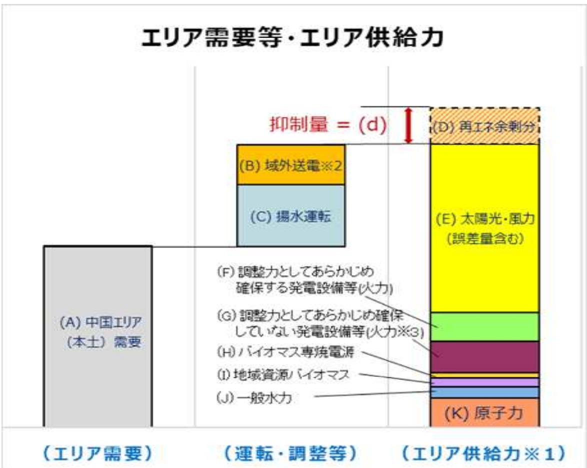
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

（単位：万kW）

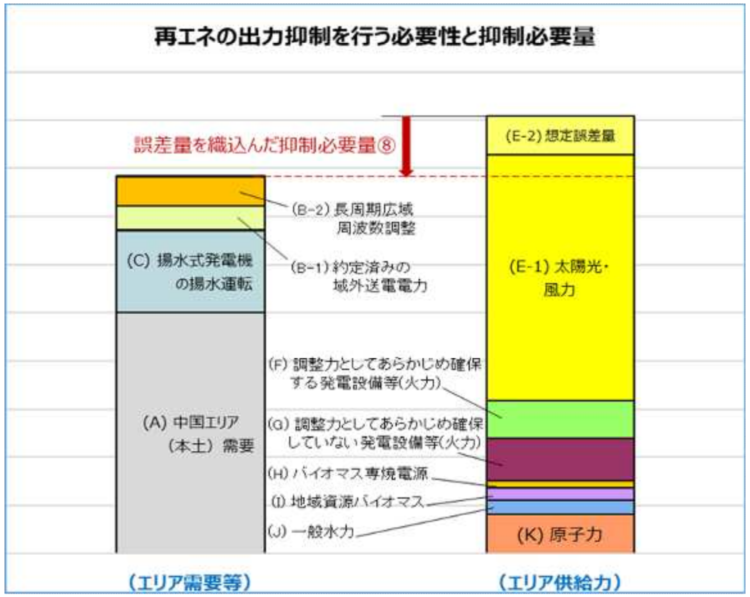
場所		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻		3月1日(土) 12時～12時30分		3月9日(日) 12時30分～13時		3月14日(金) 12時30分～13時		3月21日(金) 12時～12時30分		3月22日(土) 12時30分～13時		3月23日(日) 12時30分～13時		3月25日(火) 12時～12時30分	
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）下記イメージ図参照 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	112.5		111.9		114.4		143.7		151.7		149.8		189.9	
	(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	106.2		109.5		86.6		82.9		82.8		82.0		82.3	
	(K) 原子力	78.7		78.7		78.7		78.7		78.7		78.7		78.7	
	(J) 一般水力	23.7		60.6		44.0		54.1		46.1		46.3		57.1	
	(H) バイオマス専焼電源	13.2		13.2		13.1		13.2		13.2		13.2		13.3	
	(I) 地域資源バイオマス	8.4		8.4		8.8		9.0		8.5		9.0		9.0	
	(E-1) 太陽光	392.7		417.3		498.9		472.8		501.4		516.0		520.1	
	(E-1) 風力	2.3		1.2		4.7		14.0		13.2		9.3		10.8	
	(E-2) 想定誤差量	126.8		115.6		35.6		54.8		36.9		38.4		32.6	
	エリア供給力 計①	864.5		916.4		884.8		923.2		932.5		942.7		993.8	
エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	565.0		512.2		586.6		587.4		496.3		457.4		558.3	
	揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 175.6		▲ 175.6		▲ 144.8		▲ 175.6		▲ 175.6		▲ 175.6		▲ 175.6	
	揚水運転等 (C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	―		―		―		―		―		―		―	
	域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 6.4		▲ 155.8		▲ 70.0		▲ 120.7		▲ 134.9		▲ 102.1		▲ 174.4	
	域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑥	▲ 3.4		0.0		▲ 1.9		0.0		0.0		0.0		▲ 17.7	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	750.4		843.6		803.3		883.7		806.8		735.1		926.0	
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）下記イメージ図参照	エリア供給力 計①	864.5		916.4		884.8		923.2		932.5		942.7		993.8	
	エリア需要等 計⑦	750.4		843.6		803.3		883.7		806.8		735.1		926.0	
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）	114.1		72.8		81.5		39.5		125.7		207.6		67.8	

○需給状況のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：地域間連系線（中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線）の運用容量相当。
※３：バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



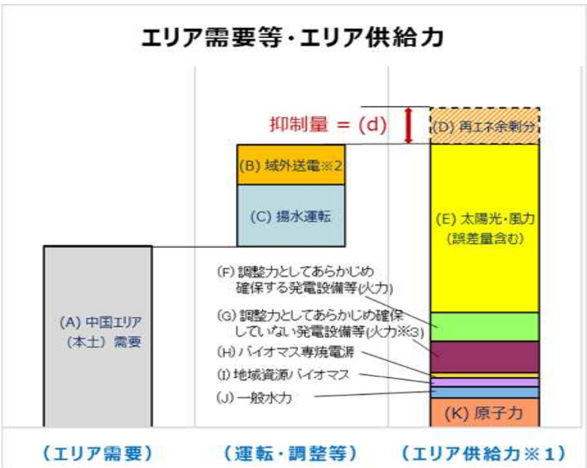
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

（単位：万kW）

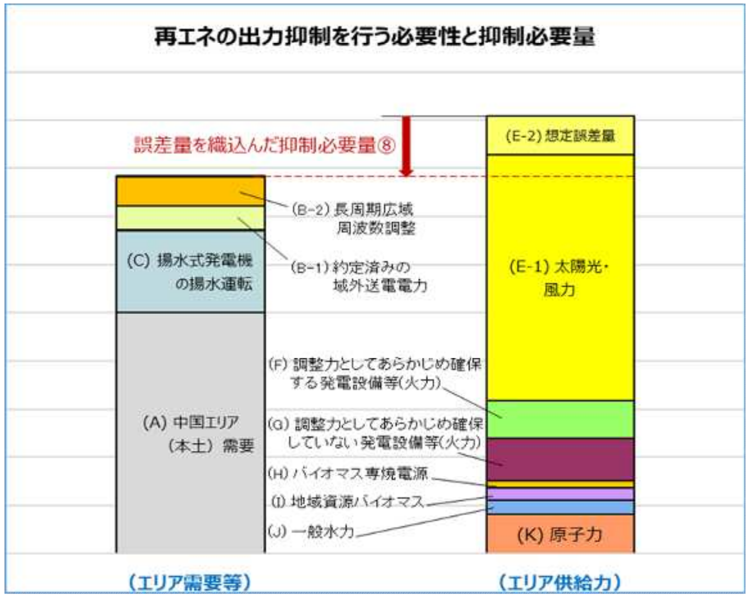
			中国エリア		中国エリア		中国エリア	
	場所							
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻		3月26日(水) 12時~12時30分		3月29日(土) 12時30分~13時		3月30日(日) 12時30分~13時	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW） 下記イメージ図参照	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火	162.6		113.0		108.6	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	82.8		81.5		81.5	
		(K) 原子力	78.7		78.7		78.7	
		(J) 一般水力	57.4		56.7		55.3	
		(H) バイオマス専焼電源	13.2		13.2		13.2	
		(I) 地域資源バイオマス	9.0		8.5		8.5	
		(E-1) 太陽光	503.4		385.4		493.4	
		(E-1) 風力	2.8		2.8		7.2	
		(E-2) 想定誤差量	50.3		181.1		53.1	
		エリア供給力 計①	960.2		920.9		899.5	
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	558.3		516.5		523.0	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 144.8		▲ 175.6		▲ 175.6	
		揚水運転等 (C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—		—		—	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 126.5		▲ 83.3		▲ 143.6	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑥	0.0		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②ー（③＋④＋⑤＋⑥）	829.6		775.4		842.2	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW） 下記イメージ図参照		エリア供給力 計①	960.2		920.9		899.5	
		エリア需要等 計⑦	829.6		775.4		842.2	
	(D),(d)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)	130.6		145.5		57.3	

○需給状況のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：地域間連系線（中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線）の運用容量相当。
※３：バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

（※）差異理由　(a) 他エリアの受電可能量不足　(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) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用　(g) その他　(h) 調整力確保のため

（単位：万kW）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）			3月1日(土)				3月9日(日)				3月14日(金)				3月21日(金)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月25日(火)			
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	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	三隅	39.3	54.0	14.7	(h)	39.3	54.0	14.7	(h)	39.3	63.9	24.6	(h)	39.3	93.2	53.9	(c)	39.3	98.1	58.8	(c)	39.3	58.9	19.6	(h)	39.3	112.7	73.4	(c)
		新小野田	17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0		8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		8.6	13.5	4.9	(c)	8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0	
	ＬＮＧ	水島	18.9	18.9	0.0		18.6	18.6	0.0		19.1	19.1	0.0		19.1	19.1	0.0		18.2	18.2	0.0		12.7	24.6	11.9	(c)	12.7	24.6	11.9	(c)
		柳井	22.6	22.6	0.0		22.2	22.2	0.0		22.8	22.8	0.0		22.8	22.8	0.0		21.8	21.8	0.0		57.7	57.7	0.0		44.0	44.0	0.0	
	合計		**97.8**	**112.5**	**14.7**	—	**97.2**	**111.9**	**14.7**	—	**89.8**	**114.4**	**24.6**	—	**89.8**	**143.7**	**53.9**	—	**88.0**	**151.7**	**63.7**	—	**118.3**	**149.8**	**31.5**	—	**104.6**	**189.9**	**85.3**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）			3月1日(土)				3月9日(日)				3月14日(金)				3月21日(金)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月25日(火)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	俣野川	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		3	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		4	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	南原	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	新成羽川	2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	合計		**▲ 206.4**	**▲ 175.6**	**30.8**	—	**▲ 206.4**	**▲ 175.6**	**30.8**	—	**▲ 206.4**	**▲ 144.8**	**61.6**	—	**▲ 206.4**	**▲ 175.6**	**30.8**	—	**▲ 206.4**	**▲ 175.6**	**30.8**	—	**▲ 206.4**	**▲ 175.6**	**30.8**	—	**▲ 206.4**	**▲ 175.6**	**30.8**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		3月1日(土)				3月9日(日)				3月14日(金)				3月21日(金)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月25日(火)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		3月1日(土)				3月9日(日)				3月14日(金)				3月21日(金)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月25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）	発電所	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	火力他	91.0 [42%]	91.4	0.4	(e)	91.0 [42%]	96.2	5.2	(b)	81.3 [41%]	71.5	▲ 9.8	(f)	68.8 [37%]	68.8	0.0		68.8 [37%]	68.8	0.0		68.8 [37%]	68.8	0.0		68.8 [37%]	68.8	0.0	
	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	(103.9) [42%]				(103.9) [42%]				(103.9) [42%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]			
	自家発余剰	13.7	14.8	1.1	(d)	13.7	13.3	▲ 0.4	(d)	13.7	15.1	1.4	(c)	13.7	14.1	0.4	(d)	13.7	14.0	0.3	(d)	13.7	13.2	▲ 0.5	(d)	13.7	13.5	▲ 0.2	(d)
	合計	**104.7**	**106.2**	**1.5**	—	**104.7**	**109.5**	**4.8**	—	**95.0**	**86.6**	**▲ 8.4**	—	**82.5**	**82.9**	**0.4**	—	**82.5**	**82.8**	**0.3**	—	**82.5**	**82.0**	**▲ 0.5**	—	**82.5**	**82.3**	**▲ 0.2**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		3月1日(土)				3月9日(日)				3月14日(金)				3月21日(金)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月25日(火)			
長周期広域周波数調整（連系線活用）※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力－マージン（ΔkWマージン含む）	地域間連系線	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(※)	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(※)
	関西中国間連系線	154.1 (475.0)	5.3	▲ 148.8	(a)	0.0 (475.0)	0.0	0.0		75.2 (475.0)	13.0	▲ 62.2	(a)	0.0 (465.0)	0.0	0.0		23.5 (465.0)	0.0	▲ 23.5	(a)	49.4 (465.0)	0.0	▲ 49.4	(a)	59.8 (465.0)	17.7	▲ 42.1	(a)
	中国九州間連系線	210.0 (12.0)	0.0	▲ 210.0	(a)	207.0 (12.0)	0.0	▲ 207.0	(a)	227.8 (17.0)	▲ 9.3	▲ 237.1	(a)	245.0 (16.0)	0.0	▲ 245.0	(a)	203.0 (12.0)	0.0	▲ 203.0	(a)	203.0 (12.0)	0.0	▲ 203.0	(a)	245.0 (16.0)	0.0	▲ 245.0	(a)
	中国四国間連系線	179.7 (81.0)	▲ 1.9	▲ 181.6	(a)	198.1 (81.0)	0.0	▲ 198.1	(a)	196.8 (83.0)	▲ 1.8	▲ 198.6	(a)	196.4 (83.0)	0.0	▲ 196.4	(a)	194.4 (81.0)	0.0	▲ 194.4	(a)	199.0 (81.0)	0.0	▲ 199.0	(a)	0.0 (0.0)	0.0	0.0	
	合計	**543.8 (568.0)**	**3.4**	**▲ 540.4**	—	**405.1 (568.0)**	**0.0**	**▲ 405.1**	—	**499.8 (575.0)**	**1.9**	**▲ 497.9**	—	**441.4 (564.0)**	**0.0**	**▲ 441.4**	—	**420.9 (558.0)**	**0.0**	**▲ 420.9**	—	**451.4 (558.0)**	**0.0**	**▲ 451.4**	—	**304.8 (481.0)**	**17.7**	**▲ 287.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		3月1日(土)				3月9日(日)				3月14日(金)				3月21日(金)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月25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(※)	合意した最低出力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	13.6 [48%]	13.2	▲ 0.4	(f)	13.6 [48%]	13.2	▲ 0.4	(f)	13.6 [48%]	13.1	▲ 0.5	(f)	13.6 [48%]	13.2	▲ 0.4	(f)	13.6 [48%]	13.2	▲ 0.4	(f)	13.6 [48%]	13.2	▲ 0.4	(f)	13.6 [48%]	13.3	▲ 0.3	(f)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		3月1日(土)				3月9日(日)				3月14日(金)				3月21日(金)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月25日(火)			
地域資源バイオマス	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力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(※)
	出力抑制可	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.4 [21%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲ 0.1	(f)
	出力抑制不可	—	8.1	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.1	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.4	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.6	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.2	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.7	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.7	—	A(37),B(7),C(4)

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

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

(※)差異理由
(a) 他エリアの受電可能量不足
(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) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用
(g) その他
(h) 調整力確保のため

（単位：万kW）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			3月26日(水)				3月29日(土)				3月30日(日)			
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	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	三隅	39.3	112.7	73.4	(c)	39.3	63.9	24.6	(h)	39.3	63.9	24.6	(h)
		新小野田	8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0	
	ＬＮＧ	水島	18.8	18.8	0.0		18.4	18.4	0.0		19.3	19.3	0.0	
		柳井	22.5	22.5	0.0		22.0	22.0	0.0		16.8	16.8	0.0	
	合計		**89.2**	**162.6**	**73.4**	—	**88.4**	**113.0**	**24.6**	—	**84.0**	**108.6**	**24.6**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			3月26日(水)				3月29日(土)				3月30日(日)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	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(※)
	俣野川	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		3	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		4	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	南原	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	新成羽川	2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	合計		**▲ 206.4**	**▲ 144.8**	**61.6**	—	**▲ 206.4**	**▲ 175.6**	**30.8**	—	**▲ 206.4**	**▲ 175.6**	**30.8**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		3月26日(水)				3月29日(土)				3月30日(日)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	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(※)
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）		3月26日(水)				3月29日(土)				3月30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）	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(※)
	火力他 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	68.8 [37%]	68.8	0.0		68.8 [37%]	68.8	0.0		68.8 [37%]	68.8	0.0	
		(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]			
	自家発余剰	13.7	14.0	0.3	(d)	13.7	12.7	▲ 1.0	(d)	13.7	12.7	▲ 1.0	(d)
	合計	**82.5**	**82.8**	**0.3**	—	**82.5**	**81.5**	**▲ 1.0**	—	**82.5**	**81.5**	**▲ 1.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		3月26日(水)				3月29日(土)				3月30日(日)			
長周期広域周波数調整（連系線活用） ※1 空容量＝（運用容量）−約定済みの域外送電電力−マージン（ΔkWマージン含む）	地域間連系線	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(※)
	関西中国間連系線	118.2 (465.0)	0.0	▲ 118.2	(a)	182.2 (465.0)	0.0	▲ 182.2	(a)	125.1 (465.0)	0.0	▲ 125.1	(a)
	中国九州間連系線	230.5 (16.0)	0.0	▲ 230.5	(a)	203.0 (12.0)	0.0	▲ 203.0	(a)	203.0 (12.0)	0.0	▲ 203.0	(a)
	中国四国間連系線	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	**348.7 (481.0)**	**0.0**	**▲ 348.7**	—	**385.2 (477.0)**	**0.0**	**▲ 385.2**	—	**328.1 (477.0)**	**0.0**	**▲ 328.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		3月26日(水)				3月29日(土)				3月30日(日)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2	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	13.6 [48%]	13.2	▲ 0.4	(f)	13.6 [48%]	13.2	▲ 0.4	(f)	13.6 [48%]	13.2	▲ 0.4	(f)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		3月26日(水)				3月29日(土)				3月30日(日)			
地域資源バイオマス	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(※)
	出力抑制可	0.4 [23%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.3 [18%]	0.2	▲ 0.1	(f)	0.3 [18%]	0.2	▲ 0.1	(f)
	出力抑制不可	—	8.7	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.3	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.3	—	A(37),B(7),C(4)

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

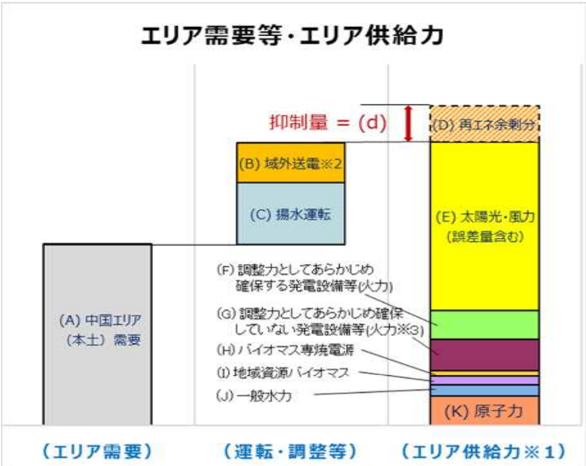
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

（単位：万kW）

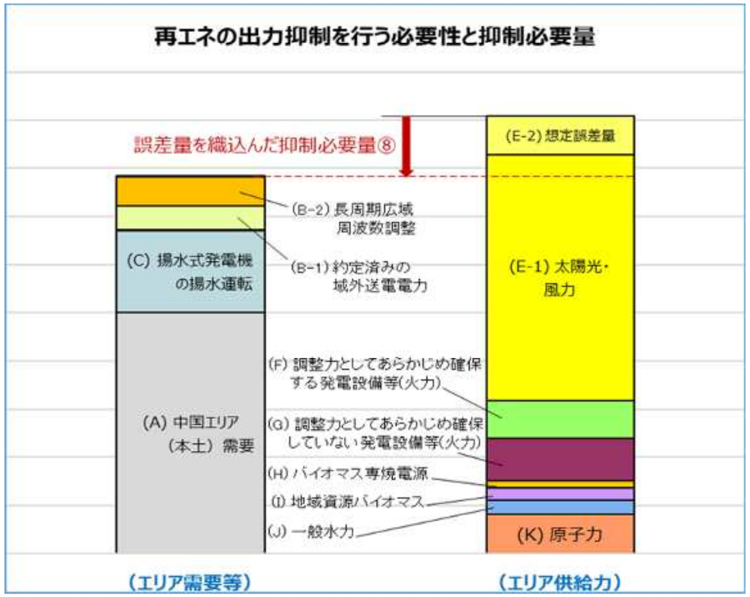
			中国エリア	
	場所			
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻		2月27日(木) 12時30分～13時	
			【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）下記イメージ図参照	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火	192.2	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	113.1	
		(K) 原子力	78.7	
		(J) 一般水力	18.3	
		(H) バイオマス専焼電源	15.9	
		(I) 地域資源バイオマス	8.2	
		(E-1) 太陽光	435.3	
		(E-1) 風力	3.5	
		(E-2) 想定誤差量	98.5	
	エリア供給力 計①		963.7	
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	662.0	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 175.6	
		揚水運転等 (C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 38.6	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑥	▲ 11.4	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		887.6	
			【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）下記イメージ図参照	エリア供給力 計①		963.7	
	エリア需要等 計⑦		887.6	
	(D),(d)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)	76.1	

○需給状況のイメージ図



※1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※2：地域間連系線（中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線）の運用容量相当。
※3：バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

(※)差異理由
(a) 他エリアの受電可能量不足
(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) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用
(g) その他
(h) 調整力確保のため

(単位：万kW)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）			2月27日(木)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）LFC調整力2%確保の発電所	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	三隅	39.3	131.7	92.4	(c)
		新小野田	17.1	17.1	0.0	
	ＬＮＧ	水島	19.7	19.7	0.0	
		柳井	23.6	23.6	0.0	
	合計		**99.8**	**192.2**	**92.4**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）			2月27日(木)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	俣野川	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		3	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		4	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	南原	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	新成羽川	2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	合計		**▲ 206.4**	**▲ 175.6**	**30.8**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		2月27日(木)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		2月27日(木)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	発電所	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	火力他 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	91.0 [42%]	97.7	6.7	(c)
		(103.9) [42%]			
	自家発余剰	13.7	15.4	1.7	(d)
	合計	**104.7**	**113.1**	**8.4**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		2月27日(木)			
長周期広域周波数調整（連系線活用） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力－マージン（ΔkWマージン含む）	地域間連系線	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(※)
	関西中国間連系線	115.1 (475.0)	20.0	▲ 95.1	(a)
	中国九州間連系線	262.7 (17.0)	0.0	▲ 262.7	(a)
	中国四国間連系線	140.9 (84.0)	▲ 8.6	▲ 149.5	(a)
	合計	**518.7 (576.0)**	**11.4**	**▲ 507.3**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		2月27日(木)			
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(※)
		12.8 [47%]	15.9	3.1	(c)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		2月27日(木)			
地域資源バイオマス	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(※)
	出力抑制可	0.5 [26%]	0.4	▲ 0.1	(f)
	出力抑制不可	—	7.8	—	A(37),B(7),C(4)

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

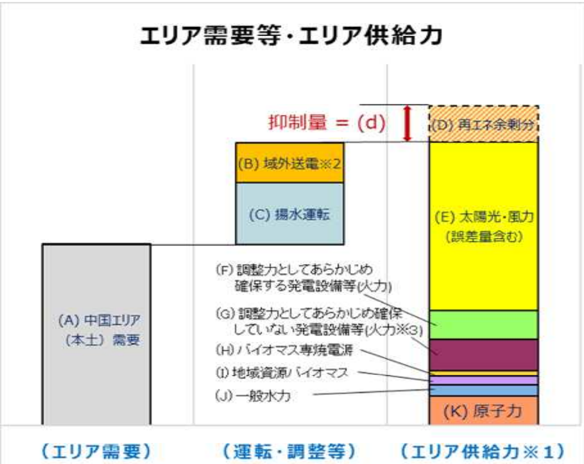
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

（単位：万kW）

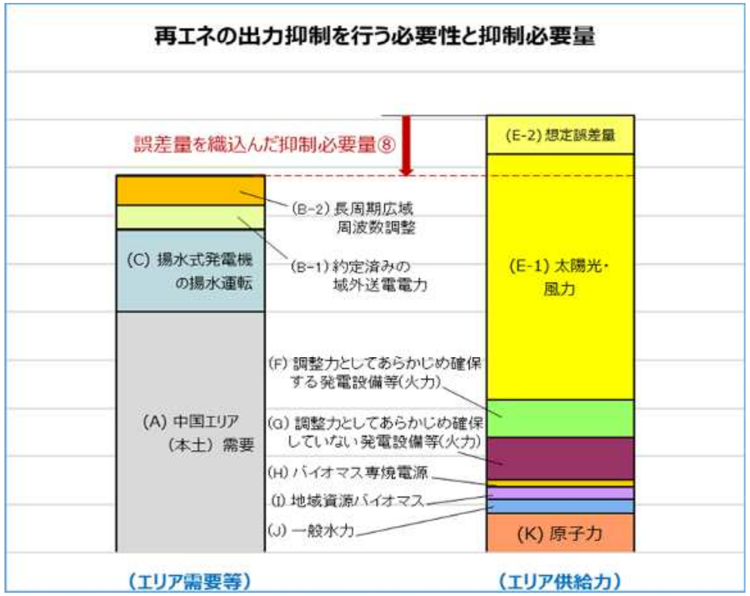
場所				中国エリア	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻				1月19日(日) 12時30分～13時	
				【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）下記イメージ図参照	エリア供給力	(F)	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火	143.8	
		(G)	調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	118.1	
		(K)	原子力	78.7	
		(J)	一般水力	19.6	
		(H)	バイオマス専焼電源	13.5	
		(I)	地域資源バイオマス	8.4	
		(E-1)	太陽光	227.8	
			風力	5.7	
		(E-2)	想定誤差量	145.4	
		エリア供給力 計①		761.0	
	エリア需要等	(A)	エリア需要（本土）②	591.9	
		揚水運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 144.8	
			(C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	―	
		域外送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	36.6	
			(B-2) 長周期広域周波数調整⑥	0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		700.1	
				【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）下記イメージ図参照		エリア供給力 計①		761.0	
		エリア需要等 計⑦		700.1	
	(D),(d)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		60.9	

○需給状況のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：地域間連系線（中国九州間連系線･中国四国間連系線･関西中国間連系線）
　　の運用容量相当。
※３：バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

(※)差異理由　(a) 他エリアの受電可能量不足　(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) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用　(g) その他　(h) 調整力確保のため

（単位：万kW）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			1月19日(日)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）LFC調整力2%確保の発電所	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	三隅	39.3	49.2	9.9	(c)
		新小野田	17.1	17.1	0.0	
	ＬＮＧ	水島	12.7	24.6	11.9	(c)
		柳井	52.9	52.9	0.0	
	合計		**122.0**	**143.8**	**21.8**	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			1月19日(日)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	俣野川	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		2	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		3	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		4	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	南原	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	新成羽川	2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	合計		**▲ 206.4**	**▲ 144.8**	**61.6**	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		1月19日(日)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		―	―	―	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）		1月19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）	発電所	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	火力他 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	95.0 [41%]	102.5	7.5	(b)
		(103.9) [42%]			
	自家発余剰	14.2	15.6	1.4	(d)
	合計	**109.2**	**118.1**	**8.9**	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		1月19日(日)			
長周期広域周波数調整（連系線活用） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力－マージン（ΔkWマージン含む）	地域間連系線	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(※)
	関西中国間連系線	222.9 (475.0)	0.0	▲ 222.9	(a)
	中国九州間連系線	218.0 (13.0)	0.0	▲ 218.0	(a)
	中国四国間連系線	148.4 (86.0)	0.0	▲ 148.4	(a)
	合計	**589.3 (574.0)**	**0.0**	**▲ 589.3**	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		1月19日(日)			
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		11.0 [50%]	13.5	2.5	(e)

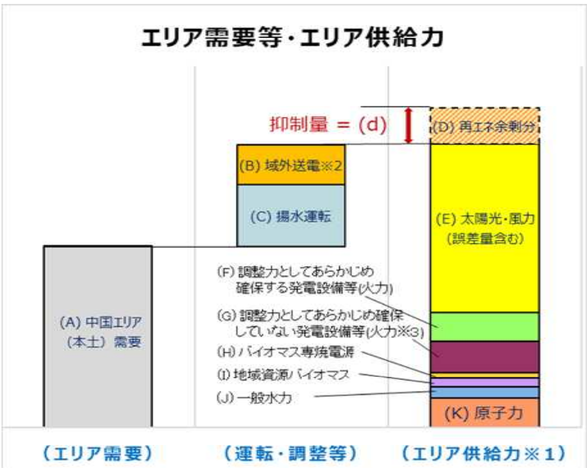
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		1月19日(日)			
地域資源バイオマス	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	出力抑制可	0.4 [21%]	0.3	▲ 0.1	(f)
	出力抑制不可	―	8.1	―	A(37),B(7),C(4)

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

（単位：万kW）

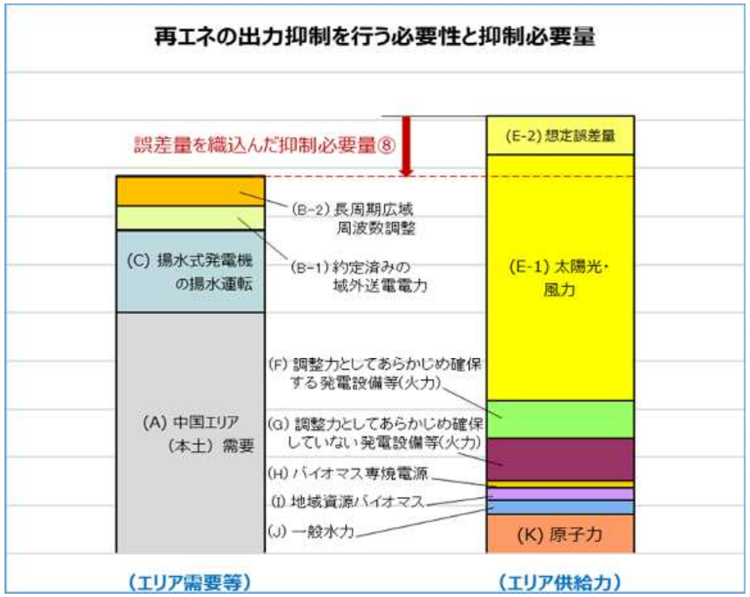
			場所	中国エリア	
			出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻	12月1日(日) １１時３０分～１２時	
				【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）下記イメージ図参照	エリア供給力	(F)	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火	141.7	
		(G)	調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	80.5	
		(K)	原子力	0.0	
		(J)	一般水力	29.9	
		(H)	バイオマス専焼電源	17.3	
		(I)	地域資源バイオマス	8.6	
		(E-1)	太陽光	239.2	
		(E-1)	風力	6.2	
		(E-2)	想定誤差量	160.0	
	エリア供給力 計①			683.4	
	エリア需要等	(A)	エリア需要（本土）②	535.8	
		揚水運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 137.6	
		揚水運転等	(C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—	
		域外送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	87.1	
		域外送電	(B-2) 長周期広域周波数調整⑥	▲ 2.5	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）			588.8	
				【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）下記イメージ図参照			エリア供給力 計①	683.4	
			エリア需要等 計⑦	588.8	
	(D),(d)		誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)	94.6	

○需給状況のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：地域間連系線（中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線）の運用容量相当。
※３：バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

(※)差異理由
(a) 他エリアの受電可能量不足
(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) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用
(g) その他
(h) 調整力確保のため

（単位：万kW）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）			12月1日(日)			
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	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	三隅	27.0	46.7	19.7	(c)
		新小野田	17.1	26.8	9.7	(h)
	ＬＮＧ	水島	12.7	24.6	11.9	(c)
		柳井	43.6	43.6	0.0	
	合計		100.4	141.7	41.3	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）			12月1日(日)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	俣野川	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		3	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		4	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	南原	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		2	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
	新成羽川	2	▲ 7.2	0.0	7.2	(c)
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	合計		▲ 206.4	▲ 137.6	68.8	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		12月1日(日)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		―	―	―	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		12月1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）	発電所	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	火力他 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	62.1 [27%]	69.4	7.3	(b)
		(99.4) [40%]			
	自家発余剰	14.2	11.1	▲ 3.1	(d)
	合計	76.3	80.5	4.2	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		12月1日(日)			
長周期広域周波数調整（連系線活用） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力－マージン（ΔkWマージン含む）	地域間連系線	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(※)
	関西中国間連系線	297.4 (440.0)	11.0	▲ 286.4	(a)
	中国九州間連系線	109.0 (14.0)	▲ 8.5	▲ 117.5	(a)
	中国四国間連系線	201.8 (86.0)	0.0	▲ 201.8	(a)
	合計	608.2 (540.0)	2.5	▲ 605.7	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		12月1日(日)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	11.4 [50%]	17.3	5.9	(c)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		12月1日(日)			
地域資源バイオマス	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(※)
	出力抑制可	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)
	出力抑制不可	―	8.3	―	A(36),B(7),C(4)

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

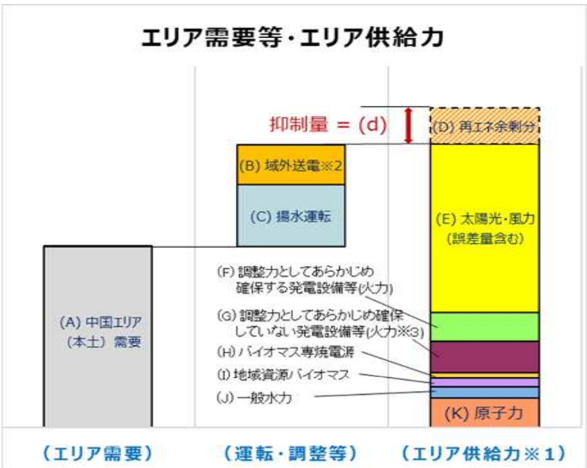
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

（単位：万kW）

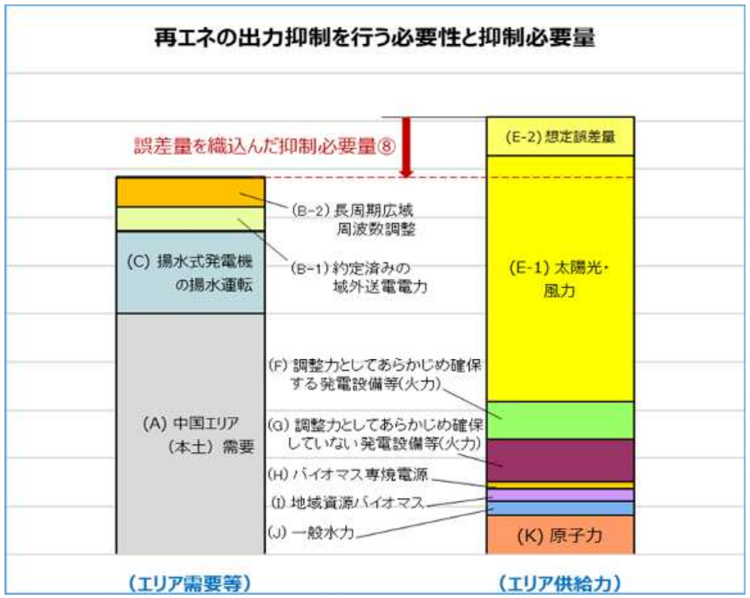
		場所	中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア	
		出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻	11月3日(日) 11時30分～12時		11月4日(月) 11時～11時30分		11月8日(金) 12時～12時30分		11月9日(土) 11時～11時30分	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）下記イメージ図参照	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火	124.6		125.6		134.9		118.2	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	80.2		85.1		75.1		70.8	
		(K) 原子力	0.0		0.0		0.0		0.0	
		(J) 一般水力	74.6		58.0		37.2		30.7	
		(H) バイオマス専焼電源	11.0		11.0		11.5		11.5	
		(I) 地域資源バイオマス	7.5		7.0		7.4		7.6	
		(E-1) 太陽光	412.2		375.9		353.1		354.3	
		(E-1) 風力	6.6		5.9		5.0		4.6	
		(E-2) 想定誤差量	111.4		115.8		119.3		115.8	
		エリア供給力 計①	828.1		784.3		743.5		713.5	
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	480.1		526.9		603.6		542.5	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 123.2		▲ 137.6		▲ 137.6		▲ 137.6	
		揚水運転等 (C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—		—		—		—	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 19.1		▲ 35.7		80.4		15.9	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑥	0.0		0.0		▲ 7.2		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	622.4		700.2		668.0		664.2	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）下記イメージ図参照		エリア供給力 計①	828.1		784.3		743.5		713.5	
		エリア需要等 計⑦	622.4		700.2		668.0		664.2	
	(D),(d)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝（①－⑦）	205.7		84.1		75.5		49.3	

○需給状況のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：地域間連系線（中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線）の運用容量相当。
※３：バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

(※)差異理由
(a) 他エリアの受電可能量不足
(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) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用
(g) その他
(h) 調整力確保のため

（単位：万kW）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）			11月3日(日)				11月4日(月)				11月8日(金)				11月9日(土)			
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	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	三隅	39.3	73.7	34.4	(c)	39.3	73.7	34.4	(c)	39.3	78.6	39.3	(c)	27.0	46.7	19.7	(c)
		新小野田	8.5	8.5	0.0		8.5	8.5	0.0		8.5	8.5	0.0		8.5	13.3	4.8	(h)
	ＬＮＧ	水島	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		11.1	11.1	0.0		11.1	11.1	0.0	
		柳井	42.4	42.4	0.0		43.4	43.4	0.0		36.7	36.7	0.0		47.1	47.1	0.0	
	合計		**90.2**	**124.6**	**34.4**	―	**91.2**	**125.6**	**34.4**	―	**95.6**	**134.9**	**39.3**	―	**93.7**	**118.2**	**24.5**	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）			11月3日(日)				11月4日(月)				11月8日(金)				11月9日(土)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	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(※)
	俣野川	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		3	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		4	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	南原	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		2	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
	新成羽川	2	▲ 7.2	0.0	7.2	(g)	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	0.0	7.2	(c)	▲ 7.2	0.0	7.2	(c)	▲ 7.2	0.0	7.2	(c)	▲ 7.2	0.0	7.2	(c)
		4	▲ 7.2	0.0	7.2	(g)	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	合計		**▲ 206.4**	**▲ 123.2**	**83.2**	―	**▲ 206.4**	**▲ 137.6**	**68.8**	―	**▲ 206.4**	**▲ 137.6**	**68.8**	―	**▲ 206.4**	**▲ 137.6**	**68.8**	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		11月3日(日)				11月4日(月)				11月8日(金)				11月9日(土)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	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(※)
		―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		11月3日(日)				11月4日(月)				11月8日(金)				11月9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）	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(※)
	火力他 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	68.0 [27%]	73.5	5.5	(b)	68.0 [27%]	73.3	5.3	(b)	55.0 [25%]	66.5	11.5	(b)	55.0 [25%]	61.7	6.7	(b)
		(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]			
	自家発余剰	14.2	6.7	▲ 7.5	(d)	14.2	11.8	▲ 2.4	(d)	14.2	8.6	▲ 5.6	(d)	14.2	9.1	▲ 5.1	(d)
	合計	**82.2**	**80.2**	**▲ 2.0**	―	**82.2**	**85.1**	**2.9**	―	**69.2**	**75.1**	**5.9**	―	**69.2**	**70.8**	**1.6**	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		11月3日(日)				11月4日(月)				11月8日(金)				11月9日(土)			
長周期広域周波数調整（連系線活用） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力－マージン（ΔkWマージン含む）	地域間連系線	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(※)
	関西中国間連系線	144.9 (445.0)	0.0	▲ 144.9	(a)	105.4 (445.0)	0.0	▲ 105.4	(a)	179.5 (445.0)	10.0	▲ 169.5	(a)	137.9 (425.0)	0.0	▲ 137.9	(a)
	中国九州間連系線	192.0 (6.0)	0.0	▲ 192.0	(a)	193.0 (6.0)	0.0	▲ 193.0	(a)	248.0 (13.0)	0.0	▲ 248.0	(a)	187.0 (6.0)	0.0	▲ 187.0	(a)
	中国四国間連系線	194.5 (108.0)	0.0	▲ 194.5	(a)	215.9 (108.0)	0.0	▲ 215.9	(a)	179.0 (86.0)	▲ 2.8	▲ 181.8	(a)	187.3 (83.0)	0.0	▲ 187.3	(a)
	合計	**531.4 (559.0)**	**0.0**	**▲ 531.4**	―	**514.3 (559.0)**	**0.0**	**▲ 514.3**	―	**606.5 (544.0)**	**7.2**	**▲ 599.3**	―	**512.2 (514.0)**	**0.0**	**▲ 512.2**	―

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		11月3日(日)				11月4日(月)				11月8日(金)				11月9日(土)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	9.2 [59%]	11.0	1.8	(e)	9.2 [59%]	11.0	1.8	(e)	9.7 [58%]	11.5	1.8	(e)	9.7 [58%]	11.5	1.8	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		11月3日(日)				11月4日(月)				11月8日(金)				11月9日(土)			
地域資源バイオマス	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(※)
	出力抑制可	0.4 [23%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.5 [29%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.5 [29%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲ 0.1	(f)
	出力抑制不可	―	7.2	―	A(36),B(7),C(4)	―	6.6	―	A(36),B(7),C(4)	―	7.0	―	A(36),B(7),C(4)	―	7.3	―	A(36),B(7),C(4)

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

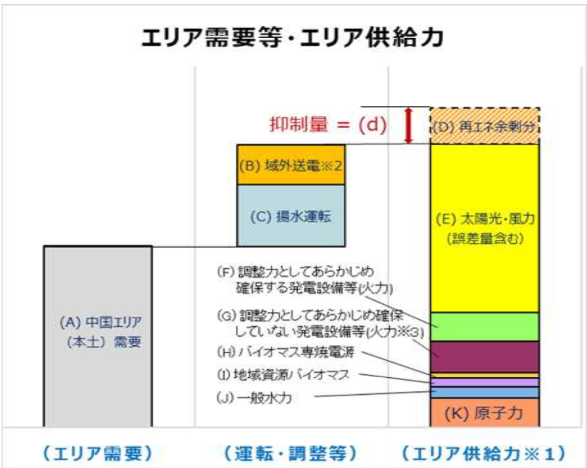
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

（単位：万kW）

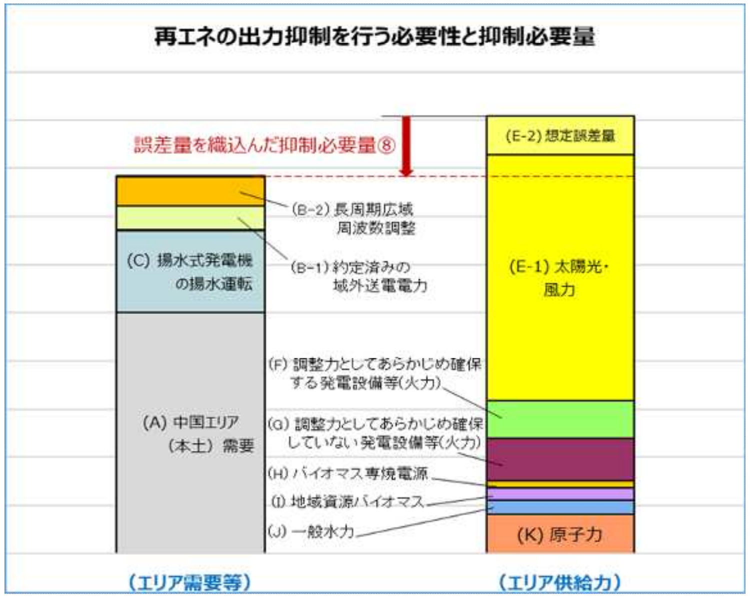
	場所	中国エリア		中国エリア 前日計画		中国エリア 当日計画		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻	10月6日(日) 11時30分～12時		10月11日(金) 12時～12時30分		10月11日(金) 12時～12時30分		10月12日(土) 11時～11時30分		10月13日(日) 10時30分～11時		10月14日(月) 12時30分～13時		10月30日(水) 12時～12時30分	
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW） 下記イメージ図参照 / 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	125.0		147.3		137.1		112.2		137.1		137.6		137.6	
	(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)	80.7		71.4		71.4		73.3		60.2		68.9		78.4	
	(K) 原子力	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
	(J) 一般水力	20.6		28.6		25.7		25.7		26.3		22.0		20.0	
	(H) バイオマス専焼電源	6.6		11.0		10.8		8.8		8.8		8.8		11.4	
	(I) 地域資源バイオマス	7.2		7.4		7.0		6.8		6.7		6.9		6.4	
	(E-1) 太陽光	294.3		414.1		496.6		431.2		414.9		326.9		356.0	
	(E-1) 風力	2.6		2.5		2.6		2.5		5.5		4.6		4.5	
	(E-2) 想定誤差量	163.5		98.1		0.0		106.7		115.8		159.3		121.5	
	エリア供給力 計①	700.5		780.4		751.2		767.2		775.3		735.0		735.8	
エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	522.2		638.4		607.8		545.9		493.3		520.0		612.2	
	揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 114.0		▲ 144.8		▲ 144.8		▲ 144.8		▲ 144.8		▲ 144.8		▲ 137.6	
	揚水運転等 (C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—		—		—		—		—		—		—	
	域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	11.9		▲ 10.0		38.8		31.0		▲ 6.7		27.7		84.7	
	域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		▲ 2.4		▲ 30.7	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	624.3		793.2		713.8		659.7		644.8		639.5		695.8	
		【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】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW） 下記イメージ図参照	エリア供給力 計①	700.5		780.4		751.2		767.2		775.3		735.0		735.8	
	エリア需要等 計⑦	624.3		793.2		713.8		659.7		644.8		639.5		695.8	
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)	76.2		▲ 12.8		37.4		107.5		130.5		95.5		40.0	

○需給状況のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：地域間連系線（中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線）の運用容量相当。
※３：バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

(※)差異理由
(a) 他エリアの受電可能量不足
(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) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用
(g) その他
(h) 下げ調整力確保済みのため対応不要
(i) 前日組合せなし
(j) 当日指示により対応可能事業者の減

（単位：万kW）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）			10月6日(日)				10月11日(金) 前日計画				10月11日(金) 当日計画				10月12日(土)				10月13日(日)				10月14日(月)				10月30日(水)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） LFC調整力2%確保の発電所	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	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	三隅	39.3	63.9	24.6	(c)	39.3	54.0	14.7	(c)	39.3	54.0	14.7	(c)	39.3	54.0	14.7	(c)	39.3	54.0	14.7	(c)	39.3	54.0	14.7	(c)	39.3	78.6	39.3	(c)
		新小野田	17.1	17.1	0.0		17.1	26.8	9.7	(c)	17.1	26.8	9.7	(c)	17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0		8.5	8.5	0.0	
	ＬＮＧ	水島	18.0	18.0	0.0		12.7	12.7	0.0		12.7	12.7	0.0		18.7	18.7	0.0		12.7	24.6	11.9	(c)	12.7	24.6	11.9	(c)	18.1	18.1	0.0	
		柳井	26.0	26.0	0.0		53.8	53.8	0.0		43.6	43.6	0.0		22.4	22.4	0.0		41.4	41.4	0.0		41.9	41.9	0.0		32.4	32.4	0.0	
	合計		**100.4**	**125.0**	**24.6**	—	**122.9**	**147.3**	**24.4**	—	**112.7**	**137.1**	**24.4**	—	**97.5**	**112.2**	**14.7**	—	**110.5**	**137.1**	**26.6**	—	**111.0**	**137.6**	**26.6**	—	**98.3**	**137.6**	**39.3**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）			10月6日(日)				10月11日(金)				10月11日(金)				10月12日(土)				10月13日(日)				10月14日(月)				10月30日(水)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)
	俣野川	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		3	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		4	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	南原	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		2	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
	新成羽川	2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	0.0	7.2	(c)
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	合計		**▲ 206.4**	**▲ 114.0**	**92.4**	—	**▲ 206.4**	**▲ 144.8**	**61.6**	—	**▲ 206.4**	**▲ 144.8**	**61.6**	—	**▲ 206.4**	**▲ 144.8**	**61.6**	—	**▲ 206.4**	**▲ 144.8**	**61.6**	—	**▲ 206.4**	**▲ 144.8**	**61.6**	—	**▲ 206.4**	**▲ 137.6**	**68.8**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		10月6日(日)				10月11日(金)				10月11日(金)				10月12日(土)				10月13日(日)				10月14日(月)				10月30日(水)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		10月6日(日)				10月11日(金)				10月11日(金)				10月12日(土)				10月13日(日)				10月14日(月)				10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）	発電所	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)
	火力他	61.8 [26%]	70.0	8.2	(c)	61.8 [26%]	61.0	▲ 0.8	(c)	61.8 [26%]	61.0	▲ 0.8	(c)	61.8 [26%]	61.1	▲ 0.7	(f)	52.9 [24%]	53.0	0.1	(e)	61.8 [26%]	61.3	▲ 0.5	(c)	66.8 [27%]	68.0	1.2	(c)
	発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]			
	自家発余剰	14.2	10.7	▲ 3.5	(d)	14.2	10.4	▲ 3.8	(d)	14.2	10.4	▲ 3.8	(d)	14.2	12.2	▲ 2.0	(d)	14.2	7.2	▲ 7.0	(d)	14.2	7.6	▲ 6.6	(d)	14.2	10.4	▲ 3.8	(d)
	合計	**76.0**	**80.7**	**4.7**	—	**76.0**	**71.4**	**▲ 4.6**	—	**76.0**	**71.4**	**▲ 4.6**	—	**76.0**	**73.3**	**▲ 2.7**	—	**67.1**	**60.2**	**▲ 6.9**	—	**76.0**	**68.9**	**▲ 7.1**	—	**81.0**	**78.4**	**▲ 2.6**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		10月6日(日)				10月11日(金)				10月11日(金)				10月12日(土)				10月13日(日)				10月14日(月)				10月30日(水)			
長周期広域周波数調整（連系線活用） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力－マージン（ΔkWマージン含む）	地域間連系線	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(※)	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(※)
	関西中国間連系線	235.5 (445.0)	0.0	▲ 235.5	(a)	81.3 (329.0)	0.0	▲ 81.3	(h)	81.3 (329.0)	0.0	▲ 81.3	(i)	268.5 (445.0)	0.0	▲ 268.5	(a)	249.5 (445.0)	0.0	▲ 249.5	(a)	304.2 (445.0)	9.0	▲ 295.2	(a)	205.4 (445.0)	36.8	▲ 168.6	(a)
	中国九州間連系線	183.0 (2.0)	0.0	▲ 183.0	(a)	208.3 (8.0)	0.0	▲ 208.3	(h)	208.3 (8.0)	0.0	▲ 208.3	(i)	184.9 (2.0)	0.0	▲ 184.9	(a)	170.8 (3.0)	0.0	▲ 170.8	(a)	145.8 (2.0)	▲ 5.6	▲ 151.4	(a)	229.0 (8.0)	0.0	▲ 229.0	(a)
	中国四国間連系線	122.5 (99.0)	0.0	▲ 122.5	(a)	33.8 (20.0)	0.0	▲ 33.8	(h)	33.8 (20.0)	0.0	▲ 33.8	(i)	115.0 (99.0)	0.0	▲ 115.0	(a)	111.0 (101.0)	0.0	▲ 111.0	(a)	106.0 (101.0)	▲ 1.0	▲ 107.0	(a)	198.6 (114.0)	▲ 6.1	▲ 204.7	(a)
	合計	**541.0 (546.0)**	**0.0**	**▲ 541.0**	—	**323.4 (357.0)**	**0.0**	**▲ 323.4**	—	**323.4 (357.0)**	**0.0**	**▲ 323.4**	—	**568.4 (546.0)**	**0.0**	**▲ 568.4**	—	**531.3 (549.0)**	**0.0**	**▲ 531.3**	—	**556.0 (548.0)**	**2.4**	**▲ 553.6**	—	**633.0 (567.0)**	**30.7**	**▲ 602.3**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		10月6日(日)				10月11日(金)				10月11日(金)				10月12日(土)				10月13日(日)				10月14日(月)				10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(※)	合意した最低出力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	6.7 [51%]	6.6	▲ 0.1	(f)	6.7 [51%]	11.0	4.3	(h)	6.7 [51%]	10.8	4.1	(j)	6.1 [51%]	8.8	2.7	(c)	6.1 [51%]	8.8	2.7	(c)	6.1 [51%]	8.8	2.7	(c)	8.6 [57%]	11.4	2.8	(c)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		10月6日(日)				10月11日(金)				10月11日(金)				10月12日(土)				10月13日(日)				10月14日(月)				10月30日(水)			
地域資源バイオマス	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力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(※)
	出力抑制可	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.5 [24%]	0.9	0.4	(h)	0.5 [24%]	0.5	0.0		0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)
	出力抑制不可	—	6.9	—	A(35),B(6),C(4)	—	6.5	—	A(35),B(6),C(4)	—	6.5	—	A(35),B(6),C(4)	—	6.5	—	A(35),B(6),C(4)	—	6.4	—	A(35),B(6),C(4)	—	6.5	—	A(35),B(6),C(4)	—	6.0	—	A(35),B(6),C(4)

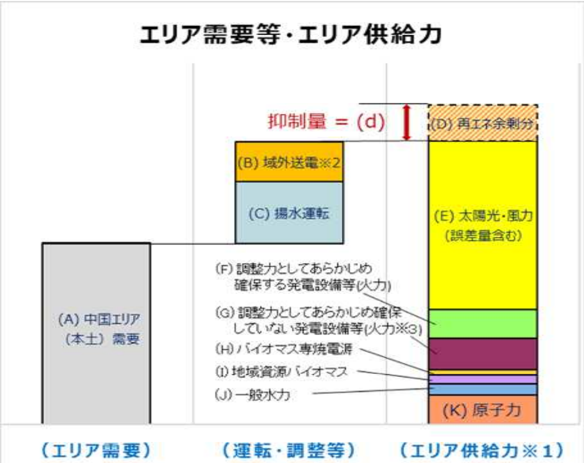
地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来たす）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

（単位：万kW）

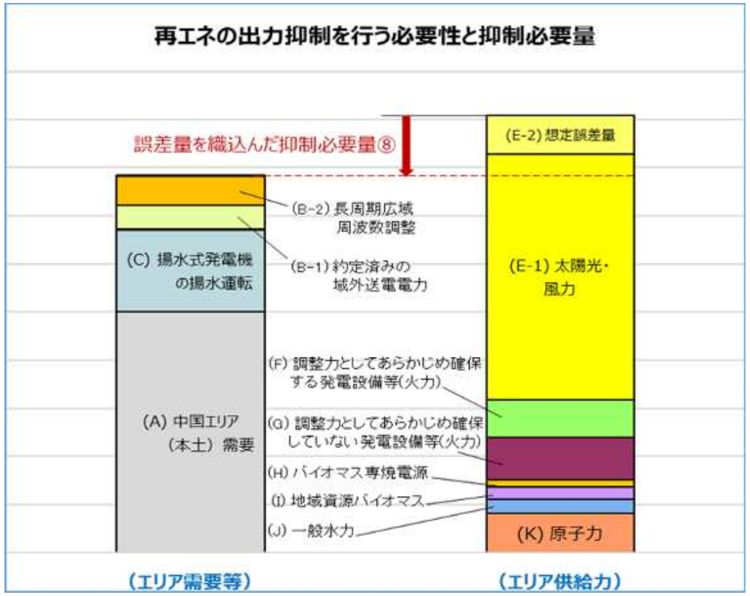
				中国エリア	
	場所			中国エリア	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻			7月7日(日) 11時~11時30分	
				【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）下記イメージ図参照	エリア供給力	(F)	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火	95.0	
		(G)	調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	104.1	
		(K)	原子力	0.0	
		(J)	一般水力	60.7	
		(H)	バイオマス専焼電源	10.4	
		(I)	地域資源バイオマス	7.6	
		(E-1)	太陽光	434.0	
			風力	14.7	
		(E-2)	想定誤差量	104.4	
	エリア供給力 計①			830.9	
	エリア需要等	(A)	エリア需要（本土）②	697.7	
		揚水運転等 (C-1)	揚水式発電機の揚水運転③	▲ 83.2	
		揚水運転等 (C-2)	蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—	
		域外送電 (B-1)	約定済みの域外送電電力⑤	0.4	
		域外送電 (B-2)	長周期広域周波数調整⑥	▲ 24.4	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）			804.9	
				【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）下記イメージ図参照	エリア供給力 計①			830.9	
	エリア需要等 計⑦			804.9	
	(D),(d)		誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)	26.0	

○需給状況のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：地域間連系線（中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線）の運用容量相当。
※３：バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

(※)差異理由
(a) 他エリアの受電可能量不足
(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) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用
(g) その他

（単位：万kW）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			7月7日(日)			
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	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	三隅	27.0	27.0	0.0	
		新小野田	17.1	17.1	0.0	
	ＬＮＧ	水島	18.9	18.9	0.0	
		柳井	32.0	32.0	0.0	
	合計		**95.0**	**95.0**	**0.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			7月7日(日)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	俣野川	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		3	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		4	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
	南原	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		2	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
	新成羽川	2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	合計		**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		7月7日(日)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）		7月7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）	発電所	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	火力他 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	90.5 [39%]	90.9	0.4	(e)
		(99.4) [40%]			
	自家発余剰	14.2	13.2	▲ 1.0	(d)
	合計	**104.7**	**104.1**	**▲ 0.6**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		7月7日(日)			
長周期広域周波数調整（連系線活用） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力－マージン（ΔkWマージン含む）	地域間連系線	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(※)
	関西中国間連系線	184.6 (450.0)	52.6	▲ 132.0	(a)
	中国九州間連系線	143.9 (14.0)	▲ 23.8	▲ 167.7	(a)
	中国四国間連系線	138.4 (22.0)	▲ 4.4	▲ 142.8	(a)
	合計	**466.9 (486.0)**	**24.4**	**▲ 442.5**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		7月7日(日)			
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		11.0 [50%]	10.4	▲ 0.6	(f)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		7月7日(日)			
地域資源バイオマス	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(※)
	出力抑制可	0.3 [18%]	0.3	0.0	
	出力抑制不可	—	7.3	—	A(33),B(6),C(4)

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

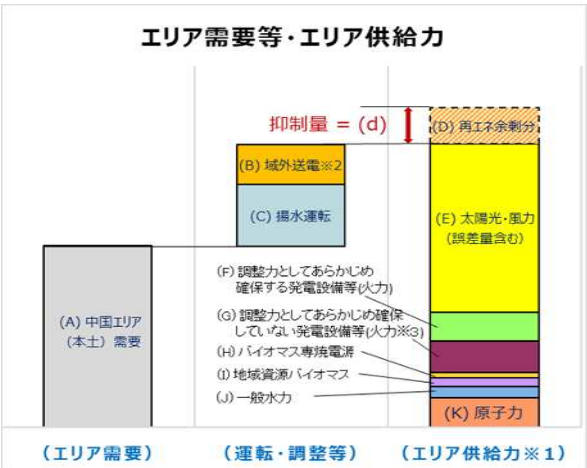
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

（単位：万kW）

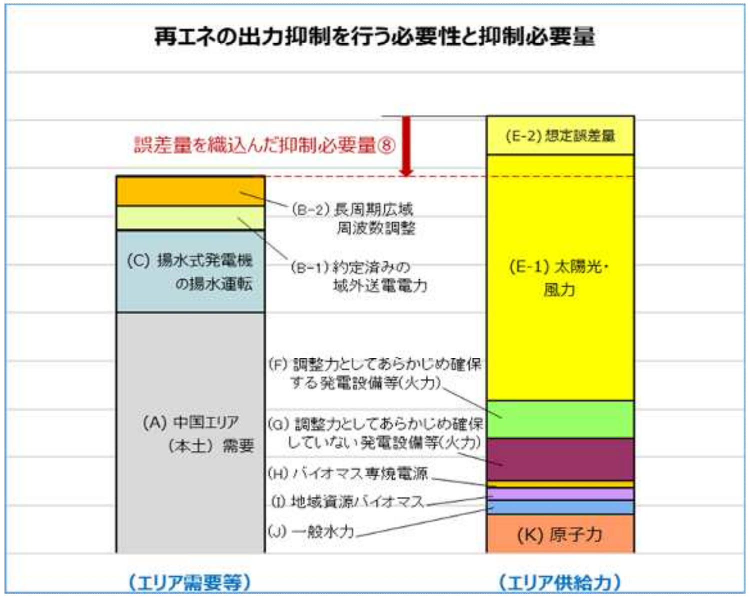
		場所	中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア	
		出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻	6月1日(土) 11時30分～12時		6月2日(日) 12時30分～13時		6月5日(水) 12時～12時30分		6月7日(金) 12時～12時30分		6月8日(土) 11時30分～12時		6月11日(火) 12時～12時30分		6月12日(水) 12時～12時30分	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）下記イメージ図参照	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	82.9		82.3		107.7		83.3		83.9		133.6		162.9	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	52.5		51.9		57.7		61.6		54.9		62.6		60.4	
		(K) 原子力	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		(J) 一般水力	28.3		27.3		25.9		17.3		22.4		25.2		25.7	
		(H) バイオマス専焼電源	10.9		11.2		11.2		11.2		11.1		11.2		11.2	
		(I) 地域資源バイオマス	5.8		6.0		5.7		5.3		5.3		5.2		5.3	
		(E-1) 太陽光	424.5		414.3		488.6		469.6		374.7		458.8		449.2	
		(E-1) 風力	4.8		3.0		4.6		3.1		6.7		3.0		2.5	
		(E-2) 想定誤差量	141.5		140.2		94.1		113.2		134.8		123.9		133.3	
		エリア供給力 計①	751.2		736.2		795.5		764.6		693.8		823.5		850.5	
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	525.2		493.4		612.0		642.5		563.8		671.8		690.3	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2	
		揚水運転等 (C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—		—		—		—		—		—		—	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	57.7		2.7		5.0		61.8		88.4		47.5		5.6	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑥	0.0		0.0		0.0		▲ 39.3		0.0		▲ 42.5		▲ 2.3	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	550.7		573.9		690.2		703.2		558.6		750.0		770.2	
			【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】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）下記イメージ図参照		エリア供給力 計①	751.2		736.2		795.5		764.6		693.8		823.5		850.5	
		エリア需要等 計⑦	550.7		573.9		690.2		703.2		558.6		750.0		770.2	
	(D),(d)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)	200.5		162.3		105.3		61.4		135.2		73.5		80.3	

○需給状況のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：地域間連系線（中国九州間連系線･中国四国間連系線･関西中国間連系線）の運用容量相当。
※３：バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



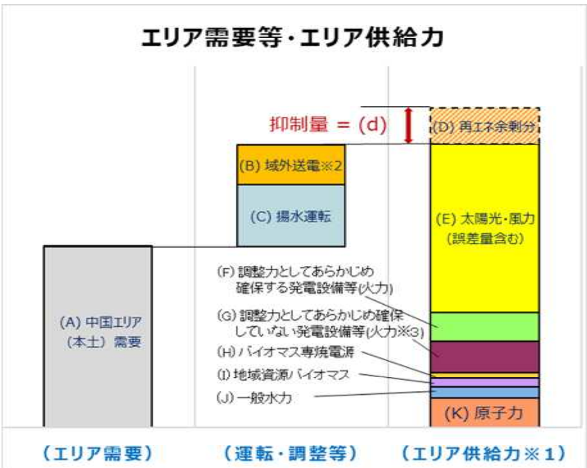
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

（単位：万kW）

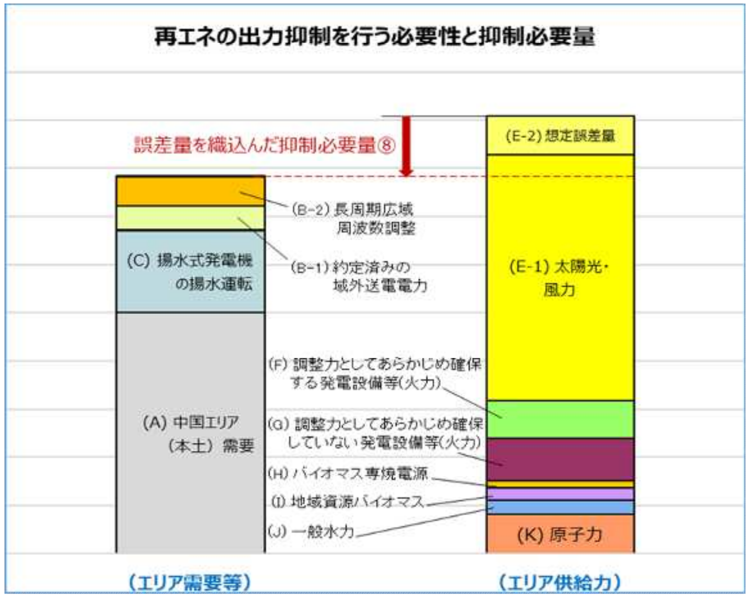
			場所	中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア	
			出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻	6月13日(木) 12時～12時30分		6月16日(日) 12時30分～13時		6月19日(水) 12時～12時30分		6月21日(金) 12時30分～13時	
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）下記イメージ図参照	エリア供給力	(F)	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火	134.5		114.6		109.7		143.7	
		(G)	調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	108.0		67.6		116.4		124.4	
		(K)	原子力	0.0		0.0		0.0		0.0	
		(J)	一般水力	20.7		15.2		31.3		30.9	
		(H)	バイオマス専焼電源	11.2		11.2		14.5		11.1	
		(I)	地域資源バイオマス	5.3		5.8		5.7		6.9	
		(E-1)	太陽光	451.5		410.8		437.6		331.4	
		(E-1)	風力	1.6		5.5		0.8		1.0	
		(E-2)	想定誤差量	131.1		140.2		142.1		134.5	
			エリア供給力 計①	863.9		770.9		858.1		783.9	
	エリア需要等	(A)	エリア需要（本土）②	711.9		555.5		720.5		671.3	
		揚水運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2	
		揚水運転等	(C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	―		―		―		―	
		域外送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 4.4		▲ 19.1		39.6		33.4	
		域外送電	(B-2) 長周期広域周波数調整⑥	0.0		0.0		0.0		▲ 31.9	
			エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	799.5		657.8		764.1		753.0	
				【前日計画】	【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）下記イメージ図参照			エリア供給力 計①	863.9		770.9		858.1		783.9	
			エリア需要等 計⑦	799.5		657.8		764.1		753.0	
		(D),(d)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)	64.4		113.1		94.0		30.9	

○需給状況のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：地域間連系線（中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線）の運用容量相当。
※３：バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

(※)差異理由　(a) 他エリアの受電可能量不足　(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) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用　(g) その他

（単位：万kW）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			6月1日(土)				6月2日(日)				6月5日(水)				6月7日(金)				6月8日(土)				6月11日(火)				6月12日(水)			
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	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)
	石炭	三隅	27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0		27.0	66.2	39.2	(c)	27.0	95.2	68.2	(c)
		新小野田	8.5	8.5	0.0		8.5	8.5	0.0		17.1	31.4	14.3	(c)	8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0	
	ＬＮＧ	水島	17.6	17.6	0.0		17.4	17.4	0.0		18.3	18.3	0.0		0.0	0.0	0.0		17.9	17.9	0.0		18.7	18.7	0.0		18.8	18.8	0.0	
		柳井	29.8	29.8	0.0		29.4	29.4	0.0		31.0	31.0	0.0		47.7	47.7	0.0		30.4	30.4	0.0		31.6	31.6	0.0		31.8	31.8	0.0	
	合計		**82.9**	**82.9**	**0.0**	—	**82.3**	**82.3**	**0.0**	—	**93.4**	**107.7**	**14.3**	—	**83.3**	**83.3**	**0.0**	—	**83.9**	**83.9**	**0.0**	—	**94.4**	**133.6**	**39.2**	—	**94.7**	**162.9**	**68.2**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			6月1日(土)				6月2日(日)				6月5日(水)				6月7日(金)				6月8日(土)				6月11日(火)				6月12日(水)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)
	俣野川	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		2	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		3	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		4	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
	南原	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	新成羽川	2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	合計		**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		6月1日(土)				6月2日(日)				6月5日(水)				6月7日(金)				6月8日(土)				6月11日(火)				6月12日(水)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）		6月1日(土)				6月2日(日)				6月5日(水)				6月7日(金)				6月8日(土)				6月11日(火)				6月12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）	発電所	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)
	火力他	39.0 [44%]	39.4	0.4	(e)	39.0 [44%]	39.4	0.4	(e)	41.8 [42%]	49.1	7.3	(b)	43.0 [42%]	51.0	8.0	(b)	43.0 [42%]	43.3	0.3	(e)	54.1 [24%]	53.6	▲ 0.5	(c)	54.1 [24%]	51.2	▲ 2.9	(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	(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]			
	自家発余剰	15.2	13.1	▲ 2.1	(d)	15.2	12.5	▲ 2.7	(d)	15.2	8.6	▲ 6.6	(d)	15.2	10.6	▲ 4.6	(d)	14.2	11.6	▲ 2.6	(d)	14.2	9.0	▲ 5.2	(d)	14.2	9.2	▲ 5.0	(d)
	合計	**54.2**	**52.5**	**▲ 1.7**	—	**54.2**	**51.9**	**▲ 2.3**	—	**57.0**	**57.7**	**0.7**	—	**58.2**	**61.6**	**3.4**	—	**57.2**	**54.9**	**▲ 2.3**	—	**68.3**	**62.6**	**▲ 5.7**	—	**68.3**	**60.4**	**▲ 7.9**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		6月1日(土)				6月2日(日)				6月5日(水)				6月7日(金)				6月8日(土)				6月11日(火)				6月12日(水)			
長周期広域周波数調整（連系線活用）※1 空容量＝（運用容量）−約定済みの域外送電電力−マージン（ΔkWマージン含む）	地域間連系線	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(※)	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(※)
	関西中国間連系線	270.7 (425.0)	0.0	▲ 270.7	(a)	149.5 (425.0)	0.0	▲ 149.5	(a)	0.0 (278.0)	0.0	0.0		239.2 (425.0)	47.0	▲ 192.2	(a)	447.7 (425.0)	0.0	▲ 447.7	(a)	42.5 (278.0)	42.5	0.0		2.3 (278.0)	2.3	0.0	
	中国九州間連系線	174.5 (2.0)	0.0	▲ 174.5	(a)	196.0 (2.0)	0.0	▲ 196.0	(a)	201.9 (9.0)	0.0	▲ 201.9	(a)	193.3 (9.0)	▲ 7.7	▲ 201.0	(a)	34.6 (2.0)	0.0	▲ 34.6	(a)	216.2 (9.0)	0.0	▲ 216.2	(a)	225.2 (9.0)	0.0	▲ 225.2	(a)
	中国四国間連系線	118.6 (99.0)	0.0	▲ 118.6	(a)	170.8 (101.0)	0.0	▲ 170.8	(a)	162.1 (81.0)	0.0	▲ 162.1	(a)	140.0 (81.0)	0.0	▲ 140.0	(a)	100.7 (79.0)	0.0	▲ 100.7	(a)	147.8 (81.0)	0.0	▲ 147.8	(a)	137.1 (81.0)	0.0	▲ 137.1	(a)
	合計	**563.8 (526.0)**	**0.0**	**▲ 563.8**	—	**516.3 (528.0)**	**0.0**	**▲ 516.3**	—	**364.0 (368.0)**	**0.0**	**▲ 364.0**	—	**572.5 (515.0)**	**39.3**	**▲ 533.2**	—	**583.0 (506.0)**	**0.0**	**▲ 583.0**	—	**406.5 (368.0)**	**42.5**	**▲ 364.0**	—	**364.6 (368.0)**	**2.3**	**▲ 362.3**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		6月1日(土)				6月2日(日)				6月5日(水)				6月7日(金)				6月8日(土)				6月11日(火)				6月12日(水)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力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	11.0 [50%]	10.9	▲ 0.1	(f)	11.0 [50%]	11.2	0.2	(b)	11.0 [50%]	11.2	0.2	(b)	11.0 [50%]	11.2	0.2	(b)	11.0 [50%]	11.1	0.1	(b)	11.0 [50%]	11.2	0.2	(b)	11.0 [50%]	11.2	0.2	(b)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		6月1日(土)				6月2日(日)				6月5日(水)				6月7日(金)				6月8日(土)				6月11日(火)				6月12日(水)			
地域資源バイオマス	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力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(※)
	出力抑制可	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.1 [6%]	0.1	0.0		0.1 [6%]	0.1	0.0		0.2 [12%]	0.2	0.0		0.2 [12%]	0.2	0.0	
	出力抑制不可	—	5.5	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.7	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.3	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.2	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.2	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.0	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.1	—	A(33),B(6),C(4)

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

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

(※)差異理由
(a) 他エリアの受電可能量不足
(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) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用
(g) その他

（単位：万kW）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			6月13日(木)				6月16日(日)				6月19日(水)				6月21日(金)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） LFC調整力2%確保の発電所	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)
	石炭	三隅	27.0	66.2	39.2	(c)	27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0	
		新小野田	17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0		17.1	31.4	14.3	(c)	17.1	41.0	23.9	(c)
	ＬＮＧ	水島	19.0	19.0	0.0		12.7	24.6	11.9	(c)	19.1	19.1	0.0		16.7	16.7	0.0	
		柳井	32.2	32.2	0.0		45.9	45.9	0.0		32.2	32.2	0.0		33.7	59.0	25.3	(c)
	合計		**95.3**	**134.5**	**39.2**	—	**102.7**	**114.6**	**11.9**	—	**95.4**	**109.7**	**14.3**	—	**94.5**	**143.7**	**49.2**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			6月13日(木)				6月16日(日)				6月19日(水)				6月21日(金)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	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(※)
	俣野川	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		2	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		3	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		4	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
	南原	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	新成羽川	2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	合計		**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		6月13日(木)				6月16日(日)				6月19日(水)				6月21日(金)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	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(※)
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）		6月13日(木)				6月16日(日)				6月19日(水)				6月21日(金)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	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(※)
	火力他	52.9 [24%]	99.1	46.2	(c)	54.1 [24%]	56.4	2.3	(b)	59.1 [25%]	104.6	45.5	(c)	59.1 [25%]	110.7	51.6	(c)
	発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]			
	自家発余剰	14.2	8.9	▲ 5.3	(d)	14.2	11.2	▲ 3.0	(d)	14.2	11.8	▲ 2.4	(d)	14.2	13.7	▲ 0.5	(d)
	合計	**67.1**	**108.0**	**40.9**	—	**68.3**	**67.6**	**▲ 0.7**	—	**73.3**	**116.4**	**43.1**	—	**73.3**	**124.4**	**51.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		6月13日(木)				6月16日(日)				6月19日(水)				6月21日(金)			
長周期広域周波数調整（連系線活用） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力－マージン（ΔkWマージン含む）	地域間連系線	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(※)
	関西中国間連系線	0.0 (278.0)	0.0	0.0		130.6 (425.0)	0.0	▲ 130.6	(a)	252.6 (425.0)	0.0	▲ 252.6	(a)	181.5 (425.0)	75.9	▲ 105.6	(a)
	中国九州間連系線	217.5 (9.0)	0.0	▲ 217.5	(a)	198.0 (2.0)	0.0	▲ 198.0	(a)	161.1 (9.0)	0.0	▲ 161.1	(a)	196.0 (9.0)	▲ 44.0	▲ 240.0	(a)
	中国四国間連系線	137.1 (81.0)	0.0	▲ 137.1	(a)	158.3 (79.0)	0.0	▲ 158.3	(a)	131.9 (81.0)	0.0	▲ 131.9	(a)	161.9 (81.0)	0.0	▲ 161.9	(a)
	合計	**354.6 (368.0)**	**0.0**	**▲ 354.6**	—	**486.9 (506.0)**	**0.0**	**▲ 486.9**	—	**545.6 (515.0)**	**0.0**	**▲ 545.6**	—	**539.4 (515.0)**	**31.9**	**▲ 507.5**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		6月13日(木)				6月16日(日)				6月19日(水)				6月21日(金)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2	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	11.0 [50%]	11.2	0.2	(b)	11.0 [50%]	11.2	0.2	(b)	11.0 [50%]	14.5	3.5	(c)	10.6 [49%]	11.1	0.5	(b)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		6月13日(木)				6月16日(日)				6月19日(水)				6月21日(金)			
地域資源バイオマス	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(※)
	出力抑制可	0.2 [12%]	0.2	0.0		0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)
	出力抑制不可	—	5.1	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.5	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.3	—	A(33),B(6),C(4)	—	6.5	—	A(33),B(6),C(4)

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

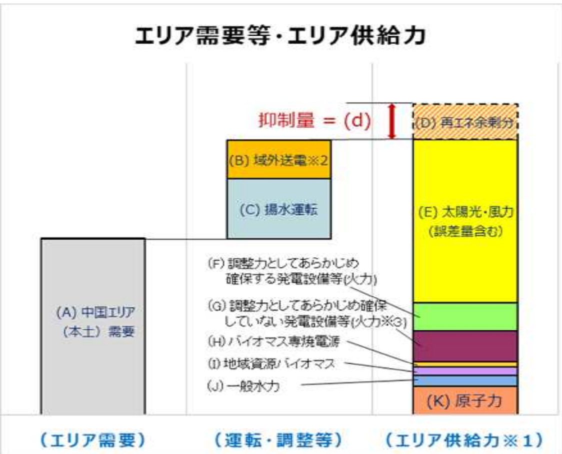
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

（単位：万kW）

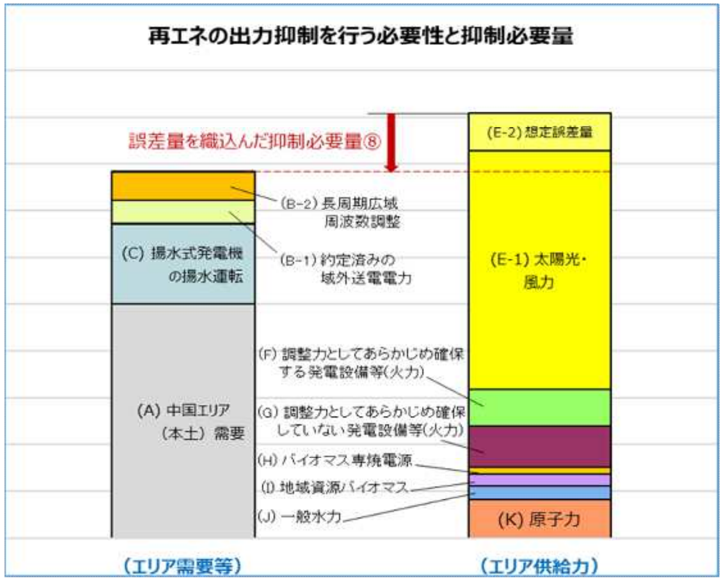
		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア	
	場所	中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻	5月2日(木) １２時３０分~１３時		5月3日(金) １２時~１２時３０分		5月4日(土) １１時３０分~１２時		5月5日(日) １２時~１２時３０分		5月9日(木) １２時~１２時３０分		5月10日(金) １１時~１１時３０分		5月11日(土) １２時~１２時３０分	
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW） 下記イメージ図参照 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	78.4		62.3		63.2		63.2		83.6		100.6		98.2	
	(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)	61.6		59.9		57.8		61.6		61.0		59.9		59.0	
	(K) 原子力	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
	(J) 一般水力	39.2		32.7		28.6		31.2		34.1		33.9		30.3	
	(H) バイオマス専焼電源	10.2		10.0		10.0		10.0		10.7		10.4		10.5	
	(I) 地域資源バイオマス	6.2		6.2		6.2		5.6		6.1		6.1		6.2	
	(E-1) 太陽光	479.8		475.9		490.2		440.0		526.3		502.9		495.6	
	(E-1) 風力	5.2		1.7		4.1		9.3		1.9		6.2		6.6	
	(E-2) 想定誤差量	98.5		107.1		101.3		107.1		73.8		91.3		104.6	
	エリア供給力 計①	779.1		755.8		761.4		728.0		797.5		811.3		811.0	
エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	491.1		419.7		452.7		452.8		561.9		636.4		511.3	
	揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2	
	揚水運転等 (C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—		—		—		—		—		—		—	
	域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 92.0		▲ 72.0		▲ 58.6		▲ 16.2		▲ 58.1		7.4		▲ 98.9	
	域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		▲ 10.7		0.0	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	666.3		574.9		594.5		552.2		703.2		722.9		693.4	
		【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】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW） 下記イメージ図参照	エリア供給力 計①	779.1		755.8		761.4		728.0		797.5		811.3		811.0	
	エリア需要等 計⑦	666.3		574.9		594.5		552.2		703.2		722.9		693.4	
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)	112.8		180.9		166.9		175.8		94.3		88.4		117.6	

○需給状況のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：地域間連系線（中国九州間連系線･中国四国間連系線･関西中国間連系線）の運用容量相当。
※３：バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



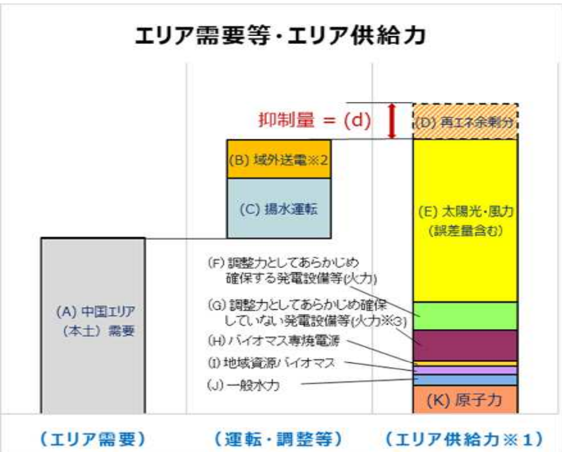
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

（単位：万kW）

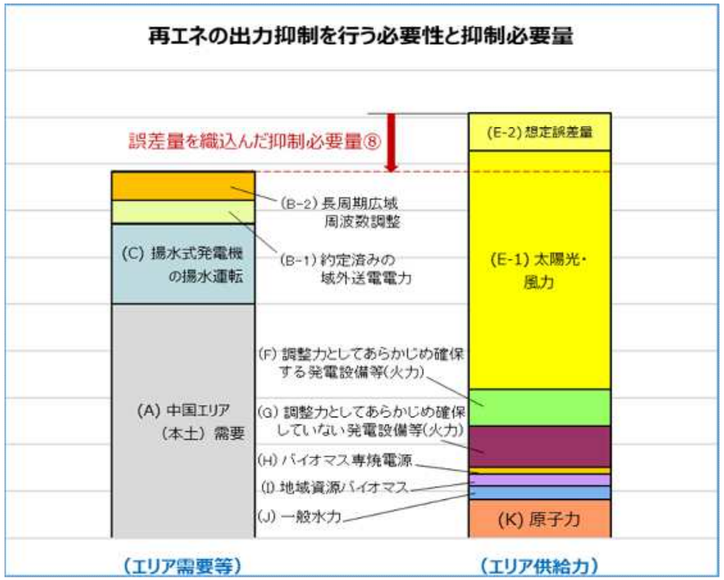
			中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア	
		場所														
		出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻	5月14日(火) 12時~12時30分		5月17日(金) 12時~12時30分		5月18日(土) 12時~12時30分		5月20日(月) 12時~12時30分		5月21日(火) 12時30分~13時		5月24日(金) 12時~12時30分		5月25日(土) 11時30分~12時	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）下記イメージ図参照	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	123.4		111.6		110.7		84.8		84.5		105.1		89.7	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	51.6		53.1		54.8		56.3		55.1		52.4		54.0	
		(K) 原子力	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		(J) 一般水力	54.8		43.4		37.9		39.6		34.6		26.5		23.5	
		(H) バイオマス専焼電源	10.1		10.1		10.1		10.6		10.7		10.8		10.8	
		(I) 地域資源バイオマス	6.3		6.3		6.7		5.7		5.7		5.7		5.7	
		(E-1) 太陽光	514.7		511.2		495.6		486.7		463.2		439.1		495.5	
		(E-1) 風力	2.5		8.8		3.2		3.3		5.9		2.9		4.6	
		(E-2) 想定誤差量	85.6		89.1		104.8		107.1		105.8		107.1		105.9	
		エリア供給力 計①	849.0		833.6		823.8		794.1		765.5		749.6		789.7	
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	589.0		594.4		547.5		613.0		605.1		621.2		543.4	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2	
		揚水運転等 (C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—		—		—		—		—		—		—	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 45.6		▲ 13.1		▲ 27.9		▲ 21.5		▲ 14.4		27.1		▲ 29.9	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑥	0.0		▲ 28.6		0.0		0.0		▲ 52.1		▲ 21.3		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	717.8		719.3		658.6		717.7		754.8		698.6		656.5	
			【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】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）下記イメージ図参照		エリア供給力 計①	849.0		833.6		823.8		794.1		765.5		749.6		789.7	
		エリア需要等 計⑦	717.8		719.3		658.6		717.7		754.8		698.6		656.5	
	(D),(d)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)	131.2		114.3		165.2		76.4		10.7		51.0		133.2	

○需給状況のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：地域間連系線（中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線）の運用容量相当。
※３：バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



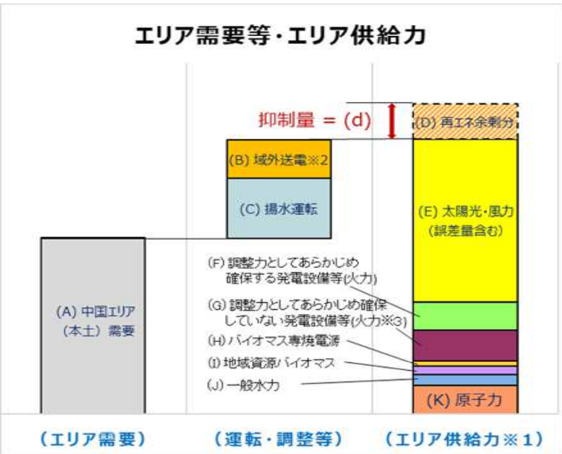
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

（単位：万kW）

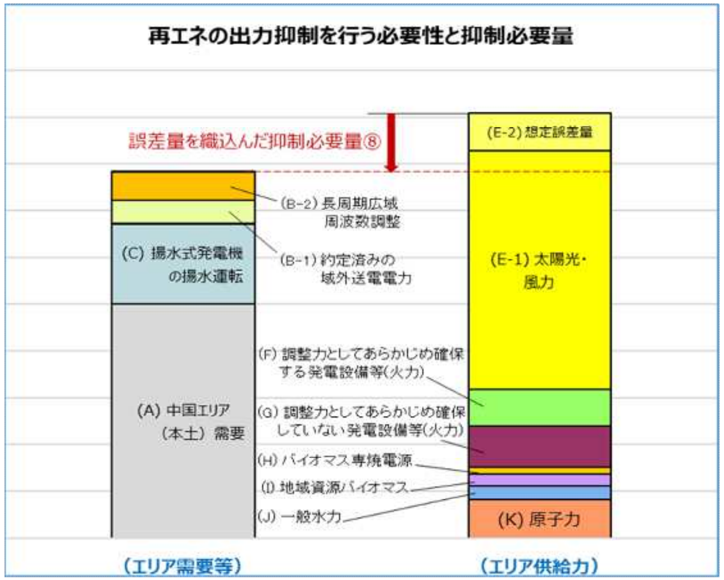
		場所	中国エリア		中国エリア	
		出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻	5月26日(日) 11時30分~12時		5月29日(水) 12時~12時30分	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）下記イメージ図参照	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火	88.7		107.8	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	56.6		50.4	
		(K) 原子力	0.0		0.0	
		(J) 一般水力	32.8		23.3	
		(H) バイオマス専焼電源	10.9		10.9	
		(I) 地域資源バイオマス	5.7		6.6	
		(E-1) 太陽光	455.0		511.5	
		(E-1) 風力	5.0		1.8	
		(E-2) 想定誤差量	107.0		88.0	
		エリア供給力 計①	761.7		800.3	
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	488.2		612.2	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 83.2		▲ 83.2	
		揚水運転等 (C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—		—	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 65.9		16.9	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑥	0.0		▲ 7.5	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	637.3		686.1	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）下記イメージ図参照		エリア供給力 計①	761.7		800.3	
		エリア需要等 計⑦	637.3		686.1	
	(D),(d)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)	124.4		114.2	

○需給状況のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：地域間連系線（中国九州間連系線･中国四国間連系線･関西中国間連系線）の運用容量相当。
※３：バイオマス混焼電源を含む。

○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

中国電力ネットワーク株式会社

(※)差異理由
(a) 他エリアの受電可能量不足
(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) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用
(g) その他

（単位：万kW）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）			5月2日(木)				5月3日(金)				5月4日(土)				5月5日(日)				5月9日(木)				5月10日(金)				5月11日(土)			
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	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	三隅	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0	
		新小野田	17.1	31.6	14.5	(e)	17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0		8.5	8.5	0.0		8.5	8.5	0.0		8.5	8.5	0.0	
	ＬＮＧ	水島	17.4	17.4	0.0		16.8	16.8	0.0		17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0		17.9	17.9	0.0		17.9	17.9	0.0		17.1	17.1	0.0	
		柳井	29.4	29.4	0.0		28.4	28.4	0.0		29.0	29.0	0.0		29.0	29.0	0.0		30.2	30.2	0.0		36.5	47.2	10.7	(c)	34.9	45.6	10.7	(c)
	合計		**63.9**	**78.4**	**14.5**	—	**62.3**	**62.3**	**0.0**	—	**63.2**	**63.2**	**0.0**	—	**63.2**	**63.2**	**0.0**	—	**83.6**	**83.6**	**0.0**	—	**89.9**	**100.6**	**10.7**	—	**87.5**	**98.2**	**10.7**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）			5月2日(木)				5月3日(金)				5月4日(土)				5月5日(日)				5月9日(木)				5月10日(金)				5月11日(土)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	俣野川	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		2	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		3	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		4	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
	南原	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	新成羽川	2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	合計		**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		5月2日(木)				5月3日(金)				5月4日(土)				5月5日(日)				5月9日(木)				5月10日(金)				5月11日(土)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		5月2日(木)				5月3日(金)				5月4日(土)				5月5日(日)				5月9日(木)				5月10日(金)				5月11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）	発電所	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	火力他 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	43.0 [42%]	47.4	4.4	(b)	43.0 [42%]	45.8	2.8	(b)	43.0 [42%]	45.8	2.8	(b)	43.0 [42%]	47.3	4.3	(b)	43.0 [42%]	47.4	4.4	(b)	43.0 [42%]	47.4	4.4	(b)	43.0 [42%]	47.2	4.2	(b)
		(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]			
	自家発余剰	15.2	14.2	▲ 1.0	(d)	15.2	14.1	▲ 1.1	(d)	15.2	12.0	▲ 3.2	(d)	15.2	14.3	▲ 0.9	(d)	15.2	13.6	▲ 1.6	(d)	15.2	12.5	▲ 2.7	(d)	15.2	11.8	▲ 3.4	(d)
	合計	**58.2**	**61.6**	**3.4**	—	**58.2**	**59.9**	**1.7**	—	**58.2**	**57.8**	**▲ 0.4**	—	**58.2**	**61.6**	**3.4**	—	**58.2**	**61.0**	**2.8**	—	**58.2**	**59.9**	**1.7**	—	**58.2**	**59.0**	**0.8**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		5月2日(木)				5月3日(金)				5月4日(土)				5月5日(日)				5月9日(木)				5月10日(金)				5月11日(土)			
長周期広域周波数調整（連系線活用） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力－マージン（ΔkWマージン含む）	地域間連系線	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(※)	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(※)
	関西中国間連系線	107.3 (415.0)	0.0	▲ 107.3	(a)	161.7 (415.0)	0.0	▲ 161.7	(a)	166.4 (415.0)	0.0	▲ 166.4	(a)	214.2 (415.0)	0.0	▲ 214.2	(a)	98.2 (415.0)	0.0	▲ 98.2	(a)	153.8 (415.0)	27.0	▲ 126.8	(a)	83.2 (415.0)	0.0	▲ 83.2	(a)
	中国九州間連系線	106.3 (0.0)	0.0	▲ 106.3	(a)	91.9 (0.0)	0.0	▲ 91.9	(a)	87.3 (0.0)	0.0	▲ 87.3	(a)	68.0 (0.0)	0.0	▲ 68.0	(a)	146.0 (0.0)	0.0	▲ 146.0	(a)	153.0 (0.0)	▲ 16.3	▲ 169.3	(a)	122.0 (0.0)	0.0	▲ 122.0	(a)
	中国四国間連系線	109.4 (0.0)	0.0	▲ 109.4	(a)	89.4 (0.0)	0.0	▲ 89.4	(a)	92.1 (0.0)	0.0	▲ 92.1	(a)	116.6 (0.0)	0.0	▲ 116.6	(a)	112.7 (11.0)	0.0	▲ 112.7	(a)	115.6 (15.0)	0.0	▲ 115.6	(a)	110.9 (0.0)	0.0	▲ 110.9	(a)
	合計	**323.0 (415.0)**	**0.0**	**▲ 323.0**	—	**343.0 (415.0)**	**0.0**	**▲ 343.0**	—	**345.8 (415.0)**	**0.0**	**▲ 345.8**	—	**398.8 (415.0)**	**0.0**	**▲ 398.8**	—	**356.9 (426.0)**	**0.0**	**▲ 356.9**	—	**422.4 (430.0)**	**10.7**	**▲ 411.7**	—	**316.1 (415.0)**	**0.0**	**▲ 316.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		5月2日(木)				5月3日(金)				5月4日(土)				5月5日(日)				5月9日(木)				5月10日(金)				5月11日(土)			
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力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(※)
		10.0 [49%]	10.2	0.2	(b)	9.8 [50%]	10.0	0.2	(b)	9.8 [50%]	10.0	0.2	(b)	9.8 [50%]	10.0	0.2	(b)	10.3 [50%]	10.7	0.4	(b)	10.0 [49%]	10.4	0.4	(b)	10.3 [50%]	10.5	0.2	(b)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		5月2日(木)				5月3日(金)				5月4日(土)				5月5日(日)				5月9日(木)				5月10日(金)				5月11日(土)			
地域資源バイオマス	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力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(※)
	出力抑制可	0.5 [29%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.5 [29%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)
	出力抑制不可	—	5.8	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.8	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.9	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.3	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.7	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.7	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.9	—	A(33),B(6),C(4)

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

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況

中国電力ネットワーク株式会社

(※)差異理由　(a) 他エリアの受電可能量不足　(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) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用　(g) その他

（単位：万kW）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			5月14日(火)				5月17日(金)				5月18日(土)				5月20日(月)				5月21日(火)				5月24日(金)				5月25日(土)			
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	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	三隅	27.0	66.2	39.2	(c)	27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0	
		新小野田	8.5	8.5	0.0		8.5	8.5	0.0		8.5	8.5	0.0		8.5	8.5	0.0		8.5	8.5	0.0		17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0	
	ＬＮＧ	水島	18.1	18.1	0.0		12.7	24.6	11.9	(c)	12.7	24.6	11.9	(c)	18.3	18.3	0.0		18.2	18.2	0.0		13.7	13.7	0.0		0.0	0.0	0.0	
		柳井	30.6	30.6	0.0		51.5	51.5	0.0		50.6	50.6	0.0		31.0	31.0	0.0		30.8	30.8	0.0		47.3	47.3	0.0		45.6	45.6	0.0	
	合計		84.2	123.4	39.2	—	99.7	111.6	11.9	—	98.8	110.7	11.9	—	84.8	84.8	0.0	—	84.5	84.5	0.0	—	105.1	105.1	0.0	—	89.7	89.7	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			5月14日(火)				5月17日(金)				5月18日(土)				5月20日(月)				5月21日(火)				5月24日(金)				5月25日(土)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	俣野川	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		2	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		3	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		4	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
	南原	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	新成羽川	2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	合計		▲ 206.4	▲ 83.2	123.2	—	▲ 206.4	▲ 83.2	123.2	—	▲ 206.4	▲ 83.2	123.2	—	▲ 206.4	▲ 83.2	123.2	—	▲ 206.4	▲ 83.2	123.2	—	▲ 206.4	▲ 83.2	123.2	—	▲ 206.4	▲ 83.2	123.2	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		5月14日(火)				5月17日(金)				5月18日(土)				5月20日(月)				5月21日(火)				5月24日(金)				5月25日(土)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）		5月14日(火)				5月17日(金)				5月18日(土)				5月20日(月)				5月21日(火)				5月24日(金)				5月25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）	発電所	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	火力他	43.0 [42%]	45.2	2.2	(b)	43.0 [42%]	45.2	2.2	(b)	43.0 [42%]	45.2	2.2	(b)	43.0 [42%]	47.8	4.8	(b)	43.0 [42%]	47.8	4.8	(b)	43.0 [42%]	43.3	0.3	(e)	39.0 [44%]	39.4	0.4	(e)
	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	(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]			
	自家発余剰	15.2	6.4	▲ 8.8	(d)	15.2	7.9	▲ 7.3	(d)	15.2	9.6	▲ 5.6	(d)	15.2	8.5	▲ 6.7	(d)	15.2	7.3	▲ 7.9	(d)	15.2	9.1	▲ 6.1	(d)	15.2	14.6	▲ 0.6	(d)
	合計	58.2	51.6	▲ 6.6	—	58.2	53.1	▲ 5.1	—	58.2	54.8	▲ 3.4	—	58.2	56.3	▲ 1.9	—	58.2	55.1	▲ 3.1	—	58.2	52.4	▲ 5.8	—	54.2	54.0	▲ 0.2	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		5月14日(火)				5月17日(金)				5月18日(土)				5月20日(月)				5月21日(火)				5月24日(金)				5月25日(土)			
長周期広域周波数調整（連系線活用） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力－マージン（ΔkWマージン含む）	地域間連系線	前日１５時点の空容量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時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	関西中国間連系線	112.8 (415.0)	0.0	▲ 112.8	(a)	145.1 (415.0)	62.2	▲ 82.9	(a)	163.1 (415.0)	0.0	▲ 163.1	(a)	139.8 (415.0)	0.0	▲ 139.8	(a)	142.1 (415.0)	82.7	▲ 59.4	(a)	162.0 (425.0)	21.3	▲ 140.7	(a)	114.4 (425.0)	0.0	▲ 114.4	(a)
	中国九州間連系線	146.0 (0.0)	0.0	▲ 146.0	(a)	146.0 (0.0)	▲ 33.6	▲ 179.6	(a)	122.0 (0.0)	0.0	▲ 122.0	(a)	146.0 (0.0)	0.0	▲ 146.0	(a)	146.0 (0.0)	▲ 30.6	▲ 176.6	(a)	183.8 (4.0)	0.0	▲ 183.8	(a)	174.0 (0.0)	0.0	▲ 174.0	(a)
	中国四国間連系線	110.6 (11.0)	0.0	▲ 110.6	(a)	110.8 (11.0)	0.0	▲ 110.8	(a)	100.1 (0.0)	0.0	▲ 100.1	(a)	107.7 (11.0)	0.0	▲ 107.7	(a)	112.5 (11.0)	0.0	▲ 112.5	(a)	106.6 (11.0)	0.0	▲ 106.6	(a)	105.2 (0.0)	0.0	▲ 105.2	(a)
	合計	369.4 (426.0)	0.0	▲ 369.4	—	401.9 (426.0)	28.6	▲ 373.3	—	385.2 (415.0)	0.0	▲ 385.2	—	393.5 (426.0)	0.0	▲ 393.5	—	400.6 (426.0)	52.1	▲ 348.5	—	452.4 (440.0)	21.3	▲ 431.1	—	393.6 (425.0)	0.0	▲ 393.6	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		5月14日(火)				5月17日(金)				5月18日(土)				5月20日(月)				5月21日(火)				5月24日(金)				5月25日(土)			
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力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(※)
		9.9 [49%]	10.1	0.2	(b)	9.9 [49%]	10.1	0.2	(b)	9.9 [49%]	10.1	0.2	(b)	11.0 [50%]	10.6	▲ 0.4	(f)	10.6 [49%]	10.7	0.1	(b)	11.0 [50%]	10.8	▲ 0.2	(f)	11.0 [50%]	10.8	▲ 0.2	(f)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		5月14日(火)				5月17日(金)				5月18日(土)				5月20日(月)				5月21日(火)				5月24日(金)				5月25日(土)			
地域資源バイオマス	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力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(※)
	出力抑制可	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.4 [19%]	0.4	0.0		0.5 [24%]	0.5	0.0		0.5 [24%]	0.5	0.0		0.5 [24%]	0.5	0.0		0.4 [19%]	0.4	0.0	
	出力抑制不可	—	5.9	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.9	—	A(33),B(6),C(4)	—	6.3	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.2	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.2	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.2	—	A(33),B(6),C(4)	—	5.3	—	A(33),B(6),C(4)

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

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況

中国電力ネットワーク株式会社

(※)差異理由
(a) 他エリアの受電可能量不足
(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) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用
(g) その他

（単位：万kW）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）			5月26日(日)				5月29日(水)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） LFC調整力2%確保の発電所	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	三隅	27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0	
		新小野田	17.1	17.1	0.0		17.1	31.6	14.5	(c)
	ＬＮＧ	水島	0.0	0.0	0.0		17.8	17.8	0.0	
		柳井	44.6	44.6	0.0		31.4	31.4	0.0	
	合計		**88.7**	**88.7**	**0.0**	**—**	**93.3**	**107.8**	**14.5**	**—**

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）			5月26日(日)				5月29日(水)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	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(※)
	俣野川	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		2	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		3	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		4	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
	南原	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	新成羽川	2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	合計		**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	**—**	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	**—**

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		5月26日(日)				5月29日(水)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	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(※)
		—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		5月26日(日)				5月29日(水)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	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(※)
	火力他 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	39.0 [44%]	39.4	0.4	(e)	39.0 [44%]	39.4	0.4	(e)
		(96.4) [39%]				(96.4) [39%]			
	自家発余剰	15.2	17.2	2.0	(c)	15.2	11.0	▲ 4.2	(d)
	合計	**54.2**	**56.6**	**2.4**	**—**	**54.2**	**50.4**	**▲ 3.8**	**—**

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		5月26日(日)				5月29日(水)			
長周期広域周波数調整（連系線活用） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力－マージン（ΔkWマージン含む）	地域間連系線	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(※)
	関西中国間連系線	93.6 (425.0)	0.0	▲ 93.6	(a)	185.0 (425.0)	17.8	▲ 167.2	(a)
	中国九州間連系線	147.0 (0.0)	0.0	▲ 147.0	(a)	209.5 (4.0)	▲ 4.5	▲ 214.0	(a)
	中国四国間連系線	115.1 (0.0)	0.0	▲ 115.1	(a)	155.5 (106.0)	▲ 5.8	▲ 161.3	(a)
	合計	**355.7 (425.0)**	**0.0**	**▲ 355.7**	**—**	**550.0 (535.0)**	**7.5**	**▲ 542.5**	**—**

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		5月26日(日)				5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(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	11.0 [50%]	10.9	▲ 0.1	(f)	11.0 [50%]	10.9	▲ 0.1	(f)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		5月26日(日)				5月29日(水)			
地域資源バイオマス	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(※)
	出力抑制可	0.4 [19%]	0.4	0.0		0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)
	出力抑制不可	—	5.3	—	A(33),B(6),C(4)	—	6.2	—	A(33),B(6),C(4)

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

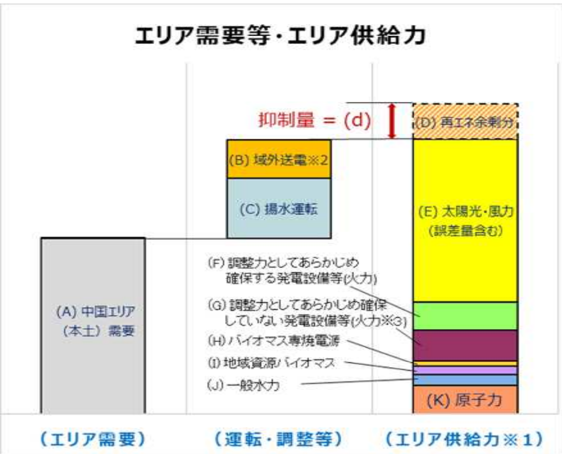
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

（単位：万kW）

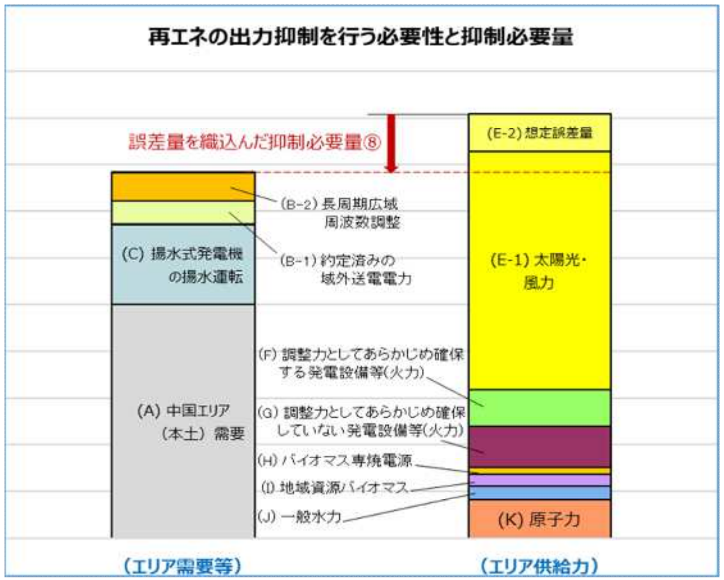
		場所	中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア	
		出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻	4月1日(月) 11時30分~12時		4月2日(火) 12時30分~13時		4月6日(土) 12時30分~13時		4月7日(日) 12時30分~13時		4月10日(水) 11時30分~12時		4月11日(木) 12時30分~13時		4月12日(金) 12時~12時30分	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW） 下記イメージ図参照	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	103.2		110.1		91.0		90.4		104.9		105.2		92.5	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	72.2		76.4		72.7		70.6		95.1		91.1		90.1	
		(K) 原子力	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		(J) 一般水力	59.4		61.0		70.4		72.6		61.8		63.1		60.3	
		(H) バイオマス専焼電源	10.3		10.3		8.0		8.2		8.1		7.7		7.7	
		(I) 地域資源バイオマス	5.4		5.4		5.0		5.0		4.4		4.6		5.0	
		(E-1) 太陽光	485.9		396.4		335.5		401.4		485.4		323.5		442.6	
		(E-1) 風力	2.6		2.9		1.0		1.0		4.1		5.8		2.6	
		(E-2) 想定誤差量	77.6		144.9		139.5		144.9		85.0		139.5		123.9	
		エリア供給力 計①	816.6		807.4		723.1		794.1		848.8		740.5		824.7	
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	613.0		553.7		499.0		468.1		586.2		568.0		572.1	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 21.6		▲ 21.6		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2	
		揚水運転等 (C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—		—		—		—		—		—		—	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 53.6		▲ 111.4		▲ 0.7		▲ 57.4		▲ 55.3		▲ 20.7		▲ 35.1	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		▲ 2.9	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	688.2		686.7		582.9		608.7		724.7		671.9		693.3	
			【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】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW） 下記イメージ図参照		エリア供給力 計①	816.6		807.4		723.1		794.1		848.8		740.5		824.7	
		エリア需要等 計⑦	688.2		686.7		582.9		608.7		724.7		671.9		693.3	
	(D),(d)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)	128.4		120.7		140.2		185.4		124.1		68.6		131.4	

○需給状況のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：地域間連系線（中国九州間連系線･中国四国間連系線･関西中国間連系線）の運用容量相当。
※３：バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図

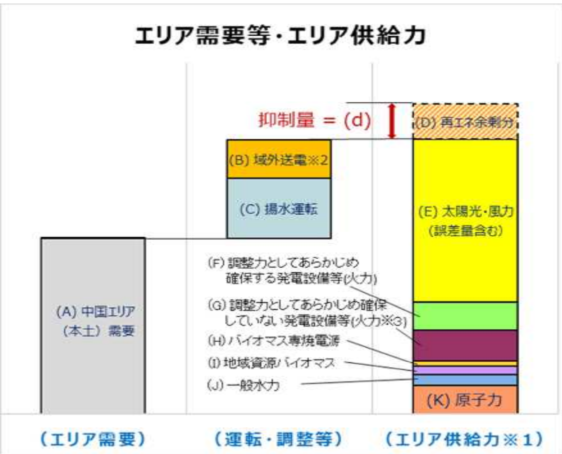


日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

（単位：万kW）

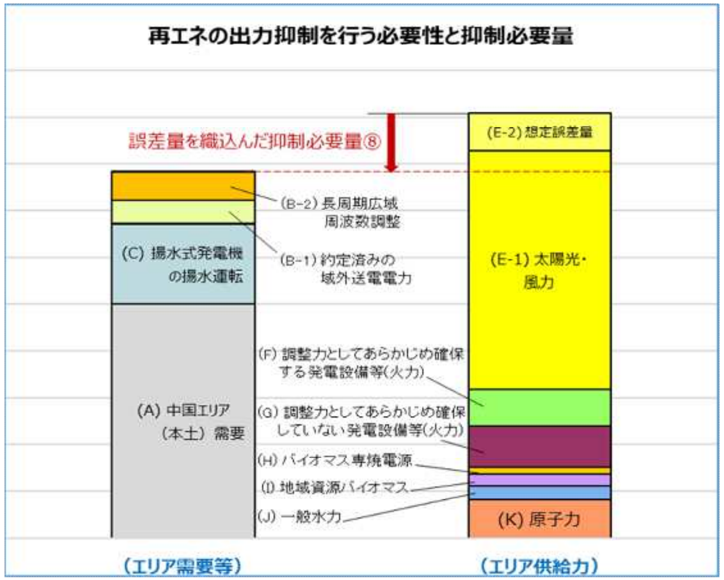
区分		場所	中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア	
		出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻	4月13日(土) 12時30分～13時		4月14日(日) 11時30分～12時		4月16日(火) 12時～12時30分		4月17日(水) 12時～12時30分		4月18日(木) 12時～12時30分		4月19日(金) 12時～12時30分		4月20日(土) 11時30分～12時	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）下記イメージ図参照	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	91.0		110.2		93.2		115.2		115.4		115.0		91.7	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	61.3		60.5		68.7		71.2		67.7		66.9		62.2	
		(K) 原子力	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		(J) 一般水力	48.5		42.7		50.6		40.9		51.5		41.8		36.5	
		(H) バイオマス専焼電源	7.6		7.6		8.2		8.2		8.2		8.8		8.7	
		(I) 地域資源バイオマス	4.8		5.4		5.8		5.7		5.7		5.7		5.6	
		(E-1) 太陽光	385.6		474.7		328.8		447.6		431.7		483.0		174.9	
		(E-1) 風力	2.7		4.7		6.1		2.1		3.6		3.9		2.2	
		(E-2) 想定誤差量	144.9		98.1		136.4		121.3		131.1		86.9		135.2	
		エリア供給力 計①	746.4		803.9		697.8		812.2		814.9		812.0		517.0	
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	499.0		473.1		607.1		584.3		591.4		574.6		534.2	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2		▲ 83.2	
		揚水運転等 (C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—		—		—		—		—		—		—	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 33.0		▲ 28.4		109.8		▲ 10.8		▲ 38.9		▲ 40.4		130.5	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	615.2		584.7		580.5		678.3		713.5		698.2		486.9	
			【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】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）下記イメージ図参照		エリア供給力 計①	746.4		803.9		697.8		812.2		814.9		812.0		517.0	
		エリア需要等 計⑦	615.2		584.7		580.5		678.3		713.5		698.2		486.9	
	(D),(d)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)	131.2		219.2		117.3		133.9		101.4		113.8		30.1	

○需給状況のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：地域間連系線（中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線）の運用容量相当。
※３：バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



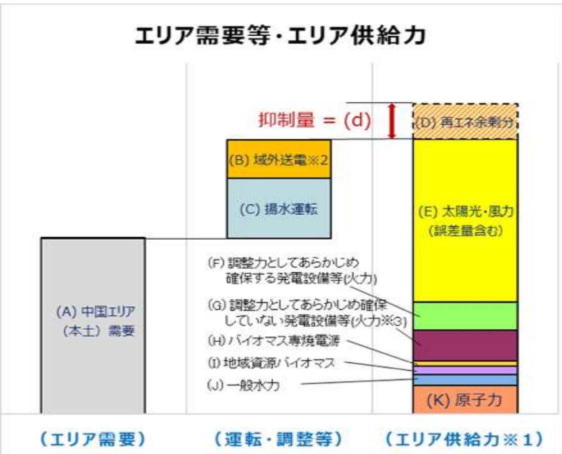
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

中国電力ネットワーク株式会社

（単位：万kW）

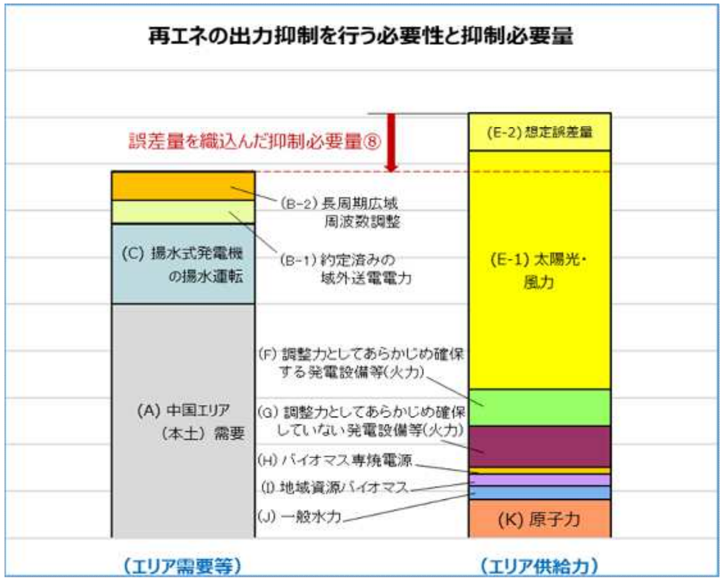
場所			中国エリア		中国エリア	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻			4月25日(木) 12時30分～13時		4月28日(日) 11時30分～12時	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW） 下記イメージ図参照	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火	92.1		62.6	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	64.8		59.6	
		(K) 原子力	0.0		0.0	
		(J) 一般水力	28.4		34.6	
		(H) バイオマス専焼電源	8.3		8.7	
		(I) 地域資源バイオマス	4.8		5.2	
		(E-1) 太陽光	485.3		468.6	
		(E-1) 風力	4.6		1.3	
		(E-2) 想定誤差量	92.2		124.3	
	エリア供給力 計①		780.5		764.9	
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	553.7		431.3	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 83.2		▲ 83.2	
		揚水運転等 (C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—		—	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 66.8		▲ 50.5	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑥	0.0		0.0	
	エリア需要等 計⑦＝②ー（③＋④＋⑤＋⑥）		703.7		565.0	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW） 下記イメージ図参照	エリア供給力 計①		780.5		764.9	
	エリア需要等 計⑦		703.7		565.0	
	(D),(d)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)	76.8		199.9	

○需給状況のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：地域間連系線（中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線）の運用容量相当。
※３：バイオマス混焼電源を含む。

○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

中国電力ネットワーク株式会社

(※)差異理由　(a) 他エリアの受電可能量不足　(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) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用　(g) その他

（単位：万kW）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			4月1日(月)				4月2日(火)				4月6日(土)				4月7日(日)				4月10日(水)				4月11日(木)				4月12日(金)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） LFC調整力2%確保の発電所	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	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	三隅	27.0	36.9	9.9	(c)	27.0	45.0	18.0	(c)	27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0	
		新小野田	17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0	
	ＬＮＧ	水島	17.8	17.8	0.0		17.4	17.4	0.0		17.0	17.0	0.0		16.8	16.8	0.0		17.6	17.6	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0	
		柳井	31.4	31.4	0.0		30.6	30.6	0.0		29.9	29.9	0.0		29.5	29.5	0.0		31.0	43.2	12.2	(c)	30.8	43.6	12.8	(c)	30.9	30.9	0.0	
	合計		93.3	103.2	9.9	—	92.1	110.1	18.0	—	91.0	91.0	0.0	—	90.4	90.4	0.0	—	92.7	104.9	12.2	—	92.4	105.2	12.8	—	92.5	92.5	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			4月1日(月)				4月2日(火)				4月6日(土)				4月7日(日)				4月10日(水)				4月11日(木)				4月12日(金)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	俣野川	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		2	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		3	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		4	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
	南原	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	新成羽川	2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	合計		▲ 206.4	▲ 21.6	184.8	—	▲ 206.4	▲ 21.6	184.8	—	▲ 206.4	▲ 83.2	123.2	—	▲ 206.4	▲ 83.2	123.2	—	▲ 206.4	▲ 83.2	123.2	—	▲ 206.4	▲ 83.2	123.2	—	▲ 206.4	▲ 83.2	123.2	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		4月1日(月)				4月2日(火)				4月6日(土)				4月7日(日)				4月10日(水)				4月11日(木)				4月12日(金)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）		4月1日(月)				4月2日(火)				4月6日(土)				4月7日(日)				4月10日(水)				4月11日(木)				4月12日(金)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	発電所	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	火力他	60.2 [33%]	59.2	▲ 1.0	(f)	60.2 [33%]	60.2	0.0		60.2 [33%]	59.2	▲ 1.0	(f)	60.2 [33%]	59.2	▲ 1.0	(f)	73.9 [33%]	83.8	9.9	(b)	73.9 [33%]	79.0	5.1	(b)	73.9 [33%]	78.8	4.9	(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	(103.9) [42%]				(103.9) [42%]				(103.9) [42%]				(103.9) [42%]				(103.9) [42%]				(103.9) [42%]				(103.9) [42%]			
	自家発余剰	15.2	13.0	▲ 2.2	(d)	15.2	16.2	1.0	(d)	15.2	13.5	▲ 1.7	(d)	15.2	11.4	▲ 3.8	(d)	15.2	11.3	▲ 3.9	(d)	15.2	12.1	▲ 3.1	(d)	15.2	11.3	▲ 3.9	(d)
	合計	75.4	72.2	▲ 3.2	—	75.4	76.4	1.0	—	75.4	72.7	▲ 2.7	—	75.4	70.6	▲ 4.8	—	89.1	95.1	6.0	—	89.1	91.1	2.0	—	89.1	90.1	1.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		4月1日(月)				4月2日(火)				4月6日(土)				4月7日(日)				4月10日(水)				4月11日(木)				4月12日(金)			
長周期広域周波数調整（連系線活用） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力－マージン（ΔkWマージン含む）	地域間連系線	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(※)	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(※)
	関西中国間連系線	0.0 (425.0)	0.0	0.0		0.5 (425.0)	0.0	▲ 0.5	(a)	354.3 (425.0)	0.0	▲ 354.3	(a)	257.4 (425.0)	0.0	▲ 257.4	(a)	142.2 (415.0)	0.0	▲ 142.2	(a)	266.3 (415.0)	0.0	▲ 266.3	(a)	165.4 (415.0)	12.0	▲ 153.4	(a)
	中国九州間連系線	233.7 (7.0)	0.0	▲ 233.7	(a)	191.0 (7.0)	0.0	▲ 191.0	(a)	36.0 (0.0)	0.0	▲ 36.0	(a)	61.8 (0.0)	0.0	▲ 61.8	(a)	163.0 (0.0)	0.0	▲ 163.0	(a)	96.1 (0.0)	0.0	▲ 96.1	(a)	159.0 (0.0)	▲ 7.5	▲ 166.5	(a)
	中国四国間連系線	248.0 (110.0)	0.0	▲ 248.0	(a)	217.2 (108.0)	0.0	▲ 217.2	(a)	131.0 (97.0)	0.0	▲ 131.0	(a)	142.4 (97.0)	0.0	▲ 142.4	(a)	164.5 (110.0)	0.0	▲ 164.5	(a)	139.9 (108.0)	0.0	▲ 139.9	(a)	163.5 (108.0)	▲ 1.6	▲ 165.1	(a)
	合計	481.7 (542.0)	0.0	▲ 481.7	—	408.7 (540.0)	0.0	▲ 408.7	—	521.3 (522.0)	0.0	▲ 521.3	—	461.6 (522.0)	0.0	▲ 461.6	—	469.7 (525.0)	0.0	▲ 469.7	—	502.3 (523.0)	0.0	▲ 502.3	—	487.9 (523.0)	2.9	▲ 485.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		4月1日(月)				4月2日(火)				4月6日(土)				4月7日(日)				4月10日(水)				4月11日(木)				4月12日(金)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力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	10.6 [49%]	10.3	▲ 0.3	(f)	10.6 [49%]	10.3	▲ 0.3	(f)	8.5 [53%]	8.0	▲ 0.5	(f)	8.5 [53%]	8.2	▲ 0.3	(f)	8.5 [53%]	8.1	▲ 0.4	(f)	8.0 [53%]	7.7	▲ 0.3	(f)	8.0 [53%]	7.7	▲ 0.3	(f)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		4月1日(月)				4月2日(火)				4月6日(土)				4月7日(日)				4月10日(水)				4月11日(木)				4月12日(金)			
地域資源バイオマス	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力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(※)
	出力抑制可	0.5 [24%]	0.2	▲ 0.3	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲ 0.1	(f)
	出力抑制不可	—	5.2	—	A(32),B(6),C(4)	—	5.0	—	A(32),B(6),C(4)	—	4.7	—	A(32),B(6),C(4)	—	4.7	—	A(32),B(6),C(4)	—	4.1	—	A(32),B(6),C(4)	—	4.3	—	A(32),B(6),C(4)	—	4.7	—	A(32),B(6),C(4)

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

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況

中国電力ネットワーク株式会社

(※)差異理由　(a) 他エリアの受電可能量不足　(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) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用　(g) その他

（単位：万kW）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）			4月13日(土)				4月14日(日)				4月16日(火)				4月17日(水)				4月18日(木)				4月19日(金)				4月20日(土)			
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	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)
	石炭	三隅	27.0	27.0	0.0		27.0	46.7	19.7	(c)	27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0		27.0	27.0	0.0	
		新小野田	17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0	
	ＬＮＧ	水島	17.0	17.0	0.0		16.9	16.9	0.0		17.7	17.7	0.0		12.7	24.6	11.9	(c)	12.7	24.6	11.9	(c)	12.7	24.6	11.9	(c)	17.3	17.3	0.0	
		柳井	29.9	29.9	0.0		29.5	29.5	0.0		31.4	31.4	0.0		46.5	46.5	0.0		46.7	46.7	0.0		46.3	46.3	0.0		30.3	30.3	0.0	
	合計		**91.0**	**91.0**	**0.0**	—	**90.5**	**110.2**	**19.7**	—	**93.2**	**93.2**	**0.0**	—	**103.3**	**115.2**	**11.9**	—	**103.5**	**115.4**	**11.9**	—	**103.1**	**115.0**	**11.9**	—	**91.7**	**91.7**	**0.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）			4月13日(土)				4月14日(日)				4月16日(火)				4月17日(水)				4月18日(木)				4月19日(金)				4月20日(土)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)
	俣野川	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		2	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		3	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		4	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
	南原	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	新成羽川	2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	合計		**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—	**▲ 206.4**	**▲ 83.2**	**123.2**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		4月13日(土)				4月14日(日)				4月16日(火)				4月17日(水)				4月18日(木)				4月19日(金)				4月20日(土)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		4月13日(土)				4月14日(日)				4月16日(火)				4月17日(水)				4月18日(木)				4月19日(金)				4月20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）	発電所	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)
	火力他	45.5 [50%]	50.8	5.3	(b)	45.5 [50%]	50.9	5.4	(b)	50.5 [49%]	56.5	6.0	(b)	50.5 [49%]	60.2	9.7	(c)	50.5 [49%]	56.2	5.7	(b)	43.0 [42%]	53.1	10.1	(c)	43.0 [42%]	48.7	5.7	(b)
	発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	(103.9) [42%]				(103.9) [42%]				(103.9) [42%]				(103.9) [42%]				(103.9) [42%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]			
	自家発余剰	15.2	10.5	▲ 4.7	(d)	15.2	9.6	▲ 5.6	(d)	15.2	12.2	▲ 3.0	(d)	15.2	11.0	▲ 4.2	(d)	15.2	11.5	▲ 3.7	(d)	15.2	13.8	▲ 1.4	(d)	15.2	13.5	▲ 1.7	(d)
	合計	**60.7**	**61.3**	**0.6**	—	**60.7**	**60.5**	**▲ 0.2**	—	**65.7**	**68.7**	**3.0**	—	**65.7**	**71.2**	**5.5**	—	**65.7**	**67.7**	**2.0**	—	**58.2**	**66.9**	**8.7**	—	**58.2**	**62.2**	**4.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		4月13日(土)				4月14日(日)				4月16日(火)				4月17日(水)				4月18日(木)				4月19日(金)				4月20日(土)			
長周期広域周波数調整（連系線活用） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力－マージン（ΔkWマージン含む）	地域間連系線	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(※)	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(※)
	関西中国間連系線	253.9 (415.0)	0.0	▲ 253.9	(a)	276.0 (415.0)	0.0	▲ 276.0	(a)	323.8 (415.0)	0.0	▲ 323.8	(a)	187.2 (415.0)	0.0	▲ 187.2	(a)	152.0 (415.0)	0.0	▲ 152.0	(a)	152.4 (415.0)	0.0	▲ 152.4	(a)	494.1 (415.0)	0.0	▲ 494.1	(a)
	中国九州間連系線	104.1 (0.0)	0.0	▲ 104.1	(a)	96.6 (0.0)	0.0	▲ 96.6	(a)	145.1 (0.0)	0.0	▲ 145.1	(a)	159.0 (0.0)	0.0	▲ 159.0	(a)	159.0 (0.0)	0.0	▲ 159.0	(a)	159.0 (0.0)	0.0	▲ 159.0	(a)	18.9 (0.0)	0.0	▲ 18.9	(a)
	中国四国間連系線	121.0 (97.0)	0.0	▲ 121.0	(a)	111.0 (97.0)	0.0	▲ 111.0	(a)	163.8 (108.0)	0.0	▲ 163.8	(a)	155.8 (108.0)	0.0	▲ 155.8	(a)	173.1 (108.0)	0.0	▲ 173.1	(a)	171.2 (108.0)	0.0	▲ 171.2	(a)	117.2 (97.0)	0.0	▲ 117.2	(a)
	合計	**479.0 (512.0)**	**0.0**	**▲ 479.0**	—	**483.6 (512.0)**	**0.0**	**▲ 483.6**	—	**632.7 (523.0)**	**0.0**	**▲ 632.7**	—	**502.0 (523.0)**	**0.0**	**▲ 502.0**	—	**484.1 (523.0)**	**0.0**	**▲ 484.1**	—	**482.6 (523.0)**	**0.0**	**▲ 482.6**	—	**630.2 (512.0)**	**0.0**	**▲ 630.2**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		4月13日(土)				4月14日(日)				4月16日(火)				4月17日(水)				4月18日(木)				4月19日(金)				4月20日(土)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力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	8.0 [53%]	7.6	▲ 0.4	(f)	8.0 [53%]	7.6	▲ 0.4	(f)	8.0 [53%]	8.2	0.2	（b）	8.0 [53%]	8.2	0.2	（b）	8.0 [53%]	8.2	0.2	（b）	8.7 [54%]	8.8	0.1	（b）	8.7 [54%]	8.7	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		4月13日(土)				4月14日(日)				4月16日(火)				4月17日(水)				4月18日(木)				4月19日(金)				4月20日(土)			
地域資源バイオマス	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	合意した最低出力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(※)
	出力抑制可	0.3 [22%]	0.1	▲ 0.2	(f)	0.3 [29%]	0.1	▲ 0.2	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.3 [18%]	0.2	▲ 0.1	(f)
	出力抑制不可	—	4.7	—	A(32),B(6),C(4)	—	5.3	—	A(32),B(6),C(4)	—	5.5	—	A(32),B(6),C(4)	—	5.4	—	A(32),B(6),C(4)	—	5.4	—	A(32),B(6),C(4)	—	5.4	—	A(32),B(6),C(4)	—	5.4	—	A(32),B(6),C(4)

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

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況

中国電力ネットワーク株式会社

(※)差異理由
(a) 他エリアの受電可能量不足
(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) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用
(g) その他

（単位：万kW）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			4月25日(木)				4月28日(日)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）LFC調整力2%確保の発電所	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	三隅	27.0	27.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新小野田	17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0	
	ＬＮＧ	水島	17.4	17.4	0.0		16.9	16.9	0.0	
		柳井	30.6	30.6	0.0		28.6	28.6	0.0	
	合計		92.1	92.1	0.0	—	62.6	62.6	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			4月25日(木)				4月28日(日)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	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(※)
	俣野川	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		2	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		3	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		4	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
	南原	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	新成羽川	2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	合計		▲ 206.4	▲ 83.2	123.2	—	▲ 206.4	▲ 83.2	123.2	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		4月25日(木)				4月28日(日)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	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(※)
		—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）		4月25日(木)				4月28日(日)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	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(※)
	火力他	43.0 [42%]	48.7	5.7	(b)	43.0 [42%]	47.2	4.2	(b)
	発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	(96.4) [39%]				(96.4) [39%]			
	自家発余剰	15.2	16.1	0.9	(d)	15.2	12.4	▲ 2.8	(d)
	合計	58.2	64.8	6.6	—	58.2	59.6	1.4	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		4月25日(木)				4月28日(日)			
長周期広域周波数調整（連系線活用） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力－マージン（ΔkWマージン含む）	地域間連系線	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(※)
	関西中国間連系線	40.6 (425.0)	0.0	▲ 40.6	(a)	212.1 (415.0)	0.0	▲ 212.1	(a)
	中国九州間連系線	198.5 (7.0)	0.0	▲ 198.5	(a)	127.0 (0.0)	0.0	▲ 127.0	(a)
	中国四国間連系線	120.0 (14.0)	0.0	▲ 120.0	(a)	122.4 (97.0)	0.0	▲ 122.4	(a)
	合計	359.1 (446.0)	0.0	▲ 359.1	—	461.5 (512.0)	0.0	▲ 461.5	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		4月25日(木)				4月28日(日)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	8.1 [54%]	8.3	0.2	（ｂ）	8.2 [53%]	8.7	0.5	（ｂ）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		4月25日(木)				4月28日(日)			
地域資源バイオマス	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(※)
	出力抑制可	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)
	出力抑制不可	—	4.4	—	A(32),B(6),C(4)	—	4.9	—	A(32),B(6),C(4)

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