



Procès-verbal de la réunion de la Commission
canadienne de sûreté nucléaire (CCSN) tenue le
13 février 2026

Procès-verbal de la réunion virtuelle de la Commission canadienne de sûreté nucléaire (CCSN) tenue le 13 février 2026, à compter de 9 h 00 (HC)/10 h 00 (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. Bérubé
A. Hardie
J. Hopwood
M. Lacroix
V. Remenda

C. Salmon, registraire de la Commission
C. Maheux, avocate de la Commission
H. Forester, rédacteur du procès-verbal

Les conseillers du personnel de la CCSN sont : A. Viktorov, R. Jammal, S. Eaton, D. Hipson, T. Gulinski, M. Fabian Mendoza, W. Chung, B. Rzentkowski, M. Hornof et R. Tennant

D'autres personnes contribuent à la réunion :

1. Industrie :

- Ontario Power Generation : S. Irvine, S. Sharma, S. Preston, B. Witruk, B. Jackowski et J. Stevenson
- Bruce Power : M. Burton
- Énergie du Nouveau-Brunswick : N. Reicker et J. Maciejko

2. Agence de l'eau du Canada : S. Clement

Constitution

3. Étant donné que l'avis de convocation, le document à l'intention des commissaires (CMD) [26-M20](#), a été envoyé en bonne et due forme et le quorum des commissaires étant atteint¹, la séance est reconnue comme étant légalement constituée.
4. En prévision de la réunion, les [CMD 26-M22 à 26-M24.1](#) ont été remis aux commissaires. Des précisions sur ces documents figurent à l'[annexe A](#).

Adoption de l'ordre du jour

5. L'ordre du jour révisé, le [CMD 26-M21.A](#), est adopté tel qu'il est présenté.

Président et registraire

6. Le président agit à titre de président de la réunion de la Commission, aidé de C. Salmon, registraire.

Procès-verbal de la réunion précédente de la Commission

7. Le [procès-verbal](#) de la réunion de la Commission tenue le 12 décembre 2025 a été approuvé par correspondance avant la présente réunion.

Programme de financement des participants

8. Aucune aide financière aux participants n'a été attribuée pour la présente réunion.

Rapport d'étape sur les centrales nucléaires

9. En ce qui a trait aux [CMD 26-M22](#), [CMD 26-M22.A](#) et [CMD 26-M22.B](#), qui comprennent le rapport d'étape sur les centrales nucléaires du 12 janvier 2026, le personnel de la CCSN présente les mises à jour supplémentaires suivantes :
 - En ce qui concerne la [centrale nucléaire de Bruce-B](#) :
 - le 17 janvier 2026, Bruce Power a mis la tranche 8 à l'arrêt aux fins d'entretien planifié
 - En ce qui concerne la [centrale nucléaire de Darlington](#) :

¹ Le commissaire A. McEwan, nommé le 3 février 2026, ne participe pas à la réunion.

- le 19 janvier 2026, le PAR-2² visant la réfection de la tranche 4 de Darlington a été levé et la tranche est passée aux étapes d'essais à faible puissance, de réchauffement et de conditionnement
 - le 12 février 2026, Ontario Power Generation (OPG) a présenté à la CCSN une demande pour la levée du PAR-3, ce qui permettrait à la tranche 4 de retourner à sa pleine puissance; le personnel de la CCSN examine la demande d'OPG
 - le personnel de la CCSN a demandé à OPG de préciser sa réponse ([CMD 26-M24.1](#)) à la demande transmise le [6 novembre 2025](#)
 - En ce qui concerne la [centrale nucléaire de Pickering](#) :
 - le 2 février 2026, OPG a mis la tranche 7 à l'arrêt aux fins d'entretien pour réparer le joint d'étanchéité d'un canal de combustible; OPG prévoit remettre la tranche en service le 21 février 2026
 - En ce qui a trait au [projet de nouvelle centrale nucléaire de Darlington \(PNCND\)](#) :
 - 4 engagements supplémentaires visant le PAR-1 ont été achevés
10. Invité à fournir d'autres mises à jour, le représentant de Bruce Power indique que, dans le cadre du projet de remplacement des composants majeurs, la tranche 3 de la centrale de Bruce-A est passée à l'état d'arrêt garanti en vue du chargement du combustible. Le représentant de Bruce Power a indiqué que Bruce Power attendait l'autorisation de la CCSN pour lever le PAR afin de commencer le chargement du combustible.

Discussion

11. La Commission pose des questions sur les sujets suivants :
- des mises à jour sur l'état d'avancement du PNCND, y compris des détails supplémentaires pour mieux comprendre les images fournies dans le CMD 26-M22.B
 - la fuite du joint d'étanchéité à la tranche 7 de Pickering
 - les difficultés d'exploitation attribuables au froid, en particulier l'événement d'impaction du poisson survenu en février 2025 à la centrale de Bruce-A³

² Point d'arrêt réglementaire (PAR)

³ CCSN. Procès-verbal de la réunion de la Commission canadienne de sûreté nucléaire (CCSN) tenue les 25 et 26 février 2025, 25 et 26 février 2025.

12. Dans leurs réponses aux questions de la Commission, les représentants d'OPG fournissent les renseignements suivants :
 - en ce qui concerne le PNCND, OPG prévoit mettre en marche le tunnelier en juin 2026, et la centrale de Darlington ne devrait subir aucun impact découlant du dynamitage ou de l'excavation. OPG poursuit ses travaux menant à la levée du PAR-1; l'achèvement de ces travaux est prévu en mars 2026
 - en ce qui concerne la fuite d'un joint d'étanchéité à la tranche 7 de Pickering, la fuite a été observée en septembre 2025 et surveillée pour s'assurer que le débit de fuite était inférieur aux limites d'arrêt; OPG a planifié un arrêt pour colmater la fuite avant qu'un arrêt imprévu ne soit nécessaire
13. Dans leurs réponses aux questions de la Commission, les représentants de Bruce Power fournissent les renseignements suivants :
 - Bruce Power travaille avec les Nations et communautés autochtones et les agences gouvernementales afin de répertorier la population d'aloses à gésier dans le lac Huron, notamment à l'aide de drones et d'appareils télécommandés
 - Bruce Power a déployé des mesures temporaires de lutte contre l'impaction du poisson, notamment des filets saisonniers, des dispositifs acoustiques et des lumières, jusqu'à ce qu'un plan à long terme soit élaboré
14. Les représentants d'OPG, de Bruce Power et d'Énergie du Nouveau-Brunswick déclarent tous que le temps froid ne pose aucun problème d'exploitation.
15. Le personnel de la CCSN apporte les réponses suivantes aux questions de la Commission :
 - l'impact de la construction du PNCND sur la centrale de Darlington a été évalué dans le cadre de la demande de permis d'OPG visant le PNCND et des mesures sont en place pour réduire au minimum tout impact sur l'environnement ou les structures existantes
 - le personnel de la CCSN examine les demandes d'OPG concernant le PAR-1 et a l'intention de présenter un rapport détaillé à la Commission en mars 2026
 - le personnel de la CCSN surveille les mesures de lutte contre l'impaction du poisson et a demandé à Bruce Power de revoir son évaluation des risques environnementaux et de continuer à collaborer avec les Nations et communautés autochtones

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

Mise à jour du personnel de la CCSN sur la décision concernant les radionucléides comme produits chimiques sources de préoccupations mutuelles (CMD 26-M23)

16. Dans son compte rendu de décision, [DEC 18-H6](#)⁴, la Commission a demandé au personnel de la CCSN et à Environnement et Changement climatique Canada (ECCC) de lui fournir des mises à jour sur la désignation des radionucléides comme produits chimiques sources de préoccupations mutuelles aux termes de l'Accord relatif à la qualité de l'eau dans les Grands Lacs (AQEGL)⁵. La Commission demande une mise à jour sur la décision d'ECCC d'ajouter les radionucléides comme produits chimiques sources de préoccupations mutuelles. Il s'agit de la 7^e mise à jour annuelle fournie à la Commission sur ce sujet.

Discussion

17. La Commission pose des questions sur les critères de sélection utilisés pour évaluer la désignation et sur la surveillance des radionucléides dans les Grands Lacs. Un représentant de l'Agence de l'eau du Canada (AEC) explique que l'AEC utilise une approche fondée sur la preuve pour évaluer les désignations en fonction de critères de sélection, notamment la toxicité, la bioaccumulation, les rejets, les niveaux de qualité de l'eau, les voies d'exposition, la portée et la gestion. Le personnel de la CCSN indique qu'il collabore avec les agences gouvernementales et qu'il met à la disposition du public les travaux de recherche et les données relatives aux Grands Lacs.
18. La Commission est satisfaite de la mise à jour à ce sujet. Elle note que le personnel de la CCSN propose de présenter la prochaine mise à jour à la Commission une fois que l'AEC et l'Environmental Protection Agency des États-Unis auront pris une décision sur la désignation. La Commission accepte la proposition du personnel de la CCSN et attendra la prochaine mise à jour.

⁴ CCSN. *Compte rendu de décision – Ontario Power Generation Inc., Demande de renouvellement du permis d'exploitation d'un réacteur de puissance pour la centrale nucléaire de Pickering*, 20 décembre 2018, par. 414.

⁵ L'AQEGL est un accord entre le Canada et les États-Unis d'Amérique qui a d'abord été signé en 1972, puis modifié en 2012 pour y inclure l'annexe 3 : Produits chimiques sources de préoccupations mutuelles (PCSPM). L'objectif est de déterminer quels sont les PCSPM qui proviennent de sources anthropiques et qui sont, de l'avis des deux pays, nocifs pour la santé humaine et l'environnement.

Mise à jour concernant la centrale de Darlington – Réponse d’OPG à la demande en vertu du paragraphe 12(2) du *Règlement général sur la sûreté et la réglementation nucléaires* – Exercice d’urgence « Unified Command 2025 » à Darlington (CMD 26-M24.1)

19. Le [6 novembre 2025](#), le personnel de la CCSN a adressé à OPG une demande en vertu du paragraphe 12(2) du [Règlement général sur la sûreté et la réglementation nucléaires](#)⁶, à la suite de lacunes constatées lors de l’exercice d’urgence 2025 « Unified Command 2025 » à Darlington⁷. Le personnel de la CCSN a formulé 4 demandes et les réponses d’OPG à ce sujet se trouvent dans le CMD 26-M24.1. Cet enjeu a déjà été examiné lors de la [réunion du 12 décembre 2025 de la Commission](#), dans le cadre du rapport d’étape sur les centrales nucléaires (CMD 25-M38).
20. La Commission pose des questions sur le calendrier d’achèvement des demandes réglementaires, sur la date du prochain exercice intégré, ainsi que sur l’enquête en cours et les mesures de suivi d’OPG.
21. Les représentants d’OPG répondent ce qui suit à la Commission :
 - OPG a examiné la rétroaction du personnel de la CCSN à sa réponse et prendra les mesures de suivi qui s’imposent
 - OPG a réalisé une analyse des causes fondamentales et a mis en œuvre des mesures correctives immédiates et à long terme, notamment l’ajout d’une formation et d’une pratique non évaluées sur l’équipement d’atténuation en cas d’urgence (EAU)
 - OPG prévoit effectuer d’autres exercices en 2026, et les mesures correctives devraient être terminées d’ici septembre 2026
 - l’EAU sera déployé en cas d’événements hors dimensionnement, mais il faudrait que plusieurs barrières de défense en profondeur fassent défaillance avant qu’il ne soit nécessaire d’utiliser l’EAU
22. Le personnel de la CCSN indique qu’il examine la réponse d’OPG à sa demande et confirme que le prochain exercice intégré est prévu en 2028.
23. La Commission souligne la gravité de cet enjeu. Elle s’attend à ce qu’OPG prenne des mesures concrètes pour remédier aux lacunes constatées.

⁶ DORS/2000-202.

⁷ Le personnel de la CCSN a relevé des lacunes lors d’une inspection de type II réalisée pendant l’exercice d’urgence « Unified Command 2025 » d’OPG : incapacité de démontrer que l’équipement d’atténuation en cas d’urgence (EAU) peut être déployé avec succès, entretien inadéquat de l’équipement essentiel aux interventions d’urgence, manque de compétence du personnel dans le déploiement et le fonctionnement de l’EAU, et incapacité de valider le caractère adéquat du guide de déploiement de l’EAU de la phase 2.

Clôture de la réunion publique

24. La réunion publique est levée à 10 h 23 (HC)/11 h 23 (HE) le 13 février 2026. 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 27 février 2026
(Document ID: QQQVZZNDK725-166150894-10630)

February 27, 2026

Rédacteur du procès-verbal

Date

February 27, 2026

Registraire de la Commission

Date

ANNEXE A

CMD	Date	Document
26-M20	9 janvier 2026	QQQVZZNDK725-166150894-9341
Avis de réunion de la Commission qui aura lieu le 13 février 2026		
26-M21	22 janvier 2026	QQQVZZNDK725-166150894-9849
Ordre du jour de la réunion de la Commission canadienne de sûreté nucléaire (CCSN) qui aura lieu le 13 février 2026		
26-M22	27 janvier 2026	QQQVZZNDK725-166150894-10021
Rapport d'étape sur les centrales nucléaires		
Mémoire du personnel de la CCSN		
26-M22.A	2 février 2026	QQQVZZNDK725-166150894-10180
Rapport d'étape sur les centrales nucléaires		
Mise à jour du personnel de la CCSN à l'intention de la Commission à l'égard des activités de R-D sur les concentrations élevées de Heq		
Mémoire supplémentaire du personnel de la CCSN		
26-M22.B	13 février 2026	QQQVZZNDK725-166150894-10248
Rapport d'étape sur les centrales nucléaires		
Progression des activités de construction sur le site du projet de nouvelle centrale nucléaire de Darlington		
Mémoire supplémentaire du personnel de la CCSN		
26-M23	7 janvier 2026	QQQVZZNDK725-166150894-9335
Mise à jour d'un point abordé au cours d'une séance antérieure de la Commission		
Mise à jour sur la décision relative à l'ajout des radionucléides comme produits chimiques sources de préoccupations mutuelles		
Mémoire du personnel de la CCSN		
26-M24.1	19 décembre 2025	QQQVZZNDK725-166150894-9730
Mise à jour d'un point abordé au cours d'une séance antérieure de la Commission		
Réponse à la demande de la CCSN en vertu du paragraphe 12(2) du <i>Règlement général sur la sûreté et la réglementation nucléaires</i> – Exercice d'urgence « Unified Command 2025 » à Darlington		
Mémoire d'Ontario Power Generation		