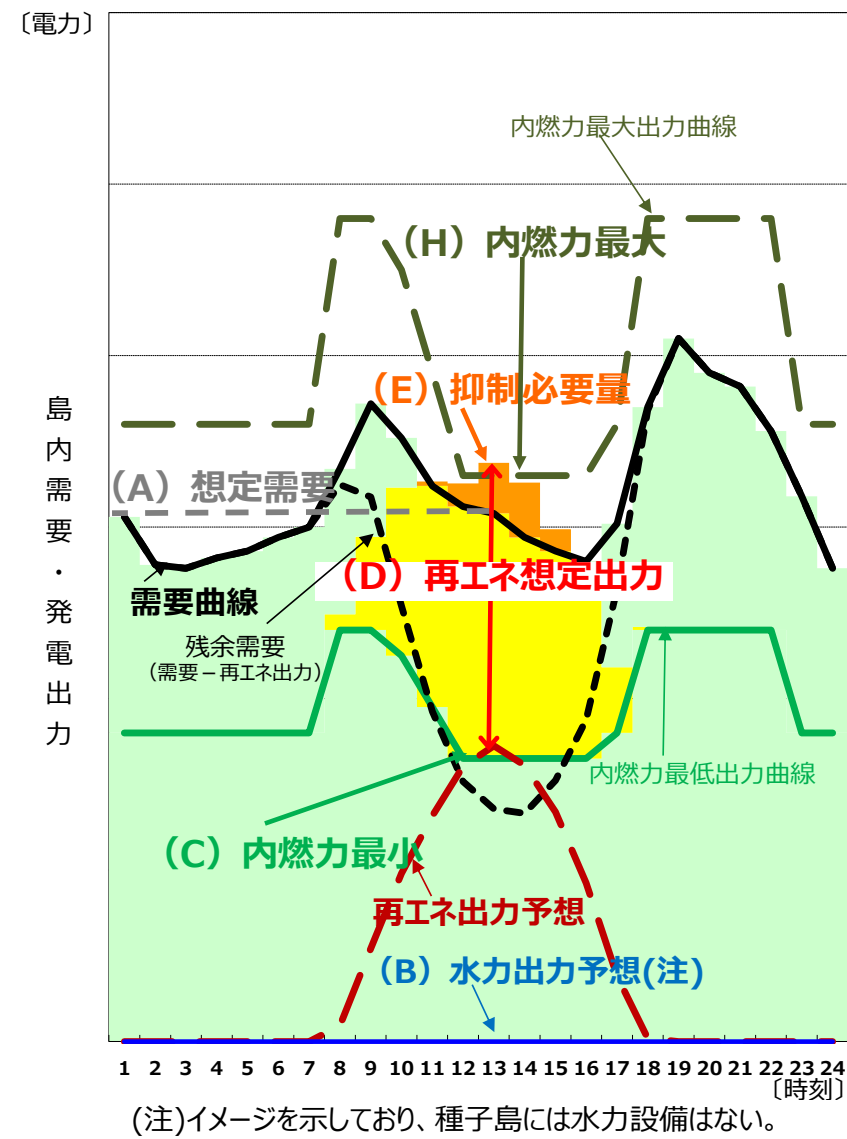


○需給バランスのイメージ図

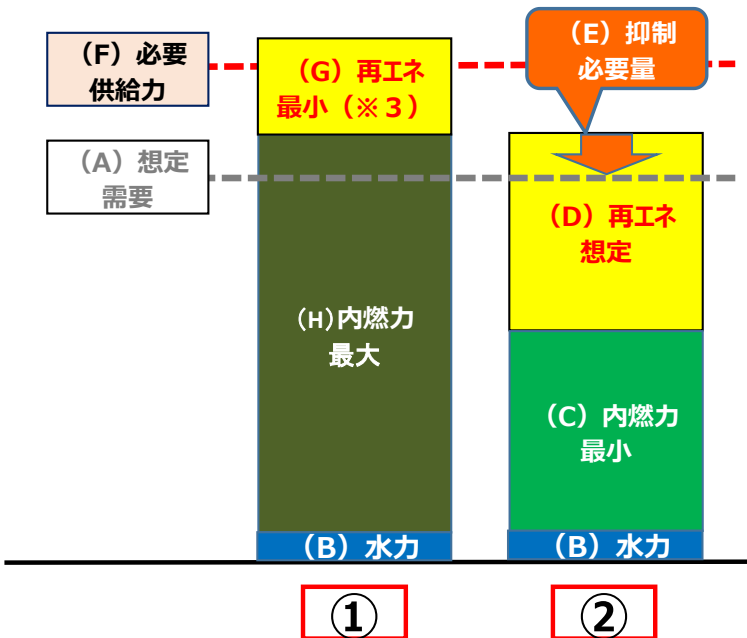


| 場所 | | 種子島 | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|--|-------------|-------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------|
| 下げ調整力最小時(※) | | 2月1日(土) 13時 | | 2月2日(日) 13時 | | 2月5日(水) 13時 | | 2月6日(木) 13時 | | 2月8日(土) 13時 | | 2月9日(日) 13時 | | 2月23日(日) 12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】 | 【想定】 | 【基準】 | |
| 需要想定 | 年月日(曜日) | 2020.2.1(土) | 2020.1.4(土) | 2020.2.2(日) | 2020.1.13(月) | 2020.2.5(水) | 2019.1.23(水) | 2020.2.6(木) | 2019.1.18(金) | 2020.2.8(土) | 2020.2.1(土) | 2020.2.9(日) | 2020.1.13(月) | 2020.2.23(日) | 2019.2.17(日) | |
| | 天気 | 晴 | 晴 | 晴のち曇 | 晴 | 雨のち晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 曇のち晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴時々曇 | |
| | 気温 | 最高(℃) | 13.6 | 15.1 | 14.5 | 13.8 | 13.5 | 15.0 | 11.3 | 13.6 | 13.3 | 14.0 | 12.0 | 13.8 | 14.4 | 12.3 |
| | | 最低(℃) | 9.1 | 12.8 | 7.9 | 10.9 | 9.0 | 11.2 | 7.9 | 4.8 | 10.0 | 10.7 | 9.0 | 10.9 | 11.3 | 9.2 |
| | 需要 | 最大(kW) | 20,200 | 19,600 | 21,400 | 21,650 | 22,600 | 22,000 | 22,900 | 21,970 | 20,900 | 20,640 | 22,400 | 21,650 | 20,300 | 21,130 |
| | 最小(kW) | 13,400 | 12,690 | 13,400 | 12,770 | 14,000 | 13,570 | 13,000 | 13,650 | 14,100 | 13,910 | 13,200 | 12,770 | 13,500 | 13,870 | |
| | (A) 想定(kW) (※)の需要 | 16,300 | - | 16,400 | - | 18,200 | - | 17,000 | - | 16,700 | - | 16,600 | - | 16,400 | - | |
| 需給状況 | (a) 発電出力合計(kW) | 16,470 | | 16,630 | | 19,620 | | 18,550 | | 17,670 | | 17,440 | | 19,280 | | |
| | (B) 水力(kW) | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| | (C) 火力(内燃力機)(kW) | 8,250 | | 8,250 | | 9,000 | | 8,250 | | 8,250 | | 8,250 | | 8,250 | | |
| | (D) 太陽光(kW) | 8,220 | | 8,380 | | 10,620 | | 10,300 | | 9,420 | | 9,190 | | 11,030 | | |
| | (E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A)) | 170 | | 230 | | 1,420 | | 1,550 | | 970 | | 840 | | 2,880 | | |
| (F) 必要供給力 | (A) 想定需要+予備力10%(kW) | 17,930 | | 18,040 | | 20,020 | | 18,700 | | 18,370 | | 18,260 | | 18,040 | | |
| (G) 再エネ最小 | ((D) 太陽光+風力) × 26.5%(kW) | 2,178 | | 2,221 | | 2,814 | | 2,730 | | 2,496 | | 2,435 | | 2,923 | | |
| 下げ調整力の確保 | (H) 内燃力最大(kW) | 16,500 | | 16,500 | | 18,000 | | 16,500 | | 16,500 | | 16,500 | | 16,500 | | |
| | (C) 内燃力最小(kW) 最大×50% | 8,250 | | 8,250 | | 9,000 | | 8,250 | | 8,250 | | 8,250 | | 8,250 | | |
| 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) | 18,678 | | 18,721 | | 20,814 | | 19,230 | | 18,996 | | 18,935 | | 19,423 | | |
| | 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) | 16,470 | | 16,630 | | 19,620 | | 18,550 | | 17,670 | | 17,440 | | 19,280 | | |
| | (A) 想定(kW) (※)の需要 | 16,300 | | 16,400 | | 18,200 | | 17,000 | | 16,700 | | 16,600 | | 16,400 | | |

○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



| 場所 | | 種子島 | | | | 徳之島 | | | | |
|-------------|---|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------|
| 下げ調整力最小時(※) | | 2月24日(月) 13時 | | 2月26日(水) 13時 | | 2月27日(木) 13時 | | 2月23日(日) 13時 | | |
| | | 【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) | 2020.2.24(月) | 2019.3.17(日) | 2020.2.26(水) | 2019.2.4(月) | 2020.2.27(木) | 2019.3.13(水) | 2020.2.23(日) | 2019.3.17(日) | |
| | 天気 | 晴 | 晴 | 曇のち晴 | 晴時々曇 | 晴時々曇 | 晴 | 晴 | 晴 | |
| | 気温 | 最高(℃) | 18.6 | 19.6 | 19.3 | 18.2 | 15.9 | 16.9 | 20.4 | 21.6 |
| | | 最低(℃) | 9.0 | 13.5 | 14.7 | 11.6 | 11.5 | 10.1 | 12.9 | 11.8 |
| | 需要 | 最大(kW) | 17,400 | 17,370 | 20,200 | 20,240 | 21,300 | 20,920 | 11,600 | 11,370 |
| | 最小(kW) | 13,400 | 12,590 | 11,600 | 11,840 | 11,900 | 12,210 | 7,300 | 7,350 | |
| | (A) 想定(kW) (※)の需要 | 15,100 | - | 16,000 | - | 16,500 | - | 10,200 | - | |
| 需給状況 | (a) 発電出力合計(kW) | 18,930 | | 16,360 | | 18,800 | | 10,800 | | |
| | (B) 水力(kW) | - | | - | | - | | 80 | | |
| | (C) 火力(内燃力機)(kW) | 7,500 | | 8,250 | | 8,250 | | 5,250 | | |
| | (D) 太陽光(kW) | 11,430 | | 8,110 | | 10,550 | | 5,470 | | |
| | (E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A)) | 3,830 | | 360 | | 2,300 | | 600 | | |
| (F) 必要供給力 | (A) 想定需要+予備力10%(kW) | 16,610 | | 17,600 | | 18,150 | | 11,220 | | |
| (G) 再エネ最小 | ((D) 太陽光+風力) × (※4)% (kW) (※4)種子島: 26.5, 徳之島: 26.3 | 3,029 | | 2,149 | | 2,796 | | 1,439 | | |
| 下げ調整力の確保 | (H) 内燃力最大(kW) | 15,000 | | 16,500 | | 16,500 | | 10,500 | | |
| | (C) 内燃力最小(kW) 最大×50% | 7,500 | | 8,250 | | 8,250 | | 5,250 | | |
| 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) | 18,029 | | 18,649 | | 19,296 | | 12,019 | | |
| | 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) | 18,930 | | 16,360 | | 18,800 | | 10,800 | | |
| | (A) 想定(kW) (※)の需要 | 15,100 | | 16,000 | | 16,500 | | 10,200 | | |