参考資料３－８

# 2026年度出力制御見通しについて

2026年 10月 6日

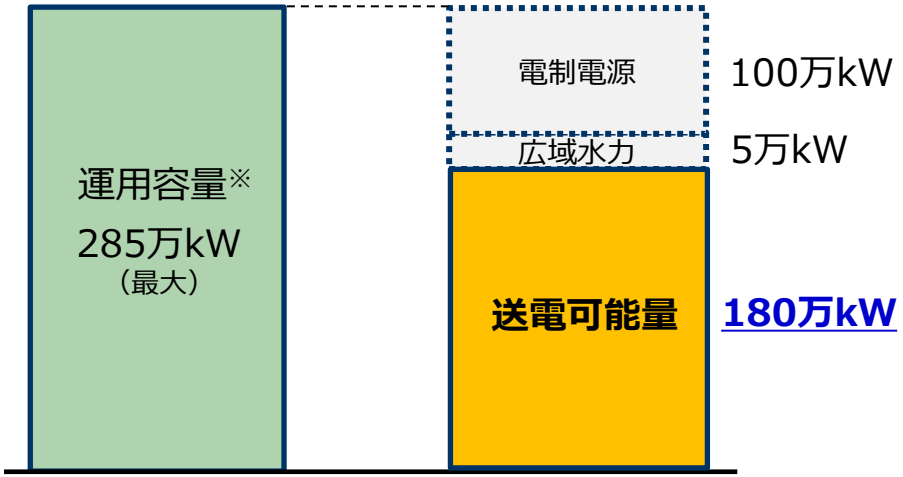
四国電力送配電株式会社

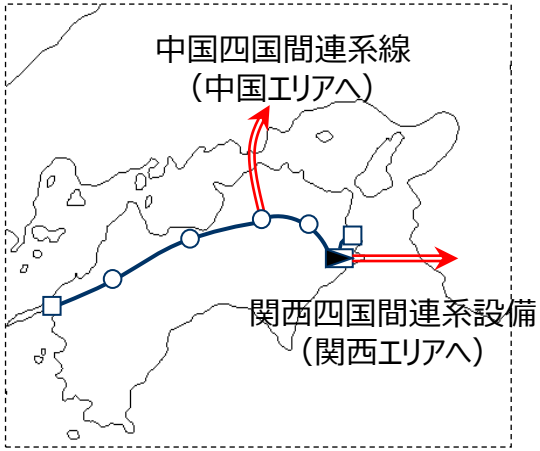
# 1．2026年度の再エネ出力制御見通しについて

## シミュレーションの前提条件

- エリア需要は、2024年度実績をもとに至近の実績を考慮して5%減を使用
- 太陽光発電および風力発電は、2024年度実績データを使用
- 太陽光発電、風力発電の設備量は、2026年3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、2026年度補修計画を織り込む
- 連系線活用量は、2026年度軽負荷期の実績相当である、送電可能量の50%(90万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】




※：本四運用容量拡大および阿南紀北の運用容量設定方式により算出


All Rights Reserved©2026 YONDEN T&D SHIKOKU ELECTRIC POWER TRANSMISSION & DISTRIBUTION CO.INC.

# 1．2026年度の再エネ出力制御見通しについて

## （2026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 | | | | |
| 2026年度見込み | 4.70%<br>(0.716億kWh)<br>太陽光：6.08%<br>風力：0.97% | 3.09%<br>(0.305億kWh)<br>太陽光：3.74%<br>風力：0.53% | 3.14%<br>(0.148億kWh)<br>太陽光：3.74%<br>風力：0.59% | 3.70%<br>(0.382億kWh)<br>太陽光：3.74%<br>ー ※4 | 3.86%<br>(1.550億kWh)<br>太陽光：4.53%<br>風力：0.81% | 2.61%<br>(1.333億kWh)<br>太陽光：2.93%<br>風力：0.75% |
| (参考)<br>2026年度<br>エリア全体<br>オンライン化 | 2.95%<br>(0.740億kWh)<br>太陽光：3.70%<br>風力：0.63% | | 3.12%<br>(0.147億kWh)<br>太陽光：3.70%<br>風力：0.63% | 3.67%<br>(0.380億kWh)<br>太陽光：3.70%<br>ー ※4 | 3.16%<br>(1.267億kWh)<br>太陽光：3.70%<br>風力：0.65% | 2.48%<br>(1.267億kWh)<br>太陽光：2.81%<br>風力：0.61% |

※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

## （2026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 | 5.5%<br>(1.032億kWh)<br>太陽光：5.88%<br>風力　：1.78% | 0.93%<br>(0.301億kWh)<br>太陽光：1.05%<br>風力　：0.40% | 2.61%<br>(1.333億kWh)<br>太陽光：2.93%<br>風力　：0.75% |


All Rights Reserved©2026 YONDEN T&D SHIKOKU ELECTRIC POWER TRANSMISSION & DISTRIBUTION CO.INC.

# （参考）2026年度の再エネ出力制御の当初見通し

（2026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 | | | | |
| 2026年度見込み | 5.38%<br>(0.905億kWh)<br>太陽光 ：6.45%<br>風力 ：1.52% | 3.12%<br>(0.279億kWh)<br>太陽光 ：3.71%<br>風力 ：0.76% | 3.24%<br>(0.153億kWh)<br>太陽光：3.71%<br>風力 ：0.76% | 3.71%<br>(0.380億kWh)<br>太陽光：3.71%<br>風力 ：－※4 | 4.21%<br>(1.716億kWh)<br>太陽光：4.75%<br>風力 ：1.21% | 2.89%<br>(1.478億kWh)<br>太陽光：3.13%<br>風力 ：1.20% |
| （参考）2026年度エリア全体オンライン化 | 3.15%<br>(0.803億kWh)<br>太陽光：3.79%<br>風力 ：0.77% | | 3.33%<br>(0.159億kWh)<br>太陽光：3.79%<br>風力 ：0.77% | 3.79%<br>(0.396億kWh)<br>太陽光：3.79%<br>風力 ：－※4 | 3.33%<br>(1.359億kWh)<br>太陽光：3.79%<br>風力 ：0.77% | 2.66%<br>(1.359億kWh)<br>太陽光：2.92%<br>風力 ：0.77% |

※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

2025年12月24日　第6回次世代電力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©2026 YONDEN T&D　SHIKOKU ELECTRIC POWER TRANSMISSION & DISTRIBUTION CO.INC.

# 2．2026年度当初想定に対する増減分析

- 2026年度の当初想定と比較して、連系線活用率の増加に伴い、出力制御率は減少する見込み。

| 項目 | 内容 | 影響 |
|---|---|---|
| 需要 | ・4月～7月の実績は、当初想定と比較し概ね想定通り | － |
| 連系線活用率 | ・運用容量設定方式の開始に伴い連系線活用実績が当初想定と比較して増加したことから、35%(63万kW)⇒50%(90万kW) で算定 | 再エネ制御量減少 |
| 太陽光、風力 | ・実績において当初想定と比較して大きな差はなかったことから、当初想定どおり算定 | － |
| 供給力<br>(揚水・原子力・火力) | ・2026年度の最新の補修計画を反映したことによる当初想定の出力制御量に影響を与える補修計画はなし。 | － |


All Rights Reserved©2026 YONDEN T&D SHIKOKU ELECTRIC POWER TRANSMISSION & DISTRIBUTION CO.INC.

# 3．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。

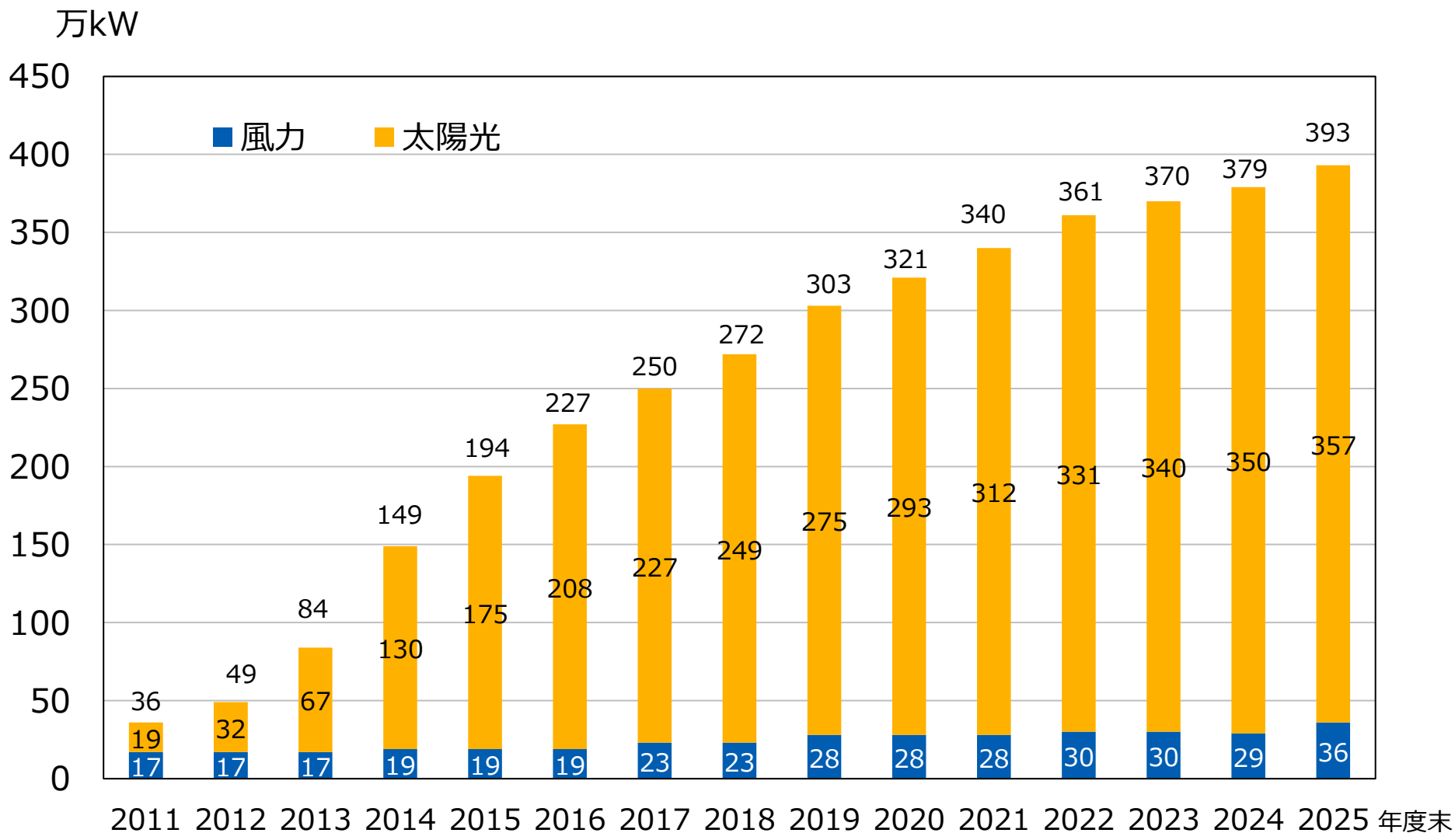
（オンライン化の状況）

| | | 2026年3月末 | (参考) 2025年9月末 |
|---|---|---|---|
| 太陽光 | ①オンライン化率<br>((②＋④)/(②＋③＋④)) | 90.2% | 86.3% |
| | ②新ルール・無制限無補償ルール、オンライン事業者 | 123.8万kW | 121.3万kW |
| | ③旧ルール、オフライン事業者 | 20.8万kW | 28.7万kW |
| | ④オンライン制御可能な旧ルール事業者 | 67.1万kW<br>（予定含む） | 60.0万kW<br>（予定含む） |
| | ⑤旧ルール事業者のオンライン切替率<br>(④/(③＋④)) | **76.4%** | **67.6%** |
| 風力 | ⑥オンライン化率<br>((⑦＋⑨)/(⑦＋⑧＋⑨)) | 52.0% | 48.2% |
| | ⑦新ルール・無制限無補償ルール、オンライン事業者 | 10.4万kW | 7.7万kW |
| | ⑧旧ルール、オフライン事業者 | 17.3万kW | 17.3万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<br>(⑨/(⑧＋⑨)) | 32.6% | 32.6% |

※「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©2026 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

YONDEN T&D

All Rights Reserved©2026 YONDEN T&D SHIKOKU ELECTRIC POWER TRANSMISSION & DISTRIBUTION CO.INC.