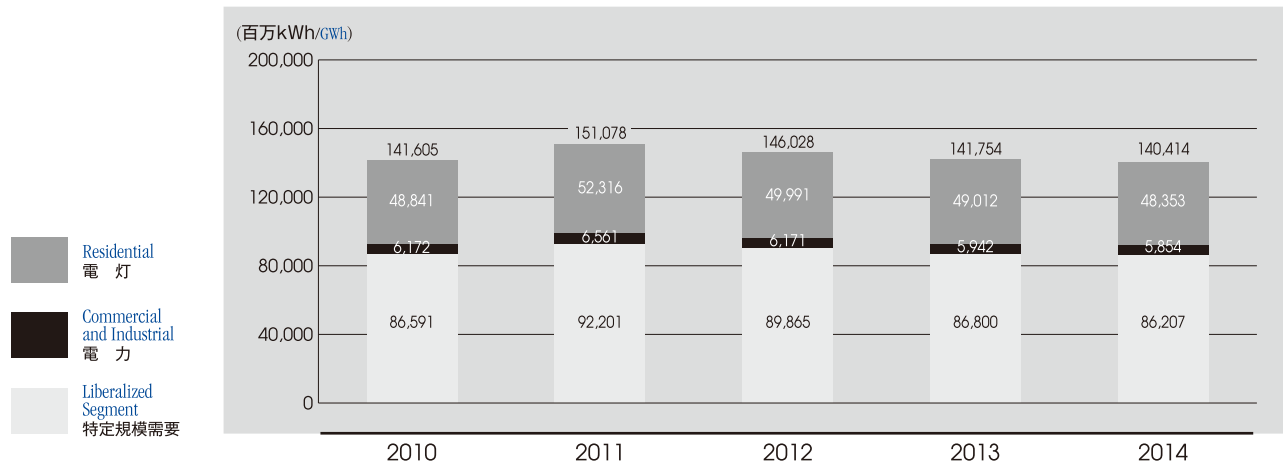


DEMAND AND SUPPLY 需要と供給

Electricity Sales

販売電力量



	2010	2011	2012	2013	2014
販売電力量の内訳(百万kWh)と対前年比率(%) Breakdown of Electricity Sales (GWh) and Comparison with the Previous Year (%)					
特定規模需要以外の需要 Regulated Segment	55,013 (98.7%)	58,876 (107.0%)	56,162 (95.4%)	54,954 (97.8%)	54,207 (98.6%)
電 灯 Lighting	48,841 (99.2%)	52,316 (107.1%)	49,991 (95.6%)	49,012 (98.0%)	48,353 (98.7%)
電 力 Power	6,172 (94.9%)	6,561 (106.3%)	6,171 (94.1%)	5,942 (96.3%)	5,854 (98.5%)
低 圧 Low Voltage	5,286 (94.8%)	5,702 (107.9%)	5,357 (94.0%)	5,165 (96.4%)	5,114 (99.0%)
その他 Others	886 (95.5%)	859 (97.0%)	814 (94.8%)	778 (95.5%)	740 (95.2%)
特定規模需要 Liberalized Segment	86,591 (96.1%)	92,201 (106.5%)	89,865 (97.5%)	86,800 (96.6%)	86,207 (99.3%)
合 計 Total Electricity Sales	141,605 (97.1%)	151,078 (106.7%)	146,028 (96.7%)	141,754 (97.1%)	140,414 (99.1%)

注：四捨五入の関係で合計が一致しないことがある。 Note: Some rounding errors may be observed.

契約口数と契約電力*1,2 Number of Contracts or Contract Demand*1,2

電 灯 Lighting					
契約口数 Number of Contracts	12,346,793	12,412,052	12,464,266	12,527,872	12,591,879
契約電力(kW) Contract Demand(kW)	9,624,391	10,246,972	10,698,807	11,094,154	11,433,342
電 力 Power					
契約口数 Number of Contracts	1,105,855	1,085,411	1,065,480	1,046,505	1,028,737
契約電力(kW) Contract Demand(kW)	7,986,089	7,806,114	7,636,370	7,480,159	7,333,479

*1各3月31日

As of march 31

*2特定規模需要を除く

Excluding the liberalized Segment (In April 2005, the retail market for large customers, using over 50kW was liberalized.)

				2010	2011	2012	2013	2014
大口電力*1産業別販売電力量(百万kWh)と対前年比率(%)				Breakdown of Electricity Sales(GWh) for Large Industrial Demand*1 and Comparison with the Previous Year(%)				
鉱業	Mining			89 (89.4%)	95 (107.4%)	96 (100.3%)	96 (100.1%)	99 (103.9%)
製造業	Manufacturing	食料品	Foodstuffs	2,433 (98.3%)	2,512 (103.2%)	2,517 (100.2%)	2,446 (97.2%)	2,414 (98.7%)
		繊維工業	Textiles	617 (85.8%)	688 (111.5%)	652 (94.8%)	608 (93.2%)	629 (103.4%)
		パルプ・紙	Paper & Pulp	792 (97.2%)	827 (104.4%)	760 (92.0%)	753 (99.1%)	808 (107.3%)
		化学工業	Chemical	4,427 (98.8%)	4,800 (108.4%)	4,822 (100.4%)	4,523 (93.8%)	4,318 (95.5%)
		石油・石炭	Oil/Coal	302 (108.8%)	405 (134.1%)	417 (102.9%)	408 (98.0%)	438 (107.3%)
		ゴム製品	Rubber Products	317 (91.5%)	354 (111.5%)	347 (98.1%)	325 (93.8%)	329 (101.1%)
		窯業・土石	Ceramics	2,822 (106.4%)	3,302 (117.0%)	3,305 (100.1%)	3,186 (96.4%)	2,839 (89.1%)
		鉄鋼業	Steel	6,720 (82.5%)	8,470 (126.0%)	8,445 (99.7%)	7,885 (93.4%)	8,446 (107.1%)
		非鉄金属	Non-Ferrous Metals	1,750 (85.6%)	1,921 (109.7%)	2,286 (119.0%)	2,138 (93.5%)	1,791 (83.8%)
		機械器具	Machinery	8,783 (99.0%)	9,839 (112.0%)	9,238 (93.9%)	8,299 (89.8%)	8,117 (97.8%)
	その他	others	4,679 (96.6%)	5,058 (108.1%)	4,883 (96.5%)	4,672 (95.7%)	4,741 (101.5%)	
鉄道業	Railways			4,708 (99.5%)	4,694 (99.7%)	4,548 (96.9%)	4,434 (97.5%)	4,437 (100.1%)
その他	Others			4,428 (97.4%)	4,416 (99.7%)	4,431 (100.4%)	4,454 (100.5%)	4,405 (98.9%)
合 計	Total			42,869 (95.1%)	47,380 (110.5%)	46,744 (98.7%)	44,228 (94.6%)	43,813 (99.1%)

*1契約電力500kW以上の産業用需要

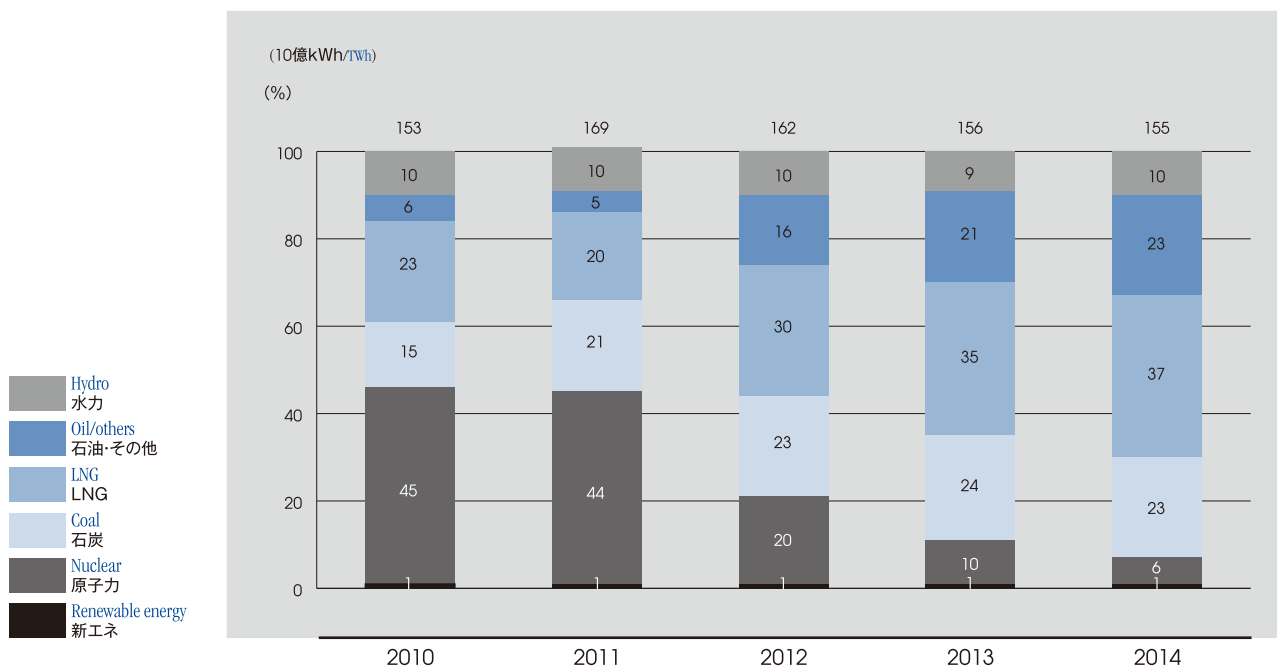
Industrial Demand with a Contracted Demand of 500kW or Greater

注：四捨五入の関係で合計が一致しないことがある。

Note: Some rounding errors may be observed.

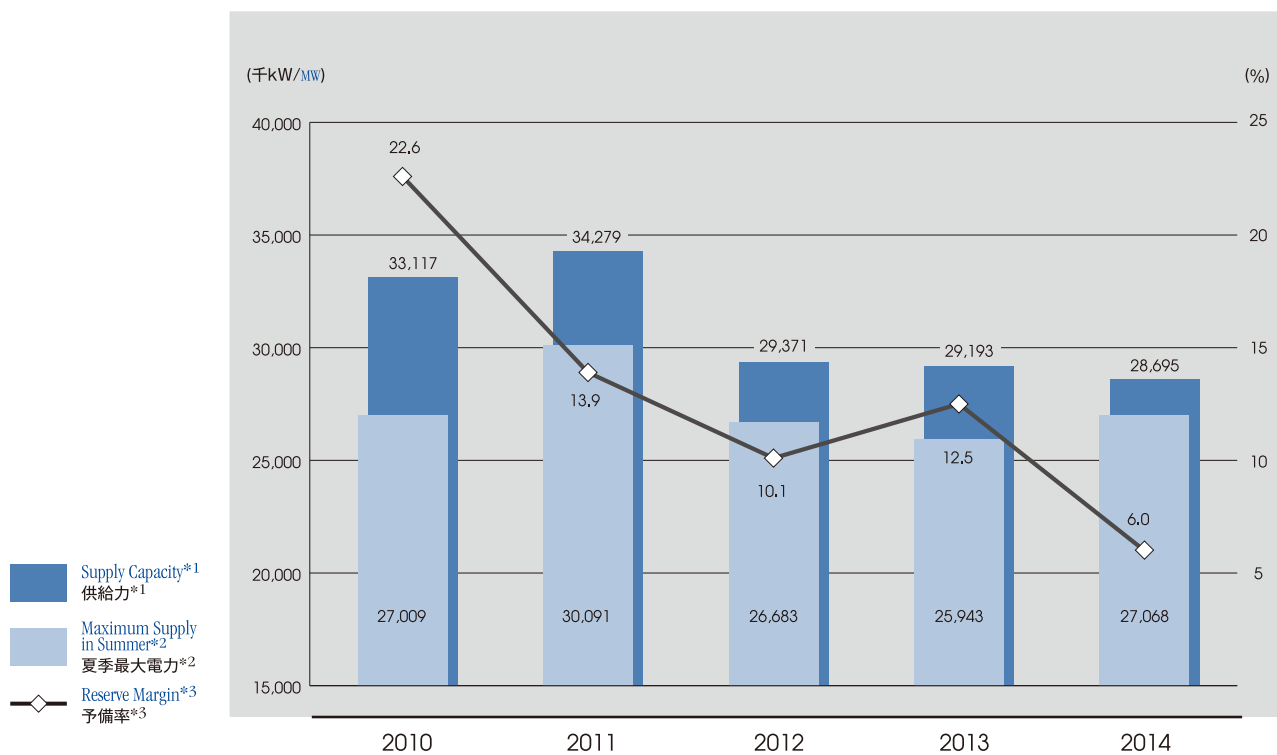
Total Power Generation by Energy Source

発電電力量構成比



Supply Capacity

供給力



*1 8月供給力 Supply Capacity in August

*2 8月最大3日平均電力 Average Electricity Supply on Three Peak Demand Days in August

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

Major Power Station

主要発電所

	発電所名 Name of Power Plant	認可最大出力(千kW) Authorized Maximum Capacity(MW)	使用開始年月 Commencement of Commercial Operation	方式 Type
水 力 Hydro	奥多々良木 Okutataragi	1,932	1974/6	揚水式 Pumped Storage
	大河内 Ookouti	1,280	1992/10	揚水式 Pumped Storage
	奥吉野 Okuyoshino	1,206	1978/6	揚水式 Pumped Storage

	発電所名 Name of Power Plant	認可最大出力(千kW) Authorized Maximum Capacity(MW)	使用開始年月 Commencement of Commercial Operation	方式 Type
原子力 Nuclear	大飯 Ohi	4,710	1979/3	加圧水型軽水炉 PWR
	高浜 Takahama	3,392	1974/11	加圧水型軽水炉 PWR
	美浜 Mihama	1,666	1970/11	加圧水型軽水炉 PWR

	発電所名 Name of Power Plant	認可最大出力(千kW) Authorized Maximum Capacity(MW)	使用開始年月 Commencement of Commercial Operation	主要燃料 Fuel	方式 Type
火 力 Fossil-Fired	姫路第2* Himeji-2*	—	—	LNG LNG	—
	海南 Kainan	2,100	1970/5	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil	火力発電 Thermal Power Generation
	堺港 Sakaiko	2,000	2009/4	LNG LNG	コンバインドサイクル発電 Combined Cycle Power Generation
	御坊 Gobo	1,800	1984/9	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil	火力発電 Thermal Power Generation
	南港 Nanko	1,800	1990/11	LNG LNG	火力発電 Thermal Power Generation
	舞鶴 Maizuru	1,800	2004/8	石炭 Coal	火力発電 Thermal Power Generation
	姫路第1 Himeji-1	1,507	1995/4	LNG LNG	ガスタービン発電 / コンバインドサイクル発電 Gas Turbine Power Generation / Combined Cycle Power Generation
	多奈川第2 Tanagawa-2	1,200	1977/7	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil	火力発電 Thermal Power Generation
	赤穂 Ako	1,200	1987/9	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil	火力発電 Thermal Power Generation
	相生 Aoi	1,125	1982/9	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil	火力発電 Thermal Power Generation

*姫路第2発電所(現在設備更新中) Himeji-2(During Upgrades of equipment)

更新前(火力発電) Before (Thermal power generation)			更新後(コンバインドサイクル発電) After (Combined cycle power generation)	
号機 Unit	定格出力(千kW) Rated Capacity (MW)	廃止年月 Termination of Commercial Operation	定格出力(千kW) Rated Capacity (MW)	使用開始年月 Commencement of Commercial Operation
1号機 No.1	250	2010/10	486.5	2013/8
2号機 No.2	325	2010/10	486.5	2013/11
3号機 No.3	325	2010/10	486.5	2014/3
4号機 No.4	450	2013/10	486.5	2014/7
5号機 No.5	600	2021年3月期(予定) FY 2021(Scheduled)	486.5	2014/9
6号機 No.6	600	2021年3月期(予定) FY 2021(Scheduled)	486.5	2015/3(予定) (Scheduled)
合 計 Total	2,550	—	2,919	—
認可最大出力(千kW) Authorized Maximum Capacity(MW)	2,550		2,919	

Power Plant Construction Programs

電源開発計画

	電源種別 Type	出力 Capacity	運転開始 Commencement of Commercial Operation
和歌山 Wakayama	火力 Fossil-Fired	3,700MW	2025年3月期* FY 2025*

*記載年度以降の運転開始を示す *Operation will be commenced in the indicated fiscal year or later.

Upgrade and Modification Programs of Power Generating Facilities

発電設備の更新・改造

	姫路第二発電所 Himeji-2 Power Plant		相生発電所1、3号機 Aioi Power Plant(Unit 1,3)	
	設備更新前 Before	設備更新後 After	設備改造前 Before	設備改造後 After
取組概要 Approach	コンバインドサイクル方式への設備更新 Upgrading to a Combined Cycle Power Generation System		石油火力発電所におけるLNG利用 Modification to Dual Fuel Fired Thermal Power Station(Oil and LNG)	
使用燃料 Fuel	LNG LNG		重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil	重油、原油、LNG Heavy Oil, Crude Oil, LNG
発電所出力 Capacity	2,550MW (250~600MW×6)	2,919MW (486.5MW×6)	750MW (375MW×2)	750MW (375MW×2)
発電端熱効率(低位発熱量基準) Thermal Efficiency(LHV: Lower Heating Value)	約42% Approx	約60% Approx		約42% Approx
CO ₂ 排出係数 CO ₂ Emissions Factor	0.470kg-CO ₂ /kWh	0.327kg-CO ₂ /kWh	—	—
運転開始 Commencement of Commercial Operation	# 1:1963/10~ # 6:1973/11	# 1:2013/8~ # 6:2015/3(予定) (Scheduled)	# 1:1982/09~ # 3:1983/01	2017年3月期(予定) FY 2017 (Scheduled)

Fossil-Fired Power Supply Procurement Program through Bidding

入札による火力電源調達計画

	募集規模 Scale of Collection	受給期間 Receiving Period	供給開始時期 Start of Supplying
平成27年3月期 FY 2015	1,500MW	15年 Year	2021/4/1~2023/7/1

Thermal Efficiency (LHV: Lower Heating Value)

火力熱効率(低位発熱量)

