

「でんき予報」の追加項目について

別紙

掲載イメージ

九州電力

本日のでんき予報 月日(曜日) (月日時分発表)

予想使用率 90%

予想最大電力 (0時～18時発生見込み) 1,250万kW

ピーク時供給力 1,180万kW

予想最高気温 12.1℃

①

月日(曜日)の電力使用状況

現在の使用率 75%

現在の電力使用量 993万kW

1時間前の需要実績 956万kW(使用率:72%)

1時間前の需要予測 966万kW(使用率:72%)

本日の最大電力 1,047万kW (9時～10時)

前日の最大電力(※1) 1,159万kW (11月19日18時～19時)

今冬の最大電力 ●●万kW (月日時～時) ④

明日のでんき予報 月日(曜日) (月日時分発表)

予想使用率 90%

予想最大電力 (0時～18時発生見込み) 1,200万kW

ピーク時供給力 1,186万kW

予想最高気温 12.1℃

①

週間でんき予報 (週間でんき予報は、月曜日から金曜日のみ表示します。)

月日(月曜日) 月日(火曜日) 月日(水曜日) 月日(木曜日) 月日(金曜日)

②

③

凡例

電気事業連合会 でんき予報

Ⓛ : 変更・追加箇所

【「でんき予報」に追加する主な内容】

① 「供給力の内訳」

- ・ 本日のでんき予報 (12月3日～)
- ・ 明日のでんき予報 (12月2日～)
 - 他社受電のうち融通の他電力会社別内訳を掲載
 - 昨日※との差を掲載 (※月曜日は金曜日との差)

リンク先のイメージ

種別	ピーク時供給力 (○/○)	昨日 (△/△) との差	
自社	原子力	0万kW	
	火力	761万kW	▲38万kW (後継増止: 2020年2月)
	水力	98万kW	▲2万kW
	揚水	158万kW	▲1万kW
	地熱・太陽光	16万kW	
他社受電	324万kW	+1万kW	
	他電力会社からの受電	0万kW	
	うち融通	中部電力 0万kW 北陸電力 0万kW 中国電力 0万kW	
合計*	1,357万kW	▲39万kW	

※他社互入の関係で合計が合わないことがあります

② 「翌週の需給見通し」

- ・ 翌週のでんき予報(毎週木曜日) (11月29日～)
- 他社受電のうち融通の他電力会社別内訳を掲載

リンク先のイメージ

翌週(○/○～○/○)の需給見通しについて

【翌週の需給状況】(発電端)

	○/○ (昨日)	○/○ (本日)	○/○ (昨日)	○/○ (昨日)	○/○ (昨日)
予想最大電力 (18時)	1,150	1,170	1,190	1,170	1,170
ピーク時供給力 (18時)	1,283	1,315	1,330	1,321	1,326
使用率 (%)	90	89	89	89	88
需給状況	A	A	A	A	A
発電端平均 (1%)	10.5	13.5	14.1	15.4	15.3

【供給力の内訳】(発電端、20時)

	○/○ (昨日)	○/○ (本日)	○/○ (昨日)	○/○ (昨日)	○/○ (昨日)	備考
原子力	0	0	0	0	0	
火力	810	810	825	792	796	
水力	68	68	68	70	70	
揚水	147	147	147	147	147	
地熱・太陽光	13	16	16	16	16	
他社受電	245	273	274	296	296	
うち融通						
合計	1,283	1,315	1,330	1,321	1,326	

③ 「翌々週の需給見通し」

- ・ 翌々週のでんき予報(毎週金曜日) (11月30日～)
- 翌々週のでんき予報の掲載

リンク先のイメージ

翌々週(○/○～○/○)の需給見通しについて

【翌々週の需給状況】(発電端)

	○ (昨日)	○ (昨日)
予想最大電力 (18時)	1,090	
ピーク時供給力 (18時)	1,283	
使用率 (%)	88	
需給状況	A	
発電端平均 (1%)	10.5	

【供給力の内訳】(発電端、20時)

	○ (昨日)	○ (昨日)
原子力	0	
火力	800	
水力	68	
揚水	147	
地熱・太陽光	13	
他社受電	245	
うち融通		
合計	1,283	

④ 「今冬の最大電力」の掲載 (12月3日～)