

## 令和2年度下期放射線管理等報告書

令和3年5月11日

原子力規制委員会 殿

住 所 富山県富山市牛島町15番1号  
氏 名 北陸電力株式会社  
代表取締役社長 金井 豊  
社長執行役員

核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律第67条第1項及び実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則第136条第1項の規定により次のとおり報告します。

工場又は事業所	名 称	北陸電力株式会社 志賀原子力発電所
	所 在 地	石川県羽咋郡志賀町赤住1番地

1 放射性廃棄物の廃棄の状況

(1) 気体状の放射性廃棄物に含まれる放射性物質の放出量及び濃度

① 放射性物質の種類別の年間放出量

(単位：Bq)

測定の箇所等		種類	全希ガス	<sup>131</sup> I	<sup>133</sup> I	全粒子状物質	<sup>3</sup> H
排気口又は 排気監視設備	1号炉排気筒		ND	ND	ND	ND	6.1×10 <sup>9</sup>
	2号炉排気筒		ND	ND	ND	ND	1.8×10 <sup>10</sup>
	焼却設備排気筒		ND	ND	ND	ND	ND
合計			ND	ND	ND	ND	2.5×10 <sup>10</sup>
年間放出管理目標値			2.3×10 <sup>15</sup>	4.8×10 <sup>10</sup>	—	—	—

放射性気体廃棄物の放出放射能(Bq)は、排気中の放射性物質の濃度(Bq/cm<sup>3</sup>)に排気量(cm<sup>3</sup>)を乗じて求めている。

なお、放出放射能濃度が検出限界未満の場合はNDと表示。検出限界濃度は以下のとおり。

- 全希ガス : 2×10<sup>-2</sup>(Bq/cm<sup>3</sup>)以下
- <sup>131</sup>I : 7×10<sup>-9</sup>(Bq/cm<sup>3</sup>)以下
- <sup>133</sup>I : 7×10<sup>-8</sup>(Bq/cm<sup>3</sup>)以下
- 全粒子状物質 : 4×10<sup>-9</sup>(Bq/cm<sup>3</sup>)以下 (<sup>60</sup>Co で代表した)
- <sup>3</sup>H : 4×10<sup>-5</sup>(Bq/cm<sup>3</sup>)以下

② 放射性物質の濃度の3月間についての平均値及び最高値

(単位：Bq/cm<sup>3</sup>)

測定の箇所		濃度 ※1	前半の3月間 (10月～12月)		後半の3月間 (1月～3月)		
			平均値	最高値	平均値	最高値	
排気口又は 排気監視設備	1号炉排気筒		ND	ND	ND	ND	※2
	2号炉排気筒		ND	ND	ND	ND	※2
	焼却設備排気筒		放出実績なし	放出実績なし	ND	ND	※3

※1 放出放射能濃度が検出限界未満の場合はNDと表示。

※2 1号炉排気筒及び2号炉排気筒における濃度は、希ガス濃度である。

なお、1号炉排気筒及び2号炉排気筒における濃度の検出限界値は、2×10<sup>-2</sup>(Bq/cm<sup>3</sup>)以下である。

※3 焼却設備排気筒における濃度は、粒子状放射性物質濃度である。

なお、焼却設備排気筒における濃度の検出限界値は、4×10<sup>-9</sup>(Bq/cm<sup>3</sup>)以下(<sup>60</sup>Co で代表)である。

(2) 液体状の放射性廃棄物に含まれる放射性物質の放出量及び濃度

① 放射性物質の種類別の年間放出量

(単位: Bq)

種類 測定の箇所等		全核種 ( <sup>3</sup> Hを除く)	核種別						
			<sup>51</sup> Cr	<sup>54</sup> Mn	<sup>59</sup> Fe	<sup>58</sup> Co	<sup>60</sup> Co	<sup>131</sup> I	<sup>134</sup> Cs
排水口又は 排水監視設備	1号炉復水器冷却水 放水路	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	2号炉復水器冷却水 放水路	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
合計		ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
年間放出管理目標値		$7.4 \times 10^{10}$	—	—	—	—	—	—	—

(続き)

種類 測定の箇所等		核種別					<sup>3</sup> H
		<sup>137</sup> Cs	<sup>89</sup> Sr	<sup>90</sup> Sr	アルファ線を放出 する放射性物質	ベータ線を放出 する放射性物質	
排水口又は 排水監視設備	1号炉復水器冷却水 放水路	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	2号炉復水器冷却水 放水路	ND	ND	ND	ND	ND	ND
合計		ND	ND	ND	ND	ND	ND
年間放出管理目標値		—	—	—	—	—	—

放射性液体廃棄物の放出放射能(Bq)は、排水中の放射性物質の濃度(Bq/cm<sup>3</sup>)に排水量(cm<sup>3</sup>)を乗じて求めている。

なお、放出放射能濃度が検出限界未満の場合はNDと表示。検出限界濃度は以下のとおり。

- 放射性液体廃棄物(<sup>3</sup>Hを除く) :  $2 \times 10^{-2}$  (Bq/cm<sup>3</sup>) 以下(<sup>60</sup>Co で代表した)
- <sup>89</sup>Sr、<sup>90</sup>Sr :  $7 \times 10^{-4}$  (Bq/cm<sup>3</sup>) 以下(<sup>90</sup>Sr で代表した)
- アルファ線を放出する放射性物質 :  $4 \times 10^{-3}$  (Bq/cm<sup>3</sup>) 以下
- ベータ線を放出する放射性物質 :  $4 \times 10^{-2}$  (Bq/cm<sup>3</sup>) 以下
- <sup>3</sup>H :  $2 \times 10^{-1}$  (Bq/cm<sup>3</sup>) 以下

② 放射性物質の濃度の3月間についての平均値及び最高値

(単位：Bq/cm<sup>3</sup>)

濃度 ※1		前半の3月間 (10月～12月)		後半の3月間 (1月～3月)	
		平均値	最高値	平均値	最高値
排水監視設備 又は 排水口	1号炉復水器冷却水 放水路	放出実績なし	放出実績なし	放出実績なし	放出実績なし
	2号炉復水器冷却水 放水路	N D	N D	N D	N D

※2

※1 放出放射能濃度が検出限界未満の場合はN Dと表示。

※2 2号炉復水器冷却水放水路における濃度は、<sup>3</sup>Hを除く値である。

なお、2号炉復水器冷却水放水路における濃度の検出限界値に相当する濃度(<sup>60</sup>Coで代表)は、  
前半の3月間平均で $8.8 \times 10^{-7}$  (Bq/cm<sup>3</sup>) 以下、  
後半の3月間平均で $5.4 \times 10^{-7}$  (Bq/cm<sup>3</sup>) 以下である。

( 但し、<sup>3</sup>Hの平均放水路濃度は、前半の3月間平均でN D、後半の3月間平均でN Dである。  
その検出限界値に相当する濃度は、前半の3月間平均で $8.8 \times 10^{-6}$  (Bq/cm<sup>3</sup>) 以下、後半の3月間  
平均で $5.4 \times 10^{-6}$  (Bq/cm<sup>3</sup>) 以下である。 )

(3) 固体状の放射性廃棄物の保管量等

① 固体廃棄物貯蔵庫内の保管量等

放射性廃棄物 の種類 量	ドラム缶			その他	合計 (本相当)
	均質固化体 (本)	充填固化体 (本)	雑固体 (本)	雑固体 (本相当)	
前年度末保管量	8	2,166	4,840	68	7,082
当該年度の発生量	0	400	408	0	808
当該年度の減少量	0	480	464	0	944
施設内減量	0	0	464	0	464
施設外減量	0	480	0	0	480
当該年度末保管量	8	2,086	4,784	68	6,946
貯蔵設備容量	10,000 本相当				

② その他の設備内の保管量等

放射性廃棄物の種類 量	使用済燃料貯蔵プール		
	制御棒 (本)	チャンネルボックス (本)	中性子検出器 (本)
前年度末保管量	69	972	122
当該年度の発生量	0	0	0
当該年度の減少量	0	0	0
施設内減量	0	0	0
施設外減量	0	0	0
当該年度末保管量	69	972	122

放射性廃棄物の種類 量	タンク	タービン保管庫
	イオン交換樹脂 (m <sup>3</sup> )	タービンロータ (m <sup>3</sup> )
前年度末保管量	158	630
当該年度の発生量	2	0
当該年度の減少量	0	0
施設内減量	0	0
施設外減量	0	0
当該年度末保管量	160	630

③ 廃棄物埋設施設への年間搬出量

(単位：体)

	均質固化体	充填固化体	合計	搬出先
搬出量	0	480	480	日本原燃(株)低レベル放射性廃棄物埋設センター
累積搬出量	0	4,800	4,800	

## 2 使用済燃料の貯蔵量等

(単位：体)

貯蔵施設の名称	使用済燃料貯蔵プール	
	ウラン酸化物	混合酸化物
前年度末貯蔵量	872	-
当該年度の発生量	0	-
当該年度の搬出量	0	-
搬出先の名称	-	-
当該年度末貯蔵量	872	-
貯蔵施設容量	5,537	

## 3 放射線業務従事者の線量分布

### (1) 放射線業務従事者の1年間の線量分布

線量	線量分布(人)							
	0.1mSv以下	0.1mSvを超え 1mSv以下	1mSvを超え 2mSv以下	2mSvを超え 5mSv以下	5mSvを超え 10mSv以下	10mSvを超え 15mSv以下	15mSvを超え 20mSv以下	20mSvを超え 25mSv以下
放射線業務従事者								
職員	376	0	0	0	0	0	0	0
その他	975	7	0	0	0	0	0	0
合計	1,351	7	0	0	0	0	0	0

(続き)

線量	線量分布(人)						
	25mSvを超え 30mSv以下	30mSvを超え 35mSv以下	35mSvを超え 40mSv以下	40mSvを超え 45mSv以下	45mSvを超え 50mSv以下	50mSvを 超えるもの	合計
放射線業務従事者							
職員	0	0	0	0	0	0	376
その他	0	0	0	0	0	0	982
合計	0	0	0	0	0	0	1,358

(続き)

線量	総線量 (人・Sv)	平均線量 (mSv)	最大線量 (mSv)
放射線業務従事者			
職員	0.00	0.0	0.1
その他	0.00	0.0	0.2
合計	0.00	0.0	

(2) 女子（妊娠不能と診断された者及び妊娠の意思のない旨を発電用原子炉設置者に書面で申し出た者を除く。）の放射線業務従事者の3月間の線量分布

線量		線量分布(人)					合計	
		0.1mSv以下	0.1mSvを超え 1mSv以下	1mSvを超え 2mSv以下	2mSvを超え 5mSv以下	5mSvを 超えるもの		
放射線 業務従事者	前半の 3月間 (10月～12月)	職員	5	0	0	0	0	5
		その他	5	0	0	0	0	5
		合計	10	0	0	0	0	10
	後半の 3月間 (1月～3月)	職員	8	0	0	0	0	8
		その他	1	0	0	0	0	1
		合計	9	0	0	0	0	9

(続き)

線量		総線量 (人・Sv)	平均線量 (mSv)	最大線量 (mSv)	
放射線 業務従事者	前半の 3月間 (10月～12月)	職員	X	X	X
		その他	X	X	X
		合計	X	X	
	後半の 3月間 (1月～3月)	職員	X	X	X
		その他	X	X	X
		合計	X	X	

入域者全員が検出限界未満の場合は、Xと表示。

#### 4 一般公衆の実効線量の評価

##### (1) 気体状の放射性廃棄物による実効線量

放射性希ガスによる 実効線量	周辺監視区域外における最大線量	排気口からの方位及び距離	
	* 1 $\mu\text{Sv}/\text{年}$	方位 —	距離 — km
	線量目標値評価地点における最大線量	排気口からの方位及び距離	
放射性よう素による 実効線量	* 1 $\mu\text{Sv}/\text{年}$	方位 —	距離 — km
	線量目標値評価地点における最大線量		
	* 2 $\mu\text{Sv}/\text{年}$		

気象条件は、平成6年1月から平成6年12月までの1年間における観測データを用いた。計算方法を添付資料に示す。

\* 1:放射性希ガスの放出量は、検出限界未満である。

\* 2:放射性よう素の放出量は、検出限界未満である。

##### (2) 液体状の放射性廃棄物による実効線量

液体状の放射性廃棄物による実効線量	* 3 $\mu\text{Sv}/\text{年}$
-------------------	-----------------------------

\* 3:放射性液体廃棄物の放出量は、検出限界未満である。

5 運転時間及び熱出力

[発電用原子炉の名称：志賀原子力発電所 1号炉]

項目 月 別	運転時間 (h)	熱 出 力	
		平 均 (kW)	最 大 (kW)
10月	0	0	0
11月	0	0	0
12月	0	0	0
1月	0	0	0
2月	0	0	0
3月	0	0	0
合 計	0	0	0

[発電用原子炉の名称：志賀原子力発電所 2号炉]

項目 月 別	運転時間 (h)	熱 出 力	
		平 均 (kW)	最 大 (kW)
10月	0	0	0
11月	0	0	0
12月	0	0	0
1月	0	0	0
2月	0	0	0
3月	0	0	0
合 計	0	0	0



(参考資料)

- ・ 排気口から放出される放射性物質（希ガス）は、評価地点までの希釈を考慮した上で「核原料物質又は核燃料物質の製錬の事業に関する規則等の規定に基づく線量限度等を定める告示（平成 27 年原子力規制委員会告示第 8 号）」の別表第 1 の第 5 欄に掲げる周辺監視区域外の濃度限度の適用を受ける。このため、周辺監視区域外の濃度については排気口出口濃度より計算して求める。
- ・ 排気口出口濃度より計算で求めた陸側の周辺監視区域外の空气中放射性物質濃度を参考として以下に示す。気象条件は標準気象を用いた。

最大濃度地点における地上濃度	前半の 3 月間平均値 (10 月～12 月) (Bq/cm <sup>3</sup> )	後半の 3 月間平均値 (1 月～3 月) (Bq/cm <sup>3</sup> )
		_____

- ・ 排水口から放出される放射性物質（<sup>3</sup>Hを除く）は、「核原料物質又は核燃料物質の製錬の事業に関する規則等の規定に基づく線量限度等を定める告示（平成 27 年原子力規制委員会告示第 8 号）」の別表第 1 の第 6 欄に掲げる周辺監視区域外の濃度限度の適用を受ける。

令和2年度  
志賀原子力発電所周辺の  
一般公衆の実効線量計算方法

北陸電力株式会社

## 実行線量の計算方法

### 1. 放射性気体廃棄物による実効線量計算

#### (1) 放射性気体廃棄物の放出量及び計算期間

実効線量の計算は、4月1日から翌年3月31日までの1年間について、年度報告書の放射性気体廃棄物の放出量の報告値（第1表）を用いて行う。

#### (2) 放出条件

放出形態としては、連続放出として取扱う。

排気筒の有効高さは排気筒地上高さに吹き上げ高さを加算した放出源高さで風洞実験を行い、その結果（第2表）を用いる。

#### (3) 気象条件

実効線量計算に用いる気象条件は、平成6年1月から平成6年12月までの1年間における風向、風速、日射量、放射収支量の観測データを統計処理して用いる。

統計処理は、「発電用原子炉施設の安全解析に関する気象指針」に基づいて行う。

計算に使用する気象条件を第3表に示す。

#### (4) 実効線量の計算方法

放射性希ガスによる実効線量及び放射性よう素による実効線量の計算は、「発電用軽水型原子炉施設周辺の線量目標値に対する評価指針」（以下「評価指針」という）に示された方法に基づいて行う。

#### (5) 計算地点

計算地点は、2号炉排気筒を基準とし、周辺監視区域外（海側は除く）で放射性希ガスによる実効線量が最大となる地点、並びに、将来の集落形成を考慮した場合で、放射性希ガスによる実効線量及び放射性よう素による実効線量が最大となる地点とする。各計算地点を第1図に示す。

## 2. 放射性液体廃棄物による実効線量計算

### (1) 放射性物質の放出量及び計算期間

実効線量の計算は、4月1日から翌年3月31日までの1年間について、年度報告書の放射性液体廃棄物の放出量の報告値を用いて行う。

### (2) 海水中における核種の濃度

各核種の濃度は、1号炉及び2号炉で1年間に放出した核種の放出量を、1号炉及び2号炉の総希釈水量で除した濃度（第4表）とする。

### (3) 実効線量の計算方法

放射性液体廃棄物による実効線量の計算は、「評価指針」に示された方法に基づいて行う。

なお、報告値は、1号炉及び2号炉の評価値を比較し、高い値とする。

## 3. 実効線量計算結果

項 目		線量評価結果
放射性希ガス による実効線量	周辺監視区域外における最大線量	* 1 $\mu\text{Sv}/\text{年}$
	線量目標値評価地点における最大線量	* 1 $\mu\text{Sv}/\text{年}$
放射性よう素 による実効線量	線量目標値評価地点における最大線量	* 2 $\mu\text{Sv}/\text{年}$
放射性液体廃棄物 による実効線量	—————	* 3 $\mu\text{Sv}/\text{年}$
合 計	線量目標値評価地点における最大線量	* 4 $\mu\text{Sv}/\text{年}$

\* 1 : 放射性希ガスの放出量は、検出限界未満である。

\* 2 : 放射性よう素の放出量は、検出限界未満である。

\* 3 : 放射性液体廃棄物の放出量は、検出限界未満である。

\* 4 : 合計の放出量は、検出限界未満である。

第1表 気体廃棄物の年平均放出率

	希ガス平均放出率 (Bq/y) ※1	<sup>131</sup> I 平均放出率 (Bq/y) ※1	<sup>133</sup> I 平均放出率 (Bq/y) ※1
1号炉排気筒	ND	ND	ND
2号炉排気筒	ND	ND	ND

※1 放出放射能濃度が検出限界未満の場合はNDと表示。

第2表 方位別排気筒有効高さ

単位：m

風 向	風下方位	周辺監視区域境界		敷地等境界	
		1号炉	2号炉	1号炉	2号炉
S	N	135	135	135	135
SSW	NNE	110	110	110	110
SW	NE	95	90	95	90
WSW	ENE	110	100	110	100
W	E	105	105	105	105
WNW	ESE	110	110	110	110
NW	SE	105	105	105	105
NNW	SSE	105	95	105	95
N	S	120	120	120	120
NNE	SSW	110	115	110	115
SE	NW	140	145	140	145
SSE	NNW	150	145	150	145

第3表 風向別大気安定度別風速逆数の総和

単位：s/m

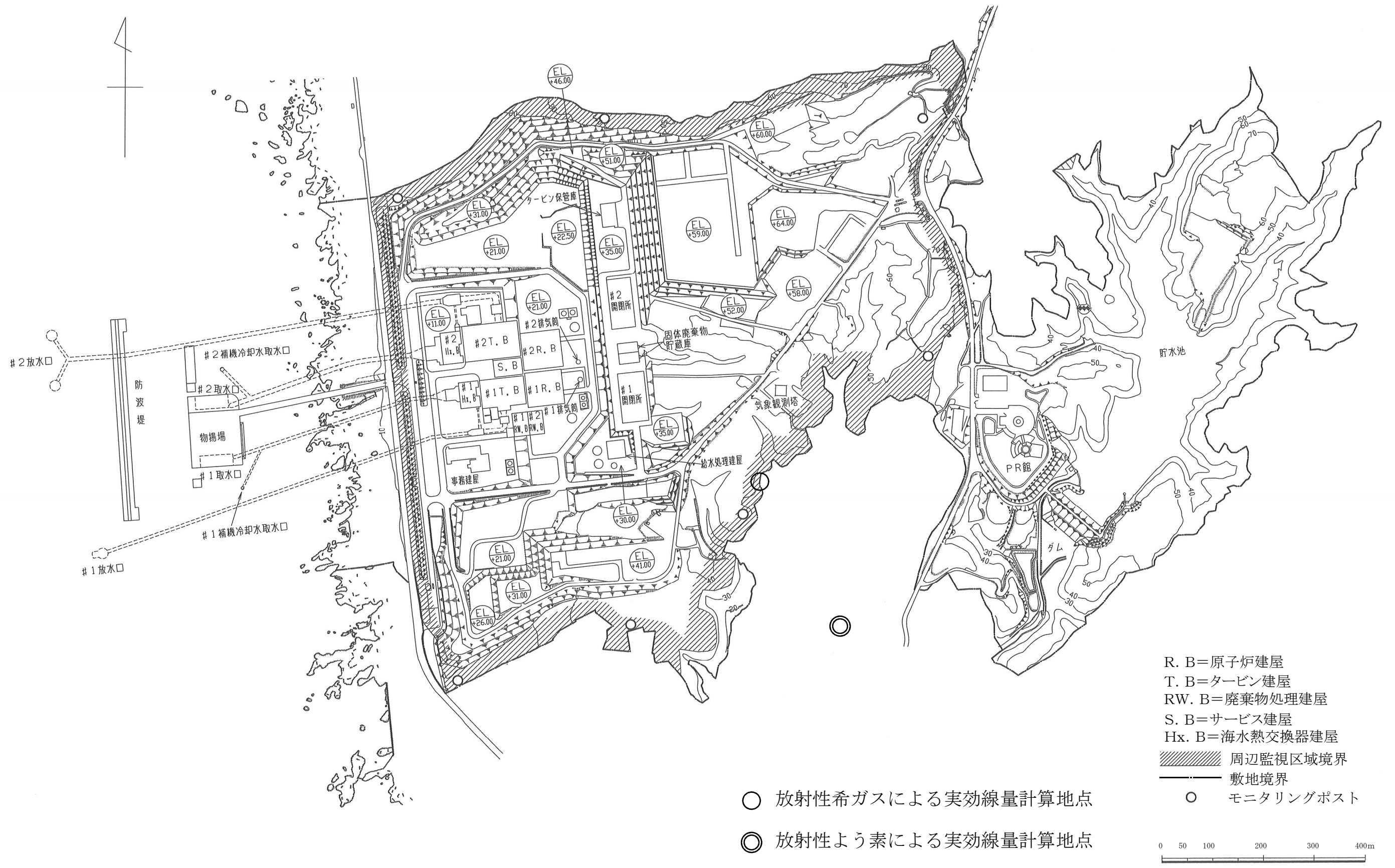
大気安定度		A	B	C	D	E	F
風向	風下方位						
N	S	0.45	17.81	7.39	43.60	6.16	31.03
NNE	SSW	2.10	12.33	6.38	61.50	17.09	20.89
NE	SW	1.82	28.55	11.75	89.22	26.72	44.44
ENE	WSW	1.74	39.99	36.23	186.32	42.42	50.29
E	W	5.09	25.11	17.30	91.83	28.68	32.00
ESE	WNW	3.02	15.75	2.88	40.67	16.71	21.85
SE	NW	3.32	12.94	3.04	39.02	13.47	18.33
SSE	NNW	1.84	21.95	3.66	35.07	7.78	27.09
S	N	1.90	31.23	7.73	46.71	3.60	38.18
SSW	NNE	1.58	33.75	6.38	55.81	3.56	26.70
SW	NE	5.53	36.42	14.12	69.44	4.94	22.30
WSW	ENE	4.50	31.97	5.75	43.03	3.12	18.84
W	E	4.40	32.25	4.35	35.17	1.90	13.60
WNW	ESE	7.62	55.71	6.24	45.87	4.48	17.61
NW	SE	1.62	60.30	16.69	50.13	2.49	16.87
NNW	SSE	0.95	28.08	16.92	50.03	4.31	19.60

観測地点：標高122m

第4表 液体廃棄物の年間平均放水口濃度

	1号炉復水器冷却水放水路	2号炉復水器冷却水放水路
	総希釈水量 $3.5 \times 10^7 \text{ m}^3$	総希釈水量 $7.7 \times 10^7 \text{ m}^3$
核種	濃度 (Bq/cm <sup>3</sup> ) ※1	濃度 (Bq/cm <sup>3</sup> ) ※1
<sup>51</sup> Cr	ND	ND
<sup>54</sup> Mn	ND	ND
<sup>59</sup> Fe	ND	ND
<sup>58</sup> Co	ND	ND
<sup>60</sup> Co	ND	ND
<sup>131</sup> I	ND	ND
<sup>134</sup> Cs	ND	ND
<sup>137</sup> Cs	ND	ND
<sup>89</sup> Sr	ND	ND
<sup>90</sup> Sr	ND	ND
<sup>3</sup> H	ND	ND

※1 放出放射能濃度が検出限界未満の場合はNDと表示。



原子炉設置変更許可申請書（平成22年1月22日許可）

第1図 実効線量計算地点