

2025年度出力制御見通しについて

2025年1月23日

東北電力ネットワーク株式会社

算定の前提条件

- 需要は、2023年4月～2024年3月の前日想定・実績データをもとに、至近実績をふまえ4%減
- 連系線活用量は、至近実績等をふまえ85%送電※
- 太陽光・風力は、2023年4月～2024年3月の前日想定・実績データを使用
- 太陽光・風力の設備量は、2024年9月末設備量に至近の増加量、連系予定を考慮
- 火力は、エリア需給運用において必要最小限を織り込む
- 最新の作業停止計画の反映等、電源の稼働状況を反映

※北海道東北間連系線の受電想定量を控除した、東北東京間連系線の活用量

〈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 ルール | 制御対象 設備計 | 全設備※3 |
| | オフライン※2 | オンライン | | | | |
| 2025年度 見込み | 7.32% (34,620万kWh) 〔太陽光：7.63%〕 〔風力：4.18%〕 | 0.44% (1,350万kWh) 〔太陽光：0.50%〕 〔風力：0.31%〕 | 0.90% (2,522万kWh) 〔太陽光：0.00%〕 〔風力：0.90%〕 | 0.95% (4,964万kWh) 〔太陽光：0.74%〕 〔風力：1.82%〕 | 2.74% (43,455万kWh) 〔太陽光：3.52%〕 〔風力：1.21%〕 | 2.15% (37,581万kWh) 〔太陽光：2.59%〕 〔風力：1.20%〕 |
| (参考) 2025年度 I/A全体オンライン化 | 1.68% (13,143万kWh) 〔太陽光：1.84%〕 〔風力：1.01%〕 | | 1.01% (2,843万kWh) 〔太陽光：0.00%〕 〔風力：1.01%〕 | 1.68% (8,806万kWh) 〔太陽光：1.84%〕 〔風力：1.01%〕 | 1.56% (24,792万kWh) 〔太陽光：1.84%〕 〔風力：1.01%〕 | 1.42% (24,792万kWh) 〔太陽光：1.61%〕 〔風力：1.00%〕 |

※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を含む。（オフライン相当の8時間停止に換算した値で算出）

※3 実際の制御時間で評価した値。（オフライン本来制御およびオンライン本来制御・代理制御の合計）

<2024年度出力制御見通し>

第52回系統WG報告資料(抜粋)

| | 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 ルール | 制御対象 設備計 | 全設備※3 |
| | オフライン※2 | オンライン | | | | |
| 2024年度 見込み | 6.49% (31,902万kWh) 〔太陽光：6.99%〕 〔風力：2.94%〕 | 0.60% (1,606万kWh) 〔太陽光：0.66%〕 〔風力：0.47%〕 | 0.44% (1,149万kWh) 〔太陽光：0.00%〕 〔風力：0.44%〕 | 0.73% (2,968万kWh) 〔太陽光：0.73%〕 〔風力：0.71%〕 | 2.63% (37,624万kWh) 〔太陽光：3.51%〕 〔風力：0.80%〕 | 2.11% (33,422万kWh) 〔太陽光：2.66%〕 〔風力：0.80%〕 |
| (参考) 2024年度 I/A全体オンライン化 | 1.42% (10,796万kWh) 〔太陽光：1.54%〕 〔風力：0.94%〕 | | 0.94% (2,467万kWh) 〔太陽光：0.00%〕 〔風力：0.94%〕 | 1.47% (5,977万kWh) 〔太陽光：1.54%〕 〔風力：0.94%〕 | 1.35% (19,240万kWh) 〔太陽光：1.54%〕 〔風力：0.94%〕 | 1.22% (19,240万kWh) 〔太陽光：1.33%〕 〔風力：0.94%〕 |

※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を含む。(オフライン相当の8時間停止に換算した値で算出)

※3 実際の制御時間で評価した値。(オフライン本来制御およびオンライン本来制御・代理制御の合計)

<2024年度出力制御見通し(全設備)の内訳>

| | 実績 | 見通し | |
|-----|--|--|--|
| | 4~7月 | 8~3月 | 年度合計 |
| 全設備 | 2.80% (16,418万kWh) 〔太陽光：3.19%〕 〔風力：1.25%〕 | 1.71% (17,004万kWh) 〔太陽光：2.28%〕 〔風力：0.64%〕 | 2.11% (33,422万kWh) 〔太陽光：2.66%〕 〔風力：0.80%〕 |

1. 2025年度短期見通しの算定結果について

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4月 12時 (過去実績にもとづく算定値) |
|------|---------|----------|-------------------------------|
| 需要 | | | 728 |
| 発電出力 | 火力 | 調整電源 | 120 |
| | | 非調整電源(※) | 106 |
| | | 計 | 226 |
| | 再エネ | 太陽光 | 756 |
| | | 風力 | 165 |
| | | 一般水力 | 161 |
| | | 地熱 | 15 |
| | | バイオマス | 48 |
| | | 計 | 1145 |
| | | 原子力 | 80 |
| | 揚水・蓄電池 | ▲50 | |
| | 連系線活用 | ▲337 | |
| | 再エネ出力制御 | ▲336 | |
| | 発電出力計 | 728 | |

※混焼バイオマス含む
(注)四捨五入の関係上、合計値が合わない場合がある

- 当社においては、旧ルール事業者へのダイレクトメールの送付等の機会を活用しオンライン化の推奨を行っている。
- 引き続き、オンライン化のメリットを丁寧に説明し切替を促していく予定。

（オンライン化の状況）

【単位：万kW】

| | | 2024年9月末 | (参考)2024年3月末 |
|-----|--------------------------------|--------------|--------------|
| 太陽光 | ①オンライン化率 ((②+④)/(②+③+④)) | 66.3% | 61.1% |
| | ②新・指定ルール、オンライン事業者 | 304.5 | 281.0 |
| | ③旧ルール、オフライン事業者 | 237.2 | 265.7 |
| | ④オンライン制御可能な旧ルール事業者 | 163.1 | 136.2 |
| | ⑤旧ルール事業者のオンライン切替率 (④/(③+④)) | 40.7% | 33.9% |
| 風力 | ⑥オンライン化率 ((⑦+⑨)/(⑦+⑧+⑨)) | 91.4% | 89.1% |
| | ⑦新・指定ルール、オンライン事業者 | 152.2 | 172.7 |
| | ⑧旧ルール、オフライン事業者 | 18.4 | 26.5 |
| | ⑨オンライン制御可能な旧ルール事業者 | 43.6 | 43.2 |
| | ⑩旧ルール事業者のオンライン切替率 (⑨/(⑧+⑨)) | 70.3% | 62.0% |

(万kW)

