

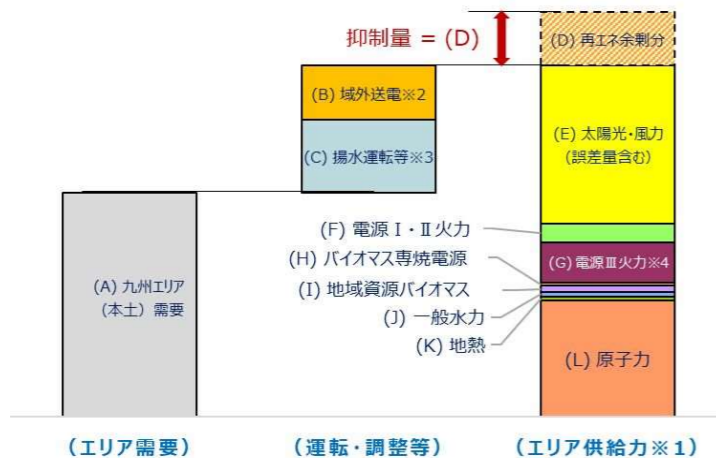
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年3月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		3月1日(金)	12時30分~13時	3月2日(土)	12時30分~13時	3月3日(日)	12時30分~13時	3月4日(月)	12時30分~13時	3月7日(木)	12時30分~13時	
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	108.5		99.3		95.7		99.1		106.1	
		(G) 電源Ⅲ（火力）	118.4		111.2		106.9		122.0		162.0	
		(L) 原子力	413.5		413.6		413.9		414.2		414.1	
		(J) 一般水力	27.4		25.1		25.8		24.2		31.6	
		(K) 地熱	15.8		16.7		16.7		16.7		12.4	
		(H) バイオマス専焼電源	35.5		35.5		35.5		35.5		35.5	
		(I) 地域資源バイオマス	25.0		26.1		25.8		25.8		24.6	
		(E-1) 太陽光	845.4	当日見直しがあれば 記載	702.2	当日見直しがあれば 記載	622.2	当日見直しがあれば 記載	648.6	当日見直しがあれば 記載	807.7	当日見直しがあれば 記載
		風力	23.3		10.9		11.4		0.0		1.3	
	(E-2) 想定誤差量	226.0	343.0		343.0		343.0		226.0			
	エリア供給力計①		1,838.8		1,783.6		1,696.9		1,729.1		1,821.3	
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	1,025.0		1,035.0		855.0		1,025.0		955.0	
		揚水 運転等										
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 185.2		▲ 185.2		▲ 185.2		▲ 185.2		▲ 185.2	
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.7		▲ 4.7		▲ 4.7		0.0		0.0	
域外 送電												
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 244.0		▲ 206.0		▲ 206.0		▲ 254.0		▲ 254.0		
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	▲ 10.0		0.0		0.0		0.0		0.0			
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,468.9		1,430.9		1,250.9		1,464.2		1,394.2		
		【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①		1,838.8		1,783.6		1,696.9		1,729.1		1,821.3	
	エリア需要等計⑦		1,468.9		1,430.9		1,250.9		1,464.2		1,394.2	
	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	369.9		352.7		446.0		264.9		427.1	

○需給状況イメージ図

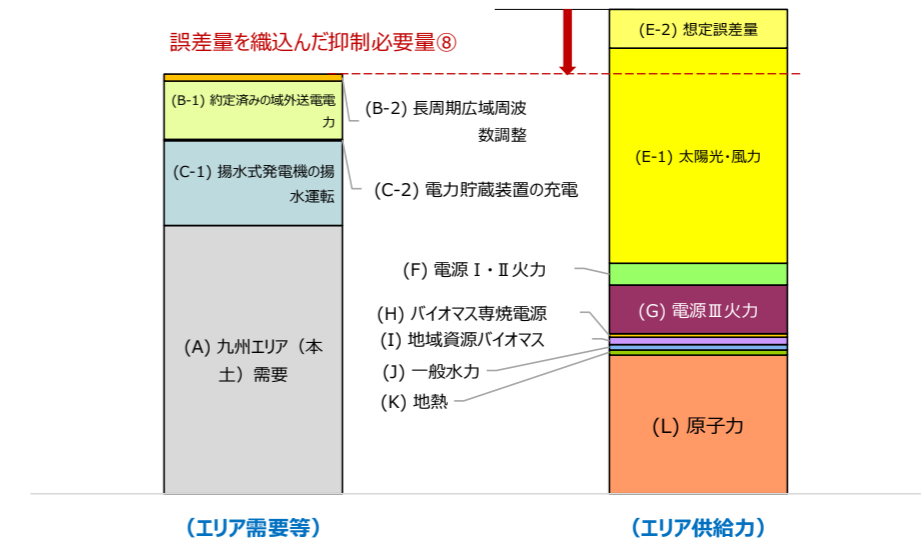
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



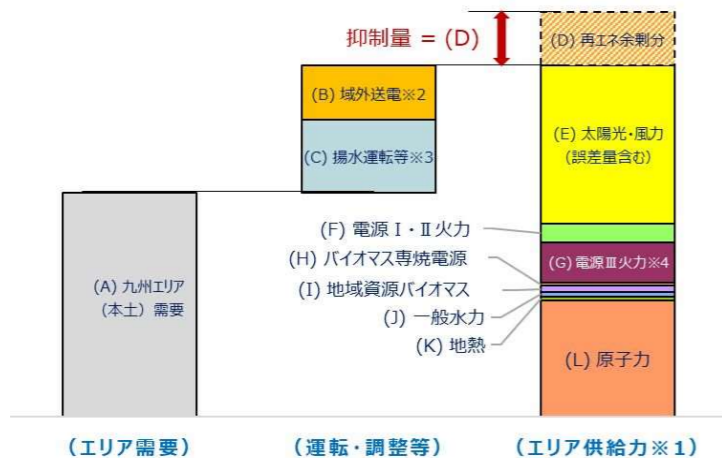
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年3月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		3月8日(金)	12時30分～13時	3月9日(土)	12時30分～13時	3月10日(日)	12時30分～13時	3月11日(月)	11時30分～12時	3月12日(火)	12時30分～13時
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	106.7	96.2	95.5	110.8	97.3				
		(G) 電源Ⅲ（火力）	167.5	92.4	86.4	129.5	130.1				
		(L) 原子力	414.1	414.3	414.3	414.2	411.2				
		(J) 一般水力	28.5	24.9	27.8	28.8	25.7				
		(K) 地熱	12.4	12.5	12.5	12.5	12.0				
		(H) バイオマス専焼電源	35.8	35.8	35.8	29.0	29.0				
		(I) 地域資源バイオマス	25.4	25.8	25.4	25.8	25.2				
		(E-1) 太陽光	863.3	776.8	866.2	600.5	728.7				
		(E-2) 風力	20.7	14.6	1.4	10.3	19.7				
	(E-2) 想定誤差量	226.0	226.0	226.0	343.0	343.0					
	エリア供給力計①		1,900.4	1,719.3	1,791.3	1,704.4	1,821.9				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	985.0	879.2	845.0	1,060.8	935.0				
		揚水 運転等									
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 185.2	▲ 185.2	▲ 185.2	▲ 185.2	▲ 152.7				
(C-2) 電力貯蔵装置の充電④		0.0	▲ 4.7	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0					
域外 送電											
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 254.0	▲ 206.0	▲ 206.0	▲ 247.9	▲ 254.0					
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	0.0	0.0	0.0	▲ 14.1	0.0						
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,424.2	1,275.1	1,241.2	1,513.0	1,346.7					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,900.4	1,719.3	1,791.3	1,704.4	1,821.9				
	エリア需要等計⑦		1,424.2	1,275.1	1,241.2	1,513.0	1,346.7				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	476.2	444.2	550.1	191.4	475.2					

○需給状況イメージ図

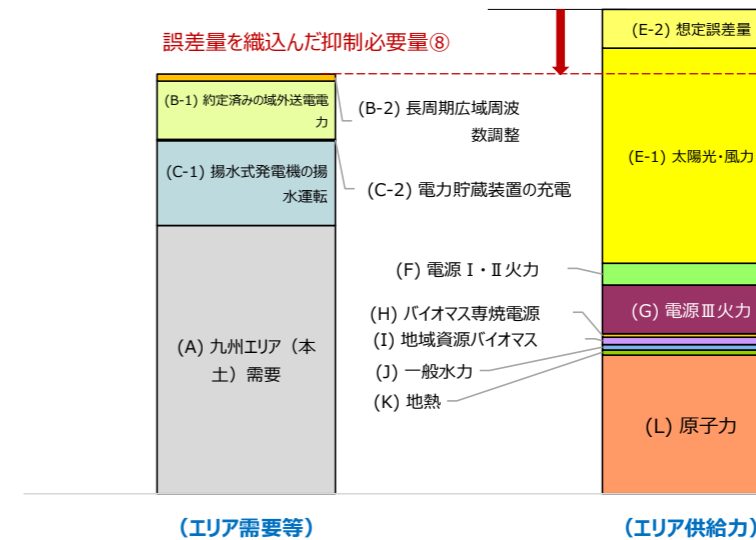
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



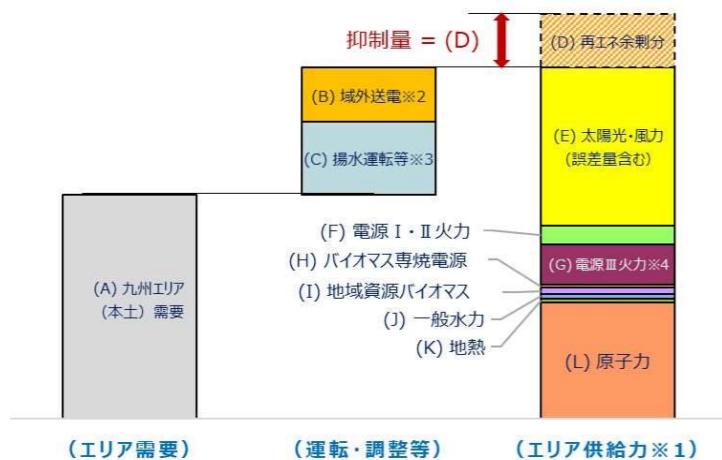
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年3月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		3月13日(水)	12時30分～13時	3月14日(木)	12時30分～13時	3月15日(金)	12時30分～13時	3月16日(土)	12時30分～13時	3月18日(月)	12時30分～13時
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	96.7	97.5	96.7	94.7	96.5				
		(G) 電源Ⅲ（火力）	102.4	103.6	107.4	78.5	92.1				
		(L) 原子力	414.1	414.2	414.1	413.9	411.1				
		(J) 一般水力	24.1	26.1	21.4	22.9	24.9				
		(K) 地熱	16.5	16.5	16.9	16.9	16.4				
		(H) バイオマス専焼電源	29.0	29.0	29.0	29.0	26.8				
		(I) 地域資源バイオマス	26.7	26.9	26.9	26.7	26.7				
		(E-1) 太陽光	882.9	657.4	892.3	894.9	893.5				
		(E-2) 風力	5.3	3.8	4.4	0.7	12.6				
	(E-2) 想定誤差量	226.0	343.0	226.0	182.5	183.9					
	エリア供給力計①		1,823.7	1,718.0	1,835.1	1,760.7	1,784.5				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	905.6	945.0	905.0	805.5	895.0				
		揚水 運転等									
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 152.7	▲ 152.7	▲ 152.7	▲ 185.2	▲ 185.2				
(C-2) 電力貯蔵装置の充電④		▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0					
域外 送電											
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 242.4	▲ 242.4	▲ 242.4	▲ 200.0	▲ 234.5					
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,305.7	1,345.1	1,305.1	1,195.7	1,319.7					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,823.7	1,718.0	1,835.1	1,760.7	1,784.5				
	エリア需要等計⑦		1,305.7	1,345.1	1,305.1	1,195.7	1,319.7				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	518.0	372.9	530.0	565.0	464.8					

○需給状況イメージ図

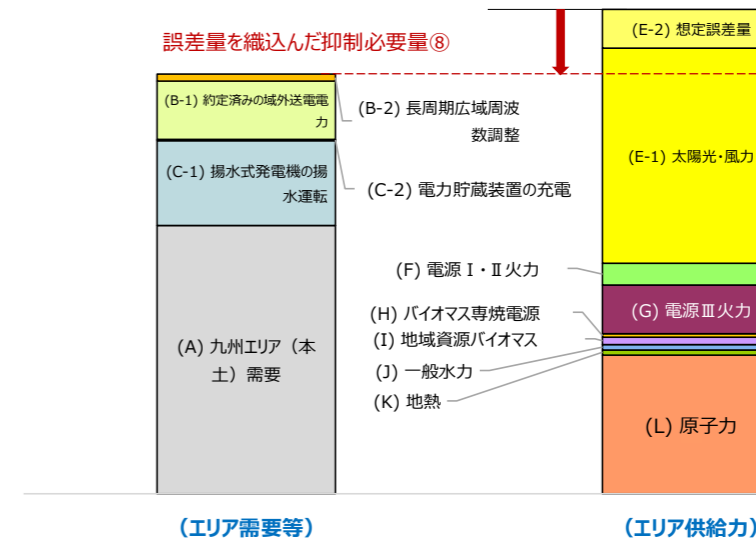
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要と抑制必要量



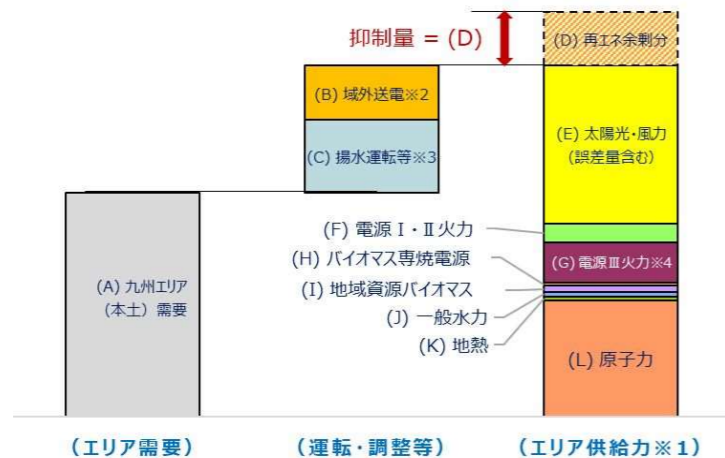
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年3月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		3月20日(水)	12時30分～13時	3月21日(木)	12時30分～13時	3月22日(金)	12時30分～13時	3月27日(水)	12時30分～13時	3月29日(金)	12時30分～13時
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	96.5	97.7	96.5	109.8	95.9				
		(G) 電源Ⅲ（火力）	85.5	87.1	95.2	99.7	92.6				
		(L) 原子力	414.0	414.1	414.2	299.1	298.9				
		(J) 一般水力	27.5	28.5	25.5	96.7	89.7				
		(K) 地熱	16.4	16.2	16.2	15.7	16.2				
		(H) バイオマス専焼電源	33.7	27.7	27.7	34.3	34.3				
		(I) 地域資源バイオマス	26.6	25.8	26.5	26.9	27.5				
		(E-1) 太陽光	840.5	891.4	883.5	915.7	924.3				
		(E-2) 風力	37.6	14.3	14.5	5.4	12.7				
	(E-2) 想定誤差量	236.9	186.0	193.9	161.7	153.1					
	エリア供給力計①		1,815.2	1,788.8	1,793.7	1,765.0	1,745.2				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	895.0	956.0	895.0	885.0	865.0				
		揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 185.2	▲ 185.2	▲ 185.2	▲ 186.7	▲ 186.7			
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0				
域外 送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 200.0	▲ 238.5	▲ 236.5	▲ 236.5	▲ 245.0				
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,285.2	1,384.7	1,321.7	1,313.2	1,301.7					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,815.2	1,788.8	1,793.7	1,765.0	1,745.2				
	エリア需要等計⑦		1,285.2	1,384.7	1,321.7	1,313.2	1,301.7				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)		530.0	404.1	472.0	451.8	443.5				

○需給状況イメージ図

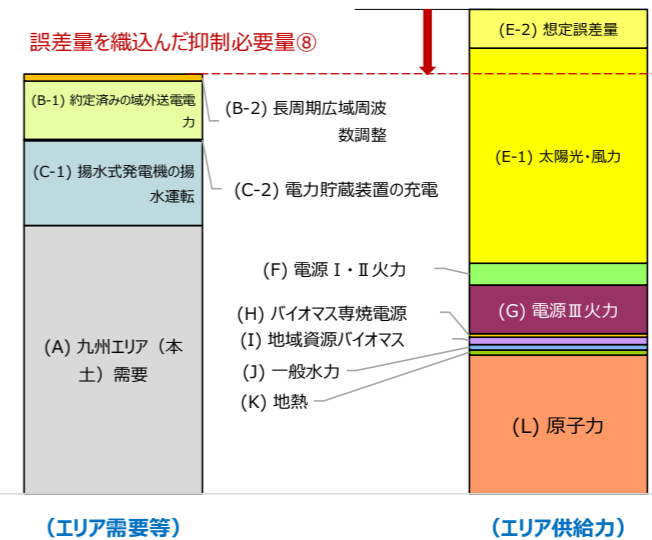
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



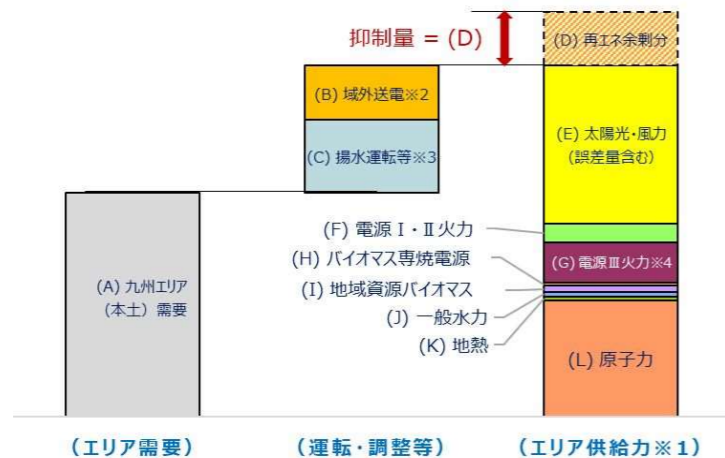
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年3月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土				
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		3月30日(土)	12時30分～13時	3月31日(日)	11時30分～12時			
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	94.5	当日見直しがあれば 記載	93.1	当日見直しがあれば 記載		
		(G) 電源Ⅲ（火力）	82.9		49.6			
		(L) 原子力	298.9		299.0			
		(J) 一般水力	85.2		88.6			
		(K) 地熱	16.2		16.2			
		(H) バイオマス専焼電源	34.3		34.3			
		(I) 地域資源バイオマス	27.6		27.8			
		(E-1) 太陽光	792.9		555.9			
		(E-1) 風力	7.7		2.7			
	(E-2) 想定誤差量	276.0	286.0					
	エリア供給力計①		1,716.2				1,453.2	
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	795.0				725.0	
		揚水 運転等						
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 186.7				▲ 186.7	
(C-2) 電力貯蔵装置の充電④		▲ 5.0		▲ 5.0				
域外 送電								
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 169.7		▲ 180.2				
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0		0.0					
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,156.4		1,096.9				
		【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①		1,716.2		1,453.2			
	エリア需要等計⑦		1,156.4		1,096.9			
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	559.8		356.3				

○需給状況イメージ図

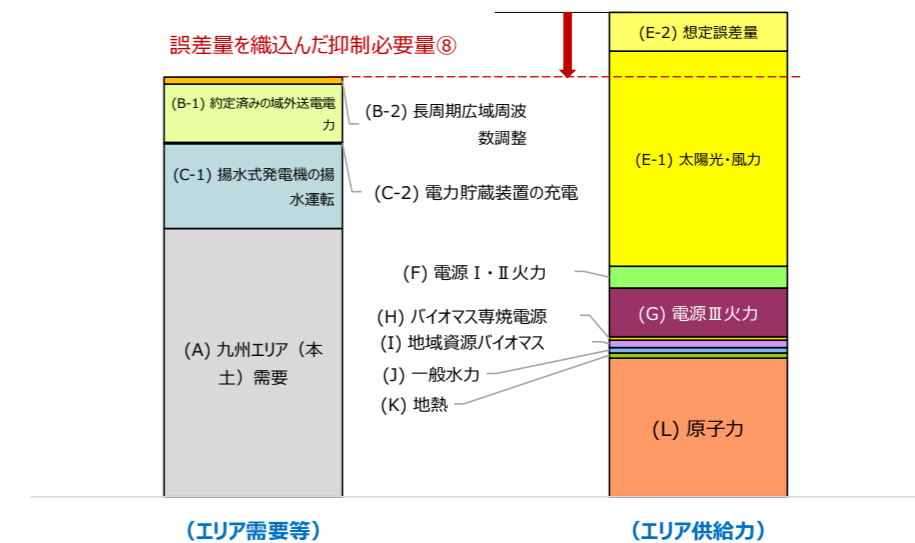
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況 (2024年3月)

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		3月1日(金)				3月2日(土)				3月3日(日)				3月4日(月)				3月7日(木)				
電源 I・II 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0
荅北			8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
確保の発電所	LNG	新小倉	8.4	9.4	1.0	(b)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		8.4	8.4	0.0	
		新大分 (コンバインド)	57.7	57.7	0.0		57.9	57.9	0.0		54.3	54.3	0.0		57.7	57.7	0.0		56.3	56.3	0.0	
合計			108.5	108.5	0.0	—	99.3	99.3	0.0	—	95.7	95.7	0.0	—	99.1	99.1	0.0	—	106.1	106.1	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		3月1日(金)				3月2日(土)				3月3日(日)				3月4日(月)				3月7日(木)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
		大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		2	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
合計			▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—	▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—	▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—	▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—	▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		3月1日(金)				3月2日(土)				3月3日(日)				3月4日(月)				3月7日(木)				
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
		▲ 5.0	▲ 4.7	0.3	(e)	▲ 5.0	▲ 4.7	0.3	(e)	▲ 5.0	▲ 4.7	0.3	(e)	▲ 5.0	0.0	5.0	(e)	▲ 5.0	0.0	5.0	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		3月1日(金)				3月2日(土)				3月3日(日)				3月4日(月)				3月7日(木)				
電源 III 火力	種別	発電所	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(※)
			A	43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		21.9 [47%]	21.2	▲ 0.7
	電制電源	B	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	94.5	67.3	(c)
		火力他	39.0 [25%]	46.9 [30%]	7.9	(b)	39.0 [25%]	39.8 [26%]	0.8	(b)	49.2 [26%]	35.5 [19%]	▲ 13.7	(f)	49.2 [26%]	50.3 [27%]	1.1	(b)	49.2 [26%]	46.0 [24%]	▲ 3.2	(f)
	電制電源 を除く	自家発余剰	13.0	0.5	▲ 12.5	(d)	13.0	0.4	▲ 12.6	(d)	13.0	0.4	▲ 12.6	(d)	13.0	0.7	▲ 12.3	(d)	13.0	0.3	▲ 12.7	(d)
		合計	123.0	118.4	▲ 4.6		123.0	111.2	▲ 11.8		133.2	106.9	▲ 26.3		133.2	122.0	▲ 11.2		111.3	162.0	50.7	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		3月1日(金)				3月2日(土)				3月3日(日)				3月4日(月)				3月7日(木)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日 12 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 12 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 12 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 12 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 12 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(※)	
		10.0 (254.0)	10.0	0.0		0.0 (206.0)	0.0	0.0		0.0 (206.0)	0.0	0.0		0.0 (254.0)	0.0	0.0		0.0 (254.0)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		3月1日(金)				3月2日(土)				3月3日(日)				3月4日(月)				3月7日(木)				
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(※)	
		30.8 [64%]	35.5	4.7	(e)	30.8 [64%]	35.5	4.7	(e)	30.8 [64%]	35.5	4.7	(e)	30.8 [64%]	35.5	4.7	(e)	30.8 [64%]	35.5	4.7	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		3月1日(金)				3月2日(土)				3月3日(日)				3月4日(月)				3月7日(木)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	
		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	0.0	0.0
出力抑制不可		—[0%]	25.0	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	26.1	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	25.8	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	25.8	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	24.6	—	A(55),B(29),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A (燃料貯蔵が困難) B (燃料調達体制に支障を来す) C (周辺環境に悪影響を及ぼす)

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況 (2024年3月)

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		3月8日(金)				3月9日(土)				3月10日(日)				3月11日(月)				3月12日(火)				
電源 I・II 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0
荅北			8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
確保の発電所	LNG	新小倉	8.4	8.4	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		11.0	11.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分 (コンバインド)	56.9	56.9	0.0		54.8	54.8	0.0		54.1	54.1	0.0		58.4	58.4	0.0		55.9	55.9	0.0	
合計			106.7	106.7	0.0	—	96.2	96.2	0.0	—	95.5	95.5	0.0	—	110.8	110.8	0.0	—	97.3	97.3	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		3月8日(金)				3月9日(土)				3月10日(日)				3月11日(月)				3月12日(火)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
2		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		
天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	
	2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		
小丸川	1	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	
	2	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	
	3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		
	4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		
合計			▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—	▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—	▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—	▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—	▲ 253.2	▲ 152.7	100.5	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		3月8日(金)				3月9日(土)				3月10日(日)				3月11日(月)				3月12日(火)				
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
		▲ 5.0	0.0	5.0	(e)	▲ 5.0	▲ 4.7	0.3	(e)	▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		3月8日(金)				3月9日(土)				3月10日(日)				3月11日(月)				3月12日(火)				
電源 III 火力	種別	発電所	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(※)
	電制電源	A	21.9 [47%]	21.2	▲ 0.7	(c)	21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0	
B		27.2 [29%]	94.5	67.3	(c)	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	59.4	32.2	(a)	27.2 [29%]	48.6	21.4	(a)	
電制電源 を除く	火力他	49.2 [26%]	51.5 [27%]	2.3	(b)	49.2 [26%]	43.1 [23%]	▲ 6.1	(f)	49.2 [26%]	37.1 [20%]	▲ 12.1	(f)	49.2 [26%]	47.9 [25%]	▲ 1.3	(f)	49.2 [26%]	59.0 [31%]	9.8	(b)	
	自家発余剰	13.0	0.3	▲ 12.7	(d)	13.0	0.2	▲ 12.8	(d)	13.0	0.2	▲ 12.8	(d)	13.0	0.3	▲ 12.7	(d)	13.0	0.6	▲ 12.4	(d)	
合計			111.3	167.5	56.2		111.3	92.4	▲ 18.9		111.3	86.4	▲ 24.9		111.3	129.5	18.2		111.3	130.1	18.8	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		3月8日(金)				3月9日(土)				3月10日(日)				3月11日(月)				3月12日(火)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日 12 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 12 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 12 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 12 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 12 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(※)	
		0.0 (254.0)	0.0	0.0		0.0 (206.0)	0.0	0.0		0.0 (206.0)	0.0	0.0		14.1 (262.0)	14.1	0.0		0.0 (254.0)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		3月8日(金)				3月9日(土)				3月10日(日)				3月11日(月)				3月12日(火)				
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(※)	
		30.8 [64%]	35.8	5.0	(e)	30.8 [64%]	35.8	5.0	(e)	30.8 [64%]	35.8	5.0	(e)	30.8 [64%]	29.0	▲ 1.8	(c)	30.8 [64%]	27.4 [68%]	29.0	1.6	(c)
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		3月8日(金)				3月9日(土)				3月10日(日)				3月11日(月)				3月12日(火)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	
		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	0.0	0.0
	出力抑制不可	—[0%]	25.4	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	25.8	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	25.4	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	25.8	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	25.2	—	A(55),B(29),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A (燃料貯蔵が困難) B (燃料調達体制に支障を来す) C (周辺環境に悪影響を及ぼす)

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2024年3月）

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		3月13日(水)				3月14日(木)				3月15日(金)				3月16日(土)				3月18日(月)					
電源 I・II 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(※)	
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0	
荅北			8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		
確保の発電所	LNG	新小倉	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		
		新大分(コンバインド)	55.3	55.3	0.0		56.1	56.1	0.0		55.3	55.3	0.0		53.3	53.3	0.0		55.1	55.1	0.0		
合計			96.7	96.7	0.0	—	97.5	97.5	0.0	—	96.7	96.7	0.0	—	97.7	94.7	0.0	—	96.5	96.5	0.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		3月13日(水)				3月14日(木)				3月15日(金)				3月16日(土)				3月18日(月)					
揚水発電機の 揚水運転	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(※)	
	大平	1	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0			▲26.1	▲26.1	0.0	
		2	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0			▲26.1	▲26.1	0.0	
	天山	1	▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0			▲32.5	▲32.5	0.0	
		2	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	▲32.5	0.0			▲32.5	▲32.5	0.0	
	小丸川	1	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)		▲34.0	0.0	34.0	(c)
		2	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)		▲34.0	0.0	34.0	(c)
		3	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0			▲34.0	▲34.0	0.0	
		4	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0			▲34.0	▲34.0	0.0	
	合計			▲253.2	▲152.7	100.5	—	▲253.2	▲152.7	100.5	—	▲253.2	▲152.7	100.5	—	▲253.2	▲185.2	68.0	—	▲253.2	▲185.2	68.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		3月13日(水)				3月14日(木)				3月15日(金)				3月16日(土)				3月18日(月)					
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)		
		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0			▲5.0	▲5.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		3月13日(水)				3月14日(木)				3月15日(金)				3月16日(土)				3月18日(月)					
電源Ⅲ火力	電制電源	種別	発電所	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(※)
		A		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0	
	B		27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)	27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)	27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)	
	電制電源 を除く	火力他		49.2 [26%]	43.2 [23%]	▲6.0	(f)	49.2 [26%]	44.4 [23%]	▲4.8	(f)	49.2 [26%]	48.3 [26%]	▲0.9	(f)	49.2 [26%]	29.2 [15%]	▲20.0	(f)	49.2 [26%]	33.2 [18%]	▲16.0	(f)
		自家発余剰		13.0	0.4	▲12.6	(d)	13.0	0.4	▲12.6	(d)	13.0	0.3	▲12.7	(d)	13.0	0.2	▲12.8	(d)	13.0	0.1	▲12.9	(d)
合計			111.3	102.4	▲8.9		111.3	103.6	▲7.7		111.3	107.4	▲3.9		111.3	78.5	▲32.8		111.3	92.1	▲19.2		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		3月13日(水)				3月14日(木)				3月15日(金)				3月16日(土)				3月18日(月)					
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日12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12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12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12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12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(※)		
		0.0 (242.4)	0.0	0.0		0.0 (242.4)	0.0	0.0		0.0 (242.4)	0.0	0.0		0.0 (200.0)	0.0	0.0		0.0 (234.5)	0.0	0.0			
優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		3月13日(水)				3月14日(木)				3月15日(金)				3月16日(土)				3月18日(月)					
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(※)		
		27.4 [68%]	29.0	1.6	(c)	27.4 [68%]	29.0	1.6	(c)	27.4 [68%]	29.0	1.6	(c)	27.4 [68%]	29.0	1.6	(c)	27.4 [68%]	26.8	▲0.6	(f)		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		3月13日(水)				3月14日(木)				3月15日(金)				3月16日(土)				3月18日(月)					
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)		
	出力抑制可	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	0.0		
	出力抑制不可	—[0%]	26.7	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	26.9	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	26.9	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	26.7	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	26.7	—	A(55),B(29),C(4)		

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来す）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況 (2024年3月)

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		3月20日(水)				3月21日(木)				3月22日(金)				3月27日(水)				3月29日(金)				
電源 I・II 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0
荅北			8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
確保の発電所	LNG	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		8.4	13.5	5.1	(b)	0.0	0.0	0.0	
		新大分 (コンバインド)	55.1	55.1	0.0		56.3	56.3	0.0		55.1	55.1	0.0		54.9	54.9	0.0		54.5	54.5	0.0	
合計			96.5	96.5	0.0	—	97.7	97.7	0.0	—	96.5	96.5	0.0	—	104.7	109.8	5.1	—	95.9	95.9	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		3月20日(水)				3月21日(木)				3月22日(金)				3月27日(水)				3月29日(金)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
		大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)
		小丸川	1	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0
		2	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		合計		▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—	▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—	▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—	▲ 253.2	▲ 186.7	66.5	—	▲ 253.2	▲ 186.7	66.5
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		3月20日(水)				3月21日(木)				3月22日(金)				3月27日(水)				3月29日(金)				
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		3月20日(水)				3月21日(木)				3月22日(金)				3月27日(水)				3月29日(金)				
電源 III 火力	種別	発電所	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(※)
			A	21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	22.5	0.6	(a)	21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0
		B	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	38.3	11.1	(a)	27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)	27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)	27.2 [29%]	35.5	8.3	(a)
		火力他	49.2 [26%]	36.2 [19%]	▲ 13.0	(f)	49.2 [26%]	26.3 [14%]	▲ 22.9	(f)	43.6 [24%]	36.4 [20%]	▲ 7.2	(f)	33.4 [23%]	40.3 [28%]	6.9	(b)	33.4 [23%]	34.8 [24%]	1.4	(b)
	電制電源 を除外 () 内は、全設備運転時	自家発余剰	13.0	0.2	▲ 12.8	(d)	13.0	▲ 0.0	▲ 13.0	(d)	13.0	▲ 0.0	▲ 13.0	(d)	13.0	0.6	▲ 12.4	(d)	13.0	0.4	▲ 12.6	(d)
		合計	111.3	85.5	▲ 25.8		111.3	87.1	▲ 24.2		105.7	95.2	▲ 10.5		95.5	99.7	4.2		95.5	92.6	▲ 2.9	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		3月20日(水)				3月21日(木)				3月22日(金)				3月27日(水)				3月29日(金)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日 12 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 12 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 12 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 12 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 12 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(※)	
		0.0 (200.0)	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	0.0	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		3月20日(水)				3月21日(木)				3月22日(金)				3月27日(水)				3月29日(金)				
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(※)	
		30.8 [64%]	33.7	2.9	(e)	27.4 [68%]	27.7	0.3	(f)	27.4 [68%]	27.7	0.3	(f)	30.8 [64%]	34.3	3.5	(e)	30.8 [64%]	34.3	3.5	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		3月20日(水)				3月21日(木)				3月22日(金)				3月27日(水)				3月29日(金)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	
		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	0.0	0.0
出力抑制不可		—[0%]	26.6	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	25.7	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	26.5	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	26.9	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	27.5	—	A(55),B(29),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A (燃料貯蔵が困難) B (燃料調達体制に支障を来す) C (周辺環境に悪影響を及ぼす)

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2024年3月）

[万 kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		3月30日(土)				3月31日(日)				
電源Ⅰ・Ⅱ 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0
苓北			8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
LNG		新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分(コンバインド)	53.1	53.1	0.0		51.7	51.7	0.0	
確保の発電所	合計		94.5	94.5	0.0	—	93.1	93.1	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		3月30日(土)				3月31日(日)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
	大平		1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0
2			▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
天山		1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)
小丸川		1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		合計	▲ 253.2	▲ 186.7	66.5	—	▲ 253.2	▲ 186.7	66.5	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		3月30日(土)				3月31日(日)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
				▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		3月30日(土)				3月31日(日)				
電源Ⅲ火力	種別	発電所	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(※)
	電制電源		A	21.9 [47%]	21.9	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0
B			27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0	
電制電源 を除く	火力他 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		29.5 [23%]	33.4 [26%]	3.9	(b)	29.5 [23%]	22.1 [17%]	▲ 7.4	(f)
		自家発余剰	13.0	0.4	▲ 12.6	(d)	13.0	0.3	▲ 12.7	(d)
		合計	91.6	82.9	▲ 8.7		69.7	49.6	▲ 20.1	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		3月30日(土)				3月31日(日)			
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線) ※1 空容量 = (運用容量) - 約定済み域外送電電力 - 三次調整力①②	前日12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12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(※)
				30.3 (200.0)	0.0	▲ 30.3	(a)	21.8 (202.0)	0.0

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		3月30日(土)				3月31日(日)			
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	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(※)
				30.8 [64%]	34.3	3.5	(e)	30.8 [64%]	34.3

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		3月30日(土)				3月31日(日)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)
		出力抑制可		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0
出力抑制不可		—[0%]	27.6	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	27.8	—	A(55),B(29),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難） B（燃料調達体制に支障を来す） C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

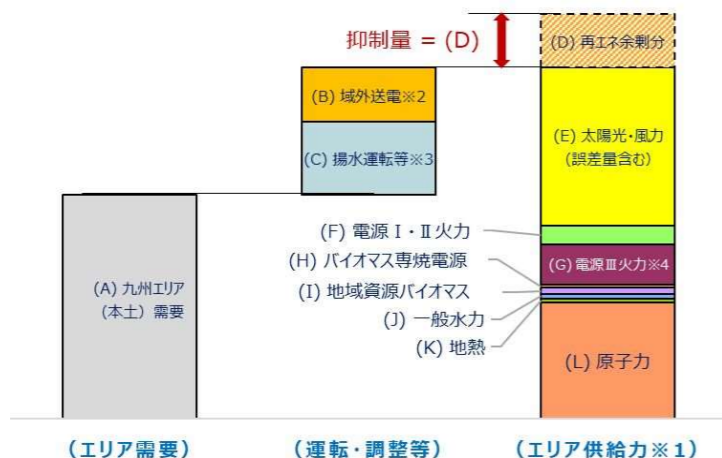
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年2月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		2月10日(土)	12時30分～13時	2月11日(日)	13時～13時30分	2月12日(月)	12時30分～13時	2月13日(火)	12時30分～13時	2月17日(土)	12時30分～13時
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	85.4	84.6	85.2	86.4	75.8				
		(G) 電源Ⅲ（火力）	141.2	143.8	142.7	162.5	127.6				
		(L) 原子力	413.1	413.2	413.2	413.5	413.4				
		(J) 一般水力	19.9	17.7	17.2	18.1	17.2				
		(K) 地熱	16.3	16.3	16.3	16.3	15.9				
		(H) バイオマス専焼電源	33.3	33.3	33.3	33.3	31.7				
		(I) 地域資源バイオマス	23.1	22.7	22.3	22.5	23.3				
		(E-1) 太陽光	756.6	735.5	831.1	770.8	838.1				
		(E-2) 風力	17.3	22.2	2.2	7.6	1.4				
	(E-2) 想定誤差量	261.7	268.1	187.2	247.5	180.2					
	エリア供給力計①		1,767.9	1,757.4	1,750.7	1,778.5	1,724.6				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	915.0	874.1	905.0	965.0	875.0				
		揚水 運転等									
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 253.2	▲ 188.2	▲ 253.2	▲ 253.2	▲ 253.2				
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
域外 送電											
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 218.0	▲ 216.0	▲ 218.0	▲ 266.0	▲ 218.0					
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,386.2	1,278.3	1,376.2	1,484.2	1,346.2					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,767.9	1,757.4	1,750.7	1,778.5	1,724.6				
	エリア需要等計⑦		1,386.2	1,278.3	1,376.2	1,484.2	1,346.2				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	381.7	479.1	374.5	294.3	378.4					

○需給状況イメージ図

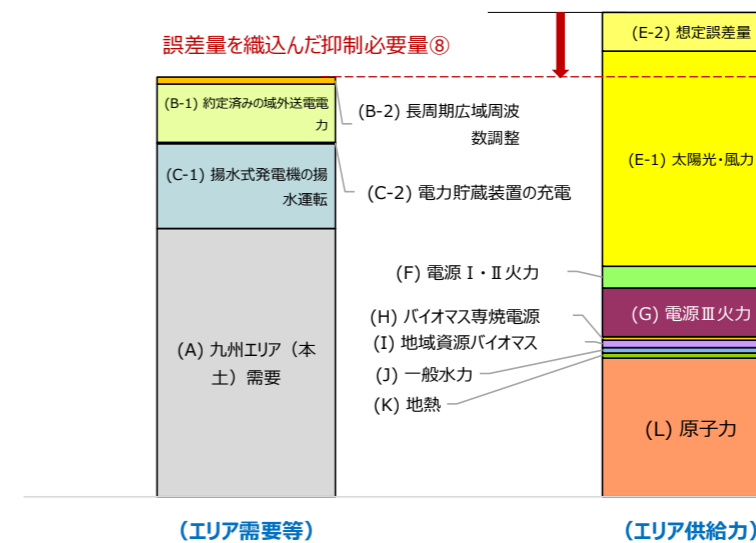
エリア需要等・エリア供給力



- ※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



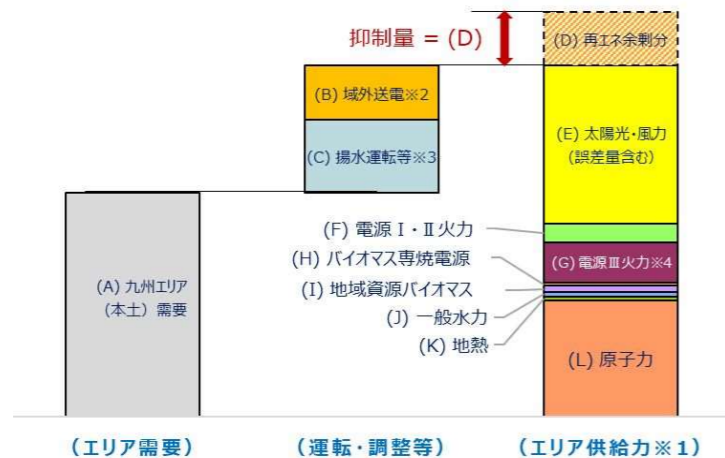
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年2月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		2月18日(日)	12時～12時30分	2月25日(日)	13時30分～14時	2月28日(水)	12時30分～13時	
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	73.8		75.2		97.8	
		(G) 電源Ⅲ（火力）	128.1		113.4		134.3	
		(L) 原子力	413.7		413.3		413.5	
		(J) 一般水力	16.8		35.5		27.9	
		(K) 地熱	16.1		16.1		15.9	
		(H) バイオマス専焼電源	31.0		33.3		33.3	
		(I) 地域資源バイオマス	23.7		24.8		24.3	
		(E-1) 太陽光	827.2	当日見直しがあれば 記載	417.5	当日見直しがあれば 記載	795.4	当日見直しがあれば 記載
		(E-1) 風力	8.8		7.7		5.8	
	(E-2) 想定誤差量	205.8	357.0		222.9			
	エリア供給力計①		1,745.0		1,493.8		1,771.1	
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	775.0		843.0		960.3	
		揚水 運転等						
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 253.2		▲ 253.2		▲ 253.2	
(C-2) 電力貯蔵装置の充電④		0.0		0.0		0.0		
域外 送電								
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 220.0		▲ 214.0		▲ 260.2		
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	0.0		0.0		0.0			
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,248.2		1,310.2		1,473.7		
		【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①		1,745.0		1,493.8		1,771.1	
	エリア需要等計⑦		1,248.2		1,310.2		1,473.7	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	496.8		183.6		297.4		

○需給状況イメージ図

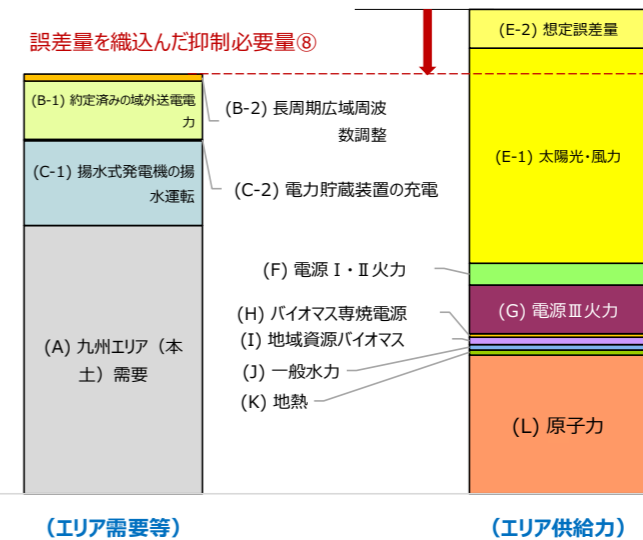
エリア需要等・エリア供給力



- ※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2024年2月）

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		2月10日(土)				2月11日(日)				2月12日(月)				2月13日(火)				2月17日(土)				
電源 I・II 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0
荅北			17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		8.7	8.7	0.0	
LNG		新小倉	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	
		新大分(コンバインド)	55.5	55.5	0.0		54.7	54.7	0.0		55.3	55.3	0.0		56.5	56.5	0.0		54.7	54.7	0.0	
確保の発電所	合計		85.4	85.4	0.0	—	84.6	84.6	0.0	—	85.2	85.2	0.0	—	86.4	86.4	0.0	—	75.8	75.8	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		2月10日(土)				2月11日(日)				2月12日(月)				2月13日(火)				2月17日(土)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
	大平	1	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0	
		2	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0	
	天山	1	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	0.0	32.5	(e)	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
		2	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	0.0	32.5	(e)	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
	小丸川	1	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		2	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		3	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		4	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
	合計		▲253.2	▲253.2	0.0	—	▲253.2	▲188.2	65.0	—	▲253.2	▲253.2	0.0	—	▲253.2	▲253.2	0.0	—	▲253.2	▲253.2	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		2月10日(土)				2月11日(日)				2月12日(月)				2月13日(火)				2月17日(土)				
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
		▲5.0	0.0	5.0	(f)	▲5.0	0.0	5.0	(f)	▲5.0	0.0	5.0	(f)	▲5.0	0.0	5.0	(f)	▲5.0	0.0	5.0	(f)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		2月10日(土)				2月11日(日)				2月12日(月)				2月13日(火)				2月17日(土)				
電源 III 火力	種別	発電所	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(※)
	電制電源	A	43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0	
		B	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	62.0	7.6	(a)	54.4 [29%]	54.4	0.0	
	電制電源 を除く	火力他	49.2 [26%]	42.6 [23%]	▲6.6	(f)	49.2 [26%]	45.2 [24%]	▲4.0	(f)	49.2 [26%]	44.1 [23%]	▲5.1	(f)	49.2 [26%]	56.3 [30%]	7.1	(b)	49.2 [26%]	29.0 [15%]	▲20.2	(f)
		自家発余剰	13.0	0.4	▲12.6	(d)	13.0	0.4	▲12.6	(d)	13.0	0.4	▲12.6	(d)	13.0	0.4	▲12.6	(d)	13.0	0.4	▲12.6	(d)
合計		160.4	141.2	▲19.2		160.4	143.8	▲16.6		160.4	142.7	▲17.7		160.4	162.5	2.1		160.4	127.6	▲32.8		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		2月10日(土)				2月11日(日)				2月12日(月)				2月13日(火)				2月17日(土)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日12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12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12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12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12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(※)	
		0.0 (218.0)	0.0	0.0		0.0 (216.0)	0.0	0.0		0.0 (218.0)	0.0	0.0		0.0 (266.0)	0.0	0.0		0.0 (218.0)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		2月10日(土)				2月11日(日)				2月12日(月)				2月13日(火)				2月17日(土)				
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(※)	
		30.8 [64%]	33.3	2.5	(e)	30.8 [64%]	33.3	2.5	(e)	30.8 [64%]	33.3	2.5	(e)	30.8 [64%]	33.3	2.5	(e)	28.5 [66%]	31.7	3.2	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		2月10日(土)				2月11日(日)				2月12日(月)				2月13日(火)				2月17日(土)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
	出力抑制可	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	0.0	
	出力抑制不可	—[0%]	23.1	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	22.7	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	22.3	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	22.5	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	23.3	—	A(55),B(29),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難） B（燃料調達体制に支障を来す） C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2024年2月）

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		2月18日(日)				2月25日(日)				2月28日(水)				
電源Ⅰ・Ⅱ 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	32.7	20.3
荅北			8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
LNG		新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
確保の発電所		新大分(コンバインド)	52.7	52.7	0.0		54.1	54.1	0.0		56.4	56.4	0.0	
		合計	73.8	73.8	0.0	—	75.2	75.2	0.0	—	77.5	97.8	20.3	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		2月18日(日)				2月25日(日)				2月28日(水)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
	大平	1	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0	
		2	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0	
	天山	1	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
		2	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
	小丸川	1	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		2	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		3	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		4	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
			合計	▲253.2	▲253.2	0.0	—	▲253.2	▲253.2	0.0	—	▲253.2	▲253.2	0.0
優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		2月18日(日)				2月25日(日)				2月28日(水)				
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
		▲5.0	0.0	5.0	(f)	▲5.0	0.0	5.0	(f)	▲5.0	0.0	5.0	(f)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		2月18日(日)				2月25日(日)				2月28日(水)				
電源Ⅲ火力	種別	発電所	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(※)
	電制電源	A	43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0	
		B	54.4 [29%]	54.4	0.0		27.2 [29%]	26.1	▲1.1	(f)	27.2 [29%]	35.8	8.6	(a)
	電制電源 を除く	火力他	49.2 [26%]	29.5 [16%]	▲19.7	(f)	49.2 [26%]	43.1 [23%]	▲6.1	(f)	49.2 [26%]	54.2 [29%]	5.0	(b)
		自家発余剰	13.0	0.4	▲12.6	(d)	13.0	0.4	▲12.6	(d)	13.0	0.5	▲12.5	(d)
	合計	160.4	128.1	▲32.3		133.2	113.4	▲19.8		133.2	134.3	1.1		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		2月18日(日)				2月25日(日)				2月28日(水)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日12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12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12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(※)	
		0.0 (220.0)	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		2月18日(日)				2月25日(日)				2月28日(水)				
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(※)	
		28.5 [66%]	31.0	2.5	(e)	30.8 [64%]	33.3	2.5	(e)	30.8 [64%]	33.3	2.5	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		2月18日(日)				2月25日(日)				2月28日(水)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	
	出力抑制不可	—[0%]	23.7	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	24.8	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	24.3	—	A(55),B(29),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難） B（燃料調達体制に支障を来す） C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

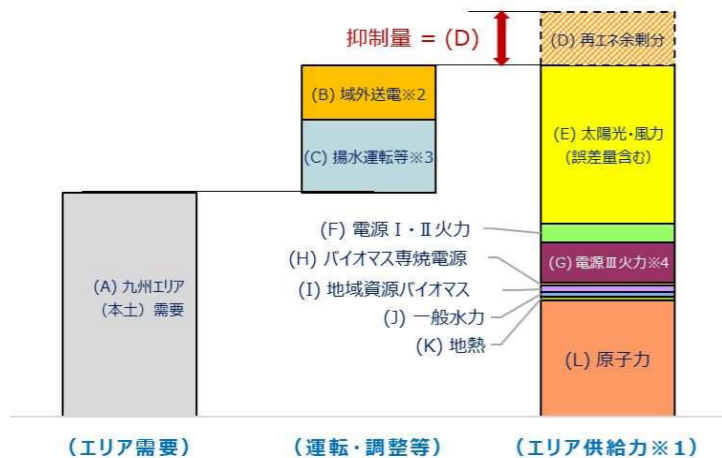
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年1月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		1月1日(月)	12時30分～13時	1月2日(火)	12時～12時30分	1月13日(土)	12時～12時30分	1月14日(日)	12時～12時30分
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	80.8	81.6	106.4	104.5			
		(G) 電源Ⅲ（火力）	101.2	101.1	119.6	117.2			
		(L) 原子力	298.2	298.1	298.1	298.0			
		(J) 一般水力	17.4	15.5	16.2	14.2			
		(K) 地熱	16.2	16.2	16.3	16.3			
		(H) バイオマス専焼電源	35.1	35.1	35.0	35.0			
		(I) 地域資源バイオマス	26.3	26.5	25.6	25.3			
		(E-1) 太陽光 風力	631.3 7.6	696.8 1.4	801.6 17.3	790.0 6.3			
		(E-2) 想定誤差量	305.0	258.2	134.4	146.0			
	エリア供給力計①		1,519.1	1,530.5	1,570.5	1,552.8			
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	805.0	825.0	948.1	855.0			
		揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③ (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 253.2 ▲ 5.0	▲ 253.2 ▲ 5.0	▲ 253.2 0.0	▲ 253.2 0.0		
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤ (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	▲ 200.0 0.0	▲ 202.0 0.0	▲ 225.0 0.0	▲ 225.0 0.0		
		エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,263.2	1,285.2	1,426.3	1,333.2		
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】		
必要性 (万kW)		1,519.1	1,530.5	1,570.5	1,552.8				
		1,263.2	1,285.2	1,426.3	1,333.2				
(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)		255.9	245.3	144.2	219.6				

○需給状況イメージ図

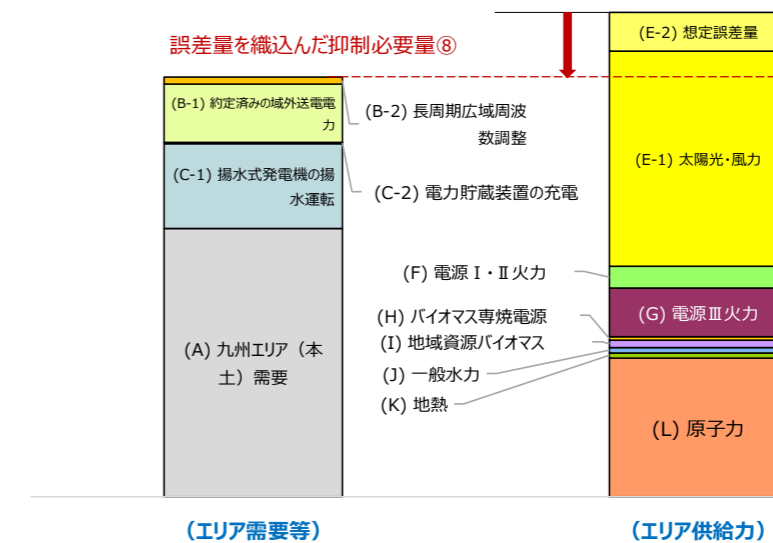
エリア需要等・エリア供給力



- ※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2024年1月）

[万 kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		1月1日(月)				1月2日(火)				1月13日(土)				1月14日(日)				
電源 I・II 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0
峯北			17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0	
LNG		新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分(コンバインド)	50.9	50.9	0.0		51.7	51.7	0.0		56.2	56.2	0.0		54.3	54.3	0.0	
確保の発電所	合計		80.8	80.8	0.0	—	81.6	81.6	0.0	—	106.4	106.4	0.0	—	104.5	104.5	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		1月1日(月)				1月2日(火)				1月13日(土)				1月14日(日)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		▲ 253.2	▲ 253.2	0.0	—	▲ 253.2	▲ 253.2	0.0	—	▲ 253.2	▲ 253.2	0.0	—	▲ 253.2	▲ 253.2	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		1月1日(月)				1月2日(火)				1月13日(土)				1月14日(日)				
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	0.0	5.0	(f)	▲ 5.0	0.0	5.0	(f)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		1月1日(月)				1月2日(火)				1月13日(土)				1月14日(日)				
電源Ⅲ火力	種別	発電所	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(※)
	電制電源	A	43.8 [47%]	36.2	▲ 7.6	(f)	43.8 [47%]	36.2	▲ 7.6	(f)	43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0	
		B	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	26.1	▲ 1.1	(f)	27.2 [29%]	26.1	▲ 1.1	(f)
	電制電源 を除く	火力他	49.2 [26%]	37.5 [20%]	▲ 11.7	(f)	49.2 [26%]	37.6 [20%]	▲ 11.6	(f)	49.2 [26%]	49.6 [26%]	0.4	(b)	49.2 [26%]	47.3 [25%]	▲ 1.9	(f)
		自家発余剰	13.0	0.3	▲ 12.7	(d)	13.0	0.1	▲ 12.9	(d)	13.0	0.1	▲ 12.9	(d)	13.0	0.0	▲ 13.0	(d)
合計		133.2	101.2	▲ 32.0		133.2	101.1	▲ 32.1		133.2	119.6	▲ 13.6		133.2	117.2	▲ 16.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		1月1日(月)				1月2日(火)				1月13日(土)				1月14日(日)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日12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12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12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12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(※)	
		0.0 (200.0)	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		1月1日(月)				1月2日(火)				1月13日(土)				1月14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(※)	
		30.8 [65%]	35.1	4.3	(e)	30.8 [65%]	35.1	4.3	(e)	30.8 [65%]	35.0	4.2	(e)	30.8 [65%]	35.0	4.2	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		1月1日(月)				1月2日(火)				1月13日(土)				1月14日(日)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	
	出力抑制不可	—[0%]	26.3	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	26.5	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	25.6	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	25.3	—	A(55),B(29),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来す）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

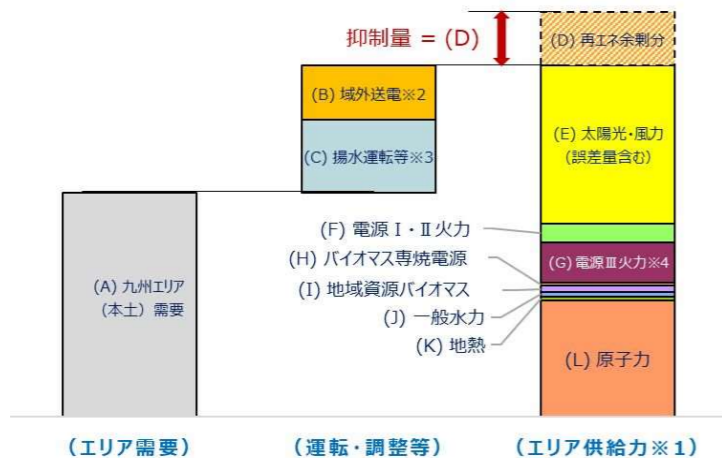
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年12月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		12月2日(土)	12時30分～13時	12月10日(日)	12時～12時30分	12月13日(水)	12時30分～13時	
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	96.6		93.8		107.8	
		(G) 電源Ⅲ（火力）	109.2		116.7		152.6	
		(L) 原子力	295.7		298.0		297.6	
		(J) 一般水力	14.6		14.1		18.3	
		(K) 地熱	14.5		16.3		16.3	
		(H) バイオマス専焼電源	32.8		37.3		38.8	
		(I) 地域資源バイオマス	27.3		26.7		26.5	
		(E-1) 太陽光 風力	717.3 5.2	当日見直しがあれば 記載	716.8 2.4	当日見直しがあれば 記載	750.3 16.1	当日見直しがあれば 記載
		(E-2) 想定誤差量	156.1		175.2		58.1	
	エリア供給力計①		1,469.3		1,497.3		1,482.4	
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	896.6		755.0		905.0	
		揚水 運転等						
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1	
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 2.5		▲ 2.5		▲ 2.5	
域外 送電								
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 209.0		▲ 211.0		▲ 252.3		
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	0.0		0.0		0.0			
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,335.2		1,195.6		1,386.9		
		【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】	
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,469.3		1,497.3		1,482.4	
	エリア需要等計⑦		1,335.2		1,195.6		1,386.9	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	134.1		301.7		95.5		

○需給状況イメージ図

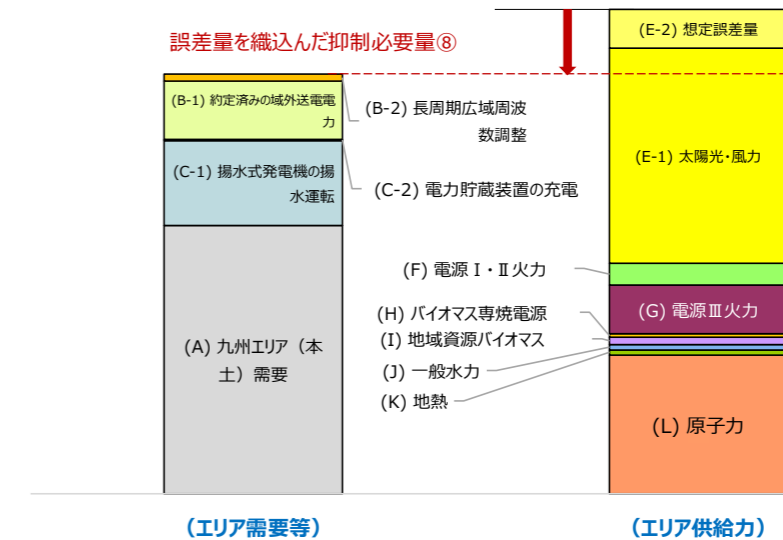
エリア需要等・エリア供給力



- ※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2023年12月）

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		12月2日(土)				12月10日(日)				12月13日(水)				
電源Ⅰ・Ⅱ 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0
峇北			8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
LNG		新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		11.0	11.0	0.0	
		新大分(コンバインド)	55.1	55.1	0.0		52.3	52.3	0.0		55.3	55.3	0.0	
確保の発電所	合計		96.6	96.6	0.0	—	93.8	93.8	0.0	—	107.8	107.8	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		12月2日(土)				12月10日(日)				12月13日(水)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
	大平	1	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0	
		2	▲26.1	0.0	26.1	(c)	▲26.1	0.0	26.1	(c)	▲26.1	0.0	26.1	(c)
	天山	1	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
		2	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
	小丸川	1	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		2	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		3	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		4	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
	合計		▲253.2	▲227.1	26.1	—	▲253.2	▲227.1	26.1	—	▲253.2	▲227.1	26.1	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		12月2日(土)				12月10日(日)				12月13日(水)				
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
		▲5.0	▲2.5	2.5	(c)	▲5.0	▲2.5	2.5	(c)	▲5.0	▲2.5	2.5	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		12月2日(土)				12月10日(日)				12月13日(水)				
電源Ⅲ火力	種別	発電所	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(※)
	電制電源	A	43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0	
		B	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)
	電制電源 を除く	火力他	43.6 [24%]	37.7 [21%]	▲5.9	(b)	43.6 [24%]	45.5 [26%]	1.9	(b)	49.2 [26%]	71.5 [38%]	22.3	(b)
		自家発余剰	13.0	0.5	▲12.5	(d)	13.0	0.2	▲12.8	(d)	13.0	0.4	▲12.6	(d)
合計		127.6	109.2	▲18.4		127.6	116.7	▲10.9		133.2	152.6	19.4		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		12月2日(土)				12月10日(日)				12月13日(水)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日12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12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12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(※)	
		0.0 (209.0)	0.0	0.0		0.0 (211.0)	0.0	0.0		0.0 (252.3)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		12月2日(土)				12月10日(日)				12月13日(水)				
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(※)	
		30.8 [65%]	32.8	2.0	(e)	30.8 [65%]	37.3	6.5	(e)	30.8 [65%]	38.8	8.0	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		12月2日(土)				12月10日(日)				12月13日(水)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	
	出力抑制不可	—[0%]	27.3	—	A(55),B(28),C(4)	—[0%]	26.7	—	A(55),B(28),C(4)	—[0%]	26.5	—	A(55),B(28),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来す）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

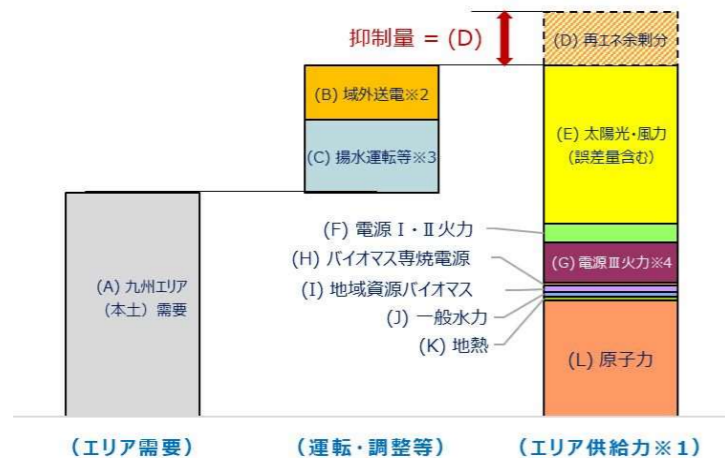
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年11月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		11月1日(水)	12時30分～13時	11月2日(木)	12時30分～13時	11月3日(金)	12時～12時30分	11月4日(土)	12時～12時30分	11月5日(日)	11時30分～12時
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	106.5	106.7	74.8	74.4	74.1				
		(G) 電源Ⅲ（火力）	80.8	80.8	77.5	77.7	77.7				
		(L) 原子力	411.7	412.5	412.7	412.7	412.6				
		(J) 一般水力	22.4	12.0	17.0	18.1	18.0				
		(K) 地熱	14.2	14.4	12.9	14.4	14.4				
		(H) バイオマス専焼電源	25.1	24.9	24.9	24.9	24.9				
		(I) 地域資源バイオマス	22.5	22.4	22.8	23.6	23.2				
		(E-1) 太陽光	811.8	810.0	812.0	555.6	684.8				
		(E-2) 風力	3.6	1.3	3.3	2.8	9.6				
	(E-2) 想定誤差量	21.0	21.0	33.0	159.0	159.0					
	エリア供給力計①		1,519.6	1,506.0	1,490.9	1,363.2	1,498.3				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	895.0	905.0	790.5	797.8	786.9				
		揚水 運転等									
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 159.1	▲ 193.1	▲ 227.1	▲ 227.1	▲ 227.1				
(C-2) 電力貯蔵装置の充電④		▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8					
域外 送電											
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 204.5	▲ 204.5	▲ 174.2	▲ 174.2	▲ 174.2					
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,263.4	1,307.4	1,196.6	1,203.9	1,193.0					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,519.6	1,506.0	1,490.9	1,363.2	1,498.3				
	エリア需要等計⑦		1,263.4	1,307.4	1,196.6	1,203.9	1,193.0				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	256.2	198.6	294.3	159.3	305.3					

○需給状況イメージ図

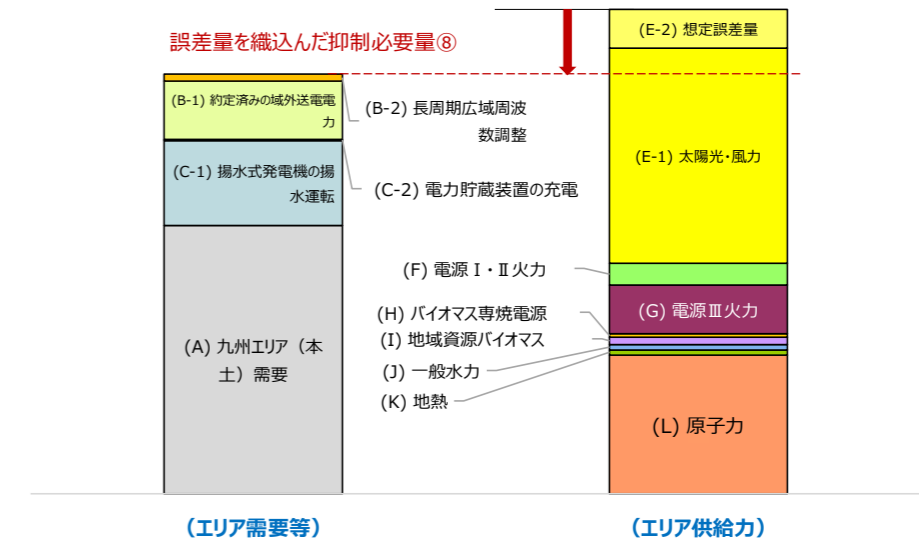
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



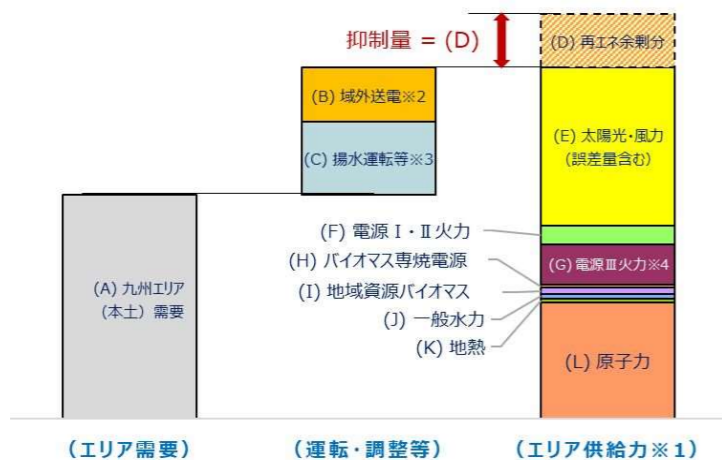
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年11月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		11月7日(火)	12時~12時30分	11月8日(水)	12時~12時30分	11月11日(土)	12時~12時30分	11月19日(日)	11時30分~12時	11月20日(月)	12時~12時30分
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	96.2	96.2	94.0	103.0	113.6				
		(G) 電源Ⅲ（火力）	83.8	78.4	73.9	82.4	80.6				
		(L) 原子力	412.7	412.8	297.0	297.6	293.7				
		(J) 一般水力	9.3	15.8	17.5	18.5	18.2				
		(K) 地熱	14.2	13.9	14.2	14.2	14.4				
		(H) バイオマス専焼電源	24.2	28.3	22.4	29.1	29.1				
		(I) 地域資源バイオマス	22.5	22.6	22.6	21.8	21.6				
		(E-1) 太陽光	771.3	732.2	457.7	545.9	770.6				
		(E-2) 風力	18.2	1.3	8.9	15.6	10.9				
	(E-2) 想定誤差量	73.7	144.8	185.0	194.0	49.4					
	エリア供給力計①		1,526.1	1,546.3	1,193.2	1,322.1	1,402.1				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	875.5	873.5	765.0	778.9	892.2				
		揚水 運転等									
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1	▲ 227.1	▲ 227.1	▲ 227.1	▲ 91.1				
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 2.5	▲ 2.5	▲ 2.5	▲ 2.5	▲ 2.5				
域外 送電											
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 204.5	▲ 200.6	▲ 194.0	▲ 197.2	▲ 206.1					
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	0.0	0.0	0.0	▲ 7.8	0.0						
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,309.6	1,303.7	1,188.6	1,213.5	1,191.9					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,526.1	1,546.3	1,193.2	1,322.1	1,402.1				
	エリア需要等計⑦		1,309.6	1,303.7	1,188.6	1,213.5	1,191.9				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	216.5	242.6	4.6	108.6	210.2					

○需給状況イメージ図

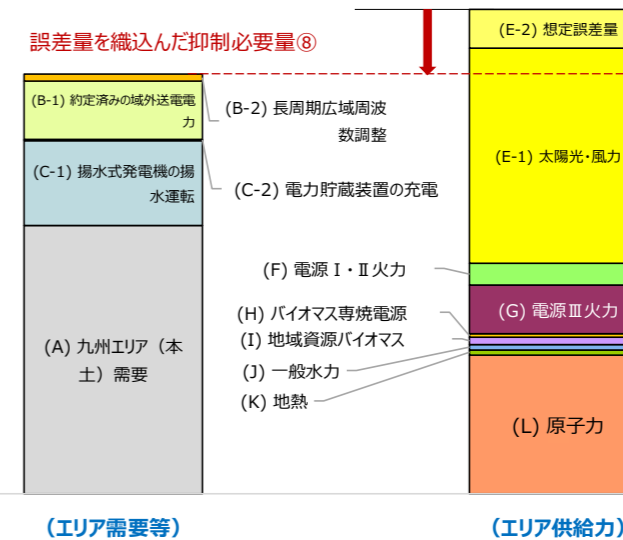
エリア需要等・エリア供給力



- ※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



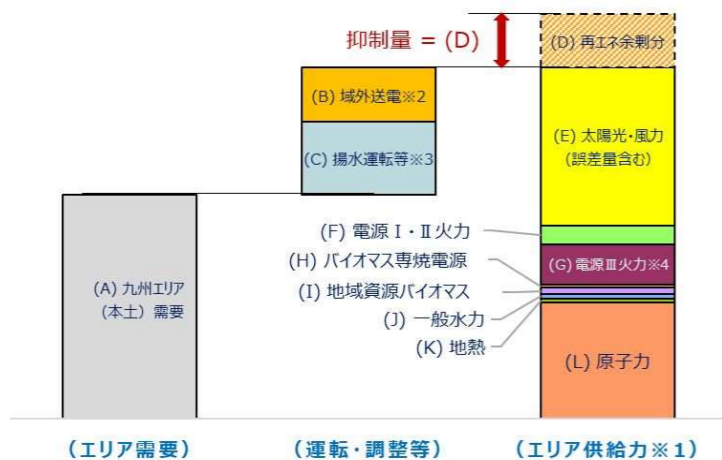
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年11月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		11月21日(火) 12時～12時30分	11月22日(水) 12時～12時30分	11月23日(木) 11時30分～12時	11月25日(土) 12時～12時30分	11月26日(日) 12時～12時30分	【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	113.6	105.1	112.5	114.4	111.7				
		(G) 電源Ⅲ（火力）	89.1	112.2	76.9	80.4	75.5				
		(L) 原子力	297.7	297.8	297.6	297.7	297.6				
		(J) 一般水力	18.7	16.8	16.0	15.1	15.4				
		(K) 地熱	13.7	14.4	14.4	14.4	14.4				
		(H) バイオマス専焼電源	28.4	28.4	28.4	30.5	32.9				
		(I) 地域資源バイオマス	21.8	20.1	20.0	21.8	21.1				
		(E-1) 太陽光	773.0	758.2	559.6	712.9	695.5				
		(E-2) 風力	0.0	1.3	12.3	7.4	0.0				
	(E-2) 想定誤差量	47.0	61.8	194.0	171.1	188.5					
	エリア供給力計①		1,403.0	1,416.1	1,331.7	1,465.7	1,452.6				
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	887.8	887.4	835.0	931.5	795.0				
		揚水									
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 91.1	▲ 91.1	▲ 91.1	▲ 227.1	▲ 227.1				
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 2.5	▲ 2.5	▲ 2.5	▲ 2.5	▲ 2.5				
域外送電											
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 206.1	▲ 206.1	▲ 196.7	▲ 197.7	▲ 197.4					
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,187.5	1,187.1	1,125.3	1,358.8	1,222.0					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,403.0	1,416.1	1,331.7	1,465.7	1,452.6				
	エリア需要等計⑦		1,187.5	1,187.1	1,125.3	1,358.8	1,222.0				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	215.5	229.0	206.4	106.9	230.6					

○需給状況イメージ図

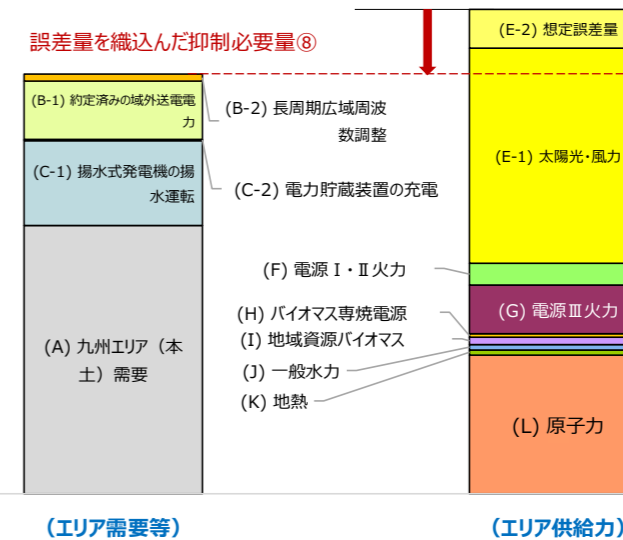
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況 (2023年11月)

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		11月1日(水)				11月2日(木)				11月3日(金)				11月4日(土)				11月5日(日)				
電源 I・II 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	32.7	42.4	9.7	(a)	32.7	42.4	9.7	(a)	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0
峯北			8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
LNG		新小倉	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	
		新大分 (コンバインド)	55.1	55.3	0.2	(c)	55.3	55.5	0.2	(c)	53.0	53.6	0.6	(c)	53.2	53.2	0.0		52.9	52.9	0.0	
確保の発電所	合計		96.6	106.5	9.9	—	96.8	106.7	9.9	—	74.2	74.8	0.6	—	74.4	74.4	0.0	—	74.1	74.1	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		11月1日(水)				11月2日(木)				11月3日(金)				11月4日(土)				11月5日(日)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
		大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1
2			▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
天山		1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
小丸川		1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
合計			▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	—	▲ 253.2	▲ 193.1	60.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		11月1日(水)				11月2日(木)				11月3日(金)				11月4日(土)				11月5日(日)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
			▲ 5.0	▲ 4.8	0.2	(e)	▲ 5.0	▲ 4.8	0.2	(e)	▲ 5.0	▲ 4.8	0.2	(e)	▲ 5.0	▲ 4.8	0.2	(e)	▲ 5.0	▲ 4.8	0.2

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		11月1日(水)				11月2日(木)				11月3日(金)				11月4日(土)				11月5日(日)				
電源 III 火力	種別	発電所	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(※)
		電制電源	A	21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0
B			27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)	27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)	27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)
電制電源 を除く		火力他	25.5 [20%]	31.3 [25%]	5.8	(b)	25.5 [20%]	31.3 [25%]	5.8	(b)	25.5 [20%]	18.1 [14%]	▲ 7.4	(f)	25.5 [20%]	18.3 [14%]	▲ 7.2	(f)	25.5 [20%]	18.3 [14%]	▲ 7.2	(f)
		自家発余剰	(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]			
合計		87.6	80.8	▲ 6.8		87.6	80.8	▲ 6.8		87.6	77.5	▲ 10.1		87.6	77.7	▲ 9.9		87.6	77.7	▲ 9.9		

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		11月1日(水)				11月2日(木)				11月3日(金)				11月4日(土)				11月5日(日)			
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日 12 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 12 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 12 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 12 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 12 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(※)
			0.0 (204.5)	0.0	0.0		0.0 (204.5)	0.0	0.0		0.0 (174.2)	0.0	0.0		0.0 (174.2)	0.0	0.0		0.0 (174.2)	0.0	0.0

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		11月1日(水)				11月2日(木)				11月3日(金)				11月4日(土)				11月5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(※)
			28.5 [66%]	25.1	▲ 3.4	(c)	24.0 [73%]	24.9	0.9	(c)	24.0 [73%]	24.9	0.9	(c)	24.0 [73%]	24.9	0.9	(c)	24.0 [73%]	24.9	0.9

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		11月1日(水)				11月2日(木)				11月3日(金)				11月4日(土)				11月5日(日)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)
			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
	出力抑制不可	—[0%]	22.5	—	A(55),B(28),C(4)	—[0%]	22.4	—	A(55),B(28),C(4)	—[0%]	22.8	—	A(55),B(28),C(4)	—[0%]	23.6	—	A(55),B(28),C(4)	—[0%]	23.2	—	A(55),B(28),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A (燃料貯蔵が困難) B (燃料調達体制に支障を来す) C (周辺環境に悪影響を及ぼす)

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況 (2023年11月)

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		11月7日(火)				11月8日(水)				11月11日(土)				11月19日(日)				11月20日(月)				
電源 I・II 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0
峯北			8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0	
確保の発電所	LNG	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		8.4	8.4	0.0	
		新大分 (コンバインド)	54.7	54.7	0.0		54.7	54.7	0.0		52.5	52.5	0.0		52.8	52.8	0.0		55.0	55.0	0.0	
合計			96.2	96.2	0.0	—	96.2	96.2	0.0	—	94.0	94.0	0.0	—	103.0	103.0	0.0	—	113.6	113.6	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		11月7日(火)				11月8日(水)				11月11日(土)				11月19日(日)				11月20日(月)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0			▲ 26.1	▲ 26.1	0.0
2		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	0.0	26.1	(c)		▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0			▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0			▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0			▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
	2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0			▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
	3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0			▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
	4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0			▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
合計			▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 91.1	162.1	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		11月7日(火)				11月8日(水)				11月11日(土)				11月19日(日)				11月20日(月)				
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
		▲ 5.0	▲ 2.5	2.5	(c)	▲ 5.0	▲ 2.5	2.5	(c)	▲ 5.0	▲ 2.5	2.5	(c)	▲ 5.0	▲ 2.5	2.5	(c)		▲ 5.0	▲ 2.5	2.5	(c)
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		11月7日(火)				11月8日(水)				11月11日(土)				11月19日(日)				11月20日(月)				
電源 III 火力	種別	発電所	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(※)
	電制電源	A	21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	38.1	16.2	(a)		21.9 [47%]	21.9	0.0
B		27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)	27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)	27.2 [29%]	36.8	9.6	(a)	27.2 [29%]	28.7	1.5	(a)		27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)
電制電源 を除く	火力他	25.5 [20%]	24.5 [19%]	▲ 1.0	(b)	25.5 [20%]	19.2 [15%]	▲ 6.3	(b)	19.9 [17%]	14.8 [13%]	▲ 5.1	(f)	25.5 [20%]	15.1 [12%]	▲ 10.4	(f)		25.5 [20%]	21.4 [17%]	▲ 4.1	(f)
	自家発余剰	(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]					(49.2) [26%]			
合計			87.6	83.8	▲ 3.8		87.6	78.4	▲ 9.2		82.0	73.9	▲ 8.1		87.6	82.4	▲ 5.2		87.6	80.6	▲ 7.0	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		11月7日(火)				11月8日(水)				11月11日(土)				11月19日(日)				11月20日(月)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日 12 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 12 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 12 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 12 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 12 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(※)	
		0.0 (204.5)	0.0	0.0		0.0 (200.6)	0.0	0.0		0.0 (194.0)	0.0	0.0		7.8 (205.0)	7.8	0.0			0.0 (206.1)	0.0	0.0	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		11月7日(火)				11月8日(水)				11月11日(土)				11月19日(日)				11月20日(月)				
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(※)	
		24.0 [73%]	24.2	0.2	(c)	24.0 [73%]	28.3	4.3	(c)	22.2 [67%]	22.4	0.2	(c)	24.8 [70%]	29.1	4.3	(e)		24.8 [70%]	29.1	4.3	(e)
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		11月7日(火)				11月8日(水)				11月11日(土)				11月19日(日)				11月20日(月)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	
		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	0.0	0.0
	出力抑制不可	—[0%]	22.5	—	A(55),B(28),C(4)	—[0%]	22.6	—	A(55),B(28),C(4)	—[0%]	22.6	—	A(55),B(28),C(4)	—[0%]	21.8	—	A(55),B(28),C(4)	—[0%]	21.6	—	A(55),B(28),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A (燃料貯蔵が困難) B (燃料調達体制に支障を来す) C (周辺環境に悪影響を及ぼす)

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2023年11月）

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		11月21日(火)				11月22日(水)				11月23日(木)				11月25日(土)				11月26日(日)				
電源 I・II 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0
峯北			17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0	
LNG			新小倉	8.4	8.4	0.0		0.0	0.0	0.0		8.4	8.4	0.0		8.4	8.4	0.0		8.4	8.4	0.0
確保の発電所	合計		113.6	113.6	0.0	—	105.1	105.1	0.0	—	112.5	112.5	0.0	—	114.4	114.4	0.0	—	111.7	111.7	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		11月21日(火)				11月22日(水)				11月23日(木)				11月25日(土)				11月26日(日)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
	大平		1	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0
2			▲26.1	0.0	26.1	(c)	▲26.1	0.0	26.1	(c)	▲26.1	0.0	26.1	(c)	▲26.1	0.0	26.1	(c)	▲26.1	0.0	26.1	(c)
天山		1	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
		2	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
小丸川		1	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)
		2	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)
		3	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)
		4	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)
合計		▲253.2	▲91.1	162.1	—	▲253.2	▲91.1	162.1	—	▲253.2	▲91.1	162.1	—	▲253.2	▲227.1	26.1	—	▲253.2	▲227.1	26.1	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		11月21日(火)				11月22日(水)				11月23日(木)				11月25日(土)				11月26日(日)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
			▲5.0	▲2.5	2.5	(c)	▲5.0	▲2.5	2.5	(c)	▲5.0	▲2.5	2.5	(c)	▲5.0	▲2.5	2.5	(c)	▲5.0	▲2.5	2.5

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		11月21日(火)				11月22日(水)				11月23日(木)				11月25日(土)				11月26日(日)				
電源 III 火力	種別	発電所	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(※)
	電制電源	A	火力他	21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.5	▲0.4	(a),(f)	21.9 [47%]	21.5	▲0.4	(a),(f)	21.9 [47%]	21.2	▲0.7
B			27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)	27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)	27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)	27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)	27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)
電制電源 を除く	自家発電余剰	火力他	35.7 [22%]	30.1 [19%]	▲5.6	(c)	35.7 [22%]	53.3 [33%]	17.6	(c)	35.7 [22%]	18.2 [11%]	▲17.5	(c)	35.7 [22%]	21.6 [13%]	▲14.1	(f)	35.7 [22%]	17.0 [10%]	▲18.7	(f)
		自家発電余剰	13.0 [26%]	0.2 [0%]	▲12.8	(d)	13.0 [26%]	0.1 [0%]	▲12.9	(d)	13.0 [26%]	0.3 [0%]	▲12.7	(d)	13.0 [26%]	0.4 [0%]	▲12.6	(d)	13.0 [26%]	0.4 [0%]	▲12.6	(d)
合計		97.8	89.1	▲8.7		97.8	112.2	14.4		97.8	76.9	▲20.9		97.8	80.4	▲17.4		97.8	75.5	▲22.3		

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		11月21日(火)				11月22日(水)				11月23日(木)				11月25日(土)				11月26日(日)			
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日12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12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12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12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12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(※)
				0.0 (206.1)	0.0	0.0		0.0 (206.1)	0.0	0.0		0.0 (196.7)	0.0	0.0		0.0 (197.7)	0.0	0.0		0.0 (197.4)	0.0

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		11月21日(火)				11月22日(水)				11月23日(木)				11月25日(土)				11月26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(※)
				24.8 [70%]	28.4	3.6	(e)	24.8 [70%]	28.4	3.6	(e)	26.2 [69%]	28.4	2.2	(e)	26.2 [69%]	30.5	4.3	(e)	28.6 [67%]	32.9

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		11月21日(火)				11月22日(水)				11月23日(木)				11月25日(土)				11月26日(日)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)
		出力抑制可		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
出力抑制不可		—[0%]	21.8	—	A(55),B(28),C(4)	—[0%]	20.1	—	A(55),B(28),C(4)	—[0%]	20.0	—	A(55),B(28),C(4)	—[0%]	21.8	—	A(55),B(28),C(4)	—[0%]	21.1	—	A(55),B(28),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難） B（燃料調達体制に支障を来す） C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

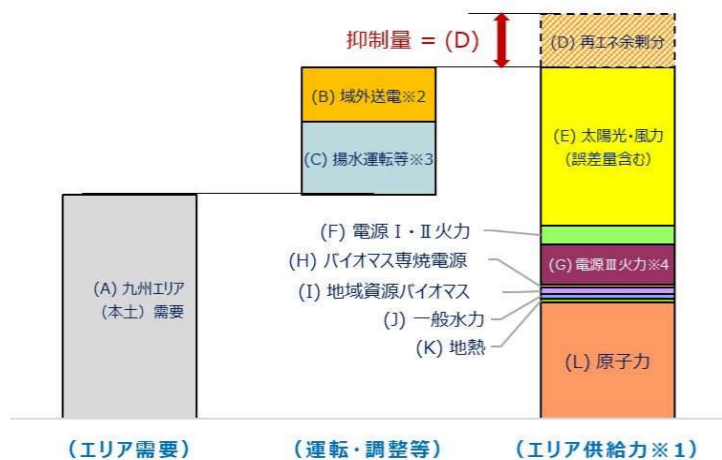
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年10月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		10月1日(日)	11時30分～12時	10月2日(月)	12時30分～13時	10月6日(金)	12時～12時30分	10月7日(土)	12時～12時30分	10月10日(火)	12時～12時30分
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	118.8	108.5	120.8	118.9	106.5				
		(G) 電源Ⅲ（火力）	94.4	109.4	156.2	70.6	76.3				
		(L) 原子力	409.5	409.5	410.6	410.7	408.6				
		(J) 一般水力	24.7	21.2	17.7	21.0	30.5				
		(K) 地熱	15.9	15.9	15.5	15.5	14.9				
		(H) バイオマス専焼電源	32.5	32.5	30.0	29.6	29.6				
		(I) 地域資源バイオマス	22.0	22.7	22.4	23.1	21.8				
		(E-1) 太陽光	812.2	859.6	844.2	399.7	840.9				
		(E-2) 風力	12.6	12.6	2.6	5.3	14.5				
	(E-2) 想定誤差量	109.0	78.8	106.8	323.0	109.0					
	エリア供給力計①		1,651.6	1,670.7	1,726.8	1,417.4	1,652.6				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	855.0	1,055.0	953.5	859.2	953.5				
		揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 185.2	▲ 185.2	▲ 219.2	▲ 253.2	▲ 201.0			
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8				
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 193.0	▲ 236.0	▲ 236.0	▲ 182.1	▲ 210.5			
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥		0.0	0.0	11.1	▲ 10.9	▲ 0.4					
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,238.0	1,481.0	1,402.4	1,310.2	1,370.2					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,651.6	1,670.7	1,726.8	1,417.4	1,652.6				
	エリア需要等計⑦		1,238.0	1,481.0	1,402.4	1,310.2	1,370.2				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	413.6	189.7	324.4	107.2	282.4					

○需給状況イメージ図

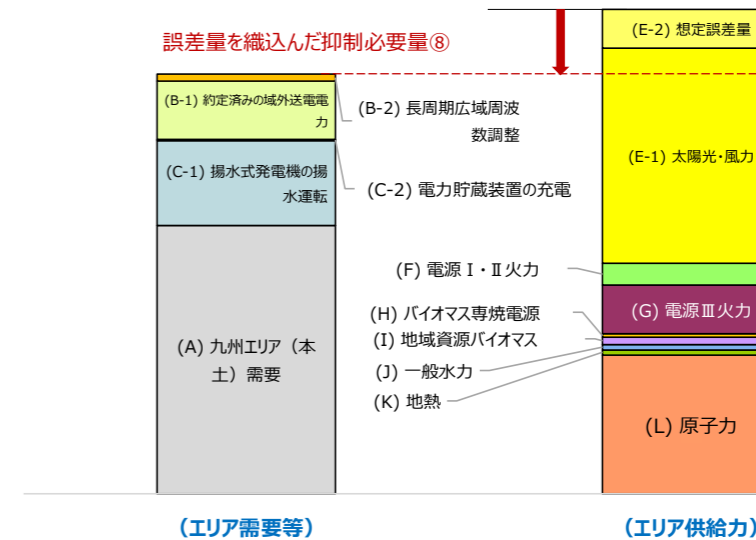
エリア需要等・エリア供給力



- ※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



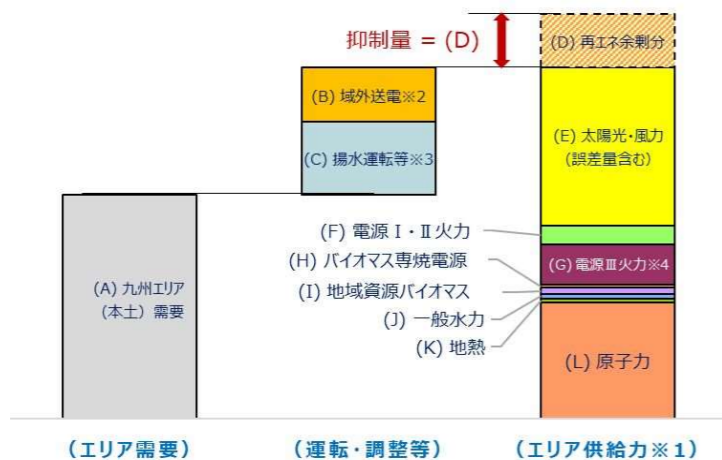
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年10月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土			
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		10月11日(水) 12時～12時30分	10月12日(木) 12時30分～13時	10月13日(金) 12時30分～13時	10月15日(日) 11時30分～12時	10月16日(月) 12時30分～13時	10月11日(水) 12時～12時30分	10月12日(木) 12時30分～13時	10月13日(金) 12時30分～13時	10月15日(日) 11時30分～12時	10月16日(月) 12時30分～13時		
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	106.4	97.3	98.0	73.2	86.0						
		(G) 電源Ⅲ（火力）	82.4	82.2	82.8	41.5	60.9						
		(L) 原子力	411.1	411.3	411.5	411.6	407.4						
		(J) 一般水力	15.6	24.3	20.0	25.2	15.5						
		(K) 地熱	15.6	16.1	16.0	16.0	16.0						
		(H) バイオマス専焼電源	31.8	30.3	30.3	29.6	29.8						
		(I) 地域資源バイオマス	21.7	19.5	19.6	19.9	20.0						
		(E-1) 太陽光	847.3	835.8	718.1	815.4	807.8						
		(E-2) 風力	10.3	12.4	6.9	23.5	14.8						
	(E-2) 想定誤差量	103.7	102.6	206.3	109.0	109.0							
	エリア供給力計①		1,645.9	1,631.8	1,609.5	1,564.9	1,567.2						
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	952.1	935.0	914.8	745.0	915.0						
		揚水 運転等											
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 201.0	▲ 201.0	▲ 201.0	▲ 253.2	▲ 185.2						
(C-2) 電力貯蔵装置の充電④		▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8							
域外 送電													
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 213.5	▲ 210.5	▲ 211.6	▲ 156.9	▲ 164.5							
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	10.7	10.7	10.7	0.0	5.1								
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,360.7	1,340.6	1,321.5	1,159.9	1,264.4							
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,645.9	1,631.8	1,609.5	1,564.9	1,567.2						
	エリア需要等計⑦		1,360.7	1,340.6	1,321.5	1,159.9	1,264.4						
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	285.2	291.2	288.0	405.0	302.8							

○需給状況イメージ図

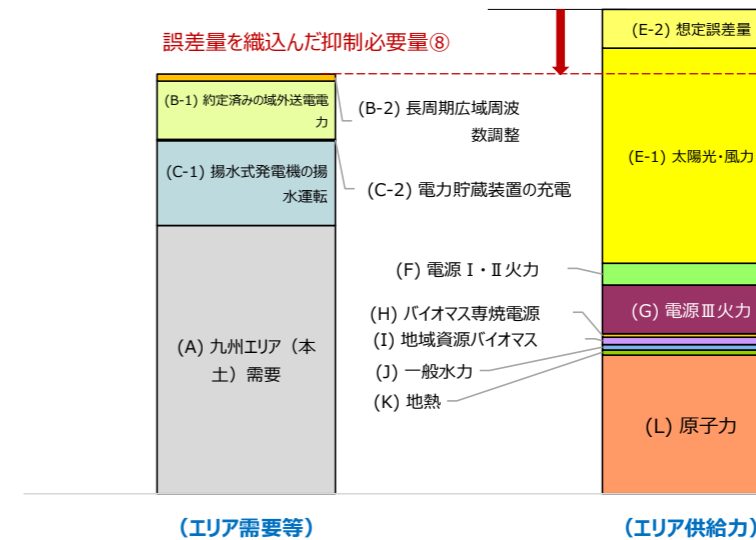
エリア需要等・エリア供給力



- ※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



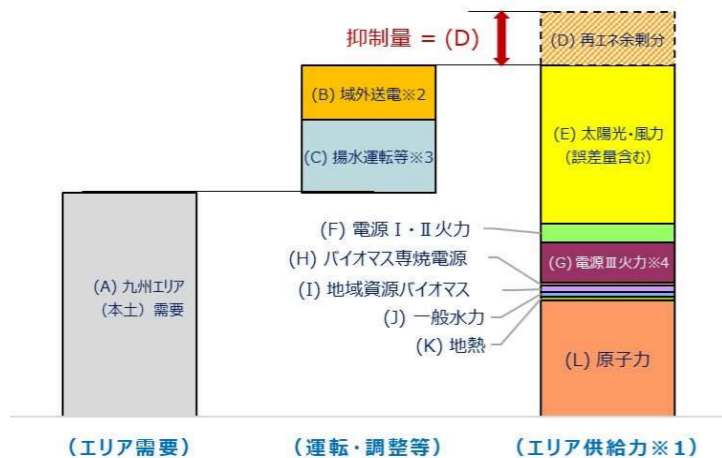
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年10月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		10月17日(火) 12時30分～13時	10月18日(水) 12時30分～13時	10月19日(木) 12時30分～13時	10月21日(土) 12時～12時30分	10月22日(日) 11時30分～12時	10月17日(火) 12時30分～13時	10月18日(水) 12時30分～13時	10月19日(木) 12時30分～13時	10月21日(土) 12時～12時30分	10月22日(日) 11時30分～12時	
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	106.3	96.7	99.8	89.4	88.4	106.3	96.7	99.8	89.4	88.4
		(G) 電源Ⅲ（火力）	56.3	70.1	95.5	73.7	72.4	56.3	70.1	95.5	73.7	72.4
		(L) 原子力	411.6	411.6	411.6	411.6	411.7	411.6	411.6	411.6	411.6	411.7
		(J) 一般水力	18.5	12.8	11.5	17.4	19.6	18.5	12.8	11.5	17.4	19.6
		(K) 地熱	16.0	16.2	16.5	14.0	14.1	16.0	16.2	16.5	14.0	14.1
		(H) バイオマス専焼電源	30.3	26.2	26.2	26.2	26.2	30.3	26.2	26.2	26.2	26.2
		(I) 地域資源バイオマス	20.1	20.2	20.2	22.6	22.1	20.1	20.2	20.2	22.6	22.1
		(E-1) 太陽光	802.7	822.4	809.8	839.9	816.0	802.7	822.4	809.8	839.9	816.0
		(E-2) 風力	6.5	0.7	4.3	16.4	0.0	6.5	0.7	4.3	16.4	0.0
	(E-2) 想定誤差量	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	
	エリア供給力計①		1,577.3	1,585.9	1,604.4	1,620.2	1,579.5	1,577.3	1,585.9	1,604.4	1,620.2	1,579.5
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	915.0	904.5	925.0	765.7	715.0	915.0	904.5	925.0	765.7	715.0
		揚水 運転等										
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8
域外 送電												
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 184.8	▲ 184.8	▲ 214.3	▲ 193.0	▲ 193.0	▲ 184.8	▲ 184.8	▲ 214.3	▲ 193.0	▲ 193.0	
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	11.1	11.1	0.0	0.0	0.0	11.1	11.1	0.0	0.0	0.0		
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,312.7	1,302.2	1,363.3	1,182.7	1,132.0	1,312.7	1,302.2	1,363.3	1,182.7	1,132.0	
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,577.3	1,585.9	1,604.4	1,620.2	1,579.5	1,577.3	1,585.9	1,604.4	1,620.2	1,579.5
	エリア需要等計⑦		1,312.7	1,302.2	1,363.3	1,182.7	1,132.0	1,312.7	1,302.2	1,363.3	1,182.7	1,132.0
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	264.6	283.7	241.1	437.5	447.5	264.6	283.7	241.1	437.5	447.5	

○需給状況イメージ図

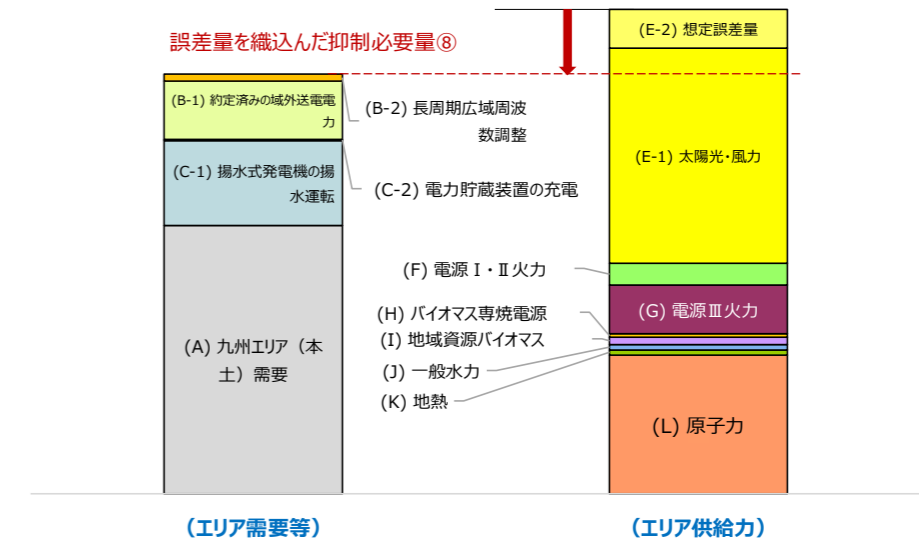
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



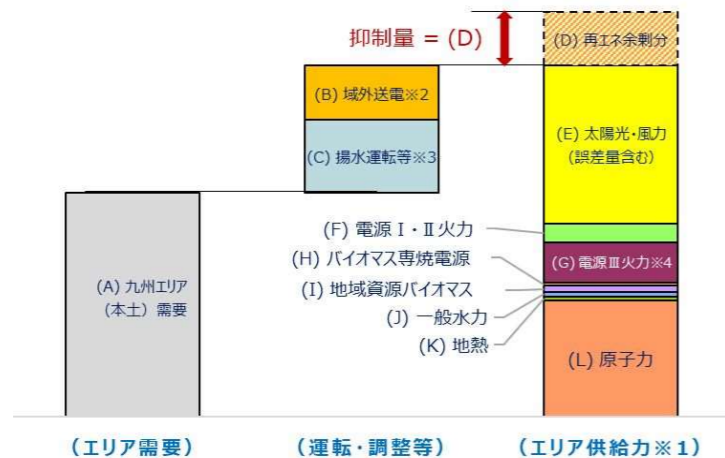
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年10月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		10月23日(月) 12時30分～13時	10月24日(火) 12時30分～13時	10月25日(水) 12時30分～13時	10月26日(木) 12時30分～13時	10月27日(金) 12時30分～13時	10月23日(月) 12時30分～13時	10月24日(火) 12時30分～13時	10月25日(水) 12時30分～13時	10月26日(木) 12時30分～13時	10月27日(金) 12時30分～13時	
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】	
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	100.8	109.3	106.1	113.1	106.1	100.8	109.3	106.1	113.1	106.1
		(G) 電源Ⅲ（火力）	75.5	78.4	85.7	81.6	78.5	75.5	78.4	85.7	81.6	78.5
		(L) 原子力	410.8	412.2	412.3	412.3	412.3	410.8	412.2	412.3	412.3	412.3
		(J) 一般水力	18.3	15.6	18.2	18.1	19.9	18.3	15.6	18.2	18.1	19.9
		(K) 地熱	14.1	9.4	9.4	9.4	9.4	14.1	9.4	9.4	9.4	9.4
		(H) バイオマス専焼電源	26.2	26.2	26.2	26.2	26.8	26.2	26.2	26.2	26.2	26.8
		(I) 地域資源バイオマス	21.7	21.8	21.2	21.0	22.9	21.7	21.8	21.2	21.0	22.9
		(E-1) 太陽光	819.6	669.6	815.1	808.7	687.1	819.6	669.6	815.1	808.7	687.1
		(E-2) 風力	1.3	1.3	4.3	4.1	16.8	1.3	1.3	4.3	4.1	16.8
	(E-2) 想定誤差量	109.0	217.0	109.0	109.0	217.0	109.0	217.0	109.0	109.0	217.0	
	エリア供給力計①		1,597.3	1,560.8	1,607.5	1,603.5	1,596.8	1,597.3	1,560.8	1,607.5	1,603.5	1,596.8
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	849.9	855.0	885.0	905.0	885.0	849.9	855.0	885.0	905.0	885.0
		揚水 運転等										
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2
(C-2) 電力貯蔵装置の充電④		▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	
域外 送電												
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 208.7	▲ 208.7	▲ 208.7	▲ 208.7	▲ 208.7	▲ 208.7	▲ 208.7	▲ 208.7	▲ 208.7	▲ 208.7	
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	0.0	0.0	0.0	2.5	9.5	0.0	0.0	0.0	2.5	9.5		
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,282.6	1,287.7	1,317.7	1,335.2	1,308.2	1,282.6	1,287.7	1,317.7	1,335.2	1,308.2	
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,597.3	1,560.8	1,607.5	1,603.5	1,596.8	1,597.3	1,560.8	1,607.5	1,603.5	1,596.8
	エリア需要等計⑦		1,282.6	1,287.7	1,317.7	1,335.2	1,308.2	1,282.6	1,287.7	1,317.7	1,335.2	1,308.2
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	314.7	273.1	289.8	268.3	288.6	314.7	273.1	289.8	268.3	288.6	

○需給状況イメージ図

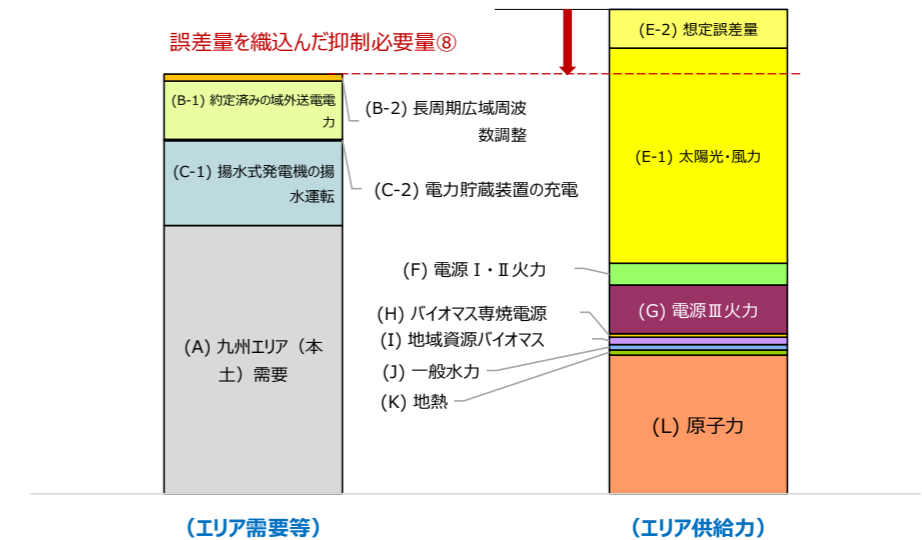
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



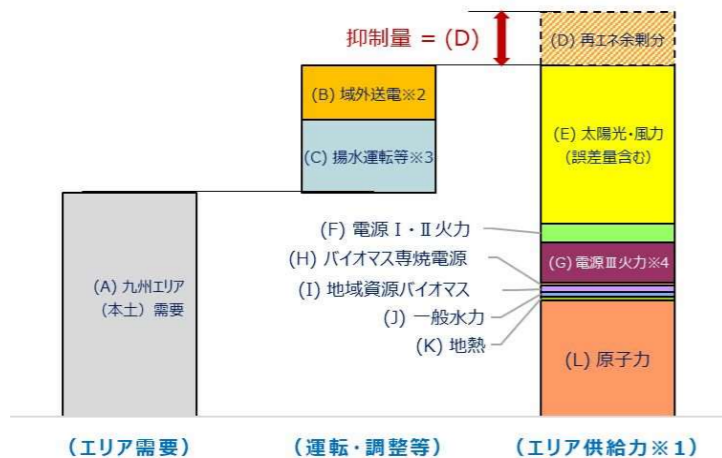
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年10月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		10月28日(土) 12時～12時30分	10月29日(日) 11時30分～12時	10月30日(月) 12時30分～13時	10月31日(火) 12時～12時30分	10月28日(土) 12時～12時30分	10月29日(日) 11時30分～12時	10月30日(月) 12時30分～13時	10月31日(火) 12時～12時30分	
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	93.1	86.6	85.6	106.5				
		(G) 電源Ⅲ（火力）	73.8	73.2	84.6	79.3				
		(L) 原子力	412.3	412.3	412.4	412.5				
		(J) 一般水力	19.5	19.6	19.3	18.7				
		(K) 地熱	14.1	14.1	13.9	13.4				
		(H) バイオマス専焼電源	26.8	26.8	27.3	35.8				
		(I) 地域資源バイオマス	22.6	22.5	22.5	22.3				
		(E-1) 太陽光 風力	750.5 9.8	774.3 5.5	797.5 1.4	811.2 0.0	当日見直しがあれば 記載	当日見直しがあれば 記載	当日見直しがあれば 記載	当日見直しがあれば 記載
		(E-2) 想定誤差量	186.5	158.9	109.0	109.0				
	エリア供給力計①		1,609.0	1,593.8	1,573.5	1,608.7				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	772.2	715.0	875.0	904.3				
		揚水 運転等								
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 193.1				
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8	▲ 4.8				
域外 送電										
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 193.0	▲ 180.4	▲ 188.4	▲ 208.7					
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	0.0	0.0	12.0	12.0						
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,189.2	1,119.4	1,275.4	1,298.9					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,609.0	1,593.8	1,573.5	1,608.7				
	エリア需要等計⑦		1,189.2	1,119.4	1,275.4	1,298.9				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	419.8	474.4	298.1	309.8					

○需給状況イメージ図

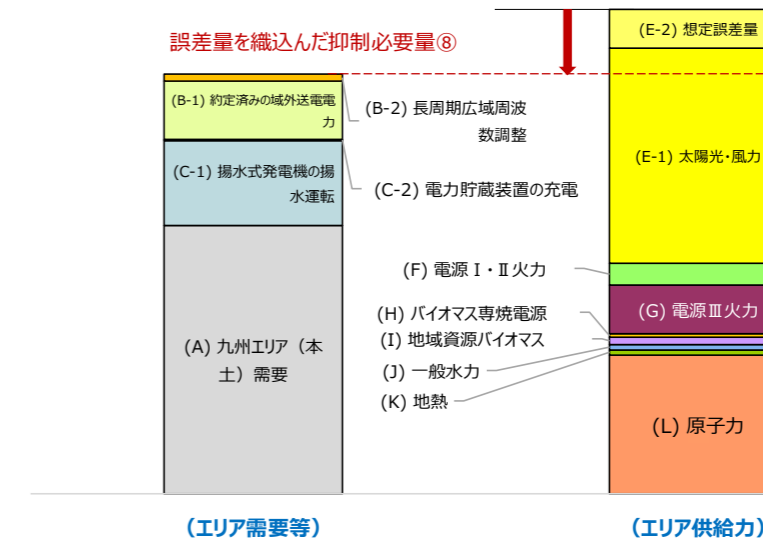
エリア需要等・エリア供給力



- ※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2023年10月）

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		10月1日(日)				10月2日(月)				10月6日(金)				10月7日(土)				10月10日(火)				
電源 I・II 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0
荅北			17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0	
確保の発電所	LNG	新小倉	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	
		新大分(コバインド)	54.3	68.6	14.3	(e)	58.3	58.3	0.0		56.3	70.6	14.3	(e)	54.4	68.7	14.3	(e)	56.3	56.3	0.0	
合計			104.5	118.8	14.3	—	108.5	108.5	0.0	—	106.5	120.8	14.3	—	104.6	118.9	14.3	—	106.5	106.5	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		10月1日(日)				10月2日(月)				10月6日(金)				10月7日(土)				10月10日(火)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
		大平	1	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	0.0	26.1
		2	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	0.0	26.1	(c)
		天山	1	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0
		2	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
		小丸川	1	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0
		2	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		3	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		4	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		合計		▲253.2	▲185.2	68.0	—	▲253.2	▲185.2	68.0	—	▲253.2	▲219.2	68.0	—	▲253.2	▲253.2	0.0	—	▲253.2	▲201.0	52.2
優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		10月1日(日)				10月2日(月)				10月6日(金)				10月7日(土)				10月10日(火)				
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
		▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		10月1日(日)				10月2日(月)				10月6日(金)				10月7日(土)				10月10日(火)				
電源Ⅲ火力	種別	発電所	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(※)
			A	21.9 [47%]	21.2	▲0.7	(f)	21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0
		B	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	95.8	41.4	(c)	27.2 [29%]	26.1	▲1.1	(f)	27.2 [29%]	26.1	▲1.1	(f)
		火力他	31.1 [22%]	18.4 [13%]	▲12.7	(b)	31.1 [22%]	32.8 [24%]	1.7	(b)	31.1 [22%]	38.2 [28%]	7.1	(b)	31.1 [22%]	22.3 [16%]	▲8.8	(b)	31.1 [22%]	28.0 [20%]	▲3.1	(b)
	電制電源 を除く	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	(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]			
		自家発余剰	13.0	0.4	▲12.6	(d)	13.0	0.3	▲12.7	(d)	13.0	0.3	▲12.7	(d)	13.0	0.3	▲12.7	(d)	13.0	0.3	▲12.7	(d)
合計			120.4	94.4	▲26.0		120.4	109.4	▲11.0		120.4	156.2	35.8		93.2	70.6	▲22.6		93.2	76.3	▲16.9	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		10月1日(日)				10月2日(月)				10月6日(金)				10月7日(土)				10月10日(火)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日12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12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12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12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12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(※)	
		0.0 (193.0)	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		10.9 (193.0)	10.9	0.0		0.4 (210.9)	0.4	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		10月1日(日)				10月2日(月)				10月6日(金)				10月7日(土)				10月10日(火)				
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(※)	
		30.8 [65%]	32.5	1.7	(c)	29.4 [65%]	32.5	3.1	(c)	29.4 [65%]	30.0	0.6	(c)	29.4 [65%]	29.6	0.2	(c)	29.4 [65%]	29.6	0.2	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		10月1日(日)				10月2日(月)				10月6日(金)				10月7日(土)				10月10日(火)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
		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	0.0	0.0
出力抑制不可		—[0%]	22.0	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	22.7	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	22.4	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	23.1	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	21.8	—	A(55),B(27),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来す）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2023年10月）

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		10月11日(水)				10月12日(木)				10月13日(金)				10月15日(日)				10月16日(月)				
電源Ⅰ・Ⅱ 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	33.8	1.1	(a)	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0
峯北			17.5	17.5	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
LNG		新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		8.4	9.4	1.0	(b)
		新大分(コンバインド)	56.2	56.2	0.0		55.9	55.9	0.0		55.5	55.5	0.0		52.1	52.1	0.0		55.5	55.5	0.0	
確保の発電所	合計		106.4	106.4	0.0	—	97.3	97.3	0.0	—	96.9	98.0	1.1	—	73.2	73.2	0.0	—	85.0	86.0	1.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		10月11日(水)				10月12日(木)				10月13日(金)				10月15日(日)				10月16日(月)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
	大平	1	▲26.1	0.0	26.1	(c)	▲26.1	0.0	26.1	(c)	▲26.1	0.0	26.1	(c)	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0	
		2	▲26.1	0.0	26.1	(c)	▲26.1	0.0	26.1	(c)	▲26.1	0.0	26.1	(c)	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0	
	天山	1	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
		2	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
	小丸川	1	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		2	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		3	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	0.0	34.0	(c)
		4	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	0.0	34.0	(c)
	合計		▲253.2	▲201.0	52.2	—	▲253.2	▲201.0	52.2	—	▲253.2	▲201.0	52.2	—	▲253.2	▲253.2	0.0	—	▲253.2	▲185.2	68.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		10月11日(水)				10月12日(木)				10月13日(金)				10月15日(日)				10月16日(月)				
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
		▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		10月11日(水)				10月12日(木)				10月13日(金)				10月15日(日)				10月16日(月)				
電源Ⅲ火力	種別	発電所	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(※)
	電制電源	A	21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	22.3	0.4	(a)	21.9 [47%]	21.9	0.0	
		B	27.2 [29%]	26.1	▲1.1	(f)	27.2 [29%]	26.1	▲1.1	(f)	27.2 [29%]	26.1	▲1.1	(f)	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
	電制電源 を除く	火力他	31.1 [22%]	34.1 [25%]	3.0	(b)	31.1 [22%]	34.0 [25%]	2.9	(b)	31.1 [22%]	34.6 [25%]	3.5	(b)	31.1 [22%]	19.0 [14%]	▲12.1	(b)	31.1 [22%]	38.8 [28%]	7.7	(b)
		自家発余剰	(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]			
合計		93.2	82.4	▲10.8		93.2	82.2	▲11.0		93.2	82.8	▲10.4		66.0	41.5	▲24.5		66.0	60.9	▲5.1		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		10月11日(水)				10月12日(木)				10月13日(金)				10月15日(日)				10月16日(月)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日12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12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12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12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12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(※)	
		0.4 (213.9)	0.4	0.0		0.4 (210.9)	0.4	0.0		0.4 (212.0)	0.4	0.0		0.0 (156.9)	0.0	0.0		0.0 (164.5)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		10月11日(水)				10月12日(木)				10月13日(金)				10月15日(日)				10月16日(月)				
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(※)	
		29.4 [65%]	31.8	2.4	(c)	29.4 [65%]	30.3	0.9	(c)	29.4 [65%]	30.3	0.9	(c)	29.4 [65%]	29.6	0.2	(c)	29.4 [65%]	29.8	0.4	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		10月11日(水)				10月12日(木)				10月13日(金)				10月15日(日)				10月16日(月)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
	出力抑制可	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	0.0	
	出力抑制不可	—[0%]	21.7	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	19.5	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	19.6	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	19.9	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	20.0	—	A(55),B(27),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来す）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2023年10月）

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		10月17日(火)				10月18日(水)				10月19日(木)				10月21日(土)				10月22日(日)				
電源 I・II 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0
荅北			8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
確保の発電所	LNG	新小倉	8.4	9.4	1.0	(c)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分(コンバインド)	55.5	55.5	0.0		55.3	55.3	0.0		55.7	58.4	2.7	(c)	47.9	47.9	0.0		46.9	46.9	0.0	
合計			105.3	106.3	1.0	—	96.7	96.7	0.0	—	97.1	99.8	2.7	—	89.4	89.4	0.0	—	88.4	88.4	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		10月17日(火)				10月18日(水)				10月19日(木)				10月21日(土)				10月22日(日)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
	大平	1	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0	
2		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		
天山	1	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		
	2	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		
小丸川	1	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		
	2	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		
	3	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		
	4	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	
合計			▲253.2	▲219.2	34.0	—	▲253.2	▲219.2	34.0	—	▲253.2	▲219.2	34.0	—	▲253.2	▲219.2	34.0	—	▲253.2	▲219.2	34.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		10月17日(火)				10月18日(水)				10月19日(木)				10月21日(土)				10月22日(日)				
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
		▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		10月17日(火)				10月18日(水)				10月19日(木)				10月21日(土)				10月22日(日)				
電源Ⅲ火力	種別	発電所	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(※)
	電制電源	A	21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0	
B		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		27.2 [29%]	29.5	2.3	(c)	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		
電制電源 を除く	火力他 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	31.1 [22%]	34.0 [25%]	2.9	(b)	31.1 [22%]	47.8 [35%]	16.7	(b)	31.1 [22%]	43.7 [32%]	12.6	(b)	31.1 [22%]	24.1 [17%]	▲7.0	(f)	31.1 [22%]	22.8 [16%]	▲8.3	(f)	
		(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				
自家発余剰		13.0	0.4	▲12.6	(d)	13.0	0.4	▲12.6	(d)	13.0	0.4	▲12.6	(d)	13.0	0.5	▲12.5	(d)	13.0	0.5	▲12.5	(d)	
合計			66.0	56.3	▲9.7		66.0	70.1	4.1		93.2	95.5	2.3		93.2	73.7	▲19.5		93.2	72.4	▲20.8	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		10月17日(火)				10月18日(水)				10月19日(木)				10月21日(土)				10月22日(日)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線) ※1 空容量 = (運用容量) - 約定済み域外送電電力 - 三次調整力①②	前日12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12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12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12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12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(※)	
		0.0 (184.8)	0.0	0.0		0.0 (184.8)	0.0	0.0		0.0 (214.3)	0.0	0.0		0.0 (193.0)	0.0	0.0		0.0 (193.0)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		10月17日(火)				10月18日(水)				10月19日(木)				10月21日(土)				10月22日(日)				
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	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(※)	
		29.4 [65%]	30.3	0.9	(c)	26.0 [68%]	26.2	0.2	(c)	26.0 [68%]	26.2	0.2	(c)	26.0 [68%]	26.2	0.2	(c)	26.0 [68%]	26.2	0.2	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		10月17日(火)				10月18日(水)				10月19日(木)				10月21日(土)				10月22日(日)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
		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	0.0	0.0
出力抑制不可		—[0%]	20.1	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	20.2	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	20.2	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	22.6	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	22.1	—	A(55),B(27),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来す）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2023年10月）

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		10月23日(月)				10月24日(火)				10月25日(水)				10月26日(木)				10月27日(金)				
電源 I・II 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	32.7	42.4	9.7	(a)	32.7	42.4	9.7	(a)	32.7	42.4	9.7	(a)	32.7	42.4	9.7	(a)	32.7	42.4	9.7
峯北			8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
確保の発電所	LNG	新小倉	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	
		新大分(コンバインド)	49.6	49.6	0.0		58.1	58.1	0.0		54.9	54.9	0.0		61.9	61.9	0.0		54.9	54.9	0.0	
合計			91.1	100.8	9.7	—	99.6	109.3	9.7	—	96.4	106.1	9.7	—	103.4	113.1	9.7	—	96.4	106.1	9.7	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		10月23日(月)				10月24日(火)				10月25日(水)				10月26日(木)				10月27日(金)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
		大平	1	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0
		2	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0	
		天山	1	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0
		2	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
		小丸川	1	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0
		2	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		3	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		4	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)
		合計		▲253.2	▲219.2	34.0	—	▲253.2	▲219.2	34.0	—	▲253.2	▲219.2	34.0	—	▲253.2	▲219.2	34.0	—	▲253.2	▲219.2	34.0
優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		10月23日(月)				10月24日(火)				10月25日(水)				10月26日(木)				10月27日(金)				
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
		▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	▲5.0	▲4.8	0.2	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		10月23日(月)				10月24日(火)				10月25日(水)				10月26日(木)				10月27日(金)				
電源 III 火力	種別	発電所	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(※)
		電制電源	A	21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0
		B	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0	
		火力他	22.1 [20%]	21.4 [20%]	▲0.7	(f)	31.1 [22%]	28.7 [21%]	▲2.4	(f)	31.1 [22%]	36.3 [26%]	5.2	(b)	31.1 [22%]	28.4 [20%]	▲2.7	(f)	31.1 [22%]	29.0 [21%]	▲2.1	(f)
	電制電源 を除く	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	(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]			
		自家発余剰	13.0	0.6	▲12.4	(d)	13.0	0.6	▲12.4	(d)	13.0	0.3	▲12.7	(d)	13.0	0.3	▲12.7	(d)	13.0	0.4	▲12.6	(d)
合計			84.2	71.1	▲13.1		93.2	78.4	▲14.8		93.2	85.7	▲7.5		93.2	77.8	▲15.4		93.2	78.5	▲14.7	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		10月23日(月)				10月24日(火)				10月25日(水)				10月26日(木)				10月27日(金)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日12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12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12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12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12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(※)	
		0.0 (208.7)	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	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		10月23日(月)				10月24日(火)				10月25日(水)				10月26日(木)				10月27日(金)				
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(※)	
		26.0 [68%]	26.2	0.2	(c)	26.0 [68%]	26.2	0.2	(c)	26.0 [68%]	26.2	0.2	(c)	26.0 [68%]	26.2	0.2	(c)	26.0 [68%]	26.8	0.8	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		10月23日(月)				10月24日(火)				10月25日(水)				10月26日(木)				10月27日(金)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
		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	0.0	0.0
出力抑制不可		—[0%]	21.7	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	21.8	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	21.3	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	21.0	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	22.9	—	A(55),B(27),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来す）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2023年10月）

[万 kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		10月28日(土)				10月29日(日)				10月30日(月)				10月31日(火)				
電源 I・II 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	12.4	34.8	22.4	(a)	12.4	26.3	13.9	(a)	12.4	22.1	9.7	(a)	32.7	42.4	9.7
峯北			8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
LNG		新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分(コンバインド)	48.6	49.5	0.9	(c)	51.5	51.5	0.0		54.7	54.7	0.0		55.3	55.3	0.0	
確保の発電所	合計		69.8	93.1	23.3	—	72.7	86.6	13.9	—	75.9	85.6	9.7	—	96.8	106.5	9.7	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		10月28日(土)				10月29日(日)				10月30日(月)				10月31日(火)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
	合計		▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 193.1	60.1	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		10月28日(土)				10月29日(日)				10月30日(月)				10月31日(火)				
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
		▲ 5.0	▲ 4.8	0.2	(e)	▲ 5.0	▲ 4.8	0.2	(e)	▲ 5.0	▲ 4.8	0.2	(e)	▲ 5.0	▲ 4.8	0.2	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		10月28日(土)				10月29日(日)				10月30日(月)				10月31日(火)				
電源 III 火力	種別	発電所	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(※)
	電制電源	A	21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0	
		B	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0	
	電制電源 を除く	火力他	31.1 [22%]	24.3 [18%]	▲ 6.8	(f)	31.1 [22%]	23.7 [17%]	▲ 7.4	(f)	31.1 [22%]	35.1 [25%]	4.0	(b)	31.1 [22%]	29.8 [22%]	▲ 1.3	(f)
		自家発余剰	13.0	0.4	▲ 12.6	(d)	13.0	0.4	▲ 12.6	(d)	13.0	0.4	▲ 12.6	(d)	13.0	0.4	▲ 12.6	(d)
合計		93.2	73.8	▲ 19.4		93.2	73.2	▲ 20.0		93.2	84.6	▲ 8.6		93.2	79.3	▲ 13.9		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		10月28日(土)				10月29日(日)				10月30日(月)				10月31日(火)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日12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12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12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12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(※)	
		0.0 (193.0)	0.0	0.0		0.0 (180.4)	0.0	0.0		0.0 (188.4)	0.0	0.0		0.0 (208.7)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		10月28日(土)				10月29日(日)				10月30日(月)				10月31日(火)				
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(※)	
		26.0 [68%]	26.8	0.8	(c)	26.0 [68%]	26.8	0.8	(c)	30.8 [65%]	27.3	▲ 3.5	(f)	30.8 [65%]	35.8	5.0	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		10月28日(土)				10月29日(日)				10月30日(月)				10月31日(火)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	
	出力抑制不可	—[0%]	22.6	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	22.5	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	22.5	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	22.3	—	A(55),B(27),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難） B（燃料調達体制に支障を来す） C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (f) その他

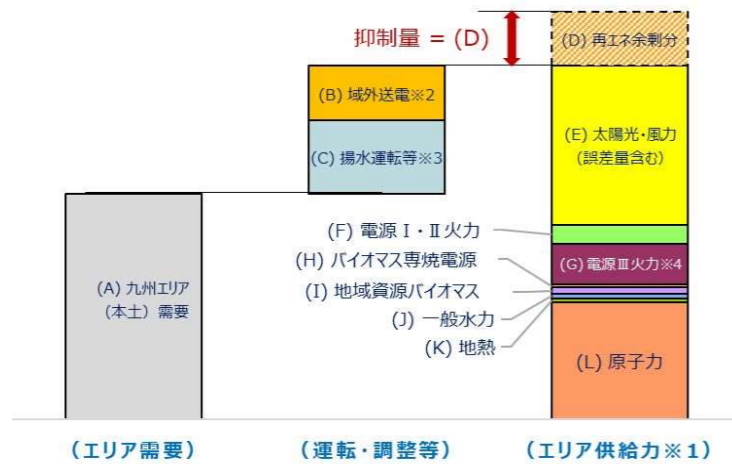
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年9月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		9月3日(日)	10時30分～11時	9月9日(土)	12時～12時30分	9月10日(日)	11時～11時30分	9月23日(土)	11時30分～12時	9月24日(日)	11時30分～12時
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	123.6	123.9	123.9	122.0	121.8	120.4			
		(G) 電源Ⅲ（火力）	153.1	143.7	144.3	136.3	134.0				
		(L) 原子力	408.3	410.1	409.7	408.2	408.8				
		(J) 一般水力	88.2	45.0	46.3	27.3	29.2				
		(K) 地熱	15.6	15.6	15.7	15.6	15.6				
		(H) バイオマス専焼電源	31.6	31.6	31.6	27.8	27.8				
		(I) 地域資源バイオマス	21.8	19.7	20.3	22.9	22.5				
		(E-1) 太陽光	851.1	838.2	677.8	574.8	791.4				
		(E-1) 風力	11.9	6.1	3.9	10.9	19.6				
		(E-2) 想定誤差量	87.0	115.0	160.0	167.0	125.9				
	エリア供給力計①		1,792.2	1,748.9	1,631.6	1,512.6	1,695.2				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	1,095.0	1,112.1	1,015.1	1,007.3	935.0				
		揚水 運転等									
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 185.2	▲ 185.2				
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 4.8	▲ 4.8				
域外 送電											
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 228.0	▲ 233.0	▲ 230.0	▲ 203.1	▲ 211.0					
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥		0.0	0.0	0.0	▲ 8.0	0.0					
エリア需要等計⑦=②-③+④+⑤+⑥		1,547.2	1,569.3	1,469.3	1,408.4	1,336.0					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,792.2	1,748.9	1,631.6	1,512.6	1,695.2				
	エリア需要等計⑦		1,547.2	1,569.3	1,469.3	1,408.4	1,336.0				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧=(①-⑦)	245.0	179.6	162.3	104.2	359.2					

○需給状況イメージ図

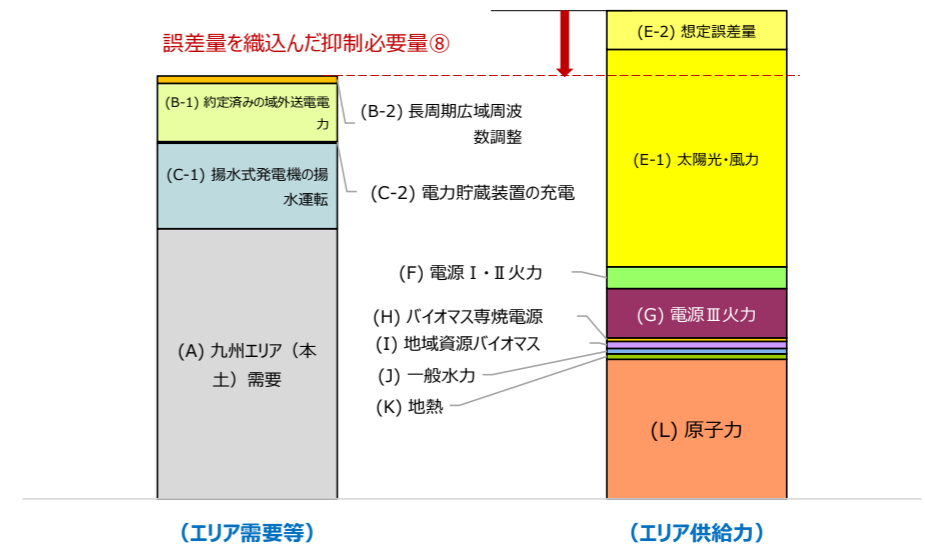
エリア需要等・エリア供給力



- ※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



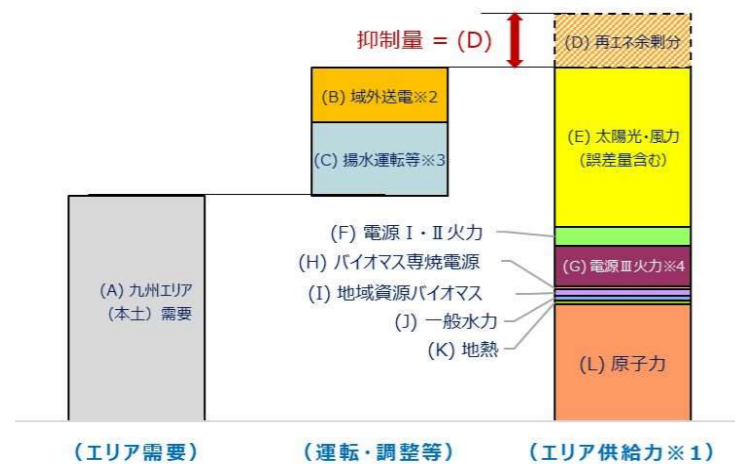
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年9月）

[万kW]

場所		九州本土		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		9月30日(土)	10時30分～11時	
		【前日計画】	【当日見直し】	
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	126.0	当日見直しがあれば 記載
		(G) 電源Ⅲ（火力）	111.6	
		(L) 原子力	409.4	
		(J) 一般水力	25.9	
		(K) 地熱	15.8	
		(H) バイオマス専焼電源	29.8	
		(I) 地域資源バイオマス	22.8	
		(E-1) 太陽光 風力	635.0 3.8	
		(E-2) 想定誤差量	173.0	
		エリア供給力計①	1,553.1	
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	966.6	
		揚水 運転等		
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 185.2	
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.8	
域外 送電				
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 208.0		
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	0.0			
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)	1,364.6			
		【前日計画】	【当日見直し】	
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,553.1	
	エリア需要等計⑦		1,364.6	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)		188.5	

○需給状況イメージ図

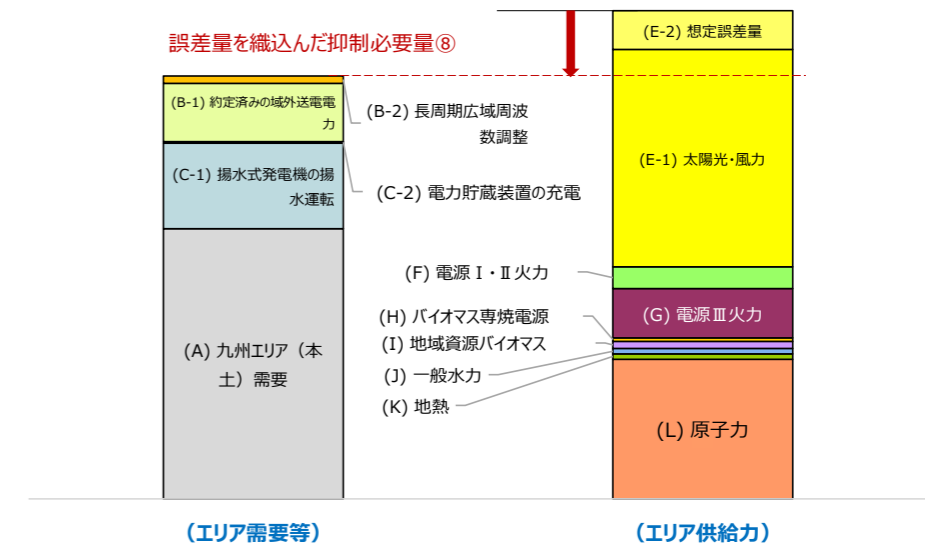
エリア需要等・エリア供給力



- ※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況(2023年9月)

[万 kW]

Table 1: 優先給電ルールに基づく抑制、調整(1). Columns include dates (9月3日, 9月9日, 9月10日, 9月23日, 9月24日) and metrics like 最低出力①, 前日計画②, 差異(②-①), and 差異理由(※).

Table 2: 優先給電ルールに基づく抑制、調整(2). Columns include dates and metrics for 揚水動力①, 前日計画②, etc.

Table 3: 優先給電ルールに基づく抑制、調整(3). Columns include dates and metrics for 充電最大電力①, 前日計画②, etc.

Table 4: 優先給電ルールに基づく抑制、調整(4). Columns include dates and metrics for 最低出力① [出力率%], 前日計画②, etc.

Table 5: 優先給電ルールに基づく抑制、調整(5). Columns include dates and metrics for 前日12時時点の空容量①×1, 前日計画②, etc.

Table 6: 優先給電ルールに基づく抑制、調整(6). Columns include dates and metrics for 合意した最低出力①×2 [出力率%], 前日計画②, etc.

Table 7: 優先給電ルールに基づく抑制、調整(7). Columns include dates and metrics for 合意した最低出力① [出力率%], 前日計画②, etc.

地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A(燃料貯蔵が困難) B(燃料調達体制に支障を来す) C(周辺環境に悪影響を及ぼす)

(※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2023年9月）

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		9月30日(土)				
電源Ⅰ・Ⅱ 火力 LFC調整力 2% 確保の発電所	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	32.7	32.7	0.0	
		苓北	17.5	17.5	0.0	
	LNG	新小倉	0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	56.5	75.8	19.3	(e)
合計		102.1	126.0	23.9	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		9月30日(土)				
揚水発電機の 揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		9月30日(土)				
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)	
		▲ 5.0	▲ 4.8	0.2	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		9月30日(土)				
電源Ⅲ火力	種別	発電所	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)
	電制電源	A	43.8 [47%]	21.2	▲ 22.6	(f)
		B	54.4 [29%]	54.4	0.0	
	電制電源 を除く	火力他	39.0 [25%]	35.7 [23%]	▲ 3.3	(b)
		自家発余剰	13.0	0.3	▲ 12.7	(d)
合計		150.2	111.6	▲ 38.6		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		9月30日(土)				
長周期広域周波数調整 （連系線活用）	中国九州間連系線 （関門連系線） ※1 空容量 = (運用容量) - 約定済み域外送電電力 - 三次調整力①②	前日12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(※)	
		0.0 (208.0)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		9月30日(土)				
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	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(※)	
		29.4 [65%]	29.8	0.4	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		9月30日(土)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②-①）	理由A～C毎 (発電所数)	
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	
	出力抑制不可	—[0%]	22.8	—	A(55),B(27),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来す）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

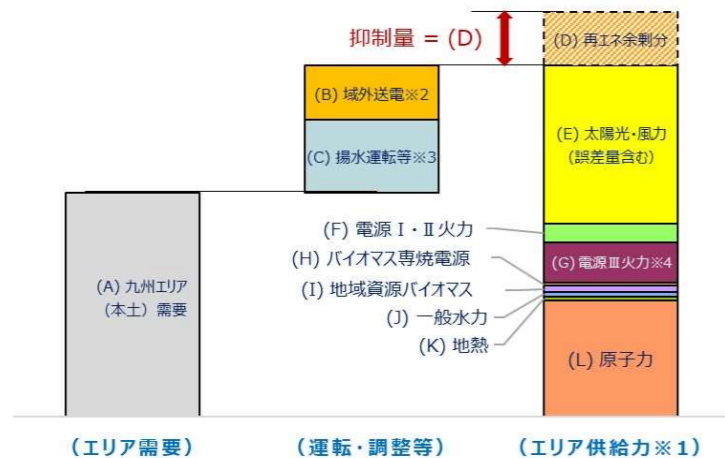
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年8月）

[万kW]

場所		九州本土		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		8月13日(日)	12時～12時30分	
		【前日計画】	【当日見直し】	
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	104.5	当日見直しがあれば 記載
		(G) 電源Ⅲ（火力）	146.7	
		(L) 原子力	409.7	
		(J) 一般水力	99.3	
		(K) 地熱	15.4	
		(H) バイオマス専焼電源	33.2	
		(I) 地域資源バイオマス	23.8	
		(E-1) 太陽光	891.5	
		(E-1) 風力	7.2	
		(E-2) 想定誤差量	117.5	
	エリア供給力計①		1,848.8	
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	1,155.0	
		揚水 運転等		
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 219.2	
(C-2) 電力貯蔵装置の充電④		▲ 5.0		
域外 送電				
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 245.0		
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0			
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,624.2		
		【前日計画】	【当日見直し】	
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,848.8	
	エリア需要等計⑦		1,624.2	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)		224.6	

○需給状況イメージ図

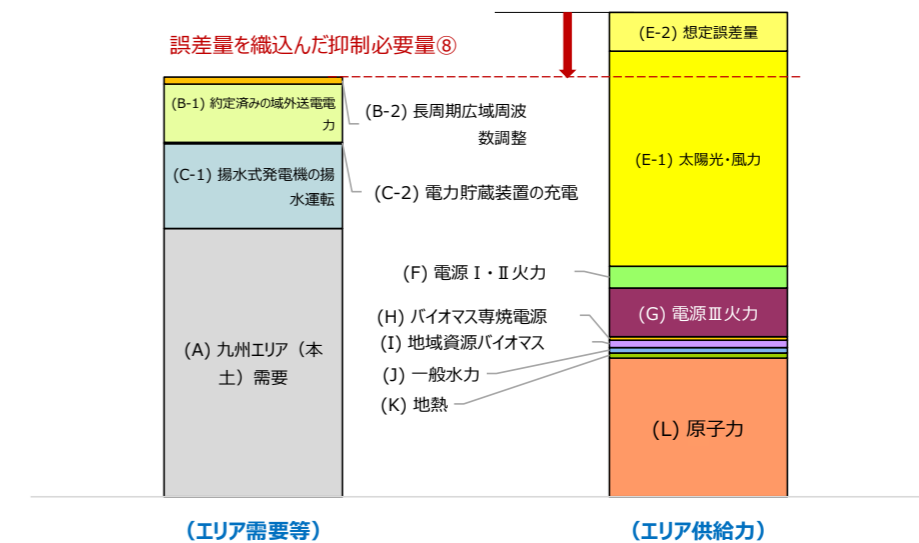
エリア需要等・エリア供給力



- ※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2023年8月）

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		8月13日(日)				
電源Ⅰ・Ⅱ 火力 LFC調整力 2% 確保の発電所	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0	
		苓北	17.5	17.5	0.0	
	LNG	新小倉	0.0	0.0	0.0	
		新大分(コバインド)	60.3	74.6	14.3	(e)
合計		90.2	104.5	14.3	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		8月13日(日)				
揚水発電機の 揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
	大平	1	▲26.1	▲26.1	0.0	
		2	▲26.1	▲26.1	0.0	
	天山	1	▲32.5	▲32.5	0.0	
		2	▲32.5	▲32.5	0.0	
	小丸川	1	▲34.0	0.0	34.0	(c)
		2	▲34.0	▲34.0	0.0	
		3	▲34.0	▲34.0	0.0	
	4	▲34.0	▲34.0	0.0		
	合計		▲253.2	▲219.2	34.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		8月13日(日)				
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
		▲5.0	▲5.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		8月13日(日)				
電源Ⅲ火力	種別	発電所	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
	電制電源	A	43.8 [47%]	43.8	0.0	
		B	54.4 [29%]	54.4	0.0	
	電制電源 を除く	火力他	49.2 [26%]	47.4 [25%]	▲1.8	(f)
		自家発余剰	13.0	1.1	▲11.9	(d)
合計		160.4	146.7	▲13.7		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		8月13日(日)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線) ※1 空容量=(運用容量) -約定済み域外送電電力 -三次調整力①②	前日12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(※)	
		0.0 (258.0)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		8月13日(日)				
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	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(※)	
		30.8 [65%]	33.2	2.4	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		8月13日(日)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	
	出力抑制不可	—[0%]	23.8	—	A(55),B(27),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難） B（燃料調達体制に支障を来す） C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
(b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

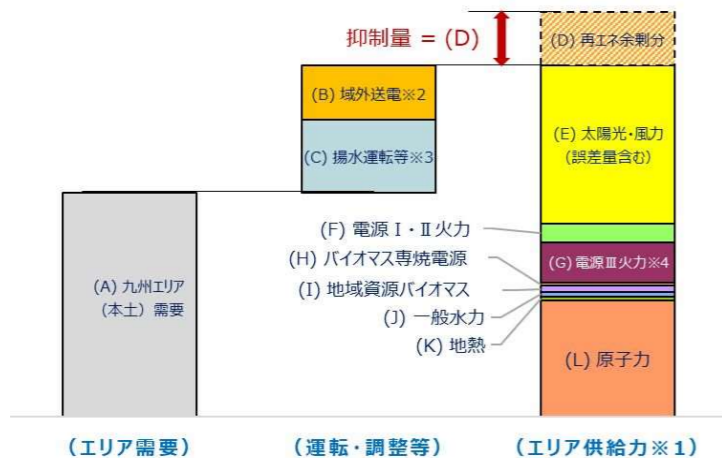
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年6月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		6月3日(土)	12時30分～13時	6月4日(日)	11時30分～12時	6月7日(水)	12時30分～13時	6月9日(金)	12時～12時30分	6月11日(日)	11時30分～12時
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	75.3	73.8	77.7	77.4	74.0				
		(G) 電源Ⅲ（火力）	122.2	124.2	135.8	147.5	124.0				
		(L) 原子力	321.9	321.8	321.8	321.9	321.8				
		(J) 一般水力	98.6	82.4	64.1	86.1	114.1				
		(K) 地熱	14.1	13.7	13.8	13.8	14.2				
		(H) バイオマス専焼電源	21.0	21.5	23.6	25.8	23.6				
		(I) 地域資源バイオマス	19.7	19.9	19.2	19.6	20.3				
		(E-1) 太陽光	985.7	840.7	868.7	702.8	397.9				
		(E-2) 風力	15.8	2.1	2.8	4.3	0.9				
	(E-2) 想定誤差量	32.3	204.3	175.3	265.0	360.0					
	エリア供給力計①		1,706.6	1,704.4	1,702.8	1,664.2	1,450.8				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	877.9	805.0	997.6	987.3	815.0				
		揚水 運転等									
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 84.7	▲ 186.7	▲ 152.7	▲ 84.7	▲ 84.7				
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0				
域外 送電											
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 193.4	▲ 165.2	▲ 254.0	▲ 254.0	▲ 201.0					
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	▲ 8.6	0.0	0.0	0.0	0.0						
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,169.6	1,161.9	1,409.3	1,331.0	1,105.7					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,706.6	1,704.4	1,702.8	1,664.2	1,450.8				
	エリア需要等計⑦		1,169.6	1,161.9	1,409.3	1,331.0	1,105.7				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	537.0	542.5	293.5	333.2	345.1					

○需給状況イメージ図

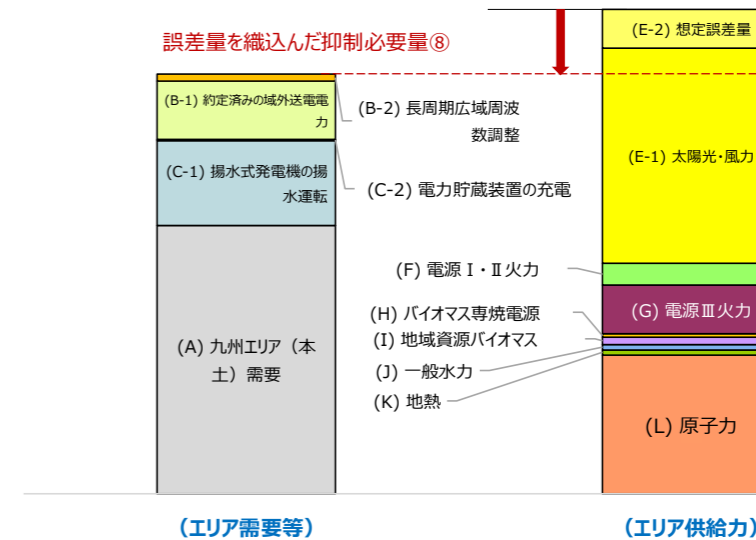
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要と抑制必要量



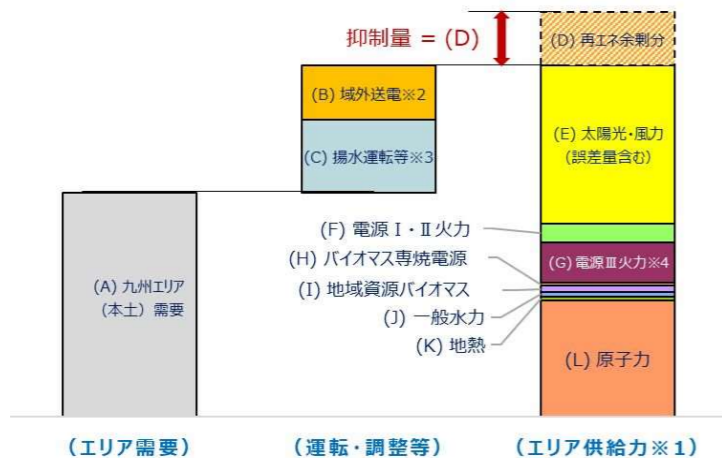
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年6月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		6月15日(木)	12時30分～13時	6月16日(金)	12時30分～13時	6月17日(土)	12時30分～13時	6月19日(月)	12時30分～13時
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	173.5	78.8	138.3	126.3	80.9	78.4	138.3
		(G) 電源Ⅲ（火力）	137.4	138.3	126.3	126.3	126.3	138.3	138.3
		(L) 原子力	321.8	321.8	321.8	321.7	321.7	321.6	321.6
		(J) 一般水力	75.3	69.4	69.4	65.4	65.4	48.2	48.2
		(K) 地熱	13.8	13.8	13.8	13.8	13.8	16.1	16.1
		(H) バイオマス専焼電源	25.9	26.9	26.9	28.2	28.2	23.4	23.4
		(I) 地域資源バイオマス	20.0	18.1	18.1	18.3	18.3	18.1	18.1
		(E-1) 太陽光	863.9	933.7	933.7	652.2	652.2	987.3	987.3
		(E-2) 風力	2.6	2.4	2.4	4.5	4.5	4.6	4.6
	(E-2) 想定誤差量	180.1	84.3	84.3	314.0	314.0	30.7	30.7	
	エリア供給力計①		1,814.3	1,687.5	1,687.5	1,625.3	1,625.3	1,666.7	1,666.7
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	1,067.5	1,055.0	1,055.0	930.9	930.9	1,035.0	1,035.0
		揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 186.7	▲ 186.7	▲ 186.7	▲ 186.7	▲ 186.7	▲ 186.7
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 254.0	▲ 254.0	▲ 254.0	▲ 172.3	▲ 172.3	▲ 254.0
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,513.2	1,500.7	1,500.7	1,294.9	1,294.9	1,480.7	1,480.7	
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,814.3	1,687.5	1,687.5	1,625.3	1,625.3	1,666.7	1,666.7
	エリア需要等計⑦		1,513.2	1,500.7	1,500.7	1,294.9	1,294.9	1,480.7	1,480.7
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	301.1	186.8	186.8	330.4	330.4	186.0	186.0	

○需給状況イメージ図

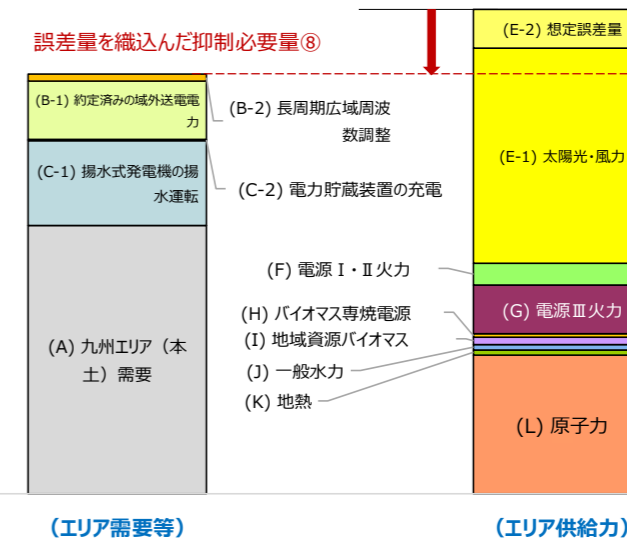
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2023年6月）

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		6月3日(土)				6月4日(日)				6月7日(水)				6月9日(金)				6月11日(日)				
電源Ⅰ・Ⅱ 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0
荅北			8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
確保の発電所	LNG	新小倉	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	
		新大分(コンバインド)	36.5	50.8	14.3	(e)	35.0	49.3	14.3	(e)	38.9	53.2	14.3	(e)	38.6	52.9	14.3	(e)	35.2	49.5	14.3	(e)
合計			61.0	75.3	14.3	—	59.5	73.8	14.3	—	63.4	77.7	14.3	—	63.1	77.4	14.3	—	59.7	74.0	14.3	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		6月3日(土)				6月4日(日)				6月7日(水)				6月9日(金)				6月11日(日)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
	大平	1	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0	
2		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		
天山	1	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		
	2	▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	0.0	32.5	(c)	
小丸川	1	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	
	2	▲34.0	0.0	34.0	(e)	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		
	3	▲34.0	0.0	34.0	(e)	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		
	4	▲34.0	0.0	34.0	(e)	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		
合計			▲253.2	▲84.7	168.5	—	▲253.2	▲186.7	66.5	—	▲253.2	▲152.7	100.5	—	▲253.2	▲84.7	168.5	—	▲253.2	▲84.7	66.5	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		6月3日(土)				6月4日(日)				6月7日(水)				6月9日(金)				6月11日(日)				
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		6月3日(土)				6月4日(日)				6月7日(水)				6月9日(金)				6月11日(日)				
電源Ⅲ火力	種別	発電所	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(※)
	電制電源	A	43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	46.4	2.6	(c)	43.8 [47%]	43.8	0.0	
B		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		
電制電源 を除く	火力他 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	43.6 [24%]	23.3 [13%]	▲20.3	(f)	43.6 [24%]	25.3 [14%]	▲18.3	(f)	43.6 [24%]	36.7 [21%]	▲6.9	(f)	49.2 [26%]	46.1 [24%]	▲3.1	(f)	49.2 [26%]	25.4 [13%]	▲23.8	(f)	
		(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				
自家発余剰		13.0	0.7	▲12.3	(d)	13.0	0.7	▲12.3	(d)	13.0	0.9	▲12.1	(d)	13.0	0.6	▲12.4	(d)	13.0	0.4	▲12.6	(d)	
合計			154.8	122.2	▲32.6		154.8	124.2	▲30.6		154.8	135.8	▲19.0		160.4	147.5	▲12.9		160.4	124.0	▲36.4	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		6月3日(土)				6月4日(日)				6月7日(水)				6月9日(金)				6月11日(日)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線) ※1 空容量 = (運用容量) - 約定済み域外送電電力 - 三次調整力①②	前日12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12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12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12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12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(※)	
		8.6 (202.0)	8.6	0.0		35.8 (201.0)	0.0	▲35.8	(a)	0.0 (254.0)	0.0	0.0			0.0 (254.0)	0.0	0.0		0.0 (201.0)	0.0	0.0	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		6月3日(土)				6月4日(日)				6月7日(水)				6月9日(金)				6月11日(日)				
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	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(※)	
		20.8 [59%]	21.0	0.2	(c)	20.8 [59%]	21.5	0.7	(c)	20.8 [59%]	23.6	2.8	(e)	20.8 [59%]	25.8	5.0	(e)	20.8 [59%]	23.6	2.8	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		6月3日(土)				6月4日(日)				6月7日(水)				6月9日(金)				6月11日(日)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
		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	0.0	0.0
出力抑制不可		—[0%]	19.7	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	19.9	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	19.2	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	19.6	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	20.3	—	A(55),B(27),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来す）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2023年6月）

[万 kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		6月15日(木)				6月16日(金)				6月17日(土)				6月19日(月)				
電源 I・II 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	28.1	110.2	82.1	(c)	15.7	15.7	0.0		20.3	20.3	0.0		15.7	15.7	0.0
峯北			8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
LNG		新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分(コンバインド)	40.2	54.5	14.3	(e)	40.0	54.3	14.3	(e)	37.5	51.8	14.3	(e)	39.6	53.9	14.3	(e)
確保の発電所	合計		77.1	173.5	96.4	—	64.5	78.8	14.3	—	66.6	80.9	14.3	—	64.1	78.4	14.3	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		6月15日(木)				6月16日(金)				6月17日(土)				6月19日(月)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
	大平	1		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0
2			▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0	
天山		1	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
		2	▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	0.0	32.5	(c)
小丸川	1		▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)
		2	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
	3		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		4	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
合計		▲253.2	▲186.7	66.5	—	▲253.2	▲186.7	66.5	—	▲253.2	▲186.7	66.5	—	▲253.2	▲186.7	66.5	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		6月15日(木)				6月16日(金)				6月17日(土)				6月19日(月)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
			▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		6月15日(木)				6月16日(金)				6月17日(土)				6月19日(月)				
電源Ⅲ火力	種別	発電所	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(※)
	電制電源	A		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0
B			54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0	
火力他			49.2 [26%]	38.5 [20%]	▲10.7	(f)	49.2 [26%]	39.4 [21%]	▲9.8	(f)	49.2 [26%]	27.7 [15%]	▲21.5	(f)	49.2 [26%]	39.7 [21%]	▲9.5	(f)
		自家発余剰	13.0	0.7	▲12.3	(d)	13.0	0.7	▲12.3	(d)	13.0	0.4	▲12.6	(d)	13.0	0.4	▲12.6	(d)
電制電源 を除く	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	(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				
合計		160.4	137.4	▲23.0		160.4	138.3	▲22.1		160.4	126.3	▲34.1		160.4	138.3	▲22.1		

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		6月15日(木)				6月16日(金)				6月17日(土)				6月19日(月)			
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日12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12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12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12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(※)
			0.0 (254.0)	0.0	0.0		0.0 (254.0)	0.0	0.0		29.8 (202.0)	0.0	▲29.8	(a)	0.0 (254.0)	0.0	0.0

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		6月15日(木)				6月16日(金)				6月17日(土)				6月19日(月)			
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(※)
			24.8 [62%]	25.9	1.1	(e)	24.8 [62%]	26.9	2.1	(e)	24.8 [62%]	28.2	3.4	(e)	24.8 [62%]	23.4	▲1.4

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		6月15日(木)				6月16日(金)				6月17日(土)				6月19日(月)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)
			0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0
	出力抑制不可	—[0%]	20.0	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	18.1	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	18.3	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	18.1	—	A(55),B(27),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難） B（燃料調達体制に支障を来す） C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (f) その他

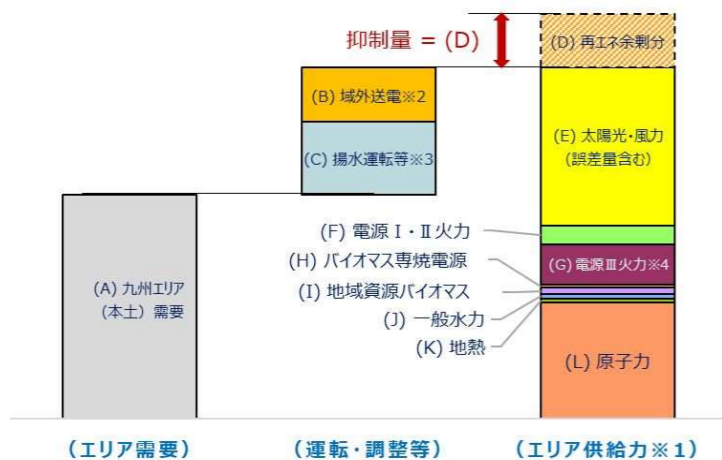
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年5月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		5月1日(月)	12時30分～13時	5月2日(火)	12時～12時30分	5月3日(水)	11時30分～12時	5月4日(木)	11時30分～12時	5月5日(金)	11時30分～12時	
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	73.1		73.8		71.7		55.6		56.0	
		(G) 電源Ⅲ（火力）	51.2		46.1		46.3		78.8		84.1	
		(L) 原子力	410.9		411.9		413.7		413.8		413.8	
		(J) 一般水力	57.5		30.6		38.5		39.6		43.6	
		(K) 地熱	16.3		16.2		16.3		16.5		16.3	
		(H) バイオマス専焼電源	21.6		19.4		21.6		21.6		21.6	
		(I) 地域資源バイオマス	22.2		23.9		22.6		22.6		22.5	
		(E-1) 太陽光	971.3	当日見直しがあれば 記載	982.3	当日見直しがあれば 記載	811.8	当日見直しがあれば 記載	316.4	当日見直しがあれば 記載	307.0	当日見直しがあれば 記載
		風力	16.9		4.7		11.8		10.5		18.0	
	(E-2) 想定誤差量	88.0	82.7		255.0		394.0		394.0			
	エリア供給力計①		1,729.0		1,691.6		1,709.3		1,369.4		1,376.9	
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	774.0		810.1		706.1		685.5		705.0	
		揚水 運転等										
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 219.2		▲ 219.2		▲ 219.2		▲ 219.2		▲ 219.2	
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0	
域外 送電												
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 104.7		▲ 80.6		▲ 79.6		▲ 38.3		▲ 118.3		
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	▲ 10.5		▲ 36.1		10.0		0.0		20.0			
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,113.4		1,151.0		999.9		948.0		1,027.5		
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,729.0		1,691.6		1,709.3		1,369.4		1,376.9	
	エリア需要等計⑦		1,113.4		1,151.0		999.9		948.0		1,027.5	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	615.6		540.6		709.4		421.4		349.4		

○需給状況イメージ図

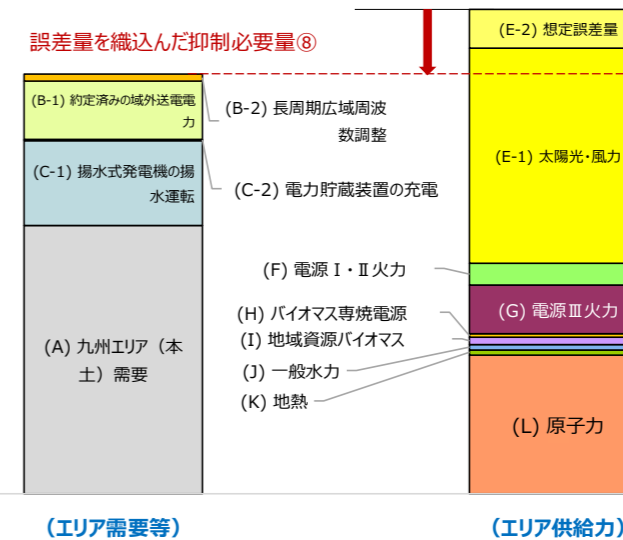
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要と抑制必要量



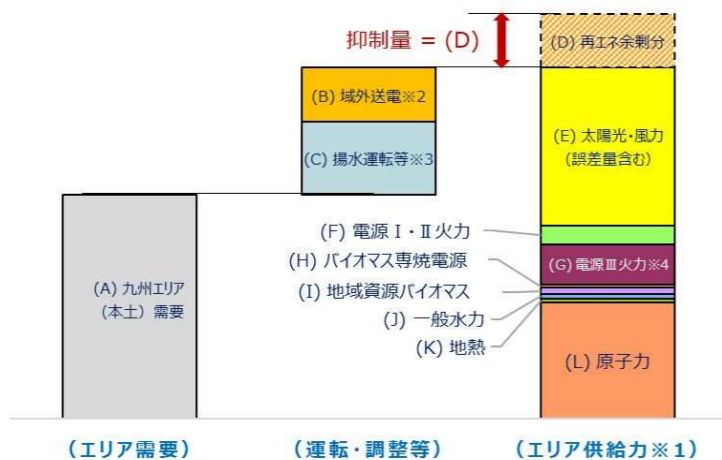
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年5月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		5月8日(月)	12時30分～13時	5月9日(火)	12時30分～13時	5月10日(水)	12時30分～13時	5月11日(木)	12時30分～13時	5月12日(金)	12時30分～13時
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	85.4	97.5	94.4	84.1	86.6				
		(G) 電源Ⅲ（火力）	111.2	105.7	111.3	114.9	106.4				
		(L) 原子力	413.8	410.7	414.0	414.1	414.0				
		(J) 一般水力	50.1	61.3	60.0	65.0	62.0				
		(K) 地熱	16.3	14.7	16.0	15.2	16.3				
		(H) バイオマス専焼電源	19.4	19.4	19.4	19.4	19.4				
		(I) 地域資源バイオマス	22.2	21.2	21.5	21.2	21.3				
		(E-1) 太陽光	847.7	978.8	971.1	827.6	620.2				
		(E-2) 風力	18.7	10.7	4.4	5.2	3.8				
	(E-2) 想定誤差量	240.9	81.8	88.0	255.0	374.0					
	エリア供給力計①		1,825.7	1,801.8	1,800.1	1,821.7	1,724.0				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	839.7	865.0	875.0	885.0	855.0				
		揚水 運転等									
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 186.7	▲ 186.7	▲ 186.7	▲ 186.7	▲ 186.7				
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0				
域外 送電											
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 219.0	▲ 219.0	▲ 219.0	▲ 219.0	▲ 176.4					
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	0.0	0.0	0.0	0.0	▲ 7.7						
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,250.4	1,275.7	1,285.7	1,295.7	1,230.8					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,825.7	1,801.8	1,800.1	1,821.7	1,724.0				
	エリア需要等計⑦		1,250.4	1,275.7	1,285.7	1,295.7	1,230.8				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	575.3	526.1	514.4	526.0	493.2					

○需給状況イメージ図

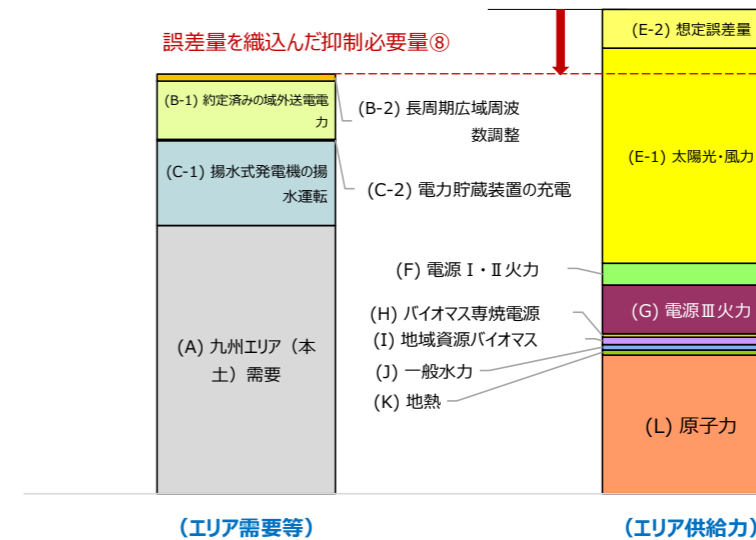
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



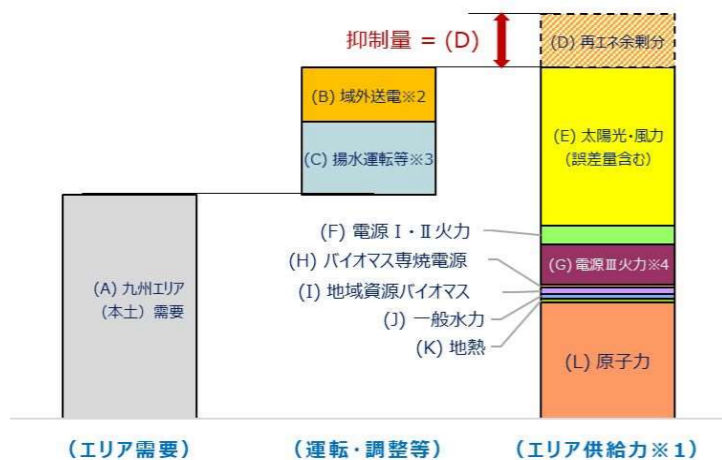
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年5月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		5月14日(日)	12時～12時30分	5月15日(月)	12時30分～13時	5月16日(火)	12時30分～13時	5月17日(水)	12時30分～13時	5月20日(土)	12時～12時30分
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	85.7	92.8	93.9	99.3	87.6				
		(G) 電源Ⅲ（火力）	99.3	121.5	116.9	119.3	103.6				
		(L) 原子力	322.3	322.2	322.1	322.1	322.1				
		(J) 一般水力	61.9	50.3	36.6	35.5	30.8				
		(K) 地熱	16.3	15.3	14.0	16.3	13.9				
		(H) バイオマス専焼電源	19.3	17.1	17.1	17.1	19.3				
		(I) 地域資源バイオマス	20.3	19.9	19.8	19.4	18.8				
		(E-1) 太陽光	920.3	972.8	978.5	956.9	842.9				
		(E-2) 風力	3.3	6.2	6.5	4.9	7.7				
	(E-2) 想定誤差量	172.7	87.8	82.1	88.0	250.1					
	エリア供給力計①		1,721.4	1,705.9	1,687.5	1,678.8	1,696.8				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	736.0	875.0	936.1	955.0	830.8				
		揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 186.7	▲ 186.7	▲ 186.7	▲ 160.6	▲ 186.7			
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0				
域外 送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 182.0	▲ 219.0	▲ 219.0	▲ 219.0	▲ 161.3				
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥		0.0	0.0	0.0	0.0	▲ 7.5					
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,109.7	1,285.7	1,346.8	1,339.6	1,191.3					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,721.4	1,705.9	1,687.5	1,678.8	1,696.8				
	エリア需要等計⑦		1,109.7	1,285.7	1,346.8	1,339.6	1,191.3				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)		611.7	420.2	340.7	339.2	505.5				

○需給状況イメージ図

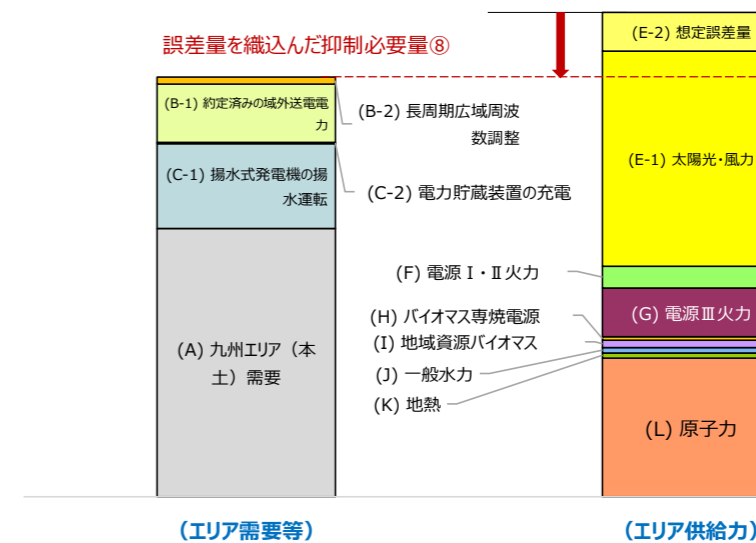
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



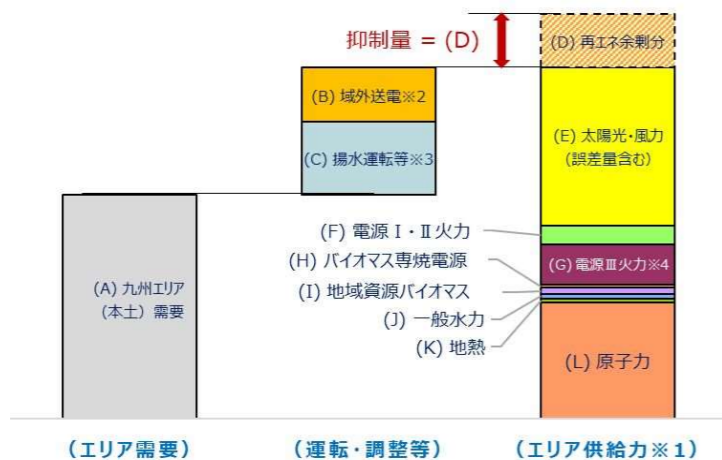
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年5月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		5月21日(日)	12時～12時30分	5月22日(月)	12時～12時30分	5月23日(火)	12時30分～13時	5月24日(水)	12時30分～13時	5月25日(木)	12時30分～13時
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	86.7	88.7	89.5	113.7	85.3				
		(G) 電源Ⅲ（火力）	102.6	122.4	120.9	163.3	145.6				
		(L) 原子力	322.0	318.3	322.1	322.1	321.9				
		(J) 一般水力	32.2	34.7	28.8	23.2	18.9				
		(K) 地熱	13.9	13.9	13.9	13.6	9.6				
		(H) バイオマス専焼電源	19.3	23.4	28.1	26.8	26.8				
		(I) 地域資源バイオマス	18.9	17.5	16.6	16.7	18.9				
		(E-1) 太陽光	981.1	537.6	972.6	958.6	951.9				
		(E-2) 風力	3.5	2.8	16.4	5.7	5.5				
	(E-2) 想定誤差量	83.9	374.0	88.0	88.0	88.0					
	エリア供給力計①		1,664.1	1,533.3	1,696.9	1,731.7	1,672.4				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	787.4	886.8	925.0	934.2	945.0				
		揚水 運転等									
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 186.7	▲ 186.7	▲ 186.7	▲ 186.7	▲ 186.7				
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0				
域外 送電											
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 167.8	▲ 165.6	▲ 219.0	▲ 219.0	▲ 219.0					
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	0.0	▲ 18.7	0.0	0.0	0.0						
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,146.9	1,262.8	1,335.7	1,344.9	1,355.7					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,664.1	1,533.3	1,696.9	1,731.7	1,672.4				
	エリア需要等計⑦		1,146.9	1,262.8	1,335.7	1,344.9	1,355.7				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	517.2	270.5	361.2	386.8	316.7					

○需給状況イメージ図

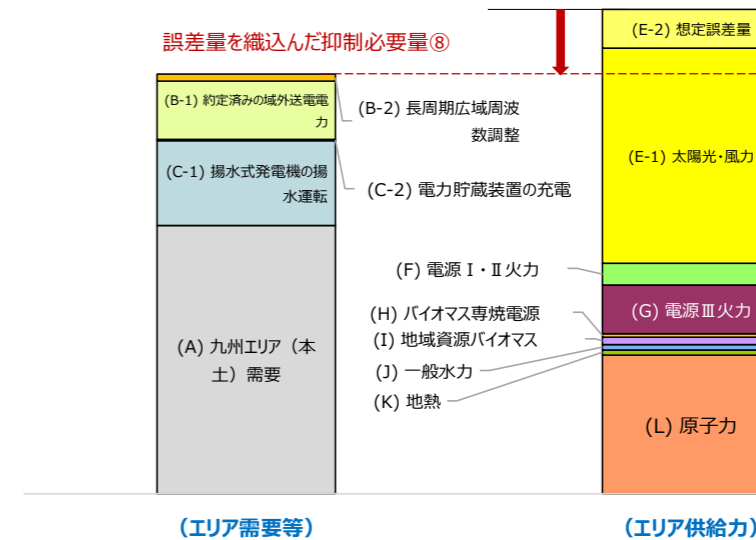
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



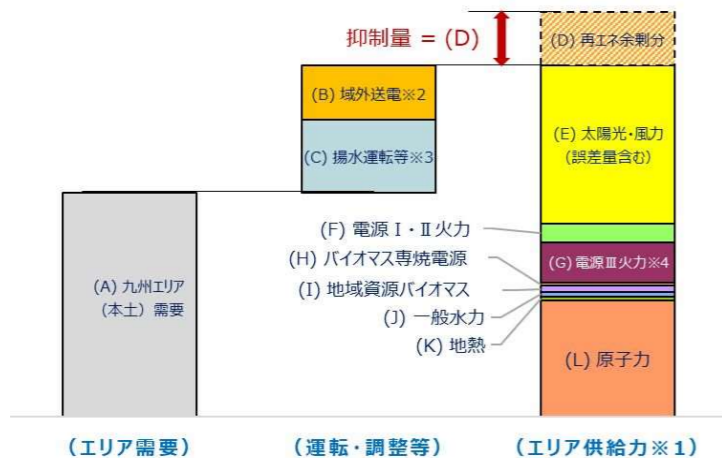
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年5月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		5月26日(金)	12時30分～13時	5月27日(土)	12時30分～13時	5月28日(日)	10時30分～11時	5月31日(水)	12時30分～13時
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	85.5	83.7	82.3	77.2			
		(G) 電源Ⅲ（火力）	136.8	117.5	117.2	137.7			
		(L) 原子力	322.1	322.0	321.9	321.7			
		(J) 一般水力	21.8	17.6	18.1	27.0			
		(K) 地熱	9.6	9.6	9.6	13.9			
		(H) バイオマス専焼電源	24.7	27.0	27.0	27.0			
		(I) 地域資源バイオマス	19.4	18.9	19.1	21.4			
		(E-1) 太陽光 風力	658.9 7.3	761.9 15.3	513.2 7.9	379.5 7.8			
		(E-2) 想定誤差量	374.0	255.0	374.0	394.0			
	エリア供給力計①		1,660.1	1,628.5	1,490.3	1,407.2			
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	956.5	865.8	797.5	975.0			
		揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③ (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 186.7 ▲ 5.0	▲ 186.7 ▲ 5.0	▲ 186.7 ▲ 5.0	▲ 118.7 ▲ 5.0		
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤ (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	▲ 219.0 0.0	▲ 181.0 0.0	▲ 181.0 0.0	▲ 108.3 ▲ 64.7		
		エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,367.2	1,238.5	1,170.2	1,271.7		
		【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】	【前日計画】	【当日見直し】			
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,660.1	1,628.5	1,490.3	1,407.2			
	エリア需要等計⑦		1,367.2	1,238.5	1,170.2	1,271.7			
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)		292.9	390.0	320.1	135.5			

○需給状況イメージ図

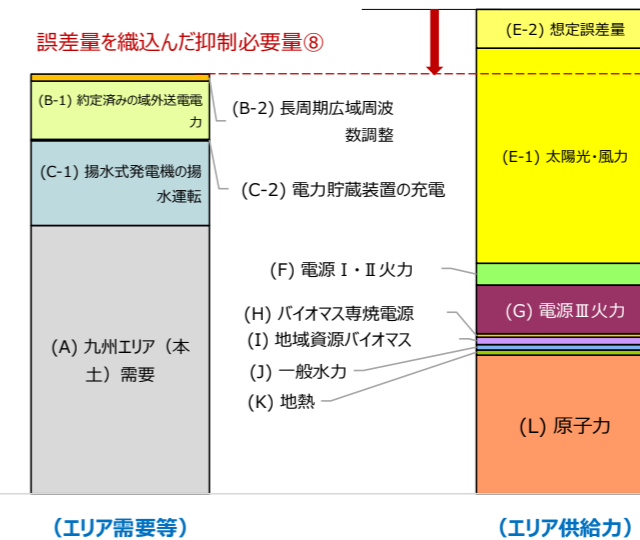
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2023年5月）

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）			5月1日(月)				5月2日(火)				5月3日(水)				5月4日(木)				5月5日(金)			
電源Ⅰ・Ⅱ 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0
荅北			8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
LNG			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	
確保の発電所		新小倉	34.4	48.7	14.3	(e)	35.1	49.4	14.3	(e)	33.0	47.3	14.3	(e)	32.6	46.9	14.3	(e)	33.0	47.3	14.3	(e)
		合計	58.8	73.1	14.3	—	59.5	73.8	14.3	—	57.4	71.7	14.3	—	41.3	55.6	14.3	—	41.7	56.0	14.3	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）			5月1日(月)				5月2日(火)				5月3日(水)				5月4日(木)				5月5日(金)			
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
		大平		1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1
2	▲ 26.1			▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
天山		1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
小丸川		1	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		合計	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）			5月1日(月)				5月2日(火)				5月3日(水)				5月4日(木)				5月5日(金)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
				▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）			5月1日(月)				5月2日(火)				5月3日(水)				5月4日(木)				5月5日(金)			
電源Ⅲ火力	種別	発電所	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(※)
		電制電源	A	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		21.9	32.5	10.6	(c)	21.9	21.9	0.0
[0%]							[0%]				[0%]				[47%]				[47%]			
B	27.2		26.1	▲ 1.1	(f)	27.2	26.1	▲ 1.1	(f)	27.2	26.1	▲ 1.1	(f)	27.2	26.1	▲ 1.1	(f)	54.4	42.1	▲ 12.3	(c)	
電制電源 を除く	火力他	41.3	24.3	▲ 17.0	(f)	41.3	19.0	▲ 22.3	(f)	41.3	19.3	▲ 22.0	(f)	41.3	19.3	▲ 22.0	(f)	41.3	19.3	▲ 22.0	(f)	
		[24%]	[14%]			[24%]	[11%]			[24%]	[11%]			[24%]	[11%]			[24%]	[11%]			
		自家発余剰	13.0	0.8	▲ 12.2	(d)	13.0	1.0	▲ 12.0	(d)	13.0	0.9	▲ 12.1	(d)	13.0	0.9	▲ 12.1	(d)	13.0	0.8	▲ 12.2	(d)
		合計	81.5	51.2	▲ 30.3		81.5	46.1	▲ 35.4		81.5	46.3	▲ 35.2		103.4	78.8	▲ 24.6		130.6	84.1	▲ 46.5	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）			5月1日(月)				5月2日(火)				5月3日(水)				5月4日(木)				5月5日(金)			
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日12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12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12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12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12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(※)	
				55.8 (160.5)	33.5	▲ 22.3	(a)	83.9 (164.5)	36.1	▲ 47.8	(a)	90.9 (170.5)	0.0	▲ 90.9	(a)	137.7 (176.0)	0.0	▲ 137.7	(a)	57.7 (176.0)	0.0	▲ 57.7

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）			5月1日(月)				5月2日(火)				5月3日(水)				5月4日(木)				5月5日(金)			
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(※)	
				21.6 [64%]	21.6	0.0		19.4 [68%]	19.4	0.0		21.6 [64%]	21.6	0.0		21.6 [64%]	21.6	0.0		21.6 [64%]	21.6	0.0

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）			5月1日(月)				5月2日(火)				5月3日(水)				5月4日(木)				5月5日(金)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
				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
出力抑制不可		—[0%]	22.2	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	23.9	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	22.6	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	22.6	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	22.5	—	A(55),B(27),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難） B（燃料調達体制に支障を来す） C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況 (2023年5月)

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		5月8日(月)				5月9日(火)				5月10日(水)				5月11日(木)				5月12日(金)					
電源 I・II 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(※)	
	LFC調整力 2%	LNG	松浦	15.7	15.7	0.0		20.3	20.3	0.0		15.7	26.2	10.5	(a)	15.7	15.7	0.0		15.7	18.8	3.1	(a)
			新小倉	11.0	11.0	0.0		11.0	11.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
確保の発電所	合計		71.1	85.4	14.3	(e)	85.0	97.5	12.5	(e)	69.6	94.4	24.8	(e)	69.8	84.1	14.3	(e)	69.2	86.6	17.4	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		5月8日(月)				5月9日(火)				5月10日(水)				5月11日(木)				5月12日(金)					
揚水発電機の 揚水運転	大平	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(※)	
		1	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		
	天山	1	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		
		2	▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	0.0	32.5	(c)	
	小丸川	1	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	
		2	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		
		3	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		
		4	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		
合計		▲253.2	▲186.7	66.5	—	▲253.2	▲186.7	66.5	—	▲253.2	▲186.7	66.5	—	▲253.2	▲186.7	66.5	—	▲253.2	▲186.7	66.5	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		5月8日(月)				5月9日(火)				5月10日(水)				5月11日(木)				5月12日(金)					
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)		
	▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0				
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		5月8日(月)				5月9日(火)				5月10日(水)				5月11日(木)				5月12日(金)					
電源 III 火力	電制電源	種別	発電所	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(※)
		A	21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		
	電制電源 を除く	火力他	B	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	57.0	2.6	(a)	54.4 [29%]	64.1	9.7	(c)	54.4 [29%]	54.4	0.0	
			自家発余剰	13.0	0.9	▲12.1	(d)	13.0	0.9	▲12.1	(d)	13.0	0.9	▲12.1	(d)	13.0	0.4	▲12.6	(d)	13.0	0.3	▲12.7	(d)
		合計		130.6	111.2	▲19.4		130.6	105.7	▲24.9		130.6	111.3	▲19.3		130.6	114.9	▲15.7		130.6	106.4	▲24.2	
		優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		5月8日(月)				5月9日(火)				5月10日(水)				5月11日(木)				5月12日(金)			
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日12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12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12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12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12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(※)		
	0.0 (219.0)	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	0.0			
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		5月8日(月)				5月9日(火)				5月10日(水)				5月11日(木)				5月12日(金)					
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(※)		
	19.4 [68%]	19.4	0.0		19.4 [68%]	19.4	0.0		19.4 [68%]	19.4	0.0		19.4 [68%]	19.4	0.0		19.4 [68%]	19.4	0.0				
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		5月8日(月)				5月9日(火)				5月10日(水)				5月11日(木)				5月12日(金)					
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低 出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した最低 出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した最低 出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した最低 出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した最低 出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)		
	出力抑制可	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	0.0	—	
	出力抑制不可	—[0%]	22.2	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	21.2	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	21.5	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	21.2	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	21.3	—	A(55),B(27),C(4)		

地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A(燃料貯蔵が困難) B(燃料調達体制に支障を来す) C(周辺環境に悪影響を及ぼす)

(※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2023年5月）

[万kW]

Main table with 7 sections (1-7) detailing power generation and adjustment data for dates 5/14, 5/15, 5/16, 5/17, and 5/20. Sections include LFC adjustment, water pump operation, storage charging, and biomass sources.

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来す）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況 (2023年5月)

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		5月21日(日)				5月22日(月)				5月23日(火)				5月24日(水)				5月25日(木)				
電源 I・II 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(※)
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0
峯北			17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0	
LNG 新小倉			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	
確保の発電所		新大分 (コバインド)	34.6	48.9	14.3	(e)	36.6	50.9	14.3	(e)	37.4	51.7	14.3	(e)	37.6	80.5	42.9	(e)	37.8	52.1	14.3	(e)
合計			72.4	86.7	14.3	—	74.4	88.7	14.3	—	75.2	89.5	14.3	—	70.8	113.7	42.9	—	71.0	85.3	14.3	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		5月21日(日)				5月22日(月)				5月23日(火)				5月24日(水)				5月25日(木)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
		大平	1		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1
2	▲26.1			▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0	
天山	1		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
	2		▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	0.0	32.5	(c)	▲32.5	0.0	32.5	(c)
小丸川	1		▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)
	2		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
	3		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
	4		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
合計		▲253.2	▲186.7	66.5	—	▲253.2	▲186.7	66.5	—	▲253.2	▲186.7	66.5	—	▲253.2	▲186.7	66.5	—	▲253.2	▲186.7	66.5	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		5月21日(日)				5月22日(月)				5月23日(火)				5月24日(水)				5月25日(木)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
				▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		5月21日(日)				5月22日(月)				5月23日(火)				5月24日(水)				5月25日(木)					
電源 III 火力	種別	発電所	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(※)	
			電制電源	A		21.9 [47%]	21.2	▲0.7	(f)	21.9 [47%]	21.2	▲0.7	(f)	21.9 [47%]	21.2	▲0.7	(f)	43.8 [47%]	68.9	25.1	(c)	43.8 [47%]	43.8
	B			54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0	
電制電源 を除外 ()内は、全設備運転時	火力他	発電設備の補修停止等を考 慮した抑制日の最低出力	41.3 [24%]	26.6 [15%]	▲14.7	(f)	41.3 [24%]	46.4 [27%]	5.1	(b)	41.3 [24%]	44.8 [26%]	3.5	(b)	41.3 [24%]	39.4 [23%]	▲1.9	(f)	41.3 [24%]	47.0 [27%]	5.7	(b)	
		自家発電余剰	13.0	0.4	▲12.6	(d)	13.0	0.4	▲12.6	(d)	13.0	0.5	▲12.5	(d)	13.0	0.6	▲12.4	(d)	13.0	0.4	▲12.6	(d)	
合計			130.6	102.6	▲28.0		130.6	122.4	▲8.2		130.6	120.9	▲9.7		152.5	163.3	10.8		152.5	145.6	▲6.9		

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		5月21日(日)				5月22日(月)				5月23日(火)				5月24日(水)				5月25日(木)			
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日 12 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 12 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 12 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 12 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 12 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(※)
					14.2 (182.0)	0.0	▲14.2	(a)	53.4 (219.0)	18.7	▲34.7	(a)	0.0 (219.0)	0.0	0.0		0.0 (219.0)	0.0	0.0		0.0 (219.0)

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		5月21日(日)				5月22日(月)				5月23日(火)				5月24日(水)				5月25日(木)			
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(※)
					23.4 [66%]	19.3	▲4.1	(f)	26.8 [62%]	23.4	▲3.4	(f)	26.8 [62%]	28.1	1.3	(c)	26.8 [62%]	26.8	0.0		26.8 [62%]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		5月21日(日)				5月22日(月)				5月23日(火)				5月24日(水)				5月25日(木)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低 出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した最低 出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した最低 出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した最低 出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した最低 出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	
					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
	出力抑制不可	—[0%]	18.9	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	17.5	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	16.6	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	16.7	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	18.9	—	A(55),B(27),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A (燃料貯蔵が困難) B (燃料調達体制に支障を来す) C (周辺環境に悪影響を及ぼす)

(※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2023年5月）

[万 kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		5月26日(金)				5月27日(土)				5月28日(日)				5月31日(水)				
電源Ⅰ・Ⅱ 火力 LFC調整力 2% 確保の発電所	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(※)
	石炭	松浦	15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0	
		苓北	17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		8.8	8.8	0.0	
	LNG	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分(コンバインド)	38.0	52.3	14.3	(e)	36.2	50.5	14.3	(e)	34.8	49.1	14.3	(e)	38.4	52.7	14.3	(e)
		合計	71.2	85.5	14.3	—	69.4	83.7	14.3	—	68.0	82.3	14.3	—	62.9	77.2	14.3	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		5月26日(金)				5月27日(土)				5月28日(日)				5月31日(水)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)
	小丸川	1	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		合計	▲ 253.2	▲ 186.7	66.5	—	▲ 253.2	▲ 186.7	66.5	—	▲ 253.2	▲ 186.7	66.5	—	▲ 253.2	▲ 118.7	134.5	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		5月26日(金)				5月27日(土)				5月28日(日)				5月31日(水)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		5月26日(金)				5月27日(土)				5月28日(日)				5月31日(水)				
電源Ⅲ火力	種別	発電所	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(※)
	電制電源	A	43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0	
		B	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0	
	電制電源 を除く	火力他	35.7 [22%]	38.4 [24%]	2.7	(b)	35.7 [22%]	18.9 [12%]	▲ 16.8	(f)	35.7 [22%]	18.6 [11%]	▲ 17.1	(f)	43.6 [24%]	38.9 [22%]	▲ 4.7	(f)
		自家発余剰	13.0	0.2	▲ 12.8	(d)	13.0	0.4	▲ 12.6	(d)	13.0	0.4	▲ 12.6	(d)	13.0	0.6	▲ 12.4	(d)
	合計	146.9	136.8	▲ 10.1		146.9	117.5	▲ 29.4		146.9	117.2	▲ 29.7		154.8	137.7	▲ 17.1		

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		5月26日(金)				5月27日(土)				5月28日(日)				5月31日(水)			
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線) ※1 空容量 = (運用容量) - 約定済み域外送電電力 - 三次調整力①②	前日12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12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12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12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(※)
				0.0 (219.0)	0.0	0.0		0.0 (181.0)	0.0	0.0		0.0 (181.0)	0.0	0.0		110.7 (219.0)	64.7

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		5月26日(金)				5月27日(土)				5月28日(日)				5月31日(水)			
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	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(※)
				26.8 [62%]	24.7	▲ 2.1	(f)	26.8 [62%]	27.0	0.2	(c)	26.8 [62%]	27.0	0.2	(c)	26.8 [62%]	27.0

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		5月26日(金)				5月27日(土)				5月28日(日)				5月31日(水)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
		出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
		出力抑制不可	—[0%]	19.4	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	18.9	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	19.1	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	21.4	—	A(55),B(27),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A (燃料貯蔵が困難) B (燃料調達体制に支障を来す) C (周辺環境に悪影響を及ぼす)

(※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
(b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

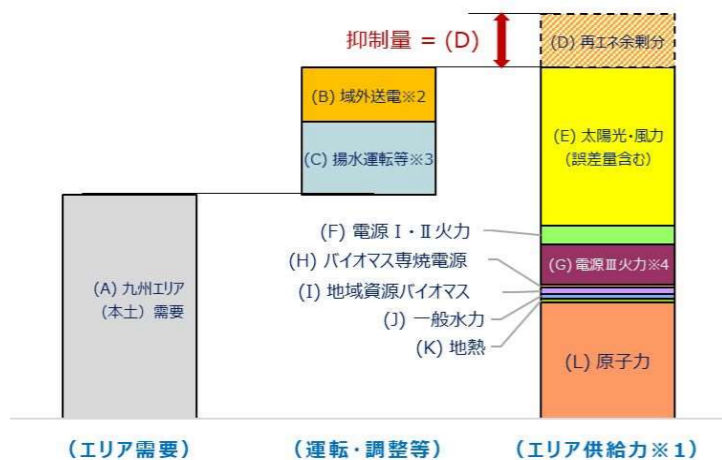
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年4月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月1日(土)	11時30分~12時	4月2日(日)	11時30分~12時	4月3日(月)	12時30分~13時	4月4日(火)	12時30分~13時	4月8日(土)	12時30分~13時
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	100.4	99.6	102.2	102.2	94.3				
		(G) 電源Ⅲ（火力）	125.3	128.2	140.3	141.4	147.5				
		(L) 原子力	322.9	322.9	322.9	322.9	321.8				
		(J) 一般水力	19.6	29.0	20.5	14.9	17.8				
		(K) 地熱	16.3	16.3	16.3	16.3	16.1				
		(H) バイオマス専焼電源	23.6	22.0	22.0	25.4	22.0				
		(I) 地域資源バイオマス	23.4	22.3	21.8	21.8	21.7				
		(E-1) 太陽光	833.5	867.1	965.1	637.1	978.5				
		(E-2) 風力	9.8	15.1	17.6	15.5	26.8				
	(E-2) 想定誤差量	250.0	243.4	148.0	375.0	104.0					
	エリア供給力計①		1,724.8	1,765.9	1,776.7	1,672.5	1,750.5				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	776.4	735.0	864.3	865.6	792.1				
		揚水 運転等									
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2				
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0				
域外 送電											
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 171.8	▲ 190.0	▲ 238.0	▲ 238.0	▲ 179.5					
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,172.4	1,149.2	1,326.5	1,327.8	1,195.8					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,724.8	1,765.9	1,776.7	1,672.5	1,750.5				
	エリア需要等計⑦		1,172.4	1,149.2	1,326.5	1,327.8	1,195.8				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	552.4	616.7	450.2	344.7	554.7					

○需給状況イメージ図

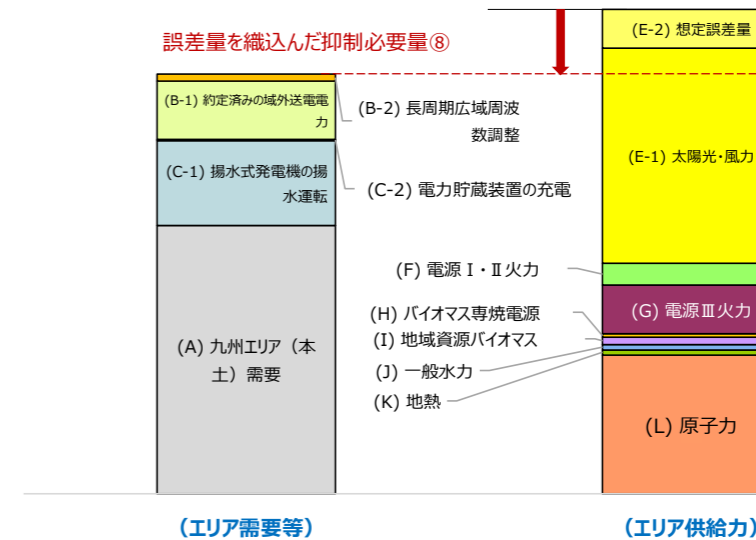
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



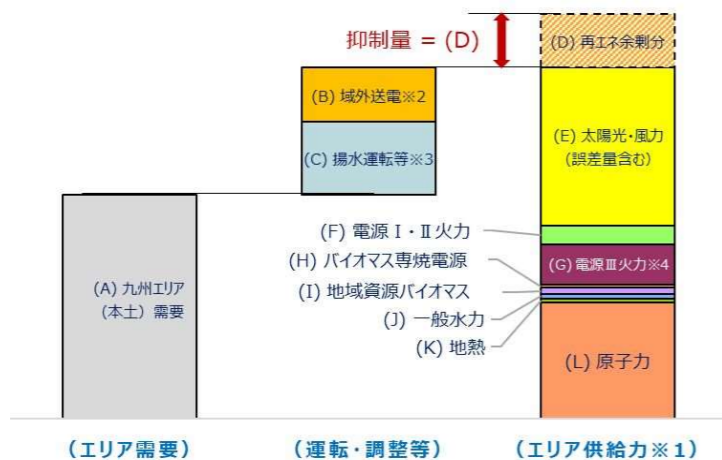
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年4月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月9日(日)	12時～12時30分	4月10日(月)	12時30分～13時	4月11日(火)	12時30分～13時	4月12日(水)	12時30分～13時	4月13日(木)	12時30分～13時
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	80.9	84.5	83.8	88.6	91.9				
		(G) 電源Ⅲ（火力）	103.1	127.0	120.0	116.1	132.5				
		(L) 原子力	322.7	322.7	319.8	322.7	322.7				
		(J) 一般水力	46.4	38.9	37.2	25.1	31.3				
		(K) 地熱	16.1	16.1	16.1	15.9	16.1				
		(H) バイオマス専焼電源	22.0	24.0	24.8	24.8	26.2				
		(I) 地域資源バイオマス	21.6	19.5	19.8	19.6	17.4				
		(E-1) 太陽光	988.2	950.4	707.3	726.5	967.9				
		(E-2) 風力	2.8	9.0	11.7	13.1	9.9				
	(E-2) 想定誤差量	104.0	162.7	375.0	375.0	104.0					
	エリア供給力計①		1,707.8	1,754.8	1,715.5	1,727.4	1,719.9				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	717.7	856.8	855.0	845.0	861.8				
		揚水 運転等									
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 151.2	▲ 185.2	▲ 219.2				
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0				
域外 送電											
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 141.7	▲ 225.6	▲ 226.9	▲ 238.0	▲ 238.0					
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	10.0	0.0	0.0	11.4	0.0						
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,073.6	1,306.6	1,238.1	1,261.8	1,324.0					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,707.8	1,754.8	1,715.5	1,727.4	1,719.9				
	エリア需要等計⑦		1,073.6	1,306.6	1,238.1	1,261.8	1,324.0				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	634.2	448.2	477.4	465.6	395.9					

○需給状況イメージ図

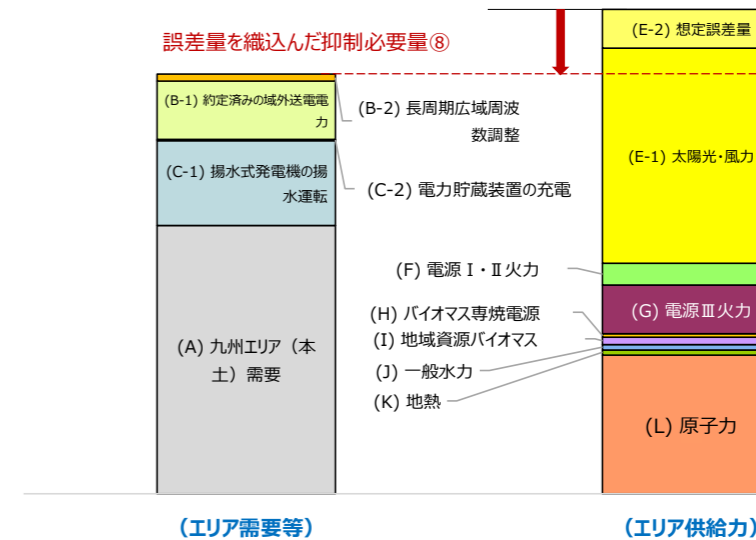
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



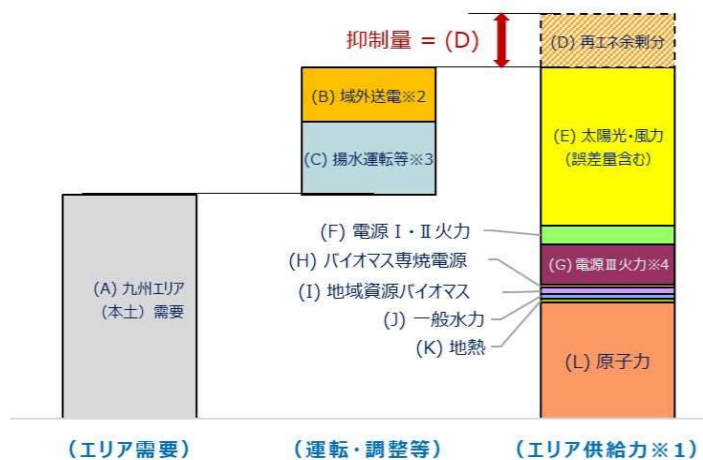
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年4月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月16日(日)	11時～11時30分	4月17日(月)	12時30分～13時	4月18日(火)	12時30分～13時	4月20日(木)	12時30分～13時	4月22日(土)	12時30分～13時
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	85.4	98.3	98.4	98.3	81.7				
		(G) 電源Ⅲ（火力）	103.6	115.7	115.7	102.6	96.6				
		(L) 原子力	322.7	322.5	322.5	322.6	322.5				
		(J) 一般水力	53.1	58.3	42.0	34.6	26.0				
		(K) 地熱	16.3	16.3	16.0	16.2	16.1				
		(H) バイオマス専焼電源	24.8	28.2	22.1	21.7	21.4				
		(I) 地域資源バイオマス	18.1	18.8	19.0	20.3	21.4				
		(E-1) 太陽光	764.5	999.3	956.5	655.0	1,002.6				
		(E-2) 風力	22.1	2.6	19.1	17.5	18.4				
	(E-2) 想定誤差量	250.0	88.8	156.6	375.0	85.5					
	エリア供給力計①		1,660.6	1,748.8	1,767.9	1,663.8	1,692.2				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	718.5	865.0	868.6	865.0	765.0				
		揚水 運転等									
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 193.1	▲ 219.2				
(C-2) 電力貯蔵装置の充電④		▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0					
域外 送電											
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 154.6	▲ 215.1	▲ 223.1	▲ 159.5	▲ 174.1					
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	0.0	▲ 0.5	▲ 0.5	▲ 56.1	0.0						
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,097.3	1,304.8	1,316.4	1,278.7	1,163.3					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,660.6	1,748.8	1,767.9	1,663.8	1,692.2				
	エリア需要等計⑦		1,097.3	1,304.8	1,316.4	1,278.7	1,163.3				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	563.3	444.0	451.5	385.1	528.9					

○需給状況イメージ図

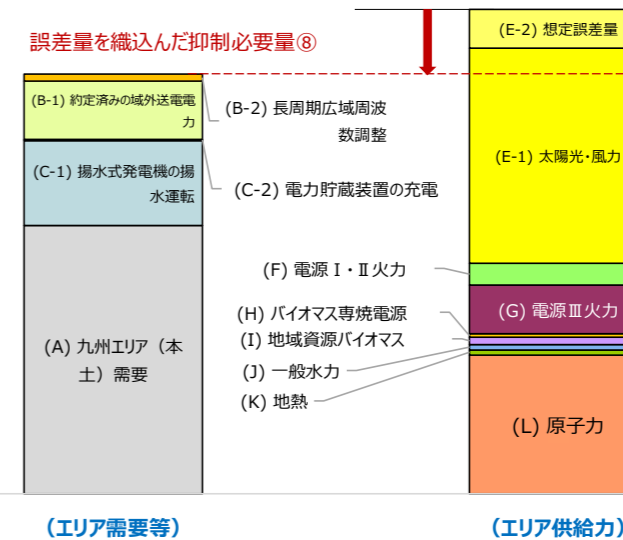
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



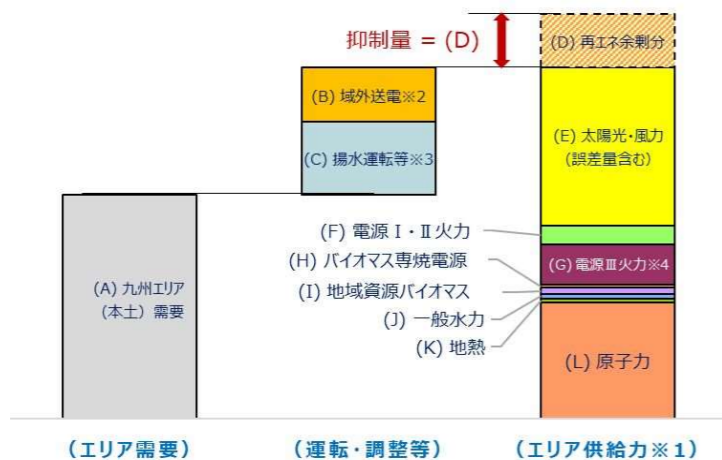
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2023年4月）

[万kW]

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月23日(日)	12時～12時30分	4月26日(水)	12時30分～13時	4月27日(木)	12時30分～13時	4月28日(金)	12時30分～13時	4月30日(日)	11時30分～12時
		【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	81.0	98.3	99.4	89.5	71.9				
		(G) 電源Ⅲ（火力）	96.5	107.1	107.1	85.2	46.3				
		(L) 原子力	322.5	386.9	408.3	414.6	414.6				
		(J) 一般水力	31.3	33.3	41.2	30.6	34.4				
		(K) 地熱	16.1	13.8	13.6	13.8	16.2				
		(H) バイオマス専焼電源	21.4	22.1	19.4	20.3	19.4				
		(I) 地域資源バイオマス	21.8	22.6	22.5	22.8	23.4				
		(E-1) 太陽光	1,010.7	963.6	1,009.3	891.2	741.6				
		(E-2) 風力	16.2	25.0	3.5	7.5	6.1				
	(E-2) 想定誤差量	84.3	149.5	78.8	221.9	250.0					
	エリア供給力計①		1,701.8	1,822.2	1,803.1	1,797.4	1,623.9				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	725.0	865.0	865.0	865.0	715.0				
		揚水 運転等									
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 219.2	▲ 186.7	▲ 186.7	▲ 186.7	▲ 219.2				
(C-2) 電力貯蔵装置の充電④		▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0					
域外 送電											
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 153.2	▲ 203.6	▲ 207.3	▲ 147.7	▲ 154.0					
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	0.0	▲ 0.6	3.0	0.0	0.0						
エリア需要等計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,102.4	1,260.9	1,261.0	1,204.4	1,093.2					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①		1,701.8	1,822.2	1,803.1	1,797.4	1,623.9				
	エリア需要等計⑦		1,102.4	1,260.9	1,261.0	1,204.4	1,093.2				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	599.4	561.3	542.1	593.0	530.7					

○需給状況イメージ図

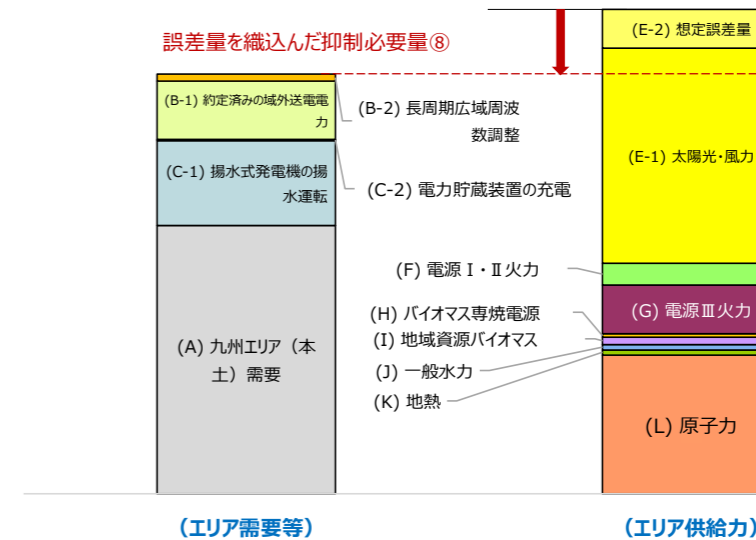
エリア需要等・エリア供給力



※ 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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
 ※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2023年4月）

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		4月1日(土)				4月2日(日)				4月3日(月)				4月4日(火)				4月8日(土)					
電源 I・II 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(※)	
	LFC調整力 2%	石炭	松浦	15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0	
栲北			17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		
LNG			新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		11.0	12.0	1.0	
新大分(コンバインド)			52.8	67.2	14.4	(e)	52.0	66.4	14.4	(e)	54.6	69.0	14.4	(e)	54.6	69.0	14.4	(e)	34.7	49.1	14.4	(e)	
確保の発電所		合計	86.0	100.4	14.4	—	85.2	99.6	14.4	—	87.8	102.2	14.4	—	87.8	102.2	14.4	—	78.9	94.3	15.4	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		4月1日(土)				4月2日(日)				4月3日(月)				4月4日(火)				4月8日(土)				
揚水発電機 揚水運転	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(※)
	大平	1	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0	
		2	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0	
	天山	1	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
		2	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
	小丸川	1	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)
		2	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		3	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		4	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
合計		▲253.2	▲219.2	34.0	—	▲253.2	▲219.2	34.0	—	▲253.2	▲219.2	34.0	—	▲253.2	▲219.2	34.0	—	▲253.2	▲219.2	34.0	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		4月1日(土)				4月2日(日)				4月3日(月)				4月4日(火)				4月8日(土)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		4月1日(土)				4月2日(日)				4月3日(月)				4月4日(火)				4月8日(土)					
電源III火力	種別	発電所	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(※)	
	電制電源	A		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	68.9	25.1	(c)
		B		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0	
	電制電源 を除く	火力他 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		49.2 [26%]	26.1 [14%]	▲23.1	(f)	49.2 [26%]	29.1 [0%]	▲20.1	(f)	49.2 [26%]	41.1 [22%]	▲8.1	(f)	49.2 [26%]	42.2 [22%]	▲7.0	(f)	49.2 [26%]	22.4 [12%]	▲26.8	(f)
			(49.2)					(49.2)				(49.2)				(49.2)				(49.2)			
自家発余剰			13.0	1.0	▲12.0	(d)	13.0	0.9	▲12.1	(d)	13.0	1.0	▲12.0	(d)	13.0	1.0	▲12.0	(d)	13.0	1.8	▲11.2	(d)	
合計		160.4	125.3	▲35.1		160.4	128.2	▲32.2		160.4	140.3	▲20.1		160.4	141.4	▲19.0		160.4	147.5	▲12.9			

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		4月1日(土)				4月2日(日)				4月3日(月)				4月4日(火)				4月8日(土)			
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線) ※1 空容量 = (運用容量) - 約定済み域外送電電力 - 三次調整力①②	前日12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12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12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12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12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(※)
		18.2 (190.0)	0.0	▲18.2	(a)	0.0 (190.0)	0.0	0.0		0.0 (238.0)	0.0	0.0		0.0 (238.0)	0.0	0.0		0.0 (188.0)	0.0	▲8.5	(a)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		4月1日(土)				4月2日(日)				4月3日(月)				4月4日(火)				4月8日(土)			
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	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(※)
		26.8 [62%]	23.6	▲3.2	(f)	26.8 [62%]	22.0	▲4.8	(f)	23.2 [65%]	22.0	▲1.2	(f)	21.8 [65%]	25.4	3.6	(c)	21.8 [65%]	22.0	0.2	(c)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		4月1日(土)				4月2日(日)				4月3日(月)				4月4日(火)				4月8日(土)					
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)		
	出力抑制可	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	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—[0%]	23.4	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	22.3	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	21.8	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	21.8	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	21.7	—	A(55),B(27),C(4)		

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難） B（燃料調達体制に支障をきたす） C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
- (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況 (2023年4月)

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)	4月9日(日)				4月10日(月)				4月11日(火)				4月12日(水)				4月13日(木)					
電源 I・II 火力 LFC調整力 2% 確保の発電所	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	松浦	15.7	15.7	0.0		15.7	16.6	0.9	(a)	15.7	15.9	0.2	(a)	20.3	20.9	0.6	(a)	20.3	23.9	3.6	(a)
	峯北	17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		
	LNG	新小倉	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		
		新大分 (コンバインド)	33.3	47.7	14.4	(e)	36.0	50.4	14.4	(e)	36.0	50.4	14.4	(e)	35.8	50.2	14.4	(e)	36.1	50.5	14.4	(e)
		合計	66.5	80.9	14.4	—	69.2	84.5	15.3	—	69.2	83.8	14.6	—	73.6	88.6	15.0	—	73.9	91.9	18.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)	4月9日(日)				4月10日(月)				4月11日(火)				4月12日(水)				4月13日(木)					
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		合計	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 151.2	102.0	—	▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)	4月9日(日)				4月10日(月)				4月11日(火)				4月12日(水)				4月13日(木)					
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)	4月9日(日)				4月10日(月)				4月11日(火)				4月12日(水)				4月13日(木)					
電源 III 火力	種別	発電所	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(※)
	電制電源	A	21.9 [47%]	21.2	▲ 0.7	(f)	21.9 [47%]	21.2	▲ 0.7	(f)	21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0	
		B	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0	
	電制電源 を除く	火力他	49.2 [26%]	25.4 [13%]	▲ 23.8	(f)	49.2 [26%]	49.5 [26%]	0.3	(b)	49.2 [26%]	38.1 [20%]	▲ 11.1	(f)	49.2 [26%]	37.9 [20%]	▲ 11.3	(f)	49.2 [26%]	54.4 [29%]	5.2	(b)
		自家発余剰	13.0	2.1	▲ 10.9	(d)	13.0	1.9	▲ 11.1	(d)	13.0	5.6	▲ 7.4	(d)	13.0	1.9	▲ 11.1	(d)	13.0	1.8	▲ 11.2	(d)
		合計	138.5	103.1	▲ 35.4		138.5	127.0	▲ 11.5		138.5	120.0	▲ 18.5		138.5	116.1	▲ 22.4		138.5	132.5	▲ 6.0	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)	4月9日(日)				4月10日(月)				4月11日(火)				4月12日(水)				4月13日(木)					
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日 12 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 12 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 12 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 12 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 12 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(※)	
		58.3 (190.0)	0.0	▲ 58.3	(a)	1.0 (238.0)	0.0	▲ 1.0	(a)	11.1 (238.0)	0.0	▲ 11.1	(a)	0.0 (238.0)	0.0	0.0		0.0 (238.0)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)	4月9日(日)				4月10日(月)				4月11日(火)				4月12日(水)				4月13日(木)					
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(※)	
		21.8 [65%]	22.0	0.2	(c)	24.6 [65%]	24.0	▲ 0.6	(f)	24.6 [65%]	24.8	0.2	(c)	24.6 [65%]	24.8	0.2	(c)	24.6 [65%]	26.2	1.6	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)	4月9日(日)				4月10日(月)				4月11日(火)				4月12日(水)				4月13日(木)					
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	
	出力抑制可	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	—	
	出力抑制不可	— [0%]	21.6	—	A(55),B(27),C(4)	— [0%]	19.5	—	A(55),B(27),C(4)	— [0%]	19.8	—	A(55),B(27),C(4)	— [0%]	19.6	—	A(55),B(27),C(4)	— [0%]	17.4	—	A(55),B(27),C(4)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A (燃料貯蔵が困難) B (燃料調達体制に支障を来す) C (周辺環境に悪影響を及ぼす)

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
(b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2023年4月）

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		4月16日(日)				4月17日(月)				4月18日(火)				4月20日(木)				4月22日(土)				
電源 I・II 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	松浦	20.3	20.3	0.0		15.7	30.3	14.6	(a)	15.7	30.3	14.6	(a)	15.7	30.3	14.6	(a)	15.7	15.7	0.0	
LFC調整力 2%	LNG	新小倉	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	
		新大分(コンビナート)	33.3	47.6	14.3	(e)	36.2	50.5	14.3	(e)	36.3	50.6	14.3	(e)	36.2	50.5	14.3	(e)	34.2	48.5	14.3	(e)
確保の発電所	合計		66.5	85.4	18.9	—	69.4	98.3	28.9	—	69.5	98.4	28.9	—	69.4	98.3	28.9	—	67.4	81.7	14.3	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		4月16日(日)				4月17日(月)				4月18日(火)				4月20日(木)				4月22日(土)				
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
	大平	1	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0	
		2	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	0.0	26.1	(c)	▲26.1	▲26.1	0.0	
	天山	1	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
		2	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
	小丸川	1	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)	▲34.0	0.0	34.0	(c)
		2	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		3	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
		4	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
	合計		▲253.2	▲219.2	34.0	—	▲253.2	▲219.2	34.0	—	▲253.2	▲219.2	34.0	—	▲253.2	▲193.1	60.1	—	▲253.2	▲219.2	34.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		4月16日(日)				4月17日(月)				4月18日(火)				4月20日(木)				4月22日(土)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		4月16日(日)				4月17日(月)				4月18日(火)				4月20日(木)				4月22日(土)				
電源III火力	種別	発電所	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(※)
	電制電源	A	21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0	
		B	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0	
	電制電源 を除く	火力他	49.2 [26%]	25.4 [13%]	▲23.8	(f)	49.2 [26%]	37.5 [20%]	▲11.7	(f)	49.2 [26%]	37.5 [20%]	▲11.7	(f)	49.2 [26%]	24.5 [13%]	▲24.7	(f)	49.2 [26%]	41.3 [24%]	19.4 [11%]	▲21.9
自家発余剰		13.0	1.9	▲11.1	(d)	13.0	1.9	▲11.1	(d)	13.0	1.9	▲11.1	(d)	13.0	1.8	▲11.2	(d)	13.0	0.9	▲12.1	(d)	
合計		138.5	103.6	▲34.9		138.5	115.7	▲22.8		138.5	115.7	▲22.8		138.5	102.6	▲35.9		130.6	96.6	▲34.0		

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		4月16日(日)				4月17日(月)				4月18日(火)				4月20日(木)				4月22日(土)			
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線) ※1 空容量 = (運用容量) - 約定済み域外送電電力 - 三次調整力①②	前日12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12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12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12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12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(※)
				34.4 (189.0)	0.0	▲34.4	(a)	0.5 (215.1)	0.5	0.0		0.5 (223.6)	0.5	0.0		56.1 (215.6)	56.1	0.0		13.9 (188.0)	0.0

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		4月16日(日)				4月17日(月)				4月18日(火)				4月20日(木)				4月22日(土)			
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	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(※)
				24.6 [65%]	24.8	0.2	(c)	24.6 [65%]	28.2	3.6	(c)	21.2 [69%]	22.1	0.9	(c)	21.2 [69%]	21.7	0.5	(c)	21.2 [69%]	21.4

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		4月16日(日)				4月17日(月)				4月18日(火)				4月20日(木)				4月22日(土)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低 出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した最低 出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した最低 出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した最低 出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した最低 出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)
				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
	出力抑制不可	—[0%]	18.1	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	18.8	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	19.0	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	20.3	—	A(55),B(27),C(4)	—[0%]	21.4	—	A(55),B(27),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難） B（燃料調達体制に支障を来す） C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
- (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況 (2023年4月)

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		4月23日(日)				4月26日(水)				4月27日(木)				4月28日(金)				4月30日(日)				
電源Ⅰ・Ⅱ 火力 LFC調整力 2% 確保の発電所	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	松浦	15.7	15.8	0.1	(a)	15.7	30.3	14.6	(a)	15.7	31.3	15.6	(a)	15.7	30.3	14.6	(a)	15.7	15.7	0.0	
		琴北	17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
	LNG	新小倉	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	
		新大分(コンバインド)	33.4	47.7	14.3	(e)	36.2	50.5	14.3	(e)	36.2	50.6	14.4	(e)	36.2	50.5	14.3	(e)	33.2	47.5	14.3	(e)
合計		66.6	81.0	14.4	—	69.4	98.3	28.9	—	69.4	99.4	30.0	—	60.6	89.5	28.9	—	57.6	71.9	14.3	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		4月23日(日)				4月26日(水)				4月27日(木)				4月28日(金)				4月30日(日)				
揚水発電機 揚水運転	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(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 186.7	66.5	—	▲ 253.2	▲ 186.7	66.5	—	▲ 253.2	▲ 186.7	66.5	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		4月23日(日)				4月26日(水)				4月27日(木)				4月28日(金)				4月30日(日)				
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		4月23日(日)				4月26日(水)				4月27日(木)				4月28日(金)				4月30日(日)				
電源Ⅲ火力	種別	発電所	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(※)
	電制電源	A	21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.9	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		27.2 [29%]	26.1	▲ 1.1	(f)
	電制電源 を除く	火力他	41.3 [24%]	19.4 [11%]	▲ 21.9	(f)	41.3 [24%]	29.8 [17%]	▲ 11.5	(f)	41.3 [24%]	29.8 [17%]	▲ 11.5	(f)	41.3 [24%]	29.7 [17%]	▲ 11.6	(f)	41.3 [24%]	19.4 [11%]	▲ 21.9	(f)
		自家発電余剰	13.0	0.8	▲ 12.2	(d)	13.0	1.0	▲ 12.0	(d)	13.0	1.0	▲ 12.0	(d)	13.0	1.1	▲ 11.9	(d)	13.0	0.8	▲ 12.2	(d)
合計		130.6	96.5	▲ 34.1		130.6	107.1	▲ 23.5		130.6	107.1	▲ 23.5		108.7	85.2	▲ 23.5		81.5	46.3	▲ 35.2		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		4月23日(日)				4月26日(水)				4月27日(木)				4月28日(金)				4月30日(日)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日12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12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12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12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12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(※)	
	※1 空容量 = (運用容量) - 約定済み域外送電電力 - 三次調整力①②	36.8 (190.0)	0.0	▲ 36.8	(a)	0.6 (215.6)	0.6	0.0		30.0 (237.3)	0.3	▲ 29.7	(a)	60.4 (211.4)	0.0	▲ 60.4	(a)	3.5 (157.5)	0.0	▲ 3.5	(a)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		4月23日(日)				4月26日(水)				4月27日(木)				4月28日(金)				4月30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(※)	
	※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	21.2 [69%]	21.4	0.2	(c)	21.2 [69%]	22.1	0.9	(c)	21.2 [69%]	19.4	▲ 1.8	(c)	19.4 [68%]	20.3	0.9		19.4 [68%]	19.4	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		4月23日(日)				4月26日(水)				4月27日(木)				4月28日(金)				4月30日(日)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
	出力抑制不可	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	—	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A (燃料貯蔵が困難) B (燃料調達体制に支障を来す) C (周辺環境に悪影響を及ぼす)

(※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (f) その他