

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	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		4月8日(土) 12時30分~13時00分		4月9日(日) 12時00分~12時30分		4月16日(日) 10時30分~11時00分		4月22日(土) 10時00分~10時30分		4月23日(日) 12時30分~13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	年月日(曜日)	2023.4.8(土)	2023.4.1(土)	2023.4.9(日)	2023.4.2(日)	2023.4.16(日)		2023.4.22(土)	2023.4.1(土)	2023.4.23(日)	2023.4.16(日)
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温(°C)	17.5	23.8	16.5	21.8	18.5	20.7	18.9	18.9	21.1	20.1
	気温感応度	需要に影響しない気温帯(19°C~24°C)はゼロ		10万kW/°C		10万kW/°C		10万kW/°C		10万kW/°C	
	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		— 1147.4 15.0 8.6 1171.0	— 1080.0 25.0 ▲1.3 1103.7	— 1072.2 5.0 ▲24.2 1053.1	— 1072.2 5.0 ▲24.2 1053.1	— 1072.2 5.0 ▲24.2 1053.1	— 1072.2 5.0 ▲24.2 1053.1	— 1072.2 5.0 ▲24.2 1053.1	— 1072.2 5.0 ▲24.2 1053.1
太陽光の出力想定	日射量予測値(MJ/m)	1.9~3.16		3.18~3.24		3.12~3.18		0.58~3.08		0.58~3.08	
	出力想定値(※1)(万kW)	特高⑤ 高低圧(全量)⑥ 高低圧(余剰)⑦		137.2 508.4 174.6	154.8 578.8 191.4	153.0 564.1 185.2	153.0 564.1 185.2	138.4 479.3 154.6	138.4 479.3 154.6	149.2 535.1 175.6	149.2 535.1 175.6
	想定自家消費量(※2)(万kW)⑧(高低圧余剰のみ考慮)	▲15.2		▲15.0		▲15.0		▲15.0		▲15.2	
	合計⑨	805.0		910.0		887.3		757.3		844.7	
	風力の出力想定	設備量(万kW)	20.9 1.9 22.7		20.9 1.9 22.7		20.9 1.9 22.7		19.4 1.9 21.2		19.4 1.9 21.2
	出力想定値(万kW)	18.3 1.6 20.0		10.2 0.9 11.1		16.2 1.4 17.6		8.7 0.8 9.5		5.6 0.5 6.1	
需給状況(万kW)	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	295.8	301.7	298.2	308.0	261.4				
		(G) 電源Ⅲ(火力)	13.9	13.8	11.6	11.5	11.6				
		(L) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
		(J) 一般水力	194.1	163.0	153.2	126.3	108.5				
		(K) 地熱	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2				
		(H) バイオマス専焼電源	7.9	7.9	8.3	8.5	8.5				
		(I) 地域資源バイオマス	5.8	5.7	6.6	6.8	6.5				
		(E-1) 太陽光⑨	805.0	910.0	887.3	757.3	844.7				
		(E-1) 風力⑭	20.0	11.1	17.6	9.5	6.1				
		(E-2) 想定誤差量	87.2	59.6	77.7	187.6	87.0				
	エリア供給力計⑮	1,429.8	1,472.9	1,460.7	1,415.6	1,334.4					
	エリア需要等	(A) エリア需要④	1,171.0	1,103.7	1,053.1	1,198.3	1,062.9				
		(C) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲289.1	▲292.9	▲291.9	▲288.7	▲307.1				
		域外送電(B-1) 約定済みの域外送電電力⑰	71.8	12.2	10.0	154.6	110.2				
		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				
エリア需要等計⑲=④-(⑯+⑰+⑱)		1,388.3	1,384.4	1,334.9	1,332.4	1,259.8					
必要性(万kW)	エリア供給力計⑮	1,429.8	1,472.9	1,460.7	1,415.6	1,334.4					
	エリア需要等計⑲	1,388.3	1,384.4	1,334.9	1,332.4	1,259.8					
	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)	41.5	88.5	125.8	83.2	74.6					

(※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

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況(1)

		4月8日(土)				4月9日(日)				4月16日(日)				4月22日(土)				4月23日(日)				
		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(※)	
LFC調整力2% 確保の発電所	燃料																					
	石炭																					
	鶴南	46.6	46.6	0.0		46.6	46.6	0.0		56.2	56.2	0.0		56.2	56.2	0.0		56.2	56.2	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	69.0	69.0	0.0		68.7	76.1	7.4	(h)	48.2	48.2	0.0		69.3	71.5	2.2	(h)	64.4	64.4	0.0		
	西名古屋	50.1	50.1	0.0		49.6	49.6	0.0		49.3	49.3	0.0		50.2	50.2	0.0		49.3	49.3	0.0		
	新名古屋	78.9	78.9	0.0		78.3	78.3	0.0		93.5	93.5	0.0		78.8	78.8	0.0		40.5	40.5	0.0		
	知多	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		
	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		
	土越	16.4	51.3	34.9	(k)	16.3	51.2	34.9	(k)	16.2	51.1	34.9	(k)	16.4	51.3	34.9	(k)	16.2	51.1	34.9	(k)	
合計	261.0	295.8	34.9	—	259.5	301.7	42.3	—	263.3	298.2	34.9	—	270.9	308.0	37.1	—	226.5	261.4	34.9	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整(2)																						
電源Ⅰ・Ⅱ 揚水発電機の 揚水運転	発電所																					
	号機																					
	奥美濃	1	▲27.1	0.0	27.1	(l)	▲27.1	0.0	27.1	(l)	▲27.1	0.0	27.1	(l)	▲27.1	0.0	27.1	(l)	▲27.1	0.0	27.1	(l)
		2	▲27.1	0.0	27.1	(l)	▲27.1	0.0	27.1	(l)	▲27.1	0.0	27.1	(l)	▲27.1	0.0	27.1	(l)	▲27.1	0.0	27.1	(l)
		3	▲27.1	▲24.1	3.0	(j)	▲27.1	▲24.1	3.0	(j)	▲27.1	▲24.1	3.0	(j)	▲27.1	▲24.1	3.0	(j)	▲27.1	▲24.1	3.0	(j)
		4	▲27.1	▲24.1	3.0	(j)	▲27.1	▲24.1	3.0	(j)	▲27.1	▲24.1	3.0	(j)	▲27.1	▲24.1	3.0	(j)	▲27.1	▲24.1	3.0	(j)
		5	▲27.1	▲24.1	3.0	(j)	▲27.1	▲24.1	3.0	(j)	▲27.1	▲24.1	3.0	(j)	▲27.1	▲24.1	3.0	(j)	▲27.1	▲24.1	3.0	(j)
	奥矢作	1	▲40.1	▲36.0	4.1	(j)	▲40.1	▲36.0	4.1	(j)	▲40.1	▲36.0	4.1	(j)	▲40.1	▲36.0	4.1	(j)	▲40.1	▲36.0	4.1	(j)
		2	▲40.1	▲36.0	4.1	(j)	▲40.1	▲36.0	4.1	(j)	▲40.1	▲36.0	4.1	(j)	▲40.1	▲36.0	4.1	(j)	▲40.1	▲36.0	4.1	(j)
		3	▲40.1	▲36.0	4.1	(j)	▲40.1	▲36.0	4.1	(j)	▲40.1	▲36.0	4.1	(j)	▲40.1	▲36.0	4.1	(j)	▲40.1	▲36.0	4.1	(j)
	新豊根	2	▲26.0	0.0	26.0	(m)	▲26.0	0.0	26.0	(m)	▲26.0	0.0	26.0	(m)	▲26.0	0.0	26.0	(m)	▲26.0	0.0	26.0	(m)
		3	▲26.0	▲25.3	0.7	(j)	▲26.0	▲25.3	0.7	(j)	▲26.0	▲25.3	0.7	(j)	▲26.0	▲25.3	0.7	(j)	▲26.0	▲25.3	0.7	(j)
	龍崎川第一	1	▲16.0	0.0	16.0	(n)	▲16.0	▲8.1	7.9	(p)	▲16.0	0.0	16.0	(q)	▲16.0	▲15.3	0.7	(j)	▲16.0	▲15.3	0.7	(j)
		2	▲16.0	0.0	16.0	(n)	▲16.0	▲8.1	7.9	(p)	▲16.0	▲15.3	0.7	(j)	▲16.0	0.0	16.0	(p)	▲16.0	▲15.3	0.7	(j)
	高根第一	1	▲9.8	▲9.3	0.5	(j)	▲9.8	▲9.3	0.4	(j)	▲9.8	▲9.3	0.4	(j)	▲9.8	▲9.3	0.4	(j)	▲9.8	▲9.3	0.4	(j)
		2	▲9.8	▲9.3	0.5	(j)	▲9.8	▲9.3	0.4	(j)	▲9.8	▲9.3	0.4	(j)	▲9.8	▲9.3	0.4	(j)	▲9.8	▲9.3	0.4	(j)
		3	▲10.0	▲9.4	0.6	(j)	▲10.0	0.0	10.0	(p)	▲10.0	0.0	10.0	(l)	▲10.0	0.0	10.0	(l)	▲10.0	0.0	10.0	(l)
	畑第一	2	▲4.7	▲3.1	1.6	(j)	▲4.7	▲3.1	1.6	(j)	▲4.7	▲3.1	1.6	(j)	▲4.7	0.0	4.7	(r)	▲4.7	▲3.1	1.6	(j)
		3	▲4.7	▲3.1	1.6	(j)	▲4.7	0.0	4.7	(p)	▲4.7	0.0	4.7	(p)	▲4.7	0.0	4.7	(r)	▲4.7	0.0	4.7	(r)
	合計	▲431.8	▲289.1	142.8	—	▲431.8	▲292.9	139.0	—	▲431.8	▲291.9	140.0	—	▲431.8	▲288.7	143.1	—	▲431.8	▲307.1	124.7	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整(3)																						
蓄給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし																					
優先給電ルールに基づく抑制、調整(4)																						
電源Ⅲ火力	種別																					
	火力他	42.8	10.6	▲32.2	(f)	42.8	10.6	▲32.2	(f)	43.0	10.6	▲32.3	(f)	43.0	10.6	▲32.3	(f)	43.0	10.6	▲32.3	(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	[61%] (42.8)	[15%]			[61%] (42.8)	[15%]			[61%] (43.0)	[15%]			[61%] (43.0)	[15%]			[61%] (43.0)	[15%]			
	自家発電余剰	0.0	3.2	3.2	(e)	0.0	3.2	3.2	(e)	0.0	1.0	1.0	(e)	0.0	0.9	0.9	(e)	0.0	0.9	0.9	(e)	
合計	42.8	13.9	▲28.9	—	42.8	13.8	▲29.0	—	43.0	11.6	▲31.4	—	43.0	11.5	▲31.4	—	43.0	11.6	▲31.4	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整(5)																						
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	地域間連系線																					
	FC (新保濃、佐久間、東濃水、飛騨信濃)	3.4 (120.0)	0.0	▲3.4	(g)	4.4 (120.0)	0.0	▲4.4	(g)	9.0 (180.0)	0.0	▲9.0	(g)	9.4 (180.0)	0.0	▲9.4	(g)	7.6 (180.0)	0.0	▲7.6	(g)	
	三重東近江	160.4 (32.0)	0.0	▲160.4	(g)	98.8 (31.0)	0.0	▲98.8	(g)	122.0 (32.0)	0.0	▲122.0	(g)	275.8 (33.0)	0.0	▲275.8	(g)	203.4 (32.0)	0.0	▲203.4	(g)	
	南福光 (BTB、交流連絡母線)	30.0 (30.0)	0.0	▲30.0	(g)	30.0 (30.0)	0.0	▲30.0	(g)	30.0 (30.0)	0.0	▲30.0	(g)	52.4 (30.0)	0.0	▲52.4	(g)	58.2 (30.0)	0.0	▲58.2	(g)	
	合計	193.8	0.0	▲193.8	—	133.2	0.0	▲133.2	—	161.0	0.0	▲161.0	—	337.6	0.0	▲337.6	—	269.2	0.0	▲269.2	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整(6)																						
バイオマス専焼電源	電源合計																					
	出力抑制可	11.2 [74%]	5.2	▲6.0	(f)	11.2 [74%]	5.2	▲6.0	(f)	11.8 [75%]	5.6	▲6.3	(f)	11.8 [75%]	5.8	▲6.0	(f)	11.8 [75%]	5.8	▲6.0	(f)	
	出力抑制不可	—	2.6	—	(f)	—	2.6	—	(f)	—	2.8	—	(f)	—	2.7	—	(f)	—	2.7	—	(f)	
	合計	11.2	7.9	▲6.0	—	11.2	7.9	▲6.0	—	11.8	8.3	▲6.3	—	11.8	8.5	▲6.0	—	11.8	8.5	▲6.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整(7)																						
地域資源バイオマス	電源合計																					
	出力抑制可	1.5 [16%]	1.3	▲0.2	(f)	1.5 [16%]	1.3	▲0.2	(f)	2.0 [20%]	1.4	▲0.6	(f)	2.0 [20%]	1.6	▲0.4	(f)	2.0 [20%]	1.5	▲0.5	(f)	
	出力抑制不可	—	4.5	—	A(35),B(1),C(8)	—	4.4	—	A(35),B(1),C(8)	—	5.2	—	A(35),B(1),C(8)	—	5.2	—	A(35),B(1),C(8)	—	5.0	—	A(35),B(1),C(8)	
	合計	1.5	5.8	▲0.2	—	1.5	5.7	▲0.2	—	2.0	6.6	▲0.6	—	2.0	6.8	▲0.4	—	2.0	6.5	▲0.5	—	
想定誤差																						
想定誤差	出力帯																					
	(A)調整力/出力帯/最大出力	高出力帯	97.3%			高出力帯	99.3%			高出力帯	97.7%			中出力帯1	94.9%			高出力帯	97.1%			
	(B)当日最大出力/設備	71.9%			81.3%			79.2%			79.2%			67.6%			75.4%					
	(C)出力率(B)/A	73.9%			81.9%			81.1%			81.1%			71.2%			77.7%					
	(D)誤差率	8.0%			8.0%			8.0%			8.0%			17.8%			8.0%					
	(E)設備容量	1,119.8			1,119.8			1,119.8			1,119.8			1,119.8			1,119.8					
	合計(A)×(D)×(E)	87.2			59.7			77.7			187.6			87.0			87.0					
	太陽光誤差	83.1			55.5			73.6			193.6			82.9			82.9					
	エリア需要誤差	4.1			4.1			4.1			▲6.0			4.1			4.1					

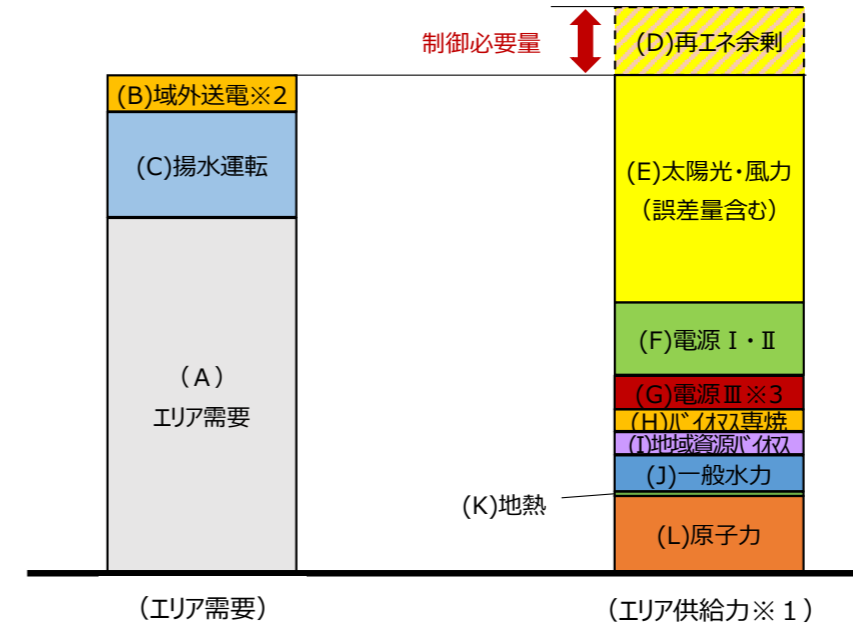
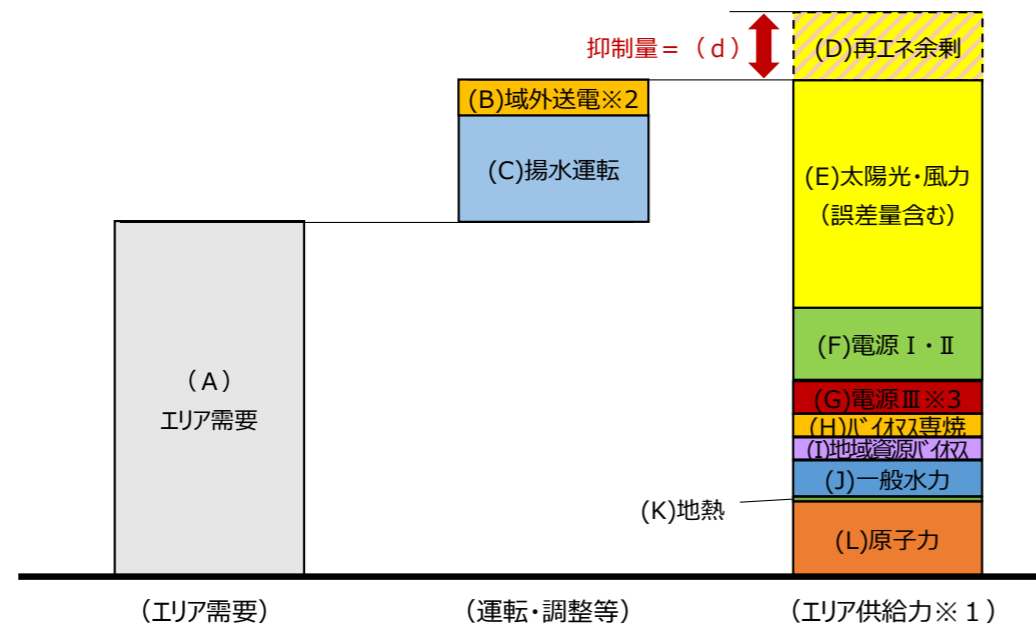
(参考) 当日の需給実績

[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	
下げ調整力最小時刻		4月8日(土) 13時~13時30分	4月9日(日) 13時~13時30分	4月16日(日) 11時~11時30分	4月22日(土) 12時~12時30分	4月23日(日) 11時~11時30分	
天候・気温	天候	曇	晴	曇	晴	晴	
	気温 (°C)	14.1	18.0	19.2	21.9	21.1	
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要 (本土)	1,201.4	1,073.4	1,076.0	1,191.6	1,077.6	
	エリア 供給力	(F) 電源 I・II (火力)	378.6	283.4	387.4	358.0	298.0
		(G) 電源 III (火力)	16.6	15.6	18.0	16.0	15.6
		(L) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		(J) 一般水力	178.8	147.2	142.8	111.0	109.0
		(K) 地熱	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
		(H) バイオマス専焼電源	7.6	6.6	5.8	5.8	5.8
		(I) 地域資源バイオマス	4.8	4.2	7.2	7.8	7.0
		(E) 太陽光 (抑制量含む)	643.4	901.2	841.9	783.0	897.0
		(E) 風力 (抑制量含む)	22.4	10.8	18.2	15.2	2.5
		エリア供給力計	1,252.4	1,369.3	1,421.4	1,297.0	1,335.2
	揚水運転 (C) 揚水式発電機の揚水運転	▲ 93.6	▲ 301.2	▲ 284.8	▲ 248.2	▲ 259.6	
	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	43.0	66.0	13.8	152.2	92.8	
抑制 (D) 太陽光・風力抑制	▲ 0.4	▲ 60.7	▲ 74.4	▲ 9.4	▲ 90.8		
供給力計	1,201.4	1,073.4	1,076.0	1,191.6	1,077.6		

○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・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。

※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。