

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)

場所		四国エリア		四国エリア		四国エリア		四国エリア		四国エリア	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		10月12日(土) 11時30分～12時00分	10月14日(月) 11時30分～12時00分	11月3日(日) 11時00分～11時30分	11月10日(日) 11時00分～11時30分	11月20日(水) 12時00分～12時30分					
		【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】
需要想定 (※1)	年月日（曜日）	2024.10.12(土)	2023.10.7(土)	2024.10.14(月)	2020.10.4(日)	2024.11.3(日)	2023.11.5(日)	2024.11.10(日)	2024.11.3(日)	2024.11.20(水)	2024.11.13(水)
	天候	晴時々曇	曇	晴時々曇	曇	晴	晴後一時曇	曇後一時雨	晴	晴時々曇	晴
	気温（℃）	26.8	24.9	27.8	27.2	23.8	26.6	21.3	23.7	16.5	22.9
	気温感応度	需要に影響しない気温帯（19℃～24℃）はゼロ		8万kW/℃		8万kW/℃		0万kW/℃		▲7万kW/℃	
	需要 (万kW)	過去の需要実績① 気温補正量②（補正量の計算根拠を右に記載）	259.7	4.8	243.3	▲20.8	243.1	0.0	214.2	17.5	272.3
		需要想定値（※の時刻の需要）③＝①＋②	274.9	(26.8℃-24.9℃)×(8万kW/℃)=15.2万kW 248.1	(27.8℃-27.2℃)×(8万kW/℃)=4.8万kW 222.3	(24.0℃-26.6℃)×(8万kW/℃)=▲20.8万kW 214.2	需要に影響しない気温帯（19℃～24℃）のため 214.2		(16.5℃-19.0℃)×(-7万kW/℃)=17.5万kW 289.8		
太陽光の 出力想定 (※1)	日射量予測値（W / m ² ）	【出力想定】	604～770	【出力想定】	382～748	【出力想定】	482～689	【出力想定】	347～463	【出力想定】	347～612
	出力 換算係数 (W/(W/m ²)/kW)	特高	0.91～1.36	0.91～1.37	0.95～1.46	0.96～1.49	0.97～1.53				
		高圧	0.70～1.15	0.71～1.44	0.73～1.32	0.74～2.89	0.74～1.85				
		低圧10kW以上	0.61～1.26	0.61～1.61	0.63～1.56	0.64～3.28	0.64～1.60				
		低圧10kW未満	0.85～0.86	0.86～0.86	0.88～0.89	0.89～0.90	0.90～0.91				
	出力想定値 (万kW)	特高④(※3)	28.3	23.3	23.0	14.7	24.6				
		高圧⑤(※3)	91.3	78.0	79.3	48.8	75.0				
低圧10kW以上（自家消費を考慮(※2,3)）⑥		64.8	56.2	56.1	34.6	53.6					
低圧10kW未満（自家消費を考慮(※2,3)）⑦		30.5	25.5	27.0	13.8	24.8					
淡路島南部地域⑧(※4)		11.2	10.9	10.0	6.6	8.5					
合計⑨	④＋⑤＋⑥＋⑦＋⑧	226.1	193.9	195.4	118.5	186.5					
風力の 出力想定 (※1)	設備量（万kW）	29.6	29.6	29.4	29.4	29.4					
	出力想定値 (万kW)	四国エリア⑩ 淡路島南部地域⑪	4.8 0.1	5.5 0.0	11.0 0.3	0.7 0.0	5.3 0.2				
	合計⑫	⑩＋⑪	4.9	5.5	11.3	0.7	5.5				
		【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】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	74.8	74.2	64.3	47.2	80.1				
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	6.0	6.0	0.0	0.0	6.0				
		(K) 原子力	0.0	0.0	87.9	87.9	87.9				
		(J) 一般水力	21.4	17.7	34.3	19.2	12.5				
		(H) バイオマス専焼電源	7.4	7.7	7.1	8.6	4.8				
		(I) 地域資源バイオマス	3.2	3.3	3.0	2.8	3.3				
		太陽光⑨	226.1	193.9	195.4	118.5	186.5				
		風力⑬	4.9	5.5	11.3	0.7	5.5				
		想定誤差量	52.4	52.7	32.5	64.0	54.4				
	エリア供給力 計⑭	396.2	361.0	435.7	348.9	440.9					
イメージ図は 「別紙3」	エリア 需要等	(A) エリア需要③	274.9	248.1	222.3	214.2	289.8				
		揚水 (C-2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑮	▲ 60.0	▲ 60.0	▲ 30.0	0.0	0.0				
		運転等 (C-2) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(揚水)⑯	▲ 1.2	▲ 1.2	0.0	▲ 1.2	▲ 1.2				
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑰	—	—	—	—	—				
		域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 28.4	▲ 5.8	▲ 87.7	▲ 7.0	▲ 123.8				
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑲	0.0	▲ 1.1	0.0	0.0	0.0				
		エリア需要等 計⑳＝③－（⑮＋⑯＋⑰＋⑱＋⑲）	364.5	316.3	340.0	222.4	414.8				
		【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】		
必要性 (万kW)	エリア供給力 計⑭	396.2	361.0	435.7	348.9	440.9					
	エリア需要等 計⑲	364.5	316.3	340.0	222.4	414.8					
	判定	○	○	○	○	○					
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量㉑＝（⑳－⑲）	31.7	44.7	95.7	126.5	26.1					

- (※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。
(※2) 四国内のロードサーベイデータを基にした自家消費モデルから算出。
(※3) 特高メガソーラーについては、発電所毎の合計。高圧および低圧については、各5kmメッシュの合計。
(※4) 1kmメッシュの合計。

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況

		(*)差異理由				(a) 連系線運用容量を維持するための電制量確保				(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少				(g) 作業停止(オーバーホール等)				(j) 系統作業による停止				(m) 設備制約により並解列不可能				(p) 下げ代不足回避のための停止				(s) 当日指示のため対応不可					
		(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少				(e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加				(h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用				(k) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制御				(l) 燃料(ばい焼側走等)による抑制量減少				(n) 上下貯水池の水位制約(揚水運転)				(q) 前日組合せなし				(t) 系統作業による抑制量減少					
		(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加				(f) 自家発電設備など工場生産調整に基づく計画				(i) 他工場の受電可能量不足				(o) 作業(ばい焼側走等)による抑制量減少				(r) 下げ調整力確保済みのため対応不要				(u) 調整力確保のため													
(単位: 万kW)		10月12日(土)				10月14日(月)				11月3日(日)				11月10日(日)				11月20日(水)																	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異 (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(*)	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)
	石炭	橋湾	15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		0.0	0.0	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		
		橋湾 1, 2	34.0	34.0	0.0			34.0	34.0	0.0		34.0	34.0	0.0		0.0	0.0	0.0		32.9	32.9	0.0		32.9	32.9	0.0		32.9	32.9	0.0		32.9	32.9	0.0	
		西条	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0		6.1	6.1	0.0		0.0	6.1	6.1	(m)	0.0	6.1	6.1	(m)	0.0	6.1	6.1			0.0	6.1	6.1				
		LNG	坂出1,2(コンビナート) <td>13.1</td> <td>13.1</td> <td>0.0</td> <td></td> <td>12.5</td> <td>12.5</td> <td>0.0</td> <td></td> <td>12.2</td> <td>12.2</td> <td>0.0</td> <td></td> <td>12.3</td> <td>13.4</td> <td>1.1</td> <td>(u)</td> <td>13.4</td> <td>13.4</td> <td>0.0</td> <td></td> <td>13.4</td> <td>13.4</td> <td>0.0</td> <td></td> <td>13.4</td> <td>13.4</td> <td>0.0</td> <td></td> <td>13.4</td> <td>13.4</td> <td>0.0</td> <td></td>	13.1	13.1	0.0		12.5	12.5	0.0		12.2	12.2	0.0		12.3	13.4	1.1	(u)	13.4	13.4	0.0		13.4	13.4	0.0		13.4	13.4	0.0		13.4	13.4	0.0	
	COG	坂出 4	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
		坂出 3	12.0	12.0	0.0			12.0	12.0	0.0		12.0	12.0	0.0		12.0	12.0	0.0		12.0	12.0	0.0		12.0	12.0	0.0		12.0	12.0	0.0		12.0	12.0	0.0	
	確保の発電所	合計	74.8	74.8	0.0	—	74.2	74.2	0.0	—	64.3	64.3	0.0	—	40.0	47.2	7.2	—	74.0	80.1	6.1	—	74.0	80.1	6.1	—	74.0	80.1	6.1	—	74.0	80.1	6.1	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)	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(*)	揚水動力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)
	本川	1	▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	0.0	30.0	(g)	▲ 30.0	0.0	30.0	(g)	▲ 30.0	0.0	30.0	(g)	▲ 30.0	0.0	30.0	(g)	▲ 30.0	0.0	30.0	(g)	
		2	▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	0.0	30.0	(o)	▲ 30.0	0.0	30.0	(g)	▲ 30.0	0.0	30.0	(g)	▲ 30.0	0.0	30.0	(g)	▲ 30.0	0.0	30.0	(g)	▲ 30.0	0.0	30.0	(g)	
		合計	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	▲ 60.0	▲ 30.0	30.0	—	▲ 60.0	0.0	60.0	—	▲ 60.0	0.0	60.0	—	▲ 60.0	0.0	60.0	—	▲ 60.0	0.0	60.0	—	▲ 60.0	0.0	60.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		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(*)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	
需給バランス改善用の蓄電設備の充電			0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		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(*)	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	
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)	火力他	6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0			
	発電設備の増減停止等を考慮した抑制日の最低出力() 内は、全設備削減率	[40%]	[40%]	0.0		[40%]	[40%]	0.0		[40%]	[40%]	0.0		[40%]	[40%]	0.0		[40%]	[40%]	0.0		[40%]	[40%]	0.0		[40%]	[40%]	0.0		[40%]	[40%]	0.0			
	自家発余剰	(16.0)				(16.0)				(16.0)				(16.0)				(16.0)				(16.0)				(16.0)				(16.0)					
	合計	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		発電所	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(*)	揚水動力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(揚水)	揚水	▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0			
	合計	▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0			
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		地域間連系線	前日 1 5 時時点の受容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	前日 1 5 時時点の受容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	前日 1 5 時時点の受容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	前日 1 5 時時点の受容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	前日 1 5 時時点の受容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	前日 1 5 時時点の受容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	前日 1 5 時時点の受容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	前日 1 5 時時点の受容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	
長周期広域周波数調整(連系線活用)	中国四国間連系線	98.1 (120.0)	0.0	▲ 98.1	(i)	113.6 (120.0)	1.1	▲ 112.5	(i)	56.6 (145.0)	0.0	▲ 56.6	(i)	0.0 (0.0)	0.0	0.0		0.0 (120.0)	0.0	0.0		0.0 (120.0)	0.0	0.0		0.0 (120.0)	0.0	0.0		0.0 (120.0)	0.0	0.0			
	関西四国間連系設備	0.0 (7.0)	0.0	0.0		7.0 (7.0)	0.0	▲ 7.0	(i)	0.0 (7.0)	0.0	0.0		0.0 (7.0)	0.0	0.0		0.0 (7.0)	0.0	0.0		0.0 (7.0)	0.0	0.0		0.0 (7.0)	0.0	0.0		0.0 (7.0)	0.0	0.0			
	合計	98.1 (127.0)	0.0	▲ 98.1	—	120.6 (127.0)	1.1	▲ 119.5	—	56.6 (152.0)	0.0	▲ 56.6	—	0.0 (7.0)	0.0	0.0	—	0.0 (127.0)	0.0	0.0	—	0.0 (127.0)	0.0	0.0	—	0.0 (127.0)	0.0	0.0	—	0.0 (127.0)	0.0	0.0	—		
	中国四国間連系線	98.1 (120.0)	0.0	▲ 98.1	(i)	113.6 (120.0)	1.1	▲ 112.5	(i)	56.6 (145.0)	0.0	▲ 56.6	(i)	0.0 (0.0)	0.0	0.0		0.0 (120.0)	0.0	0.0		0.0 (120.0)	0.0	0.0		0.0 (120.0)	0.0	0.0		0.0 (120.0)	0.0	0.0			
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		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(*)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(揚水)	電源合計	8.6 [50%]	7.4	▲ 1.2	(h)	8.6 [50%]	7.7	▲ 0.9	(h)	8.6 [50%]	7.1	▲ 1.5	(h)	8.6 [50%]	8.6	0.0		8.6 [50%]	8.6	0.0		8.6 [50%]	8.6	0.0		8.6 [50%]	8.6	0.0		8.6 [50%]	8.6	0.0			
	合計	8.6 [50%]	7.4	▲ 1.2	(h)	8.6 [50%]	7.7	▲ 0.9	(h)	8.6 [50%]	7.1	▲ 1.5	(h)	8.6 [50%]	8.6	0.0		8.6 [50%]	8.6	0.0		8.6 [50%]	8.6	0.0		8.6 [50%]	8.6	0.0		8.6 [50%]	8.6	0.0			
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (8)		電源合計	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A ~ C 毎 (発電所数)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A ~ C 毎 (発電所数)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A ~ C 毎 (発電所数)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A ~ C 毎 (発電所数)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A ~ C 毎 (発電所数)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A ~ C 毎 (発電所数)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A ~ C 毎 (発電所数)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A ~ C 毎 (発電所数)	
地域資源バイオマス	電源合計	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—		
	出力抑制可能	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—		
	出力抑制不可	—[100%]	3.2	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	3.3	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	3.0	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	2.8	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	2.8	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	2.8	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	2.8	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	2.8	—	A(24),B(8),C(0)		
	合計	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—		
想定誤差量		エリア	四国エリア	近畿島根地域	合計	四国エリア	近畿島根地域	合計	四国エリア	近畿島根地域	合計	四国エリア	近畿島根地域	合計	四国エリア	近畿島根地域	合計	四国エリア	近畿島根地域	合計	四国エリア	近畿島根地域	合計	四国エリア	近畿島根地域	合計	四国エリア	近畿島根地域	合計	四国エリア	近畿島根地域	合計	四国エリア	近畿島根地域	合計
想定誤差量	出力率判定	中出力率①	74.3%	74.3%		74.3%	74.3%		64.4%	64.4%		64.4%	64.4%		64.4%	64.4%		64.4%	64.4%		64.4%	64.4%		64.4%	64.4%		64.4%	64.4%		64.4%	64.4%		64.4%	64.4%	
		中出力率②	66.2%	65.2%		56.1%	63.5%		59.7%	59.2%		34.5%	38.9%		53.6%	60.4%		59.1%	2.8		61.9		29.0	0.9		29.0	0.9		29.0	0.9		29.0	0.9		
		中出力率③	89.1%	87.8%		75.6%	85.4%		92.8%	92.0%		92.8%	92.0%		53.6%	60.4%		59.1%	2.8		61.9		29.0	0.9		29.0	0.9		29.0	0.9		29.0			

(参考) 当日の需給実績

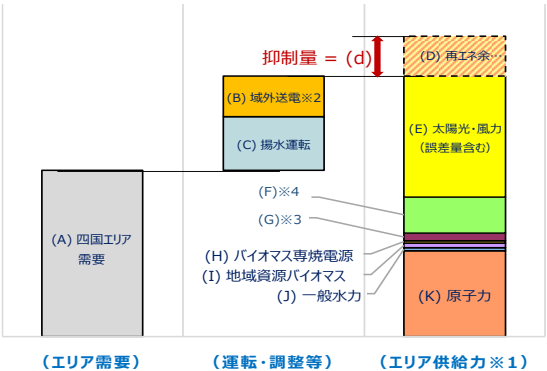
(単位：万kW)

		場所	四国エリア	四国エリア	四国エリア	四国エリア	四国エリア
		下げ調整力最小時刻	10月12日(土) 11時30分～12時	10月14日(月) 11時～11時30分	11月3日(日) 11時～11時30分	11月10日(日) 11時30分～12時	11月20日(水) 12時～12時30分
天候・気温	天候		晴一時雨	晴後一時曇	晴	曇時々晴	晴
	気温(℃)		25.9	28.4	23.7	21.9	16.5
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要(※1)		259.0	258.7	214.2	226.7	275.3
	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	105.6	96.4	67.4	78.2	115.4
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	7.6	7.4	5.2	4.4	8.4
		(K) 原子力	0.0	0.0	87.6	87.6	87.6
		(J) 一般水力	26.8	19.2	56.8	22.0	11.1
		(H) バイオマス専焼電源	8.0	7.4	7.8	6.2	4.8
		(I) 地域資源バイオマス	3.2	3.4	3.0	2.8	3.3
		(E) 太陽光(抑制量含む)(※1)	226.5	206.1	192.1	177.2	195.9
		(E) 風力(抑制量含む)(※1)	3.1	8.0	4.5	1.1	2.0
	エリア供給力計		380.8	347.9	424.4	379.5	428.5
	揚水運転等	(C) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水) 需給バランス改善用の蓄電設備の充電	▲ 61.2	▲ 61.2	▲ 30.0	▲ 1.2	▲ 1.2
	域外送電	(B) 約定済みの域外送電電力・長周期広域周波数調整	▲ 45.6	▲ 18.0	▲ 98.4	▲ 55.4	▲ 122.0
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制(※1)	▲ 15.0	▲ 10.0	▲ 81.8	▲ 96.2	▲ 30.0
	供給力計		259.0	258.7	214.2	226.7	275.3

(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

○需給状況(別紙1)・当日の需給実績(別紙3)のイメージ図

エリア需要等・エリア供給力



※1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※2：中国四国間連系線（本四連系線）および関西四国間連系設備（阿南紀北直流幹線）の運用容量相当。
※3：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
※4：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性(別紙1)のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量

