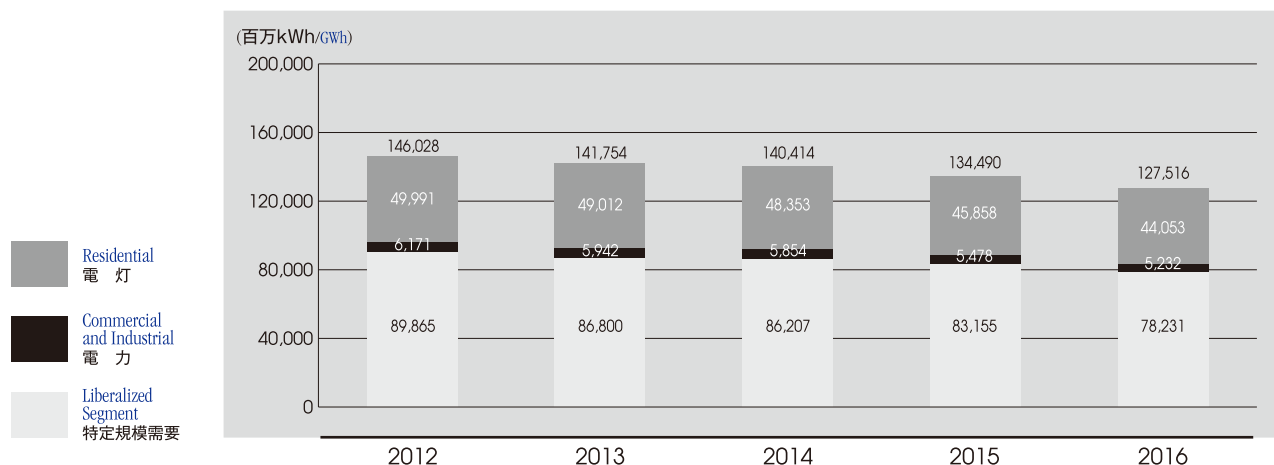


DEMAND AND SUPPLY 需要と供給

Electricity Sales

販売電力量



	2012	2013	2014	2015	2016
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	56,162 (95.4%)	54,954 (97.8%)	54,207 (98.6%)	51,336 (94.7%)	49,285 (96.0%)
電灯 Residential	49,991 (95.6%)	49,012 (98.0%)	48,353 (98.7%)	45,858 (94.8%)	44,053 (96.1%)
電力 Commercial and Industrial	6,171 (94.1%)	5,942 (96.3%)	5,854 (98.5%)	5,478 (93.6%)	5,232 (95.5%)
低圧 Low Voltage	5,357 (94.0%)	5,165 (96.4%)	5,114 (99.0%)	4,788 (93.6%)	4,597 (96.0%)
その他 Others	814 (94.8%)	778 (95.5%)	740 (95.2%)	690 (93.3%)	635 (92.0%)
特定規模需要 Liberalized Segment	89,865 (97.5%)	86,800 (96.6%)	86,207 (99.3%)	83,155 (96.5%)	78,231 (94.1%)
合計 Total Electricity Sales	146,028 (96.7%)	141,754 (97.1%)	140,414 (99.1%)	134,490 (95.8%)	127,516 (94.8%)

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 Residential					
契約口数 Number of Contracts	12,464,266	12,527,872	12,591,879	12,635,879	12,709,734
契約電力(kW) Contract Demand(kW)	10,698,807	11,094,154	11,433,342	11,716,089	11,942,820
電力 Commercial and Industrial					
契約口数 Number of Contracts	1,065,480	1,046,505	1,028,737	1,013,014	998,862
契約電力(kW) Contract Demand(kW)	7,636,370	7,480,159	7,333,479	7,200,586	7,076,677

*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.)

				2012	2013	2014	2015	2016
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			96 (101.1%)	96 (100.0%)	99 (103.1%)	102 (102.3%)	89 (87.3%)
製造業	Manufacturing	食料品	Foodstuffs	2,517 (100.2%)	2,446 (97.2%)	2,414 (98.7%)	2,356 (97.6%)	2,306 (97.8%)
		繊維工業	Textiles	652 (94.8%)	608 (93.3%)	629 (103.5%)	611 (97.2%)	581 (95.0%)
		パルプ・紙	Paper & Pulp	760 (91.9%)	753 (99.1%)	808 (107.3%)	764 (94.5%)	689 (90.3%)
		化学工業	Chemical	4,822 (100.5%)	4,523 (93.8%)	4,318 (95.5%)	4,343 (100.6%)	4,068 (93.7%)
		石油・石炭	Oil/Coal	417 (103.0%)	408 (97.8%)	438 (107.3%)	460 (104.9%)	399 (86.7%)
		ゴム製品	Rubber Products	347 (98.0%)	325 (93.7%)	329 (101.2%)	328 (99.6%)	306 (93.3%)
		窯業・土石	Ceramics	3,305 (100.1%)	3,186 (96.4%)	2,839 (89.1%)	2,649 (93.3%)	2,554 (96.4%)
		鉄鋼業	Steel	8,445 (99.7%)	7,885 (93.4%)	8,446 (107.1%)	8,262 (97.8%)	7,527 (91.1%)
		非鉄金属	Non-Ferrous Metals	2,286 (119.0%)	2,138 (93.5%)	1,791 (83.8%)	1,689 (94.3%)	1,787 (105.8%)
		機械器具	Machinery	9,238 (93.9%)	8,299 (89.8%)	8,117 (97.8%)	7,741 (95.4%)	7,368 (95.2%)
	その他	others	4,883 (96.5%)	4,672 (95.7%)	4,741 (101.5%)	4,563 (96.2%)	4,333 (95.0%)	
鉄道業	Railways			4,548 (96.9%)	4,434 (97.5%)	4,437 (100.1%)	4,390 (98.9%)	4,349 (99.1%)
その他	Others			4,431 (100.3%)	4,454 (100.5%)	4,405 (98.9%)	4,306 (97.8%)	4,167 (96.8%)
合 計	Total			46,744 (98.7%)	44,228 (94.6%)	43,813 (99.1%)	42,563 (97.1%)	40,521 (95.2%)

*1契約電力500kW以上の産業用需要

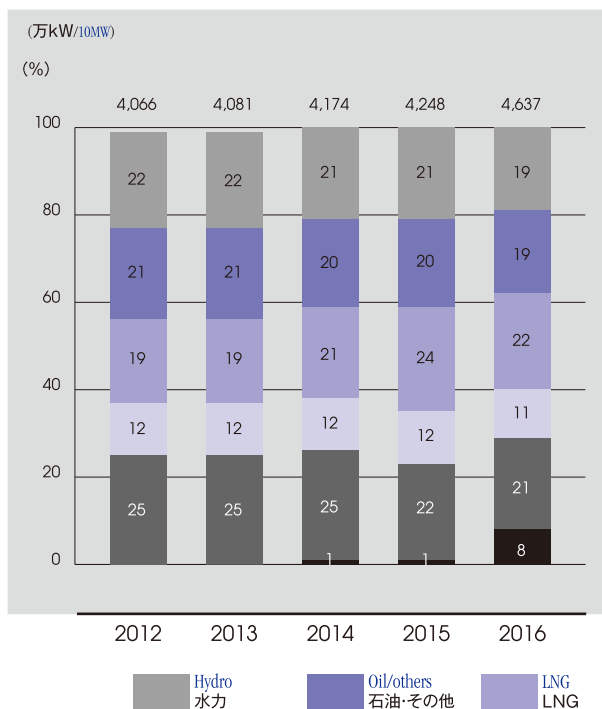
注：四捨五入の関係で合計が一致しないことがある。

Industrial Demand with a Contracted Demand of 500kW or Greater

Note: Some rounding errors may be observed.

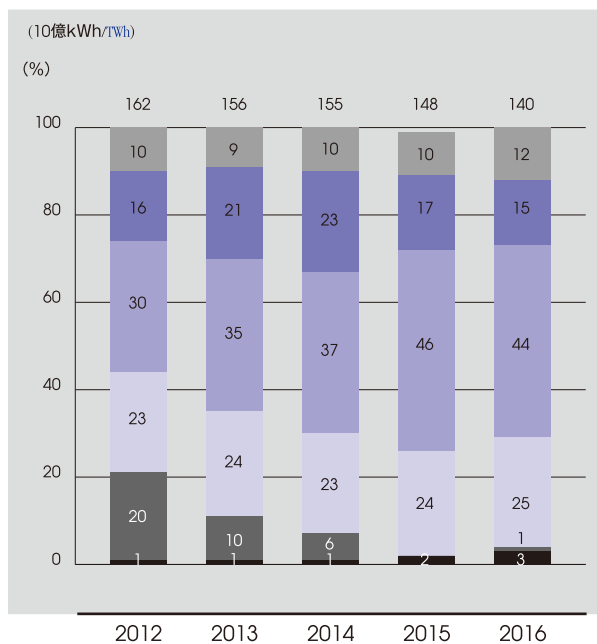
Total Power Generation Capacity by Energy Source

発電設備容量構成比



Total Power Generation by Energy Source

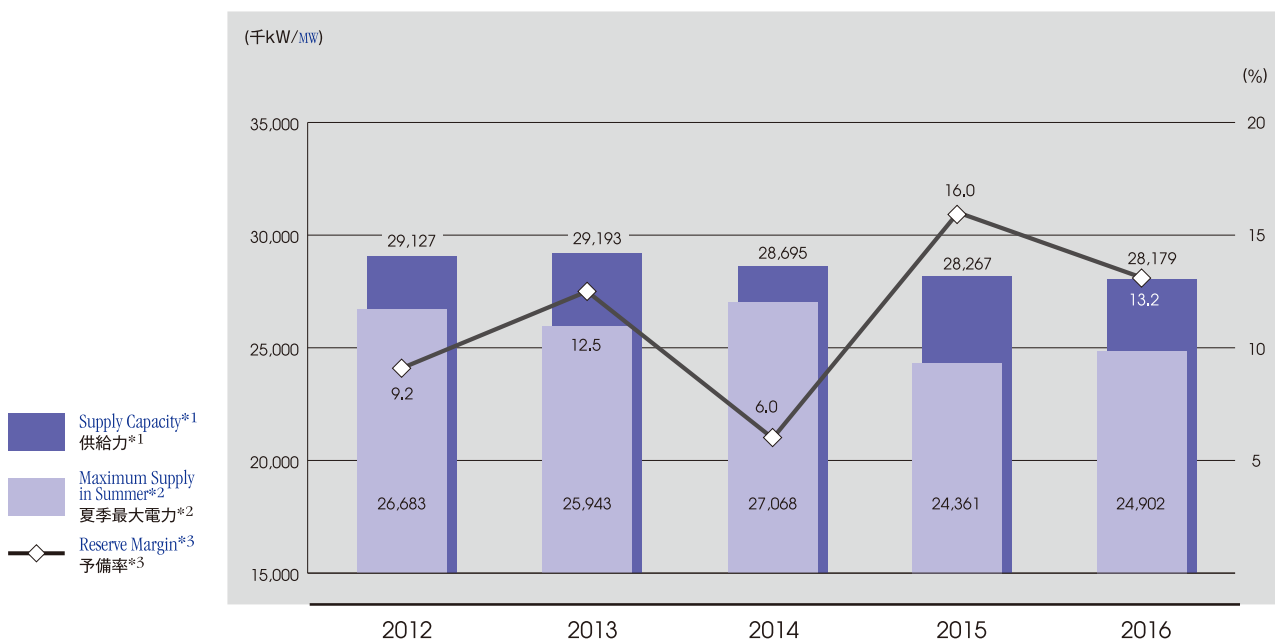
発電電力量構成比



*他社受電分を含む。 Including power purchased from other companies.

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	4,086	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(2016年7月31日現在) Current Status of Nuclear Power Plants (As of July 31, 2016)

	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	37	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	36	
	3号機 No.3	1,180	1991/12	24	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	23	
高浜 Takahama	1号機 No.1	826	1974/11	41	2016年6月 運転期間延長認可取得。 Approved for the extension of operation period in June 2016.
	2号機 No.2	826	1975/11	40	新規制基準適合性審査対応中。 Under review of compliance with new regulation standard.
	3号機 No.3	870	1985/1	31	2015年10月 新規制基準適合性審査合格。 Approved for the compliance with new regulation standard in October 2015.
	4号機 No.4	870	1985/6	31	2016年3月9日 大津地裁において、再稼働禁止の仮処分命令が出されたことを受け停止中。 Under suspension of operation following the Otsu District Court's provisional disposition order prohibiting restart of the reactor in March 9, 2016.
美浜 Mihama	1号機 No.1	340	1970/11	45	2015年3月 廃炉を決定。 Reactor decommissioning was determined in March 2015.
	2号機 No.2	500	1972/7	43	
	3号機 No.3	826	1976/12	39	新規制基準適合性審査、運転期間延長認可に関わる審査対応中 Under review of compliance with new regulation standard and approval of extension of operation period.

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	2026年度* FY 2027*

*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 Aoi 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	# 1: 2016/05 # 3: 2016/08(予定) (Scheduled)	# 1:1987/09~ # 2:1987/12	# 1: 2020年度 FY2021 # 2: 2021年度(予定) FY2022(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)

