

參考資料 I

1. 県内原子力発電所の稼働状況

発電所名	項目	27年4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	28年1月	2月	3月	27年度合計	累計
敦賀1号機	発電電力量(億kWh)	0.000	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0.000	847.340
	時間稼働率(%)	0.0%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0.0%	62.4%
	設備利用率(%)	0.0%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0.0%	60.1%
敦賀2号機	発電電力量(億kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	1,922.990
	時間稼働率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	65.0%
	設備利用率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	64.9%
美浜1号機	発電電力量(億kWh)	0.000	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0.000	638.011
	時間稼働率(%)	0.0%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0.0%	50.2%
	設備利用率(%)	0.0%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0.0%	48.2%
美浜2号機	発電電力量(億kWh)	0.000	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0.000	1,075.290
	時間稼働率(%)	0.0%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0.0%	58.7%
	設備利用率(%)	0.0%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0.0%	57.4%
美浜3号機	発電電力量(億kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	1,780.238
	時間稼働率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	63.1%
	設備利用率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	62.5%
大飯1号機	発電電力量(億kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	2,217.308
	時間稼働率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	59.0%
	設備利用率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	58.2%
大飯2号機	発電電力量(億kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	2,407.950
	時間稼働率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	64.9%
	設備利用率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	64.4%
大飯3号機	発電電力量(億kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	1,748.629
	時間稼働率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	69.5%
	設備利用率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	69.6%
大飯4号機	発電電力量(億kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	1,760.796
	時間稼働率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	73.1%
	設備利用率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	73.5%
高浜1号機	発電電力量(億kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	1,838.691
	時間稼働率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	61.8%
	設備利用率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	61.4%
高浜2号機	発電電力量(億kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	1,819.284
	時間稼働率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	62.7%
	設備利用率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	62.2%
高浜3号機	発電電力量(億kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	5.941	2.111	8.052	1,734.767
	時間稼働率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	98.0%	31.3%	10.4%	72.2%
	設備利用率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	98.1%	32.6%	10.5%	72.9%
高浜4号機	発電電力量(億kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	1,690.869
	時間稼働率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	71.5%
	設備利用率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	71.9%
県内合計	発電電力量(億kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	5.941	2.111	8.052	21,482.168
	時間稼働率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	7.5%	2.4%	1.0%	63.2%
	設備利用率(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	7.6%	2.5%	0.9%	64.1%

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

※：敦賀発電所1号機および美浜発電所1、2号機は、平成27年4月27日24時00分をもって廃止した。

(発電電力量、時間稼働率および設備利用率は平成27年4月27日24時00分までの累計値)

2. 事前了解（安全協定 第3条）

なし

3. 輸送関係連絡（安全協定 第5条）

（1）新燃料輸送

平成27年度は、敦賀1号機において、新燃料貯蔵庫に保管していた新燃料40体の燃料加工メーカーへの返送があった。（輸送回数1回）

平成27年度 新燃料返送実績

発電所名	輸送年月日 (出発日)	輸送 体数	輸送物	輸送 方法	輸送先	備考
敦賀1号機	H27.11.26	40	A型	陸上	GNF-J	
	合計	40				

※ GNF-J：グローバル・ニュークリア・フュエル・ジャパン（神奈川県横須賀市）

（2）使用済燃料輸送

平成27年度は、県内発電所において使用済燃料輸送は行われなかった。

（3）低レベル放射性固体廃棄物の搬出

平成27年度は、美浜発電所、大飯発電所、高浜発電所から、低レベル放射性固体廃棄物のドラム缶9,000本が日本原燃(株)低レベル放射性廃棄物埋設センターへ搬出された。

平成27年度 低レベル放射性固体廃棄物搬出実績

発電所名	輸送年月日 (搬出日)※1	輸送 本数	輸送物	輸送 方法	輸送先※2	備考
美浜発電所	H27. 6.13	1,336	IP-2型	陸上海上	A	均質固化体 56本 充てん固化体 1,280本
	H27.10.31	1,664	IP-2型	陸上海上	A	均質固化体 64本 充てん固化体 1,600本
大飯発電所	H27. 5.23	1,480	IP-2型	陸上海上	A	充てん固化体 1,480本
	H27.12. 8	1,520	IP-2型	陸上海上	A	充てん固化体 1,520本
高浜発電所	H27. 4.19	1,520	IP-2型	陸上海上	A	充てん固化体 1,520本
	H27.11.17	1,480	IP-2型	陸上海上	A	充てん固化体 1,480本

※1 輸送年月日（搬出日）とは、輸送船出港日をいう

※2 輸送先 A：日本原燃(株)低レベル放射性廃棄物埋設センター（青森県上北郡六ヶ所村）

(4) 放射性物質の輸送実績

発電所名	発送日	到着日	発送元	輸送先	輸送内容	輸送物	輸送目的
美 浜	H27. 10. 21	H27. 10. 21	美浜発電所	大飯発電所	原子炉容器超音波探傷装置	L型	美浜3号機の原子炉容器特別点検が終了したこと、また1, 2号機廃止措置ならびに3号機SA対策の実施に伴い、作業エリアを確保するため
	H27. 10. 21	H27. 10. 21	美浜発電所	大飯発電所	原子炉容器炉内計装筒保全検査装置	L型	美浜3号機の原子炉容器特別点検が終了したこと、また1, 2号機廃止措置ならびに3号機SA対策の実施に伴い、作業エリアを確保するため
大 飯	H27. 8. 24	H27. 8. 25	ニュークリア・デベロップメント㈱	大飯発電所	原子炉容器照射試験片輸送容器および輸送容器用上部駆動装置	L型	大飯発電所1号機の原子炉容器照射試験片搬出および輸送容器取扱作業で使用するため
	H27. 9. 3	H27. 9. 4	大飯発電所	ニュークリア・デベロップメント㈱	原子炉容器照射試験片	A型	大飯発電所1号機の原子炉容器照射試験片の経年変化調査のため
	H27. 9. 3	H27. 9. 4	大飯発電所	ニュークリア・デベロップメント㈱	原子炉容器照射試験片輸送容器用上部駆動装置	L型	大飯発電所1号機の原子炉容器照射試験片輸送容器取扱作業終了のため
	H28. 2. 15	H28. 2. 16	ニュークリア・デベロップメント㈱	大飯発電所	原子炉容器照射試験片輸送容器および輸送容器用上部駆動装置	L型	大飯発電所2号機の原子炉容器照射試験片搬出および輸送容器取扱作業で使用するため
	H28. 2. 25	H28. 2. 26	大飯発電所	ニュークリア・デベロップメント㈱	原子炉容器照射試験片	A型	大飯発電所2号機の原子炉容器照射試験片の経年変化調査のため
	H28. 2. 25	H28. 2. 26	大飯発電所	ニュークリア・デベロップメント㈱	原子炉容器照射試験片輸送容器用上部駆動装置	L型	大飯発電所2号機の原子炉容器照射試験片輸送容器取扱作業終了のため
高 浜	H27. 5. 12	H27. 5. 12	高浜発電所	美浜発電所	原子炉容器超音波探傷装置	L型	美浜発電所での原子炉容器超音波探傷装置の事前点検のため
	H27. 5. 18	H27. 5. 18	高浜発電所	美浜発電所	原子炉容器炉内計装筒保全検査装置	L型	美浜発電所での原子炉容器炉内計装筒保全検査装置の事前点検のため
	H27. 9. 24	H27. 9. 25	高浜発電所	ニュークリア・デベロップメント㈱	高浜発電所1, 2号機濃縮廃液	L型	高浜発電所1, 2号機の濃縮廃液中に含まれる環境影響物質分析の測定に使用するため
原子炉廃止措置研究開発センター(ふげん)	H27. 9. 1	H27. 9. 1	日本核燃料開発株式会社	ふげん	照射済金属試験片	L型	(株)原子力安全システム研究所からの受託により、日本核燃料開発(株)の放射線管理区域内に保管管理されている関西電力(株)大飯原子力発電所2号機シングルチューブ材の詳細分析を行うため
	H27. 10. 20	H27. 10. 21	日本核燃料開発株式会社	ふげん	照射済金属試験片	L型	(株)原子力安全システム研究所からの受託により、日本核燃料開発(株)の放射線管理区域内に保管管理されている旧独立行政法人原子力安全基盤機構(現原子力規制委員会)のIASCC事業で照射試験炉(JMTR)において中性子照射されたステンレス鋼の詳細分析を行うため
	H27. 10. 20	H27. 10. 21	電力中央研究所	ふげん	照射済金属試験片	L型	(株)原子力安全システム研究所からの受託により、一般財団法人電力中央研究所の放射線管理区域内に保管管理されている関西電力(株)美浜原子力発電所2号機監視試験片および日本原子力発電(株)敦賀発電所1号機監視試験片の詳細分析を行うため
	H27. 11. 19	H27. 11. 20	日本核燃料開発株式会社	ふげん	照射済金属試験片	L型	(株)原子力安全システム研究所からの受託により、日本核燃料開発(株)の放射線管理区域内に保管管理されている米国PWRプラントバップルフォーマルト材の詳細分析を行うため
	H27. 11. 19	H27. 11. 20	日本核燃料開発株式会社	ふげん	照射済金属試験片	L型	(株)原子力安全システム研究所からの受託により、日本核燃料開発(株)の放射線管理区域内に保管管理されている関西電力(株)大飯原子力発電所2号機シングルチューブ材の詳細分析を行うため

4. 放射性廃棄物の放出・保管状況連絡（安全協定 第6条）

（1）発電所別放出・保管状況

a. 液体廃棄物（トリチウムを除く）放出実績

（単位：ベクレル）

発電所名		27年 4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	28年 1月	2月	3月	平成 27年度	放出管理 目標値
敦賀発電所	1・2号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	7.4E+10
原子炉廃止措置 研究開発センター (ふげん)	原子炉施設	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	2.8E+08
	重水精製建屋 ^{※1}	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
高速増殖原型炉もんじゅ		ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	5.5E+09
美浜発電所	1・2号 ^{※2}	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-	-	ND	1.1E+11
	3号 ^{※3}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ND	ND	ND	
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
大飯発電所	1・2号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	1.4E+11
	3・4号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
高浜発電所	1・2号 ^{※3}	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	1.4E+11
	3・4号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

※1：排水実績なし（平成27年4月分）

ND：検出限界未満

※2：1、2号機循環水ポンプ停止のため、連絡配管により3号排水口へ放出（平成28年2月1日～）

※3：3号機循環水ポンプ停止のため、連絡配管により1、2号排水口へ放出（平成24年9月13日～平成28年1月30日）

b. 液体廃棄物（トリチウム）放出実績

（単位：ベクレル）

発電所名		27年 4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	28年 1月	2月	3月	平成 27年度	放出管理 基準値
敦賀発電所	1・2号	5.5E+10	4.6E+08	5.0E+10	5.5E+10	4.5E+10	4.2E+10	ND	2.3E+10	2.3E+10	5.3E+10	3.3E+10	ND	3.8E+11	7.7E+13
原子炉廃止措置 研究開発センター (ふげん)	原子炉施設	5.2E+08	1.9E+09	3.0E+08	2.3E+09	1.1E+10	3.3E+10	1.2E+11	3.8E+11	1.9E+10	7.6E+09	6.0E+08	3.9E+10	6.1E+11	8.5E+12
	重水精製建屋 ^{※1}	-	1.2E+08	2.6E+08	2.1E+08	1.9E+08	1.7E+08	6.8E+07	1.0E+08	-	1.1E+08	9.8E+07	-	1.3E+09	1.3E+12
	計	5.2E+08	2.0E+09	5.6E+08	2.5E+09	1.1E+10	3.3E+10	1.2E+11	3.8E+11	1.9E+10	7.7E+09	7.0E+08	3.9E+10	6.2E+11	-
高速増殖原型炉もんじゅ		ND	4.6E+06	1.5E+07	ND	ND	ND	ND	3.7E+06	1.8E+06	ND	ND	ND	2.5E+07	9.2E+12
美浜発電所	1・2号 ^{※2}	2.9E+11	3.1E+11	1.7E+11	1.6E+11	6.3E+11	1.1E+11	1.6E+10	3.7E+10	1.3E+07	ND	-	-	1.7E+12	1.2E+14
	3号 ^{※3}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.3E+10	5.5E+10	8.8E+10	
	計	2.9E+11	3.1E+11	1.7E+11	1.6E+11	6.3E+11	1.1E+11	1.6E+10	3.7E+10	1.3E+07	ND	3.3E+10	5.5E+10	1.8E+12	
大飯発電所	1・2号	1.1E+11	4.7E+10	5.8E+11	2.2E+11	2.2E+11	5.4E+11	2.2E+11	8.5E+10	2.6E+11	1.4E+11	3.4E+11	2.2E+11	3.0E+12	2.9E+14
	3・4号	1.9E+10	6.2E+09	3.1E+10	6.0E+09	2.1E+10	8.9E+09	2.2E+10	1.6E+10	1.0E+10	2.9E+09	1.3E+10	5.0E+07	1.6E+11	
	計	1.3E+11	5.3E+10	6.1E+11	2.3E+11	2.4E+11	5.4E+11	2.4E+11	1.0E+11	2.7E+11	1.5E+11	3.5E+11	2.2E+11	3.1E+12	
高浜発電所	1・2号	8.7E+10	9.8E+10	2.5E+11	1.3E+11	1.1E+10	2.8E+10	2.4E+06	1.3E+10	1.7E+10	ND	ND	2.1E+11	8.4E+11	2.2E+14
	3・4号	6.1E+10	5.3E+10	5.7E+10	8.9E+10	3.6E+11	1.1E+11	4.6E+10	6.0E+10	8.6E+06	5.0E+11	1.7E+12	9.0E+11	4.0E+12	
	計	1.5E+11	1.5E+11	3.1E+11	2.1E+11	3.7E+11	1.4E+11	4.6E+10	7.3E+10	1.7E+10	5.0E+11	1.7E+12	1.1E+12	4.8E+12	

※1：排水実績なし（平成27年4月分、12月分、平成28年3月分）

ND：検出限界未満

※2：1、2号機循環水ポンプ停止のため、連絡配管により3号排水口へ放出（平成28年2月1日～）

※3：3号機循環水ポンプ停止のため、連絡配管により1、2号排水口へ放出（平成24年9月13日～平成28年1月30日）

注）有効数字2桁で処理しているため、合計はあわないことがある。

c. 気体廃棄物（希ガス）放出実績

(単位：ベクレル)

発電所名		27年 4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	28年 1月	2月	3月	平成 27年度	放出管理 目標値
敦賀発電所	1号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	1.7E+15
	2号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
原子炉廃止措置研究開発センター（ふげん）		ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	※1
高速増殖原型炉もんじゅ		ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	8.2E+13
美浜発電所	1号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	2.1E+15
	2号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	3号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	固体廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	第2固体廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
大飯発電所	1号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	4.0E+15
	2号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	3号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	4号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	固体廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
高浜発電所	1号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	3.3E+15
	2号	ND	2.5E+08	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	2.5E+08	
	3号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	4号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	廃樹脂処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	ND	2.5E+08	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	2.5E+08	

※1：原子炉廃止措置研究開発センター（ふげん）は、運転終了によって希ガスの放出がないため、放出管理目標値を設けていない。

ND：検出限界未満

注) 有効数字2桁で処理しているため、合計はあわないことがある。

d. 気体廃棄物（ヨウ素131）放出実績

（単位：ベクレル）

発電所名		27年 4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	28年 1月	2月	3月	平成 27年度	放出管理 目標値
敦賀発電所	1号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	3.8E+10
	2号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	廃棄物焼却炉 ^{※1}	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-	-	-	-	ND	
	雑固体処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
原子炉廃止措置 研究開発センター (ふげん)	原子炉施設	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	※3
	廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
高速増殖原型炉もんじゅ		ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	1.5E+08
美浜発電所	1号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	7.3E+10
	2号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	3号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	固体廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	第2固体廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
大飯発電所	1号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	1.0E+11
	2号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	3号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	4号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	固体廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	保修点検建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
高浜発電所	1号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	6.2E+10
	2号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	3号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	4号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	廃樹脂処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

※1：焼却炉計画停止（定期点検等）のため排気筒からの放出なし。（平成27年4月1日～平成27年5月11日、平成27年11月13日～平成28年3月31日）

ND：検出限界未満

※2：原子炉廃止措置研究開発センター（ふげん）は、運転終了によってヨウ素の放出がないため、放出管理目標値を設けていない。

注) 有効数字2桁で処理しているため、合計はあわないことがある。

e. 気体廃棄物（ヨウ素133）放出実績

（単位：ベクレル）

発電所名		27年 4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	28年 1月	2月	3月	平成 27年度
敦賀発電所	1号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	2号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	廃棄物焼却炉 ^{※1}	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-	-	-	-	ND
	雑固体処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
原子炉廃止措置 研究開発センター (ふげん)	原子炉施設	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
高速増殖原型炉もんじゅ		ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
美浜発電所	1号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	2号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	3号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	固体廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	第2固体廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
大飯発電所	1号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	2号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	3号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	4号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	固体廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	保守点検建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
高浜発電所	1号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	2号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	3号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	4号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	廃樹脂処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

※1：焼却炉計画停止（定期点検等）のため排気筒からの放出なし。（平成27年4月1日～平成27年5月11日、平成27年11月13日～平成28年3月31日） ND：検出限界未満

注）有効数字2桁で処理しているため、合計はあわないことがある。

f. 気体廃棄物(トリチウム)放出実績

(単位：ベクレル)

発電所名		27年 4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	28年 1月	2月	3月	平成 27年度	放出管理 基準値
敦賀発電所	1号	1.7E+08	2.1E+08	3.2E+08	3.9E+08	6.3E+08	5.0E+08	5.7E+08	4.7E+08	3.7E+08	2.3E+08	1.9E+08	1.7E+08	4.2E+09	—
	2号	6.1E+10	1.0E+11	1.4E+11	1.7E+11	2.5E+11	2.0E+11	1.3E+11	1.2E+11	1.1E+11	8.2E+10	5.9E+10	6.4E+10	1.5E+12	
	廃棄物焼却炉※1	—	ND	ND	8.4E+07	1.7E+08	1.3E+08	5.6E+07	2.7E+07	—	—	—	—	4.7E+08	
	雑固体処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	6.1E+10	1.0E+11	1.5E+11	1.8E+11	2.5E+11	2.0E+11	1.3E+11	1.2E+11	1.1E+11	8.2E+10	6.0E+10	6.5E+10	1.5E+12	
原子炉廃止措置 研究開発センター (ふげん)	原子炉施設	2.7E+09	2.7E+09	2.7E+09	2.8E+09	8.2E+09	1.3E+09	1.3E+09	1.7E+09	9.9E+08	1.2E+09	7.8E+08	7.4E+08	2.7E+10	1.4E+13
	廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	1.0E+08	ND	1.0E+08	
	重水精製施設	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	2.7E+09	2.7E+09	2.7E+09	2.8E+09	8.2E+09	1.3E+09	1.3E+09	1.7E+09	9.9E+08	1.2E+09	8.8E+08	7.4E+08	2.7E+10	
高速増殖原型炉もんじゅ	排気筒	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	2.4E+08	2.4E+08	—
	その他	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	2.4E+08	2.4E+08	
美浜発電所	1号	3.6E+10	5.5E+10	7.6E+10	6.4E+10	9.1E+10	7.3E+10	6.9E+10	6.2E+10	5.9E+10	4.5E+10	3.4E+10	6.2E+10	7.3E+11	—
	2号	4.4E+10	5.6E+10	6.8E+10	6.8E+10	1.0E+11	8.5E+10	8.2E+10	6.9E+10	6.6E+10	5.1E+10	4.2E+10	4.4E+10	7.8E+11	
	3号	7.1E+10	7.7E+10	1.5E+11	1.6E+11	2.0E+11	2.2E+11	1.3E+11	9.9E+10	1.0E+11	7.7E+10	5.5E+10	6.1E+10	1.4E+12	
	固体廃棄物処理建屋	7.2E+07	ND	6.1E+07	ND	5.7E+07	ND	ND	ND	6.2E+07	1.7E+08	1.4E+08	8.7E+07	6.5E+08	
	第2固体廃棄物処理建屋	1.8E+08	2.8E+08	1.7E+08	ND	ND	ND	ND	ND	4.2E+07	ND	ND	ND	6.7E+08	
	計	1.5E+11	1.9E+11	2.9E+11	3.0E+11	4.0E+11	3.8E+11	2.8E+11	2.3E+11	2.3E+11	1.7E+11	1.3E+11	1.7E+11	2.9E+12	
大飯発電所	1号	9.5E+10	1.2E+11	1.8E+11	1.3E+11	4.8E+11	2.9E+11	2.8E+11	2.1E+11	2.2E+11	1.8E+11	1.5E+11	1.2E+11	2.4E+12	—
	2号	6.6E+09	8.3E+09	1.1E+10	1.2E+10	1.5E+10	1.6E+10	7.7E+09	7.3E+09	7.8E+10	6.8E+09	5.6E+09	6.2E+09	1.8E+11	
	3号	4.9E+10	6.4E+10	9.1E+10	1.1E+11	1.4E+11	1.3E+11	1.3E+11	9.1E+10	8.7E+10	7.1E+10	6.0E+10	5.4E+10	1.1E+12	
	4号	7.4E+10	8.0E+10	1.1E+11	1.3E+11	1.5E+11	1.4E+11	1.6E+11	1.2E+11	1.1E+11	8.4E+10	6.6E+10	5.7E+10	1.3E+12	
	固体廃棄物処理建屋	3.4E+09	1.7E+09	3.6E+09	4.4E+09	5.0E+09	3.3E+09	2.7E+09	1.6E+09	1.8E+09	3.0E+09	4.0E+09	4.7E+09	3.9E+10	
	廃棄物処理建屋	1.1E+09	1.1E+09	4.0E+08	2.1E+08	2.2E+08	1.5E+08	1.2E+09	5.1E+08	6.6E+08	5.4E+08	3.2E+08	3.3E+08	6.7E+09	
	計	2.3E+11	2.8E+11	3.9E+11	3.8E+11	7.8E+11	5.8E+11	5.9E+11	4.3E+11	5.0E+11	3.4E+11	2.9E+11	2.4E+11	5.0E+12	
高浜発電所	1号	1.1E+11	1.2E+11	1.3E+11	1.4E+11	1.6E+11	1.4E+11	1.3E+11	9.9E+10	9.1E+10	7.4E+10	6.5E+10	6.8E+10	1.3E+12	—
	2号	6.5E+10	7.7E+10	8.1E+10	8.3E+10	9.2E+10	7.6E+10	6.7E+10	5.4E+10	5.0E+10	4.0E+10	3.4E+10	3.6E+10	7.5E+11	
	3号	4.6E+10	6.2E+10	8.5E+10	8.3E+10	1.1E+11	8.8E+10	1.3E+11	2.3E+11	1.9E+11	7.7E+10	5.3E+10	5.9E+10	1.2E+12	
	4号	4.2E+10	5.5E+10	7.0E+10	7.4E+10	1.0E+11	8.4E+10	8.9E+10	7.1E+10	2.6E+11	1.7E+11	7.7E+10	8.2E+10	1.2E+12	
	廃棄物処理建屋	3.6E+08	3.2E+08	9.0E+07	5.9E+08	6.1E+08	1.8E+09	3.2E+09	3.6E+09	1.7E+09	3.9E+09	2.7E+09	1.3E+09	2.0E+10	
	廃樹脂処理建屋	2.7E+09	2.5E+09	2.0E+09	2.0E+09	1.9E+09	1.5E+09	1.9E+09	1.7E+09	2.0E+09	1.9E+09	2.0E+09	2.3E+09	2.4E+10	
	計	2.6E+11	3.2E+11	3.6E+11	3.8E+11	4.7E+11	3.9E+11	4.1E+11	4.6E+11	6.0E+11	3.6E+11	2.3E+11	2.5E+11	4.5E+12	

※1：焼却炉計画停止（定期点検等）のため排気筒からの放出なし。（平成27年4月1日～平成27年5月11日、平成27年11月13日～平成28年3月31日）

ND：検出限界未満

注）有効数字2桁で処理しているため、合計はあわないことがある。

g. 気体廃棄物(全粒子状物質)放出実績

(単位：ベクレル)

発電所名		27年 4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	28年 1月	2月	3月	平成 27年度	放出管理 目標値
敦賀発電所	1号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	—
	2号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	廃棄物焼却炉 ^{※1}	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-	-	-	-	ND	
	雑固体処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
原子炉廃止措置 研究開発センター (ふげん)	原子炉施設	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	6.0E+09
	廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	—
	重水精製施設	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
高速増殖原型炉もんじゅ	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	—	
美浜発電所	1号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	—
	2号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	3号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	固体廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	第2固体廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND		
大飯発電所	1号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	—
	2号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	3号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	4号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	固体廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	保修点検建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND		
高浜発電所	1号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	—
	2号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	3号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	4号	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	廃棄物処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	廃樹脂処理建屋	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

※1：焼却炉計画停止（定期点検等）のため排気筒からの放出なし。（平成27年4月1日～平成27年5月11日、平成27年11月13日～平成28年3月31日）

ND：検出限界未満

注) 有効数字2桁で処理しているため、合計はあわないことがある。

h. 固体廃棄物発生量 (200リットルドラム缶本数)

発電所名	内 訳	平成26年度		平成27年度				貯蔵能力	貯蔵余裕			
		年 度 合 計	累 積 保 管 ・ 搬 出 量	第 1 四 半 期	第 2 四 半 期	第 3 四 半 期	第 4 四 半 期			年 度 合 計	累 積 保 管 量	
敦 賀 発 電 所	廃棄物庫 保 管	発生量(A=a+b+c)	8,289	—	866	861	844	548	3,119	—	85,000	17,096
		(a)濃縮廃液	29	2,577	0	20	0	20	40	2,617		
		(b)雑固体廃棄物	2,204	23,858	326	413	284	324	1,347	23,410		
		(c)その他	6,056	41,265	540	428	560	204	1,732	41,877		
		焼却量(B=d+e)	7,014	—	224	497	409	0	1,130	—		
		(d)雑固体廃棄物	4,790	—	96	153	269	0	518	—		
		(e)その他	2,224	—	128	344	140	0	612	—		
		減容処理量(C)	2,170	—	655	557	300	273	1,785	—		
		埋設処分搬出量(D)	0	6,624	0	0	0	0	0	6,624		
	計(A-B-C-D)	-895	67,700	-13	-193	135	275	204	67,904			
上蓋保管庫	発生量(m ³)	0	170	0	0	0	0	0	170	200	30	
原 子 炉 廃 止 措 置 研 究 開 発 セ ン タ ー (ふげん)	廃棄物庫 保 管	発生量(A=a+b+c)	443	—	12	0	44	171	227	—	21,500	2,452
		(a)濃縮廃液	0	2,012	0	0	0	0	0	1,819		
		(b)雑固体廃棄物	55	6,414	0	0	8	51	59	6,473		
		(c)その他	388	10,588	12	0	36	120	168	10,756		
		焼却量(B=d+e)	403	—	8	82	55	48	193	—		
		(d)雑固体廃棄物	363	—	8	82	55	48	193	—		
		(e)その他	40	—	0	0	0	0	0	—		
		埋設処分搬出量(C)	—	—	—	—	—	—	—	—		
		計(A-B-C)	40	19,014	4	-82	-11	123	34	19,048		
	SG保管庫	発生量(m ³)	0	966	0	0	0	0	0	966	1,200	234
高 速 増 殖 原 型 炉 も ん じ ゅ	廃棄物庫 保 管	発生量(A=a+b+c)	352	—	40	84	88	96	308	—	23,000	16,776
		(a)濃縮廃液	0	20	0	0	0	0	0	20		
		(b)雑固体廃棄物	4	2,928	0	0	4	0	4	2,932		
		(c)その他	348	2,968	40	84	84	96	304	3,272		
		焼却量(B=d+e)	0	—	0	0	0	0	0	—		
		(d)雑固体廃棄物	0	—	0	0	0	0	0	—		
		(e)その他	0	—	0	0	0	0	0	—		
		埋設処分搬出量(C)	—	—	—	—	—	—	—	—		
		計(A-B-C)	352	5,916	40	84	88	96	308	6,224		
	SG保管庫	発生量(m ³)	0	966	0	0	0	0	0	966	1,200	234
美 浜 発 電 所	廃棄物庫 保 管	発生量(A=a+b+c)	4,888	—	1,433	1,382	860	1,303	4,978	—	35,000	9,113
		(a)濃縮廃液	31	2,327	12	58	8	0	78	2,285		
		(b)雑固体廃棄物	4,857	21,959	1,421	1,324	840	672	4,871	20,537		
		(c)その他	0	3,205	0	0	12	614	29	3,064		
		焼却量(B=d+e)	1,254	—	249	152	172	175	748	—		
		(d)雑固体廃棄物	1,204	—	249	136	62	131	578	—		
		(e)その他	50	—	0	16	110	44	170	—		
		減容処理量(C)	2,456	—	924	852	360	699	2,835	—		
		埋設処分搬出量(D)	2,000	26,360	1,336	0	1,664	0	3,000	29,360		
	計(A-B-C-D)	-822	27,492	-1,076	378	-1,336	429	-1,605	25,887			
SG保管庫	発生量(m ³)	0	966	0	0	0	0	0	966	1,200	234	
大 飯 発 電 所	廃棄物庫 保 管	発生量(A=a+b+c)	4,500	—	1,285	1,450	868	1,266	4,869	—	38,900	9,932
		(a)濃縮廃液	16	3,819	28	44	17	20	109	3,928		
		(b)雑固体廃棄物	4,375	21,615	1,224	1,357	851	548	4,583	20,286		
		(c)その他	109	4,978	33	49	0	603	177	4,753		
		焼却量(B=d+e)	24	—	24	77	213	248	562	—		
		(d)雑固体廃棄物	24	—	24	0	0	136	160	—		
		(e)その他	0	—	0	77	213	112	402	—		
		減容処理量(C)	3,196	—	960	984	387	421	2,752	—		
		埋設処分搬出量(D)	3,000	25,984	1,480	0	1,520	0	3,000	28,984		
	計(A-B-C-D)	-1,720	30,412	-1,179	389	-1,252	598	-1,444	28,968			
SG保管庫	発生量(m ³)	0	2,674	0	0	0	0	0	2,674	3,160	486	
高 浜 発 電 所	廃棄物庫 保 管	発生量(A=a+b+c)	6,368	—	1,069	827	1,187	1,388	4,471	—	50,600	6,699
		(a)濃縮廃液	54	4,863	7	12	31	25	75	4,938		
		(b)雑固体廃棄物	6,272	39,008	1,062	815	1,156	980	4,396	36,007		
		(c)その他	42	2,961	0	0	0	383	0	2,956		
		焼却量(B=d+e)	243	—	149	620	370	356	1,495	—		
		(d)雑固体廃棄物	243	—	144	620	370	356	1,490	—		
		(e)その他	0	—	5	0	0	0	5	—		
		減容処理量(C)	2,909	—	576	804	540	987	2,907	—		
		埋設処分搬出量(D)	3,000	22,992	1,520	0	1,480	0	3,000	25,992		
	計(A-B-C-D)	216	46,832	-1,176	-597	-1,203	45	-2,931	43,901			
SG保管庫	発生量(m ³)	0	894	0	0	0	0	0	894	1,250	356	
県 内 合 計	廃棄物庫 保 管	発生量(A=a+b+c)	24,840	—	4,705	4,604	3,891	4,772	17,972	—	254,000	62,068
		(a)濃縮廃液	130	15,618	47	134	56	65	302	15,607		
		(b)雑固体廃棄物	17,767	115,782	4,033	3,909	3,143	4,175	15,260	109,645		
		(c)その他	6,943	65,965	625	561	692	532	2,410	66,678		
		焼却量(B=d+e)	8,938	—	654	1,428	1,219	827	4,128	—		
		(d)雑固体廃棄物	6,624	—	521	991	756	671	2,939	—		
		(e)その他	2,314	—	133	437	463	156	1,189	—		
		減容処理量(C)	10,731	—	3,115	3,197	1,587	2,380	10,279	—		
		埋設処分搬出量(D)	8,000	81,960	4,336	0	4,664	0	9,000	90,960		
	計(A-B-C-D)	-2,829	197,365	-3,400	-21	-3,579	1,566	-5,434	191,932			
SG保管庫	発生量(m ³)	0	4,534	0	0	0	0	0	4,534	5,610	1,076	

注1：「その他」は200リットルドラム缶換算の値。なお、端数処理の影響で月別合計値と3ヶ月および年間合計値の数値が一致しない場合がある。

注2：「累積保管量欄」の濃縮廃液、雑固体廃棄物、その他の各量は、発生量から焼却、減容処理等による減容量分、埋設処分搬出量を差し引いた量であり、その合計量を合計欄に記載している。

注3：貯蔵能力体数内訳：敦賀発電所(A：15,000、B：20,000、C：50,000)、ふげん(第1：8,500、第2：13,000)

高速増殖原型炉もんじゅ(23,000)、美浜発電所(第1：4,500、第2：4,500、第3：8,000、第4：18,000)

大飯発電所(A：16,200、B：2,700、C：20,000)、高浜発電所(A：10,000、B：600、C：20,000、D：20,000)

注4：敦賀、美浜、大飯、高浜発電所の雑固体廃棄物数量は、充填固化体数量を含む。

注5：上蓋保管庫及びSG保管庫への貯蔵には原子炉設置変更許可が必要となる。

注6：敦賀発電所の減容処理量は、溶融固化処理量他、直接充てん固化処理量を含む。

(2) 使用済燃料貯蔵状況

平成 28 年 3 月 31 日現在

発電所 号機	炉心装荷 燃料体数	使用済燃料 貯蔵容量 (体数)	使用済燃料 貯蔵体数 ^{※1} (体数)	備 考
敦賀 1 号機	—	1, 2 1 1 ^{※2}	7 5 6	
敦賀 2 号機	1 9 3	1, 7 3 4	1, 0 9 4	
もんじゅ	3 7 0	1, 4 1 2	1 2 0	
ふげん	—	7 3 0	4 6 6	
美浜 1 号機	—	2 8 8	1 9 1	3 号機ピットは、 1, 2 号機と共用化 ^{※3}
美浜 2 号機	—	5 5 5	4 0 0	
美浜 3 号機	1 5 7	1, 1 1 8 ^{※4}	5 6 2	
大飯 1, 2 号機	193×2 炉心	7 0 4	2 4 3	3, 4 号機ピットは、 1, 2 号機と共用化 ^{※6}
大飯 3 号機	1 9 3	2, 1 2 9 ^{※5}	1, 4 3 4	
大飯 4 号機	1 9 3	2, 1 2 9 ^{※5}	1, 4 4 1	
高浜 1 号機	1 5 7	4 2 4	1 3 8	3, 4 号機ピットは、 1~4 号機で共用化 ^{※8}
高浜 2 号機	1 5 7	4 2 4	5 8	
高浜 3 号機	1 5 7	1, 7 6 9 ^{※7}	1, 1 7 7	
高浜 4 号機	1 5 7	1, 7 6 9 ^{※7}	1, 3 1 4	
県内合計		1 6, 3 9 6	9, 3 9 4	

※ 1 使用済燃料貯蔵体数は、再処理用と再利用用とを含めた体数。

ただし、定期検査で取出中の燃料体数は除く。

※ 2 敦賀 2 号機の使用済燃料ピットにある 1 号機用スペースの貯蔵容量 637 体を含む。

※ 3 美浜 1, 2 号機の燃料については、3 号機のプールを使用して貯蔵可能。

※ 4 美浜 3 号機は、使用済燃料貯蔵設備増強工事を実施し、貯蔵容量が 424 体から 1, 118 体となった。
(平成 13 年 8 月完成)

※ 5 大飯 1, 2 号機の燃料については、3 号機と 4 号機のプールを使用して貯蔵可能。

※ 6 大飯 3 号機と 4 号機は、使用済燃料貯蔵設備増強工事を実施し、貯蔵容量がそれぞれ 974 体から
2, 129 体となった。(大飯 3 号機：平成 13 年 2 月完成 大飯 4 号機：平成 13 年 7 月完成)

※ 7 高浜 1, 2 号機の燃料については、3 号機と 4 号機のプールを使用して貯蔵可能。

※ 8 高浜 3 号機と 4 号機は、使用済燃料貯蔵設備増強工事を実施し、貯蔵容量がそれぞれ 1, 188 本
から 1, 769 本となった。(高浜 3 号機：平成 18 年 7 月完成、高浜 4 号機：平成 17 年 7 月完成)

(3) 線量評価

各原子力発電所の放射性気体廃棄物および液体廃棄物の放出量をもとに、『発電用軽水型原子炉施設周辺の線量目標値に対する評価指針』に従い、各評価地点における線量を算出した。

評価の結果、全ての評価地点における線量は、1マイクロシーベルト[μSv]/年を下回っていた。

各発電所における一般公衆の実効線量の評価

a. 放射性気体廃棄物による実効線量

		敦賀 発電所	美浜 発電所	大飯 発電所	高浜 発電所	もんじゅ	ふげん
放射性希ガス による 実効線量	周辺監視区域外における 最大線量 ($\mu\text{Sv}/\text{年}$)	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1
	排気筒からの方位	南	北北西	東南東	南南東	東南東	北西
	排気筒からの距離 ($\times 10^{-1}\text{ km}$)	5.5	7.5	5.3	8.3	6.9	4.9
	線量目標値評価地点 における最大線量 ($\mu\text{Sv}/\text{年}$)	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1
	排気筒からの方位	南南東	北北西	南南東	南南東	東南東	南東
	排気筒からの距離 ($\times 10^{-1}\text{ km}$)	9.4	7.5	7.6	8.3	6.9	11.85
放射性ヨウ素 による 実効線量	線量目標値評価地点 における最大線量 ($\mu\text{Sv}/\text{年}$)	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1

b. 放射性液体廃棄物による実効線量

	敦賀 発電所	美浜 発電所	大飯 発電所	高浜 発電所	もんじゅ	ふげん
放射性液体廃棄物による実効線量当量 ($\mu\text{Sv}/\text{年}$)	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1	< 1

また、福井県環境放射能測定技術会議による原子力発電所周辺環境の放射能（線）調査の結果、発電所周辺の線量評価について、一般公衆の被ばく線量限度である1ミリシーベルト[mSv]/年をはるかに下回っており、線量目標値50マイクロシーベルト[μSv]/年と比較しても十分に低いことが確認されている。

福井県環境放射能測定技術会議 平成27年度年報からの抜粋

	外部被ばく線量 (mSv/年)			内部被ばくの預託実効線量*1 (mSv)				
	放射線監視 テレメータシステムに よる調査結果	積算線量の 調査結果	放出量から 計算した 外部被ばく	呼吸	飲料水	葉菜	牛乳	海産物
敦賀発電所 ふげん	—	—	0.001 以下	0.001 以下*2	—	—	—	—
もんじゅ	—	—	0.001 以下	0.001 以下*2	—	—	—	—
美浜発電所	—	—	0.001 以下	0.001 以下*2	—	—	—	—
大飯発電所	—	—	0.001 以下	0.001 以下*2	—	—	—	—
高浜発電所	—	—	0.001 以下	0.001 以下*2	—	—	—	—
参考：過去の 核実験影響等	—	—		0.001 以下*2,*3	0.001 以下*2,*3	0.001 以下*3	0.001 以下*3	0.001 以下*3

(注) —は、優位な影響なし

*1：1年間の摂取に基づく、摂取後50年間にわたって個人が受ける積算の線量。

計算の基礎として指標植物（ヨモギ）および指標海産生物（ホンダワラ）を含む。

*2：各発電所近傍で観測した大気中水分等のトリチウムによるもの。

*3：福島第一原子力発電所事故影響のセシウム137、セシウム134および過去の核実験影響のセシウム137、ストロンチウム90、プルトニウムによるもの。

5. 放射線作業従事者の被ばく状況連絡（安全協定 第6条）

（1）発電所別被ばく管理状況

a. 敦賀発電所

四半期実績

期間	区分	線量分布（人）												総線量 （人・Sv）	平均線量 （mSv）	最高線量 （mSv）	
		5mSv 以下	5-10 mSv	10-15 mSv	15-20 mSv	20-25 mSv	25-30 mSv	30-35 mSv	35-40 mSv	40-45 mSv	45-50 mSv	50mSv を超える	合計				
4月 ～	社員	266	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	266	0.00	0.0	0.2
	請負等	753	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	753	0.01	0.0	1.4
6月	計	1,019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,019	0.01	0.0	1.4	
7月 ～	社員	251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	251	0.00	0.0	0.2	
	請負等	867	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	867	0.01	0.0	1.2	
9月	計	1,118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,118	0.01	0.0	1.2	
10月 ～	社員	264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	264	0.00	0.0	0.5	
	請負等	1,036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,036	0.05	0.1	1.6	
12月	計	1,300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,300	0.06	0.0	1.6	
1月 ～	社員	262	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	262	0.00	0.0	0.1	
	請負等	876	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	876	0.03	0.0	0.9	
3月	計	1,138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,138	0.04	0.0	0.9	

年度実績

期間	区分	線量分布（人）												総線量 （人・Sv）	平均線量 （mSv）	最高線量 （mSv）	
		5mSv 以下	5-10 mSv	10-15 mSv	15-20 mSv	20-25 mSv	25-30 mSv	30-35 mSv	35-40 mSv	40-45 mSv	45-50 mSv	50mSv を超える	合計				
平成 27 年度	社員	332	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	332	0.01	0.0	0.8
	請負等	1,496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,496	0.11	0.1	2.8
	計	1,828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,828	0.12	0.1	2.8

b. 美浜発電所

四半期実績

期間	区分	線量分布(人)												総線量 (人・Sv)	平均線量 (mSv)	最高線量 (mSv)	
		5mSv 以下	5-10 mSv	10-15 mSv	15-20 mSv	20-25 mSv	25-30 mSv	30-35 mSv	35-40 mSv	40-45 mSv	45-50 mSv	50mSv を超える	合計				
4月 ～ 6月	社員	327	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	327	0.00	0.0	0.2
	請負等	1,041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,041	0.04	0.0	0.7
	計	1,368	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,368	0.04	0.0	0.7
7月 ～ 9月	社員	302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	302	0.00	0.0	0.3
	請負等	975	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	975	0.04	0.0	0.7
	計	1,277	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,277	0.04	0.0	0.7
10月 ～ 12月	社員	272	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	272	0.00	0.0	0.1
	請負等	994	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	994	0.04	0.0	1.3
	計	1,266	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,266	0.04	0.0	1.3
1月 ～ 3月	社員	289	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	289	0.00	0.0	0.3
	請負等	1,147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,147	0.07	0.1	2.3
	計	1,436	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,436	0.07	0.0	2.3

年度実績

期間	区分	線量分布(人)												総線量 (人・Sv)	平均線量 (mSv)	最高線量 (mSv)	
		5mSv 以下	5-10 mSv	10-15 mSv	15-20 mSv	20-25 mSv	25-30 mSv	30-35 mSv	35-40 mSv	40-45 mSv	45-50 mSv	50mSv を超える	合計				
平成 27 年度	社員	402	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	402	0.01	0.0	0.5
	請負等	1,760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,760	0.18	0.1	3.5
	計	2,162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,162	0.18	0.1	3.5

c. 大飯発電所

四半期実績

期間	区分	線量分布(人)												総線量 (人・Sv)	平均線量 (mSv)	最高線量 (mSv)
		5mSv 以下	5-10 mSv	10-15 mSv	15-20 mSv	20-25 mSv	25-30 mSv	30-35 mSv	35-40 mSv	40-45 mSv	45-50 mSv	50mSv を超える	合計			
4月 ～ 6月	社員	423	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	423	0.01	0.0	0.7
	請負等	1,931	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,931	0.26	0.1	4.5
	計	2,354	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,354	0.27	0.1	4.5
7月 ～ 9月	社員	368	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	368	0.02	0.0	0.9
	請負等	2,045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,045	0.32	0.2	3.7
	計	2,413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,413	0.34	0.1	3.7
10月 ～ 12月	社員	438	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	438	0.02	0.1	2.0
	請負等	2,208	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,213	0.43	0.2	6.5
	計	2,646	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,651	0.46	0.2	6.5
1月 ～ 3月	社員	345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	345	0.02	0.1	1.7
	請負等	1,990	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,991	0.44	0.2	6.7
	計	2,335	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,336	0.46	0.2	6.7

年度実績

期間	区分	線量分布(人)												総線量 (人・Sv)	平均線量 (mSv)	最高線量 (mSv)
		5mSv 以下	5-10 mSv	10-15 mSv	15-20 mSv	20-25 mSv	25-30 mSv	30-35 mSv	35-40 mSv	40-45 mSv	45-50 mSv	50mSv を超える	合計			
平成 27 年度	社員	500	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	501	0.07	0.1	5.3
	請負等	3,155	36	6	0	0	0	0	0	0	0	0	3,197	1.46	0.5	13.4
	計	3,655	37	6	0	0	0	0	0	0	0	0	3,698	1.53	0.4	13.4

d. 高浜発電所

四半期実績

期間	区分	線量分布(人)												総線量 (人・Sv)	平均 線量 (mSv)	最高 線量 (mSv)	
		5mSv 以下	5-10 mSv	10-15 mSv	15-20 mSv	20-25 mSv	25-30 mSv	30-35 mSv	35-40 mSv	40-45 mSv	45-50 mSv	50mSv を超える	合計				
4月 ～ 6月	社員	405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	405	0.01	0.0	0.4
	請負等	1,733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,733	0.18	0.1	3.1
	計	2,138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,138	0.18	0.1	3.1
7月 ～ 9月	社員	395	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	395	0.01	0.0	0.6
	請負等	1,844	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,844	0.16	0.1	2.3
	計	2,239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,239	0.16	0.1	2.3
10月 ～ 12月	社員	385	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	385	0.00	0.0	0.4
	請負等	1,634	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,634	0.15	0.1	2.2
	計	2,019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,019	0.15	0.1	2.2
1月 ～ 3月	社員	407	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	407	0.01	0.0	0.9
	請負等	1,665	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,665	0.19	0.1	3.4
	計	2,072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,072	0.20	0.1	3.4

年度実績

期間	区分	線量分布(人)												総線量 (人・Sv)	平均 線量 (mSv)	最高 線量 (mSv)	
		5mSv 以下	5-10 mSv	10-15 mSv	15-20 mSv	20-25 mSv	25-30 mSv	30-35 mSv	35-40 mSv	40-45 mSv	45-50 mSv	50mSv を超える	合計				
平成 27 年度	社員	521	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	521	0.03	0.0	1.7
	請負等	2,800	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,802	0.67	0.2	7.3
	計	3,321	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,323	0.70	0.2	7.3

e. 高速増殖原型炉もんじゅ
四半期実績

期間	区分	線量分布(人)												総線量 (人・Sv)	平均 線量 (mSv)	最高 線量 (mSv)
		5mSv 以下	5-10 mSv	10-15 mSv	15-20 mSv	20-25 mSv	25-30 mSv	30-35 mSv	35-40 mSv	40-45 mSv	45-50 mSv	50mSv を超える	合計			
4月 ～	社員	360	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	360	0.00	0.0	0.0
	請負等	620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	620	0.00	0.0	0.0
6月	計	980	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	980	0.00	0.0	0.0
7月 ～	社員	361	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	361	0.00	0.0	0.0
	請負等	714	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	714	0.00	0.0	0.0
9月	計	1,075	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,075	0.00	0.0	0.0
10月 ～	社員	364	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	364	0.00	0.0	0.0
	請負等	771	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	771	0.00	0.0	0.0
12月	計	1,135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,135	0.00	0.0	0.0
1月 ～	社員	361	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	361	0.00	0.0	0.0
	請負等	836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	836	0.00	0.0	0.0
3月	計	1,197	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,197	0.00	0.0	0.0

年度実績

期間	区分	線量分布(人)												総線量 (人・Sv)	平均 線量 (mSv)	最高 線量 (mSv)
		5mSv 以下	5-10 mSv	10-15 mSv	15-20 mSv	20-25 mSv	25-30 mSv	30-35 mSv	35-40 mSv	40-45 mSv	45-50 mSv	50mSv を超える	合計			
平成 27 年度	社員	402	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	402	0.00	0.0	0.0
	請負等	1,079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,079	0.00	0.0	0.0
	計	1,481	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,481	0.00	0.0	0.0

f. 原子力廃止措置研究開発センター（ふげん）

四半期実績

期間	区分	線量分布（人）												総線量 (人・Sv)	平均線量 (mSv)	最高線量 (mSv)	
		5mSv 以下	5-10 mSv	10-15 mSv	15-20 mSv	20-25 mSv	25-30 mSv	30-35 mSv	35-40 mSv	40-45 mSv	45-50 mSv	50mSv を超える	合計				
4月 ～	社員	102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	0.00	0.0	0.3
	請負等	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	0.01	0.0	0.8
6月	計	279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	279	0.01	0.0	0.8
7月 ～	社員	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0.00	0.0	1.2
	請負等	209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	209	0.00	0.0	1.1
9月	計	309	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	309	0.01	0.0	1.2
10月 ～	社員	101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0.00	0.0	0.9
	請負等	252	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	252	0.01	0.0	1.4
12月	計	353	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	353	0.01	0.0	1.4
1月 ～	社員	101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0.00	0.0	0.3
	請負等	257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	257	0.02	0.1	2.0
3月	計	358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	358	0.02	0.1	2.0

年度実績

期間	区分	線量分布（人）												総線量 (人・Sv)	平均線量 (mSv)	最高線量 (mSv)	
		5mSv 以下	5-10 mSv	10-15 mSv	15-20 mSv	20-25 mSv	25-30 mSv	30-35 mSv	35-40 mSv	40-45 mSv	45-50 mSv	50mSv を超える	合計				
平成 27 年度	社員	102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	0.01	0.1	2.2
	請負等	341	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	341	0.04	0.1	3.1
	計	443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	443	0.05	0.1	3.1

g. 県内全施設
四半期実績

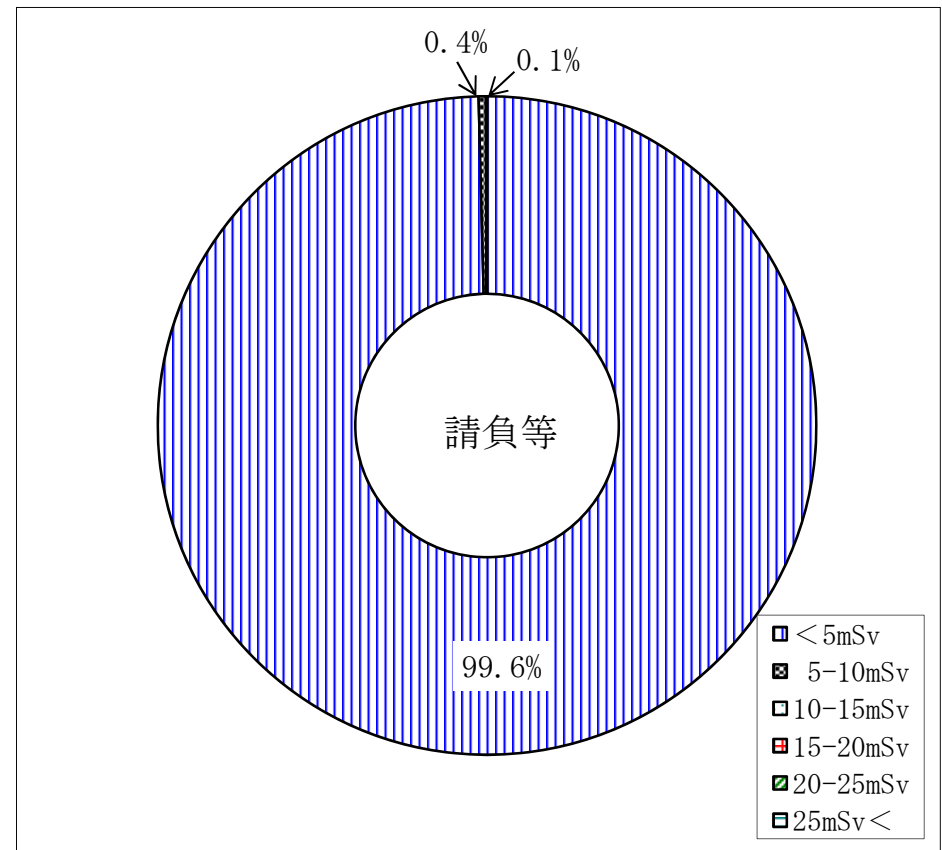
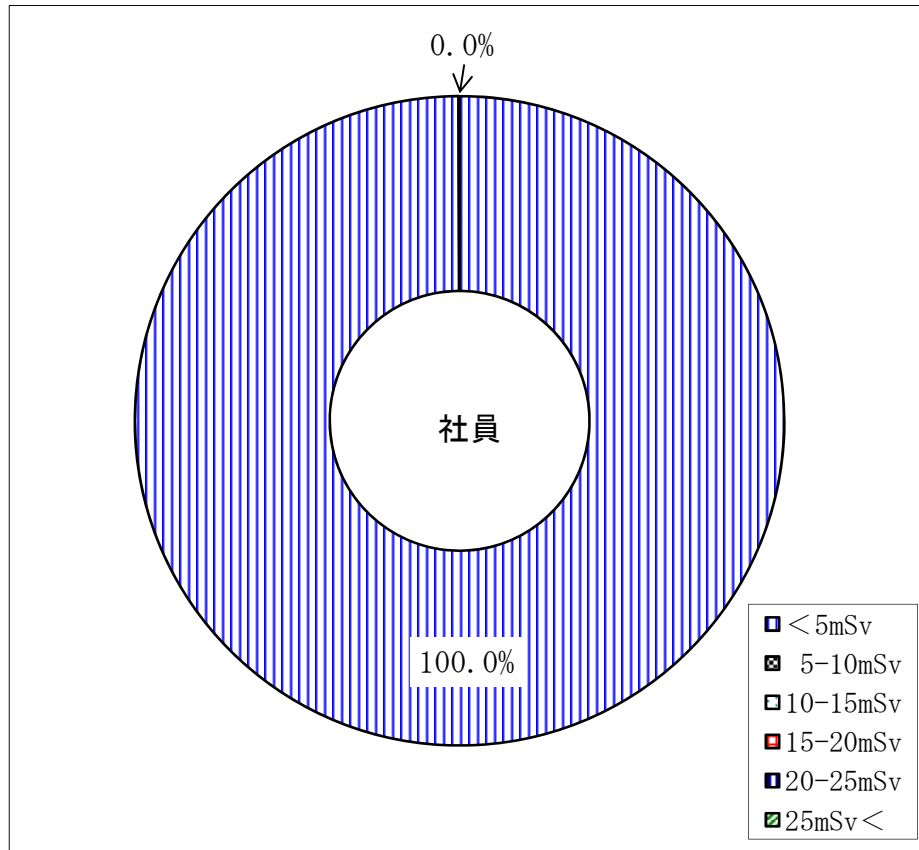
期間	区分	線量分布(人)											合計
		5mSv 以下	5-10 mSv	10-15 mSv	15-20 mSv	20-25 mSv	25-30 mSv	30-35 mSv	35-40 mSv	40-45 mSv	45-50 mSv	50mSv を超える	
4月 ～ 6月	社員	1,883	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,883
	請負等	6,255	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,255
	計	8,138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,138
7月 ～ 9月	社員	1,777	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,777
	請負等	6,654	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,654
	計	8,431	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,431
10月 ～ 12月	社員	1,824	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,824
	請負等	6,895	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,900
	計	8,719	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,724
1月 ～ 3月	社員	1,765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,765
	請負等	6,771	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,772
	計	8,536	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,537

年度実績

期間	区分	線量分布(人)											合計
		5mSv 以下	5-10 mSv	10-15 mSv	15-20 mSv	20-25 mSv	25-30 mSv	30-35 mSv	35-40 mSv	40-45 mSv	45-50 mSv	50mSv を超える	
平成 27 年度	社員	2,259	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,260
	請負等	10,631	38	6	0	0	0	0	0	0	0	0	10,675
	計	12,890	39	6	0	0	0	0	0	0	0	0	12,935

(2) 線量区分別作業員数の割合

平成27年度 県内全発電所の線量区分別従事者数割合



県内全発電所 線量区分別従事者数の割合

区分	線量分布						合計
	<5mSv	5-10mSv	10-15mSv	15-20mSv	20-25mSv	25mSv<	
社員 (人)	2,259	1	0	0	0	0	2,260
(%)	100.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0
請負等 (人)	10,631	38	6	0	0	0	10,675
(%)	99.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	100.0
計	12,890	39	6	0	0	0	12,935

(3) 1日1.0ミリシーベルトを超える被ばくを伴った作業

平成27年度、県内発電所において、1日に1.0ミリシーベルトを超える被ばくを伴う作業はなかった。

6. 原子炉設置変更許可連絡（安全協定 第6条）

○敦賀発電所

申請日 補正申請日 許可日	変更内容	変更理由・補正理由	工期* (開始～完了)
H16. 3. 30 申請	3、4号炉の増設 ・電気出力153.8万kWの改良型加圧水型軽水炉を2基増設する。	3号および4号原子炉増設のため	営業運転開始 3号機：H26.3 4号機：H27.3
H21. 10. 16 一部補正	申請書の本文および添付書類の一部補正 ・新耐震指針の適用 ・上記変更に伴う安全解析等の見直し ・工程の変更の反映 ・審査での指摘の反映 ・指針類改訂等の反映 ・設計進捗状況の反映 ・データの更新	平成18年9月に改訂された「発電用原子炉施設に関する耐震設計審査指針」を適用した申請書とするため本文および添付書類の一部補正が必要となったため	同上
H22. 12. 3 一部補正	申請書添付書類六の一部補正 ・原子炉建屋背後斜面の一部に対するアンカー補強に伴う記載の追加	安全審査の状況を踏まえ、申請書添付書類の一部補正が必要となったため	同上
H27. 11. 5 申請	2号機の原子炉施設の変更 ・発電用原子炉およびその付属施設の位置、構造および設備 ・発電用原子炉の炉心の著しい損傷その他の事故が発生した場合における当該事故に対処するために必要な施設および体制の整備に関する事項	核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律の改正に伴い、重大事故等対処設備の設置および体制の整備等を行う。	2号機： H25.7～H32.6

※：工期の開始および完了の年月は、原子炉設置変更許可の申請または許可時の予定を記載している。

電気事業法に基づく供給計画に記載された敦賀3、4号機の営業運転開始時期

	3号機	4号機
平成18年度供給計画 (H18. 11. 28 変更)	平成28年3月	平成29年3月
平成22年度供給計画 (H23. 2. 2 変更)	平成29年7月	平成30年7月
平成24年度供給計画	今後の国におけるエネルギー政策、安全規制に係る状況等を踏まえ記載予定	今後の国におけるエネルギー政策、安全規制に係る状況等を踏まえ記載予定

○美浜発電所

申請日 補正申請日 許可日	変更内容	変更理由・補正理由	工期* (開始～完了)
H27. 3. 17 申請	3号機の原子炉施設の変更 ・発電用原子炉およびその付属施設の位置、構造および設備 ・発電用原子炉の炉心の著しい損傷その他の事故が発生した場合における当該事故に対処するために必要な施設および体制の整備に関する事項	核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律の改正に伴い、重大事故等対処設備の設置および体制の整備等を行う。	3号機： H25.7～H29.12

※：工期の開始および完了の年月は、原子炉設置変更許可の申請または許可時の予定を記載している。

○大飯発電所

申請日 補正申請日 許可日	変更内容	変更理由・補正理由	工期※ (開始～完了)
H25. 7. 8 申請	3、4号機の原子炉施設の変更 ・原子炉およびその附属施設の位置、構造および設備 ・発電用原子炉の炉心の著しい損傷その他事故が発生した場合における当該事故に対応するために必要な施設および体制の整備に関する事項	核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律の改正に伴い、重大事故等対処設備の設置および体制の整備等を行う。	3号機： H25.7～H25.12 4号機： H25.7～H26.1

※:工期の開始および完了の年月は、原子炉設置変更許可の申請または許可時の予定を記載している。

○高浜発電所

申請日 補正申請日 許可日	変更内容	変更理由・補正理由	工期※ (開始～完了)
H26.12.25 申請	3、4号機の原子炉施設の変更 ・原子炉およびその附属施設の位置、構造および設備 ・発電用原子炉の炉心の著しい損傷その他事故が発生した場合における当該事故に対応するために必要な施設および体制の整備に関する事項	核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律の改正に伴い、3号炉および4号炉の特定重大事故等対処設備の設置を行う。	3、4号機： H25.7～H30.7
H27. 3.17 申請	1～4号機の原子炉施設の変更 ・原子炉およびその附属施設の位置、構造および設備 ・発電用原子炉の炉心の著しい損傷その他事故が発生した場合における当該事故に対応するために必要な施設および体制の整備に関する事項	核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律の改正に伴い、重大事故等対処設備の設置および体制の整備等を行う。	1～4号機： H25.7～H31.10
H28. 1.22 一部補正	申請書の本文および添付書類の一部補正 ・内部火災について、非難燃ケーブルの防火措置を施すことを明記（内部火災） ・土石流対策のために堰堤を設置することを明記（自然災害） ・高浜発電所1号機から4号機において、同時に重大事故等が発生した場合においても、適切な事故対応ができるよう方針を明記	既申請書の記載内容の適正化を行う必要が生じたため。	同上
H28. 2.10 一部補正	申請書の本文および添付書類の一部補正 ・地震および津波評価における活断層評価の変更の反映 ・地盤における追加評価の反映 ・基礎地盤及び周辺斜面の安定性における追加評価の反映	既申請書の記載内容の変更、追加等の見直しの必要が生じたため。	同上

※:工期の開始および完了の年月は、原子炉設置変更許可の申請または許可時の予定を記載している。

7. 敷地利用計画（変更）連絡（安全協定 第6条）

a. 敦賀発電所

号機	設置・施設	運用開始	設置場所	施設・設備内容	設置理由
—	E P D携帯確認装置	H28. 3. 1	発電所構内	E P D確認装置、扉、フェンス、基礎、屋根等	1号機屋外管理区域入口に設置している電子式個人線量計（E P D）携帯確認装置について、屋外管理区域の一部を変更するため、変更後の管理区域入口へ移設を実施する。

b. 美浜発電所

なし

c. 大飯発電所

号機	設置・施設	運用開始	設置場所	施設・設備内容	設置理由
—	気象観測装置移設工事	H27. 11. 30	発電所構内	雨雪量計（恒設、可搬式）、10m風向風速計等	大飯1、2号機海水取水設備移設工事において、気象観測装置が干渉するため、気象観測装置の移設を実施する。

d. 高浜発電所

号機	設置・施設	運用開始	設置場所	施設・設備内容	設置理由
—	取水路構台設置工事	H27. 8. 28	発電所構内	構台、コンクリート基礎、構台上資機材（予備ゲート等）、等	取水路防潮ゲートのメンテナンスに使用するため、取水路上に構台を設置する。また、巡視路として階段並びに渡り通路、タラップ、手摺りを整備する。

e. 高速増殖原型炉もんじゅ

なし

f. 原子炉廃止措置研究開発センター（ふげん）

なし

8. 基本規定制定（変更）連絡（安全協定 第6条）

発電所名	認可日	改正期日	変更理由
敦賀発電所	H27. 6. 22	H27. 6. 25	<ul style="list-style-type: none"> ・ 土木耐震工事の管理業務に関する組織改編に伴う変更 ・ 原子炉施設保安規定の分編（1号炉と2号炉の2編構成に変更）に伴う変更
	H28. 2. 18	H28. 2. 23	<ul style="list-style-type: none"> ・ 1号炉屋外管理区域の一部解除に伴う変更
	H28. 3. 24	H28. 3. 31	<ul style="list-style-type: none"> ・ 法律改正*を踏まえた緊急作業時の被ばく線量限度の見直しに伴う変更 ・ 記載の適正化
高速増殖原型炉もんじゅ	H28. 3. 31	H28. 4. 1	<ul style="list-style-type: none"> ・ 法律改正*を踏まえた緊急作業時の被ばく線量限度の見直しに伴う変更 ・ 記載の適正化
原子炉廃止措置研究開発センター（ふげん）	H28. 3. 31	H28. 4. 1	<ul style="list-style-type: none"> ・ 法律改正*を踏まえた緊急作業時の被ばく線量限度の見直しに伴う変更 ・ 記載の適正化
美浜発電所	H27. 6. 12	H27. 6. 12	<ul style="list-style-type: none"> ・ 原子力部門の調達管理に関する組織改編等に伴う変更
	H27. 9. 18	H27. 9. 18	<ul style="list-style-type: none"> ・ 原子炉技術部門統括（土木建築）の役職設置に関する変更
	H27. 11. 17	H27. 11. 17	<ul style="list-style-type: none"> ・ 美浜発電所1号炉の原子炉施設の経年劣化に関する技術的な評価の実施に伴う長期保守管理方針の変更
	H28. 3. 24	H28. 3. 24	<ul style="list-style-type: none"> ・ 法律改正*を踏まえた緊急作業時の被ばく線量限度の見直しに伴う変更 ・ 記載の適正化
大飯発電所	H27. 6. 12	H27. 6. 12	<ul style="list-style-type: none"> ・ 原子力部門の調達管理に関する組織改編等に伴う変更
	H27. 9. 18	H27. 9. 18	<ul style="list-style-type: none"> ・ 原子炉技術部門統括（土木建築）の役職設置に関する変更
	H28. 1. 20	H28. 1. 20	<ul style="list-style-type: none"> ・ 大飯発電所1号炉、3号炉、4号炉の管理区域区画物の変更（管理区域の拡大または縮小を伴わない）に伴う変更
	H28. 3. 24	H28. 3. 24	<ul style="list-style-type: none"> ・ 法律改正*を踏まえた緊急作業時の被ばく線量限度の見直しに伴う変更 ・ 記載の適正化
高浜発電所	H27. 6. 12	H27. 6. 12	<ul style="list-style-type: none"> ・ 原子力部門の調達管理に関する組織改編等に伴う変更
	H27. 9. 18	H27. 9. 18	<ul style="list-style-type: none"> ・ 原子炉技術部門統括（土木建築）の役職設置に関する変更
	H27. 4. 8	H27. 4. 8	<ul style="list-style-type: none"> ・ 高浜発電所2号炉の原子炉施設の経年劣化に関する技術的な評価（冷温停止を前提とした評価）の実施に伴う長期保守管理方針の変更
	H28. 3. 24	H28. 3. 24	<ul style="list-style-type: none"> ・ 法律改正*を踏まえた緊急作業時の被ばく線量限度の見直しに伴う変更 ・ 記載の適正化

※：「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則」並びに「実用発電用原子炉及びその付属施設における発電用原子炉施設保安規定の審査基準」に、以下の内容に関連する条文を追加（平成27年8月31日公布）

- 緊急作業（250ミリシーベルトを線量限度とする作業）に従事させることができる放射線業務従事者の要件（教育・訓練の実施等）
- 緊急作業従事時の線量管理（防護マスクの着用、健康診断の実施等）
- 作業に従事した期間の記録（始期、終期）

9. 異常発生・終結連絡（安全協定 第7条）

（1）安全協定に基づく異常事象

平成27年度に安全協定に基づく異常事象として報告された件数は4件（うち法律対象2件）で、前年度（平成26年度）の1件から、3件増加した。

異常事象4件のうち、発電所の運転に影響を与えた異常事象として、原子炉自動停止を伴う事象が1件あった。また、定期検査中の故障等における事象が2件、労働災害が1件であった。

平成27年度 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 運転状況	事象概要	影響等	国への報告区分 評価尺度
		終結日				
1	もんじゅ	H27. 7. 17	建設中	非常用ディーゼル発電機B号機シリンダヘッドインジケータコックの変形	—	法律
		H27. 10. 14				0
2	大飯3,4号機	H28. 2. 2	定期検査中	特定重大事故等対処施設の設置に係る作業トンネル工事における協力会社作業員の負傷	—	—
		H28. 2. 3				—
3	高浜4号機	H28. 2. 20	定期検査中	「一次系末ドレン注意」警報の発信	—	—
		H28. 2. 22				—
4	高浜4号機	H28. 2. 29	定期検査中 (原子炉起動中)	発電機自動停止に伴う原子炉自動停止	自動停止	法律
						0

発電所別発生状況

発電所	年月	平成27年										平成28年			平成27年度 発電所別 合計件数	
		4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3			
敦賀1号機																0
敦賀2号機																0
ふげん																0
もんじゅ					①											1
美浜1号機																0
美浜2号機																0
美浜3号機																0
大飯1号機																0
大飯2号機																0
大飯3号機														②		1
大飯4号機																0
高浜1号機																0
高浜2号機																0
高浜3号機																0
高浜4号機														③④		2
月別 合計件数		0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	4

注1：異常事象発生日を基準とし、○内の数字は次ページ以降の異常事象件番を示す。

注2：___は労働災害を表す。

件番	1
発電所名	高速増殖原型炉 もんじゅ
発生事象名	非常用ディーゼル発電機B号機シリンダヘッドインジケータコックの変形
発生日月日	平成27年7月17日
終結年月日	平成27年10月14日（使用前検査で異常がないことを確認後、待機状態に復帰した日）
発生時プラント状況	建設中
系統設備名	非常用予備発電設備
国への報告区分	法律
INES(国際原子力・放射線事象評価尺度)評価	最終評価：0（安全上重要でない事象）
事象概要	<p>停止中の7月17日14時20分頃、非常用ディーゼル発電機B号機^{※1}の分解点検中に、天井にある2つの電動クレーン（天井クレーン）に手動クレーン付き吊り治具を取り付け、手動クレーンでディーゼル機関のシリンダヘッド（重さ約450kg）を高さ約3mまで吊り上げ状態で水平移動を行っていた。</p> <p>移動途中で吊り治具の片側が壁面の換気ダクトに干渉するため、2つの天井クレーンを下げることとしたが、片方の天井クレーン操作者が合図を待たずに下げ操作を行ったため、吊り治具が傾き、手動クレーンが吊り治具の端部に移動してバランスが崩れた。この時、もう一方の天井クレーンを操作しようとしたが、吊り治具の片側が天井クレーンから外れ、天井の構造物に引っかかって止まった。このため、治具をロープで保持し、シリンダヘッドを下げていたが、吊り治具が天井の構造物から外れ、ディーゼル発電機軸受潤滑油戻り配管上約50cmの高さから落下した。</p> <p>現場の目視点検等の結果、潤滑油戻り配管とケーブルボックス、シリンダヘッドのインジケータコックに変形が認められた。</p> <p>調査の結果、作業員は今回の作業で初めて当該治具を使おうと考えていたが、原子力機構の担当者と工事監督者は当日までそのことを知らなかった。また、原子力機構の担当者は、当日に治具の使用を認識した際、作業要領書に具体的な吊り上げ方法の記載がないことから、作業内容の変更には当たらないと考え、作業を継続させていた。</p> <p>※1：外部電源が喪失した際に、プラントを安全に停止させるために必要な機器に電源を供給する設備で3台（A, B, C）ある。保安規定では、原子炉停止中は非常用発電機2台が動作可能であることが求められており、今回、AおよびC発電機が自動待機中であり、この要求事項を満足していた。</p> <p>※2：ディーゼル機関のシリンダ内の圧力を計測する際や起動前準備としてシリンダ内の圧力を逃がすために使用する。</p>
原因	<ul style="list-style-type: none"> 原子力機構と工事監督者が吊り上げ作業の具体的な方法を事前に把握しておらず、治具の安全性や具体的な作業手順、注意事項を確認していなかった。 手動クレーンが、2つの天井クレーンの間よりも外側に移動した場合、吊り治具のバランスが崩れる構造であり、新しい治具の設計確認や試運用が行われていなかった。
対策	<ul style="list-style-type: none"> 変形した潤滑油戻り配管とケーブルボックスおよびシリンダヘッドのインジケータコックを新品に交換した。 今回のように従来と異なる治具を使用するなど作業方法を変更する場合を重要な管理項目に追加し、作業要領書に具体的な作業手順とそれに対する注意事項を記載するよう所内ルールを変更する。この他に重量物取扱作業や高所作業等の危険を伴う作業についても管理項目に追加した。 作業用の治具を新たに製作した場合は、使用する会社が事前に設計確認や試運用等を行うよう所内ルールに明記した。 原子力機構は、作業着手前に工事監督者と作業員が実施した作業要領書の読み合わせ等の記録をもとに、作業手順や注意事項について具体的な打合せが行われているか確認した。

件番	2
発電所名	大飯発電所3, 4号機
発生事象名	特定重大事故等対処施設の設置に係る作業トンネル工事における協力会社作業員の負傷
発生日	平成28年2月2日(異常事象に該当すると判断した日)
終結日	平成28年2月3日(対策が完了した日)
発生時プラント状況	定期検査中(3号機:第16回、4号機:第15回)
系統設備名	—
国への報告区分	—
INES(国際原子力・放射線事象評価尺度)評価	—
事象概要	<p>平成28年2月2日15時55分頃、大飯発電所3, 4号機の特定重大事故等対処施設[※]を設置するための作業トンネル工事において、資材(鉄棒の束:390キロ)を重機で吊り下げて運搬し、削岩機の横に吊り降ろす作業を行っていたところ、作業員が左足を負傷した。</p> <p>病院で診察を受けた結果、約2ヶ月の安静、加療を要する見込みと診断された。</p> <p>調査の結果、重機の操作者は、重機に資材を吊り下げた状態でトンネル内を移動し、削岩機の横で停止した。これを受け、当該作業員は作業補助者として重機に近づき、資材の吊り降ろし作業に備え両手で資材の揺れを押さえていた。</p> <p>その後、作業指揮者から、重機の停止位置を前方に変更するよう指示があったため、重機の操作者は、移動前に重機と削岩機との間隔を確認するため、運転席から身を乗り出したところ、重機のブーム操作用レバーに接触し、資材を吊り下げていたブームが急旋回したため、当該作業員が吊り下げられていた資材に押され、削岩機に左ひざをぶつけ負傷した。</p> <p>[※]: 原子炉建屋への故意による大型航空機の衝突やその他のテロリズム等により、原子炉を冷却する機能が喪失し、炉心が著しく損傷した場合に備えて、格納容器の破損を防止するための機能を有する施設</p>
原因	<p>作業指揮者が重機の操作者に対し、停止位置の変更を指示した際、当該作業員に対し、重機から離れるよう指示をせず、また、重機の操作者が削岩機との間隔を確認する際、操作用レバーのロックを行っていなかった。このため、重機の操作者が誤って重機操作用レバーに接触したことで資材を吊り下げていたブームが旋回し、当該作業員が、吊り下げられていた資材に押され、削岩機に左ひざをぶつけ負傷したものと推定された。</p>
対策	<p>本事象について、全協力会社に周知するとともに、以下の基本事項の遵守等を徹底した。</p> <ul style="list-style-type: none"> 作業責任者(作業指揮者)は、重機による資材の吊り降ろし操作を中断させるなど、作業途中に変更指示を行う際には、重機周辺から作業員を退避させること 重機の操作者は、重機の吊り降ろし操作を中断する場合には、確実に操作用レバーをロックすること

件番	3
発電所名	高浜発電所 4号機
発生事象名	「一次系床ドレン注意」警報の発信について
発生年月日	平成 28 年 2 月 20 日
終結年月日	平成 28 年 2 月 22 日（対策が完了した日）
発生時プラント状況	第 20 回定期検査中
系統設備名	化学体積制御系
国への報告区分	—
INES(国際原子力・放射線事象評価尺度)評価	—
事象概要	<p>第20回定期検査中の2月20日15時42分頃、1次冷却材系統の昇温に向け化学体積制御系統の水をほう素熱再生系統^{※1}に通水したところ、「一次系床ドレン注意」警報^{※2}が発信したため、15時45分に当該系統への通水を停止した。</p> <p>現場確認の結果、4号機の原子炉補助建屋の脱塩塔室前（EL10.5m）の床面に水たまりを確認した。（漏えい範囲：約2m×約4m×約1mm（約8リットル））</p> <p>水たまりの水を分析した結果、放射能濃度は約1.74Bq/cm³であった。また、漏えい量は約34リットルであり、放射エネルギーは約6.0×10⁴Bqと評価^{※3}された。</p> <p>この事象による環境への放射能の影響はない。</p> <p>水たまりの周辺を確認した結果、水たまりの上部にある弁2台（B－冷却材脱塩塔の入口側および出口側の弁）の周辺に水が付着していることを確認した。また、2台の弁を含む系統を隔離して加圧したところ、B－冷却材脱塩塔の入口側の弁の弁箱とダイヤフラムシートの間から漏えいが確認された。</p> <p>当該弁を分解点検した結果、弁箱内部に異物や損傷等の異常がないことを確認するとともに、ダイヤフラムシートに劣化等の異常がないことを確認した。</p> <p>当該弁のボンネットボルト（4本）の締付状態を確認した結果、一部のボルトの締付圧が低い状態であり、均等に締め付けられていなかったことを確認した。現場の状況を確認した結果、当該弁は弁駆動軸が水平方向であり、狭隘な場所に設置されていることから、ボルトの締付作業にあたり、一部のボルトに適正なトルクがかかっていなかったものと推定された。</p> <p>また、当該弁の上流に設置されている圧力系の記録を確認したところ、警報発信前のほう素熱再生系統への通水操作時に、一時的な圧力上昇（約2.3MPaから約3.0MPa）があることを確認した。</p> <p>※1：イオン交換により、ほう素濃度の調整を行う系統 ※2：原子炉補助建屋床面からサンプルに流れ込む水が一定量を超えると警報が発信 ※3：国への法令報告基準：3.7×10⁶Bq</p>
原因	<p>B－冷却材脱塩塔の入口側弁の一部のボルトの締付圧が低い状態であったため、化学体積制御系からほう素熱再生系統への通水操作による系統の圧力の一時的な上昇に伴い、当該弁から漏えいが発生したものと推定された。</p>
対策	<p>当該弁のダイヤフラムシートを新品に取り換えるとともに、当該弁をはじめ、1次冷却水が流れる系統の同種の弁（弁駆動軸が水平方向の弁）が適正に締め付けられていることを確認した。</p> <p>また、締め付けにあたっては、作業場所に適した工具を選定するなど作業に留意することを弁作業手順書に反映した。</p> <p>化学体積制御系統の水をほう素熱再生系統に通水する際には、圧力変動の影響が小さくなるよう、化学体積制御系統の抽出水の圧力が低い状態（約1.0MPa）で行うこととし、運転操作所則に反映した。</p>

件番	4
発電所名	高浜発電所4号機
発生事象名	発電機自動停止に伴う原子炉自動停止
発生年月日	平成28年2月29日
終結年月日	
発生時プラント状況	第20回定期検査中
系統設備名	電気設備
国への報告区分	法律
INES(国際原子力・放射線事象評価尺度)評価	0
事象概要	<p>平成28年2月29日14時1分、並列操作を実施したところ、「主変・発電機内部故障」の警報が発信し、発電機、タービンおよび原子炉が自動停止した。現地リレー盤において、当該警報の発信要素(リレー動作)を確認したところ、主変圧器の故障を示す検出回路が動作していた。このため、発電機自動停止回路が動作し、発電機が自動停止に至ったと推定された。</p> <p>調査の結果、発電機、主変圧器および動作した当該リレー(M87B)等の設備や計器に異常は確認されなかった。また、今回の並列操作は、手順通り操作が行われていたことを確認した。</p> <p>並列操作時の当該リレーの運用について確認した結果、今回の定期検査で交換した発電機内部故障の検出用リレー(G87)の代替として、当該リレー回路の一部をロックした状態で、発電機から主変圧器までの系統における故障を検出する運用としていた。</p> <p>また、並列操作時には発電機と送電系統の位相差によって瞬間的な潮流が生じるが、今回の並列時には、送電系統側から発電機に向かって、当該リレーの動作設定値(主変圧器の定格出力の30%)を上回る潮流(約35%)があったことを確認した。</p>
原因	<p>当該リレーについて、主変圧器を流れる電流の差を検知する運用から、系統全体に流れる電流を検知する運用に変更したが、発電機と送電系統の位相の差により生じる瞬間的な潮流の影響を考慮した設定値としていなかったため、当該リレーが並列時の送電系統側から発電機側への潮流を検知し、動作したものと推定された。</p>
対策	<p>当該リレーについて、並列時の潮流の影響を評価し、計器の誤差等を考慮しても定格以上の電流が流れないことを監視できる設定値(90%)とする。</p> <p>当該リレーを含め、保護リレーの運用変更等を伴う工事を発注する際は、メーカーに対して過渡変化時を含めた定量的な影響評価を行うことを義務づけるとともに、関西電力がこの評価結果を確認することを社内規定に定めた。</p> <p>今回の発電機・変圧器保護リレー盤取替工事の関係者に対して、過渡変化時の潮流に関する教育を実施するとともに、メーカーで実施する対策の実施状況を確認した。</p> <p>なお、今回の定期検査において実施した全ての工事のうち、設備の追加等に伴い、設定値を変更したものについて、妥当性を確認するとともに、最終のヒートアップ(一次系冷却材系統の昇温・昇圧)開始以降に暫定的な運用を行う機器について、プラントの過渡変化に対応できることを確認する。</p>

○以前に報告された異常事象について平成 27 年度に報告されたもの

① 平成 23 年度報告事象（異常事象終結連絡）

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 評価尺度
		終結日				
A	美浜 2 号機	H23. 12. 7	運転中	A-加圧器スプレッドグランドリークオフ流量の増加による原子炉手動停止	手動停止	—
		H28. 4. 27				—

② 平成 24 年度報告事象（異常事象終結連絡）

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 評価尺度
		終結日				
B	高浜 3 号機	H24. 3. 29	定期検査中	蒸気発生器伝熱管の損傷	—	法律
		H28. 2. 1				0-

③ 平成 26 年度報告事象（異常事象終結連絡）

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 評価尺度
		終結日				
C	もんじゅ	H26. 12. 1	定期検査中	洗たく廃液モニタタンクの漏れ跡	—	—
		H27. 8. 26				—

件番	A			
発電所名	美浜発電所 2号機			
発生事象名	A-加圧器スプレ弁グランドリークオフ流量の増加による原子炉手動停止			
発生日	平成 23 年 12 月 7 日（原子炉停止を決定した日）			
終結年月日	平成 28 年 4 月 27 日（発電所が運転を終了した日）			
発生時プラント状況	コストダウン運転中			
系統設備名	原子炉冷却材系統設備			
国への報告区分	-			
尺度区分	基準 1	基準 2	基準 3	評価レベル
	-	-	-	-
事象概要	<p>平成 23 年 11 月 9 日頃から、2 台ある加圧器スプレ弁^{※1}のうち、A-加圧器スプレ弁のグランド部から 1 次冷却水をドレンタンクに回収するグランドリークオフ^{※2}配管の温度が若干高めであったことから、当該配管内の流量等の監視を行っていたが、配管内の流量が増加傾向にあることが確認された。この状態が継続した場合、ドレンタンクに回収された 1 次冷却水を処理する液体廃棄物処理設備の処理能力を超える可能性があったことから、12 月 7 日 20 時から発電出力の降下を開始、8 日 3 時 15 分に発電を停止、同日 4 時に原子炉を停止した。</p> <p>その後、12 月 18 日より定期検査を開始し、当該弁の分解点検を実施した結果、1 次冷却水が弁棒に沿って上昇するのを防ぐために弁棒を覆っている金属製の蛇腹（ベローズ）の折り目（内側）の溶接部 1 箇所、全周にわたる貫通割れが確認された。また、B-加圧器スプレ弁についても、分解点検を実施した結果、ベローズに同様の貫通割れが確認された。</p> <p>※1：加圧器圧力が設定値(15.59MPa)を超えて高くなった場合に、加圧器内に水を拡散し、圧力を調整する弁 ※2：加圧器スプレ弁からの漏えいを系統外に出さないために設けている閉塞された系統。そこを流れる一次冷却材をグランドリークオフ水という。</p>			
原因	<p>グランドリークオフ流量が増加した原因は、ベローズ折り目の溶接部に貫通割れが発生したことにより、1 次冷却水がベローズ内に入り、弁棒に沿って上昇し、グランドリークオフ配管へ流入したためと推定された。</p> <p>貫通割れが発生した原因は、ベローズ製造工程の溶接時に酸素濃度確認まで行っていなかったため、酸素が多い状態で溶接を行った結果、溶接部に全周にわたる幅の広い未溶着部が発生した。その後、このベローズに、プラント運転に伴う 1 次冷却水系統の圧力・温度が加わった結果、未溶着部を起点として、応力腐食割れが発生・進展し、貫通割れに至ったものと推定された。</p>			
対策	<p>重ね合わせ溶接タイプのベローズの製造にあたっては、酸素濃度が低いことを測定により確認し溶接を行うこととする。</p> <p>当該弁（A 弁および B 弁）については、当初計画通り、今回の定期検査で、より信頼性の高い突き合せ溶接タイプのベローズを用いた新しい弁に取り替えた。</p> <p>また、当該弁と同様に、1 次冷却水中の高温・高圧の状態で用いられている重ね合わせ溶接タイプのベローズについては、今回の定期検査中に酸素濃度を管理して製造したベローズに取り替えた。</p>			

件番	B			
発電所名	高浜発電所 3号機			
発生事象名	蒸気発生器伝熱管の損傷			
発生年月日	平成 24 年 3 月 29 日（技術基準に適合しないと判断した日）			
終結年月日	平成 28 年 2 月 1 日（発電機並列日）			
発生時プラント状況	第 21 回定期検査中			
系統設備名	原子炉冷却系統設備			
国への報告区分	法律			
尺度区分	基準 1	基準 2	基準 3	評価レベル
	—	—	0 —	0 —
事象概要	<p>第 21 回定期検査中のところ、3 台（A, B, C）ある蒸気発生器（SG）の伝熱管全数^{※1}について渦流探傷検査（ECT）を実施した結果、C-SG の伝熱管 1 本の高温側管板部で、有意な欠陥信号が認められた。なお、A, B-SG の伝熱管では、有意な欠陥信号は認められなかった。</p> <p>高浜 3 号機では、第 12 回定期検査（平成 12 年）において、高温側管板拡管部で有意な欠陥信号が確認され、拡管調査の結果、ローラ拡管^{※2} 上端部付近の伝熱管内面で軸方向に沿った割れが認められており、原因は、管内面での引張り残留応力と運転時の内圧とが相まって生じた応力腐食割れと推定された。</p> <p>今回確認された欠陥信号は、ローラ拡管上端付近で確認され、伝熱管の軸方向に沿った内面傷を示すなど、過去に同機で検出された信号と類似の特徴が認められた。</p> <p>また、運転開始以降、今定期検査開始に至るまでの期間について、一次冷却材の主要なパラメータである温度、圧力、水質について調査を行った結果、過大な応力を発生させる温度、圧力の変化はなく、水質も基準値の範囲内で安定していた。</p> <p>※1：既施栓管を除き A-SG で 3,274 本、B-SG で 3,248 本、C-SG で 3,264 本、合計 9,786 本 ※2：伝熱管内部に機械式ローラを通すことで伝熱管を押し広げて、伝熱管と管板を接合させる工程</p>			
原因	<p>欠陥信号が認められた原因は、過去の調査結果等から、SG 製作時に当該伝熱管を管板部で拡管する際、管内面に引張り残留応力が発生し、これが運転時の内圧と相まって、伝熱管内面で応力腐食割れが発生・進展し、今回検出されたものと推定された。</p>			
対策	<p>欠陥信号が認められた伝熱管 1 本については、高温側および低温側管板部で閉止栓（機械式栓）を施工し、使用しないこととした。</p>			

件番	C			
発電所名	敦賀発電所 2号機			
発生事象名	洗たく廃液モニタタンクの漏れ跡			
発生年月日	平成 26 年 12 月 1 日（異常事象に該当すると判断した日）			
終結年月日	平成 27 年 8 月 26 日（対策が完了した日）			
発生時プラント状況	第 18 回定期検査中			
系統設備名	液体廃棄物処理系統			
国への報告区分	—			
尺度区分	基準 1	基準 2	基準 3	評価レベル
	—	—	—	—
事象概要	<p>第 18 回定期検査中の 12 月 1 日 14 時 10 分頃、原子炉補助建屋地下 1 階（管理区域）において、作業員が、洗たく廃液モニタタンク^{※1}（A、B）のうち A タンクの定期点検として、タンク外観の点検を実施していたところ、底部の外表面 1 箇所（溶接部）に漏れ跡を確認するとともに床面に滴下跡を確認した。また、B タンク外表面においても底部の 4 箇所と胴部の 1 箇所（いずれも溶接部）に漏れ跡を確認したが、B タンク下の床面に滴下跡は確認されなかった。</p> <p>両タンク外表面の漏れ跡および A タンク下部床面の滴下跡はいずれも乾いた状態であり、漏れ跡の表面に付着した放射能はいずれも検出限界未満であった。</p> <p>調査の結果、A および B タンクの内表面の全面に洗たく廃液に含まれるスラッジが付着していることを確認した。また、洗たく廃液中に腐食成分である塩素が含まれており、これは洗たくした衣服についていた汗等によるものと推定された。</p> <p>タンク内表面の溶接部および底部について浸透探傷検査を実施した結果、漏れ跡が確認された箇所以外の溶接部においても指示模様を確認した。また、A タンクの漏れ跡周辺を切り出し、断面観察を行った結果、孔食^{※2}と推定される欠陥がタンク内表面から外表面まで貫通していることを確認した。</p> <p>※ 1：管理区域において使用した被服の洗たく等に伴い発生した廃液を、フィルター処理を行った後、系外に放出する前に放射能を測定するため一時的にためておくタンクであり、A、B の 2 基を設置している。</p> <p>※ 2：ステンレス鋼の表面に形成されている耐腐食性の被膜が水溶中に含まれる塩素等の影響により局部的に破壊され、その部分から優先的に発生・進展する腐食。</p>			
原因	<p>当該タンク内表面に微細なスラッジ^{※3}が存在していたことにより、洗たく廃液中の塩素が濃縮しやすい環境が形成された。このため、タンク内表面に形成されている耐食性の被膜が局部的に破壊され、この被膜が形成されにくい溶接部において腐食（孔食）が発生・進展し、貫通に至ったものと推定された。</p> <p>※ 3：当該タンク上流側のろ過機を通過した微細な活性炭や系統内から発生した酸化鉄等</p>			
対策	<p>調査のために切り出した箇所および腐食が貫通した箇所について、同材料（ステンレス鋼）による補修を行うとともに、浸透探傷検査により指示が確認された箇所について、研磨除去および肉盛溶接を実施した。</p> <p>タンク内表面の溶接部に防食塗装を施し、廃液と接触しないようにするとともに、定期的にタンク内の清掃および防食塗装の健全性の確認を行こととした。</p>			

(2) 保守運営状況(月報)で報告された軽微な事象(平成 27 年度)

安全協定第 7 条に基づく異常事象の連絡以外に、軽微な事象についても事業者から連絡を受けるとともに、安全協定第 6 条の「保守運営状況」に基づき、毎月、報告を受けている。

なお、平成 27 年度に発生した軽微な事象は以下の 8 件であった。

a. 敦賀発電所

発生年月日	区 分	事 象 概 要
H27.12.9 (1号機)	定期検査中	<p>タービン建屋機器ドレンサンプ移送配管からの水漏れについて</p> <p>11 時 0 分頃、オフガス配管トンネル内（管理区域）において、液体廃棄物処理系配管修繕工事に従事していた作業員が、タービン建屋機器ドレンサンプ移送配管（以下、当該配管）から水の滴下（約 1 秒／滴）があることを発見した。現場状況を確認したところ、漏れ箇所は当該配管の壁貫通部近傍であり、配管外面に巻き付けられていた防食テープを剥がした結果、全周にわたって腐食による減肉が生じており、配管上部に穴（約 3.7 mm×約 5.4 mm）があることを確認した。その後、補修材による応急補修を行い漏えいを止めるとともに、配管内の水抜きを実施した。床面への漏れ量は、約 20 cc（約 20cm×約 10cm×深さ 0.1cm）、放射エネルギーは、約 49Bq であった。</p> <p>原因を調査した結果、当該配管が貫通している壁面からの湧水が防食テープと配管の隙間に入り込み、配管外面が長期間湿潤環境となり、外面腐食による減肉が進行し、穴があいたものと推定した。</p> <p>対策として、プラントの停止に伴いタービン建屋に設置されている主な機器は水抜きされており、タービン建屋機器ドレンサンプに流入するドレン水はないことから、同サンプおよび当該配管を使用しないこととした。なお、本事象による放射性物質の外部への放出はなく、周辺環境への影響はない。</p>

b. 美浜発電所

発生年月日	区 分	事 象 概 要
H28. 1. 20 (3号機)	定期検査中	<p>Aー非常用ディーゼル発電機起動試験中の自動停止について</p> <p>11時34頃分、非常用ディーゼル発電機の起動試験（1回/月）のため、Aー非常用ディーゼル発電機を起動したところ、「シリンダ冷却水圧力低（機関入口）」の警報が発信し、自動停止した。</p> <p>原因は、シリンダ冷却水タンク内にある冷却水補給用弁のフロートが腐食により微細な穴が開いていたことで、溶存空気を多く含む低温の冷却水がシリンダ冷却水タンクに常に補給される状態となり、溶存空気の一部がシリンダ冷却水ポンプに滞留し水を十分吸えなかったこと等により同発電機が自動停止したものと推定された。</p> <p>対策として、冷却水補給用弁のフロートを新品に取り替えたうえで起動試験を行い、問題がないことを確認するとともに、今後、冷却水補給用弁のフロートを定期検査ごとに新品に取り替えることとした。</p>

c. 大飯発電所

発生年月日	区 分	事 象 概 要
H27. 6. 4 (3, 4号機)	定期検査中	<p>廃棄物処理建屋における発火について</p> <p>14時58分頃、廃棄物処理建屋内の通路（管理区域）において、火災報知器が発報した。現場では、スプリンクラー設置工事として配管サポート溶接作業を行っており、溶接ヒューム用集煙機^{※1}から発火していることを確認し、作業員が直ちに消火器および水を用いて消火した。なお、本事象において負傷者は発生しておらず、周辺環境への放射能の影響はなかった。</p> <p>原因は、溶接作業において、集煙機に耐火性能の低い吸込みホースを使用したことにより、溶接作業で発生したスパッタ^{※2}が吸込まれた際に吸込みホースに引火、延焼し、さらにその火を吸込んだことで溶接ヒューム用集煙機のフィルタが焦げたものと推定した。</p> <p>対策として、溶接作業に伴い溶接ヒューム用集煙機に用いる吸込みホースを、関西電力が火気作業で用いる防火認定品として指定する物品の対象に加えることとし、作業前の防火措置確認時に不燃性の吸込みホースが使用されていることを作業責任者が確認することとした。</p> <p>※1 溶接ヒューム用集煙機：溶接時に発生する煙等を吸引する機械 ※2 スパッタ：溶接作業時の溶けた金属が飛散して粒状に固まったもの</p>

c. 大飯発電所（続き）

発生年月日	区 分	事 象 概 要
H27. 9. 18 (3号機)	定期検査中	<p>原子炉補助建屋内での水たまりの発見について</p> <p>10時30分頃、原子炉補助建屋 EL+3.5m（管理区域内）のA、B余熱除去ポンプ室周辺通路の床にある目皿のまわりに水たまりが2か所あることを発見した。ただちに現場の点検を行ったところ、周辺の機器や配管からの漏えいはなく、水たまり量の増加はないことを確認した。（水たまり範囲は最大で長さ：約20m×幅：約4.5m×厚さ：約1mm、計約180リットル、全放射エネルギーは約2.9×10^6Bq）その後、水たまりをふき取り、水たまりのあった箇所は汚染がないことを確認した。なお、本事象による周辺環境への放射能の影響はない。</p> <p>調査の結果、原子炉補機冷却水サージタンク^{※1}の水張りに伴い同タンクのベント弁を開放し、気相部の窒素を原子炉周辺建屋サンプタンク^{※2}に排気した際、当該サンプタンクの排気用の逆止弁（H25.6設置）が短時間に大量の空気を排気できないことを十分考慮していなかったため、サンプタンクの圧力が一時的に上昇し、当該サンプタンク内の水が床ドレン配管を逆流したことで、目皿から溢れたものと推定された。</p> <p>対策として、原子炉補機冷却水サージタンク水張りに伴う排気については、原子炉補助建屋サンプタンクには行わず、別の弁を開放する運用に変更し、手順書に反映することとした。</p> <p>※1：原子炉補機冷却系統におけるポンプの吸込口付近の圧力を保ち、ポンプ内への気泡の巻き込みを防ぐためのタンクであり、同系統の腐食防止のため、タンク気相部への窒素の充てん等を行っている。</p> <p>※2：発電所における各種工事・点検に伴う排水を廃棄物処理系に移送する前に一時的に貯蔵するタンクであり、原子炉施設の最も低い位置に設置されている。</p>

d. 高浜発電所

発生年月日	区 分	事 象 概 要
H27. 4. 13 (2号機)	定期検査中	<p>Aー非常用ディーゼル発電機室内における蒸気漏れについて</p> <p>0時12分頃、Bー非常用ディーゼル発電機（BーDG）の定期起動試験に備え、補助蒸気による暖機操作を行っていたところ、AーDG室内の火災報知器が発報した。現場に駆け付けた運転員および委託消防隊が、室内にある補助蒸気配管の保温材の隙間から蒸気が漏れていることを確認したため、補助蒸気系統の元弁を閉止し、漏れを停止させた。</p> <p>補助蒸気配管の保温材を取り外して調査した結果、AーDG清水加熱器補助蒸気供給弁と補助蒸気配管をつなぐフランジ部のパッキンが破損していることを確認した。さらに、弁を外して調査したところ、下流側配管にドレン水が滞留していることを確認した。このドレン水は、プラントの長期停止に伴い、補助蒸気使用抑制のため、DGの暖機を「常時実施」から「起動前実施」へと変更したことにより、配管内に残った蒸気が凝縮したものと推定した。</p> <p>蒸気漏れが発生した原因は、AーDG側補助蒸気配管にドレン水が滞留した状態で、BーDG側補助蒸気配管に蒸気を通したことにより、AーDG側補助蒸気配管にも蒸気が流入し、ウォーターハンマー現象が発生したことで、その水圧によりパッキンが破損したためと推定した。</p> <p>対策として、当該パッキンを新品に取り替えるとともに、当該補助蒸気系統に滞留したドレン水排出用の弁を新たに設置し、DGの暖機を行う際は、事前に滞留したドレン水を抜く運用に変更した。</p> <p>※：高温の蒸気が水と接触し急激に冷やされると、蒸気が水に戻され急激な体積収縮が生じ、大きなエネルギーを持つ圧力波が伝播される現象溶接ヒューム用集煙機：溶接時に発生する煙等を吸引する機械</p>
H27. 12. 25 (3号機)	定期検査中	<p>燃料装荷作業の一時中断について</p> <p>23時15分頃、使用済燃料ピットにおいて燃料集合体を燃料移送コンテナに吊り降ろす際、燃料集合体下部ノズルと燃料移送コンテナの接触により、クレーンにかかる荷重が一時的に低下したため、「燃料取扱室内燃料落下」の警報が発信したが、直ちに燃料集合体の保持状況に異常のないことを確認した。</p> <p>原因は、燃料装荷作業中、仮設の照明付き水中カメラを燃料移送コンテナの角側（1方向）に設置していたが、その対角にある部分は、燃料集合体の影となり見えにくい状態であったため、燃料集合体を燃料移送コンテナに挿入する際、位置決めがわずかにずれた可能性があり、燃料移送コンテナと接触し、通常より大きな負荷変動が発生し、警報の発信に至ったものと推定した。</p> <p>対策として、燃料移送コンテナに対する照明付き水中カメラの位置を変更するとともに、照明付き水中カメラを1台追設し、視認性を向上させた。</p>

e. 高速増殖原型炉もんじゅ

発生年月日	区分	事象概要
H27.12.25	建設中	<p>ナトリウム漏えい検出器の誤警報の発報について</p> <p>19時38分頃、原子炉容器室内1次系補助配管の漏えいを監視しているナトリウム漏えい検出器のうち、S I D^{※1}の警報が発報した。当該検出器と並列するD P Dのフィルタ分析によってナトリウム漏えいのないことを確認し、誤警報と判断した。</p> <p>原因として、配管昇温を行う際、S I D初期値が通常(約60pA)より高い約160pAの状態にあったこと、配管昇温に伴うS I D指示値が上昇したことが重なり警報値(1,000pA)に至ったことを確認した。S I D初期値が高かった理由は、配管昇温前に交換したS I D部材からのイオン化物質の放出によるものと推定した。</p> <p>対策として、配管昇温を段階的に行うことでS I D指示値の変動幅が抑えられ誤警報を防止できることを確認したことから、今後、確認したS I D指示値の温度依存性等を踏まえて当該配管部の運用方法を見直す。</p> <p>※1：ナトリウムイオン化式検出器 (Sodium Ionization Detector) ※2：差圧式検出器 (Differential Pressure Detector)</p>

f. 原子炉廃止措置研究開発センター (ふげん)

発生年月日	区分	事象概要
H27.12.1	廃止措置中	<p>B-非常用ディーゼル発電機一次冷却水の漏えいについて</p> <p>22時30分頃、タービン建屋地下1階(非管理区域)のディーゼル発電機室において、同発電機の冷却水ドレン配管の取付け部から冷却水の滴下(1滴/2秒)を確認した。滴下を止めるため、取付け部のボルトを締めただころ、ボルトが折れて外れたことにより、冷却水が当該室の床に漏えい(約800L)した。冷却水には放射能は含まれておらず、環境への影響はない。</p> <p>ボルトが折れた原因は、冷却水ドレン配管施工時にボルトを過大な力で取付けたことにより、ボルトにひびが生じ、徐々にひびが進展して強度が低下しているところに、更にボルトを締めたことによるものと推定した。</p> <p>対策として、冷却水ドレン配管のボルト(全16個)を新品に交換し、適切な力で取付けた。</p>

(3) 保守運営状況(月報)で報告された労働災害(平成27年度)

・労働安全衛生規則 第97条第1項に該当する労働災害

発生日時	発生場所	事象概要	原因・対策
H27. 8.12 16:30頃	高浜発電所 ----- 1,2号機タービン建屋オープンハッチ前 (非管理区域)	被災者は、タービン建屋から車両を出すため、車両を停車した後、一旦、周辺防護区域の人用扉から退出し、警備員に車両点検を依頼した。 警備員が車両通過用として使用している電動ゲートを通り車両の点検に向かったため、被災者も同様に電動ゲートから車両に向かったところ、それに気づかなかった警備員が電動ゲートを閉止したため、胸部付近を挟まれ負傷した。	【原因】 ・警備員が電動ゲートから入域したこと、および電動ゲートの注意喚起ブザーが鳴動しているにも係らず被災者がゲートを通過しようとしたことに加え、操作スイッチの場所からゲートが一部死角になっており警備員が被災者に気づかなかったものと推定された。 【対策】 ・入出域の際は人用扉を使用する等、電動ゲートから物品を持ち出す際のルールを明確化する。 ・また、電動ゲートが確認できるように操作スイッチの場所を変更する。
H28. 1.24 23:45頃	大飯発電所 ----- 3号機非常用ディーゼル発電機地下燃料タンク付近	警備業務において屋外のパトロールを終えて事務所へ移動中、3号機非常用ディーゼル発電機地下燃料タンク付近にて、凍結していた締めで滑って転倒した際に左足を負傷した。	【原因】 ・積雪の下の地面が凍っていたため移動中に滑って負傷したと推定された。 【対策】 ・積雪の下の地面が凍結している可能性があることを周知するとともに、常に細心の注意を払い慎重に行動するよう継続的に注意喚起していくこととした。

・労働安全衛生規則 第 97 条第 1 項に該当する労働災害（続き）

発生日時	発生場所	事象概要	原因・対策
H28. 2. 2 15:55 頃	大飯発電所 ----- 発電所敷地内 (非管理区域)	3、4号機の特定重大事故等 対処施設を設置するための作 業用トンネル工事において、資 材（鉄棒の束：390キロ）を重 機で吊り上げて運搬し、削岩機 の横に吊り下ろす作業を行っ ていたところ、作業員が左足を 負傷した。	<p>【原因】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・作業指揮者が重機の停止位置を変更した際、当該作業員に対し、重機から離れるよう指示していなかった。 ・重機の操作者が削岩機との間隔を確認する際、操作用レバーのロックを行っていなかった。 ・このため、操作者が誤って操作用レバーに接触したことで、資材を吊っていたブームが旋回し、当該作業員が吊り下げられていた資材に押され、削岩機に左ひざをぶつけ、負傷したものと推定された。 <p>【対策】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・本事象について、全協力会社に周知するとともに、以下の基本事項の遵守等を徹底した。 <ul style="list-style-type: none"> ➤ 作業責任者（作業指揮者）は、作業途中に変更指示を行う際には、重機による資材の吊り降ろし操作を中断させ、重機周辺から作業者を退避させること ➤ 重機の操作者は、資材の吊り降ろし操作を中断する場合には、確実に操作用レバーをロックすること

・労働安全衛生規則 第 97 条第 2 項に該当する労働災害

発生日時	発生場所	事象概要	原因・対策
H27. 8. 7 17:10 頃	大飯発電所 ----- 3,4号機海水 ポンプエリア (非管理区域)	大飯 3, 4号機海水ポンプ室 浸水防護対策工事のうち防潮 堤嵩上げ工事の作業を終え徒 歩で車両へ戻る途中、体調不良 となったため病院へ搬送した 結果、熱中症と診断された。	<p>【原因】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・炎天下（最高気温約 33℃、湿度約 60%）の中でコンクリート型枠の運搬作業等を行っていたことから、熱中症に至ったと推定された。 <p>【対策】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・本事象を全協力会社に周知し、適宜、水分補給や休憩を取るよう熱中症の注意喚起を行った。

《参考》

労働安全衛生規則

(労働者死傷病報告)

第九十七条 事業者は、労働者が労働災害その他就業中又は事業場内若しくはその附属建設物内における負傷、窒息又は急性中毒により死亡し、又は休業したときは、遅滞なく、様式第二十三号による報告書を所轄労働基準監督署長に提出しなければならない。

2 前項の場合において、休業の日数が四日に満たないときは、事業者は、同項の規定にかかわらず、一月から三月まで、四月から六月まで、七月から九月まで及び十月から十二月までの期間における当該事実について、様式第二十四号による報告書をそれぞれの期間における最後の月の翌月末日までに、所轄労働基準監督署長に提出しなければならない。

(4) 保守運営状況(月報)で報告されたその他の事象(平成 27 年度)

保守運営に関わる事項については、安全協定第 7 条に基づく異常事象の連絡以外にも、安全協定第 6 条の「保守運営状況」等に基づき、事業者から報告を受けている。

a. 大飯発電所

発生年月日	事 象 概 要
H27. 12. 8	<p>発電所敷地内における仮設照明用の水銀灯開閉盤からの発火について</p> <p>2 時 5 分頃、警備員が、屋外にある仮設照明用の開閉盤から発火していることを発見し、関西電力社員が 2 時 11 分に 119 番通報を行った。現場では、協力会社作業員が 2 時 9 分頃に消火を行い、その後、消防署員による現場確認が行われ、2 時 45 分に鎮火が確認された。</p> <p>本事象において、負傷者は発生しておらず、周辺環境への放射能の影響はなかった。また、火災による原子炉施設への影響もなかった。</p> <p>原因は、開閉盤内にある配線用遮断器の 2 時側が著しく損傷しており、その端子部に隙間(緩み)が認められたことから、平成 27 年 5 月に実施した開閉盤の組み立て作業において、配線用遮断器の 2 次側にケーブルを接続した際にケーブル端子の締め付けが不足しており、接触不調の状態で使用している間に、2 次側端子部が過熱され、発火したものと推定した。</p> <p>対策として、屋内外に設置している仮設分電盤(開閉盤を含む)について、端子の緩みが発生していないことを確認した。また、今後仮設分電盤を現場に設置する際は、盤内の端子全ての緩み確認を改めて実施するよう協力会社に周知した。</p>

10. 実証試験実績

なし

11. 記者発表件名簿(平成27年度)

件番	発表年月日	発表時刻	発表方式	発表題名
1	平成27年4月6日	15時00分	資料配付	福井県内の原子力発電所の運転実績等について(平成26年度)
2	平成27年4月13日	15時00分	資料配付	高浜発電所の低レベル放射性廃棄物の輸送について
3	平成27年4月30日	15時00分	資料配付	高浜発電所1、2号機の運転期間延長認可申請について
4	平成27年5月15日	15時00分	資料配付	大飯発電所の低レベル放射性廃棄物の輸送について
5	平成27年6月9日	15時00分	資料配付	美浜発電所の低レベル放射性廃棄物の輸送について
6	平成27年7月17日	17時30分	資料配付	高速増殖原型炉もんじゅ非常用ディーゼル発電機B号機 シリンダヘッドインジケータコックの変形について
7	平成27年7月24日	15時00分	資料配付	第191回 福井県原子力環境安全管理協議会の開催について
8	平成27年8月28日	16時30分	資料配付	高速増殖原型炉もんじゅ非常用ディーゼル発電機B号機 シリンダヘッドインジケータコックの変形について(原因と対策)
9	平成27年8月31日	15時00分	資料配付	原子炉廃止措置研究開発センター(ふげん)の第28回定期検査開始について
10	平成27年10月9日	15時00分	資料配付	第192回 福井県原子力環境安全管理協議会の開催について
11	平成27年10月27日	15時00分	資料配付	美浜発電所の低レベル放射性廃棄物の輸送について
12	平成27年11月5日	15時00分	資料配付	敦賀発電所の原子炉設置変更許可申請等について(敦賀発電所2号機の新規制基準への対応)
13	平成27年11月6日	15時00分	資料配付	高浜発電所の低レベル放射性廃棄物の輸送について
14	平成27年11月26日	15時00分	資料配付	美浜発電所3号機の運転期間延長認可申請について
15	平成27年11月27日	10時00分	資料配付	敦賀発電所1号機の新燃料輸送(返送)について
16	平成27年11月27日	15時00分	資料配付	大飯発電所の低レベル放射性廃棄物の輸送について
17	平成28年1月7日	15時00分	資料配付	県内原子力発電所の平成27年(暦年)の稼働実績について
18	平成28年1月8日	16時30分	資料配付	第193回 福井県原子力環境安全管理協議会の開催について
19	平成28年1月26日	15時00分	資料配付	原子炉廃止措置研究開発センター(ふげん)の 第28回定期検査の終了について
20	平成28年1月28日	15時00分	記者発表	高浜発電所3号機の原子炉起動と調整運転の開始について(第21回定期検査)
21	平成28年2月10日	16時00分	資料配付	「原子力発電所周辺環境の安全確保等に関する協定書」の改定および「原子力発電所の廃止措置等に関する協定書」の締結について
22	平成28年2月12日	13時30分	資料配付	美浜発電所1、2号機の廃止措置計画の事前連絡について
23	平成28年2月12日	15時00分	資料配付	敦賀発電所1号機の廃止措置計画の事前連絡について
24	平成28年2月15日	15時30分	資料配付	敦賀発電所2号機の高経年化技術評価書について(冷温停止状態が維持されることを前提とした評価)
25	平成28年2月20日	21時45分	記者発表	高浜発電所4号機の「一次系床ドレン注意」警報の発信について
26	平成28年2月22日	16時30分	記者発表	高浜発電所4号機の「一次系床ドレン注意」警報の発信について(原因と対策)
27	平成28年2月25日	15時00分	記者発表	高浜発電所4号機の原子炉起動と調整運転の開始について(第20回定期検査)
28	平成28年2月26日	11時30分	資料配付	高浜発電所3号機の営業運転再開について(第21回定期検査)
29	平成28年2月29日	15時00分	記者発表	高浜発電所4号機の原子炉自動停止について
30	平成28年2月29日	17時30分	記者発表	高浜発電所4号機の原子炉自動停止について(続報)
31	平成28年3月1日	15時30分	記者発表	高浜発電所4号機の原子炉自動停止について(調査状況)
32	平成28年3月9日	14時30分	資料配付	高浜発電所4号機の原子炉自動停止について(原因と対策)
33	平成28年3月9日	18時30分	資料配付	高浜発電所3号機の停止について
34	平成28年3月25日	17時00分	資料配付	第194回 福井県原子力環境安全管理協議会の開催について

1. 原子力発電所の設置概要

(1) 県内の原子力発電所の設置概要

(平成28年3月31日現在)

発電所名	敦賀発電所		美浜発電所			大飯発電所				高浜発電所				原子炉廃止措置研究開発センター(ふげん)	高速増殖炉原型炉もんじゅ		
設置者	日本原子力発電株式会社		関西電力株式会社													日本原子力研究開発機構	
設置位置	敦賀市明神町1		三方郡美浜町丹生			大飯郡おおい町大島				大飯郡高浜町田ノ浦				敦賀市明神町3	敦賀市白木2		
発電所面積	2,200,000m ³		587,000m ³			1,860,000m ³				2,350,000m ³				300,000m ³	1,080,000m ³		
号機	1号機	2号機	1号機	2号機	3号機	1号機	2号機	3号機	4号機	1号機	2号機	3号機	4号機	-	-		
炉型式	沸騰水型軽水炉	加圧水型軽水炉	加圧水型軽水炉	加圧水型軽水炉	加圧水型軽水炉	加圧水型軽水炉	加圧水型軽水炉	加圧水型軽水炉	加圧水型軽水炉	加圧水型軽水炉	加圧水型軽水炉	加圧水型軽水炉	加圧水型軽水炉	加圧水型軽水炉	加圧水型軽水炉	新型転換炉(原型炉)	高速増殖炉(原型炉)
電気出力	35.7kW	116kW	34kW	50kW	82.6kW	117.5kW	117.5kW	118kW	118kW	82.6kW	82.6kW	87kW	87kW	(16.5kW)	28kW		
冷却水量(トン/秒)	19	81	21	36	51	72	72	81	81	51	51	64	64	10	15		
主契約者	GE	三菱重工	WH/三菱原子力	三菱原子力	三菱商事	WH/三菱商事	WH/三菱商事	三菱重工	三菱重工	WH/三菱商事	三菱商事	三菱商事	三菱商事	原子力5グループ	原子力4グループ		
建設工事費(億円)	323	3886	312	363	768	1843	1225	4582	2535	656	604	2803	2098	685	4330		
電源開発調整審議会承認年月日	S40. 5.19	S53.12.27	S41. 4. 4	S42.12.22	S46. 6.30	S45.10.28	S45.10.28	S60. 1.31	S60. 1.31	S44. 5.23	S45. 5.29	S53. 3.27	S53. 3.27	-	S57. 5.14 ^{**}		
原子炉設置許可申請年月日	S40.10.11	S54. 3.28	S41. 6.13	S42.11.28	S46. 7.12	S46. 1.23	S46. 1.23	S60. 2.15	S60. 2.15	S44. 5.24	S45. 5.29	S53. 4. 6	S53. 4. 6	S45. 3. 2	S55.12.10		
原子力安全委員会等諮問年月日	S40.10.22	S55. 9. 3	S41. 6.27	S42.11.28	S46. 8.12	S46. 1.28	S46. 1.28	S61. 2.26	S61. 2.26	S44. .5.26	S45. 6. 4	S54.11.26	S54.11.26	S45. 3. 5	S57. 5.14		
公開ヒアリング年月日	-	2次 S55.11.20	-	-	-	-	-	1次 S59.11.16 2次 S61.11.11	1次 S59.11.16 2次 S61.11.11	-	-	2次 S55. 1.17	2次 S55. 1.17	-	2次 S57. 7. 2		
原子力安全委員会等答申年月日	S41. 4. 7	S56.10.29	S41.11.17	S43. 4.11	S47. 3. 9	S47. 7. 4	S47. 7. 4	S62. 1.29(30)	S62. 1.29(30)	S44.11.27	S45.10.22	S55. 7.28(29)	S55. 7.28(29)	S45.11.13	S58. 4.25		
原子炉設置許可年月日	S41. 4.22	S57. 1.26	S41.12. 1	S43. 5.10	S47. 3.13	S47. 7. 4	S47. 7. 4	S62. 2.10	S62. 2.10	S44.12.12	S45.11.25	S55. 8. 4	S55. 8. 4	S45.11.30	S58. 5.27		
電気工作物設置許可年月日	S41. 4.22	S57. 1.27	S41.12. 1	S43. 5.10	S47. 3.13	S47. 7. 4	S47. 7. 4	S62. 2.12	S62. 2.12	S44.12.12	S45.11.25	S55. 8. 7	S55. 8. 7	-	-		
電気工作物工事計画認可年月日(第1次)	S42. 2.27	S57. 3. 6	S42. 8.21	S43.12.19	S47. 7.31	S47.10.21	S47.11.14	S62. 3.28	S62. 3.28	S45. 4.21	S46. 2.27	S55.11.10	S55.11.10	S46. 8.18	S60. 9. 6		
工期	着工年月日	S42. 2.27	S57. 3. 6	S42. 8.21	S43.12.19	S47. 7.31	S47.10.21	S47.11.14	S62. 3.28	S62. 3.28	S45. 4.21	S46. 2.27	S55.11.10	S55.11.10	S46. 8.18	S60. 9. 6	
	燃料初装荷年月日	S44.9.20 ~29	S61.4.17 ~21	S45. 7. 4 ~8	S47. 3. 6 ~8	S50.12.11 ~13	S52.10.14 ~17	S53. 7.28 ~8.1	H3. 4. 1 ~5	H4. 4.13 ~17	S49. 2. 2 ~5	S49.11.15 ~17	S59. 3. 1 ~5	S59. 8.31 ~9.4	S53. 3.15 ~5.1	H5.10.13~ H6. 5.20	
	初臨界年月日	S44.10. 3	S61. 5.28	S45. 7.29	S47. 4.10	S51. 1.28	S52.12. 2	S53. 9.14	H3. 5.17	H4. 5.28	S49. 3.14	S49.12.20	S59. 4.17	S59.10.11	S53. 3.20	H6. 4. 5	
	初送電年月日	S44.11.16	S61. 6.19	S45. 8. 8	S47. 4.21	S51. 2.19	S52.12.23	S53.10.11	H3. 6. 7	H4. 6.19	S49. 3.27	S50. 1.17	S59. 5. 9	S59.11. 1	S53. 7.29	H7. 8.29	
	100%出力達成年月日	S45. 1.22	S61.11. 7	S45.10.31	S47. 7. 3	S51. 8.23	S54. 2.17	S54. 8. 7	H3. 9. 22	H4.10.12	S49. 9.24	S50. 8.18	S59.10.24	S60. 3.13	S53.11.13	未定	
営業(本格)運転開始年月日	S45. 3.14	S62. 2.17	S45.11.28	S47. 7.25	S51.12. 1	S54. 3.27	S54.12. 5	H3.12.18	H5. 2. 2	S49.11.14	S50.11.14	S60. 1.17	S60. 6. 5	S54. 3.20	未定		

注1:GE…ゼネラルエレクトリック社(米)、WH…ウェスティングハウスエレクトリック社(米)、原子力5グループ…日立・住友原子力・東芝・富士・三菱重工業、原子力4グループ…日立・東芝・富士・三菱重工業

注2:「もんじゅ」は、平成7年12月8日に発生した2次系主冷却系ナトリウム漏えい事故のため、100%出力達成、本格運転開始の予定年月日を「未定」としている

※:閣議了解日

(2) 県内原子力発電所の主要機器・建物の完成期日

(平成 28 年 3 月 31 日現在)

発電所名 項目	敦賀 1 号	敦賀 2 号	原子炉廃止措置 研究開発センター (ふげん)	高速増殖原型炉 もんじゅ	美浜 1 号	美浜 2 号	美浜 3 号	大飯 1 号	大飯 2 号	大飯 3 号	大飯 4 号	高浜 1 号	高浜 2 号	高浜 3 号	高浜 4 号
原子炉基礎 (岩盤検査日)	S41. 11. 12 (編制完了日)	S57. 9. 1	S47. 4. 25	S61. 5. 8	S42. 4. 30 (編制完了日)	S43. 6. 24 (編制完了日)	S47. 8. 2	S47. 10. 24	S47. 12. 5	S62. 8. 25	S62. 10. 20	S45. 4. 23	S46. 3. 2	S55. 12. 9	S56. 3. 12
原子炉格納容器 (耐圧漏洩検査日)	S44. 10. 20	S61. 2. 19	S48. 6. 5	S62. 4. 24	S43. 5. 6	S44. 10. 4	S48. 10. 3	S52. 5. 28	S53. 4. 5	H 3. 2. 6	H 4. 2. 18	S46. 9. 9	S47. 6. 21	S57. 2. 19	S57. 8. 20
原子炉建屋	S44. 9. 10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
原子炉容器	S44. 9. 12	S60. 9. 27	—	H 1. 4. 12	S45. 2. 26	S46. 8. 6	S50. 7. 23	S52. 1. 27	S52. 7. 1	H 2. 9. 18	H 3. 9. 19	S48. 7. 31	S49. 5. 29	S58. 9. 8	S59. 3. 15
カランドリアタンク	—	—	S54. 3. 20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
蒸気ドラム	—	—	S54. 3. 20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
蒸気発生器	—	S61. 2. 6	—	蒸発器H2. 3. 27 過熱器H2. 12. 14	S45. 2. 26	S46. 8. 6	S50. 7. 23	S52. 1. 27	S52. 7. 1	H 2. 9. 18	H 3. 9. 19	S48. 7. 31	S49. 5. 29	S58. 9. 8	S59. 3. 15
蒸気発生器取替工事完了	—	—	—	—	H 7. 12. 25	H 6. 7. 7	H 8. 12. 25	H 7. 3. 30	H 9. 6. 30	—	—	H 8. 6. 18	H 6. 6. 14	—	—
中間熱交換器	—	—	—	H 2. 11. 20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
タービン・発電機 (初送電開始日)	S44. 11. 16	S61. 6. 19	S53. 7. 29	H 7. 8. 29	S45. 8. 8	S47. 4. 21	S51. 2. 19	S52. 12. 23	S53. 10. 11	H 3. 6. 7	H 4. 6. 19	S49. 3. 27	S50. 1. 17	S59. 5. 9	S59. 11. 1
廃棄物 処理 設備	液体	S44. 9. 13	S61. 3. 28	S52. 10. 28	H 3. 11. 7	S49. 12. 18	S47. 6. 15	S50. 12. 8	S52. 8. 17	H 3. 2. 28	H 4. 3. 18	S49. 1. 24	S49. 10. 23	S59. 2. 14	S59. 8. 8
	気体	S44. 11. 26	S61. 3. 19	S52. 12. 24	H 3. 6. 19	S45. 6. 28	S47. 3. 14	S51. 1. 26	S52. 9. 8	H 3. 3. 13	—	S49. 1. 16	S49. 10. 9	S59. 2. 15	—
	アスファルト固化	S52. 5. 13	S61. 3. 19	S52. 10. 28	H 3. 10. 8**2	—	S53. 10. 27	—	S57. 1. 14	H 3. 12. 18**1	—	S59. 8. 30	—	S59. 1. 26	—
	雑固体焼却	S52. 5. 13	—	H 1. 9. 22	—	—	S53. 10. 27	—	S57. 1. 14	H 3. 12. 18	—	—	S59. 8. 31	—	—
溶解減容	H17. 3. 30(プラズマ)	—	—	—	—	H14. 1. 11(高周波)	—	—	—	—	—	—	—	—	—
固体廃棄物 貯蔵建屋	(No.1**3: 4,500本)	—	(1棟: 8,500本) S54. 3. 20	H4. 8. 5 23,000本	(No. 1 : 4,500本) S45. 12. 8	—	—	(A棟 : 16,200本) S52. 9. 28	—	—	—	(A棟 : 10,000本) S49. 10. 8	—	—	—
	(No.2**3: 4,500本)	—	(2棟: 13,000本) S60. 3. 25	—	(No. 2 : 4,500本) S48. 12. 11	—	—	(B棟 : 2,700本) S52. 6. 24	—	—	—	(B棟 : 600本) S49. 7. 10	—	—	—
	(A棟 : 15,000本) S53. 1. 24	—	—	—	(No. 3 : 8,000本) S50. 12. 9	—	—	(C棟 : 10,000本) S61. 8. 28	—	—	—	(C棟 : 20,000本) S54. 3. 6	—	—	—
	(B棟 : 20,000本) S54. 10. 29	—	—	—	(No.4 : 18,000本) S55. 6. 27	—	—	(C棟 2階部 : 10,000本) H 4. 11. 27	—	—	—	(D棟 : 20,000本) S58. 12. 15	—	—	—
	(C棟 : 50,000本) S60. 10. 24	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
固体廃棄物貯蔵能力	約85,000本	約21,500本	約23,000本	約35,000本	約38,900本	約50,600本	—	—	—	—	—	—	—	—	—

(注) 原子炉圧力容器～原子炉建屋、廃棄物処理設備～固体廃棄物貯蔵設備欄は、使用前検査日を記載

※ 1 : 大飯 3・4 号機は、乾燥造粒装置である。

※ 2 : もんじゅは、プラスチック固化装置である。

※ 3 : 敦賀発電所固体廃棄物貯蔵建屋の旧 1・2 棟は、昭和 55 年 10 月に撤去。

(3) 全国の原子力発電所の運転・建設状況

(平成28年3月31日現在)

区分	設置者	発電所	所在地	炉型	出力 (万kW)	電源開発基本 計画組入月日	原子炉設置許 可年月日	着工年月	運転開始 年月日	備考
運転中	日本原子力発電(株)	東海第二	茨城県那珂郡東海村	BWR	110.0	S47.1	S47.12.23	S48.4	S53.11.28	
	"	敦賀2号	福井県敦賀市	PWR	116.0	S54.1	S57.1.26	S57.3	S62.2.17	
	北海道電力(株)	泊1号	北海道古宇郡泊村	PWR	57.9	S57.4	S59.6.14	S59.8	H1.6.22	
	"	"2号	"	"	57.9	S57.4	S59.6.14	S59.8	H3.4.12	
	"	"3号	"	"	91.2	H12.11**2	H15.7.2	H15.11	H21.12.22	
	東北電力(株)	女川1号	宮城県牡鹿郡女川町、石巻市	BWR	52.4	S45.6	S45.12.10	S46.5	S59.6.1	
	"	"2号	"	"	82.5	S62.4	H1.2.28	H1.6	H7.7.28	
	"	"3号	"	"	82.5	H6.3	H8.4.12	H8.9	H14.1.30	
	東京電力(株)	東通1号	青森県下北郡東通村	BWR	110.0	H8.7	H10.8.31	H10.12	H17.12.08	
	"	福島第二1号	福島県双葉郡富岡町、楡葉町	BWR	110.0	S47.7	S49.4.30	S50.8	S57.4.20	
	"	"2号	"	"	110.0	S50.3	S53.6.26	S54.1	S59.2.3	
	"	"3号	"	"	110.0	S52.3	S55.8.4	S55.11	S60.6.21	
	"	"4号	"	"	110.0	S53.7	S55.8.4	S55.11	S62.8.25	
	"	柏崎刈羽1号	新潟県柏崎市、刈羽郡刈羽村	BWR	110.0	S49.8	S52.9.1	S53.11	S60.9.18	
	"	"2号	"	"	110.0	S56.4	S58.5.6	S58.8	H2.9.28	
	"	"3号	"	"	110.0	S60.4	S62.4.9	S62.6	H5.8.11	
	"	"4号	"	"	110.0	S60.4	S62.4.9	S62.6	H6.8.11	
	"	"5号	"	"	110.0	S56.4	S58.5.06	S58.8	H2.4.10	
	"	"6号	"	"	135.6	S63.4	H3.5.15	H3.8	H1.11.7	
	"	"7号	"	"	135.6	S63.4	H3.5.15	H3.8	H9.7.2	
	中部電力(株)	浜岡3号	静岡県御前崎市佐倉	BWR	110.0	S53.11	S56.11.16	S57.6	S62.8.28	
	"	"4号	"	"	113.7	S61.11	S63.8.10	S63.10	H5.9.3	
	"	"5号	"	"	138.0	H9.4	H10.12.25	H11.3	H17.1.18	
	北陸電力(株)	志賀1号	石川県羽咋郡志賀町	BWR	54.0	S62.1	S63.8.22	S63.11	H5.7.30	
	"	"2号	"	"	120.6**1	H9.4	H11.4.14	H11.8	H18.3.15	
	関西電力(株)	美浜3号	福井県三方郡美浜町	PWR	82.6	S46.7	S47.3.13	S47.7	S51.12.1	
	"	大飯1号	福井県大飯郡おおい町	PWR	117.5	S45.11	S47.7.4	S47.10	S54.3.27	
	"	"2号	"	"	117.5	S45.11	S47.7.4	S47.11	S54.12.5	
	"	"3号	"	"	118.0	S60.2	S62.2.10	S62.3	H3.12.18	
	"	"4号	"	"	118.0	S60.2	S62.2.10	S62.3	H5.2.2	
	"	高浜1号	福井県大飯郡高浜町	PWR	82.6	S44.7	S44.12.12	S45.4	S49.11.14	
	"	"2号	"	"	82.6	S45.6	S45.11.25	S46.2	S50.11.14	
	"	"3号	"	"	87.0	S53.3	S55.8.4	S55.11	S60.1.17	
	"	"4号	"	"	87.0	S53.3	S55.8.4	S55.11	S60.6.5	
	中国電力(株)	島根2号	島根県松江市鹿島町	BWR	82.0	S56.4	S58.9.22	S59.2	H1.2.10	
	四国電力(株)	伊方1号	愛媛県西宇和郡伊方町	PWR	56.6	S47.3	S47.11.29	S48.4	S52.9.30	
	"	"2号	"	"	56.6	S50.3	S52.3.30	S52.12	S57.3.19	
	"	"3号	"	"	89.0	S58.4	S61.5.26	S61.8	H6.12.15	
	九州電力(株)	玄海2号	佐賀県東松浦郡玄海町	PWR	55.9	S49.8	S51.1.23	S51.5	S56.3.30	
	"	"3号	"	"	118.0	S57.10	S59.10.12	S60.3	H6.3.18	
"	"4号	"	"	118.0	S57.10	S59.10.12	S60.3	H9.7.25		
"	川内1号	鹿児島県薩摩川内市	PWR	89.0	S51.3	S52.12.17	S53.11	H59.7.4		
"	"2号	"	"	89.0	S53.7	S55.12.22	S56.3	S60.11.8		
	小計		(43基)	4,204.8						
	福井県		(10基)	1,008.8	(24%)					
工事中	電源開発(株)	東通1号	青森県下北郡大間町	ABWR	138.3	H11.8**2	H20.4.23	H20.5	未定	
	中国電力(株)	島根3号	青森県下北郡東通村	ABWR	138.5	H18.9	H22.12.24	H23.1	未定	
	日本原子力研究開発機構	もんじゅ	福井県敦賀市	FBR	28.0	-	H17.4.26	H17.12	未定	
	小計		(4基)	442.1			S60.9	S60.9	未定**3	
	福井県		(1基)	28.0	(6.3%)					
着工準備中	日本原子力発電(株)	敦賀3号	福井県敦賀市	APWR	153.8	H14.8**2	申請中	未定	未定	
	"	4号	"	"	153.8	H14.8**2	申請中	未定	未定	
	東北電力(株)	東通2号	青森県下北郡東通村	ABWR	138.5	H18.9	未定	未定	未定	
	中部電力(株)	浜岡6号	静岡県御前崎市佐倉	ABWR	140.0	H18.9	未定	未定	未定	
	中国電力(株)	上関1号	山口県熊毛郡上関町	ABWR	137.3	H13.6**2	申請中	未定	未定	
	"	"2号	"	"	137.3	H13.6**2	申請準備中	未定	未定	
	九州電力(株)	川内3号	鹿児島県薩摩川内市	APWR	159.0	H13.6**2	申請準備中	未定	未定	
	小計		(8基)	1,158.2						
	福井県		(2基)	307.6	(26.6%)					
	合計		(55基)	5,805.1						
	福井県		(13基)	1,344.4	(23.2%)					
運転終了	日本原子力発電(株)	東海第一	茨城県那珂郡東海村	GCR	16.6	S34.12	S34.12.14	S36.3	S41.7.25	H10.3.31停止**4
	"	敦賀1号	福井県敦賀市	BWR	35.7	S40.6	S41.4.22	S42.2	S45.3.14	H28.4.27廃止**5
	中部電力(株)	浜岡2号	静岡県御前崎市佐倉	BWR	54.0	S44.7	S45.12.10	S46.2	S51.3.17	H21.1.30廃止**6
	"	"2号	"	"	84.0	S47.3	S48.6.9	S48.9	S53.11.29	"
	東京電力(株)	福島第一1号	福島県双葉郡大熊町、双葉町	BWR	46.0	S41.4	S41.12.1	S42.9	S46.3.26	H24.4.19廃止**7
	"	"2号	"	"	78.4	S43.1	S43.3.29	S44.5	S49.7.18	"
	"	"3号	"	"	78.4	S44.7	S45.1.23	S45.10	S51.3.27	"
	"	"4号	"	"	78.4	S46.7	S47.1.13	S47.5	S53.10.12	"
	"	"5号	"	"	78.4	S46.3	S46.9.23	S46.12	S53.4.18	H26.1.31廃止**8
	"	"6号	"	"	110.0	S47.1	S47.12.12	S48.3	S54.10.24	"
	関西電力(株)	美浜1号	福井県三方郡美浜町	PWR	34.0	S41.4	S41.12.1	S42.8	S45.11.28	H27.4.27廃止**5
	"	"2号	"	"	50.0	S43.1	S43.5.10	S43.12	S47.7.25	"
	中国電力(株)	島根1号	島根県松江市鹿島町	BWR	46.0	S44.7	S44.11.13	S45.2	S49.3.29	H27.4.30廃止**9
九州電力(株)	玄海1号	佐賀県東松浦郡玄海町	PWR	55.9	S45.6	S45.12.10	S46.3	S50.10.15	H27.4.27廃止**10	
日本原子力研究開発機構	ふげん	福井県敦賀市	ATR	16.5	-	S45.11.30	S46.8	S54.3.20	H15.3.29停止**11	
	合計		(15基)	862.3						
	福井県		(4基)	136.2	(15.8%)					

(注1) 着工年月は、第1回工事計画認可の月とした。

(注2) 着工準備中とは、電力供給計画で計画されてから工事計画の認可を受けるまでの期間をいう。

*1 志賀原子力発電所2号機の出力は、低圧タービン整流板設置に伴い、平成20年6月5日に135.8万kWから120.6万kWに変更した。

*2 平成15年10月に電源開発基本計画が廃止となり、代替制度として定めた「重要電源開発地点指定制度」において平成17年2月に指定された。

*3 「もんじゅ」は、平成6年4月5日に初臨界(最小臨界)、平成7年8月29日に初併入したが、同年12月8日に2次主冷却系ナトリウム漏えい事故が発生したため、運転開始の予定年月日を「未定」としている。

*4 東海原子力発電所は、平成10年3月31日に営業運転を停止し、平成13年12月4日から廃止措置に着手している。

*5 敦賀原子力発電所2号機および美浜原子力発電所1、2号機は、平成27年3月17日に電気事業法に基づく届け出を提出し、平成27年4月27日をもって廃止した。

*6 浜岡原子力発電所1、2号機は、平成20年12月22日に電気事業法に基づく届出を提出し、平成21年1月30日に廃止した。また、平成21年11月18日から廃止措置に着手している。

*7 福島第一原子力発電所1～4号機は、平成24年3月30日に電気事業法に基づく届出を提出し、平成24年4月19日に廃止した。

*8 福島第一原子力発電所5、6号機は、平成25年12月18日に電気事業法に基づく届出を提出し、平成26年1月31日に廃止した。

*9 島根原子力発電所1号機は、平成27年3月18日に電気事業法に基づく届出を提出し、平成27年4月30日に廃止した。

*10 玄海原子力発電所1号機は、平成27年3月18日に電気事業法に基づく届出を提出し、平成27年4月27日に廃止した。

*11 ふげん発電所は、平成15年3月29日に運転を終了し、平成20年2月12日から廃止措置に着手している。

2. 県内原子力発電所の運営状況実績

(1) 県内原子力発電所の稼働実績

施設設置者名	発電所名	項目\年度	S44	S45	S46	S47	S48	S49	S50	S51	S52	S53	S54	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62	S63	
日本原電(株)	敦賀1号機 S45. 3. 14	発電電力量(億kWh)	1.3	23.7	21.6	22.6	24.6	15.2	13.9	21.4	11.6	20.9	19.7	21.6	6.8	17.4	20.9	20.3	25.2	24.1	23.9	18.7	
		時間稼働率(%)	97.7	81.5	72.6	80.2	85.6	55.8	49.1	76.4	41.1	73.1	69.0	75.8	24.5	60.3	73.9	67.9	82.0	79.1	78.2	60.8	
		設備利用率(%)	96.7	80.0	68.9	72.4	78.9	48.8	44.5	68.5	37.4	67.1	63.0	69.1	21.8	55.8	66.9	65.1	80.8	77.2	76.4	59.8	
日本原電(株)	敦賀2号機 S62. 2. 17	発電電力量(億kWh)																		11.8	78.6	101.6	
		時間稼働率(%)																			100.0	78.4	100.0
		設備利用率(%)																			99.3	77.2	100.0
関西電力(株)	美浜1号機 S45. 11. 28	発電電力量(億kWh)		7.0	21.6	10.9	8.1	2.2	0.0	0.0	0.0	2.3	1.0	17.3	5.9	0.4	17.1	19.1	23.7	22.9	24.4	26.7	
		時間稼働率(%)		72.3	74.3	45.2	47.1	12.9	0.0	0.0	0.0	20.8	8.9	69.7	23.1	2.3	59.3	65.5	80.8	78.4	82.1	91.2	
		設備利用率(%)		69.5	72.4	36.7	27.4	7.4	0.0	0.0	0.0	7.8	3.5	58.2	20.0	1.4	57.4	64.4	79.7	77.1	81.9	89.7	
	美浜2号機 S47. 7. 25	発電電力量(億kWh)				20.6	23.6	27.9	11.5	20.4	22.5	32.0	6.2	25.9	31.8	22.3	24.2	31.2	41.4	34.9	29.3	25.4	
		時間稼働率(%)				78.8	57.0	64.9	32.1	55.1	54.2	76.1	16.1	60.1	75.5	52.8	58.5	71.6	95.7	81.1	67.7	59.1	
		設備利用率(%)				68.7	54.0	63.8	26.2	46.7	51.5	73.2	14.2	59.2	72.6	51.1	55.3	71.4	94.6	79.9	66.9	58.0	
	美浜3号機 S51. 12. 1	発電電力量(億kWh)								21.2	42.0	32.2	35.3	38.2	67.5	59.3	51.3	56.1	52.2	55.4	63.9	48.9	
		時間稼働率(%)								100.0	63.0	45.9	50.8	55.0	95.4	83.9	72.3	78.6	73.4	76.8	89.8	68.9	
		設備利用率(%)								88.7	58.2	44.6	48.8	52.8	93.3	82.0	70.7	77.5	72.3	76.6	88.1	67.6	
	大飯1号機 S54. 3. 27	発電電力量(億kWh)										1.4	35.1	51.5	45.3	69.7	59.8	98.2	60.1	52.7	73.5	34.4	
		時間稼働率(%)										100.0	36.3	52.4	47.2	69.4	58.3	96.5	59.6	53.2	71.4	34.9	
		設備利用率(%)										100.0	34.1	50.1	44.0	67.8	58.0	95.4	58.4	51.2	71.3	33.4	
	大飯2号機 S54. 12. 5	発電電力量(億kWh)											32.9	55.4	53.4	64.9	93.7	68.5	70.8	88.2	75.2	66.8	
		時間稼働率(%)											100.0	56.5	53.3	66.2	91.5	67.6	71.5	88.0	74.3	66.0	
		設備利用率(%)											99.1	53.8	51.9	63.1	90.8	66.6	68.8	85.8	72.9	65.0	
	大飯3号機 H 3. 12. 18	発電電力量(億kWh)																					
		時間稼働率(%)																					
		設備利用率(%)																					
	大飯4号機 H 5. 2. 2	発電電力量(億kWh)																					
		時間稼働率(%)																					
設備利用率(%)																							
高浜1号機 S49. 11. 14	発電電力量(億kWh)							22.5	38.9	37.7	4.9	24.3	34.9	28.1	34.5	37.3	57.4	51.7	52.0	43.8	56.1	47.4	
	時間稼働率(%)							83.4	59.8	62.4	8.6	38.1	50.4	40.4	49.9	52.9	79.6	72.2	73.3	61.3	78.1	66.4	
	設備利用率(%)							82.3	53.7	52.1	6.8	33.6	48.2	38.9	47.7	51.7	79.2	71.5	71.9	60.5	77.4	65.6	
高浜2号機 S50. 11. 14	発電電力量(億kWh)							21.3	27.7	55.8	48.4	20.6	47.4	45.7	59.1	39.8	31.0	67.8	42.9	35.8	27.5		
	時間稼働率(%)							90.0	49.8	82.0	71.9	30.8	67.3	63.6	83.7	55.8	43.7	94.5	60.1	53.0	38.1		
	設備利用率(%)							77.6	38.3	77.2	67.0	28.4	65.6	63.2	81.8	54.9	42.9	93.7	59.4	49.4	38.1		
高浜3号機 S60. 1. 17	発電電力量(億kWh)																15.4	59.2	73.7	65.3	59.4		
	時間稼働率(%)																100.0	78.5	96.8	86.1	79.0		
	設備利用率(%)																100.0	77.8	96.7	85.5	78.0		
高浜4号機 S60. 6. 5	発電電力量(億kWh)																	62.4	60.9	58.2	60.7		
	時間稼働率(%)																	100.0	80.7	77.0	80.5		
	設備利用率(%)																	99.7	80.0	76.3	79.7		
日本原子力 研究開発機構	ふげん S54. 3. 20	発電電力量(億kWh)									0.4	10.4	5.8	5.8	8.4	11.6	10.3	5.9	9.9	11.5	10.4		
		時間稼働率(%)										100.0	74.4	43.1	43.5	61.1	82.0	74.9	43.1	69.8	80.5	73.3	
		設備利用率(%)										99.9	72.4	40.2	40.8	58.5	80.6	71.7	41.2	68.5	79.4	72.1	
県内合計	発電電力量(億kWh)	1.3	30.7	43.2	54.1	56.4	67.9	85.8	128.5	137.0	162.3	196.6	291.4	297.0	339.3	376.3	402.2	521.2	521.7	596.2	528.3		
	時間稼働率(%)	97.7	79.2	73.5	66.8	63.3	48.9	40.0	51.9	41.5	54.7	44.3	57.8	52.9	59.2	70.1	71.6	77.1	75.3	76.4	68.2		
	設備利用率(%)	96.7	77.3	70.6	59.5	53.9	51.4	41.8	47.0	42.6	50.1	41.5	53.7	54.8	62.6	69.2	72.1	76.5	73.8	74.7	66.4		

※電力量は切り捨て、稼働率・利用率は四捨五入のため、合計は合わない場合がある。

施設設置者名	発電所名	項目\年度	H 1	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	
日本原電(株)	敦賀1号機 S45. 3. 14	発電電力量(億kWh)	24.1	27.3	23.8	20.1	20.3	23.5	24.3	22.0	19.9	24.1	11.6	3.5	28.2	29.0	25.9	26.7	26.6	26.0	17.1	15.1	
		時間稼働率(%)	77.8	88.6	77.0	65.4	65.6	75.8	80.3	71.3	64.1	77.4	38.5	11.5	90.7	93.1	82.8	85.3	86.4	86.4	85.7	55.1	51.5
		設備利用率(%)	77.4	87.6	75.9	64.3	65.2	75.2	77.5	70.6	63.8	77.1	37.1	11.2	90.5	92.8	82.9	85.4	85.1	85.1	83.3	54.8	48.4
	敦賀2号機 S62. 2. 17	発電電力量(億kWh)	78.2	74.0	79.2	101.6	81.4	81.5	80.9	91.5	76.1	89.0	45.7	95.4	90.4	91.4	88.2	82.1	96.6	65.5	37.8	23.3	
		時間稼働率(%)	77.8	73.8	78.4	100.0	80.9	80.8	80.1	90.5	75.4	88.2	45.3	94.0	89.5	89.0	85.3	80.1	93.5	64.3	40.2	23.2	
		設備利用率(%)	77.1	72.9	77.8	100.0	80.2	80.3	79.5	90.1	74.9	87.7	44.9	93.9	89.0	90.0	86.6	80.9	95.1	64.5	37.1	23.0	
関西電力(株)	美浜1号機 S45. 11. 28	発電電力量(億kWh)	18.6	18.2	20.3	18.4	14.2	0.0	1.4	29.7	24.0	24.5	22.3	29.7	22.3	23.2	26.3	19.4	16.0	17.3	16.1	22.9	
		時間稼働率(%)	63.9	62.7	69.7	63.5	49.1	0.0	6.7	100.0	81.5	83.4	76.6	100.0	75.4	77.6	86.8	66.4	54.9	58.7	54.1	76.4	
		設備利用率(%)	62.5	61.2	68.2	61.8	47.7	0.0	4.7	99.9	80.8	82.6	74.9	99.8	74.9	78.0	88.3	65.4	53.9	58.4	54.1	77.2	
	美浜2号機 S47. 7. 25	発電電力量(億kWh)	43.7	26.5	0.0	0.0	0.0	23.5	31.3	36.7	38.7	35.9	29.1	31.0	40.3	38.4	36.0	24.2	40.4	36.4	13.2	29.1	
		時間稼働率(%)	100.0	61.5	0.0	0.0	0.0	55.7	72.9	84.1	89.4	82.5	67.3	71.4	93.2	87.7	82.7	55.8	92.1	84.1	30.2	66.6	
		設備利用率(%)	99.9	60.6	0.0	0.0	0.0	53.7	71.3	84.0	88.5	82.0	66.4	70.8	92.0	87.7	82.2	55.4	92.3	83.3	30.2	66.5	
	美浜3号機 S51. 12. 1	発電電力量(億kWh)	55.8	57.9	58.4	50.3	47.1	63.4	43.5	40.9	63.9	71.5	61.3	50.3	58.6	69.3	65.5	26.5	0.0	16.7	55.3	60.0	
		時間稼働率(%)	78.0	80.1	81.4	70.6	67.9	88.2	61.9	57.5	88.9	100.0	85.0	70.3	81.5	96.1	88.3	35.8	0.0	23.8	73.7	80.2	
		設備利用率(%)	77.2	80.0	80.6	69.5	65.2	87.7	60.0	56.6	88.4	98.8	84.5	69.6	81.1	95.8	90.4	36.7	0.0	23.1	76.2	83.0	
	大飯1号機 S54. 3. 27	発電電力量(億kWh)	34.2	51.3	59.5	82.5	52.2	46.7	93.3	73.1	78.0	91.2	83.9	65.4	76.7	102.7	84.9	77.8	78.2	74.3	93.7	86.0	
		時間稼働率(%)	35.7	50.0	58.7	81.2	51.8	46.1	93.3	71.7	76.2	88.8	81.8	65.1	75.1	100.0	82.3	75.9	76.7	72.7	90.8	83.6	
		設備利用率(%)	33.2	49.8	57.7	80.2	50.8	45.4	90.5	71.1	75.8	88.7	81.3	63.6	74.6	99.8	82.3	75.6	76.0	72.2	90.9	83.6	
	大飯2号機 S54. 12. 5	発電電力量(億kWh)	78.7	91.9	69.0	61.4	91.9	70.7	44.4	84.9	71.2	42.2	62.9	90.4	74.4	86.8	91.6	95.6	77.1	72.7	80.0	89.6	
		時間稼働率(%)	76.5	90.9	69.3	60.5	89.4	69.5	44.6	83.1	69.8	41.5	62.1	88.6	72.7	83.9	87.9	91.7	74.5	69.5	77.3	85.3	
		設備利用率(%)	76.5	89.4	66.9	59.7	89.3	68.7	43.1	82.5	69.3	41.1	61.0	87.9	72.4	84.3	88.8	92.9	74.9	70.7	77.6	87.1	
	大飯3号機 H 3. 12. 18	発電電力量(億kWh)			29.7	82.1	103.3	84.9	80.7	86.7	98.7	96.9	92.8	92.0	88.2	88.9	105.4	21.2	91.6	83.5	88.3	41.0	
		時間稼働率(%)			100.0	80.2	100.0	82.9	78.7	84.5	95.6	94.2	90.4	89.5	85.7	86.3	100.0	20.8	88.6	79.9	84.0	39.5	
		設備利用率(%)			100.0	79.5	100.0	82.2	77.9	83.9	95.6	93.7	89.6	89.1	85.4	86.0	101.8	20.5	88.6	80.8	85.2	39.7	
大飯4号機 H 5. 2. 2	発電電力量(億kWh)			16.4	91.2	94.1	78.4	49.4	103.3	91.9	92.8	82.8	99.1	100.7	91.4	85.9	82.9	105.3	83.2	79.1			
	時間稼働率(%)			100.0	88.3	92.4	76.5	48.5	100.0	89.4	90.4	80.6	95.9	95.9	86.7	82.3	79.7	100.0	79.2	75.7			
	設備利用率(%)			100.0	88.3	91.1	75.7	47.9	100.0	89.0	89.6	80.2	95.9	97.5	88.2	83.2	80.2	101.9	80.4	76.6			
高浜1号機 S49. 11. 14	発電電力量(億kWh)	51.5	48.2	63.5	52.7	36.3	39.6	55.5	52.2	49.2	61.0	71.7	63.2	63.4	55.1	75.7	58.1	65.5	54.9	73.0	54.4		
	時間稼働率(%)	72.0	66.7	88.8	74.0	52.4	55.6	76.6	72.9	68.7	84.7	99.1	88.2	88.6	76.0	100.0	77.8	87.4	73.6	96.7	72.4		
	設備利用率(%)	71.2	66.6	87.6	72.9	50.3	54.8	76.5	72.2	68.1	84.3	98.9	87.4	87.7	76.2	104.5	80.3	90.6	76.0	100.6	75.2		
高浜2号機 S50. 11. 14	発電電力量(億kWh)	60.0	12.8	29.6	39.6	55.3	49.5	48.6	61.3	63.3	62.9	63.3	61.9	72.3	65.2	57.7	56.7	75.9	59.5	28.7	54.0		
	時間稼働率(%)	84.2	18.7	41.6	55.6	76.5	70.3	68.7	85.0	88.1	87.4	88.5	86.8	100.0	87.4	77.0	76.9	100.0	78.7	37.8	71.7		
	設備利用率(%)	83.0	17.8	40.9	54.8	76.5	68.4	67.0	84.7	87.6	87.0	87.3	85.6	100.0	90.1	79.6	78.4	104.9	82.2	39.6	74.7		
高浜3号機 S60. 1. 17	発電電力量(億kWh)	56.1	66.8	66.7	62.6	60.1	59.9	74.1	57.5	62.4	66.3	66.2	70.3	63.8	67.8	61.4	72.8	59.5	59.2	51.2	51.6		
	時間稼働率(%)	74.4	87.8	88.1	83.0	79.7	78.7	97.7	76.0	82.5	87.4	86.9	92.6	84.1	87.7	77.8	93.1	76.0	75.4	64.6	65.8		
	設備利用率(%)	73.7	87.7	87.4	82.2	79.0	78.7	97.0	75.5	81.9	87.0	86.6	92.3	83.8	89.0	80.4	95.6	78.1	77.7	67.1	67.8		
高浜4号機 S60. 6. 5	発電電力量(億kWh)	64.1	65.7	64.0	62.4	58.0	76.2	58.7	58.4	66.9	76.2	57.1	62.8	63.6	76.2	68.1	61.6	58.0	78.8	60.1	51.2		
	時間稼働率(%)	84.2	86.9	84.6	82.7	76.9	100.0	77.5	77.2	88.2	100.0	75.3	82.8	83.8	100.0	86.3	78.5	74.3	100.0	76.4	66.2		
	設備利用率(%)	84.2	86.2	83.9	81.9	76.2	100.0	76.8	76.6	87.8	100.0	74.7	82.5	83.5	100.0	89.1	80.9	76.2	103.4	78.7	67.3		
日本原子力 研究開発機構	ふげん S54. 3. 20	発電電力量(億kWh)	10.0	8.6	11.1	9.5	10.3	9.6	12.4	10.0	6.7	9.9	7.0	7.1	2.0	10.2	H15.03.29 運転終了						
		時間稼働率(%)	70.7	61.2	78.7	67.5	72.8	67.1	87.4	70.7	47.8	69.7	50.1	50.6	14.5	76.0	H20.02.12 廃止措置計画認可						
		設備利用率(%)	69.5	60.1	77.1	65.9	71.9	66.6	86.2	69.6	46.8	68.9	48.4	49.3	14.5	71.1							
県内合計		発電電力量(億kWh)	575.6	549.7	575.4	660.0	722.4	723.6	728.0	755.0	823.0	844.0	768.2	806.4	844.0	905.2	878.9	709.2	768.6	750.6	698.4	658.0	
		時間稼働率(%)	74.6	69.1	68.8	68.4	68.0	68.8	71.6	79.7	83.9	74.1	76.6	80.8	88.3	86.4	70.8	75.7	75.7	74.3	66.2	66.0	
		設備利用率(%)	72.3	69.0	69.5	72.0	72.0	72.1	72.4	75.3	82.1	84.2	76.4	80.4	84.2	90.3	88.7	71.7	77.8	75.9	70.5	66.6	

※電力量は切り捨て、稼働率・利用率は四捨五入のため、合計は合わない場合がある。

※平成15年度以降の県内合計(年度)の発電電力量、時間稼働率、設備利用率に「ふげん」は含まれない。

施設設置者名	発電所名	項目\年度	H21	H22	H23	H24	H25	H26	H27	累計
日本原電(株)	敦賀1号機 S45. 3.14	発電電力量(億kWh)	9.5	21.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	847.3
		時間稼働率(%)	30.6	68.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.4
		設備利用率(%)	30.5	68.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.1
	敦賀2号機 S62. 2.17	発電電力量(億kWh)	93.0	76.3	10.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1,922.9
		時間稼働率(%)	89.3	72.9	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.0
		設備利用率(%)	91.6	75.2	10.5	0.0	0.0	0.0	0.0	64.9
関西電力(株)	美浜1号機 S45.11.28	発電電力量(億kWh)	21.9	19.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	638.0
		時間稼働率(%)	72.9	65.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2
		設備利用率(%)	73.7	64.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2
	美浜2号機 S47. 7.25	発電電力量(億kWh)	31.8	26.4	29.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1,075.2
		時間稼働率(%)	73.0	61.5	68.6	0.0	0.0	0.0	0.0	58.7
		設備利用率(%)	72.8	60.4	68.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4
	美浜3号機 S51.12. 1	発電電力量(億kWh)	54.4	75.6	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,780.2
		時間稼働率(%)	72.8	100.0	11.9	0.0	0.0	0.0	0.0	63.1
		設備利用率(%)	75.2	104.5	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	62.5
	大飯1号機 S54. 3.27	発電電力量(億kWh)	55.5	62.8	30.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2,217.3
		時間稼働率(%)	54.2	61.9	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0
		設備利用率(%)	53.9	61.1	29.3	0.0	0.0	0.0	0.0	58.2
	大飯2号機 S54.12. 5	発電電力量(億kWh)	69.4	65.0	74.5	0.0	0.0	0.0	0.0	2,407.9
		時間稼働率(%)	66.8	62.1	70.9	0.0	0.0	0.0	0.0	64.9
		設備利用率(%)	67.5	63.2	72.3	0.0	0.0	0.0	0.0	64.4
	大飯3号機 H 3.12.18	発電電力量(億kWh)	80.0	89.3	0.0	78.1	44.4	0.0	0.0	1,748.6
		時間稼働率(%)	76.9	85.8	0.0	74.0	42.5	0.0	0.0	69.5
		設備利用率(%)	77.4	86.4	0.0	75.6	43.0	0.0	0.0	69.6
	大飯4号機 H 5. 2. 2	発電電力量(億kWh)	89.7	87.7	32.3	73.4	48.5	0.0	0.0	1,760.7
		時間稼働率(%)	85.6	84.1	30.9	69.6	46.0	0.0	0.0	73.1
設備利用率(%)		86.8	84.9	31.2	71.0	47.0	0.0	0.0	73.5	
高浜1号機 S49.11.14	発電電力量(億kWh)	61.9	58.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,838.6	
	時間稼働率(%)	82.1	77.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.8	
	設備利用率(%)	85.6	81.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.4	
高浜2号機 S50.11.14	発電電力量(億kWh)	67.4	51.9	49.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1,819.2	
	時間稼働率(%)	89.1	68.7	65.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.7	
	設備利用率(%)	93.2	71.8	68.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.2	
高浜3号機 S60. 1.17	発電電力量(億kWh)	59.8	64.3	72.1	0.0	0.0	0.0	8.0	1,734.7	
	時間稼働率(%)	74.5	80.0	89.1	0.0	0.0	0.0	10.4	72.2	
	設備利用率(%)	78.5	84.4	94.4	0.0	0.0	0.0	10.5	72.9	
高浜4号機 S60. 6. 5	発電電力量(億kWh)	66.7	68.0	24.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1,690.8	
	時間稼働率(%)	84.8	85.2	30.6	0.0	0.0	0.0	0.0	71.5	
	設備利用率(%)	87.6	89.3	32.4	0.0	0.0	0.0	0.0	71.9	
日本原子力 研究開発機構	ふげん S54. 3.20	発電電力量(億kWh)	-	-	-	-	-	-	-	216.1
		時間稼働率(%)	-	-	-	-	-	-	-	63.8
		設備利用率(%)	-	-	-	-	-	-	-	62.2
県内合計	発電電力量(億kWh)	761.5	767.2	333.1	151.5	93.0	0.0	8.0	21,698.3	
	時間稼働率(%)	73.3	74.9	31.3	11.1	6.8	0.0	1.0	62.9	
	設備利用率(%)	77.0	77.6	33.6	15.3	9.4	0.0	0.9	63.9	

※電力量は切り捨て、稼働率・利用率は四捨五入のため、合計は合わない場合がある。

※敦賀1号機、美浜1、2号機、ふげんの発電電力量等の累計は運転終了(敦賀1号機、美浜1、2号機:H27.4.27 24:00、ふげん:H15.3.29 7:16)までの計算値

※平成15年度以降の県内合計(年度)の発電電力量、時間稼働率、設備利用率に「ふげん」は含まれない。

※県内合計(累計)累計の発電電力量合計、時間稼働率、設備利用率には「ふげん」を含む。

(2) 事前了解

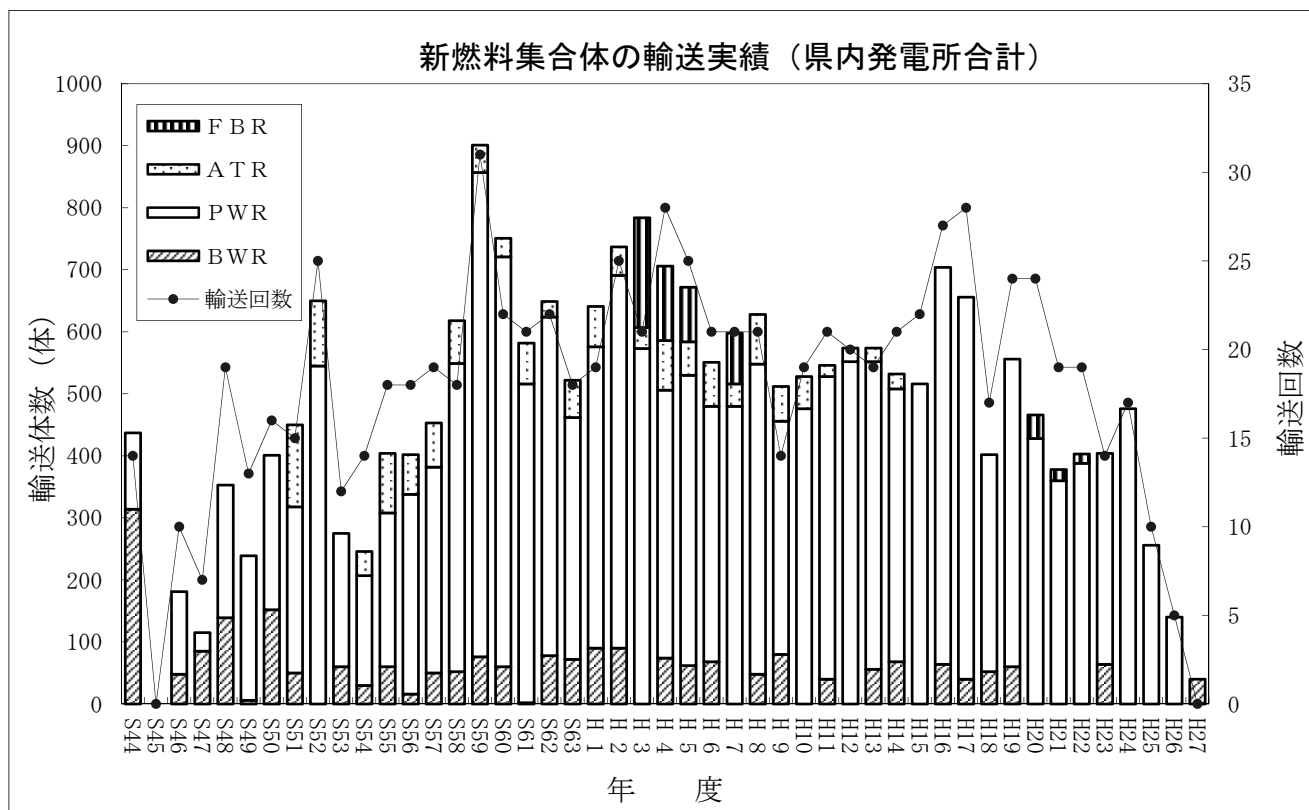
発電所	内 容	事前了解 願提出日	事 前 了 解 日	完 成 日
敦 賀 発電所	1号機の旧固体廃棄物貯蔵庫の解体撤去	S55. 9. 8	S55. 9. 12	S55. 11. 2
	1号機洗濯廃液瀘過装置建屋の新設・撤去	S56. 8. 22	S56. 9. 12	S56. 12. 14
	1号機一般排水路放射能監視装置建屋の新設	S56. 8. 25	S56. 9. 12	S56. 12. 12
	1号機雑固体焼却炉設備焼却用ドラム置場等の増築	S57. 9. 30	S57. 10. 19	S58. 3. 30
	2号機復水器冷却用取排水計画の一部変更（分岐放水路の取り止め）	S57. 10. 8	S57. 10. 30	—
	固体廃棄物貯蔵庫の増設および一部計画の変更 （建屋形状等の変更）	S57. 12. 1 S58. 9. 3	S58. 10. 4	S60. 12. 24
	1・2号機使用済燃料貯蔵能力の変更	H 3. 5. 10	H 4. 5. 26	H 5. 8. 31
	1号機の使用済樹脂貯蔵タンクの増設	H 5. 5. 10	H 6. 10. 18	H10. 8. 26
	1・2号機液体廃棄物処理施設の改造 （変更）	H 5. 10. 22		H 8. 8. 30
	1・2号機使用済燃料貯蔵能力の変更と雑固体減容 処理設備設置計画	H 9. 6. 16	H10. 7. 7	H12. 4. 28 H17. 3. 30
	1号機の9×9燃料の採用計画	H10. 11. 30	H12. 11. 17	—
	1号機のシュラウド取替工事計画	H11. 5. 28	H11. 8. 11	H13. 3. 15
	3・4号機の増設計画	H12. 2. 22	H14. 12. 25	
	2号機の原子炉容器上部ふた取替計画	H17. 3. 17	H18. 2. 2	H21. 3. 13
	2号機の蒸気タービン取替計画	H18. 6. 16	H19. 1. 18	H21. 3. 13
美 浜 発電所	使用済燃料輸送容器保管建屋の新設	S57. 5. 10	S58. 2. 28	S60. 12. 26
	2号機の蒸気発生器取替計画	H 3. 10. 22	H 5. 1. 11	H 6. 10. 13
	1号機の蒸気発生器取替計画	H 5. 3. 1	H 6. 6. 3	H 8. 4. 3
	3号機の蒸気発生器取替計画 （変更）	H 6. 4. 15		H 9. 2. 21
	1・2・3号機の廃樹脂処理装置及び雑固体処理設備と、 1・2号機共用ならびに3号機の洗浄廃水処理装置の設置	H 6. 9. 6	H 7. 9. 4	H14. 1. 11
	3号機の原子炉容器上部ふた取替計画	H 6. 9. 6	H 7. 9. 4	H 9. 2. 21
	1・2号機の原子炉容器上部ふた取替計画（1号機） （2号機）	H 8. 5. 27	H 9. 4. 11	H13. 8. 28 H11. 12. 14
	3号機使用済燃料貯蔵能力の変更	H 9. 11. 25	H11. 4. 30	H13. 8. 7
	3号機の高燃焼度燃料の使用計画 （変更）	H15. 6. 6 H19. 3. 8	H19. 6. 14	H20. 12. 10
大 飯 発電所	使用済燃料輸送容器保管建屋の新設	S56. 12. 18	S57. 8. 9	S59. 9. 29
	3・4号機の増設	S58. 9. 12	S60. 2. 15	H 3. 12. 18 H 5. 2. 2

発電所	内 容	事前了解 願提出日	事 前 了 解 日	完 成 日
大 飯 発電所	1・2号機固体廃棄物貯蔵庫の増設	S59. 2. 24	S60. 1. 18	S61.10. 1
	3・4号機増設計画の一部変更(非常用海水冷却取水計画の変更)	S60. 5. 16	S62. 2. 10	—
	保修点検建屋の新設	S61.11.13	S62. 7. 27	H 1.11.25
	1・2号機炉心上部注入系の撤去	H 2.10.16	H 4. 9. 9	H 5.11.18
	廃樹脂処理装置の設置			H 6. 9. 27
	1号機の蒸気発生器取替計画	H 3. 5. 10	H 4. 9. 9	H 7. 5. 24
	2号機の蒸気発生器取替計画	H 5. 3. 1 H 6. 4. 15 (変更)	H 6. 6. 3	H 9. 8. 14
	4号機の高燃焼度燃料先行照射計画	H 6. 9. 6	H 8. 2. 23	H14. 3. 17
	1・2号機の原子炉容器上部ふた取替計画 (1号機)	H 8. 5. 27	H 9. 4. 11	H12.12.27
	(2号機)			H11. 8. 11
	3・4号機使用済燃料貯蔵能力の変更 (3号機)	H 9. 6. 16	H10. 7. 7	H13. 2. 8
	(4号機)			H13. 7. 11
	高燃焼度燃料の使用計画	H14. 6. 21	H16. 1. 29	H18. 1. 18
	1・2号機使用済樹脂の処理方法の変更計画			H18. 3. 24
	3・4号機の原子炉容器上部ふた取替計画 (3号機)	H17. 1. 11	H17.11. 7	H19. 1. 10
	(4号機)			H19. 8. 17
	1～4号機の洗たく排水処理設備の変更計画 (1・2号機共用) (3・4号機共用)	H18.11.29 H19. 2. 23 (変更)	H20. 6. 24	H23. 4. 11 H21. 9. 16
	1・2号共用のほう酸回収系統の改造計画	H19. 2. 23		H22.10. 8
	3・4号機の低圧／高圧タービン取替計画 (3号機)	H20.10. 9	H21. 2. 19	H24. 8. 3
	(4号機)			H24. 8. 16
高 浜 発電所	固体廃棄物貯蔵庫増設計画の変更 (3・4号機用の1～4号機共用化)	S56. 8. 14	S57.10.26	S59. 8. 18
	1・2号機の廃樹脂貯蔵設備の増強	S59. 1. 20	S59.10.23	S60.12.24
	3号機の使用済燃料貯蔵能力の変更	H 3. 5. 10	H 4. 8. 4	H 7. 3. 16
	4号機の使用済燃料貯蔵能力の変更			H 7. 6. 21
	2号機の蒸気発生器取替計画	H 3. 5. 10	H 4. 8. 4	H 6. 8. 4
	1号機の蒸気発生器取替計画	H 5. 3. 1 H 6. 4. 15 (変更)	H 6. 6. 3	H 8. 8. 2
	1・2号機の廃樹脂処理装置の設置	H 6. 9. 6	H 7. 9. 4	H12. 3. 10
	1号機の原子炉容器上部ふた取替計画	H 6. 9. 6	H 7. 9. 4	H 8. 8. 2

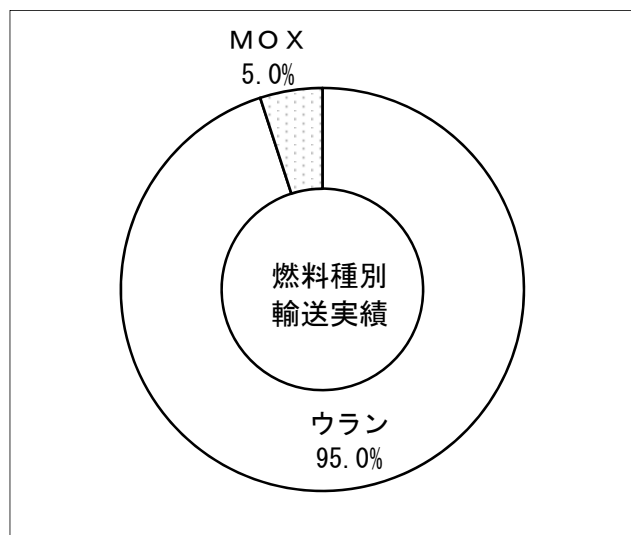
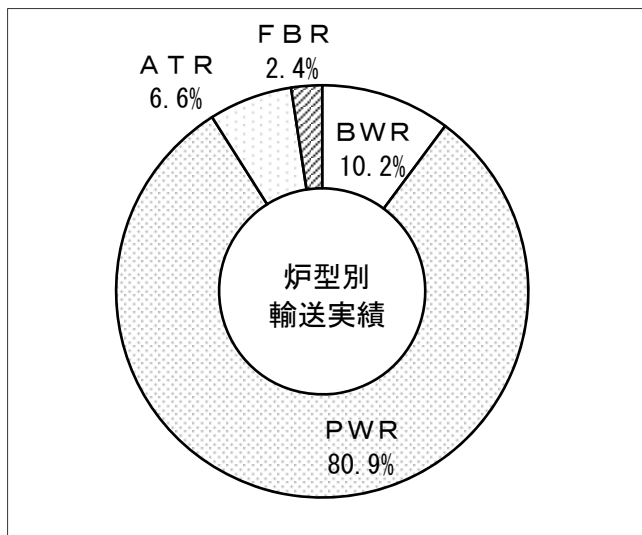
発電所	内 容	事前了解 願提出日	事 前 了 解 日	完 成 日
高 浜 発電所	2号機の原子炉容器上部ふた取替計画	H 6. 9. 6 H 7. 9. 8 (変更)	H 7.12.25	H 9. 6. 6
	3・4号機のウラン・プルトニウム混合酸化物燃料装荷計画	H10. 2.23	H11. 6.17	
	固体廃棄物固型化处理建屋の設置計画	H13. 1.19	H14. 2. 8	H16.12.20
	使用済燃料輸送容器保管建屋の設置計画	H14. 2.28	H15. 1.17	H16.12.20
	使用済樹脂の処理方法の変更計画			H17. 3.25
	3・4号機使用済燃料貯蔵能力の変更 (3号機) (4号機)	H15. 6. 6	H16. 4. 9	H18. 6.14 ----- H17. 7.25
	3・4号機の原子炉容器上部ふた取替計画 (3号機) (4号機)	H17. 1.11	H17.11. 7	H20. 8.28 ----- H19. 8. 2
	3・4号機の低圧タービン取替計画 (3号機) (4号機)	H19.10.10	H19.11.26	H21. 9.15 -----
	1・2号機の高燃焼度燃料の使用計画	H20. 7.10	H22. 5.28	
	1～4号機の洗浄排水処理装置の取替計画	H20. 7.10	H22. 5.28	
	1～4号機共用の使用済燃料輸送容器保管建屋の対象物としてウラン・ プルトニウム混合酸化物新燃料輸送容器を追加する計画	H20. 7.10	H22. 5.28	—
高速増殖 原型炉 もんじゅ	設備の一部変更(一次アルゴンガス系設備の変更等)	S60. 2.18	S61. 8. 4	—
	試験用集合体の装荷	H 2. 7. 5	H 3. 2.19	—
	ナトリウム漏えい対策等の改造工事計画	H12.12. 8	H17. 2. 7	H19. 5.23
	初装荷燃料の変更計画	H18. 7.26	H20. 4.26	—
ふげん	固体廃棄物貯蔵庫の増設	S57.12.21	S58. 5.30	S60. 3.27
	廃棄物処理建屋の新設(雑固体廃棄物焼却設備等)	S61. 3.31	S61. 9. 8	H 1. 9.30

(3) 輸送関連連絡

① 新燃料輸送



新燃料集合体（搬入実数）の炉型および燃料種別比率



炉型別輸送量（搬入実数）	全体比
BWR	2,266 10.2%
PWR	18,004 80.9%
ATR	1,459 6.6%
FBR	538 2.4%
合計	22,267 100.0%

燃料種別輸送量（搬入実数）	全体比
ウラン	21,153 95.0%
MOX	1,114 5.0%
合計	22,267 100.0%

高速増殖原型炉もんじゅの新燃料集合体等輸送実績

輸送時期・輸送体数等

輸送回数	輸送年月日 (到着日)	輸送体数	輸送物	輸送方法	備考
—	平成3年4月23日	177	A型	陸上	ブランケット燃料
1	平成4年7月7日	24	BU型	陸上	内側炉心燃料
2	平成4年9月4日	24	BU型	陸上	内側炉心燃料
3	平成4年11月13日	24	BU型	陸上	内側炉心燃料
4	平成4年12月16日	24	BU型	陸上	内側炉心燃料
5	平成5年3月19日	13	BU型	陸上	内側炉心燃料
		11	BU型	陸上	外側炉心燃料
6	平成5年5月18日	17	BU型	陸上	外側炉心燃料
		3	BU型	陸上	試験用燃料A (内側炉心用)
7	平成5年10月8日	24	BU型	陸上	外側炉心燃料
—	平成5年10月22日	3	A型	陸上	試験用燃料B (ブランケット用)
8	平成5年12月21日	20	BU型	陸上	外側炉心燃料
9	平成6年3月4日	19	BU型	陸上	外側炉心燃料
		2	BU型	陸上	試験用燃料A (外側炉心用)
—	平成7年6月23日	34	A型	陸上	ブランケット燃料 (第1回取替用)
10	平成7年7月4日	24	BU型	陸上	内側炉心燃料 (第1回取替用)
11	平成7年12月1日	19	BU型	陸上	内側炉心燃料 (第1回取替用)
		5	BU型	陸上	外側炉心燃料 (第1回取替用)
12	平成20年5月16日	18	BU型	陸上	外側炉心燃料 (初装荷II型)
13	平成20年7月18日	14	BU型	陸上	外側炉心燃料 (初装荷II型)
14	平成20年12月16日	6	BU型	陸上	内側炉心燃料 (初装荷III型)
15	平成21年10月30日	18	BU型	陸上	内側炉心燃料 (初装荷III型)
16	平成22年4月21日	9	BU型	陸上	内側炉心燃料 (初装荷III型)
		6	BU型	陸上	外側炉心燃料 (初装荷III型)

注) 回数は、炉心燃料集合体の輸送回数を示す。

(参考) 中性子源の輸送

輸送年月日 (到着日)	輸送体数	輸送方法	備考
平成5年3月6日	2	陸上	カリフォルニウム (中性子源)
平成13年9月20日	1	陸上	カリフォルニウム (中性子源)
平成23年3月24日	1	陸上	カリフォルニウム (中性子源)

燃料種別輸送体数

炉心燃料集合体				ブランケット燃料集合体		中性子源 (カリフォルニウム)
内側炉心用		外側炉心用		通常燃料	試験用燃料B	
通常燃料	試験用燃料A	通常燃料	試験用燃料A			
185	3	134	2	211	3	4

年度別新燃料輸送実績

発電所名	項目	S44	S45	S46	S47	S48	S49	S50	S51	S52	S53	S54	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62	S63	H 1	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10		
敦賀1号機	輸送回数	314	0	48	85	139	6	152	50	0	60	30	60	16	50	52	76	60	2	78	72	90	90	0	74	62	68	0	48	80	0		
S45. 3. 14	輸送回数	8	0	3	3	6	1	5	1	0	2	1	1	1	1	1	2	1	2	2	2	1	2	0	2	2	2	0	1	1	0		
敦賀2号機	輸送回数																	197	0	108	114	32	68	72	76	0	76	60	72	0	76		
S62. 2. 17	輸送回数																	5	0	4	4	1	3	3	3	0	3	3	3	0	3		
美浜1号機	輸送回数	123	0	10	30	14	24	0	0	0	4	0	0	48	0	38	20	54	66	42	32	28	0	28	28	0	28	0	12	0	20		
S45. 11. 28	輸送回数	6	0	1	4	2	1	0	0	0	1	0	0	2	0	1	1	1	3	1	2	1	0	1	1	0	2	0	1	0	1		
美浜2号機	輸送回数			123	0	41	52	16	19	28	23	43	12	26	54	32	64	72	0	44	36	28	0	0	44	0	0	28	36	28	0		
S47. 7. 25	輸送回数			6	0	3	4	1	1	1	2	2	1	2	3	1	2	3	0	2	2	1	0	0	2	0	0	2	2	1	0		
美浜3号機	輸送回数							161	0	52	40	36	28	48	88	42	98	32	76	60	0	56	64	48	0	44	52	52	0	48	52		
S51. 12. 1	輸送回数							7	0	2	2	2	1	2	3	4	4	1	3	2	0	3	3	2	0	2	2	3	0	2	2		
大飯1号機	輸送回数									198	35	32	64	64	16	88	92	0	100	92	42	30	28	44	32	68	0	68	80	0	48		
S54. 3. 27	輸送回数									7	2	1	2	2	1	3	4	0	3	2	1	1	1	2	2	2	0	2	3	0	2		
大飯2号機	輸送回数								149	193	83	2	80	72	80	32	178	22	92	60	36	92	76	16	56	116	8	20	56	0	56		
S54. 12. 5	輸送回数								5	8	3	1	3	3	3	1	7	1	3	2	1	3	5	1	2	4	1	1	2	0	2		
大飯3号機	輸送回数																						197	0	76	0	84	76	72	80	0		
H 3. 12. 18	輸送回数																						3	0	2	0	2	2	2	2	0		
大飯4号機	輸送回数																							197	0	76	40	44	76	68	0		
H 5. 2. 2	輸送回数																							3	0	1	1	1	2	2	0		
高浜1号機	輸送回数					159	0	72	32	32	0	20	40	24	38	60	96	0	80	56	4	52	52	48	52	0	36	28	0	44	52		
S49. 11. 14	輸送回数					8	0	3	1	1	0	1	2	1	2	2	4	0	2	2	1	1	2	2	2	0	1	1	0	1	2		
高浜2号機	輸送回数						157	0	68	42	30	44	24	40	56	44	72	76	36	28	16	44	0	52	16	52	0	48	40	0	48		
S50. 11. 14	輸送回数						7	0	4	2	1	3	2	2	2	2	3	3	1	1	1	1	0	2	1	2	0	2	1	0	2		
高浜3号機	輸送回数																	161	0	104	64	0	54	64	76	40	0	68	36	56	0	44	64
S60. 1. 17	輸送回数																2	0	3	1	0	1	3	2	1	0	3	1	1	0	1	2	
高浜4号機	輸送回数																	161	104	0	56	56	60	40	28	52	44	52	0	56	64	60	
S60. 6. 5	輸送回数																	2	3	0	2	2	2	1	1	1	1	2	0	1	2	2	
もんじゅ	輸送回数																								177	120	88	0	82	0	0	0	
建設中	輸送回数																									1	5	5	0	3	0	0	
ふげん	輸送回数								132	105	0	39	96	64	71	69	44	30	66	25	60	65	46	34	80	54	71	36	80	56	52		
S54. 3. 20	輸送回数								4	6	0	3	6	3	4	3	2	2	5	2	3	3	3	2	5	3	4	2	4	3	3		
県内合計	輸送回数	437	0	181	115	353	239	401	450	650	275	246	404	402	453	618	901	751	582	649	522	641	737	784	706	672	551	598	628	512	528		
	輸送回数	14	0	10	7	19	13	16	15	25	12	14	18	18	19	18	31	22	21	22	18	19	25	21	28	25	21	21	14	19			
	返送回数					1	1			116		2				2							1										
	返送回数					1	1			5		1				1								1									
	プラント					M2	M2			012						M3								ATR									
搬入回数	437	0	181	115	352	238	401	450	534	275	244	404	402	453	616	901	751	582	649	522	640	737	784	706	672	551	598	628	512	528			
搬入実数	437	0	181	115	351	237	401	450	418	275	242	404	402	453	614	901	751	582	649	522	639	737	784	706	672	551	598	628	512	528			

注) 輸送回数および回数は、返送修理のための輸送等を含む。輸送回数の合計は、同時に輸送した場合は1回とした。
 修理のための返送：ふげん（1体）、美浜2号機（2体）、美浜3号機（2体）、大飯1号機（1体）、大飯2号機（117体）
 修理後の再輸送：美浜2号機（2体）、美浜3号機（2体）、大飯1号機（1体）、大飯2号機（115体）
 MOX燃料の返送：高浜4号機（8体）
 運転終了に伴う返送：敦賀1号機（40体）

発電所名	項目	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24	H25	H26	H27	合計
敦賀1号機	輸送体数	40	0	56	68	0	64	40	52	60	0	0	0	64	0	0	0	40	2,346
S45. 3.14	輸送回数	1	0	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	1	63
敦賀2号機	輸送体数	64	52	64	8	76	64	76	0	80	64	0	64	0	24	0	0	0	1,587
S62. 2.17	輸送回数	3	2	3	1	3	2	4	0	3	3	0	3	0	1	0	0	0	63
美浜1号機	輸送体数	36	20	0	32	32	24	32	14	0	24	20	0	20	0	0	0	0	903
S45. 11.28	輸送回数	2	1	0	2	2	2	2	1	0	2	2	0	2	0	0	0	0	51
美浜2号機	輸送体数	32	24	32	0	36	32	36	32	24	0	0	40	12	0	0	0	0	1,149
S47. 7.25	輸送回数	2	1	1	0	2	2	2	2	2	0	0	2	1	0	0	0	0	61
美浜3号機	輸送体数	0	56	40	40	0	56	0	0	56	52	20	24	0	48	36	0	0	1,605
S51. 12. 1	輸送回数	0	2	1	2	0	4	0	0	3	3	1	1	0	2	2	0	0	73
大飯1号機	輸送体数	0	80	72	68	0	60	76	60	56	44	0	64	68	0	0	0	0	1,869
S54. 3.27	輸送回数	0	3	2	2	0	2	3	2	2	2	0	2	2	0	0	0	0	65
大飯2号機	輸送体数	76	0	60	52	52	68	52	60	0	52	68	8	68	72	0	0	0	2,263
S54. 12. 5	輸送回数	2	0	2	2	2	2	2	2	0	2	3	1	2	2	0	0	0	86
大飯3号機	輸送体数	52	88	32	72	68	76	56	20	0	52	0	68	0	72	88	48	0	1,377
H 3. 12. 18	輸送回数	2	3	1	2	2	2	2	1	0	2	0	3	0	3	3	2	0	41
大飯4号機	輸送体数	64	80	60	0	84	76	64	52	56	0	52	0	60	76	52	92	0	1,369
H 5. 2. 2	輸送回数	2	2	2	0	2	3	3	2	2	0	2	0	2	2	2	3	0	39
高浜1号機	輸送体数	56	0	44	48	60	0	56	56	52	48	32	20	56	20	0	0	0	1,625
S49. 11. 14	輸送回数	2	0	2	2	3	0	2	3	3	3	2	1	2	1	0	0	0	68
高浜2号機	輸送体数	60	48	44	0	56	60	52	0	64	32	64	0	28	60	0	0	0	1,601
S50. 11. 14	輸送回数	2	2	2	0	3	3	2	0	3	2	4	0	1	3	0	0	0	72
高浜3号機	輸送体数	40	44	0	56	52	64	28	32	48	60	48	20	28	68	44	0	0	1,463
S60. 1. 17	輸送回数	2	2	0	3	3	2	1	2	2	2	2	1	2	2	0	0	0	49
高浜4号機	輸送体数	8	60	48	64	0	60	88	24	60	0	56	80	0	36	36	0	0	1,453
S60. 6. 5	輸送回数	1	2	2	4	0	2	4	1	3	0	2	3	0	1	1	0	0	48
もんじゅ	輸送体数	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38	18	15	0	0	0	0	0	538
建設中	輸送回数	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	1	0	0	0	0	0	19
ふげん	輸送体数	18	22	22	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,461
S54. 3. 20	輸送回数	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79
県内合計	輸送体数	546	574	574	532	516	704	656	402	556	466	378	403	404	476	256	140	40	22,609
	輸送回数	21	20	19	21	22	27	28	17	24	24	19	19	14	17	10	5	1	854
	返送体数				8													40	171
	返送回数				1													1	12
	プラント				T4													Tu1	
	搬入体数	546	574	574	524	516	704	656	402	556	466	378	403	404	476	256	140	0	22,438
	搬入実数	546	574	574	516	516	704	656	402	556	466	378	403	404	476	256	140	-40	22,267

注) 輸送体数および回数は、返送修理のための輸送等を含む。輸送回数の合計は、同時に輸送した場合は1回とした。
修理のための返送：ふげん(1体)、美浜2号機(2体)、美浜3号機(2体)、大飯1号機(1体)、大飯2号機(117体)
修理後の再輸送：美浜2号機(2体)、美浜3号機(2体)、大飯1号機(1体)、大飯2号機(115体)
MOX燃料の返送：高浜4号機(8体)
運転終了に伴う返送：敦賀1号機(40体)

製造元別新燃料搬入実績（平成27年度末まで）

発電所名		製造元								合計
		国外				国内				
		GE	WH	AREVA NP	メロックス	GNF-J	MNF	NFI	JAEA	
敦賀発電所	合計	434	0	0	0	1,734	1,231	452	2	3,853
	1号機	434	0	0	0	1,734	0	96	2	2,266
	2号機	0	0	0	0	0	1,231	356	0	1,587
美浜発電所	合計	0	262	0	0	0	2,373	1,014	0	3,649
	1号機	0	139	0	0	0	764	0	0	903
	2号機	0	123	0	0	0	550	472	0	1,145
	3号機	0	0	0	0	0	1,059	542	0	1,601
大飯発電所	合計	0	408	0	0	0	3,374	2,860	0	6,642
	1号機	0	215	0	0	0	910	742	0	1,867
	2号機	0	193	0	0	0	1,074	762	0	2,029
	3号機	0	0	0	0	0	745	632	0	1,377
	4号機	0	0	0	0	0	645	724	0	1,369
高浜発電所	合計	0	157	340	32	0	3,469	2,128	0	6,126
	1号機	0	157	0	0	0	812	656	0	1,625
	2号機	0	0	0	0	0	953	648	0	1,601
	3号機	0	0	164	28	0	987	284	0	1,463
	4号機	0	0	176	4	0	717	540	0	1,437
高速増殖原型炉 もんじゅ		0				180	34	0	324	538
原子炉廃止措置 研究開発センター (ふげん)		0				0	0	687	772	1,459
県内合計		434	827	340	32	1,914	10,481	7,141	1,098	22,267

GE: General Electric

WH: Westinghouse

AREVA NP: アレバNP（旧Siemensおよび旧Framatome ANP製造分を含む）

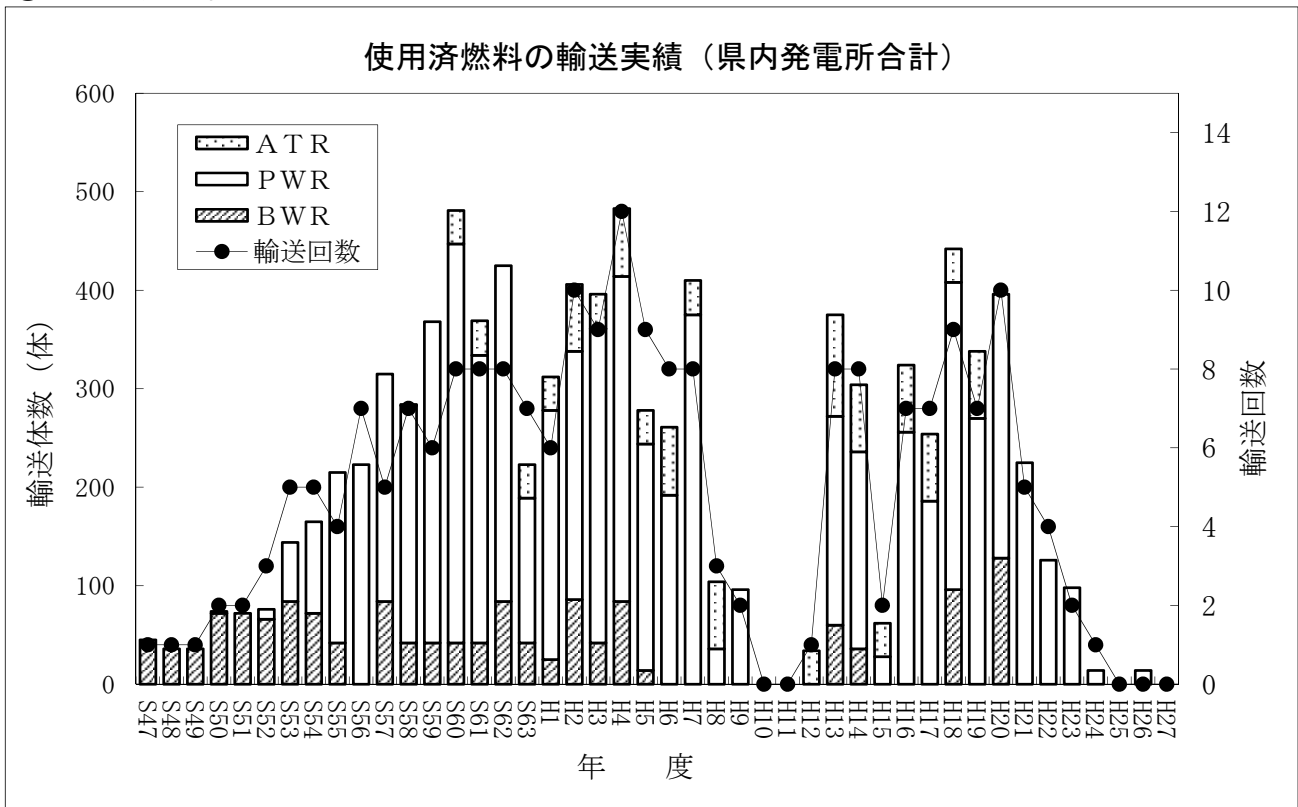
GNF-J: グローバル・ニュークリア・フュエル・ジャパン（旧日本ニュークリア・フュエル製造分を含む）

MNF: 三菱原子燃料

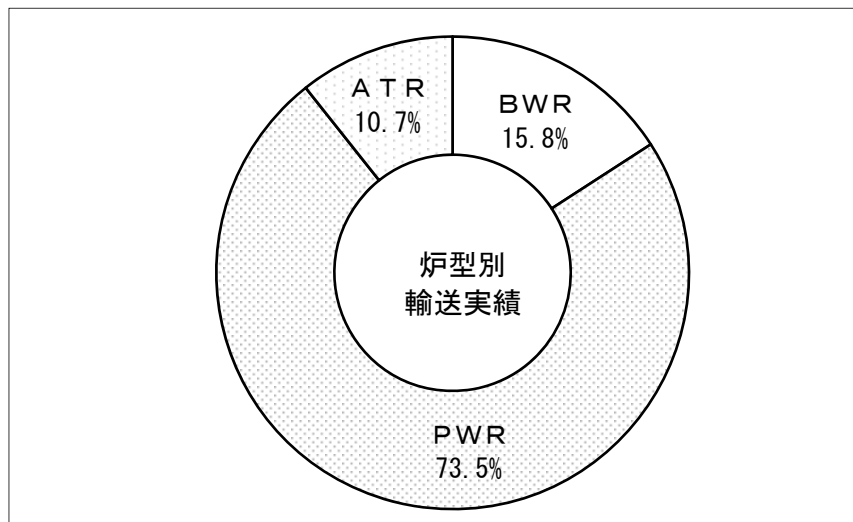
NFI: 原子燃料工業

JAEA: 日本原子力研究開発機構東海研究開発センター（旧動力炉・核燃料開発事業団製造分を含む）

②使用済燃料輸送



使用済燃料輸送の炉型別比率



炉型別輸送量	全体比
BWR	1,474 15.8%
PWR	6,836 73.5%
ATR	993 10.7%
合計※	9,303 100.0%

※照射後試験用として燃料棒を引き抜き、燃料棒のみを輸送した体数10体を含む。

年度別使用済燃料輸送実績

発電所名	項目	S47	S48	S49	S50	S51	S52	S53	S54	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62	S63	H 1	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11	H12	H13
敦賀1号機 S45. 3. 14	輸送体数	45	36	36	72	72	66	84	72	42	0	84	42	42	42	84	42	25	86	42	84	14	0	0	0	0	0	0	0	0	60
	輸送回数	1	1	1	2	2	2	2	3	1	0	2	1	1	1	2	1	1	1	3	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	2
敦賀2号機 S62. 2. 17	輸送体数																														
	輸送回数																														
美浜1号機 S45. 11. 28	輸送体数								28	14	14	14	0	0	42	56	28	42	0	42	48	*1	50	14	14	0	0	0	0	0	14
	輸送回数								2	1	1	1	0	0	3	4	2	3	0	3	3	4	1	1	0	0	0	0	0	0	1
美浜2号機 S47. 7. 25	輸送体数				2	0	10	30	0	30	28	0	0	50	63	0	0	0	42	28	28	28	0	28	42	0	0	0	0	0	30
	輸送回数				1	0	1	3	0	1	2	0	0	3	3	0	0	0	1	1	1	1	0	2	3	0	0	0	0	0	1
美浜3号機 S51. 12. 1	輸送体数									41	93	0	61	72	72	28	70	35	35	28	56	24	48	36	63	0	48	0	0	0	
	輸送回数									2	4	0	3	2	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	
大飯1号機 S54. 3. 27	輸送体数											60	60	36	72	108	24	0	*1	74	2	24	60	84	0	72	0	0	0	0	
	輸送回数											1	2	1	1	2	1	0	3	2	1	2	1	0	1	0	0	0	0	0	
大飯2号機 S54. 12. 5	輸送体数										40	37	36	60	12	72	*1	134	0	60	103	73	84	12	72	72	0	0	0	0	
	輸送回数										1	2	1	1	1	1	3	0	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	
大飯3号機 H 3. 12. 18	輸送体数																														
	輸送回数																														
大飯4号機 H 5. 2. 2	輸送体数																														
	輸送回数																														
高浜1号機 S49. 11. 14	輸送体数						30	35	0	48	48	48	48	60	28	42	28	0	49	42	42	42	0	76	0	48	0	0	0	42	
	輸送回数						1	1	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	2	0	1	0	0	0	1	
高浜2号機 S50. 11. 14	輸送体数							30	88	0	72	36	60	84	0	42	42	42	0	48	0	0	42	48	36	0	0	0	0	126	
	輸送回数							1	2	0	1	1	1	1	0	2	1	1	0	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	2	
高浜3号機 S60. 1. 17	輸送体数															1	0	0	0	0	0	42	*1	2	0	2	0	0	0	0	
	輸送回数															1	0	0	0	0	0	1	1	0	2	0	0	0	0	0	
高浜4号機 S60. 6. 5	輸送体数																						28	0	0	0	0	0	0	0	
	輸送回数																						1	0	0	0	0	0	0	0	
ふげん S54. 3. 20	輸送体数											1	0	34	35	0	34	34	68	35	69	34	69	35	68	0	0	0	34	103	
	輸送回数											1	0	1	1	0	1	1	2	1	2	1	2	1	2	0	0	0	1	3	
県内合計	輸送体数	45	36	36	74	72	76	144	165	215	223	315	284	368	481	369	425	223	312	406	396	483	278	261	410	104	96	0	0	34	375
	輸送回数	1	1	1	2	2	3	5	5	4	7	5	7	6	8	8	8	7	6	10	9	12	9	8	8	3	2	0	0	1	8

注) 表内数値は、平成3年度までは搬出日基準の実績、平成4年度以降は到着日基準の実績

*1：照射後試験用として燃料棒を引き抜き、燃料棒のみを輸送した体数2体を含む。

*2：同一航海の場合は、1回とした。

発電所名	項目	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24	H25	H26	H27	合計
敦賀1号機 S45. 3. 14	輸送体数	36	0	0	0	96	0	128	0	0	0	0	0	0	0	1,474
	輸送回数	1	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	37
敦賀2号機 S62. 2. 17	輸送体数	28	0	0	56	56	0	0	56	0	0	0	0	0	0	196
	輸送回数	1	0	0	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	4
美浜1号機 S45. 11. 28	輸送体数	30	14	60	0	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	614
	輸送回数	1	1	2	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	37
美浜2号機 S47. 7. 25	輸送体数	0	14	14	60	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	587
	輸送回数	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	30
美浜3号機 S51. 12. 1	輸送体数	0	0	98	0	0	0	28	0	0	0	0	0	0	0	936
	輸送回数	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	26
大飯1号機 S54. 3. 27	輸送体数	0	0	0	19	99	23	39	28	42	0	10	0	0	0	936
	輸送回数	0	0	0	1	2	1	2	1	2	0	1	0	0	0	28
大飯2号機 S54. 12. 5	輸送体数	0	0	0	51	41	75	45	0	42	0	4	0	0	0	1,125
	輸送回数	0	0	0	1	1	2	2	0	2	0	1	0	0	0	31
大飯3号機 H 3. 12. 18	輸送体数				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	輸送回数				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
大飯4号機 H 5. 2. 2	輸送体数	*1														
	輸送回数	2	0	0	0	0	0	28	1	0	0	0	0	14	0	45
高浜1号機 S49. 11. 14	輸送体数	112	0	0	0	0	112	0	42	28	56	0	0	0	0	1,106
	輸送回数	2	0	0	0	0	2	0	2	1	1	0	0	0	0	27
高浜2号機 S50. 11. 14	輸送体数	28	0	0	0	56	0	42	84	14	42	0	0	0	0	1,062
	輸送回数	1	0	0	0	1	0	1	2	1	1	0	0	0	0	24
高浜3号機 S60. 1. 17	輸送体数	0	0	42	0	0	0	56	0	0	0	0	0	0	0	145
	輸送回数	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	7
高浜4号機 S60. 6. 5	輸送体数	0	0	42	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	84
	輸送回数	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3
ふげん S54. 3. 20	輸送体数	68	34	68	68	34	68	0	0	0	0	0	0	0	0	993
	輸送回数	2	1	2	2	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	30
県内合計	輸送体数	304	62	324	254	442	338	396	225	126	98	14	0	14	0	9,303
	輸送回数	8	2	7	7	9	7	10	5	4	2	0	0	1	0	218
		*2					*2		*2	*2	0	*2			*2	*2

注) 表内数値は、平成3年度までは搬出日基準の実績、平成4年度以降は到着日基準の実績である。

*1：照射後試験用として燃料棒を引き抜き、燃料棒のみを輸送した体数2体を含む。

*2：同一航海の場合は、1回とした。

搬出先別使用済燃料集合体搬出実績（平成27年度末まで）

発電所名		搬出先							合計
		国 外		国 内					
		仏国	英国	JNFL	JAEA	NDC	JAERI	NFD	
敦賀発電所	合 計	0	1,150	516	0	0	2	2	1,670
	1号機	0	1,150	320	0	0	2	2	1,474
	2号機	0	0	196	0	0	0	0	196
美浜発電所	合 計	522	595	456	558	0	4	0	2,135
	1号機	0	40	180	392	0	0	0	612
	2号機	30	240	150	166	0	1	0	587
	3号機	492	315	126	0	0	3	0	936
大飯発電所	合 計	1,528	7	560	0	3	2	0	2,100
	1号機	672	1	260	0	1	0	0	934
	2号機	856	6	258	0	1	2	0	1,123
	3号機	0	0	0	0	0	0	0	0
	4号機	0	0	42	0	1	0	0	43
高浜発電所	合 計	915	539	938	0	2	1	0	2,395
	1号機	413	301	392	0	0	0	0	1,106
	2号機	502	168	392	0	0	0	0	1,062
	3号機	0	42	98	0	2	1	0	143
	4号機	0	28	56	0	0	0	0	84
高速増殖原型炉 もんじゅ		0	0	0	0	0	0	0	0
原子炉廃止措置 研究開発センター (ふげん)		0	0	0	993	0	0	0	993
県内合計		2,965	2,291	2,470	1,551	5	9	2	9,293

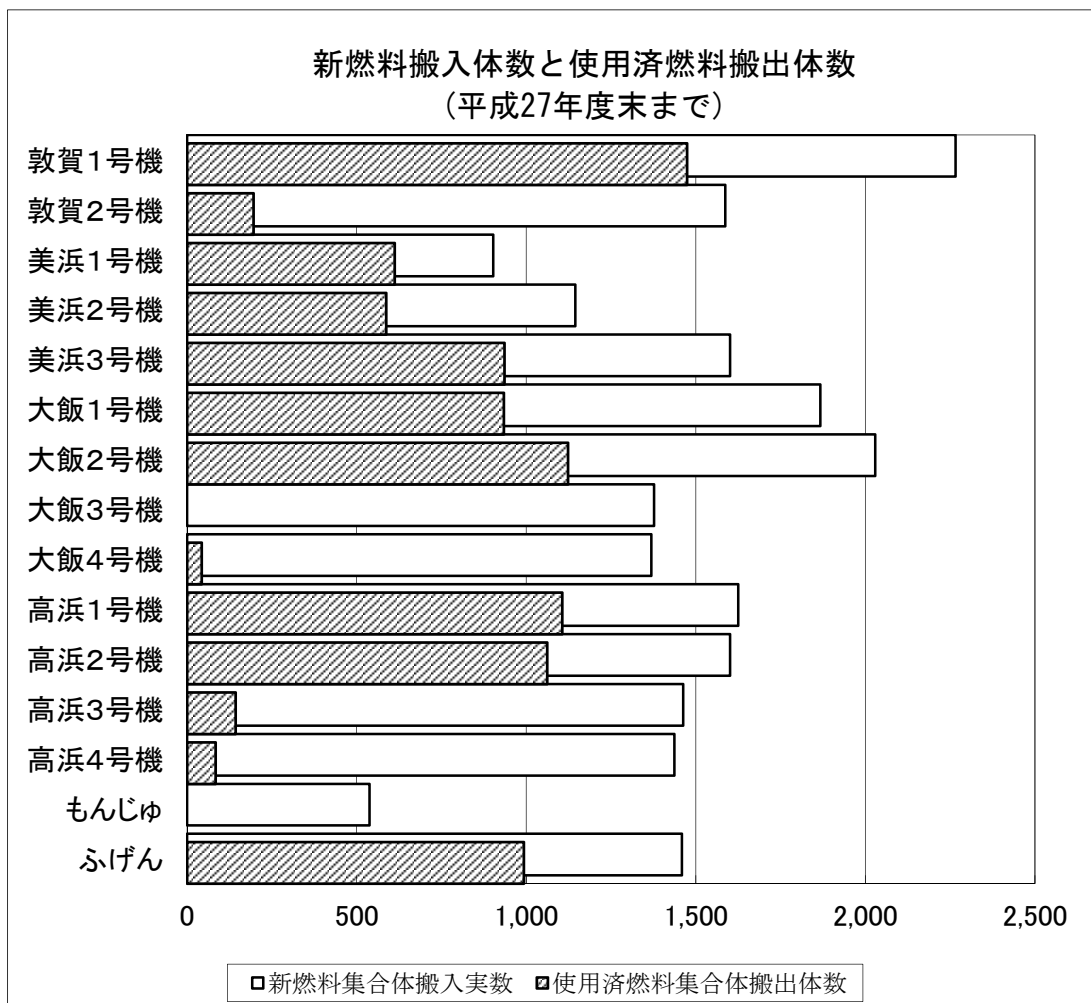
JNFL： 日本原燃六ヶ所再処理工場
 JAEA： 日本原子力研究開発機構東海再処理施設
 NDC： ニュークリア・デベロップメント
 JAERI： 日本原子力研究所
 NFD： 日本核燃料開発

搬出先別使用済燃料棒（照射後試験用）搬出実績（平成27年度末まで）

発電所	輸送到着年月	燃料棒数	搬出先	搬出目的
美浜1号機	H4.9	4	ニュークリア・デベロップメント （東海村）	少数体MOX燃料実証計画の照射後試験
		4		
大飯1号機	H1.5	12	日本原子力研究所 （東海村）	高燃焼度用燃料照射後試験
		12	ニュークリア・デベロップメント （東海村）	高燃焼度用燃料照射後試験
大飯2号機	S62.10	8	日本原子力研究所 （東海村）	ガドリニア入り燃料の照射後試験（カトリ入り6本，通常2本）
		6	ニュークリア・デベロップメント （東海村）	ガドリニア入り燃料の照射後試験（カトリ入り4本，通常2本）
大飯4号機	H14.10	12	日本原子力研究所 （東海村）	高燃焼度(55GWd/t)先行照射燃料の照射後試験
		13	ニュークリア・デベロップメント （東海村）	高燃焼度(55GWd/t)先行照射燃料の照射後試験
高浜3号機	H5.5	12	日本原子力研究所 （東海村）	高燃焼度用燃料照射後試験
		12	ニュークリア・デベロップメント （東海村）	高燃焼度用燃料照射後試験

漏えい燃料照射後試験輸送実績（平成27年度末まで）

発電所	輸送到着年月	燃料体数	搬出先	備考
大飯1号機	H2.6	1	ニュークリア・デベロップメント （東海村）	H1.10.4（燃料 SHIPPING 検査及び外観検査により確認）
	H2.8	1	英国核燃料会社 （英国）	H1.1.10（燃料 SHIPPING 検査及び外観検査により確認）
大飯2号機	S57.7	1	日本原子力研究所 （東海村）	S56.8.14（燃料 SHIPPING 検査及び外観検査により確認）
大飯4号機	H21.11	1	ニュークリア・デベロップメント （東海村）	H20.8.19（1次冷却材中の放射能濃度の上昇）
高浜3号機	S62.7	1	ニュークリア・デベロップメント （東海村）	S60.11.26（燃料 SHIPPING 検査及び外観検査により確認）



発電所名	新燃料集合体搬入実数(A)	使用済燃料集合体搬出体数(B)	所内使用・保管数量(A) - (B)
敦賀1号機	2,266	1,474	792
敦賀2号機	1,587	196	1,391
美浜1号機	903	612	291
美浜2号機	1,145	587	558
美浜3号機	1,601	936	665
大飯1号機	1,867	934	933
大飯2号機	2,029	1,123	906
大飯3号機	1,377	0	1,377
大飯4号機	1,369	43	1,326
高浜1号機	1,625	1,106	519
高浜2号機	1,601	1,062	539
高浜3号機	1,463	143	1,320
高浜4号機	1,437	84	1,353
もんじゅ	538	0	538
ふげん	1,459	993	466
県内合計	22,267	9,293	12,974

(注)「炉内使用・保管数量」には炉内装荷量も含まれる。

③低レベル放射性固体廃棄物搬出実績（平成27年度まで）

ドラム缶数(200リットル)

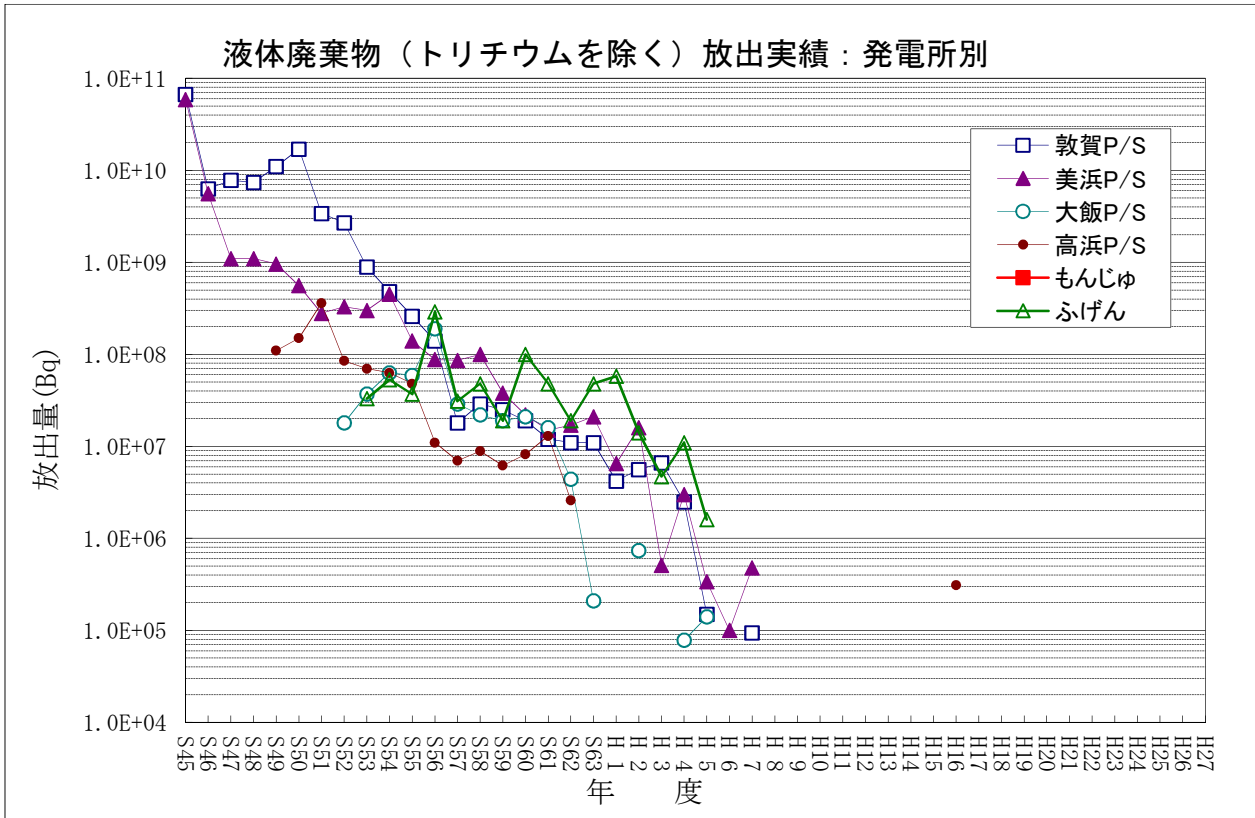
発電所名	H5年度	H6年度	H7年度	H8年度	H9年度	H10年度	H11年度	H12年度
敦賀発電所	1,304	1,280	640	320	0	1,096	0	0
美浜発電所	4,000	3,840	640	0	0	0	0	0
大飯発電所	1,000	2,680	2,240	1,280	0	0	0	640
高浜発電所	0	0	0	3,840	3,360	2,976	0	0
県内合計	6,304	7,800	3,520	5,440	3,360	4,072	0	640

発電所名	H13年度	H14年度	H15年度	H16年度	H17年度	H18年度	H19年度	H20年度
敦賀発電所	0	0	1,112	0	296	0	0	384
美浜発電所	496	720	1,544	1,440	1,432	1,240	1,200	1,360
大飯発電所	1,360	1,496	1,352	1,496	1,496	1,496	0	0
高浜発電所	0	0	0	0	0	0	1,080	1,200
県内合計	1,856	2,216	4,008	2,936	3,224	2,736	2,280	2,944

発電所名	H21年度	H22年度	H23年度	H24年度	H25年度	H26年度	H27年度	総搬出 本数
敦賀発電所	0	0	192	0	0	0	0	6,624
美浜発電所	1,200	1,360	1,440	1,944	504	2,000	3,000	29,360
大飯発電所	0	1,416	2,000	2,032	1,000	3,000	3,000	28,984
高浜発電所	1,160	0	2,880	2,000	1,496	3,000	3,000	25,992
県内合計	2,360	2,776	6,512	5,976	3,000	8,000	9,000	90,960

注) 平成5年度以降、県内4発電所から、低レベル放射性廃棄物を青森県六ヶ所村の日本原燃(株)低レベル放射性廃棄物埋設センターへ搬出している。

(4) 放射性廃棄物の放出・保管状況連絡



液体廃棄物（トリチウムを除く）放出実績

年 度	S45	S46	S47	S48	S49	S50	S51	S52	S53	S54
敦賀発電所	6.7E+10	6.3E+09	7.8E+09	7.4E+09	1.1E+10	1.7E+10	3.4E+09	2.7E+09	8.9E+08	4.8E+08
美浜発電所	5.9E+10	5.6E+09	1.1E+09	1.1E+09	9.6E+08	5.6E+08	2.8E+08	3.3E+08	3.0E+08	4.5E+08
大飯発電所								1.8E+07	3.7E+07	6.3E+07
高浜発電所					1.1E+08	1.5E+08	3.6E+08	8.5E+07	7.0E+07	6.3E+07
もんじゅ										
ふげん									3.3E+07	5.3E+07

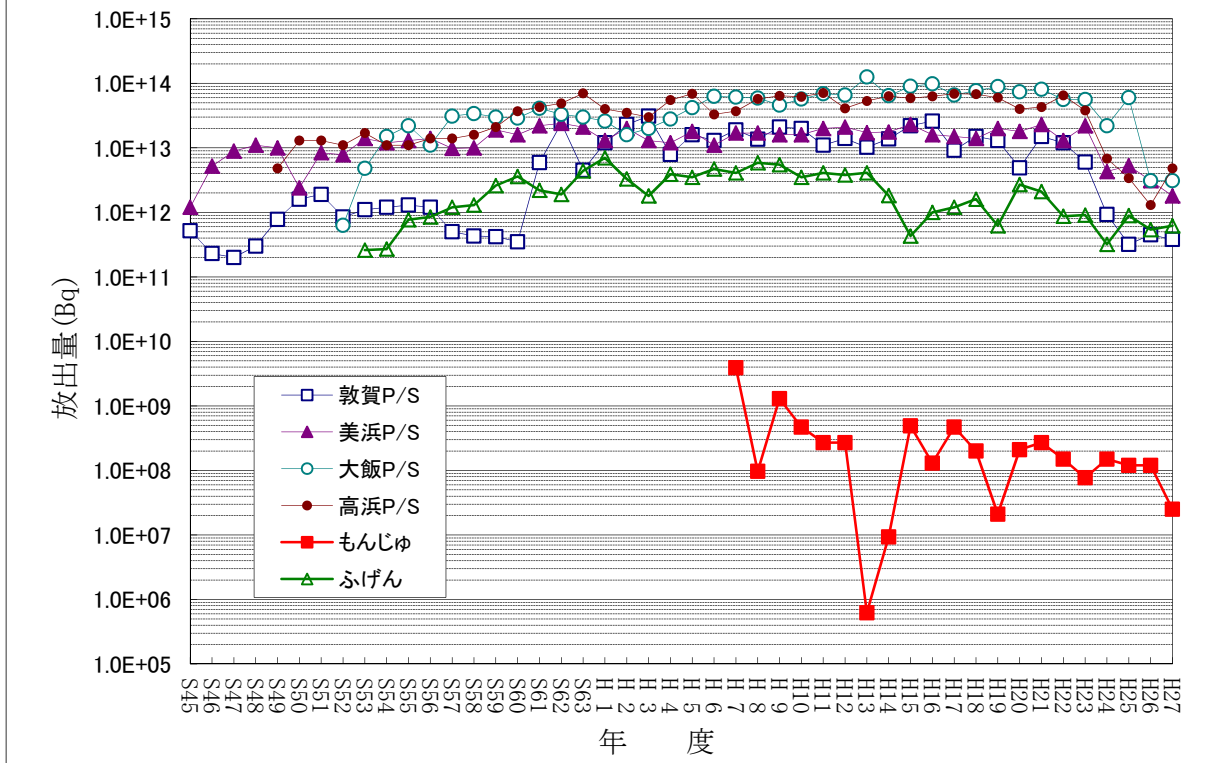
年 度	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62	S63	H 1
敦賀発電所	2.6E+08	1.4E+08	1.8E+07	2.9E+07	2.5E+07	1.9E+07	1.2E+07	1.1E+07	1.1E+07	4.2E+06
美浜発電所	1.4E+08	8.8E+07	8.6E+07	1.0E+08	3.8E+07	2.2E+07	1.5E+07	1.7E+07	2.1E+07	6.5E+06
大飯発電所	5.9E+07	1.9E+08	2.9E+07	2.2E+07	1.9E+07	2.1E+07	1.6E+07	4.4E+06	2.1E+05	ND
高浜発電所	4.8E+07	1.1E+07	7.0E+06	8.9E+06	6.2E+06	8.2E+06	1.3E+07	2.6E+06	ND	ND
もんじゅ										
ふげん	3.7E+07	2.9E+08	3.1E+07	4.8E+07	1.9E+07	1.0E+08	4.8E+07	1.9E+07	4.8E+07	5.8E+07

年 度	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11
敦賀発電所	5.6E+06	6.6E+06	2.5E+06	1.5E+05	ND	9.4E+04	ND	ND	ND	ND
美浜発電所	1.6E+07	5.1E+05	3.0E+06	3.4E+05	1.0E+05	4.8E+05	ND	ND	ND	ND
大飯発電所	7.4E+05	ND	7.8E+04	1.4E+05	ND	ND	ND	ND	ND	ND
高浜発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
もんじゅ				ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ふげん	1.4E+07	4.7E+06	1.1E+07	1.6E+06	ND	ND	ND	ND	ND	ND

年 度	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21
敦賀発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
美浜発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
大飯発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
高浜発電所	ND	ND	ND	ND	3.1E+05	ND	ND	ND	ND	ND
もんじゅ	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ふげん	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

年 度	H22	H23	H24	H25	H26	H27
敦賀発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND
美浜発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND
大飯発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND
高浜発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND
もんじゅ	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ふげん	ND	ND	ND	ND	ND	ND

液体廃棄物（トリチウム）放出実績：発電所別



液体廃棄物（トリチウム）放出実績

年 度	S45	S46	S47	S48	S49	S50	S51	S52	S53	S54
敦賀発電所	5.2E+11	2.3E+11	2.0E+11	3.0E+11	7.8E+11	1.6E+12	1.9E+12	8.5E+11	1.1E+12	1.2E+12
美浜発電所	1.2E+12	5.2E+12	8.9E+12	1.1E+13	1.0E+13	2.4E+12	8.4E+12	7.8E+12	1.4E+13	1.2E+13
大飯発電所								6.3E+11	4.8E+12	1.5E+13
高浜発電所					4.8E+12	1.3E+13	1.3E+13	1.1E+13	1.7E+13	1.1E+13
もんじゅ										
ふげん									2.6E+11	2.7E+11

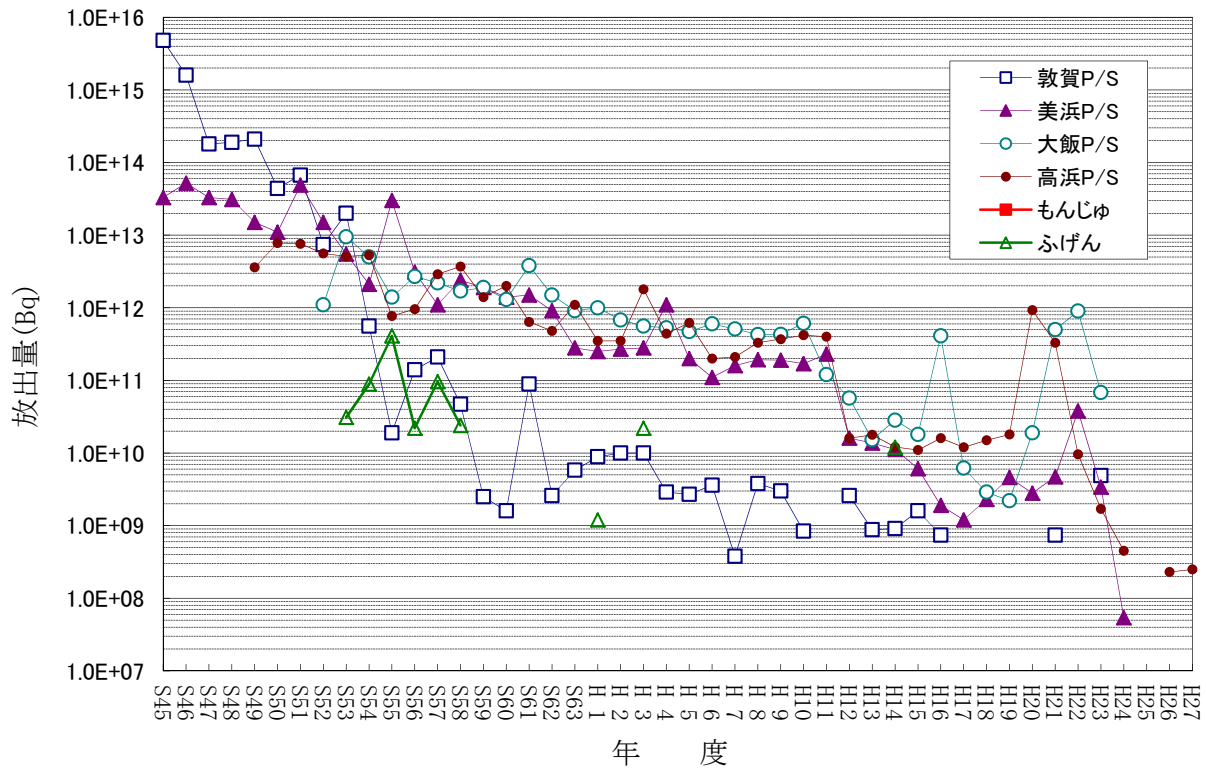
年 度	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62	S63	H 1
敦賀発電所	1.3E+12	1.2E+12	5.0E+11	4.3E+11	4.2E+11	3.5E+11	5.9E+12	2.4E+13	4.5E+12	1.2E+13
美浜発電所	1.3E+13	1.4E+13	9.8E+12	1.0E+13	1.9E+13	1.6E+13	2.2E+13	2.4E+13	2.1E+13	1.3E+13
大飯発電所	2.2E+13	1.1E+13	3.1E+13	3.4E+13	3.0E+13	2.9E+13	4.1E+13	3.3E+13	3.0E+13	2.6E+13
高浜発電所	1.1E+13	1.4E+13	1.4E+13	1.6E+13	2.1E+13	3.7E+13	4.3E+13	4.9E+13	7.0E+13	4.0E+13
もんじゅ										
ふげん	7.7E+11	8.5E+11	1.2E+12	1.3E+12	2.6E+12	3.6E+12	2.2E+12	1.9E+12	4.4E+12	7.0E+12

年 度	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11
敦賀発電所	2.3E+13	3.1E+13	7.9E+12	1.6E+13	1.3E+13	1.9E+13	1.4E+13	2.1E+13	2.0E+13	1.1E+13
美浜発電所	2.0E+13	1.3E+13	1.2E+13	1.8E+13	1.1E+13	1.7E+13	1.7E+13	1.6E+13	1.6E+13	2.0E+13
大飯発電所	1.6E+13	2.0E+13	2.8E+13	4.2E+13	6.3E+13	6.1E+13	5.9E+13	4.6E+13	5.7E+13	6.9E+13
高浜発電所	3.5E+13	3.0E+13	5.5E+13	6.9E+13	3.3E+13	3.7E+13	5.7E+13	6.4E+13	6.2E+13	7.1E+13
もんじゅ				ND	ND	3.9E+09	9.7E+07	1.3E+09	4.7E+08	2.7E+08
ふげん	3.3E+12	1.8E+12	3.9E+12	3.5E+12	4.7E+12	4.1E+12	5.9E+12	5.5E+12	3.5E+12	4.1E+12

年 度	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21
敦賀発電所	1.4E+13	1.0E+13	1.4E+13	2.2E+13	2.6E+13	9.2E+12	1.5E+13	1.3E+13	4.9E+12	1.5E+13
美浜発電所	2.1E+13	1.7E+13	1.8E+13	2.3E+13	1.6E+13	1.5E+13	1.4E+13	2.0E+13	1.8E+13	2.3E+13
大飯発電所	6.4E+13	1.3E+14	6.4E+13	9.0E+13	9.8E+13	6.6E+13	7.7E+13	8.9E+13	7.4E+13	8.1E+13
高浜発電所	4.1E+13	5.3E+13	6.3E+13	5.9E+13	6.3E+13	6.9E+13	6.8E+13	6.0E+13	4.0E+13	4.3E+13
もんじゅ	2.7E+08	6.2E+05	9.3E+06	4.9E+08	1.3E+08	4.7E+08	2.0E+08	2.1E+07	2.1E+08	2.7E+08
ふげん	3.8E+12	4.1E+12	1.8E+12	4.3E+11	1.0E+12	1.2E+12	1.6E+12	6.2E+11	2.7E+12	2.1E+12

年 度	H22	H23	H24	H25	H26	H27
敦賀発電所	1.2E+13	6.0E+12	9.3E+11	3.2E+11	4.5E+11	3.8E+11
美浜発電所	1.3E+13	2.2E+13	4.3E+12	5.3E+12	3.1E+12	1.8E+12
大飯発電所	5.6E+13	5.6E+13	2.2E+13	6.0E+13	3.1E+12	3.1E+12
高浜発電所	6.5E+13	3.8E+13	6.8E+12	3.4E+12	1.3E+12	4.8E+12
もんじゅ	1.5E+08	7.7E+07	1.5E+08	1.2E+08	1.2E+08	2.5E+07
ふげん	8.7E+11	9.1E+11	3.2E+11	8.9E+11	5.4E+11	6.2E+11

気体廃棄物（希ガス）放出実績：発電所別



気体廃棄物（希ガス）放出実績

年度	S45	S46	S47	S48	S49	S50	S51	S52	S53	S54
敦賀発電所	4.8E+15	1.6E+15	1.8E+14	1.9E+14	2.1E+14	4.4E+13	6.7E+13	7.4E+12	2.0E+13	5.6E+11
美浜発電所	3.3E+13	5.2E+13	3.3E+13	3.1E+13	1.5E+13	1.1E+13	4.9E+13	1.5E+13	5.5E+12	2.1E+12
大飯発電所								1.1E+12	9.5E+12	5.0E+12
高浜発電所					3.6E+12	7.8E+12	7.6E+12	5.6E+12	5.1E+12	5.3E+12
もんじゅ										
ふげん									3.1E+10	8.9E+10

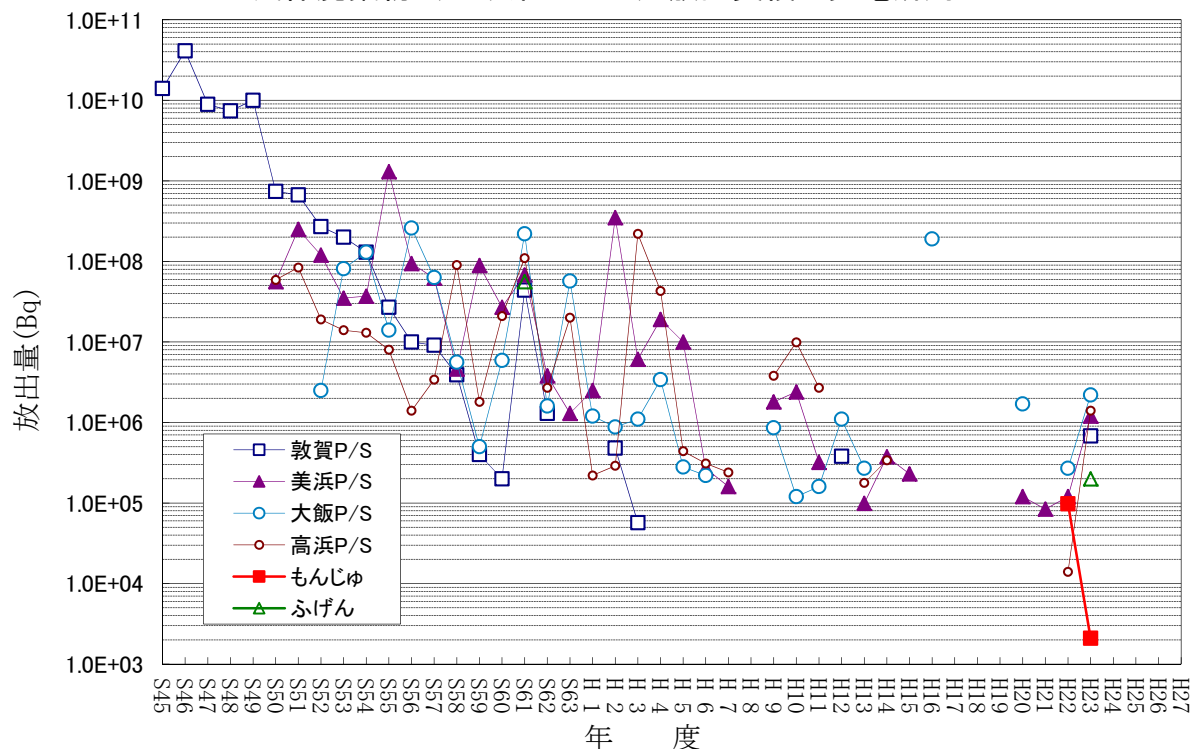
年度	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62	S63	H 1
敦賀発電所	1.9E+10	1.4E+11	2.1E+11	4.7E+10	2.5E+09	1.6E+09	8.9E+10	2.6E+09	5.8E+09	8.9E+09
美浜発電所	3.0E+13	3.1E+12	1.1E+12	2.4E+12	1.9E+12	1.4E+12	1.5E+12	9.1E+11	2.8E+11	2.5E+11
大飯発電所	1.4E+12	2.7E+12	2.2E+12	1.7E+12	1.9E+12	1.3E+12	3.8E+12	1.5E+12	9.1E+11	1.0E+12
高浜発電所	7.7E+11	9.6E+11	2.9E+12	3.7E+12	1.4E+12	2.0E+12	6.4E+11	4.8E+11	1.1E+12	3.5E+11
もんじゅ										
ふげん	4.1E+11	2.2E+10	9.6E+10	2.4E+10	ND	ND	ND	ND	ND	1.2E+09

年度	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11
敦賀発電所	1.0E+10	1.0E+10	2.9E+09	2.7E+09	3.6E+09	3.8E+08	3.8E+09	3.0E+09	8.4E+08	ND
美浜発電所	2.7E+11	2.8E+11	1.1E+12	2.0E+11	1.1E+11	1.6E+11	1.9E+11	1.9E+11	1.7E+11	2.3E+11
大飯発電所	6.8E+11	5.6E+11	5.3E+11	4.7E+11	6.0E+11	5.1E+11	4.3E+11	4.3E+11	6.1E+11	1.2E+11
高浜発電所	3.5E+11	1.8E+12	4.4E+11	6.2E+11	2.0E+11	2.1E+11	3.3E+11	3.7E+11	4.2E+11	4.0E+11
もんじゅ				ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ふげん	ND	2.2E+10	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

年度	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21
敦賀発電所	2.6E+09	8.8E+08	9.1E+08	1.6E+09	7.4E+08	ND	ND	ND	ND	7.4E+08
美浜発電所	1.6E+10	1.4E+10	1.1E+10	6.1E+09	1.9E+09	1.2E+09	2.3E+09	4.6E+09	2.8E+09	4.7E+09
大飯発電所	5.7E+10	1.5E+10	2.8E+10	1.8E+10	4.1E+11	6.2E+09	2.9E+09	2.2E+09	1.9E+10	5.0E+11
高浜発電所	1.6E+10	1.8E+10	1.2E+10	1.1E+10	1.6E+10	1.2E+10	1.5E+10	1.8E+10	9.3E+11	3.3E+11
もんじゅ	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ふげん	ND	ND	1.2E+10	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

年度	H22	H23	H24	H25	H26	H27
敦賀発電所	ND	4.9E+09	ND	ND	ND	ND
美浜発電所	3.8E+10	3.4E+09	5.4E+07	ND	ND	ND
大飯発電所	9.0E+11	6.8E+10	ND	ND	ND	ND
高浜発電所	9.6E+09	1.7E+09	4.5E+08	ND	2.3E+08	2.5E+08
もんじゅ	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ふげん	ND	ND	ND	ND	ND	ND

気体廃棄物（ヨウ素131）放出実績：発電所別



気体廃棄物（ヨウ素131）放出実績

年度	S45	S46	S47	S48	S49	S50	S51	S52	S53	S54
敦賀発電所	1.4E+10	4.1E+10	8.9E+09	7.4E+09	1.0E+10	7.4E+08	6.7E+08	2.7E+08	2.0E+08	1.3E+08
美浜発電所	—	—	—	—	—	5.6E+07	2.5E+08	1.2E+08	3.5E+07	3.7E+07
大飯発電所								2.5E+06	8.1E+07	1.3E+08
高浜発電所					—	5.9E+07	8.4E+07	1.9E+07	1.4E+07	1.3E+07
もんじゅ										
ふげん									ND	ND

年度	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62	S63	H 1
敦賀発電所	2.7E+07	1.0E+07	9.1E+06	3.9E+06	4.0E+05	2.0E+05	4.4E+07	1.3E+06	ND	ND
美浜発電所	1.3E+09	9.4E+07	6.2E+07	4.6E+06	8.9E+07	2.7E+07	6.8E+07	3.8E+06	1.3E+06	2.5E+06
大飯発電所	1.4E+07	2.6E+08	6.3E+07	5.6E+06	5.0E+05	5.9E+06	2.2E+08	1.6E+06	5.7E+07	1.2E+06
高浜発電所	8.0E+06	1.4E+06	3.4E+06	9.0E+07	1.8E+06	2.1E+07	1.1E+08	2.7E+06	2.0E+07	2.2E+05
もんじゅ										
ふげん	ND	ND	ND	ND	ND	ND	5.6E+07	ND	ND	ND

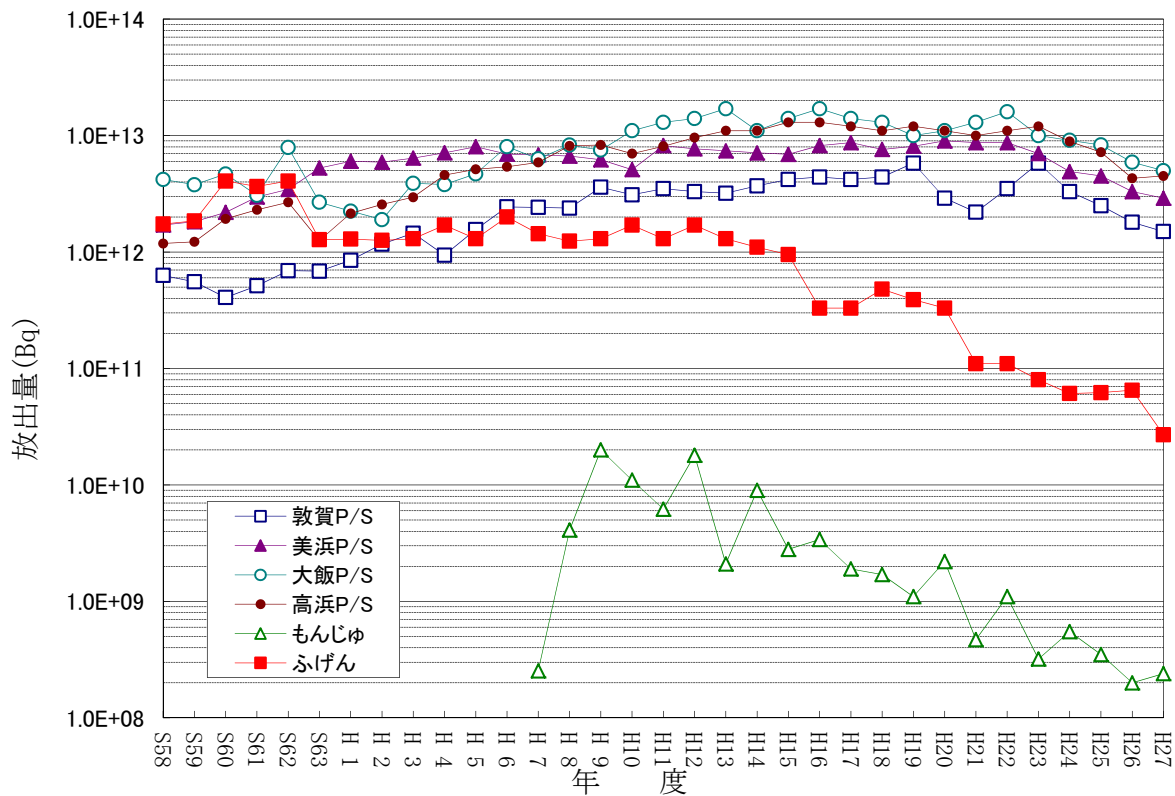
年度	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11
敦賀発電所	4.8E+05	5.7E+04	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
美浜発電所	3.5E+08	6.1E+06	1.9E+07	1.0E+07	2.7E+05	1.6E+05	ND	1.8E+06	2.4E+06	3.2E+05
大飯発電所	8.8E+05	1.1E+06	3.4E+06	2.8E+05	2.2E+05	ND	ND	8.6E+05	1.2E+05	1.6E+05
高浜発電所	2.9E+05	2.2E+08	4.3E+07	4.4E+05	3.1E+05	2.4E+05	ND	3.8E+06	9.9E+06	2.7E+06
もんじゅ				ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ふげん	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

年度	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21
敦賀発電所	3.8E+05	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
美浜発電所	ND	9.9E+04	3.8E+05	2.3E+05	ND	ND	ND	ND	1.2E+05	8.4E+04
大飯発電所	1.1E+06	2.7E+05	ND	ND	1.9E+08	ND	ND	ND	1.7E+06	ND
高浜発電所	ND	1.8E+05	3.4E+05	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
もんじゅ	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ふげん	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

年度	H22	H23	H24	H25	H26	H27
敦賀発電所	ND	6.8E+05**	ND	ND	ND	ND
美浜発電所	1.2E+05	1.2E+06**	ND	ND	ND	ND
大飯発電所	2.7E+05**	2.2E+06**	ND	ND	ND	ND
高浜発電所	1.4E+04**	1.4E+06**	ND	ND	ND	ND
もんじゅ	9.8E+04**	2.1E+03**	ND	ND	ND	ND
ふげん	ND	2.0E+05**	ND	ND	ND	ND

※福島第一原発事故の影響と推測される。

気体廃棄物(トリチウム)放出実績：発電所別



気体廃棄物(トリチウム)放出実績

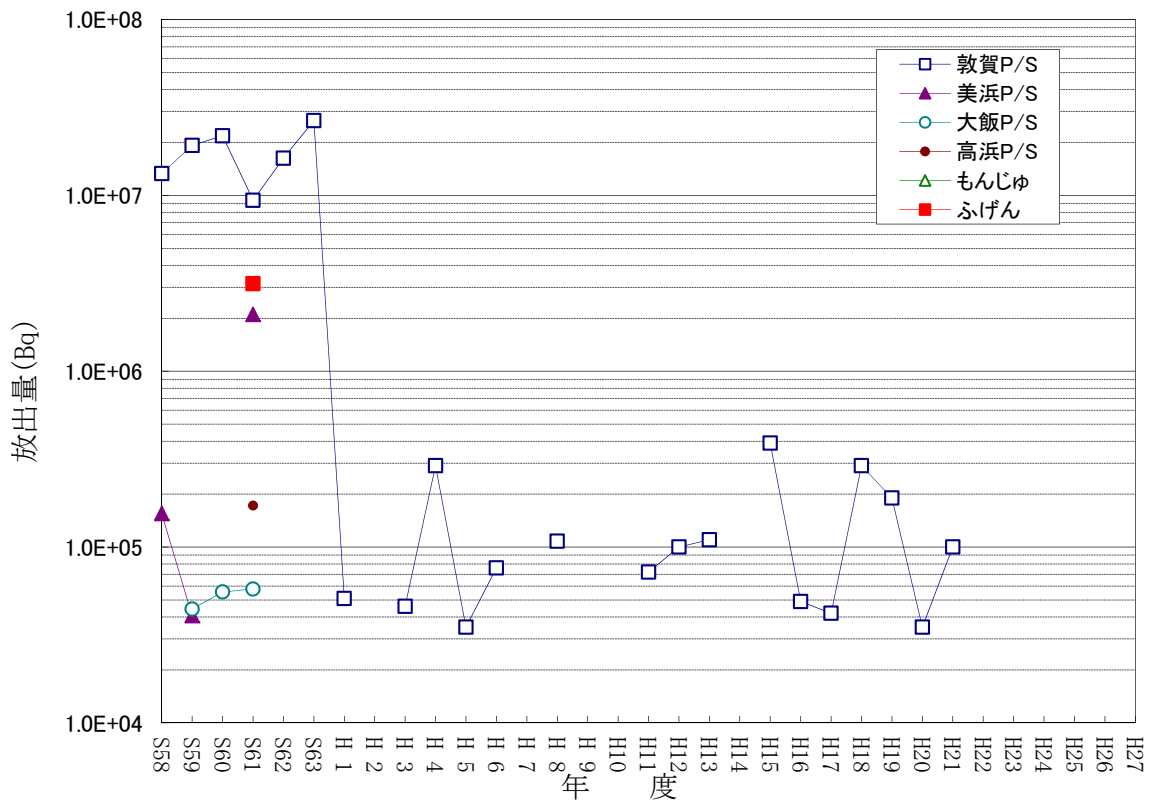
年度	S58	S59	S60	S61	S62	S63	H 1	H 2	H 3	H 4
敦賀発電所	6.3E+11	5.6E+11	4.1E+11	5.1E+11	6.9E+11	6.8E+11	8.5E+11	1.2E+12	1.5E+12	9.4E+11
ふげん	1.7E+12	1.9E+12	4.1E+12	3.7E+12	4.1E+12	1.3E+12	1.3E+12	1.3E+12	1.3E+12	1.7E+12
もんじゅ										
美浜発電所	1.7E+12	1.8E+12	2.2E+12	3.0E+12	3.4E+12	5.3E+12	6.0E+12	5.9E+12	6.4E+12	7.1E+12
大飯発電所	4.2E+12	3.8E+12	4.7E+12	3.1E+12	7.9E+12	2.7E+12	2.2E+12	1.9E+12	3.9E+12	3.8E+12
高浜発電所	1.2E+12	1.2E+12	1.9E+12	2.3E+12	2.7E+12	1.3E+12	2.1E+12	2.6E+12	3.0E+12	4.6E+12

年度	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11	H 12	H 13	H14
敦賀発電所	1.6E+12	2.4E+12	2.4E+12	2.4E+12	3.6E+12	3.1E+12	3.5E+12	3.3E+12	3.2E+12	3.7E+12
ふげん	1.3E+12	2.0E+12	1.4E+12	1.2E+12	1.3E+12	1.7E+12	1.3E+12	1.7E+12	1.3E+12	1.1E+12
もんじゅ	ND	ND	2.5E+08	4.1E+09	2.0E+10	1.1E+10	6.2E+09	1.8E+10	2.1E+09	9.0E+09
美浜発電所	8.0E+12	6.9E+12	6.8E+12	6.7E+12	6.2E+12	5.1E+12	8.2E+12	7.7E+12	7.4E+12	7.1E+12
大飯発電所	4.7E+12	8.0E+12	6.3E+12	8.3E+12	7.5E+12	1.1E+13	1.3E+13	1.4E+13	1.7E+13	1.1E+13
高浜発電所	5.1E+12	5.4E+12	5.9E+12	8.2E+12	8.3E+12	7.0E+12	8.1E+12	9.6E+12	1.1E+13	1.1E+13

年度	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24
敦賀発電所	4.2E+12	4.4E+12	4.2E+12	4.4E+12	5.8E+12	2.9E+12	2.2E+12	3.5E+12	5.8E+12	3.3E+12
ふげん	9.5E+11	3.3E+11	3.3E+11	4.8E+11	3.9E+11	3.3E+11	1.1E+11	1.1E+11	8.0E+10	6.1E+10
もんじゅ	2.8E+09	3.4E+09	1.9E+09	1.7E+09	1.1E+09	2.2E+09	4.7E+08	1.1E+09	3.2E+08	5.5E+08
美浜発電所	6.9E+12	8.2E+12	8.7E+12	7.6E+12	8.1E+12	9.0E+12	8.7E+12	8.7E+12	7.0E+12	4.9E+12
大飯発電所	1.4E+13	1.7E+13	1.4E+13	1.3E+13	1.0E+13	1.1E+13	1.3E+13	1.6E+13	1.0E+13	9.1E+12
高浜発電所	1.3E+13	1.3E+13	1.2E+13	1.1E+13	1.2E+13	1.1E+13	1.0E+13	1.1E+13	1.2E+13	8.9E+12

年度	H25	H26	H27
敦賀発電所	2.5E+12	1.8E+12	1.5E+12
ふげん	6.2E+10	6.5E+10	2.7E+10
もんじゅ	3.5E+08	2.0E+08	2.4E+08
美浜発電所	4.5E+12	3.3E+12	2.9E+12
大飯発電所	8.3E+12	5.9E+12	5.0E+12
高浜発電所	7.2E+12	4.3E+12	4.5E+12

気体廃棄物(粒子状物質)放出実績：発電所別



気体廃棄物(粒子状物質)放出実績

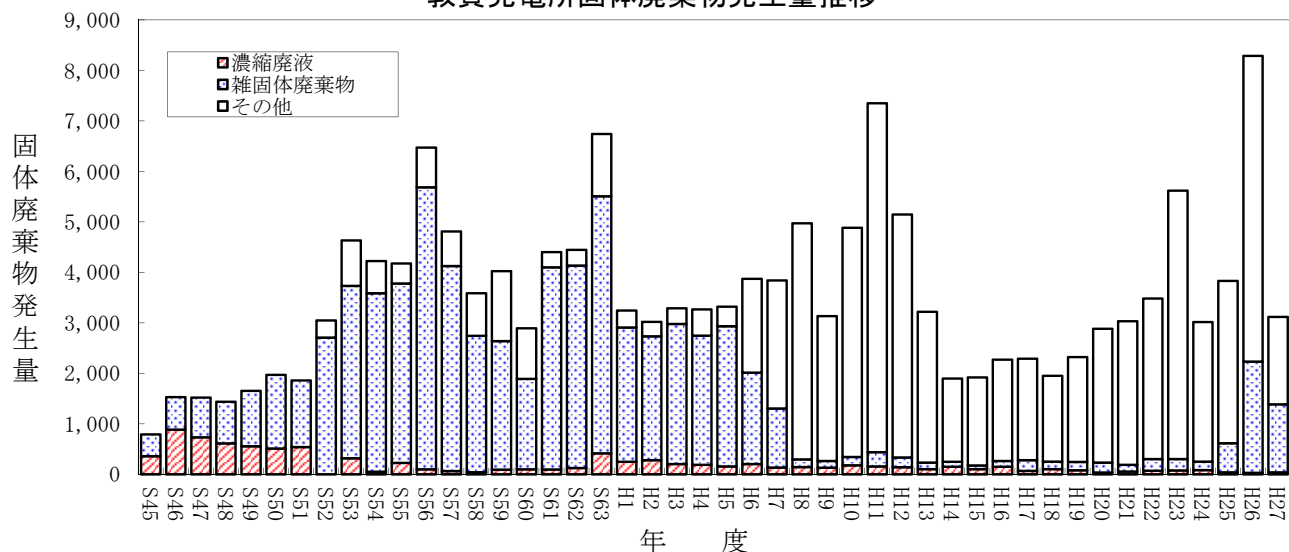
年度	S58	S59	S60	S61	S62	S63	H 1	H 2	H 3	H 4
敦賀発電所	1.3E+07	1.9E+07	2.2E+07	9.4E+06	1.6E+07	2.7E+07	5.1E+04	ND	4.6E+04	2.9E+05
ふげん	ND	ND	ND	3.1E+06	ND	ND	ND	ND	ND	ND
もんじゅ										
美浜発電所	1.6E+05	4.1E+04	ND	2.1E+06	ND	ND	ND	ND	ND	ND
大飯発電所	ND	4.4E+04	5.6E+04	5.8E+04	ND	ND	ND	ND	ND	ND
高浜発電所	ND	ND	ND	1.7E+05	ND	ND	ND	ND	ND	ND

年度	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11	H12	H13	H14
敦賀発電所	3.5E+04	7.6E+04	ND	1.1E+05	ND	ND	7.2E+04	1.0E+05	1.1E+05	ND
ふげん	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
もんじゅ	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
美浜発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
大飯発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
高浜発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

年度	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24
敦賀発電所	3.9E+05	4.9E+04	4.2E+04	2.9E+05	1.9E+05	3.5E+04	1.0E+05	ND	ND	ND
ふげん	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
もんじゅ	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
美浜発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
大飯発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
高浜発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

年度	H25	H26	H27
敦賀発電所	ND	ND	ND
ふげん	ND	ND	ND
もんじゅ	ND	ND	ND
美浜発電所	ND	ND	ND
大飯発電所	ND	ND	ND
高浜発電所	ND	ND	ND

敦賀発電所固体廃棄物発生量推移



	S46	S47	S48	S49	S50	S51	S52	S53	S54	S55	S56	S57
発生量(A)	1,530	1,520	1,438	1,653	1,972	1,860	3,049	4,634	4,224	4,177	6,472	4,812
濃縮廃液	885	734	612	555	513	540	0	319	52	228	100	64
雑固体廃棄物	645	786	826	1,098	1,459	1,320	2,709	3,415	3,536	3,553	5,588	4,064
その他	0	0	0	0	0	0	340	900	636	396	784	684
焼却等減容量(B)	0	0	0	0	0	0	148	1,371	1,328	1,494	848	1,304
埋設処分搬出量(C)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
計(A-B-C)	1,530	1,520	1,438	1,653	1,972	1,860	2,901	3,263	2,896	2,683	5,624	3,508
貯蔵容量	3,000	9,000	9,000	9,000	14,000	14,000	24,000	24,000	24,000	35,000	35,000	35,000

	S58	S59	S60	S61	S62	S63	H1	H2	H3	H4	H5	H6
発生量(A)	3,588	4,024	2,892	4,404	4,448	6,741	3,244	3,020	3,288	3,268	3,320	3,872
濃縮廃液	44	92	100	96	124	417	248	280	204	188	156	204
雑固体廃棄物	2,700	2,548	1,792	4,004	4,012	5,092	2,660	2,456	2,776	2,560	2,780	1,812
その他	844	1,384	1,000	304	312	1,232	336	284	308	520	384	1,856
焼却等減容量(B)	4,152	3,580	3,000	3,770	2,721	2,792	2,056	888	864	1,172	1,312	848
埋設処分搬出量(C)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,304	1,280
計(A-B-C)	-564	444	-108	634	1,727	3,949	1,188	2,132	2,424	2,096	704	1,744
貯蔵容量	35,000	35,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000

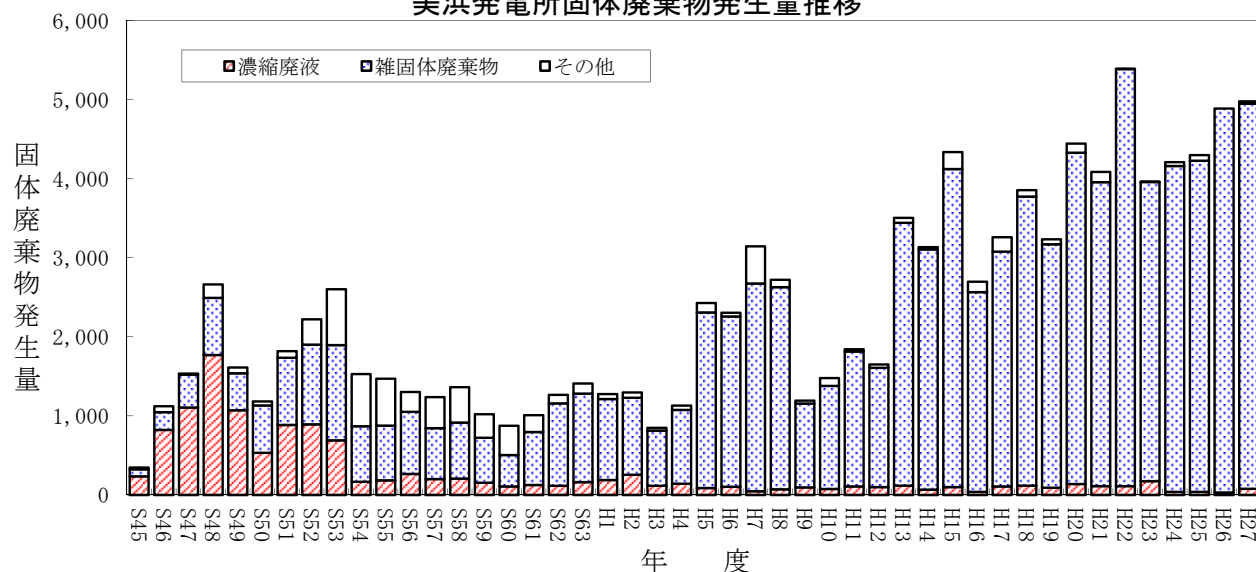
	H7	H8	H9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18
発生量(A)	3,840	4,972	3,133	4,884	7,352	5,148	3,220	1,897	1,920	2,272	2,290	1,952
濃縮廃液	136	144	133	180	156	140	104	149	104	152	68	104
雑固体廃棄物	1,168	152	132	164	284	196	128	100	72	112	214	148
その他	2,536	4,676	2,868	4,540	6,912	4,812	2,988	1,648	1,744	2,008	2,008	1,700
焼却等減容量(B)	1,820	1,404	1,308	1,684	1,628	3,956	2,688	1,632	2,748	1,384	1,784	1,256
埋設処分搬出量(C)	640	320	0	1,096	0	0	0	0	1,112	0	296	0
計(A-B-C)	1,380	3,248	1,825	2,104	5,724	1,192	532	265	-1,940	888	210	696
貯蔵容量	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000

	H19	H20	H21	H22	H23	H24	H25	H26	H27	保管量
発生量(A)	2,321	2,884	3,033	3,482	5,621	3,016	3,833	8,289	3,119	—
濃縮廃液	80	36	56	72	79	85	40	29	40	2,617
雑固体廃棄物	165	196	133	230	225	167	577	2,204	1,347	23,410
その他	2,076	2,652	2,844	3,180	5,317	2,764	3,216	6,056	1,732	41,877
焼却等減容量(B)	1,333	2,084	1,948	2,024	3,400	3,107	4,572	7,014	1,130	—
埋設処分搬出量(C)	0	384	0	0	192	0	0	0	0	6,624
減容処理量(D)	—	—	—	—	—	—	684	2,170	1,785	—
計(A-B-C-D)	988	416	1,085	1,458	2,029	-91	-1,423	-895	204	67,904
貯蔵容量	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000	85,000

(注) 「その他」は200リットルドラム缶換算値である。

保管余裕 17,096

美浜発電所固体廃棄物発生量推移



	S46	S47	S48	S49	S50	S51	S52	S53	S54	S55	S56	S57
発生量(A)	1,122	1,536	2,664	1,613	1,184	1,820	2,221	2,603	1,530	1,471	1,303	1,238
濃縮廃液	823	1,106	1,770	1,073	534	887	895	691	167	186	266	202
雑固体廃棄物	226	417	724	466	600	849	1,008	1,206	703	693	786	644
その他	73	13	170	74	50	84	318	706	660	592	251	392
焼却等減容量(B)	—	—	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0
埋設処分搬出量(C)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
計(A-B-C)	1,122	1,536	2,664	1,613	1,184	1,820	2,221	2,603	1,530	1,471	1,303	1,238
貯蔵容量	4,500	4,500	9,000	9,000	9,000	17,000	17,000	17,000	17,000	35,000	35,000	35,000

	S58	S59	S60	S61	S62	S63	H1	H2	H3	H4	H5	H6
発生量(A)	1,364	1,022	875	1,009	1,266	1,410	1,277	1,297	850	1,132	2,428	2,304
濃縮廃液	208	156	109	127	116	164	190	256	116	144	89	104
雑固体廃棄物	708	569	396	671	1,044	1,118	1,024	975	699	933	2,220	2,154
その他	448	297	370	211	106	128	63	66	35	55	119	46
焼却等減容量(B)	0	4	21	0	15	49	825	690	433	812	417	586
埋設処分搬出量(C)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4,000	3,840
計(A-B-C)	1,364	1,018	854	589	-1,212	1,361	452	607	417	320	-1,989	-2,122
貯蔵容量	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000

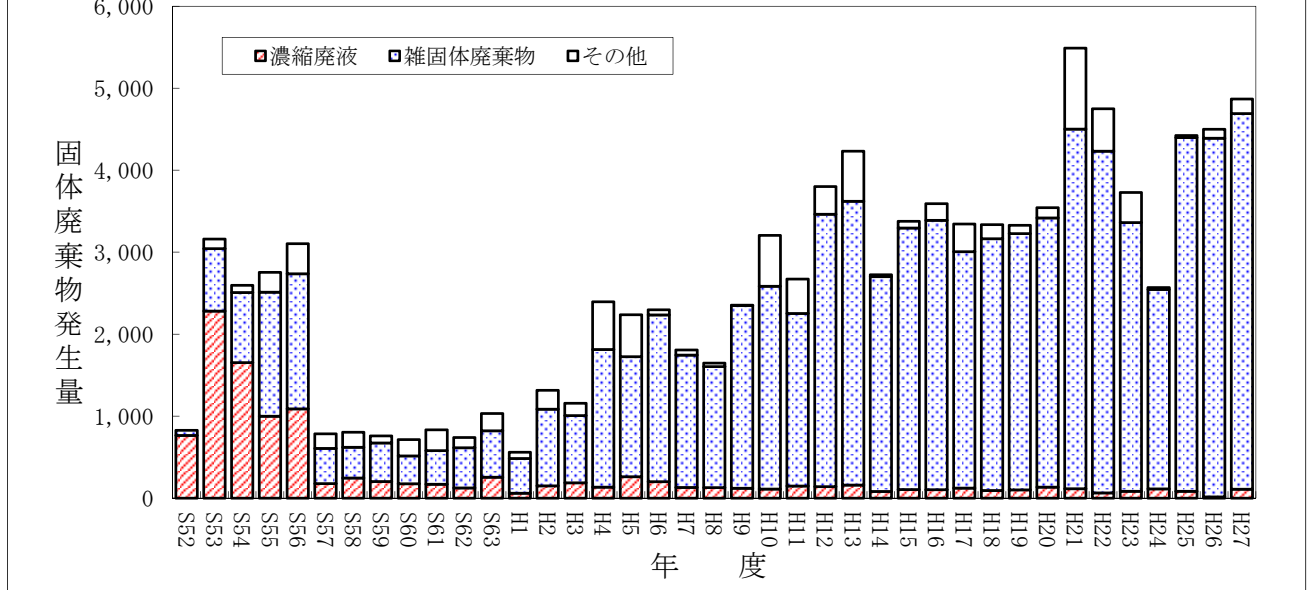
	H7	H8	H9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18
発生量(A)	3,145	2,721	1,194	1,479	1,843	1,651	3,505	3,135	4,337	2,698	3,260	3,856
濃縮廃液	48	72	96	76	108	100	120	68	100	40	108	120
雑固体廃棄物	2,627	2,557	1,061	1,304	1,708	1,508	3,322	3,038	4,023	2,526	2,971	3,655
その他	470	92	37	99	27	43	63	29	214	132	181	81
焼却等減容量(B)	530	842	1,418	1,170	689	526	477	982	616	456	712	741
埋設処分搬出量(C)	640	0	0	0	0	0	496	720	1,544	1,440	1,432	1,240
減容処理量(D)	—	—	—	—	—	—	—	1,721	3,367	1,247	864	1,450
計(A-B-C-D)	1,826	1,879	-830	309	1,154	1,125	965	-288	-1,190	-445	252	425
貯蔵容量	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000

	H19	H20	H21	H22	H23	H24	H25	H26	H27	保管量
発生量(A)	3,235	4,444	4,086	5,388	3,963	4,209	4,299	4,888	4,978	—
濃縮廃液	92	140	112	112	176	40	40	31	78	2,285
雑固体廃棄物	3,080	4,190	3,844	5,275	3,783	4,121	4,187	4,857	4,871	20,537
その他	63	114	130	1	4	48	72	0	29	3,064
焼却等減容量(B)	784	716	1,221	992	1,410	1,861	872	1,254	748	—
埋設処分搬出量(C)	1,200	1,360	1,200	1,360	1,440	1,944	2,709	2,000	3,000	29,360
減容処理量(D)	1,560	1,653	1,294	2,407	1,369	945	504	2,456	2,835	—
計(A-B-C-D)	-309	715	371	629	-256	-541	214	-822	-1,605	25,887
貯蔵容量	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000

(注) 「その他」は200リットルドラム缶換算値である。

保管余裕 9,113

大飯発電所固体廃棄物発生量推移



	S52	S53	S54	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62
発生量(A)	827	3,161	2,597	2,754	3,105	784	805	760	715	833	740
濃縮廃液	766	2,283	1,654	1,000	1,090	177	246	202	175	169	125
雑固体廃棄物	61	760	855	1,512	1,647	430	374	471	340	410	490
その他	0	118	88	242	368	177	185	87	200	254	125
焼却等減容量(B)	—	—	—	—	0	0	0	0	4	0	80
埋設処分搬出量(C)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
計(A-B-C)	827	3,161	2,597	2,754	3,105	784	805	760	711	833	660
貯蔵容量	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	28,900	28,900

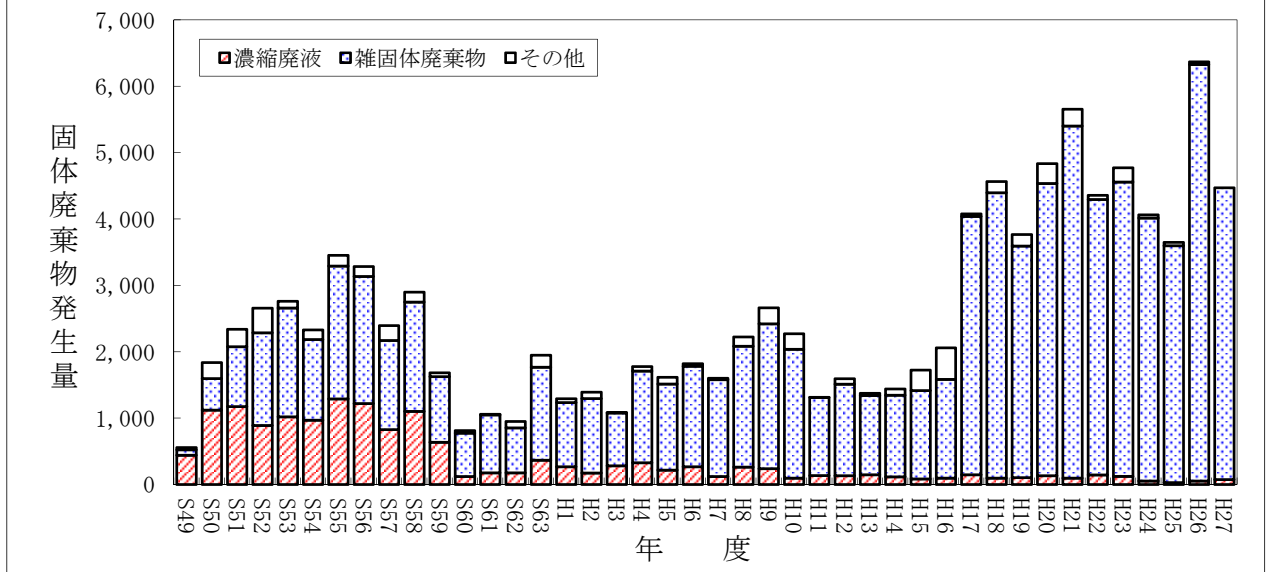
	S63	H1	H2	H3	H4	H5	H6	H7	H8	H9	H10
発生量(A)	1,033	561	1,316	1,157	2,395	2,237	2,297	1,807	1,648	2,355	3,206
濃縮廃液	256	60	151	188	135	261	200	130	129	120	112
雑固体廃棄物	565	425	934	819	1,678	1,464	2,035	1,616	1,475	2,228	2,473
その他	212	76	231	150	582	512	62	61	44	7	621
焼却等減容量(B)	565	943	813	953	686	0	40	76	4	38	5
埋設処分搬出量(C)	—	—	—	—	—	1,000	2,680	2,240	1,280	0	0
計(A-B-C)	468	-382	503	95	979	451	-679	-509	364	2,317	2,962
貯蔵容量	28,900	28,900	28,900	28,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900

	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21
発生量(A)	2,673	3,801	4,233	2,726	3,377	3,592	3,344	3,336	3,329	3,544	5,490
濃縮廃液	149	141	160	81	106	104	122	93	102	135	115
雑固体廃棄物	2,104	3,322	3,461	2,622	3,189	3,285	2,885	3,071	3,126	3,283	4,388
その他	420	338	612	23	82	203	337	172	101	126	987
焼却等減容量(B)	0	0	0	223	108	0	8	233	223	94	0
埋設処分搬出量(C)	0	640	1,360	1,496	1,352	1,496	1,496	1,496	0	0	0
減容処理量(D)	—	2,415	2,726	2,554	2,474	2,395	2,169	1,747	1,357	1,281	1,615
計(A-B-C-D)	1,905	746	457	-1,547	-557	-299	-329	-140	1,749	2,169	3,875
貯蔵容量	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900

	H22	H23	H24	H25	H26	H27	保管量
発生量(A)	4,750	3,729	2,570	4,424	4,500	4,869	—
濃縮廃液	65	84	114	83	16	109	3,928
雑固体廃棄物	4,168	3,279	2,432	4,316	4,375	4,583	20,286
その他	517	366	24	25	109	177	4,753
焼却等減容量(B)	0	0	0	423	24	562	—
埋設処分搬出量(C)	1,416	2,000	2,032	1,000	3,000	3,000	28,984
減容処理量(D)	1,576	1,449	1,157	3,571	3,196	2,752	—
計(A-B-C-D)	1,758	280	-619	-570	-1,720	-1,444	28,968
貯蔵容量	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900
							保管余裕 9,932

(注) 「その他」は200リットルドラム缶換算値である。

高浜発電所固体廃棄物発生量推移



	S49	S50	S51	S52	S53	S54	S55	S56	S57	S58	S59
発生量(A)	557	1,838	2,340	2,658	2,761	2,329	3,454	3,285	2,394	2,899	1,683
濃縮廃液	441	1,121	1,175	890	1,021	969	1,290	1,220	826	1,101	636
雑固体廃棄物	83	475	900	1,395	1,639	1,215	2,002	1,914	1,344	1,647	990
その他	33	242	265	373	101	145	162	151	224	151	57
焼却等減容量(B)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0
埋設処分搬出量(C)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
計(A-B-C)	557	1,838	2,340	2,658	2,761	2,329	3,454	3,285	2,394	2,899	1,683
貯蔵容量	10,600	10,600	10,600	10,600	10,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600

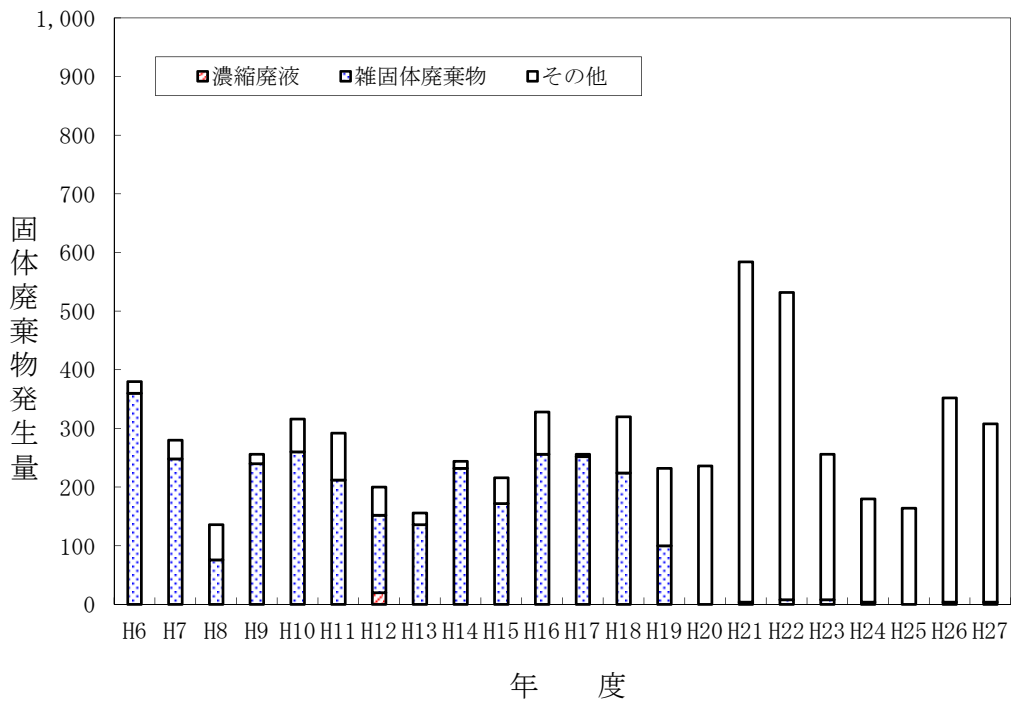
	S60	S61	S62	S63	H1	H2	H3	H4	H5	H6	H7
発生量(A)	813	1,059	950	1,948	1,292	1,391	1,084	1,777	1,615	1,820	1,601
濃縮廃液	121	176	177	367	268	173	283	329	216	267	121
雑固体廃棄物	653	872	677	1,400	967	1,122	796	1,380	1,299	1,515	1,458
その他	39	11	96	181	57	96	5	68	100	38	22
焼却等減容量(B)	48	4	0	758	643	434	617	511	361	237	654
埋設処分搬出量(C)	—	—	—	—	—	—	—	—	0	0	0
減容処理量(D)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
計(A-B-C)	-168	320	950	1,190	649	957	467	1,266	1,254	1,583	947
貯蔵容量	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600

	H8	H9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18
発生量(A)	2,223	2,661	2,271	1,315	1,593	1,375	1,440	1,724	2,060	4,078	4,565
濃縮廃液	262	239	96	136	132	148	115	85	96	148	96
雑固体廃棄物	1,821	2,183	1,942	1,176	1,379	1,193	1,230	1,331	1,489	3,892	4,299
その他	140	239	233	3	82	34	95	308	475	38	170
焼却等減容量(B)	1,009	498	1,007	1,102	1,160	797	743	606	214	1,145	103
埋設処分搬出量(C)	3,840	3,360	2,976	0	0	0	0	0	0	0	0
減容処理量(D)	—	—	—	—	—	—	—	—	439	882	1,177
計(A-B-C-D)	-2,626	-1,197	-1,712	213	433	578	697	1,118	1,407	2,051	3,285
貯蔵容量	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600

	H19	H20	H21	H22	H23	H24	H25	H26	H27	保管量
発生量(A)	3,766	4,834	5,655	4,356	4,772	4,062	3,649	6,368	4,471	—
濃縮廃液	104	132	96	144	124	54	30	54	75	4,938
雑固体廃棄物	3,489	4,404	5,306	4,150	4,432	3,961	3,568	6,272	4,396	36,007
その他	173	298	253	62	216	47	51	42	0	2,956
焼却等減容量(B)	175	348	0	428	391	759	1,135	243	1,495	—
埋設処分搬出量(C)	1,080	1,200	1,160	0	2,880	2,000	1,496	3,000	3,000	25,992
減容処理量(D)	1,081	1,363	1,201	1,416	1,986	1,977	2,262	2,909	2,907	—
計(A-B-C-D)	1,430	1,923	3,294	2,512	-485	-674	-1,244	216	-2,931	43,901
貯蔵容量	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600	50,600
										保管余裕 6,699

(注) 「その他」は200リットルドラム缶換算値である。

高速増殖原型炉もんじゅ固体廃棄物発生量推移



	H6	H7	H8	H9	H10	H11	H12	H13	H14
発生量(A)	380	280	136	256	316	292	200	156	244
濃縮廃液	0	0	0	0	0	0	20	0	0
雑固体廃棄物	360	248	76	240	260	212	132	136	232
その他	20	32	60	16	56	80	48	20	12
焼却等減容量(B)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
埋設処分搬出量(C)	—	—	—	—	—	—	—	—	—
計(A-B-C)	380	280	136	256	316	292	200	156	244
貯蔵容量	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000

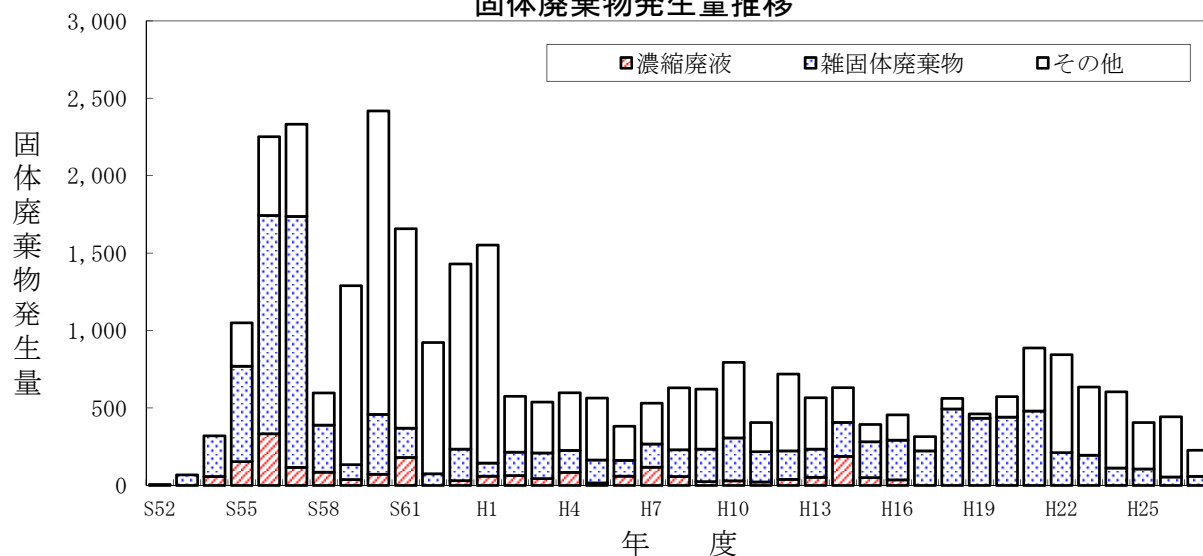
	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23
発生量(A)	216	328	256	320	232	236	584	532	256
濃縮廃液	0	0	0	0	0	0	0	0	0
雑固体廃棄物	172	256	252	224	100	0	4	8	8
その他	44	72	4	96	132	236	580	524	248
焼却等減容量(B)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
埋設処分搬出量(C)	—	—	—	—	—	—	—	—	—
計(A-B-C)	216	328	256	320	232	236	584	532	256
貯蔵容量	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000

	H24	H25	H26	H27	保管量
発生量(A)	180	164	352	308	—
濃縮廃液	0	0	0	0	20
雑固体廃棄物	4	0	4	4	2,932
その他	176	164	348	304	3,272
焼却等減容量(B)	0	0	0	0	—
埋設処分搬出量(C)	—	—	—	—	—
計(A-B-C)	180	164	352	308	6,224
貯蔵容量	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000
					保管余裕 16,776

(注) 「その他」は200リットルドラム缶換算値である。

原子炉廃止措置研究開発センター（ふげん）

固体廃棄物発生量推移



	S52	S53	S54	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62
発生量(A)	6	68	320	1,050	2,252	2,333	597	1,290	2,419	1,658	923
濃縮廃液	0	0	58	154	334	116	86	38	72	181	0
雑固体廃棄物	6	68	262	616	1,410	1,621	303	96	387	189	75
その他	0	0	0	280	508	596	208	1,156	1,960	1,288	848
焼却等減容量(B)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
埋設処分搬出量(C)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
計(A-B-C)	6	68	320	1,050	2,252	2,333	597	1,290	2,419	1,658	923
貯蔵容量	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	21,500	21,500

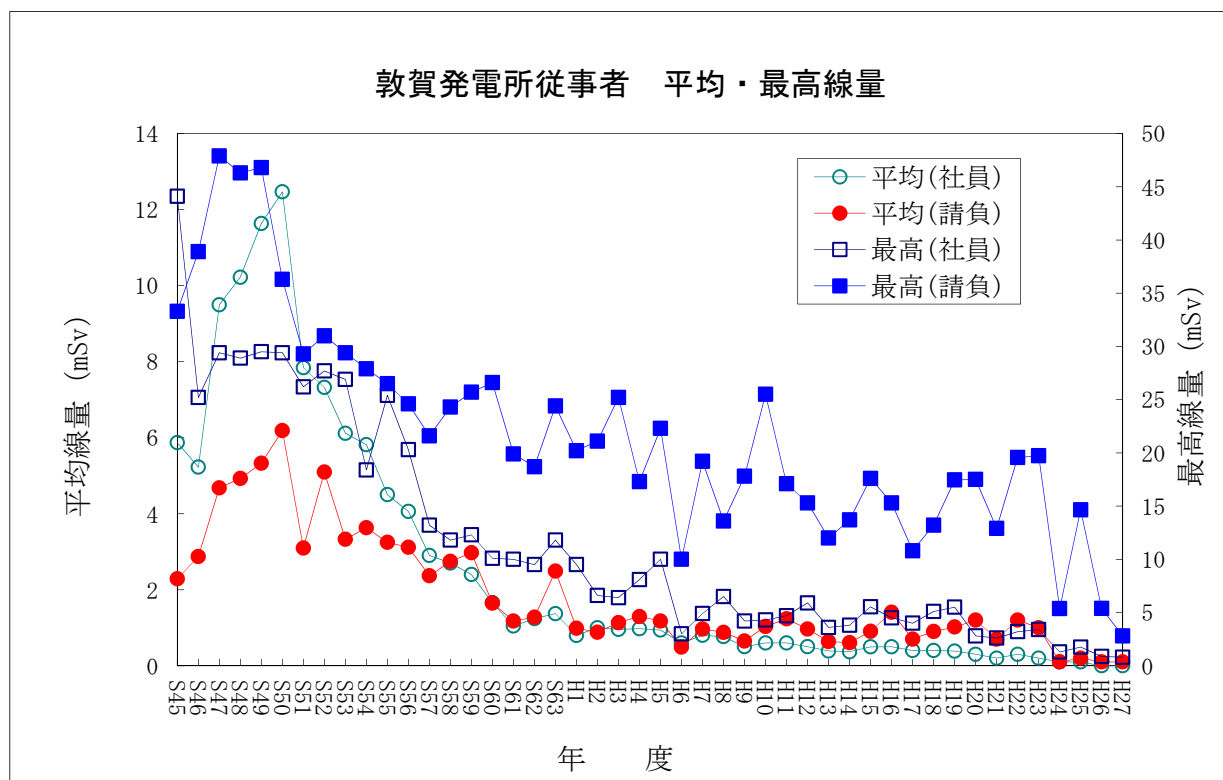
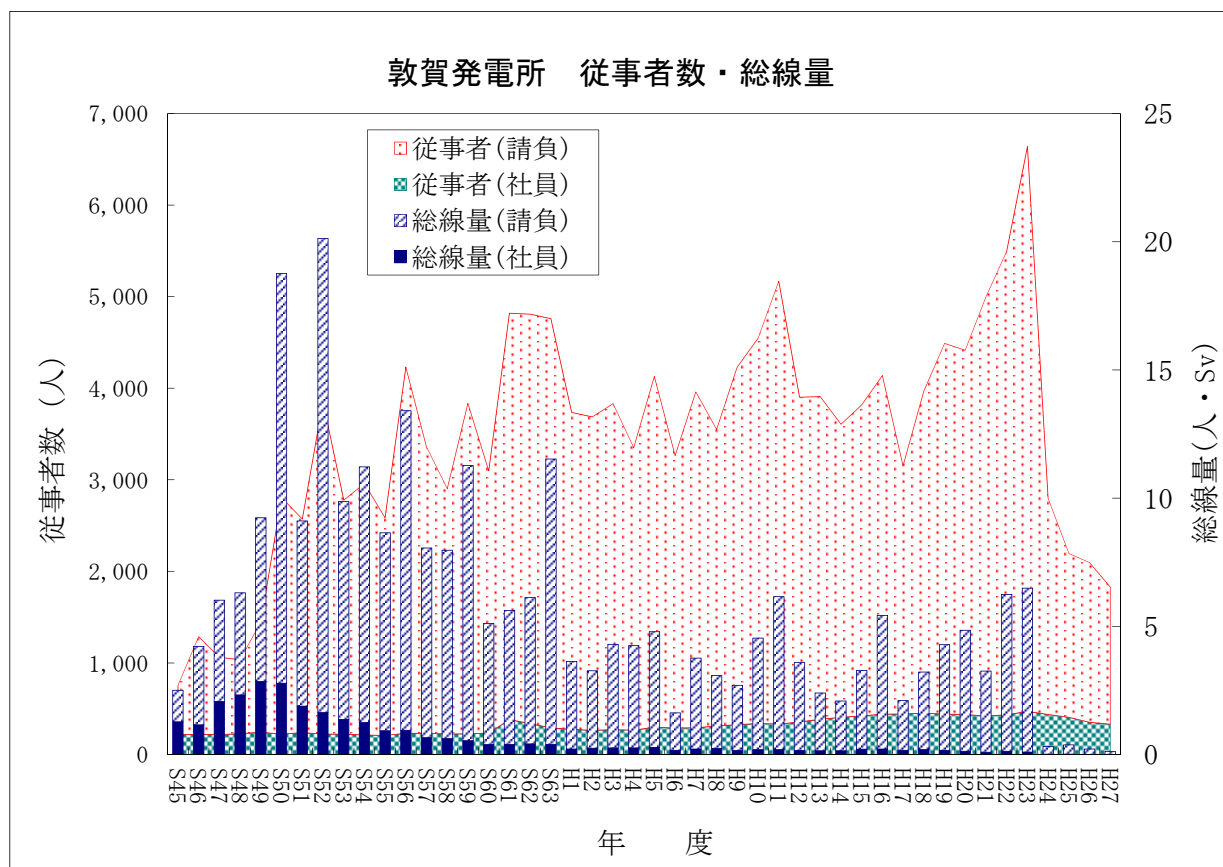
	S63	H1	H2	H3	H4	H5	H6	H7	H8	H9	H10
発生量(A)	1,430	1,552	575	538	598	564	382	531	630	622	795
濃縮廃液	31	60	64	44	84	16	60	118	58	25	30
雑固体廃棄物	203	84	151	166	142	148	102	149	172	209	277
その他	1,196	1,408	360	328	372	400	220	264	400	388	488
焼却等減容量(B)	0	0	68	581	245	286	409	433	384	497	620
埋設処分搬出量(C)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0	0
計(A-B-C)	1,430	1,552	507	-43	353	278	-27	98	246	125	175
貯蔵容量	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500

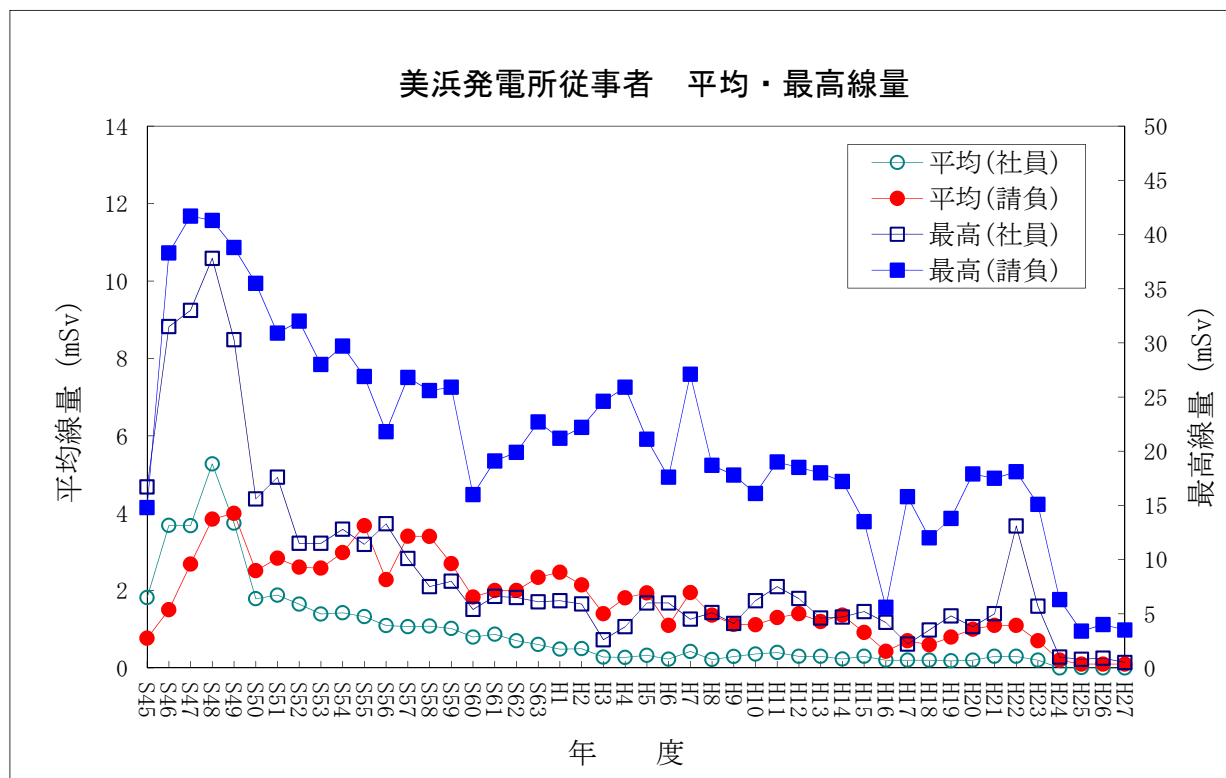
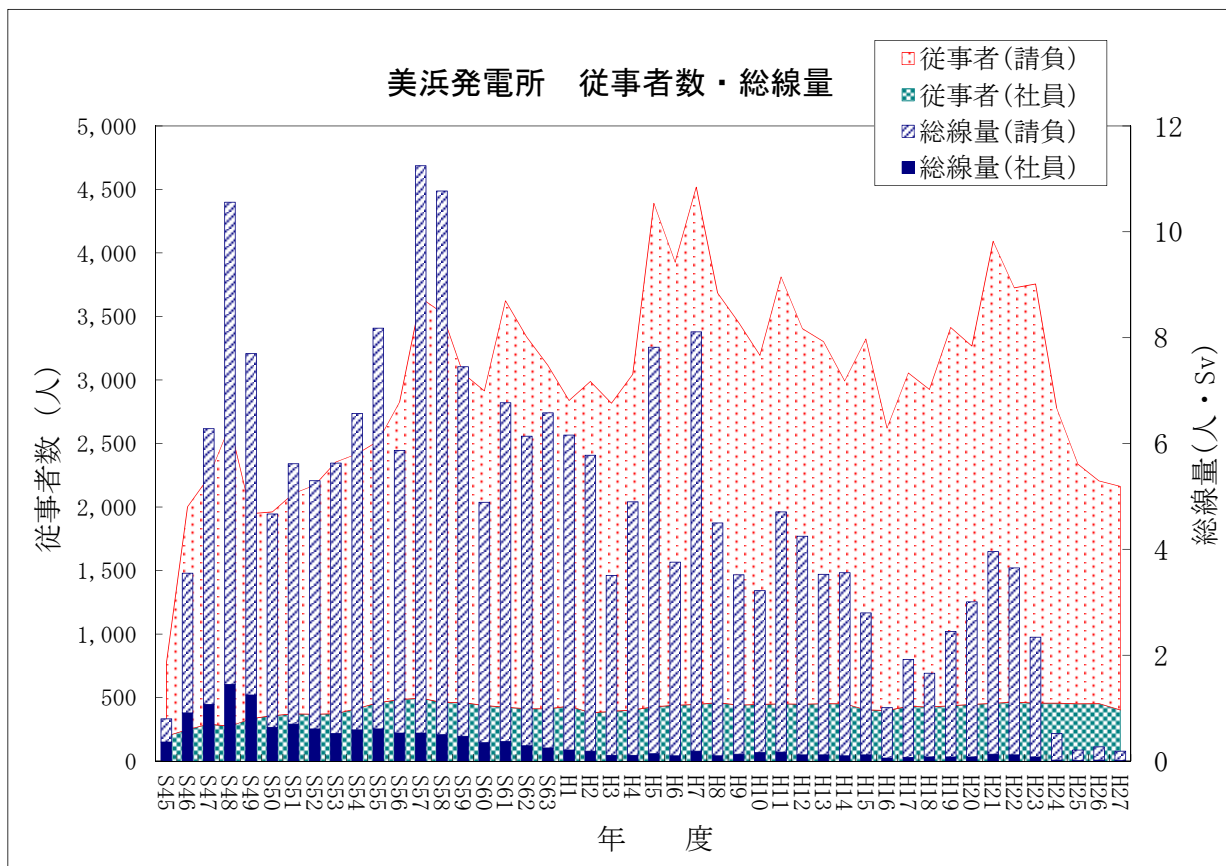
	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21
発生量(A)	406	719	566	631	394	456	315	562	462	573	888
濃縮廃液	22	39	52	188	50	36	0	0	0	0	0
雑固体廃棄物	196	184	182	219	232	256	223	494	434	441	480
その他	188	496	332	224	112	164	92	68	28	132	408
焼却等減容量(B)	440	199	283	308	90	134	225	728	808	541	730
埋設処分搬出量(C)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
計(A-B-C)	-34	520	283	323	304	322	90	-166	-346	32	158
貯蔵容量	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500

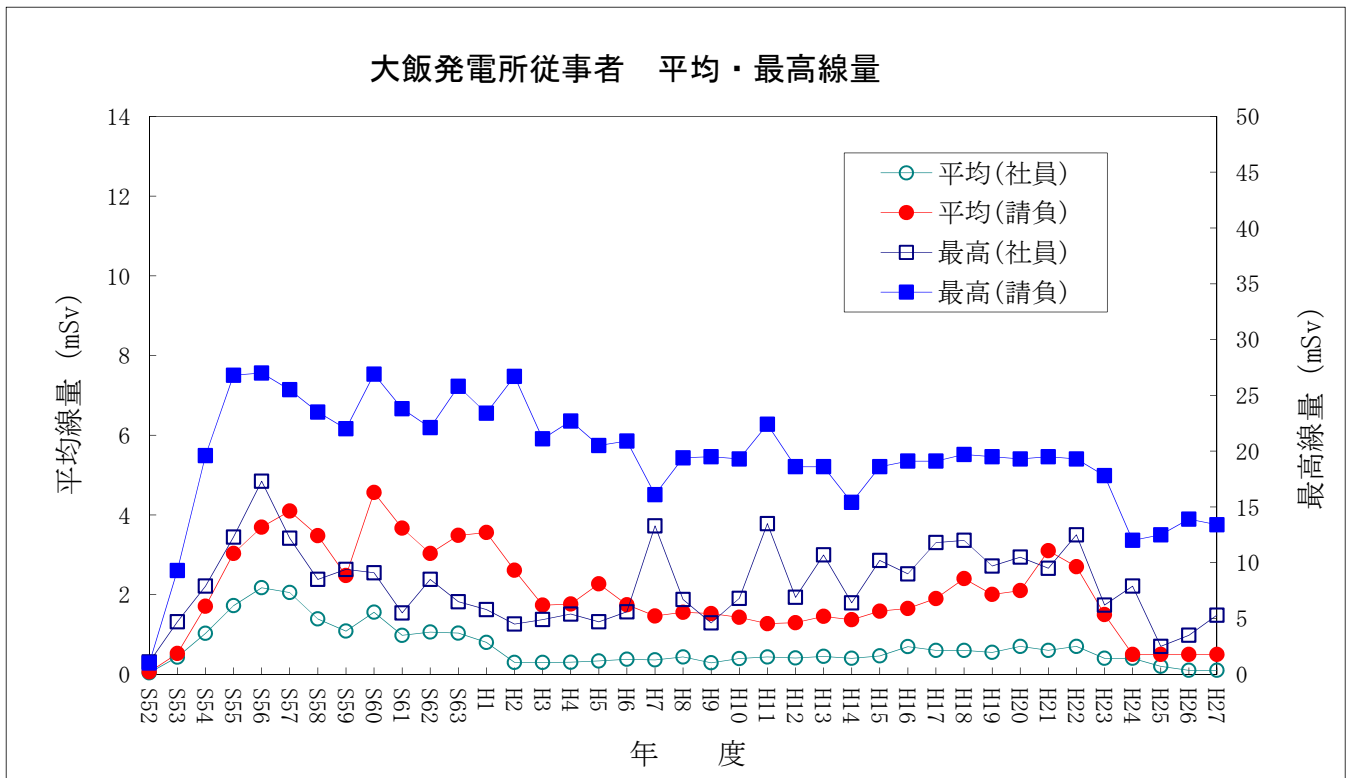
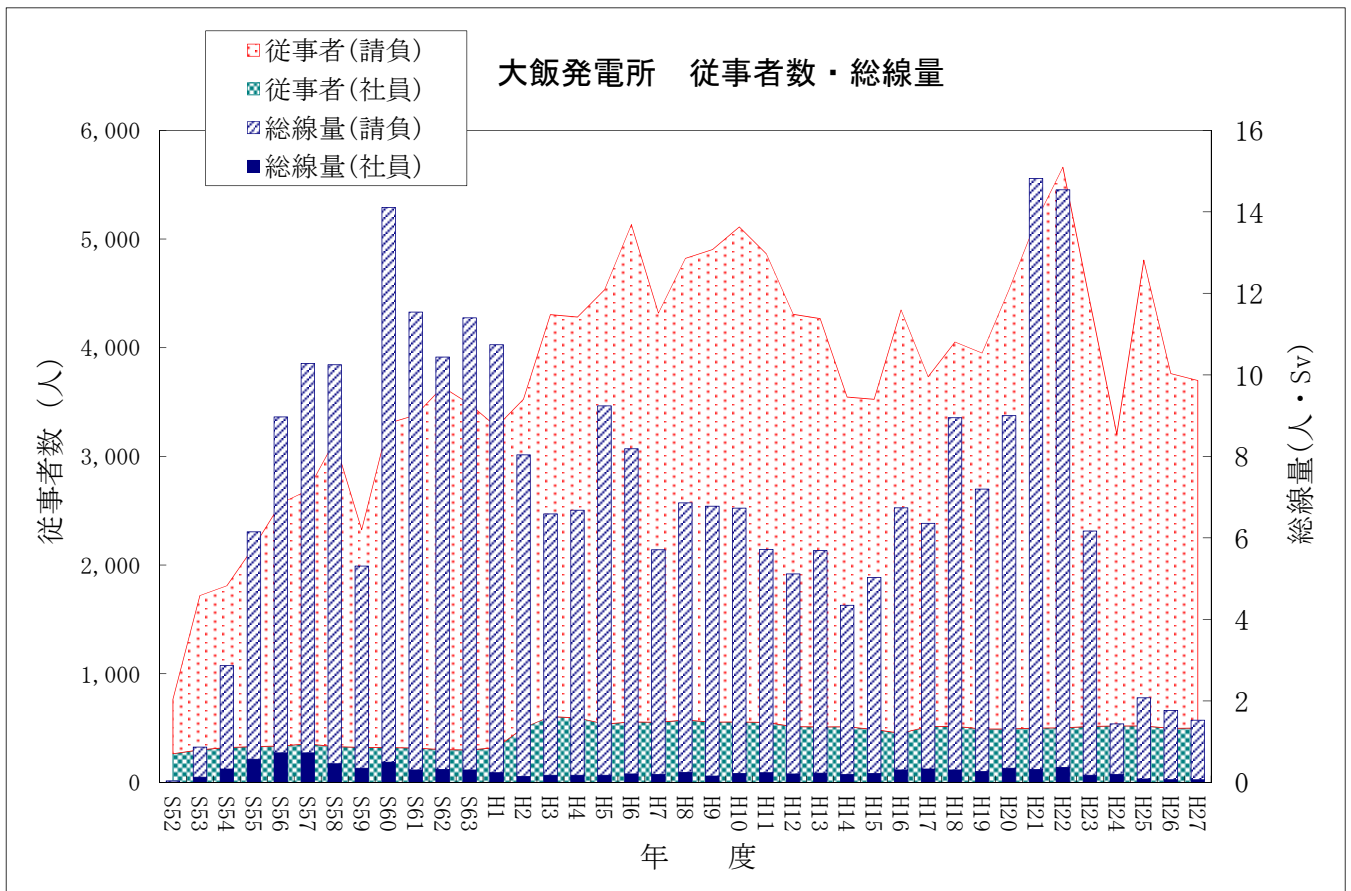
	H22	H23	H24	H25	H26	H27	保管量
発生量(A)	844	635	604	406	443	227	—
濃縮廃液	0	0	0	0	0	0	1,819
雑固体廃棄物	212	195	112	106	55	59	6,473
その他	632	440	492	300	388	168	10,756
焼却等減容量(B)	636	738	516	721	403	193	—
埋設処分搬出量(C)	0	0	0	0	0	0	—
計(A-B-C)	208	-103	88	-315	40	34	19,048
貯蔵容量	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
							保管余裕 2,452

(注) 「その他」は200リットルドラム缶換算値である。

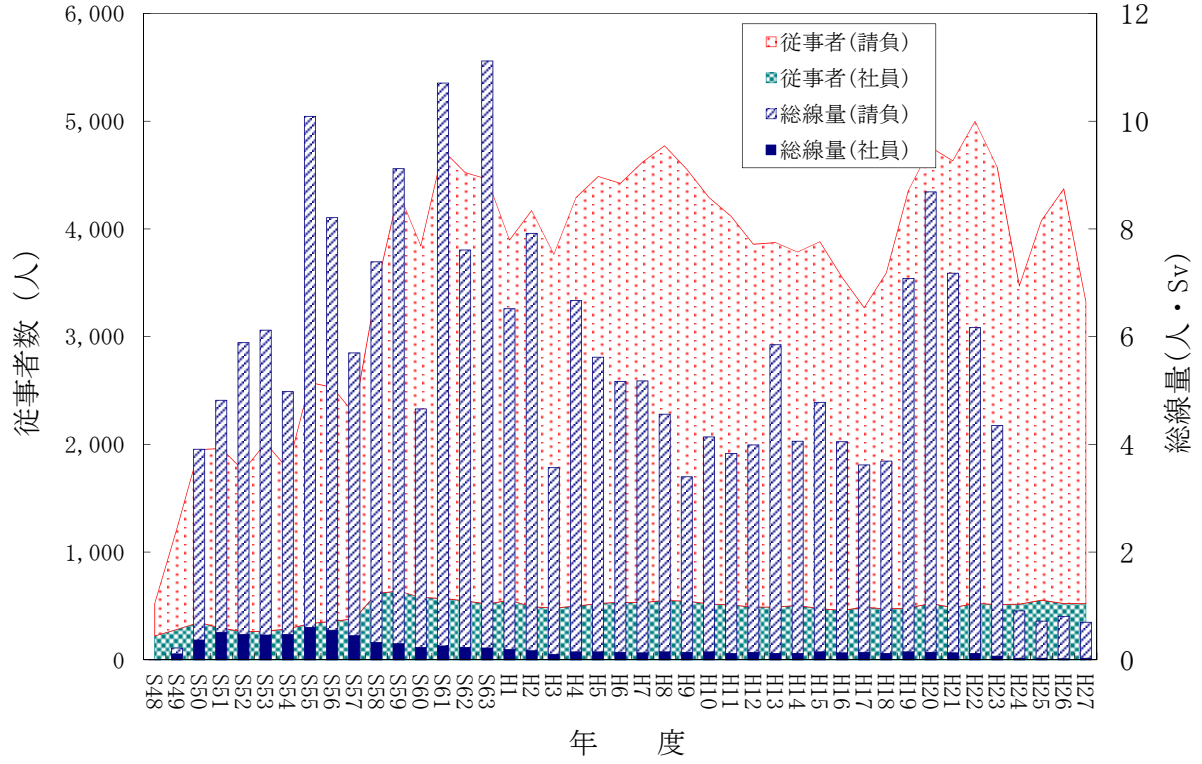
(5) 放射線作業従事者の被ばく状況連絡



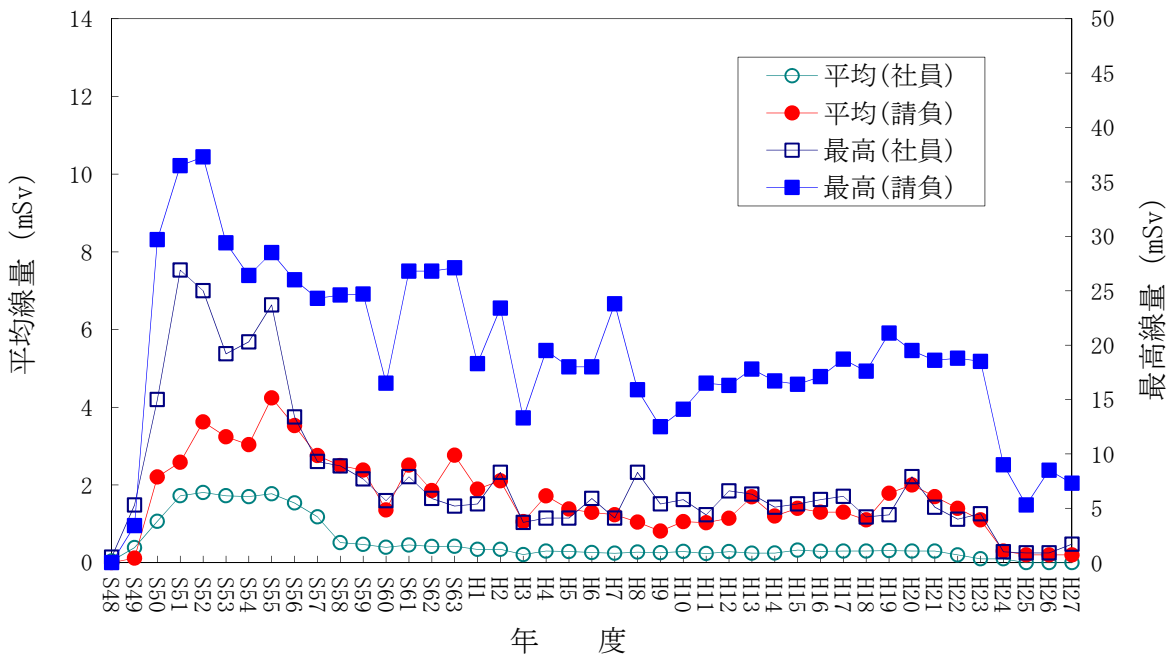




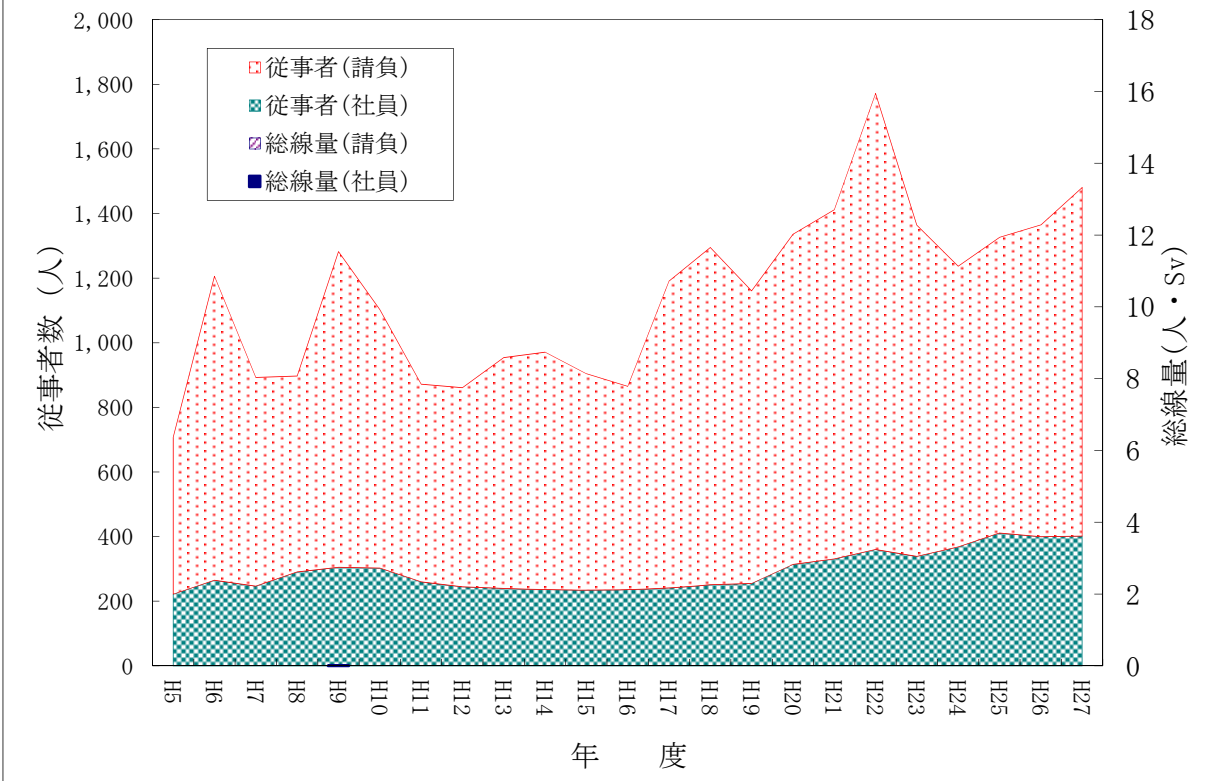
高浜発電所 従事者数・総線量



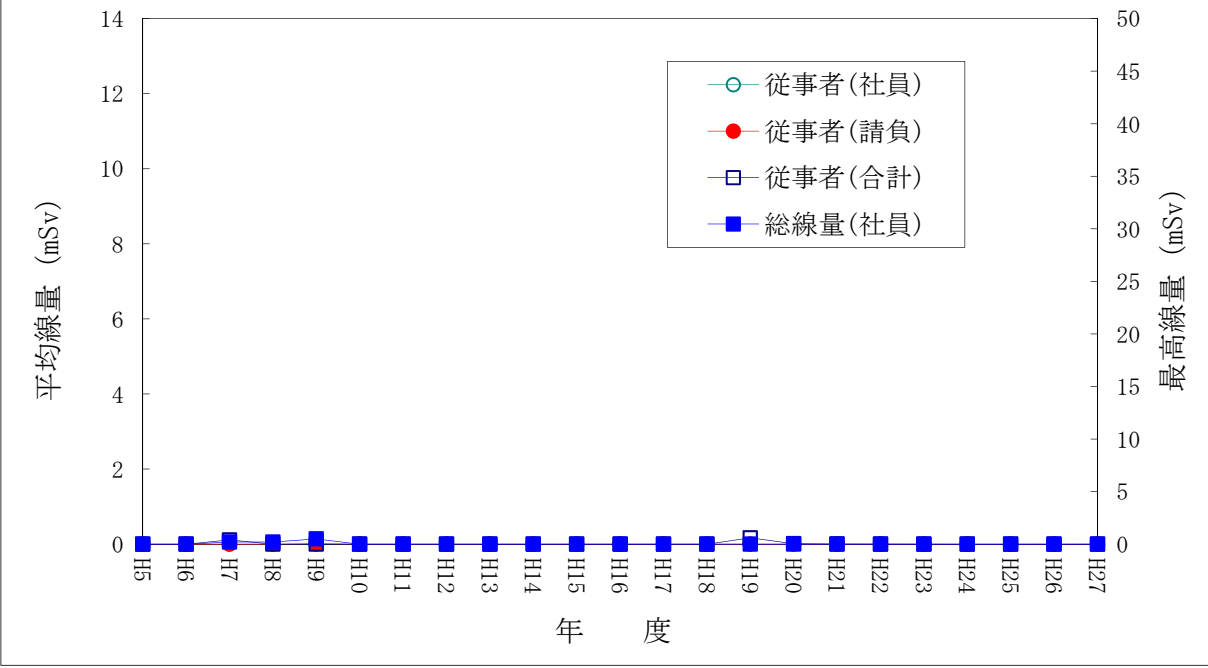
高浜発電所従事者 平均・最高線量



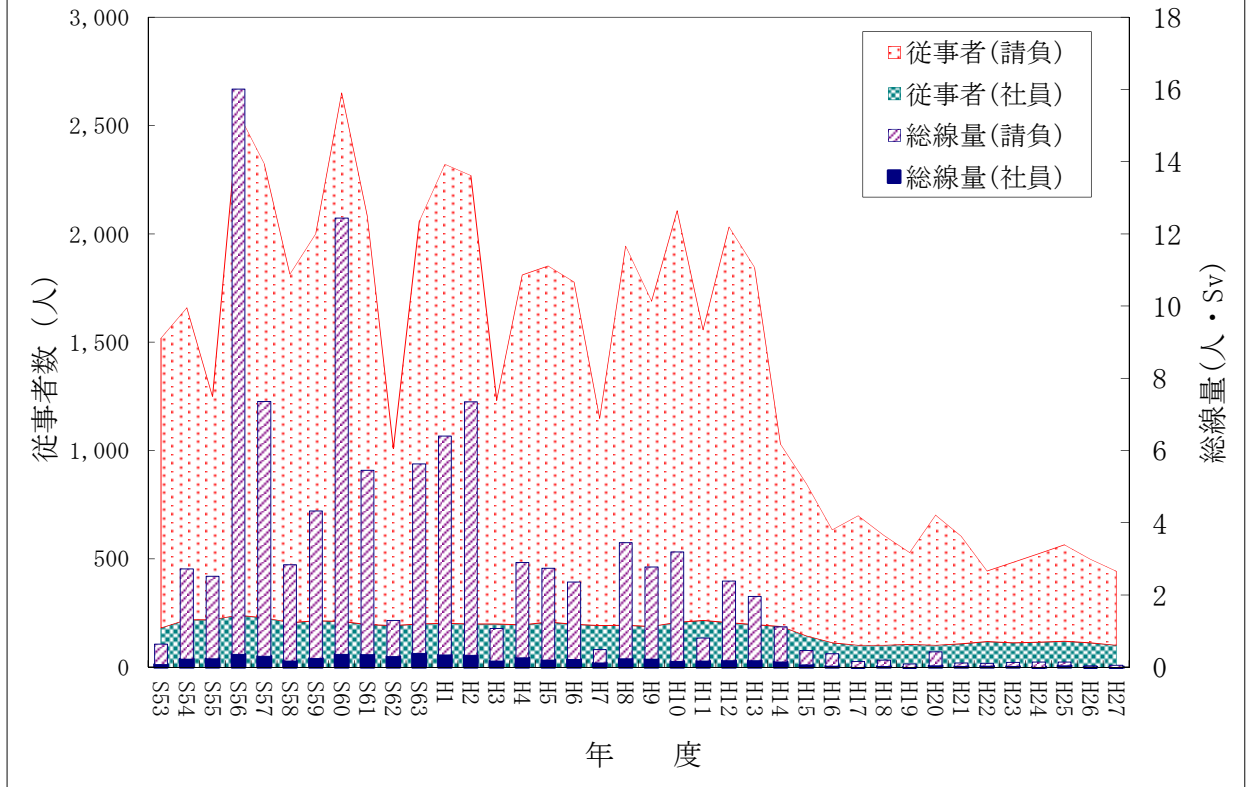
高速増殖原型炉もんじゅ 従事者数・総線量



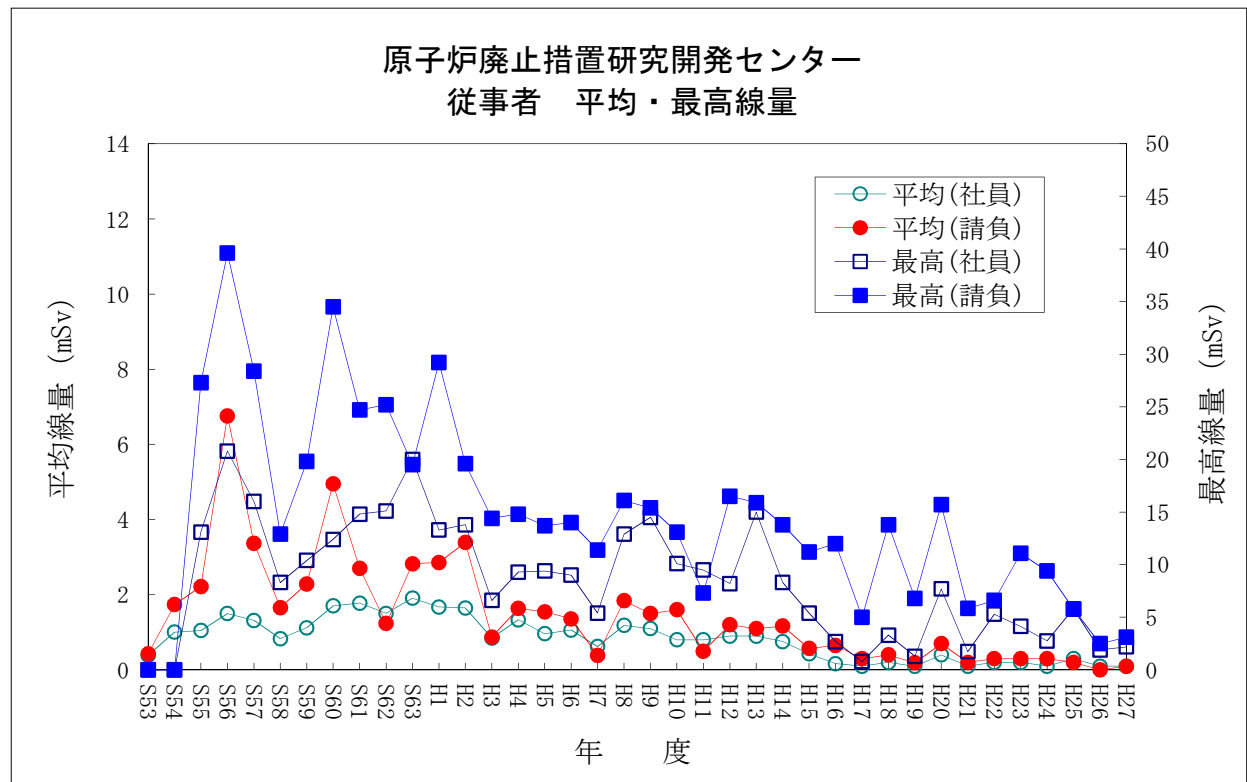
高速増殖原型炉もんじゅ従事者 平均・最高線量



原子炉廃止措置研究開発センター（ふげん）
従事者数・総線量



原子炉廃止措置研究開発センター
従事者 平均・最高線量



放射線作業従事者の被ばく状況（年度別実績）

		年度	S45	S46	S47	S48	S49	S50	S51	S52	S53	S54	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62	S63	
敦賀 発電所	従事者数 (人)	社員	218	222	218	228	245	223	241	224	224	215	209	234	232	225	227	235	383	339	292	
		請負	538	1,065	844	808	1,200	2,583	2,331	3,629	2,555	2,746	2,378	3,998	3,128	2,678	3,609	2,865	4,437	4,471	4,468	
		合計	756	1,287	1,062	1,036	1,445	2,806	2,572	3,853	2,779	2,961	2,587	4,232	3,360	2,903	3,836	3,100	4,820	4,810	4,760	
	総線量当量 (人・Sv)	社員	1.28	1.16	2.07	2.33	2.85	2.78	1.89	1.64	1.37	1.25	0.93	0.95	0.66	0.62	0.54	0.39	0.40	0.42	0.40	
		請負	1.23	3.06	3.95	3.98	6.39	15.98	7.22	18.49	8.50	9.97	7.72	12.46	7.40	7.35	10.73	4.72	5.22	5.70	11.13	
		合計	2.50	4.22	6.02	6.32	9.23	18.76	9.11	20.12	9.87	11.22	8.65	13.41	8.06	7.97	11.27	5.11	5.62	6.12	11.54	
	平均 線量当量 (mSv)	社員	5.9	5.2	9.5	10.2	11.6	12.5	7.8	7.3	6.1	5.8	4.5	4.1	2.9	2.7	2.4	1.7	1.0	1.2	1.4	
		請負	2.3	2.9	4.7	4.9	5.3	6.2	3.1	5.1	3.3	3.6	3.2	3.1	2.4	2.7	3.0	1.6	1.2	1.3	2.5	
		合計	3.3	3.3	5.7	6.1	6.4	6.7	3.5	5.2	3.6	3.8	3.3	3.2	2.4	2.7	2.9	1.6	1.2	1.3	2.4	
	最大 線量当量 (mSv)	社員	44.1	25.2	29.4	28.9	29.5	29.4	26.2	27.7	26.9	18.4	25.4	20.3	13.2	11.8	12.3	10.1	10.0	9.5	11.8	
		請負	33.3	38.9	47.9	46.3	46.8	36.3	29.3	31.0	29.4	27.9	26.5	24.6	21.6	24.3	25.7	26.6	19.9	18.7	24.4	
		総合	44.1	38.9	47.9	46.3	46.8	36.3	29.3	31.0	29.4	27.9	26.5	24.6	21.6	24.3	25.7	26.6	19.9	18.7	24.4	
美浜 発電所	従事者数 (人)	社員	198	247	291	275	334	358	372	370	373	414	460	484	497	462	461	438	425	412	412	
		請負	574	1,756	1,943	2,370	1,614	1,604	1,735	1,802	1,982	2,006	2,060	2,342	3,149	3,068	2,591	2,477	3,199	2,927	2,703	
		合計	772	2,003	2,234	2,645	1,948	1,962	2,107	2,172	2,355	2,420	2,520	2,826	3,646	3,530	3,052	2,915	3,624	3,339	3,115	
	総線量当量 (人・Sv)	社員	0.36	0.91	1.07	1.45	1.25	0.64	0.70	0.61	0.52	0.59	0.61	0.53	0.53	0.50	0.47	0.35	0.37	0.29	0.25	
		請負	0.44	2.64	5.21	9.11	6.45	4.03	4.92	4.69	5.11	5.98	7.57	5.34	10.72	10.27	6.98	4.54	6.40	5.85	6.33	
		合計	0.79	3.55	6.28	10.56	7.70	4.66	5.62	5.30	5.63	6.57	8.17	5.87	11.25	10.77	7.45	4.89	6.77	6.14	6.58	
	平均 線量当量 (mSv)	社員	1.8	3.7	3.7	5.3	3.7	1.8	1.9	1.6	1.4	1.4	1.3	1.1	1.1	1.1	1.0	0.8	0.9	0.7	0.6	
		請負	0.8	1.5	2.7	3.8	4.0	2.5	2.8	2.6	2.6	3.0	3.7	2.3	3.4	3.4	2.7	1.8	2.0	2.0	2.3	
		合計	1.0	1.8	2.8	4.0	4.0	2.4	2.7	2.4	2.4	2.7	3.2	2.1	3.1	3.1	2.4	1.7	1.9	1.8	2.1	
	最大 線量当量 (mSv)	社員	16.7	31.5	33.0	37.8	30.3	15.6	17.6	11.5	11.5	12.8	11.4	13.3	10.1	7.5	8.0	5.4	6.6	6.5	6.1	
		請負	14.8	38.3	41.7	41.3	38.8	35.5	30.9	32.0	28.0	29.7	26.9	21.8	26.8	25.6	25.9	16.0	19.1	19.9	22.7	
		総合	16.7	38.3	41.7	41.3	38.8	35.5	30.9	32.0	28.0	29.7	26.9	21.8	26.8	25.6	25.9	16.0	19.1	19.9	22.7	
大飯 発電所	従事者数 (人)	社員								265	301	321	331	336	356	331	323	321	317	302	300	
		請負									499	1,420	1,489	1,839	2,232	2,332	2,813	2,003	2,984	3,063	3,337	3,182
		合計									764	1,721	1,810	2,170	2,568	2,688	3,144	2,326	3,305	3,380	3,639	3,482
	総線量当量 (人・Sv)	社員									0.01	0.13	0.33	0.57	0.73	0.73	0.46	0.35	0.50	0.31	0.32	0.31
		請負									0.03	0.74	2.54	5.58	8.24	9.55	9.79	4.96	13.61	11.23	10.12	11.09
		合計									0.04	0.87	2.87	6.14	8.97	10.28	10.25	5.30	14.11	11.54	10.44	11.41
	平均 線量当量 (mSv)	社員									0.0	0.4	1.0	1.7	2.2	2.1	1.4	1.1	1.6	1.0	1.1	1.0
		請負									0.1	0.5	1.7	3.0	3.7	4.1	3.5	2.5	4.6	3.7	3.0	3.5
		合計									0.1	0.5	1.6	2.8	3.5	3.8	3.3	2.3	4.3	3.4	2.9	3.3
	最大 線量当量 (mSv)	社員									1.1	4.7	7.9	12.3	17.3	12.2	8.5	9.4	9.1	5.5	8.5	6.5
		請負									1.0	9.3	19.6	26.8	27.0	25.5	23.5	22.0	26.9	23.8	22.1	25.8
		総合									1.1	9.3	19.6	26.8	27.0	25.5	23.5	22.0	26.9	23.8	22.1	25.8

		年度	H 1	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19
敦賀 発電所	従事者数 (人)	社員	276	265	272	267	298	290	293	313	327	340	333	356	386	407	423	442	444	452	442
		請負	3,461	3,423	3,560	3,084	3,831	2,975	3,667	3,237	3,905	4,207	4,837	3,547	3,524	3,200	3,396	3,698	2,708	3,517	4,047
		合計	3,737	3,688	3,832	3,351	4,129	3,265	3,960	3,550	4,232	4,547	5,170	3,903	3,910	3,607	3,819	4,140	3,152	3,969	4,489
	総線量当量 (人・Sv)	社員	0.22	0.25	0.26	0.26	0.28	0.17	0.22	0.24	0.16	0.19	0.19	0.16	0.15	0.15	0.21	0.22	0.17	0.19	0.17
		請負	3.41	3.02	4.04	3.99	4.51	1.46	3.54	2.84	2.54	4.35	5.97	3.43	2.25	1.94	3.07	5.21	1.94	3.03	4.12
		合計	3.63	3.27	4.30	4.25	4.79	1.62	3.77	3.07	2.70	4.54	6.16	3.59	2.40	2.09	3.28	5.43	2.11	3.22	4.29
	平均 線量当量 (mSv)	社員	0.8	1.0	1.0	1.0	0.9	0.6	0.8	0.8	0.5	0.6	0.6	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4
		請負	1.0	0.9	1.1	1.3	1.2	0.5	1.0	0.9	0.7	1.0	1.2	1.0	0.6	0.6	0.9	1.4	0.7	0.9	1.0
		合計	1.0	0.9	1.1	1.3	1.2	0.5	1.0	0.9	0.6	1.0	1.2	0.9	0.6	0.6	0.9	1.3	0.7	0.8	1.0
	最大 線量当量 (mSv)	社員	9.5	6.6	6.4	8.1	10.0	3.0	4.9	6.5	4.2	4.3	4.7	5.9	3.6	3.8	5.5	4.5	4.0	5.1	5.5
		請負	20.2	21.1	25.2	17.3	22.3	10.0	19.2	13.6	17.8	25.5	17.1	15.3	12.0	13.7	17.6	15.3	10.8	13.2	17.5
		総合	20.2	21.1	25.2	17.3	22.3	10.0	19.2	13.6	17.8	25.5	17.1	15.3	12.0	13.7	17.6	15.3	10.8	13.2	17.5
美浜 発電所	従事者数 (人)	社員	433	381	391	403	428	440	447	460	441	446	452	448	453	452	404	398	431	426	436
		請負	2,406	2,608	2,427	2,643	3,963	3,487	4,071	3,226	3,011	2,748	3,360	2,956	2,849	2,541	2,920	2,224	2,625	2,500	2,978
		合計	2,839	2,989	2,818	3,046	4,391	3,927	4,518	3,686	3,452	3,194	3,812	3,404	3,302	2,993	3,324	2,622	3,056	2,926	3,414
	総線量当量 (人・Sv)	社員	0.21	0.19	0.11	0.11	0.14	0.10	0.19	0.10	0.13	0.16	0.17	0.12	0.12	0.10	0.12	0.06	0.07	0.08	0.08
		請負	5.95	5.59	3.40	4.79	7.68	3.66	7.92	4.40	3.39	3.06	4.54	4.13	3.41	3.46	2.68	0.95	1.85	1.58	2.37
		合計	6.16	5.78	3.52	4.90	7.83	3.76	8.11	4.50	3.52	3.23	4.71	4.25	3.53	3.56	2.80	1.01	1.92	1.66	2.45
	平均 線量当量 (mSv)	社員	0.5	0.5	0.3	0.3	0.3	0.2	0.4	0.2	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2
		請負	2.5	2.1	1.4	1.8	1.9	1.1	1.9	1.4	1.1	1.1	1.3	1.4	1.2	1.4	0.9	0.4	0.7	0.6	0.8
		合計	2.2	1.9	1.2	1.6	1.8	1.0	1.8	1.2	1.0	1.0	1.2	1.2	1.1	1.2	0.8	0.4	0.6	0.6	0.7
	最大 線量当量 (mSv)	社員	6.2	5.9	2.6	3.8	6.0	6.0	4.5	5.1	4.1	6.2	7.5	6.4	4.6	4.7	5.2	4.2	2.2	3.5	4.8
		請負	21.2	22.2	24.6	25.9	21.1	17.6	27.1	18.7	17.8	16.1	19.0	18.5	18.0	17.2	13.5	5.6	15.8	12.0	13.8
		総合	21.2	22.2	24.6	25.9	21.1	17.6	27.1	18.7	17.8	16.1	19.0	18.5	18.0	17.2	13.5	5.6	15.8	12.0	13.8
大飯 発電所	従事者数 (人)	社員	321	504	608	594	538	558	555	575	556	557	553	514	512	513	488	453	514	517	492
		請負	2,952	3,023	3,697	3,688	3,995	4,575	3,764	4,247	4,347	4,554	4,311	3,794	3,756	3,033	3,037	3,894	3,220	3,536	3,459
		合計	3,273	3,527	4,305	4,282	4,533	5,133	4,319	4,822	4,903	5,111	4,864	4,308	4,268	3,546	3,525	4,347	3,734	4,053	3,951
	総線量当量 (人・Sv)	社員	0.24	0.15	0.18	0.18	0.18	0.21	0.20	0.25	0.16	0.22	0.24	0.21	0.23	0.20	0.22	0.31	0.33	0.31	0.27
		請負	10.50	7.89	6.41	6.50	9.06	7.98	5.51	6.61	6.62	6.51	5.48	4.91	5.46	4.15	4.81	6.43	6.03	8.64	6.93
		合計	10.74	8.05	6.59	6.67	9.24	8.19	5.70	6.86	6.78	6.74	5.72	5.12	5.69	4.35	5.03	6.74	6.36	8.96	7.20
	平均 線量当量 (mSv)	社員	0.8	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.7	0.6	0.6	0.5
		請負	3.6	2.6	1.7	1.8	2.3	1.7	1.5	1.6	1.5	1.4	1.3	1.3	1.5	1.4	1.6	1.7	1.9	2.4	2.0
		合計	3.3	2.3	1.5	1.6	2.0	1.6	1.3	1.4	1.4	1.3	1.2	1.2	1.3	1.2	1.4	1.6	1.7	2.2	1.8
	最大 線量当量 (mSv)	社員	5.8	4.5	4.9	5.4	4.7	5.6	13.3	6.7	4.6	6.8	13.5	6.9	10.7	6.4	10.2	9.0	11.8	12.0	9.7
		請負	23.4	26.7	21.1	22.7	20.5	20.9	16.1	19.4	19.5	19.3	22.4	18.6	18.6	15.4	18.6	19.1	19.1	19.7	19.5
		総合	23.4	26.7	21.1	22.7	20.5	20.9	16.1	19.4	19.5	19.3	22.4	18.6	18.6	15.4	18.6	19.1	19.1	19.7	19.5

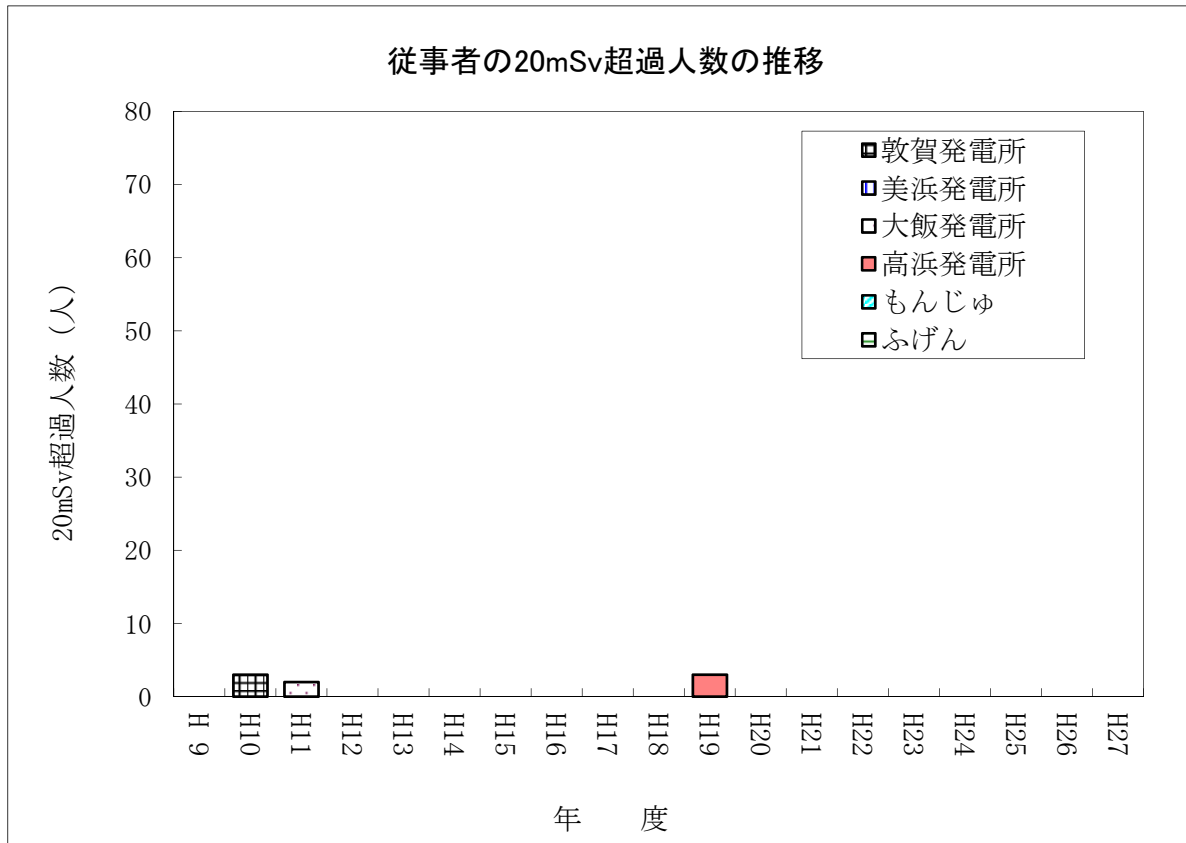
		年度	H20	H21	H22	H23	H24	H25	H26	H27
敦賀 発電所	従事者数 (人)	社員	439	421	435	471	439	407	352	332
		請負	3,975	4,579	5,060	6,168	2,361	1,790	1,745	1,496
		合計	4,414	5,000	5,495	6,639	2,800	2,197	2,097	1,828
	総線量当量 (人・Sv)	社員	0.13	0.09	0.13	0.10	0.02	0.02	0.01	0.01
		請負	4.72	3.17	6.12	6.39	0.30	0.36	0.21	0.11
		合計	4.85	3.27	6.25	6.49	0.32	0.39	0.22	0.12
	平均 線量当量 (mSv)	社員	0.3	0.2	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0
		請負	1.2	0.7	1.2	1.0	0.1	0.2	0.1	0.1
		合計	1.1	0.7	1.1	1.0	0.1	0.2	0.1	0.1
	最大 線量当量 (mSv)	社員	2.8	2.6	3.2	3.4	1.3	1.8	0.9	0.8
		請負	17.5	12.9	19.6	19.7	5.4	14.7	5.4	2.8
		総合	17.5	12.9	19.6	19.7	5.4	14.7	5.4	2.8
美浜 発電所	従事者数 (人)	社員	446	455	465	456	457	451	453	402
		請負	2,821	3,637	3,261	3,300	2,321	1,887	1,752	1,760
		合計	3,267	4,092	3,726	3,756	2,778	2,338	2,204	2,162
	総線量当量 (人・Sv)	社員	0.08	0.13	0.12	0.08	0.02	0.01	0.02	0.01
		請負	2.93	3.83	3.53	2.26	0.50	0.20	0.25	0.18
		合計	3.01	3.96	3.65	2.34	0.52	0.21	0.27	0.18
	平均 線量当量 (mSv)	社員	0.2	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0
		請負	1.0	1.1	1.1	0.7	0.2	0.1	0.1	0.1
		合計	0.9	1.0	1.0	0.6	0.2	0.1	0.1	0.1
	最大 線量当量 (mSv)	社員	3.8	5.0	13.1	5.7	1.0	0.8	0.9	0.5
		請負	17.9	17.5	18.1	15.1	6.3	3.4	4.0	3.5
		総合	17.9	17.5	18.1	15.1	6.3	3.4	4.0	3.5
大飯 発電所	従事者数 (人)	社員	493	501	503	516	520	520	499	501
		請負	4,040	4,662	5,157	3,907	2,685	4,286	3,262	3,197
		合計	4,533	5,163	5,660	4,423	3,205	4,806	3,761	3,698
	総線量当量 (人・Sv)	社員	0.35	0.32	0.37	0.18	0.20	0.09	0.07	0.07
		請負	8.65	14.50	14.17	5.99	1.24	1.99	1.70	1.46
		合計	9.00	14.82	14.54	6.17	1.44	2.08	1.77	1.53
	平均 線量当量 (mSv)	社員	0.7	0.6	0.7	0.4	0.4	0.2	0.1	0.1
		請負	2.1	3.1	2.7	1.5	0.5	0.5	0.5	0.5
		合計	2.0	2.9	2.6	1.4	0.4	0.7	0.5	0.4
	最大 線量当量 (mSv)	社員	10.5	9.5	12.5	6.2	7.9	2.5	3.5	5.3
		請負	19.3	19.5	19.3	17.8	12.0	12.5	13.9	13.4
		総合	19.3	19.5	19.3	17.8	12.0	12.5	13.9	13.4

		年度	S45	S46	S47	S48	S49	S50	S51	S52	S53	S54	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62	S63	
高浜 発電所	従事者数 (人)	社員				222	283	347	296	260	267	287	338	358	381	617	639	579	570	549	519	
		請負				300	935	1,604	1,667	1,496	1,746	1,485	2,237	2,172	1,905	2,828	3,703	3,263	4,161	3,974	3,942	
		合計				522	1,218	1,951	1,963	1,756	2,013	1,772	2,575	2,530	2,286	3,445	4,342	3,842	4,731	4,523	4,461	
	総線量当量 (人・Sv)	社員				0.01	0.11	0.37	0.51	0.47	0.46	0.47	0.60	0.55	0.45	0.32	0.30	0.23	0.26	0.23	0.22	
		請負				0.00	0.11	3.54	4.31	5.42	5.66	4.51	9.49	7.66	5.25	7.07	8.82	4.43	10.45	7.38	10.90	
		合計				0.01	0.22	3.92	4.82	5.89	6.12	4.98	10.09	8.21	5.70	7.39	9.13	4.65	10.71	7.61	11.12	
	平均 線量当量 (mSv)	社員				0.0	0.4	1.1	1.7	1.8	1.7	1.7	1.8	1.5	1.2	0.5	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	
		請負				0.0	0.1	2.2	2.6	3.6	3.2	3.0	4.2	3.5	2.8	2.5	2.4	1.4	2.5	1.9	2.8	
		合計				0.0	0.2	2.0	2.5	3.4	3.0	2.8	3.9	3.2	2.5	2.1	2.1	1.2	2.3	1.7	2.5	
	最大 線量当量 (mSv)	社員				0.5	5.3	15.0	26.9	25.0	19.2	20.3	23.7	13.4	9.3	8.9	7.7	5.7	7.9	5.9	5.2	
		請負				0.0	3.4	29.7	36.5	37.3	29.4	26.4	28.5	26.0	24.3	24.6	24.7	16.5	26.8	26.8	27.1	
		総合				0.5	5.3	29.7	36.5	37.3	29.4	26.4	28.5	26.0	24.3	24.6	24.7	16.5	26.8	26.8	27.1	
高速増殖 原型炉 もんじゅ	従事者数 (人)	社員																				
		請負																				
		合計																				
	総線量当量 (人・Sv)	社員																				
		請負																				
		合計																				
	平均 線量当量 (mSv)	社員																				
		請負																				
		合計																				
	最大 線量当量 (mSv)	社員																				
		請負																				
		総合																				
原子炉廃止 措置研究 開発センター (ふげん)	従事者数 (人)	社員									180	219	219	240	228	205	214	211	197	193	199	
		請負									1,340	1,440	1,031	2,316	2,095	1,610	1,789	2,440	1,885	817	1,860	
		合計									1,520	1,659	1,250	2,556	2,323	1,815	2,003	2,651	2,082	1,010	2,059	
	総線量当量 (人・Sv)	社員										0.07	0.22	0.23	0.36	0.30	0.17	0.24	0.36	0.35	0.29	0.38
		請負										0.57	2.50	2.29	15.65	7.06	2.67	4.09	12.08	5.10	1.01	5.25
		合計										0.65	2.72	2.53	16.02	7.36	2.84	4.33	12.44	5.46	1.30	5.63
	平均 線量当量 (mSv)	社員										0.4	1.0	1.1	1.5	1.3	0.8	1.1	1.7	1.8	1.5	1.9
		請負										0.4	1.7	2.2	6.8	3.4	1.7	2.3	5.0	2.7	1.2	2.8
		合計										0.4	1.6	2.0	6.3	3.2	1.6	2.2	4.7	2.6	1.3	2.7
	最大 線量当量 (mSv)	社員										0.0	0.0	13.1	20.8	16.0	8.3	10.4	12.4	14.8	15.1	20.0
		請負										0.0	0.0	27.3	39.6	28.4	12.9	19.8	34.5	24.7	25.2	19.5
		総合										0.0	0.0	27.3	39.6	28.4	12.9	19.8	34.5	24.7	25.2	20.0

		年度	H 1	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19
高浜 発電所	従事者数 (人)	社員	555	493	481	500	523	535	532	552	545	520	510	491	490	506	476	459	489	473	482
		請負	3,342	3,677	3,284	3,791	3,964	3,888	4,088	4,220	4,009	3,773	3,607	3,367	3,383	3,280	3,407	3,092	2,779	3,121	3,877
		合計	3,897	4,170	3,765	4,291	4,487	4,423	4,620	4,772	4,554	4,293	4,117	3,858	3,873	3,786	3,883	3,551	3,268	3,594	4,359
	総線量当量 (人・Sv)	社員	0.19	0.17	0.10	0.15	0.15	0.14	0.13	0.15	0.14	0.15	0.12	0.14	0.12	0.12	0.15	0.13	0.14	0.12	0.15
		請負	6.33	7.75	3.47	6.52	5.47	5.03	5.05	4.41	3.26	3.99	3.71	3.85	5.73	3.94	4.63	3.92	3.48	3.57	6.93
		合計	6.51	7.91	3.57	6.67	5.62	5.16	5.18	4.56	3.40	4.14	3.83	3.99	5.85	4.06	4.77	4.05	3.62	3.69	7.08
	平均 線量当量 (mSv)	社員	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
		請負	1.9	2.1	1.1	1.7	1.4	1.3	1.2	1.0	0.8	1.1	1.0	1.1	1.7	1.2	1.4	1.3	1.3	1.1	1.8
		合計	1.7	1.9	0.9	1.6	1.3	1.2	1.1	1.0	0.7	1.0	0.9	1.0	1.5	1.1	1.2	1.1	1.1	1.0	1.6
	最大 線量当量 (mSv)	社員	5.4	8.3	3.7	4.1	4.1	5.9	4.1	8.3	5.4	5.8	4.4	6.6	6.3	5.1	5.4	5.8	6.1	4.2	4.4
		請負	18.3	23.4	13.3	19.5	18.0	18.0	23.8	15.9	12.5	14.1	16.5	16.3	17.8	16.7	16.4	17.1	18.7	17.6	21.1
		総合	18.3	23.4	13.3	19.5	18.0	18.0	23.8	15.9	12.5	14.1	16.5	16.3	17.8	16.7	16.4	17.1	18.7	17.6	21.1
高速増殖 原型炉 もんじゅ	従事者数 (人)	社員					222	265	247	291	305	303	260	245	240	237	234	236	242	251	255
		請負					485	941	646	606	977	800	612	616	714	734	670	629	949	1,044	906
		合計					707	1,206	893	897	1,282	1,103	872	861	954	971	904	865	1,191	1,295	1,161
	総線量当量 (人・Sv)	社員					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
		請負					0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
		合計					0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	平均 線量当量 (mSv)	社員					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		請負					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		合計					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	最大 線量当量 (mSv)	社員					0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
		請負					0.0	0.0	0.2	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		総合					0.0	0.0	0.4	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
原子炉廃止 措置研究 開発センター (ふげん)	従事者数 (人)	社員	203	200	200	195	208	198	193	194	188	207	216	206	197	188	144	112	103	104	105
		請負	2,119	2,070	1,031	1,615	1,644	1,580	955	1,750	1,501	1,901	1,342	1,826	1,648	840	701	522	596	505	424
		合計	2,322	2,270	1,231	1,810	1,852	1,778	1,148	1,944	1,689	2,108	1,558	2,032	1,845	1,028	845	634	699	609	529
	総線量当量 (人・Sv)	社員	0.34	0.33	0.17	0.26	0.20	0.21	0.12	0.23	0.22	0.16	0.17	0.18	0.18	0.14	0.06	0.03	0.01	0.02	0.01
		請負	6.06	7.02	0.90	2.64	2.54	2.15	0.37	3.22	2.56	3.03	0.64	2.21	1.78	0.98	0.40	0.34	0.15	0.18	0.08
		合計	6.40	7.35	1.07	2.90	2.74	2.36	0.48	3.45	2.78	3.18	0.81	2.39	1.96	1.12	0.46	0.37	0.16	0.20	0.09
	平均 線量当量 (mSv)	社員	1.7	1.7	0.9	1.3	1.0	1.1	0.6	1.2	1.1	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.4	0.2	0.1	0.2	0.1
		請負	2.9	3.4	0.9	1.6	1.5	1.4	0.4	1.8	1.5	1.6	0.5	1.2	1.1	1.2	0.6	0.7	0.3	0.4	0.2
		合計	2.8	3.2	0.9	1.6	1.5	1.3	0.4	1.8	1.5	1.5	0.5	1.2	1.1	1.1	0.5	0.6	0.2	0.3	0.2
	最大 線量当量 (mSv)	社員	13.3	13.8	6.6	9.3	9.4	9.0	5.4	12.9	14.5	10.1	9.5	8.2	15.0	8.3	5.4	2.7	0.8	3.3	1.3
		請負	29.2	19.6	14.4	14.8	13.7	14.0	11.4	16.1	15.4	13.1	7.3	16.5	15.9	13.8	11.2	12.0	5.0	13.8	6.8
		総合	29.2	19.6	14.4	14.8	13.7	14.0	11.4	16.1	15.4	13.1	9.5	16.5	15.9	13.8	11.2	12.0	5.0	13.8	6.8

		年度	H20	H21	H22	H23	H24	H25	H26	H27
高浜 発電所	従事者数 (人)	社員	525	484	524	514	517	554	523	521
		請負	4,232	4,148	4,475	4,061	2,954	3,525	3,850	2,802
		合計	4,757	4,632	4,999	4,575	3,471	4,079	4,373	3,323
	総線量当量 (人・Sv)	社員	0.14	0.13	0.12	0.07	0.03	0.03	0.02	0.03
		請負	8.55	7.05	6.05	4.28	0.88	0.69	0.79	0.67
		合計	8.69	7.18	6.17	4.35	0.91	0.72	0.81	0.70
	平均 線量当量 (mSv)	社員	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0
		請負	2.0	1.7	1.4	1.1	0.3	0.2	0.2	0.2
		合計	1.8	1.5	1.2	1.0	0.3	0.2	0.2	0.2
	最大 線量当量 (mSv)	社員	7.9	5.1	4.0	4.5	1.0	0.9	0.9	1.7
		請負	19.5	18.6	18.8	18.5	9.0	5.3	8.5	7.3
		総合	19.5	18.6	18.8	18.5	9.0	5.3	8.5	7.3
高速増殖 原型炉 もんじゅ	従事者数 (人)	社員	314	331	360	339	368	411	400	402
		請負	1,022	1,081	1,412	1,025	869	915	965	1,079
		合計	1,336	1,412	1,772	1,364	1,237	1,326	1,365	1,481
	総線量当量 (人・Sv)	社員	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
		請負	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
		合計	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	平均 線量当量 (mSv)	社員	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		請負	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		合計	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	最大 線量当量 (mSv)	社員	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		請負	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		総合	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
原子炉廃止 措置研究 開発センター (ふげん)	従事者数 (人)	社員	103	108	119	113	116	120	112	102
		請負	599	497	325	371	407	444	386	341
		合計	702	605	444	484	523	564	498	443
	総線量当量 (人・Sv)	社員	0.04	0.02	0.03	0.02	0.01	0.04	0.01	0.01
		請負	0.39	0.10	0.08	0.11	0.13	0.10	0.02	0.04
		合計	0.43	0.12	0.11	0.13	0.15	0.13	0.03	0.05
	平均 線量当量 (mSv)	社員	0.4	0.1	0.2	0.2	0.1	0.3	0.1	0.1
		請負	0.7	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.1
		合計	0.6	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1
	最大 線量当量 (mSv)	社員	7.7	1.7	5.3	4.1	2.8	5.8	1.9	2.2
		請負	15.7	5.9	6.6	11.1	9.4	5.8	2.5	3.1
		総合	15.7	5.9	6.6	11.1	9.4	5.8	2.5	3.1

従事者の20mSv超過人数の推移



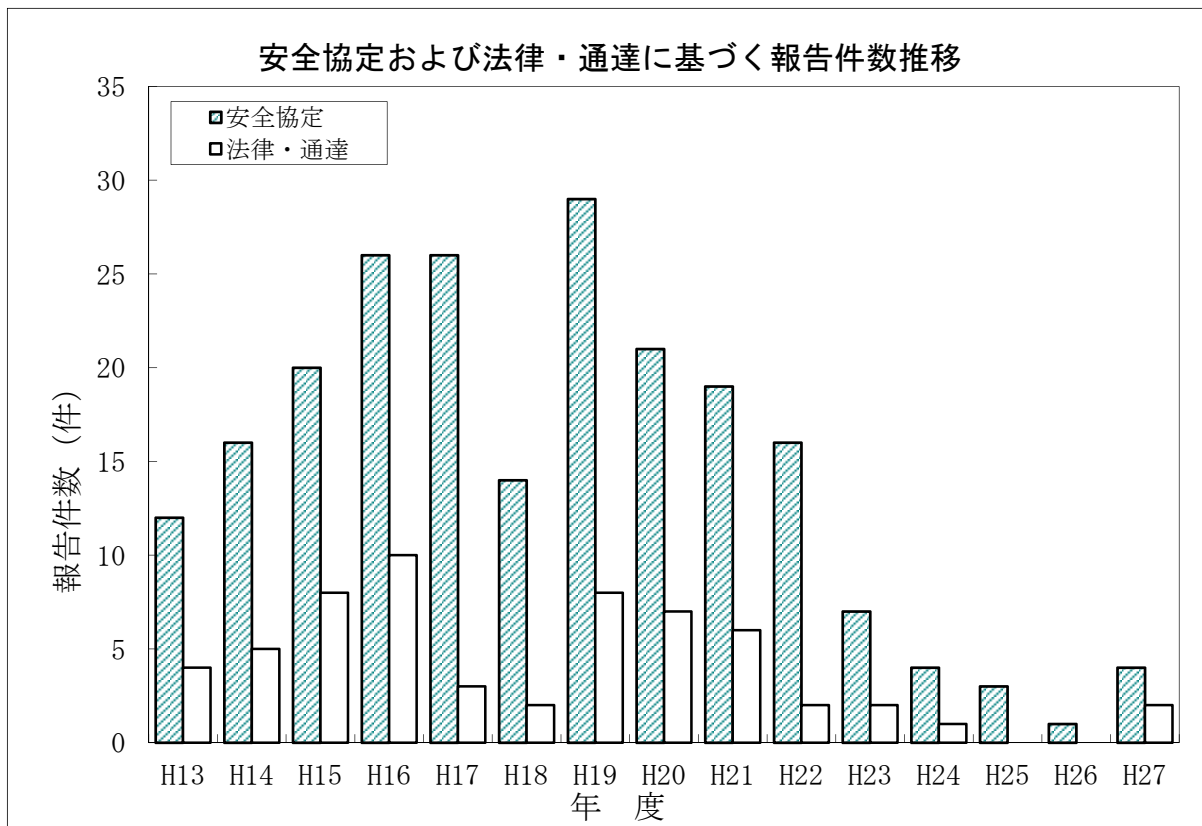
従事者の20mSv超過人数の推移

年度	H 9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20
敦賀発電所		3										
美浜発電所												
大飯発電所			2									
高浜発電所											3	
もんじゅ												
ふげん												
県内合計		3	2								3	

年度	H21	H22	H23	H24	H25	H26	H27
敦賀発電所							
美浜発電所							
大飯発電所							
高浜発電所							
もんじゅ							
ふげん							
県内合計							

(6) 異常時発生・終結

①異常時発生件数推移



安全協定および法律・通達に基づく報告件数推移

年 度	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24	H25	H26	H27
安全協定	12	16	20	26	26	14	29	21	19	16	7	4	3	1	4
法律・通達	4	5	8	10	3	2	8	7	6	2	2	1	0	0	2

注:平成15年10月の原子炉等規制法の規則改正に伴い、通達に基づく報告は廃止された。

②安全協定に基づく異常事象報告件数一覧

年度	S58	S59	S60	S61	S62	S63	H元	H2	H3	H4	H5	H6
敦賀1号機 (S45. 3.14)	8	8	3	10	5	2	2	2	2	1	3	1
敦賀2号機 (S62. 2.17)				6	2	2	1	1	0	2	0	0
美浜1号機 (S45.11.28)	1	2	0	6	0	0	3	0	2	1	3	0
美浜2号機 (S47. 7.25)	1	1	2	5	2	4	0	4	0	0	0	0
美浜3号機 (S51.12. 1)	6	3	3	3	2	3	2	1	2	2	2	3
大飯1号機 (S54. 3.27)	6	2	3	6	6	3	3	2	2	0	1	1
大飯2号機 (S54.12. 5)	2	6	4	4	2	3	1	2	4	2	0	2
大飯3号機 (H 3.12.18)			1						0	0	1	0
大飯4号機 (H 5. 2. 2)			0						1	0	0	1
高浜1号機 (S49.11.14)	5	4	3	2	2	2	2	1	2	2	3	2
高浜2号機 (S50.11.14)	7	4	0	2	2	2	1	3	2	1	0	2
高浜3号機 (S60. 1.17)		5	1	0	1	1	3	3	0	0	0	0
高浜4号機 (S60. 6. 5)		1	1	0	1	1	2	0	1	0	0	0
小計	36	36	21	44	25	23	20	19	18	11	13	12
ふげん (S54. 3.20)	2	3	7	0	1	1	2	1	4	1	3	1
もんじゅ (建設中)										0	0	0
合計	38	39	28	44	26	24	22	20	22	12	16	13

年度	H7	H8	H9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18
敦賀1号機 (S45. 3.14)	0	3	3	0	1	1	4	3	5	4	3	5
敦賀2号機 (S62. 2.17)	0	2	0	6	2	0	0	4	3	3	3	2
美浜1号機 (S45.11.28)	1	0	1	0	0	0	0	0	0	6	5	1
美浜2号機 (S47. 7.25)	2	3	0	0	2	2	1	1	2	0	0	1
美浜3号機 (S51.12. 1)	4	0	0	1	1	3	0	1	1	1	3	1
大飯1号機 (S54. 3.27)	4	1	1	3	2	7	1	0	2	4	5	1
大飯2号機 (S54.12. 5)	1	4	2	3	2	1	0	0	0	0	2	0
大飯3号機 (H 3.12.18)	0	3	0	0	2	0	1	1	1	2	1	0
大飯4号機 (H 5. 2. 2)	1	2	2	0	0	0	0	0	0	1	0	1
高浜1号機 (S49.11.14)	1	2	0	1	1	1	1	0	0	1	1	1
高浜2号機 (S50.11.14)	3	2	1	1	1	2	0	0	1	1	0	0
高浜3号機 (S60. 1.17)	0	1	0	1	1	0	1	1	1	0	1	1
高浜4号機 (S60. 6. 5)	1	0	2	0	2	1	1	1	1	3	2	0
小計	18	23	12	16	17	18	10	12	17	26	26	14
ふげん (S54. 3.20)	1	0	7	6	6	3	2	4	3	0	0	0
もんじゅ (建設中)	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
合計	22	25	21	23	24	21	12	16	20	26	26	14

年度	H19	H20	H21	H22	H23	H24	H25	H26	H27	累計
敦賀1号機 (S45. 3.14)	5	6	5	3	1	0	0	0	0	99
敦賀2号機 (S62. 2.17)	1	2	2	1	1	1	0	1	0	48
美浜1号機 (S45.11.28)	3	2	1	0	0	1	0	0	0	39
美浜2号機 (S47. 7.25)	1	1	1	3	1	0	0	0	0	40
美浜3号機 (S51.12. 1)	3	0	0	0	0	0	0	0	0	51
大飯1号機 (S54. 3.27)	2	1	4	0	1	0	1	0	0	75
大飯2号機 (S54.12. 5)	5	1	1	1	0	0	0	0	0	55
大飯3号機 (H 3.12.18)	3	3	0	0	0	1	0	0	1	21
大飯4号機 (H 5. 2. 2)	0	1	0	0	0	0	0	0	0	10
高浜1号機 (S49.11.14)	2	0	0	3	0	1	0	0	0	46
高浜2号機 (S50.11.14)	2	0	1	1	1	0	0	0	0	43
高浜3号機 (S60. 1.17)	2	0	0	1	1	0	0	0	0	26
高浜4号機 (S60. 6. 5)	0	2	1	1	1	0	0	0	2	28
小計	29	19	16	14	7	4	1	1	3	581
ふげん (S54. 3.20)	0	0	2	0	0	0	1	0	0	61
もんじゅ (建設中)	0	2	1	2	0	0	1	0	1	16
合計	29	21	19	16	7	4	3	1	4	658

③法律に基づく事故・故障報告件数一覧 (1/3)

年度	S41 ~43	S44	S45	S46	S47	S48	S49	S50	S51	S52	S53	S54	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62	S63	
敦賀 1 号機 (45. 3.14)		1	2	8	2	0	3	2	2	4	3	2	2	2	1	3	0	2	0	2	0	
敦賀 2 号機 (62. 2.17)																			1(1)	1	0	
美浜 1 号機 (45.11.28)			1	3	1	2	1	0	0	0	0	0	0	4	1	1	0	0	0	0	0	
美浜 2 号機 (47. 7.25)					2	2	3	0	1	0	0	3	0	0	2	1	1	0	1	1	0	
美浜 3 号機 (51.12. 1)								0	1	2	1	1	1	0	0	3	1	2	1	1	1	
大飯 1 号機 (54. 3.27)											1(1)	5	4	5	2	3	0	1	2	2	2	
大飯 2 号機 (54.12. 5)												0	2	2	4	1	4	1	0	1	2	
大飯 3 号機 (H3.12.18)																						
大飯 4 号機 (H5. 2. 2)																						
高浜 1 号機 (49.11.14)							3	1	3	0	2	2	2	0	1	1	1	2	1	1	1	
高浜 2 号機 (50.11.14)								0	0	2	3	2	0	2	2	2	2	0	2	1	2	
高浜 3 号機 (60. 1.17)																	1(1)	0	0	1	1	
高浜 4 号機 (60. 6. 5)																		0	0	0	0	
ふげん (54. 3.20)												0	4	3	1	0	2	4	0	1	1	
もんじゅ (建設中)																						
県内小計		1	3	11	5	4	10	3	6	7	11(1)	15	15	18	14	15	12(1)	12	8(1)	12	10	
東海 海 (41. 7.25)	23	2	0	1	0	0	0	0	0	1	0	1	0	1	0	1	2	1	3	1	3	
東海 第二 (53.11.28)											2	1	3	4	3	1	2	1	0	0	0	
泊 1 号 (H元.6.22)																						
泊 2 号 (H3. 4.12)																						
泊 3 号 (H21.12.22)																						
女川 1 号機 (59. 6. 1)																	0	1	0	1	0	
女川 2 号機 (H7. 7.28)																						
女川 3 号機 (H14.1.30)																						
東通 1 号機 (H17.12.8)																						
福島第一 1号機 (46. 3.26)		0	1	4	1	1	1	1	5	2	2	3	1	2	2	2	0	2	0	0	0	
福島第一 2号機 (49. 7.18)							2	2	5	2	1	1	2	2	0	1	1	0	1	0	0	
福島第一 3号機 (51. 3.27)								0	5	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	1	
福島第一 4号機 (53.10.12)											1	1	2	0	0	1	0	1	0	0	0	
福島第一 5号機 (53. 4.18)											0	0	0	2	3	1	0	1	2	1	1	
福島第一 6号機 (54.10.24)												0	1	1	3	1	0	0	1	0	0	
福島第二 1号機 (57. 4.20)													6(6)	0	0	2	0	1	1	1	0	
福島第二 2号機 (59. 2. 3)															0	0	1	0	0	0	0	
福島第二 3号機 (60. 6.21)																	1	0	0	3		
福島第二 4号機 (62. 8.25)																				0	0	
柏崎刈羽 1号機 (60. 9.18)																	0	0	0	0	0	
柏崎刈羽 2号機 (H2. 9.28)																						
柏崎刈羽 3号機 (H5. 8.11)																						
柏崎刈羽 4号機 (H6. 8.11)																						
柏崎刈羽 5号機 (H2. 4.10)																						
柏崎刈羽 6号機 (H8.11. 7)																						
柏崎刈羽 7号機 (H9. 7. 2)																						
浜岡 1 号機 (51. 3.17)								1	1	3	1	2	1	1	0	0	0	0	0	2	1	
浜岡 2 号機 (53.11.29)											0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	2	
浜岡 3 号機 (62. 8.28)																				0	0	
浜岡 4 号機 (H5. 9. 3)																						
浜岡 5 号機 (H17. 1.18)																						
志賀 1 号機 (H5. 7.30)																						
志賀 2 号機 (H18. 3.15)																						
島根 1 号機 (49. 3.29)					0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
島根 2 号機 (H元.2.10)																					0	
伊方 1 号機 (52. 9.30)										0	2	1	1	0	0	1	0	1	1	0	0	
伊方 2 号機 (57. 3.19)													0	0	0	0	0	0	0	0	0	
伊方 3 号機 (H6.12.15)																						
玄海 1 号機 (50.10.15)								1(1)	0	0	1	0	0	1	1	2	1	1	2	1	1	
玄海 2 号機 (56. 3.30)												1(1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
玄海 3 号機 (H6. 3.18)																						
玄海 4 号機 (H9. 7.25)																						
川内 1 号機 (57. 7. 9)																1(1)	0	0	0	0	0	
川内 2 号機 (60.11.28)																			0	0	2	
全国合計	23	3	3	13	9	5	13	8(1)	24	17	22(1)	26	29(1)	39(6)	27	27(1)	20(1)	23	19(1)	20	24	
基数	3	7	2	4	4	5	6	8	12	13	14	19	21	22	23	24	25	28	32	33	35	36
一基当たり報告件数	7.7	1.5	0.8	3.3	1.8	0.8	1.6	0.6	1.8	1.2	1.1	1.2	1.1	1.3	1.1	1.0	0.6	0.6	0.5	0.5	0.6	

○「核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律」等に基づく報告
 ○() 内の数値は試運転中および建設中のもので内数
 ○基数は、年度末における営業運転基数（ふげんを除く）
 一基当たりの報告件数は、営業運転中（ふげんを除く）の報告件数および基数で算出
 ○東海発電所はH10.03.31営業運転停止。ふげんはH15.03.29に発電停止。浜岡1,2号機はH21.01.30に運転終了。
 福島第一1~4号機はH24.04.19に廃止。福島第一5,6号機はH26.01.31に廃止。
 敦賀1号機、美浜1,2号機および玄海1号機はH27.4.27に運転終了。島根1号機はH27.4.30に運転終了
 ○H25~H27年度において福島第一原子力発電所で発生した放射性物質の漏えい等の事象は、福島第一1号機にまとめて計上

③法律に基づく事故・故障報告件数一覧 (2/3)

年度	H元	H2	H3	H4	H5	H6	H7	H8	H9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21
敦賀 1 号機 (45. 3.14)	1	1	1	0	3	1	0	3	1	0	1	0	0	1	1	1	0	0	0	1	2
敦賀 2 号機 (62. 2.17)	1	1	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	1	1	1	0	1	1	2	0
美浜 1 号機 (45.11.28)	1	0	1	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	1
美浜 2 号機 (47. 7.25)	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	1	0	0	0	1	0	1
美浜 3 号機 (51.12. 1)	1	1	0	1	1	1	2	0	0	0	0	2	0	1	0	1	0	0	0	0	0
大飯 1 号機 (54. 3.27)	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	3	0	0	1	0	0
大飯 2 号機 (54.12. 5)	1	0	2	1	0	2	2	1	0	2	1	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0
大飯 3 号機 (H3.12.18)			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0
大飯 4 号機 (H5. 2. 2)				0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
高浜 1 号機 (49.11.14)	1	1	1	1	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
高浜 2 号機 (50.11.14)	0	1	1	1	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0
高浜 3 号機 (60. 1.17)	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	1	0	0	1	1	0	0
高浜 4 号機 (60. 6. 5)	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	0	1	1	0	0	0	2	1
ふげん (54. 3.20)	1	1	1	1	2	1	0	0	1	1	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1
もんじゅ (建設中)							2(2)	0(0)	1(1)	0(0)	1(1)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	1(1)	0(0)
県内小計	11	10	8	6	13	7	8(2)	6	4(1)	3	11(1)	7	3	4	6	10	2	2	8	7(1)	6
東海 (41. 7.25)	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
東海 第二 (53.11.28)	1	1	0	0	1	0	0	1	1	0	3	1	0	1	0	0	1	0	0	1	2
泊 1 号 (H元.6.22)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	2	0
泊 2 号 (H3. 4.12)			1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0
泊 3 号 (H21.12.22)																					1(1)
女川 1 号機 (59. 6. 1)	0	1	0	1	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	1	1	0
女川 2 号機 (H7. 7.28)					1(1)	1	0	1	0	0	0	2	1	0	0	0	1	0	0	0	0
女川 3 号機 (H14.1.30)												0	0	0	0	0	0	1	0	1	
東通 1 号機 (H17.12.8)																	0	0	0	0	0
福島第一 1 号機 (46. 3.26)	0	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0
福島第一 2 号機 (49. 7.18)	0	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	2	1	0	0	0
福島第一 3 号機 (51. 3.27)	0	2	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1
福島第一 4 号機 (53.10.12)	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0
福島第一 5 号機 (53. 4.18)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0
福島第一 6 号機 (54.10.24)	0	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0
福島第二 1 号機 (57. 4.20)	2	1	1	2	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
福島第二 2 号機 (59. 2. 3)	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	2	1	0	0	1	0	1	0	0
福島第二 3 号機 (60. 6.21)	0	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0
福島第二 4 号機 (62. 8.25)	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1
柏崎刈羽 1 号機 (60. 9.18)	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	1	0	0	2	0	0	1	0	0
柏崎刈羽 2 号機 (H2. 9.28)		1	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
柏崎刈羽 3 号機 (H5. 8.11)				0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0
柏崎刈羽 4 号機 (H6. 8.11)					1	0	0	1	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
柏崎刈羽 5 号機 (H2. 4.10)		0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0
柏崎刈羽 6 号機 (H8.11. 7)						1(1)	1(1)	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	2	1	0
柏崎刈羽 7 号機 (H9. 7. 2)							1(1)	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
浜岡 1 号機 (51. 3.17)	0	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	2	0	0	1	0	0	2	0	0
浜岡 2 号機 (53.11.29)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
浜岡 3 号機 (62. 8.28)	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1
浜岡 4 号機 (H5. 9. 3)				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2
浜岡 5 号機 (H17. 1.18)																0	0	1	1	2	0
志賀 1 号機 (H5. 7.30)					0	1	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
志賀 2 号機 (H18.3.15)																	1(1)	0	0	0	1
島根 1 号機 (49. 3.29)	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	0
島根 2 号機 (H元.2.10)	1	2	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
伊方 1 号機 (52. 9.30)	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	2	0	0	0	1	0	1	0	0	0
伊方 2 号機 (57. 3.19)	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
伊方 3 号機 (H6.12.15)					0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0
玄海 1 号機 (50.10.15)	1	1	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
玄海 2 号機 (56. 3.30)	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0
玄海 3 号機 (H6. 3.18)					1(1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
玄海 4 号機 (H9. 7.25)																					
川内 1 号機 (57. 7. 9)	0	0	2	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	0	1	1	0
川内 2 号機 (60.11.28)	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0
全国合計	23	25	21	21	19(1)	15(1)	16(3)	14(1)	16(2)	15	21(1)	20	12	9	11	20	15(1)	15	23	24(1)	16(1)
基数	37	39	41	42	46	48	49	50	52	51	51	51	52	52	52	53	55	55	55	53	54
一基当たり報告件数	0.6	0.6	0.5	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.2	0.2	0.2	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3

○「核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律」等に基づく報告
 ○() 内の数値は試運転中および建設中のもので内数
 ○基数は、年度末における営業運転基数（ふげんを除く）
 一基当たりの報告件数は、営業運転中（ふげんを除く）の報告件数および基数で算出
 ○東海発電所はH10.03.31営業運転停止。ふげんはH15.03.29に発電停止。浜岡1,2号機はH21.01.30に運転終了。
 福島第一1~4号機はH24.04.19に廃止。福島第一5,6号機はH26.01.31に廃止。
 敦賀1号機、美浜1,2号機および玄海1号機はH27.4.27に運転終了。島根1号機はH27.4.30に運転終了
 ○H25~H27年度において福島第一原子力発電所で発生した放射性物質の漏えい等の事象は、福島第一1号機にまとめて計上

③法律に基づく事故・故障報告件数一覧 (3/3)

年度	H22	H23	H24	H25	H26	H27	累計
敦賀 1 号機 (45. 3.14)	0	0	0	0	0	0	59
敦賀 2 号機 (62. 2.17)	0	0	0	0	0	0	13(1)
美浜 1 号機 (45.11.28)	0	0	1	0	0	0	26
美浜 2 号機 (47. 7.25)	0	0	0	0	0	0	25
美浜 3 号機 (51.12. 1)	0	0	0	0	0	0	25
大飯 1 号機 (54. 3.27)	0	0	0	1	0	0	39(1)
大飯 2 号機 (54.12. 5)	0	0	0	0	0	0	31
大飯 3 号機 (H3.12.18)	0	0	0	0	0	0	2
大飯 4 号機 (H5. 2. 2)	0	0	0	0	0	0	1
高浜 1 号機 (49.11.14)	0	0	0	0	0	0	30
高浜 2 号機 (50.11.14)	0	0	0	0	0	0	28
高浜 3 号機 (60. 1.17)	0	1	0	0	0	0	11(1)
高浜 4 号機 (60. 6. 5)	0	1	0	0	0	1	12
ふげん (54. 3.20)	0	0	0	1	0	0	33
もんじゅ (建設中)	2(2)	0(0)	0(0)	1(1)	0(0)	1(1)	9(9)
県内小計	2(2)	2	1	3(1)	0	2(1)	342(12)
東海 (41. 7.25)	0	0	0	0	0	0	46
東海第二 (53.11.28)	3	0	1	0	0	0	35
泊 1 号機 (H元.6.22)	0	0	0	0	0	0	7
泊 2 号機 (H3. 4.12)	0	0	0	0	0	0	3
泊 3 号機 (H21.12.22)	0	0	0	0	0	0	1(1)
女川 1 号機 (59. 6. 1)	1	1	2	0	0	0	14
女川 2 号機 (H7. 7.28)	1	0	0	0	0	0	8(1)
女川 3 号機 (H14.1.30)	0	0	0	0	0	0	2
東通 1 号機 (H17.12.8)	0	0	0	0	0	0	0
福島第一 1 号機 (46. 3.26)	1	0	0	5	5	2	50
福島第一 2 号機 (49. 7.18)	0	0	0	0	0	0	29
福島第一 3 号機 (51. 3.27)	0	0	0	0	0	0	19
福島第一 4 号機 (53.10.12)	0	0	0	0	0	0	9
福島第一 5 号機 (53. 4.18)	1	0	0	0	0	0	15
福島第一 6 号機 (54.10.24)	0	0	0	0	0	0	13
福島第二 1 号機 (57. 4.20)	2	0	0	0	0	0	21(6)
福島第二 2 号機 (59. 2. 3)	1	1	0	0	0	0	11
福島第二 3 号機 (60. 6.21)	1	1	0	0	0	0	10
福島第二 4 号機 (62. 8.25)	1	0	0	0	0	0	7
柏崎刈羽 1 号機 (60. 9.18)	0	0	1	0	0	0	8
柏崎刈羽 2 号機 (H2. 9.28)	0	0	0	0	0	0	4
柏崎刈羽 3 号機 (H5. 8.11)	1	0	0	0	0	0	3
柏崎刈羽 4 号機 (H6. 8.11)	0	0	0	0	0	0	4
柏崎刈羽 5 号機 (H2. 4.10)	0	0	1	0	0	1	5
柏崎刈羽 6 号機 (H8.11. 7)	0	0	0	0	0	0	9(2)
柏崎刈羽 7 号機 (H9. 7. 2)	0	0	0	0	0	0	3(1)
浜岡 1 号機 (51. 3.17)	0	0	0	0	0	0	21
浜岡 2 号機 (53.11.29)	0	0	0	0	0	0	7
浜岡 3 号機 (62. 8.28)	0	0	0	0	0	0	5
浜岡 4 号機 (H5. 9. 3)	0	0	0	0	0	0	3
浜岡 5 号機 (H17. 1.18)	0	1	0	0	0	0	5
志賀 1 号機 (H5. 7.30)	0	0	0	0	0	0	4
志賀 2 号機 (H18.3.15)	1	0	0	0	0	0	3(1)
島根 1 号機 (49. 3.29)	0	0	0	0	0	0	11
島根 2 号機 (H元.2.10)	0	0	0	0	0	0	6
伊方 1 号機 (52. 9.30)	2	0	0	0	0	0	20
伊方 2 号機 (57. 3.19)	0	0	0	0	0	0	6
伊方 3 号機 (H6.12.15)	0	0	0	0	0	0	3
玄海 1 号機 (50.10.15)	0	0	0	0	0	0	17(1)
玄海 2 号機 (56. 3.30)	0	0	0	0	0	0	6(1)
玄海 3 号機 (H6. 3.18)	0	1	0	0	0	0	2(1)
玄海 4 号機 (H9. 7.25)	0	1	0	0	0	0	1
川内 1 号機 (57. 7. 9)	0	0	0	0	0	0	11(1)
川内 2 号機 (60.11.28)	0	0	0	0	0	0	4
全国合計	18(2)	8	6	8(1)	5	5(1)	815(28)
基数	54	54	50	48	48	43	1704
一基当たり報告件数	0.3	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.5

- 「核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律」等に基づく報告
- （ ）内の数値は試運転中および建設中のもので内数
- 基数は、年度末における営業運転基数（ふげんを除く）
- 一基当たりの報告件数は、営業運転中（ふげんを除く）の報告件数および基数で算出
- 東海発電所はH10.03.31営業運転停止。ふげんはH15.03.29に発電停止。浜岡1,2号機はH21.01.30に運転終了。福島第一1~4号機はH24.04.19に廃止。福島第一5,6号機はH26.01.31に廃止。
- 敦賀1号機、美浜1,2号機および玄海1号機はH27.4.27に運転終了。島根1号機はH27.4.30に運転終了
- H25~H27年度において福島第一原子力発電所で発生した放射性物質の漏えい等の事象は、福島第一1号機にまとめて計上

④通達に基づく軽微な事故・故障報告件数一覧 (1/2)

年度	S41~50	S51	S52	S53	S54	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62	S63
敦賀1号機(45.3.14)	0	0	0	0	0	0	3	7	3	2	1	3	1	0
敦賀2号機(62.2.17)												3(2)	1	0
美浜1号機(45.11.28)	0	0	0	3	0	0	0	0	0	2	0	2	0	0
美浜2号機(47.7.25)	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	1	2	1	2
美浜3号機(51.12.1)		0	0	0	0	0	0	0	3	2	1	0	0	2
大飯1号機(54.3.27)				0	1	0	0	1	1	1	0	3	4	1
大飯2号機(54.12.5)					0	1	1	2	1	1	2	2	1	1
大飯3号機(H3.12.18)														
大飯4号機(H5.2.2)														
高浜1号機(49.11.14)	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	1	0	1	1
高浜2号機(50.11.14)	0	0	0	0	0	0	2	0	3	1	0	0	1	1
高浜3号機(60.1.17)										3(3)	1	0	0	1
高浜4号機(60.6.5)										1(1)	1(1)	0	0	1
ふげん(54.3.20)				0	1	1	6	1	2	1	2	0	0	0
県内小計	0	0	0	3	2	2	16	16	15	16(4)	10(1)	15(2)	10	10
東海(41.7.25)	0	0	0	0	0	0	4	6	8	5	6	2	1	0
東海第二(53.11.28)				0	0	0	7	2	4	1	0	1	4	1
泊1号(元.6.22)														
泊2号(H3.4.12)														
女川1号機(59.6.1)									2(2)	0	0	2	0	0
女川2号機(H7.7.28)														
女川3号機(H14.1.30)														
福島第一1号機(46.3.26)	0	1	0	1	0	0	3	3	3	0	1	1	1	0
福島第一2号機(49.7.18)	0	0	1	0	2	0	4	2	6	2	1	0	0	1
福島第一3号機(51.3.27)		0	1	0	1	0	1	2	1	0	0	0	0	1
福島第一4号機(53.10.12)				0	0	0	3	2	0	0	1	0	0	0
福島第一5号機(53.4.18)				0	0	0	1	0	0	0	0	0	2	0
福島第一6号機(54.10.24)					2(2)	0	3	0	2	1	2	1	1	0
福島第二1号機(57.4.20)							1(1)	2	0	1	0	0	1	1
福島第二2号機(59.2.3)									0	1	1	1	0	1
福島第二3号機(60.6.21)											1(1)	0	0	0
福島第二4号機(62.8.25)										1(1)			0	0
柏崎刈羽1号機(60.9.18)											1(1)	0	1	0
柏崎刈羽2号機(H2.9.28)														
柏崎刈羽3号機(H5.8.11)														
柏崎刈羽4号機(H6.8.11)														
柏崎刈羽5号機(H2.4.10)														
柏崎刈羽6号機(H8.11.7)														
柏崎刈羽7号機(H9.7.2)														
浜岡1号機(51.3.17)		0	1	0	1	1	4	4	2	0	1	1	0	0
浜岡2号機(53.11.29)				0	1	1	1	0	2	0	1	3	0	1
浜岡3号機(62.8.28)													0	1
浜岡4号機(H5.9.3)														
志賀1号機(H5.7.30)														
島根1号機(49.3.29)	0	0	0	0	1	0	2	0	0	0	1	0	1	1
島根2号機(元.2.10)														1(1)
伊方1号機(52.9.30)			0	0	1	0	1	2	1	0	0	0	0	0
伊方2号機(57.3.19)							0	0	0	1	0	2	0	1
伊方3号機(H6.12.15)														
玄海1号機(50.10.15)	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	1	0	0	2
玄海2号機(56.3.30)						1(1)	0	1	0	0	0	1	0	1
玄海3号機(H6.3.18)														
玄海4号機(H9.7.25)														
川内1号機(57.7.9)										0	1	0	0	1
川内2号機(60.11.28)											1(1)	0	0	1
全国合計	0	1	3	4	12(2)	5(1)	51(1)	42	47(2)	29(5)	30(4)	30(2)	22	25(1)
基数	44	13	14	20	22	23	24	25	26	29	33	34	36	37
一基当たり報告件数	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	0.2	2.0	1.7	1.8	1.0	0.9	0.9	0.6	0.7

- 注1. 昭和52年3月3日付け通産大臣通達および昭和56年9月1日付け科学技術庁長官通達に基づく報告。
 なお平成15年10月に原子炉等規制法の規則改正に伴い、通達に基づく報告は廃止となった。
 2. 報告件数のうち、()内は試運転中および建設中のもので内数
 3. 基数は、年度末に於ける運転基数。一基当たり報告件数は、営業運転および本格運転中の報告件数および基数で算出。
 4. 東海発電所は、平成10年3月31日営業運転停止。平成18年6月30日に廃止措置計画が認可された。

④通達に基づく軽微な事故・故障報告件数一覧 (2/2)

年度	H元	H2	H3	H4	H5	H6	H7	H8	H9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	累 計
敦賀 1 号機 (45. 3.14)	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	22
敦賀 2 号機 (62. 2.17)	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5(2)
美浜 1 号機 (45.11.28)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
美浜 2 号機 (47. 7.25)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	12
美浜 3 号機 (51.12. 1)	0	0	0	1	1	0	1	0	0	1	1	0	0	0	0	13
大飯 1 号機 (54. 3.27)	1	1	0	0	0	1	2	0	0	1	0	3	0	0	0	21
大飯 2 号機 (54.12. 5)	0	0	2	1	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	18
大飯 3 号機 (H3.12.18)			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
大飯 4 号機 (H5. 2. 2)				0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	2
高浜 1 号機 (49.11.14)	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	16
高浜 2 号機 (50.11.14)	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	1	2	0	0	0	13
高浜 3 号機 (60. 1.17)	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6(3)
高浜 4 号機 (60. 6. 5)	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5(2)
ふ げ ん (54. 3.20)	0	0	2	0	0	0	0	0	3	1	2	1	0	1	1	25
県 内 小 計	4	1	4	5	1	2	5	2	4	4	6	8	1	1	2	165(7)
東 海 (41. 7.25)	3	5	1	3	0	1	6	0	3	0	1	0	0	0	0	55
東 海 第 二 (53.11.28)	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	23
泊 1 号 (元. 6.22)	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
泊 2 号 (H3. 4.12)			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
女川 1 号機 (59. 6. 1)	1	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7(2)
女川 2 号機 (H7. 7.28)						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
女川 3 号機 (H14.1.30)													0	0	0	0
福島第一 1号機 (46. 3.26)	2	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	17
福島第一 2号機 (49. 7.18)	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	1	22
福島第一 3号機 (51. 3.27)	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	1	0	12
福島第一 4号機 (53.10.12)	0	0	0	1	0	0	1	0	1	0	0	0	0	1	0	10
福島第一 5号機 (53. 4.18)	0	0	0	0	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
福島第一 6号機 (54.10.24)	0	2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	16(2)
福島第二 1号機 (57. 4.20)	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	10(1)
福島第二 2号機 (59. 2. 3)	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	6
福島第二 3号機 (60. 6.21)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	2(1)
福島第二 4号機 (62. 8.25)	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2(1)
柏崎刈羽 1号機 (60. 9.18)	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	5(1)
柏崎刈羽 2号機 (H2. 9.28)		0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1
柏崎刈羽 3号機 (H5. 8.11)					0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	2
柏崎刈羽 4号機 (H6. 8.11)						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
柏崎刈羽 5号機 (H2. 4.10)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
柏崎刈羽 6号機 (H8.11. 7)								0	0	0	0	0	0	0	0	0
柏崎刈羽 7号機 (H9. 7. 2)									0	0	0	0	0	1	0	1
浜岡 1 号機 (51. 3.17)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15
浜岡 2 号機 (53.11.29)	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13
浜岡 3 号機 (62. 8.28)	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	3
浜岡 4 号機 (H5. 9. 3)								0	0	0	0	0	0	0	0	0
志賀 1 号機 (H5. 7.30)					0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
島根 1 号機 (49. 3.29)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
島根 2 号機 (元. 2.10)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1(1)
伊方 1 号機 (52. 9.30)	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	7
伊方 2 号機 (57. 3.19)	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
伊方 3 号機 (H6.12.15)						0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	2
玄海 1 号機 (50.10.15)	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	7
玄海 2 号機 (56. 3.30)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4(1)
玄海 3 号機 (H6. 3.18)					0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1
玄海 4 号機 (H9. 7.25)									0	0	0	0	0	0	0	0
川内 1 号機 (57. 7. 9)	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3
川内 2 号機 (60.11.28)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2(1)
全 国 合 計	13	11	6	12	7	5	15	8	14	7	14	8	4	5	3	433(18)
基 数	38	40	42	43	47	49	50	51	53	52	52	52	53	53	52	1107
一基当たり報告件数	0.3	0.3	0.1	0.3	0.1	0.1	0.3	0.2	0.3	0.1	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.4

注1. 昭和52年 3月 3日付け通産大臣通達および昭和56年 9月 1日付け科学技術庁長官通達に基づく報告。
 なお平成15年10月に原子炉等規制法の規則改正に伴い、通達に基づく報告は廃止となった。
 2. 報告件数のうち、()内は試運転中および建設中のもので内数
 3. 基数は、年度末に於ける運転基数。一基当たり報告件数は、営業運転および本格運転中の報告件数および基数で算出。
 4. 東海発電所は、平成10年 3月31日営業運転停止。平成18年 6月30日に廃止措置計画が認可された。

(7) 定期安全レビュー（PSR）の実施状況

平成4年6月から平成15年10月までは資源エネルギー庁の行政指導に基づき、平成15年10月以降は法令に基づき、約10年毎に保安活動の実施状況の評価や最新の技術的知見の反映状況の評価を踏まえ、原子力発電所の安全性等を総合的に評価する、定期安全レビュー（PSR）を行ってきた。

その後、平成25年12月の安全性向上評価制度の施行にあわせ、定期安全レビューは廃止されたが、初回の安全性向上評価実施までは定期安全レビューを実施することとされている。

	1回目 (評価期間)	2回目 (評価期間)	3回目 (評価期間)
敦賀発電所 1号機	平成6年8月 公表 (運転開始 ～平成6年3月)	平成20年3月 公表 (平成6年4月 ～平成18年3月)	
敦賀発電所 2号機	平成18年4月 公表 (運転開始 ～平成17年3月)	平成28年4月 公表 (平成17年4月 ～平成27年3月)	
美浜発電所 1号機	平成6年8月 公表 (運転開始 ～平成6年3月)	平成19年7月 公表 (平成6年4月 ～平成18年3月)	
美浜発電所 2号機	平成7年10月 公表 (運転開始 ～平成7年3月)	平成13年6月 公表 (平成7年4月 ～平成12年3月)	平成23年7月 公表 (平成12年4月 ～平成22年3月)
美浜発電所 3号機	平成12年5月 公表 (運転開始 ～平成11年3月)	平成18年4月 公表 (平成11年4月 ～平成17年3月)	平成28年3月 公表 (平成17年4月 ～平成27年3月)
大飯発電所 1、2号機	平成12年5月 公表 (運転開始 ～平成11年3月)	平成20年7月 公表 (平成11年4月 ～平成19年3月)	
大飯発電所 3、4号機	平成19年7月 公表 (運転開始 ～平成18年3月)		
高浜発電所 1、2号機	平成9年11月 公表 (運転開始 ～平成8年3月)	平成15年12月 公表 (平成8年4月 ～平成15年3月)	平成25年12月13日 (平成15年4月 ～平成24年3月)
高浜発電所 3、4号機	平成13年6月 公表 (運転開始 ～平成12年3月)	平成23年7月 公表 (平成12年4月 ～平成22年3月)	

(8) 高経年化対策の実施状況

平成 15 年 9 月までは各事業者の自主的な保安活動として、平成 15 年 10 月以降は法令に基づき、運転開始から 30 年を経過する原子炉施設について、以降 10 年毎に、原子炉施設の安全を確保する上で重要な機器及び構造物等に関する技術的な評価（高経年化技術評価：P L M）を実施するとともに、この評価結果に基づき、以降 10 年間に実施すべき保守管理に関する方針（長期保守管理方針）の策定などが、事業者に義務付けられた。

また、原子力発電所の検査制度の見直しに伴い、平成 21 年 1 月以降は、高経年化技術評価の結果に基づき 10 年間に実施する追加保全策を長期保守管理方針として定め、保安規定に添付することが事業者に義務付けられた。

このため、事業者は、運転開始後 30 年目のプラントについて、以降 10 年毎に経年劣化に関する技術的な評価を行い、この評価の結果に基づき、原子炉施設についての保守管理に関する方針を策定し、その方針に係る保安規定の変更認可を国に申請するとともに、安全協定に基づき、県および立地市町に報告してきた。

平成 25 年 7 月、原子炉等規制法が改正され、原子力発電所の運転期間は運転を開始した日から起算して 40 年とされ、その満了に際し、原子力規制委員会の認可を受けることで、1 回に限り 20 年を上限として延長が可能とされた。運転期間延長認可申請には、特別点検結果報告書、劣化状況評価書（高経年化技術評価）、保守管理に関する方針書（長期保守管理方針）を添付することとなっている。

発電所 (運転開始)	30 年目の評価プラント	40 年目の評価プラント	運転期間延長 認可申請日 (認可日)
	P L M 提出日 (保安規定変更認可日)	P L M 提出日 (保安規定変更認可日)	
	原子力安全委員会 ^{*1} への報告日	原子力安全委員会 ^{*1} への報告日	
敦賀 1 号機 (S45. 3. 14)	H11 年 2 月 8 日 (-)	H21 年 2 月 17 日 (H21 年 9 月 3 日)	※ 2
	H11 年 2 月 8 日	H21 年 9 月 3 日	
敦賀 2 号機 (S62. 2. 17)	H28 年 2 月 15 日 ^{*3}		
美浜 1 号機 (S45. 11. 28)	H11 年 2 月 8 日 (-)	H21 年 11 月 5 日 (H22 年 6 月 28 日)	※ 2
	H11 年 2 月 8 日	H22 年 6 月 28 日	
美浜 2 号機 (S47. 7. 25)	H13 年 6 月 14 日 (-)	H23 年 7 月 22 日 (H24 年 7 月 19 日)	※ 2
	H13 年 6 月 14 日	H24 年 7 月 26 日	
美浜 3 号機 (S51. 12. 1)	H18 年 1 月 30 日 (-)	H27 年 11 月 26 日	H27 年 11 月 26 日
	H18 年 7 月 27 日		

発電所 (運転開始)	30年目の評価プラント	40年目の評価プラント	運転期間延長 認可申請日 (認可日)
	PLM提出日 (保安規定変更認可日) ----- 原子力安全委員会 ^{※1} への報告日	PLM提出日 (保安規定変更認可日)	
大飯1号機 (S54. 3. 27)	H20年3月14日 (-) ----- H20年7月25日		
大飯2号機 (S54. 12. 5)	H20年3月14日 (-) ----- H20年10月27日		
高浜1号機 (S49. 11. 14)	H15年12月18日 (-) ----- H16年3月18日	H25年11月12日 ^{※3} (H26年11月12日) ----- H27年4月30日 ^{※4} (H28年6月20日)	H27年4月30日 (H28年6月20日)
高浜2号機 (S50. 11. 14)	H15年12月18日 (-) ----- H16年3月18日	H26年11月11日 ^{※3} (H27年4月8日) ----- H27年4月30日 ^{※4} (H28年6月20日)	H27年4月30日 (H28年6月20日)
高浜3号機 (S60. 1. 17)	H26年1月15日 (H27年11月18日)		
高浜4号機 (S60. 6. 5)	H26年6月3日 (H27年11月18日)		

※1：原子力安全委員会は平成24年9月19日に廃止となり、原子力規制委員会に移行

※2：敦賀1号機および美浜1、2号機は平成27年4月27日に運転を終了

※3：冷温停止状態が維持されることを前提とした評価

※4：運転継続を前提とした評価

(9) 蒸気発生器伝熱管施栓状況

発電所名	蒸気発生器	設備本数 (本)	施栓本数 (本)	施栓率 (%)	スリーブ 本数(本)	等価施栓率 (%)	安全解析 施栓率(%)
敦賀2号機	A	3,382	122	3.6	—	—	10
	B	3,382	53	1.6	—	—	10
	C	3,382	156	4.6	—	—	10
	D	3,382	148	4.4	—	—	10
	合計	13,528	479	3.5	—	—	—
美浜1号機 (SG取替後)	A	2,918	0	0.0	—	—	10
	B	2,918	0	0.0	—	—	10
	合計	5,836	0	0.0	—	—	—
美浜2号機 (SG取替後)	A	3,382	0	0.0	—	—	10
	B	3,382	0	0.0	—	—	10
	合計	6,764	0	0.0	—	—	—
美浜3号機 (SG取替後)	A	3,382	3	0.1	—	—	10
	B	3,382	0	0.0	—	—	10
	C	3,382	0	0.0	—	—	10
	合計	10,146	3	0.0	—	—	—
大飯1号機 (SG取替後)	A	3,382	0	0.0	—	—	10
	B	3,382	0	0.0	—	—	10
	C	3,382	0	0.0	—	—	10
	D	3,382	0	0.0	—	—	10
	合計	13,528	0	0.0	—	—	—
大飯2号機 (SG取替後)	A	3,382	0	0.0	—	—	10
	B	3,382	0	0.0	—	—	10
	C	3,382	0	0.0	—	—	10
	D	3,382	0	0.0	—	—	10
	合計	13,528	0	0.0	—	—	—
大飯3号機	A	3,382	0	0.0	—	—	10
	B	3,382	0	0.0	—	—	10
	C	3,382	0	0.0	—	—	10
	D	3,382	0	0.0	—	—	10
	合計	13,528	0	0.0	—	—	—
大飯4号機	A	3,382	0	0.0	—	—	10
	B	3,382	0	0.0	—	—	10
	C	3,382	0	0.0	—	—	10
	D	3,382	0	0.0	—	—	10
	合計	13,528	0	0.0	—	—	—
高浜1号機 (SG取替後)	A	3,382	0	0.0	—	—	10
	B	3,382	0	0.0	—	—	10
	C	3,382	0	0.0	—	—	10
	合計	10,146	0	0.0	—	—	—
高浜2号機 (SG取替後)	A	3,382	0	0.0	—	—	10
	B	3,382	0	0.0	—	—	10
	C	3,382	0	0.0	—	—	10
	合計	10,146	0	0.0	—	—	—
高浜3号機	A	3,382	108	3.2	—	—	10
	B	3,382	134	4.0	—	—	10
	C	3,382	120	3.5	—	—	10
	合計	10,146	362	3.6	—	—	—
高浜4号機	A	3,382	135	4.0	—	—	10
	B	3,382	135	4.0	—	—	10
	C	3,382	124	3.7	—	—	10
	合計	10,146	394	3.9	—	—	—

(注1) 施栓率[%] = (施栓本数 / 設備本数) × 100。小数点以下2桁目を四捨五入。

(注2) 等価施栓率[%] : 施栓およびスリーブ補修による伝熱管の伝熱性、1次冷却材の流量に及ぼす影響を考慮した施栓率。小数点以下2桁目を切り上げ。

(注3) 安全解析施栓率[%] : 原子炉設置変更許可等の安全解析で使用している施栓率

3. 県内原子力発電所の定期検査実績（平成元年度以降、平成28年3月末現在）

注1：燃料取替実績の取替数における（ ）内は、新燃料集合体数。

注2：燃料取替実績の取替数における〈 〉内は、新燃料集合体数のうちMOX燃料体数。

注3：燃料取替実績の漏えい数における（ ）内は、『漏えいの疑いあり』の体数。

注4：蒸気発生器細管検査結果における（ ）内は、異常信号管数。

注5：施栓およびスリーブ施工管の合計が異常信号管よりも多い場合は、健全管を抜管し施栓したことなどによる。

(1) 敦賀発電所1号機

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績		定期検査中の増改造工事等 および異常事象
		社員	社員外 合計	取替数	漏えい数	
19	H 2. 1. 24 ↓ H 2. 4. 26(93) H 2. 5. 18(115)	社員 社員外 合計	0.13 2.47 2.61	80 (80)	0	○増改造工事等 ①新型制御棒の採用 ②事故時サンプリング装置設置工事 ③格納容器電気配線貫通部改造工事 ④排ガスコンデンサ・主配管改造工事 ⑤出力領域計装取替工事 ⑥給水加熱器ベント系改造工事 ⑦エリアモニタ取替工事 ⑧野外モニタ設備変更工事
20	H 3. 5. 7 ↓ H 3. 7. 29(84) H 3. 8. 28(114)	社員 社員外 合計	0.14 2.75 2.88	92 (92)	0	○増改造工事等 ①プロセス放射線モニタ取替工事 ②低圧蒸気タービン内部車室修繕工事 ③出力領域計装取替工事 ④制御棒駆動機構取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①高圧タービンケーシング小口径配管つけ根部からの蒸気漏洩
21	H 4. 9. 3 ↓ H 5. 1. 8(128) H 5. 1. 29(149)	社員 社員外 合計	0.15 3.52 3.67	72 (72)	0	○増改造工事等 ①原子炉容器スタッドボルトナット取替え工事 ②選択制御棒挿入システム設置工事 ③高圧注水ポンプ、配管取替工事 ④原子炉冷却材浄化系再生熱交換器取替工事 ⑤原子炉給水ポンプケーシング取替工事 ⑥原子炉容器供用期間中検査
計画外 停止	H 5. 12. 22 ↓ H 6. 1. 25(35)			—	—	○安全協定に基づく異常事象 ①格納容器内冷却器ドレン発生率の増加に伴う原子炉手動停止
22	H 6. 1. 26 ↓ H 6. 4. 11(156) H 6. 7. 26(182)	社員 社員外 合計	0.14 2.78 2.92	60 (60)	0	○増改造工事等 ①排ガス予熱器取替工事 ②原子炉格納容器ドレン系隔離弁取替工事 ③原子炉再循環ポンプ(A)分解点検及びインターナル等取替工事 ④原子炉圧力容器内シュラウド点検 ○安全協定に基づく異常事象 ①高圧タービンケーシング合わせ面からの蒸気漏えいに伴う原子炉手動停止
23	H 7. 8. 25～ H 7. 11. 6(74) H 7. 8. 25～ H 7. 11. 30(98)	社員 社員外 合計	0.13 2.26 2.38	64 (64)	0	○増改造工事等 ①原子炉格納容器内床ドレンサンプ水位計設置工事 ②原子炉再循環ポンプメカニカルシール取替工事 ③原子炉圧力容器内シュラウド点検 ④水素注入装置設置工事

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績		定期検査中の増改造工事等 および異常事象
				取替数	漏えい数	
24	H 8. 11. 21 ↓ H 9. 3. 6(106) H 9. 3. 28(128)	社員 社員外 合計	0.10 2.11 2.22	64 (64)	0	○増改造工事等 ①原子炉自動停止用地震計設置工事 ②低圧タービン内部車室修繕工事 ③原子炉再循環ポンプメカニカルシールシールパ ージ水流路変更工事 ④水素注入装置設置工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①制御棒駆動水圧系配管からの漏えいに伴う手動 停止
25	H10. 3. 19 ↓ H10. 6. 23(97) H10. 7. 21(125)	社員 社員外 合計	0.13 3.38 3.51	54 (52)	0	○増改造工事等 ①低圧タービン内部車室取替工事 ②主発電機固定子巻線取替工事 ③原子炉圧力容器内のシュラウドの点検工事 ④原子炉圧力容器供用期間中検査 ⑤原子炉格納容器冷却系・原子炉停止時冷却系接続 工事
26	H11. 8. 20 ↓ H13. 2. 18(549) H13. 3. 15(574)	社員 社員外 合計	0.26 7.07 7.33	60 (60)	0	○増改造工事等 ①シュラウド取替工事 ②炉内計装用保護筒の予防保全工事 ③原子炉再循環配管内の流量検出用フローエレメ ント取替工事 ④給水加熱器取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①シュラウドサポート部の損傷 ②原子炉再循環ポンプC号機での異音
27	H14. 2. 26 ↓ H14. 4. 19(53) H14. 5. 15(79)	社員 社員外 合計	0.07 1.05 1.12	68 (68)	0	○増改造工事等 ①制御棒取替工事 ②シュラウドサポート点検工事 ③定格熱出力一定運転関連工事
28	H15. 6. 14 ↓ H15. 8. 9(57) H15. 9. 4(83)	社員 社員外 合計	0.09 1.35 1.44	56 (56)	0	○増改造工事等 ①制御棒取替工事 ②タービングランド蒸気系配管改造工事 ③炉内照射試験片取出し ○安全協定に基づく異常事象 ①主給水逆止弁等の構成部品の紛失 ②新型制御棒表面に確認されたひび割れ
29	H16. 9. 18 ↓ H16. 10. 27(40) H16. 11. 26(70)	社員 社員外 合計	0.09 1.21 1.30	48 (48)	0	○増改造工事等 ①275kV 開閉所機器取替工事 ②タービン機械式圧力調整装置撤去工事 ③主給水逆止弁等取替工事 ④原子炉再循環系配管等点検工事 ⑤制御棒点検工事 ⑥原子炉格納容器圧力抑制室点検工事 ⑦主蒸気圧力計他計装配管修繕工事 ⑧配管の肉厚検査
30	H17. 11. 12 ↓ H18. 1. 1(51) H18. 1. 27(77)	社員 社員外 合計	0.10 1.37 1.47	60 (60)	0	○増改造工事等 ①制御棒取替工事 ②原子炉圧力容器供用期間中検査 ③配管の肉厚検査 ④原子炉格納容器内保温材取替工事 ⑤中央制御室への蒸気浸入にかかる点検

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績		定期検査中の増改造工事等 および異常事象
				取替数	漏えい数	
3 1	H19. 2. 16 ↓ H19. 9. 1(198) H19. 10. 31(258) 〔トラブル停止〕 H19. 9. 26 ～H19. 10. 7	社員 社員外 合計	0.16 2.71 2.88	5 2 (5 2)	0	○増改造工事等 ①主発電機用励磁機取替工事 ②原子炉圧力容器頭部冷却系配管改造工事 ③制御棒点検工事 ④配管内円柱状構造物健全性確認検査 ⑤原子炉圧力容器等の供用期間中検査 ⑥耐震裕度向上工事 ⑦給水・復水系統等の配管肉厚検査 ○安全協定に基づく異常事象 ①復水移送配管流量計からの水漏れ ②格納容器冷却系海水配管からの漏えいに伴う炉心スプレイポンプ電動機の機能低下 ③原子炉給水ポンプミニマムフロー配管曲がり部からの漏えい
3 2	H20. 11. 7 ↓ H21. 12. 10(399) H22. 1. 8(428)	社員 社員外 合計	0.10 5.10 5.20	5 6 (5 6)	0	○増改造工事等 ①耐震裕度向上工事 ②原子炉再循環系配管等点検工事 ③制御棒駆動水圧系インターロック改造工事 ④原子炉冷却材浄化ポンプ出口温度計修繕工事 ⑤原子炉再循環ポンプメカニカルシール信頼性向上対策工事 ⑥給水・復水系統等の配管肉厚検査 ○安全協定に基づく異常事象 ①中央制御室換気空調系外気取り入れダクトの腐食 ②制御棒駆動水圧系統ベント弁シート部の傷 ③フィルタスラッジ貯蔵タンク室内での漏えい ④高圧注水系ディーゼル冷却用海水配管の減肉
3 3	H23. 1. 26 ↓ 未 定* (H27. 4. 27 運転終了)	社員 社員外 合計				○増改造工事等 ①所内変圧器取替工事 ②原子炉再循環系配管取替工事 ③主復水器伝熱管修繕工事 ④原子炉格納容器電気ペネトレーション取替工事 ⑤耐震裕度向上工事 ⑥バイタル電源用無停電電源装置取替工事 ⑦プロセス計算機等取替工事 ⑧原子炉圧力容器等の供用期間中検査 ⑨福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策工事等 ○安全協定に基づく異常事象 ①海水戻り配管から海水漏れに伴う非常用ディーゼル発電機(A)の待機除外

※定期検査は廃止措置計画の認可をもって終了とみなされる。

(2) 敦賀発電所2号機

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績		蒸気発生器伝熱管 検査結果				定期検査中の増改造工事等 および異常事象
				取替数	漏えい数	A-SG	B-SG	C-SG	D-SG	
2	H 1. 4. 11 ↓ H 1. 7. 1(82) H 1. 7. 26(107)	社員 社員外 合計	0.04 0.77 0.80	104 (104)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①主蒸気加減弁マフラーリング取替工事 ②非常用ディーゼル発電機海水冷却熱交換器伝熱管取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①『蒸気発生器水位異常低』による原子炉自動停止
3	H 2. 8. 26 ↓ H 2. 11. 30(97) H 2. 12. 21(118)	社員 社員外 合計	0.04 1.52 1.56	92 (92)	0	3382 (1) 施栓 1	3382 (0)	3382 (1) 施栓 1	3382 (0)	○増改造工事等 ①蒸気発生器細管振れ止め金具取替工事 ②1次冷却材温度測定用バイパス配管撤去工事 ③1次冷却材ポンプ変流翼取付ボルト取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器細管の損傷
4	H 3. 12. 14 ↓ H 4. 3. 2(80) H 4. 3. 25(103)	社員 社員外 合計	0.03 0.74 0.77	101 (84)	0	3381 (0)	3382 (0)	3381 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①出力領域計測装置取替工事 ○美浜2号機事故反映事項で各種検査及び確認実施
5	H 5. 4. 23 ↓ H 5. 7. 2(71) H 5. 8. 5(105)	社員 社員外 合計	0.03 0.68 0.71	101 (72)	0	3381 (0)	3382 (0)	3381 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①制御棒クラスタ取替工事 ②原子炉容器上蓋管台点検 ③安全注入系弁点検工事 ④非常用ディーゼル発電機インターロック設置工事 ○美浜2号機事故反映事項で各種検査および確認実施
6	H 6. 9. 2 ↓ H 6. 11. 11(71) H 6. 12. 6(96)	社員 社員外 合計	0.03 0.75 0.79	68 (68)	0	3381 (0)	3382 (0)	3381 (0)	3382 (0)	○美浜2号機事故反映対策工事 ①主蒸気隔離弁の閉止機能向上対策工事
7	H 7. 12. 12 ↓ H 8. 2. 23(74) H 8. 3. 19(99)	社員 社員外 合計	0.03 0.65 0.68	72 (72)	0	3381 (0)	3382 (0)	3381 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①炉内計測装置シンプルチューブ案内管トンネルサンプルレベルスイッチ設置工事 ○美浜2号機事故反映対策工事 ①高感度型主蒸気管モニタ設置工事 ②原子炉水位計設置工事 ③常用母線インターロック改造工事
8	H 9. 4. 18 ↓ H 9. 7. 17(91) H 9. 8. 12(117)	社員 社員外 合計	0.03 0.92 0.94	72 (72)	0	3381 (0)	3382 (0) 抜管調査のため、 施栓	3381 (0)	3382 (0) 2	○増改造工事等 ①原子炉容器頂部温度低減対策工事 ②蒸気発生器伝熱管抜管調査工事 ③原子炉容器供用期間中検査 ④1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ⑤放水口消泡対策工事 ⑥アクシデントマネジメント対策工事
9	H10. 9. 11 ↓ H10. 10. 24(44) H10. 11. 19(70)	社員 社員外 合計	0.03 0.81 0.84	69 (68)	0	3381 (0)	3382 (0)	3379 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①出力領域計測装置取替工事 ②制御棒クラスタ取替工事
計画外 停止	H11. 7. 12 ↓ H11. 11. 26(138)			—	—					○安全協定に基づく異常事象 ①化学体積制御系再生熱交換器からの漏えいに伴う原子炉手動停止

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シールド)		燃料取替実績		蒸気発生器伝熱管 検査結果				定期検査中の増改造工事等 および異常事象
				取替数	漏えい数	A-SG	B-SG	C-SG	D-SG	
10	H11. 11. 27 ↓ H12. 1. 28(63) H12. 2. 21(87)	社員 社員外 合計	0.02 0.66 0.68	48 (48)	0	3381 (0)	3382 (0)	3379 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①化学体積制御系再生熱交換器取替工事 ②湿分分離加熱器・スチームコンバータ等 伝熱管取替工事 ○敦賀2号機事故反映で各種検査実施 ○安全協定に基づく異常事象 ①加圧器逃シタンクからの漏えい
11	H13. 3. 10 ↓ H13. 5. 9(61) H13. 6. 5(88)	社員 社員外 合計	0.03 1.64 1.68	69 (64)	0	3381 (0)	3382 (0)	3379 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材分岐配管修繕工事 ②主タービン内部車室修繕工事
12	H14. 6. 11 ↓ H14. 7. 9(29) H14. 8. 6(57)	社員 社員外 合計	0.03 0.82 0.86	81 (80)	0	3381 (0)	3382 (0)	3379 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①湿分分離加熱器伝熱管取替工事 ②定格熱出力一定運転関連工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①燃料取扱棟での作業員の負傷
13	H15. 9. 5 ↓ H15. 10. 29(55) H15. 11. 26(83)	社員 社員外 合計	0.04 1.25 1.29	77 (68)	0	3381 (0)	3382 (0)	3379 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査等 ②主油タンク圧力監視装置設置工事 ③海塩粒子による応力腐食割れに係る点検 ○安全協定に基づく異常事象 ①加圧器逃がし弁用管台等溶接部等のひび割れ
14	H16. 12. 15 ↓ H17. 2. 25(73) H17. 3. 24(100)	社員 社員外 合計	0.06 3.52 3.58	81 (76)	0	3381 (121)	3382 (53)	3379 (153)	3382 (148)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査等 ②放射線管理用計測装置検出器取替工事 ③化学体積制御系小口径配管他取替工事 ④加圧器管台等の応力腐食割れに係る点検 ⑤高サイクル熱疲労割れに係る点検 ⑥2次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷
15	H18. 4. 23 ↓ H18. 6. 30(69) H18. 12. 22(244) 〔トラブル停止 H18. 7. 1 ～H18. 7. 13 H18. 10. 5 ～H18. 11. 24〕	社員 社員外 合計	0.07 1.15 1.22	93 (80)	0	3260 (0)	3329 (0)	3226 (0)	3234 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②ホウ酸注入ライン試験用弁撤去工事 ③炉内照射試験片取出工事 ④原子炉容器フランジシート面修繕工事 ⑤1次冷却材管内構造物の流体振動に係る点検 ⑥600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る点検 ⑦高サイクル熱疲労割れに係る点検 ⑧2次系配管の点検等 ⑨中央制御室への蒸気浸入に係る点検 ○安全協定に基づく異常事象 ①脱気器タンク水位制御弁の不調に伴う原子炉手動停止 ②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

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績		蒸気発生器伝熱管 検査結果				定期検査中の増改造工事等 および異常事象
				取替数	漏えい数	A-SG	B-SG	C-SG	D-SG	
16	H19. 8. 26 ↓ H20. 8. 8(349) H21. 3. 13(566) 〔トラブル停止〕 H20. 9. 16～ H21. 2. 15	社員 社員外 合計	0.09 4.28 4.36	69 (60)	0	3260 (0)	3329 (0)	3226 (0)	3234 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器上部ふた取替工事 ②蒸気タービン取替工事 ③耐震裕度向上工事 ④600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る予防保全工事 ⑤原子炉容器供用期間中検査 ⑥1次冷却材配管内構造物の流体振動対策工事 ⑦高サイクル熱疲労割れの対策工事 ⑧2次系配管の点検等 ⑨プロセスモニタ取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器入口管台溶接部での傷 ②タービン動補助給水ポンプ起動入口弁の動作不良 ③高圧タービン車室からの蒸気漏れに伴う原子炉手動停止
17	H22. 2. 21 ↓ H22. 7. 9(139) H22. 8. 6(167)	社員 社員外 合計	0.05 2.99 3.05	93 (72)	0	3260 (0)	3329 (0)	3226 (0)	3234 (0)	○増改造工事等 ①耐震裕度向上工事 ②600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る予防保全工事 ③格納容器再循環サンプスクリーン取替工事 ④1次系小口径曲げ配管取替工事 ⑤高サイクル熱疲労割れに係る対策工事 ⑥原子炉保護系制御盤等取替及び電源装置改造工事 ⑦制御棒駆動装置制御盤等取替工事 ⑧高圧タービン入口圧力調整工事 ⑨2次系配管の点検等 ⑩1次冷却材ポンプ電源監視回路改造工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①原子炉格納容器内の弁からの漏えい
18	H23. 8. 29 ↓ 未定※	社員 社員外 合計								○増改造工事等 ①亜鉛注入装置設置工事 ②2次系配管の点検 ③福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策工事等 ○安全協定に基づく異常事象 ①管理区域内での協力会社作業員の負傷 ②洗たく廃液モニタタンクの漏れ跡

※福島第一原子力発電所事故に対する安全対策および新規規制基準対応工事の実施状況等を踏まえ、計画していく。

(3) 美浜発電所 1 号機

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績 取替数 漏えい数		蒸気発生器 伝熱管検査 A-SG B-SG		定期検査中の主要増改造工事および 異常事象等
		社員	社員外 合計					
10	H 1. 3.24 ↓ H 1. 8.10(140) H 1. 8.30(160)	社員 社員外 合計	0.10 3.62 3.72	36 (36)	0	3306 (1) 施栓 1 抜栓再使用 167	3366 (5) 施栓 5 抜栓再使用 153	○増改造工事等 ①非常用ディーゼル発電機取替工事 ②原子炉容器下部炉心構造物アップフロー 化工事 ③1次冷却材温度測定用バイパス配管撤去 工事 ④蒸気発生器伝熱管既施栓管再使用工事 ⑤高圧タービン車室水平継手面補修工事 ⑥ループバイパス配管撤去工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷
11	H 2. 9.10 ↓ H 3. 1.24(137) H 3. 4.12(215)	社員 社員外 合計	0.06 2.36 2.43	32 (32)	0	3472 (0) 抜栓再使用 130	3514 (0) 抜栓再使用 105	○増改造工事等 ①蒸気発生器伝熱管既施栓管再使用工事 ②蒸気発生器伝熱管機械式栓取替工事 ③事故時サンプリング設備設置工事
12	H 3.12.20 ↓ H 4. 3.27(99) H 4. 4.16(119)	社員 社員外 合計	0.05 1.44 1.48	36 (36) 混合酸化 物燃料 4体 取出し	0	3602 (0)	3619 (0)	○美浜 2 号機事故反映事項で各種検査及び確 認実施
13	H 5. 4. 2 ↓ H 5. 8.24(145) H 5. 9.22(174)	社員 社員外 合計	0.05 2.76 2.81	20 (16)	0	3465 (9) 施栓 9	3512 (7) 施栓 7	○増改造工事等 ①スリーブ付メカニカルプラグ取替工事 ②放射線監視盤改造工事 ③冷却材希ガスモニタ撤去 ④1次系海水管取替工事 ⑤原子炉容器監視試験片取出 ○美浜 2 号機事故反映事項 ①主蒸気隔離弁の閉止機能向上対策工事及 び各種検査、確認実施 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ②タービン軸受油系統の不調
14	H 6. 7.11 ↓ H 8. 2.18(589) H 8. 4. 3(633) 起動後点検停止 H8. 3. 1 ～H8. 3.19	社員 社員外 合計	0.10 5.03 5.13	12 (8)	0	蒸気発生器 取替実施		○増改造工事等 ①蒸気発生器取替工事 ②原子炉容器供用期間中検査 ③充てんポンプ取替工事 ④原子炉格納容器貫通部改造工事 ○美浜 2 号機事故反映対策工事 ①原子炉水位計設置工事 ②常用母線インターロック改造工事 ③高感度型主蒸気管モニタ設置工事 ④1次冷却材管取替工事
15	H 9. 4.13 ↓ H 9. 6.19(68) H 9. 7.11(90)	社員 社員外 合計	0.06 1.65 1.71	41 (36)	0	2918 (0)	2918 (0)	○安全協定に基づく異常事象 ①制御棒駆動装置ハウジング等キャノピー シール部の損傷
16	H10. 8. 8 ↓ H10.10. 7(61) H10.11. 2(87)	社員 社員外 合計	0.06 1.55 1.61	45 (28)	0	2918 (0)	2918 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②余熱除去系統注入ライン増強工事

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替 実績		蒸気発生器 伝熱管検査		定期検査中の主要 増改造工事および 異常事象等
		社員	社員外 合計	取替数	漏えい数	A-SG	B-SG	
17	H11.12.1 ↓ H12.2.24(86) H12.3.22(113)	社員 社員外 合計	0.06 1.95 2.01	40 (28)	0	2918 (0)	—	○増改造工事等 ①低圧タービンロータ取替工事 ②原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ○敦賀2号機事故反映点検
18	H13.5.4 ↓ H13.8.1(90) H13.8.28(117)	社員 社員外 合計	0.05 1.39 1.44	45 (32)	0	—	2918 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器上部ふた取替工事 ②中央制御盤取替工事 ③出力領域計測装置検出器取替工事 ④1次系小口径配管継手部取替工事 ⑤原子炉照射試験片取出工事
19	H14.9.1 ↓ H14.11.21(82) H14.12.17(108)	社員 社員外 合計	0.05 2.38 2.43	41 (28)	0	2918 (0)	—	○増改造工事等 ①炉内構造物バップルフォーマボルト取替工事 ②充てん配管継手部他取替工事 ③低圧タービン外部車室グラウンド部他補修工事 ④放射線管理用計測装置検出器取替工事 ⑤出力領域計測装置検出器取替工事 ⑥炉外核計装装置測定処理部取替工事 ⑦炉内計装筒管台予防保全対策工事 ⑧定格熱出力一定運転に伴う運転管理強化 ⑨原子炉容器供用期間中検査
20	H16.1.14 ↓ H16.3.2(49) H16.3.26(73)	社員 社員外 合計	0.04 0.94 0.98	41 (30)	0	—	2918 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器管台溶接部等の応力腐食割れに係る点検 ②高サイクル熱疲労割れに係る点検 ③余熱除去系他配管の点検 ④海塩粒子による応力腐食割れに係る点検
計画 停止	H16.9.5 ↓ H16.12.4(91)	社員 社員外 合計	0.01 0.02 0.03					○美浜3号機事故を踏まえた2次系配管の肉厚測定 ○安全協定に基づく異常事象 ①B余熱除去クーラ下部保温材部でのほう酸析出 ②タービン動補助給水管の肉厚不足
21	H17.4.25 ↓ H17.8.25(123) H17.12.6(226) 〔トラブル停止〕 H17.9.29 ～H17.11.11	社員 社員外 合計	0.04 0.74 0.78	45 (24)	0	2918 (0)	—	○増改造工事等 ①高圧給水加熱器取替工事 ②格納容器送気ラインベローズ取替工事 ③原子炉容器管台溶接部等の応力腐食割れに係る点検 ④高サイクル熱疲労割れに係る点検 ⑤2次系配管の肉厚検査等 ⑥中央制御室への蒸気浸入に係る点検 ○安全協定に基づく異常事象 ①補助建屋排気筒のひび割れおよびドレン管の接続不良 ②A-主給水ポンプ下部ケーシングからのわずかな漏えい ③B-湿分分離加熱器加熱蒸気ドレン管温度計管台溶接部からの漏えい ④B-加圧器安全弁出口温度高警報の発信 ⑤A-1次冷却材ポンプシール水漏えいに伴う原子炉停止
22	H18.11.1 ↓ H19.8.31(304) H19.9.27(331)	社員 社員外 合計	0.05 0.85 0.90	50 (24)	0	—	2918 (0)	○増改造工事等 ①600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る予防保全工事 ②2次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①余熱除去系統サンプリングラインの溶接事業者検査手続き漏れ ②原子炉格納容器内壁面の水のにじみ

定検 回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量		燃料取替 実績		蒸気発生器 伝熱管検査		定期検査中の主要 増改造工事および 異常事象等
		(人・シーベルト)		取替数	漏えい数	A-SG	B-SG	
23	H20. 3. 25 ↓ H20. 6. 23(91) H20. 7. 18(116)	社員 社員外 合計	0.03 0.87 0.90	37 (20)	0	2918 (0)	—	○増改造工事等 ① 1次冷却材ポンプ熱遮へい装置 取替工事 ②耐震裕度向上工事 ③湿分分離加熱器の取替工事 ④高サイクル熱疲労割れに係る対策工事 ⑤ 2次系配管の点検等 ⑥格納容器送気弁および排気弁取替工事
24	H21. 8. 17 ↓ H21. 11. 12(88) H21. 12. 18(124) 〔 トラブル停止 H21. 11. 13 ～H21. 11. 24 〕	社員 社員外 合計	0.04 1.17 1.21	45 (24)	0	—	2918 (0)	○増改造工事等 ①耐震裕度向上工事 ②発電機負荷開閉装置設置工事 ③ 1次冷却材ポンプ熱遮へい装置取替工事 ④第1・2低圧給水加熱器取替工事 ⑤ 2次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①出力上昇操作中の不具合による発電停止
25	H22. 11. 24 ↓ 未定* (H27. 4. 27 運転終了)	社員 社員外 合計						○増改造工事等 ①耐震裕度向上工事 ②高サイクル熱疲労割れに係る対策工事 ③格納容器再循環サンプスクリーン取替工事 ④主変圧器取替工事 ⑤復水器伝熱管取替工事 ⑥加圧器スプレイ弁取替工事 ⑦亜鉛注入装置設置工事 ⑧ 1次冷却材ポンプ電源監視回路改造工事 ⑨ 2次系配管の点検等 ⑩福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策工事等 ○安全協定に基づく異常事象 ①A-非常用ディーゼル発電機の過給機故障

※定期検査は廃止措置計画の認可をもって終了とみなされる。

(4) 美浜発電所 2 号機

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替 実績		蒸気発生器 伝熱管検査		定期検査中の主要増改造工事および 異常事象等
		社員	社員外 合計	取替数	漏れ数	A-SG	B-SG	
13	H 2. 4. 5 ↓ H 2. 7. 4(91) H 2. 7. 25(112)	社員 社員外 合計	0.05 1.77 1.82	45 (44)	0	3074 (1) 施 栓 1	3051 (15) 施 栓 15	○増改造工事等 ①蒸気発生器伝熱管機械式栓取替工事 ②事故時サンプリング設備設置工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管損傷
14	H 3. 4. 12 ↓ H 6. 8. 25 (1232) H 6. 10. 13 (1281) 起動後点検停止 H 6. 9. 10 ～H 6. 9. 26	社員 社員外 合計	0.13 5.78 5.90	28 (28)	0	蒸気発生器 取替実施		○増改造工事等 ①低圧タービンロータ取替 ②充てんポンプ取替 ③燃料取替用水タンク取替 ④制御棒クラスタ案内管支持ピン取替 ⑤1次冷却材ポンプ主フランジボルト取替 ⑥放射線監視盤改造工事 ⑦原子炉冷却系統漏洩検知器設置工事 ○蒸気発生器伝熱管破断事故の反映工事 ①蒸気発生器取替工事 ②高感度主蒸気管モニタ設置工事 ③主蒸気管モニタ設置工事 ④原子炉水位計の設置 ⑤主蒸気隔離弁の閉止機能向上対策工事 ⑥常用母線インターロック等改造工事 ⑦プラント計算機の処理能力向上 ⑧加圧器逃し弁行き計器用空気系統の増強 ⑨計器用空気系統不要弁の撤去
15	H 7. 10. 25 ↓ H 8. 2. 1(100) H 8. 2. 23(122)	社員 社員外 合計	0.06 1.82 1.88	37 (24)	0	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器上ふた管台点検工事 ②1次冷却材ポンプ供用期間中検査
16	H 9. 2. 2 ↓ H 9. 5. 9(97) H 9. 6. 3(122)	社員 社員外 合計	0.04 1.65 1.70	49 (32)	0	3382 (0)	3382 (0)	○安全協定に基づく異常事象 ①制御棒駆動装置ハウジング等キャノピーシール部の損傷
17	H10. 5. 21 ↓ H10. 7. 23(64) H10. 8. 18(90)	社員 社員外 合計	0.06 1.33 1.39	44 (32)	0	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査
18	H11. 9. 3 ↓ H11. 11. 18(77) H11. 12. 14(103)	社員 社員外 合計	0.03 0.99 1.02	33 (28)	0	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①原子炉容器上部ふた取替工事 ②余熱除去系統注入ライン増強工事 ③原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ○敦賀2号機事故反映点検
19	H13. 1. 12 ↓ H13. 4. 25(104) H13. 5. 22(131)	社員 社員外 合計	0.05 2.54 2.59	44 (36)	0	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器供用期間中検査 ②炉内構造物バツフルフォームボルト取替工事 ③原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ④化学体積制御系統浄化流量増加工事 ⑤B-余熱除去ポンプ入口配管改造工事 ⑥中央制御盤取替工事 ○敦賀2号機事故反映点検
20	H14. 6. 3 ↓ H14. 7. 17(45) H14. 8. 13(72)	社員 社員外 合計	0.03 0.51 0.54	53 (36)	0	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①出力領域計測装置検出器取替工事 ②放射線管理用計測装置検出器取替工事 ③定格熱出力一定運転に伴う運転管理強化

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替 実績		蒸気発生器 伝熱管検査		定期検査中の主要増改造工事および 異常事象等
		社員	社員外 合計	取替数	漏れ数	A-SG	B-SG	
2 1	H15. 9. 12 ↓ H15. 11. 6(56) H15. 12. 12(92) (トラブル停止 H15. 11. 9 ～H15. 11. 17)	社員 社員外 合計	0.03 0.72 0.75	41 (32)	0	—	3382 (0)	○増改造工事等 ① 1次冷却材ポンプ供用期間中検査等 ② 原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ③ 充てん配管継手部他取替工事 ④ 1次系小口径配管継手部取替工事 ⑤ 余熱除去系統流量調整弁他取替工事 ⑥ 原子炉容器照射試験片取出工事 ⑦ 炉外核計装置測定処理部取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ① 加圧器スプレ配管ベントラインからの1次冷却水漏れ
計画 停止	H16. 8. 13 ↓ H16. 11. 29(109)	社員 社員外 合計	<0.01 0.01 0.01					○美浜3号機事故を踏まえた2次系配管の肉厚測定
2 2	H17. 1. 9 ↓ H17. 3. 3(54) H17. 3. 29(80)	社員 社員外 合計	0.03 0.38 0.41	37 (24)	0	3382 (0)	—	○増改造工事等 ① 格納容器送気ラインベローズ取替工事 ② 原子炉容器管台溶接部等の応力腐食割れに係る点検 ③ 高サイクル熱疲労割れに係る点検 ④ 2次系配管の点検等
2 3	H18. 3. 3 ↓ H18. 5. 29(88) H18. 6. 22(112)	社員 社員外 合計	0.03 0.85 0.88	41 (36)	0	—	3382 (0)	○増改造工事等 ① 原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ② 化学体積制御系抽出水配管継手部他取替工事 ③ 制御棒駆動装置冷却ユニット設置工事 ④ 600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る点検 ⑤ 高サイクル熱疲労割れに係る点検 ⑥ 2次系配管の点検等 ⑦ 中央制御室への蒸気流入に係る点検
2 4	H19. 7. 20 ↓ H20. 7. 30(377) H20. 8. 22(400)	社員 社員外 合計	0.04 1.98 2.02	45 (36)	0	3382 (0)	—	○増改造工事等 ① 1次系小口径配管継手部取替工事 ② 耐震裕度向上工事 ③ 600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る予防保全工事 ④ 高圧給水加熱器取替工事 ⑤ 2次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ① A-蒸気発生器入口管台溶接部での傷 ② A-余熱除去ポンプ軸封部の不調
2 5	H21. 4. 3 ↓ H21. 6. 28(87) H21. 7. 23(112)	社員 社員外 合計	0.03 0.88 0.91	33 (20)	0	—	3382 (0)	○増改造工事等 ① 耐震裕度向上工事 ② 1次冷却材管閉塞分岐管取替工事 ③ 600系ニッケル基合金管台予防保全対策工事 ④ 湿分分離加熱器取替工事 ⑤ 1次冷却材ポンプ軸シール部改造工事 ⑥ 2次系配管の点検等

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績		蒸気発生器 伝熱管検査		定期検査中の主要増改造工事および 異常事象等
		社員	社員外 合計	取替数	漏れ数	A-SG	B-SG	
26	H22. 8. 20 ↓ H22. 10. 25(67) H22. 11. 19(92)	社員 社員外 合計	0.03 0.89 0.92	20 (20)	0	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①耐震裕度向上工事 ②高サイクル熱疲労割れに係る対策工事 ③1次系小口径配管継手部取替工事 ④格納容器再循環サンプスクリーン取替工事 ⑤亜鉛注入装置設置工事 ⑥1次系冷却ポンプ電源監視回路改造工事 ⑦起動変圧器取替工事 ⑧2次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①調整運転中における電気出力の変動 ②原子炉格納容器空気再循環ファン定期試験 における運転上の制限の逸脱
27	H23. 12. 18 ↓ 未定* (H27. 4. 27 運転終了)	社員 社員外 合計						○増改造工事等 ①耐震裕度向上工事 ②加圧器安全弁、加圧器スプレ弁および加圧器 逃し弁他取替工事 ③化学体積制御系統小口径配管他取替工事 ④1次系強加工曲げ配管取替工事 ⑤原子炉保護装置取替工事 ⑥安全系計器用電源装置取替工事 ⑦2次系熱交換器取替工事 ⑧1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ⑨原子炉容器供用期間中検査 ⑩発電機固定子コイルおよび発電機励磁機取 替工事 ⑪2次系配管の点検等 ⑫福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全 性向上対策工事等

※定期検査は廃止措置計画の認可をもって終了とみなされる。

(5)美浜発電所3号機

定検回数	定期検査期間 (開始~並列日数) (開始~終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替 実績 取替数 漏えい数		蒸気発生器 伝熱管検査			定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
						A-SG	B-SG	C-SG	
10	H 1. 9. 11 ↓ H 1. 11. 30 (81) H 1. 12. 20 (101)	社員 社員外 合計	0.07 2.75 2.82	77 (68)	0	3328 (20) 施栓 20	3346 (10) 施栓 10	3323 (30) 施栓 30	○増改造工事等 ①格納容器内小型クレーン設置工事 ②1次冷却材温度測定用バイパス配管撤去工事 ③蒸気発生器伝熱管機械式栓取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ②格納容器隔離弁動作不良
11	H 3. 1. 18 ↓ H 3. 6. 3 (137) H 3. 6. 25 (159)	社員 社員外 合計	0.05 1.60 1.65	65 (48)	0	3308 (87) 施栓 87	3336 (34) 施栓 34	3293 (38) 施栓 38	○増改造工事等 ①蒸気発生器伝熱管機械式栓取替工事 ②事故時サンプリング設備設置工事 ③出力分布調整用制御棒クラスタ撤去工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ②1次冷却材ポンプフレーム振動の増加
12	H 4. 3. 27 ↓ H 4. 7. 17 (113) H 4. 8. 6 (133)	社員 社員外 合計	0.06 2.50 2.56	64 (48)	1	3221 (77) 施栓 77	3302 (41) 施栓 41	3255 (31) 施栓 31	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ主フランジボルト取替工事 ②蒸気発生器伝熱管メカニカルプラグ取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①燃料集合体の漏洩 ②蒸気発生器伝熱管の損傷 ○美浜2号機事故反映事項 ①蒸気発生器伝熱管振れ止め金具取替工事 およびその他各種検査、確認実施
13	H 5. 9. 1 ↓ H 5. 12. 27 (118) H 6. 1. 25 (147)	社員 社員外 合計	0.05 2.02 2.07	69 (52)	0	3144 (113) 施栓 113	3261 (71) 施栓 71	3224 (78) 施栓 78	○増改造工事等 ①放射線監視盤改造工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ○美浜2号機事故反映対策工事 ①高感度型主蒸気管モニタ設置工事 ②主蒸気管モニタ設置工事 ③常用母線受電回路改造工事 ④主蒸気隔離弁の閉止機能向上対策工事
14	H 7. 2. 23 ↓ H 7. 7. 3 (131) H 7. 7. 28 (156)	社員 社員外 合計	0.05 2.53 2.58	61 (60)	0	3031 (51) 施栓 141	3190 (128) 施栓 217	3146 (100) 施栓 193	○増改造工事等 ①原子炉容器供用期間中検査 ②低圧タービンロータ取替工事 ③格納容器内クレーン(ポーラクレーン)修繕工事 ④格納容器内小型クレーンの一時撤去工事 ⑤原子炉容器上ぶた管台貫通部点検工事 ⑥出力領域中性子束検出器取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ②第6B高圧給水加熱器ドレン流量の増加に伴う出力抑制 ○美浜2号機事故反映対策工事 ①原子炉水位計設置工事 ②常用母線インターロック改造工事
15	H 8. 8. 27 ↓ H 9. 1. 30 (157) H 9. 2. 21 (179)	社員 社員外 合計	0.05 2.49 2.54	44 (36)	0	蒸気発生器 取替実施			○増改造工事等 ①蒸気発生器取替工事 ②原子炉容器上部ふた取替工事 ③低圧タービンロータ取替工事 ④格納容器内小型クレーン復旧工事
16	H10. 1. 18 ↓ H10. 2. 27 (41) H10. 3. 24 (66)	社員 社員外 合計	0.05 1.26 1.31	53 (52)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①化学体積制御系統浄化流量増加工事

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替 実績		蒸気発生器 伝熱管検査			定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
		社員	社員外	取替数	漏れ数	A-SG	B-SG	C-SG	
17	H11. 4. 21 ↓ H11. 6. 14(55) H11. 7. 9(80)	社員 社員外 合計	0.04 1.04 1.08	48 (48)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②余熱除去系、格納容器スプレイ系配管接続工事 ③原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①A-主蒸気管系統の油圧防振器損傷
18	H12. 7. 28 ↓ H12. 10. 25(90) H12. 12. 13(139) 〔トラブル停止〕 H12. 11. 15 ～H12. 12. 4	社員 社員外 合計	0.05 1.26 1.31	61 (48)	0	3382 (3) 施栓 3	— A-SG 伝熱管損傷に 鑑み検査を実施 3382 (0)	— 3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ③1次冷却材系統脱気装置設置工事 ④発電機固定子コイル取替工事 ○敦賀2号機事故反映点検 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷(異物による) ②2次系クリーンアップ配管の損傷 ③主給水管からの蒸気漏れに伴う原子炉手動停止
19	H14. 1. 5 ↓ H14. 3. 13(68) H14. 4. 9(95)	社員 社員外 合計	0.05 1.28 1.33	61 (52)	0	—	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ②1次系小口径配管継手部取替工事 ③燃料取替用水タンク他取替工事 ④A余熱除去ポンプ入口弁取替及び配管改造工事 ⑤出力領域計測装置検出器取替工事 ⑥原子炉照射試験片取出工事 ⑦1次冷却材ポンプ供用期間中検査
20	H15. 5. 8 ↓ H15. 6. 19(43) H15. 7. 15(69)	社員 社員外 合計	0.03 0.68 0.71	69 (52)	0	3379 (0)	—	—	○増改造工事等 ①放射線管理用計測装置検出器取替工事 ②定格熱出力一定運転に伴う運転管理強化 ○安全協定に基づく異常事象 ①炉内計装用コンジットチューブ表面に確認された応力腐食割れ
計画外 停止	H16. 8. 9 ↓								○安全協定に基づく異常事象 ①2次系配管破損に伴う原子炉自動停止 (タービン建屋での死傷事故)
21	H16. 8. 14 ↓ H19. 1. 11(881) H19. 2. 7(908) 〔試験運転〕 H18. 9. 26 ～H18. 10. 3	社員 社員外 合計	0.04 1.03 1.07	69 (52)	0	—	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器供用期間中検査 ②原子炉容器管台溶接部等の応力腐食割れに係る点検・予防保全工事 ③原子炉冷却系統設備小口径配管取替工事 ④安全注入系統設備小口径配管継手部取替工事 ⑤主蒸気管・主給水管ベローズ他取替工事 ⑥発電機負荷開閉装置設置工事 ⑦2次系熱交換器他取替工事 ⑧高サイクル熱疲労割れに係る点検 ⑨余熱除去系配管等の点検 ○2次系配管破損事故の対策工事 ①2次系配管の点検・取替工事 ②中央制御室への蒸気浸入に係る点検 ③熱水等により影響を受けた機器の取替え・修理 ④タービン動補助給水ポンプ出口流量制御弁のバネ取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①4-3C母線停電に伴うA非常用ディーゼル発電機の自動起動 ②2次系純水系統におけるトリチウムの検出 ③補助蒸気配管サポートの損傷 ④格納容器での水漏れ

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績		蒸気発生器 伝熱管検査			定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
				取替数	漏れ数	A-SG	B-SG	C-SG	
2 2	H19. 4. 4 ↓ H19. 7. 9(97) H19. 8. 3(122)	社員 社員外 合計	0.02 0.39 0.41	25 (12)	0	3379 (0)			○増改造工事等 ①600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る点検・予防保全工事 ②耐震裕度向上工事 ③2次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器2次側管板上面での異物確認 ②A蓄圧タンク窒素供給系統からのわずかな窒素漏れ
2 3	H20. 9. 1 ↓ H20.11.12(73) H20.12.10(101)	社員 社員外 合計	0.03 0.96 0.99	61 (56)	0	—	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①耐震裕度向上工事 ②高サイクル熱疲労割れに係る改善工事 ③加圧器安全弁他取替工事 ④2次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①送電系統事故による美浜発電所1、2号機の原子炉自動停止と3号機の系統単独運転
2 4	H21.12.13 ↓ H22.3.22(100) H22.4.16(125)	社員 社員外 合計	0.03 1.11 1.14	53 (44)	0	3379 (0)	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①耐震裕度向上工事 ②格納容器再循環サンプルスクリーン取替工事 ③600系ニッケル基合金管台予防保全対策工事 ④1次冷却材ポンプ軸シール部改造工事 ⑤亜鉛注入装置設置工事 ⑥2次系配管の点検等
2 5	H23.5.14 ↓ 未定* 未定*	社員 社員外 合計							○増改造工事等 ①耐震裕度向上工事 ②1次冷却材ポンプ電源監視回路改造工事 ③原子炉照射試験片取出工事 ④1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ⑥2次系配管の点検等 ⑦福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策工事等

※福島第一原子力発電所事故に対する安全対策および新規制基準等対応工事の実施状況等を踏まえ、計画していく。

(6) 大飯発電所 1 号機

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替 実績 取替数 漏えい数		蒸気発生器 伝熱管検査				定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
						A-SG	B-SG	C-SG	D-SG	
8	H 1. 8. 14 ↓ H 2. 3. 9(208) H 2. 3. 30(229)	社員 社員外 合計	0.12 6.61 6.73	81 (24)	1	2855 (139) 施栓 10 スリーブ 129 再使用 63	2867 (99) 施栓 11 スリーブ 88 再使用 42	2858 (81) 施栓 13 スリーブ 68 再使用 28	2846 (92) 施栓 10 スリーブ 82 再使用 27	○増改造工事等 ①蒸気発生器伝熱管既施栓管再使用工事 ②蒸気発生器伝熱管予防保全スリーブ補修工事 ③蒸気発生器伝熱管機械式栓取替工事 ④野外モニタ改造工事 ⑤1次冷却材管サーマルスリーブ取替工事 ⑥蒸気加減弁改造工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①燃料集合体の漏えい ②蒸気発生器伝熱管の損傷
9	H 2. 9. 30 ↓ H 3. 5. 17(230) H 3. 6. 6(250)	社員 社員外 合計	0.14 8.13 8.27	54 (40)	1	2908 (65) 施栓 22 スリーブ 43 再使用 25	2898 (166) 施栓 30 スリーブ 136 再使用 30	2873 (57) 施栓 23 スリーブ 34 再使用 45	2863 (80) 施栓 12 スリーブ 68 再使用 45	○増改造工事等 ①蒸気発生器伝熱管既施栓管再使用工事 ②蒸気発生器伝熱管予防保全スリーブ補修工事 ③蒸気発生器伝熱管機械式栓取替工事 ④格納容器貫通部改造工事 ⑤1次冷却材管サーマルスリーブ取替工事 ⑥化学体積制御設備浄化能力向上対策工事 ⑦事故時サンプリング設備改造工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①燃料集合体の漏えい ②蒸気発生器伝熱管の損傷
10	H 3. 12. 18 ↓ H 4. 6. 8(174) H 4. 6. 30(196)	社員 社員外 合計	0.09 5.94 6.03	70 (60)	0	2911 (99) 施栓 51 スリーブ 48 再使用 40	2898 (81) 施栓 49 スリーブ 32 再使用 40	2895 (103) 施栓 66 スリーブ 37 再使用 40	2896 (116) 施栓 60 スリーブ 56 再使用 40	○増改造工事等 ①蒸気発生器伝熱管既施栓管再使用工事 ②蒸気発生器伝熱管予防保全スリーブ補修工事 ③1次冷却材管サーマルスリーブ取替工事 ④制御棒クラスタ案内管支持ピン取替工事 ⑤出力領域計測装置検出器取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ○美浜2号機事故反映事項で各種検査及び確認を実施
11	H 5. 4. 28 ↓ H 5. 10. 21(177) H 5. 11. 18(205)	社員 社員外 合計	0.11 7.51 7.62	81 (64)	0	2900 (104) 施栓 73 スリーブ 31	2889 (79) 施栓 48 スリーブ 31	2869 (77) 施栓 55 スリーブ 22	2876 (161) 施栓 59 スリーブ 102	○増改造工事等 ①蒸気発生器伝熱管予防保全スリーブ補修工事 ②炉心上部注入系撤去工事 ③放射線監視盤改造工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ○美浜2号機事故反映事項 ①主蒸気隔離弁の閉止機能向上対策工事 及び各種検査、確認実施
12	H 6. 9. 16 ↓ H 7. 4. 25(222) H 7. 5. 24(251)	社員 社員外 合計	0.11 5.01 5.12	77 (76)	0	蒸気発生器取替実施				○増改造工事等 ①蒸気発生器取替工事 ○美浜2号機事故反映対策工事 ①高感度型主蒸気管モニタ設置工事 ②主蒸気管モニタ設置工事 ③原子炉水位計設置工事 ④常用母線インターロック等改造工事
13	H 8. 5. 30 ↓ H 8. 9. 10(104) H 8. 10. 3(127)	社員 社員外 合計	0.12 3.28 3.40	77 (64)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器供用期間中検査

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替 実績		蒸気発生器 伝熱管検査				定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
		社員	社員外	取替数	漏えい数	A-SG	B-SG	C-SG	D-SG	
14	H 9. 10. 23 ↓ H10. 1. 17(87) H10. 2. 13(114)	社員 社員外 合計	0.08 3.43 3.52	81 (80)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ○安全協定に基づく異常事象 ①制御棒駆動装置ハウジング等キャノピーシール部の損傷
15	H11. 2. 19 ↓ H11. 6. 6(108) H11. 7. 1(133)	社員 社員外 合計	0.10 3.68 3.78	80 (72)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②余熱除去系、格納容器スプレイ系配管接続工事 ③低圧タービンロータ取替工事 ④発電機負荷開閉装置設置工事 ⑤充てん/高圧注入ポンプおよび充てんポンプ取替工事 ⑥アイスコンデンサ氷取替工事 ⑦原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①燃料集合体支持格子の損傷 ②制御棒駆動装置ハウジング等キャノピーシール部の損傷
16	H12. 7. 31 ↓ H12. 11. 25(118) H12. 12. 27(150) (トラブル停止 H12. 12. 2 ～H12. 12. 12)	社員 社員外 合計	0.08 2.33 2.41	104 (80)	1	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①原子炉容器上部ふた取替工事 ②原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ③原子炉キャビティシール改造工事 ④原子炉補機冷却水系統他改造工事 ○敦賀2号機事故反映点検 ○安全協定に基づく異常事象 ①燃料集合体の漏えい(1次冷却材中の放射能濃度の上昇) ②燃料取出し作業中の不具合 ③タービン弁油圧系統からの油漏れに伴う原子炉手動停止
17	H13. 12. 12 ↓ H14. 3. 12(91) H14. 4. 4(114)	社員 社員外 合計	0.08 1.88 1.95	69 (64)	0	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②原子炉容器供用期間中検査 ③原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ④原子炉容器照射試験片取出工事 ⑤原子炉補機冷却水系統他改造工事 ⑥炉内計装筒管台予防保全対策工事 ⑦出力領域計測装置検出器取替工事 ⑧アイスコンデンサ空気冷却ユニット取替工事
18	H15. 4. 14 ↓ H15. 6. 4(52) H15. 7. 1(79)	社員 社員外 合計	0.08 1.67 1.75	85 (68)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①炉内温度監視用熱電対支持構造物取替工事 ②放射線管理用計測装置検出器取替工事 ③定格熱出力一定運転に伴う運転管理強化
19	H16. 6. 4 ↓ H16. 7. 31(58) H16. 11. 10(160) 計画停止 H16. 9. 24 ～H16. 10. 16	社員 社員外 合計	0.10 1.62 1.72	89 (68)	0	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査等 ②原子炉容器管台溶接部等の応力腐食割れに係る点検 ③高サイクル熱疲労割れに係る点検 ○安全協定に基づく異常事象 ①燃料取替用水タンクの変形 ②2次系主給水配管曲がり部の減肉 ③燃料取替用水タンクからの水ののにじみ

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替 実績 取替数 漏えい数		蒸気発生器 伝熱管検査				定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
						A-SG	B-SG	C-SG	D-SG	
20	H17. 9. 20 ↓ H17. 12. 8(80) H18. 1. 18(121)	社員 社員外 合計	0.12 2.07 2.19	85 (60)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①燃料取替用水タンク取替工事 ②主変圧器取替工事 ③600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る点検 ④高サイクル熱疲労割れに係る点検 ⑤2次系配管の点検等 ⑥中央制御室への蒸気浸入に係る点検 ○安全協定に基づく異常事象 ①B-余熱除去ポンプシール水クーラベントラインからの漏えい ②海水淡水化装置に供給している補助蒸気配管における蒸気漏れと支持金具の損傷 ③送電系統事故に伴う原子炉自動停止
21	H18. 12. 22 ↓ H19. 5. 1(131) H19. 7. 11(202)	社員 社員外 合計	0.13 3.28 3.41	77 (52)	0	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る点検・予防保全工事 ②2次系熱交換器他取替工事 ③1次系電動弁取替工事 ④2次系配管の点検等
22	H20. 6. 4 ↓ H20. 8. 3(61) H20. 8. 28(86)	社員 社員外 合計	0.11 2.35 2.47	77 (60)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①耐震裕度向上工事 ②2次系熱交換器取替工事 ③原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ④2次系配管の点検等
23	H21. 8. 20 ↓ H21. 12. 11(114) H22. 1. 13(147)	社員 社員外 合計	0.15 8.01 8.16	56 (52)	0	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①耐震裕度向上工事 ②原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ③加圧器管台取替工事 ④余熱除去系統配管合流部取替工事 ⑤燃料取換クレーン取替工事 ⑥発電機固定子コイル取替工事 ⑦1次系電動弁取替工事 ⑧原子炉保護装置取替工事 ⑨2次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①プラント排気筒ガスモニタの一時的な指示値の上昇 ②プラント排気筒ガスモニタの一時的な指示値の上昇
24	H22. 12. 10 ↓ H23. 3. 13(94) 未定* (トラブル停止 H23. 7. 16 ～未定)	社員 社員外 合計		56 (56)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①耐震裕度向上工事 ②化学体積制御系統小口径配管他取替工事 ③安全系計器用電源装置取替及び常用系直流電源装置他設置工事 ④1次冷却材ポンプ電源監視回路改造工事 ⑤格納容器再循環サンプスクリーン取替工事 ⑥原子炉容器供用期間中検査 ⑦2次系配管の点検等 ⑧福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策工事等 ○安全協定に基づく異常事象 ①C-蓄圧タンク圧力低下 ②物揚岸壁補強工事における協力会社作業員の負傷

※福島第一原子力発電所事故に対する安全対策および新規規基準等対応工事の実施状況等を踏まえ、計画していく。

(7)大飯発電所2号機

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替 実績		蒸気発生器 伝熱管検査				定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
		社員	社員外	取替数	漏れ数	A-SG	B-SG	C-SG	D-SG	
8	H 2. 1. 5 ↓ H 2. 4. 9(95) H 2. 4. 26(112)	社員 社員外 合計	0.09 4.28 4.37	93 (64)	0	3376 (2) 施栓 2	3353 (5) 施栓 5	3350 (26) 施栓 26	3349 (6) 施栓 6	○増改造工事等 ①蒸気発生器伝熱管機械式栓取替工事 ②1次冷却材管サーマルスリーブ取替工事 ③化学体積制御設備浄化能力向上対策工事 ④事故時サンプリング設備設置工事 ⑤蒸気加減弁改造工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷
中間 停止	H 2. 11. 15 ↓ H 2. 12. 3(19)									○増改造工事等 ①送電線および開閉所制御・保護装置の切替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①1次冷却材ポンプシールの不調
9	H 3. 3. 25 ↓ H 3. 7. 22(120) H 3. 8. 20(149)	社員 社員外 合計	0.07 2.57 2.64	109 (88)	0	3374 (4) 施栓 4	3348 (3) 施栓 3	3324 (19) 施栓 19	3343 (10) 施栓 10	○増改造工事等 ①蒸気発生器伝熱管機械式栓取替工事 ②1次冷却材管サーマルスリーブ取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ②支持ピンナットの回り止め金具の脱落 ○美浜2号機事故反映事項(施錠弁追加表示)
10	H 4. 9. 14 ↓ H 5. 2. 5(145) H 5. 2. 26(166)	社員 社員外 合計	0.09 4.46 4.55	85 (68)	0	3370 (74) 施栓 74	3345 (52) 施栓 52	3305 (102) 施栓 102	3333 (58) 施栓 58	○増改造工事等 ①炉心上部注入系撤去工事 ②蒸気発生器伝熱管機械式栓取替工事 ③加圧器サージ管サーマルスリーブ取替工事 ④制御棒クラスタ案内管支持ピン取替工事 ○美浜2号機事故反映事項 ①蒸気発生器伝熱管振れ止め金具取替工事 及び各種検査、確認を実施 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷
11	H 6. 2. 21 ↓ H 6. 6. 16(116) H 6. 7. 14(144)	社員 社員外 合計	0.09 3.88 3.97	73 (68)	0	3296 (51) 施栓 51	3293 (45) 施栓 45	3203 (65) 施栓 65	3275 (58) 施栓 58	○増改造工事等 ①A・D-1次冷却材ポンプの供用期間中検査 ②A・D-1次冷却材ポンプ主フランジボルト取替工事 ③放射線監視盤改造工事 ○美浜2号機事故反映対策工事 ①高感度型主蒸気管モニタ設置工事 ②主蒸気管モニタ設置工事 ③主蒸気隔離弁の閉止機能向上対策工事 ④常用母線受電回路改造工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷
12	H 7. 8. 14 ↓ H 7. 12. 18(127) H 8. 1. 12(152)	社員 社員外 合計	0.06 2.83 2.89	69 (60)	0	3087 (99) 施栓 99	3121 (46) 施栓 46	2993 (66) 施栓 66	3100 (43) 施栓 43	○増改造工事等 ①原子炉容器供用期間中検査 ②原子炉容器上ぶた管台貫通部点検工事 ○美浜2号機事故反映対策工事 ①原子炉水位計設置工事 ②常用母線インターロック改造工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷
13	H 9. 2. 3 ↓ H 9. 7. 20(168) H 9. 8. 14(193)	社員 社員外 合計	0.07 4.87 4.94	81 (72)	0	蒸気発生器取替				○増改造工事等 ①蒸気発生器取替工事 ②低圧タービンロータ取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①制御棒駆動装置ハウジング等キャノピーシール部の損傷

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績		蒸気発生器 伝熱管検査				定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
				取替数	漏えい数	A-SG	B-SG	C-SG	D-SG	
14	H10. 8. 29 ↓ H11. 1. 28(153) H11. 8. 11(348) 〔トラブル停止〕 H11. 1. 29 〔～H11. 7. 17〕	社員 社員外 合計	0.12 4.31 4.42	85 (72)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器上部ふた取替工事 ②1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ③余熱除去系、格納容器スプレイ系配管 接続工事 ④発電機負荷開閉装置設置工事 ⑤充てん/高压注入ポンプおよび充てん ポンプ取替工事 ⑥アイスコンデンサ氷取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①炉内温度計装用管台キャノピーシール部 からの漏えい ②B-余熱除去ポンプ出口配管ドレン弁取 付管台溶接部からの漏えい ③制御棒落下に伴う原子炉手動停止
15	H12. 3. 10 ↓ H12. 5. 12(64) H12. 6. 6(89)	社員 社員外 合計	0.07 1.85 1.92	49 (40)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②原子炉容器照射試験片取出工事 ③原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ○敦賀2号機事故反映点検
16	H13. 6. 1 ↓ H13. 9. 8(100) H13. 10. 4(126)	社員 社員外 合計	0.06 1.54 1.60	84 (72)	0	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②原子炉容器供用期間中検査 ③原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ④原子炉キャビティシール改造工事 ⑤原子炉補機冷却水系統他改造工事 ⑥安全注入系統逆止弁取替工事
17	H14. 10. 21 ↓ H14. 12. 18(59) H15. 1. 15(87)	社員 社員外 合計	0.07 1.42 1.50	85 (76)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①炉内計装筒管台予防保全対策工事 ②出力領域計測装置検出器取替工事 ③放射線管理用計測装置検出器取替工事 ④定格熱出力一定運転に伴う運転管理強化
計画 停止	H16. 9. 8 ↓ H16. 9. 22 (15)	社員 社員外 合計	<0.01 0.02 0.02							○美浜3号機事故を踏まえた2次系配管の肉 厚測定
18	H16. 2. 9 ↓ H16. 3. 24(45) H16. 4. 20(72)	社員 社員外 合計	0.07 1.65 1.72	81 (60)	0	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査等
19	H17. 3. 16 ↓ H17. 6. 24(101) H17. 8. 11(149) 〔トラブル停止〕 H17. 7. 17 〔～H17. 7. 21〕	社員 社員外 合計	0.09 1.59 1.68	85 (64)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①燃料取替用水タンク取替工事 ②原子炉容器管台等溶接部の応力腐食割れ に係る点検 ③高サイクル熱疲労割れに係る点検 ④2次系配管の点検等 ⑤中央制御室への蒸気浸入に係る点検 ⑥復水器内での海水漏えいの疑いに伴う点検 ○安全協定に基づく異常事象 ①非常用予備発電装置機能検査復旧時の不 具合 ②発電機固定子冷却水のわずかな漏えい
20	H18. 4. 24 ↓ H18. 8. 13(112) H18. 9. 7(137)	社員 社員外 合計	0.09 2.03 2.12	69 (48)	0	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食 割れに係る予防保全対策工事 ②2次系熱交換器他取替工事 ③2次系配管の点検等

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績		蒸気発生器 伝熱管検査				定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
				取替数	漏えい数	A-SG	B-SG	C-SG	D-SG	
2 1	H19. 9. 30 ↓ H19. 12. 15(77) H20. 1. 18(111) 〔トラブル停止〕 H19. 12. 16 ～H19. 12. 23	社員 社員外 合計	0.08 2.20 2.28	68 (60)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ① 2次系熱交換器取替工事 ② 耐震裕度向上工事 ③ 2次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ① 2次系主給水配管曲がり部での減肉 ② 「1次冷却材平均温度異常低」警報の発信 ③ 湿分分離加熱器空気抜き管からの蒸気漏れに伴う原子炉手動停止
2 2	H21. 2. 6 ↓ H21. 4. 24(78) H21. 5. 21(105)	社員 社員外 合計	0.08 2.94 3.02	61 (60)	0	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ① 耐震裕度向上工事 ② 原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ③ 蒸気発生器保温材取替工事 ④ 1次冷却材ポンプ軸シール部改造工事 ⑤ 亜鉛注入装置設置工事 ⑥ 2次系配管の点検等
2 3	H22. 6. 7 ↓ H22. 10. 23(139) H22. 11. 17(164)	社員 社員外 合計	0.09 4.98 5.08	56 (52)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ① 耐震裕度向上工事 ② 余熱除去系統入口部小口径配管他取替工事 ③ 格納容器再循環サンプスクリーン取替工事 ④ 600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る予防保全工事 ⑤ 高サイクル熱疲労割れに係る対策工事 ⑥ 燃料取換クレーン取替工事 ⑦ 原子炉保護装置取替工事 ⑧ 2次系配管の点検等
2 4	H23. 12. 16 ↓ 未定** 未定**	社員 社員外 合計								○増改造工事等 ① 耐震裕度向上工事 ② 化学体積制御系統小口径配管他取替工事 ③ 1次系強加工曲げ配管取替工事 ④ 1次系冷却材ポンプ電源監視回路改造工事 ⑤ 常用系直流電源装置他設置工事 ⑥ 2次系配管の点検等 ⑦ 福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策工事等

※福島第一原子力発電所事故に対する安全対策および新規規制基準対応工事の実施状況等を踏まえ、計画していく。

(8) 大飯発電所3号機

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替績		蒸気発生器細管検査結果				定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
				取替数	漏えい数	A-SG	B-SG	C-SG	D-SG	
1	H 5. 1. 12 ↓ H 5. 3. 25(73) H 5. 4. 22(101)	社員 社員外 合計	0.02 0.50 0.52	72 (72)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉格納容器供用期間中検査 ○美浜2号機事故反映事項で各種検査及び確認を実施
2	H 6. 5. 13 ↓ H 6. 7. 14(63) H 6. 8. 11(91)	社員 社員外 合計	0.02 0.53 0.55	89 (76)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器照射試験片取出工事 ○美浜2号機事故反映対策工事 ①高感度型主蒸気管モニタ設置工事 ②主蒸気隔離弁の閉止機能向上対策工事
3	H 7. 9. 11 ↓ H 7. 11. 28(79) H 7. 12. 22(103)	社員 社員外 合計	0.02 0.59 0.61	85 (68)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉格納容器の供用期間中検査 ○美浜2号機事故反映対策工事 ①原子炉水位計設置工事 ②常用母線インターロック改造工事
4	H 9. 1. 9 ↓ H 9. 3. 6(57) H 9. 3. 28(79)	社員 社員外 合計	0.02 0.72 0.74	89 (64)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②原子炉容器頂部温度低減対策工事 ③発電機固定子改善工事
5	H10. 3. 16 ↓ H10. 4. 22(38) H10. 5. 19(65)	社員 社員外 合計	0.02 0.60 0.62	85 (76)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②余熱除去系、格納容器スプレイ系配管接続工事 ③原子炉格納容器供用期間中検査
6	H11. 6. 17 ↓ H11. 7. 22(36) H11. 8. 17(62)	社員 社員外 合計	0.03 0.67 0.70	101 (56)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査
7	H12. 6. 11 ↓ H12. 7. 19(39) H12. 8. 17(68)	社員 社員外 合計	0.02 0.57 0.59	84 (68)	0	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ○敦賀2号機事故反映点検
8	H13. 9. 16 ↓ H13. 11. 7(53) H13. 12. 6(82)	社員 社員外 合計	0.02 0.86 0.88	81 (72)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②原子炉容器供用期間中検査 ③原子炉容器照射試験片取出工事
9	H15. 1. 5 ↓ H15. 2. 25(52) H15. 3. 25(80)	社員 社員外 合計	0.04 1.63 1.66	105 (76)	0	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②出力領域計測装置検出器取替工事 ③放射線管理用計測装置検出器取替工事 ④2次系熱交換器他取替工事 ⑤定格熱出力一定運転に伴う運転管理強化 ⑥余熱除去系配管の一部補修工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①B-余熱除去ポンプメカニカルシール水冷却用の冷却水サイトフローからの僅かな水漏れ
10	H16. 4. 20 ↓ H17. 1. 14(270) H17. 2. 8(295)	社員 社員外 合計	0.09 2.84 2.93	81 (28)	1	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①原子炉容器上部ふた管台溶接部の応力腐食割れ補修工事等 ②原子炉容器管台溶接部等の応力腐食割れに係る点検 ③高サイクル熱疲労割れに係る点検 ④2次系配管の肉厚検査 ○安全協定に基づく異常事象 ①1次冷却材中の放射能濃度の上昇(燃料集合体の漏えい) ②原子炉容器上部ふた制御棒駆動装置取付管台からの漏えい

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績		蒸気発生器細管検査結果				定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
				取替数	漏れ数	A-SG	B-SG	C-SG	D-SG	
1 1	H17. 6. 24 ↓ H17. 8. 4(42) H17. 9. 1(70)	社員 社員外 合計	0.05 0.94 0.99	77 (64)	0	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る点検 ②高サイクル熱疲労割れに係る点検 ③2次系配管の点検等 ④中央制御室への蒸気浸入に係る点検
1 2	H18. 9. 27 ↓ H18.12. 9(74) H19. 1.10(106)	社員 社員外 合計	0.06 2.70 2.75	97 (64)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①原子炉容器上部ふた取替工事 ②600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る点検・予防保全工事 ③2次系配管の点検等
1 3	H20. 2. 2 ↓ H20.11. 7(280) H20.12. 4(307)	社員 社員外 合計	0.06 2.24 2.30	81 (56)	0	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る点検・予防保全工事 ②1次系強加工曲げ管取替工事 ③亜鉛注入装置設置工事 ④耐震裕度向上工事 ⑤高サイクル熱疲労割れに係る対策工事 ⑥2次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①中性子源領域検出器の一次的な停止 ②所内電源喪失に伴う非常用ディーゼル発電機の自動起動 ③原子炉容器出口管台溶接部での傷
1 4	H21.10.31 ↓ H22. 1.23(85) H22. 2.19(112)	社員 社員外 合計	0.03 1.66 1.69	89 (68)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①原子炉容器Aループ出口管台溶接工事 ②充てん配管一列撤去工事 ③1次系強加工曲げ配管取替工事 ④耐震裕度向上工事 ⑤2次系配管の点検等
1 5	H23. 3. 18 ↓ H24. 7. 5(476) H24. 8. 3(505)	社員 社員外 合計	0.07 1.98 2.05	97 (64)	0	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①低圧/高圧タービン取替工事 ②耐震裕度向上工事 ③格納容器再循環サンプスクリーン取替工事 ④600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る予防保全工事 ⑤原子炉容器供用期間中検査 ⑥2次系配管の点検等 ⑦福島第一原子力発電所事故を踏まえた特別点検等
1 6	H25. 9. 2 ↓ 未定* 未定*	社員 社員外 合計								○増改造工事等 ①原子炉照射試験片取出工事 ②2次系配管の点検等 ③福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策工事等

※福島第一原子力発電所事故に対する安全対策および新規規制基準対応工事の実施状況等を踏まえ、計画していく。

(9) 大飯発電所4号機

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績		蒸気発生器 伝熱管検査				定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
				取替数	漏えい数	A-SG	B-SG	C-SG	D-SG	
1	H 6. 2. 17 ↓ H 6. 4. 28(71) H 6. 5. 26(99)	社員 社員外 合計	0.02 0.48 0.50	72 (72)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉格納容器供用期間中検査 ○美浜2号機事故反映対策工事 ①高感度型主蒸気管モニタ設置工事 ②主蒸気隔離弁の閉止機能向上対策工事
2	H 7. 6. 19 ↓ H 7. 9. 13(87) H 7. 10. 12(110)	社員 社員外 合計	0.02 0.57 0.59	77 (64)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器照射試験片取出工事 ○美浜2号機事故反映対策工事 ①原子炉水位計設置工事 ②常用母線インターロック改造工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①原子炉水位計の不具合
3	H 8. 9. 30 ↓ H 9. 3. 23(175) H 9. 4. 17(200)	社員 社員外 合計	0.02 0.51 0.53	77 (72)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉格納容器供用期間中検査 ②1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ③原子炉容器頂部温度低減対策工事 ④発電機点検・復旧工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①燃料集集体リーフスプリングの損傷
4	H10. 5. 16 ↓ H10. 6. 24(40) H10. 7. 17(63)	社員 社員外 合計	0.01 0.44 0.46	85 (72)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②余熱除去系、格納容器スプレイ系 配管接続工事
5	H11. 8. 16 ↓ H11. 9. 21(37) H11. 10. 15(61)	社員 社員外 合計	0.02 0.55 0.57	88 (72)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②原子炉格納容器供用期間中検査
6	H12. 11. 14 ↓ H13. 1. 23(71) H13. 2. 20(99)	社員 社員外 合計	0.02 0.69 0.70	103 (80)	0	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②原子炉容器供用期間中検査 ○敦賀2号機事故反映点検
7	H14. 3. 17 ↓ H14. 4. 16(31) H14. 5. 14(59)	社員 社員外 合計	0.02 0.56 0.58	81 (76)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②出力領域計測装置検出器取替工事 ③放射線管理用計測装置検出器取替工事 ④定格熱出力一定運転に伴う運転管理強化対策
8	H15. 6. 13 ↓ H15. 7. 31(49) H15. 8. 26(75)	社員 社員外 合計	0.02 0.80 0.82	93 (76)	0	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査等 ②原子炉容器照射試験片取出工事 ③2次系熱交換器他取替工事
計画 停止	H16. 8. 13 ↓ H16. 9. 5(24)	社員 社員外 合計	<0.01 <0.01 0.01							○美浜3号機事故を踏まえた2次系配管の 肉厚測定
9	H16. 9. 25 ↓ H16. 11. 5(42) H16. 12. 2(69)	社員 社員外 合計	0.03 0.53 0.56	97 (68)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①原子炉容器管台溶接部等の応力腐食割 れに係る点検 ②高サイクル熱疲労割れに係る点検 ③2次系配管の肉厚測定
10	H17. 12. 27 ↓ H18. 3. 11(75) H18. 4. 7(102)	社員 社員外 合計	0.04 0.93 0.98	89 (60)	0	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器供用期間中検査 ②600系ニッケル基合金溶接部の応力腐 食割れに係る点検 ③高サイクル熱疲労割れに係る点検 ④2次系配管の点検等 ⑤中央制御室への蒸気浸入に係る点検

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績		蒸気発生器 伝熱管検査				定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
				取替数	漏えい数	A-SG	B-SG	C-SG	D-SG	
1 1	H19. 5. 6 ↓ H19. 7. 21(77) H19. 8. 17(104)	社員 社員外 合計	0.04 1.43 1.47	77 (52)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①原子炉容器上部ふた取替工事 ②600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る点検 ③2次系配管の点検等
1 2	H20. 9. 9 ↓ H20.12. 7(90) H21. 1. 8(122)	社員 社員外 合計	0.04 1.33 1.36	73 (60)	1	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプの供用期間中検査 ②耐震裕度向上工事 ③600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る点検・予防保全工事 ④亜鉛注入装置設置工事 ⑤高サイクル熱疲労割れに係る対策工事 ⑥2次系配管の点検等
1 3	H22. 2. 7 ↓ H22. 5. 28(111) H22. 6. 23(137)	社員 社員外 合計	0.04 2.10 2.13	101 (72)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る予防保全対策工事 ②1次系強加工曲げ配管取替工事 ③高サイクル熱疲労割れに係る対策工事 ④格納容器再循環サンプスクリーン取替工事 ⑤耐震裕度向上工事 ⑥2次系配管の点検等
1 4	H23. 7. 22 ↓ H24. 7. 21(366) H24. 8. 16(392)	社員 社員外 合計	0.04 1.31 1.35	77 (56)	0	—	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①低圧／高圧タービン取替工事 ②耐震裕度向上工事 ③600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る予防保全工事 ④原子炉保護装置取替工事 ⑤原子炉照射試験片取出工事 ⑥2次系配管の点検等 ⑦福島第一原子力発電所事故を踏まえた特別点検等
1 5	H25. 9. 15 ↓ 未定** 未定**	社員 社員外 合計								○増改造工事等 ①2次系配管の点検等 ②福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策工事等

※福島第一原子力発電所事故に対する安全対策および新規規制基準対応工事の実施状況等を踏まえ、計画していく。

(10) 高浜発電所 1 号機

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替 実績 取替数 漏れ数		蒸気発生器 伝熱管検査			定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
						A-SG	B-SG	C-SG	
1 1	H 1. 8. 10 ↓ H 1. 11. 20(103) H 1. 12. 12(125)	社員 社員外 合計	0.05 3.13 3.18	68 (56)	0	3187 (17) 施栓 17	3205 (18) 施栓 18	3227 (5) 施栓 5	○増改造工事等 ①蒸気発生器伝熱管リロール工事 ②蒸気発生器伝熱管機械式栓取替工事 ③1次冷却材温度測定用バイパス配管撤去工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ②非常用ディーゼル発電機の機能検査時の 起動遅れ
1 2	H 2. 11. 30 ↓ H 3. 4. 17(139) H 3. 5. 14(166)	社員 社員外 合計	0.06 2.45 2.51	75 (64)	0	3170 (18) 施栓 18	3187 (26) 施栓 26	3222 (25) 施栓 25	○増改造工事等 ①蒸気発生器伝熱管リロール工事 ②事故時サンプリング設備改造工事 ③低圧タービン内部車室補修工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷
1 3	H 4. 3. 9 ↓ H 4. 6. 29(113) H 4. 7. 21(135)	社員 社員外 合計	0.07 3.00 3.07	61 (44)	1	3152 (54) 施栓 54	3161 (27) 施栓 27	3197 (28) 施栓 28	○増改造工事等 ①スリーブ付機械式栓取替工事 ②1次冷却材ポンプロータ取替工事 ③1次冷却材ポンプ主フランジボルト取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①燃料集合体の漏えい ②蒸気発生器伝熱管の損傷 ○美浜2号機事故反映事項で各種検査及び確認 を実施
1 4	H 5. 3. 26 ↓ H 5. 10. 12(201) H 5. 11. 10(230)	社員 社員外 合計	0.06 2.68 2.74	69 (40)	0	3098 (37) 施栓 37	3134 (22) 施栓 22	3169 (59) 施栓 59	○増改造工事等 ①第1・3低圧タービンロータ取替工事 ②放射線監視盤改造工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ②主蒸気配管ベント管取付溶接部からの漏えい ③1次冷却材ポンプラビリンズ差圧計取出し 配管からの漏えい ○美浜2号機事故反映対策工事 ①主蒸気隔離弁の閉止機能向上対策工事
1 5	H 6. 8. 3 ↓ H 7. 1. 12(163) H 7. 2. 9(191)	社員 社員外 合計	0.07 2.96 3.03	41 (20)	0	3061 (61) 施栓 61	3112 (51) 施栓 51	3110 (102) 施栓 102	○増改造工事等 ①原子炉容器供用期間中検査 ②1次冷却材ポンプの供用期間中検査 およびロータ取替工事 ③第2低圧タービンロータ取替工事 ④格納容器クレーン用ボルト取替工事 ⑤格納容器内小型クレーンの一時撤去工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ②原子炉格納容器内での水漏れ ○美浜2号機事故反映対策工事 ①高感度型主蒸気管モニタ設置工事 ②主蒸気管モニタ設置工事 ③常用母線受電回路改造工事
1 6	H 8. 1. 6 ↓ H 8. 7. 9(186) H 8. 8. 2(210)	社員 社員外 合計	0.06 2.86 2.91	57 (52)	0	蒸気発生器 取替実施			○増改造工事等 ①蒸気発生器取替工事 ②原子炉容器上部ふた取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①B-主給水制御弁の不良 ②制御棒駆動軸の不具合 ③6A高圧給水加熱器水位制御弁の不調 ○美浜2号機事故反映対策工事 ①原子炉水位計設置工事 ②常用母線インターロック改造工事

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替 実績 取替数 漏れ数		蒸気発生器 伝熱管検査			定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
						A-SG	B-SG	C-SG	
17	H 9. 8.17 ↓ H 9.12. 9(115) H10. 1. 7(144)	社員 社員外 合計	0.04 1.04 1.08	60 (52)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①充てん/高圧注入ポンプ取替工事 ②特高開閉所改造工事
18	H11. 1.22 ↓ H11. 3.18(56) H11. 4.13(82)	社員 社員外 合計	0.06 1.81 1.86	53 (52)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②余熱除去系、格納容器スプレイ系配管接続工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①1次冷却材ポンプ第3軸シール部の機能低下に伴う点検調査
19	H12. 5.10 ↓ H12. 6.22(44) H12. 7.18(70)	社員 社員外 合計	0.05 1.05 1.09	61 (44)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ②化学体積制御系統浄化流量増加工事 ③1次冷却系統脱気装置設置工事 ○敦賀2号機事故反映点検
20	H13. 8.16 ↓ H13. 9.27(43) H13.10.23(69)	社員 社員外 合計	0.04 1.24 1.28	77 (56)	0	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ③出力領域計測装置検出器取替工事
21	H14.11.20 ↓ H15. 2.15(88) H15. 3.12(113)	社員 社員外 合計	0.04 1.39 1.43	69 (56)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②原子炉容器供用期間中検査 ③原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ④出力領域計測装置検出器取替工事 ⑤放射線管理用計測装置検出器取替工事 ⑥海水ポンプ取替工事 ⑦原子炉容器照射試験片取出工事 ⑧炉内計装筒管台予防保全対策工事 ⑨復水器および2次系熱交換器他取替工事 ⑩定格熱出力一定運転に伴う運転管理強化
22	H16. 4.11 ↓ H16. 6.17(68) H16. 7.15(96)	社員 社員外 合計	0.04 0.94 0.97	69 (56)	0	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①炉内計装筒管台予防保全対策工事 (管台内表面加工手入れ) ②燃料取替用水タンク取替工事 ③主変圧器取替工事 ④2次系熱交換器他取替工事 ⑤1次系電動弁取替工事 ⑥廃樹脂貯蔵室プロセスモニタ検出器取替工事 ⑦原子炉容器管台溶接部等の応力腐食割れに係る点検 ⑧高サイクル熱疲労割れに係る点検 ⑨海塩粒子による応力腐食割れに係る点検
計画停止	H16. 9. 8 ↓ H16. 9.21(14)	社員 社員外 合計	<0.01 <0.01 <0.01						○美浜3号機事故を踏まえた2次系配管の肉厚測定
23	H17. 8.14 ↓ H17. 9.29(47) H17.10.25(73)	社員 社員外 合計	0.02 0.53 0.55	85 (52)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器管台溶接部等の応力腐食割れに係る点検 ②高サイクル熱疲労割れに係る点検 ③2次系配管の点検等 ④中央制御室への蒸気浸入に係る点検

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)	燃料取替実績		蒸気発生器 伝熱管検査			定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等	
			取替数	漏えい数	A-SG	B-SG	C-SG		
24	H18. 11. 22 ↓ H19. 2. 26(97) H19. 3. 28(127)	社員 社員外 合計	0.03 0.60 0.62	73 (48)	0	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①原子炉冷却系統設備小口径配管取替工事 ②1次系冷却材管内構造物流体振動対策工事 ③原子炉容器周辺遮へい体設置工事 ④2次系配管の点検等 ⑤発電機固定子コイル取替工事 ⑥1次系電動弁取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①原子炉補助建屋内(管理区域内)での水漏れ
25	H20. 3. 19 ↓ H20. 7. 10(114) H20. 8. 22(157)	社員 社員外 合計	0.03 0.76 0.79	77 (56)	2	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①耐震裕度向上工事 ②600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る予防保全工事 ③昇圧変圧器取替工事 ④原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ⑤高サイクル熱疲労割れに係る対策工事 ⑥2次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①1次冷却材中の放射能濃度の上昇(燃料集合体の漏えい)
26	H21. 9. 14 ↓ H21. 11. 18(66) H21. 12. 15(93)	社員 社員外 合計	0.02 1.07 1.09	61 (56)	0	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①耐震裕度向上工事 ②原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ③原子炉照射試験片取出工事 ④1次冷却材ポンプ軸シール部改造工事 ⑤亜鉛注入装置設置工事 ⑥2次系配管の点検等
27	H23. 1. 10 ↓ 未定** 未定**	社員 社員外 合計							○増改造工事等 ①格納容器再循環サンプスクリーン取替工事 ②化学体積制御系統他小口径配管取替工事 ③600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る予防保全工事 ④安全系計器用電源装置取替及び常用系直流電源装置他設置工事 ⑤1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ⑥1次冷却材ポンプ電源監視回路改造工事 ⑦2次系配管の点検等 ⑧福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策工事等 ⑨特別点検 ○安全協定に基づく異常事象 ①タービン建屋内での協力会社作業員の負傷 ②B-非常用ディーゼル発電機からの潤滑油漏れ ③空冷式非常用発電装置用中継接続盤他改良工事における協力会社作業員の負傷

※福島第一原子力発電所事故に対する安全対策および新規規制基準対応工事の実施状況等を踏まえ、計画していく。

(11) 高浜発電所 2 号機

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替 実績 取替数 漏えい数		蒸気発生器 伝熱管検査			定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
						A-SG	B-SG	C-SG	
1 0	S63. 9. 6 ↓ H 1. 5. 30 (267) H 1. 6. 21 (289)	社員 社員外 合計	0.06 5.15 5.21	24 (20)	0	2884 (279) 施栓 93 スリーブ 186 再使用 51	2887 (537) 施栓 145 スリーブ 392 再使用 99	2918 (518) 施栓 145 スリーブ 373 再使用 65	○増改造工事等 ①蒸気発生器伝熱管既施栓管再使用工事 ②1次冷却材ポンプ変流翼取付ボルト取替工事 ③出力分布調整用制御棒クラスタ撤去工事 ④1次冷却材温度測定用バイパス配管撤去工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ②1次冷却材ポンプ変流翼取付ボルトの損傷
1 1	H 2. 4. 3 ↓ H 3. 1. 14 (287) H 3. 2. 5 (309)	社員 社員外 合計	0.06 4.40 4.46	44 (40)	0	2842 (160) 施栓 31 スリーブ 129 再使用 49	2841 (246) 施栓 41 スリーブ 205 再使用 68	2838 (192) 施栓 31 スリーブ 161 再使用 49	○増改造工事等 ①蒸気発生器伝熱管既施栓管再使用工事 ②蒸気発生器伝熱管予防保全スリーブ補修工事 ③蒸気発生器伝熱管機械式栓取替工事 ④低圧タービン内部車室補修工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷
点検 停止	H 3. 3. 21～					予防施栓 7	予防施栓 7	予防施栓 2	○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器振れ止め金具の挿入不足
1 2	H 3. 4. 24 ↓ H 3. 10. 31 (191) H 3. 11. 28 (219)	社員 社員外 合計	0.04 2.15 2.19	24 (20)	0	2860 (64) 施栓 16 スリーブ 48 再使用 27	2868 (63) 施栓 9 スリーブ 54 再使用 19	2856 (36) 施栓 5 スリーブ 31 再使用 9	○増改造工事等 ①蒸気発生器振れ止め金具取替工事 ②蒸気発生器伝熱管既施栓管再使用工事 ③蒸気発生器伝熱管予防保全スリーブ補修工事 ④事故時サンプリング設備改造工事 ⑤出力領域計測装置検出器取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ○美浜2号機事故反映事項で各種検査及び確認を実施
1 3	H 4. 9. 16 ↓ H 5. 2. 25 (163) H 5. 3. 18 (184)	社員 社員外 合計	0.04 2.70 2.74	73 (44)	0	2864 (111) 施栓 41 スリーブ 70 再使用 20	2871 (159) 施栓 31 スリーブ 128 再使用 21	2858 (95) 施栓 15 スリーブ 80 再使用 7	○増改造工事等 ①蒸気発生器伝熱管既施栓管再使用工事 ②蒸気発生器伝熱管予防保全スリーブ補修工事 ③事故時サンプリング設備改造工事 ④原子炉容器供用期間中検査 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ○美浜2号機事故反映事項で各種検査及び確認を実施
1 4	H 6. 1. 5 ↓ H 6. 7. 7 (184) H 6. 8. 4 (212)	社員 社員外 合計	0.04 2.42 2.46	64 (56)	0	蒸気発生器取替			○増改造工事等 ①蒸気発生器取替工事 ②放射線監視盤改造工事 ③第1・3低圧タービンロータ取替工事 ○美浜2号機事故反映対策工事 ①高感度型主蒸気管モニタ設置工事 ②主蒸気管モニタ設置工事 ③常用母線受電回路改造工事 ④主蒸気隔離弁の閉止機能向上対策工事
1 5	H 7. 9. 4 ↓ H 7. 12. 21 (109) H 8. 1. 19 (138)	社員 社員外 合計	0.06 1.83 1.89	57 (44)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①低圧タービンロータ取替工事 ②原子炉容器上ぶた管台貫通部点検工事 ③原子炉格納容器内小型クレーン設置工事 ④第6A高圧給水加熱器伝熱管点検工事 ⑤A-給水ブースターポンプモータ点検工事 ○美浜2号機事故反映対策工事 ①原子炉水位計設置工事 ②常用母線インターロック改造工事

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替 実績 取替数 漏えい数		蒸気発生器 伝熱管検査			定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
						A-SG	B-SG	C-SG	
16	H 9. 2. 5 ↓ H 9. 5. 14(99) H 9. 6. 6(122)	社員 社員外 合計	0.04 1.24 1.28	52 (52)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器上部ふた取替工事 ②第6 高圧給水加熱器伝熱管点検工事 ③発電機負荷開閉装置設置工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①中間領域中性子束核計装装置の制御電源断 による原子炉自動停止
17	H10. 7. 5 ↓ H10. 8. 20(47) H10. 9. 17(75)	社員 社員外 合計	0.05 1.11 1.1	52 (52)	0	3382 (0)	3382 (0)	3382 (0)	
18	H11. 10. 7 ↓ H11. 11. 18(43) H11. 12. 15(70)	社員 社員外 合計	0.04 1.14 1.18	57 (48)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①1 次冷却材ポンプ供用期間中検査 ○敦賀2号機事故反映点検
19	H13. 1. 13 ↓ H13. 3. 2(49) H13. 3. 27(74)	社員 社員外 合計	0.04 1.25 1.29	56 (52)	0	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①1 次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②余熱除去系、格納容器スプレイ系配管接続 工事 ③原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ④化学体積制御系統浄化流量増加工事 ⑤1 次冷却系統脱気装置設置工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①第6 A 高圧給水加熱器のドレン流量増加に 伴う出力抑制
20	H14. 4. 21 ↓ H14. 6. 6(47) H14. 7. 2(73)	社員 社員外 合計	0.03 0.81 0.84	61 (52)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ②出力領域計測装置検出器取替工事 ③放射線管理用計測装置検出器取替工事 ④定格熱出力一定運転に伴う運転管理強化
21	H15. 8. 1 ↓ H15. 10. 22(83) H15. 11. 19(111) トラブル停止 H15. 10. 23 ～H15. 10. 25	社員 社員外 合計	0.04 1.15 1.19	57 (56)	0	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①原子炉容器供用期間中検査 ②原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ③燃料取替用水タンク取替工事 ④海水ポンプ取替工事 ⑤原子炉容器照射試験片取出工事 ⑥炉内計装筒管台予防保全対策工事 ⑦発電機固定子コイル取替工事 ⑧復水器および2次系熱交換器他取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①No. 3 低圧タービン付近フランジ部からの 蒸気漏れ
計画 停止	H16. 8. 13 ↓ H16. 9. 5(24)	社員 社員外 合計	<0.01 <0.01 0.01						○美浜3号機事故を踏まえた2次系配管の肉厚 測定
22	H16. 12. 18 ↓ H17. 2. 17(62) H17. 3. 15(88)	社員 社員外 合計	0.03 0.83 0.85	65 (52)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①2次系熱交換器他取替工事 ②原子炉容器管台溶接部等の応力腐食割れに 係る点検 ③高サイクル熱疲労割れに係る点検 ④2次系配管の点検等

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)	燃料取替実績		蒸気発生器 伝熱管検査			定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等	
			取替数	漏れ数	A-SG	B-SG	C-SG		
2 3	H18. 4. 14 ↓ H18. 6. 30(78) H18. 7. 25(103)	社員 社員外 合計	0.04 1.18 1.22	73 (52)	0	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ②1次冷却材管内構造物流体振動対策工事 ③原子炉容器管台溶接部等の応力腐食割れに係る点検 ④高サイクル熱疲労割れに係る点検 ⑤2次系配管の点検等 ⑥中央制御室への蒸気浸入に係る点検
2 4	H19. 8. 17 ↓ H20. 6. 8(297) H20. 7. 3(322)	社員 社員外 合計	0.05 2.36 2.41	73 (36)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器周辺遮へい体設置工事 ②耐震裕度向上工事 ③600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る点検 ④2次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①制御棒クラスタ動作検査時の制御棒の動作不良 ②蒸気発生器入口管台溶接部での傷
2 5	H21. 2. 25 ↓ H21. 5. 10(75) H21. 6. 4(100)	社員 社員外 合計	0.04 1.90 1.94	73 (56)	0	—	3382 (0)	—	○増改造工事等 ①耐震裕度向上工事 ②原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ③高サイクル熱疲労割れに係る対策工事 ④1次冷却材ポンプ軸シール部改造工事 ⑤亜鉛注入装置設置工事 ⑥600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る予防保全工事 ⑦2次系配管の点検等
2 6	H22. 6. 9 ↓ H22. 10. 1(115) H22. 10. 26(140)	社員 社員外 合計	0.03 1.47 1.50	61 (44)	0	3382 (0)	—	3382 (0)	○増改造工事等 ①600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る予防保全工事 ②昇圧変圧器取替工事 ③1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ④格納容器再循環サンプルスクリーン取替工事 ⑤原子炉照射試験片取出工事 ⑥1次冷却材ポンプ電源監視回路改造工事 ⑦2次系配管の点検等
2 7	H23. 11. 25 ↓ 未定** 未定**	社員 社員外 合計							○増改造工事等 ①高サイクル熱疲労割れに係る対策工事 ②1次系強加工曲げ配管取替工事 ③安全系計器用電源装置取替及び常用系直流電源装置他設置工事 ④原子炉容器供用期間中検査 ⑤2次系配管の点検等 ⑥福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策工事等 ⑦特別点検

※福島第一原子力発電所事故に対する安全対策および新規規制基準対応工事の実施状況等を踏まえ、計画していく。

(12) 高浜発電所 3 号機

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替 実績 取替数 漏えい数		蒸気発生器 伝熱管検査			定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
						A-SG	B-SG	C-SG	
4	H 1. 10. 25 ↓ H 2. 1. 26(94) H 2. 2. 16(115)	社員 社員外 合計	0.03 1.30 1.33	69 (64)	0	3,382 (7) 施栓 7	3,382 (12) 施栓 12	3,381 (4) 施栓 4	○増改造工事等 ①蒸気発生器伝熱管機械式栓取替工事 ②1次冷却材ポンプ変流翼取付ボルト取替工事 ③1次冷却材ポンプ主フランジボルト取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ②1次冷却材ポンプ変流翼取付ボルトの損傷 ③非安全系母線の停電
5	H 3. 2. 15 ↓ H 3. 5. 14(89) H 3. 6. 5(111)	社員 社員外 合計	0.02 0.68 0.70	89 (52)	0	3,375 (1) 施栓 1	3,370 (1) 施栓 1	3,377 (0)	○増改造工事等 ①蒸気発生器伝熱管振れ止め金具取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷
6	H 4. 6. 19 ↓ H 4. 8. 20(63) H 4. 9. 10(84)	社員 社員外 合計	0.02 0.64 0.66	52 (52)	0	3,374 (0)	3,369 (0)	3,377 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器監視試験片取り出し ○美浜2号機事故反映事項として各種検査、 確認を実施
7	H 5. 9. 30 ↓ H 5. 12. 13(75) H 6. 1. 11(104)	社員 社員外 合計	0.02 0.71 0.74	61 (56)	0	3,374 (0)	3,369 (0)	3,377 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器供用期間中検査 ○美浜2号機事故反映対策工事 ①高感度型主蒸気管モニタ設置工事 ②主蒸気隔離弁の閉止機能向上対策工事
8	H 7. 1. 13 ↓ H 7. 4. 4(82) H 7. 4. 28(106)	社員 社員外 合計	0.03 1.10 1.13	53 (44)	0	3,374 (0)	3,369 (0)	3,377 (0)	○増改造工事等 ①C-1次冷却材ポンプの分解検査 ②冷却材浄化流量の増加工事 ○美浜2号機事故反映対策工事 ①常用母線インターロック改造工事
9	H 8. 3. 27 ↓ H 8. 6. 27(93) H 8. 7. 19(115)	社員 社員外 合計	0.04 1.20 1.23	53 (52)	0	3,374 (0)	3,369 (0) 抜管調査のため 施栓 1	3,377 (0) 施栓 1	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②蒸気発生器伝熱管補修および調査工事
10	H 9. 8. 18 ↓ H 9. 10. 21(65) H 9. 11. 14(89)	社員 社員外 合計	0.02 1.05 1.07	57 (52)	0	3,374 (0)	3,368 (0)	3,376 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②原子炉容器頂部温度低減対策工事
11	H10. 12. 7 ↓ H11. 1. 22(47) H11. 2. 18(74)	社員 社員外 合計	0.02 0.78 0.81	61 (52)	0	3,374 (0)	3,368 (0)	3,376 (0)	○安全協定に基づく異常事象 ①B-海水ポンプの自動停止
12	H12. 2. 16 ↓ H12. 4. 28(73) H12. 5. 23(98)	社員 社員外 合計	0.03 1.25 1.29	49 (48)	0	3,374 (1) 施栓 1	3,368 (3) 施栓 3	3,376 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器照射試験片取出工事 ②原子炉容器供用期間中検査 ③余熱除去系、格納容器スプレイ系配管接続 工事 ④発電機負荷開閉装置設置工事 ○敦賀2号機事故反映点検 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷
13	H13. 6. 10 ↓ H13. 8. 7(59) H13. 8. 31(83)	社員 社員外 合計	0.03 2.32 2.35	69 (52)	0	3,373 (5) 施栓 5	3,365 (7) 施栓 7	3,376 (5) 施栓 5	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②蒸気発生器伝熱管予防保全対策工事 ③1次冷却材系統脱気装置の設置工事 ④出力領域計測装置検出器取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績		蒸気発生器 伝熱管検査			定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
				取替数	漏えい数	A-SG	B-SG	C-SG	
14	H14. 9. 21 ↓ H14. 11. 6 (47) H14. 12. 3 (74)	社員 社員外 合計	0.03 1.18 1.22	69 (56)	0	3,368 (0)	3,358 (0)	3,371 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②出力領域計測装置検出器取替工事 ③放射線管理用計測装置検出器取替工事 ④定格熱出力一定運転に伴う運転管理強化 ○安全協定に基づく異常事象 ①A-非常用ディーゼル発電機の待機除外
15	H15. 12. 18 ↓ H16. 3. 8 (82) H16. 4. 6 (111)	社員 社員外 合計	0.05 1.90 1.95	69 (56)	0	3,368 (94)	3,358 (110)	3,371 (107)	○増改造工事等 ①原子炉補機冷却水冷却器伝熱管補修工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷
計画 停止	H16. 8. 19 ↓ H16. 9. 13 (26)	社員 社員外 合計	<0.01 0.01 0.01						○美浜3号機事故を踏まえた2次系配管の肉厚測定
16	H17. 4. 21 ↓ H17. 7. 17 (88) H17. 8. 11 (113)	社員 社員外 合計	0.06 1.32 1.38	73 (56)	0	3,274 (0)	3,248 (0)	3,264 (0)	○増改造工事等 ①2次系熱交換器他取替工事 ②600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る点検 ③高サイクル熱疲労割れに係る点検 ④2次系配管の点検等 ⑤中央制御室への蒸気浸入に係る点検 ○安全協定に基づく異常事象 ①可動小型中性子束検出器の所在不明
17	H18. 8. 19 ↓ H18. 11. 17 (91) H18. 12. 12 (116)	社員 社員外 合計	0.04 1.18 1.22	69 (60)	0	3,274 (0)	3,248 (0)	3,264 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器供用期間中検査 ②2次系熱交換器他取替工事 ③600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る点検 ④2次系配管の点検等
18	H19. 11. 23 ↓ H20. 8. 3 (255) H20. 8. 28 (280)	社員 社員外 合計	0.06 3.84 3.90	57 (32)	0	3,274 (0)	3,248 (0)	3,264 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器上部ふた取替工事 ②再生熱交換器取替工事 ③600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る点検・予防保全工事 ④亜鉛注入装置設置工事 ⑤高サイクル熱疲労割れに係る対策工事 ⑥2次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器入口管台溶接部での傷
19	H21. 5. 24 ↓ H21. 8. 25 (94) H21. 9. 18 (118)	社員 社員外 合計	0.04 2.22 2.26	77 (56)	0	3,274 (0)	3,248 (0)	3,264 (0)	○増改造工事等 ①耐震裕度向上工事 ②原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ③充てん配管一列撤去工事 ④1次冷却材管閉塞分岐管取替工事 ⑤加圧器管台取替工事 ⑥原子炉照射試験片取出工事 ⑦格納容器ガスモニタ他取替工事 ⑧(低圧)タービン取替工事 ⑨2次系配管の点検等
20	H22. 10. 13 ↓ H22. 12. 25 (74) H23. 1. 21 (101)	社員 社員外 合計	0.03 1.47 1.50	77 (64) <8>	0	3,274 (0)	3,248 (0)	3,264 (0)	○増改造工事等 ①格納容器再循環サンブスクリーン取替工事 ②1次系小口径曲げ配管他取替工事 ③原子炉保護装置取替工事 ④1次冷却材ポンプ電源監視回路改造工事 ⑤2次系配管の点検等

定検 回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替 実績		蒸気発生器 伝熱管検査			定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
				取替数	漏えい数	A-SG	B-SG	C-SG	
21	H24. 2. 20 ↓ H28. 2. 1(1,443) H28. 2. 26(1,468)	社員 社員外 合計	0.05 1.61 1.67	81 (68) <16>	0	3,274 (0)	3,248 (0)	3,264 (1)	○増改造工事等 ①原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ②1次系強加工曲げ配管取替工事 ③安全系計器用電源装置取替工事 ④1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ⑤2次系配管の点検等 ⑥福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性対策工事等 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷
計画 停止	H28. 3. 10 ↓ 未 定*	社員 社員外 合計							

※大津地方裁判所において高浜発電所3、4号機の再稼働禁止の仮処分命令が出されたため

(13) 高浜発電所4号機

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替 実績 取替数 漏えい数		蒸気発生器 伝熱管検査			定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
						A-SG	B-SG	C-SG	
4	H 2. 2. 2 ↓ H 2. 5. 18(106) H 2. 6. 12(131)	社員 社員外 合計	0.02 1.51 1.53	85 (52)	0	3382 (7)	3382 (9)	3382 (5)	○増改造工事等 ①蒸気発生器細管振れ止め金具取替工事 ②1次冷却材ポンプ変流翼取付ボルト取替工事 ③1次冷却材ポンプ主フランジボルト取替工事 ④蒸気加減弁改造工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器細管の損傷 ②1次冷却材ポンプ変流翼取付ボルトの損傷
5	H 3. 5. 17 ↓ H 3. 7. 12(57) H 3. 8. 6(82)	社員 社員外 合計	0.01 0.45 0.46	69 (52)	0	3375 (0)	3373 (0)	3377 (0)	
6	H 4. 9. 4 ↓ H 4. 11. 6(64) H 4. 12. 1(89)	社員 社員外 合計	0.02 0.62 0.64	65 (60)	0	3375 (0)	3373 (0)	3377 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器監視試験片取り出し ○美浜2号機事故反映事項として各種検査、 確認を実施
7	H 5. 12. 24 ↓ H 6. 3. 18(85) H 6. 4. 14(112)	社員 社員外 合計	0.02 0.58 0.60	69 (56)	0	3375 (0)	3373 (0)	3377 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器供用期間中検査 ○美浜2号機事故反映対策工事 ①高感度主蒸気管モニタ設置工事 ②主蒸気隔離弁の閉止機能向上対策工事
8	H 7. 4. 13 ↓ H 7. 7. 4(83) H 7. 8. 2(112)	社員 社員外 合計	0.03 0.85 0.87	68 (56)	0	3375 (0)	3373 (0)	3377 (0)	○増改造工事等 ①C-1次冷却材ポンプの分解検査 ②冷却材浄化流量増加工事 ○美浜2号機事故反映対策工事 ①常用母線インターロック改造工事
9	H 8. 9. 1 ↓ H 8. 11. 23(84) H 8. 12. 18(109)	社員 社員外 合計	0.04 1.16 1.20	64 (56)	0	3375 (0)	3373 (0)	3377 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②原子炉容器頂部温度低減対策工事 ③蒸気発生器伝熱管補修工事(洗浄装置接触 による伝熱管損傷)
10	H10. 1. 15 ↓ H10. 2. 27(44) H10. 3. 25(70)	社員 社員外 合計	0.03 0.76 0.79	77 (64)	0	3365 (0)	3373 (0)	3377 (0)	
11	H11. 4. 22 ↓ H11. 7. 17(87) H11. 8. 11(112)	社員 社員外 合計	0.03 1.39 1.43	56 (52)	0	3365 (0)	3373 (0)	3377 (4)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②余熱除去系、格納容器スプレイ系配管接続工事 ③発電機負荷開閉装置設置工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ②炉内中性子束監視装置でのホウ酸析出に 伴う原子炉手動停止
12	H12. 9. 6 ↓ H12. 11. 8(64) H12. 12. 5(91)	社員 社員外 合計	0.03 1.01 1.03	65 (56)	0	3365 (4)	3373 (1)	3373 (6)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②原子炉容器供用期間中検査 ③1次冷却系統脱気装置設置工事 ○敦賀2号機事故反映点検 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷
13	H14. 1. 4 ↓ H14. 3. 5(61) H14. 3. 29(85)	社員 社員外 合計	0.03 1.49 1.52	60 (56)	0	3361 (1)	3372 (0)	3367 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査 ②原子炉容器照射試験片取出工事 ③蒸気発生器伝熱管予防保全対策工事 ④出力領域計測装置検出器取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替 実績		蒸気発生器 伝熱管検査			定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
		社員	社員外 合計	取替数	漏れ数	A-SG	B-SG	C-SG	
1 4	H15. 4. 28 ↓ H15. 6. 17(51) H15. 7. 11(75)	社員 社員外 合計	0.03 1.02 1.05	81 (60)	0	3360 (1) 施栓 1	3372 (1) 施栓 1	3367 (0)	○増改造工事等 ①1次冷却材ポンプ供用期間中検査等 ②放射線管理用計測装置検出器取替工事 ③定格熱出力一定運転に伴う運転管理強化 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷
1 5	H16. 8. 10 ↓ H16. 10. 28(80) H16. 11. 25(108)	社員 社員外 合計	0.04 1.66 1.70	65 (56)	0	3359 (112) 施栓 112	3371 (122) 施栓 122	3367 (105) 施栓 105	○増改造工事等 ①原子炉補機冷却水冷却器伝熱管補修工事 ②2次系熱交換器他取替工事 ③原子炉容器管台溶接部等の応力腐食割れに係る点検 ④高サイクル熱疲労割れに係る点検 ⑤2次系配管の肉厚検査 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ②タービンサンプ水モニタ等の指示の上昇
1 6	H17. 11. 16 ↓ H18. 2. 17(94) H18. 3. 14(119)	社員 社員外 合計	0.04 1.08 1.13	73 (56)	0	3247 (0)	3249 (0)	3262 (0)	○増改造工事等 ①2次系熱交換器他取替工事 ②600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る点検 ③高サイクル熱疲労割れに係る点検 ④2次系配管の点検等 ⑤中央制御室への蒸気浸入に係る点検
1 7	H19. 4. 13 ↓ H19. 7. 8(87) H19. 8. 2(112)	社員 社員外 合計	0.04 1.52 1.56	77 (56)	0	3247 (0)	3249 (0)	3262 (0)	○増改造工事等 ①原子炉容器上部ふた取替工事 ②再生熱交換器取替工事 ③亜鉛注入装置設置工事 ④600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る点検 ⑤2次系配管の点検等
1 8	H20. 8. 23 ↓ H20. 12. 24(124) H21. 1. 21(152)	社員 社員外 合計	0.04 2.88 2.92	77 (60)	0	3247 (0)	3249 (0) 施栓 1	3262 (1)	○増改造工事等 ①耐震裕度向上工事 ②高サイクル熱疲労割れに係る対策工事 ③600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る点検・予防保全工事 ④2次系配管の点検等 ⑤格納容器ガスモニタ取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ②蒸気発生器入口管台溶接部での傷
1 9	H22. 2. 4 ↓ H22. 5. 10(96) H22. 6. 22(139) 〔トラブル停止〕 H22. 5. 12～ H22. 5. 27	社員 社員外 合計	0.03 2.03 2.06	81 (60)	0	3247 (0)	3249 (0) 施栓 1	3261 (1)	○増改造工事等 ①格納容器再循環サンプスクリーン取替工事 ②1次系強加工曲げ配管取替工事 ③600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る予防保全対策工事 ④原子炉照射試験片取出工事 ⑤高サイクル熱疲労割れに係る対策工事 ⑥原子炉保護装置取替工事 ⑦(低圧)タービン取替工事 ⑧2次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ②No. 2発電機水素ガスクーラ冷却水入口弁上部フランジからの漏れに伴う発電停止

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績		蒸気発生器 伝熱管検査			定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
				取替数	漏えい数	A-SG	B-SG	C-SG	
20	H23. 7. 21 ↓ 未定** 未定** (トラブル停止 H28. 2. 29 ～H28. 3. 9)	社員 社員外 合計		89 (68) <4> MOX 燃料 装荷数 4	0	3247 (0)	3249 (1) 施栓 1	3260 (1) 施栓 1	○増改造工事等 ①原子炉冷却系統設備小口径配管他取替工事 ②1次系強加工曲げ配管取替工事 ③1次冷却材ポンプ電源監視回路改造工事 ④600系ニッケル基合金溶接部の応力腐食割れに係る予防保全工事 ⑤原子炉容器供用期間中検査 ⑥2次系配管の点検等 ⑦福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷 ②「一次系床ドレン注意」警報の発信 ③発電機自動停止に伴う原子炉自動停止

※大津地方裁判所において高浜発電所3、4号機の再稼働禁止の仮処分命令が出されたため

(14)原子炉廃止措置研究開発センター(ふげん)

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績		定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
				取替数	漏えい数	
8	H 1. 7. 19 ↓ H 1. 10. 30(104) H 1. 12. 21(156)	社員 社員外 合計	0.27 5.89 6.16	44 (44)	0	○増改造工事 ①A-下部ヘッダ胴・入口管材料変更(応力腐食割れ対策) ②A-蒸気ドラム余熱除去系ノズルセーフエンド材料変更(応力腐食割れ対策) ③廃液フィルター変更工事 ④ドライクリーニング装置変更工事 ⑤蒸発濃縮器加熱バスケット取替工事 ⑥蒸気タービン低圧車室修理工事 ⑦湿分分離ドレンベント系配管取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①『主蒸気止弁閉』による原子炉自動停止 ②落雷によるモニタリングポストの停止
計画停止	H 2. 5. 14 ↓ H 2. 6. 5(23)			38 (38)	0	
9	H 2. 12. 14 ↓ H 3. 4. 30(138) H 3. 5. 23(161)	社員 社員外 合計	0.25 6.99 7.24	35 (35)	0	○増改造工事 ①B-下部ヘッダ胴・入口管材料変更(応力腐食割れ対策) ②B-蒸気ドラム余熱除去系ノズルセーフエンド材料変更(応力腐食割れ対策) ③B-蒸気ドラム下降管ノズルセーフエンド材料変更(応力腐食割れ対策) ④モニタリングポスト計測範囲変更工事
計画停止	H 3. 10. 31 ↓ H 3. 12. 17(48)			28 (28)	0	○安全協定に基づく異常事象 ①燃料交換機の不調
10	H 4. 4. 26 ↓ H 4. 7. 21(87) H 4. 8. 20(117)	社員 社員外 合計	0.16 2.38 2.54	38 (38)	0	○増改造工事 ①蒸気タービン低圧車室補修工事 ②原子炉給水系配管取替工事 ③湿分分離器侵食対策工事 ④給水流量制御用補助盤更新工事
計画停止	H 5. 2. 10 ↓ H 5. 3. 1(20)			36 (36)	0	○増改造工事 ①事故時サンプリング装置設置工事
11	H 5. 8. 18 ↓ H 5. 11. 16(91) H 6. 1. 7(143)	社員 社員外 合計	0.18 2.45 2.63	40 (40)	0	○増改造工事 ①原子炉冷却材浄化系熱交換器取替工事 ②原子炉給水系配管取替工事 ③燃料交換装置改造工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気ドラム圧力高高による原子炉自動停止 ②送電システムのトラブルによる原子炉自動停止
計画停止	H 6. 5. 26 ↓ H 6. 6. 17(23)			44 (44)	0	
計画外停止	H 6. 12. 24 ↓ H 7. 4. 25(123)			0 (0)	—	○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気ドラム圧力高高による原子炉自動停止
12	H 7. 1. 6 ↓ H 7. 4. 25(110) H 7. 5. 18(133)	社員 社員外 合計	0.18 2.15 2.33	40 (40)	0	○増改造工事 ①主蒸気管放射線モニタ取替工事 ②タービン制御装置の取替および湿分分離器水位検出器用取付座設置工事 ③原子炉給水系機器および配管の取替工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①タービン速度検出器の不調によるタービン自動停止
計画停止	H 7. 11. 2 ↓ H 7. 11. 24(23)			32 (32)	0	

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績		定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
				取替数	漏えい数	
1 3	H 8. 4. 22 ↓ H 8. 7. 16(86) H 8. 8. 8(109)	社員 社員外 合計	0.18 2.88 3.06	3 8 (3 8)	0	○増改造工事 ①原子炉自動停止用上下方向地震計設置工事 ②重水系サンプポンプ変更工事 ③1次冷却系計測装置更新工事 ④蒸気タービン低圧車室補修工事
計画 停止	H 9. 1. 13 ↓ H 9. 2. 4(23)			4 0 (4 0)	0	
1 4	H 9. 8. 7 ↓ H 9. 12. 24(139) H10. 1. 21(167)	社員 社員外 合計	0.18 2.50 2.68	2 4 (2 4)	0	○増改造工事 ①湿分分離器水位高高検出用レベルスイッチの移設工事 ②1次冷却系計測装置更新工事 ○安全協定に基づく異常事象 ①局部出力検出装置検出器集合体交換時の不具合 ②圧力管モニタリング作業中の原子炉冷却水漏えい
計画 停止	H10. 6. 5 ↓ H10. 7. 3(29)			4 0 (4 0)	0	○主要作業 ①亜鉛注入装置設置工事 ②蓄積放射能調査
1 5	H11. 1. 8 ↓ H11. 8. 2(207) H11. 8. 25(230)	社員 社員外 合計	0.22 3.80 4.02	3 6 (3 6)	0	○増改造工事 ①放射性廃棄物固化装置の変更工事 ②排気筒トリチウムモニタ変更工事 ③蒸気タービン低圧車室補修工事 ④原子炉再循環ポンプ供用期間中検査 ⑤B系原子炉冷却系統の化学除染 ⑥亜鉛イオンの本格注入 ⑦蓄積放射能の調査 ○安全協定に基づく異常事象 ①原子炉停止操作中の「B-自動スクラム」警報の発信 ②タービン建屋地下2階における海水漏えい ③燃料交換機スナウト位置検出器の損傷 ④主変圧器用遮断器の損壊 ⑤燃料交換機スナウト排水系統からの燃料交換プール水の漏えい ⑥再循環ポンプB号機の試運転時における不具合
1 6	H12. 7. 26 ↓ H12. 12. 26(154) H13. 1. 19(178)	社員 社員外 合計	0.16 2.31 2.47	3 6 (3 6)	0	○増改造工事 ①廃棄物処理設備の変更工事 ②蒸気タービン高圧車室補修工事 ③原子炉再循環ポンプ供用期間中検査 ④A系原子炉冷却系統の化学除染 ⑤蓄積放射能の調査 ○安全協定に基づく異常事象 ①燃料交換機スナウト位置検出器の損傷
計画外 停止	H13. 5. 24 ↓ H13. 6. 12(50)			0 (0)	—	○安全協定に基づく異常事象 ①ヘリウム循環系配管からのトリチウムの漏えいにより手動停止
計画 停止	H13. 6. 13 ↓ H13. 7. 12(30)			4 0 (4 0)	0	○安全協定に基づく異常事象 ①ヘリウム循環系配管からのトリチウムの漏えいにより手動停止
計画外 停止	H13. 7. 13 ↓ H14. 1. 6(178)			0 (0)	—	○安全協定に基づく異常事象 ①ヘリウム循環系配管からのトリチウムの漏えいにより手動停止

定検回数	定期検査期間 (開始～並列日数) (開始～終了日数)	総線量当量 (人・シーベルト)		燃料取替実績		定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
				取替数	漏えい数	
17	H14. 1. 7 ↓ H14. 4. 12(96) H14. 6. 28(173) 〔トラブル停止〕 H14. 4. 21 ～H14. 6. 4	社員 社員外 合計	0.21 2.03 2.24	1 (0)	0	○増改造工事 ①ヘリウム循環系配管取替工事 ②圧力管の供用期間中検査 ③シールプラグ取替工事 ④局部出力検出装置取替工事 ⑤制御棒駆動装置取替工事 ⑥プロセス放射線監視装置の更新工事 ⑦蓄積放射線の調査 ○安全協定に基づく異常事象 ①タービンランド蒸気圧力計配管継手部からの蒸気漏えい ②原子炉冷却材中のよう素濃度上昇
計画停止	H14. 11. 5 ↓ H14. 12. 6(31)			28 (27)	0	○主要作業 ①機器・弁類の点検 ②蓄積放射能調査 ③ヘリウム循環系戻り配管の点検 ○安全協定に基づく異常事象 ①起動用真空ポンプセパレータの損傷
運転終了	H15. 3. 29					
18	H15. 6. 27 ↓ H16. 3. 31(279)	社員 社員外 合計	0.06 0.39 0.45	—	—	○安全協定に基づく異常事象 ①廃棄物処理建屋での火災報知機の警報発報 ②トリチウム除去装置建屋での火災
19	H17. 3. 30 ↓ H17. 9. 30(185)	社員 社員外 合計	0.01 0.13 0.14	—	—	
20	H18. 9. 29 ↓ H19. 10. 31(398)	社員 社員外 合計	0.02 0.20 0.23	—	—	
21	H20. 10. 1 ↓ H21. 3. 26(177)	社員 社員外 合計	0.01 0.22 0.23	—	—	○増改造工事 ①液体廃棄物処理系配管取替作業
22	H21. 12. 1 ↓ H22. 3. 23(113)	社員 社員外 合計	0.00 0.01 0.01	—	—	
23	H22. 12. 1 ↓ H23. 3. 24(114)	社員 社員外 合計	0.00 0.00 0.00	—	—	○増改造工事 ①放射性廃棄物処理系配管取替作業
24	H23. 12. 1 ↓ H24. 3. 23(114)	社員 社員外 合計	0.00 0.01 0.01	—	—	
25	H24. 9. 1 ↓ H25. 1. 10(132)	社員 社員外 合計	0.00 0.01 0.01	—	—	
26	H25. 9. 1 ↓ H26. 1. 20(142)	社員 社員外 合計	0.00 0.00 0.00	—	—	
27	H26. 9. 1 ↓ H27. 1. 20(142)	社員 社員外 合計	0.00 0.00 0.00	—	—	
28	H27. 9. 1 H28. 1. 26(148)	社員 社員外 合計	0.00 0.00 0.00	—	—	

4. 福井県原子力環境安全管理協議会の開催実績

(1/5)

回	臨時	開催年月日	会場	特別議題
		昭和 44 年 2 月 12 日		第 1 回福井県環境放射線測定技術会議
		4 月 1 日		福井県原子力環境安全管理協議会発足
1		4 月 25 日	県民会館	発電所の概要および計画・県の施策
2		7 月 30 日	原電敦賀建設所	発電所視察
3		11 月 4 日	職員会館	
4	昭和 45 年	2 月 12 日	県民会館	敦賀発電所臨界後の経過
5		5 月 28 日	美浜発電所	発電所視察
6		8 月 25 日	県民会館	
7		11 月 24 日	県民会館	①ガラス線量計の信頼性問題 ②乳幼児・白血病による死亡率問題（米国州議会での発言）
8	昭和 46 年	2 月 8 日	県民会館	①科学技術庁より敦賀地区での放射能調査研究計画およびコバルト-60による被ばく線量について説明 ②発電所からの通報体制
9		5 月 13 日	商工会館	高浜発電所の周辺の環境放射能調査計画
10		9 月 13 日	人絹会館	
11		12 月 27 日	商工会館	①「原子力発電所上空の訓練飛行制限について」の運輸省航空局長通達を資料として配付 ②安管協規程一部変更（顧問の委嘱、庶務を開発課から臨海開発課に変更他） ③原子力施設と自治体（欧米原子力調査団調査報告）
12	昭和 47 年	3 月 28 日	商工会館	
13		6 月 24 日	人絹会館	美浜1号蒸気発生器細管漏洩について
14		9 月 20 日	人絹会館	通報連絡（モニタ警報に関する細目）
15		12 月 16 日	商工会館	美浜1号機の運転再開
16	昭和 48 年	3 月 24 日	商工会館	水試の養殖ハマチの死亡原因（死因を発電所の塩素とは断定できない）
17		7 月 14 日	商工会館	中国核実験による影響について
18		9 月 29 日	県民会館	
19		12 月 25 日	県民会館	
20	昭和 49 年	3 月 29 日	商工会館	安管協規程の改正
21		10 月 11 日	県民会館	
22		12 月 14 日	県民会館	
23	昭和 50 年	5 月 6 日	商工会館	
24		7 月 28 日	明治生命ビル	
25		10 月 9 日	県民会館	
26	昭和 51 年	1 月 12 日	県民会館	
27		4 月 13 日	県民会館	
28		7 月 16 日	三井生命ビル	安全協定の改定について
29		10 月 18 日	明治生命ビル	
30	昭和 52 年	1 月 21 日	県民会館	
31		5 月 10 日	原子力センター	
32		7 月 19 日	原子力センター	
33		10 月 18 日	県民会館	
34	昭和 53 年	1 月 26 日	県民会館	
35		4 月 24 日	原子力センター	
36		7 月 26 日	原子力センター	美浜1号機燃料棒折損事故に伴う設備総点検結果について
37		10 月 18 日	原子力センター	美浜1号燃料棒折損に関する京都大学研究グループとの見解の違いについて
38	昭和 54 年	1 月 30 日	県民会館	美浜1号の混合酸化燃料の輸送について
39		5 月 7 日	商工会館	①TMI事故について ②小浜市の協定締結について
40	○	6 月 11 日	県民会館	大飯1号の安全解析結果および特別保安監査結果（安全委員会等から説明） 防災対策について（県から、防災計画について説明）
41		9 月 22 日	原子力センター	①2、3ループPWRの安全解析結果および措置 ②支持ピン、たわみピンの損傷対策 ③各発電所の定期検査の概要 ④防災対策上当面取るべき措置について
42		12 月 18 日	原子力センター	高浜2号一次冷却材漏洩事故
43	昭和 55 年	2 月 18 日	商工会館	美浜1号サイクリング運転結果
44		4 月 17 日	原子力センター	美浜1号サイクリング運転結果および調整運転
45		7 月 30 日	原子力センター	美浜1号の調整運転状況
46		11 月 26 日	原子力センター	美浜1号の調整運転結果と今後の方針、特別保安監査結果
47	昭和 56 年	2 月 18 日	敦賀市中央公民館	①ふげん発電所の冷却配管の損傷原因と対策について ②参考として降雪による線量率の変動について説明
48		5 月 25 日	原子力センター	①敦賀1号放射能漏洩事故について ②防災計画については、6月をメドに修正作業を実施中
49		9 月 11 日	原子力センター	①敦賀1号総点検結果および安全規制行政の強化 ②改訂された安全協定説明
50		11 月 30 日	原子力センター	①敦賀1号の改善状況 ②（敦賀1号放射能漏洩事故に関する社会党調査データが配布される）
51	○	12 月 9 日	原子力センター	敦賀発電所の特別保安監査結果
52	昭和 57 年	4 月 12 日	原子力センター	美浜1号蒸気発生器細管漏洩について
53		7 月 22 日	原子力センター	美浜1号蒸気発生器細管漏洩原因および対策
54		10 月 25 日	原子力センター	美浜1号蒸気発生器について（再漏洩）；資料として、美浜1号の施栓に関し県から関電に照会した結果を提出
55	昭和 58 年	2 月 2 日	原子力センター	①美浜2号中間点検（違法施栓に伴う点検） ②放射性液体廃棄物拡散シュミレーション調査結果
56		5 月 6 日	原子力センター	

回	臨時	開催年月日	会場	特別議題
57		昭和 58年 7月 28日	原子力センター	①美浜1号蒸気発生器細管について(ECT、抜管調査結果等説明) ②参考資料として、「もんじゅ建設協定」配布
58		11月 4日	原子力センター	
59		昭和 59年 1月 27日	原子力センター	①放射性液体廃棄物拡散シミュレーション調査結果 ②高浜発電所の廃樹脂貯蔵設備増設計画 ③美浜1号RCPシール水漏洩
60		3月 26日	原子力センター	
61		6月 19日	原子力センター	
62		9月 13日	原子力センター	敦賀1号におけるブルサーマル計画について
63		昭和 60年 1月 11日	原子力センター	
64		3月 29日	原子力センター	①敦賀1号におけるブルサーマル計画について(安全審査結果) ②参考資料として、高浜2号のSG細管漏洩の原因と対策
65		6月 18日	原子力センター	
66		9月 17日	原子力センター	
67		昭和 61年 1月 16日	原子力センター	
68		3月 28日	原子力センター	
69		6月 26日	原子力センター	ソ連チェルノブイリ原子力発電所事故
70		10月 13日	原子力センター	ソ連チェルノブイリ原子力発電所事故
71		昭和 62年 1月 16日	原子力センター	
72		3月 17日	原子力センター	
73		6月 12日	原子力センター	美浜発電所1号機の混合酸化物燃料装荷計画
74		10月 9日	原子力センター	
75		昭和 63年 1月 14日	原子力センター	美浜発電所1号機の混合酸化物燃料装荷計画
76		3月 24日	原子力センター	
77		6月 22日	原子力センター	
78		10月 11日	原子力センター	
79		平成 元年 1月 13日	原子力センター	
80		3月 24日	原子力センター	加圧水型軽水炉における燃料高燃焼度化計画
81		6月 19日	原子力センター	
82		10月 18日	原子力センター	高浜3、4号機の燃料高燃焼度化計画
83		平成 2年 1月 12日	原子力センター	
84		3月 27日	原子力センター	
85		7月 9日	原子力センター	
86		10月 22日	原子力センター	大飯1、2号のUHI撤去計画
87		平成 3年 1月 9日	原子力センター	
88		3月 14日	原子力センター	美浜発電所2号機の事故
89		6月 25日	原子力センター	①美浜発電所2号機蒸気発生器伝熱管損傷事象の調査状況 ②高浜発電所2号機、大飯発電所1号機の蒸気発生器取替計画
90		10月 17日	原子力センター	原子力発電所に係る海外調査の結果
91	○	12月 3日	原子力センター	美浜発電所2号機蒸気発生器伝熱管損傷事象について
92		平成 4年 1月 21日	原子力センター	
93		3月 30日	原子力センター	美浜発電所2号機蒸気発生器伝熱管破損事故について
94		7月 21日	原子力センター	高浜発電所2号機蒸気発生器取替え等に係る安全性について
95		10月 13日	原子力センター	
96		平成 5年 1月 14日	原子力センター	
97		3月 29日	原子力センター	関電美浜1・3号機、大飯2号機、高浜1号機の蒸気発生器取替計画
98		7月 13日	原子力センター	
99		10月 14日	原子力センター	蒸気発生器取替えに伴い発生するコンクリート廃棄物の取扱いについて
100		平成 6年 1月 17日	原子力センター	
101		3月 30日	原子力センター	
102	○	6月 7日	原子力センター	関西電力(株)美浜発電所2号機について
103		7月 13日	原子力センター	
104		10月 20日	敦賀市公民館	関西電力(株)の原子炉施設等変更計画
105	○	12月 6日	原子力センター	原子力発電所周辺の疫学的調査の現状等について
106		平成 7年 1月 25日	原子力センター	原子力発電所の地震に対する安全性について
107		3月 17日	原子力センター	
108		7月 14日	原子力センター	
109		平成 7年 10月 20日	原子力センター	①新型転換炉実証炉建設計画の見直しについて ②原子力施設の耐震性について ・原子力施設耐震安全検討会における検討結果 ・指針策定前の原子力発電所の耐震安全性 ・原子力発電所の地震に対する安全性・信頼性向上にかかる回答
110	○	12月 26日	原子力センター	高速増殖原型炉もんじゅにおける2次系ナトリウムの漏えい事故について
111		平成 8年 1月 25日	原子力センター	高速増殖原型炉もんじゅにおける2次系ナトリウムの漏えい事故について
112		3月 27日	原子力センター	高速増殖原型炉もんじゅにおける2次系ナトリウムの漏えい事故等について
113	○	6月 12日	原子力センター	高速増殖原型炉もんじゅにおける2次系ナトリウムの漏えい事故について
114		7月 12日	原子力センター	①美浜発電所1・2号機および大飯1・2号機の原子炉容器上部ふた取替計画について ②ナトリウム漏えい燃焼実験-II
115		10月 9日	原子力センター	高速増殖原型炉もんじゅにおける2次系ナトリウムの漏えい事故について
116		平成 9年 1月 9日	原子力センター	高速増殖原型炉もんじゅにおける2次系ナトリウムの漏えい事故について
117		3月 25日	原子力センター	①高速増殖原型炉もんじゅにおける2次系ナトリウムの漏えい事故について ②当面の核燃料サイクルの進め方について
118		7月 9日	原子力センター	①ふげん発電所における重水精製装置重水漏えい等について ②使用済燃料貯蔵設備の貯蔵能力変更計画について ③敦賀発電所雑固体減容処理設備設置計画について ④ブルサーマル計画について

回	臨時	開催年月日	会場	特別議題
119		平成 9 年 10 月 8 日	原子力センター	高速増殖原型炉もんじゅ2次系ナトリウムの漏えい事故に関する調査報告書(第2次報告書案)について
120		平成 10 年 1 月 12 日	原子力センター	①美浜発電所3号機の使用済燃料貯蔵設備の貯蔵能力変更計画に係る事前了解願いについて ②高速増殖原型炉もんじゅ2次系ナトリウムの漏えい事故に関する調査報告書(第2次報告書案)に対する意見への回答について ③高速増殖炉研究開発の在り方について
121		3 月 24 日	原子力センター	①高浜発電所3号機および4号機のプルサーマル計画に係る事前了解願いについて ②高速増殖原型炉もんじゅ2次系ナトリウムの漏えい事故に関する調査報告書(第3次報告書案)等について
122		6 月 30 日	原子力センター	①敦賀発電所および大飯発電所における使用済燃料貯蔵設備の増強計画に係る安全審査について ②総合エネルギー調査会原子力部会における使用済燃料中間貯蔵施設の検討状況について ③高速増殖原型炉もんじゅ安全性総点検結果について ④「原子力基本法及び動力炉・核燃料開発事業団法の一部を改正する法律」について
123		10 月 23 日	原子力センター	①使用済燃料輸送容器のデータ書き換え問題について
124		平成 11 年 1 月 27 日	原子力センター	①敦賀発電所1号機の9×9燃料の採用計画について ②高浜発電所3号機および4号機のプルサーマル計画に係る安全審査について ③使用済燃料輸送容器データ改ざん問題について
125		3 月 18 日	サンビア敦賀	①敦賀発電所1号機および美浜発電所1号機の高経年化対策の検討について
126		7 月 15 日	原子力センター	①高浜発電所3号機および4号機のプルサーマル計画に係る安全性の確認について ②敦賀発電所1号機のシュラウド取替工事計画について ③原子力発電所における西暦2000年問題について ④敦賀発電所2号機の原子炉格納容器での一次冷却水の漏えいについて
127	○	9 月 6 日	原子力センター	①敦賀発電所2号機の1次冷却水漏えい事故について
128		11 月 4 日	原子力センター	①敦賀発電所2号機の1次冷却水漏えい事故について ②MOX燃料の製造時検査データ問題について ③楸・ジェー・シー・オー東海事業所ウラン加工施設における臨界事故について
129		平成 12 年 1 月 20 日	原子力センター	①敦賀発電所2号機の1次冷却水漏えい事故について ②高浜4号機用MOX燃料の使用取り止めについて
130		3 月 28 日	原子力センター	①BNFL製MOX燃料データ問題について
131		7 月 17 日	原子力センター	①敦賀発電所1号機のシュラウドサポート部の損傷について ②BNFL製MOX燃料データ問題について
132		10 月 12 日	原子力センター	①原子力研究開発利用長期計画案について
133		平成 13 年 1 月 24 日	原子力センター	①原子力研究開発利用長期計画について ②「もんじゅ」のナトリウム漏えい対策等に係る改造工事計画の事前了解願いについて
134		3 月 27 日	原子力センター	
135		7 月 23 日	原子力センター	①高速増殖炉もんじゅの事前了解願いについて
136		11 月 2 日	原子力センター	
137		平成 14 年 1 月 23 日	原子力センター	
138		3 月 27 日	原子力センター	①新型転換炉ふげん発電所の運転終了後の事業の進め方について
139		7 月 24 日	原子力センター	①高速増殖原型炉もんじゅの安全審査等について ②大飯発電所の事前了解願いについて (高燃焼度燃料の使用計画、使用済樹脂の処理方法の変更計画)
140		10 月 25 日	原子力センター	①原子力発電所における自主点検作業記録の不正等の問題について ②原子力施設にかかる自主点検作業の適切性確保に関する総点検について
141		平成 15 年 1 月 29 日	原子力センター	①原子力施設における不正記録問題等について ②高速増殖原型炉もんじゅの安全審査の結果等について
142		3 月 25 日	原子力センター	①原子力施設にかかる自主点検作業の適切性確保に関する総点検の最終報告について
143		7 月 18 日	原子力センター	①美浜発電所3号機および高浜発電所の事前了解願いについて
144		10 月 24 日	原子力センター	①もんじゅ安全性調査検討委員会報告書(案)について ②海外MOX燃料調達に関する品質保証活動の改善状況について
145		平成 16 年 2 月 9 日	原子力センター	①「関西電力株式会社の海外MOX燃料調達に関する品質保証活動の改善状況について」の原子力安全・保安院の評価
146		3 月 30 日	原子力センター	①高浜発電所3, 4号機のプルサーマル計画について ②敦賀発電所3, 4号機の増設計画について
147		7 月 14 日	原子力センター	①海外MOX燃料調達に関する品質保証システム監査結果について
148		10 月 20 日	原子力センター	①美浜発電所3号機タービン建屋での死傷事故について
149		平成 17 年 1 月 19 日	原子力センター	①大飯発電所3号機及び4号機の原子炉容器上部ふた取替計画に係る事前了解願い提出の報告について ②高浜発電所3号機及び4号機の原子炉容器上部ふた取替計画に係る事前了解願い提出の報告について ③美浜発電所3号機タービン建屋での死傷事故に関するその後の対応について
150		3 月 28 日	原子力センター	①美浜発電所3号機タービン建屋での死傷事故に関するその後の対応について ②高速増殖原型炉もんじゅのナトリウム漏えい対策等に係る工事計画の了承について ③敦賀発電所2号機の原子炉容器上部ふた取替計画に係る事前了解願い提出の報告について
151		8 月 3 日	原子力センター	①美浜発電所3号機事故に関するその後の対応について

回	臨時	開催年月日	会場	特別議題
152		平成 17 年 10 月 31 日	原子力センター	①平常時立入調査について ②美浜発電所 3 号機事故に関するその後の対応について
153		平成 18 年 1 月 25 日	原子力センター	①美浜発電所 3 号機事故に関するその後の対応について ・主復水配管取替え工事について ・事故再発防止対策の実施状況について
154		3 月 30 日	原子力センター	①美浜発電所 3 号機事故再発防止対策の実施状況について
155		7 月 27 日	原子力センター	①美浜発電所 3 号機の運転再開の了承について ②敦賀発電所 2 号機蒸気タービン取替計画の事前了解願いについて ③高速増殖原型炉もんじゅの初装荷燃料の変更に係る事前了解願いについて ④美浜発電所 3 号機高経年化技術評価等報告書の評価結果について ⑤検査の在り方に関する検討会の報告書(案)について
156		10 月 17 日	原子力センター	①美浜発電所 3 号機の状況について ②耐震設計審査指針の改定について ③高速増殖原型炉もんじゅの設備健全性確認計画書について
157	平成 19 年	1 月 31 日	原子力センター	①新型転換ふげん発電所の廃止措置計画について ②県内原子力発電所における復水器冷却用海水温度データの問題について
158		3 月 28 日	原子力センター	①発電設備に係る点検指示を踏まえた原子力安全・保安院の対応状況について
159		7 月 26 日	原子力センター	①「平成19年新潟県中越沖地震」の対応について ②発電設備に係る総点検結果および再発防止対策について ③高速増殖原型炉もんじゅについて
160		11 月 5 日	原子力センター	①美浜発電所 3, 4 号機のタービン取替計画について ②高速増殖原型炉もんじゅの状況について ③新型転換炉ふげん発電所における原子炉補助建屋の構造的健全性評価結果について ④中越沖地震を踏まえた対応状況について ⑤原子力発電所の新検査制度について
161	平成 20 年	1 月 23 日	原子力センター	①新型転換炉「ふげん」原子炉補助建屋のコンクリートに係る調査結果について ②関西電力㈱「トラブル低減に向けた取組み計画」について
162		3 月 25 日	原子力センター	①高速増殖原型炉「もんじゅ」初装荷燃料の変更について ②「ふげん」原子炉廃止措置計画の認可について ③高浜発電所 3, 4 号機のプルサーマル計画について
163		7 月 22 日	原子力センター	①県内原子力発電所の耐震安全性評価について ②高速増殖原型炉もんじゅについて ③高浜発電所に係る高燃焼度(55,000MWd/t)燃料の使用計画等の事前了解願いについて
164		11 月 5 日	原子力センター	①高速増殖原型炉もんじゅの現状について ②大飯発電所 3, 4 号機のタービン取替計画について
165	平成 21 年	1 月 20 日	原子力センター	①高浜発電所 3, 4 号機のプルサーマル計画について ②高速増殖原型炉もんじゅについて
166		3 月 24 日	原子力センター	①敦賀 1 号機の高経年化技術評価と長期保守管理方針について ②新耐震指針に基づく県内原子力発電所の耐震安全性評価について
167		7 月 15 日	原子力センター	①高速増殖原型炉もんじゅについて
168		10 月 19 日	原子力センター	①敦賀発電所 1 号機の高経年化技術評価について ②県内原子力発電所の耐震安全性評価について
169	平成 22 年	1 月 15 日	原子力センター	①高速増殖原型炉「もんじゅ」における安全性総点検に係る報告書(第 5 回報 告)について ②高浜発電所 3, 4 号機のプルサーマル計画について ③美浜発電所 1 号機の高経年化技術評価と長期保守管理方針について
170		3 月 24 日	原子力センター	①高速増殖原型炉「もんじゅ」について
171		7 月 13 日	原子力センター	①高速増殖原型炉「もんじゅ」について ②美浜発電所 1 号機の高経年化技術評価と長期保守管理方針について ③高浜発電所 3, 4 号機のプルサーマル計画について
172		10 月 15 日	原子力センター	①高浜発電所 3, 4 号機のプルサーマル計画について ②高速増殖原型炉もんじゅについて
173	平成 23 年	1 月 13 日	ニューサンピア敦賀	①高速増殖原型炉「もんじゅ」について ②高浜発電所 3, 4 号機のプルサーマル計画について
174		3 月 23 日	原子力センター	①東北地方太平洋沖地震における福島原子力発電所の被災状況等について
175		7 月 27 日	原子力センター	①高速増殖原型炉「もんじゅ」について ②美浜発電所 2 号機の高経年化技術評価と長期保守管理方針について ③福島第一原子力発電所事故に係る対応状況について
176		10 月 31 日	原子力センター	①高速増殖原型炉「もんじゅ」について ②福島第一原子力発電所事故に係る対応状況について
177	平成 24 年	1 月 17 日	原子力センター	①福島第一原子力発電所事故に係る対応状況について ・福島事故を踏まえた事故時の対応強化と安全性向上対策実行計画について ・天正地震に関する津波堆積物の調査状況について ・大飯発電所 4 号機、美浜発電所 3 号機、高浜発電所 1 号機、敦賀発電所 2 号機の安全性に関する総合評価(一次評価)について
178		3 月 27 日	原子力センター	①福島第一原子力発電所事故に係る対応状況について ・原子力安全・保安院によるこれまでの検討(意見聴取会における審議状況) ・福島第一原子力発電所事故を踏まえた原子力防災時の初動体制等に係る追加安全対策について ・大飯発電所 1 号機の安全性に関する総合評価(一次評価)について ②高速増殖原型炉もんじゅについて ・炉内中継装置の落下に係る原因と再発防止対策および炉内への影響評価
179		8 月 3 日	原子力センター	①[報告]大飯発電所 3, 4 号機の再稼働について

回	臨時	開催年月日	会場	特別議題
180		平成 24 年 10 月 22 日	ニューサンピア敦賀	①福島第一原子力発電所事故に関する各事故調査報告書の検討結果について ②原子力規制委員会および原子力規制庁の設置について
181		平成 25 年 1 月 15 日	原子力センター	①若狭湾周辺における津波堆積物調査結果について ②「もんじゅ」の安全性に関する総合評価について
182		3 月 27 日	原子力センター	①発電用軽水型原子炉施設に係る新安全基準の進捗状況について
183		7 月 30 日	原子力センター	①大飯発電所 3 号機および 4 号機の現状評価の結果について ②もんじゅにおける点検時期超過事案について
184		11 月 7 日	原子力センター	①高速増殖原型炉「もんじゅ」について ②その他
185		平成 26 年 1 月 14 日	原子力センター	①高速増殖原型炉「もんじゅ」について
186		3 月 28 日	原子力センター	①福島第一原子力発電所事故等を踏まえた安全性向上対策について ②県内原子力発電所の新規制基準適合性審査の状況について
187		7 月 18 日	原子力センター	①福島第一原子力発電所事故等を踏まえた安全性向上対策の実施状況について ②県内原子力発電所の新規制基準適合性審査の状況について ③敦賀発電所敷地内破砕帯について ④高速増殖原型炉「もんじゅ」について
188		11 月 10 日	原子力センター	①高速増殖原型炉「もんじゅ」について ②県内原子力発電所の新規制基準適合性審査の状況について
189		平成 27 年 1 月 5 日	原子力センター	①県内原子力発電所の新規制基準適合性審査等の状況について
190		3 月 23 日	原子力センター	①県内原子力発電所の新規制基準適合性審査等の状況について ②美浜 1、2 号機および敦賀 1 号機の廃炉について
191		7 月 27 日	原子力センター	①新規制基準等への対応状況について ②県内原子力発電所の新規制基準適合性審査等の状況について
192		10 月 13 日	原子力センター	①新規制基準への対応状況について ②県内原子力発電所の新規制基準適合性審査等の状況について
193		平成 28 年 1 月 12 日	原子力センター	①新規制基準への対応状況について ②高速増殖原型炉「もんじゅ」について
194		3 月 28 日	原子力センター	①新規制基準への対応状況について ②県内原子力発電所の新規制基準適合性審査等の状況について ③廃止措置計画認可申請の概要について
195		7 月 25 日	原子力センター	①県内原子力発電所の新規制基準適合性審査等の状況について ②新規制基準への対応状況について ③高速増殖原型炉「もんじゅ」について

5. 福井県原子力安全専門委員会の開催実績

(1/8)

回次	開催年月日	会場	議題（カッコ内は説明者）
1	H16. 8. 12	県庁	○美浜発電所3号機タービン建屋での死傷事故について (関西電力㈱)
2	H16. 8. 18	県庁	○安全協定に基づく異常時発生連絡書について (関西電力㈱) ○関西電力の2次系配管点検について (関西電力㈱) ○配管減肉現象に係る点検に関する調査報告書について (関西電力㈱)
3	H16. 8. 27	県庁	○美浜発電所3号機事故を踏まえた点検への立ち会い状況について (県) ○美浜発電所3号機事故を踏まえた点検結果等について (関西電力㈱) ○美浜発電所3号機事故に係る当面の対策について (関西電力㈱)
4	H16. 8. 30	県庁	○第3回美浜発電所3号機2次系配管破損事故調査委員会の報告について (原子力安全・保安院) ○美浜発電所3号機事故を踏まえた点検結果等について (原子力安全・保安院)
5	H16. 9. 1	県庁	○高浜発電所3号機の点検結果の報告について (関西電力㈱) ○美浜発電所2号機2次系配管の取替補修について (関西電力㈱) ○福井県原子力安全専門委員会の意見とりまとめについて
6	H16. 9. 6	県庁	○第2グループ (美浜発電所1号機、高浜発電所1号機、大飯発電所2号機) および定期検査中プラント (高浜発電所4号機、大飯発電所3号機) の点検計画について (関西電力㈱) ○美浜発電所3号機の安全確保対策について (関西電力㈱) ○高浜発電所3号機の点検結果について (関西電力㈱)
7	H16. 9. 18	県庁	○第2グループ (美浜発電所1号機、高浜発電所1号機、大飯発電所2号機) および定期検査中プラント (高浜発電所4号機、大飯発電所3号機) の点検結果等について (関西電力㈱) ○第5回美浜発電所3号機2次系配管破損事故調査委員会の報告について (原子力安全・保安院)
8	H16. 9. 29	県庁	○大飯発電所1号機 (第3グループ) の点検計画及び配管の取替補修について (関西電力㈱) ○2次系配管肉厚管理の充実について (関西電力㈱) ○美浜発電所3号機2次系配管破損事故について (安全協定に基づく異常時状況連絡書) (関西電力㈱)
9	H16. 10. 8	県庁	○大飯発電所1号機の点検結果について (関西電力㈱) ○美浜発電所1号機、美浜発電所2号機、大飯発電所1号機の配管取替補修結果について (関西電力㈱) ○2次系配管肉厚管理に係る対策の実施状況について (関西電力㈱)
10	H16. 10. 25	県庁	○定期検査プラントにおける配管肉厚測定結果について (関西電力㈱、日本原子力発電㈱) ○敦賀発電所2号機 A低圧給水加熱器ドレンタンク常用水位制御弁下流側配管からの漏えいについて (日本原子力発電㈱) ○美浜発電所1号機のタービン動補助給水配管の肉厚不足について (関西電力㈱)
11	H16. 11. 1	県庁	○大飯発電所4号機 第9回定期検査における2次系配管肉厚測定結果について (関西電力㈱) ○美浜発電所3号機の安全確保対策の実施結果と今後の取り組みについて (関西電力㈱)
12	H16. 11. 25	県庁	○美浜発電所3号機2次系配管破損事故を踏まえた高経年化対策の充実について (関西電力㈱) ○大飯発電所3号機 第10回定期検査における2次系配管肉厚測定結果について (関西電力㈱) ○美浜発電所3号機の2次系配管肉厚測定計画について (関西電力㈱) ○実用発電用原子炉に対する平成16年度第2回保安検査結果等について (原子力安全・保安院)

回次	開催年月日	会場	議題（カッコ内は説明者）
13	H16. 12. 21	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所 3 号機の設備影響調査の実施結果について（関西電力株） ○美浜発電所 3 号機の 2 次系配管の点検結果について（第 1 回報告）（関西電力株） ○美浜発電所 3 号機 2 次系配管破損事故調査委員会（第 7 回）について（県） ○高浜発電所 2 号機および敦賀発電所 2 号機の定期検査における 2 次系配管の点検計画等について（関西電力株、日本原子力発電株）
14	H17. 1. 14	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○大飯発電所 1 号機の原子炉手動停止について（加圧器安全弁出口温度上昇に伴う点検の実施）（関西電力株） ○大飯発電所 3, 4 号機および高浜発電所 3, 4 号機の原子炉容器上部ふた取替計画の事前了解願いについて（関西電力株） ○美浜発電所 3 号機の 2 次系配管の点検状況について（速報）（関西電力株） ○美浜発電所 2 号機の第 22 回定期検査における 2 次系配管の点検計画等について（関西電力株）
15	H17. 2. 14	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所 3 号機 2 次系配管の点検結果について（第 2 回報告）（関西電力株） ○美浜発電所 3 号機 2 次系配管の点検状況について（速報）（関西電力株） ○高浜発電所 2 号機 第 2 2 回定期検査における 2 次系配管肉厚測定結果について（関西電力株） ○トラブル関連報告 <ul style="list-style-type: none"> ・美浜発電所 1 号機 湿分分離加熱器蒸気室ドレン抜きからの漏えい（関西電力株） ・敦賀発電所 2 号機 主給水ヘッダードレン配管からの漏えい（日本原子力発電株） ・新型転換炉ふげん発電所 原子炉補助建屋廃棄物処理室での水漏れ（核燃料サイクル開発機構）
16	H17. 2. 18	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所 3 号機 設備影響調査結果を踏まえた補修と健全性確認について（関西電力株） ○敦賀発電所 2 号機 第 14 回定期検査における 2 次系配管点検結果について（日本原子力発電株） ○トラブル関連報告 <ul style="list-style-type: none"> ・敦賀発電所 2 号機 A 低圧給水加熱器ドレンタンク常用水位制御弁下流側配管の調査結果について（日本原子力発電株） ・敦賀発電所 2 号機 主給水ヘッダードレン配管の調査結果について（日本原子力発電株）
17	H17. 3. 11	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所 3 号機 2 次系配管破損事故に関する報告書について（関西電力株） ○美浜発電所 3 号機 2 次系配管の点検箇所数の増減状況について（速報）（関西電力株） ○美浜発電所 2 号機 第 22 回定期検査における 2 次系配管肉厚測定結果について（関西電力株） ○美浜発電所 1 号機 停止中における 2 次系配管肉厚測定結果について（関西電力株）
18	H17. 3. 16	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所 3 号機 2 次系配管破損事故に係る「再発防止に係る行動計画（骨子）」について（関西電力株） ○「関西電力株式会社美浜発電所 3 号機 2 次系配管破損事故について（最終報告書）（案）」について（関西電力株）
19	H17. 5. 11	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所 3 号機 2 次系配管の点検結果について（第 3 回報告）（関西電力株） ○美浜発電所 3 号機 事故再発防止対策の実施状況等について（関西電力株）
20	H17. 6. 7	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所 3 号機 2 次系配管の点検結果について（第 4 回：最終報告）（関西電力株） ○美浜発電所 3 号機 事故再発防止対策の実施状況等について（関西電力株）

回次	開催年月日	会場	議題（カッコ内は説明者）
21	H17. 7. 28	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所3号機 2次系配管の点検結果について（関西電力㈱） ○美浜発電所3号機 設備の補修ならびに健全性確認状況について（関西電力㈱） ○美浜発電所3号機 事故再発防止対策の実施状況等について（関西電力㈱）
22	H17. 8. 29	福井県 原子力センター	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所3号機 配管取替等の技術基準適合確認の実施計画について（原子力安全・保安院） ○美浜発電所3号機 2次系配管肉厚測定結果（総括）について（関西電力㈱） ○美浜発電所3号機 事故再発防止対策の実施状況について（労働安全対策の実施について）（関西電力㈱） ○美浜発電所3号機 定期検査中に発生した事象について（県） ○高経年化対策検討委員会の最終報告（案）について（県）
23	H17. 10. 11 12	美浜発電所	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所3号機 主復水配管取替工事について（関西電力㈱） ○最近の異常事象について（県） ○県内発電所での異常事象の概要（H16～）（県）
24	H17. 11. 14	美浜発電所	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所3号機 事故配管取替工事に係る記録検査確認等について（県）
25	H17. 12. 19	福井県 国際交流館	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所3号機 配管取替え等の技術基準適合確認について（関西電力㈱、原子力安全・保安院） ○美浜発電所3号機 配管取替工事に係る不適切な取扱いについて（関西電力㈱、三菱重工業㈱、原子力安全・保安院） ○関西電力㈱ トラブル対策の実施状況について（関西電力㈱）
26	H18. 2. 17	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所3号機事故再発防止対策の実施状況について（関西電力㈱） ○関西電力㈱に対する保安検査の結果等について（原子力安全・保安院） ○美浜発電所3号機 高経年化技術評価等報告書について（関西電力㈱）
27	H18. 4. 7	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所3号機事故再発防止対策の実施状況について（原子力安全・保安院） ○県内発電所の運転状況等について <ul style="list-style-type: none"> ①平成17年度 県内原子力発電所の運転実績等について（県） ②大飯発電所3, 4号機 廃棄物処理建屋での火災について（関西電力㈱） ③美浜発電所 定期安全レビューについて（関西電力㈱） ④「もんじゅ安全性確認検討会」の審議状況について（県） ○その他（原子力発電所の耐震安全性について）（県）
28	H18. 5. 11	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所3号機事故再発防止対策の実施状況等について（関西電力㈱） ○安全協定に基づく立入調査の結果について（県）
29	H18. 7. 20	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所3号機 高経年化技術評価等報告書について（関西電力㈱） ○敦賀発電所2号機 蒸気タービン取替計画について（日本原子力発電㈱） ○検査の在り方に関する検討会の報告書（案）について（原子力安全・保安院） ○最近の異常事象および耐震設計審査指針（案）の状況について（県）
30	H18. 8. 31	福井県 国際交流館	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所3号機 高経年化技術評価等報告書の評価結果について（原子力安全・保安院） ○敦賀発電所2号機 蒸気タービン取替計画について（日本原子力発電㈱、原子力安全・保安院） ○高速増殖原型炉もんじゅ 初装荷燃料の変更計画について（日本原子力研究開発機構） ○美浜発電所3号機の試験起動工程について（関西電力㈱）

回次	開催年月日	会場	議題（カッコ内は説明者）
31	H18. 10. 16	美浜発電所	<ul style="list-style-type: none"> ○美浜発電所3号機の点検状況および再発防止対策の実施状況について（関西電力㈱） ○高速増殖原型炉もんじゅについて（日本原子力研究開発機構） <ul style="list-style-type: none"> ①設備健全性計画書について ②安全性総点検に係る対処及び報告（第3回報告）について
32	H18. 11. 7	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○原子力発電所の耐震設計審査指針について <ul style="list-style-type: none"> ①新耐震設計審査指針について（原子力安全委員会） ②地質調査について（東京工業大学大学院 衣笠善博 教授） ③基準地震動策定について（京都大学原子炉実験所 釜江克宏 教授） ④機器・建屋などの地震応答解析について（大林組㈱ 今塚善勝 専任役）
33	H18. 12. 22	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○敦賀発電所2号機 蒸気タービン取替計画について（日本原子力発電㈱） ○敦賀発電所3, 4号機 増設計画について（日本原子力発電㈱） ○新型転換炉ふげん発電所の廃止措置計画について（日本原子力研究開発機構） ○その他 <ul style="list-style-type: none"> ①敦賀発電所2号機 原子炉補機冷却水冷却器からの漏えい（日本原子力発電㈱） ②県内原子力発電所の温排水データに関する調査状況（日本原子力発電㈱、関西電力㈱） ③高速増殖原型炉もんじゅの改造工事の状況（日本原子力研究開発機構）
34	H19. 3. 13	高速増殖炉研究開発センター	<ul style="list-style-type: none"> ○発電所の運転状況について（県） ○高速増殖原型炉もんじゅについて（日本原子力研究開発機構） <ul style="list-style-type: none"> ①工事確認試験について ②初装荷燃料変更計画について
35	H19. 5. 30	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○発電設備に係る総点検の結果と再発防止対策について（日本原子力発電㈱、関西電力㈱、原子力安全・保安院） ○高速増殖原型炉もんじゅの状況について（日本原子力研究開発機構） ○美浜発電所3号機事故再発防止対策の実施状況について（関西電力㈱） ○県内原子力発電所の運転状況等について（県） <ul style="list-style-type: none"> ①平成18年度 県内原子力発電所の運転実績等について ②平成19年度 県内原子力発電所の運転・建設計画について
36	H19. 7. 7	高速増殖炉研究開発センター	<ul style="list-style-type: none"> ○高速増殖原型炉もんじゅについて（日本原子力研究開発機構） <ul style="list-style-type: none"> ①工事確認試験の状況について ②保安活動等の取組み状況について
37	H19. 7. 21	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○「平成19年新潟県中越沖地震」の対応について <ul style="list-style-type: none"> ①新潟県中越沖地震について（京都大学大学院 竹村恵二 教授） ②原子力発電所の耐震安全性について（日本原子力発電㈱、関西電力㈱、日本原子力研究開発機構） ③新潟県中越沖地震に対する国および県の対応について（県、原子力安全・保安院、日本原子力発電㈱、関西電力㈱、日本原子力研究開発機構）
38	H19. 8. 1	福井県国際交流会館	<ul style="list-style-type: none"> ○平成19年新潟県中越沖地震を踏まえた対応について <ul style="list-style-type: none"> ①柏崎刈羽発電所の被害状況、新潟県の対応（県） ②新潟県中越沖地震の震源モデルと強震動の特徴（京都大学原子炉実験所 釜江克宏 教授） ③新潟県中越沖地震を踏まえた事業者の取組状況と課題について（日本原子力発電㈱、関西電力㈱、日本原子力研究開発機構）
39	H19. 9. 7	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○原子力発電所の新検査制度について（原子力安全・保安院） ○高速増殖原型炉もんじゅについて（原子力安全・保安院、日本原子力研究開発機構） <ul style="list-style-type: none"> ①工事確認試験の結果について ②プラント確認試験について ③初装荷燃料の変更に係る原子炉設置変更許可申請の審査状況について ○耐震安全性評価実施計画書の見直し検討結果について（県） ○最近の異常事象について（県）

回次	開催年月日	会場	議題（カッコ内は説明者）
40	H19. 10. 27	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○新型転換炉ふげん発電所における原子炉補助建屋の構造健全性評価について（日本原子力研究開発機構） ○高浜発電所3，4号機低圧タービン取替計画について（関西電力㈱） ○柏崎刈羽発電所で観測されたデータに基づく概略影響評価結果について（日本原子力発電㈱、関西電力㈱、日本原子力研究開発機構） ○県内原子力発電所の最近の運転状況について <ul style="list-style-type: none"> ・県内原子力発電所の運転状況について（県） ・高速増殖原型炉もんじゅについて（日本原子力研究開発機構）
41	H19. 12. 25	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○県内原子力発電所の最近の異常事象について（県）
42	H20. 1. 26	福井県国際交流会館	<ul style="list-style-type: none"> ○新型転換炉「ふげん」原子炉補助建屋のコンクリートに係る調査結果について（日本原子力研究開発機構） ○関西電力㈱「トラブル低減に向けた取組計画」について（関西電力㈱）
43	H20. 3. 29	福井県職員会館	<ul style="list-style-type: none"> ○高浜発電所3，4号機 プルサーマル計画について（県、関西電力㈱） ○大飯発電所1，2号機 高経年化技術評価報告について（関西電力㈱） ○高速増殖原型炉もんじゅの1次メンテナンス冷却系でのナトリウム漏えい警報の発報について（日本原子力研究開発機構）
44	H20. 4. 19	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○高速増殖原型炉もんじゅについて <ul style="list-style-type: none"> ・初装荷燃料の変更計画について（原子力安全・保安院、原子力安全委員会） ・ナトリウム漏えい検出器の点検計画等について（日本原子力研究開発機構） ○新型転換炉ふげん発電所の廃止措置計画について（原子力安全・保安院）
45	H20. 4. 26	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○県内原子力発電所の耐震安全性評価結果について（日本原子力発電㈱、関西電力㈱、日本原子力研究開発機構） ①地質調査、活断層評価について ②基準地震動Ssの策定について ③施設の耐震安全性評価について
46	H20. 5. 17	敦賀市内	<ul style="list-style-type: none"> ○敦賀半島全体に係る地質調査結果の現場確認（日本原子力発電㈱、関西電力㈱、日本原子力研究開発機構） <ul style="list-style-type: none"> ・浦底断層について ・白木丹生断層について ・海上音波探査等について
47	H20. 6. 23	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○県内原子力発電所の耐震安全性評価について（日本原子力発電㈱、関西電力㈱、日本原子力研究開発機構） <ul style="list-style-type: none"> ・敦賀半島周辺の活断層評価 ○その他（県） <ul style="list-style-type: none"> ・新潟県中越沖地震時に柏崎刈羽原子力発電所で観測された地震データ分析の概要
48	H20. 9. 15	敦賀市内	<ul style="list-style-type: none"> ○県内原子力発電所の耐震安全性評価について（日本原子力発電㈱、関西電力㈱、日本原子力研究開発機構） <ul style="list-style-type: none"> ・敦賀半島周辺の活断層評価 ・大飯、高浜周辺の活断層評価 ○高速増殖原型炉もんじゅについて（日本原子力研究開発機構）
49	H20. 10. 13	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○県内原子力発電所の最近の異常事象について（県）
50	H21. 1. 15	県庁	<ul style="list-style-type: none"> ○高浜発電所3，4号機用MOX燃料に係る輸入燃料体検査申請について（関西電力㈱、原子力安全・保安院、県） ○高速増殖原型炉もんじゅの現況について（日本原子力研究開発機構） ○その他 <ul style="list-style-type: none"> ・大飯発電所3，4号機の低圧／高圧タービン取替計画について（県） ・県内原子力発電所の2008年（平成20年；暦年）稼働実績について（県）

回次	開催年月日	会場	議題（カッコ内は説明者）
51	H21. 5. 23	県庁	○県内原子力発電所の耐震安全性評価について （日本原子力発電㈱、関西電力㈱、日本原子力研究開発機構、原子力安全・保安院） ・活断層評価の変更 ・活断層等に係る評価の中間的整理案 ・基準地震動の見直し状況
52	H21. 6. 4	敦賀発電所	○敦賀発電所 1 号機の高経年化技術評価について （日本原子力発電㈱）
53	H21. 8. 20	県庁	○県内原子力発電所の耐震安全性評価について ・若狭地域の活断層（京都大学大学院 竹村恵二 教授） ・地震動評価に用いる地盤モデルの再評価 （日本原子力発電㈱、関西電力㈱、日本原子力研究開発機構） ○高速増殖原型炉もんじゅについて ・特別な保安検査結果（原子力安全・保安院） ・性能試験の開始（運転再開）時期（県） ○その他（県） ・8月11日、駿河湾で発生した地震について ・関西電力㈱大飯発電所 1, 2号機ほう酸補助タンク設置工事における協力会社社員の負傷 ・高浜発電所 3, 4号機でのプルサーマル計画における MOX 燃料の製造状況について
54	H21. 10. 30	県庁	○敦賀発電所 1 号機 高経年化技術評価について （日本原子力発電㈱、原子力安全・保安院）
55	H21. 11. 17	県庁	○高速増殖原型炉もんじゅの安全性総点検結果について （日本原子力研究開発機構） ○その他（県） ・敦賀 1 号機 蒸気乾燥器（ドライヤ）点検結果および高圧注水系ディーゼル冷却用海水配管の減肉について ・前回（第54回）福井県原子力安全専門委員会でのコメントに対する回答について
56	H21. 12. 21	県庁	○高浜 3, 4号機プルサーマル計画について （関西電力㈱、原子力安全・保安院、県） ○県内原子力発電所の耐震安全性評価について （日本原子力発電㈱、関西電力㈱、日本原子力研究開発機構）
57	H22. 1. 25	高速増殖炉研究開発センター	○高速増殖原型炉もんじゅについて ・性能試験について（日本原子力研究開発機構） ・設備健全性の確認について（日本原子力研究開発機構）
58	H22. 2. 13	県庁	○高速増殖原型炉もんじゅについて ・「もんじゅ安全性調査検討専門委員会」意見への対応 （日本原子力研究開発機構） ・施設の耐震安全性（日本原子力研究開発機構） ○高浜発電所 3, 4号機プルサーマル計画について ・MOX燃料に係る輸入燃料体検査申請（第2回製造分） （関西電力㈱）
59	H22. 3. 18	県庁	○高速増殖原型炉もんじゅについて ・高速増殖原型炉もんじゅ安全性総点検報告に対する評価結果（原子力安全・保安院） ・「高速増殖原型炉もんじゅ安全性調査プロジェクトチーム」による確認結果（原子力安全委員会） ・県原子力安全専門委員会における委員コメントへの回答 （日本原子力研究開発機構）
60	H22. 3. 29	県庁	○高速増殖原型炉もんじゅの耐震安全性等について （原子力安全・保安院、原子力安全委員会） ○その他 ・2010年1月9日の地震観測記録について （日本原子力研究開発機構）
61	H22. 4. 17	県庁	○高速増殖原型炉もんじゅナトリウム漏えい対策工事着手後の安全確認についてのまとめ（県）

回次	開催年月日	会場	議題 (カッコ内は説明者)
62	H22. 6. 29	高速増殖炉研究開発センター	○高速増殖原型炉もんじゅの状況について (日本原子力研究開発機構)
63	H22. 8. 27	美浜発電所	○美浜発電所1号機の高経年化技術評価について (関西電力㈱) ○その他 (県) ・OECD/NEA高経年化対策プロジェクトについて ・高速増殖原型炉もんじゅ 炉内中継装置の取り外し作業中の異音について
64	H22. 10. 6	県庁	○美浜発電所1号機の高経年化技術評価と長期保守管理方針について (原子力安全・保安院) ○高浜3, 4号機のプルサーマル計画について ・プルサーマル計画の概要について (関西電力㈱) ・高浜3号機の輸入燃料体検査について (原子力安全・保安院) ・高浜3号機の工事計画認可について (原子力安全・保安院) ○高速増殖原型炉もんじゅ 炉内中継装置の落下について (日本原子力研究開発機構)
65	H23. 3. 25	福井市地域交流プラザ (アオッサ)	○東北地方太平洋沖地震と日本海側における地震・津波の知見について (京都大学大学院 竹村恵二 教授) ○東北地方太平洋沖地震を踏まえた県内発電所の対応状況について (関西電力㈱、日本原子力発電㈱、日本原子力研究開発機構)
66	H23. 10. 27	県庁	○もんじゅの炉内中継装置の点検・調査状況について (日本原子力研究開発機構) ○福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策実行計画の実施状況について (関西電力㈱、日本原子力発電㈱、日本原子力研究開発機構) ○若狭湾沿岸における津波堆積物調査の実施状況について (関西電力㈱)
67	H24. 2. 20	県庁	○原子力安全・保安院の各意見聴取会 [*] の審議状況について (原子力安全・保安院) ※各意見聴取会 ・東京電力株式会社福島第一原子力発電所事故の技術的知見に関する意見聴取会 ・高経年化技術評価に関する意見聴取会 ・地震・津波に関する意見聴取会 ・建築物・構造に関する意見聴取会 ・発電用原子炉施設の安全性に関する総合的評価 (ストレステスト) に係る意見聴取会
68	H24. 3. 30	県庁	○福島第一原子力発電所事故を踏まえた原子力災害時の初動体制等に係る追加安全対策について (関西電力㈱、日本原子力発電㈱、日本原子力研究開発機構) ○地震・津波に関する意見聴取会 (主に活断層関係) の審議状況について (原子力安全・保安院)
69	H24. 4. 4	県庁	○福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策実行計画等の実施状況について (関西電力㈱、日本原子力発電㈱、日本原子力研究開発機構)
70	H24. 4. 16	県庁	○原子力発電所の再起動にあたっての安全性に関する判断基準 (原子力安全・保安院)
-	H24. 4. 18	大飯発電所	○大飯発電所の現場状況確認
71	H24. 4. 25	県庁	○大飯発電所3, 4号機の現場確認結果について ○これまでの委員会における委員からの質問に対する回答 (原子力安全・保安院、関西電力㈱)
72	H24. 5. 8	県庁	○地震・津波に関する意見聴取会 (主に地震動関係) の審議状況について (原子力安全・保安院) ○県原子力安全専門委員会からの質問に対する回答 (関西電力㈱)
73	H24. 5. 21	県庁	○関西電力への追加確認事項について (関西電力㈱) ○これまでの審議事項の整理・確認について (県)
74	H24. 6. 10	県庁	○関西電力への追加確認事項について (関西電力㈱) ○大飯発電所敷地内の破砕帯の評価について (原子力安全・保安院) ○これまでの審議事項の取りまとめについて (県)

回次	開催年月日	会場	議題（カッコ内は説明者）
75	H24. 9. 6	県庁	○大飯発電所 3、4号機の運転状況について（関西電力㈱） ○福島第一原子力発電所事故に関する各事故調査報告書の検討結果等について（関西電力㈱） ○高速増殖原型炉もんじゅの炉内中継装置の落下に係る原因と再発防止対策および炉内への影響評価について（日本原子力研究開発機構）
76	H25. 6. 12	県庁	○福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策実行計画等の実施状況等について（関西電力㈱） ○大飯発電所 3、4号機の新規制基準適合性確認結果について（原子力規制委員会への報告）（関西電力㈱） ○若狭湾沿岸における津波堆積物の調査結果について（関西電力㈱、日本原子力発電㈱、日本原子力研究開発機構）
—	H25. 7. 23	大飯発電所	○大飯発電所の現場状況確認
77	H26. 1. 28	県庁	○福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策の実施状況等について（関西電力㈱） ○高浜 3号機の高経年化技術評価書の概要（30年目評価）（関西電力㈱） ○高速増殖原型炉もんじゅにおける保守管理上の不備とその対応について（日本原子力研究開発機構、原子力規制庁）
—	H26. 6. 9	高浜発電所	○高浜発電所の現場状況確認
78	H26. 11. 20	県庁	○福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策の実施状況等について（関西電力㈱）
79	H27. 3. 6	県庁	○高浜発電所 3、4号機の新規制基準適合性に係る原子炉設置変更許可について（原子力規制庁）
80	H27. 5. 7	県庁	○福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策の実施状況等について（美浜・大飯・高浜発電所）（関西電力㈱） ○県内原子力発電所の新規制基準適合性審査等の状況について（原子力規制庁）
81	H27. 7. 22	県庁	○福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策の実施状況等について（関西電力㈱） ・新規制基準対応工事等の実施状況 ・原子力事業本部の安全管理体制の強化等 ・これまでの委員会における委員からの質問に対する回答
82	H27. 9. 3	県庁	○高浜発電所 3、4号機の新規制基準適合性に係る工事計画認可申請について ・高浜発電所 3、4号機 工事計画の概要について（関西電力㈱） ・高浜発電所 3号機 工事計画の認可について（原子力規制庁） ○福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策の実施状況等について（緊急時対応体制、手順の整備状況など）（関西電力㈱）
83	H27. 11. 5	県庁	○高浜発電所 3、4号機の新規制基準適合性に係る工事計画および保安規定について ・高浜 4号機の工事計画および 3、4号機の保安規定の概要（関西電力㈱） ・高浜 4号機の工事計画および 3、4号機の保安規定の認可（原子力規制庁） ○福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策の実施状況等について（高浜発電所における事故制圧訓練(10/23)の結果など）（関西電力㈱）
—	H27. 11. 30	高浜発電所	○高浜発電所の現場状況確認
84	H27. 12. 10	県庁	○高浜発電所の現場確認（11/30）における委員からの質問に対する回答について（関西電力㈱） ○これまでの審議のとりまとめ（報告書（案））について（県）
85	H28. 5. 13	県庁	○高浜発電所 1、2（3、4）号機の設置変更に関する審査書の概要（原子力規制庁） ○福島第一原子力発電所事故を踏まえた安全性向上対策の実施状況について（関西電力㈱） ○高浜発電所 1、2号機の運転期間延長認可申請の概要について（関西電力㈱）