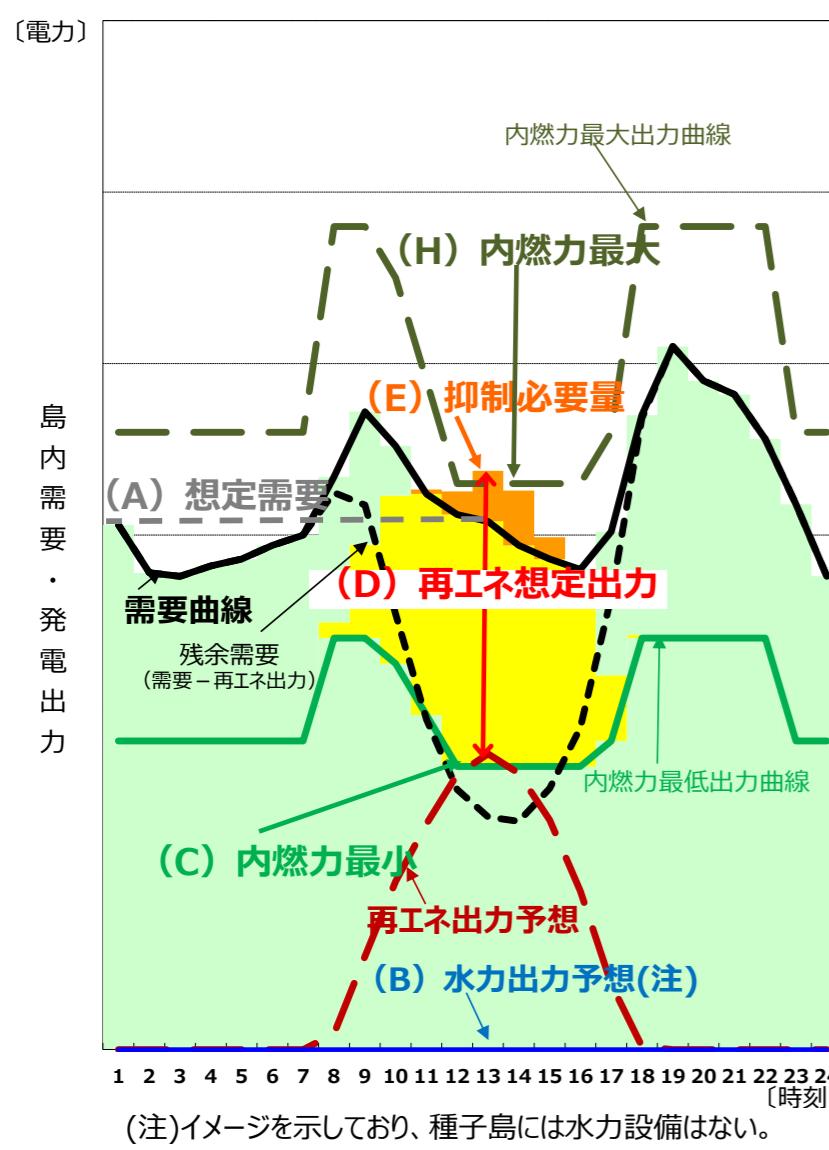


## ○需給バランスのイメージ図



場所	下げ調整力最小时 (※)	種子島		種子島		種子島		種子島	
		【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)	2020.1.1(水)	2019.1.3(木)	2020.1.4(土)	2019.12.14(土)	2020.1.5(日)	2019.1.6(日)	2020.1.21(火)	2018.12.27(木)
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温	12.7	12.9	15.7	18.4	15.4	14.8	15.0	15.4
	最高 (℃)	7.9	5.2	11.2	11.1	10.1	12.3	9.6	10.8
	最低 (℃)	20,600	20,480	19,200	18,250	19,900	20,160	20,900	20,720
	最大 (kW)	13,600	14,120	12,400	12,460	13,300	12,900	13,000	12,750
	需要	(A) 想定 (kW) (※) の需要	15,300	-	15,700	-	15,700	-	16,800
	(A) 想定 (kW) (※) の需要	15,300	-	15,700	-	15,700	-	16,800	-
需給状況	(a) 発電出力合計 (kW)	16,620	-	16,200	-	16,400	-	16,970	-
	(B) 水力 (kW)	-	-	-	-	-	-	-	-
	(C) 火力(内燃機) (kW)	7,500	-	8,250	-	7,500	-	8,250	-
	(D) 太陽光 (kW)	9,120	-	7,680	-	8,900	-	8,720	-
	風力 (kW)	0	-	270	-	0	-	0	-
	(E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,320	-	500	-	700	-	170	-
下げ調整力の確保	(F) 必要供給力 (A) 想定需要 + 予備力10% (kW)	16,830	-	17,270	-	17,270	-	18,480	-
	(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) ×26.5% (kW)	2,417	-	2,107	-	2,359	-	2,311	-
	(H) 内燃力最大 (kW)	15,000	-	16,500	-	15,000	-	16,500	-
	(C) 内燃力最小 (kW) 最大×50%	7,500	-	8,250	-	7,500	-	8,250	-
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保	○	-	○	-	○	-	○	-
	(G) + (H) + (B) 再エネ最小時の供給力 (kW)	17,417	-	18,607	-	17,359	-	18,811	-
	① > (F) 必要供給力 (kW)	16,830	-	17,270	-	17,270	-	18,480	-
	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)	16,620	-	16,200	-	16,400	-	16,970	-
	> (A) 想定需要 (kW)	15,300	-	15,700	-	15,700	-	16,800	-

## ○下げ調整力最小时点の状況

- 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

