

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(※)		4月29日(火)	12時30分~13時00分	5月4日(日)	12時00分~12時30分	5月25日(日)	13時30分~14時00分	6月1日(日)	12時00分~12時30分	6月7日(土)	11時00分~11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)	2025.4.29(火)	2025.4.20(日)	2025.5.4(日)	2019.5.4(土)	2025.5.25(日)	2024.5.19(日)	2025.6.1(日)	2025.5.18(日)	2025.6.7(土)	2025.5.31(土)	
	天候	晴	曇	曇後晴	晴後一時薄曇	曇一時雨	雨時々曇	晴	曇	曇時々晴	晴一時曇	
	気温(℃)	20.8	22.4	23.5	26.2	22.3	20.8	27.3	26.6	26.8	26.1	
	気温感応度	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)はゼロ		0万kW/℃		8万kW/℃		0万kW/℃		8万kW/℃		8万kW/℃
需要 (万kW)	過去の需要実績①	—	204.4	—	228.1	—	217.1	—	224.8	—	251.5	
	需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②	0.0	204.4	▲17.6	(24.0℃-26.2℃)×(8万kW/℃)=▲17.6万kW	0.0	217.1	5.6	(27.3℃-26.6℃)×(8万kW/℃)=5.6万kW	5.6	(26.8℃-26.1℃)×(8万kW/℃)=5.6万kW	
太陽光の 出力想定 (※1)	日射量予測値(W/m ²)	【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		
	出力	853~979		780~997		263~852		873~999		532~873		
	出力換算係数(W/(W/m ²)/kW)	特高 0.88~1.12 高圧 0.17~0.96 低圧10kW以上 0.29~0.97 低圧10kW未満 0.80~0.81		特高 0.87~1.07 高圧 0.00~0.99 低圧10kW以上 0.00~1.28 低圧10kW未満 0.00~2.40		特高 0.84~1.19 高圧 0.16~1.98 低圧10kW以上 0.28~2.65 低圧10kW未満 0.76~0.77		特高 0.83~1.06 高圧 0.00~1.75 低圧10kW以上 0.00~1.09 低圧10kW未満 0.00~1.96		特高 0.83~1.17 高圧 0.16~1.29 低圧10kW以上 0.28~1.32 低圧10kW未満 0.75~0.76		
	出力想定値(万kW)	特高④(※3) 33.9 高圧⑤(※3) 110.7 低圧10kW以上(自家消費を考慮(※2,3))⑥ 73.6 低圧10kW未満(自家消費を考慮(※2,3))⑦ 37.2 淡路島南部地域⑧(※4) 12.9		特高④(※3) 33.4 高圧⑤(※3) 112.1 低圧10kW以上(自家消費を考慮(※2,3))⑥ 74.3 低圧10kW未満(自家消費を考慮(※2,3))⑦ 37.4 淡路島南部地域⑧(※4) 12.5		特高④(※3) 19.5 高圧⑤(※3) 58.0 低圧10kW以上(自家消費を考慮(※2,3))⑥ 39.0 低圧10kW未満(自家消費を考慮(※2,3))⑦ 18.8 淡路島南部地域⑧(※4) 7.9		特高④(※3) 33.1 高圧⑤(※3) 108.2 低圧10kW以上(自家消費を考慮(※2,3))⑥ 71.9 低圧10kW未満(自家消費を考慮(※2,3))⑦ 36.4 淡路島南部地域⑧(※4) 10.8		特高④(※3) 26.3 高圧⑤(※3) 92.6 低圧10kW以上(自家消費を考慮(※2,3))⑥ 62.5 低圧10kW未満(自家消費を考慮(※2,3))⑦ 30.5 淡路島南部地域⑧(※4) 10.1		
	合計⑨	④+⑤+⑥+⑦+⑧ 268.3		④+⑤+⑥+⑦+⑧ 269.7		④+⑤+⑥+⑦+⑧ 143.2		④+⑤+⑥+⑦+⑧ 260.4		④+⑤+⑥+⑦+⑧ 222.0		
	風力の 出力想定 (※1)	設備量(万kW)	29.4		29.4		29.4		29.4		29.4	
	出力想定値(万kW)	四国エリア⑩ 11.9 淡路島南部地域⑪ 0.4		四国エリア⑩ 14.1 淡路島南部地域⑪ 0.8		四国エリア⑩ 15.4 淡路島南部地域⑪ 0.7		四国エリア⑩ 8.5 淡路島南部地域⑪ 0.2		四国エリア⑩ 2.4 淡路島南部地域⑪ 0.0		
	合計⑫	⑩+⑪ 12.3		⑩+⑪ 14.9		⑩+⑪ 16.1		⑩+⑪ 8.7		⑩+⑪ 2.4		
需給状況 (万kW)	イメーシ図は「別紙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)	62.8	62.8	63.0	63.7	75.5				
			(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)	0.0	0.0	2.6	0.0	0.0				
			(K) 原子力	88.2	88.2	86.2	88.2	88.2				
			(J) 一般水力	14.6	19.7	55.0	35.8	22.8				
			(H) バイオマス専焼電源	19.7	15.9	9.9	22.1	16.3				
			(I) 地域資源バイオマス	2.8	2.8	2.9	3.2	3.2				
			(E-1) 太陽光⑨	268.3	269.7	143.2	260.4	222.0				
			(E-2) 風力⑫	12.3	14.9	16.1	8.7	2.4				
			(E-2) 想定誤差量	31.7	42.5	88.3	24.6	36.5				
			エリア供給力計⑬	500.4	516.5	467.2	506.7	467.0				
エリア需要等	(A) エリア需要③	204.4	210.5	217.1	230.4	257.1						
	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)⑭ ▲30.0	▲30.0	▲30.0	▲30.0	▲30.0						
	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)⑮ ▲1.2	▲1.2	▲1.2	▲1.2	▲1.2						
	域外	(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑯ —	—	—	—	—						
	送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑰ ▲124.6	▲129.1	▲124.9	▲125.0	▲74.9						
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑱ 0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
エリア需要等計⑲=③-(⑭+⑮+⑯+⑰+⑱)	360.2	370.8	373.2	386.6	363.2							
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑬	500.4	516.5	467.2	506.7	467.0						
	エリア需要等計⑲	360.2	370.8	373.2	386.6	363.2						
	判定	○	○	○	○	○						
イメーシ図は「別紙3」	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳=⑬-⑲	140.2	145.7	94.0	120.1	103.8						

(※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1kmメッシュの合計。
 (※4) 1kmメッシュの合計。

(参考) 当日の需給実績

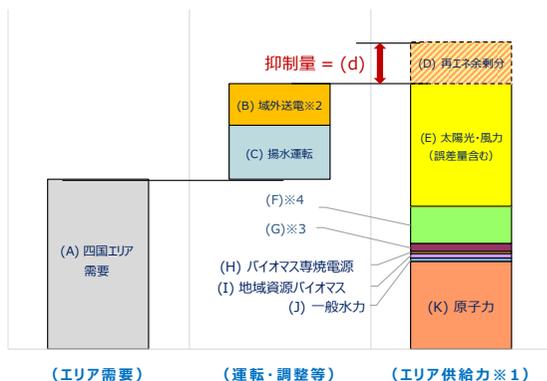
(単位：万kW)

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		4月29日(火)	5月4日(日)	5月25日(日)	6月1日(日)	6月7日(土)	
		11時30分～12時	12時～12時30分	12時～12時30分	12時～12時30分	11時30分～12時	
天候・気温	天候	晴	晴一時曇	曇時々雨	晴	曇時々雨一時晴	
	気温(℃)	21	23.1	23.2	27.7	26.7	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要(※1)	235.0	200.1	222.6	232.9	259.1	
	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	83.4	76.6	108.0	85.2	120.8
		(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)	1.6	2.4	3.8	1.8	1.8
		(K) 原子力	88.0	88.0	84.0	88.0	88.0
		(J) 一般水力	16.7	20.7	62.4	38.4	26.0
		(H) バイオマス専焼電源	19.8	16.6	10.4	21.2	16.0
		(I) 地域資源バイオマス	3.1	3.5	3.0	3.4	3.2
		(E) 太陽光(抑制量含む)(※1)	268.0	264.3	127.7	256.2	141.0
		(E) 風力(抑制量含む)(※1)	12.7	16.4	20.1	12.2	0.5
	エリア供給力計	493.3	488.5	419.4	506.4	397.3	
	揚水運転等	(C) 揚水式発電機の揚水運転 需給バランス改善用の蓄電設備の充電	▲ 31.0	▲ 31.2	▲ 31.2	▲ 31.2	▲ 31.2
	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	▲ 118.8	▲ 128.8	▲ 118.2	▲ 121.8	▲ 84.6
抑制	(D) 太陽光・風力抑制(※1)	▲ 108.5	▲ 128.4	▲ 47.4	▲ 120.5	▲ 22.4	
供給力計		235.0	200.1	222.6	232.9	259.1	

(※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

再生エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量

