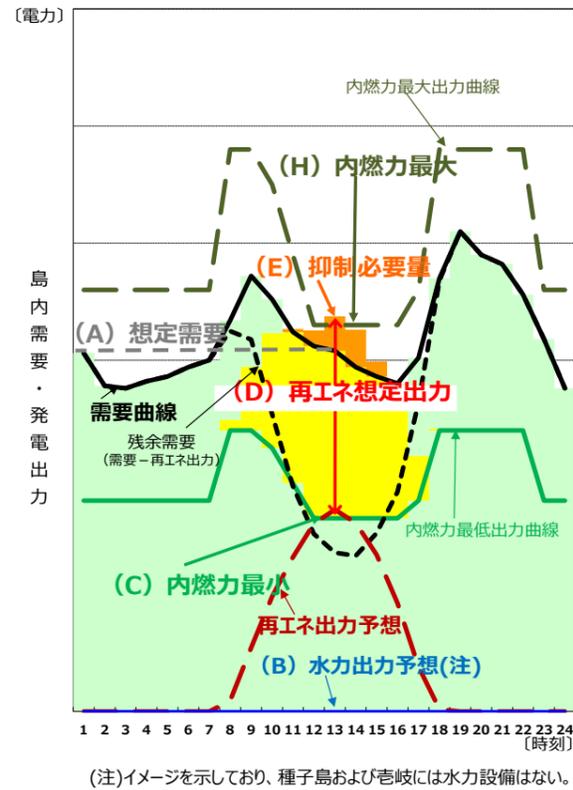


○需給バランスのイメージ図



| 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 | |
| | ③ (D)+(C)+(B) 内燃力最小時の供給力 (kW) > (A) 想定需要 (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)

