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

（令和３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				新型転換炉原型炉ふげん	高速増殖原型炉もんじゅ
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 発電所面積		敦賀市明神町１ 2,200,000㎡		三方郡美浜町丹生 587,000㎡			大飯郡おおい町大島 1,860,000㎡				大飯郡高浜町田ノ浦 2,350,000㎡				敦賀市明神町３ 300,000㎡	敦賀市白木２ 1,080,000㎡
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	新型転換炉（原型炉）	高速増殖炉（原型炉）
電気出力		35.7 万 kW	116 万 kW	34 万 kW	50 万ｋW	82.6 万ｋW	117.5 万 kW	117.5 万 kW	118 万 kW	118 万 kW	82.6 万 kW	82.6 万 kW	87 万 kW	87 万 kW	(16.5 万 kW)	28 万 kW
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	H 3. 4. 1 ～ 5	H 4. 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	H 5.10.13～ H 6. 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	H 3. 5.17	H 4. 5.28	S49. 3.14	S49.12.20	S59. 4.17	S59.10.11	S53. 3.20	H 6. 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	H 3. 6. 7	H 4. 6.19	S49. 3.27	S50. 1.17	S59. 5. 9	S59.11. 1	S53. 7.29	H 7. 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	H 3. 9.22	H 4.10.12	S49. 9.24	S50. 8.18	S59.10.24	S60. 3.13	S53.11.13	－
	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	H 3.12.18	H 5. 2. 2	S49.11.14	S50.11.14	S60. 1.17	S60. 6. 5	S54. 3.20	－

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

（令和３年３月 31 日現在）

項目＼発電所名	敦賀１号	敦賀２号	新型転換炉原型炉ふげん	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（掘削完了日）	S57. 9. 1	S47. 4.25	S61. 5. 8	S42. 4.30（掘削完了日）	S43. 6.24（掘削完了日）	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
ｶﾗﾝﾄﾞﾘｱﾀﾝｸ	－	－	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実工事終了	－	－	－	－	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
廃棄物処理設備 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	
廃棄物処理設備 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	
廃棄物処理設備 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			
廃棄物処理設備 溶融減容	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			
固体廃棄物貯蔵建屋	（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			
固体廃棄物貯蔵建屋	（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			
固体廃棄物貯蔵建屋	（B棟：20,000本）S54.10.29		－	－	（No4：18,000本）S55. 6.27			（C棟２階部：10,000本）H 4.11.27				（D棟：20,000本）S58.12.15			
固体廃棄物貯蔵建屋	（C棟：50,000本）S60.10.24		－	－	－			－				－			
固体廃棄物貯蔵能力	約88,540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

（令和３年３月 31 日現在）

区分	設置者	発電所	所在地	炉型	出力	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㈱	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㈱	泊１号	北海道古宇郡泊村	PWR	57.9	S57. 4	S59. 6.14	S59. 8	H 3. 4.12	
	〃	〃２号	〃	〃	57.9	S57. 4	S59. 6.14	S59. 8	H 3. 4.12	
	〃	〃３号	〃	〃	91.2	H12.11※2	H15. 7. 2	H15.11	H21.12.22	
	東北電力㈱	女川２号	宮城県牡鹿郡女川町、石巻市	BWR	82.5	S62. 4	H 1. 2.28	H 1. 6	H 7. 7.28	
	〃	〃３号	〃	〃	82.5	H 6. 3	H 8. 4.12	H 8. 9	H14. 1.30	
	〃	東通１号	青森県下北郡東通村	BWR	110.0	H 8. 7	H10. 8.31	H10.12	H17.12.08	
	東京電力㈱	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	H 2. 9.28	
	〃	〃３号	〃	〃	110.0	S60. 4	S62. 4. 9	S62. 6	H 5. 8.11	
	〃	〃４号	〃	〃	110.0	S60. 4	S62. 4. 9	S62. 6	H 6. 8.11	
	〃	〃５号	〃	〃	110.0	S56. 4	S58. 5. 6	S58. 8	H 2. 4.10	
	〃	〃６号	〃	ABWR	135.6	S63. 4	H 3. 5.15	H 3. 8	H 8.11. 7	
	〃	〃７号	〃	〃	135.6	S63. 4	H 3. 5.15	H 3. 8	H 9. 7. 2	
	中部電力㈱	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	H 5. 9. 3	
	〃	〃５号	〃	ABWR	138.0	H 9. 4	H10.12.25	H11. 3	H17. 1.18	
	北陸電力㈱	志賀１号	石川県羽咋郡志賀町	BWR	54.0	S62. 1	S63. 8.22	S63.11	H 5. 7.30	
	〃	〃２号	〃	ABWR	120.6※1	H 9. 4	H11. 4.14	H11. 8	H18. 3.15	
	関西電力㈱	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３号	福井県大飯郡おおい町	PWR	118.0	S60. 2	S62. 2.10	S62. 3	H 3.12.18	
	〃	〃４号	〃	〃	118.0	S60. 2	S62. 2.10	S62. 3	H 5. 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㈱	島根２号	島根県松江市鹿島町	BWR	82.0	S56. 4	S58. 9.22	S59. 2	H 1. 2.10	
	四国電力㈱	伊方３号	愛媛県西宇和郡伊方町	PWR	89.0	S58. 4	S61. 5.26	S61. 8	H 6.12.15	
	九州電力㈱	玄海３号	佐賀県東松浦郡玄海町	〃	118.0	S57.10	S59.10.12	S60. 3	H 6. 3.18	
	〃	〃４号	〃	〃	118.0	S57.10	S59.10.12	S60. 3	H 9. 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	S59. 7. 4	
	〃	〃２号	〃	〃	89.0	S53. 7	S55.12.22	S56. 3	S60.11.28	
	小計			（33 基）	3308.3					
	福井県			（ 8 基）	773.8	(23.4%)				
工事中	電源開発㈱	大間	青森県下北郡大間町	ABWR	138.3	H11. 8※2	H20. 4.23	H20. 5	未定	
	東京電力㈱	東通１号	青森県下北郡東通村	ABWR	138.5	H18. 9	H22.12.24	H23. 1	未定	
	中国電力㈱	島根３号	島根県松江市鹿島町	ABWR	137.3	H12. 9※2	H17. 4.26	H17.12	未定	
	小計			（ 3 基）	414.1					
	福井県			（ 0 基）	0.0	(0.0%)				
着工準備中	日本原子力発電㈱	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㈱	東通２号	青森県下北郡東通村	ABWR	138.5			未定	未定	
	中国電力㈱	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㈱	川内３号	鹿児島県薩摩川内市	APWR	159.0		申請中	未定	未定	
	小計			（ 6 基）	879.7					
	福井県			（ 2 基）	307.6	(35.0%)				
合計				（42 基）	4602.1					
福井県				（10 基）	1081.4	(23.5%)				

運転終了	日本原子力発電㈱	東海	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※3
	〃	敦賀１号	福井県敦賀市	BWR	35.7	S40. 6	S41. 4.22	S42. 2	S45. 3.14	H27. 4.27 廃止※4
	東北電力㈱	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	H30.12.21 廃止※5
	東京電力㈱	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※6
	〃	〃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※7
	〃	〃６号	〃	〃	110.0	S47. 1	S47.12.12	S48. 3	S54.10.24	〃
	〃	福島第二１号	福島県双葉郡富岡町、楢葉町	BWR	110.0	S47. 7	S49. 4.30	S50. 8	S57. 4.20	R 1. 7.31 廃止※8
	〃	〃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	〃
	中部電力㈱	浜岡１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※9
	〃	〃２号	〃	〃	84.0	S47. 3	S48. 6. 9	S48. 9	S53.11.29	〃
	関西電力㈱	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※4
	〃	〃２号	〃	〃	50.0	S43. 1	S43. 5.10	S43.12	S47. 7.25	〃
	〃	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	H30. 3. 1 廃止※10
	〃	〃２号	〃	〃	117.5	S45.11	S47. 7. 4	S47.11	S54.12. 5	〃
	中国電力㈱	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※11
	四国電力㈱	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	H28. 5.10 廃止※12
	〃	〃２号	〃	〃	56.6	S50. 3	S52. 3.30	S52.12	S57. 3.19	H30. 5.23 廃止※13
	九州電力㈱	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※14
	〃	〃２号	〃	PWR	55.9	S49. 8	S51. 1.23	S51. 5	S56. 3.30	H31. 4. 9 廃止※15
	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※16
	〃	もんじゅ	福井県敦賀市	FBR	28.0	—	S58. 5.27	S60. 9	—	H30. 3.28 廃止※17
	合計			（26 基）	1786.8					
	福井県			（ 7 基）	399.2	(22.3%)				

（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　東海発電所は、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。
※4　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３月 17 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。また、平成 29 年４月 19 日から廃止措置に着手している。
※5　女川原子力発電所１号機は、平成 30 年 12 月 21 日に電気事業法に基づく届出を提出し、同日、廃止した。また、令和２年７月 28 日から廃止措置に着手している。
※6　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。
※7　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。
※8　福島第二原子力発電所１～４号機は、令和元年９月 30 日に電気事業法に基づく届出を提出し、同日、廃止した。
※9　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。
※10　大飯発電所１、２号機は、平成 30 年３月１日に電気事業法に基づく届出を提出し、同日、廃止した。また、令和元年 12 月 11 日から廃止措置に着手している。
※11　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。また、平成 29 年７月 28 日から廃止措置に着手している。
※12　伊方発電所１号機は、平成 28 年３月 25 日に電気事業法に基づく届出を提出し、平成 28 年５月 10 日に廃止した。また、平成 29 年９月 12 日から廃止措置に着手している。
※13　伊方発電所２号機は、平成 30 年５月 23 日に電気事業法に基づく届出を提出し、同日、廃止した。また、令和３年１月７日から廃止措置に着手している。
※14　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。また、平成 29 年７月 13 日から廃止措置に着手している。
※15　玄海原子力発電所２号機は、平成 31 年４月９日に電気事業法に基づく届出を提出し、同日、廃止した。また、令和２年６月 29 日から廃止措置に着手している。
※16　「ふげん」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。
※17　「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停止
平成 28 年 12 月 21 日の原子力関係閣僚会議において、原子炉としての運転再開はせず、廃止措置に移行することが決定された。その後、平成 30 年３月 28 日に廃止措置計画が認可された。

(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)		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
	敦賀１号機	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
	S45. 3.14	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
		発電電力量(億kWh)																		11.8	78.6	101.6
	敦賀２号機	時間稼働率（%）																		100.0	78.4	100.0
	S62. 2.17	設備利用率（%）																		99.3	77.2	100.0
関西電力(株)		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
	美浜１号機	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
	S45.11.28	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
		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
	美浜２号機	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
	S47. 7.25	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
		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
	美浜３号機	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
	S51.12. 1	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
		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
	大飯１号機	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
	S54. 3.27	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
		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
	大飯２号機	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
	S54.12. 5	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
		発電電力量(億kWh)																				
	大飯３号機	時間稼働率（%）																				
	H 3.12.18	設備利用率（%）																				
		発電電力量(億kWh)																				
	大飯４号機	時間稼働率（%）																				
	H 5. 2. 2	設備利用率（%）																				
		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
	高浜１号機	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
	S49.11.14	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
		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
	高浜２号機	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
	S50.11.14	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
		発電電力量(億kWh)																15.4	59.2	73.7	65.3	59.4
	高浜３号機	時間稼働率（%）																100.0	78.5	96.8	86.1	79.0
	S60. 1.17	設備利用率（%）																100.0	77.8	96.7	85.5	78.0
		発電電力量(億kWh)																	62.4	60.9	58.2	60.7
	高浜４号機	時間稼働率（%）																	100.0	80.7	77.0	80.5
	S60. 6. 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		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
	ふ げ ん	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
	S54. 3.20	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	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	85.7	55.1	51.5
	S45. 3.14	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	83.3	54.8	48.4
	敦賀２号機	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
	S62. 2.17	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	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
	S45.11.28	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	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
	S47. 7.25	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	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
	S51.12. 1	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	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
	S54. 3.27	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	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
	S54.12. 5	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	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
	H 3.12.18	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	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
	H 5. 2. 2	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	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
	S49.11.14	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	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
	S50.11.14	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	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
	S60. 1.17	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	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
	S60. 6. 5	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	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					
	S54. 3.20	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	76.7	79.7	83.9	74.1	76.6	80.8	88.3	86.4	70.8	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	H28	H29	H30	R1	R2	累計
日本原電(株)	敦賀１号機	発電電力量(億kWh)	9.5	21.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	H27.4.27 運転終了 H29.4.19 廃止措置計画認可					847.3
		時間稼働率（%）	30.6	68.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						62.4
	S45. 3.14	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	発電電力量(億kWh)	93.0	76.3	10.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5
	S62. 2.17	設備利用率（%）	91.6	75.2	10.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4
関西電力(株)	美浜１号機	発電電力量(億kWh)	21.9	19.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	H27.4.27 運転終了 H29.4.19 廃止措置計画認可					638.0
		時間稼働率（%）	72.9	65.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						50.2
	S45.11.28	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	発電電力量(億kWh)	31.8	26.4	29.8	0.0	0.0	0.0	0.0	H27.4.27 運転終了 H29.4.19 廃止措置計画認可					1,075.2
		時間稼働率（%）	73.0	61.5	68.6	0.0	0.0	0.0	0.0						58.7
	S47. 7.25	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	発電電力量(億kWh)	54.4	75.6	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0
	S51.12. 1	設備利用率（%）	75.2	104.5	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5
	大飯１号機	発電電力量(億kWh)	55.5	62.8	30.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	H30. 3. 1 運転終了 R 1.12.11 廃止措置計画認可			2,217.3
		時間稼働率（%）	54.2	61.9	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				56.1
	S54. 3.27	設備利用率（%）	53.9	61.1	29.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				55.3
	大飯２号機	発電電力量(億kWh)	69.4	65.0	74.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	H30. 3. 1 運転終了 R 1.12.11 廃止措置計画認可			2,407.9
		時間稼働率（%）	66.8	62.1	70.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				61.6
	S54.12. 5	設備利用率（%）	67.5	63.2	72.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				61.1
	大飯３号機	発電電力量(億kWh)	80.0	89.3	0.0	78.1	44.4	0.0	0.0	0.0	4.0	106.2	83.3	32.1	1,974.4
		時間稼働率（%）	76.9	85.8	0.0	74.0	42.5	0.0	0.0	0.0	4.2	100.0	78.6	30.3	64.9
	H 3.12.18	設備利用率（%）	77.4	86.4	0.0	75.6	43.0	0.0	0.0	0.0	3.9	102.8	80.4	31.1	65.2
	大飯４号機	発電電力量(億kWh)	89.7	87.7	32.3	73.4	48.5	0.0	0.0	0.0	0.0	93.6	84.8	83.2	2,022.5
		時間稼働率（%）	85.6	84.1	30.9	69.6	46.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.8	80.1	79.4	69.0
	H 5. 2. 2	設備利用率（%）	86.8	84.9	31.2	71.0	47.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.6	81.9	80.5	69.4
	高浜１号機	発電電力量(億kWh)	61.9	58.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1
	S49.11.14	設備利用率（%）	85.6	81.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8
	高浜２号機	発電電力量(億kWh)	67.4	51.9	49.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.8
	S50.11.14	設備利用率（%）	93.2	71.8	68.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4
	高浜３号機	発電電力量(億kWh)	59.8	64.3	72.1	0.0	0.0	0.0	8.0	0.0	64.8	58.6	61.4	4.3	1,924.0
		時間稼働率（%）	74.5	80.0	89.1	0.0	0.0	0.0	10.4	0.0	81.1	73.1	76.6	5.8	68.8
	S60. 1.17	設備利用率（%）	78.5	84.4	94.4	0.0	0.0	0.0	10.5	0.0	85.1	76.9	80.4	5.8	69.7
	高浜４号機	発電電力量(億kWh)	66.7	68.0	24.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.5	56.3	50.1	41.5	1,907.4
		時間稼働率（%）	84.8	85.2	30.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.9	70.4	62.8	51.9	69.1
	S60. 6. 5	設備利用率（%）	87.6	89.3	32.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.0	73.9	65.6	54.5	69.8
日本原子力研究開発機構	ふげん	発電電力量(億kWh)	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	216.1
		時間稼働率（%）	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	63.8
	S54. 3.20	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	0.0	137.4	314.8	279.8	161.2	22,591.7
		時間稼働率（%）	73.3	74.9	31.3	11.1	6.8	0.0	1.0	0.0	17.4	41.5	37.3	20.9	59.8
		設備利用率（%）	77.0	77.6	33.6	15.3	9.4	0.0	0.9	0.0	15.9	46.4	41.2	23.8	60.0

※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、大飯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
大飯１、２号機：H30.3.1 9:00、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。
※平成28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「敦賀１号機、美浜１、２号機」は含まれない。
※平成30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「大飯１、２号機」含まれない。
※累計の発電電力量合計、時間稼働率、設備利用率には「敦賀１号機、美浜１、２号機、大飯１、２号機、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号機洗濯廃液濾過装置建屋の新設・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 5.10.22 （変更）	H 6.10.18	H10. 8.26
	１・２号機液体廃棄物処理施設の改造			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. 4.15 （変更）	H 6. 6. 3	H 8. 4. 3
	３号機の蒸気発生器取替計画			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	H15. 6. 6 H19. 3. 8 （変更）	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

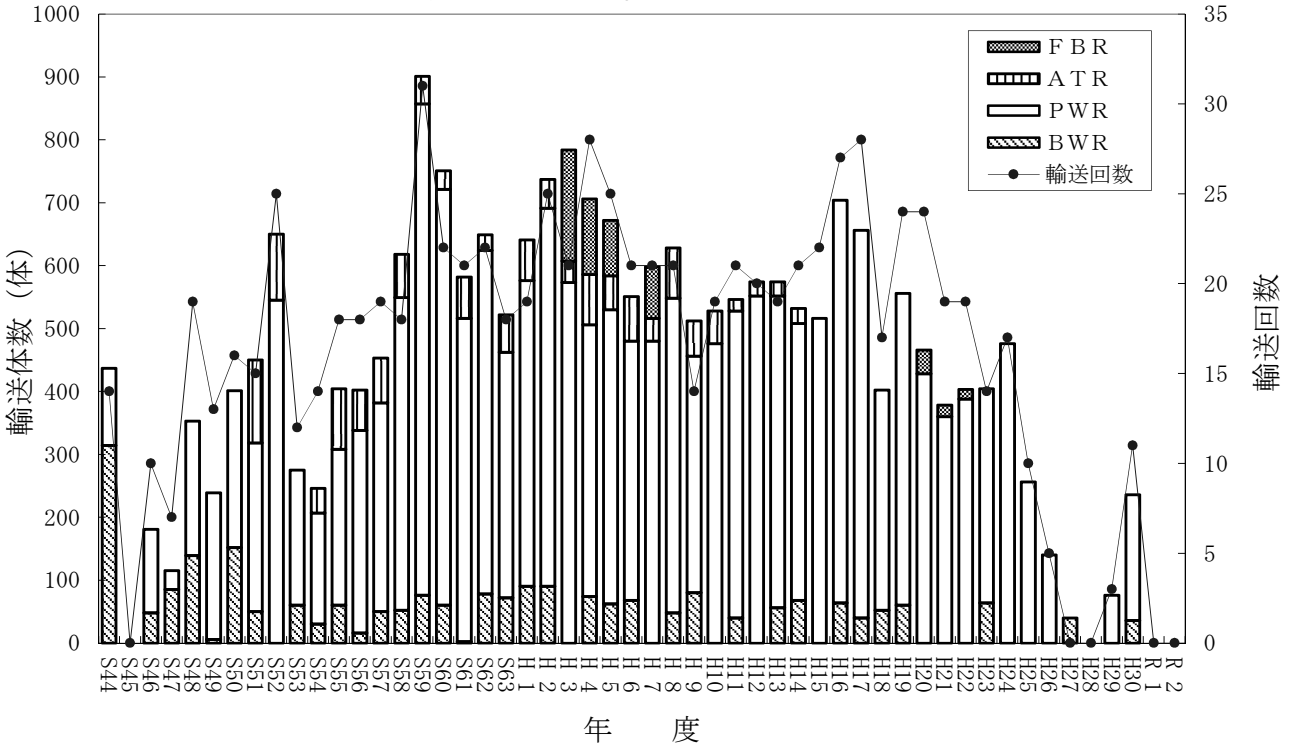
発電所	内　　容	事前了解願提出日	事前了解日	完成日
大飯発電所	１・２号機固体廃棄物貯蔵庫の増設	S59. 2.24	S60. 1.18	S61.10. 1
	３・４号機増設計画の一部変更(非常用海水冷却取水計画の変更)	S60. 5.16	S62. 2.10	―
	保修点検建屋の新設	S61.11.13	S62. 7.27	H 1.11.25
	１・２号機炉心上部注入系の撤去	H 2.10.16	H 4. 9. 9	H 5.11.18
	廃樹脂処理装置の設置			H 6. 9.27
	１号機の蒸気発生器取替計画	H 3. 5.10	H 4. 9. 9	H 7. 5.24
	２号機の蒸気発生器取替計画	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	H18.11.29 H19. 2.23 (変更)	H20. 6.24	
	（１・２号機共用）			H23. 4.11
	（３・４号機共用）			H21. 9.16
	１・２号共用のほう酸回収系統の改造計画	H19. 2.23	H20. 6.24	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	
	固体廃棄物固型化処理建屋の設置計画	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 H22. 6.16
	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	H26. 8.21
	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

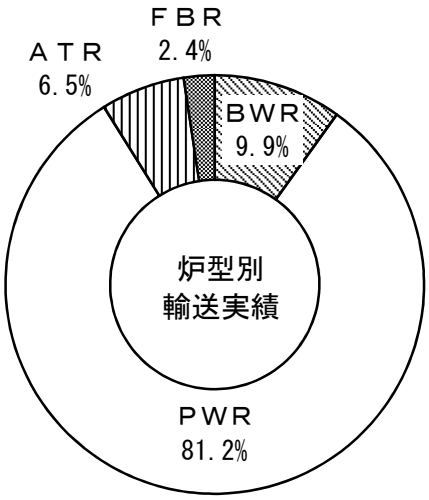
(3) 輸送関連連絡

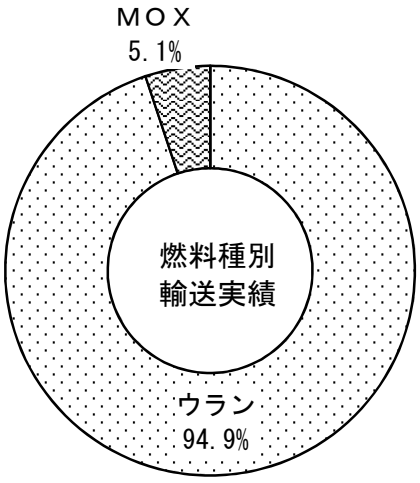
① 新燃料輸送

新燃料集合体の輸送実績（県内発電所合計）



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	2,230	9.9%
ＰＷＲ	18,280	81.2%
ＡＴＲ	1,459	6.5%
ＦＢＲ	538	2.4%
合計	22,507	100.0%

燃料種別輸送量（搬入実数）		全体比
ウラン	21,357	94.9%
ＭＯＸ	1,150	5.1%
合計	22,507	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（ﾌﾞﾗﾝｹｯﾄ用）
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A	通常燃料	試験用燃料A	通常燃料	試験用燃料B	
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	輸送体数	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	輸送体数																	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	輸送体数	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	輸送体数			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	輸送体数							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	輸送体数									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	輸送体数								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	輸送体数																						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	輸送体数																							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	輸送体数					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	輸送体数						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	輸送体数															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	輸送体数																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	輸送体数																							177	120	88	0	82	0	0	0
建設中	輸送回数																							1	5	5	0	3	0	0	0
ふげん	輸送体数								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	輸送体数	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	21	14	19
	返送体数					1	1			116		2				2						1									
	返送回数					1	1			5		1				1						1									
	プラント					M2	M2			012		02				M3						ATR									
	搬入体数	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（76体）

発電所名	項目	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24	H25	H26	H27	H28	H29	H30	R 1	R 2	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	0	0	36	0	0	2,382
S45. 3.14	輸送回数	1	0	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	2	0	0	65
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	0	60	0	0	0	1,647
S62. 2.17	輸送回数	3	2	3	1	3	2	4	0	3	3	0	3	0	1	0	0	0	0	2	0	0	0	65
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	0	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	0	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	0	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	0	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	0	0	0	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	0	0	0	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	0	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	0	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	0	0	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	0	0	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	0	0	36	0	0	1,413
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	0	0	2	0	0	43
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	0	0	0	0	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	0	0	0	0	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	0	0	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	0	0	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	0	0	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	0	0	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	0	0	80	0	0	1,543
S60. 1.17	輸送回数	2	2	0	3	3	2	1	2	2	2	2	2	1	2	2	0	0	0	0	3	0	0	52
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	0	16	84	0	0	1,553
S60. 6. 5	輸送回数	1	2	2	4	0	2	4	1	3	0	2	3	0	1	1	0	0	0	1	4	0	0	53
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	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	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	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	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	0	76	236	0	0	22,921
	輸送回数	21	20	19	21	22	27	28	17	24	24	19	19	14	17	10	5	1	0	3	11	0	0	868
	返送体数				8													40						207
	返送回数				1													1						14
	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	0	76	200	0	0	22,714
	搬入実数	546	574	574	516	516	704	656	402	556	466	378	403	404	476	256	140	-40	0	76	164	0	0	22,507

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（76体）

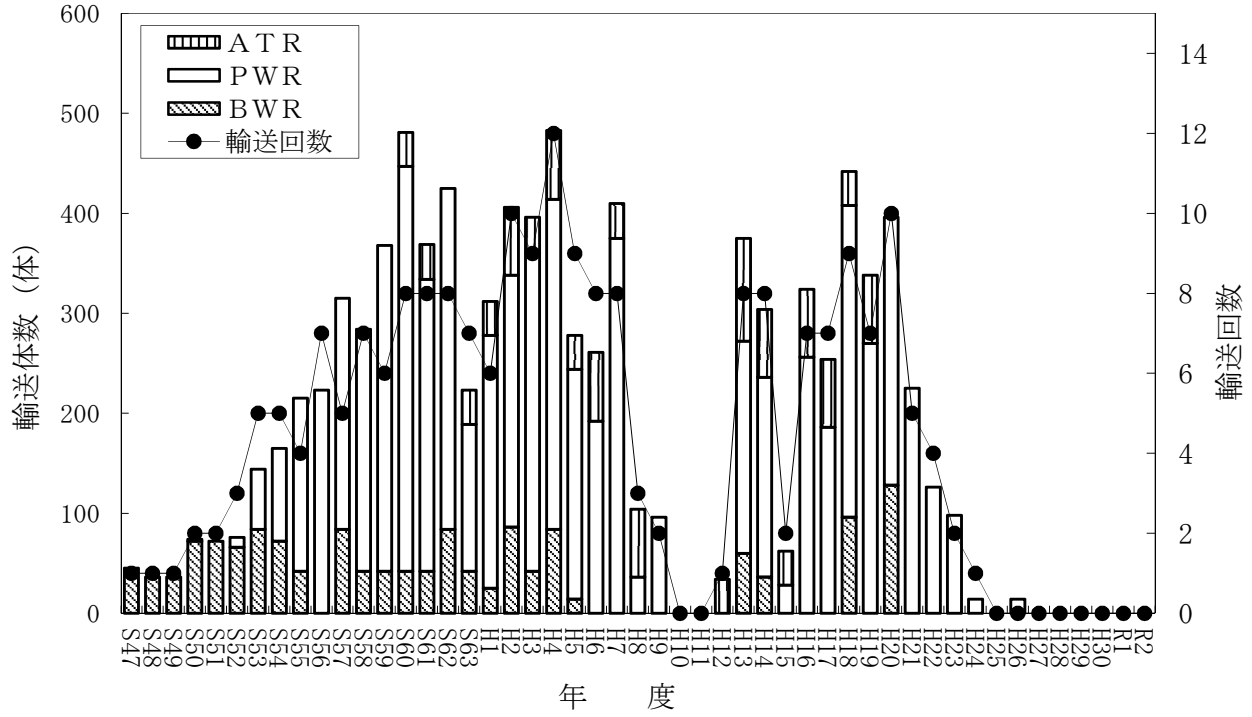
製造元別新燃料搬入実績（令和２年度末まで）

発電所名		製造元								合計
		国外				国内				
		GE	WH	Framatome	Orano R	GNF-J	MNF	NFI	JAEA	
敦賀発電所	合計	434	0	0	0	1,698	1,291	452	2	3,877
	１号機	434	0	0	0	1,698	0	96	2	2,230
	２号機	0	0	0	0	0	1,291	356	0	1,647
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	3,410	2,860	0	6,678
	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	781	632	0	1,413
	４号機	0	0	0	0	0	645	724	0	1,369
高浜発電所	合計	0	157	340	48	0	3,553	2,208	0	6,306
	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	1,043	308	0	1,543
	４号機	0	0	176	20	0	745	596	0	1,537
高速増殖原型炉もんじゅ		0				180	34	0	324	538
新型転換炉原型炉ふげん		0				0	0	687	772	1,459
県内合計		434	827	340	48	1,878	10,661	7,221	1,098	22,507

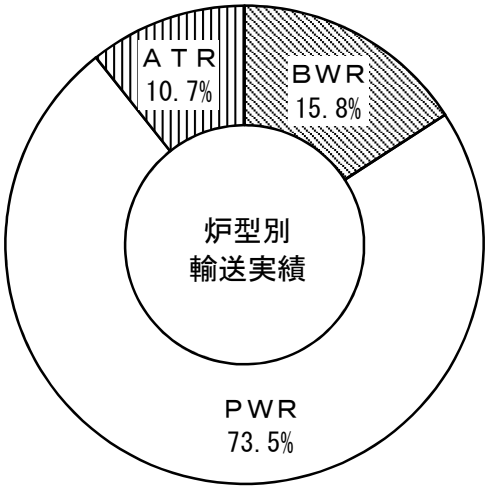
GE: General Electric
WH: Westinghouse
Framatome: フラマトム（旧Siemens、旧Framatome ANPおよび旧AREVA NP 製造分を含む）
Orano R: Orano Recyclage（旧メロックス、旧AREVA NC 、旧Orano Cycle製造分を含む）
GNF-J: グローバル・ニュークリア・フュエル・ジャパン(旧日本ニュークリア・フュエル製造分を含む)
MNF: 三菱原子燃料
NFI: 原子燃料工業
JAEA: 日本原子力研究開発機構東海研究開発センター（旧動力炉・核燃料開発事業団製造分を含む）

②使用済燃料輸送

使用済燃料の輸送実績（県内発電所合計）



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	輸送体数	45	36	36	72	72	66	84	72	42	0	84	42	42	42	42	84	42	25	86	42	84	14	0	0	0	0	0	0	0	60
S45. 3.14	輸送回数	1	1	1	2	2	2	2	3	1	0	2	1	1	1	1	2	1	1	3	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	2
敦賀２号機	輸送体数																														
S62. 2.17	輸送回数																														
美浜１号機	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	0	14
S45.11.28	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	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
S47. 7.25	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	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	0
S51.12. 1	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	0
大飯１号機	輸送体数											60	60	36	72	108	24	0	*1 74	2	24	60	84	0	72	0	0	0	0	0	0
S54. 3.27	輸送回数											1	2	1	1	2	1	0	3	2	1	2	1	0	1	0	0	0	0	0	0
大飯２号機	輸送体数										40	37	36	60	12	72	*1 134	0	60	103	73	84	12	72	72	0	0	0	0	0	0
S54.12. 5	輸送回数										1	2	1	1	1	1	3	0	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
大飯３号機	輸送体数																														
H 3.12.18	輸送回数																														
大飯４号機	輸送体数																														
H 5. 2. 2	輸送回数																														
高浜１号機	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
S49.11.14	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	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
S50.11.14	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	輸送体数																1	0	0	0	0	42	*1 2	0	2	0	0	0	0	0	0
S60. 1.17	輸送回数																1	0	0	0	0	1	1	0	2	0	0	0	0	0	0
高浜４号機	輸送体数																						28	0	0	0	0	0	0	0	0
S60. 6. 5	輸送回数																						1	0	0	0	0	0	0	0	0
ふげん	輸送体数												1	0	34	35	0	34	34	68	35	69	34	69	35	68	0	0	0	34	103
S54. 3.20	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	2	3	5 *2	5 *2	4 *2	7 *2	5 *2	7 *2	6 *2	8 *2	8 *2	8 *2	7 *2	6 *2	10 *2	9 *2	12 *2	9 *2	8	8 *2	3	2	0	0	1	8 *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
＊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	H28	H29	H30	R 1	R 2	合計
敦賀１号機	輸送体数	36	0	0	0	96	0	128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,474
S45. 3.14	輸送回数	1	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37
敦賀２号機	輸送体数	28	0	0	56	56	0	0	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196
S62. 2.17	輸送回数	1	0	0	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
美浜１号機	輸送体数	30	14	60	0	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	614
S45.11.28	輸送回数	1	1	2	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37
美浜２号機	輸送体数	0	14	14	60	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	587
S47. 7.25	輸送回数	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30
美浜３号機	輸送体数	0	0	98	0	0	0	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	936
S51.12. 1	輸送回数	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26
大飯１号機	輸送体数	0	0	0	19	99	23	39	28	42	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	936
S54. 3.27	輸送回数	0	0	0	1	2	1	2	1	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	28
大飯２号機	輸送体数	0	0	0	51	41	75	45	0	42	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	1,125
S54.12. 5	輸送回数	0	0	0	1	1	2	2	0	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	31
大飯３号機	輸送体数				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
H 3.12.18	輸送回数				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
大飯４号機	輸送体数	*1 2	0	0	0	0	0	28	1	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	45
H 5. 2. 2	輸送回数	1	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	4
高浜１号機	輸送体数	112	0	0	0	0	112	0	42	28	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,106
S49.11.14	輸送回数	2	0	0	0	0	2	0	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27
高浜２号機	輸送体数	28	0	0	0	56	0	42	84	14	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,062
S50.11.14	輸送回数	1	0	0	0	1	0	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24
高浜３号機	輸送体数	0	0	42	0	0	0	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	145
S60. 1.17	輸送回数	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
高浜４号機	輸送体数	0	0	42	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84
S60. 6. 5	輸送回数	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
ふげん	輸送体数	68	34	68	68	34	68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	993
S54. 3.20	輸送回数	2	1	2	2	1	2	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	9,303
	輸送回数	8 *2	2	7	7	9	7 *2	10	5 *2	4 *2	2 0	0 *2	0	1	0	0	0	0	0	0	218 *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（令和２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
新型転換炉原型炉 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

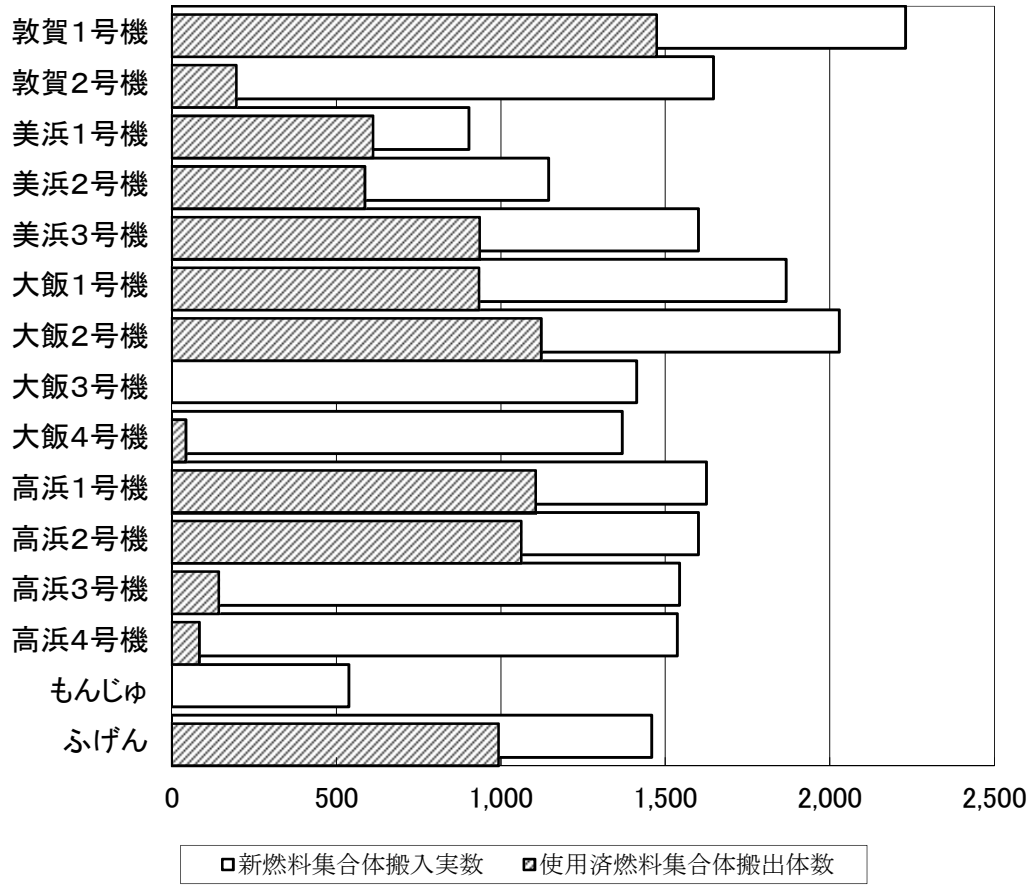
搬出先別使用済燃料棒（照射後試験用）搬出実績（令和２年度末まで）

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･ﾃﾞﾍﾞﾛｯﾌﾟﾒﾝﾄ（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･ﾃﾞﾍﾞﾛｯﾌﾟﾒﾝﾄ（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(ｶﾞﾄﾞﾘ入り６本，通常２本)
		6	ﾆｭｰｸﾘｱ･ﾃﾞﾍﾞﾛｯﾌﾟﾒﾝﾄ（東海村）	ガドリニア入り燃料の照射後試験(ｶﾞﾄﾞﾘ入り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･ﾃﾞﾍﾞﾛｯﾌﾟﾒﾝﾄ（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･ﾃﾞﾍﾞﾛｯﾌﾟﾒﾝﾄ（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（令和２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･ﾃﾞﾍﾞﾛｯﾌﾟﾒﾝﾄ（東海村）	H1.10.4（燃料シッピング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（燃料シッピング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（燃料シッピング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･ﾃﾞﾍﾞﾛｯﾌﾟﾒﾝﾄ（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･ﾃﾞﾍﾞﾛｯﾌﾟﾒﾝﾄ（東海村）	S60.11.26（燃料シッピング検査及び外観検査により確認）

新燃料搬入体数と使用済燃料搬出体数
（令和２年度末まで）



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	2,230	1,474	756
敦賀２号機	1,647	196	1,451
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	1,413	0	1,413
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	1,543	143	1,400
高浜４号機	1,537	84	1,453
もんじゅ	538	0	538
ふげん	1,459	993	466
県内合計	22,507	9,293	13,214

（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（令和２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
敦賀発電所	1,304	1,280	640	320	0	1,096	0
美浜発電所	4,000	3,840	640	0	0	0	0
大飯発電所	1,000	2,680	2,240	1,280	0	0	0
高浜発電所	0	0	0	3,840	3,360	2,976	0
県内合計	6,304	7,800	3,520	5,440	3,360	4,072	0

発電所名	H12年度	H13年度	H14年度	H15年度	H16年度	H17年度	H18年度
敦賀発電所	0	0	0	1,112	0	296	0
美浜発電所	0	496	720	1,544	1,440	1,432	1,240
大飯発電所	640	1,360	1,496	1,352	1,496	1,496	1,496
高浜発電所	0	0	0	0	0	0	0
県内合計	640	1,856	2,216	4,008	2,936	3,224	2,736

発電所名	H19年度	H20年度	H21年度	H22年度	H23年度	H24年度	H25年度
敦賀発電所	0	384	0	0	192	0	0
美浜発電所	1,200	1,360	1,200	1,360	1,440	1,944	504
大飯発電所	0	0	0	1,416	2,000	2,032	1,000
高浜発電所	1,080	1,200	1,160	0	2,880	2,000	1,496
県内合計	2,280	2,944	2,360	2,776	6,512	5,976	3,000

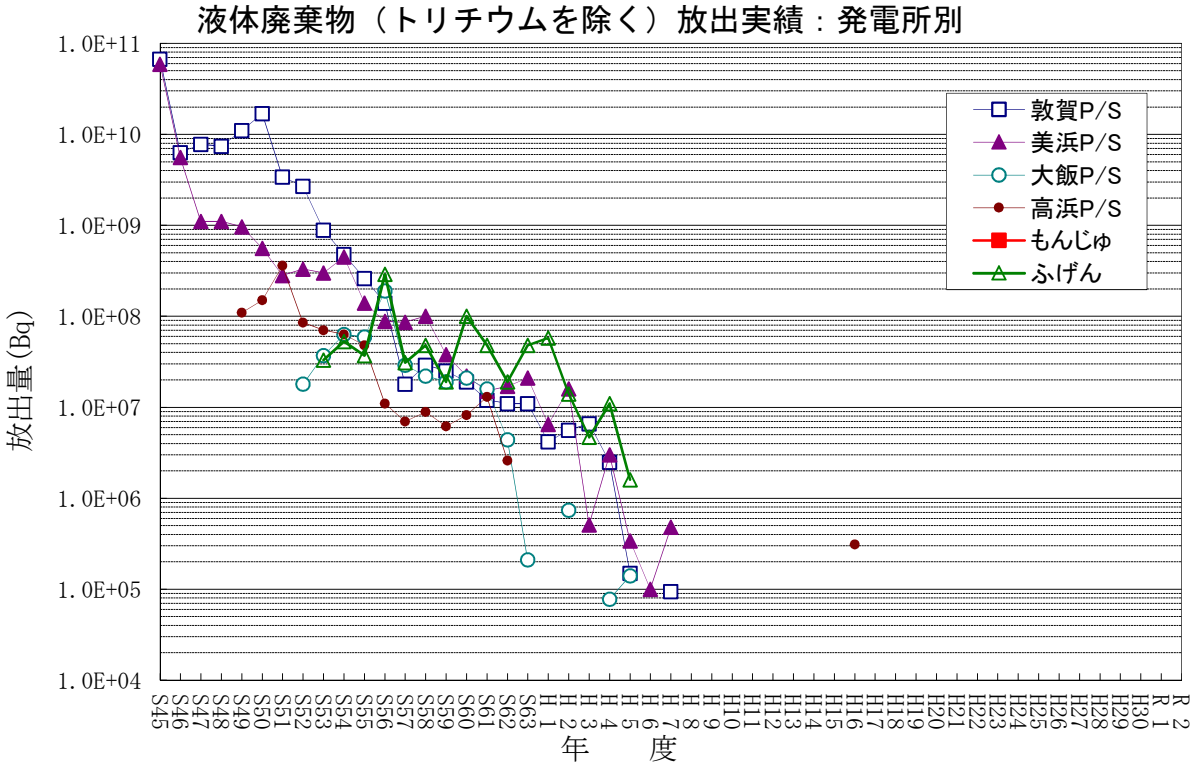
発電所名	H26年度	H27年度	H28年度	H29年度	H30年度	R元年度	R2年度
敦賀発電所	0	0	1,440	0	-14	0	800
美浜発電所	2,000	3,000	1,664	0	1,280	1,600	1,000
大飯発電所	3,000	3,000	1,504	1,496	0	2,480	1,104
高浜発電所	3,000	3,000	3,000	1,520	1,520	1,136	2,896
県内合計	8,000	9,000	7,608	3,016	2,786	5,216	5,800

発電所名	総搬出本数
敦賀発電所	8,850
美浜発電所	34,904
大飯発電所	35,568
高浜発電所	36,064
県内合計	115,386

日本原燃㈱低レベル放射性廃棄物埋設センターへ搬出している。

発電所への返送：敦賀発電所（平成30年度：14体）

(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

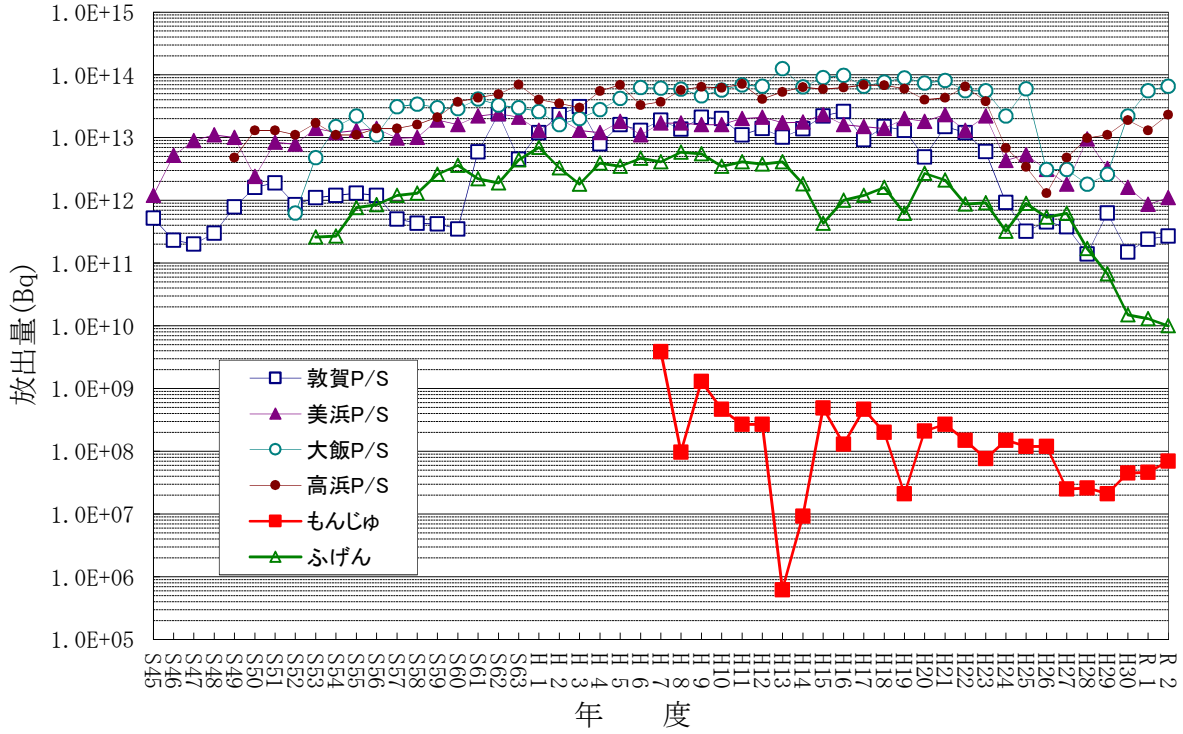
年　度	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11
敦賀発電所	5.6E+06	6.6E+06	2.5E+06	1.5E+05	ND	9.4E+04	ND	ND	ND	ND
美浜発電所	1.6E+07	5.1E+05	3.0E+06	3.4E+05	1.0E+05	4.8E+05	ND	ND	ND	ND
大飯発電所	7.4E+05	ND	7.8E+04	1.4E+05	ND	ND	ND	ND	ND	ND
高浜発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
もんじゅ				ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ふげん	1.4E+07	4.7E+06	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	H28	H29	H30	R 1
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	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	R 2
敦賀発電所	ND
美浜発電所	ND
大飯発電所	ND
高浜発電所	ND
もんじゅ	ND
ふげん	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

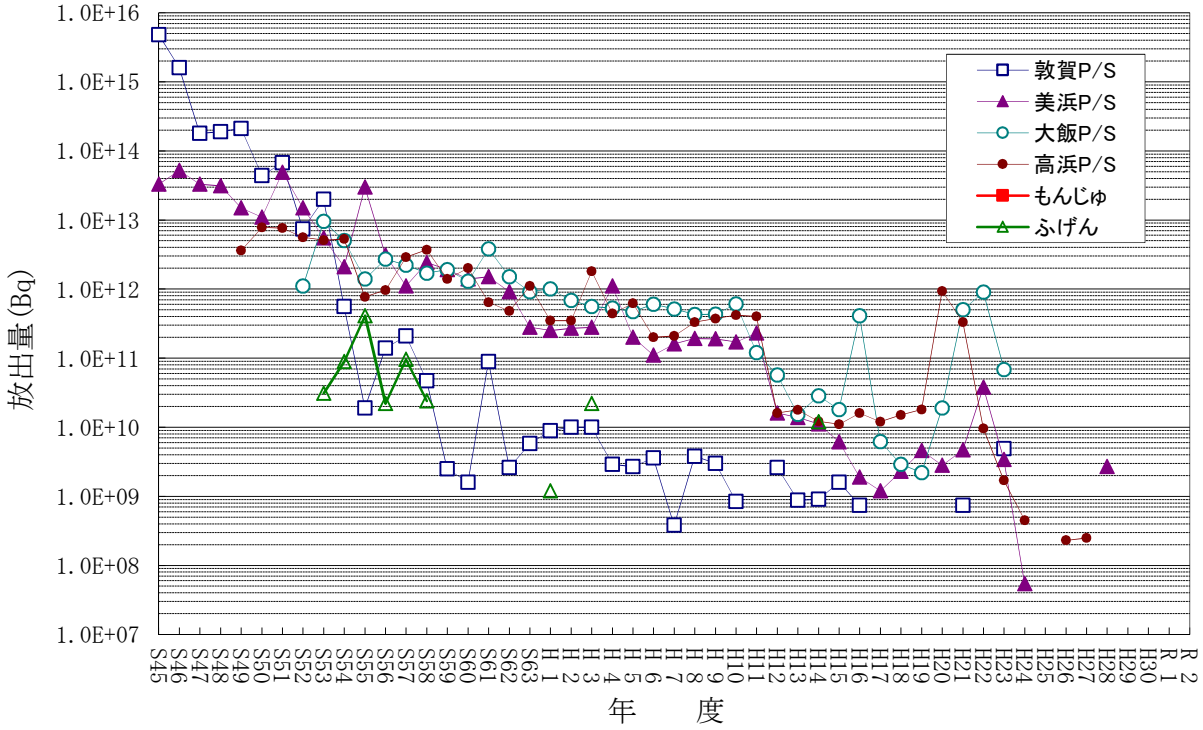
年　度	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11
敦賀発電所	2.3E+13	3.1E+13	7.9E+12	1.6E+13	1.3E+13	1.9E+13	1.4E+13	2.1E+13	2.0E+13	1.1E+13
美浜発電所	2.0E+13	1.3E+13	1.2E+13	1.8E+13	1.1E+13	1.7E+13	1.7E+13	1.6E+13	1.6E+13	2.0E+13
大飯発電所	1.6E+13	2.0E+13	2.8E+13	4.2E+13	6.3E+13	6.1E+13	5.9E+13	4.6E+13	5.7E+13	6.9E+13
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	6.6E+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	H28	H29	H30	R 1
敦賀発電所	1.2E+13	6.0E+12	9.3E+11	3.2E+11	4.5E+11	3.8E+11	1.4E+11	6.3E+11	1.5E+11	2.4E+11
美浜発電所	1.3E+13	2.2E+13	4.3E+12	5.3E+12	3.1E+12	1.8E+12	9.5E+12	3.2E+12	1.6E+12	8.6E+11
大飯発電所	5.6E+13	5.6E+13	2.2E+13	6.0E+13	3.1E+12	3.1E+12	1.8E+12	2.6E+12	2.2E+13	5.6E+13
高浜発電所	6.5E+13	3.8E+13	6.8E+12	3.4E+12	1.3E+12	4.8E+12	9.8E+12	1.1E+13	1.9E+13	1.3E+13
もんじゅ	1.5E+08	7.7E+07	1.5E+08	1.2E+08	1.2E+08	2.5E+07	2.6E+07	2.1E+07	4.5E+07	4.6E+07
ふげん	8.7E+11	9.1E+11	3.2E+11	8.9E+11	5.4E+11	6.2E+11	1.7E+11	6.7E+10	1.5E+10	1.3E+10

年　度	R 2
敦賀発電所	2.7E+11
美浜発電所	1.1E+12
大飯発電所	6.6E+13
高浜発電所	2.3E+13
もんじゅ	7.0E+07
ふげん	1.0E+10

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

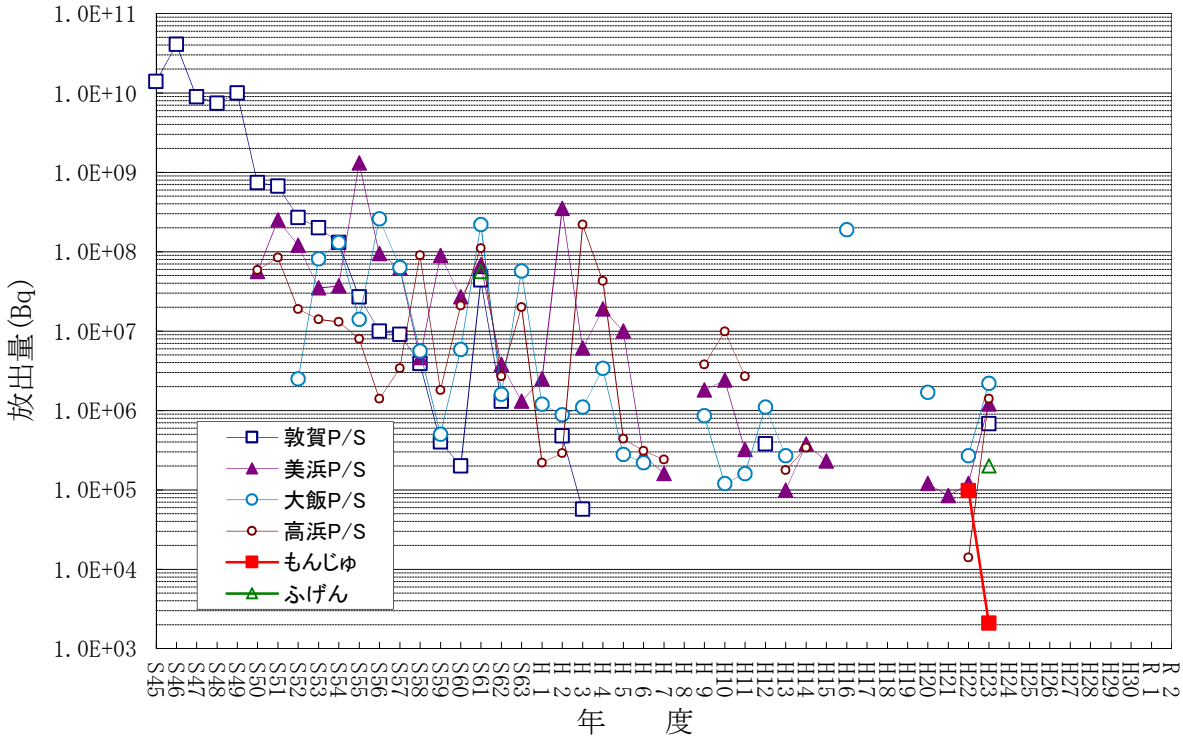
年　度	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11
敦賀発電所	1.0E+10	1.0E+10	2.9E+09	2.7E+09	3.6E+09	3.8E+08	3.8E+09	3.0E+09	8.4E+08	ND
美浜発電所	2.7E+11	2.8E+11	1.1E+12	2.0E+11	1.1E+11	1.6E+11	1.9E+11	1.9E+11	1.7E+11	2.3E+11
大飯発電所	6.8E+11	5.6E+11	5.3E+11	4.7E+11	6.0E+11	5.1E+11	4.3E+11	4.3E+11	6.1E+11	1.2E+11
高浜発電所	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	H28	H29	H30	R 1
敦賀発電所	ND	4.9E+09	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
美浜発電所	3.8E+10	3.4E+09	5.4E+07	ND	ND	ND	2.7E+09	ND	ND	ND
大飯発電所	9.0E+11	6.8E+10	ND	ND	ND	ND	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	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	R 2
敦賀発電所	ND
美浜発電所	ND
大飯発電所	ND
高浜発電所	ND
もんじゅ	ND
ふげん	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

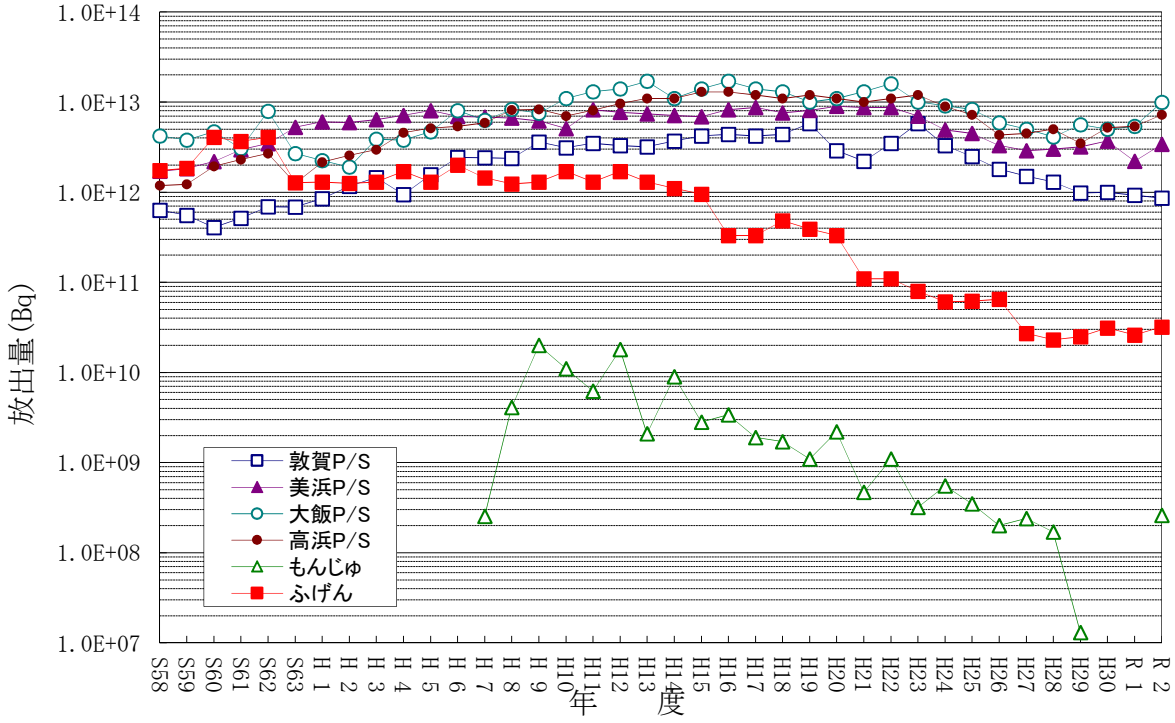
年　度	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21
敦賀発電所	3.8E+05	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
美浜発電所	ND	9.9E+04	3.8E+05	2.3E+05	ND	ND	ND	ND	1.2E+05	8.4E+04
大飯発電所	1.1E+06	2.7E+05	ND	ND	1.9E+08	ND	ND	ND	1.7E+06	ND
高浜発電所	ND	1.8E+05	3.4E+05	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
もんじゅ	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ふげん	ND	ND	ND	ND	ND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

年　度	H22	H23	H24	H25	H26	H27	H28	H29	H30	R 1
敦賀発電所	ND	6.8E+05※	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
美浜発電所	1.2E+05	1.2E+06※	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
大飯発電所	2.7E+05※	2.2E+06※	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
高浜発電所	1.4E+04※	1.4E+06※	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
もんじゅ	9.8E+04※	2.1E+03※	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ふげん	ND	2.0E+05※	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

年　度	R 2
敦賀発電所	ND
美浜発電所	ND
大飯発電所	ND
高浜発電所	ND
もんじゅ	ND
ふげん	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

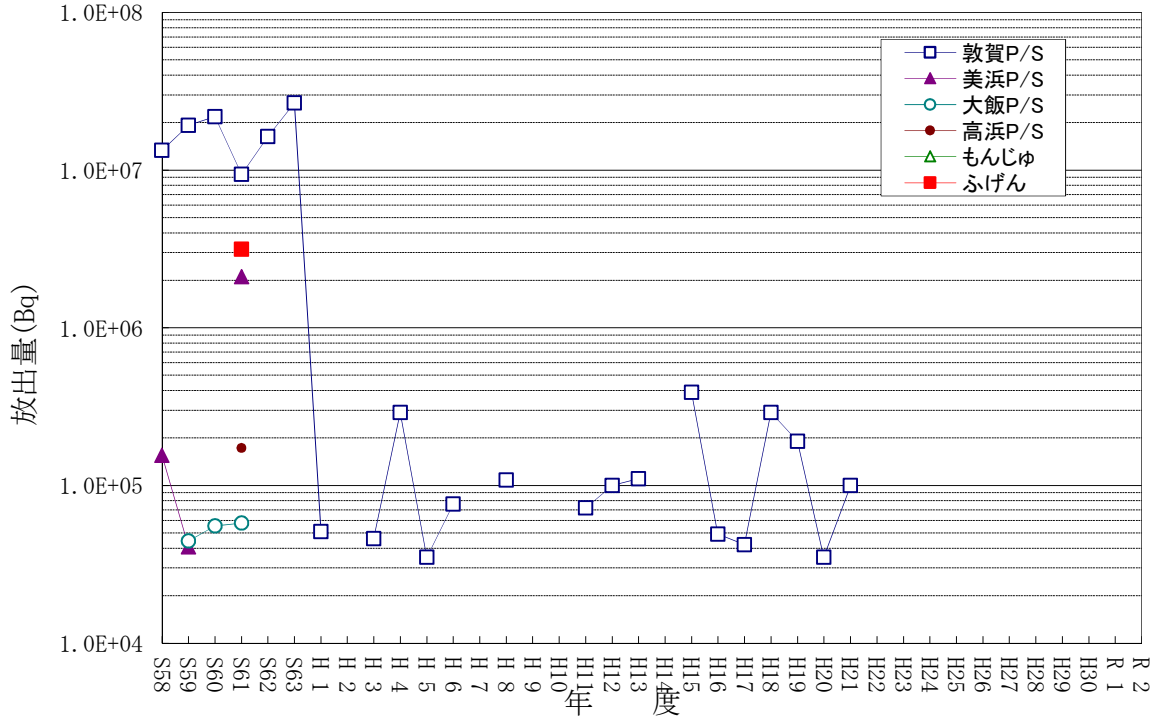
年　度	S58	S59	S60	S61	S62	S63	H 1	H 2	H 3	H 4
敦賀発電所	6.3E+11	5.6E+11	4.1E+11	5.1E+11	6.9E+11	6.8E+11	8.5E+11	1.2E+12	1.5E+12	9.4E+11
ふげん	1.7E+12	1.9E+12	4.1E+12	3.7E+12	4.1E+12	1.3E+12	1.3E+12	1.3E+12	1.3E+12	1.7E+12
もんじゅ										
美浜発電所	1.7E+12	1.8E+12	2.2E+12	3.0E+12	3.4E+12	5.3E+12	6.0E+12	5.9E+12	6.4E+12	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	H28	H29	H30	R 1	R 2
敦賀発電所	2.5E+12	1.8E+12	1.5E+12	1.3E+12	9.8E+11	1.0E+12	9.3E+11	8.6E+11
ふげん	6.2E+10	6.5E+10	2.7E+10	2.3E+10	2.5E+10	3.1E+10	2.6E+10	3.2E+10
もんじゅ	3.5E+08	2.0E+08	2.4E+08	1.7E+08	1.3E+07	ND	ND	2.6E+08
美浜発電所	4.5E+12	3.3E+12	2.9E+12	3.0E+12	3.2E+12	3.7E+12	2.2E+12	3.4E+12
大飯発電所	8.3E+12	5.9E+12	5.0E+12	4.1E+12	5.6E+12	5.0E+12	5.4E+12	9.9E+12
高浜発電所	7.2E+12	4.3E+12	4.5E+12	5.0E+12	3.5E+12	5.2E+12	5.4E+12	7.2E+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

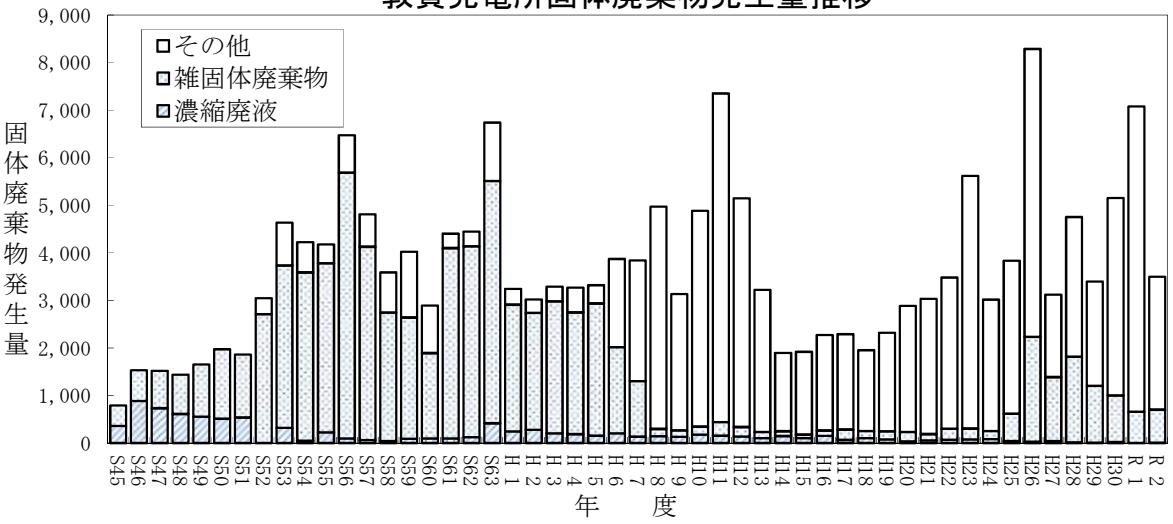
年　度	S58	S59	S60	S61	S62	S63	H 1	H 2	H 3	H 4
敦賀発電所	1.3E+07	1.9E+07	2.2E+07	9.4E+06	1.6E+07	2.7E+07	5.1E+04	ND	4.6E+04	2.9E+05
ふげん	ND	ND	ND	3.1E+06	ND	ND	ND	ND	ND	ND
もんじゅ										
美浜発電所	1.6E+05	4.1E+04	ND	2.1E+06	ND	ND	ND	ND	ND	ND
大飯発電所	ND	4.4E+04	5.6E+04	5.8E+04	ND	ND	ND	ND	ND	ND
高浜発電所	ND	ND	ND	1.7E+05	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	H28	H29	H30	R 1	R 2
敦賀発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ふげん	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
もんじゅ	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
美浜発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
大飯発電所	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
高浜発電所	ND	ND	ND	ND	ND	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	H 1	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6
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

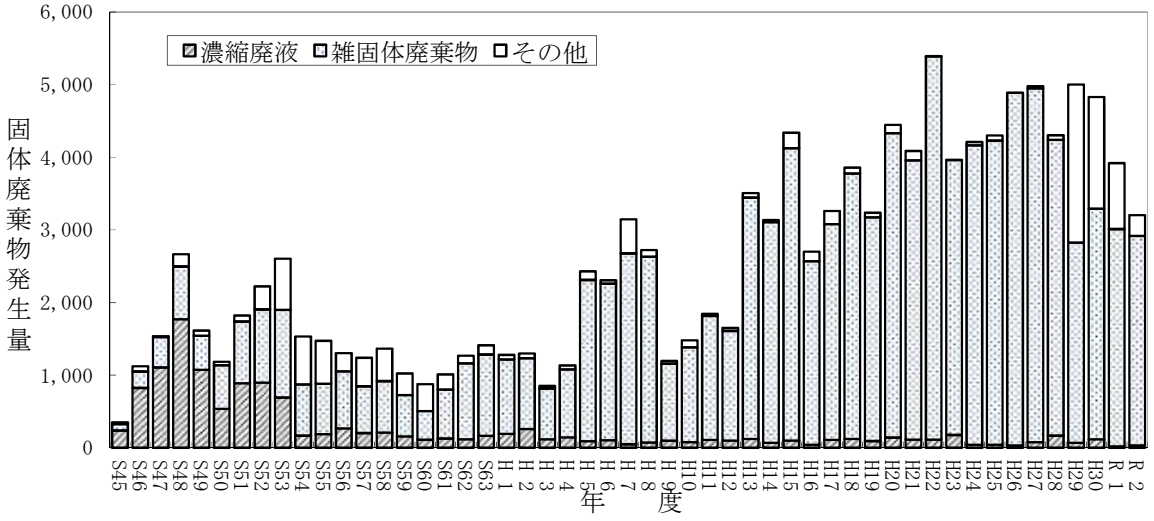
	H 7	H 8	H 9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18
発生量(A)	3,840	4,972	3,133	4,884	7,352	5,148	3,220	1,897	1,920	2,272	2,290	1,952
濃縮廃液	136	144	133	180	156	140	104	149	104	152	68	104
雑固体廃棄物	1,168	152	132	164	284	196	128	100	72	112	214	148
その他	2,536	4,676	2,868	4,540	6,912	4,812	2,988	1,648	1,744	2,008	2,008	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	H28	H29	H30
発生量(A)	2,321	2,884	3,033	3,482	5,621	3,016	3,833	8,289	3,119	4,754	3,398	5,153
濃縮廃液	80	36	56	72	79	85	40	29	40	15	12	24
雑固体廃棄物	165	196	133	230	225	167	577	2,204	1,347	1,799	1,190	977
その他	2,076	2,652	2,844	3,180	5,317	2,764	3,216	6,056	1,732	2,940	2,196	4,152
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	532	285	679
埋設処分搬出量(C)	0	384	0	0	192	0	0	0	0	1,440	0	0
減容処理量(D)	－	－	－	－	－	－	684	2,170	1,785	5,200	2,778	2,548
計(A-B-C-D)	988	416	1,085	1,458	2,029	-91	-1,423	-895	204	-2,418	335	1,926
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

	R 1	R 2	保管量
発生量(A)	7,079	3,496	－
濃縮廃液	0	12	2,640
雑固体廃棄物	656	688	17,269
その他	6,423	2,796	49,788
焼却等減容量(B)	1,981	690	－
埋設処分搬出量(C)	0	800	8,864
減容処理量(D)	2,532	2,622	－
計(A-B-C-D)	2,566	-616	69,697
貯蔵容量	88,540	88,540	88,540
		保管余裕	18,843

（注）「その他」は200ﾘｯﾄﾙドラム缶換算値である。

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	H 1	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6
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

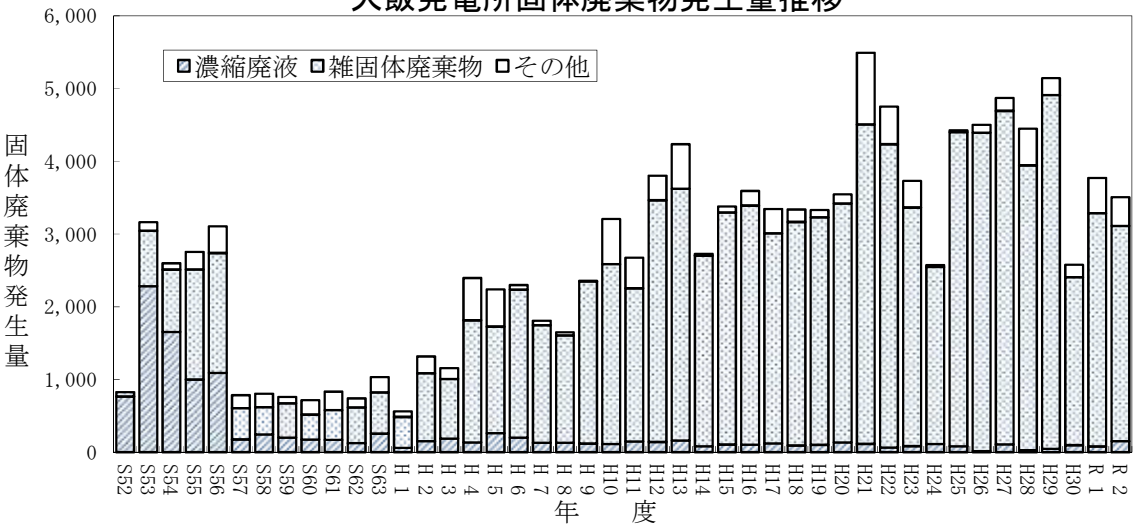
	H 7	H 8	H 9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18
発生量(A)	3,145	2,721	1,194	1,479	1,843	1,651	3,505	3,135	4,337	2,698	3,260	3,856
濃縮廃液	48	72	96	76	108	100	120	68	100	40	108	120
雑固体廃棄物	2,627	2,557	1,061	1,304	1,708	1,508	3,322	3,038	4,023	2,526	2,971	3,655
その他	470	92	37	99	27	43	63	29	214	132	181	81
焼却等減容量(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	H28	H29	H30
発生量(A)	3,235	4,444	4,086	5,388	3,963	4,209	4,299	4,888	4,978	4,302	5,000	4,828
濃縮廃液	92	140	112	112	176	40	40	31	78	167	69	116
雑固体廃棄物	3,080	4,190	3,844	5,275	3,783	4,121	4,187	4,857	4,871	4,070	2,755	3,174
その他	63	114	130	1	4	48	72	0	29	65	2,176	1,538
焼却等減容量(B)	784	716	1,221	992	1,410	1,861	872	1,254	748	1,935	4,970	2,015
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	1,664	0	1,280
減容処理量(D)	1,560	1,653	1,294	2,407	1,369	945	504	2,456	2,835	915	454	612
計(A-B-C-D)	-309	715	371	629	-256	-541	214	-822	-1,605	-212	-424	921
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

	R 1	R 2	保管量
発生量(A)	3,918	3,202	—
濃縮廃液	17	32	2,398
雑固体廃棄物	2,993	2,884	19,747
その他	908	286	5,792
焼却等減容量(B)	1,005	1,173	—
埋設処分搬出量(C)	1,600	1,000	34,904
減容処理量(D)	341	236	—
計(A-B-C-D)	972	793	27,937
貯蔵容量	35,000	35,000	35,000
		保管余裕	7,063

(注) 「その他」は200ﾘｯﾄﾙドラム缶換算値である。

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	S63
発生量(A)	827	3,161	2,597	2,754	3,105	784	805	760	715	833	740	1,033
濃縮廃液	766	2,283	1,654	1,000	1,090	177	246	202	175	169	125	256
雑固体廃棄物	61	760	855	1,512	1,647	430	374	471	340	410	490	565
その他	0	118	88	242	368	177	185	87	200	254	125	212
焼却等減容量(B)	—	—	—	—	0	0	0	0	4	0	80	565
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	468
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	28,900

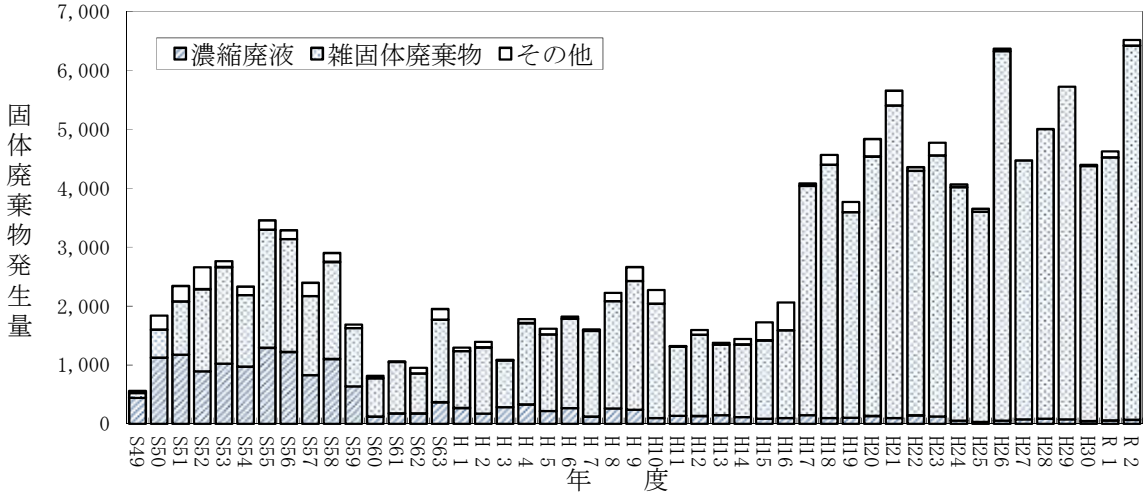
	H 1	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11	H12
発生量(A)	561	1,316	1,157	2,395	2,237	2,297	1,807	1,648	2,355	3,206	2,673	3,801
濃縮廃液	60	151	188	135	261	200	130	129	120	112	149	141
雑固体廃棄物	425	934	819	1,678	1,464	2,035	1,616	1,475	2,228	2,473	2,104	3,322
その他	76	231	150	582	512	62	61	44	7	621	420	338
焼却等減容量(B)	943	813	953	686	0	40	76	4	38	5	0	0
埋設処分搬出量(C)	—	—	—	—	1,000	2,680	2,240	1,280	0	0	0	640
計(A-B-C)	-382	503	95	979	451	-679	-509	364	2,317	2,962	1,905	746
貯蔵容量	28,900	28,900	28,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900

	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24
発生量(A)	4,233	2,726	3,377	3,592	3,344	3,336	3,329	3,544	5,490	4,750	3,729	2,570
濃縮廃液	160	81	106	104	122	93	102	135	115	65	84	114
雑固体廃棄物	3,461	2,622	3,189	3,285	2,885	3,071	3,126	3,283	4,388	4,168	3,279	2,432
その他	612	23	82	203	337	172	101	126	987	517	366	24
焼却等減容量(B)	0	223	108	0	8	233	223	94	0	0	0	0
埋設処分搬出量(C)	1,360	1,496	1,352	1,496	1,496	1,496	0	0	0	1,416	2,000	2,032
減容処理量(D)	2,726	2,554	2,474	2,395	2,169	1,747	1,357	1,281	1,615	1,576	1,449	1,157
計(A-B-C-D)	457	-1,547	-557	-299	-329	-140	1,749	2,169	3,875	1,758	280	-619
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	38,900

	H25	H26	H27	H28	H29	H30	R 1	R 2	保管量
発生量(A)	4,424	4,500	4,869	4,446	5,141	2,576	3,770	3,505	—
濃縮廃液	83	16	109	29	46	97	80	151	4,331
雑固体廃棄物	4,316	4,375	4,583	3,915	4,862	2,307	3,205	2,959	21,709
その他	25	109	177	502	233	172	485	395	3,186
焼却等減容量(B)	423	24	561	1,067	911	347	567	590	—
埋設処分搬出量(C)	1,000	3,000	3,000	1,504	1,496	0	2,480	1,104	34,464
減容処理量(D)	3,571	3,196	2,752	2,279	2,227	1,385	1,853	1,371	—
計(A-B-C-D)	-570	-1,720	-1,444	-404	507	844	-1,130	440	29,226
貯蔵容量	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900	38,900
								保管余裕	9,674

（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	S60
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	813
濃縮廃液	441	1,121	1,175	890	1,021	969	1,290	1,220	826	1,101	636	121
雑固体廃棄物	83	475	900	1,395	1,639	1,215	2,002	1,914	1,344	1,647	990	653
その他	33	242	265	373	101	145	162	151	224	151	57	39
焼却等減容量(B)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0	48
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	-168
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	50,600

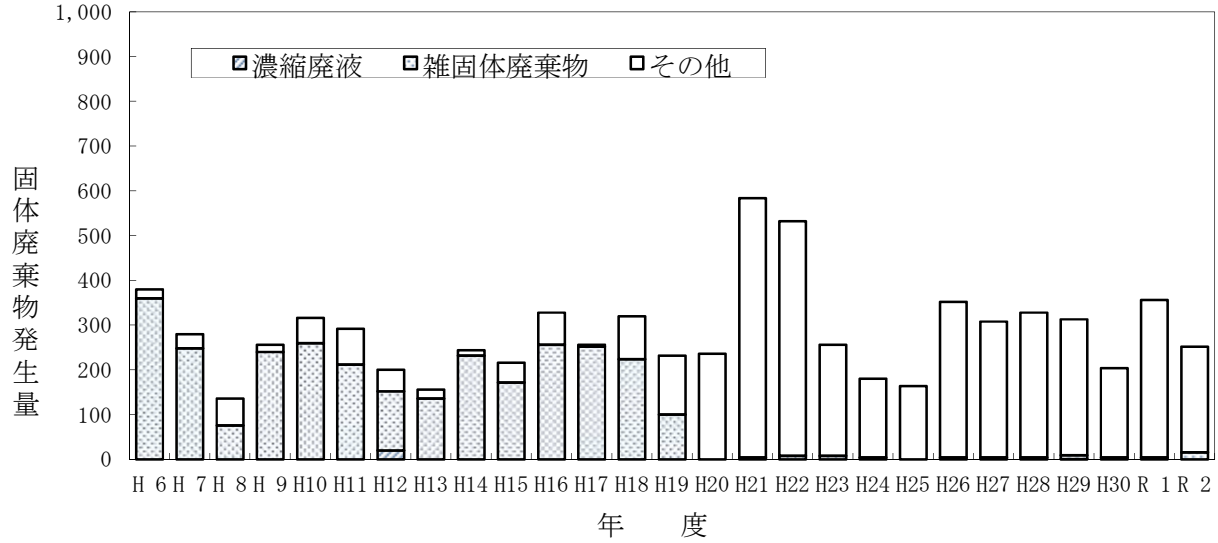
	S61	S62	S63	H 1	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9
発生量(A)	1,059	950	1,948	1,292	1,391	1,084	1,777	1,615	1,820	1,601	2,223	2,661
濃縮廃液	176	177	367	268	173	283	329	216	267	121	262	239
雑固体廃棄物	872	677	1,400	967	1,122	796	1,380	1,299	1,515	1,458	1,821	2,183
その他	11	96	181	57	96	5	68	100	38	22	140	239
焼却等減容量(B)	4	0	758	643	434	617	511	361	237	654	1,009	498
埋設処分搬出量(C)	—	—	—	—	—	—	—	0	0	0	3,840	3,360
計(A-B-C)	320	950	1,190	649	957	467	1,266	1,254	1,583	947	-2,626	-1,197
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	50,600

	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21
発生量(A)	2,271	1,315	1,593	1,375	1,440	1,724	2,060	4,078	4,565	3,766	4,834	5,655
濃縮廃液	96	136	132	148	115	85	96	148	96	104	132	96
雑固体廃棄物	1,942	1,176	1,379	1,193	1,230	1,331	1,489	3,892	4,299	3,489	4,404	5,306
その他	233	3	82	34	95	308	475	38	170	173	298	253
焼却等減容量(B)	1,007	1,102	1,160	797	743	606	214	1,145	103	175	348	0
埋設処分搬出量(C)	2,976	0	0	0	0	0	0	0	0	1,080	1,200	1,160
減容処理量(D)	—	—	—	—	—	—	439	882	1,177	1,081	1,363	1,201
計(A-B-C-D)	-1,712	213	433	578	697	1,118	1,407	2,051	3,285	1,430	1,923	3,294
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	50,600

	H22	H23	H24	H25	H26	H27	H28	H29	H30	R 1	R 2	保管量
発生量(A)	4,356	4,772	4,062	3,649	6,368	4,471	5,002	5,722	4,396	4,624	6,516	—
濃縮廃液	144	124	54	30	54	75	86	75	46	57	67	5,229
雑固体廃棄物	4,150	4,432	3,961	3,568	6,272	4,396	4,916	5,647	4,331	4,463	6,352	37,284
その他	62	216	47	51	42	0	0	0	19	104	97	3,176
焼却等減容量(B)	428	391	759	1,135	243	1,495	748	690	730	1,677	587	—
埋設処分搬出量(C)	0	2,880	2,000	1,496	3,000	3,000	3,000	1,520	1,520	1,136	2,896	33,168
減容処理量(D)	1,416	1,986	1,977	2,262	2,909	2,907	3,236	2,144	1,210	1,146	2,232	—
計(A-B-C-D)	2,512	-485	-674	-1,244	216	-2,931	-1,982	1,368	936	665	801	45,689
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	50,600
											保管余裕	4,911

（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



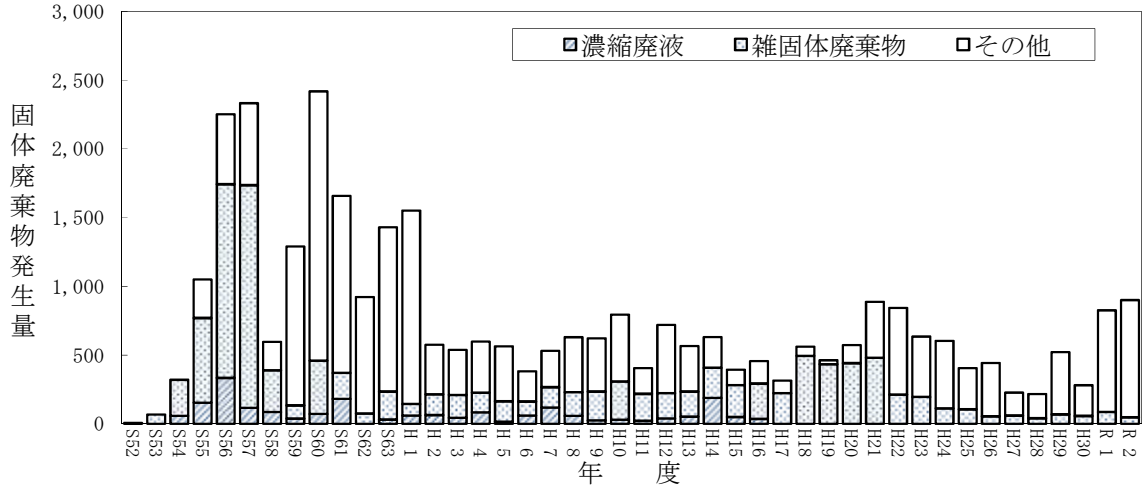
	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17
発生量(A)	380	280	136	256	316	292	200	156	244	216	328	256
濃縮廃液	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0
雑固体廃棄物	360	248	76	240	260	212	132	136	232	172	256	252
その他	20	32	60	16	56	80	48	20	12	44	72	4
焼却等減容量(B)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
埋設処分搬出量(C)	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
計(A-B-C)	380	280	136	256	316	292	200	156	244	216	328	256
貯蔵容量	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000

	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24	H25	H26	H27	H28	H29
発生量(A)	320	232	236	584	532	256	180	164	352	308	328	313
濃縮廃液	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
雑固体廃棄物	224	100	0	4	8	8	4	0	4	4	4	8
その他	96	132	236	580	524	248	176	164	348	304	324	304
焼却等減容量(B)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
埋設処分搬出量(C)	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
計(A-B-C)	320	232	236	584	532	256	180	164	352	308	328	313
貯蔵容量	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000

	H30	R 1	R 2	保管量
発生量(A)	204	356	252	－
濃縮廃液	0	0	0	21
雑固体廃棄物	4	4	16	2,968
その他	200	352	236	4,688
焼却等減容量(B)	0	0	0	－
埋設処分搬出量(C)	－	－	－	－
計(A-B-C)	204	356	252	7,677
貯蔵容量	23,000	23,000	23,000	23,000
			保管余裕	15,323

（注）「その他」は200ﾘｯﾄﾙドラム缶換算値である。

新型転換炉原型炉ふげん固体廃棄物発生量推移



	S52	S53	S54	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62	S63
発生量(A)	6	68	320	1,050	2,252	2,333	597	1,290	2,419	1,658	923	1,430
濃縮廃液	0	0	58	154	334	116	86	38	72	181	0	31
雑固体廃棄物	6	68	262	616	1,410	1,621	303	96	387	189	75	203
その他	0	0	0	280	508	596	208	1,156	1,960	1,288	848	1,196
焼却等減容量(B)	0	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	1,430
貯蔵容量	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	21,500	21,500	21,500	21,500

	H 1	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6	H 7	H 8	H 9	H10	H11	H12
発生量(A)	1,552	575	538	598	564	382	531	630	622	795	406	719
濃縮廃液	60	64	44	84	16	60	118	58	25	30	22	39
雑固体廃棄物	84	151	166	142	148	102	149	172	209	277	196	184
その他	1,408	360	328	372	400	220	264	400	388	488	188	496
焼却等減容量(B)	0	68	581	245	286	409	433	384	497	620	440	199
埋設処分搬出量(C)	－	－	－	－	－	－	－	－	0	0	0	0
計(A-B-C)	1,552	507	-43	353	278	-27	98	246	125	175	-34	520
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	21,500

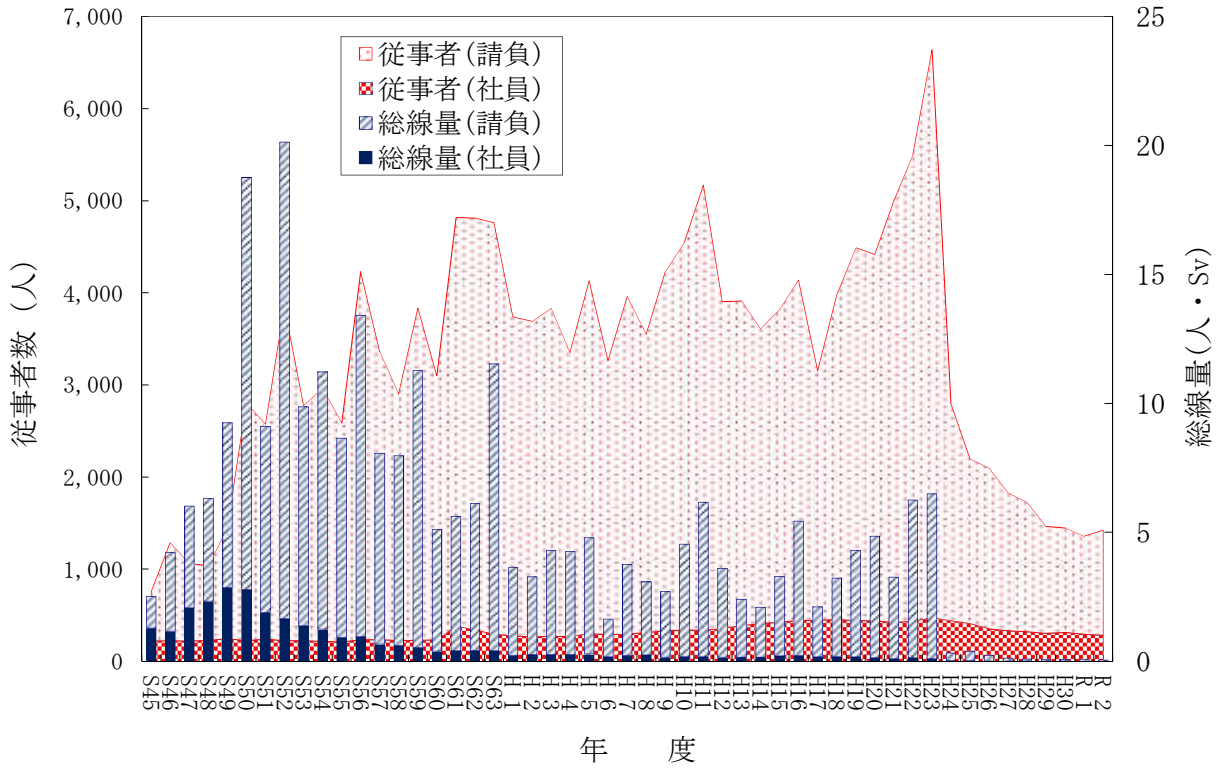
	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24
発生量(A)	566	631	394	456	315	562	462	573	888	844	635	604
濃縮廃液	52	188	50	36	0	0	0	0	0	0	0	0
雑固体廃棄物	182	219	232	256	223	494	434	441	480	212	195	112
その他	332	224	112	164	92	68	28	132	408	632	440	492
焼却等減容量(B)	283	308	90	134	225	728	808	541	730	636	738	516
埋設処分搬出量(C)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
計(A-B-C)	283	323	304	322	90	-166	-346	32	158	208	-103	88
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	21,500

	H25	H26	H27	H28	H29	H30	R 1	R 2	保管量
発生量(A)	406	443	227	217	521	281	826	900	－
濃縮廃液	0	0	0	0	0	0	0	0	2,002
雑固体廃棄物	106	55	59	41	69	57	86	48	4,924
その他	300	388	168	176	452	224	740	852	12,532
焼却等減容量(B)	721	403	193	188	236	180	724	1,007	－
埋設処分搬出量(C)	0	0	0	0	0	0	0	0	－
計(A-B-C)	-315	40	34	29	285	101	102	-107	19,458
貯蔵容量	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
								保管余裕	2,042

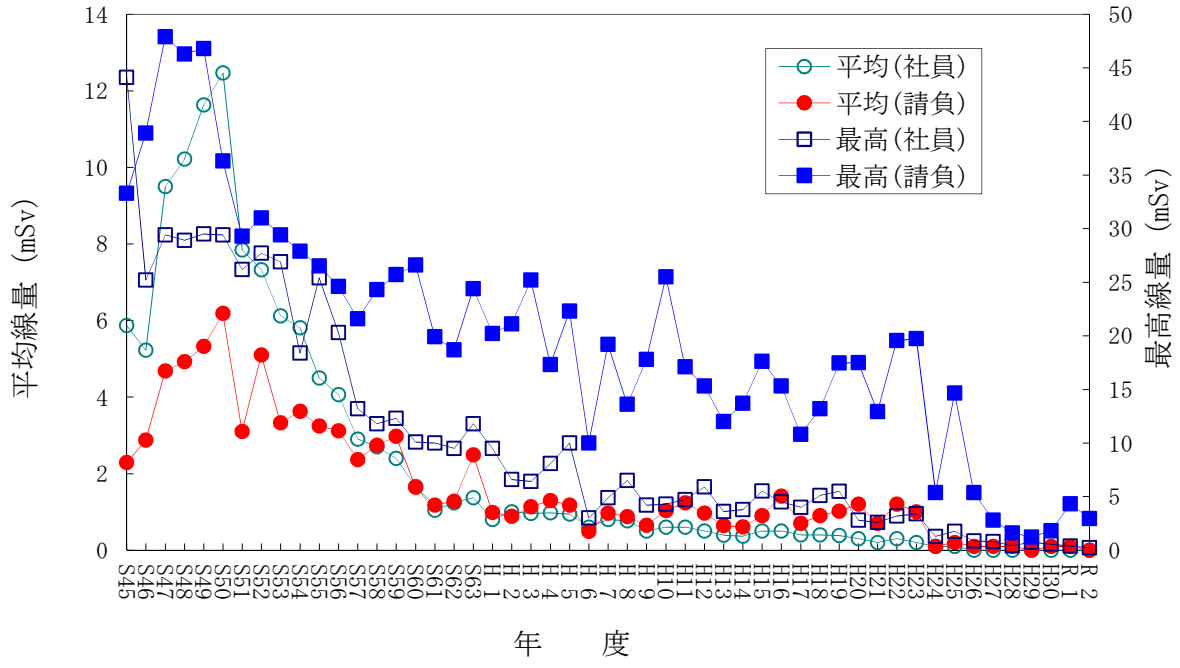
（注）「その他」は200ﾘｯﾄﾙドラム缶換算値である。

(5)　放射線作業従事者の被ばく状況連絡

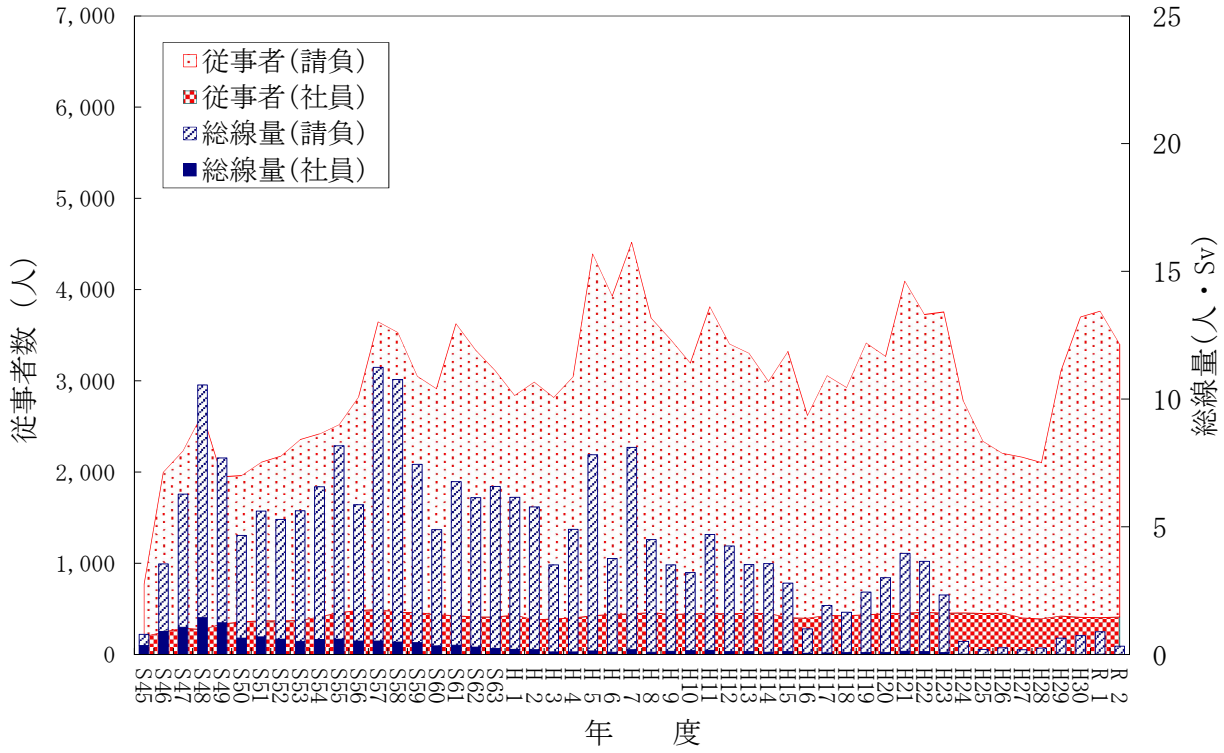
敦賀発電所　従事者数・総線量



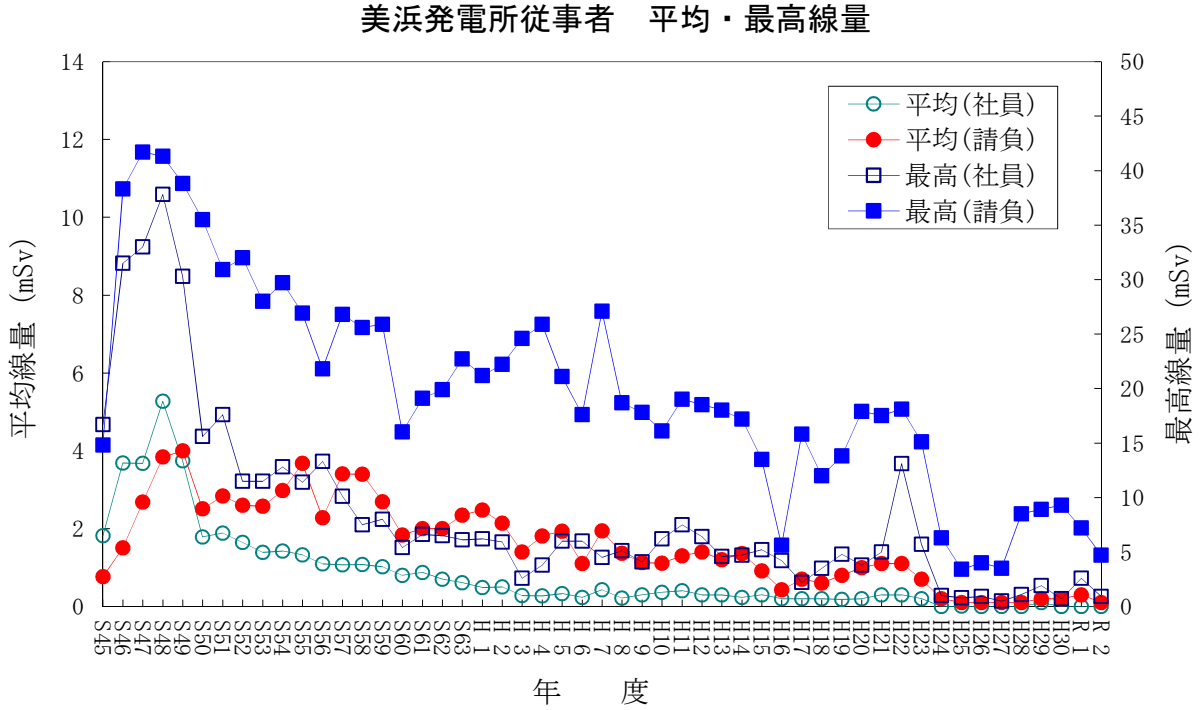
敦賀発電所従事者　平均・最高線量



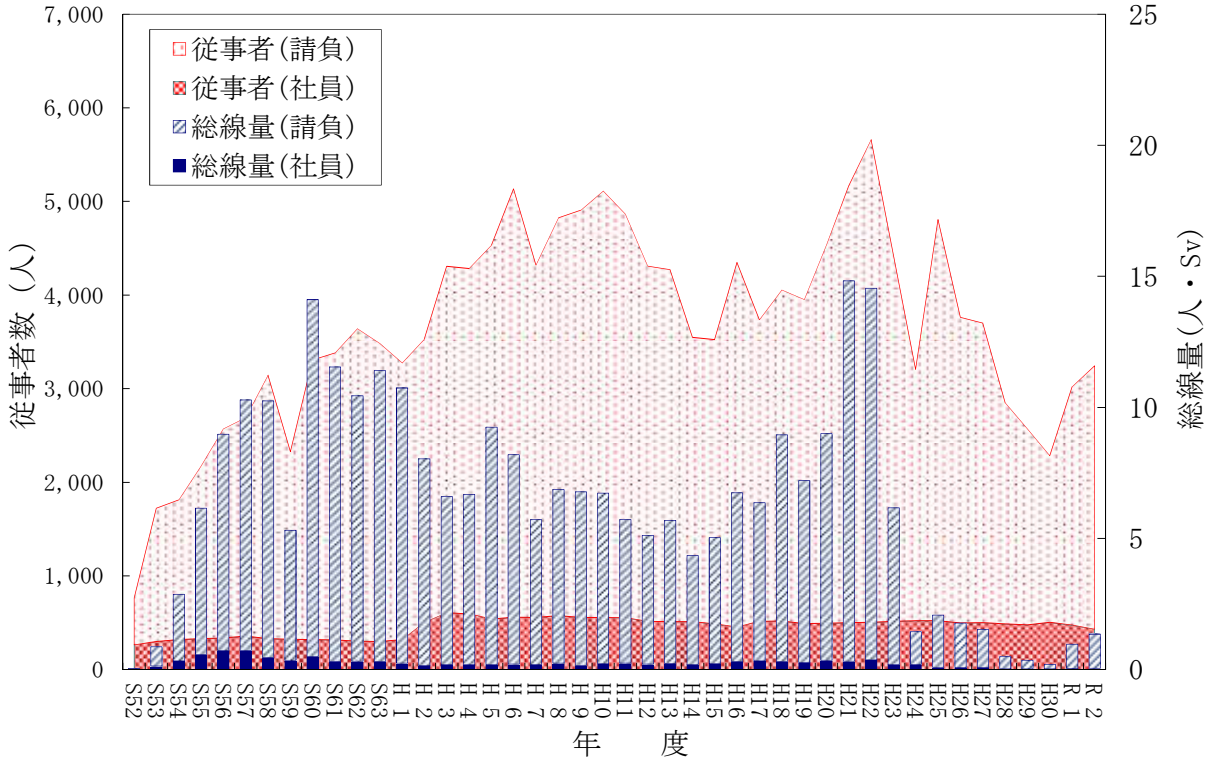
美浜発電所　従事者数・総線量



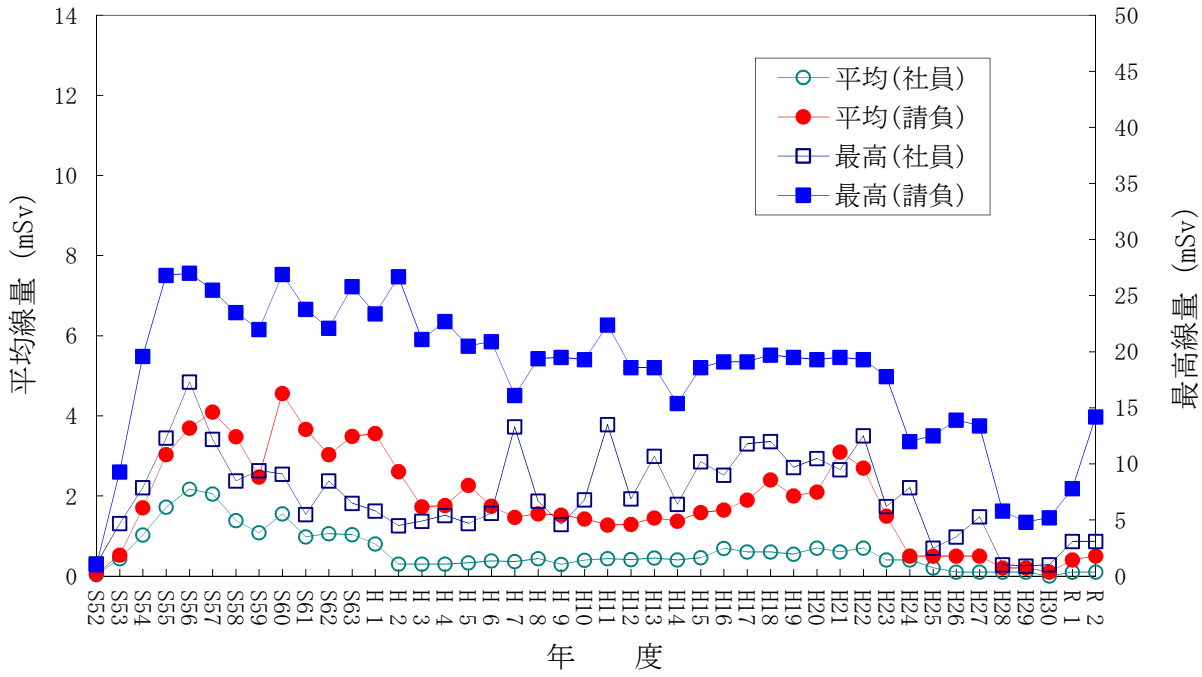
美浜発電所従事者　平均・最高線量



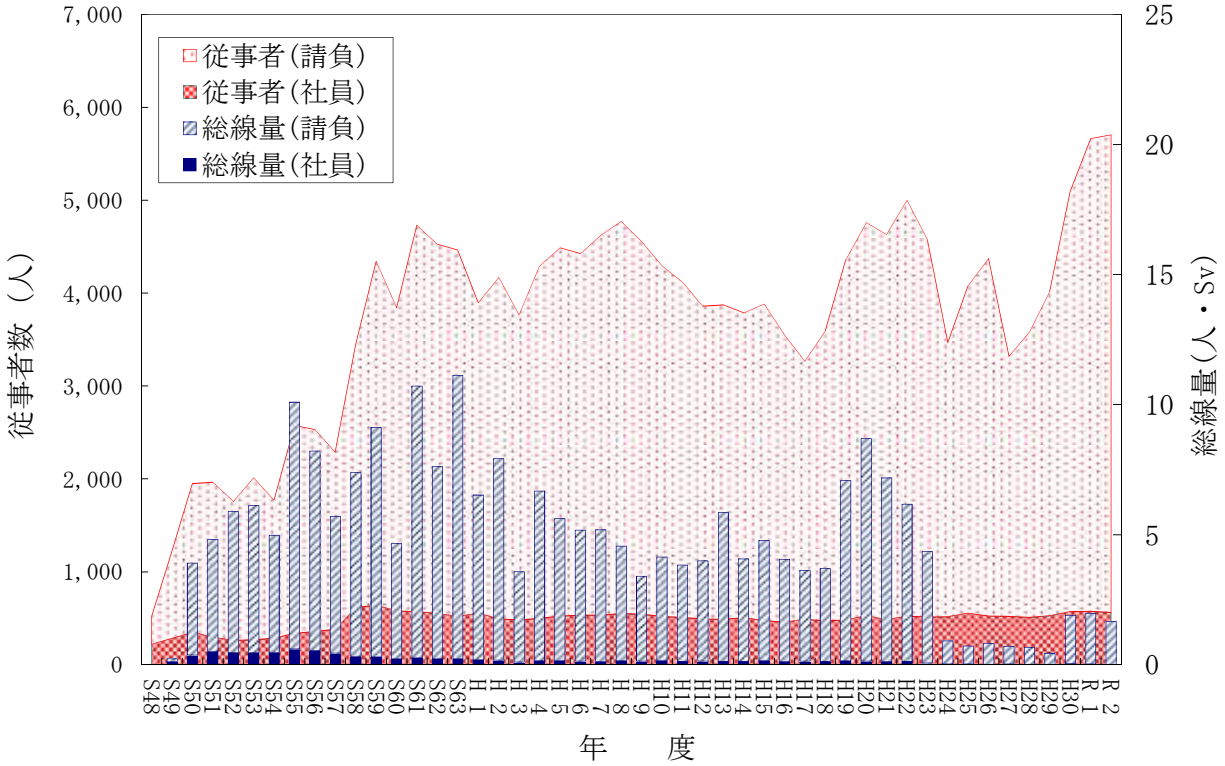
大飯発電所　従事者数・総線量



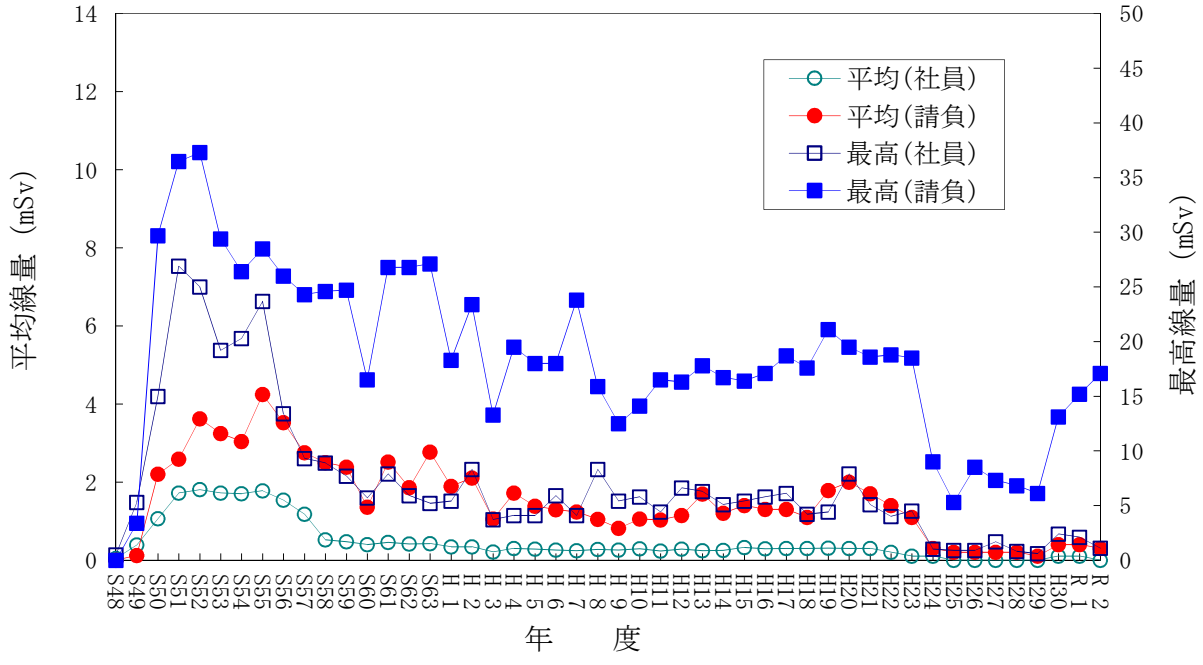
大飯発電所従事者　平均・最高線量



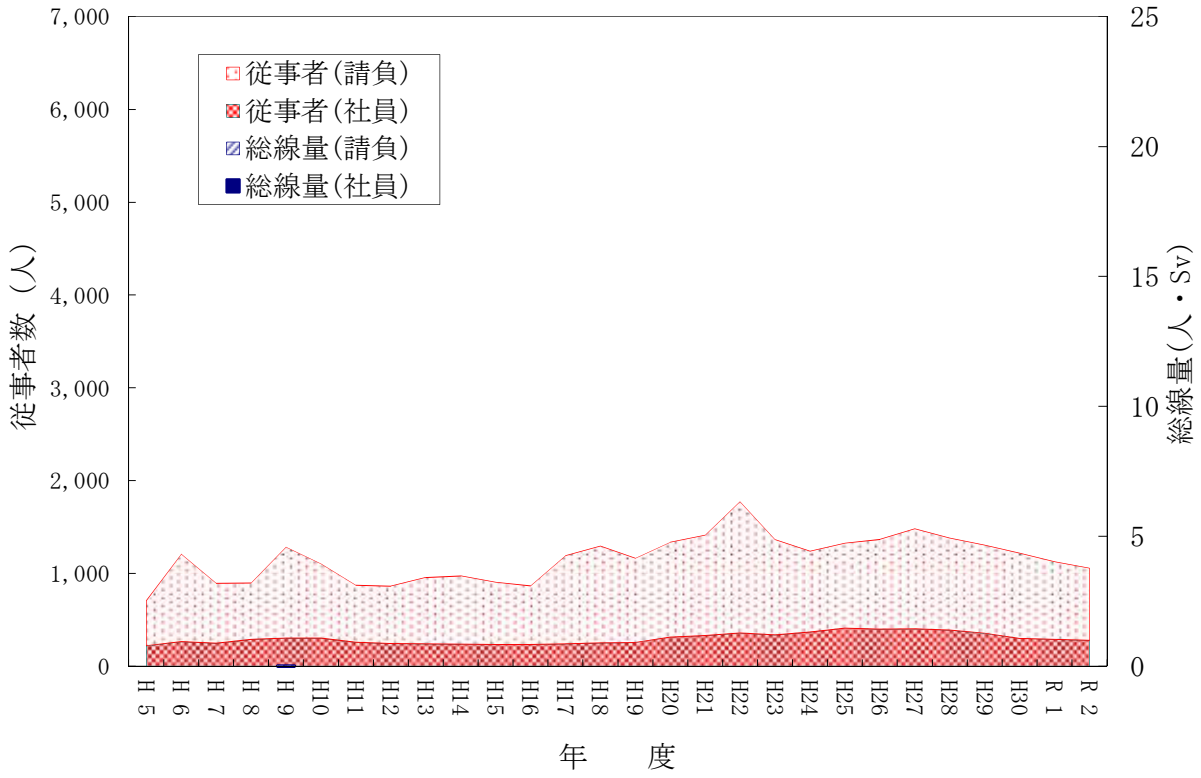
高浜発電所　従事者数・総線量



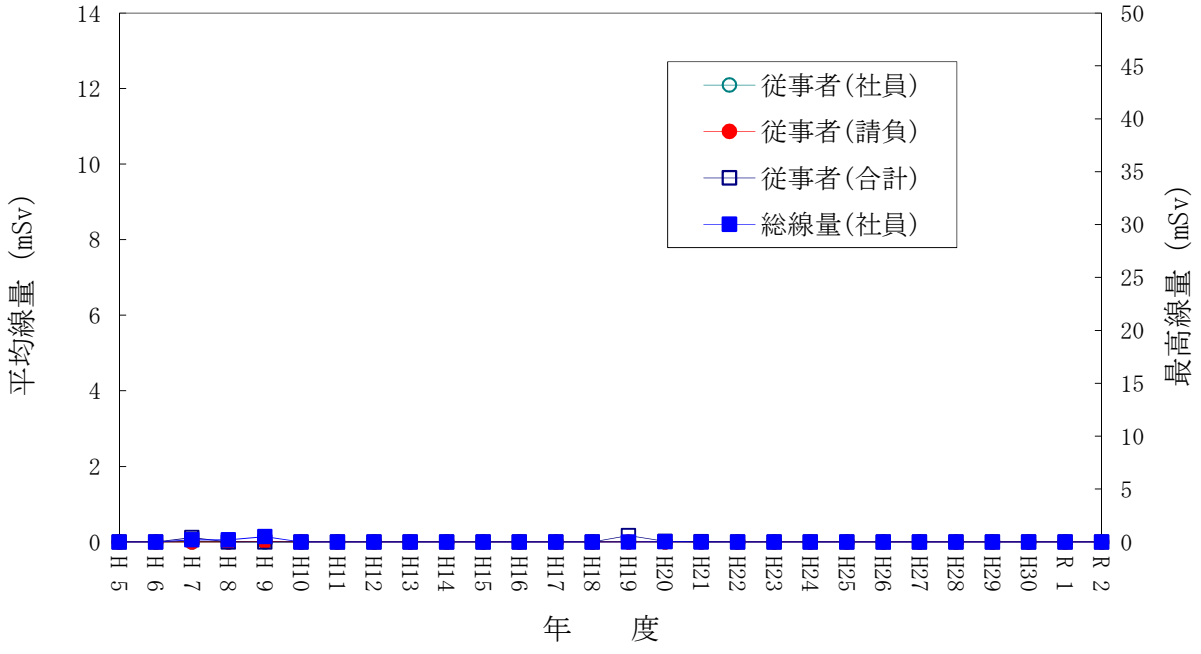
高浜発電所従事者　平均・最高線量



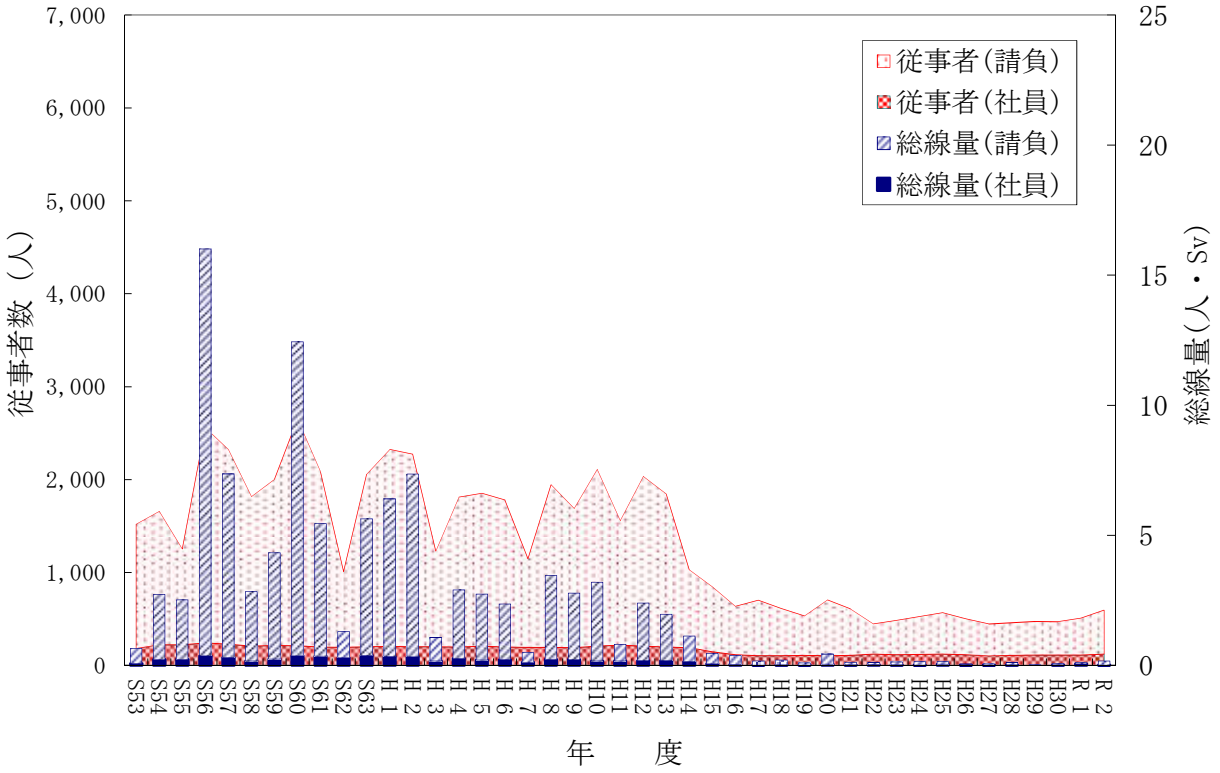
高速増殖原型炉もんじゅ　従事者数・総線量



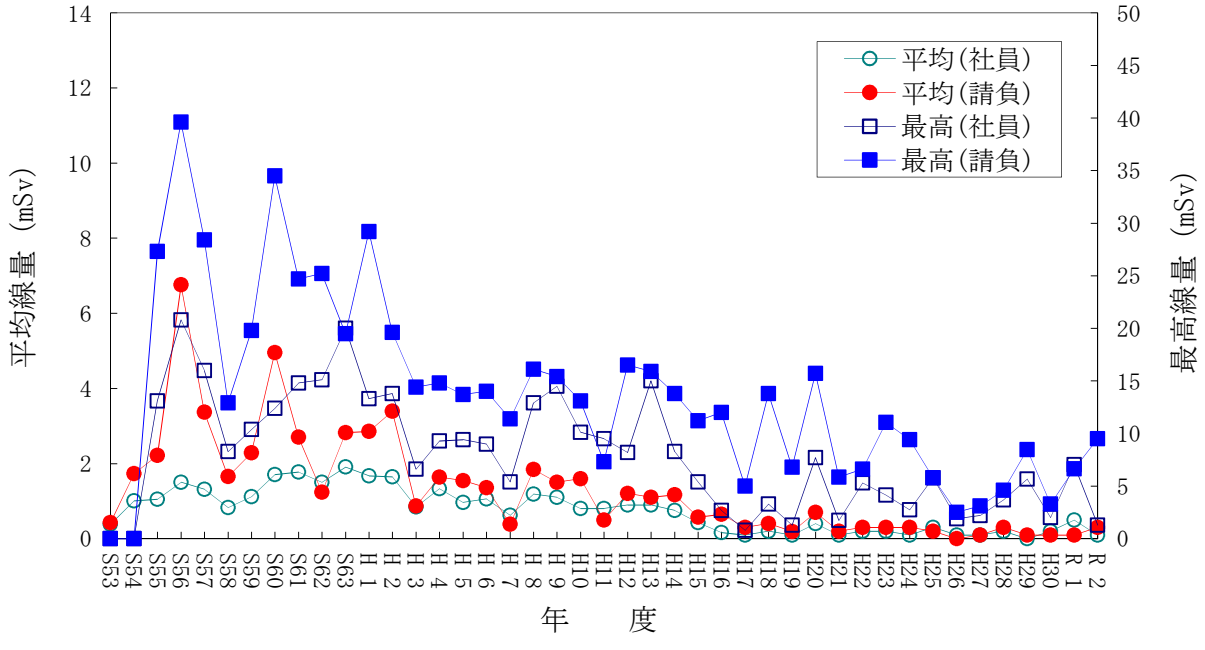
高速増殖原型炉もんじゅ従事者　平均・最高線量

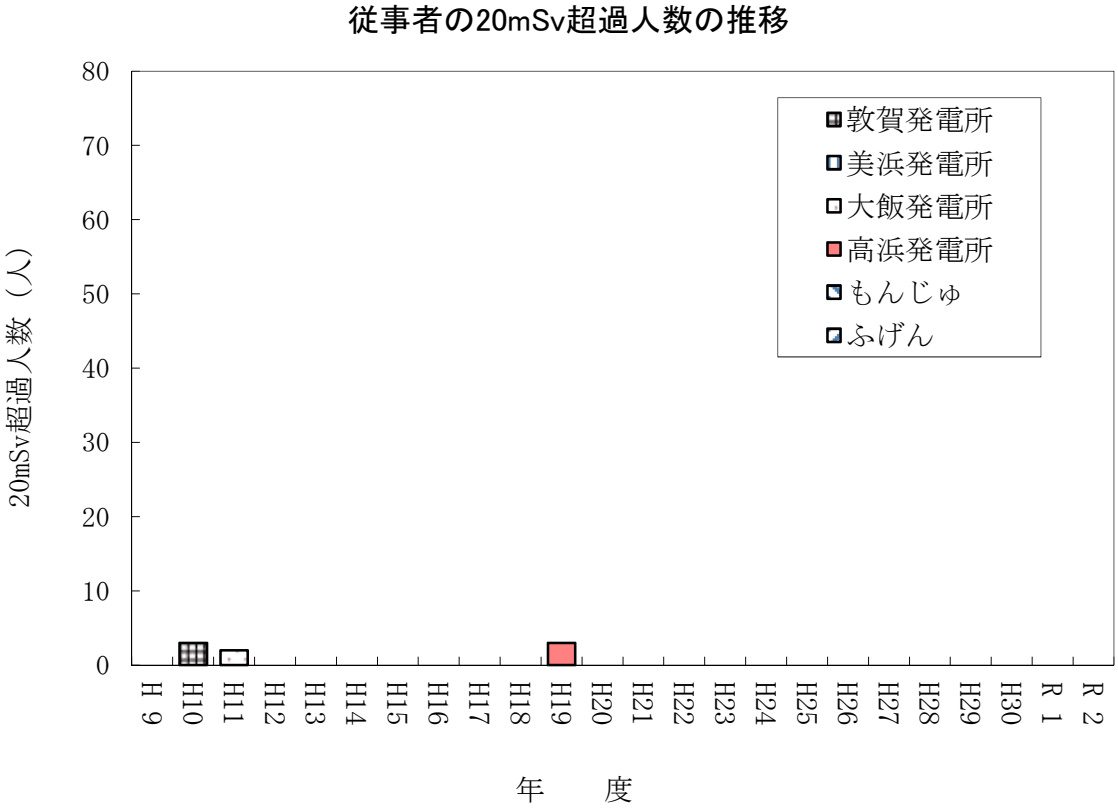


新型転換炉原型炉ふげん従事者数・総線量



新型転換炉原型炉ふげん従事者　平均・最高線量





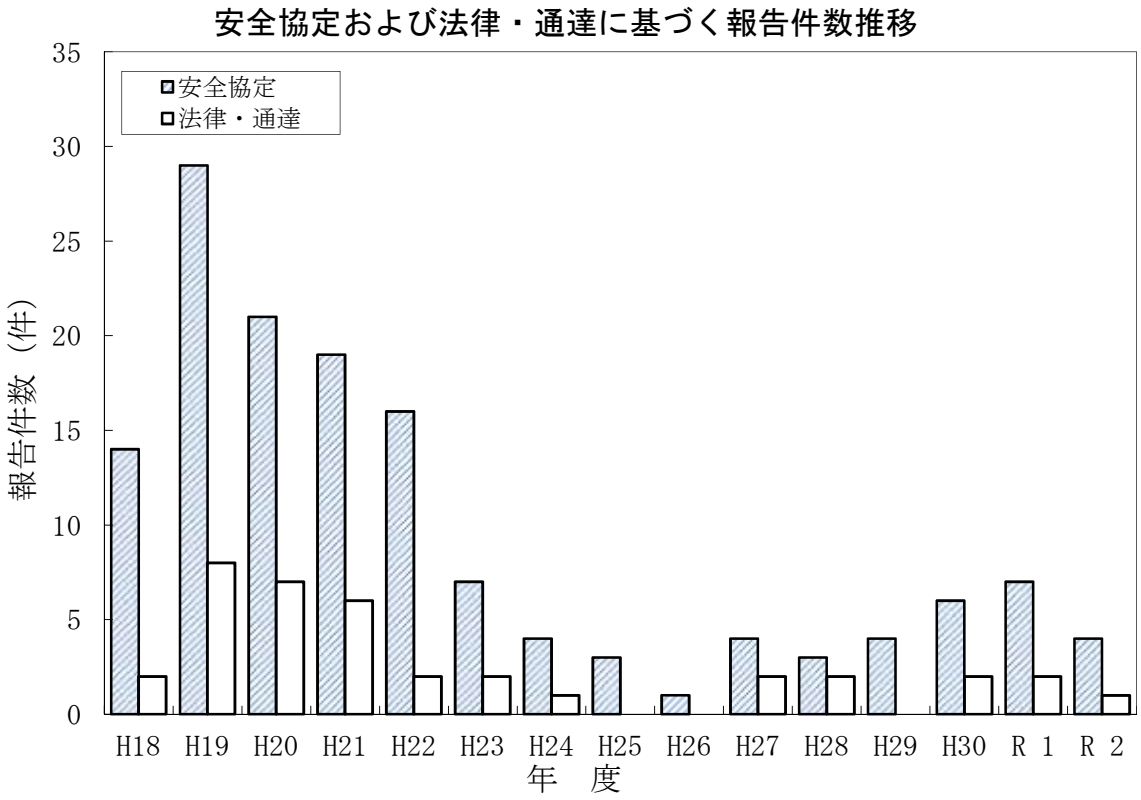
従事者の20mSv超過人数の推移

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	H28	H29	H30	R 1	R 2
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	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24	H25	H26	H27	H28	H29	H30	R 1	R 2
安全協定	14	29	21	19	16	7	4	3	1	4	3	4	6	7	4
法律・通達	2	8	7	6	2	2	1	0	0	2	2	0	2	2	1

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 1	H 2	H 3	H 4	H 5	H 6	H 7
敦賀１号機 (S45. 3.14)	8	8	3	10	5	2	2	2	2	1	3	1	0
敦賀２号機 (S62. 2.17)				6	2	2	1	1	0	2	0	0	0
美浜１号機 (S45.11.28)	1	2	0	6	0	0	3	0	2	1	3	0	1
美浜２号機 (S47. 7.25)	1	1	2	5	2	4	0	4	0	0	0	0	2
美浜３号機 (S51.12. 1)	6	3	3	3	2	3	2	1	2	2	2	3	4
大飯１号機 (S54. 3.27)	6	2	3	6	6	3	3	2	2	0	1	1	4
大飯２号機 (S54.12. 5)	2	6	4	4	2	3	1	2	4	2	0	2	1
大飯３号機 (H 3.12.18)			1						0	0	1	0	0
大飯４号機 (H 5. 2. 2)			0						1	0	0	1	1
高浜１号機 (S49.11.14)	5	4	3	2	2	2	2	1	2	2	3	2	1
高浜２号機 (S50.11.14)	7	4	0	2	2	2	1	3	2	1	0	2	3
高浜３号機 (S60. 1.17)		5	1	0	1	1	3	3	0	0	0	0	0
高浜４号機 (S60. 6. 5)		1	1	0	1	1	2	0	1	0	0	0	1
小　　計	36	36	21	44	25	23	20	19	18	11	13	12	18
ふ　げ　ん (S54. 3.20)	2	3	7	0	1	1	2	1	4	1	3	1	1
も　ん　じ　ゅ										0	0	0	3
合　　計	38	39	28	44	26	24	22	20	22	12	16	13	22

年度	H 8	H 9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20
敦賀１号機 (S45. 3.14)	3	3	0	1	1	4	3	5	4	3	5	5	6
敦賀２号機 (S62. 2.17)	2	0	6	2	0	0	4	3	3	3	2	1	2
美浜１号機 (S45.11.28)	0	1	0	0	0	0	0	0	6	5	1	3	2
美浜２号機 (S47. 7.25)	3	0	0	2	2	1	1	2	0	0	1	1	1
美浜３号機 (S51.12. 1)	0	0	1	1	3	0	1	1	1	3	1	3	0
大飯１号機 (S54. 3.27)	1	1	3	2	7	1	0	2	4	5	1	2	1
大飯２号機 (S54.12. 5)	4	2	3	2	1	0	0	0	0	2	0	5	1
大飯３号機 (H 3.12.18)	3	0	0	2	0	1	1	1	2	1	0	3	3
大飯４号機 (H 5. 2. 2)	2	2	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	1
高浜１号機 (S49.11.14)	2	0	1	1	1	1	0	0	1	1	1	2	0
高浜２号機 (S50.11.14)	2	1	1	1	2	0	0	1	1	0	0	2	0
高浜３号機 (S60. 1.17)	1	0	1	1	0	1	1	1	0	1	1	2	0
高浜４号機 (S60. 6. 5)	0	2	0	2	1	1	1	1	3	2	0	0	2
小　　計	23	12	16	17	18	10	12	17	26	26	14	29	19
ふ　げ　ん (S54. 3.20)	0	7	6	6	3	2	4	3	0	0	0	0	0
も　ん　じ　ゅ	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2
合　　計	25	21	23	24	21	12	16	20	26	26	14	29	21

年度	H21	H22	H23	H24	H25	H26	H27	H28	H29	H30	R 1	R 2	累計
敦賀１号機 (S45. 3.14)	5	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99
敦賀２号機 (S62. 2.17)	2	1	1	1	0	1	0	1	0	0	0	0	49
美浜１号機 (S45.11.28)	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	39
美浜２号機 (S47. 7.25)	1	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40
美浜３号機 (S51.12. 1)	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	2	1	56
大飯１号機 (S54. 3.27)	4	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	75
大飯２号機 (S54.12. 5)	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55
大飯３号機 (H 3.12.18)	0	0	0	1	0	0	1	1	0	0	1	2	25
大飯４号機 (H 5. 2. 2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
高浜１号機 (S49.11.14)	0	3	0	1	0	0	0	0	0	1	2	0	49
高浜２号機 (S50.11.14)	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43
高浜３号機 (S60. 1.17)	0	1	1	0	0	0	0	1	2	1	1	0	31
高浜４号機 (S60. 6. 5)	1	1	1	0	0	0	2	0	0	3	1	1	33
小　　計	16	14	7	4	1	1	3	3	4	5	7	4	604
ふ　げ　ん (S54. 3.20)	2	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	61
も　ん　じ　ゅ	1	2	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	17
合　　計	19	16	7	4	3	1	4	3	4	6	7	4	682

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	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（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	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	0
福島第二２号機（59. 2. 3）																0	0	1	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
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
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
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
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	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
　一基当たりの報告件数は、営業運転中の報告件数および基数で算出
○東海発電所はH10.3.31に営業運転停止。ふげんはH15.3.29に発電停止。浜岡1,2号機はH21.1.30に運転終了。
　福島第一1～4号機はH24.4.19に廃止。福島第一5,6号機はH26.1.31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に廃止。島根１号機はH27.4.30に廃止。
　伊方１号機はH28.5.10に廃止。大飯1,2号機はH30.3.1に廃止。伊方２号機はH30.5.23に廃止。
　女川１号機はH30.12.21に廃止。玄海２号機はH31.4.9に廃止。福島第二1～4号機はR元.9.30に廃止決定。
○H25～R2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	H1	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
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	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	1	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	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1
柏崎刈羽１号機（60. 9.18）	0	0	0	1	0	0	0	0	2	0	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	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
柏崎刈羽５号機（H2. 4.10）		0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0
柏崎刈羽６号機（H8.11. 7）							1(1)	1(1)	0	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
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	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	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）									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
　一基当たりの報告件数は、営業運転中の報告件数および基数で算出
○東海発電所はH10.3.31に営業運転停止。ふげんはH15.3.29に発電停止。浜岡1,2号機はH21.1.30に運転終了。
　福島第一1～4号機はH24.4.19に廃止。福島第一5,6号機はH26.1.31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に廃止。島根１号機はH27.4.30に廃止。
　伊方１号機はH28.5.10に廃止。大飯1,2号機はH30.3.1に廃止。伊方２号機はH30.5.23に廃止。
　女川１号機はH30.12.21に廃止。玄海２号機はH31.4.9に廃止。福島第二1～4号機はR元.9.30に廃止決定。
○H25～R2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	H28	H29	H30	R1	R2	累計
敦賀１号機（45. 3.14）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59
敦賀２号機（62. 2.17）	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	14(1)
美浜１号機（45.11.28）	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	26
美浜２号機（47. 7.25）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25
美浜３号機（51.12. 1）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25
大飯１号機（54. 3.27）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38(1)
大飯２号機（54.12. 5）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31
大飯３号機（H3.12.18）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
大飯４号機（H5. 2. 2）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
高浜１号機（49.11.14）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30
高浜２号機（50.11.14）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28
高浜３号機（60. 1.17）	0	1	0	0	0	0	1	0	1	1	0	14(1)
高浜４号機（60. 6. 5）	0	1	0	0	0	1	0	0	1	1	1	15
ふげん（54. 3.20）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32
もんじゅ（建設中）	2(2)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	1(1)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	8(8)
県内小計	2(2)	2	1	0(0)	0	2(1)	2	0	2	2	1	347(11)
東海（41. 7.25）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46
東海第二（53.11.28）	3	0	1	0	0	0	1	0	1	0	0	37
泊１号（H元.6.22）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
泊２号（H3. 4.12）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
泊３号（H21.12.22）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1(1)
女川１号機（59. 6. 1）	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	14
女川２号機（H7. 7.28）	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8(1)
女川３号機（H14.1.30）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
東通１号機（H17.12.8）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
福島第一１号機（46. 3.26）	1	0	0	5	5	2	1	0	0	1	2	54
福島第一２号機（49. 7.18）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29
福島第一３号機（51. 3.27）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19
福島第一４号機（53.10.12）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
福島第一５号機（53. 4.18）	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15
福島第一６号機（54.10.24）	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	15
福島第二１号機（57. 4.20）	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21(6)
福島第二２号機（59. 2. 3）	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
福島第二３号機（60. 6.21）	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
福島第二４号機（62. 8.25）	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
柏崎刈羽１号機（60. 9.18）	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	9
柏崎刈羽２号機（H2. 9.28）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
柏崎刈羽３号機（H5. 8.11）	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
柏崎刈羽４号機（H6. 8.11）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
柏崎刈羽５号機（H2. 4.10）	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	5
柏崎刈羽６号機（H8.11. 7）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9(2)
柏崎刈羽７号機（H9. 7. 2）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3(1)
浜岡１号機（51. 3.17）	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	23
浜岡２号機（53.11.29）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
浜岡３号機（62. 8.28）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
浜岡４号機（H5. 9. 3）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
浜岡５号機（H17. 1.18）	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	6
志賀１号機（H5. 7.30）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
志賀２号機（H18.3.15）	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3(1)
島根１号機（49. 3.29）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
島根２号機（H元.2.10）	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	7
伊方１号機（52. 9.30）	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20
伊方２号機（57. 3.19）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
伊方３号機（H6.12.15）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	4
玄海１号機（50.10.15）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17(1)
玄海２号機（56. 3.30）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6(1)
玄海３号機（H6. 3.18）	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2(1)
玄海４号機（H9. 7.25）	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
川内１号機（57. 7. 9）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11(1)
川内２号機（60.11.28）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
全国合計	18(2)	8	6	5	5	5(1)	5	3	5	5	3	833(27)
基数	54	54	50	48	48	43	42	40	38	33	33	—
一基当たり報告件数	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.4

○「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
　一基当たりの報告件数は、営業運転中の報告件数および基数で算出
○東海発電所はH10.3.31に営業運転停止。ふげんはH15.3.29に発電停止。浜岡1,2号機はH21.1.30に運転終了。
　福島第一1～4号機はH24.4.19に廃止。福島第一5,6号機はH26.1.31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に廃止。島根１号機はH27.4.30に廃止。
　伊方１号機はH28.5.10に廃止。大飯1,2号機はH30.3.1に廃止。伊方２号機はH30.5.23に廃止。
　女川１号機はH30.12.21に廃止。玄海２号機はH31.4.9に廃止。福島第二1～4号機はR元.9.30に廃止決定。
○H25～R2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	—
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） 安全性向上評価の実施状況

我が国では、原子力発電所の運転経験の包括的な評価、最新の技術的知見に対する反映状況の把握等を行い、安全性向上に有効な追加措置を抽出することにより、当該プラントが最新のプラントと同等の水準を維持しつつ安全運転を継続できる見通しを得るための活動として、平成６年以降、概ね 10 年毎に定期安全レビュー（PSR）が実施されている。

その後、平成 25 年 12 月、原子炉等規制法の改正に伴い、安全性向上評価制度が導入され、定期安全レビューと同様の内容の評価は安全性向上評価の中で行われることとなった。

安全性向上評価制度は、事業者自らが原子力発電所の安全性評価を行い、その結果を踏まえて安全性向上に向けた取組みを継続的に講じていくことを目的とした制度であり、施設定期検査終了後（ただし、初回の届出は、法施行後最初に行われる施設定期検査終了後）６ヶ月以内に評価を実施し、その後遅滞なく原子力規制委員会に届出を行うことが義務付けられている。

表　安全性向上評価届出書の提出状況

発電所	届出日	
	第１回	第２回
高浜３号機	平成 30 年　１月 10 日	令和元年　６月 10 日
高浜４号機	平成 31 年　３月 29 日	令和２年　８月 27 日
大飯３号機	令和　２年　１月 24 日	
大飯４号機	令和　２年　４月 13 日	令和３年　８月　６日

（参考）定期安全レビューの実績

発電所	１回目 （評価期間）	２回目 （評価期間）	３回目 （評価期間）
敦賀１号機	平成　６年　８月　公表 （運転開始～H 6. 3）	平成 20 年　３月　公表 （H 6. 4～H18. 3）	
敦賀２号機	平成 18 年　４月　公表 （運転開始～H17. 3）	平成 28 年　４月　公表 （H17. 4～H27. 3）	
美浜１号機	平成　６年　８月　公表 （運転開始～H 6. 3）	平成 19 年　７月　公表 （H 6. 4～H18. 3）	
美浜２号機	平成　７年 10 月　公表 （運転開始～H 7. 3）	平成 13 年　６月　公表 （H 7. 4～H12. 3）	平成 23 年　７月　公表 （H12. 4～H22. 3）
美浜３号機	平成 12 年　５月　公表 （運転開始～H11. 3）	平成 18 年　４月　公表 （H11. 4～H17. 3）	平成 28 年　３月　公表 （H17. 4～H27. 3）
大飯１、２号機	平成 12 年　５月　公表 （運転開始～H11. 3）	平成 20 年　７月　公表 （H11. 4～H19. 3）	平成 30 年　６月　公表 （H19. 4～H29. 3）
大飯３、４号機	平成 19 年　７月　公表 （運転開始～H18. 3）	平成 29 年　７月　公表 （H18. 4～H28. 3）	
高浜１、２号機	平成　９年 11 月　公表 （運転開始～H 8. 3）	平成 15 年 12 月　公表 （H 8. 4～H15. 3）	平成 25 年 12 月　公表 （H15. 4～H24. 3）
高浜３、４号機	平成 13 年　６月　公表 （運転開始～H12. 3）	平成 23 年　７月　公表 （H12. 4～H22. 3）	

注１：法令により、初回の安全性向上評価実施までは従来の定期安全レビューを実施することが義務付けられている。（廃止措置計画の認可を受けたプラントは対象外）

注２：敦賀１号機および美浜１、２号機は平成 29 年４月 19 日に廃止措置計画の認可を受けた。
大飯１、２号機は令和元年 12 月 11 日に廃止措置計画の認可を受けた。

（８） 高経年化対策の実施状況

我が国では、平成８年４月に通商産業省（当時）が「高経年化に関する基本的な考え方」を取りまとめ、事業者に対し高経年化技術評価の実施を求め、その指示を踏まえ、事業者は、敦賀１号機など 30 年目を迎えるプラントの評価を行った。その後、平成 15 年 10 月の原子炉等規制法の改正に伴い、運転開始後 30 年を経過する原子炉施設については、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：PLM）の実施と、これらの評価に基づく 10 年間の保守管理に関する方針（長期保守管理方針）の策定等が義務付けられた。

また、平成 21 年１月、原子力安全・保安院（当時）は、更に高経年化対策を強化するため、長期保守管理方針を保安規定の記載事項と位置づけ、国の認可対象とした。

平成 25 年７月、原子炉等規制法の改正により運転期間延長認可制度が導入され、原子力発電所の運転期間は、運転開始から 40 年を原則とし、その満了までに原子力規制委員会の認可を受けた場合、１回に限り最大 20 年の延長が可能となった。この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）の添付が求められている※。

※ただし、運転延長認可と高経年化技術評価を一体として申請している場合は、劣化状況報告書の添付を要しない。（平成 29 年８月炉規則改正）

表　高経年化技術評価および運転期間延長認可申請の提出状況

発電所 （運転開始）	30 年目の評価プラント 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	40 年目の評価プラント 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	運転期間延長 認可申請日 （認可日）
敦賀１号機 （S45. 3.14）	H11 年２月８日 （　－　） H11 年２月８日	H21 年２月 17 日 （H21 年９月３日） H21 年９月３日	－ （H27 年４月 27 日 運転終了）
敦賀２号機 （S62. 2.17）	H28 年２月 15 日※2 （H29 年２月２日）		
美浜１号機 （S45.11.28）	H11 年２月８日 （　－　） H11 年２月８日	H21 年 11 月５日 （H22 年６月 28 日） H22 年６月 28 日	－ （H27 年４月 27 日 運転終了）
美浜２号機 （S47. 7.25）	H13 年６月 14 日 （　－　） H13 年６月 14 日	H23 年７月 22 日 （H24 年７月 19 日） H24 年７月 26 日	－ （H27 年４月 27 日 運転終了）
美浜３号機 （S51.12. 1）	H18 年１月 30 日 （　－　） H18 年７月 27 日	H27 年 11 月 26 日 （H28 年 11 月 16 日）	H27 年 11 月 26 日 （H28 年 11 月 16 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：冷温停止状態が維持されることを前提とした評価

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※4 （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	―	― （H30年３月１日 運転終了）
大飯２号機 （S54.12. 5）	H20年３月14日 （　－　） H20年10月27日	―	― （H30年３月１日 運転終了）
大飯３号機 （H 3.12.18）	R２年12月２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※2 （H26年11月12日） H27年４月30日※3 （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※2 （H27年４月８日） H27年４月30日※3 （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：冷温停止状態が維持されることを前提とした評価

※３：運転継続を前提とした評価

※４：法律施行時点（平成25年７月８日）において、運転期間が37年を超えているプラントは、一律３年間の猶予期間が設けられた。

（９） 蒸気発生器伝熱管施栓状況

令和３年３月 31 日時点

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	110	3.3	－	－	10
	B	3,382	135	4.0	－	－	10
	C	3,382	121	3.6	－	－	10
	合計	10,146	366	3.6	－	－	－
高浜４号機	A	3,382	139	4.1	－	－	10
	B	3,382	135	4.0	－	－	10
	C	3,382	129	3.8	－	－	10
	合計	10,146	403	4.0	－	－	－

（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、令和３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･ｼｰﾍﾞﾙﾄ)		燃料取替実績 取替数	燃料取替実績 漏えい数	定期検査中の増改造工事等 お よ び 異 常 事 象
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 混合酸化物燃料２体取出	○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･ｼｰﾍﾞﾙﾄ)		燃料取替実績 取替数	燃料取替実績 漏えい数	定期検査中の増改造工事等 お よ び 異 常 事 象
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･ｼｰﾍﾞﾙﾄ)		燃料取替実績 取替数	燃料取替実績 漏えい数	定期検査中の増改造工事等 お よ び 異 常 事 象
３１	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	５２ （５２）	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
３２	H20.11. 7 ↓ H21.12.10(399) H22. 1. 8(428)	社　員 社員外 合　計	0.10 5.10 5.20	５６ （５６）	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
３３	H23. 1.26 ↓ （H27.4.27 運転終了） H29. 4.19※ ※定期検査は、原子炉等規制法の規則に基づき、廃止措置計画の認可をもって終了した。	社　員 社員外 合　計	0.12 9.14 9.25	－	－	○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
廃止措置計画認可	H29. 4.19					
１	H29.12. 1 ↓ H30. 3.29(119)	社　員 社員外 合　計	0.00 0.01 0.01	－	－	
２	H30.12. 3 ↓ H31. 3.22(110)	社　員 社員外 合　計	0.00 0.01 0.01	－	－	
３	R 1.12. 2 ↓ R 2. 3. 3(93)	社　員 社員外 合　計	0.00 0.02 0.02	－	－	

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･ｼｰﾍﾞﾙﾄ)		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	
4※1	R 3. 4. 1 ↓ R 3. 11 下旬	社　員 社員外 合　計	－	－	－	

※1　定期事業者検査として実施（原子炉等規制法の改正（令和２年４月１日施行）により、新検査制度が導入され、これまで定期検査の中で行われていた検査のうち、原子力規制庁による施設定期検査は廃止）

(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・ｼｰﾍﾞﾙﾄ)		燃料取替実績 取替数	燃料取替実績 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査結果 A-SG	蒸気発生器伝熱管検査結果 B-SG	蒸気発生器伝熱管検査結果 C-SG	蒸気発生器伝熱管検査結果 D-SG	定期検査中の増改造工事等 および異常事象
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炉内計測装置シンブルチューブ案内管トンネルサンプ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、	3381 (0) 施栓 2	3382 (0)	○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・ｼｰﾍﾞﾙﾄ)		燃料取替実績 取替数	 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査結果 A-SG	 B-SG	 C-SG	 D-SG	定期検査中の増改造工事等 および異常事象
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加圧器逃し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) 施栓 121	3382 (53) 施栓 53	3379 (153) 施栓 153	3382 (148) 施栓 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･ｼｰﾍﾞﾙﾄ)		燃料取替実績 取替数	 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査結果 A-SG	 B-SG	 C-SG	 D-SG	定期検査中の増改造工事等 および異常事象
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※ 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 ③非常用ディーゼル発電機シリンダ冷却水ポンプの軸の曲がり

※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	燃料取替実績 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	蒸気発生器伝熱管検査 B-SG	定期検査中の主要増改造工事および異常事象等
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 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
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炉内構造物バッフ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配管の肉厚不足
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 (人・シーベルト)		燃料取替実績 取替数	燃料取替実績 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	蒸気発生器伝熱管検査 B-SG	定期検査中の主要増改造工事および異常事象等
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 ①１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 ⑤２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 ③１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 ⑤２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 ↓ (H27.4.27 運転終了) H29. 4.19※ ※定期検査は、原子炉等規制法の規則に基づき、廃止措置計画の認可をもって終了した。	社　員 社員外 合　計	0.09 2.20 2.30	－	－	－	－	○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 ⑧１次冷却材ポンプ電源監視回路改造工事 ⑨２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
廃止措置計画認可	H29. 4.19							
１	H30. 1.15 ↓ H30. 4.26(102)	社　員 社員外 合　計	0.00 0.03 0.03	－	－	－	－	
２	H31. 1.21 ↓ R 1. 5. 9(109)	社　員 社員外 合　計	0.00 0.00 0.00	－	－	－	－	
３	R 1.12.17 ↓ R 2. 3. 3(68)	社　員 社員外 合　計	0.00 0.00 0.00	－	－	－	－	
４※1	R 3. 3.24 ↓ R 3. 8 下旬	社　員 社員外 合　計	－	－	－	－	－	

※１　定期事業者検査として実施（原子炉等規制法の改正（令和２年４月１日施行）により、新検査制度が導入され、これまで定期検査の中で行われていた検査のうち、原子力規制庁による施設定期検査は廃止）

(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 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
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炉内構造物バッフルフォーマボルト取替工事 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 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
２１	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 ①１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 ④１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
２２	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 ④２次系配管の点検等
２３	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 ④600 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 ⑥２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
２４	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 ①１次系小口径配管継手部取替工事 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高圧給水加熱器取替工事 ⑤２次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①Ａ－蒸気発生器入口管台溶接部での傷 ②Ａ－余熱除去ポンプ軸封部の不調
２５	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 ②１次冷却材管閉塞分岐管取替工事 ③600 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 ⑤１次冷却材ポンプ軸シール部改造工事 ⑥２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 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
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 ↓ (H27.4.27 運転終了) H29. 4.19※ ※定期検査は、原子炉等規制法の規則に基づき、廃止措置計画の認可をもって終了した。	社　員 社員外 合　計	0.05 1.50 1.55	－	－	－	－	○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
廃止措置計画認可	H29. 4.19							
１	H30. 1.12 ↓ H30. 4.26(105)	社　員 社員外 合　計	0.00 0.04 0.04	－	－	－	－	
２	H31. 1.22 ↓ R 1. 5. 9(108)	社　員 社員外 合　計	0.00 0.00 0.00	－	－	－	－	
３	R 1.12.18 ↓ R2. 3. 3(67)	社　員 社員外 合　計	0.00 0.00 0.00	－	－	－	－	
４※1	R 3. 3.24 ↓ R 3. 8 下旬	社　員 社員外 合　計	－	－	－	－	－	

※１　定期事業者検査として実施（原子炉等規制法の改正（令和２年４月１日施行）により、新検査制度が導入され、これまで定期検査の中で行われていた検査のうち、原子力規制庁による施設定期検査は廃止）

(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 A-SG	 B-SG	 C-SG	定期検査中の主要増改造工事および異常事象等
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) Y-1 列(大飯２号機対策) (90) 施栓 141	3190 (128) (89) 施栓 217	3146 (100) (93) 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 取替数	 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	 B-SG	 C-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
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 取替数	 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	 B-SG	 C-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
２２	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)	C-SGでの異物確認を踏まえ検査を実施 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 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
２３	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
２４	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
２５	H23. 5.14 ↓ R 3. 6.29(3,700) R 3. 7.27(3,728)	社員 社員外 合計	0.10 2.64 2.74	57 (36)	0	－	－	3,382 (0)	○増改造工事等 ①原子炉照射試験片取出工事 ②１次冷却材ポンプ供用期間中検査 ③１次冷却材ポンプ電源監視回路改造工事 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 ⑥１次系強加工曲げ配管取替工事 ⑦中央制御盤他取替工事 ⑧安全系計器用電源装置取替工事 ⑨常用系直流電源装置他設置工事 ⑩主変圧器取替工事 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 ○安全協定に基づく異常事象 ①コンクリート壁への穴あけ作業時における協力会社作業員の負傷 ②保温材運搬作業における協力会社作業員の負傷 ③使用済燃料ピット耐震補強工事における協力会社作業員の負傷 ④資材運搬中の協力会社作業員の負傷 ⑤海水ポンプ室における協力会社作業員の負傷

(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 A-SG	 B-SG	 C-SG	 D-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
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 ｽﾘｰﾌﾞ 129 再使用 63	2867 (99) 施栓 11 ｽﾘｰﾌﾞ 88 再使用 42	2858 (81) 施栓 13 ｽﾘｰﾌﾞ 68 再使用 28	2846 (92) 施栓 10 ｽﾘｰﾌﾞ 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 ｽﾘｰﾌﾞ 43 再使用 25	2898 166) 施栓 30 ｽﾘｰﾌﾞ 136 再使用 30	2873 (57) 施栓 23 ｽﾘｰﾌﾞ 34 再使用 45	2863 (80) 施栓 12 ｽﾘｰﾌﾞ 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 ｽﾘｰﾌﾞ 48 再使用 40	2898 (81) 施栓 49 ｽﾘｰﾌﾞ 32 再使用 40	2895 (103) 施栓 66 ｽﾘｰﾌﾞ 37 再使用 40	2896 (116) 施栓 60 ｽﾘｰﾌﾞ 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 ｽﾘｰﾌﾞ 31	2889 (79) 施栓 48 ｽﾘｰﾌﾞ 31	2869 (77) 施栓 55 ｽﾘｰﾌﾞ 22	2876 (161) 施栓 59 ｽﾘｰﾌﾞ 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 取替数	燃料取替実績 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	蒸気発生器伝熱管検査 B-SG	蒸気発生器伝熱管検査 C-SG	蒸気発生器伝熱管検査 D-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
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 A-SG	 B-SG	 C-SG	 D-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
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) （トラブル停止 H23. 7.16～） (H30.3.1 運転終了) R 1.12.11※ ※定期検査は、原子炉等規制法の規則に基づき、廃止措置計画の認可をもって終了した。	社員 社員外 合計	0.41 6.92 7.33	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
廃止措置計画認可	R 1.12.11									

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	燃料取替実績 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	蒸気発生器伝熱管検査 B-SG	蒸気発生器伝熱管検査 C-SG	蒸気発生器伝熱管検査 D-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
1※1	R 3. 1. 8 ↓ R 3. 6. 7(151)	社員 社員外 合計	－	－	－	－	－	－	－	

※1　定期事業者検査として実施（原子炉等規制法の改正（令和２年４月１日施行）により、新検査制度が導入され、これまで定期検査の中で行われていた検査のうち、原子力規制庁による施設定期検査は廃止）

(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 取替数	 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	 B-SG	 C-SG	 D-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
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 取替数	 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	 B-SG	 C-SG	 D-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
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 ○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 取替数	燃料取替実績 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	蒸気発生器伝熱管検査 B-SG	蒸気発生器伝熱管検査 C-SG	蒸気発生器伝熱管検査 D-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
２１	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 ①２次系熱交換器取替工事 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 ①２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
２２	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 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
２３	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 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 ⑧２次系配管の点検等
２４	H23.12.16 ↓ (H30.3.1 運転終了) R 1.12.11※ ※定期検査は、原子炉等規制法の規則に基づき、廃止措置計画の認可をもって終了した。	社員 社員外 合計	0.13 2.21 2.35	－	－	－	－	－	－	○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 ③１次系強加工曲げ配管取替工事 ④１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 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
廃止措置計画認可	R 1.12.11									
１※1	R 3. 1. 8 ↓ R 3. 6. 7(151)	社員 社員外 合計	－	－	－	－	－	－	－	

※１　定期事業者検査として実施（原子炉等規制法の改正（令和２年４月１日施行）により、新検査制度が導入され、これまで定期検査の中で行われていた検査のうち、原子力規制庁による施設定期検査は廃止）

(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)		燃料取替実績 取替数	 漏えい数	蒸気発生器細管検査結果 A-SG	 B-SG	 C-SG	 D-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
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 取替数	 漏えい数	蒸気発生器細管検査結果 A-SG	 B-SG	 C-SG	 D-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
１１	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
１２	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
１３	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
１４	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充てん配管一系列撤去工事 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
１５	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
１６	H25.9. 2 ↓ H30.3.16(1,657) H30.4.10(1,682)	社員 社員外 合計	0.06 1.94 2.00	97 (76)	0	3382 (0)	―	3382 (0)	―	○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 ○安全協定に基づく異常事象 ①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 ②海水ポンプ室防護壁かさ上げ工事における協力会社作業員の負傷

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 取替数	 漏えい数	蒸気発生器細管検査結果 A-SG	 B-SG	 C-SG	 D-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
１７	H31. 4.11 ↓ R 1. 6.28(79) R 1. 7.23(104)	社員 社員外 合計	0.01 0.36 0.37	64 (36)	0	―	3382 (0)	―	3382 (0)	○増改造工事等 ①安全系計器用電源装置取替工事 ②高エネルギーアーク損傷対策工事 ③１次冷却材ポンプ供用期間中検査 ④２次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①トンネル工事中の協力会社作業員の負傷
１８	R 2. 7.20 ↓ R 3. 7. 5(351) R 3. 7.30(376)	社員 社員外 合計	0.02 0.52 0.53	65 (60)	0	3382 (0)	―	3382 (0)	―	○増改造工事等 ①高エネルギーアーク損傷対策工事 ②２次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①タービン建屋における協力会社作業員の負傷 ②加圧器スプレイ配管溶接部における有意な信号指示

(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 取替数	 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	 B-SG	 C-SG	 D-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
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燃料集合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 取替数	燃料取替実績 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	蒸気発生器伝熱管検査 B-SG	蒸気発生器伝熱管検査 C-SG	蒸気発生器伝熱管検査 D-SG	定期検査中の主要増改造工事 お よ び 異 常 事 象 等
１１	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
１２	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
１３	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
１４	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
１５	H25. 9.15 ↓ H30.5.11(1,700) H30.6. 5(1,725)	社員 社員外 合計	0.03 1.47 1.50	105 (76)	0	3382 (0)	－	3382 (0)	－	○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
１６	R 1. 7. 4 ↓ R 1. 9.15(74) R 1.10.10(98)	社員 社員外 合計	0.01 0.29 0.31	65 (48)	0	－	3382 (0)	－	3382 (0)	○増改造工事等 ①安全系計器用電源装置取替工事 ②高エネルギーアーク損傷対策工事 ③１次冷却材ポンプ供用期間中検査 ④２次系配管の点検等
１７	R 2.11. 3 ↓ R 3. 1.17(76) R 3. 2.12(102)	社員 社員外 合計	0.01 0.40 0.41	65 (60)	0	3382 (0)	－	3382 (0)	－	○増改造工事等 ①２次系配管の点検等

(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	 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	 B-SG	 C-SG	定期検査中の主要増改造工事および異常事象等
１１	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―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
１２	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―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
１３	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
１４	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ス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
１５	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
１６	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		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	
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 取替数	燃料取替実績 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	蒸気発生器伝熱管検査 B-SG	蒸気発生器伝熱管検査 C-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
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 ④格納容器上部遮蔽設置工事における協力会社作業員の負傷 ⑤安全対策工事における協力会社作業員の負傷 ⑥トンネル工事における協力会社作業員の労働災害

※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 A-SG	 B-SG	 C-SG	定期検査中の主要増改造工事および異常事象等
１０	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 ｽﾘｰﾌﾞ 186 再使用 51	2887 (537) 施栓 145 ｽﾘｰﾌﾞ 392 再使用 99	2918 (518) 施栓 145 ｽﾘｰﾌﾞ 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
１１	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 ｽﾘｰﾌﾞ 129 再使用 49	2841 (246) 施栓 41 ｽﾘｰﾌﾞ 205 再使用 68	2838 (192) 施栓 31 ｽﾘｰﾌﾞ 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
１２	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 ｽﾘｰﾌﾞ 48 再使用 27	2868 (63) 施栓 9 ｽﾘｰﾌﾞ 54 再使用 19	2856 (36) 施栓 5 ｽﾘｰﾌﾞ 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
１３	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 ｽﾘｰﾌﾞ 70 再使用 20	2871 (159) 施栓 31 ｽﾘｰﾌﾞ 128 再使用 21	2858 (95) 施栓 15 ｽﾘｰﾌﾞ 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
１４	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
１５	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 A-SG	 B-SG	 C-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
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６Ａ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 取替数	 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	 B-SG	 C-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
２３	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
２４	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
２５	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
２６	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
２７	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 ○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

※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	燃料取替実績 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	蒸気発生器伝熱管検査 B-SG	蒸気発生器伝熱管検査 C-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
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 取替数	燃料取替実績 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	蒸気発生器伝熱管検査 B-SG	蒸気発生器伝熱管検査 C-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
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) 施栓 0	3,358 (0) 施栓 0	3,371 (0) 施栓 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) 施栓 94	3,358 (110) 施栓 110	3,371 (107) 施栓 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充てん配管一系列撤去工事 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

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	燃料取替実績 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	蒸気発生器伝熱管検査 B-SG	蒸気発生器伝熱管検査 C-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
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〉 MOX燃料装荷数 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プ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
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〉 MOX燃料装荷数 24	0	3,274 (0)	3,248 (0)	3,264 (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 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 ↓ H28.12. 8(274)	社員 社員外 合計	〈0.01 0.05 0.05						○平成28年3月9日、大津地方裁判所が高浜３、４号機の再稼働禁止の仮処分命令を決定 ○平成29年3月28日、大阪高等裁判所が高浜３、４号機の再稼働禁止の仮処分命令の取消しを決定
２２	H28.12. 9 ↓ H29. 6. 9(183) H29. 7. 4(208)	社員 社員外 合計	0.01 0.28 0.29	21 (4) 〈24〉 MOX燃料装荷数 24	0	3,274 (1) 施栓 1	3,248 (0)	3,263 (0)	○増改造工事等 ①１次系強加工曲げ配管取替工事 ②２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
２３	H30. 8. 3 ↓ H30.11. 9(99) H30.12. 7(127)	社員 社員外 合計	0.01 0.62 0.63	77 (60) 〈4〉 MOX燃料装荷数 28	0	3,273 (1) 施栓 1	3,248 (0)	3,263 (1) 施栓 1	○増改造工事等 ①１次系強加工曲げ配管取替工事 ②主変圧器取替工事 ③２次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷等
２４	R 2. 1. 6 ↓ R 3. 3.10(430) R 3. 4. 5(456)	社員 社員外 合計	0.01 0.84 0.85	69 (52) 〈0〉 MOX燃料装荷数 20	0	3,272 (0)	3,248 (1) 施栓 1	3,262 (1) 施栓 1	○増改造工事等 ①高エネルギーアーク損傷対策工事 ②格納容器サンプ水位伝送器取替工事 ③原子炉照射試験片取出工事 ④発電機固定子および回転子コイル取替工事 ⑤原子炉容器供用期間中検査 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

(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 A-SG	 B-SG	 C-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
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) 施栓 7	3382 (9) 施栓 9	3382 (5) 施栓 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) A-SG 補修工事に伴う 施栓 10	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) 施栓 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) 施栓 4	3373 (1) 施栓 1	3373 (6) 施栓 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) 施栓 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 取替数	燃料取替実績 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	蒸気発生器伝熱管検査 B-SG	蒸気発生器伝熱管検査 C-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
１４	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
１５	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
１６	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
１７	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
１８	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)	3262 (1) 施栓 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
１９	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)	3261 (1) 施栓 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 取替数	 漏えい数	蒸気発生器伝熱管検査 A-SG	 B-SG	 C-SG	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
２０	H23. 7.21 ↓ H29. 5.22(2,133) H29. 6.16(2,158) （トラブル停止 H28. 2.29 ～H28.3.9）	社員 社員外 合計	0.06 2.50 2.56	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 ○その他 ・平成28年３月９日、大津地方裁判所が高浜３、４号機の再稼働禁止の仮処分命令を決定 ・平成29年３月28日、大阪高等裁判所が高浜３、４号機の再稼働禁止の仮処分命令の取消しを決定
２１	H30. 5.18 ↓ H30. 9. 3(109) H30. 9.28(134)	社員 社員外 合計	0.01 0.48 0.50	85 (56) 〈16〉 MOX燃料装荷数 20	0	3247 (2) 施栓 2	3248 (0)	3259 (0)	○増改造工事等 ①安全系計器用電源装置取替工事 ②２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 ②タービン動補助給水ポンプの運転上の制限の逸脱 ③原子炉容器上蓋の温度計引出管接続部からの蒸気漏れ
２２	R 1. 9.18 ↓ R 2. 2. 1(137) R 2. 2.26(162)	社員 社員外 合計	0.02 0.74 0.75	57 (28) 〈0〉 MOX燃料装荷数 20	0	3244 (1) 施栓 1	3247 (1) 施栓 1	3256 (3) 施栓 3	○増改造工事等 ①高エネルギーアーク損傷対策工事 ②格納容器サンプ水位伝送器取替工事 ③２次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷
２３	R 2.10. 7 ↓ R 3. 4.15(191) R 3. 5.13(219)	社員 社員外 合計	0.01 0.61 0.62	73 (56) 〈0〉 MOX燃料装荷数 16	0	3244 (1) 施栓 1	3247 (0)	3256 (3) 施栓 3	○増改造工事等 ①非常用ディーゼル発電機受電遮断器高エネルギーアーク損傷対策工事 ②原子炉照射試験片取出工事 ③抽出水オリフィス取替工事 ④２次系配管の点検等 ○安全協定に基づく異常事象 ①蒸気発生器伝熱管の損傷

(14)高速増殖原型炉もんじゅ

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･ｼｰﾍﾞﾙﾄ)		燃料取替実績 取替数	燃料取替実績 漏えい数	定期検査中の主要増改造工事 お よ び 異 常 事 象 等
1※1	H30.12.15 ↓ R 2. 3.10(452)	社　員 社員外 合　計	0.00 0.00 0.00	－	－	
1※2	R 2. 7.14 ↓ R 3. 5.18(309)	社　員 社員外 合　計	－	－	－	

※1　施設定期検査として実施

※2　定期事業者検査として実施（原子炉等規制法の改正（令和２年４月１日施行）により、新検査制度が導入され、これまで定期検査の中で行われていた検査のうち、原子力規制庁による施設定期検査は廃止）

(15)新型転換炉原型炉ふげん

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･ｼｰﾍﾞﾙﾄ)		燃料取替実績 取替数	漏えい数	定期検査中の主要増改造工事 お よ び 異 常 事 象 等
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送電系統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 取替数	漏えい数	定期検査中の主要増改造工事 お よ び 異 常 事 象 等
１３	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	３８ （３８）	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)			４０ （４０）	0	
１４	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	２４ （２４）	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)			４０ （４０）	0	○主要作業 ①亜鉛注入装置設置工事 ②蓄積放射能調査
１５	H11. 1. 8 ↓ H11. 8. 2(207) H11. 8.25(230)	社　員 社員外 合　計	0.22 3.80 4.02	３６ （３６）	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蓄積放射能量の調査 ○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
１６	H12. 7.26 ↓ H12.12.26(154) H13. 1.19(178)	社　員 社員外 合　計	0.16 2.31 2.47	３６ （３６）	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蓄積放射能量の調査 ○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)			４０ （４０）	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 取替数	燃料取替実績 漏えい数	定期検査中の主要増改造工事 および異常事象等
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蓄積放射能量の調査 ○安全協定に基づく異常事象 ①タービング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	－	－	
２９	H28. 9. 1 ↓ H29. 1.20(142)	社　員 社員外 合　計	0.00 0.00 0.00	－	－	

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
３０	H29. 9. 1 ↓ H30. 1.31(153)	社　員 社員外 合　計	0.00 0.00 0.00	－	－	
３１	H30. 9. 1 ↓ H30. 1.22(144)	社　員 社員外 合　計	0.00 0.02 0.02	－	－	
３２	R 1. 9. 9 ↓ R 2. 3.27(201)	社　員 社員外 合　計	0.00 0.01 0.01	－	－	
１※1	R 2.10. 1 ↓ R 3. 3.24(175)	社　員 社員外 合　計	－	－	－	

※１　定期事業者検査として実施（原子炉等規制法の改正（令和２年４月１日施行）により、新検査制度が導入され、これまで定期検査の中で行われていた検査のうち、原子力規制庁による施設定期検査は廃止）

４．福井県原子力環境安全管理協議会の開催実績

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ー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号の混合酸化物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	
57		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

回	臨時	開催年月日	会　場	特　別　議　題
58		昭和　58 年　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ュミ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号におけるプ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号におけるプ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号炉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号器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え計画
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㈱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㈱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疲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プルサーマル計画について
119		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

回	臨時	開催年月日	会　場	特　別　議　題
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	サンピア敦賀	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㈱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
152		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

回	臨時	開催年月日	会　場	特　別　議　題
154		平成　18 年　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高浜発電所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性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 月	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
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

回	臨時	開催年月日	会　場	特　別　議　題
184		平成　25 年　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
196		11 月　　4 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
197		平成　29 年　　1 月　　10 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 ③高速増殖原型炉「もんじゅ」について
198		3 月　　27 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
199		7 月　　21 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美浜発電所１、２号機および敦賀発電所１号機の廃止措置の状況について ④高速増殖原型炉「もんじゅ」について
200		11 月　　17 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新規制基準等への対応状況について ③原子炉廃止措置研究開発センター（ふげん）の状況について
201		平成　30 年　　1 月　　17 日	原子力センター	①新規制基準等への対応状況および大飯発電所１、２号機の廃炉決定について ②高速増殖原型炉「もんじゅ」について
202		3 月　　28 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廃止措置に係る対応状況について
203		8 月　　2 日	若狭湾エネルギー研究センター	①美浜・大飯・高浜発電所の安全性向上対策の実施状況等について ②高速増殖原型炉「もんじゅ」について
204		10 月　　23 日	原子力センター	①「もんじゅ」の燃料取出し作業の状況について
205		平成　31 年　　2 月　　5 日	若狭湾エネルギー研究センター	①美浜・大飯・高浜発電所の安全性向上対策の実施状況等について ②大飯発電所１、２号機の廃止措置計画認可申請の概要について ③高速増殖原型炉「もんじゅ」について
206		3 月　　20 日	原子力センター	
207		令和　元 年　　8 月　　8 日	若狭湾エネルギー研究センター	①美浜・大飯・高浜発電所の安全性向上対策の状況等について ②美浜・大飯・高浜発電所に係る原子力規制委員会の対応状況について ③県内発電所の廃止措置の取組状況について
208		10 月　　28 日	原子力センター	①美浜・大飯・高浜発電所の安全性向上対策の状況等について ②高速増殖原型炉「もんじゅ」について
209		令和　2 年　　1 月　　15 日	若狭湾エネルギー研究センター	①大飯発電所１、２号機の廃止措置について
210		7 月　　21 日	原子力センター	①美浜・大飯・高浜発電所の安全性向上対策の実施状況等について ②敦賀発電所２号機の審査への対応状況について ③廃止措置に係る対応状況について
211		10 月　　23 日	原子力センター	①美浜・大飯・高浜発電所の安全性向上対策の実施状況等について
212		令和　3 年　　1 月　　15 日	原子力センター	①県内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・大飯・高浜発電所の安全性向上対策の実施状況等について ③エネルギー・原子力政策について
213		3 月　　24 日	原子力センター	①県内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・大飯・高浜発電所の安全性向上対策の実施状況等について ③エネルギー・原子力政策について
214		7 月　　16 日	原子力センター	①美浜発電所３号機の再稼働の状況等について ②原子力政策について

５．福井県原子力安全専門委員会の開催実績

（１／１０）

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	○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㈱） ○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㈱） ○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㈱、日本原子力発電㈱）
14	H17. 1.14	県庁	○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㈱） ○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㈱） ○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㈱） ○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㈱）
15	H17. 2.14	県庁	○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㈱） ○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㈱） ○高浜発電所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㈱） ○トラブル関連報告 ・美浜発電所１号機 湿分分離加熱器蒸気室ドレン抜き栓からの漏えい （関西電力㈱） ・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㈱） ・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	○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㈱） ○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㈱） ○トラブル関連報告 ・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㈱） ・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㈱）
17	H17. 3.11	県庁	○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㈱） ○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㈱） ○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㈱） ○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㈱）
18	H17. 3.16	県庁	○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㈱） ○「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㈱）
19	H17. 5.11	県庁	○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㈱） ○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㈱）
20	H17. 6. 7	県庁	○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㈱） ○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㈱）

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	○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	福井原子力センター	○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	○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	○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	福井県国際交流会館	○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	○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	○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 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	○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	○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	福井県国際交流会館	○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㈱）
31	H18.10.16	美浜発電所	○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） 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

回次	開催年月日	会場	議題（カッコ内は説明者）
32	H18.11. 7	県庁	○原子力発電所の耐震設計審査指針について 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	○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 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	○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） 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	○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） 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	○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） 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	○「平成19年新潟県中越沖地震」の対応について 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	○平成19年新潟県中越沖地震を踏まえた対応について 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	○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） 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）
40	H19.10.27	県庁	○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 ・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）

回次	開催年月日	会場	議題（カッコ内は説明者）
41	H19.12.25	県庁	○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	○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	○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	○高速増殖原型炉もんじゅについて ・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	○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	○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） ・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	○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） ・敦賀半島周辺の活断層評価 ○その他 （県） ・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	○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） ・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	○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	○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 ・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）稼動実績について（県）
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㈱）

回次	開催年月日	会場	議題（カッコ内は説明者）
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）
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

回次	開催年月日	会場	議題（カッコ内は説明者）
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）
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）

回次	開催年月日	会場	議題（カッコ内は説明者）
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㈱）
86	H28.8.31	県庁	○高浜発電所１、２号機の工事計画および運転期間延長認可について（原子力規制庁） ○前回の委員会（5/13）における委員からの質問に対する回答（関西電力㈱）

回次	開催年月日	会場	議題（カッコ内は説明者）
87	H28.11.2	県庁	○美浜発電所３号機の新規制基準適合性に係る原子炉設置変更許可および工事計画認可について（原子力規制庁） ○美浜発電所３号機の運転期間延長認可申請の概要について（関西電力㈱） ○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㈱）
88	H29.2.13	県庁	○美浜発電所３号機の運転期間延長認可について（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（関西電力㈱）
89	H29.6.7	県庁	○大飯発電所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） ○美浜・大飯・高浜発電所の安全性向上対策の実施状況について（関西電力㈱） ○美浜発電所１、２号機および敦賀発電所１号機の廃止措置について（関西電力㈱、日本原子力発電㈱） ○高速増殖原型炉もんじゅの廃炉に係る実施体制について（文部科学省）
90	H29.8.29	県庁	○ 美浜・大飯・高浜発電所の安全性向上対策の実施状況等について（関西電力㈱）
91	H29.9.22	県庁	○大飯発電所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の認可について（原子力規制庁） ○美浜・大飯・高浜発電所の安全性向上対策の実施状況について（大飯・高浜発電所における事故制圧訓練の結果など）（関西電力㈱）
－	H29.10.23	大飯発電所	○大飯発電所の現場状況確認
92	H29.11.8	県庁	○大飯発電所の現場確認（10/23）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）
93	H30.3.8	県庁	○高速増殖原型炉もんじゅの廃止措置計画について（日本原子力研究開発機構） ○高浜発電所３号機の安全性向上評価について（関西電力㈱） ○美浜・大飯・高浜発電所の安全性向上対策の実施状況等について（関西電力㈱）
－	H30.8.9	もんじゅ	○高速増殖原型炉もんじゅの現場状況確認
94	H31.3.15	県庁	○高速増殖原型炉もんじゅの廃止措置状況について（日本原子力研究開発機構） ○美浜・大飯・高浜発電所の安全性向上対策の実施状況等について（関西電力㈱）
95	R1.11.27	県庁	○高速増殖原型炉もんじゅの廃止措置状況について（日本原子力研究開発機構） ○美浜・大飯・高浜発電所の安全性向上対策の実施状況等について（関西電力㈱）
96	R2.10.27	県庁	○高浜発電所３号機の蒸気発生器伝熱管の損傷および大飯発電所３号機の加圧器スプレイライン配管溶接部における有意な信号指示について（関西電力㈱） ○美浜・大飯・高浜発電所の安全性向上対策の実施状況等について（関西電力㈱）
97	R3.1.22	県庁	○高浜発電所１～４号炉の津波警報等が発表されない可能性のある津波への対応に係る審査結果について（原子力規制庁） ○美浜・大飯・高浜発電所の安全性向上対策の実施状況等について（関西電力㈱） ○高浜発電所４号機の蒸気発生器伝熱管の損傷について（関西電力㈱） ○大飯発電所３号機の加圧器スプレイライン配管溶接部の傷について（関西電力㈱）
98	R3.3.4	県庁	○関西電力(株)高浜発電所１・２号機保安規定認可について（原子力規制庁） ○基準地震動の策定に関する審査について（原子力規制庁） ○美浜・大飯・高浜発電所の安全性向上対策の実施状況等について（関西電力㈱） ○大飯発電所３号機加圧器スプレイライン配管における亀裂の調査を踏まえた対策および高浜発電所４号機の蒸気発生器伝熱管損傷の原因と対策について（関西電力㈱）

回次	開催年月日	会場	議題（カッコ内は説明者）
－	R3.3.19	美浜発電所	○美浜発電所３号機の現場状況確認 （関西電力㈱）
－	R3.3.31	高浜発電所	○高浜発電所１、２号機の現場状況確認 （関西電力㈱）
99	R3.4.9	県庁	○美浜および高浜発電所の現場確認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㈱） ○これまでの議論のとりまとめ（報告書（案））について（県）