

参考資料 1-2

2026年度出力制御見通しについて

2025年12月24日

東北電力ネットワーク株式会社

[シミュレーションの前提条件]

2026年度出力制御見通しの算定は、以下の条件でシミュレーションを実施

- 需要是、至近実績をふまえて、2024年4月～2025年3月の実績データに対して2%減を考慮
- 連系線活用率は、至近実績等をふまえ90%送電※
- 太陽光・風力は、2024年4月～2025年3月の実績データに至近の設備増加および連系予定を考慮
- 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

※北海道本州間連系設備の受電想定量を控除した、東北東京間連系線の活用量

2. 2026年度 出力制御見通しの算定結果

P3

〈2026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				
2026年度 見込み	8.79% (31,417万kWh) (太陽光：9.30%) 風力：4.64%	3.38% (14,109万kWh) (太陽光：4.11%) 風力：2.05%	2.07% (5,195万kWh) (太陽光：0.00%) 風力：2.07%	3.92% (26,245万kWh) (太陽光：4.39%) 風力：2.50%	4.54% (76,966万kWh) (太陽光：5.75%) 風力：2.35%	4.02% (74,628万kWh) (太陽光：4.72%) 風力：2.55%
(参考) 2026年度 エリア全体オンライン化	4.53% (35,082万kWh) (太陽光：5.15%) 風力：2.57%		2.57% (6,457万kWh) (太陽光：0.00%) 風力：2.57%	4.52% (30,215万kWh) (太陽光：5.15%) 風力：2.57%	4.23% (71,754万kWh) (太陽光：5.15%) 風力：2.57%	3.86% (71,754万kWh) (太陽光：4.49%) 風力：2.57%

※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）

〈2025年度出力制御見通し〉

第4回次世代電力系統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				
2025年度 見込み	7.56% (27,068万kWh) 〔太陽光：8.05%〕 〔風力：3.13%〕	2.26% (8,657万kWh) 〔太陽光：3.01%〕 〔風力：0.84%〕	1.46% (3,306万kWh) 〔太陽光：0.00%〕 〔風力：1.46%〕	2.57% (15,689万kWh) 〔太陽光：2.87%〕 〔風力：1.49%〕	3.46% (54,720万kWh) 〔太陽光：4.50%〕 〔風力：1.42%〕	2.96% (51,509万kWh) 〔太陽光：3.65%〕 〔風力：1.42%〕
(参考) 2025年度 エリア全体オンライン化	2.18% (16,162万kWh) 〔太陽光：2.44%〕 〔風力：1.31%〕		1.31% (2,971万kWh) 〔太陽光：0.00%〕 〔風力：1.31%〕	2.19% (13,372万kWh) 〔太陽光：2.44%〕 〔風力：1.31%〕	2.06% (32,505万kWh) 〔太陽光：2.44%〕 〔風力：1.31%〕	1.87% (32,505万kWh) 〔太陽光：2.12%〕 〔風力：1.30%〕

※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）

〈2025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	6.78% (41,771万kWh) 〔太陽光：7.35%〕 〔風力：4.66%〕	0.87% (9,738万kWh) 〔太陽光：1.15%〕 〔風力：0.38%〕	2.96% (51,509万kWh) 〔太陽光：3.65%〕 〔風力：1.42%〕

3. 出力制御見通し算定における制御量最大時の需給バランス

P5

【単位：万 kW】

		2026年5月 11時 (過去実績にもとづく算定値)	
需要		631	
発電出力	火力	調整電源	129
		非調整電源(※)	119
		計	248
	再エネ	太陽光	834
		風力	138
		一般水力	122
		地熱	12
		バイオマス	51
		計	1157
	原子力	0	
	揚水・蓄電池	▲50	
	連系線活用	▲336	
	再エネ出力制御	▲338	
発電出力計		631	

※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

4. オンライン化率（2025年9月末時点）

P6

- 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】

		2025年9月末	(参考)2025年3月末
太陽光	①オンライン化率 ((②+④)/(②+③+④))	77.2%	72.8%
	②新・指定ルール、オンライン事業者	376.9	345.7
	③旧ルール、オフライン事業者	177.8	201.7
	④オンライン制御可能な旧ルール事業者	225.0	193.2
	⑤旧ルール事業者のオンライン切替率 (④/(③+④))	55.9%	48.9%
風力	⑥オンライン化率 ((⑦+⑨)/(⑦+⑧+⑨))	93.8%	93.0%
	⑦新・指定ルール、オンライン事業者	182.2	155.4
	⑧旧ルール、オフライン事業者	14.9	15.1
	⑨オンライン制御可能な旧ルール事業者	44.4	44.4
	⑩旧ルール事業者のオンライン切替率 (⑨/(⑧+⑨))	74.9%	74.6%

5. 再エネ導入状況の推移グラフ（2025年9月末時点）

P7

(万kW)

