

Investors' Data Book 2006



Year Ended March 31, 2006

Contents 目次

1	Company Profile 会社概要	1
2	Mid-Term Targets 経営目標	2
3	The Electric Power Supply Plan for FY2007 2007年度電力供給計画の概要	4
4	Supply and Demand 需要と供給	7
5	Consolidated Financial Data 連結決算データ	9
6	Non-consolidated Financial Data 個別決算データ	13
7	Financial Ratios・Stock Ratios 財務指標・株式指標	17
8	Stock Information・Rating Information 株式情報・格付情報	20
9	Financial Statements 財務諸表	22
10	Reference 参考資料	29

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

Fiscal year 2006 dates from 1st April 2005 to 31st March 2006.

(注1)本書は西暦による年度表示を使用しています。

2006年度は、2005年4月1日に始まり、2006年3月31日に終了する事業年度を意味します。

(Notes2)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)This statement has been modified according to the change in classification method, which reflects the revision of electric utility accounting regulation. Ancillary business revenues and expenses which had been classified in other revenues and expenses has changed to be classified in operating revenues and expenses.

(注3)個別の損益計算書に関しては、電気事業会計規則の改正により、2003年度から附帯事業営業収益・費用を営業収益・費用に含めて表示しているため、2002年度の実績を改正後の科目に置きかえております。

(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 much better 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。

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 Investors' Data Book contain uncertain and risk factors.For the reasons, actual future results may be materially different from Book.

With respect to any and all terms herein, including without limitation, the information on Investors' Data Book is intended to b 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 informatio

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
Electric Energy Sold (GWh) 販売電力量 (百万 kWh)	130,561		
Generating Capacity (MW) 発電設備 (千 kW)	32,586		
Operating Revenues (Billions of Yen) 売上高 (十億円)	2,150.5	2,069.4	1.04
Operating Income (Billions of Yen) 営業利益 (十億円)	322.1	308.5	1.04
Ordinary Income* (Billions of Yen) 経常利益 (十億円)	219.7	206.0	1.07
Net Income (Billions of Yen) 当期純利益 (十億円)	119.5	111.6	1.07
Net Income per Share (Yen/Share) 一株当たり当期純利益 (円/株)	162.07	151.70	
Total Assets (Billions of Yen) 総資産 (十億円)	5,741.9	5,488.0	
Shareholders' Equity (Billions of Yen) 株主資本 (十億円)	1,659.3	1,538.0	
Shareholders' Equity Ratio (%) 株主資本比率 (%)	28.9	28.0	
Outstanding Interest-bearing Debt (Billions of Yen) 有利子負債残高 (十億円)	3,175.0	3,101.2	

*For the year ended March 31, 2006 ※2006年3月31日に終了した事業年度

※Ordinary Income: Income before provision of reserve for fluctuation in water levels, income taxes and minority interests+(Impairment loss on fixed assets + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant - Gain on disposition of investment securities)

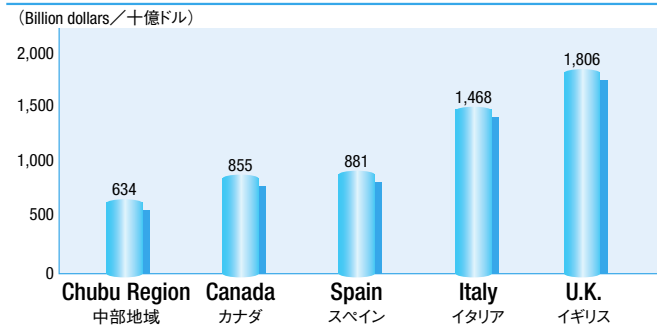
(2) Basis of Consolidation 連結対象会社

	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
Electric Utility Business 電気事業	0	2	2
Other Energy Business その他エネルギー	3	5	8
IT / Telecommunications 情報通信	3	2	5
Construction 建設	4	1	5
Manufacturing 製造	3	5	8
Transportation 運輸	1	1	2
Real Estate Management 不動産管理	1	0	1
Services and Others サービス等	17	4	21
Total 合計	32	20	52

※As of March 31, 2006 ※2006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 2004 Others: As of CY 2003

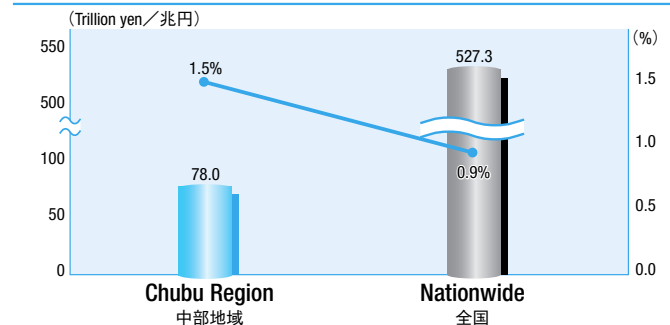
(注1) 統計は中部地域が2003年4月~2004年3月、その他は2003年1月~2003年12月

(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 日本における国内総生産 (実質) 比較

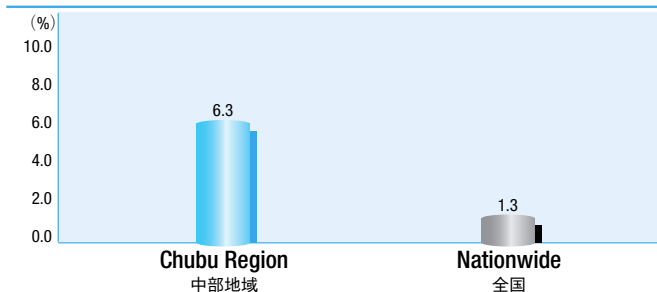


■ GDP (FY2004) 国内総生産 (2004年度) — GDP Growth Rate (FY1994-FY2004) 国内総生産成長率 (1994-2004年度)

(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「県民経済計算年報」

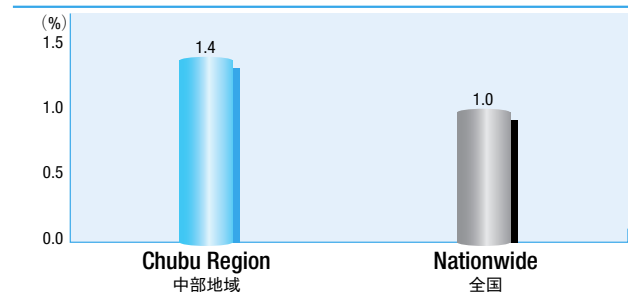
Industrial Production Index (CY2005 on yoy basis) 鉱工業生産指数 (2005年【暦年】対前年同期比)



(Notes 1) Source: Bureau of Economy, Trade and Industry (注1) 出所: 中部経済産業局資料

(Notes 2) Chubu: Aichi, Gifu and Mie prefectures (注2) 中部地域: 愛知、岐阜、三重の3県

Ratio of job openings to job seekers (CY 2005) 有効求人倍率 (2005年【暦年】)



(Notes 1) Source: Bureau of Economy, Trade and Industry (注1) 出所: 中部経済産業局資料

(Notes 2) Chubu: Aichi, Gifu, Mie, Ishikawa and Toyama prefectures (注2) 中部地域: 愛知、岐阜、三重、石川、富山の5県

2 Mid-Term Targets 経営目標

(1) Mid-Term Targets 経営目標

Electricity Sales Target 電気の販売目標

By championing the "all electric" concept and promoting the electrification of air conditioning, cooking, and industrial processes, the Company aims to increase demand for electric power by 2.4 billion kWh by the end of FY2008.

オール電化推進や空調・厨房・産業プロセスなどの電化推進などにより、2008年度末で24億kWh相当分の需要の上積みを目指します。

Sales target for gas, LNG, and on-site energy businesses ガス、LNGおよび分散型エネルギー事業の目標

The company has set a target of ¥45 billion in combined sales by FY2011 for gas, LNG, and on-site energy businesses.

ガス事業、LNG販売事業および分散型エネルギー事業の三事業合計で、2011年度に450億円程度の売上高を目指します。

Financial Targets 財務目標

Item 項目	Consolidated Target 連結目標	Non-consolidated Target 個別目標	Target Year 目標年次
ROA (Return on Assets) 総資産事業利益率 (ROA)	4.5% or more 4.5%以上	4.5% or more 4.5%以上	Average for three years from FY2005 to FY2007 2005～2007年度の3カ年平均
Ordinary Income** 経常利益	¥165 billion or more 1,650億円以上	¥160 billion or more 1,600億円以上	
Capital Investment 設備投資額	¥200 billion or less 2,000億円以下	¥170 billion or less 1,700億円以下	
Free Cash Flow フリー・キャッシュ・フロー	¥360 billion or more 3,600億円以上	¥350 billion or more 3,500億円以上	
Outstanding Interest-bearing Debts 有利子負債残高	¥3,100 billion or less 3.1兆円以下	¥3,000 billion or less 3.0兆円以下	By the end of FY2007 2007年度末

**Ordinary Income: Income before provision of reserve for fluctuation in water levels, income taxes and minority interests + (Impairment loss on fixed assets + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant - Gain on disposition of investment securities)

(Notes1) ROA (Return on Assets) = (Ordinary Income + Interest expense) / Average Total Assets at beginning and end of the fiscal year

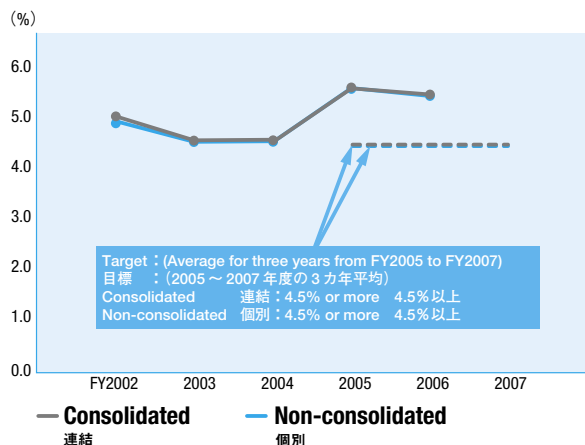
(注1) 総資産事業利益率 = 事業利益 (経常利益 + 支払利息) / 期首期末平均総資産

(Notes2) Free Cash Flow = (Cash Flows from Operating Activities) - (Cash Flows from Investing Activities)

(注2) 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)

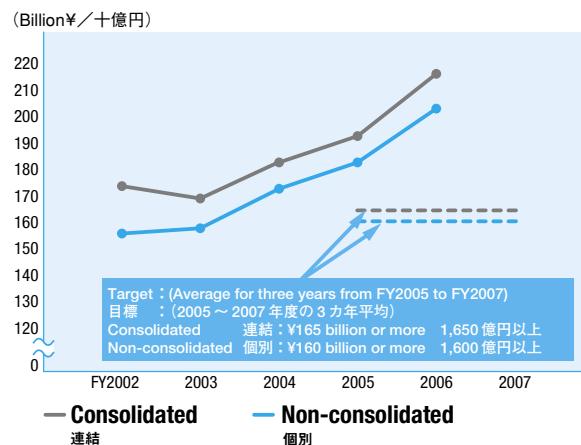
ROA (Return on Assets)

総資産事業利益率



Ordinary Income

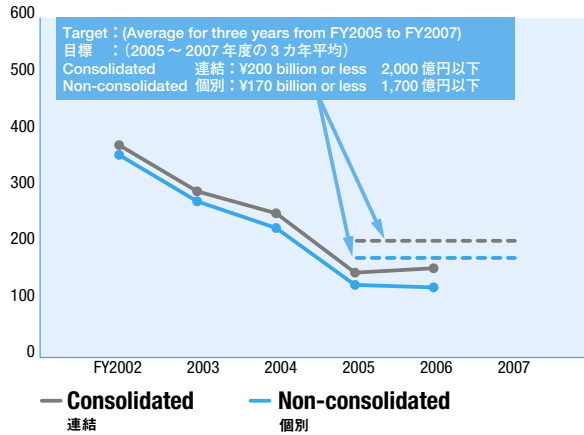
経常利益



Capital Investment

設備投資額

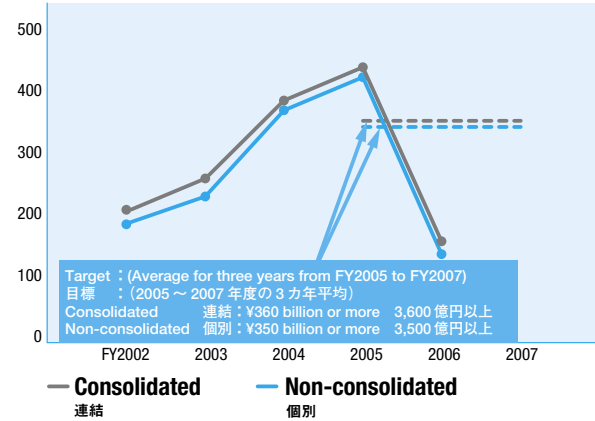
(Billion¥/十億円)



Free Cash Flow

フリー・キャッシュ・フロー

(Billion¥/十億円)

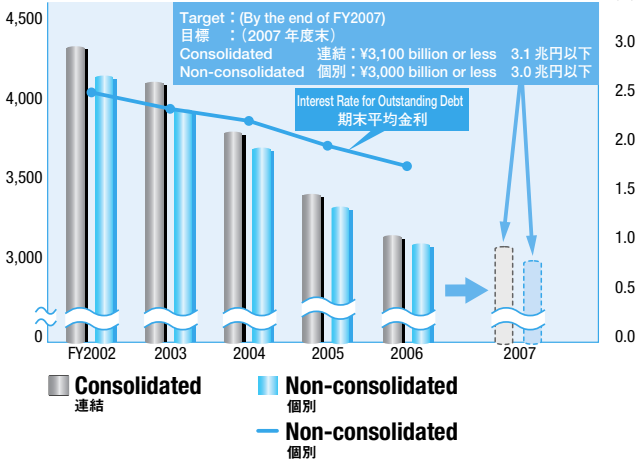


- ・ The enactment of the Law on the Creation and Management of Reserve Funds for the Reprocessing of Spent Fuel at Nuclear Power Stations has caused a temporary dip in Free Cash Flow in FY2006, a special factor that has prompted the company to fund approximately ¥260 billion externally.
- ・ フリー・キャッシュ・フローが2006年度に一時的に減少しているのは、「原子力発電における使用済燃料の再処理等のための積立金の積立及び管理に関する法律」の施行に伴い、2,600億円程度を外部に積み立てたという特殊要因によるものです。

Outstanding Interest-bearing Debts

有利子負債残高

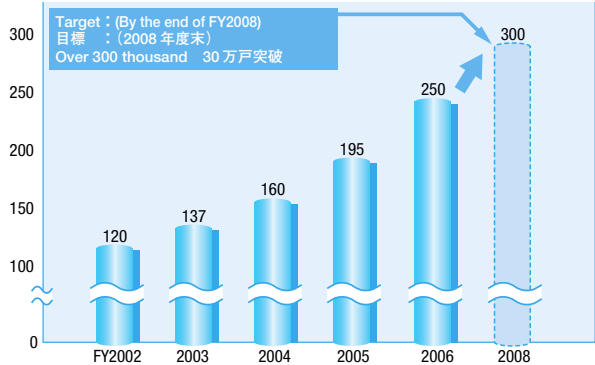
(Billion¥/十億円)



(Reference) Cumulative Number of All-electric Homes

(参考) オール電化累計戸数

Number of Homes (thousands)
 (累計戸数/千戸)



(Figures within scope confirmed by Chubu Electric Power Co., Inc.)
 (当社確認分)

3 The Electric Power Supply Plan for FY 2007 2007年度電力供給計画の概要

(1) Sales and Supply Plan 販売及び供給計画

FY 年度	2005 (Actual) (実績)	2006 (Actual) (実績)	2007	2016	Average annual Increase FY2005-FY2016 2005 / 2016 年度 年平均伸び率
Electric Energy Sold (TWh) 販売電力量(十億kWh)	126.7	130.6	127.0	138.8	0.8% (0.9%)
Peak Load (MW) 最大電力(千kW) (A)	25,446	25,558	25,800	27,840	0.8% (0.8%)
Supply Capacity (MW) 供給力(千kW) (B)	28,306	28,486	28,895	30,542	—
Reserve Capacity (MW) 供給予備力(千kW) (B - A)	2,860	2,928	3,095	2,702	—
Reserve Margin (%) 供給予備率(%) (B - A) / A	11.2	11.5	12.0	9.7	—

(Note) Figures in parentheses are values corrected for temperature.

(注) ()内は気温補正後を示す。

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

(MW / 千kW)

Type 種別	FY 年度	2006 (Actual) (実績)	2007	2008~2011	2012~2016	2017 and beyond 2017年度以降
Internally-generated Power 社内	Thermal 火力	Kamishima No.1,4 神島1,4号 (Apr. Jul. '05) ('05/4,7) ▲0.32		Shin-Nagoya Group No.8 新名古屋8号系列 (Apr-Oct. '08) ('08/4 ~10) 1,458	Joetsu Group No.1 上越1号系列 (Jul-Dec. '12) ('12/7 ~12) 1,180	Joetsu Group No.2 上越2号系列 1,180
	Hydro 水力			1 site 1地点 (FY2011)('11年度) 0.21	1site 1地点 (FY2012)('12年度) 0.36	
	Wind 風力			3 sites 3地点 (FY2009)('09年度) 68		
Externally-generated Power 他社	Public bid 入札					
	Nuclear 原子力				Oma 大間 (Mar. '12)('12 /3) 204 /1,383 Tsuruga No.3 敦賀3号 (Mar. '14) ('14 /3) 615.2 /1,538 Tsuruga No.4 敦賀4号 (Mar. '15) ('15 /3) 615.2 /1,538	
	Hydro 水力			Kawakami 川上 (FY2009 or later) ('09年度以降) 1.2	Tokuyama 徳山 (FY2015)('15年度) 153	

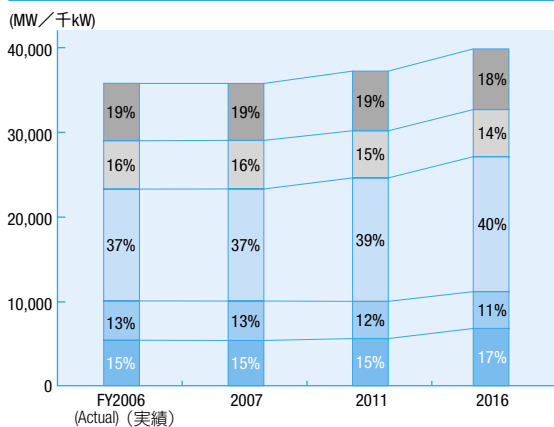
(Note) ▲shows the MW decommissioned.

(注) ▲は廃止および減少分を示す

(3) Power Supply Composition 電源構成

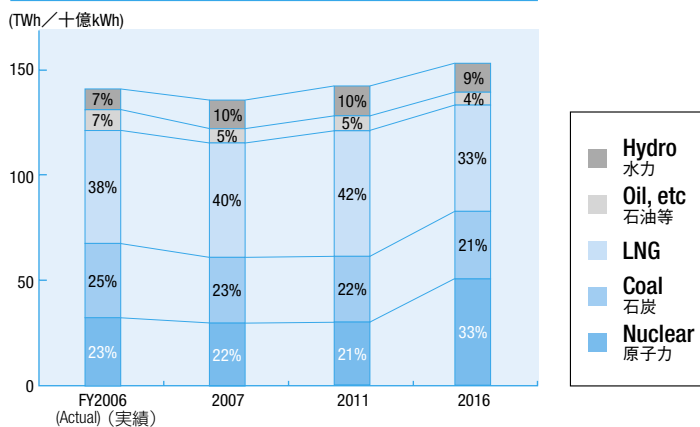
Composition of Generating Facilities 電源設備構成

電源設備構成



Composition of Generated Electricity 発電電力量構成

発電電力量構成



(4) Capital Investment 設備投資額

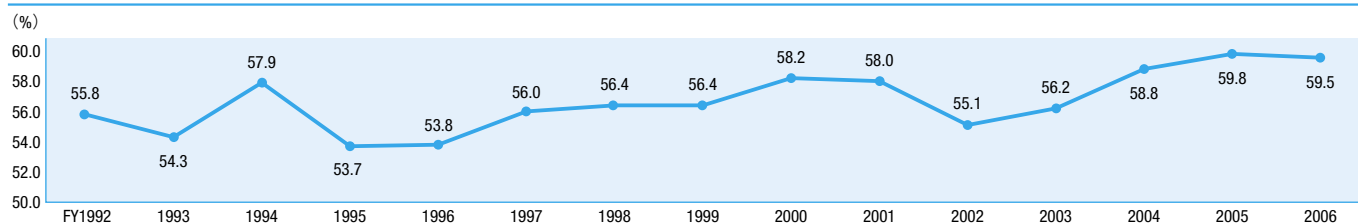
(Billion yen / 十億円)

Category	項目	FY2002(Actual)	FY2003(Actual)	FY2004(Actual)	FY2005(Actual)	FY2006(Actual)	FY2007	FY2008
Electric power business 電気事業	Hydro 水力	8.0	4.7	4.4	2.6	3.1	4.6	13.3
	Thermal 火力	82.1	11.5	61.7	9.5	11.8	38.3	64.6
	Nuclear 原子力	92.1	87.7	37.5	20.4	6.0	17.8	19.0
	Transmission 送電	40.5	47.4	26.5	12.9	16.0	20.8	20.6
	Transformation 変電	23.1	16.0	23.9	11.5	15.7	20.1	21.4
	Distribution 配電	48.1	35.5	29.1	33.8	27.5	28.5	37.8
	General 業務	9.8	9.3	9.7	5.4	7.7	9.7	9.8
	Sub-total 計	303.7	212.1	192.8	96.1	87.8	139.8	186.5
	Nuclear fuel 核燃料	41.8	52.6	23.0	27.5	29.1	30.1	22.4
Total 合計	345.5	264.7	215.8	123.6	116.9	169.9	208.9	
Ancillary business 附帯事業	1.3	3.1	3.5	4.3	7.4	10.6	6.3	
Grand total 総計	346.8	267.8	219.3	127.9	124.3	180.5	215.2	

(Note) Accrual basis (注) 計上ベース

(5) Efficiency Data 効率性データ

Transition of Load Factor 年負荷率の推移



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	9 EPCo Average 9 電力平均	U.S.A アメリカ	Canada カナダ	U.K. イギリス
Thermal Efficiency (%) 熱効率 (%)	41.36	40.94	33.5	33.2	36.0 [※]

(Notes 1) Source: Hand Book of Electric Power Industry 2005

(注 1) 出所: 「電気事業便覧2005年版」

(Notes 2) Source: Overseas Electric Power Statistics 2005

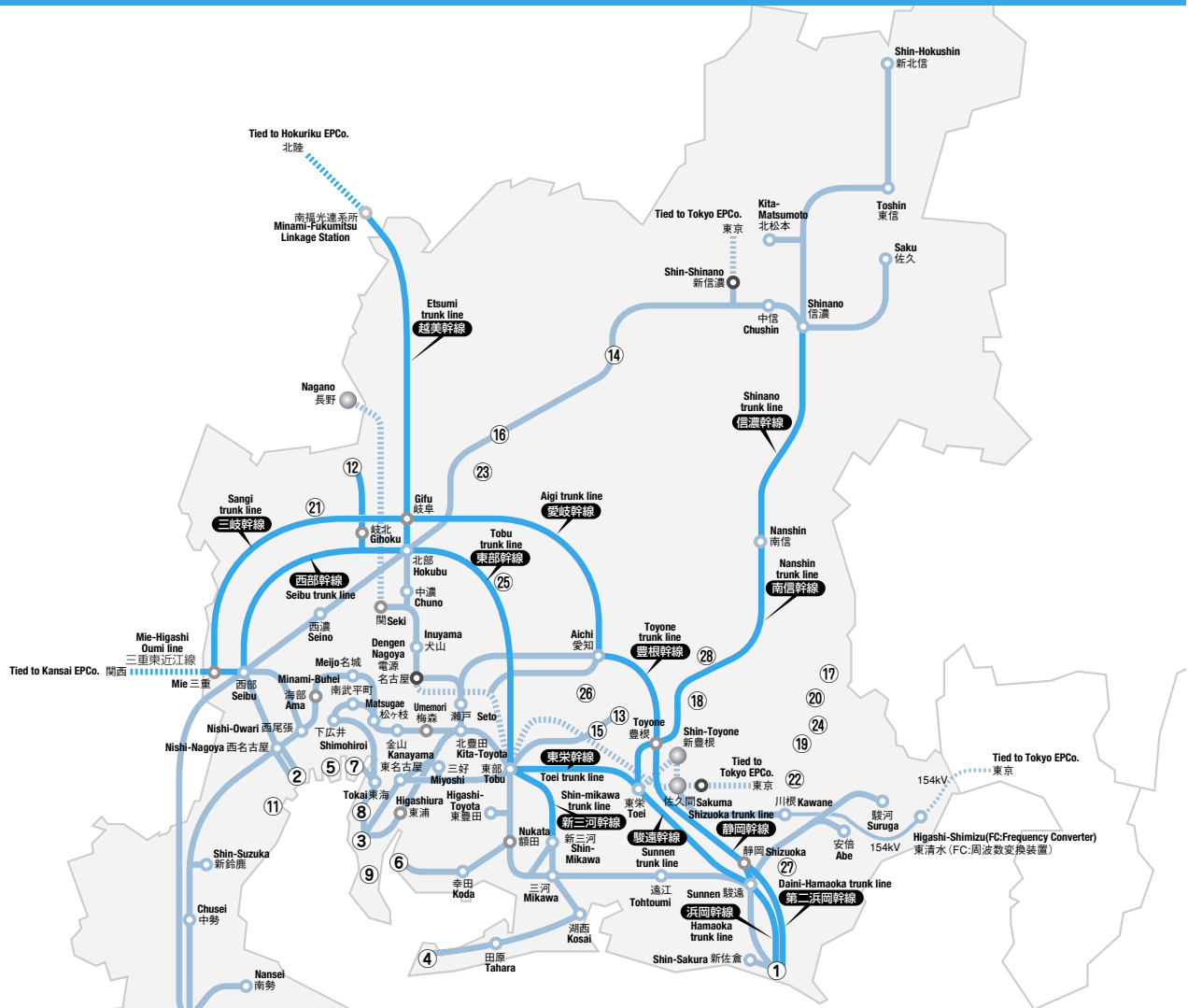
(注 2) 出所: 「海外電気事業統計2005」より

(Notes 3) Data of Chubu EPCo is result of FY2006, 9 EPCo Average is result of FY2005, other countries are results of CY2003

(注 3) 中部電力は2006年度実績、9 電力平均は2005 年度実績、他は2003年実績

※Excluding the effect of combined cycle facilities ※在来火力平均

(6) Power System Map and Generating Facilities 系統運用図および発電所別発電能力



- 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
①Hamaoka 浜岡 4,997

Thermal Power Plants 火力発電所
 ②Kawagoe 川越 4,802
 ③Chita 知多 3,966
 ④Atsumi 渥美 1,900
 ⑤Nishi-Nagoya 西名古屋 1,190
 ⑥Hekinan 碧南 4,100
 ⑦Shin-Nagoya 新名古屋 1,458
 ⑧Chita Daini 知多第二 1,708
 ⑨Taketojo 武蔵 1,125
 ⑩Owase Mita 尾鷲三田 875
 ⑪Yokkaichi 四日市 1,245
 Other (one plant) その他(1施設) 0.4

Total 合計 22,369

Total generating capacity (194 plants) 発電量合計(194施設) 32,586

Map No. (MW)(千 kW)

Hydroelectric Power Plants 水力発電所

⑫Okumino 奥美濃 1,500
 ⑬Okuyahagi No.2 奥矢作第二 780
 ⑭Takane No.1 高根第一 340
 ⑮Okuyahagi No.1 奥矢作第一 315
 ⑯Mazegawa No.1 馬瀬川第一 288
 ⑰Hatanagi No.1 畑薙第一 137
 ⑱Hiraoka 平岡 101
 ⑲Okuizumi 奥泉 87
 ⑳Hatanagi No.2 畑薙第二 85
 ㉑Yokoyama 横山 70
 ㉒Oigawa 大井川 68
 ㉓Mazegawa No.2 馬瀬川第二 66
 ㉔Ikawa 井川 62
 ㉕Shin-Kamiaso 新上麻生 61
 ㉖Yahagi No.1 矢作第一 61
 ㉗Kawaguchi 川口 58
 ㉘Yasuoka 泰阜 53
 Other (165 plants) その他(165施設) 1,087

Total 合計 5,220

4 Supply and Demand 需要と供給

(1) Demand 需要

Electric Energy Sold

販売電力量

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006
Demand from customers under regulation 規制対象需要	Electric Lighting 電灯	31,811	32,844	32,530	34,079	35,291
	Electric Power 電力	8,762	8,573	7,878	8,013	7,864
	Subtotal 計	40,573	41,417	40,408	42,092	43,155
Demand from customers under liberalization 自由化対象需要	Commercial power 業務用	20,404	20,590	20,515	21,544	22,501
	Industrial power, etc 産業用他	59,881	61,043	61,293	63,027	64,905
	Subtotal 計	80,285	81,633	81,808	84,571	87,406
Total Electric Energy Sold 販売電力量 計		120,858	123,050	122,216	126,663	130,561

(Notes1) Demand from customers under liberalization in FY2006 corresponds to demand from all customers of high-voltage electricity.

(注1) 2006年度の自由化対象需要は、高圧以上のお客さま全数である。

(Notes2) Demand from customers under liberalization in and before FY2005 is re-categorized in the same definition as is in FY2006.

(注2) 2005年度以前の自由化対象需要は、2006年度に合わせ組み替えている。

Breakdown of Industrial Large-lot Demand Electric Energy Sold

大口電力産業別販売電力量

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006	
Mining and Industry 鉱工業	Mining 鉱業	64	68	51	41	41	
	Manufacturing Industry 製造業	Foodstuffs 食料品製造業	2,225	2,219	2,210	2,261	2,330
		Textiles 繊維工業	885	800	743	705	820
		Pulps and Papers パルプ・紙・紙加工品製造業	1,722	1,737	1,674	1,571	1,712
		Chemicals 化学工業	2,805	2,979	3,047	3,088	3,134
		Oil and Coal Products 石油製品・石炭製品製造業	141	152	37	56	54
		Rubber ゴム製品製造業	889	928	941	949	939
		Clay and Stone 窯業・土石製品製造業	2,266	2,286	2,268	2,304	2,444
		Iron and Steel 鉄鋼業	5,672	5,967	6,095	6,270	6,426
		Non-ferrous Metals 非鉄金属製造業	1,635	1,524	1,448	1,445	1,570
		Machinery 機械器具製造業	17,770	18,075	18,212	19,151	19,880
Others その他	4,731	4,878	4,849	4,994	5,147		
Sub-Total 小計		40,741	41,545	41,524	42,794	44,456	
Total 計		40,805	41,613	41,575	42,835	44,497	
Others その他	Railways 鉄道業	2,669	2,633	2,618	2,728	2,814	
	Others その他	3,034	3,170	3,216	3,218	3,306	
	Total 計	5,703	5,803	5,834	5,946	6,120	
Grand Total 合計		46,508	47,416	47,409	48,781	50,617	

Breakdown of Industrial Large-lot Demand (FY2006)

大口電力需要構成比率 (2006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					Others その他
		Pulps & Papers 紙・パルプ	Chemical 化学	Glass & Ceramics 窯業・土石	Steel 鉄鋼	Nonferrous Metals 非鉄	Total 計	Foods 食料品	Textile & Apparel 繊維	Machinery 機械	Others その他	Total 計		
Chubu EPCo 中部電力	38.8	3.4	6.2	4.8	12.7	3.1	30.2	4.6	1.6	39.3	12.2	57.7	12.1	
Tokyo EPCo 東京電力	29.2	3.4	10.9	3.3	9.3	5.1	32.0	6.3	0.1	23.9	13.7	44.0	24.0	
Kansai EPCo 関西電力	30.0	2.0	10.3	5.4	17.9	4.5	40.1	5.6	1.3	18.9	12.6	38.4	21.5	
9EPCo Average 9電力平均	31.2	3.8	10.1	4.0	13.2	5.2	36.3	5.6	1.1	27.1	12.3	46.1	17.6	

(Notes 1) Source: The Federation of Electric Power Companies (注1) 出所: 電気事業者連合会 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

(2) Supply 供給

Electric Energy Supplied

発電電力量

(GWh / 百万kWh)

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006
Internally generated Power 自 社	Hydroelectric 水力 (Water supply Rate) (出水率) (%)	8,623 (90.1)	7,940 (87.7)	10,420 (113.9)	10,450 (114.2)	7,564 (82.6)
	Thermal 火力	84,949	99,760	90,432	90,285	91,045
	Nuclear 原子力 (Utilization Rate) (利用率) (%)	22,021 (69.5)	10,684 (33.7)	16,889 (53.2)	22,191 (51.9)	27,625 (63.1)
Purchased Power 他社受電		11,085	11,503	13,616	14,075	13,347
Interchanged Power (net) 融 通		6,607	5,621	3,345	2,935	3,793
Power Used for Pumped Storage 揚水用電力量		-1,906	-1,151	-1,547	-1,941	-1,275
Total Electric Energy Supplied 発電電力量 計		131,379	134,357	133,155	137,995	142,099

Consumption of Major Fossil Fuels

主要火力燃料の払出状況

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006
Coal 石 炭 (thousand t / 千 t)		7,200	9,551	9,869	9,464	10,298
Heavy Oil 重 油 (thousand kl / 千 kl)		494	771	181	78	158
Crude Oil 原 油 (thousand kl / 千 kl)		280	1,092	362	441	1,575
LNG L N G (thousand t / 千 t)		9,183	9,704	9,121	9,472	8,552

Trend of Major Fossil Fuel's Price

主要火力燃料価格の推移

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006
Coal 石 炭 (Yen / t / 円 / t)		5,621	4,857	4,952	6,416	8,017
Heavy Oil 重 油 (Yen / kl / 円 / kl)		25,170	27,738	28,563	29,812	44,745
Crude Oil 原 油 (Yen / kl / 円 / kl)		26,837	28,692	27,297	31,999	47,566
LNG L N G (Yen / t / 円 / t)		29,417	29,406	29,006	31,101	40,050

(Note) Figures are average purchase price.

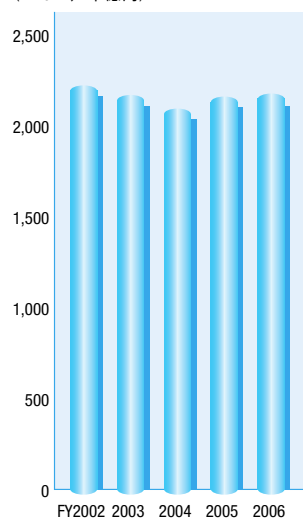
(注) 購入平均価格である。

5 Consolidated Financial Data 連結決算データ

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

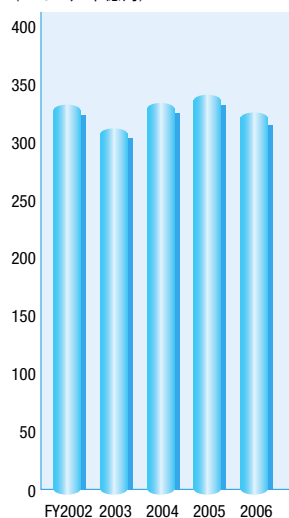
Operating Revenues

売上高
(Billion¥/十億円)



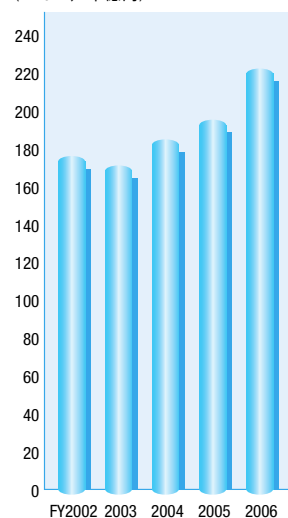
Operating Income

営業利益
(Billion¥/十億円)



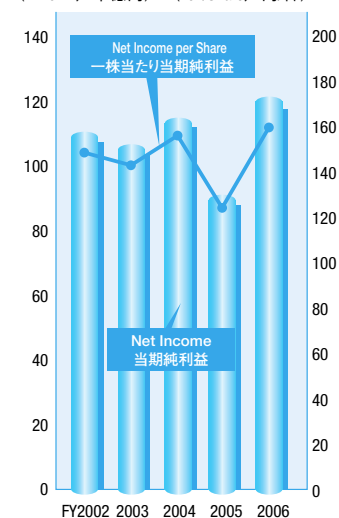
Ordinary Income ※

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	2002	2003	2004	2005	2006
Operating Revenues 売上高	2,228.9	2,176.1	2,101.1	2,133.2	2,150.5
Operating Expenses 営業費用	1,896.0	1,863.6	1,766.7	1,791.1	1,828.4
Operating Income 営業利益	332.9	312.5	334.4	342.2	322.1
Ordinary Income ※ 経常利益	176.1	171.1	184.9	195.1	219.7
Net Income 当期純利益	110.4	106.5	114.7	91.3	119.5
Net Income per Share 一株当たり当期純利益	149.78	144.24	157.21	125.68	162.07

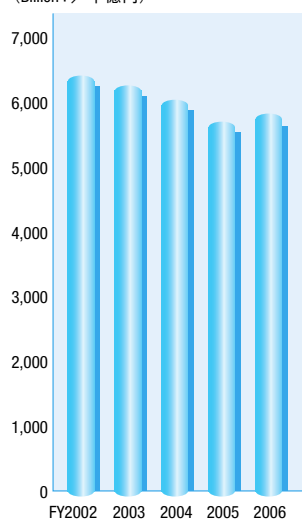
※ Ordinary Income: Income before provision of reserve for fluctuation in water levels, income taxes and minority interests + (Impairment loss on fixed assets + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant - Gain on disposition of investment securities)

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

Total Assets

総資産

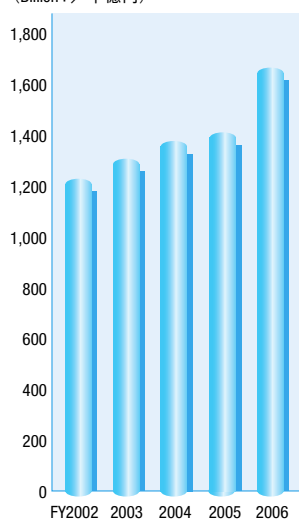
(Billion¥/十億円)



Shareholders' Equity

株主資本

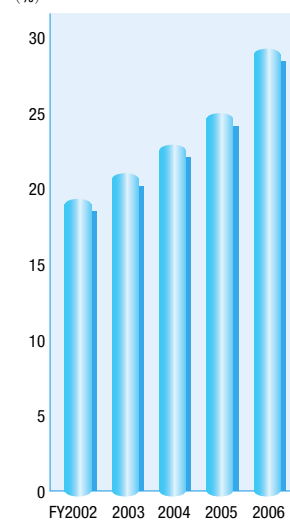
(Billion¥/十億円)



Shareholders' Equity Ratio

株主資本比率

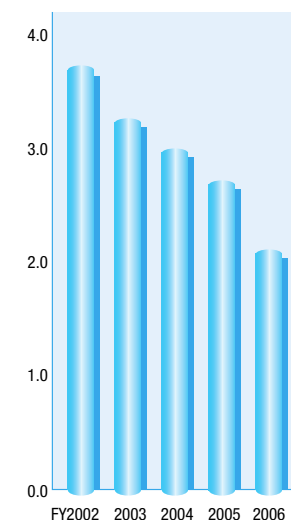
(%)



Debt Equity Ratio

有利子負債比率

(Times/倍)



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

FY 年度	2002	2003	2004	2005	2006
Total Assets 総資産	6,435.2	6,282.5	6,060.2	5,703.6	5,741.9
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高	4,337.9	4,113.1	3,809.4	3,426.0	3,175.0
Shareholders' Equity 株主資本	1,228.2	1,307.2	1,377.2	1,413.2	1,659.3
Shareholders' Equity Ratio 株主資本比率	19.1	20.8	22.7	24.8	28.9
Debt Equity Ratio 有利子負債比率	3.7	3.3	3.0	2.6	2.1

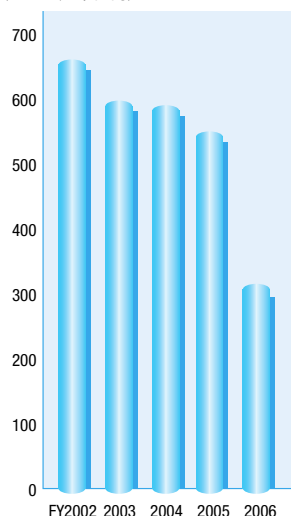
(Note) Debt Equity Ratio = Outstanding Interest-bearing Debt / Shareholders' Equity

(注) 有利子負債比率 = 期首期末平均有利子負債残高 / 期首期末平均株主資本

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

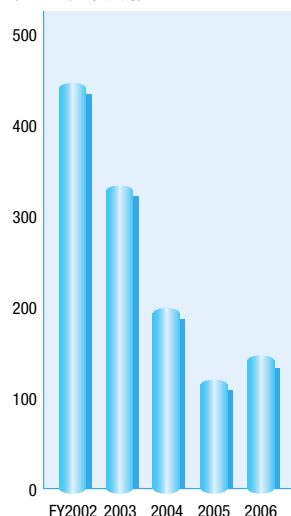
Cash Flows from Operating Activities

営業活動によるキャッシュ・フロー
(Billion¥/十億円)



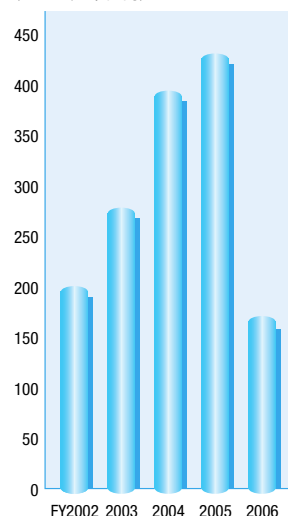
Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー
(Billion¥/十億円)



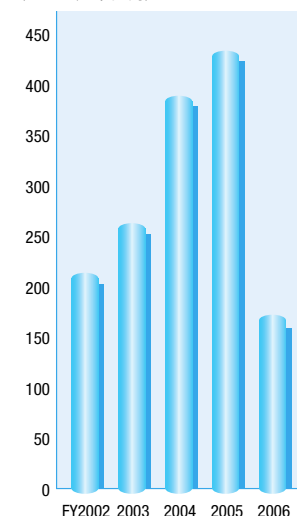
Cash Flows from Financing Activities

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	2002	2003	2004	2005	2006
Cash Flows from Operating Activities 営業活動によるキャッシュ・フロー	663.1	599.4	592.4	557.6	307.2 [※]
Cash Flows from Investing Activities 投資活動によるキャッシュ・フロー	(447.6)	(334.2)	(199.3)	(115.4)	(140.7)
Purchases of property, plant and equipment 固定資産取得による支出 (工事資金)	(416.6)	(322.5)	(248.3)	(145.4)	(150.6)
Cash Flows from Financing Activities 財務活動によるキャッシュ・フロー	(200.6)	(278.7)	(395.2)	(438.1)	(165.2)
Cash and Cash Equivalents at End of Year 現金及び現金同等物の期末残高	66.3	62.1	59.9	63.9	65.1
Free Cash Flow フリー・キャッシュ・フロー	215.4	265.2	393.0	442.2	166.5 [※]

※ The enactment of the Law on the Creation and Management of Reserve Funds for the Reprocessing of Spent Fuel at Nuclear Power Stations has caused a temporary dip in Cash Flows from Operating Activities and Free Cash Flow in FY2006, a special factor that has prompted the company to fund approximately ¥260 billion externally.

※ 営業活動によるキャッシュ・フローおよびフリー・キャッシュ・フローが2006年度に一時的に減少しているのは、「原子力発電における使用済燃料の再処理等のための積立金の積立て及び管理に関する法律」の施行に伴い、2,600億円程度を外部に積み立てたという特殊要因によるものです。

(Notes 1) Free Cash Flow = (Cash Flows from Operating Activities) - (Cash Flows from Investing Activities)

(注1) 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)

(Notes 2) Parentheses denote negative figures.

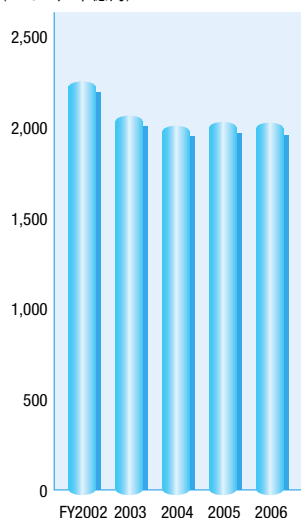
(注2) ()内数値はマイナスを表す。

(4) Segment Information セグメント情報

Electric utility 電気事業

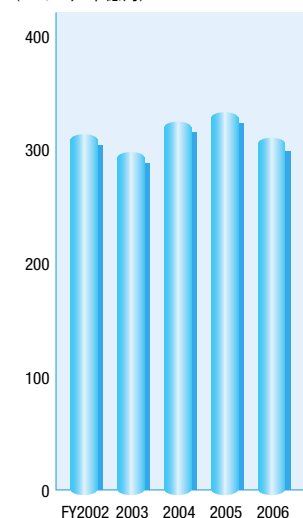
Operating Revenues

売上高
(Billion¥/十億円)



Operating Income

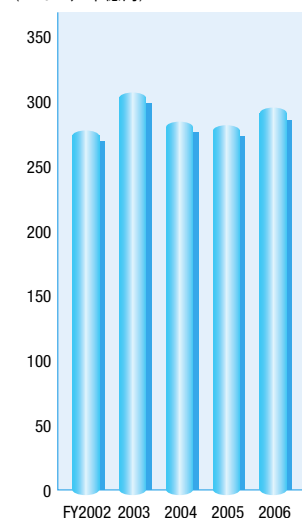
営業利益
(Billion¥/十億円)



Other その他の事業

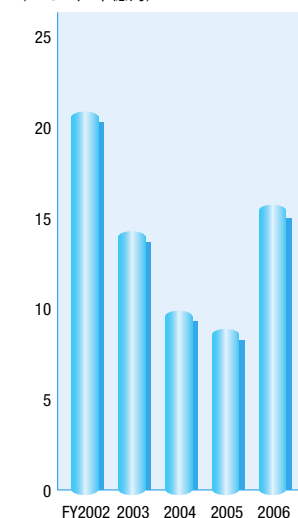
Operating Revenues

売上高
(Billion¥/十億円)



Operating Income

営業利益
(Billion¥/十億円)



[Electric utility]

[電気事業]

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度	2002	2003	2004	2005	2006
Operating Revenues 売上高	2,148.1	2,081.2	2,018.0	2,044.6	2,045.0
Operating Expenses 営業費用	1,834.4	1,783.3	1,693.2	1,711.8	1,739.6
Operating Income 営業利益	313.7	297.9	324.8	332.8	305.5

[Other]

[その他の事業]

(Billions of Yen / 十億円)

FY 年度	2002	2003	2004	2005	2006
Operating Revenues 売上高	277.6	307.0	285.5	281.0	290.4
Operating Expenses 営業費用	256.7	292.7	275.5	272.3	275.1
Operating Income 営業利益	20.9	14.3	9.9	8.7	15.4

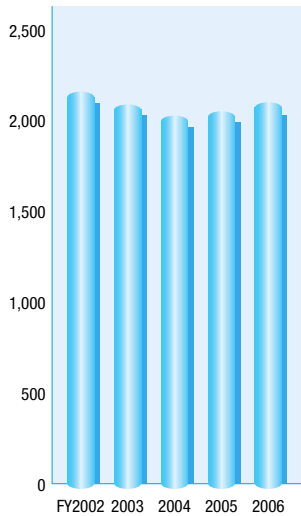
6 Non-consolidated Financial Data 個別決算データ

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

Operating Revenues

売上高

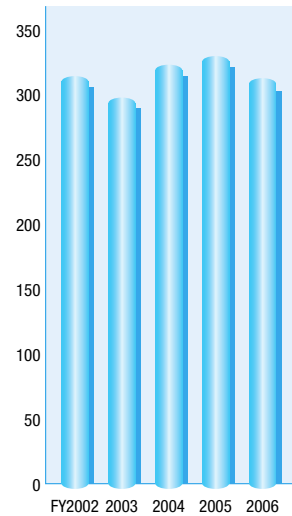
(Billion¥/十億円)



Operating Income

営業利益

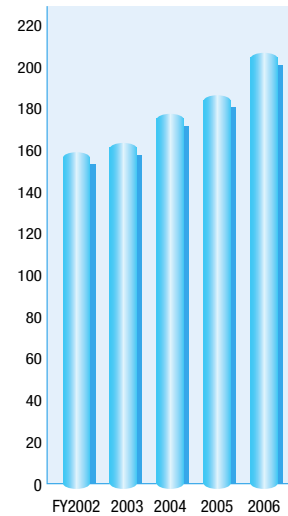
(Billion¥/十億円)



Ordinary Income ※

経常利益

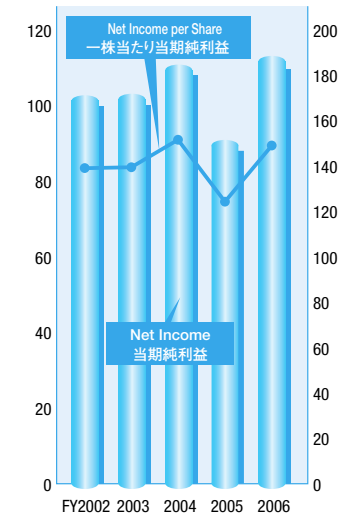
(Billion¥/十億円)



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	2002	2003	2004	2005	2006
Operating Revenues 売上高	2,149.1	2,085.1	2,023.2	2,051.8	2,069.4
Operating Expenses 営業費用	1,835.4	1,787.8	1,700.7	1,721.3	1,760.9
Operating Income 営業利益	313.7	297.2	322.5	330.5	308.5
Ordinary Income ※ 経常利益	158.4	160.6	175.2	185.4	206.0
Net Income 当期純利益	102.5	102.9	110.6	90.8	111.6
Net Income per Share 一株当たり当期純利益	139.17	139.53	151.72	125.19	151.70

※Ordinary Income: Income before provision of reserve for fluctuation in water levels and income taxes +(Impairment loss on fixed assets + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant - Gain on disposition of investment securities)

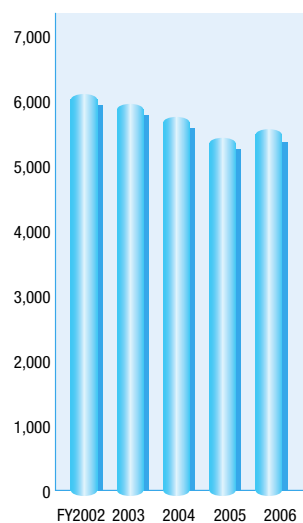
(Note) This statement has been modified according to the change in classification method which reflects the revision of electric utility accounting regulation. Ancillary business revenues and expenses which had been classified in other revenues and expenses has changed to be classified in operating revenues and expenses.

(注) 電気事業会計規則の改正により、2003年度より附帯事業営業収益・費用を営業収益・費用に含めて表示しているため2002年度を改正後の科目に置きかえております。

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

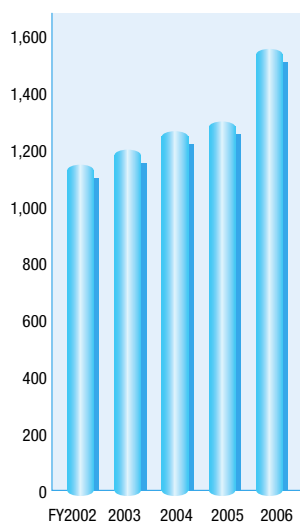
Total Assets

総資産
(Billion¥/十億円)



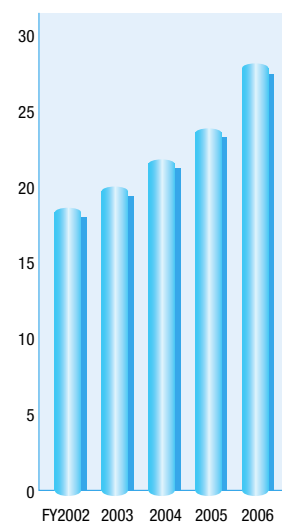
Shareholders' Equity

株主資本
(Billion¥/十億円)



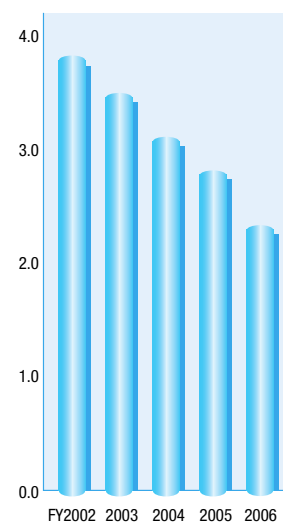
Shareholders' Equity Ratio

株主資本比率
(%)



Debt Equity Ratio

有利子負債比率
(Times/倍)



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

FY 年度	2002	2003	2004	2005	2006
Total Assets 総資産	6,129.2	5,977.5	5,776.4	5,435.0	5,488.0
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高	4,185.0	3,996.0	3,707.5	3,340.8	3,101.2
Shareholders' Equity 株主資本	1,146.2	1,200.4	1,265.5	1,300.8	1,538.0
Shareholders' Equity Ratio 株主資本比率	18.7	20.1	21.9	23.9	28.0
Debt Equity Ratio 有利子負債比率	3.8	3.5	3.1	2.7	2.3

(Note) Debt Equity Ratio = Outstanding Interest-bearing Debt / Shareholders' Equity

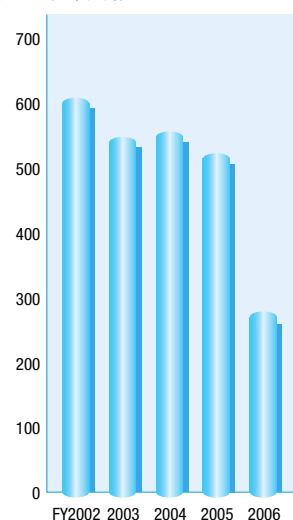
(注) 有利子負債比率 = 期首期末平均有利子負債残高 / 期首期末平均株主資本

(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

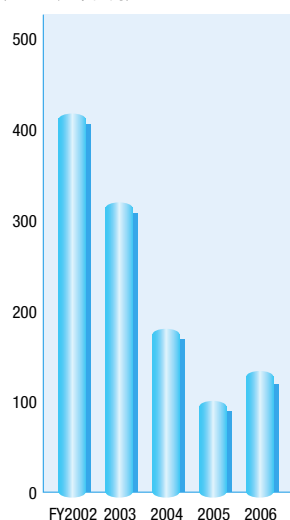
(Billion¥/十億円)



Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー

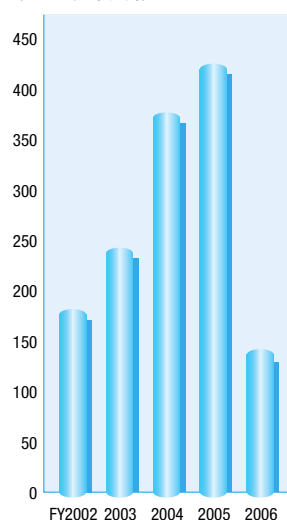
(Billion¥/十億円)



Cash Flows from Financing Activities

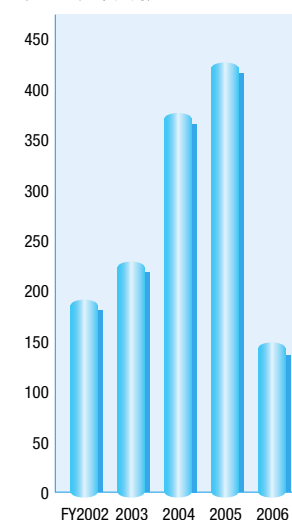
財務活動によるキャッシュ・フロー

(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	2002	2003	2004	2005	2006
Cash Flows from Operating Activities 営業活動によるキャッシュ・フロー	608.9	548.6	557.0	523.6	270.0 ※
Cash Flows from Investing Activities 投資活動によるキャッシュ・フロー	(417.6)	(319.6)	(180.2)	(97.6)	(127.2)
Purchases of property, plant and equipment 固定資産取得による支出 (工事資金)	(394.2)	(307.5)	(229.8)	(126.7)	(121.0)
Cash Flows from Financing Activities 財務活動によるキャッシュ・フロー	(181.9)	(242.8)	(377.3)	(421.4)	(143.7)
Cash and Cash Equivalents at End of Year 現金及び現金同等物の期末残高	27.9	14.1	13.5	18.2	17.4
Free Cash Flow フリー・キャッシュ・フロー	191.2	229.0	376.7	426.0	142.8 ※

※ The enactment of the Law on the Creation and Management of Reserve Funds for the Reprocessing of Spent Fuel at Nuclear Power Stations has caused a temporary dip in Cash Flows from Operating Activities and Free Cash Flow in FY2006, a special factor that has prompted the company to fund approximately ¥260 billion externally.

※ 営業活動によるキャッシュ・フローおよびフリー・キャッシュ・フローが2006年度に一時的に減少しているのは、「原子力発電における使用済燃料の再処理等のための積立金の積立て及び管理に関する法律」の施行に伴い、2,600億円程度を外部に積み立てたという特殊要因によるものです。

(Notes 1) Free Cash Flow = (Cash Flows from Operating Activities) - (Cash Flows from Investing Activities)

(注1) 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)

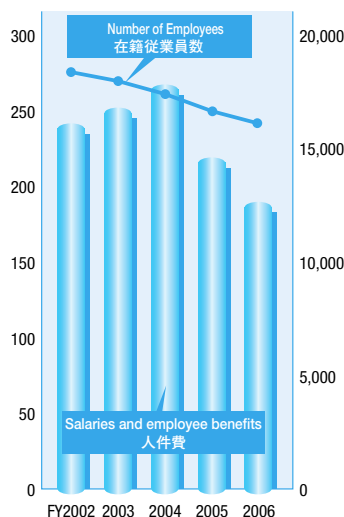
(Notes 2) Parentheses denote negative figures.

(注2) ()内数値はマイナスを表す。

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

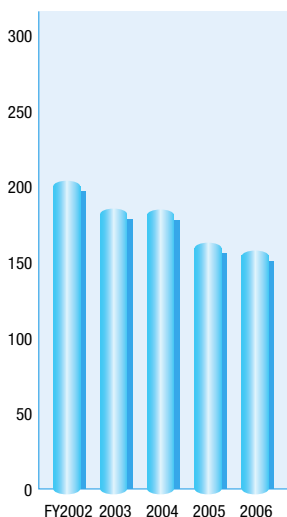
Salaries and employee benefits

人件費
(Billion¥/十億円) (People/人)



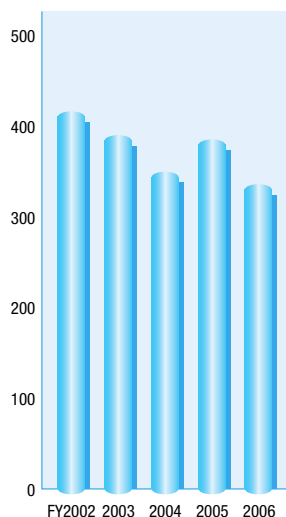
Maintenance

修繕費
(Billion¥/十億円)



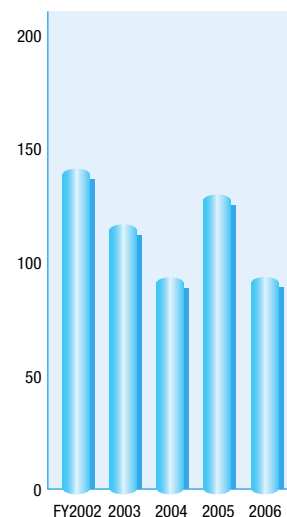
Depreciation

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	2002	2003	2004	2005	2006
Salaries and employee benefits 人件費	243.1	253.6	268.9	218.8	191.4
Number of Employees 在籍従業員数	18,312	17,994	17,416	16,834	16,245*
Fuel 燃料費	353.0	392.8	343.2	382.3	499.2
Purchased Power 地帯間・他社購入電力料	176.9	165.8	141.2	150.4	160.0
Maintenance 修繕費	203.6	185.2	184.6	161.6	157.7
Depreciation 減価償却費	418.5	389.1	351.6	384.8	330.3
Interest expense 支払利息	141.9	117.3	93.8	129.3	93.4

*The workforce numbered 16,245 at the end of FY2006. The company has therefore met its target of reducing the workforce to the level of 16,600 employees by the end of FY2006.

*2006年度末の在籍従業員数は16,245人となり、2006年度末で在籍人員16,600人程度、という目標を達成しました。

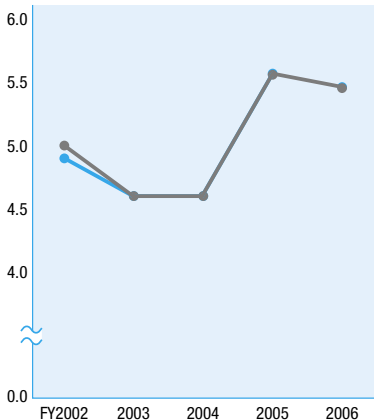
7 Financial Ratios • Stock Ratios 財務指標・株式指標

(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

(%)

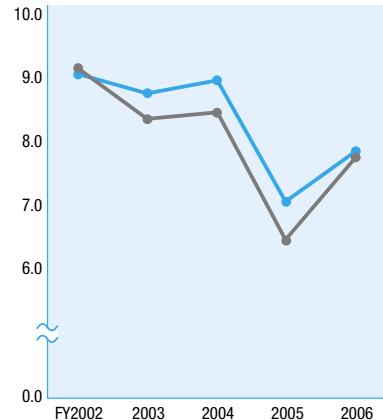


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

ROE(Return on Equity)

株主資本利益率

(%)

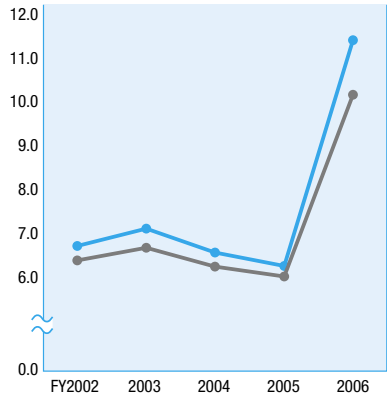


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

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	2002	2003	2004	2005	2006
Consolidated					
連結					
ROA(Return on Assets)					
総資産事業利益率	5.0	4.6	4.6	5.6	5.5
ROE(Return on Equity)					
株主資本利益率	9.2	8.4	8.5	6.5	7.8
Return on Sales					
売上高利益率					
Ordinary Income[※]/Operating Revenues					
売上高経常利益率	7.9	7.9	8.8	9.1	10.2
Operating Income/Operating Revenues					
売上高営業利益率	14.9	14.4	15.9	16.0	15.0
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	6.5	6.9	6.4	6.1	10.3
Non-consolidated					
個別					
ROA(Return on Assets)					
総資産事業利益率	4.9	4.6	4.6	5.6	5.5
ROE(Return on Equity)					
株主資本利益率	9.1	8.8	9.0	7.1	7.9
Return on Sales					
売上高利益率					
Ordinary Income[※]/Operating Revenues					
売上高経常利益率	7.4	7.7	8.7	9.0	10.0
Operating Income /Operating Revenues					
売上高営業利益率	14.6	14.3	15.9	16.1	14.9
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	6.9	7.3	6.7	6.4	11.5

※Ordinary Income: Income before provision of reserve for fluctuation in water levels, income taxes and minority interests + (Impairment loss on fixed assets + Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant - Gain on disposition of investment securities)

(Note) ROA (Return on Assets) = (Ordinary Income + Interest expense) / Total Assets

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

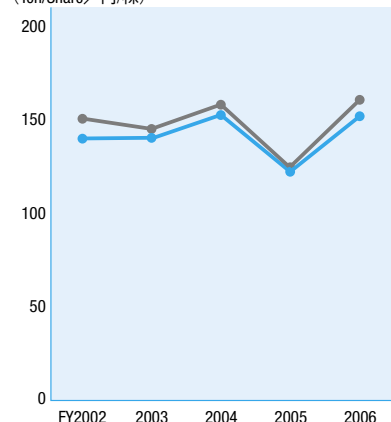
(注) 総資産事業利益率 = 事業利益 (経常利益 + 支払利息) / 期首期末平均総資産
株主資本利益率 = 当期純利益 / 期首期末平均株主資本

(2) Stock Ratios 株式指標

EPS

一株当たり当期純利益

(Yen/Share/円/株)

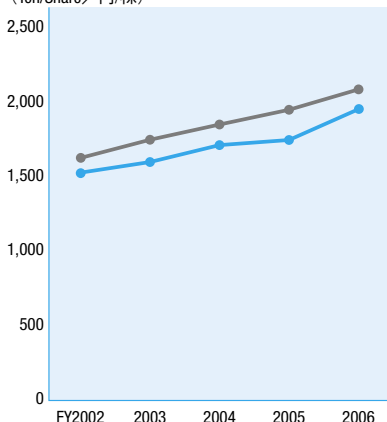


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

BPS

一株当たり純資産

(Yen/Share/円/株)

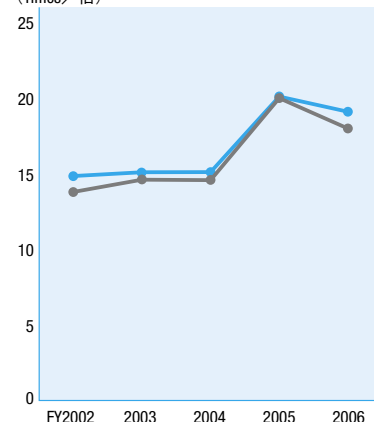


— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

PER

株価収益率

(Times/倍)



— Consolidated 連結
— Non-consolidated 個別

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006
Consolidated						
連結						
EPS	(Yen/Share)					
一株当たり当期純利益	(円/株)	149.78	144.24	157.21	125.68	162.07
BPS	(Yen/Share)					
一株当たり純資産	(円/株)	1,667.10	1,775.44	1,897.81	1,952.45	2,121.40
PER	(Times)					
株価収益率	(倍)	13.82	14.63	14.60	20.49	18.20
PBR	(Times)					
株価純資産倍率	(倍)	1.24	1.19	1.21	1.32	1.39
PCFR	(Times)					
株価キャッシュ・フロー倍率	(倍)	2.30	2.59	2.82	3.34	7.06
EV/EBITDA Ratio	(Times)					
EV/EBITDA倍率	(倍)	7.31	7.58	7.51	6.91	7.92

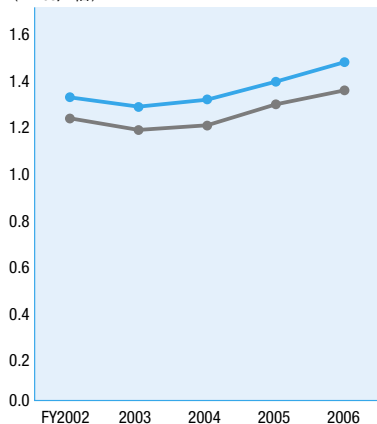
(Note) EPS = Net Income /Number of Shares Outstanding
 BPS = Shareholders' Equity /Number of Shares Outstanding
 PER = Price (End of FY)/Net Income per Share
 PBR = Price (End of FY)/Shareholders' Equity per Share
 PCFR = Price (End of FY)/Operating Cash Flow per Share
 EV/EBITDA Ratio = Enterprise Value /Earnings before Interest,
 Taxes, Depreciation and Amortization

(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
 EV/EBITDA倍率=時価総額+純負債+少数株主持分/利払前・税引前・償却前利益

PBR

株価純資産倍率

(Times/倍)

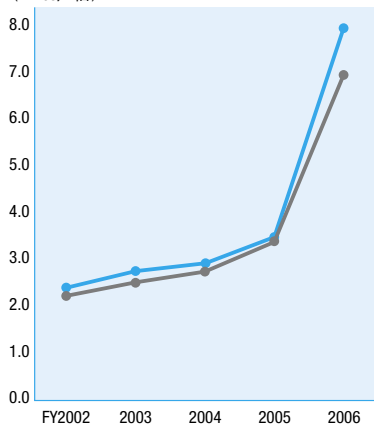


— Consolidated 連結 — Non-consolidated 個別

PCFR

株価キャッシュ・フロー倍率

(Times/倍)

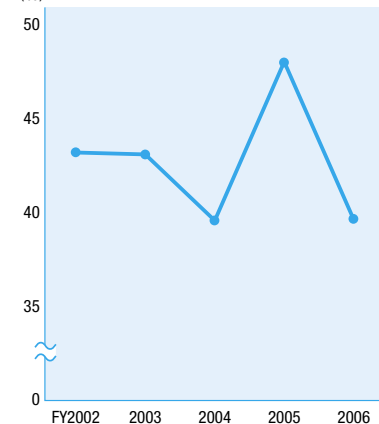


— Consolidated 連結 — Non-consolidated 個別

Dividend Payout Ratio

配当性向

(%)



— Non-consolidated 個別

FY 年度		2002	2003	2004	2005	2006
Non-consolidated						
個別						
EPS 一株当たり当期純利益	(Yen/Share) (円/株)	139.17	139.53	151.72	125.19	151.70
BPS 一株当たり純資産	(Yen/Share) (円/株)	1,555.75	1,630.30	1,743.78	1,796.94	1,966.27
PER 株価収益率	(Times) (倍)	14.87	15.12	15.13	20.57	19.45
PBR 株価純資産倍率	(Times) (倍)	1.33	1.29	1.32	1.43	1.50
PCFR 株価キャッシュ・フロー倍率	(Times) (倍)	2.51	2.83	3.00	3.56	8.03
EV/EBITDA Ratio EV/EBITDA倍率	(Times) (倍)	7.76	8.07	7.95	7.25	8.44
Aggregate market value 時価総額	(Billions of Yen) (十億円)	1,525	1,553	1,665	1,864	2,307
Dividend Yield 配当利回り	(%) (%)	2.90	2.84	2.61	2.33	2.03
Dividend Payout Ratio 配当性向	(%) (%)	43.1	43.0	39.5	47.9	39.6
Dividends per Share 一株当たり配当金	(Yen/Share) (円/株)	60	60	60	60	60

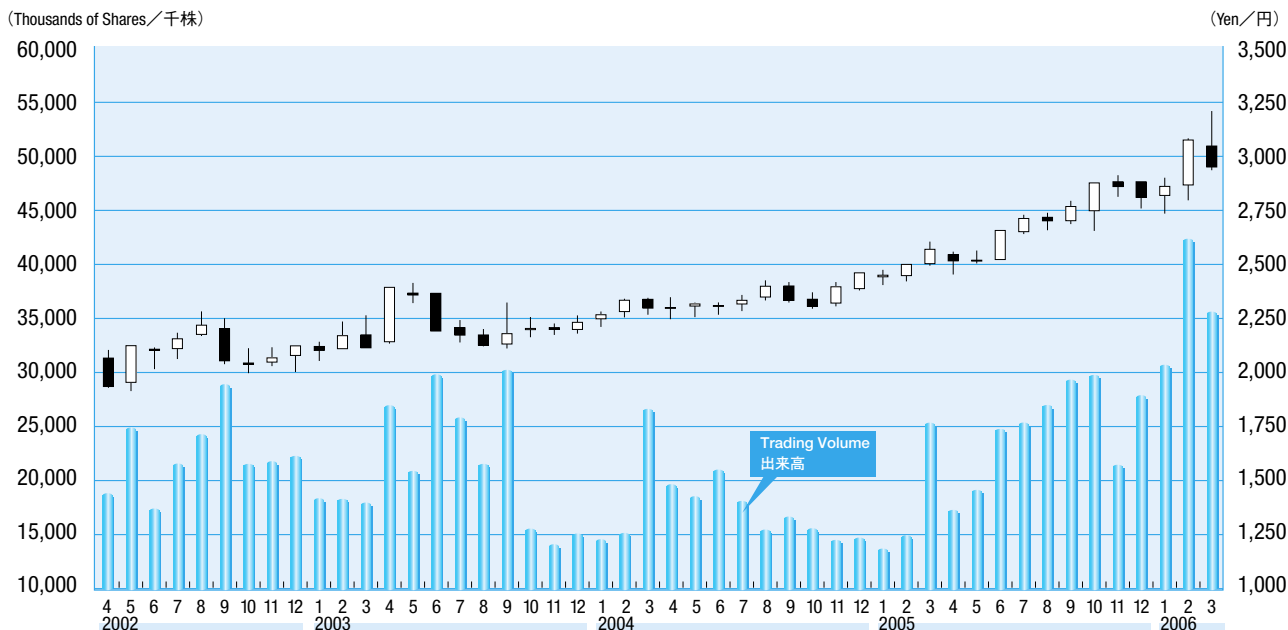
(Note) EPS = Net Income /Number of Shares Outstanding
 BPS = Shareholders' Equity /Number of Shares Outstanding
 PER = Price (End of FY)/Net Income per Share
 PBR = Price (End of FY)/Shareholders' Equity per Share
 PCFR = Price (End of FY)/Operating Cash Flow per Share
 EV/EBITDA Ratio = Enterprise Value /Earnings before Interest,
 Taxes, Depreciation and Amortization
 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
 EV/EBITDA倍率=時価総額+純負債/利払前・税引前・償却前利益
 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

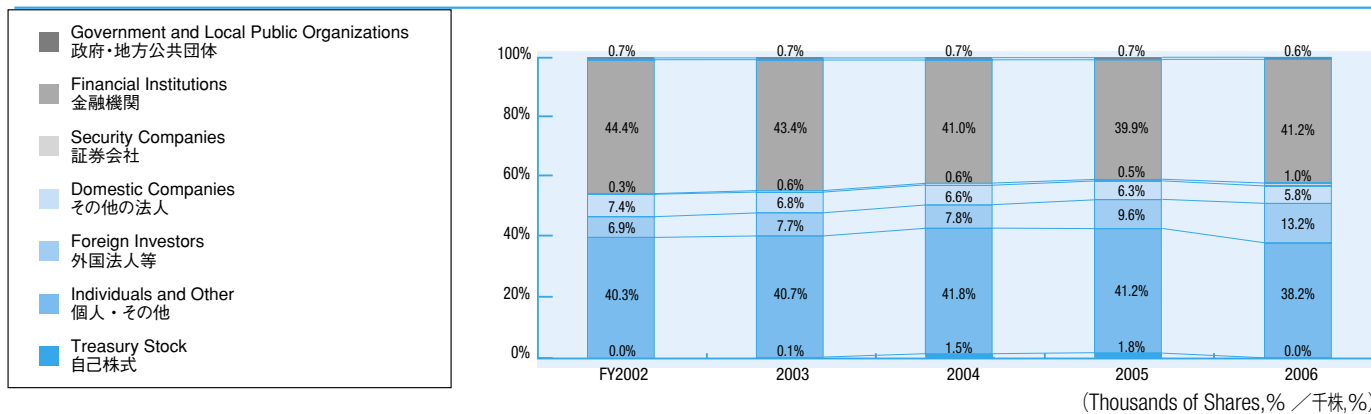
8 Stock Information • Rating Information 株式情報・格付情報

(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	2002	2003	2004	2005	2006
Government and Local Public Organizations 政府・地方公共団体	4,894 0.7%	4,919 0.7%	4,862 0.7%	4,800 0.7%	4,760 0.6%
Financial Institutions 金融機関	327,044 44.4%	320,052 43.4%	302,212 41.0%	294,313 39.9%	322,004 41.2%
Security Companies 証券会社	1,973 0.3%	4,217 0.6%	4,831 0.6%	3,724 0.5%	7,787 1.0%
Domestic Companies その他の法人	54,555 7.4%	50,393 6.8%	48,442 6.6%	46,181 6.3%	45,172 5.8%
Foreign Investors 外国法人等	51,001 6.9%	56,695 7.7%	57,347 7.8%	71,055 9.6%	103,561 13.2%
Individuals and Other 個人・その他	297,280 40.3%	299,943 40.7%	307,961 41.8%	303,736 41.2%	298,858 38.2%
Treasury Stock 自己株式	107 0.0%	638 0.1%	11,202 1.5%	13,048 1.8%	12 0.0%
Total 計	736,856 100.0%	736,857 100.0%	736,857 100.0%	736,857 100.0%	782,153* 100.0%

*Increase due to conversion of convertible bonds due March 31, 2006

※転換社債(償還期限：2006年3月31日)の転換により増加。

Principal Shareholders(As of March 31,2006) 大株主の状況 (2006年3月末現在)

(Thousands of Shares, % / 千株, %)

	Number of Shares 所有株式数	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
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	47,057	6.02%
Meiji Yasuda Life Insurance Company 明治安田生命保険相互会社	42,662	5.45%
Nippon Life Insurance Company 日本生命保険相互会社	34,440	4.40%
Japan Trustee Services Bank,Ltd. 日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社	28,263	3.61%
The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ,Ltd. 株式会社三菱東京UFJ銀行	19,104	2.44%
Goldman Sachs International ゴールドマン・サックス・インターナショナル (常任 代理人ゴールドマン・サックス証券会社東京支店)	15,587	1.99%
Sumitomo Mitsui Banking Corporation 株式会社三井住友銀行	14,943	1.91%
Mizuho Corporate Bank,Ltd. 株式会社みずほコーポレート銀行	14,064	1.80%
Trust & Custody Services Bank, Ltd. 資産管理サービス信託銀行株式会社	13,979	1.79%
Kondo Cotton Spinning Co., Ltd. 株式会社近藤紡績所	13,232	1.69%

Share Buyback 自己株式の買付け

Share Buyback which the Company implemented in the past is as follows.

当社は、株主のみならずへの一層の利益還元を目的として、下記の通り自己株式の買付けを実施しました。

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

	Number of Shares 株式数	Share worth 買付総額
FY 1999 1999年度	7,769	17,156
FY 2000 2000年度	2,231	4,703
FY 2004 2004年度	10,446	23,184
FY 2005 2005年度	1,580	3,607

As of June 2006 / 2006年6月現在

(2) Rating Information 格付情報

Credit Ratings 格付取得状況

	Long-Term Debts 長期格付	Short-Term Debts 短期格付
Moody's ムーディーズ社	Aa3 (Fourth grade) (最高ランクから4番目)	P-1 (Top grade) (最高ランク)
S&P スタンダード・アンド・プアーズ社	AA- (Fourth grade) (最高ランクから4番目)	A-1+ (Top grade) (最高ランク)
R&I 格付投資情報センター	AA+ (Second grade) (最高ランクから2番目)	a-1+ (Top grade) (最高ランク)
JCR 日本格付研究所		J-1+ (Top grade) (最高ランク)

As of June 2006 / 2006年6月現在

9 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)	2002	2003	2004	2005	2006
Property, Plant and Equipment (固定資産):					
Property, plant and equipment (固定資産)	¥12,302,638	¥12,487,142	¥12,532,746	¥12,828,449	¥12,809,172
Construction in progress (固定資産仮勘定)	567,700	522,700	545,077	186,576	146,050
	12,870,338	13,009,842	13,077,823	13,015,025	12,955,222
Less (控除):					
Contributions in aid of construction (工事費負担金)	(130,124)	(133,484)	(139,232)	(143,577)	(145,323)
Accumulated depreciation (減価償却累計額)	(7,148,113)	(7,515,240)	(7,801,867)	(8,110,146)	(8,345,388)
	(7,278,237)	(7,648,724)	(7,941,099)	(8,253,723)	(8,490,711)
Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)	5,592,101	5,361,118	5,136,724	4,761,302	4,464,511
Nuclear Fuel (核燃料):					
Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)	39,666	34,641	54,294	48,120	40,034
Nuclear fuel in processing (加工中等核燃料)	150,437	200,091	191,972	202,579	210,165
Total Nuclear Fuel (核燃料合計)	190,103	234,732	246,266	250,699	250,199
Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産):					
Long-term investments (長期投資)	274,149	282,847	264,283	242,499	292,518
Deferred tax assets (繰延税金資産)	102,188	126,150	147,124	163,233	149,188
Fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金)	-	-	-	-	263,383
Other (その他)	11,545	9,413	14,654	11,348	13,346
Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金)	(1,353)	(1,886)	(1,115)	(905)	(802)
Total Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産合計)	386,529	416,524	424,946	416,175	717,633
Current Assets (流動資産):					
Cash (現金及び預金)	53,682	43,107	45,667	49,482	51,440
Trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金)	114,239	113,227	102,509	110,306	124,145
Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金)	(772)	(966)	(604)	(641)	(717)
Inventories (たな卸資産)	53,685	53,463	55,391	56,547	75,134
Deferred tax assets (繰延税金資産)	13,394	15,159	17,661	22,049	17,923
Other (その他)	32,254	46,136	31,618	37,639	41,608
Total Current Assets (流動資産合計)	266,482	270,126	252,242	275,382	309,533
TOTAL ASSETS (資産合計)	¥6,435,215	¥6,282,500	¥6,060,178	¥5,703,558	¥5,741,876

(Note) Parentheses denote negative figures.

(注) ()内数値は、マイナスを表す。

Millions of yen (百万円)

LIABILITIES, MINORITY INTERESTS AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債、少数株主持分及び資本の部)	2002	2003	2004	2005	2006
Long-term Liabilities and Reserves (固定負債及び引当金) :					
Long-term debt (長期負債)	¥3,576,762	¥3,508,917	¥3,222,547	¥2,582,010	¥2,479,147
Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)	145,359	168,380	200,945	207,135	191,613
Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)	215,384	220,634	231,219	253,374	261,019
Reserve for decommissioning nuclear power plant (原子力発電施設解体引当金)	77,753	79,753	80,000	82,639	89,094
Deferred tax liabilities (繰延税金負債)	-	17	20	38	1
Other long-term liabilities (その他の固定負債)	41,932	44,302	37,440	37,251	68,498
Total Long-term Liabilities and Reserves (固定負債及び引当金合計)	4,057,190	4,022,003	3,772,171	3,162,447	3,089,372
Current Liabilities (流動負債) :					
Current portion of long-term debt and other (1年以内に期限到来の長期負債)	172,387	157,047	175,677	271,616	129,680
Short-term borrowings (短期借入金)	363,949	339,961	308,235	271,746	299,459
Commercial papers (コマーシャルペーパー)	230,000	111,000	105,000	304,000	270,000
Trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金)	71,134	83,469	59,599	62,347	92,321
Income taxes payable and other (未払税金)	89,715	80,714	91,636	63,753	56,142
Other (その他)	200,388	157,291	138,100	117,405	128,030
Total Current Liabilities (流動負債合計)	1,127,573	929,482	878,247	1,090,867	975,632
Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金)	-	-	8,647	15,977	6,666
Total Liabilities (負債合計)	5,184,763	4,951,485	4,659,065	4,269,291	4,071,670
Minority Interests in Subsidiaries (少数株主持分)	22,221	23,835	23,933	21,034	10,893
Shareholders' Equity (資本) :					
Common stock, no par value (資本金 無額面)	374,518	374,520	374,520	374,520	430,777
Capital surplus (資本剰余金)	14,246	14,248	14,248	14,261	73,956
Retained earnings (利益剰余金)	823,948	907,815	978,360	1,025,901	1,101,340
Net unrealized gains on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	15,772	12,024	35,000	27,972	53,041
Foreign currency translation adjustment (為替換算調整勘定)	-	5	(68)	(292)	303
Less, treasury stock, at cost (控除：自己株式)	(253)	(1,432)	(24,880)	(29,129)	(104)
Total Shareholders' Equity (資本合計)	1,228,231	1,307,180	1,377,180	1,413,233	1,659,313
TOTAL LIABILITIES, MINORITY INTERESTS AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債、少数株主持分及び資本合計)	¥6,435,215	¥6,282,500	¥6,060,178	¥5,703,558	¥5,741,876

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

	Millions of yen (百万円)				
	2002	2003	2004	2005	2006
Operating Revenues (営業収益):					
Electricity (電気事業営業収益)	¥2,145,182	¥2,078,170	¥2,014,818	¥2,041,353	¥2,041,326
Other (その他事業営業収益)	83,743	97,902	86,254	91,871	109,182
Total Operating Revenues (営業収益合計)	2,228,925	2,176,072	2,101,072	2,133,224	2,150,508
Operating Expenses (営業費用):					
Electricity (電気事業営業費用)	1,823,623	1,773,860	1,684,671	1,704,179	1,727,123
Other (その他事業営業費用)	72,424	89,740	81,989	86,885	101,280
Total Operating Expenses (営業費用合計)	1,896,047	1,863,600	1,766,660	1,791,064	1,828,403
Operating Income (営業利益)	332,878	312,472	334,412	342,160	322,105
Other (Income) Expenses (その他の(収益)費用):					
Interest expense (支払利息)	146,165	121,236	96,428	131,441	95,200
Impairment loss on fixed assets (減損損失)	-	-	-	45,625	-
Gain on disposition of investment securities (有価証券売却益)	-	-	-	(14,861)	-
Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant (水力発電所建設中止損失)	-	-	-	-	33,506
Other, net (その他(純額))	10,655	20,147	53,058	15,612	7,213
Total Other Expenses, net (その他の費用合計)	156,820	141,383	149,486	177,817	135,919
Income before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels, Income Taxes and Minority Interests (濁水準備金引当、法人税等及び少数株主持分損益調整前当期純利益)	176,058	171,089	184,926	164,343	186,186
Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備金引当(取崩し))	(1,853)	-	8,647	7,330	(9,311)
Income before Income Taxes and Minority Interests (税金等調整前当期純利益)	177,911	171,089	176,279	157,013	195,497
Income Taxes (法人税等):					
Current (法人税等)	80,737	85,356	96,815	84,905	67,771
Deferred (法人税等調整額)	(15,900)	(21,526)	(35,609)	(16,460)	7,710
Total Income Taxes (法人税等合計)	64,837	63,830	61,206	68,445	75,481
Minority Interests in Earnings (Losses) of Subsidiaries (少数株主利益(損失))	2,716	765	355	(2,703)	558
Net Income (当期純利益)	¥110,358	¥106,494	¥114,718	¥91,271	¥119,458
	Yen (円)				
	2002	2003	2004	2005	2006
Per Share of Common Stock (一株当たり金額):					
Net income:					
Basic (一株当たり当期純利益金額)	¥149.78	¥144.24	¥157.21	¥125.68	¥162.07
Diluted (潜在株式調整後一株当たり当期純利益金額)	¥139.88	¥134.75	¥146.64	¥117.37	¥152.72
Cash dividends (一株当たり配当金)	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00

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

Millions of yen (百万円)

	2002	2003	2004	2005	2006
Cash Flows from Operating Activities (営業活動によるキャッシュ・フロー):					
Income before income taxes and minority interests (税金等調整前当期純利益)	¥177,911	¥171,089	¥176,279	¥157,013	¥195,497
Adjustments for:					
Depreciation and amortization (減価償却費)	464,826	432,813	391,179	419,093	365,296
Impairment loss on fixed assets (減損損失)	-	-	-	45,625	-
Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant (水力発電所建設中止損失)	-	-	-	-	33,506
Loss of loaded nuclear fuel (核燃料減損額)	14,048	6,051	9,882	11,858	12,966
Loss on disposal of property, plant and equipment (固定資産除却損)	11,477	11,999	16,130	10,041	10,178
Increase in employee retirement benefit liability (退職給付引当金の増減額)	(1,248)	20,287	32,560	6,191	(15,522)
Increase in reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金の増加額)	32,887	5,250	10,585	22,155	7,645
Increase in reserve for decommissioning nuclear power plant (原子力発電施設解体引当金の増加額)	3,097	1,999	248	2,639	6,455
Increase in reserve for fluctuation in water levels (濁水準備引当金の増減額)	(1,853)	-	8,647	7,330	(9,311)
Interest and dividends income (受取利息及び受取配当金)	(2,223)	(2,460)	(2,556)	(2,451)	(2,449)
Interest expense (支払利息)	146,165	121,236	96,428	131,441	95,200
Increase in fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金の増加額)	-	-	-	-	(263,383)
Increase in trade notes and accounts receivable (受取手形及び売掛金の増減額)	4,816	2,665	11,977	(7,797)	(13,839)
Increase in inventories (たな卸資産の増減額)	10,165	1,532	3,631	(1,156)	(18,587)
Increase decrease in trade notes and accounts payable (支払手形及び買掛金の増減額)	(10,396)	9,771	(23,922)	2,747	29,975
Other (その他)	28,028	27,480	45,149	(10,422)	48,511
Subtotal (小計)	877,700	809,712	776,217	794,307	482,138
Interest and dividends received (利息及び配当金の受取額)	2,205	2,386	2,583	2,517	2,295
Interest paid (利息の支払額)	(151,715)	(122,357)	(99,485)	(136,160)	(96,725)
Income taxes paid (法人税等の支払額)	(65,136)	(90,371)	(86,953)	(103,101)	(80,551)
Net cash provided by operating activities (営業活動によるキャッシュ・フロー)	663,054	599,370	592,362	557,563	307,157
Cash Flows from Investing Activities (投資活動によるキャッシュ・フロー):					
Purchases of property, plant and equipment (固定資産の取得による支出)	(416,631)	(322,463)	(248,275)	(145,364)	(150,571)
Increase in investments and other long-term assets (投融資による支出)	(34,338)	(31,068)	(27,115)	(14,735)	(8,238)
Proceeds for recoveries from investments (投融資の回収による収入)	3,197	12,016	63,947	34,238	8,629
Acquisition (連結範囲の変更を伴う子会社株式の取得による収入)	-	-	1,710	-	-
Other (その他)	146	7,324	10,408	10,463	9,504
Net cash used in investing activities (投資活動によるキャッシュ・フロー)	(447,626)	(334,191)	(199,325)	(115,398)	(140,676)
Cash Flows from Financing Activities (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)	228,084	198,683	93,964	67,742	142,383
Redemption of bonds (社債の償還による支出)	(371,885)	(121,800)	(229,244)	(525,129)	(226,456)
Proceeds from long-term loans (長期借入れによる収入)	127,765	43,252	46,978	67,417	109,664
Repayment of long-term loans (長期借入れの返済による支出)	(206,869)	(210,280)	(199,616)	(162,470)	(129,997)
Proceeds from short-term borrowings (短期借入れによる収入)	373,459	354,870	314,707	401,186	369,910
Repayment of short-term borrowings (短期借入れの返済による支出)	(377,678)	(379,140)	(348,651)	(438,025)	(342,246)
Proceeds from issuance of commercial papers (コマーシャル・ペーパーの発行による収入)	1,444,000	1,036,000	1,058,000	1,225,000	1,155,000
Redemption of commercial papers (コマーシャル・ペーパーの償還による支出)	(1,373,000)	(1,155,000)	(1,064,000)	(1,026,000)	(1,189,000)
Dividends paid (配当金の支払額)	(44,186)	(44,190)	(43,890)	(43,476)	(43,732)
Other (その他)	(247)	(1,115)	(23,458)	(4,394)	(10,747)
Net cash used in financing activities (財務活動によるキャッシュ・フロー)	(200,557)	(278,720)	(395,210)	(438,149)	(165,221)
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)	(0)	(17)	(34)	(9)	30
Net Increase in Cash and Cash Equivalents (現金及び現金同等物の増減額)	14,871	(13,558)	(2,207)	4,007	1,289
Cash and Cash Equivalents at Beginning of Year (現金及び現金同等物の期首残高)	51,406	66,277	62,061	59,854	63,861
Increase in Cash and Cash Equivalents upon Inclusion of Additional Subsidiaries on Consolidation (連結範囲の変更による現金及び現金同等物の増減額)	-	9,342	-	-	-
Cash and Cash Equivalents at End of Year (現金及び現金同等物の期末残高)	¥66,277	¥62,061	¥59,854	¥63,861	¥65,150

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

ASSETS (資産の部)	Millions of yen (百万円)				
	2002	2003	2004	2005	2006
Property, Plant and Equipment (固定資産):					
Property, plant and equipment (固定資産)	¥11,743,193	¥11,926,492	¥11,955,802	¥12,273,589	¥12,228,475
Construction in progress (固定資産仮勘定)	560,718	516,040	538,859	180,304	133,574
	12,303,911	12,442,532	12,494,661	12,453,893	12,362,049
Less (控除):					
Contributions in aid of construction (工事費負担金)	(129,341)	(132,307)	(137,672)	(141,153)	(142,688)
Accumulated depreciation (減価償却累計額)	(6,825,823)	(7,166,763)	(7,418,125)	(7,725,948)	(7,978,781)
	(6,955,164)	(7,299,070)	(7,555,797)	(7,867,101)	(8,121,469)
Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)	5,348,747	5,143,462	4,938,864	4,586,792	4,240,580
Nuclear Fuel (核燃料):					
Loaded nuclear fuel (装荷核燃料)	39,666	34,641	54,294	48,120	40,034
Nuclear fuel in processing (加工中等核燃料)	150,437	200,091	191,972	202,579	210,165
Total Nuclear Fuel (核燃料合計)	190,103	234,732	246,266	250,699	250,199
Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産):					
Long-term investments (長期投資)	314,012	317,458	293,749	267,341	383,264
Deferred tax assets (繰延税金資産)	79,872	101,202	121,914	138,862	125,605
Fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金)	-	-	-	-	263,383
Other (その他)	7,866	5,737	11,474	7,519	9,847
Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金)	(772)	(969)	(684)	(481)	(405)
Total Investments and Other Long-term Assets (投資その他の資産合計)	400,978	423,428	426,453	413,241	781,694
Current Assets (流動資産):					
Cash (現金及び預金)	27,912	14,089	13,535	18,225	17,389
Trade accounts receivable (受取手形及び売掛金)	98,482	94,927	84,623	88,523	103,422
Less, allowance for doubtful accounts (控除: 貸倒引当金)	(601)	(578)	(457)	(523)	(644)
Inventories (貯蔵品)	39,829	37,562	39,787	43,756	58,867
Deferred tax assets (繰延税金資産)	11,447	12,729	14,817	18,803	15,053
Other (その他)	12,335	17,164	12,552	15,484	21,448
Total Current Assets (流動資産合計)	189,404	175,893	164,857	184,268	215,535
TOTAL ASSETS (資産合計)	¥6,129,232	¥5,977,515	¥5,776,440	¥5,435,000	¥5,488,008

Millions of yen (百万円)

LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債及び資本の部)	2002	2003	2004	2005	2006
Long-term Liabilities and Reserves (固定負債及び引当金) :					
Long-term debt (長期負債)	¥3,461,969	¥3,418,838	¥3,148,186	¥2,521,494	¥2,426,753
Employee retirement benefit liability (退職給付引当金)	128,678	148,843	181,116	186,192	170,690
Reserve for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金)	215,384	220,634	231,219	253,374	261,019
Reserve for decommissioning nuclear power plant (原子力発電施設解体引当金)	77,753	79,753	80,000	82,639	89,094
Other long-term liabilities (その他の固定負債)	40,305	40,323	33,167	32,611	64,808
Total Long-term Liabilities and Reserves (固定負債及び引当金合計)	3,924,089	3,908,391	3,673,688	3,076,310	3,012,364
Current Liabilities (流動負債) :					
Current portion of long-term debt and other (1年以内に期限到来の長期負債)	138,466	134,475	156,956	254,148	113,954
Short-term borrowings (短期借入金)	359,458	335,372	300,288	265,204	294,400
Commercial papers (コマーシャル・ペーパー)	230,000	111,000	105,000	304,000	270,000
Trade accounts payable (支払手形及び買掛金)	48,061	56,362	40,967	41,248	71,195
Income taxes payable (未払税金)	47,204	41,581	51,508	33,763	20,843
Other (その他)	235,756	189,936	173,870	143,580	160,552
Total Current Liabilities (流動負債合計)	1,058,945	868,726	828,589	1,041,943	930,944
Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金)	-	-	8,647	15,977	6,666
Total Liabilities (負債合計)	4,983,034	4,777,117	4,510,924	4,134,230	3,949,974
Shareholders' Equity (資本) :					
Common stock (資本金)	374,518	374,520	374,520	374,520	430,777
Capital surplus (資本剰余金)	14,246	14,248	14,248	14,261	73,956
Retained earnings (利益剰余金)	741,919	800,484	867,049	914,225	981,967
Net unrealized gains on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	15,768	12,502	34,504	26,818	51,362
Less, treasury stock, at cost (控除：自己株式)	(253)	(1,356)	(24,805)	(29,054)	(28)
Total Shareholders' Equity (資本合計)	1,146,198	1,200,398	1,265,516	1,300,770	1,538,034
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY (負債及び資本合計)	¥6,129,232	¥5,977,515	¥5,776,440	¥5,435,000	¥5,488,008

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

	Millions of yen (百万円)				
	2002	2003	2004	2005	2006
Operating Revenues (営業収益)	¥2,149,149	¥2,085,087	¥2,023,210	¥2,051,821	¥2,069,358
Operating Expenses (営業費用):					
Fuel (燃料費)	352,982	392,770	343,181	382,317	499,242
Salaries and employee benefits (人件費)	243,052	253,560	268,923	218,817	191,442
Purchased Power (購入電力料)	176,931	165,802	141,199	150,435	159,979
Maintenance (修繕費)	203,642	185,218	184,639	161,635	157,710
Depreciation (減価償却費)	418,504	389,055	351,578	384,841	330,273
Taxes other than income taxes (租税公課)	142,653	141,425	137,662	138,750	132,791
Other (その他の営業費用)	297,657	260,012	273,493	284,480	289,437
Total Operating Expenses (営業費用合計)	1,835,421	1,787,842	1,700,675	1,721,275	1,760,874
Operating Income (営業利益)	313,728	297,245	322,535	330,546	308,484
Other (Income) Expenses (その他の(収益)費用):					
Interest expense (支払利息)	141,915	117,251	93,770	129,266	93,430
Impairment loss on fixed assets (減損損失)	-	-	-	38,016	-
Gain on disposition of investment securities (有価証券売却益)	-	-	-	(14,752)	-
Loss on discontinued construction of hydroelectric power plant (水力発電所建設中止損失)	-	-	-	-	33,506
Other, net (その他(純額))	13,440	19,381	53,600	15,892	9,080
Total Other Expenses, net (その他の費用合計)	155,355	136,632	147,370	168,422	136,016
Income before Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes (濁水準備金引当及び法人税等調整前当期純利益)	158,373	160,613	175,165	162,124	172,468
Provision (Reversal) of Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備金引当(取崩し))	(1,853)	-	8,647	7,330	(9,311)
Income before Income Taxes (税引前当期純利益)	160,226	160,613	166,518	154,794	181,779
Income Taxes (法人税等):					
Current (法人税等)	73,670	78,505	90,924	80,664	63,649
Deferred (法人税等調整額)	(15,983)	(20,798)	(35,016)	(16,667)	6,483
Total Income Taxes (法人税等合計)	57,687	57,707	55,908	63,997	70,132
Net Income (当期純利益)	¥102,539	¥102,906	¥110,610	¥90,797	¥111,647
	Yen (円)				
	2002	2003	2004	2005	2006
Per Share of Common Stock (一株当たり金額):					
Net income:					
Basic (一株当たり当期純利益金額)	¥139.17	¥139.53	¥151.72	¥125.19	¥151.70
Diluted (潜在株式調整後一株当たり当期純利益金額)	¥130.05	¥130.39	¥141.56	¥116.98	¥142.99
Cash dividends (一株当たり配当金)	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00	¥60.00

10 Reference 参考資料

(1) Facilities Summary(As of March 31,2006) 設備概要 (2006年3月末現在)

Transmission Facilities 送電設備

Transmission Lines (km) 電線路亘長 (km)	Overhead 架空	10,837(9,217)
	Underground 地中	1,312
	Total 計	12,149
Support Facilities (unit) 支持物数 (基)	Steel Towers 鉄塔	30,805
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート基	4,355
	Steel Poles 鉄柱	1,565
	Total 計	36,725

(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。

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)	25,750,000(600,000)
275kV Substation 275kV 変電所	38	36,090,000
Primary Substation 1次変電所	39	21,057,000
Secondary Substation 2次変電所	71	7,118,500
Distribution Substation 配電用変電所	766	30,022,400
Distribution Towers 配電塔	11	72,000
Total 合計	935(1)	120,109,900(600,000)

(Note) Figures in parentheses are for Linkage Station(300MW) and Frequency Converter(300MW). Output unit is kW. Maximum operation capacity of Frequency Converter is 100MW 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。出力の単位はkW。なお周波数変換設備は一部使用のため最大運用容量は10万kW。

Distribution Facilities 配電設備

Distribution Lines (km) 電線路亘長 (km)	Overhead 架空	169,769(130,562)	
	Underground 地中	3,936(3,936)	
	Total 計	173,705(134,498)	
Support Facilities (unit) 支持物数 (基)	Steel Towers 鉄塔	112	
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート	2,531,766	
	Steel Poles 鉄柱	152,426	
	Wooden Poles 木柱	12,840	
	Total 計	2,697,144	
Distribution Transformers 配電用変圧器	Number 個数	Overhead 架空	1,518,320
		Underground 地中	17,655
		Total 計	1,535,975
	Combined Capacity(kVA) 総容量 (kVA)	Overhead 架空	56,561,721
		Underground 地中	1,492,070
		Total 計	58,053,791

(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 発電設備一覧

Thermal Power Plants 火力発電所

(MW / 千kW)

Plants 発電所名	Unit ユニット	Maximum 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	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
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. 1963	1963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	May. 1978	1978年 5月
	5GT			LNG	Jun. 1995	1995年 6月
	6	854		LNG	Apr. 1978	1978年 4月
	6GT			LNG	Sep. 1994	1994年 9月
Taketoyo 武豊	2	375	1,125	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	1,190	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 重原油	Jul. 1972	1972年 7月
	4	375		Heavy・Crude Oil 重原油	Sep. 1972	1972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 Daini 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		

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
Kamishima 神島	2	0.24	0.4	Heavy Oil A重油	Aug. 1997	1997年 8月
	3	0.16		Heavy Oil A重油	Jun. 2001	2001年 6月
Total 合計						22,369.40

Nuclear Power Plant 原子力発電所

(MW / 千kW)

Plant 発電所名	Unit ユニット	Maximum 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	1	540	4,997	BWR	Mar. 1976	1976年 3月
	2	840		BWR	Nov. 1978	1978年 11月
	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	Maximum 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)	Jul. 1994	1994年 7月
Okuyahagi No.2 奥矢作第二	780	Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水)	Sep. 1980	1980年 9月
Takane No.1 高根第一	340	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Sep. 1969	1969年 9月
Okuyahagi No.1 奥矢作第一	315	Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水)	Sep. 1980	1980年 9月
Mazegawa No.1 馬瀬川第一	288	Dam(Pumped Storage) ダム(揚水)	Apr. 1976	1976年 4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	87	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	Dam conduit ダム水路	Oct. 1936	1936年 10月
Mazegawa No.2 馬瀬川第二	66	Dam ダム	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	Dam conduit ダム水路	Jun. 1987	1987年 6月
Yahagi No.1 矢作第一	61	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	53	Dam conduit ダム水路	Jan. 1936	1936年 1月
Other(165 plants) その他 165箇所	1,087			
Total 合計	5,220			

(2) Consolidated Subsidiaries and Affiliates(As of March 31, 2006) 連結対象会社一覧 (2006年3月末現在)

	Name of Company	Capital (million yen)	Ownership ratio of right to vote※ (%)	Business Contents
Electric Utility Business	A.T. Biopower Co.,Ltd.	1,242	34.0(34.0)	Rice-husk fuelled power company
	Compañía de Generación Valladolid,S.de R.L.de C.V.	9,041	27.5(27.5)	Thermal power generation company(Independent power producer)
Other Energy Business	Chita L.N.G.Co.,Ltd.	8,000	95.0	Receipt, storage, vaporization and distribution of LNG
	LNG Chubu CORPORATION	200	51.0	LNG retail
	C ENERGY CO.,INC.	3,400	78.4(5.0)	Proposal / supply / operation / maintenance of dedicated power generation systems.Proposal / supply / operation / maintenance of cogeneration systems
	Hamamatsu D.H.C.Co.,Ltd.	1,200	27.0	Supply of chilled / hot water and steam. Operation / maintenance / management of coolers, air conditioners, hygiene, electrical and fire prevention facilities
	Nagoya Energy Service Co.,Ltd.	1,600	24.5	Supply of chilled / hot water and steam. Operation/maintenance / management of coolers, air conditioners, hygiene, electrical and fire prevention facilities
	CJIA ENERGY SUPPLY COMPANY,LTD.	1,600	18.0	Supply of thermal energy to the Chubu International Airport project / Supply of thermal energy related electric supply
	Hokuriku Erunesu Co.,Ltd.	200	34.0	LNG retail
IT / Telecommunications	S energy service Co.,Ltd.	90	23.0(23.0)	Proposal / supply / operation / maintenance of dedicated power generation systems. Proposal / supply / operation / maintenance of cogeneration systems
	Chubu Telecommunications Co.,Inc.	38,816	100.0	Network communication service / FTTH service / IP telephony service / Data center
	Chuden CTI Co., Ltd.	2,500	81.3	Software development / maintenance / sales / information processing services for technical calculations / computer system equipment operation management etc.
	Network Support Service Company, Incorporated	10	100.0(100.0)	Sale of telecommunications service
	CHUBU CABLE NETWORK COMPANY,INCORPORATED	2,571	47.3(42.4)	Cable television broadcasting / Cable radio broadcasting
Construction	Hamaoka Cable Television	55	29.1(29.1)	Cable television broadcasting
	Chubu Greenery Co.,Ltd.	50	100.0	Forest management / development,maintenance and management of greenery and gardens.
	Eiraku Development Co., Ltd.	100	100.0	Management / sale and purchase / rental of land and buildings. Construction / building design / fittings / surveys / measurements etc
	Chubu Plant Service Co., Ltd.	240	80.0	Construction / repair / operation work to thermal and nuclear power plants / Machinery / electricity / pipe laying etc.
	C-TECH CORPORATION	720	100.0(32.3)	Electrical / machinery / telecommunications / civil engineering / pipe laying works. Cable broadcasting projects, regional thermal supply projects, etc.
Manufacturing	TOENEC CORPORATION	7,681	26.2	Electrical / civil engineering / pipe laying works, purchase and sale of electric instruments / materials
	Chubu Precision Machinery Co.,Ltd.	69	81.8	Manufacture / sale / repair of electrical instruments, manufacture and repair of various types of measuring instruments
	COMRES CORPORATION	100	70.0	Sale of plaster, manufacture and sale of lightweight artificial aggregate, manufacture and sale of cement made of coal ash
	GLYENCE Co.,Ltd.	120	86.4(86.4)	Development, manufacture and sale of the medical supplies, diagnostic medicine, and a reserch reagent using oligsaecarhide technology
	AICHI ELECTRIC Co., Ltd.	4,053	24.3	Manufacture,repair and sale of electrical equioment / electronic application equioment
	TOKAI CONCRETE INDUSTRIES Co.,Ltd.	300	26.2	Manufacture and sale of concrete poles / pile ond other cement and secondary products
	AICHI KINZOKU KOGYO Co., Ltd.	120	25.0	Manufacture / sale of power transmission towers and outdoor iron frames for substations / processing of sheet metals and can manufacture
	Chubu Liquid Oxygen Co.,Ltd.	480	30.0(30.0)	Manufacture and sale of oxygen, nitrogen, argon, and oxygen and nitrogen for medical use
Transportation	Chita Tansan Co.,Ltd.	100	29.0(29.0)	Manufacture and sale of liquid CO ₂ gas / dry ice
	Chuden Transportation Service Co.,Ltd.	25	100.0	Transportation of freight and automobiles
Real Estate Management	SHIN-NIHON HELICOPTER Co.,Ltd.	250	50.0	Observation / freight transportation by helicopter / helicopter rentals
	Chuden Bldg. Co.,Inc.	1,214	100.0	Regional development / urban development surveys, planning, development business. Real estate rentals, sales, purchasing and brokering. Management and operation of land and buildings
Services and Others	CHUDEN KOGYO Co.,Ltd.	26	100.0(14.5)	Insurance brokerage, advertising, printing, document management, retail, leasing etc.
	NITTAI Co., Ltd.	30	100.0	Electricity distribution related work such as tree felling. Retail.
	EIRAKU AUTO SERVICE Co.,Ltd.	100	100.0	Maintenance / repairs / leasing of automobiles. Sale of oils
	Toho Oil Co.,Ltd.	10	100.0	Storage,Receipt and distribution of Oil
	Chita Berth Co.,Inc.	20	75.0	Harbor freight handling / shipping agency / wharf facilities maintenance and management
	Chuden Disaster Prevention Co.,Ltd.	50	100.0(9.2)	Accident prevention / safety maintenance / sale / operation and maintenance of fire extinguishing and accident prevention related materials
	Chubu Cryogenics Co.,Ltd.	200	100.0	Sale of LNG cooling / heating systems. Sale of High pressure gases.
	Techno Chubu Co.,Ltd.	120	100.0(13.3)	Environmental surveys / measurements / analysis. Operational management of thermal power plant fuel facilities. Waste disposal / radiation management
	LiveNet Co.,Ltd.	130	100.0	Housing consultancy / Interior design school management
	CHUBU HOME WARRANTEE CORPORATION	200	51.0(8.0)	Housing warranty business / housing evaluation / display / warranty business
	Chuden Wing Co.,LTD.	460	100.0	Printing / wrapping and delivery of gifts / commemorative items / cultivation / sale / rental of flowers, maintenance of flower beds / greenery
	Chubu Electric Power Company International B.V.	6	100.0	Investment and financing for overseas projects
	CHUDEN BUSINESS SUPPORT Co.,Ltd.	490	100.0	Loaning of project capital / Consultancy regarding business / Accounting business
	Toho Industry Co.,Ltd.	490	100.0	Manufacture and sale of eringi mushrooms and cedar oil
	Chubu Electric Power(Thailand)Co.,Ltd.	57	100.0(100.0)	Operation and maintenance of thermal power plants
	Chubu Electric Power Company U.S.A.Inc.	0	100.0	Investment/responsibility warranty for project in North America.
	Kiray Yu Co.,Inc.	90	80.0(80.0)	Public bath business
	KASUMI BERTH CO.,Inc.	40	50.0(50.0)	Harbor freight handling / shipping agency / wharf facilities maintenance and management
	NIPPON MALENIT Co.,LTD.	35	30.9(30.9)	Manufacture and sale of wood preservatives / weed killers / medical & pharmaceutical products / agricultural chemicals
	Compañía de Operación Valladolid,S.de R.L.de C.V.	0	27.5(27.5)	Operation and maintenance of thermal power plants
	Chubu Ratchaburi Electric Services Co.,Ltd.	58	50.0(50.0)	Operation and maintenance of thermal power plants

※Figures in parentheses are indirect ownership ratio.

	会社名	資本金 (百万円)	議決権の 所有割合※(%)	業務内容
電気事業	A.T. Biopower Co.,Ltd.	1,242	34.0(34.0)	粉穀発電事業
	バジヤドリ発電会社	9,041	27.5(27.5)	火力発電事業 (IPP)
その他エネルギー事業	知多エル・エヌ・ジー(株)	8,000	95.0	LNG受入・貯蔵・気化・送り出し等
	(株)エル・エヌ・ジー中部	200	51.0	LNGの販売等
	(株)シーエナジー	3,400	78.4(5.0)	発電専用システムの提案・提供および運転・保守 コージェネシステムの提案・提供および運転・保守等
	浜松熱供給(株)	1,200	27.0	冷水・温水・蒸気等の供給 冷暖房・空調・衛生・電気・防災設備等の運転・保守・管理等
	名古屋熱供給(株)	1,600	24.5	冷水・温水・蒸気等の供給 冷暖房・空調・衛生・電気・防災設備等の運転・保守・管理等
	中部国際空港エネルギー供給(株)	1,600	18.0	中部国際空港における熱供給事業 熱供給に付帯して発生する電力の供給等
	北陸エルネス(株)	200	34.0	LNGの販売等
	(株)エスエナジーサービス	90	23.0(23.0)	発電専用システムの提案・提供および運転・保守 コージェネシステムの提案・提供および運転・保守等
情報通信事業	中部テレコミュニケーション(株)	38,816	100.0	ネットワーク通信サービス FTTNサービス IP電話サービス データセンター
	(株)中電シーティーアイ	2,500	81.3	ソフトウェアの開発・保守・販売 技術計算等の情報処理サービス コンピュータシステム機器の運転管理等
	ネットワーク・サポート・サービス(株)	10	100.0(100.0)	電気通信サービスの販売
	中部ケーブルネットワーク(株)	2,571	47.3(42.4)	有線テレビジョン放送事業 有線ラジオ放送事業等
	(株)はまおかけケーブルテレビ	55	29.1(29.1)	有線テレビジョン放送事業等
建設業	(株)中部グリーンナリ	50	100.0	山林の管理・開発 緑地・庭園の維持管理等
	(株)永楽開発	100	100.0	土地建物の経営管理・売買・賃貸借 建築・土木の設計・施工・調査・測量等
	(株)中部プラントサービス	240	80.0	火力・原子力発電所の建設・保修工事・運転関係業務 機械・電気・管工事等
	(株)シーテック	720	100.0(32.3)	電気・機械・電気通信・土木建築・管工事 有線放送事業 地域熱供給事業等
	(株)トーエネック	7,681	26.2	電気・土木建築・管工事 電気器具・材料の購入・販売等
製造業	中部精機(株)	69	81.8	電気機械器具の製造・販売・修理 各種計測機器の製造・修理等
	(株)コムリス	100	70.0	石膏の販売 人工軽量骨材の製造・販売 石灰灰を利用したセメントの製造・販売等
	(株)グライエンス	120	86.4(86.4)	糖鎖科学技術を利用した医薬品、診断薬、研究試薬の開発・製造・販売等
	愛知電機(株)	4,053	24.3	電気機械器具・電子応用機器の製造・修理・販売等
	東海コンクリート工業(株)	300	26.2	コンクリートポール・パイルおよびその他セメント二次製品の生産・販売等
	愛知金属工業(株)	120	25.0	送電用鉄塔・発電所屋外鉄構の製作・販売 製缶・板金加工等
	中部液酸(株)	480	30.0(30.0)	酸素・窒素・アルゴン・医療用酸素・医療用窒素の製造および販売
	知多炭酸(株)	100	29.0(29.0)	液化炭酸ガス・ドライアイスなどの製造および販売
運輸業	中電輸送サービス(株)	25	100.0	貨物自動車運送事業等
	新日本ヘリコプター(株)	250	50.0	ヘリコプターによる巡視・物輸 ヘリコプターの賃貸等
不動産管理事業	中電ビル(株)	1,214	100.0	地域開発・都市開発に関する調査・企画・開発業 不動産の賃貸借・売買・仲介 土地建物の管理運営等
サービス業等	中電興業(株)	26	100.0(14.5)	保険代理業 広告 印刷 図面管理 物品販売 リース業等
	(株)ニッタイ	30	100.0	支障木伐採等配電関連工事 商品販売等
	永楽自動車(株)	100	100.0	自動車の整備・修理・リース業 油脂類の販売等
	東邦石油(株)	10	100.0	石油類の貯蔵及び受払業
	知多棧橋管理(株)	20	75.0	港湾荷役業 船舶代理店業 棧橋設備の保全管理等
	中電防災(株)	50	100.0(9.2)	防災 保安警備 防災消防関係資機材の販売・運営・維持管理等
	中部冷熱(株)	200	100.0	LNG冷熱の販売 高圧ガスの販売等
	(株)テクノ中部	120	100.0(13.3)	環境調査・測定・分析 火力発電所の燃料設備の運転管理 廃棄物処理・放射線管理に関する事業等
	(株)リブネット	130	100.0	住宅コンサルティング事業・インテリアスクールの経営等
	中部住宅保証(株)	200	51.0(8.0)	住宅瑕疵保証事業 住宅性能評価・表示・保証事業等
	中電ウイング(株)	460	100.0	印刷の受託 贈答品・記念品の包装・納品の受託 花の栽培・販売・賃貸 花壇・緑地保守の受託等
	Chubu Electric Power Company International B.V.	6	100.0	海外プロジェクトへの出資・融資および債務保証
	中電ビジネスサポート(株)	490	100.0	事業資金の貸付 企業経営に関するコンサルティング、アカウンティング業務等
	東邦産業(株)	490	100.0	エリンギ・ひのき油の生産販売
	Chubu Electric Power(Thailand) Co.,Ltd.	57	100.0(100.0)	火力発電所の運転および保守
	Chubu Electric Power Company U.S.A.Inc.	0	100.0	北米地域のプロジェクトへの出資・融資および債務保証
	(株)Kiray Yu	90	80.0(80.0)	公衆浴場業
	霞棧橋管理(株)	40	50.0(50.0)	港湾荷役業 船舶代理店業 棧橋設備の保全管理等
	日本マレニット(株)	35	30.9(30.9)	木材保存剤・除草剤・医薬品・農薬および化学薬品の製造販売等
バジヤドリ運転保守会社	0	27.5(27.5)	火力発電所の運転および保守	
Chubu Ratchaburi Electric Services Co.,Ltd.	58	50.0(50.0)	火力発電所の運転および保守	

※議決権所有割合の()内には間接所有割合で内数を記載している。



Chubu Electric Power Co., Inc.

1, Higashi-shincho, Higashi-ku, Nagoya 461-8680, Japan
Tel: 052-951-8211 Fax: 052-962-4624
URL: <http://www.chuden.co.jp>

〒461-8680名古屋市東区東新町1番地
Tel: 052-951-8211 Fax: 052-962-4624
URL: <http://www.chuden.co.jp>

IR Section 2006.8
L0-10-4-01
Printed in Japan



環境に配慮した古紙100%の再生紙、
大豆油インキを使用しています。