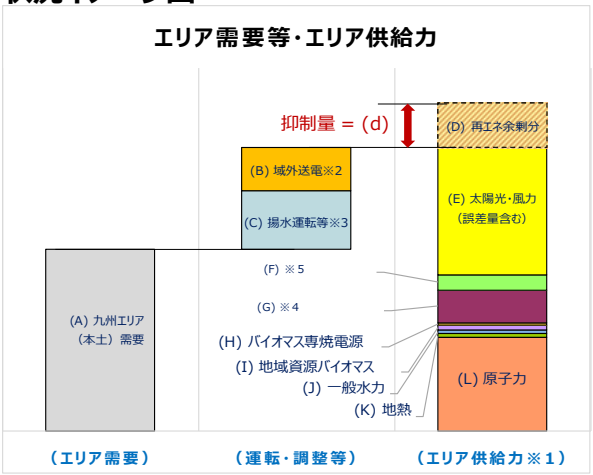
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年9月）

［万ｋW］

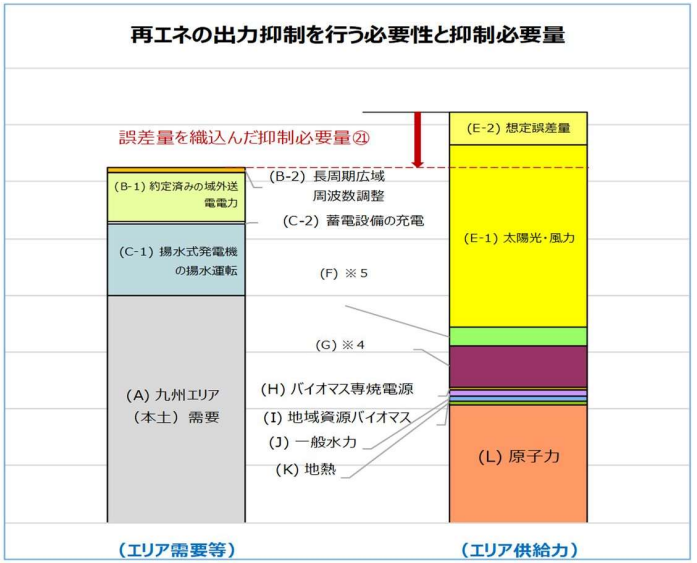
	場所			九州本土		九州本土 当日計画		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			9月5日(土)	11時30分～12時	9月5日(土)	11時30分～12時	9月20日(日)	11時30分～12時	9月21日(月)	12時～12時30分	9月22日(火)	12時～12時30分
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F)	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	108.9	当日見直しがあれば記載	71.9	当日見直しがあれば記載	70.1	当日見直しがあれば記載	70.5	当日見直しがあれば記載	69.7	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）	96.7		96.4		59.8		65.9		65.8	
		(L)	原子力	293.2		296.3		294.4		294.6		294.8	
		(J)	一般水力	60.6		82.5		43.7		63.1		46.8	
		(K)	地熱	15.7		15.7		13.5		13.5		13.5	
		(H)	バイオマス専焼電源	38.1		54.5		37.6		37.6		46.5	
		(I)	地域資源バイオマス	35.1		35.0		35.2		35.5		35.7	
		(E-1)	太陽光	198.0		469.1		856.1		866.9		914.7	
			風力	39.2		37.2		42.7		45.4		35.5	
		(E-2)	想定誤差量	249.0		0.0		116.0		116.0		116.0	
		エリア供給力 計①		1,134.5		1,158.6		1,569.1		1,609.0		1,639.0	
	エリア需要等	(A)	エリア需要（本土）②	1,075.0		1,053.5		945.0		965.0		927.0	
		揚水運転等 (C-1)	揚水式発電機の揚水運転③	▲ 117.2		0.0		▲ 117.2		▲ 117.2		▲ 117.2	
		揚水運転等 (C-2)	電力貯蔵装置の充電④	▲ 2.8		0.0		▲ 2.6		▲ 2.6		▲ 2.6	
		域外送電 (B-1)	約定済みの域外送電電力⑤	2.1		▲ 47.2		▲ 205.0		▲ 206.0		▲ 206.0	
		域外送電 (B-2)	長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,192.9		1,100.7		1,269.8		1,290.8		1,252.8	
				【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】	【当日見直し】
必要性（万kW）	エリア供給力 計①			1,134.5		1,158.6		1,569.1		1,609.0		1,639.0	
	エリア需要等 計⑦			1,192.9		1,100.7		1,269.8		1,290.8		1,252.8	
	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		▲ 58.4		57.9		299.4		318.2		386.2	

○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



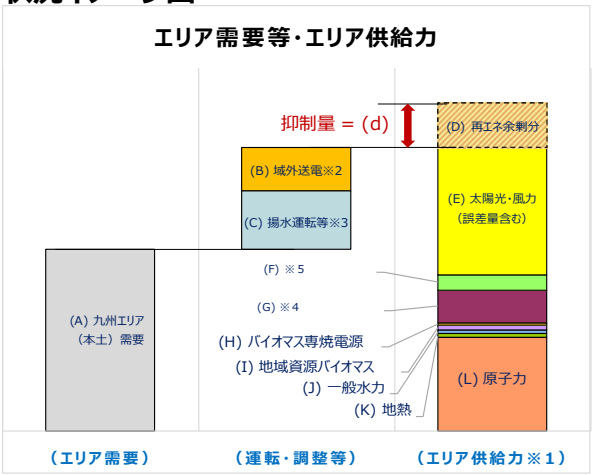
九州電力送配電株式会社

日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年9月）

［万ｋW］

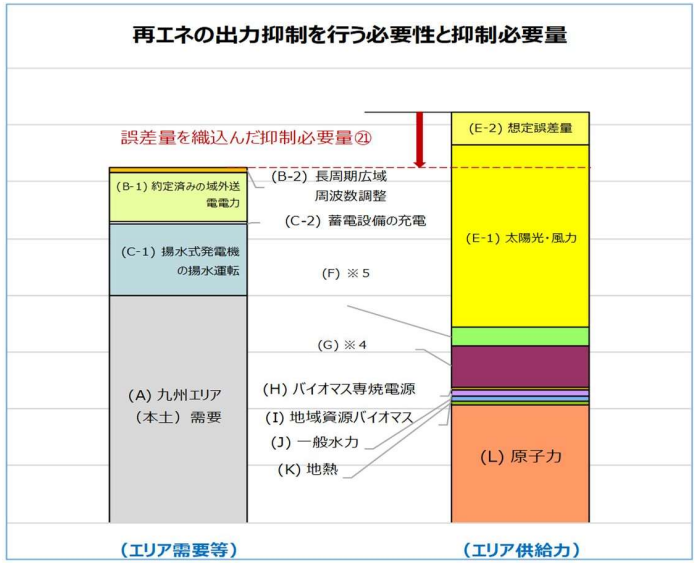
	場所		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		9月23日(水)	12時～12時30分	9月24日(木)	12時30分～13時	9月30日(水)	11時30分～12時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	72.6	当日見直しがあれば記載	82.6	当日見直しがあれば記載	82.0	当日見直しがあれば記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	66.4		74.1		110.4	
		(L) 原子力	295.6		295.6		295.0	
		(J) 一般水力	37.9		36.3		38.6	
		(K) 地熱	13.5		13.2		13.9	
		(H) バイオマス専焼電源	47.7		45.8		49.9	
		(I) 地域資源バイオマス	34.1		33.5		34.1	
		(E-1) 太陽光	851.8		863.4		876.1	
		(E-1) 風力	15.4		18.7		5.8	
		(E-2) 想定誤差量	116.0		116.0		116.0	
		エリア供給力 計①	**1,551.0**		**1,579.2**		**1,621.8**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**967.0**		**1,135.0**		**1,105.0**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 117.2		▲ 117.2		▲ 152.7	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 2.6		▲ 2.6		▲ 2.6	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 206.0		▲ 119.1		▲ 119.0	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥	0.0		▲ 4.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**1,292.8**		**1,377.9**		**1,379.3**	
			【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】
必要性（万kW）		**エリア供給力 計①**	**1,551.0**		**1,579.2**		**1,621.8**	
		エリア需要等 計⑦	**1,292.8**		**1,377.9**		**1,379.3**	
		(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)	**258.2**		**201.3**		**242.5**	

○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（2026年9月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）			9月5日(土)				9月5日(土) 当日計画				9月20日(日)				9月21日(月)				9月22日(火)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0	
		苓北	17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
ＬＦＣ調整力２%確保の発電所		新大分（コンバインド）	58.7	58.7	0.0		47.8	21.7	▲ 26.1	(f)	45.6	45.6	0.0		46.0	46.0	0.0		45.2	45.2	0.0	
		ひびき	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	合計		108.9	108.9	0.0	—	98.0	71.9	▲ 26.1	—	70.1	70.1	0.0	—	70.5	70.5	0.0	—	69.7	69.7	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）			9月5日(土)				9月5日(土)				9月20日(日)				9月21日(月)				9月22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	0.0	26.1	(f)	▲ 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	0.0	26.1	(f)	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	0.0	32.5	(f)	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	0.0	32.5	(f)	▲ 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	(f)	▲ 34.0	0.0	34.0	(f)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		2	▲ 34.0	0.0	34.0	(f)	▲ 34.0	0.0	34.0	(f)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		3	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		4	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
	合計		▲ 253.2	▲ 117.2	136.0	—	▲ 253.2	0.0	253.2	—	▲ 253.2	▲ 117.2	136.0	—	▲ 253.2	▲ 117.2	136.0	—	▲ 253.2	▲ 117.2	136.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		9月5日(土)				9月5日(土)				9月20日(日)				9月21日(月)				9月22日(火)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 2.8	2.2	(e)	▲ 5.0	0.0	5.0	(e)	▲ 5.0	▲ 2.6	2.4	(e)	▲ 5.0	▲ 2.6	2.4	(e)	▲ 5.0	▲ 2.6	2.4	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）			9月5日(土)				9月5日(土)				9月20日(日)				9月21日(月)				9月22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	44.4 [24%]	57.6	13.2	(g)	44.4 [24%]	57.6	13.2	(h)	44.4 [24%]	44.4	0.0		44.4 [24%]	44.4	0.0		44.4 [24%]	44.4	0.0	
	電制電源を除く	火力他	24.9 [19%]	37.7 [29%]	12.8	(g)	24.9 [19%]	37.7 [29%]	12.8	(h)	15.9 [16%]	14.4 [14%]	▲ 1.5	(f)	15.9 [16%]	20.4 [20%]	4.5	(b)	15.9 [16%]	20.4 [20%]	4.5	(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	(32.8) [16%]				(32.8) [16%]				(32.8) [16%]				(32.8) [16%]				(32.8) [16%]			
		自家発余剰	10.0	1.4	▲ 8.6	(g)	10.0	1.4	▲ 8.6	(d)	10.0	1.0	▲ 9.0	(d)	10.0	1.1	▲ 8.9	(d)	10.0	1.0	▲ 9.0	(d)
	合計		79.3	96.7	17.4		79.3	96.7	17.4		70.3	59.8	▲ 10.5		70.3	65.9	▲ 4.4		70.3	65.8	▲ 4.5	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		9月5日(土)				9月5日(土)				9月20日(日)				9月21日(月)				9月22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）※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－マージン（ΔkWマージン含	前日１５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１５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１５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１５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１５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(※)
		249.1 (247.0)	0.0	▲ 249.1	(g)	199.8 (247.0)	0.0	▲ 199.8	(h)	0.0 (205.0)	0.0	0.0		0.0 (206.0)	0.0	0.0		0.0 (206.0)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		9月5日(土)				9月5日(土)				9月20日(日)				9月21日(月)				9月22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	36.5 [56%]	38.1	1.6	(g)	36.5 [56%]	54.5	18.0	(h)	36.5 [56%]	37.6	1.1	(f)	36.5 [56%]	37.6	1.1	(f)	40.9 [57%]	46.5	5.6	(f)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		9月5日(土)				9月5日(土)				9月20日(日)				9月21日(月)				9月22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%]	35.1	—	A(66),B(59),C(5)	—[0%]	35.0	—	A(66),B(59),C(5)	—[0%]	35.2	—	A(66),B(59),C(5)	—[0%]	35.5	—	A(66),B(59),C(5)	—[0%]	35.6	—	A(66),B(59),C(5)

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
(g)前日断面での抑制不要判断のため
(h) 当日対応不可

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年9月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			9月23日(水)				9月24日(木)				9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）	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	15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0	
		苓北	17.5	10.9	▲ 6.6	(f)	17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
ＬＦＣ調整力２%確保の発電所		新大分（コンバインド）	46.0	46.0	0.0		49.4	49.4	0.0		48.8	48.8	0.0	
		ひびき	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	合計		**79.2**	**72.6**	**▲ 6.6**	—	**82.6**	**82.6**	**0.0**	—	**82.0**	**82.0**	**0.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			9月23日(水)				9月24日(木)				9月30日(水)			
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	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	
		2	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		4	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 117.2**	**136.0**	—	**▲ 253.2**	**▲ 117.2**	**136.0**	—	**▲ 253.2**	**▲ 152.7**	**100.5**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		9月23日(水)				9月24日(木)				9月30日(水)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 2.6	2.4	(e)	▲ 5.0	▲ 2.6	2.4	(e)	▲ 5.0	▲ 2.6	2.4	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			9月23日(水)				9月24日(木)				9月30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(※)
	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	44.4 [24%]	44.4	0.0		44.4 [24%]	44.4	0.0		44.4 [24%]	86.1	41.7	(a)
	電制電源を除く	火力他	15.9 [16%]	21.2 [21%]	5.3	(b)	15.9 [16%]	28.9 [28%]	13.0	(b)	15.9 [16%]	23.6 [23%]	7.7	(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	(32.8) [16%]				(32.8) [16%]				(32.8) [16%]			
		自家発余剰	10.0	0.8	▲ 9.2	(d)	10.0	0.8	▲ 9.2	(d)	10.0	0.6	▲ 9.4	(d)
	合計		**70.3**	**66.4**	**▲ 3.9**		**70.3**	**74.1**	**3.8**		**70.3**	**110.3**	**40.0**	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		9月23日(水)				9月24日(木)				9月30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１５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１５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１５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－マージン（ΔkWマージン含	0.0 (206.0)	0.0	0.0		103.7 (226.8)	0.0	▲ 103.7	(f)	144.0 (263.0)	0.0	▲ 144.0	(f)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		9月23日(水)				9月24日(木)				9月30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(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	40.9 [57%]	47.7	6.8	(f)	40.9 [57%]	45.8	4.9	(f)	40.9 [57%]	49.9	9.0	(f)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		9月23日(水)				9月24日(木)				9月30日(水)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—[0%]	34.1	—	A(66),B(59),C(5)	—[0%]	33.5	—	A(66),B(59),C(5)	—[0%]	34.1	—	A(66),B(59),C(5)

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

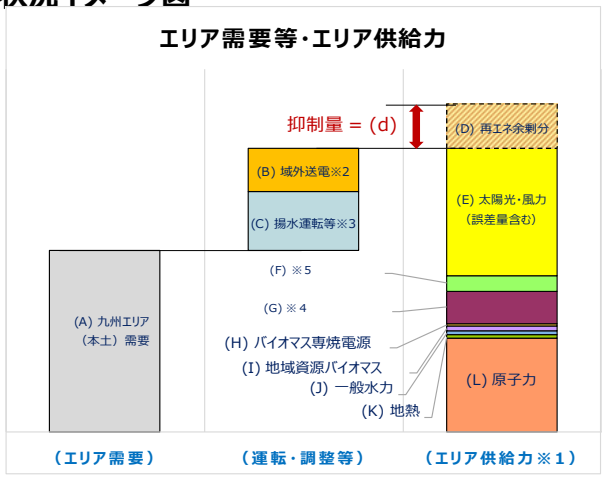
九州電力送配電株式会社

日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年6月）

［万ｋW］

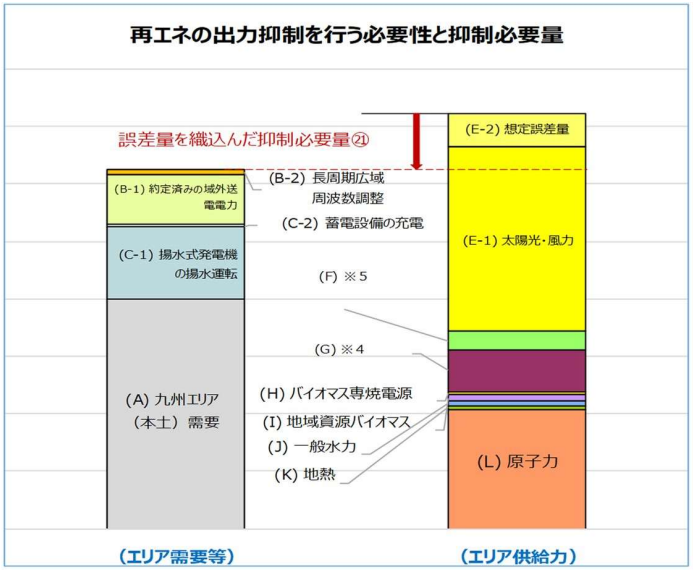
	場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		6月1日(月)	12時30分～13時	6月3日(水)	12時30分～13時	6月6日(土)	12時～12時30分	6月7日(日)	12時30分～13時	6月10日(水)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	83.4	当日見直しがあれば記載	92.6	当日見直しがあれば記載	66.2	当日見直しがあれば記載	64.3	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）	87.3		102.1		78.7		81.7		104.7	
		(L) 原子力	413.1		408.8		413.5		413.3		410.1	
		(J) 一般水力	32.8		68.2		74.2		79.1		79.3	
		(K) 地熱	16.3		13.5		16.2		16.2		16.1	
		(H) バイオマス専焼電源	38.0		34.6		34.6		34.6		43.2	
		(I) 地域資源バイオマス	30.1		29.9		29.2		29.1		28.0	
		(E-1) 太陽光	446.6		710.0		474.1		454.8		942.7	
		(E-1) 風力	34.2		21.9		24.4		38.7		11.2	
		(E-2) 想定誤差量	265.0		161.0		259.0		259.0		56.0	
		エリア供給力 計①	**1,446.8**		**1,642.6**		**1,470.1**		**1,470.8**		**1,766.8**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**1,065.0**		**1,085.0**		**920.8**		**825.0**		**945.0**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 201.0		▲ 65.0		▲ 201.0		▲ 201.0		▲ 227.1	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 41.0		▲ 224.5		▲ 80.0		▲ 180.6		▲ 237.5	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**1,310.1**		**1,377.6**		**1,204.9**		**1,209.7**		**1,412.7**	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）		**エリア供給力 計①**	**1,446.8**		**1,642.6**		**1,470.1**		**1,470.8**		**1,766.8**	
		エリア需要等 計⑦	**1,310.1**		**1,377.6**		**1,204.9**		**1,209.7**		**1,412.7**	
	(D)	**誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)**	**136.7**		**265.0**		**265.2**		**261.1**		**354.1**	

○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

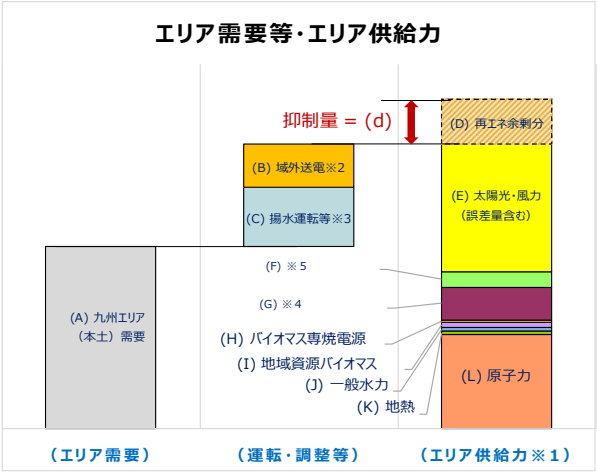


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年6月）

［万ｋW］

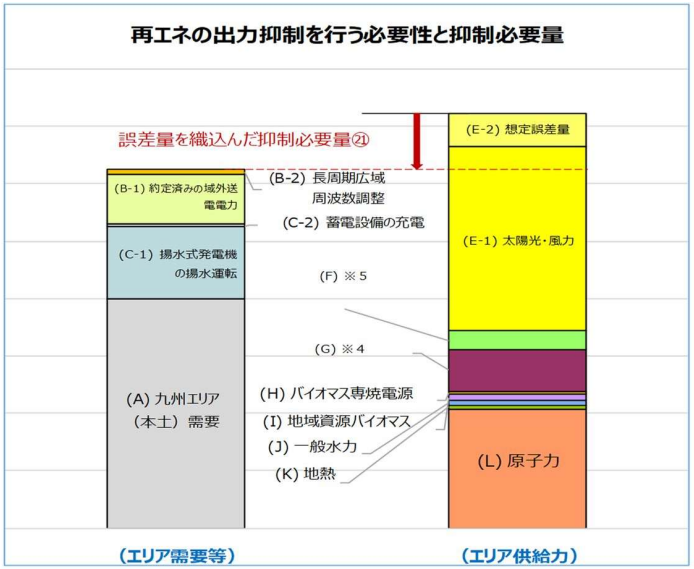
	場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		6月11日(木)	12時30分～13時	6月12日(金)	12時30分～13時	6月13日(土)	13時～13時30分	6月15日(月)	12時30分～13時	6月16日(火)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	76.5	当日見直しがあれば記載	64.1	当日見直しがあれば記載	53.6	当日見直しがあれば記載	61.9	当日見直しがあれば記載	65.7	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）	105.8		100.3		76.9		98.7		92.9	
		(L) 原子力	413.3		413.4		413.1		412.9		413.2	
		(J) 一般水力	86.5		82.8		74.9		66.0		67.7	
		(K) 地熱	14.2		13.3		16.4		16.4		16.4	
		(H) バイオマス専焼電源	45.2		37.1		34.6		33.7		34.5	
		(I) 地域資源バイオマス	28.0		27.7		28.9		28.1		28.0	
		(E-1) 太陽光	990.4		990.7		693.9		711.6		507.0	
		(E-1) 風力	20.6		17.7		2.1		17.8		37.3	
		(E-2) 想定誤差量	56.0		56.0		156.6		161.0		259.0	
		エリア供給力 計①	**1,836.5**		**1,803.1**		**1,551.0**		**1,608.1**		**1,521.7**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**995.0**		**995.0**		**911.6**		**1,035.0**		**1,075.0**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1		▲ 159.1		▲ 160.6		▲ 193.1		▲ 193.1	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 239.0		▲ 233.6		▲ 191.0		▲ 212.4		▲ 128.0	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**1,464.2**		**1,390.8**		**1,266.3**		**1,443.6**		**1,399.2**	
			【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**	**1,836.5**		**1,803.1**		**1,551.0**		**1,608.1**		**1,521.7**	
		エリア需要等 計⑦	**1,464.2**		**1,390.8**		**1,266.3**		**1,443.6**		**1,399.2**	
	(D)	**誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)**	**372.3**		**412.3**		**284.7**		**164.5**		**122.5**	

○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

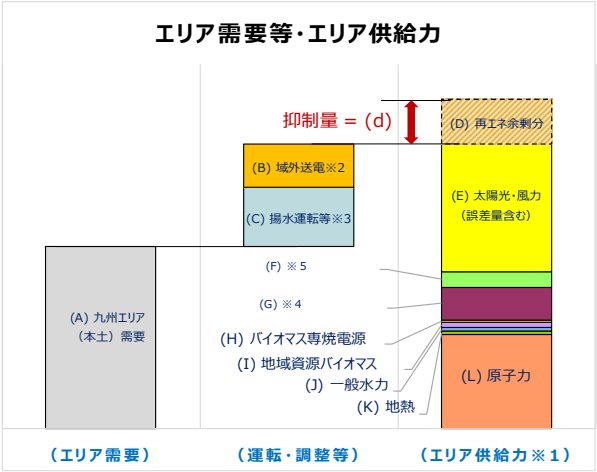


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年6月）

［万ｋW］

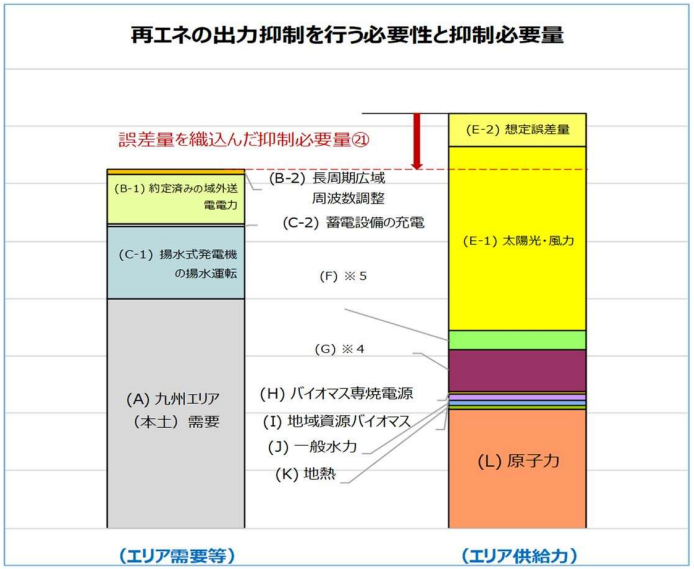
	場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			6月21日(日)	11時30分～12時	6月27日(土)	12時30分～13時	6月28日(日)	12時30分～13時	6月29日(月)	12時30分～13時
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F)	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	81.5	当日見直しがあれば記載	86.3	当日見直しがあれば記載	65.4	当日見直しがあれば記載	68.4	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）	68.1		69.0		71.8		98.8	
		(L)	原子力	412.5		412.3		412.6		412.7	
		(J)	一般水力	101.1		106.9		103.3		111.3	
		(K)	地熱	15.9		15.9		15.7		15.9	
		(H)	バイオマス専焼電源	33.1		39.9		54.0		39.6	
		(I)	地域資源バイオマス	30.2		31.4		31.2		31.1	
		(E-1)	太陽光	748.6		629.1		605.7		887.9	
			風力	21.5		30.0		13.7		6.5	
		(E-2)	想定誤差量	161.0		161.0		259.0		60.0	
		エリア供給力 計①		1,673.5		1,581.8		1,632.4		1,732.2	
	エリア需要等	(A)	エリア需要（本土）②	890.0		905.0		877.1		1,025.0	
		揚水運転等 (C-1)	揚水式発電機の揚水運転③	▲ 193.1		▲ 193.1		▲ 193.1		▲ 159.1	
		揚水運転等 (C-2)	電力貯蔵装置の充電④	▲ 2.9		▲ 2.9		▲ 2.9		▲ 2.9	
		域外送電 (B-1)	約定済みの域外送電電力⑤	▲ 193.0		▲ 192.0		▲ 192.0		▲ 233.5	
		域外送電 (B-2)	長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,279.0		1,293.0		1,265.1		1,420.5	
				【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			1,673.5		1,581.8		1,632.4		1,732.2	
	エリア需要等 計⑦			1,279.0		1,293.0		1,265.1		1,420.5	
	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		394.5		288.8		367.3		311.7	

○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



九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026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(月)				6月3日(水)				6月6日(土)				6月7日(日)				6月10日(水)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
ＬＦＣ調整力２%確保の発電所	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	8.7	8.7	0.0		17.5	17.5	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		17.5	17.5	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	62.3	62.3	0.0		62.7	62.7	0.0		45.1	45.1	0.0		43.2	43.2	0.0		45.6	45.6	0.0	
		ひびき	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	合計		**83.4**	**83.4**	**0.0**	—	**92.6**	**92.6**	**0.0**	—	**66.2**	**66.2**	**0.0**	—	**64.3**	**64.3**	**0.0**	—	**75.5**	**75.5**	**0.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			6月1日(月)				6月3日(水)				6月6日(土)				6月7日(日)				6月10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	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	▲ 26.1	0.0	
		2	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 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	0.0	34.0	(f)	▲ 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	(f)	▲ 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**	**▲ 65.0**	**188.2**	—	**▲ 253.2**	**▲ 201.0**	**52.2**	—	**▲ 253.2**	**▲ 201.0**	**52.2**	—	**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		6月1日(月)				6月3日(水)				6月6日(土)				6月7日(日)				6月10日(水)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			6月1日(月)				6月3日(水)				6月6日(土)				6月7日(日)				6月10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	54.1［29%］	54.1	0.0		54.1［29%］	54.7	0.6	(a)	54.1［29%］	54.1	0.0		54.1［29%］	54.1	0.0		54.1［29%］	54.1	0.0	
	電制電源を除く	火力他	19.9［17%］	32.6［27%］	12.7	(b)	19.9［17%］	46.6［39%］	26.7	(b)	24.9［19%］	23.1［18%］	▲ 1.8	(f)	24.9［19%］	26.2［20%］	1.3	(b)	24.9［19%］	49.5［38%］	24.6	(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	(32.8)［16%］				(32.8)［16%］				(32.8)［16%］				(32.8)［16%］				(32.8)［16%］			
		自家発余剰	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.8	▲ 9.2	(d)	10.0	1.5	▲ 8.5	(d)	10.0	1.4	▲ 8.6	(d)	10.0	1.1	▲ 8.9	(d)
	合計		**84.0**	**87.2**	**3.2**		**84.0**	**102.1**	**18.1**		**89.0**	**78.7**	**▲ 10.3**		**89.0**	**81.7**	**▲ 7.3**		**89.0**	**104.7**	**15.7**	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）			6月1日(月)				6月3日(水)				6月6日(土)				6月7日(日)				6月10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－マージン(akWマージン含)	前日１５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１５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１５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１５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１５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(※)
			177.8 (218.8)	0.0	▲ 177.8	(a)	11.8 (236.3)	0.0	▲ 11.8	(a)	107.9 (193.0)	0.0	▲ 107.9	(a)	11.4 (192.0)	0.0	▲ 11.4	(a)	0.0 (237.5)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）			6月1日(月)				6月3日(水)				6月6日(土)				6月7日(日)				6月10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	含意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	含意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	含意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	含意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	含意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
			31.4［57%］	38.0	6.6	(c)	31.4［57%］	34.6	3.2	(c)	31.4［57%］	34.6	3.2	(c)	31.4［57%］	34.6	3.2	(c)	36.6［59%］	43.2	6.6	(c)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		6月1日(月)				6月3日(水)				6月6日(土)				6月7日(日)				6月10日(水)			
地域資源バイオマス	電源合計	含意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	含意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	含意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	含意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	含意した最低出力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%］	30.1	—	A(66),B(37),C(5)	—［0%］	29.9	—	A(66),B(37),C(5)	—［0%］	29.2	—	A(66),B(37),C(5)	—［0%］	29.1	—	A(66),B(37),C(5)	—［0%］	28.0	—	A(66),B(37),C(5)

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

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年6月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）

調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）
ＬＦＣ調整力２%確保の発電所

燃料	発電所	6月11日(木) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	6月12日(金) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	6月13日(土) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	6月15日(月) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	6月16日(火) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
石炭	松浦	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	苓北	17.5	29.9	12.4	(a)	17.5	17.5	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		17.5	17.5	0.0	
ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	新大分（コンバインド）	46.6	46.6	0.0		46.6	46.6	0.0		44.7	44.7	0.0		53.2	53.2	0.0		48.2	48.2	0.0	
	ひびき	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
合計		**64.1**	**76.5**	**12.4**	**—**	**64.1**	**64.1**	**0.0**	**—**	**53.4**	**53.4**	**0.0**	**—**	**61.9**	**61.9**	**0.0**	**—**	**65.7**	**65.7**	**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	6月11日(木) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	6月12日(金) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	6月13日(土) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	6月15日(月) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	6月16日(火) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	2	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	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**	**▲ 193.1**	**60.1**	**—**	**▲ 253.2**	**▲ 193.1**	**60.1**	**—**	**▲ 253.2**	**▲ 193.1**	**60.1**	**—**

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

	6月11日(木) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	6月12日(金) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	6月13日(土) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	6月15日(月) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	6月16日(火) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
豊前蓄電池変電所	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(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	6月11日(木) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	6月12日(金) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	6月13日(土) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	6月15日(月) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	6月16日(火) 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	54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0	
電制電源を除く	火力他	24.9 [19%]	50.4 [38%]	25.5	(b)	24.9 [19%]	44.3 [34%]	19.4	(b)	24.9 [19%]	21.4 [16%]	▲ 3.5	(f)	24.9 [19%]	43.7 [33%]	18.8	(b)	24.9 [19%]	35.3 [27%]	10.4	(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	(32.8) [16%]				(32.8) [16%]				(32.8) [16%]				(32.8) [16%]				(32.8) [16%]			
	自家発余剰	10.0	1.3	▲ 8.7	(d)	10.0	1.8	▲ 8.2	(d)	10.0	1.4	▲ 8.6	(d)	10.0	0.9	▲ 9.1	(d)	10.0	3.4	▲ 6.6	(d)
合計		**89.0**	**105.8**	**16.8**		**89.0**	**100.2**	**11.2**		**89.0**	**76.9**	**▲ 12.1**		**89.0**	**98.7**	**9.7**		**89.0**	**92.8**	**3.8**	

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）	6月11日(木) 前日１５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月12日(金) 前日１５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月13日(土) 前日１５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月15日(月) 前日１５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月16日(火) 前日１５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－マージン(akWマージン含)	0.0 (239.0)	0.0	0.0		0.0 (233.6)	0.0	0.0		0.0 (191.0)	0.0	0.0		0.0 (212.4)	0.0	0.0		81.9 (210.5)	0.0	▲ 81.9	(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	6月11日(木) 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(※)	6月12日(金) 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(※)	6月13日(土) 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(※)	6月15日(月) 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(※)	6月16日(火) 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	36.6 [59%]	45.3	8.7	(c)	36.6 [59%]	37.1	0.5	(c)	32.2 [58%]	34.7	2.5	(c)	32.2 [58%]	33.7	1.5	(c)	32.2 [58%]	34.5	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	6月11日(木) 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）	6月12日(金) 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）	6月13日(土) 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）	6月15日(月) 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）	6月16日(火) 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%]	28.0	—	A(66),B(37),C(5)	—[0%]	27.7	—	A(66),B(37),C(5)	—[0%]	28.8	—	A(66),B(37),C(5)	—[0%]	28.1	—	A(66),B(37),C(5)	—[0%]	28.0	—	A(66),B(37),C(5)

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

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026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(日)				6月27日(土)				6月28日(日)				6月29日(月)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
ＬＦＣ調整力２%確保の発電所	石炭	松浦	32.7	28.1	▲ 4.6	(f)	32.7	32.7	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	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	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	44.5	44.5	0.0		44.8	44.8	0.0		44.2	44.2	0.0		47.2	47.2	0.0	
		ひびき	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	合計		**86.0**	**81.4**	**▲ 4.6**	—	**86.3**	**86.3**	**0.0**	—	**65.4**	**65.4**	**0.0**	—	**68.4**	**68.4**	**0.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			6月21日(日)				6月27日(土)				6月28日(日)				6月29日(月)			
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		2	▲ 26.1	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	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)
		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**	**▲ 193.1**	**60.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 193.1**	**60.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 193.1**	**60.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 159.1**	**94.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		6月21日(日)				6月27日(土)				6月28日(日)				6月29日(月)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 2.9	2.1	(e)	▲ 5.0	▲ 2.9	2.1	(e)	▲ 5.0	▲ 2.9	2.1	(e)	▲ 5.0	▲ 2.9	2.1	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			6月21日(日)				6月27日(土)				6月28日(日)				6月29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(※)
	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	
		B	54.1［29%］	54.1	0.0		54.1［29%］	54.1	0.0		54.1［29%］	54.1	0.0		54.1［29%］	61.7	7.6	
	電制電源を除く	火力他	24.9［19%］	12.4［9%］	▲ 12.5	(f)	24.9［19%］	13.8［10%］	▲ 11.1	(f)	24.9［19%］	16.0［12%］	▲ 8.9	(f)	24.9［19%］	35.5［27%］	10.6	(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	(32.8)［16%］				(32.8)［16%］				(32.8)［16%］				(32.8)［16%］			
		自家発余剰	10.0	1.6	▲ 8.4	(d)	10.0	1.1	▲ 8.9	(d)	10.0	1.7	▲ 8.3	(d)	10.0	1.6	▲ 8.4	(d)
	合計		**89.0**	**68.1**	**▲ 20.9**		**89.0**	**69.0**	**▲ 20.0**		**89.0**	**71.8**	**▲ 17.2**		**89.0**	**98.8**	**9.8**	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		6月21日(日)				6月27日(土)				6月28日(日)				6月29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－マージン(ΔkWマージン含)	前日１５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１５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１５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１５時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		0.0（193.0）	0.0	0.0		0.0（192.0）	0.0	0.0		0.0（192.0）	0.0	0.0		0.0（233.5）	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		6月21日(日)				6月27日(土)				6月28日(日)				6月29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(※)
		32.2［58%］	33.1	0.9	（ｃ）	34.7［58%］	39.9	5.2	(c)	34.7［58%］	39.9	5.2	(c)	34.7［58%］	39.6	4.9	(c)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		6月21日(日)				6月27日(土)				6月28日(日)				6月29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%］	30.2	—	A(66),B(37),C(5)	—［0%］	31.4	—	A(66),B(37),C(5)	—［0%］	31.2	—	A(66),B(37),C(5)	—［0%］	31.1	—	A(66),B(37),C(5)

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

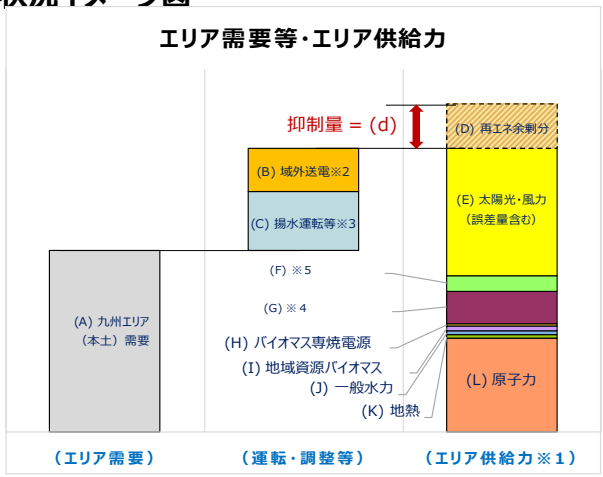
九州電力送配電株式会社

日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年5月）

［万ｋW］

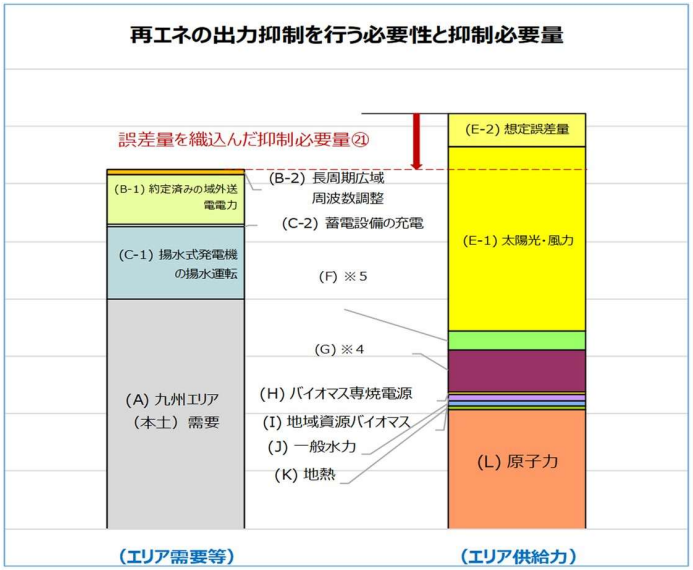
	場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		5月1日(金)	12時30分～13時	5月2日(土)	11時～11時30分	5月4日(月)	12時30分～13時	5月5日(火)	12時～12時30分	5月6日(水)	11時30分～12時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	59.1	当日見直しがあれば記載	49.6	当日見直しがあれば記載	49.2	当日見直しがあれば記載	54.9	当日見直しがあれば記載	61.0	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）	47.9		41.2		47.4		46.5		47.2	
		(L) 原子力	415.0		415.1		414.9		414.9		414.9	
		(J) 一般水力	41.8		41.1		45.6		46.5		42.4	
		(K) 地熱	16.6		16.6		16.5		16.5		16.5	
		(H) バイオマス専焼電源	34.8		34.7		35.3		35.3		35.6	
		(I) 地域資源バイオマス	30.7		31.3		31.2		31.4		29.5	
		(E-1) 太陽光	919.1		780.6		766.5		964.2		619.0	
		(E-1) 風力	57.2		26.0		47.2		12.2		18.9	
		(E-2) 想定誤差量	113.0		142.0		142.0		53.0		323.0	
		エリア供給力 計①	**1,735.2**		**1,578.2**		**1,595.8**		**1,675.4**		**1,608.0**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**765.0**		**726.2**		**705.0**		**694.8**		**715.0**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 179.0		▲ 169.3		▲ 164.8		▲ 171.9		▲ 163.3	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**1,174.2**		**1,125.7**		**1,100.0**		**1,096.9**		**1,108.5**	
			【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**	**1,735.2**		**1,578.2**		**1,595.8**		**1,675.4**		**1,608.0**	
		エリア需要等 計⑦	**1,174.2**		**1,125.7**		**1,100.0**		**1,096.9**		**1,108.5**	
	(D)	**誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)**	**561.0**		**452.5**		**495.8**		**578.5**		**499.5**	

○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

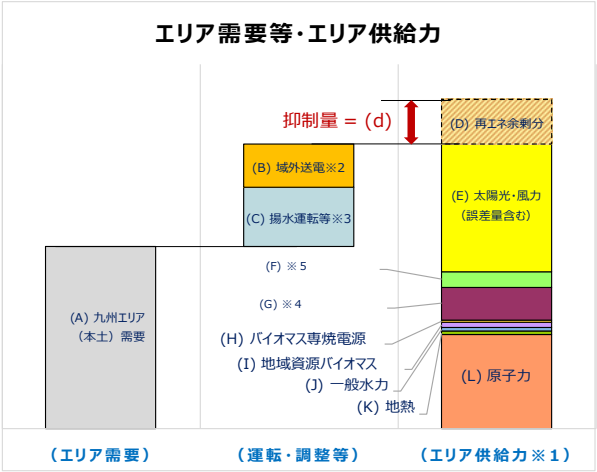


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年5月）

［万ｋW］

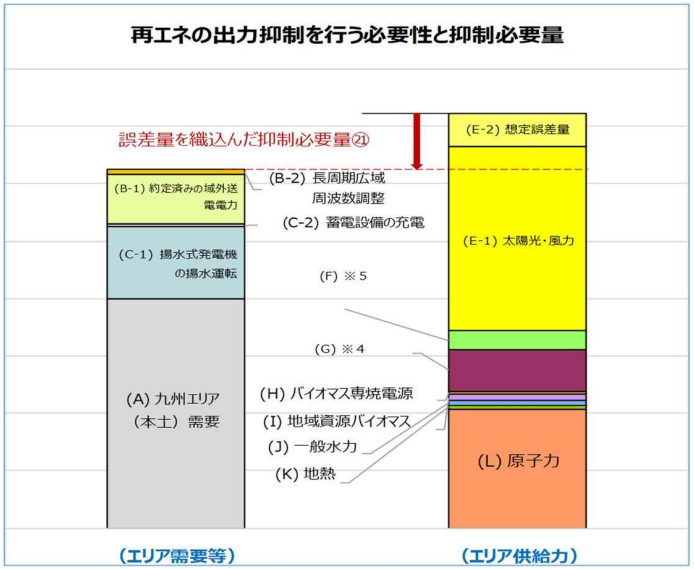
	場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		5月7日(木)	12時30分～13時	5月8日(金)	12時30分～13時	5月9日(土)	12時30分～13時	5月10日(日)	12時～12時30分	5月11日(月)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	63.1	当日見直しがあれば記載	69.8	当日見直しがあれば記載	68.6	当日見直しがあれば記載	68.4	当日見直しがあれば記載	56.0	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）	50.2		52.0		41.3		80.7		73.6	
		(L) 原子力	414.9		414.9		414.9		414.9		414.9	
		(J) 一般水力	44.5		41.9		40.2		35.6		32.5	
		(K) 地熱	16.5		16.5		16.5		16.4		16.4	
		(H) バイオマス専焼電源	36.5		43.9		35.2		35.9		30.4	
		(I) 地域資源バイオマス	26.8		26.9		27.0		26.3		25.7	
		(E-1) 太陽光	779.6		707.0		975.1		1,004.8		987.8	
		(E-1) 風力	12.3		38.4		11.9		11.0		9.8	
		(E-2) 想定誤差量	142.0		142.0		53.0		53.0		53.0	
		エリア供給力 計①	**1,586.4**		**1,553.3**		**1,683.7**		**1,747.0**		**1,700.1**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**835.0**		**855.0**		**755.0**		**745.0**		**845.0**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 133.0	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 180.9		▲ 142.3		▲ 126.0		▲ 125.0		▲ 153.0	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**1,246.1**		**1,227.5**		**1,111.2**		**1,100.2**		**1,134.1**	
			【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**	**1,586.4**		**1,553.3**		**1,683.7**		**1,747.0**		**1,700.1**	
		エリア需要等 計⑦	**1,246.1**		**1,227.5**		**1,111.2**		**1,100.2**		**1,134.1**	
	(D)	**誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)**	**340.3**		**325.8**		**572.5**		**646.8**		**566.0**	

○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

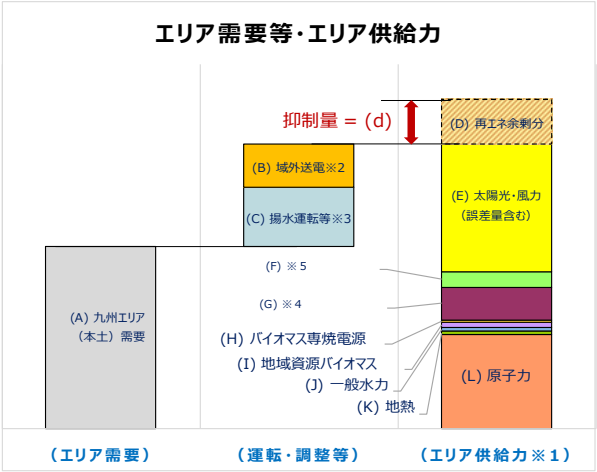


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年5月）

［万ｋW］

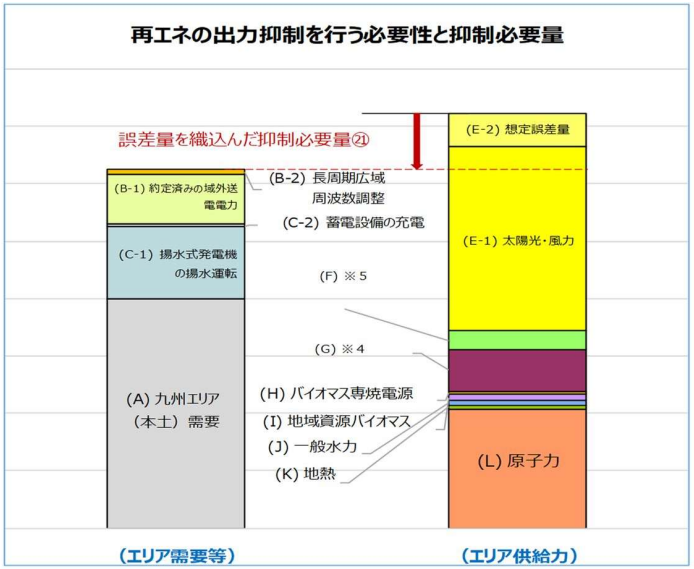
	場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		5月12日(火)	12時30分～13時	5月13日(水)	12時30分～13時	5月14日(木)	12時～12時30分	5月15日(金)	12時30分～13時	5月16日(土)	12時～12時30分
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	59.8	当日見直しがあれば記載	79.8	当日見直しがあれば記載	79.8	当日見直しがあれば記載	79.8	当日見直しがあれば記載	78.5	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）	77.7		69.2		78.2		78.0		68.1	
		(L) 原子力	411.9		412.4		414.8		414.7		414.5	
		(J) 一般水力	29.9		34.5		33.3		32.1		29.7	
		(K) 地熱	16.4		16.6		16.5		16.5		16.4	
		(H) バイオマス専焼電源	31.1		30.9		30.8		32.3		32.9	
		(I) 地域資源バイオマス	25.7		25.9		25.5		25.5		25.9	
		(E-1) 太陽光	794.6		861.2		936.8		980.9		979.4	
		(E-1) 風力	19.2		8.4		15.8		18.6		4.6	
		(E-2) 想定誤差量	142.0		69.0		64.2		53.0		53.0	
		エリア供給力 計①	**1,608.3**		**1,607.9**		**1,695.8**		**1,731.4**		**1,703.0**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**885.0**		**885.0**		**890.0**		**885.0**		**821.7**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 133.0		▲ 133.0		▲ 133.0		▲ 133.0		▲ 133.0	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 153.0		▲ 153.0		▲ 153.0		▲ 153.0		▲ 124.9	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥	0.0		▲ 4.5		▲ 15.2		▲ 26.6		▲ 15.6	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**1,174.1**		**1,178.6**		**1,194.3**		**1,200.7**		**1,098.4**	
			【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**		**1,608.3**		**1,607.9**		**1,695.8**		**1,731.4**		**1,703.0**	
	エリア需要等 計⑦		**1,174.1**		**1,178.6**		**1,194.3**		**1,200.7**		**1,098.4**	
	(D)	**誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)**	**434.2**		**429.3**		**501.5**		**530.7**		**604.6**	

○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

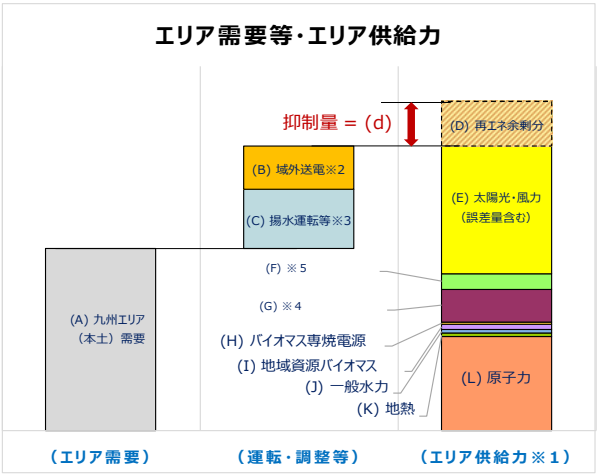


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年5月）

［万ｋW］

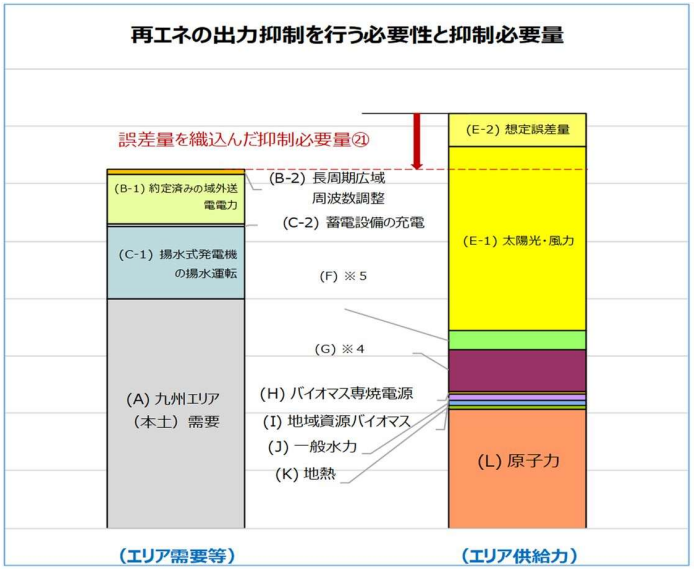
	場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		5月17日(日)	11時30分～12時	5月18日(月)	12時30分～13時	5月19日(火)	12時30分～13時	5月20日(水)	12時30分～13時	5月22日(金)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	77.8	当日見直しがあれば記載	89.8	当日見直しがあれば記載	90.2	当日見直しがあれば記載	123.9	当日見直しがあれば記載	90.0	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）	68.1		86.1		92.1		86.9		87.9	
		(L) 原子力	414.5		414.6		414.4		414.3		414.0	
		(J) 一般水力	27.4		26.4		24.2		24.2		28.5	
		(K) 地熱	16.4		16.4		16.3		16.4		16.2	
		(H) バイオマス専焼電源	28.3		33.4		33.5		27.1		34.0	
		(I) 地域資源バイオマス	24.7		19.5		19.8		20.2		21.4	
		(E-1) 太陽光	991.9		984.9		824.8		607.5		789.0	
		(E-1) 風力	3.1		14.3		19.8		29.2		34.1	
		(E-2) 想定誤差量	53.0		53.0		142.0		323.0		142.0	
		エリア供給力 計①	**1,705.2**		**1,738.4**		**1,677.1**		**1,672.7**		**1,657.1**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**785.0**		**945.0**		**965.0**		**985.0**		**955.0**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 133.0		▲ 133.0		▲ 133.0		▲ 65.0		▲ 133.0	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 125.0		▲ 153.0		▲ 153.0		▲ 153.0		▲ 153.0	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**1,046.1**		**1,234.1**		**1,254.1**		**1,206.1**		**1,244.1**	
			【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**	**1,705.2**		**1,738.4**		**1,677.1**		**1,672.7**		**1,657.1**	
		エリア需要等 計⑦	**1,046.1**		**1,234.1**		**1,254.1**		**1,206.1**		**1,244.1**	
	(D)	**誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)**	**659.1**		**504.3**		**423.0**		**466.6**		**413.0**	

○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

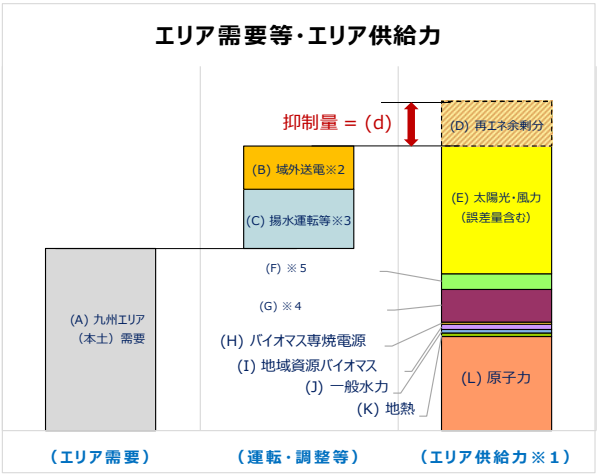


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年5月）

［万ｋW］

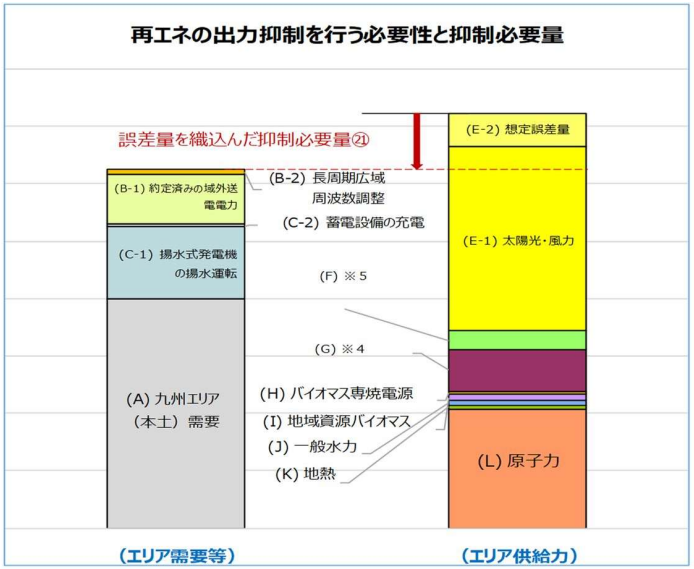
	場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		5月23日(土)	12時30分～13時	5月24日(日)	11時30分～12時	5月25日(月)	12時30分～13時	5月29日(金)	12時30分～13時	5月30日(土)	12時～12時30分
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	79.8	当日見直しがあれば記載	78.6	当日見直しがあれば記載	82.6	当日見直しがあれば記載	92.0	当日見直しがあれば記載	80.8	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）	69.1		69.1		84.3		88.1		69.2	
		(L) 原子力	413.6		413.5		410.9		413.4		413.2	
		(J) 一般水力	30.4		28.4		24.7		34.4		35.1	
		(K) 地熱	16.0		15.9		15.9		16.1		15.9	
		(H) バイオマス専焼電源	32.7		32.8		33.6		28.3		28.2	
		(I) 地域資源バイオマス	21.7		23.4		23.1		29.1		29.1	
		(E-1) 太陽光	692.5		617.7		902.8		997.3		978.9	
		(E-1) 風力	11.0		13.4		25.1		24.1		3.8	
		(E-2) 想定誤差量	142.0		323.0		69.0		53.0		53.0	
		エリア供給力 計①	**1,508.8**		**1,615.8**		**1,672.0**		**1,775.8**		**1,707.2**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**885.1**		**825.0**		**1,025.0**		**1,055.0**		**937.0**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 133.0		▲ 133.0		▲ 133.0		▲ 201.0		▲ 201.0	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 126.0		▲ 180.0		▲ 214.1		▲ 215.0		▲ 180.0	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥	▲ 4.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**1,151.2**		**1,141.1**		**1,375.2**		**1,474.1**		**1,321.1**	
			【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**	1,508.8		1,615.8		1,672.0		1,775.8		1,707.2	
		エリア需要等 計⑦	1,151.2		1,141.1		1,375.2		1,474.1		1,321.1	
	(D)	**誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)**	**357.6**		**474.7**		**296.8**		**301.7**		**386.1**	

○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

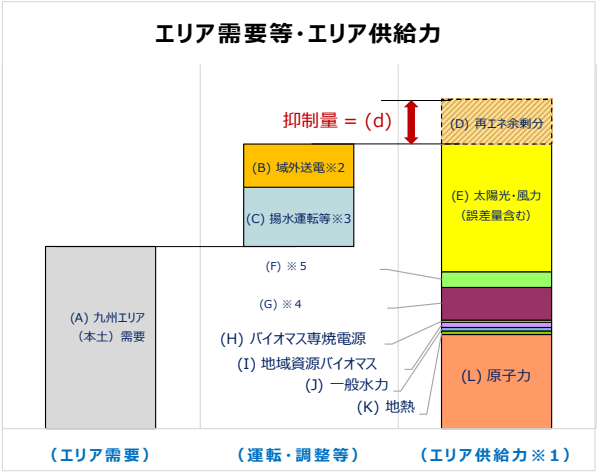


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年5月）

［万ｋW］

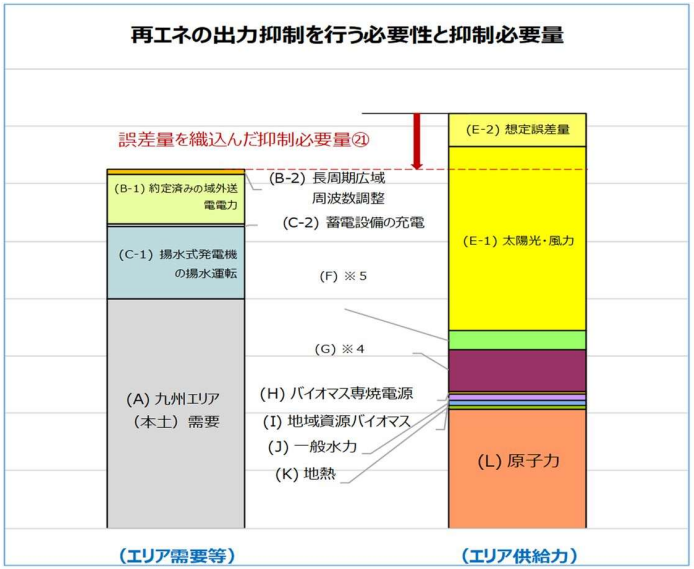
	場所		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		5月31日(日)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	80.4	当日見直しがあれば記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	68.0	
		(L) 原子力	413.3	
		(J) 一般水力	35.0	
		(K) 地熱	15.9	
		(H) バイオマス専焼電源	32.2	
		(I) 地域資源バイオマス	29.5	
		(E-1) 太陽光	779.3	
		(E-1) 風力	16.2	
		(E-2) 想定誤差量	142.0	
		エリア供給力 計①	**1,611.8**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**914.8**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 201.0	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 3.1	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 179.0	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥	0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**1,297.9**	
			【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）		**エリア供給力 計①**	**1,611.8**	
		エリア需要等 計⑦	**1,297.9**	
	(D)	**誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)**	**313.9**	

○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（2026年5月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）

調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）
ＬＦＣ調整力２%確保の発電所

燃料	発電所	5月1日(金) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月2日(土) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月4日(月) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月5日(火) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月6日(水) 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	8.7	8.7	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	新大分（コンバインド）	38.0	38.0	0.0		37.2	37.2	0.0		36.8	36.8	0.0		42.5	42.5	0.0		48.6	48.6	0.0	
	ひびき	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
合計		**59.1**	**59.1**	**0.0**	—	**49.6**	**49.6**	**0.0**	—	**49.2**	**49.2**	**0.0**	—	**54.9**	**54.9**	**0.0**	—	**61.0**	**61.0**	**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	5月1日(金) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月2日(土) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月4日(月) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月5日(火) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月6日(水) 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	5月1日(金) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月2日(土) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月4日(月) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月5日(火) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月6日(水) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(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	5月1日(金) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月2日(土) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月4日(月) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月5日(火) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月6日(水) 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	26.9 [28%]	25.8	▲ 1.1	(f)	26.9 [28%]	25.8	▲ 1.1	(f)	26.9 [28%]	25.8	▲ 1.1	(f)	26.9 [28%]	25.8	▲ 1.1	(f)	26.9 [28%]	25.8	▲ 1.1	(f)
電制電源を除く	火力他	19.9 [17%]	21.6 [18%]	1.7	(b)	19.9 [17%]	14.7 [12%]	▲ 5.2	(f)	19.9 [17%]	20.8 [17%]	0.9	(b)	19.9 [17%]	20.4 [17%]	0.5	(b)	19.9 [17%]	20.8 [17%]	0.9	(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	(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]			
	自家発余剰	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.8	▲ 9.2	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)
合計		**56.8**	**47.9**	**▲ 8.9**		**56.8**	**41.0**	**▲ 15.8**		**56.8**	**47.4**	**▲ 9.4**		**56.8**	**46.5**	**▲ 10.3**		**56.8**	**47.1**	**▲ 9.7**	

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）	5月1日(金) 前日１５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(※)	5月2日(土) 前日１５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(※)	5月4日(月) 前日１５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(※)	5月5日(火) 前日１５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(※)	5月6日(水) 前日１５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－マージン(kWマージン含)	0.0 (179.0)	0.0	0.0		0.0 (169.3)	0.0	0.0		0.0 (164.8)	0.0	0.0		0.0 (171.9)	0.0	0.0		0.0 (163.3)	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	5月1日(金) 含意した最低出力①※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月2日(土) 含意した最低出力①※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月4日(月) 含意した最低出力①※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月5日(火) 含意した最低出力①※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月6日(水) 含意した最低出力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	33.4 [61%]	34.8	1.4	(c)	33.4 [61%]	34.7	1.3	(c)	33.4 [61%]	35.3	1.9	(c)	33.4 [61%]	35.3	1.9	(c)	33.4 [61%]	35.6	2.2	(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	5月1日(金) 含意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	5月2日(土) 含意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	5月4日(月) 含意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	5月5日(火) 含意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	5月6日(水) 含意した最低出力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	0.1	0.3	0.2		0.1	0.3	0.2		0.1	0.4	0.3		0.1	0.3	0.2		0.1	0.3	0.2	
出力抑制不可	—[9%]	30.7	—	A(65),B(37),C(5)	—[9%]	31.3	—	A(65),B(37),C(5)	—[9%]	31.2	—	A(65),B(37),C(5)	—[9%]	31.3	—	A(65),B(37),C(5)	—[9%]	29.5	—	A(65),B(37),C(5)

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

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年5月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			5月7日(木)				5月8日(金)				5月9日(土)				5月10日(日)				5月11日(月)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
ＬＦＣ調整力２%確保の発電所	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	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	50.7	50.7	0.0		57.4	57.4	0.0		56.2	56.2	0.0		56.0	56.0	0.0		43.6	43.6	0.0	
		ひびき	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	合計		63.1	63.1	0.0	—	69.8	69.8	0.0	—	68.6	68.6	0.0	—	68.4	68.4	0.0	—	56.0	56.0	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			5月7日(木)				5月8日(金)				5月9日(土)				5月10日(日)				5月11日(月)			
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	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	0.0	26.1	(c)
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 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	▲ 133.0	120.2	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		5月7日(木)				5月8日(金)				5月9日(土)				5月10日(日)				5月11日(月)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			5月7日(木)				5月8日(金)				5月9日(土)				5月10日(日)				5月11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	26.9 [28%]	25.8	▲ 1.1	(f)	26.9 [28%]	25.8	▲ 1.1	(f)	26.9 [28%]	25.8	▲ 1.1	(f)	54.1 [29%]	72.4	18.3	(c)	54.1 [29%]	54.1	0.0	
	電制電源を除く	火力他	19.9 [17%]	23.5 [20%]	3.6	(b)	19.9 [17%]	24.9 [21%]	5.0	(b)	19.9 [17%]	15.0 [12%]	▲ 4.9	(f)	19.9 [17%]	14.2 [12%]	▲ 5.7	(f)	19.9 [17%]	19.1 [16%]	▲ 0.8	(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	(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]			
		自家発余剰	10.0	0.8	▲ 9.2	(d)	10.0	1.2	▲ 8.8	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)
	合計		56.8	50.1	▲ 6.7		56.8	51.9	▲ 4.9		56.8	41.2	▲ 15.6		84.0	87.0	3.0		84.0	73.6	▲ 10.4	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		5月7日(木)				5月8日(金)				5月9日(土)				5月10日(日)				5月11日(月)			
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）	前日１５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１５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１５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１５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１５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－マージン(akWマージン含)	0.0 (180.9)	0.0	0.0		0.0 (142.3)	0.0	0.0		0.0 (126.0)	0.0	0.0		0.0 (125.0)	0.0	0.0		0.0 (153.0)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		5月7日(木)				5月8日(金)				5月9日(土)				5月10日(日)				5月11日(月)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	36.8 [59%]	36.5	▲ 0.3	(f)	36.8 [59%]	43.9	7.1	(c)	32.3 [61%]	35.2	2.9	(c)	32.3 [61%]	34.8	2.5	(c)	32.3 [61%]	30.4	▲ 1.9	(f)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		5月7日(木)				5月8日(金)				5月9日(土)				5月10日(日)				5月11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	0.1	0.3	0.2		0.1	0.3	0.2		0.1	0.3	0.2		0.1	0.3	0.2		0.1	0.3	0.2	
	出力抑制不可	—[9%]	26.8	—	A(65),B(37),C(5)	—[9%]	26.9	—	A(65),B(37),C(5)	—[9%]	27.0	—	A(65),B(37),C(5)	—[9%]	27.0	—	A(65),B(37),C(5)	—[9%]	25.7	—	A(65),B(37),C(5)

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

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年5月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			5月12日(火)				5月13日(水)				5月14日(木)				5月15日(金)				5月16日(土)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	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	0.0	0.0	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
ＬＦＣ調整力２%確保の発電所		新大分（コンバインド）	47.4	47.4	0.0		58.7	58.7	0.0		58.8	58.8	0.0		58.7	58.7	0.0		57.4	57.4	0.0	
		ひびき	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	合計		**59.8**	**59.8**	**0.0**	―	**79.8**	**79.8**	**0.0**	―	**79.9**	**79.9**	**0.0**	―	**79.8**	**79.8**	**0.0**	―	**78.5**	**78.5**	**0.0**	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			5月12日(火)				5月13日(水)				5月14日(木)				5月15日(金)				5月16日(土)			
	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(※)
揚水発電機の揚水運転	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	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		2	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 133.0**	**120.2**	―	**▲ 253.2**	**▲ 133.0**	**120.2**	―	**▲ 253.2**	**▲ 133.0**	**120.2**	―	**▲ 253.2**	**▲ 133.0**	**120.2**	―	**▲ 253.2**	**▲ 133.0**	**120.2**	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		5月12日(火)				5月13日(水)				5月14日(木)				5月15日(金)				5月16日(土)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			5月12日(火)				5月13日(水)				5月14日(木)				5月15日(金)				5月16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	54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0	
	電制電源を除く	火力他	19.9 [17%]	23.2 [19%]	3.3	(b)	19.9 [17%]	14.6 [12%]	▲ 5.3	(f)	19.9 [17%]	23.6 [20%]	3.7	(b)	19.9 [17%]	23.6 [20%]	3.7	(b)	19.9 [17%]	13.6 [11%]	▲ 6.3	(f)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力（ ）内は、全設備運転時	(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]			
		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	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)
	合計		**84.0**	**77.7**	**▲ 6.3**		**84.0**	**69.1**	**▲ 14.9**		**84.0**	**78.2**	**▲ 5.8**		**84.0**	**78.0**	**▲ 6.0**		**84.0**	**68.0**	**▲ 16.0**	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		5月12日(火)				5月13日(水)				5月14日(木)				5月15日(金)				5月16日(土)			
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）	前日１５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１５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１５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１５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１５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－マージン(ΔkWマージン含)	0.0 (153.0)	0.0	0.0		22.5 (189.2)	0.0	▲ 22.5	(a)	11.8 (189.9)	0.0	▲ 11.8	(a)	0.0 (190.8)	0.0	0.0		27.1 (180.0)	0.0	▲ 27.1	(a)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		5月12日(火)				5月13日(水)				5月14日(木)				5月15日(金)				5月16日(土)			
バイオマス専焼電源	電源合計	含意した最低出力① ※2[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	含意した最低出力① ※2[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	含意した最低出力① ※2[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	含意した最低出力① ※2[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	含意した最低出力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	29.9 [62%]	31.1	1.2	(c)	32.3 [61%]	30.9	▲ 1.4	(f)	32.3 [61%]	30.7	▲ 1.6	(f)	32.3 [61%]	32.2	▲ 0.1	(f)	30.5 [58%]	32.8	2.3	(c)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		5月12日(火)				5月13日(水)				5月14日(木)				5月15日(金)				5月16日(土)			
地域資源バイオマス	電源合計	含意した最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	含意した最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	含意した最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	含意した最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	含意した最低出力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	0.1	0.3	0.2		0.1	0.3	0.2		0.1	0.4	0.3		0.1	0.4	0.3		0.1	0.4	0.3	
	出力抑制不可	―[9%]	25.7	―	A(63),B(34),C(5)	―[9%]	25.9	―	A(63),B(34),C(5)	―[9%]	25.5	―	A(63),B(34),C(5)	―[9%]	25.6	―	A(63),B(34),C(5)	―[9%]	25.9	―	A(63),B(34),C(5)

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

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年5月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）

調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	燃料	発電所	5月17日(日) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月18日(月) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月19日(火) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月20日(水) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月22日(金) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
ＬＦＣ調整力２%確保の発電所	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	26.3	13.9	(f)	12.4	12.4	0.0	
		苓北	8.7	8.7	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	36.9	19.4	(f)	17.5	17.5	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	56.7	56.7	0.0		59.9	59.9	0.0		60.3	60.3	0.0		60.7	60.7	0.0		60.1	60.1	0.0	
		ひびき	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	合計		**77.8**	**77.8**	**0.0**	**—**	**89.8**	**89.8**	**0.0**	**—**	**75.9**	**90.2**	**14.3**	**—**	**90.6**	**123.9**	**33.3**	**—**	**90.0**	**90.0**	**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	5月17日(日) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月18日(月) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月19日(火) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月20日(水) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月22日(金) 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	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		2	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	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**	**▲ 133.0**	**120.2**	**—**	**▲ 253.2**	**▲ 133.0**	**120.2**	**—**	**▲ 253.2**	**▲ 133.0**	**120.2**	**—**	**▲ 253.2**	**▲ 65.0**	**188.2**	**—**	**▲ 253.2**	**▲ 133.0**	**120.2**	**—**

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	5月17日(日) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月18日(月) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月19日(火) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月20日(水) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月22日(金) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(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	5月17日(日) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月18日(月) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月19日(火) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月20日(水) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月22日(金) 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	54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0	
	電制電源を除く	火力他	19.9 [17%]	13.6 [11%]	▲ 6.3	(f)	19.9 [17%]	31.7 [26%]	11.8	(b)	19.9 [17%]	37.4 [31%]	17.5	(b)	19.9 [17%]	32.2 [27%]	12.3	(b)	19.9 [17%]	33.4 [28%]	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	(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]			
		自家発余剰	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.6	▲ 9.4	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)
	合計		**84.0**	**68.0**	**▲ 16.0**		**84.0**	**86.1**	**2.1**		**84.0**	**92.1**	**8.1**		**84.0**	**86.8**	**2.8**		**84.0**	**87.8**	**3.8**	

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 容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－マージン(akWマージン含)	5月17日(日) 前日１５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(※)	5月18日(月) 前日１５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(※)	5月19日(火) 前日１５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(※)	5月20日(水) 前日１５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(※)	5月22日(金) 前日１５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 (130.0)	0.0	0.0		9.0 (153.0)	0.0	0.0		0.1 (161.2)	0.0	▲ 0.1	(a)	0.0 (153.0)	0.0	0.0		0.0 (157.5)	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	5月17日(日) 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(※)	5月18日(月) 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(※)	5月19日(火) 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(※)	5月20日(水) 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(※)	5月22日(金) 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(※)
		30.5 [58%]	28.3	▲ 2.2	(f)	30.5 [58%]	33.4	2.9	(c)	32.8 [57%]	33.4	0.6	(c)	27.5 [55%]	27.0	▲ 0.5	(f)	27.5 [55%]	34.0	6.5	(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	5月17日(日) 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）	5月18日(月) 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）	5月19日(火) 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）	5月20日(水) 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）	5月22日(金) 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	0.1	0.4	0.3		0.1	0.1	0.0		0.1	0.1	0.0		0.1	0.1	0.0		0.0	0.0	0.0	
	出力抑制不可	—[9%]	24.7	—	A(63),B(34),C(5)	—[9%]	19.5	—	A(63),B(34),C(5)	—[9%]	19.8	—	A(63),B(34),C(5)	—[9%]	20.2	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	21.4	—	A(63),B(34),C(5)

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

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年5月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）

調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	燃料	発電所	5月23日(土) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月24日(日) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月25日(月) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月29日(金) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月30日(土) 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	8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		17.5	17.5	0.0		8.7	8.7	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
ＬＦＣ調整力２%確保の発電所		新大分（コンバインド）	58.7	58.7	0.0		57.5	57.5	0.0		61.5	61.5	0.0		62.1	62.1	0.0		59.7	59.7	0.0	
		ひびき	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	合計		**79.8**	**79.8**	**0.0**	**—**	**78.6**	**78.6**	**0.0**	**—**	**82.6**	**82.6**	**0.0**	**—**	**92.0**	**92.0**	**0.0**	**—**	**80.8**	**80.8**	**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	5月23日(土) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月24日(日) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月25日(月) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月29日(金) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月30日(土) 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	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	▲ 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**	**▲ 133.0**	**120.2**	**—**	**▲ 253.2**	**▲ 133.0**	**120.2**	**—**	**▲ 253.2**	**▲ 133.0**	**120.2**	**—**	**▲ 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	5月23日(土) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月24日(日) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月25日(月) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月29日(金) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月30日(土) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(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	5月23日(土) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月24日(日) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月25日(月) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月29日(金) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月30日(土) 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	54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0	
	電制電源を除く	火力他	19.9 [17%]	14.4 [12%]	▲ 5.5	(f)	19.9 [17%]	14.4 [12%]	▲ 5.5	(f)	19.9 [17%]	29.6 [25%]	9.7	(b)	19.9 [17%]	33.6 [28%]	13.7	(b)	19.9 [17%]	14.7 [12%]	▲ 5.2	(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	(32.8) [16%]				(32.8) [16%]				(32.8) [16%]				(32.8) [16%]				(32.8) [16%]			
		自家発余剰	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)
	合計		**84.0**	**68.8**	**▲ 15.2**		**84.0**	**69.0**	**▲ 15.0**		**84.0**	**84.2**	**0.2**		**84.0**	**88.1**	**4.1**		**84.0**	**69.2**	**▲ 42.8**	

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 容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－マージン(akWマージン含)	5月23日(土) 前日１５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(※)	5月24日(日) 前日１５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(※)	5月25日(月) 前日１５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(※)	5月29日(金) 前日１５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(※)	5月30日(土) 前日１５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 (130.0)	0.0	0.0		0.0 (180.0)	0.0	0.0		0.0 (214.1)	0.0	0.0		0.0 (215.0)	0.0	0.0		0.0 (180.0)	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	5月23日(土) 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(※)	5月24日(日) 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(※)	5月25日(月) 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(※)	5月29日(金) 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(※)	5月30日(土) 合意した最低出力①※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		29.9 [55%]	32.7	2.8	(c)	29.9 [55%]	32.9	3.0	(c)	29.9 [55%]	33.6	3.7	(c)	25.0 [56%]	28.4	3.4	(c)	29.0 [58%]	28.2	▲ 0.8	(f)

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	5月23日(土) 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）	5月24日(日) 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）	5月25日(月) 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）	5月29日(金) 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）	5月30日(土) 合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	出力抑制不可	—[0%]	21.6	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	23.4	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	23.1	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	29.1	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	29.1	—	A(63),B(34),C(5)

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

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年5月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			5月31日(日)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
ＬＦＣ調整力２%確保の発電所	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0	
		苓北	8.7	8.7	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	59.3	59.3	0.0	
		ひびき	0.0	0.0	0.0	
	合計		80.4	80.4	0.0	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			5月31日(日)			
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	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	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		5月31日(日)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			5月31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(※)
	電制電源	A	0.0［0%］	0.0	0.0	
		B	54.1［29%］	54.1	0.0	
	電制電源を除く	火力他	19.9［17%］	13.7［11%］	▲ 6.2	(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	(32.8)［16%］			
		自家発余剰	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)
	合計		84.0	68.0	▲ 16.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		5月31日(日)			
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－マージン(kWマージン含)	前日１５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 (179.0)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		5月31日(日)			
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	含意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		31.4［57%］	32.2	0.8	(c)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		5月31日(日)			
地域資源バイオマス	電源合計	含意した最低出力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%］	29.5	―	A(65),B(37),C(5)

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**

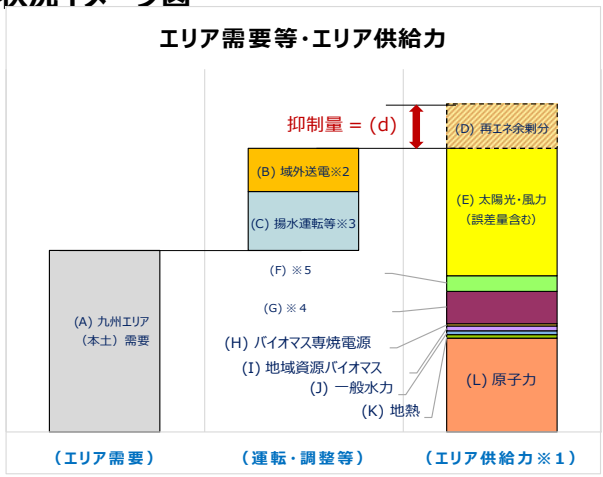
九州電力送配電株式会社

日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年4月）

［万ｋW］

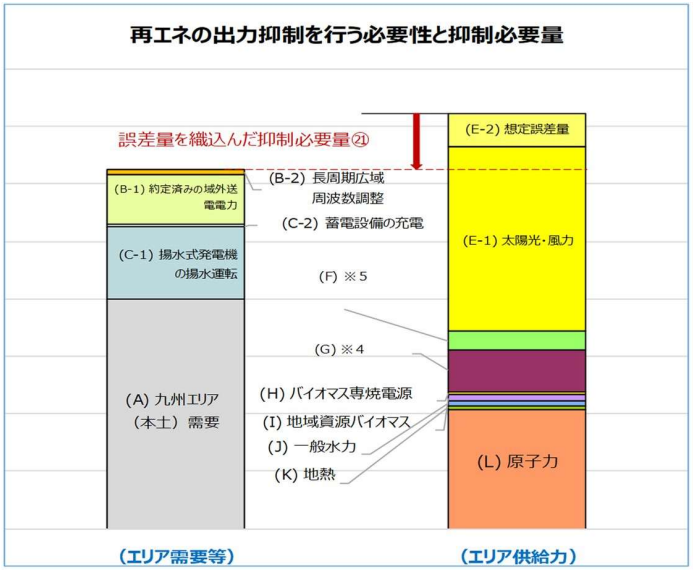
	場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月2日(木)	12時30分～13時	4月3日(金)	12時30分～13時	4月5日(日)	12時～12時30分	4月6日(月)	12時30分～13時	4月7日(火)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	69.7	当日見直しがあれば記載	70.1	当日見直しがあれば記載	58.5	当日見直しがあれば記載	60.7	当日見直しがあれば記載	60.9	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）	85.1		84.3		71.0		86.4		84.6	
		(L) 原子力	387.5		408.6		414.1		414.0		414.1	
		(J) 一般水力	28.9		31.9		28.1		34.8		37.3	
		(K) 地熱	16.8		16.7		16.9		16.9		16.9	
		(H) バイオマス専焼電源	38.7		37.4		35.7		38.5		37.8	
		(I) 地域資源バイオマス	31.2		31.4		30.9		28.8		29.0	
		(E-1) 太陽光	963.6		832.7		974.0		686.9		919.2	
		(E-1) 風力	40.3		9.2		35.4		20.3		45.5	
		(E-2) 想定誤差量	32.0		199.9		32.0		238.0		32.0	
		エリア供給力 計①	**1,693.8**		**1,722.2**		**1,696.6**		**1,625.3**		**1,677.3**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**855.0**		**875.0**		**735.0**		**845.0**		**855.0**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 225.0		▲ 215.8		▲ 178.0		▲ 201.9		▲ 209.7	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥	0.0		0.0		0.0		5.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**1,310.2**		**1,321.0**		**1,143.2**		**1,272.1**		**1,294.9**	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【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**	**1,693.8**		**1,722.2**		**1,696.6**		**1,625.3**		**1,677.3**	
		エリア需要等 計⑦	**1,310.2**		**1,321.0**		**1,143.2**		**1,272.1**		**1,294.9**	
	(D)	**誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)**	**383.6**		**401.2**		**553.4**		**353.2**		**382.4**	

○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

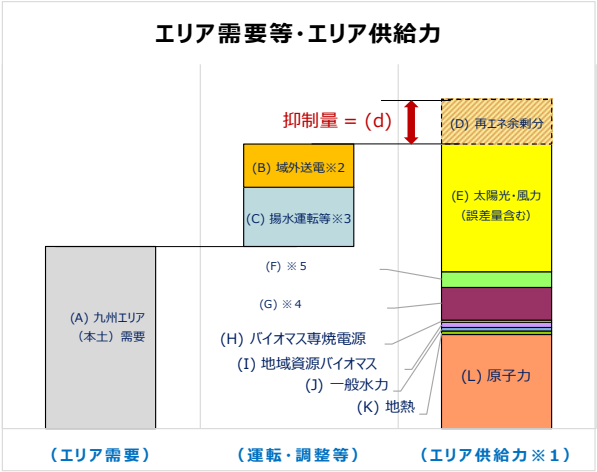


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年4月）

［万ｋW］

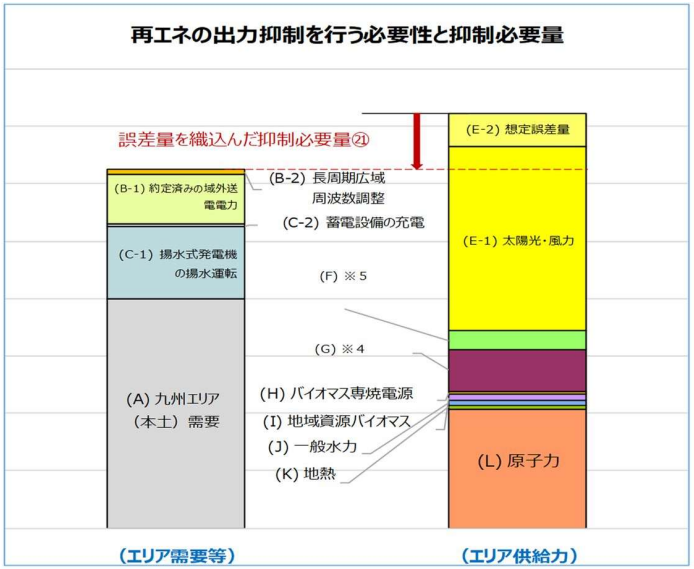
	場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月8日(水)	12時30分～13時	4月11日(土)	12時30分～13時	4月12日(日)	11時30分～12時	4月16日(木)	11時30分～12時	4月18日(土)	13時～13時30分
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	60.9	当日見直しがあれば記載	59.1	当日見直しがあれば記載	58.5	当日見直しがあれば記載	61.9	当日見直しがあれば記載	59.0	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）	90.8		67.0		66.9		80.2		66.1	
		(L) 原子力	414.2		414.8		414.9		415.1		414.3	
		(J) 一般水力	30.6		33.9		30.7		29.5		27.4	
		(K) 地熱	16.9		17.0		16.8		16.6		16.5	
		(H) バイオマス専焼電源	37.1		36.2		30.0		34.7		36.2	
		(I) 地域資源バイオマス	27.8		28.9		28.6		25.3		26.0	
		(E-1) 太陽光	1,002.7		964.8		681.4		1,009.8		333.7	
		(E-1) 風力	9.7		33.5		1.5		42.1		24.7	
		(E-2) 想定誤差量	19.0		32.0		238.0		11.0		296.0	
		エリア供給力 計①	**1,709.7**		**1,687.2**		**1,567.3**		**1,726.2**		**1,299.9**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**855.0**		**765.0**		**735.0**		**905.0**		**761.8**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 162.1		▲ 160.6		▲ 227.1	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 213.8		▲ 177.0		▲ 126.0		▲ 192.5		▲ 126.0	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥	0.0		51.0		0.0		28.6		41.7	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**1,299.0**		**1,121.2**		**1,026.2**		**1,232.6**		**1,076.3**	
			【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】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）		**エリア供給力 計①**	**1,709.7**		**1,687.2**		**1,567.3**		**1,726.2**		**1,299.9**	
		エリア需要等 計⑦	**1,299.0**		**1,121.2**		**1,026.2**		**1,232.6**		**1,076.3**	
	(D)	**誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)**	**410.7**		**566.0**		**541.1**		**493.6**		**223.6**	

○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

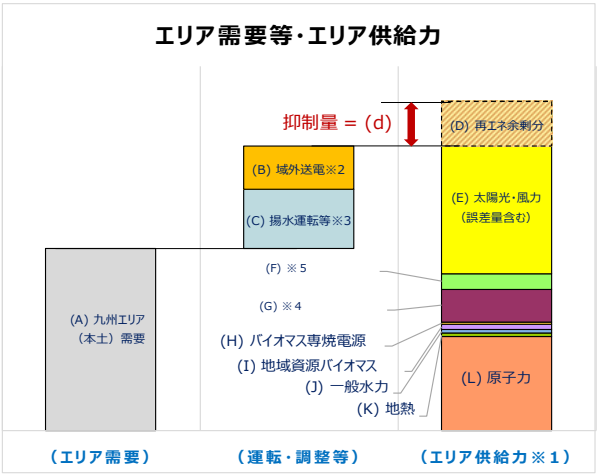


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年4月）

［万ｋW］

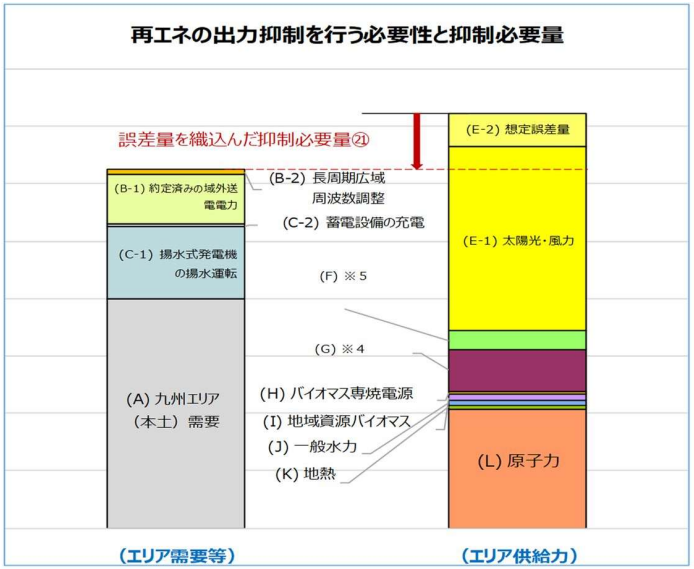
	場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月19日(日)	12時30分～13時	4月20日(月)	12時30分～13時	4月21日(火)	12時30分～13時	4月24日(金)	12時30分～13時	4月25日(土)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	58.3	当日見直しがあれば記載	60.9	当日見直しがあれば記載	60.9	当日見直しがあれば記載	60.7	当日見直しがあれば記載	58.7	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）	66.7		83.1		82.9		111.8		41.2	
		(L) 原子力	414.3		414.3		414.3		414.3		414.3	
		(J) 一般水力	28.0		28.9		31.9		41.7		36.0	
		(K) 地熱	16.7		16.7		16.7		16.8		16.6	
		(H) バイオマス専焼電源	36.2		34.4		33.8		33.7		34.4	
		(I) 地域資源バイオマス	26.1		25.7		27.4		27.8		30.5	
		(E-1) 太陽光	269.4		688.2		966.3		590.9		748.3	
		(E-1) 風力	26.6		8.8		21.0		40.8		26.8	
		(E-2) 想定誤差量	296.0		238.0		32.0		241.0		233.0	
		エリア供給力 計①	**1,238.3**		**1,599.0**		**1,687.2**		**1,579.5**		**1,639.8**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**725.0**		**855.0**		**855.0**		**845.0**		**745.0**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1		▲ 193.1		▲ 193.1		▲ 193.1		▲ 227.1	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 126.0		▲ 170.0		▲ 203.9		▲ 160.0		▲ 126.0	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥	82.5		10.0		28.8		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**998.7**		**1,211.2**		**1,226.3**		**1,201.2**		**1,101.2**	
			【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**	**1,238.3**		**1,599.0**		**1,687.2**		**1,579.5**		**1,639.8**	
		エリア需要等 計⑦	**998.7**		**1,211.2**		**1,226.3**		**1,201.2**		**1,101.2**	
	(D)	**誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)**	**239.6**		**387.8**		**460.9**		**378.3**		**538.6**	

○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

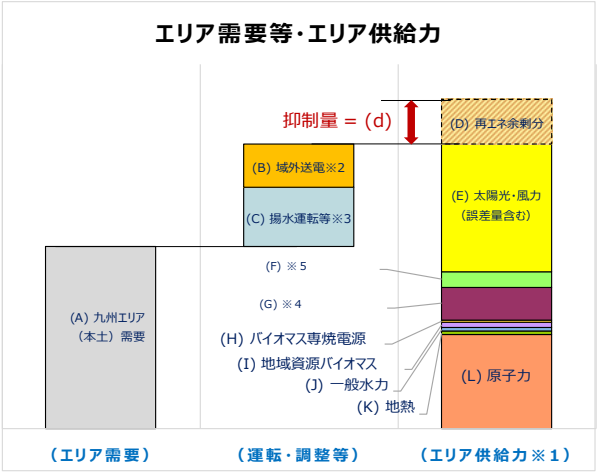


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年4月）

［万ｋW］

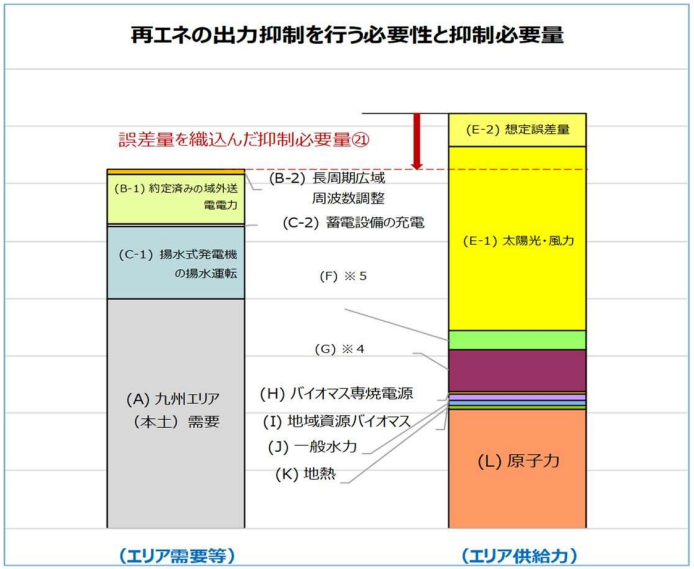
	場所		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月27日(月)	12時30分～13時	4月28日(火)	12時30分～13時	4月29日(水)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	80.7	当日見直しがあれば記載	70.1	当日見直しがあれば記載	59.7	当日見直しがあれば記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	67.5		65.4		57.2	
		(L) 原子力	411.8		414.3		415.0	
		(J) 一般水力	38.3		43.2		41.8	
		(K) 地熱	16.5		16.5		16.5	
		(H) バイオマス専焼電源	35.4		39.7		34.4	
		(I) 地域資源バイオマス	29.9		30.4		31.3	
		(E-1) 太陽光	967.9		713.1		493.6	
		(E-1) 風力	21.1		32.2		18.0	
		(E-2) 想定誤差量	32.0		238.0		241.0	
		エリア供給力 計①	**1,701.1**		**1,662.9**		**1,408.5**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**845.0**		**845.0**		**795.0**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 3.1		▲ 3.1		▲ 3.1	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 187.6		▲ 182.5		▲ 186.3	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥	0.0		0.0		9.7	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**1,262.8**		**1,257.7**		**1,201.8**	
			【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】
必要性（万kW）	**エリア供給力 計①**		**1,701.1**		**1,662.9**		**1,408.5**	
	エリア需要等 計⑦		**1,262.8**		**1,257.7**		**1,201.8**	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		**438.3**		**405.2**		**206.7**	

○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



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年4月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）

調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	燃料	発電所	4月2日(木) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月3日(金) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月5日(日) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月6日(月) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月7日(火) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
ＬＦＣ調整力２%確保の発電所	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	17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	39.8	39.8	0.0		40.2	40.2	0.0		37.4	37.4	0.0		39.6	39.6	0.0		39.8	39.8	0.0	
		ひびき	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	合計		**69.7**	**69.7**	**0.0**	**—**	**70.1**	**70.1**	**0.0**	**—**	**58.5**	**58.5**	**0.0**	**—**	**60.7**	**60.7**	**0.0**	**—**	**60.9**	**60.9**	**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	4月2日(木) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月3日(金) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月5日(日) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月6日(月) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月7日(火) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		2	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 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	4月2日(木) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月3日(金) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月5日(日) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月6日(月) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月7日(火) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	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	4月2日(木) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月3日(金) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月5日(日) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月6日(月) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月7日(火) 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	54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0	
	電制電源を除く	火力他	21.0 [12%]	30.5 [17%]	9.5	(b)	21.0 [18%]	29.7 [25%]	8.7	(b)	21.0 [18%]	16.4 [14%]	▲ 4.6	(f)	21.0 [18%]	31.8 [27%]	10.8	(b)	21.0 [18%]	28.9 [25%]	7.9	(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	(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]			
		自家発余剰	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	1.6	▲ 8.4	(d)
	合計		**85.1**	**85.1**	**0.0**		**85.1**	**84.3**	**▲ 0.8**		**85.1**	**71.0**	**▲ 14.1**		**85.1**	**86.4**	**1.3**		**85.1**	**84.6**	**▲ 0.5**	

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－マージン(±kWマージン含)	4月2日(木) 前日１５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(※)	4月3日(金) 前日１５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(※)	4月5日(日) 前日１５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(※)	4月6日(月) 前日１５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(※)	4月7日(火) 前日１５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 (225.0)	0.0	0.0		0.0 (215.8)	0.0	0.0		0.0 (178.0)	0.0	0.0		5.0 (201.9)	0.0	▲ 5.0	(a)	0.0 (209.7)	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	4月2日(木) 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(※)	4月3日(金) 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(※)	4月5日(日) 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(※)	4月6日(月) 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(※)	4月7日(火) 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(※)
		36.9 [59%]	38.7	1.8	(c)	36.9 [59%]	37.4	0.5	(c)	34.6 [60%]	35.7	1.1	(c)	34.6 [60%]	38.5	3.9	(c)	34.6 [60%]	37.8	3.2	(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	4月2日(木) 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）	4月3日(金) 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）	4月5日(日) 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）	4月6日(月) 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）	4月7日(火) 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	0.1	0.1	0.0		0.1	0.1	0.0	(c)	0.1	0.4	0.3	(c)	0.1	0.0	▲ 0.1	(f)	0.1	0.4	0.3	(c)
	出力抑制不可	—[0%]	31.2	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	31.1	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	30.9	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	28.8	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	29.0	—	A(63),B(34),C(5)

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

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年4月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）

調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	燃料	発電所	4月8日(水) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月11日(土) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月12日(日) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月16日(木) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月18日(土) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
ＬＦＣ調整力２%確保の発電所	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	8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
	ＬＮＧ	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）	39.8	39.8	0.0		38.0	38.0	0.0		37.4	37.4	0.0		39.8	39.8	0.0		37.9	37.9	0.0	
		ひびき	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	合計		**60.9**	**60.9**	**0.0**	**—**	**59.1**	**59.1**	**0.0**	**—**	**58.5**	**58.5**	**0.0**	**—**	**60.9**	**60.9**	**0.0**	**—**	**59.0**	**59.0**	**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	4月8日(水) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月11日(土) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月12日(日) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月16日(木) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月18日(土) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		2	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 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	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**	**▲ 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	4月8日(水) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月11日(土) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月12日(日) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月16日(木) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月18日(土) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(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	4月8日(水) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月11日(土) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月12日(日) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月16日(木) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月18日(土) 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	54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0	
	電制電源を除く	火力他	21.0 [18%]	35.7 [30%]	14.7	(b)	16.0 [15%]	12.2 [11%]	▲ 3.8	(f)	16.0 [15%]	12.2 [11%]	▲ 3.8	(f)	16.0 [15%]	24.9 [23%]	8.9	(b)	16.0 [15%]	11.2 [11%]	▲ 4.8	(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	(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]			
		自家発余剰	10.0	0.9	▲ 9.1	(d)	10.0	0.6	▲ 9.4	(d)	10.0	0.6	▲ 9.4	(d)	10.0	1.5	▲ 8.5	(d)	10.0	0.7	▲ 9.3	(d)
	合計		**85.1**	**90.7**	**5.6**		**80.1**	**66.9**	**▲ 13.2**		**80.1**	**66.9**	**▲ 13.2**		**80.1**	**80.5**	**0.4**		**80.1**	**66.0**	**▲ 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） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－マージン(kWマージン含)	4月8日(水) 前日１５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(※)	4月11日(土) 前日１５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(※)	4月12日(日) 前日１５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(※)	4月16日(木) 前日１５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(※)	4月18日(土) 前日１５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 (213.8)	0.0	0.0		51.0 (177.0)	0.0	▲ 51.0	(a)	0.0 (126.0)	0.0	0.0		31.7 (191.7)	0.0	▲ 31.7	(a)	41.7 (126.0)	0.0	▲ 41.7	(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 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	4月8日(水) 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(※)	4月11日(土) 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(※)	4月12日(日) 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(※)	4月16日(木) 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(※)	4月18日(土) 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(※)
		34.6 [60%]	37.1	2.5	(c)	34.6 [60%]	36.2	1.6	(c)	30.2 [60%]	30.0	▲ 0.2	(f)	31.2 [62%]	34.5	3.3	(c)	31.2 [62%]	36.2	5.0	(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	4月8日(水) 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）	4月11日(土) 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）	4月12日(日) 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）	4月16日(木) 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）	4月18日(土) 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	0.1	0.4	0.3	(c)	0.1	0.4	0.3	(c)	0.1	0.4	0.3	(c)	0.1	0.1	0.0		0.1	0.3	0.2	(c)
	出力抑制不可	—[0%]	27.8	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	28.9	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	28.6	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	25.3	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	26.0	—	A(63),B(34),C(5)

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（2026年4月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）

調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	燃料	発電所	4月19日(日) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月20日(月) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月21日(火) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月24日(金) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月25日(土) 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	8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
	ＬＮＧ	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	
ＬＦＣ調整力２%確保の発電所		新大分（コンバインド）	37.2	37.2	0.0		39.8	39.8	0.0		39.8	39.8	0.0		39.6	39.6	0.0		37.6	37.6	0.0	
		ひびき	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	合計		**58.3**	**58.3**	**0.0**	—	**60.9**	**60.9**	**0.0**	—	**60.9**	**60.9**	**0.0**	—	**60.7**	**60.7**	**0.0**	—	**58.7**	**58.7**	**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	4月19日(日) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月20日(月) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月21日(火) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月24日(金) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月25日(土) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		2	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 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	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	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 193.1**	**60.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 193.1**	**60.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 193.1**	**60.1**	—	**▲ 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	4月19日(日) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月20日(月) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月21日(火) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月24日(金) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月25日(土) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(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	4月19日(日) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月20日(月) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月21日(火) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月24日(金) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月25日(土) 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	54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	54.1	0.0		54.1 [29%]	73.5	19.4	(c)	26.9 [28%]	25.8	▲ 1.1	(f)
	電制電源を除く	火力他	16.0 [15%]	11.8 [11%]	▲ 4.2	(f)	16.0 [15%]	27.3 [26%]	11.3	(b)	16.0 [15%]	27.3 [26%]	11.3	(b)	19.9 [17%]	36.7 [31%]	16.8	(b)	19.9 [17%]	14.3 [12%]	▲ 5.6	(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	(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]				(32.8) [22%]			
		自家発余剰	10.0	0.8	▲ 9.2	(d)	10.0	1.5	▲ 8.5	(d)	10.0	1.4	▲ 8.6	(d)	10.0	1.4	▲ 8.6	(d)	10.0	1.1	▲ 8.9	(d)
	合計		**80.1**	**66.7**	**▲ 13.4**		**80.1**	**82.9**	**2.8**		**80.1**	**82.8**	**2.7**		**84.0**	**111.6**	**27.6**		**84.0**	**41.2**	**▲ 42.8**	

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－マージン(ΔkWマージン含)	4月19日(日) 前日１５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(※)	4月20日(月) 前日１５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(※)	4月21日(火) 前日１５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(※)	4月24日(金) 前日１５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(※)	4月25日(土) 前日１５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(※)
		82.5 (126.0)	0.0	▲ 82.5	(a)	10.0 (170.0)	0.0	▲ 10.0	(a)	13.7 (188.8)	0.0	▲ 13.7	(a)	0.0 (160.0)	0.0	0.0		0.0 (126.0)	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	4月19日(日) 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(※)	4月20日(月) 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(※)	4月21日(火) 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(※)	4月24日(金) 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(※)	4月25日(土) 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(※)
		31.2 [62%]	36.2	5.0	(c)	31.2 [62%]	34.4	3.2	(c)	31.2 [62%]	33.8	2.6	(c)	31.2 [62%]	33.7	2.5	(c)	31.2 [62%]	34.4	3.2	(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	4月19日(日) 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）	4月20日(月) 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）	4月21日(火) 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）	4月24日(金) 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）	4月25日(土) 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	0.1	0.3	0.2	(c)	0.1	0.3	0.2	(c)	0.1	0.3	0.2	(c)	0.1	0.3	0.2	(c)	0.1	0.3	0.2	(c)
	出力抑制不可	—[0%]	26.1	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	25.9	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	27.4	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	27.8	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	30.5	—	A(63),B(34),C(5)

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

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年4月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			4月27日(月)				4月28日(火)				4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）	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	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	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
ＬＦＣ調整力２%確保の発電所		新大分（コンバインド）	59.6	59.6	0.0		49.0	49.0	0.0		38.6	38.6	0.0	
		ひびき	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	合計		80.7	80.7	0.0	—	70.1	70.1	0.0	—	59.7	59.7	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			4月27日(月)				4月28日(火)				4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(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		2	▲ 26.1	0.0	26.1	（c）	▲ 26.1	0.0	26.1	（c）	▲ 26.1	0.0	26.1	（c）
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		4月27日(月)				4月28日(火)				4月29日(水)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)	▲ 5.0	▲ 3.1	1.9	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			4月27日(月)				4月28日(火)				4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(※)	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	26.9［28%］	25.8	▲ 1.1	(f)	26.9［28%］	25.8	▲ 1.1	(f)	26.9［28%］	35.5	8.6	(a)
	電制電源を除く	火力他	19.9［17%］	40.7［34%］	20.8	(b)	19.9［17%］	39.1［33%］	19.2	(b)	19.9［17%］	21.2［18%］	1.3	(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	(32.8)［22%］				(32.8)［22%］				(32.8)［22%］			
		自家発余剰	10.0	0.9	▲ 9.1	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)
	合計		84.0	67.4	▲ 16.6		84.0	65.4	▲ 18.6		84.0	57.2	▲ 26.8	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		4月27日(月)				4月28日(火)				4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）	前日１５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１５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１５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－マージン(kW マージン含)	0.0（187.6）	0.0	0.0		0.0（182.5）	0.0	0.0		0.0（176.6）	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		4月27日(月)				4月28日(火)				4月29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(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	33.4［61%］	35.4	2.0	（c）	33.4［61%］	39.8	6.4	（c）	33.4［61%］	34.4	1.0	（c）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		4月27日(月)				4月28日(火)				4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）	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	0.1	0.3	0.2		0.1	0.3	0.2		0.1	0.3	0.2	
	出力抑制不可	—［0%］	29.9	—	A(63),B(34),C(5)	—［0%］	30.4	—	A(63),B(34),C(5)	—［0%］	31.3	—	A(63),B(34),C(5)

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

九州電力送配電株式会社