

# 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12年5月2日現在

<http://info.pref.fukui.jp/atom>

|      |     |     |          |
|------|-----|-----|----------|
| 設備容量 | 運転中 | 14基 | 計1145万kW |
|      | 建設中 | 1基  | 計 28万kW  |

| 項 目                        |               | 現 状              | 稼働率（進捗率）%    |              | 概 要                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|----------------------------|---------------|------------------|--------------|--------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 発電所名                       |               |                  | 平成12年度       | 運開後累計        |                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 日本原子力発電(株)                 | 1号機           | 定期検査中            | 0.0<br>0.0   | 68.8<br>65.7 | 第26回定期検査(H11.8.20～未定)<br>H11.8.20 0' 発電停止。9.13 シュワット 取替工事開始。<br>12.9 下部シュワット 熱口部に、多数のひび割れを発見。原因は、製作時の残留応力が影響した粒界型の応力腐食割れと推定。現在、調査結果を踏まえた再発防止対策を検討中。                                                                                                                                         |
|                            | 敦 賀 発 電 所 2号機 | 運 転 中            | 100<br>100   | 81.0<br>80.5 |                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 核燃料サイクル開発機構<br>新型転換炉ふげん発電所 |               | 計画停止中            | 8.1<br>3.0   | 66.0<br>64.4 | 平成11年度計画停止(H12.3.11～4.28)<br>H12.3.11 発電停止。4.2 18' 原子炉起動、23'05' 臨界。臨界操作中に制御棒1本の位置指示不良があり、制御棒駆動装置内にある位置検出器を詳細に調査するため、4.3 17'37' 原子炉停止。原因は、位置検出器内回路の一部の接触不良と推定。対策として当該検出器の取替を実施。4.27 18' 原子炉起動、20'25' 臨界。<br>4.28 14' 発電再開。<br>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、原子炉手動停止。                |
| 核燃料サイクル開発機構<br>高速増殖原型炉もんじゅ |               | 性能試験中<br>(事故停止中) | —            | —            |                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 関 西 電 力 (株)                | 1号機           | 運 転 中            | 100<br>99.9  | 49.3<br>46.3 | ①H12.4.7 化学体積制御系の抽出水配管曲がり部からの漏れ。19'32' 原子炉停止。調査の結果、配管曲がり部の溶接部上端表面部に割れを確認。原因は上流部のリフスが減肉し、出口で気泡が発生、この振動により当該部で疲労割れが生じたものと推定。対策として、リフスとエポキシを含む抽出水配管を取り替え、4.28 9'30' 原子炉起動、10'30' 臨界、19'26' 発電再開。<br>②4.29 2'38' 20%出力で発電機の保護リレーが動作し原子炉停止。原因は、発電機の励磁回路電源のケーブル断線によるものと判明したため、対策として当該ケーブルを取替える予定。 |
|                            | 美 浜 発 電 所 2号機 | 停 止 中            | 23.6<br>22.2 | 59.3<br>57.4 |                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 3号機                        |               | 運 転 中            | 100<br>100   | 74.9<br>73.4 |                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|                            | 関 西 電 力 (株)   | 1号機              | 運 転 中        | 100<br>100   |                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 2号機                        |               | 定期検査中            | 0.0<br>0.0   | 69.8<br>68.5 |                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 大 飯 発 電 所                  | 3号機           | 運 転 中            | 100<br>100   | 88.8<br>88.3 |                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|                            | 4号機           | 運 転 中            | 100<br>100   | 84.2<br>83.6 |                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 関 西 電 力 (株)                | 1号機           | 運 転 中            | 100<br>95.3  | 64.6<br>62.9 | H12.4.19 22'09' 復水器伝熱管漏えいに伴い、出力を約80%まで抑制。点検調査の結果、2B復水器伝熱管1本に漏えいを確認。当該漏えい管1本のほか、ECTの信号指示が施栓基準を超えた232本について施栓後、4.27 2'46' 定格出力復帰。                                                                                                                                                              |
|                            | 2号機           | 運 転 中            | 100<br>100   | 65.5<br>63.5 |                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 高 浜 発 電 所                  | 3号機           | 定期検査中<br>(調整運転中) | 9.7<br>6.0   | 84.0<br>83.5 | 第12回定期検査(H12.2.16～H12.5月下旬予定)<br>H12.2.16 1' 発電停止。3.16 蒸気発生器伝熱管の渦流探傷検査の結果、伝熱管4本に有意な欠陥信号を確認。抜管調査の結果製作時に機械式拡張がわずかに不十分であったため応力が残留し内圧と相まって、内面から応力腐食割れが生じたものと推定。伝熱管4本の施栓を実施し、4.25 20'45' 原子炉起動、4.26 5'30' 臨界。<br>4.28 2'04' 発電再開。                                                                |
|                            | 4号機           | 運 転 中            | 100<br>100   | 84.7<br>84.2 |                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|                            |               | 合 計              | 67.2<br>74.3 | 68.3<br>69.4 | (注) 稼働率（進捗率）は、平成12年4月末現在。<br>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 =  $\frac{\text{発電電力量}}{\text{認可出力} \times \text{暦時間}} \times 100 (\%)$