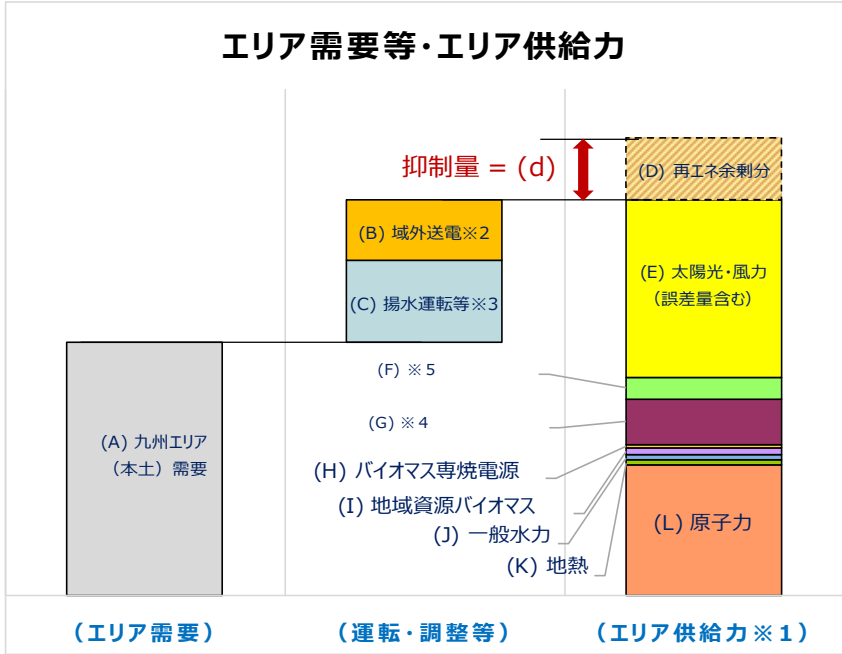


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年3月）

[万 kW]

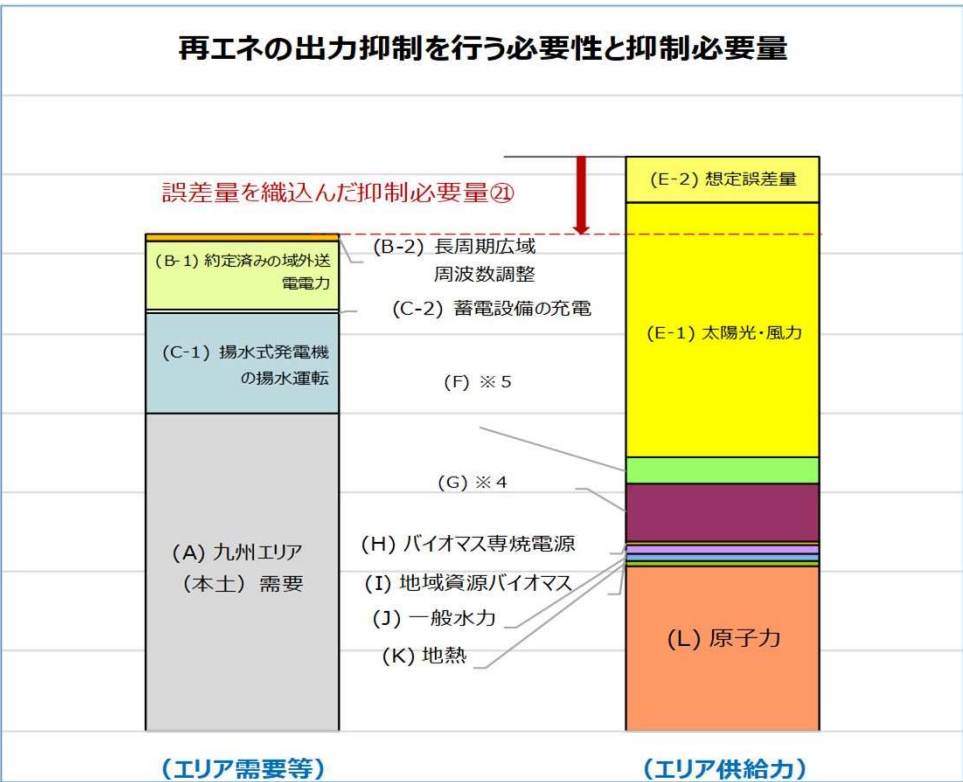
場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			3月1日(土)	12時30分～13時	3月7日(金)	12時30分～13時	3月8日(土)	12時30分～13時	3月9日(日)	12時30分～13時	3月10日(月)	12時30分～13時	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	95.6	当日見直しがあれば 記載	99.4	当日見直しがあれば 記載	96.0	当日見直しがあれば 記載	94.2	当日見直しがあれば 記載	98.6	当日見直しがあれば 記載	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	134.5		130.4		125.9		124.4		132.9		
		(L) 原子力	414.7		414.1		414.2		414.6		414.6		
		(J) 一般水力	16.3		23.8		21.4		19.5		20.3		
		(K) 地熱	16.6		12.2		12.0		16.1		16.1		
		(H) バイオマス専焼電源	39.6		40.3		42.8		42.8		42.8		
		(I) 地域資源バイオマス	27.1		26.4		27.3		26.8		27.1		
		(E-1) 太陽光	713.0		814.5		529.0		911.0		609.1		
		風力	8.1		10.4		4.3		8.0		6.3		
		(E-2) 想定誤差量	108.0		108.0		295.0		27.0		108.0		
	エリア供給力 計①		1,573.5		1,679.5		1,567.9		1,684.4		1,475.8		
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	845.0		1,035.0		865.0		775.0		995.0		
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③		▲ 227.1		▲ 159.1		▲ 159.1		▲ 159.1		▲ 159.1
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④		▲ 4.7		▲ 4.5		▲ 4.5		▲ 4.5		▲ 4.5
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 195.0		▲ 238.0		▲ 195.0		▲ 195.0		▲ 263.5
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥		0.0		0.0		5.6		0.0		33.3
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）			1,271.8		1,436.6		1,218.0		1,133.6		1,388.8
			【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】			
必要性 (万kW)	エリア供給力 計①		1,573.5	/	1,679.5	/	1,567.9	/	1,684.4	/	1,475.8	/	
	エリア需要等 計⑦		1,271.8		1,436.6		1,218.0		1,133.6		1,388.8		
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		301.7		242.9		349.9		550.8		87.0		

○需給状況イメージ図



- ※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
- ※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3：蓄電設備の充電。
- ※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
- ※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

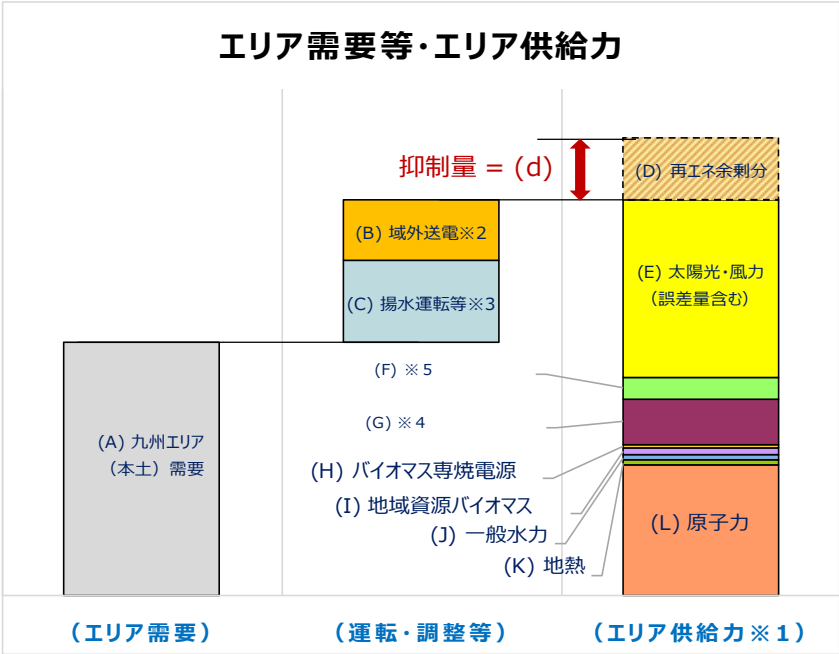
○必要性のイメージ図



日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年3月）

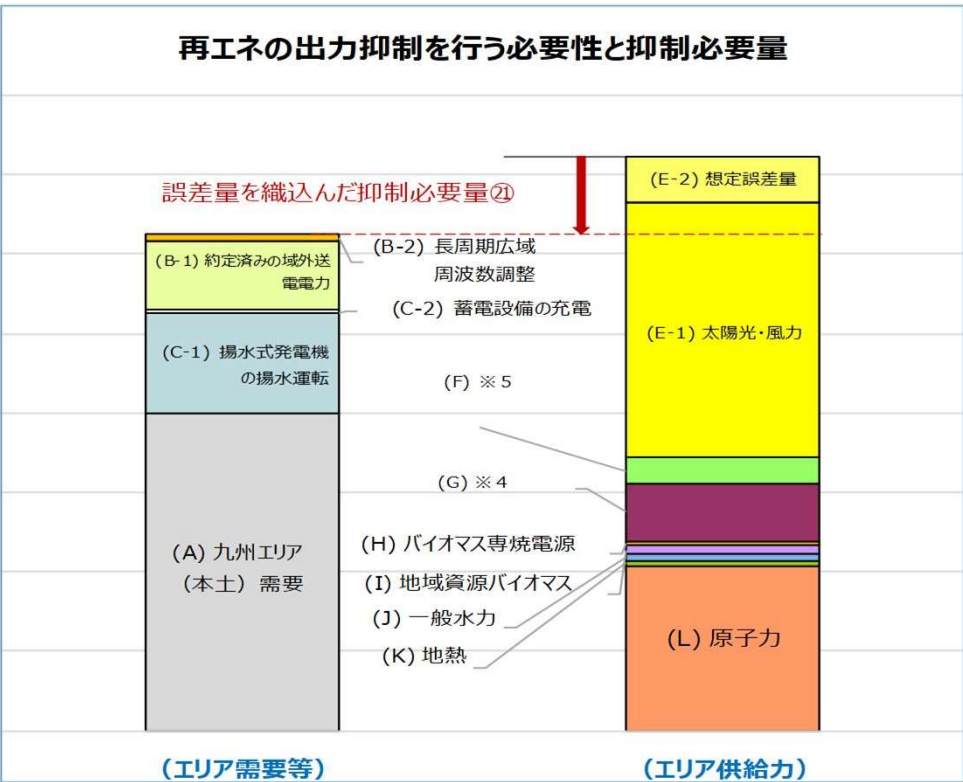
[万 kW]												
場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			3月12日(水)	12時30分～13時	3月14日(金)	12時30分～13時	3月16日(日)	12時30分～13時	3月20日(木)	12時30分～13時	3月21日(金)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	97.2	当日見直しがあれば 記載	96.4	当日見直しがあれば 記載	96.2	当日見直しがあれば 記載	92.2	当日見直しがあれば 記載	92.0	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	135.2		132.2		135.4		134.3		119.8	
		(L) 原子力	414.3		414.3		414.5		414.3		414.2	
		(J) 一般水力	13.6		14.6		18.3		20.1		20.0	
		(K) 地熱	15.6		14.0		16.2		16.2		16.3	
		(H) バイオマス専焼電源	38.4		33.8		55.1		51.3		50.1	
		(I) 地域資源バイオマス	28.6		20.4		29.4		27.3		28.0	
		(E-1) 太陽光	575.6		910.1		445.1		962.3		949.5	
		風力	5.2		18.5		29.8		14.8		23.3	
	(E-2) 想定誤差量	295.0	27.0	224.0	48.0	48.0						
	エリア供給力 計①		1,618.7	1,681.3	1,464.0	1,780.8	1,761.2					
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	925.0	885.0	875.0	905.0	895.0					
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 159.1	▲ 126.6	▲ 194.6	▲ 162.1	▲ 162.1				
		運転等		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5	▲ 4.5	▲ 4.5	▲ 4.5				
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 238.0	▲ 247.3	▲ 191.0	▲ 191.0	▲ 229.0				
送電		(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	27.2	0.0	0.0	0.0					
エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,326.6	1,236.2	1,265.1	1,262.6	1,290.6						
			【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		1,618.7		1,681.3		1,464.0		1,780.8		1,761.2	
	エリア需要等 計⑦		1,326.6		1,236.2		1,265.1		1,262.6		1,290.6	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		292.1		445.1		198.9		518.2		470.6	

○需給状況イメージ図



- ※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
- ※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3：蓄電設備の充電。
- ※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
- ※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図

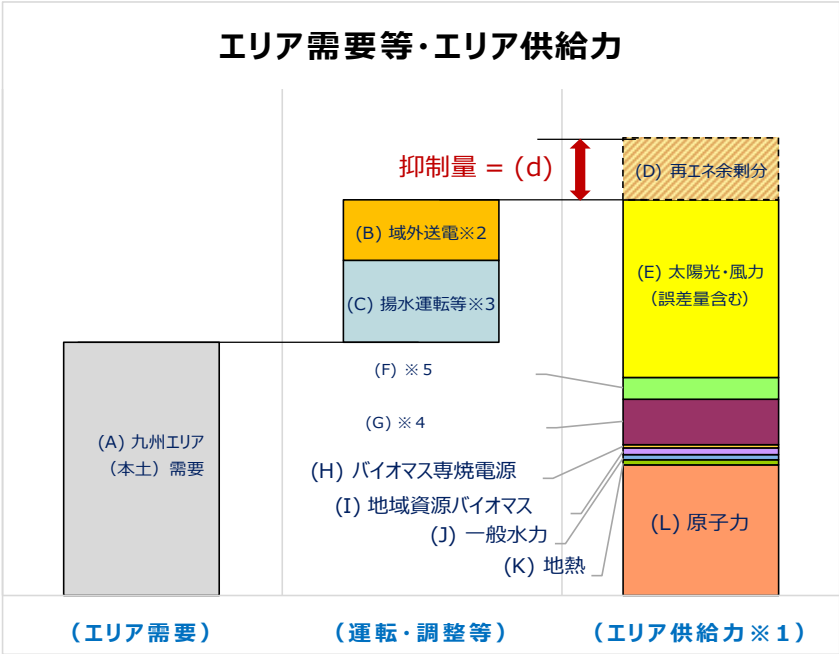


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年3月）

[万 kW]

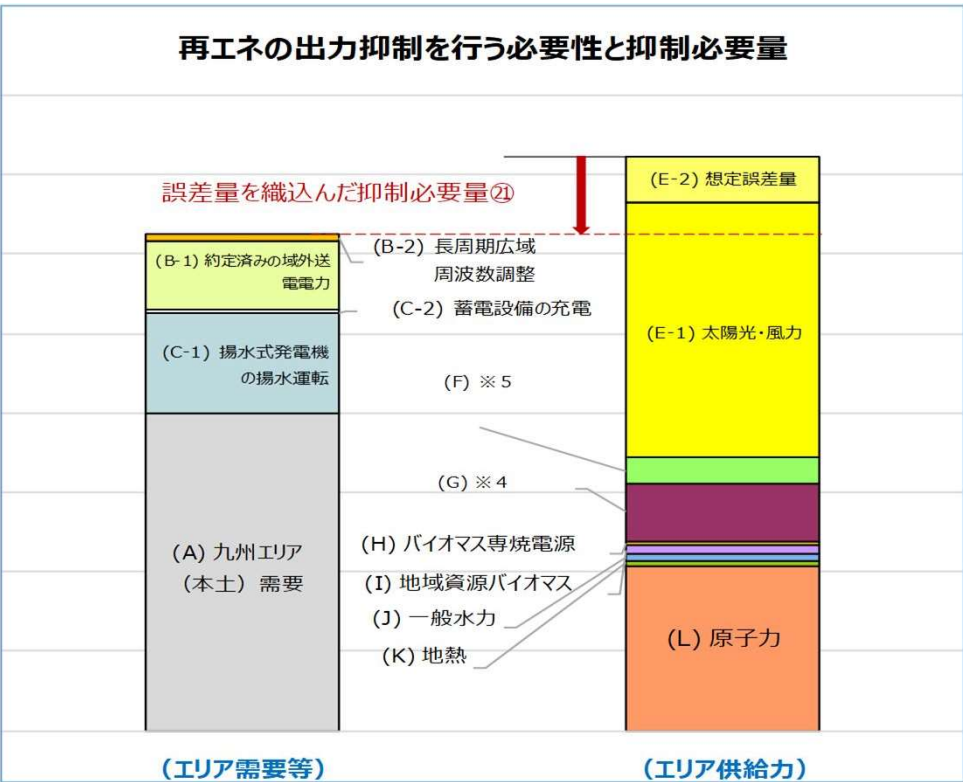
場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			3月22日(土)	12時30分～13時	3月23日(日)	12時30分～13時	3月24日(月)	12時30分～13時	3月25日(火)	12時30分～13時	3月26日(水)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	89.4	当日見直しがあれば 記載	88.8	当日見直しがあれば 記載	91.8	当日見直しがあれば 記載	101.1	当日見直しがあれば 記載	95.8	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	98.4		97.3		96.0		99.6		86.7	
		(L) 原子力	414.5		414.4		411.9		414.4		414.4	
		(J) 一般水力	20.9		22.4		22.2		22.4		22.2	
		(K) 地熱	16.3		16.3		16.3		16.3		15.7	
		(H) バイオマス専焼電源	44.0		42.1		44.2		44.2		44.1	
		(I) 地域資源バイオマス	28.3		28.4		29.0		28.0		28.4	
		(E-1) 太陽光	968.7		972.2		486.8		975.3		915.6	
		風力	19.1		13.3		15.8		17.1		11.5	
		(E-2) 想定誤差量	48.0		47.0		224.0		47.0		48.0	
	エリア供給力 計①		1,747.6		1,742.2		1,438.0		1,765.4		1,682.4	
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	765.0		735.0		885.0		855.0		855.0	
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③		▲ 162.1		▲ 162.1		▲ 162.1		▲ 162.1	
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④		▲ 4.5		▲ 4.5		▲ 4.5		▲ 4.5	
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤		▲ 191.0		▲ 191.0		▲ 229.0		▲ 214.5	
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥		0.0		0.0		0.0		0.0	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,122.6		1,092.6		1,280.6		1,250.6		1,236.1	
			【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		1,747.6	/	1,742.2	/	1,438.0	/	1,765.4	/	1,682.4	/
	エリア需要等 計⑦		1,122.6		1,092.6		1,280.6		1,250.6		1,236.1	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		625.0		649.6		157.4		514.8		446.3	

○需給状況イメージ図



- ※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
- ※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3：蓄電設備の充電。
- ※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
- ※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

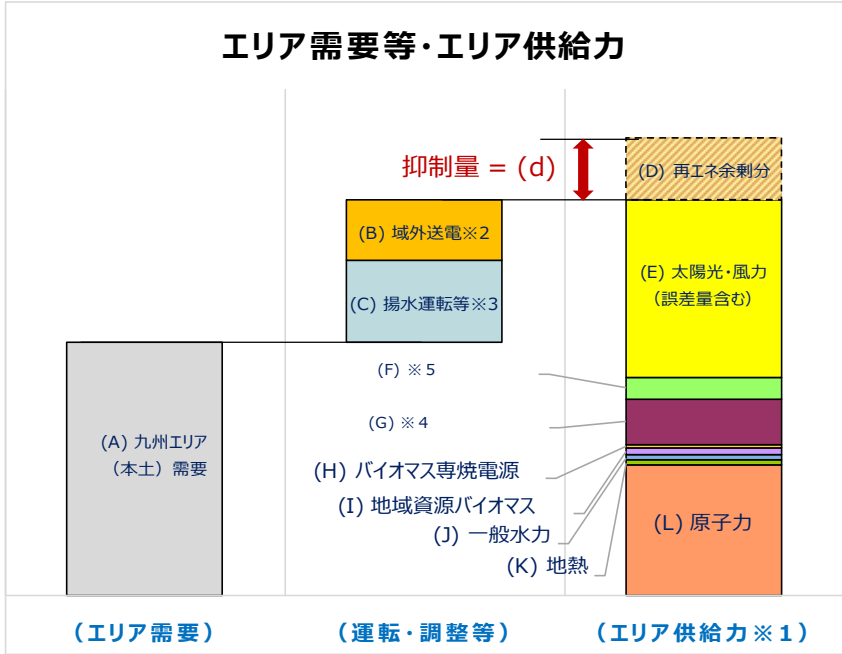
○必要性のイメージ図



日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年3月）

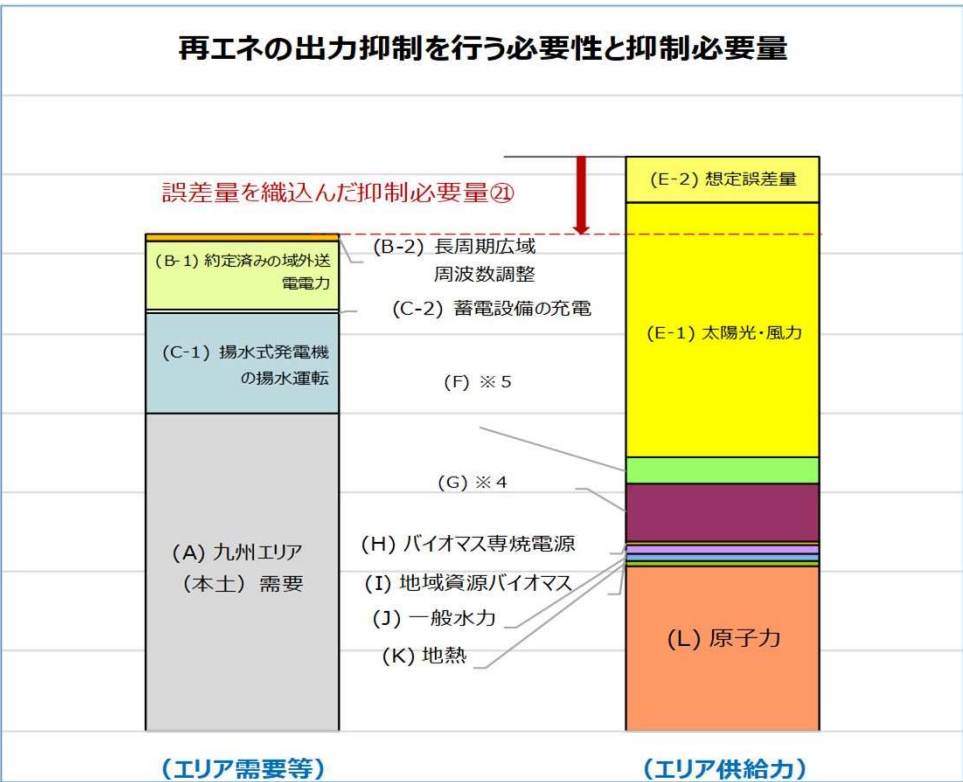
			[万 kW]					
場所			九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			3月29日(土)	12時30分～13時	3月30日(日)	12時30分～13時	3月31日(月)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	91.0	当日見直しがあれば 記載	95.0	当日見直しがあれば 記載	98.0	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	87.6		86.1		87.9	
		(L) 原子力	298.1		298.3		298.5	
		(J) 一般水力	28.3		31.5		32.0	
		(K) 地熱	15.9		16.1		16.1	
		(H) バイオマス専焼電源	42.6		42.0		43.1	
		(I) 地域資源バイオマス	29.5		28.8		28.7	
		(E-1) 太陽光	687.4		986.7		967.8	
		風力	12.5		15.6		8.1	
		(E-2) 想定誤差量	194.0		47.0		48.0	
	エリア供給力 計①		1,486.9		1,647.1		1,628.2	
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	845.0		815.0		965.0	
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 194.6	▲ 194.6	▲ 194.6		
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5	▲ 4.5	▲ 4.5		
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 191.0	▲ 191.0	▲ 214.5		
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	0.0		
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,235.1	1,205.1	1,378.6		
			【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		1,486.9		1,647.1		1,628.2	
	エリア需要等 計⑦		1,235.1		1,205.1		1,378.6	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）		251.8		442.0		249.6	

○需給状況イメージ図



- ※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※ 3：蓄電設備の充電。
※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025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(土)				3月7日(金)				3月8日(土)				3月9日(日)				3月10日(月)			
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2％確保の発電	燃料	発電所		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	当日計画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	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	
		苓北	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	
	L N G	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）	54.1	54.1	0.0		57.9	57.9	0.0		54.5	54.5	0.0		52.7	52.7	0.0		57.1	57.1	0.0	
合計			95.6	95.6	0.0	—	99.4	99.4	0.0	—	96.0	96.0	0.0	—	94.2	94.2	0.0	—	98.6	98.6	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																						
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	当日計画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	(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		▲ 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	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	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	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	—	▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	—	▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	—	▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																						
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	当日計画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	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	5.0	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																						
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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％]	当日計画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 [46％]	43.8	0.0		43.8 [46％]	43.8	0.0		43.8 [46％]	43.8	0.0		43.8 [46％]	43.8	0.0		43.8 [46％]	43.8	0.0	
		B	54.4 [29％]	54.4	0.0		54.4 [29％]	54.9	0.5	(c)	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	21.6 [18％]	34.6 [29％]	13.0	(b)	21.6 [18％]	30.8 [26％]	9.2	(b)	21.6 [18％]	27.0 [23％]	5.4	(b)	21.6 [18％]	25.8 [22％]	4.2	(b)	21.6 [18％]	34.2 [29％]	12.6	(b)
		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％]				(43.6) [24％]				(43.6) [24％]				(43.6) [24％]				(43.6) [24％]			
自家発余剰			10.0	1.7	▲ 8.3	(d)	10.0	0.9	▲ 9.1	(d)	10.0	0.7	▲ 9.3	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)
合計			129.8	134.5	4.7		129.8	130.4	0.6		129.8	125.9	▲ 3.9		129.8	124.4	▲ 5.4		129.8	132.9	3.1	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																						
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日 1 2 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 1 2 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 1 2 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(※)	当日時点 の空容量① ※1 (運用容量)	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日 1 2 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 (195.0)	0.0	0.0		0.0 (238.0)	0.0	0.0		5.5 (195.0)	0.0	▲ 5.5	(a)	0.0 (195.0)	0.0	0.0		7.8 (238.0)	0.0	▲ 7.8	(a)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																						
バイオマス専焼電源	電源合計	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％]	当日計画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(※)	
		40.6 [59％]	39.4	▲ 1.2	(f)	38.3 [60％]	40.3	2.0	(c)	40.6 [59％]	46.2	5.6	(c)	38.3 [60％]	42.8	4.5	(c)	38.3 [60％]	42.8	4.5	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																						
地域資源バイオマス	電源合計	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％]	当日計画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％]	27.1	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	26.4	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	27.3	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	26.9	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	27.1	—	A(61),B(32),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
- (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（2025年3月）

[万 kW]																															
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）							3月12日(水)					3月14日(金)					3月16日(日)					3月20日(木)					3月21日(金)				
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 （火力） L F C調整力 2％確保の発電	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(※)	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		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		28.1	28.1	0.0		28.1	28.1	0.0		28.1	28.1	0.0						
		峇北	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		8.8	8.8	0.0						
	L N G	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		0.0	0.0	0.0						
		新大分（コンバインド）	55.7	55.7	0.0		54.9	54.9	0.0		54.7	54.7	0.0		55.3	55.3	0.0		55.1	55.1	0.0		55.1	55.1	0.0						
合計			97.2	97.2	0.0	—	96.4	96.4	0.0	—	96.2	96.2	0.0	—	92.2	92.2	0.0	—	92.0	92.0	0.0	—	92.0	92.0	0.0	—					
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																															
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(※)	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	(c)	▲ 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		▲ 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	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)					
		2	▲ 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	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	▲ 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	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		▲ 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		▲ 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		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0						
合計			▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	—	▲ 253.2	▲ 126.6	126.6	—	▲ 253.2	▲ 194.6	58.6	—	▲ 253.2	▲ 162.1	91.1	—	▲ 253.2	▲ 162.1	91.1	—	▲ 253.2	▲ 162.1	91.1	—					
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																															
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(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)						
		▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																															
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 （火力）	種別	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(※)	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 [46％]	43.8	0.0		43.8 [46％]	43.8	0.0		43.8 [46％]	43.8	0.0		43.8 [46％]	43.8	0.0		43.8 [46％]	43.8	0.0		43.8 [46％]	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		54.4 [29％]	54.4	0.0						
	電制電 源を除く	火力他	21.6 [18％]	35.0 [30％]	13.4	(b)	21.6 [18％]	31.9 [27％]	10.3	(b)	21.6 [18％]	35.3 [30％]	13.7	(b)	21.6 [18％]	34.2 [29％]	12.6	(b)	21.6 [18％]	19.7 [17％]	▲ 1.9	(f)	21.6 [18％]	19.7 [17％]	▲ 1.9	(f)					
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力（ ）内は、全設備運転時	(43.6) [24％]				(43.6) [24％]				(43.6) [24％]				(43.6) [24％]				(43.6) [24％]				(43.6) [24％]								
自家発余剰		10.0	2.0	▲ 8.0	(d)	10.0	2.1	▲ 7.9	(d)	10.0	1.9	▲ 8.1	(d)	10.0	1.9	▲ 8.1	(d)	10.0	1.9	▲ 8.1	(d)	10.0	1.9	▲ 8.1	(d)						
合計			129.8	135.2	5.4		129.8	132.2	2.4		129.8	135.4	5.6		129.8	134.3	4.5		129.8	119.8	▲ 10.0		129.8	119.8	▲ 10.0						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																															
長周期広域周波数調整 （連系線活用）	中国九州間連系線 （関門連系線）	前日 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 (238.0)	0.0	0.0		17.8 (238.0)	0.0	▲ 17.8	(a)	0.0 (191.0)	0.0	0.0		0.0 (191.0)	0.0	0.0		0.0 (191.0)	0.0	0.0		0.0 (229.0)	0.0	0.0							
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																															
バイオマス専焼電源	電源合計	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(※)	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(※)						
		40.6 [59％]	38.4	▲ 2.2	(f)	38.3 [59％]	42.8	4.5	(c)	40.6 [59％]	41.4	0.8	(c)	40.6 [59％]	41.4	0.8	(c)	40.6 [59％]	41.4	0.8	(c)	40.6 [59％]	41.4	0.8	(c)						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																															
地域資源バイオマス	電源合計	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）	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	0.0	—						
	出力抑制不可	—[0％]	28.6	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	20.4	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	29.4	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	27.3	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	27.3	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	28	—	—	A(61),B(32),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（2025年3月）

[万 kW]																															
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）							3月22日(土)					3月23日(日)					3月24日(月)					3月25日(火)					3月26日(水)				
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 （火力） L F C調整力 2％確保の発電	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(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)					
	石炭	松浦	28.1	28.1	0.0		28.1	28.1	0.0		28.1	28.1	0.0		28.1	28.1	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		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0						
		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		0.0	0.0	0.0						
	L N G	新大分（コンバインド）	52.5	52.5	0.0		51.9	51.9	0.0		54.9	54.9	0.0		54.3	54.3	0.0		54.3	54.3	0.0		54.3	54.3	0.0						
合計			108.9	108.9	0.0	—	88.8	88.8	0.0	—	91.8	91.8	0.0	—	91.2	91.2	0.0	—	95.8	95.8	0.0	—	95.8	95.8	0.0	—					
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																															
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(※)	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	(c)	▲ 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		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0						
	天山	1	▲ 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)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)					
		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)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)					
	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		▲ 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		▲ 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		▲ 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		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0						
合計			▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 162.1	91.1	—	▲ 253.2	▲ 162.1	91.1	—	▲ 253.2	▲ 162.1	91.1	—	▲ 253.2	▲ 162.1	91.1	—	▲ 253.2	▲ 162.1	91.1	—					
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																															
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(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)					
			▲ 5.0	▲ 4.5	5.0	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)					
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																															
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 （火力）	種別	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(※)	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 [46％]	21.2	▲ 0.7	(f)	21.9 [46％]	21.2	▲ 0.7	(f)	21.9 [46％]	21.2	▲ 0.7	(f)	21.9 [46％]	10.3	▲ 11.6	(f)	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		54.4 [29％]	54.4	0.0		54.4 [29％]	54.4	0.0						
	電制電 源を除く	火力他	21.6 [18％]	20.9 [18％]	▲ 0.7	(f)	21.6 [18％]	19.8 [17％]	▲ 1.8	(f)	21.6 [18％]	18.5 [0％]	▲ 3.1	(f)	21.6 [18％]	33.0 [28％]	11.4	(b)	21.6 [18％]	30.3 [26％]	8.7	(b)	21.6 [18％]	30.3 [26％]	8.7	(b)					
		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％]				(43.6) [24％]				(43.6) [24％]				(43.6) [24％]				(43.6) [24％]				(43.6) [24％]								
自家発余剰		10.0	1.9	▲ 8.8	(d)	10.0	1.9	▲ 8.1	(d)	10.0	1.9	▲ 8.1	(d)	10.0	1.9	▲ 8.1	(d)	10.0	2.0	▲ 8.0	(d)	10.0	2.0	▲ 8.0	(d)						
合計			129.8	137.0	7.2		107.9	97.3	▲ 10.6		107.9	96.0	▲ 11.9		107.9	99.6	▲ 8.3		86.0	86.7	0.7		86.0	86.7	0.7						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																															
長周期広域周波数調整 （連系線活用）	中国九州間連系線 （関門連系線）	前日 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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	0.0 (191.0)	0.0	0.0		0.0 (191.0)	0.0	0.0		0.0 (229.0)	0.0	0.0		0.0 (229.0)	0.0	0.0		0.0 (229.0)	0.0	0.0		0.0 (214.5)	0.0	0.0						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																															
バイオマス専焼電源	電源合計	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(※)	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	45.8 [57％]	43.8	▲ 2.0	(f)	40.6 [59％]	41.9	1.3	(c)	40.6 [58％]	44.1	3.5	(c)	40.6 [58％]	44.1	3.5	(c)	40.6 [58％]	44.1	3.5	(c)	40.6 [58％]	44.1	3.5	(c)						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																															
地域資源バイオマス	電源合計	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）	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	0.0	—						
	出力抑制不可	—[0％]	28.3	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	28.4	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	29	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	28	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	28.4	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	28.4	—	A(61),B(32),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
- (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（2025年3月）

[万kW]														
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			3月29日(土)				3月30日(日)				3月31日(月)			
調整力として あらかじめ確保する 発電設備等 (火力) L F C 調整力 2%確保の発電	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(※)
	石炭	松浦	28.1	28.1	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0	
		苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
	L N G	新小倉	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）	54.1	54.1	0.0		56.5	56.5	0.0		56.5	56.5	0.0	
合計			91.0	91.0	0.0	—	98.0	98.0	0.0	—	98.0	98.0	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）														
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	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 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	
	天山	1	▲ 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)
	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	▲ 194.6	58.6	—	▲ 253.2	▲ 194.6	58.6	—	▲ 253.2	▲ 194.6	58.6
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）														
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	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）														
調整力としてあ らじめ確保してい ない発電設備等 (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	0.0 [0%]	0.0	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	
	電制電源 を除く	火力他	21.6 [18%]	31.2 [26%]	9.6	(b)	21.6 [18%]	31.4 [27%]	9.8	(b)	21.6 [18%]	31.4 [27%]	9.8	(b)
		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%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発電余剰	10.0	2.0	▲ 8.0	(d)	10.0	2.1	▲ 7.9	(d)	10.0	2.1	▲ 7.9	(d)
合計			86.0	87.6	1.6		86.0	87.9	1.9		86.0	87.9	1.9	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）														
長周期広域周波数調整 (連系統活用)	中国九州間連系統 （関門連系統） ※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(※)	
		0.0 (191.0)	0.0	0.0		0.0 (214.5)	0.0	0.0		0.0 (214.5)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）														
バイオマス専焼電源	電源合計 ※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(※)	
		40.6 [58%]	42.5	1.9	(c)	40.6 [62%]	43.1	2.5	(c)	40.6 [58%]	43.1	2.5	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）														
地域資源バイオマス	電源合計	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%]	29.5	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	28.7	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	28.7	—	A(61),B(32),C(4)	

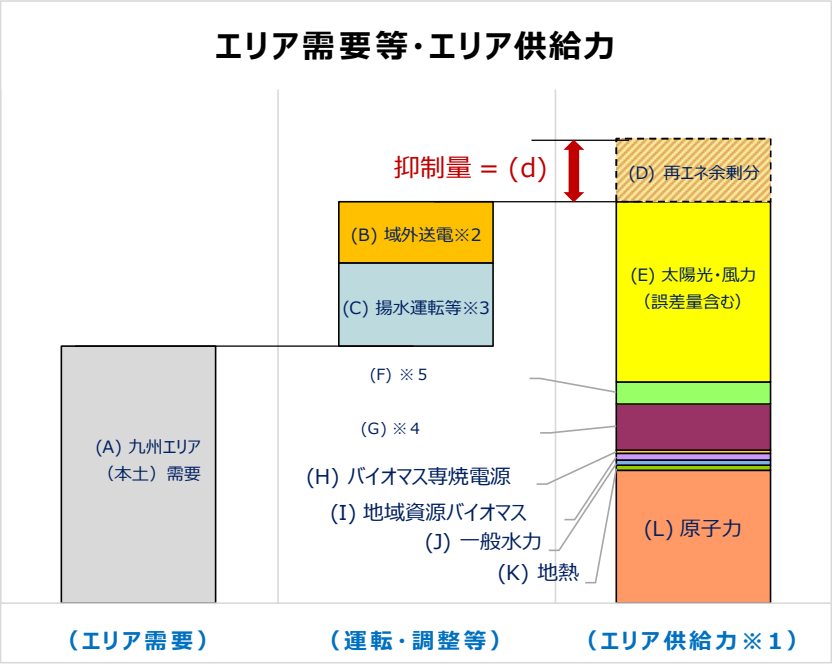
地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来たす）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由
- (a) 連系統運用容量の維持・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（2025年2月）

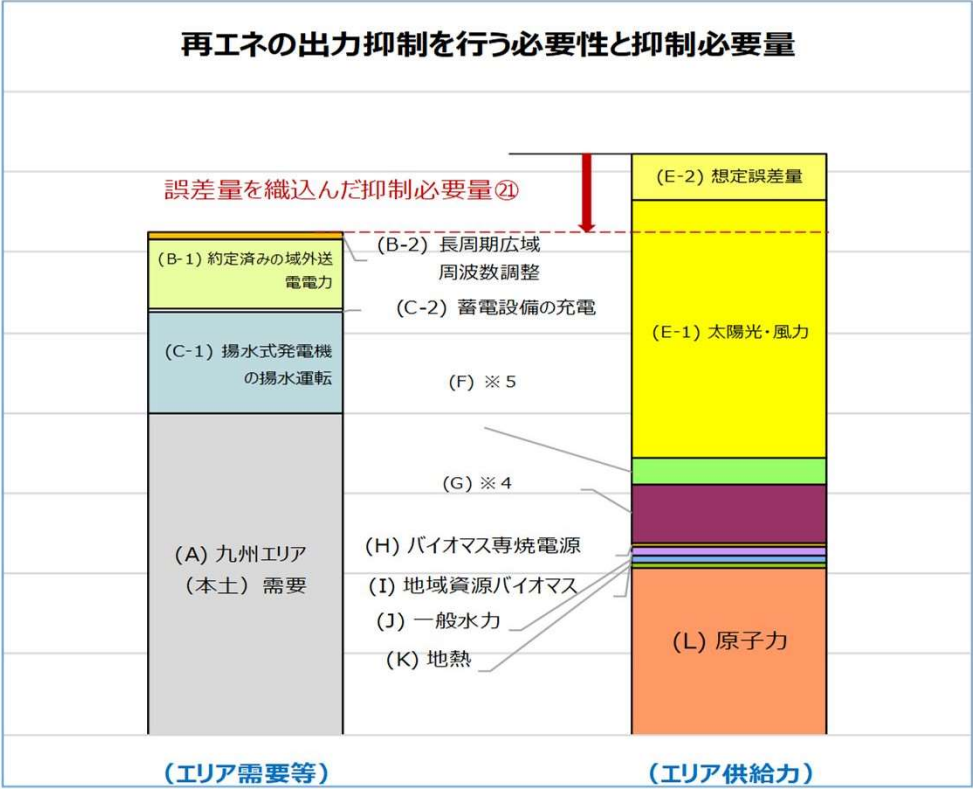
[万kW]												
場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		
		2月11日(火)	12時30分～13時	2月13日(木)	12時30分～13時	2月14日(金)	12時30分～13時	2月16日(日)	13時～13時30分	2月17日(月)	12時30分～13時	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】		【前日計画】	【当日見直し】	
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	107.3	当日見直しがあれば 記載	109.1	当日見直しがあれば 記載	108.9	当日見直しがあれば 記載	104.6	当日見直しがあれば 記載	108.9	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	134.1		214.3		203.6		136.3		136.2	
		(L) 原子力	414.5		411.3		414.6		414.5		411.3	
		(J) 一般水力	18.6		16.1		17.8		20.5		18.6	
		(K) 地熱	16.7		15.5		15.5		16.7		16.7	
		(H) バイオマス専焼電源	43.2		45.3		46.2		44.0		46.1	
		(I) 地域資源バイオマス	23.4		23.3		23.5		24.3		24.6	
		(E-1) 太陽光	883.0		867.8		883.5		517.4		893.8	
		(E-1) 風力	4.0		20.3		5.1		14.1		26.1	
	(E-2) 想定誤差量	163.9	179.1	163.4	233.0	153.1						
	エリア供給力 計①		1,808.7	1,902.1	1,882.1	1,525.4	1,835.4					
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	995.0	1,085.0	1,075.0	860.9	1,075.0					
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1	▲ 227.1	▲ 227.1	▲ 227.1					
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	0.0	0.0	0.0	0.0					
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 206.0	▲ 256.0	▲ 247.1	▲ 186.1					
送電		(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	0.0	▲ 1.7						
エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,428.1	1,568.1	1,549.2	1,275.9	1,558.1						
		【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】			
必要性 (万kW)	エリア供給力 計①		1,808.7		1,902.1		1,882.1		1,525.4		1,835.4	
	エリア需要等 計⑦		1,428.1		1,568.1		1,549.2		1,275.9		1,558.1	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）		380.6		334.0		332.9		249.5		277.3	

○需給状況イメージ図



※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※ 3：蓄電設備の充電。
※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

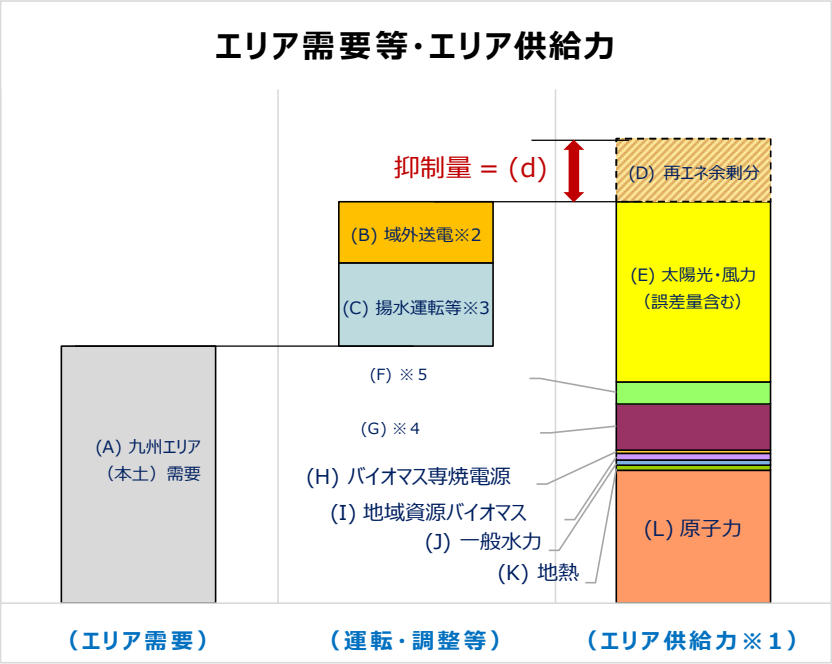
○必要性のイメージ図



日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年2月）

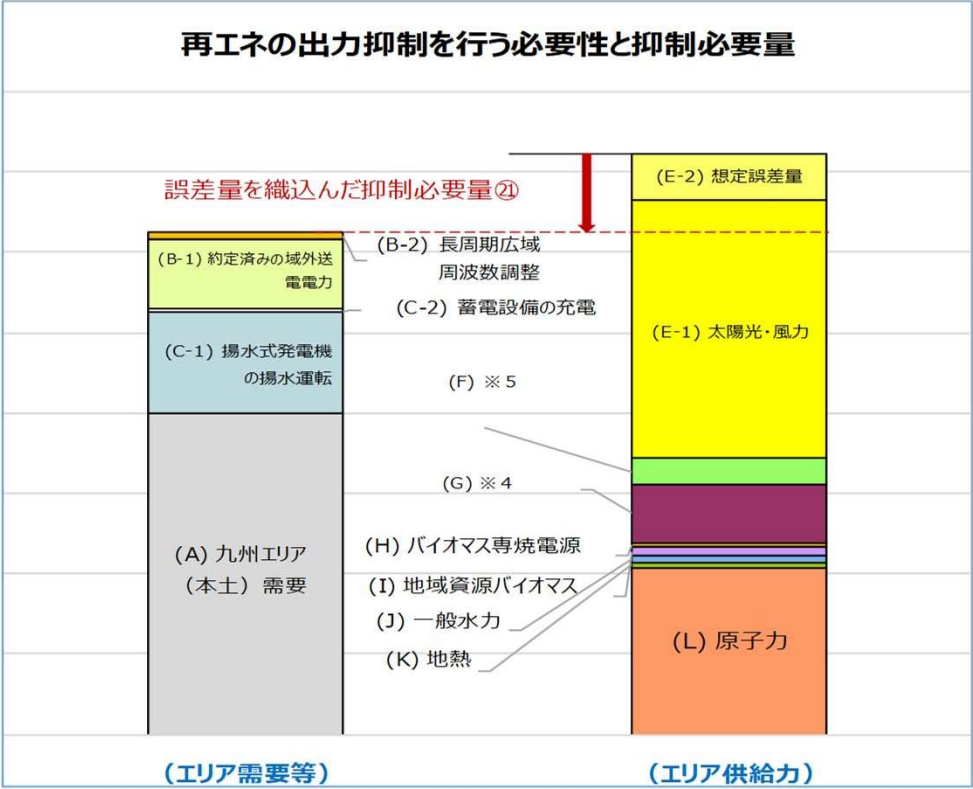
[万kW]												
場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			2月18日(火)	12時30分～13時	2月19日(水)	12時30分～13時	2月20日(木)	12時30分～13時	2月22日(土)	13時～13時30分	2月23日(日)	13時～13時30分
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	111.3	当日見直しがあれば 記載	110.5	当日見直しがあれば 記載	109.9	当日見直しがあれば 記載	109.1	当日見直しがあれば 記載	108.0	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	136.2		149.1		131.9		136.9		136.9	
		(L) 原子力	414.6		414.4		414.6		414.8		414.8	
		(J) 一般水力	17.7		19.1		18.6		16.6		18.3	
		(K) 地熱	15.5		15.2		15.5		16.6		16.6	
		(H) バイオマス専焼電源	44.4		44.0		41.9		41.6		41.6	
		(I) 地域資源バイオマス	25.2		25.4		25.1		25.9		25.4	
		(E-1) 太陽光	806.1		844.6		862.8		739.2		650.6	
		風力	23.8		25.6		17.4		28.0		27.3	
		(E-2) 想定誤差量	240.8		202.3		184.1		288.0		233.0	
	エリア供給力 計①		1,835.6	1,850.2	1,821.8	1,816.7	1,672.5					
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	1,195.0	1,155.0	1,125.0	1,085.0	1,029.2					
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 162.1	▲ 227.1	▲ 194.6	▲ 227.1	▲ 227.1				
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 256.0	▲ 247.2	▲ 247.2	▲ 203.0	▲ 203.0				
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,613.1	1,629.3	1,566.8	1,515.1	1,459.3				
		【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		1,835.6		1,850.2		1,821.8		1,816.7		1,672.5	
	エリア需要等 計⑦		1,613.1		1,629.3		1,566.8		1,515.1		1,459.3	
	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）	222.5		220.9		255.0		301.6		213.2	

○需給状況イメージ図



※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※ 3：蓄電設備の充電。
※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

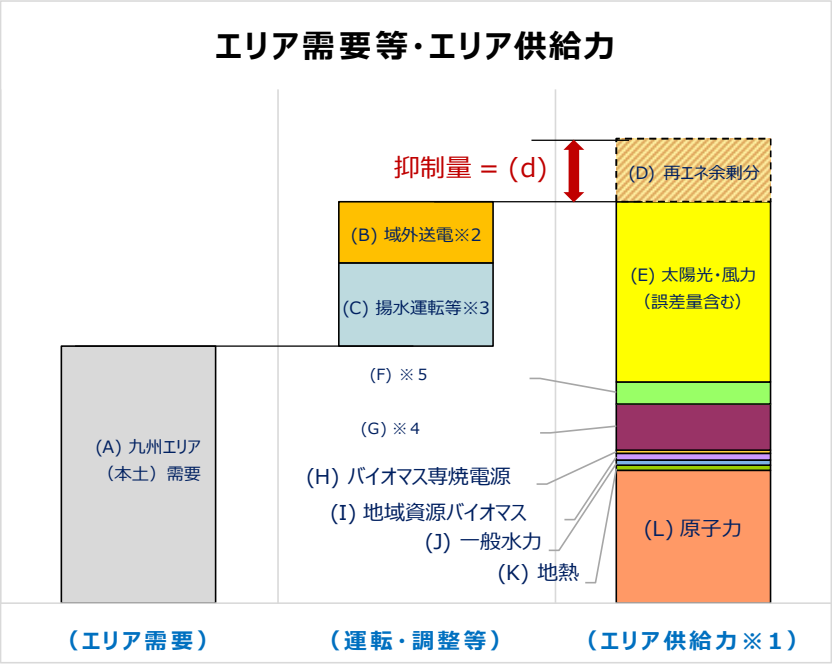
○必要性のイメージ図



日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年2月）

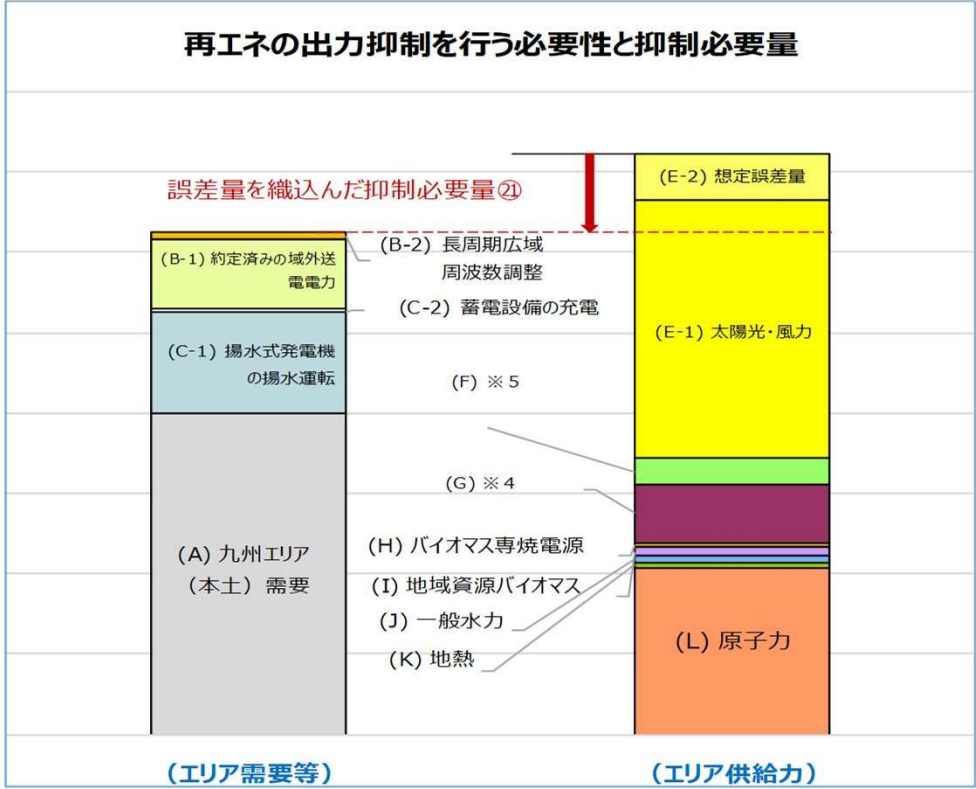
[万 kW]										
場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			2月24日(月)	12時30分～13時	2月25日(火)	12時30分～13時	2月26日(水)	12時30分～13時	2月27日(木)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	108.9	当日見直しがあれば 記載	108.9	当日見直しがあれば 記載	107.5	当日見直しがあれば 記載	107.9	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	137.0		136.0		144.4		141.7	
		(L) 原子力	414.6		412.3		414.7		414.7	
		(J) 一般水力	18.4		16.8		18.7		17.5	
		(K) 地熱	16.6		16.6		16.4		16.7	
		(H) バイオマス専焼電源	38.6		40.9		40.9		42.1	
		(I) 地域資源バイオマス	24.8		24.8		25.4		25.9	
		(E-1) 太陽光	835.5		884.3		777.2		800.8	
		風力	22.7		6.2		16.3		0.2	
		(E-2) 想定誤差量	211.4		162.6		269.7		246.1	
	エリア供給力 計①		1,828.5	1,809.4	1,831.2	1,813.6				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	1,075.0	1,075.0	1,005.0	1,025.0				
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1	▲ 201.0	▲ 201.0	▲ 201.0			
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	0.0	0.0	0.0	0.0			
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 206.0	▲ 256.0	▲ 256.0	▲ 247.2			
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	0.0	0.0			
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,508.1	1,532.0	1,462.0	1,473.2			
		【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】			
必要性 (万kW)	エリア供給力 計①		1,828.5		1,809.4		1,831.2		1,813.6	
	エリア需要等 計⑦		1,508.1		1,532.0		1,462.0		1,473.2	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）		320.4		277.4		369.2		340.4	

○需給状況イメージ図



※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※ 3：蓄電設備の充電。
※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年2月）

【万kW】																											
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			2月11日(火)					2月13日(木)					2月14日(金)					2月16日(日)					2月17日(月)				
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 （火力） L F C調整力 2％確保の発電	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	当日計画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	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						
		苓北	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						
	L N G	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）	57.1	57.1	0.0		58.9	58.9	0.0		58.7	58.7	0.0		54.4	54.4	0.0		58.7	58.7	0.0						
合計			107.3	107.3	0.0	—	109.1	109.1	0.0	—	108.9	108.9	0.0	—	104.6	104.6	0.0	—	108.9	108.9	0.0	—					
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																											
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	当日計画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	(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		▲ 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	▲ 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	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 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）																											
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	当日計画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	(c)	▲ 5.0	0.0	5.0	(c)	▲ 5.0	0.0	5.0	(c)	▲ 5.0	0.0	5.0	(c)	▲ 5.0	0.0	5.0	(c)						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																											
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 （火力）	種別	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％]	当日計画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 [46％]	43.8	0.0		43.8 [46％]	43.8	0.0		43.8 [46％]	43.8	0.0		43.8 [46％]	43.8	0.0		43.8 [46％]	43.8	0.0						
		B	54.4 [29％]	54.4	0.0		54.4 [29％]	121.7	67.3	(c)	54.4 [29％]	121.7	67.3	(c)	54.4 [29％]	54.4	0.0		54.4 [29％]	54.4	0.0						
	電制電源 を除く	火力他	21.6 [18％]	35.2 [30％]	13.6	(b)	21.6 [18％]	48.6 [41％]	27.0	(b)	21.6 [18％]	36.6 [0％]	15.0	(b)	21.6 [18％]	36.6 [31％]	15.0	(b)	21.6 [18％]	36.6 [31％]	15.0	(b)					
		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％]				(43.6) [24％]				(43.6) [24％]				(43.6) [24％]				(43.6) [24％]								
自家発余剰			10.0	0.7	▲ 9.3	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	1.5	▲ 8.5	(d)	10.0	1.5	▲ 8.5	(d)	10.0	1.4	▲ 8.6	(d)					
合計			129.8	134.1	4.3		129.8	214.3	84.5		129.8	203.6	73.8		129.8	136.3	6.5		129.8	136.2	6.4						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																											
長周期広域周波数調整 （連系線活用）	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(※)	当日時点 の空容量① ※1 （運用容量）	当日計画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 (206.0)	0.0	0.0		0.0 (256.0)	0.0	0.0		0.0 (256.0)	0.0	0.0		15.2 (203.0)	1.7	▲ 13.5	(a)	0.0 (256.0)	0.0	0.0							
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																											
バイオマス専焼電源	電源合計 ※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％]	当日計画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(※)						
		38.3 [60％]	43.2	4.9	(c)	40.6 [59％]	45.3	4.7	(c)	40.6 [59％]	46.2	5.6	(c)	40.6 [59％]	44.0	3.4	(c)	40.6 [59％]	46.1	5.5	(c)						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																											
地域資源バイオマス	電源合計	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％]	当日計画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％]	23.4	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	23.3	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	23.5	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	24.3	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	24.6	—	A(61),B(32),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
- (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（2025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(火)				2月19日(水)				2月20日(木)				2月22日(土)				2月23日(日)			
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2%確保の発電	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	当日計画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	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	
		苓北	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	
	L N G	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）	61.1	61.1	0.0		60.3	60.3	0.0		59.7	59.7	0.0		58.9	58.9	0.0		57.8	57.8	0.0	
合計			111.3	111.3	0.0	—	110.5	110.5	0.0	—	109.9	109.9	0.0	—	109.1	109.1	0.0	—	108.0	108.0	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																						
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	当日計画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	(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		▲ 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	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 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	▲ 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	▲ 162.1	91.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 194.6	58.6	—	▲ 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）																						
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	当日計画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	(c)	▲ 5.0	0.0	5.0	(c)	▲ 5.0	0.0	5.0	(c)	▲ 5.0	0.0	5.0	(c)	▲ 5.0	0.0	5.0	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																						
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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%]	当日計画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 [46%]	43.8	0.0		43.8 [46%]	58.7	14.9	(c)	43.8 [46%]	43.8	0.0		43.8 [46%]	43.8	0.0		43.8 [46%]	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	21.6 [18%]	36.6 [31%]	15.0	(b)	21.6 [18%]	34.6 [29%]	13.0	(b)	21.6 [18%]	32.3 [27%]	10.7	(b)	21.6 [18%]	37.4 [32%]	15.8	(b)	21.6 [18%]	37.4 [32%]	15.8	(b)
		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%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	1.4	▲ 8.6	(d)	10.0	1.4	▲ 8.6	(d)	10.0	1.4	▲ 8.6	(d)	10.0	1.3	▲ 8.7	(d)	10.0	1.3	▲ 8.7	(d)
合計			129.8	136.2	6.4		129.8	149.1	19.3		129.8	131.9	2.1		129.8	136.9	7.1		129.8	136.9	7.1	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																						
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	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 1 2 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 1 2 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 1 2 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(※)	当日時点 の空容量① ※1 (運用容量)	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日 1 2 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 (256.0)	0.0	0.0		0.0 (256.0)	0.0	0.0		0.0 (256.0)	0.0	0.0		0.0 (203.0)	0.0	0.0		0.0 (203.0)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																						
バイオマス専焼電源	電源合計 ※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%]	当日計画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(※)	
		40.6 [59%]	44.4	3.8	(c)	40.6 [59%]	44.0	3.4	(c)	40.6 [59%]	41.9	1.3	(c)	40.6 [59%]	41.6	1.0	(c)	40.6 [59%]	41.6	1.0	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																						
地域資源バイオマス	電源合計	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%]	当日計画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%]	25.2	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	25.4	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	25.1	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	25.9	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	25.4	—	A(61),B(32),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
- (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（2025年2月）

[万 kW]																		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			2月24日(月)				2月25日(火)				2月26日(水)				2月27日(木)			
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2 %確保の発電	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	32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0	
		苓北	17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0	
	L N G	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）	58.7	58.7	0.0		58.7	58.7	0.0		57.3	57.3	0.0		57.7	57.7	0.0	
合計			108.9	108.9	0.0	—	108.9	108.9	0.0	—	107.5	107.5	0.0	—	107.9	107.9	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																		
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	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)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 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	
		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	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—	▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—	▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																		
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	0.0	5.0	(c)	▲ 5.0	0.0	5.0	(c)	▲ 5.0	0.0	5.0	(c)	▲ 5.0	0.0	5.0	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																		
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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 [46%]	43.8	0.0		43.8 [46%]	43.8	0.0		43.8 [46%]	43.8	0.0		43.8 [46%]	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	21.6 [18%]	37.6 [32%]	16.0	(b)	21.6 [18%]	36.6 [31%]	15.0	(b)	21.6 [18%]	45.0 [38%]	23.4	(b)	21.6 [18%]	42.0 [35%]	20.4	(b)
		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%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	1.2	▲ 8.8	(d)	10.0	1.2	▲ 8.8	(d)	10.0	1.2	▲ 8.8	(d)	10.0	1.5	▲ 8.5	(d)
合計		129.8	137.0	7.2		129.8	136.0	6.2		129.8	144.4	14.6		129.8	141.7	11.9		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																		
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 (206.0)	0.0	0.0		0.0 (256.0)	0.0	0.0		0.0 (256.0)	0.0	0.0		0.0 (256.0)	0.0	0.0		
		※1 空容量 = (運用容量) － 約定済み域外送電電力 － 三次調整力①②																
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）			2月24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(※)	
		40.6 [59%]	38.6	▲ 2.3	(f)	40.6 [59%]	40.9	0.3	(c)	40.6 [59%]	40.9	0.3	(c)	40.6 [59%]	42.1	1.5	(c)	
		※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力																
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）			2月24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)	
	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%]	24.8	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	24.8	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	25.4	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	25.9	—	A(61),B(32),C(4)	

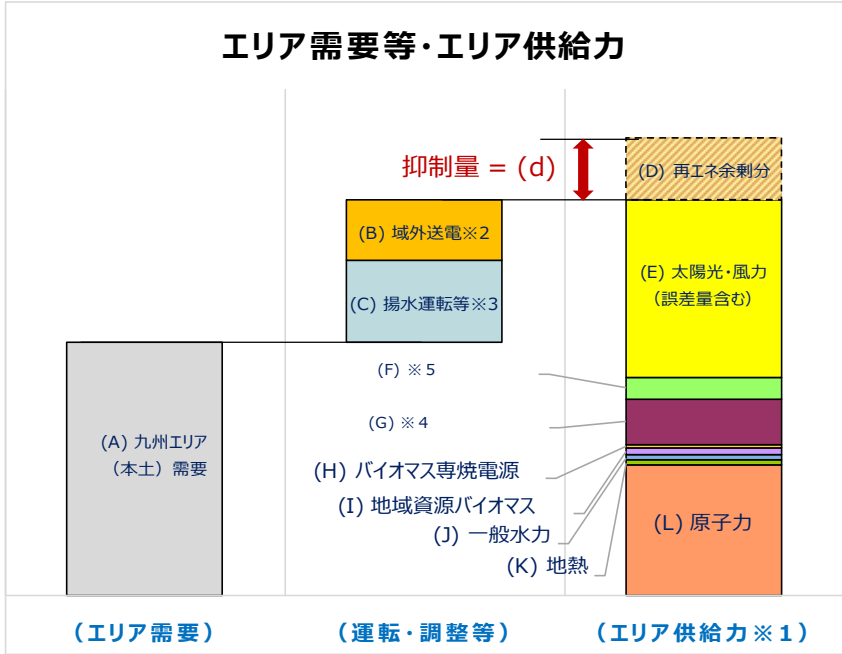
地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来たす）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由
- (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約
- (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（2025年1月）

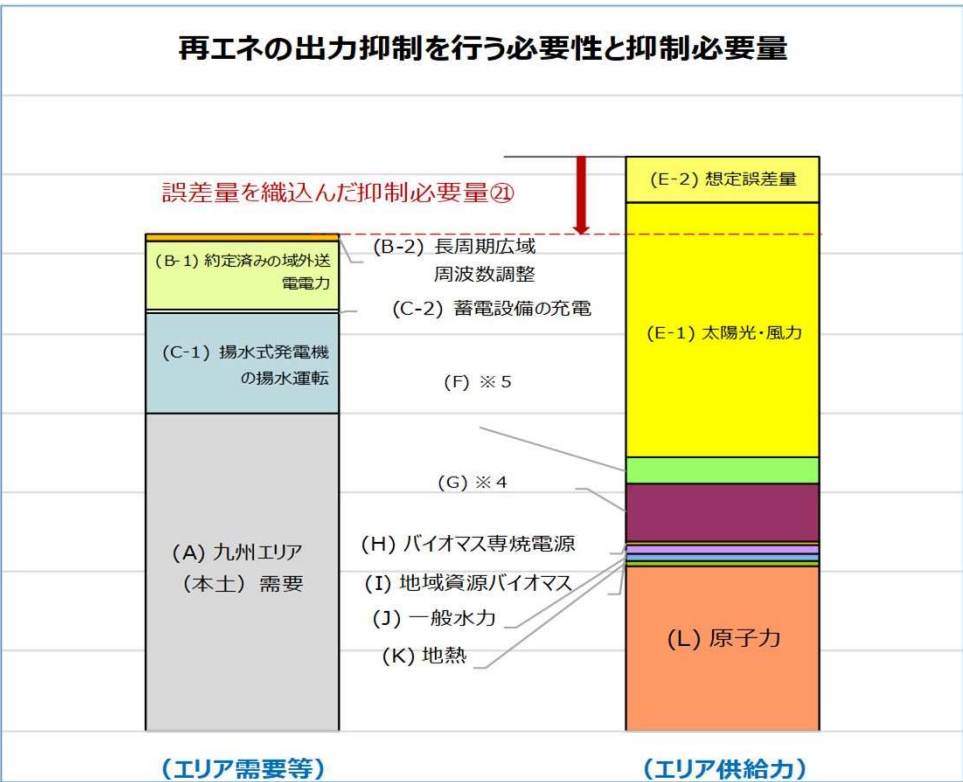
[万 kW]												
場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			1月1日(水)	12時30分～13時	1月2日(木)	12時30分～13時	1月3日(金)	12時30分～13時	1月18日(土)	12時30分～13時	1月19日(日)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】		【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	81.0	当日見直しがあれば 記載	82.2	当日見直しがあれば 記載	82.8	当日見直しがあれば 記載	102.5	当日見直しがあれば 記載	100.3	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	117.5		117.5		117.5		135.4		137.4	
		(L) 原子力	414.3		414.2		414.0		414.3		414.4	
		(J) 一般水力	18.5		18.7		18.6		14.7		12.6	
		(K) 地熱	16.3		16.3		16.3		16.4		15.8	
		(H) バイオマス専焼電源	38.8		38.8		38.8		36.5		36.5	
		(I) 地域資源バイオマス	27.8		28.0		28.2		24.9		25.1	
		(E-1) 太陽光	771.3		667.5		698.8		742.1		595.5	
		風力	4.4		11.4		18.6		0.1		3.0	
		(E-2) 想定誤差量	232.0		232.0		232.0		232.0		339.0	
	エリア供給力 計①		1,721.9	1,626.6	1,665.6	1,718.9	1,679.6					
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	695.0	755.0	785.0	985.0	875.0					
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1	▲ 227.1	▲ 227.1	▲ 227.1					
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	0.0					
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 194.0	▲ 194.0	▲ 194.0	▲ 218.0					
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	0.0	0.0					
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,121.1	1,181.1	1,211.1	1,430.1	1,320.1				
			【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】		
必要性 (万kW)	エリア供給力 計①		1,721.9		1,626.6		1,665.6		1,718.9		1,679.6	
	エリア需要等 計⑦		1,121.1		1,181.1		1,211.1		1,430.1		1,320.1	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		600.8		445.5		454.5		288.8		359.5	

○需給状況イメージ図



※1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※3：蓄電設備の充電。
※4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図

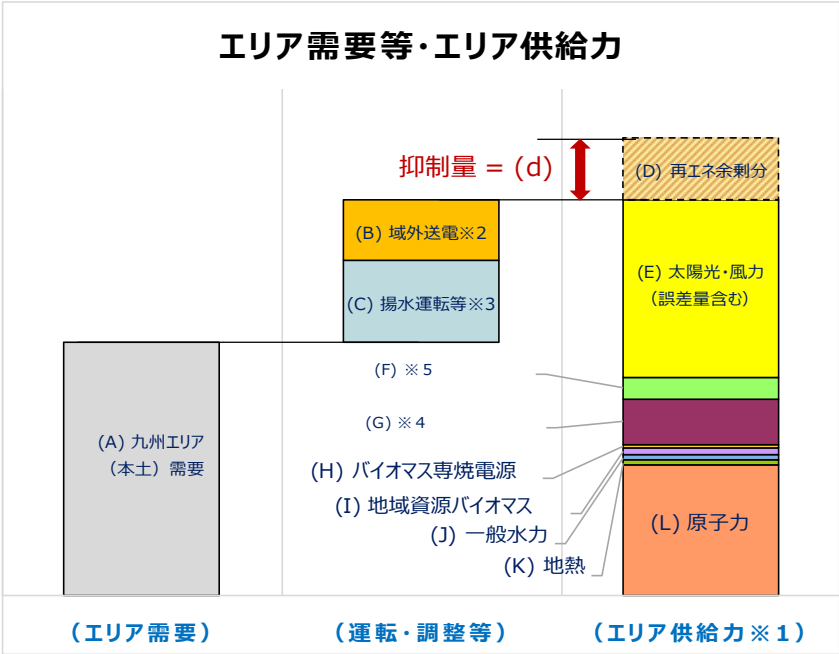


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年1月）

[万 kW]

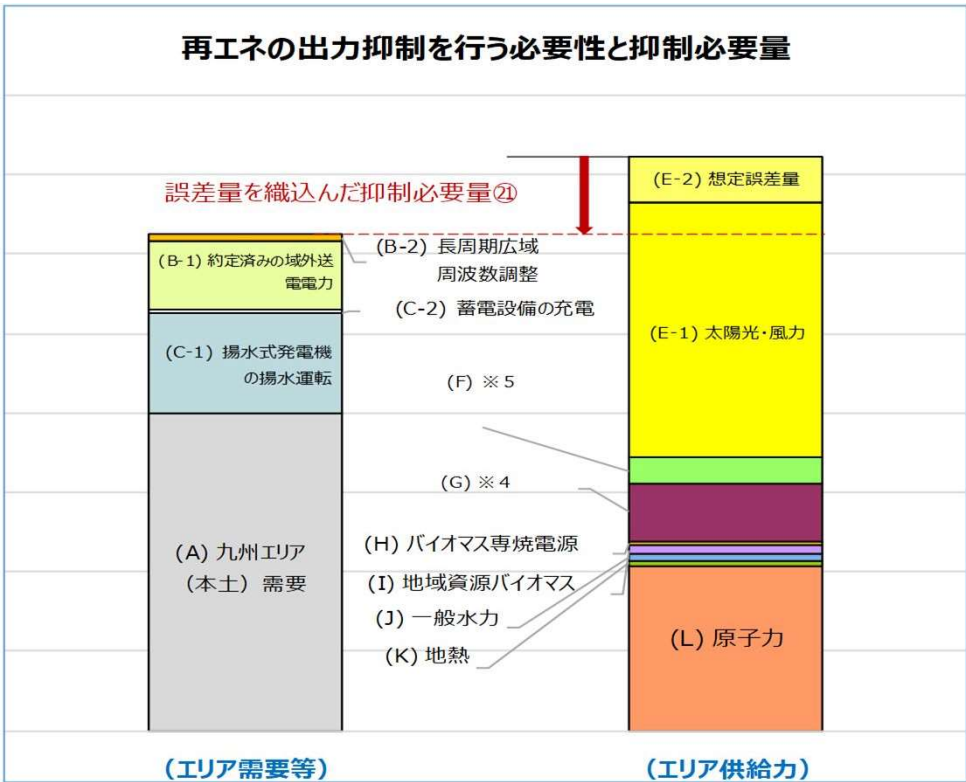
場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			1月22日(水)	12時30分～13時	1月25日(土)	12時30分～13時	1月26日(日)	12時30分～13時	1月30日(木)	12時30分～13時	1月31日(金)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	103.9	当日見直しがあれば 記載	105.9	当日見直しがあれば 記載	100.9	当日見直しがあれば 記載	105.9	当日見直しがあれば 記載	105.1	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	144.5		136.4		146.1		183.7		180.2	
		(L) 原子力	414.3		414.4		414.5		414.3		414.5	
		(J) 一般水力	15.7		15.6		16.0		15.4		15.2	
		(K) 地熱	16.5		16.6		16.6		16.6		16.6	
		(H) バイオマス専焼電源	41.1		48.0		48.3		48.0		48.0	
		(I) 地域資源バイオマス	25.3		24.8		24.8		25.7		25.9	
		(E-1) 太陽光	689.1		776.9		759.8		604.5		739.2	
		風力	0.5		28.7		17.6		13.1		1.1	
	(E-2) 想定誤差量	232.0	227.9	232.0	339.0	232.0						
	エリア供給力 計①		1,682.9	1,795.2	1,776.6	1,766.2	1,777.8					
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	1,055.0	925.0	905.0	1,155.0	1,115.0					
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1	▲ 227.1	▲ 227.1	▲ 227.1					
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	0.0	0.0	0.0	0.0					
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 248.3	▲ 218.0	▲ 218.0	▲ 267.5					
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	110.8	0.0	0.0	4.3					
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,419.6	1,370.1	1,350.1	1,645.3	1,605.4				
			【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		1,682.9	/	1,795.2	/	1,776.6	/	1,766.2	/	1,777.8	/
	エリア需要等 計⑦		1,419.6		1,370.1		1,350.1		1,645.3		1,605.4	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）		263.3		425.1		426.5		120.9		172.4	

○需給状況イメージ図



- ※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
- ※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3：蓄電設備の充電。
- ※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
- ※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025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(水)					1月2日(木)					1月3日(金)					1月18日(土)					1月19日(日)				
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2%確保の発電	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	当日計画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	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		28.1	28.1	0.0		28.1	28.1	0.0									
		苓北	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									
	L N G	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）	51.1	51.1	0.0		52.3	52.3	0.0		52.9	52.9	0.0		56.9	56.9	0.0		54.7	54.7	0.0									
合計			81.0	81.0	0.0	—	82.2	82.2	0.0	—	82.8	82.8	0.0	—	102.5	102.5	0.0	—	100.3	100.3	0.0	—								
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																														
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	当日計画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	(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		▲ 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	▲ 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	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 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）																														
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	当日計画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	0.0	5.0	(c)	▲ 5.0	0.0	5.0	(c)									
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																														
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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%]	当日計画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%]	36.2	▲ 7.6	(f)	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		54.4 [29%]	54.4	0.0									
	電制電源 を除く	火力他	25.5 [19%]	26.7 [20%]	1.2	(b)	25.5 [19%]	26.7 [20%]	1.2	(b)	25.5 [19%]	26.7 [20%]	1.2	(b)	25.5 [19%]	37.0 [28%]	11.5	(b)	25.5 [19%]	39.0 [29%]	13.5	(b)								
		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%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]											
自家発余剰			10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)								
合計			133.7	117.5	▲ 16.2		133.7	117.5	▲ 16.2		133.7	117.5	▲ 16.2		133.7	135.4	1.7		133.7	137.4	3.7									
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																														
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日 1 2 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 1 2 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 1 2 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(※)	当日時点 の空容量① ※1 (運用容量)	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日 1 2 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	0.0 (194.0)	0.0	0.0		0.0 (194.0)	0.0	0.0		0.0 (194.0)	0.0	0.0		0.0 (218.0)	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）																														
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%]	当日計画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	36.5 [62%]	38.8	2.3	(c)	36.5 [62%]	38.8	2.3	(c)	36.5 [62%]	38.8	2.3	(c)	36.5 [62%]	36.5	0.0		39.0 [61%]	36.5	▲ 2.5	(c)								
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																														
地域資源バイオマス	電源合計	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%]	当日計画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%]	27.8	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	28	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	28.2	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	24.9	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	25.1	—	A(61),B(32),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
- (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（2025年1月）

[万 kW]																						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			1月22日(水)				1月25日(土)				1月26日(日)				1月30日(木)				1月31日(金)			
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2%確保の発電	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	当日計画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	28.1	28.1	0.0		32.7	32.7	0.0		28.1	28.1	0.0		28.1	28.1	0.0		28.1	28.1	0.0	
		苓北	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	
	L N G	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）	54.7	54.7	0.0		55.7	55.7	0.0		55.3	55.3	0.0		60.3	60.3	0.0		59.5	59.5	0.0	
合計			100.3	100.3	0.0	—	105.9	105.9	0.0	—	100.9	100.9	0.0	—	105.9	105.9	0.0	—	105.1	105.1	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																						
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	当日計画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	(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		▲ 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	▲ 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	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 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）																						
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	当日計画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	(c)	▲ 5.0	0.0	5.0	(c)	▲ 5.0	0.0	5.0	(c)	▲ 5.0	0.0	5.0	(c)	▲ 5.0	0.0	5.0	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																						
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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%]	当日計画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 [46%]	43.8	0.0		43.8 [46%]	43.8	0.0	
		B	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	64.1	9.7	(c)	54.4 [29%]	101.0	46.6	(c)	54.4 [29%]	97.6	43.2	(c)
	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	25.5 [19%] (43.6) [24%]	46.1 [35%]	20.6	(b)	25.5 [19%] (43.6) [24%]	38.2 [29%]	12.7	(b)	25.5 [19%] (43.6) [24%]	38.2 [29%]	12.7	(b)	25.5 [19%] (43.6) [24%]	38.9 [29%]	13.4	(b)	25.5 [19%] (43.6) [24%]	38.8 [29%]	13.3	(b)
		自家発余剰	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	0.0	▲ 10.0	(d)	10.0	0.0	▲ 10.0	(d)	10.0	0.0	▲ 10.0	(d)	10.0	0.0	▲ 10.0	(d)
合計			133.7	144.5	10.8		133.7	136.4	2.7		133.7	146.1	12.4		133.7	183.7	50.0		133.7	180.2	46.5	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																						
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	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 1 2 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 1 2 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 1 2 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(※)	当日時点 の空容量① ※1 (運用容量)	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日 1 2 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(※)	
		110.8 (257.0)	0.0	▲ 110.8	(a)	0.0 (218.0)	0.0	0.0		0.0 (218.0)	0.0	0.0		4.2 (272.0)	4.2	0.0		0.0 (272.0)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																						
バイオマス専焼電源	電源合計 ※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%]	当日計画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(※)	
		44.2 [59%]	48.3	4.1	(c)	44.2 [59%]	48.3	4.1	(c)	44.2 [59%]	47.8	3.6	(c)	44.2 [59%]	47.8	3.6	(c)	44.2 [59%]	47.8	3.6	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																						
地域資源バイオマス	電源合計	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%]	当日計画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%]	25.3	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	24.8	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	24.8	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	25.7	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	25.9	—	A(61),B(32),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）

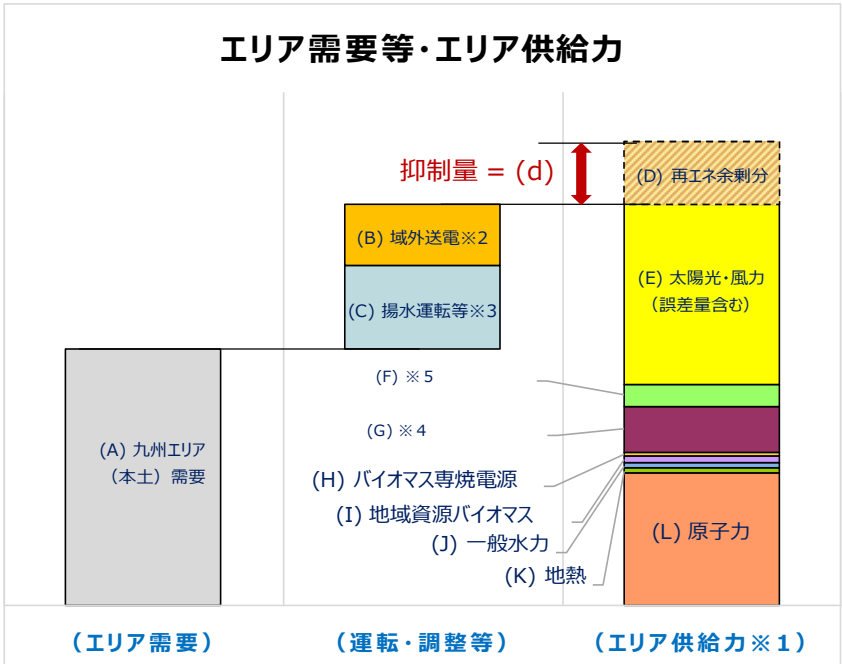
- (※)差異理由
- (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約
- (b) 燃料貯蔵関係の出力変更
- (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止
- (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画
- (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
- (f) その他

日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年12月）

[万kW]

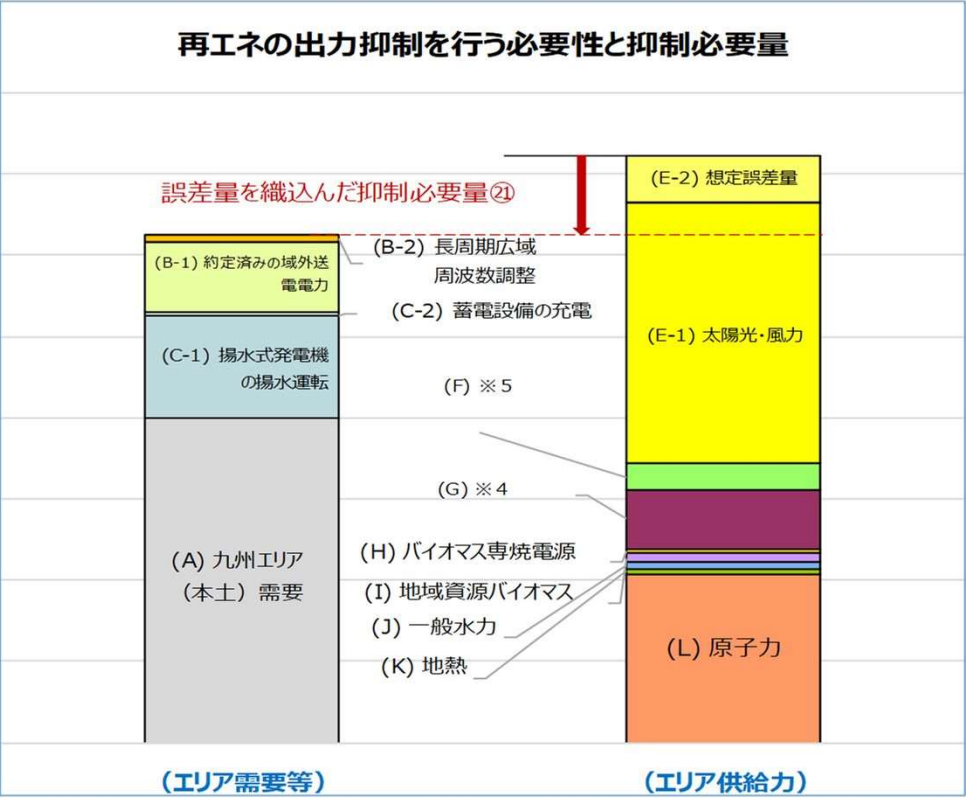
場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			12月1日(日)	11時30分～12時	12月2日(月)	12時～12時30分	12月3日(火)	12時30分～13時	12月4日(水)	12時30分～13時	12月7日(土)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】		【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	91.0	当日見直しがあれば 記載	96.8	当日見直しがあれば 記載	101.9	当日見直しがあれば 記載	117.4	当日見直しがあれば 記載	105.5	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	103.1		114.7		132.7		133.1		135.4	
		(L) 原子力	347.3		366.7		386.2		407.5		413.3	
		(J) 一般水力	24.8		25.7		23.5		23.8		19.5	
		(K) 地熱	15.9		15.9		15.9		15.9		15.9	
		(H) バイオマス専焼電源	42.0		45.0		34.1		39.8		39.2	
		(I) 地域資源バイオマス	27.7		27.2		26.9		27.2		27.5	
		(E-1) 太陽光	532.6		694.0		662.1		679.2		636.1	
		(E-1) 風力	0.5		6.9		13.2		11.9		14.2	
		(E-2) 想定誤差量	252.0		200.0		200.0		200.0		200.0	
	エリア供給力 計①		1,436.9	1,592.9	1,596.5	1,655.8	1,606.6					
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	798.2	903.9	905.0	975.0	905.0					
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1	▲ 227.1	▲ 227.1	▲ 159.1	▲ 227.1				
		運転等		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.2	▲ 4.2	▲ 4.4	▲ 4.2	▲ 4.2			
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 95.0	▲ 229.5	▲ 241.4	▲ 241.7	▲ 204.0				
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	▲ 8.5	5.7	0.0	0.0	0.0				
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,133.0	1,359.0	1,377.9	1,380.0	1,340.3				
			【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】		
必要性 (万kW)	エリア供給力 計①		1,436.9		1,592.9		1,596.5		1,655.8		1,606.6	
	エリア需要等 計⑦		1,133.0		1,359.0		1,377.9		1,380.0		1,340.3	
	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）			303.9		233.9		218.6		275.8	

○需給状況イメージ図



- ※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
- ※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3：蓄電設備の充電。
- ※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
- ※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図

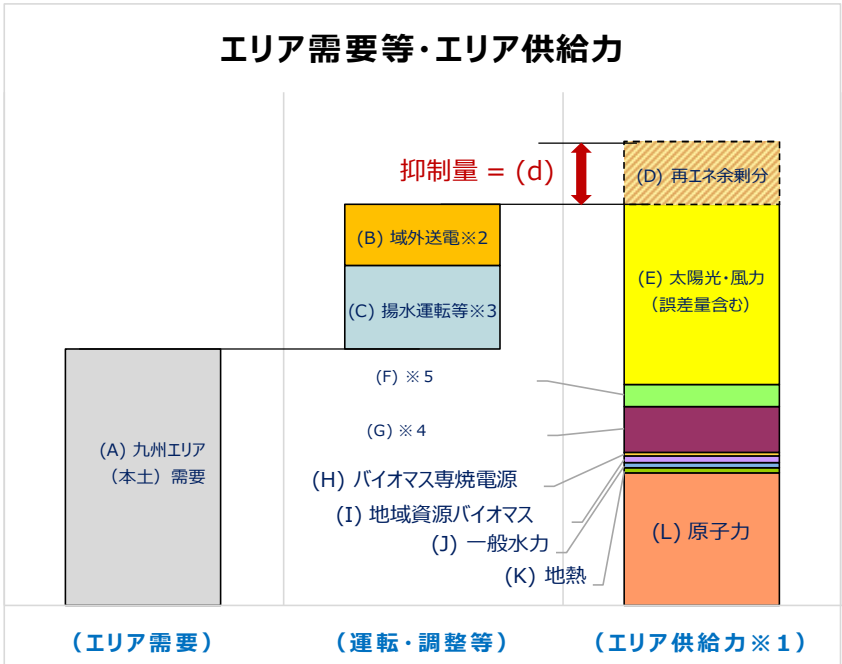


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年12月）

[万kW]

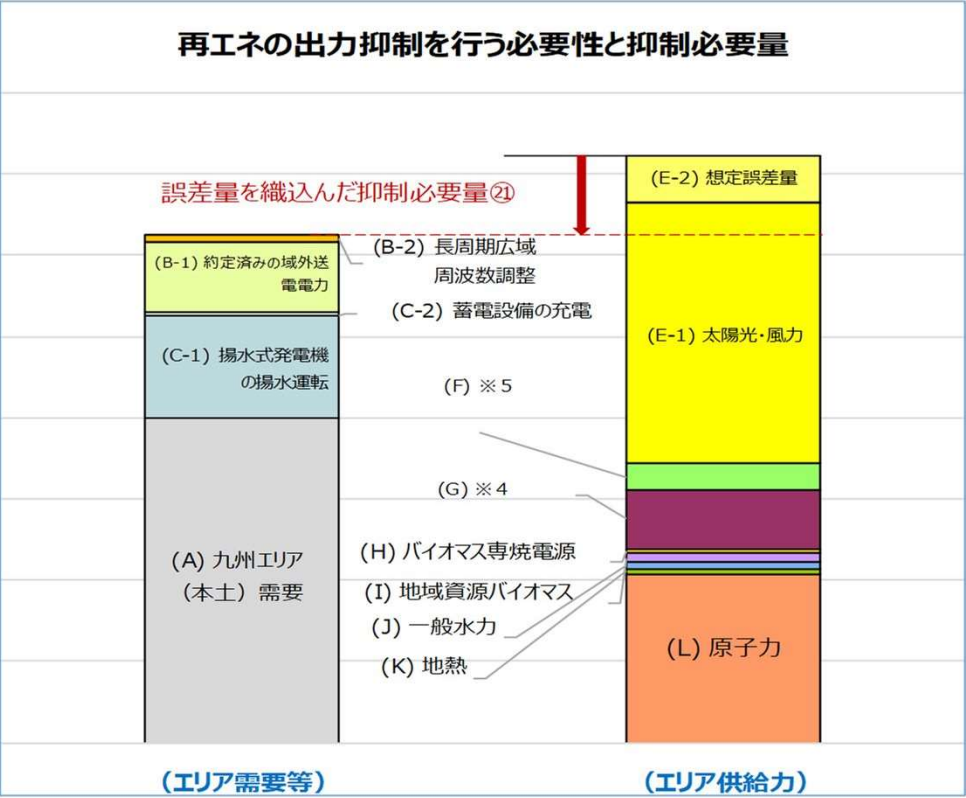
場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			12月8日(日)	12時30分～13時	12月12日(木)	12時30分～13時	12月14日(土)	12時30分～13時	12月22日(日)	12時30分～13時	12月31日(火)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	104.9	当日見直しがあれば 記載	158.7	当日見直しがあれば 記載	114.9	当日見直しがあれば 記載	106.5	当日見直しがあれば 記載	82.6	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	134.0		158.8		126.6		128.7		117.7	
		(L) 原子力	413.4		414.0		414.0		414.4		414.5	
		(J) 一般水力	20.6		20.5		20.6		17.8		17.7	
		(K) 地熱	15.8		15.8		15.9		16.3		16.3	
		(H) バイオマス専焼電源	37.5		33.5		40.2		40.5		38.8	
		(I) 地域資源バイオマス	26.7		25.2		26.0		28.5		28.5	
		(E-1) 太陽光	689.9		651.4		690.3		680.1		708.0	
		(E-1) 風力	22.9		9.2		25.7		28.6		27.2	
		(E-2) 想定誤差量	200.0		200.0		200.0		200.0		233.8	
	エリア供給力 計①		1,665.7	1,687.1	1,674.2	1,661.4	1,685.1					
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	875.0	1,025.0	955.0	955.0	775.0					
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1	▲ 227.1	▲ 227.1	▲ 227.1	▲ 227.1				
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.9	▲ 4.9	▲ 4.9	▲ 4.9	▲ 5.0				
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 204.0	▲ 241.7	▲ 204.0	▲ 204.0	▲ 194.0				
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,311.0	1,498.7	1,391.0	1,391.0	1,201.1				
			【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		1,665.7		1,687.1		1,674.2		1,661.4		1,685.1	
	エリア需要等 計⑦		1,311.0		1,498.7		1,391.0		1,391.0		1,201.1	
	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）			354.7		188.4		283.2		270.4	

○需給状況イメージ図



- ※1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※3：蓄電設備の充電。
※4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2024年12月）

[万 kW]																											
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			12月1日(日)					12月2日(月)					12月3日(火)					12月4日(水)					12月7日(土)				
調整力として あらかじめ確保す る発電設備等 （火力） L F C調整力 2％確保の発電	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	当日計画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	32.7	20.3	▲ 12.4	(c)	32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0						
		峇北	17.5	17.5	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						
		L N G	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）	53.2	53.2	0.0		55.3	55.3	0.0		55.3	60.4	5.1	(c)	56.7	67.2	10.5	(c)	55.3	55.3	0.0						
合計			103.4	91.0	▲ 12.4	—	96.8	96.8	0.0	—	96.8	101.9	5.1	—	106.9	117.4	10.5	—	105.5	105.5	0.0	—					
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																											
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	当日計画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	(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		▲ 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	0.0	34.0	(c)	▲ 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	0.0	34.0	(c)	▲ 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	—	▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—					
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																											
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	当日計画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	▲ 4.2	0.8	(e)	▲ 5.0	▲ 4.2	0.8	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.2	0.8	(e)	▲ 5.0	▲ 4.2	0.8	(e)						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																											
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 （火力）	種別	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%]	当日計画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)	43.8 [47%]	22.1	▲ 21.7	(c)	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%]	62.0	7.6	(a)	54.4 [29%]	57.8	3.4	(a)	54.4 [29%]	58.2	3.8	(a)	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	21.6 [18%] (43.6) [24%]	27.4 [23%]	5.8	(b)	25.5 [19%] (43.6) [24%]	30.5 [23%]	5.0	(b)	25.5 [19%] (43.6) [24%]	30.7 [23%]	5.2	(b)	25.5 [19%] (43.6) [24%]	30.7 [23%]	5.2	(b)	21.6 [18%] (43.6) [24%]	36.6 [31%]	15.0	(b)					
		自家発余剰	10.0	0.1	▲ 9.9	(d)	10.0	0.1	▲ 9.9	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.6	▲ 9.4	(d)					
合計			107.9	103.1	▲ 4.8		133.7	114.7	▲ 19.0		133.7	132.7	▲ 1.0		133.7	133.1	▲ 0.6		129.8	135.4	5.6						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																											
長周期広域周波数調整 （連系統活用）	中国九州間連系統 （関門連系統） ※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 1 2 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 1 2 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 1 2 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(※)	当日時点 の空容量① ※1 （運用容量）	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日 1 2 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(※)						
		112.0 (207.0)	8.5	▲ 103.5	(a)	6.1 (233.2)	3.6	▲ 2.5	(a)	0.0 (250.7)	0.0	0.0		0.0 (251.0)	0.0	0.0		0.0 (204.0)	0.0	0.0							
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																											
バイオマス専焼電源	電源合計 ※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%]	当日計画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(※)						
		39.4 [60%]	42.0	2.6	(c)	39.4 [60%]	45.0	5.6	(c)	34.2 [63%]	34.1	▲ 0.1	(c)	39.4 [60%]	39.8	0.4	(c)	35.0 [60%]	39.2	4.2	(c)						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																											
地域資源バイオマス	電源合計	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%]	当日計画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%]	27.7	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	27.2	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	26.9	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	27.2	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	27.5	—	A(61),B(32),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たす）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由
- (a) 連系統運用容量の維持・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（2024年12月）

[万 kW]																																
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			12月8日(日)						12月12日(木)						12月14日(土)						12月22日(日)						12月31日(水)					
調整力として あらかじめ確保す る発電設備等 (火力) L F C調整力 2%確保の発電	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	当日計画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	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	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0						
		峇北	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	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0						
		L N G	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		8.4	8.4	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）	54.7	54.7	0.0		57.7	108.5	50.8	(b)	56.3	56.3	0.0		56.3	56.3	0.0		56.3	52.7	52.7	0.0		52.7	52.7	0.0						
合計			104.9	104.9	0.0	—	107.9	158.7	50.8	—	114.9	114.9	0.0	—	106.5	106.5	0.0	—	82.6	82.6	0.0	—	82.6	82.6	0.0	—						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																																
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	当日計画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	(c)	▲ 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		▲ 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		▲ 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		▲ 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		▲ 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		▲ 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		▲ 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		▲ 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	—	▲ 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）																																
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	当日計画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	▲ 4.9	0.1	(e)	▲ 5.0	▲ 4.9	0.1	(e)	▲ 5.0	▲ 4.9	0.1	(e)	▲ 5.0	▲ 4.9	0.1	(e)	▲ 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）																																
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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%]	当日計画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%]	68.9	25.1	(c)	43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	36.2	▲ 7.6	(f)	43.8 [47%]	36.2	▲ 7.6	(f)						
		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		54.4 [29%]	54.4	0.0							
	電制電源 を除く	火力他	21.6 [18%]	35.2 [30%]	13.6	(b)	21.6 [18%]	34.9 [29%]	13.3	(b)	21.6 [18%]	27.9 [24%]	6.3	(b)	25.5 [19%]	30.1 [23%]	4.6	(b)	25.5 [19%]	26.7 [0%]	1.2	(b)	25.5 [19%]	26.7 [0%]	1.2	(b)						
		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%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]									
自家発余剰			10.0	0.6	▲ 9.4	(d)	10.0	0.6	▲ 9.4	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)						
合計			129.8	134.0	4.2		129.8	158.8	29.0		129.8	126.6	▲ 3.2		133.7	128.7	▲ 5.0		133.7	117.7	▲ 16.0		133.7	117.7	▲ 16.0							
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																																
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日 1 2 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 1 2 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 1 2 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(※)	当日時点 の空容量① ※1 (運用容量)	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日 1 2 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 1 2 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	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0								
		※1 空容量＝（運用容量） －約定済み域外送電電力 －三次調整力①②	(204.0)			(251.0)			(204.0)		(204.0)			(204.0)				(194.0)				(194.0)										
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																																
バイオマス専焼電源	電源合計	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%]	当日計画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(※)							
		35.0 [60%]	37.5	2.5	(c)	29.8 [63%]	33.5	3.7	(c)	34.2 [63%]	40.2	6.0	(c)	36.5 [62%]	40.5	4.0	(c)	36.5 [62%]	38.8	2.3	(c)	36.5 [62%]	38.8	2.3	(c)							
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																																
地域資源バイオマス	電源合計	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%]	当日計画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	0.0	—						
		出力抑制不可	—[0%]	26.7	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	25.2	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	26	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	28.5	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	28.5	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	28.5	—	A(61),B(32),C(4)						

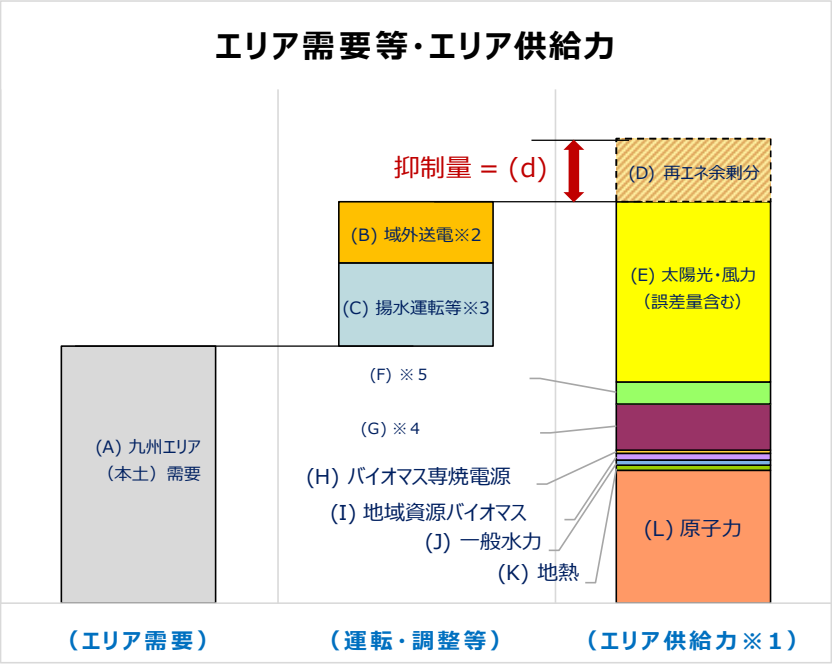
地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来たす）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由
- (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約
- (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（2024年11月）

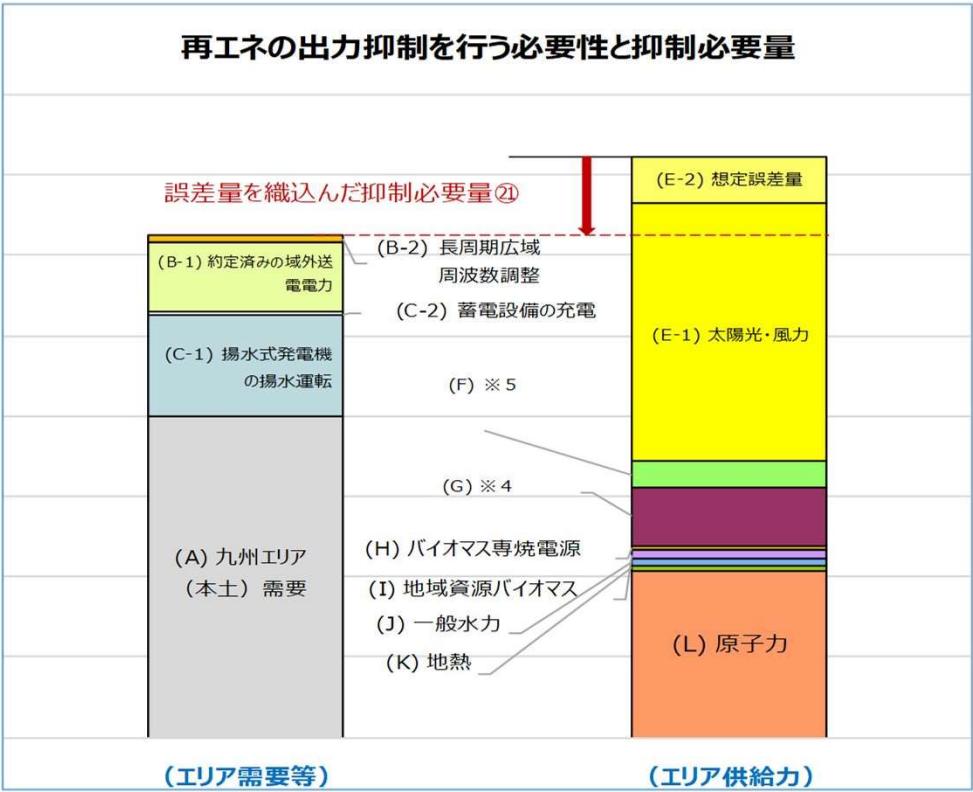
		[万kW]									
場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		11月3日(日)	11時～11時30分	11月4日(月)	11時30分～12時	11月5日(火)	12時30分～13時	11月6日(水)	12時30分～13時	11月7日(木)	12時30分～13時
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】		【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	54.4	56.0	57.4	57.2	71.5				
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	140.7	147.9	163.2	169.5	168.2				
		(L) 原子力	321.2	321.2	321.2	321.1	321.2				
		(J) 一般水力	42.2	52.4	44.7	37.5	37.5				
		(K) 地熱	14.6	14.6	15.3	16.0	16.3				
		(H) バイオマス専焼電源	23.4	23.4	23.4	23.4	25.6				
		(I) 地域資源バイオマス	22.8	22.9	25.1	24.4	24.7				
		(E-1) 太陽光	804.1	729.8	661.6	766.8	742.5				
		風力	17.7	2.2	6.4	18.7	12.5				
		(E-2) 想定誤差量	55.0	144.0	144.0	55.0	144.0				
		エリア供給力 計①	1,496.1	1,514.4	1,462.3	1,489.6	1,564.0				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	716.3	795.0	865.0	855.0	875.0				
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 201.0	▲ 201.0	▲ 201.0	▲ 201.0	▲ 201.0				
		運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.2	▲ 4.2	▲ 4.2	▲ 4.2	▲ 4.2				
		域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 180.5	▲ 186.0	▲ 235.0	▲ 235.0	▲ 235.0				
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	1,102.0	1,186.2	1,305.2	1,295.2	1,315.2				
必要性 (万kW)	エリア供給力 計①		1,496.1	1,514.4	1,462.3	1,489.6	1,564.0				
	エリア需要等 計⑦		1,102.0	1,186.2	1,305.2	1,295.2	1,315.2				
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）		394.1	328.2	157.1	194.4	248.8				

○需給状況イメージ図



- ※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
- ※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3：蓄電設備の充電。
- ※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
- ※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

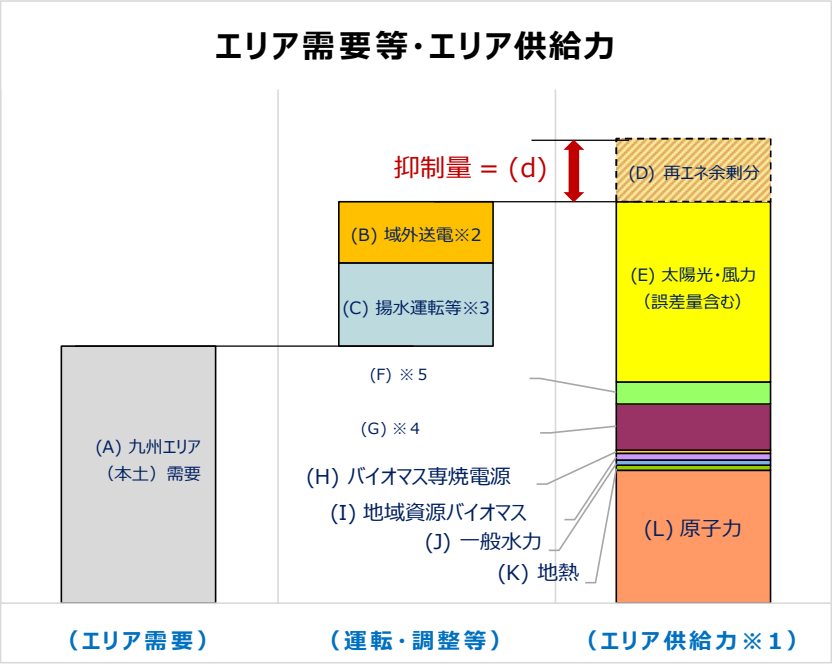
○必要性のイメージ図



日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年11月）

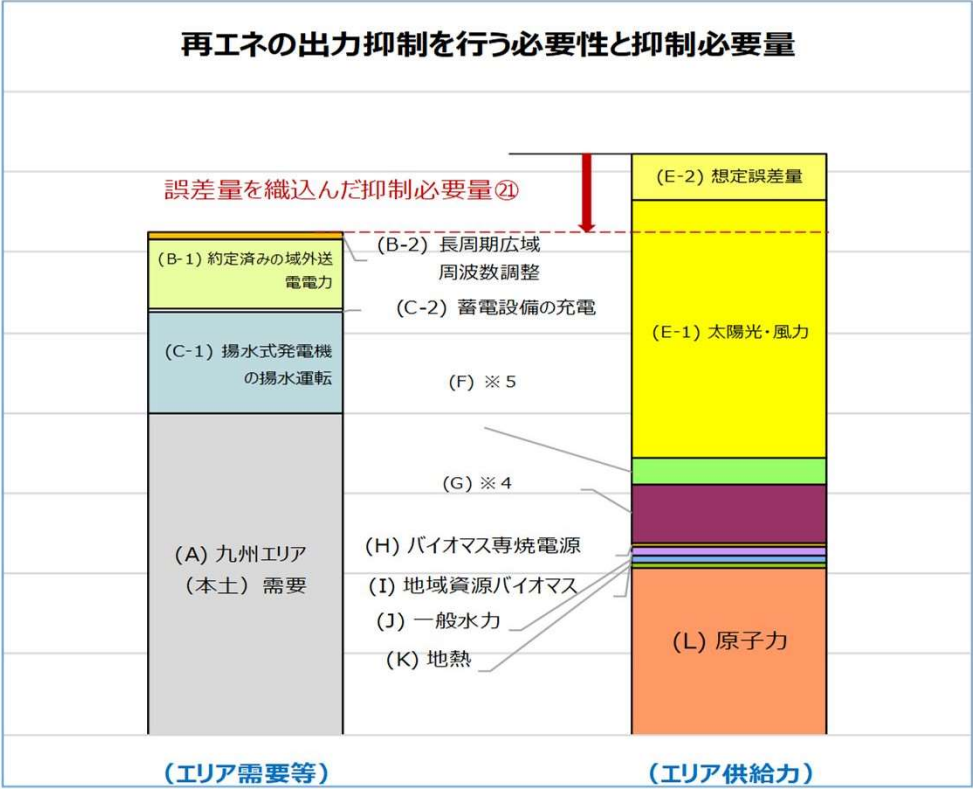
		[万kW]									
場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		11月8日(金)	12時30分～13時	11月11日(月)	12時30分～13時	11月12日(火)	12時30分～13時	11月13日(水)	12時30分～13時	11月14日(木)	12時30分～13時
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	57.4	76.6	84.8	84.8	85.4	84.8	84.8	85.4	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	170.8	139.8	132.5	141.7	133.2	141.7	141.7	133.2	
		(L) 原子力	321.4	321.3	321.4	318.6	321.3	318.6	318.6	321.3	
		(J) 一般水力	35.4	32.1	44.7	41.7	34.5	41.7	41.7	34.5	
		(K) 地熱	16.3	16.4	16.4	16.3	16.3	16.3	16.3	16.3	
		(H) バイオマス専焼電源	23.4	30.1	30.1	30.9	30.8	30.9	30.9	30.8	
		(I) 地域資源バイオマス	25.0	22.8	23.2	23.0	22.9	23.0	23.0	22.9	
		(E-1) 太陽光	648.8	671.5	743.5	709.5	590.2	709.5	709.5	590.2	
		風力	15.7	13.0	6.7	9.2	6.3	9.2	9.2	6.3	
		(E-2) 想定誤差量	144.0	144.0	144.0	144.0	144.0	144.0	144.0	144.0	
		エリア供給力 計①	1,458.2	1,467.6	1,547.3	1,519.7	1,384.9	1,519.7	1,519.7	1,384.9	
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	865.0	885.0	885.0	885.0	915.0	885.0	885.0	915.0	
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 201.0	▲ 91.1	▲ 91.1	▲ 91.1	▲ 91.1	▲ 91.1	▲ 91.1	▲ 91.1	
		運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.2	▲ 4.5	▲ 4.5	▲ 4.5	▲ 4.5	▲ 4.5	▲ 4.5	▲ 4.5	
		域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 235.0	▲ 235.0	▲ 232.0	▲ 235.0	▲ 235.0	▲ 235.0	▲ 235.0	▲ 235.0	
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	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）	1,305.2	1,215.6	1,212.6	1,215.6	1,245.6	1,215.6	1,215.6	1,245.6	
必要性 (万kW)	エリア供給力 計①		1,458.2	1,467.6	1,547.3	1,519.7	1,384.9	1,519.7	1,519.7	1,384.9	
	エリア需要等 計⑦		1,305.2	1,215.6	1,212.6	1,215.6	1,245.6	1,215.6	1,215.6	1,245.6	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）		153.0	252.0	334.7	304.1	139.3	304.1	304.1	139.3	

○需給状況イメージ図



※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※ 3：蓄電設備の充電。
※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

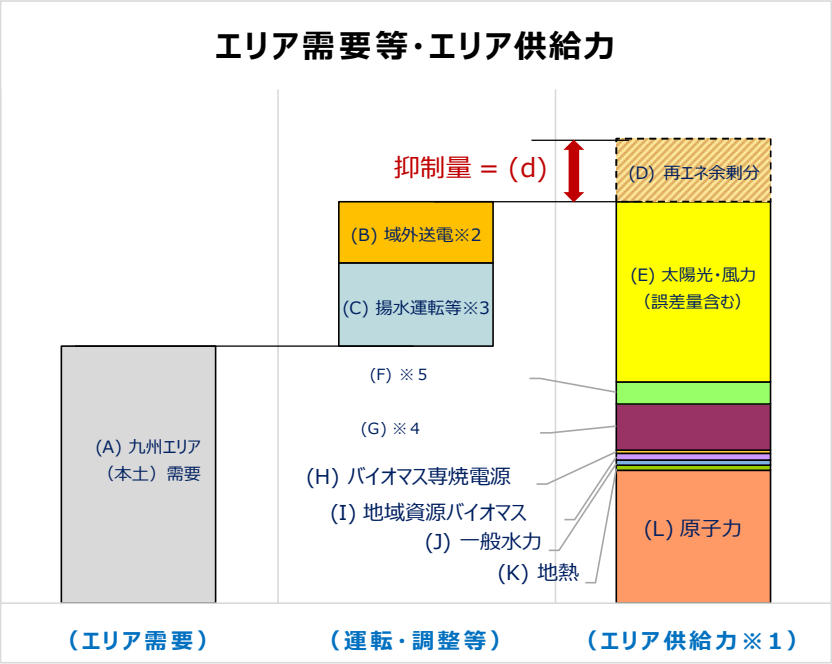
○必要性のイメージ図



日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年11月）

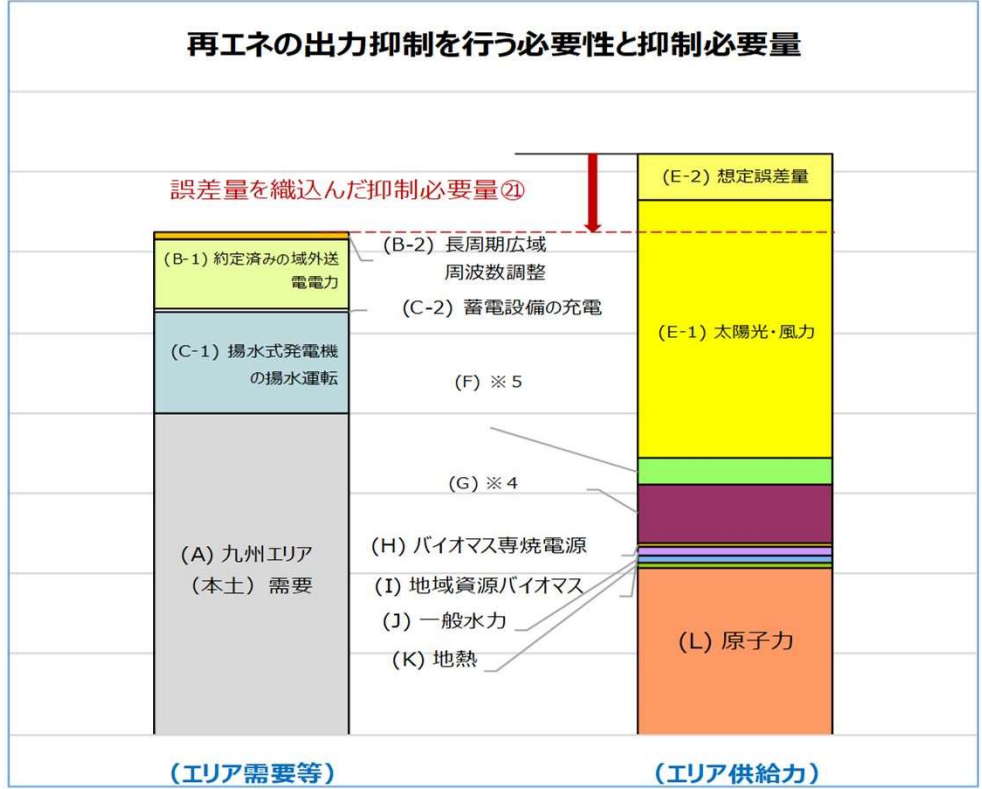
		[万kW]										
		場所	九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
		出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）	11月20日(水)	12時30分～13時	11月22日(金)	12時30分～13時	11月23日(土)	12時30分～13時	11月24日(日)	11時30分～12時	11月25日(月)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	84.8	当日見直しがあれば 記載	85.0	当日見直しがあれば 記載	87.2	当日見直しがあれば 記載	82.9	当日見直しがあれば 記載	137.9	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	143.1		199.5		88.8		90.6		116.4	
		(L) 原子力	321.2		321.2		321.4		321.4		319.1	
		(J) 一般水力	19.7		20.6		16.9		24.7		23.7	
		(K) 地熱	15.6		15.8		15.8		15.8		15.8	
		(H) バイオマス専焼電源	30.2		30.2		30.2		30.2		30.2	
		(I) 地域資源バイオマス	22.6		21.6		23.4		22.7		22.0	
		(E-1) 太陽光	648.4		613.1		541.4		676.7		734.1	
		風力	3.9		14.4		7.4		5.8		9.9	
		(E-2) 想定誤差量	121.0		121.0		207.0		121.0		21.0	
	エリア供給力 計①		1,410.5	1,442.4	1,339.5	1,391.8	1,430.1					
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	885.0	895.0	825.0	788.2	905.0					
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1	▲ 227.1	▲ 227.1	▲ 227.1					
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5	▲ 4.5	▲ 4.5	▲ 4.5					
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 225.1	▲ 236.0	▲ 188.0	▲ 190.0					
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	0.0	0.0					
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,341.7	1,362.6	1,244.6	1,209.8	1,344.2				
				【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】	
	必要性 (万kW)	エリア供給力 計①		1,410.5	/	1,442.4	/	1,339.5	/	1,391.8	/	1,430.1
エリア需要等 計⑦		1,341.7	1,362.6	1,244.6		1,209.8		1,344.2				
(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）		68.8	79.8	94.9		182.0		85.9				

○需給状況イメージ図



※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※ 3：蓄電設備の充電。
※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2024年11月）

[万 kW]																																
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			11月3日(日)						11月4日(月)						11月5日(火)						11月6日(水)						11月7日(木)					
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 （火力） L F C調整力 2％確保の発電	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	当日計画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	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	26.3	13.9	(b)										
		苓北	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											
	L N G	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）	33.2	33.2	0.0		34.8	34.8	0.0		36.2	36.2	0.0		36.0	36.0	0.0		36.4	36.4	0.0											
合計			54.4	54.4	0.0	—	56.0	56.0	0.0	—	57.4	57.4	0.0	—	57.2	57.2	0.0	—	57.6	71.5	13.9	—										
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																																
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	当日計画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	(c)										
		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	▲ 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	▲ 201.0	52.2	—	▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—	▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—	▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—	▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—										
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																																
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	当日計画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	▲ 4.2	0.8	(e)	▲ 5.0	▲ 4.2	0.8	(e)	▲ 5.0	▲ 4.2	0.8	(e)	▲ 5.0	▲ 4.2	0.8	(e)	▲ 5.0	▲ 4.2	0.8	(e)											
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																																
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 （火力）	種別	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％]	当日計画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％]	68.9	25.1	(e)	43.8 [47％]	68.9	25.1	(e)	43.8 [47％]	68.9	25.1	(e)	43.8 [47％]	68.9	25.1	(e)	43.8 [47％]	68.9	25.1	(e)										
		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	25.5 [19％]	17.2 [13％]	▲ 8.3	(c)	25.5 [19％]	24.4 [18％]	▲ 1.1	(c)	33.4 [23％]	39.7 [27％]	6.3	(c)	33.4 [23％]	46.1 [31％]	12.7	(c)	33.4 [23％]	44.7 [30％]	11.3	(c)										
		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) [25％]				(49.2) [25％]				(49.2) [25％]				(49.2) [25％]				(49.2) [25％]													
合計			133.7	140.7	7.0		133.7	147.9	14.2		141.6	163.2	21.6		141.6	169.6	28.0		141.6	168.2	26.6											
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																																
長周期広域周波数調整 （連系線活用）	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 1 2 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 1 2 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 1 2 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(※)	当日時点 の空容量① ※1 （運用容量）	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日 1 2 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(※)											
		6.6 (187.0)	0.0	▲ 6.6	(a)	0.0 (186.0)	0.0	0.0		0.0 (235.0)	0.0	0.0		0.0 (235.0)	0.0	0.0		0.0 (235.0)	0.0	0.0												
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																																
バイオマス専焼電源	電源合計 ※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％]	当日計画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(※)											
		23.5 [62％]	23.4	▲ 0.1	(c)	23.5 [62％]	23.4	▲ 0.1	(c)	23.5 [62％]	23.4	▲ 0.1	(c)	23.5 [62％]	23.4	▲ 0.1	(c)	23.5 [62％]	25.6	2.1	(c)											
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																																
地域資源バイオマス	電源合計	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％]	当日計画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％]	22.8	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	22.9	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	25.1	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	24.4	—	A(61),B(32),C(4)	—[0％]	24.7	—	A(61),B(32),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（2024年11月）

[万kW]																						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			11月8日(金)				11月11日(月)				11月12日(火)				11月13日(水)				11月14日(木)			
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2%確保の発電	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	当日計画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	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	
		苓北	8.8	8.8	0.0		17.5	10.9	▲ 6.6		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0	
	L N G	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）	36.2	36.2	0.0		53.3	53.3	0.0		54.9	54.9	0.0		54.9	54.9	0.0		55.5	55.5	0.0	
合計			57.4	57.4	0.0	—	83.2	76.6	▲ 6.6	—	84.8	84.8	0.0	—	84.8	84.8	0.0	—	85.4	85.4	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																						
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	当日計画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	(c)
		2	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 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	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	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	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	▲ 34.0	0.0		▲ 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	▲ 201.0	52.2	—	▲ 253.2	▲ 91.1	162.1	—	▲ 253.2	▲ 91.1	162.1	—	▲ 253.2	▲ 91.1	162.1	—	▲ 253.2	▲ 91.1	162.1	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																						
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	当日計画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	▲ 4.2	0.8	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																						
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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%]	当日計画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%]	68.9	25.1	(e)	43.8 [47%]	46.9	3.1	(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		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	62.5	8.1	(a)	54.4 [29%]	54.5	0.1	(a)
	電制電源 を除く	火力他	33.4 [23%]	47.3 [32%]	13.9	(c)	27.8 [20%]	38.1 [28%]	10.3	(c)	27.8 [20%]	33.8 [25%]	6.0	(c)	27.8 [20%]	34.9 [26%]	7.1	(c)	27.8 [20%]	34.5 [25%]	6.7	(c)
		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) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]			
自家発余剰			10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)
合計			141.6	170.8	29.2		136.0	139.8	3.8		136.0	132.5	▲ 3.5		136.0	141.7	5.7		136.0	133.2	▲ 2.8	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																						
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	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 1 2 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 1 2 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 1 2 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(※)	当日時点 の空容量① ※1 (運用容量)	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日 1 2 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 (235.0)	0.0	0.0		0.0 (235.0)	0.0	0.0		0.0 (232.0)	0.0	0.0		0.0 (235.0)	0.0	0.0		0.0 (235.0)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																						
バイオマス専焼電源	電源合計 ※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%]	当日計画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(※)	
		27.9 [62%]	23.4	▲ 4.5	(c)	27.9 [63%]	30.1	2.2	(c)	27.9 [63%]	30.1	2.2	(c)	27.9 [62%]	30.9	3.0	(c)	27.9 [63%]	30.8	2.9	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																						
地域資源バイオマス	電源合計	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%]	当日計画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%]	25	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	22.8	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	23.2	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	23	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	22.9	—	A(61),B(32),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
- (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（2024年11月）

[万 kW]																																
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			11月20日(水)						11月22日(金)						11月23日(土)						11月24日(日)						11月25日(月)					
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2%確保の発電	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	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		32.7	61.7	29.0	(c)										
		苓北	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											
	L N G	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）	54.9	54.9	0.0		55.1	55.1	0.0		53.7	57.3	3.6	(c)	53.0	53.0	0.0		55.3	58.7	3.4	(c)										
合計			84.8	84.8	0.0	—	85.0	85.0	0.0	—	83.6	87.2	3.6	—	82.9	82.9	0.0	—	105.5	137.9	32.4	—										
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																																
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	(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		▲ 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	▲ 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	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 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）																																
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	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)											
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																																
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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%]	66.2	11.8	(a)	54.4 [29%]	121.7	67.3	(c)	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	28.2	1.0	(a)	54.4 [29%]	37.7	▲ 16.7	(c)										
	電制電源 を除く	火力他	25.5 [19%]	32.7 [25%]	7.2		25.5 [19%]	33.6 [25%]	8.1		25.5 [19%]	17.3 [13%]	▲ 8.2	(c)	25.5 [19%]	18.1 [14%]	▲ 7.4	(c)	25.5 [19%]	34.4 [26%]	8.9	(c)										
		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) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]													
自家発余剰			10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)										
合計			133.7	143.1	9.4		133.7	199.5	65.8		106.5	88.8	▲ 17.7		106.5	90.6	▲ 15.9		133.7	116.4	▲ 17.3											
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																																
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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(※)											
		10.9 (236.0)	0.0	▲ 10.9	(a)	0.0 (236.0)	0.0	0.0		0.0 (188.0)	0.0	0.0		0.0 (190.0)	0.0	0.0		0.0 (207.6)	0.0	0.0												
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																																
バイオマス専焼電源	電源合計 ※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(※)											
		27.9 [63%]	30.2	2.3	(c)	29.7 [63%]	30.2	0.5	(c)	27.9 [63%]	30.2	2.3	(c)	27.9 [63%]	30.2	2.3	(c)	33.1 [64%]	30.2	▲ 2.9	(c)											
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																																
地域資源バイオマス	電源合計	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%]	22.6	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	21.6	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	23.4	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	22.7	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	22	—	A(61),B(32),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）

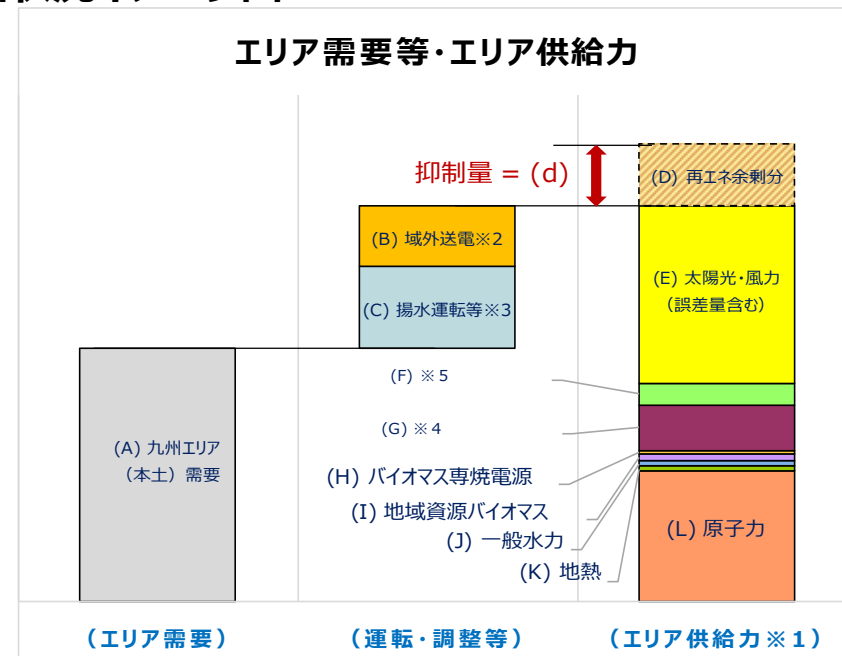
- (※)差異理由
- (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約
- (b) 燃料貯蔵関係の出力変更
- (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止
- (d) 自家発電機など工場の生産調整に基づく計画
- (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
- (f) その他

日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年10月）

[万 kW]

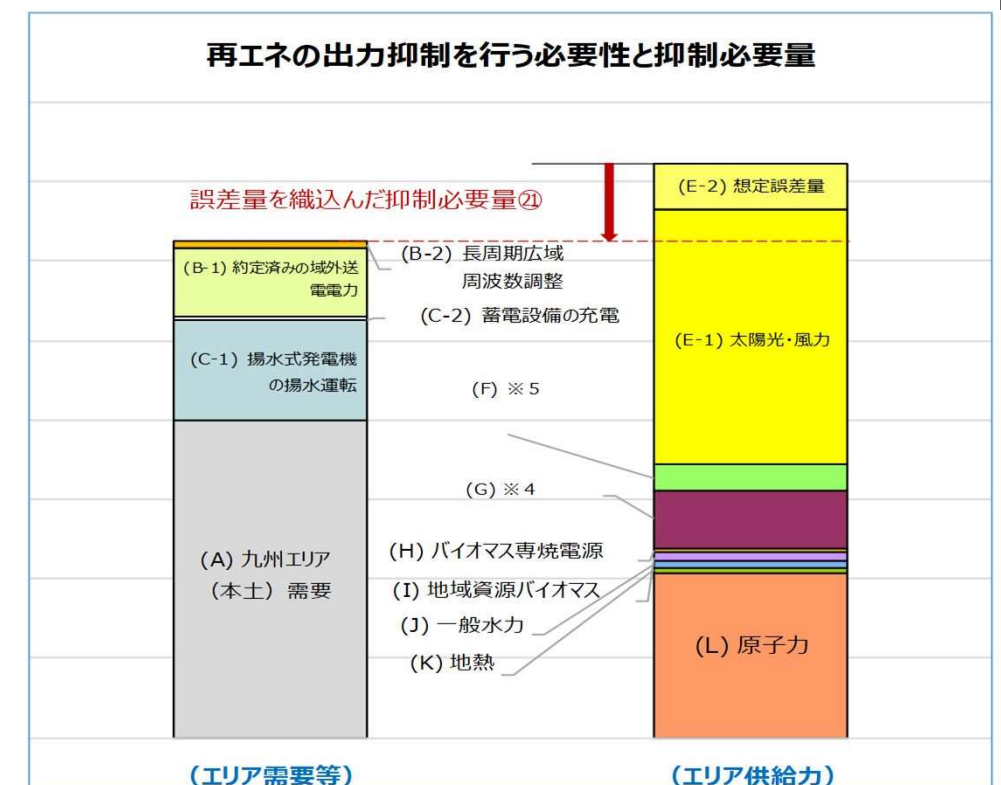
場所 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
			10月6日(日) 10時30分～11時	10月9日(水) 12時～12時30分	10月10日(木) 12時～12時30分	10月11日(金) 12時～12時30分	10月12日(土) 10時30分～11時					
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	75.2	当日見直しがあれば 記載	78.2	当日見直しがあれば 記載	78.2	当日見直しがあれば 記載	69.6	当日見直しがあれば 記載	66.7	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	124.5		138.3		138.6		114.4		77.9	
		(L) 原子力	320.1		320.2		320.4		320.8		320.7	
		(J) 一般水力	36.1		44.2		33.0		39.2		36.6	
		(K) 地熱	14.4		14.0		13.1		13.1		13.1	
		(H) バイオマス専焼電源	37.3		37.0		40.7		39.4		34.9	
		(I) 地域資源バイオマス	25.2		23.8		23.3		22.1		22.6	
		(E-1) 太陽光	536.9		815.3		797.6		821.0		806.2	
		風力	3.3		14.7		6.8		4.5		7.4	
	(E-2) 想定誤差量	252.0	156.7	174.0	110.0	110.0						
	エリア供給力 計①		1,425.0	1,642.4	1,625.7	1,554.1	1,496.1					
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	846.4	994.6	997.5	1,000.6	851.0					
		揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 167.0	▲ 133.0	▲ 65.0	▲ 65.0	▲ 167.0				
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5	▲ 4.5	▲ 4.5	▲ 4.5	▲ 4.5					
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 148.7	▲ 229.0	▲ 229.0	▲ 205.6	▲ 182.9				
(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）		1,166.6	1,361.1	1,296.0	1,275.7	1,205.4						
			【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		1,425.0		1,642.4		1,625.7		1,554.1		1,496.1	
	エリア需要等 計⑦		1,166.6		1,361.1		1,296.0		1,275.7		1,205.4	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）		258.4		281.3		329.7		278.4		290.7	

○需給状況イメージ図



- ※ 1 : 優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
- ※ 2 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3 : 蓄電設備の充電。
- ※ 4 : 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
- ※ 5 : 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

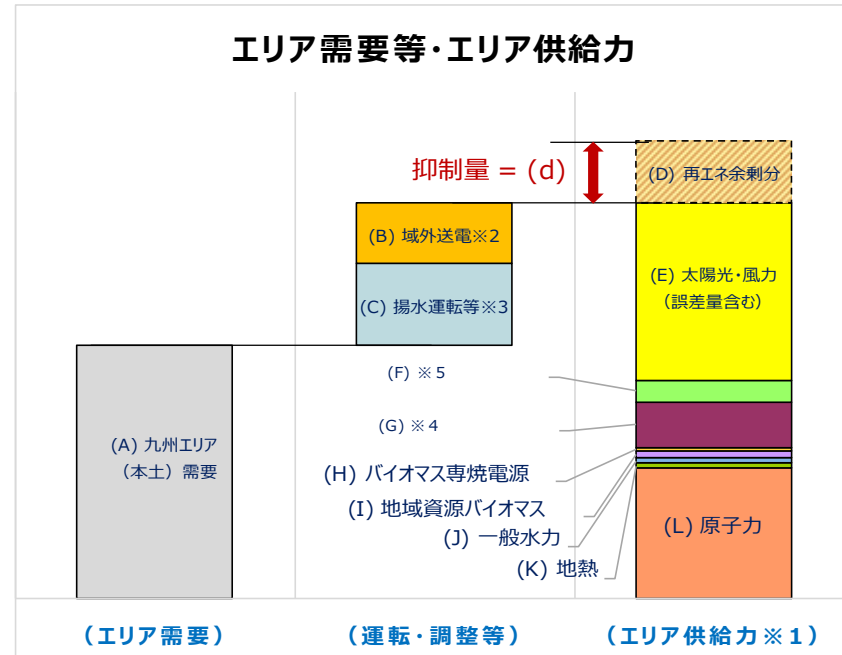
○必要性のイメージ図



日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年10月）

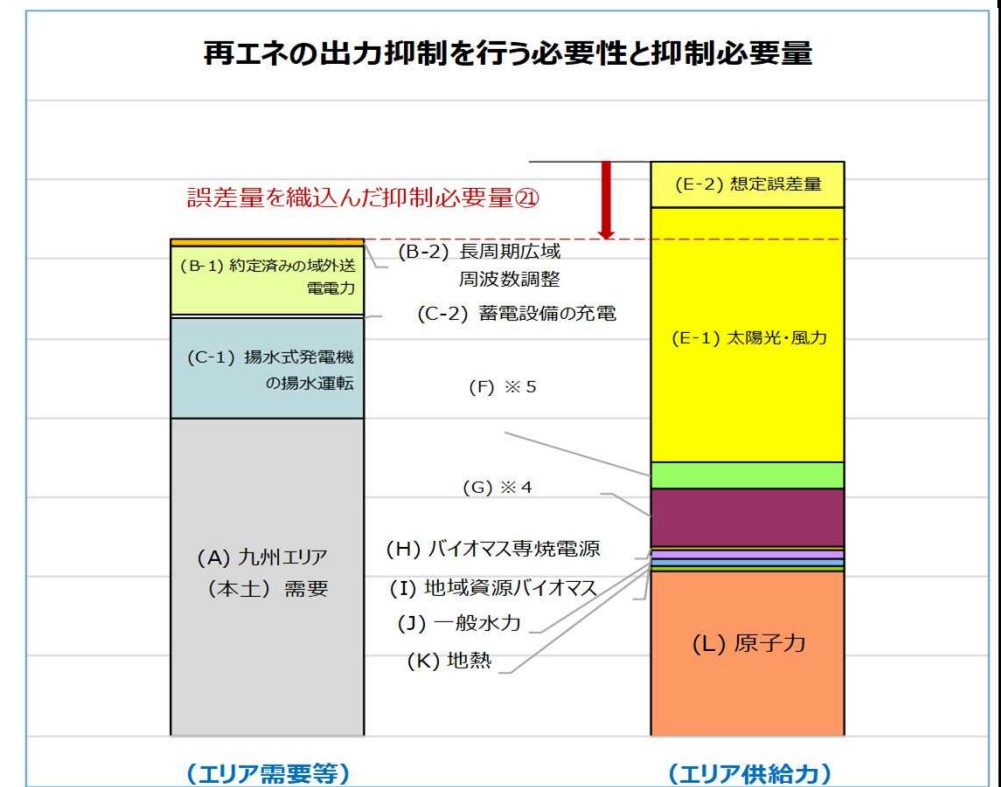
場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			10月13日(日)	11時～11時30分	10月20日(日)	11時30分～12時	10月27日(日)	11時～11時30分	10月30日(水)	11時30分～12時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	65.3	当日見直しがあれば 記載	61.2	当日見直しがあれば 記載	64.2	当日見直しがあれば 記載	68.1	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	77.7		87.2		115.3		147.8	
		(L) 原子力	320.7		320.8		320.8		321.0	
		(J) 一般水力	40.5		31.5		50.5		45.9	
		(K) 地熱	13.1		13.0		14.6		14.5	
		(H) バイオマス専焼電源	34.9		33.7		29.1		24.0	
		(I) 地域資源バイオマス	22.5		22.8		25.0		23.1	
		(E-1) 太陽光	819.9		711.5		548.0		630.6	
		(E-2) 風力	10.9		28.9		5.8		16.0	
	(E-2) 想定誤差量	110.0	174.0	252.0	174.0					
	エリア供給力 計①		1,515.5	1,484.6	1,425.3	1,465.0				
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	783.8	765.0	770.1	965.0				
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 167.0	▲ 133.0	▲ 167.0	▲ 167.0			
		運転等		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5	▲ 4.5	▲ 3.5			
		域外		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 157.6	▲ 183.0	▲ 235.0			
送電		(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥		0.0	0.0	0.0				
エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,112.9	1,085.5	1,124.6	1,370.5					
			【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		1,515.5		1,484.6		1,425.3		1,465.0	
	エリア需要等 計⑦		1,112.9		1,085.5		1,124.6		1,370.5	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）		402.6		399.1		300.7		94.5	

○需給状況イメージ図



- ※ 1 : 優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
- ※ 2 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3 : 蓄電設備の充電。
- ※ 4 : 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
- ※ 5 : 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2024年10月）

[万kW]																																
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			10月6日(日)						10月9日(水)						10月10日(木)						10月11日(金)						10月12日(土)					
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2%確保の発電	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	当日計画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	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		12.4	12.4	0.0							
		苓北	8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0							
	L N G	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		0.0	0.0	0.0							
		新大分（コンバインド）	54.1	54.1	0.0		57.1	57.1	0.0		57.2	57.2	0.0		57.2	57.2	0.0		57.2	57.2	0.0		54.2	54.2	0.0							
合計			75.2	75.2	0.0	—	78.2	78.2	0.0	—	78.3	78.3	0.0	—	69.6	69.6	0.0	—	66.6	66.6	0.0	—	66.6	66.6	0.0	—						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																																
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	当日計画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	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)						
		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)	▲ 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		▲ 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		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0							
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 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)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)						
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 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							
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 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							
合計			▲ 253.2	▲ 167.0	86.2	—	▲ 253.2	▲ 133.0	120.2	—	▲ 253.2	▲ 65.0	188.2	—	▲ 253.2	▲ 65.0	188.2	—	▲ 253.2	▲ 167.0	86.2	—	▲ 253.2	▲ 167.0	86.2	—						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																																
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	当日計画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	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)							
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																																
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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%]	当日計画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		43.8 [47%]	43.8	0.0							
		B	54.4 [29%]	64.1	9.7	(c)	54.4 [29%]	64.1	9.7	(c)	54.4 [29%]	64.1	9.7	(c)	27.2 [29%]	26.1	▲ 1.1	(c)	27.2 [29%]	16.4	▲ 10.8	(c)	27.2 [29%]	16.4	▲ 10.8	(c)						
	電制電源 を除く	火力他	29.5 [22%]	16.6 [12%]	▲ 12.9	(f)	21.6 [18%]	30.4 [26%]	8.8	(c)	21.6 [18%]	30.7 [26%]	9.1	(c)	25.5 [19%]	44.2 [33%]	18.7	(c)	25.5 [19%]	17.0 [13%]	▲ 8.5	(c)	25.5 [19%]	17.0 [13%]	▲ 8.5	(c)						
		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) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]									
自家発余剰			10.0	0.0	▲ 10.0	(d)	10.0	0.0	▲ 10.0	(d)	10.0	0.0	▲ 10.0	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.7	▲ 9.3	(d)	10.0	0.7	▲ 9.3	(d)						
合計			137.7	124.5	▲ 13.2		129.8	138.3	8.5		129.8	138.6	8.8		106.5	114.4	7.9		106.5	77.9	▲ 28.6		106.5	77.9	▲ 28.6							
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																																
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 時時点 の空容量① ※1 (運用容量)	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日 1 2 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 1 2 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 (183.0)	0.0	▲ 34.4	(a)	0.0 (229.0)	0.0	0.0		0.0 (229.0)	0.0	0.0		0.0 (205.6)	0.0	0.0		0.0 (182.9)	0.0	0.0		0.0 (182.9)	0.0	0.0							
			優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																													
バイオマス専焼電源	電源合計	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%]	当日計画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(※)							
		37.4 [65%]	37.3	▲ 0.1	(c)	37.4 [65%]	37.0	▲ 0.4	(c)	37.4 [65%]	40.7	3.3	(c)	37.4 [65%]	39.4	2.0	(c)	32.9 [62%]	34.9	2.0	(c)	32.9 [62%]	34.9	2.0	(c)							
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																																
地域資源バイオマス	電源合計	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%]	当日計画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	0.0	—							
	出力抑制不可	—[0%]	25.2	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	23.8	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	23.3	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	22.1	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	22.6	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	22.6	—	A(61),B(32),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
- (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（2024年10月）

[万 kW]																		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			10月13日(日)				10月20日(日)				10月27日(日)				10月30日(水)			
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2 %確保の発電	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	12.4	12.4	0.0		0.0	0.0	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
		苓北	0.0	0.0	0.0		8.7	8.7	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0	
	L N G	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）	52.9	52.9	0.0		52.5	52.5	0.0		34.3	34.3	0.0		38.2	38.2	0.0	
合計			65.3	65.3	0.0	—	61.2	61.2	0.0	—	64.2	64.2	0.0	—	68.1	68.1	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																		
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	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)
		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)
	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	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	
		4	▲ 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	
	合計		▲ 253.2	▲ 167.0	86.2	—	▲ 253.2	▲ 133.0	120.2	—	▲ 253.2	▲ 167.0	86.2	—	▲ 253.2	▲ 167.0	86.2	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																		
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	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 3.5	1.5	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																		
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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	27.2 [29%]	16.4	▲ 10.8	(c)	27.2 [29%]	26.1	▲ 1.1	(c)	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	62.2	7.8	(a)
	電制電源 を除く	火力他	25.5 [19%]	17.0 [13%]	▲ 8.5	(c)	25.5 [19%]	17.0 [13%]	▲ 8.5	(c)	25.5 [19%]	16.6 [13%]	▲ 8.9	(c)	25.5 [19%]	41.3 [31%]	15.8	(c)
		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) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]			
		自家発余剰	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)
合計		106.5	77.7	▲ 28.8		106.5	87.2	▲ 19.3		133.7	115.3	▲ 18.4		133.7	147.8	14.1		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																		
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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	24.3 (181.9)	0.0	▲ 24.3	(a)	0.0 (183.0)	0.0	0.0		0.0 (183.0)	0.0	0.0		0.0 (235.0)	0.0	0.0	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																		
バイオマス専焼電源	電源合計	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	32.9 [62%]	34.9	2.0	(c)	31.7 [63%]	33.7	2.0	(c)	28.4 [67%]	29.1	0.7	(c)	31.9 [64%]	24.0	▲ 7.9	(c)
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																		
地域資源バイオマス	電源合計	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%]	22.5	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	22.8	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	25	—	A(61),B(32),C(4)	—[0%]	23.1	—	A(61),B(32),C(4)	

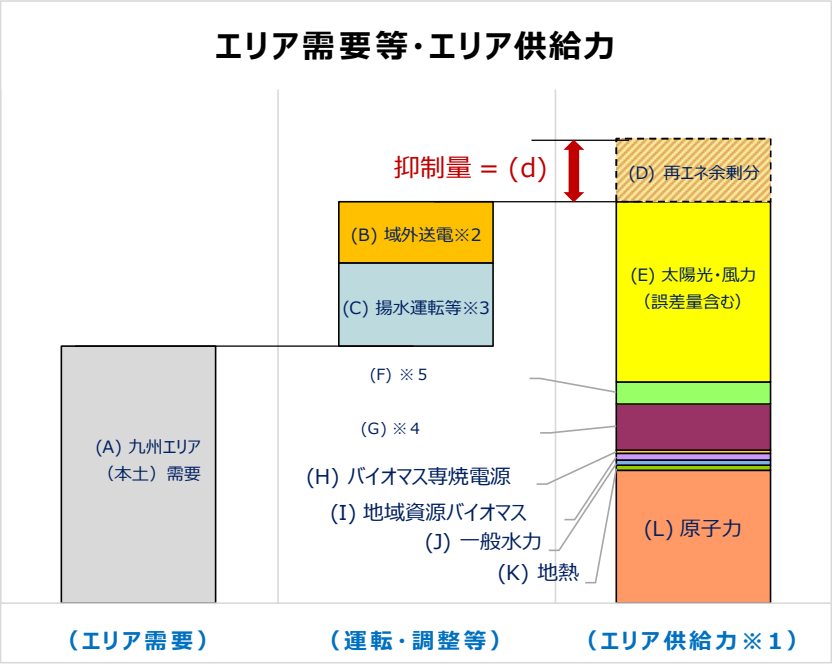
地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来たす）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由
- (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約
- (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（2024年9月）

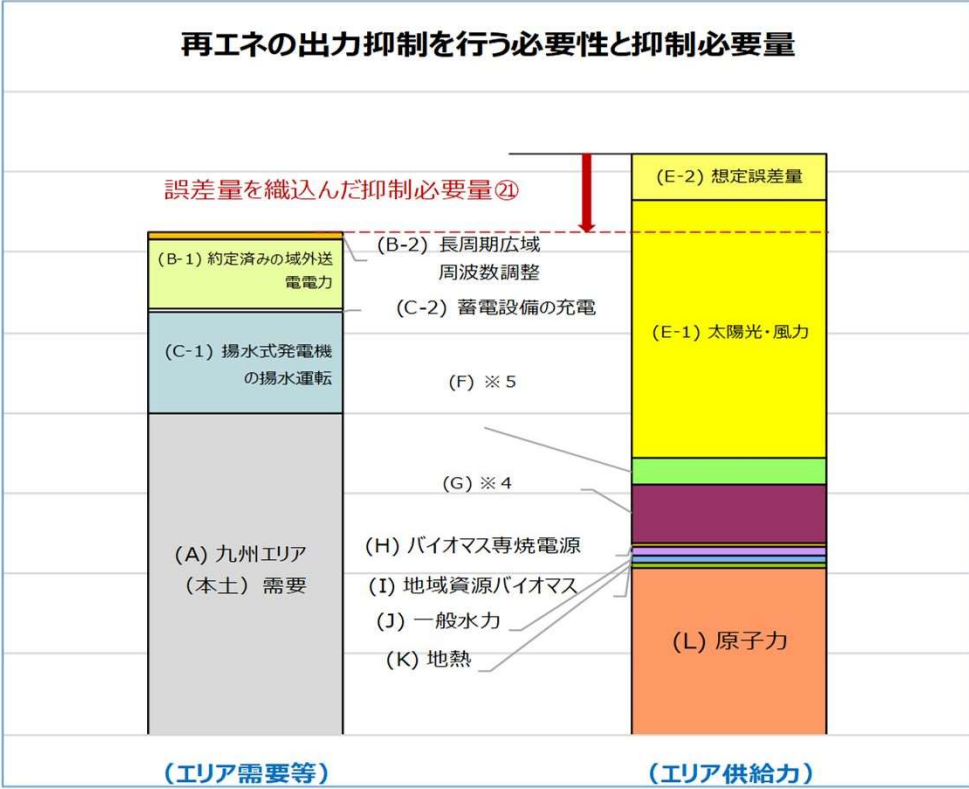
場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	九州本土	
		9月1日(日)		9月8日(日)		9月24日(火)		9月24日(火)	9月26日(木)	
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【当日計画】	【前日計画】	【当日見直し】
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		11時30分～12時		10時～10時30分		12時～12時30分		11時30分～12時	12時～12時30分	
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	82.0	79.2	151.4	124.0	222.0	当日見直しがあれば 記載	222.0	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	140.1	146.9	149.8	148.2	147.0		147.0	
		(L) 原子力	384.6	409.5	316.0	318.6	319.5		319.5	
		(J) 一般水力	81.1	56.2	74.7	60.3	53.3		53.3	
		(K) 地熱	16.1	16.2	16.0	15.9	15.6		15.6	
		(H) バイオマス専焼電源	32.6	31.1	52.4	53.3	38.1		38.1	
		(I) 地域資源バイオマス	24.5	24.3	24.6	24.6	24.3		24.3	
		(E-1) 太陽光	901.5	798.6	812.2	797.6	863.0		863.0	
		(E-2) 風力	4.5	4.1	12.2	11.5	10.2		10.2	
		(E-2) 想定誤差量	96.3	87.0	108.0	96.4	112.0		112.0	
		エリア供給力 計①	1,763.3	1,653.1	1,717.3	1,650.4	1,805.0		1,805.0	
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	1,185.0	1,043.9	1,310.1	1,195.0	1,237.5	当日見直しがあれば 記載	1,237.5	当日見直しがあれば 記載
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 167.0	▲ 167.0	▲ 99.0		▲ 99.0	
		運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 4.5	▲ 4.5	▲ 4.5	▲ 4.5		▲ 4.5	
		域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 231.0	▲ 222.0	▲ 242.0	▲ 257.9	▲ 239.9		▲ 239.9	
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	0.0	0.0	▲ 12.1		▲ 12.1	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	1,640.2	1,489.6	1,723.6	1,624.4	1,593.0		1,593.0	
必要性 (万kW)	エリア供給力 計①		1,763.3	1,653.1	1,717.3	1,650.4	1,805.0	当日見直しがあれば 記載	1,805.0	当日見直しがあれば 記載
	エリア需要等 計⑦		1,640.2	1,489.6	1,723.6	1,624.4	1,593.0		1,593.0	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）		123.1	163.5	▲ 6.3	26.0	212.0		212.0	

○需給状況イメージ図



※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※ 3：蓄電設備の充電。
※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

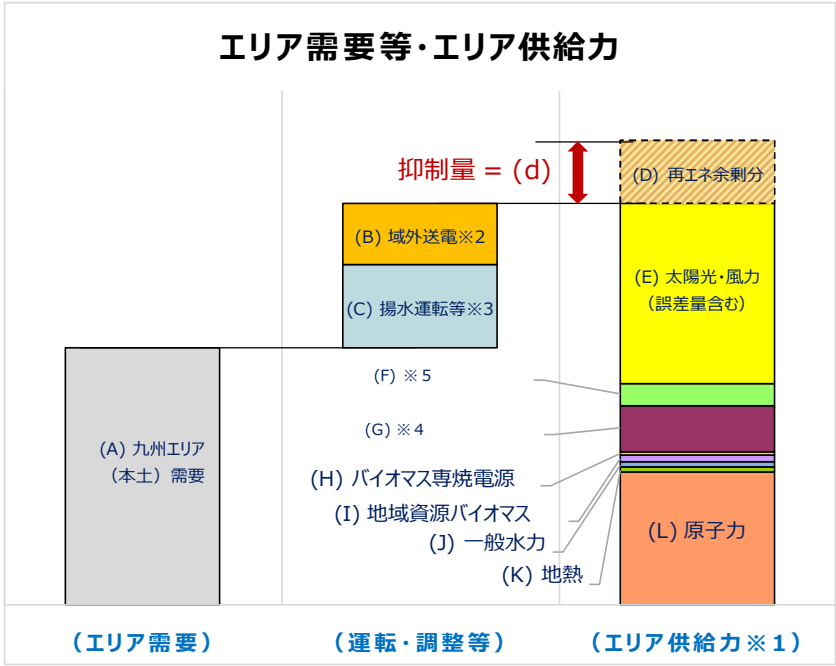
○必要性のイメージ図



日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年9月）

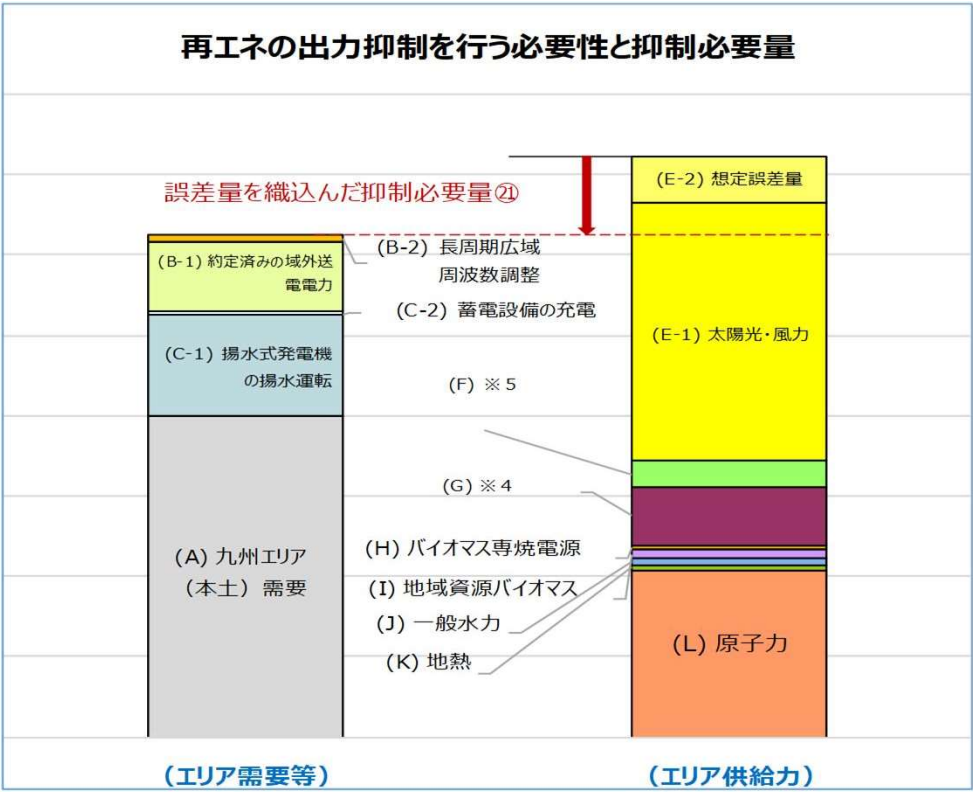
場所		九州本土	
		9月29日(日)	11時~11時30分
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	78.9
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	136.8
		(L) 原子力	319.3
		(J) 一般水力	48.4
		(K) 地熱	16.0
		(H) バイオマス専焼電源	37.1
		(I) 地域資源バイオマス	24.3
		(E-1) 太陽光	753.0
		風力	14.9
		(E-2) 想定誤差量	108.0
	エリア供給力 計①		1,536.7
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	1,029.8
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 167.0
		運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5
		域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 197.0
		送電 (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)		1,398.3
		【前日計画】	【当日見直し】
必要性 (万kW)	エリア供給力 計①		1,536.7
	エリア需要等 計⑦		1,398.3
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	138.4	

○需給状況イメージ図



※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※ 3：蓄電設備の充電。
※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2024年9月）

[万 kW]																						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			9月1日(日)				9月8日(日)				9月24日(火)				9月24日(火)				9月26日(木)			
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 （火力） L F C調整力 2％確保の発電	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	当日計画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	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	
		峇北	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	
	L N G	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）	60.9	60.9	0.0		58.1	58.1	0.0		63.4	130.3	66.9	(b)	63.4	126.8	63.4	(b)	62.0	200.9	138.9	(b)
合計			82.0	82.0	0.0	—	79.2	79.2	0.0	—	84.5	151.4	66.9	—	84.5	147.9	63.4	—	83.1	222.0	138.9	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																						
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	当日計画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	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 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)	▲ 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	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	0.0	34.0	(c)
合計			▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 167.0	86.2	—	▲ 253.2	▲ 167.0	86.2	—	▲ 253.2	▲ 99.0	154.2	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																						
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	当日計画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	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																						
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 （火力）	種別	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％]	当日計画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％]	64.1	9.7	(c)	54.4 [29％]	64.1	9.7	(c)	54.4 [29％]	64.1	9.7	(c)	54.4 [29％]	64.1	9.7	(c)	54.4 [29％]	64.1	9.7	(c)
	電制電源 を除く	火力他	29.5 [22％]	31.9 [24％]	2.4	(h)	33.4 [23％]	38.5 [26％]	5.1	(h)	33.4 [23％]	41.9 [27％]	8.5	(h)	33.4 [23％]	40.3 [28％]	6.9	(h)	25.5 [19％]	39.1 [30％]	13.6	(h)
		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) [25％]				(49.2) [25％]				(49.2) [25％]				(49.2) [25％]				(49.2) [25％]			
自家発余剰			10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.0	▲ 10.0	(d)	10.0	0.0	▲ 10.0	(d)	10.0	0.0	▲ 10.0	(d)
合計			137.7	140.1	2.4		141.6	146.9	5.3		141.6	149.8	8.2		141.6	148.2	6.6		133.7	147.0	13.3	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																						
長周期広域周波数調整 （連系線活用）	中国九州間連系線 （関門連系線）	前日 1 2 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 1 2 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 1 2 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(※)	当日時点 の空容量① ※1 （運用容量）	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日 1 2 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 (231.0)	0.0	0.0		0.0 (222.0)	0.0	0.0		10.0 (252.0)	0.0	▲ 10.0	(f)	0.0 (258.0)	0.0	0.0		0.0 (252.0)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																						
バイオマス専焼電源	電源合計	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％]	当日計画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	28.3 [54％]	30.4	2.1	(c)	31.4 [63％]	31.1	▲ 0.3	(c)	37.4 [65％]	52.4	15.0	(f)	37.4 [65％]	53.3	15.9	(g)	38.8 [65％]	38.1	▲ 0.7	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																						
地域資源バイオマス	電源合計	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％]	当日計画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％]	24.5	—	A(61),B(31),C(4)	—[0％]	24.3	—	A(61),B(31),C(4)	—[0％]	24.6	—	A(61),B(31),C(4)	—[0％]	24.6	—	A(61),B(31),C(4)	—[0％]	24.3	—	A(61),B(31),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) 下げ調整力確保済みのため対応不要
- (g) 当日対応不可
- (h) 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9月）

[万 kW]						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			9月29日(日)			
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2％確保の発電	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	8.7	8.7	0.0	
	L N G	新小倉	0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	57.8	57.8	0.0	
合計		78.9	78.9	0.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）						
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	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		▲ 253.2	▲ 167.0	86.2	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）						
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	▲ 4.5	0.5	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）						
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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％]	64.1	9.7	(c)
	電制電源 を除く	火力他	25.5 [19％]	28.9 [22％]	3.4	(h)
		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) [25％]			
		自家発余剰	10.0	0.0	▲ 10.0	(d)
合計		133.7	136.8	3.1		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）						
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	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 1 2 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 (197.0)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）						
バイオマス専焼電源	電源合計 ※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(※)	
		38.8 [65％]	37.1	▲ 1.7	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）						
地域資源バイオマス	電源合計	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％]	24.3	—		

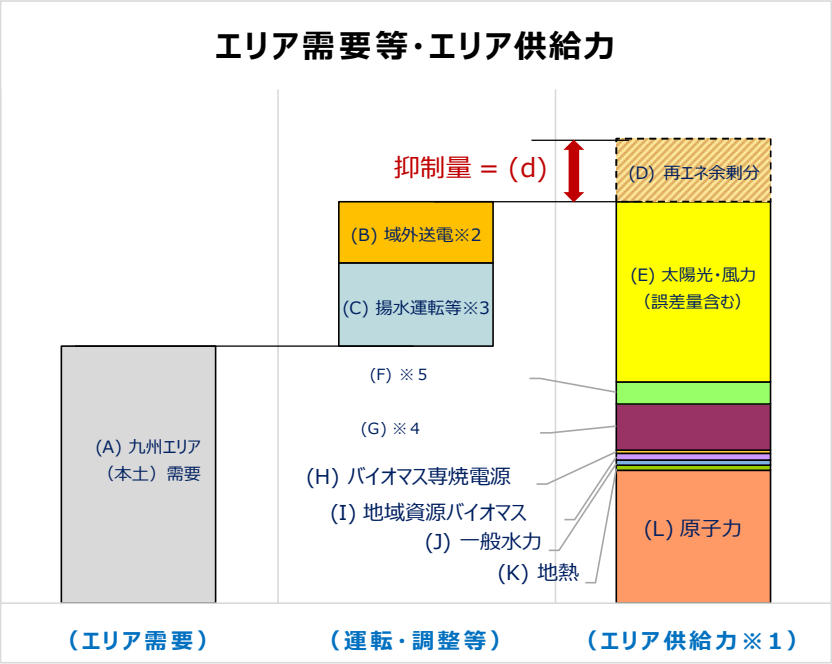
地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来たす）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由
- (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約
- (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) 下げ調整力確保済みのため対応不要
- (g) 当日対応不可
- (h) その他

日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年6月）

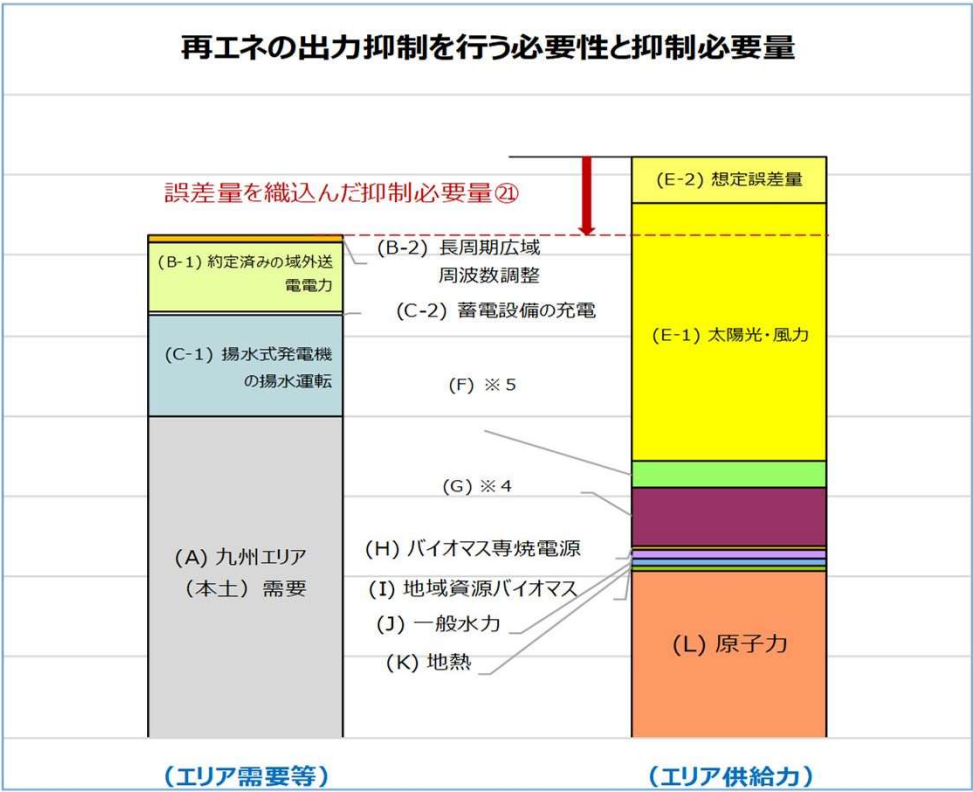
[万 kW]												
場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		
		6月1日(土)	12時～12時30分	6月2日(日)	12時～12時30分	6月3日(月)	12時30分～13時	6月4日(火)	12時30分～13時	6月5日(水)	12時30分～13時	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	86.6	当日見直しがあれば 記載	80.3	当日見直しがあれば 記載	83.4	当日見直しがあれば 記載	108.6	当日見直しがあれば 記載	77.6	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	48.1		49.5		63.6		65.2		74.8	
		(L) 原子力	298.0		298.0		298.0		334.2		357.3	
		(J) 一般水力	47.3		57.3		47.7		44.7		40.3	
		(K) 地熱	13.1		13.1		13.1		13.1		12.8	
		(H) バイオマス専焼電源	28.5		20.8		20.8		21.8		23.9	
		(I) 地域資源バイオマス	26.8		26.9		26.5		26.2		25.5	
		(E-1) 太陽光	860.6		857.7		916.7		878.6		836.2	
		風力	7.1		5.9		8.3		12.1		6.3	
		(E-2) 想定誤差量	146.4		149.3		58.6		96.7		164.1	
	エリア供給力 計①		1,562.5	1,558.8	1,536.7	1,601.2	1,618.8					
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	837.2	749.2	905.0	916.3	965.0					
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2					
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0					
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 179.6	▲ 195.0	▲ 227.0	▲ 220.0					
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	0.0	0.0					
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,241.0	1,168.4	1,356.2	1,360.5	1,391.5				
		【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		1,562.5		1,558.8		1,536.7		1,601.2		1,618.8	
	エリア需要等 計⑦		1,241.0		1,168.4		1,356.2		1,360.5		1,391.5	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）		321.5		390.4		180.5		240.7		227.3	

○需給状況イメージ図



※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※ 3：蓄電設備の充電。
※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図

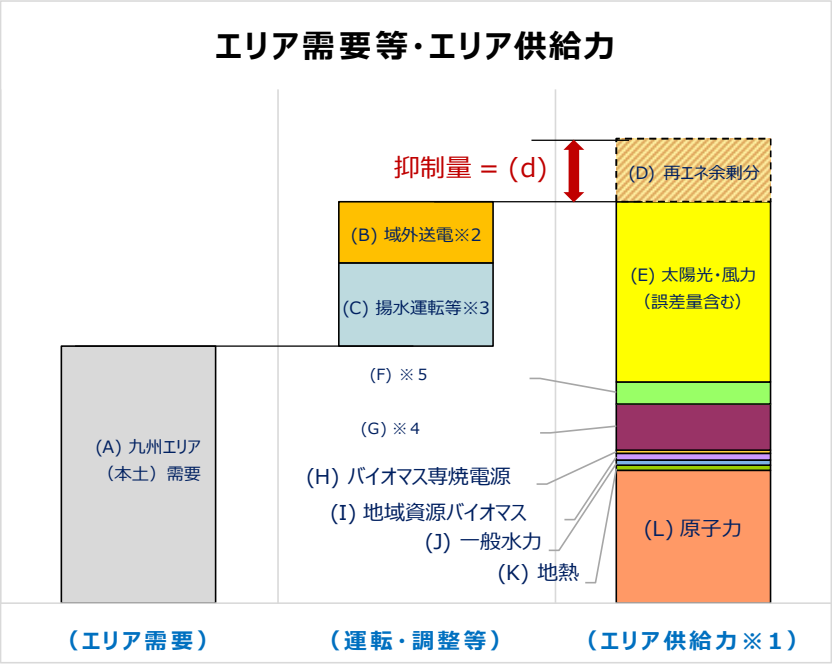


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年6月）

[万 kW]

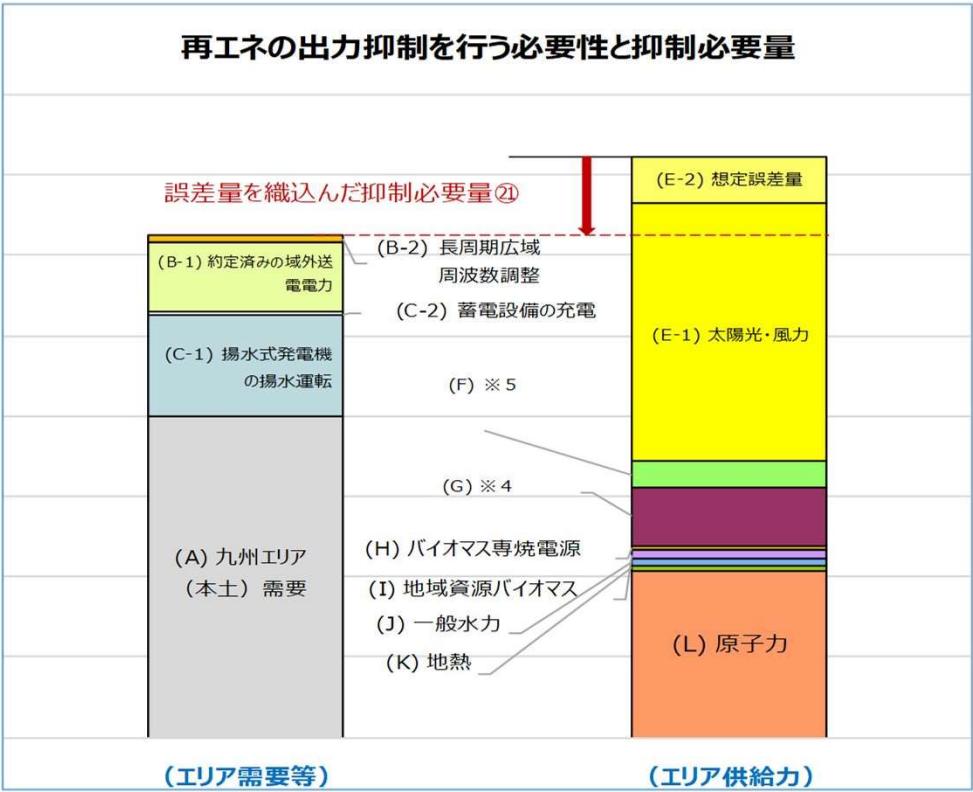
場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			6月7日(金)	12時30分～13時	6月11日(火)	12時30分～13時	6月13日(木)	12時30分～13時	6月16日(日)	11時～11時30分	6月19日(水)	12時～12時30分
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	78.0	当日見直しがあれば 記載	78.6	当日見直しがあれば 記載	82.8	当日見直しがあれば 記載	97.1	当日見直しがあれば 記載	103.1	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	76.1		98.8		94.5		76.1		110.3	
		(L) 原子力	412.8		409.3		412.1		320.7		320.6	
		(J) 一般水力	32.5		43.9		37.9		31.8		53.4	
		(K) 地熱	13.1		13.1		13.1		15.1		15.7	
		(H) バイオマス専焼電源	31.2		32.7		31.2		28.3		31.2	
		(I) 地域資源バイオマス	25.2		25.4		25.2		26.1		26.5	
		(E-1) 太陽光	715.1		746.9		902.0		827.9		750.2	
		風力	7.3		3.9		2.3		5.9		0.7	
		(E-2) 想定誤差量	273.0		253.4		73.3		156.7		256.8	
	エリア供給力 計①		1,664.3	1,706.0	1,674.4	1,585.7	1,668.5					
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	985.0	1,015.0	1,085.0	924.6	1,226.0					
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 219.2	▲ 167.0	▲ 167.0	▲ 219.2	くぁz				
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0					
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 196.3	▲ 216.2	▲ 217.5	▲ 191.0	▲ 161.1				
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	0.0	0.0					
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,405.5	1,403.2	1,474.5	1,339.8	1,543.3				
					【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		1,664.3		1,706.0		1,674.4		1,585.7		1,668.5
エリア需要等 計⑦		1,405.5	1,403.2	1,474.5		1,339.8		1,543.3				
(D)		誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）	258.8	302.8		199.9		245.9		125.2		

○需給状況イメージ図



※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※ 3：蓄電設備の充電。
※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図

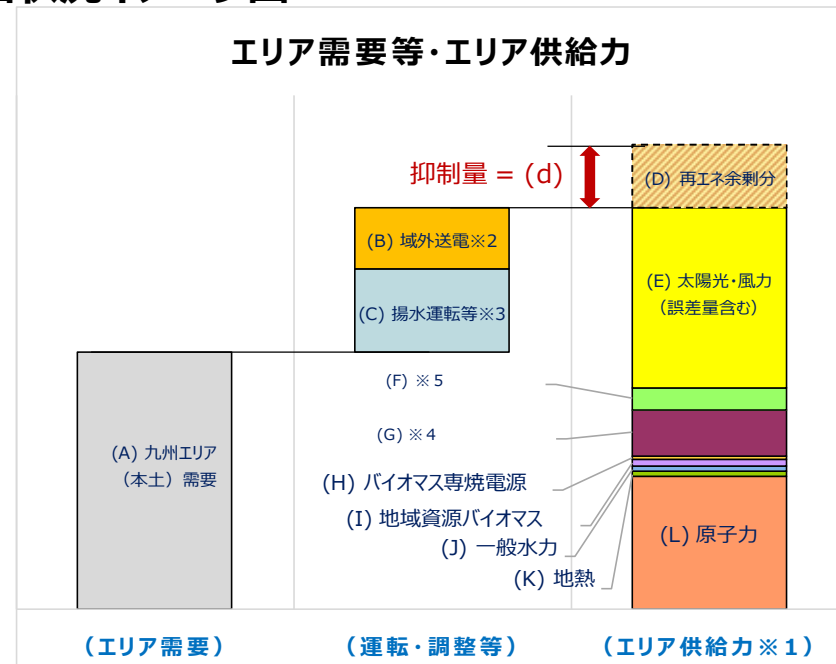


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年6月）

[万kW]

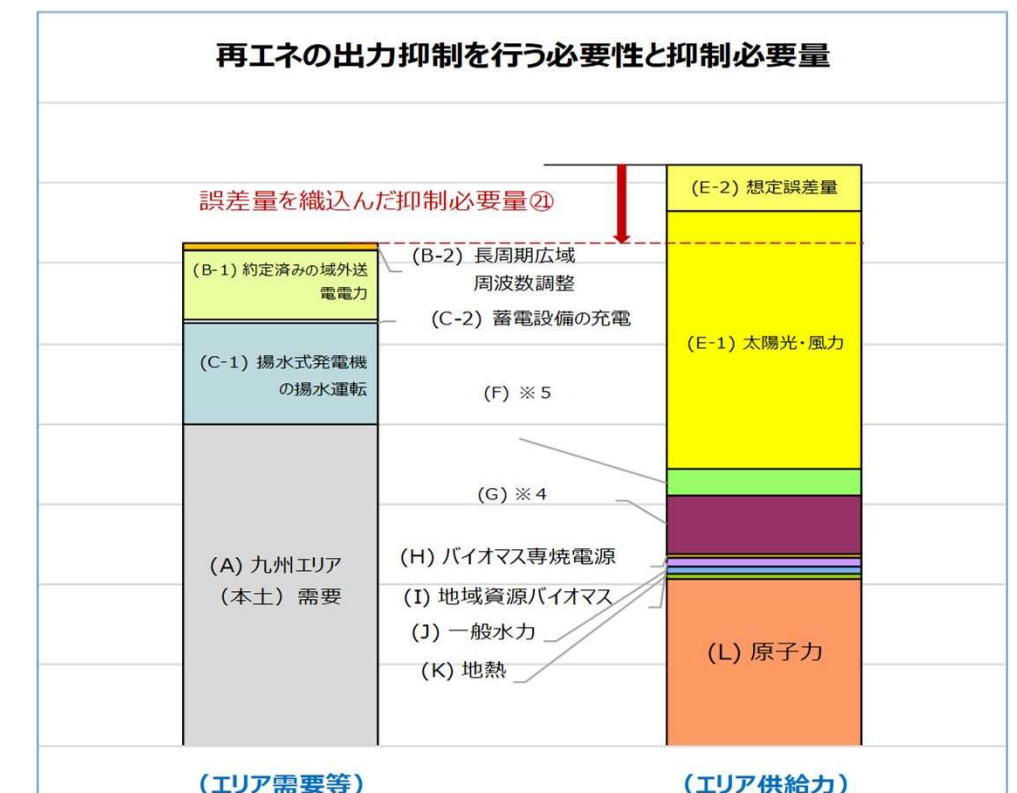
場所		九州本土		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		6月21日(金)	12時30分～13時	
		【前日計画】	【当日見直し】	
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	125.2	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	108.2	
		(L) 原子力	321.0	
		(J) 一般水力	48.0	
		(K) 地熱	16.2	
		(H) バイオマス専焼電源	40.3	
		(I) 地域資源バイオマス	27.5	
		(E-1) 太陽光	539.8	
		風力	11.5	
		(E-2) 想定誤差量	324.0	
	エリア供給力 計①		1,561.7	
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	1,080.3	
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 219.2	
		運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	
		域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 196.0	
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	▲ 44.0	
エリア需要等 計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		1,544.5		
		【前日計画】	【当日見直し】	
必要性 (万kW)	エリア供給力 計①		1,561.7	
	エリア需要等 計⑦		1,544.5	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)		17.2	

○需給状況イメージ図



- ※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
- ※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3：蓄電設備の充電。
- ※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
- ※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2024年6月）

[万kW]																						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			6月1日(土)				6月2日(日)				6月3日(月)				6月4日(火)				6月5日(水)			
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2%確保の発電	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	32.7	32.7	0.0		28.1	28.1	0.0		28.1	28.1	0.0		28.1	28.1	0.0		12.4	12.4	0.0	
		苓北	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		8.7	8.7	0.0	
	L N G	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）	53.9	53.9	0.0		52.2	52.2	0.0		55.3	55.3	0.0		55.5	80.5	25.0	(b)	56.5	56.5	0.0	
合計			86.6	86.6	0.0	—	84.9	80.3	0.0	—	88.0	83.4	0.0	—	88.2	108.6	0.0	—	77.6	77.6	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			6月1日(土)				6月2日(日)				6月3日(月)				6月4日(火)				6月5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(※)	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	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	▲ 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）			6月1日(土)				6月2日(日)				6月3日(月)				6月4日(火)				6月5日(水)			
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	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1日(土)				6月2日(日)				6月3日(月)				6月4日(火)				6月5日(水)			
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	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	27.8 [20%]	20.6 [15%]	▲ 7.2	(f)	27.8 [20%]	22.1 [16%]	▲ 5.7	(f)	27.8 [20%]	26.4 [19%]	▲ 1.4	(f)	27.8 [20%]	27.9 [20%]	0.1	(b)	27.8 [20%]	37.5 [27%]	9.7	(b)
		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) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]			
自家発余剰			10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)
合計			65.0	48.1	▲ 16.9		65.0	49.5	▲ 15.5		65.0	63.6	▲ 1.4		65.0	65.2	0.2		65.0	74.8	9.8	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）			6月1日(土)				6月2日(日)				6月3日(月)				6月4日(火)				6月5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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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	15.4 (195.0)	0.0	▲ 15.4	(f)	0.0 (195.0)	0.0	0.0		0.0 (227.0)	0.0	0.0		0.0 (220.0)	0.0	0.0		0.0 (202.3)	0.0	0.0	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）			6月1日(土)				6月2日(日)				6月3日(月)				6月4日(火)				6月5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(※)	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	24.2 [57%]	28.5	4.3	(c)	20.8 [49%]	20.8	0.0		24.2 [57%]	20.8	▲ 3.4	(f)	24.2 [57%]	21.8	▲ 2.4	(f)	24.2 [57%]	23.9	▲ 0.3	(f)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）			6月1日(土)				6月2日(日)				6月3日(月)				6月4日(火)				6月5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)	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%]	26.8	—	A(60),B(31),C(4)	—[0%]	26.9	—	A(60),B(31),C(4)	—[0%]	26.5	—	A(60),B(31),C(4)	—[0%]	26.2	—	A(60),B(31),C(4)	—[0%]	25.5	—	A(60),B(31),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
- (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（2024年6月）

[万 kW]																						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			6月7日(金)				6月11日(火)				6月13日(木)				6月16日(日)				6月19日(水)			
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2%確保の発電	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	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		32.7	15.2	▲ 17.5	(f)	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		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
	L N G	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）	56.9	56.9	0.0		57.5	57.5	0.0		58.9	58.9	0.0		55.7	55.7	0.0		61.7	61.7	0.0	
合計			78.0	78.0	0.0	—	78.6	78.6	0.0	—	100.3	82.8	▲ 17.5	—	97.1	97.1	0.0	—	103.1	103.1	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			6月7日(金)				6月11日(火)				6月13日(木)				6月16日(日)				6月19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(※)	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	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	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	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	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	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 167.0	86.2	—	▲ 253.2	▲ 167.0	86.2	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 151.2	102.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）			6月7日(金)				6月11日(火)				6月13日(木)				6月16日(日)				6月19日(水)			
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	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7日(金)				6月11日(火)				6月13日(木)				6月16日(日)				6月19日(水)			
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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		21.9 [47%]	21.9	0.0		21.9 [47%]	21.2	▲ 0.7	(f)	21.9 [47%]	21.2	▲ 0.7	(f)	43.8 [47%]	43.8	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%]	27.2	0.0	
	電制電源 を除く	火力他	27.8 [20%]	39.0 [28%]	11.2	(b)	27.8 [20%]	39.7 [29%]	11.9	(b)	27.8 [20%]	35.7 [26%]	7.9	(b)	33.4 [23%]	27.4 [18%]	▲ 6.0	(f)	33.4 [23%]	39.1 [26%]	5.7	(b)
		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) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]			
		自家発余剰	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.7	▲ 9.3	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)
合計			65.0	76.1	11.1		86.9	98.8	11.9		86.9	94.5	7.6		92.5	76.1	▲ 16.4		114.4	110.3	▲ 4.1	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）			6月7日(金)				6月11日(火)				6月13日(木)				6月16日(日)				6月19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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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	0.0 (196.3)	0.0	0.0	0.0 (216.2)	0.0	0.0		0.0 (217.5)	0.0	0.0		0.0 (191.0)	0.0	0.0		78.9 (240.0)	0.0	▲ 78.9	(f)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）			6月7日(金)				6月11日(火)				6月13日(木)				6月16日(日)				6月19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(※)	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	24.2 [57%]	31.2	7.0	(c)	28.2 [60%]	32.7	4.5	(c)	28.2 [60%]	31.2	3.0	(c)	26.9 [63%]	28.3	1.4	(c)	26.9 [63%]	31.2	4.3	(c)
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）			6月7日(金)				6月11日(火)				6月13日(木)				6月16日(日)				6月19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)	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%]	25.2	—	A(60),B(31),C(4)	—[0%]	25.4	—	A(60),B(31),C(4)	—[0%]	25.2	—	A(60),B(31),C(4)	—[0%]	26.1	—	A(60),B(31),C(4)	—[0%]	26.5	—	A(60),B(31),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（2024年6月）

[万kW]						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			6月21日(金)			
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2%確保の発電	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	33.7	16.2	(c)
	L N G	新小倉	0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	58.8	58.8	0.0	
合計		109.0	125.2	16.2	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			6月21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(※)
	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	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		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）			6月21日(金)			
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	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）			6月21日(金)			
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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	27.2 [29%]	27.2	0.0	
	電制電源 を除く	火力他	33.4 [23%]	36.9 [25%]	3.5	(b)
		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) [25%]			
		自家発余剰	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)
合計		114.4	108.2	▲ 6.2		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）			6月21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) ※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 1 2 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 (240.0)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）			6月21日(金)			
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(※)	
		34.5 [63%]	40.3	5.8	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）			6月21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)	
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	
	出力抑制不可	—[0%]	27.5	—	A(60),B(31),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）

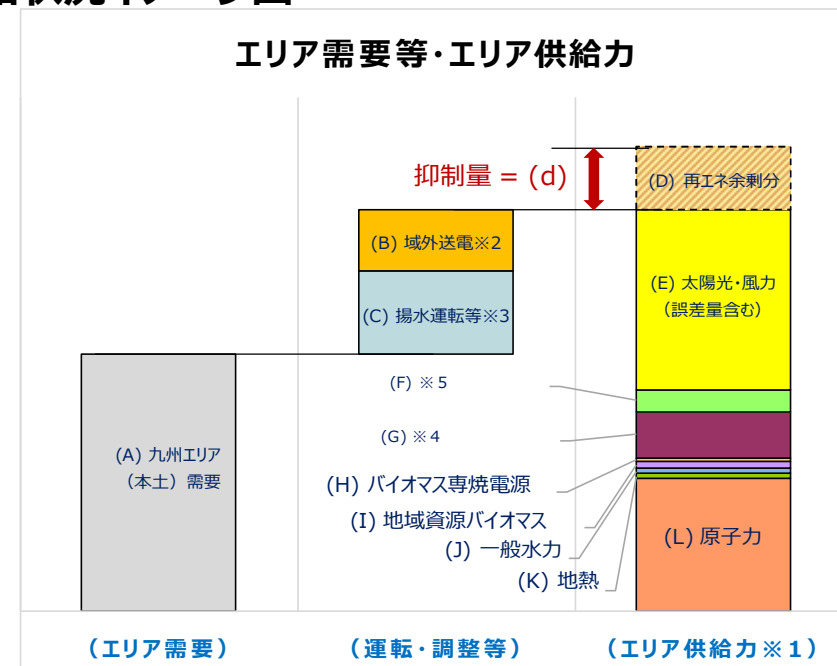
- (※)差異理由
- (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約
- (b) 燃料貯蔵関係の出力変更
- (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止
- (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画
- (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
- (f) その他

日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年5月）

[万 kW]

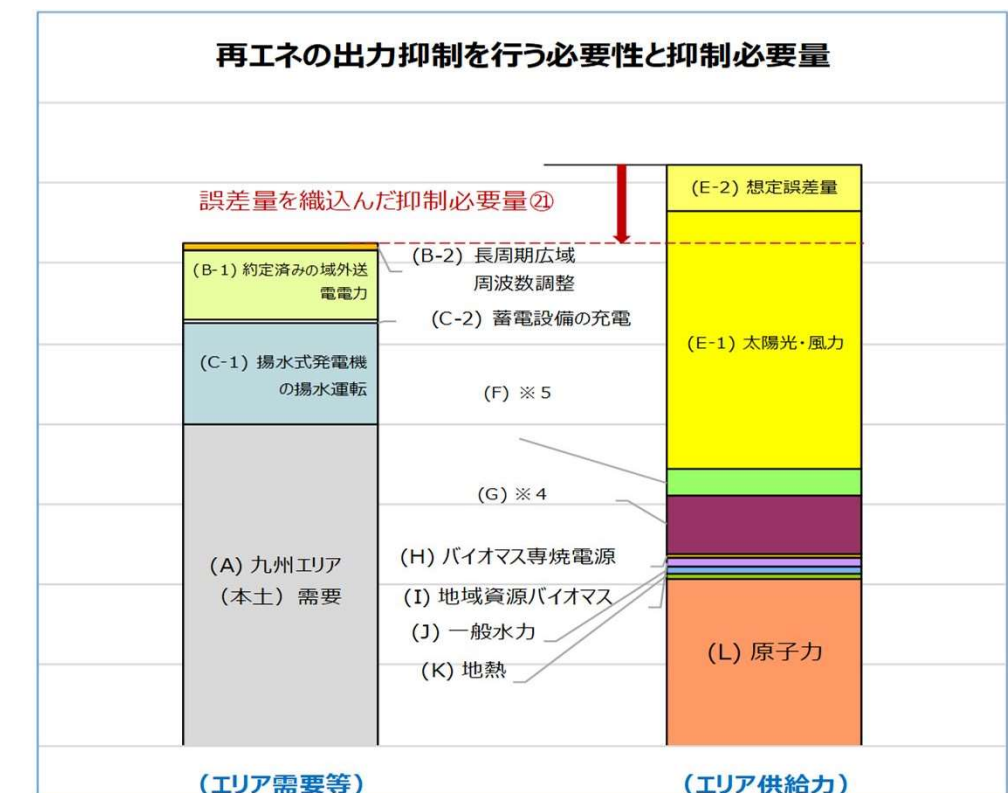
場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			5月2日(木)	12時30分～13時	5月3日(金)	12時～12時30分	5月4日(土)	11時30分～12時	5月5日(日)	12時～12時30分	5月7日(火)	12時～12時30分
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	81.9	当日見直しがあれば 記載	73.0	当日見直しがあれば 記載	72.6	当日見直しがあれば 記載	72.8	当日見直しがあれば 記載	75.5	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	24.5		24.4		24.6		24.4		61.6	
		(L) 原子力	299.1		299.1		299.3		299.1		298.9	
		(J) 一般水力	54.9		61.5		50.4		48.9		53.8	
		(K) 地熱	16.2		16.3		16.2		16.2		16.2	
		(H) バイオマス専焼電源	27.4		27.4		27.4		25.6		26.9	
		(I) 地域資源バイオマス	25.5		25.4		25.2		25.6		25.2	
		(E-1) 太陽光	748.7		735.4		727.9		549.4		761.9	
		風力	14.4		10.3		14.0		22.3		16.9	
		(E-2) 想定誤差量	263.0		263.0		263.0		295.0		256.1	
	エリア供給力 計①		1,555.6	1,535.8	1,520.6	1,379.3	1,593.0					
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	785.0	735.0	715.0	725.0	857.7					
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 185.2	▲ 185.2	▲ 185.2	▲ 185.2					
		運転等		(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0					
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 106.3	▲ 91.9	▲ 87.3	▲ 45.7	▲ 187.6				
送電		(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	0.0	0.0						
エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,081.5	1,017.1	992.5	960.9	1,235.5						
			【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		1,555.6		1,535.8		1,520.6		1,379.3		1,593.0	
	エリア需要等 計⑦		1,081.5		1,017.1		992.5		960.9		1,235.5	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）		474.1		518.7		528.1		418.4		357.5	

○需給状況イメージ図



- ※ 1 : 優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
- ※ 2 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3 : 蓄電設備の充電。
- ※ 4 : 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
- ※ 5 : 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

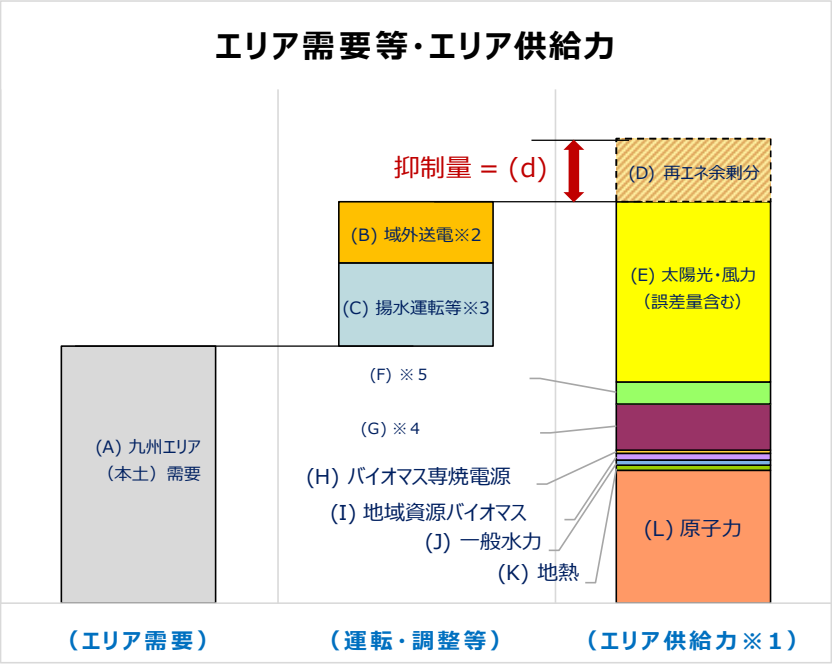
○必要性のイメージ図



日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年5月）

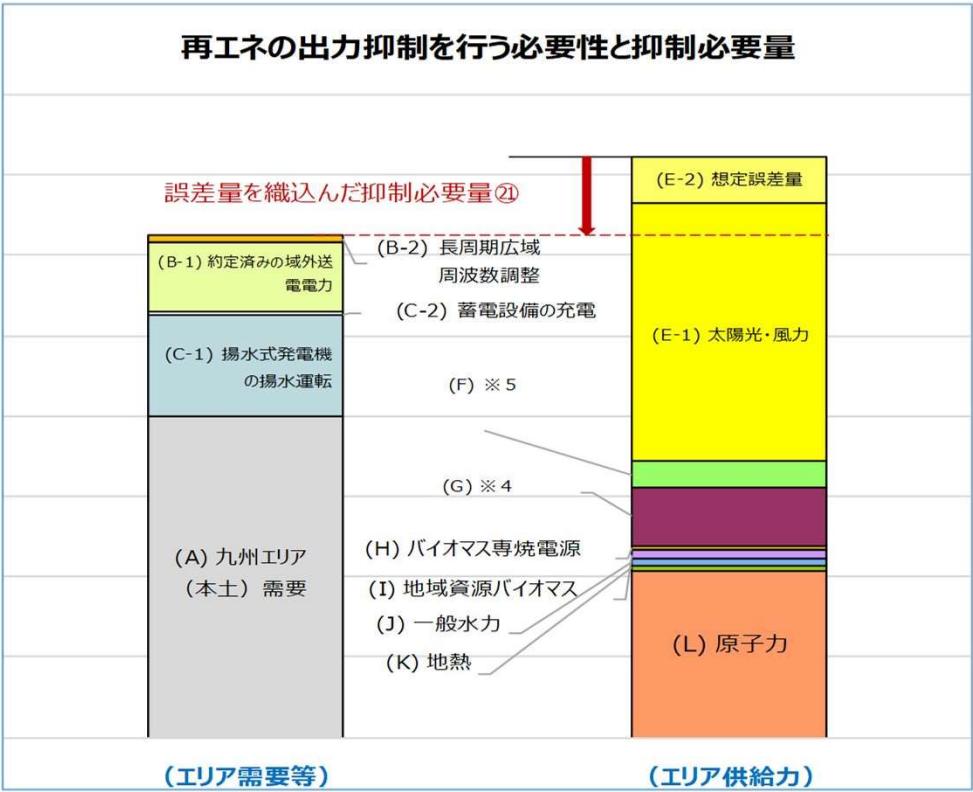
		[万kW]										
		場所	九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
		出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）	5月8日(水)	12時30分～13時	5月9日(木)	12時30分～13時	5月10日(金)	12時30分～13時	5月11日(土)	12時30分～13時	5月13日(月)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	111.3	当日見直しがあれば 記載	75.6	当日見直しがあれば 記載	75.2	当日見直しがあれば 記載	65.5	当日見直しがあれば 記載	87.0	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	75.4		71.7		72.6		56.7		65.7	
		(L) 原子力	299.0		298.8		298.9		299.2		299.0	
		(J) 一般水力	50.9		43.1		42.7		40.6		45.5	
		(K) 地熱	16.2		15.4		15.1		15.2		15.3	
		(H) バイオマス専焼電源	29.4		31.4		35.5		34.2		29.8	
		(I) 地域資源バイオマス	24.6		24.2		23.6		24.0		24.2	
		(E-1) 太陽光	517.9		902.1		904.3		794.9		746.5	
		風力	17.3		6.5		5.3		15.3		10.9	
		(E-2) 想定誤差量	295.0		83.8		81.6		219.0		263.0	
	エリア供給力 計①		1,437.0	1,552.6	1,554.8	1,564.6	1,586.9					
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	885.0	865.0	847.3	795.0	855.0					
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 117.2	▲ 185.2	▲ 185.2	▲ 185.2					
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0					
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 186.6	▲ 146.0	▲ 146.0	▲ 123.0					
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	▲ 22.3	0.0					
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,193.8	1,201.2	1,205.8	1,108.2	1,200.2				
		【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		1,437.0	/	1,552.6	/	1,554.8	/	1,564.6	/	1,586.9	
	エリア需要等 計⑦		1,193.8		1,201.2		1,205.8		1,108.2		1,200.2	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）		243.2		351.4		349.0		456.4		386.7	

○需給状況イメージ図



※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※ 3：蓄電設備の充電。
※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

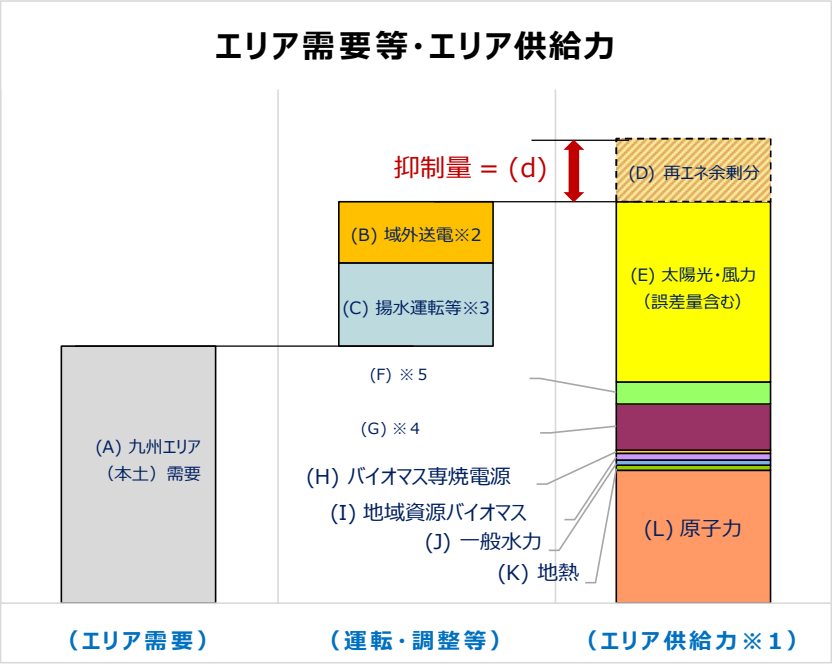
○必要性のイメージ図



日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年5月）

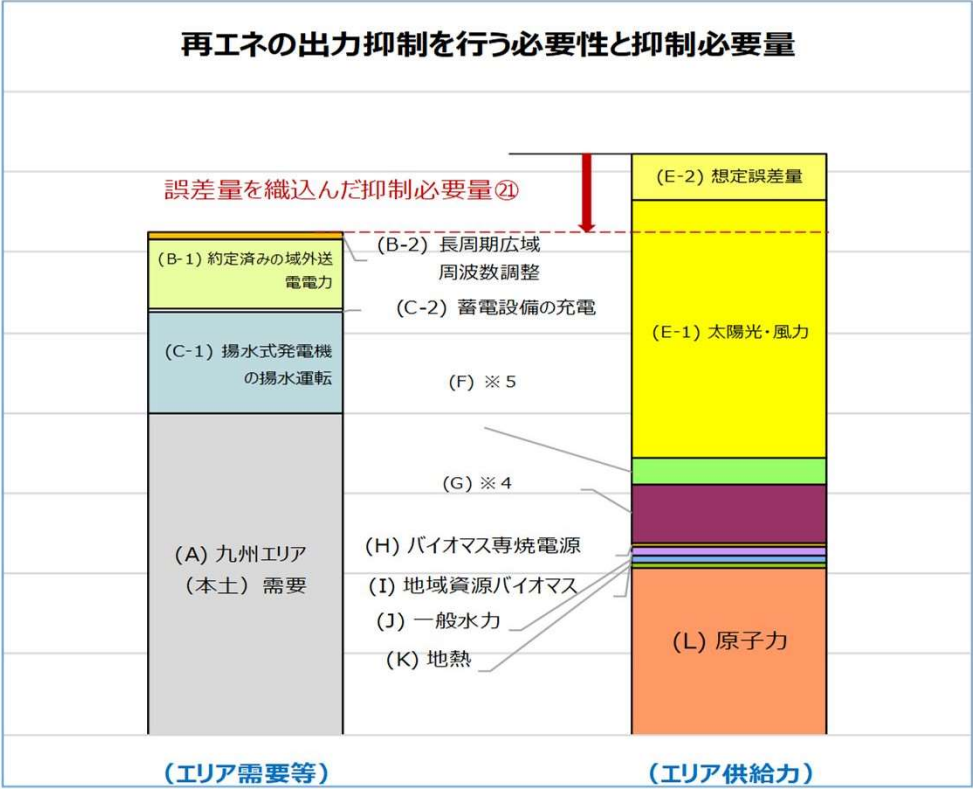
		[万kW]									
場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		5月14日(火)	12時30分～13時	5月15日(水)	12時30分～13時	5月16日(木)	12時30分～13時	5月17日(金)	12時30分～13時	5月18日(土)	12時～12時30分
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	87.8		97.4		96.4		88.0		86.7
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	70.7		59.9		52.8		66.1		49.0
		(L) 原子力	295.2		299.0		298.3		299.2		299.0
		(J) 一般水力	45.8		35.2		40.7		44.0		42.2
		(K) 地熱	15.3		15.0		15.2		15.2		13.2
		(H) バイオマス専焼電源	31.6		27.2		33.4		36.3		33.4
		(I) 地域資源バイオマス	23.6		23.0		22.9		23.0		23.0
		(E-1) 太陽光	906.1	当日見直しがあれば 記載	845.1	当日見直しがあれば 記載	908.5	当日見直しがあれば 記載	907.7	当日見直しがあれば 記載	900.0
		風力	3.6		3.1		32.0		3.0		7.5
		(E-2) 想定誤差量	79.8		168.8		77.4		78.2		90.0
	エリア供給力 計①		1,559.5		1,573.7		1,577.6		1,560.7		1,544.0
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	875.0		905.0		855.0		905.0		841.6
		揚水									
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 185.2		▲ 185.2		▲ 185.2		▲ 185.2		▲ 185.2
		運転等									
		(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	▲ 146.0		▲ 146.0		▲ 146.0		▲ 146.0		▲ 122.0
		(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0		▲ 9.0		▲ 1.0		▲ 33.6		0.0
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,211.2		1,250.2		1,192.2		1,274.8		1,153.8
			【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】
必要性 (万kW)	エリア供給力 計①		1,559.5		1,573.7		1,577.6		1,560.7		1,544.0
	エリア需要等 計⑦		1,211.2		1,250.2		1,192.2		1,274.8		1,153.8
	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）	348.3		323.5		385.4		285.9		390.2

○需給状況イメージ図



※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※ 3：蓄電設備の充電。
※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

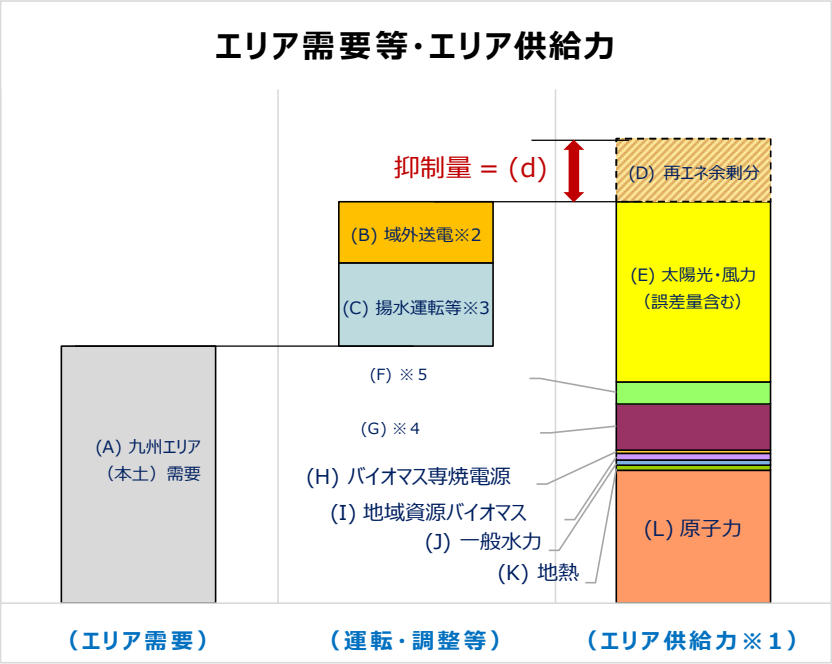
○必要性のイメージ図



日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年5月）

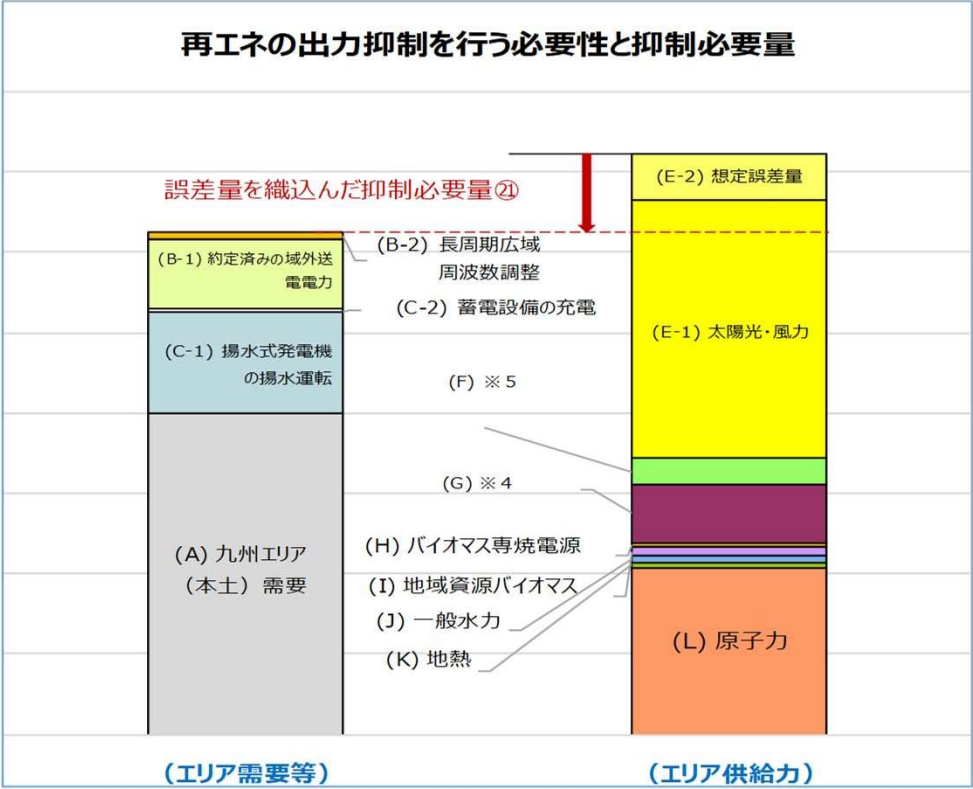
		[万 kW]										
場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		5月19日(日)	11時30分～12時	5月20日(月)	12時30分～13時	5月21日(火)	12時～12時30分	5月25日(土)	12時30分～13時	5月26日(日)	10時30分～11時	
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	85.6	当日見直しがあれば 記載	88.2	当日見直しがあれば 記載	88.6	当日見直しがあれば 記載	75.9	当日見直しがあれば 記載	74.6	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	47.7		53.8		65.5		49.0		51.5	
		(L) 原子力	299.1		296.2		299.1		298.6		298.6	
		(J) 一般水力	35.4		36.0		38.8		26.9		29.1	
		(K) 地熱	13.1		13.1		13.1		13.1		13.1	
		(H) バイオマス専焼電源	26.7		30.4		31.6		23.1		22.7	
		(I) 地域資源バイオマス	23.6		22.6		22.9		23.9		25.8	
		(E-1) 太陽光	659.5		856.1		872.5		909.2		688.2	
		風力	14.6		1.4		8.9		10.6		14.4	
	(E-2) 想定誤差量	263.0	90.0	90.0	76.7	248.9						
	エリア供給力 計①		1,468.3	1,487.8	1,531.0	1,507.0	1,466.9					
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	785.0	915.2	934.5	879.1	816.2					
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 185.2	▲ 185.2	▲ 185.2	▲ 219.2	▲ 219.2				
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0					
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 122.0	▲ 146.0	▲ 146.0	▲ 173.0	▲ 148.0				
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	▲ 30.6	0.0	0.0				
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,097.2	1,251.4	1,301.3	1,276.3	1,188.4				
		【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		1,468.3	/	1,487.8	/	1,531.0	/	1,507.0	/	1,466.9	
	エリア需要等 計⑦		1,097.2		1,251.4		1,301.3		1,276.3		1,188.4	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）		371.1		236.4		229.7		230.7		278.5	

○需給状況イメージ図



※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※ 3：蓄電設備の充電。
※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

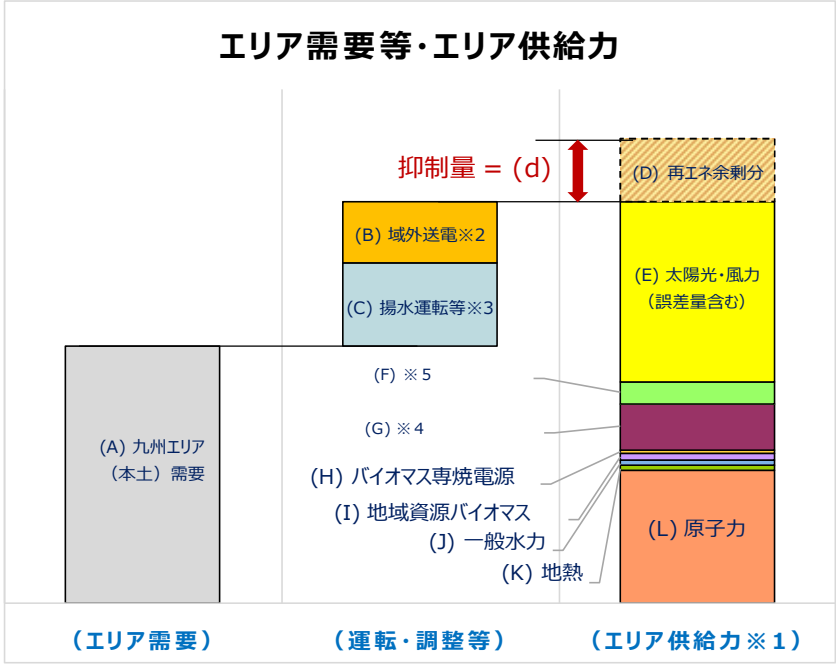
○必要性のイメージ図



日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年5月）

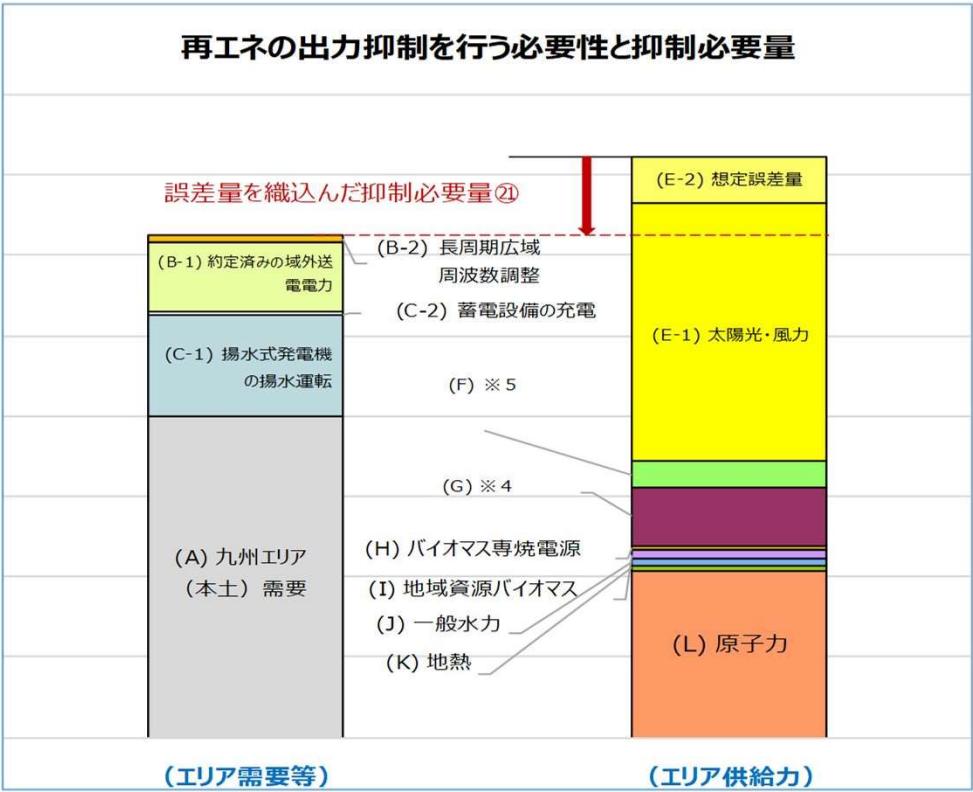
場所		九州本土	
		5月29日(水)	12時30分～13時
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	97.1
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	71.0
		(L) 原子力	297.6
		(J) 一般水力	49.9
		(K) 地熱	13.0
		(H) バイオマス専焼電源	21.4
		(I) 地域資源バイオマス	25.4
		(E-1) 太陽光	901.4
		風力	10.1
		(E-2) 想定誤差量	84.5
	エリア供給力 計①		1,571.4
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	925.0
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 219.2
		運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0
		域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 207.6
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	▲ 2.4
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,359.2
		【前日計画】	【当日見直し】
必要性 (万kW)	エリア供給力 計①		1,571.4
	エリア需要等 計⑦		1,359.2
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）	212.2	

○需給状況イメージ図



- ※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
- ※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3：蓄電設備の充電。
- ※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
- ※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2024年5月）

[万kW]																											
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			5月2日(木)					5月3日(金)					5月4日(土)					5月5日(日)					5月7日(火)				
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2%確保の発電	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		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0						
		苓北	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						
	L N G	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）	52.9	52.9	0.0		51.9	51.9	0.0		51.5	51.5	0.0		51.7	51.7	0.0		54.4	54.4	0.0						
合計			81.9	81.9	0.0	—	73.0	73.0	0.0	—	72.6	72.6	0.0	—	72.8	72.8	0.0	—	75.5	75.5	0.0	—					
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			5月2日(木)					5月3日(金)					5月4日(土)					5月5日(日)					5月7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	▲ 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	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	▲ 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）			5月2日(木)					5月3日(金)					5月4日(土)					5月5日(日)					5月7日(火)				
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	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2日(木)					5月3日(金)					5月4日(土)					5月5日(日)					5月7日(火)				
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0						
		B	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		27.2 [29%]	2.9	▲ 24.3	(f)	27.2 [29%]	36.9	9.7						
	電制電源 を除く	火力他	19.9 [16%]	24.3 [20%]	4.4	(b)	19.9 [16%]	24.1 [20%]	4.2	(b)	19.9 [16%]	24.1 [20%]	4.2	(b)	19.9 [16%]	21.1 [17%]	1.2	(b)	19.9 [16%]	24.2 [20%]	4.3						
		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) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]								
		自家発余剰	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5						
合計			29.9	24.5	▲ 5.4		29.9	24.4	▲ 5.5		29.9	24.6	▲ 5.3		57.1	24.4	▲ 32.7		57.1	61.6	4.5						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）			5月2日(木)					5月3日(金)					5月4日(土)					5月5日(日)					5月7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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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	47.3 (153.6)	0.0	▲ 47.3	(f)	58.8 (150.7)	0.0	▲ 58.8	(f)	63.4 (150.7)	0.0	▲ 63.4	(f)	102.9 (148.6)	0.0	▲ 102.9	(f)	0.0 (187.6)	0.0	0.0						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）			5月2日(木)					5月3日(金)					5月4日(土)					5月5日(日)					5月7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(※)						
		※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	27.4 [68%]	27.4	0.0		27.4 [68%]	27.4	0.0		27.4 [68%]	27.4	0.0		27.4 [68%]	25.6	▲ 1.8	(f)	29.0 [64%]	26.9	▲ 2.1	(c)					
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）			5月2日(木)					5月3日(金)					5月4日(土)					5月5日(日)					5月7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)						
	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%]	25.5	—	A(59),B(32),C(4)	—[0%]	25.4	—	A(59),B(32),C(4)	—[0%]	25.2	—	A(59),B(32),C(4)	—[0%]	25.6	—	A(59),B(32),C(4)	—[0%]	25.2	—	A(59),B(32),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
- (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（2024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(水)				5月9日(木)				5月10日(金)				5月11日(土)				5月13日(月)				
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2%確保の発電	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	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		32.7	32.7	0.0	
		苓北	8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	L N G	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）	54.9	90.2	35.3	(f)	54.5	54.5	0.0		54.1	54.1	0.0		53.1	53.1	0.0		54.3	54.3	0.0	
合計			76.0	111.3	35.3	—	75.6	75.6	0.0	—	75.2	75.2	0.0	—	65.5	65.5	0.0	—	87.0	87.0	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）		5月8日(水)				5月9日(木)				5月10日(金)				5月11日(土)				5月13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	▲ 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	▲ 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	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	▲ 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	▲ 117.2	136.0	—	▲ 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）		5月8日(水)				5月9日(木)				5月10日(金)				5月11日(土)				5月13日(月)				
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	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(水)				5月9日(木)				5月10日(金)				5月11日(土)				5月13日(月)				
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)	27.2 [29%]	36.9	9.7	(c)	27.2 [29%]	36.9	9.7	(a)	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0	
	電制電源 を除く	火力他	19.9 [16%]	38.1 [32%]	18.2	(b)	19.9 [16%]	34.4 [28%]	14.5	(b)	19.9 [16%]	35.4 [29%]	15.5	(b)	19.9 [16%]	28.9 [24%]	9.0	(b)	19.9 [16%]	38.0 [31%]	18.1	(b)
		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) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]			
自家発余剰		10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.6	▲ 9.4	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	
合計			57.1	75.4	18.3		57.1	71.7	14.6		57.1	72.6	15.5		57.1	56.7	▲ 0.5		57.1	65.7	8.6	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		5月8日(水)				5月9日(木)				5月10日(金)				5月11日(土)				5月13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） ※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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 (186.6)	0.0	0.0		0.0 (146.0)	0.0	0.0		22.3 (168.3)	22.3	0.0		0.0 (123.0)	0.0	0.0		9.0 (155.0)	9.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		5月8日(水)				5月9日(木)				5月10日(金)				5月11日(土)				5月13日(月)				
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(※)	
		32.5 [61%]	29.4	▲ 3.1		32.5 [61%]	31.4	▲ 1.1	(c)	32.5 [61%]	35.5	3.0	(e)	32.5 [61%]	34.2	1.7	(b)	30.1 [63%]	29.8	▲ 0.3	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		5月8日(水)				5月9日(木)				5月10日(金)				5月11日(土)				5月13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	—	
	出力抑制不可	—[0%]	24.6	—	A(59),B(32),C(4)	—[0%]	24.2	—	A(59),B(32),C(4)	—[0%]	23.6	—	A(59),B(32),C(4)	—[0%]	24.0	—	A(59),B(32),C(4)	—[0%]	24.2	—	A(59),B(32),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
- (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（2024年5月）

[万 kW]																						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			5月14日(火)				5月15日(水)				5月16日(木)				5月17日(金)				5月18日(土)			
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C 調整力 2%確保の発電	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	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	
		苓北	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	L N G	新小倉	0.0	0.0	0.0		8.4	9.4	1.0	(b)	8.4	9.4	1.0	(b)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	54.7	55.1	0.4	(c)	55.3	55.3	0.0		54.3	54.3	0.0		55.3	55.3	0.0		54.0	54.0	0.0	
合計			87.4	87.8	0.4	—	96.4	97.4	1.0	—	95.4	96.4	1.0	—	88.0	88.0	0.0	—	86.7	86.7	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			5月14日(火)				5月15日(水)				5月16日(木)				5月17日(金)				5月18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	▲ 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	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	▲ 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）			5月14日(火)				5月15日(水)				5月16日(木)				5月17日(金)				5月18日(土)			
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	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14日(火)				5月15日(水)				5月16日(木)				5月17日(金)				5月18日(土)			
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	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%]	36.9	9.7	(a)	27.2 [29%]	27.2	0.0	
	電制電源 を除く	火力他	19.9 [16%]	43.0 [36%]	23.1	(b)	19.9 [16%]	32.4 [27%]	12.5	(b)	19.9 [16%]	25.4 [21%]	5.5	(b)	19.9 [16%]	29.0 [24%]	9.1	(b)	19.9 [16%]	21.5 [18%]	1.6	(b)
		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) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]			
自家発余剰		10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	
合計			57.1	70.7	13.6		57.1	59.9	2.8		57.1	52.8	▲ 4.3		57.1	66.1	9.0		57.1	49.0	▲ 8.1	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）			5月14日(火)				5月15日(水)				5月16日(木)				5月17日(金)				5月18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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 (146.0)	0.0	0.0		9.0 (155.0)	9.0	0.0		1.0 (147.0)	1.0	0.0		33.6 (179.6)	33.6	0.0		0.0 (122.0)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）			5月14日(火)				5月15日(水)				5月16日(木)				5月17日(金)				5月18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(※)	
		30.1 [63%]	31.6	1.5	(c)	30.1 [63%]	27.2	▲ 2.9	(c)	30.1 [63%]	33.4	3.3	(c)	30.1 [63%]	36.3	6.2	(c)	30.1 [63%]	33.4	3.3	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）			5月14日(火)				5月15日(水)				5月16日(木)				5月17日(金)				5月18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	—	
	出力抑制不可	—[0%]	23.6	—	A(59),B(32),C(4)	—[0%]	23.0	—	A(59),B(32),C(4)	—[0%]	22.9	—	A(59),B(32),C(4)	—[0%]	23.0	—	A(59),B(32),C(4)	—[0%]	23.0	—	A(59),B(32),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（2024年5月）

[万 kW]																						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			5月19日(日)				5月20日(月)				5月21日(火)				5月25日(土)				5月26日(日)			
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2%確保の発電	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	32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
		苓北	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
	L N G	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）	52.9	52.9	0.0		55.5	55.5	0.0		55.9	55.9	0.0		54.8	54.8	0.0		53.5	53.5	0.0	
合計			85.6	85.6	0.0	—	88.2	88.2	0.0	—	88.6	88.6	0.0	—	75.9	75.9	0.0	—	74.6	74.6	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			5月19日(日)				5月20日(月)				5月21日(火)				5月25日(土)				5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	▲ 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	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	▲ 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	▲ 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19日(日)				5月20日(月)				5月21日(火)				5月25日(土)				5月26日(日)			
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	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19日(日)				5月20日(月)				5月21日(火)				5月25日(土)				5月26日(日)			
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	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%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.7	0.5	(a)
	電制電源 を除く	火力他	19.9 [16%]	20.2 [17%]	0.3	(b)	19.9 [16%]	26.3 [22%]	6.4	(b)	19.9 [16%]	28.4 [24%]	8.5	(b)	27.8 [20%]	21.6 [16%]	▲ 6.2	(f)	27.8 [20%]	23.8 [17%]	▲ 4.0	(f)
		発電設備の補修停止等を考 慮した抑制日の最低出力 （ ）内は、全設備運転時	(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]			
自家発余剰			10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	▲ 0.0	▲ 10.0	(d)
合計			57.1	47.7	▲ 9.4		57.1	53.8	▲ 3.3		57.1	65.5	8.4		65.0	49.0	▲ 16.0		65.0	51.5	▲ 13.5	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）			5月19日(日)				5月20日(月)				5月21日(火)				5月25日(土)				5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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 (122.0)	0.0	0.0		0.0 (146.0)	0.0	0.0		30.6 (176.6)	30.6	0.0		0.0 (173.0)	0.0	0.0		24.1 (172.0)	0.0	▲ 24.1	(f)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）			5月19日(日)				5月20日(月)				5月21日(火)				5月25日(土)				5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(※)	
		30.1 [63%]	26.7	▲ 3.4	(c)	30.1 [63%]	30.4	0.3	(c)	30.1 [63%]	31.6	1.5	(c)	26.5 [58%]	23.1	▲ 3.4	(c)	26.5 [58%]	22.7	▲ 3.8	(c)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）			5月19日(日)				5月20日(月)				5月21日(火)				5月25日(土)				5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	0.0	—	
	出力抑制不可	—[0%]	23.6	—	A(59),B(32),C(4)	—[0%]	22.6	—	A(59),B(32),C(4)	—[0%]	22.9	—	A(59),B(32),C(4)	—[0%]	23.9	—	A(59),B(32),C(4)	—[0%]	25.8	—	A(59),B(32),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
- (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（2024年5月）

[万 kW]						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			5月29日(水)			
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2％確保の発電	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	8.7	8.7	0.0	
	L N G	新小倉	0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	55.7	55.7	0.0	
合計			97.1	97.1	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			5月29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(※)
	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	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		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）			5月29日(水)			
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	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）			5月29日(水)			
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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	0.0 [0％]	0.0	0.0	
		B	27.2 [29％]	33.4	6.2	(a)
	電制電源 を除く	火力他	27.8 [20％]	37.5 [27％]	9.7	(b)
		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) [25％]			
		自家発余剰	10.0	0.1	▲ 9.9	(d)
合計		65.0	71.0	6.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）			5月29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 1 2 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(※)	
		2.4 (210.0)	2.4	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）			5月29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(※)	
		28.2 [60％]	21.4	▲ 6.8	(f)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）			5月29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)	
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	
	出力抑制不可	—[0％]	25.4	—	A(59),B(32),C(4)	

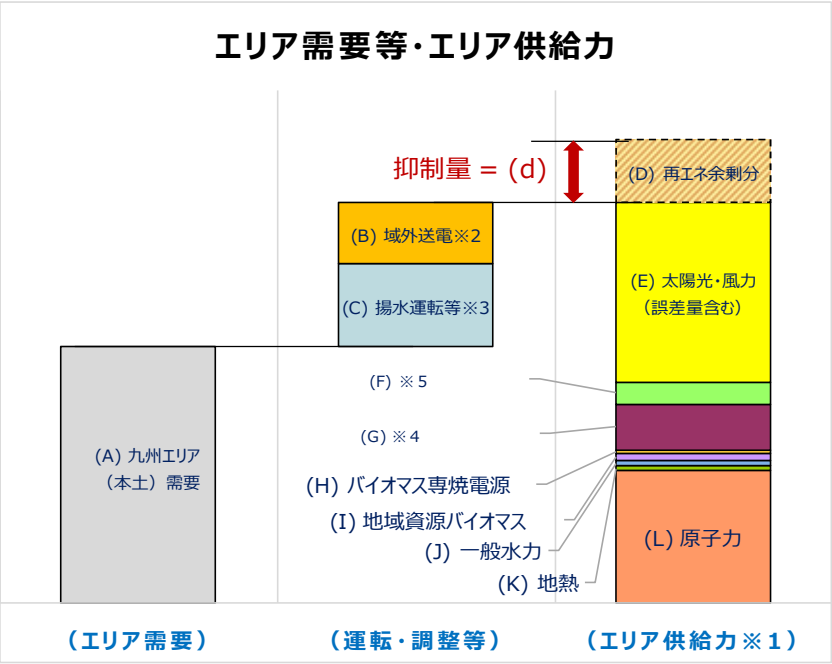
地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来たす）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

- (※)差異理由
- (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約
- (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（2024年4月）

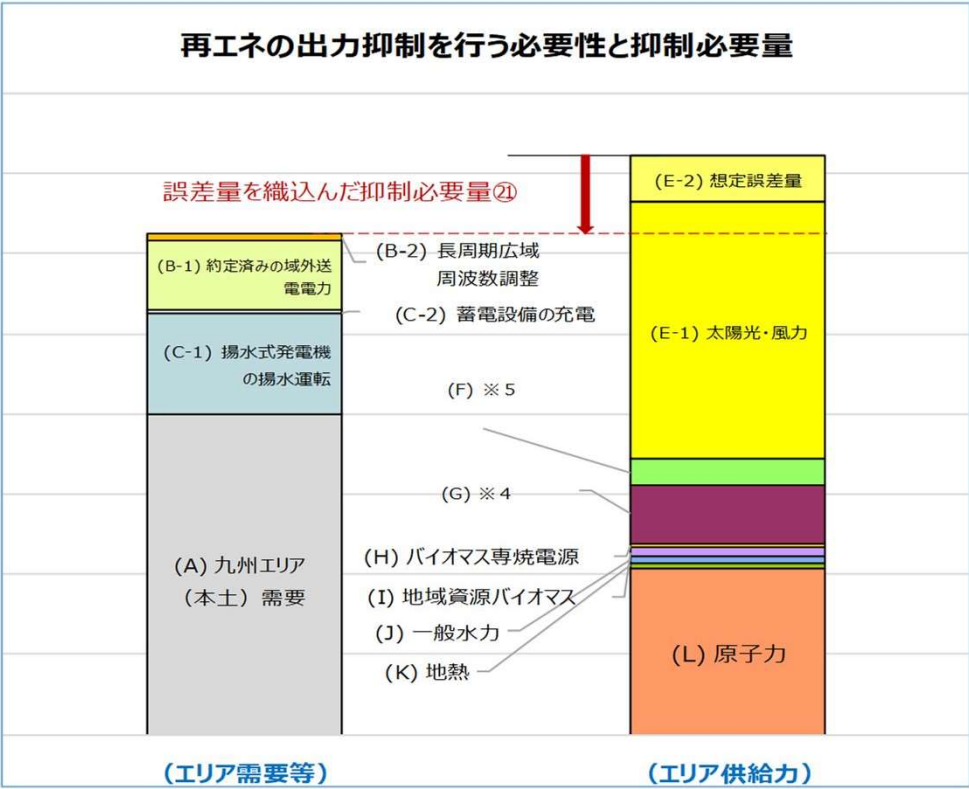
[万kW]												
場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			4月1日(月)	12時30分～13時	4月7日(日)	12時～12時30分	4月9日(火)	12時30分～13時	4月10日(水)	12時30分～13時	4月12日(金)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	95.1	当日見直しがあれば 記載	93.7	当日見直しがあれば 記載	95.7	当日見直しがあれば 記載	95.4	当日見直しがあれば 記載	95.3	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	66.2		59.9		76.4		71.8		70.8	
		(L) 原子力	298.9		299.1		296.0		295.9		299.1	
		(J) 一般水力	77.7		78.8		69.5		67.0		60.6	
		(K) 地熱	16.2		16.0		16.0		15.8		16.8	
		(H) バイオマス専焼電源	32.8		34.2		35.1		35.1		37.5	
		(I) 地域資源バイオマス	24.9		23.1		20.3		19.8		19.2	
		(E-1) 太陽光	901.1		540.6		821.2		902.4		775.2	
		(E-1) 風力	8.3		7.7		20.3		9.8		5.4	
		(E-2) 想定誤差量	222.0		378.0		222.0		222.0		222.0	
	エリア供給力 計①		1,743.2	1,531.1	1,672.5	1,735.0	1,601.9					
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	825.0	755.0	855.0	840.8	835.0					
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 154.2	▲ 186.7	▲ 186.7	▲ 186.7	▲ 219.2				
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0					
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 225.7	▲ 56.6	▲ 223.7	▲ 159.0	▲ 159.0				
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,209.9	1,003.3	1,270.4	1,191.5	1,218.2				
			【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		1,743.2	/	1,531.1	/	1,672.5	/	1,735.0	/	1,601.9	/
	エリア需要等 計⑦		1,209.9		1,003.3		1,270.4		1,191.5		1,218.2	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）		533.3		527.8		402.1		543.5		383.7	

○需給状況イメージ図



- ※1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※3：蓄電設備の充電。
※4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

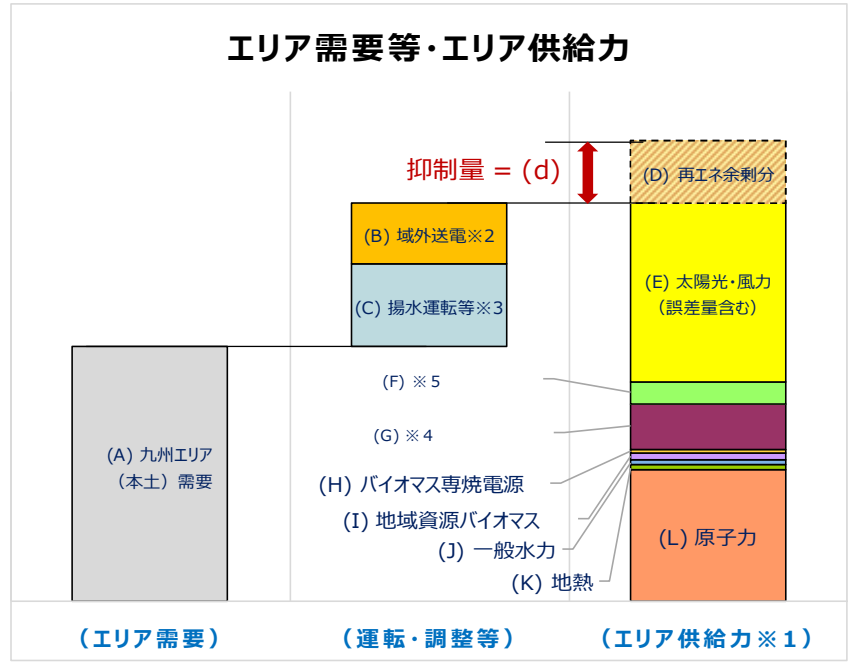
○必要性のイメージ図



日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年4月）

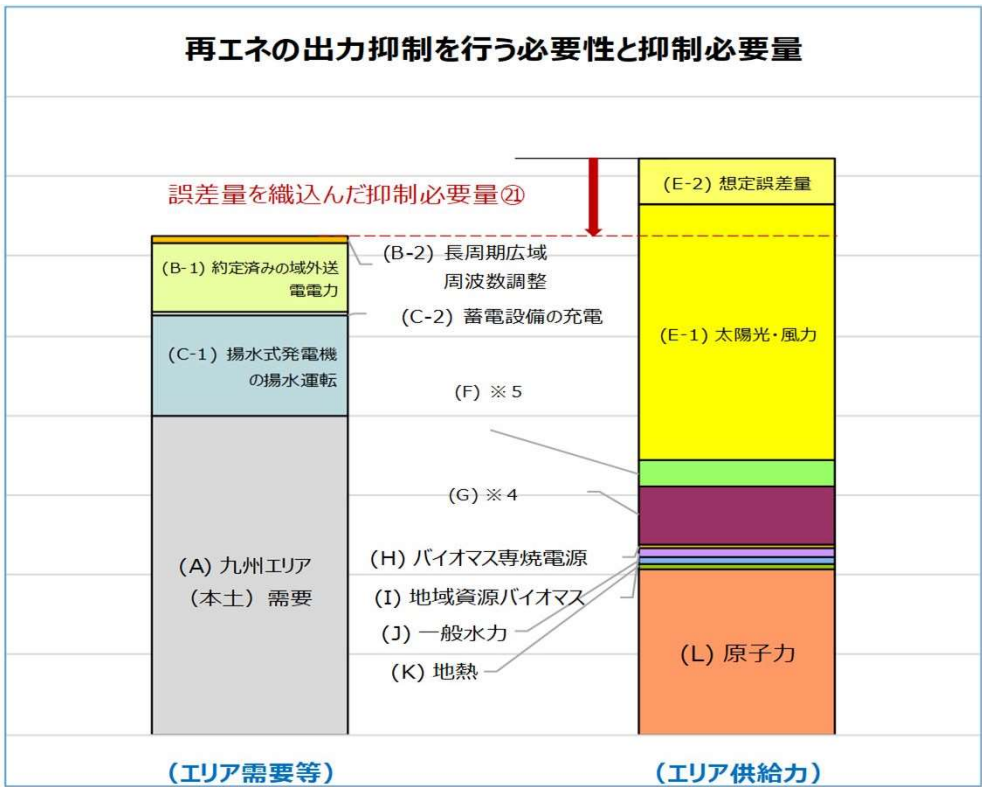
[万kW]												
場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			4月13日(土)	12時30分～13時	4月14日(日)	11時30分～12時	4月16日(火)	12時30分～13時	4月17日(水)	12時～12時30分	4月18日(木)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	81.8	当日見直しがあれば 記載	92.9	当日見直しがあれば 記載	95.7	当日見直しがあれば 記載	96.3	当日見直しがあれば 記載	96.1	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	44.7		43.2		63.1		69.7		57.3	
		(L) 原子力	299.2		299.3		299.4		299.3		299.2	
		(J) 一般水力	48.1		45.9		46.6		39.9		40.0	
		(K) 地熱	16.9		16.7		16.7		16.8		16.8	
		(H) バイオマス専焼電源	36.3		36.3		36.9		29.5		29.5	
		(I) 地域資源バイオマス	20.3		19.6		22.3		22.2		21.3	
		(E-1) 太陽光	584.2		865.2		698.9		842.7		923.2	
		(E-1) 風力	7.1		10.1		5.4		1.3		8.4	
		(E-2) 想定誤差量	378.0		222.0		378.0		222.0		222.0	
	エリア供給力 計①		1,516.6	1,651.2	1,663.0	1,639.7	1,713.8					
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）②	779.5	715.0	855.0	882.7	875.0					
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 185.2	▲ 219.2				
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0					
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 104.1	▲ 96.6	▲ 141.8	▲ 159.0					
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	0.0	0.0					
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,107.8	1,035.8	1,221.0	1,231.9	1,258.2				
			【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		1,516.6	/	1,651.2	/	1,663.0	/	1,639.7	/	1,713.8	/
	エリア需要等 計⑦		1,107.8		1,035.8		1,221.0		1,231.9		1,258.2	
	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）	408.8		615.4		442.0		407.8		455.6	

○需給状況イメージ図



- ※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
- ※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
- ※ 3：蓄電設備の充電。
- ※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
- ※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

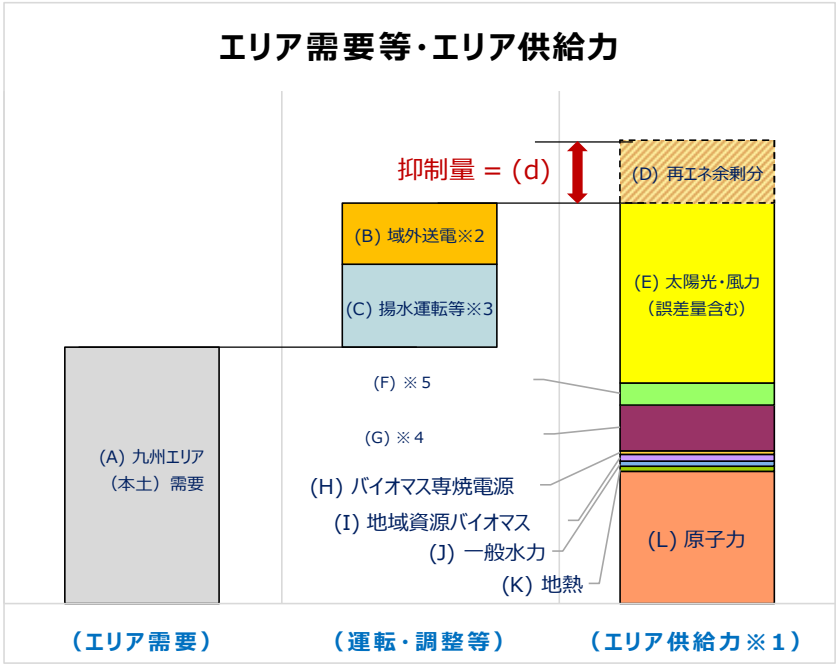
○必要性のイメージ図



日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年4月）

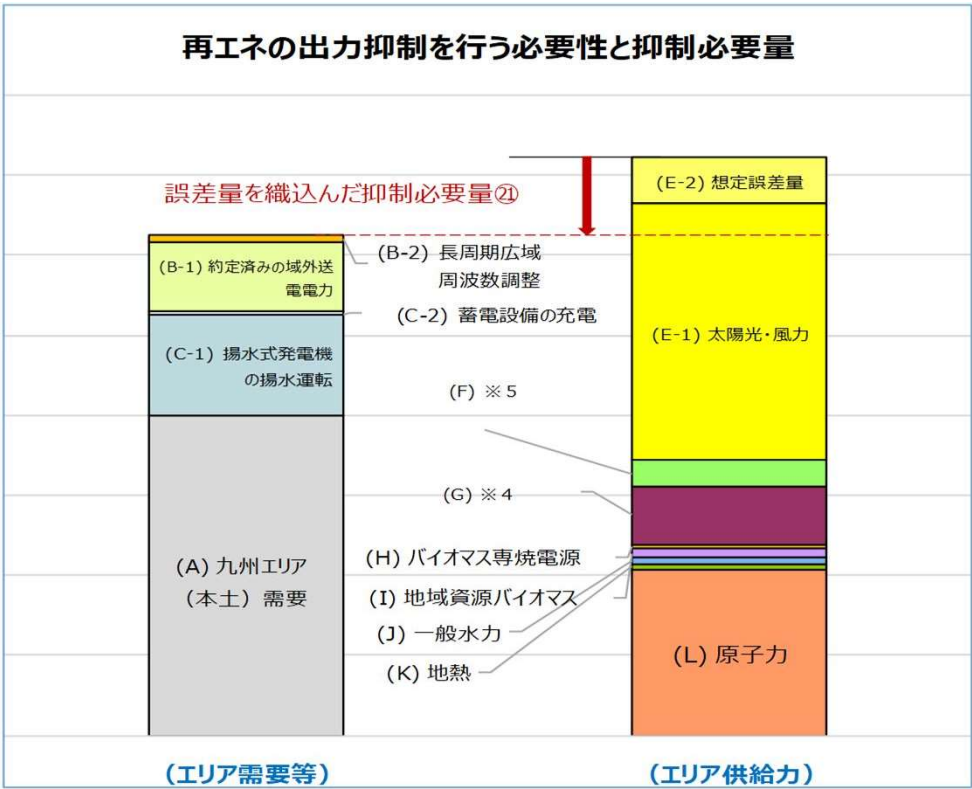
[万kW]												
場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			4月19日(金)	12時30分～13時	4月24日(水)	12時30分～13時	4月25日(木)	12時30分～13時	4月27日(土)	12時30分～13時	4月28日(日)	11時30分～12時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	96.3	当日見直しがあれば 記載	83.5	当日見直しがあれば 記載	83.5	当日見直しがあれば 記載	81.5	当日見直しがあれば 記載	80.5	当日見直しがあれば 記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	57.1		68.5		69.7		49.7		52.0	
		(L) 原子力	299.2		298.8		298.9		299.1		299.2	
		(J) 一般水力	38.1		52.3		39.4		36.4		36.1	
		(K) 地熱	16.2		16.5		16.3		16.8		16.8	
		(H) バイオマス専焼電源	29.5		29.5		31.7		29.5		29.5	
		(I) 地域資源バイオマス	21.5		24.4		23.6		26.3		25.5	
		(E-1) 太陽光	931.1		688.5		935.1		583.2		764.4	
		(E-1) 風力	1.0		13.2		3.7		5.7		3.0	
		(E-2) 想定誤差量	222.0		378.0		222.0		378.0		378.0	
	エリア供給力 計①		1,712.0	1,653.2	1,723.9	1,506.2	1,685.0					
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	885.0	865.0	865.0	766.8	715.0					
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 151.2	▲ 185.2	▲ 185.2				
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0					
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 159.0	▲ 201.3	▲ 197.6	▲ 176.8	▲ 127.0				
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	0.0	0.0	0.0					
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,268.2	1,290.5	1,218.8	1,133.8	1,032.2				
			【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		1,712.0		1,653.2		1,723.9		1,506.2		1,685.0	
	エリア需要等 計⑦		1,268.2		1,290.5		1,218.8		1,133.8		1,032.2	
	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）	443.8		362.7		505.1		372.4		652.8	

○需給状況イメージ図



- ※ 1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※ 2：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※ 3：蓄電設備の充電。
※ 4：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※ 5：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2024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(月)				4月7日(日)				4月9日(火)				4月10日(水)				4月12日(金)				
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2%確保の発電	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	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	
		苓北	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	
	L N G	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）	53.7	53.7	0.0		52.3	52.3	0.0		54.3	54.3	0.0		54.0	54.0	0.0		53.9	53.9	0.0	
合計			95.1	95.1	0.0	—	93.7	93.7	0.0	—	95.7	95.7	0.0	—	95.4	95.4	0.0	—	95.3	95.3	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）		4月1日(月)				4月7日(日)				4月9日(火)				4月10日(水)				4月12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	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	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 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	
	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	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	▲ 154.2	99.0	—	▲ 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1日(月)				4月7日(日)				4月9日(火)				4月10日(水)				4月12日(金)				
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	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(月)				4月7日(日)				4月9日(火)				4月10日(水)				4月12日(金)				
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	27.2 [29%]	36.9	9.7	（a）	27.2 [29%]	27.2	0.0		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	29.5 [22%]	28.9 [22%]	▲ 0.6	（f）	29.5 [22%]	22.6 [17%]	▲ 6.9	（f）	29.5 [22%]	39.1 [29%]	9.6	（b）	29.5 [22%]	44.3 [33%]	14.8	（b）	23.9 [19%]	33.7 [27%]	9.8	（b）
		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) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]			
		自家発余剰	10.0	0.4	▲ 9.6	（d）	10.0	0.4	▲ 9.6	（d）	10.0	0.4	▲ 9.6	（d）	10.0	0.3	▲ 9.7	（d）	10.0	0.2	▲ 9.8	（d）
合計			66.7	66.2	▲ 0.5		66.7	50.2	▲ 16.5		66.7	76.4	9.7		66.7	71.8	5.1		61.1	70.8	9.7	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		4月1日(月)				4月7日(日)				4月9日(火)				4月10日(水)				4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） ※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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 (225.7)	0.0	0.0		127.4 (184.0)	0.0	▲ 127.4	（f）	0.0 (223.7)	0.0	0.0		0.0 (159.0)	0.0	0.0		31.6 (190.6)	0.0	▲ 31.6	（f）	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		4月1日(月)				4月7日(日)				4月9日(火)				4月10日(水)				4月12日(金)				
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(※)	
		30.8 [64%]	32.8	2.0	（e）	30.8 [64%]	34.2	3.4	（e）	30.8 [64%]	35.1	4.3	（e）	30.8 [64%]	35.1	4.3	（e）	30.8 [64%]	37.5	6.7	（e）	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		4月1日(月)				4月7日(日)				4月9日(火)				4月10日(水)				4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	—	
	出力抑制不可	—[0%]	24.8	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	23.1	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	20.3	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	19.8	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	19.2	—	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
- (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（2024年4月）

[万 kW]																											
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			4月13日(土)					4月14日(日)					4月16日(火)					4月17日(水)					4月18日(木)				
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2%確保の発電	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(※)	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		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		
		苓北	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		8.7	8.7	0.0		
	L N G	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		0.0	0.0	0.0		
		新大分（コンバインド）	52.8	52.8	0.0		51.5	51.5	0.0		54.3	54.3	0.0		54.9	54.9	0.0		54.7	54.7	0.0		54.7	54.7	0.0		
合計			81.8	81.8	0.0	—	92.9	92.9	0.0	—	95.7	95.7	0.0	—	96.3	96.3	0.0	—	96.1	96.1	0.0	—	96.1	96.1	0.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			4月13日(土)					4月14日(日)					4月16日(火)					4月17日(水)					4月18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(※)	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		▲ 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		▲ 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		▲ 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		▲ 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	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)	▲ 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		▲ 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		▲ 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	▲ 185.2	68.0	—	▲ 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13日(土)					4月14日(日)					4月16日(火)					4月17日(水)					4月18日(木)				
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	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(※)	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		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0			
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			4月13日(土)					4月14日(日)					4月16日(火)					4月17日(水)					4月18日(木)				
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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(※)	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%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	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		27.2 [29%]	27.2	0.0		
	電制電源 を除く	火力他	23.9 [19%]	17.3 [14%]	▲ 6.6	(f)	23.9 [19%]	15.6 [13%]	▲ 8.3	(f)	23.9 [19%]	35.5 [29%]	11.6	(b)	23.9 [19%]	42.1 [34%]	18.2	(b)	23.9 [19%]	30.0 [24%]	6.1	(b)	23.9 [19%]	30.0 [24%]	6.1	(b)	
		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) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				
自家発余剰			10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.1	▲ 9.9	(d)	10.0	0.1	▲ 9.9	(d)	
合計			61.1	44.7	▲ 16.4		61.1	43.2	▲ 17.9		61.1	63.1	2.0		61.1	69.7	8.6		61.1	57.3	▲ 3.8		61.1	57.3	▲ 3.8		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）			4月13日(土)					4月14日(日)					4月16日(火)					4月17日(水)					4月18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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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) － 約定済み域外送電力 － 三次調整力①②	25.9 (130.0)	0.0	▲ 25.9	(f)	33.4 (130.0)	0.0	▲ 33.4	(f)	17.2 (159.0)	0.0	▲ 17.2	(f)	0.0 (159.0)	0.0	0.0		0.0 (159.0)	0.0	0.0		0.0 (159.0)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）			4月13日(土)					4月14日(日)					4月16日(火)					4月17日(水)					4月18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(※)	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	30.8 [64%]	36.3	5.5	(e)	30.8 [64%]	36.3	5.5	(e)	30.8 [64%]	36.9	6.1	(e)	30.8 [64%]	29.5	▲ 1.3	(f)	30.8 [64%]	29.5	▲ 1.3	(f)	30.8 [64%]	29.5	▲ 1.3	(f)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）			4月13日(土)					4月14日(日)					4月16日(火)					4月17日(水)					4月18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)	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	0.0	—		
	出力抑制不可	—[0%]	20.3	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	19.6	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	22.3	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	22.2	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	22.2	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	21.3	—	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
- (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（2024年4月）

[万kW]																						
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			4月19日(金)				4月24日(水)				4月25日(木)				4月27日(土)				4月28日(日)			
調整力として あらかじめ確保 する発電設備等 (火力) L F C調整力 2%確保の発電	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	32.7	32.7	0.0		20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0	
		苓北	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	
	L N G	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）	54.9	54.9	0.0		54.5	54.5	0.0		54.5	54.5	0.0		52.5	52.5	0.0		51.5	51.5	0.0	
合計			96.3	96.3	0.0	—	83.5	83.5	0.0	—	83.5	83.5	0.0	—	81.5	81.5	0.0	—	80.5	80.5	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			4月19日(金)				4月24日(水)				4月25日(木)				4月27日(土)				4月28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	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	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		4	▲ 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	
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	▲ 185.2	68.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）			4月19日(金)				4月24日(水)				4月25日(木)				4月27日(土)				4月28日(日)			
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	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19日(金)				4月24日(水)				4月25日(木)				4月27日(土)				4月28日(日)			
調整力としてあ らかじめ確保してい ない発電設備等 (火力)	種別	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%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	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%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0	
	電制電源 を除く	火力他	23.9 [19%]	29.8 [24%]	5.9	(b)	23.9 [19%]	31.6 [26%]	7.7	(b)	16.0 [15%]	32.8 [31%]	16.8	(b)	19.9 [16%]	22.3 [18%]	2.4	(b)	19.9 [16%]	24.3 [20%]	4.4	(b)
		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) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]				(49.2) [25%]			
自家発余剰		10.0	0.1	▲ 9.9	(d)	10.0	0.0	▲ 10.0	(d)	10.0	0.0	▲ 10.0	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	
合計			61.1	57.1	▲ 4.0		61.1	68.5	7.4		53.2	69.7	16.5		57.1	49.7	▲ 7.4		57.1	52.0	▲ 5.1	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）			4月19日(金)				4月24日(水)				4月25日(木)				4月27日(土)				4月28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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 (159.0)	0.0	0.0		0.0 (201.3)	0.0	0.0		0.0 (197.6)	0.0	0.0		0.0 (176.8)	0.0	0.0		47.8 (174.8)	0.0	▲ 47.8	(f)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）			4月19日(金)				4月24日(水)				4月25日(木)				4月27日(土)				4月28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(※)	
		30.8 [64%]	29.5	▲ 1.3	(f)	27.4 [68%]	29.5	2.1	(e)	27.4 [68%]	31.7	4.3	(c)	27.4 [68%]	29.5	2.1	(e)	27.4 [68%]	29.5	2.1	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）			4月19日(金)				4月24日(水)				4月25日(木)				4月27日(土)				4月28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	0.0	—	
	出力抑制不可	—[0%]	21.5	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	24.4	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	23.6	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	26.3	—	A(55),B(29),C(4)	—[0%]	25.5	—	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
- (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