

原子炉の検査結果

1993年8月までに公表されたフランスの原子炉の検査結果

原発名	運転時間 (92年末)	上蓋下部温度℃	検査年 月	検査数	上蓋貫通部 ひび割れ本数
ビージェイ2	75615	315	1992/10	65/65	6
ビージェイ3	74330	315	1991/11	65/65	2
			1993/06	20/65	1
ビージェイ4	75554	315	1991/11	65/65	8
ビージェイ5	78548	315	1992/07	53/65	2
フェッセンハイム1	84320	313.4	1991/11	26/65	1
			1993/05	65/65	1
フェッセンハイム2	87303	313.4	1992/06	30/65	0
トリカスタン2			1993/05	全数	0
トリカスタン3			1993/07	全数	0
トリカスタン4	70400	289.1	1993/01	65/65	1
ブライエ1	70914	289.1	1992/10	65/65	3
			1993/05	2/65	2
ブライエ2			1993/03	全数	5
グラブリーヌB3			1993/06	全数	2
グラブリーヌB4	72698	289.1	1992/12	65/65	5
ダンピエール1			1993/07	全数	1

ダンピエール4			1993/03	全数	1
サンローラン2			1993/02	全数	5
シノン3			1993/01	全数	0
パルウェル1	46957	313.7	1992/08	78/78	0
パルウェル2	45265	313.7	1992/10	全数	0
パルウェル3	43604	313.7	1992/01	17/74	0
			1993/04	74/74	1
パルウェル4	39199	313.7	1992/05	31/74	5
セントアルバン1	35935	313.7	1992/08	7/74	2
セントアルバン2	30947	313.7	1992/10	77/77	1
フラマンビレ1	38186	313.7	1992/09	77/77	1
フラマンビレ2	35501	313.7	1992/05	4/74	0
			1993/05	74/74	0
カテノン1	28975	313.7	1992/10	部分	1
カテノン2			1993/08	全数	1
ノジャン1			1993/06	全数	0
ベルビル1			1993/03	全数	0

出典: "VESSEL HEAD PENETRATION CRACKING IN NUCLEAR REACTORS" - GreenPeace International

1993/08EDF 年次報告(資料情報室資料)

1994年5月までのスウェーデンの原子炉の検査結果

原発名	検査年 月	検査数	上蓋貫通部 ひび割れ本数
リングハルス2	1992/06	65/65	5
リングハルス3	—	60/65	0
リングハルス4	—	65/65	2

Nucleonics Week(～1994/05)(資料情報室資料)

1994年5月までのスイスの原子炉の検査結果

原発名	検査年 月	検査数	上蓋貫通部 ひび割れ本数
ベズナウ1	1992/08	22/36	2
ベズナウ2	1992/05	27/36	0

Nucleonics Week(～1994/05)からの孫引き(資料情報室資料)

2002年8月までに行われたアメリカの原子炉上蓋貫通部の検査結果

プラント名	FEPY	炉頂部水 流温度℃	検査日	検査率	検査方法	ひび割 れ本数	円周 方向 割れ	漏洩 本数
ANO 1	18.0	316.7	2001/03	100%(69/69)	視	1	0	1
Calvert Cliffs 2	17.9	312.2	2001/03	11%(8/73)	視	0	0	0
Cook 1	16.0	303.3	1994/02	33%(26/79)	視	0	0	0

Cook 2	13.3	316.1	1994/09	91%	視 ECT	1	0	
			2002/01	91%	視 ECT UT	0	0	0
Crystal River 3	14.9	316.1	1996/02	100%(69/69)	視	0	0	0
			1999/10	00%(69/69)	視	0	0	0
			2001/10	100%(69/69)	視	1	1	1
Davis-Besse	14.7	318.3	2000/03	100%(69/69)	視			
			2002/02	100%(69/69)	UT	5	1	3
Farley 1	18.2	313.9	1995/09	46%(32/69)	視	0	0	0
Farley 2	16.4	313.9	2001/02	100%(69/69)	視	0	0	0
Ginna	23.9	304.4	1999/03	100%	視 ECT	1※	0	0
Indian Point 3	13.6	312.2	2001/04	60%	視	0	0	0
Kewaunee	21.6	306.1	1905/06	100%	視	0	0	0
McGuire 1	13.6	291.7	2001/03	14%(11/78)	視	0	0	0
Millstone 2	14.0	312.2	1997/08	100%	視 ECT	1※	0	0
			2002/02	100%	UT	3	0	0
North Anna 1	17.1	315.6	1996/02	31%	視 ECT	0	0	0
			2001/09	100%	視 ECT	8	0	0
North Anna 2	16.7	315.6	2001/10	100%	視	3	0	3
Oconee 1	20.4	316.7	2000/11	100%(69/69)	視	1	0	1
			2002/03	100%(69/69)	視	2	0	1
Oconee 2	20.3	316.7	2001/04	100%(69/69)	視	4	1	4
Oconee 3	20.1	316.7	2001/02	100%(69/69)	視	9	0	9

			2001/11	100%(69/69)	視 UT	7	1	5
Palisades	15.6	301.7	1995/05	100%(53/53)	視 ECT	0	0	0
Point Beach 1	22.9	311.1	1994/04	100%	ECT	0	0	0
Prairie Island 1	22.4	304.4	2001/01	100%(40/40)	視	0	0	0
Prairie Island 2	22.3	304.4	2000/04	100%(40/40)	視	0	0	0
Robinson 2	20.6	314.4	2001/04	100%(69/69)	視	0	0	0
Salem 1	13.1	312.8	2001/04	100%(78/78)	視	0	0	0
San Onofre 2	13.5	310.6	2000/10	34%(34/101)	視	0	0	0
San Onofre 3	13.3	310.6	2001/01	34%(34/101)	視	0	0	0
St.Lucie 1	18.8	310.6	2001/04	3%(2/77)	視	0	0	0
Surry 1	19.5	314.4	2001/10	100%	視	10	0	4
Surry 2	19.4	314.4	2001/11	100%	視	0	0	0
TMI1	16.8	316.1	1999/09	100%(69/69)	視	0	0	0
			2001/10	100%(69/69)	視	8	0	5
Turkey Point 3	19.3	312.2	1988/01	100%	視	0	0	0
Turkey Point 4	19.0	312.2	1994/03	5%(3/65)	視	0	0	0
Waterford 3	12.4	315.6	1997/04	~20%	視	0	0	0

出典："Public Meeting Between NRC and NEI and PWR Licensees to Discuss Bulletin 2002-02"

- Nuclear Regulatory Commission August 23 2002

"PWR Materials Reliability Program Response to NRC Bulletin 2001-01"

- Electric Power Reserch Institute August 2001