

県内原子力発電所の2006年（平成18年；暦年）稼働実績について

2006年（平成18年）の県内原子力発電所（13基、1,128.5万kW）の稼働実績は、発電電力量約749億kWh、時間稼働率75.5%、設備利用率75.8%であった。

表-1 平成18年 暦年稼働実績（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)	29.8	97.7	95.4
加圧水型炉 (PWR；12基)	719.1	73.6	75.1
県内合計 (13基)	748.9	75.5	75.8

注) 発電電力量は切り捨て、時間稼働率・設備利用率は四捨五入であり、合計値とは一致しないことがある。

<参考>

①稼働状況（図-1、図-2、表-2、表-3）

平成18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平成17年実績とほぼ同程度であった。

②定期検査（図-2）

敦賀2号機では、2次系配管の追加補修や調整運転中の計画外停止事象、東海第二発電所で明らかとなった「計器設定の不適切な取扱い」による対応などのため定期検査終了時期が約6ヶ月延期された。また、美浜3号機は、平成16年8月の2次系配管破損事故以降、定期検査を継続している。その他の発電所についてはほぼ計画通りに定期検査が行われた。

③異常事象（表-4）

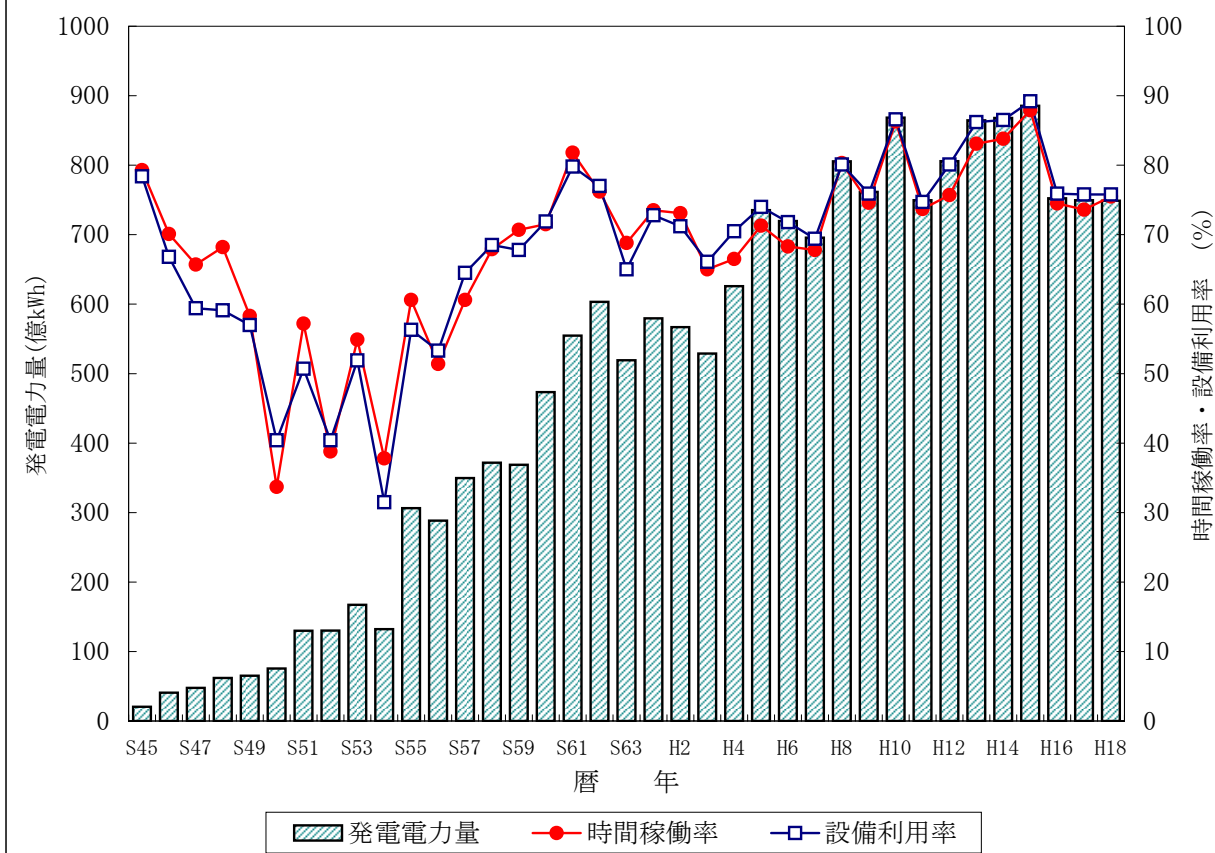
安全協定に基づく異常事象発生件数は11件であり、そのうち法律対象は2件であった。このうち、発電停止事象が4件、出力抑制事象が3件あった。

表－2 平成18年 暦年稼働実績（発電所別）

項目 発電所名	発 電 時 間 (時間)	発 電 電 力 量 (億 kWh)	時 間 稼 働 率 (%)	設 備 利 用 率 (%)
敦賀発電所 1 号 機	8, 5 5 7	2 9 . 8 2	9 7 . 7	9 5 . 4
敦賀発電所 2 号 機	5, 6 3 3	6 5 . 4 4	6 4 . 3	6 4 . 4
美浜発電所 1 号 機	7, 3 0 5	2 4 . 9 5	8 3 . 4	8 3 . 8
美浜発電所 2 号 機	6, 6 7 1	3 2 . 9 0	7 6 . 2	7 5 . 1
美浜発電所 3 号 機	1 8 0	0 . 9 9	2 . 1	1 . 4
大飯発電所 1 号 機	8, 5 3 0	1 0 0 . 0 1	9 7 . 4	9 7 . 2
大飯発電所 2 号 機	6, 0 8 4	7 2 . 7 9	6 9 . 5	7 0 . 7
大飯発電所 3 号 機	7, 0 0 1	8 3 . 4 7	7 9 . 9	8 0 . 8
大飯発電所 4 号 機	7, 0 8 6	8 4 . 9 2	8 0 . 9	8 2 . 2
高浜発電所 1 号 機	7, 8 1 0	6 6 . 9 1	8 9 . 2	9 2 . 5
高浜発電所 2 号 機	6, 8 9 0	5 9 . 4 9	7 8 . 7	8 2 . 2
高浜発電所 3 号 機	6, 6 0 3	5 9 . 0 4	7 5 . 4	7 7 . 5
高浜発電所 4 号 機	7, 6 1 2	6 8 . 1 9	8 6 . 9	8 9 . 5
合 計	8 5, 9 6 7	7 4 8 . 9 8	7 5 . 5	7 5 . 8

注) 発電時間、発電電力量は切捨て、時間稼働率、設備利用率は四捨五入であり、合計値とは一致しないことがある。

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	H13	H14	H15	H16	H17	H18			
発電電力量（億kWh）	805.7	864.5	867.9	885.4	752.3	749.5	748.9			
時間稼働率（%）	75.7	83.1	83.8	87.9	74.5	73.6	75.5			
設備利用率（%）	80.1	86.2	86.5	89.2	75.9	75.8	75.8			
設備容量（万kW）	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,128.5	1,128.5	1,128.5			
基数	14	14	14	14	13	13	13			

注：設備容量および基数は当該年度末の数字

平成15年については、新型転換炉ふげん発電所(16.5万kW)を含む

図－２ 平成18年（暦年）運転実績概要図

	運 転 概 要 図												設 備 利 用 率 (実 績)					
	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30回定期検査		復水器伝熱管漏えいに伴う出力抑制(6月1日～18日)				原子炉再循環ポンプのメカニカルシールの機能低下に伴う原子炉手動停止(9日)						95.4%					
敦賀2号機	(H17.11.12～H18.1.27)		送電系統への落雷による所内単独運転(2月11日)		脱気器タンク水位制御弁の不調に伴う原子炉手動停止(13日)			原子炉補機冷却水冷却器の点検・補修に伴う原子炉手動停止					64.4%					
美浜1号機	第22回定期検査											83.8%						
美浜2号機	第23回定期検査(88日)			23		30		1		13		5		24		22		75.1%
美浜3号機	2次系配管破損事故による自動停止(H16.8.9～)												1.4%					
大飯1号機	第21回定期検査												97.2%					
大飯2号機	第20回定期検査(112日)			24		13		7							70.7%			
大飯3号機	第12回定期検査(74日)											80.8%						
大飯4号機	第10回定期検査(75日)		11		7							82.2%						
高浜1号機	第24回定期検査											92.5%						
高浜2号機	第23回定期検査(78日)			14		30		25							82.2%			
高浜3号機	第17回定期検査(91日)											77.5%						
高浜4号機	第16回定期検査		17		14							89.5%						
県内平均													75.8%					

凡例：

運転中
 調整運転中*
 計画停止
 事故停止期間
 ()内の日数は発電停止日数

(※美浜3号機の試験的な運転を含む)

表一 4 平成18年（暦年）安全協定に基づく異常事象報告一覧

(平成18年12月31日現在)

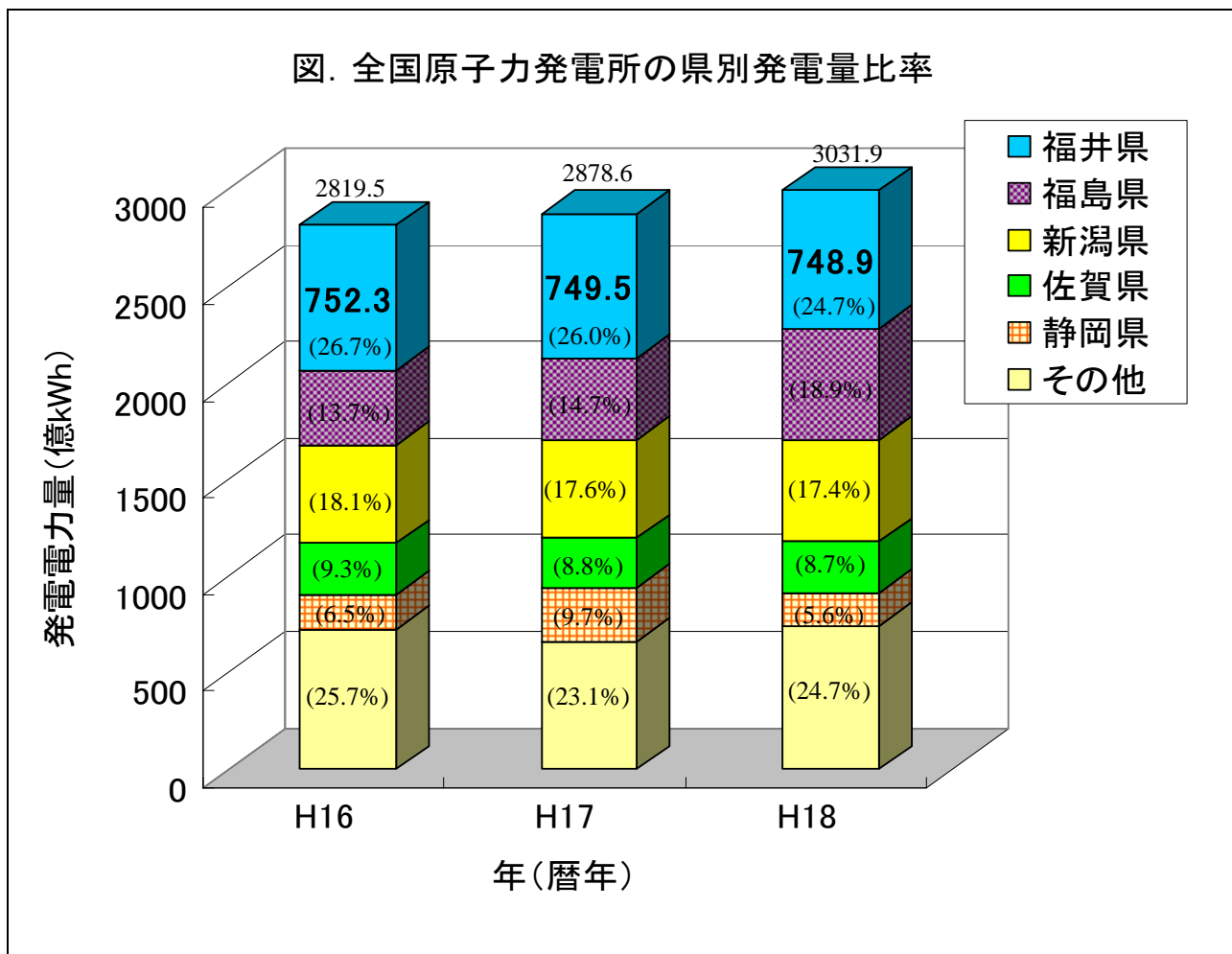
件番	発電所名	発生日	事象発生時 運転状況	事象概要	影響等	国への報告区分
		終結日				評価尺度
1	敦賀2号機	H18. 2. 11	運 転 中	送電系統への落雷による所内単 独運転	出力抑制	—
		H18. 2. 13				—
2	大飯3,4号機	H18. 3. 22	3号機:運 転 中	廃棄物処理建屋内での火災	—	—
		H18. 10. 30	4号機:調整運転中			—
3	敦賀1号機	H18. 5. 8	運 転 中	可燃性ガス濃度制御系の流量調 整弁の動作不良	—	—
		H18. 5. 31				—
4	美浜3号機	H18. 5. 16	定期検査中	格納容器内での水漏れ	—	—
		H18. 5. 23				—
5	敦賀1号機	H18. 6. 1	運 転 中	復水器伝熱管からの海水漏えい に伴う出力降下	出力抑制	—
		H18. 6. 18				—
6	美浜2号機	H18. 6. 24	運 転 中	5A高圧給水加熱器ドレンライン逆止弁フラ ンジ部からの蒸気漏れに伴う出力降下	出力抑制	—
		H18. 7. 4				—
7	敦賀2号機	H18. 7. 1	定期検査中 (調整運転中)	脱気器タンク水位制御弁の不調 に伴う原子炉手動停止	手動停止	—
		H18. 7. 15				—
8	敦賀1号機	H18. 7. 20	運 転 中	原子炉再循環ポンプBメカニカルシー ルの機能低下に伴う原子炉手動停止	手動停止	—
		H18. 7. 30				—
9	高浜3号機	H18. 8. 18	運 転 中 (出力降下中)	「B-SG水位異常低」警報発 信による原子炉自動停止	自動停止	法律
		H18. 11. 17				0+(暫定)
10	大飯4号機	H18. 8. 25	運 転 中	B-電動補助給水ポンプの待機 除外	—	—
		H18. 8. 26				—
11	敦賀2号機	H18. 10. 4	定期検査中 (調整運転中)	原子炉補機冷却水冷却器の点検 ・補修に伴う原子炉手動停止	手動停止	法律
		H18. 11. 24				0-(暫定)

原子力発電所の2006年（平成18年；暦年）稼働実績について（補足資料）
 （全国原子力発電所の県別発電量比率）

平成19年1月12日
 原子力安全対策課

経済産業省原子力安全・保安院より公表された平成18年の全国原子力発電所における発電電力量は3031.9億kWh（平成17年2,878.6億kWh）、設備利用率の平均は70.2%（平成17年69.7%）となっています。

同院が公表した集計結果に基づき、全国の発電電力量に対する福井県内分の発電電力量の割合を算出すると、県内原子力発電所の発電電力量は、全国の約24.7%（平成17年約26.0%）を占めています。（下図）



問い合わせ先(担当：三木)
 内線 2354・直通 0776(20)0314