令和2年度下期放射線管理等報告書

関原発 第 72号 令和3年 5月 12日

原子力規制委員会 殿

住 所 大阪府大阪市北区中之島3丁目6番16号氏 名 関 西 電 力 株 式 会 社 執 行 役 社 長 森 本 孝

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	関西電力株式会社 高浜発電所
	所 在 地	福井県大飯郡高浜町田ノ浦1

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)

	① 放射性物質の種類別の中間放出事 (中位、BQ)							
 測定	の箇所等	全希ガス	¹³¹ I	^{1 3 3} I	全粒子状物質	³ H		
	1号炉 原子炉格納容器排気筒	ND	ND	ND	ND	6. 0×10^{11}		
	1号炉 原子炉補助建屋排気筒	ND	ND	ND	ND	2. 3×10^{11}		
排	2号炉 原子炉格納容器排気筒※1	ND	ND	ND	ND	1. 6×10^{11}		
気 口	2号炉 原子炉補助建屋排気筒※2	ND	ND	ND	ND	3. 5×10^{10}		
又は	3号炉 原子炉格納容器排気筒	ND	ND	ND	ND	2.6×10^{12}		
排気監	3号炉 原子炉補助建屋排気筒	ND	ND	ND	ND	1.3×10^{11}		
視設	4号炉 原子炉格納容器排気筒	ND	ND	ND	ND	3.0×10^{12}		
備	4号炉 原子炉補助建屋排気筒	ND	ND	ND	ND	2.5×10^{11}		
	固体廃棄物処理建屋排気筒 (雑固体焼却炉排気筒を含む。)	ND	ND	ND	ND	1.9×10^{11}		
	廃樹脂処理建屋排気筒	ND	ND	ND	ND	3.2×10^9		
	승計	ND	ND	ND	ND	7. 2×10^{12}		
	年間放出管理目標値	3.3×10^{15}	6. 2×10^{10}	-	-	_		

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/cm³) に排気量 (cm³) 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^{-2} (Bq/cm³) 以下 131 I : 7×10^{-9} (Bq/cm³) 以下 133 I : 7×10^{-8} (Bq/cm³) 以下 242 全粒子状物質 : 4×10^{-9} (Bq/cm³) 以下 (60 Coで代表した)

※1 H29.5.15以降、2号炉原子炉格納容器排気筒撤去に伴い仮設換気設備の排気口における測定値である。 ※2 H29.4.27以降、2号炉原子炉補助建屋排気筒撤去に伴い仮設換気設備の排気口における測定値である。

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/cm³)

	濃 度※1	前半の	3月間	後半の	3月間	7
		(10月	~12月)	(1月	~ 3月)	
測定の箇所		平均値	最高値	平均値	最高値	
	1 号炉 原子炉格納容器排気筒	ND	ND	ND	ND	※ 2
	1 号炉 原子炉補助建屋排気筒	ND	ND	ND	ND	※ 2
	2 号炉 原子炉格納容器排気筒	ND	ND	-	-	% 2 % 4 % 6
±d⊧	2 号炉 原子炉補助建屋排気筒	ND	ND	1	-	%2 %5 %6
排気気監	3号炉 原子炉格納容器排気筒	ND	ND	ND	ND	※ 2
排気監視設備	3号炉 原子炉補助建屋排気筒	ND	ND	ND	ND	※ 2
1厘	4号炉 原子炉格納容器排気筒	ND	ND	ND	ND	※ 2
	4 号炉 原子炉補助建屋排気筒	ND	ND	ND	ND	※ 2
	固体廃棄物処理建屋排気筒 (雑固体焼却炉排気筒を含む。)	ND	ND	ND	ND	※ 3
	廃樹脂処理建屋排気筒	ND	ND	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 原子炉格納容器排気筒及び原子炉補助建屋排気筒における濃度は、希ガス濃度である。

なお、原子炉格納容器排気筒及び原子炉補助建屋排気筒における濃度の検出限界値は、 $2 \times 10^{-2} (Bq/cm^3)$ 以下である。

- ※3 固体廃棄物処理建屋排気筒及び廃樹脂処理建屋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、固体廃棄物処理建屋排気筒及び廃樹脂処理建屋排気筒における濃度の検出限界値は、

4×10⁻⁹(Bq/cm³)以下(60Coで代表)である。

- ※4 H29.5.15以降、2号炉原子炉格納容器排気筒撤去に伴い仮設換気設備の排気口における測定値である。
- ※5 H29.4.27以降、2号炉原子炉補助建屋排気筒撤去に伴い仮設換気設備の排気口における測定値である。
- ※6 R2.11.30以降、2号炉原子炉格納容器排気筒、2号炉原子炉補助建屋排気筒復旧工事に伴い各排気筒送排気停止中である。

(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: Ba)

							(<u> </u>
,	種類 全核種				核 種 別			-
測定の箇所等	(³ Hを除く)	⁵¹ Cr	⁵⁴ Mn	⁵⁹ Fe	⁵⁸ Co	⁶⁰ Co	^{131}I	¹³⁴ Cs
山監	水口 ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
又 視 は 設 3, 4号炉 排 備	水口 ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
合計	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
年間放出管理目標的	直 1.4×10 ¹¹	_	_	_	_	_	_	_

(続き)

	種類	種類 核種別					
	の箇所等	¹³⁷ Cs	⁸⁹ Sr	90Sr	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	³H [₩]
排水口又排水監視	1, 2号炉 排水口	ND	ND	ND	ND	ND	2. 3×10 ¹¹ (-)
又は備	3, 4号炉 排水口	ND	ND	ND	ND	ND	$2.3 \times 10^{13} $ (4.9×10^{9})
	合計	ND	ND	ND	ND	ND	$2.3 \times 10^{13} $ (4.9×10^{9})
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^3) に排水量 (cm^3) 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(3 Hを除く): 2×10^{-2} (B q/c m³)以下(60 C o で代表した) 89 S r 、 90 S r : 7×10^{-4} (B q/c m³)以下(90 S r で代表した)アルファ線を放出する放射性物: 4×10^{-3} (B q/c m³)以下

ベータ線を放出する放射性物質: 4×10⁻² (Bq/cm³)以下

※ ()内の2次系³Hを含む。

② 放射性物質の濃度の3日間についての平均値お上び最高値

	E物質の濃度の3月間につい	(の平均値およい)	取尚 惟		(単位:Bq/cm~)	_
	濃 度 ※1		3月間	後半の3月間		
		(10月 -	~12月)	(1月 -	~ 3月)	
測定の箇所		平均値	最高値	平均値	最高値]
排排水水口監	1,2号炉 排水口	ND	ND	ND	ND	※ 2
又視 は設 備	3,4号炉 排水口	ND	ND	ND	ND	※ 2

※1 放出放射能濃度が検出限界未満の場合はNDと表示。

※2 排水口における濃度は、3Hを除く値である。

なお、排水口における濃度の検出限界値に相当する濃度(60Coで代表)は、

9.6×10⁻⁸ (Bq/cm³)以下、 1,2号炉 排水口 前半の3月間平均で 2.9×10⁻⁸ (Bq/cm³)以下、 後半の3月間平均で

6.6×10⁻⁸ (Bq/cm³)以下、 3,4号炉 前半の3月間平均で 排水口

3.5×10⁻⁸ (Bq/cm³)以下である。 後半の3月間平均で

-但し、³Hの平均排水口濃度(2次系³Hを含む)は、

前半の3月間平均で $2.5 \times 10^{-4} \, (\text{Bq/cm}^3)$ 1,2号炉 排水口 $4.6 \times 10^{-5} (\text{Bq/cm}^3)$ 後半の3月間平均で

3, 4号炉 排水口 前半の3月間平均で

2.3×10⁻² (Bq/cm³)、 1.8×10⁻² (Bq/cm³) である。 後半の3月間平均で

(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

<u>u</u>								
放射性廃棄物			ドラム缶		その他	合計		
	~ の種類	i 均質固化体 充填固化体※2		雑	(本相当)※1			
量		(本)	(本)	(本)	(本相当)※1	(本作目) 然1		
	前年度末保管量	5, 162	0	34, 596	3, 079	42, 837		
弄	4該年度の発生量	67	0	4, 066	97	4, 230		
= 7	6該年度の減少量	0	0	2, 819	0	2, 819		
	施設内減量	0	0	2, 819	0	2, 819		
	施設外減量※3	0	0	0	0	0		
青	4該年度末保管量	5, 229	0	35, 843	3, 176	44, 248		
	貯蔵設備容量					50,600 本相当		

- ※1 (本相当) として記載している数量については、端数処理の関係から、当該年度末保管量は前年度末 保管量と当該年度の発生量の和から当該年度の減少量を減じた量と一致しない場合がある。
- ※2 当該年度に、固体廃棄物固型化処理建屋内で充填固化体2,286本を製作している。
- ※3 当該年度に、施設外減量として固体廃棄物固型化処理建屋から2,896本(充填固化体2,896本)を 搬出している。

②その他の設備内の保管量等

<u> </u>		至寸			
	放射性廃棄物		使用済燃料	プール	
	の種類	制御棒	プラキング デバイス	中性子源	バーナブル ポイズン ※ 1
量		(本)	(本)	(本)	(本)
	前年度末保管量	324	198	12	862
7	当該年度の発生量	0	0	0	0
7	当該年度の減少量	0	0	0	0
	施設内減量	0	0	0	0
	施設外減量	0	0	0	0
=	当該年度末保管量	324	198	12	862

※1単体で管理しているバーナブルポイズン及び燃料体と一体的に管理しているバーナブルポイズンの合算。

量	放射性廃棄物の種類	·	蒸気発生 蒸気発生器 (基)	器保管庫 その他※2 (m³)	外部遮蔽壁 保管庫 (m³)
	前年度末保管量	124	6	894	1, 513
<u></u>	6該年度の発生量	1	0	0	2
弄	節年度の減少量	0	0	0	0
	施設内減量	0	0	0	0
施設外減量		0	0	0	0
当該年度末保管量		125	6	894	1, 515

※2 原子炉容器上部蓋を含む。

③ 廃棄物埋設施設への年間搬出量

(単位:体)

0 0001414	1 1 1 4 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	· — —		(11=:117
	均質固化体	充填固化体	合計	搬出先
搬出量	0	2,896	2, 896	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	10,656	25, 408	36, 064	

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	料プール
使用済燃料の種類	ウラン酸化物	混合酸化物
前年度末貯蔵量	2,835	0
当該年度の発生量	96	12
当該年度の搬出量	0	0
搬出先の名称	-	
当該年度末貯蔵量	2, 931	12
貯蔵施設容量	4,	386

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

(1) ////////////////////////////////////	D -> T DD -> 1/21	3277 H						
線量		線量分布(人)						
放射線	0.1mSv以下	0.1mSvを超え	1mSvを超え	2mSvを超え	5mSvを超え	10mSvを超え		
業務従事者	0.1m3v1x F	1mSv以下	2mSv以下	5mSv以下	10mSv以下	15mSv以下		
職員	519	42	1	0	0	0		
その他	3, 798	934	208	157	28	14		
合 計	4, 317	976	209	157	28	14		

(続き)

(1)20 ()							
線量		線量分布(人)					
放射線	15mSvを超え	20mSvを超え	25mSvを超え	30mSvを超え	35mSvを超え	40mSvを超え	
業務従事者	20mSv以下	25mSv以下	30mSv以下	35mSv以下	40mSv以下	45mSv以下	
職員	0	0	0	0	0	0	
その他	2	0	0	0	0	0	
合 計	2	0	0	0	0	0	

(続き)

線量	線	量分布((人)	総線量	平均線量	最大線量
放射線	45mSvを超え	50mSvを	△ ∋l.			
業務従事者	50mSv以下	超えるもの	合計	(人・S v)	(m S v)	(m S v)
職員	0	0	562	0.02	0.0	1. 1
その他	0	0	5, 141	1.65	0.3	17. 1
合 計	0	0	5, 703	1.67	0.3	

(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	.)		総線量	平均線量	最大線量
放射線 業務従事者		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	合計	(人・Sv)	(mSv)	(mSv)
前半の	職員	2	0	0	0	0	2	0.00	0.1	0.1
3月間	その他	4	0	0	0	0	4	X	X	X
(10月~12月)	合 計	6	0	0	0	0	6	0.00	0.0	
後半の	職員	2	0	0	0	0	2	0.00	0.1	0.1
3月間	その他	3	0	0	0	0	3	X	X	X
(1月~3月)	合 計	5	0	0	0	0	5	0.00	0.0	

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

	周辺監視区域外にお	おける最大線量		排気口が	らの方位	及び距離	
放射性希ガスによる	※ 1	μ S v /年	方位	_	距離	_	
実効線量	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	
	※ 1	μ S v /年	方位	_	距離	_	
放射性よう素による	線量目標値評価地点に	おける最大線量					
実効線量	※ 2	μ S v /年					

気象条件は、昭和61年1月から昭和61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	< 1	μ S v /年

5 運転時間及び熱出力

「発電用原子炉の名称:高浜発電所 1号炉」

	你,同供光电// 15//			
項目	運 転 時 間(h)	熱出力		
月別		平 均(kW)	最 大(kW)	
10月	0	0	O	
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:高浜発電所 2号炉」

項目	柳: 間供発電別 2号炉] 運転時間(h)	熱 出 力		
月別		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:高浜発電所 3号炉]

項目	運 転 時 間(h)	熱 出 力		
月別		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	581	1, 708, 000	2, 639, 000	
合 計	581	291, 000	2, 639, 000	

[発電用原子炉の名称:高浜発電所 4号炉]

項目	運 転 時 間(h)	熱 出 力		
月別		平 均(kW)	最 大(kW)	
10月	158	538, 000	2, 641, 000	
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	158	92, 000	2, 641, 000	

(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気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。

	前半の3月間雪	平均値	後半の3月間平均値	
最大濃度地点に	(10月 ~ 12月)	$(\mathrm{Bq/cm}^3)$	(1月~3月)	$(\mathrm{Bq/cm}^3)$
おける地上濃度				

・ 排水口から放出される放射性物質(³H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 高浜発電所周辺の 一般公衆の実効線量計算方法

関西電力株式会社

実効線量の計算方法

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、昭和61年1月から昭和61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、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。なお、放射性よう素による被ばく内部経路のうち(牛乳)摂取については実存する乳牛飼養地点のうち、最大地点で計算する。

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

各核種の海水中の濃度は、1,2号炉及び3,4号炉で1年間に放出した核種の放出量を、1,2号炉及び3,4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1,2号炉及び3,4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 μSv/年
	線量目標値評価地点 における最大線量	※ 1 μSν/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 μS v /年
放射性液体廃棄物による実効線量		< 1 μS v /年
合 計	線量目標値評価地点 における最大線量	< 1 μS v /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。

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)	¹³¹ I 平均放出率 (B q/y)	¹³³ I 平均放出率 (B q/y)
1 号炉	N D	N D	N D
2 号炉	N D	N D	N D
3 号炉	N D	N D	N D
4 号炉	N D	N D	N D

^{※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

					単位: m		
	風下方位	排気筒有効高さ					
風向		周辺監視区域境界					
		1 号炉	2 号炉	3 号炉	4 号炉		
S	N	7 5	6 5	8 5	8 0		
SSW	NNE	6 0	6 0	1 0 0	1 0 0		
S W	ΝE	6 5	9 5	1 2 0	1 2 0		
ΝW	SE	7 0	7 5	8 0	8 0		
NNW	SSE	8 0	6 0	7 0	7 5		
N	S	8 0	8 0	7 0	7 5		
NNE	SSW	7 0	7 0	7 0	7 5		
ΝE	S W	8 5	6 5	4 5	6 0		
ENE	WSW	8 5	8 0	4 5	6 0		
Е	W	1 4 0	1 4 0	6 5	6 0		
ESE	WNW	1 0 5	1 0 5	1 0 0	1 0 0		
SE	N W	1 0 5	1 0 5	8 5	8 5		
SSE	NNW	1 0 0	1 0 0	1 1 5	1 1 0		

第3表 方位別大気安定度別風速逆数の総和

単位: s/m

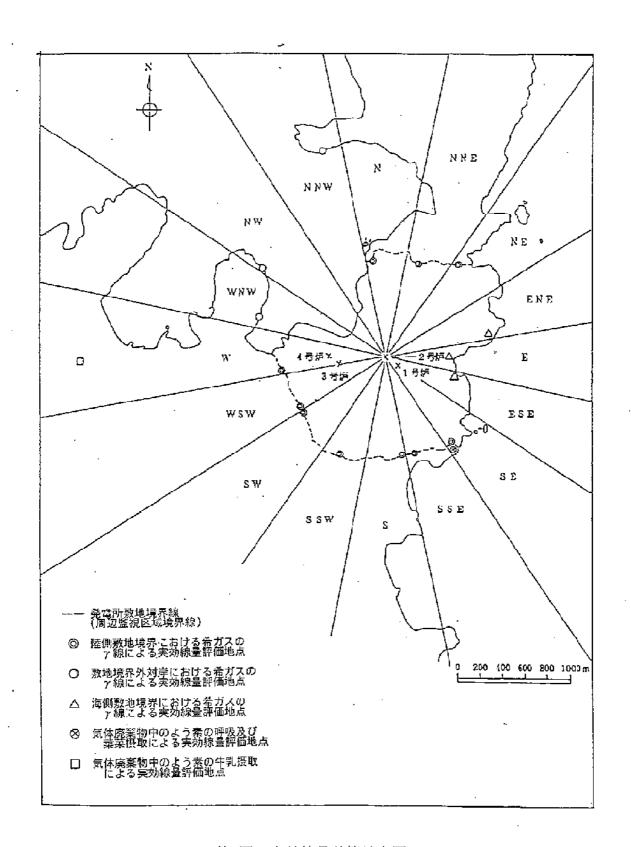
風向	風下方向	世位: s / m 大 気 安 定 度					
		A	В	С	D	Е	F
S	N	3.72	47.32	15. 94	231.10	13.82	192.68
S S W	NNE	2. 29	21.49	10.01	114.39	6.68	76.34
S W	ΝE	1.20	8.63	2.44	47.95	4. 20	32.30
WSW	ENE	0.00	8.07	2.08	31. 24	0.70	32.99
W	E	1.59	23. 20	5.44	138.81	11.06	96. 98
WNW	ESE	5.80	82.82	20.85	324.69	17.90	296. 95
N W	SE	15.76	154.88	40.23	449.04	21.32	341.30
NNW	SSE	3.69	49.45	24.98	262.82	21.65	186. 05
N	S	10.88	96. 19	18. 19	345.95	11. 45	304.75
NNE	SSW	15.93	73.43	10.52	210.02	6.01	152.68
ΝE	S W	64.80	179.67	14. 52	214.92	4.22	157.62
ENE	WSW	22.82	69.86	2.74	85.03	0.00	76. 58
E	W	11.27	26. 49	1. 58	57. 17	2.33	44.74
ESE	WNW	14.18	42.18	4.23	95.03	3.36	77.02
SE	N W	6.94	73. 25	14.34	232.72	9. 25	207. 68
SSE	NNW	1.74	66. 99	12.23	279. 76	16. 29	273.36

観測地点:標高81m

第4表 液体廃棄物の年間平均排水口濃度

	1, 2号炉排水口	3, 4号炉排水口
	総希釈水量 9. 3×10°m°	総希釈水量 2. 0×10° m³
核種	濃 度(Bq/cm³) ※	濃 度(Bq/cm³) ※
⁵ 1 C r	N D	N D
^{5 4} M n	N D	N D
^{5 9} F e	N D	N D
^{5 8} C o	N D	N D
^{6 0} C o	N D	N D
1 3 1 I	N D	N D
^{1 3 4} C s	N D	N D
^{1 3 7} C s	N D	N D
^{8 9} S r	N D	N D
^{9 0} S r	N D	N D
³ H	2. 5 × 1 0 ⁻⁴	1. 2 × 1 0 ^{- 2}

[※]放出放射能濃度が検出限界未満の場合はNDと表示。



第1図 実効線量計算地点図

K2年度関西電力(株)高浜発電所 ドラム缶(本)補足説明図

