Ratios 財務指標・株式指標

## (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

(%)

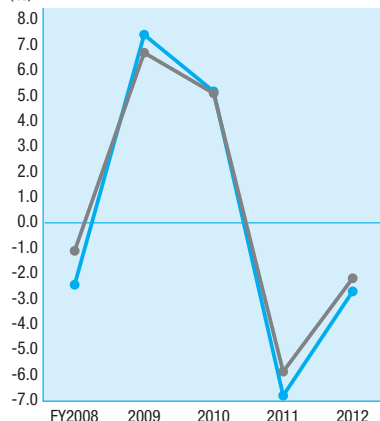


— Consolidated 連結 — Non-consolidated 個別

### ROE(Return on Equity)

自己資本利益率

(%)

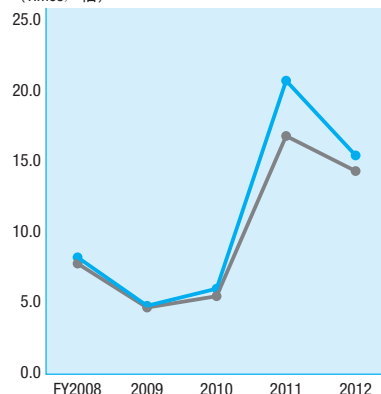


— Consolidated 連結 — Non-consolidated 個別

### 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 — Non-consolidated 個別

(%, Times / %, 倍)

FY 年度	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Consolidated</b>					
連結					
<b>ROA(Return on Assets)</b>					
総資産事業利益率	3.7	4.0	3.4	(0.6)	<b>(0.0)</b>
<b>ROE(Return on Equity)</b>					
自己資本利益率	(1.1)	6.7	5.1	(5.8)	<b>(2.2)</b>
<b>Return on Sales</b>					
売上高利益率					
<b>Ordinary Income /Operating Revenues</b>	5.2	8.0	6.3	(2.8)	<b>(1.6)</b>
売上高経常利益率					
<b>Operating Income/Operating Revenues</b>	7.3	8.9	7.5	(1.5)	<b>(0.5)</b>
売上高営業利益率					
<b>Outstanding Interest-bearing Debt/Cash Flows from Operating Activities Ratio</b>	7.8	4.7	5.5	16.8	<b>14.3</b>
有利子負債残高/営業キャッシュ・フロー倍率					
<b>Non-consolidated</b>					
個別					
<b>ROA(Return on Assets)</b>					
総資産事業利益率	3.5	3.9	3.3	(0.8)	<b>(0.2)</b>
<b>ROE(Return on Equity)</b>					
自己資本利益率	(2.4)	7.3	5.1	(6.7)	<b>(2.7)</b>
<b>Return on Sales</b>					
売上高利益率					
<b>Ordinary Income /Operating Revenues</b>	4.3	7.6	6.0	(3.4)	<b>(2.1)</b>
売上高経常利益率					
<b>Operating Income /Operating Revenues</b>	7.0	8.6	7.2	(2.2)	<b>(1.2)</b>
売上高営業利益率					
<b>Outstanding Interest-bearing Debt/Cash Flows from Operating Activities Ratio</b>	8.2	4.8	6.0	20.6	<b>15.4</b>
有利子負債残高/営業キャッシュ・フロー倍率					

(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

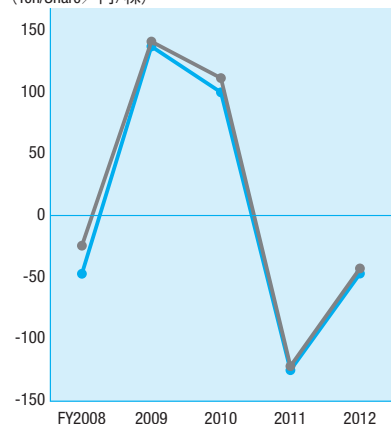
(注) 総資産事業利益率=事業利益(経常利益+支払利息)/期首期末平均総資産  
自己資本利益率=当期純利益/期首期末平均自己資本

## (2) Stock Ratios 株式指標

### EPS

一株当たり当期純利益

(Yen/Share/円/株)

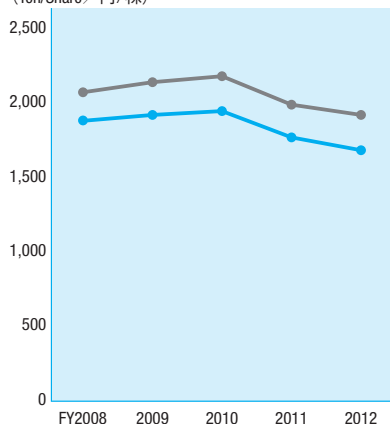


— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### BPS

一株当たり純資産

(Yen/Share/円/株)

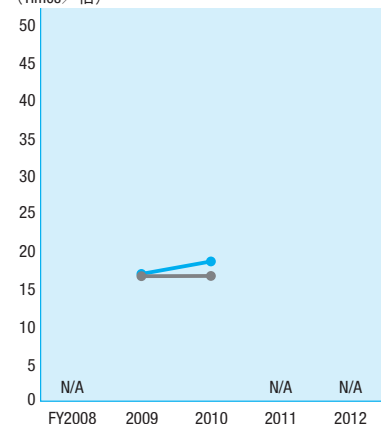


— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### PER

株価収益率

(Times/倍)



— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

FY 年度		2008	2009	2010	2011	2012
<b>Consolidated</b>						
連結						
<b>EPS</b>	<b>(Yen/Share)</b>					
一株当たり当期純利益	(円/株)	(24.37)	140.47	110.97	(121.67)	<b>(42.45)</b>
<b>BPS</b>	<b>(Yen/Share)</b>					
一株当たり純資産	(円/株)	2,076.93	2,146.82	2,190.89	1,994.51	<b>1,918.75</b>
<b>PER</b>	<b>(Times)</b>					
株価収益率	(倍)	-	16.64	16.67	-	-
<b>PBR</b>	<b>(Times)</b>					
株価純資産倍率	(倍)	1.04	1.09	0.84	0.75	<b>0.60</b>
<b>PCFR</b>	<b>(Times)</b>					
株価キャッシュ・フロー倍率	(倍)	4.71	3.35	3.14	6.40	<b>3.84</b>
<b>EBITDA</b>	<b>(Billions of Yen)</b>					
EBITDA	(十億円)	528.5	504.6	465.5	253.0	<b>262.1</b>
<b>EV/EBITDA Ratio</b>	<b>(Times)</b>					
EV/EBITDA倍率	(倍)	8.20	8.37	8.12	15.35	<b>15.33</b>

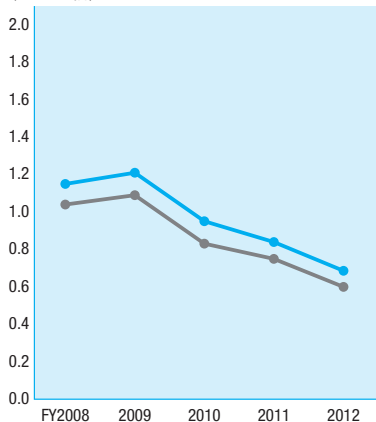
(Note) EPS = Net Income /Number of Shares Outstanding (Average of FY)  
 BPS = Shareholders' Equity /Number of Shares Outstanding (End of FY)  
 PER = Price (End of FY)/Net Income per Share  
 PBR = Price (End of FY)/Shareholders' Equity per Share  
 PCFR = Price (End of FY)/Operating Cash Flow per Share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

(注) 一株当たり当期純利益=当期純利益/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+減価償却費+核燃料減損額  
 EV/EBITDA 倍率=時価総額+(有利子負債残高-現金及び預金) / (営業利益+減価償却費+核燃料減損額)

### PBR

株価純資産倍率

(Times/倍)

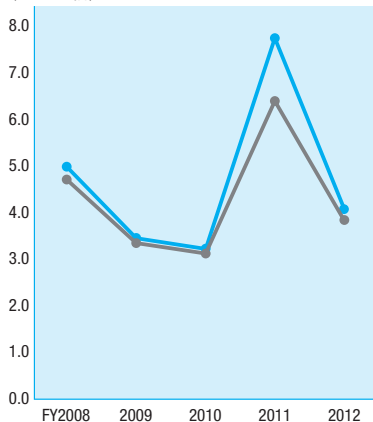


— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### PCFR

株価キャッシュ・フロー倍率

(Times/倍)

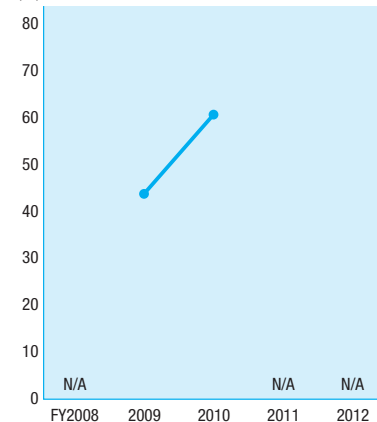


— Consolidated 連結  
— Non-consolidated 個別

### Dividend Payout Ratio

配当性向

(%)



— Non-consolidated 個別

FY 年度		2008	2009	2010	2011	2012
<b>Non-consolidated</b>						
個別						
<b>EPS</b>	<b>(Yen/Share)</b>					
一株当たり当期純利益	(円/株)	(47.05)	137.78	99.48	(124.88)	<b>(46.60)</b>
<b>BPS</b>	<b>(Yen/Share)</b>					
一株当たり純資産	(円/株)	1,866.30	1,926.45	1,960.45	1,774.60	<b>1,682.35</b>
<b>PER</b>	<b>(Times)</b>					
株価収益率	(倍)	-	16.96	18.60	-	-
<b>PBR</b>	<b>(Times)</b>					
株価純資産倍率	(倍)	1.16	1.21	0.94	0.84	<b>0.69</b>
<b>PCFR</b>	<b>(Times)</b>					
株価キャッシュ・フロー倍率	(倍)	5.06	3.46	3.36	7.75	<b>4.07</b>
<b>EBITDA</b>	<b>(Billions of Yen)</b>					
EBITDA	(十億円)	497.2	467.6	431.4	222.3	<b>231.4</b>
<b>EV/EBITDA Ratio</b>	<b>(Times)</b>					
EV/EBITDA倍率	(倍)	8.77	9.11	8.91	17.86	<b>17.75</b>
<b>Aggregate market value</b>	<b>(Billions of Yen)</b>					
時価総額	(十億円)	1,689	1,783	1,402	1,132	<b>874</b>
<b>Dividend Yield</b>	<b>(%)</b>					
配当利回り	(%)	2.76	2.57	3.24	4.02	<b>4.34</b>
<b>Dividend Payout Ratio</b>	<b>(%)</b>					
配当性向	(%)	-	43.5	60.3	-	-
<b>Dividends per Share</b>	<b>(Yen/Share)</b>					
一株当たり配当金	(円/株)	60	60	60	60	<b>50</b>

(Note) EPS = Net Income / Number of Shares Outstanding

BPS = Shareholders' Equity / Number of Shares Outstanding

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 + Depreciation + Loss on loaded nuclear fuel

EV/EBITDA Ratio = Aggregate market value + (Outstanding Interest-bearing Debt - Cash) / (Operating Income + 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=当期純利益/発行済株式総数

一株当たり純資産=純資産額/発行済株式総数

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+減価償却費+核燃料減損額

EV/EBITDA倍率=時価総額+(有利子負債残高-現金及び預金)/(営業利益+減価償却費+核燃料減損額)

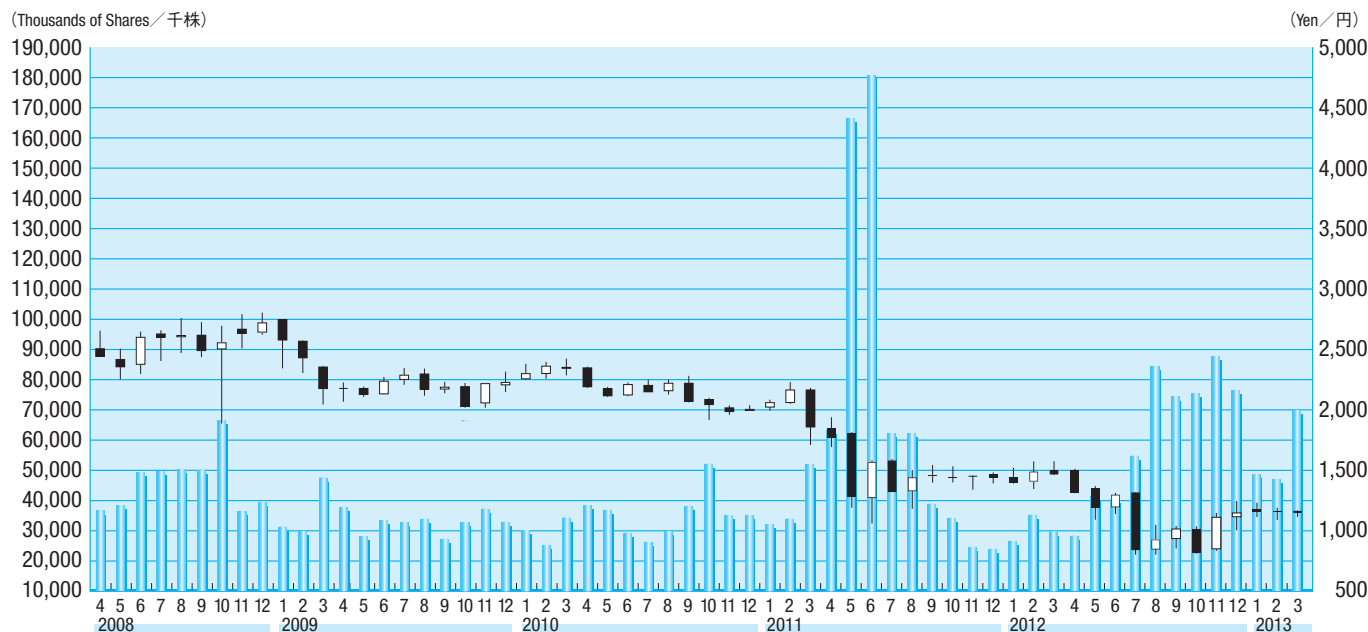
配当利回り=一株当たり配当金/株価(期末)

配当性向=一株当たり配当金/一株当たり当期純利益

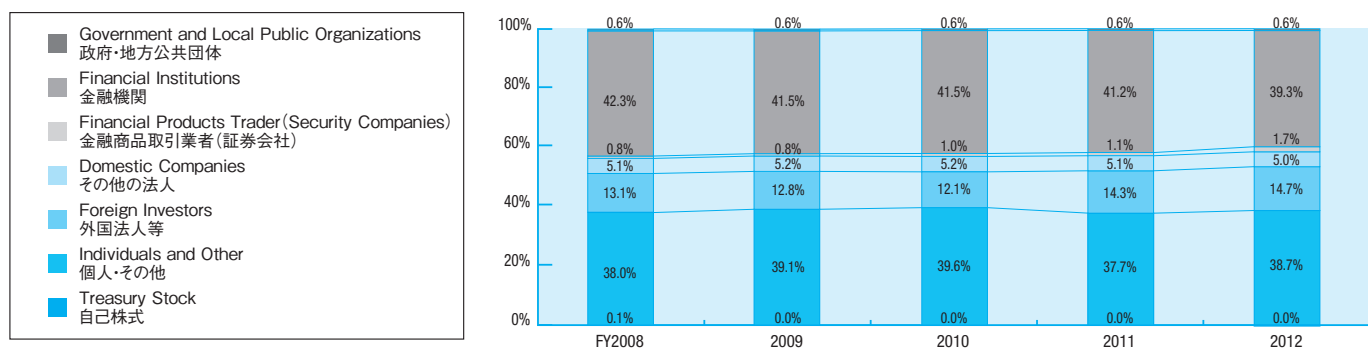
# 7 Stock Information • Rating Information 株式情報・格付情報

## (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



(Thousands of Shares, % / 千株, %)

FY 年度	2008	2009	2010	2011	2012
Government and Local Public Organizations 政府・地方公共団体	4,746 0.6%	4,751 0.6%	4,750 0.6%	4,706 0.6%	4,704 0.6%
Financial Institutions 金融機関	329,456 42.3%	316,858 41.5%	314,482 41.5%	311,949 41.2%	297,959 39.3%
Financial Products Trader (Security Companies) 金融商品取引業者(証券会社)	6,063 0.8%	6,012 0.8%	7,621 1.0%	8,616 1.1%	12,878 1.7%
Domestic Companies その他の法人	40,002 5.1%	39,326 5.2%	39,608 5.2%	38,520 5.1%	38,094 5.0%
Foreign Investors 外国法人等	101,703 13.1%	97,328 12.8%	91,495 12.1%	108,077 14.3%	111,240 14.7%
Individuals and Other 個人・その他	296,500 38.0%	298,612 39.1%	299,869 39.6%	285,923 37.7%	292,879 38.7%
Treasury Stock 自己株式	535 0.1%	113 0.0%	175 0.0%	209 0.0%	246 0.0%
Total 計	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%

※1 Decrease due to retirement of treasury shares on September 18, 2007. ※2 Decrease due to retirement of treasury shares on March 5, 2010.  
 ※1 自己株式の消却(2007年9月18日)により減少。 ※2 自己株式の消却(2010年3月5日)により減少。  
 ※3 Decrease due to retirement of treasury shares on March 15, 2011.  
 ※3 自己株式の消却(2011年3月15日)により減少。

## Principal Shareholders(As of March 31,2013) 大株主の状況 (2013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	63,440	8.37
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	48,235	6.36
Meiji Yasuda Life Insurance Company 明治安田生命保険相互会社	42,662	5.63
Nippon Life Insurance Company 日本生命保険相互会社	34,440	4.54
Chubu Electric Employees Shareholders' Association 中部電力自社株投資会	18,050	2.38
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
SSBT OD05 OMNIBUS ACCOUNT-TREATY CLIENTS	13,845	1.83
Kochi Shinkin Bank 高知信用金庫	12,218	1.61
Mizuho Corporate Bank,Ltd. 株式会社みずほコーポレート銀行	10,564	1.39
Total 計	273,706	36.11

## 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	30,000
FY 2010 2010 年度	5,000	10,783

As of July 1, 2013 / 2013年7月1日現在

※The outstanding treasury shares are 245,733 shares as of the end of FY 2012.

※2012年度末現在の自己株式数は245,733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)	P-2 (Second grade) (最高ランクから2番目)
R&I 格付投資情報センター	AA <sup>-</sup> (Fourth grade) (最高ランクから4番目)	a-1 <sup>+</sup> (Top grade) (最高ランク)
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)

As of July 1, 2013 / 2013年7月1日現在

※1 Long-Term Rating by JCR was obtained on December 11, 2012.

※1 JCRの長期格付は、2012年12月11日付けで取得しました。

※2 Rating by Standard & Poor's was withdrawn on March 26, 2013.

※2 Standard & Poor'sの格付けは、2013年3月26日付けで取り下げられています。

# 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)	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Property, Plant and Equipment (固定資産):</b>					
<b>Property, plant and equipment, at cost (固定資産(取得原価))</b>	¥12,874,129	¥12,898,166	¥12,966,445	¥13,040,885	¥13,387,437
<b>Construction in progress (固定資産仮勘定)</b>	232,998	316,570	410,399	442,097	318,543
	13,107,127	13,214,736	13,376,844	13,482,982	13,705,980
<b>Less (控除):</b>					
<b>Contributions in aid of construction (工事費負担金)</b>	(157,312)	(161,159)	(165,554)	(166,820)	(168,307)
<b>Accumulated depreciation (減価償却累計額)</b>	(8,993,123)	(9,176,284)	(9,349,791)	(9,513,358)	(9,707,958)
	(9,150,435)	(9,337,443)	(9,515,345)	(9,680,178)	(9,876,265)
<b>Total Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)</b>	3,956,692	3,877,293	3,861,499	3,802,804	3,829,715
<b>Nuclear Fuel (核燃料):</b>					
<b>Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)</b>	27,791	33,695	41,221	40,040	40,040
<b>Nuclear fuel in processing (加工中等核燃料)</b>	219,712	218,661	220,062	212,018	213,602
<b>Total Nuclear Fuel (核燃料合計)</b>	247,503	252,356	261,283	252,058	253,642
<b>Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産):</b>					
<b>Long-term investments (長期投資)</b>	192,049	201,809	269,315	263,064	274,821
<b>Fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金)</b>	244,759	243,217	240,002	229,166	216,825
<b>Deferred tax assets (繰延税金資産)</b>	197,383	214,121	235,064	231,812	235,900
<b>Other (その他)</b>	82,660	42,557	11,740	9,849	11,159
<b>Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)</b>	(2,276)	(1,776)	(1,598)	(2,483)	(1,831)
<b>Total Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産合計)</b>	714,575	699,928	754,523	731,408	736,874
<b>Current Assets (流動資産):</b>					
<b>Cash and deposits (現金及び預金)</b>	144,278	97,938	117,000	214,516	117,229
<b>Trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金)</b>	165,161	147,174	148,609	181,307	199,730
<b>Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)</b>	(1,143)	(1,236)	(1,322)	(1,584)	(1,728)
<b>Inventories (たな卸資産)</b>	108,604	94,249	94,833	100,660	132,893
<b>Deferred tax assets (繰延税金資産)</b>	26,672	24,237	23,135	26,609	25,422
<b>Other (その他)</b>	107,787	108,037	72,407	339,391	588,998
<b>Total Current Assets (流動資産合計)</b>	551,359	470,399	454,662	860,899	1,062,544
<b>TOTAL ASSETS (資産合計)</b>	¥5,470,129	¥5,299,976	¥5,331,967	¥5,647,169	¥5,882,775

(Note) Parentheses denote negative figures.  
(注) ( )内数値は、マイナスを表す。

Millions of yen (百万円)

LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産の部)	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Long-term Liabilities (固定負債):</b>					
<b>Long-term debt (長期負債)</b>	¥1,988,204	¥1,814,667	¥1,794,097	¥2,379,583	¥2,680,730
<b>Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)</b>	198,430	204,728	206,118	208,091	192,482
<b>Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)</b>	263,780	262,446	258,544	247,742	235,222
<b>Reserve for preparation for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等準備引当金)</b>	12,054	12,726	13,660	14,243	14,813
<b>Reserve for decommissioning nuclear power plants (原子力発電施設解体引当金)</b>	17,930	119,858	-	-	-
<b>Reserve 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)</b>	87,009	86,558	44,927	39,366	31,125
<b>Asset retirement obligations (資産除去債務)</b>	-	-	218,692	219,178	221,289
<b>Other (その他)</b>	48,361	54,845	59,650	54,642	59,064
<b>Total Long-term Liabilities (固定負債合計)</b>	2,715,768	2,555,828	2,595,688	3,162,845	3,434,725
<b>Current Liabilities (流動負債):</b>					
<b>Current portion of long-term debt and other (1年以内に期限到来の固定負債)</b>	189,395	328,825	262,508	249,520	242,699
<b>Short-term borrowings (短期借入金)</b>	323,560	321,450	333,540	340,877	340,213
<b>Commercial paper (コマーシャル・ペーパー)</b>	294,000	81,000	112,000	-	-
<b>Trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金)</b>	139,652	112,907	123,663	138,604	162,793
<b>Income taxes payable and other (未払税金)</b>	31,714	91,711	62,775	36,748	30,886
<b>Other (その他)</b>	121,281	128,688	137,260	155,738	169,705
<b>Total Current Liabilities (流動負債合計)</b>	1,099,602	1,064,581	1,031,746	921,487	946,296
<b>Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金)</b>	-	3,701	6,151	14,490	10,649
<b>TOTAL LIABILITIES (負債合計)</b>	3,815,370	3,624,110	3,633,585	4,098,822	4,391,670
<b>Net Assets (純資産):</b>					
<b>Common stock (資本金)</b>	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777
<b>Capital surplus (資本剰余金)</b>	70,777	70,777	70,777	70,777	70,777
<b>Retained earnings (利益剰余金)</b>	1,096,215	1,122,725	1,150,710	1,013,041	939,197
<b>Treasury stock, at cost (控除 自己株式)</b>	(1,567)	(302)	(433)	(479)	(515)
<b>Total Shareholders' Equity (株主資本合計)</b>	1,596,202	1,623,977	1,651,831	1,514,116	1,440,236
<b>Accumulated other comprehensive income (その他の包括利益累計額):</b>					
<b>Net unrealized gains on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)</b>	-	14,674	10,448	11,276	19,526
<b>Net deferred gains (losses) on hedging instruments (繰延ヘッジ損益)</b>	-	1,150	2,406	(5,845)	(8,819)
<b>Foreign currency translation adjustments (為替換算調整勘定)</b>	-	(2,199)	(4,555)	(8,288)	2,840
<b>Total Accumulated Other Comprehensive Income (その他の包括利益累計額合計)</b>	20,453	13,625	8,299	(2,857)	13,547
<b>Minority interests (少数株主持分)</b>	38,104	38,264	38,252	37,088	37,322
<b>TOTAL NET ASSETS (純資産合計)</b>	1,654,759	1,675,866	1,698,382	1,548,347	1,491,105
<b>TOTAL LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産合計)</b>	¥5,470,129	¥5,299,976	¥5,331,967	¥5,647,169	¥5,882,775

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

	Millions of yen (百万円)				
	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Operating Revenues</b> (営業収益):					
<b>Electricity</b> (電気事業営業収益)	¥2,298,871	¥2,048,571	¥2,134,553	¥2,246,901	¥2,427,728
<b>Other</b> (その他事業営業収益)	211,111	189,981	196,339	202,382	221,266
<b>Total Operating Revenues</b> (営業収益合計)	2,509,982	2,238,552	2,330,892	2,449,283	2,648,994
<b>Operating Expenses</b> (営業費用):					
<b>Electricity</b> (電気事業営業費用)	2,126,285	1,847,214	1,970,398	2,288,680	2,446,423
<b>Other</b> (その他事業営業費用)	201,462	191,306	186,256	198,270	217,055
<b>Total Operating Expenses</b> (営業費用合計)	2,327,747	2,038,520	2,156,654	2,486,950	2,663,478
<b>Operating Income (Loss)</b> (営業利益(損失))	182,235	200,032	174,238	(37,667)	(14,484)
<b>Other (Income) Expenses</b> (その他の(収益)費用):					
<b>Interest expense</b> (支払利息)	77,679	38,919	36,408	36,055	40,837
<b>Loss in conjunction with discontinued operations of Kamaoka Reactors No.1 and No.2</b> (浜岡1,2号運転終了関連損失)	153,698	-	-	-	-
<b>Settlement received</b> (受取和解金)	-	-	-	(9,000)	-
<b>Reversal of reserve for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants</b> (原子力発電所運転終了関連損失引当金戻入額)	-	-	-	-	(7,402)
<b>Loss on transition to a defined contribution pension plan</b> (確定拠出年金移行時差異)	-	-	-	17,292	-
<b>Loss on adjustment for adoption of accounting standard for asset retirement obligations</b> (資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額)	-	-	8,686	-	-
<b>Other, net</b> (その他(純額))	(25,949)	(17,430)	(8,445)	(5,865)	(11,779)
<b>Total Other Expenses, Net</b> (その他の費用合計)	205,428	21,489	36,649	38,482	21,656
<b>Income (Loss) before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels, Income Taxes and Minority Interests</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))	(23,193)	178,543	137,589	(76,149)	(36,140)
<b>Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels</b> (濁水準備引当金引当(取崩し))	-	3,701	2,450	8,338	(3,841)
<b>Income (Loss) before Income Taxes and Minority Interests</b> (税金等調整前当期純利益(損失))	(23,193)	174,842	135,139	(84,487)	(32,299)
<b>Income Taxes</b> (法人税等):					
<b>Current</b> (法人税等)	28,472	76,292	67,956	7,231	5,194
<b>Deferred</b> (法人税等調整額)	(34,499)	(10,344)	(17,929)	1,019	(5,633)
<b>Total Income Taxes</b> (法人税等合計)	(6,027)	65,948	50,027	8,250	(439)
<b>Income (Loss) Before Minority Interests</b> (少数株主損益調整前当期純利益(損失))	-	108,894	85,112	(92,737)	(31,860)
<b>Minority Interests in Earnings (Losses) of Subsidiaries</b> (少数株主利益(損失))	1,802	335	514	(542)	301
<b>Net Income (Loss)</b> (当期純利益(損失))	¥(18,968)	¥108,559	¥84,598	¥(92,195)	¥(32,161)
	Yen (円)				
	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Per Share of Common Stock</b> (一株当たり金額):					
<b>Net income (loss):</b>					
<b>Basic</b> (一株当たり当期純利益(損失)金額)	¥(24.37)	¥140.47	¥110.97	¥(121.67)	¥(42.45)
<b>Cash dividends</b> (一株当たり配当金)	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥50.00

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

	Millions of yen (百万円)				
	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Income (Loss) Before Minority Interests</b> (少数株主損益調整前当期純利益(損失))	-	¥108,894	¥85,112	¥(92,737)	¥(31,860)
<b>Other Comprehensive Income</b> (その他の包括利益):					
<b>Net changes in unrealized gains (losses) on available-for-sale securities</b> (その他有価証券評価差額金)	-	3,040	(4,237)	934	8,569
<b>Net changes in deferred gains (losses) on hedging instruments</b> (繰延ヘッジ損益)	-	(8,749)	848	(1,424)	(709)
<b>Net changes in foreign currency translation adjustments</b> (為替換算調整勘定)	-	188	(1,629)	(1,188)	6,443
<b>Share of other comprehensive income of associates accounted for using equity method</b> (持分法適用会社に対する持分相当額)	-	352	(383)	(9,324)	2,476
<b>Total Other Comprehensive Income</b> (その他の包括利益合計)	-	(5,169)	(5,401)	(11,002)	16,779
<b>Comprehensive Income</b> (包括利益)	-	¥103,725	¥79,711	¥(103,739)	¥(15,081)
<b>Comprehensive income attributed to Owners of the parent</b> (親会社株主に係る包括利益) (内訳):					
<b>Minority interests</b> (少数株主に係る包括利益)	-	¥101,730	¥79,273	¥(103,352)	¥(15,758)
	-	1,995	438	(387)	677



#### (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)				
	2008	2009	2010	2011	2012
<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 and minority interests (税金等調整前当期純利益(損失))	¥(23,193)	¥174,842	¥135,139	¥(84,487)	¥(32,299)
<b>Adjustments for:</b>					
<b>Depreciation and amortization</b> (減価償却費)	312,464	297,517	284,047	289,451	276,544
<b>Decommissioning costs of nuclear power units</b> (原子力発電施設解体費)	-	-	3,709	738	1,792
<b>Impairment loss</b> (減損損失)	30,862	-	-	-	-
<b>Loss on loaded nuclear fuel</b> (核燃料減損額)	33,769	7,022	7,203	1,181	-
<b>Loss on disposal of property, plant and equipment</b> (固定資産売却損)	7,499	7,915	8,637	10,114	9,053
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	-	-
<b>Increase (decrease) in employee retirement benefit liability</b> (退職給付引当金の増減額)	5,532	6,300	1,390	1,973	(15,612)
<b>decrease in reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel</b> (使用済燃料再処理等引当金の増減額)	(1,100)	(1,333)	(3,902)	(10,802)	(12,520)
<b>Increase in reserve for preparation for reprocessing of irradiated nuclear fuel</b> (使用済燃料再処理等準備引当金の増減額)	5,830	673	934	583	570
<b>Increase in reserve for decommissioning nuclear power plants</b> (原子力発電施設解体引当金の増減額)	4,860	1,928	-	-	-
<b>Increase (decrease) in reserve for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants</b> (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)
<b>Increase (decrease) in reserve for fluctuation in water levels</b> (濁水準備引当金の増減額)	-	3,701	2,450	8,338	(3,841)
<b>Interest and dividend income</b> (受取利息及び受取配当金)	(8,141)	(7,028)	(6,470)	(6,425)	(6,544)
<b>Interest expense</b> (支払利息)	77,679	38,919	36,408	36,055	40,837
<b>Settlement received</b> (受取和解金)	-	-	-	(9,000)	-
<b>Decrease (increase) in fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel</b> (使用済燃料再処理等積立金の増減額)	901	1,542	3,215	10,836	12,342
<b>Decrease (increase) in trade notes and accounts receivable</b> (売上債権の増減額)	12,180	17,983	(1,435)	(32,503)	(18,307)
<b>Decrease (increase) in inventories</b> (たな卸資産の増減額)	(207)	14,243	(584)	(5,827)	(32,233)
<b>Increase (decrease) in trade notes and accounts payable</b> (仕入債務の増減額)	(67,206)	(26,739)	10,740	14,953	24,182
<b>Other</b> (その他)	1,917	52,048	82,877	13,238	31,887
<b>Subtotal</b> (小計)	480,655	589,081	572,151	232,855	267,610
<b>Interest and dividends received</b> (利息及び配当金の受取額)	9,098	7,259	9,633	8,303	7,994
<b>Interest paid</b> (利息の支払額)	(79,356)	(39,485)	(37,387)	(34,917)	(40,146)
<b>Settlement package received</b> (和解金の受取額)	-	-	-	9,000	-
<b>Income taxes paid</b> (法人税等の支払額)	(51,517)	(17,749)	(94,642)	(38,396)	(7,845)
<b>Net cash provided by operating activities</b> (営業活動によるキャッシュ・フロー)	358,880	539,106	449,755	176,845	227,613
<b>Cash Flows from Investing Activities</b> (投資活動によるキャッシュ・フロー):					
<b>Purchases of property, plant and equipment</b> (固定資産の取得による支出)	(269,810)	(254,199)	(269,622)	(266,939)	(329,166)
<b>Payments for investment and other long-term assets</b> (投融資による支出)	(46,194)	(33,674)	(89,441)	(8,608)	(44,359)
<b>Proceeds from investments and other long-term assets</b> (投融資の回収による収入)	57,375	37,000	15,372	13,638	40,244
<b>Payments for sales of investments in subsidiaries resulting in change in scope of consolidation</b> (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)	-	-	-
<b>Proceeds from sales of investments in subsidiaries resulting in change in scope of consolidation</b> (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	-	-	-
<b>Other</b> (その他)	7,612	8,445	7,635	14,836	2,678
<b>Net cash used in investing activities</b> (投資活動によるキャッシュ・フロー)	(215,135)	(242,394)	(336,056)	(247,073)	(330,603)
<b>Cash Flows from Financing Activities</b> (財務活動によるキャッシュ・フロー):					
<b>Proceeds from issuance of bonds</b> (社債の発行による収入)	59,791	109,656	89,697	-	19,950
<b>Redemption of bonds</b> (社債の償還による支出)	(262,855)	(40,977)	(146,375)	(139,100)	(183,000)
<b>Proceeds from long-term borrowings</b> (長期借入れによる収入)	51,740	44,410	161,421	825,600	514,162
<b>Repayment of long-term borrowings</b> (長期借入金の返済による支出)	(147,964)	(151,261)	(194,267)	(112,406)	(56,799)
<b>Proceeds from short-term borrowings</b> (短期借入れによる収入)	434,660	358,310	411,320	379,188	363,207
<b>Repayment of short-term borrowings</b> (短期借入金の返済による支出)	(460,460)	(357,770)	(398,298)	(370,530)	(362,929)
<b>Proceeds from issuance of commercial paper</b> (「ア・ソール・パ・リ」の発行による収入)	917,000	651,000	791,000	154,000	-
<b>Redemption of commercial paper</b> (「ア・ソール・パ・リ」の償還による支出)	(634,000)	(864,000)	(760,000)	(266,000)	-
<b>Purchase of treasury stock</b> (自己株式の取得による支出)	(750)	(34,189)	(10,953)	(61)	(47)
<b>Dividends paid</b> (配当金の支払額)	(46,672)	(46,534)	(45,710)	(45,369)	(41,608)
<b>Dividends paid to minority shareholders</b> (少数株主への配当金の支払額)	(462)	(463)	(455)	(500)	(494)
<b>Other</b> (その他)	(266)	(1,678)	(2,468)	(2,815)	(2,881)
<b>Net cash provided by (used in) financing activities</b> (財務活動によるキャッシュ・フロー)	(90,238)	(333,496)	(105,088)	422,007	249,561
<b>Effect of Exchange Rate Changes on Cash and Cash Equivalents</b> (現金及び現金同等物に係る換算差額)	(644)	228	(455)	88	2,203
<b>Net Increase (Decrease) in Cash and Cash Equivalents</b> (現金及び現金同等物の増減額)	52,863	(36,556)	8,156	351,867	148,774
<b>Cash and Cash Equivalents at Beginning of the Year</b> (現金及び現金同等物の期首残高)	97,109	149,696	113,140	121,296	473,163
<b>Increase (Decrease) in Cash and Cash Equivalents Resulting from Change in Scope of Consolidation</b> (連結の範囲の変更に伴う現金および現金同等物の増減額)	(276)	-	-	-	-
<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)	¥149,696	¥113,140	¥121,296	¥473,163	¥621,937

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

Millions of yen (百万円)

ASSETS (資産の部)	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Property, Plant and Equipment (固定資産):</b>					
<b>Property, plant and equipment, at cost (固定資産(取得原価))</b>	¥12,502,639	¥12,508,030	¥12,596,167	¥12,681,831	¥13,027,692
<b>Construction in progress (固定資産仮勘定)</b>	228,095	313,237	404,795	434,637	301,862
	12,730,734	12,821,267	13,000,962	13,116,468	13,329,554
<b>Less (控除):</b>					
<b>Contributions in aid of construction (工事費負担金)</b>	(150,242)	(152,305)	(155,081)	(156,336)	(157,412)
<b>Accumulated depreciation (減価償却累計額)</b>	(8,744,995)	(8,912,282)	(9,103,037)	(9,278,205)	(9,472,860)
	(8,895,237)	(9,064,587)	(9,258,118)	(9,434,541)	(9,630,272)
<b>Total Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)</b>	3,835,497	3,756,680	3,742,844	3,681,927	3,699,282
<b>Nuclear Fuel (核燃料):</b>					
<b>Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)</b>	27,791	33,695	41,221	40,040	40,040
<b>Nuclear fuel in processing (加工中等核燃料)</b>	219,712	218,661	220,062	212,018	213,602
<b>Total Nuclear Fuel (核燃料合計)</b>	247,503	252,356	261,283	252,058	253,642
<b>Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産):</b>					
<b>Long-term investments (長期投資)</b>	197,241	211,832	285,125	306,924	325,040
<b>Fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金)</b>	244,759	243,217	240,002	229,166	216,825
<b>Deferred tax assets (繰延税金資産)</b>	160,109	178,696	199,642	196,940	201,970
<b>Other (その他)</b>	82,917	44,006	13,673	9,915	11,240
<b>Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)</b>	(420)	(363)	(312)	(330)	(278)
<b>Total Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産合計)</b>	684,606	677,388	738,130	742,615	754,797
<b>Current Assets (流動資産):</b>					
<b>Cash and deposits (現金及び預金)</b>	73,820	44,798	68,633	164,980	63,453
<b>Trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金)</b>	116,495	98,620	104,279	129,983	142,739
<b>Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)</b>	(687)	(778)	(853)	(1,233)	(1,127)
<b>Inventories (貯蔵品)</b>	84,874	80,389	79,922	91,083	121,727
<b>Deferred tax assets (繰延税金資産)</b>	21,028	18,785	17,123	20,443	18,805
<b>Other (その他)</b>	47,277	41,217	22,259	293,405	539,489
<b>Total Current Assets (流動資産合計)</b>	342,807	283,031	291,363	698,661	885,086
<b>TOTAL ASSETS (資産合計)</b>	¥5,110,413	¥4,969,455	¥5,033,620	¥5,375,261	¥5,592,807

Millions of yen (百万円)

LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産の部)	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Long-term Liabilities (固定負債):</b>					
<b>Long-term debt (長期負債)</b>	¥1,964,157	¥1,795,346	¥1,775,174	¥2,364,153	¥2,664,511
<b>Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)</b>	148,671	156,342	158,931	161,852	147,075
<b>Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)</b>	263,780	262,446	258,544	247,742	235,222
<b>Reserve for preparation for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等準備引当金)</b>	12,054	12,726	13,660	14,243	14,813
<b>Reserve for decommissioning nuclear power plants (原子力発電施設解体引当金)</b>	117,930	119,858	-	-	-
<b>Reserve 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)</b>	87,009	86,558	44,927	39,366	31,125
<b>Asset retirement obligations (資産除去債務)</b>	-	-	218,602	218,711	220,768
<b>Other long-term liabilities (その他)</b>	41,324	47,559	57,075	51,420	54,753
<b>Total Long-term Liabilities (固定負債合計)</b>	2,634,925	2,480,835	2,526,913	3,097,487	3,368,267
<b>Current Liabilities (流動負債):</b>					
<b>Current portion of long-term debt and other (1年以内に期限到来の固定負債)</b>	177,516	317,654	252,403	239,707	233,241
<b>Short-term borrowings (短期借入金)</b>	314,400	314,400	324,400	334,400	334,400
<b>Commercial paper (コマーシャル・ペーパー)</b>	294,000	81,000	112,000	-	-
<b>Trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金)</b>	88,311	61,560	68,972	84,406	102,588
<b>Income taxes payable (未払税金: 法人税及び住民税)</b>	-	54,944	30,090	-	-
<b>Other (その他)</b>	148,403	185,699	227,017	259,996	268,853
<b>Total Current Liabilities (流動負債合計)</b>	1,022,630	1,015,257	1,014,882	918,509	939,082
<b>Reserve for Fluctuation in Water Levels (渇水準備引当金)</b>	-	3,701	6,151	14,490	10,649
<b>TOTAL LIABILITIES (負債合計)</b>	3,657,555	3,499,793	3,547,946	4,030,486	4,317,998
<b>Net Assets (純資産):</b>					
<b>Common stock (資本金)</b>	430,777	430,777	430,777	430,777	430,777
<b>Capital surplus (資本剰余金)</b>	70,690	70,690	70,690	70,690	70,690
<b>Retained earnings (利益剰余金)</b>	928,224	952,666	971,960	831,848	754,854
<b>Treasury stock, at cost (控除 自己株式)</b>	(1,512)	(247)	(378)	(423)	(459)
<b>Total Shareholders' Equity (株主資本合計)</b>	1,428,179	1,453,886	1,473,049	1,332,892	1,255,862
<b>Valuation and translation adjustments (評価・換算差額等)</b>	24,679	15,776	12,625	11,883	18,947
<b>TOTAL NET ASSETS (純資産合計)</b>	1,452,858	1,469,662	1,485,674	1,344,775	1,274,809
<b>TOTAL LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産合計)</b>	¥5,110,413	¥4,969,455	¥5,033,620	¥5,375,261	¥5,592,807

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

	Millions of yen (百万円)				
	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Operating Revenues</b> (営業収益)	¥2,335,193	¥2,084,315	¥2,178,287	¥2,295,153	¥2,485,676
<b>Operating Expenses</b> (営業費用):					
<b>Fuel</b> (燃料費)	862,755	558,955	678,471	1,040,940	1,194,820
<b>Salaries and employee benefits</b> (人件費)	188,931	240,329	228,524	201,397	182,514
<b>Purchased Power</b> (購入電力料)	213,411	191,044	208,204	208,455	207,320
<b>Maintenance</b> (修繕費)	184,198	212,400	202,614	216,017	220,004
<b>Depreciation</b> (減価償却費)	299,732	280,623	266,272	271,622	260,298
<b>Taxes other than income taxes</b> (租税公課)	127,939	122,952	124,837	122,606	123,336
<b>Other</b> (その他の営業費用)	294,543	298,045	311,487	284,593	326,291
<b>Total Operating Expenses</b> (営業費用合計)	2,171,509	1,904,348	2,020,409	2,345,630	2,514,583
<b>Operating Income (Loss)</b> (営業利益(損失))	163,684	179,967	157,878	(50,477)	(28,907)
<b>Other (Income) Expenses</b> (その他の(収益)費用):					
<b>Interest expense</b> (支払利息)	77,257	38,453	36,202	36,033	40,853
<b>Loss in conjunction with discontinued operations of Hamaoka Reactors No.1 and No.2</b> (浜岡1,2号運転終了関連損失)	153,698	-	-	-	-
<b>Settlement received</b> (受取和解金)	-	-	-	(9,000)	-
<b>Reversal of reserve for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants</b> (原子力発電所運転終了関連引当金戻入額)	-	-	-	-	(7,402)
<b>Loss on transition to a defined contribution pension plan</b> (確定拠出年金移行時差異)	-	-	-	17,292	-
<b>Gain on extinguishment of tie-in shares</b> (抱合せ株式消滅差益)	-	(8,941)	-	-	-
<b>Loss on adjustment for adoption of accounting standard for asset retirement obligations</b> (資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額)	-	-	8,647	-	-
<b>Other, net</b> (その他(純額))	(14,910)	(15,926)	(9,364)	(9,077)	(17,563)
<b>Total Other Expenses, Net</b> (その他の費用合計)	216,045	13,586	35,485	35,248	15,888
<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)及び税引前当期純利益(損失))	(52,361)	166,381	122,393	(85,725)	(44,795)
<b>Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels</b> (濁水準備引当金引当(取崩し))	-	3,701	2,450	8,338	(3,841)
<b>Income (Loss) before Income Taxes</b> (税引前当期純利益(損失))	(52,361)	162,680	119,943	(94,063)	(40,954)
<b>Income Taxes</b> (法人税等):					
<b>Current</b> (法人税等)	18,730	67,567	61,652	-	337
<b>Deferred</b> (法人税等調整額)	(34,459)	(11,378)	(17,557)	575	(5,980)
<b>Total Income Taxes</b> (法人税等合計)	(15,729)	56,189	44,095	575	(5,643)
<b>Net Income (Loss)</b> (当期純利益(損失))	¥(36,632)	¥106,491	75,848	¥(94,638)	¥(35,311)
	Yen (円)				
	2008	2009	2010	2011	2012
<b>Per Share of Common Stock</b> (一株当たり金額):					
<b>Net income (loss):</b>					
<b>Basic</b> (一株当たり当期純利益(損失)金額)	¥(47.05)	¥137.78	¥99.48	¥(124.88)	¥(46.60)
<b>Cash dividends</b> (一株当たり配当金)	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥50.00

## 9 Reference 参考資料

### (1) Facilities Summary(As of March 31,2013) 設備概要 (2013年3月末現在)

#### Transmission Facilities 送電設備

Transmission Lines (km) 電線路亘長 (km)	Overhead 架空	10,898(9,280)
	Underground 地中	1,360
	Total 計	12,258
Support Facilities (unit) 支持物数 (基)	Steel Towers 鉄塔	30,856
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート基	4,206
	Steel Poles 鉄柱	1,413
	Total 計	36,475

(Note1) Figures in parentheses exclude parallel multiple line segment.  
(注1) 電線路亘長の〈 〉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	38,050,000(300,000)
Primary Substation 1次変電所	39	21,150,000
Secondary Substation 2次変電所	68	7,001,800
Distribution Substation 配電用変電所	773	30,788,400
Distribution Towers 配電塔	11	78,000
Total 合計	940(1)	123,818,200(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) 電線路亘長 (km)	Overhead 架空	170,394(127,548)	
	Underground 地中	4,430(4,430)	
	Total 計	174,824(131,978)	
Support Facilities (unit) 支持物数 (基)	Steel Towers 鉄塔	100	
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート柱	2,611,206	
	Steel Poles 鉄柱	150,705	
	Wooden Poles 木柱	5,789	
	Total 計	2,767,800	
Distribution Transformers 配電用変圧器	Number 個数	Overhead 架空	1,557,152
		Underground 地中	19,165
		Total 計	1,576,317
	Combined Capacity(kVA) 総容量 (kVA)	Overhead 架空	64,099,775
		Underground 地中	1,739,843
		Total 計	65,839,618

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

# Generating Facilities(As of March 31,2013) 発電設備一覧 (2013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	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
Yokkaichi 四日市	1	220	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	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	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	LNG		Sep. 1994 1994年 9月	
Taketoyo 武豊	2	375	Heavy・Crude Oil 重原油	Jun. 1972 1972年 6月
	3	375	Heavy・Crude Oil 重原油	Sep. 1972 1972年 9月
	4	375	Heavy・Crude Oil 重原油	Nov. 1972 1972年 11月
Nishi-Nagoya 西名古屋	1	220	Heavy Oil 重油	Jul. 1970 1970年 7月
	2	220	Heavy・Crude Oil 重原油	Dec. 1970 1970年 12月
	3	375	Heavy・Crude Oil, Naphtha 重原油・ナフサ	Jul. 1972 1972年 7月
	4	375	Heavy・Crude Oil, Naphtha 重原油・ナフサ	Sep. 1972 1972年 9月
Atsumi 渥美	1	500	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	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	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

Kawagoe 川越	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	595	1,190	LNG	Jul. 2012	2012年 7月
	1-2			LNG	Jan. 2013	2013年 1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	—	25,159.40		—	—	

### 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	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	317	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
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	85	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
Other(166 plants) その他 166 箇所	1,086.0	—	—	—
Total 合計	5,225.2	—	—	—

### 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 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 メガソーラーいいた	1	Solar 太陽光	Jan. 2011	2011年 1月
Total 合計	30.5	—	—	

## (2) Major Consolidated Subsidiaries and Affiliates(As of March 31, 2013) 主な連結対象会社 (2013年3月末現在)

	Name of Company	Capital (million yen)	Ownership ratio of right to vote (%)	Business Contents
Energy	C ENERGY CO.,INC.	3,600	76.8(3.7)	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.	69,875 thousands USD	50.0(50.0)	Thermal power generation company
	Goreway Power Station Holdings ULC	67,583 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.	467,091 thousands USD	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
Manufacturing	CHUBU SEIKI Co.,Ltd.	68	81.8	Manufacture, maintainance, repair and examination representaion of electrical instruments
	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 oils / 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
	Chubu Energy Trading Singapore Pre.Ltd.	130,000 thousands USD	100.0	Fuel trading
	Techno Chubu Co.,Ltd.	120	100.0(8.3)	Enviromental surveys and enviromental preservation activities and business related to loading, unloading, receiving and storing fuel for thermal power plants
	CHUDEN KOGYO Co.,Ltd.	25	100.0(14.5)	Utility pole advertising, leasing, casualty insurance brokerage, printing and worker dispatching businesses

(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
エネルギー事業	(株)シーエナジー	3,600	76.8(3.7)	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	69,875 千米ドル	50.0(50.0)	火力発電事業
	Goreway Power Station Holdings ULC	67,583 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.	467,091 千米ドル	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・原子力発電所の保修工事
	(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
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)	コンクリートポール・同パイルおよびその他セメント二次製品の生産・販売
	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
	Chubu Energy Trading Singapore Pte, Ltd.	130,000 千米ドル	100.0	燃料トレーディング事業
	(株)テクノ中部	120	100.0(8.3)	環境調査・環境保全関連事業および火力発電所燃料荷役・受入・保管関連事業
	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

(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)

