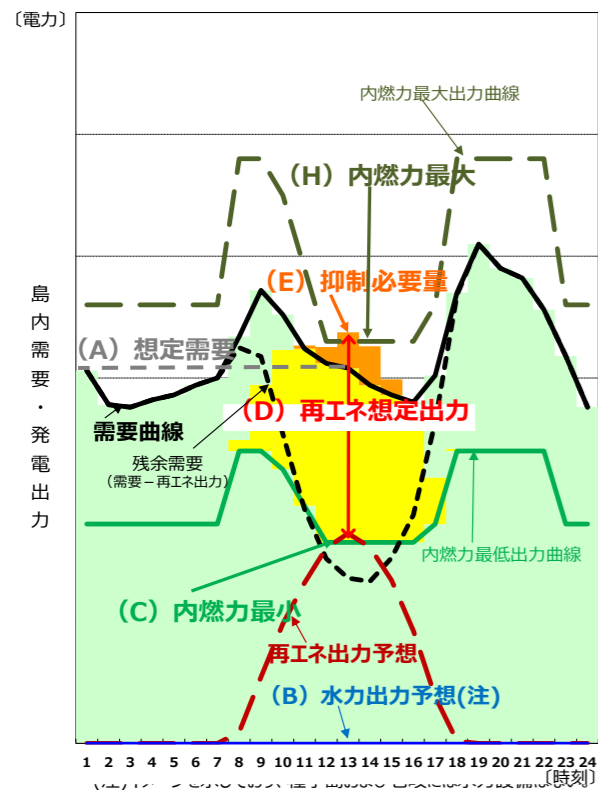


○需給バランスのイメージ図



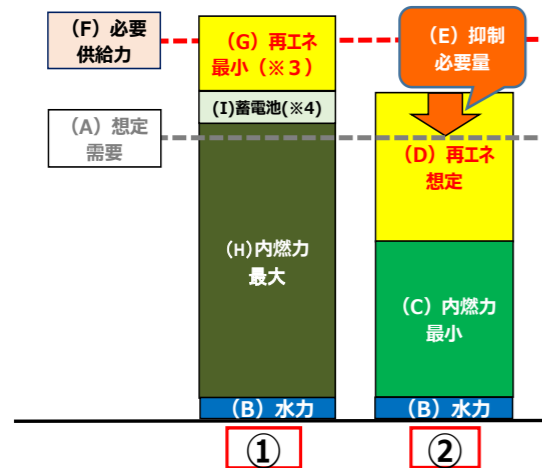
場所	種子島		種子島		種子島		種子島		種子島			
	下げ調整力最小時 (※)		12月4日 (土) 13時	12月7日 (火) 12時	12月8日 (水) 13時	12月15日 (水) 12時	12月23日 (木) 13時	12月23日 (木) 13時	12月23日 (木) 13時	12月23日 (木) 13時		
	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】		
需要想定	年月日 (曜日)	2021.12.4(土)	2020.11.28(土)	2021.12.7(火)	2021.11.25(木)	2021.12.8(水)	2021.12.6(月)	2021.12.15(水)	2021.12.8(水)	2021.12.23(木)	2021.12.9(木)	
	天気	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴時々曇	晴	晴	晴	
	気温	最高 (°C)	14.4	17.2	19.3	19.4	17.1	18.8	16.6	17.7	20.1	18.4
		最低 (°C)	10.6	13.4	12.5	11.9	11.7	9.6	9.4	9.4	12.1	13.9
	需要	最大 (kW)	19,300	18,210	19,000	19,020	19,800	19,460	19,900	19,470	19,200	19,210
最小 (kW)		12,100	11,640	12,200	12,270	12,200	12,580	12,400	12,360	12,600	12,370	
	(A) 想定 (kW) (※) の需要	15,800	-	16,000	-	15,500	-	16,200	-	15,600	-	
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	17,080		17,250		16,680		16,780		15,920		
	(B) 水力 (kW)	-		-		-		-		-		
	(C) 火力(内燃力機) (kW)	7,500		7,500		6,750		8,250		7,500		
	(D) 太陽光 (kW)	9,280		9,640		9,920		8,530		8,400		
	(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,280		1,250		1,180		580		320		
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	17,380		17,600		17,050		17,820		17,160			
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光 + 風力) × (※5)% (kW)	3,353		3,413		3,476		2,260		2,231			
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大 (kW)	15,000		15,000		13,500		16,500		15,000		
	(C) 内燃力最小 (kW) 最大×50%	7,500		7,500		6,750		8,250		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)	500		500		500		500		500		
	① (G)+(H)+(B)+(I) 再エネ最小時の供給力 (kW)	18,853		18,913		17,476		19,260		17,731		
	≥ (F) 必要供給力 (kW)	17,380		17,600		17,050		17,820		17,160		
	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)	17,080		17,250		16,680		16,780		15,920			
> (A) 想定需要 (kW)	15,800		16,000		15,500		16,200		15,600			

(※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

○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)