

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性①

[万kW]			前日計画		当日計画		
	場所		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（※）		9月1日(日) 12時00分～12時30分		9月1日(日) 12時00分～12時30分		
			【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	
需要想定	年月日（曜日）		2024.9.1(日)	2022.9.18(日)	2024.9.1(日)	2023.7.9(日)	
	天候		曇り	曇り	曇り	曇り	
	気温（℃）		30.8	31.0	30.8	28.3	
	気温感応度		需要に影響しない気温帯（19℃～24℃）はゼロ		10万kW/℃		
	需要 （万kW）	過去の需要実績①	—	1535.6	—	1400.2	
		気温補正量②	▲ 2.0	(30.8℃－31.0℃)× 10万kW＝-2万kW	25.0	(30.8℃－28.3℃)× 10万kW＝25万kW	
重回帰分析等による補正③		▲ 38.9	▲ 2.4				
需要想定値（※の時刻の需要）④＝①＋②＋③		1494.7	1422.8				
			【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 ）		0.58～1.2		0.44～1.15		
	出力想定値(※1) （万kW）	特高⑤	65.4		68.2		
		高低圧（全量）⑥	255.8		287.6		
		高低圧（余剰）⑦	85.8		98.4		
	想定自家消費量(※2)（万kW）⑧（高低圧余剰のみ考慮）		▲ 19.0		▲ 19.0		
合計⑨		⑤＋⑥＋⑦＋⑧		435.3			
風力の 出力想定	設備量 （万kW）	特高⑩	36.0		36.0		
		高低圧⑪	1.8		1.8		
		合計（⑩＋⑪）	37.9		37.9		
	出力想定値 （万kW）	特高⑫	15.1		11.7		
		高圧以下⑬＝⑫×（⑪／⑩）	0.8		0.6		
合計⑭		⑫＋⑬		12.3			
			【前日計画】	【当日見直し】	【当日計画】	【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)	451.5			568.9	
		(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)	23.3			21.9	
		(L) 原子力	0.0			0.0	
		(J) 一般水力	176.7			173.5	
		(K) 地熱	0.0			0.0	
		(H) バイオマス専焼電源	19.4			16.7	
		(I) 地域資源バイオマス	9.1			8.8	
		(E-1) 太陽光⑨	388.0			435.3	
		風力⑭	15.9			12.3	
		(E-2) 想定誤差量	314.0			314.0	
	エリア供給力 計⑮		1,397.9			1,551.4	
	エリア 需要等	(A) エリア需要④	1,494.7			1,422.8	
		(C) 揚水式発電機の揚水運転⑯	0.0			0.0	
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑰	88.2		113.8	
(B-2) 長周期広域周波数調整⑱		0.0		0.0			
エリア需要等 計⑲＝④－（⑯＋⑰＋⑱）		1,406.5		1,309.0			
			【前日計画】	【当日見直し】	【当日計画】	【当日見直し】	
必要性 （万kW）	エリア供給力 計⑮		1,397.9			1,551.4	
	エリア需要等 計⑲		1,406.5			1,309.0	
	判定		×			○	
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳＝（⑮－⑲）		▲ 8.6			242.4	

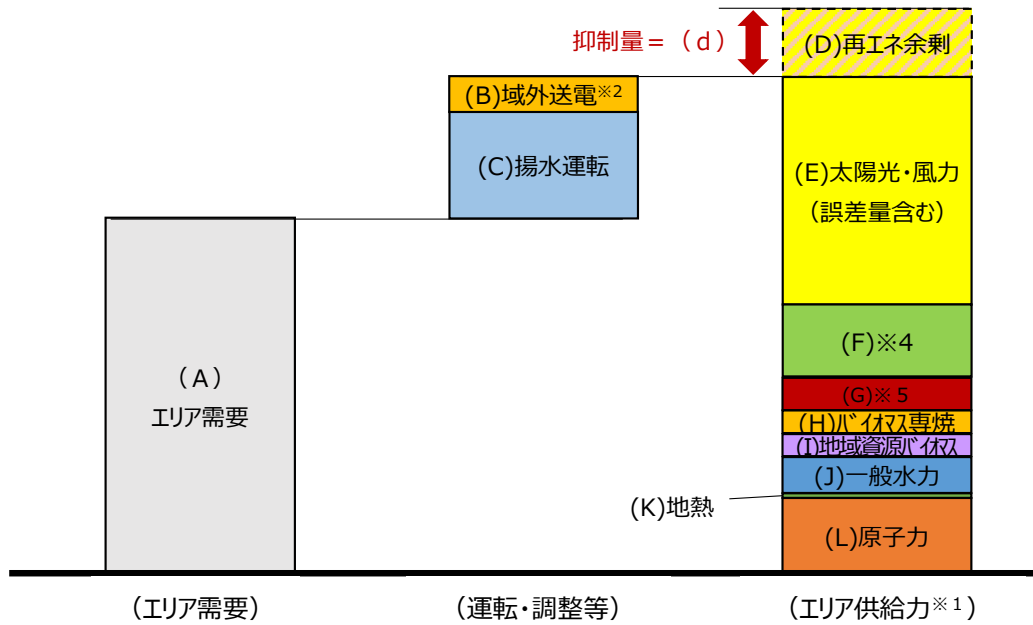
(※ 1) 地点1～14の合計
(※ 2) 地点1～14の高低圧（余剰）の実績データを基に、昼間帯の想定自家消費量を算出

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（１）

(参考) 当日の需給実績

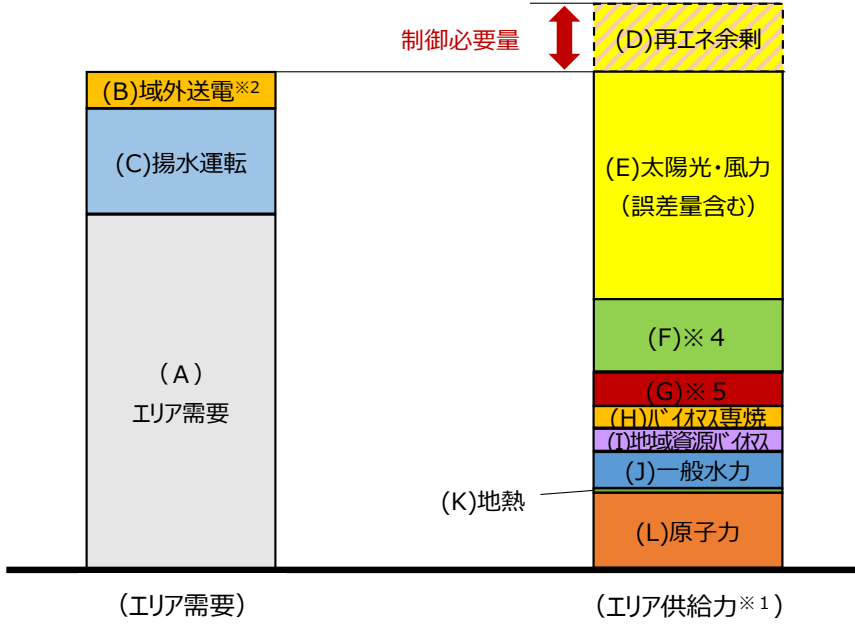
		場所	中部エリア
		下げ調整力最小時刻	9月1日(日) 10時30分～11時00分
天候・気温	天候		雨
	気温 (℃)		28.1
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要 (本土)		1,291.0
	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	534.8
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	17.4
		(L) 原子力	0.0
		(J) 一般水力	175.4
		(K) 地熱	0.0
		(H) バイオマス専焼電源	18.0
		(I) 地域資源バイオマス	11.6
		(E) 太陽光 (抑制量含む)	444.5
		風力 (抑制量含む)	4.5
	エリア供給力計		1,206.2
	揚水運転	(C) 揚水式発電機の揚水運転	▲ 20.2
	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	120.4
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 15.4
供給力計			1,291.0

○需給状況（別紙 1）・当日の需給実績（別紙 3）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・中部北陸・中部関西間連系線の運用容量相当
※3 バイオマス混焼電源を含む。
※4 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※5 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等

○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・中部北陸・中部関西間連系線の運用容量相当、長周期広域周波数調整を含む
※3 バイオマス混焼電源を含む。
※4 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※5 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等