

2022年度出力制御見通しについて

2022年9月14日

東北電力ネットワーク株式会社

算定の前提条件

- 2022年4月から6月までの出力制御実績を反映し、2022年度の出力制御見通しについてシミュレーションを実施。
- 需要・太陽光・風力は、2021年7月～2022年3月の前日想定・実績データを使用
- 電源Ⅲ・バイオマス・水力・地熱の設定も上記にあわせ、2021年7月～2022年3月のデータを使用
- 太陽光，風力の設備量は、2022年3月末設備量に至近の増加量を考慮
- 2022年度補修計画を適用
- 調整火力は必要最小限，域外送電は運用容量全てを織込み（優先給電ルール通り）
（東北東京連系線は100%送電，北本連系線は100%受電）
- 前日の予測値（需要・再エネ出力）に誤差を加算し制御対象設備を設定

1. 2022年度短期見通しの算定結果について

〈2022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] | | | | | |
|-------------------------------|--|--|---|--|--|--|
| | 旧ルール | | 新ルール | 無制限・無補償 ルール | 制御対象 設備計※3 | 全設備※4 |
| | オフライン※2 | オンライン | | | | |
| 2022年度 見込み | 0.75% (0.43億kWh) 〔太陽光：0.94%〕 〔風力：0.12%〕 | 0.24% (0.03億kWh) 〔太陽光：0.33%〕 〔風力：0.09%〕 | 0.07% (0.01億kWh) 〔太陽光：0%〕 〔風力：0.07%〕 | 0.21% (0.06億kWh) 〔太陽光：0.22%〕 〔風力：0.08%〕 | 0.45% (0.53億kWh) 〔太陽光：0.64%〕 〔風力：0.09%〕 | 0.36% (0.49億kWh) 〔太陽光：0.49%〕 〔風力：0.08%〕 |
| (参考) 2022年度 I/A全体オンライン化 | 0.27% (0.19億kWh) 〔太陽光：0.31%〕 〔風力：0.17%〕 | | 0.17% (0.03億kWh) 〔太陽光：0%〕 〔風力：0.17%〕 | 0.29% (0.08億kWh) 〔太陽光：0.31%〕 〔風力：0.17%〕 | 0.26% (0.3億kWh) 〔太陽光：0.31%〕 〔風力：0.17%〕 | 0.22% (0.3億kWh) 〔太陽光：0.25%〕 〔風力：0.16%〕 |

※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 オフ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 オフライン代理制御分（オフライン相当の8時間停止に換算した値）を加算。

※4 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）

〈2022年度出力制御見通し(全設備)の内訳〉

| | 実績 | 見通し | |
|-----|---|--|--|
| | 4～6月 | 7～3月 | 年度合計 |
| 全設備 | 1.2% (0.49億kWh) 〔太陽光：1.4%〕 〔風力：0.4%〕 | 0% (0億kWh) 〔太陽光：0%〕 〔風力：0%〕 | 0.36% (0.49億kWh) 〔太陽光：0.49%〕 〔風力：0.08%〕 |

- 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】

| | | 2022年3月末 | (参考)2021年7月末 |
|-----|--------------------------------|----------|--------------|
| 太陽光 | ①オンライン化率 ((②+④)/(②+③+④)) | 48.4% | 44.1% |
| | ②新・指定ルール、オンライン事業者 | 205.2 | 179.7 |
| | ③旧ルール、オフライン事業者 | 284.1 | 280.1 |
| | ④オンライン制御可能な旧ルール事業者 | 60.9 | 41.5 |
| | ⑤旧ルール事業者のオンライン切替率 (④/(③+④)) | 17.7% | 12.9% |
| 風力 | ⑥オンライン化率 ((⑦+⑨)/(⑦+⑧+⑨)) | 84.7% | 81.4% |
| | ⑦新・指定ルール、オンライン事業者 | 126.5 | 99.8 |
| | ⑧旧ルール、オフライン事業者 | 29.4 | 30.1 |
| | ⑨オンライン制御可能な旧ルール事業者 | 36.2 | 31.6 |
| | ⑩旧ルール事業者のオンライン切替率 (⑨/(⑧+⑨)) | 55.2% | 51.2% |

(万kW)

