【まとめ】令和6年能登半島地震以降の志賀原子力発電所の現況について(9月17日現在)

- 〇志賀原子力発電所は、使用済燃料プールの冷却を維持しており安全確保に問題は生じておりません。また、外部電源が使用できない場合の非常用電源として非常用ディーゼル発 電機を確保するとともに、バックアップ電源として大容量電源車および高圧電源車も複数台確保しております。
- 〇2号機主変圧器の本復旧には一式取替が必要であり、一定の期間を要する見込みであることから、今回設備対策工事を実施し、これまで受電できなかった志賀中能登線2回線に ついても必要時に受電可能となったことから、外部電源全5回線からの受電が可能となりました(必要な所内電源は外部電源1回線で供給可能)。
- 〇一部、本復旧に時間を要する設備については、引き続き計画的に復旧を進めていくとともに志賀原子力発電所の安全性向上に努めてまいります。

電源設備の対応状況

分類	No.	件名	前回のお知らせ(12月10日)後の対応状況等	今後の対応予定	完了予定時期
	1-1	1号機起動変圧器からの油漏れおよび放 圧板の動作、噴霧消火設備の起動	_	_	完了
変圧器 ・ 外部電源	2-①	2号機主変圧器からの油漏れおよび噴霧 消火設備の起動、放圧板の動作	・9月 16 日、主変圧器の本復旧までの間、必要時に志賀中能登線から受電できるよう、中能登変電所からの送電電圧を500kVから66kVに変更するとともに、志賀原子力発電所内において66kVで受電する設備対策工事の受電設備の試験が完了。	・9月30日より、66kVで受電する設備の運用開始予定。 ・主変圧器の一式取替を実施する予定。	設備対策工事 完了 (復旧時期未定)
ノドロP 电 ///	# -3	発電所前面の海面上での油膜確認	_	-	完了
	#-4	外部電源(送電線・変電所設備)の状況	_	_	完了
非常用電源	1-9	1号機高圧炉心スプレイディーゼル発電 機の試運転中における自動停止	_	_	完了
その他変圧器 (停止中は使用しない変圧器であることか)	1-6	1号機所内変圧器および主変圧器の放圧 板の動作	_	_	完了
ら、原子力安全の確保に影響はない。	2-⑤	2号機励磁電源変圧器の放圧弁の動作	_	_	完了

その他設備の対応状況(2024年12月10日以前に対応が完了したものを除く)

分類	No.	件名	前回のお知らせ(12月10日)後の対応状況等	今後の対応予定	完了予定時期
冷却水・補給水関連 漏えいのあった配管等は冷房用の冷却	1-3	1号機タービン補機冷却水系サージタン クの水位低下	1	_	完了
水や分析機器の洗浄等に使用するためのものであり、原子力安全の確保に影響しない。	1-⑤	1号機純水タンク水位低下	-	_	完了
タービン・発電機関連 (タービンの停止中に発生したものであ り、原子力安全の確保に影響はない。)	2-③	2号機低圧タービンにおける「伸び差大」 警報発生	1	・損傷箇所について、必要な補修を行っていく。	点検完了 (復旧時期未定)
使用済燃料貯蔵プール関連 落下物は軽量で、燃料から離れた位置に落下したことから使用済燃料への影響はない。	2-④	2号機使用済燃料貯蔵プール落下物		_	完了
	1-4	1号機放水槽防潮壁の傾き	_	_	完了
建物・敷地内道路関連	1-⑦	1号機放水槽および1号機補機冷却排水 連絡槽防潮壁の基礎の沈下発生		_	完了
いずれの設備においても必要な機能を	1-8	1号機高圧電源車使用箇所付近の段差発生		_	完了
満足するとともに、被害は軽微であり、安全および使用上の支障なし。	# -①	1, 2号機廃棄物処理建屋のエキスパン ションジョイントシールカバーの脱落	_	_	完了
	#-2	物揚場埋立部の舗装コンクリートの沈下 発生	_	_	完了
制御棒駆動機構関連	1-10	1号機制御棒駆動機構ハウジングが落下 した場合に支持する部品の脱落		_	完了
ブローアウトパネル関連	2-⑦	2号機 ブローアウトパネルの一時的な 開閉	_	_	完了

[2025年9月17日現在]

※青字箇所が 2024 年 12 月 10 日公表以降の更新箇所

※黄色ハッチング箇所は対応完了済 (本復旧に時間を要する設備を除く)

志賀原子力発電所 1 号機

No.	公表日	件名	事象概要	対応状況
1-1	2024/1/2	1号機 起動変圧器からの油漏れおよび放圧板の動作、噴霧消火設備の起動	・変圧器の絶縁油※ が約3,600 リットル (推定) 堰内に漏えいしたことを確認。 ※保有量:52,200 リットル (変圧器本体:42,000 リットル) ・地震発生時に放圧板が動作したことを確認。 ・噴霧消火設備を手動起動。 ・予備電源変圧器に切替え、赤住線(66kV)より受電中。2号機の所内電源系統からの融通により、志賀原子力線(275kV)からも受電可能。また、非常用の電源として非常用ディーゼル発電機、大容量電源車および高圧電源車が確保されている。 ⇒必要な外部電源や非常用の電源が確保されており、使用済燃料の冷却等の原子力安全の確保に影響はない。	・1月2日に雨水等を含めると約4,200 リットル回収済。 ・絶縁油が漏えいしている放熱器の仕切弁を閉止するともに、雨水浸入を防熱器も余震による指傷で絶縁油が漏えを実施。また、他の放射器を変によるため、仕切弁の閉止を実施。・No.4放熱器の取り外しおよび、人間では、大力の取りが、大力の取りが、大力の取りが、大力の取りが、大力の取りが、大力が、大力が、大力をでは、大力をできるが、大力を表しまする。 いっとものできるが、大力を表しまする。 いっとものできる。 いっとものできるが、 しいっとものできるが、 しいっとものできるが、

				[2023 平 9 月 17 口坑任]
No.	公表日	件名	事象概要	対応状況
1-2	2024/1/2	1号機 使用済燃料貯蔵プール水の飛散	・使用済燃料貯蔵プールの波打ち現象(スロッシング)を確認。 ・飛散した量は約95リットル(プール水位低下量は0.8mm 相当)、放射能量は約17,100Bq、外部への放射能の影響はなし) ⇒プール水位はほとんど変化しておらず、使用済燃料の冷却等の原子力安全の確保に影響はない。	・1月4日にふき取り実施済。 ・現在、使用済燃料を安定して冷却中。
1-3	2024/1/2	1号機 タービン補機冷却水 系サージタンクの水 位低下	・原子炉建屋、タービン建屋の換気空調系の冷却コイルから冷却水が漏えいし、水位が低下していることを確認。 ⇒冷房用の冷却水であり、原子力安全の確保に影響はない。	・弁を閉止し水位低下停止を確認済。・2月29日に冷却コイルを補修済。
1-4	2024/1/2	1号機 放水槽防潮壁の傾き	・1号機放水槽の周囲(全周約108m)に津波対策として自主的に設置した鋼製の防潮壁(高さ4m)の南側壁が、地震の影響により数 cm 程度傾いていることを確認。 ⇒変形は軽微であり、機能に影響はない。なお、その他の側壁に傾きはみられない。	・10 月 21 日に 1 号機放水槽防潮壁の傾き により生じた基礎部隙間の補修が完了。
1-5	2024/1/2	1号機 純水タンク水位低下	 ・純水タンクの水位が、毎分 7.3 リットル程度(438 リットル/時)で低下していることを確認。 ・漏えい量は純水の製造能力(20,000 リットル/時)に比べてわずかであった。 ⇒純水タンクの水は分析機器の洗浄等に使用するものであり、原子力安全の確保に影響はない。 	・漏えいしている屋外の埋設配管を特定。 弁を閉止し水位低下停止を確認済。 ・漏えいのみられた配管の供給先の純水は 別の手段にて供給。 ・8月21日に漏えい箇所の補修が完了。

No.	公表日	件名	事象概要	対応状況
1-6	2024/1/5	1号機 所内変圧器および主 変圧器の放圧板の動 作	 ・地震発生時に1号機所内変圧器および1号機主変圧器の放圧板が動作していたことを確認。 (地震により変圧器内部の油が揺れることで、内圧が一時的に上昇し、放圧板が正常に動作したものであり、この事象に伴う油漏れはないことを確認) ⇒所内変圧器および主変圧器の放圧板の動作が確認されたが、正常動作であり、問題なし。 	 ・主変圧器の外観点検を実施し異常がないことを確認済。 ・所内変圧器の外観点検を実施し、全ての放熱器に補強板とフィンの溶接部の一部に割れが確認されたが、機能性能に異常がないことを確認済。 ・4月19日に1号機所内変圧器および主変圧器の放圧板を交換済。
1-7	2024/1/5	1号機 放水槽および1号機 補機冷却排水連絡槽 防潮壁の基礎の沈下 発生	・1号機放水槽および1号機補機冷却排水連絡槽の周囲に津波対策として自主的に設置した鋼製の防潮壁(高さ4m)の基礎の一部が、地震の影響により数 cm 沈下していることを確認。 ⇒防潮壁本体の一部の傾き(1-④)を除き異常がなく、また沈下部分に生じた数 cm の隙間についても土嚢による閉塞を完了していることから、現時点で機能に影響はない。	・10 月 21 日に 1 号機放水槽および 1 号機 補機冷却排水連絡槽防潮壁の基礎の沈下 により生じた基礎部隙間の補修が完了。
1-8	2024/1/5	1号機 高圧電源車使用箇所 付近の段差発生	 1号機高圧電源車使用箇所付近の道路に数 cm 程度の段差が発生していることを確認。 ⇒高圧電源車は、近傍の別の場所に配置しても支障なく対応できるため影響はない。 	・当該エリアについて、立入制限についての区画表示を実施中。・8月2日に段差の発生したアスファルトの再舗装が完了。

No	ハキロ	ル 々	事 各 邶 西	[2025 平 9 月 17 口現在]
No.	公表日	件名	事象概要	対応状況
1-9	2024/1/17	1号機 高圧炉心スプレイディーゼル発電機の試 運転中における自動 停止	・1月16日に発生した志賀町震度5弱の地震後の保安確認措置として、ディーゼル機関を起動し、発電機を所内電源系統に接続する試運転をしていたところ自動停止した。なお、1月1日に発生した志賀町震度7の地震を受けた試運転(1月4日実施)では異常はなかった。 ⇒外部電源3回線(赤住線(66kV 1回線)および志賀原子力線(275kV 2回線))を確保しており、1号機非常用ディーゼル発電機3台のうち2台は健全であることから電源供給に影響はない。	 ・今回の事象について、要因調査において設備の異常は認められなかった。また、その後に実施した実負荷試験においても異常がなかった。 ・推定原因への対策内容を手順書に反映し、高圧炉心スプレイディーゼル発電機を待機とした。
1-10	2024/4/10	1号機制御棒駆動機構ハウッジングが落下して支持する部品の脱落	・令和6年能登半島地震後の発電設備全般に対する耐震健全性点検(3月1日~27日実施)において、制御棒駆動機構ハウジングが落下した場合に支持する部品の脱落を確認。 ⇒当該部品は、制御棒駆動機構を支持するものではなく、制御棒駆動機構ハウジングが落下した場合に支持するよう念のために設置されていることから、制御棒駆動機構の機能に影響はない。仮に運転中に本事象が発生したとしても制御棒駆動機構は正常に動作する。 なお、令和6年能登半島地震後の発電設備全般に対する耐震健全性点検において、本事象も含めて原子力安全の確保に影響のある不具合はなかった。	 ・4月2日に脱落した部品を回収済。 ・4月15日に回収した部品を組込み済。 ・5月31日に制御棒駆動機構ハウジングが落下した場合に支持する部品全体の位置ずれ等の有無の確認、修正を実施。

志賀原子力発電所 2 号機

No. 公表日 件名 事象概要	対応状況
主変圧器からの油漏れおよび噴霧消火設備の起動、放圧板の動作 「122、500 リットル(変圧器本体:122、500 リットル(変圧器本体:122、500 リットル)・極縁油が漏たを確認。 (火災の発生はないことを確認)・予備電源変圧器に切替え、志賀原子力線(275kV)より受電中。所内電源系統の切替により、赤住線(66kV)からも受電可能。また、非常用の電源として非常用源すが確保されている。 ⇒必要な外部電源や非常用の電源が確保されており、使用済燃料の冷却等の原子力安全の確保に影響はない。 (に影響はない。 下は、121人)がい割れ箇所に確認した結らによる疲労が、2024/1/2 (こ影響はない。 下は、121人)がい割れ箇所に確認した結らによる疲労が、2025年9月間、必要時によう、中能・2025年9月間、必要時によう、中能・2025年9月間、必要時によう、中能・2025年9月間、必要時によう、中能・2025年9月間、必要時によう、中能・2025年9月間、必要時によう、中能・2025年9月間、必要時によう、2025年9月間、必要時によう、2025年9月間、必要時によう、2025年9月間、必要時によう、2025年9月間、必要時によう、2025年9月間、必要時によう、2025年9月間、必要時によう、2025年9月間、必要時によう、2025年9月間、必要時によう。2025年9月間、必要時によう、2025年9月間、必要時によう。2025年9月間、必要時によう、2025年9月間、必要時によう。2025年9月間、必要時によう。2025年9月間、必要時により、2025年9月間、2025年9月間、2025年9月間、2025年9月間、2025年9月間、2025年9月間、2025年9月間、2025年9月間、2025年9月間、2025年9月間、2025年9月間、2025年9月間、2025年9月間、2025年9月間、2025年9月間、2025年9月間 により、2025年9月間 によりによりによりによりによりによりによりによりによりによりによりによりによりに	は 19,800 19,80

Ma	ハキロ	IH &	古名柳西	[2020 平 9 万 17 口现在]
No.	公表日	件名	事象概要	対応状況
2-(2)	2024/1/2	2号機 使用済燃料貯蔵プー ル水の飛散	・使用済燃料貯蔵プールの波打ち現象(スロッシング)を確認。 ・飛散した量は約326 リットル(水位低下量は1.3mm相当)、放射能量は約4,600Bq、外部への放射能の影響はなし) ⇒プール水位はほとんど変化しておらず、使用済燃料の冷却等の原子力安全の確保に影響はない。	・1月3日にふき取り実施済。 ・現在、使用済燃料を安定に冷却中。
2-3	2024/1/2	2号機 低圧タービンにおける「伸び差大」警報発生	・地震の揺れにより「伸び差大」の警報発生。⇒タービンの停止中に発生したものであり、原子力安全の確保に影響はない。	・3月8日より名一ビン点検作業を開始。 ・タービンと発電機の軸結合部の切離したと発電機の軸結を起動したとう、発電機軸受け出の流が割れている。今後、神野をでは、一次ののでは、一次のでは、一次のでは、一次のでは、一次のでは、一点のでは、、のは、一点のでは、一点のでは、一点のでは、、のは、、のは、、のは、のは、のは、のは、のは、のは、のは、のは、の

	1	T		
No.	公表日	件名	事象概要	対応状況
				 ・発電機回転検出器および回転検出用ギアの損傷を確認。 ・発電機スラストキー固定ボルトの折損を確認。 ・発電機軸受アライメントキー廻りの損傷等を確認。 ・9月26日にタービン・発電機の詳細点検が完了。動翼・静翼等の主要な部位に大きな損傷は確認されなかった。 ・損傷箇所について、必要な補修を行っていく。
2-4	2024/1/2	2号機 使用済燃料貯蔵プー ル落下物	 ・2号機使用済燃料貯蔵プール内に保管してあった原子炉冷却材再循環ポンプの検査装置の一部が使用済燃料貯蔵プールの底部に落下していることを確認。 ⇒落下物は軽量(ポリエステル製)であり、燃料から離れた位置(約4m)に落下したことから使用済燃料への影響はない。 	・3月29日に落下物を回収済。
2-⑤	2024/1/3	2号機 励磁電源変圧器の放 圧弁の動作	・変圧器上部にある放圧弁の動作により導油管を通じて変圧器の絶縁油 約 100 リットル(推定)が堰内に排出されたことを確認。 (地震により変圧器内部の油が揺れることで、内圧が一時的に上昇し、放圧弁が正常に動作したもの) ⇒励磁電源変圧器はプラント運転時に使用する変圧器であり、原子力安全の確保に影響はない。	1月5日に油約100リットル回収済。2月26日までに低圧電気試験および放圧弁を交換済。

		I		[2025年9月17日現在]
No.	公表日	件名	事象概要	対応状況
2-6	2024/1/3 2024/3/25 (追加)	2号機取水槽内の海水面の上昇	・1月1日の発電所のデータの再確認により、2 号機取水槽内の海水面が通常より約3m 上昇していたことを確認。 ⇒発電所の敷地高さ 11m の地点に高さ4m の防潮 堤・防潮壁を設置しており、約3mの上昇による 発電所設備への影響はない。	・2号機取水槽内の水位計で約3mの水位 上昇を確認し、海域における水位変動を 解析することとしていた。その後、取水 槽内の水位データを用いて解析した結 果、取水口付近で約3mの水位上昇と評 価した。 また、波高計データを収集・分析・評 価した結果、物揚場付近でも約3mの水 位上昇を確認した。 新たに、今回の地震による敷地前面の 津波遡上高について、解析および痕跡調 査を行った結果、約4mと確認した。
2-⑦	2024/11/8	2号機 ブローアウトパネル の一時的な開閉	・11月7日、原子炉建屋・タービン建屋送排風機を停止した際に原子炉建屋5階北壁の東側ブローアウトパネルの上部付近に開き(最大5cm程度)が生じていることを確認。 ⇒能登半島地震発生後の原子炉建屋・タービン建屋送排風機の状況および原子炉建屋内の空気中放射性物質濃度や表面汚染密度のデータに異常がないことを確認しており、放射性物質の外部への放出はない。	・11 月 20 日までに、変形等が確認された 全てのクリップについて修理が完了し た。

志賀原子力発電所1、2号機共通

No.	公表日	件名	事象概要	対応状況
共-①	2024/1/2	1, 2号機 廃棄物処理建屋エキ スパンションジョイ ントシールカバーの 脱落	・1号機廃棄物処理建屋と2号機廃棄物処理建屋 を接続するゴム製のシール部材(エキスパンション)を覆う金属製のカバーが脱落していることを確認。また、当該のシールカバーはシール部材の劣化防止用の部品である。 ⇒シール部材自体に損傷はなく、外部への放射能等の影響がないことを確認。	・3月19日にシールカバーを交換済。
共-②	2024/1/5	物揚場埋立部の舗装 コンクリートの沈下 発生	・物揚場の埋立部において、地震の影響により舗装コンクリートが沈下し、段差が発生していることを確認。 ⇒物揚場の構造自体に問題なし。	・詳細調査にて沈下範囲および沈下量を確認。・土嚢による段差解消の仮復旧を実施済。・9月26日に沈下箇所のコンクリート補修が完了。
共-③	2024/1/7	発電所前面の海面上での油膜確認	 ・志賀原子力発電所前面の海面上に、油膜(約5 m×10m)が浮いていることを確認。 ・1月1日の地震時に変圧器絶縁油の漏えいが発生した際の噴霧消火設備の作動により飛散し、その後の降雨で側溝等を通じ前面海域に流れた絶縁油と推定される。 ⇒漏えい油は中和、回収等を行い、環境への影響はない。 	 ・1月7日に中和剤等による油膜の処理を実施。 ・発電所全域について油の漏えい等がないことを確認済。 ・側溝等に油がないか重点的な確認を実施。
	2024/1/10	発電所前面の海面上での油膜確認	・2号機主変圧器周辺の側溝に油膜が確認され、 その下流側の確認により、前面の海面上に、油 膜(約100m×30m、推定約6リットル)が浮い ていることを確認。 ⇒海岸部にオイルフェンスを設置したことから環 境への影響はない。	 ・側溝に設置した油吸着マットの設置方法の改善および監視を実施。 ・漏れた油が溜まっていた防油堤の敷砂利を撤去し、防油堤、地下タンクに損傷がないことを確認。 ・油が飛散した防油提外の砕石部、側溝および道路(舗装部)を油流出源と特定し、砕石の除去、洗浄を実施。

		T		[2025 年 9 月 17 日現任]
No.	公表日	件名	事象概要	対応状況
				・構内で油を発見した場合の対応手順(排水ゲートの運用等)を整備し運用を開始。・10月29日に側溝内に油分離槽の設置が完了。
共-④	2024/1/9	外部電源(送電線・変電所設備)の状況	・志賀原子力発電所に繋がる送電線の点検を行い、以下を確認。 (志賀原子力線 275kV 2回線) ・異常なし (赤住線 66kV 1回線) ・送電線の絶縁用の碍子の欠損(1箇所)、ジャンパ線(鉄塔前後の碍子装置間をつなぐ電線)の素線切れ(1箇所)が確認されたが、現時点で送電線の機能に問題なし。 [No.5 鉄塔:6個のうち1個欠損] [No.3 鉄塔:素線 30 本中5 本断線] ・赤住線No.10 鉄塔のジャンパ部接続端子の変形(1箇所)を確認(2月9日お知らせ済)	(赤住線 66kV) ・ 1 月 13 日に欠損した絶縁用の碍子(1箇所) および素線切れのジャンパ線(1箇所)の交換を実施。 ・ 2 月 10 日にジャンパ部接続端子およびジャンパ線(1箇所)の交換を実施。
			(志賀中能登線 500kV 2回線) ・中能登変電所内の GIS (ガス絶縁開閉装置)のブッシング(絶縁用の碍管)の破損、送電線の絶縁用の碍子の欠損(2箇所)を確認。[2号線開閉所引留鉄構:53個中4個欠損][1号線No.2鉄塔:36個中1個欠損]・志賀中能登線は2回線中1回線が使用可能であるが、2号機主変圧器が使用不可であり、受電できない。	 (志賀中能登線 500kV) ・1月31日に送電線絶縁用碍子2箇所の交換を実施。 ・6月14日に志賀中能登線500kV中能登変電所内のGIS(ガス絶縁開閉装置)ブッシング(絶縁用の碍管)の交換を実施。

No. 公表日 件名 事象概要 対応状況	
子力線 1 号線、志賀原子力線 2 号線、赤住線)となっているが、1,2号機それぞれに電源供給が可能である。 また、非常用の電源として非常用ディーゼル発電機、大容量電源車および高圧電源車が確保されている。 ⇒必要な外部電源や非常用の電源が確保されており、使用済燃料の冷却等の原子力安全の確保に影響はない。	