

平成 2 2 年度 「電力供給計画」 概要

[表 1] 需要想定 (単位：億kWh，万kW，%)

年度 項目	20 〔実績〕	21 〔推定 実績〕	22	23	24	25	26	31	31／20 年平均増加率
販売 電力量	1,297 (1,297)	1,227 (1,223)	1,255	1,280	1,292	1,308	1,324	1,402	0.7 (0.7)
最大 電力 《送電端》	<2,794> 2,711 (2,690)	<2,388> 2,317 (2,495)	<2,616> 2,540	2,570	2,591	2,612	2,633	2,735	0.1 (0.2)

- ・ < > 内は発電端を示す。また，（ ）内は気温補正後を示す。
- ・ 21 年度は，7 月に最大電力を記録。

[表 2] 主要電源設備計画 (単位：万kW)

年度 種別		21 (実績)	22	23～26	27～31	32 年度以降
自 社	原子力					浜岡 6 号 140 級 (30 年代前半)
	火 力			上越 1 号系列 119 (24/7, 25/1) 上越 2 号系列 119 (25/7, 26/5)		
	水 力		須砂渡 0.023 (22/9)	徳山 15.34 (26/6)		
	新 エ ネ ル ギ ー	風力	御前崎 (1 期) 0.6 (22/2)	御前崎 (2 期) 1.6 (22/11)		
		太陽光		メガソーラーいいだ 0.1 (23/2)	メガソーラーたけとよ 0.75 (23/10)	
小 計		0.6	1.723	254.09	0	—
他 社 受 電	原子力			大間 20.5/138.3 (26/11)	敦賀 3 号 72.3/153.8 (28/3) 敦賀 4 号 72.3/153.8 (29/3)	
	水 力			川上 0.12 (23 年度以降)		
小 計		0	0	20.62	144.6	—
合 計		0.6	1.723	274.71	144.6	—
今後 10 年間 (22～31 年) の合計			自社 255.813 他社 165.22 合計 421.033			

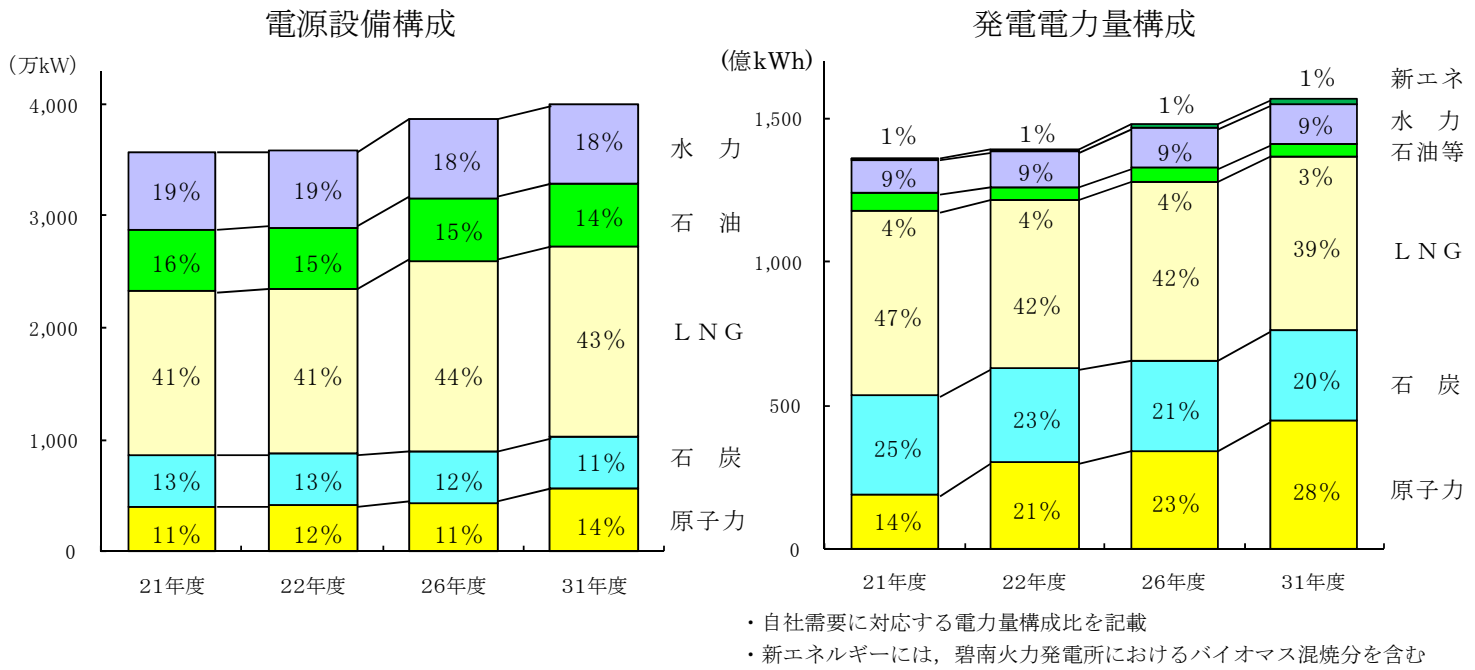
- ・ は 21 年度電力供給計画からの変更を示す。

[表 3] 最大電力需給計画 (送電端) (単位：万kW，%)

年度 項目	21 (実績)	22	23	24	25	26	31
最大電力 (A)	2,317	2,540	2,570	2,591	2,612	2,633	2,735
供給力 (B)	2,941	3,040	2,903	2,891	2,839	2,903	3,012
供給予備力 (B-A)	624	500	333	300	227	270	277
同上率 (B-A)/A	27.0	19.7	13.0	11.6	8.7	10.2	10.1

- ・ 21 年度は，7 月に最大電力を記録。

[図 1] 電源構成



- ・ 自社需要に対応する電力量構成比を記載
- ・ 新エネルギーには，碧南火力発電所におけるバイオマス混焼分を含む

<参 考> 設備投資額 (単位：億円)

年度 項目		21 (推定実績)	22	23
電気 事業	電 源	1,063	1,382	1,369
	流通その他	1,394	1,729	1,637
	合 計	2,457	3,111	3,006
附 帯 事 業		57	34	15
総 合 計 (A)		2,514	3,145	3,021
21 年度供給計画(B)		2,945	3,014	—
差 (A - B)		▲431	+131	—