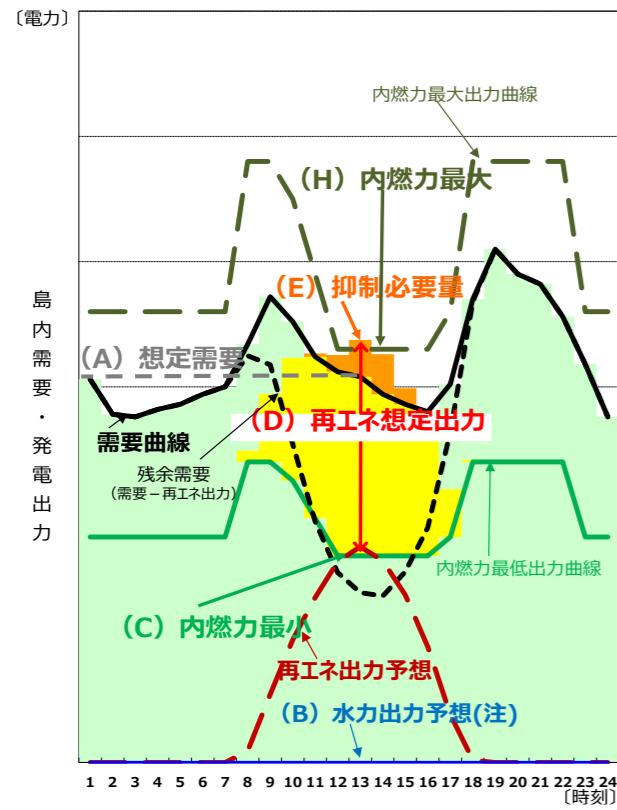


○需給バランスのイメージ図



(注)イメージを示しており、種子島、奄岐には水力設備はない。

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	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	6月2日(火) 13時	6月7日(日) 14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	27.3
	最低(℃)	21.3	18.4	22.5	24.6	16.6	16.1	18.9	18.2	19.9	17.2	19.7	19.8
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	17,640
	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	10,880
(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	15,840	15,400	18,590	17,160	17,640	
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	9,000	11,250	9,000	7,500	7,500	9,000	7,500	6,460	7,290	9,000	9,000	
	(D) 太陽光(kW)	9,640	10,840	7,180	7,000	6,460	7,290	6,460	950	870	870	870	
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,180	200	1,240	1,400	910	260	910	910	260	260	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	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	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	15,000	18,000	18,000	18,000	18,000	
(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	9,000	11,250	9,000	7,500	7,500	9,000	7,500	9,000	7,500	9,000	9,000	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)	20,565	25,375	19,999	17,117	16,890	20,081	20,565	25,375	19,999	17,117	16,890	20,081
	≥ (F) 必要供給力(kW)	19,250	24,090	17,160	15,840	15,400	18,590	19,250	24,090	17,160	15,840	15,400	18,590
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)	18,680	22,100	16,840	15,800	14,910	17,160	18,680	22,100	16,840	15,800	14,910	17,160	
> (A) 想定需要(kW)	17,500	21,900	15,600	14,400	14,000	16,900	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

