

平成13年1月10日
原子力安全対策課
(12-92)
<11時00分記者発表>

県内原子力発電所の2000年（平成12年；暦年）稼働実績について

2000年（平成12年）の県内原子力発電所（14基，1,145万kW）の稼働実績は、発電電力量約806億kWh、平均時間稼働率75.7%、平均設備利用率80.1%であった。

表－1 2000年（平成12年）稼働実績（総括）

項 目 炉 型	発 電 電 力 量 (億 kWh)	時 間 稼 働 率 (%)	設 備 利 用 率 (%)
沸 騰 水 型 炉 (BWR；1基)	0.00	0.0	0.0
加 圧 水 型 炉 (PWR；12基)	799.36	84.5	83.3
新 型 転 換 炉 (ATR；1基)	6.35	45.1	43.8
県 内 合 計 (14基)	805.70	75.7	80.1

<参考>

①稼働状況（図－1、表－3）

平成12年（暦年）の県内原子力発電所の稼働実績は、発電電力量、時間稼働率、設備利用率のいずれも昨年を大きく上回った。

②定期検査（図－2）

- ・敦賀1号機は、平成11年8月から第26回定期検査中であり、シュラウドサポート部の損傷による対策工事およびシュラウド取替工事等を第26回定期検査の中で実施している。
- ・美浜3号機と大飯1号機では、調整運転中の異常事象により停止期間が当初予定より長くなった。

③異常事象

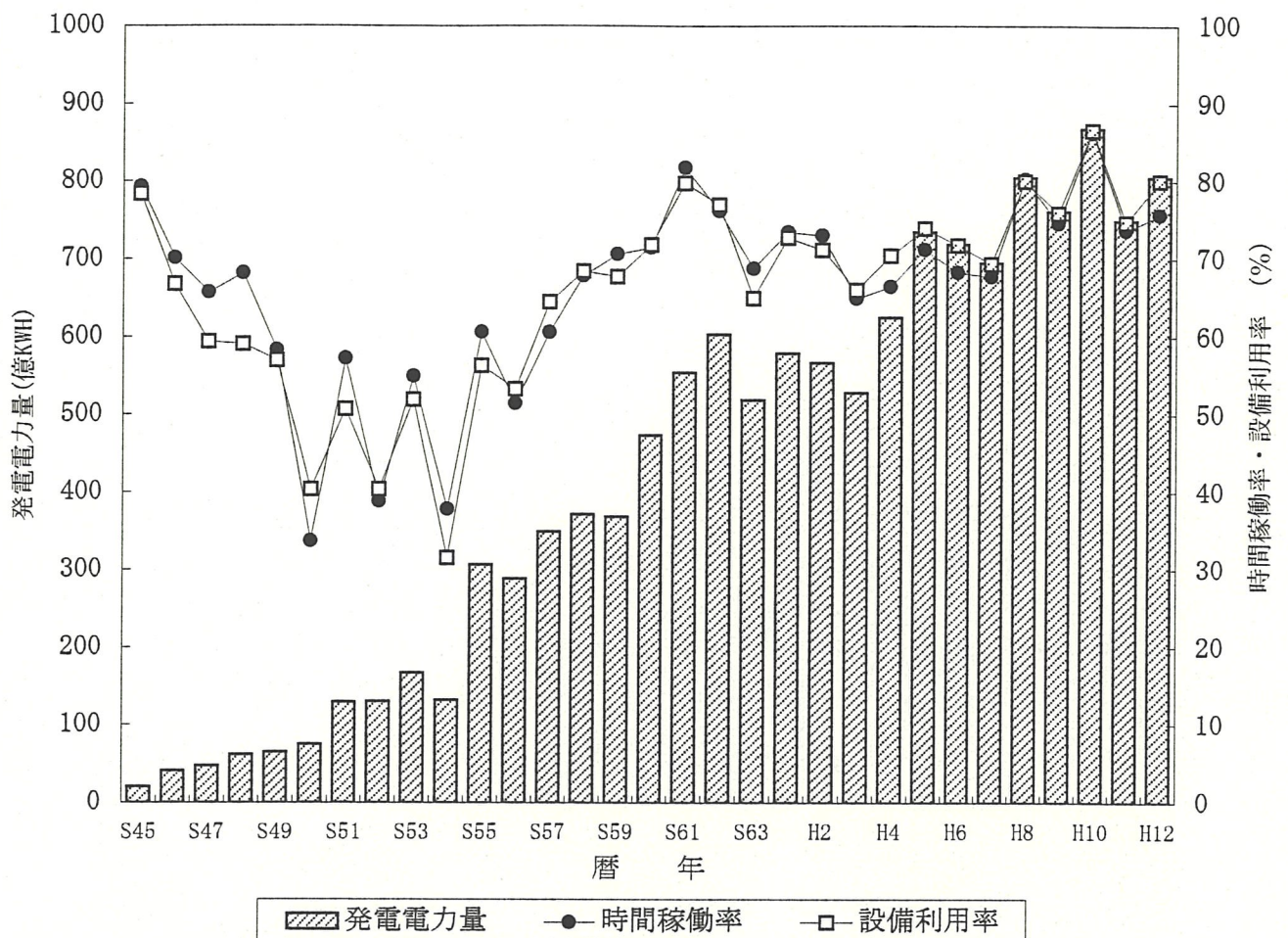
安全協定に基づく異常事象発生件数は24件あり、発電停止事象が6件、出力変動事象が5件であった。

表－２ ２０００年（平成12年）稼働実績（発電所別）

項目 発電所名	発 電 時 間 (時間)	発 電 電 力 量 (億 k W h)	時 間 稼 動 率 (%)	設 備 利 用 率 (%)
敦賀発電所 １ 号 機	0	0. 0 0	0. 0	0. 0
敦賀発電所 ２ 号 機	8, 1 2 8	9 3. 8 2	9 2. 5	9 2. 1
新型転換炉 ふ げ ん	3, 9 6 4	6. 3 5	4 5. 1	4 3. 8
美浜発電所 １ 号 機	7, 4 6 9	2 5. 2 6	8 5. 0	8 4. 6
美浜発電所 ２ 号 機	8, 1 7 4	4 0. 6 2	9 3. 1	9 2. 5
美浜発電所 ３ 号 機	6, 1 7 8	5 0. 5 3	7 0. 3	6 9. 6
大飯発電所 １ 号 機	5, 7 2 3	6 5. 7 5	6 5. 2	6 3. 7
大飯発電所 ２ 号 機	7, 0 3 9	8 1. 1 5	8 0. 1	7 8. 6
大飯発電所 ３ 号 機	7, 8 6 8	9 2. 3 3	8 9. 6	8 9. 1
大飯発電所 ４ 号 機	7, 6 3 2	9 0. 0 1	8 6. 9	8 6. 8
高浜発電所 １ 号 機	7, 7 5 2	6 3. 4 6	8 8. 3	8 7. 5
高浜発電所 ２ 号 機	8, 7 8 4	7 2. 2 1	1 0 0. 0	9 9. 5
高浜発電所 ３ 号 機	7, 0 5 5	6 1. 1 1	8 0. 3	8 0. 0
高浜発電所 ４ 号 機	7, 2 8 0	6 3. 1 1	8 2. 9	8 2. 6
合 計	9 3, 0 4 4	8 0 5. 7 0	7 5. 7	8 0. 1

注) 四捨五入のため合計はあわないことがある。

図－１ 県内原子力発電所稼働状況の推移（暦年）



表－３ 県内原子力発電所の年別稼働実績

暦年	S45	S46	S47	S48	S49	S50	S51	S52	S53	S54
発電電力量 (億KWH)	20.5	40.8	47.7	62.0	65.2	75.5	129.9	130.2	167.2	132.3
時間稼働率 (%)	79.3	70.1	65.7	68.2	58.3	33.7	57.2	38.8	54.9	37.8
設備利用率 (%)	78.4	66.8	59.4	59.1	57.0	40.4	50.7	40.4	51.9	31.5
設備容量 (万KW)	69.7	69.7	119.7	119.7	202.3	284.9	367.5	367.5	367.5	619.0
基数	2	2	3	3	4	5	6	6	6	9

暦年	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62	S63	H1
発電電力量 (億KWH)	306.4	288.4	349.6	371.7	368.8	473.5	554.7	603.4	519.2	579.5
時間稼働率 (%)	60.6	51.4	60.6	67.9	70.7	71.5	81.8	76.2	68.8	73.5
設備利用率 (%)	56.3	53.3	64.5	68.5	67.8	71.9	79.8	77.0	65.0	72.8
設備容量 (万KW)	619.0	619.0	619.0	619.0	619.0	793.0	793.0	909.0	909.0	909.0
基数	9	9	9	9	9	11	11	12	12	12

暦年	H2	H3	H4	H5	H6	H7	H8	H9	H10	H11
発電電力量 (億KWH)	567.0	528.8	625.8	735.4	719.7	695.6	805.5	761.5	868.4	749.6
時間稼働率 (%)	73.1	65.0	66.5	71.3	68.3	67.8	80.3	74.6	86.3	73.7
設備利用率 (%)	71.2	66.1	70.5	74.0	71.8	69.4	80.1	75.9	86.6	74.7
設備容量 (万KW)	909.0	1,027.0	1,027.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0
基数	12	13	13	14	14	14	14	14	14	14

暦年	H12
発電電力量 (億KWH)	805.7
時間稼働率 (%)	75.7
設備利用率 (%)	80.1
設備容量 (万KW)	1,145.0
基数	14

注：設備容量および基数は当該年度末の数字

図-2 平成12年(暦年)運転実績概要図

	運 転 概 要 図												設備利用率 実績
	(H12) 1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	
敦賀 1 号機	第26回定期検査 (H11.8.20~)												0.0 %
敦賀 2 号機	第10回定期検査 (63日)												92.1 %
ふ げ ん	28	21	制御棒位置指示不良に伴う 平成11年度計画停止 (4/3)										43.8 %
	第16回定期検査 (154日)												
美浜 1 号機	26												84.6 %
美浜 2 号機	第17回定期検査 (88日)												92.5 %
	24	22・化学体積制御系抽出水配管の漏えいに伴う原子炉手動停止 (4/7) ・「発電機界磁喪失リレー」番号発着に伴う発電機自動停止 (4/29)											
美浜 3 号機	7 28 29 3												69.6 %
	第18回定期検査 (62日)												
大飯 1 号機	25 15 4 13												63.7 %
	第16回定期検査 (102日)												
大飯 2 号機	タービン手動停止に伴う原子炉手動停止 (2/19)												78.6 %
大飯 3 号機	19 28 10	第15回定期検査 (64日)											89.1 %
	第7回定期検査 (39日)												
大飯 4 号機	11 19 17												86.8 %
	第6回定期検査												
高浜 1 号機	(44日)												87.5 %
高浜 2 号機	第19回定期検査												99.5 %
	10 22 18												
高浜 3 号機	第12回定期検査 (73日)												80.0 %
	16	28 23											
高浜 4 号機	第12回定期検査 (64日)												82.6 %
県 内 平 均												80.1 %	

凡例： 停止期間 調整運転中 運転中 事故停止 注：() 内の日数は発電停止日数。

平成12年安全協定に基づく異常事象報告一覧

件 番	発 電 所 名	発 生 日	事象発生時	事 象 概 要	影響等	国への報告区分
		終 結 日	運 転 状 況			評価尺度
法 律 事 故	大飯2号機	H12. 2. 19	運 転 中 (約60%運転中)	タービン手動停止に伴う原子炉 停止	手動停止	法律
		H12. 2. 28				0-
	高浜3号機	H12. 3. 16	定期検査中	蒸気発生器伝熱管の損傷	—	法律
		H12. 4. 28				0-
	ふげん	H12. 4. 3	計画停止中 (原子炉起動中)	制御棒位置指示不良に伴う 原子炉手動停止	手動停止	法律
		H12. 4. 27				0(暫定)
	美浜2号機	H12. 4. 7	運 転 中	化学体積制御系抽出水配管から の漏えいによる原子炉手動停止	手動停止	法律
		H12. 4. 28				0-
	美浜2号機	H12. 4. 29	運 転 中 (約20%運転中)	発電機励磁装置故障による 発電機および原子炉自動停止	自動停止	法律
		H12. 5. 3				0+
	美浜3号機	H12. 8. 24	定期検査中	蒸気発生器伝熱管の損傷	—	法律
		H12. 10. 25				0-
通 達 事 故	大飯2号機	H12. 2. 14	運 転 中	復水器伝熱管の漏えい	出力抑制	通達
		H12. 2. 28				評価対象外
	高浜1号機	H12. 4. 19	運 転 中	復水器伝熱管の漏えい	出力抑制	通達
		H12. 4. 27				評価対象外
	大飯1号機	H12. 5. 9	運 転 中	復水器伝熱管の漏えい	出力抑制	通達
		H12. 5. 17				評価対象外
	大飯1号機	H12. 5. 19	運 転 中	1次冷却材中の放射能濃度の 上昇(燃料集合体の漏えい)	—	通達*1
		H12. 9. 5				0-
	ふげん	H12. 7. 6	運 転 中	A-非常用ディーゼル発電機 の自動待機除外	—	通達
		H12. 7. 7				—
	大飯2号機	H12. 7. 7	運 転 中	湿分分離加熱器ドレンタンク マンホール部からの蒸気漏えい	出力抑制	通達
		H12. 7. 11				評価対象外
安 全 協 定 事 故	高浜2号機	H12. 8. 21	運 転 中	高圧給水加熱器伝熱管の漏えい	出力抑制	通達
		H12. 8. 28				0-
	大飯1、2 号機	H12. 11. 30	1号機:調整運転中	プラント排気筒モニタの一時的 な指示上昇	—	通達
		H12. 12. 12	2号機:運 転 中			0-
	大飯3号機	H12. 1. 13	運 転 中	原子炉トリップパ-シャル警報の発信	—	—
		H12. 1. 13				—
	敦賀2号機	H12. 1. 15	定期検査中	加圧器逃しタンクからの漏えい	—	—
		H12. 1. 15				—
	大飯1号機	H12. 8. 23	定期検査中	燃料取出し作業中の不具合	—	—
		H12. 8. 31				—
	大飯1号機	H12. 9. 2	定期検査中	原子炉補助建屋内(管理区域) における作業員の負傷	—	—
		H12. 9. 6				—
事 故	美浜3号機	H12. 10. 26	定期検査中 (調整運転中)	2次系クリーンアップ配管の 損傷	—	—
		H12. 11. 15				—
	ふげん	H12. 10. 31	定期検査中	燃料交換機スナウト位置検出器 の損傷	—	—
		H12. 11. 2				—
	大飯1、2 号機	H12. 11. 7	1号機:定期検査中	雑固体焼却炉グローブボックス 等の軽微な損傷	—	—
		H12. 12. 7	2号機:運 転 中			—

*1 ; 定期検査での燃料漏えい検査の結果、9月5日に燃料集合体1体に漏えいが確認されたため、通達に基づく報告対象となった。

原子力発電所の2000年（平成12年；暦年）稼働実績について（補足資料）

平成13年1月11日

原子力安全対策課

昨日、国の方から全国原子力発電所の発電電力量、設備利用率が公表され、福井県内分の発電量割合を算出しましたので、参考までに配布させていただきます。

昨年の県内原子力発電所の発電量は、全国原子力発電所の発電量の25.2%を占めており、その前年（平成11年）と比べると約1.6%増加しています。

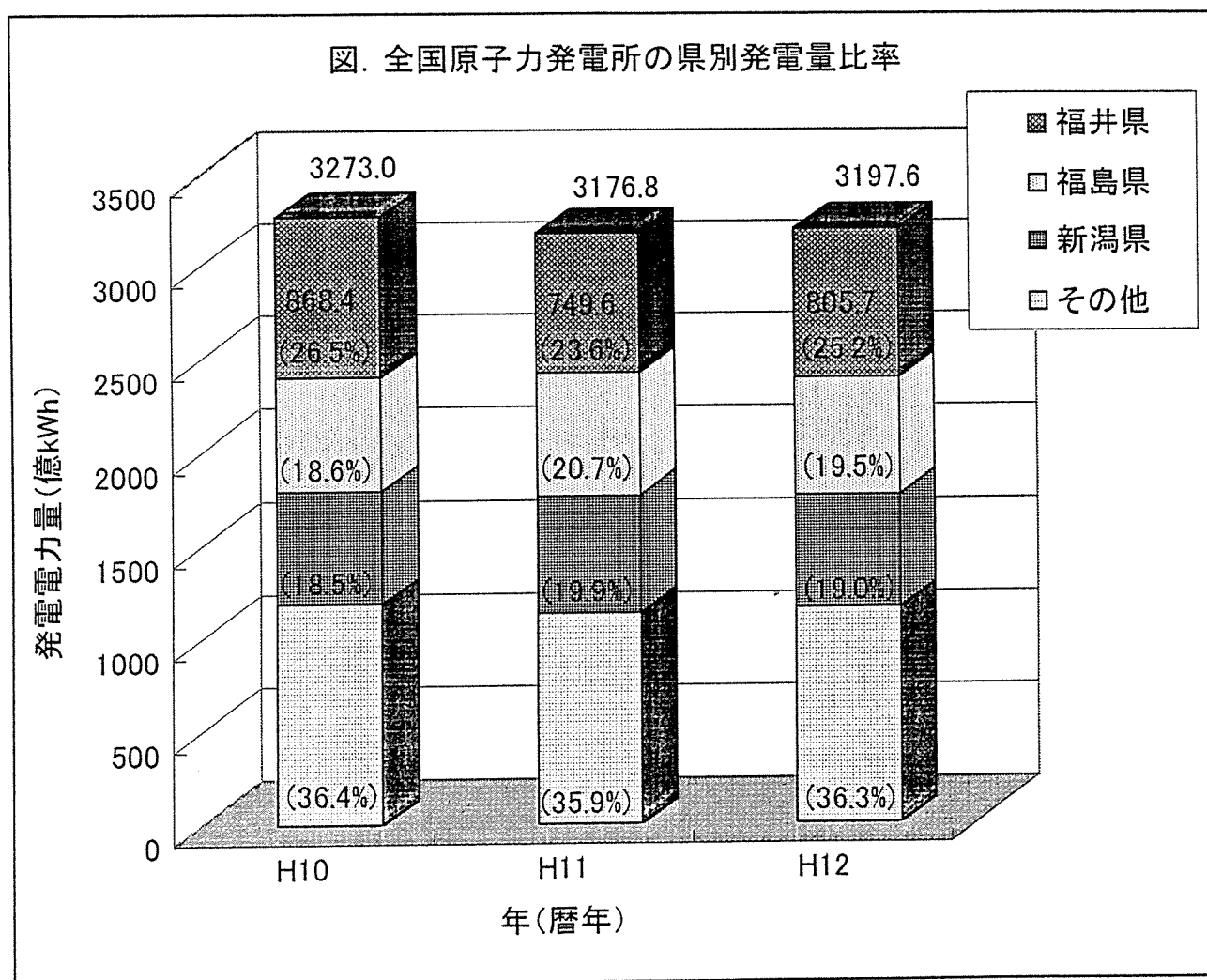


表. 県別発電電力量の推移

(単位: 億kWh)

	H10	H11	H12
福井県	868.4	749.6	805.7
福島県	609.7	657.0	622.4
新潟県	605.1	630.6	608.7
その他	1189.8	1139.6	1160.8
合 計	3273.0	3176.8	3197.6

*算出にあたっては、ふげんの発電電力量も含んでおります。