

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]

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		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7日(日) 11時30分~12時00分		4月12日(金) 12時30分~13時00分		4月13日(土) 12時00分~12時30分		4月14日(日) 11時00分~11時30分		4月19日(金) 12時30分~13時00分		4月28日(日) 10時30分~11時00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】	【基準】
需要想定	年月日 (曜日)	2024.4.7(日)	2024.3.31(日)	2024.4.12(金)	2023.4.14(金)	2024.4.13(土)	2024.4.6(土)	2024.4.14(日)	2024.4.7(日)	2024.4.19(金)	2024.4.12(金)	2024.4.28(日)	2024.4.7(日)
	天候	晴時々曇	曇	晴	曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温 (°C)	22.6	21.3	22.1	21.9	22.9	19.9	21.8	19.8	23.1	22.0	25.3	20.6
	気温感応度	需要に影響しない気温帯 (19°C~24°C) はゼロ											
	需要 (万kW)	過去の需要実績① 気温補正量② 重回帰分析等による補正③ 需要想定値 (※の時刻の需要) ④ = ① + ② + ③	— — 14.2 1073.2	1059.0 — 補正無し 1472.4	— — ▲ 3.0 1475.4	— — 補正無し 1475.4	— — 1.5 1185.0	1185.0 — 補正無し 1185.0	— — 14.6 1068.4	1068.4 — 補正無し 1068.4	— — ▲ 23.8 1471.8	1471.8 — 補正無し 1471.8	— 13.0 ▲ 68.1 1020.9
太陽光の出力想定	日射量予測値 (MJ / m ²)	【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】	
	出力想定値(※1) (万kW)	特高⑤	143.5	151.1	151.1	153.5	153.5	153.8	153.8	152.4	152.4	151.4	151.4
	高低圧 (全量) ⑥	519.3	562.7	562.7	579.5	579.5	582.9	582.9	569.9	569.9	566.0	566.0	
	高低圧 (余剰) ⑦	175.8	189.3	189.3	196.0	196.0	196.2	196.2	191.7	191.7	189.3	189.3	
	想定自家消費量(※2) (万kW) ⑧ (高低圧余剰のみ考慮)	▲ 17.5	▲ 17.5	▲ 17.5	▲ 17.5	▲ 17.5	▲ 17.5	▲ 17.5	▲ 17.5	▲ 17.5	▲ 17.5	▲ 17.5	▲ 17.5
合計⑨	⑤ + ⑥ + ⑦ + ⑧	821.1	885.7	885.7	911.6	911.6	915.4	915.4	896.5	896.5	889.3	889.3	
風力の出力想定	設備量 (万kW)	特高⑩	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0
	出力想定値 (万kW)	高低圧⑪	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9
	合計⑫	⑩ + ⑪	37.9	37.9	37.9	37.9	37.9	37.9	37.9	37.9	37.9	37.9	37.9
	出力想定値 (万kW)	特高⑫	3.3	4.6	4.6	2.2	2.2	1.5	1.5	15.4	15.4	1.5	1.5
合計⑬	⑫ + ⑬	3.5	4.8	4.8	2.3	2.3	1.6	1.6	16.2	16.2	1.6	1.6	
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)	335.4	417.9	417.9	298.0	298.0	328.3	328.3	486.6	486.6	310.5	310.5
		(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)	12.2	13.5	13.5	12.1	12.1	11.0	11.0	14.0	14.0	8.7	8.7
		(L) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		(J) 一般水力	192.7	199.4	199.4	184.7	184.7	177.2	177.2	166.0	166.0	148.6	148.6
		(K) 地熱	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
		(H) バイオマス専焼電源	8.0	12.1	12.1	8.2	8.2	8.2	8.2	11.4	11.4	12.2	12.2
		(I) 地域資源バイオマス	9.1	9.6	9.6	9.0	9.0	8.8	8.8	7.9	7.9	7.2	7.2
		(E-1) 太陽光⑨	821.1	885.7	885.7	911.6	911.6	915.4	915.4	896.5	896.5	889.3	889.3
		(E-1) 風力⑬	3.5	4.8	4.8	2.3	2.3	1.6	1.6	16.2	16.2	1.6	1.6
		(E-2) 想定誤差量	181.1	105.5	105.5	103.5	103.5	102.9	102.9	91.2	91.2	93.5	93.5
	エリア供給力計⑮	1,563.3	1,648.7	1,648.7	1,529.6	1,529.6	1,553.6	1,553.6	1,689.9	1,689.9	1,471.8	1,471.8	
	エリア需要等	(A) エリア需要④	1,073.2	1,472.4	1,472.4	1,186.5	1,186.5	1,083.0	1,083.0	1,448.0	1,448.0	1,020.9	1,020.9
		(C) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 287.9	▲ 265.0	▲ 265.0	▲ 254.8	▲ 254.8	▲ 254.8	▲ 254.8	▲ 297.2	▲ 297.2	▲ 303.4	▲ 303.4
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑰	14.8	157.8	157.8	21.8	21.8	▲ 68.4	▲ 68.4	172.2	172.2	▲ 15.8	▲ 15.8
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑱	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
エリア需要等計⑲ = ④ - (⑯ + ⑰ + ⑱)	1,346.3	1,579.6	1,579.6	1,419.5	1,419.5	1,406.2	1,406.2	1,573.0	1,573.0	1,340.1	1,340.1		
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑮	1,563.3	1,648.7	1,648.7	1,529.6	1,529.6	1,553.6	1,553.6	1,689.9	1,689.9	1,471.8	1,471.8	
	エリア需要等計⑲	1,346.3	1,579.6	1,579.6	1,419.5	1,419.5	1,406.2	1,406.2	1,573.0	1,573.0	1,340.1	1,340.1	
	判定	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	
イメージ図は「別紙3」	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑮ - ⑲)	217.0	69.1	69.1	110.1	110.1	147.4	147.4	117.0	117.0	131.6	131.6	

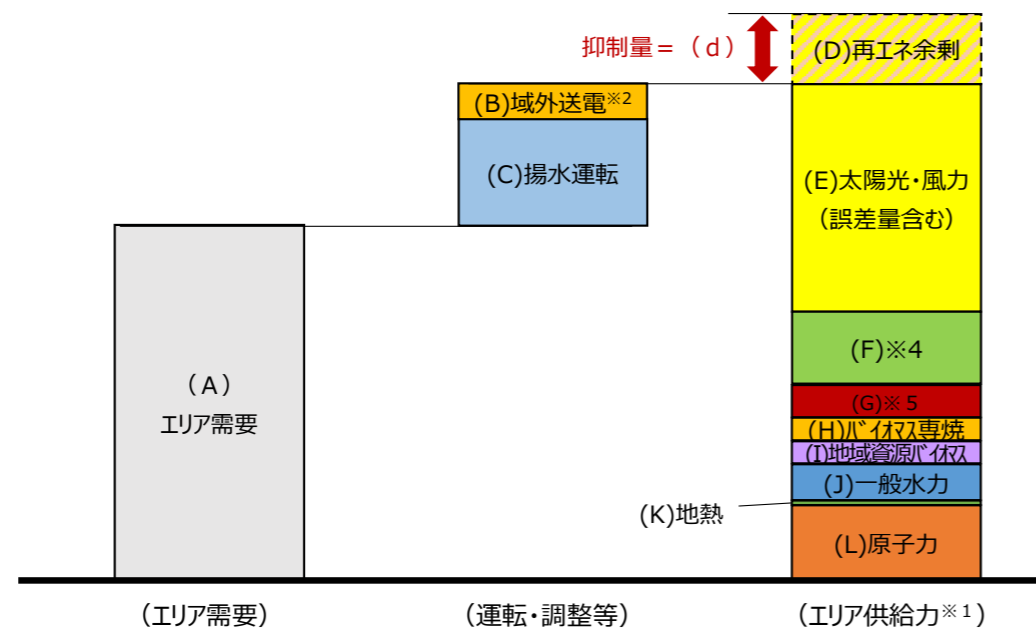
(※1) 地点1~14の合計
 (※2) 地点1~14の高低圧 (余剰) の実績データを基に、昼間帯の想定自家消費量を算出

(参考) 当日の需給実績

[万kW]

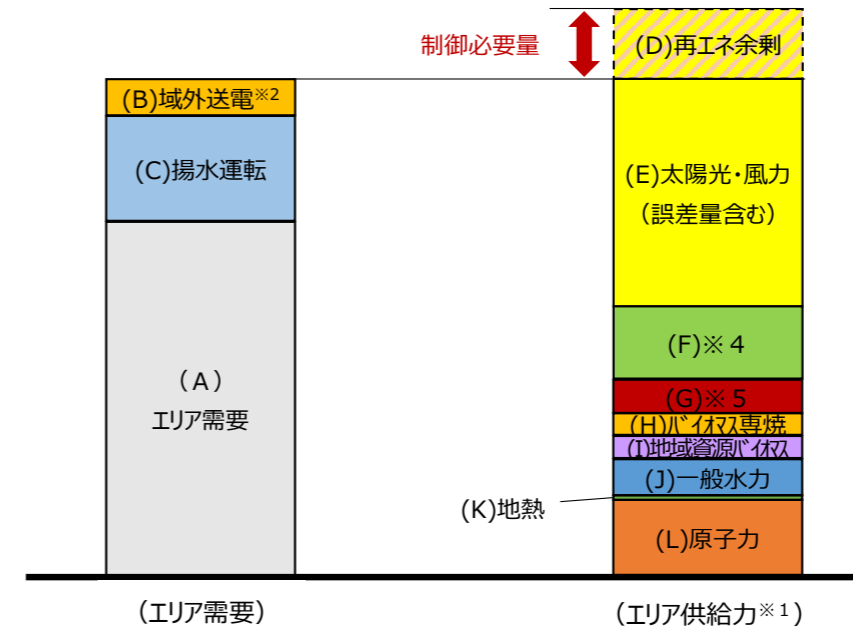
場所	下げ調整力最小時刻	中部エリア	中部エリア	中部エリア	中部エリア	中部エリア	中部エリア
		4月7日(日) 13時00分~13時30分	4月12日(金) 12時00分~12時30分	4月13日(土) 12時00分~12時30分	4月14日(日) 11時00分~11時30分	4月19日(金) 12時30分~13時00分	4月28日(日) 12時30分~13時00分
天候・気温	天候 気温 (°C)	晴 25.2	晴 22.3	晴 23.4	晴 23.7	晴 24.6	晴 27.5
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要 (本土)	1,081.8	1,492.4	1,178.8	1,096.8	1,444.4	1,037.6
	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	383.8	431.4	368.6	372.8	506.8	345.8
	(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)	15.8	17.6	15.6	14.8	19.0	14.0
	(L) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	(J) 一般水力	176.4	197.2	188.4	176.2	155.6	139.4
	(K) 地熱	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
	(H) バイオマス専焼電源	10.4	11.0	10.6	10.6	14.2	14.8
	(I) 地域資源バイオマス	6.4	6.8	6.2	5.8	7.8	9.0
	(E) 太陽光 (抑制量含む)	812.1	875.3	856.4	911.9	911.6	882.2
	(E) 風力 (抑制量含む)	2.2	2.4	0.7	0.5	16.4	0.8
	エリア供給力計	1,407.3	1,541.9	1,446.6	1,492.8	1,631.6	1,406.2
	揚水運転 (C) 揚水式発電機の揚水運転	▲ 282.0	▲ 127.4	▲ 253.0	▲ 253.0	▲ 300.0	▲ 277.6
	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	47.6	79.0	9.6	▲ 64.2	169.4	▲ 6.8
	抑制 (D) 太陽光・風力抑制	▲ 91.1	▲ 1.1	▲ 24.4	▲ 78.8	▲ 56.6	▲ 84.2
供給力計	1,081.8	1,492.4	1,178.8	1,096.8	1,444.4	1,037.6	

○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