

場所			中部エリア		中部エリア		中部エリア		中部エリア		中部エリア	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			4月5日(日) 13時00分～13時30分		4月18日(土) 12時30分～13時00分		4月26日(日) 11時00分～11時30分		5月5日(火) 12時00分～12時30分		5月10日(日) 11時00分～11時30分	
			【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】
需要想定	年月日（曜日）		2026.4.5(日)	2025.4.20(日)	2026.4.18(土)	2026.4.11(土)	2026.4.26(日)	2026.4.12(日)	2026.5.5(火)	2025.5.5(月)	2026.5.10(日)	2025.5.11(日)
	天候		曇り時々晴れ	曇	晴れ時々曇り	晴れ	曇り	晴れ	晴れ	晴れ	晴れ	曇り
	気温（℃）		22.5	22.8	21.3	22.3	20.5	23.0	21.2	21.6	22.8	22.1
	気温感応度		需要に影響しない気温帯（19℃～24℃）はゼロ									
	需要 （万kW）	過去の需要実績①	—	1016.4	—	1143.0	—	1050.0	—	1033.6	—	1053.8
		気温補正量②	0.0	補正無し	0.0	補正無し	0.0	補正無し	0.0	補正無し	0.0	補正無し
重回帰分析等による補正③		▲ 23.8	▲ 17.9		▲ 58.0		▲ 27.3		▲ 27.7			
需要想定値（※の時刻の需要）④＝①＋②＋③		992.6		1125.1		992.0		1006.3		1026.1		
			【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】	
太陽光の出力想定	日射量予測値（MJ / m ² ）		1.09～1.47		1.02～1.6		0.87～1.66		1.54～1.7		1.68～1.7	
	出力想定値（万kW）	特高＋高低圧（全量・余剰）	618.8		718.5		686.3		942.6		956.6	
	合計⑤		618.8		718.5		686.3		942.6		956.6	
風力の出力想定	設備量（万kW）	特高⑥	35.0		35.0		35.0		35.0		35.0	
		高低圧⑦	1.0		1.0		1.0		1.0		1.0	
		合計（⑥＋⑦）	36.0		36.0		36.0		36.0		36.0	
	出力想定値（万kW）	特高⑧	3.4		1.2		6.4		0.7		0.8	
		高圧以下⑨＝⑧×（⑦／⑥）	0.1		0.0		0.2		0.0		0.0	
合計⑩		3.5		1.3		6.6		0.7		0.9		
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	363.9	/	307.2	/	277.7	/	276.2	/	308.6	/
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	7.4		7.7		7.9		6.7		6.8	
		(L) 原子力	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		(J) 一般水力	167.7		150.0		129.4		189.8		156.6	
		(K) 地熱	0.2		0.2		0.2		0.2		0.2	
		(H) バイオマス専焼電源	44.4		50.7		51.9		43.8		24.7	
		(I) 地域資源バイオマス	10.1		11.2		11.8		10.6		10.8	
		(E-1) 太陽光⑤	618.8		718.5		686.3		942.6		956.6	
		風力⑩	3.5		1.3		6.6		0.7		0.9	
		(E-2) 想定誤差量	266.0		241.0		246.6		74.8		58.0	
	エリア供給力 計⑪		1,482.0	1,487.8	1,418.4	1,545.4	1,523.2					
	エリア需要等	(A) エリア需要④	992.6	1,125.1	992.0	1,006.3	1,026.1					
		(C) 揚水式発電機の揚水運転⑫	▲ 347.4	▲ 329.5	▲ 288.4	▲ 381.8	▲ 357.5					
		域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑬	56.4	▲ 0.4	103.0	87.0	19.4					
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑭	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
		エリア需要等 計⑮＝④－（⑫＋⑬＋⑭）		1,283.6	1,455.0	1,177.4	1,301.1	1,364.2				
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	エリア供給力 計⑪		1,482.0	/	1,487.8	/	1,418.4	/	1,545.4	/	1,523.2	/
	エリア需要等 計⑮		1,283.6		1,455.0		1,177.4		1,301.1		1,364.2	
	判定		○		○		○		○		○	
(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑯＝（⑪－⑮）		198.4		32.7		241.0		244.3		159.0		

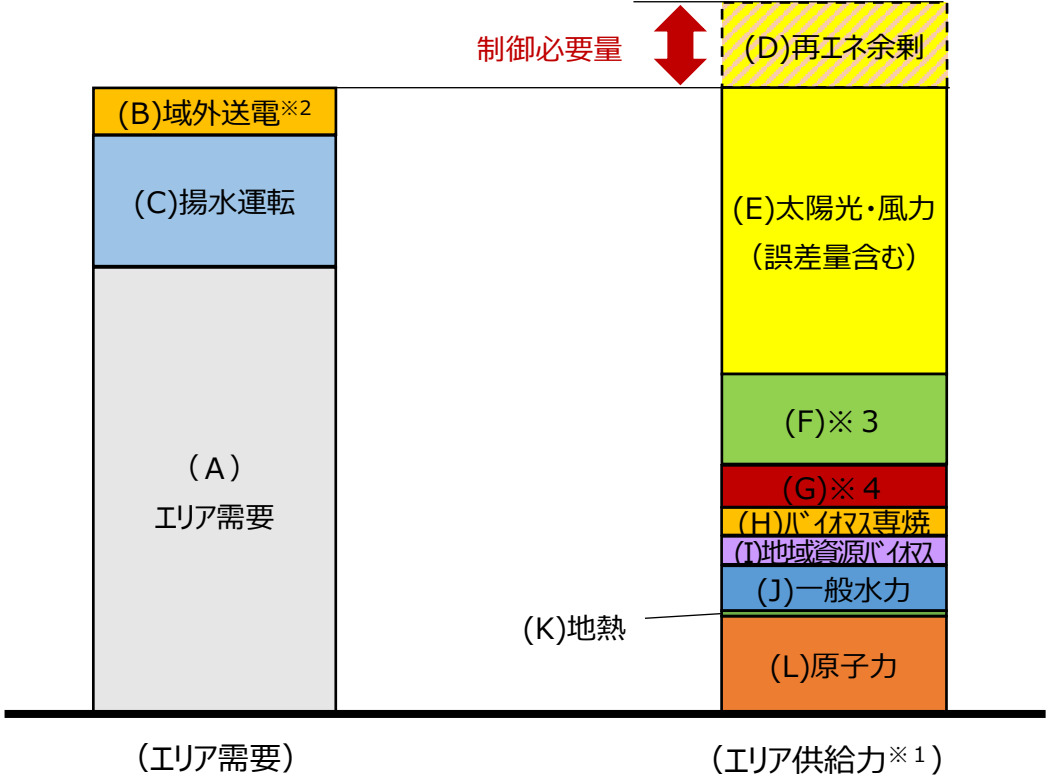
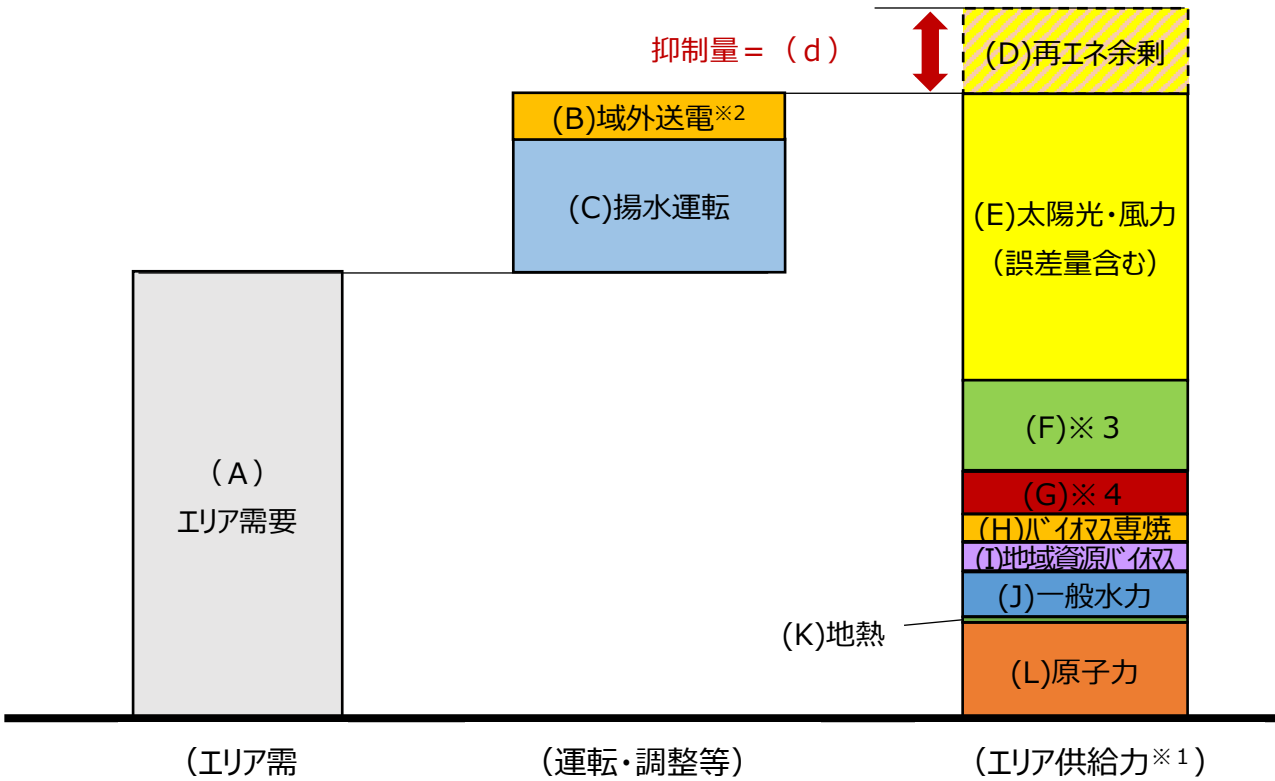
日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（１）

		（※）差異理由				(a)燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (b)燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (c)前日下げ調整力確保済により対応不要 (d)試運転試験パターンに基づく揚水動力力可能な減				(e)自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f)翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (g)他の供給区域の受電可能量不足 (h)調整力確保				(i)試運転等による出力制約 (j)燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約 (k)燃料制約による出力制約 (l)作業(ばい煙測定等)による抑制量減少				(m)起動用燃料制約 (n)他ユニット運転による出力制約 (o)計量器設置工事等に伴う停止 (p)降雨出水に伴う運転制約				(q)静落差による揚水動力力可能な減 (r)水位制約による揚水運転制約 (s)点検・補修・工事等による制約・停止 (t)設備不具合による出力制約				(u)系統作業に伴う制約 (v)前日指示未実施により（一部）対応不可 (w)揚水可能電力量制約 (x)翌日策定以降対応のため						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）		4月5日(日)				4月18日(土)				4月26日(日)				5月5日(火)				5月10日(日)														
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)										
			石炭	131.1	131.1	0.0		92.8	92.8	0.0		73.9	73.9	0.0		73.9	73.9	0.0		92.8	92.8	0.0										
	L N G	碧南	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0											
		武豊	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0											
		川越	40.3	48.2	7.9	(j)	40.6	40.6	0.0		40.0	40.0	0.0		40.8	40.8	0.0		40.8	40.8	0.0											
		西名古屋	103.6	103.6	0.0		65.2	80.8	15.6	(j)	71.9	71.9	0.0		92.2	92.2	0.0		92.3	92.3	0.0											
		新名古屋	48.2	48.2	0.0		57.7	57.7	0.0		57.2	57.2	0.0		38.6	38.6	0.0		47.5	47.5	0.0											
		知多第二	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0											
上越	32.8	32.8	0.0		35.3	35.3	0.0		29.7	34.7	5.0		30.3	30.3	0.0		34.8	34.8	0.0													
合計			356.0	363.9	7.9	—	291.6	307.2	15.6	—	272.7	277.7	5.0	—	276.2	276.2	0.0	—	308.6	308.6	0.0	—										
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）		4月5日(日)				4月18日(土)				4月26日(日)				5月5日(火)				5月10日(日)														
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)										
			▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	0.0	24.1	(s)	▲ 24.1	0.0	24.1	(s)	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0											
	奥美濃	2	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	0.0	24.1	(s)	▲ 24.1	0.0	24.1	(s)	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0											
		3	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	0.0	24.1	(s)	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0											
		4	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	0.0	24.1	(s)	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0											
		5	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0											
		6	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0											
	奥矢作	1	▲ 37.6	▲ 37.6	0.0		▲ 37.6	▲ 37.6	0.0		▲ 37.6	▲ 37.6	0.0		▲ 37.6	▲ 37.6	0.0		▲ 37.6	▲ 37.6	0.0											
		2	▲ 37.6	▲ 37.6	0.0		▲ 37.6	▲ 37.6	0.0		▲ 37.6	▲ 37.6	0.0		▲ 37.6	▲ 37.6	0.0		▲ 37.6	▲ 37.6	0.0											
		3	▲ 37.6	▲ 37.6	0.0		▲ 37.6	▲ 37.6	0.0		▲ 37.6	▲ 37.6	0.0		▲ 37.6	▲ 37.6	0.0		▲ 37.6	▲ 37.6	0.0											
	新豊根	2	▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0											
		3	▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0											
		4	▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0											
	馬淵川第一	1	▲ 16.3	0.0	16.3	(s)	▲ 16.3	0.0	16.3	(s)	▲ 16.3	0.0	16.3	(s)	▲ 16.3	0.0	16.3	(s)	▲ 16.3	0.0	16.3	(s)										
		2	▲ 16.3	0.0	16.3	(s)	▲ 16.3	▲ 16.3	0.0		▲ 16.3	▲ 16.3	0.0		▲ 16.3	▲ 16.3	0.0		▲ 16.3	▲ 16.3	0.0											
	高根第一	1	▲ 9.8	0.0	9.8	(h)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)										
		2	▲ 9.8	0.0	9.8	(h)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)										
		3	▲ 10.0	0.0	10.0	(h)	▲ 10.0	0.0	10.0	(s)	▲ 10.0	▲ 7.3	2.7	(q)	▲ 10.0	▲ 7.3	2.7	(q)	▲ 10.0	▲ 7.3	2.7	(q)										
	畑穂第一	2	▲ 4.7	▲ 3.4	1.3	(d)	▲ 4.7	▲ 3.0	1.7	(q)	▲ 4.7	▲ 3.0	1.7	(q)	▲ 4.7	0.0	4.7	(r)	▲ 4.7	0.0	4.7	(s)										
		3	▲ 4.7	0.0	4.7	(s)	▲ 4.7	0.0	4.7	(s)	▲ 4.7	0.0	4.7	(s)	▲ 4.7	0.0	4.7	(r)	▲ 4.7	0.0	4.7	(s)										
	合計			▲ 404.8	▲ 336.6	68.2	—	▲ 404.8	▲ 318.7	86.1	—	▲ 404.8	▲ 277.8	127.0	—	▲ 404.8	▲ 371.2	33.6	—	▲ 404.8	▲ 347.1	57.7	—									
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		4月5日(日)				4月18日(土)				4月26日(日)				5月5日(火)				5月10日(日)														
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	充電最大動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)											
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—											
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）		4月5日(日)				4月18日(土)				4月26日(日)				5月5日(火)				5月10日(日)														
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)											
	火力他	6.5 [89%]	6.5 [89%]	0.0	—	6.6 [93%]	6.6 [93%]	0.0	—	6.8 [96%]	6.8 [96%]	0.0	—	6.2 [85%]	6.1 [84%]	▲ 0.1	(f)	7.0 [80%]	6.2 [71%]	▲ 0.8	(f)											
	発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 () 内は、全設備運転時	(35.4) [57%]				(35.4) [57%]				(35.4) [54%]				(35.4) [54%]				(35.4) [54%]														
	自家発余剰	4.6	0.9	▲ 3.7	(e)	4.6	1.1	▲ 3.5	(e)	4.6	1.1	▲ 3.5	(e)	4.6	0.6	▲ 4.0	(e)	4.6	0.6	▲ 4.0	(e)											
	合計		11.1	7.4	▲ 3.7	—	11.2	7.7	▲ 3.5	—	11.4	7.9	▲ 3.5	—	10.8	6.7	▲ 4.1	—	11.6	6.8	▲ 4.8	—										
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		4月5日(日)				4月18日(土)				4月26日(日)				5月5日(火)				5月10日(日)														
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（揚水）	発電所	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)											
	A	▲ 11.0	▲ 10.8	0.2	(q)	▲ 11.0	▲ 10.8	0.2	(q)	▲ 11.0	▲ 10.6	0.4	(q)	▲ 11.0	▲ 10.6	0.4	(q)	▲ 11.0	▲ 10.4	0.6	(q)											
	合計		▲ 11.0	▲ 10.8	0.2	—	▲ 11.0	▲ 10.8	0.2	—	▲ 11.0	▲ 10.6	0.4	—	▲ 11.0	▲ 10.6	0.4	—	▲ 11.0	▲ 10.4	0.6	—										
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		4月5日(日)				4月18日(土)				4月26日(日)				5月5日(火)				5月10日(日)														
長周期広域周波数調整（連系線活用）	地域間連系線	前日15時時点の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日15時時点の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日15時時点の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日15時時点の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日15時時点の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)											
	F C (新橋濃、佐久間、東濃水、良郷伝達)	5.8 (135.0)	0.0	▲ 5.8	(g)	5.6 (135.0)	0.0	▲ 5.6	(g)	170.2 (120.0)	0.0	▲ 170.2	(g)	21.1 (180.0)	0.0	▲ 21.1	(g)	17.0 (180.0)	0.0	▲ 17.0	(g)											
	中部フェンス (三重東近江線＋南信光)	232.6 (107.0)	0.0	▲ 232.6	(g)	156.0 (87.0)	0.0	▲ 156.0	(g)	79.8 (87.0)	0.0	▲ 79.8	(g)	234.4 (77.0)	0.0	▲ 234.4	(g)	209.4 (87.0)	0.0	▲ 209.4	(g)											
	合計	238.4	0.0	▲ 238.4	—	161.6	0.0	▲ 161.6	—	250.0	0.0	▲ 250.0	—	255.5	0.0	▲ 255.5	—	226.4	0.0	▲ 226.4	—											
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		4月5日(日)				4月18日(土)				4月26日(日)				5月5日(火)				5月10日(日)														
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)											
	出力抑制可	7.0 [79%]	6.8	▲ 0.2	(f)	17.1 [83%]	16.8	▲ 0.3	(f)	17.3 [84%]	17.1	▲ 0.2	(f)	7.6 [84%]	7.6	0.0	—	7.9 [86%]	7.7	▲ 0.2	(f)											
	出力抑制不可	—	37.6	—	—	—	33.9	—	—	—	34.8	—	—	—	36.2	—	—	—	17.0	—	—											
	合計		7.0	44.4	▲ 0.2	—	17.1	50.7	▲ 0.3																							

(参考) 当日の需給実績

		場所	中部エリア 4月5日(日) 12時30分～13時00分	中部エリア 4月18日(土) 12時00分～12時30分	中部エリア 4月26日(日) 11時00分～11時30分	中部エリア 5月5日(火) 10時30分～11時00分	中部エリア 5月10日(日) 11時00分～11時30分
天候・気温	天候		曇	晴	晴	晴	晴
	気温 (℃)		18.9	23.1	22.3	18.2	22.5
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要 (本土)		1,036.0	1,151.2	1,008.6	997.4	1,042.4
	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	435.0	307.8	328.8	308.6	349.8
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	8.8	9.8	10.0	8.6	8.4
		(L) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		(J) 一般水力	181.2	135.6	111.8	201.2	146.2
		(K) 地熱	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0
		(H) バイオマス専焼電源	43.8	46.2	46.0	39.2	21.4
		(I) 地域資源バイオマス	9.2	10.0	9.0	9.2	9.0
		(E) 太陽光 (抑制量含む)	574.7	901.6	849.5	1,015.4	1,015.1
		風力 (抑制量含む)	5.2	0.6	8.2	1.4	0.8
	エリア供給力計		1,258.1	1,411.8	1,363.4	1,583.8	1,550.7
	揚水運転	(C) 揚水式発電機の揚水運転	▲ 284.4	▲ 284.6	▲ 225.6	▲ 331.4	▲ 348.6
	域外送電	(B) 約定済みの域外送電電力・長周期広域周波数調整	69.6	48.0	72.6	28.4	6.0
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 7.3	▲ 24.0	▲ 201.8	▲ 283.4	▲ 165.7
	供給力計		1,036.0	1,151.2	1,008.6	997.4	1,042.4

○需給状況 (別紙 1) ・当日の需給実績 (別紙 3) のイメージ図 ○必要性 (別紙 1) のイメージ図



※1 優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力
※2 東京中部間連系設備・中部フェンスの運用容量相当
※3 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等
※4 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。

※1 優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力
※2 東京中部間連系設備・中部フェンスの運用容量相当
※3 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等
※4 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。