



中部電力パワーグリッド

参考資料1-3



2025年度出力制御見通し

2025年1月23日
中部電力パワーグリッド株式会社

2025年度の再エネ出力制御見通し

【算定条件】

- 需要は、2023年度データに対し至近実績を踏まえ月ごとに補正を実施。平均5%減
- 太陽光・風力の出力は、2023年度データを用いて算出
- 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を考慮
- 火力は、必要最小限（事業者との協議結果、至近実績等を見込む）
- 揚水動力は、2025年度補修計画を織り込み
- 連系線活用量は、3連系線※¹の運用容量合計の20%分受電※²

※1：東京中部間、中部北陸間、中部関西間の連系線

※2：中部エリアにおける2023年度 再エネ出力制御実施日昼間帯の連系線活用量実績により算出

2025年度短期見通しについて

<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〕※3					
	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※2
	オフライン※1	オンライン				
2025年度 見込み	0.90% (8,253万kWh) 〔太陽光: 0.93%〕 〔風 力: 0.40%〕	0.14% (72万kWh) 〔太陽光: 0.15%〕 〔風 力: 0.03%〕	0.15% (375万kWh) 〔太陽光: 0.15%〕 〔風 力: 0.03%〕	0.31% (179万kWh) 〔太陽光: 0.32%〕 〔風 力: 0.16%〕	0.69% (8,878万kWh) 〔太陽光: 0.71%〕 〔風 力: 0.36%〕	0.41% (6,865万kWh) 〔太陽光: 0.41%〕 〔風 力: 0.36%〕
(参考) 2025年度 エリア全体オンライン化	0.36% (2,259万kWh) 〔太陽光: 0.35%〕 〔風 力: 0.38%〕		0.40% (2,353万kWh) 〔太陽光: 0.40%〕 〔風 力: 0.38%〕	0.41% (239万kWh) 〔太陽光: 0.42%〕 〔風 力: 0.38%〕	0.38% (4,851万kWh) 〔太陽光: 0.38%〕 〔風 力: 0.38%〕	0.29% (4,851万kWh) 〔太陽光: 0.28%〕 〔風 力: 0.38%〕

※1 オンライン代理制御分を含む。オンライン代理制御分は、オフライン相当の8時間停止に換算した値

※2 出力制御対象外設備を含む総発電量に対する制御量の割合

また、出力制御電力量については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）

※3 四捨五入の関係で数字が合わない場合がある。

参考 | 2024年度短期見通しについて

<2024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〕 ※3					
	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※2
	オフライン※1	オンライン				
2024年度見込み	0.95% (8,406万kWh) 〔太陽光: 1.00%〕 〔風 力: 0.07%〕	0.31% (104万kWh) 〔太陽光: 0.32%〕 〔風 力: 0.00%〕	0.35% (966万kWh) 〔太陽光: 0.35%〕 〔風 力: 0.00%〕	0.37% (143万kWh) 〔太陽光: 0.41%〕 〔風 力: 0.03%〕	0.78% (9,620万kWh) 〔太陽光: 0.81%〕 〔風 力: 0.07%〕	0.35% (5,650万kWh) 〔太陽光: 0.36%〕 〔風 力: 0.06%〕
(参考) 2024年度 エリア全体オンライン化	0.29% (1,717万kWh) 〔太陽光: 0.29%〕 〔風 力: 0.26%〕		0.32% (1,957万kWh) 〔太陽光: 0.32%〕 〔風 力: 0.34%〕	0.32% (122万kWh) 〔太陽光: 0.32%〕 〔風 力: 0.31%〕	0.31% (3,797万kWh) 〔太陽光: 0.31%〕 〔風 力: 0.26%〕	0.23% (3,797万kWh) 〔太陽光: 0.23%〕 〔風 力: 0.23%〕

※1 オンライン代理制御分を含む。オンライン代理制御分は、オフライン相当の8時間停止に換算した値。

※2 出力制御対象外設備を含む総発電量に対する制御量の割合。

また、出力制御電力量については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）

※3 四捨五入の関係で数字が合わない場合がある。

<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	0.85% (3,970万kWh) 〔太陽光: 0.87%〕 〔風 力: 0.22%〕	0.14% (1,681万kWh) 〔太陽光: 0.15%〕 〔風 力: 0.02%〕	0.35% (5,650万kWh) 〔太陽光: 0.36%〕 〔風 力: 0.06%〕

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】

[万kW]

			2025年5月1日12時 (過去実績にもとづく算定値)
需要			935
供給力	火力	調整電源	269
		非調整電源	16
		計	284
	再エネ	太陽光	972
		風力	4
		一般水力	171
		地熱	0
		バイオマス	21
		計	1,169
	原子力		0
	揚水式水力		▲319
	連系線活用		78
	再エネ出力制御		▲277
	供給力計		935

※ 四捨五入の関係で数字が合わない場合がある。

電源（太陽光、風力）のオンライン化

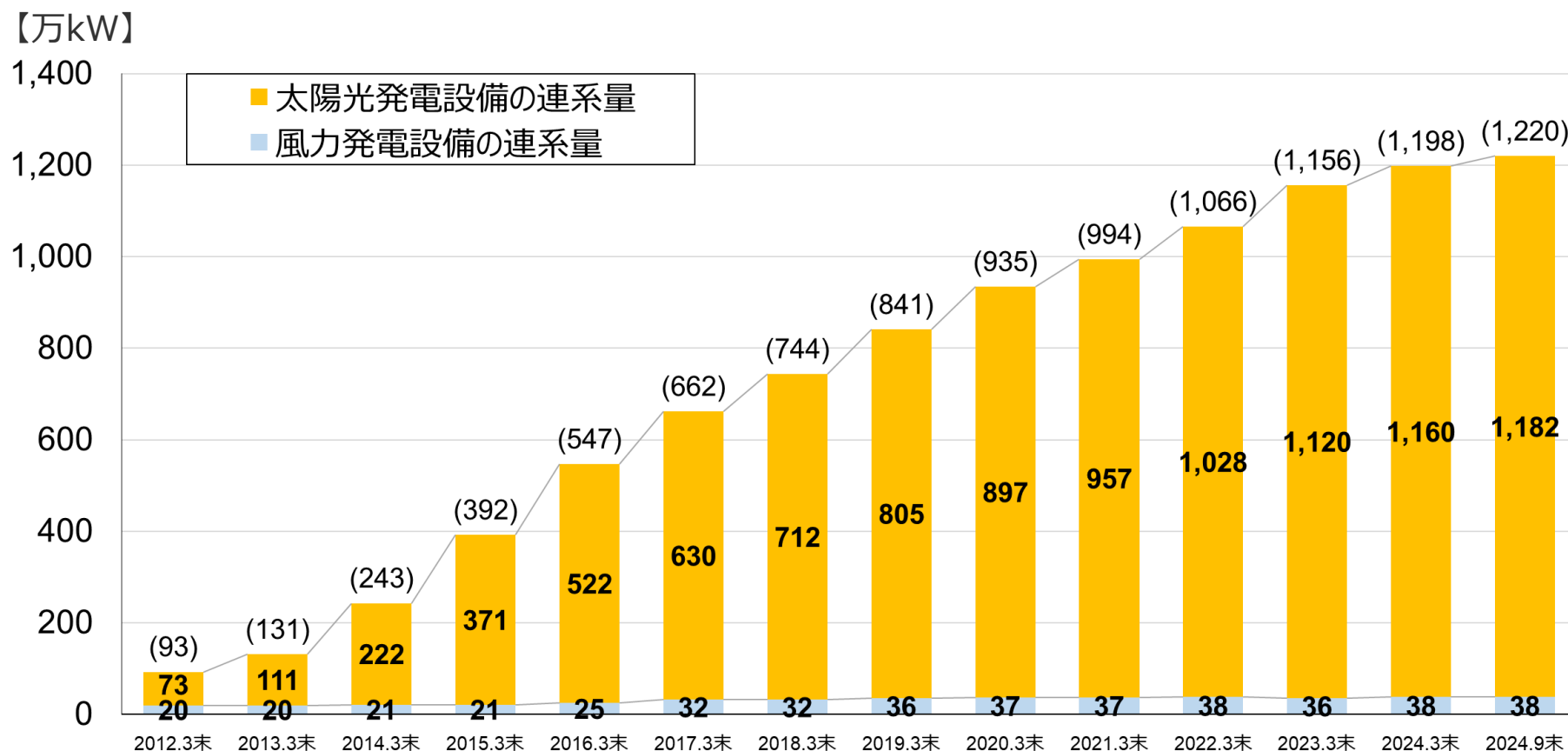
- 旧ルール事業者に対してはオンライン化のメリットを説明し、出力制御機能付PCS等への切替の促進活動を継続して実施。これにより、至近の出力制御の応答率（履行率）の改善にも繋がる。

項目		2024年9月末	(参考) 2024年3月末
太陽光	① オンライン化率 $((② + ④)/(② + ③ + ④))$	59.8%	57.8%
	② 新・無制限無補償ルール、オンライン事業者	242.0万kW	229.8万kW
	③ 旧ルール、オフライン事業者	185.7万kW	190.6万kW
	④ オンライン制御可能な旧ルール事業者	34.4万kW	31.1万kW
	⑤ 旧ルール事業者のオンライン切替率 $(④/(③ + ④))$	15.6%	14.0%
風力	⑥ オンライン化率 $((⑦ + ⑨)/(⑦ + ⑧ + ⑨))$	10.1%	10.1%
	⑦ 新・無制限無補償ルール、オンライン事業者	2.6万kW	2.6万kW
	⑧ 旧ルール、オフライン事業者	34.0万kW	34.0万kW
	⑨ オンライン制御可能な旧ルール事業者	1.2万kW	1.2万kW
	⑩ 旧ルール事業者のオンライン切替率 $(⑨/(⑧ + ⑨))$	3.4%	3.4%

※ 「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（太陽光は、10kW以上）」について算定。

(参考) 再エネの導入状況

○ 中部エリアの太陽光・風力発電設備の連系量は、2024年9月末で1,220万kW（太陽光1,182万kW、風力38万kW）となった。



余剰買取制度 →
 RPS制度 →

FIT制度

※ 四捨五入の関係で数字が合わない場合がある。



中部電力パワーグリッド