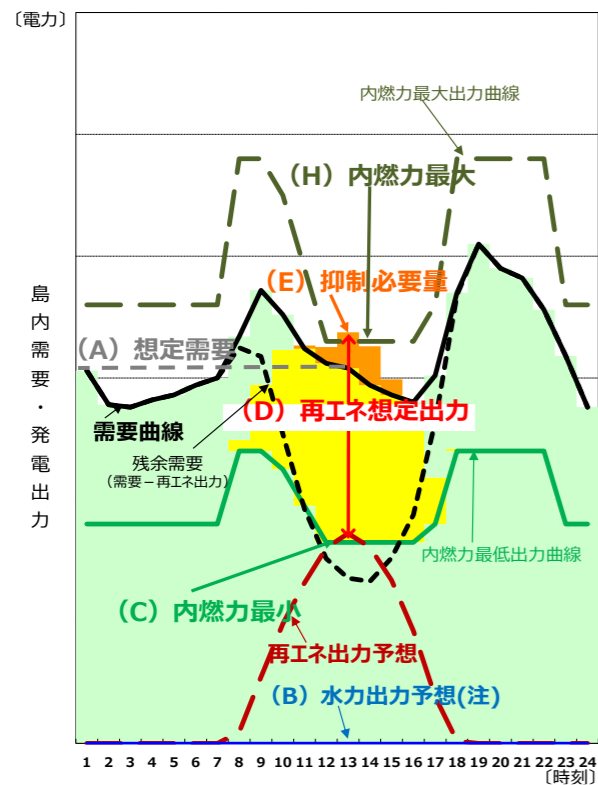


○需給バランスのイメージ図

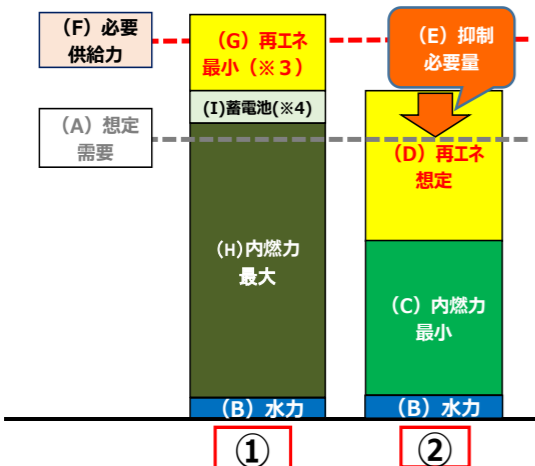


(注)イメージを示しており、種子島、奄岐および対馬には水力設備はない。

場所	下げ調整力最小時 (※)	種子島		種子島		種子島		種子島		種子島		
		6月2日(木) 12時	6月3日(金) 13時	6月3日(金) 13時	6月4日(土) 13時	6月4日(土) 13時	6月7日(火) 13時	6月7日(火) 13時	6月12日(日) 13時	6月12日(日) 13時		
		【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	
需要想定	年月日(曜日)	2022.6.2(木)	2022.5.27(金)	2022.6.3(金)	2022.5.18(水)	2022.6.4(土)	2022.5.7(土)	2022.6.7(火)	2022.5.27(金)	2022.6.12(日)	2022.5.22(日)	
	天気	晴	晴	晴	晴	曇のち晴	曇のち晴	晴	晴	曇のち晴	晴	
	気温	最高(℃)	25.8	25.5	26.1	24.5	26.3	25.0	26.1	25.5	25.9	25.6
	気温	最低(℃)	17.1	21.6	17.9	15.3	18.4	18.8	21.6	21.6	20.1	16.1
	需要	最大(kW)	17,800	17,470	17,500	16,400	17,800	16,470	18,100	17,470	16,700	16,440
	最小(kW)	11,200	12,190	11,300	11,290	11,500	11,510	12,200	12,190	11,400	11,290	
	(A) 想定(kW) (※) の需要	17,800	-	17,100	-	15,700	-	17,600	-	15,200	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	18,350		19,350		18,510		19,250		18,470		
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		-		
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	8,250		7,500		6,750		8,250		6,750		
	(D) 太陽光(kW)	10,100		11,830		11,590		11,000		11,720		
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	550		2,250		2,810		1,650		3,270		
	(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	19,580		18,810		17,270		19,360		16,720		
	(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) ×(※5)%(kW)	3,535		4,148		4,116		3,850		4,102		
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	16,500		15,000		13,500		16,500		13,500		
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	8,250		7,500		6,750		8,250		6,750		
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保		○	○	○	○	○	○	○	○	○	
	(I) 緊急放電機能付き蓄電池(kW) (※4)	500		500		500		500		500		
	① 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	20,535		19,648		18,116		20,850		18,102		
	内燃力最小時の抑制の必要性	○		○		○		○		○		
	② (D)+(C)+(B) 内燃力最小時の供給力(kW) > (A) 想定需要(kW)	18,350		19,350		18,510		19,250		18,470		

○下げ調整力最小時点の状況

- ① 再エネ最小時の必要供給力 (※1) の確保
② 内燃力最小 (※2) 時の抑制の必要性
(※1) (F) 必要供給力 = (A) 想定需要 + 予備力10%
(※2) (C) 内燃力最小 = (H) 内燃力最大 × 50%



(※3) 過去の再エネ発電設備の実績から算出した想定数値
(※4) 蓄電池緊急放電機能を、再エネ最小時に短時間活用可能な供給力(500kW)として活用(種子島のみ)

場所	下げ調整力最小時 (※)	奄岐		奄岐		奄岐		奄岐		
		6月4日(土) 13時	6月8日(水) 14時	6月8日(水) 14時	6月9日(木) 13時	6月9日(木) 13時	6月12日(日) 14時	6月12日(日) 14時		
		【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	
需要想定	年月日(曜日)	2022.6.4(土)	2022.5.7(土)	2022.6.8(水)	2022.5.27(金)	2022.6.9(木)	2022.5.27(金)	2022.6.12(日)	2022.5.22(日)	
	天気	晴のち曇	晴	晴	晴	晴時々曇	晴	晴	晴	
	気温	最高(℃)	25.2	25.1	21.2	24.1	23.3	24.1	22.3	24.7
	気温	最低(℃)	18.5	16.7	17.5	17.2	18.1	17.2	18.9	17.7
	需要	最大(kW)	14,300	14,250	15,500	15,555	15,500	15,555	14,300	14,780
	最小(kW)	9,900	9,890	10,400	10,360	10,400	10,360	10,600	10,590	
	(A) 想定(kW) (※) の需要	13,100	-	15,200	-	15,300	-	13,400	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	14,530		15,730		15,640		15,280		
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	7,500		7,500		7,500		7,500		
	(D) 太陽光(kW)	6,210		6,760		7,230		6,280		
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,430		530		340		1,880		
	(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	14,410		16,720		16,830		14,740		
	(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) ×(※5)%(kW)	2,109		2,469		2,442		2,334		
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	15,000		15,000		15,000		15,000		
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	7,500		7,500		7,500		7,500		
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保		○	○	○	○	○	○	○	
	(I) 緊急放電機能付き蓄電池(kW) (※4)	-		-		-		-		
	① 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	17,109		17,469		17,442		17,334		
	内燃力最小時の抑制の必要性	○		○		○		○		
	② (D)+(C)+(B) 内燃力最小時の供給力(kW) > (A) 想定需要(kW)	14,530		15,730		15,640		15,280		

(※5) 種子島：再エネ出力最大時の出力が9,100kW以上の時 35.0、9,100kW未満の時 26.5、奄岐：再エネ出力最大時の出力が6,000kW以上の時 30.0、6,000kW未満の時 25.5