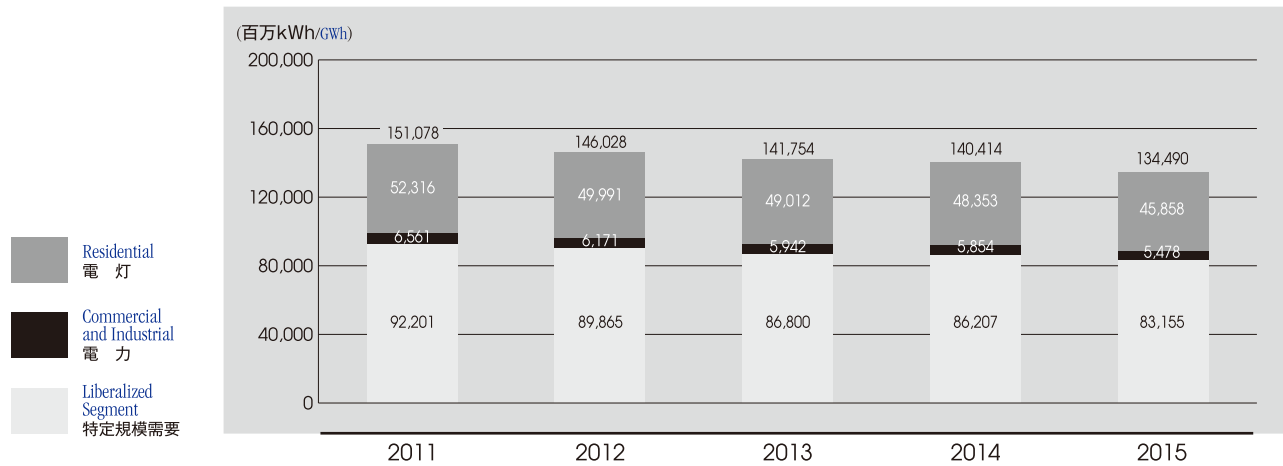


DEMAND AND SUPPLY 需要と供給

Electricity Sales

販売電力量



	2011	2012	2013	2014	2015
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	58,876 (107.0%)	56,162 (95.4%)	54,954 (97.8%)	54,207 (98.6%)	51,336 (94.7%)
電 灯 Lighting	52,316 (107.1%)	49,991 (95.6%)	49,012 (98.0%)	48,353 (98.7%)	45,858 (94.8%)
電 力 Power	6,561 (106.3%)	6,171 (94.1%)	5,942 (96.3%)	5,854 (98.5%)	5,478 (93.6%)
低 圧 Low Voltage	5,702 (107.9%)	5,357 (94.0%)	5,165 (96.4%)	5,114 (99.0%)	4,788 (93.6%)
その他 Others	859 (97.0%)	814 (94.8%)	778 (95.5%)	740 (95.2%)	690 (93.3%)
特定規模需要 Liberalized Segment	92,201 (106.5%)	89,865 (97.5%)	86,800 (96.6%)	86,207 (99.3%)	83,155 (96.5%)
合 計 Total Electricity Sales	151,078 (106.7%)	146,028 (96.7%)	141,754 (97.1%)	140,414 (99.1%)	134,490 (95.8%)

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	12,412,052	12,464,266	12,527,872	12,591,879	12,635,879
契約電力(kW) Contract Demand(kW)	10,246,972	10,698,807	11,094,154	11,433,342	11,716,089
電 力 Power					
契約口数 Number of Contracts	1,085,411	1,065,480	1,046,505	1,028,737	1,013,014
契約電力(kW) Contract Demand(kW)	7,806,114	7,636,370	7,480,159	7,333,479	7,200,586

*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.)

				2011	2012	2013	2014	2015
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			95 (107.4%)	96 (100.3%)	96 (100.1%)	99 (103.9%)	102 (102.3%)
製造業	Manufacturing	食料品	Foodstuffs	2,512 (103.2%)	2,517 (100.2%)	2,446 (97.2%)	2,414 (98.7%)	2,356 (97.6%)
		繊維工業	Textiles	688 (111.5%)	652 (94.8%)	608 (93.2%)	629 (103.4%)	611 (97.2%)
		パルプ・紙	Paper & Pulp	827 (104.4%)	760 (92.0%)	753 (99.1%)	808 (107.3%)	764 (94.5%)
		化学工業	Chemical	4,800 (108.4%)	4,822 (100.4%)	4,523 (93.8%)	4,318 (95.5%)	4,343 (100.6%)
		石油・石炭	Oil/Coal	405 (134.1%)	417 (102.9%)	408 (98.0%)	438 (107.3%)	460 (104.9%)
		ゴム製品	Rubber Products	354 (111.5%)	347 (98.1%)	325 (93.8%)	329 (101.1%)	328 (99.6%)
		窯業・土石	Ceramics	3,302 (117.0%)	3,305 (100.1%)	3,186 (96.4%)	2,839 (89.1%)	2,649 (93.3%)
		鉄鋼業	Steel	8,470 (126.0%)	8,445 (99.7%)	7,885 (93.4%)	8,446 (107.1%)	8,262 (97.8%)
		非鉄金属	Non-Ferrous Metals	1,921 (109.7%)	2,286 (119.0%)	2,138 (93.5%)	1,791 (83.8%)	1,689 (94.3%)
		機械器具	Machinery	9,839 (112.0%)	9,238 (93.9%)	8,299 (89.8%)	8,117 (97.8%)	7,741 (95.4%)
	その他	others	5,058 (108.1%)	4,883 (96.5%)	4,672 (95.7%)	4,741 (101.5%)	4,563 (96.2%)	
鉄道業	Railways			4,694 (99.7%)	4,548 (96.9%)	4,434 (97.5%)	4,437 (100.1%)	4,390 (98.9%)
その他	Others			4,416 (99.7%)	4,431 (100.4%)	4,454 (100.5%)	4,405 (98.9%)	4,306 (97.8%)
合 計	Total			47,380 (110.5%)	46,744 (98.7%)	44,228 (94.6%)	43,813 (99.1%)	42,563 (97.1%)

*1契約電力500kW以上の産業用需要

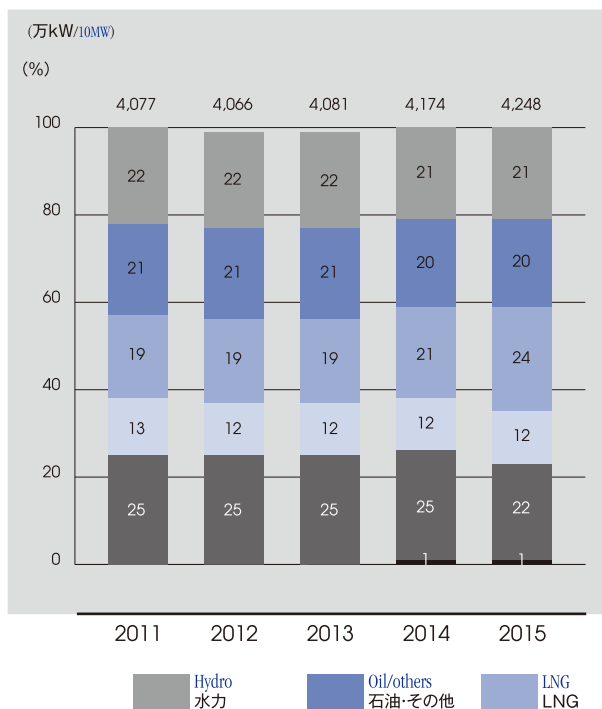
Industrial Demand with a Contracted Demand of 500kW or Greater

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.

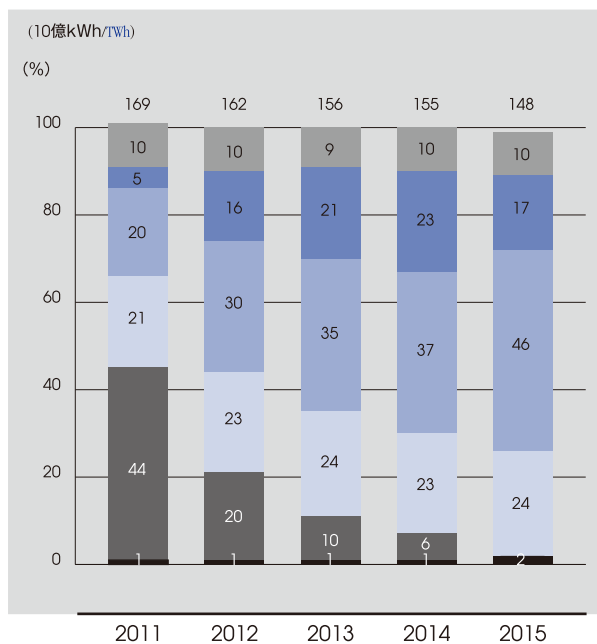
Total Power Generation Capacity by Energy Source

発電設備容量構成比



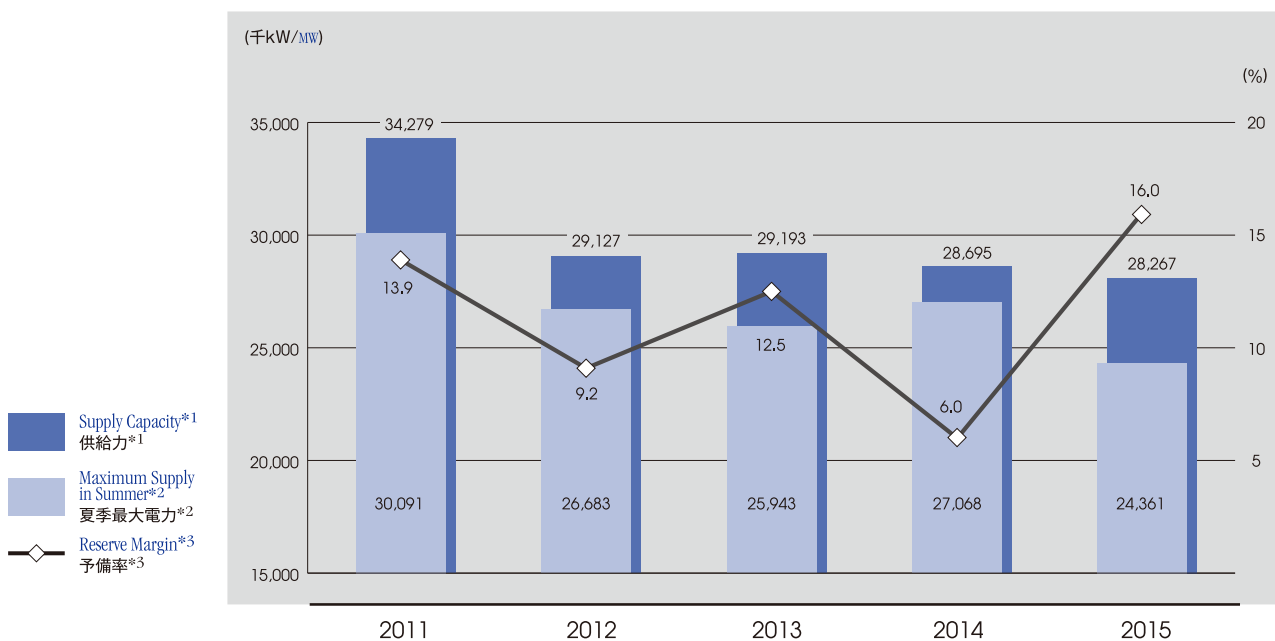
Total Power Generation by Energy Source

発電電力量構成比



Supply Capacity

供給力



*18月供給力 Supply Capacity in August

*28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 Maxmum 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 Maxmum 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	826	1976/12	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 Maxmum 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	4,119	1973/10	LNG LNG	コンバインドサイクル発電 / 火力発電 Combined Cycle Power Generation / Thermal Power Generation
	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

*当社の原子力発電所の状況(2015年8月31日現在) Current Status of Nuclear Power Plants (As of August 31, 2015)

	発電所名 Name of Power Plant	出力(千kW) Capacity (MW)	使用開始年月 Commencement of Commercial Operation	運転年数 Years of Operation	状況 Situation
大飯 Ohi	1号機 No.1	1,175	1979/3	36	原子炉設置変更許可申請の準備中。 Preparing for the application of approval of modification for the nuclear reactor installation.
	2号機 No.2	1,175	1979/12	35	
	3号機 No.3	1,180	1991/12	23	新規制基準適合性審査対応中 Under review of compliance with new regulation standard.
	4号機 No.4	1,180	1993/2	22	
高浜 Takahama	1号機 No.1	826	1974/11	40	2015年3月 原子炉設置変更許可を申請。 Approval of modification to nuclear reactor installation was applied for in March 2015.
	2号機 No.2	826	1975/11	39	2015年4月 運転延長に係る認可を申請。 Approval of extended operation was applied for in April 2015.
	3号機 No.3	870	1985/1	30	新規制基準適合性審査対応中。 Under review of compliance with new regulation standard.
	4号機 No.4	870	1985/6	30	
美浜 Mihama	1号機 No.1	340	1970/11	44	2015年3月 廃炉を決定。 Reactor decommissioning was determined in March 2015.
	2号機 No.2	500	1972/7	42	
	3号機 No.3	826	1976/12	38	2015年3月 原子炉設置変更許可を申請。 Approval of modification to nuclear reactor installation was applied for in March 2015.
					2015年5月 運転延長に係る特別点検を開始。 Special inspection relative to the extended operation was started in May 2015.

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年度* FY 2026*

*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

	相生発電所1、3号機 Aioi Power Plant(Unit 1,3)		赤穂発電所1、2号機 Ako Power Plant(Unit1,2)	
	設備改造前 Before	設備改造後 After	設備改造前 Before	設備改造後 After
取組概要 Approach	石油火力発電所におけるLNG利用 Conversion to Dual Fuel Fired Thermal Power Station (Oil and LNG)		石油火力発電所における石炭への設備改造 Retrofitting fossil-fuel power stations for coal	
発電所出力 Capacity	750MW (375MW×2)	750MW (375MW×2)	1,200MW (600MW×2)	1,200MW (600MW×2)
使用燃料 Fuel	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil	重油、原油、LNG Heavy Oil, Crude Oil, LNG	重油、原油 Heavy Oil, Crude Oil	石油 Coal
運転開始 Commencement of Commercial Operation	# 1:1982/09~ # 3:1983/01	2016年度(予定) FY 2017 (Scheduled)	# 1:1987/09~ # 2:1987/12	2020年度(予定) FY 2021 (Scheduled)

Fossil-Fired Power Supply Procurement Program through Bidding

入札による火力電源調達計画

契約者名 Contractor Name	発電所計画地 Power Plant Planning Area	受給最大電力 Receiving Maximum Power	燃料種別 Fuel Type	受給開始時期 Receiving Start Time
株式会社神戸製鋼所 Kobe Steel, Ltd.	兵庫県神戸市 Kobe, Hyogo Prefecture	1,221MW	石炭 Coal	2021年度 FY2022

Thermal Efficiency (IHV: Lower Heating Value)

火力熱効率(低位発熱量)

