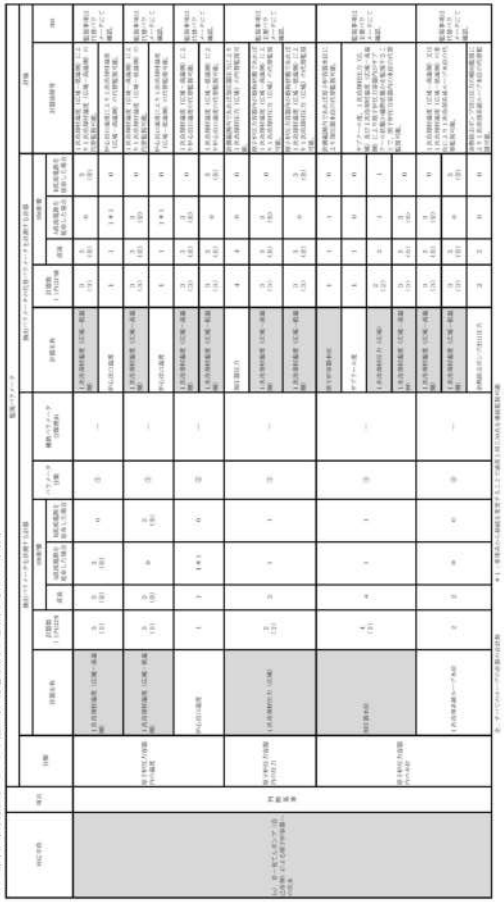
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等	

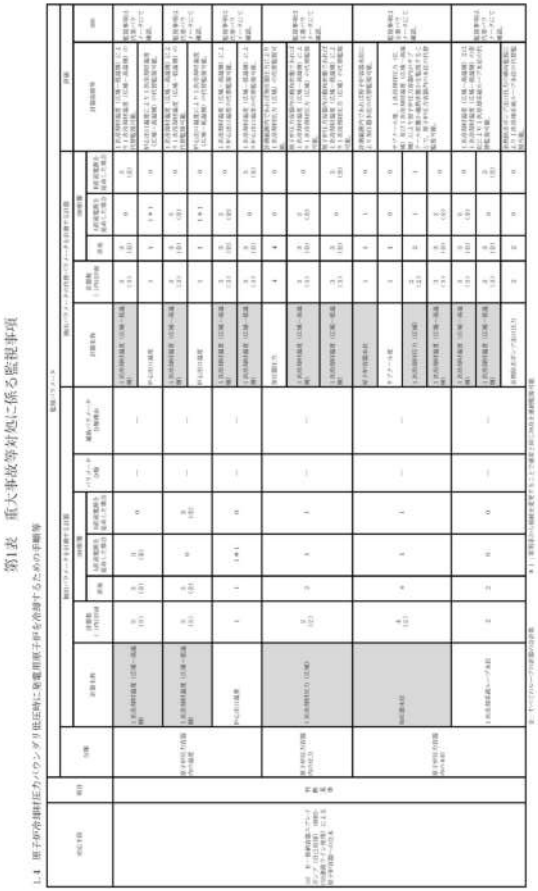
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 [illegible] 注記＊1：BWR 注記＊2：PWR 注記＊3：[illegible] 注記＊4：[illegible] 注記＊5：[illegible] 注記＊6：[illegible] 注記＊7：[illegible] 注記＊8：[illegible] 注記＊9：[illegible] 注記＊10：[illegible] 注記＊11：[illegible] 注記＊12：[illegible] 注記＊13：[illegible] 注記＊14：[illegible] 注記＊15：[illegible] 注記＊16：[illegible] 注記＊17：[illegible] 注記＊18：[illegible] 注記＊19：[illegible] 注記＊20：[illegible] 注記＊21：[illegible] 注記＊22：[illegible] 注記＊23：[illegible] 注記＊24：[illegible] 注記＊25：[illegible] 注記＊26：[illegible] 注記＊27：[illegible] 注記＊28：[illegible] 注記＊29：[illegible] 注記＊30：[illegible] 注記＊31：[illegible] 注記＊32：[illegible] 注記＊33：[illegible] 注記＊34：[illegible] 注記＊35：[illegible] 注記＊36：[illegible] 注記＊37：[illegible] 注記＊38：[illegible] 注記＊39：[illegible] 注記＊40：[illegible] 注記＊41：[illegible] 注記＊42：[illegible] 注記＊43：[illegible] 注記＊44：[illegible] 注記＊45：[illegible] 注記＊46：[illegible] 注記＊47：[illegible] 注記＊48：[illegible] 注記＊49：[illegible] 注記＊50：[illegible] 注記＊51：[illegible] 注記＊52：[illegible] 注記＊53：[illegible] 注記＊54：[illegible] 注記＊55：[illegible] 注記＊56：[illegible] 注記＊57：[illegible] 注記＊58：[illegible] 注記＊59：[illegible] 注記＊60：[illegible] 注記＊61：[illegible] 注記＊62：[illegible] 注記＊63：[illegible] 注記＊64：[illegible] 注記＊65：[illegible] 注記＊66：[illegible] 注記＊67：[illegible] 注記＊68：[illegible] 注記＊69：[illegible] 注記＊70：[illegible] 注記＊71：[illegible] 注記＊72：[illegible] 注記＊73：[illegible] 注記＊74：[illegible] 注記＊75：[illegible] 注記＊76：[illegible] 注記＊77：[illegible] 注記＊78：[illegible] 注記＊79：[illegible] 注記＊80：[illegible] 注記＊81：[illegible] 注記＊82：[illegible] 注記＊83：[illegible] 注記＊84：[illegible] 注記＊85：[illegible] 注記＊86：[illegible] 注記＊87：[illegible] 注記＊88：[illegible] 注記＊89：[illegible] 注記＊90：[illegible] 注記＊91：[illegible] 注記＊92：[illegible] 注記＊93：[illegible] 注記＊94：[illegible] 注記＊95：[illegible] 注記＊96：[illegible] 注記＊97：[illegible] 注記＊98：[illegible] 注記＊99：[illegible] 注記＊100：[illegible] 注記＊101：[illegible] 注記＊102：[illegible] 注記＊103：[illegible] 注記＊104：[illegible] 注記＊105：[illegible] 注記＊106：[illegible] 注記＊107：[illegible] 注記＊108：[illegible] 注記＊109：[illegible] 注記＊110：[illegible] 注記＊111：[illegible] 注記＊112：[illegible] 注記＊113：[illegible] 注記＊114：[illegible] 注記＊115：[illegible] 注記＊116：[illegible] 注記＊117：[illegible] 注記＊118：[illegible] 注記＊119：[illegible] 注記＊120：[illegible] 注記＊121：[illegible] 注記＊122：[illegible] 注記＊123：[illegible] 注記＊124：[illegible] 注記＊125：[illegible] 注記＊126：[illegible] 注記＊127：[illegible] 注記＊128：[illegible] 注記＊129：[illegible] 注記＊130：[illegible] 注記＊131：[illegible] 注記＊132：[illegible] 注記＊133：[illegible] 注記＊134：[illegible] 注記＊135：[illegible] 注記＊136：[illegible] 注記＊137：[illegible] 注記＊138：[illegible] 注記＊139：[illegible] 注記＊140：[illegible] 注記＊141：[illegible] 注記＊142：[illegible] 注記＊143：[illegible] 注記＊144：[illegible] 注記＊145：[illegible] 注記＊146：[illegible] 注記＊147：[illegible] 注記＊148：[illegible] 注記＊149：[illegible] 注記＊150：[illegible] 注記＊151：[illegible] 注記＊152：[illegible] 注記＊153：[illegible] 注記＊154：[illegible] 注記＊155：[illegible] 注記＊156：[illegible] 注記＊157：[illegible] 注記＊158：[illegible] 注記＊159：[illegible] 注記＊160：[illegible] 注記＊161：[illegible] 注記＊162：[illegible] 注記＊163：[illegible] 注記＊164：[illegible] 注記＊165：[illegible] 注記＊166：[illegible] 注記＊167：[illegible] 注記＊168：[illegible] 注記＊169：[illegible] 注記＊170：[illegible] 注記＊171：[illegible] 注記＊172：[illegible] 注記＊173：[illegible] 注記＊174：[illegible] 注記＊175：[illegible] 注記＊176：[illegible] 注記＊177：[illegible] 注記＊178：[illegible] 注記＊179：[illegible] 注記＊180：[illegible] 注記＊181：[illegible] 注記＊182：[illegible] 注記＊183：[illegible] 注記＊184：[illegible] 注記＊185：[illegible] 注記＊186：[illegible] 注記＊187：[illegible] 注記＊188：[illegible] 注記＊189：[illegible] 注記＊190：[illegible] 注記＊191：[illegible] 注記＊192：[illegible] 注記＊193：[illegible] 注記＊194：[illegible] 注記＊195：[illegible] 注記＊196：[illegible] 注記＊197：[illegible] 注記＊198：[illegible] 注記＊199：[illegible] 注記＊200：[illegible] 注記＊201：[illegible] 注記＊202：[illegible] 注記＊203：[illegible] 注記＊204：[illegible] 注記＊205：[illegible] 注記＊206：[illegible] 注記＊207：[illegible] 注記＊208：[illegible] 注記＊209：[illegible] 注記＊210：[illegible] 注記＊211：[illegible] 注記＊212：[illegible] 注記＊213：[illegible] 注記＊214：[illegible] 注記＊215：[illegible] 注記＊216：[illegible] 注記＊217：[illegible] 注記＊218：[illegible] 注記＊219：[illegible] 注記＊220：[illegible] 注記＊221：[illegible] 注記＊222：[illegible] 注記＊223：[illegible] 注記＊224：[illegible] 注記＊225：[illegible] 注記＊226：[illegible] 注記＊227：[illegible] 注記＊228：[illegible] 注記＊229：[illegible] 注記＊230：[illegible] 注記＊231：[illegible] 注記＊232：[illegible] 注記＊233：[illegible] 注記＊234：[illegible] 注記＊235：[illegible] 注記＊236：[illegible] 注記＊237：[illegible] 注記＊238：[illegible] 注記＊239：[illegible] 注記＊240：[illegible] 注記＊241：[illegible] 注記＊242：[illegible] 注記＊243：[illegible] 注記＊244：[illegible] 注記＊245：[illegible] 注記＊246：[illegible] 注記＊247：[illegible] 注記＊248：[illegible] 注記＊249：[illegible] 注記＊250：[illegible] 注記＊251：[illegible] 注記＊252：[illegible] 注記＊253：[illegible] 注記＊254：[illegible] 注記＊255：[illegible] 注記＊256：[illegible] 注記＊257：[illegible] 注記＊258：[illegible] 注記＊259：[illegible] 注記＊260：[illegible] 注記＊261：[illegible] 注記＊262：[illegible] 注記＊263：[illegible] 注記＊264：[illegible] 注記＊265：[illegible] 注記＊266：[illegible] 注記＊267：[illegible] 注記＊268：[illegible] 注記＊269：[illegible] 注記＊270：[illegible] 注記＊271：[illegible] 注記＊272：[illegible] 注記＊273：[illegible] 注記＊274：[illegible] 注記＊275：[illegible] 注記＊276：[illegible] 注記＊277：[illegible] 注記＊278：[illegible] 注記＊279：[illegible] 注記＊280：[illegible] 注記＊281：[illegible] 注記＊282：[illegible] 注記＊283：[illegible] 注記＊284：[illegible] 注記＊285：[illegible] 注記＊286：[illegible] 注記＊287：[illegible] 注記＊288：[illegible] 注記＊289：[illegible] 注記＊290：[illegible] 注記＊291：[illegible] 注記＊292：[illegible] 注記＊293：[illegible] 注記＊294：[illegible] 注記＊295：[illegible] 注記＊296：[illegible] 注記＊297：[illegible] 注記＊298：[illegible] 注記＊299：[illegible] 注記＊300：[illegible] 注記＊301：[illegible] 注記＊302：[illegible] 注記＊303：[illegible] 注記＊304：[illegible] 注記＊305：[illegible] 注記＊306：[illegible] 注記＊307：[illegible] 注記＊308：[illegible] 注記＊309：[illegible] 注記＊310：[illegible] 注記＊311：[illegible] 注記＊312：[illegible] 注記＊313：[illegible] 注記＊314：[illegible] 注記＊315：[illegible] 注記＊316：[illegible] 注記＊317：[illegible] 注記＊318：[illegible] 注記＊319：[illegible] 注記＊320：[illegible] 注記＊321：[illegible] 注記＊322：[illegible] 注記＊323：[illegible] 注記＊324：[illegible] 注記＊325：[illegible] 注記＊326：[illegible] 注記＊327：[illegible] 注記＊328：[illegible] 注記＊329：[illegible] 注記＊330：[illegible] 注記＊331：[illegible] 注記＊332：[illegible] 注記＊333：[illegible] 注記＊334：[illegible] 注記＊335：[illegible] 注記＊336：[illegible] 注記＊337：[illegible] 注記＊338：[illegible] 注記＊339：[illegible] 注記＊340：[illegible] 注記＊341：[illegible] 注記＊342：[illegible] 注記＊343：[illegible] 注記＊344：[illegible] 注記＊345：[illegible] 注記＊346：[illegible] 注記＊347：[illegible] 注記＊348：[illegible] 注記＊349：[illegible] 注記＊350：[illegible] 注記＊351：[illegible] 注記＊352：[illegible] 注記＊353：[illegible] 注記＊354：[illegible] 注記＊355：[illegible] 注記＊356：[illegible] 注記＊357：[illegible] 注記＊358：[illegible] 注記＊359：[illegible] 注記＊360：[illegible] 注記＊361：[illegible] 注記＊362：[illegible] 注記＊363：[illegible] 注記＊364：[illegible] 注記＊365：[illegible] 注記＊366：[illegible] 注記＊367：[illegible] 注記＊368：[illegible] 注記＊369：[illegible] 注記＊370：[illegible] 注記＊371：[illegible] 注記＊372：[illegible] 注記＊373：[illegible] 注記＊374：[illegible] 注記＊375：[illegible] 注記＊376：[illegible] 注記＊377：[illegible] 注記＊378：[illegible] 注記＊379：[illegible] 注記＊380：[illegible] 注記＊381：[illegible] 注記＊382：[illegible] 注記＊383：[illegible] 注記＊384：[illegible] 注記＊385：[illegible] 注記＊386：[illegible] 注記＊387：[illegible] 注記＊388：[illegible] 注記＊389：[illegible] 注記＊390：[illegible] 注記＊391：[illegible] 注記＊392：[illegible] 注記＊393：[illegible] 注記＊394：[illegible] 注記＊395：[illegible] 注記＊396：[illegible] 注記＊397：[illegible] 注記＊398：[illegible] 注記＊399：[illegible] 注記＊400：[illegible] 注記＊401：[illegible] 注記＊402：[illegible] 注記＊403：[illegible] 注記＊404：[illegible] 注記＊405：[illegible] 注記＊406：[illegible] 注記＊407：[illegible] 注記＊408：[illegible] 注記＊409：[illegible] 注記＊410：[illegible] 注記＊411：[illegible] 注記＊412：[illegible] 注記＊413：[illegible] 注記＊414：[illegible] 注記＊415：[illegible] 注記＊416：[illegible] 注記＊417：[illegible] 注記＊418：[illegible] 注記＊419：[illegible] 注記＊420：[illegible] 注記＊421：[illegible] 注記＊422：[illegible] 注記＊423：[illegible] 注記＊424：[illegible] 注記＊425：[illegible] 注記＊426：[illegible] 注記＊427：[illegible] 注記＊428：[illegible] 注記＊429：[illegible] 注記＊430：[illegible] 注記＊431：[illegible] 注記＊432：[illegible] 注記＊433：[illegible] 注記＊434：[illegible] 注記＊435：[illegible] 注記＊436：[illegible] 注記＊437：[illegible] 注記＊438：[illegible] 注記＊439：[illegible] 注記＊440：[illegible] 注記＊441：[illegible] 注記＊442：[illegible] 注記＊443：[illegible] 注記＊444：[illegible] 注記＊445：[illegible] 注記＊446：[illegible] 注記＊447：[illegible] 注記＊448：[illegible] 注記＊449：[illegible] 注記＊450：[illegible] 注記＊451：[illegible] 注記＊452：[illegible] 注記＊453：[illegible] 注記＊454：[illegible] 注記＊455：[illegible] 注記＊456：[illegible] 注記＊457：[illegible] 注記＊458：[illegible] 注記＊459：[illegible] 注記＊460：[illegible] 注記＊461：[illegible] 注記＊462：[illegible] 注記＊463：[illegible] 注記＊464：[illegible] 注記＊465：[illegible] 注記＊466：[illegible] 注記＊467：[illegible] 注記＊468：[illegible] 注記＊469：[illegible] 注記＊470：[illegible] 注記＊471：[illegible] 注記＊472：[illegible] 注記＊473：[illegible] 注記＊474：[illegible] 注記＊475：[illegible] 注記＊476：[illegible] 注記＊477：[illegible] 注記＊478：[illegible] 注記＊479：[illegible] 注記＊480：[illegible] 注記＊481：[illegible] 注記＊482：[illegible] 注記＊483：[illegible] 注記＊484：[illegible] 注記＊485：[illegible] 注記＊486：[illegible] 注記＊487：[illegible] 注記＊488：[illegible] 注記＊489：[illegible] 注記＊490：[illegible] 注記＊491：[illegible] 注記＊492：[illegible] 注記＊493：[illegible] 注記＊494：[illegible] 注記＊495：[illegible] 注記＊496：[illegible] 注記＊497：[illegible] 注記＊498：[illegible] 注記＊499：[illegible] 注記＊500：[illegible] 注記＊501：[illegible] 注記＊502：[illegible] 注記＊503：[illegible] 注記＊504：[illegible] 注記＊505：[illegible] 注記＊506：[illegible] 注記＊507：[illegible] 注記＊508：[illegible] 注記＊509：[illegible] 注記＊510：[illegible] 注記＊511：[illegible] 注記＊512：[illegible] 注記＊513：[illegible] 注記＊514：[illegible] 注記＊515：[illegible] 注記＊516：[illegible] 注記＊517：[illegible] 注記＊518：[illegible] 注記＊519：[illegible] 注記＊520：[illegible] 注記＊521：[illegible] 注記＊522：[illegible] 注記＊523：[illegible] 注記＊524：[illegible] 注記＊525：[illegible] 注記＊526：[illegible] 注記＊527：[illegible] 注記＊528：[illegible] 注記＊529：[illegible] 注記＊530：[illegible] 注記＊531：[illegible] 注記＊532：[illegible] 注記＊533：[illegible] 注記＊534：[illegible] 注記＊535：[illegible] 注記＊536：[illegible] 注記＊537：[illegible] 注記＊538：[illegible] 注記＊539：[illegible] 注記＊540：[illegible] 注記＊541：[illegible] 注記＊542：[illegible] 注記＊543：[illegible] 注記＊544：[illegible] 注記＊545：[illegible] 注記＊546：[illegible] 注記＊547：[illegible] 注記＊548：[illegible] 注記＊549：[illegible] 注記＊550：[illegible] 注記＊551：[illegible] 注記＊552：[illegible] 注記＊553：[illegible] 注記＊554：[illegible] 注記＊555：[illegible] 注記＊556：[illegible] 注記＊557：[illegible] 注記＊558：[illegible] 注記＊559：[illegible] 注記＊560：[illegible] 注記＊561：[illegible] 注記＊562：[illegible] 注記＊563：[illegible] 注記＊564：[illegible] 注記＊565：[illegible] 注記＊566：[illegible] 注記＊567：[illegible] 注記＊568：[illegible] 注記＊569：[illegible] 注記＊570：[illegible] 注記＊571：[illegible] 注記＊572：[illegible] 注記＊573：[illegible] 注記＊574：[illegible] 注記＊575：[illegible] 注記＊576：[illegible] 注記＊577：[illegible] 注記＊578：[illegible] 注記＊579：[illegible] 注記＊580：[illegible] 注記＊581：[illegible] 注記＊582：[illegible] 注記＊583：[illegible] 注記＊584：[illegible] 注記＊585：[illegible] 注記＊586：[illegible] 注記＊587：[illegible] 注記＊588：[illegible] 注記＊589：[illegible] 注記＊590：[illegible] 注記＊591：[illegible] 注記＊592：[illegible] 注記＊593：[illegible] 注記＊594：[illegible] 注記＊595：[illegible] 注記＊596：[illegible] 注記＊597：[illegible] 注記＊598：[illegible] 注記＊599：[illegible] 注記＊600：[illegible] 注記＊601：[illegible] 注記＊602：[illegible] 注記＊603：[illegible] 注記＊604：[illegible] 注記＊605：[illegible] 注記＊606：[illegible] 注記＊607：[illegible] 注記＊608：[illegible] 注記＊609：[illegible] 注記＊610：[illegible] 注記＊611：[illegible] 注記＊612：[illegible] 注記＊613：[illegible] 注記＊614：[illegible] 注記＊615：[illegible] 注記＊616：[illegible] 注記＊617：[illegible] 注記＊618：[illegible] 注記＊619：[illegible] 注記＊620：[illegible] 注記＊621：[illegible] 注記＊622：[illegible] 注記＊623：[illegible] 注記＊624：[illegible] 注記＊625：[illegible] 注記＊626：[illegible] 注記＊627：[illegible] 注記＊628：[illegible] 注記＊629：[illegible] 注記＊630：[illegible] 注記＊631：[illegible] 注記＊632：[illegible] 注記＊633：[illegible] 注記＊634：[illegible] 注記＊635：[illegible] 注記＊636：[illegible] 注記＊637：[illegible] 注記＊638：[illegible] 注記＊639：[illegible] 注記＊640：[illegible] 注記＊641：[illegible] 注記＊642：[illegible] 注記＊643：[illegible] 注記＊644：[illegible] 注記＊645：[illegible] 注記＊646：[illegible] 注記＊647：[illegible] 注記＊648：[illegible] 注記＊649：[illegible] 注記＊650：[illegible] 注記＊651：[illegible] 注記＊652：[illegible] 注記＊653：[illegible] 注記＊654：[illegible] 注記＊655：[illegible] 注記＊656：[illegible] 注記＊657：[illegible] 注記＊658：[illegible] 注記＊659：[illegible] 注記＊660：[illegible] 注記＊661：[illegible] 注記＊662：[illegible] 注記＊663：[illegible] 注記＊664：[illegible] 注記＊665：[illegible] 注記＊666：[illegible] 注記＊667：[illegible] 注記＊668：[illegible] 注記＊669：[illegible] 注記＊670：[illegible] 注記＊671：[illegible] 注記＊672：[illegible] 注記＊673：[illegible] 注記＊674：[illegible] 注記＊675：[illegible] 注記＊676：[illegible] 注記＊677：[illegible] 注記＊678：[illegible] 注記＊679：[illegible] 注記＊680：[illegible] 注記＊681：[illegible] 注記＊682：[illegible] 注記＊683：[illegible] 注記＊684：[illegible] 注記＊685：[illegible] 注記＊686：[illegible] 注記＊687：[illegible] 注記＊688：[illegible] 注記＊689：[illegible] 注記＊690：[illegible] 注記＊691：[illegible] 注記＊692：[illegible] 注記＊693：[illegible] 注記＊694：[illegible] 注記＊695：[illegible] 注記＊696：[illegible] 注記＊697：[illegible] 注記＊698：[illegible] 注記＊699：[illegible] 注記＊700：[illegible] 注記＊701：[illegible] 注記＊702：[illegible] 注記＊703：[illegible] 注記＊704：[illegible] 注記＊705：[illegible] 注記＊706：[illegible] 注記＊707：[illegible] 注記＊708：[illegible] 注記＊709：[illegible] 注記＊710：[illegible] 注記＊711：[illegible] 注記＊712：[illegible] 注記＊713：[illegible] 注記＊714：[illegible] 注記＊715：[illegible] 注記＊716：[illegible] 注記＊717：[illegible] 注記＊718：[illegible] 注記＊719：[illegible] 注記＊720：[illegible] 注記＊721：[illegible] 注記＊722：[illegible] 注記＊723：[illegible] 注記＊724：[illegible] 注記＊725：[illegible] 注記＊726：[illegible] 注記＊727：[illegible] 注記＊728：[illegible] 注記＊729：[illegible] 注記＊730：[illegible] 注記＊731：[illegible] 注記＊732：[illegible] 注記＊733：[illegible] 注記＊734：[illegible] 注記＊735：[illegible] 注記＊736：[illegible] 注記＊737：[illegible] 注記＊738：[illegible] 注記＊739：[illegible] 注記＊740：[illegible] 注記＊741：[illegible] 注記＊742：[illegible] 注記＊743：[illegible] 注記＊744：[illegible] 注記＊745：[illegible] 注記＊746：[illegible] 注記＊747：[illegible] 注記＊748：[illegible] 注記＊749：[illegible] 注記＊750：[illegible] 注記＊751：[illegible] 注記＊752：[illegible] 注記＊753：[illegible] 注記＊754：[illegible] 注記＊755：[illegible] 注記＊756：[illegible] 注記＊757：[illegible] 注記＊758：[illegible] 注記＊759：[illegible] 注記＊760：[illegible] 注記＊761：[illegible] 注記＊762：[illegible] 注記＊763：[illegible] 注記＊764：[illegible] 注記＊765：[illegible] 注記＊766：[illegible] 注記＊767：[illegible] 注記＊768：[illegible] 注記＊769：[illegible] 注記＊770：[illegible] 注記＊771：[illegible] 注記＊772：[illegible] 注記＊773：[illegible] 注記＊774：[illegible] 注記＊775：[illegible] 注記＊776：[illegible] 注記＊777：[illegible] 注記＊778：[illegible] 注記＊779：[illegible] 注記＊780：[illegible] 注記＊781：[illegible] 注記＊782：[illegible] 注記＊783：[illegible] 注記＊784：[illegible] 注記＊785：[illegible] 注記＊786：[illegible] 注記＊787：[illegible] 注記＊788：[illegible] 注記＊789：[illegible] 注記＊790：[illegible] 注記＊791：[illegible] 注記＊792：[illegible] 注記＊793：[illegible] 注記＊794：[illegible] 注記＊795：[illegible] 注記＊796：[illegible] 注記＊797：[illegible] 注記＊798：[illegible] 注記＊799：[illegible] 注記＊800：[illegible] 注記＊801：[illegible] 注記＊802：[illegible] 注記＊803：[illegible] 注記＊804：[illegible] 注記＊805：[illegible] 注記＊806：[illegible] 注記＊807：[illegible] 注記＊808：[illegible] 注記＊809：[illegible] 注記＊810：[illegible] 注記＊811：[illegible] 注記＊812：[illegible] 注記＊813：[illegible] 注記＊814：[illegible] 注記＊815：[illegible] 注記＊816：[illegible] 注記＊817：[illegible] 注記＊818：[illegible] 注記＊819：[illegible] 注記＊820：[illegible] 注記＊821：[illegible] 注記＊822：[illegible] 注記＊823：[illegible] 注記＊824：[illegible] 注記＊825：[illegible] 注記＊826：[illegible] 注記＊827：[illegible] 注記＊828：[illegible] 注記＊829：[illegible] 注記＊830：[illegible] 注記＊831：[illegible] 注記＊832：[illegible] 注記＊833：[illegible] 注記＊834：[illegible] 注記＊835：[illegible] 注記＊836：[illegible] 注記＊837：[illegible] 注記＊838：[illegible] 注記＊839：[illegible] 注記＊840：[illegible] 注記＊841：[illegible] 注記＊842：[illegible] 注記＊843：[illegible] 注記＊844：[illegible] 注記＊845：[illegible] 注記＊846：[illegible] 注記＊847：[illegible] 注記＊848：[illegible] 注記＊849：[illegible] 注記＊850：[illegible] 注記＊851：[illegible] 注記＊852：[illegible] 注記＊853：[illegible] 注記＊854：[illegible] 注記＊855：[illegible] 注記＊856：[illegible] 注記＊857：[illegible] 注記＊858：[illegible] 注記＊859：[illegible] 注記＊860：[illegible] 注記＊861：[illegible] 注記＊862：[illegible] 注記＊863：[illegible] 注記＊864：[illegible] 注記＊865：[illegible] 注記＊866：[illegible] 注記＊867：[illegible] 注記＊868：[illegible] 注記＊869：[illegible] 注記＊870：[illegible] 注記＊871：[illegible] 注記＊872：[illegible] 注記＊873：[illegible] 注記＊874：[illegible] 注記＊875：[illegible] 注記＊876：[illegible] 注記＊877：[illegible] 注記＊878：[illegible] 注記＊879：[illegible] 注記＊880：[illegible] 注記＊881：[illegible] 注記＊882：[illegible] 注記＊883：[illegible] 注記＊884：[illegible] 注記＊885：[illegible] 注記＊886：[illegible] 注記＊887：[illegible] 注記＊888：[illegible] 注記＊889：[illegible] 注記＊890：[illegible] 注記＊891：[illegible] 注記＊892：[illegible] 注記＊893：[illegible] 注記＊894：[illegible] 注記＊895：[illegible] 注記＊896：[illegible] 注記＊897：[illegible] 注記＊898：[illegible] 注記＊899：[illegible] 注記＊900：[illegible] 注記＊901：[illegible] 注記＊902：[illegible] 注記＊903：[illegible] 注記＊904：[illegible] 注記＊905：[illegible] 注記＊906：[illegible] 注記＊907：[illegible] 注記＊908：[illegible] 注記＊909：[illegible] 注記＊910：[illegible] 注記＊911：[illegible] 注記＊912：[illegible] 注記＊913：[illegible] 注記＊914：[illegible] 注記＊915：[illegible] 注記＊916：[illegible] 注記＊917：[illegible] 注記＊918：[illegible] 注記＊919：[illegible] 注記＊920：[illegible] 注記＊921：[illegible] 注記＊922：[illegible] 注記＊923：[illegible] 注記＊924：[illegible] 注記＊925：[illegible] 注記＊926：[illegible] 注記＊927：[illegible] 注記＊928：[illegible] 注記＊929：[illegible] 注記＊930：[illegible] 注記＊931：[illegible] 注記＊932：[illegible] 注記＊933：[illegible] 注記＊934：[illegible] 注記＊935：[illegible] 注記＊936：[illegible] 注記＊937：[illegible] 注記＊938：[illegible] 注記＊939：[illegible] 注記＊940：[illegible] 注記＊941：[illegible] 注記＊942：[illegible] 注記＊943：[illegible] 注記＊944：[illegible] 注記＊945：[illegible] 注記＊946：[illegible] 注記＊947：[illegible] 注記＊948：[illegible] 注記＊949：[illegible] 注記＊950：[illegible] 注記＊951：[illegible] 注記＊952：[illegible] 注記＊953：[illegible] 注記＊954：[illegible] 注記＊955：[illegible] 注記＊956：[illegible] 注記＊957：[illegible] 注記＊958：[illegible] 注記＊959：[illegible] 注記＊960：[illegible] 注記＊961：[illegible] 注記＊962：[illegible] 注記＊963：[illegible] 注記＊964：[illegible] 注記＊965：[illegible] 注記＊966：[illegible] 注記＊967：[illegible] 注記＊968：[illegible] 注記＊969：[illegible] 注記＊970：[illegible] 注記＊971：[illegible] 注記＊972：[illegible] 注記＊973：[illegible] 注記＊974：[illegible] 注記＊975：[illegible] 注記＊976：[illegible] 注記＊977：[illegible] 注記＊978：[illegible] 注記＊979：[illegible] 注記＊980：[illegible] 注記＊981：[illegible] 注記＊982：[illegible] 注記＊983：[illegible] 注記＊984：[illegible] 注記＊985：[illegible] 注記＊986：[illegible] 注記＊987：[illegible] 注記＊988：[illegible] 注記＊989：[illegible] 注記＊990：[illegible] 注記＊991：[illegible] 注記＊992：[illegible] 注記＊993：[illegible] 注記＊994：[illegible] 注記＊995：[illegible] 注記＊996：[illegible] 注記＊997：[illegible] 注記＊998：[illegible] 注記＊999：[illegible] 注記＊1000：[illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 監視パラメータ 対応手段 / 設計 / 分類 / 設計名称 / 設計数（うち予備） / 独立パラメータを計測する計器 / 専用 / 常用高電源を確保した場合 / パラメータ分類 / 監視パラメータ（分類理由） (d) B－残留熱除去系ループ（B1ループ）の原子炉冷却材圧力による原子炉冷却－ロ以外 / 別表第二 / 原子炉圧力容器 / 圧ろう減圧 / 1 / 1 / 0 / 0 / ― 注：すべてのループの計数の合計数 A/B/D：各ループの計数数 監視パラメータを計測する計器 / 評価 対応手段 / 計器名称 / 計器数（うち予備） / 専用 / 常用高電源を確保した場合 / 非常用高電源を確保した場合 / 計器故障等 / 備考 残留熱除去系ループ水位 / 1（0） / 1 / 1 / 有効性評価において，残留熱除去系ループの水位低下により圧ろう減圧を実施する。 原子炉水位 / 4（2） / 4 / 1 / 原子炉水位の確保により圧ろう減圧を実施する。原子炉水位の確保が困難になった場合，残留熱除去系ループの水位監視により圧ろう減圧を実施する。 原子炉圧力 / 1 / 1 / 0 / 原子炉圧力の確保により圧ろう減圧を実施する。 残留熱除去系ループ水位（広域）の代替計測により圧ろう減圧を実施する。 / 2（2） / 2 / 1 / 1 / 残留熱除去系ループ水位（広域）の代替計測により圧ろう減圧を実施する。 ※監視項目は，計器ごとに確認。	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （表略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （横書き表の縦組表記のため，本欄の表は原文のまま掲載する。） （表中の「○」は，「○」の数値を示す。） （表中の「－」は，「－」の数値を示す。） （表中の「（○）」は，「（○）」の数値を示す。） （表中の「（－）」は，「（－）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 監視パラメータ 対応手段 / 項目 / 分類 / 設備名称 / 計器数（PAM/SFM） 監視パラメータの代替パラメータを計測する計器 SFM計器：常設代替直流電源喪失（SBO）時に使用する計器 / 代替直流電源喪失（SBO）時に使用する計器 パラメータ分類 / 補助パラメータ（分類番号） 評価 計器故障等 / SFM M1 ディーゼル駆動消火ポンプによる原子炉注水への切替 利用可能な計器がない場合の手順 原子炉注水設備への切替 注水－復水貯蔵タンク流量 1 0 0 － － －

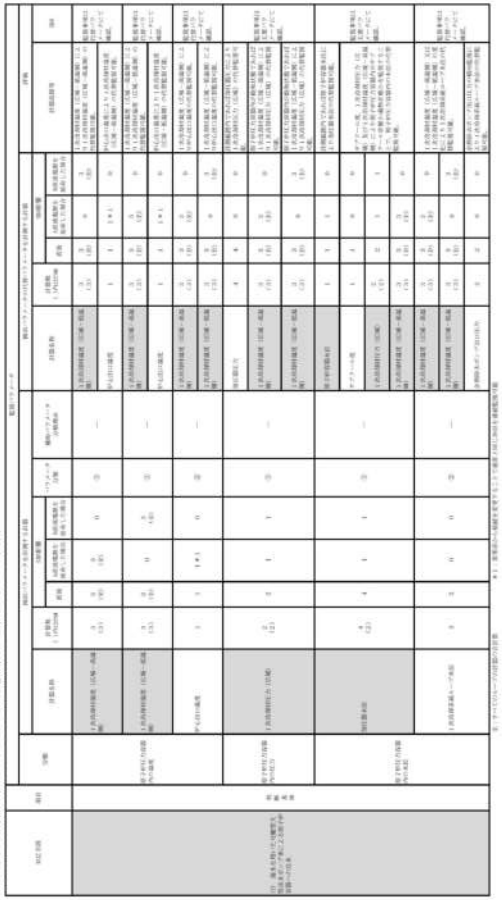
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （略） 注記＊1：1号炉と2号炉で共通の設備であるため，2号炉の数値（2台）を記載している。 ＊2：1号炉と2号炉で共通の設備であるため，2号炉の数値（2台）を記載している。 ＊3：1号炉と2号炉で共通の設備であるため，2号炉の数値（2台）を記載している。 注記（）：内は1号炉の数値	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （表略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 [illegible]	

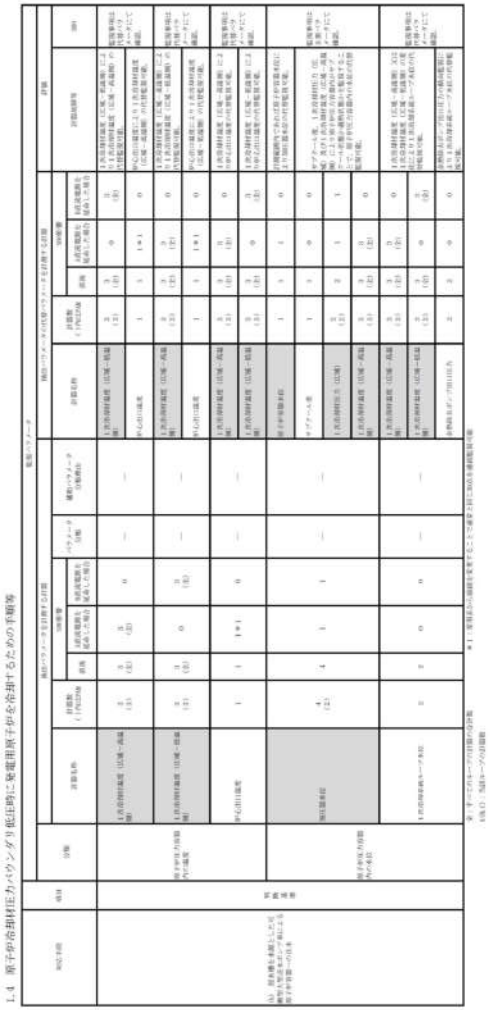
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 [illegible]	

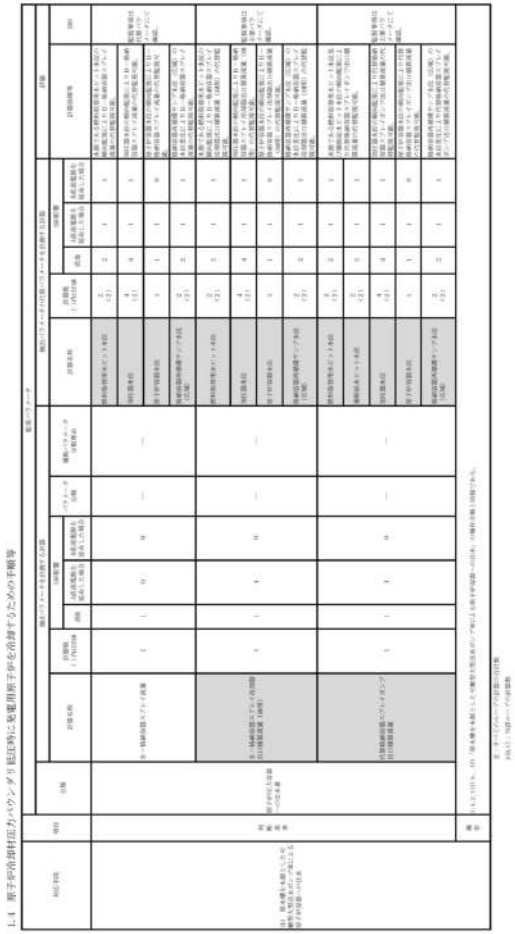
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 ※1：常時および設備を変更することで速やかに（30分を目標）監視可能な状態 ※2：すべてのユニットが同時の対応 ※3：当該ユニットの対応	

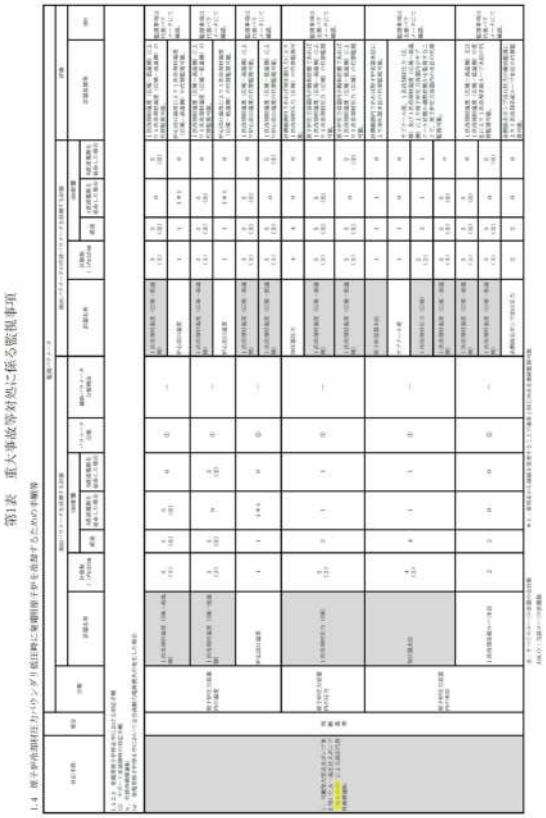
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視項目 1.1　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

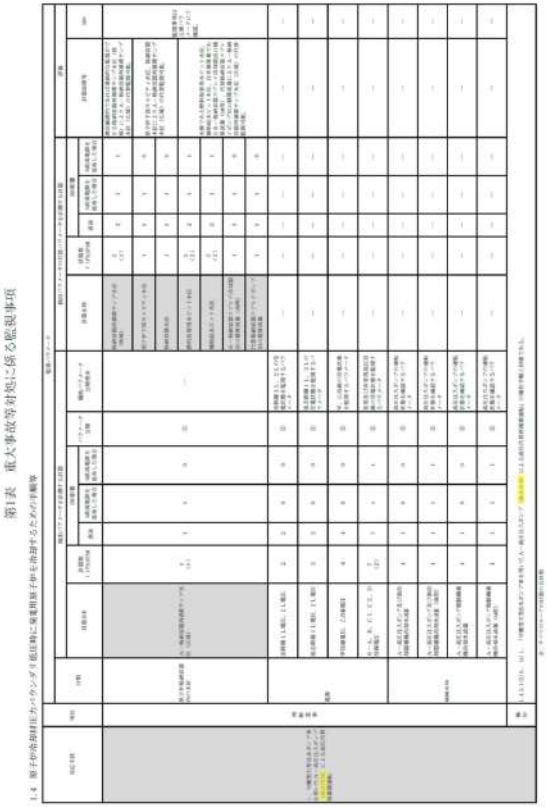
第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

| 対応手段 | 設備 | 計測 | 設備名称 | 計測範囲 | | |

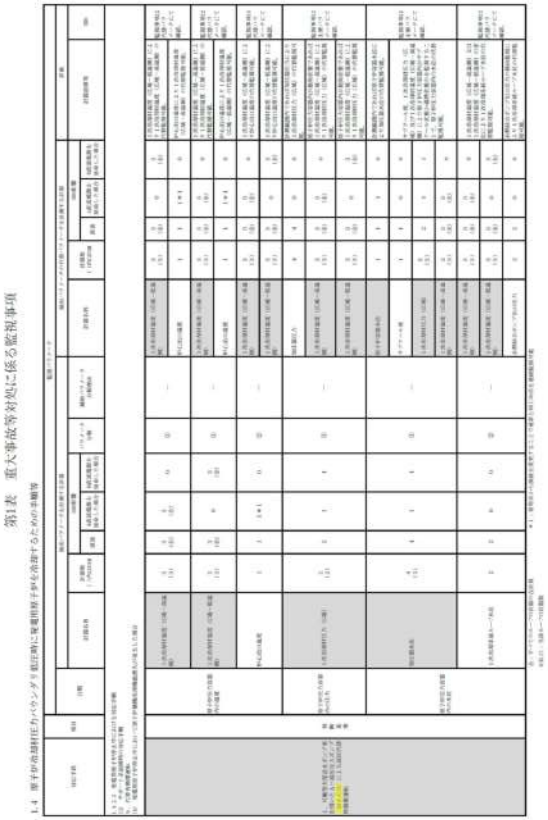
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

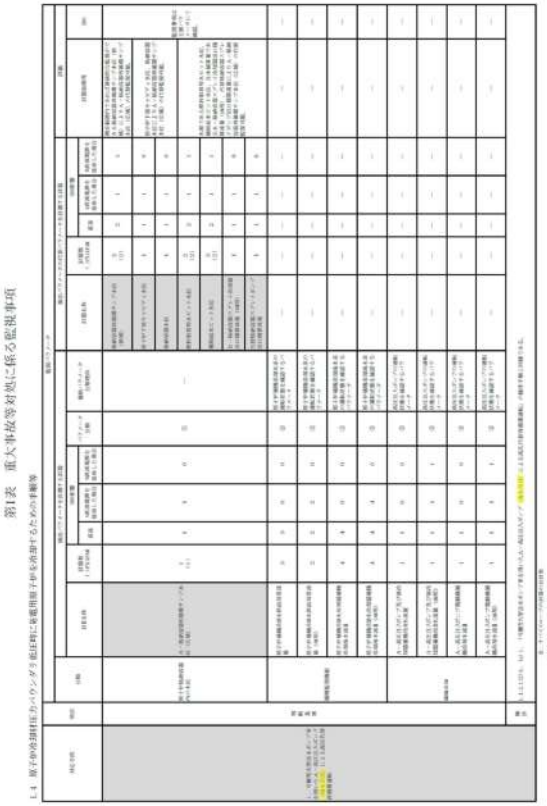
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

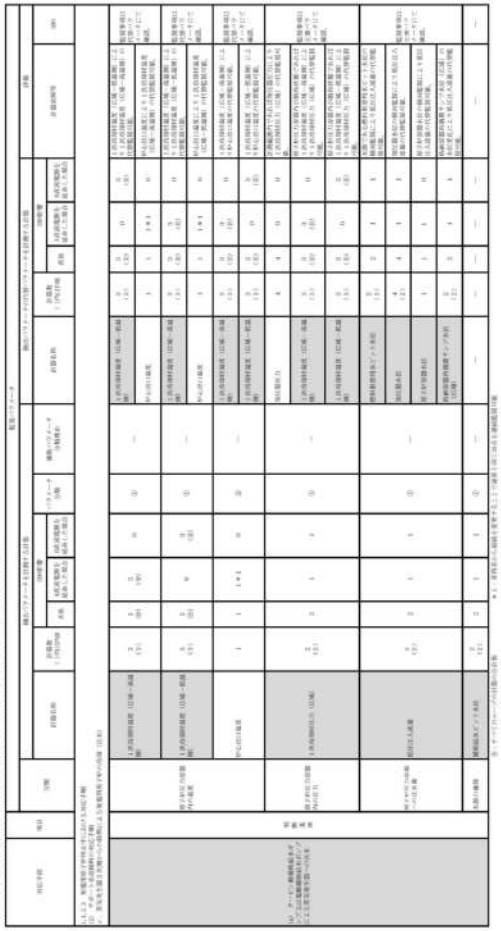
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に使用する原子炉を冷却するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （詳細は，次ページ以降に記載）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （略） ※1：常設代替交流電源を使用することで電源が復旧するまで継続監視可能 ※2：ダウンストリームの設備による監視 凡例）○：設計ループの設備 △：ダウンストリームの設備	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （詳細は別紙）	—

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （以下略）	

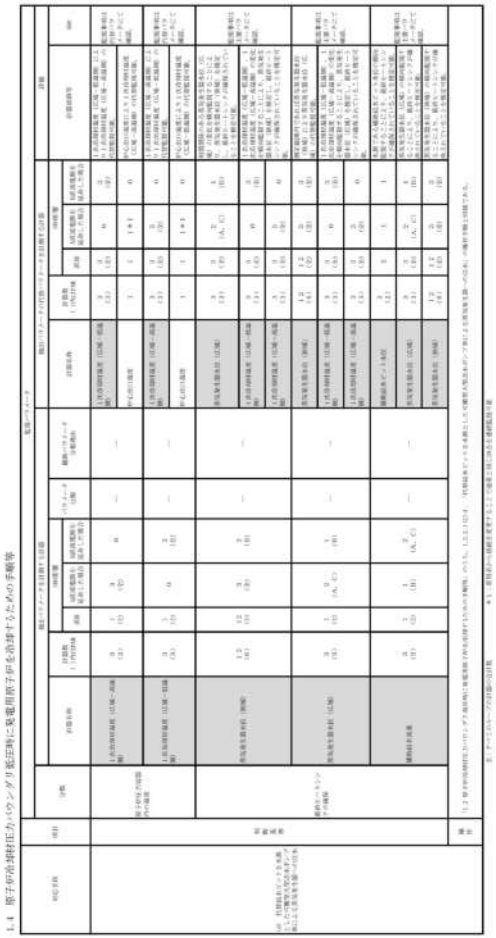
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視手段 1.8　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （略） 注：原子炉格納容器内の温度，圧力，水位及び水素濃度の監視は，パラメータが設計基準事故の範囲を超えた場合，パラメータが計測範囲を超えてもプラントの状態を推定するために有効な情報であるため，

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （略） 注：1.3.2.1(1)～（略）の手順等に係る監視事項は，1.3.2.1(1)～（略）の手順等と同じであるため，1.3.2.1(1)～（略）の手順等と同じ。 注2：（略） 注3：（略） 注4：（略） 注5：（略） 注6：（略） 注7：（略） 注8：（略） 注9：（略） 注10：（略） 注11：（略） 注12：（略） 注13：（略） 注14：（略） 注15：（略） 注16：（略） 注17：（略） 注18：（略） 注19：（略） 注20：（略） 注21：（略） 注22：（略） 注23：（略） 注24：（略） 注25：（略） 注26：（略） 注27：（略） 注28：（略） 注29：（略） 注30：（略） 注31：（略） 注32：（略） 注33：（略） 注34：（略） 注35：（略） 注36：（略） 注37：（略） 注38：（略） 注39：（略） 注40：（略） 注41：（略） 注42：（略） 注43：（略） 注44：（略） 注45：（略） 注46：（略） 注47：（略） 注48：（略） 注49：（略） 注50：（略） 注51：（略） 注52：（略） 注53：（略） 注54：（略） 注55：（略） 注56：（略） 注57：（略） 注58：（略） 注59：（略） 注60：（略） 注61：（略） 注62：（略） 注63：（略） 注64：（略） 注65：（略） 注66：（略） 注67：（略） 注68：（略） 注69：（略） 注70：（略） 注71：（略） 注72：（略） 注73：（略） 注74：（略） 注75：（略） 注76：（略） 注77：（略） 注78：（略） 注79：（略） 注80：（略） 注81：（略） 注82：（略） 注83：（略） 注84：（略） 注85：（略） 注86：（略） 注87：（略） 注88：（略） 注89：（略） 注90：（略） 注91：（略） 注92：（略） 注93：（略） 注94：（略） 注95：（略） 注96：（略） 注97：（略） 注98：（略） 注99：（略） 注100：（略） 注101：（略） 注102：（略） 注103：（略） 注104：（略） 注105：（略） 注106：（略） 注107：（略） 注108：（略） 注109：（略） 注110：（略） 注111：（略） 注112：（略） 注113：（略） 注114：（略） 注115：（略） 注116：（略） 注117：（略） 注118：（略） 注119：（略） 注120：（略） 注121：（略） 注122：（略） 注123：（略） 注124：（略） 注125：（略） 注126：（略） 注127：（略） 注128：（略） 注129：（略） 注130：（略） 注131：（略） 注132：（略） 注133：（略） 注134：（略） 注135：（略） 注136：（略） 注137：（略） 注138：（略） 注139：（略） 注140：（略） 注141：（略） 注142：（略） 注143：（略） 注144：（略） 注145：（略） 注146：（略） 注147：（略） 注148：（略） 注149：（略） 注150：（略） 注151：（略） 注152：（略） 注153：（略） 注154：（略） 注155：（略） 注156：（略） 注157：（略） 注158：（略） 注159：（略） 注160：（略） 注161：（略） 注162：（略） 注163：（略） 注164：（略） 注165：（略） 注166：（略） 注167：（略） 注168：（略） 注169：（略） 注170：（略） 注171：（略） 注172：（略） 注173：（略） 注174：（略） 注175：（略） 注176：（略） 注177：（略） 注178：（略） 注179：（略） 注180：（略） 注181：（略） 注182：（略） 注183：（略） 注184：（略） 注185：（略） 注186：（略） 注187：（略） 注188：（略） 注189：（略） 注190：（略） 注191：（略） 注192：（略） 注193：（略） 注194：（略） 注195：（略） 注196：（略） 注197：（略） 注198：（略） 注199：（略） 注200：（略） 注201：（略） 注202：（略） 注203：（略） 注204：（略） 注205：（略） 注206：（略） 注207：（略） 注208：（略） 注209：（略） 注210：（略） 注211：（略） 注212：（略） 注213：（略） 注214：（略） 注215：（略） 注216：（略） 注217：（略） 注218：（略） 注219：（略） 注220：（略） 注221：（略） 注222：（略） 注223：（略） 注224：（略） 注225：（略） 注226：（略） 注227：（略） 注228：（略） 注229：（略） 注230：（略） 注231：（略） 注232：（略） 注233：（略） 注234：（略） 注235：（略） 注236：（略） 注237：（略） 注238：（略） 注239：（略） 注240：（略） 注241：（略） 注242：（略） 注243：（略） 注244：（略） 注245：（略） 注246：（略） 注247：（略） 注248：（略） 注249：（略） 注250：（略） 注251：（略） 注252：（略） 注253：（略） 注254：（略） 注255：（略） 注256：（略） 注257：（略） 注258：（略） 注259：（略） 注260：（略） 注261：（略） 注262：（略） 注263：（略） 注264：（略） 注265：（略） 注266：（略） 注267：（略） 注268：（略） 注269：（略） 注270：（略） 注271：（略） 注272：（略） 注273：（略） 注274：（略） 注275：（略） 注276：（略） 注277：（略） 注278：（略） 注279：（略） 注280：（略） 注281：（略） 注282：（略） 注283：（略） 注284：（略） 注285：（略） 注286：（略） 注287：（略） 注288：（略） 注289：（略） 注290：（略） 注291：（略） 注292：（略） 注293：（略） 注294：（略） 注295：（略） 注296：（略） 注297：（略） 注298：（略） 注299：（略） 注300：（略） 注301：（略） 注302：（略） 注303：（略） 注304：（略） 注305：（略） 注306：（略） 注307：（略） 注308：（略） 注309：（略） 注310：（略） 注311：（略） 注312：（略） 注313：（略） 注314：（略） 注315：（略） 注316：（略） 注317：（略） 注318：（略） 注319：（略） 注320：（略） 注321：（略） 注322：（略） 注323：（略） 注324：（略） 注325：（略） 注326：（略） 注327：（略） 注328：（略） 注329：（略） 注330：（略） 注331：（略） 注332：（略） 注333：（略） 注334：（略） 注335：（略） 注336：（略） 注337：（略） 注338：（略） 注339：（略） 注340：（略） 注341：（略） 注342：（略） 注343：（略） 注344：（略） 注345：（略） 注346：（略） 注347：（略） 注348：（略） 注349：（略） 注350：（略） 注351：（略） 注352：（略） 注353：（略） 注354：（略） 注355：（略） 注356：（略） 注357：（略） 注358：（略） 注359：（略） 注360：（略） 注361：（略） 注362：（略） 注363：（略） 注364：（略） 注365：（略） 注366：（略） 注367：（略） 注368：（略） 注369：（略） 注370：（略） 注371：（略） 注372：（略） 注373：（略） 注374：（略） 注375：（略） 注376：（略） 注377：（略） 注378：（略） 注379：（略） 注380：（略） 注381：（略） 注382：（略） 注383：（略） 注384：（略） 注385：（略） 注386：（略） 注387：（略） 注388：（略） 注389：（略） 注390：（略） 注391：（略） 注392：（略） 注393：（略） 注394：（略） 注395：（略） 注396：（略） 注397：（略） 注398：（略） 注399：（略） 注400：（略） 注401：（略） 注402：（略） 注403：（略） 注404：（略） 注405：（略） 注406：（略） 注407：（略） 注408：（略） 注409：（略） 注410：（略） 注411：（略） 注412：（略） 注413：（略） 注414：（略） 注415：（略） 注416：（略） 注417：（略） 注418：（略） 注419：（略） 注420：（略） 注421：（略） 注422：（略） 注423：（略） 注424：（略） 注425：（略） 注426：（略） 注427：（略） 注428：（略） 注429：（略） 注430：（略） 注431：（略） 注432：（略） 注433：（略） 注434：（略） 注435：（略） 注436：（略） 注437：（略） 注438：（略） 注439：（略） 注440：（略） 注441：（略） 注442：（略） 注443：（略） 注444：（略） 注445：（略） 注446：（略） 注447：（略） 注448：（略） 注449：（略） 注450：（略） 注451：（略） 注452：（略） 注453：（略） 注454：（略） 注455：（略） 注456：（略） 注457：（略） 注458：（略） 注459：（略） 注460：（略） 注461：（略） 注462：（略） 注463：（略） 注464：（略） 注465：（略） 注466：（略） 注467：（略） 注468：（略） 注469：（略） 注470：（略） 注471：（略） 注472：（略） 注473：（略） 注474：（略） 注475：（略） 注476：（略） 注477：（略） 注478：（略） 注479：（略） 注480：（略） 注481：（略） 注482：（略） 注483：（略） 注484：（略） 注485：（略） 注486：（略） 注487：（略） 注488：（略） 注489：（略） 注490：（略） 注491：（略） 注492：（略） 注493：（略） 注494：（略） 注495：（略） 注496：（略） 注497：（略） 注498：（略） 注499：（略） 注500：（略） 注501：（略） 注502：（略） 注503：（略） 注504：（略） 注505：（略） 注506：（略） 注507：（略） 注508：（略） 注509：（略） 注510：（略） 注511：（略） 注512：（略） 注513：（略） 注514：（略） 注515：（略） 注516：（略） 注517：（略） 注518：（略） 注519：（略） 注520：（略） 注521：（略） 注522：（略） 注523：（略） 注524：（略） 注525：（略） 注526：（略） 注527：（略） 注528：（略） 注529：（略） 注530：（略） 注531：（略） 注532：（略） 注533：（略） 注534：（略） 注535：（略） 注536：（略） 注537：（略） 注538：（略） 注539：（略） 注540：（略） 注541：（略） 注542：（略） 注543：（略） 注544：（略） 注545：（略） 注546：（略） 注547：（略） 注548：（略） 注549：（略） 注550：（略） 注551：（略） 注552：（略） 注553：（略） 注554：（略） 注555：（略） 注556：（略） 注557：（略） 注558：（略） 注559：（略） 注560：（略） 注561：（略） 注562：（略） 注563：（略） 注564：（略） 注565：（略） 注566：（略） 注567：（略） 注568：（略） 注569：（略） 注570：（略） 注571：（略） 注572：（略） 注573：（略） 注574：（略） 注575：（略） 注576：（略） 注577：（略） 注578：（略） 注579：（略） 注580：（略） 注581：（略） 注582：（略） 注583：（略） 注584：（略） 注585：（略） 注586：（略） 注587：（略） 注588：（略） 注589：（略） 注590：（略） 注591：（略） 注592：（略） 注593：（略） 注594：（略） 注595：（略） 注596：（略） 注597：（略） 注598：（略） 注599：（略） 注600：（略） 注601：（略） 注602：（略） 注603：（略） 注604：（略） 注605：（略） 注606：（略） 注607：（略） 注608：（略） 注609：（略） 注610：（略） 注611：（略） 注612：（略） 注613：（略） 注614：（略） 注615：（略） 注616：（略） 注617：（略） 注618：（略） 注619：（略） 注620：（略） 注621：（略） 注622：（略） 注623：（略） 注624：（略） 注625：（略） 注626：（略） 注627：（略） 注628：（略） 注629：（略） 注630：（略） 注631：（略） 注632：（略） 注633：（略） 注634：（略） 注635：（略） 注636：（略） 注637：（略） 注638：（略） 注639：（略） 注640：（略） 注641：（略） 注642：（略） 注643：（略） 注644：（略） 注645：（略） 注646：（略） 注647：（略） 注648：（略） 注649：（略） 注650：（略） 注651：（略） 注652：（略） 注653：（略） 注654：（略） 注655：（略） 注656：（略） 注657：（略） 注658：（略） 注659：（略） 注660：（略） 注661：（略） 注662：（略） 注663：（略） 注664：（略） 注665：（略） 注666：（略） 注667：（略） 注668：（略） 注669：（略） 注670：（略） 注671：（略） 注672：（略） 注673：（略） 注674：（略） 注675：（略） 注676：（略） 注677：（略） 注678：（略） 注679：（略） 注680：（略） 注681：（略） 注682：（略） 注683：（略） 注684：（略） 注685：（略） 注686：（略） 注687：（略） 注688：（略） 注689：（略） 注690：（略） 注691：（略） 注692：（略） 注693：（略） 注694：（略） 注695：（略） 注696：（略） 注697：（略） 注698：（略） 注699：（略） 注700：（略） 注701：（略） 注702：（略） 注703：（略） 注704：（略） 注705：（略） 注706：（略） 注707：（略） 注708：（略） 注709：（略） 注710：（略） 注711：（略） 注712：（略） 注713：（略） 注714：（略） 注715：（略） 注716：（略） 注717：（略） 注718：（略） 注719：（略） 注720：（略） 注721：（略） 注722：（略） 注723：（略） 注724：（略） 注725：（略） 注726：（略） 注727：（略） 注728：（略） 注729：（略） 注730：（略） 注731：（略） 注732：（略） 注733：（略） 注734：（略） 注735：（略） 注736：（略） 注737：（略） 注738：（略） 注739：（略） 注740：（略） 注741：（略） 注742：（略） 注743：（略） 注744：（略） 注745：（略） 注746：（略） 注747：（略） 注748：（略） 注749：（略） 注750：（略） 注751：（略） 注752：（略） 注753：（略） 注754：（略） 注755：（略） 注756：（略） 注757：（略） 注758：（略） 注759：（略） 注760：（略） 注761：（略） 注762：（略） 注763：（略） 注764：（略） 注765：（略） 注766：（略） 注767：（略） 注768：（略） 注769：（略） 注770：（略） 注771：（略） 注772：（略） 注773：（略） 注774：（略） 注775：（略） 注776：（略） 注777：（略） 注778：（略） 注779：（略） 注780：（略） 注781：（略） 注782：（略） 注783：（略） 注784：（略） 注785：（略） 注786：（略） 注787：（略） 注788：（略） 注789：（略） 注790：（略） 注791：（略） 注792：（略） 注793：（略） 注794：（略） 注795：（略） 注796：（略） 注797：（略） 注798：（略） 注799：（略） 注800：（略） 注801：（略） 注802：（略） 注803：（略） 注804：（略） 注805：（略） 注806：（略） 注807：（略） 注808：（略） 注809：（略） 注810：（略） 注811：（略） 注812：（略） 注813：（略） 注814：（略） 注815：（略） 注816：（略） 注817：（略） 注818：（略） 注819：（略） 注820：（略） 注821：（略） 注822：（略） 注823：（略） 注824：（略） 注825：（略） 注826：（略） 注827：（略） 注828：（略） 注829：（略） 注830：（略） 注831：（略） 注832：（略） 注833：（略） 注834：（略） 注835：（略） 注836：（略） 注837：（略） 注838：（略） 注839：（略） 注840：（略） 注841：（略） 注842：（略） 注843：（略） 注844：（略） 注845：（略） 注846：（略） 注847：（略） 注848：（略） 注849：（略） 注850：（略） 注851：（略） 注852：（略） 注853：（略） 注854：（略） 注855：（略） 注856：（略） 注857：（略） 注858：（略） 注859：（略） 注860：（略） 注861：（略） 注862：（略） 注863：（略） 注864：（略） 注865：（略） 注866：（略） 注867：（略） 注868：（略） 注869：（略） 注870：（略） 注871：（略） 注872：（略） 注873：（略） 注874：（略） 注875：（略） 注876：（略） 注877：（略） 注878：（略） 注879：（略） 注880：（略） 注881：（略） 注882：（略） 注883：（略） 注884：（略） 注885：（略） 注886：（略） 注887：（略） 注888：（略） 注889：（略） 注890：（略） 注891：（略） 注892：（略） 注893：（略） 注894：（略） 注895：（略） 注896：（略） 注897：（略） 注898：（略） 注899：（略） 注900：（略） 注901：（略） 注902：（略） 注903：（略） 注904：（略） 注905：（略） 注906：（略） 注907：（略） 注908：（略） 注909：（略） 注910：（略） 注911：（略） 注912：（略） 注913：（略） 注914：（略） 注915：（略） 注916：（略） 注917：（略） 注918：（略） 注919：（略） 注920：（略） 注921：（略） 注922：（略） 注923：（略） 注924：（略） 注925：（略） 注926：（略） 注927：（略） 注928：（略） 注929：（略） 注930：（略） 注931：（略） 注932：（略） 注933：（略） 注934：（略） 注935：（略） 注936：（略） 注937：（略） 注938：（略） 注939：（略） 注940：（略） 注941：（略） 注942：（略） 注943：（略） 注944：（略） 注945：（略） 注946：（略） 注947：（略） 注948：（略） 注949：（略） 注950：（略） 注951：（略） 注952：（略） 注953：（略） 注954：（略） 注955：（略） 注956：（略） 注957：（略） 注958：（略） 注959：（略） 注960：（略） 注961：（略） 注962：（略） 注963：（略） 注964：（略） 注965：（略） 注966：（略） 注967：（略） 注968：（略） 注969：（略） 注970：（略） 注971：（略） 注972：（略） 注973：（略） 注974：（略） 注975：（略） 注976：（略） 注977：（略） 注978：（略） 注979：（略） 注980：（略） 注981：（略） 注982：（略） 注983：（略） 注984：（略） 注985：（略） 注986：（略） 注987：（略） 注988：（略） 注989：（略） 注990：（略） 注991：（略） 注992：（略） 注993：（略） 注994：（略） 注995：（略） 注996：（略） 注997：（略） 注998：（略） 注999：（略） 注1000：（略） 注1001：（略） 注1002：（略） 注1003：（略） 注1004：（略） 注1005：（略） 注1006：（略） 注1007：（略） 注1008：（略） 注1009：（略） 注1010：（略） 注1011：（略） 注1012：（略） 注1013：（略） 注1014：（略） 注1015：（略） 注1016：（略） 注1017：（略） 注1018：（略） 注1019：（略） 注1020：（略） 注1021：（略） 注1022：（略） 注1023：（略） 注1024：（略） 注1025：（略） 注1026：（略） 注1027：（略） 注1028：（略） 注1029：（略） 注1030：（略） 注1031：（略） 注1032：（略） 注1033：（略） 注1034：（略） 注1035：（略） 注1036：（略） 注1037：（略） 注1038：（略） 注1039：（略） 注1040：（略） 注1041：（略） 注1042：（略） 注1043：（略） 注1044：（略） 注1045：（略） 注1046：（略） 注1047：（略） 注1048：（略） 注1049：（略） 注1050：（略） 注1051：（略） 注1052：（略） 注1053：（略） 注1054：（略） 注1055：（略） 注1056：（略） 注1057：（略） 注1058：（略） 注1059：（略） 注1060：（略） 注1061：（略） 注1062：（略） 注1063：（略） 注1064：（略） 注1065：（略） 注1066：（略） 注1067：（略） 注1068：（略） 注1069：（略） 注1070：（略） 注1071：（略） 注1072：（略） 注1073：（略） 注1074：（略） 注1075：（略） 注1076：（略） 注1077：（略） 注1078：（略） 注1079：（略） 注1080：（略） 注1081：（略） 注1082：（略） 注1083：（略） 注1084：（略） 注1085：（略） 注1086：（略） 注1087：（略） 注1088：（略） 注1089：（略） 注1090：（略） 注1091：（略） 注1092：（略） 注1093：（略） 注1094：（略） 注1095：（略） 注1096：（略） 注1097：（略） 注1098：（略） 注1099：（略） 注1100：（略） 注1101：（略） 注1102：（略） 注1103：（略） 注1104：（略） 注1105：（略） 注1106：（略） 注1107：（略） 注1108：（略） 注1109：（略） 注1110：（略） 注1111：（略） 注1112：（略） 注1113：（略） 注1114：（略） 注1115：（略） 注1116：（略） 注1117：（略） 注1118：（略） 注1119：（略） 注1120：（略） 注1121：（略） 注1122：（略） 注1123：（略） 注1124：（略） 注1125：（略） 注1126：（略） 注1127：（略） 注1128：（略） 注1129：（略） 注1130：（略） 注1131：（略） 注1132：（略） 注1133：（略） 注1134：（略） 注1135：（略） 注1136：（略） 注1137：（略） 注1138：（略） 注1139：（略） 注1140：（略） 注1141：（略） 注1142：（略） 注1143：（略） 注1144：（略） 注1145：（略） 注1146：（略） 注1147：（略） 注1148：（略） 注1149：（略） 注1150：（略） 注1151：（略） 注1152：（略） 注1153：（略） 注1154：（略） 注1155：（略） 注1156：（略） 注1157：（略） 注1158：（略） 注1159：（略） 注1160：（略） 注1161：（略） 注1162：（略） 注1163：（略） 注1164：（略） 注1165：（略） 注1166：（略） 注1167：（略） 注1168：（略） 注1169：（略） 注1170：（略） 注1171：（略） 注1172：（略） 注1173：（略） 注1174：（略） 注1175：（略） 注1176：（略） 注1177：（略） 注1178：（略） 注1179：（略） 注1180：（略） 注1181：（略） 注1182：（略） 注1183：（略） 注1184：（略） 注1185：（略） 注1186：（略） 注1187：（略） 注1188：（略） 注1189：（略） 注1190：（略） 注1191：（略） 注1192：（略） 注1193：（略） 注1194：（略） 注1195：（略） 注1196：（略） 注1197：（略） 注1198：（略） 注1199：（略） 注1200：（略） 注1201：（略） 注1202：（略） 注1203：（略） 注1204：（略） 注1205：（略） 注1206：（略） 注1207：（略） 注1208：（略） 注1209：（略） 注1210：（略） 注1211：（略） 注1212：（略） 注1213：（略） 注1214：（略） 注1215：（略） 注1216：（略） 注1217：（略） 注1218：（略） 注1219：（略） 注1220：（略） 注1221：（略） 注1222：（略） 注1223：（略） 注1224：（略） 注1225：（略） 注1226：（略） 注1227：（略） 注1228：（略） 注1229：（略） 注1230：（略） 注1231：（略） 注1232：（略） 注1233：（略） 注1234：（略） 注1235：（略） 注1236：（略） 注1237：（略） 注1238：（略） 注1239：（略） 注1240：（略） 注1241：（略） 注1242：（略） 注1243：（略） 注1244：（略） 注1245：（略） 注1246：（略） 注1247：（略） 注1248：（略） 注1249：（略） 注1250：（略） 注1251：（略） 注1252：（略） 注1253：（略） 注1254：（略） 注1255：（略） 注1256：（略） 注1257：（略） 注1258：（略） 注1259：（略） 注1260：（略） 注1261：（略） 注1262：（略） 注1263：（略） 注1264：（略） 注1265：（略） 注1266：（略） 注1267：（略） 注1268：（略） 注1269：（略） 注1270：（略） 注1271：（略） 注1272：（略） 注1273：（略） 注1274：（略） 注1275：（略） 注1276：（略） 注1277：（略） 注1278：（略） 注1279：（略） 注1280：（略） 注1281：（略） 注1282：（略） 注1283：（略） 注1284：（略） 注1285：（略） 注1286：（略） 注1287：（略） 注1288：（略） 注1289：（略） 注1290：（略） 注1291：（略） 注1292：（略） 注1293：（略） 注1294：（略） 注1295：（略） 注1296：（略） 注1297：（略） 注1298：（略） 注1299：（略） 注1300：（略） 注1301：（略） 注1302：（略） 注1303：（略） 注1304：（略） 注1305：（略） 注1306：（略） 注1307：（略） 注1308：（略） 注1309：（略） 注1310：（略） 注1311：（略） 注1312：（略） 注1313：（略） 注1314：（略） 注1315：（略） 注1316：（略） 注1317：（略） 注1318：（略） 注1319：（略） 注1320：（略） 注1321：（略） 注1322：（略） 注1323：（略） 注1324：（略） 注1325：（略） 注1326：（略） 注1327：（略） 注1328：（略） 注1329：（略） 注1330：（略） 注1331：（略） 注1332：（略） 注1333：（略） 注1334：（略） 注1335：（略） 注1336：（略） 注1337：（略） 注1338：（略） 注1339：（略） 注1340：（略） 注1341：（略） 注1342：（略） 注1343：（略） 注1344：（略） 注1345：（略） 注1346：（略） 注1347：（略） 注1348：（略） 注1349：（略） 注1350：（略） 注1351：（略） 注1352：（略） 注1353：（略） 注1354：（略） 注1355：（略） 注1356：（略） 注1357：（略） 注1358：（略） 注1359：（略） 注1360：（略） 注1361：（略） 注1362：（略） 注1363：（略） 注1364：（略） 注1365：（略） 注1366：（略） 注1367：（略） 注1368：（略） 注1369：（略） 注1370：（略） 注1371：（略） 注1372：（略） 注1373：（略） 注1374：（略） 注1375：（略） 注1376：（略） 注1377：（略） 注1378：（略） 注1379：（略） 注1380：（略） 注1381：（略） 注1382：（略） 注1383：（略） 注1384：（略） 注1385：（略） 注1386：（略） 注1387：（略） 注1388：（略） 注1389：（略） 注1390：（略） 注1391：（略） 注1392：（略） 注1393：（略） 注1394：（略） 注1395：（略） 注1396：（略） 注1397：（略） 注1398：（略） 注1399：（略） 注1400：（略） 注1401：（略） 注1402：（略） 注1403：（略） 注1404：（略） 注1405：（略） 注1406：（略） 注1407：（略） 注1408：（略） 注1409：（略） 注1410：（略） 注1411：（略） 注1412：（略） 注1413：（略） 注1414：（略） 注1415：（略） 注1416：（略） 注1417：（略） 注1418：（略） 注1419：（略） 注1420：（略） 注1421：（略） 注1422：（略） 注1423：（略） 注1424：（略） 注1425：（略） 注1426：（略） 注1427：（略） 注1428：（略） 注1429：（略） 注1430：（略） 注1431：（略） 注1432：（略） 注1433：（略） 注1434：（略） 注1435：（略） 注1436：（略） 注1437：（略） 注1438：（略） 注1439：（略） 注1440：（略） 注1441：（略） 注1442：（略） 注1443：（略） 注1444：（略） 注1445：（略） 注1446：（略） 注1447：（略） 注1448：（略） 注1449：（略） 注1450：（略） 注1451：（略） 注1452：（略） 注1453：（略） 注1454：（略） 注1455：（略） 注1456：（略） 注1457：（略） 注1458：（略） 注1459：（略） 注1460：（略） 注1461：（略） 注1462：（略） 注1463：（略） 注1464：（略） 注1465：（略） 注1466：（略） 注1467：（略） 注1468：（略） 注1469：（略） 注1470：（略） 注1471：（略） 注1472：（略） 注1473：（略） 注1474：（略） 注1475：（略） 注1476：（略） 注1477：（略） 注1478：（略） 注1479：（略） 注1480：（略） 注1481：（略） 注1482：（略） 注1483：（略） 注1484：（略） 注1485：（略） 注1486：（略） 注1487：（略） 注1488：（略） 注1489：（略） 注1490：（略） 注1491：（略） 注1492：（略） 注1493：（略） 注1494：（略） 注1495：（略） 注1496：（略） 注1497：（略） 注1498：（略） 注1499：（略） 注1500：（略） 注1501：（略） 注1502：（略） 注1503：（略） 注1504：（略） 注1505：（略） 注1506：（略） 注1507：（略） 注1508：（略） 注1509：（略） 注1510：（略） 注1511：（略） 注1512：（略） 注1513：（略） 注1514：（略） 注1515：（略） 注1516：（略） 注1517：（略） 注1518：（略） 注1519：（略） 注1520：（略） 注1521：（略） 注1522：（略） 注1523：（略） 注1524：（略） 注1525：（略） 注1526：（略） 注1527：（略） 注1528：（略） 注1529：（略） 注1530：（略） 注1531：（略） 注1532：（略） 注1533：（略） 注1534：（略） 注1535：（略） 注1536：（略） 注1537：（略） 注1538：（略） 注1539：（略） 注1540：（略） 注1541：（略） 注1542：（略） 注1543：（略） 注1544：（略） 注1545：（略） 注1546：（略） 注1547：（略） 注1548：（略） 注1549：（略） 注1550：（略） 注1551：（略） 注1552：（略） 注1553：（略） 注1554：（略） 注1555：（略） 注1556：（略） 注1557：（略） 注1558：（略） 注1559：（略） 注1560：（略） 注1561：（略） 注1562：（略） 注1563：（略） 注1564：（略） 注1565：（略） 注1566：（略） 注1567：（略） 注1568：（略） 注1569：（略） 注1570：（略） 注1571：（略） 注1572：（略） 注1573：（略） 注1574：（略） 注1575：（略） 注1576：（略） 注1577：（略） 注1578：（略） 注1579：（略） 注1580：（略） 注1581：（略） 注1582：（略） 注1583：（略） 注1584：（略） 注1585：（略） 注1586：（略） 注1587：（略） 注1588：（略） 注1589：（略） 注1590：（略） 注1591：（略） 注1592：（略） 注1593：（略） 注1594：（略） 注1595：（略） 注1596：（略） 注1597：（略） 注1598：（略） 注1599：（略） 注1600：（略） 注1601：（略） 注1602：（略） 注1603：（略） 注1604：（略） 注1605：（略） 注1606：（略） 注1607：（略） 注1608：（略） 注1609：（略） 注1610：（略） 注1611：（略） 注1612：（略） 注1613：（略） 注1614：（略） 注1615：（略） 注1616：（略） 注1617：（略） 注1618：（略） 注1619：（略） 注1620：（略） 注1621：（略） 注1622：（略） 注1623：（略） 注1624：（略） 注1625：（略） 注1626：（略） 注1627：（略） 注1628：（略） 注1629：（略） 注1630：（略） 注1631：（略） 注1632：（略） 注1633：（略） 注1634：（略） 注1635：（略） 注1636：（略） 注1637：（略） 注1638：（略） 注1639：（略） 注1640：（略） 注1641：（略） 注1642：（略） 注1643：（略） 注1644：（略） 注1645：（略） 注1646：（略） 注1647：（略） 注1648：（略） 注1649：（略） 注1650：（略） 注1651：（略） 注1652：（略） 注1653：（略） 注1654：（略） 注1655：（略） 注1656：（略） 注1657：（略

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （監視パラメータ） （注1）：重大事故等対処の中で設計上の配慮事項 （注2）：本表は原子炉停止中の操作を対象とする。 （注3）：重大事故等対処の操作による発電用原子炉の冷却（常温冷却） （注4）：原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等（常温冷却） （注5）：すべてのループの全喪失の状態 A,B,C：ループ内温度 ※1：原子炉の状態を確認することで代替可能（ループ内温度は原子炉の状態を確認するため） ※2：原子炉の状態を確認することで代替可能（ループ内温度は原子炉の状態を確認するため） ※3：原子炉の状態を確認することで代替可能（ループ内温度は原子炉の状態を確認するため） ※4：原子炉の状態を確認することで代替可能（ループ内温度は原子炉の状態を確認するため） ※5：原子炉の状態を確認することで代替可能（ループ内温度は原子炉の状態を確認するため） ※6：原子炉の状態を確認することで代替可能（ループ内温度は原子炉の状態を確認するため） ※7：原子炉の状態を確認することで代替可能（ループ内温度は原子炉の状態を確認するため） ※8：原子炉の状態を確認することで代替可能（ループ内温度は原子炉の状態を確認するため） ※9：原子炉の状態を確認することで代替可能（ループ内温度は原子炉の状態を確認するため） ※10：原子炉の状態を確認することで代替可能（ループ内温度は原子炉の状態を確認するため） ※11：原子炉の状態を確認することで代替可能（ループ内温度は原子炉の状態を確認するため） ※12：原子炉の状態を確認することで代替可能（ループ内温度は原子炉の状態を確認するため） ※13：原子炉の状態を確認することで代替可能（ループ内温度は原子炉の状態を確認するため）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （すべてのループの冷却材温度 注記 ①：当該ループの冷却材温度 対応手段：ECCS注水による炉心冷却 項目：冷却材温度 分類：原子炉トリップ中の場合 計器名称：炉心出口温度（広域） 計器数（うち代替）：1,2（0） SA対策：常設：1,2（0） 可搬：原子炉建屋内：2（0） 原子炉建屋外：2（0） 監視パラメータを計測する計器：炉心出口温度 パラメータ分類：① 監視パラメータが代替パラメータを計測する計器：炉心出口温度 計器名称：炉心出口温度（広域） 計器数（うち代替）：3（2） SA対策：常設：3（0） 可搬：原子炉建屋内：2（A，C） 原子炉建屋外：1（B） 監視パラメータが代替パラメータを計測する計器：炉心出口温度 計器名称：炉心出口温度（広域） 計器数（うち代替）：3（2） SA対策：常設：3（0） 可搬：原子炉建屋内：2（A，C） 原子炉建屋外：1（B） 監視パラメータ分類理由：— 評価：炉心出口温度（広域）の指示値が，ECCS注水による炉心冷却が確保されていることを確認。 炉心出口温度（広域）の指示値が，ECCS注水による炉心冷却が確保されていることを確認。 炉心出口温度（広域）の指示値が，ECCS注水による炉心冷却が確保されていることを確認。 SHA：当該ループの冷却材温度 （すべてのループの冷却材温度 注記 ①：当該ループの冷却材温度 対応手段：ECCS注水による炉心冷却 項目：冷却材温度 分類：原子炉トリップ中の場合 計器名称：炉心出口温度（広域） 計器数（うち代替）：2（1） SA対策：常設：2（0） 可搬：原子炉建屋内：2（A，C） 原子炉建屋外：1（B） 監視パラメータを計測する計器：炉心出口温度 パラメータ分類：① 監視パラメータが代替パラメータを計測する計器：炉心出口温度 計器名称：炉心出口温度（広域） 計器数（うち代替）：3（2） SA対策：常設：3（0） 可搬：原子炉建屋内：2（A，C） 原子炉建屋外：1（B） 監視パラメータ分類理由：— 評価：炉心出口温度（広域）の指示値が，ECCS注水による炉心冷却が確保されていることを確認。 炉心出口温度（広域）の指示値が，ECCS注水による炉心冷却が確保されていることを確認。 炉心出口温度（広域）の指示値が，ECCS注水による炉心冷却が確保されていることを確認。 SHA：当該ループの冷却材温度 （すべてのループの冷却材温度 注記 ①：当該ループの冷却材温度 対応手段：ECCS注水による炉心冷却 項目：冷却材温度 分類：原子炉トリップ中の場合 計器名称：炉心出口温度（広域） 計器数（うち代替）：2（1） SA対策：常設：2（0） 可搬：原子炉建屋内：2（A，C） 原子炉建屋外：1（B） 監視パラメータを計測する計器：炉心出口温度 パラメータ分類：① 監視パラメータが代替パラメータを計測する計器：炉心出口温度 計器名称：炉心出口温度（広域） 計器数（うち代替）：3（2） SA対策：常設：3（0） 可搬：原子炉建屋内：2（A，C） 原子炉建屋外：1（B） 監視パラメータ分類理由：— 評価：炉心出口温度（広域）の指示値が，ECCS注水による炉心冷却が確保されていることを確認。 炉心出口温度（広域）の指示値が，ECCS注水による炉心冷却が確保されていることを確認。 炉心出口温度（広域）の指示値が，ECCS注水による炉心冷却が確保されていることを確認。	

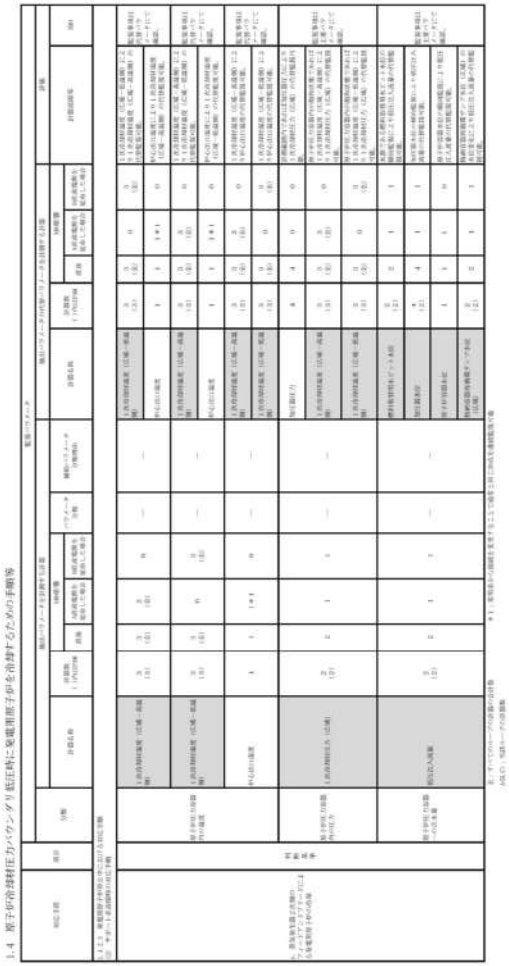
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉格納容器内の圧力，温度，水位，水素濃度，酸素濃度，放射線量率，放射能濃度，サンプル水位，サンプル水温，サンプル水pH，サンプル水放射能濃度，サンプル水ホウ素濃度，サンプル水塩素濃度，サンプル水ヨウ素濃度，サンプル水ヒドラジン濃度，サンプル水溶存酸素濃度，サンプル水溶存水素濃度，サンプル水溶存窒素

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （詳細は別紙参照）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 第別表　重大事故等対処に係る監視事項 （表略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1.4.1.2 発電用原子炉格納容器内の状況の確認 (2) ドライウェル雰囲気ガス温度 2. 重大事故等対処設備 (a) 重大事故等対処設備 b. 計測 [illegible] [illegible] [illegible]

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （詳細は別紙）	—

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （1.4.2.1(2)a．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)b．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)c．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)d．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)e．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)f．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)g．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)h．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)i．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)j．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)k．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)l．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)m．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)n．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)o．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)p．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)q．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)r．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)s．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)t．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)u．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)v．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)w．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)x．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)y．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)z．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)aa．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ab．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ac．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ad．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ae．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)af．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ag．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ah．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ai．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)aj．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ak．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)al．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)am．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)an．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ao．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ap．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)aq．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ar．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)as．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)at．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)au．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)av．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)aw．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ax．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ay．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)az．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ba．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bb．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bc．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bd．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)be．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bf．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bg．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bh．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bi．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bj．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bk．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bl．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bm．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bn．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bo．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bp．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bq．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)br．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bs．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bt．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bu．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bv．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bw．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bx．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)by．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)bz．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ca．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cb．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cc．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cd．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ce．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cf．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cg．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ch．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ci．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cj．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ck．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cl．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cm．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cn．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)co．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cp．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cq．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cr．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cs．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ct．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cu．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cv．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cw．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cx．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cy．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)cz．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)da．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)db．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dc．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dd．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)de．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)df．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dg．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dh．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)di．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dj．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dk．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dl．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dm．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dn．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)do．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dp．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dq．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dr．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ds．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dt．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)du．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dv．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dw．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dx．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dy．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)dz．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ea．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)eb．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ec．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ed．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ee．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ef．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)eg．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)eh．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ei．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ej．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ek．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)el．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)em．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)en．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)eo．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ep．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)eq．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)er．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)es．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)et．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)eu．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ev．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ew．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ex．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ey．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ez．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fa．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fb．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fc．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fd．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fe．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ff．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fg．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fh．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fi．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fj．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fk．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fl．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fm．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fn．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fo．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fp．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fq．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fr．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fs．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ft．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fu．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fv．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fw．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fx．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fy．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)fz．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ga．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gb．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gc．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gd．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ge．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gf．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gg．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gh．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gi．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gj．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gk．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gl．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gm．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gn．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)go．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gp．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gq．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gr．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gs．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gt．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gu．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gv．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gw．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gx．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gy．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)gz．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ha．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hb．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hc．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hd．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)he．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hf．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hg．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hh．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hi．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hj．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hk．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hl．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hm．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hn．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ho．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hp．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hq．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hr．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hs．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ht．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hu．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hv．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hw．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hx．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hy．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)hz．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ia．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ib．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ic．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)id．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ie．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)if．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ig．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ih．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ii．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ij．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ik．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)il．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)im．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)in．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)io．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ip．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)iq．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ir．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)is．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)it．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)iu．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)iv．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)iw．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ix．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)iy．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)iz．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ja．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jb．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jc．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jd．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)je．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jf．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jg．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jh．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ji．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jj．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jk．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jl．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jm．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jn．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jo．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jp．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jq．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jr．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)js．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jt．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ju．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jv．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jw．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jx．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jy．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)jz．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ka．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kb．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kc．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kd．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ke．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kf．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kg．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kh．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ki．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kj．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kk．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kl．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)km．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kn．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ko．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kp．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kq．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kr．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ks．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kt．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ku．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kv．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kw．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kx．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ky．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)kz．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)la．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lb．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lc．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ld．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)le．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lf．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lg．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lh．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)li．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lj．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lk．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ll．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lm．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ln．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lo．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lp．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lq．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lr．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ls．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lt．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lu．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lv．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lw．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lx．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ly．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)lz．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ma．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)mb．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)mc．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)md．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)me．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)mf．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)mg．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)mh．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)mi．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)mj．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)mk．(b) 炉心注水（ECCS注水）による原子炉容器への注水） （1.4.2.1(2)ml．(b)

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 ※1：監視箇所に接続可能であることで確認（PRA上の重要度考慮） ※2：すべてのトラブル監視の目的 AAC：（AAC）トラブル監視	

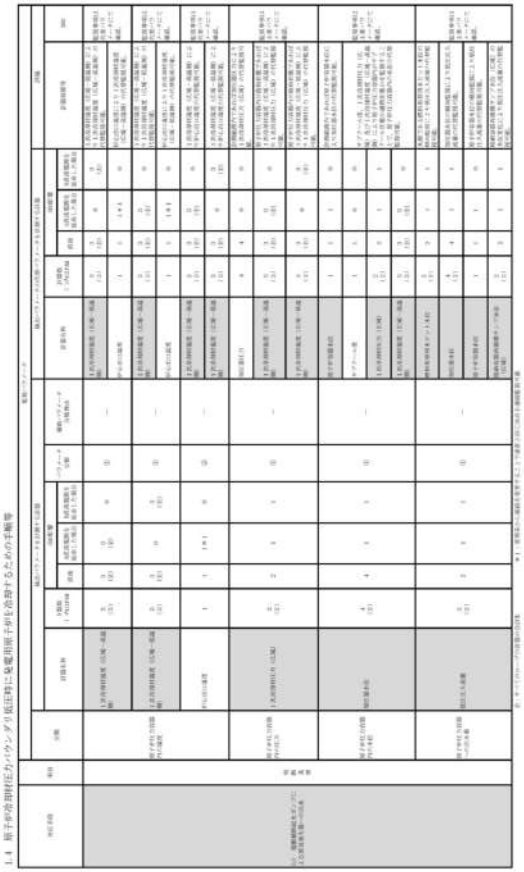
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に重大事故等対処設備により原子炉を冷却するための手順等 （略） （略） （略）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

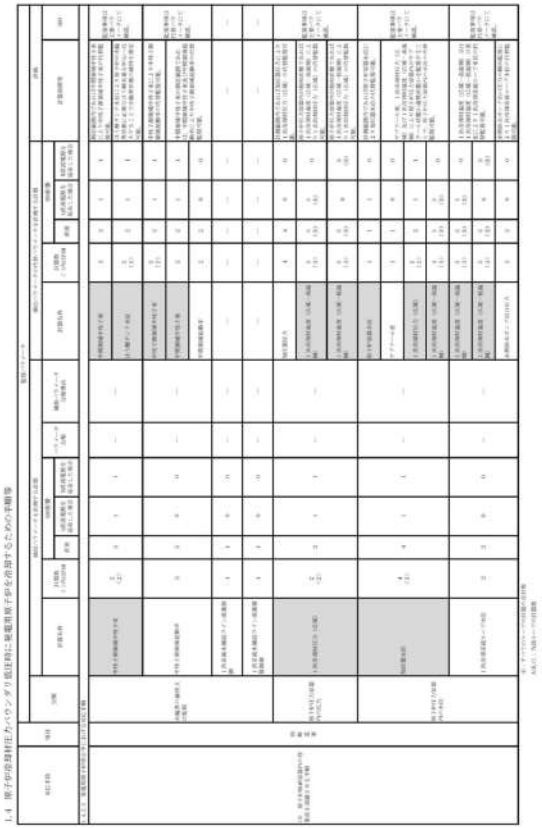
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 監視パラメータ 監視パラメータの設計上の区別 対応手段 設備 設計基準 DM 常用 代替監視 直流電源喪失 パラメータ（機） 機器パラメータ（機器名） 設備名称 代替監視 代替監視（計測） 代替監視（操作） 設備種別 設備名称 代替手段 分類 1.4.2.2.1 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.2 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.3 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.4 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.5 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.6 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.7 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.8 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.9 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.10 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.11 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.12 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.13 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.14 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.15 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.16 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.17 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.18 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.19 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.20 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.21 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.22 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.23 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.24 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.25 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.26 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.27 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.28 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.29 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.30 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.31 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.32 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.33 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.34 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.35 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.36 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.37 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.38 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.39 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.40 a．(a)「発電用原子炉の冷却」の対策 b．(b)「代替レベルの設備」 注：ケーブルルーツの設置の対策 1.4.2.2.41

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.4　原子炉格納容器内の圧力，温度及び水位に係る監視等を行うための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

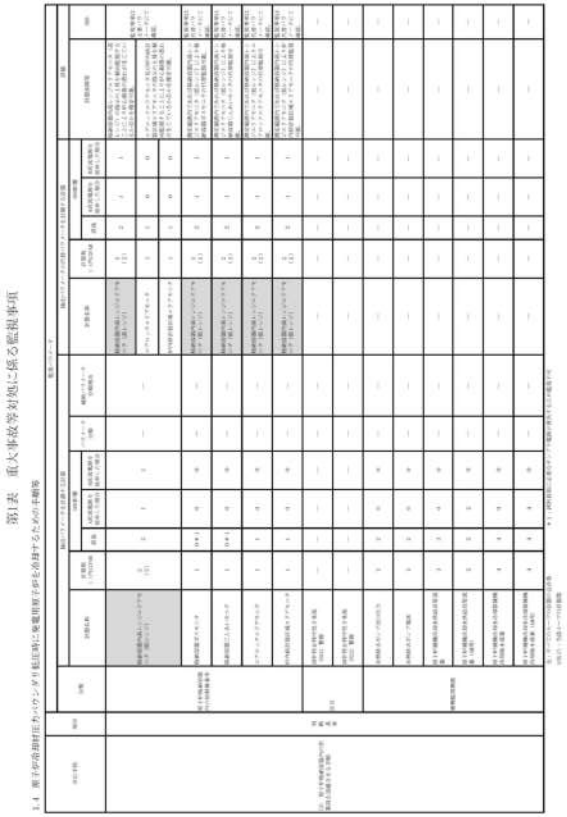
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （略） ※：サーベイメータ，可搬型モニタリングポストの台数 （）内は，予備を含んだ台数	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （監視パラメータを直接又は間接的に推定する設備） （監視パラメータを直接又は間接的に推定する設備） （監視パラメータを直接又は間接的に推定する設備）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉格納容器圧力バウンダリ健全性等に発電用原子炉を冷却するための手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （略） 注：表中の（）内は，ループ数を示す。 AM：可搬ループ注水機能	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 [illegible]	—

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （別紙１ページ目の続き） （別紙２ページ目の続き） （別紙３ページ目の続き） （別紙４ページ目の続き） （別紙５ページ目の続き） （別紙６ページ目の続き） （別紙７ページ目の続き） （別紙８ページ目の続き） （別紙９ページ目の続き） （別紙１０ページ目の続き） （別紙１１ページ目の続き） （別紙１２ページ目の続き） （別紙１３ページ目の続き） （別紙１４ページ目の続き） （別紙１５ページ目の続き） （別紙１６ページ目の続き） （別紙１７ページ目の続き） （別紙１８ページ目の続き） （別紙１９ページ目の続き） （別紙２０ページ目の続き） （別紙２１ページ目の続き） （別紙２２ページ目の続き） （別紙２３ページ目の続き） （別紙２４ページ目の続き） （別紙２５ページ目の続き） （別紙２６ページ目の続き） （別紙２７ページ目の続き） （別紙２８ページ目の続き） （別紙２９ページ目の続き） （別紙３０ページ目の続き） （別紙３１ページ目の続き） （別紙３２ページ目の続き） （別紙３３ページ目の続き） （別紙３４ページ目の続き） （別紙３５ページ目の続き） （別紙３６ページ目の続き） （別紙３７ページ目の続き） （別紙３８ページ目の続き） （別紙３９ページ目の続き） （別紙４０ページ目の続き） （別紙４１ページ目の続き） （別紙４２ページ目の続き） （別紙４３ページ目の続き） （別紙４４ページ目の続き） （別紙４５ページ目の続き） （別紙４６ページ目の続き） （別紙４７ページ目の続き） （別紙４８ページ目の続き） （別紙４９ページ目の続き） （別紙５０ページ目の続き） （別紙５１ページ目の続き） （別紙５２ページ目の続き） （別紙５３ページ目の続き） （別紙５４ページ目の続き） （別紙５５ページ目の続き） （別紙５６ページ目の続き） （別紙５７ページ目の続き） （別紙５８ページ目の続き） （別紙５９ページ目の続き） （別紙６０ページ目の続き） （別紙６１ページ目の続き） （別紙６２ページ目の続き） （別紙６３ページ目の続き） （別紙６４ページ目の続き） （別紙６５ページ目の続き） （別紙６６ページ目の続き） （別紙６７ページ目の続き） （別紙６８ページ目の続き） （別紙６９ページ目の続き） （別紙７０ページ目の続き） （別紙７１ページ目の続き） （別紙７２ページ目の続き） （別紙７３ページ目の続き） （別紙７４ページ目の続き） （別紙７５ページ目の続き） （別紙７６ページ目の続き） （別紙７７ページ目の続き） （別紙７８ページ目の続き） （別紙７９ページ目の続き） （別紙８０ページ目の続き） （別紙８１ページ目の続き） （別紙８２ページ目の続き） （別紙８３ページ目の続き） （別紙８４ページ目の続き） （別紙８５ページ目の続き） （別紙８６ページ目の続き） （別紙８７ページ目の続き） （別紙８８ページ目の続き） （別紙８９ページ目の続き） （別紙９０ページ目の続き） （別紙９１ページ目の続き） （別紙９２ページ目の続き） （別紙９３ページ目の続き） （別紙９４ページ目の続き） （別紙９５ページ目の続き） （別紙９６ページ目の続き） （別紙９７ページ目の続き） （別紙９８ページ目の続き） （別紙９９ページ目の続き） （別紙１００ページ目の続き） （別紙１０１ページ目の続き） （別紙１０２ページ目の続き） （別紙１０３ページ目の続き） （別紙１０４ページ目の続き） （別紙１０５ページ目の続き） （別紙１０６ページ目の続き） （別紙１０７ページ目の続き） （別紙１０８ページ目の続き） （別紙１０９ページ目の続き） （別紙１１０ページ目の続き） （別紙１１１ページ目の続き） （別紙１１２ページ目の続き） （別紙１１３ページ目の続き） （別紙１１４ページ目の続き） （別紙１１５ページ目の続き） （別紙１１６ページ目の続き） （別紙１１７ページ目の続き） （別紙１１８ページ目の続き） （別紙１１９ページ目の続き） （別紙１２０ページ目の続き） （別紙１２１ページ目の続き） （別紙１２２ページ目の続き） （別紙１２３ページ目の続き） （別紙１２４ページ目の続き） （別紙１２５ページ目の続き） （別紙１２６ページ目の続き） （別紙１２７ページ目の続き） （別紙１２８ページ目の続き） （別紙１２９ページ目の続き） （別紙１３０ページ目の続き） （別紙１３１ページ目の続き） （別紙１３２ページ目の続き） （別紙１３３ページ目の続き） （別紙１３４ページ目の続き） （別紙１３５ページ目の続き） （別紙１３６ページ目の続き） （別紙１３７ページ目の続き） （別紙１３８ページ目の続き） （別紙１３９ページ目の続き） （別紙１４０ページ目の続き） （別紙１４１ページ目の続き） （別紙１４２ページ目の続き） （別紙１４３ページ目の続き） （別紙１４４ページ目の続き） （別紙１４５ページ目の続き） （別紙１４６ページ目の続き） （別紙１４７ページ目の続き） （別紙１４８ページ目の続き） （別紙１４９ページ目の続き） （別紙１５０ページ目の続き） （別紙１５１ページ目の続き） （別紙１５２ページ目の続き） （別紙１５３ページ目の続き） （別紙１５４ページ目の続き） （別紙１５５ページ目の続き） （別紙１５６ページ目の続き） （別紙１５７ページ目の続き） （別紙１５８ページ目の続き） （別紙１５９ページ目の続き） （別紙１６０ページ目の続き） （別紙１６１ページ目の続き） （別紙１６２ページ目の続き） （別紙１６３ページ目の続き） （別紙１６４ページ目の続き） （別紙１６５ページ目の続き） （別紙１６６ページ目の続き） （別紙１６７ページ目の続き） （別紙１６８ページ目の続き） （別紙１６９ページ目の続き） （別紙１７０ページ目の続き） （別紙１７１ページ目の続き） （別紙１７２ページ目の続き） （別紙１７３ページ目の続き） （別紙１７４ページ目の続き） （別紙１７５ページ目の続き） （別紙１７６ページ目の続き） （別紙１７７ページ目の続き） （別紙１７８ページ目の続き） （別紙１７９ページ目の続き） （別紙１８０ページ目の続き） （別紙１８１ページ目の続き） （別紙１８２ページ目の続き） （別紙１８３ページ目の続き） （別紙１８４ページ目の続き） （別紙１８５ページ目の続き） （別紙１８６ページ目の続き） （別紙１８７ページ目の続き） （別紙１８８ページ目の続き） （別紙１８９ページ目の続き） （別紙１９０ページ目の続き） （別紙１９１ページ目の続き） （別紙１９２ページ目の続き） （別紙１９３ページ目の続き） （別紙１９４ページ目の続き） （別紙１９５ページ目の続き） （別紙１９６ページ目の続き） （別紙１９７ページ目の続き） （別紙１９８ページ目の続き） （別紙１９９ページ目の続き） （別紙２００ページ目の続き） （別紙２０１ページ目の続き） （別紙２０２ページ目の続き） （別紙２０３ページ目の続き） （別紙２０４ページ目の続き） （別紙２０５ページ目の続き） （別紙２０６ページ目の続き） （別紙２０７ページ目の続き） （別紙２０８ページ目の続き） （別紙２０９ページ目の続き） （別紙２１０ページ目の続き） （別紙２１１ページ目の続き） （別紙２１２ページ目の続き） （別紙２１３ページ目の続き） （別紙２１４ページ目の続き） （別紙２１５ページ目の続き） （別紙２１６ページ目の続き） （別紙２１７ページ目の続き） （別紙２１８ページ目の続き） （別紙２１９ページ目の続き） （別紙２２０ページ目の続き） （別紙２２１ページ目の続き） （別紙２２２ページ目の続き） （別紙２２３ページ目の続き） （別紙２２４ページ目の続き） （別紙２２５ページ目の続き） （別紙２２６ページ目の続き） （別紙２２７ページ目の続き） （別紙２２８ページ目の続き） （別紙２２９ページ目の続き） （別紙２３０ページ目の続き） （別紙２３１ページ目の続き） （別紙２３２ページ目の続き） （別紙２３３ページ目の続き） （別紙２３４ページ目の続き） （別紙２３５ページ目の続き） （別紙２３６ページ目の続き） （別紙２３７ページ目の続き） （別紙２３８ページ目の続き） （別紙２３９ページ目の続き） （別紙２４０ページ目の続き） （別紙２４１ページ目の続き） （別紙２４２ページ目の続き） （別紙２４３ページ目の続き） （別紙２４４ページ目の続き） （別紙２４５ページ目の続き） （別紙２４６ページ目の続き） （別紙２４７ページ目の続き） （別紙２４８ページ目の続き） （別紙２４９ページ目の続き） （別紙２５０ページ目の続き） （別紙２５１ページ目の続き） （別紙２５２ページ目の続き） （別紙２５３ページ目の続き） （別紙２５４ページ目の続き） （別紙２５５ページ目の続き） （別紙２５６ページ目の続き） （別紙２５７ページ目の続き） （別紙２５８ページ目の続き） （別紙２５９ページ目の続き） （別紙２６０ページ目の続き） （別紙２６１ページ目の続き） （別紙２６２ページ目の続き） （別紙２６３ページ目の続き） （別紙２６４ページ目の続き） （別紙２６５ページ目の続き） （別紙２６６ページ目の続き） （別紙２６７ページ目の続き） （別紙２６８ページ目の続き） （別紙２６９ページ目の続き） （別紙２７０ページ目の続き） （別紙２７１ページ目の続き） （別紙２７２ページ目の続き） （別紙２７３ページ目の続き） （別紙２７４ページ目の続き） （別紙２７５ページ目の続き） （別紙２７６ページ目の続き） （別紙２７７ページ目の続き） （別紙２７８ページ目の続き） （別紙２７９ページ目の続き） （別紙２８０ページ目の続き） （別紙２８１ページ目の続き） （別紙２８２ページ目の続き） （別紙２８３ページ目の続き） （別紙２８４ページ目の続き） （別紙２８５ページ目の続き） （別紙２８６ページ目の続き） （別紙２８７ページ目の続き） （別紙２８８ページ目の続き） （別紙２８９ページ目の続き） （別紙２９０ページ目の続き） （別紙２９１ページ目の続き） （別紙２９２ページ目の続き） （別紙２９３ページ目の続き） （別紙２９４ページ目の続き） （別紙２９５ページ目の続き） （別紙２９６ページ目の続き） （別紙２９７ページ目の続き） （別紙２９８ページ目の続き） （別紙２９９ページ目の続き） （別紙３００ページ目の続き） （別紙３０１ページ目の続き） （別紙３０２ページ目の続き） （別紙３０３ページ目の続き） （別紙３０４ページ目の続き） （別紙３０５ページ目の続き） （別紙３０６ページ目の続き） （別紙３０７ページ目の続き） （別紙３０８ページ目の続き） （別紙３０９ページ目の続き） （別紙３１０ページ目の続き） （別紙３１１ページ目の続き） （別紙３１２ページ目の続き） （別紙３１３ページ目の続き） （別紙３１４ページ目の続き） （別紙３１５ページ目の続き） （別紙３１６ページ目の続き） （別紙３１７ページ目の続き） （別紙３１８ページ目の続き） （別紙３１９ページ目の続き） （別紙３２０ページ目の続き） （別紙３２１ページ目の続き） （別紙３２２ページ目の続き） （別紙３２３ページ目の続き） （別紙３２４ページ目の続き） （別紙３２５ページ目の続き） （別紙３２６ページ目の続き） （別紙３２７ページ目の続き） （別紙３２８ページ目の続き） （別紙３２９ページ目の続き） （別紙３３０ページ目の続き） （別紙３３１ページ目の続き） （別紙３３２ページ目の続き） （別紙３３３ページ目の続き） （別紙３３４ページ目の続き） （別紙３３５ページ目の続き） （別紙３３６ページ目の続き） （別紙３３７ページ目の続き） （別紙３３８ページ目の続き） （別紙３３９ページ目の続き） （別紙３４０ページ目の続き） （別紙３４１ページ目の続き） （別紙３４２ページ目の続き） （別紙３４３ページ目の続き） （別紙３４４ページ目の続き） （別紙３４５ページ目の続き） （別紙３４６ページ目の続き） （別紙３４７ページ目の続き） （別紙３４８ページ目の続き） （別紙３４９ページ目の続き） （別紙３５０ページ目の続き） （別紙３５１ページ目の続き） （別紙３５２ページ目の続き） （別紙３５３ページ目の続き） （別紙３５４ページ目の続き） （別紙３５５ページ目の続き） （別紙３５６ページ目の続き） （別紙３５７ページ目の続き） （別紙３５８ページ目の続き） （別紙３５９ページ目の続き） （別紙３６０ページ目の続き） （別紙３６１ページ目の続き） （別紙３６２ページ目の続き） （別紙３６３ページ目の続き） （別紙３６４ページ目の続き） （別紙３６５ページ目の続き） （別紙３６６ページ目の続き） （別紙３６７ページ目の続き） （別紙３６８ページ目の続き） （別紙３６９ページ目の続き） （別紙３７０ページ目の続き） （別紙３７１ページ目の続き） （別紙３７２ページ目の続き） （別紙３７３ページ目の続き） （別紙３７４ページ目の続き） （別紙３７５ページ目の続き） （別紙３７６ページ目の続き） （別紙３７７ページ目の続き） （別紙３７８ページ目の続き） （別紙３７９ページ目の続き） （別紙３８０ページ目の続き） （別紙３８１ページ目の続き） （別紙３８２ページ目の続き） （別紙３８３ページ目の続き） （別紙３８４ページ目の続き） （別紙３８５ページ目の続き） （別紙３８６ページ目の続き） （別紙３８７ページ目の続き） （別紙３８８ページ目の続き） （別紙３８９ページ目の続き） （別紙３９０ページ目の続き） （別紙３９１ページ目の続き） （別紙３９２ページ目の続き） （別紙３９３ページ目の続き） （別紙３９４ページ目の続き） （別紙３９５ページ目の続き） （別紙３９６ページ目の続き） （別紙３９７ページ目の続き） （別紙３９８ページ目の続き） （別紙３９９ページ目の続き） （別紙４００ページ目の続き） （別紙４０１ページ目の続き） （別紙４０２ページ目の続き） （別紙４０３ページ目の続き） （別紙４０４ページ目の続き） （別紙４０５ページ目の続き） （別紙４０６ページ目の続き） （別紙４０７ページ目の続き） （別紙４０８ページ目の続き） （別紙４０９ページ目の続き） （別紙４１０ページ目の続き） （別紙４１１ページ目の続き） （別紙４１２ページ目の続き） （別紙４１３ページ目の続き） （別紙４１４ページ目の続き） （別紙４１５ページ目の続き） （別紙４１６ページ目の続き） （別紙４１７ページ目の続き） （別紙４１８ページ目の続き） （別紙４１９ページ目の続き） （別紙４２０ページ目の続き） （別紙４２１ページ目の続き） （別紙４２２ページ目の続き） （別紙４２３ページ目の続き） （別紙４２４ページ目の続き） （別紙４２５ページ目の続き） （別紙４２６ページ目の続き） （別紙４２７ページ目の続き） （別紙４２８ページ目の続き） （別紙４２９ページ目の続き） （別紙４３０ページ目の続き） （別紙４３１ページ目の続き） （別紙４３２ページ目の続き） （別紙４３３ページ目の続き） （別紙４３４ページ目の続き） （別紙４３５ページ目の続き） （別紙４３６ページ目の続き） （別紙４３７ページ目の続き） （別紙４３８ページ目の続き） （別紙４３９ページ目の続き） （別紙４４０ページ目の続き） （別紙４４１ページ目の続き） （別紙４４２ページ目の続き） （別紙４４３ページ目の続き） （別紙４４４ページ目の続き） （別紙４４５ページ目の続き） （別紙４４６ページ目の続き） （別紙４４７ページ目の続き） （別紙４４８ページ目の続き） （別紙４４９ページ目の続き） （別紙４５０ページ目の続き） （別紙４５１ページ目の続き） （別紙４５２ページ目の続き） （別紙４５３ページ目の続き） （別紙４５４ページ目の続き） （別紙４５５ページ目の続き） （別紙４５６ページ目の続き） （別紙４５７ページ目の続き） （別紙４５８ページ目の続き） （別紙４５９ページ目の続き） （別紙４６０ページ目の続き） （別紙４６１ページ目の続き） （別紙４６２ページ目の続き） （別紙４６３ページ目の続き） （別紙４６４ページ目の続き） （別紙４６５ページ目の続き） （別紙４６６ページ目の続き） （別紙４６７ページ目の続き） （別紙４６８ページ目の続き） （別紙４６９ページ目の続き） （別紙４７０ページ目の続き） （別紙４７１ページ目の続き） （別紙４７２ページ目の続き） （別紙４７３ページ目の続き） （別紙４７４ページ目の続き） （別紙４７５ページ目の続き） （別紙４７６ページ目の続き） （別紙４７７ページ目の続き） （別紙４７８ページ目の続き） （別紙４７９ページ目の続き） （別紙４８０ページ目の続き） （別紙４８１ページ目の続き） （別紙４８２ページ目の続き） （別紙４８３ページ目の続き） （別紙４８４ページ目の続き） （別紙４８５ページ目の続き） （別紙４８６ページ目の続き） （別紙４８７ページ目の続き） （別紙４８８ページ目の続き） （別紙４８９ページ目の続き） （別紙４９０ページ目の続き） （別紙４９１ページ目の続き） （別紙４９２ページ目の続き） （別紙４９３ページ目の続き） （別紙４９４ページ目の続き） （別紙４９５ページ目の続き） （別紙４９６ページ目の続き） （別紙４９７ページ目の続き） （別紙４９８ページ目の続き） （別紙４９９ページ目の続き） （別紙５００ページ目の続き） （別紙５０１ページ目の続き） （別紙５０２ページ目の続き） （別紙５０３ページ目の続き） （別紙５０４ページ目の続き） （別紙５０５ページ目の続き） （別紙５０６ページ目の続き） （別紙５０７ページ目の続き） （別紙５０８ページ目の続き） （別紙５０９ページ目の続き） （別紙５１０ページ目の続き） （別紙５１１ページ目の続き） （別紙５１２ページ目の続き） （別紙５１３ページ目の続き） （別紙５１４ページ目の続き） （別紙５１５ページ目の続き） （別紙５１６ページ目の続き） （別紙５１７ページ目の続き） （別紙５１８ページ目の続き） （別紙５１９ページ目の続き） （別紙５２０ページ目の続き） （別紙５２１ページ目の続き） （別紙５２２ページ目の続き） （別紙５２３ページ目の続き） （別紙５２４ページ目の続き） （別紙５２５ページ目の続き） （別紙５２６ページ目の続き） （別紙５２７ページ目の続き） （別紙５２８ページ目の続き） （別紙５２９ページ目の続き） （別紙５３０ページ目の続き） （別紙５３１ページ目の続き） （別紙５３２ページ目の続き） （別紙５３３ページ目の続き） （別紙５３４ページ目の続き） （別紙５３５ページ目の続き） （別紙５３６ページ目の続き） （別紙５３７ページ目の続き） （別紙５３８ページ目の続き） （別紙５３９ページ目の続き） （別紙５４０ページ目の続き） （別紙５４１ページ目の続き） （別紙５４２ページ目の続き） （別紙５４３ページ目の続き） （別紙５４４ページ目の続き） （別紙５４５ページ目の続き） （別紙５４６ページ目の続き） （別紙５４７ページ目の続き） （別紙５４８ページ目の続き） （別紙５４９ページ目の続き） （別紙５５０ページ目の続き） （別紙５５１ページ目の続き） （別紙５５２ページ目の続き） （別紙５５３ページ目の続き） （別紙５５４ページ目の続き） （別紙５５５ページ目の続き） （別紙５５６ページ目の続き） （別紙５５７ページ目の続き） （別紙５５８ページ目の続き） （別紙５５９ページ目の続き） （別紙５６０ページ目の続き） （別紙５６１ページ目の続き） （別紙５６２ページ目の続き） （別紙５６３ページ目の続き） （別紙５６４ページ目の続き） （別紙５６５ページ目の続き） （別紙５６６ページ目の続き） （別紙５６７ページ目の続き） （別紙５６８ページ目の続き） （別紙５６９ページ目の続き） （別紙５７０ページ目の続き） （別紙５７１ページ目の続き） （別紙５７２ページ目の続き） （別紙５７３ページ目の続き） （別紙５７４ページ目の続き） （別紙５７５ページ目の続き） （別紙５７６ページ目の続き） （別紙５７７ページ目の続き） （別紙５７８ページ目の続き） （別紙５７９ページ目の続き） （別紙５８０ページ目の続き） （別紙５８１ページ目の続き） （別紙５８２ページ目の続き） （別紙５８３ページ目の続き） （別紙５８４ページ目の続き） （別紙５８５ページ目の続き） （別紙５８６ページ目の続き） （別紙５８７ページ目の続き） （別紙５８８ページ目の続き） （別紙５８９ページ目の続き） （別紙５９０ページ目の続き） （別紙５９１ページ目の続き） （別紙５９２ページ目の続き） （別紙５９３ページ目の続き） （別紙５９４ページ目の続き） （別紙５９５ページ目の続き） （別紙５９６ページ目の続き） （別紙５９７ページ目の続き） （別紙５９８ページ目の続き） （別紙５９９ページ目の続き） （別紙６００ページ目の続き） （別紙６０１ページ目の続き） （別紙６０２ページ目の続き） （別紙６０３ページ目の続き） （別紙６０４ページ目の続き） （別紙６０５ページ目の続き） （別紙６０６ページ目の続き） （別紙６０７ページ目の続き） （別紙６０８ページ目の続き） （別紙６０９ページ目の続き） （別紙６１０ページ目の続き） （別紙６１１ページ目の続き） （別紙６１２ページ目の続き） （別紙６１３ページ目の続き） （別紙６１４ページ目の続き） （別紙６１５ページ目の続き） （別紙６１６ページ目の続き） （別紙６１７ページ目の続き） （別紙６１８ページ目の続き） （別紙６１９ページ目の続き） （別紙６２０ページ目の続き） （別紙６２１ページ目の続き） （別紙６２２ページ目の続き） （別紙６２３ページ目の続き） （別紙６２４ページ目の続き） （別紙６２５ページ目の続き） （別紙６２６ページ目の続き） （別紙６２７ページ目の続き） （別紙６２８ページ目の続き） （別紙６２９ページ目の続き） （別紙６３０ページ目の続き） （別紙６３１ページ目の続き） （別紙６３２ページ目の続き） （別紙６３３ページ目の続き） （別紙６３４ページ目の続き） （別紙６３５ページ目の続き） （別紙６３６ページ目の続き） （別紙６３７ページ目の続き） （別紙６３８ページ目の続き） （別紙６３９ページ目の続き） （別紙６４０ページ目の続き） （別紙６４１ページ目の続き） （別紙６４２ページ目の続き） （別紙６４３ページ目の続き） （別紙６４４ページ目の続き） （別紙６４５ページ目の続き） （別紙６４６ページ目の続き） （別紙６４７ページ目の続き） （別紙６４８ページ目の続き） （別紙６４９ページ目の続き） （別紙６５０ページ目の続き） （別紙６５１ページ目の続き） （別紙６５２ページ目の続き） （別紙６５３ページ目の続き） （別紙６５４ページ目の続き） （別紙６５５ページ目の続き） （別紙６５６ページ目の続き） （別紙６５７ページ目の続き） （別紙６５８ページ目の続き） （別紙６５９ページ目の続き） （別紙６６０ページ目の続き） （別紙６６１ページ目の続き） （別紙６６２ページ目の続き） （別紙６６３ページ目の続き） （別紙６６４ページ目の続き） （別紙６６５ページ目の続き） （別紙６６６ページ目の続き） （別紙６６７ページ目の続き） （別紙６６８ページ目の続き） （別紙６６９ページ目の続き） （別紙６７０ページ目の続き） （別紙６７１ページ目の続き） （別紙６７２ページ目の続き） （別紙６７３ページ目の続き） （別紙６７４ページ目の続き） （別紙６７５ページ目の続き） （別紙６７６ページ目の続き） （別紙６７７ページ目の続き） （別紙６７８ページ目の続き） （別紙６７９ページ目の続き） （別紙６８０ページ目の続き） （別紙６８１ページ目の続き） （別紙６８２ページ目の続き） （別紙６８３ページ目の続き） （別紙６８４ページ目の続き） （別紙６８５ページ目の続き） （別紙６８６ページ目の続き） （別紙６８７ページ目の続き） （別紙６８８ページ目の続き） （別紙６８９ページ目の続き） （別紙６９０ページ目の続き） （別紙６９１ページ目の続き） （別紙６９２ページ目の続き） （別紙６９３ページ目の続き） （別紙６９４ページ目の続き） （別紙６９５ページ目の続き） （別紙６９６ページ目の続き） （別紙６９７ページ目の続き） （別紙６９８ページ目の続き） （別紙６９９ページ目の続き） （別紙７００ページ目の続き） （別紙７０１ページ目の続き） （別紙７０２ページ目の続き） （別紙７０３ページ目の続き） （別紙７０４ページ目の続き） （別紙７０５ページ目の続き） （別紙７０６ページ目の続き） （別紙７０７ページ目の続き） （別紙７０８ページ目の続き） （別紙７０９ページ目の続き） （別紙７１０ページ目の続き） （別紙７１１ページ目の続き） （別紙７１２ページ目の続き） （別紙７１３ページ目の続き） （別紙７１４ページ目の続き） （別紙７１５ページ目の続き） （別紙７１６ページ目の続き） （別紙７１７ページ目の続き） （別紙７１８ページ目の続き） （別紙７１９ページ目の続き） （別紙７２０ページ目の続き） （別紙７２１ページ目の続き） （別紙７２２ページ目の続き） （別紙７２３ページ目の続き） （別紙７２４ページ目の続き） （別紙７２５ページ目の続き） （別紙７２６ページ目の続き） （別紙７２７ページ目の続き） （別紙７２８ページ目の続き） （別紙７２９ページ目の続き） （別紙７３０ページ目の続き） （別紙７３１ページ目の続き） （別紙７３２ページ目の続き） （別紙７３３ページ目の続き） （別紙７３４ページ目の続き） （別紙７３５ページ目の続き） （別紙７３６ページ目の続き） （別紙７３７ページ目の続き） （別紙７３８ページ目の続き） （別紙７３９ページ目の続き） （別紙７４０ページ目の続き） （別紙７４１ページ目の続き） （別紙７４２ページ目の続き） （別紙７４３ページ目の続き） （別紙７４４ページ目の続き） （別紙７４５ページ目の続き） （別紙７４６ページ目の続き） （別紙７４７ページ目の続き） （別紙７４８ページ目の続き） （別紙７４９ページ目の続き） （別紙７５０ページ目の続き） （別紙７５１ページ目の続き） （別紙７５２ページ目の続き） （別紙７５３ページ目の続き） （別紙７５４ページ目の続き） （別紙７５５ページ目の続き） （別紙７５６ページ目の続き） （別紙７５７ページ目の続き） （別紙７５８ページ目の続き） （別紙７５９ページ目の続き） （別紙７６０ページ目の続き） （別紙７６１ページ目の続き） （別紙７６２ページ目の続き） （別紙７６３ページ目の続き） （別紙７６４ページ目の続き） （別紙７６５ページ目の続き） （別紙７６６ページ目の続き） （別紙７６７ページ目の続き） （別紙７６８ページ目の続き） （別紙７６９ページ目の続き） （別紙７７０ページ目の続き） （別紙７７１ページ目の続き） （別紙７７２ページ目の続き） （別紙７７３ページ目の続き） （別紙７７４ページ目の続き） （別紙７７５ページ目の続き） （別紙７７６ページ目の続き） （別紙７７７ページ目の続き） （別紙７７８ページ目の続き） （別紙７７９ページ目の続き） （別紙７８０ページ目の続き） （別紙７８１ページ目の続き） （別紙７８２ページ目の続き） （別紙７８３ページ目の続き） （別紙７８４ページ目の続き） （別紙７８５ページ目の続き） （別紙７８６ページ目の続き） （別紙７８７ページ目の続き） （別紙７８８ページ目の続き） （別紙７８９ページ目の続き） （別紙７９０ページ目の続き） （別紙７９１ページ目の続き） （別紙７９２ページ目の続き） （別紙７９３ページ目の続き） （別紙７９４ページ目の続き） （別紙７９５ページ目の続き） （別紙７９６ページ目の続き） （別紙７９７ページ目の続き） （別紙７９８ページ目の続き） （別紙７９９ページ目の続き） （別紙８００ページ目の続き） （別紙８０１ページ目の続き） （別紙８０２ページ目の続き） （別紙８０３ページ目の続き） （別紙８０４ページ目の続き） （別紙８０５ページ目の続き） （別紙８０６ページ目の続き） （別紙８０７ページ目の続き） （別紙８０８ページ目の続き） （別紙８０９ページ目の続き） （別紙８１０ページ目の続き） （別紙８１１ページ目の続き） （別紙８１２ページ目の続き） （別紙８１３ページ目の続き） （別紙８１４ページ目の続き） （別紙８１５ページ目の続き） （別紙８１６ページ目の続き） （別紙８１７ページ目の続き） （別紙８１８ページ目の続き） （別紙８１９ページ目の続き） （別紙８２０ページ目の続き） （別紙８２１ページ目の続き） （別紙８２２ページ目の続き） （別紙８２３ページ目の続き） （別紙８２４ページ目の続き） （別紙８２５ページ目の続き） （別紙８２６ページ目の続き） （別紙８２７ページ目の続き） （別紙８２８ページ目の続き） （別紙８２９ページ目の続き） （別紙８３０ページ目の続き） （別紙８３１ページ目の続き） （別紙８３２ページ目の続き） （別紙８３３ページ目の続き） （別紙８３４ページ目の続き） （別紙８３５ページ目の続き） （別紙８３６ページ目の続き） （別紙８３７ページ目の続き） （別紙８３８ページ目の続き） （別紙８３９ページ目の続き） （別紙８４０ページ目の続き） （別紙８４１ページ目の続き） （別紙８４２ページ目の続き） （別紙８４３ページ目の続き） （別紙８４４ページ目の続き） （別紙８４５ページ目の続き） （別紙８４６ページ目の続き） （別紙８４７ページ目の続き） （別紙８４８ページ目の続き） （別紙８４９ページ目の続き） （別紙８５０ページ目の続き） （別紙８５１ページ目の続き） （別紙８５２ページ目の続き） （別紙８５３ページ目の続き） （別紙８５４ページ目の続き） （別紙８５５ページ目の続き） （別紙８５６ページ目の続き） （別紙８５７ページ目の続き） （別紙８５８ページ目の続き） （別紙８５９ページ目の続き） （別紙８６０ページ目の続き） （別紙８６１ページ目の続き） （別紙８６２ページ目の続き） （別紙８６３ページ目の続き） （別紙８６４ページ目の続き） （別紙８６５ページ目の続き） （別紙８６６ページ目の続き） （別紙８６７ページ目の続き） （別紙８６８ページ目の続き） （別紙８６９ページ目の続き） （別紙８７０ページ目の続き） （別紙８７１ページ目の続き） （別紙８７２ページ目の続き） （別紙８７３ページ目の続き） （別紙８７４ページ目の続き） （別紙８７５ページ目の続き） （別紙８７６ページ

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （原子炉ウォーター） （原子炉ウォーター） （原子炉ウォーター）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （表略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （以下略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

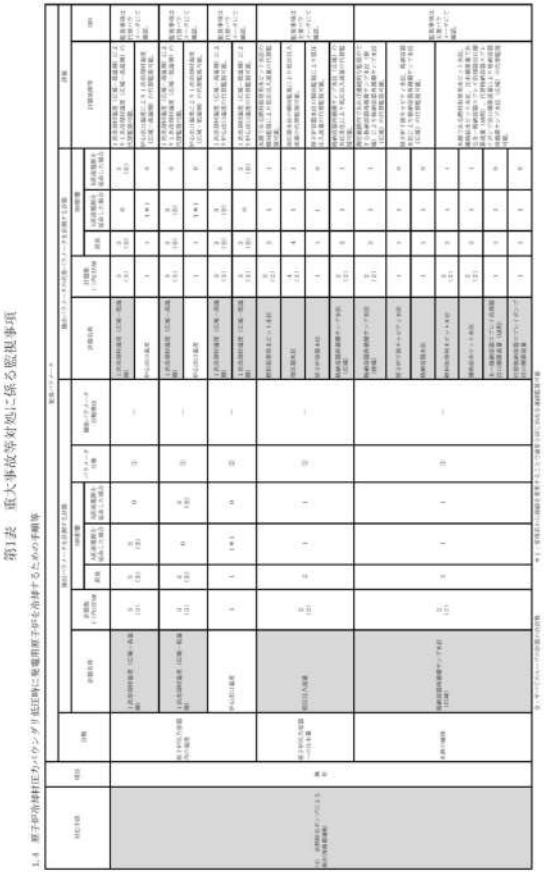
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （下表参照）	

対応手段	場所	分類	監視パラメータを計測する計器						監視パラメータ代替パラメータを計測する計器						備考
			計器名称	計器数（1PDS分）	必要	SA設備		パラメータ番号	補助パラメータ（指標）名	計器名称	計器数（1PDS分）	必要	SA設備		計器故障時	SBO
1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等	別紙 参照	参照パラメータ	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	①	—	—	—	—	—	—	—	—
			格納容器内高圧ケーブル貫通部温度（広域）							格納容器内高圧ケーブル貫通部温度（狭域） 原子炉下部キャビティ水位 格納容器水位 燃料取替用水ピット水位 補助給水ピット水位 ドレン移送ポンプ水位（広域） 格納容器ケーブル貫通部温度（広域） 格納容器ケーブル貫通部温度（狭域） 格納容器ケーブル貫通部温度（広域） 格納容器ケーブル貫通部温度（狭域） 格納容器ケーブル貫通部温度（広域） 格納容器ケーブル貫通部温度（狭域） ドレン移送ポンプ水位（広域） ドレン移送ポンプ水位（狭域） ドレン移送ポンプ水位（広域） ドレン移送ポンプ水位（狭域） ドレン移送ポンプ水位（広域） ドレン移送ポンプ水位（狭域） ドレン移送ポンプ水位（広域） ドレン移送ポンプ水位（狭域） ドレン移送ポンプ水位（広域） ドレン移送ポンプ水位（狭域）						監視手段は代替パラメータにて確認。
			格納容器内高圧ケーブル貫通部温度（狭域）													
			格納容器内高圧ケーブル貫通部温度（広域）												

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 監視パラメータ 監視パラメータを計測する設備 常設 可搬 補助パラメータ（間接測定） パラメータ分類 設備名称 台数 常設 可搬 SBO設備 代替電源を電源に有効 代替電源を電源に有効 設備名称 台数 代替電源を電源に有効 代替電源を電源に有効 詳細 評価結果 SBO 対応手段 項目 分類 余熱除去ポンプ出口圧力 2 2 0 0 － － －

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （下表）	

対応手段	項目	分類	対象名称	検出パラメータを計測する設備					監視パラメータ	検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
				設置数（1号炉分）	既設	300番帯		パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	対象名称	設置数（1号炉分）	既設	300番帯		計器故障等	備考
(1) 余熱除去ポンプによる低温停止中の冷却	初期対応	原子炉圧力容器内の圧力	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	—	炉圧計測値	4	4	0	0	計器故障時であれば同計器のかわりとなる1次冷却材圧力（広域）の代替監視可	監視事項は原子炉圧力データにて確認。
										1次冷却材温度（広域－高温側）	2（2）	2（2）	3（2）	0	原子炉圧力容器内の飽和蒸気であれば1次冷却材温度（広域－高温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可	
										1次冷却材温度（広域－低温側）	2（2）	2（2）	0	3（2）	原子炉圧力容器内の飽和蒸気であれば1次冷却材温度（広域－低温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可	
		原子炉圧力容器内の温度	1次冷却材温度（広域－高温側）	2（2）	2（2）	3（2）	0	①	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	2（2）	2（2）	0	3（2）	1次冷却材温度（広域－高温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
			1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	0	3（2）	0	①	—	1次冷却材温度（広域－高温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	2（2）	2（2）	0	0	1次冷却材温度（広域－高温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	
		原子炉圧力容器内の水位	1次冷却材温度（広域－高温側）	2	2	0	0	②	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	2（2）	2（2）	0	0	1次冷却材温度（広域－高温側）又は1次冷却材温度（広域－低温側）による1次冷却材圧力の代替監視可	監視事項は代替パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（3）	0	3（2）		
										余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	0	余熱除去ポンプ出口圧力が健全であれば1次冷却材圧力より1次冷却材温度（広域）の代替監視可能。	

全：すべてのループの計器の台数
太枠内：当該ループの計器数

＊1　監視系が一系統故障であることで故障と同じ状態を連続監視可能

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.4　原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 （表略）	

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

フロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後	推定ケース
蒸気発生器2次側による炉心冷却（注水）	電動補助給水ポンプ又はタービン動補助給水ポンプによる蒸気発生器への注水	判断基準	原子炉補機冷却水供給母管流量計（CRT）	3	3	0	②	原子炉補機冷却水ポンプの運転状態及び原子炉補機冷却水供給母管圧力により監視可能	原子炉補機冷却水ポンプ表示灯	4	4	4	—
									原子炉補機冷却水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
			原子炉補機冷却水冷却器海水流量計（CRT）	2	2	0	②	海水ポンプの運転状態及び海水供給母管圧力により監視可能	海水ポンプ表示灯	3	3	3	—
									海水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
			復水ピット水位計	2(2)	2	1	①	—	—	—			—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B)、C、D：当該ループの計器数

泊発電所３号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	計器故障等	SBO
1.5.2.1 フロントライン系故障時の対応手順 (1) 最終ヒートシンク（大気）への代替熱輸送 a. 原子炉格納容器フィルタベント系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱（現場操作含む。） (a) 原子炉格納容器フィルタベント系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱（現場操作含む。）																
非常時操作手順書（徴候ベース）「FCSE 力関連」 重大事故等対応要領書「原子炉格納容器フィルタベント」	判断基準(1/2)	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）	2	2	1	1	①	—	［ホウ酸注入］	2	2	0	0	ホウ酸注入ポンプの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C）	2	2	1	1	①	—	［ホウ酸注入］	2	2	0	0	ホウ酸注入ポンプの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度	8	8	8	0	①	—	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内の飽和状態にあると想定し、飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力とも代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1		
										原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
										残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	残留熱除去系停止時運転状態であれば、残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	—	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	恒常的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル温度	11	11	11	0	飽和温度／圧力の関係から、ドライウェル温度により代替監視可能。	
										［ドライウェル圧力］	2	0	0	0	監視可能であれば、ドライウェル圧力（常用計器）により代替監視可能。	
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	恒常的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	飽和温度／圧力の関係から、圧力抑制室内空気温度により代替監視可能。	
										［圧力抑制室圧力］	2	1	0	0	監視可能であれば、圧力抑制室圧力（常用計器）により代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	11	11	11	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	飽和温度／圧力の関係から、ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力の上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	①	—	サプレッションプール水温度	16	16	0	16	サプレッションプール水温度の上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0	飽和温度／圧力の関係から、圧力抑制室圧力により代替監視可能。	
		サプレッションプール水温度	サプレッションプール水温度	16	16	0	16	①	—	圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	圧力抑制室内空気温度の温度変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。

安川原子力発電所２号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数（）内は PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A直流電源を喪失した場合	SBO影響 B直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A直流電源を喪失した場合	SBO影響 B直流電源を喪失した場合	計器故障等	SBO
1.5.2.1 フロントライン系故障時の対応手順 (1) 蒸気発生器2次側からの除熱による発電用原子炉の冷却（注水）																
a. 電動補助給水ポンプ又はタービン動補助給水ポンプによる蒸気発生器への注水	判断基準	水源の確保	補助給水ピット水位	2 (2)	2	1	1	①	—	—	—	—	—	—	—	—
		補機監視機能	原子炉補機冷却水供給母管流量	3	3	0	0	②	原子炉補機冷却水系の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水供給母管流量（SA用）	2	2	2	0	②	原子炉補機冷却水系の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水冷却器補機冷却海水流量	4	4	0	0	②	原子炉補機冷却海水系の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水冷却器補機冷却海水流量（SA用）	4	4	4	0	②	原子炉補機冷却海水系の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		操作	通常の運転操作により対応する手順については、監視計器を設置しない。													

全：すべてのループの計器の合計数

A(B,C)：当該ループの計器数

泊発電所３号炉

相違理由

区分	内容
灰色	安川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容
赤字	設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字	記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字	記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

フロントライン系機能喪失時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（）内は予備	SBO影響		監視パラメータ分類	補足理由	名称	個数（）内は予備	SBO影響		検定ケース
					直流	A, D非常用電源が復旧					直流	A, D非常用電源が復旧	
蒸気発生器2次側による炉心冷却（冷水）	電動主給水ポンプによる蒸気発生器への注水	可搬基準	蒸気発生器水位計（広域）	4(0)	3(2)	4(3)	—	—	蒸気発生器水位計（広域）	4(0)	4(0)	2(A, C)	—
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4(0)	4(0)	4(0)	—
									1次冷却材高温側温度計（広域）	4(0)	4(0)	0	—
									蒸気発生器補助給水流量計	4(0)	4(2)	2(A, B)	—
			蒸気発生器水位計（狭域）	4(0)	4(2)	2(B, C)	—	—	蒸気発生器水位計（狭域）	(4(0)	3(2)	4(2)	—
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4(0)	4(0)	4(3)	—
									1次冷却材高温側温度計（広域）	4(0)	4(0)	0	—
									蒸気発生器補助給水流量計	4(0)	4(2)	2(A, B)	—
			蒸気発生器補助給水流量計	4(0)	4(0)	2(A, B)	—	—	重水ピット水位計	2(0)	2	1	—
									蒸気発生器水位計（広域）	4(0)	4(2)	2(B, C)	—
									蒸気発生器水位計（狭域）	(4(0)	3(2)	4(2)	—
			4-3(4)C1, C2, D1, D2非常電圧計	4	4	4	—	—	4-3(4)C1, C2, D1, D2非常電圧計警報	—			—
			蒸気発生器ベント水位計（CED）	3	3	0	—	—	蒸気発生器ベント水位計（現場）	1	1	1	—

全：すべてのループの計器の合計数
A(B, C, D)：当該ループの計器数

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																				
			独立パラメータを計測する計器									独立パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SBO影響				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響				計器故障等	SBO
					直流	区分Ⅰ直流電源を復旧した場合	区分Ⅱ直流電源を復旧した場合	区分Ⅲ直流電源を復旧した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を復旧した場合	区分Ⅱ直流電源を復旧した場合	区分Ⅲ直流電源を復旧した場合		
本資料操作手順書（豊橋ベース）「PCV圧力制御」 重大事故等対応要領書「原子炉格納容器フィルタベント」	判断基準（2/2）	原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内水素濃度（D/W）	2	2	1	1	①	－	－	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内水素濃度（S/C）	2	2	1	1	①	－	－	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	①	－	－	格納容器内水素濃度（D/W）	2	2	1	1	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
											格納容器内水素濃度（S/C）	2	2	1	1		
		原子炉格納容器内の酸素濃度	格納容器内雰囲気酸素濃度	2	0	0	0	②	－		格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）	2	2	1	1	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）及び格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C）にて炉心損傷を判断することもに、解析結果により格納容器内酸素濃度の代替監視可能。 ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力による、事故後の格納容器内の空気（酸素）の流入の有無により、水素爆発の可能性を推定可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
											格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C）	2	2	1	1		
											ドライウェル圧力	1	1	1	0		
											圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
		電源の確保	6-2母線電圧	1	1	1	1	②	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ		－	－	－	－	－	－	－
			6-2母線電圧	1	1	1	1	②	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ		－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ		－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ		－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線1A-1電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ		－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線1B-1電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ		－	－	－	－	－	－	－

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																
			独立パラメータを計測する計器								独立パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価		
			計器名称	計器数（）内は予備	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は予備	SBO影響			計器故障等	SBO
					直流	A系電源を復旧した場合	B系電源を復旧した場合					直流	A系電源を復旧した場合	B系電源を復旧した場合		
b．電動主給水ポンプによる蒸気発生器への注水	可搬基準	最終ヒートシンクの確保	蒸気発生器水位（広域）	3（3）	2（2）	2（A，C）	1（B）	—	—	蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（2）	3（2）	3（2）	測定範囲内であれば蒸気発生器水位（狭域）により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	1次冷却材温度（広域－低温側），1次冷却材温度（広域－高温側）の変化を傾向監視することにより，蒸気発生器水位（広域）を推定し，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	
										1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0		
			蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（2）	3（2）	3（2）	—	—	蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（2）	2（A，C）	1（B）	相関関係のある蒸気発生器水位（広域）の変化を傾向監視することにより，蒸気発生器水位（狭域）を推定し，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	1次冷却材温度（広域－低温側），1次冷却材温度（広域－高温側）の変化を傾向監視することにより，蒸気発生器水位（狭域）を推定し，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	
										1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0		
			補助給水流量	3（3）	3（2）	1（B）	2（A，C）	—	—	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	水源である補助給水ピット水位の傾向監視することにより，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（2）	2（A，C）	1（B）	蒸気発生器水位（広域）の傾向監視することにより，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	
										蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（2）	3（2）	3（2）	蒸気発生器水位（狭域）の傾向監視することにより，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	

全：すべてのループの計器の合計数
A(B, C)：当該ループの計器数

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

フロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ														評価
			主要パラメータ							代替パラメータ							
			名称	個数（1号炉DPAM）	SSO要件 直後	SSO要件 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（3号炉DPAM）	SSO要件 直後	SSO要件 A，D計装用電源切離し後	補足ケース
蒸気発生器２次側による炉心冷却（炉本）	蒸気発生器補給用仮設ポンプ等動による蒸気発生器への注水	判断基準	蒸気発生器水位計（広域）	10(8)	10（2）	4（2）	—	—	蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4（2）	2（B，C）	—
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	—
									1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	—
									蒸気発生器補給給水流量計	4(4)	4（2）	2（A，B）	—
			蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4（2）	2（B，C）	—	—	蒸気発生器水位計（広域）	10(8)	10（2）	4（2）	—
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	—
									1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	—
									蒸気発生器補給給水流量計	4(4)	4（2）	2（A，B）	—
			蒸気発生器補給給水流量計	4(4)	4（2）	2（A，B）	—	—	復水ピット水位計	2(2)	2	1	—
									蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4（2）	2（B，C）	—
									蒸気発生器水位計（狭域）	10(8)	10（2）	4（2）	—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B，C，D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																			
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SSO要件 直後	SSO要件 区分Ⅰ直流電源を延命した場合	SSO要件 区分Ⅱ直流電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SSO要件 直後	SSO要件 区分Ⅰ直流電源を延命した場合	SSO要件 区分Ⅱ直流電源を延命した場合	計器故障等	SSO
非常時操作手順書（徴候ベース）「RCIC圧力制御」 重大事故等対応要領書「原子炉格納容器フィルタベント」	操作（1/2）	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）	2	2	1	1	①	－	［ロジア放射線モニタ］	2	2	0	0	ロジア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C）	2	2	1	1	①	－	［ロジア放射線モニタ］	2	2	0	0	ロジア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内水素濃度（D/W）	2	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	波及的に格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内水素濃度（S/C）	2	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	波及的に格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	①	－	格納容器内水素濃度（D/W）	2	2	1	1	波及的に格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										格納容器内水素濃度（S/C）	2	2	1	1		
		原子炉格納容器内の酸素濃度	格納容器内雰囲気酸素濃度	2	0	0	0	①	－	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）	2	2	1	1	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）又は格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C）にて炉心損傷を判断することもに、解析結果により格納容器内酸素濃度の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C）	2	2	1	1		
		原子炉格納容器内の水位	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力により、事故後の格納容器内の蒸気（酸素）の流入の有無により、水素爆発の可能性を把握可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
										高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	外部水源を利用した各注水流量により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
										残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系B系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
										低圧復水注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
										原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1		
										復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンク水位の変化により代替監視可能。	

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																			
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数（1号炉DPAM）	SSO要件 直後	SSO要件 a直流電源を延命した場合	SSO要件 b直流電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号炉DPAM）	SSO要件 直後	SSO要件 a直流電源を延命した場合	SSO要件 b直流電源を延命した場合	計器故障等	SSO
5．電動主給水ポンプによる蒸気発生器への注水	判断及び操作	電源	母線第１Ｌ電圧，２Ｌ電圧	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			非常用母線１Ｌ電圧，２Ｌ電圧	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			中母線電圧，乙母線電圧	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			６－Ｃ１，Ｃ２，Ｄ母線電圧	3	3	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		水源の確保	復水タンク水位	3	3	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		補機監視機能	原子炉補機冷却水供給母管流量	3	3	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水供給母管流量（高圧）	2	2	2	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水冷却器補機冷却海水流量	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水冷却器補機冷却海水流量（高圧）	4	4	4	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	操作	過渡の運転操作により対応する手順については，監視計器を記載しない。														

全：すべてのループの計器の合計数

a，b，c：当該ループの計器数

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

フロントライン系機能喪失時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（）内はPAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内はPAM	SBO影響		推定ケース
					直後	A，D非常用電源喪失後					直後	A，D非常用電源喪失後	
蒸気発生器2次側による炉心冷却（注水）	蒸気発生器補給用仮設可搬ポンプ（電動）による蒸気発生器への注水	判断基準	蒸気発生器主給水流量計（CRT）	8	8（全）	4	—	—	補助給水タンク水位計（CRT）	3	3	0	—
									蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4（全）	2（B，C）	—
									蒸気発生器水位計（狭域）	16(8)	16（全）	4（全）	—
			海水ピット水位計	2(2)	2	1	—	—	—		—		—
蒸気発生器2次側による炉心冷却（蒸気放出）	所内用空気圧縮機による主蒸気逃がし弁の機能回復	判断基準	原子炉補機冷却水供給母管流量計（CRT）	3	3	0	—	—	原子炉補機冷却水ポンプ表示灯	4	4	4	—
									原子炉補機冷却水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
			原子炉補機の冷却水冷却器海水流量計（CRT）	2	2	0	—	—	海水ポンプ表示灯	3	3	3	—
									海水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B，C，D)：当該ループの計器数

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																			
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	備考
					直後	区分Ⅰ直流電源喪失後の場合	区分Ⅱ直流電源喪失後の場合					直後	区分Ⅰ直流電源喪失後の場合	区分Ⅱ直流電源喪失後の場合		
非常時操作手順書（徴候ベース）「PCV圧力上昇」 重大事故等対応要領書「原子炉格納容器フィルタベント」	操作（2/2）	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	－	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	該当箇所に原子炉格納容器内圧力を計測することが出来ず、監視可能。 飽和蒸気／圧力の関係から、ドライウェル温度による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル温度	11	11	11	0		
										[ドライウェル圧力]	2	0	0	0	監視可能であれば、ドライウェル圧力（重大事故用）による代替監視可能。	
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	該当箇所に原子炉格納容器内圧力を計測することが出来ず、監視可能。 飽和蒸気／圧力の関係から、圧力抑制室内空気温度による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4		
										[圧力抑制室圧力]	2	1	0	0	監視可能であれば、圧力抑制室圧力（重大事故用）による代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	11	11	11	0	②	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	飽和蒸気／圧力の関係から、ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力の上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	①	－	サプレッションプール水温度	16	16	0	16	サプレッションプール水温度の上昇により代替監視可能。 飽和蒸気／圧力の関係から、圧力抑制室圧力による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			サプレッションプール水温度	16	16	0	16	①	－	圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	圧力抑制室内空気温度の温度変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		最終ヒートシンクの確保	フィルタ装置水位（広帯域）	3	3	3	0	①	－	－	－	－	－	－	－	－
			フィルタ装置入口圧力（広帯域）	1	1	1	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	原子炉格納容器の圧力の傾向監視により原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置の健全性を代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			フィルタ装置出口圧力（広帯域）	1	1	1	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	原子炉格納容器内の圧力の傾向監視により原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置の健全性を代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			フィルタ装置水温度	3	3	3	0	①	－	－	－	－	－	－	－	－
			フィルタ装置出口放射線モニタ	2	2	1	1	①	－	－	－	－	－	－	－	－

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数（）内はPAM	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内はPAM	SBO影響			計器故障等	備考
					直後	A系電源喪失後の場合	B系電源喪失後の場合					直後	A系電源喪失後の場合	B系電源喪失後の場合		
C，D系補助海水取水ポンプによる蒸気発生器への注水	判断基準	最終ヒートシンクの確保	蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（全）	2（A，C）	1（B）	—	—	蒸気発生器水位（狭域）	12（8）	12（全）	3（全）	3（全）	相関関係であれば蒸気発生器水位（狭域）により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	0	3（全）	1次冷却材温度（広域－低温側）、1次冷却材温度（広域－高温側）の変化を傾向監視することにより、蒸気発生器水位（広域）を推定し、最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	
										1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0		
			蒸気発生器水位（狭域）	12（8）	12（全）	3（全）	3（全）	—	—	蒸気発生器水位（広域）	3（3）	4（全）	2（A，C）	1（B）	相関関係のある蒸気発生器水位（広域）の変化を傾向監視することにより、蒸気発生器水位（狭域）を推定し、最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	0	3（全）	1次冷却材温度（広域－低温側）、1次冷却材温度（広域－高温側）の変化を傾向監視することにより、蒸気発生器水位（狭域）を推定し、最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	
										1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0		
			補助給水流量	3（3）	3（全）	1（B）	2（A，C）	—	—	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	本来である補助給水ピット水位の傾向監視することにより、最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（全）	2（A，C）	1（B）	蒸気発生器水位（広域）の傾向監視することにより、最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	
										蒸気発生器水位（狭域）	12（8）	12（全）	3（全）	3（全）	蒸気発生器水位（狭域）の傾向監視することにより、最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	
			主給水ライン流量	9	9	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			蒸気発生器水張り流量	1	1	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		水源の確保	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—

全：すべてのループの計器の合計数

A系，C：当該ループの計器数

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

フロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ												評価
			主監視パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（1号炉2号炉）	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（3号炉4号炉）	SBO影響		解析ケース
					直後	A, D炉運用電源喪失後					直後	A, D炉運用電源喪失後	
蒸気発生器を使用しない炉心冷却（蒸気放出）	タービンバイパスによる蒸気放出	初期基準	主蒸気圧力計	16(8)	16(8)	8(8)	—	—	1次冷却材低温側温度計（広域）	4(0)	4(0)	4(0)	—
									1次冷却材高温側温度計（広域）	4(0)	4(0)	0	—
			蒸気発生器水位計（狭域）	16(8)	16(8)	4(2)	—	—	蒸気発生器水位計（広域）	4(0)	4(2)	2(0, C)	—
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4(0)	4(2)	4(2)	—
									1次冷却材高温側温度計（広域）	4(0)	4(2)	0	—
									蒸気発生器補助給水流量計	4(0)	4(0)	2(A, B)	—
			蒸気発生器水位計（広域）	4(0)	4(2)	2(0, C)	—	—	蒸気発生器水位計（狭域）	16(8)	16(8)	8(8)	—
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4(0)	4(2)	4(2)	—
									1次冷却材高温側温度計（広域）	4(0)	4(2)	0	—
									蒸気発生器補助給水流量計	4(0)	4(2)	2(A, B)	—
			4-3(4)C1, C2, D1, D2母線電圧計	4	4	4	—	—	4-3(4)C1, C2, D1, D2母線電圧低警報	—			—
			復水器真空度計（広域）	1	1	0	—	—	—	—			—

全：すべてのループの計器の台数

A,B,C,D：各ループの計器数

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ															評価	
		分類	主監視パラメータを計測する計器								主監視パラメータの代替パラメータを計測する計器						計器故障等	SBO
			計器名称	計器数	SBO影響				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響					
					直後	区分1非常電源を喪失した場合	区分2非常電源を喪失した場合						直後	区分1非常電源を喪失した場合	区分2非常電源を喪失した場合			
1.5.2.1 フロントライン系故障時の対応手順 (1) 最終ヒートシンク（大気）への代替熱輸送 a. 原子炉格納容器フィルタベントによる原子炉格納容器内の減圧及び除熱（除塵機能含む。） b) フィルタ装置への水補給																		
重大事故等対応要領書「原子炉格納容器フィルタベント」「大容量送水ポンプによる送水」	判断基準	機器監視機能	フィルタ装置水位（広帯域）	2	2	2	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	操作	機器監視機能	フィルタ装置水位（広帯域）	2	2	2	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.5.2.1 フロントライン系故障時の対応手順 (1) 最終ヒートシンク（大気）への代替熱輸送 a. 原子炉格納容器フィルタベントによる原子炉格納容器内の減圧及び除熱（除塵機能含む。） b) 可搬型窒素ガス供給装置による原子炉格納容器への窒素供給																		
重大事故等対応要領書「可搬型窒素ガス供給装置による窒素封入」	判断基準	電源の確保	6-2母線電圧	1	1	1	1	③	非常用直流設備の充電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	操作	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	—	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。		
										ドライウェル温度	11	11	12	0	飽和温度／圧力の関係から、ドライウェル温度による代替監視可能。			
										[ドライウェル圧力]	2	0	0	0	監視可能であれば、ドライウェル圧力（重要計器）による代替監視可能。			
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。		
										圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	飽和温度／圧力の関係から、圧力抑制室内空気温度による代替監視可能。			
										[圧力抑制室圧力]	2	1	0	0	監視可能であれば、圧力抑制室圧力（重要計器）による代替監視可能。			
		原子炉格納容器内の温度	サプレッションプール水温度	16	16	0	16	①	—	圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	圧力抑制室内空気温度の温度変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。		

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ															評価	
			主監視パラメータを計測する計器								主監視パラメータの代替パラメータを計測する計器							計器故障等	SBO
			計器名称	計器数（1号炉2号炉）	SBO影響				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（3号炉4号炉）	SBO影響						
					直後	A系電源を喪失した場合	B系電源を喪失した場合						直後	A系電源を喪失した場合	B系電源を喪失した場合				
1.5.2.1 フロントライン系故障時の対応手順 a. SA直接給水用高圧ポンプによる蒸気発生器への注水	判断基準	機器監視機能	原子炉補機冷却水熱交換器出口管流量	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水熱交換器出口管流量（SA用）	2	2	2	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水冷却器補機冷却海水流量	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水冷却器補機冷却海水流量（SA用）	4	4	4	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	操作		「1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に重大事故等対処するための手順等」のうち、1.2.2.1(3)b.「SA直接給水用高圧ポンプによる蒸気発生器への注水」の操作手順と同様である。																

全：すべてのループの計器の台数

A,B,C,D：各ループの計器数

泊発電所3号炉

相違理由

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

フロントライン系機能喪失時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A, D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A, D計装用電源切離し後	推定ケース
蒸気発生器2次側による炉心冷却（蒸気放出）	主蒸気逃がし弁（現場手動操作）による主蒸気逃がし弁の機能回復	判断基準	原子炉補機冷却水供給母管流量計（CRT）	3	3	0	③	原子炉補機冷却水ポンプの運転状態及び原子炉補機冷却水供給母管圧力により監視可能	原子炉補機冷却水ポンプ表示灯	4	4	4	—
									原子炉補機冷却水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
			原子炉補機冷却水冷却器海水流量計（CRT）	2	2	0	②	海水ポンプの運転状態及び海水供給母管圧力により監視可能	海水ポンプ表示灯	3	3	3	—
									海水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
			主蒸気圧力計	16(8)	16（全）	4（全）	①	—	1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	4（全）	ケース6
									1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	0	ケース6

全：すべてのループの計器の合計数
A(B, C, D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																評価	
		分類	監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器								計器故障等	SBO
			計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					
5.5.2.1 フロントライン系故障時の対応手順 (1) 最終ヒートシンク（大気）への代替熱輸送 b. 耐圧強化ベント系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱（現場操作含む。）																			
非常時操作手順書（徴候ベース）「PCV圧力制御」 重大事故等対応要領書「耐圧強化ベント」	判断基準（1/2）	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）	2	2	1	1	①	－	[ホウ素濃度モニタ]	2	2	0	0	ホウ素濃度モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項はパラメータにて確認。			
			格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C）	2	2	1	1	①	－	[ホウ素濃度モニタ]	2	2	0	0	ホウ素濃度モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項はパラメータにて確認。			
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度	3	3	0	0	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能。	監視事項はパラメータにて確認。			
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1					
										原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1					
										原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0					
										残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	残留熱除去系が運転状態であれば，残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。				
		原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	－	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	原理的に原子炉格納容器内は与えられる計算することで，監視可能。	監視事項はパラメータにて確認。			
										ドライウェル温度	11	11	11	0	飽和温度／圧力の関係から，ドライウェル温度により代替監視可能。				
										[ドライウェル圧力]	2	0	0	0	監視可能であれば，ドライウェル圧力（窒素計器）により代替監視可能。				
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	原理的に原子炉格納容器内は与えられる計算することで，監視可能。	監視事項はパラメータにて確認。			
										圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	飽和温度／圧力の関係から，圧力抑制室内空気温度により代替監視可能。				
										[圧力抑制室圧力]	2	1	0	0	監視可能であれば，圧力抑制室圧力（窒素計器）により代替監視可能。				
		原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	11	11	11	0	②	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	飽和温度／圧力の関係から，ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力から代替監視可能。	監視事項はパラメータにて確認。			
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0					
			圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	①	－	サプレッションプール水温度	10	10	0	10	サプレッションプール水温度の上昇により代替監視可能。	監視事項はパラメータにて確認。			
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0	飽和温度／圧力の関係から，圧力抑制室圧力により代替監視可能。				
			サプレッションプール水温度	10	10	0	10	①	－	圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	圧力抑制室内空気温度の温度変化により代替監視可能。	監視事項はパラメータにて確認。			

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																評価	
		分類	監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器								計器故障等	SBO
			計器名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系直流電源を喪失した場合	SBO影響 B系直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系直流電源を喪失した場合	SBO影響 B系直流電源を喪失した場合					
a. 海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水	判断基準	最終ヒートシンクの確保	蒸気発生器水位（広域）	8（4）	8（4）	4（A，C）	4（B）	—	—	蒸気発生器水位（新域）	12（6）	12（6）	6（B）	6（D）	測定範囲内であれば蒸気発生器水位（新域）により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	監視事項はパラメータにて確認。			
										1次冷却材温度（広域－低温側）	8（4）	8（4）	0	8（D）	1次冷却材温度（広域－高温側），1次冷却材温度（広域－高温側）の変化を解析監視することにより，蒸気発生器水位（広域）を推定し，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。				
										1次冷却材温度（広域－高温側）	8（4）	8（4）	8（B）	0					
			蒸気発生器水位（新域）	12（6）	12（6）	6（B）	6（D）	—	—	蒸気発生器水位（広域）	8（4）	8（4）	4（A，C）	4（B）	相関関係のある蒸気発生器水位（広域）の変化を解析監視することにより，蒸気発生器水位（新域）を推定し，最終ヒートシンクの確保されていることを推定可能。	監視事項はパラメータにて確認。			
										1次冷却材温度（広域－低温側）	8（4）	8（4）	0	8（D）	1次冷却材温度（広域－低温側），1次冷却材温度（広域－高温側）の変化を解析監視することにより，蒸気発生器水位（新域）を推定し，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。				
										1次冷却材温度（広域－高温側）	8（4）	8（4）	4（B）	0					
			補助給水流量	8（4）	8（4）	4（B）	4（A，C）	—	—	補助給水ピット水位	2（2）	0	1	1	本数である補助給水ピット水位の減少監視することにより，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	監視事項はパラメータにて確認。			
										蒸気発生器水位（広域）	8（4）	8（4）	4（A，C）	4（B）	蒸気発生器水位（広域）の減少監視することにより，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。				
										蒸気発生器水位（新域）	12（6）	12（6）	6（B）	6（D）	蒸気発生器水位（新域）の減少監視することにより，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。				
	備考	「5.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に重大事故等対処を成功するための手順等」のうち，1.5.2.1(2)ｃ．「海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水」の操作手順と同様である。																	

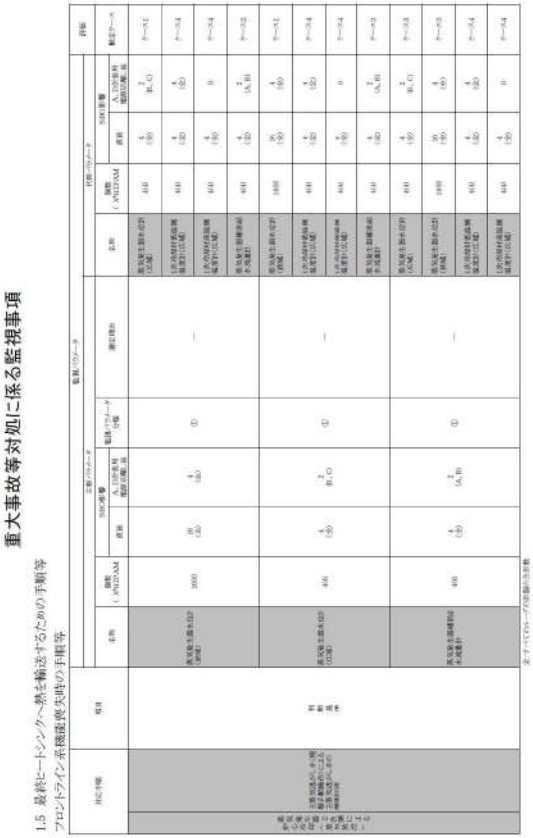
全：すべてのループの計器の合計数
A(B, C, D)：当該ループの計器数

相違理由

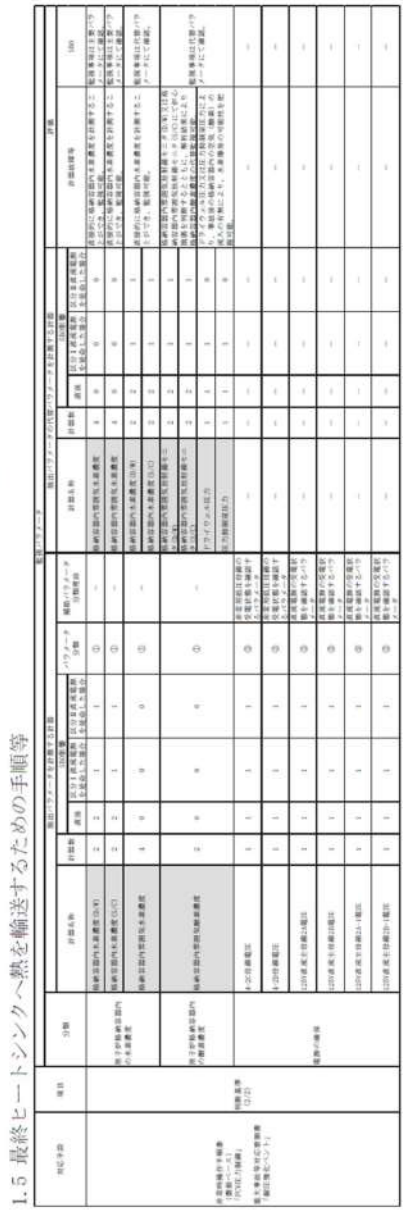
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR 固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

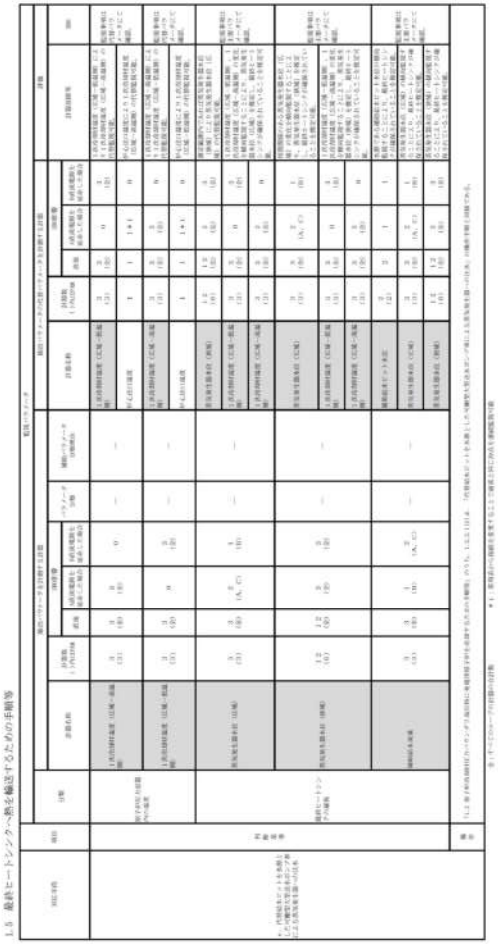
大飯発電所３／４号炉



女川原子力発電所２号炉



泊発電所３号炉

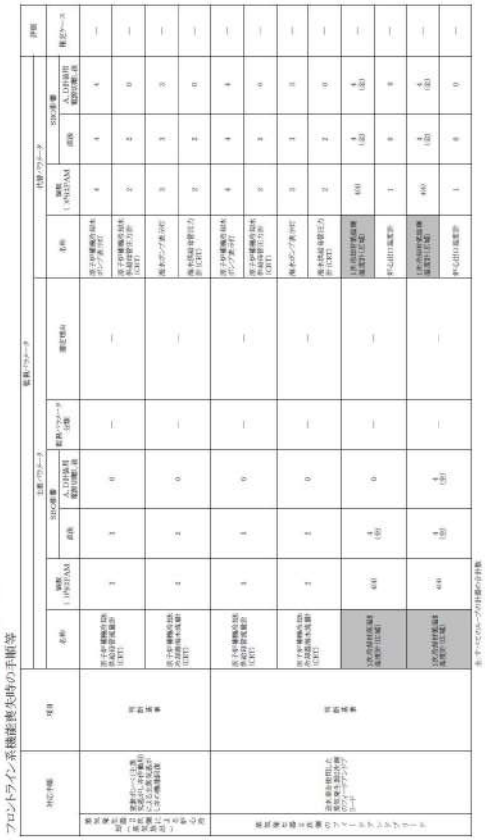


相違理由

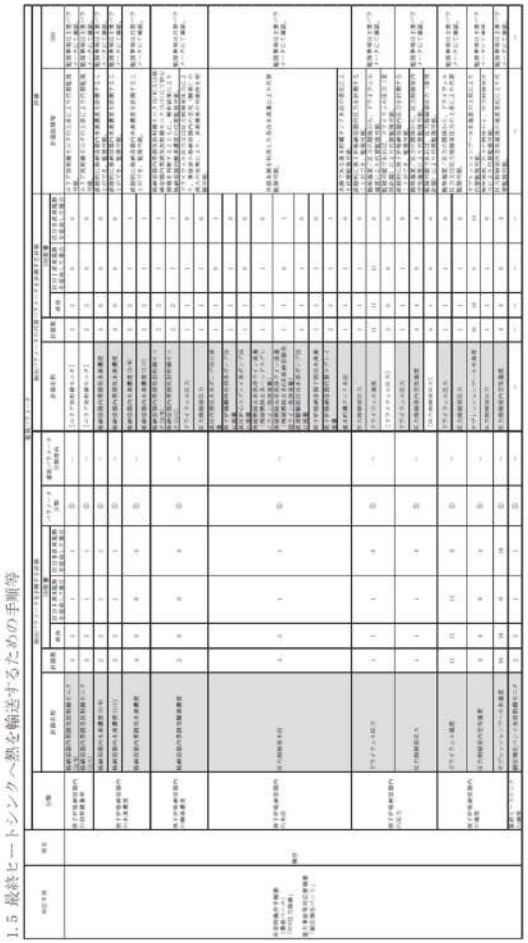
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR 固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

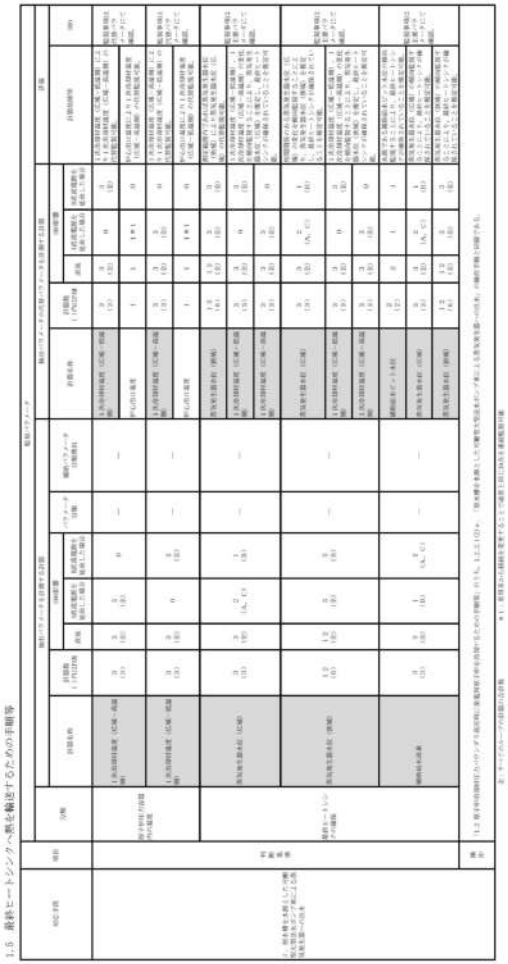
大飯発電所３／４号炉



女川原子力発電所２号炉



泊発電所３号炉



相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

凡色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等
フロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ 主要パラメータ 名称	個数（1PEDPAM）	SBO事象 直後	SBO事象 A，D炉故障電源復旧後	監視パラメータ分類	測定範囲	監視パラメータ 代替パラメータ 名称	個数（1PEDPAM）	SBO事象 直後	SBO事象 A，D炉故障電源復旧後	評価 相定ケース
蒸気発生器2次側のフードドンドリード	送水車を使用した蒸気発生器2次側ハンド，ドアレバリード	判断基準	蒸気発生器水位計（新域）	16(0)	10（全）	4（他）	—	—	蒸気発生器水位計（広域）	4(0)	4（B）	2（B，C）	—
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4(0)	4（B）	4（全）	—
									1次冷却材高温側温度計（広域）	4(0)	4（B）	0	—
									蒸気発生器補助給水流量計	4(0)	4（B）	2（A，B）	—
			蒸気発生器補助給水流量計	4(0)	4（全）	2（A，B）	—	—	復水ピット水位計	2(2)	2	1	—
									蒸気発生器水位計（広域）	4(0)	4（B）	2（B，C）	—
									蒸気発生器水位計（新域）	16(0)	10（B）	4（全）	—
		操作	1次冷却材低温側温度計（広域）	4(0)	4（全）	0	—	—	1次冷却材低温側温度計（広域）	4(0)	4（全）	4（全）	—
									炉心出口温度計	1	0	0	—
			1次冷却材低温側温度計（広域）	4(0)	4（全）	4（全）	—	—	1次冷却材低温側温度計（広域）	4(0)	4（全）	4（全）	—
									炉心出口温度計	1	0	0	—

全：すべてのループの計器の合計数
A,B，C，D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器 計器名称	計器数	SBO事象 直後	SBO事象 区分1非常電源を復旧した場合	SBO事象 区分2非常電源を復旧した場合	パラメータ分類	最終パラメータ分類理由	監視パラメータの代替パラメータを計測する計器 計器名称	計器数	SBO事象 直後	SBO事象 区分1非常電源を復旧した場合	SBO事象 区分2非常電源を復旧した場合	評価 計器故障等	SBO
1.5.2.2 サポート系故障時の対応手段 (1) 最終ヒートシンク（海）への代替熱輸送 a. 原子炉補機冷却海水系による補機冷却水確保																
非常時操作手順書（徴候ベース）「ハ)電源喪失時」等 重大事故時対応要領書「原子炉補機代替冷却水系による補機冷却水確保」	判断基準	原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	11	11	11	0	0	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	格納容器一定力の環境から，ドライウェル圧力または圧力格納容器圧力から推定した代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	0	—	サプレッションプール水温度	16	16	0	16	サプレッションプール水温度から推定により代替監視可能。 格納容器一定力の環境から，圧力抑制室圧力による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			サプレッションプール水温度	16	16	0	16	0	—	圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	圧力抑制室内空気温度の温度変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	0	—	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。 格納容器一定力の環境から，ドライウェル温度変化による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル温度	11	11	11	0		
										[ドライウェル圧力]	2	0	0	0	監視可能であれば，ドライウェル圧力（常用計器）による代替監視可能。	
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	0	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。 格納容器一定力の環境から，圧力抑制室内空気温度による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4		
										[圧力抑制室圧力]	2	1	0	0	監視可能であれば，圧力抑制室圧力（常用計器）による代替監視可能。	
		電源の確保	6-22母線電圧	1	1	1	1	0	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-23母線電圧	1	1	1	1	0		—	—	—	—	—	—	—
			6-24母線電圧	1	1	1	1	0	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-25母線電圧	1	1	1	1	0		—	—	—	—	—	—	—
			125直流主母線24電圧	1	1	1	1	0	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125直流主母線25電圧	1	1	1	1	0		—	—	—	—	—	—	—
			125直流主母線24-1電圧	1	1	1	1	0	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125直流主母線25-1電圧	1	1	1	1	0		—	—	—	—	—	—	—
		水源の確保	原子炉補機冷却海水系サージタンク水位	2	2	0	0	0	原子炉補機冷却海水系の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器 計器名称	計器数（1PEDPAM）	SBO事象 直後	SBO事象 A系電源が復旧した場合	SBO事象 B系電源が復旧した場合	パラメータ分類	最終パラメータ分類理由	監視パラメータの代替パラメータを計測する計器 計器名称	計器数（1PEDPAM）	SBO事象 直後	SBO事象 A系電源が復旧した場合	SBO事象 B系電源が復旧した場合	評価 計器故障等	SBO
1.5.2.2 フロントライン系故障時の対応手段 (2) 蒸気発生器2次側からの除熱による本来使用する炉の冷却（蒸気放出）																
a. 炉内閉じ込め機能による主蒸気逃がし弁の機能回復	対応手段	最終ヒートシンクへの輸送	主蒸気ライン圧力	12（0）	12（0）	3（2）	3（0）	—	—	1次冷却材温度（広域－狭域）	3（2）	3（2）	0	3（0）	1次冷却材ループ温度が蒸気発生器2次側の熱交換器であれば，熱交換器一次側の熱源として1次冷却材温度（広域－狭域）による主蒸気ライン圧力を推定し，最終ヒートシンクへ輸送されていることを推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－高温側）	3（2）	3（2）	3（0）	0	1次冷却材ループ温度が蒸気発生器2次側の熱交換器であれば，熱交換器一次側の熱源として1次冷却材温度（広域－高温側）による主蒸気ライン圧力を推定し，最終ヒートシンクへ輸送されていることを推定可能。	
			蒸気発生器水位（広域）	3（2）	3（0）	3（A，C）	1（0）	—	—	蒸気発生器水位（新域）	12（4）	12（2）	3（0）	3（0）	補助給水流量が0であれば蒸気発生器水位（新域）による蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－狭域）	3（2）	3（2）	0	3（0）	1次冷却材温度（広域－狭域）の変化と補助給水することにより，蒸気発生器水位（広域）を推定し，最終ヒートシンクへ輸送されていることを推定可能。	
										1次冷却材温度（広域－高温側）	3（2）	3（2）	3（0）	0		
			蒸気発生器水位（新域）	12（4）	12（2）	3（0）	3（0）	—	—	蒸気発生器水位（広域）	3（2）	3（2）	3（A，C）	1（0）	補助給水流量が0であれば蒸気発生器水位（広域）の変化と補助給水することにより，蒸気発生器水位（新域）を推定し，最終ヒートシンクへ輸送されていることを推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－狭域）	3（2）	3（2）	0	3（0）	1次冷却材温度（広域－狭域）の変化と補助給水することにより，蒸気発生器水位（新域）を推定し，最終ヒートシンクへ輸送されていることを推定可能。	
										1次冷却材温度（広域－高温側）	3（2）	3（2）	3（0）	0		
			補助給水流量	3（2）	3（0）	1（0）	2（A，C）	—	—	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	本測定による補助給水ピット水位が補給されることにより，最終ヒートシンクへ輸送されていることを推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										蒸気発生器水位（広域）	3（2）	3（2）	2（A，C）	1（0）	蒸気発生器水位（広域）が補給されることにより，最終ヒートシンクへ輸送されていることを推定可能。	
										蒸気発生器水位（新域）	12（4）	12（2）	3（0）	3（0）	蒸気発生器水位（新域）が補給されることにより，最終ヒートシンクへ輸送されていることを推定可能。	
			主蒸気ライン流量	0	0	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			蒸気発生器水位ゼロ流量	1	1	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—

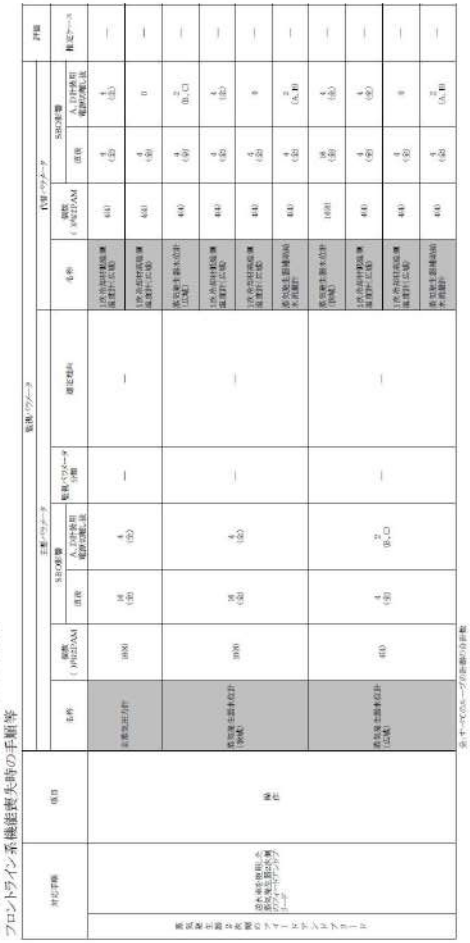
全：すべてのループの計器の合計数
A,B，C，D：当該ループの計器数

相違理由

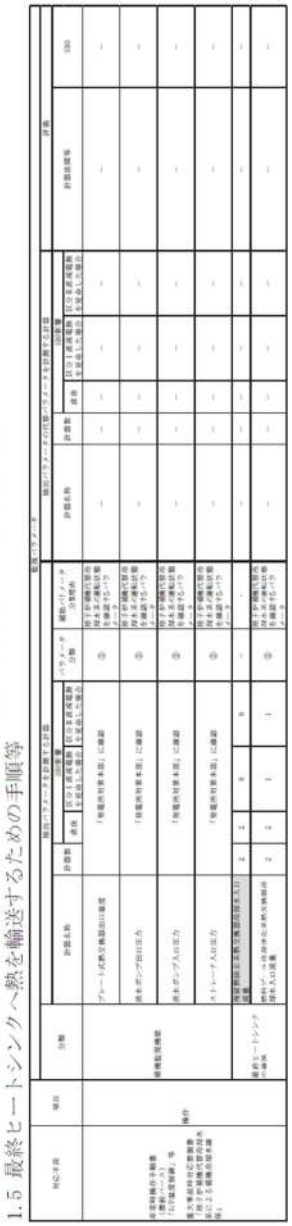
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

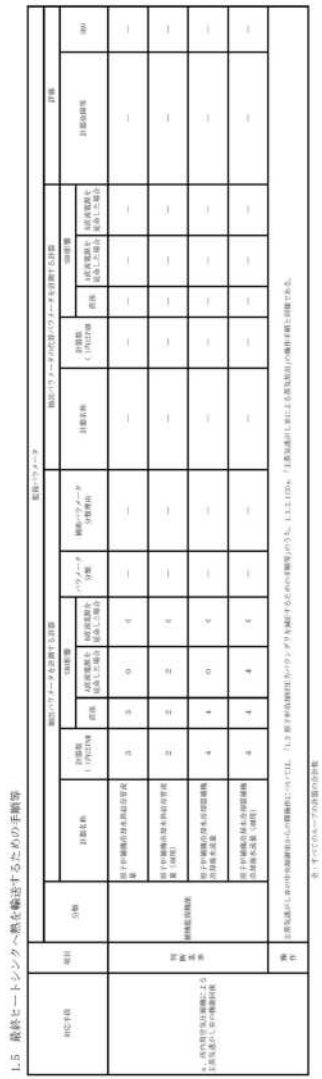
大飯発電所３／４号炉



女川原子力発電所２号炉



泊発電所３号炉



相違理由

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

フロントライン系機能喪失時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ															評価
			主要パラメータ							代替パラメータ								
			名称	個数（1PA12PAM	SBO要件			監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（3PA12PAM	SBO要件			名称	個数（3PA12PAM	SBO要件		設定データ
					直流	交流	A，D計装用電源喪失時					直流	交流	A，D計装用電源喪失時			直流	交流	A，D計装用電源喪失時	
格納容器内自然対流冷却	大容量ポンプを用いた、D系補助海水系（再循環ユニット）による格納容器内自然対流冷却	判断基準	原子炉補機冷却水供給管流量計（CRT）	3	3	3	◎	原子炉補機冷却水ポンプの運転状態及び原子炉補機冷却水供給管圧力により監視可能	原子炉補機冷却水ポンプ表示灯	4	4	4	—					
									原子炉補機冷却水供給管圧力計（CRT）	2	2	0	—					
			原子炉補機冷却水出口温度計（CRT）	2	2	2	◎	海水ポンプの運転状態及び海水供給管圧力により監視可能	海水ポンプ表示灯	3	3	3	—					
									海水供給管圧力計（CRT）	2	2	0	—					
代替補機冷却	大容量ポンプによる補機冷却水/海水ライン	判断基準	原子炉補機冷却水供給管流量計（CRT）	3	3	3	◎	原子炉補機冷却水ポンプの運転状態及び原子炉補機冷却水供給管圧力により監視可能	原子炉補機冷却水ポンプ表示灯	4	4	4	—					
									原子炉補機冷却水供給管圧力計（CRT）	2	2	0	—					
			原子炉補機冷却水出口温度計（CRT）	2	2	2	◎	海水ポンプの運転状態及び海水ヘッド圧力により監視可能	海水ポンプ表示灯	3	3	3	—					
									海水供給管圧力計（CRT）	2	2	0	—					
		操作	高圧注入ポンプ電動機冷却水流量計	1	1	1	◎	高圧注入ポンプの運転状態により監視可能	高圧注入ポンプ表示灯	1	1	1	—					
			高圧注入ポンプ冷却水流量計	1	1	1	◎	高圧注入ポンプの運転状態により監視可能	高圧注入ポンプ表示灯	1	1	1	—					
			低圧窒素空気圧縮機、可搬式排器冷却水流量計	1	1	1	◎	低圧窒素空気圧縮機の運転状態により監視可能	低圧窒素空気圧縮機表示灯	1	1	1	—					
			低圧窒素空気冷却器、乾燥器冷却水流量計	1	1	1	◎	低圧窒素空気圧縮機の運転状態により監視可能	低圧窒素空気圧縮機表示灯	1	1	1	—					

全：すべてのループでの計器の合計数

A,B, C, D: 当該ループの計器数

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数	SBO要件			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO要件			計器故障等	SBO
					直流	区分Ⅰ直流電源を接続した場合	区分Ⅱ直流電源を接続した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を接続した場合	区分Ⅱ直流電源を接続した場合		
5.5.1.2 サポート系故障時の対応手順 （1）最終ヒートシンク（海）への代替熱輸送 b. 大容量ポンプ（タイプⅠ）による補機冷却系確保																
非常用補機冷却系確保（熱交換器） （「5.5.1.1 補機冷却」等 最大事故時対応熱交換器（「大容量ポンプ（タイプⅠ）による補機冷却系確保」）	判断基準	原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	11	11	11	9	◎	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	熱的温度／圧力の関係から、ドライウェル圧力又は圧力解析圧力から推定より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル圧力	1	1	1	0		
			圧力抑制室内空気温度	4	4	4	4	◎	－	サプレッションプール水温度	16	16	0	16	サプレッションプール水温度の上昇により圧力抑制室内温度の上昇を推定し、圧力抑制室圧力上昇により圧力抑制室温度を推定。圧力抑制室内空気温度の温度変化による圧力抑制室温度推定。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			サプレッションプール水温度	16	16	0	16	◎	－	圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4		
			ドライウェル圧力	1	1	1	0	◎	－	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	圧力抑制室圧力の温度変化による圧力抑制室内温度推定。圧力抑制室圧力の温度変化による圧力抑制室温度推定。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル温度	11	11	11	0	熱的温度／圧力の関係から、ドライウェル温度又は圧力解析圧力から推定。	
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	◎	－	（ドライウェル圧力）	2	0	0	0	監視可能であれば、ドライウェル圧力（復旧後）による圧力推定可能。	
										ドライウェル圧力	1	1	1	0	温度的に原子炉格納容器内圧力を計測することは出来ない。温度推定。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	熱的温度／圧力の関係から、圧力抑制室内空気温度推定による圧力推定可能。	
										（圧力抑制室圧力）	2	1	0	0	監視可能であれば、圧力抑制室圧力（復旧後）による圧力推定可能。	
		電源の確保	6-1D母線電圧	1	1	1	1	◎	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2D母線電圧	1	1	1	1	◎	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-3C母線電圧	1	1	1	1	◎	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-4D母線電圧	1	1	1	1	◎	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	◎	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	◎	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線3A-1電圧	1	1	1	1	◎	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線3B-1電圧	1	1	1	1	◎	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
	操作	補機監視機能	大容量送水ポンプ（タイプⅠ）出口圧力	「6.電源対策本部」に確認				◎	大容量送水ポンプの運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
		最終ヒートシンク確保	残留熱除去系熱交換器冷却系入口流量	2	2	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			燃料プール冷却浄化系熱交換器冷却系入口流量	2	2	1	1	◎	原子炉補機冷却系の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数（1号炉分）	SBO要件			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号炉分）	SBO要件				計器故障等	SBO
					直流	5.5.1.2.1.1.1

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

フロントライン系機能喪失時の手順等

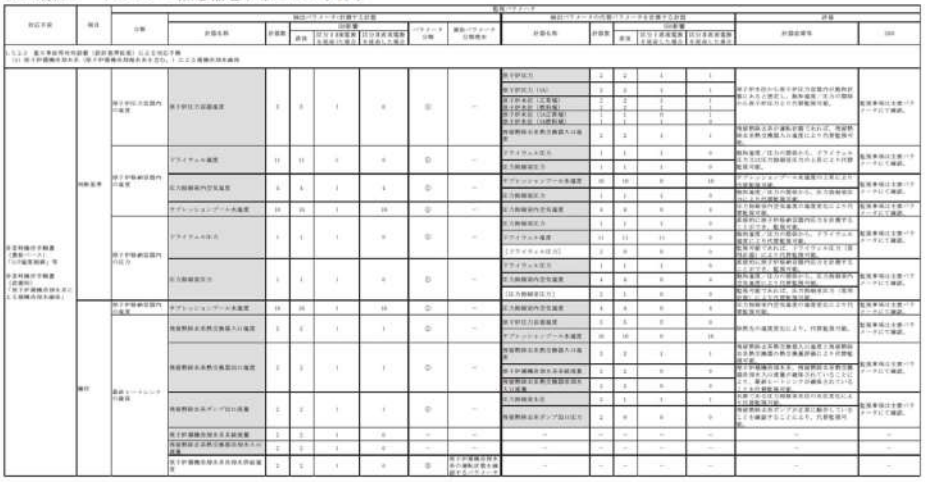
対応手順		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（ ）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（ ）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
代替補機冷却	空調用冷水ポンプによるA余熱除去ポンプ代替補機冷却	判断基準	原子炉補機冷却水供給母管流量計（CRT）	3	3	0	—	—	原子炉補機冷却水ポンプ運転表示灯	4	4	4	—
									原子炉補機冷却水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
			安全注入作動警報	—			—	—	—	—			—
		操作	A余熱除去ポンプ電動機冷却水流量計	1	1	1	—	—	空調用冷水ポンプ吐出圧力計	4	4	4	—
			A余熱除去ポンプ冷却水流量計	1	1	1	—	—	空調用冷水ポンプ吐出圧力計	4	4	4	—

全：すべてのループの計器の合計数

A,B，C，D：当該ループの計器数

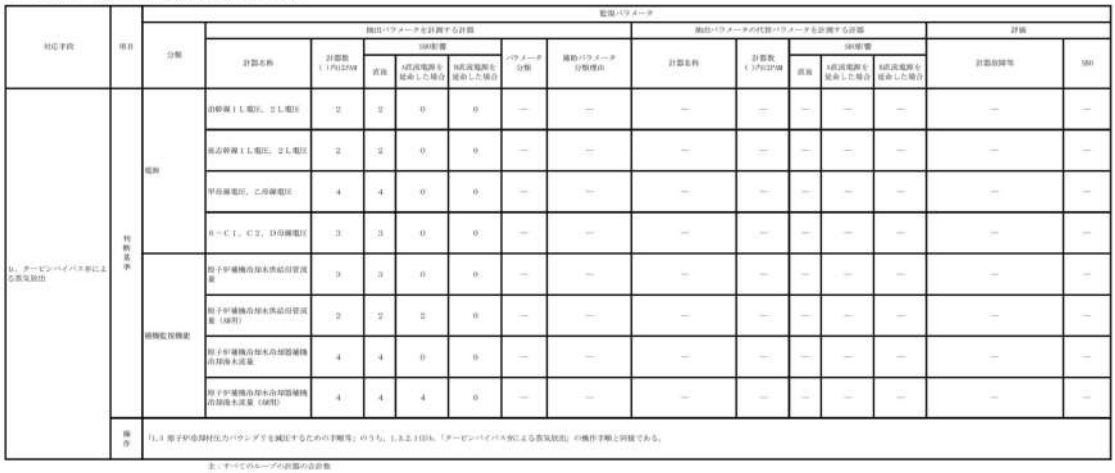
第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等



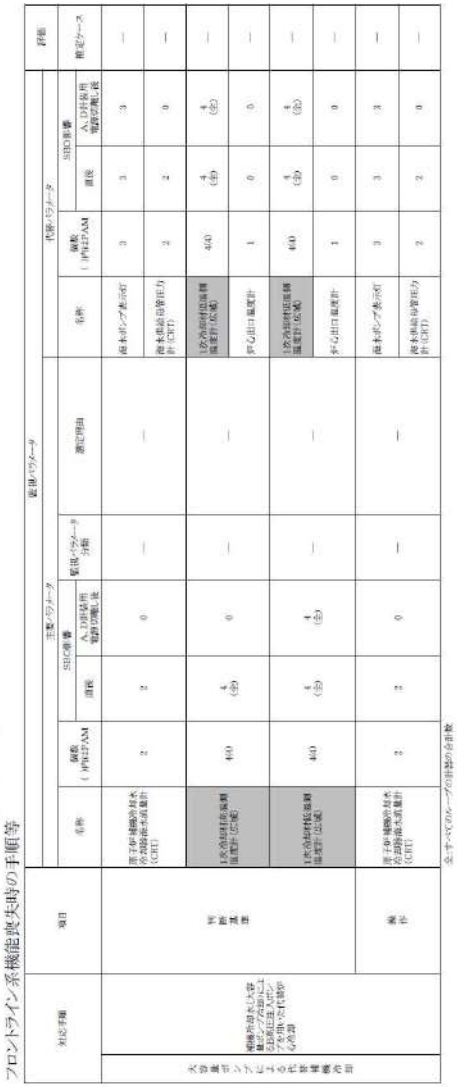
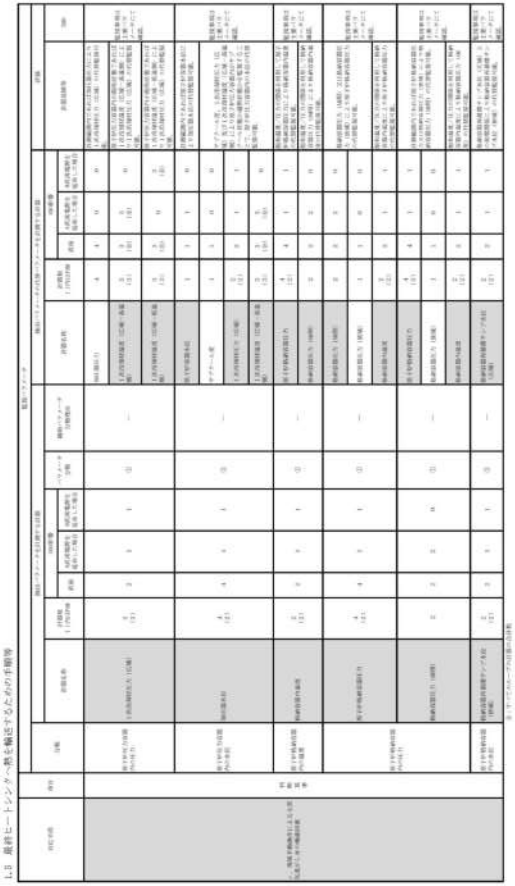
第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等



区分	
女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

プロントライン系機能喪失時の手順等

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

サポート系故障時の手順等

対応手段	項目	監視パラメータ												評価
		主要パラメータ							代替パラメータ					
		名称	個数（1号2号3号4号）	SDO要件			監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（1号2号3号4号）	SDO要件		推定ケース
				現場	A，D計装用電源区間に属						現場	A，D計装用電源区間に属	
重大事故等発生時の原子炉冷却（注水）	タービン動補助給水ポンプ及び電動補助給水ポンプによる蒸気発生器への注水	4～20mA A，B，C 1，C2，D1，D2系 補助給水流量	4	0	4	②	現場確認が可能，各補機の動作パターンを PWGPLによる確認が難しく監視可能	1～3 1E(A，B，C 1，C2，D1，D2)系 補助給水流量	—				—
		蒸気発生器水位計（狭域）	1(0)	1E (2)	1 (2)	①	—	蒸気発生器水位計（広域）	4(2)	4 (2)	2 (B，C)		ケース1
								1次冷却材低温側温度計（CLM）	4(2)	4 (2)	4 (2)		ケース2
								1次冷却材高温側温度計（CLM）	4(2)	4 (2)	0		ケース3
								蒸気発生器補助給水流量計	4(2)	4 (2)	2 (A，B)		ケース2
		蒸気発生器水位計（広域）	4(2)	4 (2)	2 (B，C)	①	—	蒸気発生器水位計（狭域）	1E(0)	1E (0)	4 (2)		ケース1
								1次冷却材低温側温度計（CLM）	4(2)	4 (2)	4 (2)		ケース2
								1次冷却材高温側温度計（CLM）	4(2)	4 (2)	0		ケース3
								蒸気発生器補助給水流量計	4(2)	4 (2)	2 (A，B)		ケース2
		蒸気発生器補助給水流量計	4(2)	4 (2)	2 (A，B)	②	—	復水ピット水位計	2(2)	2	1		ケース3
								蒸気発生器水位計（広域）	4(2)	4 (2)	2 (B，C)		ケース2
								蒸気発生器水位計（狭域）	1E(0)	1E (0)	4 (2)		ケース1
		復水ピット水位計	2(2)	2	1	①	—	—		—			—

※：すべてのループの計器の合計数
A1，C1，D1：当該ループの計器数

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを直接下支計器							監視パラメータの代替パラメータを直接下支計器					評価	
			計器名称	計器数（1号2号3号4号）	SDO要件			パラメータ分類	補助パラメータ選定理由	計器名称	計器数（1号2号3号4号）	SDO要件			計器故障等	SPO
					現場	A系直流電源を喪失した場合	A系直流電源を喪失した場合					現場	A系直流電源を喪失した場合	B系直流電源を喪失した場合		
a．電源不要機器による注水・冷却機能回復	可搬型重要計測器による監視	最終ヒートシンクへの熱輸送	主蒸気ライン圧力	1 2 (4)	1 2 (4)	0 (0)	0 (0)	①	—	1次冷却材温度（広域・狭域）	2 (2)	2 (2)	0	2 (2)	1次冷却材の温水が蒸気発生器2次側の熱が奪われて，飽和温度・圧力の関係を利用して1次冷却材温度（広域・狭域）によりS/G圧力を推定し，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域・狭域）	2 (2)	2 (2)	0		1次冷却材の温水が蒸気発生器2次側の熱が奪われて，飽和温度・圧力の関係を利用して1次冷却材温度（広域・狭域）によりS/G圧力を推定し，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	
			蒸気発生器水位（広域）	2 (2)	2 (2)	2 (A，C)	1 (0)	①	—	蒸気発生器水位（狭域）	1 2 (4)	2 (2)	2 (2)	2 (2)	補助給水流量（広域）が確保されていれば，蒸気発生器水位（狭域）による推定値が信頼。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域・狭域）	2 (2)	2 (2)	0	2 (2)	1次冷却材温度（広域・高温側）・1次冷却材温度（広域・高温側）の温度の幅度することにより，蒸気発生器水位（広域）を推定し，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	
										1次冷却材温度（広域・高温側）	0 (2)	2 (2)	0 (0)	0		
			蒸気発生器水位（狭域）	1 2 (4)	1 2 (4)	0 (0)	0 (0)	①	—	蒸気発生器水位（広域）	2 (2)	2 (2)	2 (A，C)	1 (0)	補助給水流量（広域）が確保されていれば，蒸気発生器水位（狭域）による推定値が信頼。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域・高温側）	0 (2)	2 (2)	0	0 (2)	1次冷却材温度（広域・高温側）・1次冷却材温度（広域・高温側）の温度の幅度することにより，蒸気発生器水位（狭域）を推定し，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	
										1次冷却材温度（広域・高温側）	2 (2)	2 (2)	0 (0)	0		
			補助給水流量	2 (2)	2 (2)	0 (0)	0 (A，C)	①	—	補助給水ピット水位	2 (2)	2	1	1	水源である復水ピット水位が確保されることにより，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										蒸気発生器水位（広域）	2 (2)	2 (A，C)	2 (A，C)	1 (0)	蒸気発生器水位（広域）が確保されていることにより，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	
										蒸気発生器水位（狭域）	1 2 (4)	2 (2)	0 (0)	0 (0)	蒸気発生器水位（狭域）が確保されていることにより，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	
			主蒸気ライン流量	0	0	0	0	②	記・蒸水系の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			蒸気発生器水位平均流量	1	1	0	0	②	記・蒸水系の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—

※：すべてのループの計器の合計数
A1，C1：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

相違理由

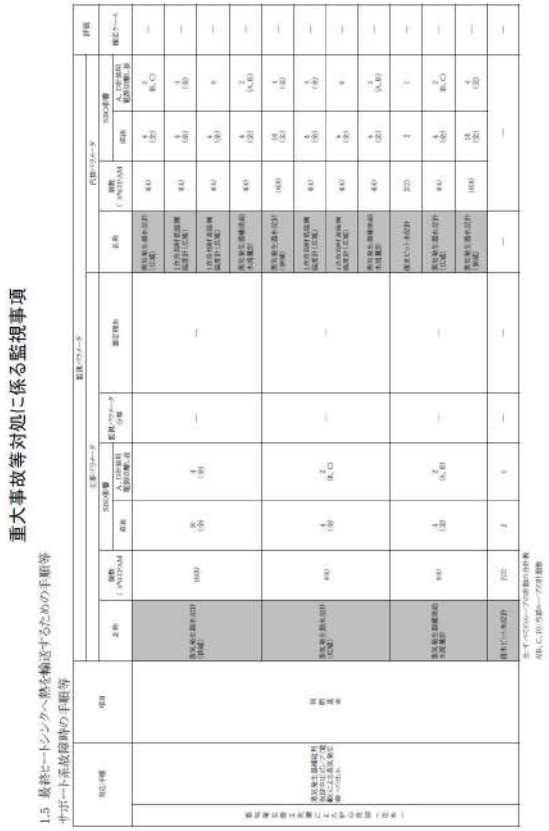
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

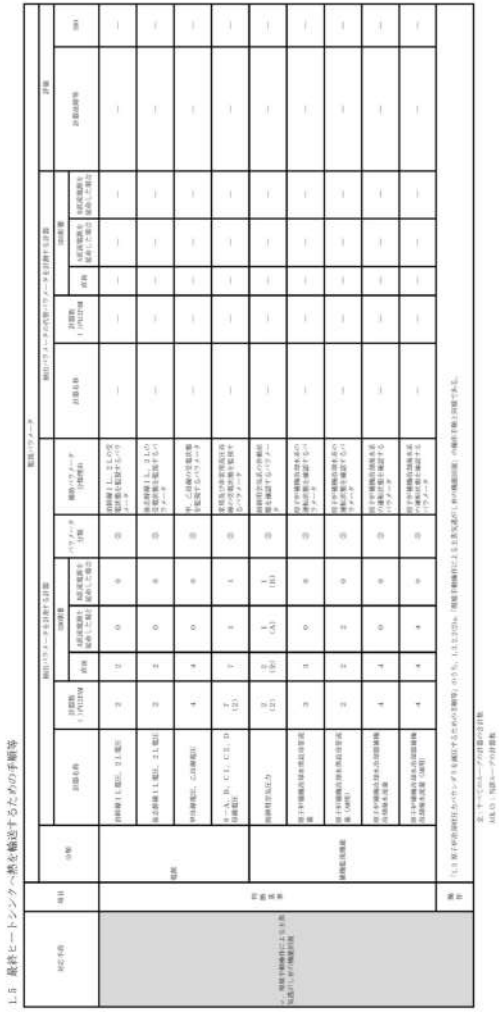
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉



女川原子力発電所２号炉

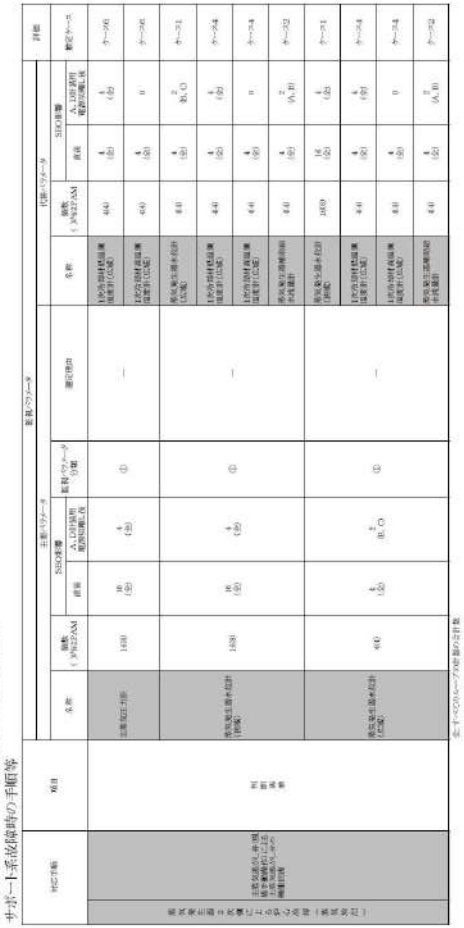
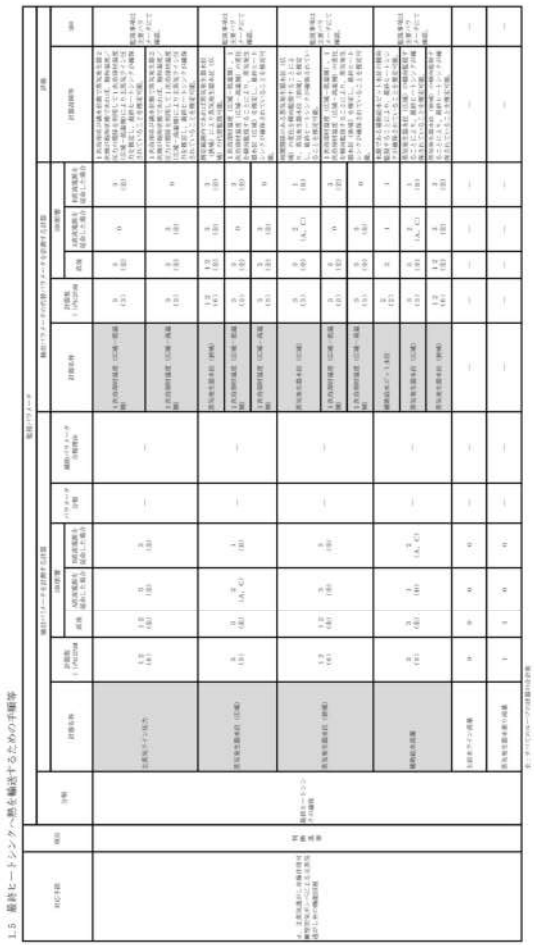
泊発電所３号炉



相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

サポート系故障時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（）内は2PAM	SBO事象		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内は2PAM	SBO事象		推定ケース
					直後	A，D系統電源が復旧した後					直後	A，D系統電源が復旧した後	
蒸気発生器による炉心冷却（蒸気放出）	主蒸気逃がし弁（現場手動操作）による主蒸気逃がし弁の機能回復	判断基準	蒸気発生器補助給水流量計	4(4)	4（4）	2（A，B）	①	—	復水ピット水位計	2(2)	1	1	ケース3
									蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4（2）	2（B，C）	ケース3
									蒸気発生器水位計（狭域）	16(8)	16（2）	4（2）	ケース3
			制御用空気供給母管圧力計	2(2)	1	1	③	制御用空気圧縮機操作スイッチ表示灯「なし」による機能状態にて確認可能	制御用空気圧縮機表示灯	1	1	1	—
蒸気発生器による炉心冷却（蒸気放出）	安全逃がし弁（主蒸気逃がし弁作動用）による主蒸気逃がし弁の機能回復	判断基準	制御用空気供給母管圧力計	2(2)	1	1	—	—	制御用空気圧縮機表示灯	1	1	1	—
			主蒸気圧力計	16(8)	16（4）	4（4）	—	—	1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	—
									1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（4）	4	—
			蒸気発生器水位計（狭域）	16(8)	16（2）	4（2）	—	—	蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4（2）	2（B，C）	—
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	—
									1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（4）	4	—
									蒸気発生器補助給水流量計	4(4)	4（2）	2（A，B）	—

全：すべてのループの計器の合計数

A系，C系，D系：各系ループの計器数

安川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ															
		分類	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響			計器故障等	SBO
					直後	A系統電源を復旧した場合	B系統電源を復旧した場合					直後	A系統電源を復旧した場合	B系統電源を復旧した場合		
4．主蒸気逃がし弁機能用可搬型空気ボンベによる主蒸気逃がし弁の機能回復	判断基準	補機監視機能	制御用空気圧力	2（2）	2（2）	1（A）	1（B）	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水供給母管流量	3	3	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水供給母管流量（高限）	2	2	2	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水冷却器補機冷却海水流量	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水冷却器補機冷却海水流量（高限）	4	4	4	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	操作	「1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等」のうち，1.3.2.2.2に示す「主蒸気逃がし弁機能用可搬型空気ボンベによる主蒸気逃がし弁の機能回復」の操作手順と同様である。														

全：すべてのループの計器の合計数

A系，D：当該ループの計器数

相違理由

灰色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

サポート系故障時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ															評価
			主要パラメータ							代替パラメータ								
			名称	個数（1Pu12PAM）	SBO影響			監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（1Pu12PAM）	SBO影響			推定ケース
					直接	A, D計装用電源切離し後						直接	A, D計装用電源切離し後		
炉心冷却	常設ポンプ（蒸気発生器ドレン系ポンプ）による蒸気発生器への給水	初期基準	蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4（2）	2（B, C）	—	—	蒸気発生器水位計（狭域）	16(4)	16（2）	4（2）	—		
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	—		
									1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	—		
									蒸気発生器補助給水流量計	4(4)	4（2）	2（A, B）	—		
			蒸気発生器補助給水流量計	4(4)	4（2）	2（A, B）	—	—	復水タンク水位計	2(2)	2	1	—		
									蒸気発生器水位計（広域）	8(4)	4（1）	2（B, C）	—		
									蒸気発生器水位計（狭域）	16(4)	16（2）	4（2）	—		
	大容量ポンプを用いた補助給水（蒸気発生器ドレン系ポンプ）	初期基準	4～20(4) A, B, C, 1, C2, D1, D2 格納容器圧力	4	0	4	—	—	4～20(4) A, B, C, 1, C2, D1, D2 格納容器雰囲気	—					—
			加圧器圧力計	1	1	0	—	—	加圧器圧力計	1	1	1	—		
		操作	加圧器圧力計	1	1	0	—	—	加圧器圧力計	1	1	1	—		
			加圧器圧力計，中間冷却器冷却水流量計	1	1	1	—	—	加圧器圧力計，中間冷却器冷却水流量計	1	1	1	—		
			加圧器圧力計，充填器冷却水流量計	1	1	1	—	—	加圧器圧力計，充填器冷却水流量計	1	1	1	—		

全：すべてのループの計器の合計数
A,B, C, D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ															評価	
			主要パラメータを計測する計器							代替パラメータを計測する計器									
			計器名称	計器数（1Pu12PAM）	SBO影響			パラメータ分類	選定パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1Pu12PAM）	SBO影響			計器故障等	SBO
					直接	A,B系復旧を始めた場合	A,B系復旧を始めた場合					直接	A,B系復旧を始めた場合	A,B系復旧を始めた場合		
※1 可搬型大型送水ポンプを用いた，ポンプ（駆動用空気圧縮機（可搬式含む））による蒸気発生器への補給回路	初期条件	駆動電源確保	駆動用空気圧力	2（2）	2（2）	1（0）	1（0）	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		最終ヒートシンクへの確保	1次冷却材圧力	1.2（0）	1.2（0）	0（2）	0（2）	—	—	1次冷却材圧力（広域・低温側）	3（2）	3（2）	0	3（2）	1次冷却材圧力（広域・低温側）の信号を利用して1次冷却材温度（広域・低温側）によりヒートシンクの確保されていることを確認可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材圧力（広域・高温側）	3（2）	3（2）	0（2）	0	1次冷却材圧力（広域・高温側）の信号を利用して1次冷却材温度（広域・高温側）によりヒートシンクの確保されていることを確認可能。	
			蒸気発生器水位（狭域）	1.2（0）	1.2（0）	0（2）	0（2）	—	—	蒸気発生器水位（広域）	3（2）	3（2）	2（A, C）	1（1）	格納容器内であれば蒸気発生器水位（広域）の変化を格納容器圧力（広域）を確認し，最終ヒートシンクが確保されていることを確認可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域・低温側）	3（2）	3（2）	0	3（2）	1次冷却材温度（広域・低温側）の変化を格納容器圧力（広域・高温側）の変化を確認することにより，蒸気発生器水位（狭域）を確認し，最終ヒートシンクが確保されていることを確認可能。	
										1次冷却材温度（広域・高温側）	3（2）	3（2）	0（2）	0		
			蒸気発生器水位（広域）	3（2）	2（2）	1（A, C）	1（0）	—	—	蒸気発生器水位（狭域）	12（4）	12（2）	5（2）	5（2）	測定範囲外であれば蒸気発生器水位（狭域）により蒸気発生器水位（広域）の状態取り込。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域・低温側）	3（2）	3（2）	0	3（2）	1次冷却材温度（広域・低温側）の変化を確認することにより，蒸気発生器水位（広域）を確認し，最終ヒートシンクが確保されていることを確認可能。	
										1次冷却材温度（広域・高温側）	3（2）	3（2）	0（2）	0		
			補助給水流量	3（2）	2（0）	1（0）	2（A, C）	—	—	補助給水タンク水位	2（2）	2	1	1	水源である補助給水タンク水位の傾向監視することにより，最終ヒートシンクが確保されていることを確認可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（2）	0（A, C）	1（0）	蒸気発生器水位（広域）の傾向監視することにより，最終ヒートシンクが確保されていることを確認可能。	
										蒸気発生器水位（狭域）	4（2）	12（2）	0（2）	5（2）	蒸気発生器水位（狭域）の傾向監視することにより，最終ヒートシンクが確保されていることを確認可能。	
	操作	可搬型大型送水ポンプを用いた蒸気発生器への補給回路（海水）（淡水）については，1.5.2.1(1)a.「可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への補給回路（海水）（淡水）の操作手順」に同様である。 蒸気発生器ドレン系の機能調整については，「1.2 電子計装用電源切り離しタップを復旧するための手順等」のうち，1.2.2.2(2)b.「主蒸気逃がし弁操作用可搬型空気ボンベによる主蒸気逃がし弁の機能回復」の操作手順と同様である。																

全：すべてのループの計器の合計数
A,B,C：当該ループの計器数

相違理由

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等
サポート系故障時の手順等

対応手期		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						代替パラメータ				
			名称	個数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源喪失後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源喪失後	検定ケース
蒸気発生器2次側のフィードアンドブリード	逆水素を使用した蒸気発生器2次側のフィードアンドブリード	判断基準	4－3(4)A，B，C 1，C2，D1，D2母線電圧計	0	6	6	—	—	4－3(4)A，B，C 1，C2，D1，D2母線電圧警報	—			—
			原子炉補機冷却水供給母管流量計（CRT）	3	3	0	—	—	原子炉補機冷却水ポンプ表示灯	4	4	4	—
									原子炉補機冷却水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
			原子炉補機冷却水冷却海水流量計（CRT）	2	2	0	—	—	海水ポンプ表示灯	3	3	3	—
									海水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
			1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	0	—	—	1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	4(全)	—
									炉心出口温度計	1	0	0	—
			1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	4（全）	—	—	1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	4（全）	—
									炉心出口温度計	1	0	0	—

全：すべてのループの計器の合計数
A，B，C，D：当該ループの計器数

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																					
			主要パラメータを計測する計器								代替パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価		
		分類	計器名称	計器数（）内は以外	SBO影響 直後	SBO影響 1次系電源を復旧した場合	SBO影響 2次系電源を復旧した場合	パラメータ分類	選定パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は以外	SBO影響 直後	SBO影響 1次系電源を復旧した場合	SBO影響 2次系電源を復旧した場合	計器検証等	検証
1．可搬型大型送水ポンプを中間ヘッダ経由で蒸気発生器2次側のフィードアンドブリード																							
2．可搬型大型送水ポンプを直接蒸気発生器2次側のフィードアンドブリード	判断基準	原子炉圧力容器内の温度	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（2）	3（2）	3（2）	0	—	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	4（2）	0（0）	0	0（0）	1次冷却材温度（広域－高温側）による1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										炉心出口温度	4	1	1＊1	0	炉心出口温度による1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
			1次冷却材温度（広域－低温側）	3（2）	3（2）	0	3（2）	—	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（2）	0（0）	0（0）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）による1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										炉心出口温度	4	1	1＊1	0	炉心出口温度による1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
			炉心出口温度	1	1	1＊1	0	—	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（2）	0（0）	0（0）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）による炉心出口温度の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3（2）	0（0）	0	0（0）	1次冷却材温度（広域－高温側）による炉心出口温度の代替監視可能。	
		最終ヒートシンクへ熱輸送	蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（6）	3（2）	3（2）	—	—	蒸気発生器水位（広域）	3（2）	0（0）	2（A，C）	1（B）	原子炉圧力容器内からの蒸気発生器水位（広域）の蒸気発生器水位（狭域）を推定し，最終ヒートシンクの確保されていることを確認可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－高温側）	3（2）	0（0）	0	0（0）	1次冷却材温度（広域－高温側）による炉心出口温度の推定値から，蒸気発生器水位（狭域）を推定し，最終ヒートシンクの確保されていることを確認可能。	
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3（2）	0（0）	0	0（0）		
			蒸気発生器水位（広域）	3（2）	4（2）	2（A，C）	1（B）	—	—	蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（6）	3（2）	0（0）	設計温度内であれば蒸気発生器水位（狭域）により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3（2）	0（0）	0	0（0）	1次冷却材温度（広域－高温側）による炉心出口温度の推定値から，蒸気発生器水位（広域）を推定し，最終ヒートシンクの確保されていることを確認可能。	
										1次冷却材温度（広域－高温側）	3（2）	0（0）	0（0）	0		
			補助給水流量	3（2）	3（2）	1（B）	2（A，C）	—	—	補助給水ポンプ水位	2（2）	2	1	1	充填である補助給水ポンプ水位の確認可能であることにより，最終ヒートシンクの確保されていることを確認可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										蒸気発生器水位（広域）	3（2）	0（0）	2（A，C）	1（B）	蒸気発生器水位（広域）の推定値であることにより，最終ヒートシンクの確保されていることを確認可能。	
										蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（6）	3（2）	0（0）	蒸気発生器水位（狭域）の推定値であることにより，最終ヒートシンクの確保されていることを確認可能。	

全：すべてのループの計器の合計数
A，B，C，D：当該ループの計器数

＊1：監視計の接続を変更することで確認上同じ計器を連続監視可能

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

相違理由

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

サポート系故障時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						代替パラメータ				
			名称	個数（ ）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（ ）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
蒸気発生器2次側のフィードアンドブリード	送水車を使用した蒸気発生器2次側のフィードアンドブリード	判断基準	蒸気発生器水位計（狭域）	16(8)	16（全）	4（全）	—	—	蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4（全）	2（B，C）	—
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	4（全）	—
									1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	0	—
									蒸気発生器補助給水流量計	4(4)	4（全）	2（A，B）	—
			蒸気発生器補助給水流量計	4(4)	4（全）	2（A，B）	—	—	復水ピット水位計	2(2)	2	1	—
									蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4（全）	2（B，C）	—
									蒸気発生器水位計（狭域）	16(8)	16（全）	4（全）	—

全：すべてのループの計器の合計数

A,B，C，D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																
			抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
		分類	計器名称	計器数（ ）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系交流電源を延命した場合	SBO影響 B系交流電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（ ）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系交流電源を延命した場合	SBO影響 B系交流電源を延命した場合	計器故障等	SBO
a．可搬型大型送水ポンプ車を用いた蒸気発生器2次側のフィードアンドブリード	判断基準	補機監視機能	原子炉補機冷却水供給母管流量	2	3	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水供給母管流量（低用）	2	2	2	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水冷却器補機冷却海水流量	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水冷却器補機冷却海水流量（低用）	4	4	4	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B,C)：当該ループの計器数

相違理由

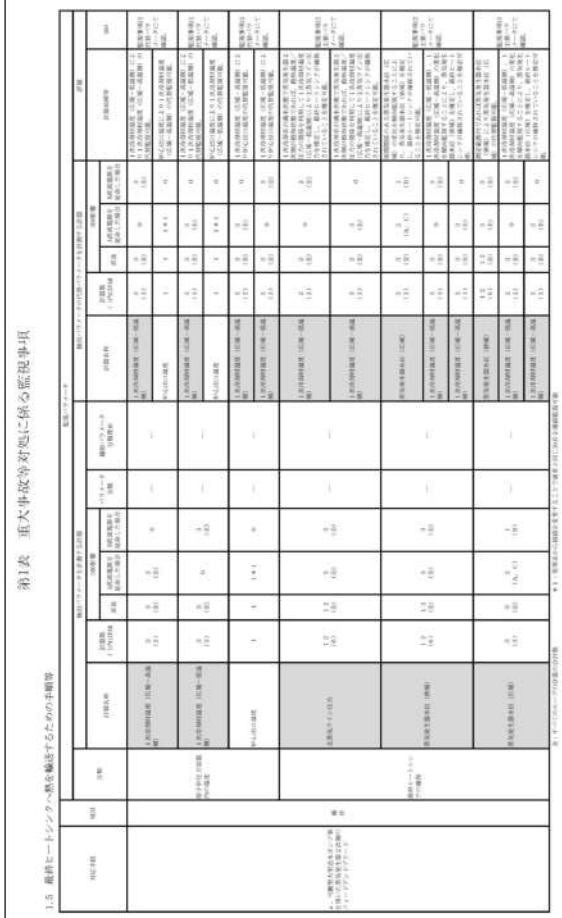
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉



相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.5.2.2 フロントライン系故障時の対応手順 (d) 格納容器内自然対流冷却 1.7 原子炉格納容器の破損を防止するための手順等，のうち，1.7.2.1(1)a.「可搬型大型送水ポンプを用いた，D－格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却」の操作手順に同様である。 注：すべてのループの計器の台数 AM.D：当該ループの計器数	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （詳細は別紙）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

対応手段	項目	分類	計装名称	計器数（1PCD23M）	直流	500kV変電所を経由した場合	1/2送電線を経由した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類名	監視パラメータ	計装名称	補助パラメータの代替パラメータを計測する計器	計器数（1PCD23M）	直流	500kV変電所を経由した場合	1/2送電線を経由した場合	計器故障等	SBO
h．可搬型大型送水ポンプ車による入一次冷却材の補給（海水）（重大事故等対処設備）	判断基準	格納容器内水位	原子炉格納容器広域水位計（常設）	3	0	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉格納容器広域水位計（SAFD）	2	2	2	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉格納容器内水位計（格納容器内水位計）	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉格納容器内水位計（格納容器広域水位計（SAFD））	4	4	4	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	操作	格納容器	入一次冷却材の体系充填	1	1	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

注：すべてのループの計器の合計数

入力：当該ループの計器数

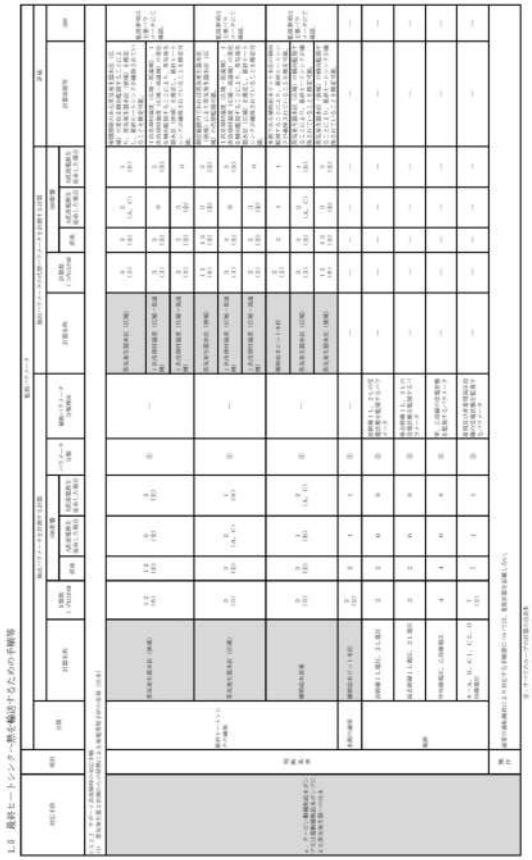
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （詳細は別紙参照）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.8　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.15　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 （1/2） （2/2） （注1）「ハ」は「ロ」の「ハ」を示す。 （注2）「ハ」は「ロ」の「ハ」を示す。	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （以上，原子炉格納容器フィルタベントを行う場合，ベントを行うまでの間，格納容器内の圧力，温度を抑えるための手順等，のうち，（1）～（3）に示した監視事項以外のもの。ただし，格納容器内の圧力，温度を抑えるための手段が，ベントのみしかない場合は，ベントを行うまでの間，格納容器内の圧力，温度を抑えるための手段が，ベントのみしかないことを明記する。） 注記　（1）：監視ループの計器数 注記　（2）：監視ループの計器数 注記　（3）：すべてのループの計器数 注記　（4）：監視ループの計器数 注記　（5）：監視ループの計器数 注記　（6）：監視ループの計器数 注記　（7）：監視ループの計器数 注記　（8）：監視ループの計器数 注記　（9）：監視ループの計器数 注記　（10）：監視ループの計器数 注記　（11）：監視ループの計器数 注記　（12）：監視ループの計器数 注記　（13）：監視ループの計器数 注記　（14）：監視ループの計器数 注記　（15）：監視ループの計器数 注記　（16）：監視ループの計器数 注記　（17）：監視ループの計器数 注記　（18）：監視ループの計器数 注記　（19）：監視ループの計器数 注記　（20）：監視ループの計器数 注記　（21）：監視ループの計器数 注記　（22）：監視ループの計器数 注記　（23）：監視ループの計器数 注記　（24）：監視ループの計器数 注記　（25）：監視ループの計器数 注記　（26）：監視ループの計器数 注記　（27）：監視ループの計器数 注記　（28）：監視ループの計器数 注記　（29）：監視ループの計器数 注記　（30）：監視ループの計器数 注記　（31）：監視ループの計器数 注記　（32）：監視ループの計器数 注記　（33）：監視ループの計器数 注記　（34）：監視ループの計器数 注記　（35）：監視ループの計器数 注記　（36）：監視ループの計器数 注記　（37）：監視ループの計器数 注記　（38）：監視ループの計器数 注記　（39）：監視ループの計器数 注記　（40）：監視ループの計器数 注記　（41）：監視ループの計器数 注記　（42）：監視ループの計器数 注記　（43）：監視ループの計器数 注記

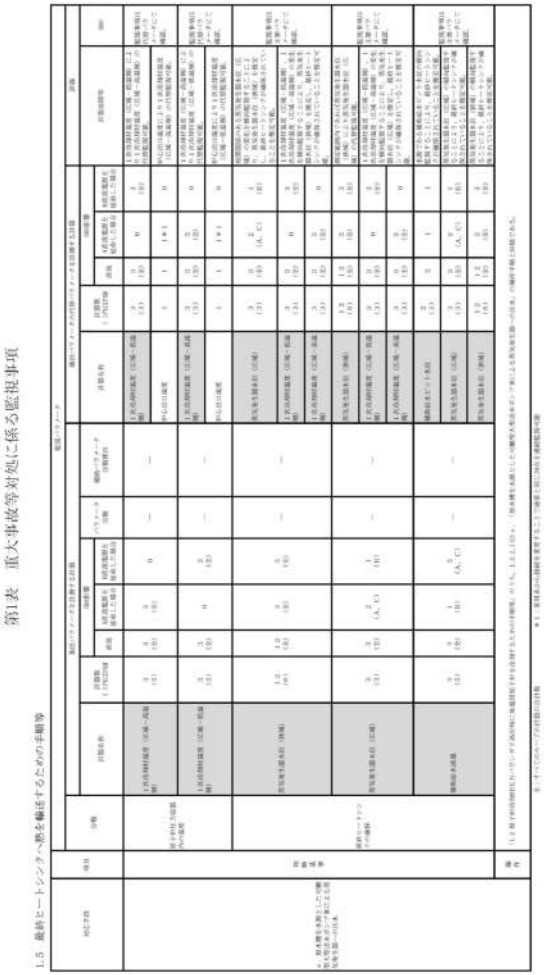
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 （表略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 （略） （注1）「○」：ループ毎の設置数 （注2）「－」：ループ毎の設置数なし	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （表略）	

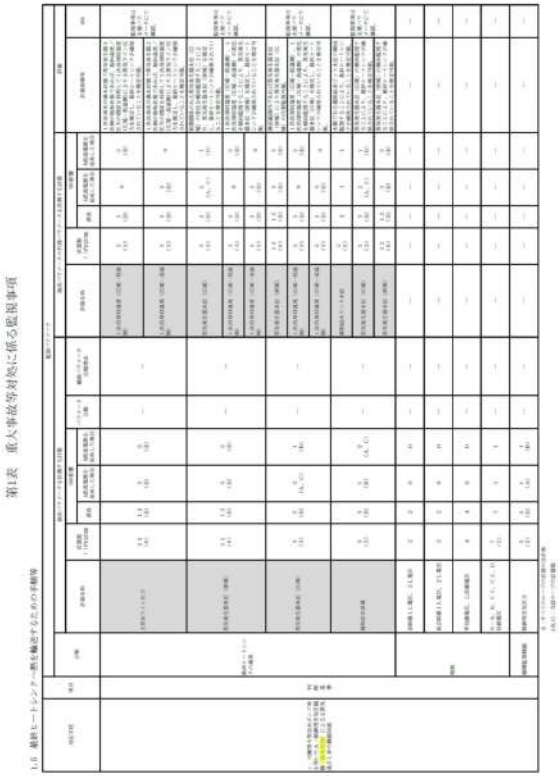
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.5　最終ヒートシンク～熱を輸送するための手順等 （略） ※1 ※2 ※3 ※4 ※5 ※6 ※7 ※8 ※9 ※10 ※11 ※12 ※13 ※14 ※15 ※16 ※17 ※18 ※19 ※20 ※21 ※22 ※23 ※24 ※25 ※26 ※27 ※28 ※29 ※30 ※31 ※32 ※33 ※34 ※35 ※36 ※37 ※38 ※39 ※40 ※41

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

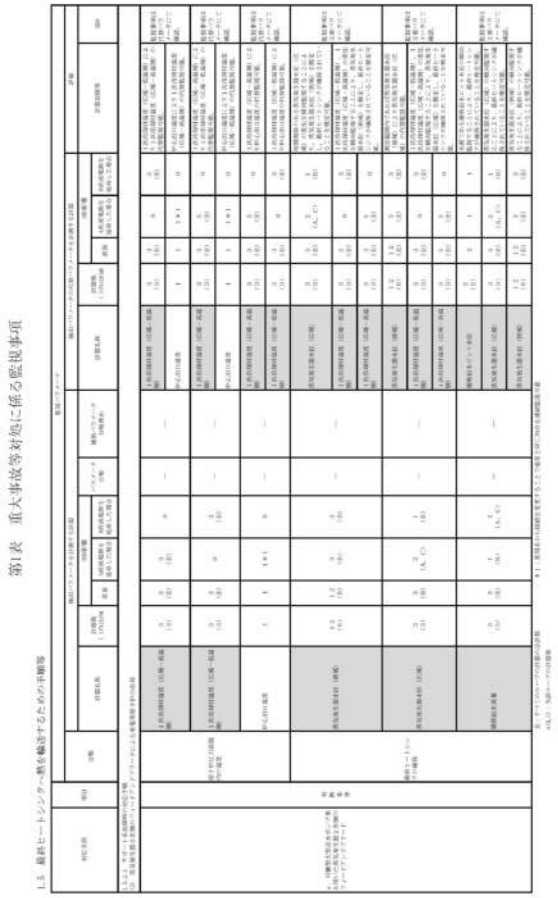
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （表：「判定手段」「項目」「分類」「設計」「数量」「常設」「可搬」「詳細」「備考」等の欄構成。詳細は原文参照）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （横置き表形式：対応手段／手順／設備／監視パラメータ／計器名称／計器数（うち予備）／故障／故障電源を復旧した場合／故障電源を復旧した場合／パラメータ分類／監視パラメータ分類理由／計器名称／計器数（うち予備）／故障／故障電源を復旧した場合／故障電源を復旧した場合／計器故障等／HIS） 対応手段：①原子炉格納容器ベント実施前に格納容器内の圧力を低下させるための操作 手順：炉心損傷前ベント 設備：格納容器圧力逃がし装置 監視パラメータ：格納容器内圧力（広帯域） 計器名称：格納容器圧力（広帯域） 計器数（うち予備）：2（0） 故障：0 故障電源を復旧した場合：0 故障電源を復旧した場合：0 パラメータ分類：－ 監視パラメータ分類理由：－ 計器名称：－ 計器数（うち予備）：－ 故障：－ 故障電源を復旧した場合：－ 故障電源を復旧した場合：－ 計器故障等：－ HIS：－ 格納容器圧力（狭帯域） 2（0） 2 0 0 － － －

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 （表の詳細は下記）	

対応手段	項目	分類	計器名称	計器数（内訳は別紙）	常設	可搬	常設電源から給電した場合	可搬電源から給電した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（内訳は別紙）	常設	可搬	常設電源から給電した場合	可搬電源から給電した場合	詳細
1.5.2.2 オペレーター系統操作による対応手段 (1) 格納容器内自然対流冷却	検知	監視パラメータを計測する計器									監視パラメータの代替パラメータを計測する計器						詳細
電源	可搬設備による給電手順	①	直流125V蓄電池	2	2	0	0	①	直流電源喪失を検知するパラメータ	直流電源喪失を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		②	交流250V蓄電池	2	2	0	0	②	交流電源喪失を検知するパラメータ	交流電源喪失を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		③	6kV共通母線	4	4	0	0	③	6kV共通母線喪失を検知するパラメータ	6kV共通母線喪失を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		④	6kV非常用母線	7（2）	7	1	1	④	6kV非常用母線喪失を検知するパラメータ	6kV非常用母線喪失を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
備考	「1.7 格納容器内の放射線量を低減するための手順等」のうち，1.7.2.2(1)a．「可搬型大型送水ポンプ車を用いたC，D－格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却」の操作手順に同様である。 注：すべてのループの計器の合計数 AHLO：冷温ループの計器数																

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 1.5.2.1.1.1

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 監視パラメータ 対応手段 明日 分類 計器名称 計器数（1号炉/2号炉） 専用 兼用 代替電源を給電した場合 パラメータ（分類） 監視パラメータの指標値 計器名称 計器数（1号炉/2号炉） 専用 兼用 代替電源を給電した場合 代替監視を給電した場合 計器故障等 備考 1.5.2.2 サポート系故障時への対応手順 (a) 冷却水の確保及び冷却水ポンプ等による代替補機冷却 1.5.2.2.1 補機冷却水（冷却水）ポンプ等による代替補機冷却 1.5.2.2.1.1 補機冷却水（冷却水）ポンプ等による代替補機冷却 原子炉圧力容器内の温度 1.5.2.2.1.1.1 代替補機冷却（広域） 1.5.2.2.1.1.2 代替補機冷却（広域－高温側） PCV内の温度 1.5.2.2.1.1.3 代替補機冷却（広域－低温側） 原子炉圧力容器内の圧力 1.5.2.2.1.1.4 代替補機冷却（広域） 注：すべてのパラメータの記載については省略 AHU：空調ユニットの略称 ＊1：冷却水の温度を基準ラインと連動した温度に対応した表示監視盤等を使用	1.5.2.2.1.1.1 代替補機冷却（広域－高温側）による原子炉圧力容器内の温度（広域－高温側）の監視実施可能。 PCV内の温度 1.5.2.2.1.1.2 代替補機冷却（広域－高温側）による原子炉圧力容器内の圧力（広域－高温側）の監視実施可能。 PCV内の圧力 1.5.2.2.1.1.3 代替補機冷却（広域－低温側）による原子炉圧力容器内の圧力（広域－低温側）の監視実施可能。 1.5.2.2.1.1.4 代替補機冷却（広域）による原子炉圧力容器内の圧力（広域）の監視実施可能。 Suc温度（ポンプ） 1.5.2.2.1.1.1 代替補機冷却（広域－高温側） 1.5.2.2.1.1.2 代替補機冷却（広域－高温側） 1.5.2.2.1.1.3 代替補機冷却（広域－低温側） 1.5.2.2.1.1.4 代替補機冷却（広域） 監視盤等は代替補機冷却（広域）の監視盤等を使用 1.5.2.2.1.1.1 代替補機冷却（広域－高温側）による原子炉圧力容器内の温度（広域－高温側）の監視実施可能。 PCV内の温度 1.5.2.2.1.1.2 代替補機冷却（広域－高温側）による原子炉圧力容器内の圧力（広域－高温側）の監視実施可能。 PCV内の圧力 1.5.2.2.1.1.3 代替補機冷却（広域－低温側）による原子炉圧力容器内の圧力（広域－低温側）の監視実施可能。 1.5.2.2.1.1.4 代替補機冷却（広域）による原子炉圧力容器内の圧力（広域）の監視実施可能。 1.5.2.2.1.1.1 代替補機冷却（広域－高温側） 1.5.2.2.1.1.2 代替補機冷却（広域－高温側） 1.5.2.2.1.1.3 代替補機冷却（広域－低温側） 1.5.2.2.1.1.4 代替補機冷却（広域） 監視盤等は代替補機冷却（広域）の監視盤等を使用	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 AIL0：「AIL1～7」以外のパラメータ 注：チャンネルループの数の合計数	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.5　最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （詳細は別紙）	

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等）

対応手順	項目	監視パラメータ：主要パラメータ：名称	個数（ｎ/N(2FAM)	SBO非常：直流	SBO非常：A, D直流電源を延命化	監視パラメータ分類	選定理由	代替パラメータ：名称	個数（1内(2FAM)	SBO非常：直流	SBO非常：A, D直流電源を延命化	評価：判定ケース
格納容器内自然対流冷却	A, D格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却	判断基準	格納容器スプレイ流量計	0	3	6	②	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	3(2)	2	1	ケース3
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース1
									格納容器内温度計	3(2)	2	1	ケース6
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース1
									格納容器内温度計	3(2)	2	1	ケース6
代替格納容器スプレイ	格納容器内自然対流冷却による格納容器内温度低下	判断基準	格納容器スプレイ流量計	2	2	6	②	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	3(2)	2	1	ケース3
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース1
									格納容器内温度計	3(2)	2	1	ケース6
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース1
									格納容器内温度計	3(2)	2	1	ケース6
			燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	①	—	—	—		—

注：すべてのループの計器の合計数
A(B, C, D)：当該ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ：分類	抽出パラメータを計測する計器：計器名称	計器数	SBO影響：直流	SBO影響：区分Ⅰ直流電源を延命した場合	SBO影響：区分Ⅱ直流電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器：計器名称	計器数	SBO影響：直流	SBO影響：区分Ⅰ直流電源を延命した場合	SBO影響：区分Ⅱ直流電源を延命した場合	評価：計器故障等	SBO
1.6.2.1 炉心の著しい損傷防止のための対応手順 (1) フロントライン系故障時の対応手順 a. 原子炉格納容器代替スプレイ (a) 原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（常設）による原子炉格納容器内へのスプレイ																
非常時操作手順書（徴候ベース）「PCV圧力制御」等 非常時操作手順書（徴候ベース）「補水系送ポンプによるドライウェル代替スプレイ」	判断基準（1/2）	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	—	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル温度	14	11	11	0	飽和蒸気／圧力の関係から，ドライウェル温度により代替監視可能。	
										【ドライウェル圧力】	2	0	0	0	監視可能であれば，ドライウェル圧力（常用計器）により代替監視可能。	
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室空気温度	4	4	0	4	飽和蒸気／圧力の関係から，圧力抑制室内空気温度により代替監視可能。	
										【圧力抑制室圧力】	2	1	0	0	監視可能であれば，圧力抑制室圧力（常用計器）により代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	14	11	11	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	飽和蒸気／圧力の関係から，ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力の上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
		原子炉格納容器内の水位	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	—	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	外部水源を利用した各注水流量により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉補機冷却海水ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系洞道ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイ／ライン流量流量）	1	1	1	0		
										残留熱除去系洞道ライン流量（残留熱除去系原子格納容器冷却ライン流量流量）	1	1	0	1		
										低圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
										原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1		
										復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンク水位の変化により代替監視可能。	

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ：分類	抽出パラメータを計測する計器：計器名称	計器数（ｎ/N(2FAM)	SBO影響：直流	SBO影響：A直流電源を延命した場合	SBO影響：B直流電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器：計器名称	計器数（1内(2FAM)	SBO影響：直流	SBO影響：A直流電源を延命した場合	SBO影響：B直流電源を延命した場合	評価：計器故障等	SBO
1.6.2.1　炉心の著しい損傷防止のための対応手順 (1)　フロントライン系故障時の対応手順 a．格納容器内自然対流冷却																
(a)　C，D－格納容器再循環ユニット）による格納容器内自然対流冷却	判断基準	原子炉圧力容器内の温度	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（全）	3（全）	0	①	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（全）	0	3（全）	1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
			1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	0	3（全）	①	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	
			炉心出口温度	1	1	1＊1	0	②	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）により炉心出口温度の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	0	3（全）	1次冷却材温度（広域－低温側）により炉心出口温度の代替監視可能。	
		原子炉圧力容器内の圧力	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	—	加圧器圧力	4	4	0	0	計測範囲内であれば加圧器圧力により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	0	3（全）	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－低温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	

全：すべてのループの計器の合計数
A(B,C)：当該ループの計器数

＊1：常用系から接続を変更することで通常と同じ30点を連続監視可能

相違理由

灰色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等）

対応手順		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（1号炉2PAM）	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（1号炉2PAM）	SBO影響		採定ケース
					直後	A，D系統用電源切離し後					直後	A，D系統用電源切離し後	
代替格納容器スプレイ	恒設代替格納容器注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	格納容器内温度計	格納容器内雰囲気温水循環流量計	1	1	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	ケース3
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケース3
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6
			格納容器内温度計	2(2)	2	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース6
									AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース6

全：すべてのループの計器の合計数
A&B，C，D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																		評価	
			独立パラメータを計測する計器								独立パラメータの代替パラメータを計測する計器											
			計器名称	計器数	SBO影響				パラメータ分類	補助パラメータ指標理由	計器名称	計器数	SBO影響				計器故障等	SBO
					直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合						直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合			
非常用換排気装置（教器ベース）「TOOL力制御」等 非常用換排気装置（設備ベース） 「復水貯蔵タンクによるドライウェル代替スプレイ」	判断基準（2/2）	電源の確保	6-2/3母線電圧	1	1	1	1	①	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			6-2/3母線電圧	1	1	1	1	②	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		水源の確保	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	4	①	—	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。 注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0				
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0				
										残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン流量含む）	1	1	1	0				
										残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン流量含む）	1	1	0	1				
										低圧復水ポンプ出口圧力	1	1	1	0				
										原子炉格納容器下部注水流量	2	1	1	0				
										高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1				
										原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0				
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0				
										復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0				
										低圧復水ポンプ出口圧力	2	1	1	0				
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1				
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1				
										原子炉水位（SAC領域）	1	1	0	1				
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0				

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																		評価	
			独立パラメータを計測する計器								独立パラメータの代替パラメータを計測する計器											
			計器名称	計器数（1号炉2PAM）	SBO影響				パラメータ分類	補助パラメータ指標理由	計器名称	計器数（1号炉2PAM）	SBO影響				計器故障等	SBO
					直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合						直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合			
A2，C，D：格納容器内雰囲気ガスによる格納容器内冷却系統設備	判断基準	原子炉注水設備（内の水位）	復水貯蔵水位	4（2）	4	1	1	①	—	原子炉容器水位	1	1	1	0	設備運用下での対応が原子炉容器水位による復水貯蔵水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル温度	1	1	0	0	ドライウェル温度，主蒸気隔離弁入口（広域），原子炉圧力容器温度（広域・高温側），原子炉容器内温度（広域・低温側）については原子炉容器内やドライウェル状態が連鎖的から推定することで，原子炉容器内の水位の代替監視可能。	
										主蒸気隔離弁入口（広域）	2（2）	2	1	1		
										原子炉容器温度	1	1	1 ※1	0		
										主蒸気隔離弁（広域・高温側）	2（2）	2（2）	2（2）	0		
										主蒸気隔離弁（広域・低温側）	2（2）	2（2）	0	2（2）		
			原子炉容器内の水位	1	1	1	0	①	—	復水貯蔵水位	4（2）	4	1	1	設備運用下での対応が復水貯蔵水位による原子炉容器水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル温度	1	1	0	0	ドライウェル温度，主蒸気隔離弁入口（広域），原子炉圧力容器温度（広域・高温側），原子炉容器内温度（広域・低温側）については原子炉容器内やドライウェル状態が連鎖的から推定することで，原子炉容器内の水位の代替監視可能。	
										主蒸気隔離弁入口（広域）	2（2）	2	1	1		
										原子炉容器温度	1	1	1 ※1	0		
										主蒸気隔離弁（広域・高温側）	2（2）	2（2）	2（2）	0		
										主蒸気隔離弁（広域・低温側）	2（2）	2（2）	0	2（2）		
			原子炉格納容器内の水位	2（2）	2	1	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2（2）	2	1	1	設備運用下での対応が格納容器再循環サンプ水位（狭域）による格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉下部ウェットウェル水位，格納容器内広域による格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	1	1	1	0		
										格納容器水位	1	1	1	0		
										燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位，復水貯蔵水ピット水位，ホウ酸注入ポンプ吸込ライン流量及び格納容器スプレイ冷却器出口流量（広域），格納容器内雰囲気ガスサンプリング出口温度及びドライウェル内の格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
										復水ピット水位	2（2）	2	1	1		
										ホウ酸注入ポンプ吸込ライン流量（広域）	1	1	1	0		
										格納容器スプレイ冷却器出口流量（広域）	1	1	1	0		

注：すべてのループの計器の合計数
A&B，C，D：当該ループの計器数

※1：運用面から接続を変更することで直流上対応される接続監視可能

相違理由

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等）

SBO手順		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						代替パラメータ				
			名称	個数（）内は2PAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内は2PAM	SBO影響		設定ケース
					直流	A，D計装用電源が必要し直					直流	A，D計装用電源が必要し直	
代替格納容器スプレイ	恒設代替格納容器スプレイ	操作	空冷式非常用発電装置（電力計、周波数計）	2	2	0 ※1	③	空冷式非常用発電装置（電圧計、電力計、周波数計）（現場）による電源可能	空冷式非常用発電装置（電圧計、電力計、周波数計）（現場）	2	2	0 ※1	—
			原子炉格納容器水位計	1	1	0	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース2
									復水ピット水位計	2(1)	2	1	ケース2
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	ケース2
									恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1	ケース2
			格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	②	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
									復水ピット水位計	2(1)	2	1	ケース3
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(1)	2	1	ケース3
			A格納容器スプレイ流量計	1	1	0	③	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(1)	2	1	—

全：すべてのループの計器の合計数

A B，C，D：当該ループの計器数

※1：SBO時は空冷式非常用発電装置の起動状態により確認可能

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
					直流	交流電源が給電した場合	交流電源が給電した場合					直流	交流電源が給電した場合	交流電源が給電した場合		
非常用操作手順書（徴候ベース）「TQUV2 格納容器」等 非常用操作手順書（徴候ベース）「基本格納ポンプによるドライウェル内蒸気クエンチ」	操作（主語）	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	②	—	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	設計により原子炉格納容器内圧力を計測することにより、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル温度	11	11	11	0	格納容器（ドライウェル）内の温度は、ドライウェル温度による代替監視可能。	
										（ドライウェル圧力）	1	0	0	0	格納容器（ドライウェル）内の圧力は、ドライウェル圧力（常用）による代替監視可能。	
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	②	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	設計により原子炉格納容器内圧力を計測することにより、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	格納容器（圧力抑制室）内の温度は、圧力抑制室内空気温度による代替監視可能。	
										（圧力抑制室圧力）	1	1	0	0	格納容器（圧力抑制室）内の圧力は、圧力抑制室圧力（常用）による代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	11	11	0	0	②	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	格納容器（ドライウェル）内の温度は、ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力から主要パラメータによる代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
		原子炉格納容器内の水位	圧力抑制室水位	3	3	1	1	②	—	低圧代替注水系ポンプ吐出流量	1	1	0	1	外部水源を利用した注水流量による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ペデスタル注水系ポンプ吐出流量	1	1	1	0		
										ペデスタルスプレイ系ポンプ吐出流量	1	1	0	0		
										代替循環冷却系格納容器スプレイ流量（代替循環冷却系格納容器内ガス冷却流量）	1	1	1	0		
										代替循環冷却系格納容器スプレイ流量（代替循環冷却系格納容器内ガス冷却流量）	1	1	0	1		
										非常用炉心冷却系ポンプ吐出流量	1	1	1	0		
										原子炉格納容器下部水温度	1	1	1	0		
										原子炉格納容器下部スプレイ流量	2	2	1	1		
										復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	外部である復水貯蔵タンクの水位による代替監視可能。	
										復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	外部である復水貯蔵タンクの水位等による代替監視可能。	
		原子炉格納容器への注水量	残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン低圧流量）	1	1	1	0	②	—	原子炉格納容器下部水位	12	12	0	0	原子炉格納容器下部水位及びドライウェル水位の変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル水位	6	6	3	3		
										ドライウェル圧力	1	1	1	0	ドライウェル温度、ドライウェル圧力及び圧力抑制室圧力が飽和傾向にあることにより代替監視可能。	
										ドライウェル温度	11	11	11	0		
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系ドライウェルスプレイライン低圧流量）	1	1	1	1	②	—	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	外部である復水貯蔵タンクの水位により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉格納容器下部水位	12	12	0	0	原子炉格納容器下部水位及びドライウェル水位の変化により代替監視可能。	
										ドライウェル水位	6	6	3	3		
										ドライウェル圧力	1	1	1	0	ドライウェル温度、ドライウェル圧力及び圧力抑制室圧力が飽和傾向にあることにより代替監視可能。	
										ドライウェル温度	11	11	11	0		
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響			パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響			計器故障等	SBO
					直流	交流電源が給電した場合	交流電源が給電した場合					直流	交流電源が給電した場合	交流電源が給電した場合		
(a)，C，D一格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却	同左参照	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	②	—	格納容器圧力（狭域）	2	2	2	0	格納容器圧力（狭域）、又は格納容器圧力（広域）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（広域）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	8（2）	2	1	1	格納温度（圧力の関係）を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	
			格納容器圧力（広域）	2	2	2	0	②	—	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	設備範囲内であれば原子炉格納容器圧力又は格納容器圧力（狭域）により格納容器圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（広域）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	8（2）	2	1	1	格納温度（圧力の関係）を利用して格納容器内温度により格納容器圧力（広域）の代替監視可能。	
		原子炉格納容器への注水量	格納容器スプレイ流量	2	2	0	0	②	—	燃料取替用水ピット水位	8（2）	2	1	1	本来である燃料取替用水ピットの水位の変化により格納容器スプレイ流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器内循環サンプ水位（広域）	8（2）	2	1	1	格納容器内循環サンプ水位（広域）の変化により格納容器スプレイ流量の代替監視可能。	
			B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（A側）	1	1	1	0	②	—	燃料取替用水ピット水位	8（2）	2	1	1	本来である燃料取替用水ピットの水位の変化により B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（A側）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器内循環サンプ水位（広域）	8（2）	2	1	1	格納容器内循環サンプ水位（広域）の変化により B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（A側）の代替監視可能。	
	操作	「1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等」のうち，1.7.2.1(2)a．「C，D－格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却」の操作と同様である。														

全：すべてのループの計器の合計数

A B，C：当該ループの計器数

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等）

対応手段		項目	監視パラメータ														評価
			主要パラメータ							代替パラメータ							
			名称	個数（A%以上AM）	SBO影響			異常・パラメータ分類	補足説明	名称	個数（A%以上AM）	SBO影響					指定ケース
					直流	A、D計装用電源喪失時し後						直流	A、D計装用電源喪失時し後				
代替格納容器スプレイ	恒設代替低圧注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	操作	格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	①	—		格納容器再循環サンプ水位計（狭域）	2(2)	2	1				ケース1
										原子炉下部キャビティ水位計	1	1	0				ケース1
										原子炉格納容器水位計	1	1	0				ケース1
			燃料取扱用水ピット水位計	4(2)	4	1	①	—		燃料取扱用水ピット水位計	4(2)	4	1				ケース2
										復水ピット水位計	2(2)	2	1				ケース2
										格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1				ケース2
										恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1				ケース2
			燃料取扱用水ピット水位計	4(2)	4	1	①	—		格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1				ケース2
										格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1				ケース2
										恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1				ケース2

※：すべてのループの計器の合計数

A(B、C、D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補足パラメータ分類説明	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
					直流	区分Ⅰ直流電源を見込んだ場合	区分Ⅱ直流電源を見込んだ場合					直流	区分Ⅰ直流電源を見込んだ場合	区分Ⅱ直流電源を見込んだ場合		
		格納容器内圧力	復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
非常時操作手順書（徴候ベース）「PCV圧力上昇傾向」等 非常時操作手順書（徴候ベース）「復水移送ポンプによるドライウェル代替スプレイ」	操作（2/2）	水源の確保	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	—	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系低圧注水モード（残留熱除去系ヘッドスプレイ（ドライウェル冷却流量））	1	1	1	0		
										残留熱除去系低圧注水モード（残留熱除去系格納容器冷却ライン（ドライウェル冷却流量））	1	1	0	1		
										低流量動乱防止系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
										高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
										原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイポンプ出口圧力	1	1	0	0		
										復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
										低流量動乱防止系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																
			検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数（1/N以下SM）	SBO影響			パラメータ分類	補足パラメータ分類説明		計器名称	計器数（1/N以下SM）	SBO影響				計器故障等	SBO
					直流	A系電源を見込んだ場合	B系電源を見込んだ場合						直流	A系電源を見込んだ場合	B系電源を見込んだ場合			
6.6.2.1 炉心の著しい損傷防止のための対応手順 (1) フロントライン系故障時の対応手順 b. 代替格納容器スプレイ																			
(a) 代替格納容器スプレイポンプによる原子炉格納容器内へのスプレイ	判断基準	原子炉圧力容器内の温度	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（1）	3（1）	0	①	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（1）	0	3（1）	1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
			1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（1）	0	3（1）	①	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（1）	3（1）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	
			炉心出口温度	1	1	1＊1	0	②	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（1）	3（1）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）により炉心出口温度の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（1）	0	3（1）	1次冷却材温度（広域－低温側）により炉心出口温度の代替監視可能。	
		原子炉圧力容器内の圧力	1次冷却材圧力（広域）	2（1）	2	1	1	①	—	加圧器圧力	4	4	0	0	沸騰領域内であれば加圧器圧力により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（1）	3（1）	0	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（1）	0	3（1）	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－低温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	

※：すべてのループの計器の合計数

A(B、C)：当該ループの計器数

＊1：常用系から接続を変更することで通常と同じ系統を連続監視可能

相違理由

凡例：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

凡例：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等）

対応手順		項目	監視パラメータ 主要パラメータ 名称	個数（D*NUPAM）	SBO影響 通常	SBO影響 A，D非専用電源喪失後	感度パラメータ分類	選定理由	代替パラメータ 名称	個数（D*NUPAM）	SBO影響 通常	SBO影響 A，D非専用電源喪失後	評価 推定ケース
代替格納容器スプレイ	電動駆動ポンプ又はディーゼル駆動ポンプによる代替格納容器スプレイ	判断基準	A格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			復旧代替窒素圧注水積算流量計	1	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	—
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
			No. 2燃料プール水位計（CRT）	1	0	0	—	—	No. 2燃料プール水位計（現場）	1	1	1	—

全：すべてのループの計器の合計数
A(B, C, D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	計器	監視パラメータを計測する計器 計器名称	計器数	SBO影響 通常	SBO影響 A，D非専用電源喪失後（A，D系喪失含む）	SBO影響 B，C非専用電源喪失後（B，C系喪失含む）	パラメータ分類	選定パラメータ選定理由	監視パラメータの代替パラメータを計測する計器 計器名称	計器数	SBO影響 通常	SBO影響 A，D非専用電源喪失後（A，D系喪失含む）	SBO影響 B，C非専用電源喪失後（B，C系喪失含む）	評価 計器故障等	SBO
1.6.2.2 炉心の著しい損傷防止のための対応手順 (1) フロントライン系故障時の対応手順 a. 原子炉格納容器代替スプレイ (a) 代替格納容器スプレイによる原子炉格納容器ベントスプレイ																
原子炉格納容器内冷却手順（重要パラメータ）「PCV圧力監視」等 原子炉格納容器内冷却手順（注意事項）「代替格納容器スプレイ（代替格納容器スプレイ）」「代替格納容器スプレイ（代替格納容器スプレイ）」	判断基準	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	—	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	故障時に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。 監視範囲「圧力の監視から，ドライウェル圧力によりの監視可能。 監視可能：圧力は，「ドライウェル圧力（広範囲）」によりの監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル圧力	11	11	10	0		
										（ドライウェル圧力）	2	0	0	0		
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	故障時に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。 監視範囲「圧力の監視から，圧力抑制室圧力（広範囲）」によりの監視可能。 監視可能：圧力は，「圧力抑制室圧力（広範囲）」によりの監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力（広範囲）	4	4	0	4		
										（圧力抑制室圧力）	2	1	0	0		
		原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	11	11	10	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	監視範囲「圧力の監視から，ドライウェル圧力により圧力抑制室圧力と同じとの監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			圧力抑制室内空間温度	4	0	0	4	①	—	サプレッションプール水温度	10	10	0	10	サプレッションプール水温度が上昇した場合監視可能。 監視範囲「圧力の監視から，圧力抑制室圧力によりの監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
		原子炉格納容器内の水位	圧力抑制室水位	3	3	1	3	①	—	原子炉圧力容器水位（燃料域） 原子炉圧力容器水位（プラント安定後） 原子炉圧力容器水位（プラント安定後） 原子炉格納容器内水位（プラント安定後） 原子炉格納容器内水位（プラント安定後） 原子炉格納容器内水位（プラント安定後） 原子炉格納容器内水位（プラント安定後） 原子炉格納容器内水位（プラント安定後） 原子炉格納容器内水位（プラント安定後） 復水貯蔵タンク水位	1	1	0	0	本設備を利用した注水水源確保による代替監視可能。 本設備を利用した注水水源確保による代替監視可能。 本設備を利用した注水水源確保による代替監視可能。 本設備を利用した注水水源確保による代替監視可能。 本設備を利用した注水水源確保による代替監視可能。 本設備を利用した注水水源確保による代替監視可能。 本設備を利用した注水水源確保による代替監視可能。 本設備を利用した注水水源確保による代替監視可能。 本設備を利用した注水水源確保による代替監視可能。 本設備を利用した注水水源確保による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉圧力容器水位（燃料域）	1	1	0	0		
										原子炉圧力容器水位（プラント安定後）	1	1	0	0		
										原子炉圧力容器水位（プラント安定後）	1	1	0	0		
										原子炉格納容器内水位（プラント安定後）	1	1	0	1		
										原子炉格納容器内水位（プラント安定後）	1	1	0	0		
										原子炉格納容器内水位（プラント安定後）	1	1	0	0		
										原子炉格納容器内水位（プラント安定後）	2	2	0	0		
										復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	本設備を利用した注水水源確保による代替監視可能。	
		監視の補助	S-D1B燃焼室	1	1	1	1	②	非常用起動用電源が常用炉電源を補給するまで	—	—	—	—	—	—	—
			S-D2B燃焼室	1	1	1	1	②	非常用起動用電源が常用炉電源を補給するまで	—	—	—	—	—	—	—
			125V蓄電池室換気扇B	1	1	1	1	②	非常電源が常用電源を補給するまで	—	—	—	—	—	—	—
			125V蓄電池室換気扇D	1	1	1	1	②	非常電源が常用電源を補給するまで	—	—	—	—	—	—	—
			125V蓄電池室換気扇B（一般）	1	1	1	1	②	非常電源が常用電源を補給するまで	—	—	—	—	—	—	—
			125V蓄電池室換気扇D（一般）	1	1	1	1	②	非常電源が常用電源を補給するまで	—	—	—	—	—	—	—
		水源の確保	仮設水タンク水位	（1台中央制御室に設置）				②	一定期間水源が確保可能な場合はオペレーター	—	—	—	—	—	—	—

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	計器	監視パラメータを計測する計器 計器名称	計器数（D*NUPAM）	SBO影響 通常	SBO影響 A系電源喪失後（A系喪失含む）	SBO影響 B系電源喪失後（B系喪失含む）	パラメータ分類	選定パラメータ選定理由	監視パラメータの代替パラメータを計測する計器 計器名称	計器数（D*NUPAM）	SBO影響 通常	SBO影響 A系電源喪失後（A系喪失含む）	SBO影響 B系電源喪失後（B系喪失含む）	評価 計器故障等	SBO
(a) 代替格納容器スプレイポンプによる原子炉格納容器ベントスプレイ	判断基準	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内圧力	4（2）	4	1	3	①	—	原子炉容器水位	1	1	1	0	故障範囲内であれば原子炉容器水位により加圧基本の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										サプレッション温度	1	1	0	0	サプレッション温度，1次冷却材温度（広域）低圧1系冷却材温度（広域）高温側，低圧1系冷却材温度（広域）低温側，低圧1系冷却材温度（広域）高温側，低圧1系冷却材温度（広域）低温側，低圧1系冷却材温度（広域）高温側，低圧1系冷却材温度（広域）低温側による原子炉圧力容器内のサプレッション温度の温度計測を監視することで，原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
										1次冷却材温度（広域）高温側	2（2）	2	1	1		
										1次冷却材温度（広域）低温側	2（2）	2（2）	0（0）	0		
		原子炉容器内の水位	原子炉容器水位	5	5	1	5	①	—	原子炉容器水位	4（2）	4	1	1	故障範囲内であれば原子炉容器水位により原子炉容器水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										サプレッション温度	1	1	0	0	サプレッション温度，1次冷却材温度（広域）低圧1系冷却材温度（広域）高温側，低圧1系冷却材温度（広域）低温側，低圧1系冷却材温度（広域）高温側，低圧1系冷却材温度（広域）低温側，低圧1系冷却材温度（広域）高温側，低圧1系冷却材温度（広域）低温側による原子炉圧力容器内のサプレッション温度の温度計測を監視することで，原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
										1次冷却材温度（広域）高温側	2（2）	2	1	1		
										PCV内温度	1	1	1*1	0		
										1次冷却材温度（広域）高温側	2（2）	2（2）	2（2）	0		
										1次冷却材温度（広域）低温側	2（2）	2（2）	0	2（2）		
		格納容器再循環サンプ水位	格納容器再循環サンプ水位（常用）	2（2）	2	1	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器内圧力の監視により格納容器再循環サンプ水位（広域）による代替監視可能。 原子炉圧力容器水位，格納容器内圧力による格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉圧力容器水位（燃料域）	1	1	1	0		
										格納容器内圧力	1	1	1	0		
			格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	①	—	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	0	故障である燃料取替用水ピット水位，格納容器内圧力，ドライウェル圧力，ドライウェル温度，圧力抑制室圧力，圧力抑制室温度，圧力抑制室水位，圧力抑制室内空間温度，圧力抑制室水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										復水ピット水位	2（2）	2	1	1		
										格納容器内圧力	1	1	1	0		
										格納容器内温度計	2（2）	2	1	1		

全：すべてのループの計器の合計数
A(B, C, D)：当該ループの計器数

*1：運用中に格納容器を減圧することで監視上同じ指示を確認監視可能

相違理由

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等）

対応手段		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（1号分TAM）	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（1号分TAM）	SBO影響		推定ケース
					直後	A, D計装用電源喪失後					直後	A, D計装用電源喪失後	
代替格納容器スプレイ	電動消火ポンプまたはディーゼル消火ポンプによる代替格納容器スプレイ	機器	A格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									格納容器内底面サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—	—	No. 2燃料タンク水位計（CRT）	1	0	0	—
									格納容器内底面サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			AM用消火水積算流量計	1	1	1	—	—	No. 2燃料タンク水位計（CRT）	1	0	0	—
									格納容器内底面サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	—
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
			No. 2燃料タンク水位計（CRT）	1	0	0	—	—	—		—		—

全：すべてのループの計器の計数

A,B,C,D：当該ループの計器数

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

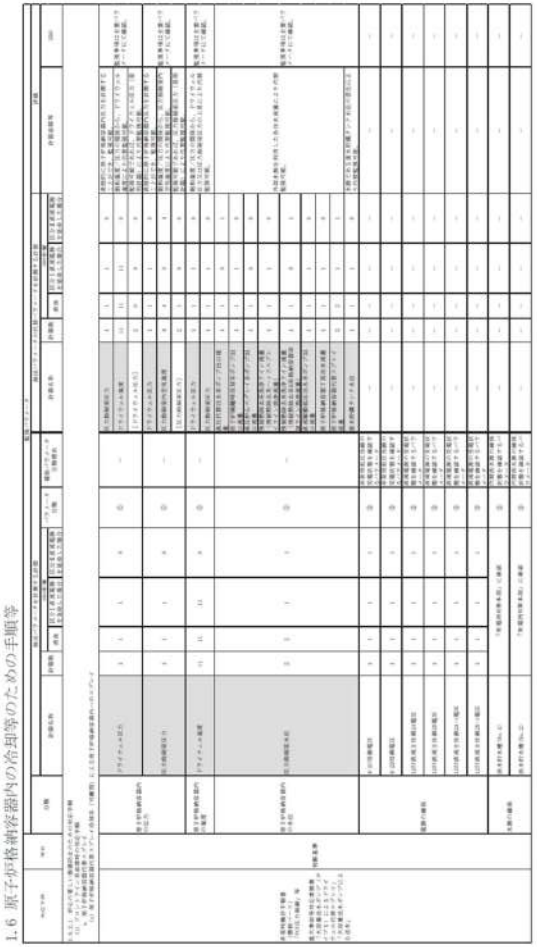
| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | |

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

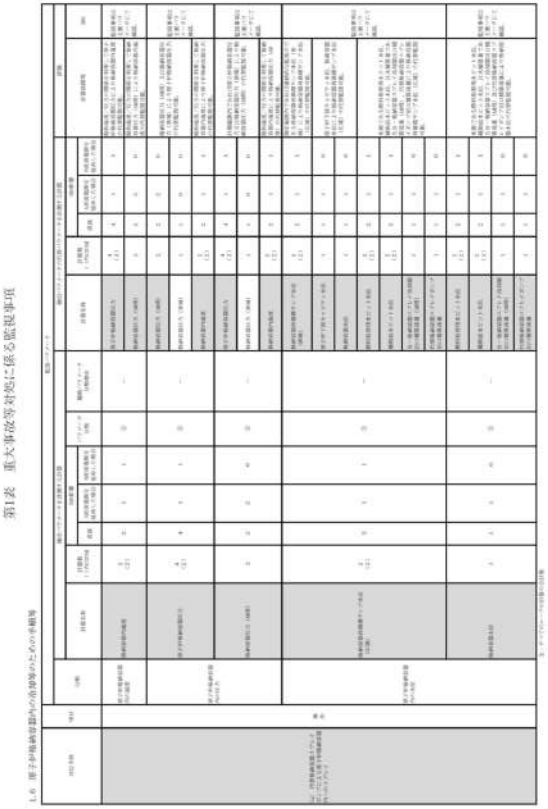
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉



泊発電所３号炉



相違理由

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等）

対応手順		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（）内は2PAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内は2PAM	SBO影響		妥当性
					直後	A, D炉使用電源が無い場合					直後	A, D炉使用電源が無い場合	
代替格納容器スプレイ	可搬式代替交流電源設備による代替格納容器スプレイ	判断基準	格納容器スプレイ流量計	2	2	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	—
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
			AM格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—	—	AM用消火水積算流量計	1	1	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
		操作	AM格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	—
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	—

※：すべてのループの計器の合計数

A※, C, D：当該ループの計器数

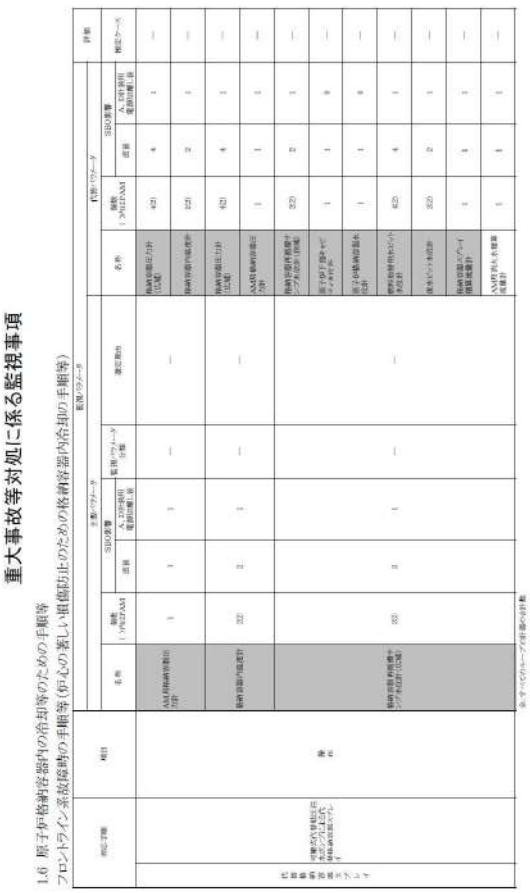
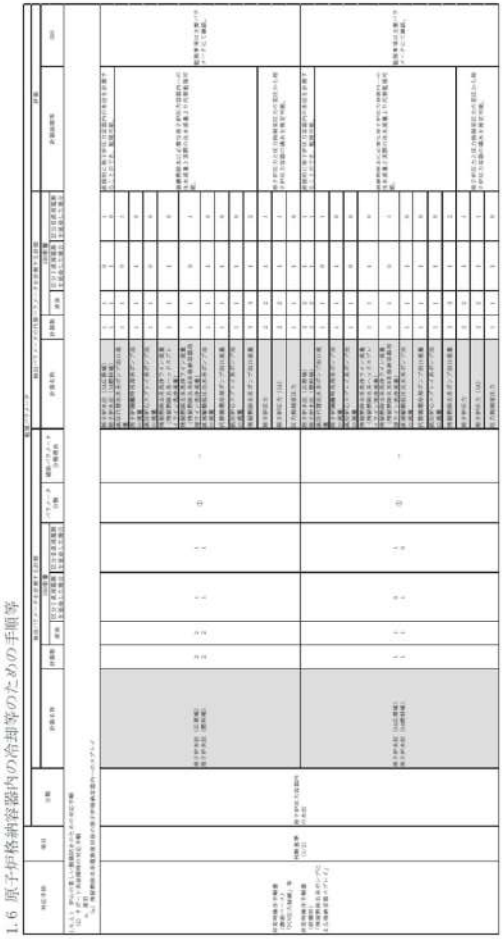
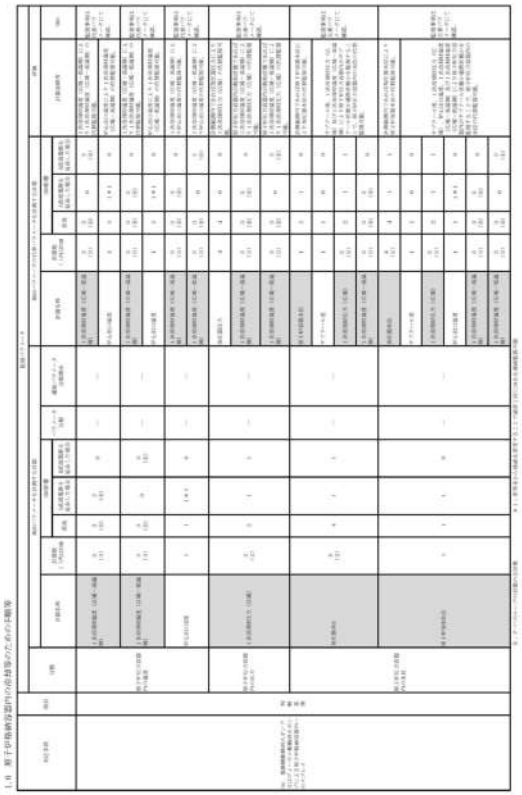
第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

| 対応手段 | 項目 | 分類 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | |

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR 固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等）

対応手段		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（ ）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（ ）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後	推定ケース
代替格納容器スプレイ	可搬式代替低圧注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	操作	原子炉格納容器水位計	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	—
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—
									恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1	—
			恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	ケース3
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケース3

全：すべてのループの計器の合計数
A(B、C、D)：当該ループの計器数

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | |

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等）

対応手順		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						代替パラメータ				
			名称	個数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
格納容器内自然対流冷却	A，D格納容器再循環ユニット1.5台格納容器内自然対流冷却	判断基準	格納容器スプレイ流量計	2	2	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	—
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B，C，D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | |

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等）

対応手順		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（ ）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（ ）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	検定ケース
代替格納容器スプレイ	恒設代替低圧注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	判断基準	格納容器スプレイ流量計	2	2	0	②	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケース3
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6
			燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	①	—	—	—			—

全：すべてのループの計器の合計数
A/B，C，D)：当該ループの計器数

安川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		
		分類	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源を復旧した場合	SBO影響 B，C計装用電源を復旧した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源を復旧した場合	SBO影響 B，C計装用電源を復旧した場合	計器名称等	備考
1.6.2.2.1 炉心の著しい損傷防止のための対応手順 (2) ポート系故障時の対応手順 a. 概要 (a) 格納容器内冷却等（格納容器内温度のサプレッションプールへの移熱）																				
非常時操作手順書（徴候ベース）「ECCS運転」等 非常時操作手順書（徴候ベース）「格納容器内冷却（サプレッションプール水冷却）」	判断基準	原子炉格納容器の温度	サプレッションプール水温度	16	16	0	16	①	—	原子炉格納容器内空気温度	4	4	0	4	原子炉格納容器内空気温度の温度変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										サプレッションプール水温度	16	16	0	16	サプレッションプール水温度の上昇によりポンプ監視可能。	
			原子炉格納容器内空気温度	4	4	0	4	①	—	原子炉格納容器圧力	1	1	1	0	監視事項は主要パラメータにて確認。 原子炉格納容器圧力の上昇からも、原子炉格納容器内温度の上昇監視可能。	
		電源の確保	6-1D母線電圧	1	1	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を確認するためのパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-2D母線電圧	1	1	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を確認するためのパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-3D母線電圧	1	1	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を確認するためのパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-4D母線電圧	1	1	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を確認するためのパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125直流主母線1A電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125直流主母線1B電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125直流主母線2A電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125直流主母線2B電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		最終ヒートシンクの確保	原子炉補機冷却水系統流量	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			復旧熱除去系熱交換器冷却水入口流量	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		水源の確保	原子炉格納容器内水位	2	2	1	1	①	—	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0	原子炉格納容器内水位の上昇により、ポンプ出口流量の増加を確認可能。 復旧熱除去系ポンプ出口流量の増加により、原子炉格納容器内水位の上昇を確認可能。 低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力の上昇により、原子炉格納容器内水位の上昇を確認可能。 復旧熱除去系ポンプ出口圧力の上昇により、原子炉格納容器内水位の上昇を確認可能。 代替格納容器冷却ポンプ出口圧力の上昇により、原子炉格納容器内水位の上昇を確認可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										復旧熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
										代替格納容器冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0		
										復旧熱除去系ポンプ出口圧力	3	0	0	0		
										代替格納容器冷却ポンプ出口圧力	1	1	1	0		

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		
		分類	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数（ ）内は PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系統電源を復旧した場合	SBO影響 B系統電源を復旧した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（ ）内は PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系統電源を復旧した場合	SBO影響 B系統電源を復旧した場合	計器名称等	備考
1.6 格納容器内冷却による代替格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器内の温度	格納容器内雰囲気ファン出口	5（2）	5	3	3	—	—	格納容器内雰囲気ファン出口（原子炉格納容器内雰囲気ファン出口）（AM）	5（2）	3	1	1	格納容器内雰囲気ファン出口、格納容器内雰囲気ファン出口（AM）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0	原子炉下部キャビティ水位、格納容器内雰囲気ファン出口（AM）の代替監視可能。	
										格納容器内水位	4	4	1	0		
										格納容器内雰囲気ファン出口	5（2）	3	1	1	格納容器内雰囲気ファン出口、格納容器内雰囲気ファン出口（AM）の代替監視可能。	
										格納容器内ファン出口	5（2）	3	1	1		
										第一格納容器スプレイ系統出口積算流量（AM）	1	1	1	0		
										代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0		
										凍結ダクト水位	4	4（＊1）	0（＊1）	0（＊1）	凍結ダクト水位の傾向監視による格納容器内雰囲気ファン出口（AM）の代替監視可能。	
										格納容器内水位調整装置	1	1	0	0	格納容器内水位調整装置の傾向監視による格納容器内雰囲気ファン出口（AM）の代替監視可能。	
			格納容器内雰囲気ファン出口（AM）	1	1	0	0	—	—	格納容器内ファン出口	5（2）	3	1	1	格納容器内雰囲気ファン出口、格納容器内雰囲気ファン出口（AM）の代替監視可能。	
										第一格納容器スプレイ系統出口積算流量（AM）	1	1	1	0		
										代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0		
										凍結ダクト水位	4	4（＊1）	0（＊1）	0（＊1）	凍結ダクト水位の傾向監視による格納容器内雰囲気ファン出口（AM）の代替監視可能。	
										格納容器内水位調整装置	1	1	0	0	格納容器内水位調整装置の傾向監視による格納容器内雰囲気ファン出口（AM）の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の圧力	格納容器内水位	4	4	3	3	—	—	凍結ダクト水位	4	2（＊1）	0（＊1）	0（＊1）	凍結ダクト水位の傾向監視による格納容器内雰囲気ファン出口（AM）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器内雰囲気ファン出口（AM）	5（2）	3	1	1	格納容器内雰囲気ファン出口（AM）の傾向監視による格納容器内水位監視可能。	
		原子炉格納容器内の圧力	格納容器内水位調整装置	1	1	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		水源の確保	凍結ダクト水位	4	2（＊1）	0（＊1）	0（＊1）	—	水源の確保状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—

全：すべてのループの計器の合計数
A/B，C，D：当該ループの計器数

＊1：4個のうち2個は、1、2号炉共用設備に設置する。

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

凡色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等）

対応手順		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（1PCCFAM）	SBO事象		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（1PCCFAM）	SBO事象		解析ケース
					通常	A、D計装用電源切断し後					通常	A、D計装用電源切断し後	
代替格納容器スプレイ	加圧代替低圧注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	操作	格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケースⅢ
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケースⅢ
			格納容器スプレイ流量計	2	2	0	②	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケースⅢ
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケースⅢ
			加圧代替低圧注水流量積算流量計	1	1	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケースⅢ
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	ケースⅢ
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケースⅢ
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	大気圧格納容器圧力計	1	1	1	ケースⅠ
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケースⅥ
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケースⅠ
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケースⅥ

全：すべてのループの計器の計数

A B、C、D：各ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	直接監視パラメータを計測する計器							間接監視パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価		
			計器名称	計器数	SBO事象			パラメータ分類	選定パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO事象				計器故障等	SBO
					通常	区分Ⅰ直流電源を足掛かり喪失	区分Ⅱ直流電源を足掛かり喪失					通常	区分Ⅰ直流電源を足掛かり喪失	区分Ⅱ直流電源を足掛かり喪失			
非常時操作手順書（徴候ベース）「ドリ温度制御」等 非常時操作手順書（設備別）「残留熱除去系ポンプによるサプレッションプール水冷却」	操作	原子炉格納容器内の温度	サプレッションプール水温度	16	16	0	16	①	—	圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4		圧力抑制室内空気温度の温度変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室水位	2	2	1	1		水温である圧力抑制室水位の水位変化により代替監視可能。	
		原子炉格納容器への注水量	残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	1	①	—	原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1		格納容器注水に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1			
										原子炉水位（広帯域）	1	1	0	1			
										原子炉水位（広帯域）	1	1	0	0			
		補機監視機能	残留熱除去系ポンプ出口の圧力	2	0	0	0	—	—	—	—	—	—	—		—	—
		最終ヒートシンクの確保	残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	①	—	原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		除熱先の温度変化により、代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										サプレッションプール水温度	16	16	0	16			
			残留熱除去系熱交換器出口温度	2	2	1	1	①	—	残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1		残留熱除去系熱交換器入口温度と残留熱除去系熱交換器の熱交換量評価により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉補機冷却水系系統流量	2	2	0	0		原子炉補機冷却水系、残留熱除去系熱交換器冷却水入口流量が確保されていることにより、最終ヒートシンクが確保されていることを代替監視可能。	
										残留熱除去系熱交換器冷却水入口流量	2	2	0	0			
			原子炉補機冷却水系系統流量	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—		—	—
			残留熱除去系熱交換器冷却水入口流量	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—		—	—
		水源の確保	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	—	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		圧力抑制室を水源とする系統のうち、運転している系統の注水流量より圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2			
										代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0			
										低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0		圧力抑制室を水源とする系統のポンプの出口圧力により、圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	
										残留熱除去系ポンプ出口圧力	2	0	0	0			
										代替循環冷却ポンプ出口圧力	1	1	1	0			

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	直接監視パラメータを計測する計器							間接監視パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価		
			計器名称	計器数（1PCCFAM）	SBO事象			パラメータ分類	選定パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1PCCFAM）	SBO事象				計器故障等	SBO
					通常	A系直流電源切り離し後	B系直流電源切り離し後					通常	A系直流電源切り離し後	B系直流電源切り離し後			
注）「最終ヒートシンクの確保」は、「原子炉格納容器内への注水による原子炉格納容器冷却」のブロック	注）「最終ヒートシンクの確保」は、「原子炉格納容器内への注水による原子炉格納容器冷却」のブロック	注）「最終ヒートシンクの確保」は、「原子炉格納容器内への注水による原子炉格納容器冷却」のブロック	原子炉格納容器内の温度	1（原子炉格納容器（広域）－低温側）	3（1）	3（1）	3（1）	0	—	—	1（原子炉格納容器（広域）－低温側）	3（1）	0（0）	0	3（0）	1（原子炉格納容器（広域）－低温側）が代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											2（原子炉格納容器（広域）－高温側）	2	1	1（＊1）	0	2（高温側）により1（原子炉格納容器（広域）－高温側）が代替監視可能。	
										原子炉出口温度	1	1	1（＊1）	0	原子炉出口温度により1（原子炉格納容器（広域）－高温側）が代替監視可能。	
				1（原子炉格納容器（広域）－高温側）	3（1）	3（1）	3（1）	0	—	—	1（原子炉格納容器（広域）－低温側）	3（1）	0（0）	3（0）	0	1（原子炉格納容器（広域）－低温側）により原子炉出口温度が代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											1（原子炉格納容器（広域）－低温側）	3（1）	0（0）	0	3（0）	1（原子炉格納容器（広域）－低温側）により原子炉出口温度が代替監視可能。	
			原子炉格納容器内の圧力	1（原子炉格納容器（広域））	2（1）	2	1	1	—	—	原子炉圧力容器内の圧力	4	4	0	4	圧力容器内で生じた圧力を原子炉格納容器に伝達されるため、原子炉圧力容器内の圧力が代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											1（原子炉格納容器（広域）－高温側）	3（1）	0（0）	3（1）	0	1（原子炉格納容器（広域）－高温側）により原子炉圧力容器内の圧力が代替監視可能。	
											1（原子炉格納容器（広域）－低温側）	3（1）	0（0）	0	3（0）	1（原子炉格納容器（広域）－低温側）により原子炉圧力容器内の圧力が代替監視可能。	
		最終ヒートシンクの確保	格納容器水位	4（1）	4	1	1	—	—	格納容器内で生じた圧力を格納容器に伝達されるため、格納容器内の圧力が代替監視可能。	格納容器内で生じた圧力を格納容器に伝達されるため、格納容器内の圧力が代替監視可能。	4（1）	4	1	1		監視事項は主要パラメータにて確認。
											サプレッション室	1	1	0	0	サプレッション室、1（原子炉格納容器（広域）－高温側）及び1（原子炉格納容器（広域）－低温側）により格納容器内のサプレッション室と格納容器内の水位を比較することで、原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
											1（原子炉格納容器（広域）－高温側）	3（1）	2（0）	1	1		
											1（原子炉格納容器（広域）－低温側）	3（1）	0（0）	3（0）	0		
			原子炉格納容器内の温度	1（原子炉格納容器（広域））	1	1	1	0	—	—	原子炉格納容器内の温度	4（1）	4	1	1	格納容器内で生じた熱は原子炉格納容器に伝達されるため、原子炉格納容器内の温度が代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											サプレッション室	1	1	0	0	サプレッション室、1（原子炉格納容器（広域）－高温側）及び1（原子炉格納容器（広域）－低温側）により格納容器内のサプレッション室と格納容器内の水位を比較することで、原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
											1（原子炉格納容器（広域）－高温側）	3（2）	2	1	1		
											1（原子炉出口温度）	1	1	1（＊1）	0		
											1（原子炉格納容器（広域）－高温側）	3（1）	0（0）	3（0）	0		
											1（原子炉格納容器（広域）－低温側）	3（1）	0（0）	0	3（0）		

全：すべてのループの計器の計数

A B、C、D：各ループの計器数

＊1：計器表示の単位を変更することで温度下限（0℃）以内を観測可能

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等）

対応手段		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（内訳EPAM）	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（内訳EPAM）	SBO影響		推定ケース
					直流	A，D計装用電源喪失後					直流	A，D計装用電源喪失後	
代替格納容器スプレイ	恒設代替低圧注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	操作	格納容器内温度計	2(2)	2	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース6
									AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース6
			格納容器再循環サンプ水位計（狭域）	2(2)	2	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位計（狭域）	2(2)	2	1	ケース1
									原子炉下部キャビティ水位計	1	1	0	ケース1
									原子炉格納容器水位計	1	1	0	ケース1
									燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	ケース2
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	ケース3
									恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1	ケース2

全：すべてのループの計器の合計数

A,B，C，D：系統ループの計器数

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

監視パラメータ

対応手段	項目	分類	主要パラメータを計測する計器								代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SBO影響				パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響				計器故障時	SBO
					直流	区分Ⅰ直流電源喪失後又は区分Ⅱ直流電源喪失後	区分Ⅰ直流電源喪失後又は区分Ⅱ直流電源喪失後						直流	区分Ⅰ直流電源喪失後又は区分Ⅱ直流電源喪失後	区分Ⅰ直流電源喪失後又は区分Ⅱ直流電源喪失後			
1.6.1.2 原子炉格納容器の破損を防止するための手順等 (1) フロントライン系故障時の手順等 a. 原子炉格納容器代替スプレイ (a) 原子炉格納容器代替スプレイ（恒設）による原子炉格納容器内へのスプレイ																		
非常用炉心冷却設備（シュラウドヘッド）（「格納ベントトラブル」も） 非常用炉心冷却設備（設備別「原子炉ポンプによるドライウェル代替スプレイ」）	炉心冷却（1/2）	原子炉格納容器内の状態量等	格納容器内雰囲気温度モニタ（広域）	2	1	1	1	①	—	【エリア放射線モニタ】	2	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。	
			格納容器内雰囲気温度モニタ（広域）	2	1	1	1	①	—	【エリア放射線モニタ】	2	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。	
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度	3	2	3	0	①	—	原子炉圧力	2	0	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると推定し、飽和温度・圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。	
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1			
										原子炉水位（広範囲）	1	1	0	1			
										原子炉水位（燃料域）	1	1	1	0			
										格納容器内温度（高範囲）	2	2	1	1	格納容器温度が通常状態であれば、格納容器温度高範囲入力値により代替監視可能。		
		原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	—	圧力容器圧力	1	1	1	0	圧力容器圧力が通常状態であれば、圧力容器圧力を計測することにより、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。	
										ドライウェル圧力	11	11	11	0	圧力容器圧力が通常状態であれば、ドライウェル圧力により代替監視可能。		
										（ドライウェル圧力）	0	0	0	0	圧力容器圧力が通常状態であれば、ドライウェルの圧力値が、圧力容器内の圧力と同じであることから代替監視可能。		
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	圧力容器圧力が通常状態であれば、圧力容器圧力を計測することにより、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。	
										圧力抑制室内空間温度	4	4	0	4	圧力容器圧力が通常状態から、圧力抑制室内空間温度による代替監視可能。		
										（圧力抑制室圧力）	2	2	0	0	圧力容器圧力が通常状態から、圧力抑制室圧力（広帯域）による代替監視可能。		
		原子炉格納容器内の雰囲気	ドライウェル温度	11	11	11	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	格納容器圧力の増減から、ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力の上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。	
										圧力容器圧力	1	1	1	0			
		原子炉格納容器内の水位	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	—	高圧代替注水ポンプ出口流量	1	1	0	1	代替注水を利用した各注水流量により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。	
										原子炉補機冷却海水ポンプ流量	1	1	1	0			
										原子炉ケイソン冷却ポンプ流量	1	1	1	0			
										格納容器内雰囲気冷却ファン流量（格納容器水ヘッドトラブルの場合減少）	1	1	1	0			
										格納容器内雰囲気冷却ファン流量（格納容器水位を格納容器内空間とした場合減少）	1	1	0	1			
										高圧注水ポンプ出口流量	1	1	1	0			
										原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0			
										原子炉格納容器内スプレイ流量	1	1	1	1			
										復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンク水位の変化による代替監視可能。		

全：すべてのループの計器の合計数

A,B,C，D：系統ループの計器数

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

監視パラメータ

対応手段	項目	分類	主要パラメータを計測する計器								代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数（内訳EPAM）	SBO影響				パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数（内訳EPAM）	SBO影響				計器故障時	SBO
					直流	区分Ⅰ直流電源喪失後又は区分Ⅱ直流電源喪失後	区分Ⅰ直流電源喪失後又は区分Ⅱ直流電源喪失後						直流	区分Ⅰ直流電源喪失後又は区分Ⅱ直流電源喪失後	区分Ⅰ直流電源喪失後又は区分Ⅱ直流電源喪失後			
1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 (1) 海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による原子炉格納容器内へのスプレイ	可搬型重大事故等対処設備	原子炉格納容器内の水位	格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2（2）	2	1	1	格容温度内で生じた蒸発水の監視のできる格納容器再循環サンプ水位（広域）により格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。	
										原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0	原子炉下部キャビティ水位、格納容器水位により格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）の代替監視可能。		
										格納容器水位	1	1	1	0			
										燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位、補助給水ピット水位、復水貯蔵タンク水位、格納容器スプレイ積算流量（狭域）、代替格納容器スプレイ積算流量（狭域）により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。		
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1			
										格納容器スプレイ積算流量（狭域）	1	1	1	0			
										代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0			
		原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	—	—	格納容器圧力（狭帯）	2	2	2	0	格納容器圧力（広帯）及び格納容器圧力（狭帯）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。	
										格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0			
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	飽和温度・圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。		
			格納容器圧力（広帯）	2	2	2	0	—	—	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	計測範囲内であれば原子炉格納容器圧力又は格納容器圧力（狭帯）により格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。	
										格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0			
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	飽和温度・圧力の関係を利用して格納容器内温度により格納容器圧力（広帯）の代替監視可能。		
		原子炉格納容器への注水量	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位及び補助給水ピット水位の順序監視により代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。	
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1			
										格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の順序監視により代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。		

全：すべてのループの計器の合計数

A,B,C，D：系統ループの計器数

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等）

対応手順		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（）内はEPAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内はEPAM	SBO影響		検定ケース
					直後	A，D計装用電源切離し後					直後	A，D計装用電源切離し後	
代替格納容器スプレイ	恒設代替低圧注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	操作	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケース2
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	ケース2
									恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1	ケース2
			空冷式非常用発電装置 電力計，周波数計	2	2	0（※1）	③	空冷式未常用発電装置 電圧計，電力計，周波数計（現場）により監視可能	空冷式非常用発電装置 電圧計，電力計，周波数計（現場）	2	2	0（※1）	—
			原子炉格納容器水位計	1	1	0	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース2
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	ケース2
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	ケース2
									恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1	ケース2
			復水ピット水位計	2(2)	2	1	①	—	恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1	ケース2

※：すべてのループの計器の合計数

A/B，C，D：当該ループの計器数

※1：SBO時は空冷式未常用発電装置の起動状態により確認可能

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
					直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「除熱ストラテジー」に従い 非常時操作手順書（徐熱系）「重大事故ポンプによるドライウェル代替スプレイ」	判断基準（2/2）	電源の確保	6-2D母線電圧	1	1	1	1	①	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-2D母線電流	1	1	1	1	①	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		水源の確保	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	9	①	—	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉補機冷却海水ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系ーレッドスプレイコイン系統流量）	1	1	1	0		
										残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系非常用炉心冷却系統流量）	1	1	0	1		
										低圧復水ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
										高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプ出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
										原子炉補機冷却海水ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
										復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
										低圧復水ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ															
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数（）内はEPAM	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内はEPAM	SBO影響			計器故障等	SBO
					直後	A系電源喪失した場合	B系電源喪失した場合					直後	A系電源喪失した場合	B系電源喪失した場合		
1.) 海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による原子炉格納容器内への水スプレイ	操作	原子炉格納容器内の温度	格納容器内温度	2（2）	2	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	格納温度／圧力の関係を利用して原子炉格納容器圧力により格納容器内温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	格納温度／圧力の関係を利用して格納容器圧力（AM用）により格納容器内温度の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	—	—	格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	格納容器圧力（AM用）又は格納容器圧力（狭域）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	格納温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	
			格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	—	—	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	計器耐熱内であれば原子炉格納容器圧力又は格納容器圧力（狭域）により格納容器圧力（AM用）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	格納温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により格納容器圧力（AM用）の代替監視可能。	

※：すべてのループの計器の合計数

A/B，C：当該ループの計器数

相違理由

灰色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等）

対応手順		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						代替パラメータ				
			名称	個数（）内は2FAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内は2FAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
代替格納容器スプレイ	電源消火ポンプ又はディーゼル消火ポンプによる代替格納容器スプレイ	判断基準	A格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—
									恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1	—
			恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			No. 2淡水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—	—	No. 2淡水タンク水位計（現地）	1	1	1	—

全：すべてのループの計器の合計数

A,B, C, D：当該ループの計器数

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | |

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等）

対応手順		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（APWAPAM）	SBO考慮		監視パラメータ分類	測定機器	名称	個数（APWAPAM）	SBO考慮		解説ケース
					該当	A, D計装用電源切離し後					該当	A, D計装用電源切離し後	
代替格納容器スプレイ	電動消火ポンプ又はディーゼル消火ポンプによる代替格納容器スプレイ	操作	格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—	—	No. 2消火タンク水位計（CRT）	1	0	0	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	1	1	—
			格納容器スプレイ流量計	2	2	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			AM用消火水積算流量計	1	1	1	—	—	No. 2消火タンク水位計（CRT）	1	0	0	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	—
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
			格納容器内温度計	2(2)	2	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
									AM用格納容器圧力計	1	1	1	—

全：すべてのループの計器の合計数

A,B,C,D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | | |

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等）

対応手段		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						代替パラメータ				
			名称	個数（ ）内は2PAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（ ）内は2PAM	SBO影響		推定ケース
					直後	A、D計装用電源切離し後					直後	A、D計装用電源切離し後	
代替格納容器スプレイ	電動消火ポンプ又はディーゼル消火ポンプによる代替格納容器スプレイ	操作	格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位計（狭域）	2(2)	2	1	—
									原子炉下部キャビティ水位計	1	1	0	—
									原子炉格納容器水位計	1	1	0	—
									燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	—
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—
									AM用消火水積算流量計	1	1	1	—

全：すべてのループの計器の合計数
A(B, C, D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		主要パラメータを計測する計器								主要パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
		分類	計器名称	計器数	SBO影響					計器名称	計器数	SBO影響				計器故障等	SBO
					直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	監視パラメータ分類理由			直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合			
6.6.2.2 原子炉格納容器の破損を防止するための対応手順 (1) フロントライン系故障時の対応手順 a. 原子炉格納容器代替スプレイ (a) 可搬ポンプによる原子炉格納容器内へのスプレイ																	
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「操作ストラテジー1」「操作ストラテジー2」 非常時操作手順書（徐熱用）「可搬水ポンプによるドライウェル代替スプレイ」	判断基準 11/12	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）	2	2	1	1	①	－	（エリア放射線モニタ）	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C）	2	2	1	1	①	－	（エリア放射線モニタ）	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度	3	3	3	0	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1		
										原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
										残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	残留熱除去系が運転状態であれば，残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	－	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	間接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル温度	11	11	11	0	飽和温度／圧力の関係から，ドライウェル温度による代替監視可能。	
										（ドライウェル圧力）	2	0	0	0	監視可能であれば，ドライウェル圧力（窒素封入）により代替監視可能。	
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	間接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	飽和温度／圧力の関係から，圧力抑制室内空気温度により代替監視可能。	
										（圧力抑制室圧力）	2	1	0	0	監視可能であれば，圧力抑制室圧力（窒素封入）により代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	11	11	11	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	飽和温度／圧力の関係から，ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力から代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

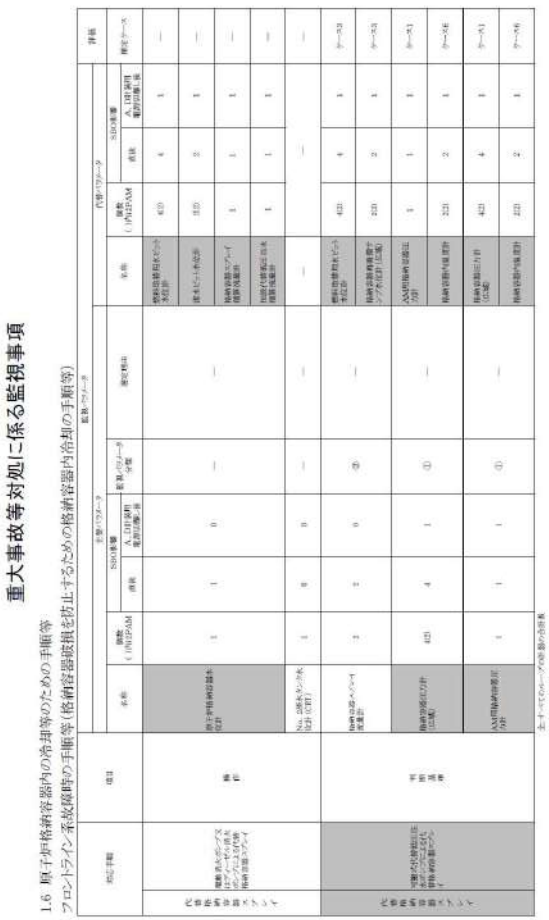
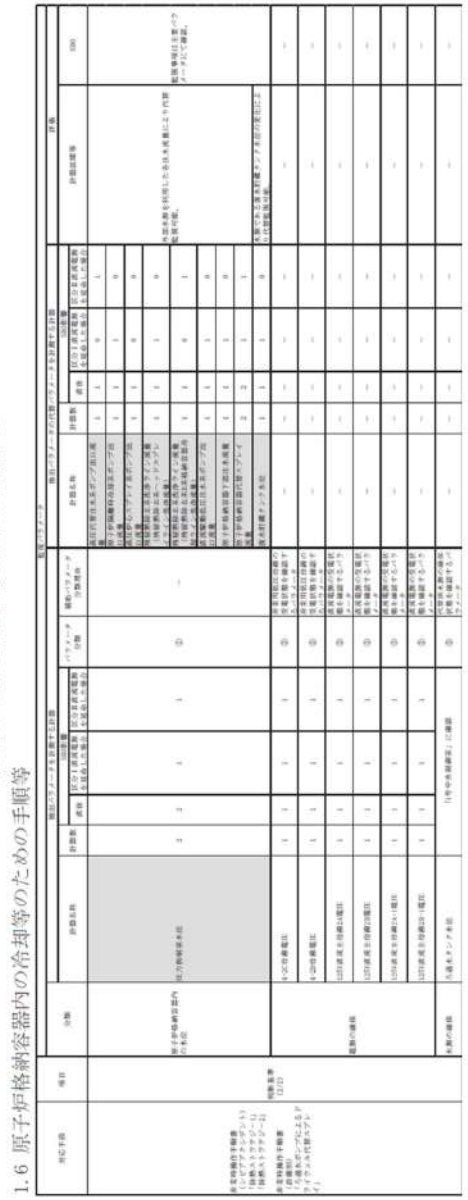
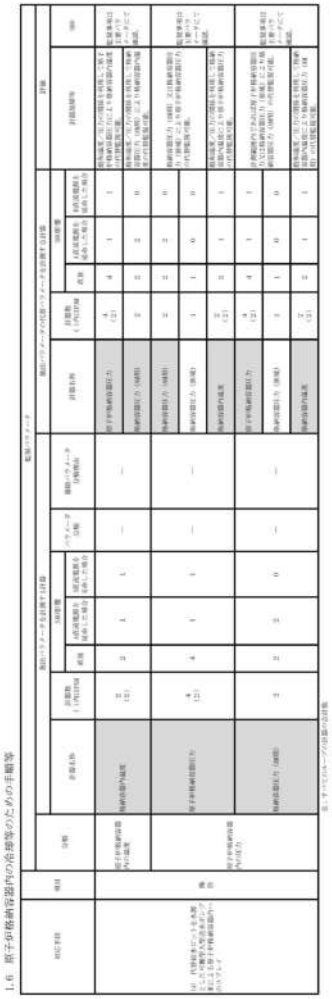
対応手段	項目	監視パラメータ																	
		主要パラメータを計測する計器								主要パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
		分類	計器名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響					計器名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響				計器故障等	SBO
					直後	A系電源を喪失した場合	B系電源を喪失した場合	パラメータ分類	監視パラメータ分類理由			直後	A系電源を喪失した場合	B系電源を喪失した場合			
(a) 代替注水ピットを水源とした可搬型大型送水ポンプによる炉内格納容器へのスプレイ	判断基準	原子炉格納容器内の水位	格納容器再循環サンプ水位（広域）	2 (2)	2	1	1	－	－	格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2 (2)	2	1	1	想定範囲内であれば連続的な監視ができる格納容器再循環サンプ水位（広域）により格納容器内循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0	原子炉下部キャビティ水位，格納容器水位により格納容器内循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
										格納容器水位	1	1	1	0		
										燃料取替用水ピット水位	2 (2)	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位，補助給水ピット水位，ほう酸貯蔵タンク水位，ディーゼル消火ポンプ及び可搬型消防ポンプにより格納容器内循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
										補助給水ピット水位	2 (2)	2	1	1		
										格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（A系）	1	1	1	0		
										代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0		
		原子炉格納容器内の圧力	格納容器圧力（D/W）	4 (2)	4	1	1	－	－	格納容器圧力（D/W）	2	2	2	0	格納容器圧力（D/W）又は格納容器圧力（S/W）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（S/W）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2 (2)	2	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の圧力	格納容器圧力（D/W）	2	2	2	0	－	－	原子炉格納容器圧力	4 (2)	4	1	1	計装範囲内であれば原子炉格納容器圧力又は格納容器圧力（D/W）により格納容器圧力（D/W）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（S/W）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2 (2)	2	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	
		原子炉格納容器への注水量	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	－	－	燃料取替用水ピット水位	2 (2)	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位及び補助給水ピット水位の優先順位により代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										補助給水ピット水位	2 (2)	2	1	1		
										格納容器再循環サンプ水位（広域） 格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2 (2)	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の優先監視により代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	

全：すべてのループの計器の合計数
A(B, C, D)：当該ループの計器数

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等）

対応手順		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						内部パラメータ				
			名称	個数（1PHLPAM	SBO事象		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（1PHLPAM	SBO事象		選定ケース
					直後	A，D列電源切離し後					直後	A，D列電源切離し後	
代替格納容器スプレイ	可搬式代替電源を使用したポンプによる代替格納容器スプレイ	操作	格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	①	—	No. 2燃料取替用水タンク水位計（CRT）	1	0	0	ケース1
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケース1
			格納容器スプレイ流量計	2	2	0	②	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケース3
			別設代替電源を使用した海水積算流量計	1	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
									海水ピット水位計	2(2)	2	1	ケース3
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケース3
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6

注：すべてのループの計器の合計数

A列，C，D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																評価	
			主要パラメータに直接する計器							補助パラメータに直接する計器										
			計器名称	台数	SBO事象			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	台数	SBO事象			計器名称等	SBO
					直後	交流電源切り離後	交流電源切り離後					直後	交流電源切り離後	交流電源切り離後		
代替格納容器スプレイ（可搬式代替電源を使用したポンプによる代替格納容器スプレイ） 代替格納容器冷却（可搬式代替電源を使用したポンプによる代替格納容器スプレイ）	操作	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	—	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測する計器であり，監視項目に適合する。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル温度	11	11	11	0	間接的に原子炉格納容器内の圧力を計測する計器であり，ドライウェル温度（ドライウェル内）と圧力抑制室温度（圧力抑制室内）の温度差により，ドライウェル内圧力（原子炉格納容器内圧力）を推定する。	
										（ドライウェル内圧力）	0	0	0	0	間接的に原子炉格納容器内の圧力を計測する計器であり，ドライウェル内圧力（原子炉格納容器内圧力）を推定する。	
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	間接的に原子炉格納容器内の圧力を計測する計器であり，圧力抑制室内圧力と圧力抑制室温度，ドライウェル内圧力（原子炉格納容器内圧力）とドライウェル温度の温度差により，ドライウェル内圧力（原子炉格納容器内圧力）を推定する。	
										圧力抑制室内空間温度	4	4	0	0		
										（圧力抑制室圧力）	0	0	0	0	間接的に原子炉格納容器内の圧力を計測する計器であり，圧力抑制室内圧力（原子炉格納容器内圧力）と圧力抑制室温度により，ドライウェル内圧力（原子炉格納容器内圧力）を推定する。	
			原子炉格納容器内の温度	11	11	11	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	間接的に原子炉格納容器内の温度を計測する計器であり，ドライウェル圧力（原子炉格納容器内圧力）と圧力抑制室圧力から求まる飽和水蒸気曲線により，ドライウェル内温度を推定する。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			原子炉格納容器内の水位	2	2	1	1	①	—	高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力	1	1	0	1	各設備を利用した各注水流量により間接的に推定。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										残留熱除去系ポンプ吐出圧力（原子炉格納容器スプレイ流量）	1	1	0	0		
										残留熱除去系ポンプ吐出圧力（原子炉格納容器スプレイ流量）	1	1	0	0		
										残留熱除去系ポンプ吐出圧力（原子炉格納容器スプレイ流量）（格納容器内ヘッドスプレイによる冷却流量）	1	1	0	0		
										残留熱除去系ポンプ吐出圧力（原子炉格納容器スプレイ流量）（格納容器内ヘッドスプレイによる冷却流量）	1	1	0	1		
										原子炉格納容器下部注水流量	1	1	0	0		
										原子炉格納容器内スプレイ流量	0	2	0	1		
										復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	各設備を利用した各注水流量により間接的に推定。	
										復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0		
			原子炉格納容器の水位計測	1	1	1	0	①	—	原子炉格納容器下部水位	10	10	0	0	原子炉格納容器下部水位及びドライウェル水位の変化により間接的に推定。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル水位	9	9	1	0		
										ドライウェル圧力	1	1	1	0	ドライウェル温度，ドライウェル圧力及び圧力抑制室圧力の変化傾向により推定することにより間接的に推定。	
										ドライウェル温度	11	11	11	0		
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	—	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	各設備を利用した各注水流量により間接的に推定。	
										原子炉格納容器下部水位	10	10	0	0	原子炉格納容器下部水位及びドライウェル水位の変化により間接的に推定。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル水位	9	9	1	0		
										ドライウェル圧力	1	1	1	0	ドライウェル温度，ドライウェル圧力及び圧力抑制室圧力の変化傾向により推定することにより間接的に推定。	
										ドライウェル温度	11	11	11	0		
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
		格納容器温度	圧縮空気ボンベの圧力	「代替手段説明書」に説明				①	可搬式代替電源を使用した代替格納容器スプレイ	—	—	—	—	—	—	—
		水素の濃度	圧縮空気ボンベの圧力	「代替手段説明書」に説明				①	可搬式代替電源を使用した代替格納容器スプレイ	—	—	—	—	—	—	—

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																評価	
			主要パラメータに直接する計器							補助パラメータに直接する計器										
			計器名称	台数（1PHLPAM	SBO事象			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	台数（1PHLPAM	SBO事象			計器名称等	SBO
					直後	交流電源切り離後	交流電源切り離後					直後	交流電源切り離後	交流電源切り離後		
注記：内部ループにおいて計器が1台故障した場合の影響を緩和するため，ループ毎に1台設置する格納容器内ヘッドスプレイ	操作	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内温度サンプ水位（広域）	2(2)	2	1	1	—	—	格納容器内温度サンプ水位（狭域）	2(2)	2	1	1	格納容器内のスプレイ流量により間接的に推定する。格納容器内温度サンプ水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0	原子炉下部キャビティ水位，格納容器内のスプレイ流量により間接的に推定する。格納容器内温度サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
										格納容器内水位	1	1	1	0		
			格納容器再循環サンプ水位（広域）	2(2)	2	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	本設ではA列燃料取替用水ピット水位，補助給水ピット水位，余熱除去ポンプ吐出圧力（格納容器スプレイ流量）（A列），格納容器スプレイ流量（A列），格納容器内温度，格納容器スプレイ流量により格納容器内のスプレイ流量を推定する。格納容器内温度サンプ水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1		
										余熱除去ポンプ吐出圧力（格納容器スプレイ流量）（A列）	1	1	1	0		
										代替格納容器スプレイポンプ吐出圧力	1	1	1	0		
			格納容器内水位	1	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	本設ではA列燃料取替用水ピット水位，補助給水ピット水位，余熱除去ポンプ吐出圧力（格納容器スプレイ流量）（A列），格納容器スプレイ流量（A列），格納容器内温度，格納容器スプレイ流量により格納容器内のスプレイ流量を推定する。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1		
										余熱除去ポンプ吐出圧力（格納容器スプレイ流量）（A列）	1	1	1	0		
										代替格納容器スプレイポンプ吐出圧力	1	1	1	0		
		原子炉格納容器への注水量	代替格納容器スプレイポンプ吐出圧力	1	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	本設ではA列燃料取替用水ピット水位及び補助給水ピット水位，代替格納容器スプレイポンプ吐出圧力により代替格納容器スプレイ流量を推定する。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1		
										格納容器内温度サンプ水位（広域）の代替監視可能。	2(2)	2	1	1		

注：すべてのループの計器の合計数

A列，C，D：当該ループの計器数

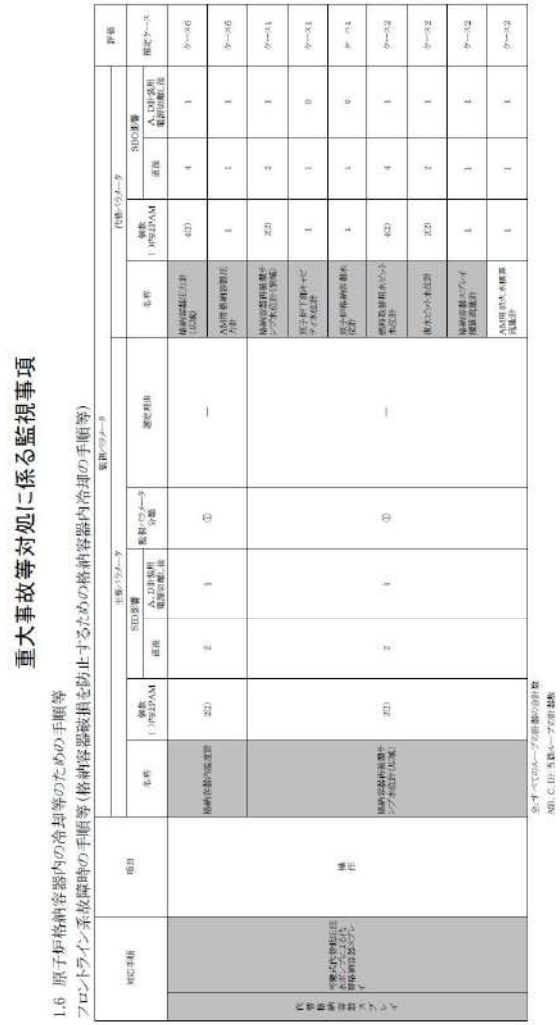
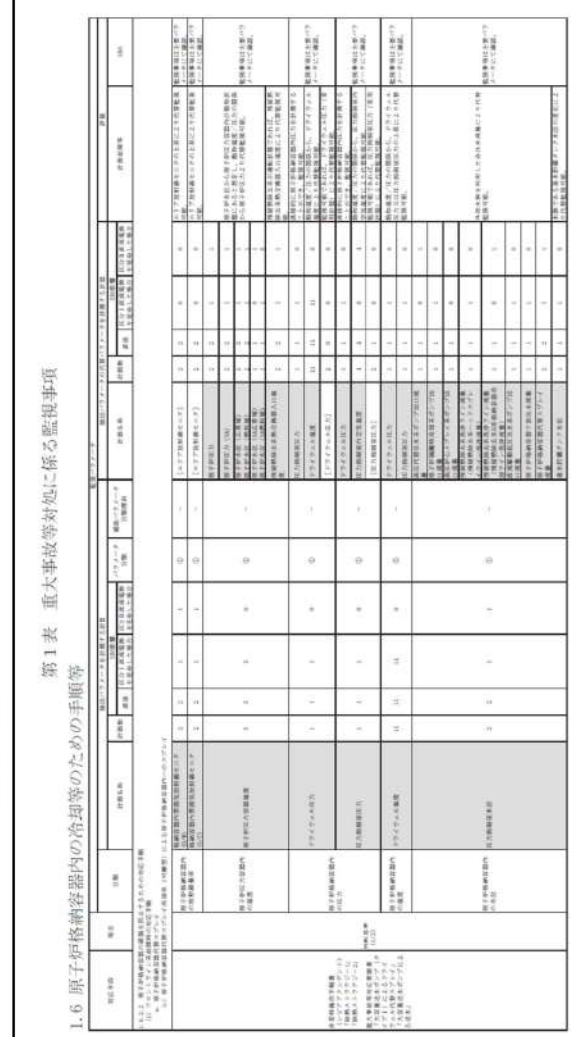
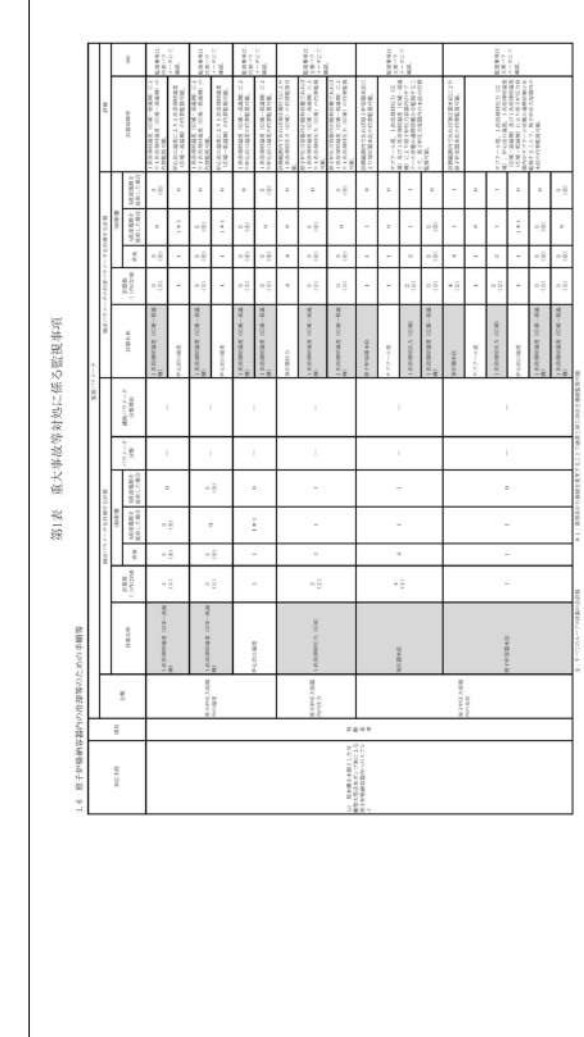
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

フロントライン系故障時の手順等（格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等）

対応手段		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						代替パラメータ				
			名称	個数（ ）内はP_{AM}	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（ ）内はP_{AM}	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後	推定ケース
代替格納容器スプレイ	可搬式代替低圧注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	操作	原子炉格納容器水位計	1	1	0	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース2
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	ケース2
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	ケース2
									恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1	ケース2

全：すべてのループの計器の合計数
A(B、C、D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
			直接パラメータを計測する計器							直接パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を足台した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を足台した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を足台した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を足台した場合	計器故障等	SBO
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「除熱ストラジー1」「除熱ストラジー2」 重大事故等対応要領書「大容量送水ポンプ（タイプⅠ）によるドライウェル代替スプレイ」「大容量送水ポンプによる送水」	判断基準（2/2）	電源の確保	4-2G母線電圧	1	1	1	1	①	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			4-3G母線電圧	1	1	1	1	①	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		水源の確保	原水貯水槽（No.1）	「発電所対策本部」に連絡				①	代替原水源の確保状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			原水貯水槽（No.2）	「発電所対策本部」に連絡				①	代替原水源の確保状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
			直接パラメータを計測する計器							直接パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数（内はP_{AM}）	SBO影響 直後	SBO影響 A系直流電源を足台した場合	SBO影響 B系直流電源を足台した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（内はP_{AM}）	SBO影響 直後	SBO影響 A系直流電源を足台した場合	SBO影響 B系直流電源を足台した場合	計器故障等	SBO
※1：炉心損傷を未然に防ぐ操作を実施するポンプ等による原子炉格納容器内ハードベント	炉心冷却等	原子炉格納容器内の冷却	格納容器内温度サンプル水位（狭域）	2（2）	2	1	1	—	—	格納容器内温度サンプル水位（広域）	2（2）	2	1	1	測定電源ケーブルは共通的であるため，サンプル水位（広域）による格納容器内温度サンプル水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は大飯ユニットと同じ。
										原子炉下部ウェットウェル水位	1	1	1	0	原子炉下部ウェットウェル水位，格納容器内温度サンプル水位（広域）の代替監視可能。	
										格納容器水位	1	1	1	0		
										燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	高圧ポンプ注水燃料取替用水ピット水位，補助給水ピット水位，注水源等確保のための格納容器ドレイン系統図の格納容器内温度，格納容器ドレンタンクの格納容器温度，格納容器内温度サンプル水位（広域）の代替監視可能。	
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1		
										格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（狭域）	1	1	1	0	格納容器内温度サンプル水位（広域）の代替監視可能。	
										代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0		
			原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	—	—	格納容器圧力（狭域）	3	2	2	0	格納容器圧力（狭域）又は格納容器圧力（広域）による原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は大飯ユニットと同じ。
										格納容器圧力（広域）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	燃料温度，冷却材温度を用いて格納容器内温度による原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	
		原子炉格納容器への注水	格納容器圧力（狭域）	2	2	2	0	—	—	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	原子炉格納容器圧力（狭域）又は格納容器圧力（広域）による原子炉格納容器圧力（狭域）の代替監視可能。	監視事項は大飯ユニットと同じ。
										格納容器圧力（広域）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	燃料温度，冷却材温度を用いて格納容器内温度による原子炉格納容器圧力（広域）の代替監視可能。	
		原子炉格納容器への注水量	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位	4（2）	2	1	1	高圧ポンプ注水燃料取替用水ピット水位，補助給水ピット水位，注水源等確保のための格納容器ドレン系統図の格納容器内温度，格納容器ドレンタンクの格納容器温度，格納容器内温度サンプル水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は大飯ユニットと同じ。
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1		
										格納容器内温度サンプル水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器内温度サンプル水位（広域）の代替監視可能。	

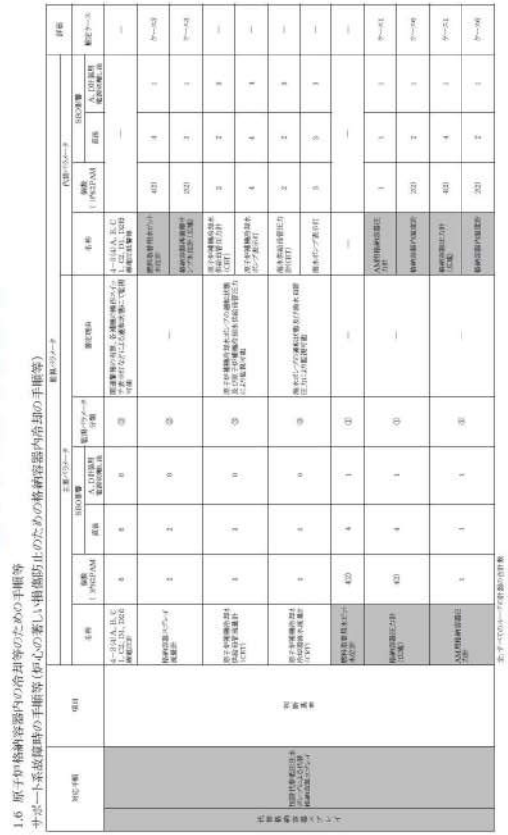
全：すべてのループの計器の合計数
A(B、C)：当該ループの計器数

相違理由

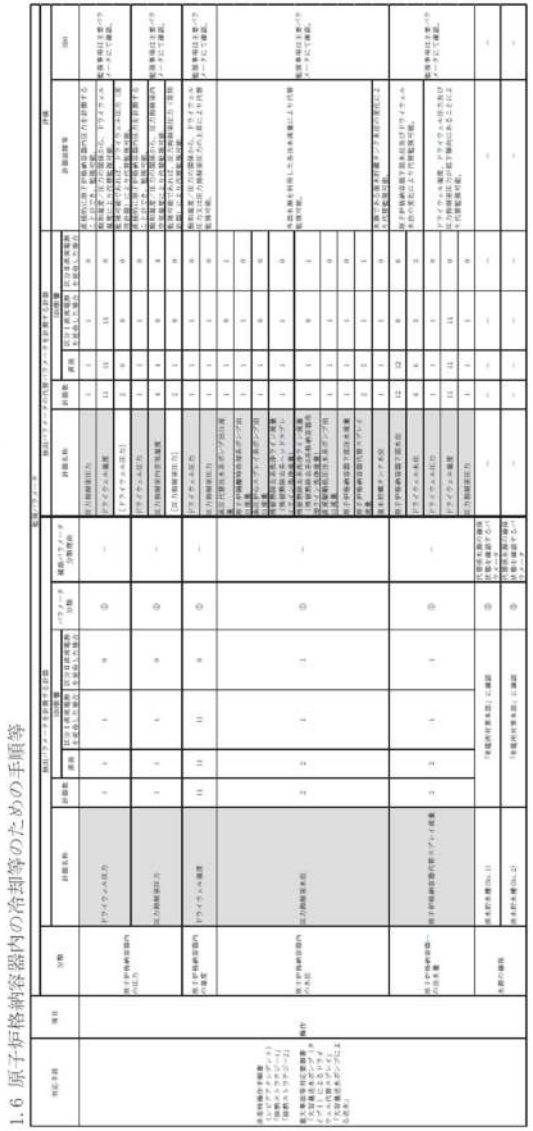
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

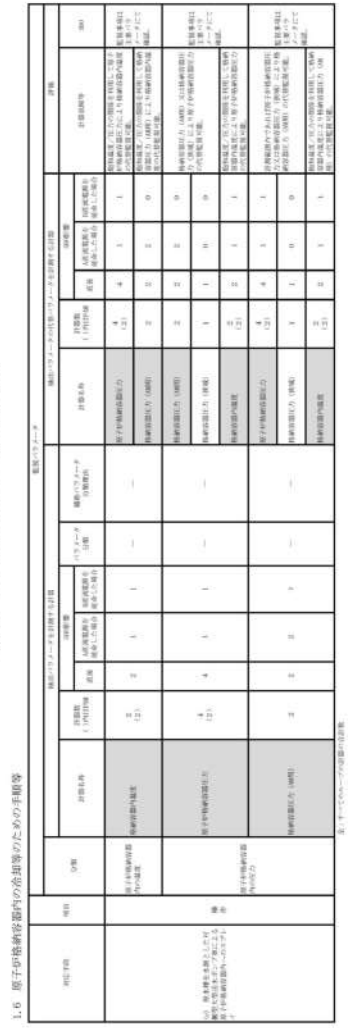
大飯発電所３／４号炉



女川原子力発電所２号炉



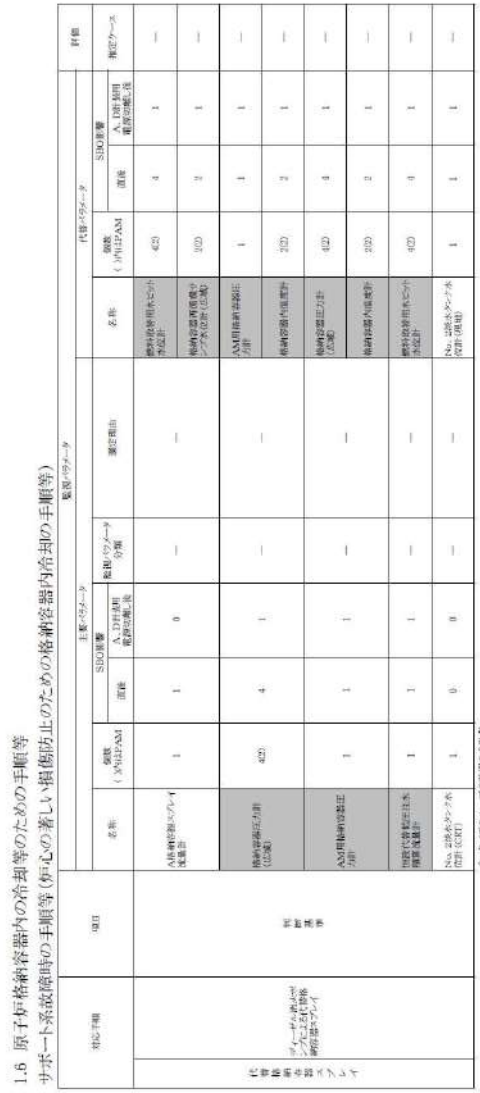
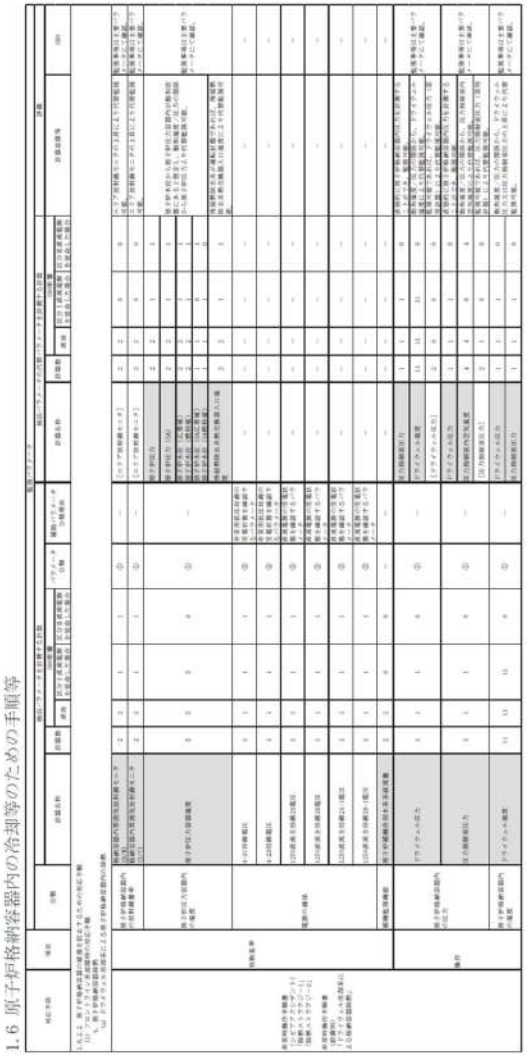
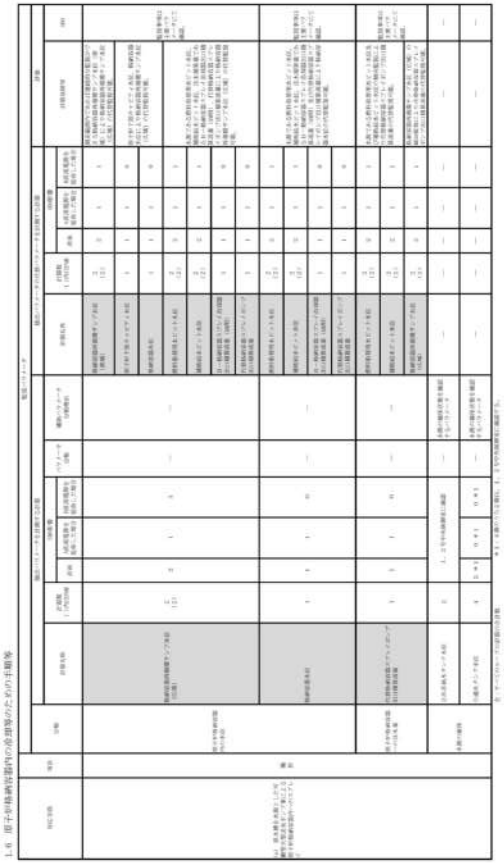
泊発電所３号炉



相違理由

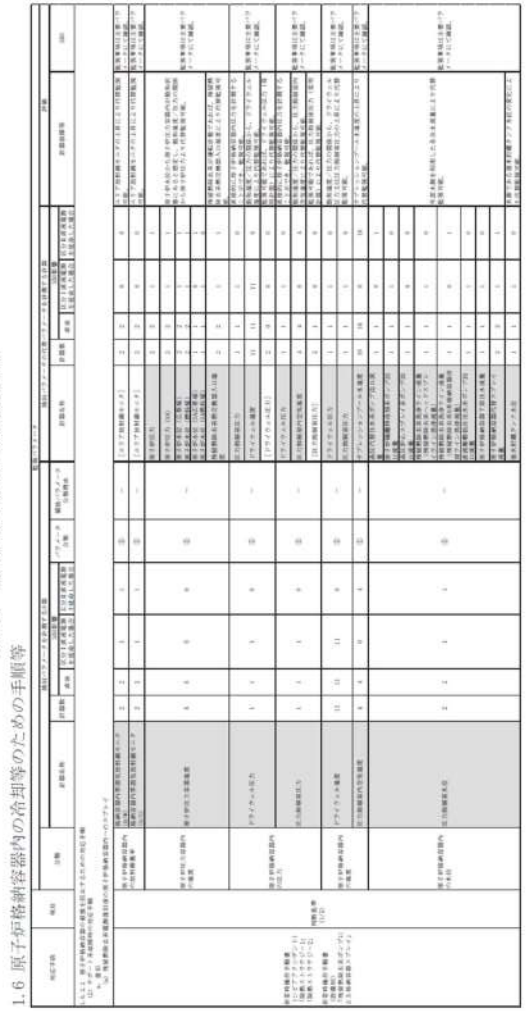
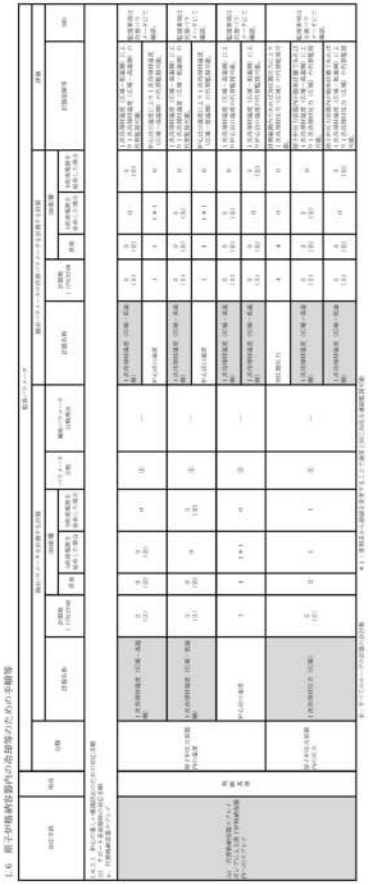
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

既色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

サポート系故障時の手順等（炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等）

対応手段		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（1PMFAM	SSO影響 直接	SSO影響 A，C，D計装用電源喪失，他	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（1PMFAM	SSO影響 直接	SSO影響 A，C，D計装用電源喪失，他	推定ケース
代替格納容器スプレイ	A格納容器スプレイ（ポンプ（自己冷却）によりA格納容器内冷却スプレイ）	機能	A格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	—
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
			格納容器内温度計	2(2)	2	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
									AM用格納容器圧力計	1	1	1	—

全：すべてのループの計器の合計数

A,B，C，D：各系ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																評価	
		分類	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器								計器故障等	SSO
			計器名称	計器数	SSO影響 直接	SSO影響 区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	SSO影響 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SSO影響 直接	SSO影響 区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	SSO影響 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「格納ストラテジー1」「除熱ストラテジー2」 非常時操作手順書（徐熱）「残留熱除去系ポンプによる格納容器スプレイ」	除熱及び冷却（2/2）	機構健全性確認	原子炉補機冷却水系系統流量	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—		—		—	—
		電源の確保	6-1C母線電圧	1	1	1	1	③	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—		—		—	—
			6-2D母線電圧	1	1	1	1	③	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—		—		—	—
			6-2C母線電圧	1	1	1	1	③	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—		—		—	—
			6-1D母線電圧	1	1	1	1	③	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—		—		—	—
			125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—		—		—	—
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—		—		—	—
			125V直流主母線2A-3電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—		—		—	—
			125V直流主母線2B-3電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—		—		—	—

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器							評価	
			計器名称	計器数（1PMFAM	SSO影響 直接	SSO影響 1次直流電源を喪失した場合	SSO影響 2次直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1PMFAM	SSO影響 直接	SSO影響 1次直流電源を喪失した場合	SSO影響 2次直流電源を喪失した場合		計器故障等	SSO	
(a)－代替格納容器スプレイ（ポンプによる原子炉格納容器内へのスプレイ）	代替手段	原子炉の力を受ける状態	原子炉圧力	4(2)	4	1	1	①	—	原子炉容器水位	1	1	1	0		炉心損傷へ向けた原子炉容器水位により原子炉容器内の状態監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。	
										ドライウェル圧	1	1	0	0		ドライウェル圧，1次系飽和圧力（広域）及び1次系飽和温度（広域－高温域）及び原子炉圧力容器内やドライウェル空間の飽和状態から監視することで，原子炉圧力容器内の状態監視可能。		
										1次系飽和圧力（広域）	2(2)	2	1	1				
										1次系飽和温度（広域－高温域）	3(2)	3(2)	3(2)	0				
			原子炉容器水位	4	1	1	0	①	—	原子炉容器水位	4(2)	4	1	1		炉心損傷へ向けた原子炉容器水位により原子炉容器内の状態監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。	
										ドライウェル圧	1	1	0	0		ドライウェル圧，1次系飽和圧力（広域）及び1次系飽和温度（広域－高温域）及び1次系飽和温度（広域－低温域）により原子炉圧力容器内やドライウェル空間の飽和状態から監視することで，原子炉圧力容器内の状態監視可能。		
										1次系飽和圧力（広域）	2(2)	2	1	1				
										炉心出口温度	1	1	1★1	0				
										1次系飽和温度（広域－高温域）	3(2)	3(2)	3(2)	0				
										1次系飽和温度（広域－低温域）	3(2)	3(2)	0	3(2)				
		原子炉格納容器の状態	格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2(2)	1	1	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2(2)	2	1	1		格納容器内へ向けた注水により格納容器再循環サンプ水位（広域）の状態監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。	
										原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0		原子炉下部キャビティ水位，格納容器水位により格納容器再循環サンプ水位（広域）の状態監視可能。		
										格納容器水位	1	1	1	0				
										燃料取替用水ピット水位	3(2)	2	1	1		格納容器内へ向けた燃料取替用水ピット水位，復水ピット水位，格納容器スプレイ冷却器出口流量及び格納容器スプレイ積算流量（狭域），代替格納容器スプレイ（ポンプ）による格納容器内へ向けた注水により格納容器再循環サンプ水位（広域）の状態監視可能。		
										復水ピット水位	2(2)	2	1	1				
										格納容器スプレイ冷却器出口流量（狭域）	1	1	1	0				
										代替格納容器スプレイポンプ出口流量（狭域）	1	1	1	0				

2：すべてのループの計器の合計数

A,B,C：各系ループの計器数

★1：原子炉から格納容器へ変更することで確認上問題ない監視監視可能

相違理由

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

サポート系故障時の手順等（炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等）

対応手順		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（1Pt/1ループ）	SSC機能		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（1Pt/1ループ）	SSC機能		推定ケース
					直接	A，D計装用電源切断，他					直接	A，D計装用電源切断，他	
代替格納容器スプレイ	A格納容器スプレイポンプ（B,C冷却）による代替格納容器スプレイ	操作	格納容器雰囲気ガス温度（広域）	2(2)	2	1	—	—	格納容器雰囲気ガス温度（狭域）	2(2)	2	1	—
									原子炉格納容器内圧力	1	1	0	—
									原子炉格納容器水位	1	1	0	—
									燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									燃料ピット水位計	2(2)	2	1	—
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—
									低圧代替注水流量計	1	1	1	—
			原子炉格納容器水位計	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									燃料ピット水位計	2(2)	2	1	—
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—
									低圧代替注水流量計	1	1	1	—
代替格納容器スプレイ	A格納容器スプレイポンプ（B,C冷却）による代替格納容器スプレイ	操作	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—	—	格納容器雰囲気ガス温度（広域）	2(2)	2	1	—
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—
			A格納容器スプレイポンプ駆動機器冷却流量計	1	1	1	—	—	—	—			—
			A格納容器スプレイポンプ冷却水流量計	1	1	1	—	—	—	—			—

a:すべてのループの計器の合計数

b(1, 2): 1ループの計器数

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																							
		分類	抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器								評価		
			計器名称	計器数	冗長性				パラメータ分類	最終パラメータ分類理由	計器名称	計器数	冗長性						計器故障等		SSC
					直接	区分Ⅰ直流電源を復旧した場合	区分Ⅱ直流電源を復旧した場合	区分Ⅲ直流電源を復旧した場合					直接	区分Ⅰ直流電源を復旧した場合	区分Ⅱ直流電源を復旧した場合	区分Ⅲ直流電源を復旧した場合					
非常時操作手順書（レベアクションⅠ）「格納ストラクジョンⅠ」「格納ストラクジョンⅡ」 非常時操作手順書（徐熱部）「格納容器ストラクジョンによる格納容器スプレイ」	操作	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	—	抽出パラメータを計測する計器と同一	圧力制御室圧力	1	1	1	0			直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することはできず，監視可能。 格納容器／圧力の関係から，ドライウェル圧力により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて兼認。
												11	11	11	0						
											［ドライウェル圧力］	2	0	0	0			監視可能であれば，ドライウェル圧力（重要計器）による代替監視可能。		
			圧力制御室圧力	1	1	1	0	①	—		ドライウェル圧力	1	1	1	0			直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することはできず，監視可能。 格納容器／圧力の関係から，圧力制御室内空気温度により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて兼認。	
											圧力制御室内空気温度	4	4	0	4						
											［圧力制御室圧力］	2	1	0	0			監視可能であれば，圧力制御室圧力（重要計器）による代替監視可能。		
		原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	11	11	11	0	①	—	抽出パラメータを計測する計器と同一	ドライウェル圧力	1	1	1	0			格納容器／圧力の関係から，ドライウェル圧力（または圧力制御室圧力）の上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて兼認。	
											圧力制御室圧力	1	1	1	0						
			圧力制御室内空気温度	4	4	0	4	①	—		サプレッションプール水温度	16	16	0	16			サプレッションプール水温度の上昇により代替監視可能。 格納容器／圧力の関係から，圧力制御室圧力により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて兼認。	
											圧力制御室圧力	1	1	1	0						
		原子炉格納容器への注水量	格納容器注水系ポンプ出口流量	2	2	1	1	①	—	抽出パラメータを計測する計器と同一	圧力制御室水位	2	2	1	1			水源である圧力制御室水位の水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて兼認。	
											原子炉水位（広域） 原子炉水位（燃料域） 原子炉水位（SA広域） 原子炉水位（SA燃料域）	2 2 1 1	2 2 1 1	1 1 1 1	1 1 0 0			格納容器内に必要な量の原子炉注水量が確保されていれば，原子炉水位の変化により代替監視可能。		
		格納容器雰囲気	格納容器注水系ポンプ出口圧力	2	0	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—			—		—	
		原子炉格納容器内の水位	圧力制御室水位	2	2	1	1	①	—	抽出パラメータを計測する計器と同一	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1			外部水源を利用した各注水流量により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて兼認。	
											原子炉補機冷却海水ポンプ出口流量	2	2	1	0						
											高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0						
											格納容器注水流量（格納容器スプレイライン流量） （格納容器注水ループ（グスプレイライン）流量）	1	1	1	0						
											格納容器注水流量（ホットレグ流量） （格納容器注水系統（格納容器循環ループ）流量）	1	1	0	1						
											直流電動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0						
											原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0						
											原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1						
											燃料取替用水タンク水位	1	1	1	0			水源である燃料取替用水タンク水位の変化により代替監視可能。		

玄川原子力発電所２号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																							
		分類	抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器								評価		
			計器名称	計器数（1Pt/1ループ）	冗長性				パラメータ分類	最終パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1Pt/1ループ）	冗長性						計器故障等		SSC
					直接	区分Ⅰ直流電源を復旧した場合	区分Ⅱ直流電源を復旧した場合	区分Ⅲ直流電源を復旧した場合					直接	区分Ⅰ直流電源を復旧した場合	区分Ⅱ直流電源を復旧した場合	区分Ⅲ直流電源を復旧した場合					
1.6　代替格納容器スプレイポンプによる原子炉格納容器内への注水	格納容器注水	原子炉格納容器内の注水量	格納容器スプレイ流量	0	0	0	0	①	—		燃料取替用水ピット水位	2 (2)	2	1	1			本来である燃料取替用水ピット水位の変化により代替監視可能。 格納容器内雰囲気ガス温度（広域）の変化により格納容器スプレイ流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて兼認。	
											格納容器内雰囲気ガス温度（広域）	2 (2)	2	1	1						
			高圧ポンプ注水流量（格納容器スプレイ流量）（狭域）	1	1	1	0	①	—		燃料取替用水ピット水位	2 (2)	2	1	1			本来である燃料取替用水ピットの水位の変化監視により，格納容器スプレイ（ホットレグ注水）流量の代替監視可能。 格納容器内雰囲気ガス温度（広域）の変化により格納容器スプレイ積算流量（狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて兼認。	
											格納容器内雰囲気ガス温度（広域）	2 (2)	2	1	1						
		原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4 (2)	4	1	1	①	—		格納容器圧力（広域）	2	2	2	0			格納容器圧力（広域）の圧力制御室圧力（狭域）による原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて兼認。	
											格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0						
											格納容器内温度	2 (2)	2	1	1			燃料温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度による原子炉格納容器圧力の代替監視可能。		
			格納容器圧力（狭域）	2	2	0	0	①	—		原子炉格納容器圧力	4 (4)	4	1	1			注水量が十分であれば原子炉格納容器内の圧力は格納容器圧力（狭域）による格納容器圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて兼認。	
											格納容器圧力（広域）	1	1	0	0						
											格納容器内温度	2 (2)	2	1	1			燃料温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度による原子炉格納容器圧力の代替監視可能。		
		水源の確保	燃料取替用水ピット水位	2 (2)	2	1	1	①	—		—	—	—	—	—			—		—	
			燃料取替用水ピット水位	2 (2)	2	1	1	①	—		—	—	—	—	—			—		—	

注：すべてのループの計器の合計数

1(1, 2)：1ループの計器数

泊発電所３号炉

既色：玄川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
重大事故等対処に係る監視事項 1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 サポート系故障時の手順等（炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等）	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等	既設：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容 赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

サポート系故障時の手順等（炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等）

対応手順		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						代替パラメータ				
			名称	個数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後	検定ケース
格納容器内自然対流冷却	大容量ポンプを用いたA、D格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却	判断基準	原子炉補機冷却水供給母管流量計（CRT）	3	3	0	③	原子炉補機冷却水ポンプの運転状態及び原子炉補機冷却水供給母管圧力により監視可能	原子炉補機冷却水ポンプ表示灯	4	4	4	—
									原子炉補機冷却水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
			原子炉補機冷却水冷却器冷水流量計（CRT）	2	2	0	③	海水ポンプの運転状態及び海水母管圧力により監視可能	海水ポンプ表示灯	3	3	3	—
									海水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
			4−3（4）A、B、C1、C2、D1、D2母線電圧計	6	6	6	③	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて監視可能	4−3（4）A、B、C1、C2、D1、D2母線電圧低警報	—			—

全：すべてのループの計器の合計数

A/B、C、D：当該ループの計器数

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																			
			検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器							評価				
			計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を足掛かりとした場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を足掛かりとした場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を足掛かりとした場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を足掛かりとした場合	計器故障等	SBO
炉心損傷防止手順書（シビアアクシデント）「損傷ストラテジー1」「損傷ストラテジー2」 炉心損傷防止手順書（損傷型）「格納容器内冷却（サプレッションプール水冷却）」	操作	原子炉格納容器内の温度	サプレッションプール水温度	16	16	0	16	①	－	圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	圧力抑制室内空気温度の温度変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉格納容器への注水量	残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	1	①	－	圧力抑制室水位	2	2	1	1	水源である圧力抑制室水位の水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	格納容器内に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
		格納監視機能	残留熱除去系ポンプ出口圧力	2	0	0	0	－	－	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
		最終ヒートシンクの確保	残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	①	－	－	－	－	－	－	－	－
			残留熱除去系熱交換器出口温度	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力容器温度	5	5	5	0	崩壊熱の温度変化により、代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										サプレッションプール水温度	16	16	0	16		
										残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	残留熱除去系熱交換器入口温度と残留熱除去系熱交換器の熱交換量評価により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉補機冷却水系系統流量	2	2	0	0	原子炉補機冷却水系、残留熱除去系熱交換器冷却水入口流量が確保されていることにより、最終ヒートシンクが確保されていることを代替監視可能。	
										残留熱除去系熱交換器冷却水入口流量	2	2	0	0		
		原子炉補機冷却水系系統流量	2	2	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
		残留熱除去系熱交換器冷却水入口流量	2	2	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
		水源の確保	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	－	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0	圧力抑制室を水源とする系統のうち、運転している系統の注水流量より圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
										代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	圧力抑制室を水源とする系統のポンプの出口圧力により、圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	
										残留熱除去系ポンプ出口圧力	3	0	0	0		
										代替循環冷却ポンプ出口圧力	1	1	1	0		

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																			
			検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器							評価				
			計器名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系直流電源が足掛かりとした場合	SBO影響 A系直流電源が足掛かりとした場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系直流電源が足掛かりとした場合	SBO影響 A系直流電源が足掛かりとした場合	計器故障等	SBO
炉心損傷防止手順書（損傷型）「格納容器内冷却（ドライ）」 炉心損傷防止手順書（損傷型）「格納容器内冷却（ウェット）」	操作基準	原子炉圧力容器内の温度	1次冷却材温度（広域−低温側）	3（3）	3（3）	0	0	—	—	1次冷却材温度（広域−低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	1次冷却材温度（広域−低温側）による1次冷却材温度（広域−低温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度による1次冷却材温度（広域−低温側）の代替監視可能。	
			1次冷却材温度（広域−低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	—	—	1次冷却材温度（広域−低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	1次冷却材温度（広域−低温側）による1次冷却材温度（広域−低温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度による1次冷却材温度（広域−低温側）の代替監視可能。	
			炉心出口温度	1	1	1＊1	0	—	—	1次冷却材温度（広域−低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	1次冷却材温度（広域−低温側）による炉心出口温度の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域−低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	1次冷却材温度（広域−低温側）による炉心出口温度の代替監視可能。	
		原子炉圧力容器内の圧力	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	—	—	格納容器内アクセスエリア圧力	4	4	0	0	格納容器内アクセスエリア圧力による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域−高温側）	3（3）	3（3）	0（3）	0	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域−高温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
										1次冷却材温度（広域−低温側）	3（3）	3（3）	0（3）	0	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域−低温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	

注：すべてのループの計器の合計数

A/B、C：当該ループの計器数

＊1 電気系から接続を変更することで確認と同じ値を確認可能

相違理由

既設：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）

青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）

緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

サポート系故障時の手順等（格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等）

対応手段		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（）内はPAM	SBO影響		範囲パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内はPAM	SBO影響		推定ケース
					直流	A, DB系用電源が必要に後					直流	A, DB系用電源が必要に後	
代替格納容器スプレイ	格納容器内冷却手段（代替格納容器スプレイ）	初期対応	4-2-1(1)A, B, C 1, C2, D1, D2母線電圧計	4	4	4	③	関連警報の有無，各種機の機能のスイッチ表示のなどによる運転状態にて監視可能	4-2-1(1)A, B, C 1, C2, D1, D2母線電圧低警報	—			—
			格納容器スプレイ流量計	2	2	4	②	—	燃料取扱用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
									格納容器内雰囲気ポンプ出口圧力計（広域）	2(2)	2	1	ケース3
			原子炉補機冷却水冷却器出口流量計（CRT）	1	1	4	③	原子炉補機冷却水ポンプの運転状態及び原子炉補機冷却水冷却器出口圧力により監視可能	原子炉補機冷却水冷却器出口圧力	2	2	0	—
									原子炉補機冷却水ポンプ表示灯	4	4	4	—
			原子炉補機冷却水冷却器出口温度計（CRT）	2	2	4	③	海水ポンプの運転状態及び海水母管圧力により監視可能	海水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
									海水ポンプ表示灯	4	4	4	—
			燃料取扱用水ピット水位計	4(2)	4	1	①	—	—	—			—
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	③	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6

注：すべてのループの計器の合計数

A系，C，D系ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	範囲パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
					直流	交流は直流電源を復旧した場合	交流は直流電源を復旧した場合					直流	交流は直流電源を復旧した場合	交流は直流電源を復旧した場合		
1.6.2.2 重大事故等対処設備（設計基準拡張）による対応手順 (2) 格納容器内冷却（格納容器スプレイ冷却モード）による原子炉格納容器内へのスプレイ																
自主的格納容器 （重要パラメータ） 「PCSC 圧縮」等 自主的格納容器 （重要パラメータ） 「格納容器内ふるまいへの影響」 「格納容器内ふるまいへの影響」 「格納容器スプレイ」	初期対応 (1.3)	原子炉圧力容器内の状態	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	2 4	1 1	①	—	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	0 1	直接的に原子炉圧力容器内の状態を計測する。監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	格納容器内ふるまいを原子炉圧力容器内への注水流量と蒸気の排水流量より代替監視可能。	
										原子炉補機冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系冷却ライン流量（残留熱除去系ポンプ－ドライウェル冷却流量）	1	1	1	0		
										残留熱除去系冷却ライン流量（残留熱除去系ポンプ－サプレッションチェンバ冷却流量）	1	1	0	1		
										代替原子炉補機冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										残留熱除去系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力容器底部圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を確認可能。	
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										圧力容器底部圧力	1	1	1	0		
			原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	4 4	1 0	①	—	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の状態を計測する。監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	格納容器内ふるまいを原子炉圧力容器内への注水流量と蒸気の排水流量より代替監視可能。	
										原子炉補機冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系冷却ライン流量（残留熱除去系ポンプ－ドライウェル冷却流量）	1	1	1	0		
										残留熱除去系冷却ライン流量（残留熱除去系ポンプ－サプレッションチェンバ冷却流量）	1	1	0	1		
										代替原子炉補機冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										残留熱除去系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力容器底部圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を確認可能。	
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										圧力容器底部圧力	1	1	1	0		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数（）内はPAM	SBO影響			パラメータ分類	範囲パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内はPAM	SBO影響			計器故障等	SBO
					直流	交流は直流電源を復旧した場合	交流は直流電源を復旧した場合					直流	交流は直流電源を復旧した場合	交流は直流電源を復旧した場合		
注：D－格納容器スプレイポンプ（B2系統）による格納容器内ふるまいへの影響	初期対応	原子炉圧力容器内の状態	原子炉圧力	4 (1)	4	1	1	—	—	原子炉圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉圧力容器内の状態を計測する。監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル圧	1	1	0	0	ドライウェル圧，上部格納容器圧力（広域），及び上部格納容器圧力（狭域）はドライウェルの空間の温度が変化することにより，原子炉圧力容器内の状態の代替監視可能。	
										上部格納容器圧力（広域）	2 (1)	2 (1)	1	1		
										上部格納容器圧力（広域－高感度）	2 (1)	2 (1)	0 (0)	0		
			原子炉圧力容器内の状態	1	1	1	0	—	—	原子炉水位	4 (2)	4	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の状態を計測する。監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル圧	1	1	0	0		
										上部格納容器圧力（広域）	2 (1)	2	1	1	ドライウェル圧，上部格納容器圧力（広域），サプレッションチェンバ圧力（広域－高感度），及び原子炉圧力容器内の状態はドライウェル空間の温度が変化することにより，原子炉圧力容器内の状態の代替監視可能。	
										サプレッションチェンバ圧	1	1	1*1	0		
										上部格納容器圧力（広域－高感度）	2 (1)	2 (1)	0 (1)	0		
										上部格納容器圧力（広域－低感度）	2 (1)	2 (1)	0	0 (1)		
			格納容器内の状態	2 (1)	2	1	1	—	—	格納容器内雰囲気ポンプ出口（広域）	2 (2)	2	1	1	格納容器内ではドライウェルの温度が下がる格納容器内雰囲気ポンプ出口（広域）から代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉下部ドレンポンプ出口	1	1	1	0	原子炉下部ドレンポンプ出口，格納容器内ドレンポンプ出口（広域）から代替監視可能。	
										格納容器出口	1	1	1	0		
										格納容器雰囲気ユニット出口	2 (2)	2	1	1	格納容器内は格納容器雰囲気ユニット出口，格納容器出口ユニット出口，格納容器ドライウェル雰囲気ユニット出口（狭域），格納容器ドライウェル雰囲気ユニット出口（広域）から代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器出口ユニット出口	2 (2)	2	1	1		
										ドライウェル雰囲気ユニット出口（狭域）	1	1	1	0		
										ドライウェル雰囲気ユニット出口（広域）	1	1	1	0		

注：すべてのループの計器の合計数

A系，C，D系ループの計器数

*1：常用系から代替系を変更することで復旧することが可能な機能復旧可能

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

サポート系故障時の手順等（格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等）

対応手順		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ					代替パラメータ					
			名称	個数（ ）内は2PAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（ ）内は2PAM	SBO影響		推定ケース
					直後	A，D計装用電源切離し後					直後	A，D計装用電源切離し後	
代替格納容器スプレイ	ディーゼル消火ポンプによる代替格納容器スプレイ	判断基準	A格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	—
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
			仮設代替低圧注水機能流量計	1	1	1	—		燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
			No．2燃料タンク水位計（CRT）	1	0	0	—	—	No．2燃料タンク水位計（現場）	1	1	1	—

全：すべてのループの計器の合計数

A,B，C，D：当該ループの計器数

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	設備	監視パラメータ																						評価	
			監視パラメータを計測する設備											監視パラメータの代替パラメータを計測する設備												
			設備名称	計器数（）内は計器	SBO影響			パラメータ分類	選定パラメータ理由	設備名称	計器数（）内は計器	SBO影響			設備名称等	DB
					直後	5時間電源を確保した場合	10時間電源を確保した場合					直後	5時間電源を確保した場合	10時間電源を確保した場合		
代替格納容器スプレイ	判断基準	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	11	11	11	0	①	—	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	圧力抑制室圧力（1台）は計測するものとする。電源切離し後は，ドライウェル圧力（1台）を代替監視可能。	既設事項は上位パラメータにて確認。
										ドライウェル温度	11	11	11	0	格納容器内の温度は，ドライウェル温度による代替監視可能。	
										【ドライウェル圧力】	0	0	0	0	格納容器内の温度は，ドライウェル圧力（1台）を代替監視可能。	
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	圧力抑制室圧力（1台）は計測するものとする。電源切離し後は，ドライウェル圧力（1台）を代替監視可能。	既設事項は上位パラメータにて確認。
										圧力抑制室内空気温度	0	0	0	0	格納容器内の温度は，圧力抑制室内空気温度（1台）を代替監視可能。	
										【圧力抑制室圧力】	0	1	0	0	圧力抑制室圧力（1台）は計測するものとする。電源切離し後は，圧力抑制室圧力（1台）による代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	11	11	11	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	格納容器内の温度は，ドライウェル圧力（1台）の飽和温度変換により代替監視可能。	既設事項は上位パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			圧力抑制室内空気温度	0	0	0	0	①	—	ドライウェルクーラー冷水温度	19	19	0	19	ドライウェルクーラー冷水温度は，圧力抑制室圧力により代替監視可能。	
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
		原子炉格納容器内の水位	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	—	圧力容器底部水温計（広域）1	3	1	0	1	格納容器内の水位は，圧力抑制室水位による代替監視可能。	既設事項は上位パラメータにて確認。
										圧力容器底部水温計（広域）2	3	1	1	0		
										圧力容器底部水温計（広域）3	3	1	0	0		
										圧力容器底部水温計（狭域）1（格納容器内ループ）	3	1	1	0		
										圧力容器底部水温計（狭域）2（格納容器内ループ）	3	1	1	0		
										圧力容器底部水温計（狭域）3（格納容器内ループ）	3	1	0	0		
										燃料取替用水ピット水位	3	1	1	0	格納容器内の水位は，燃料取替用水ピット水位による代替監視可能。	
		格納容器雰囲気	原子炉格納容器内水素濃度	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		監視カメラ	水位計測範囲	1	1	1	1	②	炉心損傷時に格納容器内の水位を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			水位計測範囲	1	1	1	1	②	炉心損傷時に格納容器内の水位を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			水位計測範囲	1	1	1	1	②	炉心損傷時に格納容器内の水位を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			水位計測範囲	1	1	1	1	②	炉心損傷時に格納容器内の水位を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			120度高さ格納容器	1	1	1	1	②	炉心損傷時に格納容器内の水位を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			120度高さ格納容器	1	1	1	1	②	炉心損傷時に格納容器内の水位を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			120度高さ格納容器	1	1	1	1	②	炉心損傷時に格納容器内の水位を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			120度高さ格納容器	1	1	1	1	②	炉心損傷時に格納容器内の水位を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—

女川原子力発電所２号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	設備	監視パラメータ																						評価	
			監視パラメータを計測する設備											監視パラメータの代替パラメータを計測する設備												
			設備名称	計器数（）内は計器	SBO影響			パラメータ分類	選定パラメータ理由	設備名称	計器数（）内は計器	SBO影響			設備名称等	DB
					直後	5時間電源を確保した場合	10時間電源を確保した場合					直後	5時間電源を確保した場合	10時間電源を確保した場合		
代替格納容器スプレイ（D.G 且一格納容器スプレイポンプ（D.G.容量）による原子炉格納容器内へのスプレイ	判断基準	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	—	—	格納容器圧力（10m）	2	2	2	0	格納容器圧力（10m）又は格納容器圧力（狭域）による原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	既設事項は上位パラメータにて確認。
										格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	格納温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度による代替格納容器圧力（10m）の代替監視可能。	
			格納容器圧力（10m）	2	2	2	0	—	—	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	設備温調内であれば原子炉格納容器圧力又は格納容器圧力（狭域）による格納容器圧力（10m）の代替監視可能。	既設事項は上位パラメータにて確認。
										格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	格納温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度による代替格納容器圧力（10m）の代替監視可能。	
		原子炉格納容器への注水量	代替格納容器スプレイポンプ（D.G容量）流量	1	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位	3（2）	2	1	1	本部である燃料取替用水ピット水位及び補助給水ピット水位の機械監視による代替格納容器スプレイポンプ（D.G容量）流量の代替監視可能。	既設事項は上位パラメータにて確認。
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1		
										格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の機械監視による代替格納容器スプレイポンプ（D.G容量）流量の代替監視可能。	
		本部の確保	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—

全：すべてのループの計器の合計数

A,B，C，D：当該ループの計器数

泊発電所３号炉

赤色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）

青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）

緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

サポート系故障時の手順等（格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等）

対応手段		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（1ﾕﾆｯﾄAM）	SSO有響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（1ﾕﾆｯﾄAM）	SSO有響		解説コード
					直流	A，D印送所電源切離し後					直流	A，D印送所電源切離し後	
代替格納容器スプレイ	A系納容器スプレイポンプ（B，C系統）による代替格納容器スプレイ	初期対応	A格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			AM用消火水圧力計	1	1	1	—	—	No. 2燃料取替用水タンク水位計（LT）	1	0	0	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—	—	—		—		—
		操作	格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			A格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	—
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	—

注：すべてのループの計器の合計数

AB，C，D：各ループの計器数

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		評価	
		分類	主要パラメータを計測する計器								主要パラメータの代替パラメータを計測する計器										
			計器名称	計器数	SSO有響				パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SSO有響				計器故障等	SSO	
					直流	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合						直流	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合				
非常時操作手順書（徴候ベース）「RCS圧力制御」等 非常時操作手順書（徴候ベース）「格納容器熱除去系ポンプによる格納容器スプレイ」	操作	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	—		圧力抑制室圧力	1	1	1	0		直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することおよび，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											ドライウェル温度	11	11	11	0		飽和蒸気／圧力の関係から，ドライウェル温度による代替監視可能。	
											［ドライウェル圧力］	2	0	0	0		監視可能であれば，ドライウェル圧力（重大事故）による代替監視可能。	
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	—		ドライウェル圧力	1	1	1	0		直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することおよび，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4		飽和蒸気／圧力の関係から，圧力抑制室内空気温度により代替監視可能。	
											［圧力抑制室圧力］	2	1	0	0		監視可能であれば，圧力抑制室圧力（重大事故）による代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	11	11	11	0	①	—		ドライウェル圧力	1	1	1	0		飽和蒸気／圧力の関係から，ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力の上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											圧力抑制室圧力	1	1	1	0			
			圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	①	—		サプレッションプール水温度	10	10	0	10		サプレッションプール水温度の上昇によって代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											圧力抑制室圧力	1	1	1	0		飽和蒸気／圧力の関係から，圧力抑制室圧力によって代替監視可能。	
		原子炉格納容器への注水量	格納容器熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	1	①	—		圧力抑制室水位	2	2	1	1		水源である圧力抑制室水位の水位変化によって代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1		格納容器内の温度上昇により原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化により代替監視可能。	
											原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0			
		格納監視機能	格納容器熱除去系ポンプ出口圧力	2	0	0	0	—	—		—	—	—	—	—		—	—
		原子炉格納容器内の水位	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	—		高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1		外注水源を利用した各注水流量により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											原子炉補機冷却海水ポンプ出口流量	1	1	1	0			
											高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0			
											残留熱除去系海水ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン流量）	1	1	1	0			
											残留熱除去系海水ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン流量）	1	1	0	1			
											低圧補給用海水ポンプ出口流量	1	1	1	0			
											原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0			
											原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1			
											燃料取替用水タンク水位	1	1	1	0		水源である燃料取替用水タンクの変化によって代替監視可能。	

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																		
			主要パラメータを計測する計器								主要パラメータの代替パラメータを計測する計器									評価	
			計器名称	計器数（1ﾕﾆｯﾄAM）	SSO有響				パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1ﾕﾆｯﾄAM）	SSO有響				計器故障等	SSO	
					直流	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合						直流	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合				
注：第一格納容器スプレイポンプ（B，C系統）による原子炉格納容器内へのスプレイ	常時監視	電源	高圧母線1L電圧，2L電圧	2	2	0	0	—	—		—	—	—	—	—		—	—	
			低圧母線1L電圧，2L電圧	2	2	0	0	—	—		—	—	—	—	—		—	—	
			平均母電圧，乙母線電圧	4	4	0	0	—	—		—	—	—	—	—		—	—	
			C－A，B，C1，C2，D母線電圧	7（2）	2	4	1	—	—		—	—	—	—	—		—	—	
		格納監視機能	原子炉補機冷却海水供給管流量	3	2	0	0	—	—		—	—	—	—	—		—	—	
			原子炉補機冷却海水供給管流量（SA用）	2	2	2	0	—	—		—	—	—	—	—		—	—	
			原子炉補機冷却水出口温度補機冷却海水流量	4	4	0	0	—	—		—	—	—	—	—		—	—	
			原子炉補機冷却水出口温度補機冷却海水流量（SA用）	4	4	4	0	—	—		—	—	—	—	—		—	—	

注：すべてのループの計器の合計数

AB，C1：各ループの計器数

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																		
			主要パラメータを計測する計器								主要パラメータの代替パラメータを計測する計器									評価	
			計器名称	計器数（1ﾕﾆｯﾄAM）	SSO有響				パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1ﾕﾆｯﾄAM）	SSO有響				計器故障等	SSO	
					直流	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合						直流	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合				
注：第一格納容器スプレイポンプ（B，C系統）による原子炉格納容器内へのスプレイ	常時監視	電源	高圧母線1L電圧，2L電圧	2	2	0	0	—	—		—	—	—	—	—		—	—	
			低圧母線1L電圧，2L電圧	2	2	0	0	—	—		—	—	—	—	—		—	—	
			平均母電圧，乙母線電圧	4	4	0	0	—	—		—	—	—	—	—		—	—	
			C－A，B，C1，C2，D母線電圧	7（2）	2	4	1	—	—		—	—	—	—	—		—	—	
		格納監視機能	原子炉補機冷却海水供給管流量	3	2	0	0	—	—		—	—	—	—	—		—	—	
			原子炉補機冷却海水供給管流量（SA用）	2	2	2	0	—	—		—	—	—	—	—		—	—	
			原子炉補機冷却水出口温度補機冷却海水流量	4	4	0	0	—	—		—	—	—	—	—		—	—	
			原子炉補機冷却水出口温度補機冷却海水流量（SA用）	4	4	4	0	—	—		—	—	—	—	—		—	—	

注：すべてのループの計器の合計数

AB，C1：各ループの計器数

相違理由

既色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

サポート系故障時の手順等（格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等）

対応手段		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（AM含む）	SBO推移		電源パラメータ分類	選定理由	名称	個数（AM含む）	SBO推移		解析ケース
					直後	A，D系復旧電源印加し後					直後	A，D系復旧電源印加し後	
代替格納容器スプレイ	A格納容器スプレイ（ミニフレア）及び冷却によるA内格納容器スプレイ	機器	格納容器内温度計	2(2)	2	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
									AM用格納容器圧力計	1	1	1	—
			格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位計（狭域）	3(3)	2	1	—
									原子炉下部キャビティ水位計	1	1	0	—
									原子炉格納容器水位計	1	1	0	—
									燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									復水ピット水位計	3(3)	2	1	—
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—
									制御用空気圧力水積算流量計	1	1	1	—
			燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—

全：すべてのループの計装の合計数

A,B,C,D：当該ループの計装数

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数	SBO推移			パラメータ分類	補足パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO推移			計器故障等	SBO
					直後	区分Ⅰ非常用電源を復旧した場合	区分Ⅱ非常用電源を復旧した場合					直後	区分Ⅰ非常用電源を復旧した場合	区分Ⅱ非常用電源を復旧した場合		
1.6.2.3 重大事故等対処設備（設計基準拡張）による対応手順 (2) 海望熱除去系（サプレッションプール水冷却モード）によるサプレッションプールへの除熱																
非常時操作手順書（徴候ベース）「ミリ温度制御」等 非常時操作手順書（徴候ベース）「海望熱除去系ポンプによるサプレッションプール水冷却」	機器基準	原子炉格納容器内の温度	圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	①	—	サプレッションプール水温度	16	16	0	16	サプレッションプール水温度の上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0	抑制室圧力の上昇により、圧力抑制室圧力による代替監視可能。	
			サプレッションプール水温度	16	16	0	16	①	—	圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	圧力抑制室内空気温度の温度変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		電源の確保	6-2C母線電圧	1	1	1	1	②	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-2D母線電圧	1	1	1	1	②	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			4-2C母線電圧	1	1	1	1	②	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			4-2D母線電圧	1	1	1	1	②	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V蓄電池2A電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V蓄電池2B電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V蓄電池2A-1電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V蓄電池2B-1電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		最終ヒートシンクの確保	原子炉補機冷却水系系統流量	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			海望熱除去系熱交換器冷却水入口流量	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		水源の確保	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	—	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0	圧力抑制室を水源とする系統のうち、運転している系統の往水流量より圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										海望熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	2		
										代替燃料取扱ポンプ出口流量	1	1	1	0	圧力抑制室を水源とする系統のポンプの出口圧力により、圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	
										低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0		
										海望熱除去系ポンプ出口圧力	1	0	0	0		
										代替燃料取扱ポンプ出口圧力	1	1	1	0		

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数（内容詳細）	SBO推移			パラメータ分類	補足パラメータ分類理由	計器名称	計器数（内容詳細）	SBO推移			計器故障等	SBO
					直後	区分Ⅰ非常用電源を復旧した場合	区分Ⅱ非常用電源を復旧した場合					直後	区分Ⅰ非常用電源を復旧した場合	区分Ⅱ非常用電源を復旧した場合		
1.6.2.3 (2) 海望熱除去系（サプレッションプール水冷却モード）による原子炉格納容器内へのスプレイ																
		原子炉格納容器内の温度	格納容器内温度	2(2)	2	1	2	—	—	圧力抑制室温度	4(2)	4	1	1	格納温度・圧力の関係上相関して変化するため代替監視可能。圧力の関係から、圧力抑制室温度による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（広域）	2	2	2	0	格納温度・圧力の関係上相関して変化するため代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力（狭域）	2	2	2	0	格納容器圧力（狭域）、圧力抑制室圧力（狭域）による圧力の関係上相関して変化するため代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（広域）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2(2)	2	1	1	格納温度・圧力の関係上相関して変化するため代替監視可能。	
			格納容器圧力（広域）	1	2	0	0	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	格納容器内で生じた圧力や格納容器内で生じた温度変化により格納容器圧力の関係上相関して変化するため代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2(2)	2	1	1	格納温度・圧力の関係上相関して変化するため代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の水位	格納容器再循環サンプ水位（広域）	2(2)	2	1	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2(2)	2	1	1	格納容器内で生じた圧力や格納容器内で生じた温度変化により格納容器再循環サンプ水位（広域）の関係上相関して変化するため代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉下部キャビティ水位	2	1	1	0	格納容器内で生じた圧力や格納容器内で生じた温度変化により格納容器再循環サンプ水位（広域）の関係上相関して変化するため代替監視可能。	
										格納容器水位	2	1	1	0		
										燃料取替用水ピット水位	2(2)	0	1	1	格納容器内で生じた圧力や格納容器内で生じた温度変化により燃料取替用水ピット水位の関係上相関して変化するため代替監視可能。	
										復水ピット水位	2(2)	0	1	1		
										第一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（狭域）	1	1	1	0		
										代替格納容器スプレイ冷却器出口積算流量	1	1	1	0		
			格納容器水位	1	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	0	1	1	格納容器内で生じた圧力や格納容器内で生じた温度変化により燃料取替用水ピット水位の関係上相関して変化するため代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										復水ピット水位	2(2)	0	1	1		
										第一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（狭域）	1	1	1	0		
										代替格納容器スプレイ冷却器出口積算流量	1	1	1	0		

注：すべてのループの計装の合計数

A,B,C：当該ループの計装数

泊発電所3号炉

相違理由

凡例：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）

青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）

緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

サポート系故障時の手順等（格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等）

対応手段		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						代替パラメータ				
			名称	個数（）内はFAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内はFAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
代替格納容器スプレイ	A格納容器スプレイポンプ（自己冷却）による代替格納容器スプレイ	操作	原子炉格納容器水位計	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	—
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—
									恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1	—
			A格納容器スプレイポンプ電動機冷却水流量計	1	1	1	—	—	—	—			—
			A格納容器スプレイポンプ冷却水流量計	1	1	1	—	—	—	—			—

全：すべてのループの計装の合計数

A/B，C，D：当該ループの計装数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | |

区分色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

サポート系故障時の手順等（格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等）

対応手順		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（1Pd3PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D母線用電源復帰し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（1Pd3PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D母線用電源復帰し後	評価ケース
代替格納容器スプレイ	可搬式代替注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	圧力 温度	4～3は A，B，C 1，C2，D1，D2格納容器圧力	6	6	6	①	圧力警報の有無，各補機の操作スイッチ表示などによる補助状態にて監視可能	4～3は A，B，C 1，C2，D1，D2格納容器圧力警報		—		—
			格納容器スプレイ流量計	2	2	0	②	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケース3
			原子炉補機冷却水供給母管流量計（CRT）	3	3	0	②	原子炉補機冷却水ポンプの運転状態及び原子炉補機冷却水供給母管圧力により監視可能	原子炉補機冷却水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
									原子炉補機冷却水ポンプ表示灯	4	4	4	—
			原子炉補機冷却海水系母管圧力計（CRT）	2	2	0	②	海水ポンプの運転状態及び海水母管圧力により監視可能	海水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
									海水ポンプ表示灯	3	3	3	—
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6

注：すべてのループで計器の合計数
N.B. C，D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

| 対応手順 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | |

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

サポート系故障時の手順等（格納容器破損を防止するための格納容器内冷却の手順等）

対応手順		項目	監視パラメータ									評価
			主要パラメータ					代替パラメータ				
			名称	個数（ ）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（ ）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
格納容器内自然対流冷却	大容量ポンプを用いた A，D格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却	判断基準	4-3(4)A，B，C1，C2，D1，D2母線電圧計	6	6	6	③	開始警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて監視可能	4-3(4)A，B，C1，C2，D1，D2母線電圧低警報	—			—
			原子炉補機冷却水供給母管流量計（CRT）	3	3	0	③	原子炉補機冷却水ポンプの運転状態及び原子炉補機冷却水供給母管圧力により監視可能	原子炉補機冷却水ポンプ表示灯	4	4	4	—
									原子炉補機冷却水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
			原子炉補機冷却水冷却器海水流量計（CRT）	2	2	0	③	海水ポンプの運転状態及び海水母管圧力により監視可能	海水ポンプ表示灯	3	3	3	—
									海水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—

全：すべてのループの計器の合計数
A,B,C,D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

| 対応手順 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | |

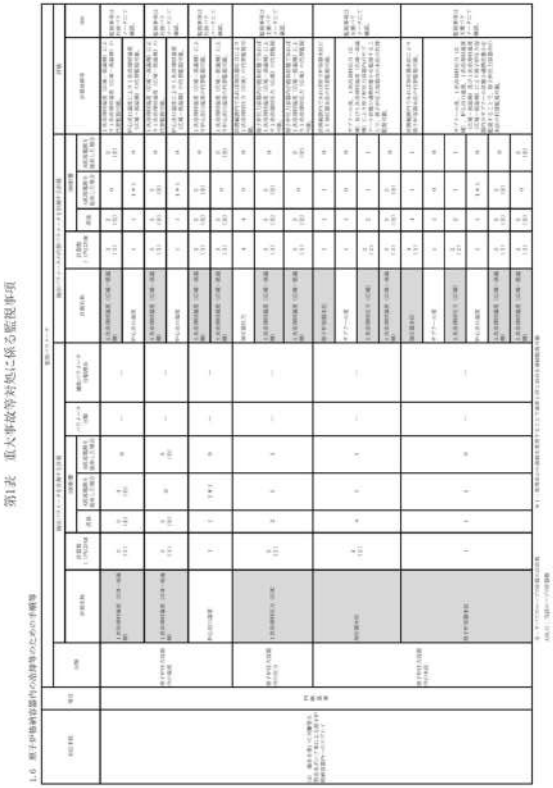
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視項目 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 （1/2） （1/2） （1/2）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （横書き表に変更）	

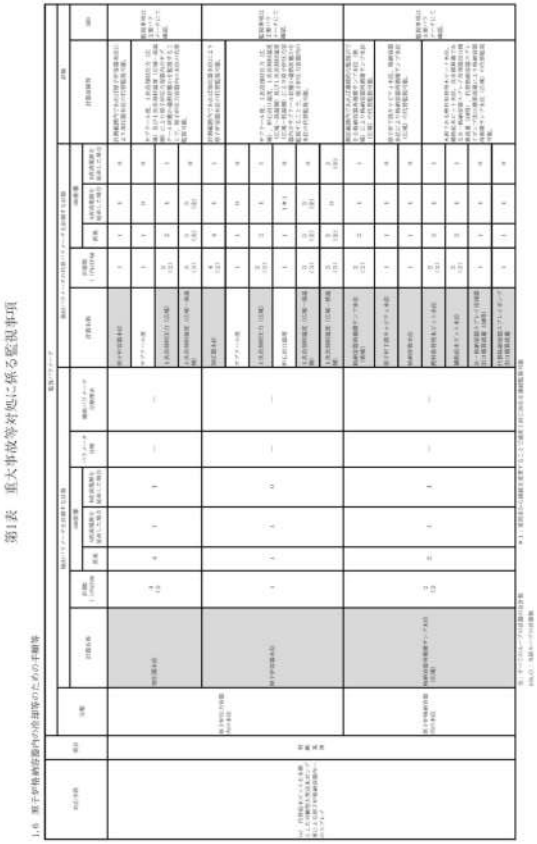
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 （略） ※1：重要パラメータの監視が可能であることを確認するパラメータ ※2：サンプリングパラメータの監視が可能 ※3：重要パラメータの監視が可能であることを確認するパラメータ（ただし，代替パラメータの監視が可能）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視項目	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 [illegible]	

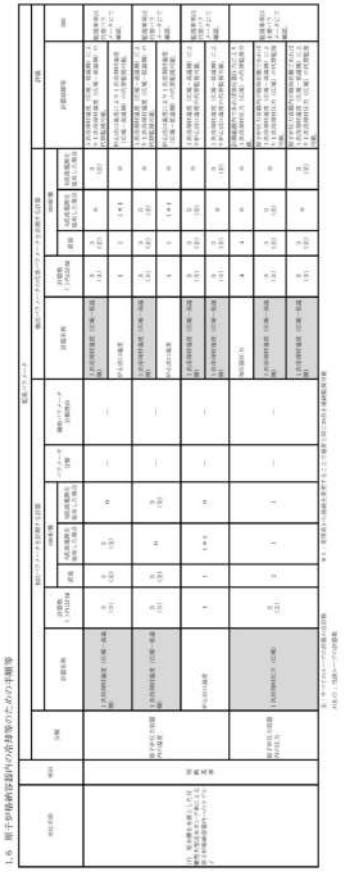
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.6　原子炉格納容器内の危険物のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視項目 （横書き表の縦組み表記） ※1：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※2：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※3：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※4：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※5：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※6：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※7：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※8：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※9：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※10：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※11：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※12：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※13：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※14：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※15：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※16：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※17：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※18：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※19：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※20：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※21：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※22：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※23：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※24：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※25：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※26：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※27：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※28：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※29：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※30：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※31：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※32：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※33：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※34：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※35：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※36：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※37：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※38：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※39：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※40：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※41：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※42：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※43：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※44：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※45：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※46：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※47：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※48：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※49：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※50：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※51：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※52：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※53：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※54：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※55：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※56：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※57：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※58：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※59：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※60：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※61：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※62：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※63：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※64：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※65：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※66：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※67：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※68：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※69：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※70：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※71：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※72：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※73：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※74：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※75：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※76：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※77：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※78：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※79：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※80：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※81：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※82：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※83：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※84：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※85：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※86：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※87：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※88：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※89：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※90：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※91：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※92：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※93：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※94：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※95：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※96：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※97：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※98：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※99：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※100：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※101：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※102：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※103：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※104：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※105：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※106：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※107：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※108：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※109：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※110：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※111：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※112：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※113：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※114：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※115：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※116：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※117：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※118：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※119：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※120：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※121：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※122：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※123：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※124：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※125：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※126：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※127：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※128：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※129：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※130：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※131：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※132：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※133：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※134：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※135：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※136：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※137：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※138：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※139：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※140：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※141：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※142：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※143：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※144：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※145：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※146：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※147：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※148：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※149：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※150：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※151：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※152：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※153：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※154：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※155：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※156：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※157：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※158：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※159：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※160：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※161：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※162：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※163：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※164：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※165：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※166：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※167：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※168：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※169：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※170：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※171：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※172：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※173：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※174：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※175：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※176：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※177：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※178：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※179：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※180：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※181：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※182：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※183：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※184：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※185：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※186：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※187：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※188：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※189：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※190：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※191：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※192：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※193：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※194：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※195：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※196：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※197：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※198：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※199：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※200：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※201：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※202：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※203：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※204：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※205：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※206：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※207：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※208：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※209：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※210：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※211：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※212：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※213：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※214：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※215：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※216：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※217：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※218：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※219：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※220：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※221：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※222：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※223：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※224：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※225：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※226：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※227：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※228：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※229：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※230：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※231：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※232：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※233：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※234：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※235：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※236：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※237：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※238：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※239：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※240：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※241：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※242：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※243：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※244：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※245：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※246：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※247：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※248：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※249：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※250：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※251：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※252：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※253：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※254：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※255：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※256：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※257：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※258：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※259：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※260：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※261：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※262：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※263：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※264：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※265：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※266：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※267：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※268：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※269：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※270：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※271：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※272：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※273：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※274：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※275：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※276：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※277：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※278：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※279：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※280：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※281：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※282：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※283：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※284：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※285：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※286：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※287：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※288：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※289：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※290：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※291：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※292：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※293：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※294：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※295：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※296：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※297：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※298：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※299：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※300：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※301：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※302：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※303：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※304：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※305：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※306：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※307：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※308：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※309：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※310：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※311：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※312：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※313：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※314：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※315：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※316：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※317：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※318：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※319：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※320：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※321：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※322：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※323：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※324：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※325：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※326：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※327：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※328：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※329：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※330：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※331：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※332：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※333：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※334：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※335：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※336：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※337：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※338：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※339：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※340：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※341：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※342：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※343：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※344：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※345：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※346：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※347：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※348：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※349：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※350：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※351：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※352：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※353：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※354：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※355：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※356：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※357：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※358：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※359：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※360：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※361：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※362：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※363：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※364：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※365：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※366：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※367：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※368：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※369：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※370：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※371：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※372：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※373：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※374：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※375：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※376：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※377：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※378：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※379：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※380：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※381：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※382：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※383：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※384：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※385：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※386：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※387：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※388：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※389：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※390：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※391：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※392：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※393：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※394：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※395：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※396：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※397：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※398：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※399：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※400：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※401：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※402：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※403：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※404：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※405：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※406：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※407：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※408：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※409：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※410：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※411：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※412：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※413：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※414：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※415：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※416：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※417：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※418：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※419：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※420：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※421：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※422：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※423：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※424：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※425：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※426：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※427：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※428：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※429：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※430：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※431：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※432：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※433：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※434：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※435：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※436：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※437：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※438：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※439：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※440：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※441：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※442：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※443：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※444：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※445：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※446：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※447：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※448：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※449：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※450：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※451：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※452：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※453：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※454：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※455：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※456：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※457：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※458：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※459：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※460：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※461：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※462：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※463：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※464：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※465：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※466：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※467：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※468：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※469：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※470：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※471：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※472：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※473：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※474：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※475：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※476：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※477：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※478：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※479：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※480：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※481：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※482：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※483：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※484：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※485：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※486：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※487：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※488：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※489：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※490：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※491：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※492：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※493：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※494：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※495：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※496：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※497：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※498：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※499：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※500：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※501：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※502：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※503：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※504：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※505：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※506：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※507：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※508：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※509：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※510：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※511：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※512：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※513：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※514：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※515：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※516：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※517：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※518：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※519：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※520：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※521：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※522：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※523：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※524：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※525：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※526：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※527：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※528：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※529：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※530：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※531：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※532：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※533：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※534：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※535：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※536：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※537：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※538：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※539：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※540：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※541：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※542：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※543：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※544：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※545：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※546：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※547：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※548：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※549：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※550：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※551：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※552：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※553：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※554：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※555：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※556：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※557：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※558：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※559：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※560：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※561：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※562：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※563：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※564：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※565：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※566：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※567：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※568：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※569：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※570：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※571：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※572：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※573：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※574：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※575：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※576：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※577：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※578：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※579：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※580：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※581：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※582：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※583：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※584：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※585：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※586：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※587：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※588：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※589：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※590：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※591：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※592：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※593：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※594：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※595：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※596：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※597：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※598：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※599：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※600：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※601：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※602：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※603：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※604：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※605：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※606：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※607：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※608：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※609：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※610：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※611：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※612：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※613：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※614：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※615：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※616：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※617：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※618：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※619：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※620：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※621：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※622：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※623：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※624：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※625：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※626：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※627：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※628：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※629：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※630：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※631：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※632：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※633：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※634：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※635：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※636：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※637：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※638：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※639：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※640：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※641：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※642：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※643：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※644：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※645：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※646：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※647：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※648：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※649：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※650：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※651：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※652：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※653：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※654：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※655：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※656：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※657：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※658：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※659：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※660：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※661：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※662：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※663：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※664：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※665：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※666：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※667：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※668：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※669：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※670：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※671：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※672：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※673：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※674：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※675：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※676：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※677：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※678：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※679：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※680：ドライウェル，サプレッションチェンバ ※681：ドライウェ

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （略） 注：1.6.1.1.1

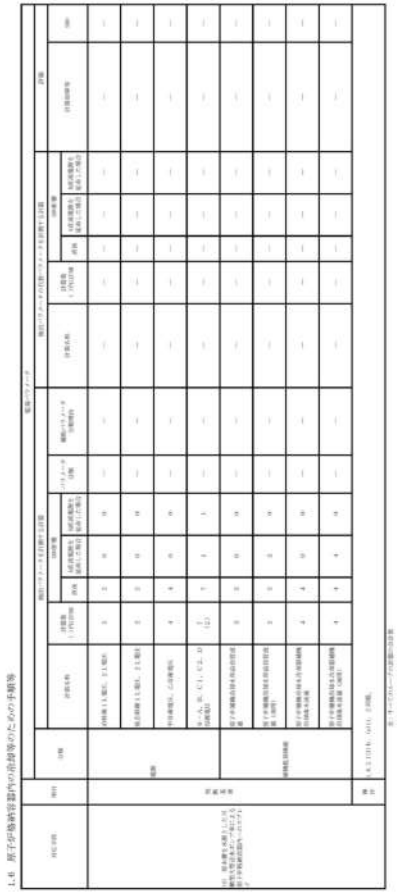
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6　原子炉格納容器内の状態等のための手順等 （中略） 監視パラメータ （中略） （注1）原子炉格納容器内の状態等のための手順等 （注2）監視パラメータの区分の名称 （注3）監視パラメータの区分の名称	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.6　原子炉格納容器内の危険等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

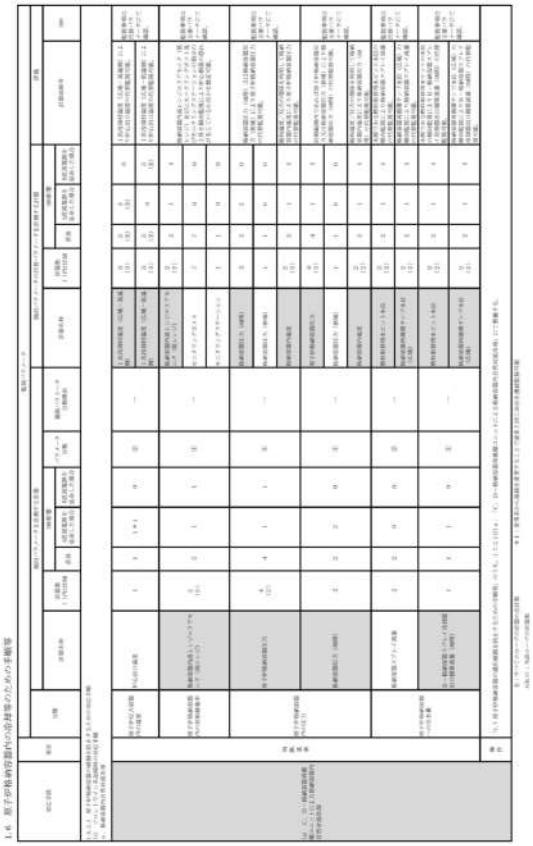
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.6　原子炉格納容器内の圧力等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （詳細は別紙）	

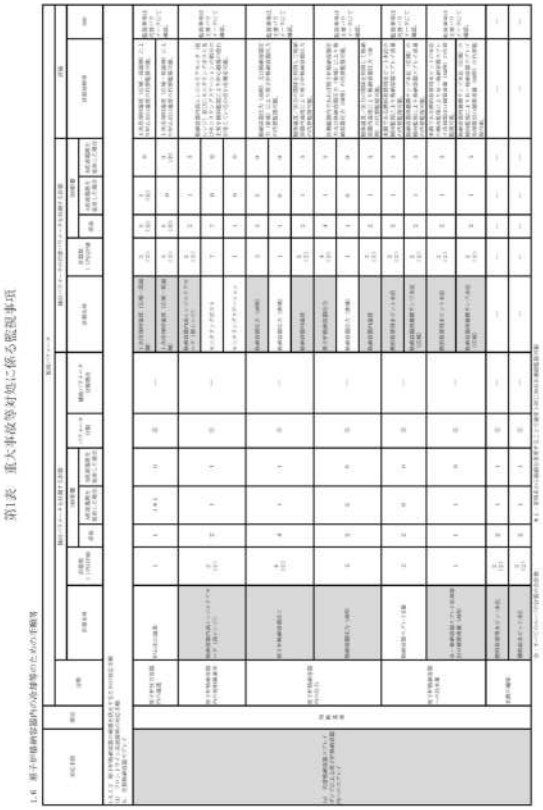
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

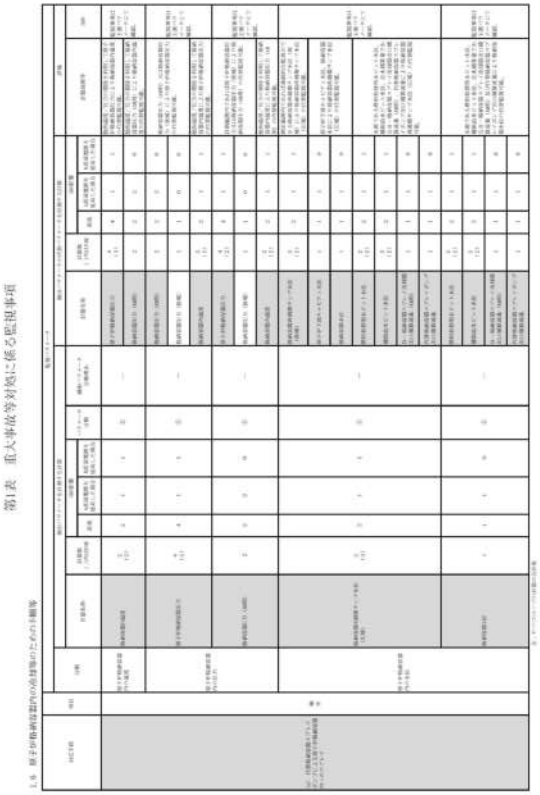
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6　原子炉格納容器内の状態等のための手順等 （略） 注：「パラメータ」の欽欠の項目 注1：「パラメータ」の欽欠の項目 注2：「パラメータ」の欽欠の項目 注3：「パラメータ」の欽欠の項目 注4：「パラメータ」の欽欠の項目 注5：「パラメータ」の欽欠の項目 注6：「パラメータ」の欽欠の項目 注7：「パラメータ」の欽欠の項目 注8：「パラメータ」の欽欠の項目 注9：「パラメータ」の欽欠の項目 注10：「パラメータ」の欽欠の項目 注11：「パラメータ」の欽欠の項目 注12：「パラメータ」の欽欠の項目 注13：「パラメータ」の欽欠の項目 注14：「パラメータ」の欽欠の項目 注15：「パラメータ」の欽欠の項目 注16：「パラメータ」の欽欠の項目 注17：「パラメータ」の欽欠の項目 注18：「パラメータ」の欽欠の項目 注19：「パラメータ」の欽欠の項目 注20：「パラメータ」の欽欠の項目 注21：「パラメータ」の欽欠の項目 注22：「パラメータ」の欽欠の項目 注23：「パラメータ」の欽欠の項目 注24：「パラメータ」の欽欠の項目 注25：「パラメータ」の欽欠の項目 注26：「パラメータ」の欽欠の項目 注27：「パラメータ」の欽欠の項目 注28：「パラメータ」の欽欠の項目 注29：「パラメータ」の欽欠の項目 注30：「パラメータ」の欽欠の項目 注31：「パラメータ」の欽欠の項目 注32：「パラメータ」の欽欠の項目 注33：「パラメータ」の欽欠の項目 注34：「パラメータ」の欽欠の項目 注35：「パラメータ」の欽欠の項目 注36：「パラメータ」の欽欠の項目 注37：「パラメータ」の欽欠の項目 注38：「パラメータ」の欽欠の項目 注39：「パラメータ」の欽欠の項目 注40：「パラメータ」の欽欠の項目 注41：「パラメータ」の欽欠の項目 注42：「パラメータ」の欽欠の項目 注43：「パラメータ」の欽欠の項目 注44：「パラメータ」の欽欠の項目 注45：「パラメータ」の欽欠の項目 注46：「パラメータ」の欽欠の項目 注47：「パラメータ」の欽欠の項目 注48：「パラメータ」の欽欠の項目 注49：「パラメータ」の欽欠の項目 注50：「パラメータ」の欽欠の項目 注51：「パラメータ」の欽欠の項目 注52：「パラメータ」の欽欠の項目 注53：「パラメータ」の欽欠の項目 注54：「パラメータ」の欽欠の項目 注55：「パラメータ」の欽欠の項目 注56：「パラメータ」の欽欠の項目 注57：「パラメータ」の欽欠の項目 注58：「パラメータ」の欽欠の項目 注59：「パラメータ」の欽欠の項目 注60：「パラメータ」の欽欠の項目 注61：「パラメータ」の欽欠の項目 注62：「パラメータ」の欽欠の項目 注63：「パラメータ」の欽欠の項目 注64：「パラメータ」の欽欠の項目 注65：「パラメータ」の欽欠の項目 注66：「パラメータ」の欽欠の項目 注67：「パラメータ」の欽欠の項目 注68：「パラメータ」の欽欠の項目 注69：「パラメータ」の欽欠の項目 注70：「パラメータ」の欽欠の項目 注71：「パラメータ」の欽欠の項目 注72：「パラメータ」の欽欠の項目 注73：「パラメータ」の欽欠の項目 注74：「パラメータ」の欽欠の項目 注75：「パラメータ」の欽欠の項目 注76：「パラメータ」の欽欠の項目 注77：「パラメータ」の欽欠の項目 注78：「パラメータ」の欽欠の項目 注79：「パラメータ」の欽欠の項目 注80：「パラメータ」の欽欠の項目 注81：「パラメータ」の欽欠の項目 注82：「パラメータ」の欽欠の項目 注83：「パラメータ」の欽欠の項目 注84：「パラメータ」の欽欠の項目 注85：「パラメータ」の欽欠の項目 注86：「パラメータ」の欽欠の項目 注87：「パラメータ」の欽欠の項目 注88：「パラメータ」の欽欠の項目 注89：「パラメータ」の欽欠の項目 注90：「パラメータ」の欽欠の項目 注91：「パラメータ」の欽欠の項目 注92：「パラメータ」の欽欠の項目 注93：「パラメータ」の欽欠の項目 注94：「パラメータ」の欽欠の項目 注95：「パラメータ」の欽欠の項目 注96：「パラメータ」の欽欠の項目 注97：「パラメータ」の欽欠の項目 注98：「パラメータ」の欽欠の項目 注99：「パラメータ」の欽欠の項目 注100：「パラメータ」の欽欠の項目 注101：「パラメータ」の欽欠の項目 注102：「パラメータ」の欽欠の項目 注103：「パラメータ」の欽欠の項目 注104：「パラメータ」の欽欠の項目 注105：「パラメータ」の欽欠の項目 注106：「パラメータ」の欽欠の項目 注107：「パラメータ」の欽欠の項目 注108：「パラメータ」の欽欠の項目 注109：「パラメータ」の欽欠の項目 注110：「パラメータ」の欽欠の項目 注111：「パラメータ」の欽欠の項目 注112：「パラメータ」の欽欠の項目 注113：「パラメータ」の欽欠の項目 注114：「パラメータ」の欽欠の項目 注115：「パラメータ」の欽欠の項目 注116：「パラメータ」の欽欠の項目 注117：「パラメータ」の欽欠の項目 注118：「パラメータ」の欽欠の項目 注119：「パラメータ」の欽欠の項目 注120：「パラメータ」の欽欠の項目 注121：「パラメータ」の欽欠の項目 注122：「パラメータ」の欽欠の項目 注123：「パラメータ」の欽欠の項目 注124：「パラメータ」の欽欠の項目 注125：「パラメータ」の欽欠の項目 注126：「パラメータ」の欽欠の項目 注127：「パラメータ」の欽欠の項目 注128：「パラメータ」の欽欠の項目 注129：「パラメータ」の欽欠の項目 注130：「パラメータ」の欽欠の項目 注131：「パラメータ」の欽欠の項目 注132：「パラメータ」の欽欠の項目 注133：「パラメータ」の欽欠の項目 注134：「パラメータ」の欽欠の項目 注135：「パラメータ」の欽欠の項目 注136：「パラメータ」の欽欠の項目 注137：「パラメータ」の欽欠の項目 注138：「パラメータ」の欽欠の項目 注139：「パラメータ」の欽欠の項目 注140：「パラメータ」の欽欠の項目 注141：「パラメータ」の欽欠の項目 注142：「パラメータ」の欽欠の項目 注143：「パラメータ」の欽欠の項目 注144：「パラメータ」の欽欠の項目 注145：「パラメータ」の欽欠の項目 注146：「パラメータ」の欽欠の項目 注147：「パラメータ」の欽欠の項目 注148：「パラメータ」の欽欠の項目 注149：「パラメータ」の欽欠の項目 注150：「パラメータ」の欽欠の項目 注151：「パラメータ」の欽欠の項目 注152：「パラメータ」の欽欠の項目 注153：「パラメータ」の欽欠の項目 注154：「パラメータ」の欽欠の項目 注155：「パラメータ」の欽欠の項目 注156：「パラメータ」の欽欠の項目 注157：「パラメータ」の欽欠の項目 注158：「パラメータ」の欽欠の項目 注159：「パラメータ」の欽欠の項目 注160：「パラメータ」の欽欠の項目 注161：「パラメータ」の欽欠の項目 注162：「パラメータ」の欽欠の項目 注163：「パラメータ」の欽欠の項目 注164：「パラメータ」の欽欠の項目 注165：「パラメータ」の欽欠の項目 注166：「パラメータ」の欽欠の項目 注167：「パラメータ」の欽欠の項目 注168：「パラメータ」の欽欠の項目 注169：「パラメータ」の欽欠の項目 注170：「パラメータ」の欽欠の項目 注171：「パラメータ」の欽欠の項目 注172：「パラメータ」の欽欠の項目 注173：「パラメータ」の欽欠の項目 注174：「パラメータ」の欽欠の項目 注175：「パラメータ」の欽欠の項目 注176：「パラメータ」の欽欠の項目 注177：「パラメータ」の欽欠の項目 注178：「パラメータ」の欽欠の項目 注179：「パラメータ」の欽欠の項目 注180：「パラメータ」の欽欠の項目 注181：「パラメータ」の欽欠の項目 注182：「パラメータ」の欽欠の項目 注183：「パラメータ」の欽欠の項目 注184：「パラメータ」の欽欠の項目 注185：「パラメータ」の欽欠の項目 注186：「パラメータ」の欽欠の項目 注187：「パラメータ」の欽欠の項目 注188：「パラメータ」の欽欠の項目 注189：「パラメータ」の欽欠の項目 注190：「パラメータ」の欽欠の項目 注191：「パラメータ」の欽欠の項目 注192：「パラメータ」の欽欠の項目 注193：「パラメータ」の欽欠の項目 注194：「パラメータ」の欽欠の項目 注195：「パラメータ」の欽欠の項目 注196：「パラメータ」の欽欠の項目 注197：「パラメータ」の欽欠の項目 注198：「パラメータ」の欽欠の項目 注199：「パラメータ」の欽欠の項目 注200：「パラメータ」の欽欠の項目 注201：「パラメータ」の欽欠の項目 注202：「パラメータ」の欽欠の項目 注203：「パラメータ」の欽欠の項目 注204：「パラメータ」の欽欠の項目 注205：「パラメータ」の欽欠の項目 注206：「パラメータ」の欽欠の項目 注207：「パラメータ」の欽欠の項目 注208：「パラメータ」の欽欠の項目 注209：「パラメータ」の欽欠の項目 注210：「パラメータ」の欽欠の項目 注211：「パラメータ」の欽欠の項目 注212：「パラメータ」の欽欠の項目 注213：「パラメータ」の欽欠の項目 注214：「パラメータ」の欽欠の項目 注215：「パラメータ」の欽欠の項目 注216：「パラメータ」の欽欠の項目 注217：「パラメータ」の欽欠の項目 注218：「パラメータ」の欽欠の項目 注219：「パラメータ」の欽欠の項目 注220：「パラメータ」の欽欠の項目 注221：「パラメータ」の欽欠の項目 注222：「パラメータ」の欽欠の項目 注223：「パラメータ」の欽欠の項目 注224：「パラメータ」の欽欠の項目 注225：「パラメータ」の欽欠の項目 注226：「パラメータ」の欽欠の項目 注227：「パラメータ」の欽欠の項目 注228：「パラメータ」の欽欠の項目 注229：「パラメータ」の欽欠の項目 注230：「パラメータ」の欽欠の項目 注231：「パラメータ」の欽欠の項目 注232：「パラメータ」の欽欠の項目 注233：「パラメータ」の欽欠の項目 注234：「パラメータ」の欽欠の項目 注235：「パラメータ」の欽欠の項目 注236：「パラメータ」の欽欠の項目 注237：「パラメータ」の欽欠の項目 注238：「パラメータ」の欽欠の項目 注239：「パラメータ」の欽欠の項目 注240：「パラメータ」の欽欠の項目 注241：「パラメータ」の欽欠の項目 注242：「パラメータ」の欽欠の項目 注243：「パラメータ」の欽欠の項目 注244：「パラメータ」の欽欠の項目 注245：「パラメータ」の欽欠の項目 注246：「パラメータ」の欽欠の項目 注247：「パラメータ」の欽欠の項目 注248：「パラメータ」の欽欠の項目 注249：「パラメータ」の欽欠の項目 注250：「パラメータ」の欽欠の項目 注251：「パラメータ」の欽欠の項目 注252：「パラメータ」の欽欠の項目 注253：「パラメータ」の欽欠の項目 注254：「パラメータ」の欽欠の項目 注255：「パラメータ」の欽欠の項目 注256：「パラメータ」の欽欠の項目 注257：「パラメータ」の欽欠の項目 注258：「パラメータ」の欽欠の項目 注259：「パラメータ」の欽欠の項目 注260：「パラメータ」の欽欠の項目 注261：「パラメータ」の欽欠の項目 注262：「パラメータ」の欽欠の項目 注263：「パラメータ」の欽欠の項目 注264：「パラメータ」の欽欠の項目 注265：「パラメータ」の欽欠の項目 注266：「パラメータ」の欽欠の項目 注267：「パラメータ」の欽欠の項目 注268：「パラメータ」の欽欠の項目 注269：「パラメータ」の欽欠の項目 注270：「パラメータ」の欽欠の項目 注271：「パラメータ」の欽欠の項目 注272：「パラメータ」の欽欠の項目 注273：「パラメータ」の欽欠の項目 注274：「パラメータ」の欽欠の項目 注275：「パラメータ」の欽欠の項目 注276：「パラメータ」の欽欠の項目 注277：「パラメータ」の欽欠の項目 注278：「パラメータ」の欽欠の項目 注279：「パラメータ」の欽欠の項目 注280：「パラメータ」の欽欠の項目 注281：「パラメータ」の欽欠の項目 注282：「パラメータ」の欽欠の項目 注283：「パラメータ」の欽欠の項目 注284：「パラメータ」の欽欠の項目 注285：「パラメータ」の欽欠の項目 注286：「パラメータ」の欽欠の項目 注287：「パラメータ」の欽欠の項目 注288：「パラメータ」の欽欠の項目 注289：「パラメータ」の欽欠の項目 注290：「パラメータ」の欽欠の項目 注291：「パラメータ」の欽欠の項目 注292：「パラメータ」の欽欠の項目 注293：「パラメータ」の欽欠の項目 注294：「パラメータ」の欽欠の項目 注295：「パラメータ」の欽欠の項目 注296：「パラメータ」の欽欠の項目 注297：「パラメータ」の欽欠の項目 注298：「パラメータ」の欽欠の項目 注299：「パラメータ」の欽欠の項目 注300：「パラメータ」の欽欠の項目 注301：「パラメータ」の欽欠の項目 注302：「パラメータ」の欽欠の項目 注303：「パラメータ」の欽欠の項目 注304：「パラメータ」の欽欠の項目 注305：「パラメータ」の欽欠の項目 注306：「パラメータ」の欽欠の項目 注307：「パラメータ」の欽欠の項目 注308：「パラメータ」の欽欠の項目 注309：「パラメータ」の欽欠の項目 注310：「パラメータ」の欽欠の項目 注311：「パラメータ」の欽欠の項目 注312：「パラメータ」の欽欠の項目 注313：「パラメータ」の欽欠の項目 注314：「パラメータ」の欽欠の項目 注315：「パラメータ」の欽欠の項目 注316：「パラメータ」の欽欠の項目 注317：「パラメータ」の欽欠の項目 注318：「パラメータ」の欽欠の項目 注319：「パラメータ」の欽欠の項目 注320：「パラメータ」の欽欠の項目 注321：「パラメータ」の欽欠の項目 注322：「パラメータ」の欽欠の項目 注323：「パラメータ」の欽欠の項目 注324：「パラメータ」の欽欠の項目 注325：「パラメータ」の欽欠の項目 注326：「パラメータ」の欽欠の項目 注327：「パラメータ」の欽欠の項目 注328：「パラメータ」の欽欠の項目 注329：「パラメータ」の欽欠の項目 注330：「パラメータ」の欽欠の項目 注331：「パラメータ」の欽欠の項目 注332：「パラメータ」の欽欠の項目 注333：「パラメータ」の欽欠の項目 注334：「パラメータ」の欽欠の項目 注335：「パラメータ」の欽欠の項目 注336：「パラメータ」の欽欠の項目 注337：「パラメータ」の欽欠の項目 注338：「パラメータ」の欽欠の項目 注339：「パラメータ」の欽欠の項目 注340：「パラメータ」の欽欠の項目 注341：「パラメータ」の欽欠の項目 注342：「パラメータ」の欽欠の項目 注343：「パラメータ」の欽欠の項目 注344：「パラメータ」の欽欠の項目 注345：「パラメータ」の欽欠の項目 注346：「パラメータ」の欽欠の項目 注347：「パラメータ」の欽欠の項目 注348：「パラメータ」の欽欠の項目 注349：「パラメータ」の欽欠の項目 注350：「パラメータ」の欽欠の項目 注351：「パラメータ」の欽欠の項目 注352：「パラメータ」の欽欠の項目 注353：「パラメータ」の欽欠の項目 注354：「パラメータ」の欽欠の項目 注355：「パラメータ」の欽欠の項目 注356：「パラメータ」の欽欠の項目 注357：「パラメータ」の欽欠の項目 注358：「パラメータ」の欽欠の項目 注359：「パラメータ」の欽欠の項目 注360：「パラメータ」の欽欠の項目 注361：「パラメータ」の欽欠の項目 注362：「パラメータ」の欽欠の項目 注363：「パラメータ」の欽欠の項目 注364：「パラメータ」の欽欠の項目 注365：「パラメータ」の欽欠の項目 注366：「パラメータ」の欽欠の項目 注367：「パラメータ」の欽欠の項目 注368：「パラメータ」の欽欠の項目 注369：「パラメータ」の欽欠の項目 注370：「パラメータ」の欽欠の項目 注371：「パラメータ」の欽欠の項目 注372：「パラメータ」の欽欠の項目 注373：「パラメータ」の欽欠の項目 注374：「パラメータ」の欽欠の項目 注375：「パラメータ」の欽欠の項目 注376：「パラメータ」の欽欠の項目 注377：「パラメータ」の欽欠の項目 注378：「パラメータ」の欽欠の項目 注379：「パラメータ」の欽欠の項目 注380：「パラメータ」の欽欠の項目 注381：「パラメータ」の欽欠の項目 注382：「パラメータ」の欽欠の項目 注383：「パラメータ」の欽欠の項目 注384：「パラメータ」の欽欠の項目 注385：「パラメータ」の欽欠の項目 注386：「パラメータ」の欽欠の項目 注387：「パラメータ」の欽欠の項目 注388：「パラメータ」の欽欠の項目 注389：「パラメータ」の欽欠の項目 注390：「パラメータ」の欽欠の項目 注391：「パラメータ」の欽欠の項目 注392：「パラメータ」の欽欠の項目 注393：「パラメータ」の欽欠の項目 注394：「パラメータ」の欽欠の項目 注395：「パラメータ」の欽欠の項目 注396：「パラメータ」の欽欠の項目 注397：「パラメータ」の欽欠の項目 注398：「パラメータ」の欽欠の項目 注399：「パラメータ」の欽欠の項目 注400：「パラメータ」の欽欠の項目 注401：「パラメータ」の欽欠の項目 注402：「パラメータ」の欽欠の項目 注403：「パラメータ」の欽欠の項目 注404：「パラメータ」の欽欠の項目 注405：「パラメータ」の欽欠の項目 注406：「パラメータ」の欽欠の項目 注407：「パラメータ」の欽欠の項目 注408：「パラメータ」の欽欠の項目 注409：「パラメータ」の欽欠の項目 注410：「パラメータ」の欽欠の項目 注411：「パラメータ」の欽欠の項目 注412：「パラメータ」の欽欠の項目 注413：「パラメータ」の欽欠の項目 注414：「パラメータ」の欽欠の項目 注415：「パラメータ」の欽欠の項目 注416：「パラメータ」の欽欠の項目 注417：「パラメータ」の欽欠の項目 注418：「パラメータ」の欽欠の項目 注419：「パラメータ」の欽欠の項目 注420：「パラメータ」の欽欠の項目 注421：「パラメータ」の欽欠の項目 注422：「パラメータ」の欽欠の項目 注423：「パラメータ」の欽欠の項目 注424：「パラメータ」の欽欠の項目 注425：「パラメータ」の欽欠の項目 注426：「パラメータ」の欽欠の項目 注427：「パラメータ」の欽欠の項目 注428：「パラメータ」の欽欠の項目 注429：「パラメータ」の欽欠の項目 注430：「パラメータ」の欽欠の項目 注431：「パラメータ」の欽欠の項目 注432：「パラメータ」の欽欠の項目 注433：「パラメータ」の欽欠の項目 注434：「パラメータ」の欽欠の項目 注435：「パラメータ」の欽欠の項目 注436：「パラメータ」の欽欠の項目 注437：「パラメータ」の欽欠の項目 注438：「パラメータ」の欽欠の項目 注439：「パラメータ」の欽欠の項目 注440：「パラメータ」の欽欠の項目 注441：「パラメータ」の欽欠の項目 注442：「パラメータ」の欽欠の項目 注443：「パラメータ」の欽欠の項目 注444：「パラメータ」の欽欠の項目 注445：「パラメータ」の欽欠の項目 注446：「パラメータ」の欽欠の項目 注447：「パラメータ」の欽欠の項目 注448：「パラメータ」の欽欠の項目 注449：「パラメータ」の欽欠の項目 注450：「パラメータ」の欽欠の項目 注451：「パラメータ」の欽欠の項目 注452：「パラメータ」の欽欠の項目 注453：「パラメータ」の欽欠の項目 注454：「パラメータ」の欽欠の項目 注455：「パラメータ」の欽欠の項目 注456：「パラメータ」の欽欠の項目 注457：「パラメータ」の欽欠の項目 注458：「パラメータ」の欽欠の項目 注459：「パラメータ」の欽欠の項目 注460：「パラメータ」の欽欠の項目 注461：「パラメータ」の欽欠の項目 注462：「パラメータ」の欽欠の項目 注463：「パラメータ」の欽欠の項目 注464：「パラメータ」の欽欠の項目 注465：「パラメータ」の欽欠の項目 注466：「パラメータ」の欽欠の項目 注467：「パラメータ」の欽欠の項目 注468：「パラメータ」の欽欠の項目 注469：「パラメータ」の欽欠の項目 注470：「パラメータ」の欽欠の項目 注471：「パラメータ」の欽欠の項目 注472：「パラメータ」の欽欠の項目 注473：「パラメータ」の欽欠の項目 注474：「パラメータ」の欽欠の項目 注475：「パラメータ」の欽欠の項目 注476：「パラメータ」の欽欠の項目 注477：「パラメータ」の欽欠の項目 注478：「パラメータ」の欽欠の項目 注479：「パラメータ」の欽欠の項目 注480：「パラメータ」の欽欠の項目 注481：「パラメータ」の欽欠の項目 注482：「パラメータ」の欽欠の項目 注483：「パラメータ」の欽欠の項目 注484：「パラメータ」の欽欠の項目 注485：「パラメータ」の欽欠の項目 注486：「パラメータ」の欽欠の項目 注487：「パラメータ」の欽欠の項目 注488：「パラメータ」の欽欠の項目 注489：「パラメータ」の欽欠の項目 注490：「パラメータ」の欽欠の項目 注491：「パラメータ」の欽欠の項目 注492：「パラメータ」の欽欠の項目 注493：「パラメータ」の欽欠の項目 注494：「パラメータ」の欽欠の項目 注495：「パラメータ」の欽欠の項目 注496：「パラメータ」の欽欠の項目 注497：「パラメータ」の欽欠の項目 注498：「パラメータ」の欽欠の項目 注499：「パラメータ」の欽欠の項目 注500：「パラメータ」の欽欠の項目 注501：「パラメータ」の欽欠の項目 注502：「パラメータ」の欽欠の項目 注503：「パラメータ」の欽欠の項目 注504：「パラメータ」の欽欠の項目 注505：「パラメータ」の欽欠の項目 注506：「パラメータ」の欽欠の項目 注507：「パラメータ」の欽欠の項目 注508：「パラメータ」の欽欠の項目 注509：「パラメータ」の欽欠の項目 注510：「パラメータ」の欽欠の項目 注511：「パラメータ」の欽欠の項目 注512：「パラメータ」の欽欠の項目 注513：「パラメータ」の欽欠の項目 注514：「パラメータ」の欽欠の項目 注515：「パラメータ」の欽欠の項目 注516：「パラメータ」の欽欠の項目 注517：「パラメータ」の欽欠の項目 注518：「パラメータ」の欽欠の項目 注519：「パラメータ」の欽欠の項目 注520：「パラメータ」の欽欠の項目 注521：「パラメータ」の欽欠の項目 注522：「パラメータ」の欽欠の項目 注523：「パラメータ」の欽欠の項目 注524：「パラメータ」の欽欠の項目 注525：「パラメータ」の欽欠の項目 注526：「パラメータ」の欽欠の項目 注527：「パラメータ」の欽欠の項目 注528：「パラメータ」の欽欠の項目 注529：「パラメータ」の欽欠の項目 注530：「パラメータ」の欽欠の項目 注531：「パラメータ」の欽欠の項目 注532：「パラメータ」の欽欠の項目 注533：「パラメータ」の欽欠の項目 注534：「パラメータ」の欽欠の項目 注535：「パラメータ」の欽欠の項目 注536：「パラメータ」の欽欠の項目 注537：「パラメータ」の欽欠の項目 注538：「パラメータ」の欽欠の項目 注539：「パラメータ」の欽欠の項目 注540：「パラメータ」の欽欠の項目 注541：「パラメータ」の欽欠の項目 注542：「パラメータ」の欽欠の項目 注543：「パラメータ」の欽欠の項目 注544：「パラメータ」の欽欠の項目 注545：「パラメータ」の欽欠の項目 注546：「パラメータ」の欽欠の項目 注547：「パラメータ」の欽欠の項目 注548：「パラメータ」の欽欠の項目 注549：「パラメータ」の欽欠の項目 注550：「パラメータ」の欽欠の項目 注551：「パラメータ」の欽欠の項目 注552：「パラメータ」の欽欠の項目 注553：「パラメータ」の欽欠の項目 注554：「パラメータ」の欽欠の項目 注555：「パラメータ」の欽欠の項目 注556：「パラメータ」の欽欠の項目 注557：「パラメータ」の欽欠の項目 注558：「パラメータ」の欽欠の項目 注559：「パラメータ」の欽欠の項目 注560：「パラメータ」の欽欠の項目 注561：「パラメータ」の欽欠の項目 注562：「パラメータ」の欽欠の項目 注563：「パラメータ」の欽欠の項目 注564：「パラメータ」の欽欠の項目 注565：「パラメータ」の欽欠の項目 注566：「パラメータ」の欽欠の項目 注567：「パラメータ」の欽欠の項目 注568：「パラメータ」の欽欠の項目 注569：「パラメータ」の欽欠の項目 注570：「パラメータ」の欽欠の項目 注571：「パラメータ」の欽欠の項目 注572：「パラメータ」の欽欠の項目 注573：「パラメータ」の欽欠の項目 注574：「パラメータ」の欽欠の項目 注575：「パラメータ」の欽欠の項目 注576：「パラメータ」の欽欠の項目 注577：「パラメータ」の欽欠の項目 注578：「パラメータ」の欽欠の項目 注579：「パラメータ」の欽欠の項目 注580：「パラメータ」の欽欠の項目 注581：「パラメータ」の欽欠の項目 注582：「パラメータ」の欽欠の項目 注583：「パラメータ」の欽欠の項目 注584：「パラメータ」の欽欠の項目 注585：「パラメータ」の欽欠の項目 注586：「パラメータ」の欽欠の項目 注587：「パラメータ」の欽欠の項目 注588：「パラメータ」の欽欠の項目 注589：「パラメータ」の欽欠の項目 注590：「パラメータ」の欽欠の項目 注591：「パラメータ」の欽欠の項目 注592：「パラメータ」の欽欠の項目 注593：「パラメータ」の欽欠の項目 注594：「パラメータ」の欽欠の項目 注595：「パラメータ」の欽欠の項目 注596：「パラメータ」の欽欠の項目 注597：「パラメータ」の欽欠の項目 注598：「パラメータ」の欽欠の項目 注599：「パラメータ」の欽欠の項目 注600：「パラメータ」の欽欠の項目 注601：「パラメータ」の欽欠の項目 注602：「パラメータ」の欽欠の項目 注603：「パラメータ」の欽欠の項目 注604：「パラメータ」の欽欠の項目 注605：「パラメータ」の欽欠の項目 注606：「パラメータ」の欽欠の項目 注607：「パラメータ」の欽欠の項目 注608：「パラメータ」の欽欠の項目 注609：「パラメータ」の欽欠の項目 注610：「パラメータ」の欽欠の項目 注611：「パラメータ」の欽欠の項目 注612：「パラメータ」の欽欠の項目 注613：「パラメータ」の欽欠の項目 注614：「パラメータ」の欽欠の項目 注615：「パラメータ」の欽欠の項目 注616：「パラメータ」の欽欠の項目 注617：「パラメータ」の欽欠の項目 注618：「パラメータ」の欽欠の項目 注619：「パラメータ」の欽欠の項目 注620：「パラメータ」の欽欠の項目 注621：「パラメータ」の欽欠の項目 注622：「パラメータ」の欽欠の項目 注623：「パラメータ」の欽欠の項目 注624：「パラメータ」の欽欠の項目 注625：「パラメータ」の欽欠の項目 注626：「パラメータ」の欽欠の項目 注627：「パラメータ」の欽欠の項目 注628：「パラメータ」の欽欠の項目 注629：「パラメータ」の欽欠の項目 注630：「パラメータ」の欽欠の項目 注631：「パラメータ」の欽欠の項目 注632：「パラメータ」の欽欠の項目 注633：「パラメータ」の欽欠の項目 注634：「パラメータ」の欽欠の項目 注635：「パラメータ」の欽欠の項目 注636：「パラメータ」の欽欠の項目 注637：「パラメータ」の欽欠の項目 注638：「パラメータ」の欽欠の項目 注639：「パラメータ」の欽欠の項目 注640：「パラメータ」の欽欠の項目 注641：「パラメータ」の欽欠の項目 注642：「パラメータ」の欽欠の項目 注643：「パラメータ」の欽欠の項目 注644：「パラメータ」の欽欠の項目 注645：「パラメータ」の欽欠の項目 注646：「パラメータ」の欽欠の項目 注647：「パラメータ」の欽欠の項目 注648：「パラメータ」の欽欠の項目 注649：「パラメータ」の欽欠の項目 注650：「パラメータ」の欽欠の項目 注651：「パラメータ」の欽欠の項目 注652：「パラメータ」の欽欠の項目 注653：「パラメータ」の欽欠の項目 注654：「パラメータ」の欽欠の項目 注655：「パラメータ」の欽欠の項目 注656：「パラメータ」の欽欠の項目 注657：「パラメータ」の欽欠の項目 注658：「パラメータ」の欽欠の項目 注659：「パラメータ」の欽欠の項目 注660：「パラメータ」の欽欠の項目 注661：「パラメータ」の欽欠の項目 注662：「パラメータ」の欽欠の項目 注663：「パラメータ」の欽欠の項目 注664：「パラメータ」の欽欠の項目 注665：「パラメータ」の欽欠の項目 注666：「パラメータ」の欽欠の項目 注667：「パラメータ」の欽欠の項目 注668：「パラメータ」の欽欠の項目 注669：「パラメータ」の欽欠の項目 注670：「パラメータ」の欽欠の項目 注671：「パラメータ」の欽欠の項目 注672：「パラメータ」の欽欠の項目 注673：「パラメータ」の欽欠の項目 注674：「パラメータ」の欽欠の項目 注675：「パラメータ」の欽欠の項目 注676：「パラメータ」の欽欠の項目 注677：「パラメータ」の欽欠の項目 注678：「パラメータ」の欽欠の項目 注679：「パラメータ」の欽欠の項目 注680：「パラメータ」の欽欠の項目 注681：「パラメータ」の欽欠の項目 注682：「パラメータ」の欽欠の項目 注683：「パラメータ」の欽欠の項目 注684：「パラメータ」の欽欠の項目 注685：「パラメータ」の欽欠の項目 注686：「パラメータ」の欽欠の項目 注687：「パラメータ」の欽欠の項目 注688：「パラメータ」の欽欠の項目 注689：「パラメータ」の欽欠の項目 注690：「パラメータ」の欽欠の項目 注691：「パラメータ」の欽欠の項目 注692：「パラメータ」の欽欠の項目 注693：「パラメータ」の欽欠の項目 注694：「パラメータ」の欽欠の項目 注695：「パラメータ」の欽欠の項目 注696：「パラメータ」の欽欠の項目 注697：「パラメータ」の欽欠の項目 注698：「パラメータ」の欽欠の項目 注699：「パラメータ」の欽欠の項目 注700：「パラメータ」の欽欠の項目 注701：「パラメータ」の欽欠の項目 注702：「パラメータ」の欽欠の項目 注703：「パラメータ」の欽欠の項目 注704：「パラメータ」の欽欠の項目 注705：「パラメータ」の欽欠の項目 注706：「パラメータ」の欽欠の項目 注707：「パラメータ」の欽欠の項目 注708：「パラメータ」の欽欠の項目 注709：「パラメータ」の欽欠の項目 注710：「パラメータ」の欽欠の項目 注711：「パラメータ」の欽欠の項目 注712：「パラメータ」の欽欠の項目 注713：「パラメータ」の欽欠の項目 注714：「パラメータ」の欽欠の項目 注715：「パラメータ」の欽欠の項目 注716：「パラメータ」の欽欠の項目 注717：「パラメータ」の欽欠の項目 注718：「パラメータ」の欽欠の項目 注719：「パラメータ」の欽欠の項目 注720：「パラメータ」の欽欠の項目 注721：「パラメータ」の欽欠の項目 注722：「パラメータ」の欽欠の項目 注723：「パラメータ」の欽欠の項目 注724：「パラメータ」の欽欠の項目 注725：「パラメータ」の欽欠の項目 注726：「パラメータ」の欽欠の項目 注727：「パラメータ」の欽欠の項目 注728：「パラメータ」の欽欠の項目 注729：「パラメータ」の欽欠の項目 注730：「パラメータ」の欽欠の項目 注731：「パラメータ」の欽欠の項目 注732：「パラメータ」の欽欠の項目 注733：「パラメータ」の欽欠の項目 注734：「パラメータ」の欽欠の項目 注735：「パラメータ」の欽欠の項目 注736：「パラメータ」の欽欠の項目 注737：「パラメータ」の欽欠の項目 注738：「パラメータ」の欽欠の項目 注739：「パラメータ」の欽欠の項目 注740：「パラメータ」の欽欠の項目 注741：「パラメータ」の欽欠の項目 注742：「パラメータ」の欽欠の項目 注743：「パラメータ」の欽欠の項目 注744：「パラメータ」の欽欠の項目 注745：「パラメータ」の欽

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6 原子炉格納容器内の状態等のための手順等 （略） 注1：原子炉格納容器内の状態等のための手順等 注2：本表に掲げられる監視は，1.6.1.1.1 原子炉格納容器内の状態等のための手順等に基づく。	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.6 原子炉格納容器内の状態等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （横書き表の縦組表記のため，本文では省略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 ※1：4個のうち2個に，1，2号炉の格納容器に配置する。 ※2：「SA」：「SA」ループの計器 ※3：すべてのループの計器 ※4：「SA」：「SA」ループの計器 ※5：「SA」：「SA」ループの計器 ※6：「SA」：「SA」ループの計器 ※7：4個のうち2個に，1，2号炉の格納容器に配置する。	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 [illegible]	

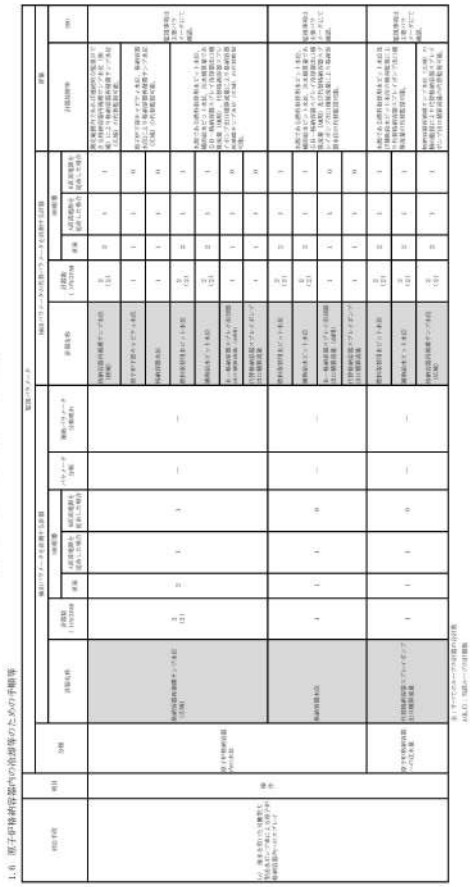
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 （略） ※ ドライウェルループの設置の目的 0.5 D：ループ内温度	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 （略） 注：すべてパラメータの計測 凡例 ①：当該パラメータの計測	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （横書き表 略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 [illegible]	

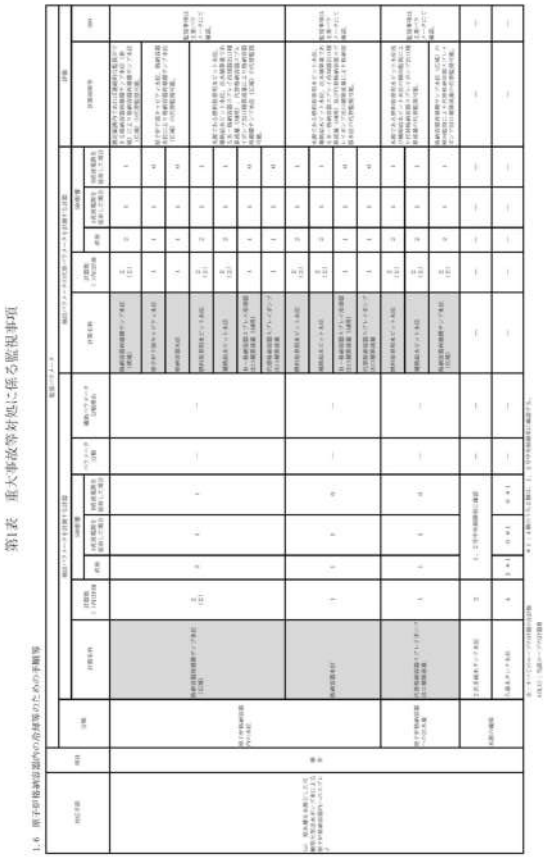
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 （中略） 注記＊：「泊発電所の設備」の欄 注記＊1：「泊発電所の設備」の欄 注記＊2：「泊発電所の設備」の欄	

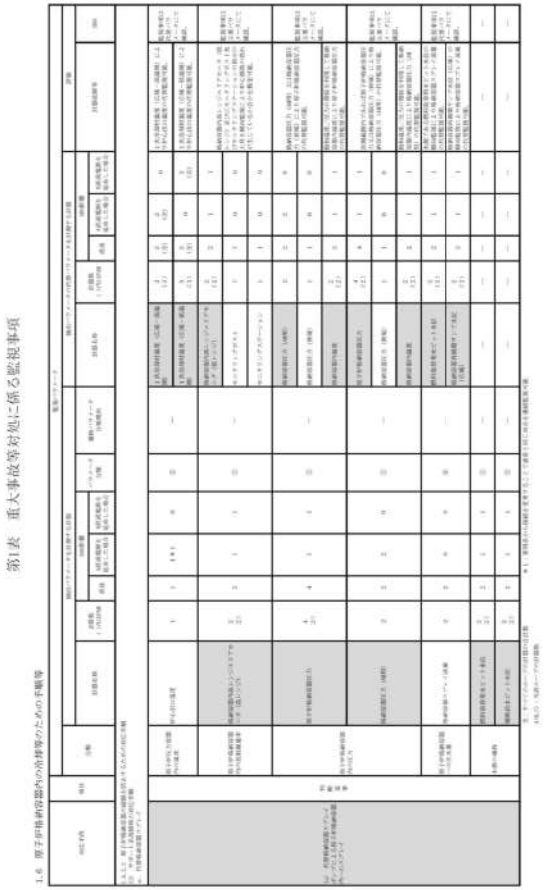
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 [illegible]	

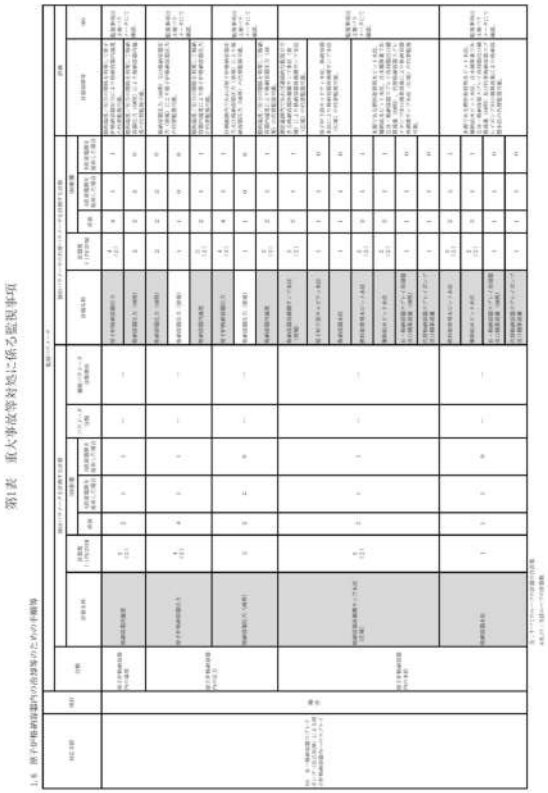
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （略） 注記＊：当該項目の記載方法又は考え方に応じた適切な項目を示す。	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （横置き表のため，本文参照）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.6　原子炉格納容器内の状態等のための手順等 [illegible] 注）：「設備ページ」の記載 ※：常設重大事故等対処設備を使用するパラメータ ※1：[illegible]	

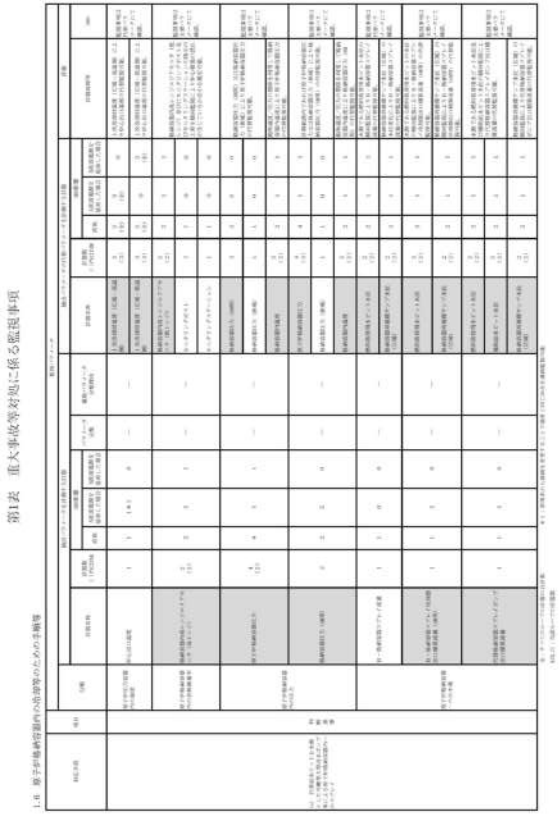
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （横書き表の縦置き掲載）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.6　原子炉格納容器内の危険等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （詳細は下表）	

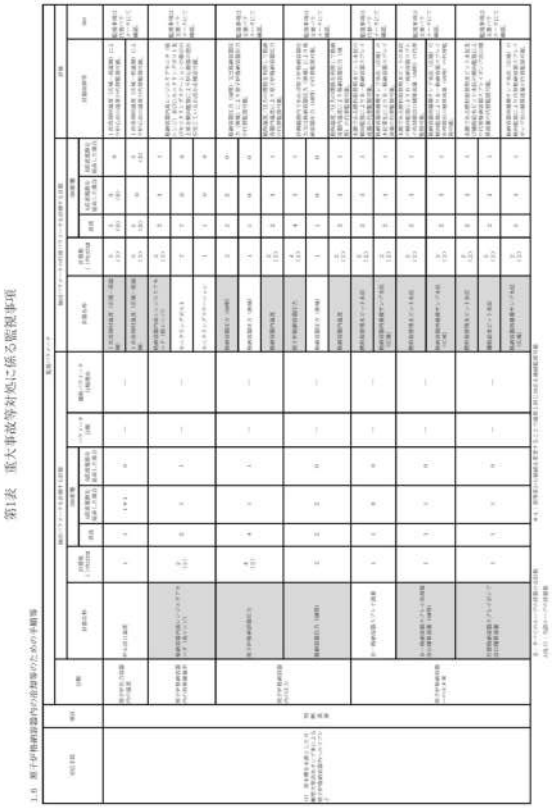
対応手段	設備名称	設置数（パラメータ）	設置	可搬	設備名称	設置数（パラメータ）	設置	可搬	備考
格納容器内の状態を監視するパラメータを計測する設備	格納容器内雰囲気温度（SA用）	2	0	0	－	－	－	－	－
	格納容器内雰囲気圧力（SA用）	2	0	0	－	－	－	－	－
	格納容器内水位（SA用）	4	0	0	－	－	－	－	－
	格納容器内水素濃度（SA用）	4（2）	1	1	－	－	－	－	－
格納容器内の放射線量率を監視する設備	格納容器内高レンジエリアモニタ	2	0	0	－	－	－	－	－
	格納容器内高レンジエリアモニタ（SA用）	2	0	0	－	－	－	－	－
	格納容器内高レンジエリアモニタ（SA用）	4	0	0	－	－	－	－	－

注：ケーブルケーブル設計の対象

注記：SA用：SAケーブル対応設備

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

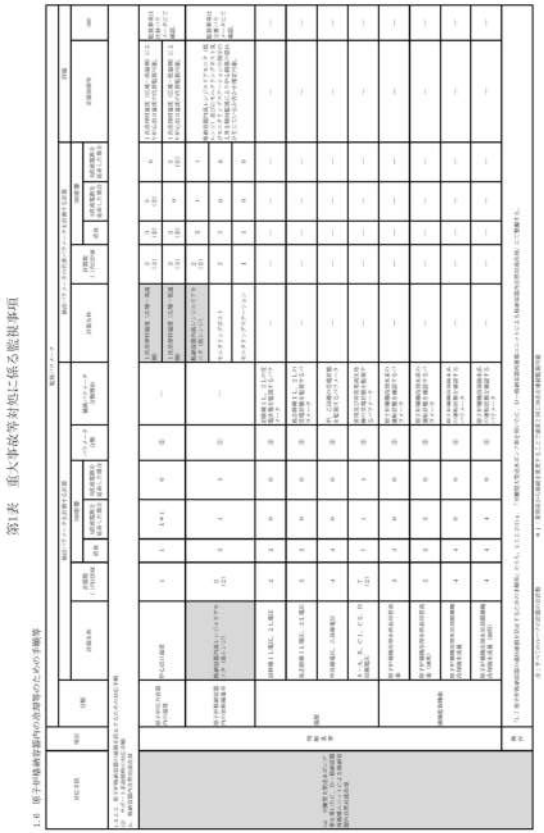
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （略） 注：2.2.2.1(3)，(4)，(5)関係 ※：アクセスルートの設置の状態 ※2：当該ルートの状態	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.0　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （横書き換算 A4 約 20 ページ）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.0　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （原子炉格納容器内の冷却等のための手順等） （原子炉格納容器内の冷却等のための手順等） （原子炉格納容器内の冷却等のための手順等）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

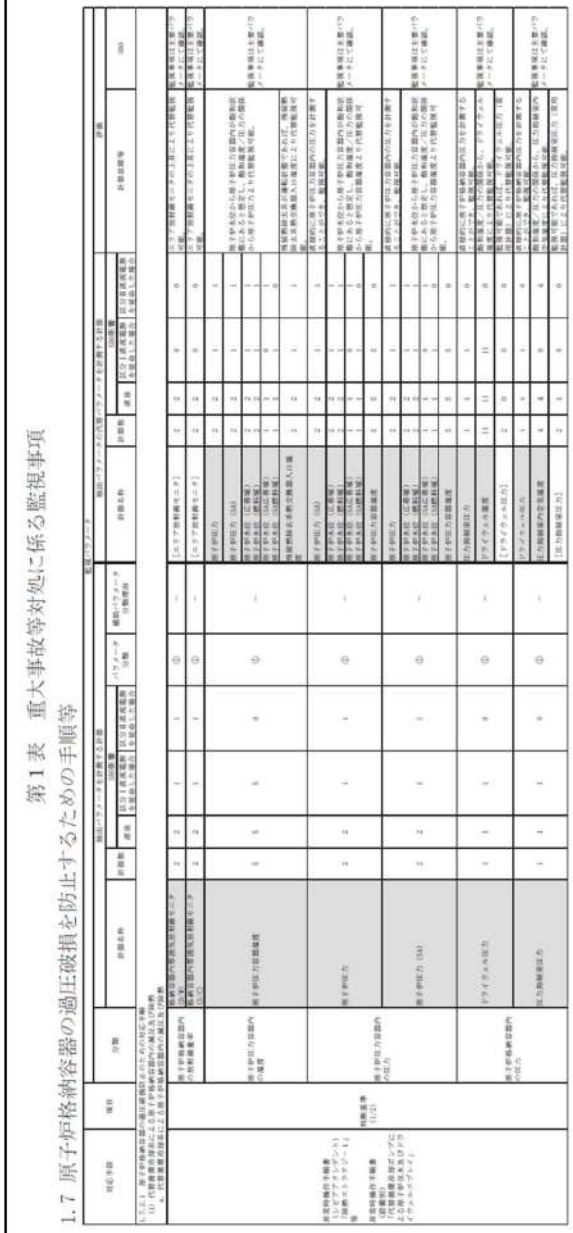
大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.6　原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

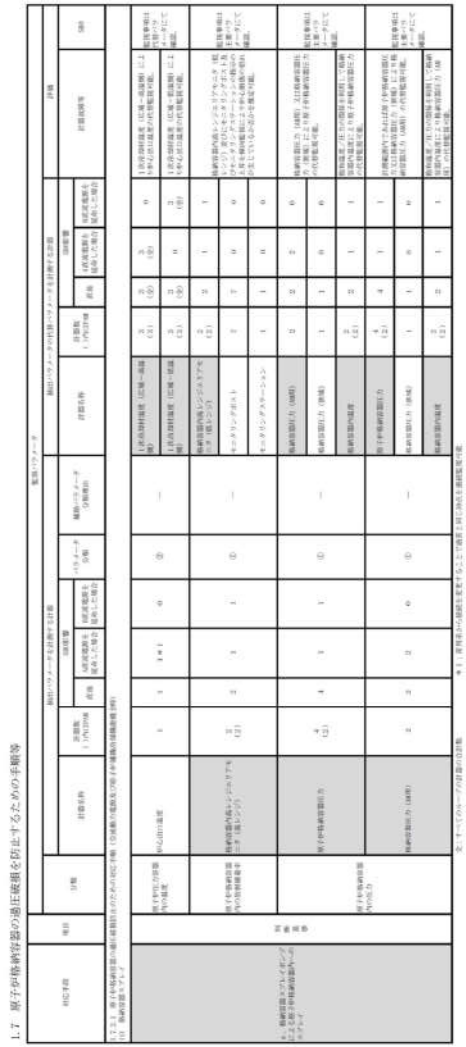
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）	

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉



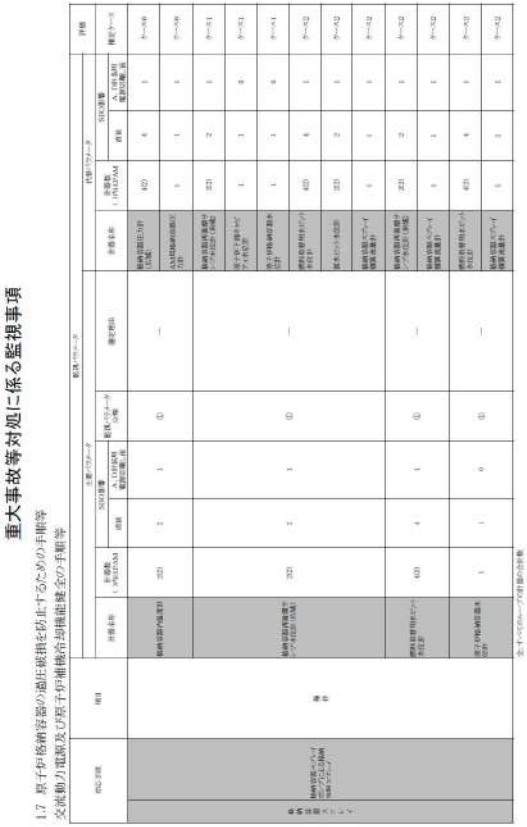
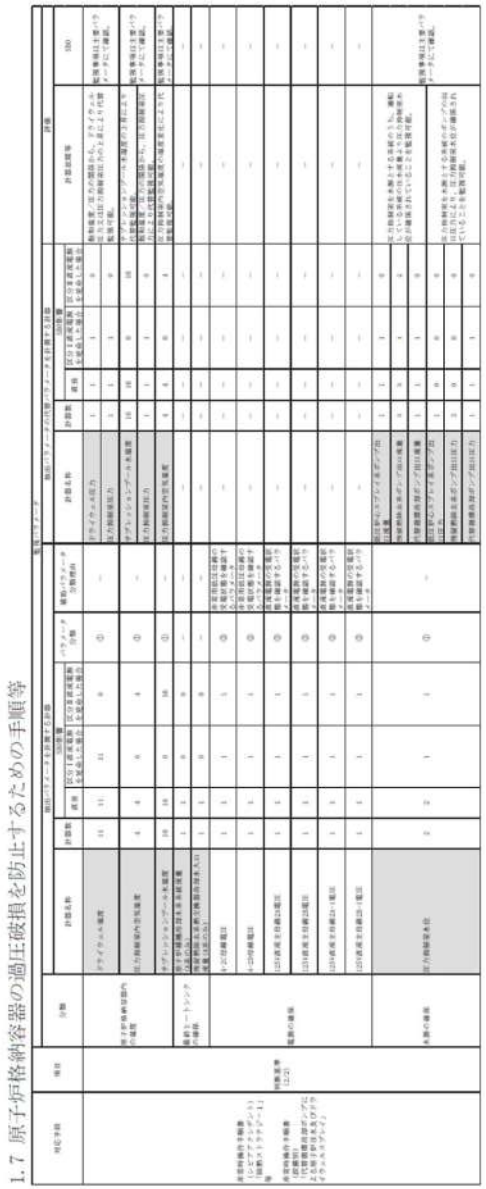
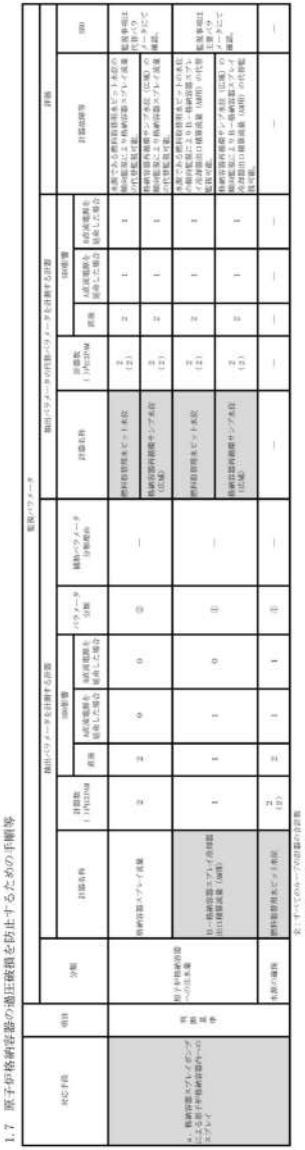
泊発電所３号炉



相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等
交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ											評価
			主監パラメータ						代替パラメータ					
			計器名称	計器数（内EQPAM）	SSO事象		監視パラメータ分類	推定項目	計器名称	計器数（内EQPAM）	SSO事象		推定ケース
					直接	A、C計使用 監視可能し、を					直接	A、C計使用 監視可能し、を	
格納容器内自然対流冷却	A、D格納容器内自然対流ユニットによる格納容器冷却対策用	有効性評価	格納容器スプレイ流量計	2	2	0	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケース3
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6
			AM用原子炉補機冷却水サージタンク圧力計	1	1	1	①	—	原子炉補機冷却水中間冷却器圧力計（CIP）	2	2	0	ケース1
									原子炉補機冷却水サージタンク圧力計	1	1	1	ケース1
		検討	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6

全：すべてのループの計器の合計数
A/B、C、D：各ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | |

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			計器名称	計器数（J/P/E/P/AM）	SIO重要 直流	SIO重要 A、D計装用電源印刷、直	監視パラメータ分類	選定理由	計器名称	計器数（J/P/E/P/AM）	SIO重要 直流	SIO重要 A、D計装用電源印刷、直	推定ケース
格納容器内自然対流冷却	A、D格納容器再循環ユニットによる格納容器内冷却系	換計	可搬型原子炉格納容器水素濃度計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース3
									静的触媒式水素再結合装置温度監視装置	1	1	1	ケース3
									原子炉格納容器水素濃度監視装置	1	1	1	ケース3
			格納容器内温度計	2(2)	2	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース4
									SA用格納容器圧力計	1	1	1	ケース4
			A、D格納容器再循環ユニット冷却水流量計	2	2	2	②	—	格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース4
									格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース4
			A原子炉補機冷却水冷却器出口温度計（CRT）	1	1	0	③	原子炉補機冷却水の状態を確認することで監視可能	A原子炉補機冷却水冷却器出口温度計（CRT）	1	1	0	—
			A原子炉補機冷却水配管温度計（CRT）	1	1	0	③	原子炉補機冷却水の状態を確認することで監視可能	A原子炉補機冷却水冷却器出口温度計（CRT）	1	1	0	—
			可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度（SA））用）	4	4	4	①	—	格納容器再循環ユニット冷却水流量計	4	4	4	ケース4

全：すべてのループの計器の合計数

A/B、C/D：当該ループの計器数

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																							
		分類	抽出パラメータを計測する計器									抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器							評価						
			計器名称	計器数	SIO重要			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SIO重要							計器故障等	SIO
					直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合						
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「崩壊ストラテジー1」等 非常時操作手順書（設備別）「代替格納容器スプレイポンプによる原子炉注水及びドライウェルスプレイ」	操作（2/3）	原子炉圧力容器内の水位	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	—	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができる。監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。								
										高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	格納容器および原子炉圧力容器内への注水流量と蒸散の注水流量より代替監視可能。									
										原子炉補機冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0										
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0										
										残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイ／ハイ流量流量）	1	1	1	0									
										残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系系統格納容器冷却ライン流量流量）	1	1	0	1									
										低圧復水注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0									
										代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0										
										高圧炉心スプレイポンプ出口流量	1	1	1	0										
										残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	3	2										
										原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の異水を推定可能。									
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1										
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0										
		原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	—	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができる。監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。								
										ドライウェル温度	11	11	11	0	飽和温度／圧力の関係から。ドライウェル温度による代替監視可能。									
										（ドライウェル圧力）	2	0	0	0	監視可能であれば、ドライウェル圧力（常用計器）による代替監視可能。									
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができる。監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。								
										圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	飽和温度／圧力の関係から。圧力抑制室内空気温度による代替監視可能。									
										（圧力抑制室圧力）	2	1	0	0	監視可能であれば、圧力抑制室圧力（常用計器）による代替監視可能。									

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																			
		分類	抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器								評価	
			計器名称	計器数（J/P/E/P/AM）	SIO重要			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（J/P/E/P/AM）	SIO重要							計器故障等	SIO
					直流	A系電源を延命した場合	B系電源を延命した場合					直流	A系電源を延命した場合	B系電源を延命した場合						
a．格納容器スプレイポンプによる原子炉格納容器内へのスプレイ	換計	原子炉格納容器への注水量	格納容器スプレイ流量	2	2	0	0	②	—	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本数である燃料取替用水ピット水位の傾向監視により格納容器スプレイ流量の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。					
										格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の傾向監視により格納容器スプレイ流量の代替監視可能。						
			台一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（M用）	1	1	1	0	①	—	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本数である燃料取替用水ピットの水位の傾向監視により台一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（M用）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。					
										格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の傾向監視により台一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（M用）の代替監視可能。						
		水源の確保	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	本数である格納容器再循環サンプ水位（広域）により燃料取替用水ピット水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。					
										台一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（M用）	1	1	1	0	台一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（M用）、台2格納容器スプレイ流量の燃料取替用水ピット水位を本数とするポンプの注水量の合計により、水源の有無や使用量を推定可能。						
										格納容器スプレイ流量	2	2	0	0							

全：すべてのループの計器の合計数

A/B、C：当該ループの計器数

凡例：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等
交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ												評価
			主監パラメータ							代替パラメータ					
			計器名称	計器数（NNPPAM）	SSO影響		監視パラメータ分類	選定理由	計器名称	計器数（NNPPAM）	SSO影響		解析ケース
					直接	A、D計装用電源喪失時					直接	A、D計装用電源喪失時	
代替格納容器スプレイ	制御棒駆動用水圧ポンプによる代替格納容器スプレイ	圧力抑制系	格納容器スプレイ流量計	2	2	0	②	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース2
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(1)	2	1	ケース2
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース3
									格納容器内温度計	2(1)	2	1	ケース4
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	②	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース3
									格納容器内温度計	2(1)	2	1	ケース4
			燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(1)	2	1	ケース2
代替格納容器スプレイ	電動消火ポンプ又はディーゼル消火ポンプによる代替格納容器スプレイ	圧力抑制系	A格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(1)	2	1	—
			制御代替補助給水ポンプ流量計	1	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									復水ピット水位計	2(1)	2	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(1)	2	1	—
			No. 2復水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—	—	No. 2復水タンク水位計（現場）	1	1	1	—

全：すべてのループの計器の合計数
A、C、D：当該ループの計器数

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | | |

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						代替パラメータ				
			計器名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	計器名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後	推定ケース
代替格納容器スプレイ	可搬式代替低圧注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	判断基準	格納容器スプレイ流量計	2	2	0	③	—	No. 2系水タンク水位計（CRT）	1	0	0	ケース3
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケース3
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6

全：すべてのループの計器の合計数

A(B, C, D)：当該ループの計器数

泊発電所３号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ														評価	
			監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器								
			計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を復帰した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を復帰した場合	パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を復帰した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を復帰した場合	計器故障等	SBO
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手段 (2) 原子炉格納容器フィルタベント系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱（現場操作含む。） a. 原子炉格納容器フィルタベント系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱（現場操作含む。）																		
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「パントルトラブル」「水素爆発トラブル」 重大事故等対応要領書「原子炉格納容器フィルタベント」	判断基準(1/2)	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ(D/W)	2	2	1	1	①	－	【エリア放射線モニタ】	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ(S/C)	2	2	1	1	①	－	【エリア放射線モニタ】	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉格納容器内の温度	原子炉圧力容器温度	8	8	8	8	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると推定し、飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1		
										原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
										残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	残留熱除去系が運転状態であれば、残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	－	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	原則的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル温度	11	11	11	0	飽和温度／圧力の関係から、ドライウェル温度により代替監視可能。	
										【ドライウェル圧力】	2	0	0	0	監視可能であれば、ドライウェル圧力（常用計器）により代替監視可能。	
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	原則的に原子格納容器内圧力を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室内空気温度	4	4	0	0	飽和温度／圧力の関係から、圧力抑制室内空気温度により代替監視可能。	
										【圧力抑制室圧力】	2	1	0	0	監視可能であれば、圧力抑制室圧力（常用計器）により代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	11	11	11	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	飽和温度／圧力の関係から、ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力の上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	①	－	サプレッションプール水温度	16	16	0	16	サプレッションプール水温度の上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0	飽和温度／圧力の関係から、圧力抑制室圧力により代替監視可能。	
			サプレッションプール水温度	16	16	0	16	①	－	圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	圧力抑制室内空気温度の温度変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内水素濃度(D/W)	2	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内水素濃度(S/C)	2	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	①	－	格納容器内水素濃度(D/W)	2	2	1	1	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										格納容器内水素濃度(S/C)	2	2	1	1		

玄川原子力発電所２号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.7　原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ														評価	
			監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器								
			計器名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源を復帰した場合	SBO影響 B系電源を復帰した場合	パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源を復帰した場合	SBO影響 B系電源を復帰した場合	計器故障等	SBO
a、C、D－格納容器再循環ユニットによる格納容器内の熱除去操作	操作	原子炉格納容器内の温度	格納容器内温度	3 (2)	3	1	1	①	－	原子炉格納容器圧力	4 (2)	4	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して原子炉格納容器圧力により格納容器内温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（D/W）	2	2	0	0	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器圧力（D/W）により格納容器内温度の代替監視可能。	
		格納容器内の圧力及び温度の制御	原子炉補機冷却水サージタンク圧力（D/W）	1	1	1	1	①	－	原子炉補機冷却水サージタンク圧力（D/W系）	1	1	1	1	原子炉補機冷却水サージタンク圧力（D/W系）により、原子炉格納容器内の隔離のための原子炉補機冷却水が閉止され格納容器ユニットシングル運転されていることを推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			原子炉補機冷却水サージタンク水位	3 (2)	3	1	1	①	－	格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度	2	0	2＊1	2＊1	格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度により格納容器内の隔離のための原子炉補機冷却水が閉止され格納容器ユニットシングル運転されていることを推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		格納容器ユニットの確保	C、D－格納容器再循環ユニット補機冷却水温度	2	2	2	2	①	－	格納容器内温度	3 (2)	3	1	1	格納容器内温度及び原子炉格納容器圧力の低下により、格納容器ユニットが確保されていることを推定可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										原子炉格納容器圧力	4 (2)	4	1	1		
			C、D－原子炉補機冷却水温度（D/W）	2	2	0	0	①	－	格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度	2	0	2＊1	2＊1	格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度により格納ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
			B－原子炉補機冷却水戻り温度	1	1	0	0	①	－	格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度	2	0	2＊1	2＊1	格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度により格納ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
			格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度	2	0	2＊1	2＊1	①	－	格納容器内温度	3 (2)	3	1	1	格納容器内温度及び原子格納容器圧力の低下により、格納ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子格納容器圧力	4 (2)	4	1	1		

全：すべてのループの計器の合計数　　＊1：計器取付け後監視可能

A(B, C)：当該ループの計器数

泊発電所３号炉

相違理由

既色：玄川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ							代替パラメータ				
			計器名称	個数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A、D非常用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由		計器名称	個数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A、D非常用電源切離し後	推定ケース
格納容器内自然対流冷却	大容量ポンプを用いたA、D格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却	判断基準	4-3(4)A、B、C1、C2、D1、D2母線電圧計	6	6	6	③	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて監視可能		4-3(4)A、B、C1、C2、D1、D2母線電圧低警報	—			—
			原子炉補機冷却水供給母管流量計（CRT）	3	3	0	③	原子炉補機冷却水ポンプの運転状態及び原子炉補機冷却水供給母管圧力により監視可能		原子炉補機冷却水ポンプ／表示灯	4	4	4	—
										原子炉補機冷却水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
			原子炉補機冷却冷却器海水流量計（CRT）	2	2	0	③	海水ポンプの運転状態及び海水供給母管圧力により監視可能		海水ポンプ表示灯	3	3	3	—
										海水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—

全：すべてのループの計器の合計数

A/B、C、D：当該ループの計器数

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		
		分類	抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価		
			計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を延命した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由		計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を延命した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を延命した場合	計器故障等	SBO
非常時操作手順書（レベルアクションポイント）「ベントストラテジ」「先進型BWRストラテジ」 重大事故等対応要領書「原子炉格納容器フィルタベント」	判断基準（2/2）	原子炉格納容器内の酸素濃度	格納容器内雰囲気酸素濃度	2	0	0	0	①	—		格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W） 格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C） ドライウェル圧力 圧力抑制室圧力	2 2 1 1	2 2 1 1	1 1 1 0	1 1 0 0	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）又は格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C）にて炉心損傷を判断するとともに，解析結果により格納容器内酸素濃度の代替監視可能。 ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力による，事故後の格納容器内の空気（酸素）の流入の有無により，水素爆発の可能性を推定可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
		原子炉建屋内の水素濃度	原子炉建屋内水素濃度	7	4	0	4	②	—		静的触媒式水素再結合装置動作監視装置	8	8	4	4	静的触媒式水素再結合装置動作監視装置により，原子炉建屋内水素濃度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		電源の確保	4-2母線電圧	1	1	1	1	②	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ		—	—	—	—	—	—	—
			4-3母線電圧	1	1	1	1	②	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ		—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ		—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ		—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ		—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ		—	—	—	—	—	—	—

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.7　原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価		
			計器名称	計器数（）内は予備	SBO影響 直後	SBO影響 8直流電源を延命した場合	SBO影響 8直流電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由		計器名称	計器数（）内は予備	SBO影響 直後	SBO影響 8直流電源を延命した場合	SBO影響 8直流電源を延命した場合	計器故障等	SBO
A、C、D－格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却	操作	原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内水素濃度	1	0	1＊1	0	①	—		原子炉格納容器内水素処理装置温度	3	3	3	0	原子炉格納容器内水素処理装置温度及び格納容器水素イグナイタ温度において原子炉格納容器内水素処理装置及び格納容器水素イグナイタの動作特性の監視により原子炉格納容器内の水素濃度が不燃限界水素濃度を下回ない領域であることを確認可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											格納容器水素イグナイタ温度	13	13	13	0		
											ガス分析計による水素濃度	—	—	—	—	監視可能であれば可搬式分析計により水素濃度を確認し，ガス分析計の結果に基づき格納容器内水素濃度の代替監視可能。	
		原子炉格納容器圧力	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	①	—		格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	格納容器圧力（AM用）又は格納容器圧力（狭域）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
											格納容器内温度	2（2）	2	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の圧力	格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	①	—		原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	計測範囲内であれば原子炉格納容器圧力又は格納容器圧力（狭域）により格納容器圧力（AM用）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
											格納容器内温度	2（2）	2	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により格納容器圧力（AM用）の代替監視可能。	

全：すべてのループの計器の合計数

A/B/C/D：当該ループの計器数

＊1：可搬型格納容器内水素濃度計測ユニットの取付け及び接続開始後監視可能

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

既設：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ													評価
			主要パラメータ							代替パラメータ						
			計器名称	個数（1PR2PAM）	SDO影響			監視パラメータ分類	選定理由	計器名称	個数（1PR2PAM）	SDO影響			推定ケース
					直接	A, D系統用電源が喪失						直接	A, D系統用電源が喪失		
格納容器内の状況の把握	大容量ポンプを用いた A, D格納容器再循環ユニットによる格納容器内冷却対策の有効性	機器	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—		AM用格納容器圧力計	1	1	1		ケース1
										格納容器内温度計	2(2)	2	1		ケース6
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	①	—		格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1		ケース1
										格納容器内温度計	2(2)	2	1		ケース6
			格納容器内温度計	2(2)	2	1	①	—		格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1		ケース6
										AM用格納容器圧力計	1	1	1		ケース6
			A, D格納容器内冷却ユニットの冷却水流量計	1	1	1	②	—		格納容器内温度計	2(2)	2	1		ケース4
										格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1		ケース4
			可搬型監視設備（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度（SA用））	4	4	4	①	—		A, D格納容器冷却ユニットの冷却水流量計	2	2	2		ケース4
			可搬型原子炉格納容器水素濃度計	1	1	1	①	—		格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1		ケース9
										静的触媒式水素再結合装置監視装置	1	1	1		ケース8
										原子炉格納容器水素濃度監視装置	1	1	1		ケース8

注：すべてのループの計器の合計数

A,D, C, B：各ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器							評価	
			計器名称	計器数	SDO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SDO影響						計器故障等	SDO
					直接	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					直接	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「パントストラクジ」「水素爆発ストラクジ」 重大事故等対応要領書（原子炉格納容器フィルタベント）	操作（1/2）	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）	2	2	1	1	①	—	［エリア放射線モニタ］	2	2	0	0			エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/C）	2	2	1	1	①	—	［エリア放射線モニタ］	2	2	0	0			エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内水素濃度（D/W）	2	2	1	1	①	—	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0			炉心溶融に格納容器内水素濃度を計測することができる。監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気水素濃度（D/C）	2	2	1	1	①	—	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0			炉心溶融に格納容器内水素濃度を計測することができる。監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気水素濃度	4	4	0	0	①	—	格納容器内水素濃度（D/W）	2	2	1	1			炉心溶融に格納容器内水素濃度を計測することができる。監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										格納容器内水素濃度（D/C）	2	2	1	1				
		原子炉格納容器内の酸素濃度	格納容器内雰囲気水素濃度	2	0	0	0	①	—	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）	2	2	1	1			格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）又は格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/C）にて炉心損傷を判断するとともに、解析結果により格納容器内酸素濃度の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/C）	2	2	1	1				
										ドライウェル圧力	1	1	1	0			ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力による圧力、事故後の格納容器内の空気（酸素）の流入の有無により、水素爆発の可能性を評価可能。	
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0				
		原子炉建屋内の水素濃度	原子炉建屋内水素濃度	7	4	0	0	①	—	静的触媒式水素再結合装置動作監視装置	0	0	0	0			静的触媒式水素再結合装置動作監視装置により、原子炉建屋内水素濃度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉格納容器内の水位	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	—	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1			外部水源を利用した各注水流量により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉補機冷却海水ポンプ出口流量	1	1	1	0				
										高圧炉心スプレイポンプ出口流量	1	1	0	0				
										残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0				
										残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1				
										低圧補機冷却海水ポンプ出口流量	1	1	1	0				
										原子炉補機冷却海水ポンプ出口流量	1	1	1	0				
										原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1				
										復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0			本測である復水貯蔵タンク水位の変化による代替監視可能。	

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器							評価	
			計器名称	計器数（1号分の値）	SDO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号分の値）	SDO影響						計器故障等	SDO
					直接	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					直接	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					
A, D格納容器ベントラインにて示す原子炉格納容器ベント																				
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「パントストラクジ」「水素爆発ストラクジ」 重大事故等対応要領書（原子炉格納容器フィルタベント）	操作（1/2）	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉の温度	1	1	1※1	0	①	—	1号炉原子炉温度（炉頂－炉底部）	2（2）	2（2）	2（2）	0			1号炉原子炉温度（炉頂－炉底部）による中心部の温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										2号炉原子炉温度（炉頂－炉底部）	2（2）	2（2）	0	0			2号炉原子炉温度（炉頂－炉底部）による中心部の温度の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気ドライウェルモニタ（高レンジ）	2（2）	0	1	1	①	—	格納容器内雰囲気ドライウェルモニタ（低レンジ）	2	0	1	1			格納容器内雰囲気ドライウェルモニタ（低レンジ）は炉心溶融時に炉心から放出される核分裂生成物（FP）の影響を受けにくい位置に設置されており格納容器内の状況を推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェルガンマ	2	2	0	0				
										ドライウェルガンマ（ハロー）	1	1	0	0				
		原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力（10m）	2	2	2	0			格納容器圧力（10m）は格納容器圧力（広域）と同じ圧力を格納容器圧力計と同じ位置を検出。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（広域）	4（2）	4	1	1				
										格納容器圧力（AM）	1	1	0	0				
										格納容器圧力	4（2）	2	4	1			格納容器圧力計は原子炉格納容器圧力（広域）と同じ圧力を格納容器圧力計と同じ位置を検出。	
										原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1			格納容器圧力（広域）は原子炉格納容器圧力（10m）と同じ圧力を格納容器圧力計と同じ位置を検出。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器圧力（10m）	2	2	1	0	①	—	格納容器圧力（広域）	4	4	1	1				
										格納容器圧力（AM）	1	1	0	0				
										格納容器圧力	4（2）	2	4	1			格納容器圧力計は原子炉格納容器圧力（広域）と同じ圧力を格納容器圧力計と同じ位置を検出。	
										原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1			格納容器圧力（広域）は原子炉格納容器圧力（10m）と同じ圧力を格納容器圧力計と同じ位置を検出。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（AM）	1	1	0	0				
										格納容器圧力	4（2）	2	4	1			格納容器圧力計は原子炉格納容器圧力（広域）と同じ圧力を格納容器圧力計と同じ位置を検出。	
		原子炉格納容器内の水位	格納容器ウェットウェル水位	2	2	0	0	①	—	原子炉格納容器ベントライン水位（広域）	2（2）	2	1	1			本測である格納容器ベントライン水位の測定範囲は格納容器ウェットウェル水位（広域）の測定範囲と同じ。格納容器ウェットウェル水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉格納容器ベントライン水位（広域）	2（2）	2	1	1				
			第一格納容器ウェットウェル水位（10m）	1	1	1	0	①	—	原子炉格納容器ベントライン水位（10m）	2（2）	2	1	1			本測である格納容器ベントライン水位の測定範囲は格納容器ウェットウェル水位（10m）の測定範囲と同じ。格納容器ウェットウェル水位（10m）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器ウェットウェル水位（10m）	2（2）	2	1	1				
		水位の確認	格納容器ドライウェル水位	2（2）	2	1	1	①	—	—	—	—	—	—			—	—
			格納容器ベント水位	2（2）	2	1	1	①	—	—	—	—	—	—			—	—
		参考	①, ②原子炉格納容器内の状態のおおよそ判断。ただし、A, B, C, D系、A, D「原子炉格納容器ベントライン」のうちA, D系統「原子炉格納容器ベントライン」の操作手順と同じ。																

注：すべてのループの計器の合計数

A,D, C, B：各ループの計器数

※1：常用系から直流電源を喪失することで常用系と同じ値を表示する計器数を示す

泊発電所3号炉

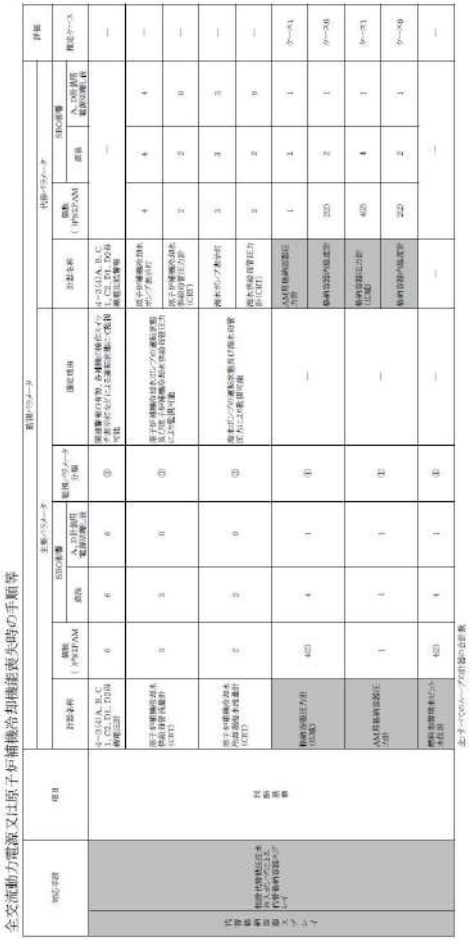
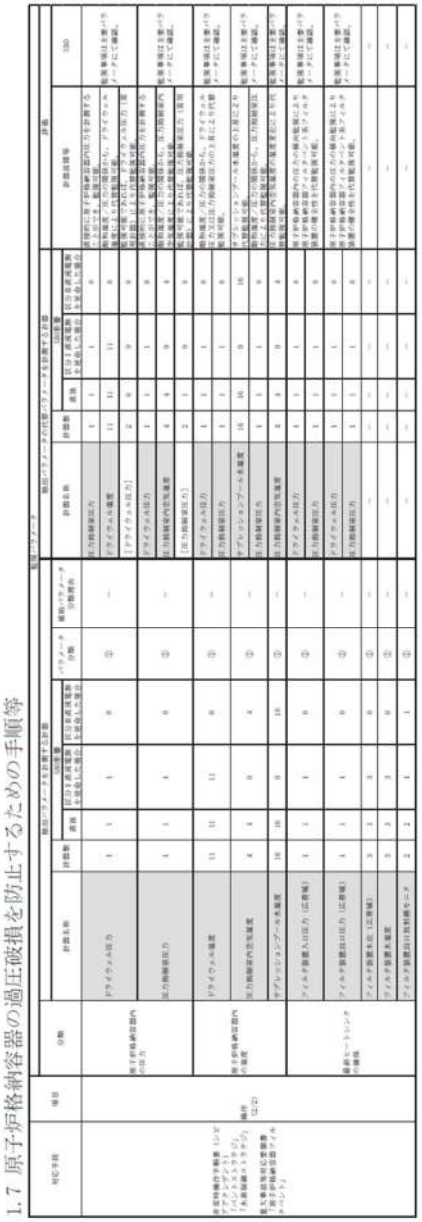
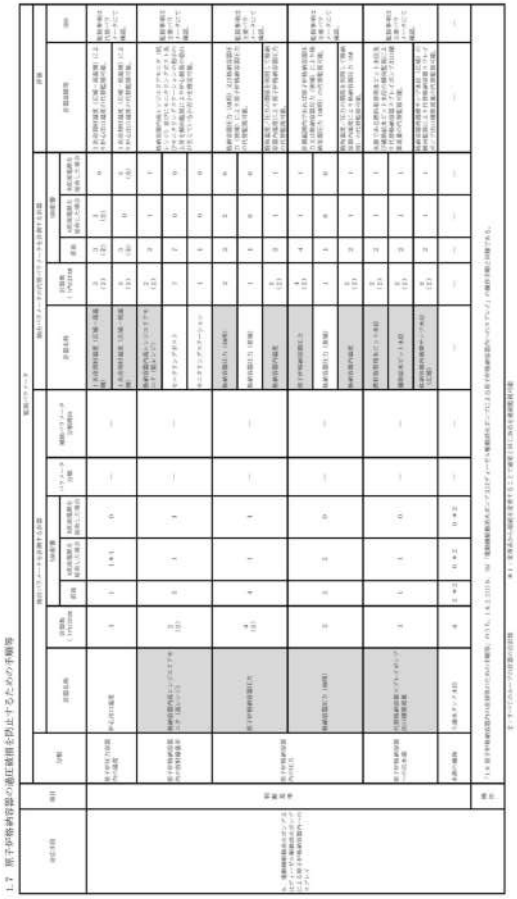
赤色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等
全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ 主要パラメータ 計器名称	個数（1号炉PAM）	SBO影響 直後	SBO影響 A，D炉冠用電源印刷，後	監視パラメータ分類	選定理由	代替パラメータ 計器名称	個数（3号炉PAM）	SBO影響 直後	SBO影響 A，D炉冠用電源印刷，後	評価 選定ケース
代替格納容器スプレイ	ポンプを通水ポンプ用による代替格納容器スプレイ	別紙基準	AB格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—	—	No. 2燃水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			恒設代替低圧注水機器流量計	1	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									復水ピット水位計	3(2)	2	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			No. 2燃水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—	—	No. 2燃水タンク水位計（現場）	1	1	1	—
	大格納容器スプレイポンプ（B，C系）による代替格納容器スプレイ	別紙基準	格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			AM用消火水機算流量計	1	1	1	—	—	No. 2燃水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—	—	—	—		—

※：すべてのループの計器の合計数
A系，C，D：当該ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ 検出パラメータを計測する計器 計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分I直流電源を使用した場合	SBO影響 区分II直流電源を使用した場合	パラメータ分類	選択パラメータ分類理由	検出パラメータの代替パラメータを計測する計器 計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分I直流電源を使用した場合	SBO影響 区分II直流電源を使用した場合	評価 計器故障等	SBO
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (2) 原子炉格納容器フィルタベント系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱（現場操作含む。） b. フィルタ装置への水通給																
重大事故等対応要領書（原子炉格納容器フィルタベント）「大容量送水ポンプによる送水」	判断基準	現場監視機能	フィルタ装置水位（広帯域）	2	2	2	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－
	操作	現場監視機能	フィルタ装置水位（広帯域）	2	2	2	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (2) 原子炉格納容器フィルタベント系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱（現場操作含む。） a. 可搬型重要事故対処設備による原子炉格納容器への電源供給																
重大事故等対応要領書（可搬型重要事故対処設備による電源対策）	判断基準	電源の確保	6.6kV母線電圧	1	1	1	1	①	直流母線電圧等の母線監視を補助するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
	操作	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	－	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ドライウェル温度	11	11	11	0	飽和蒸気／圧力の関係から、ドライウェル温度による代替監視可能。	
										【ドライウェル圧力】	2	0	0	0	監視可能であれば、ドライウェル圧力（重要計器）による代替監視可能。	
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	飽和蒸気／圧力の関係から、圧力抑制室内空気温度による代替監視可能。	
										【圧力抑制室圧力】	2	1	0	0	監視可能であれば、圧力抑制室圧力（重要計器）による代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の温度	サプレッションプール水温度	16	16	0	16	①	－	圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	圧力抑制室内空気温度の温度変化による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (2) 原子炉格納容器フィルタベント系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱（現場操作含む。） d. 原子炉格納容器フィルタベント系停止後の窒素パージ																
重大事故等対応要領書（原子炉格納容器フィルタベント）	操作	現場監視機能	フィルタ装置出口水素濃度	2	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			フィルタ装置入口圧力（広帯域）	1	1	1	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ 検出パラメータを計測する計器 計器名称	計器数（1号炉PAM）	SBO影響 直後	SBO影響 A系直流電源を使用した場合	SBO影響 B系直流電源を使用した場合	パラメータ分類	選択パラメータ分類理由	検出パラメータの代替パラメータを計測する計器 計器名称	計器数（3号炉PAM）	SBO影響 直後	SBO影響 A系直流電源を使用した場合	SBO影響 B系直流電源を使用した場合	評価 計器故障等	SBO
a. 海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による原子炉格納容器内へのスプレイ	別紙基準	原子炉圧力容器内の温度	炉心出口温度	1	1	1※1	0	－	－	1次冷却材温度（広域・高温側）	2（2）	2（2）	2（2）	0	1次冷却材温度（広域・高温側）による中央値の温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域・低温側）	2（2）	2（2）	0	2（2）	1次冷却材温度（広域・低温側）による中央値の温度の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2（2）	2	1	1	－	－	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）※1のエリアモニタリングポストおよびエリアモニタリングステーションの指示の上昇を格納容器によりかく乱物の放出としていると仮定し推定可能。	2（2）	2	1	1	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）※1のエリアモニタリングポストおよびエリアモニタリングステーションの指示の上昇を格納容器によりかく乱物の放出としていると仮定し推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										モニタリングポスト	7	7	0	0		
										モニタリングステーション	1	1	0	0		
		原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	－	－	格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	格納容器圧力（AM用）又は格納容器圧力（現場）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（現場）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	飽和蒸気／圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	
			格納容器圧力（AM用）	2	2	0	0	－	－	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	計器故障時であれば原子炉格納容器圧力（現場）により格納容器圧力（AM用）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（現場）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	飽和蒸気／圧力の関係を利用して格納容器内温度により格納容器圧力（AM用）の代替監視可能。	
		原子炉格納容器への注水量	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	－	－	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本図である燃料取替用水ピット水位及び補助給水ピット水位の指示低による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1		
										格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の指示低により代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	
	操作	「1.6.1.2(1)b. (c) 可搬型大型送水ポンプ車による原子炉格納容器内へのスプレイ」の操作手順と同様である。														

※：すべてのループの計器の合計数
※1：異常箇所の接続を変更することで確実と同じ検出を補助監視可能
A系，C：当該ループの計器数

泊発電所3号炉

既設：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			計器名称	個数（）内はCPAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	計器名称	個数（）内はCPAM	SBO影響		補足ケース
					直後	A，D計装用電源切離し後					直後	A，D計装用電源切離し後	
代替格納容器スプレイ	可搬式代替低圧注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	判断基準	4－3(4)A，B，C1，C2，D1，D2格納容器圧力計	6	6	6	③	関連警報の有無、非常時の操作スイッチ表示灯などにより運転状態にて監視可能	—				—
			原子炉補機冷却水供給母管流量計（CRT）	3	3	0	③	原子炉補機冷却水ポンプの運転状態及び原子炉補機冷却水供給母管圧力により監視可能	原子炉補機冷却水ポンプ表示灯	4	4	4	—
									原子炉補機冷却水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
			原子炉補機冷却水冷却海水流量計（CRT）	2	2	0	③	海水ポンプの運転状態及び海水供給母管圧力により監視可能	海水ポンプ表示灯	3	3	3	—
									海水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6

全：すべてのループの計器の合計数

A(B)，C，D：当該ループの計器数

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																
		分類	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
					直後	区分Ⅱ直流電源を延命した場合	区分Ⅲ直流電源を延命した場合					直後	区分Ⅱ直流電源を延命した場合	区分Ⅲ直流電源を延命した場合		
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (2) 原子炉格納容器フィルタベントによる原子炉格納容器内の減圧及び除熱（残留操作含む。） a. フィルタ装置スクラバ部排水																		
重大事故等対応要領書「原子炉格納容器フィルタベント」	判断基準	原子炉格納容器内の圧力	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することが可能。数値感度、指示応答、監視頻度、圧力の関係から、圧力抑制室内空間温度による代替監視可能。 監視可能であれば、圧力抑制室圧力（常用設備）による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室内空間温度	4	4	0	3				
										（圧力抑制室圧力）	2	1	0	0				
		格納健全性機能	フィルタ装置水温度	3	3	3	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	操作	格納健全性機能	フィルタ装置水位（広域）	3	3	3	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			フィルタ装置出口水素濃度	2	0	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			フィルタ装置入口圧力（広域）	1	1	1	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (2) 原子炉格納容器フィルタベントによる原子炉格納容器内の減圧及び除熱（残留操作含む。） b. フィルタ装置への薬剤補給																		
重大事故等対応要領書「原子炉格納容器フィルタベント」	操作	格納健全性機能	フィルタ装置水位（広域）	3	3	3	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																
		分類	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数（）内はCPAM	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内はCPAM	SBO影響			計器故障等	SBO
					直後	3点流電源を延命した場合	0点流電源を延命した場合					直後	3点流電源を延命した場合	0点流電源を延命した場合		
4．代替給水ピットを水源とした可搬型大型送水ポンプ車による原子炉格納容器内へのスプレイ	判断基準	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4 (2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	格納容器圧力（AM用）及び格納容器圧力（広域）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（広域）	1	1	0	0				
										格納容器内温度	2 (2)	2	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	
			格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	—	—	原子炉格納容器圧力	4 (2)	4	1	1	圧力抑制内であれば原子炉格納容器圧力又は格納容器圧力（広域）により格納容器圧力（AM用）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（広域）	1	1	0	0				
										格納容器内温度	2 (2)	2	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により格納容器圧力（AM用）の代替監視可能。	
		原子炉格納容器への注水量	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	—	—	燃料取替用キャビットを水位	2 (2)	2	1	1	本来である燃料取替用キャビットを水位及び補助給水ピットを水位の傾向監視により代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										補助給水ピット水位	2 (2)	2	1	1				
										格納容器再循環サンプ水位（広域）	2 (2)	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の傾向監視により代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	
	操作	「1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等」のうち、1.6.1.2(1)b.（d）「代替給水ピットを水源とした可搬型大型送水ポンプ車による原子炉格納容器内へのスプレイ」の操作手順と同様である。																

全：すべてのループの計器の合計数

A(B)，C：当該ループの計器数

泊発電所３号炉

赤色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

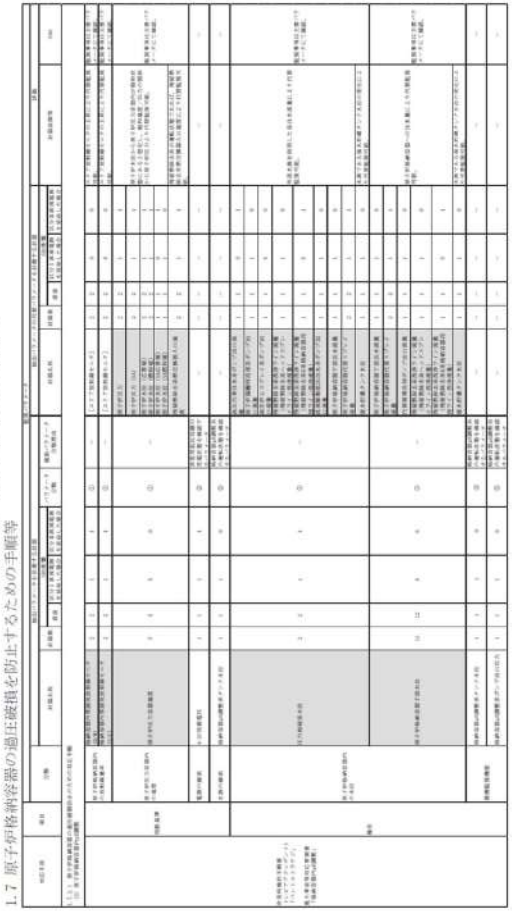
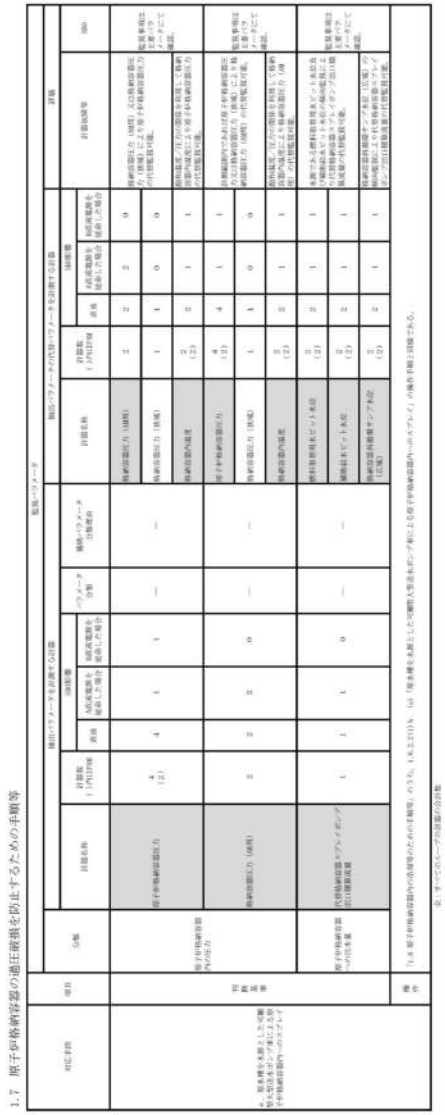
赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

女川原子力発電所２号炉

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.7　原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等	 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.7　原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等	

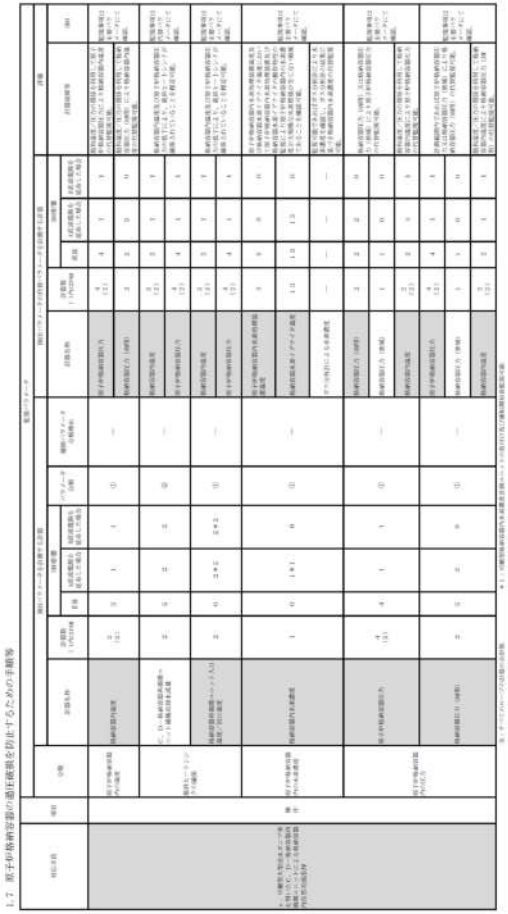
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.7　原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 （ウェットウェル圧力） （ドライウェル圧力） （ウェットウェル水位） （ドライウェル水位） （ウェットウェル水温） （ドライウェル水温） （ウェットウェル水素濃度） （ドライウェル水素濃度） （ウェットウェル酸素濃度） （ドライウェル酸素濃度） （ウェットウェル放射線モニタ） （ドライウェル放射線モニタ） （ウェットウェル放射線モニタ（高レンジ）） （ドライウェル放射線モニタ（高レンジ）） （ウェットウェル放射線モニタ（CAMS）） （ドライウェル放射線モニタ（CAMS））	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.7　原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

対応手段	機器	分類	計装名称	設置数（ch/Unit）	常設	可搬	常設ハンドル付可搬計装の設置数	可搬ハンドル付可搬計装の設置数	パラメータ（分類）	補助パラメータ（分類）	計装名称	常設ハンドル付可搬計装の設置数					詳細	備考
												常設	可搬	パラメータ（分類）	補助パラメータ（分類）	計装名称		
・ドライウェル圧力（広帯域） ・ドライウェル圧力（狭帯域） ・サプレッションチェンバ圧力 ・ドライウェル水位 ・サプレッションプール水位 ・ドライウェル酸素濃度 ・サプレッションチェンバ酸素濃度 ・ドライウェル水素濃度 ・サプレッションチェンバ水素濃度 ・ドライウェル放射線モニタ ・サプレッションチェンバ放射線モニタ ・ドライウェル温度 ・サプレッションプール水温度 ・ドライウェル冷却ユニット出口温度 ・ドライウェル冷却ユニット入口温度 ・ドライウェル冷却ユニット冷却水流量 ・ドライウェル冷却ユニット冷却水入口温度 ・ドライウェル冷却ユニット冷却水出口温度 ・ドライウェル冷却ユニット冷却水入口圧力 ・ドライウェル冷却ユニット冷却水出口圧力 ・ドライウェル冷却ユニット冷却水入口電導度 ・ドライウェル冷却ユニット冷却水出口電導度 ・ドライウェル冷却ユニット冷却水入口pH ・ドライウェル冷却ユニット冷却水出口pH ・ドライウェル冷却ユニット冷却水入口ORP ・ドライウェル冷却ユニット冷却水出口ORP ・ドライウェル冷却ユニット冷却水入口ヒドラジン濃度 ・ドライウェル冷却ユニット冷却水出口ヒドラジン濃度 ・ドライウェル冷却ユニット冷却水入口ヨウ素濃度 ・ドライウェル冷却ユニット冷却水出口ヨウ素濃度 ・ドライウェル冷却ユニット冷却水入口ナトリウム濃度 ・ドライウェル冷却ユニット冷却水出口ナトリウム濃度 ・ドライウェル冷却ユニット冷却水入口塩素濃度 ・ドライウェル冷却ユニット冷却水出口塩素濃度 ・ドライウェル冷却ユニット冷却水入口ホウ素濃度 ・ドライウェル冷却ユニット冷却水出口ホウ素濃度

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.7　原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 1.7.2.2　炉心損傷防止ストラテジ (2)　炉心損傷防止対策 a.　ハ．炉心損傷防止ストラテジ (ハ)　炉心損傷防止対策 炉心出口温度 炉心出口温度（広域－高温域） 炉心出口温度（広域－低温域） 炉心出口温度の代替監視手段 炉心出口温度（広域－高温域）による炉心出口温度の代替監視手段 炉心出口温度（広域－低温域）による炉心出口温度の代替監視手段 炉心水位の代替監視手段 炉心水位（ホットレッグ） 炉心水位（キュアレッグ） 炉心水位（ホットレッグ）による炉心水位の代替監視手段 炉心水位（キュアレッグ）による炉心水位の代替監視手段 格納容器内の温度 格納容器内温度（AMS） 格納容器内温度（SAS） 格納容器内温度による格納容器内の代替監視手段 格納容器内温度（AMS）による格納容器内の代替監視手段 格納容器内温度（SAS）による格納容器内の代替監視手段 格納容器内の圧力 格納容器内圧力（AMS） 格納容器内圧力（SAS） 格納容器内圧力による格納容器内の代替監視手段 格納容器内圧力（AMS）による格納容器内の代替監視手段 格納容器内圧力（SAS）による格納容器内の代替監視手段 格納容器内エアロゾル状態 格納容器内エアロゾル状態 格納容器内エアロゾル状態による格納容器内の代替監視手段 格納容器内エアロゾル状態による格納容器内の代替監視手段 － － ＊１：炉心出口温度の代替監視手段は，炉心出口温度（広域－高温域）による代替監視手段を含む ＊２：炉心水位の代替監視手段は，炉心水位（ホットレッグ）による代替監視手段を含む ＊３：格納容器内温度の代替監視手段は，格納容器内温度（AMS）による代替監視手段を含む ＊４：格納容器内圧力の代替監視手段は，格納容器内圧力（AMS）による代替監視手段を含む ＊５：格納容器内エアロゾル状態の代替監視手段は，格納容器内エアロゾル状態による代替監視手段を含む HILO：Hi&Lo ユニット共通の計装 1/2：1/2 ユニット共通の計装	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.7　原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 SFC 手順 / 項目 / 分類 / 計器名称 / 計器数 1（内以外） / 必要 / 個数 / 切り換えスイッチの数 / 切り換えスイッチ位置 / 電源 / 計器名称 / 計器数 1（内以外） / 必要 / 個数 / 切り換えスイッチの数 / 切り換えスイッチ位置 / 電源 / 対象 / DB 1.7.1.1.1

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.7　原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （下表）	

対応手段	手段	対象	計測装置名	計測範囲	設置数（1号炉分）	設置数（2号炉分）	設置	可搬型	可搬型（代替）	可搬型（代替）（予備）	常設代替交流電源設備からの給電	可搬型代替交流電源設備からの給電	可搬型代替直流電源設備からの給電	可搬型代替直流電源設備（代替）からの給電	可搬型代替直流電源設備（予備）からの給電	計測範囲等	備考
1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 b．ドライウェルスプレイによる原子炉格納容器内の冷却 b-1．ドライウェルスプレイによる原子炉格納容器内の冷却 b-1-1．ドライウェルスプレイ流量の確認	原子炉格納容器内の状態	ドライウェル温度	原子炉格納容器内温度（広域）（高範囲）	0℃～300℃	4	4	1	＊1	0	－	－	－	－	－	－	－
			原子炉格納容器内温度（広域）（低範囲）	0℃～200℃	4（2）	4（2）	1	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			原子炉格納容器内ドライウェル温度（SA用）	0℃～300℃	2（1）	2（1）	1	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			原子炉格納容器内ドライウェル温度（SA用）（予備）	0℃～300℃	2（1）	2（1）	1	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－
		原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	0kPa～1000kPa	4	4	1	＊1	0	－	－	－	－	－	－	－	－
			原子炉格納容器圧力（SA用）	0kPa～1000kPa	4（2）	4（2）	1	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			原子炉格納容器圧力（SA用）（予備）	0kPa～1000kPa	2（1）	2（1）	1	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－
		原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内水位（狭帯域）	－1000mm～1000mm	4	4	1	＊1	0	－	－	－	－	－	－	－	－
			原子炉格納容器内水位（広帯域）	－1000mm～1000mm	2（1）	2（1）	1	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－
		原子炉格納容器内の水素濃度	原子炉格納容器内水素濃度（SA用）	0vol%～30vol%	2（1）	2（1）	1	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－

＊1：常用系から接続を変更することで使用（1台に2台を接続可能）

添 1.15-546

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.7　原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.7　原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （表略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.7　原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 （下表参照）	

対応手段	項目	計器名称	設置数（1号炉2号炉）	1号炉	1号炉	1号炉	1号炉	電源パラメータ分類	計器名称	設置数（1号炉2号炉）	1号炉	1号炉	1号炉	詳細
・ディーゼル発電機からなる電源による原子炉格納容器内への注水手段 ・ディーゼル発電機からなる電源による原子炉格納容器内への注水手段	電源	原子炉格納容器内の温度（SA用） 原子炉格納容器内の圧力（SA用） 原子炉格納容器内の水位（SA用） 原子炉格納容器内の水素濃度（SA用）	2 2 4 1（2） 3 2 4 4	2 2 4 2 0 0 4 4	0 0 0 1 0 2 0 4	4 4 4 1 4 4 4 4	— — — — — — — —	電源パラメータ分類	計器名称	設置数（1号炉2号炉）	1号炉	1号炉	1号炉	詳細
備考	1.6 原子炉格納容器内への注水のための手順等，のうち，1.6.2.2(2)a，(c) ディーゼル発電機からなる電源による原子炉格納容器内への注水手段に関連する。													
	注：すべてのパラメータが対象のものを○ AM.O：内部オペレータの対象													

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.7　原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.7　原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （横置き）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.7　原子炉格納容器の破損を防止するための手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.7　原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 （1.6 原子炉格納容器内の状態からの移行，DFL，1.6.2.2.1.a，DF 「格納容器内雰囲気モニタ」，「格納容器内酸素濃度計」，「格納容器内水素濃度計」，「格納容器内ヘリウム濃度計」，「格納容器内ヘリウム濃度計（広域）」） 注：サンプリング分析装置は除く 注1.7：SA ループの装置は除く （表 1.7.1 ～ 1.7.3 の装置は除く） （表 1.7.1 ～ 1.7.3 の装置は除く） （表 1.7.1 ～ 1.7.3 の装置は除く）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却

交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（N/42PAM）	SBO影響 直後	SBO影響 A, D炉装荷電源回復した後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（N/42PAM）	SBO影響 直後	SBO影響 A, D炉装荷電源回復した後	解析ケース
格納容器スプレイ	格納容器スプレイポンプによる格納容器スプレイ	判断基準	格納容器再循環サンプ水位計（広域）	3/2	2	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位計（狭域）	2/2	2	1	ケース1
									原子炉下部キャビティ水位計	1	1	0	ケース1
									原子炉格納容器水位計	1	1	0	ケース1
									燃料取替用水ピット水位計	4/2	4	1	ケース2
									復水ピット水位計	2/2	2	1	ケース2
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	ケース2
									加圧代替低圧注水積算流量計	1	1	1	ケース2
			格納容器圧力計（広域）	4/2	4	1	①	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース1
									格納容器内温度計	2/2	2	1	ケース6

全：すべてのループの計器の台数

A,B, C, D：当該ループの計器数

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																評価	
			検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器									
			計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅱ非常電源を受電した場合	SBO影響 区分Ⅲ非常電源を受電した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅱ非常電源を受電した場合	SBO影響 区分Ⅲ非常電源を受電した場合	計器故障等	SBO
1.8.2.1 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却のための対応手順 (1) 原子炉格納容器下部注水 a. 原子炉格納容器下部注水系（重力）（復水移送ポンプ）による原子炉格納容器下部への注水																				
非常用操作手順書（シビアアクシデント）「注水ストラテジー2a」等 非常用操作手順書（参考例）「復水移送ポンプによる格納容器下部注水」	判断基準(1/3)	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ（広域）	2	2	1	1	①	—	[エリア放射線モニタ]	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上限による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ（狭域）	2	2	1	1	③	—	[エリア放射線モニタ]	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上限による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度	3	3	3	0	①	—	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内の飽和状態にあると想定し、飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力と代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉水位（狭域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（広域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（燃料域）	1	1	1	1		
										原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	0		
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
										残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	残留熱除去系が運転状態であれば、残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	
		原子炉圧力容器内の水位	（原子炉水位（狭帯域）） 原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	3 2 2	3 2 2	1 1 1	0 1 1	①	—	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	0	格納容器内の水位を計測することができる。監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	0	0		
										高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	残留除熱による変化を原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量から代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉補機冷却海水ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ポンプ（ループ2）スプレイ流量）	1	1	1	0		
										残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系B系格納容器冷却ライン流量）	1	1	0	1		
										低圧復水移送ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										低圧炉心スプレイポンプ出口流量	1	1	1	0		
										残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
										原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力飽和温度のための温度から原子炉圧力容器の水位を推定可能。	
										原子炉圧力（SA）	1	1	1	1		
										圧力抑制室圧力	2	1	1	0		

女川原子力発電所２号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																評価	
			検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器									
			計器名称	計器数（N/42PAM）	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源が復帰した場合	SBO影響 B系電源が復帰した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（N/42PAM）	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源が復帰した場合	SBO影響 B系電源が復帰した場合	計器故障等	SBO
1.8.2.1 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却のための対応手順 (1) 原子炉格納容器下部注水 a. 原子炉格納容器下部への注水																				
a-1 格納容器スプレイポンプによる原子炉格納容器下部への注水	判断基準	原子炉圧力容器内の温度	炉心出口温度	1	1	1 0 1	0	①	—	上部炉心出口温度（広域・高温域）	3（1）	3（1）	0（1）	0	上部炉心出口温度（広域・高温域）による炉心出口温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										上部炉心出口温度（広域・低温域）	3（1）	3（1）	0	3（1）	上部炉心出口温度（広域・低温域）による炉心出口温度の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の温度	格納容器内温度	2（1）	2	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4（1）	4	1	1	格納温度／圧力の関係を利用して原子炉格納容器内の飽和状態を想定し、飽和温度／圧力の関係から代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4（1）	4	1	1	①	—	格納容器圧力（狭帯域）	2	1	0	0		
										格納容器圧力（広帯域）	2	1	0	0	格納容器圧力（広帯域）又は格納容器圧力（狭帯域）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（燃焼）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2（1）	1	1	1	格納温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度による格納容器圧力の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の水位	格納容器圧力（狭帯域）	4（1）	4	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4（1）	1	1	1	原子炉圧力容器内の水位が格納容器内の水位と連動していることを利用して格納容器圧力（狭帯域）による格納容器圧力（広帯域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（狭帯域）	2	1	0	0		
			格納容器圧力（広帯域）	2	2	1	1	①	—	格納容器圧力（広帯域）	2	1	0	0	格納容器圧力（広帯域）又は格納容器圧力（狭帯域）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	
										格納容器圧力（燃焼）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2（1）	1	1	1	格納温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度による格納容器圧力の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の水位	格納容器圧力（広帯域）	2（1）	2	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4（1）	1	1	1	原子炉圧力容器内の水位が格納容器内の水位と連動していることを利用して格納容器圧力（狭帯域）による格納容器圧力（広帯域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（狭帯域）	2	1	0	0		
										原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0	原子炉下部キャビティ水位、格納容器圧力による格納容器圧力（広帯域）の代替監視可能。	
										格納容器水位	1	1	1	0		
										燃料取替用水ピット水位	2（1）	2	1	1	高圧代替注水系取水ピット水位、格納容器スプレイ積算流量、注水積算流量から格納容器スプレイ水源水位の推定値（狭帯）、代替格納容器圧力（スプレイ）から格納容器圧力（広帯）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										復水ピット水位	2（1）	2	1	1		
										加圧代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量（狭帯）	1	1	1	0		
										加圧代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0		

全：すべてのループの計器の台数　　＊1：常用系から補機冷却水を受水することで冷却可能のため冷却機能復帰可能

A,B,C：当該ループの計器数

泊発電所３号炉

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（N/H12PAM）	SBO影響		装置パラメータ分類	選定理由	名称	個数（N/H12PAM）	SBO影響		検定ケース
					直後	A，D計装用電源喪失後					直後	A，D計装用電源喪失後	
格納容器スプレイ	格納容器スプレイポンプによる格納容器スプレイ	制御基準	A列格納容器圧力計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース1
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6
			格納容器内温度計	2(2)	2	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース6
									AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース6
			炉心出口温度計	1	0	0	②	—	1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	0	ケース1
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	4（全）	ケース1
			格納容器内高レンジモニタ（高レンジ）	2(2)	2	1	①	—	格納容器内高レンジモニタ（低レンジ）	2(2)	2	1	ケース1
									キュリングポスト	5	5	0	ケース1
			燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	①	—	—		—		—

全：すべてのループの計器の合計数
A,B，C，D：当該ループの計器数

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

| 対応手段 | 項目 | 分類 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | |

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手順	項目	監視・パラメータ												評価
		主要パラメータ						代替パラメータ						
		名称	個数（1PU分）A	SIG必要			監視パラメータ分類	理由等出	名称	個数（1PU分）A	SIG必要			解析ケース
				直接	A, D計装用電源不確保						直接	A, D計装用電源不確保		
格納容器スプレイ	格納容器スプレイ（ポンプ）による格納容器内スプレイ	格納容器スプレイ流量計	2	2	0	②	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1			ケース5
								格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1			ケース5
		格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1			ケース5
								格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1			ケース5
		格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1			ケース1
								格納容器内温度計	2(2)	2	1			ケース6
		AM用格納容器圧力計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1			ケース1
								格納容器内温度計	2(2)	2	1			ケース6
		格納容器内温度計	2(2)	2	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1			ケース6
								AM用格納容器圧力計	1	1	1			ケース6
		原子炉下部キャビティ水位計	1	1	0	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1			ケース2
								格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1			ケース2
								格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1			ケース2

全：すべてのループの計器の合計値
A,B,C,D：当該ループの計器値

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																								
		主要パラメータを計測する計器									主要パラメータの代替パラメータを計測する計器										評価					
		分類	計器名称	計器数	SIG必要			パラメータ分類	監視パラメータ整理法		計器名称	計器数	SIG必要								評価結果		SIG			
					直接	区分Ⅰ直流電源喪失足当した場合	区分Ⅱ直流電源喪失足当した場合						直接	区分Ⅰ直流電源喪失足当した場合	区分Ⅱ直流電源喪失足当した場合												
炉心損傷防止対策（シビアアクシデント）「注水ストラテジー(Ia)」 炉心損傷防止対策（計装系）「重大事故時下部注水」	対応手段（ハード）	制御棒位置	〔制御棒位置検出器〕	1	1	0	0	①	—		平均出力領域モニタ	6	6	0	0						起動領域モニタは平均出力領域モニタにより，核臨界維持の確認可能。		監視事項は代替パラメータにて確認。			
											起動領域モニタ	6	6	0	0											
		電源の確保	6-2号機電圧	1	1	1	1	①	非常用母線が受電状態を確認するパラメータ		—	—	—	—	—						—		—			
			6-3号機電圧	1	1	1	1	①	非常用母線が受電状態を確認するパラメータ		—	—	—	—	—						—		—			
			125V蓄電池2B電圧	1	1	1	1	①	非常用電源が受電状態を確認するパラメータ		—	—	—	—	—						—		—			
			125V蓄電池3B電圧	1	1	1	1	①	非常用電源が受電状態を確認するパラメータ		—	—	—	—	—						—		—			
			125V蓄電池2A-1電圧	1	1	1	1	①	非常用電源が受電状態を確認するパラメータ		—	—	—	—	—						—		—			
			125V蓄電池3A-1電圧	1	1	1	1	②	非常用電源が受電状態を確認するパラメータ		—	—	—	—	—						—		—			
		水源の確保	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	—		高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1		復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。						監視事項は代替パラメータにて確認。			
											原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0											
											高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0											
											残留熱除去系系統ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン流量）	1	1	1	0											
											残留熱除去系系統ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン流量）	1	1	0	1											
											高速度動起法水系ポンプ出口流量	1	1	1	0											
											原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0											
											高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1		復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力によって，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。									
											原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0											
											高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0											
											復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0											
											高速度動起法水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0											
											原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1		炉水位の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。									
											原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1											
											原子炉水位（SA広帯域）	2	2	1	1											
											原子炉水位（SA燃料域）	2	2	1	1											

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																								
		主要パラメータを計測する計器									主要パラメータの代替パラメータを計測する計器										評価					
		分類	計器名称	計器数（1PU分）A	SIG必要			パラメータ分類	監視パラメータ分類理法		計器名称	計器数（1PU分）A	SIG必要								評価結果		SIG			
					直接	1系統電源を喪失した場合	2系統電源を喪失した場合						直接	1系統電源を喪失した場合	2系統電源を喪失した場合											
(a)　格納容器スプレイポンプによる原子炉格納容器下部への注水	操作	原子炉格納容器内の温度	格納容器内温度	3（2）	2	1	1	①	—		原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1		格納温度／圧力の関係を利用して原子炉格納容器圧力により格納容器内温度の代替監視可能。						監視事項は2重パラメータにて確認。			
											格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0		格納容器圧力（AM用）は格納容器圧力（広域）による原子炉格納容器圧力の代替監視可能。									
		原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	①	—		格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0								監視事項は2重パラメータにて確認。			
											格納容器圧力（広域）	1	1	0	0											
											格納容器内温度	2（2）	2	1	1		格納温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。									
			格納容器内圧力（AM用）	2	2	2	0	①	—		原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1		共通観測点であるAM用格納容器圧力（広域）による原子炉格納容器圧力（AM用）の代替監視可能。						監視事項は2重パラメータにて確認。			
											格納容器圧力（広域）	1	1	0	0											
											格納容器内温度	2（2）	2	1	1		格納温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。									
		原子炉格納容器内の水位	格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	①	—		格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2（2）	2	1	1		格納容器内であるため連続的な監視ができる格納容器内温度サンプ水位（狭域）により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。						監視事項は2重パラメータにて確認。			
											原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0		原子炉下部キャビティ水位，格納容器水位により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。									
											格納容器水位	1	1	1	0											
											燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1		本来であれば燃料取替用水ピット水位，補助給水ピット水位，広域復水貯蔵タンク（格納容器スプレイ注入設備）の復水貯蔵タンク（AM用），代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。									
											補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1											
											充－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）	1	1	1	0											
											代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0											

全：すべてのループの計器の合計値
A,B,C,D：当該ループの計器値

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

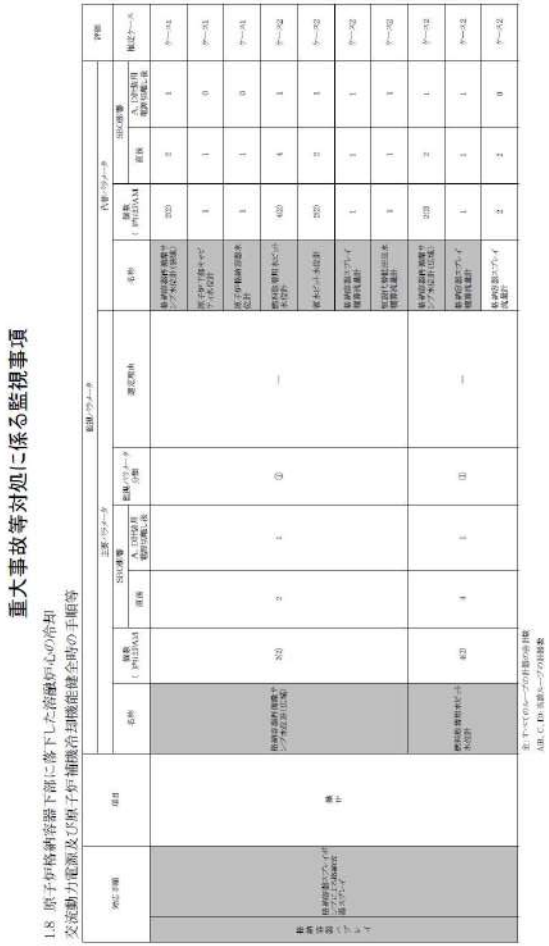
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉	相違理由

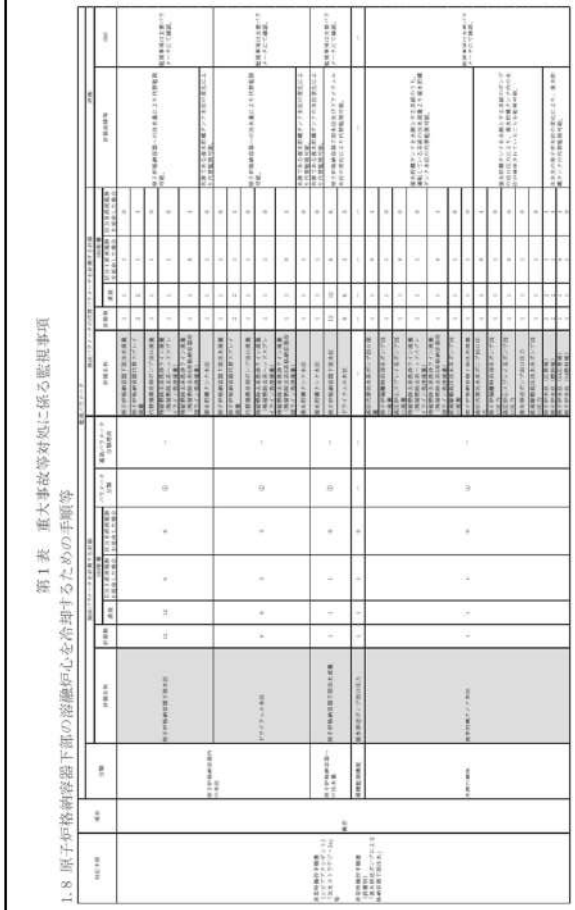
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）	

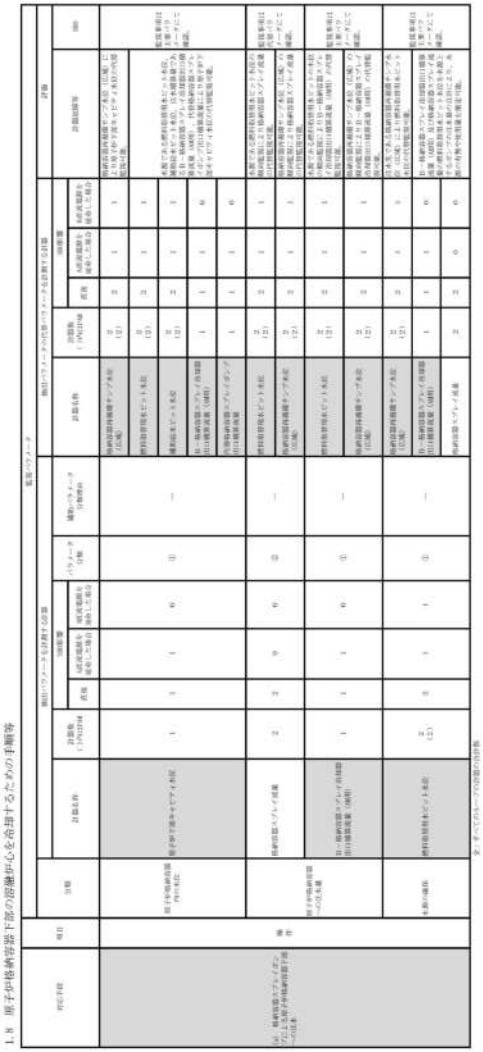
大飯発電所３／４号炉



女川原子力発電所２号炉



泊発電所３号炉

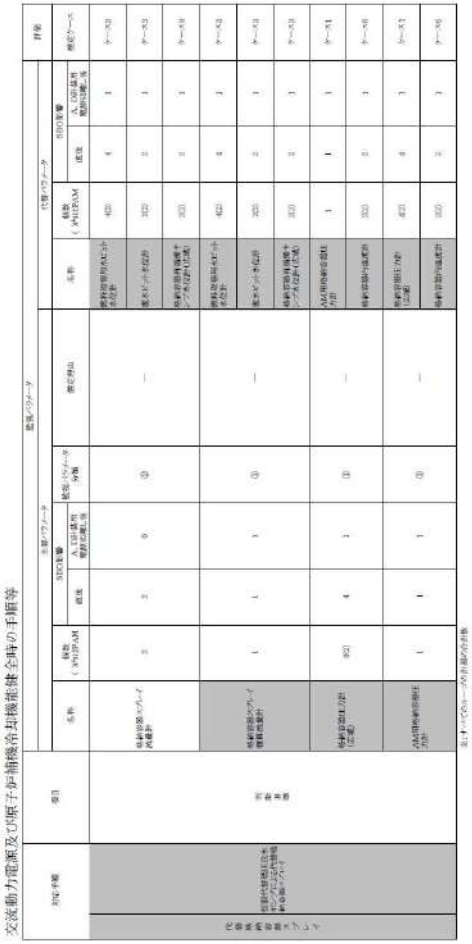


相違理由

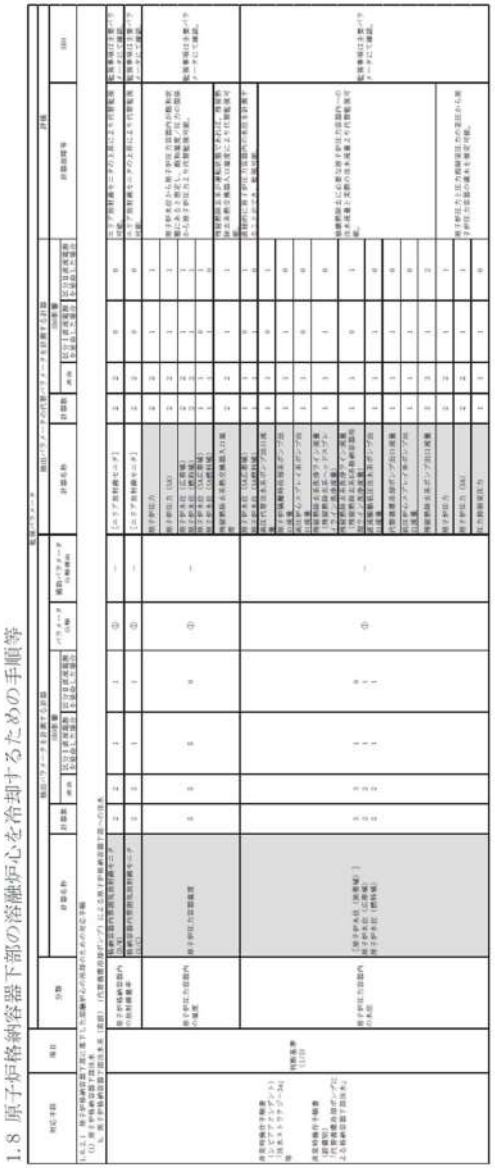
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）	
	青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）	
	緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）	

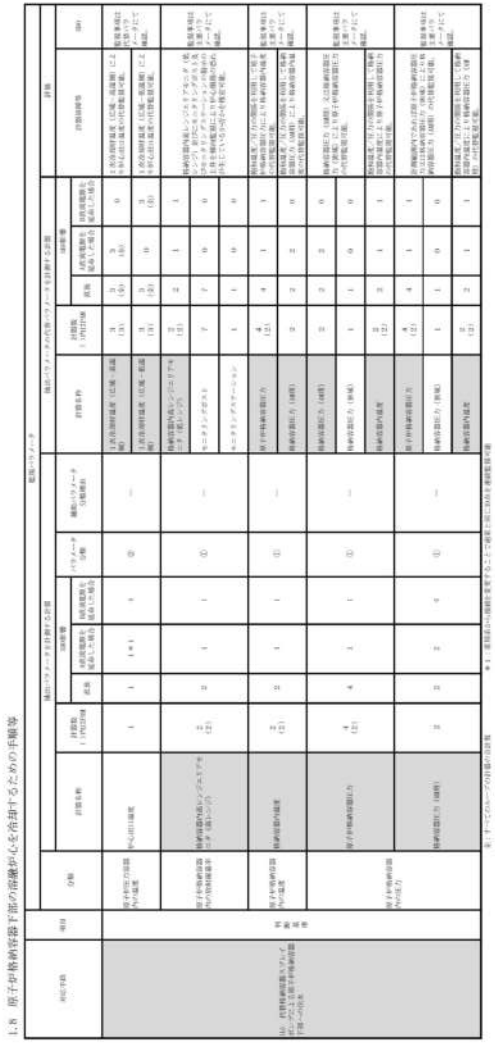
大飯発電所３／４号炉



女川原子力発電所２号炉



泊発電所３号炉

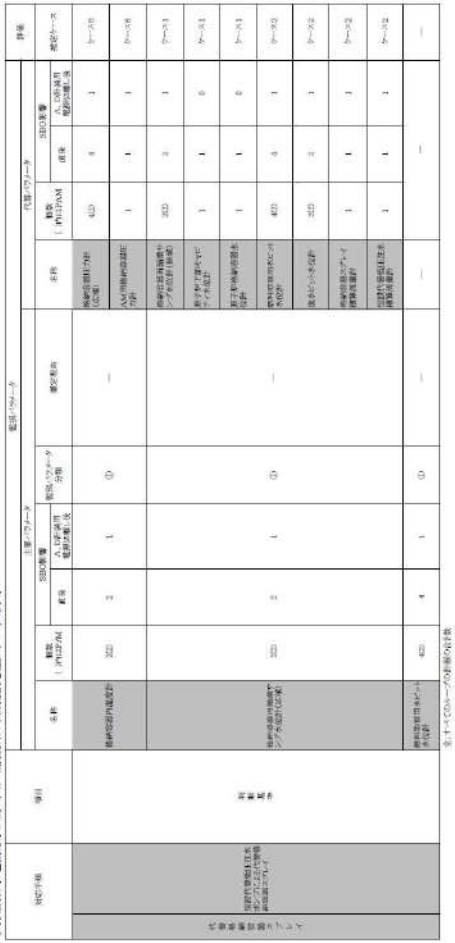


相違理由

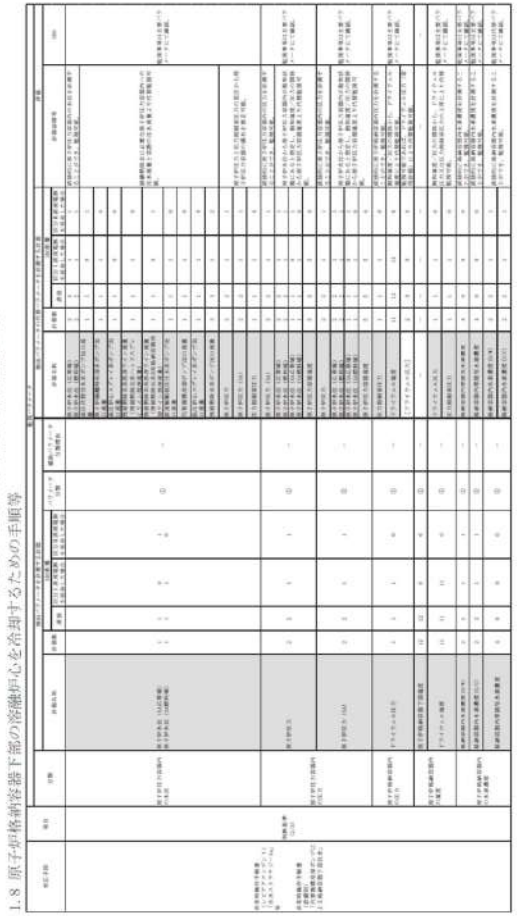
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

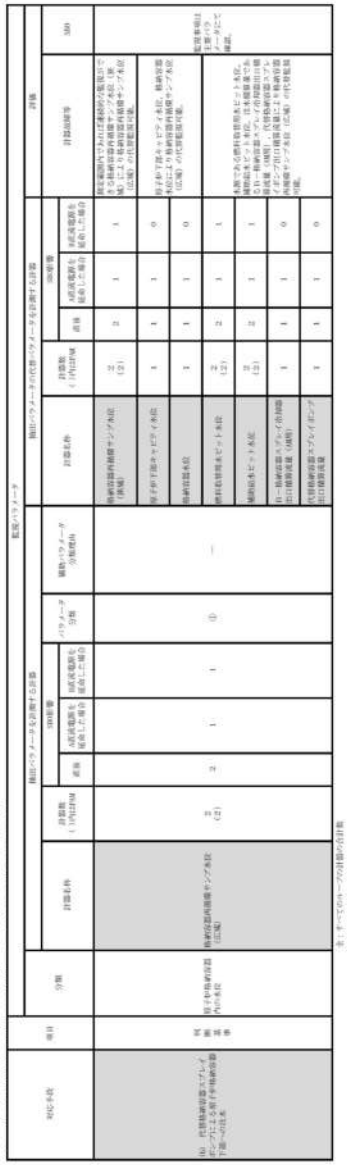
大飯発電所３／４号炉



女川原子力発電所２号炉



泊発電所３号炉



相違理由

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ															評価
			主要パラメータ							代替パラメータ								
			名称	数量（ch/EPAM）	SBO影響			整理パラメータ分類	選定理由	名称	数量（ch/EPAM）	SBO影響					検定ケース
					直後	A,B,D系電源が復旧した場合						直後	A,B,D系電源が復旧した場合				
代替格納容器スプレイ	常設代替交流電源による代替格納容器スプレイ	無し	空冷式非常用発電装置（電力計、直流電圧計）	2	2	0 (0)	③	現地にて空冷式非常用発電装置の電圧、電力、周波数を監視可能		空冷式非常用発電装置（電圧計、電力計、周波数計（現地））	2	2	0 (0)				—
			格納容器内温度計	2(2)	2	1	①	—		格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1				ケース6
										AM用格納容器圧力計	1	1	1				ケース6
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—		AM用格納容器圧力計	1	1	1				ケース3
										格納容器内温度計	2(2)	2	1				ケース6
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	①	—		格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1				ケース3
										格納容器内温度計	2(2)	2	1				ケース6
			原子炉下部キャビティ水位計	1	1	0	③	—		燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1				ケース2
										格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1				ケース3
										格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1				ケース2
										代替格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1				ケース2

全：すべてのループの計器の合計数
A,B,C,D：当該ループの計器数
注1）SBO時は空冷式非常用発電装置の起動状態にて確認可能

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		
			抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
		分類	計器名称	計器数	SBO影響				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響				計器故障等	SBO
					直後	区分Ⅰ直流電源を復帰した場合	区分Ⅱ直流電源を復帰した場合						直後	区分Ⅰ直流電源を復帰した場合	区分Ⅱ直流電源を復帰した場合			
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「注水ストラテジー3a」等 非常時操作手順書（設備別）「代替格納容器冷却ポンプによる格納容器下部注水」	判断基準（3/3）	制御棒の位置	【制御棒位置指示※】	1	1	0	0	②	—	平均出力領域モニタ	6	6	0	0	起動領域モニタ又は平均出力領域モニタにより、未臨界維持の確認可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										起動領域モニタ	8	8	0	0			
		電源の確保	4-2G母線電圧	1	1	1	1	②	母線電圧母線の充電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			4-2D母線電圧	1	1	1	1	②	母線電圧母線の充電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	②	直流電源の充電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	②	直流電源の充電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	②	直流電源の充電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	②	直流電源の充電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		補機監視機能	原子炉補機冷却水系系統流量（A系のみ）	1	1	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		水源の確保	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	—	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0	圧力抑制室を水源とする系統のうち、運転している系統の注水流量と圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
										代替格納冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	圧力抑制室を水源とする系統のポンプの出口圧力により、圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	
										残留熱除去系ポンプ出口圧力	3	0	0	0		
										代替格納冷却ポンプ出口圧力	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																
			抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
		分類	計器名称	計器数（）内はEPAM	SBO影響				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内はEPAM	SBO影響				計器故障等	SBO
					直後	A系電源を復帰した場合	B系電源を復帰した場合						直後	A系電源を復帰した場合	B系電源を復帰した場合			
(ii)　代替格納容器スプレイポンプによる原子炉格納容器下部への注水	判断基準	原子炉格納容器への注水量	格納容器スプレイ流量	2	2	0	0	②	—	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本設である燃料取替用水ピット水位の傾向監視により格納容器スプレイ流量の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の傾向監視により格納容器スプレイ流量の代替監視可能。	
			B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）	1	1	1	0	①	—	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本設である燃料取替用水ピットの水位の傾向監視により B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の傾向監視により B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）の代替監視可能。	
		水源の確保	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	①	—	—	—	—	—	—	—	—
			補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	①	—	—	—	—	—	—	—	—

全：すべてのループの計器の合計数
A,B,C,D：当該ループの計器数

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ 主要パラメータ 名称	個数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	代替パラメータ 名称	個数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
代替格納容器スプレイ	恒設代替低圧注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	操作	格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位計（狭域）	2(2)	2	1	ケース1
									原子炉下部キャビティ水位計	1	1	0	ケース1
									原子炉格納容器水位計	1	1	0	ケース1
									燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース2
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	ケース2
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	ケース2
									恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1	ケース2

全：すべてのループの計器の合計数
A,B,C,D：当該ループの計器数

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手順	項目	監視パラメータ 分類	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 DG1系統電源を復旧した場合	SBO影響 DG2系統電源を復旧した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	代替パラメータを計測する計器 計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 DG1系統電源を復旧した場合	SBO影響 DG2系統電源を復旧した場合	評価 計器故障等	他
炉心損傷時操作手順書（レベル2クライテリア「格納容器ストラクチャ」） 注記時操作手順書（設備別）「代替格納容器冷却ポンプによる格納容器下部注水」	操作	原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器下部水位	12	12	8	8	①	—	原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0	原子炉格納容器への注水量により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1		
										代替格納容器冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										格納容器内全系統冷却ライン流量（格納容器内全ヘッドスプレイライン流量流量）	1	1	1	0		
										格納容器内全系統冷却ライン流量（格納容器内全SA系格納容器内冷却ライン流量流量）	1	1	0	1		
										復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンク水位の変化により代替監視可能。	
			ドライウェル水位	8	8	3	3	①	—	原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0	原子炉格納容器への注水量により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1		
										代替格納容器冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										格納容器内全系統冷却ライン流量（格納容器内全ヘッドスプレイライン流量流量）	1	1	1	0		
										格納容器内全系統冷却ライン流量（格納容器内全SA系格納容器内冷却ライン流量流量）	1	1	0	1		
										復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンク水位の変化により代替監視可能。	
		原子炉格納容器への注水量	原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0	①	—	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンク水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉格納容器下部水位	12	12	8	8	原子炉格納容器下部水位やドライウェル水位の変化により代替監視可能。	
										ドライウェル水位	8	8	3	3		
		格納監視機能	代替格納容器冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			代替格納容器冷却ポンプ出口圧力	1	1	1	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		水源の確保	復水貯蔵タンク水位	2	2	1	1	①	—	低圧ポンプスプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0	圧力検知器を水源とする系統のうち、連結している系統の水源量より圧力検知器水位が確保されていることを監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器内全系ポンプ出口流量	1	3	1	2		
										代替格納容器冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										低圧ポンプスプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	圧力検知器を水源とする系統のポンプの出口圧力により、圧力検知器水位が確保されていることを監視可能。	
										格納容器内全系ポンプ出口圧力	1	0	0	0		
										代替格納容器冷却ポンプ出口圧力	1	1	1	0		

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ 分類	計器名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源を復旧した場合	SBO影響 B系電源を復旧した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	代替パラメータを計測する計器 計器名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源を復旧した場合	B系電源を復旧した場合	評価 計器故障等	他
D1 代替格納容器スプレイポンプによる格納容器下部への注水	操作	原子炉格納容器内温度	格納容器内温度	2（2）	2	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	格納容器（圧力の開放を利用して原子炉格納容器圧力により格納容器内温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	格納容器（圧力の開放を利用して格納容器圧力（AM用）により格納容器内温度の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内圧力	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	①	—	格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	格納容器圧力（AM用）は格納容器圧力（狭域）と原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	格納容器（圧力の開放を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	
			格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	①	—	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	計装線路内でわれは圧原子炉格納容器圧力又は格納容器圧力（狭域）による格納容器圧力（AM用）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	格納容器（圧力の開放を利用して格納容器内温度により格納容器圧力（AM用）の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の水位	格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2（2）	2	1	1	格納容器内でわれは連結されている格納容器再循環サンプ水位（狭域）による格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0	原子炉下部キャビティ水位、格納容器内にはある格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
										格納容器水位	1	1	1	0		
										燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位、補助給水ピット水位、復水貯蔵タンクおよび格納容器スプレイ積算流量（AM用）、代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量による格納容器内循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1		
										復水・格納容器スプレイ系統積算流量（AM用）	1	1	1	0		
										代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0		

全：すべてのループの計器の合計数
A,B,C：当該ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

既設：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（）内は詳細	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内は詳細	SBO影響		推定ケース
					直後	A,D号炉使用電源喪失後					直後	A,D号炉使用電源喪失後	
代替格納容器スプレイ	常設代替交流電源喪失時に代替格納容器スプレイ	操作	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位計（広域）	3(2)	3	1	ケース3
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	ケース2
									A格納容器スプレイ流量計	1	1	0	ケース2
									原子炉格納容器注水積算流量計	1	1	1	ケース2
			復水ピット水位計	2(2)	2	1	①	—	蒸気発生器補給水流量計	6(4)	4（全）	2（A,B）	ケース3
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	ケース2
									A格納容器スプレイ流量計	1	1	0	ケース2
			A格納容器スプレイ流量計	1	1	0	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
									復水ピットの水位計	2(2)	2	1	ケース3
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	3(2)	3	1	ケース3

全：すべてのループの計器の合計数
A,B,C,D：当該ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響				計器故障等	SBO
					直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合			
1.8.2.1 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却のための対応手順 (1) 原子炉格納容器下部注水 a. 原子炉格納容器下部注水系（可搬型）による原子炉格納容器下部への注水																			
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「注水ストラテジー(1a)」 重大事故等対応要領書「大容量送水ポンプ（タイプⅠ）による格納容器下部注水」「大容量送水ポンプによる送水」	判断基準(1/3)	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ(D/W)	2	2	1	1	①	－	【エリア放射線モニタ】	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ(S/C)	2	2	1	1	①	－	【エリア放射線モニタ】	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度	1	1	1	0	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度・圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	0		
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
										残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	残留熱除去系が運転状態であれば，残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	
		原子炉圧力容器内の水位	【原子炉水位（狭帯域）】 原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	3 2 2	3 2 2	1 1 1	0 1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することにおいて，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	0	1		
										高圧炉心注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	残留熱除去による原子炉圧力容器への注水流量と常態の注水流量とから代替監視可能。	
										原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系共通ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイ／ミニフロー流量）	1	1	1	0		
										残留熱除去系共通ライン流量（残留熱除去系A系格納容器内スプレイ流量）	1	1	0	1		
										低流量制御低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
										原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力飽和状態の関係から原子炉圧力容器の温水を推定可能。	
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ															
		分類	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数（）内は詳細	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は詳細	SBO影響				計器故障等	SBO
					直後	A直流電源を延命した場合	B直流電源を延命した場合					直後	A直流電源を延命した場合	B直流電源を延命した場合			
(b). 代替格納容器スプレイポンプによる原子炉格納容器下部への注水	操作	原子炉格納容器内の水位	原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0	①	—	格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）により原子炉下部キャビティ水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位，補助給水ピット水位，注水積算量である B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（A系），代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量により原子炉下部キャビティ水位の代替監視可能。	
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1		
										B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（A系）	1	1	1	0		
										代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0		

全：すべてのループの計器の合計数
A,B,C,D：当該ループの計器数

相違理由

凡例：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却

交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（ ）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（ ）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
代替格納容器スプレイ	恒設代替低圧注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	操作	格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	ケース3
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケース3
			恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	ケース3
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケース3

全：すべてのループの計器の合計数

A(B，C，D)：当該ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | |

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ																	評価
			主要パラメータ							代替パラメータ										
			名称	個数（1号炉/2号炉）	SBO影響			監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（1号炉/2号炉）	SBO影響			推定ケース
					直後	1,2,3炉使用電源喪失補正後						直後	1,2,3炉使用電源喪失補正後		
代替格納容器スプレイ	電動消火ポンプ又はディーゼル消火ポンプによる代替格納容器スプレイ	判断基準	主格納容器スプレイ流量計	1	1	1	—	—	格納容器内温度計	420	4	1	—
			格納容器内圧力計	2/2	2	1	—	—	格納容器内圧力計（広域）	2/2	2	1	—
			No. 2燃料タンク水位計（CRT）	1	0	1	—	—	No. 2燃料タンク水位計（現場）	1	1	1	—
			格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2/2	2	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位計（狭域）	2/2	2	1	—
									原子炉下部キャビティ水位計	1	1	0	—
									原子炉格納容器水位計	1	1	0	—
									格納容器内水位計	420	4	1	—
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—
									加圧器代替逆圧注水積算流量計	1	1	1	—
			格納容器圧力計（広域）	420	4	1	—	—	入口側格納容器温度計	1	1	1	—
									格納容器内温度計	2/2	2	1	—

全：すべてのループの計器の合計数
A,B,C,D：当該ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																			
		分類	抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
					直後	区分1直流電源を喪失した場合	区分2直流電源を喪失した場合					直後	区分1直流電源を喪失した場合	区分2直流電源を喪失した場合		
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「注水ストラテジー図」 重大事故等対応要領書「大容量送水ポンプ（タイプ1）による格納容器下部注水」 「大容量送水ポンプによる注水」	判断基準（3/3）	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器下部温度	12	12	8	8	①	—	—	—	—	—	—	—	—
			ドライウェル温度	11	11	11	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	動作温度／圧力の関係から，ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力の上昇による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
		原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内水素濃度（D/W）	2	2	1	1	①	—	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内水素濃度（S/C）	2	2	1	1	①	—	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	①	—	格納容器内水素濃度（D/W）	2	2	1	1	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ，監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										格納容器内水素濃度（S/C）	2	2	1	1		
		制御棒の位置	［制御棒位置指示系］	1	1	0	0	②	—	平均出力領域モニタ	8	8	0	0	起動領域モニタ又は平均出力領域モニタにより，未臨界維持の確認可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										起動領域モニタ	8	8	0	0		
		電源の確保	6-2号蓄電池	1	1	1	1	②	直流母線電圧低下時の交流電源を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-3号蓄電池	1	1	1	1	②	直流母線電圧低下時の交流電源を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		水源の確保	淡水貯水槽（No. 1）	「女電所対策本部」に確認				②	代替淡水源の確保状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			淡水貯水槽（No. 2）	「女電所対策本部」に確認				②	代替淡水源の確保状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																			
		分類	抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数（1号炉/2号炉）	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号炉/2号炉）	SBO影響			計器故障等	SBO
					直後	1系統電源を喪失した場合	0系統電源を喪失した場合					直後	1系統電源を喪失した場合	0系統電源を喪失した場合		
(a) 電動消火ポンプ又はディーゼル消火ポンプによる原子炉格納容器下部への注水	判断基準	原子炉圧力容器内の温度	炉心出口温度	1	1	（＊1）	0	—	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	3（3）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）により炉心出口温度の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	1次冷却材温度（広域－低温側）により炉心出口温度の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2（2）	2	1	1	—	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2（2）	2	1	1	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）及びエモニタリングポスト及びモニタリングステーションの指示の上昇傾向監視によりその傾向の変化が生じているか否かを確認可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										モニタリングポスト	2	1	0	0		
										モニタリングステーション	2	1	0	0		
		原子炉格納容器内の温度	格納容器内温度	2（2）	2	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	動作温度／圧力の関係を利用して原子炉格納容器圧力による格納容器内温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（D/W）	2	2	2	0	動作温度／圧力の関係を利用して格納容器圧力（D/W）により格納容器内温度の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	—	—	格納容器圧力（D/W）	2	2	2	0	格納容器圧力（D/W）又は格納容器圧力（狭域）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	動作温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	
			格納容器圧力（D/W）	2	2	2	0	—	—	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	計測範囲内であれば原子炉格納容器圧力又は格納容器圧力（狭域）により格納容器圧力（D/W）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	動作温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により格納容器圧力（D/W）の代替監視可能。	

全：すべてのループの計器の合計数
A,B,C,D：当該ループの計器数

＊1：説明書から推定可能であることで通常と同じ値を連続監視可能。

相違理由

既設：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（1PHZPAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（3PHZPAM	SBO影響		検定ケース
					直流	A, D系統用電源喪失機しゃ					直流	A, D系統用電源喪失機しゃ	
代替格納容器雰囲気スプレイ	電動消火ポンプ又はディーゼル駆動消火ポンプによる格納容器スプレイ	判断基準	AM用格納容器圧力計	1	1	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
									格納容器内温度計	3(2)	2	1	—
			格納容器内温度計	3(2)	2	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
									AM用格納容器圧力計	1	1	1	—
			格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									復水ピット水位計	3(2)	2	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	3(2)	2	1	—
			短絡代替循環注水積算流量計	1	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									復水ピット水位計	3(2)	2	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	3(2)	2	1	—

全：すべてのループの計器の合計数
A(B, C, D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																							
			検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器								評価	
			計器名称	計器数	SBO影響				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響				計器故障等	SBO
					直流	区分1直流電源を喪失した場合	区分2直流電源を喪失した場合						直流	区分1直流電源を喪失した場合	区分2直流電源を喪失した場合			
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「注水ストラテジー2b」 重大事故等対応要領書「大容量送水ポンプ（タイプ1）による格納容器下部注水」「大容量送水ポンプによる注水」	操作	原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器下部水位	12	12	6	6	①	—	原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0			原子炉格納容器への注水量により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1				
										代替補機冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0				
										残留熱除去系高浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン流量）	1	1	1	0				
										残留熱除去系高浄ライン流量（残留熱除去系格納容器内側ライン流量）	1	1	0	1			本数である復水貯蔵タンク水位の変化により代替監視可能。	
										復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0				
			ドライウェル水位	6	6	3	3	①	—	原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0			原子炉格納容器への注水量により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1				
										代替補機冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0				
										残留熱除去系高浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン流量）	1	1	1	0				
										残留熱除去系高浄ライン流量（残留熱除去系格納容器内側ライン流量）	1	1	0	1				
										復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0			本数である復水貯蔵タンク水位の変化により代替監視可能。	
		原子炉格納容器への注水量	原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0	①	—	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0			本数である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉格納容器下部水位	12	12	6	6			原子炉格納容器下部水位及びドライウェル水位の変化により代替監視可能。	
										ドライウェル水位	6	6	3	3				
		水源確保	復水貯蔵槽（No. 1）	「発電所対策本部」に確認				③	代替注水源の確保状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—		—	—	—
			復水貯蔵槽（No. 2）	「発電所対策本部」に確認				③	代替注水源の確保状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—		—	—	—

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																	
			検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数（1PHZPAM	SBO影響				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1PHZPAM	SBO影響				計器故障等	SBO
					直流	A系直流電源を喪失した場合	B系直流電源を喪失した場合						直流	A系直流電源を喪失した場合	B系直流電源を喪失した場合			
1.c) 電動機駆動消火ポンプ又はディーゼル駆動消火ポンプによる原子炉格納容器下部への注水	判断基準	原子炉格納容器内の水位	格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2（2）	2	1	1			通常範囲内であれば広域的な監視ができる格納容器再循環サンプ水位（狭域）により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0			原子炉下部キャビティ水位、格納容器水位により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
										格納容器水位	1	1	1	0				
										燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1			本数である燃料取替用水ピット水位、補助給水ピット水位、注水積算量でありB－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（MHI）、代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1				
										B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（MHI）	1	1	1	0				
										代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0				

全：すべてのループの計器の合計数
A(B, C)：当該ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

既設：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却

交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ															評価
			主要パラメータ							代替パラメータ								
			名称	個数（）内は2VAM	SBO影響 直後	SBO影響 A,1(2)直流電源を延命した場合	SBO影響 B,1(2)直流電源を延命した場合	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内は2VAM	SBO影響 直後	SBO影響 A,1(2)直流電源を延命した場合	SBO影響 B,1(2)直流電源を延命した場合	検定ケース
代替格納容器スプレイ	電動補助給水ポンプ又はディーゼル駆動消火ポンプによる代替格納容器スプレイ	操作	No. 2原水タンク水位計(広域)	1	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			格納容器圧力計(広域)	4(2)	4	1	—	—		AM用格納容器圧力計	1	1	1	1	—
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	—	—		格納容器内温度計	3(2)	1	1	1	—
			格納容器内温度計	3(2)	1	1	—	—		格納容器圧力計(広域)	4(2)	4	1	1	—
										格納容器内温度計	3(2)	1	1	1	—
										格納容器圧力計(広域)	4(2)	4	1	1	—
										AM用格納容器圧力計	1	1	1	1	—
			格納容器再循環サンプル水位計(広域)	2(2)	2	1	—	—		格納容器再循環サンプル水位計(狭域)	3(2)	1	1	1	—
										原子炉下部キャビティ水位計	1	1	1	0	—
										原子炉格納容器水位計	1	1	1	0	—
										燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	1	—
										復水ピット水位計	3(2)	1	1	1	—
										格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	1	—
										代替格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	1	—

全：すべてのループの計器の合計数

A,B,C,D：当該ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		
		抽出パラメータを計測する計器									抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価			
		分類	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由		計器名称	計器数	SBO影響				計器故障等	SBO
					直後	区分1直流電源を延命した場合	区分B直流電源を延命した場合						直後	区分1直流電源を延命した場合	区分B直流電源を延命した場合			
1.8.2.1 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却のための対応手順 (1) 原子炉格納容器下部注水 a. 原子炉格納容器代替スプレイ系除熱（常設）による原子炉格納容器下部への注水																				
重大事故等対処設備 （レベルアクシデント） 「注水ストラテジー(Ia)」 等 重大事故等対処設備 （設備別） 「海水移送ポンプによるドライウェル代替スプレイ」	判断基準 (1)(2)	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内雰囲気圧力計測モニタ(狭域)	2	2	1	1	①	—	【ドライ圧力計測モニタ】	2	2	0	0	ドライ圧力計測モニタの上部に2ヶ代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気圧力計測モニタ(広域)	2	2	1	1	①	—	【ドライ圧力計測モニタ】	2	2	0	0	ドライ圧力計測モニタの上部に2ヶ代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度	3	3	2	0	①	—	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し、飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1		
										原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
										残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	残留熱除去系が運転状態であれば、残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	
		原子炉圧力容器内の水位	【原子炉水位（狭帯域）】 原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	3 2 2	3 2 2	1 1 1	0 1 1	①	—	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1	間接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
										高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
										原子炉補機冷却海水ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系海水ライン流量（残留熱除去系ードメインスプレイ冷却流量）	1	1	1	0		
										残留熱除去系海水ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン冷却流量）	1	1	0	1		
										残留熱除去系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										代替補機冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										残留熱除去系ポンプ出口流量	1	1	1	2		
										原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力飽和蒸気圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										圧力検知圧力	1	1	1	0		

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		
		抽出パラメータを計測する計器									抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価			
		分類	計器名称	計器数（）内は2VAM	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由		計器名称	計器数（）内は2VAM	SBO影響				計器故障等	SBO
					直後	A直流電源を延命した場合	B直流電源を延命した場合						直後	A直流電源を延命した場合	B直流電源を延命した場合			
(c) 電動機駆動消火ポンプ又はディーゼル駆動消火ポンプによる原子炉格納容器下部への注水	判断基準	原子炉格納容器への注水量	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	—	—		燃料取替用水ピット水位	2 (2)	2	1	1		水源である燃料取替用水ピット水位及び補助給水ピット水位の傾向監視による代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											補助給水ピット水位	2 (2)	2	1	1			
											格納容器再循環サンプ水位（広域）	2 (2)	2	1	1		格納容器再循環サンプ水位（広域）の傾向監視により代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	
		水源の確保	ろ過水タンク水位	4	2 ＊1	0 ＊1	0 ＊1	—	—		—	—	—	—	—		—	—

全：すべてのループの計器の合計数　　＊1：4個のうち2個は、1、2号中央制御室に確認する。

A,B,C：当該ループの計器数

泊発電所3号炉

凡例：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

女川原子力発電所2号炉

相違理由

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（）内は2PAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内は2PAM	SBO影響		他社ケース
					直後	A.B.C.D.(非常用電源)を延命した場合					直後	A.B.C.D.(非常用電源)を延命した場合	
代替格納容器スプレイ	電動消火ポンプ又はディーゼル駆動消火ポンプによる原子炉格納容器スプレイ	操作	原子炉下部キャビティ水位計	1	1	0	—	—	燃料取替用キャビティ水位計	4(2)	4	1	—
									燃料ピット水位計	2(2)	2	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	3(2)	2	1	—
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—
									低圧代替注水流量計	1	1	1	—
			入格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—	—	燃料取替用キャビティ水位計	4(2)	4	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			AM用消火水積算流量計	1	1	1	—	—	AM用消火水積算流量計	1	1	1	—
									No. 2燃料取替用水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—
									復水貯蔵槽水位計	4(2)	4	1	—
									原子炉水位計	1	1	0	—
			AM用消火水積算流量計	1	1	1	—	—	No. 2燃料取替用水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
			格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—	—					

全：すべてのループの計器の合計数
A.B.C.D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | | |

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却

交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ												詳細
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（3PHEPAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（3PHEPAM	SBO影響		検討ケース
					前後	A，D計装用電源切離し後					前後	A，D計装用電源切離し後	
代替格納容器スプレイ	可搬式代替低圧注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	別紙基準	格納容器スプレイ流量計	2	2	0	—	—	A格納容器スプレイ隔離弁流量計	1	1	1	—
									AM用格納容器スプレイ流量計	1	1	1	—
			A格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—	—	燃料取扱用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									A格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	—
									格納容器内温度計	3(2)	2	1	—
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
									格納容器内温度計	3(2)	2	1	—
			格納容器内温度計	2(2)	2	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
									AM用格納容器圧力計	1	1	1	—

注：すべてのループの計測の合計数

A，B，C，D：各ループの計器数

女川原子力発電所2号炉

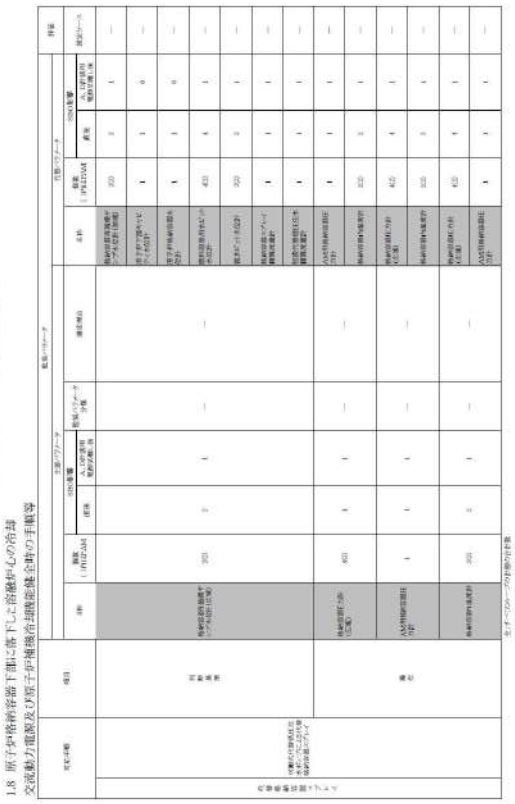
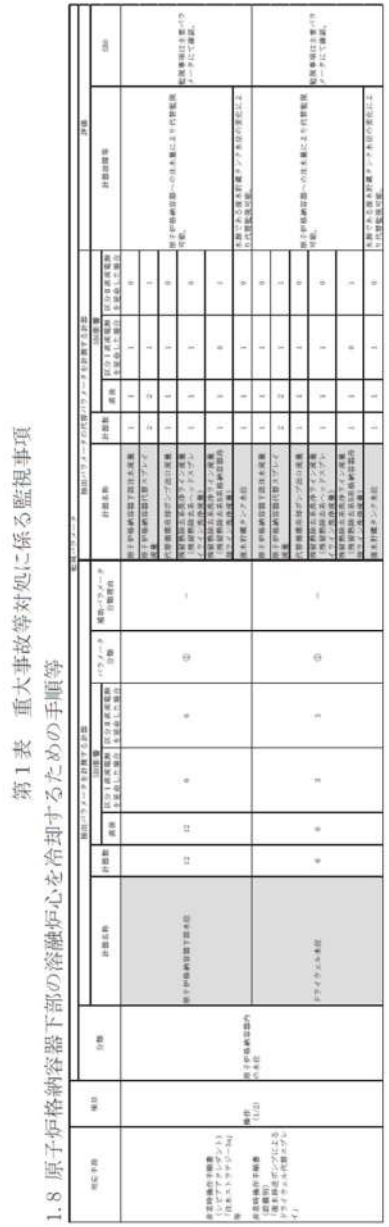
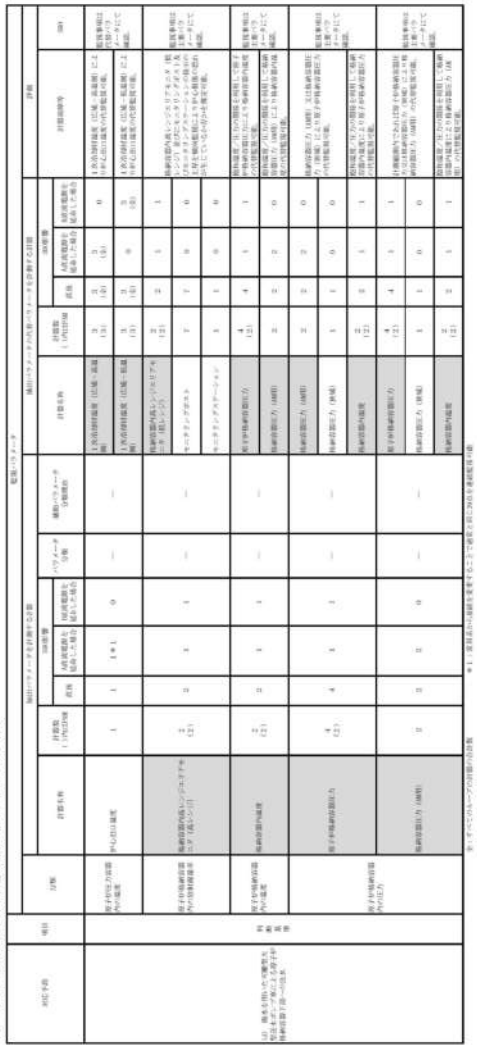
第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

| 対応手段 | 項目 | 分類 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | | |

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ												備考
			主要パラメータ					補助パラメータ分類	選定理由	代替パラメータ					選定ケース
			名称	数量（1号2号AM）	SBO影響					名称	数量（1号2号AM）	SBO影響			
					直後	交流電源喪失直後に低下						直後	交流電源喪失直後に低下		
注水手順	可搬式代替低圧注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	機器	原子炉下部キャビティ水位計	1	1	1	—	—	燃料取扱用水ピット水位計	4(2)	4	1	—		
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	—		
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—		
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—		
									代替代替低圧注水積算流量計	1	1	1	—		
			格納容器内雰囲気サンプル水位計（広域）	2(2)	2	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—		
									原子炉下部キャビティ水位計	1	1	0	—		
									原子炉格納容器水位計	1	1	0	—		
									燃料取扱用水ピット水位計	4(2)	4	1	—		
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	—		
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—		
									代替代替低圧注水積算流量計	1	1	1	—		

注：すべてのループの計器の合計数
AB, C, D：当該ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																			
		分類	機能パラメータを計測する計器								機能パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数（1）内は計測	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由		計器名称	計器数（1）内は計測	SBO影響				計器故障等	SBO
					直後	交流電源喪失直後に低下した場合	交流電源喪失直後に低下した場合						直後	交流電源喪失直後に低下した場合	交流電源喪失直後に低下した場合			
(d) 海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による原子炉格納容器下部への注水	特殊な事情	原子炉格納容器内の水位	格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	—	—		格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2（2）	2	1	1		測定範囲内であれば連続的の監視ができる格納容器再循環サンプ水位（狭域）により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0		原子炉下部キャビティ水位，格納容器水位により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
											格納容器水位	1	1	1	0			
											燃料取扱用水ピット水位	2（2）	2	1	1		水源である燃料取扱用水ピット水位，補給水ピット水位，注水積算量でみる1～格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（100%），代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
											補給水ピット水位	2（2）	2	1	1			
											1～格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（100%）	1	1	1	0			
											代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0			
		原子炉格納容器への注水量	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	—	—		燃料取扱用水ピット水位	2（2）	2	1	1		水源である燃料取扱用水ピット水位及び補給水ピット水位の傾向監視による代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											補給水ピット水位	2（2）	2	1	1			
											格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1		格納容器再循環サンプ水位（広域）の傾向監視により代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	

注：すべてのループの計器の合計数
AB, C：当該ループの計器数

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																			
		分類	機能パラメータを計測する計器								機能パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由		計器名称	計器数	SBO影響				計器故障等	SBO
					直後	交流電源喪失直後に低下した場合	交流電源喪失直後に低下した場合						直後	交流電源喪失直後に低下した場合	交流電源喪失直後に低下した場合			
格納容器下部注水手順書（シビアアクシデント）「注水ポンプ（2-1）」等 格納容器下部注水手順書（設備別）「復水移送ポンプによるドライウェル代替スプレイ」	機器（2/2）	原子炉格納容器への注水量	代替格納容器スプレイ注水量	1	1	1	0	—	—		—	—	—	—	—		—	—
		水源の確保	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	—		復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0		本設である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											原子炉格納容器下部水位	12	12	0	0		原子炉格納容器下部水位及びドライウェル水位の変化により代替監視可能。	
											ドライウェル水位	0	0	3	3			
											ドライウェル圧力	1	1	1	0		ドライウェル温度，ドライウェル圧力及び圧力抑制室圧力が低下傾向にあることにより代替監視可能。	
											ドライウェル温度	11	11	11	0			
											圧力抑制室圧力	1	1	1	0			
			原子炉格納容器への注水量	1	1	0	1	①	—		復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0		本設である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											原子炉格納容器下部水位	12	12	0	0		原子炉格納容器下部水位及びドライウェル水位の変化により代替監視可能。	
											ドライウェル水位	0	0	3	3			
											ドライウェル圧力	1	1	1	0		ドライウェル温度，ドライウェル圧力及び圧力抑制室圧力が低下傾向にあることにより代替監視可能。	
											ドライウェル温度	11	11	11	0			
											圧力抑制室圧力	1	1	1	0			
		補機監視機能	復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0	—	—		—	—	—	—	—		—	—
		水源の確保	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	—		高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1		復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，使用している系統の水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											原子炉補機冷却海水ポンプ出口流量	1	1	1	0			
											高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0			
											残留熱除去系洗浄ライン流量（格納容器冷却ライン－ヘッドスプレイ洗浄流量）	1	1	1	0			
											残留熱除去系洗浄ライン流量（格納容器冷却ライン－格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1			
											残留熱除去系ポンプ出口流量	1	1	1	0			
											原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0			
											高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1		復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの吐出圧力により，復水貯蔵タンクの水位が確保されていることを監視可能。	
											原子炉補機冷却海水ポンプ出口圧力	1	1	1	0			
											高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0			
											復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0			
											残留熱除去系海水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0			
											原子炉本設（広帯域）	1	1	1	1		注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
											原子炉本設（燃料域）	1	1	1	1			
											原子炉本設（SA広帯域）	1	1	0	1			
											原子炉本設（SA燃料域）	1	1	0	1			

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																			
		分類	機能パラメータを計測する計器								機能パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数（1）内は計測	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由		計器名称	計器数（1）内は計測	SBO影響				計器故障等	SBO
					直後	A系流電源を喪失した場合	A系流電源を喪失した場合						直後	A系流電源を喪失した場合	A系流電源を喪失した場合			
(d) 海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による原子炉格納容器下部への注水	特殊な事情	原子炉格納容器内の水位	格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	—	—		格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2（2）	2	1	1		測定範囲内であれば連続的の監視ができる格納容器再循環サンプ水位（狭域）により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0		原子炉下部キャビティ水位，格納容器水位により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
											格納容器水位	1	1	1	0			
											燃料取扱用水ピット水位	2（2）	2	1	1		水源である燃料取扱用水ピット水位，補給水ピット水位，注水積算量でみる1～格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（100%），代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
											補給水ピット水位	2（2）	2	1	1			
											1～格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（100%）	1	1	1	0			
											代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0			
		原子炉格納容器への注水量	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	—	—		燃料取扱用水ピット水位	2（2）	2	1	1		水源である燃料取扱用水ピット水位及び補給水ピット水位の傾向監視による代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											補給水ピット水位	2（2）	2	1	1			
											格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1		格納容器再循環サンプ水位（広域）の傾向監視により代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	

注：すべてのループの計器の合計数
AB, C：当該ループの計器数

相違理由

凡例：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ 主要パラメータ 名称	個数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	代替パラメータ 名称	個数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	評価 選定ケース
代替格納容器スプレイ	可搬式代替低圧注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	操作	A格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—	—	格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—
									AM用消火水積算流量計	1	1	1	—
			格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—	—	A格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—
									AM用消火水積算流量計	1	1	1	—
			恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—

全：すべてのループの計器の合計数
A(B，C，D)：当該ループの計器数

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ 分類	検出パラメータを計測する計器 計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分1直流電源を喪失した場合	SBO影響 区分2直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	検出パラメータの代替パラメータを計測する計器 計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分1直流電源を喪失した場合	SBO影響 区分2直流電源を喪失した場合	評価 計器故障等	DB
1.8.2.1 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却のための対応手順 1) 原子炉格納容器下部注水 a. 代替補機冷却系による原子炉格納容器下部への注水																
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「注水ストラテジー3a」等 非常時操作手順書（徐熱用）「代替補機冷却ポンプによるドライウェルスプレイ」	格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）	2	2	1	1	①	—	［エリア放射線モニタ］	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C）	2	2	1	1	①	—	［エリア放射線モニタ］	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
	操作手順書（1/3）	原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度	1	1	1	0	①	—	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し、飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
		原子炉圧力容器内の水位	［原子炉水位（計器幅）］ 原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	3 2 2	3 2 2	1 1 1	0 1 1	①	—	原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（狭帯域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	0		
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
										残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	残留熱除去系運転状態であれば、残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	1 1	1 0	炉底部に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	残留熱除去系による原子炉圧力容器内への注水流量と蒸発による水位変化から代替監視可能。	
										原子炉補機冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン流量含む）	1	1	1	0		
										残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン流量含む）	1	1	0	1		
										低圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										代替補機冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
										原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力飽和温度の差から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										圧力格納容器圧力	1	1	1	0		

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ 分類	検出パラメータを計測する計器 計器名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源を喪失した場合	SBO影響 B系電源を喪失した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	検出パラメータの代替パラメータを計測する計器 計器名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源を喪失した場合	SBO影響 B系電源を喪失した場合	評価 計器故障等	DB
(d) 海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による原子炉格納容器下部への注水	操作	原子炉格納容器内の温度	格納容器内温度	2 (2)	2	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4 (2)	4	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して原子炉格納容器圧力により格納容器内温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器圧力（AM用）により格納容器内温度の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4 (2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	格納容器圧力（AM用）又は格納容器圧力（狭域）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2 (2)	2	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	
			格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	—	—	原子炉格納容器圧力	4 (2)	4	1	1	計測範囲内であれば原子炉格納容器圧力又は格納容器圧力（狭域）により格納容器圧力（AM用）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2 (2)	2	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により格納容器圧力（AM用）の代替監視可能。	

全：すべてのループの計器の合計数
A(B，C，D)：当該ループの計器数

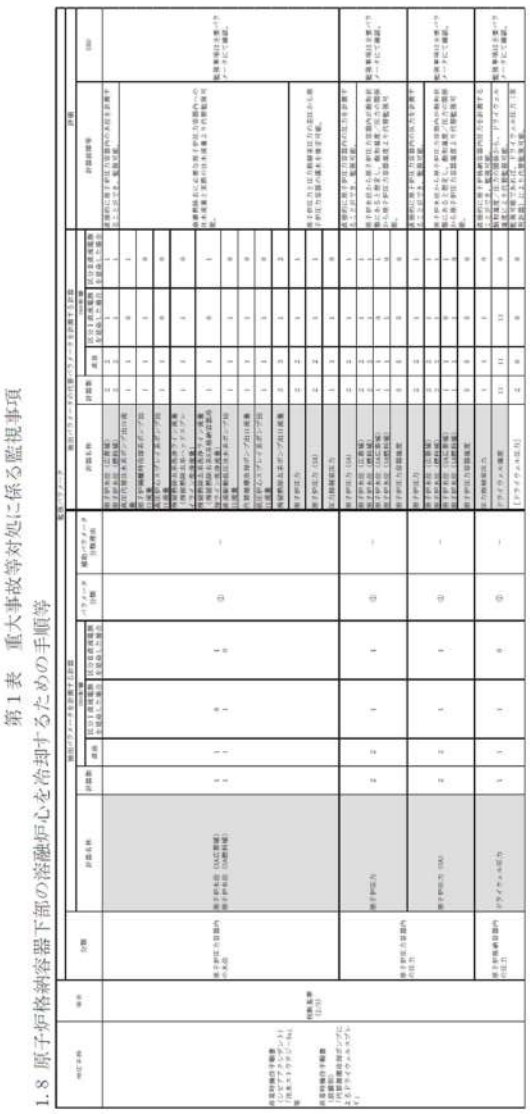
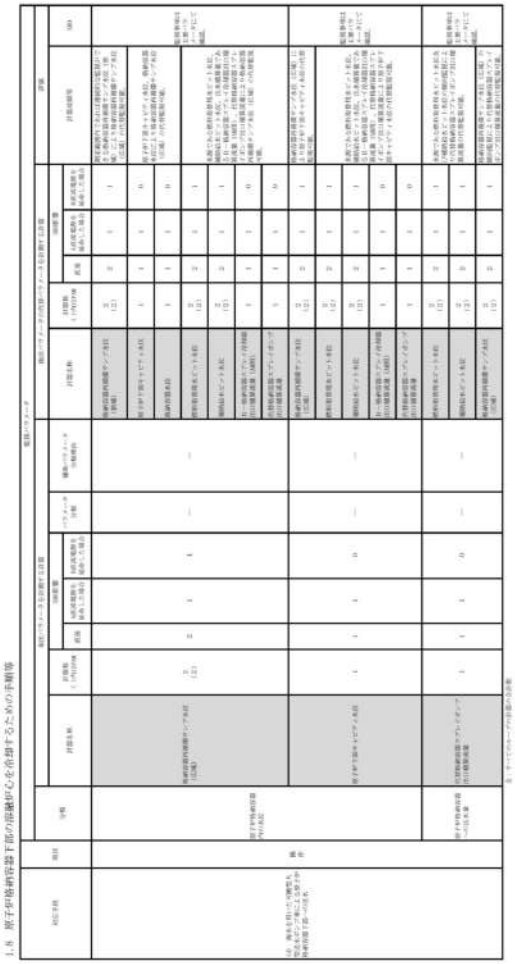
泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

既設：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（A/B/C/D）	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（A/B/C/D）	SBO影響		選定ケース
					直後	A、D計装用電源切離し後					直後	A、D計装用電源切離し後	
代替格納容器スプレイ	初期代替恒設ポンプによる代替格納容器スプレイ	所内基準	炉心出口温度計	1	0	0	②	—	1次冷却材高温側温度計(広域)	4(4)	4（全）	0	ケース1
									1次冷却材低温側温度計(広域)	4(4)	4（全）	4（全）	ケース1
			格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ)	2(2)	2	1	①	—	格納容器内高レンジエリアモニタ(低レンジ)	2(2)	2	1	ケース1
									モニタリングポスト	5	5	0	ケース1
			原子炉補機冷却水供給母管流量計(CRT)	2	2	0	②	原子炉補機冷却水ポンプの運転状態及び原子炉補機冷却水供給母管圧力により監視可能	原子炉補機冷却水ポンプ表示灯	4	4	4	—
									原子炉補機冷却水供給母管圧力計(CRT)	2	2	0	—
			燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	①	—	—	—	—	—	—

全：すべてのループの計器の合計数
A,B,C,D：当該ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																							
		分類	監視パラメータを計測する計器								監視パラメータの代替パラメータを計測する計器								評価						
			計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響							計器故障等	SBO
					直後	区分Ⅱ直流電源を見込んだ場合	区分Ⅲ直流電源を見込んだ場合					直後	区分Ⅱ直流電源を見込んだ場合	区分Ⅲ直流電源を見込んだ場合						
溶融炉心の冷却手順書（レベル2アクション1）「注水ストラテジー34」等 溶融炉心の冷却手順書（設備別）「代替格納容器スプレイによるドライウェルスプレイ」	初期基準（2/3）	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器下部温度	12	12	8	8	①	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ドライウェル温度	11	11	11	8	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	格納容器／圧力の関係から、ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力の上昇により代替監視可能。				監視事項は主要パラメータにて確認。	
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0						
		原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内水素濃度(D/W)	2	2	1	1	①	—	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができる。監視可能。				監視事項は主要パラメータにて確認。	
			格納容器内水素濃度(S/C)	2	2	1	1	①	—	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができる。監視可能。				監視事項は主要パラメータにて確認。	
			格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	①	—	格納容器内水素濃度(D/W)	2	2	1	1	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができる。監視可能。				監視事項は代替パラメータにて確認。	
										格納容器内水素濃度(S/C)	2	2	1	1						
		格納槽の位置	【格納槽位置指示系】	1	1	0	0	①	—	平均出力領域モニタ	0	0	0	0	起動領域モニタは平均出力領域モニタより、未臨界維持の推定可能。				監視事項は代替パラメータにて確認。	
										起動領域モニタ	0	0	0	0						
		電源の確保	6.9kV母線電圧	1	1	1	1	①	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—				—	—
			125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—				—	—
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—				—	—
			125V直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—				—	—
			125V直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—				—	—
		最終ヒートシンクの確保	原子炉補機冷却水系系統流量（注水ライン）	1	1	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—				—	—
			格納容器冷温水熱交換器冷却水入口流量（注水ライン）	1	1	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—				—	—
		水源の確保	燃料取替用水ピット水位	2	2	1	1	①	—	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0	圧力抑制室を水源とする系統のうち、運転している系統の注水流量より圧力抑制室水位が維持されていることを監視可能。				監視事項は主要パラメータにて確認。	
										残留熱除去系ポンプ出口流量	1	1	1	2						
										代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0						
										低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	圧力抑制室を水源とする系統のポンプの出口圧力により、圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。					
										残留熱除去系ポンプ出口圧力	1	0	0	0						
										代替循環冷却ポンプ出口圧力	1	1	1	0						

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																							
		分類	監視パラメータを計測する計器								監視パラメータの代替パラメータを計測する計器								評価						
			計器名称	計器数（A/B/C/D）	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（A/B/C/D）	SBO影響							計器故障等	SBO
					直後	区分Ⅱ直流電源を見込んだ場合	区分Ⅲ直流電源を見込んだ場合					直後	区分Ⅱ直流電源を見込んだ場合	区分Ⅲ直流電源を見込んだ場合						
(a) 代替恒設ポンプを水源とした可搬型大型送水ポンプ車による原子炉格納容器下部への注水	初期基準	原子炉圧力容器内の温度	炉心出口温度	1	1	1＊1	0	—	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0	1次冷却材温度（広域－低温側）により炉心出口温度の代替監視可能。				監視事項は代替パラメータにて確認。	
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	1次冷却材温度（広域－低温側）により炉心出口温度の代替監視可能。					
		原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2（2）	2	1	1	—	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2（2）	2	1	1	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）及びにモニタリングポスト及びモニタリングステーションの指示の上昇を傾向監視により炉心損傷の程度が少なくしているか否かを推定可能。				監視事項は主要パラメータにて確認。	
										モニタリングポスト	2	1	0	0						
										モニタリングステーション	1	1	0	0						
		原子炉格納容器内の温度	格納容器内温度	2（2）	2	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して原子炉格納容器圧力により格納容器内温度の代替監視可能。				監視事項は主要パラメータにて確認。	
										格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器圧力（AM用）により格納容器内温度の代替監視可能。					
		原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	—	—	格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	格納容器圧力（AM用）又は格納容器圧力（狭域）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。				監視事項は主要パラメータにて確認。	
										格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0						
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。					
			格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	—	—	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	炉内飽和ならば原子炉格納容器圧力又は格納容器圧力（狭域）により格納容器圧力（AM用）の代替監視可能。				監視事項は主要パラメータにて確認。	
										格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0						
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により格納容器圧力（AM用）の代替監視可能。					

全：すべてのループの計器の合計数
A,B,C：当該ループの計器数
＊1：常用系から接続を変更することで通常と同じSBOを連続監視可能

泊発電所3号炉

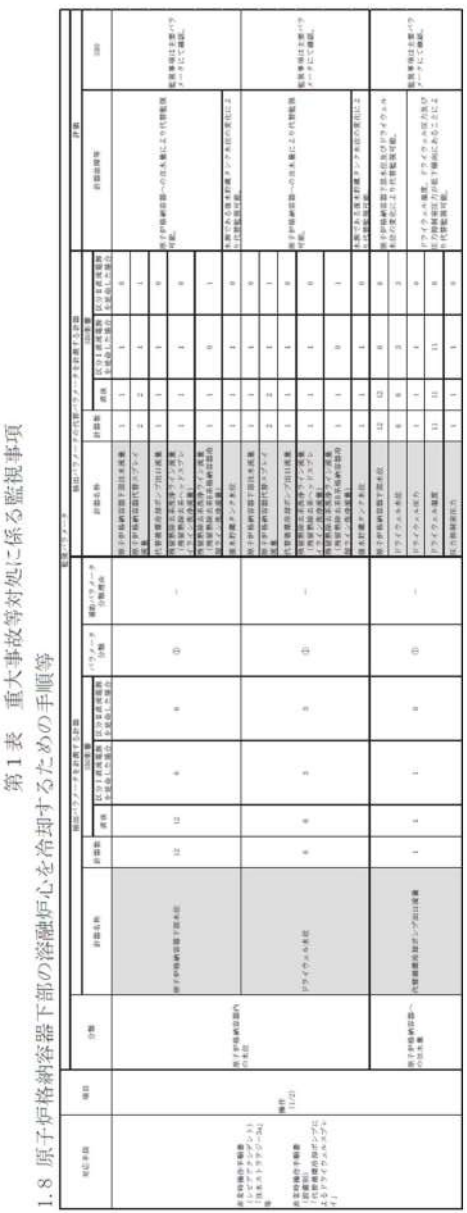
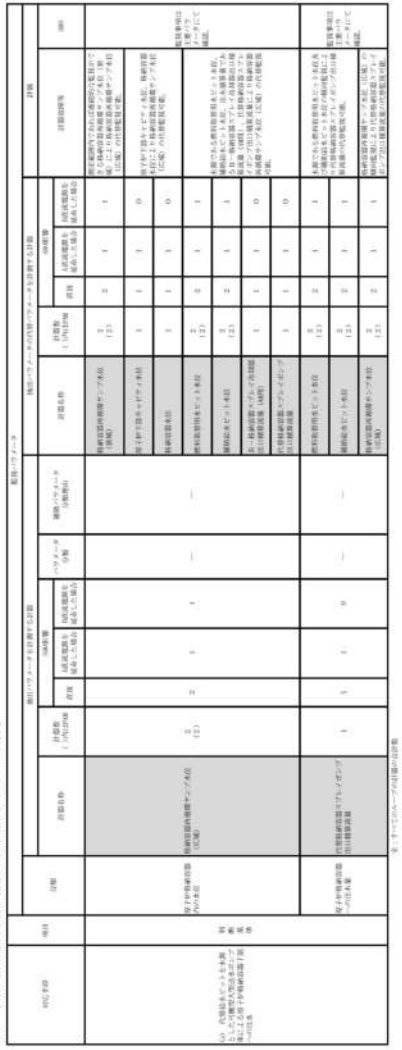
既色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
 重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却 交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等	 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
			計器名称	計器数（内SFAM）	SIG影響		監視パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（内SFAM）	SIG影響			推定ケース
					直接	A,C,D系統電源喪失時					直接	A,C,D系統電源喪失時	A,C,D系統電源喪失時	
代替格納容器スプレイ	加圧水型原子炉における代替格納容器スプレイ	操作	格納容器内高電域サンプル水位計（広域）	2(1)	1	1	①	—	格納容器内高電域サンプル水位計（狭域）	2(1)	2	1		ケース1
									原子炉下部キャビティ水位計	1	1	0		ケース1
									原子炉格納容器水位計	1	1	0		ケース1
									燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1		ケース2
									復水ピット水位計	2(1)	2	1		ケース3
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1		ケース2
									加圧代替注水流量計（狭域）	1	1	1		ケース2
			格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1		ケース3
									占有格納容器スプレイ流量計	1	1	0		ケース1
			加圧代替注水流量計	1	1	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1		ケース3
									復水ピット水位計	2(1)	2	1		ケース3
									格納容器内高電域サンプル水位計（広域）	2(1)	2	1		ケース3

注：すべてのループの計器の合計数
A,B,C,D：各ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SIG影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由		計器名称	計器数	SIG影響			計器故障等	180
					直接	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合						直接	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「注水ストラテジー34」等 非常時操作手順書（設備別）「代替補機冷却ポンプによるドライウェルスプレイ」	操作（2/2）	補機監視機能	代替補機冷却ポンプ出口圧力	1	1	1	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		最終ヒートシンクの確保	サプレッションプール水温度	16	16	0	16	①	—	原子力補機冷却海水温	4	4	0	4	原子力補機冷却海水温の温度変化により，代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			残留熱除去系熱交換器入口温度（A系のみ）	1	1	1	0	①	—	原子炉圧力容器温度	5	5	5	4	熱発生の温度変化により，代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										サプレッションプール水温度	16	16	0	16		
			残留熱除去系熱交換器出口温度（A系のみ）	1	1	1	0	①	—	残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	残留熱除去系熱交換器入口温度と残留熱除去系熱交換器の熱交換量評価により代替監視可能。 原子炉補機冷却水系，残留熱除去系熱交換器冷却水入口流量が確保されていることにより，最終ヒートシンクが確保されていることを代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉補機冷却水系流量	2	2	0	0		
										残留熱除去系熱交換器冷却水入口流量	2	2	0	0		
			原子炉補機冷却水系流量（A系のみ）	1	1	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			残留熱除去系熱交換器冷却水入口流量（A系のみ）	1	1	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水系冷却水給油量（A系のみ）	1	1	0	0	①	原子炉補機冷却水系の運転状態を確認する代替パラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		水源の確保	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	—	高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0	圧力抑制室を水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。 圧力抑制室を水源とする系統のポンプの出口圧力により，圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
										代替補機冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0		
										残留熱除去系ポンプ出口圧力	3	0	0	0		
										代替補機冷却ポンプ出口圧力	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ															
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数（内SFAM）	SIG影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由		計器名称	計器数（内SFAM）	SIG影響			計器故障等	180
					直接	A系電源喪失時	B系電源喪失時						直接	A系電源喪失時	B系電源喪失時		
(a) 代替給水ピットを水源とした可搬型大型送水ポンプによる原子炉格納容器下部への注水	操作	原子炉格納容器内の温度	格納容器内温度	2（2）	2	1	1	—	—		原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	格納温度／圧力の関係を利用して原子炉格納容器圧力により格納容器内温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0		
		原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	—	—		格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	格納容器圧力（AM用）又は格納容器圧力（狭域）による原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
											格納容器内温度	2（2）	2	1	1	格納温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	
			格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	—	—		原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	計測範囲内であれば原子炉格納容器圧力又は格納容器圧力（狭域）により格納容器圧力（AM用）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
											格納容器内温度	2（2）	2	1	1	格納温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により格納容器圧力（AM用）の代替監視可能。	

注：すべてのループの計器の合計数
A,B,C,D：各ループの計器数

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

既色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（N号炉PAM）	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（N号炉PAM）	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後	推定ケース
代替格納容器スプレイ	恒設代替低圧注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	操作	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケース2
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	ケース2
									格納容器スプレイ流量計	2	2	0	ケース2
									恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1	ケース2
			復水ピット水位計	2(2)	2	1	①	—	蒸気発生器補助給水流量計	4(4)	4（2）	2（A、B）	ケース2
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	ケース2
									格納容器スプレイ流量計	2	2	0	ケース2

全：すべてのループの計器の合計数
A,B，C，D：当該ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分1直流電源を切離した場合	SBO影響 区分2直流電源を切離した場合	パラメータ分類	選択パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分1直流電源を切離した場合	SBO影響 区分2直流電源を切離した場合	計器故障等	DB
1.4.2.1 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却のための対応手順 (1) 原子炉格納容器下部注水 イ. 原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）による原子炉格納容器下部への注水																			
非常時操作手順書（レジデアクレーダレット）「注水ストラテジー図」 重大事故等対応要領書「大容量送水ポンプ（タイプ1）によるドライウェル代替スプレイ」「大容量送水ポンプによる注水」	格納容器内の放射線量率		格納容器内雰囲気放射線モニタ（広域）	2	2	1	1	①	—	[カテア放射線モニタ]	2	2	0	0	カテア放射線モニタの上昇による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ（AM用）	2	2	1	1	①	—	[カテア放射線モニタ]	2	2	0	0	カテア放射線モニタの上昇による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
	原子炉圧力容器内の温度	重要監視パラメータ（1/3）	原子炉圧力容器温度	3	3	1	0	①	—	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し、飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
										残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	残留熱除去系が運転状態であれば、残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	
			原子炉圧力容器内の水位	3 2 2	2 2 2	1 1 1	0 1 1	①	—	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1	間接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
										高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1		
										原子炉補機冷却海水ポンプ出口流量	1	1	1	0	格納容器内に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系高温ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン高温流量）	1	1	1	0		
										残留熱除去系高温ライン流量（残留熱除去系原子炉格納容器空間ライン高温流量）	1	1	0	1		
										低圧復水移送系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
										原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力損失等圧力の差圧から原子炉圧力容器の水位を推定可能。	
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										圧力損失等圧力	1	1	1	0		

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数（1号炉DM）	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源を切離した場合	SBO影響 B系電源を切離した場合	パラメータ分類	選択パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号炉DM）	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源を切離した場合	SBO影響 B系電源を切離した場合	計器故障等	DB
(c) 代替給水ピットを水源とした可搬型大型送水ポンプによる炉下部格納容器への注水	操作	原子炉格納容器内の水位	格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	—	—	格納容器内雰囲気サンプ水位（狭域）	2（2）	2	1	1	測定範囲内であれば連続的な監視ができる格納容器内雰囲気サンプ水位（狭域）により格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0	原子炉下部キャビティ水位、格納容器水位により格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
										格納容器水位	1	1	1	0		
										燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本図でみた燃料取替用水ピット水位、補助給水ピット水位、復水補給量でみた第一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）、代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量により格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1		
										第一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）	1	1	1	0		
										代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0		
		原子炉下部キャビティの水位	格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	—	—	格納容器内雰囲気サンプ水位（狭域）	2（2）	2	1	1	格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）により原子炉下部キャビティ水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本図でみた燃料取替用水ピット水位、補助給水ピット水位、復水補給量でみた第一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）、代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量により原子炉下部キャビティ水位の代替監視可能。	
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1		
										第一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）	1	1	1	0		
										代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0		
		原子炉格納容器への水源	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本図でみた燃料取替用水ピット水位及び代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量から代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1		
										格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）により代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	

全：すべてのループの計器の合計数
A,B，C，D：当該ループの計器数

泊発電所3号炉

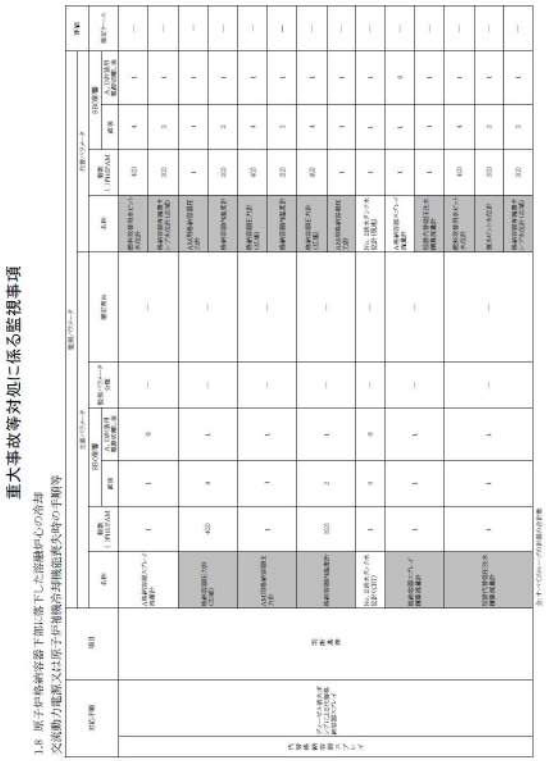
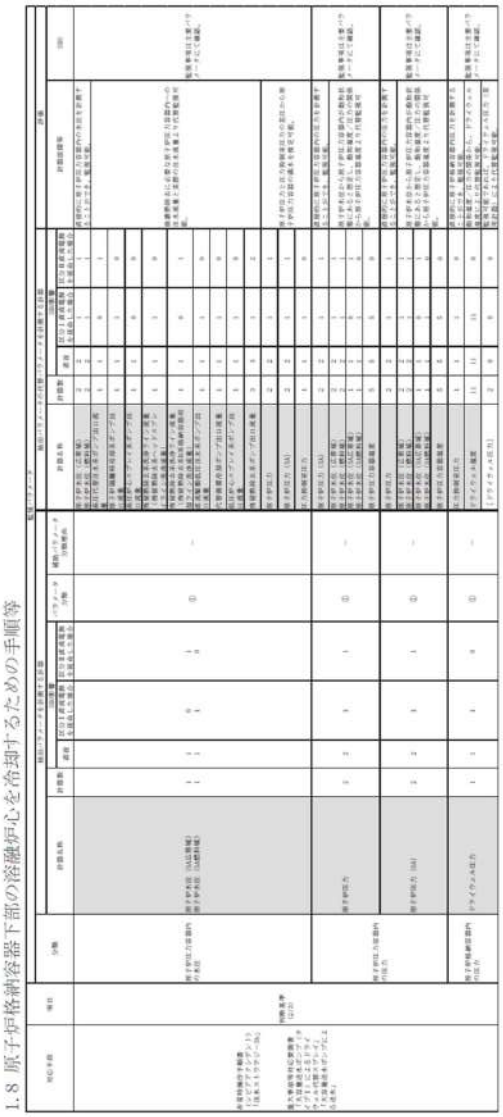
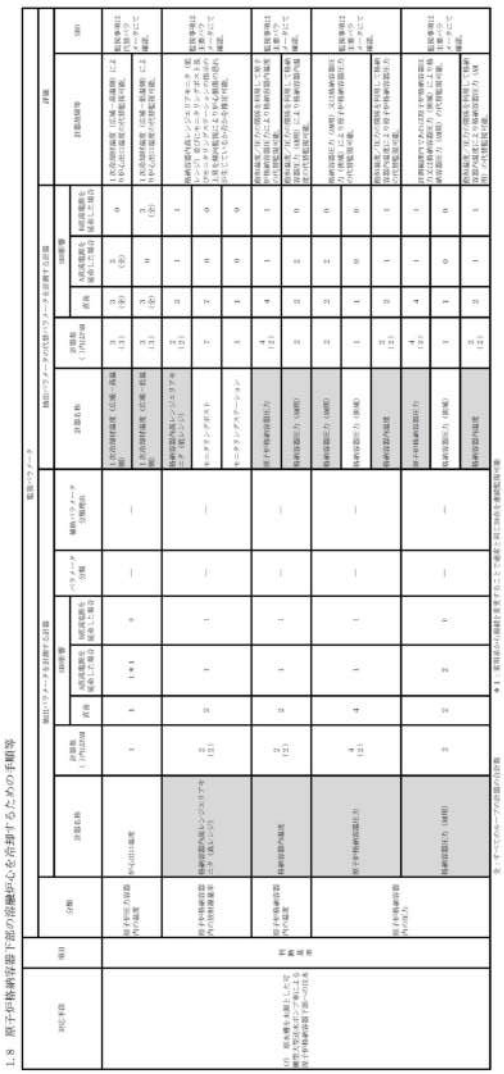
赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊3号炉と比較対象とならない記載内容
固有の設備や対応手段であり，BWR

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却

交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						代替パラメータ				
			名称	個数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
代替格納容器スプレイ	ディーゼル駆動ポンプにより代替格納容器スプレイ	原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却	格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位計（狭域）	2(2)	2	1	—
									原子炉下部キャビティ水位計	1	1	0	—
									原子炉格納容器水位計	1	1	0	—
									燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									復水ピット水位計	2(2)	2	1	—
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—
									低圧代替注水積算流量計	1	1	1	—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B，C，D)：当該ループの計器数

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		
			独立パラメータを計測する計器							独立パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
		分類	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	計器故障等	SBO
設置時操作手順書（シビアアクシデント）「注水ストラテジー30」 重大事故等対応要領書「大容量送水ポンプ（タイプⅠ）によるドライウェル代替スプレイ」「大容量送水ポンプによる送水」	判断基準（3/3）	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器下部温度	12	12	8	8	①	—	—	—	—	—	—	—	—
			ドライウェル温度	11	11	11	8	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	動作温度／圧力の関係から，ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力の上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
		原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内水素濃度（D/W）	2	2	1	1	①	—	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内水素濃度（S/C）	2	2	1	1	①	—	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気水素濃度	4	4	0	0	①	—	格納容器内水素濃度（D/W）	2	2	1	1	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ，監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										格納容器内水素濃度（S/C）	2	2	1	1		
		制御棒の位置	【制御棒位置指示系】	1	1	0	0	②	—	平均出力領域モニタ	4	0	0	0	起動領域モニタ又は平均出力領域モニタにより，未臨界維持の推定可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										起動領域モニタ	8	0	0	0		
		電源の確保	6-1C母線電圧	1	1	1	1	③	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-2D母線電圧	1	1	1	1	③	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		水源の確保	原水貯水槽（No.1）	「発電所対策本部」に確認				③	代替注水源の確保状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			原水貯水槽（No.2）	「発電所対策本部」に確認				③	代替注水源の確保状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		
			独立パラメータを計測する計器							独立パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
		分類	計器名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系統電源を喪失した場合	SBO影響 B系統電源を喪失した場合	パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系統電源を喪失した場合	SBO影響 B系統電源を喪失した場合	計器故障等	SBO
(1) 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心を冷却するための手順 (2) 原子炉格納容器下部への注水	判断基準	原子炉格納容器内の水位	格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2（2）	2	1	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2（2）	2	1	1	格納容器内でのスプレイ水による格納容器再循環サンプ水位（広域）による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0	原子炉下部キャビティ水位，格納容器内ほとりの格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
										格納容器圧力	1	1	1	0		
										燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位及び補助給水ピット水位，及び格納容器下部注水・格納容器スプレイ水源切り替え装置（S/R弁）の開閉状態による格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1		
										B－格納容器スプレイ及び格納容器内冷却系流量（狭域）	1	1	1	0		
										格納容器スプレイポンプの積算流量	1	1	1	0		
		原子炉格納容器への注水量	代替格納容器スプレイポンプの積算流量	1	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位及び補助給水ピット水位の補助給水ピットによる格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1		
										格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の格納容器内ほとりのスプレイ水による格納容器内冷却系流量による代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の温度	格納容器内温度	2（2）	2	1	1	—	—	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	格納容器圧力（広域）を利用し，「格納容器圧力（狭域）による格納容器内温度」の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（狭域）	2	2	2	0	格納容器圧力（広域）を利用し，「格納容器圧力（狭域）による格納容器内温度」の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	—	—	格納容器圧力（狭域）	2	2	2	0	格納容器圧力（広域）を利用し，「格納容器圧力（狭域）による格納容器内温度」の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器内温度	格納容器内温度を利用し，「格納容器圧力（広域）による格納容器内温度」の代替監視可能。	
			格納容器圧力（狭域）	2	2	2	0	—	—	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	格納容器内でのスプレイ水による原子炉格納容器圧力（広域）による格納容器圧力（狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（広域）	2（2）	2	1	1		
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	格納容器内温度を利用し，「格納容器圧力（広域）による格納容器内温度」の代替監視可能。	

全：すべてのループの計器の合計数

A(B，C，D)：当該ループの計器数

相違理由

凡例：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却

交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ															評価
			主要パラメータ							代替パラメータ								
			名称	個数（1ループ分）[注1]	SBO以外			監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（1ループ分）[注2]	SBO			推定ケース
					通常	A, D が使用電源喪失後						通常	A, D が使用電源喪失後		
代替格納容器スプレイ	A格納容器スプレイポンプ（青点部）による代替格納容器スプレイ	容器内水位	A格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—	—		燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1		—
										格納容器再循環サンプ水位計（広域）	3(1)	3	1		—
			A格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—	—		A格納容器スプレイ流量計	1	1	0		—
										格納容器再循環サンプ水位計（広域）	3(1)	3	1		—
										格納容器内圧力（狭域）	1	1	1		—
			格納容器内圧力（広域）	3(2)	4	1	—	—		A,D用格納容器圧力計	1	1	1		—
										格納容器内温度計	3(1)	3	1		—
			A,D用格納容器圧力計	1	1	1	—	—		格納容器内圧力計（広域）	4(2)	4	1		—
										格納容器内温度計	3(1)	3	1		—
			格納容器内温度計	3(1)	3	1	—	—		格納容器内圧力計（広域）	4(2)	4	1		—
										A,D用格納容器圧力計	1	1	1		—

注1：すべてのループの計器の合計数

注2：B, C, D ループの計器数

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

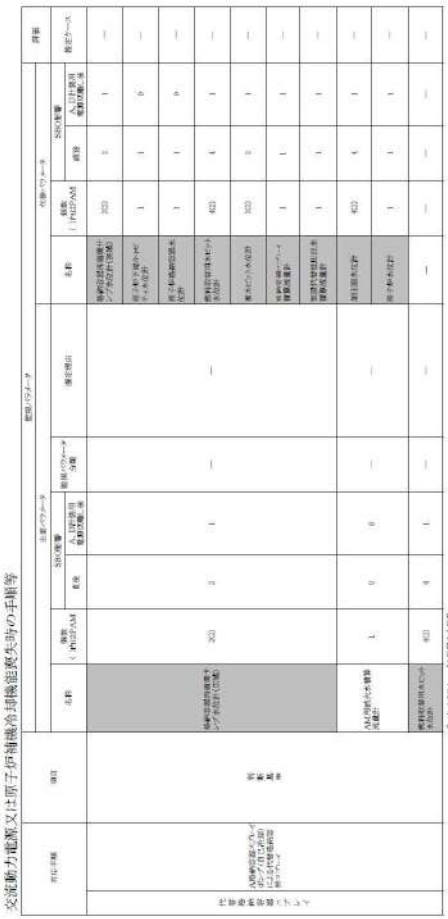
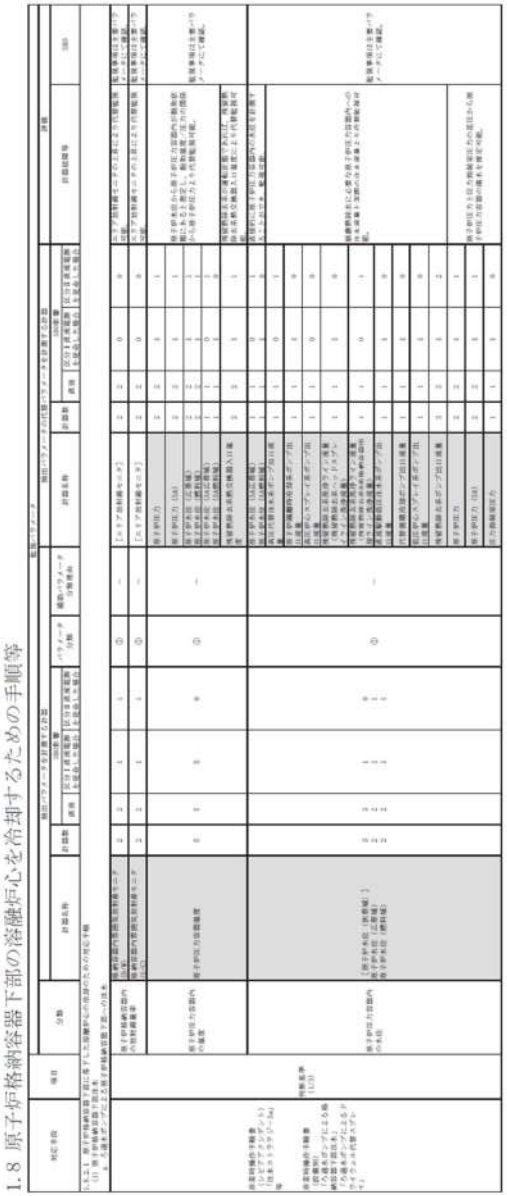
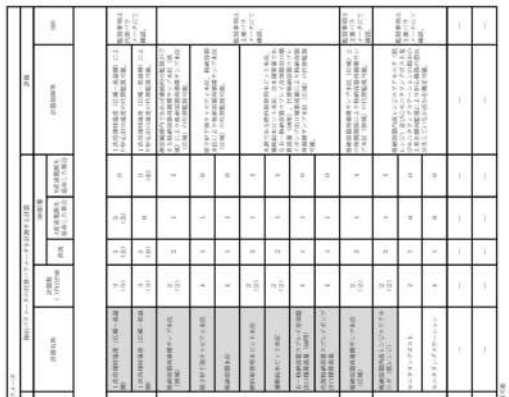
第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ														評価
			主要パラメータ							代替パラメータ							
			名称	個数（PWR2PAM）	SSD要件			監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（PWR2PAM）	SSD要件				規定ケース
					必要	A,B,C計装用電源が必要、他						必要	A,B,C計装用電源が必要、他			
代替格納容器スプレイ	A格納容器スプレイポンプ（B,C非常用）による代替格納容器スプレイ	強制	A格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—	—		燃料取替用水タンク水位計	2(2)	4	1			—
										格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1			—
			格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—	—		燃料取替用水タンク水位計	2(2)	4	1			—
										格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1			—
			格納容器圧力計（広域）	2(2)	4	1	—	—		AM用格納容器圧力計	1	1	1			—
										格納容器内温度計	2(2)	2	1			—
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	—	—		格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1			—
										格納容器内温度計	2(2)	2	1			—
			格納容器内温度計	2(2)	2	1	—	—		格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1			—
										AM用格納容器圧力計	1	1	1			—
			燃料取替用水タンク水位計	4(2)	4	1	—	—		格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1			—
										格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1			—
										格納容器スプレイ流量計	2	2	0			—

注：すべてのループの計器の合計数
A,B,C：当該ループの計器数

泊発電所３号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | | | | |

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ													評価
			主要パラメータ						代替パラメータ							
			名称	個数（1PWR分AM）	SIG要件			監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（1PWR分AM）	SIG要件			指定ケース
					系統	A, C分区用電源喪失	B, D分区用電源喪失					系統	A, C分区用電源喪失	B, D分区用電源喪失	
代替格納容器スプレイ	A格納容器スプレイポンプ（B, C, D）による格納容器スプレイ	操作	原子炉下部キャビティ水位計	1	1	1	1	—	—	燃料取替用キャビティ水位計	4(2)	4	1	1	—
										重大ピット水位計	2(2)	2	1	1	—
			格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	1	—
										格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	1	—
										充填代替設備注水積算流量計	1	1	1	1	—
										格納容器再循環サンプ水位計（狭域）	2(2)	2	1	1	—
										原子炉下部キャビティ水位計	1	1	1	1	—
										原子炉格納容器水位計	1	1	1	1	—
			格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	1	—	—	燃料取替用キャビティ水位計	4(2)	4	1	1	—
										重大ピット水位計	2(2)	2	1	1	—
										格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	1	—
										充填代替設備注水積算流量計	1	1	1	1	—
			A格納容器スプレイポンプ電動機冷却用流量計	1	1	1	1	—	—	—	—				—
			A格納容器スプレイポンプ冷却水流量計	1	1	1	1	—	—	—	—				—

注：すべてのループの計器の合計数
A,B,C,D：各ループの計器数

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																
		分類	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SIG要件			パラメータ分類	選定パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SIG要件			計器故障等	SIG
					系統	区分Ⅰ高圧電源を喪失した場合	区分Ⅱ高圧電源を喪失した場合					系統	区分Ⅰ高圧電源を喪失した場合	区分Ⅱ高圧電源を喪失した場合		
非常時操作手順書（レビアクテンダント）「注水ストラテジー3a」等 非常時操作手順書（設備別）「乃過水ポンプによる格納容器下部注水」「乃過水ポンプによるドライウェルスプレイ」	判断基準（3/3）	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器下部温度	12	12	6	6	①	—	—	—	—	—	—	—	—
			ドライウェル温度	11	11	11	8	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	飽和温度／圧力の関係から，ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力の上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
		原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内水素濃度（D/W）	2	2	1	1	①	—	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内水素濃度（S/C）	2	2	1	1	①	—	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ，監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	①	—	格納容器内水素濃度（D/W）	2	2	1	1	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ，監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										格納容器内水素濃度（S/C）	2	2	1	1		
		格納槽の位置	［格納槽位置指示系］	1	1	0	0	②	—	平均出力領域モニタ	6	0	0	0	原動領域モニタ又は平均出力領域モニタにより，本臨界維持の推定可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										原動領域モニタ	8	0	0	0		
		電源の確保	6-2C母線電圧	1	1	1	1	③	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-2D母線電圧	1	1	1	1	③	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		水源の確保	ろ過水タンク水位	「号炉共通確認」に確認				②	代替注水源の確保状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		
		分類	抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器							評価	
			計器名称	計器数（1PWR分）	SIG要件			パラメータ分類	選定パラメータ分類理由		計器名称	計器数（1PWR分）	SIG要件				計器故障等	SIG
					系統	3系統電源を喪失した場合	3系統電源を喪失した場合						系統	3系統電源を喪失した場合	3系統電源を喪失した場合			
(a) 代替格納容器スプレイポンプによる原子炉格納容器下部への注水	判断基準	原子炉圧力容器内の圧力	1次冷却材圧力（広域）	3(2)	2	1	1	①	—		加圧器圧力	4	4	0	0	計器電源喪失により圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											1次冷却材温度（広域－高温側）	3(1)	3(1)	0	0	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－高温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
											1次冷却材温度（広域－低温側）	3(1)	3(1)	0	3(1)	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－低温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
		原子炉圧力容器内の水位	加圧器水位	4(2)	4	1	1	①	—		原子炉容器水位	1	1	1	0	計器電源喪失により原子炉容器水位により加圧器水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											サブクール度	1	1	0	0	サブクール度，1次冷却材圧力（広域）及び1次冷却材温度（広域－高温側）による原子炉圧力容器内のサブクールが飽和の場合の監視から監視することで，原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
											1次冷却材温度（広域－高温側）	2(2)	2	1	1		
											1次冷却材温度（広域－低温側）	3(1)	3(1)	3(1)	0		
		原子炉格納容器内の温度	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	—		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して原子炉格納容器圧力により格納容器内温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											格納容器圧力（D/W）	2	2	2	0	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により格納容器圧力の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—		格納容器圧力（D/W）	2	2	2	0	格納容器圧力（D/W）及び格納容器圧力（S/C）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											格納容器圧力（S/C）	1	1	0	0		
											格納容器内温度	2(2)	2	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子格納容器圧力（D/W）の代替監視可能。	
			格納容器圧力（D/W）	2	2	2	0	①	—		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	計器電源喪失により圧力容器内の飽和状態であれば格納容器圧力（D/W）及び格納容器圧力（S/C）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											格納容器圧力（S/C）	1	1	0	0		
											格納容器内温度	2(2)	2	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により格納容器圧力（D/W）の代替監視可能。	

注：すべてのループの計器の合計数
A,B,C：各ループの計器数

泊発電所3号炉

相違理由

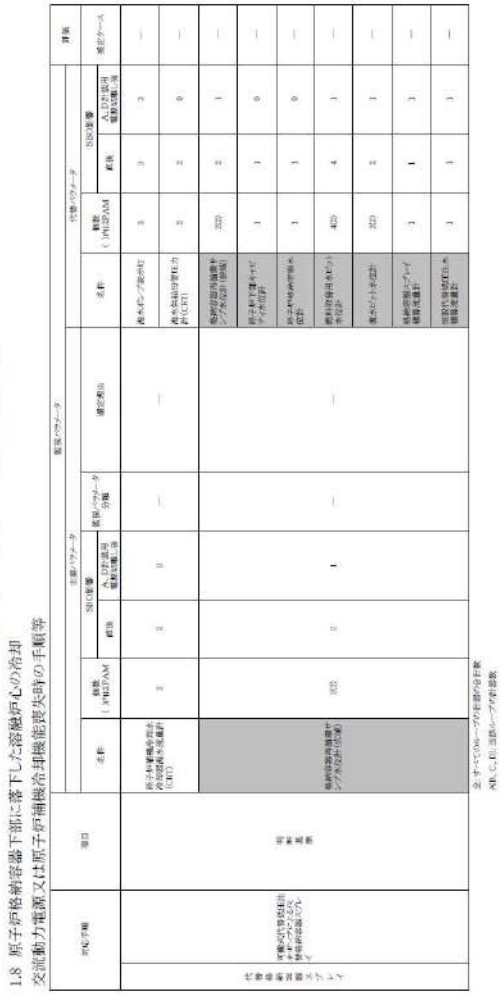
灰色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

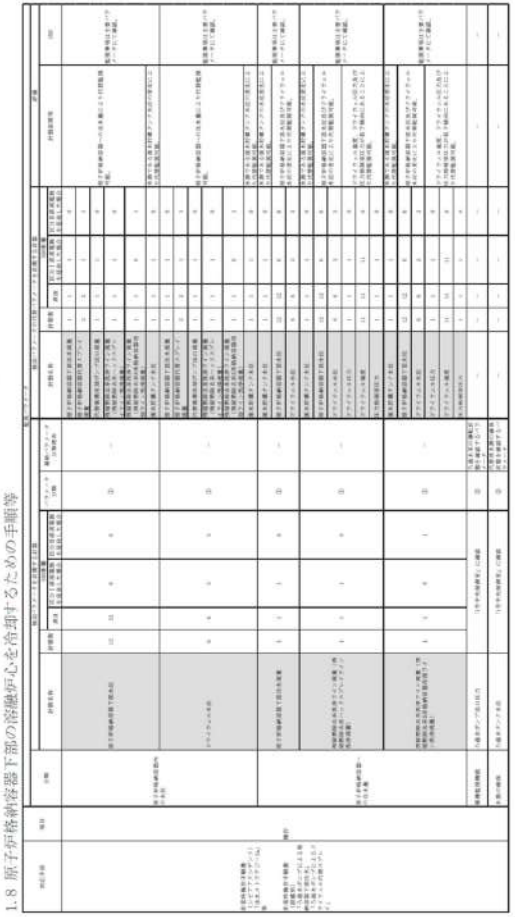
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）	

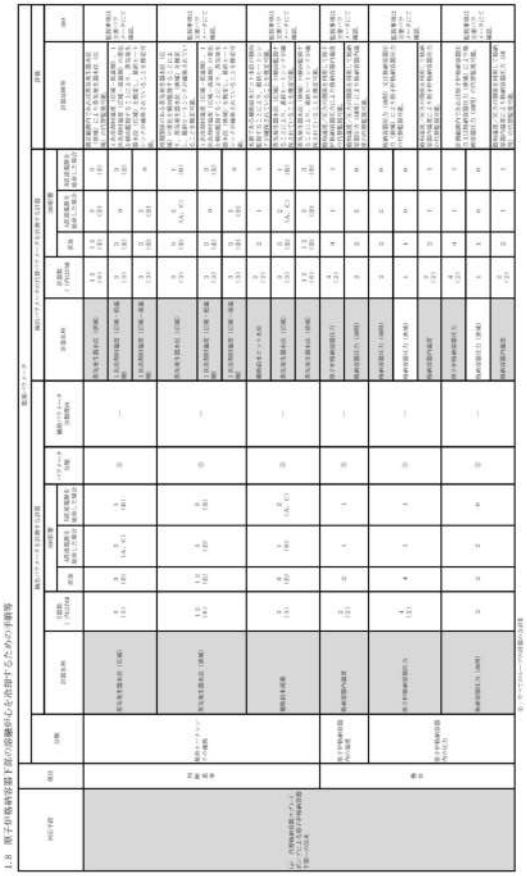
大飯発電所３／４号炉



女川原子力発電所２号炉



泊発電所３号炉



相違理由

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却

交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（JPH2PAM）	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源喪失後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（JPH2PAM）	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源喪失後	推定ケース
代替格納容器スプレイ	可搬式代替低圧注水ポンプによる代替格納容器スプレイ	判断基準	4～3(4)A，B，C 1，C2，D1，D2母線電圧計	6	6	6	—	—	4～3(4)A，B，C 1，C2，D1，D2母線電圧低警報	—			—
			原子炉補機冷却水供給母管流量計（CCI）	3	3	0	—	—	原子炉補機冷却水ポンプ表示灯	4	4	4	—
									原子炉補機冷却水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—
			炉心出口温度計	1	0	0	—	—	1次冷却材高温側温度計（広域）	6(4)	4（全）	0	—
									1次冷却材低温側温度計（広域）	6(4)	4（全）	4（全）	—
			格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2(2)	2	1	—	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2(2)	2	1	—
									モニタリングポスト	5	5	0	—

全：すべてのループの計器の合計数

A,B，C，D：当該ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																	
			検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	SBO影響 区分Ⅲ直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	SBO影響 区分Ⅲ直流電源を喪失した場合	計器故障等	DB
1.8.2.2 溶融炉心の原子炉格納容器下部への落下遅延・防止のための対応手順 (2) 原子炉圧力容器への注水 a. 低圧代替注水系（常設）（復水移送ポンプ）による原子炉圧力容器への注水																				
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「注水ストラテジー1」 非常時操作手順書（徐熱用）「復水移送ポンプによる原子炉注水」	判断基準(1/3)		格納容器内雰囲気放射線モニタ(D/W)	2	2	1	1	①	—	［エリア放射線モニタ］	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上昇によりモニタ監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ(S/C)	2	2	1	1	①	—	［エリア放射線モニタ］	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上昇によりモニタ監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度	8	8	8	8	①	—	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1		
										原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	1 1	1 0		
										残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	残留熱除去系が運転状態であれば，残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	
		原子炉圧力容器内の水位	［原子炉水位（広帯域）］ 原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2 2	2 2 2	1 1 1	0 1 1	①	—	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	0	0		
										高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水移送ポンプ出口流量，高圧代替注水系ポンプ出口流量，高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量，残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量），残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量），低流量注水系ポンプ出口流量，代替循環冷却ポンプ出口流量，代替スプレイ系ポンプ出口流量，残留熱除去系ポンプ出口流量の合計値により，原子炉圧力容器への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
										原子炉格納容器内注水ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
										残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
										低流量注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										代替スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
										原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力飽和蒸圧力の差圧から原子炉圧力容器の水位を推定可能。	
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										圧力飽和蒸圧力	1	1	1	0		

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																	
			検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数（）内はDB	SBO影響 直後	SBO影響 A系直流電源を喪失した場合	SBO影響 B系直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内はDB	SBO影響 直後	SBO影響 A系直流電源を喪失した場合	SBO影響 B系直流電源を喪失した場合	計器故障等	DB
(a) 代替格納容器スプレイポンプによる原子炉格納容器下部への注水																				
	操作	原子炉格納容器内の水位	格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	①	—	格納容器内雰囲気サンプ水位（狭域）	2（2）	2	1	1	測定範囲内であれば連続的な監視が可能な格納容器内雰囲気サンプ水位（狭域）により格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0	原子炉下部キャビティ水位，格納容器水位により格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
										格納容器水位	1	1	1	0		
										燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本図である燃料取替用水ピット水位，補助給水ピット水位，注水機器である低－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（SA用），代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量により格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1		
										低－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（SA用）	1	1	1	0		
										代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0		
			原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0	①	—	格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）により原子炉下部キャビティ水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本図である燃料取替用水ピット水位，補助給水ピット水位，注水機器である低－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（SA用），代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量により原子炉下部キャビティ水位の代替監視可能。	
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1		
										低－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（SA用）	1	1	1	0		
										代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0		

全：すべてのループの計器の合計数

A,B，C，D：当該ループの計器数

泊発電所3号炉

相違理由

凡例：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却

交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
炉心注水	高圧注入ポンプ又は余熱除去ポンプによる高圧又は低圧注入ラインを使用した炉心注水	判断基準	炉心出口温度計	1	0	0	②	—	1次冷却材高温側温度計（広域）	6(4)	4（全）	0	ケース1
									1次冷却材低温側温度計（広域）	6(4)	4（全）	4（全）	ケース1
			格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2(2)	2	1	①	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2(2)	2	1	ケース1
									モニタリングポスト	5	5	0	ケース1
			燃料取替用水ピット水位計	6(2)	4	1	①	—	—	—			—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B, C, D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | |

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ																	評価
			主要パラメータ						代替パラメータ											
			名称	数値（PPDPAM）	SSD要件		監視パラメータ分類	補足説明	名称	数値（PPDPAM）	SSD要件								検証ケース
					直接	A, D計装用電源活動に当					直接	A, D計装用電源活動に当								
炉心（溶融炉心）	高圧注入ポンプ又は余熱除去ポンプによる高圧又は低圧注入ラインを使用した炉心注水	海水	加圧器水位計	400	4	1	①	—	原子炉水位計	1	1	1							ケース1
									1次冷却材圧力計	300	3	3							ケース1
									1次冷却材高温側温度計（広域）	400	4（※）	0							ケース1
			炉心出口温度計	1	0	0	⓪	—	1次冷却材高温側温度計（広域）	400	4（※）	0							ケース1
									1次冷却材低温側温度計（広域）	400	4（※）	4（※）							ケース1
			高圧注入流量計	300	3	1	⓪	—	燃料取替用水ピット水位計	400	4	3							ケース3
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	300	3	1							ケース3
									加圧器水位計	400	4	3							ケース3
									原子炉水位計	1	1	1							ケース3
			余熱除去流量計	300	3	1	⓪	—	燃料取替用水ピット水位計	400	4	3							ケース3
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	300	3	1							ケース3
									加圧器水位計	400	4	3							ケース3
									原子炉水位計	1	1	1							ケース3

全：すべてのループの計装の合計数
A,B,C,D：当該ループの計装数

女川原子力発電所２号炉

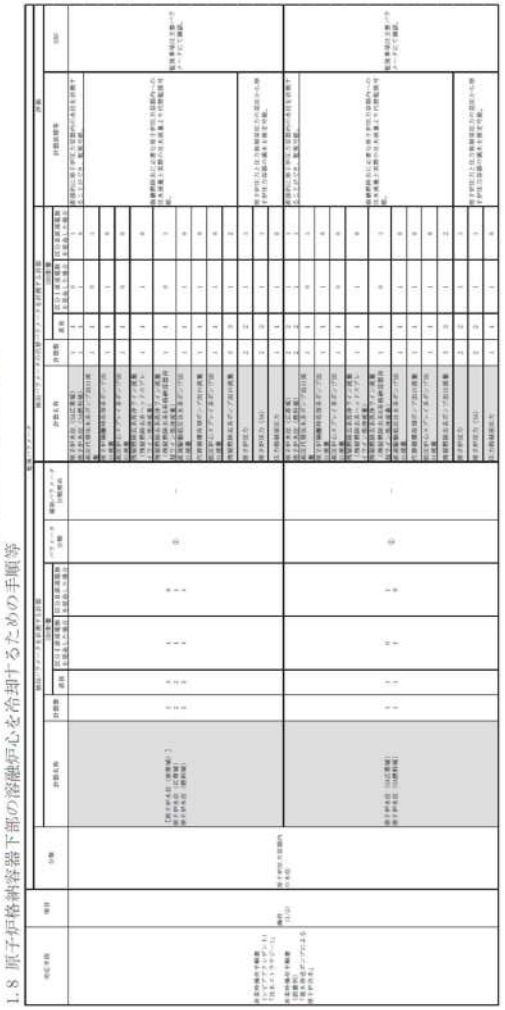
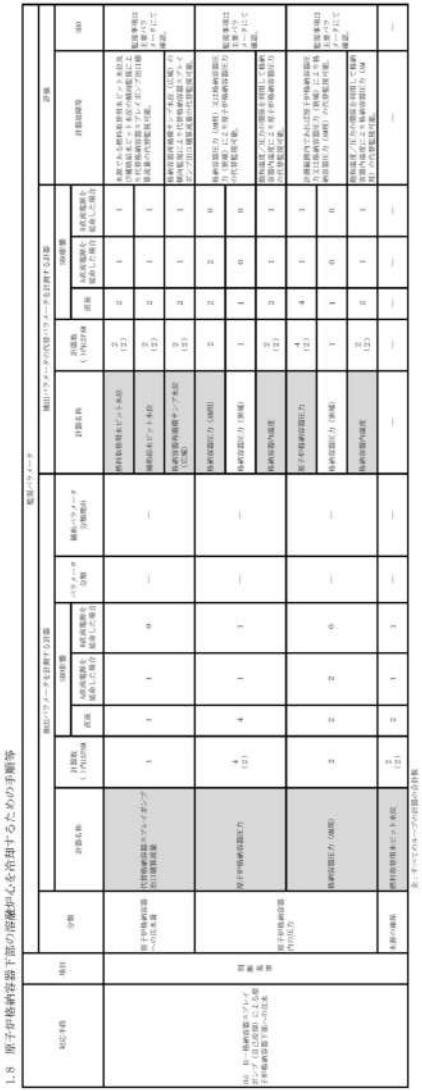
第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源及び原子炉補機冷却機能健全時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ															評価
			主要パラメータ							代替パラメータ								
			名称	個数（1PU12AM）	SSO影響			監視パラメータ分類	補足説明	名称	個数（1PU12AM）	SSO影響					推定ケース
					成功	入力が低対電源が喪失	出力が低対電源が喪失					成功	入力が低対電源が喪失	出力が低対電源が喪失			
炉心を冷却する	各格納容器スプレイポンプ（B）（C）の機能ポンプ等用による代替冷却を行う。	監視項目	高圧注入流量計	2(2)	2	1		①	—	燃料取替用キャビティ水位計	4(2)	4	3				ケース3
										格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1				ケース3
										加圧器水位計	4(2)	4	3				ケース3
										原子炉水位計	1	1	1				ケース3
			余熱除去流量計	2(2)	2	1		①	—	燃料取替用キャビティ水位計	4(2)	4	1				ケース3
										格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1				ケース3
										加圧器水位計	4(2)	4	3				ケース3
										原子炉水位計	1	1	1				ケース3
			加圧器水位計	4(2)	4	1		①	—	原子炉水位計	1	1	1				ケース1
										1次冷却材圧力計	2(2)	2	1				ケース3
										1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4 (2)	3				ケース3
			炉心出口温度計	1	1	1		②	—	1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4 (2)	3				ケース1
										1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4 (2)	4 (2)				ケース1
			燃料取替用キャビティ水位計	4(2)	4	1		①	—	—		—					—

注：すべてのループの合計数
A,B,C,D：各ループの計測数

女川原子力発電所２号炉

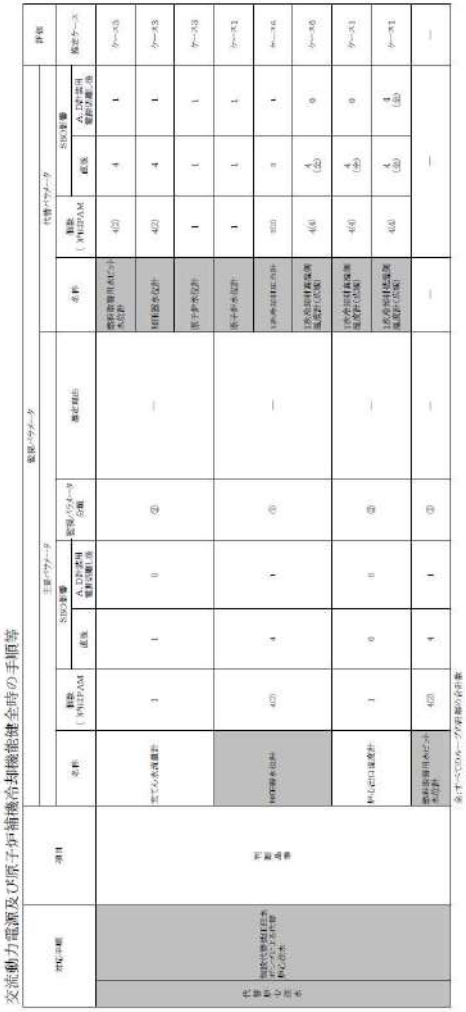
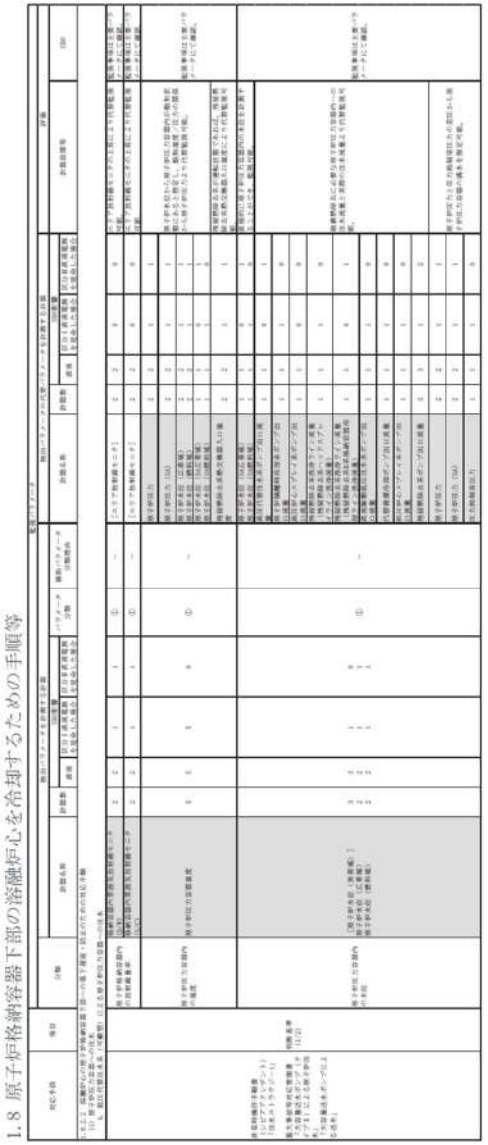
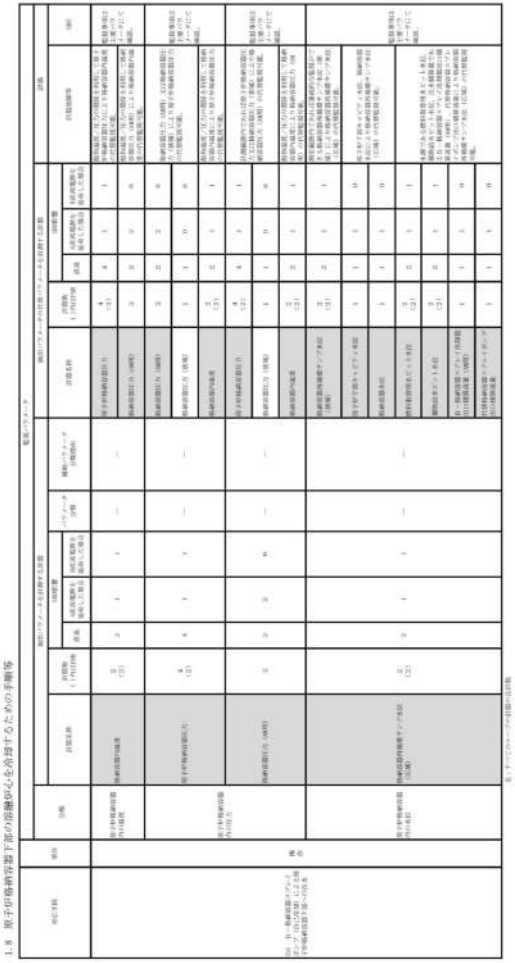
第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

| 対応手段 | 項目 | 分類 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

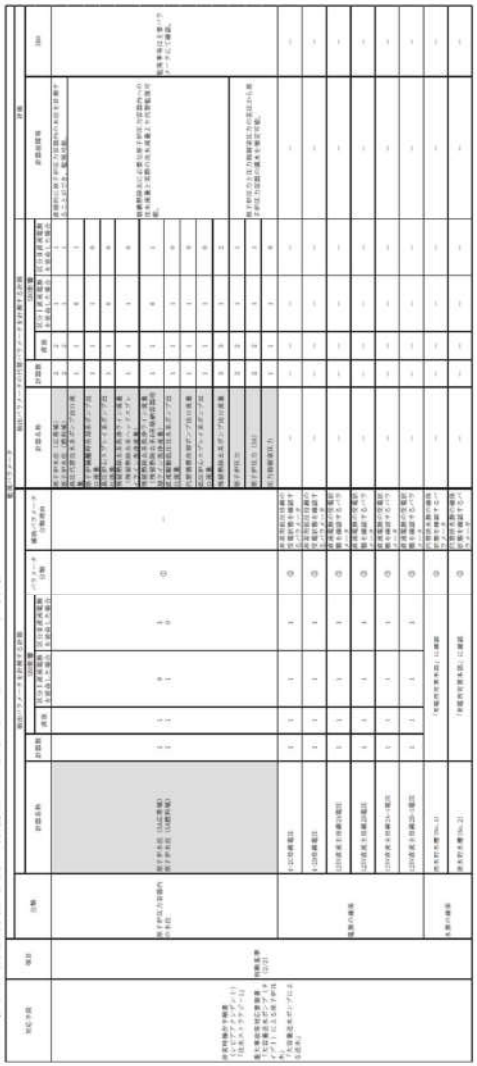
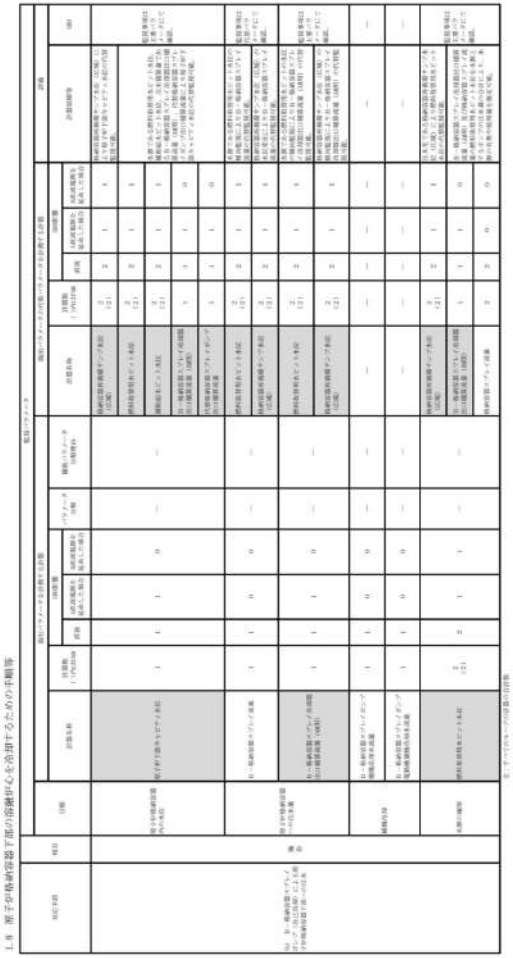
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

添付1.15-589

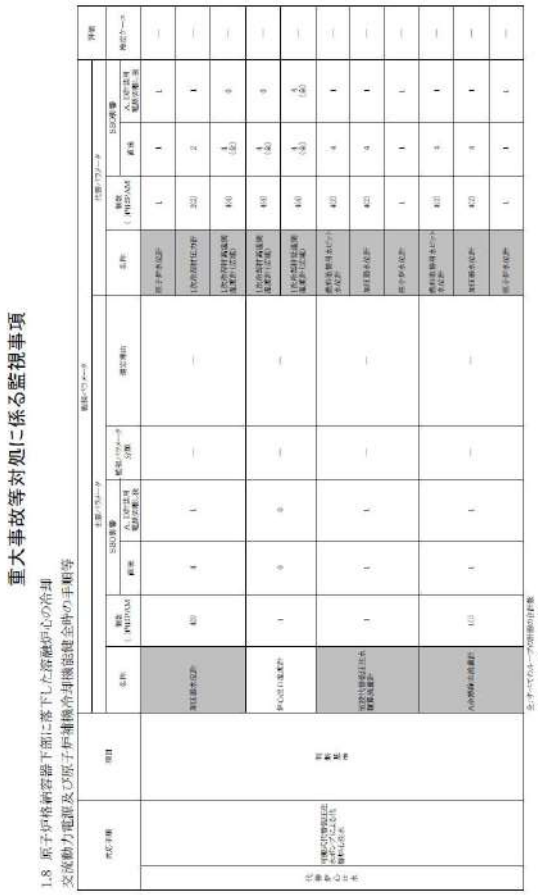
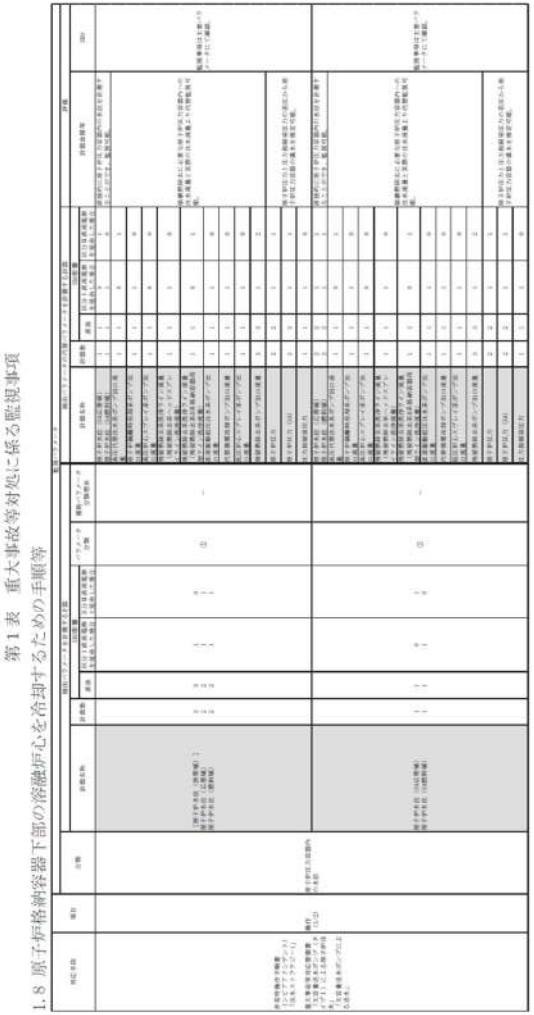
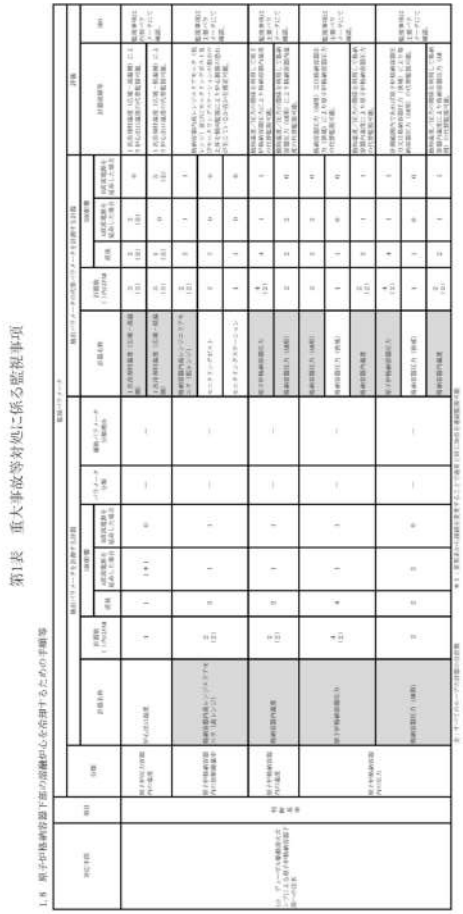
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
 重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却 交流動力電源及び原子炉補機冷却機能喪失時の手順等	 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却
交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ															評価
			主要パラメータ							代替パラメータ								
			名称	個数（）内はDAM	SBO影響			監視パラメータ分類	補足説明	名称	個数（）内はDAM	SBO影響					判定ケース
					直流	A，D非常用電源受給電池						直流	A，D非常用電源受給電池				
代替炉心冷却	炉心損傷防止及び溶融炉心冷却。	原子炉格納容器	4～31DA，B，C 1，C2，D1，D2母線電圧計	5	5	5	①		関連警報の有無，各母線の電圧スイッチ切り替えなどによる調査状態にて監視可能	4～31DA，B，C 1，C2，D1，D2母線電圧警報		—					—
			原子炉補機冷却水戻り総合管流量計（CRT）	3	3	3	①		原子炉補機冷却水ポンプの運転状態及び原子炉補機冷却水戻り総合管圧力により監視可能	原子炉補機冷却水ポンプ吐出圧力計	4	4	4				—
										原子炉補機冷却水戻り総合管圧力計（CRT）	3	3	3				—
			原子炉補機冷却水冷却器出口流量計（CRT）	2	2	2	①		海水ポンプの運転状態及び海水戻り総合管圧力により監視可能	海水ポンプ吐出圧力計	3	3	3				—
										海水戻り総合管圧力計（CRT）	3	3	3				—
		原子炉格納容器	原子炉格納容器内水位計	8(2)	4	1	①		—	原子炉水位計	1	1	1				ケース1
										1次冷却材圧力計	3(2)	3	1				ケース1
										1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（4）	0				ケース1
			炉心出口温度計	1	0	0	①		—	1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（4）	0				ケース1
										1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（4）	0（4）				ケース1
			格納容器内雰囲気ハロゲンガス濃度（レンジ）	3(2)	3	1	①		—	格納容器内雰囲気ハロゲンガス濃度（レンジ）	3(2)	3	1				ケース1
										ヒュミリンボックス	4	3	0				
		燃料取替用水ピット	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	①		—	—		—					—

全：すべてのループの計器の合計数
A，B，C，D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																								
		分類	抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器								評価							
			計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由		計器名称	計器数	SBO影響						計器故障等						SBO	
					直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合						直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合											
非常用換排気装置（シビアアクシデント）「炉水ストラテジー1」 復水移送等対応要領書「大容量送水ポンプ（タイプ1）による原子炉注水」「大容量送水ポンプによる注水」	操作（2/2）	原子炉圧力容器内の圧力	原子炉圧力	2	2	1	1	①	—	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。 原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和蒸気／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。										監視事項は主要パラメータにて確認。	
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1												
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1												
										原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	0												
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0												
										原子炉圧力容器温度	5	5	5	0												
			原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	—	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。 原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和蒸気／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。										監視事項は主要パラメータにて確認。	
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1												
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1												
										原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	0												
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0												
										原子炉圧力容器温度	5	5	5	0												
		原子炉圧力容器への注水量	残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0	①	—	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	本測である復水貯蔵タンクの水位変化による代替監視可能。 格納容器内に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。										監視事項は主要パラメータにて確認。	
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1												
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1												
										原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	0												
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0												
			残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系系統格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1	①	—	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	本測である復水貯蔵タンクの水位変化による代替監視可能。 格納容器内に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。										監視事項は主要パラメータにて確認。	
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1												
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1												
										原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	0												
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0												
		水源の確保	淡水貯水槽（No.1）	「地震時対策本部」に確認				②	代替淡水源の確保状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—									—	
			淡水貯水槽（No.2）	「地震時対策本部」に確認				②	代替淡水源の確保状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—									—	

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融が心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																								
		分類	抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器								評価							
			計器名称	計器数（）内は DAM	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由		計器名称	計器数（）内は DAM	SBO影響						計器故障等						SBO	
					直流	A直流電源を延命した場合	B直流電源を延命した場合						直流	A直流電源を延命した場合	B直流電源を延命した場合											
(c) ディーゼル駆動消火ポンプによる原子炉格納容器下部への注水	操作系	原子炉格納容器内の水位	格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2（2）	2	1	1	設定範囲内であれば連続的な監視ができる格納容器再循環サンプ水位（狭域）により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。										監視事項は主要パラメータにて確認。	
										原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0	原子炉下部キャビティ水位，格納容器水位により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。											
										格納容器水位	1	1	1	0												
										燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本測である燃料取替用水ピット水位，補助給水ピット水位，ほう酸注入タンク水位－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（MBH），代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。											
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1												
										ほう酸注入タンク水位－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（MBH）	1	1	1	0												
										代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0												

全：すべてのループの計器の合計数
A，B，C：当該ループの計器数

相違理由

既設：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却

交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ											備考
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（3PM2PAM）	SBO影響		監視パラメータ分類	推定理由	名称	個数（3PM2PAM）	SBO影響		推定ケース	
					直後	A，D計装用電源喪失時に限					直後	A，D計装用電源喪失時に限		
代替炉心注水	日立ディーゼルポンプ（自己冷却）による代替炉心注水	判断基準	4-3(4)A，B，C1，C2，D1，D2排水電圧計	5	5	5	③	関連警報の有無，各補機の機中スイッチ表示灯などによる補助状態にて監視可能	4-3(4)A，B，C1，C2，D1，D2排水電圧低警報	—			—	
			原子炉補機冷却水供給母管流量計（CRT）	3	3	0	③	原子炉補機冷却水ポンプの運転状態及び原子炉補機冷却水供給母管圧力により監視可能	原子炉補機冷却水ポンプ表示灯	4	4	4	—	
									原子炉補機冷却水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—	
			原子炉補機冷却水冷却塔海水流量計（CRT）	2	2	0	③	海水ポンプの運転状態及び海水供給母管圧力により監視可能	海水ポンプ表示灯	3	3	3	—	
									海水供給母管圧力計（CRT）	2	2	0	—	
			炉圧器水位計	4(2)	4	1	①	—	原子炉水位計	1	1	1	ケース1	
			炉心出口温度計	1	0	0	②	—	1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	0	ケース1	
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4(2)	4（全）	4（全）	ケース1	
			燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	①	—	—	—			—	

全：すべてのループの計器の合計数

A(B, C, D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																	
			監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価		
			計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響				計器故障等	SBO	
					直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合				
1.8.2.2 溶融炉心の原子炉格納容器下部への落下遅延・防止のための対応手順 (1) 原子炉圧力容器への注水 a. 代替循環冷却系による原子炉圧力容器への注水																				
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「注水ストラテジー1」 非常時操作手順書（徐熱用）「代替循環冷却ポンプによる原子炉注水」	判断基準（1/2）	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ（広域）	2	2	1	1	①	－	［エリア放射線モニタ］	2	2	0	0	代替放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ（狭域）	2	2	1	1	①	－	［エリア放射線モニタ］	2	2	0	0	代替放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度	3	3	3	0	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力から原子炉圧力容器内の飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（燃料域）	1	1	1	1		
										原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
										残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	残留熱除去系が運転状態であれば，残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	
		原子炉圧力容器内の水位	［原子炉水位（狭帯域）］ 原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	3 2 2	3 2 2	3 1 1	0 1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1	定格時に原子炉圧力容器内の水位を計測するレンジだけで，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
										高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	残留熱除去系が運転状態であれば，残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	
										原子炉補機冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイ／ディスク洗浄流量）	1	1	1	0		
										残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
										低圧復水輸送ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	2		
										原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力制御弁圧力の差圧から原子炉圧力容器の漏水を推定可能。	
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										圧力制御弁圧力	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																	
			監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価		
			計器名称	計器数（1/PCS列）	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1/PCS列）	SBO影響				計器故障等	SBO	
					直後	1系統電源を喪失した場合	3系統電源を喪失した場合					直後	1系統電源を喪失した場合	3系統電源を喪失した場合				
1.8 ディーゼル駆動ポンプによる原子炉格納容器内への注水	判断基準	原子炉格納容器スプレイポンプ出口総流量	代替格納容器スプレイポンプ出口総流量	1	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本設である燃料取替用水ピット水位を代替格納容器スプレイ水源の補給源とした代替格納容器スプレイポンプ出口総流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										補助消火ピット水位	2（2）	2	1	1		
										格納容器内雰囲気モニタ水位（広帯域）	2（2）	2	1	1	格納容器内雰囲気モニタ水位（広帯域）の指示低下により代替格納容器スプレイポンプ出口総流量の代替監視可能。	
		水源の確保	高圧ポンプ水位	4	2 *1	0 *1	0 *1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		電源	1A非常用ＬＭＣ，2Ａ電圧	2	1	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			1B非常用ＬＭＣ，2Ｂ電圧	2	1	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			平台補電圧，Ｚ系補電圧	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			０－２，Ｂ，Ｃ１，Ｃ２，Ｄ母補電圧	7（2）	1	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		補機監視機能	原子炉補機冷却水供給母管流量	2	1	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水供給母管流量（ＳＡ用）	2	1	2	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水冷却塔補機冷却海水流量	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水冷却塔補機冷却海水流量（ＳＡ用）	4	4	4	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	備考		1.8.1.1(1)a．(c)ii．に同様，ただし，補助機器駆動のポンプは，常用母線に電源が切り替わるまで起動できないため除く。															

全：すべてのループの計器の合計数

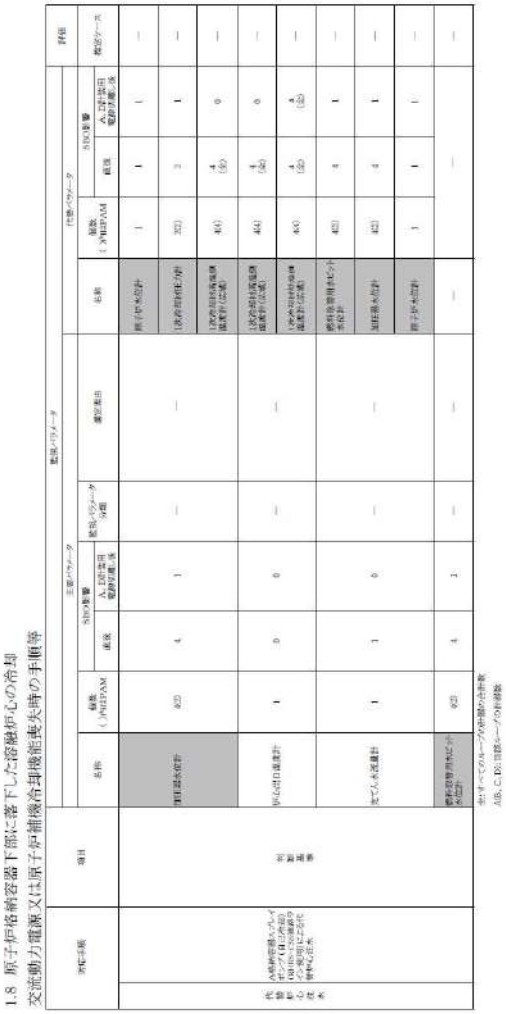
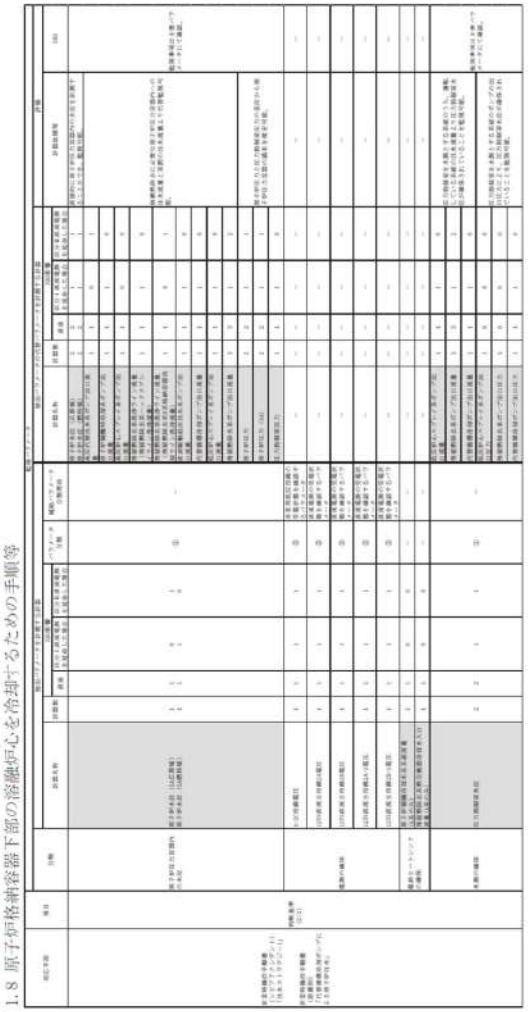
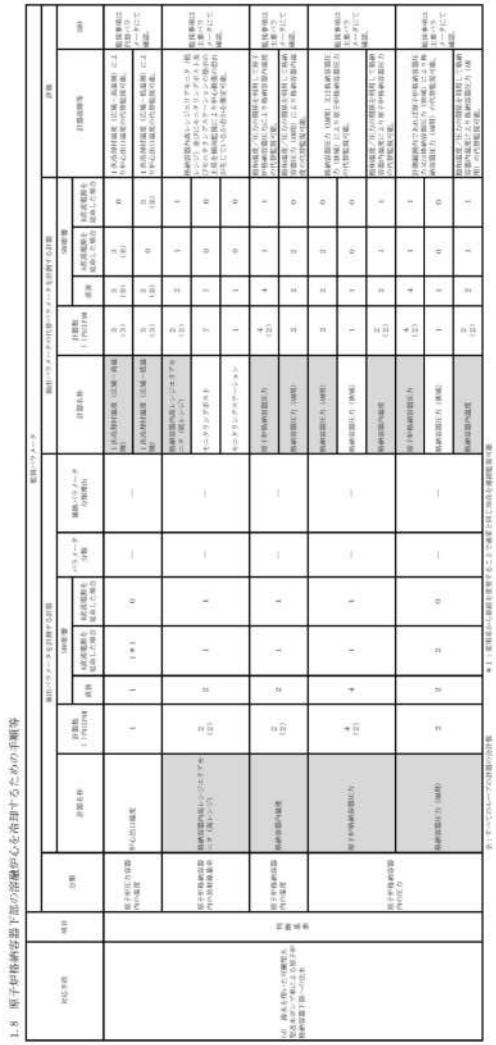
A(B, C, D)：当該ループの計器数

*1：4個のうちＺ系統１，２，３号炉共用系統に属する。

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却

交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						代替パラメータ				
			名称	数量（2Pt以上PAM）	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	数量（2Pt以上PAM）	SBO影響		採定ケース
					直後	A, D計装用電源喪失時					直後	A, D計装用電源喪失時	
代替炉心注水	デンーゼル消火ポンプによる代替炉心注水	判断基準	加圧器水位計	4(2)	4	1	—	—	原子炉水位計	1	1	1	—
									1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	—
			炉心出口温度計	1	0	0	—	—	1次冷却材高温側温度計（広域）	4(2)	4（2）	0	—
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4(2)	4（2）	0	—
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4(2)	4（2）	4（2）	—
			余熱除去流量計	1(2)	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
									加圧器水位計	4(2)	4	1	—
									原子炉水位計	1	1	1	—
			No. 2燃料タンク水位計（CRT）	1	0	0	—	—	No. 2燃料タンク水位計（現場）	1	1	1	—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B, C, D)：当該ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

監視パラメータ

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	DB
					直後	区分1直流電源を喪失した場合	区分2直流電源を喪失した場合					直後	区分1直流電源を喪失した場合	区分2直流電源を喪失した場合		
非常用炉心冷却設備（シビアアクシデント）（低圧ストラテジー） 非常用炉心冷却設備（注水）「代替格納容器スプレイポンプによる原子炉注水」	機器（1/2）	原子炉圧力容器内の水位	原子炉水位（狭帯域）1 原子炉水位（広帯域）2 原子炉水位（燃料域）2	3 2 2	3 2 2	1 1 1	0 1 1	①	—	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	1 1	0 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										加圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	格納容器内の水位を推定することにより代替監視可能。	
										原子炉補機冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										加圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系洗浄ライン流量（「残留熱除去系ミニフロー」「炉心スプレイ系洗浄流量」）	1	1	1	0		
										残留熱除去系洗浄ライン流量（「残留熱除去系ミニフロー」「格納容器スプレイ系洗浄流量」）	1	1	0	1		
										低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										代替格納容器スプレイポンプ出口流量	1	1	1	0		
										加圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	2		
										原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力容器破損圧力の差圧から原子炉圧力容器の損傷を推定可能。	
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										圧力容器破損圧力	1	1	1	0		
			原子炉水位（SA広帯域）1 原子炉水位（SA燃料域）1	1 1	1 1	0 1	1 0	①	—	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										加圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	格納容器内の水位を推定することにより代替監視可能。	
										原子炉補機冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										加圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系洗浄ライン流量（「残留熱除去系ミニフロー」「炉心スプレイ系洗浄流量」）	1	1	1	0		
										残留熱除去系洗浄ライン流量（「残留熱除去系ミニフロー」「格納容器スプレイ系洗浄流量」）	1	1	0	1		
										残留熱除去系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										代替格納容器スプレイポンプ出口流量	1	1	1	0		
										加圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	2		
										原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力容器破損圧力の差圧から原子炉圧力容器の損傷を推定可能。	
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										圧力容器破損圧力	1	1	1	0		

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

監視パラメータ

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数（1Pt以上PAM）	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1Pt以上PAM）	SBO影響			計器故障等	DB
					直後	A系流電源を喪失した場合	B系流電源を喪失した場合					直後	A系流電源を喪失した場合	B系流電源を喪失した場合		
(d) 海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による原子炉格納容器下部への注水	判断基準	原子炉格納容器内の水位	格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	—	—	格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2（2）	2	1	1	測定範囲内であれば連続的な監視ができる格納容器再循環サンプ水位（狭域）により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉下部キャビティ水位	1	1	1	0	原子炉下部キャビティ水位，格納容器水位により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
										格納容器水位	1	1	1	0		
										燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位，補助給水ピット水位，注水積算量であるB－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（A列），代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量により格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
										補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1		
										B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（A列）	1	1	1	0		
										代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0		

全：すべてのループの計器の合計数

A(A, B)：当該ループの計器数

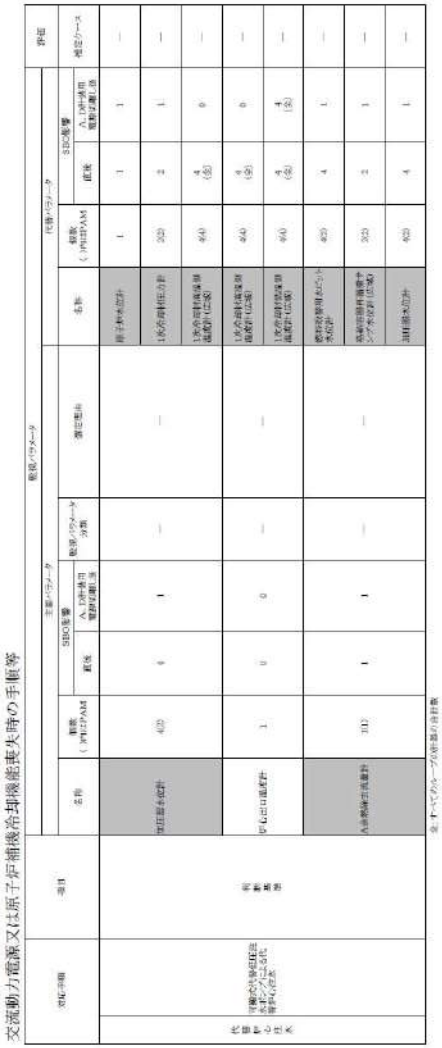
女川原子力発電所2号炉

相違理由

灰色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉



重大事故等対処に係る監視事項

1.8　原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却

交流動力電源又は原子炉補機冷却機能喪失時の手順等

対応手段	項目	主要パラメータ						代替パラメータ				評価
		名称	数量（PWR:2PAM）	SBO電源 直流	SBO電源 A，D列共用電源装置(L)系	電源パラメータ分類	測定範囲	名称	数量（PWR:2PAM）	SBO電源 直流	SBO電源 A，D列共用電源装置(L)系	測定ケース
代替手段による注水	可搬式冷却用仮設電源による原子炉注水 利 動 期 間	原子炉圧力計	4(2)	0	1	—	—	原子炉水位計	1	1	1	—
		1次冷却材圧力計						1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	—
		1次冷却材高温側温度計（広域）						1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	—
		1次冷却材低温側温度計（広域）	1	0	0	—	—	1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	—
		1次冷却材高温側温度計（狭域）						1次冷却材高温側温度計（狭域）	4(4)	4（2）	4（2）	—
		1次冷却材低温側温度計（狭域）										
		格納容器内高レンジ水位計	2(1)	1	1	—	—	格納容器内高レンジ水位計	4(2)	4	1	—
		格納容器内高レンジ空間部温度計						格納容器内高レンジ空間部温度計	2(1)	2	1	—
		加圧器水位計						加圧器水位計	4(2)	4	1	—

※ 下へ：グループの中数の計数
A,B,C,D：冗長レーンの中数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	主要パラメータ						補助パラメータ	代替パラメータ				評価
		分類	計器名称	計器数	直流	SBO電源	区分Ⅱ直流電源喪失を考慮した電源	パラメータ分類	計器名称	計器数	直流	SBO電源	区分Ⅱ直流電源喪失を考慮した電源	計器等	備考
原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却	原子炉圧力の状況	原子炉圧力	2	2	1	1	①	—	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができる。最高使用圧力	監視等は計器パラメータに含まれる。
									原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内の飽和状態にあると仮定した，飽和蒸気と水の関係式により原子炉圧力を間接的に推定。	
									原子炉水位（燃料域）	1	1	1	1		
									原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	1		
									原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	1		
									原子炉圧力容器温度	3	3	1	1		
	原子炉圧力容器内の状況	原子炉圧力	2	2	1	1	①	—	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができる。最高使用圧力	監視等は計器パラメータに含まれる。
		原子炉圧力（SA）							原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内の飽和状態にあると仮定し，飽和蒸気と水の関係式により原子炉圧力を間接的に推定。	
									原子炉水位（燃料域）	1	1	1	1		
									原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	1		
									原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	1		
									原子炉圧力容器温度	3	3	1	1		
	原子炉圧力容器への注水量	代替注水流量（常用系ポンプ）	1	1	1	1	①	—	原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位変化による注水量の妥当性を確認。	監視等は計器パラメータに含まれる。
									原子炉水位（燃料域）	1	1	1	1	飽和蒸気と水の関係式により原子炉圧力容器内の水位変化と注水量の関係を確認。	
									原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	1		
									原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	1		
	格納容器内の水位	原子炉圧力容器一次冷却材温度	2(2)						原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位変化による注水量の妥当性を確認。	監視等は計器パラメータに含まれる。
									原子炉水位（燃料域）	1	1	1	1	飽和蒸気と水の関係式により原子炉圧力容器内の水位変化と注水量の関係を確認。	
									原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	1		
									原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	1		
	補助監視機能	代替格納容器スプレイ流量	1	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		代替格納容器スプレイ圧力													
	水素の濃度	原子炉格納容器水位	2	2	1	1	①	—	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	—	圧力開放板を水没させるために，溶融炉心を格納容器内に落下させることを監視可能。	
									高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	3	3	1	—		
									代替格納容器スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	—	圧力開放板を水没させるために，溶融炉心を格納容器内に落下させることを監視可能。	
									低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	—		
									代替格納容器スプレイ系ポンプ出口圧力	3	3	0	—		
									代替格納容器スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	—		

泊発電所３号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	主要パラメータ						補助パラメータ	代替パラメータ				評価
		分類	計器名称	計器数	直流	SBO電源	区分Ⅱ直流電源喪失を考慮した電源	パラメータ分類	計器名称	計器数	直流	SBO電源	区分Ⅱ直流電源喪失を考慮した電源	計器等	備考
原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心を冷却するための手順等	原子炉格納容器下部の状況	原子炉格納容器下部の状況	原子炉格納容器下部の状況（ドライアンダ）（ウエットアンダ）	1	1	0	—	—	原子炉格納容器下部の状況	1	1	0	—	原子炉格納容器下部の状況を直接的に監視可能。	—
			原子炉格納容器下部の温度（SA）	1	1	1	1	—	原子炉格納容器下部の温度	1	1	1	1	原子炉格納容器下部の温度を直接的に監視可能。	監視等は計器パラメータに含まれる。
原子炉格納容器下部への注水	原子炉格納容器下部への注水量	原子炉格納容器下部への注水量	原子炉格納容器下部への注水量（広帯域）	2	2	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉格納容器下部への注水量（狭帯域）	2	2	1	1								
			原子炉格納容器下部への注水量（SA広帯域）	1	1	1	1								
			原子炉格納容器下部への注水量（SA狭帯域）	1	1	1	1								
			原子炉格納容器下部への注水量	3	3	1	1								
	補助監視機能	代替格納容器スプレイ流量	代替格納容器スプレイ流量	2	2	1	1	—	代替格納容器スプレイ流量	2	2	1	1	代替格納容器スプレイ流量を直接的に監視可能。	監視等は計器パラメータに含まれる。
									代替格納容器スプレイ圧力	1	1	1	1		
	水素の濃度	原子炉格納容器水位	原子炉格納容器水位（広帯域）	2	2	1	1	①	原子炉格納容器水位（広帯域）	2	2	1	1	圧力開放板を水没させるために，溶融炉心を格納容器内に落下させることを監視可能。	—
			原子炉格納容器水位（燃料域）	1	1	1	1		原子炉格納容器水位（燃料域）	1	1	1	1		
			原子炉格納容器水位（SA広帯域）	1	1	1	1		原子炉格納容器水位（SA広帯域）	1	1	1	1		
			原子炉格納容器水位（SA燃料域）	1	1	1	1		原子炉格納容器水位（SA燃料域）	1	1	1	1		
			原子炉格納容器水位	3	3	1	1		原子炉格納容器水位	3	3	1	1		

相違理由

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

凡例：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	10秒間			パラメータ分類	補助パラメータ分類根拠	計器名称	計器数	10秒間				計器故障等	備考
					通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合			
1.8.2.2 溶融炉心の原子炉格納容器下部への落下遅延・防止のための対応手順 (1) 原子炉圧力容器への注水 4. 低圧代替注水系（常設）（直流駆動低圧注水系ポンプ）による原子炉圧力容器への注水																			
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「注水ストラテジー1」 非常時操作手順書（徴候型）「直流駆動低圧注水系ポンプによる原子炉注水」	判断基準（1/5）	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）	2	2	1	1	①	－	［コアカ放射線モニタ］	2	2	0	0	コアカ放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C）	2	2	1	1	①	－	［コアカ放射線モニタ］	2	2	0	0	コアカ放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度	1	1	1	0	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域） 原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	2 2 1 1	2 2 1 1	1 1 0 1	1 1 0 0		
										残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	残留熱除去系が運転状態であれば，残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	
		原子炉圧力容器内の水位	［原子炉水位（広帯域）］ 原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（燃料域）	3 2 2	3 2 2	1 1 1	0 1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	炉心が露出した場合，原子炉圧力容器内への注水量と蒸発の注水量より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	炉心が露出した場合，原子炉圧力容器内への注水量と蒸発の注水量より代替監視可能。	
										原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン流量）	1	1	1	0		
										残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン流量）	1	1	0	1		
										直流駆動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
										原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力容器蒸気部の差圧から原子炉圧力容器の水位を推定可能。	
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										圧力容器蒸気部圧力	1	1	1	0		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数（）内は17M	10秒間			パラメータ分類	補助パラメータ分類根拠	計器名称	計器数（）内は17M	10秒間				計器故障等	備考
					通常	A直流電源を喪失した場合	B直流電源を喪失した場合					通常	A直流電源を喪失した場合	B直流電源を喪失した場合			
(a) 代替給水ピットを水源とした可搬型大型送水ポンプ車による原子炉格納容器下部への注水	判断基準	原子炉圧力容器内の温度	炉心出口温度	1	1	（＊1）	0	－	－	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）により炉心出口温度の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	1次冷却材温度（広域－低温側）により炉心出口温度の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内高レンジエアモニタ（高レンジ）	2（2）	2	1	1	－	－	格納容器内高レンジエアモニタ（低レンジ）	2（2）	2	1	1	格納容器内高レンジエアモニタ（低レンジ）及びヒートタンクポスト及びヒートタンクステーションの指示の上昇を傾向監視により炉心損傷の進行を推定している点を考慮可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										ヒートタンクポスト	7	7	0	0		
										ヒートタンクステーション	1	1	0	0		
		原子炉格納容器内の温度	格納容器内温度	2（2）	2	1	1	－	－	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して原子炉格納容器圧力により格納容器内温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（D/W）	2	2	2	0	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器圧力により格納容器内温度の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	－	－	格納容器圧力（D/W）	2	2	2	0	格納容器圧力（D/W）又は格納容器圧力（S/W）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（S/W）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	
			格納容器圧力（D/W）	2	2	2	0	－	－	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	計測範囲内であれば原子炉格納容器圧力に格納容器圧力（S/W）により格納容器圧力（D/W）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										格納容器圧力（S/W）	1	1	0	0		
										格納容器内温度	2（2）	2	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により格納容器圧力（D/W）の代替監視可能。	

N：すべてのループの容器の合計数
4(M.1)：当該ループの計器数

＊1：原因から心線略を変更することで通常と同じ値を連続監視可能

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

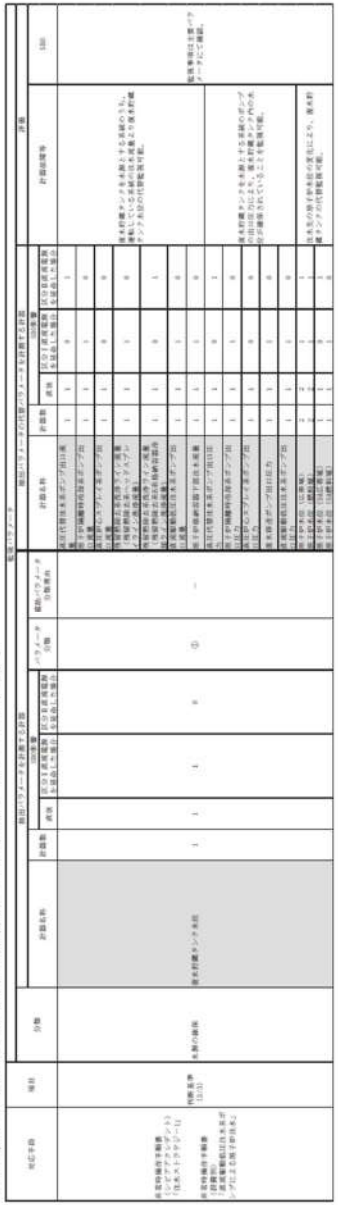
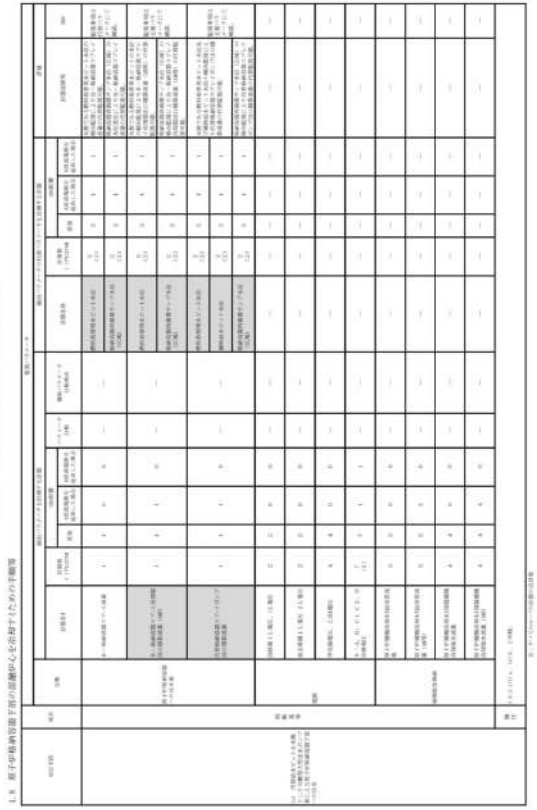
第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | |

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

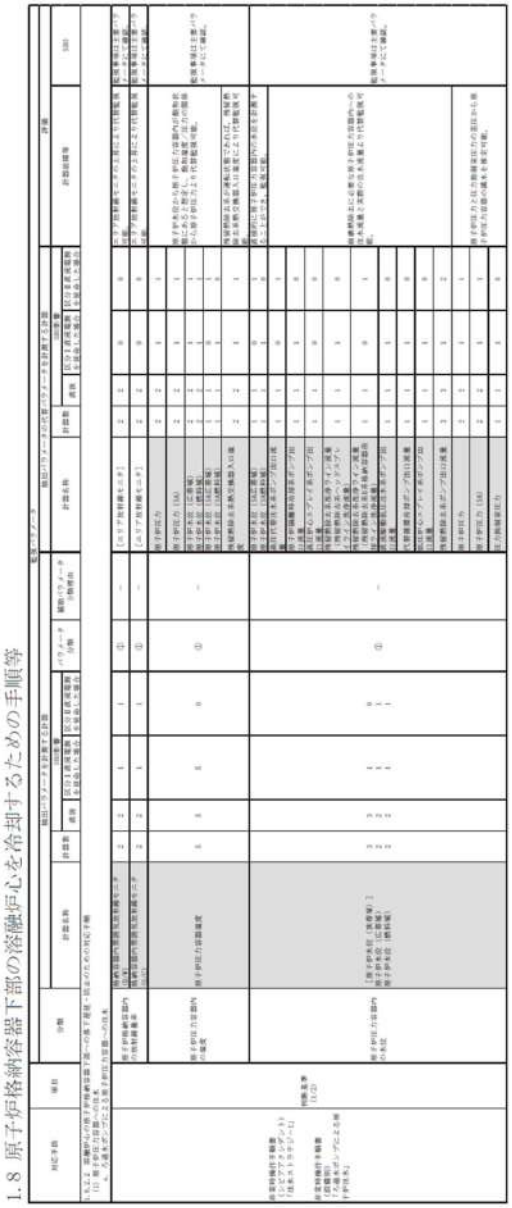
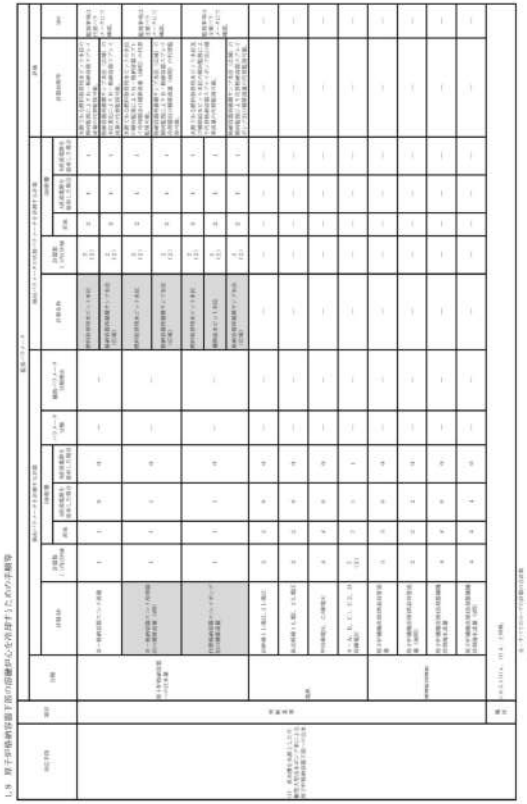
大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 （監視パラメータ：検出パラメータを計測する計器／検出パラメータの代替パラメータを計測する計器／評価） 対応手段：水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等（シビアアクシデント）「注水ストラテジー」 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等（設備）「高温溶融炉心冷却水系ポンプによる原子炉注水」 項目：検出（2/2） 分類：原子炉圧力容器内の圧力／原子炉圧力（SA）／原子炉圧力容器一次冷却水量／格納容器内水位／格納容器内の水素濃度 計器名称：原子炉圧力／原子炉圧力（SA）／原子炉圧力容器一次冷却水量／格納容器圧力（広帯域）／格納容器圧力（狭帯域）／格納容器内水素濃度（SA）／高温溶融炉心冷却水系ポンプ出口流量／高温溶融炉心冷却水系ポンプ出口圧力／格納容器内水位（広帯域）／格納容器内水位（狭帯域）／格納容器内水位（SA広帯域）／格納容器内水位（SA

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	

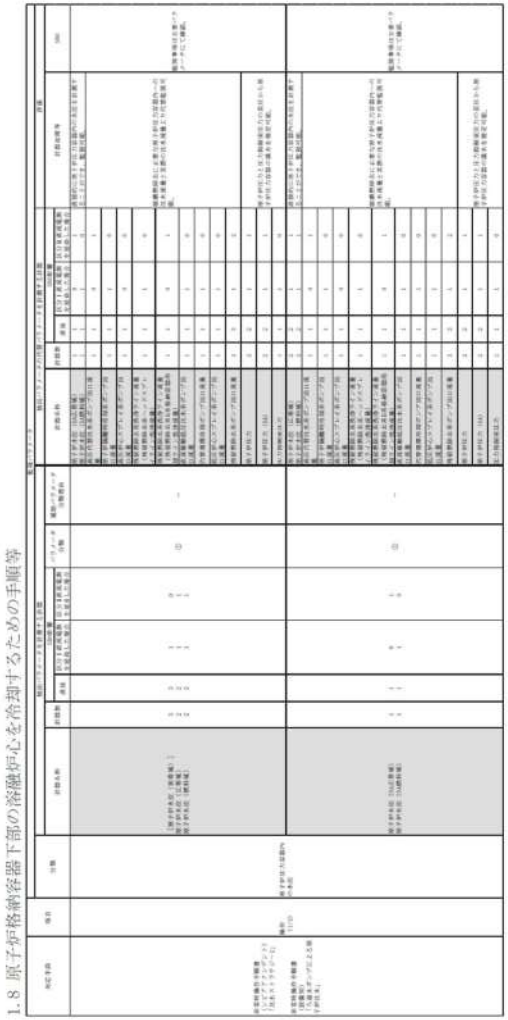
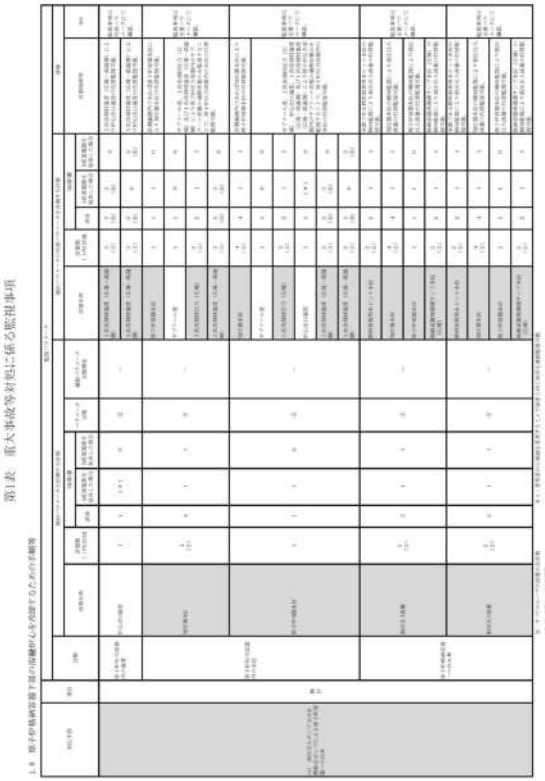
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	

既設：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	100倍警			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	100倍警				計器故障等	DB
					直接	1点(1系統電源を延命した場合)	2点(2系統電源を延命した場合)					直接	1点(1系統電源を延命した場合)	2点(2系統電源を延命した場合)			
c.3.2.2 溶融炉心の原子炉格納容器下部への落下遅延・防止のための対応手順 (1) 原子炉圧力容器への注水 ｅ．高圧代替注水系による原子炉圧力容器への注水																			
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「注水ストラテジー」 非常時操作手順書（設備別）「高圧代替注水系ポンプによる原子炉注水（中央制御室）」	判断基準（1/3）	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）	2	2	1	1	①	－	［エリア放射線モニタ］	2	2	0	0	ドライアップ放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C）	2	2	1	1	①	－	［エリア放射線モニタ］	2	2	0	0	ドライアップ放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度	1	1	0	0	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
										残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	残留熱除去系が運転状態であれば，残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	
		原子炉圧力容器内の水位	［原子炉水位（狭帯域）］ 原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	3 2 2	3 2 2	1 1 1	0 1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1	原理的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
										高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
										原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン流量）	1	1	1	0		
										残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系系統循環運転ライン流量）	1	1	0	1		
										低圧復水輸送ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
										原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力飽和蒸気圧力の差圧から原子炉圧力容器の水位を推定可能。	
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数（1）内は予備	100倍警			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1）内は予備	100倍警				計器故障等	DB
					直接	1点(1系統電源を延命した場合)	2点(2系統電源を延命した場合)					直接	1点(1系統電源を延命した場合)	2点(2系統電源を延命した場合)			
(b) 可搬ポンプによる原子炉容器への注水	判断基準	原子炉圧力容器内の水位	加圧器水位	4（2）	4	1	1	①	－	原子炉容器水位	1	1	1	0	計測範囲内であれば原子炉容器水位により加圧器水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										サブクール度	1	1	0	0	サブクール度，１次冷却材圧力（広域）及び１次冷却材温度（広域－高温側）により原子炉圧力容器内がサブクール状態か過熱状態かを監視することで，原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
										１次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1		
										１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0		
			原子炉容器水位	1	1	1	0	①	－	加圧器水位	4（2）	4	1	1	計測範囲内であれば加圧器水位により原子炉容器水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										サブクール度	1	1	0	0	サブクール度，１次冷却材圧力（広域），炉心出口温度，１次冷却材温度（広域－高温側）及び１次冷却材温度（広域－低温側）により原子炉圧力容器内がサブクール状態か過熱状態かを監視することで，原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
										１次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1		
										炉心出口温度	1	1	1＊1	0		
										１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0		
										１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）		
		水源の確保	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	①	－	－	－	－	－	－	－	－	－

全：すべてのループの計器の合計数　　＊1：官邸からの接続を変更することで通常と同じDB点を連続監視可能

AB,C,D：各ループの計器数

泊発電所３号炉

相違理由

区分	内容
灰色	女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容
赤字	設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字	記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字	記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

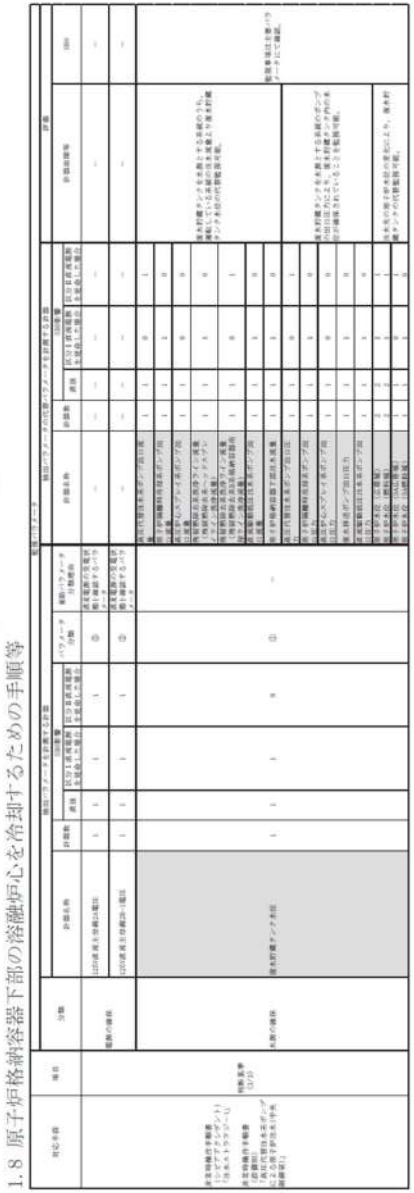
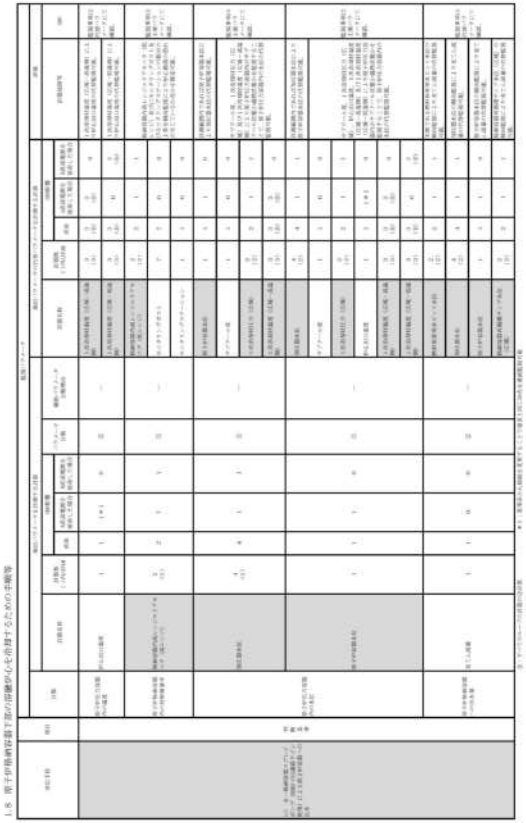
第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | |

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	

区分	内容
区分	女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容
赤字	設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字	記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字	記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SIM要件			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SIM要件				計器故障等	SBO
					波形	区分Ⅰ系統電源を喪失した場合	区分Ⅱ系統電源を喪失した場合					波形	区分Ⅰ系統電源を喪失した場合	区分Ⅱ系統電源を喪失した場合			
1.8.2.2 溶融炉心の原子炉格納容器下部への落下遅延・防止のための対応手順 (1) 原子炉圧力容器への注水 a. ほう酸水注入系による原子炉圧力容器へのほう酸水注入																			
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「注水ストラテジー」 非常時操作手順書（設備別）「ほう酸水注入系ポンプによるほう酸水注入」	判断基準（1/2）	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ（広域）	2	2	1	1	①	－	［エリア放射線モニタ］	2	2	0	4	エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ（狭域）	2	2	1	1	①	－	［エリア放射線モニタ］	2	2	0	4	エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度	1	1	1	0	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力とし代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1		
										原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	1 1	0 0		
										残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	残留熱除去系が運転状態であれば，残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	
		原子炉圧力容器内の水位	「原子炉水位（広帯域）」 原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	3 2 2	3 2 2	1 1 1	0 1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1	炉心損傷に原子炉圧力容器内の水位を計測することにより，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	0	1		
										高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
										原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系西洗ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
										残留熱除去系西洗ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
										低圧復水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										残留熱除去系ポンプ出口流量	3	1	1	2		
										原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力制御弁圧力の差圧から原子炉圧力容器の温水を推定可能。	
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数（）内はSIM	SIM要件			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内はSIM	SIM要件				計器故障等	SBO
					波形	3系統電源を喪失した場合	3系統電源を喪失した場合					波形	3系統電源を喪失した場合	3系統電源を喪失した場合			
(d) 代替格納容器スプレイポンプによる原子炉容器への注水	判断基準	原子炉格納容器への注水量	B－格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	②	－	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本図である燃料取替用水ピット水位の傾向監視によりB－格納容器スプレイ流量の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）の水位変化によりB－格納容器スプレイ流量の代替監視可能。	
			B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（MAX）	1	1	1	0	①	－	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本図である燃料取替用水ピットの水位の傾向監視によりB－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（MAX）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										復旧器水位	4（2）	4	1	1	復旧器水位の傾向監視によりB－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（MAX）の代替監視可能。	
										原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉容器水位の傾向監視によりB－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（MAX）の代替監視可能。	
										格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）の傾向監視によりB－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（MAX）の代替監視可能。	
		水源の確保	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	①	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	①	－	－	－	－	－	－	－	－	－
	操作	「1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等」のうち，1.4.2.1(1)，(b)「代替格納容器スプレイポンプによる原子炉容器への注水」の操作手順と同様である。																	

全：すべてのループの計器の合計数
A或B：当該ループの計器数

泊発電所３号炉

相違理由

既設：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

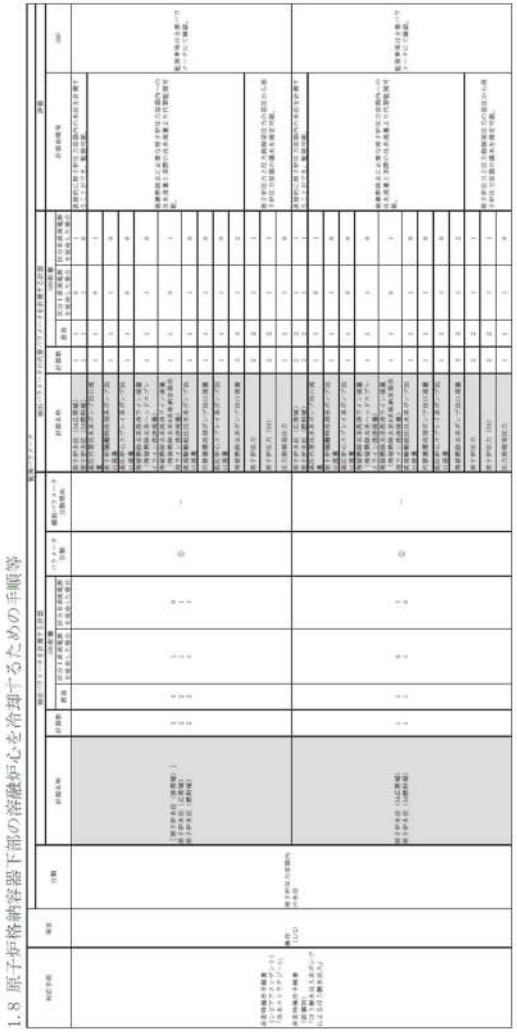
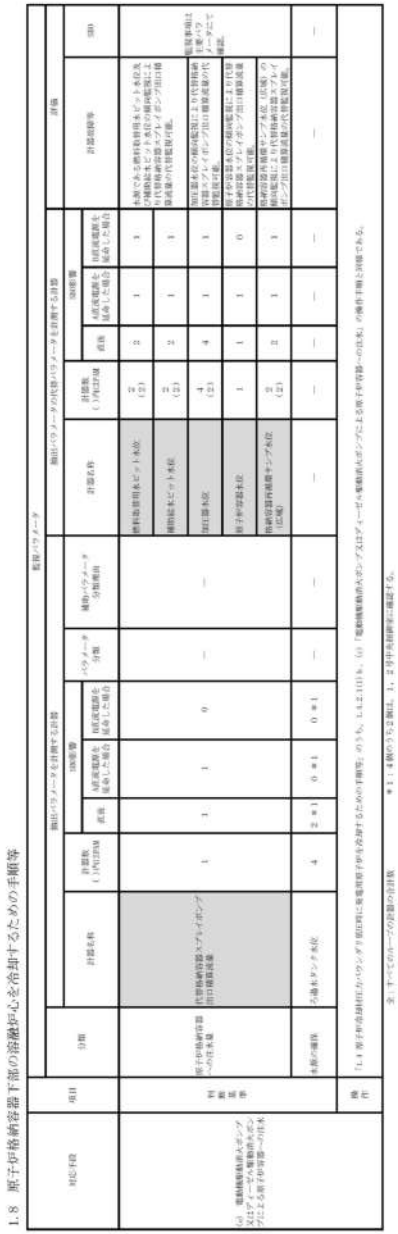
第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | |

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	

女川２号炉

対応手段	項目	監視パラメータ																			
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価		
			計器名称	計器数	SBO影響				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響				計器故障等	SBO	
					通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合						通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合				
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「炉心ストラクチャー」 非常時操作手順書（設備別）「ほう酸水注入系ポンプによるほう酸水注入」	機能（2/3）	原子炉圧力容器内の圧力	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。			
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し、飽和蒸気・圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。				
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1					
										原子炉水位（SAFE領域）	1	1	1	0					
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0					
										原子炉圧力容器温度	3	3	3	0					
			原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。			
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し、飽和蒸気・圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。				
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1					
										原子炉水位（SAFE領域）	1	1	1	0					
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0					
										原子炉圧力容器温度	3	3	3	0					
		格納監視機能	ほう酸水注入系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	②	ほう酸水注入系の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－		
		水源の確保	ほう酸水注入系貯蔵タンク水位	1	0	0	0	②	ほう酸水注入系の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－		

泊発電所３号炉

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価		
			計器名称	計器数（1号炉以外）	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号炉以外）	SBO影響			計器故障等	SBO	
					通常	1系直流電源を喪失した場合	2系直流電源を喪失した場合					通常	1系直流電源を喪失した場合	2系直流電源を喪失した場合			
(1)：海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による原子炉冷却への注水	判断及び操作	原子炉圧力容器内の温度	がんだい出口温度	1	1	1＊1	0	－	－	1次冷却材温度（広域－高温域）	3（3）	3（2）	3（2）	0	1次冷却材温度（広域－高温域）により炉心出口温度の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。			
										1次冷却材温度（広域－低温域）	3（3）	3（2）	0	3（2）	1次冷却材温度（広域－低温域）により炉心出口温度の代替監視可能。				
		原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2（2）	2	1	1	－	－	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2（2）	2	1	1	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）及びヒートタンプ（ホットタンプ）ストレンジョンの格納の上昇と解析監視にはやや心配後の遅れが生じているが問題は想定可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。			
										ヒートタンプ（ホット）	7	7	0	0					
										ヒートタンプ（ストレンジョン）	1	1	0	0					
		原子炉圧力容器内の水位	加圧器水位	4（2）	4	1	1	－	－	原子炉容器水位	1	1	1	0	計測範囲内であれば原子炉容器水位により加圧器水位の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。			
										サブクール度	1	1	0	0	サブクール度、1次冷却材圧力（広域）及び1次冷却材温度（広域－高温域）により原子炉圧力容器内のサブクール状態が過飽和状態から監視することで、原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。				
										1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1					
										1次冷却材温度（広域－高温域）	3（3）	3（2）	3（2）	0					
			原子炉容器水位	1	1	1	0	－	－	加圧器水位	4（2）	4	1	1	計測範囲内であれば加圧器水位により原子炉容器水位の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。			
										サブクール度	1	1	0	0	サブクール度、1次冷却材圧力（広域）、がんだい出口温度、1次冷却材温度（広域－高温域）及び1次冷却材温度（広域－低温域）により原子炉圧力容器内のサブクール状態が過飽和状態から監視することで、原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。				
										1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1					
										がんだい出口温度	1	1	1＊1	0					
										1次冷却材温度（広域－高温域）	3（3）	3（2）	3（2）	0					
										1次冷却材温度（広域－低温域）	3（3）	3（2）	0	3（2）					

全：すべてのループの計器の台数
A系(3)：当該ループの計器数

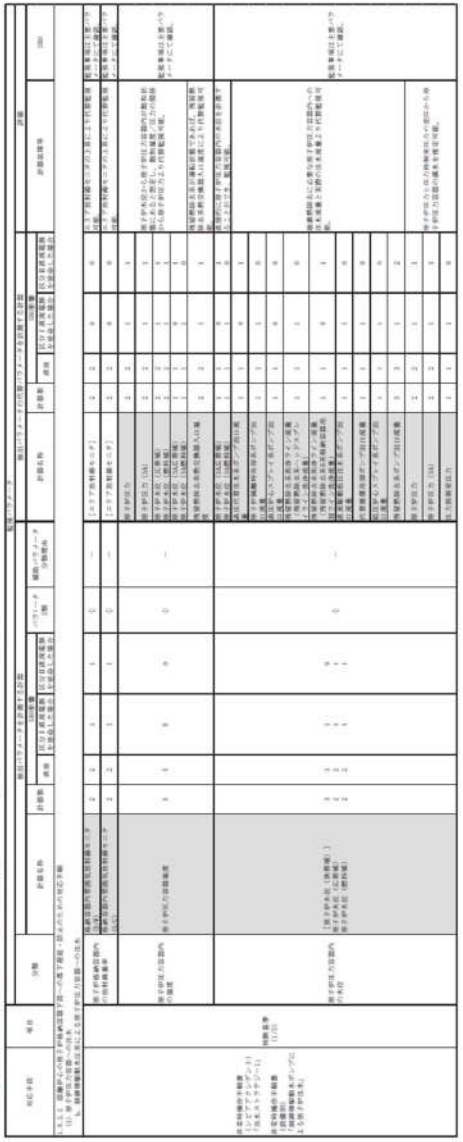
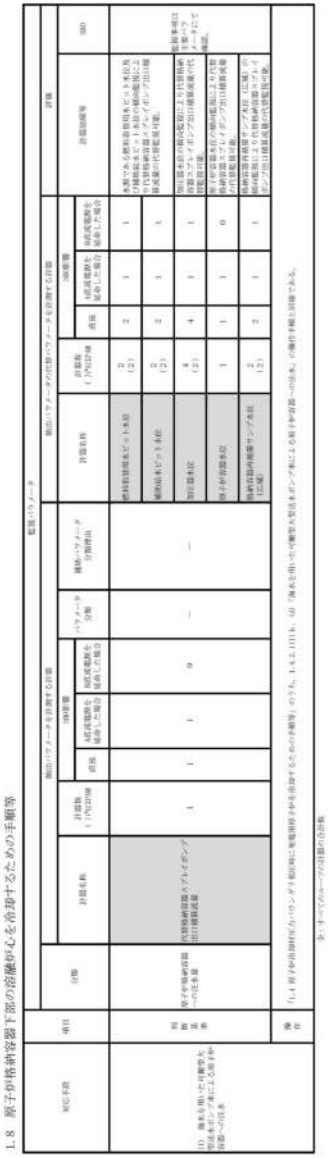
＊1：表現方法を採用することで通常と同工数点を確認監視可能

凡例：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 （別紙参照）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 （別紙参照）	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし） 灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

区分	内容
既設：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

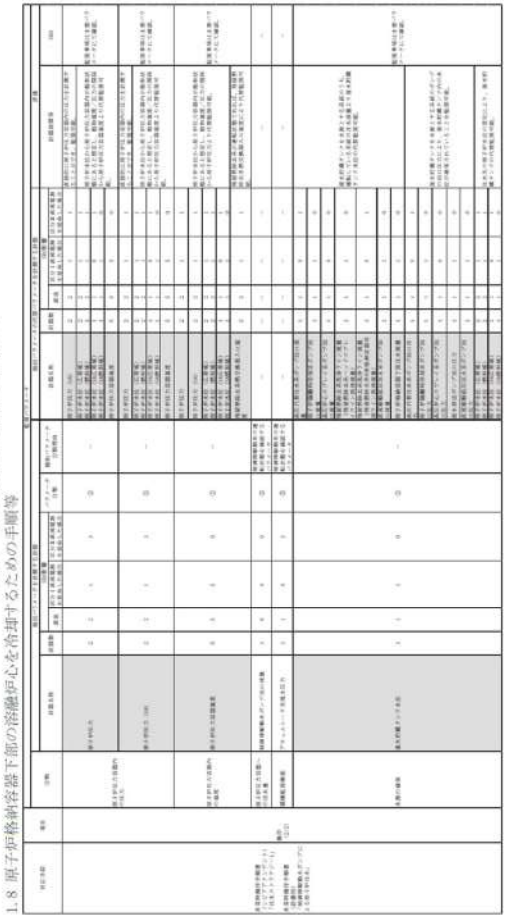
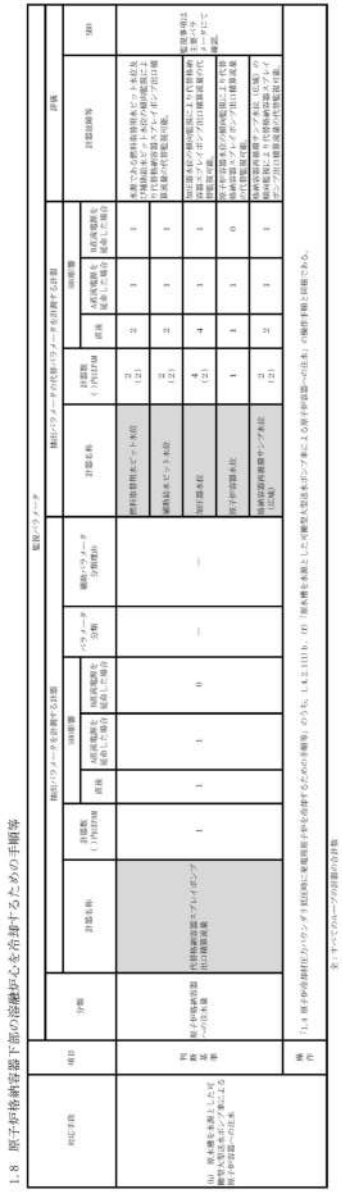
| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | |

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

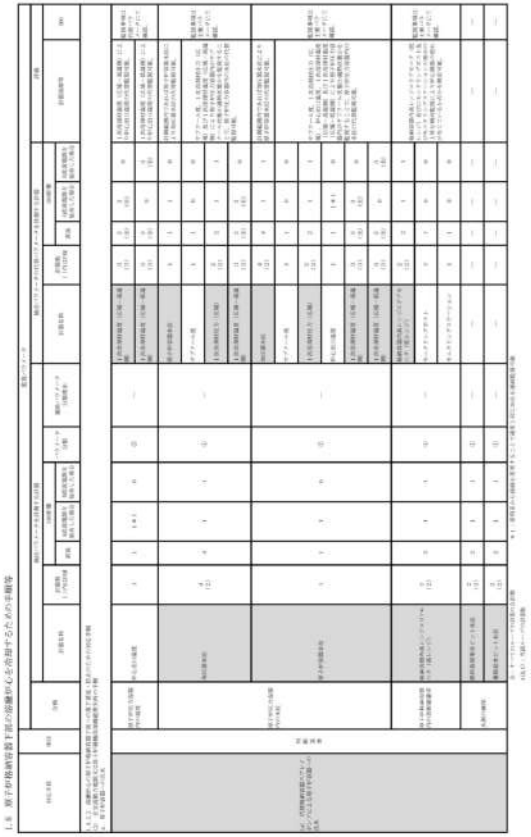
大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等	

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	 1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 （略） 注：青字のNo.はBWRプラントのみ適用であり，ここでは，No.14は泊発電所プラントにおいて，No.15は泊発電所プラントにおいて，No.16は泊発電所プラントにおいて，No.17は泊発電所プラントにおいて，No.18は泊発電所プラントにおいて，No.19は泊発電所プラントにおいて，No.20は泊発電所プラントにおいて，No.21は泊発電所プラントにおいて，No.22は泊発電所プラントにおいて，No.23は泊発電所プラントにおいて，No.24は泊発電所プラントにおいて，No.25は泊発電所プラントにおいて，No.26は泊発電所プラントにおいて，No.27は泊発電所プラントにおいて，No.28は泊発電所プラントにおいて，No.29は泊発電所プラントにおいて，No.30は泊発電所プラントにおいて，No.31は泊発電所プラントにおいて，No.32は泊発電所プラントにおいて，No.33は泊発電所プラントにおいて，No.34は泊発電所プラントにおいて，No.35は泊発電所プラントにおいて，No.36は泊発電所プラントにおいて，No.37は泊発電所プラントにおいて，No.38は泊発電所プラントにおいて，No.39は泊発電所プラントにおいて，No.40は泊発電所プラントにおいて，No.41は泊発電所プラントにおいて，No.42は泊発電所プラントにおいて，No.43は泊発電所プラントにおいて，No.44は泊発電所プラントにおいて，No.45は泊発電所プラントにおいて，No.46は泊発電所プラントにおいて，No.47は泊発電所プラントにおいて，No.48は泊発電所プラントにおいて，No.49は泊発電所プラントにおいて，No.50は泊発電所プラントにおいて，No.51は泊発電所プラントにおいて，No.52は泊発電所プラントにおいて，No.53は泊発電所プラントにおいて，No.54は泊発電所プラントにおいて，No.55は泊発電所プラントにおいて，No.56は泊発電所プラントにおいて，No.57は泊発電所プラントにおいて，No.58は泊発電所プラントにおいて，No.59は泊発電所プラントにおいて，No.60は泊発電所プラントにおいて，No.61は泊発電所プラントにおいて，No.62は泊発電所プラントにおいて，No.63は泊発電所プラントにおいて，No.64は泊発電所プラントにおいて，No.65は泊発電所プラントにおいて，No.66は泊発電所プラントにおいて，No.67は泊発電所プラントにおいて，No.68は泊発電所プラントにおいて，No.69は泊発電所プラントにおいて，No.70は泊発電所プラントにおいて，No.71は泊発電所プラントにおいて，No.72は泊発電所プラントにおいて，No.73は泊発電所プラントにおいて，No.74は泊発電所プラントにおいて，No.75は泊発電所プラントにおいて，No.76は泊発電所プラントにおいて，No.77は泊発電所プラントにおいて，No.78は泊発電所プラントにおいて，No.79は泊発電所プラントにおいて，No.80は泊発電所プラントにおいて，No.81は泊発電所プラントにおいて，No.82は泊発電所プラントにおいて，No.83は泊発電所プラントにおいて，No.84は泊発電所プラントにおいて，No.85は泊発電所プラントにおいて，No.86は泊発電所プラントにおいて，No.87は泊発電所プラントにおいて，No.88は泊発電所プラントにおいて，No.89は泊発電所プラントにおいて，No.90は泊発電所プラントにおいて，No.91は泊発電所プラントにおいて，No.92は泊発電所プラントにおいて，No.93は泊発電所プラントにおいて，No.94は泊発電所プラントにおいて，No.95は泊発電所プラントにおいて，No.96は泊発電所プラントにおいて，No.97は泊発電所プラントにおいて，No.98は泊発電所プラントにおいて，No.99は泊発電所プラントにおいて，No.100は泊発電所プラントにおいて，No.101は泊発電所プラントにおいて，No.102は泊発電所プラントにおいて，No.103は泊発電所プラントにおいて，No.104は泊発電所プラントにおいて，No.105は泊発電所プラントにおいて，No.106は泊発電所プラントにおいて，No.107は泊発電所プラントにおいて，No.108は泊発電所プラントにおいて，No.109は泊発電所プラントにおいて，No.110は泊発電所プラントにおいて，No.111は泊発電所プラントにおいて，No.112は泊発電所プラントにおいて，No.113は泊発電所プラントにおいて，No.114は泊発電所プラントにおいて，No.115は泊発電所プラントにおいて，No.116は泊発電所プラントにおいて，No.117は泊発電所プラントにおいて，No.118は泊発電所プラントにおいて，No.119は泊発電所プラントにおいて，No.120は泊発電所プラントにおいて，No.121は泊発電所プラントにおいて，No.122は泊発電所プラントにおいて，No.123は泊発電所プラントにおいて，No.124は泊発電所プラントにおいて，No.125は泊発電所プラントにおいて，No.126は泊発電所プラントにおいて，No.127は泊発電所プラントにおいて，No.128は泊発電所プラントにおいて，No.129は泊発電所プラントにおいて，No.130は泊発電所プラントにおいて，No.131は泊発電所プラントにおいて，No.132は泊発電所プラントにおいて，No.133は泊発電所プラントにおいて，No.134は泊発電所プラントにおいて，No.135は泊発電所プラントにおいて，No.136は泊発電所プラントにおいて，No.137は泊発電所プラントにおいて，No.138は泊発電所プラントにおいて，No.139は泊発電所プラントにおいて，No.140は泊発電所プラントにおいて，No.141は泊発電所プラントにおいて，No.142は泊発電所プラントにおいて，No.143は泊発電所プラントにおいて，No.144は泊発電所プラントにおいて，No.145は泊発電所プラントにおいて，No.146は泊発電所プラントにおいて，No.147は泊発電所プラントにおいて，No.148は泊発電所プラントにおいて，No.149は泊発電所プラントにおいて，No.150は泊発電所プラントにおいて，No.151は泊発電所プラントにおいて，No.152は泊発電所プラントにおいて，No.153は泊発電所プラントにおいて，No.154は泊発電所プラントにおいて，No.155は泊発電所プラントにおいて，No.156は泊発電所プラントにおいて，No.157は泊発電所プラントにおいて，No.158は泊発電所プラントにおいて，No.159は泊発電所プラントにおいて，No.160は泊発電所プラントにおいて，No.161は泊発電所プラントにおいて，No.162は泊発電所プラントにおいて，No.163は泊発電所プラントにおいて，No.164は泊発電所プラントにおいて，No.165は泊発電所プラントにおいて，No.166は泊発電所プラントにおいて，No.167は泊発電所プラントにおいて，No.168は泊発電所プラントにおいて，No.169は泊発電所プラントにおいて，No.170は泊発電所プラントにおいて，No.171は泊発電所プラントにおいて，No.172は泊発電所プラントにおいて，No.173は泊発電所プラントにおいて，No.174は泊発電所プラントにおいて，No.175は泊発電所プラントにおいて，No.176は泊発電所プラントにおいて，No.177は泊発電所プラントにおいて，No.178は泊発電所プラントにおいて，No.179は泊発電所プラントにおいて，No.180は泊発電所プラントにおいて，No.181は泊発電所プラントにおいて，No.182は泊発電所プラントにおいて，No.183は泊発電所プラントにおいて，No.184は泊発電所プラントにおいて，No.185は泊発電所プラントにおいて，No.186は泊発電所プラントにおいて，No.187は泊発電所プラントにおいて，No.188は泊発電所プラントにおいて，No.189は泊発電所プラントにおいて，No.190は泊発電所プラントにおいて，No.191は泊発電所プラントにおいて，No.192は泊発電所プラントにおいて，No.193は泊発電所プラントにおいて，No.194は泊発電所プラントにおいて，No.195は泊発電所プラントにおいて，No.196は泊発電所プラントにおいて，No.197は泊発電所プラントにおいて，No.198は泊発電所プラントにおいて，No.199は泊発電所プラントにおいて，No.200は泊発電所プラントにおいて，No.201は泊発電所プラントにおいて，No.202は泊発電所プラントにおいて，No.203は泊発電所プラントにおいて，No.204は泊発電所プラントにおいて，No.205は泊発電所プラントにおいて，No.206は泊発電所プラントにおいて，No.207は泊発電所プラントにおいて，No.208は泊発電所プラントにおいて，No.209は泊発電所プラントにおいて，No.210は泊発電所プラントにおいて，No.211は泊発電所プラントにおいて，No.212は泊発電所プラントにおいて，No.213は泊発電所プラントにおいて，No.214は泊発電所プラントにおいて，No.215は泊発電所プラントにおいて，No.216は泊発電所プラントにおいて，No.217は泊発電所プラントにおいて，No.218は泊発電所プラントにおいて，No.219は泊発電所プラントにおいて，No.220は泊発電所プラントにおいて，No.221は泊発電所プラントにおいて，No.222は泊発電所プラントにおいて，No.223は泊発電所プラントにおいて，No.224は泊発電所プラントにおいて，No.225は泊発電所プラントにおいて，No.226は泊発電所プラントにおいて，No.227は泊発電所プラントにおいて，No.228は泊発電所プラントにおいて，No.229は泊発電所プラントにおいて，No.230は泊発電所プラントにおいて，No.231は泊発電所プラントにおいて，No.232は泊発電所プラントにおいて，No.233は泊発電所プラントにおいて，No.234は泊発電所プラントにおいて，No.235は泊発電所プラントにおいて，No.236は泊発電所プラントにおいて，No.237は泊発電所プラントにおいて，No.238は泊発電所プラントにおいて，No.239は泊発電所プラントにおいて，No.240は泊発電所プラントにおいて，No.241は泊発電所プラントにおいて，No.242は泊発電所プラントにおいて，No.243は泊発電所プラントにおいて，No.244は泊発電所プラントにおいて，No.245は泊発電所プラントにおいて，No.246は泊発電所プラントにおいて，No.247は泊発電所プラントにおいて，No.248は泊発電所プラントにおいて，No.249は泊発電所プラントにおいて，No.250は泊発電所プラントにおいて，No.251は泊発電所プラントにおいて，No.252は泊発電所プラントにおいて，No.253は泊発電所プラントにおいて，No.254は泊発電所プラントにおいて，No.255は泊発電所プラントにおいて，No.256は泊発電所プラントにおいて，No.257は泊発電所プラントにおいて，No.258は泊発電所プラントにおいて，No.259は泊発電所プラントにおいて，No.260は泊発電所プラントにおいて，No.261は泊発電所プラントにおいて，No.262は泊発電所プラントにおいて，No.263は泊発電所プラントにおいて，No.264は泊発電所プラントにおいて，No.265は泊発電所プラントにおいて，No.266は泊発電所プラントにおいて，No.267は泊発電所プラントにおいて，No.268は泊発電所プラントにおいて，No.269は泊発電所プラントにおいて，No.270は泊発電所プラントにおいて，No.271は泊発電所プラントにおいて，No.272は泊発電所プラントにおいて，No.273は泊発電所プラントにおいて，No.274は泊発電所プラントにおいて，No.275は泊発電所プラントにおいて，No.276は泊発電所プラントにおいて，No.277は泊発電所プラントにおいて，No.278は泊発電所プラントにおいて，No.279は泊発電所プラントにおいて，No.280は泊発電所プラントにおいて，No.281は泊発電所プラントにおいて，No.282は泊発電所プラントにおいて，No.283は泊発電所プラントにおいて，No.284は泊発電所プラントにおいて，No.285は泊発電所プラントにおいて，No.286は泊発電所プラントにおいて，No.287は泊発電所プラントにおいて，No.288は泊発電所プラントにおいて，No.289は泊発電所プラントにおいて，No.290は泊発電所プラントにおいて，No.291は泊発電所プラントにおいて，No.292は泊発電所プラントにおいて，No.293は泊発電所プラントにおいて，No.294は泊発電所プラントにおいて，No.295は泊発電所プラントにおいて，No.296は泊発電所プラントにおいて，No.297は泊発電所プラントにおいて，No.298は泊発電所プラントにおいて，No.299は泊発電所プラントにおいて，No.300は泊発電所プラントにおいて，No.301は泊発電所プラントにおいて，No.302は泊発電所プラントにおいて，No.303は泊発電所プラントにおいて，No.304は泊発電所プラントにおいて，No.305は泊発電所プラントにおいて，No.306は泊発電所プラントにおいて，No.307は泊発電所プラントにおいて，No.308は泊発電所プラントにおいて，No.309は泊発電所プラントにおいて，No.310は泊発電所プラントにおいて，No.311は泊発電所プラントにおいて，No.312は泊発電所プラントにおいて，No.313は泊発電所プラントにおいて，No.314は泊発電所プラントにおいて，No.315は泊発電所プラントにおいて，No.316は泊発電所プラントにおいて，No.317は泊発電所プラントにおいて，No.318は泊発電所プラントにおいて，No.319は泊発電所プラントにおいて，No.320は泊発電所プラントにおいて，No.321は泊発電所プラントにおいて，No.322は泊発電所プラントにおいて，No.323は泊発電所プラントにおいて，No.324は泊発電所プラントにおいて，No.325は泊発電所プラントにおいて，No.326は泊発電所プラントにおいて，No.327は泊発電所プラントにおいて，No.328は泊発電所プラントにおいて，No.329は泊発電所プラントにおいて，No.330は泊発電所プラントにおいて，No.331は泊発電所プラントにおいて，No.332は泊発電所プラントにおいて，No.333は泊発電所プラントにおいて，No.334は泊発電所プラントにおいて，No.335は泊発電所プラントにおいて，No.336は泊発電所プラントにおいて，No.337は泊発電所プラントにおいて，No.338は泊発電所プラントにおいて，No.339は泊発電所プラントにおいて，No.340は泊発電所プラントにおいて，No.341は泊発電所プラントにおいて，No.342は泊発電所プラントにおいて，No.343は泊発電所プラントにおいて，No.344は泊発電所プラントにおいて，No.345は泊発電所プラントにおいて，No.346は泊発電所プラントにおいて，No.347は泊発電所プラントにおいて，No.348は泊発電所プラントにおいて，No.349は泊発電所プラントにおいて，No.350は泊発電所プラントにおいて，No.351は泊発電所プラントにおいて，No.352は泊発電所プラントにおいて，No.353は泊発電所プラントにおいて，No.354は泊発電所プラントにおいて，No.355は泊発電所プラントにおいて，No.356は泊発電所プラントにおいて，No.357は泊発電所プラントにおいて，No.358は泊発電所プラントにおいて，No.359は泊発電所プラントにおいて，No.360は泊発電所プラントにおいて，No.361は泊発電所プラントにおいて，No.362は泊発電所プラントにおいて，No.363は泊発電所プラントにおいて，No.364は泊発電所プラントにおいて，No.365は泊発電所プラントにおいて，No.366は泊発電所プラントにおいて，No.367は泊発電所プラントにおいて，No.368は泊発電所プラントにおいて，No.369は泊発電所プラントにおいて，No.370は泊発電所プラントにおいて，No.371は泊発電所プラントにおいて，No.372は泊発電所プラントにおいて，No.373は泊発電所プラントにおいて，No.374は泊発電所プラントにおいて，No.375は泊発電所プラントにおいて，No.376は泊発電所プラントにおいて，No.377は泊発電所プラントにおいて，No.378は泊発電所プラントにおいて，No.379は泊発電所プラントにおいて，No.380は泊発電所プラントにおいて，No.381は泊発電所プラントにおいて，No.382は泊発電所プラントにおいて，No.383は泊発電所プラントにおいて，No.384は泊発電所プラントにおいて，No.385は泊発電所プラントにおいて，No.386は泊発電所プラントにおいて，No.387は泊発電所プラントにおいて，No.388は泊発電所プラントにおいて，No.389は泊発電所プラントにおいて，No.390は泊発電所プラントにおいて，No.391は泊発電所プラントにおいて，No.392は泊発電所プラントにおいて，No.393は泊発電所プラントにおいて，No.394は泊発電所プラントにおいて，No.395は泊発電所プラントにおいて，No.396は泊発電所プラントにおいて，No.397は泊発電所プラントにおいて，No.398は泊発電所プラントにおいて，No.399は泊発電所プラントにおいて，No.400は泊発電所プラントにおいて，No.401は泊発電所プラントにおいて，No.402は泊発電所プラントにおいて，No.403は泊発電所プラントにおいて，No.404は泊発電所プラントにおいて，No.405は泊発電所プラントにおいて，No.406は泊発電所プラントにおいて，No.407は泊発電所プラントにおいて，No.408は泊発電所プラントにおいて，No.409は泊発電所プラントにおいて，No.410は泊発電所プラントにおいて，No.411は泊発電所プラントにおいて，No.412は泊発電所プラントにおいて，No.413は泊発電所プラントにおいて，No.414は泊発電所プラントにおいて，No.415は泊発電所プラントにおいて，No.416は泊発電所プラントにおいて，No.417は泊発電所プラントにおいて，No.418は泊発電所プラントにおいて，No.419は泊発電所プラントにおいて，No.420は泊発電所プラントにおいて，No.421は泊発電所プラントにおいて，No.422は泊発電所プラントにおいて，No.423は泊発電所プラントにおいて，No.424は泊発電所プラントにおいて，No.425は泊発電所プラントにおいて，No.426は泊発電所プラントにおいて，No.427は泊発電所プラントにおいて，No.428は泊発電所プラントにおいて，No.429は泊発電所プラントにおいて，No.430は泊発電所プラントにおいて，No.431は泊発電所プラントにおいて，No.432は泊発電所プラントにおいて，No.433は泊発電所プラントにおいて，No.434は泊発電所プラントにおいて，No.435は泊発電所プラントにおいて，No.436は泊発電所プラントにおいて，No.437は泊発電所プラントにおいて，No.438は泊発電所プラントにおいて，No.439は泊発電所プラントにおいて，No.440は泊発電所プラントにおいて，No.441は泊発電所プラントにおいて，No.442は泊発電所プラントにおいて，No.443は泊発電所プラントにおいて，No.444は泊発電所プラントにおいて，No.445は泊発電所プラントにおいて，No.446は泊発電所プラントにおいて，No.447は泊発電所プラントにおいて，No.448は泊発電所プラントにおいて，No.449は泊発電所プラントにおいて，No.450は泊発電所プラントにおいて，No.451は泊発電所プラントにおいて，No.452は泊発電所プラントにおいて，No.453は泊発電所プラントにおいて，No.454は泊発電所プラントにおいて，No.455は泊発電所プラントにおいて，No.456は泊発電所プラントにおいて，No.457は泊発電所プラントにおいて，No.458は泊発電所プラントにおいて，No.459は泊発電所プラントにおいて，No.460は泊発電所プラントにおいて，No.461は泊発電所プラントにおいて，No.462は泊発電所プラントにおいて，No.463は泊発電所プラントにおいて，No.464は泊発電所プラントにおいて，No.465は泊発電所プラントにおいて，No.466は泊発電所プラントにおいて，No.467は泊発電所プラントにおいて，No.468は泊発電所プラントにおいて，No.469は泊発電所プラントにおいて，No.470は泊発電所プラントにおいて，No.471は泊発電所プラントにおいて，No.472は泊発電所プラントにおいて，No.473は泊発電所プラントにおいて，No.474は泊発電所プラントにおいて，No.475は泊発電所プラントにおいて，No.476は泊発電所プラントにおいて，No.477は泊発電所プラントにおいて，No.478は泊発電所プラントにおいて，No.479は泊発電所プラントにおいて，No.480は泊発電所プラントにおいて，No.481は泊発電所プラントにおいて，No.482は泊発電所プラントにおいて，No.483は泊発電所プラントにおいて，No.484は泊発電所プラントにおいて，No.485は泊発電所プラントにおいて，No.486は泊発電所プラントにおいて，No.487は泊発電所プラントにおいて，No.488は泊発電所プラントにおいて，No.489は泊発電所プラントにおいて，No.490は泊発電所プラントにおいて，No.491は泊発電所プラントにおいて，No.492は泊発電所プラントにおいて，No.493は泊発電所プラントにおいて，No.494は泊発電所プラントにおいて，No.495は泊発電所プラントにおいて，No.496は泊発電所プラントにおいて，No.497は泊発電所プラントにおいて，No.498は泊発電所プラントにおいて，No.499は泊発電所プラントにおいて，No.500は泊発電所プラントにおいて，No.501は泊発電所プラントにおいて，No.502は泊発電所プラントにおいて，No.503は泊発電所プラントにおいて，No.504は泊発電所プラントにおいて，No.505は泊発電所プラントにおいて，No.506は泊発電所プラントにおいて，No.507は泊発電所プラントにおいて，No.508は泊発電所プラントにおいて，No.509は泊発電所プラントにおいて，No.510は泊発電所プラントにおいて，No.511は泊発電所プラントにおいて，No.512は泊発電所プラントにおいて，No.513は泊発電所プラントにおいて，No.514は泊発電所プラントにおいて，No.515は泊発電所プラントにおいて，No.516は泊発電所プラントにおいて，No.517は泊発電所プラントにおいて，No.518は泊発電所プラントにおいて，No.519は泊発電所プラントにおいて，No.520は泊発電所プラントにおいて，No.521は泊発電所プラントにおいて，No.522は泊発電所プラントにおいて，No.523は泊発電所プラントにおいて，No.524は泊発電所プラントにおいて，No.525は泊発電所プラントにおいて，No.526は泊発電所プラントにおいて，No.527は泊発電所プラントにおいて，No.528は泊発電所プラントにおいて，No.529は泊発電所プラントにおいて，No.530は泊発電所プラントにおいて，No.531は泊発電所プラントにおいて，No.532は泊発電所プラントにおいて，No.533は泊発電所プラントにおいて，No.534は泊発電所プラントにおいて，No.535は泊発電所プラントにおいて，No.536は泊発電所プラントにおいて，No.537は泊発電所プラントにおいて，No.538は泊発電所プラントにおいて，No.539は泊発電所プラントにおいて，No.540は泊発電所プラントにおいて，No.541は泊発電所プラントにおいて，No.542は泊発電所プラントにおいて，No.543は泊発電所プラントにおいて，No.544は泊発電所プラントにおいて，No.545は泊発電所プラントにおいて，No.546は泊発電所プラントにおいて，No.547は泊発電所プラントにおいて，No.548は泊発電所プラントにおいて，No.549は泊発電所プラントにおいて，No.550は泊発電所プラントにおいて，No.551は泊発電所プラントにおいて，No.552は泊発電所プラントにおいて，No.553は泊発電所プラントにおいて，No.554は泊発電所プラントにおいて，No.555は泊発電所プラントにおいて，No.556は泊発電所プラントにおいて，No.557は泊発電所プラントにおいて，No.558は泊発電所プラントにおいて，No.559は泊発電所プラントにおいて，No.560は泊発電所プラントにおいて，No.561は泊発電所プラントにおいて，No.562は泊発電所プラントにおいて，No.563は泊発電所プラントにおいて，No.564は泊発電所プラントにおいて，No.565は泊発電所プラントにおいて，No.566は泊発電所プラントにおいて，No.567は泊発電所プラントにおいて，No.568は泊発電所プラントにおいて，No.569は泊発電所プラントにおいて，No.570は泊発電所プラントにおいて，No.571は泊発電所プラントにおいて，No.572は泊発電所プラントにおいて，No.573は泊発電所プラントにおいて，No.574は泊発電所プラントにおいて，No.575は泊発電所プラントにおいて，No.576は泊発電所プラントにおいて，No.577は泊発電所プラントにおいて，No.578は泊発電所プラントにおいて，No.579は泊発電所プラントにおいて，No.580は泊発電所プラントにおいて，No.581は泊発電所プラントにおいて，No.582は泊発電所プラントにおいて，No.583は泊発電所プラントにおいて，No.584は泊発電所プラントにおいて，No.585は泊発電所プラントにおいて，No.586は泊発電所プラントにおいて，No.587は泊発電所プラントにおいて，No.588は泊発電所プラントにおいて，No.589は泊発電所プラントにおいて，No.590は泊発電所プラントにおいて，No.591は泊発電所プラントにおいて，No.592は泊発電所プラントにおいて，No.593は泊発電所プラントにおいて，No.594は泊発電所プラントにおいて，No.595は泊発電所プラントにおいて，No.596は泊発電所プラントにおいて，No.597は泊発電所プラントにおいて，No.598は泊発電所プラントにおいて，No.599は泊発電所プラントにおいて，No.600は泊発電所プラントにおいて，No.601は泊発電所プラントにおいて，No.602は泊発電所プラントにおいて，No.603は泊発電所プラントにおいて，No.604は泊発電所プラントにおいて，No.605は泊発電所プラントにおいて，No.606は泊発電所プラントにおいて，No.607は泊発電所プラントにおいて，No.608は泊発電所プラントにおいて，No.609は泊発電所プラントにおいて，No.610は泊発電所プラントにおいて，No.611は泊発電所プラントにおいて，No.612は泊発電所プラントにおいて，No.613は泊発電所プラントにおいて，No.614は泊発電所プラントにおいて，No.615は泊発電所プラントにおいて，No.616は泊発電所プラントにおいて，No.617は泊発電所プラントにおいて，No.618は泊発電所プラントにおいて，No.619は泊発電所プラントにおいて，No.620は泊発電所プラントにおいて，No.621は泊発電所プラントにおいて，No.622は泊発電所プラントにおいて，No.623は泊発電所プラントにおいて，No.624は泊発電所プラントにおいて，No.625は泊発電所プラントにおいて，No.626は泊発電所プラントにおいて，No.627は泊発電所プラントにおいて，No.628は泊発電所プラントにおいて，No.629は泊発電所プラントにおいて，No.630は泊発電所プラントにおいて，No.631は泊発電所プラントにおいて，No.632は泊発電所プラントにおいて，No.633は泊発電所プラントにおいて，No.634は泊発電所プラントにおいて，No.635は泊発電所プラントにおいて，No.636は泊発電所プラントにおいて，No.637は泊発電所プラントにおいて，No.638は泊発電所プラントにおいて，No.639は泊発電所プラントにおいて，No.640は泊発電所プラントにおいて，No.641は泊発電所プラントにおいて，No.642は泊発電所プラントにおいて，No.643は泊発電所プラントにおいて，No.644は泊発電所プラントにおいて，No.645は泊発電所プラントにおいて，No.646は泊発電所プラントにおいて，No.647は泊発電所プラントにおいて，No.648は泊発電所プラントにおいて，No.649は泊発電所プラントにおいて，No.650は泊発電所プラントにおいて，No.651は泊発電所プラントにおいて，No.652は泊発電所プラントにおいて，No.653は泊発電所プラントにおいて，No.654は泊発電所プラントにおいて，No.655は泊発電所プラントにおいて，No.656は泊発電所プラントにおいて，No.657は泊発電所プラントにおいて，No.658は泊発電所プラントにおいて，No.659は泊発電所プラントにおいて，No.660は泊発電所プラントにおいて，No.661は泊発電所プラントにおいて，No.662は泊発電所プラントにおいて，No.663は泊発電所プラントにおいて，No.664は泊発電所プラントにおいて，No.665は泊発電所プラントにおいて，No.666は泊発電所プラントにおいて，No.667は泊発電所プラントにおいて，No.668は泊発電所プラントにおいて，No.669は泊発電所プラントにおいて，No.670は泊発電所プラントにおいて，No.671は泊発電所プラントにおいて，No.672は泊発電所プラントにおいて，No.673は泊発電所プラントにおいて，No.674は泊発電所プラントにおいて，No.675は泊発電所プラントにおいて，No.676は泊発電所プラントにおいて，No.677は泊発電所プラントにおいて，No.678は泊発電所プラントにおいて，No.679は泊発電所プラントにおいて，No.680は泊発電所プラントにおいて，No.681は泊発電所プラントにおいて，No.682は泊発電所プラントにおいて，No.683は泊発電所プラントにおいて，No.684は泊発電所プラントにおいて，No.685は泊発電所プラントにおいて，No.686は泊発電所プラントにおいて，No.687は泊発電所プラントにおいて，No.688は泊発電所プラントにおいて，No.689は泊発電所プラントにおいて，No.690は泊発電所プラントにおいて，No.691は泊発電所プラントにおいて，No.692は泊発電所プラントにおいて，No.693は泊発電所プラントにおいて，No.694は泊発電所プラントにおいて，No.695は泊発電所プラントにおいて，No.696は泊発電所プラントにおいて，No.697は泊発電所プラントにおいて，No.698は泊発電所プラントにおいて，No.699は泊発電所プラントにおいて，No.700は泊発電所プラントにおいて，No.701は泊発電所プラントにおいて，No.702は泊発電所プラントにおいて，No.703は泊発電所プラントにおいて，No.704は泊発電所プラントにおいて，No.705は泊発電所プラントにおいて，No.706は泊発電所プラントにおいて，No.707は泊発電所プラントにおいて，No.708は泊発電所プラントにおいて，No.709は泊発電所プラントにおいて，No.710は泊発電所プラントにおいて，No.711は泊発電所プラントにおいて，No.712は泊発電所プラントにおいて，No.713は泊発電所プラントにおいて，No.714は泊発電所プラントにおいて，No.715は泊発電所プラントにおいて，No.716は泊発電所プラントにおいて，No.717は泊発電所プラントにおいて，No.718は泊発電所プラントにおいて，No.719は泊発電所プラントにおいて，No.720は泊発電所プラントにおいて，No.721は泊発電所プラントにおいて，No.722は泊発電所プラントにおいて，No.723は泊発電所プラントにおいて，No.724は泊発電所プラントにおいて，No.725は泊発電所プラントにおいて，No.726は泊発電所プラントにおいて，No.727は泊発電所プラントにおいて，No.728は泊発電所プラントにおいて，No.729は泊発電所プラントにおいて，No.730は泊発電所プラントにおいて，No.731は泊発電所プラントにおいて，No.732は泊発電所プラントにおいて，No.733は泊発電所プラントにおいて，No.734は泊発電所プラントにおいて，No.735は泊発電所プラントにおいて，No.736は泊発電所プラントにおいて，No.737は泊発電所プラントにおいて，No.738は泊発電所プラントにおいて，No.739は泊発電所プラントにおいて，No.740は泊発電所プラントにおいて，No.741は泊発電所プラントにおいて，No.742は泊発電所プラントにおいて，No.743は泊発電所プラントにおいて，No.744は泊発電所プラントにおいて，No.745は泊発電所プラントにおいて，No.746は泊発電所プラントにおいて，No.747は泊発電所プラントにおいて，No.748は泊発電所プラントにおいて，No.749は泊発電所プラントにおいて，No.750は泊発電所プラントにおいて，No.751は泊発電所プラントにおいて，No.752は泊発電所プラントにおいて，No.753は泊発電所プラントにおいて，No.754は泊発電所プラントにおいて，No.755は泊発電所プラントにおいて，No.756は泊発電所プラントにおいて，No.757は泊発電所プラントにおいて，No.758は泊発電所プラントにおいて，No.759は泊発電所プラントにおいて，No.760は泊発電所プラントにおいて，No.761は泊発電所プラントにおいて，No.762は泊発電所プラントにおいて，No.763は泊発電所プラントにおいて，No.764は泊発電所プラントにおいて，No.765は泊発電所プラントにおいて，No.766は泊発電所プラントにおいて，No.767は泊発電所プラントにおいて，No.768は泊発電所プラントにおいて，No.769は泊発電所プラントにおいて，No.770は泊発電所プラントにおいて，No.771は泊発電所プラントにおいて，No.772は泊発電所プラントにおいて，No.773は泊発電所プラントにおいて，No.774は泊発電所プラントにおいて，No.775は泊発電所プラントにおいて，No.776は泊発電所プラントにおいて，No.777は泊発電所プラントにおいて，No.778は泊発電所プラントにおいて，No.779は泊発電所プラントにおいて，No.780は泊発電所プラントにおいて，No.781は泊発電所プラントにおいて，No.782は泊発電所プラントにおいて，No.783は泊発電所プラントにおいて，No.784は泊発電所プラントにおいて，No.785は泊発電所プラントにおいて，No.786は泊発電所プラントにおいて，No.787は泊発電所プラントにおいて，No.788は泊発電所プラントにおいて，No.789は泊発電所プラントにおいて，No.790は泊発電所プラントにおいて，No.791は泊発電所プラントにおいて，No.792は泊発電所プラントにおいて，No.793は泊発電所プラントにおいて，No.794は泊発電所プラントにおいて，No.795は泊発電所プラントにおいて，No.796は泊発電所プラントにおいて，No.797は泊発電所プラントにおいて，No.798は泊発電所プラントにおいて，No.799は泊発電所プラントにおいて，No.800は泊発電所プラントにおいて，No.801は泊発電所プラントにおいて，No.802は泊発電所プラントにおいて，No.803は泊発電所プラントにおいて，No.804は泊発電所プラントにおいて，No.805は泊発電所プラントにおいて，No.806は泊発電所プラントにおいて，No.807は泊発電所プラントにおいて，No.808は泊発電所プラントにおいて，No.809は泊発電所プラントにおいて，No.810は泊発電所プラントにおいて，No.811は泊発電所プラントにおいて，No.812は泊発電所プラントにおいて，No.813は泊発電所プラントにおいて，No.814は泊発電所プラントにおいて，No.815は泊発電所プラントにおいて，No.816は泊発電所プラントにおいて，No.817は泊発電所プラントにおいて，No.818は泊発電所プラントにおいて，No.819は泊発電所プラントにおいて，No.820は泊発電所プラントにおいて，No.821は泊発電所プラントにおいて，No.822は泊発電所プラントにおいて，No.823は泊発電所プラントにおいて，No.824は泊発電所プラントにおいて，No.825は泊発電所プラントにおいて，No.826は泊発電所プラントにおいて，No.827は泊発電所プラントにおいて，No.828は泊発電所プラントにおいて，No.829は泊発電所プラントにおいて，No.830は泊発電所プラントにおいて，No.831は泊発電所プラントにおいて，No.832は泊発電所プラントにおいて，No.833は泊発電所プラントにおいて，No.834は泊発電所プラントにおいて，No.835は泊発電所プラントにおいて，No.836は泊発電所プラントにおいて，No.837は泊発電所プラントにおいて，No.838は泊発電所プラントにおいて，No.839は泊発電所プラントにおいて，No.840は泊発電所プラントにおいて，No.841は泊発電所プラントにおいて，No.842は泊発電所プラントにおいて，No.843は泊発電所プラントにおいて，No.844は泊発電所プラントにおいて，No.845は泊発電所プラントにおいて，No.846は泊発電所プラントにおいて，No.847は泊発電所プラントにおいて，No.848は泊発電所プラントにおいて，No.849は泊発電所プラントにおいて，No.850は泊発電所プラントにおいて，No.851は泊発電所プラントにおいて，No.852は泊発電所プラントにおいて，No.853は泊発電所プラントにおいて，No.854は泊発電所プラントにおいて，No.855は泊発電所プラントにおいて，No.856は泊発電所プラントにおいて，No.857は泊発電所プラントにおいて，No.858は泊発電所プラントにおいて，No.859は泊発電所プラントにおいて，No.860は泊発電所プラントにおいて，No.861は泊発電所プラントにおいて，No.862は泊発電所プラントにおいて，No.863は泊発電所プラントにおいて，No.864は泊発電所プラントにおいて，No.865は泊発電所プラントにおいて，No.866は泊発電所プラントにおいて，No.867は泊発電所プラントにおいて，No.868は泊発電所プラントにおいて，No.869は泊発電所プラントにおいて，No.870は泊発電所プラントにおいて，No.871は泊発電所プラントにおいて，No.872は泊発電所プラントにおいて，No.873は泊発電所プラントにおいて，No.874は泊発電所プラントにおいて，No.875は泊発電所プラントにおいて，No.876は泊発電所プラントにおいて，No.877は泊発電所プラントにおいて，No.878は泊発電所プラントにおいて，No.879は泊発電所プラントにおいて，No.880は泊発電所プラントにおいて，No.881は泊発電所プラントにおいて，No.882は泊発電所プラントにおいて，No.883は泊発電所プラントにおいて，No.884は泊発電所プラントにおいて，No.885は泊発電所プラントにおいて，No.886は泊発電所プラントにおいて，No.887は泊発電所プラントにおいて，No.888は泊発電所プラントにおいて，No.889は泊発電所プラントにおいて，No.890は泊発電所プラントにおいて，No.891は泊発電所プラントにおいて，No.892は泊発電所プラントにおいて，No.893は泊発電所プラントにおいて，No.894は泊発電所プラントにおいて，No.895は泊発電所プラントにおいて，No.896は泊発電所プラントにおいて，No.897は泊発電所プラントにおいて，No.898は泊発電所プラントにおいて，No.899は泊発電所プラントにおいて，No.900は泊発電所プラントにおいて，No.901は泊発電所プラントにおいて，No.902は泊発電所プラントにおいて，No.903は泊発電所プラントにおいて，No.904は泊発電所プラントにおいて，No.905は泊発電所プラントにおいて，No.906は泊発電所プラントにおいて，No.907は泊発電所プラントにおいて，No.908は泊発電所プラントにおいて，No.909は泊発電所プラントにおいて，No.910は泊発電所プラントにおいて，No.911は泊発電所プラントにおいて，No.912は泊発電所プラントにおいて，No.913は泊発電所プラントにおいて，No.914は泊発電所プラントにおいて，No.915は泊発電所プラントにおいて，No.916は泊発電所プラントにおいて，No.917は泊発電所プラントにおいて，No.918は泊発電所プラントにおいて，No.919は泊発電所プラントにおいて，No.920は泊発電所プラントにおいて，No.921は泊発電所プラントにおいて，No.922は泊発電所プラントにおいて，No.923は泊発電所プラントにおいて，No.924は泊発電所プラントにおいて，No.925は泊発電所プラントにおいて，No.926は泊発電所プラントにおいて，No.927は泊発電所プラントにおいて，No.928は泊発電所プラントにおいて，No.929は泊発電所プラントにおいて，No.930は泊発電所プラントにおいて，No.931は泊発電所プラントにおいて，No.932は泊発電所プラントにおいて

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （表略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

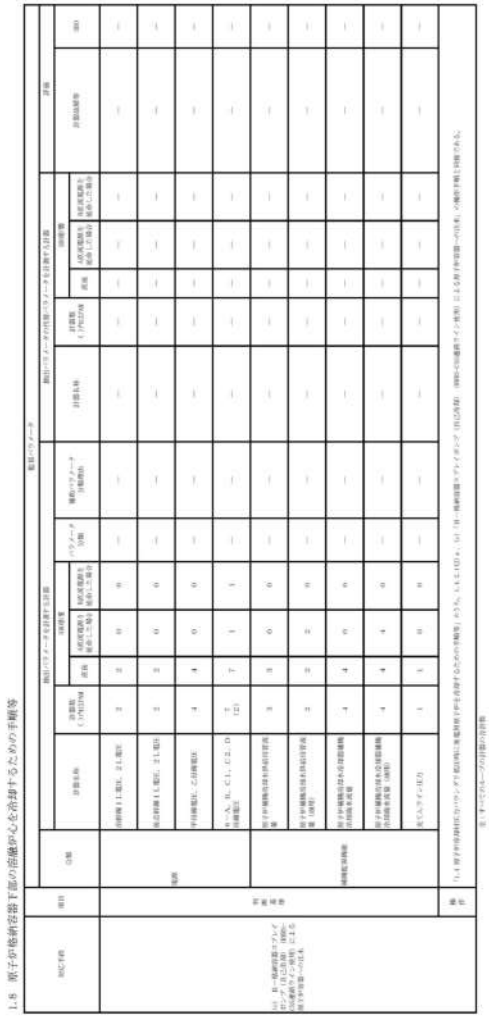
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.15　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由



第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

NSCF番号	項目	区分	設備名称	設置数（1プラント当たり）	既設パラメータを活用する設備						新設パラメータを活用する設備				転送パラメータ				詳細				
					共通	専用					共通	専用											
						既設常設重大事故等対処設備	可搬型重大事故等対処設備	パラメータ変換	補助パラメータ演算処理	計測制御	共通	既設常設重大事故等対処設備	可搬型重大事故等対処設備	計測制御（1プラント当たり）	共通	既設常設重大事故等対処設備	可搬型重大事故等対処設備	設置場所等	詳細
[illegible]	可搬型重大事故等対処設備	電源	可搬型直流電源設備（可搬型蓄電池）	2	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			可搬型直流電源設備（可搬型蓄電池）	2	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			可搬型直流電源設備（可搬型蓄電池）	4	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			可搬型直流電源設備（可搬型蓄電池）	7（2）	1	1	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
		可搬型重大事故等対処設備	可搬型重大事故等対処設備（可搬型蓄電池）	3	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			可搬型重大事故等対処設備（可搬型蓄電池）	2	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
		補機監視機能	可搬型重大事故等対処設備（可搬型蓄電池）	4	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			可搬型重大事故等対処設備（可搬型蓄電池）	4	0	4	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			光ファイバ（ICT）	1	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－

備考
（1）原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等」のうち，1.8.1.(1)，(2)，(3)，(4)，(5)，(6)，(8)，(9)，(10)，(11)，(12)，(13)，(14)，(15)，(16)，(17)，(18)，(19)，(20)，(21)，(22)，(23)，(24)，(25)，(26)，(27)，(28)，(29)，(30)，(31)，(32)，(33)，(34)，(35)，(36)，(37)，(38)，(39)，(40)，(41)，(42)，(43)，(44)，(45)，(46)，(47)，(48)，(49)，(50)，(51)，(52)，(53)，(54)，(55)，(56)，(57)，(58)，(59)，(60)，(61)，(62)，(63)，(64)，(65)，(66)，(67)，(68)，(69)，(70)，(71)，(72)，(73)，(74)，(75)，(76)，(77)，(78)，(79)，(80)，(81)，(82)，(83)，(84)，(85)，(86)，(87)，(88)，(89)，(90)，(91)，(92)，(93)，(94)，(95)，(96)，(97)，(98)，(99)，(100)，(101)，(102)，(103)，(104)，(105)，(106)，(107)，(108)，(109)，(110)，(111)，(112)，(113)，(114)，(115)，(116)，(117)，(118)，(119)，(120)，(121)，(122)，(123)，(124)，(125)，(126)，(127)，(128)，(129)，(130)，(131)，(132)，(133)，(134)，(135)，(136)，(137)，(138)，(139)，(140)，(141)，(142)，(143)，(144)，(145)，(146)，(147)，(148)，(149)，(150)，(151)，(152)，(153)，(154)，(155)，(156)，(157)，(158)，(159)，(160)，(161)，(162)，(163)，(164)，(165)，(166)，(167)，(168)，(169)，(170)，(171)，(172)，(173)，(174)，(175)，(176)，(177)，(178)，(179)，(180)，(181)，(182)，(183)，(184)，(185)，(186)，(187)，(188)，(189)，(190)，(191)，(192)，(193)，(194)，(195)，(196)，(197)，(198)，(199)，(200)，(201)，(202)，(203)，(204)，(205)，(206)，(207)，(208)，(209)，(210)，(211)，(212)，(213)，(214)，(215)，(216)，(217)，(218)，(219)，(220)，(221)，(222)，(223)，(224)，(225)，(226)，(227)，(228)，(229)，(230)，(231)，(232)，(233)，(234)，(235)，(236)，(237)，(238)，(239)，(240)，(241)，(242)，(243)，(244)，(245)，(246)，(247)，(248)，(249)，(250)，(251)，(252)，(253)，(254)，(255)，(256)，(257)，(258)，(259)，(260)，(261)，(262)，(263)，(264)，(265)，(266)，(267)，(268)，(269)，(270)，(271)，(272)，(273)，(274)，(275)，(276)，(277)，(278)，(279)，(280)，(281)，(282)，(283)，(284)，(285)，(286)，(287)，(288)，(289)，(290)，(291)，(292)，(293)，(294)，(295)，(296)，(297)，(298)，(299)，(300)，(301)，(302)，(303)，(304)，(305)，(306)，(307)，(308)，(309)，(310)，(311)，(312)，(313)，(314)，(315)，(316)，(317)，(318)，(319)，(320)，(321)，(322)，(323)，(324)，(325)，(326)，(327)，(328)，(329)，(330)，(331)，(332)，(333)，(334)，(335)，(336)，(337)，(338)，(339)，(340)，(341)，(342)，(343)，(344)，(345)，(346)，(347)，(348)，(349)，(350)，(351)，(352)，(353)，(354)，(355)，(356)，(357)，(358)，(359)，(360)，(361)，(362)，(363)，(364)，(365)，(366)，(367)，(368)，(369)，(370)，(371)，(372)，(373)，(374)，(375)，(376)，(377)，(378)，(379)，(380)，(381)，(382)，(383)，(384)，(385)，(386)，(387)，(388)，(389)，(390)，(391)，(392)，(393)，(394)，(395)，(396)，(397)，(398)，(399)，(400)，(401)，(402)，(403)，(404)，(405)，(406)，(407)，(408)，(409)，(410)，(411)，(412)，(413)，(414)，(415)，(416)，(417)，(418)，(419)，(420)，(421)，(422)，(423)，(424)，(425)，(426)，(427)，(428)，(429)，(430)，(431)，(432)，(433)，(434)，(435)，(436)，(437)，(438)，(439)，(440)，(441)，(442)，(443)，(444)，(445)，(446)，(447)，(448)，(449)，(450)，(451)，(452)，(453)，(454)，(455)，(456)，(457)，(458)，(459)，(460)，(461)，(462)，(463)，(464)，(465)，(466)，(467)，(468)，(469)，(470)，(471)，(472)，(473)，(474)，(475)，(476)，(477)，(478)，(479)，(480)，(481)，(482)，(483)，(484)，(485)，(486)，(487)，(488)，(489)，(490)，(491)，(492)，(493)，(494)，(495)，(496)，(497)，(498)，(499)，(500)，(501)，(502)，(503)，(504)，(505)，(506)，(507)，(508)，(509)，(510)，(511)，(512)，(513)，(514)，(515)，(516)，(517)，(518)，(519)，(520)，(521)，(522)，(523)，(524)，(525)，(526)，(527)，(528)，(529)，(530)，(531)，(532)，(533)，(534)，(535)，(536)，(537)，(538)，(539)，(540)，(541)，(542)，(543)，(544)，(545)，(546)，(547)，(548)，(549)，(550)，(551)，(552)，(553)，(554)，(555)，(556)，(557)，(558)，(559)，(560)，(561)，(562)，(563)，(564)，(565)，(566)，(567)，(568)，(569)，(570)，(571)，(572)，(573)，(574)，(575)，(576)，(577)，(578)，(579)，(580)，(581)，(582)，(583)，(584)，(585)，(586)，(587)，(588)，(589)，(590)，(591)，(592)，(593)，(594)，(595)，(596)，(597)，(598)，(599)，(600)，(601)，(602)，(603)，(604)，(605)，(606)，(607)，(608)，(609)，(610)，(611)，(612)，(613)，(614)，(615)，(616)，(617)，(618)，(619)，(620)，(621)，(622)，(623)，(624)，(625)，(626)，(627)，(628)，(629)，(630)，(631)，(632)，(633)，(634)，(635)，(636)，(637)，(638)，(639)，(640)，(641)，(642)，(643)，(644)，(645)，(646)，(647)，(648)，(649)，(650)，(651)，(652)，(653)，(654)，(655)，(656)，(657)，(658)，(659)，(660)，(661)，(662)，(663)，(664)，(665)，(666)，(667)，(668)，(669)，(670)，(671)，(672)，(673)，(674)，(675)，(676)，(677)，(678)，(679)，(680)，(681)，(682)，(683)，(684)，(685)，(686)，(687)，(688)，(689)，(690)，(691)，(692)，(693)，(694)，(695)，(696)，(697)，(698)，(699)，(700)，(701)，(702)，(703)，(704)，(705)，(706)，(707)，(708)，(709)，(710)，(711)，(712)，(713)，(714)，(715)，(716)，(717)，(718)，(719)，(720)，(721)，(722)，(723)，(724)，(725)，(726)，(727)，(728)，(729)，(730)，(731)，(732)，(733)，(734)，(735)，(736)，(737)，(738)，(739)，(740)，(741)，(742)，(743)，(744)，(745)，(746)，(747)，(748)，(749)，(750)，(751)，(752)，(753)，(754)，(755)，(756)，(757)，(758)，(759)，(760)，(761)，(762)，(763)，(764)，(765)，(766)，(767)，(768)，(769)，(770)，(771)，(772)，(773)，(774)，(775)，(776)，(777)，(778)，(779)，(780)，(781)，(782)，(783)，(784)，(785)，(786)，(787)，(788)，(789)，(790)，(791)，(792)，(793)，(794)，(795)，(796)，(797)，(798)，(799)，(800)，(801)，(802)，(803)，(804)，(805)，(806)，(807)，(808)，(809)，(810)，(811)，(812)，(813)，(814)，(815)，(816)，(817)，(818)，(819)，(820)，(821)，(822)，(823)，(824)，(825)，(826)，(827)，(828)，(829)，(830)，(831)，(832)，(833)，(834)，(835)，(836)，(837)，(838)，(839)，(840)，(841)，(842)，(843)，(844)，(845)，(846)，(847)，(848)，(849)，(850)，(851)，(852)，(853)，(854)，(855)，(856)，(857)，(858)，(859)，(860)，(861)，(862)，(863)，(864)，(865)，(866)，(867)，(868)，(869)，(870)，(871)，(872)，(873)，(874)，(875)，(876)，(877)，(878)，(879)，(880)，(881)，(882)，(883)，(884)，(885)，(886)，(887)，(888)，(889)，(890)，(891)，(892)，(893)，(894)，(895)，(896)，(897)，(898)，(899)，(900)，(901)，(902)，(903)，(904)，(905)，(906)，(907)，(908)，(909)，(910)，(911)，(912)，(913)，(914)，(915)，(916)，(917)，(918)，(919)，(920)，(921)，(922)，(923)，(924)，(925)，(926)，(927)，(928)，(929)，(930)，(931)，(932)，(933)，(934)，(935)，(936)，(937)，(938)，(939)，(940)，(941)，(942)，(943)，(944)，(945)，(946)，(947)，(948)，(949)，(950)，(951)，(952)，(953)，(954)，(955)，(956)，(957)，(958)，(959)，(960)，(961)，(962)，(963)，(964)，(965)，(966)，(967)，(968)，(969)，(970)，(971)，(972)，(973)，(974)，(975)，(976)，(977)，(978)，(979)，(980)，(981)，(982)，(983)，(984)，(985)，(986)，(987)，(988)，(989)，(990)，(991)，(992)，(993)，(994)，(995)，(996)，(997)，(998)，(999)，(1000)，(1001)，(1002)，(1003)，(1004)，(1005)，(1006)，(1007)，(1008)，(1009)，(1010)，(1011)，(1012)，(1013)，(1014)，(1015)，(1016)，(1017)，(1018)，(1019)，(1020)，(1021)，(1022)，(1023)，(1024)，(1025)，(1026)，(1027)，(1028)，(1029)，(1030)，(1031)，(1032)，(1033)，(1034)，(1035)，(1036)，(1037)，(1038)，(1039)，(1040)，(1041)，(1042)，(1043)，(1044)，(1045)，(1046)，(1047)，(1048)，(1049)，(1050)，(1051)，(1052)，(1053)，(1054)，(1055)，(1056)，(1057)，(1058)，(1059)，(1060)，(1061)，(1062)，(1063)，(1064)，(1065)，(1066)，(1067)，(1068)，(1069)，(1070)，(1071)，(1072)，(1073)，(1074)，(1075)，(1076)，(1077)，(1078)，(1079)，(1080)，(1081)，(1082)，(1083)，(1084)，(1085)，(1086)，(1087)，(1088)，(1089)，(1090)，(1091)，(1092)，(1093)，(1094)，(1095)，(1096)，(1097)，(1098)，(1099)，(1100)，(1101)，(1102)，(1103)，(1104)，(1105)，(1106)，(1107)，(1108)，(1109)，(1110)，(1111)，(1112)，(1113)，(1114)，(1115)，(1116)，(1117)，(1118)，(1119)，(1120)，(1121)，(1122)，(1123)，(1124)，(1125)，(1126)，(1127)，(1128)，(1129)，(1130)，(1131)，(1132)，(1133)，(1134)，(1135)，(1136)，(1137)，(1138)，(1139)，(1140)，(1141)，(1142)，(1143)，(1144)，(1145)，(1146)，(1147)，(1148)，(1149)，(1150)，(1151)，(1152)，(1153)，(1154)，(1155)，(1156)，(1157)，(1158)，(1159)，(1160)，(1161)，(1162)，(1163)，(1164)，(1165)，(1166)，(1167)，(1168)，(1169)，(1170)，(1171)，(1172)，(1173)，(1174)，(1175)，(1176)，(1177)，(1178)，(1179)，(1180)，(1181)，(1182)，(1183)，(1184)，(1185)，(1186)，(1187)，(1188)，(1189)，(1190)，(1191)，(1192)，(1193)，(1194)，(1195)，(1196)，(1197)，(1198)，(1199)，(1200)，(1201)，(1202)，(1203)，(1204)，(1205)，(1206)，(1207)，(1208)，(1209)，(1210)，(1211)，(1212)，(1213)，(1214)，(1215)，(1216)，(1217)，(1218)，(1219)，(1220)，(1221)，(1222)，(1223)，(1224)，(1225)，(1226)，(1227)，(1228)，(1229)，(1230)，(1231)，(1232)，(1233)，(1234)，(1235)，(1236)，(1237)，(1238)，(1239)，(1240)，(1241)，(1242)，(1243)，(1244)，(1245)，(1246)，(1247)，(1248)，(1249)，(1250)，(1251)，(1252)，(1253)，(1254)，(1255)，(1256)，(1257)，(1258)，(1259)，(1260)，(1261)，(1262)，(1263)，(1264)，(1265)，(1266)，(1267)，(1268)，(1269)，(1270)，(1271)，(1272)，(1273)，(1274)，(1275)，(1276)，(1277)，(1278)，(1279)，(1280)，(1281)，(1282)，(1283)，(1284)，(1285)，(1286)，(1287)，(1288)，(1289)，(1290)，(1291)，(1292)，(1293)，(1294)，(1295)，(1296)，(1297)，(1298)，(1299)，(1300)，(1301)，(1302)，(1303)，(1304)，(1305)，(1306)，(1307)，(1308)，(1309)，(1310)，(1311)，(1312)，(1313)，(1314)，(1315)，(1316)，(1317)，(1318)，(1319)，(1320)，(1321)，(1322)，(1323)，(1324)，(1325)，(1326)，(1327)，(1328)，(1329)，(1330)，(1331)，(1332)，(1333)，(1334)，(1335)，(1336)，(1337)，(1338)，(1339)，(1340)，(1341)，(1342)，(1343)，(1344)，(1345)，(1346)，(1347)，(1348)，(1349)，(1350)，(1351)，(1352)，(1353)，(1354)，(1355)，(1356)，(1357)，(1358)，(1359)，(1360)，(1361)，(1362)，(1363)，(1364)，(1365)，(1366)，(1367)，(1368)，(1369)，(1370)，(1371)，(1372)，(1373)，(1374)，(1375)，(1376)，(1377)，(1378)，(1379)，(1380)，(1381)，(1382)，(1383)，(1384)，(1385)，(1386)，(1387)，(1388)，(1389)，(1390)，(1391)，(1392)，(1393)，(1394)，(1395)，(1396)，(1397)，(1398)，(1399)，(1400)，(1401)，(1402)，(1403)，(1404)，(1405)，(1406)，(1407)，(1408)，(1409)，(1410)，(1411)，(1412)，(1413)，(1414)，(1415)，(1416)，(1417)，(1418)，(1419)，(1420)，(1421)，(1422)，(1423)，(1424)，(1425)，(1426)，(1427)，(1428)，(1429)，(1430)，(1431)，(1432)，(1433)，(1434)，(1435)，(1436)，(1437)，(1438)，(1439)，(1440)，(1441)，(1442)，(1443)，(1444)，(1445)，(1446)，(1447)，(1448)，(1449)，(1450)，(1451)，(1452)，(1453)，(1454)，(1455)，(1456)，(1457)，(1458)，(1459)，(1460)，(1461)，(1462)，(1463)，(1464)，(1465)，(1466)，(1467)，(1468)，(1469)，(1470)，(1471)，(1472)，(1473)，(1474)，(1475)，(1476)，(1477)，(1478)，(1479)，(1480)，(1481)，(1482)，(1483)，(1484)，(1485)，(1486)，(1487)，(1488)，(1489)，(1490)，(1491)，(1492)，(1493)，(1494)，(1495)，(1496)，(1497)，(1498)，(1499)，(1500)，(1501)，(1502)，(1503)，(1504)，(1505)，(1506)，(1507)，(1508)，(1509)，(1510)，(1511)，(1512)，(1513)，(1514)，(1515)，(1516)，(1517)，(1518)，(1519)，(1520)，(1521)，(1522)，(1523)，(1524)，(1525)，(1526)，(1527)，(1528)，(1529)，(1530)，(1531)，(1532)，(1533)，(1534)，(1535)，(1536)，(1537)，(1538)，(1539)，(1540)，(1541)，(1542)，(1543)，(1544)，(1545)，(1546)，(1547)，(1548)，(1549)，(1550)，(1551)，(1552)，(1553)，(1554)，(1555)，(1556)，(1557)，(1558)，(1559)，(1560)，(1561)，(1562)，(1563)，(1564)，(1565)，(1566)，(1567)，(1568)，(1569)，(1570)，(1571)，(1572)，(1573)，(1574)，(1575)，(1576)，(1577)，(1578)，(1579)，(1580)，(1581)，(1582)，(1583)，(1584)，(1585)，(1586)，(1587)，(1588)，(1589)，(1590)，(1591)，(1592)，(1593)，(1594)，(1595)，(1596)，(1597)，(1598)，(1599)，(1600)，(1601)，(1602)，(1603)，(1604)，(1605)，(1606)，(1607)，(1608)，(1609)，(1610)，(1611)，(1612)，(1613)，(1614)，(1615)，(1616)，(1617)，(1618)，(1619)，(1620)，(1621)，(1622)，(1623)，(1624)，(1625)，(1626)，(1627)，(1628)，(1629)，(1630)，(1631)，(1632)，(1633)，(1634)，(1635)，(1636)，(1637)，(1638)，(1639)，(1640)，(1641)，(1642)，(1643)，(1644)，(1645)，(1646)，(1647)，(1648)，(1649)，(1650)，(1651)，(1652)，(1653)，(1654)，(1655)，(1656)，(1657)，(1658)，(1659)，(1660)，(1661)，(1662)，(1663)，(1664)，(1665)，(1666)，(1667)，(1668)，(1669)，(1670)，(1671)，(1672)，(1673)，(1674)，(1675)，(1676)，(1677)，(1678)，(1679)，(1680)，(1681)，(1682)，(1683)，(1684)，(1685)，(1686)，(1687)，(1688)，(1689)，(1690)，(1691)，(1692)，(1693)，(1694)，(1695)，(1696)，(1697)，(1698)，(1699)，(1700)，(1701)，(1702)，(1703)，(1704)，(1705)，(1706)，(1707)，(1708)，(1709)，(1710)，(1711)，(1712)，(1713)，(1714)，(1715)，(1716)，(1717)，(1718)，(1719)，(1720)，(1721)，(1722)，(1723)，(1724)，(1725)，(1726)，(1727)，(1728)，(1729)，(1730)，(1731)，(1732)，(1733)，(1734)，(1735)，(1736)，(1737)，(1738)，(1739)，(1740)，(1741)，(1742)，(1743)，(1744)，(1745)，(1746)，(1747)，(1748)，(1749)，(1750)，(1751)，(1752)，(1753)，(1754)，(1755)，(1756)，(1757)，(1758)，(1759)，(1760)，(1761)，(1762)，(1763)，(1764)，(1765)，(1766)，(1767)，(1768)，(1769)，(1770)，(1771)，(1772)，(1773)，(1774)，(1775)，(1776)，(1777)，(1778)，(1779)，(1780)，(1781)，(1782)，(1783)，(1784)，(1785)，(1786)，(1787)，(1788)，(1789)，(1790)，(1791)，(1792)，(1793)，(1794)，(1795)，(1796)，(1797)，(1798)，(1799)，(1800)，(1801)，(1802)，(1803)，(1804)，(1805)，(1806)，(1807)，(1808)，(1809)，(1810)，(1811)，(1812)，(1813)，(1814)，(1815)，(1816)，(1817)，(1818)，(1819)，(1820)，(1821)，(1822)，(1823)，(1824)，(1825)，(1826)，(1827)，(1828)，(1829)，(1830)，(1831)，(1832)，(1833)，(1834)，(1835)，(1836)，(1837)，(1838)，(1839)，(1840)，(1841)，(1842)，(1843)，(1844)，(1845)，(1846)，(1847)，(1848)，(1849)，(1850)，(1851)，(1852)，(1853)，(1854)，(1855)，(1856)，(1857)，(1858)，(1859)，(1860)，(1861)，(1862)，(1863)，(1864)，(1865)，(1866)，(1867)，(1868)，(1869)，(1870)，(1871)，(1872)，(1873)，(1874)，(1875)，(1876)，(1877)，(1878)，(1879)，(1880)，(1881)，(1882)，(1883)，(1884)，(1885)，(1886)，(1887)，(1888)，(1889)，(1890)，(1891)，(1892)，(1893)，(1894)，(1895)，(1896)，(1897)，(1898)，(1899)，(1900)，(1901)，(1902)，(1903)，(1904)，(1905)，(1906)，(1907)，(1908)，(1909)，(1910)，(1911)，(1912)，(1913)，(1914)，(1915)，(1916)，(1917)，(1918)，(1919)，(1920)，(1921)，(1922)，(1923)，(1924)，(1925)，(1926)，(1927)，(1928)，(1929)，(1930)，(1931)，(1932)，(1933)，(1934)，(1935)，(1936)，(1937)，(1938)，(1939)，(1940)，(1941)，(1942)，(1943)，(1944)，(1945)，(1946)，(1947)，(1948)，(1949)，(1950)，(1951)，(1952)，(1953)，(1954)，(1955)，(1956)，(1957)，(1958)，(1959)，(1960)，(1961)，(1962)，(1963)，(1964)，(1965)，(1966)，(1967)，(1968)，(1969)，(1970)，(1971)，(1972)，(1973)，(1974)，(1975)，(1976)，(1977)，(1978)，(1979)，(1980)，(1981)，(1982)，(1983)，(1984)，(1985)，(1986)，(1987)，(1988)，(1989)，(1990)，(1991)，(1992)，(1993)，(1994)，(1995)，(1996)，(1997)，(1998)，(1999)，(2000)，(2001)，(2002)，(2003)，(2004)，(2005)，(2006)，(2007)，(2008)，(2009)，(2010)，(2011)，(2012)，(2013)，(2014)，(2015)，(2016)，(2017)，(2018)，(2019)，(2020)，(2021)，(2022)，(2023)，(2024)，(2025)，(2026)，(2027)，(2028)，(2029)，(2030)，(2031)，(2032)，(2033)，(2034)，(2035)，(2036)，(2037)，(2038)，(2039)，(2040)，(2041)，(2042)，(2043)，(2044)，(2045)，(2046)，(2047)，(2048)，(2049)，(2050)，(2051)，(2052)，(2053)，(2054)，(2055)，(2056)，(2057)，(2058)，(2059)，(2060)，(2061)，(2062)，(2063)，(2064)，(2065)，(2066)，(2067)，(2068)，(2069)，(2070)，(2071)，(2072)，(2073)，(2074)，(2075)，(2076)，(2077)，(2078)，(2079)，(2080)，(2081)，(2082)，(2083)，(2084)，(2085)，(2086)，(2087)，(2088)，(2089)，(2090)，(2091)，(2092)，(2093)，(2094)，(2095)，(2096)，(2097)，(2098)，(2099)，(2100)，(2101)，(2102)，(2103)，(2104)，(2105)，(2106)，(2107)，(2108)，(2109)，(2110)，(2111)，(2112)，(2113)，(2114)，(2115)，(2116)，(2117)，(2118)，(2119)，(2120)，(2121)，(2122)，(2123)，(2124)，(2125)，(2126)，(2127)，(2128)，(2129)，(2130)，(2131)，(2132)，(2133)，(2134)，(2135)，(2136)，(2137)，(2138)，(2139)，(2140)，(2141)，(2142)，(2143)，(2144)，(2145)，(2146)，(2147)，(2148)，(2149)，(2150)，(2151)，(2152)，(2153)，(2154)，(2155)，(2156)，(2157)，(2158)，(2159)，(2160)，(2161)，(2162)，(2163)，(2164)，(2165)，(2166)，(2167)，(2168)，(2169)，(2170)，(2171)，(2172)，(2173)，(2174)，(2175)，(2176)，(2177)，(2178)，(2179)，(2180)，(2181)，(2182)，(2183)，(2184)，(2185)，(2186)，(2187)，(2188)，(2189)，(2190)，(2191)，(2192)，(2193)，(2194)，(2195)，(2196)，(2197)，(2198)，(2199)，(2200)，(2201)，(2202)，(2203)，(2204)，(2205)，(2206)，(2207)，(2208)，(2209)，(2210)，(2211)，(2212)，(2213)，(2214)，(2215)，(2216)，(2217)，(2218)，(2219)，(2220)，(2221)，(2222)，(2223)，(2224)，(2225)，(2226)，(2227)，(2228)，(2229)，(2230)，(2231)，(2232)，(2233)，(2234)，(2235)，(2236)，(2237)，(2238)，(2239)，(2240)，(2241)，(2242)，(2243)，(2244)，(2245)，(2246)，(2247)，(2248)，(2249)，(2250)，(2251)，(2252)，(2253)，(2254)，(2255)，(2256)，(2257)，(2258)，(2259)，(2260)，(2261)，(2262)，(2263)，(2264)，(2265)，(2266)，(2267)，(2268)，(2269)，(2270)，(2271)，(2272)，(2273)，(2274)，(2275)，(2276)，(2277)，(2278)，(2279)，(2280)，(2281)，(2282)，(2283)，(2284)，(2285)，(2286)，(2287)，(2288)，(2289)，(2290)，(2291)，(2292)，(2293)，(2294)，(2295)，(2296)，(2297)，(2298)，(2299)，(2300)，(2301)，(2302)，(2303)，(2304)，(2305)，(2306)，(2307)，(2308)，(2309)，(2310)，(2311)，(2312)，(2313)，(2314)，(2315)，(2316)，(2317)，(2318)，(2319)，(2320)，(2321)，(2322)，(2323)，(2324)，(2325)，(2326)，(2327)，(2328)，(2329)，(2330)，(2331)，(2332)，(2333)，(2334)，(2335)，(2336)，(2337)，(2338)，(2339)，(2340)，(2341)，(2342)，(2343)，(2344)，(2345)，(2346)，(2347)，(2348)，(2349)，(2350)，(2351)，(2352)，(2353)，(2354)，(2355)，(2356)，(2357)，(2358)，(2359)，(2360)，(2361)，(2362)，(2363)，(2364)，(2365)，(2366)，(2367)，(2368)，(2369)，(2370)，(2371)，(2372)，(2373)，(2374)，(2375)，(2376)，(2377)，(2378)，(2379)，(2380)，(2381)，(2382)，(2383)，(2384)，(2385)，(2386)，(2387)，(2388)，(2389)，(2390)，(2391)，(2392)，(2393)，(2394)，(2395)，(2396)，(2397)，(2398)，(2399)，(2400)，(2401)，(2402)，(2403)，(2404)，(2405)，(2406)，(2407)，(2408)，(2409)，(2410)，(2411)，(2412)，(2413)，(2414)，(2415)，(2416)，(2417)，(2418)，(2419)，(2420)，(2421)，(2422)，(2423)，(2424)，(2425)，(2426)，(2427)，(2428)，(2429)，(2430)，(2431)，(2432)，(2433)，(2434)，(2435)，(2436)，(2437)，(2438)，(2439)，(2440)，(2441)，(2442)，(2443)，(2444)，(2445)，(2446)，(2447)，(2448)，(2449)，(2450)，(2451)，(2452)，(2453)，(2454)，(2455)，(2456)，(2457)，(2458)，(2459)，(2460)，(2461)，(2462)，(2463)，(2464)，(2465)，(2466)，(2467)，(2468)，(2469)，(2470)，(2471)，(2472)，(2473)，(2474)，(2475)，(2476)，(2477)，(2478)，(2479)，(2480)，(2481)，(2482)，(2483)，(2484)，(2485)，(2486)，(2487)，(2488)，(2489)，(2490)，(2491)，(2492)，(2493)，(2494)，(2495)，(2496)，(2497)，(2498)，(2499)，(2500)，(2501)，(2502)，(2503)，(2504)，(2505)，(2506)，(2507)，(2508)，(2509)，(2510)，(2511)，(2512)，(2513)，(2514)，(2515)，(2516)，(2517)，(2518)，(2519)，(2520)，(2521)，(2522)，(2523)，(2524)，(2525)，(2526)，(2527)，(2528)，(2529)，(2530)，(2531)，(2532)，(2533)，(2534)，(2535)，(2536)，(2537)，(2538)，(2539)，(2540)，(2541)，(2542)，(2543)，(2544)，(2545)，(2546)，(2547)，(2548)，(2549)，(2550)，(2551)，(2552)，(2553)，(2554)，(2555)，(2556)，(2557)，(2558)，(2559)，(2560)，(2561)，(2562)，(2563)，(2564)，(2565)，(2566)，(2567)，(2568)，(2569)，(2570)，(2571)，(2572)，(2573)，(2574)，(2575)，(2576)，(2577)，(2578)，(2579)，(2580)，(2581)，(2582)，(2583)，(2584)，(2585)，(2586)，(2587)，(2588)，(2589)，(2590)，(2591)，(2592)，(2593)，(2594)，(2595)，(2596)，(2597)，(2598)，(2599)，(2600)，(2601)，(2602)，(2603)，(2604)，(2605)，(2606)，(2607)，(2608)，(2609)，(2610)，(2611)，(2612)，(2613)，(2614)，(2615)，(2616)，(2617)，(2618)，(2619)，(2620)，(2621)，(2622)，(2623)，(2624)，(2625)，(2626)，(2627)，(2628)，(2629)，(2630)，(2631)，(2632)，(2633)，(2634)，(2635)，(2636)，(2637)，(2638)，(2639)，(2640)，(2641)，(2642)，(2643)，(2644)，(2645)，(2646)，(2647)，(2648)，(2649)，(2650)，(2651)，(2652)，(2653)，(2654)，(2655)，(2656)，(2657)，(2658)，(2659)，(2660)，(2661)，(2662)，(2663)，(2664)，(2665)，(2666)，(2667)，(2668)，(2669)，(2670)，(2671)，(2672)，(2673)，(2674)，(2675)，(2676)，(2677)，(2678)，(2679)，(2680)，(2681)，(2682)，(2683)，(2684)，(2685)，(2686)，(2687)，(2688)，(2689)，(2690)，(2691)，(2692)，(2693)，(2694)，(2695)，(2696)，(2697)，(2698)，(2699)，(2700)，(2701)，(2702)，(2703)，(2704)，(2705)，(2706)，(2707)，(2708)，(2709)，(2710)，(2711)，(2712)，(2713)，(2714)，(2715)，(2716)，(2717)，(2718)，(2719)，(2720)，(2721)，(2722)，(2723)，(2724)，(2725)，(2726)，(2727)，(2728)，(2729)，(2730)，(2731)，(2732)，(2733)，(2734)，(2735)，(2736)，(2737)，(2738)，(2739)，(2740)，(2741)，(2742)，(2743)，(2744)，(2745)，(2746)，(2747)，(2748)，(2749)，(2750)，(2751)，(2752)，(2753)，(2754)，(2755)，(2756)，(2757)，(2758)，(2759)，(2760)，(2761)，(2762)，(2763)，(2764)，(2765)，(2766)，(2767)，(2768)，(2769)，(2770)，(2771)，(2772)，(2773)，(2774)，(2775)，(2776)，(2777)，(2778)，(2779)，(2780)，(2781)，(2782)，(2783)，(2784)，(2785)，(2786)，(2787)，(2788)，(2789)，(2790)，(2791)，(2792)，(2793)，(2794)，(2795)，(2796)，(2797)，(2798)，(2799)，(2800)，(2801)，(2802)，(2803)，(2804)，(2805)，(2806)，(2807)，(2808)，(2809)，(2810)，(2811)，(2812)，(2813)，(2814)，(2815)，(2816)，(2817)，(2818)，(2819)，(2820)，(2821)，(2822)，(2823)，(2824)，(2825)，(2826)，(2827)，(2828)，(2829)，(2830)，(2831)，(2832)，(2833)，(2834)，(2835)，(2836)，(2837)，(2838)，(2839)，(2840)，(2841)，(2842)，(2843)，(2844)，(2845)，(2846)，(2847)，(2848)，(2849)，(2850)，(2851)，(2852)，(2853)，(2854)，(2855)，(2856)，(2857)，(2858)，(2859)，(2860)，(2861)，(2862)，(2863)，(2864)，(2865)，(2866)，(2867)，(2868)，(2869)，(2870)，(2871)，(2872)，(2873)，(2874)，(2875)，(2876)，(2877)，(2878)，(2879)，(2880)，(2881)，(2882)，(2883)，(2884)，(2885)，(2886)，(2887)，(2888)，(2889)，(2890)，(2891)，(2892)，(2893)，(2894)，(2895)，(2896)，(2897)，(2898)，(2899)，(2900)，(2901)，(2902)，(2903)，(2904)，(2905)，(2906)，(2907)，(2908)，(2909)，(2910)，(2911)，(2912)，(2913)，(2914)，(2915)，(2916)，(2917)，(2918)，(2919)，(2920)，(2921)，(2922)，(2923)，(2924)，(2925)，(2926)，(2927)，(2928)，(2929)，(2930)，(2931)，(2932)，(2933)，(2934)，(2935)，(2936)，(2937)，(2938)，(2939)，(2940)，(2941)，(2942)，(2943)，(2944)，(2945)，(2946)，(2947)，(2948)，(2949)，(2950)，(2951)，(2952)，(2953)，(2954)，(2955)，(2956)，(2957)，(2958)，(2959)，(2960)，(2961)，(2962)，(2963)，(2964)，(2965)，(2966)，(2967)，(2968)，(2969)，(2970)，(2971)，(2972)，(2973)，(2974)，(2975)，(2976)，(2977)，(2978)，(2979)，(2980)，(2981)，(2982)，(2983)，(2984)，(2985)，(2986)，(2987)，(2988)，(2989)，(2990)，(2991)，(2992)，(2993)，(2994)，(2995)，(2996)，(2997)，(2998)，(2999)，(3000)，(3001)，(3002)，(3003)，(3004)，(3005)，(3006)，(3007)，(3008)，(3009)，(3010)，(3011)，(3012)，(3013)，(3014)，(3015)，(3016)，(3017)，(3018)，(3019)，(3020)，(3021)，(3022)，(3023)，(3024)，(3025)，(3026)，(3027)，(3028)，(3029)，(3030)，(3031)，(3032)，(3033)，(3034)，(3035)，(3036)，(3037)，(3038)，(3039)，(3040)，(3041)，(3042)，(3043)，(3044)，(3045)，(3046)，(3047)，(3048)，(3049)，(3050)，(3051)，(3052)，(3053)，(3054)，(3055)，(3056)，(3057)，(3058)，(3059)，(3060)，(3061)，(3062)，(3063)，(3064)，(3065)，(3066)，(3067)，(3068)，(3069)，(3070)，(3071)，(3072)，(3073)，(3074)，(3075)，(3076)，(3077)，(3078)，(3079)，(3080)，(3081)，(3082)，(3083)，(3084)，(3085)，(3086)，(3087)，(3088)，(3089)，(3090)，(3091)，(3092)，(3093)，(3094)，(3095)，(3096)，(3097)，(3098)，(3099)，(3100)，(3101)，(3102)，(3103)，(3104)，(3105)，(3106)，(3107)，(3108)，(3109)，(3110

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 （1/2） （2/2） ※1：原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心が原子炉格納容器下部コンクリートと接触していることを確認するための温度計測装置 ※2：原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心が原子炉格納容器下部コンクリートと接触していることを確認するための温度計測装置	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 監視パラメータ 抽出パラメータを計測する計器 計器名称：B－格納容器スプレイ流量 計器数（ ）内は予備：1（1） SBO影響：直後 1，A直流電源を延命した場合 0，B直流電源を延命した場合 0 パラメータ分類：－ 補助パラメータ分類理由：－ 抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器 計器名称：燃料取替用水ピット水位 計器数（ ）内は予備：2（2） SBO影響：直後 2，A直流電源を延命した場合 1，B直流電源を延命した場合 1 計器故障等：水源である燃料取替用水ピット水位の傾向監視により B－格納容器スプレイ流量の代替監視可能。 SBO：監視事項は代替パラメータにて確認。 計器名称：格納容器再循環サンプ水位（広域） 計器数（ ）内は予備：2（2） SBO影響：直後 2，A直流電源を延命した場合 1，B直流電源を延命した場合 1 計器故障等：格納容器再循環サンプ水位（広域）の水位変化により B－格納容器スプレイ流量の代替監視可能。 SBO：監視事項は代替パラメータにて確認。 対応手段：(d) ディーゼル駆動消火ポンプによる原子炉容器への注水 項目：判断基準 分類：原子炉格納容器への注水量 計器名称：B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（MM用） 計器数（ ）内は予備：1（1） SBO影響：直後 1，A直流電源を延命した場合 1，B直流電源を延命した場合 0 パラメータ分類：－ 補助パラメータ分類理由：－ 抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器 計器名称：燃料取替用水ピット水位 計器数（ ）内は予備：2（2） SBO影響：直後 2，A直流電源を延命した場合 1，B直流電源を延命した場合 1 計器故障等：水源である燃料取替用水ピット水位の傾向監視により B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（MM用）の代替監視可能。 SBO：監視事項は主要パラメータにて確認。 計器名称：加圧器水位 計器数（ ）内は予備：4（2） SBO影響：直後 4，A直流電源を延命した場合 1，B直流電源を延命した場合 1 計器故障等：加圧器水位の傾向監視により B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（MM用）の代替監視可能。 SBO：監視事項は主要パラメータにて確認。 計器名称：原子炉容器水位 計器数（ ）内は予備：1 SBO影響：直後 1，A直流電源を延命した場合 1，B直流電源を延命した場合 0 計器故障等：原子炉容器水位の傾向監視により B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（MM用）の代替監視可能。 SBO：監視事項は主要パラメータにて確認。 計器名称：格納容器再循環サンプ水位（広域） 計器数（ ）内は予備：2（2） SBO影響：直後 2，A直流電源を延命した場合 1，B直流電源を延命した場合 1 計器故障等：格納容器再循環サンプ水位（広域）の傾向監視により B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（MM用）の代替監視可能。 SBO：監視事項は主要パラメータにて確認。 全：すべてのループの計器の合計数 A(B,C)：当該ループの計器数		

凡例：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 （略） ※：すべてのパラメータの計数 AM：AM用パラメータの計数 注1：炉心出口サーマルリミットモニタ（BWR）、原子炉格納容器内水素濃度（BWR）、原子炉格納容器内酸素濃度（BWR）、原子炉格納容器内水素濃度（BWR）、原子炉格納容器内酸素濃度（BWR）は、BWRプラントであるため、PWRプラントである泊発電所３号炉では、監視対象とならない。ただし、監視機能類似のパラメータとして、原子炉格納容器内水素濃度（PWR）、原子炉格納容器内酸素濃度（PWR）を監視する。 注2：AM用パラメータの計数は、1.1.1.10.3、1.1.2.10.3、1.1.3.10.3、1.1.4.10.3、1.1.5.10.3、1.1.6.10.3、1.1.7.10.3、1.1.8.10.3、1.1.9.10.3、1.1.10.10.3、1.1.11.10.3、1.1.12.10.3、1.1.13.10.3、1.1.14.10.3、1.1.15.10.3、1.1.16.10.3、1.1.17.10.3、1.1.18.10.3、1.1.19.10.3、1.1.20.10.3、1.1.21.10.3、1.1.22.10.3、1.1.23.10.3、1.1.24.10.3、1.1.25.10.3、1.1.26.10.3、1.1.27.10.3、1.1.28.10.3、1.1.29.10.3、1.1.30.10.3、1.1.31.10.3、1.1.32.10.3、1.1.33.10.3、1.1.34.10.3、1.1.35.10.3、1.1.36.10.3、1.1.37.10.3、1.1.38.10.3、1.1.39.10.3、1.1.40.10.3、1.1.41.10.3、1.1.42.10.3、1.1.43.10.3、1.1.44.10.3、1.1.45.10.3、1.1.46.10.3、1.1.47.10.3、1.1.48.10.3、1.1.49.10.3、1.1.50.10.3、1.1.51.10.3、1.1.52.10.3、1.1.53.10.3、1.1.54.10.3、1.1.55.10.3、1.1.56.10.3、1.1.57.10.3、1.1.58.10.3、1.1.59.10.3、1.1.60.10.3、1.1.61.10.3、1.1.62.10.3、1.1.63.10.3、1.1.64.10.3、1.1.65.10.3、1.1.66.10.3、1.1.67.10.3、1.1.68.10.3、1.1.69.10.3、1.1.70.10.3、1.1.71.10.3、1.1.72.10.3、1.1.73.10.3、1.1.74.10.3、1.1.75.10.3、1.1.76.10.3、1.1.77.10.3、1.1.78.10.3、1.1.79.10.3、1.1.80.10.3、1.1.81.10.3、1.1.82.10.3、1.1.83.10.3、1.1.84.10.3、1.1.85.10.3、1.1.86.10.3、1.1.87.10.3、1.1.88.10.3、1.1.89.10.3、1.1.90.10.3、1.1.91.10.3、1.1.92.10.3、1.1.93.10.3、1.1.94.10.3、1.1.95.10.3、1.1.96.10.3、1.1.97.10.3、1.1.98.10.3、1.1.99.10.3、1.1.100.10.3、1.1.101.10.3、1.1.102.10.3、1.1.103.10.3、1.1.104.10.3、1.1.105.10.3、1.1.106.10.3、1.1.107.10.3、1.1.108.10.3、1.1.109.10.3、1.1.110.10.3、1.1.111.10.3、1.1.112.10.3、1.1.113.10.3、1.1.114.10.3、1.1.115.10.3、1.1.116.10.3、1.1.117.10.3、1.1.118.10.3、1.1.119.10.3、1.1.120.10.3、1.1.121.10.3、1.1.122.10.3、1.1.123.10.3、1.1.124.10.3、1.1.125.10.3、1.1.126.10.3、1.1.127.10.3、1.1.128.10.3、1.1.129.10.3、1.1.130.10.3、1.1.131.10.3、1.1.132.10.3、1.1.133.10.3、1.1.134.10.3、1.1.135.10.3、1.1.136.10.3、1.1.137.10.3、1.1.138.10.3、1.1.139.10.3、1.1.140.10.3、1.1.141.10.3、1.1.142.10.3、1.1.143.10.3、1.1.144.10.3、1.1.145.10.3、1.1.146.10.3、1.1.147.10.3、1.1.148.10.3、1.1.149.10.3、1.1.150.10.3、1.1.151.10.3、1.1.152.10.3、1.1.153.10.3、1.1.154.10.3、1.1.155.10.3、1.1.156.10.3、1.1.157.10.3、1.1.158.10.3、1.1.159.10.3、1.1.160.10.3、1.1.161.10.3、1.1.162.10.3、1.1.163.10.3、1.1.164.10.3、1.1.165.10.3、1.1.166.10.3、1.1.167.10.3、1.1.168.10.3、1.1.169.10.3、1.1.170.10.3、1.1.171.10.3、1.1.172.10.3、1.1.173.10.3、1.1.174.10.3、1.1.175.10.3、1.1.176.10.3、1.1.177.10.3、1.1.178.10.3、1.1.179.10.3、1.1.180.10.3、1.1.181.10.3、1.1.182.10.3、1.1.183.10.3、1.1.184.10.3、1.1.185.10.3、1.1.186.10.3、1.1.187.10.3、1.1.188.10.3、1.1.189.10.3、1.1.190.10.3、1.1.191.10.3、1.1.192.10.3、1.1.193.10.3、1.1.194.10.3、1.1.195.10.3、1.1.196.10.3、1.1.197.10.3、1.1.198.10.3、1.1.199.10.3、1.1.200.10.3、1.1.201.10.3、1.1.202.10.3、1.1.203.10.3、1.1.204.10.3、1.1.205.10.3、1.1.206.10.3、1.1.207.10.3、1.1.208.10.3、1.1.209.10.3、1.1.210.10.3、1.1.211.10.3、1.1.212.10.3、1.1.213.10.3、1.1.214.10.3、1.1.215.10.3、1.1.216.10.3、1.1.217.10.3、1.1.218.10.3、1.1.219.10.3、1.1.220.10.3、1.1.221.10.3、1.1.222.10.3、1.1.223.10.3、1.1.224.10.3、1.1.225.10.3、1.1.226.10.3、1.1.227.10.3、1.1.228.10.3、1.1.229.10.3、1.1.230.10.3、1.1.231.10.3、1.1.232.10.3、1.1.233.10.3、1.1.234.10.3、1.1.235.10.3、1.1.236.10.3、1.1.237.10.3、1.1.238.10.3、1.1.239.10.3、1.1.240.10.3、1.1.241.10.3、1.1.242.10.3、1.1.243.10.3、1.1.244.10.3、1.1.245.10.3、1.1.246.10.3、1.1.247.10.3、1.1.248.10.3、1.1.249.10.3、1.1.250.10.3、1.1.251.10.3、1.1.252.10.3、1.1.253.10.3、1.1.254.10.3、1.1.255.10.3、1.1.256.10.3、1.1.257.10.3、1.1.258.10.3、1.1.259.10.3、1.1.260.10.3、1.1.261.10.3、1.1.262.10.3、1.1.263.10.3、1.1.264.10.3、1.1.265.10.3、1.1.266.10.3、1.1.267.10.3、1.1.268.10.3、1.1.269.10.3、1.1.270.10.3、1.1.271.10.3、1.1.272.10.3、1.1.273.10.3、1.1.274.10.3、1.1.275.10.3、1.1.276.10.3、1.1.277.10.3、1.1.278.10.3、1.1.279.10.3、1.1.280.10.3、1.1.281.10.3、1.1.282.10.3、1.1.283.10.3、1.1.284.10.3、1.1.285.10.3、1.1.286.10.3、1.1.287.10.3、1.1.288.10.3、1.1.289.10.3、1.1.290.10.3、1.1.291.10.3、1.1.292.10.3、1.1.293.10.3、1.1.294.10.3、1.1.295.10.3、1.1.296.10.3、1.1.297.10.3、1.1.298.10.3、1.1.299.10.3、1.1.300.10.3、1.1.301.10.3、1.1.302.10.3、1.1.303.10.3、1.1.304.10.3、1.1.305.10.3、1.1.306.10.3、1.1.307.10.3、1.1.308.10.3、1.1.309.10.3、1.1.310.10.3、1.1.311.10.3、1.1.312.10.3、1.1.313.10.3、1.1.314.10.3、1.1.315.10.3、1.1.316.10.3、1.1.317.10.3、1.1.318.10.3、1.1.319.10.3、1.1.320.10.3、1.1.321.10.3、1.1.322.10.3、1.1.323.10.3、1.1.324.10.3、1.1.325.10.3、1.1.326.10.3、1.1.327.10.3、1.1.328.10.3、1.1.329.10.3、1.1.330.10.3、1.1.331.10.3、1.1.332.10.3、1.1.333.10.3、1.1.334.10.3、1.1.335.10.3、1.1.336.10.3、1.1.337.10.3、1.1.338.10.3、1.1.339.10.3、1.1.340.10.3、1.1.341.10.3、1.1.342.10.3、1.1.343.10.3、1.1.344.10.3、1.1.345.10.3、1.1.346.10.3、1.1.347.10.3、1.1.348.10.3、1.1.349.10.3、1.1.350.10.3、1.1.351.10.3、1.1.352.10.3、1.1.353.10.3、1.1.354.10.3、1.1.355.10.3、1.1.356.10.3、1.1.357.10.3、1.1.358.10.3、1.1.359.10.3、1.1.360.10.3、1.1.361.10.3、1.1.362.10.3、1.1.363.10.3、1.1.364.10.3、1.1.365.10.3、1.1.366.10.3、1.1.367.10.3、1.1.368.10.3、1.1.369.10.3、1.1.370.10.3、1.1.371.10.3、1.1.372.10.3、1.1.373.10.3、1.1.374.10.3、1.1.375.10.3、1.1.376.10.3、1.1.377.10.3、1.1.378.10.3、1.1.379.10.3、1.1.380.10.3、1.1.381.10.3、1.1.382.10.3、1.1.383.10.3、1.1.384.10.3、1.1.385.10.3、1.1.386.10.3、1.1.387.10.3、1.1.388.10.3、1.1.389.10.3、1.1.390.10.3、1.1.391.10.3、1.1.392.10.3、1.1.393.10.3、1.1.394.10.3、1.1.395.10.3、1.1.396.10.3、1.1.397.10.3、1.1.398.10.3、1.1.399.10.3、1.1.400.10.3、1.1.401.10.3、1.1.402.10.3、1.1.403.10.3、1.1.404.10.3、1.1.405.10.3、1.1.406.10.3、1.1.407.10.3、1.1.408.10.3、1.1.409.10.3、1.1.410.10.3、1.1.411.10.3、1.1.412.10.3、1.1.413.10.3、1.1.414.10.3、1.1.415.10.3、1.1.416.10.3、1.1.417.10.3、1.1.418.10.3、1.1.419.10.3、1.1.420.10.3、1.1.421.10.3、1.1.422.10.3、1.1.423.10.3、1.1.424.10.3、1.1.425.10.3、1.1.426.10.3、1.1.427.10.3、1.1.428.10.3、1.1.429.10.3、1.1.430.10.3、1.1.431.10.3、1.1.432.10.3、1.1.433.10.3、1.1.434.10.3、1.1.435.10.3、1.1.436.10.3、1.1.437.10.3、1.1.438.10.3、1.1.439.10.3、1.1.440.10.3、1.1.441.10.3、1.1.442.10.3、1.1.443.10.3、1.1.444.10.3、1.1.445.10.3、1.1.446.10.3、1.1.447.10.3、1.1.448.10.3、1.1.449.10.3、1.1.450.10.3、1.1.451.10.3、1.1.452.10.3、1.1.453.10.3、1.1.454.10.3、1.1.455.10.3、1.1.456.10.3、1.1.457.10.3、1.1.458.10.3、1.1.459.10.3、1.1.460.10.3、1.1.461.10.3、1.1.462.10.3、1.1.463.10.3、1.1.464.10.3、1.1.465.10.3、1.1.466.10.3、1.1.467.10.3、1.1.468.10.3、1.1.469.10.3、1.1.470.10.3、1.1.471.10.3、1.1.472.10.3、1.1.473.10.3、1.1.474.10.3、1.1.475.10.3、1.1.476.10.3、1.1.477.10.3、1.1.478.10.3、1.1.479.10.3、1.1.480.10.3、1.1.481.10.3、1.1.482.10.3、1.1.483.10.3、1.1.484.10.3、1.1.485.10.3、1.1.486.10.3、1.1.487.10.3、1.1.488.10.3、1.1.489.10.3、1.1.490.10.3、1.1.491.10.3、1.1.492.10.3、1.1.493.10.3、1.1.494.10.3、1.1.495.10.3、1.1.496.10.3、1.1.497.10.3、1.1.498.10.3、1.1.499.10.3、1.1.500.10.3、1.1.501.10.3、1.1.502.10.3、1.1.503.10.3、1.1.504.10.3、1.1.505.10.3、1.1.506.10.3、1.1.507.10.3、1.1.508.10.3、1.1.509.10.3、1.1.510.10.3、1.1.511.10.3、1.1.512.10.3、1.1.513.10.3、1.1.514.10.3、1.1.515.10.3、1.1.516.10.3、1.1.517.10.3、1.1.518.10.3、1.1.519.10.3、1.1.520.10.3、1.1.521.10.3、1.1.522.10.3、1.1.523.10.3、1.1.524.10.3、1.1.525.10.3、1.1.526.10.3、1.1.527.10.3、1.1.528.10.3、1.1.529.10.3、1.1.530.10.3、1.1.531.10.3、1.1.532.10.3、1.1.533.10.3、1.1.534.10.3、1.1.535.10.3、1.1.536.10.3、1.1.537.10.3、1.1.538.10.3、1.1.539.10.3、1.1.540.10.3、1.1.541.10.3、1.1.542.10.3、1.1.543.10.3、1.1.544.10.3、1.1.545.10.3、1.1.546.10.3、1.1.547.10.3、1.1.548.10.3、1.1.549.10.3、1.1.550.10.3、1.1.551.10.3、1.1.552.10.3、1.1.553.10.3、1.1.554.10.3、1.1.555.10.3、1.1.556.10.3、1.1.557.10.3、1.1.558.10.3、1.1.559.10.3、1.1.560.10.3、1.1.561.10.3、1.1.562.10.3、1.1.563.10.3、1.1.564.10.3、1.1.565.10.3、1.1.566.10.3、1.1.567.10.3、1.1.568.10.3、1.1.569.10.3、1.1.570.10.3、1.1.571.10.3、1.1.572.10.3、1.1.573.10.3、1.1.574.10.3、1.1.575.10.3、1.1.576.10.3、1.1.577.10.3、1.1.578.10.3、1.1.579.10.3、1.1.580.10.3、1.1.581.10.3、1.1.582.10.3、1.1.583.10.3、1.1.584.10.3、1.1.585.10.3、1.1.586.10.3、1.1.587.10.3、1.1.588.10.3、1.1.589.10.3、1.1.590.10.3、1.1.591.10.3、1.1.592.10.3、1.1.593.10.3、1.1.594.10.3、1.1.595.10.3、1.1.596.10.3、1.1.597.10.3、1.1.598.10.3、1.1.599.10.3、1.1.600.10.3、1.1.601.10.3、1.1.602.10.3、1.1.603.10.3、1.1.604.10.3、1.1.605.10.3、1.1.606.10.3、1.1.607.10.3、1.1.608.10.3、1.1.609.10.3、1.1.610.10.3、1.1.611.10.3、1.1.612.10.3、1.1.613.10.3、1.1.614.10.3、1.1.615.10.3、1.1.616.10.3、1.1.617.10.3、1.1.618.10.3、1.1.619.10.3、1.1.620.10.3、1.1.621.10.3、1.1.622.10.3、1.1.623.10.3、1.1.624.10.3、1.1.625.10.3、1.1.626.10.3、1.1.627.10.3、1.1.628.10.3、1.1.629.10.3、1.1.630.10.3、1.1.631.10.3、1.1.632.10.3、1.1.633.10.3、1.1.634.10.3、1.1.635.10.3、1.1.636.10.3、1.1.637.10.3、1.1.638.10.3、1.1.639.10.3、1.1.640.10.3、1.1.641.10.3、1.1.642.10.3、1.1.643.10.3、1.1.644.10.3、1.1.645.10.3、1.1.646.10.3、1.1.647.10.3、1.1.648.10.3、1.1.649.10.3、1.1.650.10.3、1.1.651.10.3、1.1.652.10.3、1.1.653.10.3、1.1.654.10.3、1.1.655.10.3、1.1.656.10.3、1.1.657.10.3、1.1.658.10.3、1.1.659.10.3、1.1.660.10.3、1.1.661.10.3、1.1.662.10.3、1.1.663.10.3、1.1.664.10.3、1.1.665.10.3、1.1.666.10.3、1.1.667.10.3、1.1.668.10.3、1.1.669.10.3、1.1.670.10.3、1.1.671.10.3、1.1.672.10.3、1.1.673.10.3、1.1.674.10.3、1.1.675.10.3、1.1.676.10.3、1.1.677.10.3、1.1.678.10.3、1.1.679.10.3、1.1.680.10.3、1.1.681.10.3、1.1.682.10.3、1.1.683.10.3、1.1.684.10.3、1.1.685.10.3、1.1.686.10.3、1.1.687.10.3、1.1.688.10.3、1.1.689.10.3、1.1.690.10.3、1.1.691.10.3、1.1.692.10.3、1.1.693.10.3、1.1.694.10.3、1.1.695.10.3、1.1.696.10.3、1.1.697.10.3、1.1.698.10.3、1.1.699.10.3、1.1.700.10.3、1.1.701.10.3、1.1.702.10.3、1.1.703.10.3、1.1.704.10.3、1.1.705.10.3、1.1.706.10.3、1.1.707.10.3、1.1.708.10.3、1.1.709.10.3、1.1.710.10.3、1.1.711.10.3、1.1.712.10.3、1.1.713.10.3、1.1.714.10.3、1.1.715.10.3、1.1.716.10.3、1.1.717.10.3、1.1.718.10.3、1.1.719.10.3、1.1.720.10.3、1.1.721.10.3、1.1.722.10.3、1.1.723.10.3、1.1.724.10.3、1.1.725.10.3、1.1.726.10.3、1.1.727.10.3、1.1.728.10.3、1.1.729.10.3、1.1.730.10.3、1.1.731.10.3、1.1.732.10.3、1.1.733.10.3、1.1.734.10.3、1.1.735.10.3、1.1.736.10.3、1.1.737.10.3、1.1.738.10.3、1.1.739.10.3、1.1.740.10.3、1.1.741.10.3、1.1.742.10.3、1.1.743.10.3、1.1.744.10.3、1.1.745.10.3、1.1.746.10.3、1.1.747.10.3、1.1.748.10.3、1.1.749.10.3、1.1.750.10.3、1.1.751.10.3、1.1.752.10.3、1.1.753.10.3、1.1.754.10.3、1.1.755.10.3、1.1.756.10.3、1.1.757.10.3、1.1.758.10.3、1.1.759.10.3、1.1.760.10.3、1.1.761.10.3、1.1.762.10.3、1.1.763.10.3、1.1.764.10.3、1.1.765.10.3、1.1.766.10.3、1.1.767.10.3、1.1.768.10.3、1.1.769.10.3、1.1.770.10.3、1.1.771.10.3、1.1.772.10.3、1.1.773.10.3、1.1.774.10.3、1.1.775.10.3、1.1.776.10.3、1.1.777.10.3、1.1.778.10.3、1.1.779.10.3、1.1.780.10.3、1.1.781.10.3、1.1.782.10.3、1.1.783.10.3、1.1.784.10.3、1.1.785.10.3、1.1.786.10.3、1.1.787.10.3、1.1.788.10.3、1.1.789.10.3、1.1.790.10.3、1.1.791.10.3、1.1.792.10.3、1.1.793.10.3、1.1.794.10.3、1.1.795.10.3、1.1.796.10.3、1.1.797.10.3、1.1.798.10.3、1.1.799.10.3、1.1.800.10.3、1.1.801.10.3、1.1.802.10.3、1.1.803.10.3、1.1.804.10.3、1.1.805.10.3、1.1.806.10.3、1.1.807.10.3、1.1.808.10.3、1.1.809.10.3、1.1.810.10.3、1.1.811.10.3、1.1.812.10.3、1.1.813.10.3、1.1.814.10.3、1.1.815.10.3、1.1.816.10.3、1.1.817.10.3、1.1.818.10.3、1.1.819.10.3、1.1.820.10.3、1.1.821.10.3、1.1.822.10.3、1.1.823.10.3、1.1.824.10.3、1.1.825.10.3、1.1.826.10.3、1.1.827.10.3、1.1.828.10.3、1.1.829.10.3、1.1.830.10.3、1.1.831.10.3、1.1.832.10.3、1.1.833.10.3、1.1.834.10.3、1.1.835.10.3、1.1.836.10.3、1.1.837.10.3、1.1.838.10.3、1.1.839.10.3、1.1.840.10.3、1.1.841.10.3、1.1.842.10.3、1.1.843.10.3、1.1.844.10.3、1.1.845.10.3、1.1.846.10.3、1.1.847.10.3、1.1.848.10.3、1.1.849.10.3、1.1.850.10.3、1.1.851.10.3、1.1.852.10.3、1.1.853.10.3、1.1.854.10.3、1.1.855.10.3、1.1.856.10.3、1.1.857.10.3、1.1.858.10.3、1.1.859.10.3、1.1.860.10.3、1.1.861.10.3、1.1.862.10.3、1.1.863.10.3、1.1.864.10.3、1.1.865.10.3、1.1.866.10.3、1.1.867.10.3、1.1.868.10.3、1.1.869.10.3、1.1.870.10.3、1.1.871.10.3、1.1.872.10.3、1.1.873.10.3、1.1.874.10.3、1.1.875.10.3、1.1.876.10.3、1.1.877.10.3、1.1.878.10.3、1.1.879.10.3、1.1.880.10.3、1.1.881.10.3、1.1.882.10.3、1.1.883.10.3、1.1.884.10.3、1.1.885.10.3、1.1.886.10.3、1.1.887.10.3、1.1.888.10.3、1.1.889.10.3、1.1.890.10.3、1.1.891.10.3、1.1.892.10.3、1.1.893.10.3、1.1.894.10.3、1.1.895.10.3、1.1.896.10.3、1.1.897.10.3、1.1.898.10.3、1.1.899.10.3、1.1.900.10.3、1.1.901.10.3、1.1.902.10.3、1.1.903.10.3、1.1.904.10.3、1.1.905.10.3、1.1.906.10.3、1.1.907.10.3、1.1.908.10.3、1.1.909.10.3、1.1.910.10.3、1.1.911.10.3、1.1.912.10.3、1.1.913.10.3、1.1.914.10.3、1.1.915.10.3、1.1.916.10.3、1.1.917.10.3、1.1.918.10.3、1.1.919.10.3、1.1.920.10.3、1.1.921.10.3、1.1.922.10.3、1.1.923.10.3、1.1.924.10.3、1.1.925.10.3、1.1.926.10.3、1.1.927.10.3、1.1.928.10.3、1.1.929.10.3、1.1.930.10.3、1.1.931.10.3、1.1.932.10.3、1.1.933.10.3、1.1.934.10.3、1.1.935.10.3、1.1.936.10.3、1.1.937.10.3、1.1.938.10.3、1.1.939.10.3、1.1.940.10.3、1.1.941.10.3、1.1.942.10.3、1.1.943.10.3、1.1.944.10.3、1.1.945.10.3、1.1.946.10.3、1.1.947.10.3、1.1.948.10.3、1.1.949.10.3、1.1.950.10.3、1.1.951.10.3、1.1.952.10.3、1.1.953.10.3、1.1.954.10.3、1.1.955.10.3、1.1.956.10.3、1.1.957.10.3、1.1.958.10.3、1.1.959.10.3、1.1.960.10.3、1.1.961.10.3、1.1.962.10.3、1.1.963.10.3、1.1.964.10.3、1.1.965.10.3、1.1.966.10.3、1.1.967.10.3、1.1.968.10.3、1.1.969.10.3、1.1.970.10.3、1.1.971.10.3、1.1.972.10.3、1.1.973.10.3、1.1.974.10.3、1.1.975.10.3、1.1.976.10.3、1.1.977.10.3、1.1.978.10.3、1.1.979.10.3、1.1.980.10.3、1.1.981.10.3、1.1.982.10.3、1.1.983.10.3、1.1.984.10.3、1.1.985.10.3、1.1.986.10.3、1.1.987.10.3、1.1.988.10.3、1.1.989.10.3、1.1.990.10.3、1.1.991.10.3、1.1.992.10.3、1.1.993.10.3、1.1.994.10.3、1.1.995.10.3、1.1.996.10.3、1.1.997.10.3、1.1.998.10.3、1.1.999.10.3、1.1.1000.10.3、1.1.1001.10.3、1.1.1002.10.3、1.1.1003.10.3、1.1.1004.10.3、1.1.1005.10.3、1.1.1006.10.3、1.1.1007.10.3、1.1.1008.10.3、1.1.1009.10.3、1.1.1010.10.3、1.1.1011.10.3、1.1.1012.10.3、1.1.1013.10.3、1.1.1014.10.3、1.1.1015.10.3、1.1.1016.10.3、1.1.1017.10.3、1.1.1018.10.3、1.1.1019.10.3、1.1.1020.10.3、1.1.1021.10.3、1.1.1022.10.3、1.1.1023.10.3、1.1.1024.10.3、1.1.1025.10.3、1.1.1026.10.3、1.1.1027.10.3、1.1.1028.10.3、1.1.1029.10.3、1.1.1030.10.3、1.1.1031.10.3、1.1.1032.10.3、1.1.1033.10.3、1.1.1034.10.3、1.1.1035.10.3、1.1.1036.10.3、1.1.1037.10.3、1.1.1038.10.3、1.1.1039.10.3、1.1.1040.10.3、1.1.1041.10.3、1.1.1042.10.3、1.1.1043.10.3、1.1.1044.10.3、1.1.1045.10.3、1.1.1046.10.3、1.1.1047.10.3、1.1.1048.10.3、1.1.1049.10.3、1.1.1050.10.3、1.1.1051.10.3、1.1.1052.10.3、1.1.1053.10.3、1.1.1054.10.3、1.1.1055.10.3、1.1.1056.10.3、1.1.1057.10.3、1.1.1058.10.3、1.1.1059.10.3、1.1.1060.10.3、1.1.1061.10.3、1.1.1062.10.3、1.1.1063.10.3、1.1.1064.10.3、1.1.1065.10.3、1.1.1066.10.3、1.1.1067.10.3、1.1.1068.10.3、1.1.1069.10.3、1.1.1070.10.3、1.1.1071.10.3、1.1.1072.10.3、1.1.1073.10.3、1.1.1074.10.3、1.1.1075.10.3、1.1.1076.10.3、1.1.1077.10.3、1.1.1078.10.3、1.1.1079.10.3、1.1.1080.10.3、1.1.1081.10.3、1.1.1082.10.3、1.1.1083.10.3、1.1.1084.10.3、1.1.1085.10.3、1.1.1086.10.3、1.1.1087.10.3、1.1.1088.10.3、1.1.1089.10.3、1.1.1090.10.3、1.1.1091.10.3、1.1.1092.10.3、1.1.1093.10.3、1.1.1094.10.3、1.1.1095.10.3、1.1.1096.10.3、1.1.1097.10.3、1.1.1098.10.3、1.1.1099.10.3、1.1.1100.10.3、1.1.1101.10.3、1.1.1102.10.3、1.1.1103.10.3、1.1.1104.10.3、1.1.1105.10.3、1.1.1106.10.3、1.1.1107.10.3、1.1.1108.10.3、1.1.1109.10.3、1.1.1110.10.3、1.1.1111.10.3、1.1.1112.10.3、1.1.1113.10.3、1.1.1114.10.3、1.1.1115.10.3、1.1.1116.10.3、1.1.1117.10.3、1.1.1118.10.3、1.1.1119.10.3、1.1.1120.10.3、1.1.1121.10.3、1.1.1122.10.3、1.1.1123.10.3、1.1.1124.10.3、1.1.1125.10.3、1.1.1126.10.3、1.1.1127.10.3、1.1.1128.10.3、1.1.1129.10.3、1.1.1130.10.3、1.1.1131.10.3、1.1.1132.10.3、1.1.1133.10.3、1.1.1134.10.3、1.1.1135.10.3、1.1.1136.10.3、1.1.1137.10.3、1.1.1138.10.3、1.1.1139.10.3、1.1.1140.10.3、1.1.1141.10.3、1.1.1142.10.3、1.1.1143.10.3、1.1.1144.10.3、1.1.1145.10.3、1.1.1146.10.3、1.1.1147.10.3、1.1.1148.10.3、1.1.1149.10.3、1.1.1150.10.3、1.1.1151.10.3、1.1.1152.10.3、1.1.1153.10.3、1.1.1154.10.3、1.1.1155.10.3、1.1.1156.10.3、1.1.1157.10.3、1.1.1158.10.3、1.1.1159.10.3、1.1.1160.10.3、1.1.1161.10.3、1.1.1162.10.3、1.1.1163.10.3、1.1.1164.10.3、1.1.1165.10.3、1.1.1166.10.3、1.1.1167.10.3、1.1.1168.10.3、1.1.1169.10.3、1.1.1170.10.3、1.1.1171.10.3、1.1.1172.10.3、1.1.1173.10.3、1.1.1174.10.3、1.1.1175.10.3、1.1.1176.10.3、1.1.1177.10.3、1.1.1178.10.3、1.1.1179.10.3、1.1.1180.10.3、1.1.1181.10.3、1.1.1182.10.3、1.1.1183.10.3、1.1.1184.10.3、1.1.1185.10.3、1.1.1186.10.3、1.1.1187.10.3、1.1.1188.10.3、1.1.1189.10.3、1.1.1190.10.3、1.1.1191.10.3、1.1.1192.10.3、1.1.1193.10.3、1.1.1194.10.3、1.1.1195.10.3、1.1.1196.10.3、1.1.1197.10.3、1.1.1198.10.3、1.1.1199.10.3、1.1.1200.10.3、1.1.1201.10.3、1.1.1202.10.3、1.1.1203.10.3、1.1.1204.10.3、1.1.1205.10.3、1.1.1206.10.3、1.1.1207.10.3、1.1.1208.10.3、1.1.1209.10.3、1.1.1210.10.3、1.1.1211.10.3、1.1.1212.10.3、1.1.1213.10.3、1.1.1214.10.3、1.1.1215.10.3、1.1.1216.10.3、1.1.1217.10.3、1.1.1218.10.3、1.1.1219.10.3、1.1.1220.10.3、1.1.1221.10.3、1.1.1222.10.3、1.1.1223.10.3、1.1.1224.10.3、1.1.1225.10.3、1.1.1226.10.3、1.1.1227.10.3、1.1.1228.10.3、1.1.1229.10.3、1.1.1230.10.3、1.1.1231.10.3、1.1.1232.10.3、1.1.1233.10.3、1.1.1234.10.3、1.1.1235.10.3、1.1.1236.10.3、1.1.1237.10.3、1.1.1238.10.3、1.1.1239.10.3、1.1.1240.10.3、1.1.1241.10.3、1.1.1242.10.3、1.1.1243.10.3、1.1.1244.10.3、1.1.1245.10.3、1.1.1246.10.3、1.1.1247.10.3、1.1.1248.10.3、1.1.1249.10.3、1.1.1250.10.3、1.1.1251.10.3、1.1.1252.10.3、1.1.1253.10.3、1.1.1254.10.3、1.1.1255.10.3、1.1.1256.10.3、1.1.1257.10.3、1.1.1258.10.3、1.1.1259.10.3、1.1.1260.10.3、1.1.1261.10.3、1.1.1262.10.3、1.1.1263.10.3、1.1.1264.10.3、1.1.1265.10.3、1.1.1266.10.3、1.1.1267.10.3、1.1.1268.10.3、1.1.1269.10.3、1.1.1270.10.3、1.1.1271.10.3、1.1.1272.10.3、1.1.1273.10.3、1.1.1274.10.3、1.1.1275.10.3、1.1.1276.10.3、1.1.1277.10.3、1.1.1278.10.3、1.1.1279.10.3、1.1.1280.10.3、1.1.1281.10.3、1.1.1282.10.3、1.1.1283.10.3、1.1.1284.10.3、1.1.1285.10.3、1.1.1286.10.3、1.1.1287.10.3、1.1.1288.10.3、1.1.1289.10.3、1.1.1290.10.3、1.1.1291.10.3、1.1.1292.10.3、1.1.1293.10.3、1.1.1294.10.3、1.1.1295.10.3、1.1.1296.10.3、1.1.1297.10.3、1.1.1298.10.3、1.1.1299.10.3、1.1.1300.10.3、1.1.1301.10.3、1.1.1302.10.3、1.1.1303.10.3、1.1.1304.10.3、1.1.1305.10.3、1.1.1306.10.3、1.1.1307.10.3、1.1.1308.10.3、1.1.1309.10.3、1.1.1310.10.3、1.1.1311.10.3、1.1.1312.10.3、1.1.1313.10.3、1.1.1314.10.3、1.1.1315.10.3、1.1.1316.10.3、1.1.1317.10.3、1.1.1318.10.3、1.1.1319.10.3、1.1.1320.10.3、1.1.1321.10.3、1.1.1322.10.3、1.1.1323.10.3、1.1.1324.10.3、1.1.1325.10.3、1.1.1326.10.3、1.1.1327.10.3、1.1.1328.10.3、1.1.1329.10.3、1.1.1330.10.3、1.1.1331.10.3、1.1.1332.10.3、1.1.1333.10.3、1.1.1334.10.3、1.1.1335.10.3、1.1.1336.10.3、1.1.1337.10.3、1.1.1338.10.3、1.1.1339.10.3、1.1.1340.10.3、1.1.1341.10.3、1.1.1342.10.3、1.1.1343.10.3、1.1.1344.10.3、1.1.1345.10.3、1.1.1346.10.3、1.1.1347.10.3、1.1.1348.10.3、1.1.1349.10.3、1.1.1350.10.3、1.1.1351.10.3、1.1.1352.10.3、1.1.1353.10.3、1.1.1354.10.3、1.1.1355.10.3、1.1.1356.10.3、1.1.1357.10.3、1.1.1358.10.3、1.1.1359.10.3、1.1.1360.10.3、1.1.1361.10.3、1.1.1362.10.3、1.1.1363.10.3、1.1.1364.10.3、1.1.1365.10.3、1.1.1366.10.3、1.1.1367.10.3、1.1.1368.10.3、1.1.1369.10.3、1.1.1370.10.3、1.1.1371.10.3、1.1.1372.10.3、1.1.1373.10.3、1.1.1374.10.3、1.1.1375.10.3、1.1.1376.10.3、1.1.1377.10.3、1.1.1378.10.3、1.1.1379.10.3、1.1.1380.10.3、1.1.1381.10.3、1.1.1382.10.3、1.1.1383.10.3、1.1.1384.10.3、1.1.1385.10.3、1.1.1386.10.3、1.1.1387.10.3、1.1.1388.10.3、1.1.1389.10.3、1.1.1390.10.3、1.1.1391.10.3、1.1.1392.10.3、1.1.1393.10.3、1.1.1394.10.3、1.1.1395.10.3、1.1.1396.10.3、1.1.1397.10.3、1.1.1398.10.3、1.1.1399.10.3、1.1.1400.10.3、1.1.1401.10.3、1.1.1402.10.3、1.1.1403.10.3、1.1.1404.10.3、1.1.1405.10.3、1.1.1406.10.3、1.1.1407.10.3、1.1.1408.10.3、1.1.1409.10.3、1.1.1410.10.3、1.1.1411.10.3、1.1.1412.10.3、1.1.1413.10.3、1.1.1414.10.3、1.1.1415.10.3、1.1.1416.10.3、1.1.1417.10.3、1.1.1418.10.3、1.1.1419.10.3、1.1.1420.10.3、1.1.1421.10.3、1.1.1422.10.3、1.1.1423.10.3、1.1.1424.10.3、1.1.1425.10.3、1.1.1426.10.3、1.1.1427.10.3、1.1.1428.10.3、1.1.1429.10.3、1.1.1430.10.3、1.1.1431.10.3、1.1.1432.10.3、1.1.1433.10.3、1.1.1434.10.3、1.1.1435.10.3、1.1.1436.10.3、1.1.1437.10.3、1.1.1438.10.3、1.1.1439.10.3、1.1.1440.10.3、1.1.1441.10.3、1.1.1442.10.3、1.1.1443.10.3、1.1.1444.10.3、1.1.1445.10.3、1.1.1446.10.3、1.1.1447.10.3、1.1.1448.10.3、1.1.1449.10.3、1.1.1450.10.3、1.1.1451.10.3、1.1.1452.10.3、1.1.1453.10.3、1.1.1454.10.3、1.1.1455.10.3、1.1.1456.10.3、1.1.1457.10.3、1.1.1458.10.3、1.1.1459.10.3、1.1.1460.10.3、1.1.1461.10.3、1.1.1462.10.3、1.1.1463.10.3、1.1.1464.10.3、1.1.1465.10.3、1.1.1466.10.3、1.1.1467.10.3、1.1.1468.10.3、1.1.1469.10.3、1.1.1470.10.3、1.1.1471.10.3、1.1.1472.10.3、1.1.1473.10.3、1.1.1474.10.3、1.1.1475.10.3、1.1.1476.10.3、1.1.1477.10.3、1.1.1478.10.3、1.1.1479.10.3、1.1.1480.10.3、1.1.1481.10.3、1.1.1482.10.3、1.1.1483.10.3、1.1.1484.10.3、1.1.1485.10.3、1.1.1486.10.3、1.1.1487.10.3、1.1.1488.10.3、1.1.1489.10.3、1.1.1490.10.3、1.1.1491.10.3、1.1

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 （略） ※1：ドライウェル内の温度の監視 ※2：ドライウェル内の圧力の監視 ※3：サプレッションプール水の温度の監視 ※4：サプレッションプール水の水位の監視 ※5：サプレッションプール水の水温の監視	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

凡色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																
		分類	抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					詳細	
			計器名称	計器数（ ）内は1PM	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（ ）内は1PM	SBO影響			計器故障等	SBO
					直後	A直流電源を延命した場合	B直流電源を延命した場合					直後	A直流電源を延命した場合	B直流電源を延命した場合		
(a)　海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による原子炉容器への注水	判断基準	原子炉格納容器への注水量	B－格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	—	—	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本源である燃料取替用水ピット水位の傾向監視によりB－格納容器スプレイ流量の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の水位変化によりB－格納容器スプレイ流量の代替監視可能。	
			B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）	1	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本源である燃料取替用水ピットの水位の傾向監視によりB－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										加圧器水位	4（2）	4	1	1	加圧器水位の傾向監視によりB－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）の代替監視可能。	
										原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉容器水位の傾向監視によりB－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）の代替監視可能。	
										格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の傾向監視によりB－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）の代替監視可能。	

全：すべてのループの計器の合計数
A,B,C：当該ループの計器数

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 （表は下記参照）	

対応手段	項目	分類	計器名称	個数（1PCCP当）	常設	可搬	常設代替パラメータを計測する設備	可搬代替パラメータを計測する設備	電源パラメータ	常設代替パラメータを計測する設備	可搬代替パラメータを計測する設備	電源パラメータ	計器仕様	個数（1PCCP当）	常設	可搬	常設代替パラメータを計測する設備	可搬代替パラメータを計測する設備	電源パラメータ	計器仕様	備考
(4) 格納容器内の溶融炉心及びコンクリート反応により発生する可燃性ガスによる爆発の防止	計装	温度	炉心出口温度（CAMS）	2	2	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			炉心出口温度（SA用）	2	2	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			中性子束（CAMS）	4	4	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			中性子束（SA用）	7（2）	7	1	1	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
		格納容器内温度	原子炉格納容器内温度計測（CAMS）	3	3	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			原子炉格納容器内温度計測（SA用）	2	2	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
		格納容器内水位	原子炉格納容器内水位計測（CAMS）	4	4	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			原子炉格納容器内水位計測（SA用）	4	4	4	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
	備考		1.14 格納容器破損防止（ベント）手順に係る監視事項のうち，1.14.2.1(1)a，(4)（海水注水）の監視事項を除く。 A/B/C：当該ユニットの計器 全：すべてのユニットの計器の合計数																		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 （第1表 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 監視パラメータ 1/2） （第1表 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 監視パラメータ 2/2） ※1：マスト・ブロック設置ロボット等 ※2：ロボット・ブロック設置ロボット等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 （1/2） （2/2） 注1：1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等，のうち，1.8.2.1(1)b，(d)（代替格納容器スプレイ冷却系による原子炉格納容器への注水）の監視項目は除いたもの。 注2：「1.8.2.1(1)b，(d)（代替格納容器スプレイ冷却系による原子炉格納容器への注水）」の監視項目は除いたもの。	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （詳細は別紙）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 ※1 原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心を冷却するための手順等 ※2 ※1の手順等を補助する手順等 ※3 ※1の手順等を補助する手順等 ※4 ※1の手順等を補助する手順等 ※5 ※1の手順等を補助する手順等 ※6 ※1の手順等を補助する手順等 ※7 ※1の手順等を補助する手順等 ※8 ※1の手順等を補助する手順等 ※9 ※1の手順等を補助する手順等 ※10 ※1の手順等を補助する手順等 ※11 ※1の手順等を補助する手順等 ※12 ※1の手順等を補助する手順等 ※13 ※1の手順等を補助する手順等 ※14 ※1の手順等を補助する手順等 ※15 ※1の手順等を補助する手順等 ※16 ※1の手順等を補助する手順等 ※17 ※1の手順等を補助する手順等 ※18 ※1の手順等を補助する手順等 ※19 ※1の手順等を補助する手順等 ※20 ※1の手順等を補助する手順等 ※21 ※1の手順等を補助する手順等 ※22 ※1の手順等を補助する手順等 ※23 ※1の手順等を補助する手順等 ※24 ※1の手順等を補助する手順等 ※25 ※1の手順等を補助する手順等 ※26 ※1の手順等を補助する手順等 ※27 ※1の手順等を補助する手順等 ※28 ※1の手順等を補助する手順等 ※29 ※1の手順等を補助する手順等 ※30 ※1の手順等を補助する手順等 ※31 ※1の手順等を補助する手順等 ※32 ※1の手順等を補助する手順等 ※33 ※1の手順等を補助する手順等 ※34 ※1の手順等を補助する手順等 ※35 ※1の手順等を補助する手順等 ※36 ※1の手順等を補助する手順等 ※37 ※1の手順等を補助する手順等 ※38 ※1の手順等を補助する手順等 ※39 ※1の手順等を補助する手順等 ※40 ※1の手順等を補助する手順等 ※41 ※1の手順等を補助する手順等 ※42

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.8　原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （横置） （1）原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等，のうち，1.8.2.1(1)b，(2)「原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心の冷却」の項に係る監視パラメータ AM.C1，監視パラメータの状態 ※：サンプンプ（B）（ウンプ水位計（B））を監視対象とするのは，BWRにおいて，格納容器内雰囲気ガスが直接サンプンプに流入する可能性があるためであり，PWRでは関係しない。	

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

水素濃度低減のための手順等

対応手順		項目	監視パラメータ											備考
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源喪失後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源喪失後	推定ケース
水素濃度低減	静的触媒式水素再結合装置	判断基準	炉心出口温度計	1	0	0	②	—	1次冷却材高温側温度計（広域）	4/4	4（全）	0	ケース1
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4/4	4（全）	4（全）	ケース1
			格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2(2)	2	1	①	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2(2)	2	1	ケース1
									モニタリングポスト	5	5	0	
		操作	A，B直流電源出力電圧計（母線）	2	2	2	②	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて監視可能	A（B）直流電源整流器，注意警報	—			—
			静的触媒式水素再結合装置温度監視装置	1	1	1	③	水素濃度測定により動作状態の監視可能	—	—			—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B, C, D)：当該ループの計器数

泊発電所３号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																			
			検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	重要パラメータ分類理由		計器名称	計数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		計器故障等	SBO
1.9.2.1 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための対応手順 (1) 原子炉格納容器内不活性化による原子炉格納容器水素爆発防止 a. 可搬型窒素ガス供給装置による原子炉格納容器への窒素供給																						
非常用電源手順書（シビアアクシデント）「パントストラテジ」 重大事故等対応要領書「可搬型窒素ガス供給装置による窒素封入」	判断基準	原子炉格納容器内の酸素濃度	格納容器内雰囲気放射線高濃度	2	0	0	0	①	—		格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W） 格納容器内雰囲気放射線モニタ（CAV）	2 2	2 2	1 1	1 1		格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）又は格納容器内雰囲気放射線モニタ（CAV）にて炉心損傷を判断することもに、解析結果により格納容器内の酸素濃度の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
											ドライウェル圧力	1	1	1	0		ドライウェル圧力又は圧力監視装置により、事故後の格納容器内の空気（酸素）の流入の有無により、水素爆発の可能性を把握可能。	
											圧力抑制室圧力	1	1	1	0			
		原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）	2	2	1	1	①	—		【エリア放射線モニタ】	2	2	0	0		エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ（CAV）	2	2	1	1	①	—		【エリア放射線モニタ】	2	2	0	0		エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度	2	1	1	0	①	—		原子炉圧力	2	2	1	1		原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると推定し、飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
											原子炉圧力（SA）	2	2	1	1			
											原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1			
											原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 0	1 0			
											残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1		残留熱除去系運転状態であれば、残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	
		電源の確保	6-2D母線電圧	1	1	1	1	②	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ		—	—	—	—	—		—	—
			125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ		—	—	—	—	—		—	—
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	②	直流電源の受電状態を確認するパラメータ		—	—	—	—	—		—	—

女川原子力発電所２号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																			
			検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計数（1/N)2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系直流電源を喪失した場合	SBO影響 B系直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	重要パラメータ分類理由		計器名称	計数（1/N)2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系直流電源を喪失した場合	SBO影響 B系直流電源を喪失した場合		計器故障等	SBO
1.9.2.1 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための対応手順 (1) 炉心の著しい損傷が発生した場合の原子炉格納容器水素爆発防止																						
a. 原子炉格納容器内水素濃度監視による原子炉格納容器内の水素濃度低減	判断基準	原子炉圧力容器内の温度	炉心出口温度	1	1	1＊1	0	②	—		1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0		1次冷却材温度（広域－高温側）により炉心出口温度の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
											1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	0	3（全）		1次冷却材温度（広域－低温側）により炉心出口温度の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2（2）	2	1	1	①	—		格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2（2）	2	1	1		格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）及びエリアモニタ（CAV）及びモニタリングポスト及びモニタリングステーションの値が上昇を傾向監視によりから格納の値が生じていると推定可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
											モニタリングポスト	2	2	0	0			
											モニタリングステーション	5	5	0	0			
	操作	電源	A，B－直流コントロール母線電圧	2	2	1	1	②	直流母線の受電状態を監視するパラメータ		—	—	—	—	—		—	—
		格納容器排気機能	原子炉格納容器内水素排気装置状態	5	2	5	0	③	原子炉格納容器内水素排気装置の作動状態を確認するパラメータ		—	—	—	—	—		—	—

注：すべてのループの計器の合計数

A(B, C, D)：当該ループの計器数

＊1：監視系から機能を変更することで復旧に時間を要する監視機器の数

泊発電所３号炉

凡例：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

既設：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

水素濃度低減のための手順等

対応手段		項目	監視パラメータ									評価
			主要パラメータ						代替パラメータ			
			名称	個数（1号炉2号炉AM）	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（1号炉2号炉AM）	SBO影響	選定ケース
					直流	A，D的装置電源喪失直後					直流	A，D的装置電源喪失直後	
水素濃度低減	原子炉格納容器水素処理装置	可燃性雰囲気	安全注入炉心警報	—			①	関連警報が有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて監視可能	—	—		—
		酸化	1～3ループA，B，C1，C2，D1，D2部温度計	6	6	6	①	関連警報が有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて監視可能	1～3ループA，B，C1，C2，D1，D2部温度注意警報	—		—
			空冷式非常用発電装置，電力計，周波数計	3	3	0 ※1	②	他連結した空冷式非常用発電装置の電圧，電力，周波数を監視可能	空冷式非常用発電装置，電圧計，電力計，周波数計（共通）	3	2	0 ※1	—
			炉心出口温度計	1	0	0	②	—	1次冷却材高温側温度計（広域）	8(4)	4 (2)	0	ケース1
									1次冷却材低温側温度計（広域）	8(4)	4 (2)	0	ケース1
			格納容器内雰囲気ランジックアセッタ（低レンジ）	2(1)	1	1	②	—	格納容器内雰囲気ランジックアセッタ（低レンジ）	2(1)	2	1	ケース1
									キュリオライト（ガス）	1	1	0	
			A，D系母線電圧計，電流計（共用）	2	2	2	②	関連警報が有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて監視可能	A/B系電源電圧低下，注意警報	—		—	—
			原子炉格納容器水素処理装置起動用回路	1	1	1	②	水素濃度検出器による動作状態の監視可能	—	—		—	—
			可燃性格納容器内水素ガス濃度計	1	1	1	②	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース9
									原子炉格納容器水素処理装置	1	1	1	ケース8

全：すべてのループの計器の台数

A系，C，D：当該ループの計器数

※1：SBO時は空冷式非常用発電装置が起動状態にあり機能不能

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

| 対応手段 | 項目 | 設備 | 監視パラメータ | | | | | | | | |

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

水素濃度低減のための手順等

対応手段		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（A/B/C/D）AM	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（A/B/C/D）AM	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後	採定ケース
水素濃度監視	可搬型格納容器内水素ガス濃度計	判断基準	炉心出口温度計	1	0	0	②	—	1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	0	ケース1
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	4（全）	ケース1
			格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2(2)	2	1	①	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2(2)	2	1	ケース1
									モニタリングポスト	5	5	0	
		操作	可搬型格納容器内水素ガス濃度計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース8
									静的触媒式水素再結合装置温度監視装置	1	1	1	ケース8
									原子炉格納容器水素濃度計測装置温度監視装置	1	1	1	ケース8

全：すべてのループの計器の合計数

A(B、C、D)：当該ループの計器数

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ													評価	
			監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器							
			計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分1直流電源を延命した場合	SBO影響 区分2直流電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分1直流電源を延命した場合	SBO影響 区分2直流電源を延命した場合	計器故障等	SBO
1.9.2.1 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための対応手段 (2) 炉心の著しい損傷が発生した場合の原子炉格納容器水素爆発防止 b. 原子炉格納容器フィルタベント系による原子炉格納容器内の水素及び酸素の排出																	
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「ベントストラテジ」 重大事故等対応要領書「原子炉格納容器フィルタベント」	判断基準（1/2）	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）	2	2	1	1	①	－	【エリア放射線モニタ】	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ（A/C）	2	2	1	1	①	－	【エリア放射線モニタ】	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度	8	8	3	0	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると推定し、飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（狭帯域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
										原子炉水位（SA狭帯域）	1	1	1	0		
										残留熱除去系が運転状態であれば、残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	2	2	1	1	残留熱除去系が運転状態であれば、残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	－	圧力	1	1	1	0	原子炉内に原子炉格納容器内圧力を計測することができ、監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
										ドライウェル温度	11	11	11	0	飽和温度／圧力の関係から、ドライウェル温度により代替監視可能。	
										【ドライウェル圧力】	2	0	0	0	監視可能であれば、ドライウェル圧力（重要計器）により代替監視可能。	
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	原子炉内に原子炉格納容器内圧力を計測することができ、監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
										圧力抑制室内空気温度	8	4	0	0	飽和温度／圧力の関係から、圧力抑制室内空気温度により代替監視可能。	
										【圧力抑制室圧力】	2	1	0	0	監視可能であれば、圧力抑制室圧力（重要計器）により代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	11	11	11	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	飽和温度／圧力の関係から、ドライウェル圧力または圧力抑制室圧力の上昇により代替監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			圧力抑制室内空気温度	8	8	0	8	①	－	サプレッションプール水温度	10	10	0	10	サプレッションプール水温度の上昇により代替監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0	飽和温度／圧力の関係から、圧力抑制室圧力により代替監視可能。	
			サプレッションプール水温度	10	10	0	10	①	－	圧力抑制室内空気温度	8	8	0	8	圧力抑制室内空気温度の温度変化により代替監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器							評価	
			計器名称	計器数（A/B/C/D）AM	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源を延命した場合	SBO影響 B系電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（A/B/C/D）AM	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源を延命した場合	SBO影響 B系電源を延命した場合	計器故障等	SBO
b. 格納容器を通ずるベントによる原子炉格納容器内の水素及び酸素の排出	可搬型設備	原子炉圧力容器への注水量	原子炉注水流量	3（2）	0	1	1	①	—	静的触媒式水素再結合装置温度監視装置	3（2）	0	1	1	水素ガスは静的触媒式水素再結合装置の温度上昇により注入流量の代替監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
										原子炉圧力	4（2）	4	1	1	原子炉圧力は原子炉格納容器内圧力と同じ圧力であり代替監視可能。	
										原子炉圧力（SA）	1	1	1	0	原子炉圧力は原子炉格納容器内圧力と同じ圧力であり代替監視可能。	
										格納容器内雰囲気ドライ温度（D/W）	3（2）	0	1	1	格納容器内雰囲気ドライ温度（D/W）は格納容器内圧力と同じ圧力であり代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の温度	格納容器温度	3（2）	0	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	格納容器圧力（D/W）は格納容器内圧力と同じ圧力であり代替監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
										格納容器圧力（D/W）	3	3	3	0		
		原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4（2）	0	1	1	①	—	格納容器圧力（D/W）	3	3	3	0	格納容器圧力（D/W）は格納容器圧力（S/C）と原子炉格納容器圧力と同じ圧力であり代替監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
										格納容器圧力（S/C）	1	1	0	0		
										格納容器温度	3（2）	3	1	1	格納容器温度（ドライ温度）は格納容器温度（サプレッションチェンバ気相部）と同じ温度であり代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の圧力	格納容器圧力（D/W）	3（2）	0	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	格納容器圧力（D/W）は格納容器圧力（S/C）と原子炉格納容器圧力と同じ圧力であり代替監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
										格納容器圧力（S/C）	1	1	0	0		
										格納容器温度	3（2）	3	1	1	格納容器温度（ドライ温度）は格納容器温度（サプレッションチェンバ気相部）と同じ温度であり代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の水位	格納容器内雰囲気ドライ水位（D/W）	3（2）	0	1	1	①	—	格納容器内雰囲気ドライ水位（S/C）	3（2）	0	1	1	格納容器内雰囲気ドライ水位（S/C）は格納容器内雰囲気ドライ水位（D/W）と同じ水位であり代替監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
		原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内雰囲気ドライ水位（D/W）	3（2）	0	1	1	①	—	格納容器内雰囲気ドライ水位（S/C）	3（2）	0	1	1	格納容器内雰囲気ドライ水位（D/W）は格納容器内雰囲気ドライ水位（S/C）と同じ水位であり代替監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
										サンプリング水位	3	1	0	0		
										サンプリング水位（レンジ）	1	1	0	0		
	操作	監視	A、B－系統ベントホーキャッチ水位計	0	0	0	1	①	格納容器内雰囲気温度を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		排気筒出口	排気筒出口水ドライ温度	1.5	1.5	1.5	0	①	格納容器内雰囲気温度を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—

注：すべてのループの計器の合計数

A(B、C、D)：当該ループの計器数

泊発電所3号炉

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器							評価	
			計器名称	計器数（A/B/C/D）AM	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源を延命した場合	SBO影響 B系電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（A/B/C/D）AM	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源を延命した場合	SBO影響 B系電源を延命した場合	計器故障等	SBO
b. 格納容器を通ずるベントによる原子炉格納容器内の水素及び酸素の排出	可搬型設備	原子炉圧力容器への注水量	原子炉注水流量	3（2）	0	1	1	①	—	静的触媒式水素再結合装置温度監視装置	3（2）	0	1	1	水素ガスは静的触媒式水素再結合装置の温度上昇により注入流量の代替監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
		原子炉格納容器内の温度	格納容器温度	3（2）	0	1	1	①	—	原子炉圧力	4（2）	4	1	1	原子炉圧力は原子炉格納容器内圧力と同じ圧力であり代替監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
		原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器圧力	4（2）	0	1	1	①	—	格納容器圧力（D/W）	3	3	3	0	格納容器圧力（D/W）は格納容器圧力（S/C）と原子炉格納容器圧力と同じ圧力であり代替監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
										格納容器圧力（S/C）	1	1	0	0		
										格納容器温度	3（2）	3	1	1	格納容器温度（ドライ温度）は格納容器温度（サプレッションチェンバ気相部）と同じ温度であり代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の水位	格納容器内雰囲気ドライ水位（D/W）	3（2）	0	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	格納容器圧力（D/W）は格納容器圧力（S/C）と原子炉格納容器圧力と同じ圧力であり代替監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
										格納容器圧力（S/C）	1	1	0	0		
										格納容器温度	3（2）	3	1	1	格納容器温度（ドライ温度）は格納容器温度（サプレッションチェンバ気相部）と同じ温度であり代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内雰囲気ドライ水位（D/W）	3（2）	0	1	1	①	—	格納容器内雰囲気ドライ水位（S/C）	3（2）	0	1	1	格納容器内雰囲気ドライ水位（S/C）は格納容器内雰囲気ドライ水位（D/W）と同じ水位であり代替監視可能。	監視事項は全部パラメータにて確認。
										サンプリング水位	3	1	0	0		
										サンプリング水位（レンジ）	1	1	0	0		
	操作	監視	A、B－系統ベントホーキャッチ水位計	0	0	0	1	①	格納容器内雰囲気温度を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		排気筒出口	排気筒出口水ドライ温度	1.5	1.5	1.5	0	①	格納容器内雰囲気温度を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—

泊発電所3号炉

相違理由

凡例：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）

青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）

緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

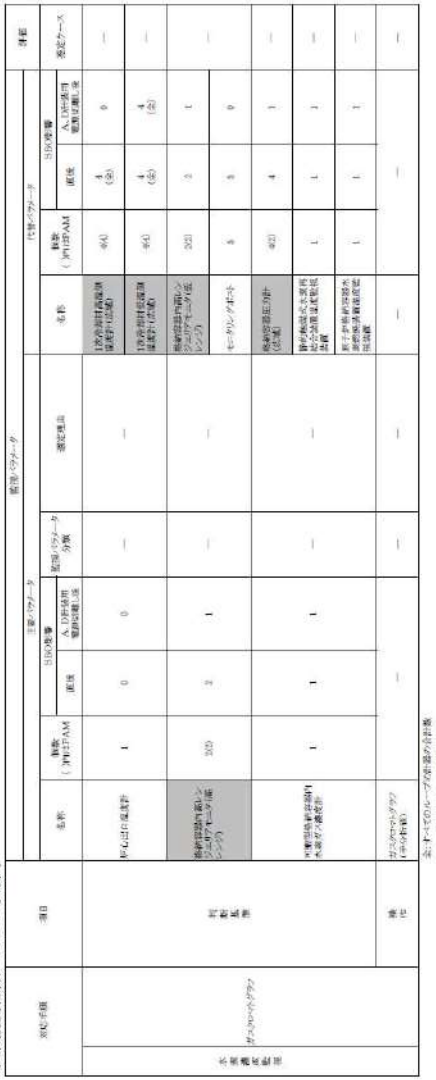
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.9　水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

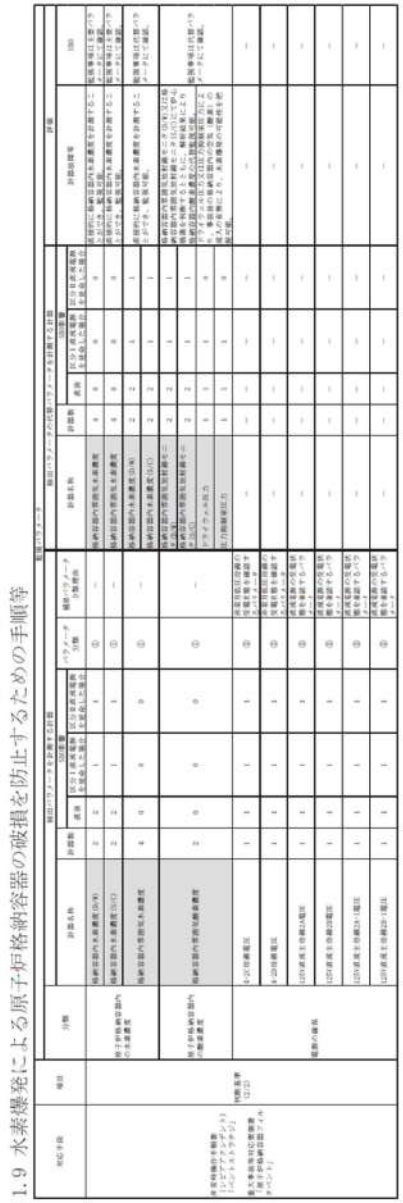
水素濃度低減のための手順等



女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

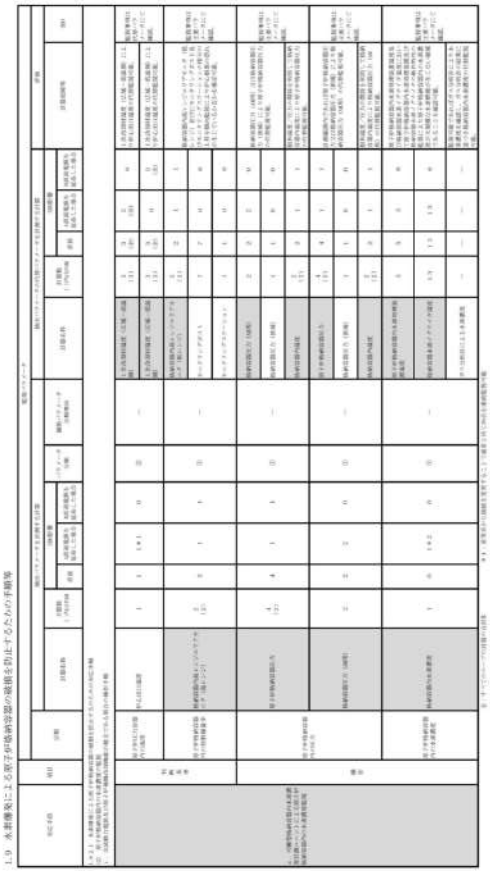
1.9　水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等



泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

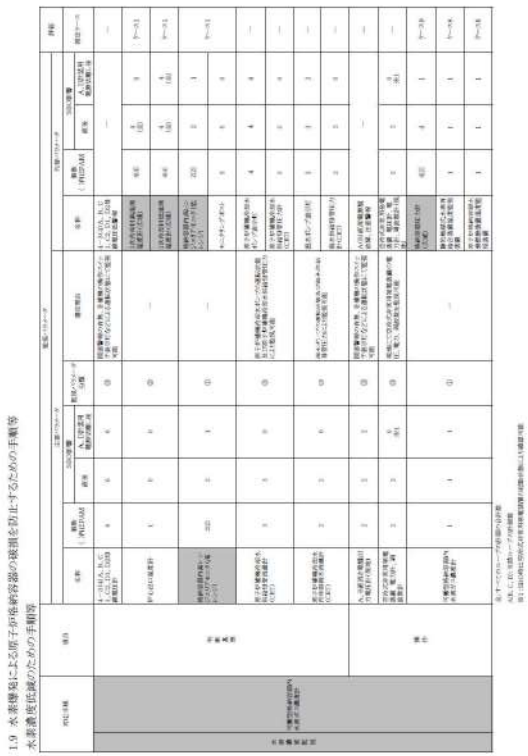
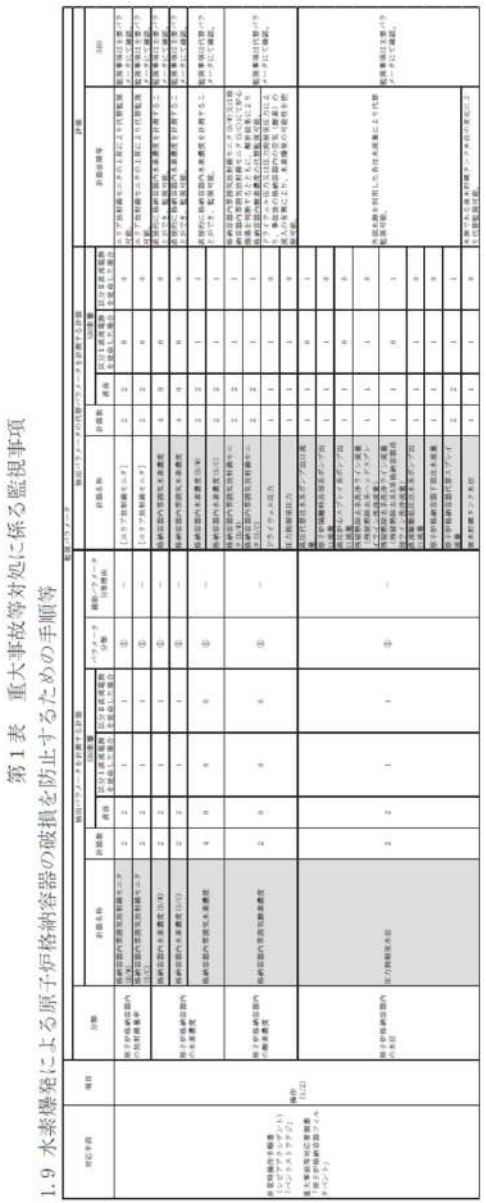
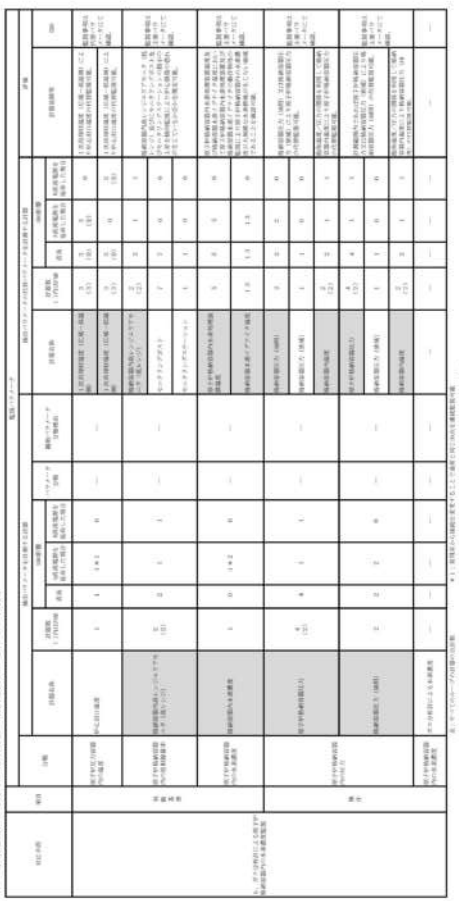
1.9　水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等



相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

対応手段	場所	監視パラメータ																					
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	330事業				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	330事業				計器故障等	330
					通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合						通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合			
非常時操作手順書（レビアアクシデント）「パントントラブル」 重大事故等対応要領書「原子炉格納容器フィルタベント」	操作（2/2）	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	－		圧力抑制室圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											ドライウェル温度	11	11	11	0	飽和蒸気／圧力の関係から、ドライウェル温度による代替監視可能。	
											（ドライウェル圧力）	2	0	0	0	監視可能であれば、ドライウェル圧力（重要計器）による代替監視可能。	
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	－		ドライウェル圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	飽和蒸気／圧力の関係から、圧力抑制室内空気温度による代替監視可能。	
											（圧力抑制室圧力）	2	1	0	0	監視可能であれば、圧力抑制室圧力（重要計器）による代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	11	11	11	0	①	－		ドライウェル圧力	1	1	1	0	飽和蒸気／圧力の関係から、ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力の上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	①	－		サプレッションプール水温度	10	10	0	10	サプレッションプール水温度の上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											圧力抑制室圧力	1	1	1	0	飽和蒸気／圧力の関係から、圧力抑制室圧力により代替監視可能。	
			サプレッションプール水温度	10	10	0	10	①	－		圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	圧力抑制室内空気温度の温度変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		格納容器内の水素濃度	フィルタ装置入口圧力（広帯域）	1	1	1	0	①	－		ドライウェル圧力	1	1	1	0	原子炉格納容器内の圧力の傾向監視により原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置の健全性を代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			フィルタ装置出口圧力（広帯域）	1	1	1	0	①	－		ドライウェル圧力	1	1	1	0	原子炉格納容器内の圧力の傾向監視により原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置の健全性を代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
			フィルタ装置水位（広帯域）	3	3	3	0	①	－		－	－	－	－	－	－	－
			フィルタ装置水温度	3	3	3	0	①	－		－	－	－	－	－	－	－
			フィルタ装置出口水素濃度	2	0	0	0	①	－		格納容器内水素濃度（D/W）	2	2	1	1	原子炉格納容器内の水素ガスが原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置の配管内を通過することから代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
											格納容器内水素濃度（S/C）	2	2	1	1		
			フィルタ装置出口放射線モニタ	2	2	1	1	①	－		－	－	－	－	－	－	－

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.9　水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等

対応手段	場所	監視パラメータ																					
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数（1号炉/2号炉）	330事業				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号炉/2号炉）	330事業				計器故障等	330
					通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合						通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合			
1.9　水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等 (1)　原子炉格納容器内の水素濃度の監視 a.　非常用格納容器内の水素濃度計測 b.　非常用格納容器内の水素濃度の代替監視手段																							
1.9　可燃性雰囲気容器内水素濃度計測ハンドによる原子炉格納容器内の水素濃度監視	対象外	原子炉圧力容器内の温度	炉心出口温度	1	1	1（＊1）	0	②	－		1次冷却材温度（広域・高温側）	3（2）	3（2）	3（0）	0	1次冷却材温度（広域・高温側）による炉心出口温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											1次冷却材温度（広域・低温側）	3（2）	3（2）	0	3（2）	1次冷却材温度（広域・低温側）による炉心出口温度の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の雰囲気酸素濃度	格納容器内水素ハンドメジャー（狭レンジ）	2（1）	2	1	1	②	－		格納容器内水素ハンドメジャー（広レンジ）（重大事故等対処設備：可搬型計測器）	2（1）	2	1	1	格納容器内水素ハンドメジャー（広レンジ）（重大事故等対処設備：可搬型計測器）による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											ホットキャンディケイト	2	1	0	0		
											ホットキャンドラーション	1	1	0	0		
		電源	非常用ディーゼル発電機	2	2	0	0	②	非常用ディーゼル発電機は原子炉格納容器内の水素濃度計測に必要な電源を供給するパラメータ		－	－	－	－	－	－	－
			高圧炉心スプレイ用ディーゼル発電機	2	2	0	0	②	高圧炉心スプレイ用ディーゼル発電機は原子炉格納容器内の水素濃度計測に必要な電源を供給するパラメータ		－	－	－	－	－	－	－
			常設直流電源設備	4	4	0	0	②	常設直流電源設備は原子炉格納容器内の水素濃度計測に必要な電源を供給するパラメータ		－	－	－	－	－	－	－
			蓄電池（A），（B），（C1），（C2），（D）直流電源	7（2）	7	1	1	②	蓄電池（A），（B），（C1），（C2），（D）直流電源は原子炉格納容器内の水素濃度計測に必要な電源を供給するパラメータ		－	－	－	－	－	－	－
		格納容器内酸素	原子炉補機冷却海水系ポンプ（A系）	4	4	0	0	②	原子炉補機冷却海水系ポンプは補機が原子炉格納容器内の水素濃度計測に必要な電源を供給するパラメータ		－	－	－	－	－	－	－
			原子炉補機冷却海水系ポンプ（B系）	2	2	2	0	②	原子炉補機冷却海水系ポンプは補機が原子炉格納容器内の水素濃度計測に必要な電源を供給するパラメータ		－	－	－	－	－	－	－
			原子炉補機冷却水系熱交換器（A系）	4	4	0	0	②	原子炉補機冷却水系熱交換器は原子炉格納容器内の水素濃度計測に必要な電源を供給するパラメータ		－	－	－	－	－	－	－
			原子炉補機冷却水系熱交換器（B系）	4	4	4	0	②	原子炉補機冷却水系熱交換器は原子炉格納容器内の水素濃度計測に必要な電源を供給するパラメータ		－	－	－	－	－	－	－

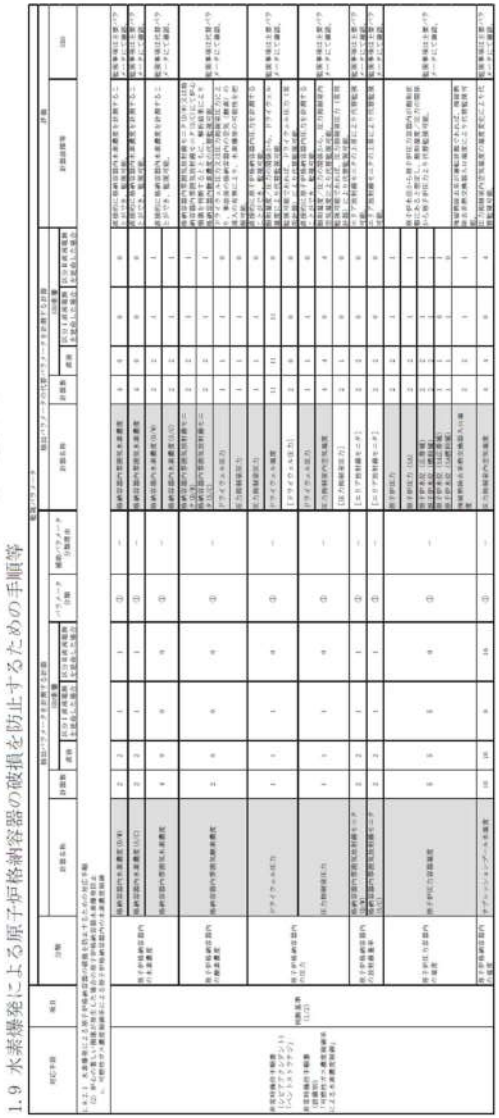
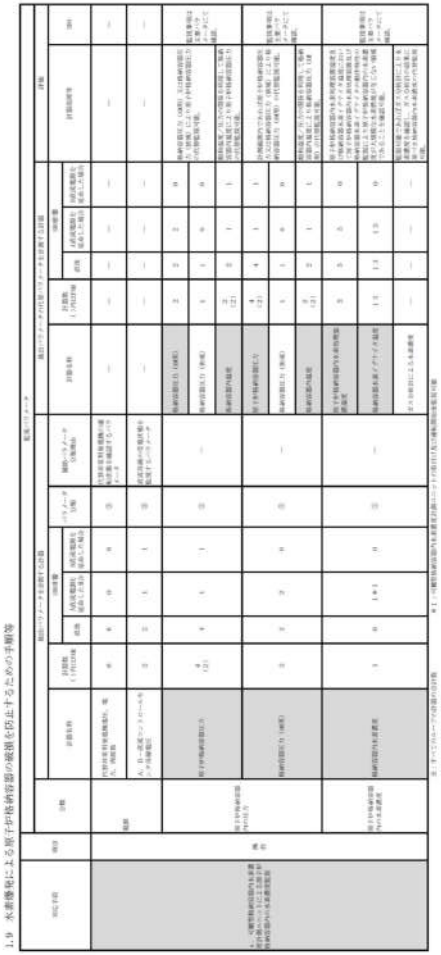
注：すべてのループの計器の合計数
内訳：各ループの計器数

＊1：常用系から接続し変更することで通常と同じ扱かい機能取可能

相違理由

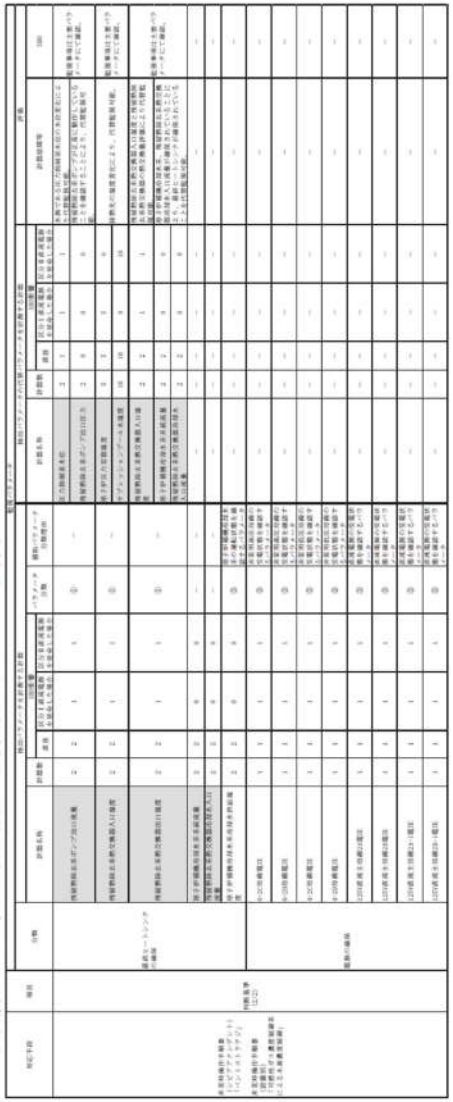
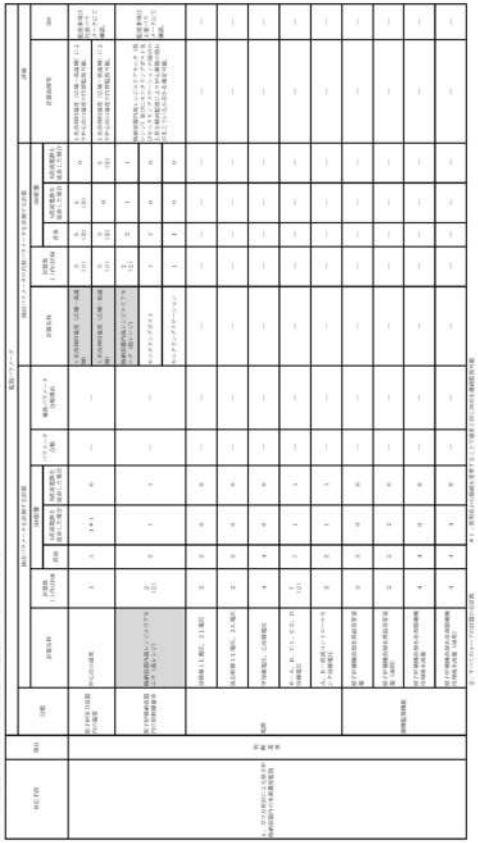
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等	 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等	 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等 （監視パラメータ） 検出パラメータを計測する計器：計器名称／計器数（通常／区分Ⅰ直流電源を装備した場合／区分Ⅱ直流電源を装備した場合）／パラメータ分類／補助パラメータ分類理由 検出パラメータの代替パラメータを計測する計器：計器名称／計器数（通常／区分Ⅰ直流電源を装備した場合／区分Ⅱ直流電源を装備した場合） 評価：計器故障等／SDC 対応手段：重大事故等対処設備（シビアアクシデント「ベントシステム」）／重大事故等対処設備（設備別）「可燃性ガス濃度制御系による水素濃度制御」 項目：操作（1/2） 分類：原子炉格納容器内の水素濃度 計器名称：格納容器内水素濃度（S/W） 計器数：2　通常：2　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：1　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：1 パラメータ分類：① 補助パラメータ分類理由：－ 代替パラメータ計器名称：格納容器内雰囲気水素濃度 計器数：4　通常：0　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：9　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：0 評価：直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ，監視可能。 SDC：監視事項は主要パラメータにて確認。 計器名称：格納容器内水素濃度（S/C） 計器数：2　通常：2　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：1　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：1 代替パラメータ計器名称：格納容器内雰囲気水素濃度 計器数：4　通常：0　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：9　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：0 評価：直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ，監視可能。 SDC：監視事項は主要パラメータにて確認。 計器名称：格納容器内雰囲気水素濃度 計器数：4　通常：0　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：9　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：0 パラメータ分類：② 補助パラメータ分類理由：－ 代替パラメータ計器名称：格納容器内水素濃度（S/W） 計器数：2　通常：2　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：1　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：1 評価：直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ，監視可能。 SDC：監視事項は代替パラメータにて確認。 代替パラメータ計器名称：格納容器内水素濃度（S/C） 計器数：2　通常：2　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：1　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：1 評価：直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ，監視可能。 SDC：監視事項は代替パラメータにて確認。 原子炉格納容器内の酸素濃度 計器名称：格納容器内雰囲気酸素濃度 計器数：2　通常：0　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：9　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：0 パラメータ分類：② 補助パラメータ分類理由：－ 代替パラメータ計器名称：格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/W） 計器数：2　通常：2　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：1　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：1 格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C） 計器数：2　通常：2　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：1　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：1 評価：格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/W）又は格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C）にて炉心損傷を判断するとともに，解析結果により格納容器内酸素濃度の代替監視可能。 SDC：監視事項は代替パラメータにて確認。 原子炉格納容器内の圧力 計器名称：ドライウェル圧力 計器数：1　通常：1　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：1　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：0 パラメータ分類：① 補助パラメータ分類理由：－ 代替パラメータ計器名称：ドライウェル圧力 計器数：1　通常：1　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：1　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：0 評価：ドライウェル圧力（広帯域）又は圧力抑制室圧力により，事故後の格納容器内の空気（酸素）の流入の有無により，水素爆発の可能性を把握可能。 SDC：監視事項は代替パラメータにて確認。 代替パラメータ計器名称：圧力抑制室圧力 計器数：1　通常：1　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：1　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：0 評価：直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。 SDC：監視事項は代替パラメータにて確認。 原子炉格納容器内の圧力 計器名称：圧力抑制室圧力 計器数：1　通常：1　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：1　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：0 パラメータ分類：② 補助パラメータ分類理由：－ 代替パラメータ計器名称：ドライウェル圧力 計器数：1　通常：1　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：1　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：0 評価：直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。 SDC：監視事項は代替パラメータにて確認。 代替パラメータ計器名称：圧力抑制室内空気温度 計器数：8　通常：8　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：9　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：8 評価：圧力抑制室内空気温度により代替監視可能。 SDC：監視事項は主要パラメータにて確認。 代替パラメータ計器名称：［圧力抑制室圧力］ 計器数：2　通常：1　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：9　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：0 評価：監視可能であれば，圧力抑制室圧力（窒素計器）による代替監視可能。 SDC：監視事項は主要パラメータにて確認。 原子炉格納容器内の温度 計器名称：ドライウェル温度 計器数：11　通常：11　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：9　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：0 パラメータ分類：① 補助パラメータ分類理由：－ 代替パラメータ計器名称：ドライウェル圧力 計器数：1　通常：1　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：1　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：0 評価：飽和蒸気／圧力の関係から，ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力の上昇により代替監視可能。 SDC：監視事項は主要パラメータにて確認。 代替パラメータ計器名称：圧力抑制室圧力 計器数：1　通常：1　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：1　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：0 評価：飽和蒸気／圧力の関係から，ドライウェル圧力又は圧力抑制室圧力の上昇により代替監視可能。 SDC：監視事項は主要パラメータにて確認。 代替パラメータ計器名称：サプレッションプール水温度 計器数：10　通常：10　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：9　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：10 評価：サプレッションプール水温度の上昇により代替監視可能。 SDC：監視事項は主要パラメータにて確認。 代替パラメータ計器名称：圧力抑制室圧力 計器数：1　通常：1　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：1　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：0 評価：飽和蒸気／圧力の関係から，圧力抑制室圧力により代替監視可能。 SDC：監視事項は主要パラメータにて確認。 代替パラメータ計器名称：圧力抑制室内空気温度 計器数：8　通常：8　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：9　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：8 評価：圧力抑制室内空気温度の温度変化により代替監視可能。 SDC：監視事項は主要パラメータにて確認。 サプレッションプール水温度 計器名称：サプレッションプール水温度 計器数：10　通常：10　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：0　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：10 パラメータ分類：② 補助パラメータ分類理由：－ 代替パラメータ計器名称：圧力抑制室内空気温度 計器数：8　通常：8　区分Ⅰ直流電源を装備した場合：9　区分Ⅱ直流電源を装備した場合：8 評価：圧力抑制室内空気温度により代替監視可能。 SDC：監視事項は主要パラメータにて確認。	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.9　水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等 （監視パラメータ） 検出パラメータを計測する計器：計器名称／計器数（1/N台目）／通常／1系直流電源を装備した場合／2系直流電源を装備した場合／パラメータ分類／補助パラメータ分類理由 検出パラメータの代替パラメータを計測する計器：計器名称／計器数（1/N台目）／通常／1系直流電源を装備した場合／2系直流電源を装備した場合 評価：計器故障等／SDC 対応手段：1．ガス分析による原子炉格納容器内の水素濃度監視 項目：検知 分類：原子炉格納容器内の水素濃度 計器名称：格納容器内水素濃度 計器数：1　通常：6　1系：2※1　2系：0 パラメータ分類：－ 補助パラメータ分類理由：－ 代替パラメータ計器名称：原子炉格納容器内水素処理装置温度 計器数：3　通常：3　1系：3　2系：0 評価：原子炉格納容器内水素処理装置温度及び格納容器水素ガスサンプル装置出口水素ガス濃度により，原子炉格納容器内の水素濃度が上昇傾向を示すかどうかを監視することにより，格納容器内の水素濃度が上昇傾向を示すかどうかを確認可能。 SDC：監視事項は主要パラメータにて確認。 代替パラメータ計器名称：格納容器水素ガスサンプル装置 計器数：1※3　通常：1※3　1系：1※3　2系：0 評価：－ SDC：－ 分類：酸素 計器名称：大容量空冷式電源装置，電力，制御盤 計器数：6　通常：6　1系：6　2系：6 パラメータ分類：－ 補助パラメータ分類理由：－ 代替パラメータ計器名称：－ 計器数：－　通常：－　1系：－　2系：－ 評価：－ SDC：－ 分類：圧力 計器名称：原子炉格納容器圧力 計器数：4（2）　通常：4　1系：1　2系：1 パラメータ分類：－ 補助パラメータ分類理由：－ 代替パラメータ計器名称：格納容器圧力（広帯域） 計器数：2　通常：2　1系：1　2系：0 評価：飽和蒸気／圧力の関係から，格納容器圧力（広帯域）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。 SDC：監視事項は主要パラメータにて確認。 代替パラメータ計器名称：格納容器圧力（狭帯域） 計器数：2　通常：2　1系：1　2系：1 評価：飽和蒸気／圧力の関係から，格納容器圧力（広帯域）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。 SDC：監視事項は主要パラメータにて確認。 代替パラメータ計器名称：格納容器内温度 計器数：2（2）　通常：2　1系：1　2系：1 評価：飽和蒸気／圧力の関係から，格納容器内温度により格納容器圧力（広帯域）の代替監視可能。 SDC：－ 原子炉格納容器内の水素濃度 計器名称：ガス分析器による水素濃度 計器数：－　通常：－　1系：－　2系：－ パラメータ分類：－ 補助パラメータ分類理由：－ 代替パラメータ計器名称：－ 計器数：－　通常：－　1系：－　2系：－ 評価：－ SDC：－ 注：すべてのループの計器の合計数 1系：1系ループの計器数 ※1：可搬型格納容器内水素濃度計測ユニットを取付け，遠方操作機能を追加可能 ※3：可搬型格納容器内水素濃度計測ユニットを取付け，遠方操作機能を追加可能	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし） 灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等 （下表）		

対応手段	場所	分類	監視パラメータ																
			検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数	回線数			パラメータ分類	補助パラメータ分類説明	計器名称	計器数	回線数			計器故障等	SBO
					直接	区分Ⅰ直流電源を装備した場合	区分Ⅱ直流電源を装備した場合					直接	区分Ⅰ直流電源を装備した場合	区分Ⅱ直流電源を装備した場合		
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「ハントストラテジ」 非常時操作手順書（設備別）「可燃性ガス濃度制御系による水素濃度制御」	操作（2/2）	補機監視機能	可燃性ガス濃度制御系入口ガス流量	2	0	0	0	①	可燃性ガス濃度制御系の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			可燃性ガス濃度制御系ブロワ入口流量	2	0	0	0	①	可燃性ガス濃度制御系の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			可燃性ガス濃度制御系ブロワ入口圧力	2	0	0	0	①	可燃性ガス濃度制御系の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			可燃性ガス濃度制御系再結合器内ガス温度	2	0	0	0	①	可燃性ガス濃度制御系の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			可燃性ガス濃度制御系再結合器表面温度	2	0	0	0	①	可燃性ガス濃度制御系の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			可燃性ガス濃度制御系加熱管表面温度	2	0	0	0	①	可燃性ガス濃度制御系の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			可燃性ガス濃度制御系加熱管内ガス温度	2	0	0	0	①	可燃性ガス濃度制御系の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			可燃性ガス濃度制御系加熱管出口ガス温度	2	0	0	0	①	可燃性ガス濃度制御系の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			可燃性ガス濃度制御系入口ガス温度	2	0	0	0	①	可燃性ガス濃度制御系の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			可燃性ガス濃度制御系ブロワ入口温度	2	0	0	0	①	可燃性ガス濃度制御系の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			可燃性ガス濃度制御系冷却器出口ガス温度	2	0	0	0	①	可燃性ガス濃度制御系の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－

泊発電所３号炉
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容
赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

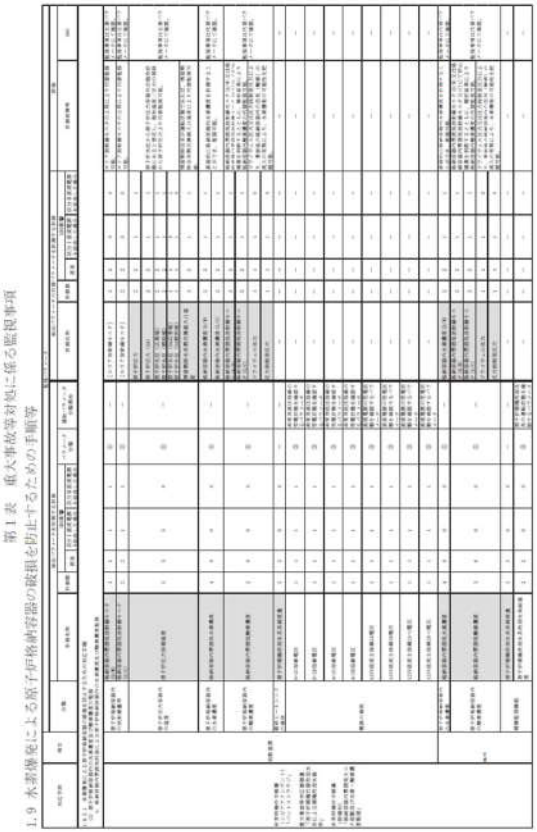
大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等 （次頁）		

対応手段	項目	区分	監視パラメータ															
			検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数	10分後			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	10分後			計器故障等	理由
					直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
1.9.2.1 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための対応手順 (2) 原子炉格納容器内の水素濃度及び酸素濃度の監視 a. 格納容器内水素濃度による原子炉格納容器内の水素濃度監視																		
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「ベントストラテジ」 非常時操作手順書（徴候ベース）「格納容器内雰囲気モニタ起動及び水素・酸素濃度監視」	判断基準	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）	2	2	1	1	①	－	【エリア放射線モニタ】	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C）	2	2	1	1	①	－	【エリア放射線モニタ】	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度	5	5	5	0	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し、飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1		
										原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
										残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	1	1	残留熱除去系が運転状態であれば、残留熱除去系熱交換器入口温度により代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内水素濃度（D/W）	2	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができず、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内水素濃度（S/C）	2	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができず、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		電源の確保	125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	②	直流電源の充電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	②	直流電源の充電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	②	直流電源の充電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	②	直流電源の充電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
	操作	原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内水素濃度（D/W）	2	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができず、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内水素濃度（S/C）	2	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができず、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。

相違理由
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容
赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

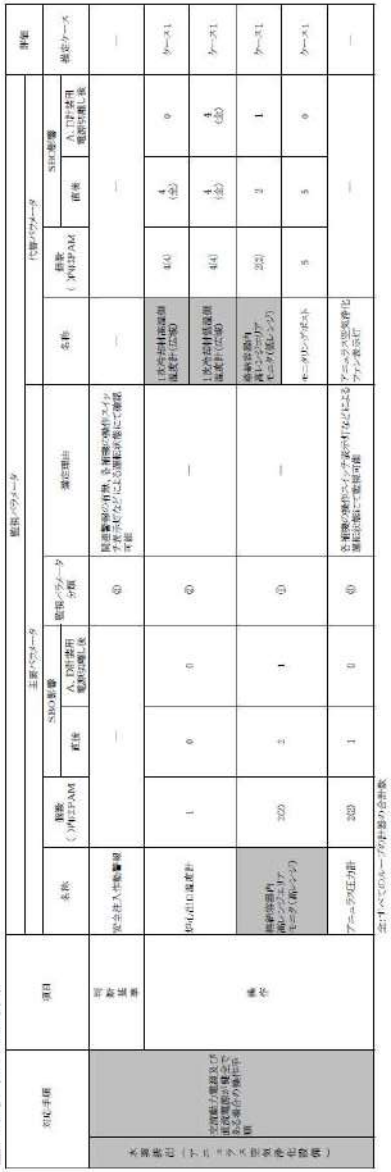
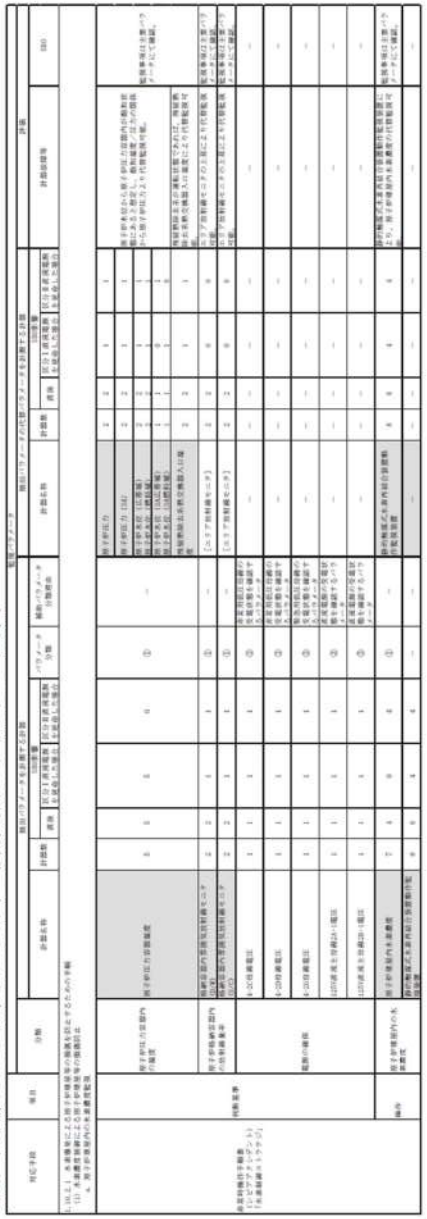
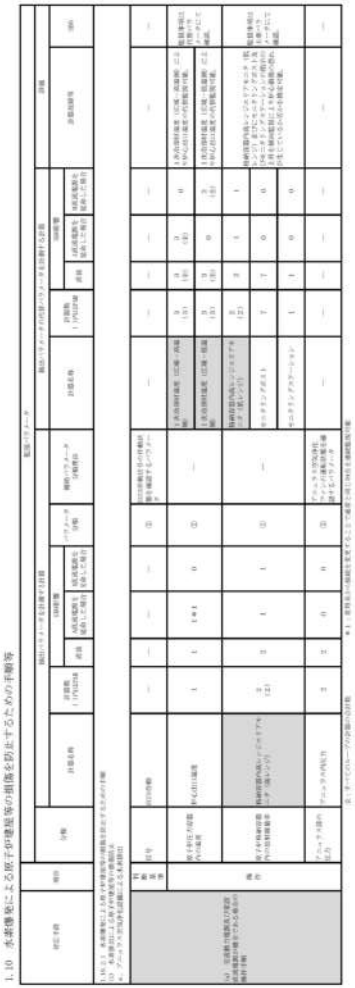
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

添 1.15-650

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.10 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等

重大事故等時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ									評価
			主要パラメータ						代替パラメータ			
			名称	個数（）内はFAM	SBO影響 直流	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内はFAM	SBO影響 直流	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等	全交流動力電源及び直流電源が喪失した場合の操作手順	判断基準	4～3(4)A，B，C 1，C2，D1，D2母線電圧計	6	6	6	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて監視可能	4～3(4)A，B，C 1，C2，D1，D2母線電圧低警報	—			—
			A，B直流分電盤出力電圧計（現地）	2	2	2	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて監視可能	A(B)直流電源異常，注意警報	—			—
		操作	炉心出口温度計	1	0	0	②	—	1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	0	ケース1
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	4（全）	ケース1
			格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2(2)	2	1	①	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2(2)	2	1	ケース1
									モニタリングポスト	5	5	0	ケース1
			アニュラス圧力計	2(2)	1	0	③	各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて監視可能	アニュラス空気浄化ファン表示灯	—			—
			空冷式非常用発電装置 電力計，周波数計	2	2	0 ※1	③	現地にて空冷式非常用発電装置の電圧，電力，周波数を監視可能	空冷式非常用発電装置 電圧計，電力計，周波数計（現地）	2	2	0 ※1	—

全：すべてのループの計器の合計数

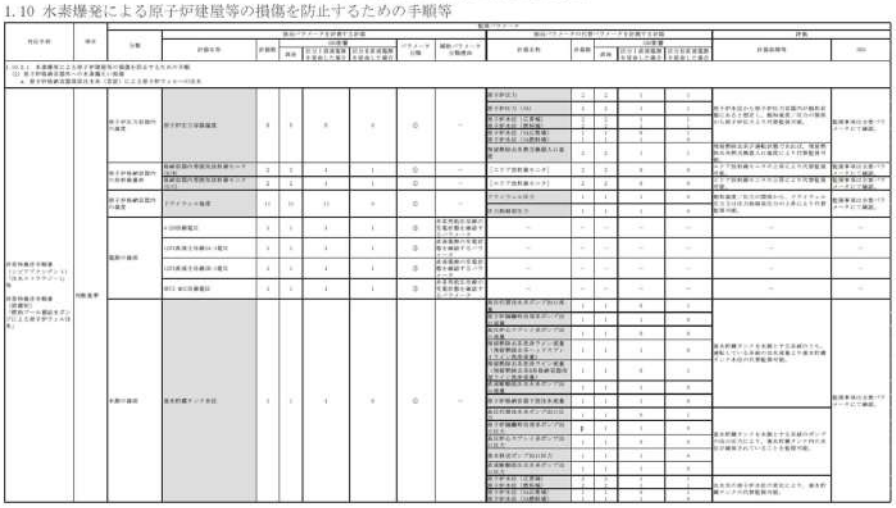
A(B)，C，D：当該ループの計器数

※1：SBO時は空冷式非常用発電装置の起動状態により確認可能

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

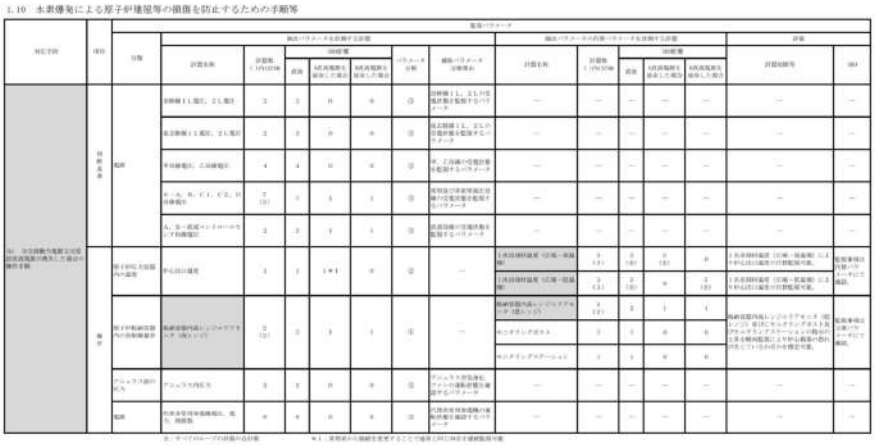
1.10 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等



泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.10 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等



相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.10 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等

重大事故等時の手順等

対応手段	項目		監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	数量（PH/EPAM）	SBO考慮		監視パラメータ分類	選定理由	名称	数量（PH/EPAM）	SBO考慮		推定ケース
					経常	A, D が使用電源が喪失					経常	A, D が使用電源が喪失	
水素濃度監視	可搬性原子炉格納容器水素濃度計測装置による水素濃度監視	可動基準	炉心出口温度計	1	0	0	②	—	1次冷却材高温側温度計（広域）	4(2)	4（2）	0	ケース1
									1次冷却材低温側温度計（広域）	4(2)	4（2）	1（2）	ケース1
			格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	3(2)	3	1	①	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	3(2)	3	1	ケース1
									モニタリングポスト	5	5	1	ケース1
			アニュラス水素濃度計	1	1	1	①	—	可搬型原子炉格納容器水素濃度計	1	1	1	ケース9
									格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	3(2)	3	1	ケース9
		操作	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	ＳＧＴＳ格納容器圧力計	1	1	1	ケース1
									格納容器内温度計	3(2)	2	1	ケース9
			可搬型原子炉格納容器水素濃度計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース9
									アニュラス水素濃度計	1	1	1	ケース1
									静的触媒式水素再結合器温度監視装置	1	1	1	ケース9
									原子炉格納容器水素濃度測定装置	1	1	1	ケース9

注：すべてのループが使用の合計数
A,B, C, D: 各ループの計測数

＊1：燃料棒表面に設置なインプット電源が喪失するため監視不可

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.10 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価		
			計器名称	計器数	SBO考慮			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO考慮			計器故障等	SBO
					通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「炉水ストラテジー」編 非常時操作手順書（設備別）「燃料プール補給水ポンプによる原子炉ウェル注水」	操作	原子炉ウェルの水位量	原子炉ウェル水位	1	1	1	0	②	原子炉格納容器頂部注水系（復旧された可搬）の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		補機監視機能	燃料プール補給水系ポンプ出口流量	1	0	0	1	②	燃料プール補給水ポンプの運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			燃料プール補給水系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	②	燃料プール補給水ポンプの運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	11	11	11	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	飽和蒸気／圧力の関係から、ドライウェル圧力又は圧力換算圧力の上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力換算圧力	1	1	1	0		
		水素の濃度	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	—	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち、運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉隔離冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン低流量）	1	1	1	0		
										残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系原子炉格納容器冷却ライン低流量）	1	1	0	1		
										高圧原子炉代替注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
										高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプ吐出圧力により、復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
										原子炉隔離冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
										復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
										高圧原子炉代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	注水先の原子炉水位の変化により、復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
										原子炉水位（燃料域）	1	1	1	1		
										原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.10 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価		
			計器名称	計器数（PH/EPAM）	SBO考慮			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（PH/EPAM）	SBO考慮			計器故障等	SBO
					通常	A系電源が喪失した場合	B系電源が喪失した場合					通常	A系電源が喪失した場合	B系電源が喪失した場合		
1.10.2.1 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順 (1) 水素爆発による原子炉建屋等の損傷防止 b. アニュラス部の水素濃度監視																			
(a) 可搬型アニュラス水素濃度計測のロードによる水素濃度監視	可動基準	原子炉出力容器内の温度	炉心出口温度	1	1	（＊1	0	②	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	3（3）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）による炉心出口温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	1次冷却材温度（広域－低温側）による炉心出口温度の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）(2)	2（2）	2	1	1	①	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）(2)、モニタリングポスト及びモニタリングステーションの値から主要な傾向監視により炉心損傷の恐れがないことの判定可能。	2（2）	2	1	1		監視事項は主要パラメータにて確認。
										モニタリングポスト	7	7	0	0		
										モニタリングステーション	1	1	0	0		
	操作	アニュラス部の水素濃度	アニュラス水素濃度（可搬型）	1	0	（＊2	0	①	—	アニュラス水素濃度	1	1	1	0	監視可能であれば、アニュラス水素濃度によりアニュラス水素濃度（可搬型）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
(b) アニュラス水素濃度計測による水素濃度監視	可動基準	原子炉出力容器内の温度	炉心出口温度	1	1	（＊1	0	—	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	3（3）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）による炉心出口温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	1次冷却材温度（広域－低温側）による炉心出口温度の代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）(2)	2（2）	2	1	1	—	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）(2)、モニタリングポスト及びモニタリングステーションの値から主要な傾向監視により炉心損傷の恐れがないことの判定可能。	2（2）	2	1	1		監視事項は主要パラメータにて確認。
										モニタリングポスト	7	7	0	0		
										モニタリングステーション	1	1	0	0		
	操作	アニュラス部の水素濃度	アニュラス水素濃度	1	1	1	0	—	—	アニュラス水素濃度（可搬型）	1	0	（＊2	0	アニュラス水素濃度（可搬型）によりアニュラス水素濃度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。

注：すべてのループの計器の合計数
A,B,D：当該ループの計器数

＊1：常用系から補機を変更することで復旧と同じ系統運転可能
＊2：可搬型アニュラス水素濃度計測装置の取付け及び運転開始後監視可能

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由