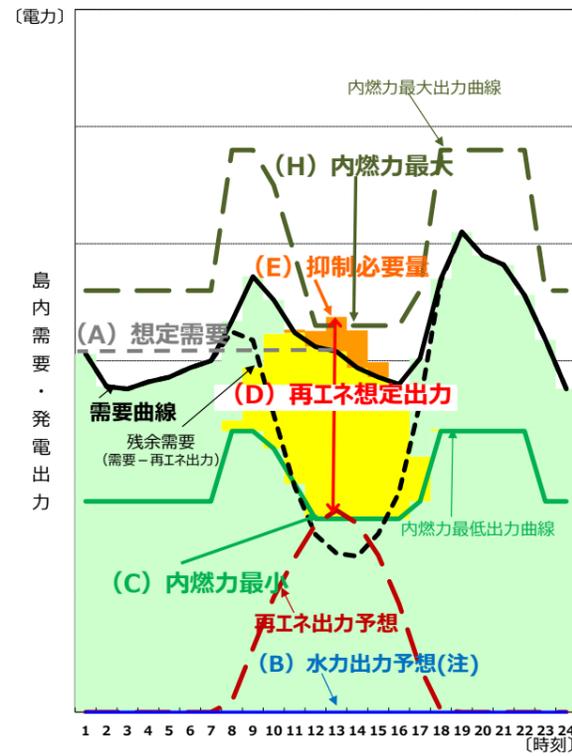


○需給バランスのイメージ図

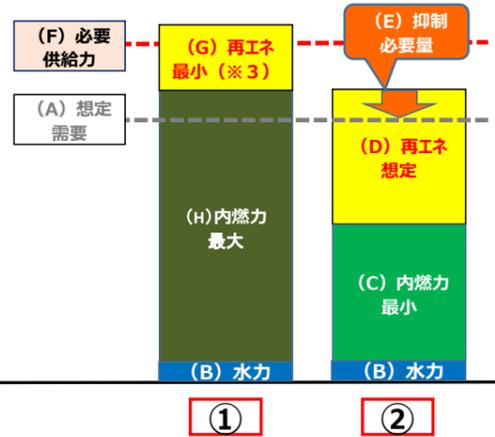


(注)イメージを示しており、種子島、奄岐には水力設備はない。

| 場所 | | 種子島 | | | | 奄岐 | | | | | | | | | |
|--|--|--|-----------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------------|-----------------------|
| 下げ調整力最小時(※) | | 4月29日(水) 12時 | 4月30日(木) 14時 | 4月4日(土) 14時 | 4月5日(日) 14時 | 4月6日(月) 13時 | 4月7日(火) 13時 | 4月8日(水) 13時 | 4月9日(木) 13時 | 4月10日(金) 13時 | 4月11日(土) 13時 | 4月12日(日) 13時 | 4月13日(月) 13時 | 4月14日(火) 13時 | 4月15日(水) 13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) | 2020.4.29(水) | 2020.4.19(日) | 2020.4.30(木) | 2020.4.2(木) | 2020.4.4(土) | 2020.3.21(土) | 2020.4.5(日) | 2020.3.20(金) | 2020.4.6(月) | 2020.4.2(木) | 2020.4.7(火) | 2020.3.25(水) | 2020.4.8(水) | 2020.3.25(水) |
| | 天候 | 晴 | 晴のち曇 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 曇のち晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 |
| | 気温 | 最高(℃) 20.4 最低(℃) 11.0 | 22.4 12.0 | 22.3 12.0 | 19.4 11.4 | 16.7 10.2 | 18.2 10.1 | 12.4 6.9 | 13.6 5.6 | 14.1 5.5 | 14.4 8.1 | 16.6 9.2 | 16.4 9.2 | 15.9 10.5 | 16.4 9.2 |
| | 需要 | 最大(kW) 16,900 最小(kW) 11,300 (A) 想定(kW) (※)の需要 14,300 | 16,890 11,130 - | 17,500 12,000 15,200 | 17,500 12,120 - | 15,300 11,400 13,200 | 15,300 11,350 - | 17,600 11,200 13,900 | 17,120 11,550 - | 16,400 11,900 14,700 | 16,240 11,100 - | 15,800 11,000 14,300 | 15,800 10,950 - | 15,800 11,000 14,400 | 15,800 10,950 - |
| 需給状況 | (a) 発電出力合計(kW) | 19,280 | 18,960 | 18,960 | 18,960 | 14,620 | 14,630 | 14,630 | 14,630 | 14,830 | 14,830 | 15,000 | 14,910 | 14,910 | 14,910 |
| | (B) 水力(kW) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | (C) 火力(内燃力機)(kW) | 6,750 | 6,750 | 6,750 | 6,750 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 |
| | (D) 太陽光(kW) 風力(kW) | 12,530 0 | 12,210 0 | 12,210 0 | 12,210 0 | 7,120 0 | 7,130 0 | 7,130 0 | 7,330 0 | 7,330 0 | 7,500 0 | 7,500 0 | 7,410 0 | 7,410 0 | 7,410 0 |
| | (E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A)) | 4,980 | 3,760 | 3,760 | 3,760 | 1,420 | 1,420 | 730 | 130 | 700 | 700 | 510 | 510 | 510 | 510 |
| (F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW) | 15,730 | 16,720 | 16,720 | 16,720 | 14,520 | 14,520 | 15,290 | 16,170 | 16,170 | 15,730 | 15,730 | 15,840 | 15,840 | 15,840 | |
| (G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) ×(※4)% (kW) (※4) 種子島: 26.5, 奄岐: 25.5 | 3,320 | 3,236 | 3,236 | 3,236 | 1,816 | 1,816 | 1,818 | 1,869 | 1,869 | 1,913 | 1,913 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | |
| 下げ調整力の確保 | (H) 内燃力最大(kW) | 13,500 | 13,500 | 13,500 | 13,500 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 |
| | (C) 内燃力最小(kW) 最大×50% | 6,750 | 6,750 | 6,750 | 6,750 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 |
| 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) ≥ (F) 必要供給力(kW) | 16,820 15,730 | 16,736 16,720 | 16,736 16,720 | 16,736 16,720 | 16,816 14,520 | 16,816 14,520 | 16,818 15,290 | 16,869 16,170 | 16,869 16,170 | 16,913 15,730 | 16,913 15,730 | 16,890 15,840 | 16,890 15,840 | 16,890 15,840 |
| | 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) | 19,280 14,300 | 18,960 15,200 | 18,960 15,200 | 18,960 15,200 | 14,620 13,200 | 14,620 13,200 | 14,630 13,900 | 14,830 14,700 | 14,830 14,700 | 15,000 14,300 | 15,000 14,300 | 14,910 14,400 | 14,910 14,400 | 14,910 14,400 |

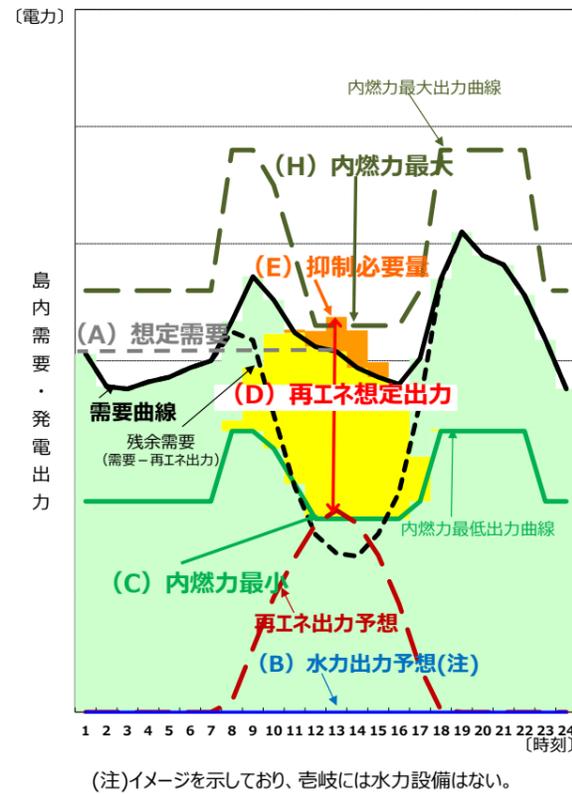
○下げ調整力最小時点の状況

- 再エネ最小時の必要供給力(※1)の確保
 - 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 | | 奄岐 | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------|--|--|-----------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------------|-----------------------|----------------------------|-----------------------|
| 下げ調整力最小時(※) | | 4月9日(木) 13時 | 4月14日(火) 13時 | 4月16日(木) 13時 | 4月18日(土) 12時 | 4月20日(月) 14時 | 4月21日(火) 14時 | 4月22日(水) 13時 | 4月23日(木) 13時 | 4月24日(金) 13時 | 4月25日(土) 13時 | 4月26日(日) 13時 | 4月27日(月) 13時 | 4月28日(火) 13時 | 4月29日(水) 13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) | 2020.4.9(木) | 2020.3.24(火) | 2020.4.14(火) | 2020.4.7(火) | 2020.4.16(木) | 2020.4.7(火) | 2020.4.18(土) | 2020.4.4(土) | 2020.4.20(月) | 2020.4.16(木) | 2020.4.21(火) | 2020.3.24(火) | 2020.4.22(水) | 2020.4.2(木) |
| | 天候 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 曇のち晴 | 曇 | 曇のち晴 | 晴 | 曇のち晴 | 晴 |
| | 気温 | 最高(℃) 15.2 最低(℃) 10.3 | 15.3 10.5 | 17.2 10.1 | 17.2 9.1 | 16.8 10.3 | 17.2 9.1 | 16.3 11.0 | 17.4 10.4 | 16.4 12.3 | 16.3 10.4 | 15.1 10.3 | 15.3 10.5 | 13.0 7.9 | 14.4 8.1 |
| | 需要 | 最大(kW) 16,000 最小(kW) 10,900 (A) 想定(kW) (※)の需要 14,300 | 15,970 10,920 - | 15,500 10,700 13,800 | 15,480 10,650 - | 15,500 10,700 13,800 | 15,480 10,650 - | 15,400 10,700 13,600 | 15,370 10,730 - | 15,700 10,800 14,000 | 15,690 10,800 - | 16,100 10,900 14,000 | 15,970 10,920 - | 16,800 11,100 14,800 | 16,240 11,100 - |
| 需給状況 | (a) 発電出力合計(kW) | 15,000 | 15,120 | 15,120 | 15,120 | 14,750 | 14,750 | 16,410 | 16,410 | 15,350 | 15,350 | 16,350 | 16,350 | 17,080 | 17,080 |
| | (B) 水力(kW) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | (C) 火力(内燃力機)(kW) | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 |
| | (D) 太陽光(kW) 風力(kW) | 7,500 0 | 7,620 0 | 7,620 0 | 7,620 0 | 6,790 460 | 6,790 460 | 7,490 1,420 | 7,490 1,420 | 6,920 930 | 6,920 930 | 7,370 1,480 | 7,370 1,480 | 7,590 1,990 | 7,590 1,990 |
| | (E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A)) | 700 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 950 | 950 | 2,810 | 2,810 | 1,350 | 1,350 | 2,350 | 2,350 | 2,280 | 2,280 |
| (F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW) | 15,730 | 15,180 | 15,180 | 15,180 | 15,180 | 15,180 | 14,960 | 14,960 | 15,400 | 15,400 | 15,400 | 15,400 | 16,280 | 16,280 | |
| (G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) ×25.5% | 1,913 | 1,943 | 1,943 | 1,943 | 1,849 | 1,849 | 2,272 | 2,272 | 2,002 | 2,002 | 2,257 | 2,257 | 2,443 | 2,443 | |
| 下げ調整力の確保 | (H) 内燃力最大(kW) | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 | 15,000 |
| | (C) 内燃力最小(kW) 最大×50% | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 |
| 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) ≥ (F) 必要供給力(kW) | 16,913 15,730 | 16,943 15,180 | 16,943 15,180 | 16,943 15,180 | 16,849 15,180 | 16,849 15,180 | 17,272 14,960 | 17,272 14,960 | 17,002 15,400 | 17,002 15,400 | 17,257 15,400 | 17,257 15,400 | 17,443 16,280 | 17,443 16,280 |
| | 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) | 15,000 14,300 | 15,120 13,800 | 15,120 13,800 | 15,120 13,800 | 14,750 13,800 | 14,750 13,800 | 16,410 13,600 | 16,410 13,600 | 15,350 14,000 | 15,350 14,000 | 16,350 14,000 | 16,350 14,000 | 17,080 14,800 | 17,080 14,800 |

○需給バランスのイメージ図

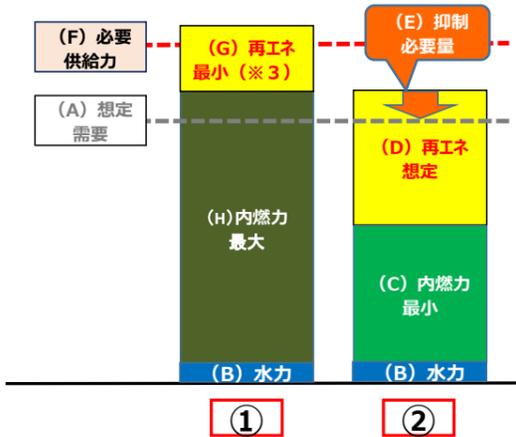


| 場所 | | 香岐 | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 下げ調整力最小時(※) | | 4月24日(金) 14時 | 4月25日(土) 12時 | 4月26日(日) 12時 | 4月27日(月) 14時 | 4月28日(火) 14時 | 4月29日(水) 12時 | 4月30日(木) 13時 | 2019.4.22(月) | 2019.4.21(日) | 2019.4.20(土) | 2019.4.19(金) | 2019.4.18(木) | 2019.4.17(水) | 2019.4.16(火) |
| | | 【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) | 2020.4.24(金) | 2020.3.24(火) | 2020.4.25(土) | 2020.4.4(土) | 2020.4.26(日) | 2020.4.19(日) | 2020.4.27(月) | 2020.4.14(火) | 2020.4.28(火) | 2020.4.14(火) | 2020.4.29(水) | 2019.4.21(日) | 2020.4.30(木) | 2019.4.22(月) |
| | 天候 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 曇のち雨 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 |
| | 気温 | 最高(℃) 14.4 | 15.3 | 19.3 | 17.4 | 17.6 | 14.6 | 17.4 | 17.8 | 17.5 | 17.8 | 19.1 | 20.9 | 21.5 | 21.1 |
| | | 最低(℃) 9.0 | 10.5 | 12.1 | 10.4 | 13.3 | 11.4 | 10.3 | 9.4 | 11.0 | 9.4 | 11.5 | 12.6 | 11.4 | 14.9 |
| | 需要 | 最大(kW) 16,300 | 15,970 | 15,400 | 15,370 | 15,800 | 16,350 | 15,700 | 15,740 | 15,700 | 15,740 | 14,300 | 14,260 | 15,000 | 14,970 |
| | 最小(kW) 10,900 | 10,920 | 10,700 | 10,730 | 10,400 | 10,360 | 11,300 | 11,330 | 11,300 | 11,330 | 10,200 | 10,150 | 9,800 | 9,790 | |
| | (A) 想定(kW) (※)の需要 | 14,100 | - | 13,600 | - | 13,500 | - | 14,100 | - | 14,100 | - | 13,000 | - | 14,600 | - |
| 需給状況 | (a) 発電出力合計(kW) | 16,160 | | 16,550 | | 15,770 | | 14,920 | | 15,420 | | 15,810 | | 15,870 | |
| | (B) 水力(kW) | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| | (C) 火力(内燃力機)(kW) | 7,500 | | 7,500 | | 7,500 | | 7,500 | | 7,500 | | 7,500 | | 7,500 | |
| | (D) 太陽光(kW) | 7,400 | | 7,510 | | 7,520 | | 7,420 | | 7,440 | | 7,660 | | 7,810 | |
| | (E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A)) | 2,060 | | 2,950 | | 2,270 | | 820 | | 1,320 | | 2,810 | | 1,270 | |
| (F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW) | 15,510 | | 14,960 | | 14,850 | | 15,510 | | 15,510 | | 14,300 | | 16,060 | | |
| (G) 再エネ最小 (D) 太陽光+風力 ×25.5%(kW) | 2,208 | | 2,308 | | 2,109 | | 1,892 | | 2,020 | | 2,119 | | 2,134 | | |
| 下げ調整力の確保 | (H) 内燃力最大(kW) | 15,000 | | 15,000 | | 15,000 | | 15,000 | | 15,000 | | 15,000 | | 15,000 | |
| | (C) 内燃力最小(kW) 最大×50% | 7,500 | | 7,500 | | 7,500 | | 7,500 | | 7,500 | | 7,500 | | 7,500 | |
| 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) ≥ (F) 必要供給力(kW) | 17,208 | | 17,308 | | 17,109 | | 16,892 | | 17,020 | | 17,119 | | 17,134 | |
| | 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) | 16,160 | | 16,550 | | 15,770 | | 14,920 | | 15,420 | | 15,810 | | 15,870 | | 14,600 |

○下げ調整力最小時点の状況

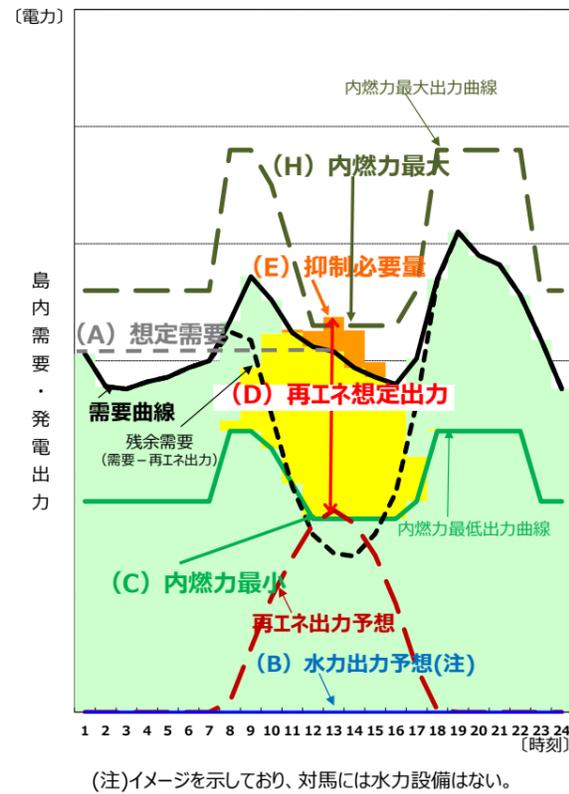
- ① 再エネ最小時の必要供給力(※1)の確保
- ② 内燃力最小(※2)時の抑制の必要性

(※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 | | 徳之島 | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 下げ調整力最小時(※) | | 4月8日(水) 13時 | 4月10日(金) 12時 | 4月16日(木) 12時 | 4月17日(金) 13時 | 4月25日(土) 12時 | 4月29日(水) 13時 | 4月30日(木) 11時 | 2020.4.14(火) | 2020.4.13(月) | 2020.4.12(日) | 2020.4.11(土) | 2020.4.10(金) | 2020.4.9(木) | 2020.4.8(水) |
| | | 【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) | 2020.4.8(水) | 2020.3.24(火) | 2020.4.10(金) | 2020.4.8(水) | 2020.4.16(木) | 2020.4.14(火) | 2020.4.17(金) | 2020.4.8(水) | 2020.4.25(土) | 2020.4.11(土) | 2020.4.29(水) | 2020.3.29(日) | 2020.4.30(木) | 2020.4.14(火) |
| | 天候 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 |
| | 気温 | 最高(℃) 22.8 | 22.9 | 23.3 | 23.1 | 22.5 | 22.4 | 24.1 | 23.1 | 21.2 | 23.7 | 23.0 | 22.1 | 23.1 | 22.4 |
| | | 最低(℃) 16.9 | 15.2 | 16.1 | 14.6 | 15.3 | 14.9 | 14.4 | 14.6 | 12.7 | 12.9 | 13.9 | 17.4 | 14.5 | 14.9 |
| | 需要 | 最大(kW) 11,400 | 11,390 | 11,000 | 11,030 | 11,500 | 11,520 | 11,000 | 11,030 | 11,300 | 11,090 | 10,900 | 10,890 | 11,500 | 11,520 |
| | 最小(kW) 7,300 | 7,340 | 7,200 | 7,230 | 7,400 | 7,410 | 7,200 | 7,230 | 7,100 | 7,060 | 7,400 | 7,360 | 7,400 | 7,410 | |
| | (A) 想定(kW) (※)の需要 | 11,400 | - | 11,000 | - | 10,900 | - | 10,800 | - | 11,200 | - | 10,400 | - | 11,000 | - |
| 需給状況 | (a) 発電出力合計(kW) | 11,910 | | 11,380 | | 11,200 | | 11,250 | | 11,410 | | 12,080 | | 11,110 | |
| | (B) 水力(kW) | 100 | | 100 | | 80 | | 70 | | 60 | | 90 | | 90 | |
| | (C) 火力(内燃力機)(kW) | 6,000 | | 6,000 | | 6,000 | | 5,250 | | 6,000 | | 6,000 | | 6,000 | |
| | (D) 太陽光(kW) | 5,810 | | 5,280 | | 5,120 | | 5,930 | | 5,350 | | 5,990 | | 5,020 | |
| | (E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A)) | 510 | | 380 | | 300 | | 450 | | 210 | | 1,680 | | 110 | |
| (F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW) | 12,540 | | 12,100 | | 11,990 | | 11,880 | | 12,320 | | 11,440 | | 12,100 | | |
| (G) 再エネ最小 (D) 太陽光+風力 ×26.3%(kW) | 1,528 | | 1,389 | | 1,347 | | 1,560 | | 1,407 | | 1,575 | | 1,320 | | |
| 下げ調整力の確保 | (H) 内燃力最大(kW) | 12,000 | | 12,000 | | 12,000 | | 10,500 | | 12,000 | | 12,000 | | 12,000 | |
| | (C) 内燃力最小(kW) 最大×50% | 6,000 | | 6,000 | | 6,000 | | 5,250 | | 6,000 | | 6,000 | | 6,000 | |
| 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) | 13,628 | | 13,489 | | 13,427 | | 12,130 | | 13,467 | | 13,665 | | 13,410 | |
| | 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) | 11,910 | | 11,380 | | 11,200 | | 11,250 | | 11,410 | | 12,080 | | 11,110 | | 11,000 |

○需給バランスのイメージ図



| 場所 | | 対馬 | | |
|----------------------------------|-----------------------------|------------------|-------------|--------|
| 下げ調整力最小時 (※) | | 4月18日 (土) 13時 | | |
| | | 【想定】 | 【基準】 | |
| 需要想定 | 年月日 (曜日) | 2020.4.18(土) | 2020.4.4(土) | |
| | 天候 | 曇のち晴 | 晴 | |
| | 気温 | 最高 (°C) | 18.5 | 17.8 |
| | | 最低 (°C) | 11.3 | 9.5 |
| | 需要 | 最大 (kW) | 20,700 | 20,760 |
| 最小 (kW) | | 15,400 | 15,410 | |
| (A) 想定 (kW) (※) の需要 | | 18,000 | - | |
| 需給状況 | (a) 発電出力合計 (kW) | 18,890 | | |
| | (B) 水力 (kW) | - | | |
| | (C) 火力(内燃力機) (kW) | 10,000 | | |
| | (D) 太陽光 (kW) | 7,950 | | |
| | 風力 (kW) | 940 | | |
| (E) 抑制必要量 (kW) ((B)+(C)+(D)-(A)) | | 890 | | |
| (F) 必要供給力 | (A) 想定需要 + 予備力10% (kW) | 19,800 | | |
| (G) 再エネ最小 | ((D) 太陽光 + 風力) × 25.0% (kW) | 2,223 | | |
| 下げ調整力の確保 | (H) 内燃力最大 (kW) | 20,000 | | |
| | (h1) 豊玉6号機以外最大 (kW) | 20,000 | | |
| | (h2) 豊玉6号機最大 (kW) | 0 | | |
| | (C) 内燃力最小 (kW) | 10,000 | | |
| | (c1) 豊玉6号機以外最小(kW) (h1)×50% | 10,000 | | |
| (c2) 豊玉6号機最小(kW) (h2)×30% | 0 | | | |
| 必要性 | 再エネ最小時の必要供給力の確保 | ○ | | |
| | ① (G) + (H) + (B) | 22,223 | | |
| | 再エネ最小時の供給力 (kW) | ≥ (F) 必要供給力 (kW) | 19,800 | |
| | 内燃力最小時の抑制の必要性 | ○ | | |
| | ② (D) + (C) + (B) | 18,890 | | |
| 内燃力最小時の供給力 (kW) | > (A) 想定需要 (kW) | 18,000 | | |

○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 = (h1) 豊玉6号機以外最大 × 50% + (h2) 豊玉6号機最大 × 30%

(※ 3) 過去の再エネ発電設備の実績から算出した想定数値

