《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		Ⅵ-1-4-1 原子炉格納容器内の原子炉冷却材の漏えいを監視す 装置の構成に関する説明書並びに計測範囲及び警報 作範囲に関する説明書	

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		目次	
		1. 概要	
		2. 基本方針	
		3. 漏えいを監視する装置の構成	
		3.1 ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置	設備の相違
			(漏えい位置を特定できない原子炉材
			納容器内への漏えいを検知可能な設備
			の相違)
		3.2 ドライウェル床ドレンサンプ水位測定装置	設備の相違
			(女川は水位測定装置で原子炉格納名
			器内への漏えいを漏えいを検知する
			計)
		3.3 漏えい検出時間	
		3.3.1 検出時間の評価方法	
		3.3.2 漏えい水が蒸気になる割合	
		3.3.3 記号の定義	
		3.3.4 検出時間の算出	
		3.3.5 検出時間	
		3.3.6 原子炉冷却材圧力バウンダリの範囲の拡大が検出時間に与える影響	
		4. 漏えいを監視する装置の計測範囲及び警報動作範囲	
		4.1 ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置の計測範囲及び警報動	作範囲設備の相違
		4.2 ドライウェル床ドレンサンプ水位測定装置の計測範囲及び警報動作範囲	設備の相違

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		1. 概要	
		本資料は、「実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則(以下「技術	
		基準規則」という。)第28条及びその「実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準	
		に関する規則の解釈(以下「解釈」という。)」に基づき,原子炉冷却材圧力バウンダリ	
		に属する配管等(以下「RCPB 配管」という。)から原子炉冷却材の漏えいが生じた場合	
		に、漏えいを確実に、かつ速やかに検出する監視装置の構成並びに計測範囲及び警報動	
		作範囲について説明するものである。	記載方針の相違
		なお,技術基準規則第28条及びその解釈に関わる RCPB 配管(拡大範囲を除く。)から	
		の原子炉冷却材の漏えいを監視する装置に関しては、技術基準規則の要求事項に変更が	
		ないため、今回の申請において変更は行わない。	
		<mark>今回は、</mark> 原子炉冷却材圧力バウンダリの拡大範囲となる弁 E11-F018A, B(残留熱除去	設備の相違
		系 A, B系停止時冷却注入隔離弁)から弁 E11-F019A, B(残留熱除去系 A, B系停止時	(原子炉冷却材圧力バウンダリの拡
		冷却試験可能逆止弁)まで,弁 E11-F015A,B(残留熱除去系 A,B系停止時冷却吸込第	範囲となる弁の相違)
		ー隔離弁)から弁 El1-F016A, B(残留熱除去系 A, B系停止時冷却吸込第二隔離弁)ま	
		で及び弁 E11-F021(残留熱除去系ヘッドスプレイ注入隔離弁)から弁 E11-F022(残留熱	
		除去系ヘッドスプレイ注入逆止弁)までの配管の拡大部分を含め漏えい位置を特定でき	
		ない原子炉格納容器内の原子炉冷却材の漏えいを監視する装置について説明する。	
		2. 基本方針	
		RCPB 配管からの原子炉冷却材の漏えいの検出装置として、原子炉格納容器内への漏え	
		いに対しては、ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置, ドライウェル床ド	設備名称の相違
		レンサンプ水位測定装置、ドライウェル機器ドレンサンプ水位測定装置及び格納容器内	設備の相違
		ダスト放射線濃度測定装置を設置する設計とする。そのうち、漏えい位置を特定できな	(女川は水位測定装置で漏えいを検)
		い原子炉格納容器内への漏えいに対しては、ドライウェル床ドレンサンプ水位測定装置	する設計)
		により,1時間以内に 0.23m³/h(3.80/min)*の漏えい量を検出する能力を有した設計とす	設備の相違
		るとともに自動的に警報を発信する設計とする。	記載表現の相違
		ドライウェル床ドレンサンプ水位測定装置が故障した場合は、これと同等の機能を有	設備の相違
		するドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置及び格納容器内ダスト放射線濃	
		度測定装置により、漏えい位置を特定できない原子炉格納容器内への漏えいを検知可能	≪柏崎との比較≫
		な設計とする。	漏えい位置を特定できない原子炉格
			容器内への漏えいを検知可能な設備
			相違

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		なお、格納容器内ダスト放射線濃度測定装置により監視する設計の変更は行わない。	設備の相違
			(設計の変更を行わない設備の相違)
			≪柏崎との比較≫
			設計の変更を行わない設備の相違
		原子炉冷却材は高温高圧であり、RCPB 配管からの漏えいは蒸気と液体(水)に分離	š
		れ、原子炉格納容器内へ漏えいする。	
		原子炉格納容器内への漏えいのうち蒸気分については、原子炉格納容器内に設置する	5
		各機器からの放熱量に漏えいした 0.23m <sup>3</sup> /h(3.80/min)の蒸気分(1.50/min)を凝縮させる	5 記載表現の相違
		ための熱量を加えても十分な冷却能力を有するドライウェル冷却系冷却器により凝縮。	設備名称の相違
		れ、これらの凝縮水はドレン配管内を通ってドライウェル床ドレンンブへ流入する。	
		ドレン配管に流入した凝縮水は、ドレン配管に設置したライウェル送風機冷却コイノ	> 設備の相違
		ドレン流量測定装置により、漏えい量を検出できる設計とする。	(漏えい位置を特定できない原子炉
			納容器内への漏えいを検知可能な設
			の相違)
		原子炉格納容器内の漏えいのうち液体分(2.30/min)については, 漏えい水が RCPB 目	2 記載表現の相違
		管の保温材内に滞留した後,保温材から漏れ出し,ドライウェル床面から床ドレン受!	1
		へ流れ、ドレン配管を経て、ドライウェル床ドレンサンプへ流入する。	設備名称の相違
			設備の相違
			(女川はドライウェル床ドレンサン
			がドレン流入の最終経路)
		これらの流入水をドライウェル床ドレンサンプ水位測定装置で水位変化率を測定する	5 設備の相違
		ことにより、漏えい量を検出できる設計とする。	
			設備の相違
			(女川はドライウェル床ドレンサン
			がドレン流入の最終経路のため、同
			管までの時間に対する設計,運用の
			慮事項はない)

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		(図 2-1「漏えい監視装置の概略図」参照)	
		注記*:0.23m <sup>3</sup> /h (3.8 0/min):原子炉冷却材圧力バウンダリからの漏えいでないこと	記載表現の相違
		が確認されていない漏えい率の制限値。	

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		3. 漏えいを監視する装置の構成	
		高温高圧の原子炉冷却材が原子炉格納容器内に放出されると、原子炉格納容器内の雰	
		囲気における飽和蒸気と飽和水になる。漏えいの検出装置は、エネルギ保存の式より 38%	
		相当が飽和蒸気となり、残り 62%相当が飽和水となることを考慮する。(「3.3.2 漏えい	
		水が蒸気になる割合」参照)	
		RCPB 配管からの漏えいのうち蒸気分については,漏えい量の 38%相当の蒸気をドライ	設備名称の相違
		ウェル冷却系冷却器で凝縮することにより漏えい水を回収し, ドライウェル送風機冷却	設備の相違
		コイルドレン流量測定装置にて漏えいを検出する設計とする。その構成について「3.1	
		ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置」に示す。	
		RCPB 配管からの漏えいのうち液体分については、ドライウェル床面から床ドレン受口	設備の相違
		へ流れ、ドレン配管を経て、ドライウェル床ドレンサンプに流入する設計であり、すべ	設備名称の相違
		ての漏えい水(液体分及び蒸気分の凝縮水の合計)をドライウェル床ドレンサンプ水位	
		測定装置で検出する設計とする。その構成について「3.2 ドライウェル床ドレンサンプ	
		水位測定装置」に示す。	
		これらの漏えいの検出装置が,1時間以内に 0.23m³/h(3.80/min)の漏えいを検出する	記載表現の相違
		ことについて「3.3 漏えい検出時間」に示す。	
		3.1 ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置	設備の相違
		RCPB 配管からの漏えいのうち蒸気分は、ドライウェル冷却系冷却器で凝縮させ、凝縮	記載表現,設備名称の相違
		水としてドレン配管を経由してドライウェル床ドレンサンプへ流入する。このドレン配	設備の相違
		管に設置されたドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置により、漏えい量を	
		検出する。	
		ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置の検出信号は、容積式流量検出器	
		からのパルス信号を、変換器にて電流信号へ変換し、床漏えい検出表示盤内の演算装置	≪柏崎との比較≫
		にて流量信号へ変換する処理を行った後、ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量を	設備の相違
		中央制御室に指示及び記録する。また、検出信号が警報設定値に達した場合には、中央	
		制御室に音とともに警報表示を行う。(図 3-1 「ドライウェル送風機冷却コイルドレン	
		流量測定装置の概略構成図」参照)	

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		原子炉雄監 原子炉格納容器 「 「 「 「 「 「 「 「 「 「 「 「 「 「 「 「 「 「 「	
		図 3-1 ドライウェル送風機沿却コイルドレン流量測定装置の概略構成図	設備の相違
		3.2 ドライウェル床ドレンサンプ水位測定装置	設備の相違
		RCPB 配管からの漏えいのうち液体分は、ドライウェル床面から床ドレン受口へ流れ、	記載表現,設備名称の相違
		ドレン配管を経て、ドライウェル床ドレンサンプに流入する。さらに、ドライウェル床	設備の相違
		ドレンサンプには、ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置からの凝縮水も	
		流入するため、ドライウェル床ドレンサンプへすべての漏えい水が流入する。したがっ	
		て、漏えい箇所により、流入経路が違うものの、すべての漏えい水がドライウェル床ド	
		レンサンプへ流入することから、漏えい箇所から流入までに要する時間が最大となる時	
		間以降は、漏えい量と同量の流入となる。このドライウェル床ドレンサンプに設置され	
		たドライウェル床ドレンサンプ水位測定装置により、漏えい量に相当する水位を検出す	
		る。	
		ドライウェル床ドレンサンプ水位測定装置の検出信号は、超音波式水位検出器からの	
		電流信号を、中央制御室の指示部及び記録部にて水位信号へ変換する処理を行った後、	≪柏崎との比較≫
		ドライウェル床ドレンサンプ水位を中央制御室に指示及び記録する。	設備の差異(女川は流量計にて流量を
			監視、水位信号への変換部の相違)
		また、超音波式水位検出器からの電流信号をプロセス計算機内の演算装置にて水位信	記載表現、設備名称の相違
		<b>号へ変換する処理を行った後、警</b> 報設定値に達した場合には、中央制御室に音とともに	≪柏崎との比較≫
		警報表示を行う。(図 3-2 「ドライウェル床ドレンサンプ水位測定装置の概略構成図」	警報発生までの設備構成の相違
		参照)	

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		原子炉格納容器     中央制御室       「シュイワニル」     サンブ制御盤       「アライウニル床面」     サンブ制御盤       「アライウニル床面」     「加田市」       「「田市」」     「日田市」」       「日田市」」     「日田市」」 <td>設備の相違</td>	設備の相違
		<ol> <li>3.3 漏えい検出時間</li> <li>3.3.1 検出時間の評価方法</li> </ol>	
		RCPB 配管からの漏えいは蒸気と液体(水)に分離されることから、飽和蒸気と飽和水	
		になる割合を求め、漏えい発生から 0.23m³/h(3.80/min)相当の漏えいを検出するまでの	記載表現の相違
		時間について個別に算出する。蒸気分は、ドライウェル冷却系冷却器で凝縮することに	設備名称の相違
		より漏えい水を回収し、ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置で漏えいを	設備の相違
		検出するまでの時間と <mark>する。</mark> 液体分は、ドライウェル床面から床ドレン受口へ流れ、ド	設備名称の相違
		レン配管を経由してドライウェル床ドレンサンプに回収し,ドライウェル床ドレンサン	設備の相違
		プ水位測定装置で漏えいを検出するまでの時間及びドライウェル送風機冷却コイルドレ	
		ン流量測定装置か <mark>らド</mark> レン配管を経由してドライウェル床ドレンサンプに回収し,ドラ	
		イウェル床ドレンサンプ水位測定装置で漏えいを検出するまでの時間とする。	
		ここでは、ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置及びドライウェル床ド	設備の相違
		レンサンプ水位測定装置での漏えい検出時間について、図 3-3「漏えい検出時間につい	
		て」に示す漏えい箇所から検出装置までの経路における遅れ時間要素(T1~T9)を考慮し	設備の相違
		最大となる時間を算出しても1時間以内に漏えいが検出できることを評価する。	(設備の相違による遅れ時間要素の相
			違)
			記載表現の相違
			設備の相違
L			

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		RCPB 配管からの原子炉冷却材の漏えい           蒸気分         液体分           蒸気分         液体分           ドライウェル従其機合却コイルドレン 流量測定装置         ドライウェルボドレンサンプ 水位測定装置           レライウェル冷却系冷却器(T <sub>1</sub> )         保温材内港留時間(T <sub>2</sub> )           磁縮水量平衡到達時間(T <sub>2</sub> )         保温材へドレン配管入口(T <sub>1</sub> )           ドライウェル冷却系冷却器〜ドラ         ドレン配管入口、ドライウェル	
		イウェル送風機命知コイルドレン 波量測定装置(T <sub>o</sub> ) ドライウェル送風機命知コイル ドレン波量測定装置のドライウ ェル依ドレンサンブ(T <sub>o</sub> ) ドライウェル送風機冷却コイルド レン波量測定装置の検出遅れ時間 (T <sub>4</sub> ) 後出時間 図3-3 漏えい検出時間について	設備の相違
		<ul> <li>3.3.2 漏えい水が蒸気になる割合</li> <li>RCPB 配管からの漏えい水は,漏れ出した際,瞬時に原子炉格納容器内の雰囲気においる飽和蒸気と飽和水に変化するため,断熱変化として評価する。漏えい水が蒸気にない割合を以下のエネルギ保存の式より求める。</li> <li>i<sub>1</sub> = i<sub>2</sub> · X + i<sub>2</sub> · (1-X)</li> <li>= i<sub>2</sub> · X + i<sub>2</sub> - i<sub>2</sub> · X</li> </ul>	
		$X = \frac{i_1 - i_2}{i_2 - i_2}$ $z_3 = 1$ 漏えい水が蒸気になる割合に使用する記号の説明	記載表現の相違

女川原子力発電所第2号機	備考
表 3-2 漏えい水が蒸気と液体(水)になる割合	記載表現の相違
計算結果	
インプットパラメータ 蒸気になる割合 液体になる割合	
i <sub>1</sub> :原子炉冷却材のエンタルビ <sup>*2</sup> (J/kg)	
(J/Rg) し、土気広ざの茶気のエンタルビ 2.676×10 <sup>6</sup> 0.38 0.62* <sup>3</sup>	
(J/Kg) (38%) (62%)	
i <sub>2</sub> : 大気圧での水のエンタルビ (J/kg)	
注記*2:原子炉定格圧力(6.93MPa)における飽和水のエンタルピ	-
*3: 蒸気になる割合の残りを液体の割合とける	
3.3 記号の定義	
<b>扇えい検出時間の計算に用いる記号について,以下に説明する。</b>	
表 3-3 ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量側定装置の検出時間の 計算に用いる記号の定義	設備の相違
記号 単位 定義	(設備の相違による,検出時間の)
T <sub>1</sub> nin ドライウェル治却系治却器までの蒸気到達時間(配管~ドラ ウェル治却系治却器)	に使用する記号の相違)
T <sub>2</sub> min 凝縮水量が平衡に達する時間	≪柏崎との比較≫
T a min ドレン配管移送時間(ドライウェル冷却系冷却器〜ドライウ ル送風機冷却コイルドレン流量測定装置)	検出時間の計算過程の相違による
F フ フ イ エ ・ 助訳 時間 ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置の検出差 時間	の相違
エ V m <sup>2</sup> ドライウェル内自由体積	
ル 通 Qa n <sup>3</sup> /min ドライウェル冷却系送風機風量 の の の の の の の の の の の の の	
機 Qr m*/min 研催に寄与するドライワエル倍却杀倍却器風童	
帝 却 Q.4 @/win 潮えい量 (蒸気分)	
コ イ X 0/m <sup>3</sup> ドライウェル内雰囲気湿分	
ル X <sub>0</sub> ℓ/m <sup>3</sup> ドライウェル冷却系冷却器出口湿分	
レ Q U/min ドライウェル冷却系冷却器での凝縮水量	
<ul> <li>(本) (本) (本) (本) (本) (本) (本) (本) (本) (本)</li></ul>	A Contraction of the second seco
流速係数	
20 i ー こう配	
の n - 粗度係数	
出 A m <sup>2</sup> 流路断面積 時	
間 QD 加3/h ドレン配管を流れる漏えい水の流量	
m m 平均課さ	
L. m ドレン配管のぬれ縁長さ	
L 2 # ドレン配管の長さ(ドライウェル冷却系合却器~ドライウェ 送風機冷却コイルドレン流量側定装置)	k
	A         n <sup>2</sup> 波話所面積           Q <sub>D</sub> n <sup>3</sup> /h         ドレン配管を流れる漏えい水の波量           m         n         平均滞さ           L         n         ドレン配管のぬれ縁長き            ドレン配管の長き(ドライウェル冷却素冷却器~ドライヴェル

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所				女川原子力発電所第2号機	備考
			表 3-4	ドライウ	**ル床ドレンサンプ水位測定装置の検出時間(蒸気分)の	
			記号	単位	計算に用いる記号の定義 定義	] 設備の相違
		×	T <sub>1</sub>	win.	に来     ドライウェル治却系合却器までの蒸気到達時間(配管〜ドライ ウェル冷却系合却器)	
		3	T <sub>2</sub>	min	凝縮水量が平衡に達する時間	≪柏崎との比較≫
		ウェル	Та	min	ドレン配管移送時間(ドライウェル治却系冷却器~ドライウェ ル送風機冷却コイルドレン波量測定装置)	検出時間の計算過程の相違による
		味ドレ	T o	ain	ドレン配管移送時間(ドライウェル送風機冷却コイルドレン流 董測定装置~ドライウェル床ドレンサンプ)	の相違
		54	T g.	min	ドライウェル床ドレンサンプ水位変化率の演算時間	1
		ンプ水	v s	m/s	ドレン配管を流れる漏えい水の平均満進(ドライウェル送風機 冷却コイルドレン流量測定装置〜ドライウェル床ドレンサン ゴ)	1
		位測定	С	-	流速係数	-
		装置	i	-	こう配	-
		の検	n	-	粗度係数	-
		出	A	m <sup>2</sup> m <sup>3</sup> /h	流路断面積 ドレン配管を流れる漏えい水の流量	4
		[H]	m		ドレン配音を読むる構えい、小の洗量	-
		茶気	L		ドレン配管のぬれ縁長さ	-
		<u></u>	Ls	m	ドレン配管の長さ(ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量 測定装置〜ドライウェル床ドレンサンプ)	
		1	記号	単位		-
			記号	単位	計算に用いる記号の定義 定義	1
			Te	min-	保温材から漏れ出るまでの時間	-
			Tr	min	ドレン配管入口までの到達時間	-
		ドライ	Ta	min	ドレン配管移送時間(ドレン配管入口〜ドライウェル床ドレン サンプ)	
		*	Τ.9	min	ドライウェル床ドレンサンプ水位変化率の演算時間	-
		ル床	d a	m	保温材外径 配管外径	-
		2 2	d 2	m	配音が定 保温材散大長さ	-
		ンサ	Qi	@/win		-
		24	¥ 7	m/s	床面を流れる漏えい水の平均流速	-
		水位測	v s	m/s	ドレン配管を流れる漏えい水の平均流速(ドレン配管入ロード ライウェル床ドレンサンプ)	
		正装	С		流递係数	
		<b>西</b> の	i	-	= 9 R	1
		検出	n	-	粗度係数	]
		単字 [10]	A	. B <sup>2</sup>	流路断面積	
		172	QD	m <sup>a</sup> /h	床面及びドレン配管を流れる漏えい木の流量	4
		体分	m	m	平均深さ	-
		~	L	m	床面及びドレン配管のぬれ縁長さ	4
			L7	m	ドレン配管入口までの床面距離 ドレン配管の長さ	-
		L	18	.m	1 IF B A. K G	4

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		3.3.4 検出時間の算出	
		検出時間の評価方法に基づき,漏えい水が蒸気になる割合及び記号の定義を踏まえ各	設備の相違
		装置での漏えい検出時間を算出する。	
		(1) ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置の検出時間	記載表現の相違
		a. ドライウェル冷却系冷却器までの蒸気到達時間(配管~ドライウェル冷却系冷却	設備名称の相違
		器):T1	
		RCPB 配管からの漏えいのうち,蒸気分は保温材継目より直ちに保温材外に出ると考え	
		る。漏れ出た蒸気は、やがてドライウェル冷却系冷却器の冷却コイルに達し、冷却され	設備名称の相違
		て凝縮水となる。	記載表現の相違
		本項では, RCPB 配管からの漏えいした蒸気がドライウェル冷却系冷却器の冷却コイル	設備名称の相違
		に達し、冷却が開始されるまでの時間を評価する。	
		RCPB 配管が設置されている空間の空気はドライウェル冷却系送風機により強制的に	設備名称の相違
		循環することから, RCPB 配管から漏えいした蒸気がライウェル冷却系冷却器の冷却コイ	
		ルに達する最長経路は、漏えい蒸気を含む原子炉格納容器内の空気がドライウェル冷却	
		系送風機により一巡する経路であると考える。	
		したがって、ドライウェル冷却系冷却器の冷却コイルまでの到達時間は、安全側に評	記載表現,設備名称の相違
		価して、原子炉格納容器内の空気がドライウェル冷却系送風機により一巡する時間T <sub>1</sub>	
		を求める。	
		$T_{I} = \frac{V}{Q_{G}}$	
		b. 凝縮水量が平衡に到達する時間(凝縮水量平衡到達時間): T <sub>2</sub>	記載表現の相違
		RCPB 配管から漏えいした蒸気により、一定の時間をかけて原子炉格納容器内の湿分が	
		増加するとともに、ドライウェル冷却系冷却器における凝縮水量が増加するが、最終的	設備名称の相違
		には漏えい蒸気量とドライウェル冷却系冷却器における凝縮水量が同量になり、原子炉	
		格納容器内の状態が平衡状態に達する。	
		本項では、漏えい蒸気量とドライウェル冷却系冷却器における凝縮水量が同量となる	
		までの時間を評価する。	
		ドライウェル冷却系冷却器の冷却コイルで冷却された凝縮水が平衡に達するために必	記載表現,設備名称の相違
		要な時間 T <sub>2</sub> は,以下の式の原子炉格納容器内の湿分の時間変化量(左辺)と原子炉格納	
		容器内部への漏えい量及び凝縮量(右辺)により微分方程式及び初期条件 t =0 におい	
		て、X=X <sub>0</sub> が成り立ち、これらを解くことにより式(3.1)に示す凝縮水量Qと凝縮開	記載表現の相違
		始後の経過時間 t との関係により求めることができる。具体的には,式(3.1)の結果	
		から凝縮水が平衡に達する時間として評価し, 凝縮水量が平衡に達する時間T <sub>2</sub> は, 凝縮	
			1

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		なお,0.23m <sup>3</sup> /h(3.80/min)に相当する漏えいを検出し,警報を発信するための設定値	記載表現の相違
		は、凝縮水量Qが漏えい量Q1の90%となる値に設定する。(図 3-4「凝縮水量平衡時間	記載表現の相違,計算過程の相違
		算出の概略図」参照)	
		$\nabla \cdot \frac{d X}{d t} = Q_{I} - Q_{F} \cdot (X - X_{0})$	
		初期条件 t =0, X=X <sub>0</sub> で解き,凝縮水量Qについて整理すると下記となる。	記載表現の相違
		$Q_{F} \xrightarrow{Q_{1}} Q_{F}$ (Q_{F} \xrightarrow{Q_{1}} Q_{F}) (文字 ヴェル 冷却系治却器 文 Q Q Q Q (文 (X - X <sub>0</sub> ) =Q <sub>1</sub> (1 - e <sup>-Q_{F} \cdot 1</sup> ) · · · · · · · · · (3, 1)	
		。 なお、本評価時間は、原子炉格納容器の体積が大きいため、徐々に変化するとともに、	
		蒸気分の検出時間の評価として最も大きな値となることから, ドライウェル冷却系冷理	記載表現の相違
		器までの蒸気到達時間T <sub>1</sub> 及びドレン配管移送時間T <sub>3</sub> の一部が包絡される。	
		c. ドレン配管移送時間(ドライウェル冷却系冷却器 <b>~ドライウェル送風機冷却コイル</b>	記載表現の相違, <mark>設備の相違</mark>
		ドレン流量測定装置):T₃	
		ドライウェル冷却系冷却器にて凝縮した凝縮水はドレン配管を通ってドライウェル送	
		風機冷却コイルドレン流量測定装置に導かれる。	
		本項では, 凝縮水がドライウェル冷却系冷却器のドレン配管を経由し, ドライウェル	
		送風機冷却コイルドレン流量測定装置に到達するまでの時間を評価する。	

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		ドライウェル冷却系冷却器からドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置ま	
		での呼び径 50A のドレン管 (内径 0.0527m) には 1/100 のこう配が施されているため,	
		ドレン配管を流れる流速 v 3 を,シェジー形の公式及びガンギェ・クッタの経験式(「新	
		版機械工学便覧」(1987年4月日本機械学会編) A5-11.8項より)から算出することによ	
		り,ドレン配管移送時間T <sub>3</sub> を求める。(図 3-5 「ドレン配管の概略図」参照)	
			≪柏崎との比較≫
			計算過程の相違
		なお、本計算は、ドライウェル冷却系冷却器からドライウェル送風機冷却コイルドレ	設備名称の相違、記載表現の相違
		ン流量測定装置までのドレン配管のうち、全長が最も長くなる配管長により評価してい	
		$v = C \sqrt{m \cdot i}$ $C = \frac{23 + (i \vee n) + (0.00155 \vee i)}{1 + (23 + (0.00155 \vee i)) \cdot (n / \sqrt{m})}$ $T_{a} = \frac{L}{v_{a}}$ $Q_{D} = v \cdot A \cdot 3600$ m = A / L 図 3-5 ドレン配管の機略図	
		d. ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置の検出遅れ時間:T <sub>4</sub> ドレン配管に流入した凝縮水は、ドレン配管に設置した ドライウェル送風機冷却コイ	設備の相違
		ルドレン流量測定装置 <mark>で検出し</mark> 容積式流量検出器 <mark>からのパルス信号を、変換器にて電流</mark>	
		信号へ変換し、床漏えい検出表示盤内の演算装置にて流量信号へ変換し監視する。パル	≪柏崎との比較≫
		ス信号積算値出力は1分毎に更新され、変換器の出力は1分間のパルス信号積算値出力	設備の相違
		を1分間保持する設計としていることから、ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量	
		<mark>測定装置の</mark> 検出遅れ時間 <mark>を</mark> 2 <mark>分とす</mark> る。	

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		(2) ドライウェル床ドレンサンプ水位測定装置の検出時間(蒸気分)	設備の相違
		a. ドライウェル冷却系冷却器までの蒸気到達時間(配管~ドライウェル冷却系冷却	
		器): T <sub>1</sub>	
		RCPB 配管から漏えいした蒸気がドライウェル冷却系冷却器の冷却コイルに達し,冷却	
		が開始されるまでの時間 Г <sub>1</sub> は、(1) а. 項と同じ時間である。	
		b. 凝縮水量が平衡に到達する時間(凝縮水量平衡到達時間): T <sub>2</sub>	設備の相違
		漏えい蒸気量とドライウェル冷却系冷却器における凝縮水量が同量になるまでの時間	
		T <sub>2</sub> は, (1)b.項と同じ時間である。	
		c. ドレン配管移送時間(ドライウェル冷却系冷却器~ドライウェル送風機冷却コイル	設備の相違
		ドレン流量測定装置):T₃	
		凝縮水がドライウェル冷却系冷却器のドレン配管を経由し、ドライウェル送風機冷却	
		コイルドレン流量測定装置までに到達するまでの時間T <sub>3</sub> は,(1)c.項と同じ時間であ	
		a.	
		d. ドレン配管移送時間(ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置~ドライ	設備の相違
		ウェル床ドレンサンプ):T5	
		ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置に導かれた凝縮水はドレン配管を	記載表現,設備名称の相違,設備の
		通ってドライウェル床ドレンサンプに導かれる。	
		本項では、凝縮水がドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置のドレン配管	
		を経由し、ドライウェル床ドレンサンプに到達するまでの時間を評価する。	
		ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置からドライウェル床ドレンサンプ	
		までの呼び径 80A のドレン配管 (内径 0.0781m) には、ドライウェル床ドレンサンプに	
		向かって 1/100 のこう配が施されているため、ドレン配管を流れる平均流速 v 5 を、	
		(1) c. 項で用いたシェジー形の公式及びガンギェ・クッタの経験式から算出することによ	
		り、ドレン配管移送時間T5を求める。	
		$T_5 = \frac{L_5}{}$	
		V 5	

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		e. ドライウェル床ドレンサンプ水位変化率の演算時間:T <sub>9</sub>	設備の相違
		ドライウェル床ドレンサンプ水位測定装置は、超音波式水位検出器によりドライウェ	
		ル床ドレンサンプの水位を測定し、その水位から水位変化率を計算し、監視している。	
		水位変化率は1分周期で平均処理された水位データを用いて計算するため、ドライウ	≪柏崎との比較≫
		ェル床ドレンサンプ水位測定装置の計測精度を考慮し、漏えい発生から	設備の相違による検出可能時間の相違
		0.23m3/h(3.80/min)に相当する漏えいを水位変化率により検出するために必要な時間は	
		14分となる。また、演算開始とドレン流入開始のタイミングによっては検出できないこ	
		とも考えられるため、演算終了から演算開始までの時間(4分23秒)も考慮する必要が	
		ある。このため検出時間は18分23秒となるが、保守的に19分後に検出可能と設定す	
		る。	
		以上により,演算時間T9は19 <mark>会</mark> とする。	
		(3) ドライウェル床ドレンサンプ水位測定装置の検出時間(液体分)	記載表現の相違
		a. 保温材から漏れ出るまでの時間(保温材内滞留時間): T <sub>6</sub>	
		原子炉冷却材配管は保温材(金属保温)を設置しており、保温材は水が滞留しないよ	記載表現の相違
		う設計されているが、保温材から漏えい水が漏れ出るまでの時間T <sub>6</sub> は、保守的に漏えい	
		水が2分割の一部の保温材及び保温材と原子炉冷却材配管のすき間の2分割部分に滞留	
		後(保温材は円周方向に一体構造のものではなく、独立に2分割された金属保温を止め	
		合わせて取り付けていることから漏えい水は保温材内に入り込むとは考えにくいが安全	
		側の評価をしている。)に接合部から漏れ出ると仮定し、次式により保温材内滞留時間を	
		T 6 求める。(図 3-6「保温材の概略図」参照)	
		なお、本計算は、原子炉冷却材を内包する配管の金属保温材のうち、2 分割で水平配	記載表現の相違
		管に設置される保温材内容積が最も大きい箇所を評価している。	(計算方法における補足を記載)
		$T_{6} = \frac{\left\{ \frac{1}{2} \cdot \frac{\pi}{4} \left( d_{1}^{2} - d_{2}^{2} \right) L_{6} \right\}}{Q_{2}} \times 10^{3}$	

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		d 1 d 2	
			≪柏崎との比較≫
			計算過程の相違 (女川は一般保温材を使用している配
			管は小口径配管等であり、金属保温材
			で評価に包絡されるため、評価対象と
			はしていない)
		<ul> <li>b. ドレン配管入口までの到達時間(保温材~ドレン配管入口): T<sub>7</sub></li> </ul>	記載表現,設備名称の相違
		<ol> <li>トレン配官入口までの封運可削(株価材)。トレン配官入口):17 保温材からの漏えい水はドライウェル床面に落下するが、床面には床ドレン受口があ</li> </ol>	記載衣苑,說彌石林叼相運
		り、この床ドレン受口に向かって 1/100 のこう配が施されており、床面を流れる平均流	
		速 v <sub>7</sub> を, (1)c.項で用いたシェジー形の公式及びガンギェ・クッタの経験式から算出す	
		ることにより、ドレン配管入口までの到達時間T7を求める。(図 3-7「落下点~ドライ	
		ウェル床ドレンサンプまでの流入経路」及び図 3-8「床面概略図」参照)	den de sta refi - Len vite.
		なお、本計算は、ドライウェル床面のうち、ドレン配管入口(床ドレン受口)から最 も離れている位置を落下点として設定し、評価している。	記載表現の相違 (計算方法における補足を記載)
			「中華力伝伝わりる間だと間域」
		<u></u>	

- 19 -

#### 先行審査プラントの記載との比較表

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		ア <sub>T</sub> = $\frac{L_{\tau}}{v_{\tau}}$ Q <sub>D</sub> = v · A · 3600 m = A / L 本 K F L 2 · 2 · 2 · 2 · 2 · 2 · 2 · 2 · 2 · 2	記載方針の相違
		c. ドレン配管移送時間(ドレン配管入口~ドライウェル床ドレンサンプ): T <sub>8</sub> ドレン配管入口からドライウェル床ドレンサンプまでの呼び径 80A のドレン配管(内 径 0.0781m)には、ドライウェル床ドレンサンプに向かって 1/100 のこう配が施されて いるため、ドレン配管を流れる漏えい水の平均流速 v <sub>8</sub> を、(1) c. 項で用いたシェジー形 の公式及びガンギェ・クッタの経験式から算出することにより、液体分のドレン配管移 送時間 T <sub>8</sub> を求める。 なお、本計算は、ドレン配管入口からドライウェル床ドレンサンプまでのドレン配管 のうち、全長が最も長くなる配管長により評価している。 T <sub>8</sub> = $\frac{L_8}{2}$	
		V x	設備の相違

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
			50.045 cs.20.55
			設備の相違
		d. ドライウェル床ドレンサンプ水位変化率の演算時間:T <sub>9</sub>	設備の相違による検出時間の相
		ドライウェル床ドレンサンプ水位変化率の演算時間 T <sub>9</sub> は, (2)e. 項と同じ時間であ	
		る。	
		3.3.5 検出時間	
		「3.3.1 検出時間の評価方法」及び「3.3.2 漏えい水が蒸気になる割合」を踏まえ	
		て検出時間の算出を行った結果を図 3-9「漏えい検出時間の評価結果」及び表 3-6「漏え い検出時間の整理表」に示す。蒸気分としてドライウェル送風機冷却コイルドレン流量	
		い何度山時间の望生表」に示す。 無気力としてドノイリエル医風酸ロ却コイルドレン加重 測定装置により漏えい量を検出するまでの時間(T <sub>1</sub> +T <sub>2</sub> +T <sub>3</sub> +T <sub>4</sub> )は、表 3-6「漏え	i文1用♥21日J重
		い検出時間の整理表(1/4)」示すように 32 分である。また, 液体分としてドライウェル	設備の相違による検出時間の相
		床ドレンサンプ水位測定装置により漏えい量を検出するまでの時間は、表 3-6「漏えい	
		検出時間の整理表(4/4)」に示すように、ドライウェル冷却系冷却器からの流入時間に	
		ドライウェル床ドレンサンプ水位変化率の演算時間を加算した時間(T <sub>1</sub> +T <sub>2</sub> +T <sub>3</sub> +	
		T <sub>5</sub> +T <sub>9</sub> ),ドライウェル床ドレンサンプ水位測定装置の検出時間(T <sub>6</sub> +T <sub>7</sub> +T <sub>8</sub> +T	
		9)のうち最大時間としても、59分で検出可能なことから、1時間以内に検出できる設計	
		である。	

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		КСЕВ КЕРЬВОВ/ТРИЙНИОМАЦИ           КУР         ККР           КУРА РАЛАД КАВИКАНИЧАНИ         КАР           КУРА РАЛАД КАВИКАНИЧАНИ         КАР           КУРА РАЛАД КАВИКАНИЧАНИ         КАР           КУРА РАЛАД КАВИКАНИЧАНИ         КАР           КИРА         КАР           КУРА РАЛАД КАВИКАНИЧАНИ         КАР           КИРА БИРАКИК         КАР           КИРА БИРАКИК         КАР           КИРА БИРАКИКИ         КАР           КИРА БИРАКИ         КАР           КИРА БИРАКИ         КАР           КИРА БИРАКИ         КАР           КИРА БИРАКИ         КАР           КИРА         КИРА           КИРА         КИРА           КИРА         КИРА           КИРА         КИРА           КИРА        КИРА	記載方針の相違

#### 先行審査プラントの記載との比較表 スに冷却せな思えいた飲得ナスが思ったに思えて認识ませないでも測然開せて教

Algent Machington State 1     スロー Machington State 1(-1)     スロー Machington State 1(-1)            ・          ・          ・
治理コイルドレン説         -**         T₄=2           私国時間は、T₄、(sta)         1         1         22           就回該日本に「ジイウェル治理ス注風機・行公の環境、         #2: (法規本反公室構成立法である組入い紙(周気公) Q₄の D9(以及上となるで振測逆 時間として買出、((梁)コルる超んな以下側に置する時間について) 参照)         #2: (本規本方理) 2         #2: (本規本反公室構成立法である組入い紙(周気公) Q₄の D9(以及上となるで振測逆 時間として買出、((梁)コルる超んな以下側に定かる時間について) 参照)           #3: (半規用で参照)、の会員配合管(装鋼管)の係数を参考に、実権における配管仕様 (相反電機)の以口)の会員配合管(装鋼管)の係数を参考に、実権における配管仕様 (相反電機)の以口)の会員配合管(装鋼管)の係数を参考に、実権における配管仕様         (相反電機)の以口)の会員配合管(装鋼管)の係数を参考に、実権における配管仕様           #5: 計算パラメータなし、         #5: 計算パラメータなし。         #5: 計算パラメータなし。

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	:	女川原子力発電所第2号機			備考
			表 3-6 漏えい検出時間の整理表 (2/4)			
		項目	計算パラメータ		評価時間 (min)	
		e.ドライウェル冷 系冷却器までの素 到達時間(配管へ落           イウェル冷却系示           ボーボーボーボーボーボーボーボーボーボーボーボーボーボーボーボーボーボーボー	気 ラ a.項と同じ	a. 項と同じ	(min) T <sub>1</sub> =3	
		<ul> <li>ラ</li> <li>f. 旋縮水量が平衡</li> <li>達する時間(凝縮水</li> <li>空</li> <li>平衡到達時間): 1</li> <li>ル</li> <li>(min)</li> </ul>	量	b.項と同じ	T 2 = 22	
		ド レ 関(ドライウェル名 サ 系 冷却器~ドライ ン ルドレン流量測定 (新力):T <sub>2</sub> (min) 位 (1):T <sub>2</sub> (min)	却 ウ c.項と同じ イ	c.項と同じ	T 3=5	
		<ul> <li>剤 h.ドレン配管移送</li> <li>定 間(ドライウェル送</li> </ul>	時 vs:ドレン配管を流れる漏え N水の平均流速(m/s)	0.100		
		<ul> <li>装 機冷却コイルドレ</li> <li>流量測定装置~</li> <li>応 イウェル床ドレン</li> </ul>	<ul> <li>C:流速係数</li> <li>ラ (1) こうね</li> </ul>	25, 664*1 0, 01	-	
		の ん ん ん ん ん ん ん た い た い た い た い た い た い た い た い た い た い た い た い た い た い と い い た い い た い い た い い い た い い い い に い い に い い に い い に い い い い い い い い い い い い い	+ 1: こうm n: 粗度係数	0.01*2	1	
		田 時 間	A:流路断面積 (m <sup>2</sup> )	0.000160*1	T 5=3	
		(一茶	Q <sub>D</sub> :ドレン配管を流れる漏え い水の流量(m <sup>3</sup> /h)	0.090		
		蒸気	m:平均深さ(m)	0,00372*1	-	
		気分	L:ドレン配管のぬれ縁長さ(m			
			L <sub>5</sub> :ドレン配管の長さ (m)	25		
		<ol> <li>i.ドライウェル床</li> <li>レンサンプ水位変化</li> <li>の演算時間:T<sub>9</sub>(mi)</li> </ol>	率*3		T <sub>9</sub> = 19	
		検出時間合計	$T_1 + T_2 + T_3 + T_5 + T_9$		52	
		*2:「機械工学便覧」	宅し、収束計算によって得られる値 の金属配管(黄銅管)の係数を参 以下)を踏まえて設定した値。 なし。		8ける配管仕様	

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	<u>ل</u>	;川原子力発電所第2号機		備考
		項目 「, 保温材から漏れ出 るまでの時間(保温 材内滞留時間): T。 (min)	3-6 漏えい検出時間の整理表(3/4)           計算パラメータ           d_1:保温材外径(m)         0.735           d_2:配管外径(m)         0.5206           Le:保温材泉大長さ(m)         0.700           Q2:漏えい量(液体分)(ℓ/min)         2.3           V:床面を流れる漏えい水の 平均流速(m/s)         0.045*           C:液速係数         11,540*           i:こう配         0.01           n:租度係数         0.013*           A:液路断面積(m <sup>2</sup> )         0.000847           Qp:床面を流れる漏えい水の 流量(m <sup>1</sup> /h)         0.138           m:平均深を(m)         0.00154*	T 7 = 3	設備の相違
		水	i:こう配         0.01           n:粗度係数         0.01**           A:液路断面積(m <sup>2</sup> )         0.00209           Qp:ドレン配管を流れる潮之 い水の洗量(m <sup>3</sup> /h)         0.138           m:平均震さ(m <sup>3</sup> )         0.00443'           L:ドレン配管の換れ縁長さ(m)         0.0443*           L:ドレン配管の換える(m)         33           i.項と同じ         33	T s = 4	
		*2:「機械工学便覧」 *3:実測値に基づき設 *4:「機械工学便覧」	<ul> <li>T<sub>6</sub>+T<sub>7</sub>+T<sub>6</sub>+T<sub>9</sub></li> <li>U, 収束計算によって得られる値。</li> <li>の純セメント平滑面の係数を参考に設定した1</li> <li>定した値。</li> <li>の金属配管(黄鋼管)の係数を参考に、実機</li> <li>下)を踏まえて設定した値。</li> </ul>		

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機 備考
		表 3-6 漏えい検出時間の整理表 (4/4) 設備の相違による検出時間の相違
		項目 計算パラメータ (min)
		ドライウェル床ドレンサンプ水位測定装置の検出 時間(蒸気分)(T <sub>1</sub> +T <sub>2</sub> +T <sub>3</sub> +T <sub>5</sub> +T <sub>5</sub> ) 52 52
		ドライウェル床ドレンサンプ水位測定装置の検出 時間(液体分)(T <sub>6</sub> +T <sub>7</sub> +T <sub>8</sub> +T <sub>9</sub> ) 59
		検出時間 上記検出時間の最大時間 59
		3     -<
		3.3.6 原子炉冷却材圧力バウンダリの拡大が検出時間に与える影響 原子炉冷却材圧力バウンダリの範囲の拡大が検出時間に与える影響を評価するため
		に,原子炉冷却材圧力バウンダリの拡大範囲から漏えいが発生した場合の漏えい時間が,
		蒸気分及び液体分のそれぞれについて表 3-6「漏えい検出時間の整理表」で整理した検
		出時間に包絡されているかを確認する。
		<ul><li>(1) 蒸気分の漏えい</li><li>原子炉冷却材圧カバウンダリの拡大範囲からの漏えいのうち蒸気分は、保温材継目よ</li></ul>
		り直ちに保温材外にでるため、従前の RCPB 配管からの漏えいと同様にドライウェル冷 設備名称の相違
		却系冷却器で冷却・凝縮し、ドレン配管に設置したドライウェル送風機冷却コイルドレ 設備の相違
		ン流量測定装置により検出される。よって,表 3-6「漏えい検出時間の整理表」におけ
		る RCPB 配管からの漏えい水 (蒸気分)の検出時間であるT <sub>1</sub> +T <sub>2</sub> +T <sub>3</sub> +T <sub>5</sub> +T <sub>9</sub> = 設備の相違による検出時間の相違
		52分に包絡される。

《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		<ul><li>(2) 液体分の漏えい</li></ul>	
		原子炉冷却材圧力バウンダリの拡大範囲からの漏えいのうち液体分は、従前の RCPB	百己
		管からの漏えいと同様に保温材で一定時間滞留した後に、ドライウェル床面に漏えい	
		る。その後、ドライウェル床面から床ドレン受口へ流れ、ドレン配管を経て、ドライ	ウ
		エル床ドレンサンプに流入し, ドライウエル床ドレンサンプ水位測定装置により検出	さ 設備の相違
		れる。	
		表 3-6「漏えい検出時間の整理表」における RCPB 配管からの漏えい水(液体分)	の設備の相違
		検出時間は,原子炉冷却材圧力バウンダリの拡大範囲を含めた原子炉冷却材配管のう	ò,
		最も保温材内容積の大きい箇所かつ最も移送時間が長くなる経路により漏えい検出時	間
		を評価したものであり、原子炉冷却材圧力バウンダリの拡大範囲からの漏えいのうち	液
		体分についても、従前の RCPB 配管からの漏えい水(液体分)の検出時間である T <sub>6</sub> +	Т
		7+T8+T9=59分に包絡される。	
		(3) 評価結果	
		(1)(2)より、本評価においては原子炉冷却材圧力バウンダリの拡大範囲も含め、係	÷
		(1) (コンスラ、チョーロー(43)、(14)、) メーロローファンテランシュへ発起の 5日の、 ゆ 的な条件を設定していることから、原子炉冷却材圧力バウンダリの拡大範囲での漏え	
		を検出する時間は、表3-6「漏えい検出時間の整理表」で整理した検出時間に包絡さ	40
		<b>a</b> .	

《参考》相喻刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機 東海第二発電所		<ul> <li>4. 漏えいを監視する装置の計測範囲及び警報動作範囲</li> <li>4.1 ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置の計測範囲及び警報動作範囲 ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置の計測範囲は、RCPB 配管からのド ライウェル内への濁えい流体の全漏えい量 0.23m<sup>2</sup>h (3.80/min)に相当する疑縮木を計測 できるよう 0~50/min を設定する。</li> <li>警報動作範囲は、0~50/min で設定可能であり、全漏えい量 0.23m<sup>2</sup>h (3.80/min)の蒸 気分(1.50/min)の濁えいに相当する流量になる前(1.350/min)に、流量高の警報を中央制 弾室に発信する。なお、警報動作流量以上の流量では、警報動作状態を継続する。(図 4- 1 「ドライウェル送風機冷却コイルドレン流量測定装置の計測範囲」参照。)</li> <li></li></ul>	設備の相違により女川は記載 《柏崎との比較》 設備の相違よる設定範囲の相違
		4.2 ドライウェル床ドレンサンプ水位測定装置の計測範囲及び警報動作範囲 ドライウェル床ドレンサンプ水位測定装置の計測範囲は,RCPB 配管からのドライウェ ル内への漏えい流体の全漏えい量0.23m3/h(3.80/min)の流入量(ドライウェル床ドレン	<mark>設備の相違</mark> 記載表現の相違

日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日本の日	《参考》柏崎刈羽原子力発電所第7号機	東海第二発電所	女川原子力発電所第2号機	備考
		<b>水№初→加电</b> 加	警報動作範囲は、0~1900mm で設定可能であり、全漏えい量 0.23m3/h(3.80/min)の漏 えいに相当する水位変化率(23mm/14min) になると水位変化率高の警報を中央制御室に 発信する。 なお、警報動作水位変化率以上の変化率では、警報動作状態を継続する。(図 4-2「ド ライウェル床ドレンサンブ水位測定装置の計測範囲」参照。) 原子炉格納容器 中央制御室 (第二下レンタロ (第二下レンタロ (第二下レンタロ) (第一下レンタロ (第二下レンタロ) (第一下) (第一下) (第 下) ( 第 下) ( ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) (	設備設計の相違(女川は水位変化率で 監視,警報名称の相違) 《柏崎との比較》 設備設計の相違(女川は水位変化率で
			検出部     ()	設備の相違