

原子力発電所の運転および建設状況

原子力安全対策課 平成11年11月2日現在

設備容量	運転中	14基	計1145万kW
	建設中	1基	計 28万kW

項 目 発電所名		現 状	稼働率（進捗率）%		概 要
			平成11年度	運開後累計	
日本原子力発電㈱	1号機	定期検査中	65.9 63.5	70.0 66.8	第26回定期検査(H11.8.20～H12.5月中旬予定) H11.8.20 0° 発電停止。9.15 シェット 取替工事開始。
	2号機	停止中	47.8 47.8	82.2 81.6	H11.7.12 6°48' 原子炉格納容器内での一次冷却水の漏えいにより原子炉を手動停止。漏えいの原因は、連絡配管および胴部での高サイクル熱疲労割れと推定。対策として再生熱交換器については、内筒を有しない構造の熱交換器に取替えることとした。
核燃料サイクル開発機構 新型転換炉ふげん発電所		停止中	39.6 37.7	66.2 64.7	H11.10.28 圧力管下部に取り付けられているシールプラグで、シール機能の低下傾向が認められたことから、当該圧力管のシールプラグを点検調査するため、20°25' 発電停止。現在、原因調査中。
核燃料サイクル開発機構 高速増殖原型炉もんじゅ		性能試験中 (事故停止中)	—	—	H7.12.8 中間熱交換器(C)2次系出口配管からのナトリウム漏えいに伴い、21°20' 原子炉手動停止。
関西電力㈱	1号機	運 転 中	100 97.8	49.3 46.2	
	2号機	定期検査中	52.4 51.5	59.0 57.0	第18回定期検査(H11.9.3～12月中旬予定) H11.9.3 1° 発電停止。
美浜発電所	3号機	運 転 中	74.3 73.5	74.4 72.8	
関西電力㈱	1号機	運 転 中	68.8 68.1	61.9 60.6	
	2号機	運 転 中	49.7 49.2	69.9 68.6	
大飯発電所	3号機	運 転 中	83.6 82.2	88.1 87.6	
	4号機	運 転 中	83.5 82.2	83.0 82.4	第5回定期検査(H11.8.16～10.15) H11.8.16 23° 発電停止。9.19 13°30' 原子炉起動。同日 18°50' 臨界。9.21 4°30' 調整運転開始。10.15 14°10' 営業運転再開。
関西電力㈱	1号機	運 転 中	98.5 98.2	63.9 62.2	H11.10.27 西京都変電所変圧器保護回路故障に伴い11°48' 原子炉自動停止。この影響により主タービンおよび給水ポンプの軸受の潤滑油に蒸気が混入したため、潤滑油を取り替えた後10.29 21°35' 原子炉起動。10.29 23°05' 臨界。10.30 15°27' 発電再開。
	2号機	定期検査中	88.3 86.8	64.9 62.9	第18回定期検査(H11.10.7～12月中旬予定) H11.10.7 1° 発電停止。
高浜発電所	3号機	運 転 中	98.5 98.2	84.8 84.3	H11.10.27 西京都変電所変圧器保護回路故障に伴い11°48' 原子炉自動停止。この影響により主タービンおよび給水ポンプの軸受の潤滑油に蒸気が混入したため、潤滑油を取り替えた後10.29 19°35' 原子炉起動。10.29 20°07' 臨界。10.30 14°27' 発電再開。
	4号機	運 転 中	57.8 56.8	84.2 83.6	H11.10.27 西京都変電所変圧器保護回路故障に伴い11°48' 原子炉自動停止。この影響により主タービンおよび給水ポンプの軸受の潤滑油に蒸気が混入したため、潤滑油を取り替えた後10.30 12°50' 原子炉起動。10.30 14°05' 臨界。10.31 2°58' 発電再開。
		合 計	72.7 72.9	68.2 69.1	(注) 稼働率（進捗率）は、平成11年10月末現在。 累計は、営業運転開始以降。

上段が、時間稼働率 = $\frac{\text{発電時間}}{\text{暦時間}} \times 100 (\%)$

下段が、設備利用率 = $\frac{\text{発電電力量}}{\text{認可出力} \times \text{暦時間}} \times 100 (\%)$