参考資料1-7

2025年度出力制御見通しについて

2025年1月23日

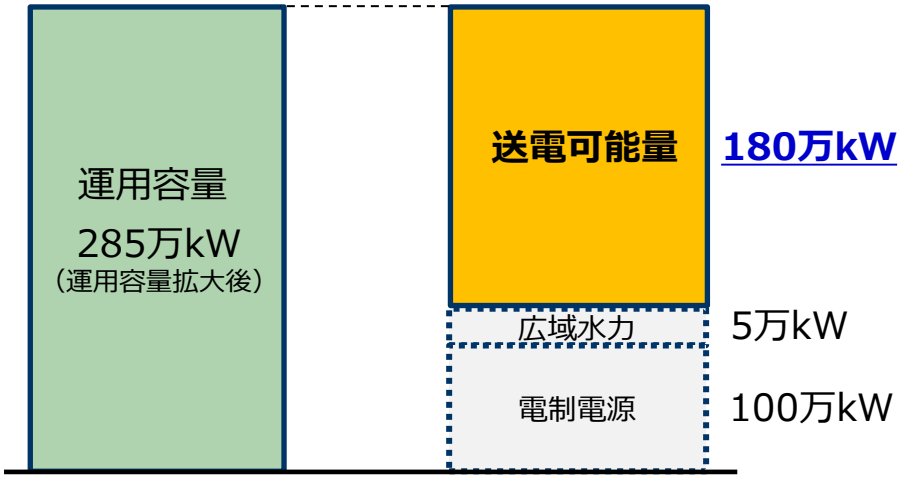
四国電力送配電株式会社

1．2025年度の再エネ出力制御見通しについて

シミュレーションの前提条件

- エリア需要は、2023年度実績を使用
- 太陽光発電および風力発電は、2023年度実績データを使用
- 太陽光発電、風力発電の設備量は、2024年9月末設備量に至近の増加量や連系予定を考慮
- 火力は、エリア需給運用において必要最小限を織り込む
- 供給力は、2025年度補修計画を織り込む
- 連系線活用量は、2024年度軽負荷期の実績相当である、送電可能量の35%(63万kW)として試算
  ただし、関西四国間連系設備の双極停止作業時は送電可能量の8%(15万kW)として試算

【今回の試算における連系線活用のイメージ】



All Rights Reserved©2025 YONDEN T&D SHIKOKU ELECTRIC POWER TRANSMISSION & DISTRIBUTION CO.INC.

1．2025年度の再エネ出力制御見通しについて

（2025年度出力制御見通し）

ケース	出力制御率※1 （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※2	全設備※3
	オフライン※2	オンライン				
2025年度見込み	4.69% (0.958億kWh) 太陽光 ：5.61% 風力 ：0.97%	2.25% (0.175億kWh) 太陽光 ：2.88% 風力 ：0.38%	2.50% (0.132億kWh) 太陽光：2.88% 風力 ：0.38%	2.88% (0.315億kWh) 太陽光：2.88% 風力 ：－※4	3.56% (1.580億kWh) 太陽光：4.07% 風力 ：0.73%	2.40% (1.316億kWh) 太陽光：2.64% 風力 ：0.72%
（参考）2025年度エリア全体オンライン化	2.41% (0.678億kWh) 太陽光：2.95% 風力 ：0.37%		2.56% (0.136億kWh) 太陽光：2.95% 風力 ：0.37%	2.95% (0.323億kWh) 太陽光：2.95% 風力 ：－※4	2.56% (1.137億kWh) 太陽光：2.95% 風力 ：0.37%	2.07% (1.137億kWh) 太陽光：2.31% 風力 ：0.37%

※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。
※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　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）
※4　対象設備なし

All Rights Reserved©2025 YONDEN T&D SHIKOKU ELECTRIC POWER TRANSMISSION & DISTRIBUTION CO.INC.

（参考）2024年度の再エネ出力制御見通しについて

（2024年度出力制御見通し　連系線35%(63万kW)活用時）　※4～7月実績含む

ケース	出力制御率※1（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※2	全設備※3
	オフライン※2	オンライン				
2024年度見込み	6.98% (1.534億kWh) 太陽光　：7.94% 風力　：2.31%	3.69% (0.214億kWh) 太陽光　：4.96% 風力　：0.72%	4.36% (0.224億kWh) 太陽光：4.96% 風力　：0.72%	4.96% (0.497億kWh) 太陽光：4.96% 風力　：－※4	5.75% (2.469億kWh) 太陽光：6.44% 風力　：1.68%	4.03% (2.122億kWh) 太陽光：4.35% 風力　：1.67%
（参考）2024年度エリア全体オンライン化	4.18% (1.155億kWh) 太陽光：4.93% 風力　：1.16%		4.41% (0.228億kWh) 太陽光：4.93% 風力　：1.16%	4.93% (0.500億kWh) 太陽光：4.93% 風力　：－※4	4.39% (1.883億kWh) 太陽光：4.93% 風力　：1.16%	3.58% (1.883億kWh) 太陽光：3.90% 風力　：1.15%

※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。
※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　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）
※4　対象設備なし

（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	4.47% (0.870億kWh) 太陽光：4.58% 風力　：3.26%	3.77% (1.251億kWh) 太陽光：4.20% 風力　：1.16%	4.03% (2.122億kWh) 太陽光：4.35% 風力　：1.67%

2024年9月18日　第52回系統ワーキンググループ　四国電力送配電資料より作成

All Rights Reserved©2025 YONDEN T&D　SHIKOKU ELECTRIC POWER TRANSMISSION & DISTRIBUTION CO.INC.

1．2025年度の再エネ出力制御見通しについて

（短期見通し算定における制御量最大時の需給バランス）

（送電端、単位：万kW）

項　目			2026年3月11時
需　　要			240
発電出力	原子力		88
	火　力	調整電源	142
		非調整電源	0
		計	142
	水　力		33
	風　力		0
	太陽光		272
	バイオマス		21
	揚　水		▲60
	連系線活用※		▲120
	再エネ出力制御		▲136
	合　計		240

※　下げ代不足時の連系線活用量については、中国四国間連系線の１４５万ｋW（短時間熱容量）と関西四国間連系設備の１４０万ｋW（設備容量）を合わせ、最大２８５万ｋWとなる。なお、連系線活用量のうち、電制電源分等を除く再エネ分の送電可能量は、１８０万ｋWとなる。

All Rights Reserved©2025 YONDEN T&D　SHIKOKU ELECTRIC POWER TRANSMISSION & DISTRIBUTION CO.INC.

2. 電源（太陽光、風力）のオンライン化

- 旧ルール事業者のオンライン化を促進するため、メール発信や架電等により、オンライン化のメリットをお伝えする取組を継続的に実施している。
- また、代理制御対象である旧ルール10kW以上500kW未満のオフライン事業者さまに対しても、オンラインでの実制御に対応いただけるよう、DMによりオンライン化のメリットをお伝えする取組を実施。

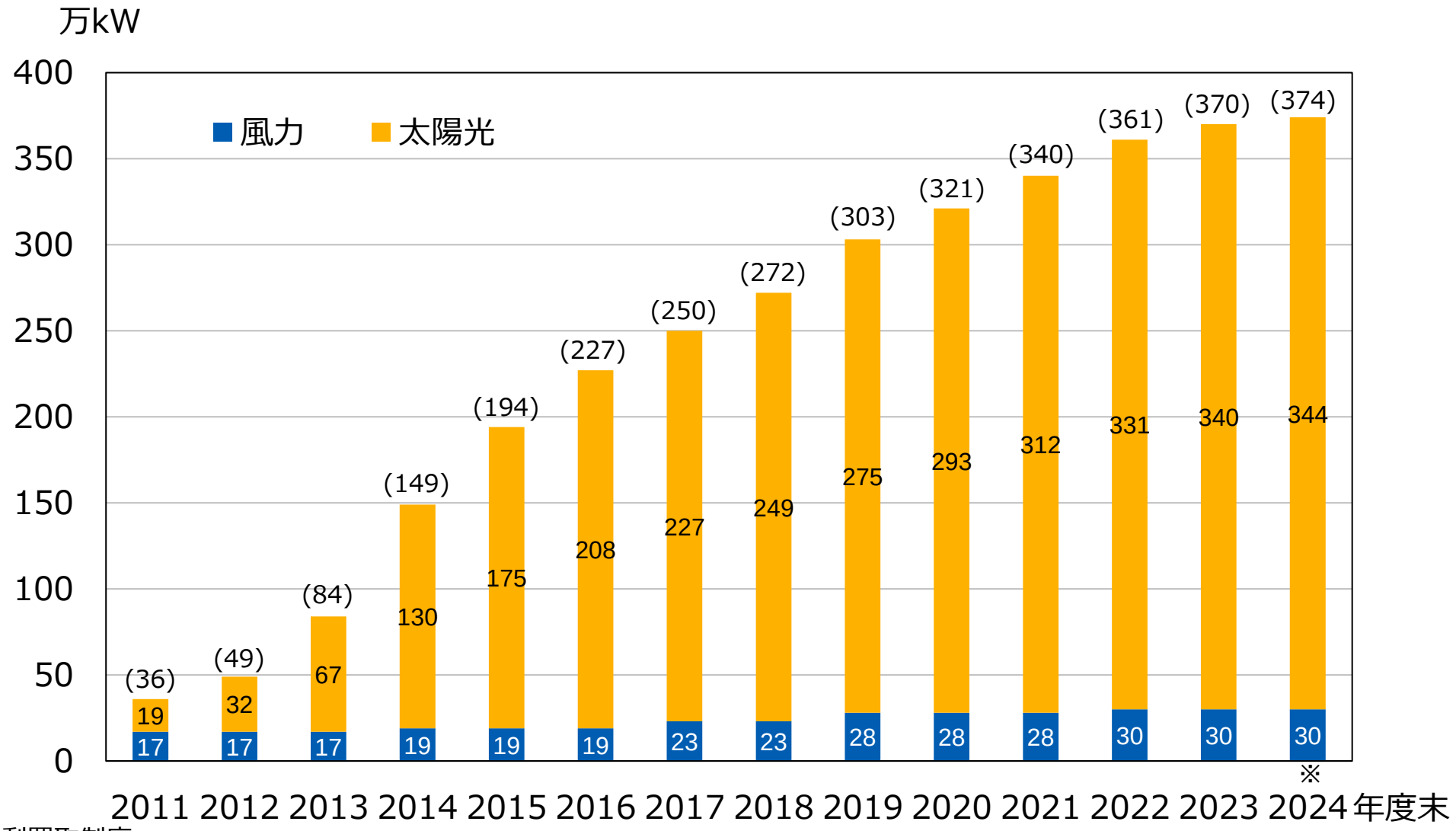
（オンライン化の状況）

		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))	78.3%	76.1%
	②新ルール・無制限無補償ルール、オンライン事業者	113.0万kW	109.3万kW
	③旧ルール、オフライン事業者	44.1万kW	47.9万kW
	④オンライン制御可能な旧ルール事業者	46.6万kW （予定含む）	43.0万kW （予定含む）
	⑤旧ルール事業者のオンライン切替率 (④/(③＋④))	**51.4%**	**47.3%**
風力	⑥オンライン化率 ((⑦＋⑨)/(⑦＋⑧＋⑨))	40.0%	39.6%
	⑦新ルール・無制限無補償ルール、オンライン事業者	3.5万kW	3.5万kW
	⑧旧ルール、オフライン事業者	17.6万kW	18.0万kW
	⑨オンライン制御可能な旧ルール事業者	8.3万kW	8.3万kW
	⑩旧ルール事業者のオンライン切替率 (⑨/(⑧＋⑨))	32.1%	31.6%

※「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。

All rights reserved©2025 YONDEN T&D SHIKOKU ELECTRIC POWER TRANSMISSION & DISTRIBUTION CO.,INC.

（参考）再エネの導入状況



余剰買取制度 →

RPS制度 →

FIT制度 →

淡路島南部地域の再エネを含む　※2024年度は9月末時点

All Rights Reserved©2025 YONDEN T&D　SHIKOKU ELECTRIC POWER TRANSMISSION & DISTRIBUTION CO.INC.