

今冬の電力需給の見通しについて

今冬の最大電力（最大3日平均電力）は、気温が平年並み[※]の場合、1,058万kW（平成24年1月・2月）を想定しています。

現在、島根原子力発電所1号機は定期検査中であり、運転再開時期は未定です。また、運転中の島根原子力発電所2号機については、平成24年1月下旬から定期検査を開始する予定です。こうした中、当社は火力発電所の補修時期の調整等を行い、1,201万kWの供給力を確保しています。

今冬についても、お客さまへ安定して電気をお届けできるよう、引き続き、全社を挙げて取り組んでまいります。

※ 最大3日平均電力発生日の平均気温の過去10年平均 1.9℃

1. 今冬の電力需給バランス（発電端^{※1}）

（単位：万kW，%）

		1月		2月	
		現在の見通し	供給計画	現在の見通し	供給計画
最大電力 (A)		1,058	1,058	1,058	1,058
供給力	水力	121	121	124	124
	火力	711	700	734	727
	原子力	69	69	0	0
	他社受電他	301	269	343	301
合計 ^{※2} (B)		1,201	1,158	1,201	1,151
供給予備力 (C=B-A)		143 ^{※3}	100	143 ^{※3}	93
供給予備率 (D=C/A*100)		13.5	9.5	13.5	8.8

※1 発電所において発生した電力を発電端電力という。発電端電力からその発電所内で使用される電力を差引いた、実際に送り出される電力を送電端電力という。

※2 四捨五入の関係で一致しない場合がある。

※3 供給予備力の中から他社へ55万kW程度の融通送電が可能な見込み。

【参考】平成23年12月の電力需給バランス

12月の最大電力（最大3日平均電力）は990万kWを想定しています。これに対し1,105万kWの供給力を確保しており、供給予備率は11.7%となります。

2. 供給力確保等に向けた取り組み

項目	内容
① 火力発電所の補修時期の変更および工程短縮等	<ul style="list-style-type: none">○ 玉島1号機の間点検の時期変更・工程短縮○ 柳井1-2号のガスタービン点検作業の時期変更○ 柳井1-6号のガスタービン更新の延期, 定期点検の時期変更○ 他社電源の補修時期の変更
② 火力発電所の燃料確保に向けた取り組み	<ul style="list-style-type: none">○ 石油内航船の追加調達など石油の安定調達に向けた対策の実施○ LNGの追加調達の実施

3. 需給状況に関する情報提供

今冬の電力需給については、適切な予備力を確保しており、安定供給に支障はない見通しですが、お客さまの効率的な電気のご使用や無理のない範囲での節電、省エネルギーにお役立ていただくため、12月上旬から「でんき予報」を当社ホームページに掲載し、日々の需給状況に関する情報提供を行います。

以上

○ 昨年冬季の1日最大電力で想定した場合の需給バランス（発電端）

（単位：万kW，％）

	12月	1月	2月
最大電力（A）	1,018 [H22.12.16]	1,074 [H23.1.31]	
供給力（B）	1,105	1,201	1,201
供給予備力（C=B-A）	87	127	127
供給予備率（D=C/A*100）	8.6	11.8	11.8

※四捨五入の関係で一致しない場合がある。

○ 過去の1日最大電力実績（発電端）

（単位：万kW）

年月日	H17.12.22	H19.2.2	H20.1.28	H21.1.15	H22.1.14	H23.1.31
1日最大電力	1,031	1,026	1,099 (過去最高)	990	1,042	1,074

○ 過去の最大3日平均電力実績（発電端）

（単位：万kW）

年度	H17	H18	H19	H20	H21	H22
最大3日平均電力	1,012	1,010	1,088 (過去最高)	985	1,036	1,061