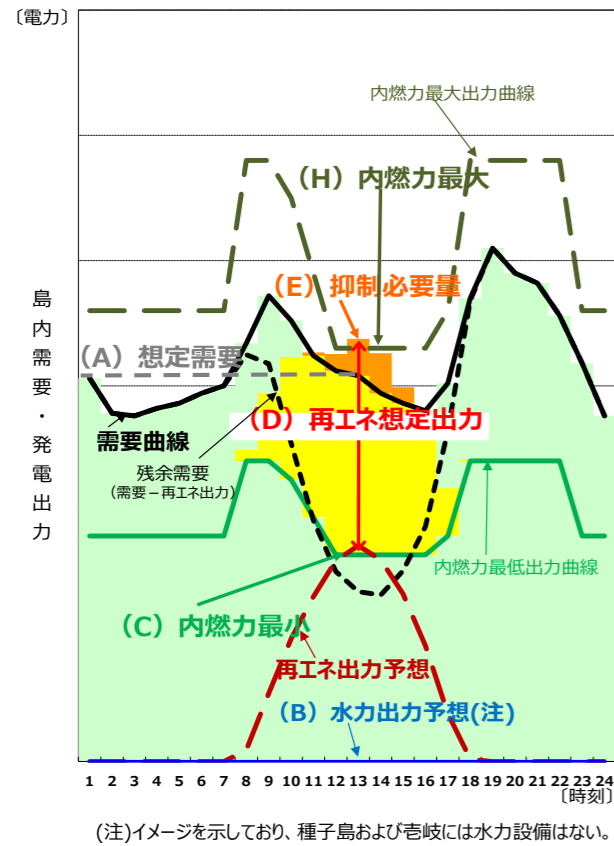


○需給バランスのイメージ図



場所	種子島		奄岐			
	下げ調整力最小時 (※)		6月1日 (火) 12時	6月6日 (日) 14時		
		【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	
需要想定	年月日 (曜日)	2021.6.1(火)	2020.6.22(月)	2021.6.6(日)	2021.5.23(日)	
	天候	晴	晴時々曇	晴	晴	
	気温	最高 (℃)	27.7	27.8	24.6	25.3
		最低 (℃)	20.9	21.7	16.9	16.3
	需要	最大 (kW)	19,700	19,840	14,000	14,530
	最小 (kW)	11,900	12,360	10,400	10,420	
	(A) 想定 (kW) (※) の需要	18,500	-	13,200	-	
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	20,000		14,390		
	(B) 水力 (kW)	-		-		
	(C) 火力(内燃力機) (kW)	8,250		7,500		
	(D) 太陽光 (kW)	11,520		6,890		
	風力 (kW)	230		0		
(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,500		1,190			
(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	20,350		14,520			
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光 + 風力) × (※5)% (kW)	4,113		2,067			
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大 (kW)	16,500		15,000		
	(C) 内燃力最小 (kW) 最大×50%	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)	500		-		
	① (G)+(H)+(B)+(I) 再エネ最小時の供給力 (kW) ≥ (F) 必要供給力 (kW)	21,113		17,067		
	② (D)+(C)+(B) 内燃力最小時の供給力 (kW) > (A) 想定需要 (kW)	20,000		14,390		
	(D)+(C)+(B) 内燃力最小時の供給力 (kW)	18,500		13,200		

(※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

○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)

