

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

une réunion technique en présentiel, une table ronde communautaire et une conférence pré-audience à Cambridge Bay en octobre 2023 (avec la participation des communautés de Kitikmeot, de l' Athabasca Denesųliné du nord de la Saskatchewan). Du 27 au 29 février 2024, elle a organisé à une audience publique à Cambridge Bay, regroupant des séances techniques et une table ronde communautaire finale.

Dans sa proposition de centre énergétique, la B2Gold a prévu d'ajouter, à la mine d'or Back River, l'infrastructure suivante pour le centre énergétique :

- 13 générateurs éoliens (espacés de 500 mètres (1 640 pieds), d'une puissance individuelle de de 4 à 4.5 mégawatts et d'une hauteur d'environ 180 mètres (590 pieds)), avec des routes connexes et des lignes de transmission électrique; et
- La construction d'un socle de 400 mètre x 400 mètres (1 312 pieds x 1 312 pieds) près de l'usine génératrice diesel existante pour supporter un système de batteries de stockage d'énergie, encastré dans dix (10) conteneurs maritimes de 40 pieds de haut, ou bâtiments équivalents, ainsi qu'un réseau de panneaux solaires (200 mètres par 400 mètres (656 pieds x 1 312 pieds)).

Pendant l'évaluation, la Commission a entendu des intervenants rappeler que seules quelques questions techniques afférentes à la proposition n'avaient pas été réglées. Elle a également entendu les représentants de la communauté et les membres de la population appuyer très favorablement la proposition en raison des potentielles et positives répercussions de réduction de 50% des gaz à effet de serre du projet, de réduction de la consommation du carburant et d'élimination d'environ 350 allers-retours de transport de carburant par camions, sur la route de glace entre la Zone maritime d'entreposage et la mine Goose, d'atténuation des émissions atmosphériques et du bruit des générateurs diesel ainsi que potentielles possibilités de formation et de consolidation des capacités afférentes à la construction et à l'exploitation de technologies d'énergie de remplacement.

La Commission a toutefois réalisé que ce soutien était subordonné à une mise en oeuvre qui ne permettra pas à l'infrastructure du centre énergétique (éoliennes, réseau de panneaux solaires, lignes de transmission et routes de service) de provoquer des effets négatifs sur les déplacements, le comportement, l'abondance des caribous, des oiseaux, des bœufs musqués, des orignaux, des ours et des autres espèces sauvages terrestres de la région. Les intervenants et les communautés locales ont également demandé au promoteur de confirmer que les employés inuits qui conduisent actuellement les camions sur la route de glace hivernale seront transférés à d'autres emplois du projet quant la transition aux sources d'énergie de remplacement sera effectuée et que le transport du carburant sera nettement réduit.

En se basant sur les informations et les connaissances partagées avec la Commission sur la proposition, ainsi sur le soutien conditionnel pour le centre énergétique, la Commission a conclu - pour les motifs détaillés dans ce rapport, que la proposition telle qu'actuellement soumise pouvait être appliquée de manière à produire des effets environnementaux et socioéconomiques positifs et à minimiser la potentialité de répercussions environnementales et socioéconomiques négatives, à condition toutefois qu'elle soit exécutée conformément aux modalités et conditions existantes et révisées du certificat de projet no.007. Et plus particulièrement, la Commission recommande au(x) ministre(s) compétent(s) qu'à l'heure actuelle, la proposition de centre énergétique soit autorisée à aller de l'avant et que :

- Le certificat de projet no.007 de la CNER soit mis à jour pour refléter le transfert du droit de propriété du projet Back River approuvé de la Sabina Gold and Silver Corp à la B2Gold Back River Corp.;
- tel que discuté à la section 8.0, des révisions soient apportées aux modalités et conditions du certificat de projet de la CNER no.007 (mos.9 et 10 – bruit et vibrations; no.12, pergélisol; no.34, végétation; nos. 39, 42, et 51, caribous; no.37, 45, et 50, espèces sauvages terrestres et no.53, oiseaux et leur habitat);
- deux (2) modalités et conditions écosystémiques soient ajoutées au certificat de projet no.007 de la CNER, l’une portant sur les oiseaux migrateurs et l’utilisation traditionnelle des terres – récoltes, et une (1) autre socioéconomique (Emplois/contrats inuits et locaux); et
- des ajouts aux programmes de surveillance et aux rapports applicables au projet Back River modifié, tel que souligné aux paragraphes 8.1 et 8.3.

La Commission tient à remercier tous les participants qui ont partagé leurs connaissances, leur expérience et leurs points de vue et qui ont contribué à cette évaluation opportune et approfondie de la proposition de centre énergétique. Le rapport de réexamen et recommandations inclut un documents Faits saillants en langage simple et clair, donnant à tous les publics une vue d’ensemble de la décision de la Commission. Le rapport de réexamen, le document Faits saillants et tous les documents afférents à la proposition de centre énergétique, sont disponibles en ligne sur le Registre public de la CNER à l’adresse <https://www.nirb.ca/project/125740>.

Sincèrement,



Albert Ehloak
Vice-président
Commission du Nunavut chargée de l’examen des répercussions

Pour plus de renseignements, les médias peuvent contacter :

Robbin R.R. Sinclair, directeur général
Commission du Nunavut chargée de l’examen des répercussions
1-866-233-3033 ou rsinclair@nirb.ca