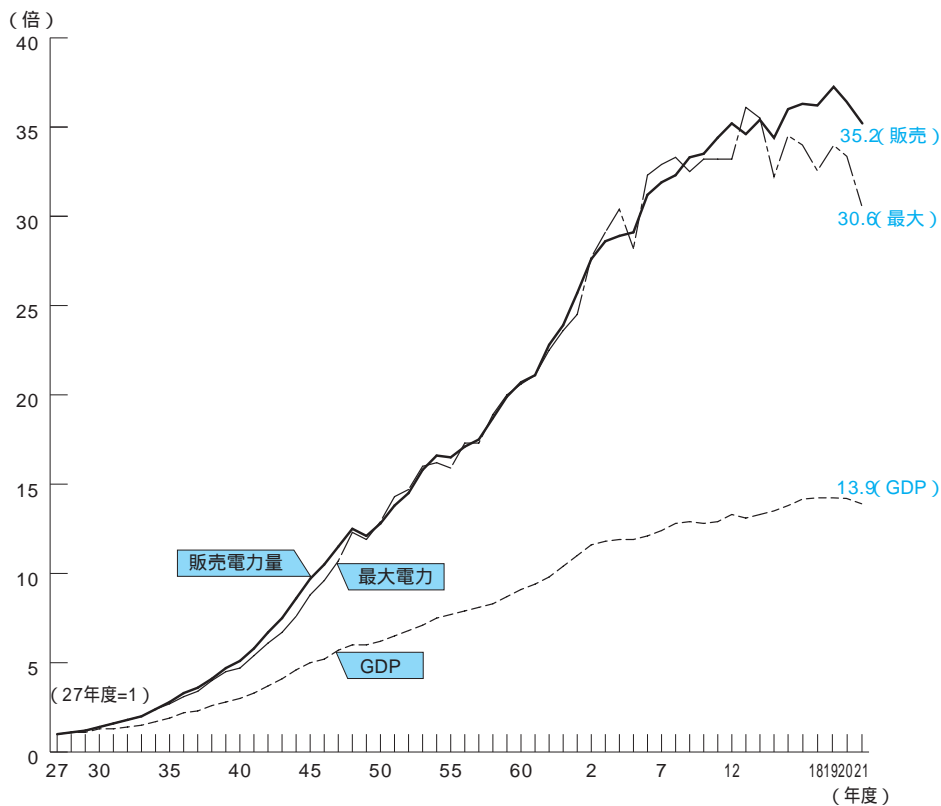


## II. 電力需要

### 1. GDPと当社電力需要の推移

#### (1) GDPと当社電力需要の推移



(注) 実質GDPは2000年(平成12年)価格基準(連鎖方式)による。

ただし、昭和29年以前は85年(昭和60年)価格基準、昭和54年以前は90年(平成2年)価格基準を基に推計(いずれも固定基準年方式)。

(2) GDP・最終エネルギー消費・販売電力量・最大電力の平均増加率

(単位：%)

期間(年度)	S26~H21	S38~48	S48~54	S54~60	S60~H2	H2~9	H9~19	H19~21
	(58年間)	(10年間)	(6年間)	(6年間)	(5年間)	(7年間)	(10年間)	(2年間)
G D P (A)	4.9	8.9	3.7	4.0	5.0	1.3	1.2	2.9
当社の販売電力量 (B)	6.5	11.7	4.9	3.8	5.9	2.7	1.1	2.9
最終エネルギー消費 (C)	4.1 (28~20)	11.6	0.9	0.5	4.2	1.8	0.1	6.7 (19~20)
G D P 弾性値 (B/A)	1.3	1.3	1.3	0.9	1.2	2.1	0.9	-
G D P 弾性値 (C/A)	0.9 (28~20)	1.3	0.2	-	0.8	1.4	0.0	-
最 大 電 力	6.2	11.9	4.7	4.1	6.0	2.3	0.6	5.8

- (注) 1. S48年度は第1次オイルショック      2. S54年度は第2次オイルショック  
 3. S60年度は円高不況                      4. H2年度はバブル崩壊  
 5. H19、20年度は世界同時不況  
 6. 最終エネルギー消費は、資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」より

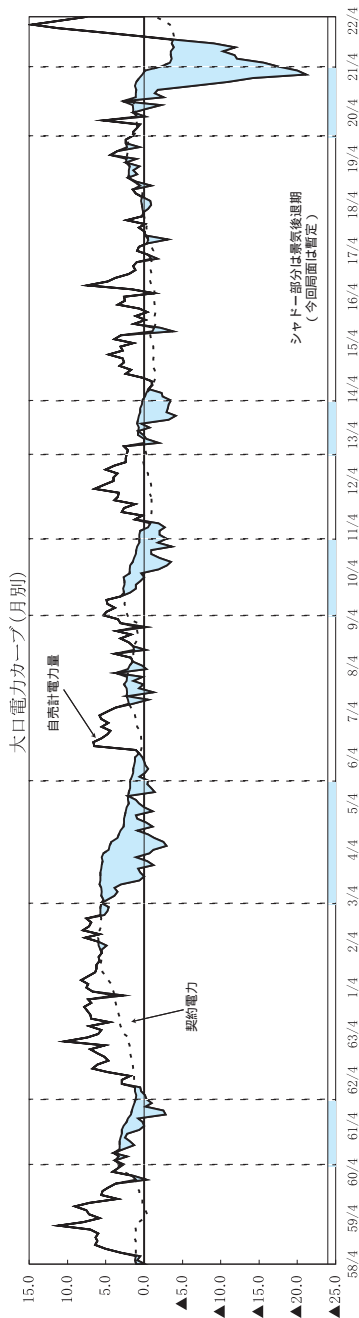
(3) 最近におけるGDP弾性値の推移

(単位：%)

年 度	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	G D P (A) (対前年度増加率)	6.2	2.3	0.7	0.5	1.5	2.3	2.9	0.0	1.5	0.7	2.6	0.8	1.1	2.1	2.0	2.3	2.3	1.8	3.7
当社の販売電力量(B) (対前年度増加率)	7.6	3.5	1.1	0.7	7.4	2.2	1.2	3.1	0.6	2.7	2.3	1.8	2.3	2.1	3.9	0.7	0.4	3.4	2.8	3.0
最終エネルギー消費(C) (対前年度増加率)		1.5	0.8	1.0	3.4	3.3	1.6	0.9	1.7	2.5	1.0	1.2	1.4	0.8	1.1	0.3	0.2	1.1	6.7	
GDP弾性値(B/A)	1.2	1.5	1.5		5.0	1.0	0.4			3.7	0.9		2.1		2.0	0.3		1.9		
GDP弾性値(C/A)		0.6	1.1		2.3	1.5	0.6			3.4	0.4		1.3		0.5					
最 大 電 力 (対前年度増加率)	12.8	5.3	4.2	7.2	14.7	1.8	1.3	2.4	2.1	0.1	0.0	8.5	1.7	9.2	7.2	2.2	3.4	5.9	0.9	10.5

- (注) 最大電力：発電端1日最大

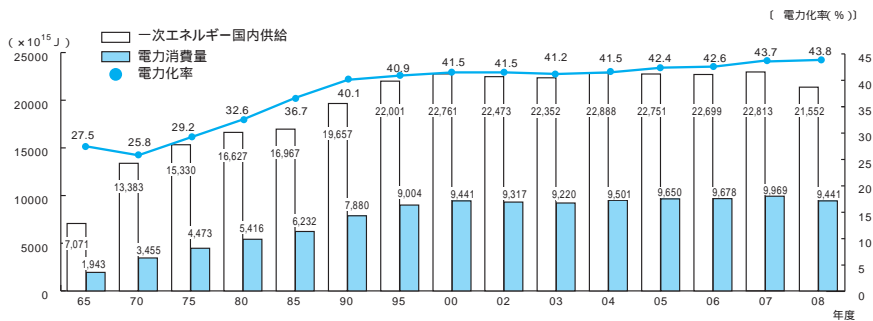
#### (4) 大口電力カーブ



単位数(%)	13年度				14年度				15年度				16年度				17年度				18年度				19年度				20年度				21年度			
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4				
(a) 自売計電力量	0.1	2.3	3.1	2.8	0.9	1.4	2.9	3.5	2.8	1.6	0.1	2.2	1.0	5.3	1.5	0.4	0.4	1.1	1.0	0.1	0.5	0.6	1.3	1.5	3.0	1.8	1.3	1.8	0.4	0.3	6.3	18.5	15.0	11.3	4.4	10.6
(b) 契約電力	0.8	0.8	0.4	0.0	1.0	1.5	1.2	1.2	0.9	1.3	1.4	1.4	1.2	0.8	1.0	0.9	1.0	0.5	0.3	0.1	0.3	0.3	1.7	2.0	2.2	2.1	1.1	1.0	1.3	1.1	1.1	0.3	3.1	3.6	3.8	3.6
(a)-(b) 差(自給率)	0.7	3.1	3.5	2.8	0.1	2.9	4.1	4.7	3.7	0.3	1.5	3.6	2.2	6.1	2.5	0.5	1.4	0.6	1.3	0.2	0.8	0.3	0.4	0.5	0.8	0.3	0.2	0.8	1.7	1.4	7.4	18.8	11.9	7.7	0.6	14.2

(注) 大口電力カーブとは電力需要面から景気の現状を判断する指標の一つ。大口電力量(自給率含み)と大口契約電力の対前年増加率の推移を示したものの。

## (5) 電力化率の推移（一次エネルギー供給ベース）

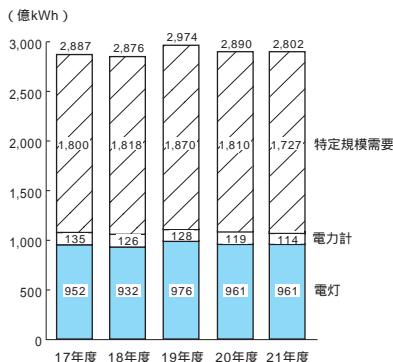


(出所) 総合エネルギー統計 2008年度版

## 2. 販売電力量

### (1) 販売電力量および契約口数の推移（平成17～21年度）

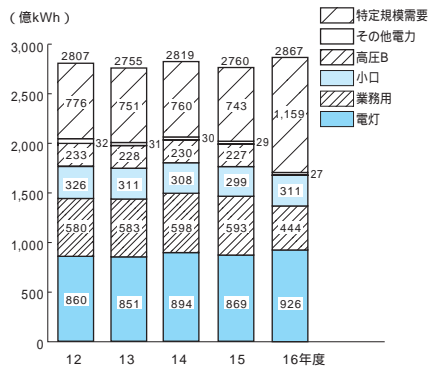
		年度					
		17	18	19	20	21	
販売電力量	特定規模需要以外の需要	電 灯	952	932	976	961	961
		電力計	135	126	128	119	114
	特定規模需要	1,800	1,818	1,870	1,810	1,727	
	合 計	2,887	2,876	2,974	2,890	2,802	
契約口数	電 灯 計	2,543	2,576	2,605	2,627	2,642	
	電 力 計	236	232	228	224	219	
	電 灯 電 力 計	2,780	2,809	2,834	2,851	2,862	
構成比	民 生 用	70	70	70	71	73	
	産 業 用	30	30	30	29	27	



- (注) 1. 販売電力量の単位は億kWh。  
 2. 契約口数は年度末、単位は万口。特定規模需要を含まない。  
 3. 特定規模需要の範囲について、平成17年度以降は契約電力が原則として高圧以上のお客さま。

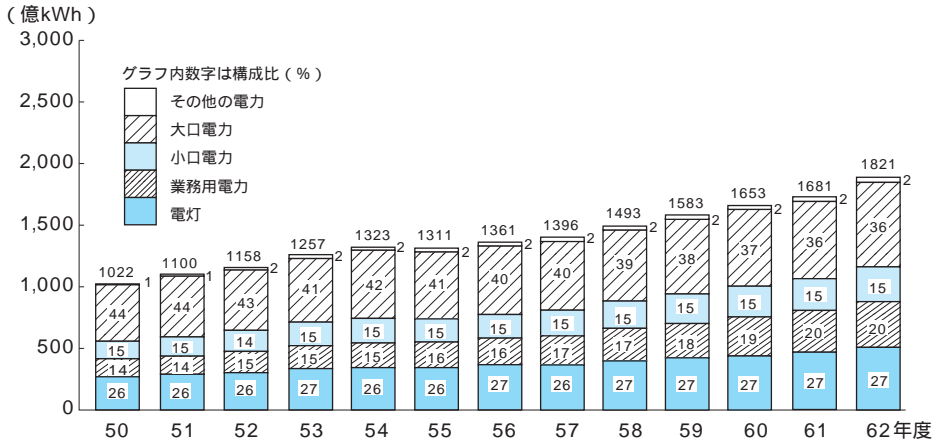
### (2) 販売電力量および契約口数の推移（平成12～16年度）

		年度					
		12	13	14	15	16	
販売電力量	特定規模需要以外の需要	電 灯	860	851	894	869	926
		業務用電力	580	583	598	593	444
		小口電力	326	311	308	299	311
		高圧電力B	233	228	230	227	-
		その他電力	32	31	30	29	27
	電力計	1,171	1,153	1,166	1,148	782	
	特定規模需要	776	751	760	743	1,159	
合 計	2,807	2,755	2,819	2,760	2,867		
契約口数	電 灯 計	2,388	2,423	2,454	2,482	2,512	
	電 力 計	279	276	271	268	263	
	電 灯 電 力 計	2,667	2,699	2,725	2,750	2,774	
構成比	民 生 用	69	70	70	70	70	
	産 業 用	31	30	30	30	30	



- (注) 1. 販売電力量の単位は億kWh。  
 2. 契約口数は年度末、単位は万口。特定規模需要を含まない。  
 3. 特定規模需要の範囲について、平成12年度から平成15年度については契約電力が原則として2,000kW以上のお客さま。平成16年度については契約電力が原則として500kW以上のお客さま。  
 4. 構成比は販売電力量の構成比(%)、民生用は電灯 + 深夜電力 + 業務用電力 + 低圧電力 + 公共その他（鉄道用など）、残りは産業用。  
 5. 端数処理の関係で表中の数値と合計が合わない場合がある。  
 電力自由化に伴い、特定規模需要が位置づけられたため平成12年度以降表示形式変更。

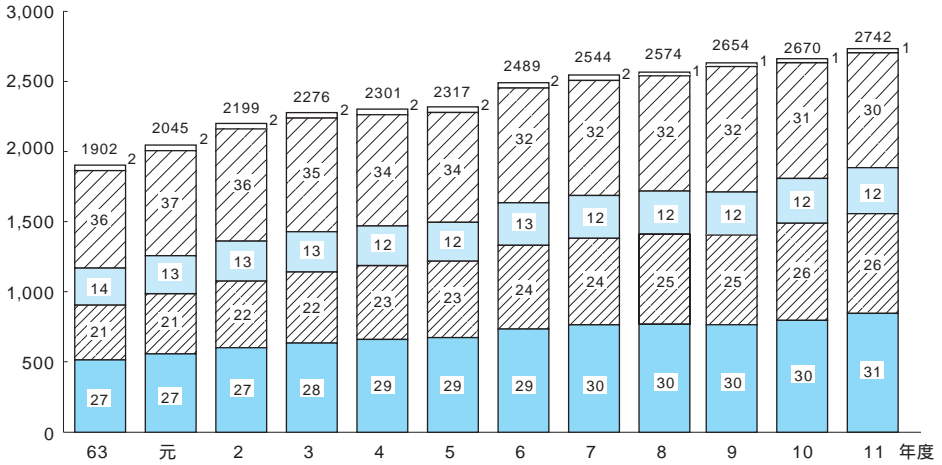
(3) 販売電力量および契約口数の推移 (平成11年度以前)



		年度	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	
販売電力量	電 灯		270	285	302	333	344	343	359	370	399	421	441	453	493	
	電 力	業務用電力	144	155	171	194	204	206	222	236	261	286	310	330	368	
		小口電力	低圧電力	53	55	59	68	70	66	70	70	77	83	86	85	94
			高圧電力	96	104	110	119	125	126	131	134	145	156	163	166	180
		計	149	159	169	187	195	192	201	204	222	239	249	251	274	
	大口電力	一 般	346	359	360	376	397	394	398	402	431	455	466	470	499	
		需給調整契約	100	126	134	142	156	146	149	151	145	145	151	140	149	
		計	446	485	494	518	553	540	547	553	576	600	617	610	648	
		その他電力	13	16	22	25	27	30	32	33	35	37	36	37	38	
		計	752	815	856	924	979	968	1,002	1,026	1,094	1,162	1,212	1,228	1,328	
	電灯電力計	1,022	1,100	1,158	1,257	1,323	1,311	1,361	1,396	1,493	1,583	1,653	1,681	1,821		
契約口数	電 灯	1,343	1,391	1,436	1,482	1,527	1,565	1,601	1,636	1,671	1,707	1,745	1,787	1,836		
	電 力	162	175	187	199	212	223	230	236	241	246	250	255	259		
	計	1,505	1,566	1,623	1,681	1,739	1,788	1,831	1,872	1,912	1,953	1,995	2,042	2,095		
構成比	民 生 用	53	53	54	55	55	55	56	57	58	58	58	60	60		
	産 業 用	47	47	46	45	45	45	44	43	42	42	42	40	40		

- (注) 1. 販売電力量の単位は億kWh。  
 2. 契約口数は年度末、単位は万口。  
 3. 構成比は販売電力量の構成比(%) 民生用は電灯+深夜電力+業務用電力+低圧電力+大口電力のうち公共その他(鉄道用など) 残りは産業用。

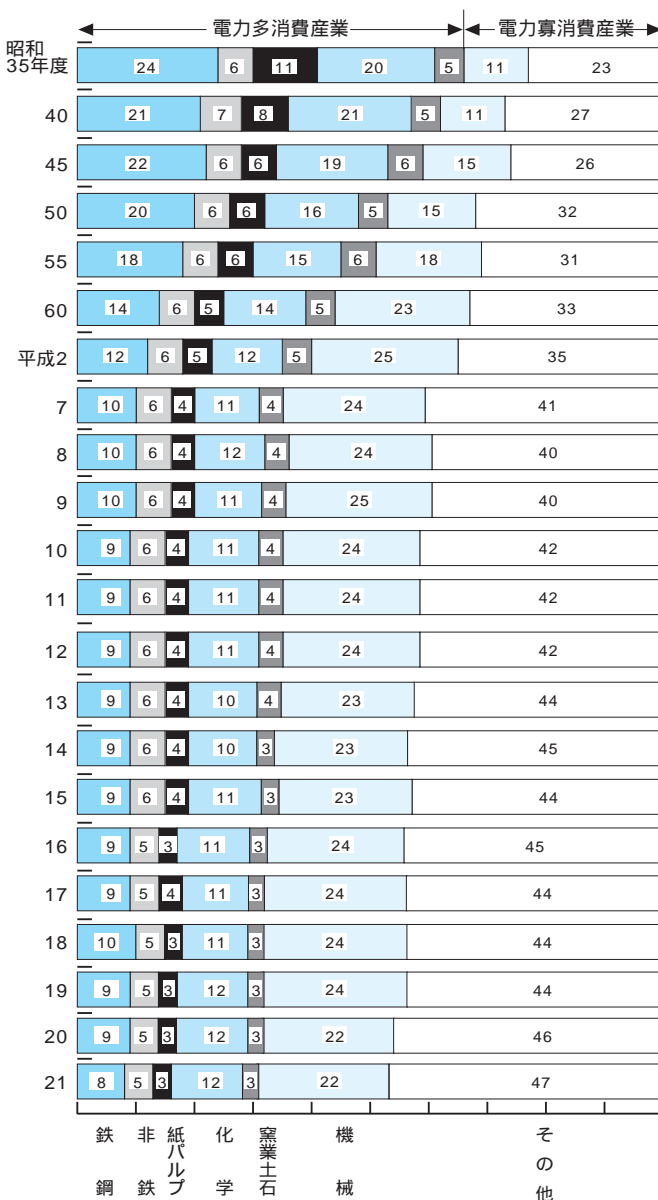
(億kWh)



		年度	63	元	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
販売 電力 量	電 灯		515	558	602	635	661	674	735	765	765	789	810	840	
	電 力	業務用電力	390	429	474	506	526	544	596	616	634	667	691	715	
		小口電力													
		低圧電力	93	100	109	110	108	106	123	123	120	123	124	129	
		高压電力	171	170	176	177	174	171	180	182	184	189	186	190	
		計	264	270	285	287	282	277	303	305	304	312	310	319	
		大口電力													
		一 般	540	586	622	638	629	624	655	661	671	686	673	682	
		需給調整 契 約	153	162	177	171	163	158	162	158	159	164	151	152	
		計	694	748	799	809	792	782	817	819	830	850	824	834	
	その他電力	39	40	39	39	40	40	38	39	41	36	35	34		
	計	1,387	1,487	1,597	1,641	1,640	1,643	1,754	1,779	1,809	1,865	1,860	1,902		
	電灯電力計	1,902	2,045	2,199	2,276	2,301	2,317	2,489	2,544	2,574	2,654	2,670	2,742		
契約 口数 構成 比	電 灯		1,886	1,943	1,998	2,048	2,089	2,124	2,160	2,204	2,249	2,291	2,325	2,356	
	電 力		265	271	276	280	282	283	284	284	284	283	282	280	
	計		2,151	2,214	2,274	2,328	2,371	2,407	2,444	2,488	2,533	2,574	2,607	2,636	
民生 用	民生用		60	61	61	62	64	65	66	66	66	67	68	69	
	産業用		40	39	39	38	36	35	34	34	34	33	32	31	

(4) 大口電力の業種別構成比の推移

(%)



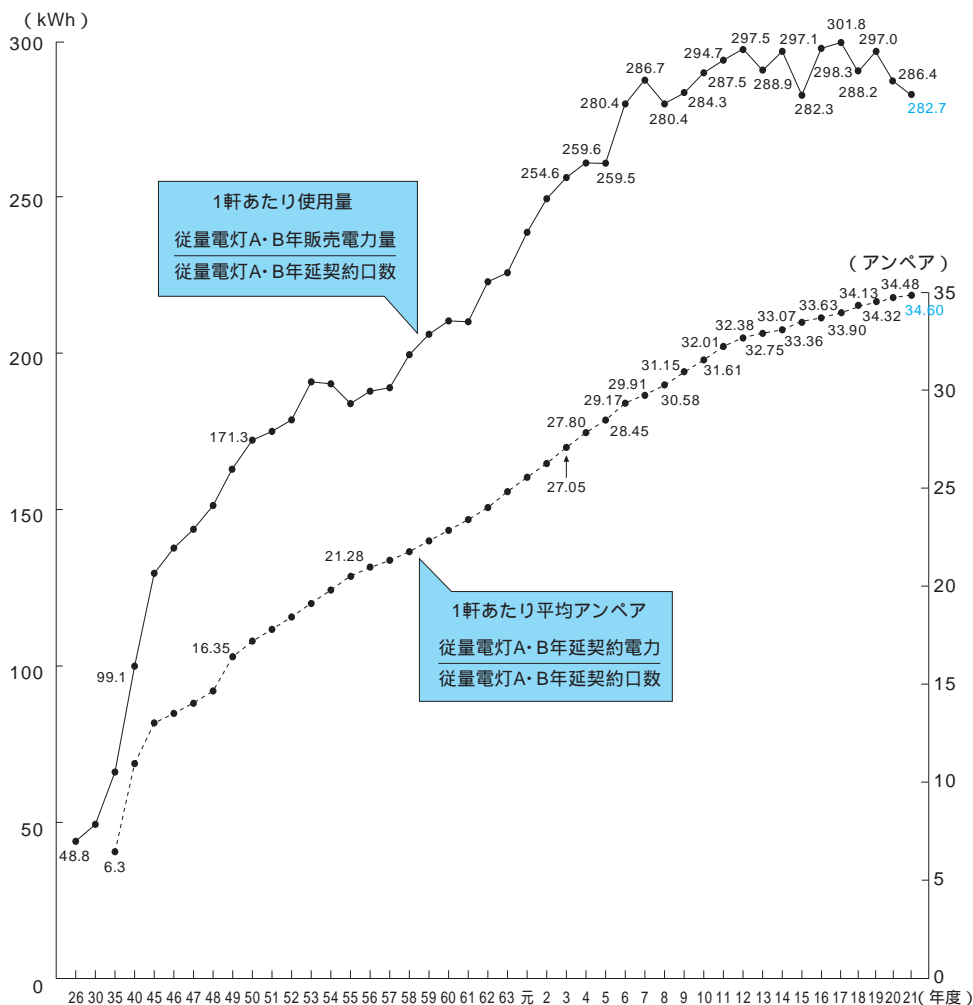
(注) その他は鉄道、食料品、金属、石油・石炭、プラスチック、印刷、出版、水道など。



(5) 一般家庭の電力需要

一般家庭 1 軒あたりの使用量と契約電力の推移

( 当社サービス区域 1 ヶ月平均 )



### 3. 最大電力

#### (1) 最大電力の推移（発電端1日最大）

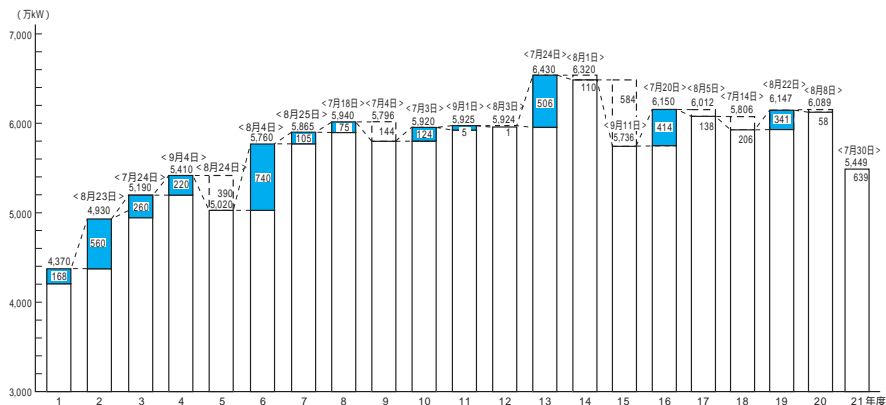
年 度 別	冬 期			夏 期			日 量		
	最大電力 (万kW)	発 生 月 日	対 前年度 増加量 (万kW)	最大電力 (万kW)	発 生 月 日	対 前年度 増加量 (万kW)	1日当り 最 大 電力量 (百万kWh)	発 生 月 日	対 前年度 増加量 (百万kWh)
26	166.5	27. 3.31 (月)		156.7	26. 5.16 (水)		31.0	26. 5. 8 (火)	
30	257.2	30. 12.21 (水)	34.8	228.4	30. 9.28 (水)	27.6	43.7	30. 12.21 (水)	4.8
31	284.0	31. 12.11 (火)	26.8	248.6	31. 9.26 (水)	20.2	46.9	32. 2. 7 (木)	3.2
32	320.4	32. 12.20 (金)	36.4	271.1	32. 9.16 (月)	22.5	52.9	32. 12. 5 (木)	6.0
33	353.7	34. 1.13 (火)	33.3	299.0	33. 9.25 (木)	27.9	60.9	33. 12.26 (金)	8.0
34	420.7	35. 1.19 (火)	67.0	358.9	34. 9.25 (金)	59.9	71.7	35. 3.26 (土)	10.8
35	476.4	36. 1.13 (金)	55.7	404.3	35. 9.20 (火)	45.4	82.0	35. 12.22 (木)	10.3
36	554.7	37. 1.23 (火)	78.3	469.0	36. 6.28 (水)	64.7	96.3	37. 3.30 (金)	14.3
37	611.1	38. 1.24 (木)	56.4	529.0	37. 8.22 (水)	60.0	108.0	38. 3.12 (火)	11.7
38	715.7	39. 1.24 (金)	104.6	619.8	38. 8.23 (金)	90.8	124.5	39. 1.31 (金)	16.5
39	805.9	39. 12.17 (木)	90.2	719.0	39. 8.26 (水)	99.2	141.3	39. 12.17 (木)	16.8
40	842.2	41. 1.21 (金)	36.3	798.9	40. 8.25 (水)	79.9	151.4	41. 1.25 (火)	10.1
41	957.5	41. 12.13 (火)	115.3	906.9	41. 8.24 (水)	108.0	172.0	42. 2. 9 (木)	20.6
42	1,087.4	42. 12.14 (木)	129.9	1,047.7	42. 8.25 (金)	140.8	193.9	42. 12.19 (火)	21.9
43	1,191.3	44. 1.29 (水)	103.9	1,180.5	43. 8. 9 (金)	132.8	218.7	44. 2.21 (金)	24.8
44	1,342.4	45. 3. 4 (水)	151.1	1,356.9	44. 8. 8 (金)	176.4	250.9	45. 2.26 (木)	32.2
45	1,479.1	45. 12.25 (金)	136.7	1,569.0	45. 9. 3 (木)	212.1	283.7	45. 9. 3 (木)	32.8
46	1,603.2	47. 2.10 (木)	124.1	1,716.5	46. 8.11 (水)	147.5	303.7	46. 8.11 (水)	20.0
47	1,759.8	47. 12.19 (火)	156.6	1,908.3	47. 9. 8 (金)	191.8	334.7	47. 9. 7 (水)	31.0
48	1,816.9	48. 11. 6 (火)	57.1	2,195.8	48. 8. 9 (木)	287.5	386.1	48. 8.10 (金)	51.4
49	1,889.4	49. 12.10 (火)	72.5	2,117.7	49. 8.29 (木)	78.1	361.8	49. 8.29 (木)	24.3
50	2,017.5	50. 12. 9 (火)	128.1	2,304.1	50. 8.21 (木)	186.4	391.3	50. 7.31 (木)	29.5
51	2,130.7	52. 2.10 (木)	113.2	2,556.2	51. 8.24 (火)	252.1	433.0	51. 8.24 (火)	41.7
52	2,200.6	53. 1.26 (木)	69.9	2,611.9	52. 8. 5 (金)	55.7	453.7	52. 8. 5 (金)	20.7
53	2,413.6	53. 12.19 (火)	213.0	2,856.6	53. 7.25 (火)	244.7	498.1	53. 7.25 (火)	44.4
54	2,442.3	55. 2.19 (火)	28.7	2,885.0	54. 7.24 (火)	28.4	505.8	54. 7.24 (火)	7.7
55	2,529.8	55. 12.23 (火)	87.5	2,831.3	55. 7.22 (火)	53.7	499.8	55. 7.23 (水)	6.0
56	2,592.0	57. 1.18 (月)	62.2	3,086.8	56. 7.17 (金)	255.5	541.6	56. 7.17 (金)	41.8
57	2,734.1	58. 1.18 (火)	142.1	3,078.3	57. 8.24 (火)	8.5	537.3	57. 8.24 (火)	4.3
58	2,886.2	59. 2.17 (金)	152.1	3,363.3	58. 8.19 (金)	285.0	591.1	58. 9. 6 (火)	53.8
59	3,013.7	60. 1.24 (木)	127.5	3,570.0	59. 9. 3 (月)	206.7	627.5	59. 8. 7 (火)	36.4
60	3,186.1	61. 2.18 (火)	172.4	3,678.0	60. 8.29 (木)	108.0	643.7	60. 8.29 (木)	16.2
61	3,294.6	62. 1.12 (月)	108.5	3,765.0	61. 9. 4 (木)	87.0	659.4	61. 9. 4 (木)	15.7
62	3,490.6	62. 12. 7 (月)	196.0	4,012.0	62. 8.21 (金)	247.0	717.0	62. 7.24 (金)	57.6
63	3,801.0	元 1.23 (月)	310.4	4,202.0	63. 8.23 (火)	190.0	756.8	63. 8.22 (月)	39.8

年 度 別	冬 期			夏 期			日 量		
	最大電力 (万kW)	発 生 月 日	対 前年度 増加量 (万kW)	最大電力 (万kW)	発 生 月 日	対 前年度 増加量 (万kW)	1日当り 最 大 電力量 (百万kWh)	発 生 月 日	対 前年度 増加量 (百万kWh)
元	4,035.0	2. 1.23 (火)	234.0	4,370.0	元. 8.22 (火)	168.0	781.9	元. 9.12 (火)	25.1
2	4,220.0	3. 1.21 (月)	185.0	4,930.0	2. 8.23 (木)	560.0	902.2	2. 8.24 (金)	120.3
3	4,350.0	4. 3.18 (水)	130.0	5,190.0	3. 7.24 (水)	260.0	919.8	3. 7.24 (水)	17.6
4	4,520.0	5. 1.25 (月)	170.0	5,410.0	4. 9. 4 (金)	220.0	960.9	4. 9. 3 (木)	41.1
5	4,615.0	6. 2. 1 (火)	95.0	5,020.0	5. 8.24 (火)	390.0	885.3	5. 8.25 (水)	75.6
6	4,586.9	6. 12.20 (火)	28.1	5,760.0	6. 8. 4 (木)	740.0	1,043.8	6. 8. 4 (木)	158.5
7	4,795.0	8. 2. 2 (金)	208.1	5,865.0	7. 8.25 (金)	105.0	1,045.9	7. 8.25 (金)	2.1
8	4,855.0	9. 2. 3 (月)	60.0	5,940.0	8. 7.18 (木)	75.0	1,077.5	8. 7.18 (木)	31.6
9	5,230.0	10. 1.12 (月)	375.0	5,795.6	9. 7. 4 (金)	144.4	1,053.7	9. 7. 8 (火)	23.8
10	4,919.2	10. 12. 3 (木)	310.8	5,920.0	10. 7. 3 (金)	124.4	1,070.5	10. 7. 3 (金)	16.8
11	5,005.0	12. 1.12 (水)	85.8	5,925.0	11. 9. 1 (水)	5.0	1,069.1	11. 9.14 (火)	1.4
12	5,129.5	13. 1.15 (月)	124.5	5,924.0	12. 8. 3 (木)	1.0	1,091.8	12. 8. 3 (木)	22.7
13	5,038.0	13. 12.21 (金)	91.5	6,430.0	13. 7.24 (火)	506.0	1,184.3	13. 7.24 (火)	92.5
14	5,220.0	14. 12. 9 (月)	182.0	6,320.0	14. 8. 1 (木)	110.0	1,167.6	14. 8. 1 (木)	16.7
15	4,967.6	16. 1.19 (月)	252.4	5,736.0	15. 9.11 (木)	584.0	1,073.7	15. 9.12 (金)	93.9
16	5,185.8	17. 3. 4 (金)	218.2	6,149.9	16. 7.20 (火)	413.9	1,155.5	16. 7.21 (水)	81.8
17	5,236.0	18. 2. 6 (月)	50.2	6,011.8	17. 8. 5 (金)	138.1	1,134.6	17. 8. 5 (金)	20.9
18	5,027.5	19. 1.17 (水)	208.5	5,805.8	18. 7.14 (金)	206.0	1,099.6	18. 7.14 (金)	35.0
19	5,502.2	20. 1.23 (水)	474.7	6,147.1	19. 8.22 (水)	341.3	1,164.2	19. 8.22 (水)	64.6
20	5,029.1	21. 1. 9 (金)	473.1	6,089.1	20. 8. 8 (金)	58.0	1,157.6	20. 8. 8 (金)	6.6
21	5,240.1	22. 1.12 (火)	211.0	5,449.6	21. 7.30 (木)	639.5	1,028.7	21. 7.16 (木)	128.9

(注) 昭和44年度以降冬ピークから夏ピークに移行。

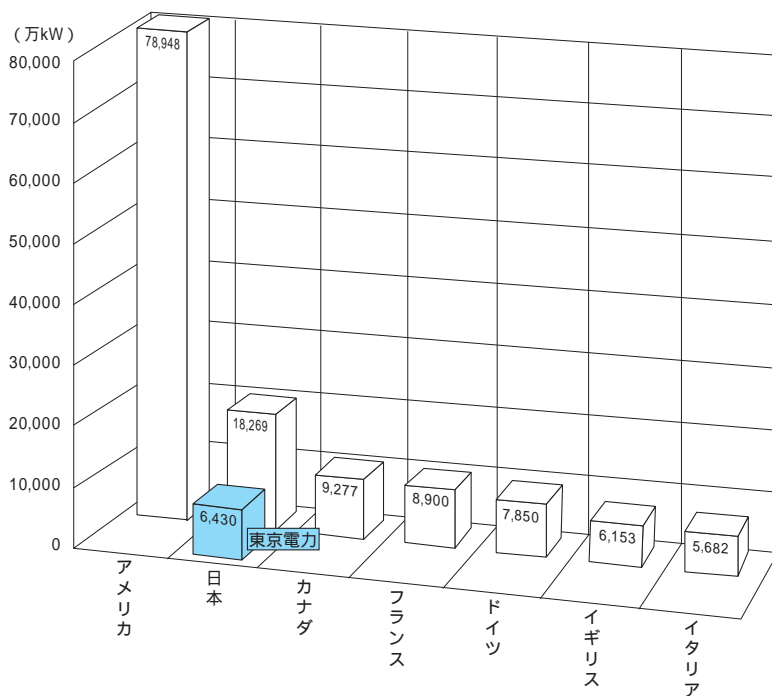
■ 表中1位項目

### 参考 近年の最大電力の推移



(注) ■ は対前年増加分。

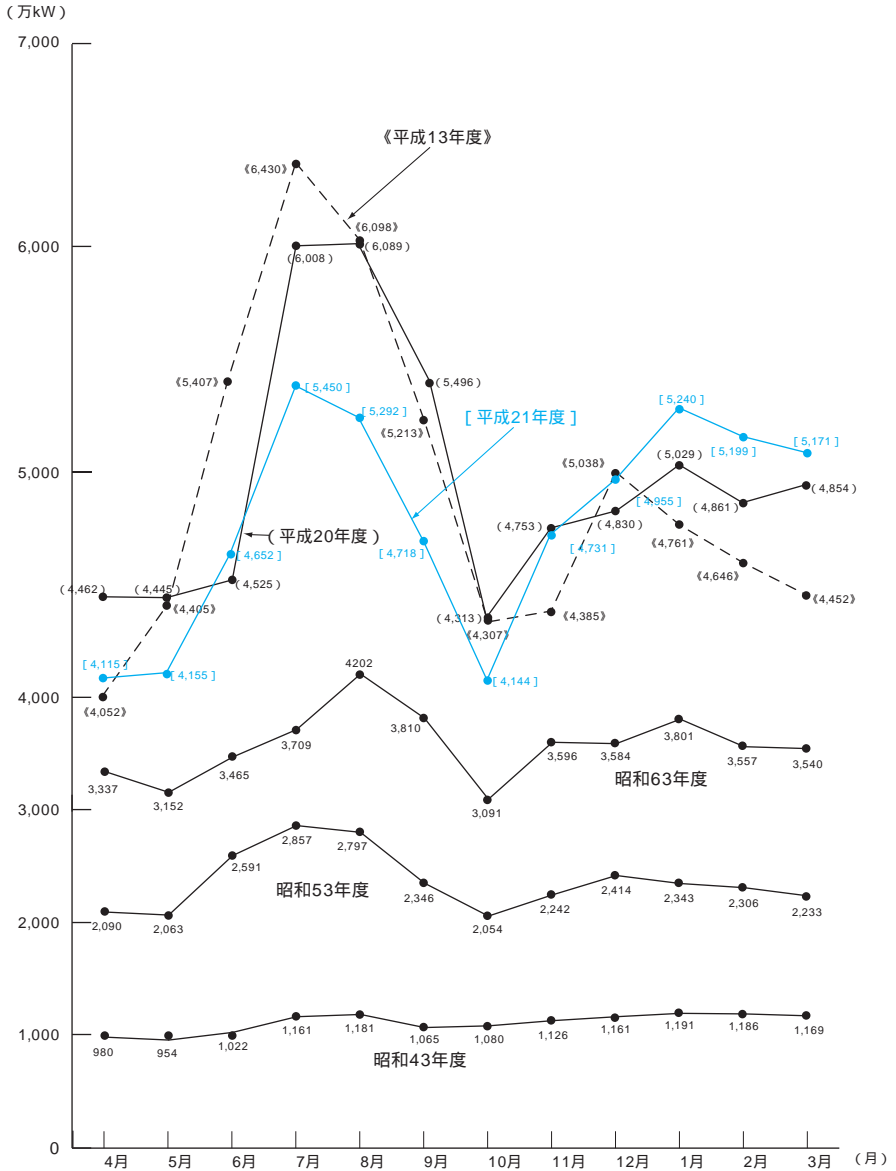
## 参考 主要国の最大電力



(注) '07年実績値。日本は10電力、発電端1日最大('01.7.24)、東京電力は発電端1日最大('01.7.24)。アメリカは'06年夏季最大の合計。

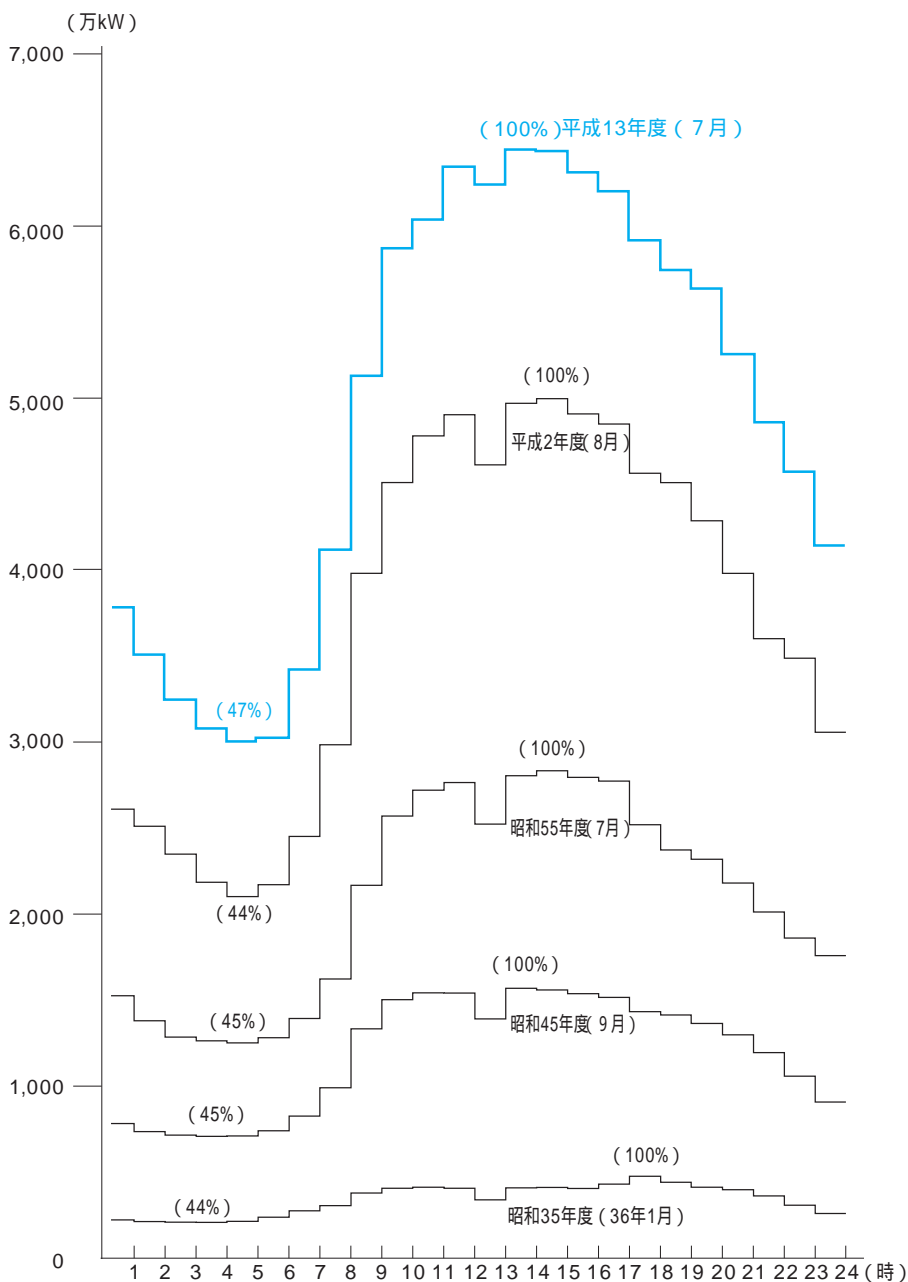
(出所) 海外電力調査会編「海外電気事業統計」(2009年版)

## (2) 月別最大電力の推移（発電端1日最大）

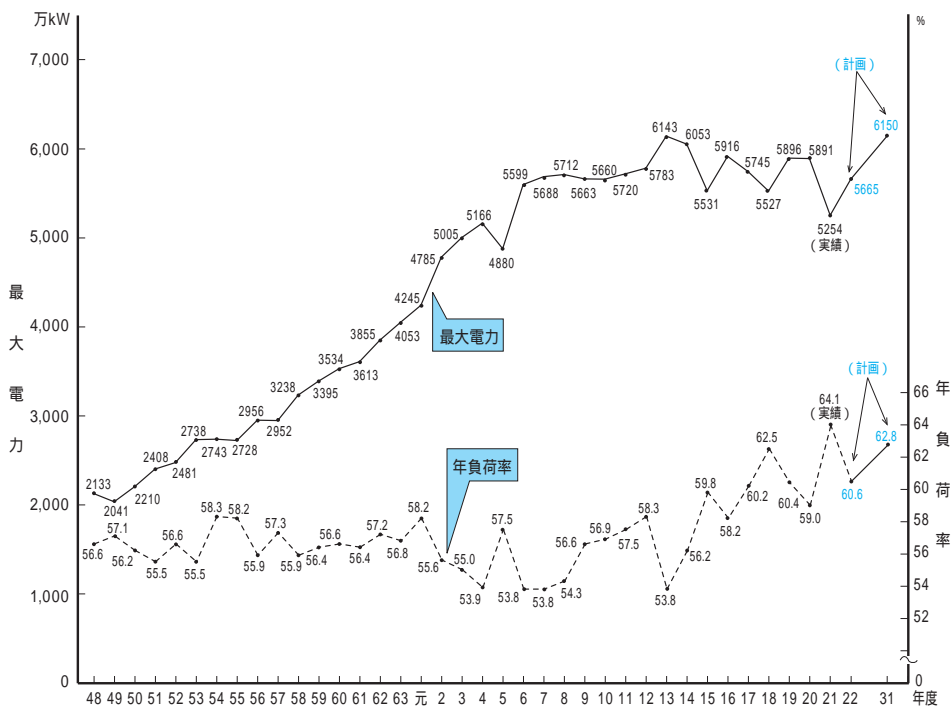


(注) 昭和44年度以降冬ピークから夏ピークに移行。

### (3) 一日の電気の使われ方 (年間ピーク発生日)

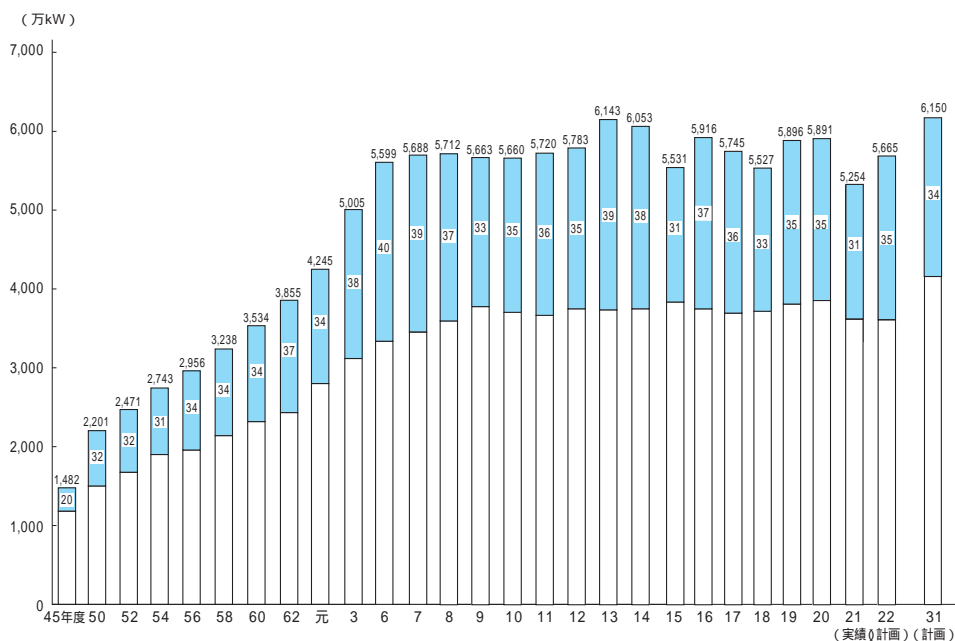


#### (4) 最大電力と年負荷率の推移



- (注) 1. 最大電力は送電端最大3日平均需要。  
 2. 計画値は平成22年度経営計画による。

### (5) 最大電力（送電端）に占める冷房等夏期需要（推定値）



(注) 1. 送電端8月最大3日平均。

(ただし、昭和54、56、62、平成3、8～10、13、16、21年度は7月分、昭和60、平成4、15年度は9月分)

2. ■は冷房等夏期需要、数値は最大電力全体に占める構成比(%)。