

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度太陽光・風力出力制御日数：77日

2024年度実績【3月31日現在】

[万kW]

| 通し番号                               |                             | 118                         |                             | 119                         |                             |  |  |
|------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|--|--|
| 出力<br>制<br>御<br>内<br>容             | 発 信 日                       | 3/29（土）16時頃<br><br>（前日指示）   | 3/30（日）実績<br><br>（速報）       | 3/30（日）16時頃<br><br>（前日指示）   | 3/31（月）実績<br><br>（速報）       |  |  |
|                                    | 再エネ出力制御期間                   | 3/30（日）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/30（日）<br><br>8時00分～16時30分 | 3/31（月）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/31（月）<br><br>8時00分～16時00分 |  |  |
|                                    | 最大余剰電力発生時刻                  | 11時30分<br>～<br>12時00分       | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 13時30分<br>～<br>14時00分       |  |  |
|                                    | 再エネ出力制御量                    | 47 <sup>※</sup> ～ 147       | 108                         | 43 <sup>※</sup> ～ 106       | 78                          |  |  |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>（*6） | エリア需要(*1)(*5) ①             | 230                         | 235                         | 286                         | 309                         |  |  |
|                                    |                             | 61                          | 61                          | 61                          | 31                          |  |  |
|                                    |                             | 14                          | 17                          | 14                          | 19                          |  |  |
|                                    | 小 計                         | 305                         | 314                         | 362                         | 359                         |  |  |
|                                    | 供給力(*4)(*5) ④               | 452                         | 422                         | 467                         | 437                         |  |  |
|                                    | (再掲) 再エネ出力                  | 295                         | 230                         | 283                         | 177                         |  |  |
|                                    | 再エネ出力制御必要量<br>(⑤=④-①-②-③) ⑤ | 147                         | 108                         | 106                         | 78                          |  |  |

- ( \* 1 ) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- ( \* 2 ) 揚水発電所を最大限活用
- ( \* 3 ) 本四連系統，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- ( \* 4 ) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- ( \* 5 ) 淡路島南部地域を含む
- ( \* 6 ) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要，揚水運転，域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |                                 | 115                         |                             | 116                         |                             | 117                         |                             |     |
|----------------|---------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----|
| 出力制御内容         | 発 信 日                           | 3/26（水）16時頃<br><br>（前日指示）   | 3/27（木）実績<br><br>（速報）       | 3/27（木）16時頃<br><br>（前日指示）   | 3/28（金）実績<br><br>（速報）       | 3/28（金）16時頃<br><br>（前日指示）   | 3/29（土）実績<br><br>（速報）       |     |
|                | 再エネ出力制御期間                       | 3/27（木）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/27（木）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/28（金）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/28（金）<br><br>9時00分～16時00分 | 3/29（土）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/29（土）<br><br>7時00分～17時00分 |     |
|                | 最大余剰電力発生時刻                      | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 14時00分<br>～<br>14時30分       | 13時30分<br>～<br>14時00分       | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時30分<br>～<br>13時00分       |     |
|                | 再エネ出力制御量                        | 18※     ～     72            | 14                          | 0※     ～     32             | 36                          | 39※     ～     131           | 115                         |     |
|                |                                 |                             |                             |                             |                             |                             |                             |     |
| 予想需給状況<br>（*6） |                                 | エリア需要(*1)(*5)     ①         | 274                         | 298                         | 297                         | 275                         | 235                         | 239 |
|                |                                 | 揚水運転(*2)     ②              | 61                          | 31                          | 61                          | 61                          | 61                          | 61  |
|                |                                 | 域外送電(*3)     ③              | 7                           | 14                          | 7                           | 15                          | 14                          | 15  |
|                | 小    計                          |                             | 342                         | 343                         | 365                         | 351                         | 310                         | 316 |
|                | 供給力(*4)(*5)     ④               |                             | 413                         | 358                         | 397                         | 387                         | 441                         | 431 |
|                |                                 | （再掲）再エネ出力                   | 232                         | 119                         | 219                         | 150                         | 283                         | 243 |
|                | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）     ⑤ |                             | 72                          | 14                          | 32                          | 36                          | 131                         | 115 |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 112                         |                         | 113                     |                         | 114                     |                         |                         |
|----------------|------------|-----------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| 出力制御内容         | 発 信 日      |                             | 3/24（月）7時頃<br>（当日指示）    | 3/24（月）実績<br>（速報）       | 3/24（月）16時頃<br>（前日指示）   | 3/25（火）実績<br>（速報）       | 3/25（火）16時頃<br>（前日指示）   | 3/26（水）実績<br>（速報）       |
|                | 再エネ出力制御期間  |                             | 3/24（月）<br>8時00分～16時00分 | 3/24（月）<br>8時00分～15時00分 | 3/25（火）<br>8時00分～16時00分 | 3/25（火）<br>8時00分～16時00分 | 3/26（水）<br>8時00分～16時00分 | 3/26（水）<br>8時00分～16時00分 |
|                | 最大余剰電力発生時刻 |                             | 12時00分<br>～<br>12時30分   | 11時30分<br>～<br>12時00分   | 12時00分<br>～<br>12時30分   | 12時00分<br>～<br>12時30分   | 12時00分<br>～<br>12時30分   | 12時00分<br>～<br>12時30分   |
|                | 再エネ出力制御量   |                             | 0※ ～ 31                 | 74                      | 41※ ～ 123               | 122                     | 39※ ～ 122               | 132                     |
|                |            |                             |                         |                         |                         |                         |                         |                         |
| 予想需給状況<br>（※6） |            | エリア需要（※1）（※5） ①             | 294                     | 302                     | 260                     | 283                     | 260                     | 276                     |
|                |            | 揚水運転（※2） ②                  | 31                      | 60                      | 61                      | 31                      | 61                      | 31                      |
|                |            | 域外送電（※3） ③                  | 14                      | 17                      | 7                       | 14                      | 7                       | 13                      |
|                | 小 計        |                             | 339                     | 378                     | 328                     | 328                     | 329                     | 320                     |
|                |            | 供給力（※4）（※5） ④               | 371                     | 452                     | 451                     | 450                     | 451                     | 452                     |
|                |            | （再掲）再エネ出力                   | 165                     | 189                     | 278                     | 250                     | 274                     | 253                     |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③） ⑤ | 31                      | 74                      | 123                     | 122                     | 122                     | 132                     |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】[万kW]

| 通し番号           |            | 109                         |                             | 110                         |                             | 111                         |                             |                             |
|----------------|------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| 出力制御内容         | 発 信 日      |                             | 3/20（木）16時頃<br><br>（前日指示）   | 3/21（金）実績<br><br>（速報）       | 3/21（金）16時頃<br><br>（前日指示）   | 3/22（土）実績<br><br>（速報）       | 3/22（土）16時頃<br><br>（前日指示）   | 3/23（日）実績<br><br>（速報）       |
|                | 再エネ出力制御期間  |                             | 3/21（金）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/21（金）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/22（土）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/22（土）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/23（日）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/23（日）<br><br>8時00分～16時00分 |
|                | 最大余剰電力発生時刻 |                             | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 11時30分<br>～<br>12時00分       | 11時30分<br>～<br>12時00分       |
|                | 再エネ出力制御量   |                             | 16 <sup>※</sup> ～ 53        | 51                          | 37 <sup>※</sup> ～ 96        | 97                          | 39 <sup>※</sup> ～ 105       | 122                         |
|                |            |                             |                             |                             |                             |                             |                             |                             |
| 予想需給状況<br>（*6） |            | エリア需要（*1）（*5） ①             | 272                         | 291                         | 218                         | 242                         | 205                         | 219                         |
|                |            | 揚水運転（*2） ②                  | 31                          | 31                          | 31                          | 31                          | 31                          | 31                          |
|                |            | 域外送電（*3） ③                  | 120                         | 111                         | 120                         | 111                         | 128                         | 128                         |
|                | 小 計        |                             | 424                         | 433                         | 370                         | 384                         | 365                         | 378                         |
|                |            | 供給力（*4）（*5） ④               | 477                         | 483                         | 466                         | 481                         | 470                         | 500                         |
|                |            | （再掲）再エネ出力                   | 276                         | 266                         | 275                         | 260                         | 272                         | 260                         |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③） ⑤ | 53                          | 51                          | 96                          | 97                          | 105                         | 122                         |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 106                              |                          | 107                     |                         | 108                     |                         |     |
|----------------|------------|----------------------------------|--------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-----|
| 出力制御内容         | 発 信 日      | 3/17（月）16時頃<br>(前日指示)            | 3/18（火）実績<br>(速報)        | 3/18（火）16時頃<br>(前日指示)   | 3/19（水）実績<br>(速報)       | 3/19（水）16時頃<br>(前日指示)   | 3/20（木）実績<br>(速報)       |     |
|                | 再エネ出力制御期間  | 3/18（火）<br>8時00分～16時00分          | 3/18（火）<br>11時30分～14時00分 | 3/19（水）<br>8時00分～16時00分 | 3/19（水）<br>8時00分～16時00分 | 3/20（木）<br>8時00分～16時00分 | 3/20（木）<br>8時00分～16時00分 |     |
|                | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分            | 12時30分<br>～<br>13時00分    | 12時30分<br>～<br>13時00分   | 12時30分<br>～<br>13時00分   | 12時30分<br>～<br>13時00分   | 12時30分<br>～<br>13時00分   |     |
|                | 再エネ出力制御量   | 0※      ～      24                | 20                       | 10※      ～      62      | 10                      | 25※      ～      70      | 48                      |     |
|                |            |                                  |                          |                         |                         |                         |                         |     |
| 予想需給状況<br>(*6) |            | エリア需要(*1)(*5)      ①             | 318                      | 313                     | 299                     | 348                     | 247                     | 282 |
|                |            | 揚水運転(*2)      ②                  | 31                       | 31                      | 31                      | 31                      | 31                      | 31  |
|                |            | 域外送電(*3)      ③                  | 125                      | 117                     | 98                      | 95                      | 121                     | 114 |
|                | 小    計     |                                  | 474                      | 461                     | 428                     | 474                     | 400                     | 427 |
|                |            | 供給力(*4)(*5)      ④               | 498                      | 481                     | 490                     | 484                     | 469                     | 475 |
|                |            | （再掲）再エネ出力                        | 285                      | 240                     | 291                     | 218                     | 266                     | 252 |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）      ⑤ | 24                       | 20                      | 62                      | 10                      | 70                      | 48  |

- ( \* 1 ) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- ( \* 2 ) 揚水発電所を最大限活用
- ( \* 3 ) 本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- ( \* 4 ) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- ( \* 5 ) 淡路島南部地域を含む
- ( \* 6 ) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号                               |            |                             | 103                         |                       | 104                         |                             | 105                         |                       |
|------------------------------------|------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------|
| 出力<br>制<br>御<br>内<br>容             | 発 信 日      |                             | 3/12（水）16時頃<br><br>（前日指示）   | 3/13（木）実績<br><br>（速報） | 3/13（木）16時頃<br><br>（前日指示）   | 3/14（金）実績<br><br>（速報）       | 3/16（日）16時頃<br><br>（前日指示）   | 3/17（月）実績<br><br>（速報） |
|                                    | 再エネ出力制御期間  |                             | 3/13（木）<br><br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  | 3/14（金）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/14（金）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/17（月）<br><br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  |
|                                    | 最大余剰電力発生時刻 |                             | 12時30分<br>～<br>13時00分       |                       | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時00分<br>～<br>12時30分       |                       |
|                                    | 再エネ出力制御量   |                             | 0※ ～ 8                      |                       | 23※ ～ 82                    | 31                          | 0※ ～ 17                     |                       |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5) ①             | 302                         | 281                   | 281                         | 291                         | 327                         | 342                   |
|                                    |            | 揚水運転(*2) ②                  | 1                           | 1                     | 1                           | 1                           | 31                          | 31                    |
|                                    |            | 域外送電(*3) ③                  | 115                         | 118                   | 123                         | 126                         | 113                         | 122                   |
|                                    | 小 計        |                             | 418                         | 401                   | 405                         | 418                         | 471                         | 496                   |
|                                    |            | 供給力(*4)(*5) ④               | 426                         | 401                   | 486                         | 449                         | 488                         | 496                   |
|                                    |            | （再掲）再エネ出力                   | 222                         | 138                   | 285                         | 232                         | 275                         | 224                   |
|                                    |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③） ⑤ | 8                           | 0                     | 82                          | 31                          | 17                          | 0                     |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号                               |                 | 100                         |                            | 101                         |                             | 102                         |                       |
|------------------------------------|-----------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------|
| 出力<br>制<br>御<br>内<br>容             | 発 信 日           | 3/8（土）16時頃<br><br>（前日指示）    | 3/9（日）実績<br><br>（速報）       | 3/9（日）16時頃<br><br>（前日指示）    | 3/10（月）実績<br><br>（速報）       | 3/10（月）16時頃<br><br>（前日指示）   | 3/11（火）実績<br><br>（速報） |
|                                    | 再エネ出力制御期間       | 3/9（日）<br><br>8時00分～16時00分  | 3/9（日）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/10（月）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/10（月）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/11（火）<br><br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  |
|                                    | 最大余剰電力発生時刻      | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時30分<br>～<br>13時00分      | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時00分<br>～<br>12時30分       |                       |
|                                    | 再エネ出力制御量        | 37※ ～ 97                    | 88                         | 14※ ～ 59                    | 54                          | 0※ ～ 10                     |                       |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>（*6） | エリア需要(*1)(*5) ① | 222                         | 245                        | 299                         | 312                         | 294                         | 323                   |
|                                    |                 | 揚水運転(*2) ②                  | 31                         | 31                          | 1                           | 1                           | 0                     |
|                                    |                 | 域外送電(*3) ③                  | 127                        | 116                         | 124                         | 115                         | 102                   |
|                                    |                 | 小 計                         | 380                        | 393                         | 424                         | 429                         | 443                   |
|                                    | 供給力(*4)(*5) ④   | 476                         | 481                        | 483                         | 483                         | 407                         | 443                   |
|                                    |                 | （再掲）再エネ出力                   | 274                        | 244                         | 280                         | 259                         | 200                   |
|                                    |                 | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③） ⑤ | 97                         | 88                          | 59                          | 54                          | 10                    |
|                                    |                 |                             |                            |                             |                             |                             | 0                     |

（\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
（\*2）揚水発電所を最大限活用  
（\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電  
（\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
（\*5）淡路島南部地域を含む  
（\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕  
※ オフライン本来制御で確保する制御量  
※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示  
※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

【特記事項】  
・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）  
・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応  
・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号                               |                                 |                     | 97                         |                      | 98                         |                             | 99                         |                      |
|------------------------------------|---------------------------------|---------------------|----------------------------|----------------------|----------------------------|-----------------------------|----------------------------|----------------------|
| 出力<br>制<br>御<br>内<br>容             | 発 信 日                           |                     | 3/1（土）16時頃<br><br>（前日指示）   | 3/2（日）実績<br><br>（速報） | 3/6（木）16時頃<br><br>（前日指示）   | 3/7（金）実績<br><br>（速報）        | 3/7（金）16時頃<br><br>（前日指示）   | 3/8（土）実績<br><br>（速報） |
|                                    | 再エネ出力制御期間                       |                     | 3/2（日）<br><br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施 | 3/7（金）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/7（金）<br><br>11時00分～13時00分 | 3/8（土）<br><br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施 |
|                                    | 最大余剰電力発生時刻                      |                     | 13時00分<br>～<br>13時30分      |                      | 12時30分<br>～<br>13時00分      | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時30分<br>～<br>13時00分      |                      |
|                                    | 再エネ出力制御量                        |                     | 0※     ～     41            |                      | 0※     ～     16            | 20                          | 0※     ～     14            |                      |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>（*6） |                                 | エリア需要(*1)(*5)     ① | 247                        | 242                  | 322                        | 331                         | 296                        | 296                  |
|                                    |                                 | 揚水運転(*2)     ②      | 31                         | 31                   | 31                         | 1                           | 61                         | 31                   |
|                                    |                                 | 域外送電(*3)     ③      | 121                        | 109                  | 110                        | 110                         | 81                         | 42                   |
|                                    | 小   計                           |                     | 399                        | 382                  | 463                        | 442                         | 438                        | 369                  |
|                                    | 供給力(*4)(*5)     ④               |                     | 440                        | 382                  | 479                        | 462                         | 452                        | 369                  |
|                                    |                                 | （再掲）再エネ出力           | 238                        | 129                  | 274                        | 213                         | 246                        | 134                  |
|                                    | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）     ⑤ |                     | 41                         | 0                    | 16                         | 20                          | 14                         | 0                    |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要，揚水運転，域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号                               |            | 94                               |                             | 95                    |                             | 96                           |                            |                            |
|------------------------------------|------------|----------------------------------|-----------------------------|-----------------------|-----------------------------|------------------------------|----------------------------|----------------------------|
| 出力制<br>御<br>内<br>容                 | 発 信 日      |                                  | 2/25（火）16時頃<br><br>（前日指示）   | 2/26（水）実績<br><br>（速報） | 2/26（水）16時頃<br><br>（前日指示）   | 2/27（木）実績<br><br>（速報）        | 2/28（金）16時頃<br><br>（前日指示）  | 3/1（土）実績<br><br>（速報）       |
|                                    | 再エネ出力制御期間  |                                  | 2/26（水）<br><br>9時00分～15時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  | 2/27（木）<br><br>9時00分～15時00分 | 2/27（木）<br><br>11時30分～13時30分 | 3/1（土）<br><br>8時00分～16時00分 | 3/1（土）<br><br>8時00分～16時00分 |
|                                    | 最大余剰電力発生時刻 |                                  | 12時30分<br>～<br>13時00分       |                       | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時30分<br>～<br>13時00分        | 11時30分<br>～<br>12時00分      | 12時30分<br>～<br>13時00分      |
|                                    | 再エネ出力制御量   |                                  | 0※      ～      6            |                       | 0※      ～      27           | 20                           | 14※      ～      76         | 14                         |
|                                    |            |                                  |                             |                       |                             |                              |                            |                            |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5)      ①             | 307                         | 312                   | 278                         | 307                          | 261                        | 269                        |
|                                    |            | 揚水運転(*2)      ②                  | 31                          | 61                    | 61                          | 31                           | 31                         | 31                         |
|                                    |            | 域外送電(*3)      ③                  | 126                         | 109                   | 82                          | 82                           | 99                         | 119                        |
|                                    | 小    計     |                                  | 464                         | 482                   | 421                         | 420                          | 391                        | 420                        |
|                                    |            | 供給力(*4)(*5)      ④               | 470                         | 482                   | 448                         | 440                          | 467                        | 434                        |
|                                    |            | （再掲）再エネ出力                        | 274                         | 254                   | 259                         | 244                          | 278                        | 211                        |
|                                    |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）      ⑤ | 6                           | 0                     | 27                          | 20                           | 76                         | 14                         |

- ( \* 1 ) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- ( \* 2 ) 揚水発電所を最大限活用
- ( \* 3 ) 本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- ( \* 4 ) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- ( \* 5 ) 淡路島南部地域を含む
- ( \* 6 ) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要，揚水運転，域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 91                          |                              | 92                          |                              | 93                          |                       |     |
|----------------|------------|-----------------------------|------------------------------|-----------------------------|------------------------------|-----------------------------|-----------------------|-----|
| 出力制御内容         | 発 信 日      | 1/25（土）16時頃<br><br>（前日指示）   | 1/26（日）実績<br><br>（速報）        | 2/22（土）16時頃<br><br>（前日指示）   | 2/23（日）実績<br><br>（速報）        | 2/23（日）16時頃<br><br>（前日指示）   | 2/24（月）実績<br><br>（速報） |     |
|                | 再エネ出力制御期間  | 1/26（日）<br><br>9時00分～15時00分 | 1/26（日）<br><br>10時30分～13時00分 | 2/23（日）<br><br>9時00分～15時00分 | 2/23（日）<br><br>11時00分～13時30分 | 2/24（月）<br><br>9時00分～15時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  |     |
|                | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時00分<br>～<br>12時30分        | 11時30分<br>～<br>12時00分       | 11時30分<br>～<br>12時00分        | 13時00分<br>～<br>13時30分       |                       |     |
|                | 再エネ出力制御量   | 0※ ～ 39                     | 15                           | 0※ ～ 17                     | 15                           | 0※ ～ 5                      |                       |     |
| 予想需給状況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5) ①             | 244                          | 280                         | 281                          | 277                         | 285                   | 342 |
|                |            | 揚水運転(*2) ②                  | 31                           | 31                          | 31                           | 31                          | 31                    | 1   |
|                |            | 域外送電(*3) ③                  | 123                          | 118                         | 123                          | 122                         | 126                   | 106 |
|                | 小 計        |                             | 398                          | 429                         | 436                          | 430                         | 442                   | 449 |
|                |            | 供給力(*4)(*5) ④               | 437                          | 445                         | 453                          | 445                         | 448                   | 449 |
|                |            | （再掲）再エネ出力                   | 228                          | 151                         | 251                          | 232                         | 253                   | 162 |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③） ⑤ | 39                           | 15                          | 17                           | 15                          | 5                     | 0   |

- （＊１）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （＊２）揚水発電所を最大限活用
- （＊３）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （＊４）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （＊５）淡路島南部地域を含む
- （＊６）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要，揚水運転，域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 88                              |                              | 89                          |                       | 90                          |                              |     |
|----------------|------------|---------------------------------|------------------------------|-----------------------------|-----------------------|-----------------------------|------------------------------|-----|
| 出力制御内容         | 発 信 日      | 1/22（水）16時頃<br><br>（前日指示）       | 1/23（木）実績<br><br>（速報）        | 1/23（木）16時頃<br><br>（前日指示）   | 1/24（金）実績<br><br>（速報） | 1/24（金）16時頃<br><br>（前日指示）   | 1/25（土）実績<br><br>（速報）        |     |
|                | 再エネ出力制御期間  | 1/23（木）<br><br>9時00分～15時00分     | 1/23（木）<br><br>12時00分～13時30分 | 1/24（金）<br><br>9時00分～15時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  | 1/25（土）<br><br>9時00分～15時00分 | 1/25（土）<br><br>10時30分～14時30分 |     |
|                | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分           | 12時30分<br>～<br>13時00分        | 12時00分<br>～<br>12時30分       |                       | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時30分<br>～<br>13時00分        |     |
|                | 再エネ出力制御量   | 0※     ～     16                 | 13                           | 0※     ～     19             |                       | 0※     ～     45             | 43                           |     |
| 予想需給状況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5)     ①             | 299                          | 310                         | 295                   | 335                         | 244                          | 268 |
|                |            | 揚水運転(*2)     ②                  | 31                           | 31                          | 31                    | 31                          | 31                           | 31  |
|                |            | 域外送電(*3)     ③                  | 99                           | 103                         | 91                    | 95                          | 123                          | 122 |
|                | 小    計     |                                 | 429                          | 444                         | 417                   | 461                         | 399                          | 421 |
|                |            | 供給力(*4)(*5)     ④               | 445                          | 457                         | 436                   | 461                         | 444                          | 464 |
|                |            | （再掲）再エネ出力                       | 206                          | 205                         | 226                   | 205                         | 234                          | 210 |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）     ⑤ | 16                           | 13                          | 19                    | 0                           | 45                           | 43  |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系統，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号                               |            | 85                              |                             | 86                         |                       | 87                          |                              |     |
|------------------------------------|------------|---------------------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|-----------------------------|------------------------------|-----|
| 出力制<br>御<br>内<br>容                 | 発 信 日      | 1/1（水） 16時頃<br><br>（前日指示）       | 1/2（木） 実績<br><br>（速報）       | 1/2（木） 16時頃<br><br>（前日指示）  | 1/3（金） 実績<br><br>（速報） | 1/18（土） 16時頃<br><br>（前日指示）  | 1/19（日） 実績<br><br>（速報）       |     |
|                                    | 再エネ出力制御期間  | 1/2（木）<br><br>9時00分～15時00分      | 1/2（木）<br><br>10時30分～14時30分 | 1/3（金）<br><br>9時00分～15時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  | 1/19（日）<br><br>9時00分～15時00分 | 1/19（日）<br><br>11時30分～12時30分 |     |
|                                    | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分           | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時30分<br>～<br>13時00分      |                       | 11時30分<br>～<br>12時00分       | 11時30分<br>～<br>12時00分        |     |
|                                    | 再エネ出力制御量   | 0※     ～     51                 | 40                          | 0※     ～     48            |                       | 0※     ～     23             | 20                           |     |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5)     ①             | 200                         | 212                        | 207                   | 252                         | 275                          | 277 |
|                                    |            | 揚水運転(*2)     ②                  | 31                          | 31                         | 31                    | 1                           | 31                           | 31  |
|                                    |            | 域外送電(*3)     ③                  | 125                         | 122                        | 125                   | 114                         | 65                           | 65  |
|                                    | 小    計     |                                 | 357                         | 365                        | 364                   | 368                         | 371                          | 373 |
|                                    |            | 供給力(*4)(*5)     ④               | 408                         | 405                        | 412                   | 368                         | 394                          | 393 |
|                                    |            | （再掲）再エネ出力                       | 222                         | 187                        | 226                   | 134                         | 183                          | 167 |
|                                    |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）     ⑤ | 51                          | 40                         | 48                    | 0                           | 23                           | 20  |

- ( \* 1 ) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- ( \* 2 ) 揚水発電所を最大限活用
- ( \* 3 ) 本四連系統，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- ( \* 4 ) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- ( \* 5 ) 淡路島南部地域を含む
- ( \* 6 ) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】[万kW]

| 通し番号                               |            | 82                              |                        | 83                           |                        | 84                         |                             |     |
|------------------------------------|------------|---------------------------------|------------------------|------------------------------|------------------------|----------------------------|-----------------------------|-----|
| 出力制<br>御<br>内<br>容                 | 発 信 日      | 11/28（木）16時頃<br><br>（前日指示）      | 11/29（金）実績<br><br>（速報） | 11/29（金）16時頃<br><br>（前日指示）   | 11/30（土）実績<br><br>（速報） | 12/31（火）16時頃<br><br>（前日指示） | 1/1（水）実績<br><br>（速報）        |     |
|                                    | 再エネ出力制御期間  | 11/29（金）<br><br>9時00分～15時00分    | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施   | 11/30（土）<br><br>9時00分～15時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施   | 1/1（水）<br><br>9時00分～15時00分 | 1/1（水）<br><br>11時00分～14時00分 |     |
|                                    | 最大余剰電力発生時刻 | 13時30分<br>～<br>14時00分           |                        | 12時00分<br>～<br>12時30分        |                        | 11時30分<br>～<br>12時00分      | 12時00分<br>～<br>12時30分       |     |
|                                    | 再エネ出力制御量   | 0※     ～     16                 |                        | 0※     ～     17              |                        | 0※     ～     55            | 30                          |     |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5)     ①             | 302                    | 337                          | 268                    | 268                        | 201                         | 205 |
|                                    |            | 揚水運転(*2)     ②                  | 1                      | 1                            | 61                     | 31                         | 31                          | 31  |
|                                    |            | 域外送電(*3)     ③                  | 133                    | 131                          | 93                     | 115                        | 120                         | 121 |
|                                    | 小    計     |                                 | 437                    | 470                          | 422                    | 415                        | 352                         | 357 |
|                                    |            | 供給力(*4)(*5)     ④               | 452                    | 470                          | 439                    | 415                        | 407                         | 387 |
|                                    |            | （再掲）再エネ出力                       | 194                    | 99                           | 204                    | 163                        | 223                         | 193 |
|                                    |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）     ⑤ | 16                     | 0                            | 17                     | 0                          | 55                          | 30  |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要，揚水運転，域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号                               |                 | 79                           |                               | 80                           |                              | 81                           |                        |
|------------------------------------|-----------------|------------------------------|-------------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------|
| 出力<br>制<br>御<br>内<br>容             | 発 信 日           | 11/22（金）16時頃<br><br>（前日指示）   | 11/23（土）実績<br><br>（速報）        | 11/23（土）16時頃<br><br>（前日指示）   | 11/24（日）実績<br><br>（速報）       | 11/24（日）16時頃<br><br>（前日指示）   | 11/25（月）実績<br><br>（速報） |
|                                    | 再エネ出力制御期間       | 11/23（土）<br><br>9時00分～15時00分 | 11/23（土）<br><br>10時00分～14時00分 | 11/24（日）<br><br>9時00分～15時00分 | 11/24（日）<br><br>9時30分～14時30分 | 11/25（月）<br><br>9時00分～15時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施   |
|                                    | 最大余剰電力発生時刻      | 11時00分<br>～<br>11時30分        | 12時00分<br>～<br>12時30分         | 12時00分<br>～<br>12時30分        | 11時00分<br>～<br>11時30分        | 12時30分<br>～<br>13時00分        |                        |
|                                    | 再エネ出力制御量        | 0※ ～ 18                      | 51                            | 0※ ～ 43                      | 71                           | 0※ ～ 30                      |                        |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>(*6) | エリア需要(*1)(*5) ① | 248                          | 239                           | 219                          | 237                          | 246                          | 280                    |
|                                    |                 | 揚水運転(*2) ②                   | 1                             | 1                            | 1                            | 1                            | 1                      |
|                                    |                 | 域外送電(*3) ③                   | 134                           | 127                          | 133                          | 128                          | 131                    |
|                                    |                 | 小 計                          | 383                           | 367                          | 353                          | 366                          | 412                    |
|                                    | 供給力(*4)(*5) ④   | 401                          | 417                           | 396                          | 437                          | 411                          | 412                    |
|                                    |                 | (再掲) 再エネ出力                   | 204                           | 174                          | 200                          | 177                          | 211                    |
|                                    |                 | 再エネ出力制御必要量<br>(⑤=④-①-②-③) ⑤  | 18                            | 51                           | 43                           | 71                           | 30                     |

- ( \* 1 ) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- ( \* 2 ) 揚水発電所を最大限活用
- ( \* 3 ) 本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- ( \* 4 ) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- ( \* 5 ) 淡路島南部地域を含む
- ( \* 6 ) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要，揚水運転，域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 76                          |                           | 77                       |                           | 78                       |                           |     |
|----------------|------------|-----------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------|-----|
| 出力制御内容         | 発 信 日      | 11/19（火）16時頃<br>(前日指示)      | 11/20（水）実績<br>(速報)        | 11/20（水）16時頃<br>(前日指示)   | 11/21（木）実績<br>(速報)        | 11/21（木）16時頃<br>(前日指示)   | 11/22（金）実績<br>(速報)        |     |
|                | 再エネ出力制御期間  | 11/20（水）<br>9時00分～15時00分    | 11/20（水）<br>11時00分～13時30分 | 11/21（木）<br>9時00分～15時00分 | 11/21（木）<br>12時00分～13時00分 | 11/22（金）<br>9時00分～15時00分 | 11/22（金）<br>10時30分～13時00分 |     |
|                | 最大余剰電力発生時刻 | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時00分<br>～<br>12時30分     | 12時30分<br>～<br>13時00分    | 12時00分<br>～<br>12時30分     | 12時00分<br>～<br>12時30分    | 12時00分<br>～<br>12時30分     |     |
|                | 再エネ出力制御量   | 0※ ～ 26                     | 30                        | 0※ ～ 19                  | 25                        | 0※ ～ 32                  | 27                        |     |
|                |            |                             |                           |                          |                           |                          |                           |     |
| 予想需給状況<br>(*6) |            | エリア需要(*1)(*5) ①             | 265                       | 275                      | 242                       | 275                      | 243                       | 279 |
|                |            | 揚水運転(*2) ②                  | 1                         | 1                        | 1                         | 1                        | 1                         | 1   |
|                |            | 域外送電(*3) ③                  | 124                       | 122                      | 131                       | 122                      | 131                       | 128 |
|                | 小 計        |                             | 390                       | 399                      | 374                       | 398                      | 375                       | 408 |
|                |            | 供給力(*4)(*5) ④               | 416                       | 429                      | 393                       | 423                      | 407                       | 434 |
|                |            | (再掲) 再エネ出力                  | 222                       | 198                      | 197                       | 199                      | 211                       | 177 |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>(⑤＝④－①－②－③) ⑤ | 26                        | 30                       | 19                        | 25                       | 32                        | 27  |

- ( \* 1 ) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- ( \* 2 ) 揚水発電所を最大限活用
- ( \* 3 ) 本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- ( \* 4 ) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- ( \* 5 ) 淡路島南部地域を含む
- ( \* 6 ) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 73                              |                              | 74                           |                              | 75                           |                               |     |
|----------------|------------|---------------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------|-------------------------------|-----|
| 出力制御内容         | 発 信 日      | 11/13（水） 16時頃<br><br>（前日指示）     | 11/14（木） 実績<br><br>（速報）      | 11/16（土） 16時頃<br><br>（前日指示）  | 11/17（日） 実績<br><br>（速報）      | 11/17（日） 16時頃<br><br>（前日指示）  | 11/18（月） 実績<br><br>（速報）       |     |
|                | 再エネ出力制御期間  | 11/14（木）<br><br>9時00分～15時00分    | 11/14（木）<br><br>9時30分～14時30分 | 11/17（日）<br><br>9時00分～15時00分 | 11/17（日）<br><br>9時00分～15時00分 | 11/18（月）<br><br>9時00分～15時00分 | 11/18（月）<br><br>10時30分～13時00分 |     |
|                | 最大余剰電力発生時刻 | 12時00分<br>～<br>12時30分           | 12時00分<br>～<br>12時30分        | 11時00分<br>～<br>11時30分        | 12時00分<br>～<br>12時30分        | 12時00分<br>～<br>12時30分        | 12時00分<br>～<br>12時30分         |     |
|                | 再エネ出力制御量   | 0※     ～     45                 | 65                           | 17※     ～     73             | 22                           | 0※     ～     29              | 25                            |     |
|                |            |                                 |                              |                              |                              |                              |                               |     |
| 予想需給状況<br>（※6） |            | エリア需要（※1）（※5）     ①             | 248                          | 284                          | 212                          | 235                          | 266                           | 285 |
|                |            | 揚水運転（※2）     ②                  | 1                            | 1                            | 1                            | 1                            | 1                             | 1   |
|                |            | 域外送電（※3）     ③                  | 123                          | 119                          | 115                          | 123                          | 124                           | 116 |
|                | 小    計     |                                 | 372                          | 405                          | 328                          | 359                          | 391                           | 403 |
|                |            | 供給力（※4）（※5）     ④               | 417                          | 470                          | 401                          | 381                          | 420                           | 428 |
|                |            | （再掲）再エネ出力                       | 205                          | 185                          | 198                          | 94                           | 214                           | 154 |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）     ⑤ | 45                           | 65                           | 73                           | 22                           | 29                            | 25  |

- ( \* 1 ) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- ( \* 2 ) 揚水発電所を最大限活用
- ( \* 3 ) 本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- ( \* 4 ) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- ( \* 5 ) 淡路島南部地域を含む
- ( \* 6 ) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 70                              |                           | 71                       |                           | 72                       |                           |     |
|----------------|------------|---------------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------|-----|
| 出力制御内容         | 発 信 日      | 11/10（日）16時頃<br>(前日指示)          | 11/11（月）実績<br>(速報)        | 11/11（月）16時頃<br>(前日指示)   | 11/12（火）実績<br>(速報)        | 11/12（火）16時頃<br>(前日指示)   | 11/13（水）実績<br>(速報)        |     |
|                | 再エネ出力制御期間  | 11/11（月）<br>9時00分～15時00分        | 11/11（月）<br>10時00分～13時00分 | 11/12（火）<br>9時00分～15時00分 | 11/12（火）<br>11時00分～13時00分 | 11/13（水）<br>9時00分～15時00分 | 11/13（水）<br>12時00分～13時00分 |     |
|                | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分           | 11時30分<br>～<br>12時00分     | 12時00分<br>～<br>12時30分    | 12時00分<br>～<br>12時30分     | 12時00分<br>～<br>12時30分    | 12時30分<br>～<br>13時00分     |     |
|                | 再エネ出力制御量   | 0※     ～     36                 | 30                        | 0※     ～     48          | 15                        | 0※     ～     46          | 15                        |     |
|                |            |                                 |                           |                          |                           |                          |                           |     |
| 予想需給状況<br>(*6) |            | エリア需要(*1)(*5)     ①             | 252                       | 293                      | 251                       | 272                      | 256                       | 273 |
|                |            | 揚水運転(*2)     ②                  | 1                         | 1                        | 1                         | 1                        | 1                         | 1   |
|                |            | 域外送電(*3)     ③                  | 123                       | 123                      | 123                       | 116                      | 123                       | 117 |
|                | 小    計     |                                 | 376                       | 416                      | 376                       | 389                      | 380                       | 391 |
|                |            | 供給力(*4)(*5)     ④               | 412                       | 446                      | 424                       | 404                      | 425                       | 406 |
|                |            | （再掲）再エネ出力                       | 217                       | 191                      | 222                       | 166                      | 223                       | 181 |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）     ⑤ | 36                        | 30                       | 48                        | 15                       | 46                        | 15  |

- ( \* 1 ) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- ( \* 2 ) 揚水発電所を最大限活用
- ( \* 3 ) 本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- ( \* 4 ) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- ( \* 5 ) 淡路島南部地域を含む
- ( \* 6 ) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 67                              |                             | 68                           |                             | 69                           |                                 |                              |
|----------------|------------|---------------------------------|-----------------------------|------------------------------|-----------------------------|------------------------------|---------------------------------|------------------------------|
| 出力制御内容         | 発 信 日      |                                 | 11/7（木）16時頃<br><br>（前日指示）   | 11/8（金）実績<br><br>（速報）        | 11/8（金）16時頃<br><br>（前日指示）   | 11/9（土）実績<br><br>（速報）        | 11/9（土）16時頃<br><br>（前日指示）       | 11/10（日）実績<br><br>（速報）       |
|                | 再エネ出力制御期間  |                                 | 11/8（金）<br><br>9時00分～15時00分 | 11/8（金）<br><br>11時30分～14時30分 | 11/9（土）<br><br>9時00分～15時00分 | 11/9（土）<br><br>10時00分～14時00分 | 11/10（日）<br><br>7時30分～16時00分※※※ | 11/10（日）<br><br>9時00分～15時00分 |
|                | 最大余剰電力発生時刻 |                                 | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時30分<br>～<br>13時00分        | 11時30分<br>～<br>12時00分       | 11時30分<br>～<br>12時00分        | 11時00分<br>～<br>11時30分           | 11時30分<br>～<br>12時00分        |
|                | 再エネ出力制御量   |                                 | 0※     ～     37             | 39                           | 0※     ～     48             | 69                           | 23※     ～     127               | 96                           |
|                |            |                                 |                             |                              |                             |                              |                                 |                              |
| 予想需給状況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5)     ①             | 261                         | 263                          | 239                         | 241                          | 212                             | 227                          |
|                |            | 揚水運転(*2)     ②                  | 1                           | 1                            | 1                           | 1                            | 1                               | 1                            |
|                |            | 域外送電(*3)     ③                  | 104                         | 107                          | 111                         | 112                          | 7                               | 55                           |
|                | 小    計     |                                 | 366                         | 372                          | 351                         | 354                          | 220                             | 283                          |
|                |            | 供給力(*4)(*5)     ④               | 403                         | 411                          | 399                         | 423                          | 347                             | 380                          |
|                |            | （再掲）再エネ出力                       | 202                         | 196                          | 198                         | 208                          | 181                             | 178                          |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）     ⑤ | 37                          | 39                           | 48                          | 69                           | 127                             | 96                           |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 64                               |                       | 65                          |                              | 66                          |                       |     |
|----------------|------------|----------------------------------|-----------------------|-----------------------------|------------------------------|-----------------------------|-----------------------|-----|
| 出力制御内容         | 発 信 日      | 11/4（月）16時頃<br><br>（前日指示）        | 11/5（火）実績<br><br>（速報） | 11/5（火）16時頃<br><br>（前日指示）   | 11/6（水）実績<br><br>（速報）        | 11/6（水）16時頃<br><br>（前日指示）   | 11/7（木）実績<br><br>（速報） |     |
|                | 再エネ出力制御期間  | 11/5（火）<br><br>9時00分～15時00分      | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  | 11/6（水）<br><br>9時00分～15時00分 | 11/6（水）<br><br>10時30分～13時00分 | 11/7（木）<br><br>9時00分～15時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  |     |
|                | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分            |                       | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時00分<br>～<br>12時30分        | 12時30分<br>～<br>13時00分       |                       |     |
|                | 再エネ出力制御量   | 0※      ～      20                |                       | 0※      ～      40           | 30                           | 0※      ～      39           |                       |     |
| 予想需給状況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5)      ①             | 261                   | 282                         | 265                          | 276                         | 266                   | 275 |
|                |            | 揚水運転(*2)      ②                  | 1                     | 1                           | 1                            | 1                           | 1                     | 1   |
|                |            | 域外送電(*3)      ③                  | 131                   | 129                         | 123                          | 117                         | 123                   | 123 |
|                | 小    計     |                                  | 393                   | 412                         | 390                          | 394                         | 390                   | 399 |
|                |            | 供給力(*4)(*5)      ④               | 413                   | 412                         | 429                          | 424                         | 429                   | 399 |
|                |            | （再掲）再エネ出力                        | 188                   | 140                         | 213                          | 166                         | 207                   | 150 |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）      ⑤ | 20                    | 0                           | 40                           | 30                          | 39                    | 0   |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号                                |                                  | 61                           |                         | 62                             |                             | 63                             |                             |     |
|-------------------------------------|----------------------------------|------------------------------|-------------------------|--------------------------------|-----------------------------|--------------------------------|-----------------------------|-----|
| 出力制<br>御<br>内<br>容                  | 発 信 日                            | 10/29（火） 16時頃<br><br>（前日指示）  | 10/30（水） 実績<br><br>（速報） | 11/2（土） 16時頃<br><br>（前日指示）     | 11/3（日） 実績<br><br>（速報）      | 11/3（日） 16時頃<br><br>（前日指示）     | 11/4（月） 実績<br><br>（速報）      |     |
|                                     | 再エネ出力制御期間                        | 10/30（水）<br><br>9時00分～15時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施    | 11/3（日）<br><br>7時30分～16時00分※※※ | 11/3（日）<br><br>7時30分～15時00分 | 11/4（月）<br><br>8時30分～15時00分※※※ | 11/4（月）<br><br>8時30分～15時00分 |     |
|                                     | 最大余剰電力発生時刻                       | 12時30分<br>～<br>13時00分        |                         | 11時00分<br>～<br>11時30分          | 11時00分<br>～<br>11時30分       | 11時00分<br>～<br>11時30分          | 11時00分<br>～<br>11時30分       |     |
|                                     | 再エネ出力制御量                         | 0※      ～      9             |                         | 39※      ～      96             | 82                          | 18※      ～      65             | 46                          |     |
|                                     |                                  |                              |                         |                                |                             |                                |                             |     |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>（* 6） |                                  | エリア需要(* 1)(* 5)      ①       | 292                     | 281                            | 205                         | 214                            | 213                         | 244 |
|                                     |                                  | 揚水運転(* 2)      ②             | 61                      | 31                             | 30                          | 30                             | 30                          | 30  |
|                                     |                                  | 域外送電(* 3)      ③             | 96                      | 120                            | 88                          | 98                             | 115                         | 116 |
|                                     | 小    計                           |                              | 449                     | 432                            | 323                         | 343                            | 358                         | 389 |
|                                     | 供給力(* 4)(* 5)      ④             |                              | 458                     | 432                            | 418                         | 424                            | 424                         | 436 |
|                                     |                                  | （再掲）再エネ出力                    | 252                     | 187                            | 222                         | 197                            | 210                         | 204 |
|                                     | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）      ⑤ |                              | 9                       | 0                              | 96                          | 82                             | 65                          | 46  |

- （\* 1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\* 2）揚水発電所を最大限活用
- （\* 3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\* 4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\* 5）淡路島南部地域を含む
- （\* 6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要，揚水運転，域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号                               |            | 58                              |                               | 59                           |                         | 60                           |                         |     |
|------------------------------------|------------|---------------------------------|-------------------------------|------------------------------|-------------------------|------------------------------|-------------------------|-----|
| 出力制<br>御<br>内<br>容                 | 発 信 日      | 10/13（日） 16時頃<br><br>（前日指示）     | 10/14（月） 実績<br><br>（速報）       | 10/19（土） 16時頃<br><br>（前日指示）  | 10/20（日） 実績<br><br>（速報） | 10/26（土） 16時頃<br><br>（前日指示）  | 10/27（日） 実績<br><br>（速報） |     |
|                                    | 再エネ出力制御期間  | 10/14（月）<br><br>9時00分～15時00分    | 10/14（月）<br><br>11時00分～12時00分 | 10/20（日）<br><br>9時00分～15時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施    | 10/27（日）<br><br>9時00分～15時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施    |     |
|                                    | 最大余剰電力発生時刻 | 11時30分<br>～<br>12時00分           | 11時00分<br>～<br>11時30分         | 12時30分<br>～<br>13時00分        |                         | 13時30分<br>～<br>14時00分        |                         |     |
|                                    | 再エネ出力制御量   | 0※     ～     45                 | 10                            | 0※     ～     35              |                         | 0※     ～     25              |                         |     |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>(*6) |            | エリア需要(*1)(*5)     ①             | 224                           | 259                          | 206                     | 223                          | 222                     | 231 |
|                                    |            | 揚水運転(*2)     ②                  | 61                            | 61                           | 61                      | 61                           | 61                      | 30  |
|                                    |            | 域外送電(*3)     ③                  | 7                             | 18                           | 71                      | 26                           | 69                      | 74  |
|                                    | 小    計     |                                 | 292                           | 338                          | 338                     | 310                          | 352                     | 336 |
|                                    |            | 供給力(*4)(*5)     ④               | 337                           | 348                          | 373                     | 310                          | 378                     | 336 |
|                                    |            | （再掲）再エネ出力                       | 228                           | 214                          | 239                     | 141                          | 195                     | 87  |
|                                    |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）     ⑤ | 45                            | 10                           | 35                      | 0                            | 25                      | 0   |

- ( \* 1 ) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- ( \* 2 ) 揚水発電所を最大限活用
- ( \* 3 ) 本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- ( \* 4 ) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- ( \* 5 ) 淡路島南部地域を含む
- ( \* 6 ) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号                               |            | 55                               |                         | 56                           |                               | 57                           |                              |     |
|------------------------------------|------------|----------------------------------|-------------------------|------------------------------|-------------------------------|------------------------------|------------------------------|-----|
| 出力制<br>御<br>内<br>容                 | 発 信 日      | 10/10（木） 16時頃<br><br>（前日指示）      | 10/11（金） 実績<br><br>（速報） | 10/11（金） 16時頃<br><br>（前日指示）  | 10/12（土） 実績<br><br>（速報）       | 10/12（土） 16時頃<br><br>（前日指示）  | 10/13（日） 実績<br><br>（速報）      |     |
|                                    | 再エネ出力制御期間  | 10/11（金）<br><br>9時00分～15時00分     | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施    | 10/12（土）<br><br>9時00分～15時00分 | 10/12（土）<br><br>10時00分～13時00分 | 10/13（日）<br><br>9時00分～15時00分 | 10/13（日）<br><br>9時00分～14時00分 |     |
|                                    | 最大余剰電力発生時刻 | 10時30分<br>～<br>11時00分            |                         | 11時30分<br>～<br>12時00分        | 11時30分<br>～<br>12時00分         | 12時00分<br>～<br>12時30分        | 11時00分<br>～<br>11時30分        |     |
|                                    | 再エネ出力制御量   | 0※      ～      34                |                         | 0※      ～      32            | 15                            | 0※      ～      42            | 40                           |     |
|                                    |            |                                  |                         |                              |                               |                              |                              |     |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5)      ①             | 294                     | 312                          | 251                           | 259                          | 232                          | 233 |
|                                    |            | 揚水運転(*2)      ②                  | 31                      | 31                           | 61                            | 61                           | 61                           | 61  |
|                                    |            | 域外送電(*3)      ③                  | 3                       | 22                           | 28                            | 46                           | 24                           | 26  |
|                                    |            | 小    計                           | 328                     | 365                          | 340                           | 366                          | 317                          | 320 |
|                                    |            | 供給力(*4)(*5)      ④               | 362                     | 365                          | 372                           | 381                          | 359                          | 360 |
|                                    |            | （再掲）再エネ出力                        | 232                     | 212                          | 259                           | 230                          | 249                          | 229 |
|                                    |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）      ⑤ | 34                      | 0                            | 32                            | 15                           | 42                           | 40  |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 52                              |                       | 53                          |                       | 54                           |                        |     |
|----------------|------------|---------------------------------|-----------------------|-----------------------------|-----------------------|------------------------------|------------------------|-----|
| 出力制御内容         | 発 信 日      | 10/4（金）16時頃<br><br>（前日指示）       | 10/5（土）実績<br><br>（速報） | 10/5（土）16時頃<br><br>（前日指示）   | 10/6（日）実績<br><br>（速報） | 10/9（水）16時頃<br><br>（前日指示）    | 10/10（木）実績<br><br>（速報） |     |
|                | 再エネ出力制御期間  | 10/5（土）<br><br>9時00分～15時00分     | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  | 10/6（日）<br><br>9時00分～15時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  | 10/10（木）<br><br>9時00分～15時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施   |     |
|                | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分           |                       | 13時30分<br>～<br>14時00分       |                       | 12時00分<br>～<br>12時30分        |                        |     |
|                | 再エネ出力制御量   | 0※     ～     45                 |                       | 0※     ～     4              |                       | 0※     ～     7               |                        |     |
| 予想需給状況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5)     ①             | 260                   | 270                         | 261                   | 267                          | 287                    | 305 |
|                |            | 揚水運転(*2)     ②                  | 30                    | 30                          | 61                    | 31                           | 31                     | 31  |
|                |            | 域外送電(*3)     ③                  | 7                     | 24                          | 11                    | 24                           | 54                     | 59  |
|                | 小    計     |                                 | 298                   | 324                         | 333                   | 322                          | 372                    | 395 |
|                |            | 供給力(*4)(*5)     ④               | 342                   | 324                         | 337                   | 322                          | 380                    | 395 |
|                |            | （再掲）再エネ出力                       | 204                   | 157                         | 214                   | 176                          | 250                    | 231 |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）     ⑤ | 45                    | 0                           | 4                     | 0                            | 7                      | 0   |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系統，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 49                              |                      | 50                      |                      | 51                      |                      |     |
|----------------|------------|---------------------------------|----------------------|-------------------------|----------------------|-------------------------|----------------------|-----|
| 出力制御内容         | 発 信 日      | 7/12（金）16時頃<br>（前日指示）           | 7/13（土）実績<br>（速報）    | 7/13（土）16時頃<br>（前日指示）   | 7/14（日）実績<br>（速報）    | 7/14（日）16時頃<br>（前日指示）   | 7/15（月）実績<br>（速報）    |     |
|                | 再エネ出力制御期間  | 7/13（土）<br>8時00分～16時00分         | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施 | 7/14（日）<br>7時30分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施 | 7/15（月）<br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施 |     |
|                | 最大余剰電力発生時刻 | 10時30分<br>～<br>11時00分           |                      | 11時00分<br>～<br>11時30分   |                      | 11時00分<br>～<br>11時30分   |                      |     |
|                | 再エネ出力制御量   | 0※     ～     14                 |                      | 0※     ～     13         |                      | 0※     ～     24         |                      |     |
| 予想需給状況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5)     ①             | 333                  | 287                     | 292                  | 269                     | 279                  | 297 |
|                |            | 揚水運転(*2)     ②                  | 30                   | 30                      | 30                   | 30                      | 31                   | 31  |
|                |            | 域外送電(*3)     ③                  | 70                   | 40                      | 71                   | 49                      | 142                  | 56  |
|                | 小    計     |                                 | 433                  | 357                     | 393                  | 348                     | 452                  | 385 |
|                |            | 供給力(*4)(*5)     ④               | 446                  | 357                     | 406                  | 348                     | 476                  | 385 |
|                |            | （再掲）再エネ出力                       | 190                  | 50                      | 144                  | 55                      | 174                  | 50  |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）     ⑤ | 14                   | 0                       | 13                   | 0                       | 24                   | 0   |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号                               |            | 46                              |                       | 47                          |                       | 48                         |                      |     |
|------------------------------------|------------|---------------------------------|-----------------------|-----------------------------|-----------------------|----------------------------|----------------------|-----|
| 出力制<br>御<br>内<br>容                 | 発 信 日      | 6/28（金）16時頃<br><br>（前日指示）       | 6/29（土）実績<br><br>（速報） | 6/29（土）16時頃<br><br>（前日指示）   | 6/30（日）実績<br><br>（速報） | 7/6（土）16時頃<br><br>（前日指示）   | 7/7（日）実績<br><br>（速報） |     |
|                                    | 再エネ出力制御期間  | 6/29（土）<br><br>8時00分～16時00分     | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  | 6/30（日）<br><br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  | 7/7（日）<br><br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施 |     |
|                                    | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分           |                       | 12時00分<br>～<br>12時30分       |                       | 11時30分<br>～<br>12時00分      |                      |     |
|                                    | 再エネ出力制御量   | 0※     ～     37                 |                       | 0※     ～     50             |                       | 0※     ～     13            |                      |     |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5)     ①             | 286                   | 273                         | 271                   | 270                        | 341                  | 360 |
|                                    |            | 揚水運転(*2)     ②                  | 30                    | 30                          | 30                    | 30                         | 61                   | 61  |
|                                    |            | 域外送電(*3)     ③                  | 118                   | 117                         | 118                   | 117                        | 145                  | 143 |
|                                    | 小    計     |                                 | 434                   | 420                         | 419                   | 417                        | 547                  | 564 |
|                                    |            | 供給力(*4)(*5)     ④               | 471                   | 420                         | 468                   | 417                        | 559                  | 564 |
|                                    |            | （再掲）再エネ出力                       | 212                   | 146                         | 209                   | 134                        | 269                  | 257 |
|                                    |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）     ⑤ | 37                    | 0                           | 50                    | 0                          | 13                   | 0   |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】[万kW]

| 通し番号           |            | 43                              |                      | 44                          |                       | 45                          |                       |     |
|----------------|------------|---------------------------------|----------------------|-----------------------------|-----------------------|-----------------------------|-----------------------|-----|
| 出力制御内容         | 発 信 日      | 6/7（金）16時頃<br><br>（前日指示）        | 6/8（土）実績<br><br>（速報） | 6/15（土）16時頃<br><br>（前日指示）   | 6/16（日）実績<br><br>（速報） | 6/17（月）16時頃<br><br>（前日指示）   | 6/18（火）実績<br><br>（速報） |     |
|                | 再エネ出力制御期間  | 6/8（土）<br><br>8時00分～16時00分      | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施 | 6/16（日）<br><br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  | 6/18（火）<br><br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  |     |
|                | 最大余剰電力発生時刻 | 11時30分<br>～<br>12時00分           |                      | 11時00分<br>～<br>11時30分       |                       | 14時00分<br>～<br>14時30分       |                       |     |
|                | 再エネ出力制御量   | 0※     ～     38                 |                      | 0※     ～     7              |                       | 0※     ～     22             |                       |     |
| 予想需給状況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5)     ①             | 248                  | 271                         | 286                   | 293                         | 325                   | 343 |
|                |            | 揚水運転(*2)     ②                  | 61                   | 61                          | 61                    | 61                          | 0                     | 0   |
|                |            | 域外送電(*3)     ③                  | 92                   | 85                          | 114                   | 126                         | 136                   | 141 |
|                | 小    計     |                                 | 401                  | 418                         | 461                   | 480                         | 462                   | 484 |
|                |            | 供給力(*4)(*5)     ④               | 439                  | 418                         | 468                   | 480                         | 483                   | 484 |
|                |            | （再掲）再エネ出力                       | 239                  | 179                         | 274                   | 249                         | 245                   | 188 |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）     ⑤ | 38                   | 0                           | 7                     | 0                           | 22                    | 0   |

- ( \* 1 ) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- ( \* 2 ) 揚水発電所を最大限活用
- ( \* 3 ) 本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- ( \* 4 ) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- ( \* 5 ) 淡路島南部地域を含む
- ( \* 6 ) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要，揚水運転，域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 40                          |                            | 41                         |                             | 42                         |                      |     |
|----------------|------------|-----------------------------|----------------------------|----------------------------|-----------------------------|----------------------------|----------------------|-----|
| 出力制御内容         | 発 信 日      | 6/1（土）16時頃<br><br>（前日指示）    | 6/2（日）実績<br><br>（速報）       | 6/2（日）16時頃<br><br>（前日指示）   | 6/3（月）実績<br><br>（速報）        | 6/5（水）16時頃<br><br>（前日指示）   | 6/6（木）実績<br><br>（速報） |     |
|                | 再エネ出力制御期間  | 6/2（日）<br><br>8時00分～16時00分  | 6/2（日）<br><br>8時00分～16時00分 | 6/3（月）<br><br>8時00分～16時00分 | 6/3（月）<br><br>12時00分～13時00分 | 6/6（木）<br><br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施 |     |
|                | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 11時30分<br>～<br>12時00分      | 12時30分<br>～<br>13時00分      | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時30分<br>～<br>13時00分      |                      |     |
|                | 再エネ出力制御量   | 20※ ～ 69                    | 51                         | 0※ ～ 17                    | 16                          | 0※ ～ 11                    |                      |     |
| 予想需給状況<br>（※6） |            | エリア需要（※1）（※5） ①             | 226                        | 243                        | 287                         | 310                        | 301                  | 293 |
|                |            | 揚水運転（※2） ②                  | 61                         | 61                         | 61                          | 61                         | 31                   | 26  |
|                |            | 域外送電（※3） ③                  | 140                        | 154                        | 136                         | 145                        | 123                  | 100 |
|                | 小 計        |                             | 427                        | 459                        | 484                         | 516                        | 456                  | 419 |
|                |            | 供給力（※4）（※5） ④               | 496                        | 510                        | 500                         | 532                        | 467                  | 419 |
|                |            | （再掲）再エネ出力                   | 275                        | 210                        | 284                         | 278                        | 246                  | 151 |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③） ⑤ | 69                         | 51                         | 17                          | 16                         | 11                   | 0   |

- ( \* 1 ) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- ( \* 2 ) 揚水発電所を最大限活用
- ( \* 3 ) 本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- ( \* 4 ) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- ( \* 5 ) 淡路島南部地域を含む
- ( \* 6 ) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要，揚水運転，域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号                               |                             |                 | 37                          |                             | 38                          |                       | 39                         |                            |
|------------------------------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------|----------------------------|----------------------------|
| 出力<br>制<br>御<br>内<br>容             | 発 信 日                       |                 | 5/28（火）16時頃<br><br>（前日指示）   | 5/29（水）実績<br><br>（速報）       | 5/29（水）16時頃<br><br>（前日指示）   | 5/30（木）実績<br><br>（速報） | 5/31（金）16時頃<br><br>（前日指示）  | 6/1（土）実績<br><br>（速報）       |
|                                    | 再エネ出力制御期間                   |                 | 5/29（水）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/29（水）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/30（木）<br><br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  | 6/1（土）<br><br>8時00分～16時00分 | 6/1（土）<br><br>8時00分～16時00分 |
|                                    |                             |                 | 最大余剰電力発生時刻                  |                             | 12時00分<br>～<br>12時30分       |                       | 12時00分<br>～<br>12時30分      | 12時00分<br>～<br>12時30分      |
|                                    | 再エネ出力制御量                    |                 | 20※ ～ 59                    | 53                          | 0※ ～ 52                     |                       | 25※ ～ 87                   | 87                         |
|                                    |                             |                 |                             |                             |                             |                       |                            |                            |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>（*6） |                             | エリア需要(*1)(*5) ① | 277                         | 296                         | 278                         | 304                   | 256                        | 266                        |
|                                    |                             | 揚水運転(*2) ②      | 61                          | 61                          | 31                          | 61                    | 61                         | 61                         |
|                                    |                             | 域外送電(*3) ③      | 125                         | 132                         | 120                         | 115                   | 92                         | 109                        |
|                                    | 小 計                         |                 | 463                         | 489                         | 429                         | 481                   | 409                        | 437                        |
|                                    | 供給力(*4)(*5) ④               |                 | 522                         | 542                         | 481                         | 481                   | 496                        | 523                        |
|                                    |                             |                 | （再掲）再エネ出力                   | 294                         | 280                         | 239                   | 199                        | 275                        |
|                                    | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③） ⑤ |                 | 59                          | 53                          | 52                          | 0                     | 87                         | 87                         |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号                               |                             | 34                          |                              | 35                          |                             | 36                             |                             |
|------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|--------------------------------|-----------------------------|
| 出力<br>制<br>御<br>内<br>容             | 発 信 日                       | 5/23（木）16時頃<br><br>（前日指示）   | 5/24（金）実績<br><br>（速報）        | 5/24（金）16時頃<br><br>（前日指示）   | 5/25（土）実績<br><br>（速報）       | 5/25（土）16時頃<br><br>（前日指示）      | 5/26（日）実績<br><br>（速報）       |
|                                    | 再エネ出力制御期間                   | 5/24（金）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/24（金）<br><br>12時00分～13時00分 | 5/25（土）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/25（土）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/26（日）<br><br>7時30分～16時00分※※※ | 5/26（日）<br><br>8時00分～16時00分 |
|                                    | 最大余剰電力発生時刻                  | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時00分<br>～<br>12時30分        | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 11時00分<br>～<br>11時30分          | 11時00分<br>～<br>11時30分       |
|                                    | 再エネ出力制御量                    | 0※ ～ 39                     | 15                           | 24※ ～ 97                    | 93                          | 22※ ～ 101                      | 72                          |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>(*6) | エリア需要(*1)(*5) ①             | 282                         | 310                          | 245                         | 259                         | 218                            | 250                         |
|                                    |                             | 61                          | 31                           | 61                          | 61                          | 61                             | 61                          |
|                                    |                             | 107                         | 101                          | 104                         | 102                         | 115                            | 115                         |
|                                    |                             | 450                         | 443                          | 411                         | 422                         | 394                            | 427                         |
|                                    | 供給力(*4)(*5) ④               | 488                         | 458                          | 508                         | 515                         | 496                            | 499                         |
|                                    |                             | 265                         | 223                          | 289                         | 280                         | 273                            | 250                         |
|                                    | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③） ⑤ | 39                          | 15                           | 97                          | 93                          | 101                            | 72                          |

- ( \* 1 ) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- ( \* 2 ) 揚水発電所を最大限活用
- ( \* 3 ) 本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- ( \* 4 ) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- ( \* 5 ) 淡路島南部地域を含む
- ( \* 6 ) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 31                          |                             | 32                          |                             | 33                          |                       |     |
|----------------|------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------|-----|
| 出力制御内容         | 発 信 日      | 5/19（日）16時頃<br><br>（前日指示）   | 5/20（月）実績<br><br>（速報）       | 5/20（月）16時頃<br><br>（前日指示）   | 5/21（火）実績<br><br>（速報）       | 5/21（火）16時頃<br><br>（前日指示）   | 5/22（水）実績<br><br>（速報） |     |
|                | 再エネ出力制御期間  | 5/20（月）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/20（月）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/21（火）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/21（火）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/22（水）<br><br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  |     |
|                | 最大余剰電力発生時刻 | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時30分<br>～<br>13時00分       |                       |     |
|                | 再エネ出力制御量   | 22※ ～ 66                    | 35                          | 12※ ～ 48                    | 43                          | 0※ ～ 20                     |                       |     |
| 予想需給状況<br>（※6） |            | エリア需要（※1）（※5） ①             | 282                         | 299                         | 273                         | 305                         | 269                   | 292 |
|                |            | 揚水運転（※2） ②                  | 61                          | 46                          | 61                          | 61                          | 61                    | 31  |
|                |            | 域外送電（※3） ③                  | 108                         | 106                         | 112                         | 113                         | 87                    | 57  |
|                | 小 計        |                             | 450                         | 451                         | 446                         | 479                         | 418                   | 381 |
|                |            | 供給力（※4）（※5） ④               | 516                         | 486                         | 494                         | 522                         | 438                   | 381 |
|                |            | （再掲）再エネ出力                   | 284                         | 225                         | 278                         | 279                         | 221                   | 146 |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③） ⑤ | 66                          | 35                          | 48                          | 43                          | 20                    | 0   |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要，揚水運転，域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 28                          |                             | 29                          |                             | 30                          |                       |     |
|----------------|------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------|-----|
| 出力制御内容         | 発 信 日      | 5/16（木）16時頃<br><br>（前日指示）   | 5/17（金）実績<br><br>（速報）       | 5/17（金）16時頃<br><br>（前日指示）   | 5/18（土）実績<br><br>（速報）       | 5/18（土）16時頃<br><br>（前日指示）   | 5/19（日）実績<br><br>（速報） |     |
|                | 再エネ出力制御期間  | 5/17（金）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/17（金）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/18（土）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/18（土）<br><br>8時30分～15時00分 | 5/19（日）<br><br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  |     |
|                | 最大余剰電力発生時刻 | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時30分<br>～<br>13時00分       |                       |     |
|                | 再エネ出力制御量   | 22※ ～ 63                    | 62                          | 0※ ～ 80                     | 76                          | 0※ ～ 42                     |                       |     |
| 予想需給状況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5) ①             | 272                         | 296                         | 244                         | 264                         | 222                   | 219 |
|                |            | 揚水運転(*2) ②                  | 61                          | 61                          | 61                          | 61                          | 61                    | 60  |
|                |            | 域外送電(*3) ③                  | 111                         | 115                         | 100                         | 100                         | 39                    | 1   |
|                | 小 計        |                             | 443                         | 472                         | 406                         | 425                         | 323                   | 280 |
|                |            | 供給力(*4)(*5) ④               | 507                         | 534                         | 486                         | 501                         | 365                   | 280 |
|                |            | （再掲）再エネ出力                   | 284                         | 280                         | 276                         | 269                         | 181                   | 42  |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③） ⑤ | 63                          | 62                          | 80                          | 76                          | 42                    | 0   |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要，揚水運転，域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号       |                | 25                          |                         | 26                      |                      | 27                      |                         |                       |
|------------|----------------|-----------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------|-------------------------|-------------------------|-----------------------|
| 出力制御内容     | 発 信 日          | 5/13（月）16時頃<br>（前日指示）       | 5/14（火）実績<br>（速報）       | 5/14（火）16時頃<br>（前日指示）   | 5/15（水）実績<br>（速報）    | 5/15（水）16時頃<br>（前日指示）   | 5/16（木）実績<br>（速報）       |                       |
|            | 再エネ出力制御期間      | 5/14（火）<br>8時00分～16時00分     | 5/14（火）<br>8時00分～16時00分 | 5/15（水）<br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施 | 5/16（木）<br>8時00分～16時00分 | 5/16（木）<br>8時00分～16時00分 |                       |
|            |                | 最大余剰電力発生時刻                  | 12時00分<br>～<br>12時30分   | 12時00分<br>～<br>12時30分   |                      | 12時00分<br>～<br>12時30分   | 12時30分<br>～<br>13時00分   | 12時30分<br>～<br>13時00分 |
|            | 再エネ出力制御量       | 25※ ～ 69                    | 65                      | 0※ ～ 17                 |                      | 27※ ～ 75                | 46                      |                       |
|            | 予想需給状況<br>（*6） |                             | エリア需要(*1)(*5) ①         | 264                     | 285                  | 272                     | 291                     | 258                   |
| 揚水運転(*2) ② |                |                             | 61                      | 61                      | 61                   | 60                      | 61                      | 61                    |
| 域外送電(*3) ③ |                |                             | 111                     | 109                     | 80                   | 82                      | 115                     | 109                   |
| 小 計        |                | 436                         | 455                     | 413                     | 433                  | 435                     | 458                     |                       |
|            |                | 供給力(*4)(*5) ④               | 505                     | 520                     | 430                  | 433                     | 510                     | 503                   |
|            |                | （再掲）再エネ出力                   | 286                     | 282                     | 229                  | 194                     | 283                     | 255                   |
|            |                | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③） ⑤ | 69                      | 65                      | 17                   | 0                       | 75                      | 46                    |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系統，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 22                              |                             | 23                          |                             | 24                          |                       |     |
|----------------|------------|---------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------|-----|
| 出力制御内容         | 発 信 日      | 5/9（木）16時頃<br><br>（前日指示）        | 5/10（金）実績<br><br>（速報）       | 5/10（金）16時頃<br><br>（前日指示）   | 5/11（土）実績<br><br>（速報）       | 5/12（日）16時頃<br><br>（前日指示）   | 5/13（月）実績<br><br>（速報） |     |
|                | 再エネ出力制御期間  | 5/10（金）<br><br>8時00分～16時00分     | 5/10（金）<br><br>9時00分～15時30分 | 5/11（土）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/11（土）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/13（月）<br><br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  |     |
|                | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分           | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時30分<br>～<br>13時00分       |                       |     |
|                | 再エネ出力制御量   | 0※     ～     91                 | 60                          | 0※     ～     110            | 94                          | 0※     ～     28             |                       |     |
| 予想需給状況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5)     ①             | 257                         | 291                         | 234                         | 262                         | 267                   | 273 |
|                |            | 揚水運転(*2)     ②                  | 60                          | 60                          | 60                          | 60                          | 60                    | 30  |
|                |            | 域外送電(*3)     ③                  | 110                         | 110                         | 111                         | 114                         | 96                    | 62  |
|                | 小    計     |                                 | 427                         | 461                         | 405                         | 436                         | 423                   | 366 |
|                |            | 供給力(*4)(*5)     ④               | 518                         | 521                         | 515                         | 530                         | 451                   | 366 |
|                |            | （再掲）再エネ出力                       | 286                         | 282                         | 291                         | 286                         | 242                   | 113 |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）     ⑤ | 91                          | 60                          | 110                         | 94                          | 28                    | 0   |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要，揚水運転，域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】[万kW]

| 通し番号                               |            | 19                              |                             | 20                         |                      | 21                         |                            |     |
|------------------------------------|------------|---------------------------------|-----------------------------|----------------------------|----------------------|----------------------------|----------------------------|-----|
| 出力制<br>御<br>内<br>容                 | 発 信 日      | 5/6（月）16時頃<br><br>（前日指示）        | 5/7（火）実績<br><br>（速報）        | 5/7（火）16時頃<br><br>（前日指示）   | 5/8（水）実績<br><br>（速報） | 5/8（水）16時頃<br><br>（前日指示）   | 5/9（木）実績<br><br>（速報）       |     |
|                                    | 再エネ出力制御期間  | 5/7（火）<br><br>8時00分～16時00分      | 5/7（火）<br><br>10時00分～13時30分 | 5/8（水）<br><br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施 | 5/9（木）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/9（木）<br><br>9時00分～15時30分 |     |
|                                    | 最大余剰電力発生時刻 | 12時00分<br>～<br>12時30分           | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時30分<br>～<br>13時00分      |                      | 12時00分<br>～<br>12時30分      | 12時00分<br>～<br>12時30分      |     |
|                                    | 再エネ出力制御量   | 0※     ～     49                 | 31                          | 0※     ～     54            |                      | 0※     ～     100           | 66                         |     |
|                                    |            |                                 |                             |                            |                      |                            |                            |     |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5)     ①             | 272                         | 274                        | 264                  | 279                        | 259                        | 290 |
|                                    |            | 揚水運転(*2)     ②                  | 60                          | 30                         | 60                   | 30                         | 60                         | 60  |
|                                    |            | 域外送電(*3)     ③                  | 110                         | 114                        | 66                   | 84                         | 113                        | 111 |
|                                    |            | 小    計                          | 443                         | 418                        | 390                  | 393                        | 431                        | 461 |
|                                    |            | 供給力(*4)(*5)     ④               | 492                         | 449                        | 444                  | 393                        | 532                        | 527 |
|                                    |            | （再掲）再エネ出力                       | 262                         | 157                        | 236                  | 142                        | 295                        | 288 |
|                                    |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）     ⑤ | 49                          | 31                         | 54                   | 0                          | 100                        | 66  |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系統，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 16                          |                           | 17                        |                        | 18                       |                      |     |
|----------------|------------|-----------------------------|---------------------------|---------------------------|------------------------|--------------------------|----------------------|-----|
| 出力制御内容         | 発 信 日      | 5/3（金）16時頃<br><br>（前日指示）    | 5/4（土）実績<br><br>（速報）      | 5/4（土）16時頃<br><br>（前日指示）  | 5/5（日）実績<br><br>（速報）   | 5/5（日）16時頃<br><br>（前日指示） | 5/6（月）実績<br><br>（速報） |     |
|                | 再エネ出力制御期間  | 5/4（土）<br>7時00分～17時30分***   | 5/4（土）<br>7時00分～16時30分*** | 5/5（日）<br>8時00分～16時30分*** | 5/5（日）<br>8時00分～16時00分 | 5/6（月）<br>8時00分～16時00分   | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施 |     |
|                | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時30分<br>～<br>13時00分     | 12時00分<br>～<br>12時30分     | 12時00分<br>～<br>12時30分  | 11時00分<br>～<br>11時30分    |                      |     |
|                | 再エネ出力制御量   | 45※ ～ 137                   | 127                       | 43※ ～ 132                 | 122                    | 0※ ～ 8                   |                      |     |
| 予想需給状況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5) ①             | 194                       | 226                       | 199                    | 227                      | 225                  | 232 |
|                |            | 揚水運転(*2) ②                  | 60                        | 60                        | 60                     | 60                       | 60                   | 30  |
|                |            | 域外送電(*3) ③                  | 94                        | 93                        | 117                    | 114                      | 50                   | 28  |
|                | 小 計        |                             | 348                       | 379                       | 376                    | 401                      | 335                  | 291 |
|                |            | 供給力(*4)(*5) ④               | 485                       | 506                       | 508                    | 522                      | 343                  | 291 |
|                |            | （再掲）再エネ出力                   | 286                       | 281                       | 287                    | 272                      | 164                  | 98  |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③） ⑤ | 137                       | 127                       | 132                    | 122                      | 8                    | 0   |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要，揚水運転，域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】[万kW]

| 通し番号                               |            | 13                              |                       | 14                         |                            | 15                         |                            |     |
|------------------------------------|------------|---------------------------------|-----------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|-----|
| 出力制<br>御<br>内<br>容                 | 発 信 日      | 4/29（月）16時頃<br><br>（前日指示）       | 4/30（火）実績<br><br>（速報） | 5/1（水）16時頃<br><br>（前日指示）   | 5/2（木）実績<br><br>（速報）       | 5/2（木）16時頃<br><br>（前日指示）   | 5/3（金）実績<br><br>（速報）       |     |
|                                    | 再エネ出力制御期間  | 4/30（火）<br><br>8時00分～16時00分     | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  | 5/2（木）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/2（木）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/3（金）<br><br>8時00分～16時00分 | 5/3（金）<br><br>8時00分～16時00分 |     |
|                                    | 最大余剰電力発生時刻 | 12時00分<br>～<br>12時30分           |                       | 12時00分<br>～<br>12時30分      | 12時00分<br>～<br>12時30分      | 12時00分<br>～<br>12時30分      | 12時00分<br>～<br>12時30分      |     |
|                                    | 再エネ出力制御量   | 0※     ～     18                 |                       | 31※     ～     105          | 63                         | 25※     ～     106          | 93                         |     |
|                                    |            |                                 |                       |                            |                            |                            |                            |     |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5)     ①             | 255                   | 276                        | 230                        | 263                        | 212                        | 232 |
|                                    |            | 揚水運転(*2)     ②                  | 61                    | 60                         | 61                         | 61                         | 60                         | 60  |
|                                    |            | 域外送電(*3)     ③                  | 63                    | 74                         | 110                        | 108                        | 89                         | 85  |
|                                    |            | 小    計                          | 380                   | 410                        | 401                        | 433                        | 361                        | 377 |
|                                    |            | 供給力(*4)(*5)     ④               | 398                   | 410                        | 506                        | 496                        | 467                        | 470 |
|                                    |            | （再掲）再エネ出力                       | 218                   | 201                        | 285                        | 251                        | 265                        | 264 |
|                                    |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）     ⑤ | 18                    | 0                          | 105                        | 63                         | 106                        | 93  |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要，揚水運転，域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号                        |                                    | 10                          |                             | 11                          |                       | 12                          |                             |     |
|-----------------------------|------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----|
| 出力制<br>御<br>内<br>容          | 発 信 日                              | 4/24（水）16時頃<br><br>（前日指示）   | 4/25（木）実績<br><br>（速報）       | 4/26（金）16時頃<br><br>（前日指示）   | 4/27（土）実績<br><br>（速報） | 4/27（土）16時頃<br><br>（前日指示）   | 4/28（日）実績<br><br>（速報）       |     |
|                             | 再エネ出力制御期間                          | 4/25（木）<br><br>8時00分～16時00分 | 4/25（木）<br><br>8時00分～16時00分 | 4/27（土）<br><br>8時00分～16時00分 | 出力制御なし                | 4/28（日）<br><br>8時00分～16時00分 | 4/28（日）<br><br>8時00分～16時00分 |     |
|                             | 最大余剰電力発生時刻                         | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時00分<br>～<br>12時30分       |                       | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 11時00分<br>～<br>11時30分       |     |
|                             | 再エネ出力制御量                           | 20※ ～ 51                    | 50                          | 0※ ～ 39                     |                       | 30※ ～ 100                   | 68                          |     |
|                             | 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>（*6） |                             | エリア需要(*1)(*5) ①             | 276                         | 290                   | 250                         | 244                         | 208 |
|                             |                                    | 揚水運転(*2) ②                  | 61                          | 61                          | 61                    | 30                          | 61                          | 61  |
|                             |                                    | 域外送電(*3) ③                  | 120                         | 113                         | 83                    | 25                          | 95                          | 94  |
| 小 計                         |                                    | 458                         | 464                         | 394                         | 299                   | 364                         | 396                         |     |
|                             |                                    | 供給力(*4)(*5) ④               | 508                         | 514                         | 434                   | 299                         | 464                         | 464 |
|                             |                                    | （再掲）再エネ出力                   | 285                         | 279                         | 254                   | 97                          | 283                         | 257 |
| 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③） ⑤ |                                    | 51                          | 50                          | 39                          | 0                     | 100                         | 68                          |     |

- ( \* 1 ) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- ( \* 2 ) 揚水発電所を最大限活用
- ( \* 3 ) 本四連系統，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- ( \* 4 ) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- ( \* 5 ) 淡路島南部地域を含む
- ( \* 6 ) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 7                               |                             | 8                           |                             | 9                           |                       |     |
|----------------|------------|---------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------|-----|
| 出力制御内容         | 発 信 日      | 4/12（金）16時頃<br><br>（前日指示）       | 4/13（土）実績<br><br>（速報）       | 4/13（土）16時頃<br><br>（前日指示）   | 4/14（日）実績<br><br>（速報）       | 4/16（火）16時頃<br><br>（前日指示）   | 4/17（水）実績<br><br>（速報） |     |
|                | 再エネ出力制御期間  | 4/13（土）<br><br>8時00分～16時00分     | 4/13（土）<br><br>9時00分～14時30分 | 4/14（日）<br><br>8時00分～16時00分 | 4/14（日）<br><br>8時00分～16時00分 | 4/17（水）<br><br>8時00分～16時00分 | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  |     |
|                | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分           | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 11時00分<br>～<br>11時30分       | 12時00分<br>～<br>12時30分       | 12時00分<br>～<br>12時30分       |                       |     |
|                | 再エネ出力制御量   | 0※     ～     77                 | 70                          | 27※     ～     125           | 123                         | 0※     ～     24             |                       |     |
| 予想需給状況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5)     ①             | 253                         | 257                         | 228                         | 235                         | 282                   | 307 |
|                |            | 揚水運転(*2)     ②                  | 61                          | 61                          | 61                          | 61                          | 61                    | 61  |
|                |            | 域外送電(*3)     ③                  | 94                          | 94                          | 80                          | 83                          | 118                   | 130 |
|                | 小    計     |                                 | 408                         | 412                         | 369                         | 379                         | 460                   | 499 |
|                |            | 供給力(*4)(*5)     ④               | 484                         | 482                         | 494                         | 501                         | 484                   | 499 |
|                |            | （再掲）再エネ出力                       | 271                         | 248                         | 282                         | 279                         | 286                   | 270 |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）     ⑤ | 77                          | 70                          | 125                         | 123                         | 24                    | 0   |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号                               |           | 4                           |                             | 5                         |                       | 6                           |                             |                       |
|------------------------------------|-----------|-----------------------------|-----------------------------|---------------------------|-----------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------|
| 出力制<br>御<br>内<br>容                 | 発 信 日     | 4/9（火）16時頃<br><br>（前日指示）    | 4/10（水）実績<br><br>（速報）       | 4/10（水）16時頃<br><br>（前日指示） | 4/11（木）実績<br><br>（速報） | 4/11（木）16時頃<br><br>（前日指示）   | 4/12（金）実績<br><br>（速報）       |                       |
|                                    | 再エネ出力制御期間 | 4/10（水）<br><br>8時00分～16時00分 | 4/10（水）<br><br>8時00分～16時00分 | 4/11（木）<br><br>－          | 専焼バイオマスのみ<br>出力制御を実施  | 4/12（金）<br><br>8時00分～16時00分 | 4/12（金）<br><br>9時00分～13時30分 |                       |
|                                    |           | 最大余剰電力発生時刻                  | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時00分<br>～<br>12時30分     |                       | 11時00分<br>～<br>11時30分       | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時00分<br>～<br>12時30分 |
|                                    | 再エネ出力制御量  | 15※ ～ 43                    | 31                          | 0※※                       |                       | 0※ ～ 40                     | 14                          |                       |
|                                    |           |                             |                             |                           |                       |                             |                             |                       |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況<br>（*6） |           | エリア需要(*1)(*5) ①             | 290                         | 287                       | 297                   | 310                         | 274                         | 290                   |
|                                    |           | 揚水運転(*2) ②                  | 61                          | 61                        | 61                    | 60                          | 61                          | 61                    |
|                                    |           | 域外送電(*3) ③                  | 117                         | 127                       | 90                    | 118                         | 125                         | 146                   |
|                                    | 小 計       |                             | 468                         | 475                       | 448                   | 488                         | 461                         | 496                   |
|                                    |           | 供給力(*4)(*5) ④               | 511                         | 506                       | 448                   | 488                         | 501                         | 511                   |
|                                    |           | （再掲）再エネ出力                   | 286                         | 280                       | 233                   | 245                         | 283                         | 261                   |
|                                    |           | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③） ⑤ | 43                          | 31                        | 0                     | 0                           | 40                          | 14                    |

- ( \* 1 ) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- ( \* 2 ) 揚水発電所を最大限活用
- ( \* 3 ) 本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- ( \* 4 ) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- ( \* 5 ) 淡路島南部地域を含む
- ( \* 6 ) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2024年度実績【3月31日現在】 [万kW]

| 通し番号           |            | 1                                |                            | 2                           |                            | 3                          |                            |                            |
|----------------|------------|----------------------------------|----------------------------|-----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| 出力制御内容         | 発 信 日      |                                  | 3/31（日）16時頃<br><br>（前日指示）  | 4/1（月）実績<br><br>（速報）        | 4/5（金）16時頃<br><br>（前日指示）   | 4/6（土）実績<br><br>（速報）       | 4/6（土）16時頃<br><br>（前日指示）   | 4/7（日）実績<br><br>（速報）       |
|                | 再エネ出力制御期間  |                                  | 4/1（月）<br><br>8時00分～16時00分 | 4/1（月）<br><br>12時00分～13時00分 | 4/6（土）<br><br>8時00分～16時00分 | 4/6（土）<br><br>8時00分～16時00分 | 4/7（日）<br><br>8時00分～16時00分 | 4/7（日）<br><br>8時00分～16時00分 |
|                | 最大余剰電力発生時刻 |                                  | 12時30分<br>～<br>13時00分      | 12時30分<br>～<br>13時00分       | 12時00分<br>～<br>12時30分      | 11時00分<br>～<br>11時30分      | 12時00分<br>～<br>12時30分      | 12時30分<br>～<br>13時00分      |
|                | 再エネ出力制御量   |                                  | 0※      ～      37          | 16                          | 11※      ～      47         | 11                         | 27※      ～      81         | 33                         |
|                |            |                                  |                            |                             |                            |                            |                            |                            |
| 予想需給状況<br>（*6） |            | エリア需要(*1)(*5)      ①             | 265                        | 284                         | 246                        | 268                        | 230                        | 242                        |
|                |            | 揚水運転(*2)      ②                  | 61                         | 60                          | 61                         | 61                         | 61                         | 61                         |
|                |            | 域外送電(*3)      ③                  | 188                        | 186                         | 108                        | 124                        | 110                        | 124                        |
|                | 小    計     |                                  | 514                        | 530                         | 415                        | 453                        | 401                        | 427                        |
|                |            | 供給力(*4)(*5)      ④               | 550                        | 546                         | 462                        | 464                        | 482                        | 460                        |
|                |            | （再掲）再エネ出力                        | 296                        | 292                         | 250                        | 225                        | 272                        | 221                        |
|                |            | 再エネ出力制御必要量<br>（⑤＝④－①－②－③）      ⑤ | 37                         | 16                          | 47                         | 11                         | 81                         | 33                         |

- （\*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （\*2）揚水発電所を最大限活用
- （\*3）本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （\*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （\*5）淡路島南部地域を含む
- （\*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況〔当日見直す場合は、速やかにお知らせ〕
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
- ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
- ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある