

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況①

口別の発電量
(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	
		【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)	2022.4.9(土)	2021.4.24(土)	2022.4.16(土)	2020.4.4(土)	2022.4.17(日)	2022.4.10(日)	2022.4.30(土)	2021.5.4(火)
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温 (℃)	22.5	23.0	18.8	20.2	20.3	23.8	21.0	23.1
	気温感応度	需要に影響しない気温帯 (19℃~24℃) はゼロ	0万kW/℃	▲6.0万kW/℃	0万kW/℃	0万kW/℃	0万kW/℃	0万kW/℃	0万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)	— 0.0	269.2 需要に影響しない 気温帯 (19℃~ 24℃) のため	262.7 (18.8℃- 19.0℃) ×(▲6万W/℃)	— 0.0	251.4 需要に影響しない 気温帯 (19℃~ 24℃) のため	— 0.0	243.7 需要に影響しない 気温帯 (19℃~ 24℃) のため
	需要想定値 (※の時刻の需要) ③ = ① + ②	269.2	263.9	251.4	243.7				
		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】	
	日射量予測値 (W / m ²)	766~918		777~933		767~912		819~946	
太陽光の 出力想定 (※1)	出力 換算係数 (W/(W/ m ²)/kW)	特高 高圧 低压10kW以上 低压10kW未満	0.86~1.13 0.68~0.98 0.70~1.03 0.89~0.91	0.86~1.21 0.67~1.01 0.70~1.01 0.89~0.91	0.85~1.12 0.67~0.93 0.69~0.94 0.89~0.90	0.83~1.10 0.66~0.94 0.68~1.01 0.87~0.89	0.83~1.10 0.66~0.94 0.68~1.01 0.87~0.89	27.1 96.7 73.5 32.2	
	出力想定値 (万kW)	特高④(※3) 高圧⑤(※3) 低压10kW以上 (自家消費を考慮(※2,3)) ⑥ 低压10kW未満 (自家消費を考慮(※2,3)) ⑦	26.5 98.0 73.7 32.1	25.5 94.2 72.7 30.7	28.1 97.8 73.7 32.8	27.1 96.7 73.5 32.2			
		淡路島南部地域⑧(※4)	11.9	11.5	12.7	12.4			
	合計⑨	④ + ⑤ + ⑥ + ⑦ + ⑧	242.2	234.6	245.1	241.9			
	設備量 (万kW)	27.7		27.7		27.7		27.7	
	出力想定値 (万kW)	四国エリア⑩	7.9	13.0	3.2	4.3			
		淡路島南部地域⑪	0.5	1.3	1.0	0.5			
	合計⑫	⑩ + ⑪	8.4	14.3	4.2	4.8			
風力の 出力想定 (※1)		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
	(F) 電源 I・II (火力)	60.7		60.1		66.4		49.0	
	(G) 電源III (火力)	43.8		43.4		43.2		43.7	
	(K) 原子力	88.2		88.2		88.2		88.2	
	(J) 一般水力	18.1		14.7		11.8		22.3	
	(H) バイオマス専焼電源	6.8		7.5		7.5		5.8	
	(I) 地域資源バイオマス	2.6		3.2		3.2		3.1	
	(E-1) 太陽光⑨	242.2		234.6		245.1		241.9	
需給状況 (万kW) イメージ図は 「別紙3」	(E-2) 風力⑬	8.4		14.3		4.2		4.8	
	想定誤差量	31.2		31.2		28.4		28.4	
	エリア供給力 計⑭	502.0		497.2		498.0		487.2	
	(A) エリア需要③	269.2		263.9		251.4		243.7	
	揚水 (C-2) 揚水式発電機の揚水運転⑮	▲ 60.0		▲ 60.0		▲ 60.0		▲ 60.0	
	運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑯	—		—		—		—	
	域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑰	▲ 125.3		▲ 131.4		▲ 138.0		▲ 122.4	
	送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑱	▲ 6.6		▲ 11.8		0.0		0.0	
必要性 (万kW) イメージ図は 「別紙3」	エリア需要等 計⑲ = ③ - (⑮ + ⑯ + ⑰ + ⑱)	461.1		467.1		449.4		426.1	
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
	エリア供給力 計⑭	502.0		497.2		498.0		487.2	
	エリア需要等 計⑲	461.1		467.1		449.4		426.1	
	判定	○		○		○		○	
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑭ - ⑲)	40.9		30.1		48.6		61.1	

(※ 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。高圧および低压については、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①

(※)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
- (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
- (c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加
- (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少
- (e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加
- (f) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画

(単位:万kW)

- (g) オーバーホールで停止中
- (h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用
- (i) 他エリアの受電可能量不足
- (j) 組織作業による停止
- (k) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制約
- (l) 作業(ばい煙測定等)による抑制量減少

- (m) 上下貯水池の水位制約(揚水運転)

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)				4月9日(土)				4月16日(土)				4月17日(日)				4月30日(土)			
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(※)		
電源Ⅰ・Ⅱ 火力 LFC調整力 2% 確保の発電所	石炭	橋湾	15.8	35.2	19.4	(a)	15.8	34.7	18.9	(a)	15.8	41.3	25.5	(a)	15.8	24.0	8.2	(a)	
	西条	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0			
	LNG	坂出1,2(コンバインド)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
	COG	坂出4	11.7	11.7	0.0		11.6	11.6	0.0		11.5	11.5	0.0		11.5	11.5	0.0		
	COG	坂出3	13.8	13.8	0.0		13.8	13.8	0.0		13.6	13.6	0.0		13.5	13.5	0.0		
	石油	阿南	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		41.3	60.7	19.4	—	41.2	60.1	18.9	—	40.9	66.4	25.5	—	40.8	49.0	8.2	—		

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)				4月9日(土)				4月16日(土)				4月17日(日)				4月30日(土)			
発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)		
揚水発電機の 揚水運転	本川	1	▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		
	2	▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0			
	その他	▲ 1.2	0.0	1.2	(m)	▲ 1.2	0.0	1.2	(m)	▲ 1.2	0.0	1.2	(m)	▲ 1.2	0.0	1.2	(m)		
	合計	▲ 61.2	▲ 60.0	1.2	—	▲ 61.2	▲ 60.0	1.2	—	▲ 61.2	▲ 60.0	1.2	—	▲ 61.2	▲ 60.0	1.2	—		

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)				4月9日(土)				4月16日(土)				4月17日(日)				4月30日(土)			
電力貯蔵装置の充電	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)				4月9日(土)				4月16日(土)				4月17日(日)				4月30日(土)			
種別	発電所	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)		
電源Ⅲ火力	A	33.7 [34%]	42.8	9.1	(a)	33.7 [34%]	42.8	9.1	(a)	33.7 [34%]	42.8	9.1	(a)	33.7 [34%]	43.6	9.9	(a)		
	B	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0			
	火力他	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0			
	電制電源 を除く	(0.0)				(0.0)				(0.0)				(0.0)					
	自家発余剰	1.5	1.0	▲ 0.5	(h)	1.5	0.6	▲ 0.9	(h)	1.5	0.4	▲ 1.1	(h)	1.5	0.1	▲ 1.4	(h)		
	合計	35.2	43.8	8.6	—	35.2	43.4	8.2	—	35.2	43.2	8.0	—	35.2	43.7	8.5	—		

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)				4月9日(土)		
----------------------	--	--	--	---------	--	--

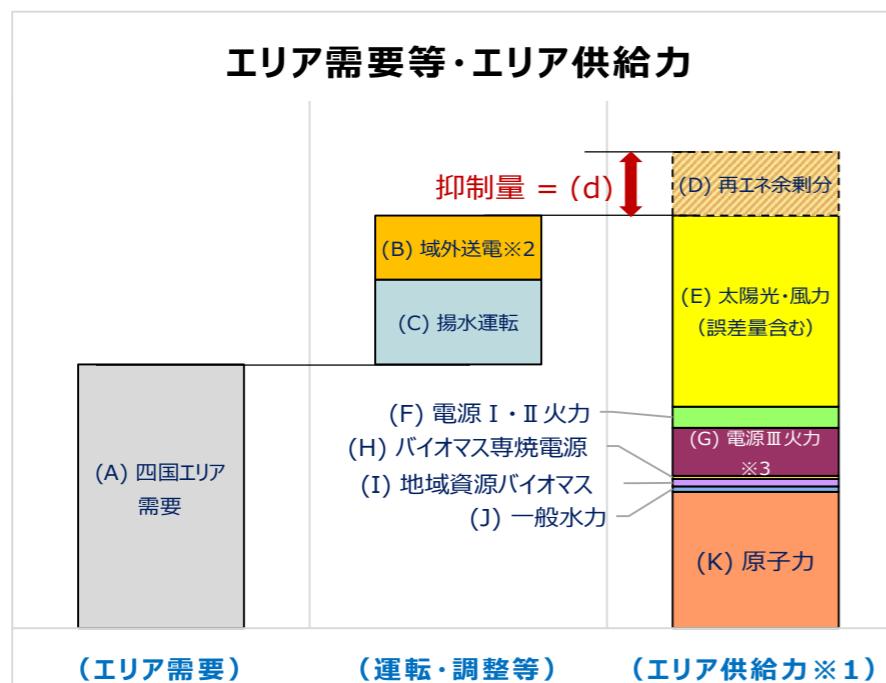
日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況①

(単位:万kW)

場所	4月9日(土)	四国エリア		
		4月16日(土)	4月17日(日)	4月30日(土)
下げ調整力最小時刻	12時30分～13時	12時30分～13時	11時30分～12時	13時～13時30分
天候・気温	天候	晴	晴	晴
	気温 (°C)	22.7	18.7	20.8
	(A) エリア需要 (※1)	255.2	262.5	243.2
(参考) 当日の需給実績	(F) 電源 I・II (火力)	56.0	59.8	51.0
	(G) 電源III (火力)	48.4	46.2	46.2
	(K) 原子力	88.2	88.2	88.4
	(J) 一般水力	17.8	10.1	7.2
	(H) バイオマス専焼電源	7.1	6.9	7.1
	(I) 地域資源バイオマス	2.7	3.2	3.3
	(E) 太陽光 (抑制量含む) (※1)	242.6	253.9	255.4
	(E) 風力 (抑制量含む) (※1)	2.0	12.7	1.9
	エリア供給力計	464.8	481.0	460.5
揚水運転等	(C) 揚水式発電機の揚水運転・電力貯蔵装置の充電	▲ 60.0	▲ 60.0	▲ 60.0
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	▲ 134.6	▲ 151.2	▲ 137.6
抑制	(D) 太陽光・風力抑制 (※1)	▲ 15.0	▲ 7.3	▲ 19.7
	供給力計	255.2	262.5	243.2
				233.5

(※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



※ 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 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性 (別紙 1) のイメージ図

