

Déclaration de décision
Émise aux termes de l'article 54 de la Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)

à
Chevron Canada Limited
a/s de Gordon Miller, Gestionnaire exploration

500 5e avenue sud-ouest
Calgary, Alberta
T2P 3L5

pour le
Projet de forage exploratoire dans l'ouest de la passe Flamande

Description du projet désigné

Chevron Canada Limited propose de mettre en œuvre un projet de forage exploratoire dans le cadre de ses permis d'exploration extracôtière dans la passe Flamande, située dans l'océan Atlantique, à environ 375 kilomètres au nord-est de St. John's, à Terre-Neuve-et-Labrador. Tel qu'il est proposé, le projet de forage exploratoire Central Ridge permettra au promoteur de déterminer la présence, la nature et la quantité de ressources potentielles en hydrocarbures dans les zones visées par le permis d'exploration 1138.

Réalisation de l'évaluation environnementale

L'Agence canadienne d'évaluation environnementale (l'Agence) a mené une évaluation environnementale du projet désigné conformément aux exigences de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)*. L'Agence a entrepris l'évaluation environnementale le 20 décembre 2018 et m'a présenté son rapport en ma qualité de ministre de l'Environnement et du Changement climatique.

Décisions concernant les effets environnementaux visés au paragraphe 5(1) de la Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)

Conformément à l'alinéa 52(1)a) de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)*, après avoir examiné le rapport d'évaluation environnementale relatif au projet désigné que l'Agence a présenté et la mise en œuvre des mesures d'atténuation que je considère appropriées, j'ai déterminé que le projet désigné n'est pas susceptible d'entraîner les effets environnementaux négatifs importants visés au paragraphe 5(1) de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)*.

Conformément au paragraphe 53(1) de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)*, j'ai établi les conditions ci-dessous relativement aux effets environnementaux visés au paragraphe 5(1) de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)* auxquelles le promoteur est tenu de se conformer.

Décision relative aux effets environnementaux visés au paragraphe 5(2) de la Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)

La réalisation du projet désigné peut exiger que les autorités fédérales suivantes exercent les attributions qui leur sont conférées en vertu d'une loi du Parlement autre que la Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012):

- l'Office Canada–Terre-Neuve-et-Labrador des hydrocarbures extracôtiers peut émettre une autorisation en vertu de l'alinéa 138(1)b) de la *Loi de mise en œuvre de l'Accord atlantique Canada–Terre-Neuve-et-Labrador*;
- le ministre des Pêches et des Océans peut émettre une autorisation en vertu de l'alinéa 35(2)b) de la *Loi sur les pêches*;
- le ministre des Pêches et des Océans peut émettre une autorisation en vertu de la *Loi sur les espèces en péril*.

Conformément à l'alinéa 52(1)b) de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)*, après avoir examiné le rapport d'évaluation environnementale relatif au projet désigné que l'Agence a présenté et la mise en œuvre des mesures d'atténuation que je considère appropriées, j'ai déterminé que le projet désigné n'est pas susceptible d'entraîner les effets environnementaux négatifs importants visés au paragraphe 5(2) de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)*.

Conformément au paragraphe 53(2) de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)*, j'ai établi les conditions ci-dessous relativement aux effets environnementaux visés au paragraphe 5(2) de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)* auxquelles le promoteur est tenu de se conformer.

Déclaration de décision en vertu de la Loi sur l'évaluation d'impact

Conformément à la section 184 de la *Loi sur l'évaluation d'impact*, une déclaration de décision émise par moi en vertu du paragraphe 54(1) de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)* est considéré comme étant une déclaration de décision émise en vertu du paragraphe 65(1) de la *Loi sur l'évaluation d'impact*, pour des objectifs autre que ceux dans la section 70.

Consultation des groupes autochtones

Pour établir les conditions ci-dessous relativement aux effets environnementaux visés par les paragraphes 5(1) et 5(2) de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)*, j'ai tenu compte des préoccupations et des intérêts soulevés dans le cadre du processus de consultation des groupes autochtones. J'ai également pris en considération les mesures visant à répondre aux préoccupations et aux intérêts soulevés dans le cadre de l'évaluation environnementale et des diverses consultations. Je suis persuadée que le processus de consultation qui a été mené est conforme à l'honneur de la Couronne et que si l'on tient compte des conditions que j'ai établies, cette déclaration de décision répond comme il se doit aux préoccupations et aux intérêts des groupes autochtones.

1 Définitions

- 1.1 *Abandonné* – « abandonné » au sens du paragraphe 1(1) du *Règlement sur le forage et la production relatifs aux hydrocarbures dans la zone extracôtière de Terre-Neuve*.

- 1.2 *Agence* – l’Agence d’évaluation d’impact du Canada.
- 1.3 *Agrégation de coraux ou d’éponges qui forment des récifs* – agrégation de coraux ou d’éponges qui, selon les connaissances ou les observations, soutient les poissons.
- 1.4 *Année de déclaration* – du 1^{er} octobre d’une année civile au 30 septembre de l’année civile suivante.
- 1.5 *Autorités compétentes* – autorités fédérales ou provinciales qui possèdent l’expertise ou les connaissances voulues, ou qui sont chargées d’appliquer une loi ou un règlement, concernant l’objet d’une condition énoncée dans la présente déclaration de décision.
- 1.6 *Autres mesures de conservation efficaces par zones* – « autres mesures de conservation efficaces par zones » tel que défini à la Décision 14/8 adoptée par la Conférence des parties à la convention sur la diversité biologique.
- 1.7 *Conditions de base* – conditions environnementales avant la réalisation du programme de forage du projet désigné.
- 1.8 *Document* – « document » au sens du paragraphe 2(1) de la *Loi canadienne sur l’évaluation environnementale (2012)*.
- 1.9 *Effets environnementaux* – « effets environnementaux » au sens de l’article 5 de la *Loi canadienne sur l’évaluation environnementale (2012)*.
- 1.10 *Environnement et Changement climatique Canada* – le ministère de l’Environnement, tel qu’il a été constitué en vertu du paragraphe 2(1) de la *Loi sur le ministère de l’Environnement*.
- 1.11 *Essai d’écoulement de formation* – réalisation d’un essai d’écoulement de formation au sens du paragraphe 1(1) du *Règlement sur le forage et la production relatifs aux hydrocarbures dans la zone extracôtière de Terre-Neuve*.
- 1.12 *Étude d’impact environnemental* – le document de 2020 intitulé « Étude d’impact environnemental abrégée du projet de forage exploratoire dans l’ouest de la passe Flamande » (Registre canadien d’évaluation d’impact, numéro de référence 80161, document n° 14).
- 1.13 *Étude de fond marin* – étude en vue de déterminer s’il y a des agrégations de coraux et d’éponges qui forment des habitats ou tout autre élément présentant des caractéristiques écosensibles, à chaque emplacement de puits et autour de chaque point d’ancrage avant le début du forage d’un puits.
- 1.14 *Évaluation environnementale* – « évaluation environnementale » au sens du paragraphe 2(1) de la *Loi canadienne sur l’évaluation environnementale (2012)*.
- 1.15 *Exploitant* – personne titulaire d’une licence d’exploitation délivrée par l’Office Canada-Terre-Neuve-et-Labrador des hydrocarbures extracôtiers.
- 1.16 *Groupes autochtones* – les peuples autochtones suivants : Première Nation d’Abegweit, Première Nation d’Acadia, Première Nation de la vallée de l’Annapolis, Première Nation de Bear River,

Première Nation de Bouctouche, Première Nation d'Eel Ground, Première Nation d'Eel River Bar, Première Nation d'Elispogtog, Première Nation d'Esgenoôpetitj, Première Nation d'Eskasoni, Première Nation de Fort Folly, Première Nation de Glooscap, Première Nation d'Indian Island, Les Innus de Ekuanitshit, Les Innus de Nutashkuan, Première Nation de Kingsclear, La Nation Micmac de Gespeg, Première Nation de Lennox Island, gouvernement mi'gmaq de Listuguj, Première Nation des Malécites du Madawaska, Première Nation de Membertou, Nation mi'kmaq de Metepenagiag, Première Nation Miawpukek, Micmacs de Gespapegiag, Première Nation de Millbrook, Première Nation Innue Mushuau, gouvernement du Nunatsiavut, Conseil communautaire de NunatuKavut, Première Nation d'Oromocto, Première Nation de Pabineau, Première Nation de Paqtnkek, Nation Peskotomuhkati à Skutik, Première Nation de Pictou Landing, Première Nation de Potlotek, Première Nation Qalipu, Première Nation Innue de Sheshatshiu, Première Nation de Sipekne'katik, Première Nation de St. Mary's, Première Nation de Tobique, Première Nation de Wagmatcook, Première Nation We'kmoqma'q, et Première Nation de Woodstock.

- 1.17 *Habitat* – s'agissant des poissons, « habitat » au sens du paragraphe 2(1) de la *Loi sur les pêches*.
- 1.18 *Intervention « tier 2 » et « tier 3 » en cas de déversement* – « tier 2 » et « tier 3 » tel que défini dans le *Tiered Preparedness and Response* préparé par le International Association of Oil & Gas Producers.
- 1.19 *Jours* – jours civils.
- 1.20 *Lois de mise en œuvre – Loi de mise en œuvre de l'Accord atlantique Canada–Terre-Neuve-et-Labrador et Canada-Newfoundland and Labrador Atlantic Accord Implementation Newfoundland and Labrador Act*.
- 1.21 *Mesures d'atténuation* – « mesures d'atténuation » au sens du paragraphe 2(1) de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)*.
- 1.22 *Nuit* – portion de la journée qui s'étend d'une demi-heure après le crépuscule jusqu'à une demi-heure avant l'aube.
- 1.23 *Office* – l'Office Canada–Terre-Neuve-et-Labrador des hydrocarbures extracôtiers tel qu'il a été constitué conjointement en vertu de l'article 9 de la *Loi de mise en œuvre de l'Accord atlantique Canada–Terre-Neuve-et-Labrador* et de l'article 9 de la *Canada-Newfoundland and Labrador Atlantic Accord Implementation Newfoundland and Labrador Act*.
- 1.24 *Oiseau migrateur* – « oiseau migrateur » au sens du paragraphe 2(1) de la *Loi de 1994 sur la convention concernant les oiseaux migrateurs*.
- 1.25 *Pêches et Océans Canada* – le ministère des Pêches et des Océans, tel qu'il a été constitué en vertu du paragraphe 2(1) de la *Loi sur le ministère des Pêches et des Océans*.
- 1.26 *Pêcheur commercial* – personne qui pêche dans la zone d'étude régionale et qui détient une licence de pêche commerciale délivrée en vertu de la *Loi sur les pêches*. La zone d'étude régionale est indiquée à la Figure 1 du rapport d'évaluation environnementale établi par l'Agence d'évaluation d'impact du Canada (Registre canadien d'évaluation d'impact, numéro de référence 80175).

- 1.27 *Personne qualifiée* – personne qui, par la formation, l’expérience et les connaissances pertinentes qu’elle possède sur un sujet particulier, fournit des conseils au promoteur dans son champ d’expertise. Les connaissances pertinentes sur un sujet particulier peuvent inclure les connaissances des collectivités et les connaissances traditionnelles autochtones.
- 1.28 *Poissons* – « poissons » au sens du paragraphe 2(1) de la *Loi sur les pêches*.
- 1.29 *Pollution* – « pollution » au sens du paragraphe 1(1) du *Règlement sur le forage et la production relatifs aux hydrocarbures dans la zone extracôtière de Terre-Neuve*.
- 1.30 *Programme de forage* – « programme de forage » au sens du paragraphe 1(1) du *Règlement sur le forage et la production relatifs aux hydrocarbures dans la zone extracôtière de Terre-Neuve*.
- 1.31 *Programme de suivi* – « programme de suivi » au sens du paragraphe 2(1) de la *Loi canadienne sur l’évaluation environnementale (2012)*.
- 1.32 *Projet désigné* – le projet de forage exploratoire dans l’ouest de la passe Flamande tel qu’il est décrit à la section 2 du rapport d’évaluation environnementale établi par l’Agence d’évaluation d’impact du Canada (Registre canadien d’évaluation d’impact, numéro de référence 80161).
- 1.33 *Promoteur* – Chevron Canada Limited et ses successeurs ou ayants droit.
- 1.34 *Puits* – « puits d’exploration » et « puits de délimitation » tel que décrit dans la *Loi fédérale sur les hydrocarbures*.
- 1.35 *Sondage sismique vertical* – sondage servant à calibrer les données du puits en fonction de données sismiques pour obtenir une mesure précise de la profondeur des caractéristiques géologiques, aussi qualifié de sondage du profil sismique vertical pour le projet désigné.
- 1.36 *Torchage* – opération consistant à brûler les hydrocarbures à la sortie du puits, qui peut être effectuée lors d’essais des puits de pétrole et de gaz.
- 1.37 *Zone d’exclusion sécuritaire* – « zone de sécurité » au sens du paragraphe 71(1) du *Règlement sur le forage et la production relatifs aux hydrocarbures dans la zone extracôtière de Terre-Neuve*.
- 1.38 *Zone de sécurité* – zone autour de la source sonore sismique, décrite dans l’*Énoncé des pratiques canadiennes d’atténuation des ondes sismiques en milieu marin de Pêches et Océans Canada*.
- 1.39 *Zone du projet désigné* – zone visée par la licence d’exploration 1138, telle que déterminée à la Figure 1 du rapport d’évaluation environnementale établi par l’Agence d’évaluation d’impact du Canada (Registre canadien d’évaluation d’impact, numéro de référence 80161).
- 1.40 *Zones extracôtières à l’est du Canada* – « zone extracôtière » au sens des *Lois de mise en œuvre* définis dans 1.20 de ce document, la *Loi de mise en œuvre de l’Accord Canada — Nouvelle-Écosse sur les hydrocarbures extracôtiers* et *Canada-Nova Scotia Offshore Petroleum Resources Accord Implementation Nova Scotia Act*.

Conditions

Les conditions sont établies uniquement aux fins de la déclaration de décision faite en vertu de la *Loi canadienne sur l'évaluation environnementale (2012)*. Elles ne libèrent pas le promoteur de l'obligation de se conformer aux autres exigences législatives ou juridiques des gouvernements fédéral, provincial ou local. La présente déclaration de décision ne doit en aucun cas être interprétée de manière à diminuer, à accroître ou à autrement modifier ce qui est requis du promoteur pour qu'il se conforme à toutes les exigences législatives ou juridiques applicables.

2 Conditions générales

- 2.1 Le promoteur veille à ce que les mesures qu'il prend pour satisfaire aux conditions énoncées dans la présente déclaration de décision pendant toutes les phases du projet désigné soient étudiées avec soin et prudence, favorisent le développement durable, soient éclairées par les meilleurs renseignements et les meilleures connaissances disponibles au moment où le promoteur prend les mesures, y compris les connaissances des collectivités et les connaissances traditionnelles autochtones, soient fondées sur des méthodes et des modèles qui sont reconnus par des organismes de normalisation, et soient mises en œuvre par des personnes qualifiées. Il veille également à appliquer les meilleures technologies réalisables sur les plans économique et technique.
- 2.2 Le promoteur, lorsqu'il réalise le projet désigné, le fait tel que défini sous 1.32 de ce document.
- 2.3 Le promoteur veille à ce que les mesures qu'il prend pour satisfaire aux conditions énoncées dans le présent document soient consistantes avec tout programme de rétablissement et mesure applicable pour les espèces en péril inscrites.

Consultation

- 2.4 Lorsque la consultation est exigée par une condition énoncée la présente déclaration de décision, le promoteur:
 - 2.4.1 fournit à la partie ou aux parties consultées un avis écrit les informant des occasions qu'elles auront de présenter leurs points de vue et renseignements sur le thème de la consultation;
 - 2.4.2 fournit à la partie ou aux parties consultées suffisamment d'informations sur la portée et l'objet de la consultation dans un délai d'au moins 15 jours et qui permet à la partie ou aux parties consultées de préparer ses ou leurs points de vue et renseignements;
 - 2.4.3 tient compte de façon impartiale de tous les points de vue et renseignements présentés par la partie ou les parties consultées par rapport à l'objet de la consultation;
 - 2.4.4 informe en temps opportun la partie ou les parties consultées sur la façon dont le promoteur a considéré les points de vue et renseignements reçus.
- 2.5 Lorsque la consultation des groupes autochtones est exigée par une condition énoncée dans la présente déclaration de décision, le promoteur communique avec chacun des groupes autochtones afin de convenir avec eux de la manière de satisfaire aux exigences de la consultation visée à la condition 2.4, y compris les méthodes de communication des avis, le type de

renseignements et le délai pour la présentation des commentaires, le processus relatif à la prise en compte de façon impartiale de tous les points de vue et renseignements présentés sur l'objet de la consultation, le délai pour informer les groupes autochtones de la façon dont leurs points de vue et renseignements ont été pris en compte par le promoteur et le moyen utilisé pour en informer les groupes autochtones.

Suivi et gestion adaptative

- 2.6 Lorsqu'un programme de suivi est exigé par une condition énoncée la présente déclaration de décision, le promoteur détermine les renseignements suivants dans le cadre de l'élaboration de chaque programme de suivi:
 - 2.6.1 la méthode, l'emplacement, la fréquence, le moment et la durée des activités de surveillance associées au programme de suivi qui peuvent s'avérer nécessaires pour vérifier la justesse des prévisions de l'évaluation environnementale relativement à cette condition et juger de l'efficacité de toute mesure d'atténuation;
 - 2.6.2 la portée, le contenu et la fréquence de la production de rapports sur les résultats du programme de suivi;
 - 2.6.3 les niveaux de changements environnementaux par rapport aux conditions de base et aux effets prévus décrits dans l'étude d'impact environnemental qui feraient en sorte que le promoteur doive mettre en œuvre des mesures d'atténuation modifiées ou supplémentaires, y compris les cas où le promoteur pourrait être obligé de cesser les activités liées au projet désigné;
 - 2.6.4 les mesures d'atténuation réalisables d'un point de vue technique et économique à être mises en œuvre par le promoteur si les activités de surveillance effectuées dans le cadre du programme de suivi indiquent que les niveaux de changements environnementaux ont atteint ou dépassé les limites visées à la condition 2.6.3.
- 2.7 Le promoteur présente les renseignements indiqués à la condition 2.6 à l'Office avant la mise en œuvre de chaque programme de suivi. Le promoteur met à jour ces renseignements en consultation avec les autorités compétentes pendant la mise en œuvre de chaque programme de suivi et fournit les renseignements à jour à l'Office dans les 30 jours qui suivent leur mise à jour.
- 2.8 Lorsqu'un programme de suivi est exigé par une condition énoncée le présent document, le promoteur:
 - 2.8.1 procède à la mise en œuvre du programme de suivi conformément aux renseignements déterminés à la condition 2.6;
 - 2.8.2 entreprend une surveillance et une analyse pour vérifier la justesse de l'évaluation environnementale relativement à cette condition et juger de l'efficacité de toute mesure d'atténuation;
 - 2.8.3 détermine si des mesures d'atténuation modifiées ou supplémentaires sont nécessaires d'après la surveillance et l'analyse réalisées conformément à la condition 2.8.2;
 - 2.8.4 si des mesures d'atténuation modifiées ou supplémentaires sont nécessaires conformément à la condition 2.8.3, élabore et met en œuvre ces mesures en temps opportun et les surveille conformément à la condition 2.8.2.

Rapports

- 2.9 Dans les 90 jours suivant la fin du programme de forage pour un programme d'une seule année, ou chaque année dans les 90 jours suivant la fin de chaque année civile d'un programme de forage pluriannuel, le promoteur présente un rapport à l'Office et à l'Agence, y compris un résumé du rapport dans les deux langues officielles. Le promoteur établit dans son rapport:
- 2.9.1 les activités mises en œuvre par le promoteur au cours de l'année de déclaration pour satisfaire à chacune des conditions énoncées dans la présente déclaration de décision;
 - 2.9.2 la façon dont le promoteur a satisfait à la condition 2.1;
 - 2.9.3 dans le cas des conditions énoncées dans la présente déclaration de décision qui exigent une consultation, la façon dont le promoteur a pris en compte les points de vue et renseignements qu'il a reçus pendant la consultation ou à la suite de celle-ci;
 - 2.9.4 les renseignements mentionnés aux conditions 2.6 et 2.8 pour chaque programme de suivi;
 - 2.9.5 les résultats liés aux exigences du programme de suivi prévues aux conditions 3.13 et 4.4;
 - 2.9.6 toute mesure d'atténuation modifiée ou supplémentaire que le promoteur a mise en œuvre ou qu'il propose de mettre en œuvre conformément à la condition 2.8.

Présentation et publication des renseignements

- 2.10 Le promoteur fait publier sur Internet les rapports et les résumés visés à la condition 2.9, les résultats de l'étude du fond marin visée à la condition 3.6, les mesure d'atténuation modifiée ou supplémentaire et tout suivi visés à la condition 3.8, le plan de communication visé à la condition 5.1, le plan d'abandon des puits et des têtes de puits visé à la condition 5.2, les stratégies de contrôle des puits visés dans la condition 6.5, le plan d'intervention en cas de déversement visé à la condition 6.7, l'évaluation d'atténuation des impacts en cas de déversement ou l'analyse des avantages environnementaux nets visé à la condition 6.11, le calendrier de mise en œuvre visé dans la condition 7.1, les résultats de surveillance et de suivi pour les mammifères marins, les poissons et leur habitat et les oiseaux migrateurs, et toute mise à jour ou modification des documents mentionnés ci-dessus, suivant la présentation de ces documents aux parties visées aux conditions respectives. Le promoteur informe les groupes autochtones de la disponibilité de ces documents dans les 48 heures suivant leur publication.
- 2.11 Lorsque l'élaboration d'un plan est une exigence d'une condition énoncée dans la présente déclaration de décision, le promoteur présente le plan à l'Office avant le début du programme de forage, à moins d'obligation contraire incluse dans la condition.

Changement d'exploitant

- 2.12 Le promoteur informe l'Agence et les groupes autochtones du changement d'exploitant du projet désigné par écrit, dans les 60 jours.

Modification du projet désigné

- 2.13 Le promoteur consulte les groupes autochtones et les autorités compétentes sur tout changement potentiel au projet désigné susceptible de changer la description du projet désigné inclut dans ce document ou susceptible d'avoir des effets environnementaux négatifs.
- 2.14 Le promoteur informe l'Office et l'Agence par écrit de toute modification potentielle au projet désigné tel que décrit dans la condition 2.13. Le promoteur fournit à l'Office et à l'Agence, lorsqu'il les informe, une description des modifications au projet désigné, les effets environnementaux négatifs prédits et les mesures d'atténuation proposées et exigences de suivi à mettre en œuvre par le promoteur relativement aux effets environnementaux négatifs prévus. Le promoteur décrit également les résultats de la consultation avec les groupes autochtones et les autorités compétentes conformément à la condition 2.13.

3 Poissons et habitat du poisson

- 3.1 Le promoteur traite tous les rejets par le forage en mer dans le milieu marin afin d'atteindre, au minimum, les limites de volume et de concentration déterminées dans les *Directives sur le traitement des déchets extracôtiers*, émises conjointement par l'Office national de l'énergie, l'Office Canada-Terre-Neuve-et-Labrador des hydrocarbures extracôtiers et l'Office Canada-Nouvelle-Écosse des hydrocarbures extracôtiers, et conformément à toute autre exigence législative applicable.
- 3.2 Le promoteur élimine les boues de forage synthétiques usées ou excédentaires à une installation terrestre approuvée située au Canada, si les boues de forage ne sont pas réutilisées.
- 3.3 Le promoteur applique, au minimum, les normes définies dans les Lignes directrices sur la sélection des produits chimiques pour les activités de forage et de production sur le territoire domaniaux extracôtiers, publiées conjointement par l'Office national de l'énergie, l'Office Canada-Terre-Neuve-et-Labrador des hydrocarbures extracôtiers et l'Office Canada-Nouvelle-Écosse des hydrocarbures extracôtiers, pour choisir des produits chimiques à faible toxicité pour l'utilisation et le rejet dans le milieu marin, y compris les composants du fluide de forage, et présente à l'Office toute justification du risque qui s'impose conformément aux lignes directrices pour acceptation avant l'utilisation des produits susmentionnés.
- 3.4 Le promoteur traite tous les effluents rejetés dans le milieu marin par les navires ravitailleurs conformément à la *Convention internationale pour la prévention de la pollution par les navires* de l'Organisation maritime internationale et à toute autre exigence législative applicable.
- 3.5 Le promoteur mène une étude de préforage avec une personne ou des personnes qualifiée(s) à chaque emplacement de puits afin de confirmer la présence ou l'absence de munitions explosives non explosées ou autre danger potentiel sur la surface du fond marin. Si de telles munitions explosives non explosées ou autre danger potentiel sur la surface du fond marin sont détectés, ils ne sont pas perturbés et le promoteur communique avec le Centre conjoint de coordination des opérations de sauvetage de la Garde côtière canadienne à Halifax et l'Office avant d'entreprendre le forage afin de déterminer la procédure à suivre avant de commencer le forage.

- 3.6 Le promoteur élabore et réalise, en consultation avec Pêches et Océans Canada et l'Office, une étude du fond marin, afin de confirmer la présence ou l'absence d'agrégations de coraux ou d'éponges ou de tout autre élément présentant des caractéristiques écosensibles avant le début du forage d'un puits. Le promoteur retient les services d'une personne qui est qualifiée pour opérer l'équipement utilisé pour réaliser les études. La longueur et la configuration du transect pour l'étude autour des emplacements de puits seront basées sur les résultats de la modélisation de la dispersion des déblais de forage. Les transects autour des sites d'ancrages devraient s'étendre au moins à 50 m de chaque structure.
- 3.7 Si les études menées conformément à la condition 3.6 confirment la présence d'agrégations de coraux ou d'éponges, ou si d'autres éléments présentant des caractéristiques écosensibles sont décelés par une personne qualifiée, le promoteur change l'emplacement des ancres ou du puits sur le fond de mer ou redirige les déblais de forage rejetés pour éviter de perturber les agrégations de coraux ou d'éponges ou de tout autre élément écosensible, à moins que cela soit techniquement impossible, tel qu'il serait déterminé en consultation avec l'Office. Si cela est techniquement impossible, le promoteur consulte l'Office et Pêches et Océans Canada avant d'entreprendre le forage afin de déterminer la procédure à suivre, sous réserve de l'acceptation de l'Office, y compris toute mesure d'atténuation supplémentaire. La consultation avec Pêches et Océans Canada porte notamment sur les mesures d'atténuation possibles visant à réduire les risques identifiés envers les agrégations de coraux et éponges qui forment des récifs ou tout autre élément présentant des caractéristiques écosensibles de manière conforme aux dispositions de la *Loi sur les pêches*.
- 3.8 Le promoteur confirme, en consultation avec Pêches et Océans Canada et l'Office, la présence ou l'absence d'autres mesures de conservation efficaces par zones dans la zone étudiée conformément à la condition 3.6 avant de forer un puit. Si la présence d'autres mesures de conservation efficaces par zones est confirmée, le promoteur, en consultation avec Pêches et Océans Canada et l'Office:
- 3.8.1 identifie et met en oeuvre toute mesure d'atténuation modifiée ou supplémentaire nécessaire pour atténuer les effets du projet désigné sur les objectifs de conservation associés aux autres mesures de conservation efficaces par zones;
 - 3.8.2 surveille l'efficacité des mesures;
 - 3.8.3 présente les résultats de la surveillance à Pêches et Océans Canada et à l'Office à une fréquence établit en consultation avec Pêches et Océans Canada et l'Office.
- 3.9 Le promoteur applique l'*Énoncé des pratiques canadiennes d'atténuation des ondes sismiques en milieu marin* de Pêches et Océans Canada pendant la planification et la réalisation des sondages sismiques verticaux. Ce faisant, le promoteur établit une zone de sécurité d'au moins 500 mètres autour de la source sonore sismique.
- 3.10 Le promoteur élabore, en consultation avec Pêches et Océans Canada et l'Office, un plan de surveillance des mammifères marins et tortues de mer que le promoteur présente à l'Office au moins 30 jours avant le début de tout sondage sismique vertical. Le promoteur met en oeuvre le plan pendant toute la durée des sondages sismiques verticaux. Dans le cadre du plan, le promoteur:

- 3.10.1 élabore et met en œuvre des exigences en matière d'observation des mammifères marins, y compris l'utilisation de la surveillance acoustique passive ou une technologie semblable et la surveillance visuelle par des observateurs de mammifères marins qualifiés, pendant toute la durée des sondages sismiques verticaux;
 - 3.10.2 veille à ce que les exigences en matière d'observation précisent l'exigence d'interrompre la source sonore sismique si des mammifères marins ou des tortues de mer sont observés dans la zone de sécurité établie à la condition 3.9;
 - 3.10.3 veille à ce que les exigences en matière d'observation précisent que la source sonore sismique ne commence pas avant la confirmation qu'aucun mammifère marin et tortue de mer n'a été observé pendant 60 minutes dans la zone de sécurité établie à la condition 3.9;
 - 3.10.4 présente les résultats des activités entreprises dans le cadre des exigences en matière d'observation des mammifères marins à l'Office dans les 60 jours suivant la fin des sondages sismiques verticaux.
- 3.11 Le promoteur met en œuvre des mesures visant à prévenir ou à réduire les risques de collisions entre les navires ravitailleurs de plateforme et les mammifères marins et tortues de mer, y compris les suivantes:
- 3.11.1 exiger aux navires ravitailleurs d'utiliser les couloirs de navigation établis, là où ils existent;
 - 3.11.2 exiger aux navires ravitailleurs de réduire leur vitesse à un maximum de 7 nœuds lorsqu'un mammifère marin ou une tortue de mer sont observés ou signalés à moins de 400 mètres d'un navire ravitailleur, sauf si des raisons de sécurité empêchent de le faire.
- 3.12 Le promoteur signale toute collision entre un navire ravitailleur et des mammifères marins ou tortues de mer à l'Office, au Centre des opérations régionales de la Garde côtière canadienne et à toute autre autorité compétente dès que les circonstances le permettent, mais au plus tard 24 heures après la collision, et il en avise les groupes autochtones dans les trois jours.
- 3.13 Le promoteur élabore et met en œuvre des exigences de suivi, conformément à la condition 2.6, afin de vérifier la justesse des prévisions formulées dans l'évaluation environnementale relativement aux poissons et à leur habitat, y compris les mammifères marins et les tortues de mer, et de juger de l'efficacité des mesures d'atténuation établies conformément aux conditions 3.1 à 3.12. Dans le cadre de ces exigences de suivi et pour la durée du programme de forage, le promoteur:
- 3.13.1 mesure la concentration des boues de forage synthétiques recueillies à partir des déblais de forage rejetés conformément aux *Directives sur le traitement des déchets extracôtiers* pour chaque puits afin de vérifier si les rejets respectent, au minimum, les cibles de rendement établies dans les Directives et toutes les exigences législatives applicables, et rend compte des résultats à l'Office;
 - 3.13.2 pour le premier puits de chaque permis d'exploration, pour tout puits où le forage est entrepris dans une aire considérée comme un habitat benthique vulnérable par les études du fond marin, pour tout puits situé dans une aire spéciale désignée comme telle en raison de la présence d'espèces de coraux et d'éponges vulnérables, ou à proximité

d'une aire spéciale où la modélisation de la dispersion des déblais de forage prévoit que le dépôt de déblais de forage peut causer des effets négatifs, élaborer et mettre en œuvre, en consultation avec Pêches et Océans Canada et l'Office, des exigences de suivi pour vérifier l'exactitude de l'évaluation environnementale et l'efficacité des mesures d'atténuation en ce qui concerne les effets de déblais de forage sur l'habitat benthique. Le suivi comprend:

- 3.13.2.1 la mesure de l'étendue et de l'épaisseur du dépôt de sédiments après les activités de forage afin de vérifier les prévisions de modélisation de la dispersion des déblais de forage;
 - 3.13.2.2 des relevés de la faune benthique afin de vérifier l'efficacité des mesures d'atténuation;
 - 3.13.2.3 le promoteur présente les informations recueillies comme il est indiqué dans les conditions 3.13.2.1 et 3.13.2.2, y compris une comparaison des résultats modélisés et des résultats sur le terrain, à l'Office dans les 60 jours suivant le forage du premier puits de chaque permis d'exploration.
- 3.13.3 pour le premier puits de chaque permis d'exploration, élabore et met en œuvre, en consultation avec Pêches et Océans Canada et l'Office, des exigences de suivi pour vérifier la justesse de l'évaluation environnementale et juger de l'efficacité des mesures d'atténuation relativement au son sous-marin. Dans le cadre de l'élaboration de ces exigences de suivi, le promoteur détermine comment il surveillera les niveaux de son sous-marin à l'aide de mesures prises sur le terrain pendant le programme de forage et fournit ces informations à l'Office avant le début du programme de forage.
- 3.14 Avant le début du programme de forage, le promoteur soumet à l'Office une lettre confirmant l'intention du promoteur de contribuer à tout programme de recherche relativement à la présence de saumon atlantique (*Salmo salar*) dans la zone extracôtière à l'est du Canada y compris un résumé de toute initiative de recherche potentielle à laquelle le promoteur pourrait contribuer. Ce faisant, le promoteur:
- 3.14.1 informe tout chercheur potentiel de l'intérêt du promoteur à contribuer à toute recherche relativement à la présence de saumon atlantique (*Salma salar*) dans la zone extracôtière à l'est du Canada avant le début du programme de forage;
 - 3.14.2 informe l'Office et les groupes autochtones dans les 90 jours suivant la fin du programme de forage pour un programme d'une seule année, ou chaque année dans les 90 jours suivant la fin de chaque année civile d'un programme de forage pluriannuel, de la façon dont le promoteur a contribué à ces activités de recherche. Avant d'informer les groupes autochtones, le promoteur communique avec les groupes autochtones relativement au moyen utilisé pour informer les groupes autochtones.

4 Oiseaux migrateurs

- 4.1 Le promoteur réalise le projet désigné de manière à protéger et à éviter de blesser, de tuer ou de perturber les oiseaux migrateurs ou encore de détruire, de perturber ou de prendre leurs nids et leurs œufs. À cet égard, le promoteur se conforme, le cas échéant, à la *Loi de 1994 sur la convention concernant les oiseaux migrateurs*, au *Règlement sur les oiseaux migrateurs* et à la *Loi*

sur les espèces en péril, et il tient compte des *Lignes directrices en matière d'évitement* d'Environnement et Changement climatique Canada.

- 4.2 Le promoteur met en œuvre des mesures pour éviter de blesser, de tuer ou de perturber les oiseaux migrateurs, y compris les mesures suivantes:
 - 4.2.1 recourir à un assemblage d'essai véhiculé par un tuyau de forage, ou à une technique similaire, plutôt qu'à l'essai d'écoulement de formation avec torchage, si l'Office le juge acceptable;
 - 4.2.2 limiter la durée du torchage au temps requis pour caractériser le potentiel en hydrocarbures des puits et, au besoin, pour assurer la sécurité des activités;
 - 4.2.3 commencer le torchage le plus tôt possible le jour pour réduire au minimum les activités de torchage la nuit;
 - 4.2.4 identifier les circonstances pendant lesquelles le promoteur ne commence pas le torchage durant des conditions de faible visibilité, y compris lors d'un plafond nuageux bas ou de brouillard, et ne commence pas le torchage pendant ces circonstances;
 - 4.2.5 ériger une barrière à rideau d'eau autour de la torchère durant le torchage;
 - 4.2.6 informer l'Office au moins 30 jours avant les activités de torchage prévues afin de déterminer si ces activités se dérouleront pendant une période où les oiseaux migrateurs sont vulnérables et de déterminer la façon dont le promoteur compte éviter les effets environnementaux négatifs sur les oiseaux migrateurs, y compris par la mise en œuvre de mesures d'atténuation modifiées ou supplémentaires;
 - 4.2.7 contrôler l'éclairage requis pour l'exploitation du projet désigné pour la durée du programme de forage, incluant l'orientation, l'horaire, l'intensité et l'éblouissement des appareils d'éclairage, tout en respectant les exigences en matière de la santé et la sécurité;
 - 4.2.8 exiger que les navires ravitailleurs et autres navires de soutien conservent une distance latérale minimale de 300 mètres des zones importantes pour la conservation des oiseaux et de la biodiversité du cap St. Francis et des îles de la baie Witless, sauf en situation d'urgence;
 - 4.2.9 exiger que les hélicoptères de soutien volent à une altitude supérieure à 300 mètres au-dessus du niveau de la mer en présence de colonies actives d'oiseaux ainsi qu'à une distance latérale de 1 000 mètres des zones importantes pour la conservation des oiseaux et de la biodiversité du cap St. Francis et des îles de la baie Witless, sauf pour les manœuvres d'approche, de décollage et d'atterrissage, conformément au *Règlement de l'aviation canadien*, ou si des raisons de sécurité l'empêchent.
- 4.3 Le promoteur élabore et met en œuvre une formation de sensibilisation sur les oiseaux migrateurs en détresse pour tous les travailleurs extracôtiers associés au projet désigné. La formation comprend un processus pour les travailleurs extracôtiers associés au projet désigné pour signaler la présence d'oiseaux migrateurs en détresse au personnel compétent chargé de la surveillance des oiseaux migrateurs en détresse conformément à la condition 4.4.2.
- 4.4 Le promoteur élabore, avant d'entreprendre le programme de forage et en consultation avec Environnement et Changement climatique Canada et l'Office, des exigences de suivi

conformément à la condition 2.6 afin de vérifier la justesse de l'évaluation environnementale relativement aux oiseaux migrateurs et de juger de l'efficacité des mesures d'atténuation mises en œuvre par le promoteur pour éviter de nuire aux oiseaux migrateurs, à leurs œufs et à leurs nids, notamment les mesures d'atténuation mises en œuvre pour se conformer aux conditions 4.1 et 4.2. Le promoteur met en œuvre ces exigences de suivi pendant la durée du programme de forage. Dans le cadre du suivi, le promoteur:

- 4.4.1 surveille quotidiennement la présence d'oiseaux migrateurs à l'installation de forage et des navires ravitailleurs en ayant recours à un observateur qualifié dont la fonction principale est d'observer les oiseaux migrateurs et conformément au document *Eastern Canada Seabirds at Sea Standardized Protocol for Pelagic Seabird Surveys from Moving and Stationary Platforms* d'Environnement et Changement climatique Canada;
 - 4.4.2 élabore et met en œuvre des procédures et des méthodes de surveillance quotidiennement la présence d'oiseaux migrateurs en détresse sur l'installation de forage et les navires ravitailleurs et se conforme au document *Procedures for Handling and Documenting Stranded Birds Encountered on Infrastructure Offshore Atlantic Canada* d'Environnement et Changement climatique Canada;
 - 4.4.3 surveille, pendant le torchage et en ayant recours à un observateur qualifié dont la fonction principale est d'observer les oiseaux migrateurs, la présence d'oiseaux migrateurs et documente leur comportement autour de la flamme pour évaluer l'efficacité des rideaux d'eau et des boucliers anti-éblouissement, le cas échéant, en atténuant les effets des flammes sur les oiseaux migrateurs;
 - 4.4.4 élabore et met en œuvre des méthodes pour surveiller les interactions des oiseaux migrateurs avec l'éclairage associé au projet désigné.
- 4.5 Avant le début du programme de forage, le promoteur soumet à l'Office une lettre confirmant l'intention du promoteur de contribuer à tout programme de recherche relativement aux mesures d'atténuation pour réduire l'attrait des oiseaux migrateurs à l'éclairage dans les zones extracôtières, y compris un résumé de toute initiative de recherche potentielle à laquelle le promoteur pourrait contribuer. Ce faisant, le promoteur:
- 4.5.1 informe tout chercheur potentiel de l'intérêt du promoteur à contribuer à toute recherche relativement à la réduction de l'attrait des oiseaux migrateurs à l'éclairage dans les zones extracôtières avant le début du programme de forage;
 - 4.5.2 informe l'Office et les groupes autochtones dans les 90 jours suivant la fin du programme de forage pour un programme d'une seule année, ou chaque année dans les 90 jours suivant la fin de chaque année civile d'un programme de forage pluriannuel de la façon dont le promoteur a contribué à ces activités de recherche. Avant d'informer les groupes autochtones, le promoteur communique avec les groupes autochtones relativement au moyen utilisé pour informer les groupes autochtones.

5 Pêches autochtones et commerciales

- 5.1 Le promoteur élabore et met en œuvre un plan de communication sur les pêches en consultation avec l'Office, les groupes autochtones et les pêcheurs commerciaux. Le promoteur élabore le plan avant le début du programme de forage et le met en place pour la durée du programme de forage. Le promoteur inclut dans le plan:
- 5.1.1 les procédures à suivre pour informer les groupes autochtones et pêcheurs commerciaux des activités de forage prévues et du déplacement anticipé de l'installation de forage au moins 60 jours avant le début du forage de chaque puits;
 - 5.1.2 les procédures pour déterminer s'il est nécessaire de faire appel à un agent de liaison des pêches ou à un navire guide des pêches pendant le déplacement des installations de forage et les programmes géophysiques;
 - 5.1.3 les procédures pour aviser les groupes autochtones et les pêcheurs commerciaux en cas de déversement ou de rejet non planifié d'hydrocarbures ou d'autres substances, et pour communiquer les résultats de la surveillance et tout risque potentiel pour la santé associé visée à la condition 6.10;
 - 5.1.4 les procédures pour participer dans la communication bidirectionnelle avec les groupes autochtones et pêcheurs commerciaux en cas de déversement qui requiert une réponse au déversement de « tier 2 » ou « tier 3 » pour la durée de la réponse au déversement;
 - 5.1.5 le type de renseignements qui seront communiqués aux groupes autochtones et aux pêcheurs commerciaux, le moment de la diffusion de ces renseignements et toute mise à jour aux activités du projet désigné, y compris, mais sans s'y limiter :
 - 5.1.5.1 une description des activités prévues du projet désigné et du déplacement anticipé de l'installation de forage;
 - 5.1.5.2 le ou les emplacements des zones d'exclusion de sécurité;
 - 5.1.5.3 l'horaire prévu du trafic maritime;
 - 5.1.5.4 les routes prévues des navires;
 - 5.1.5.5 l'emplacement des têtes de puits suspendues ou abandonnées.
- 5.2 Le promoteur élabore et met en œuvre un plan d'abandon de puits et de tête de puits et le présente à l'Office aux fins d'acceptation au moins 30 jours avant l'abandon de chacun des puits. Si le promoteur propose l'abandon d'une tête de puits sur le fond marin d'une manière qui pourrait nuire aux pêches autochtones ou commerciales, il élabore la stratégie d'abandon en consultation avec les pêcheurs commerciaux et les groupes autochtones potentiellement touchés qui détiennent des permis de pêche chevauchant la zone désignée du projet, identifiés en consultation avec Pêches et Océans Canada.
- 5.3 Le promoteur fournit les détails de ses activités, y compris les zones d'exclusion sécuritaires pendant le forage et les essais, ainsi que les renseignements sur l'emplacement des têtes de puits abandonnées si elles sont laissées sur le fond marin, aux Services de communication et de trafic maritimes, aux fins de diffusion et de publication dans les Avis à la navigation, au secrétariat de l'Organisation des pêches de l'Atlantique Nord-Ouest et au Service hydrographique du Canada aux fins d'utilisation future dans les cartes marines et aux fins de planification.

- 5.4 Le promoteur déclare dans les 90 jours suivant la fin du programme de forage pour un programme d'une seule année, ou chaque année dans les 90 jours suivant la fin de chaque année civile d'un programme de forage pluriannuel à l'Office la perte ou la dégradation connues d'engins de pêche attribuables au projet désigné et rend cette information disponible aux groupes autochtones et aux pêcheurs commerciaux à leur demande.

6 Accidents et défaillances

- 6.1 Le promoteur prend toutes les mesures raisonnables pour prévenir les accidents et les défaillances pouvant avoir des effets environnementaux négatifs et atténue tout effet environnemental néfaste des accidents et défaillances qui surviennent. Ce faisant, le promoteur:
- 6.1.1 Élabore, avant le début du programme de forage, et met en œuvre pendant toute la durée du programme de forage des procédures d'exploitation incluant des seuils d'arrêt des travaux ou des activités en ce qui concerne des conditions météorologiques et océanographiques vécues à l'emplacement du projet désigné, et qui reflètent les limites de la conception de l'installation auxquelles tout travail ou activité peut être effectué sans danger et sans causer des effets environnementaux négatifs. Ces conditions incluent le mauvais temps, la mer agitée et la présence de glace de mer ou d'icebergs;
 - 6.1.2 met en œuvre des procédures d'intervention d'urgence et des plans d'urgence élaborés dans le cadre du projet désigné advenant des accidents ou défaillances.
- 6.2 Le promoteur élabore, en consultation avec l'Office et Environnement et Changement climatique Canada, et met en œuvre pendant toute la durée du programme de forage, un programme de surveillance de l'environnement physique, conformément au *Règlement sur le forage et la production relatifs aux hydrocarbures dans la zone extracôtière de Terre-Neuve* et qui satisfait ou dépasse les exigences des *Directives sur l'environnement physique extracôtier* (septembre 2008). Le programme de surveillance de l'environnement physique est soumis à l'acceptation de l'Office avant le début du programme de forage.
- 6.3 Le promoteur établit un plan pour l'évitement des collisions des installations de forage avec les navires et les autres dangers pouvant raisonnablement être prévus dans la zone du projet désigné et soumet le plan à l'Office aux fins d'acceptation avant le début du programme de forage.
- 6.4 Le promoteur établit un plan de gestion de la glace qui inclut des mesures pour l'évitement des collisions avec les icebergs et soumet le plan à l'Office aux fins d'acceptation avant le début du programme de forage.
- 6.5 Le promoteur établit et soumet à l'Office les stratégies de contrôle des puits avant le début du programme de forage. Les stratégies de contrôle des puits comprennent:
- 6.5.1 des mesures pour la fermeture des puits et le confinement de liquide rejeté des puits et le forage d'un puits de secours, ainsi que des options pour réduire les délais de réponse;
 - 6.5.2 des mesures pour déconnecter rapidement la colonne montante marine de forage du puits en cas d'urgence ou de conditions climatiques extrêmes.

- 6.6 Le promoteur élabore et implémente des procédures pour maintenir des renseignements à jour à l'Office sur la disponibilité de blocs obturateurs et de navires capables de déployer un ou des bloc(s) obturateur(s), et des appareils de forage capables de forer un puits de secours au site du projet désigné avant et pendant le forage de chaque puits. Le promoteur communique cette information à l'Office et avise l'Office de tout changement à cette information avant et pendant le forage de chaque puits.
- 6.7 Le promoteur élabore un plan d'intervention en cas de déversement et soumet une ébauche de ce plan aux groupes autochtones pour obtenir leurs commentaires, en prenant en considération ces commentaires avant de soumettre le plan à l'Office aux fins d'acceptation. Le promoteur soumet le plan à l'Office aux fins d'acceptation avant le début du programme de forage. Le plan d'intervention en cas de déversement tient compte des résultats de la modélisation des déversements identifiés à l'annexe F de l'étude d'impact environnemental (Registre canadien d'évaluation d'impact, numéro de référence 80161, document n° 14) et comprend les éléments suivants:
- 6.7.1 des procédures d'intervention en cas de déversement de toute substance risquant d'avoir des effets environnementaux négatifs (p. ex. confinement du déversement et récupération de la substance déversée) et d'atténuation de ces effets;
 - 6.7.2 la liste des autorités compétentes à informer en cas de déversement, les seuils de déclaration et les procédures de notification;
 - 6.7.3 des mesures d'intervention, de protection et de réhabilitation des espèces sauvages (p. ex. collecte et nettoyage des mammifères marins, oiseaux, tortues de mer et espèces en péril) et des mesures de protection et de nettoyage du littoral;
 - 6.7.4 les rôles et responsabilités pour les activités extracôtières et les intervenants à terre.
- 6.8 Le promoteur mène un exercice de mise en œuvre du plan d'intervention en cas de déversement au début des activités de forage tel qu'il est recommandé dans le document *Newfoundland Offshore Drilling and Production Guidelines*, documente toute lacune observée durant cet exercice et soumet à l'Office aux fins de révision, et modifie le plan à la satisfaction de l'Office de manière à combler toute lacune constatée pendant l'exercice.
- 6.9 Le promoteur revoit le plan d'intervention en cas de déversement avant le forage de chaque puits pour s'assurer qu'il demeure adéquat et le met à jour au besoin et à la satisfaction de l'Office.
- 6.10 En cas de déversement ou de rejet non planifié d'hydrocarbures ou d'une autre substance risquant d'avoir des effets environnementaux négatifs, le promoteur avise verbalement l'Office et toute autre autorité compétente le plus rapidement possible et met en œuvre son plan d'intervention en cas de déversement, y compris les procédures de notification des groupes autochtones et des pêcheurs commerciaux élaborées dans la condition 5.1.3. Comme l'exige l'Office et en consultation avec celui-ci, ce plan peut inclure la surveillance des effets environnementaux du déversement sur les composantes de l'environnement marin jusqu'à ce que des résultats précis, définis en collaboration avec les autorités compétentes, soient atteints. Le cas échéant, cette surveillance peut comprendre:
- 6.10.1 l'analyse sensorielle des fruits de mer pour toute flaveur parasite et l'analyse chimique des concentrations d'hydrocarbures et d'autres substances, le cas échéant;

- 6.10.2 la mesure du degré de contamination des espèces de poisson faisant l'objet d'une pêche récréative, commerciale et traditionnelle, et l'intégration des résultats à une évaluation des risques pour la santé humaine, qui sera soumise aux autorités compétentes, y compris les autorités responsables de la fermeture des zones de pêche;
- 6.10.3 la surveillance des mammifères marins, tortues de mer et oiseaux portant des signes de mazoutage ou de contamination et la présentation des résultats à l'Office, à Pêches et Océans Canada et à Environnement et Changement climatique Canada;
- 6.10.4 la surveillance des organismes et habitats benthiques en cas de déversement ou de tout autre événement pouvant entraîner l'étouffement du milieu benthique ou des effets localisés.
- 6.11 Le promoteur mène une analyse des bénéfices environnementaux nets ou une évaluation d'atténuation des impacts en cas de déversement afin de déterminer les options d'intervention qui seront mises en œuvre en cas de déversement afin de fournir les meilleures possibilités de réduire au minimum les conséquences environnementales et le soumet à l'Office aux fins d'examen avant le début du programme de forage.
- 6.12 Le promoteur fournit aux groupes autochtones les résultats de l'exercice effectué conformément à la condition 6.8, à la suite de son examen par l'Office. Il fournit la version définitive du plan d'intervention en cas de déversement aux groupes autochtones avant le début du programme de forage et toute mise-à-jour au plan d'intervention en cas de déversement conformément aux conditions 6.8 et 6.9.
- 6.13 Advenant un déversement sous-marin non-contrôlé du puits, le promoteur déploie immédiatement l'équipement de coiffage et de confinement sous-marin dans la zone du déversement sous-marin non-contrôlé. Simultanément, il commence à mobiliser une installation de forage dans la zone du déversement afin de forer un puits de secours.
- 6.14 Le promoteur entreprend une analyse pour confirmer que la technologie de recouvrement choisie peut être déployée et utilisée en toute sécurité à des profondeurs au-delà de 2 500 m ou en-dessous de 500 m et soumet cette analyse à l'Office pour acceptation avant le forage aux profondeurs au-delà de 2 500 m ou en-dessous de 500 m.
- 6.15 En cas d'accident ou de défaillance, le promoteur se conforme aux exigences des Lois de mise en œuvre et du *Règlement sur les exigences financières en matière d'hydrocarbures dans la zone extracôtière Canada–Terre-Neuve-et-Labrador* et aux exigences décrites dans les *Lignes directrices en matière de réparation des dommages associés aux activités extracôtières de l'industrie pétrolière*.
- 6.16 Le promoteur rend compte à l'Office, dans les 90 jours suivant la fin du programme de forage pour un programme d'une seule année, ou chaque année dans les 90 jours suivant la fin de chaque année civile d'un programme de forage pluriannuel, de l'efficacité des procédures d'exploitation et de cessation des travaux ou des seuils d'activité établis pour l'exploitation par mauvais temps, par mer agitée et en présence de glace de mer ou d'icebergs. Le rapport comprend une description de toute modification apportée aux activités en réponse à des conditions environnementales défavorables, conformément au *Règlement sur le forage et la production relatifs aux hydrocarbures dans la zone extracôtière de Terre-Neuve*.

7 Calendrier de mise en œuvre

- 7.1 Le promoteur présente à l'Office un calendrier pour chaque condition énoncée dans la présente déclaration de décision au moins 30 jours avant le début du programme de forage. Ce calendrier indique en détail toutes les activités prévues pour remplir chaque condition énoncée dans la présente déclaration de décision et les dates (mois et année) du début et de l'achèvement prévu de chacune de ces activités.
- 7.2 Le promoteur présente à l'Office un calendrier décrivant toutes les activités nécessaires pour réaliser toutes les phases du projet désigné au plus tard 30 jours avant le début du programme de forage. Le calendrier indique les dates (mois et année) du début et de l'achèvement prévu et la durée de chacune de ces activités.
- 7.3 Le promoteur présente à l'Office par écrit chaque année, au plus tard le 31 décembre, une mise à jour des calendriers visés aux conditions 7.1 et 7.2, jusqu'à l'achèvement de toutes les activités mentionnées dans chaque calendrier.
- 7.4 Le promoteur fournit à l'Office des calendriers révisés si un changement est apporté aux calendriers originaux visés aux conditions 7.1 et 7.2 ou à toute mise à jour visée à la condition 7.3, au moment où les calendriers sont révisés.

8 Tenue des dossiers

- 8.1 Le promoteur conserve tous les documents nécessaires pour démontrer la conformité aux conditions énoncées dans la présente déclaration de décision. Le promoteur présente les documents susmentionnés à l'Office ou à l'Agence sur demande, dans le délai précisé par l'Office ou par l'Agence.
- 8.2 Le promoteur conserve tous les documents visés à la condition 8.1 dans une installation située au Canada. Les documents sont conservés et rendus disponibles pendant un minimum de cinq ans après la fin du projet désigné, à moins d'indication contraire de l'Office. Le promoteur informe l'Office de l'emplacement de l'installation où sont conservés les documents et avise l'Office et l'Agence au moins 30 jours avant tout changement de l'emplacement de l'installation.
- 8.3 Le promoteur informe l'Office et l'Agence de tout changement des coordonnées du promoteur dans la présente déclaration de décision.

Émission

La présente déclaration de décision est émise à Ottawa, en Ontario, par :

<Original signé par>

L'honorable Jonathan Wilkinson
Ministre de l'Environnement

11 janvier 2021
Date _____