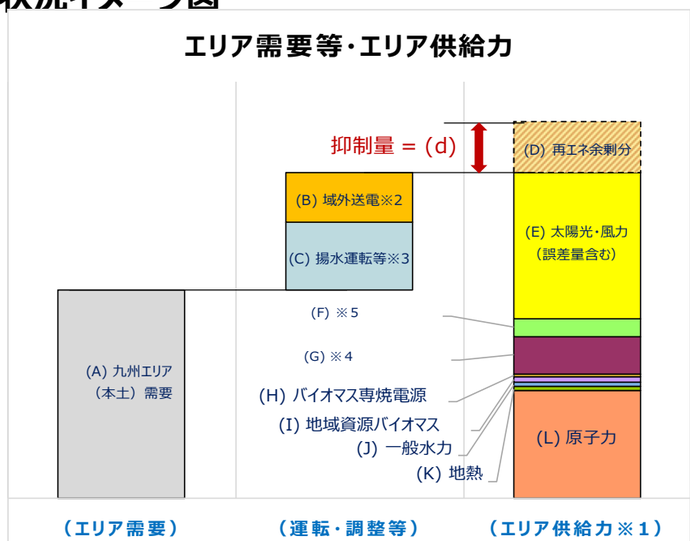
# 日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年6月）

［万ｋW］

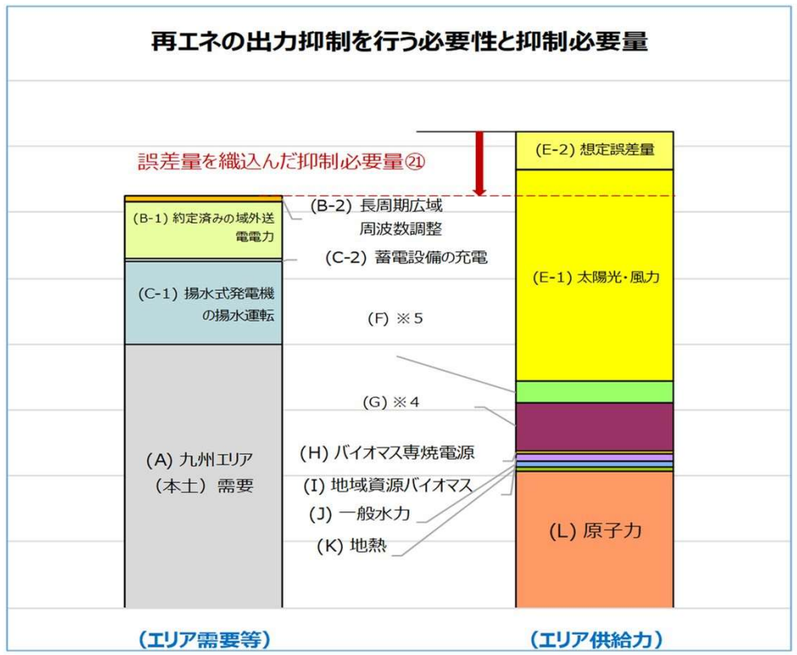
| | 場所 | | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※） | | | 6月1日(月) | 12時30分～13時 | 6月3日(水) | 12時30分～13時 | 6月6日(土) | 12時～12時30分 | 6月7日(日) | 12時30分～13時 | 6月10日(水) | 12時30分～13時 |
| | | | | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【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】 |
| 需給状況（万kW） | エリア供給力 | (F) | 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） | 83.4 | 当日見直しがあれば記載 | 92.6 | 当日見直しがあれば記載 | 66.2 | 当日見直しがあれば記載 | 64.3 | 当日見直しがあれば記載 | 75.5 | 当日見直しがあれば記載 |
| | | (G) | 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 87.3 | | 102.1 | | 78.7 | | 81.7 | | 104.7 | |
| | | (L) | 原子力 | 413.1 | | 408.8 | | 413.5 | | 413.3 | | 410.1 | |
| | | (J) | 一般水力 | 32.8 | | 68.2 | | 74.2 | | 79.1 | | 79.3 | |
| | | (K) | 地熱 | 16.3 | | 13.5 | | 16.2 | | 16.2 | | 16.1 | |
| | | (H) | バイオマス専焼電源 | 38.0 | | 34.6 | | 34.6 | | 34.6 | | 43.2 | |
| | | (I) | 地域資源バイオマス | 30.1 | | 29.9 | | 29.2 | | 29.1 | | 28.0 | |
| | | (E-1) | 太陽光 | 446.6 | | 710.0 | | 474.1 | | 454.8 | | 942.7 | |
| | | | 風力 | 34.2 | | 21.9 | | 24.4 | | 38.7 | | 11.2 | |
| | | (E-2) | 想定誤差量 | 265.0 | | 161.0 | | 259.0 | | 259.0 | | 56.0 | |
| | **エリア供給力 計①** | | | **1,446.8** | | **1,642.6** | | **1,470.1** | | **1,470.8** | | **1,766.8** | |
| | エリア需要等 | (A) | **エリア需要（本土）②** | **1,065.0** | | **1,085.0** | | **920.8** | | **825.0** | | **945.0** | |
| | | 揚水運転等 (C-1) | 揚水式発電機の揚水運転③ | ▲ 201.0 | | ▲ 65.0 | | ▲ 201.0 | | ▲ 201.0 | | ▲ 227.1 | |
| | | 揚水運転等 (C-2) | 電力貯蔵装置の充電④ | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | |
| | | 域外送電 (B-1) | 約定済みの域外送電電力⑤ | ▲ 41.0 | | ▲ 224.5 | | ▲ 80.0 | | ▲ 180.6 | | ▲ 237.5 | |
| | | 域外送電 (B-2) | 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥ | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | |
| | **エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）** | | | **1,310.1** | | **1,377.6** | | **1,204.9** | | **1,209.7** | | **1,412.7** | |
| | | | | 【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】 |
| 必要性（万kW） | **エリア供給力 計①** | | | **1,446.8** | | **1,642.6** | | **1,470.1** | | **1,470.8** | | **1,766.8** | |
| | **エリア需要等 計⑦** | | | **1,310.1** | | **1,377.6** | | **1,204.9** | | **1,209.7** | | **1,412.7** | |
| | **(D)** | | **誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)** | **136.7** | | **265.0** | | **265.2** | | **261.1** | | **354.1** | |

## ○需給状況イメージ図




※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：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

## ○必要性のイメージ図

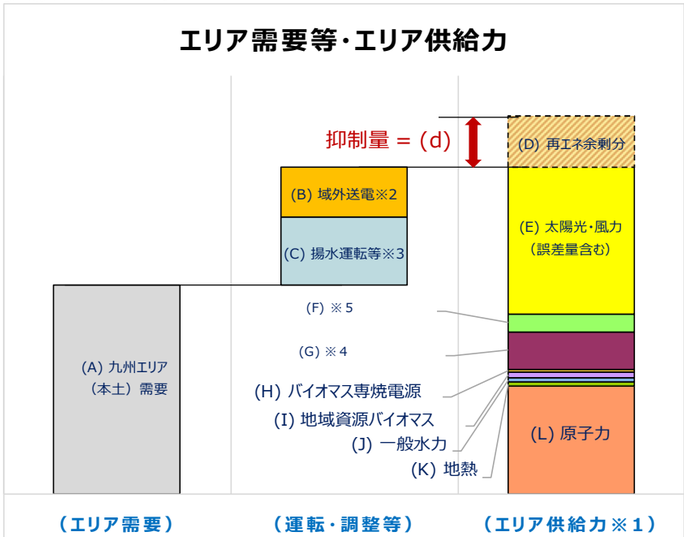


# 日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年6月）

［万ｋW］

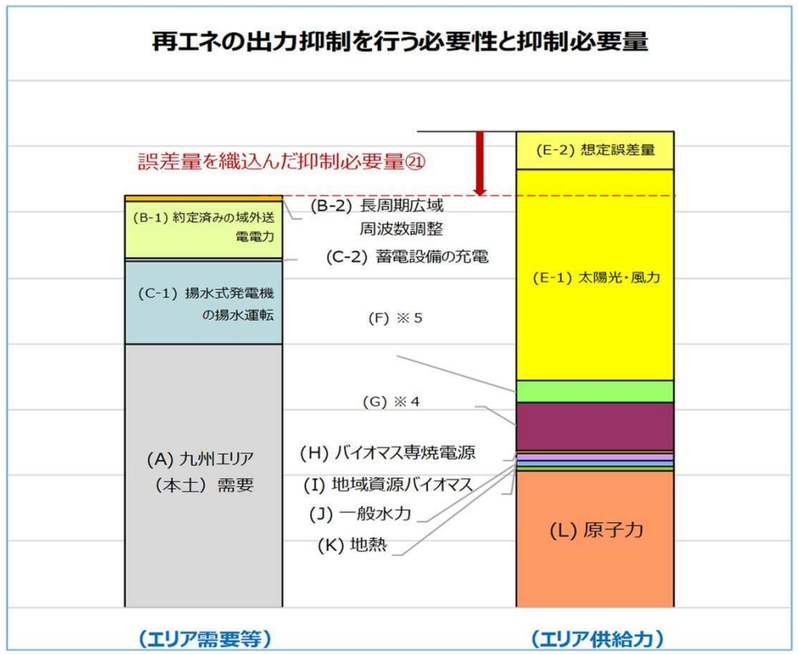
| | 場所 | | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※） | | | 6月11日(木) | 12時30分～13時 | 6月12日(金) | 12時30分～13時 | 6月13日(土) | 13時～13時30分 | 6月15日(月) | 12時30分～13時 | 6月16日(火) | 12時30分～13時 |
| | | | | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【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】 |
| 需給状況（万kW） | エリア供給力 | (F) | 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） | 76.5 | 当日見直しがあれば記載 | 64.1 | 当日見直しがあれば記載 | 53.6 | 当日見直しがあれば記載 | 61.9 | 当日見直しがあれば記載 | 65.7 | 当日見直しがあれば記載 |
| | | (G) | 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 105.8 | | 100.3 | | 76.9 | | 98.7 | | 92.9 | |
| | | (L) | 原子力 | 413.3 | | 413.4 | | 413.1 | | 412.9 | | 413.2 | |
| | | (J) | 一般水力 | 86.5 | | 82.8 | | 74.9 | | 66.0 | | 67.7 | |
| | | (K) | 地熱 | 14.2 | | 13.3 | | 16.4 | | 16.4 | | 16.4 | |
| | | (H) | バイオマス専焼電源 | 45.2 | | 37.1 | | 34.6 | | 33.7 | | 34.5 | |
| | | (I) | 地域資源バイオマス | 28.0 | | 27.7 | | 28.9 | | 28.1 | | 28.0 | |
| | | (E-1) | 太陽光 | 990.4 | | 990.7 | | 693.9 | | 711.6 | | 507.0 | |
| | | | 風力 | 20.6 | | 17.7 | | 2.1 | | 17.8 | | 37.3 | |
| | | (E-2) | 想定誤差量 | 56.0 | | 56.0 | | 156.6 | | 161.0 | | 259.0 | |
| | | エリア供給力 計① | | 1,836.5 | | 1,803.1 | | 1,551.0 | | 1,608.1 | | 1,521.7 | |
| | エリア需要等 | (A) | エリア需要（本土）② | 995.0 | | 995.0 | | 911.6 | | 1,035.0 | | 1,075.0 | |
| | | 揚水運転等 | (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③ | ▲ 227.1 | | ▲ 159.1 | | ▲ 160.6 | | ▲ 193.1 | | ▲ 193.1 | |
| | | | (C-2) 電力貯蔵装置の充電④ | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | |
| | | 域外送電 | (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤ | ▲ 239.0 | | ▲ 233.6 | | ▲ 191.0 | | ▲ 212.4 | | ▲ 128.0 | |
| | | | (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥ | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | |
| | | エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥） | | 1,464.2 | | 1,390.8 | | 1,266.3 | | 1,443.6 | | 1,399.2 | |
| | | | | 【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】 |
| 必要性（万kW） | エリア供給力 計① | | | 1,836.5 | | 1,803.1 | | 1,551.0 | | 1,608.1 | | 1,521.7 | |
| | エリア需要等 計⑦ | | | 1,464.2 | | 1,390.8 | | 1,266.3 | | 1,443.6 | | 1,399.2 | |
| | (D) | 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦) | | 372.3 | | 412.3 | | 284.7 | | 164.5 | | 122.5 | |

## ○需給状況イメージ図




※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：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

## ○必要性のイメージ図

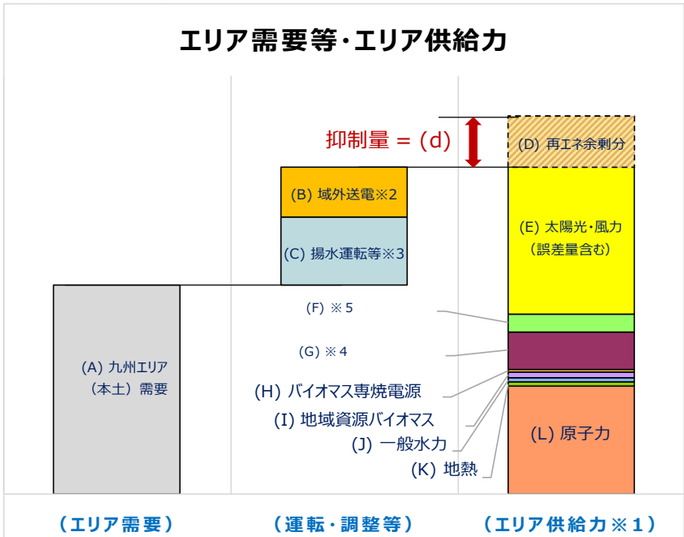


# 日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年6月）

［万ｋW］

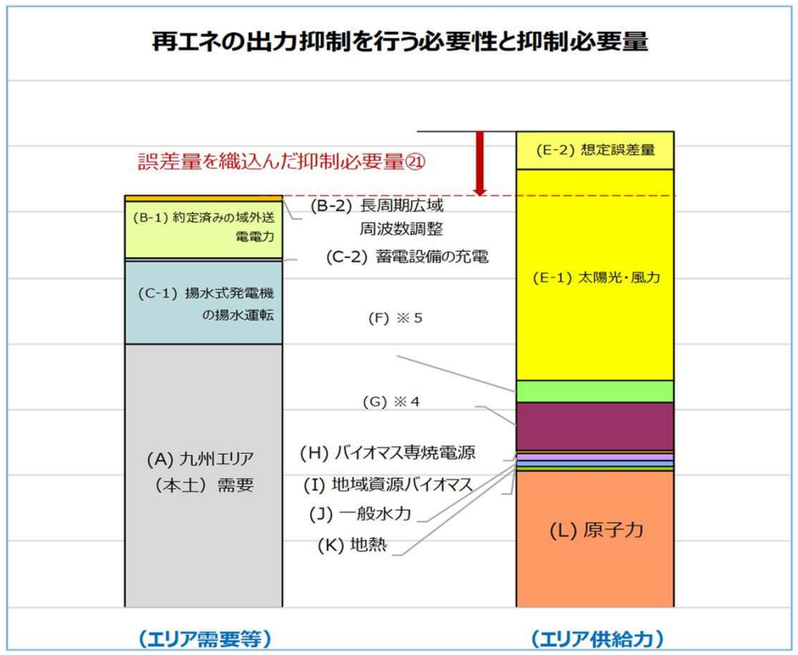
| | 場所 | | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※） | | | 6月21日(日) | 11時30分～12時 | 6月27日(土) | 12時30分～13時 | 6月28日(日) | 12時30分～13時 | 6月29日(月) | 12時30分～13時 |
| | | | | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【当日見直し】 |
| 需給状況（万kW） | エリア供給力 | (F) | 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） | 81.5 | 当日見直しがあれば記載 | 86.3 | 当日見直しがあれば記載 | 65.4 | 当日見直しがあれば記載 | 68.4 | 当日見直しがあれば記載 |
| | | (G) | 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 68.1 | | 69.0 | | 71.8 | | 98.8 | |
| | | (L) | 原子力 | 412.5 | | 412.3 | | 412.6 | | 412.7 | |
| | | (J) | 一般水力 | 101.1 | | 106.9 | | 103.3 | | 111.3 | |
| | | (K) | 地熱 | 15.9 | | 15.9 | | 15.7 | | 15.9 | |
| | | (H) | バイオマス専焼電源 | 33.1 | | 39.9 | | 54.0 | | 39.6 | |
| | | (I) | 地域資源バイオマス | 30.2 | | 31.4 | | 31.2 | | 31.1 | |
| | | (E-1) | 太陽光 | 748.6 | | 629.1 | | 605.7 | | 887.9 | |
| | | | 風力 | 21.5 | | 30.0 | | 13.7 | | 6.5 | |
| | | (E-2) | 想定誤差量 | 161.0 | | 161.0 | | 259.0 | | 60.0 | |
| | エリア供給力 計① | | | 1,673.5 | | 1,581.8 | | 1,632.4 | | 1,732.2 | |
| | エリア需要等 | (A) | エリア需要（本土）② | 890.0 | | 905.0 | | 877.1 | | 1,025.0 | |
| | | 揚水運転等 (C-1) | 揚水式発電機の揚水運転③ | ▲ 193.1 | | ▲ 193.1 | | ▲ 193.1 | | ▲ 159.1 | |
| | | 揚水運転等 (C-2) | 電力貯蔵装置の充電④ | ▲ 2.9 | | ▲ 2.9 | | ▲ 2.9 | | ▲ 2.9 | |
| | | 域外送電 (B-1) | 約定済みの域外送電電力⑤ | ▲ 193.0 | | ▲ 192.0 | | ▲ 192.0 | | ▲ 233.5 | |
| | | 域外送電 (B-2) | 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥ | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | |
| | エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥） | | | 1,279.0 | | 1,293.0 | | 1,265.1 | | 1,420.5 | |
| | | | | 【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】 |
| 必要性（万kW） | エリア供給力 計① | | | 1,673.5 | | 1,581.8 | | 1,632.4 | | 1,732.2 | |
| | エリア需要等 計⑦ | | | 1,279.0 | | 1,293.0 | | 1,265.1 | | 1,420.5 | |
| | (D) | 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦) | | 394.5 | | 288.8 | | 367.3 | | 311.7 | |

## ○需給状況イメージ図




※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：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

## ○必要性のイメージ図



# 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年6月）

［万ｋW］

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（１） | | | 6月1日(月) | | | | 6月3日(水) | | | | 6月6日(土) | | | | 6月7日(日) | | | | 6月10日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）<br>ＬＦＣ調整力２％確保の発電所 | 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(※) | 最低出力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 石炭 | 松浦 | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | |
| | | 苓北 | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 17.5 | 17.5 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 17.5 | 17.5 | 0.0 | |
| | ＬＮＧ | 新小倉 | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 新大分（コンバインド） | 62.3 | 62.3 | 0.0 | | 62.7 | 62.7 | 0.0 | | 45.1 | 45.1 | 0.0 | | 43.2 | 43.2 | 0.0 | | 45.6 | 45.6 | 0.0 | |
| | | ひびき | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **83.4** | **83.4** | **0.0** | **―** | **92.6** | **92.6** | **0.0** | **―** | **66.2** | **66.2** | **0.0** | **―** | **64.3** | **64.3** | **0.0** | **―** | **75.5** | **75.5** | **0.0** | **―** |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（２） | | | 6月1日(月) | | | | 6月3日(水) | | | | 6月6日(土) | | | | 6月7日(日) | | | | 6月10日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 揚水発電機の揚水運転 | 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(※) | 揚水動力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 大平 | 1 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) |
| | 天山 | 1 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | 小丸川 | 1 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 3 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (f) | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 4 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (f) | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **▲ 253.2** | **▲ 201.0** | **52.2** | **―** | **▲ 253.2** | **▲ 65.0** | **188.2** | **―** | **▲ 253.2** | **▲ 201.0** | **52.2** | **―** | **▲ 253.2** | **▲ 201.0** | **52.2** | **―** | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | **―** |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（３） | | 6月1日(月) | | | | 6月3日(水) | | | | 6月6日(土) | | | | 6月7日(日) | | | | 6月10日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 電力貯蔵装置の充電 | | 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(※) | 充電最大電力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 豊前蓄電池変電所 | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（４） | | | 6月1日(月) | | | | 6月3日(水) | | | | 6月6日(土) | | | | 6月7日(日) | | | | 6月10日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 種別 | 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(※) | 最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 電制電源 | A | 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 | 0.0 | | 0.0 [0%] | 0.0 | 0.0 | |
| | | B | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 54.7 | 0.6 | (a) | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | |
| | 電制電源を除く | 火力他 | 19.9 [17%] | 32.6 [27%] | 12.7 | (b) | 19.9 [17%] | 46.6 [39%] | 26.7 | (b) | 24.9 [19%] | 23.1 [18%] | ▲ 1.8 | (f) | 24.9 [19%] | 26.2 [20%] | 1.3 | (b) | 24.9 [19%] | 49.5 [38%] | 24.6 | (b) |
| | | 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力<br>（　）内は、全設備運転時 | (32.8) [16%] | | | | (32.8) [16%] | | | | (32.8) [16%] | | | | (32.8) [16%] | | | | (32.8) [16%] | | | |
| | | 自家発余剰 | 10.0 | 0.5 | ▲ 9.5 | (d) | 10.0 | 0.8 | ▲ 9.2 | (d) | 10.0 | 1.5 | ▲ 8.5 | (d) | 10.0 | 1.4 | ▲ 8.6 | (d) | 10.0 | 1.1 | ▲ 8.9 | (d) |
| | 合計 | | **84.0** | **87.2** | **3.2** | | **84.0** | **102.1** | **18.1** | | **89.0** | **78.7** | **▲ 10.3** | | **89.0** | **81.7** | **▲ 7.3** | | **89.0** | **104.7** | **15.7** | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（５） | | 6月1日(月) | | | | 6月3日(水) | | | | 6月6日(土) | | | | 6月7日(日) | | | | 6月10日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 長周期広域周波数調整（連系線活用） | 中国九州間連系線（関門連系線） | 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(※) | 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(※) |
| | ※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－マージン(ΔkWマージン含) | 177.8 (218.8) | 0.0 | ▲ 177.8 | (a) | 11.8 (236.3) | 0.0 | ▲ 11.8 | (a) | 107.9 (193.0) | 0.0 | ▲ 107.9 | (a) | 11.4 (192.0) | 0.0 | ▲ 11.4 | (a) | 0.0 (237.5) | 0.0 | 0.0 | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（６） | | 6月1日(月) | | | | 6月3日(水) | | | | 6月6日(土) | | | | 6月7日(日) | | | | 6月10日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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(※) | 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 | 31.4 [57%] | 38.0 | 6.6 | ( c ) | 31.4 [57%] | 34.6 | 3.2 | ( c ) | 31.4 [57%] | 34.6 | 3.2 | ( c ) | 31.4 [57%] | 34.6 | 3.2 | (c) | 36.6 [59%] | 43.2 | 6.6 | ( c ) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（７） | | 6月1日(月) | | | | 6月3日(水) | | | | 6月6日(土) | | | | 6月7日(日) | | | | 6月10日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） |
| | 出力抑制可 | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | 出力抑制不可 | ―[0%] | 30.1 | ― | A(66),B(37),C(5) | ―[0%] | 29.9 | ― | A(66),B(37),C(5) | ―[0%] | 29.2 | ― | A(66),B(37),C(5) | ―[0%] | 29.1 | ― | A(66),B(37),C(5) | ―[0%] | 28.0 | ― | A(66),B(37),C(5) |

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

**(※)差異理由**
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

九州電力送配電株式会社

# 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年6月）

［万ｋW］

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（１） | | | 6月11日(木) | | | | 6月12日(金) | | | | 6月13日(土) | | | | 6月15日(月) | | | | 6月16日(火) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） | 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(※) | 最低出力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 石炭 | 松浦 | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 苓北 | 17.5 | 29.9 | 12.4 | (a) | 17.5 | 17.5 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 17.5 | 17.5 | 0.0 | |
| | ＬＮＧ | 新小倉 | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| ＬＦＣ調整力２％確保の発電所 | | 新大分（コンバインド） | 46.6 | 46.6 | 0.0 | | 46.6 | 46.6 | 0.0 | | 44.7 | 44.7 | 0.0 | | 53.2 | 53.2 | 0.0 | | 48.2 | 48.2 | 0.0 | |
| | | ひびき | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **64.1** | **76.5** | **12.4** | — | **64.1** | **64.1** | **0.0** | — | **53.4** | **53.4** | **0.0** | — | **61.9** | **61.9** | **0.0** | — | **65.7** | **65.7** | **0.0** | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（２） | | | 6月11日(木) | | | | 6月12日(金) | | | | 6月13日(土) | | | | 6月15日(月) | | | | 6月16日(火) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 揚水発電機の揚水運転 | 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(※) | 揚水動力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 大平 | 1 | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) |
| | 天山 | 1 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | 小丸川 | 1 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) |
| | | 3 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 4 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | — | **▲ 253.2** | **▲ 159.1** | **94.1** | — | **▲ 253.2** | **▲ 193.1** | **60.1** | — | **▲ 253.2** | **▲ 193.1** | **60.1** | — | **▲ 253.2** | **▲ 193.1** | **60.1** | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（３） | | 6月11日(木) | | | | 6月12日(金) | | | | 6月13日(土) | | | | 6月15日(月) | | | | 6月16日(火) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 電力貯蔵装置の充電 | | 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(※) | 充電最大電力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 豊前蓄電池変電所 | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（４） | | | 6月11日(木) | | | | 6月12日(金) | | | | 6月13日(土) | | | | 6月15日(月) | | | | 6月16日(火) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 種別 | 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(※) | 最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 電制電源 | A | 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 | 0.0 | | 0.0［0%］ | 0.0 | 0.0 | |
| | | B | 54.1［29%］ | 54.1 | 0.0 | | 54.1［29%］ | 54.1 | 0.0 | | 54.1［29%］ | 54.1 | 0.0 | | 54.1［29%］ | 54.1 | 0.0 | | 54.1［29%］ | 54.1 | 0.0 | |
| | 電制電源を除く | 火力他 | 24.9［19%］ | 50.4［38%］ | 25.5 | (b) | 24.9［19%］ | 44.3［34%］ | 19.4 | (b) | 24.9［19%］ | 21.4［16%］ | ▲ 3.5 | (f) | 24.9［19%］ | 43.7［33%］ | 18.8 | (b) | 24.9［19%］ | 35.3［27%］ | 10.4 | (b) |
| | | 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 | (32.8)［16%］ | | | | (32.8)［16%］ | | | | (32.8)［16%］ | | | | (32.8)［16%］ | | | | (32.8)［16%］ | | | |
| | | 自家発余剰 | 10.0 | 1.3 | ▲ 8.7 | (d) | 10.0 | 1.8 | ▲ 8.2 | (d) | 10.0 | 1.4 | ▲ 8.6 | (d) | 10.0 | 0.9 | ▲ 9.1 | (d) | 10.0 | 3.4 | ▲ 6.6 | (d) |
| | 合計 | | **89.0** | **105.8** | **16.8** | | **89.0** | **100.2** | **11.2** | | **89.0** | **76.9** | **▲ 12.1** | | **89.0** | **98.7** | **9.7** | | **89.0** | **92.8** | **3.8** | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（５） | | 6月11日(木) | | | | 6月12日(金) | | | | 6月13日(土) | | | | 6月15日(月) | | | | 6月16日(火) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 長周期広域周波数調整（連系線活用） | 中国九州間連系線（関門連系線） | 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(※) | 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(※) |
| | ※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－マージン(ΔkWマージン含) | 0.0 (239.0) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (233.6) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (191.0) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (212.4) | 0.0 | 0.0 | | 81.9 (210.5) | 0.0 | ▲ 81.9 | (a) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（６） | | 6月11日(木) | | | | 6月12日(金) | | | | 6月13日(土) | | | | 6月15日(月) | | | | 6月16日(火) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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(※) | 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 | 36.6［59%］ | 45.3 | 8.7 | (c) | 36.6［59%］ | 37.1 | 0.5 | ( c ) | 32.2［58%］ | 34.7 | 2.5 | (c) | 32.2［58%］ | 33.7 | 1.5 | (c) | 32.2［58%］ | 34.5 | 2.3 | (c) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（７） | | 6月11日(木) | | | | 6月12日(金) | | | | 6月13日(土) | | | | 6月15日(月) | | | | 6月16日(火) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） |
| | 出力抑制可 | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | 出力抑制不可 | —［0%］ | 28.0 | — | A(66),B(37),C(5) | —［0%］ | 27.7 | — | A(66),B(37),C(5) | —［0%］ | 28.8 | — | A(66),B(37),C(5) | —［0%］ | 28.1 | — | A(66),B(37),C(5) | —［0%］ | 28.0 | — | A(66),B(37),C(5) |

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

**(※)差異理由**
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

九州電力送配電株式会社

# 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年6月）

［万ｋW］

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（１） | | | 6月21日(日) | | | | 6月27日(土) | | | | 6月28日(日) | | | | 6月29日(月) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）<br>ＬＦＣ調整力２％確保の発電所 | 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(※) |
| | 石炭 | 松浦 | 32.7 | 28.1 | ▲ 4.6 | (f) | 32.7 | 32.7 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | |
| | | 苓北 | 8.8 | 8.8 | 0.0 | | 8.8 | 8.8 | 0.0 | | 8.8 | 8.8 | 0.0 | | 8.8 | 8.8 | 0.0 | |
| | ＬＮＧ | 新小倉 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 新大分（コンバインド） | 44.5 | 44.5 | 0.0 | | 44.8 | 44.8 | 0.0 | | 44.2 | 44.2 | 0.0 | | 47.2 | 47.2 | 0.0 | |
| | | ひびき | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **86.0** | **81.4** | **▲ 4.6** | — | **86.3** | **86.3** | **0.0** | — | **65.4** | **65.4** | **0.0** | — | **68.4** | **68.4** | **0.0** | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（２） | | | 6月21日(日) | | | | 6月27日(土) | | | | 6月28日(日) | | | | 6月29日(月) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 揚水発電機の揚水運転 | 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(※) |
| | 大平 | 1 | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) |
| | 天山 | 1 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | 小丸川 | 1 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) |
| | | 2 | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) |
| | | 3 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 4 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **▲ 253.2** | **▲ 193.1** | **60.1** | — | **▲ 253.2** | **▲ 193.1** | **60.1** | — | **▲ 253.2** | **▲ 193.1** | **60.1** | — | **▲ 253.2** | **▲ 159.1** | **94.1** | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（３） | | 6月21日(日) | | | | 6月27日(土) | | | | 6月28日(日) | | | | 6月29日(月) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 電力貯蔵装置の充電 | | 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(※) |
| | 豊前蓄電池変電所 | ▲ 5.0 | ▲ 2.9 | 2.1 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 2.9 | 2.1 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 2.9 | 2.1 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 2.9 | 2.1 | (e) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（４） | | | 6月21日(日) | | | | 6月27日(土) | | | | 6月28日(日) | | | | 6月29日(月) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 種別 | 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(※) |
| | 電制電源 | A | 0.0<br>[0%] | 0.0 | 0.0 | | 0.0<br>[0%] | 0.0 | 0.0 | | 0.0<br>[0%] | 0.0 | 0.0 | | 0.0<br>[0%] | 0.0 | 0.0 | |
| | | B | 54.1<br>[29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1<br>[29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1<br>[29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1<br>[29%] | 61.7 | 7.6 | |
| | 電制電源を除く | 火力他 | 24.9<br>[19%] | 12.4<br>[9%] | ▲ 12.5 | (f) | 24.9<br>[19%] | 13.8<br>[10%] | ▲ 11.1 | (f) | 24.9<br>[19%] | 16.0<br>[12%] | ▲ 8.9 | (f) | 24.9<br>[19%] | 35.5<br>[27%] | 10.6 | (b) |
| | | 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力<br>（　）内は、全設備運転時 | (32.8)<br>[16%] | | | | (32.8)<br>[16%] | | | | (32.8)<br>[16%] | | | | (32.8)<br>[16%] | | | |
| | | 自家発余剰 | 10.0 | 1.6 | ▲ 8.4 | (d) | 10.0 | 1.1 | ▲ 8.9 | (d) | 10.0 | 1.7 | ▲ 8.3 | (d) | 10.0 | 1.6 | ▲ 8.4 | (d) |
| | 合計 | | **89.0** | **68.1** | **▲ 20.9** | | **89.0** | **69.0** | **▲ 20.0** | | **89.0** | **71.8** | **▲ 17.2** | | **89.0** | **98.8** | **9.8** | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（５） | | 6月21日(日) | | | | 6月27日(土) | | | | 6月28日(日) | | | | 6月29日(月) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 長周期広域周波数調整（連系線活用） | 中国九州間連系線（関門連系線） | 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(※) |
| | ※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－マージン(ΔkWマージン含) | 0.0<br>(193.0) | 0.0 | 0.0 | | 0.0<br>(192.0) | 0.0 | 0.0 | | 0.0<br>(192.0) | 0.0 | 0.0 | | 0.0<br>(233.5) | 0.0 | 0.0 | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（６） | | 6月21日(日) | | | | 6月27日(土) | | | | 6月28日(日) | | | | 6月29日(月) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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 | 32.2<br>[58%] | 33.1 | 0.9 | ( c ) | 34.7<br>[58%] | 39.9 | 5.2 | (c) | 34.7<br>[58%] | 39.9 | 5.2 | (c) | 34.7<br>[58%] | 39.6 | 4.9 | (c) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（７） | | 6月21日(日) | | | | 6月27日(土) | | | | 6月28日(日) | | | | 6月29日(月) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） |
| | 出力抑制可 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 出力抑制不可 | —[0%] | 30.2 | — | A(66),B(37),C(5) | —[0%] | 31.4 | — | A(66),B(37),C(5) | —[0%] | 31.2 | — | A(66),B(37),C(5) | —[0%] | 31.1 | — | A(66),B(37),C(5) |

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

**(※)差異理由**
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

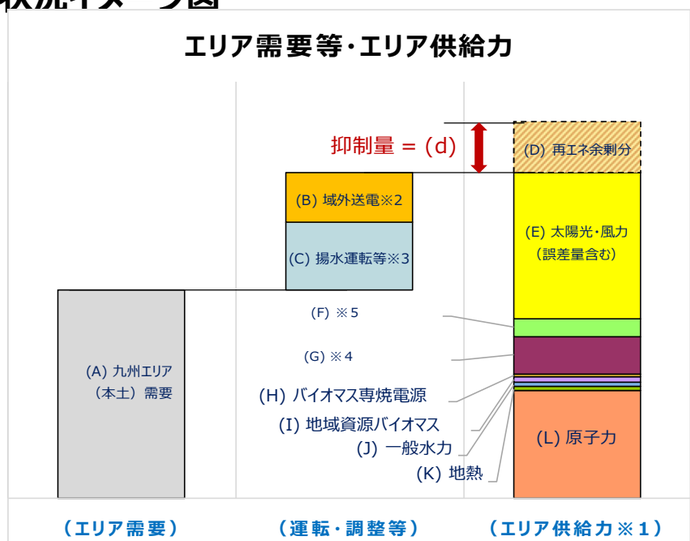
九州電力送配電株式会社

# 日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年5月）

［万ｋW］

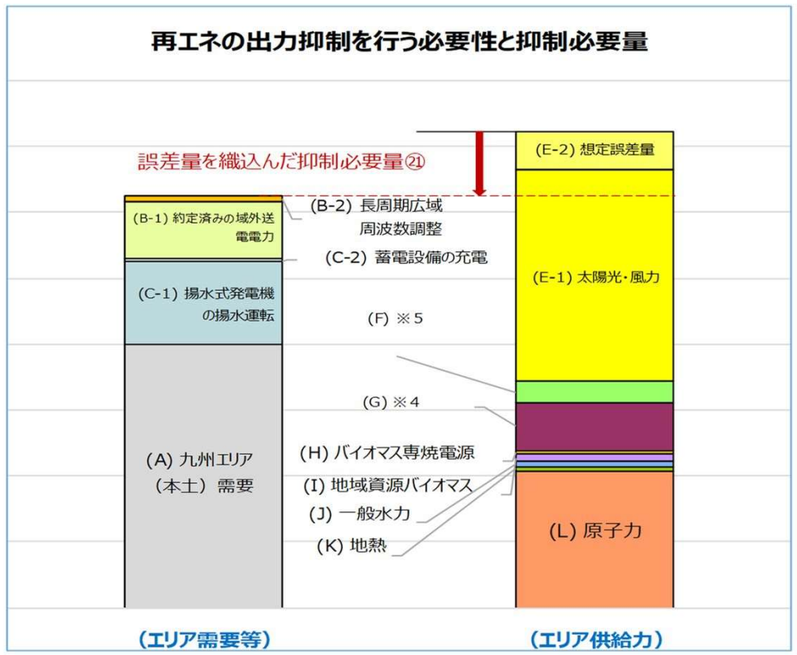
| | 場所 | | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※） | | | 5月1日(金) | 12時30分～13時 | 5月2日(土) | 11時～11時30分 | 5月4日(月) | 12時30分～13時 | 5月5日(火) | 12時～12時30分 | 5月6日(水) | 11時30分～12時 |
| | | | | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【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】 |
| 需給状況（万kW） | エリア供給力 | (F) | 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） | 59.1 | 当日見直しがあれば記載 | 49.6 | 当日見直しがあれば記載 | 49.2 | 当日見直しがあれば記載 | 54.9 | 当日見直しがあれば記載 | 61.0 | 当日見直しがあれば記載 |
| | | (G) | 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 47.9 | | 41.2 | | 47.4 | | 46.5 | | 47.2 | |
| | | (L) | 原子力 | 415.0 | | 415.1 | | 414.9 | | 414.9 | | 414.9 | |
| | | (J) | 一般水力 | 41.8 | | 41.1 | | 45.6 | | 46.5 | | 42.4 | |
| | | (K) | 地熱 | 16.6 | | 16.6 | | 16.5 | | 16.5 | | 16.5 | |
| | | (H) | バイオマス専焼電源 | 34.8 | | 34.7 | | 35.3 | | 35.3 | | 35.6 | |
| | | (I) | 地域資源バイオマス | 30.7 | | 31.3 | | 31.2 | | 31.4 | | 29.5 | |
| | | (E-1) | 太陽光 | 919.1 | | 780.6 | | 766.5 | | 964.2 | | 619.0 | |
| | | | 風力 | 57.2 | | 26.0 | | 47.2 | | 12.2 | | 18.9 | |
| | | (E-2) | 想定誤差量 | 113.0 | | 142.0 | | 142.0 | | 53.0 | | 323.0 | |
| | エリア供給力 計① | | | 1,735.2 | | 1,578.2 | | 1,595.8 | | 1,675.4 | | 1,608.0 | |
| | エリア需要等 | (A) | エリア需要（本土）② | 765.0 | | 726.2 | | 705.0 | | 694.8 | | 715.0 | |
| | | 揚水運転等 (C-1) | 揚水式発電機の揚水運転③ | ▲ 227.1 | | ▲ 227.1 | | ▲ 227.1 | | ▲ 227.1 | | ▲ 227.1 | |
| | | 揚水運転等 (C-2) | 電力貯蔵装置の充電④ | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | |
| | | 域外送電 (B-1) | 約定済みの域外送電電力⑤ | ▲ 179.0 | | ▲ 169.3 | | ▲ 164.8 | | ▲ 171.9 | | ▲ 163.3 | |
| | | 域外送電 (B-2) | 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥ | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | |
| | エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥） | | | 1,174.2 | | 1,125.7 | | 1,100.0 | | 1,096.9 | | 1,108.5 | |
| | | | | 【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】 |
| 必要性（万kW） | エリア供給力 計① | | | 1,735.2 | | 1,578.2 | | 1,595.8 | | 1,675.4 | | 1,608.0 | |
| | エリア需要等 計⑦ | | | 1,174.2 | | 1,125.7 | | 1,100.0 | | 1,096.9 | | 1,108.5 | |
| | (D) | 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦) | | 561.0 | | 452.5 | | 495.8 | | 578.5 | | 499.5 | |

## ○需給状況イメージ図




※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：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

## ○必要性のイメージ図

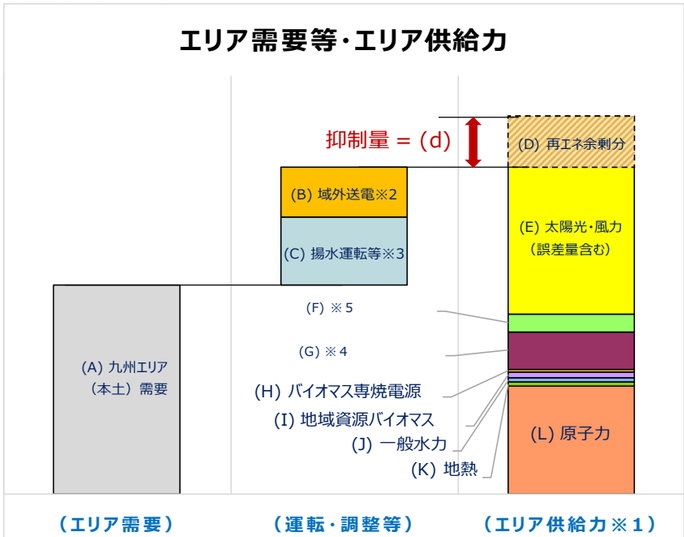


# 日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年5月）

［万ｋW］

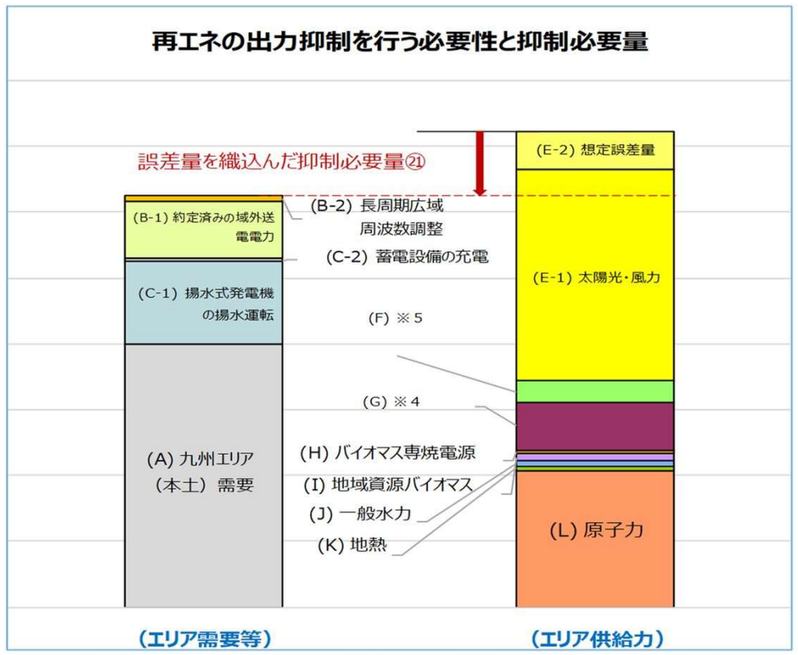
| | 場所 | | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※） | | | 5月7日(木) | 12時30分～13時 | 5月8日(金) | 12時30分～13時 | 5月9日(土) | 12時30分～13時 | 5月10日(日) | 12時～12時30分 | 5月11日(月) | 12時30分～13時 |
| | | | | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【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】 |
| 需給状況（万kW） | エリア供給力 | (F) | 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） | 63.1 | 当日見直しがあれば記載 | 69.8 | 当日見直しがあれば記載 | 68.6 | 当日見直しがあれば記載 | 68.4 | 当日見直しがあれば記載 | 56.0 | 当日見直しがあれば記載 |
| | | (G) | 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 50.2 | | 52.0 | | 41.3 | | 80.7 | | 73.6 | |
| | | (L) | 原子力 | 414.9 | | 414.9 | | 414.9 | | 414.9 | | 414.9 | |
| | | (J) | 一般水力 | 44.5 | | 41.9 | | 40.2 | | 35.6 | | 32.5 | |
| | | (K) | 地熱 | 16.5 | | 16.5 | | 16.5 | | 16.4 | | 16.4 | |
| | | (H) | バイオマス専焼電源 | 36.5 | | 43.9 | | 35.2 | | 35.9 | | 30.4 | |
| | | (I) | 地域資源バイオマス | 26.8 | | 26.9 | | 27.0 | | 26.3 | | 25.7 | |
| | | (E-1) | 太陽光 | 779.6 | | 707.0 | | 975.1 | | 1,004.8 | | 987.8 | |
| | | | 風力 | 12.3 | | 38.4 | | 11.9 | | 11.0 | | 9.8 | |
| | | (E-2) | 想定誤差量 | 142.0 | | 142.0 | | 53.0 | | 53.0 | | 53.0 | |
| | エリア供給力 計① | | | 1,586.4 | | 1,553.3 | | 1,683.7 | | 1,747.0 | | 1,700.1 | |
| | エリア需要等 | (A) | エリア需要（本土）② | 835.0 | | 855.0 | | 755.0 | | 745.0 | | 845.0 | |
| | | 揚水運転等 | (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③ | ▲ 227.1 | | ▲ 227.1 | | ▲ 227.1 | | ▲ 227.1 | | ▲ 133.0 | |
| | | | (C-2) 電力貯蔵装置の充電④ | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | |
| | | 域外送電 | (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤ | ▲ 180.9 | | ▲ 142.3 | | ▲ 126.0 | | ▲ 125.0 | | ▲ 153.0 | |
| | | | (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥ | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | |
| | エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥） | | | 1,246.1 | | 1,227.5 | | 1,111.2 | | 1,100.2 | | 1,134.1 | |
| | | | | 【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】 |
| 必要性（万kW） | エリア供給力 計① | | | 1,586.4 | | 1,553.3 | | 1,683.7 | | 1,747.0 | | 1,700.1 | |
| | エリア需要等 計⑦ | | | 1,246.1 | | 1,227.5 | | 1,111.2 | | 1,100.2 | | 1,134.1 | |
| | (D) | 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦) | | 340.3 | | 325.8 | | 572.5 | | 646.8 | | 566.0 | |

## ○需給状況イメージ図




※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：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

## ○必要性のイメージ図

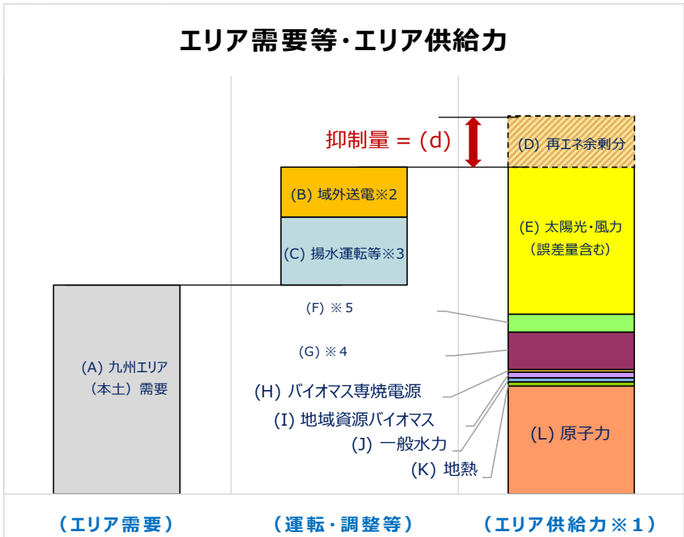


# 日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年5月）

［万ｋW］

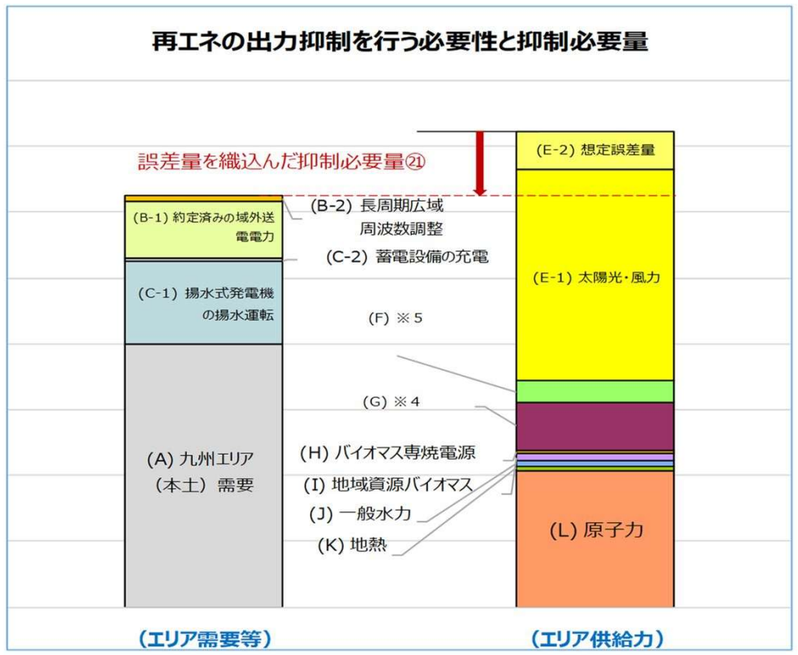
| | 場所 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※） | | 5月12日(火) | 12時30分～13時 | 5月13日(水) | 12時30分～13時 | 5月14日(木) | 12時～12時30分 | 5月15日(金) | 12時30分～13時 | 5月16日(土) | 12時～12時30分 |
| | | | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【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】 |
| 需給状況（万kW） | エリア供給力 | (F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） | 59.8 | 当日見直しがあれば記載 | 79.8 | 当日見直しがあれば記載 | 79.9 | 当日見直しがあれば記載 | 79.8 | 当日見直しがあれば記載 | 78.5 | 当日見直しがあれば記載 |
| | | (G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 77.7 | | 69.2 | | 78.2 | | 78.0 | | 68.1 | |
| | | (L) 原子力 | 411.9 | | 412.4 | | 414.8 | | 414.7 | | 414.5 | |
| | | (J) 一般水力 | 29.9 | | 34.5 | | 33.3 | | 32.1 | | 29.7 | |
| | | (K) 地熱 | 16.4 | | 16.6 | | 16.5 | | 16.5 | | 16.4 | |
| | | (H) バイオマス専焼電源 | 31.1 | | 30.9 | | 30.8 | | 32.3 | | 32.9 | |
| | | (I) 地域資源バイオマス | 25.7 | | 25.9 | | 25.5 | | 25.5 | | 25.9 | |
| | | (E-1) 太陽光 | 794.6 | | 861.2 | | 936.8 | | 980.9 | | 979.4 | |
| | | (E-1) 風力 | 19.2 | | 8.4 | | 15.8 | | 18.6 | | 4.6 | |
| | | (E-2) 想定誤差量 | 142.0 | | 69.0 | | 64.2 | | 53.0 | | 53.0 | |
| | | **エリア供給力 計①** | **1,608.3** | | **1,607.9** | | **1,695.8** | | **1,731.4** | | **1,703.0** | |
| | エリア需要等 | (A) **エリア需要（本土）②** | **885.0** | | **885.0** | | **890.0** | | **885.0** | | **821.7** | |
| | | 揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③ | ▲ 133.0 | | ▲ 133.0 | | ▲ 133.0 | | ▲ 133.0 | | ▲ 133.0 | |
| | | 揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④ | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | |
| | | 域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤ | ▲ 153.0 | | ▲ 153.0 | | ▲ 153.0 | | ▲ 153.0 | | ▲ 124.9 | |
| | | 域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥ | 0.0 | | ▲ 4.5 | | ▲ 15.2 | | ▲ 26.6 | | ▲ 15.6 | |
| | | **エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）** | **1,174.1** | | **1,178.6** | | **1,194.3** | | **1,200.7** | | **1,098.4** | |
| | | | 【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】 |
| 必要性（万kW） | **エリア供給力 計①** | | **1,608.3** | | **1,607.9** | | **1,695.8** | | **1,731.4** | | **1,703.0** | |
| | **エリア需要等 計⑦** | | **1,174.1** | | **1,178.6** | | **1,194.3** | | **1,200.7** | | **1,098.4** | |
| | **(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)** | | **434.2** | | **429.3** | | **501.5** | | **530.7** | | **604.6** | |

## ○需給状況イメージ図




※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：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

## ○必要性のイメージ図

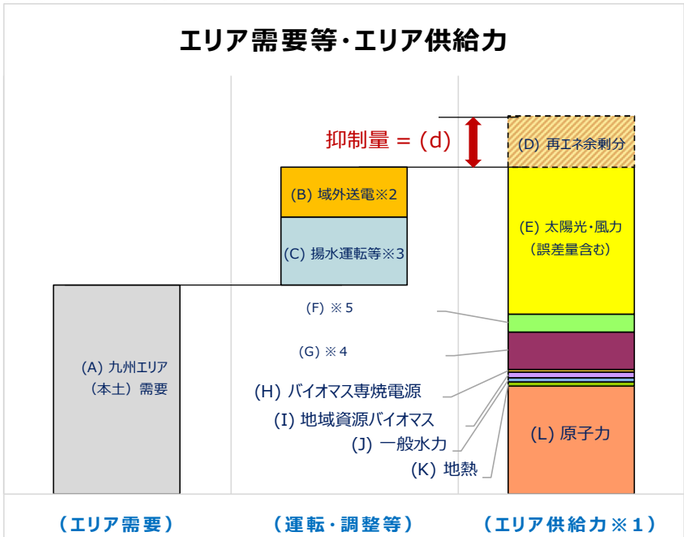


# 日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年5月）

［万ｋW］

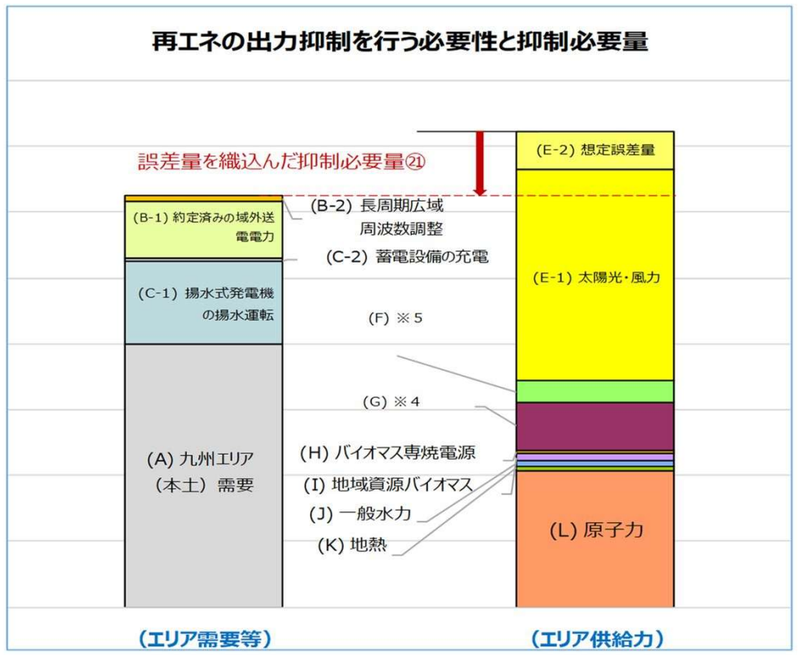
| | 場所 | | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※） | | | 5月17日(日) | 11時30分～12時 | 5月18日(月) | 12時30分～13時 | 5月19日(火) | 12時30分～13時 | 5月20日(水) | 12時30分～13時 | 5月22日(金) | 12時30分～13時 |
| | | | | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【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】 |
| 需給状況（万kW） | エリア供給力 | (F) | 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） | 77.8 | 当日見直しがあれば記載 | 89.8 | 当日見直しがあれば記載 | 90.2 | 当日見直しがあれば記載 | 123.9 | 当日見直しがあれば記載 | 90.0 | 当日見直しがあれば記載 |
| | | (G) | 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 68.1 | | 86.1 | | 92.1 | | 86.9 | | 87.9 | |
| | | (L) | 原子力 | 414.5 | | 414.6 | | 414.4 | | 414.3 | | 414.0 | |
| | | (J) | 一般水力 | 27.4 | | 26.4 | | 24.2 | | 24.2 | | 28.5 | |
| | | (K) | 地熱 | 16.4 | | 16.4 | | 16.3 | | 16.4 | | 16.2 | |
| | | (H) | バイオマス専焼電源 | 28.3 | | 33.4 | | 33.5 | | 27.1 | | 34.0 | |
| | | (I) | 地域資源バイオマス | 24.7 | | 19.5 | | 19.8 | | 20.2 | | 21.4 | |
| | | (E-1) | 太陽光 | 991.9 | | 984.9 | | 824.8 | | 607.5 | | 789.0 | |
| | | | 風力 | 3.1 | | 14.3 | | 19.8 | | 29.2 | | 34.1 | |
| | | (E-2) | 想定誤差量 | 53.0 | | 53.0 | | 142.0 | | 323.0 | | 142.0 | |
| | **エリア供給力 計①** | | | **1,705.2** | | **1,738.4** | | **1,677.1** | | **1,672.7** | | **1,657.1** | |
| | エリア需要等 | (A) | **エリア需要（本土）②** | **785.0** | | **945.0** | | **965.0** | | **985.0** | | **955.0** | |
| | | 揚水運転等 (C-1) | 揚水式発電機の揚水運転③ | ▲ 133.0 | | ▲ 133.0 | | ▲ 133.0 | | ▲ 65.0 | | ▲ 133.0 | |
| | | 揚水運転等 (C-2) | 電力貯蔵装置の充電④ | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | |
| | | 域外送電 (B-1) | 約定済みの域外送電電力⑤ | ▲ 125.0 | | ▲ 153.0 | | ▲ 153.0 | | ▲ 153.0 | | ▲ 153.0 | |
| | | 域外送電 (B-2) | 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥ | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | |
| | **エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）** | | | **1,046.1** | | **1,234.1** | | **1,254.1** | | **1,206.1** | | **1,244.1** | |
| | | | | 【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】 |
| 必要性（万kW） | **エリア供給力 計①** | | | **1,705.2** | | **1,738.4** | | **1,677.1** | | **1,672.7** | | **1,657.1** | |
| | **エリア需要等 計⑦** | | | **1,046.1** | | **1,234.1** | | **1,254.1** | | **1,206.1** | | **1,244.1** | |
| | **(D)** | | **誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)** | **659.1** | | **504.3** | | **423.0** | | **466.6** | | **413.0** | |

## ○需給状況イメージ図




※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：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

## ○必要性のイメージ図

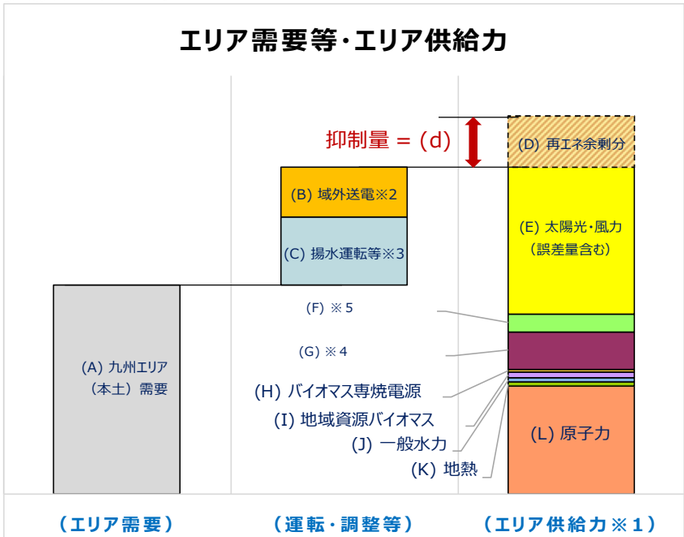


# 日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年5月）

［万ｋW］

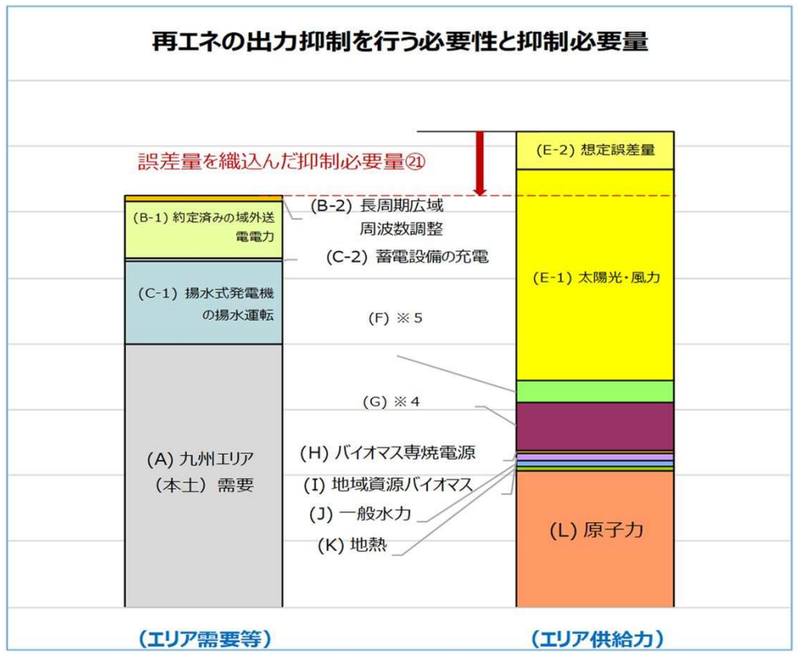
| | 場所 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※） | | 5月23日(土) | 12時30分～13時 | 5月24日(日) | 11時30分～12時 | 5月25日(月) | 12時30分～13時 | 5月29日(金) | 12時30分～13時 | 5月30日(土) | 12時～12時30分 |
| | | | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【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】 |
| 需給状況（万kW） | エリア供給力 | (F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） | 79.8 | 当日見直しがあれば記載 | 78.6 | 当日見直しがあれば記載 | 82.6 | 当日見直しがあれば記載 | 92.0 | 当日見直しがあれば記載 | 80.8 | 当日見直しがあれば記載 |
| | | (G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 69.1 | | 69.1 | | 84.3 | | 88.1 | | 69.2 | |
| | | (L) 原子力 | 413.6 | | 413.5 | | 410.9 | | 413.4 | | 413.2 | |
| | | (J) 一般水力 | 30.4 | | 28.4 | | 24.7 | | 34.4 | | 35.1 | |
| | | (K) 地熱 | 16.0 | | 15.9 | | 15.9 | | 16.1 | | 15.9 | |
| | | (H) バイオマス専焼電源 | 32.7 | | 32.8 | | 33.6 | | 28.3 | | 28.2 | |
| | | (I) 地域資源バイオマス | 21.7 | | 23.4 | | 23.1 | | 29.1 | | 29.1 | |
| | | (E-1) 太陽光 | 692.5 | | 617.7 | | 902.8 | | 997.3 | | 978.9 | |
| | | (E-1) 風力 | 11.0 | | 13.4 | | 25.1 | | 24.1 | | 3.8 | |
| | | (E-2) 想定誤差量 | 142.0 | | 323.0 | | 69.0 | | 53.0 | | 53.0 | |
| | | **エリア供給力 計①** | **1,508.8** | | **1,615.8** | | **1,672.0** | | **1,775.8** | | **1,707.2** | |
| | エリア需要等 | (A) **エリア需要（本土）②** | **885.1** | | **825.0** | | **1,025.0** | | **1,055.0** | | **937.0** | |
| | | 揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③ | ▲ 133.0 | | ▲ 133.0 | | ▲ 133.0 | | ▲ 201.0 | | ▲ 201.0 | |
| | | 揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④ | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | |
| | | 域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤ | ▲ 126.0 | | ▲ 180.0 | | ▲ 214.1 | | ▲ 215.0 | | ▲ 180.0 | |
| | | 域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥ | ▲ 4.0 | | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | |
| | | **エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）** | **1,151.2** | | **1,141.1** | | **1,375.2** | | **1,474.1** | | **1,321.1** | |
| | | | 【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】 |
| 必要性（万kW） | **エリア供給力 計①** | | **1,508.8** | | **1,615.8** | | **1,672.0** | | **1,775.8** | | **1,707.2** | |
| | **エリア需要等 計⑦** | | **1,151.2** | | **1,141.1** | | **1,375.2** | | **1,474.1** | | **1,321.1** | |
| | **(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)** | | **357.6** | | **474.7** | | **296.8** | | **301.7** | | **386.1** | |

## ○需給状況イメージ図




※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：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

## ○必要性のイメージ図

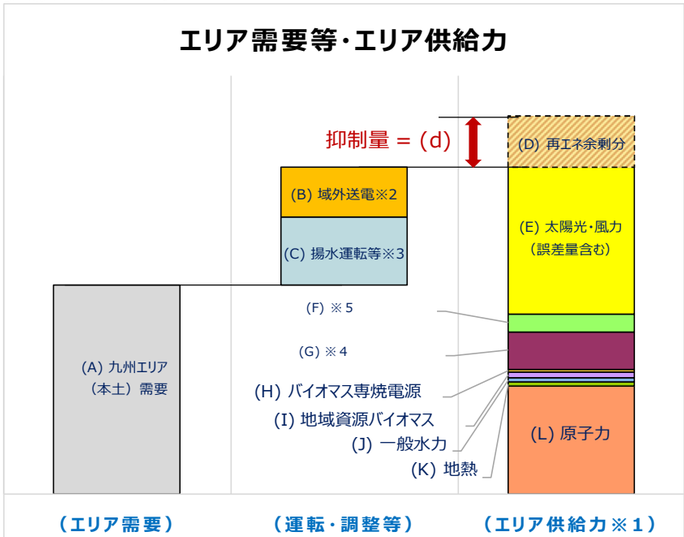


# 日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年5月）

［万ｋW］

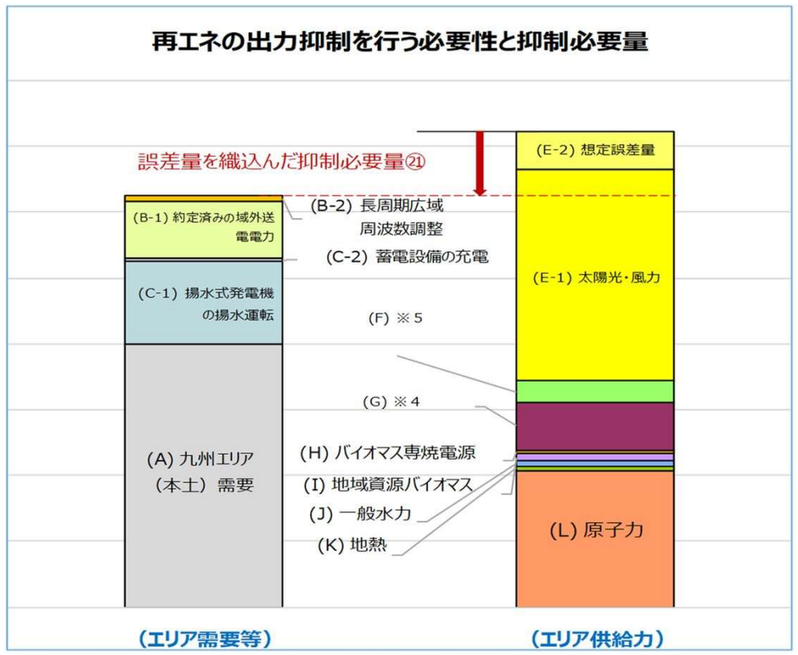
| | 場所 | | | 九州本土 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※） | | | 5月31日(日)　12時30分～13時 | |
| | | | | 【前日計画】 | 【当日見直し】 |
| 需給状況（万kW） | エリア供給力 | (F) | 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） | 80.4 | 当日見直しがあれば記載 |
| | | (G) | 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 68.0 | |
| | | (L) | 原子力 | 413.3 | |
| | | (J) | 一般水力 | 35.0 | |
| | | (K) | 地熱 | 15.9 | |
| | | (H) | バイオマス専焼電源 | 32.2 | |
| | | (I) | 地域資源バイオマス | 29.5 | |
| | | (E-1) | 太陽光 | 779.3 | |
| | | | 風力 | 16.2 | |
| | | (E-2) | 想定誤差量 | 142.0 | |
| | エリア供給力 計① | | | 1,611.8 | |
| | エリア需要等 | (A) | エリア需要（本土）② | 914.8 | |
| | | 揚水運転等 (C-1) | 揚水式発電機の揚水運転③ | ▲ 201.0 | |
| | | 揚水運転等 (C-2) | 電力貯蔵装置の充電④ | ▲ 3.1 | |
| | | 域外送電 (B-1) | 約定済みの域外送電電力⑤ | ▲ 179.0 | |
| | | 域外送電 (B-2) | 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥ | 0.0 | |
| | エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥） | | | 1,297.9 | |
| | | | | 【前日計画】 | 【当日見直し】 |
| 必要性（万kW） | エリア供給力 計① | | | 1,611.8 | |
| | エリア需要等 計⑦ | | | 1,297.9 | |
| | (D) | 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦) | | 313.9 | |

## ○需給状況イメージ図




※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：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

## ○必要性のイメージ図



# 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年5月）

［万ｋW］

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（１） | | | 5月1日(金) | | | | 5月2日(土) | | | | 5月4日(月) | | | | 5月5日(火) | | | | 5月6日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）<br>ＬＦＣ調整力２％確保の発電所 | 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(※) | 最低出力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 石炭 | 松浦 | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | |
| | | 苓北 | 8.7 | 8.7 | 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 | |
| | ＬＮＧ | 新小倉 | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 新大分（コンバインド） | 38.0 | 38.0 | 0.0 | | 37.2 | 37.2 | 0.0 | | 36.8 | 36.8 | 0.0 | | 42.5 | 42.5 | 0.0 | | 48.6 | 48.6 | 0.0 | |
| | | ひびき | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | 59.1 | 59.1 | 0.0 | — | 49.6 | 49.6 | 0.0 | — | 49.2 | 49.2 | 0.0 | — | 54.9 | 54.9 | 0.0 | — | 61.0 | 61.0 | 0.0 | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（２） | | | 5月1日(金) | | | | 5月2日(土) | | | | 5月4日(月) | | | | 5月5日(火) | | | | 5月6日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 揚水発電機の揚水運転 | 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(※) | 揚水動力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 大平 | 1 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) |
| | | 2 | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | |
| | 天山 | 1 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | 小丸川 | 1 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 3 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 4 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | ▲ 253.2 | ▲ 227.1 | 26.1 | — | ▲ 253.2 | ▲ 227.1 | 26.1 | — | ▲ 253.2 | ▲ 227.1 | 26.1 | — | ▲ 253.2 | ▲ 227.1 | 26.1 | — | ▲ 253.2 | ▲ 227.1 | 26.1 | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（３） | | 5月1日(金) | | | | 5月2日(土) | | | | 5月4日(月) | | | | 5月5日(火) | | | | 5月6日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 電力貯蔵装置の充電 | | 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(※) | 充電最大電力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 豊前蓄電池変電所 | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（４） | | | 5月1日(金) | | | | 5月2日(土) | | | | 5月4日(月) | | | | 5月5日(火) | | | | 5月6日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 種別 | 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(※) | 最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 電制電源 | A | 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 | 0.0 | | 0.0 [0%] | 0.0 | 0.0 | |
| | | B | 26.9 [28%] | 25.8 | ▲ 1.1 | (f) | 26.9 [28%] | 25.8 | ▲ 1.1 | (f) | 26.9 [28%] | 25.8 | ▲ 1.1 | (f) | 26.9 [28%] | 25.8 | ▲ 1.1 | (f) | 26.9 [28%] | 25.8 | ▲ 1.1 | (f) |
| | 電制電源を除く | 火力他 | 19.9 [17%] | 21.6 [18%] | 1.7 | (b) | 19.9 [17%] | 14.7 [12%] | ▲ 5.2 | (f) | 19.9 [17%] | 20.8 [17%] | 0.9 | (b) | 19.9 [17%] | 20.4 [17%] | 0.5 | (b) | 19.9 [17%] | 20.8 [17%] | 0.9 | (b) |
| | | 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力<br>（　）内は、全設備運転時 | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | |
| | | 自家発余剰 | 10.0 | 0.5 | ▲ 9.5 | (d) | 10.0 | 0.5 | ▲ 9.5 | (d) | 10.0 | 0.8 | ▲ 9.2 | (d) | 10.0 | 0.3 | ▲ 9.7 | (d) | 10.0 | 0.5 | ▲ 9.5 | (d) |
| | 合計 | | 56.8 | 47.9 | ▲ 8.9 | | 56.8 | 41.0 | ▲ 15.8 | | 56.8 | 47.4 | ▲ 9.4 | | 56.8 | 46.5 | ▲ 10.3 | | 56.8 | 47.1 | ▲ 9.7 | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（５） | | 5月1日(金) | | | | 5月2日(土) | | | | 5月4日(月) | | | | 5月5日(火) | | | | 5月6日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 長周期広域周波数調整（連系線活用） | 中国九州間連系線（関門連系線） | 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(※) | 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(※) |
| | ※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－マージン(ΔkWマージン含) | 0.0 (179.0) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (169.3) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (164.8) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (171.9) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (163.3) | 0.0 | 0.0 | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（６） | | 5月1日(金) | | | | 5月2日(土) | | | | 5月4日(月) | | | | 5月5日(火) | | | | 5月6日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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(※) | 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 | 33.4 [61%] | 34.8 | 1.4 | ( c ) | 33.4 [61%] | 34.7 | 1.3 | ( c ) | 33.4 [61%] | 35.3 | 1.9 | ( c ) | 33.4 [61%] | 35.3 | 1.9 | (c) | 33.4 [61%] | 35.6 | 2.2 | ( c ) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（７） | | 5月1日(金) | | | | 5月2日(土) | | | | 5月4日(月) | | | | 5月5日(火) | | | | 5月6日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） |
| | 出力抑制可 | 0.1 | 0.3 | 0.2 | | 0.1 | 0.3 | 0.2 | | 0.1 | 0.4 | 0.3 | | 0.1 | 0.3 | 0.2 | | 0.1 | 0.3 | 0.2 | |
| | 出力抑制不可 | —[9%] | 30.7 | — | A(65),B(37),C(5) | —[9%] | 31.3 | — | A(65),B(37),C(5) | —[9%] | 31.2 | — | A(65),B(37),C(5) | —[9%] | 31.3 | — | A(65),B(37),C(5) | —[9%] | 29.5 | — | A(65),B(37),C(5) |

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来たす）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

**(※)差異理由**
**(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
**(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
**(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
**(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
**(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
**(f) その他**

九州電力送配電株式会社

# 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年5月）

［万ｋW］

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（１） | | | 5月7日(木) | | | | 5月8日(金) | | | | 5月9日(土) | | | | 5月10日(日) | | | | 5月11日(月) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）<br>ＬＦＣ調整力２％確保の発電所 | 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(※) | 最低出力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 石炭 | 松浦 | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | |
| | | 苓北 | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | ＬＮＧ | 新小倉 | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 新大分（コンバインド） | 50.7 | 50.7 | 0.0 | | 57.4 | 57.4 | 0.0 | | 56.2 | 56.2 | 0.0 | | 56.0 | 56.0 | 0.0 | | 43.6 | 43.6 | 0.0 | |
| | | ひびき | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **63.1** | **63.1** | **0.0** | **—** | **69.8** | **69.8** | **0.0** | **—** | **68.6** | **68.6** | **0.0** | **—** | **68.4** | **68.4** | **0.0** | **—** | **56.0** | **56.0** | **0.0** | **—** |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（２） | | | 5月7日(木) | | | | 5月8日(金) | | | | 5月9日(土) | | | | 5月10日(日) | | | | 5月11日(月) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 揚水発電機の揚水運転 | 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(※) | 揚水動力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 大平 | 1 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) |
| | | 2 | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) |
| | 天山 | 1 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | 小丸川 | 1 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) |
| | | 2 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) |
| | | 3 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 4 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | **—** | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | **—** | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | **—** | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | **—** | **▲ 253.2** | **▲ 133.0** | **120.2** | **—** |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（３） | | 5月7日(木) | | | | 5月8日(金) | | | | 5月9日(土) | | | | 5月10日(日) | | | | 5月11日(月) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 電力貯蔵装置の充電 | | 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(※) | 充電最大電力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 豊前蓄電池変電所 | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（４） | | | 5月7日(木) | | | | 5月8日(金) | | | | 5月9日(土) | | | | 5月10日(日) | | | | 5月11日(月) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 種別 | 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(※) | 最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 電制電源 | A | 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 | 0.0 | | 0.0 [0%] | 0.0 | 0.0 | |
| | | B | 26.9 [28%] | 25.8 | ▲ 1.1 | (f) | 26.9 [28%] | 25.8 | ▲ 1.1 | (f) | 26.9 [28%] | 25.8 | ▲ 1.1 | (f) | 54.1 [29%] | 72.4 | 18.3 | (c) | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | |
| | 電制電源を除く | 火力他 | 19.9 [17%] | 23.5 [20%] | 3.6 | (b) | 19.9 [17%] | 24.9 [21%] | 5.0 | (b) | 19.9 [17%] | 15.0 [12%] | ▲ 4.9 | (f) | 19.9 [17%] | 14.2 [12%] | ▲ 5.7 | (f) | 19.9 [17%] | 19.1 [16%] | ▲ 0.8 | (f) |
| | | 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力<br>（　）内は、全設備運転時 | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | |
| | | 自家発余剰 | 10.0 | 0.8 | ▲ 9.2 | (d) | 10.0 | 1.2 | ▲ 8.8 | (d) | 10.0 | 0.4 | ▲ 9.6 | (d) | 10.0 | 0.4 | ▲ 9.6 | (d) | 10.0 | 0.4 | ▲ 9.6 | (d) |
| | 合計 | | **56.8** | **50.1** | **▲ 6.7** | | **56.8** | **51.9** | **▲ 4.9** | | **56.8** | **41.2** | **▲ 15.6** | | **84.0** | **87.0** | **3.0** | | **84.0** | **73.6** | **▲ 10.4** | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（５） | | 5月7日(木) | | | | 5月8日(金) | | | | 5月9日(土) | | | | 5月10日(日) | | | | 5月11日(月) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 長周期広域周波数調整（連系線活用） | 中国九州間連系線（関門連系線） | 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(※) | 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(※) |
| | ※1 空容量＝（運用容量）<br>－約定済み域外送電電力<br>－マージン(ΔkWマージン含) | 0.0 (180.9) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (142.3) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (126.0) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (125.0) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (153.0) | 0.0 | 0.0 | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（６） | | 5月7日(木) | | | | 5月8日(金) | | | | 5月9日(土) | | | | 5月10日(日) | | | | 5月11日(月) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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(※) | 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 | 36.8 [59%] | 36.5 | ▲ 0.3 | (f) | 36.8 [59%] | 43.9 | 7.1 | ( c ) | 32.3 [61%] | 35.2 | 2.9 | (c) | 32.3 [61%] | 34.8 | 2.5 | (c) | 32.3 [61%] | 30.4 | ▲ 1.9 | (f) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（７） | | 5月7日(木) | | | | 5月8日(金) | | | | 5月9日(土) | | | | 5月10日(日) | | | | 5月11日(月) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） |
| | 出力抑制可 | 0.1 | 0.3 | 0.2 | | 0.1 | 0.3 | 0.2 | | 0.1 | 0.3 | 0.2 | | 0.1 | 0.3 | 0.2 | | 0.1 | 0.3 | 0.2 | |
| | 出力抑制不可 | —[9%] | 26.8 | — | A(65),B(37),C(5) | —[9%] | 26.9 | — | A(65),B(37),C(5) | —[9%] | 27.0 | — | A(65),B(37),C(5) | —[9%] | 27.0 | — | A(65),B(37),C(5) | —[9%] | 25.7 | — | A(65),B(37),C(5) |

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

**(※)差異理由**　**(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**　**(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**　**(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**　**(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**　**(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**　**(f) その他**

九州電力送配電株式会社

# 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年5月）

［万ｋW］

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（１） | | | 5月12日(火) | | | | 5月13日(水) | | | | 5月14日(木) | | | | 5月15日(金) | | | | 5月16日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）<br>ＬＦＣ調整力２％確保の発電所 | 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(※) | 最低出力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 石炭 | 松浦 | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | |
| | | 苓北 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | |
| | ＬＮＧ | 新小倉 | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 新大分（コンバインド） | 47.4 | 47.4 | 0.0 | | 58.7 | 58.7 | 0.0 | | 58.8 | 58.8 | 0.0 | | 58.7 | 58.7 | 0.0 | | 57.4 | 57.4 | 0.0 | |
| | | ひびき | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **59.8** | **59.8** | **0.0** | — | **79.8** | **79.8** | **0.0** | — | **79.9** | **79.9** | **0.0** | — | **79.8** | **79.8** | **0.0** | — | **78.5** | **78.5** | **0.0** | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（２） | | | 5月12日(火) | | | | 5月13日(水) | | | | 5月14日(木) | | | | 5月15日(金) | | | | 5月16日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 揚水発電機の揚水運転 | 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(※) | 揚水動力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 大平 | 1 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) |
| | | 2 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | ( c ) |
| | 天山 | 1 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | 小丸川 | 1 | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) |
| | | 2 | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) |
| | | 3 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 4 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **▲ 253.2** | **▲ 133.0** | **120.2** | — | **▲ 253.2** | **▲ 133.0** | **120.2** | — | **▲ 253.2** | **▲ 133.0** | **120.2** | — | **▲ 253.2** | **▲ 133.0** | **120.2** | — | **▲ 253.2** | **▲ 133.0** | **120.2** | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（３） | | 5月12日(火) | | | | 5月13日(水) | | | | 5月14日(木) | | | | 5月15日(金) | | | | 5月16日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 電力貯蔵装置の充電 | | 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(※) | 充電最大電力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 豊前蓄電池変電所 | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（４） | | | 5月12日(火) | | | | 5月13日(水) | | | | 5月14日(木) | | | | 5月15日(金) | | | | 5月16日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 種別 | 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(※) | 最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 電制電源 | A | 0.0<br>[0%] | 0.0 | 0.0 | | 0.0<br>[0%] | 0.0 | 0.0 | | 0.0<br>[0%] | 0.0 | 0.0 | | 0.0<br>[0%] | 0.0 | 0.0 | | 0.0<br>[0%] | 0.0 | 0.0 | |
| | | B | 54.1<br>[29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1<br>[29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1<br>[29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1<br>[29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1<br>[29%] | 54.1 | 0.0 | |
| | 電制電源を除く | 火力他 | 19.9<br>[17%] | 23.2<br>[19%] | 3.3 | (b) | 19.9<br>[17%] | 14.6<br>[12%] | ▲ 5.3 | (f) | 19.9<br>[17%] | 23.6<br>[20%] | 3.7 | (b) | 19.9<br>[17%] | 23.6<br>[20%] | 3.7 | (b) | 19.9<br>[17%] | 13.6<br>[11%] | ▲ 6.3 | (f) |
| | | 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力<br>（　）内は、全設備運転時 | (32.8)<br>[22%] | | | | (32.8)<br>[22%] | | | | (32.8)<br>[22%] | | | | (32.8)<br>[22%] | | | | (32.8)<br>[22%] | | | |
| | | 自家発余剰 | 10.0 | 0.4 | ▲ 9.6 | (d) | 10.0 | 0.4 | ▲ 9.6 | (d) | 10.0 | 0.5 | ▲ 9.5 | (d) | 10.0 | 0.3 | ▲ 9.7 | (d) | 10.0 | 0.3 | ▲ 9.7 | (d) |
| | 合計 | | **84.0** | **77.7** | **▲ 6.3** | | **84.0** | **69.1** | **▲ 14.9** | | **84.0** | **78.2** | **▲ 5.8** | | **84.0** | **78.0** | **▲ 6.0** | | **84.0** | **68.0** | **▲ 16.0** | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（５） | | 5月12日(火) | | | | 5月13日(水) | | | | 5月14日(木) | | | | 5月15日(金) | | | | 5月16日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 長周期広域周波数調整（連系線活用） | 中国九州間連系線（関門連系線） | 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(※) | 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(※) |
| | ※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－マージン(ΔkWマージン含) | 0.0<br>(153.0) | 0.0 | 0.0 | | 22.5<br>(189.2) | 0.0 | ▲ 22.5 | (a) | 11.8<br>(189.9) | 0.0 | ▲ 11.8 | (a) | 0.0<br>(190.8) | 0.0 | 0.0 | | 27.1<br>(180.0) | 0.0 | ▲ 27.1 | (a) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（６） | | 5月12日(火) | | | | 5月13日(水) | | | | 5月14日(木) | | | | 5月15日(金) | | | | 5月16日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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(※) | 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 | 29.9<br>[62%] | 31.1 | 1.2 | ( c ) | 32.3<br>[61%] | 30.9 | ▲ 1.4 | (f) | 32.3<br>[61%] | 30.7 | ▲ 1.6 | (f) | 32.3<br>[61%] | 32.2 | ▲ 0.1 | (f) | 30.5<br>[58%] | 32.8 | 2.3 | ( c ) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（７） | | 5月12日(火) | | | | 5月13日(水) | | | | 5月14日(木) | | | | 5月15日(金) | | | | 5月16日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） |
| | 出力抑制可 | 0.1 | 0.3 | 0.2 | | 0.1 | 0.3 | 0.2 | | 0.1 | 0.4 | 0.3 | | 0.1 | 0.4 | 0.3 | | 0.1 | 0.4 | 0.3 | |
| | 出力抑制不可 | —[9%] | 25.7 | — | A(63),B(34),C(5) | —[9%] | 25.9 | — | A(63),B(34),C(5) | —[9%] | 25.5 | — | A(63),B(34),C(5) | —[9%] | 25.6 | — | A(63),B(34),C(5) | —[9%] | 25.9 | — | A(63),B(34),C(5) |

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

**(※)差異理由**
**(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
**(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
**(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
**(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
**(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
**(f) その他**

# 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年5月）

［万ｋW］

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（１） | | | 5月17日(日) | | | | 5月18日(月) | | | | 5月19日(火) | | | | 5月20日(水) | | | | 5月22日(金) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）<br>ＬＦＣ調整力２％確保の発電所 | 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(※) | 最低出力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 石炭 | 松浦 | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 26.3 | 13.9 | (f) | 12.4 | 12.4 | 0.0 | |
| | | 苓北 | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 17.5 | 17.5 | 0.0 | | 17.5 | 17.5 | 0.0 | | 17.5 | 36.9 | 19.4 | (f) | 17.5 | 17.5 | 0.0 | |
| | ＬＮＧ | 新小倉 | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 新大分（コンバインド） | 56.7 | 56.7 | 0.0 | | 59.9 | 59.9 | 0.0 | | 60.3 | 60.3 | 0.0 | | 60.7 | 60.7 | 0.0 | | 60.1 | 60.1 | 0.0 | |
| | | ひびき | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **77.8** | **77.8** | **0.0** | **—** | **89.8** | **89.8** | **0.0** | **—** | **75.9** | **90.2** | **14.3** | **—** | **90.6** | **123.9** | **33.3** | **—** | **90.0** | **90.0** | **0.0** | **—** |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（２） | | | 5月17日(日) | | | | 5月18日(月) | | | | 5月19日(火) | | | | 5月20日(水) | | | | 5月22日(金) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 揚水発電機の揚水運転 | 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(※) | 揚水動力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 大平 | 1 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) |
| | | 2 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) |
| | 天山 | 1 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | 小丸川 | 1 | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) |
| | | 2 | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) |
| | | 3 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 4 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **▲ 253.2** | **▲ 133.0** | **120.2** | **—** | **▲ 253.2** | **▲ 133.0** | **120.2** | **—** | **▲ 253.2** | **▲ 133.0** | **120.2** | **—** | **▲ 253.2** | **▲ 65.0** | **188.2** | **—** | **▲ 253.2** | **▲ 133.0** | **120.2** | **—** |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（３） | | 5月17日(日) | | | | 5月18日(月) | | | | 5月19日(火) | | | | 5月20日(水) | | | | 5月22日(金) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 電力貯蔵装置の充電 | | 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(※) | 充電最大電力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 豊前蓄電池変電所 | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（４） | | | 5月17日(日) | | | | 5月18日(月) | | | | 5月19日(火) | | | | 5月20日(水) | | | | 5月22日(金) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 種別 | 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(※) | 最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 電制電源 | A | 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 | 0.0 | | 0.0 [0%] | 0.0 | 0.0 | |
| | | B | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | |
| | 電制電源を除く | 火力他 | 19.9 [17%] | 13.6 [11%] | ▲ 6.3 | (f) | 19.9 [17%] | 31.7 [26%] | 11.8 | (b) | 19.9 [17%] | 37.4 [31%] | 17.5 | (b) | 19.9 [17%] | 32.2 [27%] | 12.3 | (b) | 19.9 [17%] | 33.4 [28%] | 13.5 | (b) |
| | | 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力<br>（　）内は、全設備運転時 | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | |
| | | 自家発余剰 | 10.0 | 0.3 | ▲ 9.7 | (d) | 10.0 | 0.3 | ▲ 9.7 | (d) | 10.0 | 0.6 | ▲ 9.4 | (d) | 10.0 | 0.5 | ▲ 9.5 | (d) | 10.0 | 0.3 | ▲ 9.7 | (d) |
| | 合計 | | **84.0** | **68.0** | **▲ 16.0** | | **84.0** | **86.1** | **2.1** | | **84.0** | **92.1** | **8.1** | | **84.0** | **86.8** | **2.8** | | **84.0** | **87.8** | **3.8** | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（５） | | 5月17日(日) | | | | 5月18日(月) | | | | 5月19日(火) | | | | 5月20日(水) | | | | 5月22日(金) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 長周期広域周波数調整（連系線活用） | 中国九州間連系線（関門連系線） | 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(※) | 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(※) |
| | ※1 空容量＝（運用容量）<br>－約定済み域外送電電力<br>－マージン(ΔkWマージン含) | 0.0 (130.0) | 0.0 | 0.0 | | 9.0 (153.0) | 0.0 | 0.0 | | 0.1 (161.2) | 0.0 | ▲ 0.1 | (a) | 0.0 (153.0) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (157.5) | 0.0 | 0.0 | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（６） | | 5月17日(日) | | | | 5月18日(月) | | | | 5月19日(火) | | | | 5月20日(水) | | | | 5月22日(金) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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(※) | 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 | 30.5 [58%] | 28.3 | ▲ 2.2 | (f) | 30.5 [58%] | 33.4 | 2.9 | ( c ) | 32.8 [57%] | 33.4 | 0.6 | ( c ) | 27.5 [55%] | 27.0 | ▲ 0.5 | (f) | 27.5 [55%] | 34.0 | 6.5 | ( c ) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（７） | | 5月17日(日) | | | | 5月18日(月) | | | | 5月19日(火) | | | | 5月20日(水) | | | | 5月22日(金) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） |
| | 出力抑制可 | 0.1 | 0.4 | 0.3 | | 0.1 | 0.1 | 0.0 | | 0.1 | 0.1 | 0.0 | | 0.1 | 0.1 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 出力抑制不可 | —[9%] | 24.7 | — | A(63),B(34),C(5) | —[9%] | 19.5 | — | A(63),B(34),C(5) | —[9%] | 19.8 | — | A(63),B(34),C(5) | —[9%] | 20.2 | — | A(63),B(34),C(5) | —[0%] | 21.4 | — | A(63),B(34),C(5) |

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

**(※)差異理由**　**(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**　**(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**　**(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**　**(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**　**(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**　**(f) その他**

九州電力送配電株式会社

# 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年5月）

［万ｋW］

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（１） | | | 5月23日(土) | | | | 5月24日(日) | | | | 5月25日(月) | | | | 5月29日(金) | | | | 5月30日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）<br>ＬＦＣ調整力２％確保の発電所 | 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(※) | 最低出力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 石炭 | 松浦 | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | |
| | | 苓北 | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 17.5 | 17.5 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | |
| | ＬＮＧ | 新小倉 | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 新大分（コンバインド） | 58.7 | 58.7 | 0.0 | | 57.5 | 57.5 | 0.0 | | 61.5 | 61.5 | 0.0 | | 62.1 | 62.1 | 0.0 | | 59.7 | 59.7 | 0.0 | |
| | | ひびき | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **79.8** | **79.8** | **0.0** | **—** | **78.6** | **78.6** | **0.0** | **—** | **82.6** | **82.6** | **0.0** | **—** | **92.0** | **92.0** | **0.0** | **—** | **80.8** | **80.8** | **0.0** | **—** |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（２） | | | 5月23日(土) | | | | 5月24日(日) | | | | 5月25日(月) | | | | 5月29日(金) | | | | 5月30日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 揚水発電機の揚水運転 | 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(※) | 揚水動力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 大平 | 1 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) |
| | | 2 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | ( c ) |
| | 天山 | 1 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | 小丸川 | 1 | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 3 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 4 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **▲ 253.2** | **▲ 133.0** | **120.2** | **—** | **▲ 253.2** | **▲ 133.0** | **120.2** | **—** | **▲ 253.2** | **▲ 133.0** | **120.2** | **—** | **▲ 253.2** | **▲ 201.0** | **52.2** | **—** | **▲ 253.2** | **▲ 201.0** | **52.2** | **—** |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（３） | | 5月23日(土) | | | | 5月24日(日) | | | | 5月25日(月) | | | | 5月29日(金) | | | | 5月30日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 電力貯蔵装置の充電 | | 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(※) | 充電最大電力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 豊前蓄電池変電所 | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（４） | | | 5月23日(土) | | | | 5月24日(日) | | | | 5月25日(月) | | | | 5月29日(金) | | | | 5月30日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 種別 | 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(※) | 最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 電制電源 | A | 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 | 0.0 | | 0.0 [0%] | 0.0 | 0.0 | |
| | | B | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | |
| | 電制電源を除く | 火力他 | 19.9 [17%] | 14.4 [12%] | ▲ 5.5 | (f) | 19.9 [17%] | 14.4 [12%] | ▲ 5.5 | (f) | 19.9 [17%] | 29.6 [25%] | 9.7 | (b) | 19.9 [17%] | 33.6 [28%] | 13.7 | (b) | 19.9 [17%] | 14.7 [12%] | ▲ 5.2 | (f) |
| | | 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力<br>（　）内は、全設備運転時 | (32.8) [16%] | | | | (32.8) [16%] | | | | (32.8) [16%] | | | | (32.8) [16%] | | | | (32.8) [16%] | | | |
| | | 自家発余剰 | 10.0 | 0.3 | ▲ 9.7 | (d) | 10.0 | 0.5 | ▲ 9.5 | (d) | 10.0 | 0.5 | ▲ 9.5 | (d) | 10.0 | 0.4 | ▲ 9.6 | (d) | 10.0 | 0.4 | ▲ 9.6 | (d) |
| | 合計 | | **84.0** | **68.8** | **▲ 15.2** | | **84.0** | **69.0** | **▲ 15.0** | | **84.0** | **84.2** | **0.2** | | **84.0** | **88.1** | **4.1** | | **84.0** | **69.2** | **▲ 42.8** | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（５） | | 5月23日(土) | | | | 5月24日(日) | | | | 5月25日(月) | | | | 5月29日(金) | | | | 5月30日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 長周期広域周波数調整（連系線活用） | 中国九州間連系線（関門連系線） | 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(※) | 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(※) |
| | ※1 空容量＝（運用容量）<br>－約定済み域外送電電力<br>－マージン(ΔkWマージン含) | 0.0 (130.0) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (180.0) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (214.1) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (215.0) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (180.0) | 0.0 | 0.0 | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（６） | | 5月23日(土) | | | | 5月24日(日) | | | | 5月25日(月) | | | | 5月29日(金) | | | | 5月30日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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(※) | 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 | 29.9 [55%] | 32.7 | 2.8 | (c) | 29.9 [55%] | 32.9 | 3.0 | (c) | 29.9 [55%] | 33.6 | 3.7 | (c) | 25.0 [56%] | 28.4 | 3.4 | (c) | 29.0 [58%] | 28.2 | ▲ 0.8 | (f) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（７） | | 5月23日(土) | | | | 5月24日(日) | | | | 5月25日(月) | | | | 5月29日(金) | | | | 5月30日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） |
| | 出力抑制可 | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | 出力抑制不可 | —[0%] | 21.6 | — | A(63),B(34),C(5) | —[0%] | 23.4 | — | A(63),B(34),C(5) | —[0%] | 23.1 | — | A(63),B(34),C(5) | —[0%] | 29.1 | — | A(63),B(34),C(5) | —[0%] | 29.1 | — | A(63),B(34),C(5) |

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

**(※)差異理由**　**(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**　**(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**　**(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**　**(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**　**(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**　**(f) その他**

九州電力送配電株式会社

# 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年5月）

［万ｋW］

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（１） | | | 5月31日(日) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）<br>ＬＦＣ調整力２％確保の発電所 | 燃料 | 発電所 | 最低出力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 石炭 | 松浦 | 12.4 | 12.4 | 0.0 | |
| | | 苓北 | 8.7 | 8.7 | 0.0 | |
| | ＬＮＧ | 新小倉 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 新大分（コンバインド） | 59.3 | 59.3 | 0.0 | |
| | | ひびき | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | 80.4 | 80.4 | 0.0 | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（２） | | | 5月31日(日) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 揚水発電機の揚水運転 | 発電所 | 号機 | 揚水動力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 大平 | 1 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) |
| | | 2 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | (c) |
| | 天山 | 1 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | 小丸川 | 1 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 3 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 4 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | ▲ 253.2 | ▲ 201.0 | 52.2 | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（３） | | 5月31日(日) | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 電力貯蔵装置の充電 | 豊前蓄電池変電所 | 充電最大電力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（４） | | | 5月31日(日) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 種別 | 発電所 | 最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 電制電源 | A | 0.0 [0%] | 0.0 | 0.0 | |
| | | B | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | |
| | 電制電源を除く | 火力他 | 19.9 [17%] | 13.7 [11%] | ▲ 6.2 | (f) |
| | | 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力<br>（　）内は、全設備運転時 | (32.8) [16%] | | | |
| | | 自家発余剰 | 10.0 | 0.2 | ▲ 9.8 | (d) |
| | 合計 | | 84.0 | 68.0 | ▲ 16.0 | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（５） | | 5月31日(日) | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 長周期広域周波数調整（連系線活用） | 中国九州間連系線（関門連系線） | 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(※) |
| | ※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－マージン(ΔkWマージン含) | 0.0 (179.0) | 0.0 | 0.0 | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（６） | | 5月31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(※) |
| | ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 | 31.4 [57%] | 32.2 | 0.8 | (c) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（７） | | 5月31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） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） |
| | 出力抑制可 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 出力抑制不可 | —[0%] | 29.5 | — | A(65),B(37),C(5) |

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

**(※)差異理由**
**(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
**(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
**(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
**(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
**(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
**(f) その他**

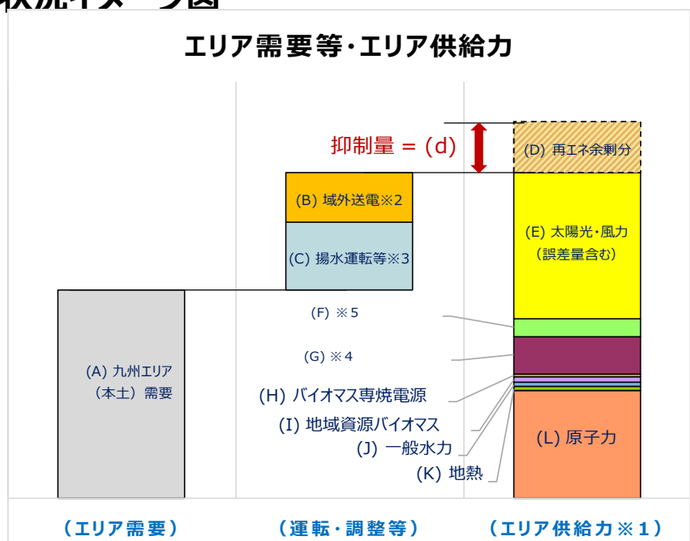
九州電力送配電株式会社

# 日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年4月）

［万ｋW］

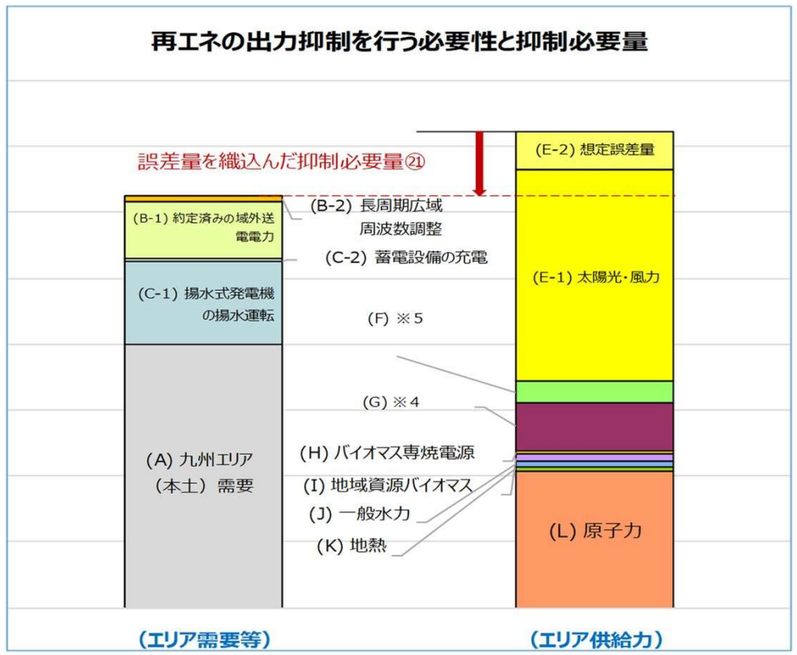
| | 場所 | | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※） | | | 4月2日(木) | 12時30分～13時 | 4月3日(金) | 12時30分～13時 | 4月5日(日) | 12時～12時30分 | 4月6日(月) | 12時30分～13時 | 4月7日(火) | 12時30分～13時 |
| | | | | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【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】 |
| 需給状況（万kW） | エリア供給力 | (F) | 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） | 69.7 | 当日見直しがあれば記載 | 70.1 | 当日見直しがあれば記載 | 58.5 | 当日見直しがあれば記載 | 60.7 | 当日見直しがあれば記載 | 60.9 | 当日見直しがあれば記載 |
| | | (G) | 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 85.1 | | 84.3 | | 71.0 | | 86.4 | | 84.6 | |
| | | (L) | 原子力 | 387.5 | | 408.6 | | 414.1 | | 414.0 | | 414.1 | |
| | | (J) | 一般水力 | 28.9 | | 31.9 | | 28.1 | | 34.8 | | 37.3 | |
| | | (K) | 地熱 | 16.8 | | 16.7 | | 16.9 | | 16.9 | | 16.9 | |
| | | (H) | バイオマス専焼電源 | 38.7 | | 37.4 | | 35.7 | | 38.5 | | 37.8 | |
| | | (I) | 地域資源バイオマス | 31.2 | | 31.4 | | 30.9 | | 28.8 | | 29.0 | |
| | | (E-1) | 太陽光 | 963.6 | | 832.7 | | 974.0 | | 686.9 | | 919.2 | |
| | | | 風力 | 40.3 | | 9.2 | | 35.4 | | 20.3 | | 45.5 | |
| | | (E-2) | 想定誤差量 | 32.0 | | 199.9 | | 32.0 | | 238.0 | | 32.0 | |
| | エリア供給力 計① | | | 1,693.8 | | 1,722.2 | | 1,696.6 | | 1,625.3 | | 1,677.3 | |
| | エリア需要等 | (A) | エリア需要（本土）② | 855.0 | | 875.0 | | 735.0 | | 845.0 | | 855.0 | |
| | | 揚水運転等 | (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③ | ▲ 227.1 | | ▲ 227.1 | | ▲ 227.1 | | ▲ 227.1 | | ▲ 227.1 | |
| | | | (C-2) 電力貯蔵装置の充電④ | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | |
| | | 域外送電 | (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤ | ▲ 225.0 | | ▲ 215.8 | | ▲ 178.0 | | ▲ 201.9 | | ▲ 209.7 | |
| | | | (B-2) 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥ | 0.0 | | 0.0 | | 0.0 | | 5.0 | | 0.0 | |
| | エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥） | | | 1,310.2 | | 1,321.0 | | 1,143.2 | | 1,272.1 | | 1,294.9 | |
| | | | | 【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】 |
| 必要性（万kW） | エリア供給力 計① | | | 1,693.8 | | 1,722.2 | | 1,696.6 | | 1,625.3 | | 1,677.3 | |
| | エリア需要等 計⑦ | | | 1,310.2 | | 1,321.0 | | 1,143.2 | | 1,272.1 | | 1,294.9 | |
| | (D) | 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦) | | 383.6 | | 401.2 | | 553.4 | | 353.2 | | 382.4 | |

## ○需給状況イメージ図




※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：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

## ○必要性のイメージ図

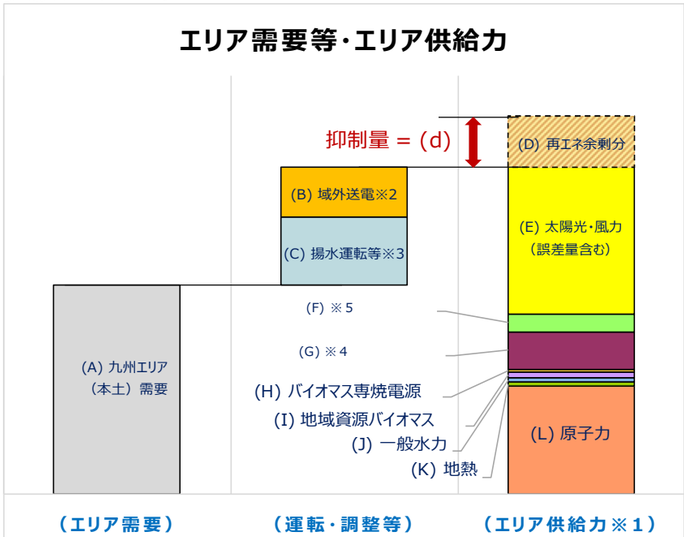


# 日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年4月）

［万ｋW］

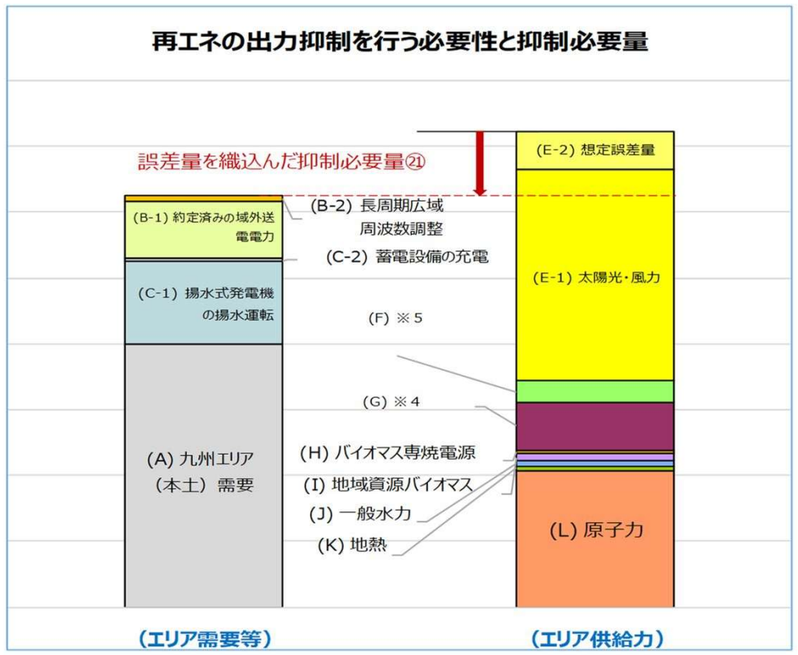
| | 場所 | | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※） | | | 4月8日(水) | 12時30分～13時 | 4月11日(土) | 12時30分～13時 | 4月12日(日) | 11時30分～12時 | 4月16日(木) | 11時30分～12時 | 4月18日(土) | 13時～13時30分 |
| | | | | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【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】 |
| 需給状況（万kW） | エリア供給力 | (F) | 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） | 60.9 | 当日見直しがあれば記載 | 59.1 | 当日見直しがあれば記載 | 58.5 | 当日見直しがあれば記載 | 61.9 | 当日見直しがあれば記載 | 59.0 | 当日見直しがあれば記載 |
| | | (G) | 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 90.8 | | 67.0 | | 66.9 | | 80.2 | | 66.1 | |
| | | (L) | 原子力 | 414.2 | | 414.8 | | 414.9 | | 415.1 | | 414.3 | |
| | | (J) | 一般水力 | 30.6 | | 33.9 | | 30.7 | | 29.5 | | 27.4 | |
| | | (K) | 地熱 | 16.9 | | 17.0 | | 16.8 | | 16.6 | | 16.5 | |
| | | (H) | バイオマス専焼電源 | 37.1 | | 36.2 | | 30.0 | | 34.7 | | 36.2 | |
| | | (I) | 地域資源バイオマス | 27.8 | | 28.9 | | 28.6 | | 25.3 | | 26.0 | |
| | | (E-1) | 太陽光 | 1,002.7 | | 964.8 | | 681.4 | | 1,009.8 | | 333.7 | |
| | | | 風力 | 9.7 | | 33.5 | | 1.5 | | 42.1 | | 24.7 | |
| | | (E-2) | 想定誤差量 | 19.0 | | 32.0 | | 238.0 | | 11.0 | | 296.0 | |
| | **エリア供給力 計①** | | | **1,709.7** | | **1,687.2** | | **1,567.3** | | **1,726.2** | | **1,299.9** | |
| | エリア需要等 | (A) | **エリア需要（本土）②** | **855.0** | | **765.0** | | **735.0** | | **905.0** | | **761.8** | |
| | | 揚水運転等 (C-1) | 揚水式発電機の揚水運転③ | ▲ 227.1 | | ▲ 227.1 | | ▲ 162.1 | | ▲ 160.6 | | ▲ 227.1 | |
| | | 揚水運転等 (C-2) | 電力貯蔵装置の充電④ | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | |
| | | 域外送電 (B-1) | 約定済みの域外送電電力⑤ | ▲ 213.8 | | ▲ 177.0 | | ▲ 126.0 | | ▲ 192.5 | | ▲ 126.0 | |
| | | 域外送電 (B-2) | 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥ | 0.0 | | 51.0 | | 0.0 | | 28.6 | | 41.7 | |
| | **エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）** | | | **1,299.0** | | **1,121.2** | | **1,026.2** | | **1,232.6** | | **1,076.3** | |
| | | | | 【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】 |
| 必要性（万kW） | **エリア供給力 計①** | | | **1,709.7** | | **1,687.2** | | **1,567.3** | | **1,726.2** | | **1,299.9** | |
| | **エリア需要等 計⑦** | | | **1,299.0** | | **1,121.2** | | **1,026.2** | | **1,232.6** | | **1,076.3** | |
| | **(D)** | | **誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)** | **410.7** | | **566.0** | | **541.1** | | **493.6** | | **223.6** | |

## ○需給状況イメージ図




※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：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

## ○必要性のイメージ図

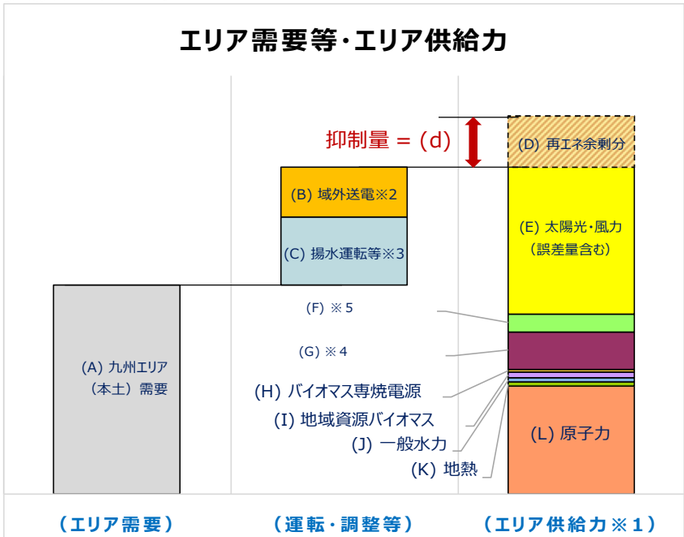


# 日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年4月）

［万ｋW］

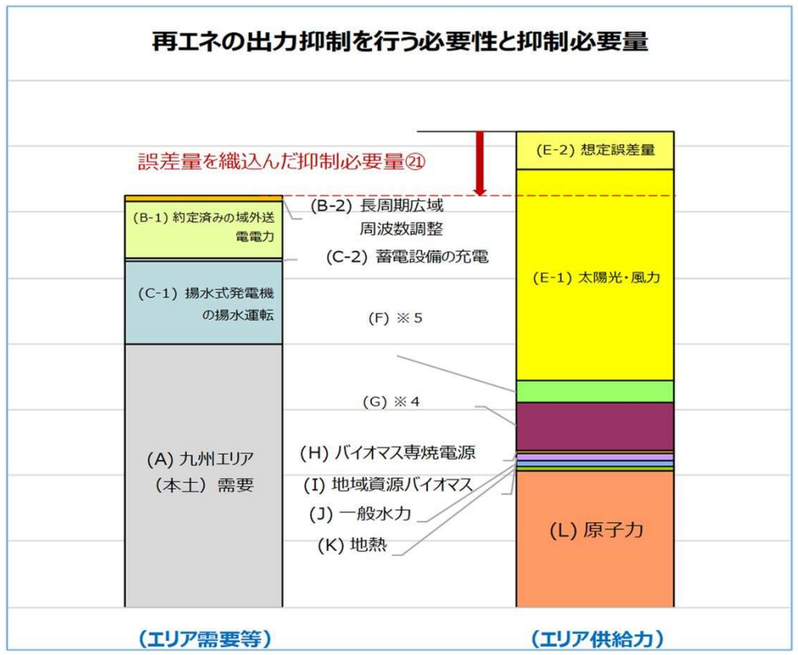
| | 場所 | | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※） | | | 4月19日(日) | 12時30分～13時 | 4月20日(月) | 12時30分～13時 | 4月21日(火) | 12時30分～13時 | 4月24日(金) | 12時30分～13時 | 4月25日(土) | 12時30分～13時 |
| | | | | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【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】 |
| 需給状況（万kW） | エリア供給力 | (F) | 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） | 58.3 | 当日見直しがあれば記載 | 60.9 | 当日見直しがあれば記載 | 60.9 | 当日見直しがあれば記載 | 60.7 | 当日見直しがあれば記載 | 58.7 | 当日見直しがあれば記載 |
| | | (G) | 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 66.7 | | 83.1 | | 82.9 | | 111.8 | | 41.2 | |
| | | (L) | 原子力 | 414.3 | | 414.3 | | 414.3 | | 414.3 | | 414.3 | |
| | | (J) | 一般水力 | 28.0 | | 28.9 | | 31.9 | | 41.7 | | 36.0 | |
| | | (K) | 地熱 | 16.7 | | 16.7 | | 16.7 | | 16.8 | | 16.6 | |
| | | (H) | バイオマス専焼電源 | 36.2 | | 34.4 | | 33.8 | | 33.7 | | 34.4 | |
| | | (I) | 地域資源バイオマス | 26.1 | | 25.7 | | 27.4 | | 27.8 | | 30.5 | |
| | | (E-1) | 太陽光 | 269.4 | | 688.2 | | 966.3 | | 590.9 | | 748.3 | |
| | | | 風力 | 26.6 | | 8.8 | | 21.0 | | 40.8 | | 26.8 | |
| | | (E-2) | 想定誤差量 | 296.0 | | 238.0 | | 32.0 | | 241.0 | | 233.0 | |
| | | エリア供給力 計① | | 1,238.3 | | 1,599.0 | | 1,687.2 | | 1,579.5 | | 1,639.8 | |
| | エリア需要等 | (A) | エリア需要（本土）② | 725.0 | | 855.0 | | 855.0 | | 845.0 | | 745.0 | |
| | | 揚水運転等 (C-1) | 揚水式発電機の揚水運転③ | ▲ 227.1 | | ▲ 193.1 | | ▲ 193.1 | | ▲ 193.1 | | ▲ 227.1 | |
| | | 揚水運転等 (C-2) | 電力貯蔵装置の充電④ | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | |
| | | 域外送電 (B-1) | 約定済みの域外送電電力⑤ | ▲ 126.0 | | ▲ 170.0 | | ▲ 203.9 | | ▲ 160.0 | | ▲ 126.0 | |
| | | 域外送電 (B-2) | 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥ | 82.5 | | 10.0 | | 28.8 | | 0.0 | | 0.0 | |
| | | エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥） | | 998.7 | | 1,211.2 | | 1,226.3 | | 1,201.2 | | 1,101.2 | |
| | | | | 【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】 |
| 必要性（万kW） | エリア供給力 計① | | | 1,238.3 | | 1,599.0 | | 1,687.2 | | 1,579.5 | | 1,639.8 | |
| | エリア需要等 計⑦ | | | 998.7 | | 1,211.2 | | 1,226.3 | | 1,201.2 | | 1,101.2 | |
| | (D) | 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦) | | 239.6 | | 387.8 | | 460.9 | | 378.3 | | 538.6 | |

## ○需給状況イメージ図




※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：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

## ○必要性のイメージ図

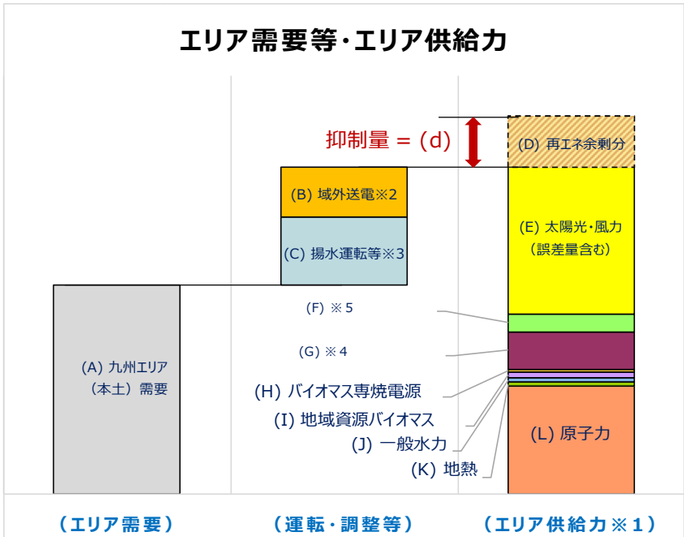


# 日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2026年4月）

［万ｋW］

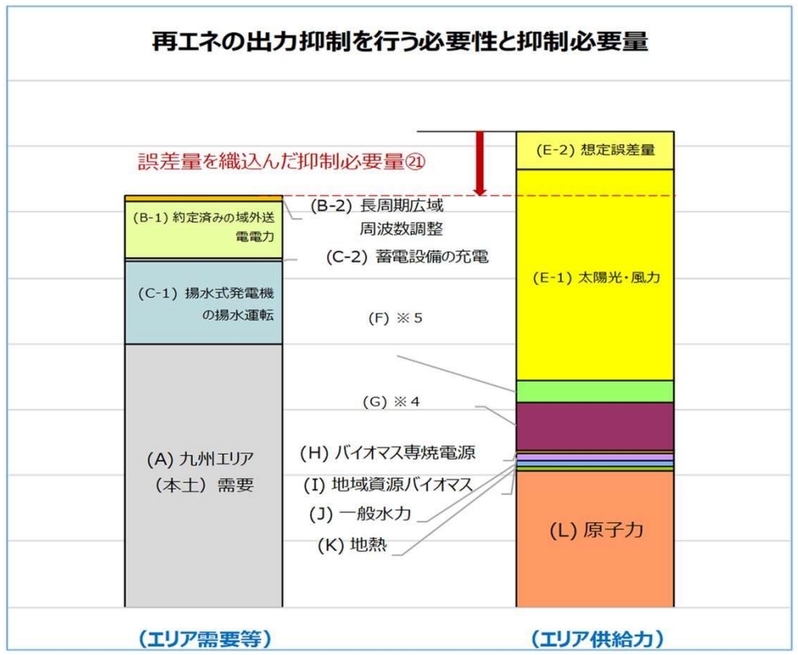
| | 場所 | | | 九州本土 | | 九州本土 | | 九州本土 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※） | | | 4月27日(月) | 12時30分～13時 | 4月28日(火) | 12時30分～13時 | 4月29日(水) | 12時30分～13時 |
| | | | | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【当日見直し】 | 【前日計画】 | 【当日見直し】 |
| 需給状況（万kW） | エリア供給力 | (F) | 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） | 80.7 | 当日見直しがあれば記載 | 70.1 | 当日見直しがあれば記載 | 59.7 | 当日見直しがあれば記載 |
| | | (G) | 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 67.5 | | 65.4 | | 57.2 | |
| | | (L) | 原子力 | 411.8 | | 414.3 | | 415.0 | |
| | | (J) | 一般水力 | 38.3 | | 43.2 | | 41.8 | |
| | | (K) | 地熱 | 16.5 | | 16.5 | | 16.5 | |
| | | (H) | バイオマス専焼電源 | 35.4 | | 39.7 | | 34.4 | |
| | | (I) | 地域資源バイオマス | 29.9 | | 30.4 | | 31.3 | |
| | | (E-1) | 太陽光 | 967.9 | | 713.1 | | 493.6 | |
| | | | 風力 | 21.1 | | 32.2 | | 18.0 | |
| | | (E-2) | 想定誤差量 | 32.0 | | 238.0 | | 241.0 | |
| | | エリア供給力 計① | | 1,701.1 | | 1,662.9 | | 1,408.5 | |
| | エリア需要等 | (A) | エリア需要（本土）② | 845.0 | | 845.0 | | 795.0 | |
| | | 揚水運転等 (C-1) | 揚水式発電機の揚水運転③ | ▲ 227.1 | | ▲ 227.1 | | ▲ 227.1 | |
| | | 揚水運転等 (C-2) | 電力貯蔵装置の充電④ | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | | ▲ 3.1 | |
| | | 域外送電 (B-1) | 約定済みの域外送電電力⑤ | ▲ 187.6 | | ▲ 182.5 | | ▲ 186.3 | |
| | | 域外送電 (B-2) | 長周期広域周波数調整・ΔkW ⑥ | 0.0 | | 0.0 | | 9.7 | |
| | | エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥） | | 1,262.8 | | 1,257.7 | | 1,201.8 | |
| | | | | 【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】 |
| 必要性（万kW） | エリア供給力 計① | | | 1,701.1 | | 1,662.9 | | 1,408.5 | |
| | エリア需要等 計⑦ | | | 1,262.8 | | 1,257.7 | | 1,201.8 | |
| | (D) | 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦) | | 438.3 | | 405.2 | | 206.7 | |

## ○需給状況イメージ図




※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：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

## ○必要性のイメージ図



# 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年4月）

［万ｋW］

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（１） | | | 4月2日(木) | | | | 4月3日(金) | | | | 4月5日(日) | | | | 4月6日(月) | | | | 4月7日(火) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）<br>ＬＦＣ調整力２％確保の発電所 | 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(※) | 最低出力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 石炭 | 松浦 | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | |
| | | 苓北 | 17.5 | 17.5 | 0.0 | | 17.5 | 17.5 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | |
| | ＬＮＧ | 新小倉 | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 新大分（コンバインド） | 39.8 | 39.8 | 0.0 | | 40.2 | 40.2 | 0.0 | | 37.4 | 37.4 | 0.0 | | 39.6 | 39.6 | 0.0 | | 39.8 | 39.8 | 0.0 | |
| | | ひびき | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **69.7** | **69.7** | **0.0** | — | **70.1** | **70.1** | **0.0** | — | **58.5** | **58.5** | **0.0** | — | **60.7** | **60.7** | **0.0** | — | **60.9** | **60.9** | **0.0** | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（２） | | | 4月2日(木) | | | | 4月3日(金) | | | | 4月5日(日) | | | | 4月6日(月) | | | | 4月7日(火) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 揚水発電機の揚水運転 | 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(※) | 揚水動力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 大平 | 1 | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （ｃ） | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （ｃ） | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （ｃ） | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （ｃ） | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （ｃ） |
| | 天山 | 1 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | 小丸川 | 1 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 3 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 4 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | — | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | — | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | — | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | — | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（３） | | 4月2日(木) | | | | 4月3日(金) | | | | 4月5日(日) | | | | 4月6日(月) | | | | 4月7日(火) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 電力貯蔵装置の充電 | | 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(※) | 充電最大電力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 豊前蓄電池変電所 | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | e |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（４） | | | 4月2日(木) | | | | 4月3日(金) | | | | 4月5日(日) | | | | 4月6日(月) | | | | 4月7日(火) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 種別 | 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(※) | 最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 電制電源 | A | 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 | 0.0 | | 0.0 [0%] | 0.0 | 0.0 | |
| | | B | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | |
| | 電制電源を除く | 火力他 | 21.0 [12%] | 30.5 [17%] | 9.5 | (b) | 21.0 [18%] | 29.7 [25%] | 8.7 | (b) | 21.0 [18%] | 16.4 [14%] | ▲ 4.6 | (f) | 21.0 [18%] | 31.8 [27%] | 10.8 | (b) | 21.0 [18%] | 28.9 [25%] | 7.9 | (b) |
| | | 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力<br>（　）内は、全設備運転時 | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | |
| | | 自家発余剰 | 10.0 | 0.5 | ▲ 9.5 | (d) | 10.0 | 0.5 | ▲ 9.5 | (d) | 10.0 | 0.5 | ▲ 9.5 | (d) | 10.0 | 0.5 | ▲ 9.5 | (d) | 10.0 | 1.6 | ▲ 8.4 | (d) |
| | 合計 | | **85.1** | **85.1** | **0.0** | | **85.1** | **84.3** | **▲ 0.8** | | **85.1** | **71.0** | **▲ 14.1** | | **85.1** | **86.4** | **1.3** | | **85.1** | **84.6** | **▲ 0.5** | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（５） | | 4月2日(木) | | | | 4月3日(金) | | | | 4月5日(日) | | | | 4月6日(月) | | | | 4月7日(火) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 長周期広域周波数調整（連系線活用） | 中国九州間連系線（関門連系線） | 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(※) | 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(※) |
| | ※1 空容量＝（運用容量）<br>－約定済み域外送電電力<br>－マージン(ΔkWマージン含) | 0.0 (225.0) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (215.8) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (178.0) | 0.0 | 0.0 | | 5.0 (201.9) | 0.0 | ▲ 5.0 | (a) | 0.0 (209.7) | 0.0 | 0.0 | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（６） | | 4月2日(木) | | | | 4月3日(金) | | | | 4月5日(日) | | | | 4月6日(月) | | | | 4月7日(火) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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(※) | 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 | 36.9 [59%] | 38.7 | 1.8 | （ｃ） | 36.9 [59%] | 37.4 | 0.5 | （ｃ） | 34.6 [60%] | 35.7 | 1.1 | （ｃ） | 34.6 [60%] | 38.5 | 3.9 | (c) | 34.6 [60%] | 37.8 | 3.2 | （ｃ） |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（７） | | 4月2日(木) | | | | 4月3日(金) | | | | 4月5日(日) | | | | 4月6日(月) | | | | 4月7日(火) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） |
| | 出力抑制可 | 0.1 | 0.1 | 0.0 | | 0.1 | 0.1 | 0.0 | | 0.1 | 0.4 | 0.3 | (c) | 0.1 | 0.0 | ▲ 0.1 | (f) | 0.1 | 0.4 | 0.3 | (c) |
| | 出力抑制不可 | —[0%] | 31.2 | — | A(63),B(34),C(5) | —[0%] | 31.1 | — | A(63),B(34),C(5) | —[0%] | 30.9 | — | A(63),B(34),C(5) | —[0%] | 28.8 | — | A(63),B(34),C(5) | —[0%] | 29.0 | — | A(63),B(34),C(5) |

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

**(※)差異理由**
**(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
**(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
**(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
**(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
**(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
**(f) その他**

九州電力送配電株式会社

# 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年4月）

［万ｋW］

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（１） | | | 4月8日(水) | | | | 4月11日(土) | | | | 4月12日(日) | | | | 4月16日(木) | | | | 4月18日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）<br>ＬＦＣ調整力２％確保の発電所 | 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(※) | 最低出力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 石炭 | 松浦 | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | |
| | | 苓北 | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | |
| | ＬＮＧ | 新小倉 | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 新大分（コンバインド） | 39.8 | 39.8 | 0.0 | | 38.0 | 38.0 | 0.0 | | 37.4 | 37.4 | 0.0 | | 39.8 | 39.8 | 0.0 | | 37.9 | 37.9 | 0.0 | |
| | | ひびき | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **60.9** | **60.9** | **0.0** | **—** | **59.1** | **59.1** | **0.0** | **—** | **58.5** | **58.5** | **0.0** | **—** | **60.9** | **60.9** | **0.0** | **—** | **59.0** | **59.0** | **0.0** | **—** |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（２） | | | 4月8日(水) | | | | 4月11日(土) | | | | 4月12日(日) | | | | 4月16日(木) | | | | 4月18日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 揚水発電機の揚水運転 | 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(※) | 揚水動力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 大平 | 1 | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （ｃ） | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （ｃ） | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （ｃ） | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （ｃ） | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （ｃ） |
| | 天山 | 1 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | 0.0 | 32.5 | （ｃ） | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | 0.0 | 32.5 | （ｃ） | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | 小丸川 | 1 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 3 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 4 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | **—** | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | **—** | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | **—** | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | **—** | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | **—** |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（３） | | 4月8日(水) | | | | 4月11日(土) | | | | 4月12日(日) | | | | 4月16日(木) | | | | 4月18日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 電力貯蔵装置の充電 | | 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(※) | 充電最大電力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 豊前蓄電池変電所 | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（４） | | | 4月8日(水) | | | | 4月11日(土) | | | | 4月12日(日) | | | | 4月16日(木) | | | | 4月18日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 種別 | 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(※) | 最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 電制電源 | A | 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 | 0.0 | | 0.0［0%］ | 0.0 | 0.0 | |
| | | B | 54.1［29%］ | 54.1 | 0.0 | | 54.1［29%］ | 54.1 | 0.0 | | 54.1［29%］ | 54.1 | 0.0 | | 54.1［29%］ | 54.1 | 0.0 | | 54.1［29%］ | 54.1 | 0.0 | |
| | 電制電源を除く | 火力他 | 21.0［18%］ | 35.7［30%］ | 14.7 | (b) | 16.0［15%］ | 12.2［11%］ | ▲ 3.8 | (f) | 16.0［15%］ | 12.2［11%］ | ▲ 3.8 | (f) | 16.0［15%］ | 24.9［23%］ | 8.9 | (b) | 16.0［15%］ | 11.2［11%］ | ▲ 4.8 | (f) |
| | | 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力<br>（　）内は、全設備運転時 | (32.8)［22%］ | | | | (32.8)［22%］ | | | | (32.8)［22%］ | | | | (32.8)［22%］ | | | | (32.8)［22%］ | | | |
| | | 自家発余剰 | 10.0 | 0.9 | ▲ 9.1 | (d) | 10.0 | 0.6 | ▲ 9.4 | (d) | 10.0 | 0.6 | ▲ 9.4 | (d) | 10.0 | 1.5 | ▲ 8.5 | (d) | 10.0 | 0.7 | ▲ 9.3 | (d) |
| | 合計 | | **85.1** | **90.7** | **5.6** | | **80.1** | **66.9** | **▲ 13.2** | | **80.1** | **66.9** | **▲ 13.2** | | **80.1** | **80.5** | **0.4** | | **80.1** | **66.0** | **▲ 14.1** | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（５） | | 4月8日(水) | | | | 4月11日(土) | | | | 4月12日(日) | | | | 4月16日(木) | | | | 4月18日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 長周期広域周波数調整（連系線活用） | 中国九州間連系線（関門連系線） | 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(※) | 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(※) |
| | ※1 空容量＝（運用容量）<br>－約定済み域外送電電力<br>－マージン(ΔkWマージン含) | 0.0<br>(213.8) | 0.0 | 0.0 | | 51.0<br>(177.0) | 0.0 | ▲ 51.0 | (a) | 0.0<br>(126.0) | 0.0 | 0.0 | | 31.7<br>(191.7) | 0.0 | ▲ 31.7 | (a) | 41.7<br>(126.0) | 0.0 | ▲ 41.7 | (a) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（６） | | 4月8日(水) | | | | 4月11日(土) | | | | 4月12日(日) | | | | 4月16日(木) | | | | 4月18日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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(※) | 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 | 34.6［60%］ | 37.1 | 2.5 | （ｃ） | 34.6［60%］ | 36.2 | 1.6 | （ｃ） | 30.2［60%］ | 30.0 | ▲ 0.2 | (f) | 31.2［62%］ | 34.5 | 3.3 | (c) | 31.2［62%］ | 36.2 | 5.0 | （ｃ） |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（７） | | 4月8日(水) | | | | 4月11日(土) | | | | 4月12日(日) | | | | 4月16日(木) | | | | 4月18日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） |
| | 出力抑制可 | 0.1 | 0.4 | 0.3 | (c) | 0.1 | 0.4 | 0.3 | (c) | 0.1 | 0.4 | 0.3 | (c) | 0.1 | 0.1 | 0.0 | | 0.1 | 0.3 | 0.2 | (c) |
| | 出力抑制不可 | —［0%］ | 27.8 | — | A(63),B(34),C(5) | —［0%］ | 28.9 | — | A(63),B(34),C(5) | —［0%］ | 28.6 | — | A(63),B(34),C(5) | —［0%］ | 25.3 | — | A(63),B(34),C(5) | —［0%］ | 26.0 | — | A(63),B(34),C(5) |

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

**(※)差異理由**
**(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
**(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
**(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
**(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
**(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
**(f) その他**

九州電力送配電株式会社

# 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年4月）

［万ｋW］

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（１） | | | 4月19日(日) | | | | 4月20日(月) | | | | 4月21日(火) | | | | 4月24日(金) | | | | 4月25日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）<br>ＬＦＣ調整力２％確保の発電所 | 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(※) | 最低出力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 石炭 | 松浦 | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | |
| | | 苓北 | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | |
| | ＬＮＧ | 新小倉 | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 新大分（コンバインド） | 37.2 | 37.2 | 0.0 | | 39.8 | 39.8 | 0.0 | | 39.8 | 39.8 | 0.0 | | 39.6 | 39.6 | 0.0 | | 37.6 | 37.6 | 0.0 | |
| | | ひびき | 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 | 0.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **58.3** | **58.3** | **0.0** | — | **60.9** | **60.9** | **0.0** | — | **60.9** | **60.9** | **0.0** | — | **60.7** | **60.7** | **0.0** | — | **58.7** | **58.7** | **0.0** | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（２） | | | 4月19日(日) | | | | 4月20日(月) | | | | 4月21日(火) | | | | 4月24日(金) | | | | 4月25日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 揚水発電機の揚水運転 | 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(※) | 揚水動力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 大平 | 1 | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （ｃ） | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （ｃ） | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （ｃ） | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （ｃ） | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （ｃ） |
| | 天山 | 1 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | 小丸川 | 1 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 3 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 4 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | 0.0 | 34.0 | (c) | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | — | **▲ 253.2** | **▲ 193.1** | **60.1** | — | **▲ 253.2** | **▲ 193.1** | **60.1** | — | **▲ 253.2** | **▲ 193.1** | **60.1** | — | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（３） | | 4月19日(日) | | | | 4月20日(月) | | | | 4月21日(火) | | | | 4月24日(金) | | | | 4月25日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 電力貯蔵装置の充電 | | 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(※) | 充電最大電力① | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 豊前蓄電池変電所 | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（４） | | | 4月19日(日) | | | | 4月20日(月) | | | | 4月21日(火) | | | | 4月24日(金) | | | | 4月25日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 種別 | 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(※) | 最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 差異理由(※) |
| | 電制電源 | A | 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 | 0.0 | | 0.0 [0%] | 0.0 | 0.0 | |
| | | B | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 54.1 | 0.0 | | 54.1 [29%] | 73.5 | 19.4 | (c) | 26.9 [28%] | 25.8 | ▲ 1.1 | （ｆ） |
| | 電制電源を除く | 火力他 | 16.0 [15%] | 11.8 [11%] | ▲ 4.2 | (f) | 16.0 [15%] | 27.3 [26%] | 11.3 | (b) | 16.0 [15%] | 27.3 [26%] | 11.3 | (b) | 19.9 [17%] | 36.7 [31%] | 16.8 | (b) | 19.9 [17%] | 14.3 [12%] | ▲ 5.6 | (f) |
| | | 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力<br>（　）内は、全設備運転時 | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | | (32.8) [22%] | | | |
| | | 自家発余剰 | 10.0 | 0.8 | ▲ 9.2 | (d) | 10.0 | 1.5 | ▲ 8.5 | (d) | 10.0 | 1.4 | ▲ 8.6 | (d) | 10.0 | 1.4 | ▲ 8.6 | (d) | 10.0 | 1.1 | ▲ 8.9 | (d) |
| | 合計 | | **80.1** | **66.7** | **▲ 13.4** | | **80.1** | **82.9** | **2.8** | | **80.1** | **82.8** | **2.7** | | **84.0** | **111.6** | **27.6** | | **84.0** | **41.2** | **▲ 42.8** | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（５） | | 4月19日(日) | | | | 4月20日(月) | | | | 4月21日(火) | | | | 4月24日(金) | | | | 4月25日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 長周期広域周波数調整（連系線活用） | 中国九州間連系線（関門連系線） | 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(※) | 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(※) |
| | ※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－マージン(ΔkWマージン含) | 82.5 (126.0) | 0.0 | ▲ 82.5 | (a) | 10.0 (170.0) | 0.0 | ▲ 10.0 | (a) | 13.7 (188.8) | 0.0 | ▲ 13.7 | (a) | 0.0 (160.0) | 0.0 | 0.0 | | 0.0 (126.0) | 0.0 | 0.0 | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（６） | | 4月19日(日) | | | | 4月20日(月) | | | | 4月21日(火) | | | | 4月24日(金) | | | | 4月25日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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(※) | 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 | 31.2 [62%] | 36.2 | 5.0 | （ｃ） | 31.2 [62%] | 34.4 | 3.2 | （ｃ） | 31.2 [62%] | 33.8 | 2.6 | （ｃ） | 31.2 [62%] | 33.7 | 2.5 | (c) | 31.2 [62%] | 34.4 | 3.2 | （ｃ） |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（７） | | 4月19日(日) | | | | 4月20日(月) | | | | 4月21日(火) | | | | 4月24日(金) | | | | 4月25日(土) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） |
| | 出力抑制可 | 0.1 | 0.3 | 0.2 | (c) | 0.1 | 0.3 | 0.2 | (c) | 0.1 | 0.3 | 0.2 | (c) | 0.1 | 0.3 | 0.2 | (c) | 0.1 | 0.3 | 0.2 | (c) |
| | 出力抑制不可 | —[0%] | 26.1 | — | A(63),B(34),C(5) | —[0%] | 25.9 | — | A(63),B(34),C(5) | —[0%] | 27.4 | — | A(63),B(34),C(5) | —[0%] | 27.8 | — | A(63),B(34),C(5) | —[0%] | 30.5 | — | A(63),B(34),C(5) |

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

**(※)差異理由**　**(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**　**(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**　**(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**　**(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**　**(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**　**(f) その他**

九州電力送配電株式会社

# 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年4月）

［万ｋW］

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（１） | | | 4月27日(月) | | | | 4月28日(火) | | | | 4月29日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）<br>ＬＦＣ調整力２％確保の発電所 | 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(※) |
| | 石炭 | 松浦 | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | | 12.4 | 12.4 | 0.0 | |
| | | 苓北 | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | | 8.7 | 8.7 | 0.0 | |
| | ＬＮＧ | 新小倉 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | | 新大分（コンバインド） | 59.6 | 59.6 | 0.0 | | 49.0 | 49.0 | 0.0 | | 38.6 | 38.6 | 0.0 | |
| | | ひびき | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **80.7** | **80.7** | **0.0** | — | **70.1** | **70.1** | **0.0** | — | **59.7** | **59.7** | **0.0** | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（２） | | | 4月27日(月) | | | | 4月28日(火) | | | | 4月29日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 揚水発電機の揚水運転 | 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(※) |
| | 大平 | 1 | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | | ▲ 26.1 | ▲ 26.1 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （c） | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （c） | ▲ 26.1 | 0.0 | 26.1 | （c） |
| | 天山 | 1 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | | ▲ 32.5 | ▲ 32.5 | 0.0 | |
| | 小丸川 | 1 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 2 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 3 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | | 4 | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | | ▲ 34.0 | ▲ 34.0 | 0.0 | |
| | 合計 | | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | — | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | — | **▲ 253.2** | **▲ 227.1** | **26.1** | — |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（３） | | 4月27日(月) | | | | 4月28日(火) | | | | 4月29日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 電力貯蔵装置の充電 | 豊前蓄電池変電所 | 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(※) |
| | | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) | ▲ 5.0 | ▲ 3.1 | 1.9 | (e) |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（４） | | | 4月27日(月) | | | | 4月28日(火) | | | | 4月29日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力） | 種別 | 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(※) |
| | 電制電源 | A | 0.0［0%］ | 0.0 | 0.0 | | 0.0［0%］ | 0.0 | 0.0 | | 0.0［0%］ | 0.0 | 0.0 | |
| | | B | 26.9［28%］ | 25.8 | ▲ 1.1 | (f) | 26.9［28%］ | 25.8 | ▲ 1.1 | (f) | 26.9［28%］ | 35.5 | 8.6 | (a) |
| | 電制電源を除く | 火力他 | 19.9［17%］ | 40.7［34%］ | 20.8 | (b) | 19.9［17%］ | 39.1［33%］ | 19.2 | (b) | 19.9［17%］ | 21.2［18%］ | 1.3 | (b) |
| | | 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力<br>（　）内は、全設備運転時 | (32.8)［22%］ | | | | (32.8)［22%］ | | | | (32.8)［22%］ | | | |
| | | 自家発余剰 | 10.0 | 0.9 | ▲ 9.1 | (d) | 10.0 | 0.5 | ▲ 9.5 | (d) | 10.0 | 0.5 | ▲ 9.5 | (d) |
| | 合計 | | **84.0** | **67.4** | **▲ 16.6** | | **84.0** | **65.4** | **▲ 18.6** | | **84.0** | **57.2** | **▲ 26.8** | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（５） | | 4月27日(月) | | | | 4月28日(火) | | | | 4月29日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 長周期広域周波数調整（連系線活用） | 中国九州間連系線（関門連系線） | 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(※) |
| | ※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－マージン(ΔkWマージン含) | 0.0（187.6） | 0.0 | 0.0 | | 0.0（182.5） | 0.0 | 0.0 | | 0.0（176.6） | 0.0 | 0.0 | |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（６） | | 4月27日(月) | | | | 4月28日(火) | | | | 4月29日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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(※) |
| | ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 | 33.4［61%］ | 35.4 | 2.0 | （c） | 33.4［61%］ | 39.8 | 6.4 | （c） | 33.4［61%］ | 34.4 | 1.0 | （c） |

| 優先給電ルールに基づく抑制、調整（７） | | 4月27日(月) | | | | 4月28日(火) | | | | 4月29日(水) | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） | 合意した最低出力①［出力率%］ | 前日計画② | 差異（②－①） | 理由Ａ～Ｃ毎（発電所数） |
| | 出力抑制可 | 0.1 | 0.3 | 0.2 | | 0.1 | 0.3 | 0.2 | | 0.1 | 0.3 | 0.2 | |
| | 出力抑制不可 | —［0%］ | 29.9 | — | A(63),B(34),C(5) | —［0%］ | 30.4 | — | A(63),B(34),C(5) | —［0%］ | 31.3 | — | A(63),B(34),C(5) |

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来たす）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

**(※)差異理由**
**(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
**(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
**(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
**(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
**(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
**(f) その他**

九州電力送配電株式会社