

# 2025年度出力制御見通しについて

2025年1月23日

九州電力送配電(株)

## [シミュレーションの前提条件]

- ・ 需要（実績）は、2023年度データを使用  
※至近実績を踏まえた2025供給計画値に基づき、約1.8%増とする。
- ・ 太陽光（実績）は、2022年度データを使用  
※2023年度は快晴日が例年より多いことから、2022年度の太陽光実績値をベースとする。
- ・ 風力（実績）は、2023年度データを使用
- ・ 太陽光・風力設備量は、2024年9月末設備量に至近の伸びを考慮
- ・ 供給力は、2025年度補修計画を織込み
- ・ 調整火力は、需給運用において必要最小限を織込み
- ・ 域外送電は、関門連系線利用率を80%※で想定  
※至近実績に基づいた値

- 2025年度の九州本土の出力制御率は、再エネ全体で6.1%程度の見込み。

## 〈2025年度出力制御見通し〉

|                                  | 出力制御率（制御電力量）〔太陽光・風力それぞれの出力制御率〕※1                           |                                                        |                                                     |                                                        |                                                           |                                                           |
|----------------------------------|------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|
|                                  | 旧ルール                                                       |                                                        | 新ルール                                                | 無制限・無補償<br>ルール                                         | 制御対象<br>設備計                                               | 全設備                                                       |
|                                  | オフライン                                                      | オンライン                                                  |                                                     |                                                        |                                                           |                                                           |
| 2025年度<br>見込み                    | <b>10.2%※2</b><br>(4.3億kWh)<br>〔太陽光： 11.7%〕<br>〔風 力： 3.9%〕 | <b>6.9%</b><br>(3.2億kWh)<br>〔太陽光： 7.0%〕<br>〔風 力： 3.2%〕 | <b>3.2%</b><br>(0.0億kWh)<br>〔太陽光： －〕<br>〔風 力： 3.2%〕 | <b>8.9%</b><br>(4.3億kWh)<br>〔太陽光： 8.9%〕<br>〔風 力： 3.2%〕 | <b>8.5%※2</b><br>(11.9億kWh)<br>〔太陽光： 8.8%〕<br>〔風 力： 3.7%〕 | <b>6.1%※3</b><br>(10.4億kWh)<br>〔太陽光： 6.2%〕<br>〔風 力： 3.7%〕 |
| (参考)<br>2025年度<br>IHA全体<br>のライン化 | <b>7.3%</b><br>(6.6億kWh)<br>〔太陽光： 7.7%〕<br>〔風 力： 3.2%〕     |                                                        | <b>3.2%</b><br>(0.0億kWh)<br>〔太陽光： －〕<br>〔風 力： 3.2%〕 | <b>7.6%</b><br>(3.7億kWh)<br>〔太陽光： 7.7%〕<br>〔風 力： 3.2%〕 | <b>7.4%</b><br>(10.4億kWh)<br>〔太陽光： 7.7%〕<br>〔風 力： 3.2%〕   | <b>6.1%</b><br>(10.4億kWh)<br>〔太陽光： 6.2%〕<br>〔風 力： 3.2%〕   |

※1 各区分の出力制御量／各区分の総発電量(出力制御量含み)にて算出。全設備は10kW未満の出力制御対象外設備を含む総発電量（出力制御量含み）に対する出力制御量の割合を示す。

※2 オンライン代理制御分の出力制御率(制御電力量)は、オフライン相当（8～9時間）の制御時間に換算した値で算出。

※3 実際の制御時間で評価した値。

第52回系統WG（2024年9月18日）参考資料2-8 より抜粋

〈2024年度出力制御見通し〉（注）4月～7月実績を含む

|                                  | 出力制御率（制御電力量）【太陽光・風力それぞれの出力制御率】※1                                  |                                                               |                                                            |                                                               |                                                                  |                                                                 |
|----------------------------------|-------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|
|                                  | 旧ルール                                                              |                                                               | 新ルール                                                       | 無制限・無補償<br>ルール                                                | 制御対象<br>設備計                                                      | 全設備                                                             |
|                                  | オフライン                                                             | オンライン                                                         |                                                            |                                                               |                                                                  |                                                                 |
| 2024年度<br>見込み                    | <b>10.0%※2</b><br><b>(4.1億kWh)</b><br>〔太陽光： 11.3%〕<br>〔風 力： 2.7%〕 | <b>7.1%</b><br><b>(3.0億kWh)</b><br>〔太陽光： 7.2%〕<br>〔風 力： 2.2%〕 | <b>2.2%</b><br><b>(0.0億kWh)</b><br>〔太陽光： －〕<br>〔風 力： 2.2%〕 | <b>9.2%</b><br><b>(4.0億kWh)</b><br>〔太陽光： 9.3%〕<br>〔風 力： 2.2%〕 | <b>8.6%※2</b><br><b>(11.1億kWh)</b><br>〔太陽光： 9.0%〕<br>〔風 力： 2.5%〕 | <b>6.2%※3</b><br><b>(9.7億kWh)</b><br>〔太陽光： 6.4%〕<br>〔風 力： 2.3%〕 |
| (参考)<br>2024年度<br>I/A全体<br>わライン化 | <b>7.4%</b><br><b>(6.3億kWh)</b><br>〔太陽光： 7.9%〕<br>〔風 力： 2.2%〕     |                                                               | <b>2.2%</b><br><b>(0.0億kWh)</b><br>〔太陽光： －〕<br>〔風 力： 2.2%〕 | <b>7.8%</b><br><b>(3.4億kWh)</b><br>〔太陽光： 7.9%〕<br>〔風 力： 2.2%〕 | <b>7.5%</b><br><b>(9.7億kWh)</b><br>〔太陽光： 7.9%〕<br>〔風 力： 2.2%〕    | <b>6.2%</b><br><b>(9.7億kWh)</b><br>〔太陽光： 6.4%〕<br>〔風 力： 2.2%〕   |

※1 各区分の出力制御量／各区分の総発電量(出力制御量含み)にて算出。全設備は10kW未満の出力制御対象外設備を含む総発電量（出力制御量含み）に対する出力制御量の割合を示す。

※2 オンライン代理制御分の出力制御率（制御電力量）は、オフライン相当（8～9時間）の制御時間に換算した値で算出。

※3 実際の制御時間で評価した値。

# 1. 2025年度の九州本土の再エネ出力制御見通し

4

## 〈短期見通し算定における制御量最大時の需給バランス〉

単位：万kW

|          |            |            | 2025年5月13時 |
|----------|------------|------------|------------|
| 電力需要     |            |            | 729        |
| 発電<br>出力 | 火力（調整電源）   |            | 77         |
|          | 火力（非調整電源）  |            | 44         |
|          | 再エネ        | 太陽光        | 996        |
|          |            | 風力         | 8          |
|          |            | 一般水力       | 41         |
|          |            | 地熱         | 20         |
|          |            | 地域・専焼バイオマス | 65         |
|          | 原子力        |            | 297        |
|          | 揚水、蓄電池     |            | ▲227       |
|          | 地域間連系線     |            | ▲127       |
|          | 太陽光・風力出力制御 |            | ▲465       |
|          | 計          |            | 729        |

※太陽光、風力は出力制御前の数値

※四捨五入の関係で合計が合わない場合がある

## [九州エリアにおけるオンライン化の状況]

(万kW)

|     |                                   | 2024年9月末 | (参考)2024年3月末 |
|-----|-----------------------------------|----------|--------------|
| 太陽光 | ①オンライン比率<br>( (②+④) / (②+③+④) )   | 89.7%    | 89.4%        |
|     | ②新ルール・無制限無補償ルール、オンライン事業者          | 349.1    | 341.1        |
|     | ③旧ルール、オフライン事業者                    | 78.8     | 80.6         |
|     | ④オンライン制御可能な旧ルール事業者                | 337.8    | 335.7        |
|     | ⑤旧ルール事業者のオンライン切替率<br>(④ / (③+④) ) | 81.1%    | 80.6%        |
| 風力  | ⑥オンライン比率<br>( (⑦+⑨) / (⑦+⑧+⑨) )   | 42.5%    | 37.6%        |
|     | ⑦新ルール・無制限無補償ルール、オンライン事業者          | 12.8     | 9.9          |
|     | ⑧旧ルール、オフライン事業者                    | 36.4     | 39.9         |
|     | ⑨オンライン制御可能な旧ルール事業者                | 14.1     | 14.1         |
|     | ⑩旧ルール事業者のオンライン切替率<br>(⑨ / (⑧+⑨) ) | 27.9%    | 26.1%        |

※当面の出力制御対象事業者「旧ルール高圧500kW以上・特別高圧の事業者。新ルール・無制限無補償ルール事業者（太陽光10kW以上）」について算定。

- 太陽光・風力の接続量は、2024年9月末時点で、**2023年度末から+14万kW増加。**

