



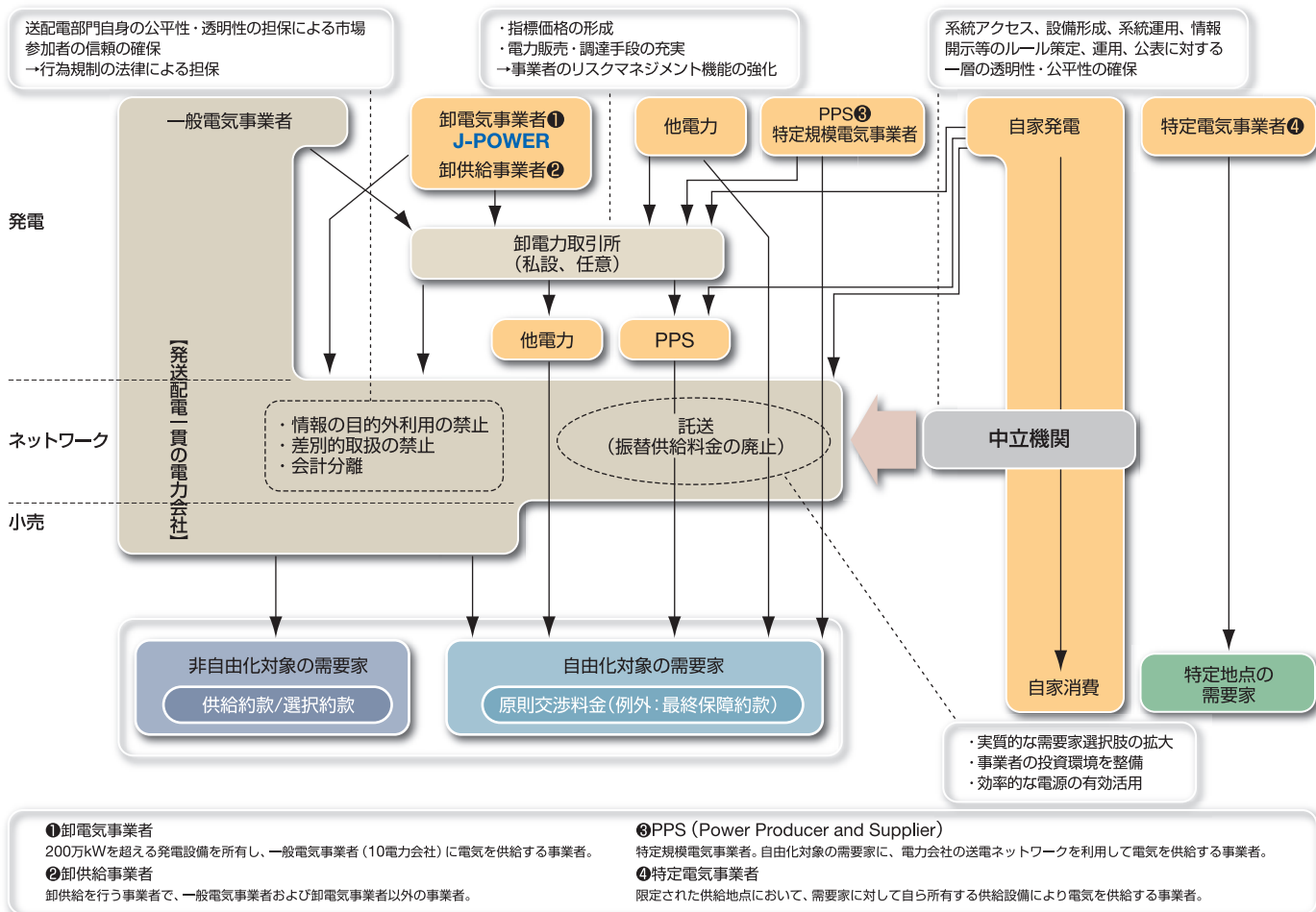
FACT BOOK 2009

日本の電気事業の現状とJ-POWERの位置付け

日本の電気事業の現状とJ-POWERの位置付け

日本の電気事業概要

日本の電力供給システムの概要 (2005年4月以降)



出典: 電気事業連合会資料

主要電気事業者などの発電設備および発電電力量 (2009年3月末現在)

原動力別	事業者名	卸電気事業者		公営その他	特定電気事業者	特定規模電気事業者 (PPS)	電気事業計
		一般電気事業者	J-POWER				
水力							
出力 (MW)	34,888 (75)	8,561 (19)	—	2,803 (6)	1 (0)	—	46,252 (100)
発電電力量 (GWh)	56,451 (74)	9,470 (12)	—	9,988 (13)	6 (0)	—	75,914 (100)
火力							
出力 (MW)	122,128 (87)	7,825 (6)	—	9,481 (7)	282 (0)	965 (1)	140,680 (100)
発電電力量 (GWh)	508,599 (82)	52,574 (8)	—	56,817 (9)	1,307 (0)	4,544 (1)	623,842 (100)
原子力							
出力 (MW)	45,318 (95)	—	2,617 (5)	—	—	—	47,935 (100)
発電電力量 (GWh)	247,097 (96)	—	11,031 (4)	—	—	—	258,128 (100)
その他							
出力 (MW)	4 (100)	—	—	—	—	—	4 (100)
発電電力量 (GWh)	6 (100)	—	—	—	—	—	6 (100)
計							
出力 (MW)	202,337 (86)	16,385 (7)	2,617 (1)	12,284 (5)	283 (0)	965 (0)	234,871 (100)
発電電力量 (GWh)	812,152 (85)	62,044 (6)	11,031 (1)	66,805 (7)	1,313 (0)	4,544 (0)	957,889 (100)

出典: 「電力調査統計」 (資源エネルギー庁)

(注) ()内は原動力別の各事業者のシェアを示しています。

火力には地熱を含みます。

その他とは、風力および太陽光の合計です。

自家用は除いています。

目次

日本の電気事業の現状とJ-POWERの位置付け

日本の電気事業概要

02 当社の発電事業データ(連結)

04 当社と国内・海外電力会社との比較

当社の事業関連データ

06 電気事業 設備概要

08 1.卸電気事業

11 2.その他の電気事業

12 3.海外発電事業

14 4.その他の主な多角化事業

15 5.環境関連データ

財務状況 連結

16 連結財務ハイライト

20 連結財務諸表

28 セグメント情報

30 連結収益・費用構成

財務状況 単体

32 単体財務ハイライト

34 単体財務諸表

40 単体電気事業営業収益・費用の分析

会社データ

42 主要グループ会社一覧

44 沿革

45 会社概要/役員/主なネットワーク

金額等の表示について

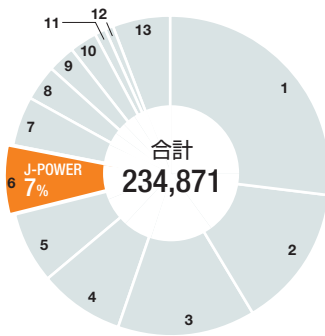
金額については、表示単位未満を切り捨てています。その他の単位の数値は、特に注記のない場合、表示単位未満を四捨五入しています。

将来見通しに関する注意事項

本冊子に記載されている計画、戦略、見込みなどは、現在入手可能な情報に基づく当社の判断により作成されております。従って、今後生ずるさまざまな要素の変化により異なる結果になり得る可能性があります。

発電設備出力

(2009年3月末/単位: MW)

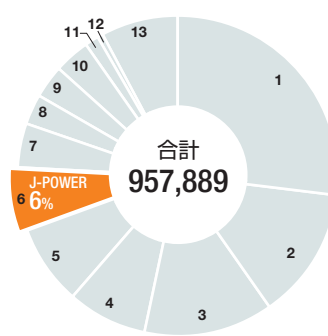


- 1 東京電力
- 2 関西電力
- 3 中部電力
- 4 九州電力
- 5 東北電力
- 6 J-POWER 16,385
- 7 中国電力
- 8 北陸電力
- 9 四国電力
- 10 北海道電力
- 11 日本原子力発電
- 12 沖縄電力
- 13 公営その他・特定電気事業者・特定規模電気事業者

出典:「電力調査統計」(資源エネルギー庁)
(注)自家用は除いています。

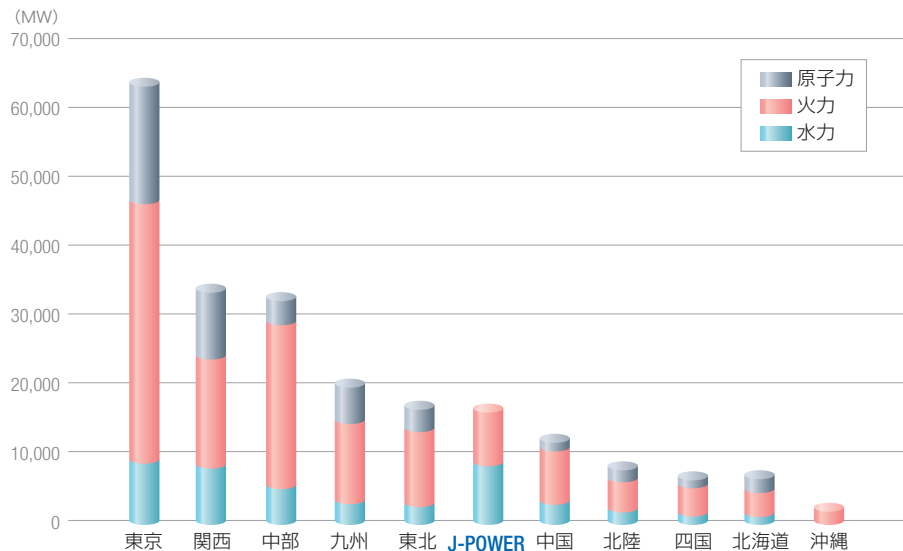
発電電力量

(2009年3月期/単位: GWh)



- 1 東京電力
- 2 中部電力
- 3 関西電力
- 4 九州電力
- 5 東北電力
- 6 J-POWER 62,044
- 7 中国電力
- 8 北陸電力
- 9 北海道電力
- 10 四国電力
- 11 日本原子力発電
- 12 沖縄電力
- 13 公営その他・特定電気事業者・特定規模電気事業者

当社と10電力会社の設備出力(2009年3月末現在)



出典:「電力調査統計」(資源エネルギー庁)
(注)風力・太陽光は水力に、地熱は火力に含めています。

当社の発電事業データ(連結)

当社の販売電力量、設備出力の推移(連結)

(注)当社グループが行っている発電事業セグメントの概要は次のとおりです。

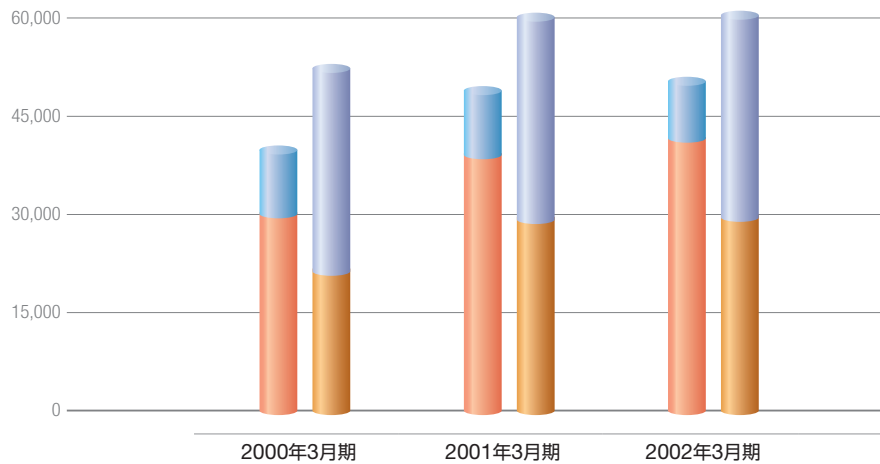
卸電気事業:

水力、火力など自社で保有する発電所により、一般電気事業者(10電力会社)に対し電気の供給を行っているほか、自社で保有する送・変電設備により、沖縄電力(株)を除く一般電気事業者9社に対する電力託送を行っています。

その他の電気事業:

一般電気事業者(10電力会社)向けに、風力発電、IPP(独立系発電事業者)による電力卸供給事業を行っています。また、PPS(特定規模電気事業者)向け電力卸供給事業を行っています。

左:販売電力量
右:発電設備出力
(GWh)
75,000



発電設備出力 (MW)

卸電気事業	13,915	16,015	16,085
水力	8,261	8,261	8,261
火力	5,655	7,755	7,825
その他の電気事業	—	—	—
発電設備出力 計	13,915	16,015	16,085
水力:出水率 (%)	100	102	92
火力:利用率 (%)	64	64	66

販売電力量 (GWh)

卸電気事業	39,827	48,915	50,403
水力	9,786	9,929	8,873
火力	30,041	38,987	41,529
その他の電気事業	—	—	—
販売電力量 計	39,827	48,915	50,403

販売電力料 (百万円)

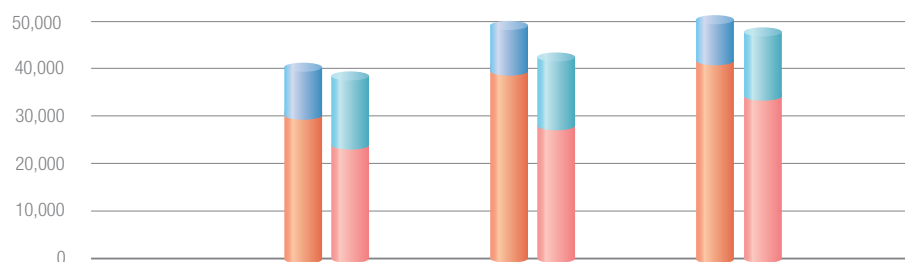
卸電気事業	385,719	425,184	477,849
水力	144,114	144,100	137,901
火力	241,604	281,084	339,947
その他の電気事業	—	—	—
販売電力料 計	385,719	425,184	477,849

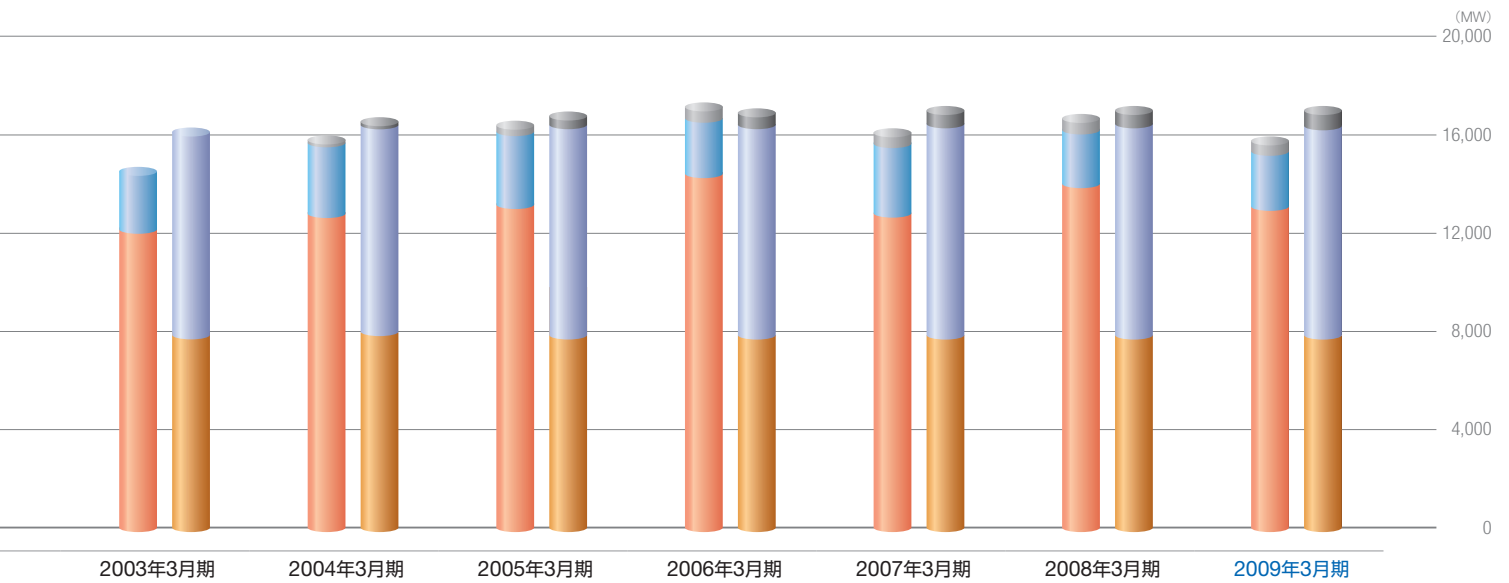
託送料 (百万円)

62,287 67,095 67,183

当社の販売電力量、販売電力料の推移(連結)

左:販売電力量
右:販売電力料
(GWh)
60,000

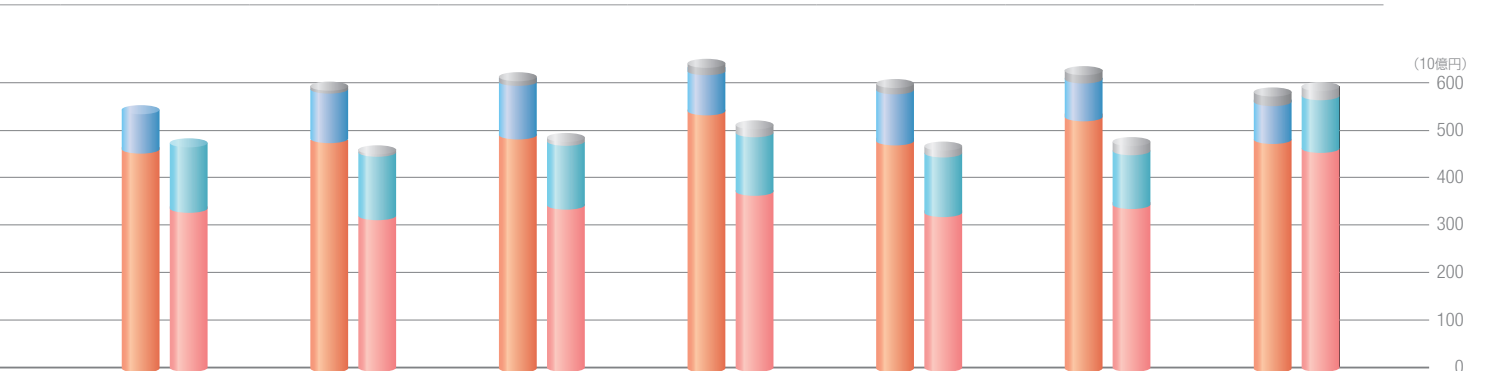




7,825	7,825	7,825	7,825	7,825	7,825	7,825
—	134	375	495	560	560	606
16,085	16,509	16,750	16,870	16,940	16,940	16,991
91	109	118	90	112	85	88
71	75	77	84	75	81	76

54,429	58,787	60,517	62,627	58,672	60,787	57,532
8,902	10,851	11,173	8,583	10,633	8,287	8,384
45,527	47,937	49,345	54,044	48,039	52,499	49,148
—	517	966	1,701	1,657	1,683	1,617
54,429	59,305	61,483	64,328	60,330	62,469	59,149

473,567	453,478	476,335	495,061	450,034	457,292	571,282
138,195	135,758	137,106	126,810	123,490	114,557	110,945
335,371	317,719	339,228	368,250	326,543	342,734	460,336
—	4,472	8,679	16,495	16,868	17,702	20,055
473,567	457,951	485,014	511,556	466,903	474,995	591,337
66,739	63,398	61,194	58,255	55,184	54,934	55,414



当社と国内・海外電力会社との比較

主要電気事業者総括比較表

	J-POWER	北海道電力	東北電力	東京電力
発電設備(MW)	16,991	6,650	17,567	63,981
水力	8,561	1,292	2,545	8,987
火力(含地熱、内燃料)	8,176	4,200	11,747	37,686
原子力	—	1,158	3,274	17,308
風力	254	—	—	—
発電電力量(単位:GWh)	63,682	35,790	89,133	314,164
発電	63,672	30,764	74,889	260,540
他社受電・融通	1,280	5,097	14,345	55,986
揚水式発電所の揚水用電力量	△ 1,271	△ 71	△ 101	△ 2,362
販売電力量(単位:GWh)	59,148	31,839	81,101	288,956
電気料金収入(単位:百万円)	591,337	566,977	1,414,625	5,295,979
需要家数(単位:千口)	—	3,938	7,675	28,510
純資産(連結)(単位:百万円)	382,112	419,983	948,291	2,419,477
総資産(連結)(単位:百万円)	2,005,469	1,635,023	4,019,321	13,559,309
営業収益(連結)(単位:百万円)	704,936	594,559	1,843,234	5,887,576
当期純利益(連結)(単位:百万円)	19,457	△ 24,106	△ 31,780	△ 84,518
自己資本比率(連結)(単位:%)	19.0	25.1	22.3	17.5
自己資本当期純利益率(ROE)(連結)(単位:%)	4.6	△ 5.6	△ 3.4	△ 3.4
時価総額(2009年3月31日東証終値ベース)(単位:百万円)	486,383	426,277	1,088,740	3,328,054
従業員数(連結)(単位:人)	6,581	7,740	22,662	52,506
従業員1人当たり営業収益(単位:百万円)	107	76	81	112

(注) 国内10電力会社: 発電設備については、当社、北海道電力、東北電力、北陸電力は連結ベース、その他は単体ベースです。
販売電力量・電気料金収入には特定規模需要を含み、電力会社融通及び他社販売は含みません。
需要家数には、特定規模需要及び他社販売を含みません。ただし、九州電力及び沖縄電力は特定規模需要を含みます。
出典: 各社の有価証券報告書(2009年3月期)

2008年12月期の数値 (Scottish and Southern Energy plcは2009年3月期)	カナダ	米国		
	Hydro-Quebec	Duke Energy	Southern Company	Con Edison
供給主要地域	ケベック	ノース・カロライナ	アトランタ	ニューヨーク
資産総額(連結)(単位:百万円)	5,104,204	4,884,676	4,449,374	3,082,820
株主資本(連結)(単位:百万円)	1,686,419	1,931,525	1,221,790	892,506
営業収益(連結)(単位:百万円)	972,087	1,215,440	1,576,197	1,250,043
当期純利益(連結)(単位:百万円)	240,098	125,344	160,316	110,067
従業員数(連結)(単位:人)	19,297	18,250	27,276	15,628
従業員1人当たり営業収益(単位:百万円)	50	66	57	79

(注) 以下のレートを用いて円換算しています。
1カナダドル= ¥76.44、1米ドル= ¥92.03、1ユーロ= ¥129.46 (2008年12月末為替レート 三菱東京UFJ銀行(TTS))
1ポンド= ¥144.45 (2009年3月末為替レート 三菱東京UFJ銀行(TTS))
出典: 各社の2008年版アナニュアル・レポート(Scottish and Southern Energy plcは2009年版)

中部電力	北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力	沖縄電力
32,626	7,991	34,865	11,826	6,675	20,023	1,925
5,219	1,845	8,190	2,905	1,141	2,980	—
23,904	4,400	16,907	7,641	3,512	11,785	1,925
3,504	1,746	9,768	1,280	2,022	5,258	—
—	—	—	—	—	—	—
141,222	31,248	159,090	66,816	34,828	93,918	8,515
125,656	35,028	124,166	46,846	28,701	78,513	6,922
17,037	△ 3,751	36,505	20,887	6,127	16,353	1,635
△ 1,471	△ 28	△ 1,581	△ 917	—	△ 948	△ 41
129,734	28,154	145,867	61,222	28,701	85,883	7,476
2,254,289	434,426	2,414,672	1,026,210	483,187	1,378,233	160,079
10,459	2,081	13,418	5,194	2,859	8,472	823
1,654,759	351,188	1,706,710	663,974	381,004	1,072,374	111,446
5,470,128	1,453,915	6,970,120	2,806,111	1,405,671	4,110,877	365,557
2,509,982	524,600	2,789,575	1,173,726	635,132	1,524,193	173,136
△ 18,968	7,484	△ 8,796	△ 23,576	29,104	33,991	5,604
29.6	24.2	24.4	23.5	27.1	25.7	30.2
△ 1.1	2.1	△ 0.5	△ 3.5	7.7	3.2	5.2
1,690,440	522,190	2,043,055	794,058	627,357	1,047,946	91,829
28,611	6,258	30,490	14,170	8,097	19,129	2,572
87	83	91	82	78	79	67

英国	フランス	ドイツ	
Scottish and Southern Energy plc	EDF	RWE	E.ON
英国	欧州	欧州	欧州
2,566,775	25,929,284	12,095,447	20,331,045
429,724	3,216,045	1,701,104	4,974,759
3,672,525	8,321,559	6,337,067	11,231,043
16,221	440,164	331,158	207,653
18,795	155,931	65,908	93,538
195	53	96	120

電気事業 設備概要

卸電気事業

既設

- 水力発電所
- 火力発電所
- 変電所(変換所含む)
- 送電線
- 他社変電所等

建設中、計画中

- 水力発電所
- 火力発電所
- 原子力発電所
- 送電線

その他の電気事業

(注)関係会社設備を含む

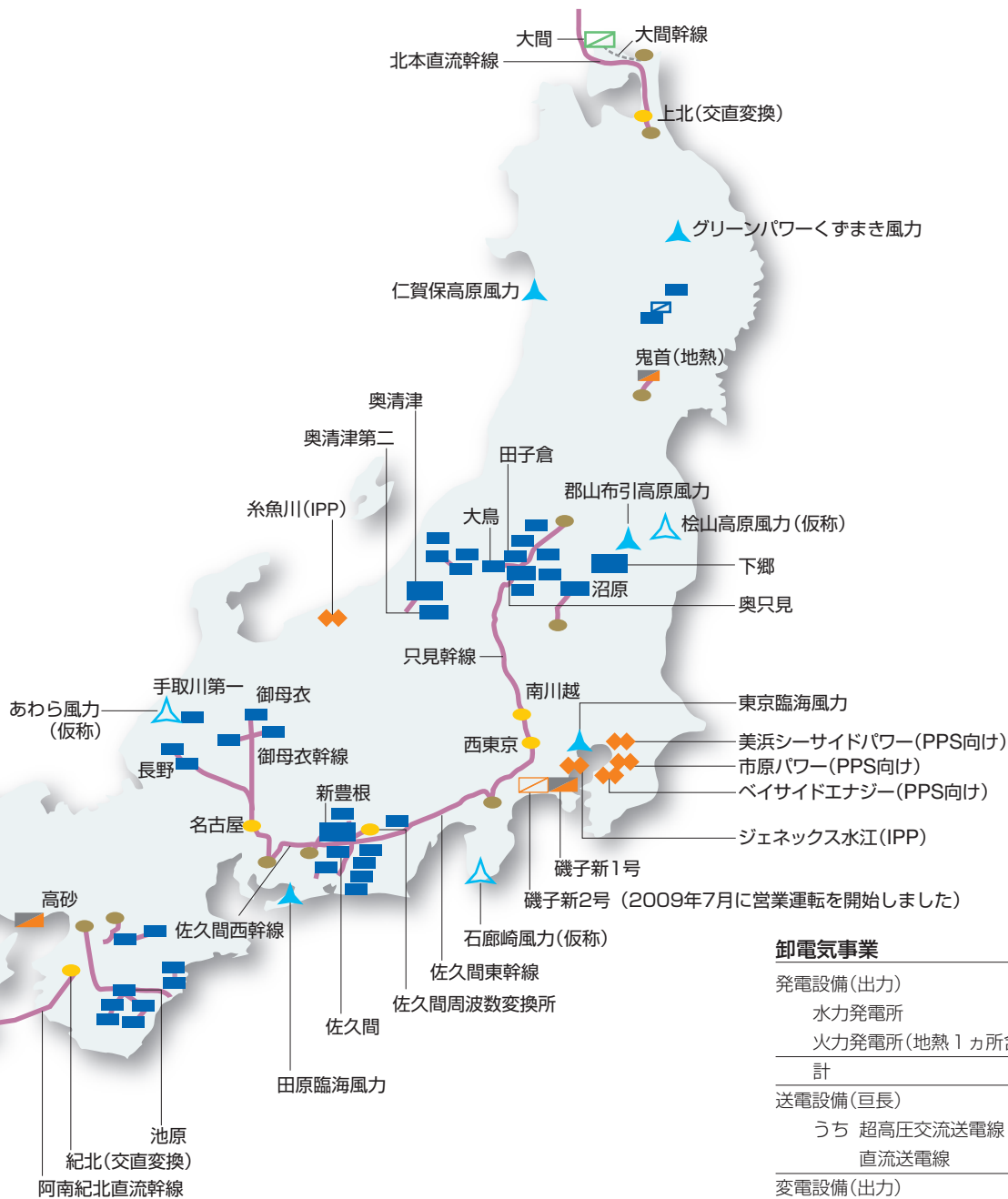
既設

- 風力発電所
- 火力発電所

建設中、計画中

- 風力発電所





卸電気事業 (2009年3月末現在)

発電設備(出力)		
水力発電所	59カ所	8,560.5MW
火力発電所(地熱1カ所含む)	8カ所	7,824.5MW
計	67カ所	16,385.0MW
送電設備(巨長)		
うち 超高压交流送電線		1,973.4km
直流送電線		267.2km
変電設備(出力)		
周波数変換所(出力)	1カ所	300.0MW
交直変換設備(出力)	4カ所	2,000.0MW

その他の電気事業

発電設備(出力)		
風力発電所	12カ所	255.9MW
IPP(最大契約)	3カ所	522.0MW
PPS向け	3カ所	322.4MW
計	18カ所	1,100.3MW

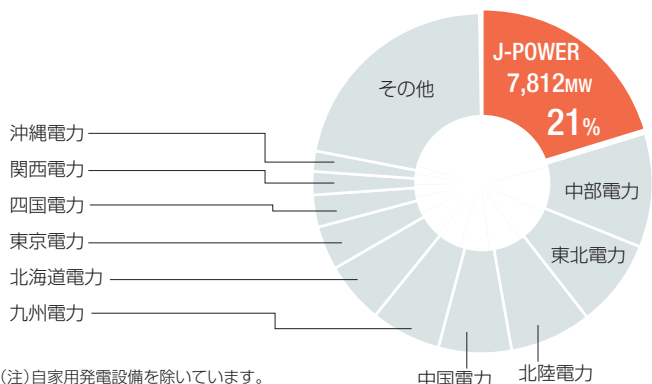
(注) 関係会社設備を含む(出資持分割合は考慮していません)。

1. 卸電気事業

(1) 火力発電

全国の石炭火力発電出力

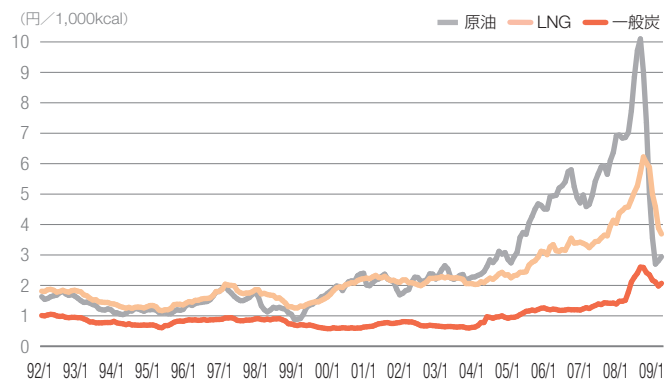
(2009年3月末現在)



(注) 自家用発電設備を除いています。

出典: 「平成20年度 電源開発の概要」、「電力調査統計」(資源エネルギー庁) から当社が作成

エネルギー源別価格 (輸入価格)

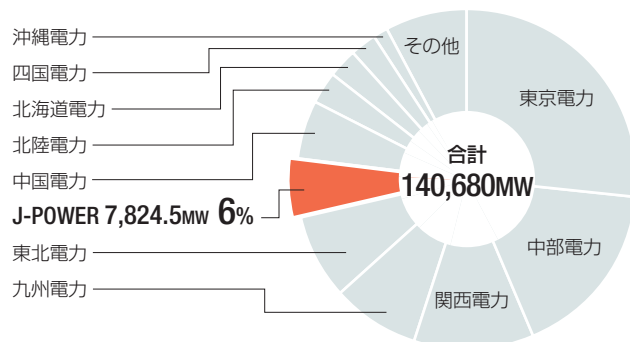


(注) 2009年3月末まで掲載しています。

出典: 日本エネルギー経済研究所ホームページ

全国の火力発電 (石油・LNG火力および地熱発電を含む) 出力

(2009年3月末現在)

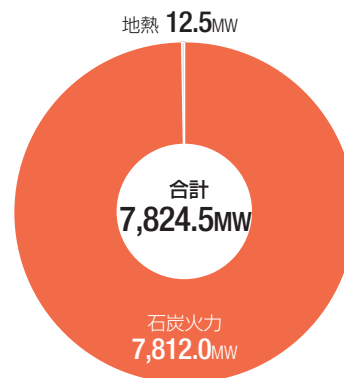


(注) 自家用発電設備を除いています。

出典: 「電力調査統計」(資源エネルギー庁)

当社火力発電における電源の内訳

(2009年3月末現在)



石炭火力発電所 (2009年3月末現在)

発電所名	運転開始年月	所在地	最大出力 (kW)
磯子 新1号機	2002年 3月	神奈川県横浜市	600,000
高砂 1号機	1968年 7月	兵庫県高砂市	250,000
高砂 2号機	1969年 1月	兵庫県高砂市	250,000
竹原 1号機	1967年 7月	広島県竹原市	250,000
竹原 2号機	1995年 6月※	広島県竹原市	350,000
竹原 3号機	1983年 3月	広島県竹原市	700,000
橘湾 1号機	2000年 7月	徳島県阿南市	1,050,000
橘湾 2号機	2000年12月	徳島県阿南市	1,050,000
松島 1号機	1981年 1月	長崎県西海市	500,000
松島 2号機	1981年 6月	長崎県西海市	500,000
松浦 1号機	1990年 6月	長崎県松浦市	1,000,000
松浦 2号機	1997年 7月	長崎県松浦市	1,000,000
石川 1号機	1986年11月	沖縄県うるま市	156,000
石川 2号機	1987年 3月	沖縄県うるま市	156,000

※重油焚きボイラから石炭焚き常圧流動床ボイラへ転換

* 磯子新2号機(600,000kW)は、2009年7月に営業運転を開始しました。

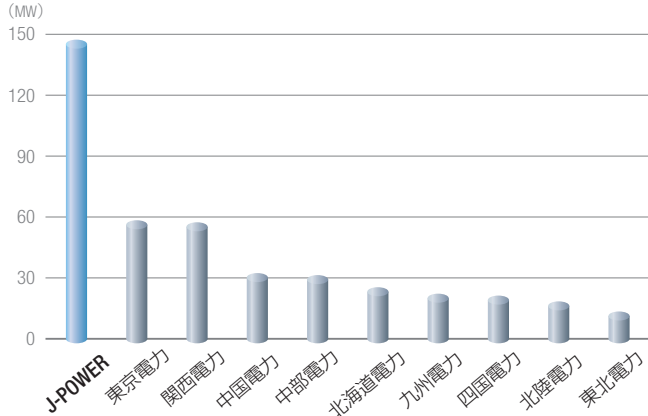
地熱発電所 (2009年3月末現在)

発電所名	運転開始年月	所在地	最大出力 (kW)
鬼首	1975年3月	宮城県大崎市	12,500

(2)水力発電

各電力会社の水力発電所当たり設備出力

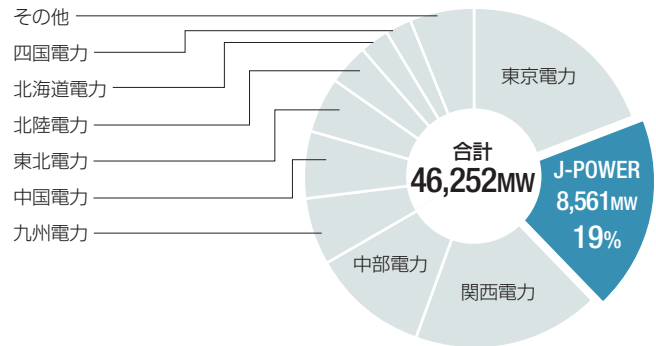
(2009年3月末現在)



出典:「電力調査統計」(資源エネルギー庁)

全国の水力発電出力

(2009年3月末現在)

(注) 自家発電設備を除いています。
出典:「電力調査統計」(資源エネルギー庁)

主な水力発電所 (2009年3月末現在)

発電所名	運転開始年月	所在地	最大出力(kW)	発電所形式	水系-河川名
下郷	1988年 4月	福島県南会津郡下郷町	1,000,000	ダム水路式(揚水式)	阿賀野川-小野川
奥只見	1960年12月	福島県南会津郡檜枝岐村	560,000	ダム水路式	阿賀野川-只見川、袖沢
大鳥	1963年11月	福島県南会津郡只見町	182,000	ダム式	阿賀野川-只見川
田子倉	1959年 5月	福島県南会津郡只見町	390,000	ダム式	阿賀野川-只見川
只見	1989年 7月	福島県南会津郡只見町	65,000	ダム式	阿賀野川-只見川
滝	1961年12月	福島県大沼郡金山町	92,000	ダム式	阿賀野川-只見川
黒又川第一	1958年 2月	新潟県魚沼市	61,500	ダム水路式	信濃川-黒又川、末沢川
奥清津	1978年 7月	新潟県南魚沼郡湯沢町	1,000,000	ダム水路式(揚水式)	信濃川-清津川、カッサ川
奥清津第二	1996年 6月	新潟県南魚沼郡湯沢町	600,000	ダム水路式(揚水式)	信濃川-清津川、カッサ川
沼原	1973年 6月	栃木県那須塩原市	675,000	ダム水路式(揚水式)	那珂川-那珂川
水窪	1969年 5月	静岡県浜松市天竜区	50,000	ダム水路式	天竜川-水窪川、気田川
新豊根	1972年11月	愛知県北設楽郡豊根村	1,125,000	ダム水路式(揚水式)	天竜川-大入川
佐久間	1956年 4月	静岡県浜松市天竜区	350,000	ダム水路式	天竜川-天竜川
御母衣	1961年 1月	岐阜県大野郡白川村	215,000	ダム水路式	庄川-庄川
御母衣第二	1963年12月	岐阜県大野郡白川村	59,200	ダム水路式	庄川-大白川
長野	1968年 5月	福井県大野市	220,000	ダム式(揚水式)	九頭竜川-九頭竜川、石徹白川
湯上	1968年 5月	福井県大野市	54,000	ダム水路式	九頭竜川-九頭竜川、石徹白川
手取川第一	1979年 8月	石川県白山市	250,000	ダム水路式	手取川-手取川、瀬波川、尾添川
十津川第一	1960年10月	奈良県吉野郡十津川村	75,000	ダム水路式	新宮川-熊野川、滝川、芦廼瀬川
十津川第二	1962年 1月	和歌山県新宮市	58,000	ダム水路式	新宮川-熊野川
池原	1964年 9月	奈良県吉野郡下北山村	350,000	ダム式(揚水式)	新宮川-北山川、池郷川
七色	1965年 7月	和歌山県東牟婁郡北山村	82,000	ダム水路式	新宮川-北山川
二又	1963年 1月	高知県安芸郡北川村	72,100	ダム水路式	奈半利川-奈半利川
川内川第一	1965年 2月	鹿児島県薩摩郡さつま町	120,000	ダム式	川内川-川内川

(注) 最大出力50,000kW以上の発電所を掲載しています。

(3)送電・変電

主な送電線路 (2009年3月末現在)

線路名	運用開始年月	区間	巨長	使用電圧
十勝幹線	1956年 1月	足寄発電所～北海道電力 南札幌変電所	214.4km	187kV
只見幹線	1959年 5月	田子倉発電所～西東京変電所	216.2km	275kV-500kV
佐久間東幹線	1956年 4月	佐久間発電所～西東京変電所	197.2km	275kV
佐久間西幹線	1956年 4月	佐久間発電所～名古屋変電所	107.7km	275kV
御母衣幹線	1960年11月	御母衣発電所～名古屋変電所	108.6km	275kV
奈半利幹線	1960年 6月	魚梁瀬発電所～伊予開閉所	119.9km	187kV
本四連系統	1994年 6月	四国電力 讃岐変電所～中国電力 東岡山変電所	127.0km	500kV
北本直流幹線(直流区間)	1979年12月	函館交直変換所～上北交直変換所	167.4km	DC ±250kV

(注)巨長100km以上を掲載しています。

変電所 (2009年3月末現在)

変電所名	運用開始年月	所在地	出力
南川越変電所	1959年 5月	埼玉県川越市	1,542,000kVA
西東京変電所	1956年 4月	東京都町田市	1,350,000kVA
名古屋変電所	1956年 4月	愛知県春日井市	1,400,000kVA

周波数変換所 (2009年3月末現在)

変換所名	運用開始年月	所在地	出力
佐久間周波数変換所	1965年10月	静岡県浜松市天竜区	300,000kW

交直変換所 (2009年3月末現在)

変換所名	運用開始年月	所在地	出力
函館変換所	1979年12月	北海道亀田郡七飯町	600,000kW
上北変換所	1979年12月	青森県上北郡東北町	600,000kW
紀北変換所	2000年 6月	和歌山県伊都郡かつらぎ町	1,400,000kW
阿南変換所	2000年 6月	徳島県阿南市	1,400,000kW

(4)今後の電源開発計画

電力会社と協議の上策定し、経済産業省に届け出ている当社の今後10年間(2010年3月期～2019年3月期)の電力供給計画では、2009年3月末の発電出力16,385MWに対して、2019年3月末においては18,382MWと、約1.1倍になる予定です。

電源開発計画一覧表 (2010年3月期 供給計画ベース)

(MW)

年度	電源種別			合計
	水力	火力	原子力	
2009年3月末設備	8,560.5	7,824.5	—	16,385.0
2010年3月期		磯子新2号機* 600.0 (7月) [増出力] 鬼首地熱 2.5 (12月)		16,987.5
2011年3月期	[増出力] 田子倉 5.0 (5月)			16,992.5
2012年3月期	[既設廃止] 胆沢第一 ▲14.6 (3月)			16,977.9
2013年3月期	[増出力] 田子倉 5.0 (5月)			16,982.9
2014年3月期	[既設廃止] 桂沢 ▲15.0 (4月)			16,967.9
2015年3月期	胆沢第一 14.2 (7月)		大間 1,383.0 (11月)	18,365.1
2016年3月期	新桂沢 16.8 (3月)			18,381.9
2017年3月期				18,381.9
2018年3月期				18,381.9
2019年3月末設備	8,571.9	8,427.0	1,383.0	18,381.9
2019年3月以降				

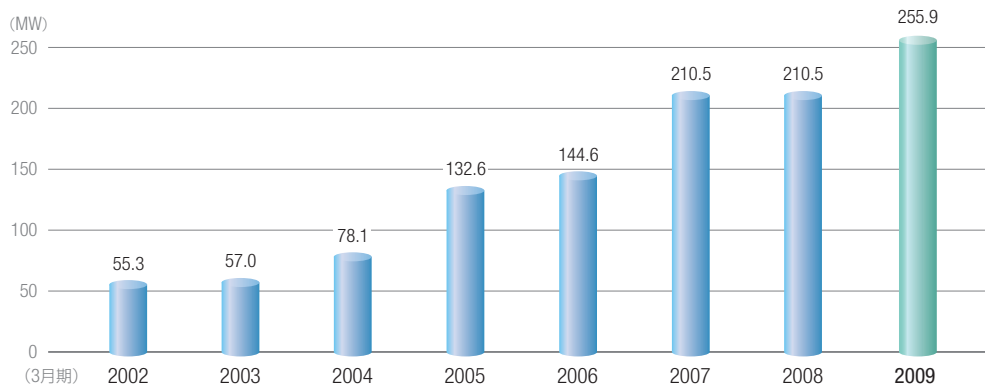
*磯子新2号機は、2009年7月に営業運転を開始しました。

2. その他の電気事業

(1) 風力発電事業 プロジェクト一覧表 (2009年3月末現在)

発電所名(所在地)	事業概要	事業会社概要	売電先	現況
苫前ウィンピラ発電所 (北海道苫前郡苫前町)	発電出力:30.6MW 風車:1.65MW×14基 1.5MW×5基	(株)ドリームアップ苫前 出資比率 当社100%	北海道電力(株)	1999年 4月 2000年12月 「(株)ドリームアップ苫前」設立 営業運転開始
仁賀保高原風力発電所 (秋田県にかほ市)	発電出力:24.75MW 風車:1.65MW×15基	仁賀保高原風力発電(株) 出資比率 当社67%、オリックス(株)20% (株)エコマテリアル10%、 協和石油(株)3%	東北電力(株)	2000年 4月 2001年12月 「仁賀保高原風力発電(株)」 設立 営業運転開始
東京臨海風力発電所 (東京湾中央防波堤 内側埋立地)	発電出力:1.7MW 風車:0.85MW×2基	(株)ジェイウインド東京 出資比率 当社50%、豊田通商(株)50%	東京電力(株)	2002年 6月 2003年 3月 「(株)ジェイウインド東京」設立 営業運転開始
グリーンパワー くすまき風力発電所 (岩手県岩手郡葛巻町)	発電出力:21MW 風車:1.75MW×12基	(株)グリーンパワーくすまき 出資比率 当社100%	東北電力(株)	2001年 9月 2003年12月 「(株)グリーンパワーくすまき」 設立 営業運転開始
長崎鹿町 ウィンドファーム (長崎県北松浦郡鹿町町)	発電出力:15MW 風車:1MW×15基	長崎鹿町風力発電(株) 出資比率 当社70%、 (株)新エネルギー企画30%	九州電力(株)	2003年 6月 2005年 2月 「長崎鹿町風力発電(株)」設立 営業運転開始
阿蘇にしはら ウィンドファーム (熊本県阿蘇郡西原村・ 菊池郡大津町)	発電出力:17.5MW 風車:1.75MW×10基	(株)グリーンパワー阿蘇 出資比率 当社81%、 アサヒビール(株)19%	九州電力(株)	2003年 6月 2005年 2月 「(株)グリーンパワー阿蘇」設立 営業運転開始
田原臨海風力発電所 (愛知県田原市)	発電出力:22MW 風車:2MW×11基	(株)ジェイウインド田原 出資比率 当社66%、豊田通商(株)34%	中部電力(株)	2003年10月 2005年 3月 「(株)ジェイウインド田原」設立 営業運転開始
瀬棚臨海風力発電所 (北海道久遠郡せたな町)	発電出力:12MW 風車:2MW×6基	(株)グリーンパワー瀬棚 出資比率 当社100%	北海道電力(株)	2004年 2月 2005年12月 「(株)グリーンパワー瀬棚」設立 営業運転開始
郡山布引高原風力発電所 (福島県郡山市)	発電出力:65.98MW 風車:2MW×32基 1.98MW×1基	(株)グリーンパワー郡山布引 出資比率 当社100%	東京電力(株)	2004年 2月 2007年 2月 「(株)グリーンパワー郡山布引」 設立 営業運転開始
さらきとまない ウィンドファーム (北海道稚内市)	発電出力:14.85MW 風車:1.65MW×9基	さらきとまない風力(株) 出資比率 当社49%、(株)北弘電社19% (株)菱弘電設15% (株)前田電機製作所12% (株)北海道計測センター5%	北海道電力(株)	2001年12月 2009年 3月 営業運転開始 当社が他社保有の事業会社 株式を譲り受け
楊貴妃の里 ウィンドパーク (山口県長門市)	発電出力:4.5MW 風車:1.5MW×3基	ゆやウィンド・パワー(株) 出資比率 当社90% (株)地域エネルギー研究所10%	中国電力(株)	2003年11月 2009年 3月 営業運転開始 当社が他社保有の事業会社 株式を譲り受け
南大隅ウィンドファーム (根占発電所、佐多発電所) (鹿児島県肝属郡南大隅町)	発電出力:26MW 風車:1.3MW×20基	南九州ウィンド・パワー(株) 出資比率 当社80% (株)豊島メック20%	九州電力(株)	2003年 3月 2004年 3月 2009年 3月 根占発電所 営業運転開始 佐多発電所 営業運転開始 当社が他社保有の事業会社 株式を譲り受け
〔建設中・計画中〕	事業概要	事業会社概要	売電先	現況
石廊崎風力発電所(仮称) (静岡県南伊豆町)	発電出力:34MW	—	東京電力(株) (予定)	2007年 4月 2010年度 「(株)ジェイウインド石廊崎」設立 営業運転開始予定
松山高原風力発電所(仮称) (福島県田村市・双葉郡川 内村)	発電出力:28MW	—	東京電力(株) (予定)	2008年 1月 2010年度 「(株)グリーンパワー常葉」設立 営業運転開始予定
あわら風力発電所(仮称) (福井県あわら市)	発電出力:20MW	—	北陸電力(株) (予定)	2009年10月 2011年度 「(株)グリーンパワーあわら」設立 営業運転開始予定
長門風力発電所(仮称) (山口県長門市)	発電出力:38MW	—	中国電力(株) (予定)	2011年度 営業運転開始予定

J-POWERグループの風力発電設備出力(運転中)



(2) 電力エネルギー供給事業 プロジェクト一覧表 (2009年3月末現在)

発電所名(所在地)	事業概要	事業会社概要	現況
(PPS向け卸電源)			
ベイサイドエナジー 市原発電所 (千葉県市原市)	発電出力:107.65MW 発電方式:ガスタービン コンバインドサイクル	(株)ベイサイドエナジー 出資比率 当社100%	2002年 3月 「(株)ベイサイドエナジー」設立 2005年 4月 営業運転開始
市原パワー 市原発電所 (千葉県市原市)	発電出力:110MW 発電方式:ガスタービン コンバインドサイクル	市原パワー(株) 出資比率 当社60%、三井造船(株) 40%	2002年12月 「市原パワー(株)」設立 2004年10月 営業運転開始
美浜シーサイドパワー 新港発電所 (千葉県千葉市)	発電出力:104.77MW 発電方式:ガスタービン コンバインドサイクル	美浜シーサイドパワー(株) 出資比率 当社50%、 ダイヤモンドパワー(株) 50%	2003年11月 「美浜シーサイドパワー(株)」 設立 2005年10月 営業運転開始
(IPP電源)			
ジェネックス水江発電所 (神奈川県川崎市)	発電出力:238MW 発電方式:ガスタービン、 蒸気タービン	(株)ジェネックス 出資比率 (株)ジェイパワージェネック スキャピタル40%、 東亜石油(株)60% (株)ジェイパワージェネックスキャピタル 出資比率 当社100%	2001年 9月 「(株)ジェネックス」設立 2003年 3月 「(株)ジェイパワージェネックス キャピタル」設立 2003年 6月 営業運転開始
糸魚川発電所 (新潟県糸魚川市)	発電出力:134MW 発電方式:循環流動層 ボイラ、蒸気タービン	糸魚川発電(株) 出資比率 当社80%、 太平洋セメント(株)20%	2001年 7月 営業運転開始 2003年 7月 「糸魚川発電(株)」設立
土佐発電所 (高知県高知市)	発電出力:150MW 発電方式:循環流動層 ボイラ、蒸気タービン	土佐発電(株) 出資比率 当社45%、四国電力(株)35%、 太平洋セメント(株)20%	2003年 6月 「土佐発電(株)」設立 2005年 3月 当社と四国電力(株)が 土佐発電(株)に出資 2005年 4月 営業運転開始

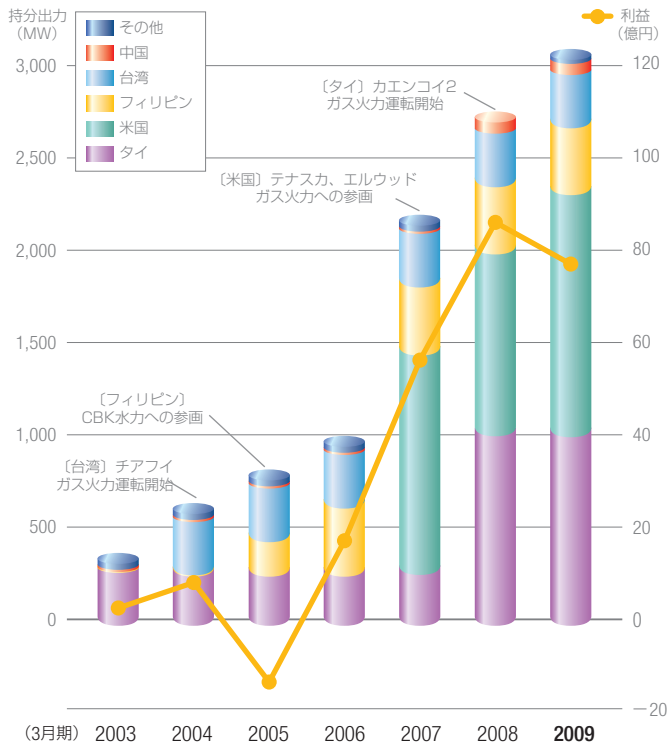
3. 海外発電事業

海外発電事業 プロジェクト一覧表 (2009年6月末現在)

国・地域	プロジェクト名	発電形態	出力(MW)	当社出資比率(%)	権益取得時期	売電契約期間
(運転中)						
米国	テナスカ・フロンティア	ガス火力(コンバインドサイクル)	830	31.0	2006年度	20年間
	エルウッド・エナジー	ガス火力(シンプルサイクル)	1,350	25.0	2006年度	2017年まで
	グリーン・カントリー	ガス火力(コンバインドサイクル)	795	50.0	2007年度	20年間
	バーチウッド	石炭火力	242	49.5	2008年度	25年間
	パインローン	ガス火力(コンバインドサイクル)	80	50.0	2008年度	2025年まで
	エクウス	ガス火力(シンプルサイクル)	48	50.0	2008年度	2017年まで
	フルヴァナ	ガス火力(コンバインドサイクル)	885	15.0	2008年度	2024年まで
	エッジウッド	ガス火力(シンプルサイクル)	80	50.0	2009年度	2018年まで
フィリピン	ショールーム	石油火力(シンプルサイクル)	80	50.0	2009年度	2017年まで
	CBK	水力	728	50.0	2004年度	25年間
中国	天石	ボタ火力	50	24.0	2000年度	1年更新*
	漢江(喜河)	水力	180	27.0	2007年度	1年更新*
タイ	ロイエット	バイオマス(モミ殻)	10	24.7	2000年度	21年間
	ラヨン	ガス火力(コンバインドサイクル)	112	20.0	2000年度	21年間
	タイオイルパワー	ガス火力(コンバインドサイクル)	113	19.0	2001年度	25年間
	インデペンデントパワー	ガス火力(コンバインドサイクル)	700	10.6	2001年度	25年間
	ガルフ・コジェネ(カエンコイ)	ガス火力(コンバインドサイクル)	110	49.0	2001年度	21年間
	サムットプラカン	ガス火力(コンバインドサイクル)	117	49.0	2002年度	21年間
	ノン・ケー	ガス火力(コンバインドサイクル)	120	49.0	2002年度	21年間
	ヤラ	バイオマス(ゴム木廃材)	20	49.0	2003年度	25年間
	カエンコイ2	ガス火力(コンバインドサイクル)	1,468	49.0	2004年度	25年間
	台湾	嘉恵(チアフイ)	ガス火力(コンバインドサイクル)	670	40.0	2002年度
ポーランド	ザヤツコボ	風力	48	45.0	2006年度	15年間
合計	6カ国・地域 23件		8,836 (当社持分:3,123)			
(建設中・計画中)						
タイ	サメットタイ	ガス火力(コンバインドサイクル)	1,600	※メジャーを保持する予定	2007年度	25年間
	ノンセン	ガス火力(コンバインドサイクル)	1,600		2007年度	25年間
中国	漢江(蜀河)	水力	270	27.0	2007年度	1年更新*
	新昌	石炭火力	1,320	10.0	2007年度	1年更新*
ベトナム	ニョンチャック2	ガス火力(コンバインドサイクル)	750	5.0	2008年度	
合計	3カ国・地域 5件		5,540			

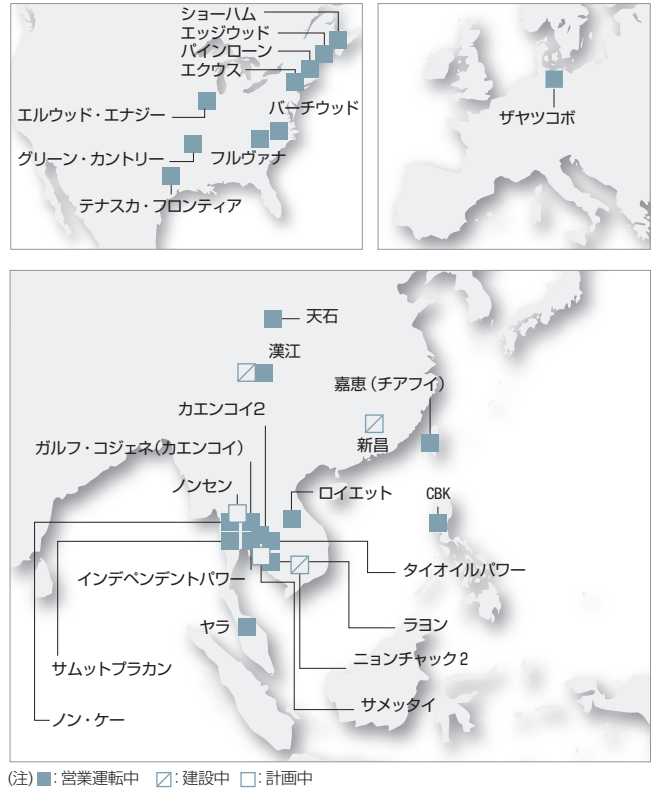
*「電力売買契約」は1年更新であるものの、売電先である省レベルの送配電会社と別途締結する「送電網接続管理協議書」により、原則として運転期間中の継続的な売電を契約しています。

海外発電事業の持分出力(操業中)と利益の推移



(注) 持分出力 【左軸】：プロジェクトの総出力に対して当社出資比率(持分比率)を乗じた出力であり、年度末の数値を計上。
利益 【右軸】：当該年度の持分法投資損益を計上。

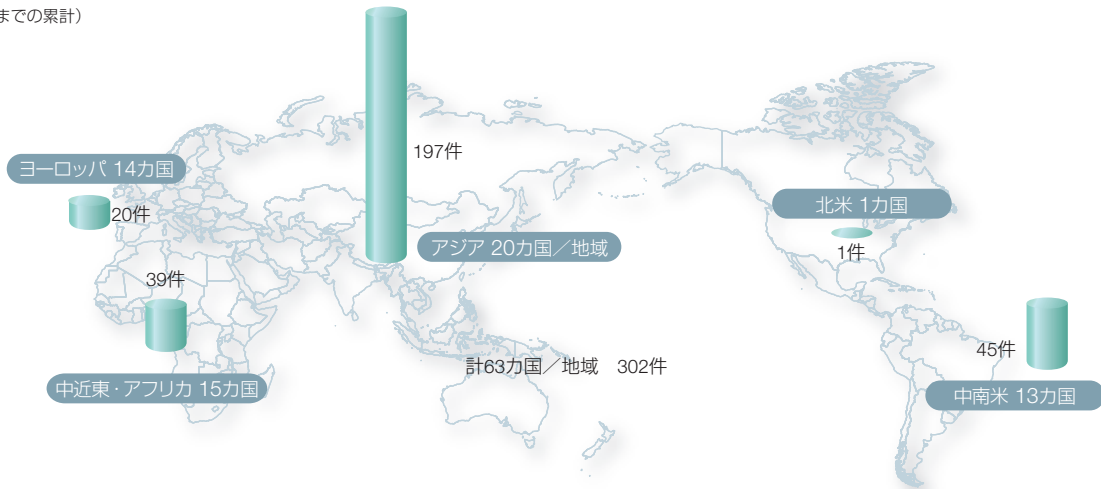
当社が参画している海外発電プロジェクト (2009年6月末現在)



(注) ■：営業運転中 □：建設中 □：計画中

海外コンサルティング事業の実施状況

(2009年6月末までの累計)



4. その他の主な多角化事業

(1) リサイクル・バイオマス発電事業 (2009年3月末現在)

プロジェクト名(所在地)	事業概要	当社出資比率(%)	現況
大牟田 RDF 発電 (福岡県大牟田市)	一般ゴミを圧縮成型した固形化燃料 (RDF: Refuse Derived Fuel) を用いたリサイクル発電 (出力: 20.6MW、RDF 処理能力: 315t/日)	45.2	2002年12月 営業運転開始
鳴海工場 PFI 事業* (愛知県名古屋市)	名古屋市鳴海工場整備・運営 (一般廃棄物処理能力: 530t/日)	11.0	2006年8月 建設着工 2009年7月 営業運転開始予定
広島市西部水資源再生センター 下水污泥燃料化事業 (広島県広島市)	下水污泥の燃料化施設の建設から、当社の石炭火力発電所 での混焼利用まで一貫体制で実施する、下水污泥燃料化 リサイクル事業(污泥処理能力: 100t/日)	34.0 (予定)	2009年3月 事業契約締結 2012年4月 営業運転開始予定

*PFI(Private Finance Initiative): 民間資金等活用事業

(2) インフラ・水環境系事業 (2009年3月末現在)

プロジェクト名(所在地)	事業概要	当社出資比率(%)	現況
金町浄水場 PFI 事業 (東京都葛飾区)	東京都水道局金町浄水場コジェネレーション (ガスタービン発電、出力 12.28MW)	20.0	2000年10月 営業運転開始
大牟田・荒尾水道事業 (福岡県大牟田市)	福岡県大牟田市の水道浄水業務受託、および大牟田市・ 荒尾市両市内での上水道/工業用水道事業	51.0	2007年7月 事業参画
UAE 地域冷房事業 (アラブ首長国連邦)	6カ所の地域冷房プラント運営による卸冷水供給事業	30.0	2007年11月 事業参画

(3) 石炭関連ビジネス

① 炭鉱開発 (2009年3月末現在)

炭鉱名	場所	積出港	生産量	当社出資比率(%) ^{※1}	参画状況
ブレアソール炭鉱	オーストラリア国 クィーンズランド州	ダーリンブルベイ港	約1,000万t/年	10.0	1982年3月 権益取得 1989年9月 権益追加取得 1999年1月 権益追加取得
エンシャム炭鉱	オーストラリア国 クィーンズランド州	グラッドストーン港	約600万t/年	10.0	1997年2月 権益取得
クレアモント炭鉱	オーストラリア国 クィーンズランド州	ダーリンブルベイ港	約1,200万t/年 ^{※2}	15.0	2003年9月 権益取得 2007年1月 炭鉱開発に 合意
ナラブライ炭鉱	オーストラリア国 ニューサウスウェールズ州	ニューキャッスル港	約600～ 700万t/年 ^{※3}	7.5	2008年12月 権益取得

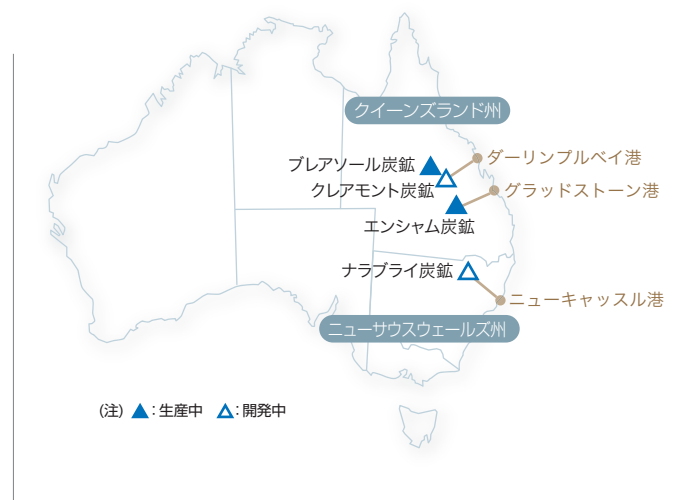
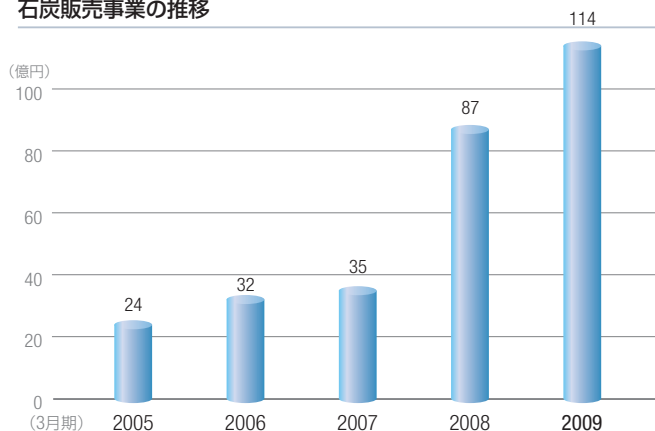
※1 連結子会社であるJ-POWERオーストラリア社を通じて出資しています。

※2 2010年より出炭開始予定

※3 2009年より出炭開始予定

② 石炭販売

石炭販売事業の推移



5. 環境関連データ

(1) 当社のCO₂排出量

		1991年3月期	2005年3月期	2006年3月期	2007年3月期	2008年3月期	2009年3月期
CO ₂ 排出量 (国内外発電事業) ※1	万 t-CO ₂	2,467	4,476	4,949	4,536	5,022	4,938
排出原単位 ※2	kg-CO ₂ /kWh	0.66	0.69	0.72	0.68	0.70	0.68

※1 国内外のすべての出資会社を対象。

※2 排出原単位：国内外発電事業における販売電力量あたりの CO₂ 排出量。

なお、当社は、2011年3月期の排出原単位を2003年3月期比10%程度削減することを目標に掲げています。

【参考】

●日本の電気事業のCO₂排出量

		1991年3月期	2005年3月期	2006年3月期	2007年3月期	2008年3月期
CO ₂ 排出量 ※1	億 t-CO ₂	2.75	3.62	3.73	3.65	4.17
排出原単位 ※2	kg-CO ₂ /kWh	0.417	0.418	0.423	0.410	0.453

(出典) 電気事業連合会資料

※1 CO₂ 排出量は以下のとおり、燃料種別毎の CO₂ 排出量を合計した量。

CO₂ 排出量 = (化石燃料燃焼に伴う投入発熱量) × (CO₂ 排出係数)

投入発熱量は資源エネルギー庁「電力統計調査(2007年度実績)」など、

燃料種別CO₂ 排出係数は2006年施行の改正地球温暖化対策推進法に定められた値を使用。

※2 排出原単位 = CO₂ 排出量(使用端) ÷ 使用電力量

●日本のCO₂排出量

		1991年3月期	2005年3月期	2006年3月期	2007年3月期	2008年3月期
CO ₂ 排出量	億 t-CO ₂	11.44	12.83	12.87	12.70	13.04

(出典) 環境庁資料

(2) 当社が開発に携わったCDMプロジェクトのうちCDM理事会に登録されたプロジェクト

国名	プロジェクト名	内容
チリ	ネスレ社グラネロス工場燃料転換	設備改修に伴う天然ガスの導入
チリ	メトロガス社コジェネ	コジェネシステム導入によるエネルギー利用効率の向上
コロンビア	プエルタ&ヘラドラ水力	再生可能エネルギーの利用
ブラジル	アクエリアス小水力	再生可能エネルギーの利用
ブラジル	カイエイラス ランドフィルガス削減	ランドフィルガス燃焼による温室効果ガス削減
中国	二道橋水力	再生可能エネルギーの利用

※クリーン開発メカニズム(CDM)：先進国が途上国において共同で温室効果ガス排出削減や吸収の事業を実施し、
そこで得られた削減分あるいは吸収分を先進国がクレジットとして獲得する仕組み。

連結財務ハイライト

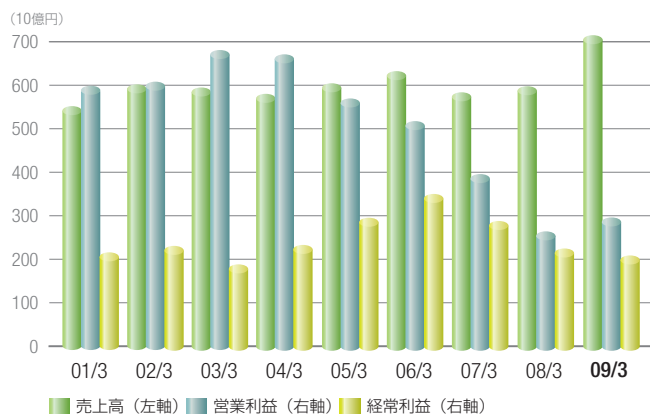
	2001年3月期	2002年3月期	2003年3月期
売上高(営業収益)	541,592	593,343	584,122
営業利益	117,313	119,590	134,201
経常利益	41,461	44,022	35,522
当期純利益	17,838	17,638	20,725
純資産 ^(注1)	138,868	152,304	168,301
総資産	2,420,661	2,314,720	2,195,897
有利子負債残高	2,128,718	2,007,487	1,893,902
自己資本比率(%) ^(注2)	5.7	6.6	7.7
営業活動によるキャッシュ・フロー	145,835	200,708	167,368
投資活動によるキャッシュ・フロー	△ 166,942	△ 77,248	△ 11,030
フリーキャッシュ・フロー ^(注3)	△ 21,107	123,460	156,337
財務活動によるキャッシュ・フロー	22,127	△ 125,572	△ 117,709
現金及び現金同等物の期末残高	23,186	21,128	59,787
従業員数(人)	7,434	7,073	6,543

(注1)2006年3月期以前は、「資本合計」。

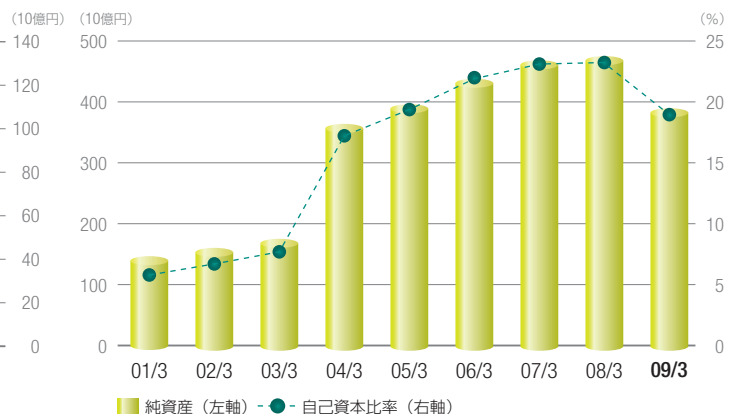
(注2)自己資本の定義:2006年3月期以前は「資本合計」。2007年3月期以降は、「純資産合計-少数株主持分」。

(注3)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。

売上高/営業利益/経常利益



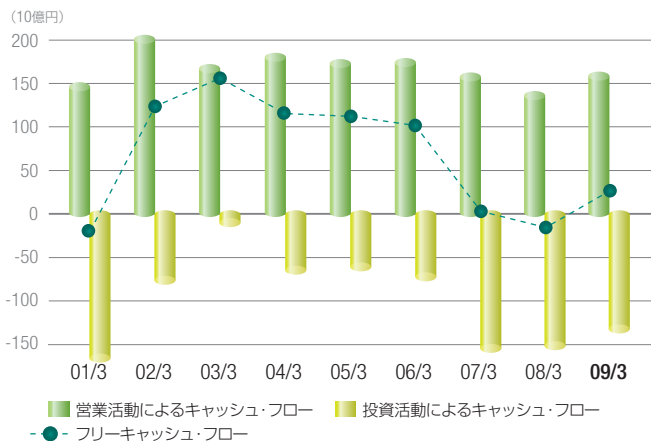
純資産/自己資本比率



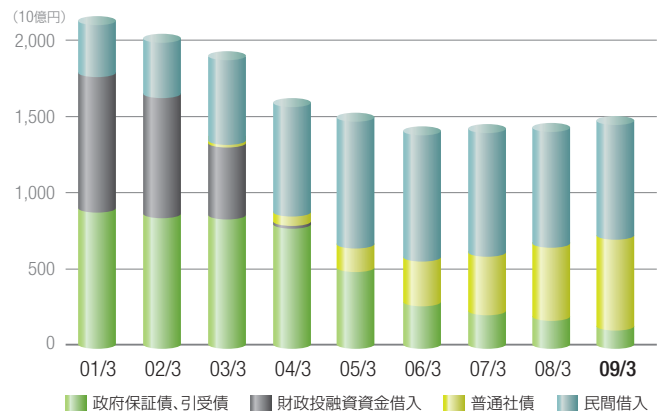
(百万円)

2004年3月期	2005年3月期	2006年3月期	2007年3月期	2008年3月期	2009年3月期
569,854	594,375	621,933	573,277	587,780	704,936
132,138	111,885	101,469	77,141	50,724	57,108
44,446	57,093	67,906	55,513	42,873	39,599
27,623	35,559	43,577	35,167	29,311	19,457
359,645	391,327	433,028	462,654	468,118	382,112
2,076,107	2,021,655	1,964,667	1,999,794	2,013,131	2,005,469
1,592,908	1,498,010	1,408,232	1,421,542	1,423,878	1,470,748
17.3	19.4	22.0	23.1	23.2	19.0
179,948	172,637	173,954	157,241	136,252	158,628
△ 64,507	△ 60,586	△ 72,326	△ 155,407	△ 152,518	△ 132,350
115,440	112,051	101,628	1,834	△ 16,265	26,278
△ 147,516	△ 111,798	△ 103,613	△ 2,168	17,174	△ 29,615
27,673	30,221	28,874	34,575	35,631	29,530
5,871	5,925	5,868	6,494	6,524	6,581

キャッシュ・フロー



有利子負債残高 内訳



連結財務ハイライト

	2001年3月期	2002年3月期	2003年3月期
自己資本当期純利益率(ROE) (%) (注1)	13.4	12.1	12.9
総資産経常利益率(ROA) (%) (注2)	1.7	1.9	1.6
1株当たり当期純利益(EPS) (円) (注3)	252.67	249.84	291.40
1株当たり純資産(BPS) (円)	1,966.98	2,157.29	2,381.71
株価収益率(PER) (倍) (注3) (注4)	—	—	—
株価純資産倍率(PBR) (倍) (注4)	—	—	—
インタレスト・カバレッジ・レシオ (倍) (注5)	1.9	2.9	1.9
配当性向 (%) (注6)	23.7	24.0	20.4

(注1)自己資本当期純利益率(ROE): 当期純利益/期中平均自己資本

(注2)総資産経常利益率(ROA): 経常利益/期中平均総資産

(注3)当社は2006年3月1日付けで株式1株につき、1.2株の株式分割を実施。当該株式分割が期首に行われたと仮定して算出。

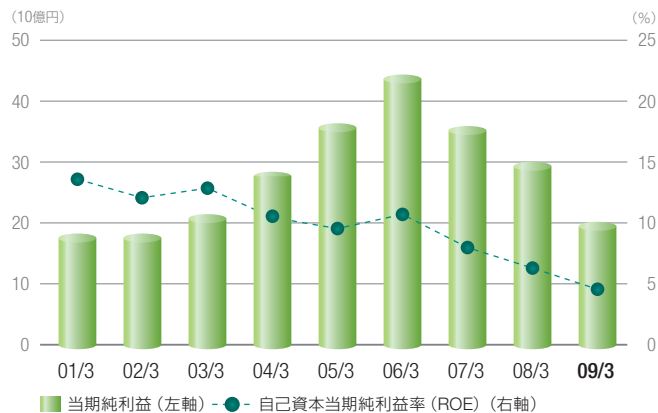
(注4)当社は2005年3月期より東京証券取引所市場第1部に上場。算出ベースの株価は期末の終値。

(注5)インタレスト・カバレッジ・レシオ: 営業キャッシュ・フロー/利払い

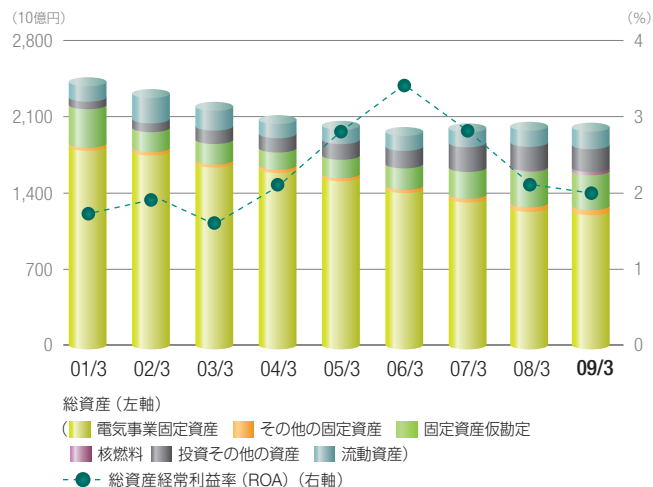
(注6)配当性向: 配当金支払額÷当期純利益

	2001年3月期	2002年3月期	2003年3月期
設備投資	191,473	76,641	53,443
減価償却費	127,322	149,145	137,148

当期純利益/自己資本当期純利益率(ROE)



総資産/総資産経常利益率(ROA)

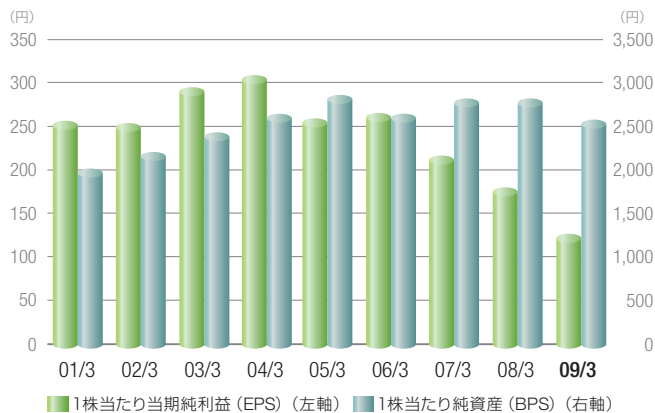


2004年3月期	2005年3月期	2006年3月期	2007年3月期	2008年3月期	2009年3月期
10.5	9.5	10.6	7.9	6.3	4.6
2.1	2.8	3.4	2.8	2.1	2.0
304.88	255.01	260.76	211.14	175.99	121.65
2,590.00	2,818.04	2,598.90	2,768.95	2,800.18	2,533.28
—	12.9	14.3	28.1	20.4	24.0
—	1.2	1.4	2.1	1.3	1.2
2.1	3.3	4.8	7.2	6.1	7.2
19.6	23.4	21.0	28.4	39.8	56.9

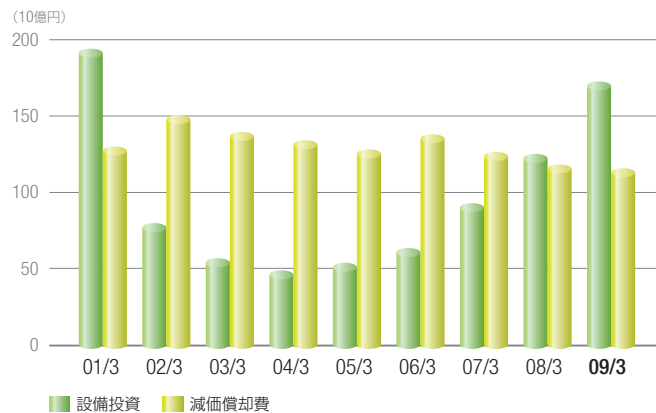
(百万円)

2004年3月期	2005年3月期	2006年3月期	2007年3月期	2008年3月期	2009年3月期
46,202	50,925	60,861	90,704	122,056	172,128
131,380	125,339	135,019	123,083	115,021	114,669

1株当たり当期純利益 (EPS) / 1株当たり純資産 (BPS)



設備投資/減価償却費



連結財務諸表
連結貸借対照表

	2001年3月期	2002年3月期	2003年3月期
【資産の部】			
固定資産	2,278,162	2,080,763	2,013,870
電気事業固定資産	1,821,913	1,783,126	1,672,846
水力発電設備	516,822	495,273	475,200
汽力発電設備	838,388	871,781	803,105
内燃力発電設備	—	—	—
送電設備	347,378	326,315	307,963
変電設備	54,347	50,168	47,320
通信設備	9,243	11,289	11,730
業務設備	55,733	28,297	27,527
その他の固定資産	32,464	30,744	28,598
固定資産仮勘定	354,818	185,493	189,173
建設仮勘定及び除却仮勘定	354,818	185,493	189,173
核燃料	—	—	—
加工中等核燃料	—	—	—
投資その他の資産	68,965	81,399	123,252
長期投資	30,731	38,690	77,438
繰延税金資産	36,779	40,507	43,319
その他	1,468	2,230	2,592
貸倒引当金(貸方)	△ 14	△ 29	△ 98
流動資産	142,499	233,956	182,027
現金及び預金	15,068	21,939	60,136
受取手形及び売掛金	51,763	52,560	50,757
短期投資	9,876	3,529	2,049
たな卸資産	12,315	12,033	11,201
繰延税金資産	3,766	3,960	7,827
その他	49,987	140,323	50,118
貸倒引当金(貸方)	△ 278	△ 391	△ 63
資産合計	2,420,661	2,314,720	2,195,897

(百万円)

2004年3月期	2005年3月期	2006年3月期	2007年3月期	2008年3月期	2009年3月期
1,945,140	1,890,001	1,827,868	1,861,818	1,864,374	1,843,143
1,623,367	1,547,374	1,438,443	1,351,994	1,265,497	1,235,044
506,703	499,017	481,068	469,750	450,635	441,694
746,203	686,072	613,349	555,959	504,468	463,682
—	10,071	16,931	15,471	14,141	12,906
289,771	276,661	257,253	242,675	229,312	217,723
43,795	41,605	38,605	36,581	34,310	36,615
10,983	9,985	9,170	9,626	9,289	9,591
25,909	23,961	22,065	21,928	23,339	52,830
28,982	27,877	28,336	33,682	40,270	46,634
160,832	170,613	199,524	248,710	327,429	321,889
160,832	170,613	199,524	248,710	327,429	321,889
—	—	—	—	10,310	27,650
—	—	—	—	10,310	27,650
131,958	144,135	161,564	227,430	220,866	211,923
86,081	95,031	114,600	180,325	165,015	150,332
44,270	46,150	42,944	43,094	51,777	58,711
1,688	2,954	4,018	4,223	4,222	3,414
△ 81	△ 1	△ 0	△ 213	△ 149	△ 534
130,967	131,654	136,798	137,976	148,756	162,325
27,804	30,351	28,961	35,029	33,961	27,628
49,722	52,150	56,484	47,204	44,650	50,014
7,918	1,551	1,556	376	2,983	2,592
11,750	13,158	18,160	20,783	25,329	43,110
4,943	5,083	5,635	5,421	5,655	6,264
28,844	29,383	25,999	29,214	36,253	32,718
△ 17	△ 24	—	△ 53	△ 77	△ 2
2,076,107	2,021,655	1,964,667	1,999,794	2,013,131	2,005,469

	2001年3月期	2002年3月期	2003年3月期	2004年3月期
【負債の部】				
固定負債	1,944,925	1,844,535	1,783,728	1,510,088
社債	848,311	829,761	804,751	829,751
長期借入金	1,051,829	964,467	928,375	625,116
リース債務	—	—	—	—
退職給付引当金	41,036	47,091	49,138	49,546
その他の引当金	—	—	—	404
繰延税金負債	270	334	329	254
その他	3,477	2,881	1,133	5,014
流動負債	336,004	316,930	242,487	205,165
1年以内に期限到来の固定負債	159,961	116,340	105,845	57,595
短期借入金	69,289	96,919	56,717	40,466
コマーシャル・ペーパー	—	—	—	40,000
支払手形及び買掛金	11,587	10,476	9,324	12,776
未払税金	18,094	22,624	19,082	14,515
その他の引当金	259	321	338	95
繰延税金負債	—	—	—	1
その他	76,812	70,247	51,179	39,713
特別法上の引当金	349	—	—	689
湯水準備引当金	349	—	—	689
負債合計	2,281,279	2,161,466	2,026,216	1,715,943
少数株主持分	513	949	1,379	519
【資本の部】				
資本金	70,600	70,600	—	—
連結剰余金	69,929	83,127	—	—
その他有価証券評価差額金	223	296	—	—
為替換算調整勘定	△ 1,884	△ 1,719	—	—
資本合計	138,868	152,304	—	—
負債、少数株主持分及び資本の部 合計	2,420,661	2,314,720	—	—
【資本の部】				
資本金	—	—	70,600	152,449
資本剰余金	—	—	—	81,849
利益剰余金	—	—	99,528	123,213
その他有価証券評価差額金	—	—	△ 31	3,738
為替換算調整勘定	—	—	△ 1,795	△ 1,605
自己株式	—	—	—	—
資本合計	—	—	168,301	359,645
負債、少数株主持分及び資本の部 合計	—	—	2,195,897	2,076,107

(百万円)	
2005年3月期	2006年3月期
1,286,912	1,215,033
591,171	521,684
639,929	644,340
—	—
45,729	36,233
460	417
314	602
9,307	11,756
340,405	313,999
111,163	106,772
50,750	24,436
105,000	111,000
11,053	9,936
21,783	20,867
90	273
0	0
40,562	40,713
1,798	1,399
1,798	1,399
1,629,115	1,530,432
1,212	1,206
—	—
—	—
—	—
—	—
—	—
—	—
152,449	152,449
81,849	81,849
152,121	182,760
6,207	14,050
△ 1,299	1,935
△ 1	△ 17
391,327	433,028
2,021,655	1,964,667

(百万円)			
	2007年3月期	2008年3月期	2009年3月期
【負債の部】			
固定負債	1,193,139	1,276,354	1,304,830
社債	573,229	602,903	717,867
長期借入金	576,615	624,495	513,239
リース債務	—	—	520
退職給付引当金	32,611	39,083	51,931
その他の引当金	474	553	1,098
繰延税金負債	1,260	1,462	2,352
その他	8,948	7,856	17,820
流動負債	341,844	267,097	317,379
1年以内に期限到来の固定負債	173,638	101,565	120,700
短期借入金	2,115	6,126	9,098
コマーシャル・ペーパー	95,944	88,949	109,971
支払手形及び買掛金	13,248	14,790	10,144
未払税金	8,752	11,407	16,317
その他の引当金	528	555	713
繰延税金負債	21	2	9
その他	47,595	43,700	50,423
特別法上の引当金	2,155	1,560	1,146
濁水準備引当金	2,155	1,560	1,146
負債合計	1,537,140	1,545,012	1,623,356
【純資産の部】			
株主資本	444,956	464,266	408,036
資本金	152,449	152,449	152,449
資本剰余金	81,849	81,849	81,849
利益剰余金	210,713	230,032	236,998
自己株式	△ 56	△ 64	△ 63,260
評価・換算差額等	16,230	2,116	△ 27,908
その他有価証券評価差額金	14,271	1,934	△ 404
繰延ヘッジ損益	△ 4,131	△ 6,759	△ 6,285
為替換算調整勘定	6,090	6,941	△ 21,217
少数株主持分	1,468	1,735	1,984
純資産合計	462,654	468,118	382,112
負債純資産合計	1,999,794	2,013,131	2,005,469

連結損益計算書

	2001年3月期	2002年3月期	2003年3月期
営業収益(売上高)	541,592	593,343	584,122
電気事業営業収益	494,907	547,333	545,824
その他事業営業収益	46,684	46,010	38,297
営業費用	424,279	473,753	449,920
電気事業営業費用	371,683	421,816	407,131
その他事業営業費用	52,595	51,937	42,789
営業利益	117,313	119,590	134,201
営業外収益	4,644	2,134	3,228
受取配当金	97	558	750
受取利息	300	359	518
有価証券売却益	—	—	—
持分法による投資利益	—	—	275
その他	4,247	1,217	1,684
営業外費用	80,496	77,702	101,908
支払利息	75,695	68,160	87,136
持分法による投資損失	—	—	—
その他	4,801	9,542	14,771
当期経常収益合計	546,237	595,478	587,351
当期経常費用合計	504,776	551,456	551,828
経常利益	41,461	44,022	35,522
濁水準備金引当又は取崩し	—	△ 349	—
濁水準備金引当	—	—	—
濁水準備引当金取崩し(貸方)	—	△ 349	—
特別利益	—	—	—
匿名組合解散分配益	—	—	—
特別損失	11,670	13,845	—
本社内屋流動化損	—	7,894	—
有価証券評価損	—	5,951	—
信託設定に伴う退職給付会計基準変更時差異償却額	11,670	—	—
税金等調整前当期純利益	29,790	30,526	35,522
法人税、住民税及び事業税	21,645	16,386	20,850
法人税等調整額	△ 9,876	△ 3,899	△ 6,480
法人税等合計	11,769	12,486	14,370
少数株主利益又は少数株主損失	182	400	426
当期純利益	17,838	17,638	20,725

(百万円)

2004年3月期	2005年3月期	2006年3月期	2007年3月期	2008年3月期	2009年3月期
569,854	594,375	621,933	573,277	587,780	704,936
522,922	547,960	573,198	523,782	531,764	648,362
46,931	46,414	48,734	49,494	56,016	56,574
437,715	482,489	520,464	496,136	537,056	647,828
386,463	431,678	469,720	444,463	477,869	588,808
51,251	50,810	50,744	51,673	59,186	59,019
132,138	111,885	101,469	77,141	50,724	57,108
4,067	3,880	7,620	13,011	21,543	13,282
912	1,241	1,937	1,384	1,567	1,706
794	846	711	899	1,213	960
—	—	—	—	3,911	—
804	—	2,042	5,560	8,879	7,470
1,556	1,792	2,928	5,167	5,972	3,145
91,759	58,673	41,182	34,639	29,394	30,791
83,519	50,881	35,732	22,585	22,749	22,616
—	1,311	—	—	—	—
8,239	6,479	5,449	12,054	6,644	8,174
573,921	598,255	629,553	586,289	609,324	718,219
529,475	541,162	561,646	530,775	566,450	678,619
44,446	57,093	67,906	55,513	42,873	39,599
689	1,108	△ 399	756	△ 595	△ 413
689	1,108	—	756	—	—
—	—	△ 399	—	△ 595	△ 413
—	—	—	—	—	12,170
—	—	—	—	—	12,170
—	—	—	—	—	19,648
—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	19,648
—	—	—	—	—	—
43,757	55,984	68,305	54,757	43,469	32,536
16,222	22,909	26,151	18,461	15,962	17,928
△ 309	△ 2,511	△ 1,488	1,431	△ 1,829	△ 4,945
15,912	20,397	24,663	19,893	14,132	12,982
220	27	65	△ 302	24	95
27,623	35,559	43,577	35,167	29,311	19,457

連結キャッシュ・フロー計算書

	2001年3月期	2002年3月期	2003年3月期
営業活動によるキャッシュ・フロー			
税金等調整前当期純利益	29,790	30,526	35,522
減価償却費	127,322	149,145	137,148
減損損失	—	—	—
固定資産除却損	3,294	8,117	2,914
退職給付引当金の増減額(△は減少)	988	6,054	2,047
湯水準備引当金の増減額(△は減少)	—	—	—
受取利息及び受取配当金	△ 397	△ 917	△ 1,268
支払利息	76,667	68,160	87,136
売上債権の増減額(△は増加)	△ 6,931	663	3,126
たな卸資産の増減額(△は減少)	△ 4,445	468	1,142
仕入債務の増減額(△は減少)	△ 3,002	△ 194	△ 2,850
有価証券売却損益(△は益)	—	—	—
有価証券評価損益(△は益)	—	—	—
持分法による投資損益(△は益)	—	—	△ 275
固定資産売却損益(△は益)	35	7,911	649
匿名組合解散分配益	—	—	—
その他	16,144	21,091	3,981
小計	239,468	291,026	269,273
利息及び配当金の受取額	281	917	1,140
利息の支払額	△ 76,140	△ 69,279	△ 87,383
法人税等の支払額	△ 17,774	△ 21,956	△ 15,661
営業活動によるキャッシュ・フロー	145,835	200,708	167,368
投資活動によるキャッシュ・フロー			
固定資産の取得による支出	△ 176,934	△ 97,150	△ 78,877
工事負担金等受入による収入	12,328	11,883	3,958
固定資産の売却による収入	2,667	21,887	101,775
投融資による支出	△ 5,016	△ 15,403	△ 42,207
投融資の回収による収入	512	2,350	5,069
連結範囲の変更を伴う子会社株式の取得による支出	—	—	—
連結範囲の変更を伴う子会社株式の取得による収入	—	—	—
連結範囲の変更を伴う子会社株式の売却による収入	—	—	—
その他	△ 499	△ 815	△ 749
投資活動によるキャッシュ・フロー	△ 166,942	△ 77,248	△ 11,030
財務活動によるキャッシュ・フロー			
社債の発行による収入	157,461	35,000	20,000
社債の償還による支出	△ 113,159	△ 68,034	△ 33,500
長期借入れによる収入	25,748	791	246,256
長期借入金の返済による支出	△ 60,967	△ 116,718	△ 306,020
短期借入れによる収入	178,181	252,221	117,194
短期借入金の返済による支出	△ 160,900	△ 224,591	△ 157,397
コマーシャル・ペーパーの発行による収入	—	—	—
コマーシャル・ペーパーの償還による支出	—	—	—
株式の発行による収入	—	—	—
少数株主に対する株式の発行による収入	—	—	—
少数株主からの株式の取得による支出	—	—	—
自己株式の取得による支出	—	—	—
配当金の支払額	△ 4,236	△ 4,236	△ 4,236
少数株主への配当金の支払額	—	△ 5	△ 6
その他	—	—	—
財務活動によるキャッシュ・フロー	22,127	△ 125,572	△ 117,709
現金及び現金同等物に係る換算差額	△ 76	54	29
現金及び現金同等物の増減額(△は減少)	943	△ 2,057	38,658
現金及び現金同等物の期首残高	22,242	23,186	21,128
連結範囲の変更による現金及び現金同等物増加額	—	—	—
現金及び現金同等物の期末残高	23,186	21,128	59,787

(百万円)

2004年3月期	2005年3月期	2006年3月期	2007年3月期	2008年3月期	2009年3月期
43,757	55,984	68,305	54,757	43,469	32,536
131,380	125,339	135,019	123,083	115,021	114,669
—	1,959	729	347	267	439
2,464	3,748	2,735	2,710	2,611	4,182
407	△ 3,817	△ 9,495	△ 4,076	6,471	12,848
689	1,108	△ 399	756	△ 595	△ 413
△ 1,707	△ 2,087	△ 2,649	△ 2,284	△ 2,780	△ 2,666
83,519	50,881	35,732	22,585	22,749	22,616
94	△ 2,874	△ 3,244	11,383	2,120	△ 6,040
△ 326	△ 1,471	△ 5,080	△ 2,205	△ 4,375	△ 17,637
4,406	1,151	△ 1,810	2,295	4,027	△ 1,109
—	—	—	—	△ 3,911	2
—	—	—	—	—	19,648
△ 804	1,311	△ 2,042	△ 5,560	△ 8,879	△ 7,470
49	303	△ 167	△ 379	△ 1,004	38
—	—	—	—	—	△ 12,170
23,639	6,504	15,987	2,250	△ 6,398	24,235
287,572	238,042	233,621	205,665	168,792	183,709
1,323	1,857	2,606	2,661	3,370	15,368
△ 87,223	△ 51,940	△ 36,472	△ 21,934	△ 22,453	△ 22,079
△ 21,724	△ 15,322	△ 25,800	△ 29,151	△ 13,458	△ 18,369
179,948	172,637	173,954	157,241	136,252	158,628
△ 52,337	△ 57,825	△ 68,449	△ 95,889	△ 134,723	△ 173,119
3,124	4,386	7,881	8,383	7,509	8,619
258	543	1,396	1,520	1,552	58,657
△ 22,250	△ 19,952	△ 14,180	△ 70,345	△ 35,965	△ 27,643
7,056	13,678	2,931	3,484	6,650	7,901
—	—	—	—	△ 1,280	△ 2,611
—	8	—	24	—	—
—	—	—	—	8,064	—
△ 359	△ 1,424	△ 1,905	△ 2,585	△ 4,325	△ 4,154
△ 64,507	△ 60,586	△ 72,326	△ 155,407	△ 152,518	△ 132,350
49,988	89,952	149,360	89,636	89,675	114,570
△ 45,010	△ 279,910	△ 234,090	△ 59,067	△ 38,384	△ 60,300
166,035	73,600	131,587	62,811	114,864	9,803
△ 499,603	△ 64,497	△ 117,473	△ 47,749	△ 135,532	△ 41,287
239,730	198,485	128,547	22,084	18,551	193,040
△ 256,087	△ 188,902	△ 154,964	△ 44,436	△ 14,549	△ 190,023
83,998	348,994	580,977	416,666	586,322	639,380
△ 44,000	△ 284,000	△ 575,000	△ 432,000	△ 594,000	△ 619,000
163,115	—	—	—	—	—
—	—	—	—	266	—
△ 1,439	—	—	—	—	—
—	—	—	—	△ 7	△ 63,195
△ 4,236	△ 5,410	△ 12,472	△ 9,989	△ 9,989	△ 12,499
△ 7	△ 108	△ 71	△ 84	△ 42	△ 20
—	△ 1	△ 15	△ 39	△ 7	△ 83
△ 147,516	△ 111,798	△ 103,613	△ 2,168	17,174	△ 29,615
△ 184	17	291	331	147	△ 2,764
△ 32,260	270	△ 1,693	△ 3	1,056	△ 6,101
59,787	27,673	30,221	28,874	34,575	35,631
147	2,276	346	5,704	—	—
27,673	30,221	28,874	34,575	35,631	29,530

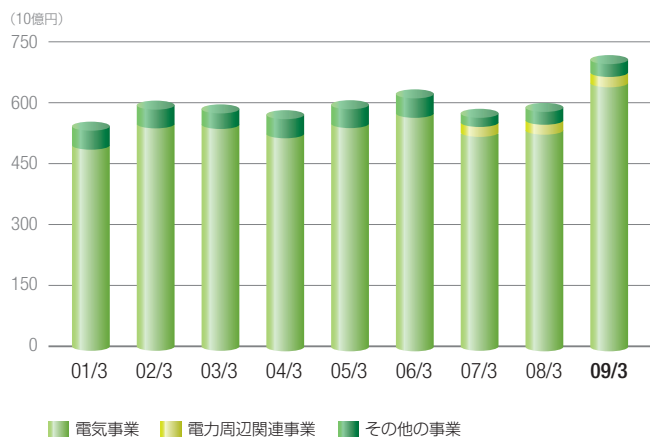
セグメント情報

	2001年3月期	2002年3月期	2003年3月期
外部顧客に対する売上高			
電気事業	494,907	547,333	545,824
電力周辺関連事業	—	—	—
その他の事業	46,684	46,010	38,297
連結	541,592	593,343	584,122
営業利益			
電気事業	110,369	113,492	124,459
電力周辺関連事業	—	—	—
その他の事業	13,464	7,629	8,328
消去又は全社	△ 6,520	△ 1,531	1,414
連結	117,313	119,590	134,201
減価償却費			
電気事業	126,756	149,175	137,736
電力周辺関連事業	—	—	—
その他の事業	3,843	3,468	3,104
消去又は全社	△ 3,277	△ 3,499	△ 3,692
連結	127,322	149,145	137,148
資本的支出			
電気事業	196,896	78,787	54,885
電力周辺関連事業	—	—	—
その他の事業	3,818	1,802	1,347
消去又は全社	△ 9,241	△ 3,947	△ 2,790
連結	191,473	76,641	53,443

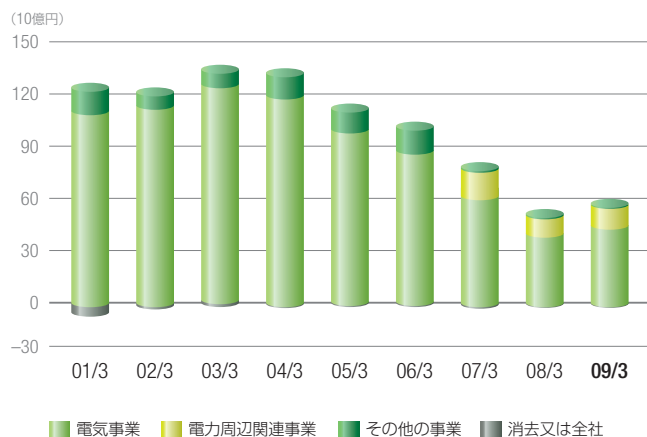
(注) 2007年3月期より、従来用いていた「その他の事業」セグメントを「電力周辺関連事業」及び「その他の事業」に細分化。

事業区分	主な製品・事業活動
電気事業	卸電気事業、その他の電気事業
電力周辺関連事業	発電所等の電力設備の設計・施工・点検保守・補修、燃料や石灰灰に関する港湾運用等、炭鉱開発、石灰の輸入・輸送等、厚生施設等の運営、電算サービス
その他の事業	海外における発電投資事業、廃棄物発電、熱電供給システム事業、環境関連事業、情報通信事業、国内外におけるエンジニアリング・コンサルティング事業

外部顧客に対する売上高 内訳



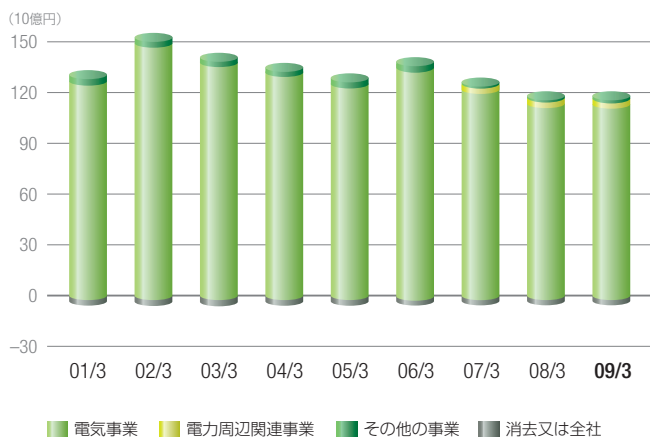
営業利益 内訳



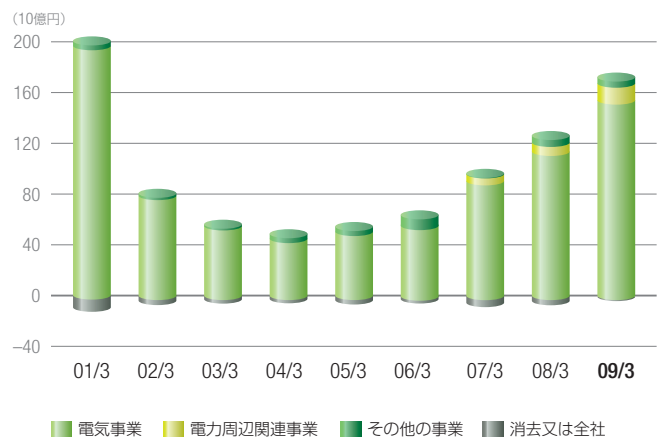
(百万円)

2004年3月期	2005年3月期	2006年3月期	2007年3月期	2008年3月期	2009年3月期
522,922	547,960	573,198	523,782	531,764	648,362
—	—	—	26,996	24,185	23,488
46,931	46,414	48,734	22,497	31,831	33,085
569,854	594,375	621,933	573,277	587,780	704,936
119,404	99,270	87,057	61,436	39,897	44,610
—	—	—	15,604	10,403	11,569
12,785	12,026	13,797	1,156	900	360
△ 50	589	613	△ 1,056	△ 478	567
132,138	111,885	101,469	77,141	50,724	57,108
131,869	125,371	134,747	121,853	113,468	113,112
—	—	—	3,387	3,573	3,406
3,001	3,322	3,507	963	1,061	1,174
△ 3,489	△ 3,354	△ 3,235	△ 3,121	△ 3,082	△ 3,023
131,380	125,339	135,019	123,083	115,021	114,669
44,896	50,454	55,125	90,378	113,566	154,096
—	—	—	5,470	7,125	13,170
3,837	3,962	8,441	542	5,457	4,897
△ 2,531	△ 3,492	△ 2,705	△ 5,687	△ 4,093	△ 36
46,202	50,925	60,861	90,704	122,056	172,128

減価償却費 内訳



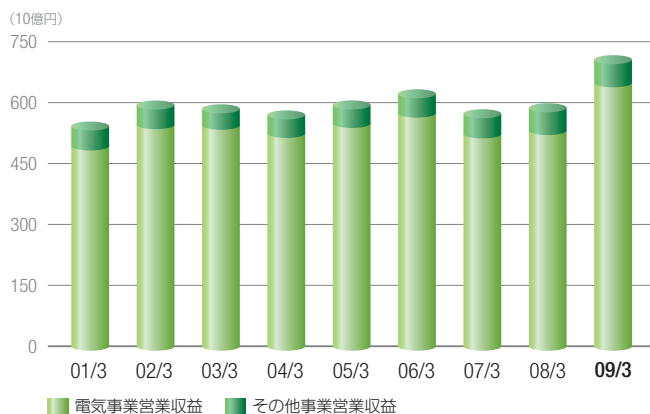
資本的支出 内訳



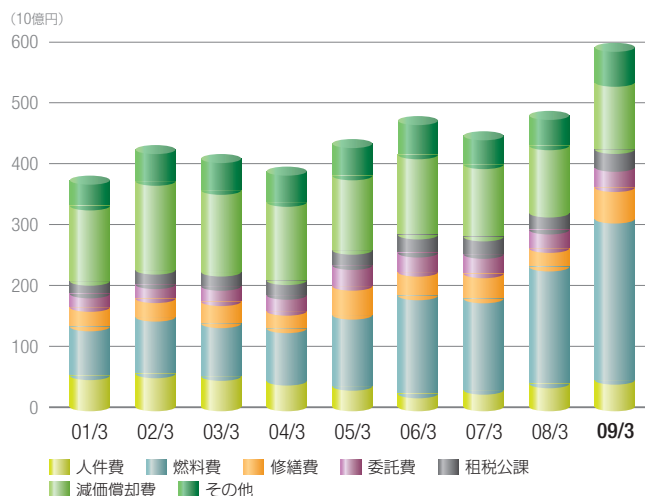
連結収益・費用構成

	2001年3月期	2002年3月期	2003年3月期
営業収益(売上高)	541,592	593,343	584,122
電気事業営業収益	494,907	547,333	545,824
その他事業営業収益	46,684	46,010	38,297
営業費用	424,279	473,753	449,920
電気事業営業費用	371,683	421,816	407,131
人件費	51,116	54,230	49,923
燃料費	80,048	92,876	86,438
修繕費	31,935	30,366	36,189
委託費	22,136	22,958	25,126
租税公課	20,718	23,754	23,312
減価償却費	123,479	145,676	134,043
その他	42,248	51,953	52,097
その他事業営業費用	52,595	51,937	42,789
営業利益	117,313	119,590	134,201
営業外収益	4,644	2,134	3,228
受取配当金	97	558	750
受取利息	300	359	518
有価証券売却益	—	—	—
持分法による投資利益	—	—	275
その他	4,247	1,217	1,684
営業外費用	80,496	77,702	101,908
支払利息	75,695	68,160	87,136
持分法による投資損失	—	—	—
その他	4,801	9,542	14,771
経常利益	41,461	44,022	35,522

営業収益 内訳



電気事業営業費用 内訳



(百万円)

2004年3月期	2005年3月期	2006年3月期	2007年3月期	2008年3月期	2009年3月期
569,854	594,375	621,933	573,277	587,780	704,936
522,922	547,960	573,198	523,782	531,764	648,362
46,931	46,414	48,734	49,494	56,016	56,574
437,715	482,489	520,464	496,136	537,056	647,828
386,463	431,678	469,720	444,463	477,869	588,808
42,220	33,764	21,273	27,235	37,768	43,651
85,927	116,622	160,823	149,865	191,579	264,397
28,652	47,452	38,712	41,175	30,403	51,476
26,193	34,000	31,418	31,785	30,289	33,244
23,984	24,974	29,959	28,566	27,753	29,162
128,395	122,016	131,511	118,588	110,393	110,122
51,089	52,846	56,022	47,246	49,681	56,752
51,251	50,810	50,744	51,673	59,186	59,019
132,138	111,885	101,469	77,141	50,724	57,108
4,067	3,880	7,620	13,011	21,543	13,282
912	1,241	1,937	1,384	1,567	1,706
794	846	711	899	1,213	960
—	—	—	—	3,911	—
804	—	2,042	5,560	8,879	7,470
1,556	1,792	2,928	5,167	5,972	3,145
91,759	58,673	41,182	34,639	29,394	30,791
83,519	50,881	35,732	22,585	22,749	22,616
—	1,311	—	—	—	—
8,239	6,479	5,449	12,054	6,644	8,174
44,446	57,093	67,906	55,513	42,873	39,599

単体財務ハイライト

	2000年3月期	2001年3月期	2002年3月期
売上高(営業収益)	450,330	495,307	547,733
営業利益	105,837	110,369	113,492
経常利益	32,919	35,334	36,883
当期純利益	12,702	14,757	14,711
純資産 ^(注1)	120,185	130,637	141,143
総資産	2,282,881	2,356,878	2,260,233
自己資本比率(%) ^(注2)	5.3	5.5	6.2
従業員数(人)	3,534	3,379	3,297
自己資本当期純利益率(ROE)(%) ^(注3)	11.2	11.8	10.8
総資産経常利益率(ROA)(%) ^(注4)	1.5	1.5	1.6
1株当たり当期純利益(EPS)(円) ^(注5)	179.92	209.04	208.38
1株当たり純資産(BPS)(円)	1,702.34	1,850.38	1,999.20
株価収益率(PER)(倍) ^{(注5)(注6)}	—	—	—
株価純資産倍率(PBR)(倍) ^(注6)	—	—	—
発行済株式総数(千株) ^(注7)	70,600	70,600	70,600
1株当たり配当金(円)	60.00	60.00	60.00
配当性向(%) ^(注8)	33.3	28.7	28.8

(注1)2006年3月期以前は「資本合計」。

(注2)自己資本の定義:2006年3月期以前は「資本合計」。2007年3月期以降は、「純資産合計-少数株主持分」。

(注3)自己資本当期純利益率(ROE):当期純利益/期中平均自己資本

(注4)総資産経常利益率(ROA):経常利益/期中平均総資産

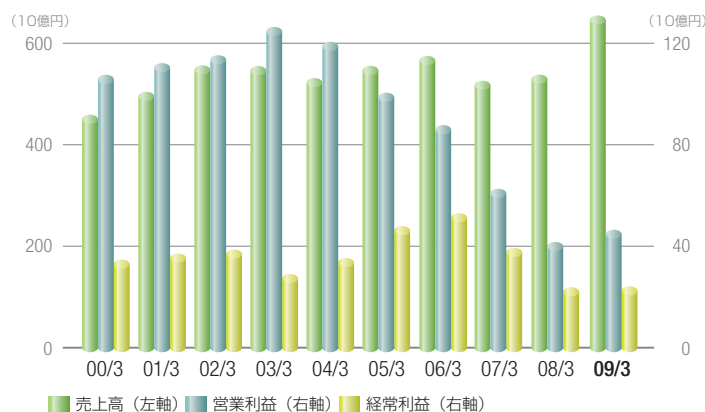
(注5)当社は2006年3月1日付けで株式1株につき、1.2株の株式分割を実施。当該株式分割が期首に行われたと仮定して算出。

(注6)当社は2005年3月期より東京証券取引所市場第一部に上場。算出ベースの株価は期末の終値。

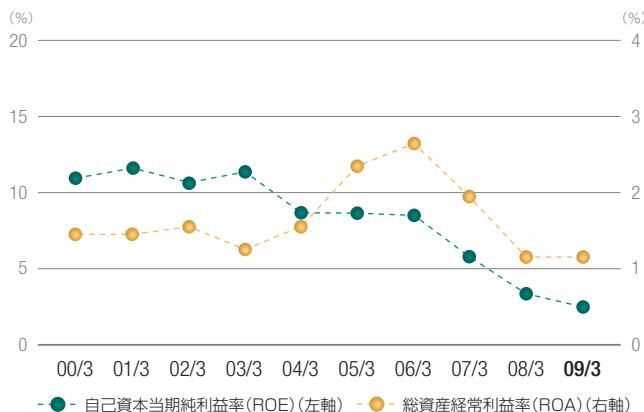
(注7)千株未満切捨て。2004年3月期に68,208千株の第三者割当による増資を実施。

(注8)配当性向:配当金支払額÷当期純利益

売上高/営業利益/経常利益



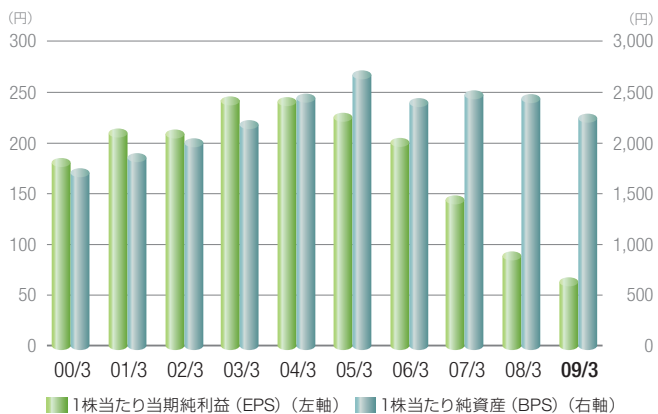
自己資本当期純利益率(ROE)/総資産経常利益率(ROA)



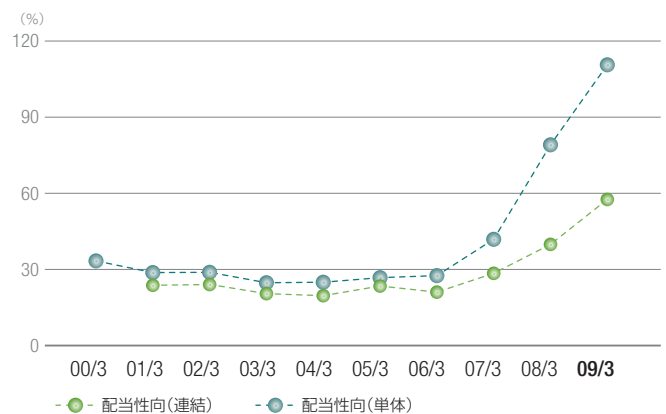
(百万円)

2003年3月期	2004年3月期	2005年3月期	2006年3月期	2007年3月期	2008年3月期	2009年3月期
546,209	522,595	546,702	566,016	517,273	529,250	645,850
124,668	118,788	98,738	85,974	60,840	39,887	44,728
27,275	33,522	47,415	51,234	37,540	22,083	22,395
17,121	21,718	31,266	33,382	23,897	14,761	10,026
153,603	338,336	370,137	398,717	411,789	404,842	336,594
2,137,705	2,004,703	1,949,660	1,888,333	1,893,678	1,910,290	1,910,592
7.2	16.9	19.0	21.1	21.7	21.2	17.6
3,070	2,386	2,144	2,132	2,174	2,201	2,224
11.6	8.8	8.8	8.7	5.9	3.6	2.7
1.2	1.6	2.4	2.7	2.0	1.2	1.2
241.69	240.25	224.89	200.08	143.48	88.63	62.68
2,174.85	2,437.04	2,666.19	2,393.44	2,472.38	2,430.69	2,243.15
—	—	14.7	18.6	41.3	40.5	46.6
—	—	1.2	1.6	2.4	1.5	1.3
70,600	138,808	138,808	166,569	166,569	166,569	166,569
60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	70.00	70.00
24.7	24.9	26.6	27.4	41.8	79.0	110.5

1株当たり当期純利益 (EPS) / 1株当たり純資産 (BPS)



配当性向(連結・単体)



単体財務諸表
単体貸借対照表

	2000年3月期	2001年3月期	2002年3月期
【資産の部】			
固定資産	2,204,655	2,256,302	2,061,262
電気事業固定資産	1,400,231	1,852,826	1,815,694
水力発電設備	547,445	523,932	502,410
汽力発電設備	414,094	854,875	890,102
送電設備	333,256	351,915	330,653
変電設備	36,777	55,447	51,243
通信設備	9,985	10,208	12,200
業務設備	58,671	56,445	29,082
附帯事業固定資産	—	—	—
事業外固定資産	—	—	—
固定資産仮勘定	760,877	362,545	190,249
建設仮勘定	759,057	361,353	189,757
除却仮勘定	1,820	1,192	492
核燃料	—	—	—
加工中等核燃料	—	—	—
投資その他の資産	43,546	40,930	55,317
長期投資	30,114	21,264	15,287
関係会社長期投資	1,785	2,516	17,561
長期前払費用	1,901	1,460	2,165
繰延税金資産	9,747	15,695	20,324
貸倒引当金(貸方)	△ 2	△ 5	△ 20
流動資産	78,226	100,576	198,971
現金及び預金	3,524	2,539	9,389
受取手形	—	—	2
売掛金	41,984	47,513	47,548
諸未収入金	6,951	12,977	112,409
短期投資	5,299	4,499	—
貯蔵品	6,626	11,059	11,040
前払費用	1,011	1,110	1,384
関係会社短期債権	573	7,463	4,449
繰延税金資産	1,787	2,517	2,974
雑流動資産	10,554	10,996	10,025
海外技術協力受託勘定	127	137	114
貸倒引当金(貸方)	△ 213	△ 237	△ 367
資産合計	2,282,881	2,356,878	2,260,233

(注) 2004年3月期において電源開発促進法が廃止されたことに伴い、「海外技術協力受託勘定」及び「海外技術協力費受入勘定」は、電気事業会計規則に基づき「雑流動資産」及び「雑流動負債」に計上。

(百万円)

2003年3月期	2004年3月期	2005年3月期	2006年3月期	2007年3月期	2008年3月期	2009年3月期
1,996,701	1,918,851	1,856,227	1,791,860	1,802,277	1,819,393	1,796,175
1,703,333	1,644,724	1,545,226	1,428,485	1,338,430	1,254,172	1,220,808
482,406	515,781	494,625	475,920	458,977	441,129	428,270
819,345	751,760	691,781	619,059	562,071	510,443	469,618
312,208	293,841	280,726	261,139	246,578	233,026	221,274
48,387	44,870	42,733	39,744	37,819	35,559	37,929
12,630	11,811	10,748	9,919	10,423	10,125	10,384
28,354	26,659	24,609	22,701	22,559	23,887	53,331
—	35	399	493	1,825	2,504	2,321
—	—	513	917	626	607	461
193,798	164,696	174,187	200,807	251,250	326,336	313,664
193,674	163,837	173,466	200,645	251,193	326,175	313,542
123	858	720	161	56	161	121
—	—	—	—	—	10,310	27,650
—	—	—	—	—	10,310	27,650
99,569	109,395	135,901	161,155	210,144	225,462	231,268
31,794	37,233	43,186	56,109	77,343	72,069	46,787
40,747	45,205	63,263	78,577	106,808	117,195	143,118
2,541	1,659	2,730	3,017	2,678	3,256	2,164
24,500	25,296	26,721	23,796	23,759	33,515	40,084
△ 14	—	—	△ 344	△ 446	△ 574	△ 886
141,003	85,852	93,432	96,473	91,400	90,896	114,416
41,630	6,299	7,505	6,501	5,008	4,051	4,973
—	3	—	3	—	—	—
46,499	44,877	47,207	51,244	41,661	39,036	44,178
22,576	3,839	6,667	5,721	5,424	7,198	5,186
—	7,281	—	—	—	—	22
10,116	8,167	11,999	16,471	18,439	21,800	38,414
947	1,005	1,122	1,228	1,125	1,355	1,002
2,762	2,246	7,142	5,124	6,521	5,793	4,880
6,416	3,068	3,346	3,801	3,232	3,482	4,150
9,994	9,061	8,440	6,376	10,005	8,198	11,622
107	—	—	—	—	—	—
△ 48	—	—	—	△ 17	△ 20	△ 14
2,137,705	2,004,703	1,949,660	1,888,333	1,893,678	1,910,290	1,910,592

当社の事業関連データ

財務状況
連結財務状況
単体

会社データ

	2000年3月期	2001年3月期	2002年3月期	2003年3月期	2004年3月期
【負債の部】					
固定負債	1,927,106	1,924,154	1,825,121	1,766,650	1,487,194
社債	768,365	848,311	829,761	804,751	829,751
長期借入金	1,129,206	1,042,951	957,078	923,200	614,784
長期未払債務	559	3,446	2,852	1,105	1,092
関係会社長期債務	—	31	69	—	—
退職給付引当金	28,967	29,403	35,351	37,587	38,237
雑固定負債	7	10	8	5	3,328
流動負債	235,241	301,738	293,968	217,450	178,484
1年以内に期限到来の固定負債	141,560	157,411	114,000	103,487	54,960
短期借入金	41,790	62,500	90,900	52,900	38,600
コマーシャル・ペーパー	—	—	—	—	40,000
買掛金	3,780	1,840	1,809	2,161	1,853
未払金	6,401	31,075	28,893	5,787	4,473
未払費用	16,857	17,803	17,303	16,415	12,845
未払税金	8,620	12,665	21,024	16,751	8,994
預り金	293	286	285	258	487
関係会社短期債務	13,649	13,563	15,491	15,171	15,171
諸前受金	1,401	2,563	904	493	423
雑流動負債	867	2,027	3,324	3,970	674
海外技術協力費受入勘定	18	—	30	53	—
特別法上の引当金	349	349	—	—	689
濁水準備引当金	349	349	—	—	689
負債合計	2,162,696	2,226,241	2,119,090	1,984,101	1,666,367
【資本の部】					
資本金	70,600	70,600	70,600	—	—
法定準備金	4,276	4,707	5,138	—	—
利益準備金	4,276	4,707	5,138	—	—
剰余金	45,308	55,329	65,302	—	—
海外投資等損失準備金	2	5	11	—	—
特別償却積立金	5,920	—	—	—	—
為替変動準備積立金	1,960	1,960	1,960	—	—
別途積立金	10,000	25,000	35,000	—	—
当期末処分利益	27,426	28,364	28,330	—	—
(うち当期純利益)	(12,702)	(14,757)	(14,711)	—	—
その他有価証券評価差額金	—	—	102	—	—
資本合計	120,185	130,637	141,143	—	—
負債及び資本の部 合計	2,282,881	2,356,878	2,260,233	—	—
【資本の部】					
資本金	—	—	—	70,600	152,449
資本剰余金	—	—	—	—	81,849
資本準備金	—	—	—	—	81,849
利益剰余金	—	—	—	83,259	100,683
利益準備金	—	—	—	5,569	5,999
任意積立金	—	—	—	46,997	57,022
海外投資等損失準備金	—	—	—	30	51
特定災害防止準備金	—	—	—	6	10
為替変動準備積立金	—	—	—	1,960	1,960
別途積立金	—	—	—	45,000	55,000
当期末処分利益	—	—	—	30,692	37,661
その他有価証券評価差額金	—	—	—	△ 255	3,353
自己株式	—	—	—	—	—
資本合計	—	—	—	153,603	338,336
負債及び資本の部 合計	—	—	—	2,137,705	2,004,703

(百万円)

2005年3月期	2006年3月期
1,253,566	1,182,685
591,171	521,684
619,495	625,039
956	961
—	—
34,409	25,089
7,533	9,910
324,157	305,531
107,593	103,954
47,000	23,000
105,000	111,000
3,446	3,495
4,309	4,254
10,994	9,961
18,708	16,699
236	229
24,857	30,099
399	413
1,610	2,424
—	—
1,798	1,399
1,798	1,399
1,579,522	1,489,616
—	—
—	—
—	—
—	—
—	—
—	—
—	—
—	—
—	—
—	—
—	—
—	—
—	—
—	—
—	—
152,449	152,449
81,852	81,852
81,852	81,852
129,979	150,819
6,029	6,029
74,887	94,897
51	56
14	19
1,960	1,960
72,861	92,861
49,062	49,892
5,858	13,613
△1	△17
370,137	398,717
1,949,660	1,888,333

(百万円)

	2007年3月期	2008年3月期	2009年3月期
【負債の部】			
固定負債	1,136,290	1,241,004	1,256,467
社債	573,229	602,903	717,867
長期借入金	533,539	599,350	481,577
長期未払債務	4	3	2
リース債務	—	—	133
関係会社長期債務	17	2,767	3,073
退職給付引当金	21,543	28,585	41,439
雑固定負債	7,955	7,395	12,373
流動負債	343,441	262,882	316,383
1年以内に期限到来の固定負債	170,884	98,995	117,815
短期借入金	2,000	6,000	9,000
コマースャル・ペーパー	95,944	88,949	109,971
買掛金	3,713	3,649	1,220
未払金	12,219	4,771	8,040
未払費用	10,643	9,598	11,349
未払税金	4,404	8,920	13,539
預り金	389	279	261
関係会社短期債務	41,041	39,932	42,331
諸前受金	334	444	938
雑流動負債	1,865	1,341	1,916
特別法上の引当金	2,155	1,560	1,146
濁水準備引当金	2,155	1,560	1,146
負債合計	1,481,888	1,505,447	1,573,998
【純資産の部】			
株主資本	398,912	403,672	338,012
資本金	152,449	152,449	152,449
資本剰余金	81,852	81,852	81,852
資本準備金	81,852	81,852	81,852
利益剰余金	164,667	169,436	166,971
利益準備金	6,029	6,029	6,029
その他利益剰余金	158,638	163,406	160,941
特定災害防止準備積立金	38	47	50
為替変動準備積立金	1,960	1,960	1,960
別途積立金	117,861	132,861	137,861
繰越利益剰余金	38,778	28,538	21,070
自己株式	△56	△64	△63,260
評価・換算差額等	12,877	1,169	△1,417
その他有価証券評価差額金	12,761	1,068	△1,214
繰延ヘッジ損益	116	101	△203
純資産合計	411,789	404,842	336,594
負債純資産合計	1,893,678	1,910,290	1,910,592

単体損益計算書

	2000年3月期	2001年3月期	2002年3月期
営業収益	—	—	—
電気事業営業収益	450,330	495,307	547,733
他社販売電力料	385,719	425,184	477,849
託送収益	62,287	67,095	67,183
電気事業雑収益	2,324	3,026	2,701
附帯事業営業収益	—	—	—
営業費用	—	—	—
電気事業営業費用	344,493	384,937	434,241
水力発電費	69,240	67,672	64,999
汽力発電費	175,389	206,632	251,755
他社購入電力料	—	—	—
送電費	32,688	35,243	34,488
変電費	7,317	8,492	8,419
販売費	941	904	947
通信費	4,524	4,713	4,732
一般管理費	48,515	54,815	61,757
事業税	5,874	6,465	7,140
附帯事業営業費用	—	—	—
営業利益	105,837	110,369	113,492
営業外収益	—	—	—
財務収益	409	159	613
受取配当金	22	42	421
受取利息	387	116	192
海外技術協力収益	1,651	1,534	1,592
海外技術協力収益	1,651	1,534	1,592
事業外収益	416	3,492	631
固定資産売却益	86	523	120
雑収益	330	2,969	511
営業外費用	—	—	—
財務費用	72,784	76,718	68,022
支払利息	71,096	75,207	67,778
新株発行費等償却	—	—	—
社債発行費	—	—	—
社債発行費償却	1,218	972	244
社債発行差金償却	469	538	—
海外技術協力費用	1,362	1,221	1,306
海外技術協力費用	1,362	1,221	1,306
事業外費用	1,248	2,280	10,117
固定資産売却損	2	1	10
雑損失	1,246	2,278	10,106
当期経常収益合計	452,808	500,493	550,571
当期経常費用合計	419,889	465,158	513,687
経常利益	32,919	35,334	36,883
剰余金引当又は取崩し	△ 131	—	△ 349
剰余金引当	—	—	—
剰余金引当取崩し(貸方)	△ 131	—	△ 349
特別利益	—	—	—
匿名組合解散分配益	—	—	—
抱合せ株式消滅差益	—	—	—
特別損失	12,645	11,670	13,845
退職給付金引当	12,645	11,670	—
本店社屋流動化損	—	—	7,894
有価証券評価損	—	—	5,951
税引前当期純利益	20,405	23,664	23,386
法人税、住民税及び事業税	13,326	15,583	13,819
法人税等調整額	△ 5,622	△ 6,677	△ 5,144
法人税等合計	7,703	8,906	8,675
当期純利益	12,702	14,757	14,711

(注) 1. 電気事業会計規則の改正により、2003年3月期から営業収益及び営業費用科目を新設し、電気事業財務収益及び電気事業財務費用を財務収益及び財務費用に名称変更し、営業外収益及び営業外費用に記載。海外技術協力収益及び海外技術協力費用についても営業外収益及び営業外費用に記載。

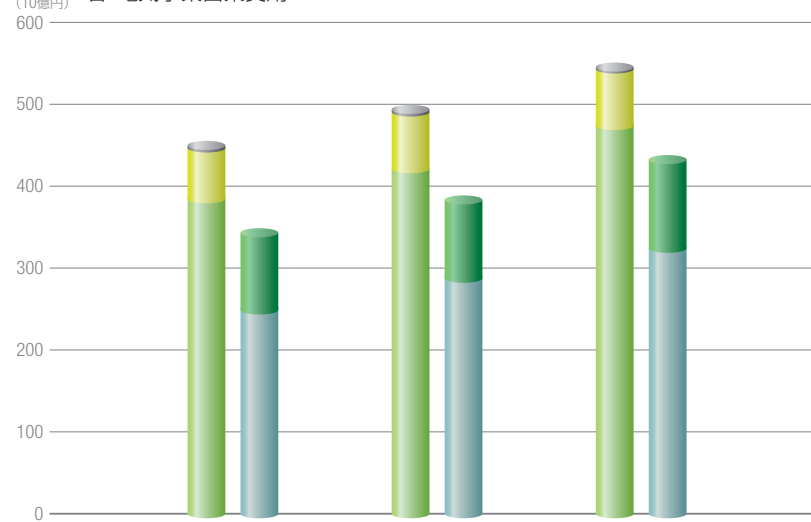
(百万円)

2003年3月期	2004年3月期	2005年3月期	2006年3月期	2007年3月期	2008年3月期	2009年3月期
546,209	522,595	546,702	566,016	517,273	529,250	645,850
546,209	518,978	540,665	558,306	510,248	517,318	631,452
473,567	453,478	476,335	495,061	450,034	457,292	571,282
66,739	63,398	61,194	58,255	55,184	54,934	55,414
5,902	2,100	3,136	4,989	5,029	5,090	4,755
—	3,617	6,037	7,709	7,024	11,932	14,398
421,541	403,807	447,964	480,041	456,433	489,363	601,122
421,541	400,754	442,754	473,056	450,203	478,579	588,224
62,309	64,292	68,883	69,844	63,728	61,114	68,281
241,524	226,968	262,271	308,191	290,013	312,292	402,159
—	—	—	81	433	1,214	80
32,963	32,529	32,391	35,250	30,502	28,680	28,475
8,157	7,711	7,577	6,737	6,595	6,621	7,020
958	922	948	1,439	1,237	1,546	1,307
4,955	4,880	5,384	5,655	6,191	6,000	6,242
63,574	56,662	58,229	38,571	44,837	54,353	66,407
7,097	6,787	7,067	7,285	6,662	6,756	8,250
—	3,053	5,210	6,985	6,229	10,783	12,897
124,668	118,788	98,738	85,974	60,840	39,887	44,728
3,654	2,839	3,871	5,218	8,386	9,844	6,617
1,089	1,788	2,683	3,327	4,521	5,332	4,933
699	1,077	1,841	2,521	3,586	4,275	3,775
390	711	842	806	935	1,057	1,158
1,675	—	—	—	—	—	—
1,675	—	—	—	—	—	—
888	1,050	1,187	1,890	3,865	4,512	1,683
54	18	16	111	370	1,067	5
834	1,031	1,171	1,779	3,494	3,444	1,678
101,047	88,104	55,193	39,958	31,686	27,648	28,950
86,946	84,024	51,044	35,737	21,565	21,937	22,294
86,866	83,236	50,374	35,088	21,276	21,648	21,915
—	583	—	10	—	—	—
—	—	—	—	288	288	379
80	192	621	590	—	—	—
—	12	48	49	—	—	—
1,372	—	—	—	—	—	—
1,372	—	—	—	—	—	—
12,728	4,080	4,149	4,220	10,121	5,710	6,655
598	10	23	126	4	2	32
12,129	4,069	4,126	4,094	10,117	5,708	6,622
549,864	525,434	550,573	571,234	525,659	539,095	652,468
522,588	491,911	503,158	520,000	488,119	517,011	630,072
27,275	33,522	47,415	51,234	37,540	22,083	22,395
—	689	1,108	△ 399	756	△ 595	△ 413
—	689	1,108	—	756	—	—
—	—	—	△ 399	—	△ 595	△ 413
—	—	—	—	—	—	14,472
—	—	—	—	—	—	12,170
—	—	—	—	—	—	2,301
—	—	—	—	—	—	19,647
—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	19,647
27,275	32,833	46,306	51,633	36,783	22,678	17,635
17,570	10,592	18,151	20,143	11,865	11,338	13,389
△ 7,417	522	△ 3,111	△ 1,892	1,020	△ 3,421	△ 5,781
10,153	11,114	15,039	18,250	12,886	7,917	7,608
17,121	21,718	31,266	33,382	23,897	14,761	10,026

2. 2004年3月期において電源開発促進法が廃止されたことに伴い、「海外技術協力収益」及び「海外技術協力費用」並びに「電気事業雑収益」及び「一般管理費」に計上していた附帯事業に係る収益及び費用は、電気事業会計規則に基づき「附帯事業営業収益」及び「附帯事業営業費用」に名称変更し、営業収益及び費用として表示。

単体電気事業営業収益・費用の分析

左：電気事業営業収益
右：電気事業営業費用
(10億円)

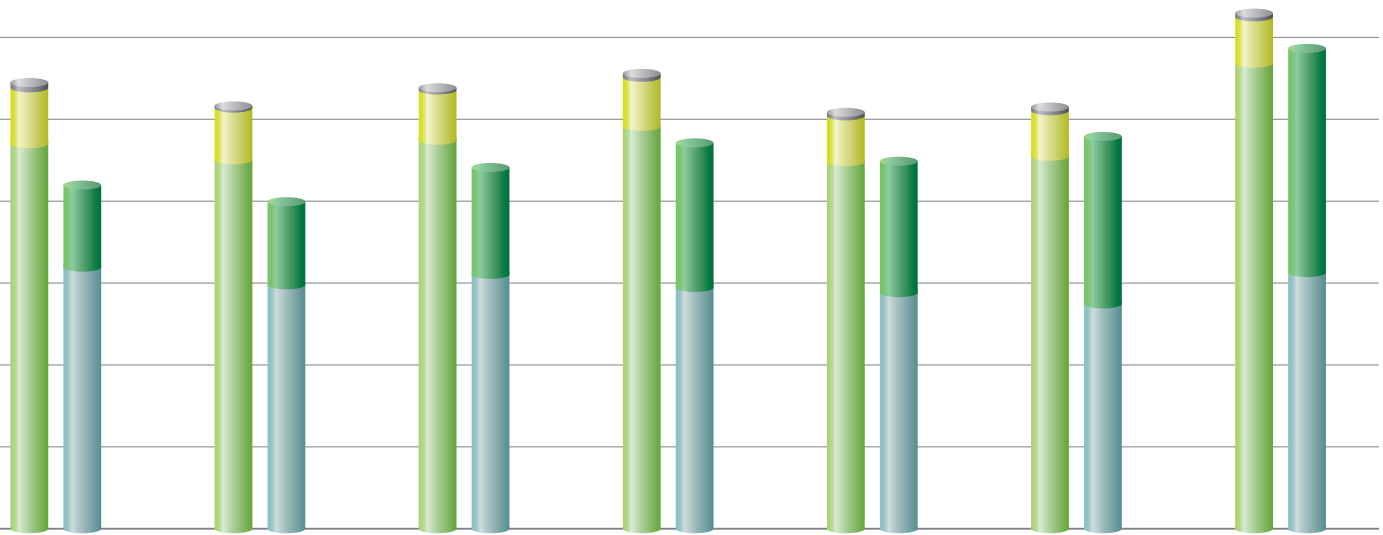


電気事業営業収益の推移

	2000年3月期	2001年3月期	2002年3月期
電気事業営業収益	450,330	495,307	547,733
他社販売電力料	385,719	425,184	477,849
水力	144,114	144,100	137,901
火力	241,604	281,084	339,947
託送収益	62,287	67,095	67,183
電気事業雑収益	2,324	3,026	2,701

電気事業営業費用の推移

	2000年3月期	2001年3月期	2002年3月期
電気事業営業費用	344,493	384,937	434,241
固定費用	253,708	292,077	327,122
人件費	44,497	51,324	54,367
修繕費	32,494	34,730	32,718
租税公課	24,726	25,788	28,824
減価償却費	98,918	126,756	149,175
その他	53,071	53,477	62,035
変動費用	90,784	92,860	107,118
燃料費	80,926	81,497	94,753
廃棄物処理費	9,858	11,363	12,364



(百万円)

2003年3月期	2004年3月期	2005年3月期	2006年3月期	2007年3月期	2008年3月期	2009年3月期
546,209	518,978	540,665	558,306	510,248	517,318	631,452
473,567	453,478	476,335	495,061	450,034	457,292	571,282
138,195	135,758	137,106	126,810	123,490	114,557	110,945
335,371	317,719	339,228	368,250	326,543	342,734	460,336
66,739	63,398	61,194	58,255	55,184	54,934	55,414
5,902	2,100	3,136	4,989	5,029	5,090	4,755

(百万円)

2003年3月期	2004年3月期	2005年3月期	2006年3月期	2007年3月期	2008年3月期	2009年3月期
421,541	400,754	442,754	473,056	450,203	478,579	588,224
320,288	298,681	312,064	299,429	289,497	275,420	314,140
50,057	43,461	33,823	21,489	27,180	37,689	43,571
39,570	30,874	52,018	42,565	46,477	32,757	55,419
28,379	29,182	29,945	29,366	27,800	27,044	28,380
137,736	130,376	122,825	130,844	117,973	109,739	109,741
64,545	64,786	73,451	75,163	70,064	68,188	77,026
101,252	102,072	130,689	173,626	160,706	203,159	274,083
88,494	87,435	115,838	155,977	144,053	185,357	255,156
12,758	14,636	14,850	17,648	16,652	17,801	18,927

主要グループ会社一覧 (2009年3月末現在)

名称	資本金 (百万円)	議決権所有割合 (又は被所有割合) (%)	主要な事業内容
連結子会社			
株式会社ベイサイドエナジー	2,400	100	電気供給業等
株式会社グリーンパワーくすまき	490	100	風力発電施設の建設、運営等
株式会社グリーンパワーあわら	310	100	風力発電施設の建設、運営等
株式会社グリーンパワー瀬棚	100	100	風力発電施設の建設、運営等
株式会社グリーンパワー郡山布引	100	100	風力発電施設の建設、運営等
株式会社ドリームアップ苫前	10	100	風力発電施設の建設、運営等
株式会社グリーンパワー常葉	250	95	風力発電施設の建設、運営等
ゆやウィンド・パワー株式会社	10	90	風力発電施設の建設、運営等
株式会社グリーンパワー阿蘇	490	81	風力発電施設の建設、運営等
糸魚川発電株式会社	1,006	80	電気供給業等
南九州ウィンド・パワー株式会社	20	80	風力発電施設の建設、運営等
長崎鹿町風力発電株式会社	490	70	風力発電施設の建設、運営等
仁賀保高原風力発電株式会社	100	67	風力発電施設の建設、運営等
株式会社ジェイウインド田原	245	66	風力発電施設の建設、運営等
市原パワー株式会社	600	60	電気供給業等
株式会社ジェイウインド石廊崎	200	52	風力発電施設の建設、運営等
さらきとまない風力株式会社	30	49	風力発電施設の建設、運営等
株式会社ジェイパワージェネックスキャピタル	100	100	IPP 共同事業実施のための管理等
株式会社ジェイベック	500	100	火力・原子力発電設備に係る工事・技術開発・設計・コンサルティング・保守調査等、火力発電所の揚運炭、フライアッシュ販売及び発電用石炭燃料の海上輸送等、環境保全に関する調査・計画
株式会社JPハイテック	500	100	水力発電・送変電設備に係る工事・技術開発・設計・コンサルティング・保守調査等、用地補償業務、用地測量、土木工事、一般建築、施工監理等
ジェイパワー・エンテック株式会社	120	100	大気・水質汚染物質除去設備のエンジニアリング事業等
開発電子技術株式会社	110	100	電子応用設備、通信設備の施工、保守等
株式会社開発設計コンサルタント	20	100	土木工事、一般建築、発電設備設計、施工監理等
株式会社電発コール・テック アンド マリーン	20	100	(100) 石炭灰、フライアッシュ等の海上輸送等
J-POWER AUSTRALIA PTY. LTD. (オーストラリア国)	21 (百万オーストラリアドル)	100	オーストラリアにおける炭鉱開発プロジェクトへの投資等
株式会社JPリソーシズ	450	100	石炭の輸入、販売、輸送等
株式会社JPビジネスサービス	450	100	厚生施設等の運営、ビル管理、総務・労務・経理事務業務の受託、コンピュータソフトウェアの開発等
J-Power Investment Netherlands B.V. (オランダ国)	70(百万ドル)	100	海外投資管理等
捷帕瓦電源開発諮詢(北京)有限公司(中国)	6(百万元)	100	海外投資管理、調査開発等
J-POWER North America Holdings Co., Ltd. (米国)	1(ドル)	100	海外投資管理等
J-POWER Holdings (Thailand) Co., Ltd. (タイ国)	10,174(百万バーツ)	100	(100) 海外投資管理等
J-POWER Generation (Thailand) Co., Ltd.(タイ国)	39(百万バーツ)	100	(100) 海外投資管理、調査開発等
J-POWER USA Investment Co., Ltd. (米国)	29(ドル)	100	(100) 海外投資管理等
J-POWER USA Development Co., Ltd. (米国)	1(ドル)	100	(100) 海外投資調査開発等
大牟田プラントサービス株式会社	50	100	廃棄物発電所の運転保守
株式会社 FWM インベストメント	100	51	水道事業実施のための投資管理等
株式会社フレッシュ・ウォーター三池	48	51	(51) 水道事業及び水道附帯事業
日本ネットワーク・エンジニアリング株式会社	50	100	電気通信事業、電気通信設備の運用保守等
開発肥料株式会社	450	100	石炭灰を利用した肥料の生産、販売等
他 35 社			

名称	資本金 (百万円)	議決権所有割合 (又は被所有割合) (%)	主要な事業内容
持分法適用 関連会社			
美浜シーサイドパワー株式会社	490	50	電気供給業等
株式会社ジェイウインド東京	250	50	風力発電施設の建設、運営等
瀬戸内パワー株式会社	100	50	電気供給業等
土佐発電株式会社	2,755	45	電気供給業等
株式会社ジェネックス	2,800	40 (40)	電気供給業等
山西天石電力有限公司 (中国)	99 (百万円)	24	電気供給業等
J-POWER USA Generation, L.P. (米国)	-	50 (50)	海外投資管理等
CBK Netherlands Holdings B.V. (オランダ国)	25 (千ドル)	50 (50)	海外投資管理等
Birchwood Power Partners, L.P. (米国)	-	50 (50)	電気供給業等
Gulf Electric Public Co., Ltd. (タイ国)	13,784(百万バーツ)	49 (49)	火力発電会社の持株会社
Zajackowo Windfarm Sp. z o.o. (ポーランド国)	5(百万ズロチ)	45 (45)	風力発電施設の建設、運営等
嘉恵電力股份有限公司 (台湾)	4,700(百万台湾元)	40 (40)	電気供給業等
EGCO Green Energy Co., Ltd. (タイ国)	175(百万バーツ)	26 (26)	海外投資管理等
EGCO Cogeneration Co., Ltd. (タイ国)	1,060(百万バーツ)	20 (20)	電気供給業等
Thaioil Power Co., Ltd. (タイ国)	2,810(百万バーツ)	19 (19)	電気供給業等
CBK Power Co., Ltd. (フィリピン国)	137 (百万ドル)	- 【100】	水力・揚水発電事業の運営等
Green Country Energy, LLC (米国)	-	- 【100】	電気供給業等
Pinelawn Power LLC (米国)	-	- 【100】	電気供給業等
Equus Power I, L.P. (米国)	-	- 【100】	電気供給業等
Roi-Et Green Co., Ltd. (タイ国)	180(百万バーツ)	- 【95】	電気供給業等
Elwood Energy, LLC (米国)	-	- 【50】	電気供給業等
Tenaska Virginia Partners, L.P. (米国)	-	- 【30】	電気供給業等
Tenaska Frontier Partners, Ltd. (米国)	55 (百万ドル)	- 【25】	電気供給業等
他 44 社			

- (注) 1. 議決権の所有割合の()内は間接所有割合で内数、[]内は緊密な者又は同意している者の所有割合で外数です。
 2. (株)JPリソース及びJ-POWER Holdings(Thailand) Co., Ltd.は、特定子会社です。
 3. 米国法上のLimited Liability Company (LLC) 及びLimited Partnership (L.P.)については、資本金の概念と正確に一致するものがないことから、資本金の額は記載しておりません。

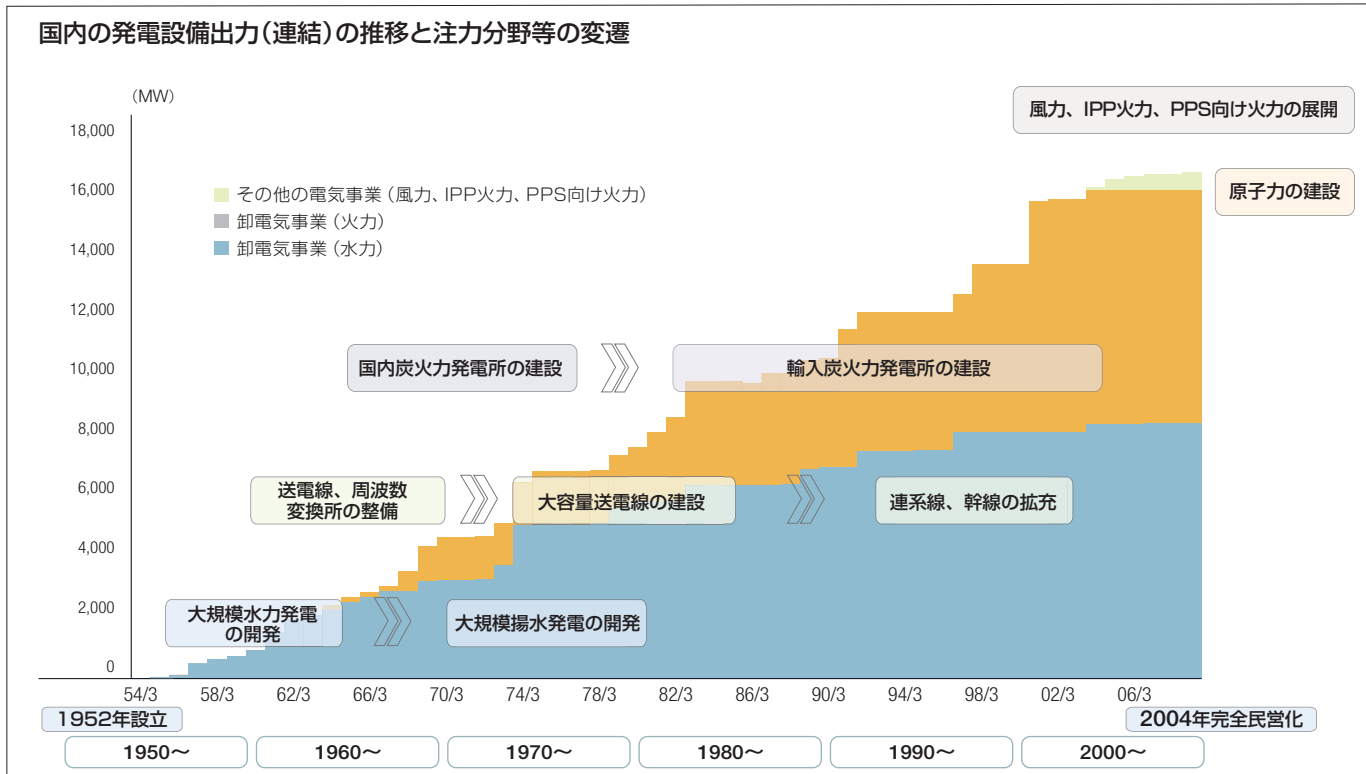
子会社・関連会社数の推移

	2005年3月末				2006年3月末				2007年3月末				2008年3月末				2009年3月末			
	全子会社	連結対象子会社	全関連会社	持分法適用関連会社	全子会社	連結対象子会社	全関連会社	持分法適用関連会社	全子会社	連結対象子会社	全関連会社	持分法適用関連会社	全子会社	連結対象子会社	全関連会社	持分法適用関連会社	全子会社	連結対象子会社	全関連会社	持分法適用関連会社
電気事業																				
その他電気事業	11	8	4	1	11	10	4	3	11	11	5	5	13	13	5	5	17	17	5	5
電力周辺関連事業																				
関係会社管理	1	1	0	0	1	1	0	0	1	1	0	0	1	1	0	0	1	1	0	0
設備の設計・施工・保守	17	5	4	0	17	5	4	0	15	15	3	0	13	13	3	0	13	13	3	0
発電用燃料、資機材の供給	5	2	0	0	6	2	0	0	6	6	0	0	6	6	0	0	6	6	0	0
サービス	2	1	0	0	2	1	0	0	2	2	0	0	2	2	0	0	2	2	0	0
その他の事業																				
国際事業	5	1	29	14	5	1	26	23	18	14	30	27	20	19	48	47	27	28*	63	62
環境・エネルギー	1	0	7	0	1	0	6	0	1	1	5	0	3	3	6	0	3	3	6	0
情報通信	1	0	1	0	1	0	1	0	1	1	1	0	1	1	1	0	1	1	1	0
その他	4	0	3	0	4	0	4	0	4	4	4	0	3	3	5	0	3	3	7	0
計	47	18	48	15	48	20	45	26	59	55	48	32	62	61	68	52	73	74	85	67

* J-Power Birchwood Consolidation, L.P. は、2009年3月合併により解散したため、2009年3月期の子会社ではありませんが、12月期決算のため連結対象となります。

沿革

1952年 9月	「電源開発促進法(1952年7月31日法律第283号)」に基づき、政府出資の株式会社として設立
1956年 4月	当社初の大規模水力発電所となる佐久間発電所(出力350MW)の運転を開始
1959年 5月	田子倉発電所(出力385MW、水力)の運転を開始
1960年 12月	奥只見発電所(出力560MW、水力)の運転を開始
1964年 9月	池原発電所(出力350MW、水力)の運転を開始
1965年 10月	周波数の異なる東西日本を繋ぐ佐久間周波数変換所の運転を開始
1972年 11月	当社初の出力1,000MWを超える大規模揚水発電所となる新豊根発電所(出力1,125MW)の運転を開始
1981年 1月	国内初の海外炭を主燃料とする石炭火力発電所である松島火力発電所(出力500MW×2機)の運転を開始(2号機の運転開始は6月)
1990年 6月	石炭火力としては国内初の単機出力1,000MWを達成した松浦火力発電所1号機(出力1,000MW)の運転を開始
2000年 7月	石炭火力の単機出力では国内最大となる橘湾火力発電所(出力1,050MW×2機)の運転を開始(2号機の運転開始は12月)
2000年 12月	苫前ウィンビラ発電所(出力30,600kW、風力)の運転を開始
2002年 4月	磯子火力発電所新1号機(出力600MW、石炭火力)の運転を開始(2号機(出力600MW)の運転開始は2009年7月)
2004年 10月	当社株式を東京証券取引所第一部に上場
2005年 1月	フィリピン国CBKプロジェクト(総出力728MW、水力)への参画
2006年 5月	米国テナスカ・フロンティア発電所(出力830MW、ガス火力)への参画
2007年 1月	米国エルウッド・エナジー発電所(出力1,350MW、ガス火力)への参画
2007年 2月	郡山布引高原風力発電所(出力65,980kW)の運転を開始
2007年 5月	タイ国カエンコイ2ガス火力発電所1号系列(出力734MW)の運転を開始(2号系列(出力734MW)の運転開始は2008年3月)
2007年 11月	中国漢江一貫水力開発プロジェクト(総出力450MW)への参画
2008年 5月	当社初の原子力発電所となる大間原子力発電所(出力1,383MW)の着工



会社概要

事業内容	電気事業 他
設立	1952年9月16日
資本金	152,449,600,000円
発行可能株式総数	660,000,000株
発行済株式総数	166,569,600株
株主数	38,566名
上場証券取引所	東京証券取引所
独立監査人	新日本監査法人
株主名簿管理人	住友信託銀行株式会社

役員 (2009年7月現在)

取締役会長 (代表取締役)	沢部 清	取締役	水沼 正剛 村松 清貴 竹股 邦治 田生 宏禎 梶谷 剛 (社外取締役)
取締役社長 (代表取締役)	北村 雅良	常任監査役	島田 寛治 藤原 隆 (社外監査役)
取締役副社長 (代表取締役)	太田 信一郎 秦野 正司 前田 泰生 坂梨 義彦	監査役	砂道 紀人 大塚 陸毅 (社外監査役) 宮原 秀彰 (社外監査役)
常務取締役	日野 稔 藤富 正晴 渡部 肇史		

主なネットワーク

本店
〒104-8165 東京都中央区銀座6-15-1
TEL. 03-3546-2211(代表)
ホームページアドレス: <http://www.jpowers.co.jp>

主な国内事業所

- 北海道支店
- 中部支店
- 中国支社
- 仙台事務所
- 北陸支社
- 高松事務所
- 東日本支店
- 西日本支店
- 福岡事務所

主な海外事務所・現地法人

- ワシントン事務所(アメリカ)
- 北京事務所(中国)
- ハノイ事務所(ベトナム)
- J-POWER USA Development Co., Ltd. (アメリカ)
- J-POWER Generation (Thailand) Co., Ltd. (タイ)
- 捷帕瓦電源開発諮詢(北京)有限公司(中国)

お問い合わせ先 ●

電源開発株式会社 経営企画部 IRグループ

TEL: 03-3546-2211(代表) FAX: 03-3546-9531 E-mail: investors@jpowers.co.jp



電源開発株式会社

〒104-8165 東京都中央区銀座 6-15-1
TEL:03-3546-2211 (代表)
URL:<http://www.jpower.co.jp>



本誌は、FSC 認証紙および大豆油インクを使用しています。