



2026年9月3日の電力需給

全国

△ 全国合計需要ピーク

13,160万kW

11時、131,601 MW (10
エリア同時刻合計)

☀ 太陽光ピーク

1,611万kW

11時、16,107 MW (自
家消費分除く)

≈ 風力ピーク

181万kW

23時30分、1,812 MW

◇ 再エネ最大需要
比

23.3%

12時、需要に対する割合

↔ 最大受電エリア

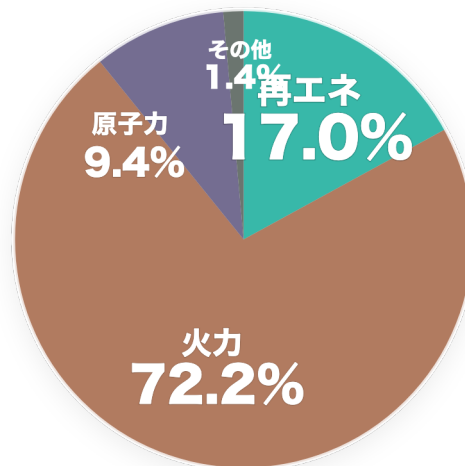
東京

129 GWh

↔ 最大送電エリア

東北

113 GWh



概況

再エネ比率トップ

北海道 40.4%

33.0 GWh

出力抑制量

0.0 GWh

最大: 北海道 0.0 GWh

揚水・蓄電の充電

46.6 GWh

発電構成比には含めない

日中の特徴

**太陽光と夕方需要の時間
差**

多くのエリアで18-19時台に需要ピーク



- 需要ピークが最も大きかったのは東京で、13:30に4,352万kWでした。
- 再エネ比率は北海道が最も高く、発電電力量ベースで40.4%でした。
- 出力抑制は確認されませんでした。

項目	値	補足
再エネ発電量比率	17.0%	発電電力量ベース
再エネ発電量	448 GWh	太陽光・水力・風力・バイオマス・地熱
総発電電力量	2,629 GWh	発電構成比の分母
再エネ最大需要比	23.3%	12時
出力抑制量	0.0 GWh	最大: 北海道
揚水・蓄電の充電	46.6 GWh	発電構成比には含めない

エリア	再エネ比率	再エネ発電量 (GWh)	出力抑制 (GWh)	連系線・その他 (GWh)
北海道	40.4%	33.0	0.0	送電 8.0
東北	23.5%	76.8	0.0	送電 113
東京	12.3%	89.5	0.0	受電 129
中部	18.8%	64.2	0.0	受電 69.9
北陸	31.2%	26.9	0.0	送電 7.6
関西	12.5%	52.0	0.0	受電 35.2
中国	12.5%	24.6	0.0	送電 12.1
四国	15.4%	15.8	0.0	送電 25.6
九州	19.3%	63.1	0.0	送電 45.0
沖縄	8.0%	2.2	0.0	—



2026年9月3日の供給実績

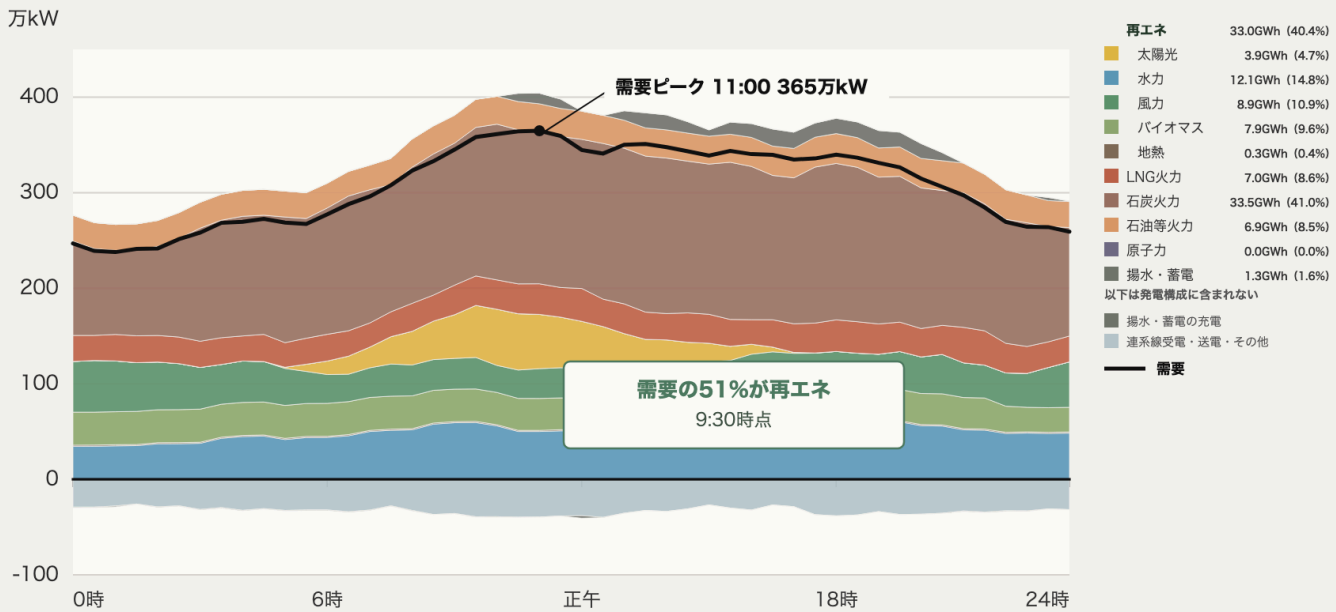
北海道エリア

再エネ

33.0GWh

(発電電力量ベース40.4%)

北海道エリア 2026年9月3日の供給実績（残余需要方式）



出典: 北海道電力ネットワーク公表のエリア需給実績データ (2026年9月CSV)

各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

81.8GWh

需要ピーク

11:00、365万kW

連系線・その他

8.0GWhの送電

揚水・蓄電の充電

0.1GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

北海道は、太陽光ピーク59万kW、風力ピーク54万kWで、時間別の再エネ最大需要比は52.1%だった。



2026年9月3日の供給実績

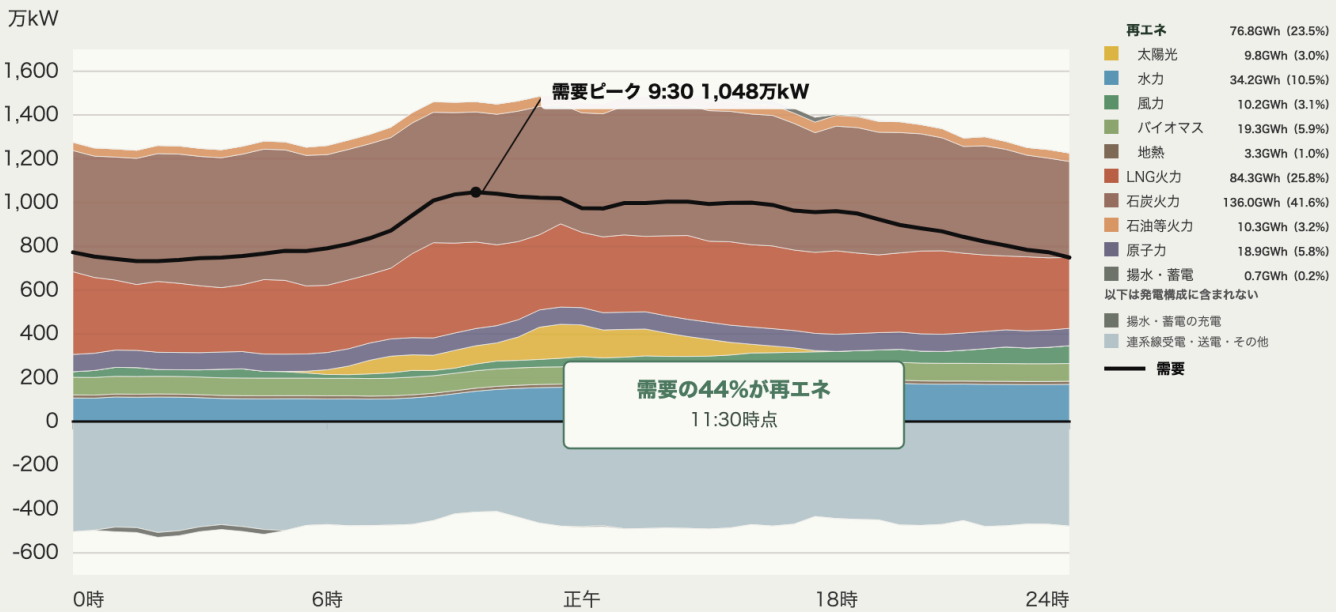
東北エリア

再エネ

76.8GWh

(発電電力量ベース23.5%)

東北エリア 2026年9月3日の供給実績（残余需要方式）



出典: 東北電力ネットワーク公表のエリア需給実績データ（2026年9月CSV）

各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

327.1GWh

需要ピーク

9:30、1,048万kW

連系線・その他

113.1GWhの送電

揚水・蓄電の充電

0.9GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

東北は、太陽光ピーク155万kW、風力ピーク81万kWで、時間別の再エネ最大需要比は46.3%だった。



2026年9月3日の供給実績

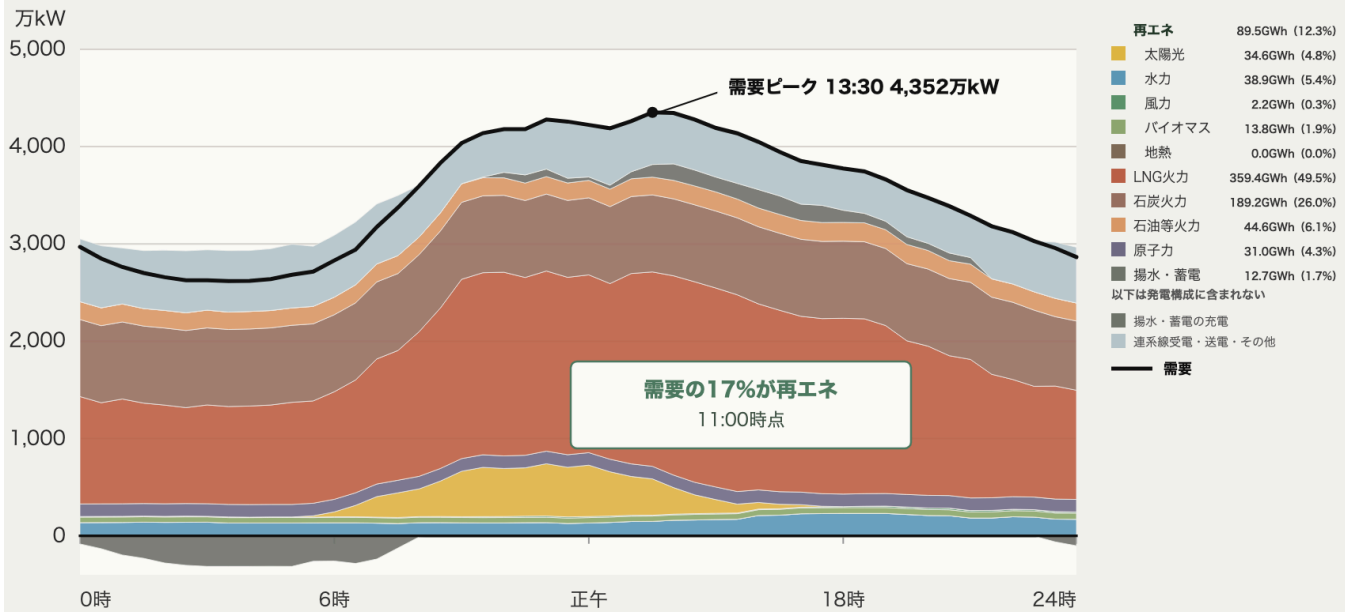
東京エリア

再エネ

89.5GWh

(発電電力量ベース12.3%)

東京エリア 2026年9月3日の供給実績（残余需要方式）



出典: 東京電力パワーグリッド公表のエリア需給実績データ (2026年9月CSV)

各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

726.2GWh

需要ピーク

13:30、4,352万kW

連系線・その他

129.3GWhの受電

揚水・蓄電の充電

20.6GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

東京は、太陽光ピーク538万kW、風力ピーク17万kWで、時間別の再エネ最大需要比は17.3%だった。



2026年9月3日の供給実績

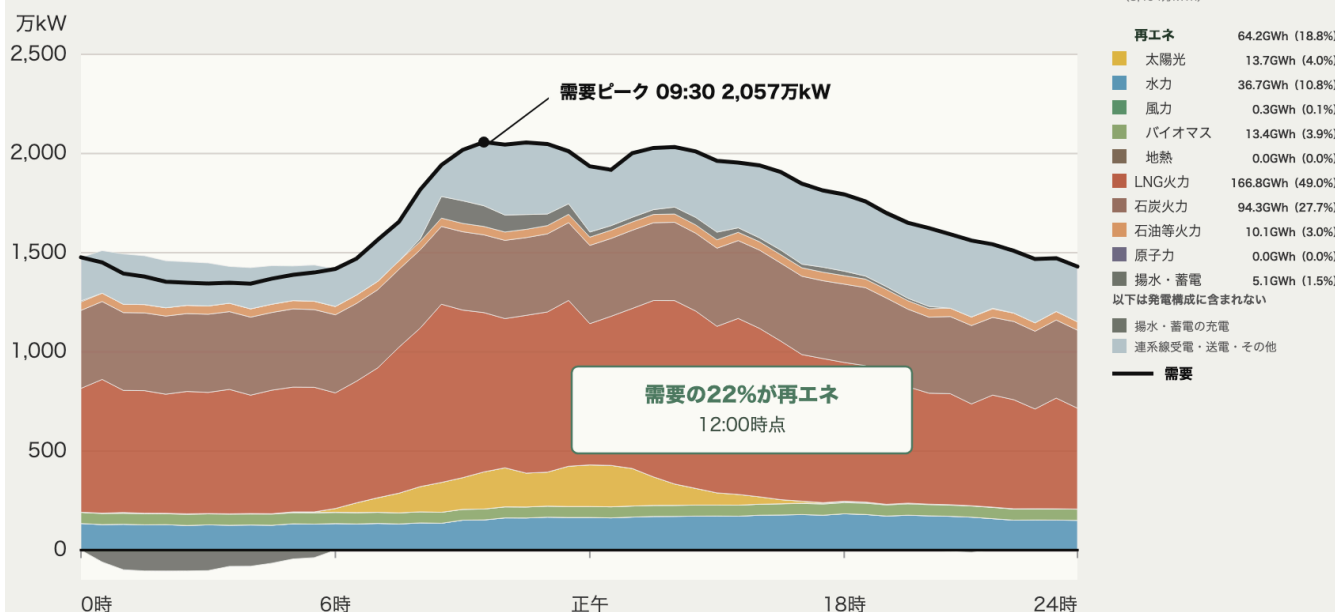
中部エリア

再エネ

64.2GWh

(発電電力量ベース18.8%)

中部エリア 2026年9月3日の供給実績（残余需要方式）



出典: 中部電力パワーグリッド公表のエリア需給実績データ (2026年9月CSV)

各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

340.4GWh

需要ピーク

09:30、2,057万kW

連系線・その他

69.9GWhの受電

揚水・蓄電の充電

4.5GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

中部は、太陽光ピーク209万kW、風力ピーク5万kWで、時間別の再エネ最大需要比は22.3%だった。



2026年9月3日の供給実績

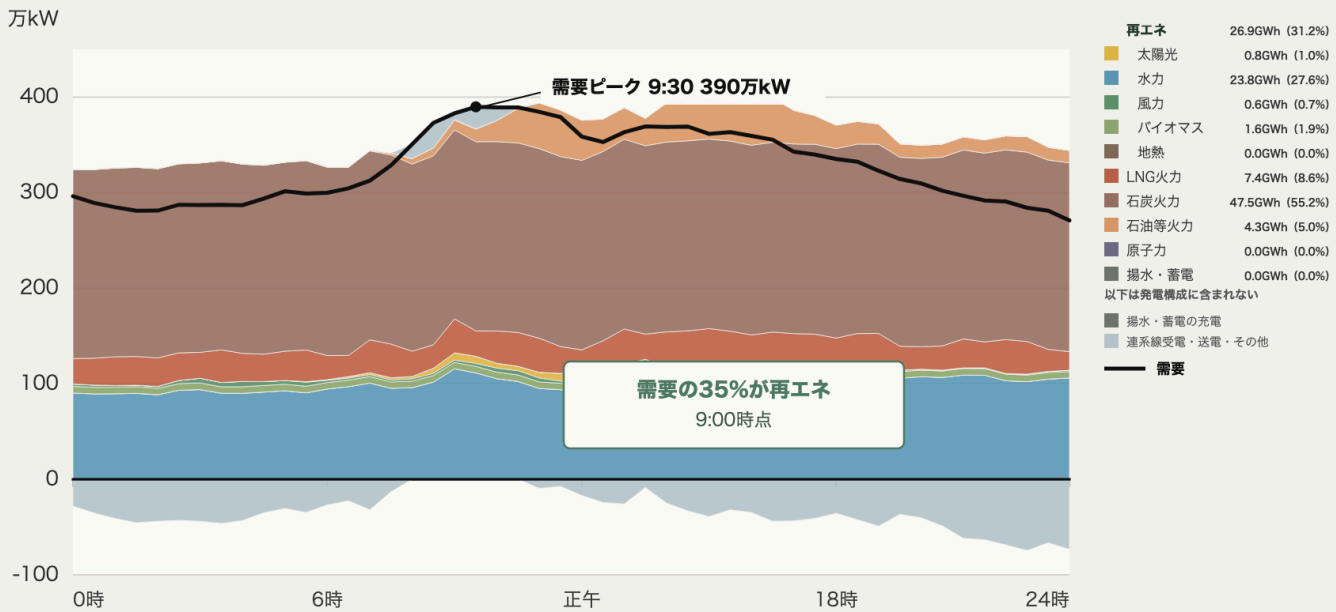
北陸エリア

再エネ

26.9GWh

(発電電力量ベース31.2%)

北陸エリア 2026年9月3日の供給実績（残余需要方式）



出典: 北陸電力送配電公表のエリア需給実績データ（2026年9月CSV）

各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

86.1GWh

需要ピーク

9:30、390万kW

連系線・その他

8.1GWhの送電

揚水・蓄電の充電

0.0GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

北陸は、太陽光ピーク16万kW、風力ピーク6万kWで、時間別の再エネ最大需要比は42.1%だった。



2026年9月3日の供給実績

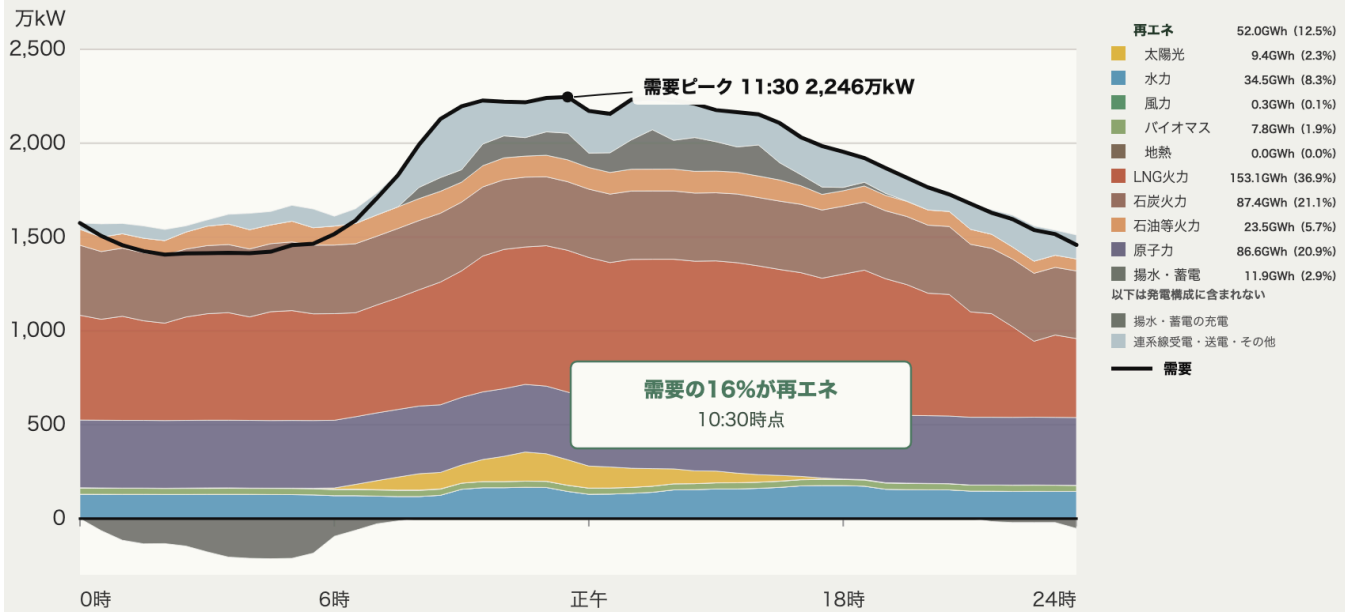
関西エリア

再エネ

52.0GWh

(発電電力量ベース12.5%)

関西エリア 2026年9月3日の供給実績（残余需要方式）



出典: 関西電力送配電公表のエリア需給実績データ（2026年9月CSV）

各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

414.4GWh

需要ピーク

11:30、2,246kW

連系線・その他

35.2GWhの受電

揚水・蓄電の充電

10.7GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

関西は、太陽光ピーク155万kW、風力ピーク2万kWで、時間別の再エネ最大需要比は16.0%だった。



2026年9月3日の供給実績

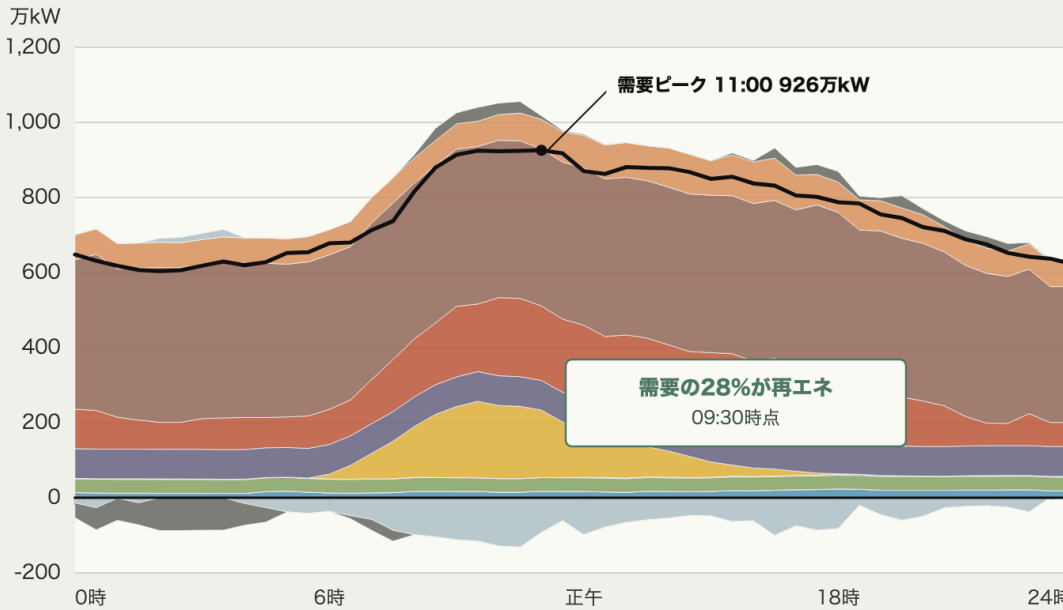
中国エリア

再エネ

24.6GWh

(発電電力量ベース12.5%)

中国エリア 2026年9月3日の供給実績（残余需要方式）



出典: 中国電力ネットワーク公表のエリア需給実績データ（2026年9月CSV）

各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

196.7GWh

需要ピーク

11:00、926万kW

連系線・その他

12.4GWhの送電

揚水・蓄電の充電

3.6GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

中国は、太陽光ピーク204万kW、風力ピーク3万kWで、時間別の再エネ最大需要比は27.8%だった。



2026年9月3日の供給実績

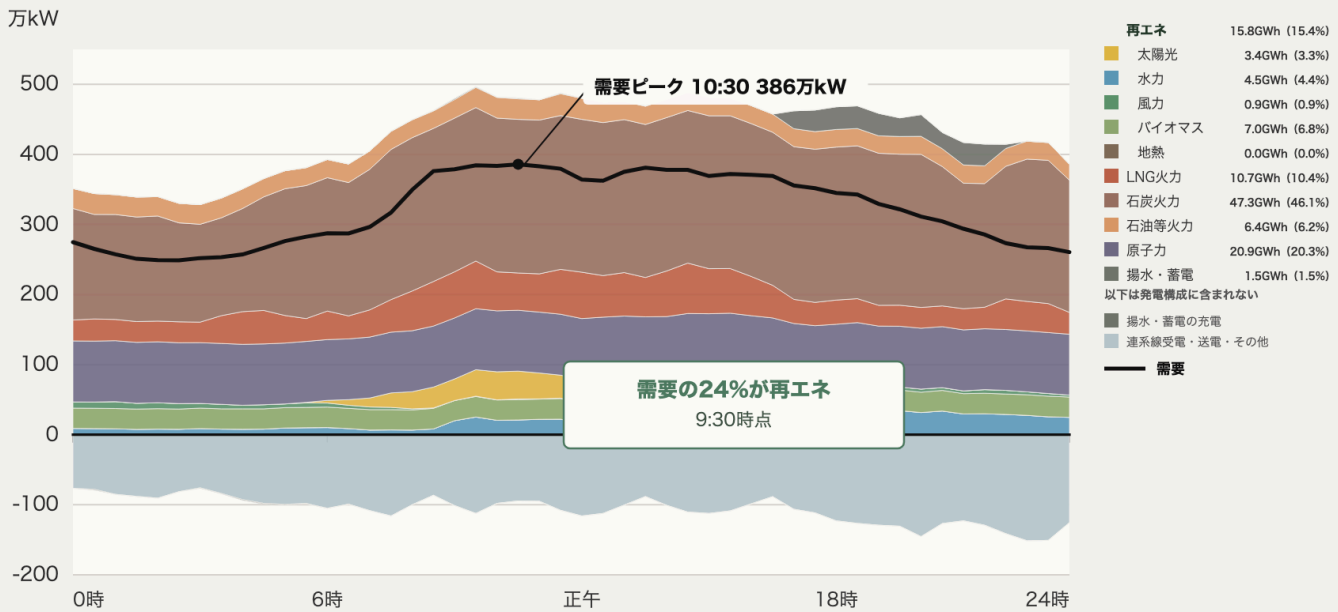
四国エリア

再エネ

15.8GWh

(発電電力量ベース15.4%)

四国エリア 2026年9月3日の供給実績（残余需要方式）



出典: 四国電力送配電公表のエリア需給実績データ（2026年9月CSV）

各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

102.5GWh

需要ピーク

10:30、386万kW

連系線・その他

25.6GWhの送電

揚水・蓄電の充電

0.0GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

四国は、太陽光ピーク40万kW、風力ピーク10万kWで、時間別の再エネ最大需要比は24.1%だった。



2026年9月3日の供給実績

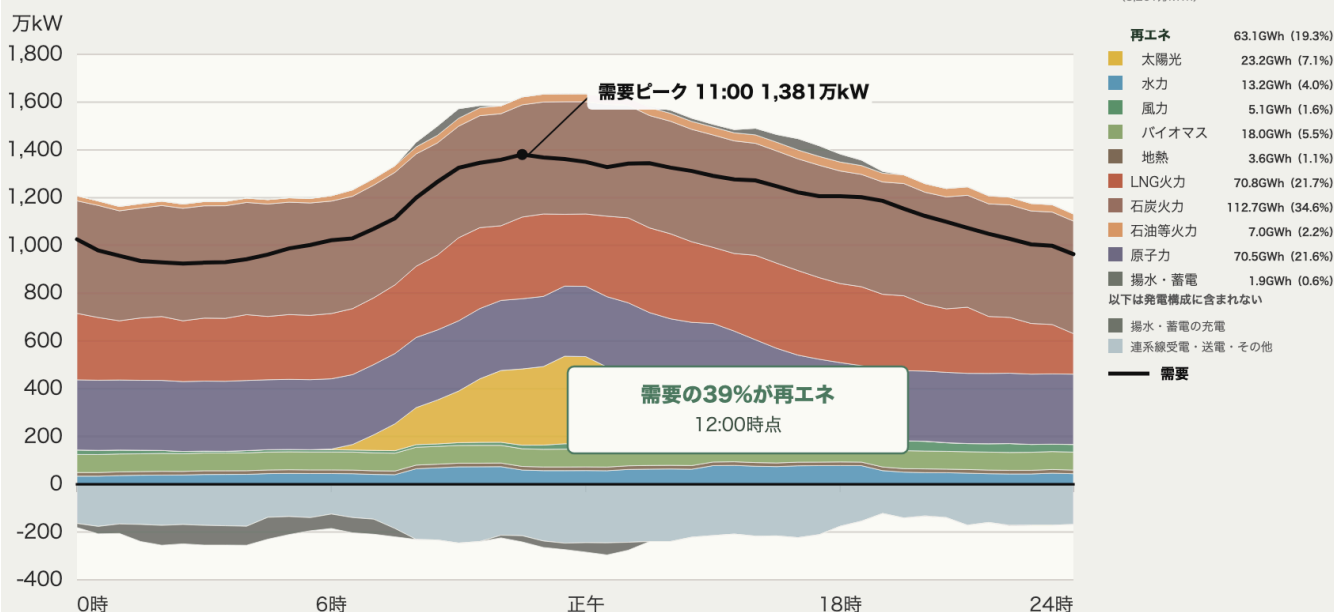
九州エリア

再エネ

63.1GWh

(発電電力量ベース19.3%)

九州エリア 2026年9月3日の供給実績（残余需要方式）



出典: 九州電力送配電公表のエリア需給実績データ（2026年9月CSV）

各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

326.1GWh

需要ピーク

11:00、1,381万kW

連系線・その他

45.0GWhの送電

揚水・蓄電の充電

6.1GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

九州は、太陽光ピーク367万kW、風力ピーク41万kWで、時間別の再エネ最大需要比は39.6%だった。



2026年9月3日の供給実績

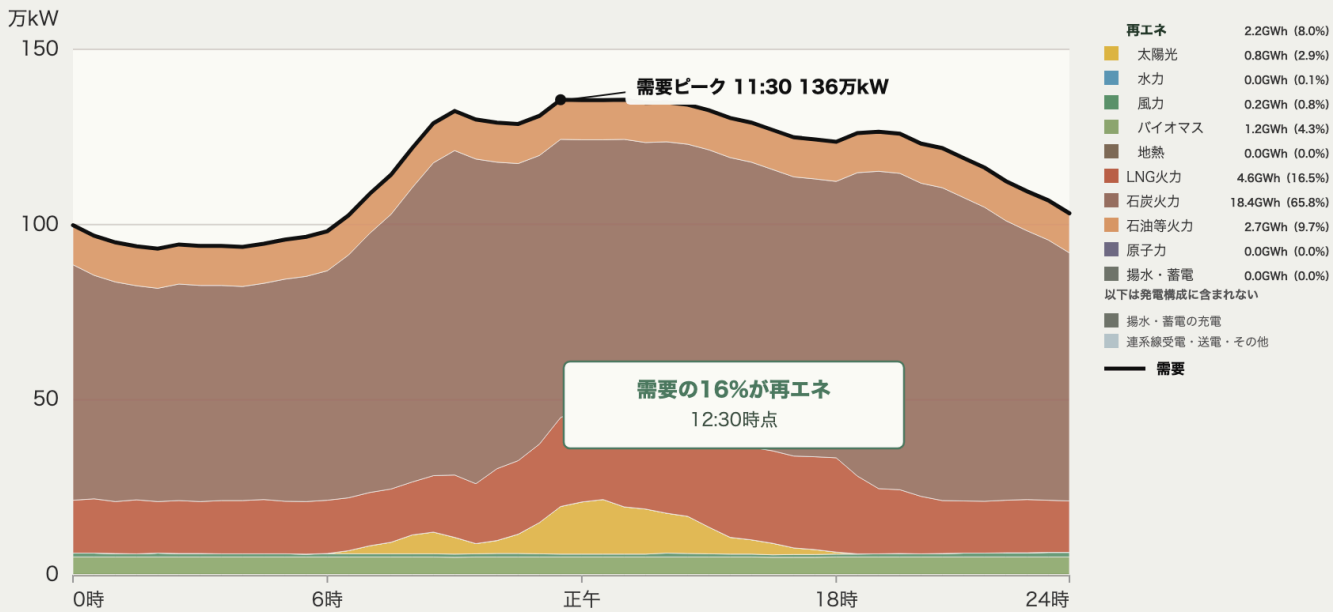
沖縄エリア

再エネ

2.2GWh

(発電電力量ベース8.0%)

沖縄エリア 2026年9月3日の供給実績（残余需要方式）



出典: 沖縄電力公表のエリア需給実績データ（2026年9月CSV）

各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

28.0GWh

需要ピーク

11:30、136万kW

連系線・その他

0.0GWh

揚水・蓄電の充電

0.0GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

沖縄は、太陽光ピーク16万kW、風力ピーク1万kWで、時間別の再エネ最大需要比は15.9%だった。