

今夏の電力需給見通し内訳

平温並みの気温の場合

(万kW)

	7月	8月	9月
需要(発電端1日最大)	5,160	5,160	4,720
供給力	5,572	5,602	5,386
原子力	0	0	0
火力	4,337	4,383	4,237
水力(一般水力)	305	296	288
揚水	880	880	800
地熱・太陽光・風力	60.1	60.0	43.7
融通	51	58	0
新電力への供給等	41	40	18
予備力	412	442	666
予備率(%)	8.0	8.6	14.1

四捨五入の関係で合計が一致しない場合がある

需要には、節電効果として 700 万 kW 程度を織り込んでいる

融通は西日本(関西電力株式会社および九州電力株式会社)より要請があった場合に実施
上記需給バランスは電力需給検証小委員会の前提にある原子力の再起動がないとした場合

平成 22 年度猛暑並みの場合

(万kW)

	7月	8月	9月
需要(発電端1日最大)	5,320	5,320	5,220
供給力	5,582	5,612	5,406
原子力	0	0	0
火力	4,337	4,383	4,237
水力(一般水力)	305	296	288
揚水	890	890	820
地熱・太陽光・風力	60.1	60.0	43.7
融通	51	58	0
新電力への供給等	41	40	18
予備力	262	292	186
予備率(%)	4.9	5.5	3.6

四捨五入の関係で合計が一致しない場合がある

需要には、節電効果として 700 万 kW 程度を織り込んでいる

融通は西日本(関西電力株式会社および九州電力株式会社)より要請があった場合に実施
上記需給バランスは電力需給検証小委員会の前提にある原子力の再起動がないとした場合

以上