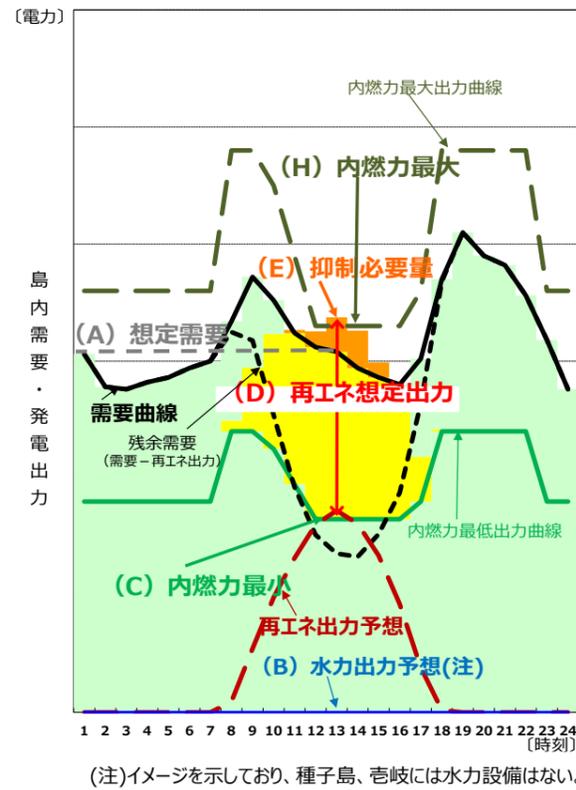


○需給バランスのイメージ図



場所	種子島				奄岐							
	6月2日(火) 13時		6月23日(火) 12時		6月2日(火) 13時		6月7日(日) 14時		6月21日(日) 11時		6月22日(月) 13時	
下げ調整力最小時(※)	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】
年月日(曜日)	2020.6.2(火)	2020.5.29(金)	2020.6.23(火)	2020.6.18(木)	2020.6.2(火)	2020.5.29(金)	2020.6.7(日)	2019.6.23(日)	2020.6.21(日)	2019.6.2(日)	2020.6.22(月)	2020.6.16(火)
天候	晴のち雨	晴	晴	曇	晴	晴	晴	晴	晴	曇時々晴	晴	曇のち晴
需要想定	最高(℃)	25.5	25.6	28.9	30.4	24.7	23.8	24.0	22.4	25.6	25.1	27.0
	最低(℃)	21.3	18.4	22.5	24.6	16.6	16.1	18.9	18.2	19.9	17.2	19.7
需要	最大(kW)	17,700	17,840	22,500	24,010	16,100	15,570	14,900	14,920	15,600	15,280	17,400
	最小(kW)	12,300	11,520	12,000	13,260	10,600	10,620	10,400	10,430	10,900	10,850	10,900
(A) 想定(kW)	17,500	-	21,900	-	15,600	-	14,400	-	14,000	-	16,900	-
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	18,680		22,100		16,840		15,800		14,910		17,160
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		-		-
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	9,000		11,250		9,000		7,500		7,500		9,000
	(D) 太陽光(kW)	9,640		10,840		7,180		7,000		6,460		7,290
	(D) 風力(kW)	40		10		660		1,300		950		870
(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,180		200		1,240		1,400		910		260	
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	19,250		24,090		17,160		15,840		15,400		18,590	
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) × (※4)% (kW)	2,565		2,875		1,999		2,117		1,890		2,081	
下げ調整力の確保 (H) 内燃力最大(kW)	18,000		22,500		18,000		15,000		15,000		18,000	
(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	9,000		11,250		9,000		7,500		7,500		9,000	
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) ≥ (F) 必要供給力(kW)	20,565	25,375	19,999	17,117	16,890	20,081					
	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)	18,680	22,100	16,840	15,800	14,910	17,160						
	17,500	21,900	15,600	14,400	14,000	16,900						

(※4)種子島：26.5,奄岐：25.5

種子島は6月24日以降、再エネ出力が9100kW以上が見込まれる場合は、下振れ時の出力比率が35%になったが、6月24日以降は出力抑制がなかったため、今月は該当する日はない。

○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

