

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性①

(単位: 万kW)

| 場所 | | 中国エリア | | 中国エリア | | 中国エリア | | 中国エリア | | 中国エリア | | 中国エリア | | 中国エリア | |
|----------------------------|--------------------------------------|--------------------|--------------|--------------------|--------------|--------------------|--------------|--------------------|--------------|--------------------|-------------|--------------------|--------------|---------------------|-------------|
| 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※) | | 4月1日(土) 12時30分~13時 | | 4月2日(日) 12時~12時30分 | | 4月3日(月) 12時30分~13時 | | 4月4日(火) 12時30分~13時 | | 4月8日(土) 12時~12時30分 | | 4月9日(日) 12時~12時30分 | | 4月10日(月) 12時30分~13時 | |
| | | 【需要想定】 | 【基準】 | 【需要想定】 | 【基準】 | 【需要想定】 | 【基準】 | 【需要想定】 | 【基準】 | 【需要想定】 | 【基準】 | 【需要想定】 | 【基準】 | 【需要想定】 | 【基準】 |
| 需要想定 | 年月日 (曜日) | 2023.4.1(土) | 2023.3.11(土) | 2023.4.2(日) | 2023.3.19(日) | 2023.4.3(月) | 2022.3.21(月) | 2023.4.4(火) | 2023.3.31(金) | 2023.4.8(土) | 2023.4.1(土) | 2023.4.9(日) | 2022.3.19(土) | 2023.4.10(月) | 2023.3.8(水) |
| | 天候 | 晴 | 曇→晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 曇/晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴 |
| | 気温 (°C) | 22.7 | 23.4 | 22.6 | 17.5 | 21.8 | 15.5 | 22.1 | 23.1 | 16.7 | 23.2 | 19.0 | 17.5 | 20.8 | 20.3 |
| | 気温感応度 | - | | 8.0万kW/°C | | 12.0万kW/°C | | - | | 10.0万kW/°C | | 8.0万kW/°C | | - | |
| | 需要 (万kW) | 0.0 | 496.8 | ▲ 12.0 | 474.1 | ▲ 42.0 | 605.2 | 0.0 | 547.9 | 23.0 | 516.4 | ▲ 12.0 | 474.1 | 0.0 | 597.3 |
| 太陽光の出力想定 | 【出力想定】 | 0.668~0.812 | 0.668~0.812 | 0.664~0.784 | 0.632~0.841 | 0.632~0.841 | 0.605~0.780 | 0.605~0.780 | 0.530~0.851 | 0.725~0.850 | 0.725~0.850 | 0.725~0.850 | 0.725~0.850 | 0.725~0.850 | 0.725~0.850 |
| | 出力換算係数 | 特高 | 0.749~0.874 | 0.775~0.892 | 0.727~0.890 | 0.727~0.890 | 0.761~0.836 | 0.761~0.836 | 0.708~0.884 | 0.711~0.850 | 0.711~0.850 | 0.711~0.850 | 0.711~0.850 | 0.711~0.850 | 0.711~0.850 |
| | (kWh/kW/m ² /kW) | 高・低圧 (全量) | 0.819~0.912 | 0.820~0.919 | 0.822~0.916 | 0.826~0.887 | 0.826~0.887 | 0.826~0.887 | 0.870~0.928 | 0.829~0.901 | 0.829~0.901 | 0.829~0.901 | 0.829~0.901 | 0.829~0.901 | 0.829~0.901 |
| | 出力想定値(※1) (万kW) | 特高④ | 146.0 | 142.8 | 152.7 | 134.8 | 134.8 | 134.8 | 156.1 | 155.5 | 155.5 | 155.5 | 155.5 | 155.5 | 151.0 |
| | 高・低圧 (全量) ⑤ | 238.1 | 229.0 | 250.8 | 221.3 | 221.3 | 221.3 | 262.1 | 258.6 | 258.6 | 258.6 | 258.6 | 258.6 | 249.9 | |
| 風力の出力想定 | 高・低圧 (余剰) ⑥ | 66.4 | 63.7 | 69.7 | 62.1 | 62.1 | 62.1 | 73.6 | 72.2 | 72.2 | 72.2 | 72.2 | 72.2 | 69.9 | |
| | 想定自家消費量(※2) (万kW) ⑦ (高・低圧 (余剰) のみ考慮) | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | |
| | 合計⑧ | 445.5 | 430.5 | 468.2 | 413.2 | 413.2 | 413.2 | 486.8 | 481.3 | 481.3 | 481.3 | 481.3 | 481.3 | 465.8 | |
| | ④+⑤+⑥+⑦ | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | |
| | 設備量 (万kW) | 特高⑨ | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | |
| 需給状況 (万kW) | 高圧以下⑩ | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | |
| | 合計⑨+⑩ | 4.9 | 13.0 | 8.1 | 3.5 | 3.5 | 3.5 | 13.8 | 4.7 | 4.7 | 4.7 | 4.7 | 8.7 | | |
| | 出力想定値 (万kW) | 高圧以下⑫ = ⑩×⑪/⑨ | 0.4 | 1.0 | 0.6 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.7 | |
| | 合計⑬ | 5.3 | 14.0 | 8.7 | 3.8 | 3.8 | 3.8 | 14.9 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 9.4 | |
| | ⑪+⑫ | 779.2 | 788.3 | 829.0 | 758.5 | 758.5 | 758.5 | 800.3 | 799.8 | 799.8 | 799.8 | 799.8 | 799.8 | 816.4 | |
| イメーシ図は「別紙3」 | エリア供給力 | (F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力) | 134.9 | 131.7 | 163.8 | 152.8 | 152.8 | 106.3 | 98.9 | 98.9 | 98.9 | 98.9 | 98.9 | 119.8 | |
| | (G) 電源Ⅲ (火力) | 76.9 | 79.0 | 79.9 | 78.3 | 78.3 | 78.3 | 79.1 | 81.1 | 81.1 | 81.1 | 81.1 | 81.1 | 91.1 | |
| | (K) 原子力 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | (J) 一般水力 | 24.0 | 24.8 | 21.2 | 20.2 | 20.2 | 20.2 | 27.3 | 43.3 | 43.3 | 43.3 | 43.3 | 43.3 | 45.8 | |
| | (H) バイオマス専焼電源 | 8.1 | 8.1 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 7.8 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 3.8 | |
| (I) 地域資源バイオマス | 5.5 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 4.7 | 4.5 | 4.5 | 4.5 | 4.5 | 4.5 | 4.6 | | |
| (E-1) 太陽光⑭ | 445.5 | 430.5 | 468.2 | 413.2 | 413.2 | 413.2 | 486.8 | 481.3 | 481.3 | 481.3 | 481.3 | 481.3 | 465.8 | | |
| (E-2) 風力⑬ | 5.3 | 14.0 | 8.7 | 3.8 | 3.8 | 3.8 | 14.9 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 9.4 | | |
| 想定誤差量 | 79.1 | 95.2 | 76.2 | 79.1 | 79.1 | 79.1 | 73.5 | 79.5 | 79.5 | 79.5 | 79.5 | 79.5 | 76.2 | | |
| エリア供給力計⑭ | 779.2 | 788.3 | 829.0 | 758.5 | 758.5 | 758.5 | 800.3 | 799.8 | 799.8 | 799.8 | 799.8 | 799.8 | 816.4 | | |
| イメーシ図は「別紙3」 | エリア需要等 | (A) エリア需要 (本土) ③ | 496.8 | 462.1 | 563.2 | 547.9 | 547.9 | 539.4 | 462.1 | 462.1 | 462.1 | 462.1 | 462.1 | 597.3 | |
| | 揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑮ | ▲ 114.0 | ▲ 114.0 | ▲ 114.0 | ▲ 114.0 | ▲ 114.0 | ▲ 114.0 | ▲ 83.2 | ▲ 114.0 | ▲ 114.0 | ▲ 114.0 | ▲ 114.0 | ▲ 114.0 | ▲ 83.2 | |
| | 運転等 (C-2) 蓄電設備の充電 (対象設備なし)⑯ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | 域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑰ | ▲ 8.8 | ▲ 7.2 | ▲ 48.0 | 5.6 | 5.6 | 5.6 | 39.1 | 60.5 | 60.5 | 60.5 | 60.5 | 60.5 | 1.3 | |
| | 送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑱ | 0.0 | 0.0 | ▲ 35.2 | ▲ 25.5 | ▲ 25.5 | ▲ 25.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| エリア需要等計⑲ = ③ - (⑮ + ⑰ + ⑱) | 619.6 | 583.3 | 760.4 | 681.8 | 681.8 | 681.8 | 583.5 | 515.6 | 515.6 | 515.6 | 515.6 | 515.6 | 679.2 | | |
| 必要性 (万kW) | イメーシ図は「別紙3」 | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【当日見直し】 |
| | イメーシ図は「別紙3」 | 779.2 | 788.3 | 829.0 | 758.5 | 758.5 | 758.5 | 800.3 | 799.8 | 799.8 | 799.8 | 799.8 | 799.8 | 816.4 | |
| | イメーシ図は「別紙3」 | 619.6 | 583.3 | 760.4 | 681.8 | 681.8 | 681.8 | 583.5 | 515.6 | 515.6 | 515.6 | 515.6 | 679.2 | | |
| 判定 | ○ | ○ | ○ | ○ | ○ | ○ | ○ | ○ | ○ | ○ | ○ | ○ | ○ | ○ | |
| (D) ₁ (d) | 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑬ - ⑲) | 159.6 | 205.0 | 68.6 | 76.6 | 76.6 | 216.8 | 284.2 | 284.2 | 284.2 | 284.2 | 284.2 | 137.2 | | |

(※1) 約13,000MWhの合計
(※2) 低圧10kW未満の実績データを基に、昼間帯の想定自家消費量を算出

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性①

(単位: 万kW)

| 場所 | | 中国エリア | | 中国エリア | | 中国エリア | | 中国エリア | | 中国エリア | | 中国エリア | | 中国エリア | | |
|--------------------------|---|-------------------------------------|--------------|---------------------|--------------|---------------------|-------------|---------------------|--------------|---------------------|--------------|---------------------|--------------|---------------------|-------------|-------|
| 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※) | | 4月11日(火) 12時~12時30分 | | 4月13日(木) 12時~12時30分 | | 4月16日(日) 12時30分~13時 | | 4月17日(月) 14時~14時30分 | | 4月20日(木) 12時30分~13時 | | 4月21日(金) 12時30分~13時 | | 4月22日(土) 12時~12時30分 | | |
| | | 【需要想定】 | 【基準】 | 【需要想定】 | 【基準】 | 【需要想定】 | 【基準】 | 【需要想定】 | 【基準】 | 【需要想定】 | 【基準】 | 【需要想定】 | 【基準】 | 【需要想定】 | 【基準】 | |
| 需要想定 | 年月日 (曜日) | 2023.4.11(火) | 2023.3.31(金) | 2023.4.13(木) | 2023.4.11(火) | 2023.4.16(日) | 2023.4.9(日) | 2023.4.17(月) | 2023.4.10(月) | 2023.4.20(木) | 2023.4.11(火) | 2023.4.21(金) | 2023.4.12(水) | 2023.4.22(土) | 2023.4.1(土) | |
| | 天候 | 晴→曇 | 晴 | 晴 | 晴 | 曇→雨 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴//曇 | 曇→晴 | 晴//曇 | 雨→晴 | 晴 | 晴 | |
| | 気温 (°C) | 22.4 | 23.1 | 21.7 | 23.6 | 20.1 | 19.6 | 20.3 | 21.0 | 24.8 | 23.6 | 23.8 | 20.3 | 20.6 | 23.2 | |
| | 気温感応度 | 需要に影響しない気温帯 (19°C~26°C) はゼロ | | | | | | | | | | | | | | |
| | 需要 (万kW) | 過去の需要実績① 気温等補正量② (補正量の計算根拠を右に記載) | 0.0 | 560.1 | 0.0 | 581.3 | 0.0 | 476.4 | 0.0 | 603.6 | 0.0 | 583.6 | 0.0 | 588.9 | 0.0 | 516.4 |
| | 需要想定値 (※の時刻の需要) ③ = ① + ② | 560.1 | 581.3 | 476.4 | 603.6 | 583.6 | 588.9 | 516.4 | | | | | | | | |
| 太陽光の出力想定 | 日射量予測値 (日射強度) (kW / m) | 0.525~0.773 | 0.791~0.864 | 0.317~0.692 | 0.436~0.737 | 0.524~0.811 | 0.804~0.871 | 0.281~0.696 | 0.804~0.871 | 0.281~0.696 | 0.804~0.871 | 0.281~0.696 | 0.804~0.871 | 0.281~0.696 | 0.804~0.871 | |
| | 出力換算係数 | 特高 | 0.756~0.843 | 0.694~0.833 | 0.763~0.808 | 0.771~0.831 | 0.733~0.798 | 0.725~0.813 | 0.694~0.843 | 0.725~0.813 | 0.694~0.843 | 0.725~0.813 | 0.694~0.843 | 0.725~0.813 | 0.694~0.843 | |
| | (kWh/kW/m ² /kW) | 高・低圧 (全量) | 0.820~0.886 | 0.812~0.884 | 0.835~0.880 | 0.822~0.901 | 0.781~0.865 | 0.797~0.886 | 0.811~0.915 | 0.797~0.886 | 0.811~0.915 | 0.797~0.886 | 0.811~0.915 | 0.797~0.886 | 0.811~0.915 | |
| | 出力想定値(※1) (万kW) | 高・低圧 (余剰) | 0.638~0.699 | 0.630~0.697 | 0.653~0.690 | 0.640~0.705 | 0.606~0.680 | 0.622~0.694 | 0.630~0.716 | 0.622~0.694 | 0.630~0.716 | 0.622~0.694 | 0.630~0.716 | 0.622~0.694 | 0.630~0.716 | |
| | 特高④ | 128.0 | 153.6 | 95.0 | 122.8 | 124.5 | 99.2 | 158.3 | 128.0 | 153.6 | 95.0 | 122.8 | 124.5 | 99.2 | 158.3 | |
| | 高・低圧 (全量) ⑤ | 211.6 | 254.8 | 162.6 | 204.6 | 205.0 | 154.6 | 265.4 | 211.6 | 254.8 | 162.6 | 204.6 | 205.0 | 154.6 | 265.4 | |
| 風力の出力想定 | 高・低圧 (余剰) ⑥ | 58.8 | 71.2 | 45.4 | 57.1 | 57.3 | 41.3 | 74.2 | 58.8 | 71.2 | 45.4 | 57.1 | 57.3 | 41.3 | 74.2 | |
| | 想定自家消費量(※2) (万kW) ⑦ (高・低圧 (余剰) のみ考慮) | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | ▲ 5.0 | |
| | 合計⑧ | 393.4 | 474.6 | 298.0 | 379.5 | 381.8 | 290.1 | 492.9 | 393.4 | 474.6 | 298.0 | 379.5 | 381.8 | 290.1 | 492.9 | |
| | 設備量 (万kW) | 特高⑨ | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | 33.2 | |
| 高圧以下⑩ | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | | |
| 合計⑨+⑩ | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | | |
| 出力想定値 (万kW) | 特高⑪ | 10.7 | 3.8 | 4.4 | 2.2 | 3.0 | 13.5 | 10.7 | 3.8 | 4.4 | 2.2 | 3.0 | 13.5 | 10.7 | 3.8 | |
| 高圧以下⑫ = ⑪ × ⑩ / ⑨ | 0.9 | 0.3 | 0.3 | 0.2 | 0.2 | 0.8 | 1.1 | 0.9 | 0.3 | 0.3 | 0.2 | 0.2 | 0.8 | 1.1 | | |
| 合計⑬ | 11.5 | 4.1 | 4.7 | 2.4 | 3.2 | 10.6 | 14.6 | 11.5 | 4.1 | 4.7 | 2.4 | 3.2 | 10.6 | 14.6 | | |
| 需給状況 (万kW) | エリア供給力 | (F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力) | 121.4 | 136.6 | 163.6 | 154.4 | 181.2 | 171.5 | | | | | | | | |
| | | (G) 電源Ⅲ (火力) | 86.6 | 82.3 | 87.8 | 87.3 | 104.2 | 103.9 | | | | | | | | |
| | | (K) 原子力 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | | | | | | | |
| | | (J) 一般水力 | 35.9 | 37.9 | 43.3 | 43.9 | 37.6 | 37.5 | | | | | | | | |
| | | (H) バイオマス専焼電源 | 2.8 | 4.8 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | | | | | | | | |
| | | (I) 地域資源バイオマス | 4.6 | 4.7 | 4.6 | 4.5 | 4.4 | 4.3 | | | | | | | | |
| | | (E-1) 太陽光⑭ | 393.4 | 474.6 | 298.0 | 379.5 | 381.8 | 290.1 | | | | | | | | |
| | | (E-2) 風力⑬ | 11.5 | 4.1 | 4.7 | 2.4 | 3.2 | 10.6 | | | | | | | | |
| | | 想定誤差量 | 95.2 | 79.7 | 235.2 | 83.2 | 79.1 | 242.9 | | | | | | | | |
| | | エリア供給力計⑭ | 751.4 | 824.6 | 842.2 | 760.4 | 796.6 | 878.6 | | | | | | | | |
| | エリア需要等 | (A) エリア需要 (本土) ③ | 560.1 | 581.3 | 476.4 | 603.6 | 583.6 | 516.4 | | | | | | | | |
| | | 揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑮ | ▲ 83.2 | ▲ 114.0 | ▲ 114.0 | ▲ 114.0 | ▲ 114.0 | ▲ 114.0 | | | | | | | | |
| | | 運転等 (C-2) 蓄電設備の充電 (対象設備なし)⑯ | — | — | — | — | — | — | | | | | | | | |
| | | 域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑰ | ▲ 5.6 | 37.9 | 55.2 | 94.6 | ▲ 0.2 | 93.5 | | | | | | | | |
| 送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑱ | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | ▲ 26.1 | ▲ 40.4 | | | | | | | | | | |
| エリア需要等計⑲ = ③ - ⑮ + ⑰ + ⑱ | 648.9 | 657.4 | 535.2 | 623.0 | 723.9 | 643.8 | | | | | | | | | | |
| 必要性 (万kW) | エリア供給力計⑭ | 751.4 | 824.6 | 842.2 | 760.4 | 796.6 | 878.6 | | | | | | | | | |
| | エリア需要等計⑲ | 648.9 | 657.4 | 535.2 | 623.0 | 723.9 | 643.8 | | | | | | | | | |
| イメージ図は「別紙3」 | 判定 | ○ | ○ | ○ | ○ | ○ | ○ | | | | | | | | | |
| | (D) _(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑭ - ⑲) | 102.5 | 167.2 | 307.0 | 137.4 | 72.7 | 228.8 | | | | | | | | | |

(※1) 約13,000メッシュの合計
 (※2) 低圧10kW未満の実績データを基に、昼間帯の想定自家消費量を算出

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性①

(単位: 万kW)

| 場所 | | 中国エリア | | 中国エリア | | 中国エリア | | 中国エリア | | |
|----------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|---|--|----------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|-------|
| 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※) | | 4月23日(日) 12時~12時30分 | | 4月27日(木) 12時~12時30分 | | 4月28日(金) 12時~12時30分 | | 4月30日(日) 12時~12時30分 | | |
| | | 【需要想定】 | 【基準】 | 【需要想定】 | 【基準】 | 【需要想定】 | 【基準】 | 【需要想定】 | 【基準】 | |
| 需要想定 | 年月日(曜日) | 2023.4.23(日) | 2023.4.9(日) | 2023.4.13(木) | 2023.4.28(金) | 2023.3.31(金) | 2023.4.30(日) | 2022.5.1(日) | | |
| | 天候 | 晴→曇 | 晴 | 晴 | 晴 | 晴//曇 | 晴 | 晴/雨 | 曇→晴 | |
| | 気温(℃) | 21.2 | 19.6 | 22.0 | 22.1 | 23.2 | 23.1 | 22.6 | 20.1 | |
| | 気温感応度 | 需要に影響しない気温帯(19℃~26℃)はゼロ | | | | | | | | |
| | 需要(万kW) | 過去の需要実績① 気温等補正量②(補正量の計算根拠を右に記載) | 480.5 | 584.1 | 584.1 | 560.1 | 560.1 | 470.1 | 470.1 | 470.1 |
| | 需要想定値(※の時刻の需要)③=①+② | 480.5 | 584.1 | 584.1 | 560.1 | 560.1 | 470.1 | 470.1 | 470.1 | |
| 太陽光の出力想定 | 日射量予測値(日射強度)(kW/m) | 0.665~0.847 | 0.803~0.881 | 0.7~0.838 | 0.739~0.817 | 0.544~0.844 | 0.768~0.835 | 0.818~0.898 | 0.621~0.687 | |
| | 出力換算係数(kWh/kW/m ² /kW) | 特高 高・低圧(全量) 高・低圧(余剰) | 0.751~0.836 0.807~0.892 0.627~0.697 | 0.687~0.821 0.817~0.88 0.618~0.672 | 0.798~0.885 0.605~0.676 | 0.621~0.687 | 0.621~0.687 | 0.621~0.687 | 0.621~0.687 | |
| | 出力想定値(※1)(万kW) | 特高④ 高・低圧(全量)⑤ 高・低圧(余剰)⑥ | 146.1 242.3 67.8 | 156.0 260.6 71.0 | 148.1 245.7 67.1 | 129.5 217.1 59.0 | 129.5 217.1 59.0 | 129.5 217.1 59.0 | 129.5 217.1 59.0 | |
| | 想定自家消費量(※2)(万kW)⑦(高・低圧(余剰)のみ考慮) | | ▲5.0 | ▲5.0 | ▲5.0 | ▲5.0 | ▲5.0 | ▲5.0 | ▲5.0 | |
| | 合計⑧ | ④+⑤+⑥+⑦ | 451.2 | 482.6 | 455.9 | 400.6 | 400.6 | 400.6 | 400.6 | |
| | 設備量(万kW) | 特高⑨ 高圧以下⑩ 合計(⑨+⑩) | 33.2 2.8 36.0 | 33.2 2.8 36.0 | 33.2 2.8 36.0 | 33.2 2.8 36.0 | 33.2 2.8 36.0 | 33.2 2.8 36.0 | 33.2 2.8 36.0 | |
| | 出力想定値(万kW) | 特高⑪ 高圧以下⑫ = ⑪×(⑩/⑨) | 7.8 0.6 8.4 | 1.9 0.1 2.0 | 3.1 0.2 3.3 | 6.5 0.5 7.0 | 6.5 0.5 7.0 | 6.5 0.5 7.0 | 6.5 0.5 7.0 | |
| 合計⑬ | ⑪+⑫ | 8.4 | 2.0 | 3.3 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | | |
| 需給状況(万kW) | エリア供給力 | (F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力) | 175.5 | 149.3 | 148.8 | 90.3 | 90.3 | 90.3 | 90.3 | |
| | | (G) 電源Ⅲ(火力) | 95.0 | 106.0 | 100.4 | 92.5 | 92.5 | 92.5 | 92.5 | |
| | | (K) 原子力 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | (J) 一般水力 | 32.0 | 52.8 | 62.9 | 60.6 | 60.6 | 60.6 | 60.6 | |
| | | (H) バイオマス専焼電源 | 11.8 | 13.6 | 10.2 | 10.0 | 10.0 | 10.0 | 10.0 | |
| | | (I) 地域資源バイオマス | 4.1 | 4.6 | 4.7 | 4.6 | 4.6 | 4.6 | 4.6 | |
| | | (E-1) 太陽光⑭ | 451.2 | 482.6 | 455.9 | 400.6 | 400.6 | 400.6 | 400.6 | |
| | | (E-2) 風力⑮ | 8.4 | 2.0 | 3.3 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | |
| | | (E-2) 想定誤差量 | 88.6 | 93.7 | 95.2 | 95.2 | 95.2 | 95.2 | 95.2 | |
| | | エリア供給力計⑭ | 866.5 | 904.6 | 881.4 | 760.9 | 760.9 | 760.9 | 760.9 | |
| | エリア需要等 | (A) エリア需要(本土)③ | 480.5 | 584.1 | 560.1 | 470.1 | 470.1 | 470.1 | 470.1 | |
| | | 揚水(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯ | ▲114.0 | ▲144.8 | ▲144.8 | ▲144.8 | ▲144.8 | ▲144.8 | ▲144.8 | |
| | | 運転等(C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)⑰ | — | — | — | — | — | — | — | |
| | | 域外送電(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱ | 4.5 | 70.4 | 52.9 | ▲29.2 | ▲29.2 | ▲29.2 | ▲29.2 | |
| 送電(B-2) 長周期広域周波数調整⑲ | 0.0 | ▲0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | | |
| エリア需要等計⑲ = ③ - (⑯ + ⑰ + ⑱) | 590.0 | 658.8 | 652.0 | 644.1 | 644.1 | 644.1 | 644.1 | | | |
| 必要性(万kW) | エリア供給力計⑭ | 866.5 | 904.6 | 881.4 | 760.9 | 760.9 | 760.9 | 760.9 | | |
| | エリア需要等計⑲ | 590.0 | 658.8 | 652.0 | 644.1 | 644.1 | 644.1 | 644.1 | | |
| | 判定 | ○ | ○ | ○ | ○ | ○ | ○ | ○ | | |
| イメージ図は「別紙3」 | (D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑭ - ⑲) | 276.5 | 245.8 | 229.4 | 116.8 | 116.8 | 116.8 | 116.8 | | |

(※1) 約13,000メッシュの合計
(※2) 低圧10kW未満の実績データを基に、昼間帯の想定自家消費量を算出

(※)差異理由 (a) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (g) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (j) 燃料受入に伴うBOG消費のための出力制約 (m) OFケーブル取替他 (3/8~6/29) (p) 細密点検に伴う有水試験 (2023/4/15~2023/4/25)

Table 1: 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1). Columns include fuel type (coal, oil, LNG), power plant, and dates from 4/1 to 4/10. Rows show minimum output and differences with reasons like (n), (o), (j).

Table 2: 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2). Columns include dates from 4/1 to 4/10. Rows show water power output and differences with reasons like (m), (l).

Table 3: 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3). Columns include dates from 4/1 to 4/10. Rows show charging status of power equipment.

Table 4: 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4). Columns include dates from 4/1 to 4/10. Rows show power plant output and differences with reasons like (a), (e).

Table 5: 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5). Columns include dates from 4/1 to 4/10. Rows show inter-area transmission line adjustments.

Table 6: 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6). Columns include dates from 4/1 to 4/10. Rows show biomass power source output and differences with reasons like (o), (g).

Table 7: 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7). Columns include dates from 4/1 to 4/10. Rows show biomass resource output and differences with reasons like (g).

Table 8: 想定誤差量. Columns include dates from 4/1 to 4/10. Rows show output bands and error margins for various power sources.

(※)差異理由 (a) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (c) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (e) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) オーバーホールで停止中 (g) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (h) 他エリアの受電可能量不足 (i) 系統作業による停止 (j) 燃料受入に伴うBOG消費のための出力制約 (k) 作業(ばい煙測定等)による抑制量減少 (l) 細密点検(2022/8/28~2023/4/15) (m) OFケーブル取替他(3/8~6/29) (n) 炭種による制約 (o) 設備トラブルによる制約 (p) 細密点検に伴う有水試験(2023/4/15~2023/4/25)

Table with columns for dates (4月11日 to 4月22日) and rows for fuel types (LFC調整力2%確保の発電所) and power generation details.

Table with columns for dates (4月11日 to 4月22日) and rows for hydro power generation (揚水発電機) and power generation details.

Table with columns for dates (4月11日 to 4月22日) and rows for battery charging (蓄電設備の充電).

Table with columns for dates (4月11日 to 4月22日) and rows for power generation III (電源Ⅲ火力) and power generation details.

Table with columns for dates (4月11日 to 4月22日) and rows for long-term regional wave adjustment (長周期広域周波数調整) and power generation details.

Table with columns for dates (4月11日 to 4月22日) and rows for biomass power generation (バイオマス専焼電源) and power generation details.

Table with columns for dates (4月11日 to 4月22日) and rows for regional biomass power generation (地域資源バイオマス) and power generation details.

Table with columns for dates (4月11日 to 4月22日) and rows for forecast error (想定誤差) and power generation details.

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性①

(※)差異理由 (a) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (g) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (j) 燃料受入に伴うBOG消費のための出力制約 (m) OFケーブル取替他 (3/8~6/29) (p) 細密点検に伴う有水試験 (2023/4/15~2023/4/25)
(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (e) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (h) 他エリアの受電可能量不足 (i) 系統作業による停止 (k) 作業 (ばいり測定等) による抑制量減少 (n) 炭種による制約
(c) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (f) オーバーホールで停止中 (l) 細密点検 (2022/8/28~2023/4/15) (o) 設備トラブルによる制約

(単位: 万kW)

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1) | | 4月23日(日) | | | | 4月27日(木) | | | | 4月28日(金) | | | | 4月30日(日) | | | | |
|------------------------|------|----------|-------|----------|---------|----------|-------|----------|---------|----------|-------|----------|---------|----------|-------|----------|---------|--|
| 燃料 | 発電所 | 最低出力① | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 最低出力① | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 最低出力① | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 最低出力① | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | |
| 電源Ⅰ・Ⅱ 火力 | 石炭 | 三隅 | 39.2 | 93.2 | 54.0 | (k) | 39.2 | 73.7 | 34.5 | (k) | 39.2 | 73.7 | 34.5 | (k) | 39.2 | 39.2 | 0.0 | |
| | | 水島 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 下関 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 新小野田 | 13.2 | 20.9 | 7.7 | (k) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | |
| LFC調整力 2% 確保の発電所 | 石油 | 玉島 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 13.2 | 13.2 | 0.0 | | 13.2 | 13.2 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 玉島 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 11.1 | 11.1 | (c) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | LNG | 水島 | 27.0 | 27.0 | 0.0 | | 11.1 | 11.1 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 16.8 | 16.8 | 0.0 | |
| | 柳井 | 34.4 | 34.4 | 0.0 | | 51.3 | 51.3 | 0.0 | | 50.8 | 50.8 | 0.0 | | 34.3 | 34.3 | 0.0 | | |
| | 合計 | 113.8 | 175.5 | 61.7 | — | 114.8 | 149.3 | 34.5 | — | 103.2 | 148.8 | 45.6 | — | 90.3 | 90.3 | 0.0 | — | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2) | | 4月23日(日) | | | | 4月27日(木) | | | | 4月28日(金) | | | | 4月30日(日) | | | | |
|----------------------|------|----------|---------|----------|---------|----------|---------|----------|---------|----------|---------|----------|---------|----------|---------|----------|---------|-----|
| 発電所 | 号機 | 揚水動力① | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 揚水動力① | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 揚水動力① | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 揚水動力① | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | |
| 揚水発電機の 揚水運転 | 俣野川 | 1 | ▲ 30.8 | 0.0 | 30.8 | (m) | ▲ 30.8 | 0.0 | 30.8 | (m) | ▲ 30.8 | 0.0 | 30.8 | (m) | ▲ 30.8 | 0.0 | 30.8 | (m) |
| | | 2 | ▲ 30.8 | 0.0 | 30.8 | (m) | ▲ 30.8 | 0.0 | 30.8 | (m) | ▲ 30.8 | 0.0 | 30.8 | (m) | ▲ 30.8 | 0.0 | 30.8 | (m) |
| | | 3 | ▲ 30.8 | ▲ 30.8 | 0.0 | | ▲ 30.8 | ▲ 30.8 | 0.0 | | ▲ 30.8 | ▲ 30.8 | 0.0 | | ▲ 30.8 | ▲ 30.8 | 0.0 | |
| | | 4 | ▲ 30.8 | ▲ 30.8 | 0.0 | | ▲ 30.8 | ▲ 30.8 | 0.0 | | ▲ 30.8 | ▲ 30.8 | 0.0 | | ▲ 30.8 | ▲ 30.8 | 0.0 | |
| | 南原 | 1 | ▲ 30.8 | ▲ 30.8 | 0.0 | | ▲ 30.8 | ▲ 30.8 | 0.0 | | ▲ 30.8 | ▲ 30.8 | 0.0 | | ▲ 30.8 | ▲ 30.8 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 30.8 | 0.0 | 30.8 | (p) | ▲ 30.8 | ▲ 30.8 | 0.0 | | ▲ 30.8 | ▲ 30.8 | 0.0 | | ▲ 30.8 | ▲ 30.8 | 0.0 | |
| | | 3 | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | |
| | | 4 | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | |
| | 新成羽川 | 1 | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | |
| | | 3 | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | |
| | | 4 | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | | ▲ 7.2 | ▲ 7.2 | 0.0 | |
| | 合計 | ▲ 206.4 | ▲ 114.0 | 92.4 | — | ▲ 206.4 | ▲ 144.8 | 61.6 | — | ▲ 206.4 | ▲ 144.8 | 61.6 | — | ▲ 206.4 | ▲ 144.8 | 61.6 | — | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3) | | 4月23日(日) | | | | 4月27日(木) | | | | 4月28日(金) | | | | 4月30日(日) | | | |
|----------------------|--------|----------|-------|----------|---------|----------|-------|----------|---------|----------|-------|----------|---------|----------|-------|----------|---------|
| 蓄電設備の充電 | 対象設備なし | 充電最大電力① | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 充電最大電力① | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 充電最大電力① | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 充電最大電力① | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) |
| | | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4) | | 4月23日(日) | | | | 4月27日(木) | | | | 4月28日(金) | | | | 4月30日(日) | | | | |
|----------------------|-----|---------------------------------------|------------------|----------|---------|-----------------|------------------|----------|---------|-----------------|------------------|----------|---------|-----------------|------------------|----------|---------|-----|
| 電源Ⅲ火力 | 発電所 | 最低出力① [出力率%] | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 最低出力① [出力率%] | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 最低出力① [出力率%] | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 最低出力① [出力率%] | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | |
| | | 火力他 | 75.5 [37%] | 82.2 | 6.7 | (a) | 75.5 [37%] | 95.2 | 19.7 | (k) | 75.5 [37%] | 90.0 | 14.5 | (k) | 75.5 [37%] | 82.0 | 6.5 | (a) |
| | | 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 () 内は、全設備運転時 | (104.9) [42%] | | | | (104.9) [42%] | | | | (104.9) [42%] | | | | (104.9) [42%] | | | |
| | | 自家発余剰 | 19.2 | 12.7 | ▲ 6.5 | (e) | 19.2 | 10.8 | ▲ 8.4 | (e) | 19.2 | 10.4 | ▲ 8.8 | (e) | 19.2 | 10.6 | ▲ 8.6 | (e) |
| | 合計 | 94.7 | 95.0 | 0.3 | — | 94.7 | 106.0 | 11.3 | — | 94.7 | 100.4 | 5.7 | — | 94.7 | 92.5 | ▲ 2.2 | — | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5) | | 4月23日(日) | | | | 4月27日(木) | | | | 4月28日(金) | | | | 4月30日(日) | | | | |
|---|--------|-------------------------------|------------------|----------|---------|-------------------------------|------------------|----------|---------|-------------------------------|------------------|----------|---------|-------------------------------|------------------|----------|---------|-----|
| 長周期広域周波数調整 (連系統活用) ※1 空容量 = (運用容量) - 約定済みの域外送電電力 - マージン (ΔkWマージン含む) | 地域間連系線 | 前日15時時点 の空容量① ※1 (運用容量) | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 前日15時時点 の空容量① ※1 (運用容量) | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 前日15時時点 の空容量① ※1 (運用容量) | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 前日15時時点 の空容量① ※1 (運用容量) | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | |
| | | 関西中国間連系線 | 282.5 (445.0) | 0.0 | ▲ 282.5 | (h) | 278.9 (445.0) | 0.9 | ▲ 278.0 | (h) | 325.7 (445.0) | 0.0 | ▲ 325.7 | (h) | 243.1 (445.0) | 0.0 | ▲ 243.1 | (h) |
| | | 中国九州間連系線 | 153.2 (0.0) | 0.0 | ▲ 153.2 | (h) | 223.3 (13.0) | ▲ 0.6 | ▲ 223.9 | (h) | 145.5 (13.0) | 0.0 | ▲ 145.5 | (h) | 158.7 (5.0) | 0.0 | ▲ 158.7 | (h) |
| | | 中国四国間連系線 | 120.0 (120.0) | 0.0 | ▲ 120.0 | (h) | 111.6 (120.0) | ▲ 0.1 | ▲ 111.7 | (h) | 120.0 (120.0) | 0.0 | ▲ 120.0 | (h) | 97.5 (120.0) | 0.0 | ▲ 97.5 | (h) |
| | | 合計 | 555.7 (565.0) | 0.0 | ▲ 555.7 | — | 613.8 (578.0) | 0.3 | ▲ 613.5 | — | 591.2 (578.0) | 0.0 | ▲ 591.2 | — | 499.2 (570.0) | 0.0 | ▲ 499.2 | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6) | | 4月23日(日) | | | | 4月27日(木) | | | | 4月28日(金) | | | | 4月30日(日) | | | |
|----------------------|------|----------------------------|--------------|----------|---------|----------------------------|--------------|----------|---------|----------------------------|---------------|----------|---------|----------------------------|---------------|----------|---------|
| バイオマス専焼電源 | 電源合計 | 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) |
| | | ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 | 8.5 [54%] | 11.8 | 3.3 | (k) | 9.7 [49%] | 13.6 | 3.9 | (k) | 10.3 [50%] | 10.2 | ▲ 0.1 | (g) | 10.3 [50%] | 10.0 | ▲ 0.3 |

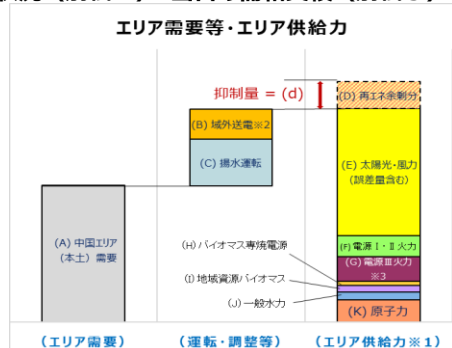
| 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7) | | 4月23日(日) | | | | 4月27日(木) | | | | 4月28日(金) | | | | 4月30日(日) | | | | |
|----------------------|------|-------------------------|--------------|----------|---------|-------------------------|--------------|----------|---------|-------------------------|--------------|----------|---------|-------------------------|--------------|----------|---------|-----------------|
| 地域資源バイオマス | 電源合計 | 合意した 最低出力① [出力率%] | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 合意した 最低出力① [出力率%] | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 合意した 最低出力① [出力率%] | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | 合意した 最低出力① [出力率%] | 前日計画② | 差異 (②-①) | 差異理由(※) | |
| | | 出力抑制可 | 0.3 [18%] | 0.2 | ▲ 0.1 | (g) | 0.3 [18%] | 0.3 | 0.0 | | 0.3 [18%] | 0.3 | 0.0 | | 0.4 [17%] | 0.2 | ▲ 0.2 | (g) |
| | | 出力抑制不可 | | 3.9 | — | A(33),B(4),C(4) | | 4.3 | — | A(33),B(4),C(4) | | 4.4 | — | A(33),B(4),C(4) | | 4.4 | — | A(33),B(4),C(4) |

| 想定誤差量 | | 4月23日(日) | | | | 4月27日(木) | | | | 4月28日(金) | | | | 4月30日(日) | | | | |
|------------------|---------|----------|-------|--|--|----------|-------|--|--|----------|-------|--|--|----------|-------|--|--|--|
| 出力帯 算定 誤差量 | 出力帯 | 中出力帯① | | | | 中出力帯① | | | | 中出力帯① | | | | 中出力帯① | | | | |
| | | 快晴時出力想定値 | 524 | | | | 560 | | | | 560 | | | | 561 | | | |
| | | 当日出力想定値 | 451 | | | | 483 | | | | 456 | | | | 401 | | | |
| | | 出力率 | 86.2% | | | | 86.2% | | | | 81.4% | | | | 71.5% | | | |
| | | 太陽光誤差 | 72.3 | | | | 77.4 | | | | 78.9 | | | | 78.9 | | | |
| | エリア需要誤差 | 16.3 | | | | 16.3 | | | | 16.3 | | | | 16.3 | | | | |
| | 合計 | 88.6 | | | | 93.7 | | | | 95.2 | | | | 95.2 | | | | |

(単位: 万kW)

| 場所 | | 中国エリア 4月1日(土) | 中国エリア 4月2日(日) | 中国エリア 4月3日(月) | 中国エリア 4月4日(火) | 中国エリア 4月8日(土) | 中国エリア 4月9日(日) | 中国エリア 4月10日(月) | 中国エリア 4月11日(火) | 中国エリア 4月13日(木) | |
|---------------------|----------------|------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------|
| 下げ調整力最小時刻 | | 12時30分~13時 | 12時30分~13時 | 12時30分~13時 | 12時30分~13時 | 11時~11時30分 | 12時~12時30分 | 12時~12時30分 | 12時~12時30分 | 12時30分~13時 | |
| 天候・気温 | 天候 気温(℃) | 晴 23.2 | 晴 22.7 | 晴 21.7 | 晴 22.0 | 曇のち晴 16.3 | 晴 19.6 | 晴 21.0 | 曇のち晴 23.6 | 晴 22.1 | |
| (参考) 当日の 需給実績 | (A) エリア需要(本土) | 509.0 | 475.4 | 594.1 | 585.2 | 544.0 | 480.8 | 585.8 | 581.6 | 580.2 | |
| | (F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力) | 141.7 | 157.6 | 169.7 | 166.4 | 119.3 | 113.3 | 126.0 | 115.7 | 144.1 | |
| | (G) 電源Ⅲ(火力) | 79.9 | 82.4 | 83.8 | 84.9 | 82.2 | 83.4 | 99.5 | 90.3 | 88.3 | |
| | (K) 原子力 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | (J) 一般水力 | 20.9 | 25.1 | 20.6 | 20.0 | 50.4 | 42.2 | 39.4 | 33.1 | 30.5 | |
| | (H) バイオマス専焼電源 | 8.0 | 8.0 | 7.9 | 8.0 | 3.8 | 3.8 | 3.8 | 2.8 | 5.4 | |
| | (I) 地域資源バイオマス | 5.2 | 4.7 | 4.7 | 4.7 | 4.2 | 4.2 | 4.3 | 4.3 | 4.4 | |
| | (E) 太陽光(抑制量含む) | 499.8 | 446.8 | 514.1 | 472.2 | 445.5 | 525.1 | 522.2 | 491.7 | 523.3 | |
| | (E) 風力(抑制量含む) | 1.4 | 0.2 | 6.5 | 2.3 | 13.5 | 5.1 | 5.5 | 10.4 | 2.7 | |
| | エリア供給力計 | | 756.9 | 724.8 | 807.3 | 758.5 | 718.9 | 777.1 | 800.7 | 748.3 | 798.7 |
| | (C) 揚水運転等 | 揚水式発電機の揚水運転 | ▲ 67.6 | ▲ 76.7 | ▲ 54.9 | ▲ 80.7 | ▲ 60.8 | ▲ 64.2 | ▲ 80.9 | ▲ 36.5 | ▲ 95.5 |
| | (B) 域外送電 | 約定済みの域外送電電力・長周期広域周波数調整 | ▲ 6.6 | ▲ 20.0 | ▲ 116.6 | ▲ 47.8 | 69.2 | 61.6 | 3.8 | 28.2 | 37.2 |
| | (D) 抑制 | 太陽光・風力抑制 | ▲ 173.7 | ▲ 152.7 | ▲ 41.7 | ▲ 44.8 | ▲ 183.3 | ▲ 293.7 | ▲ 137.8 | ▲ 158.4 | ▲ 160.2 |
| 供給力計 | | 509.0 | 475.4 | 594.1 | 585.2 | 544.0 | 480.8 | 585.8 | 581.6 | 580.2 | |
| 場所 | | 中国エリア 4月16日(日) | 中国エリア 4月17日(月) | 中国エリア 4月20日(木) | 中国エリア 4月21日(金) | 中国エリア 4月22日(土) | 中国エリア 4月23日(日) | 中国エリア 4月27日(木) | 中国エリア 4月28日(金) | 中国エリア 4月30日(日) | |
| 下げ調整力最小時刻 | | 11時30分~12時 | 14時~14時30分 | 12時30分~13時 | 11時~11時30分 | 12時~12時30分 | 12時~12時30分 | 12時~12時30分 | 12時~12時30分 | 12時30分~13時 | |
| 天候・気温 | 天候 気温(℃) | 曇のち晴 20.4 | 晴 19.3 | 曇のち晴 25.9 | 晴時々曇 24.8 | 晴 21.4 | 晴のち曇 21.2 | 晴 21.9 | 曇のち晴 23.3 | 曇のち晴 23.3 | |
| (参考) 当日の 需給実績 | (A) エリア需要(本土) | 499.2 | 608.4 | 597.0 | 620.8 | 526.4 | 486.5 | 572.3 | 564.0 | 421.4 | |
| | (F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力) | 132.6 | 184.7 | 183.0 | 239.1 | 184.1 | 185.5 | 130.3 | 156.8 | 99.5 | |
| | (G) 電源Ⅲ(火力) | 90.1 | 90.7 | 107.9 | 108.2 | 96.1 | 98.8 | 114.8 | 109.0 | 94.3 | |
| | (K) 原子力 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | (J) 一般水力 | 47.1 | 51.1 | 33.9 | 41.9 | 34.5 | 24.6 | 64.0 | 66.6 | 66.2 | |
| | (H) バイオマス専焼電源 | 4.8 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 10.1 | 9.4 | 13.6 | 10.2 | 9.9 | |
| | (I) 地域資源バイオマス | 4.3 | 4.2 | 4.1 | 4.0 | 3.6 | 3.8 | 4.3 | 4.4 | 4.3 | |
| | (E) 太陽光(抑制量含む) | 450.8 | 409.6 | 502.3 | 320.1 | 541.8 | 532.7 | 526.1 | 493.9 | 374.9 | |
| | (E) 風力(抑制量含む) | 5.1 | 1.1 | 0.9 | 6.2 | 14.3 | 8.1 | 0.2 | 1.3 | 4.6 | |
| | エリア供給力計 | | 734.8 | 746.5 | 837.2 | 724.6 | 884.5 | 862.9 | 853.3 | 842.2 | 653.7 |
| | (C) 揚水運転等 | 揚水式発電機の揚水運転 | ▲ 110.1 | ▲ 91.7 | ▲ 80.8 | ▲ 20.3 | ▲ 66.4 | ▲ 37.9 | ▲ 97.5 | ▲ 87.3 | ▲ 91.4 |
| | (B) 域外送電 | 約定済みの域外送電電力・長周期広域周波数調整 | 33.0 | 69.6 | ▲ 19.6 | ▲ 18.6 | ▲ 4.4 | 8.2 | ▲ 81.6 | 49.2 | ▲ 19.0 |
| | (D) 抑制 | 太陽光・風力抑制 | ▲ 158.5 | ▲ 116.0 | ▲ 139.8 | ▲ 64.9 | ▲ 287.3 | ▲ 346.7 | ▲ 265.1 | ▲ 240.1 | ▲ 121.9 |
| 供給力計 | | 499.2 | 608.4 | 597.0 | 620.8 | 526.4 | 486.5 | 572.3 | 564.0 | 421.4 | |

○需給状況(別紙1)・当日の需給実績(別紙3)のイメージ図



- ※1: 優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
- ※2: 地域間連系線(中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線)の運用容量相当。
- ※3: バイオマス混焼電源を含む。

○必要性(別紙1)のイメージ図

