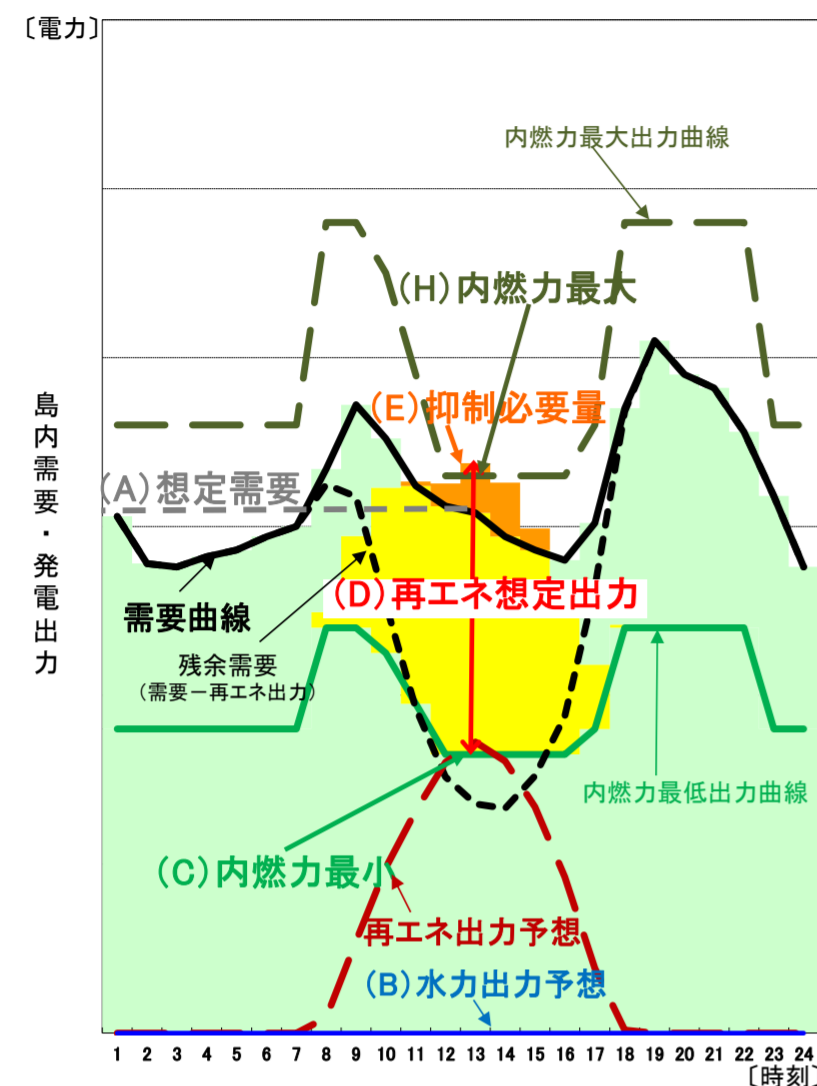


○需給バランスのイメージ図



場所		種子島		種子島		
下げ調整力最小時(※)		6月2日(土)13時	6月12日(火)12時	6月2日(土)13時	6月12日(火)12時	
		【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	
需要想定	年月日(曜日)	H30.6.2(土)	H29.5.20(土)	H30.6.12(火)	H30.6.6(水)	
	天候	晴	晴	晴	曇	
	気温	最高(°C)	26.0	25.9	27.0	26.2
	最低(°C)	18.0	14.8	22.0	21.9	
	需要	最大(kW)	18,300	18,240	20,600	19,790
	最小(kW)	11,900	11,870	12,800	12,770	
	(A) 想定(kW) (※)の需要	16,800	-	20,500	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	17,560	-	20,870	-	
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	8,250	-	10,500	-	
	(D) 太陽光(kW)	9,310	-	10,340	-	
	(E) 風力(kW)	0	-	30	-	
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	760	-	370	-	
(F) 必要供給力	(A) 想定需要+予備力10%(kW)	18,480	-	22,550	-	
(G) 再エネ最小	(D) 太陽光+風力 × 26.5%(kW)	2,467	-	2,748	-	
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	16,500	-	21,000	-	
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	8,250	-	10,500	-	
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)	18,967	23,748		
	> (F) 必要供給力(kW)	18,480	22,550			
	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)	17,560	20,870			
> (A) 想定需要(kW)	16,800	20,500				

○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

