



Procès-verbal de la réunion de la Commission
canadienne de sûreté nucléaire (CCSN) tenue le
12 décembre 2025

Procès-verbal de la réunion virtuelle de la Commission canadienne de sûreté nucléaire (CCSN) tenue le 12 décembre 2025, à compter de 8 h 30 (HC) / 9 h 30 (HE). La réunion est diffusée en direct sur le [site Web de la CCSN](#), et les archives vidéo sont disponibles sur le même site.

Présents :

P. Tremblay, président
T. Berube
A. Hardie
J. Hopwood
M. Lacroix
V. Remenda

J. Samson, registraire adjoint de la Commission
A. Mazur, avocate de la Commission
T. Najem, rédacteur du procès-verbal

Les conseillers de la CCSN sont : A. Viktorov, S. Eaton, N. Greencorn, D. Hipson, T. Gulinski, R. Tennant, E. Janzen et A. McAllister

Contribuent également à la réunion :

- Énergie du Nouveau-Brunswick : N. Reicker
- Bruce Power : M. Burton et T. Beck
- Ontario Power Generation Inc. : S. Sharma, S. Irvine, S. Gregoris, A. Grace, S. Preston et K. Carew
- Best Theratronics : M. Xu et M. Subramanian
- Laboratoires Nucléaires Canadiens : J. Osborne, M. Vickerd, N. Astbury et P. Kompass

Constitution

1. Étant donné que l’avis de convocation, le document à l’intention des commissaires (CMD) [25-M36](#), a été envoyé en bonne et due forme et que tous les commissaires sont présents, la séance est reconnue légalement constituée.
2. En prévision de la réunion, les [CMD 25-M38 à 25-M39](#) ont été remis aux commissaires. Des précisions sur ces documents figurent à l’[annexe A](#).

Adoption de l’ordre du jour

3. L’ordre du jour révisé, le [CMD 25-M36.A](#), est adopté tel qu’il est présenté.

Président et registraire

4. Le président Tremblay agit à titre de président de la réunion de la Commission, aidé de J. Samson, registraire adjoint.

Procès-verbal de la réunion précédente de la Commission

5. Le [procès-verbal](#) de la réunion de la Commission tenue le 7 octobre 2025 a été approuvé par correspondance avant la présente réunion.

Programme de financement des participants

Il n’y a pas eu d’aide financière aux participants pour la présente réunion.

Rapport d’étape sur les centrales nucléaires

6. En ce qui a trait au [CMD 25-M38](#), qui comprend le rapport d’étape sur les centrales nucléaires au 10 novembre 2025, le personnel de la CCSN présente les mises à jour supplémentaires suivantes :
 - En ce qui concerne la centrale nucléaire de Pickering :
 - La tranche 6 a été remise en service après un arrêt planifié et progresse vers la pleine puissance.

- En ce qui concerne la centrale nucléaire de Point Lepreau :
 - Le 29 novembre 2025, après le redémarrage et la synchronisation au réseau, l'arrêt d'une turbine a été déclenché manuellement¹; la centrale procède actuellement à des activités de préparation après avoir apporté des réparations.
 - En ce qui concerne les travaux de recherche et développement (R-D) portant sur la concentration d'hydrogène équivalent (Heq)² :
 - Le personnel de la CCSN a terminé l'examen des activités de recherche visant la mise à jour n° 6; toutes les activités prévues cette année ont été menées à bien à la satisfaction du personnel de la CCSN.
 - Une erreur typographique a été relevée dans l'état des activités de R-D³ : le modèle de Heq final progresse comme prévu et devrait être achevé d'ici la fin d'avril 2026.
7. Des représentants d'Ontario Power Generation Inc. (OPG), de Bruce Power et d'Énergie NB présentent des observations verbales à la Commission.
8. Un représentant d'OPG fournit des renseignements concernant une [demande du personnel de la CCSN adressée à OPG](#), conformément au paragraphe 12(2) du [Règlement général sur la sûreté et la réglementation nucléaires](#)⁴, et qui découle de son inspection de l'exercice d'urgence à pleine échelle d'OPG intitulée « Unified Command 2025 »⁵. Le représentant d'OPG décrit le rendement d'OPG au cours de l'exercice, ainsi que les lacunes dans le déploiement de l'équipement d'atténuation en cas d'urgence (EAU) à la centrale de Darlington. Il fournit également des renseignements sur les mesures correctives prises et déclare qu'OPG se concentrera sur l'EAU et poursuivra les améliorations au programme en 2026.
9. Un représentant de Bruce Power indique que la tranche 2 de Bruce-A devrait être remise en service le 15 décembre 2025 à la suite d'un

¹ L'arrêt était attribuable à une forte dilatation différentielle sur la turbine basse pression n° 2 et à un problème de patin déjà connu.

² L'abréviation « Heq » désigne la concentration d'hydrogène en poids qui serait présente dans un tube de force si les atomes de deutérium étaient remplacés par des atomes d'hydrogène. L'Heq est exprimé en partie par million (ppm) en poids.

³ Le personnel de la CCSN avait indiqué qu'il allait « élaborer le modèle d'Heq final complet » d'ici l'hiver 2026 : CMD 25-M38, section 1.6.

⁴ DORS/2000-202.

⁵ Le personnel de la CCSN a remis la demande le 6 novembre 2025, comme décrit dans le CMD 25-M38, page 3.

arrêt aux fins d'entretien planifié. Il ajoute que Bruce Power a terminé le sectionnement des tubes de force pour le projet en cours de remplacement des composants majeurs de la tranche 4.

10. Un représentant d'Énergie NB explique l'arrêt de la turbine, ce qui a été découvert lors de l'inspection et de la réparation des patins, et comment le redémarrage progressait vers la pleine puissance.

Discussion

11. La Commission demande un complément d'information sur le rendement d'OPG en ce qui concerne le déploiement de l'EAU au cours de l'exercice, notamment sur les points suivants :
 - la disponibilité de systèmes d'alimentation sans coupure portatifs et leur entretien
 - la fréquence et la portée des exercices d'urgence d'OPG
 - l'historique de conformité d'OPG concernant l'EAU
 - la prise en compte par OPG de scénarios d'urgence impliquant plusieurs centrales
 - le manque de compétence des travailleurs en matière de déploiement, de fonctionnement et de connexion de l'EAU⁶
 - le partage de l'expérience d'exploitation (OPEX) avec l'industrie.
12. Dans leurs réponses aux questions de la Commission, les représentants d'OPG fournissent les renseignements suivants :
 - OPG a remarqué que les systèmes d'alimentation sans coupure portatifs fonctionnaient avec des batteries dégradées ayant dépassé leur durée de vie nominale et a mis en place une solution de redondance provisoire en utilisant de l'équipement transféré de la centrale de Pickering; la livraison des systèmes d'alimentation sans coupure portatifs de remplacement est prévue dans un délai d'un mois.
 - OPG organise des exercices annuels qui sont évalués ainsi que des séances d'entraînement régulières non évaluées pour les équipes.
 - Les décisions concernant l'EAU qui sera déployé pour simuler une urgence ou procéder à un exercice sur le terrain sont prises dans le cadre d'un cycle d'examen interne.
 - Les déploiements antérieurs d'EAU dans le cadre d'exercices et de manœuvres ont révélé des possibilités d'amélioration.

⁶ CMD 25-M38, page 3.

- En réponse aux lacunes cernées dans le déploiement de l'EAU, une évaluation détaillée des causes fondamentales est en cours et sera communiquée au personnel de la CCSN.
- OPG maintient de l'EAU dédié à la fois à la centrale de Pickering et à la centrale de Darlington, avec suffisamment d'équipement partagé redondant pour intervenir de manière indépendante et simultanée dans un scénario impliquant plusieurs centrales.
- Les leçons tirées de la centrale de Darlington ont été appliquées à la centrale de Pickering grâce à la participation des travailleurs, à la mise à jour des procédures, à la vérification de l'équipement et aux exercices à venir.
- OPG a corrigé les problèmes de nomenclature et d'alignement des procédures pour toutes les procédures visant l'EAU.
- OPG a amélioré les compétences de son personnel grâce à des examens détaillés des procédures et à un apprentissage pratique, en augmentant la fréquence des formations et en approfondissant les exercices.
- Dans le cas d'un événement hors dimensionnement, l'ensemble du personnel de la centrale serait mobilisé pour soutenir le fonctionnement de l'EAU.

13. Le personnel de la CCSN répond ce qui suit aux questions de la Commission :

- La réponse détaillée d'OPG à la demande en vertu du paragraphe 12(2) devait être soumise à l'examen du personnel de la CCSN au plus tard le 19 décembre 2025.
- Un exercice effectué en octobre 2025 a révélé des lacunes en matière de procédures et de formation lors de la validation de l'EAU à la phase 2, tandis qu'un exercice pleine échelle réalisée à Darlington en 2022 n'a révélé aucune lacune comparable en matière d'EAU.
- Les titulaires de permis sont tenus de partager l'OPEX.
- Le personnel de la CCSN observera un exercice à la centrale de Pickering qui aura lieu en janvier 2026.
- Les exercices à tranches multiples sont menés au sein d'une seule centrale, mais les scénarios impliquant plusieurs centrales ne font actuellement pas l'objet d'exercices, bien que des plans de partage des ressources soient en place.
- Le personnel de la CCSN a constaté que les travailleurs n'étaient pas familiarisés avec l'équipement.

14. En ce qui concerne le partage de l'OPEX au sein de l'industrie, un représentant d'OPG déclare que l'entreprise a partagé l'OPEX découlant des exercices visant l'EAU avec ses pairs de l'industrie.

Les représentants de Bruce Power et d'Énergie NB confirment que leurs organisations respectives ont pris des mesures pour donner suite à l'OPEX reçue.

15. La Commission souligne l'importance de la confiance du public dans la capacité des titulaires de permis à déployer l'EAU en cas d'urgence et demande l'assurance que les lacunes seront corrigées. Un représentant d'OPG affirme qu'OPG s'est engagée à prendre des mesures correctives à court terme et à modifier ses programmes à plus long terme. Le personnel de la CCSN ajoute qu'il assurera la surveillance réglementaire des exercices en accordant une attention particulière au déploiement de l'EAU et, le cas échéant, demandera que des exercices ou manœuvres soient effectués pour démontrer la compétence des travailleurs et la disponibilité de l'équipement.
16. En ce qui concerne l'arrêt de la turbine à la centrale de Point Lepreau, la Commission demande plus d'information sur la séquence de mise à l'arrêt de l'installation. Un représentant d'Énergie NB répond ce qui suit :
 - une turbine a été arrêtée manuellement à environ 35 % de la puissance du réacteur en raison d'indications de dilatation thermique. La puissance du réacteur a été réduite de 35 % à 2 % par l'intermédiaire du système de régulation du réacteur, et le système d'arrêt d'urgence 1 (SAU-1) a été activé environ 12 heures plus tard pour passer à l'état d'arrêt garanti afin de procéder à une inspection et à des travaux d'entretien
 - la mise à l'arrêt à l'aide du SAU-1 est un processus normal établi pour placer la tranche dans un état d'arrêt garanti
17. La Commission demande des renseignements supplémentaires concernant le problème de corrosion et d'encrassement constaté sur l'alternateur de la tranche 2 de Bruce-A⁷. Un représentant de Bruce Power explique que l'encrassement et la corrosion des aubes fixes de l'alternateur de la tranche 2 sont attribuables au fait que les travailleurs auraient omis un orifice lors d'un rembobinage en 2016. Le représentant de Bruce Power ajoute que le circuit de refroidissement a depuis été remis en état selon les spécifications de conception. Il déclare également que, bien que la tranche 4 partage le même noyau de stator, les inspections préliminaires ne montrent aucune corrosion en prévision de l'inspection complète de l'alternateur en 2027. Le personnel de la CCSN est d'avis que

⁷ Le 20 septembre 2025, la tranche 2 a été mise à l'état d'arrêt aux fins d'entretien planifié. La portée de l'arrêt a été élargie pour permettre le rembobinage partiel du stator de l'alternateur et le nettoyage chimique du circuit d'eau de refroidissement du stator. La date d'achèvement prévue de l'arrêt est le 15 décembre 2025 : CMD 25-M38, page 2.

Bruce Power a compris le problème, et il continuera d'y porter attention, le cas échéant.

- | | |
|---|--|
| <p>18. La Commission demande à OPG de fournir une mise à jour sur la cause fondamentale des lacunes dans le déploiement de l'EAU constatées au cours de l'exercice. La Commission s'attend aussi à ce que le personnel de la CCSN fournisse une mise à jour sur sa surveillance des mesures correctives prises par OPG et qu'il indique notamment si ces mesures ont permis de remédier adéquatement à toute cause commune. Les deux mises à jour seront présentées à l'occasion d'une réunion ultérieure de la Commission.</p> <p>19. La Commission est satisfaite des renseignements fournis par le personnel de la CCSN et les titulaires de permis à cet égard.</p> | <p><u>MESURE</u>
<u>DE SUIVI</u>
d'ici
mars 2026</p> |
|---|--|

MISES À JOUR SUR DES POINTS ABORDÉS AU COURS DE SÉANCES ANTÉRIEURES DE LA COMMISSION

Mise à jour du personnel de la CCSN au sujet des critères de vérification de la conformité liés aux conditions de permis 11.1 et 15.4 établies dans le Manuel des conditions de permis accompagnant le permis de construction du projet de nouvelle centrale nucléaire de Darlington (PNCND) ([CMD 25-M39](#))

20. Dans son compte rendu de décision ([DEC 24-H3](#))⁸, la Commission a demandé au personnel de la CCSN de faire le point sur les critères de vérification de la conformité (CVC) liés aux conditions de permis 15.4 et 11.1 concernant le PNCND, comme indiqué aux paragraphes 19 et 491. La présentation du personnel de la CCSN comprend les renseignements supplémentaires suivants :
- le point sur la mobilisation des Nations Michi Saagiig au sujet des CVC liés à la condition de permis 15.4⁹
 - le point sur la mobilisation de la Nation ojibway de Saugeen au sujet des CVC liés à la condition de permis 11.1¹⁰

⁸ Compte rendu de décision à l'égard de la demande de permis d'Ontario Power Generation pour la construction d'un réacteur BWRX-300 sur le site du projet de nouvelle centrale nucléaire de Darlington.

⁹ Sur la base des commentaires et des précisions fournis par les Nations Michi Saagiig, le personnel de la CCSN a supprimé l'obligation pour OPG de participer au groupe de travail proposé à des fins de surveillance et ne donnera pas suite à cette initiative.

¹⁰ Le personnel de la CCSN a mis à jour les critères de vérification de la conformité (CVC) en se basant sur les commentaires de la Nation ojibway de Saugeen qui souhaitait que les CVC reflètent clairement l'engagement d'OPG à entreposer tous les déchets générés par le PNCND sur le site et la préférence de la Nation ojibway de Saugeen de ne pas voir les déchets gérés ou entreposés à l'installation de gestion des déchets Western, qui se trouve sur le territoire de la Nation ojibway de Saugeen.

Discussion

21. La Commission demande davantage de renseignements sur ce qui suit :
- les attentes du personnel de la CCSN concernant la mobilisation continue des Nations Michi Saagiig
 - la mise en œuvre d'une évaluation des effets cumulatifs¹¹
 - les moyens qui seront déployés pour assurer la surveillance d'une collaboration constructive
22. En ce qui concerne la mobilisation future des Nations Michi Saagiig, le personnel de la CCSN déclare que les activités de mobilisation se poursuivent au moyen de rencontres mensuelles régulières, avec une certaine souplesse pour la tenue de rencontres trilatérales avec OPG. Le personnel de la CCSN fait remarquer que l'ordre du jour des rencontres est adapté aux intérêts des Nations Michi Saagiig et comprend les engagements découlant de décisions récentes. Il ajoute que le retrait du groupe de travail ne modifiera pas la portée ou le contenu des discussions. Un représentant d'OPG déclare qu'OPG soutient les préférences des Nations Michi Saagiig en matière de relations directes et affirme que les activités de mobilisation tripartite se poursuivront, sur demande.
23. En ce qui concerne la mise en œuvre d'une évaluation des effets cumulatifs, le personnel de la CCSN déclare que les Nations Michi Saagiig mèneraient l'étude, mais les travaux sont actuellement interrompus en raison d'un problème de capacité. Un représentant d'OPG ajoute qu'OPG s'est engagée à financer une étude menée par les Autochtones pour informer l'évaluation des effets cumulatifs, et que les données demeureront la propriété intellectuelle des Nations Michi Saagiig.
24. En ce qui concerne la surveillance d'une collaboration constructive, le personnel de la CCSN décrit sa participation régulière aux rencontres, apportant leadership et expertise, et explique qu'OPG est tenue de soumettre des rapports annuels de mobilisation des Autochtones, comme le prévoit la condition de permis 15.4. Ensuite, le personnel de la CCSN examinera ces rapports et en discutera avec les Nations. Un représentant d'OPG réitère l'ouverture d'OPG à la participation du personnel de la CCSN aux rencontres à la demande des Nations Michi Saagiig.

¹¹ L'évaluation des effets cumulatifs est identifiée comme l'un des engagements particuliers et l'une des mesures d'accommodement dans les CVC liés à la condition de permis 15.4.

25. La Commission est satisfaite des renseignements fournis par le personnel de la CCSN et OPG à cet égard.

POINTS D'INFORMATION

Mise à jour verbale du personnel de la CCSN concernant Best Theratronics Ltd

26. Le personnel de la CCSN présente une mise à jour verbale concernant Best Theratronics, qui fait actuellement l'objet d'un [ordre](#) en raison de son incapacité à maintenir une garantie financière acceptable. Le personnel de la CCSN souligne les progrès réalisés par Best Theratronics pour satisfaire aux exigences énoncées dans le compte rendu de décision [DEC 25-H118](#)¹². Il mentionne qu'à l'exception d'une échéance qui a brièvement été dépassée, Best Theratronics est en bonne voie d'atteindre les objectifs indiqués dans l'ordre. Il ajoute qu'il continuera d'assurer la surveillance des éléments restants.

Discussion

27. Les représentants de Best Theratronics confirment l'intention de Best Theratronics de travailler en étroite collaboration avec le personnel de la CCSN et de soumettre les rapports à temps. La Commission se dit satisfaite des renseignements fournis.
28. La Commission s'attend à ce que le personnel de la CCSN fournisse une mise à jour concernant les progrès continus de Best Theratronics dans l'atteinte des livrables décrits dans le compte rendu de décision DEC 24-H3. La mise à jour sera présentée à l'occasion d'une réunion ultérieure de la Commission.

**MESURE
DE SUIVI**
d'ici
mars 2026

Mise à jour verbale du personnel de la CCSN concernant les eaux usées contaminées quittant le site des Laboratoires Nucléaires Canadiens (LNC)

29. Le personnel de la CCSN présente une mise à jour verbale à la Commission qui comprend les renseignements suivants :
- Les LNC ont involontairement déversé des matières contaminées provenant des Laboratoires de Chalk River (LCR) dans la décharge d'eaux usées de Deep River au cours d'un entretien. Bien que les analyses initiales n'aient relevé aucune contamination, les contrôles de suivi ont révélé une contamination localisée.

¹² Compte rendu de décision à l'égard de la révision de la modification apportée par la Commission le 14 février 2025 à l'ordre n° 7396415 d'un fonctionnaire désigné.

- La contamination a été rapidement circonscrite et entièrement nettoyée sous la supervision de la CCSN.
 - Les LNC ont informé de manière proactive les villes avoisinantes, les Nations autochtones et les représentants, ont soumis un rapport préliminaire à la CCSN et sont tenus de fournir un rapport d'événement complet d'ici le 17 décembre 2025.
 - Cet incident n'a posé aucun risque pour le public ou l'environnement.
30. Un représentant des LNC fait le point sur ce sujet, décrivant la réaction immédiate des LNC face à l'événement et les mesures correctives prises. Le représentant des LNC souligne que les LNC assument l'entière responsabilité de l'incident et reconnaissent les préoccupations soulevées par les détenteurs de droits et d'intérêts. Il déclare que les LNC sont d'avis que la situation a été gérée de manière appropriée et que les mesures correctives permettront d'éviter que la situation ne se reproduise et de remédier entièrement aux lacunes constatées.

Discussion

31. La Commission demande des renseignements supplémentaires dans ce dossier, notamment sur les sujets suivants :
- les cas potentiels de contamination hors site dans le passé
 - la source des matières radioactives contenues dans les déchets
 - la gestion et le devenir des boues contaminées
 - l'étendue des contrôles radiologiques effectués au site d'enfouissement de Deep River
 - la dose aux travailleurs et la radioprotection
 - la communication avec le public et les Nations et communautés autochtones.

32. Les représentants d'OPG répondent ce qui suit à la Commission :

- l'expédition d'eaux usées hors site n'était pas une activité routinière
- un aperçu des voies de traitement standard des eaux usées sur le site, et une description des caractéristiques héritées associées à la conduite d'égout concernée
- les contaminants radioactifs étaient le cobalt 60 et le césium 137 et la contamination provenait de matériaux historiques et hérités dans l'ancien réseau d'égouts, ce qui correspond aux activités passées des Laboratoires de Chalk River
- les matériaux récupérés ont été entreposés dans une zone de gestion des déchets des LCR. Un échantillonnage composite a révélé que la contamination était très faible, et l'évacuation future potentielle vers l'installation de gestion des déchets près de la surface¹³ (IGDPS) est subordonnée au respect des critères d'acceptation des déchets de l'installation
- des contrôles approfondis, y compris l'utilisation de robots, ont été effectués au site d'enfouissement pour confirmer l'étendue de la contamination
- les travailleurs ont utilisé des mesures de radioprotection et les doses étaient très faibles

33. En ce qui concerne la communication avec le public et les Nations et communautés autochtones, les représentants des LNC déclarent que les LNC ont divulgué de manière précoce l'information sur leur site Web et au moyen de relations externes proactives avec les villes de Deep River et de Laurentian Hills, le Conseil d'intendance de l'environnement et les Nations et communautés autochtones. Le personnel de la CCSN ajoute qu'il a assuré une surveillance des préoccupations du public et a assisté au Conseil d'intendance de l'environnement des LNC. Aucune préoccupation n'a été relevée au cours de cette séance, et les prochaines étapes dépendront des renseignements fournis dans le rapport final de l'événement fourni par les LNC.

34. La Commission est satisfaite des renseignements présentés par le personnel de la CCSN et les LNC à cet égard.

¹³ L'IGDPS sur le site des LCR sera construite dans le but de stocker définitivement les déchets radioactifs de faible activité. Le projet d'IGDPS comprend un monticule de confinement artificiel, une usine de traitement des eaux usées ainsi que d'autres infrastructures de soutien. La Commission a autorisé la construction du projet d'IGDPS, mais la décision est en cours d'examen par les tribunaux. L'autorisation d'exploiter l'IGDPS fera l'objet d'une audience et d'une décision de permis ultérieures de la Commission, si les LNC décident de présenter une demande de permis d'exploitation.

35. Elle demande aux LNC de fournir une mise à jour sur la cause fondamentale de la contamination hors site. La Commission s'attend aussi à ce que le personnel de la CCSN fournisse une mise à jour sur sa surveillance des mesures correctives prises par les LNC et qu'il indique notamment si ces mesures ont permis de remédier adéquatement à toute cause commune. Les deux mises à jour seront présentées à l'occasion d'une réunion ultérieure de la Commission.
- MESURE**
DE SUIVI
d'ici
Mai 2026

Clôture de la réunion publique

36. La réunion publique est levée à 10 h 45 (HC) / 11 h 45 (HE) le 12 décembre 2025. Le présent procès-verbal reflète à la fois la réunion publique et les délibérations de la Commission découlant de la réunion.

Document original en anglais signé le 17 février 2026.

Rédacteur du procès-verbal

Date

Document original en anglais signé le 17 février 2026.

Registraire adjoint de la Commission

Date

ANNEXE A

CMD	Date	Document(s)
25-M36	5 novembre 2025	DAMZHJW66V33-166150894-8569
Avis de convocation à la réunion de la Commission qui aura lieu le 12 décembre 2025		
25-M36	27 novembre 2025	DAMZHJW66V33-166150894-8900
Ordre du jour de la réunion virtuelle de la Commission canadienne de sûreté nucléaire (CCSN) qui aura lieu le 12 janvier 2025, au 612, croissant Spadina Est, à Saskatoon (Saskatchewan)		
25-M36.A	4 décembre 2025	DAMZHJW66V33-166150894-8732
Ordre du jour révisé de la réunion virtuelle de la Commission canadienne de sûreté nucléaire (CCSN) qui aura lieu le 12 janvier 2025, au 612, croissant Spadina Est, à Saskatoon (Saskatchewan)		
25-M38	19 novembre 2025	Anglais : DAMZHJW66V33-166150894-8890 Français : DAMZHJW66V33-166150894-8891
Rapport d'étape Rapport d'étape sur les centrales nucléaires Mémoire du personnel de la CCSN		
25-M39	18 novembre 2025	Anglais : DAMZHJW66V33-166150894-8785 Français : DAMZHJW66V33-166150894-8792
Point d'information Mise à jour du personnel de la CCSN sur les critères de vérification de la conformité liés aux conditions de permis 11.1 et 15.4 établies dans le Manuel des conditions de permis accompagnant le permis de construction du projet de centrale nouvelle nucléaire de Darlington Mémoire du personnel de la CCSN		
S.O.	12 décembre 2025	S.O.
Point d'information Mise à jour du personnel de la CCSN concernant Best Theratronics Limited Mise à jour verbale du personnel de la CCSN		
S.O.	12 décembre 2025	S.O.

CMD	Date	Document(s)
<p>Point d'information</p> <p>Mise à jour du personnel de la CCSN concernant les eaux usées contaminées quittant le site des LNC</p> <p>Mise à jour verbale du personnel de la CCSN</p>		