

平成13年度

電力需給の概要

経済産業省資源エネルギー庁電力・ガス事業部編

1. 9 電力会社

会社名	燃料	発電所名	ユニット	発電所出力 10 ³ kW	発電電力量 10 ⁶ kWh	発電時間利用率 %	燃 油					
							石		炭	重	油	原
							t	kJ/kg	kJ	kJ/kJ	kL	
北海道電力	石炭	川砂	3・4	(125×2) 250	1,219	55.7	582,976	(6.4) 21,480	474	38,850	-	
	石炭	奈井江	1・2	(175×2) 350	819	26.7	396,458	(6.0) 20,350	1,578	41,820	-	
	石炭	苫東厚真	1~3 (350×1) (600×1) (85×1)	1,035	8,194	90.4	2,816,134	(5.8) 28,250	111	39,170	-	
東北電力	石油	苫小牧	1	250	915	41.8	-	-	1,003	41,830	241,763	
	石油	伊達	1・2	(350×2) 700	2,067	33.7	-	-	464,884	41,240	-	
	石油	知内	1	350	1,278	41.7	-	-	287,786	40,920	-	
東京電力	その他	知内	2	350	2,502	81.6	懸濁質混合物 60,740	29,980	486,858	42,340	-	
	石炭	仙台	1~3	(175×3) 525	2,727	59.3	771,328	(10.4) 29,130	134,845	40,670	-	
	石炭	能代	1・2	(600×2) 1,200	7,914	75.3	2,672,699	(10.2) 29,230	7,361	41,000	-	
北電力	石油	八戸	3・4	(250×2) 500	1,222	27.9	-	-	223,121	41,320	72,697	
	石油	秋田	1~4	(350×3) (600×1) 350	2,883	19.9	-	-	242,940	41,270	465,752	
	石油	新仙台	1	350	830	27.1	-	-	193,265	41,360	-	
電力	LNG	新潟	3・4	(250×2) 500	2,055	46.9	-	-	33,740	41,260	-	
	LNG	新潟	1~4 M1・M2	(600×2) (350×2) (1,000×1) 3,795	20,016	60.2	-	-	2,665	40,390	9,170	
	LNG	新仙台	2	600	1,530	29.1	-	-	12,514	41,230	-	
東京電力	石油	横須賀	1~8	(265×2) (350×6) 2,630	3,548	15.4	-	-	589,720	40,800	267,856	
	石油	鹿島	1~6	(600×4) (1,000×2) 4,400	9,065	23.5	-	-	1,358,768	41,000	698,475	
	石油	大井	1~3	(350×3) 1,050	3,380	36.8	-	-	-	-	836,661	
電力	石油	広野	1	600	1,112	21.1	-	-	200,751	41,010	[140] 56,718	
	LNG	千葉	1・2	(360×8) 2,880	(122) 16,094	63.8	-	-	-	-	-	
	LNG	品川	1	(380×1) 380	(64) 64	11.5	-	-	-	-	-	
電力	石油	南横浜	1~3	(350×2) (450×1) 1,150	5,042	50.1	-	-	-	-	-	
	石油	五井	1~6	(265×4) (350×1) (476×1) 1,886	7,865	47.6	-	-	-	-	-	
	石油	姉崎	1~6	(600×6) 3,600	13,639	43.3	-	-	23,005	40,300	[15,543] 150,957	

燃料	油	ガス	軽油	発電端		所内	運転開始年 (年/月)
				熱効率	消費率		
	kJ/ℓ	t	kJ/kg	%	ℓ/kWh	%	
北海道電力	-	-	-	36.97	0.234	9.4	3T S52/6 4T S57/5
	-	-	-	38.50	0.224	9.1	1T S43/5 2T S45/2
	-	-	-	39.33	0.220	6.5	1T S55/10 2T S60/10 3T H10/3
東北電力	39,500	-	-	38.23	0.226	4.4	S48/11
	-	-	-	38.49	0.225	5.1	S53/11 S55/3
	-	-	-	38.94	0.222	4.4	S58/12
東京電力	-	-	-	40.11	0.216	4.6	H10/9
	-	-	-	38.46	0.229	9.3	1T 34/10 2T 35/11 3T 37/6
	-	-	-	40.90	0.217	5.5	1T H5/5 2T H6/12
北電力	-	-	-	42.26	0.210	5.2	1T H9/7 2T H10/7
	39,190	-	-	36.31	0.240	6.3	3T 43/8 4T 47/8
	39,740	-	-	35.96	0.243	6.2	1T 45/8 2T 47/2 3T 49/11 4T 55/7
電力	-	-	-	36.71	0.236	5.7	1T 46/8
	-	(286,978)	(54,510)	35.93	0.243	4.3	3T 41/1 4T 44/8
	-	81,784	43,520	41.79	0.209	2.6	1T 52/4 2T 58/6 3T 59/12 60/10 4-1 H11/7
東京電力	39,460	(3,044,281)	(54,580)	36.90	0.236	4.7	M1 47/10 M2 50/11
	-	169,821	43,930	36.47	0.242	8.6	1T 35/10 2T 37/9 3T 39/5 4T 39/7 5T 41/7 6T 42/1
	-	(204,742)	(54,520)	38.91	0.227	4.4	7T 44/9 8T 45/1 1T 46/3 2T 46/9 3T 47/2 4T 47/4 5T 49/9 6T 50/6
電力	-	70,610	45,770	37.23	0.237	4.7	1T 46/8 2T 47/2 3T 48/12
	40,380	-	-	38.05	0.232	5.5	1T 55/4
	39,960	-	-	36.47	0.242	8.6	1T 35/10 2T 37/9 3T 39/5 4T 39/7 5T 41/7 6T 42/1
東京電力	39,020	-	-	38.91	0.227	4.4	7T 44/9 8T 45/1 1T 46/3 2T 46/9 3T 47/2 4T 47/4 5T 49/9 6T 50/6
	[36,570]	-	-	37.23	0.237	4.7	1T 46/8 2T 47/2 3T 48/12
	39,420	-	-	38.05	0.232	5.5	1T 55/4
電力	-	2,169,274	54,600	48.92	0.181	2.0	1系列 10/12 11/4 11/10 12/4 2系列 11/2 11/7 12/1 12/6
	-	都市ガス 12,792	都市ガス 45,200	39.86	0.219	10.1	1~13 13/1試運転開始
	-	885,787	55,120	37.17	0.238	4.0	1T 45/5 2T 45/4 3T 48/5
電力	-	1,347,625	54,310	38.68	0.228	5.9	1T 38/6 2T 39/8 3T 40/7 4T 41/1 5T 43/1 6T 43/3
	[34,597]	LPG 259,366	LPG 50,100	38.10	0.232	4.5	1T 42/12 2T 44/11 3T 46/6 4T 47/9 5T 52/4 6T 54/10
	38,700	1,993,031	54,470	-	-	-	-

会 社 名	燃 焼 区 分	発 電 所 名	ユ ニ ッ ト	発 電 所 出 力 10 ³ kW	発 電 量 10 ⁶ kWh	利 用 率 %	燃 油			
							石	炭	重	原
							t	kJ/kg	kL	kL
東 京 電 力	LNG	袖ヶ浦	1~4	(600×1) (1,000×3)	3,600	58.1	-	-	-	-
		川崎	1~6	(175×6)	1,050	48.1	-	-	-	-
		横浜	4~8	(175×2) (350×1) (350×8)	3,500	66.6	-	-	-	[19,715] 41,898
		広野	2~4	(600×1) (1,000×2)	2,600	28.9	-	-	614,426	41,000
		富津	1~3	(1,000×2) (380×1)	2,380	60.2	-	-	-	[1,555] 685,144
		東扇島	1・2	(1,000×2)	2,000	60.8	-	-	-	-
中 部 電 力	石炭	碧南	1~4	3,100	(187) 14,527	(78.0) 76.6	4,869,381	(7.2) 28,700	3,879	41,990
	石油	渥美	1~4	(500×2) (700×2)	2,400	6.7	-	-	2,593	40,220
		武豊	1~4	(220×1) (375×3)	1,345	17.6	-	-	232,974	40,330
		西名古屋	1~6	(220×2) (375×2) (500×2)	2,190	11.6	-	-	268,025	39,840
		新名古屋	5・6	(220×2)	440	0.0	-	-	-	0
		尾鷲三田	1~3	(375×2) (500×1)	1,250	21.1	-	-	448,178	41,840
北 陸 電 力	LNG	知多	1~6	(529×2) (500×1) (854×2)	3,966	42.1	-	-	87,302	39,880
		知多第二	1・2	(854×2)	1,708	50.8	-	-	-	-
		四日市	1~4	(220×3) (560×1)	1,220	32.6	-	-	-	-
		川越	1~4	(700×2) (1,500×2)	4,700	60.0	-	-	-	-
		新名古屋	7	1,458	9,350	73.2	-	-	-	-
	石炭	敦賀火力	1・2	(500×1) (700×1)	1,200	60.0	2,074,959	(6.4) 29,140	4,593	38,420
石 油 力		七尾大田	1・2	(500×1) (700×1)	1,200	68.4	2,413,875	(7.7) 29,020	3,988	38,340
		富山火力	1~4	(156×2) (250×2)	812	14.8	-	-	122,117	41,200
		福井火力	1	350	468	15.3	-	-	112,639	41,490
		富山新港	1・2	(500×2)	1,000	8.1	-	-	-	175,546

油	ガ	ス	軽	油	熱効率	消費率	所内	運 転 開 始 年 月 (年/月)
kJ/ℓ	10 ³ Nm ³	t	kJ/kg	kL	%	ℓ/kWh	%	
-	3,090,905	54,580	-	-	39.10	0.226	4.0	1T 49/8 2T 50/9 3T 52/2 4T 54/8
-	770,006	54,420	-	-	38.02	0.232	7.7	1T 36/7 2T 36/10 3T 37/1 4T 38/7 5T 40/10 6T 43/11
[34,800] 37,410	2,828,728	54,420	-	-	47.04	0.188	2.6	1T~3T H11年度未廃止 1T 37/8 2T 37/10 3T 38/4 4T 38/10 5T 39/3 6T 43/6 7T 8/6、9/1、9/10、10/1 8T 8/7、9/2、9/10、10/1
[36,670] 39,420	天然ガス 208,861	39,970	7,361	38,250	38.95	0.227	4.5	2T 55/7 3T 元/6 4T 5/1 1系列 61/11 2系列 63/11 3~4 12/12試運転開始
-	1,740,515	54,430	-	-	42.05	0.210	2.3	1T 62/9 2T 3/3
-	1,772,216	54,420	-	-	39.78	0.222	4.3	1T 62/9 2T 3/3
-	-	-	-	10,075	38,030	40.17	0.220	5.6 3/10、4/6、5/4
39,060	-	-	-	4,154	38,000	0.231	5.6	46/6、10 56/5、6 41/8
39,540	-	-	-	922	38,140	0.240	5.3	47/6、9、11
(0) 38,780	-	-	-	947	38,250	0.235	6.1	45/7、12 47/7、9 49/10、50/4
(34,280) 0	-	-	-	0	0.000	0.000	0.0	39/1、7 39/7、9 62/6
-	-	-	-	2,652	37,710	0.242	9.1	62/6
-	-	-	-	22	38,200	0.250	7.4	48/5
38,960	2,369,525	54,630	-	704	38,040	0.228	4.3	41/2、42/1、43/3 49/3、53/3、4
-	1,273,658	54,640	-	-	39.29	0.224	3.7	58/9、11
-	(105,214) (30,380) 496,062	54,550	-	-	39.57	0.223	5.1	38/6、7、9 63/2
-	3,633,482	54,550	-	-	45.88	0.192	2.6	1/6、2/6、8/12、9/11
-	1,275,064	54,630	-	-	48.32	0.183	1.8	10/12
-	-	-	-	-	40.02	0.218	5.3	1U H3/10 2U H12/9 1U H7/3 2U H10/7
40,050	-	-	-	3,945	38,160	0.243	6.1	1U S39/8 2U S41/2 3U S44/11 4U S46/1 (60/3 譲受)
39,650	-	-	-	5,243	38,090	0.253	10.7	1U S48/1
39,680	-	-	-	4,633	38,050	0.244	9.3	2U S49/10 2U S56/11

(注)

1.	発電電力量欄 () は試運転電力量で内数である。
2.	燃料消費量は発電用消費量で試運転分を含む。
3.	石炭消費量は連供ベース、発電量は乾炭ベース、発電量欄 () は湿分率 (%) である。
4.	原油消費 () はナフサ、() は NGL で外数である。
5.	東北電力のガス欄は天然ガス、() は LNG で外数である。
6.	中部電力のガス欄 () は LPG で外数である。
7.	中部電力ガス欄 () はアセチレンガス、その他のガス欄の黒印は LNG である。

2. その他電気事業者

料				運 転 開 始 年 月 (年/月)	
油	ガ	ス	軽 油		所内
			kJ/kg kJ/Nm ³	kJ/l	
kJ/l	t 10 ³ Nm ³	kJ/kg kJ/Nm ³	kJ/l	kJ/l	率 %
-	-	-	503	38,410	9.5
-	-	-	14	38,360	9.0
-	-	-	6	38,480	7.8
-	-	-	4,596	38,260	11.6
-	-	-	728	38,220	8.4
-	-	-	3,848	38,360	8.4
-	-	-	1,771	38,280	7.8
-	-	-	158	38,100	9.8
-	-	-	3,107	38,170	5.7
-	-	-	31,491	38,240	5.8
-	-	-	4,803	38,200	6.5
-	-	-	684	38,140	13.2
-	-	-	-	-	9.2
-	-	-	92	38,320	5.6
41,460	-	-	332	38,200	6.9
-	-	-	-	-	-
-	-	-	1,353	38,100	5.7
-	-	-	1,894	37,950	3.3

会 社 名	燃 焼 区 分	発 電 所 名	ユ ニ ッ ト	発 電 所 出 力 10 ³ kW	発 電 電 力 量 10 ⁶ kWh	電 力 利 用 率 %	燃 料					
							石		炭		重 油 kJ/kg	原 kJ
							t	kJ/kg				
酒田共同火力発電	石炭	酒田	1・2	(350×2) 700	4,114	67.1	1,442,068	(6.7) 28,840	937	40,480	-	
君津共同火力	石油	君津	1～4	(125×2) (350×2) 950	5,640	67.8	-	-	452,344	41,260	-	
鹿島共同火力	石油	鹿島	1～4	(350×4) 1,400	4,608	37.6	-	-	379,178	41,110	-	
富山共同火力発電	石油	富山新港	1・2	(250×2) 500	2,274	51.9	801,040	(4.7) 29,040	3,466	40,500	-	
福井共同火力発電	石油	三国	1	250	200	9.2	-	-	49,350	41,480	-	

油	ガ	ス	軽 油	発 電 端		重 換 所 内	運 転 開 始 年 月 (年/月)
				熱 効 率	消 費 率		
kJ/ℓ	t 10 ³ Nm ³	kJ/kg kJ/Nm ³	kℓ	%	ℓ/kWh	%	
-	-	-	841	38.130	0.233	6.4	1号機 52/10 運開 59/9 重油→ 石炭 (燃料転換) 2号機 53/10 運開 4/6 重油→ 石炭 (燃料転換)
BFG 7,606,884 COG 395,221	BFG 3,550 COG 21,020	-	-	37.63	0.232	4.9	1号 S44/2 2号 S44/4 3号 S45/11 4号 S46/11
BFG 4,772,458 COG 400,334	3,910 22,260	7,115	38,510	38.20	0.229	5.6	1号 S48/7 2号 S48/12 3号 S57/2 4号 S57/3
-	-	-	577	38,040	0.242	7.3	1U S46/9 (石炭転換 : S59/11) 2U S47/6 (石炭転換 : S59/12)
-	-	-	351	38,080	0.248	15.3	S53/9

会社名	燃焼区分	発電所名	ユニット	発電所出力 10 ³ kW	発電 電力量 10 ³ kWh	発電 時間 利用率 %	燃 料			
							石	炭	重 油	原
							t	kJ/kg	kl	kl
堺 共 同 火 力	油 石	堺	1・2	(75×2)	150	390	29.7	-	23,470	40,557
和 歌 山 共 同 火 力	油 石	和歌山	1~3	(75×2) (156×1)	306	1,653	61.7	-	192,978	41,270
水 島 共 同 火 力	油 石	水島	新1 3~5	(145×1) (156×3)	613	3,297	61.4	-	50,973	40,728
福 山 共 同 火 力	油 石	福山	新1 2~6	(145×1) (75×1) (156×4)	844	5,984	80.9	-	65,992	41,749

油	kJ/ℓ	t 10 ³ Nm ³	ガ kJ/kg kJ/Nm ³	ス kJ/kg kJ/Nm ³	軽 油 kJ/ℓ	燃料消費率 ℓ/kWh	発電端 熱効率 %	換 所内 消費率 %	運 転 開 始 年 月 (年/月)
		MXG 170,593 BFG 0		18,840 (灯油) 89	36,584	0.265	33.68	5.7	1号 S39/3 2号 S39/9
		BFG 2,228,212 COG 9,698	3,640 21,500		32 38,240	0.239	36.52	6.7	S38/4
		COG 219,633 BFG 5,879,474	COG 20,637 BFG 3,871		445 37,588	0.219	40.40	5.2	新1号 平成6年6月 3号 昭和45年4月 4号 昭和46年7月 5号 昭和50年10月
		BFG 9,516,880 COG 441,309 MXG 884,488	BFG 3,663 COG 21,313 MXG 8,522		-	0.218	39.48	5.4	新1号 H7/7 2号 S42/9 3号 S43/12 4号 S45/2 5号 S46/4 6号 S47/9

会 社 名	燃 焼 区 分	発 電 所 名	ユ ニ ッ ト	発 電 所 出 力 10 ³ kW	発 電 量 10 ³ kWh	燃 料 利 用 率 %	燃 料			
							石	炭	重 油	原
							t	kJ/kg	kL	kJ/kL
戸 畑 共 同 火 力	LNG 戸 畑	2~4	(156×1) (250×1) (375×1)	781	3,927	57.4	-	-	-	-
大 分 共 同 火 力	石 油 大 分	1~2	(253×2)	506	3,133	70.7	-	-	70,579	41,230

(注) 1. 発電電力量 () は試運転電力量で内数である。
 2. 燃料量は発電用消費量で試運転分を含む。
 3. 石炭消費量は湿炭ベース、発熱量は乾炭ベース、発熱量 () は湿分率 (%) である。
 4. 石炭 () は CWM (石炭・水混合燃料) 分で内数である。

油	kJ/ℓ	ガ	ス	軽 油	発 電 端 重 換 所 内		運 転 開 始 年 月 (年/月)
					熱効率率 %	消費率率 %	
		t	kJ/kg kJ/Nm ³	kL	kJ/ℓ	ℓ/kWh	
	-	LNG	308,829	-	39.96	0.241	5.2
		COG	333,012				
		BFG	3,290,464				
		LDG	410,751				
	-	COG	373,249	44	37,930	0.241	4.9
		BFG	5,832,411				

2号昭和46年6月 3号昭和47年7月
4号昭和53年3月

1号昭和47年4月 2号昭和48年4月