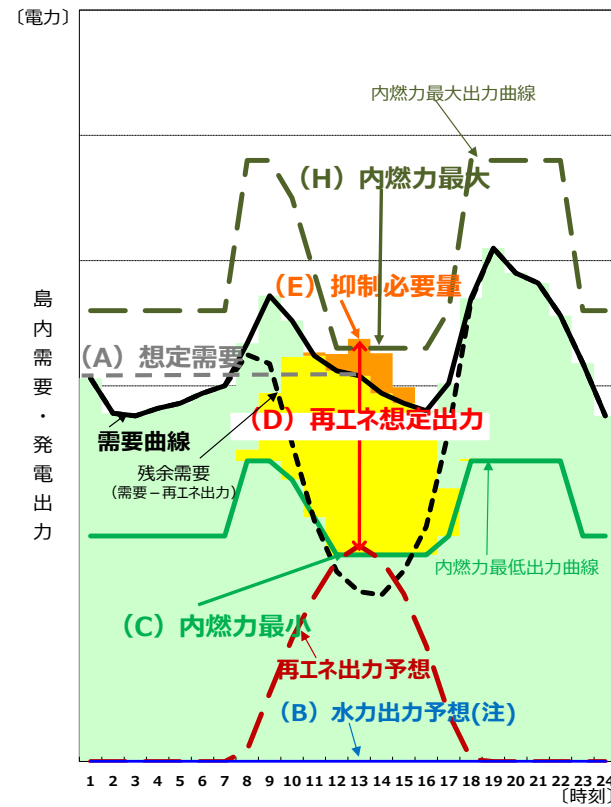


○需給バランスのイメージ図



場所	種子島		種子島		種子島		
	下げ調整力最小時 (※)		1月3日 (日) 13時	1月30日 (土) 13時	1月31日 (日) 13時	1月31日 (日) 13時	
	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	
需要想定	年月日 (曜日)	2021.1.3(日)	2021.1.1(金)	2021.1.30(土)	2020.2.8(土)	2021.1.31(日)	2020.2.2(日)
	天候	晴時々曇	曇のち晴	晴	晴	晴	晴のち曇
	気温	最高 (℃) 13.6	11.3	11.3	13.4	15.7	15.0
	最低 (℃)	7.1	6.7	6.9	10.5	6.4	9.6
	需要	最大 (kW) 20,400	21,290	23,000	22,130	19,600	19,840
	最小 (kW) 16,200	16,250	14,300	13,570	13,800	13,110	
	(A) 想定 (kW) (※) の需要	17,200	-	18,600	-	15,400	-
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	17,770		18,760		17,080	
	(B) 水力 (kW)	-		-		-	
	(C) 火力(内燃力機) (kW)	8,250		9,750		6,750	
	(D) 太陽光 (kW)	9,520		9,010		10,330	
	(D) 風力 (kW)	0		0		0	
(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	570		160		1,680		
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	18,920		20,460		16,940		
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光 + 風力) × (※4)% (kW)	3,332		2,388		3,616		
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大 (kW)	16,500		19,500		13,500	
	(C) 内燃力最小 (kW) 最大×50%	8,250		9,750		6,750	
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保	○		○		○	
	① (G) + (H) + (B) 再エネ最小時の供給力 (kW)	19,832		21,888		17,116	
	≥ (F) 必要供給力 (kW)	18,920		20,460		16,940	
	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)	17,770		18,760		17,080		
	> (A) 想定需要 (kW)	17,200		18,600		15,400	

(※4)種子島：再エネ出力最大時の出力が9100kW以上の時 35.0, 9100kW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

