

Demandes de renseignements particuliers

Étude des crédits budgétaires 2024-2025

Demandes de la 2^e opposition

Équipe – Médias et affaires gouvernementales

Avril 2024

SECTION ÉNERGIE

1. Les sommes accordées dans la dernière année écoulée en production et utilisation d'énergies renouvelables, ventiler par projet et par type d'énergie (éolien, solaire, hydroélectricité, etc.)

a. Combien étaient de nouveaux projets ?

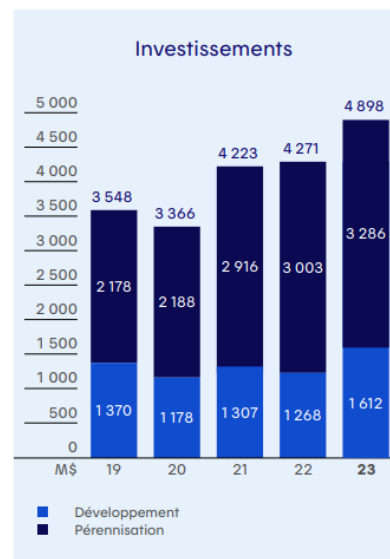
Consultez le [Rapport annuel 2023 d'Hydro-Québec](#) (page 23)

En 2023, Hydro-Québec a consacré 4,9 G\$ à ses investissements en immobilisations corporelles et incorporelles, comparativement à 4,3 G\$ pour l'exercice précédent. Plus des deux tiers du montant investi en 2023 ont été affectés à des travaux d'envergure ayant pour but d'assurer la pérennité du parc d'équipements, tandis que le reste des investissements a été consacré à de grands projets de développement. Il est à noter que les investissements de l'entreprise visant à assurer la pérennisation de ses actifs de production, transport et distribution ont augmenté de façon soutenue au cours des dernières années. En effet, les sommes affectées à la pérennisation en 2023 ont progressé de plus de 50 % par rapport à celles d'il y a cinq ans. Dans le même ordre d'idées, mentionnons que l'un des objectifs du Plan d'action 2035 consiste à investir davantage dans le réseau électrique afin d'offrir à la clientèle un service fiable et de grande qualité à un coût abordable.

L'entreprise a ainsi alloué 3,3 G\$ à la pérennisation de ses actifs. Elle a, entre autres, continué d'investir dans ses installations de production pour en assurer le bon fonctionnement à long terme et en maximiser le rendement. Soulignons à ce titre les travaux en cours aux centrales de Rapide-Blanc et de Carillon ainsi qu'à l'aménagement Bersimis-2. Dans le cas des deux premières centrales, l'entreprise a entrepris des travaux pour augmenter la puissance et être ainsi mieux outillée pour faire face à la hausse anticipée de la demande d'électricité.

Parallèlement, Hydro-Québec a affecté des sommes importantes à la construction de lignes de transport pour renforcer son réseau et en accroître la souplesse d'exploitation. Notons à cet égard l'achèvement de l'un des plus importants chantiers des dernières années avec la mise en service de la ligne à 735 kV qui relie désormais le poste Micoua, sur la Côte-Nord, au poste du Saguenay, au Saguenay–Lac-Saint-Jean. Cette ligne, d'une longueur de 262 km, contribuera à maintenir la fiabilité et à améliorer la souplesse d'exploitation du réseau de transport, tout en réduisant les pertes électriques associées aux distances parcourues. Par ailleurs, l'installation de deux nouveaux groupes convertisseurs est en cours au poste de Châteauguay, en Montérégie. De plus, l'entreprise a poursuivi ses investissements dans la mise à niveau et la modernisation de ses installations de transport, dont les projets de remplacement des systèmes de conduite du réseau et des automatismes de réseau et de poste, de même que les activités qui s'inscrivent dans le plan de développement de l'architecture du réseau à 315 kV de l'île de Montréal. Enfin, elle a réalisé des travaux visant à optimiser le fonctionnement du réseau de distribution ainsi qu'à maintenir et à améliorer la qualité de ses actifs de distribution. Les investissements consacrés aux projets de développement ont totalisé 1,6 G\$. Hydro-Québec a notamment

affecté des sommes importantes à divers projets visant à répondre à la croissance de la clientèle québécoise et à augmenter la capacité de production. À titre d'exemple, des travaux sont en cours à la centrale aux Outardes-2, sur la Côte-Nord, afin d'en accroître la puissance. Parmi les autres projets, la construction de la ligne d'interconnexion Hertel-New York, visant à relier celle-ci à la ligne Champlain Hudson Power Express afin d'alimenter en électricité la ville de New York, se poursuit, tout comme le déploiement d'une ligne à 320 kV à courant continu dans les régions de la Chaudière-Appalaches et de l'Estrie, en vue de la mise en place d'une nouvelle interconnexion de 1 200 MW entre le Québec et le réseau de la Nouvelle-Angleterre. Enfin, les travaux réalisés dans le cadre d'un projet majeur ayant pour but de répondre à l'augmentation des besoins dans la région du Saguenay–Lac-Saint-Jean se sont intensifiés. Ce projet inclut notamment la création d'une section dans le poste de la Chamouchouane afin d'abaisser le niveau de tension de 735 kV à 161 kV ainsi que la construction d'une nouvelle ligne entre ce poste et celui de Saint-Félicien. Hydro-Québec continue par ailleurs de déployer des efforts en matière d'électrification des transports en investissant de façon soutenue dans son réseau de recharge publique, le Circuit électrique, ainsi que dans la modernisation de son parc de véhicules.



Lien : <https://www.hydroquebec.com/data/documents-donnees/pdf/rapport-annuel-2023-hydro-quebec.pdf>

2. Les montants utilisés en transport et distribution d'énergies renouvelables non hydroélectriques dans la dernière année écoulée?

Consultez le [Rapport annuel 2023 d'Hydro-Québec](#) (page 25)

Hydro-Québec, dans ses activités de transport d'électricité au Québec, exploite et développe l'un des plus vastes réseaux de l'Amérique du Nord. Elle commercialise les capacités de transit et gère les mouvements d'énergie sur le territoire québécois, offrant un accès non discriminatoire à son réseau à tous les acteurs du marché, conformément à la réglementation applicable.

Hydro-Québec, dans ses activités de transport d'électricité, a reporté le dépôt de la demande de modification des tarifs et conditions des services de transport pour les années 2023 et 2024, compte tenu de l'évolution de la structure organisationnelle de l'entreprise entamée en 2022.

Pour les années 2023 et 2024, la Régie a approuvé le maintien provisoire des tarifs de l'année 2022. Les revenus autorisés aux fins de la fixation des tarifs de transport de l'année 2022 avaient totalisé 3 197 M\$, soit 2 813 M\$ pour le service de transport lié à l'alimentation de la charge locale et 384 M\$ pour les services de transport de point à point à court et à long terme.

Hydro-Québec, dans ses activités de distribution d'électricité au Québec, a pour mandat d'assurer l'approvisionnement en électricité des marchés québécois et de fournir à sa clientèle une alimentation électrique fiable ainsi que des services de qualité, dans un souci d'efficacité et de développement durable. Dans ce contexte, elle fait également la promotion de l'efficacité énergétique.

Lien : <https://www.hydroquebec.com/data/documents-donnees/pdf/rapport-annuel-2023-hydro-quebec.pdf>

3. Combien de projets ont été financés dans la recherche pour le stockage d'énergie renouvelable (batteries ou autres vecteurs) ?

- a. Quels sont les noms de ces projets ainsi que leur lieu ? Ventilez cette information selon la région administrative.
- b. Quels sont les montants associés à chaque projet ?

Annuellement, le CEETSE travaille sur une dizaine de projets d'innovation dans le domaine des matériaux de batterie pour les véhicules électriques et autres applications de stockage d'énergie, tant stationnaires que mobiles.

Les montants associés à chacun des projets sont sensibles sur le plan commercial et de nature confidentielle.

4. La liste des entreprises dans le secteur d'énergies fossiles ayant le tarif L d'Hydro-Québec pour leur consommation énergétique. Veuillez indiquer la totale de leur facture énergétique de la dernière année par entreprise.

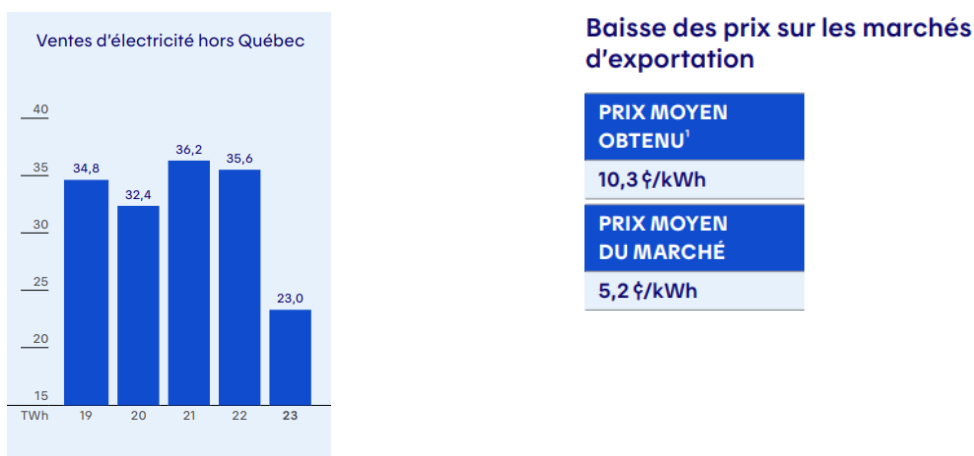
Moins de cinq entreprises œuvrant dans le secteur des énergies fossiles sont abonnées au tarif L d'Hydro-Québec. Le tarif L est un tarif réglementé qui s'applique à un abonnement annuel au titre duquel la puissance à facturer minimale est de 5 000 kilowatts ou plus et qui est lié principalement à une activité industrielle. Les données de consommation des clients d'Hydro-Québec sont des informations confidentielles.

5. Veuillez fournir les revenus des ventes d'hydroélectricité à l'extérieur du Québec, ventilés par juridictions.

Consultez le [Rapport annuel 2023 d'Hydro-Québec](#) (page 16)

En 2023, le bénéfice net d'Hydro-Québec a franchi le cap des 3 G\$ pour une troisième année consécutive, atteignant 3 288 M\$. Ce résultat représente une baisse de 1 269 M\$ par rapport au bénéfice record de 4 557 M\$ inscrit en 2022, alors que l'entreprise avait tiré parti des prix élevés qui prévalaient sur les marchés d'exportation ainsi que des températures hivernales très froides. La diminution s'explique notamment par un recul des ventes d'électricité sur les marchés hors Québec en raison d'apports naturels en eau largement inférieurs à la normale ainsi que par une augmentation des charges d'exploitation attribuable entre autres à la croissance des travaux d'entretien et de maintenance visant à améliorer la qualité et la fiabilité du service. L'entreprise versera ainsi un dividende de 2 466 M\$ à son unique actionnaire, le gouvernement du Québec.

L'année 2023 a également été marquée par la chute des prix sur les marchés de l'énergie. Par exemple, dans le principal marché d'exportation d'Hydro-Québec, la Nouvelle-Angleterre, la moyenne des prix de l'électricité a diminué de plus de 50 % par rapport à l'exercice précédent. Rappelons que les marchés de l'énergie avaient connu en 2022 une forte montée des prix dans la foulée de la crise énergétique qui avait frappé l'Europe par suite du conflit en Ukraine. L'entreprise a néanmoins su tirer son épingle du jeu en exécutant judicieusement sa stratégie de gestion des risques visant à réduire la volatilité des prix au moyen d'instruments financiers dérivés. L'incidence favorable de cette stratégie, qui a permis à Hydro-Québec de tirer profit des prix à terme élevés qui avaient cours en 2022, a eu un impact positif sur les produits de 2023 et a plus que compensé l'effet de la diminution marquée des prix sur les marchés.



Lien : <https://www.hydroquebec.com/data/documents-donnees/pdf/rapport-annuel-2023-hydro-quebec.pdf>

6. Quels ont été les projets de modernisation des réseaux d'électricité ? Veuillez donner les montants associés à chaque projet et le type de modernisation?

En 2023, Hydro-Québec a consacré 4,9 G\$ à ses investissements en immobilisations corporelles et incorporelles, comparativement à 4,3 G\$ pour l'exercice précédent. Plus des deux tiers du montant investi en 2023 ont été affectés à des travaux d'envergure ayant pour but d'assurer la pérennité du parc d'équipements, tandis que le reste des investissements a été consacré à de grands projets de développement. Il est à noter que les investissements de l'entreprise visant à assurer la pérennisation de ses actifs de production, transport et distribution ont augmenté de façon soutenue au cours des dernières années. En effet, les sommes affectées à la pérennisation en 2023 ont progressé de plus de 50 % par rapport à celles d'il y a cinq ans. Dans le même ordre d'idées, mentionnons que l'un des objectifs du Plan d'action 2035 consiste à investir davantage dans le réseau électrique afin d'offrir à la clientèle un service fiable et de grande qualité à un coût abordable.

L'entreprise a ainsi alloué 3,3 G\$ à la pérennisation de ses actifs. Elle a, entre autres, continué d'investir dans ses installations de production pour en assurer le bon fonctionnement à long terme et en maximiser le rendement. Soulignons à ce titre les travaux en cours aux centrales de Rapide-Blanc et de Carillon ainsi qu'à l'aménagement Bersimis-2.

Dans le cas des deux premières centrales, l'entreprise a entrepris des travaux pour augmenter la puissance et être ainsi mieux outillée pour faire face à la hausse anticipée de la demande d'électricité. Parallèlement, Hydro-Québec a affecté des sommes importantes à la construction de lignes de transport pour renforcer son réseau et en accroître la souplesse d'exploitation. Notons à cet égard l'achèvement de l'un des plus importants chantiers des dernières années avec la mise en service de la ligne à 735 kV qui relie désormais le poste Micoua, sur la Côte-Nord, au poste du Saguenay, au Saguenay-Lac-Saint-Jean. Cette ligne, d'une longueur de 262 km, contribuera à maintenir la fiabilité et à améliorer la souplesse d'exploitation du réseau de transport, tout en réduisant les pertes électriques associées aux distances parcourues. Par ailleurs, l'installation de deux nouveaux groupes convertisseurs est en cours au poste de Châteauguay, en Montérégie. De plus, l'entreprise a poursuivi ses investissements dans la mise à niveau et la modernisation de ses installations de transport, dont les projets de remplacement des systèmes de conduite du réseau et des automatismes de réseau et de poste, de même que les activités qui s'inscrivent dans le plan de développement de l'architecture du réseau à 315 kV de l'île de Montréal. Enfin, elle a réalisé des travaux visant à optimiser le fonctionnement du réseau de distribution ainsi qu'à maintenir et à améliorer la qualité de ses actifs de distribution.

Les investissements consacrés aux projets de développement ont totalisé 1,6 G\$. Hydro-Québec a notamment affecté des sommes importantes à divers projets visant à répondre à la croissance de la clientèle québécoise et à augmenter la capacité de production. À titre d'exemple, des travaux sont en cours à la centrale aux Outardes-2, sur la Côte-Nord, afin d'en accroître la puissance.

Parmi les autres projets, la construction de la ligne d'interconnexion Hertel-New York, visant à relier celle-ci à la ligne Champlain Hudson Power Express afin d'alimenter en électricité la ville de New York, se poursuit, tout comme le déploiement d'une ligne à 320 kV à courant continu dans les régions de la Chaudière-Appalaches et de l'Estrie, en vue de la mise en place d'une nouvelle interconnexion de 1 200 MW entre le Québec et le réseau de la Nouvelle-Angleterre. Enfin, les travaux réalisés dans le cadre d'un projet majeur ayant pour but de répondre à l'augmentation des besoins dans la région du Saguenay–Lac-Saint-Jean se sont intensifiés. Ce projet inclut notamment la création d'une section dans le poste de la Chamouchouane afin d'abaisser le niveau de tension de 735 kV à 161 kV ainsi que la construction d'une nouvelle ligne entre ce poste et celui de Saint-Félicien.

Voir [Rapport annuel 2023](#), page 23

Lien : <https://www.hydroquebec.com/data/documents-donnees/pdf/rapport-annuel-2023-hydro-quebec.pdf>

7. Liste des emplacements étudiés pour de nouveaux barrages hydroélectriques, potentiel hydroélectrique par emplacement, coût de construction estimé et coût du kWh.

Selon le Plan d'action 2035 d'Hydro-Québec, plus de 150 à 200 TWh additionnels d'électricité propre seront requis pour que le Québec atteigne la carboneutralité en 2050. Ainsi, d'ici 2035, nous planifions l'ajout de 60 TWh, soit entre 8 000 et 9 000 MW de puissance additionnelle. Pour y arriver, le plan mentionne 3 initiatives, soit :

- 1- Ajouter de 3 800 à 4 200 MW de nouvelles capacités hydroélectriques grâce à l'augmentation de la puissance de nos centrales existantes, ainsi qu'à la construction de nouvelles centrales hydroélectriques, y compris de centrales à réserve pompée.
 - a. Augmenter la puissance de nos centrales existantes par le remplacement des groupes turbine-alternateur avec une technologie plus récente (ajout de 2 000 MW de puissance).
- 2- Intégrer plus de 10 000 MW de nouvelles capacités éoliennes d'ici 2035.
- 3- Intégrer plus de solaire et de stockage par batterie au bouquet énergétique.
- 4- Explorer le potentiel d'autres filières énergétiques pour le Québec en considérant l'ensemble des solutions, éprouvées ou en développement.

La rivière du Petit Mécatina est à l'étape de l'étude préliminaire.

Rappelons que même si nous menons des études, aucun nouveau projet hydroélectrique n'est confirmé à ce jour.

Référence : [Plan d'action 2035](#) (p.4, 13-15)

Lien 1 : <https://nouvelles.hydroquebec.com/fr/communiques-de-presse/1939/hydro-quebec-rehausse-ses-cibles-en-efficacite-energetique-et-chemine-dans-levaluation-du-potentiel-hydroelectrique-du-quebec/?fromSearch=1>

Lien 2 : <https://www.hydroquebec.com/data/a-propos/pdf/plan-action-2035.pdf>

8. Sommes dépensées et revenus perçus pour le programme Hilo, ainsi que la quantité d'énergie et l'appel de puissance que le programme a permis d'effacer ou de déplacer en période de pointe.

Hilo, qui offre des produits et services personnalisés aux clients pour gérer leur consommation d'électricité, évolue dans un environnement concurrentiel. Hydro-Québec traite les informations demandées de manière confidentielle pour des raisons d'enjeux commerciaux.

En 2022-2023, le déplacement moyen de consommation par défi enregistré est de 13,0 kWh.

En 2023-2024, le déplacement moyen de consommation par défi enregistré est de 12,4 kWh.

Comptant environ 35 000 clients en date du dernier défi de la saison*, Hilo a permis en 2023-2024 de déplacer 103 MW en puissance par défi, dépassant ainsi l'objectif fixé à 95 MW de 8%. Nous visons 621 MW à l'horizon 2028-2029.

*Le nombre de clients Hilo est maintenant d'environ 37 000, en date du début avril 2024.

9. Nombre d'entreprises inscrites au programme d'offre de gestion de la demande de puissance et appel de puissance total de ces entreprises. Sommes dépensées dans le cadre du programme de gestion de la puissance, appel de puissance effacé ou déplacé total pendant la période et nombre total d'heures d'évènements de pointe pendant la période correspondante.

Pour l'hiver 2022-2023 :

- 1014 clients (représentant 3395 abonnements) ont participé à la GDP Affaires;
- 6 événements de pointe ont été appelés, totalisant 20 heures;
- 494 MW d'effacement réalisés
- 29,6 M\$ en crédits versés aux clients

10. Sommes dépensées et revenus perçus pour le programme de biénergie découlant de l'entente avec Énergir, ainsi que la quantité d'énergie et l'appel de puissance que le programme a permis d'effacer ou de déplacer en période de pointe.

Les données nécessaires pour répondre à cette question sont en cours d'obtention de la part d'Énergir et du MELCCFP. Les données liées au nombre de clients et au volume de GES évités seront disponibles lors de la publication du Suivi administratif de la décision D-2022-061 au printemps 2024. Celles-ci sont nécessaires pour calculer la quantité d'énergie et d'appel de puissance effacée ou déplacée. Le Distributeur ne peut donc répondre actuellement.

Les données financières sont en cours de réception avec Énergir et le MELCCFP et seront disponibles lors de la publication des états financiers de l'entreprise.

11. Nombre de client résidentiels inscrits au tarif D avec option de crédit hivernal, sommes totales des crédits consentis, énergie effacée totale pour la période correspondante et nombre d'heures d'évènements de pointe pour la période correspondante.

À l'hiver 2023-2024, près de 270 000 clients étaient inscrits au tarif D avec l'option de crédit hivernal. Un total de 19 événements d'appel à la réduction de la consommation a été enregistré.

En moyenne, la tarification dynamique a permis d'effacer 165 MW par événement pendant la dernière saison hivernale.

12. Nombre d'ententes de paiement pour la dernière année.

Hydro-Québec a conclu des ententes avec 178 000 clients pour l'année 2023.

13. Programme prévu pour le soutien des ménages à plus faible revenu en cas de hausse substantielle des tarifs.

Hydro-Québec évalue constamment sa stratégie d'accompagnement pour soutenir les ménages à faible et modeste revenus pour tenir compte du contexte économique et de son impact sur leur situation financière.

Actuellement, en cas de défaut de paiement, Hydro-Québec offre une des trois options suivantes dans le cadre de la négociation d'une entente de paiement :

- Possibilité de prolongation de la durée du remboursement de la dette;
- Remboursement d'une partie de la dette et paiement complet de la consommation courante;
- Aucun remboursement de la dette et paiement partiel de la consommation courante.

14. Sommes allouées pour renforcer la résilience des infrastructures énergétiques dans le cadre de l'adaptation aux changements climatiques.

Dans le cadre de son Plan d'action 2035, Hydro-Québec prévoit des investissements annuels de 4-5 G\$ et de 7-9 G\$ en pérennisation des actifs et en croissance du réseau, respectivement.

Tous les projets provenant de ces investissements représenteront autant d'occasions d'intégrer l'adaptation aux changements climatiques dans notre réseau.

L'adaptation au changement climatique s'intègre à l'intérieur des activités déjà en cours chez Hydro-Québec et à cet égard, il est impossible de désagréger les données financières des activités ou projets pour en isoler la portion liée à l'adaptation. Par exemple, plusieurs normes d'ingénierie internes à Hydro-Québec prévoient des charges climatiques plus importantes que celles prescrites par les normes nationales, telles que celles de l'Association canadienne de normalisation. Ces pratiques contribuent à l'amélioration de la résilience du système énergétique.

Parmi les sommes allouées dans des activités contribuant à l'adaptation aux changements climatiques d'Hydro-Québec, notons les exemples suivants:

- Le budget de la maîtrise de la végétation est passé de 62 M\$ en 2018 à 126 M\$ en 2023. L'augmentation des activités de maîtrise de la végétation contribuera à l'atteinte de l'objectif de diminuer de 30% le taux de pannes causées par la végétation d'ici 2028.
- Hydro-Québec collabore avec Ouranos, un consortium sur la climatologie et l'adaptation aux changements climatiques, depuis 2001. L'entreprise vient de renouveler son entente de collaboration à hauteur de 600 000\$ à 800 000\$ par année. Ces montants serviront principalement à démarrer des projets d'acquisition de connaissances nécessaires à l'adaptation d'Hydro-Québec.

15. Sommes allouées pour encourager les entreprises et les consommateurs à l'adoption des systèmes de biénergie.

Pour la clientèle résidentielle, toutes les sommes allouées par le Distributeur concernent uniquement l'appui financier suite à l'implantation d'une thermopompe au niveau du système de biénergie. Ces sommes seront présentées dans le cadre de la reddition de compte annuelle

du Distributeur, plus précisément dans le document « *Efficacité énergétique* » des Renseignements fournis en vertu de l'article 75.1 pour l'année 2023 au printemps 2024.

Pour la clientèle affaires, comme le programme a été lancé au 3^e trimestre de 2023, le Distributeur n'a engagé aucune somme pour l'année 2023 dans le cadre du programme biénergie.

Il est à noter que les seuls montants que le Distributeur allouera pour le système biénergie concerneront des mesures qui généreront de l'efficacité énergétique telles que des thermopompes. Le Distributeur a également effectué des allègements au niveau des Conditions de service pour faciliter l'adhésion des clients à la biénergie.

16. Sommes dépensées pour la réalisation d'analyses d'impact environnemental de la biénergie, en particulier en termes d'émissions de GES.

La biénergie permet une réduction importante de l'usage du gaz naturel aux fins de chauffage des locaux et de l'eau sanitaire des bâtiments des secteurs résidentiel, commercial et institutionnel et une diminution conséquente des émissions de GES. L'évaluation de la réduction de la consommation de gaz naturel et des émissions de GES a été réalisée à l'interne par les équipes d'Hydro-Québec et d'Énergir. Il n'y a pas de coût distinct associé à cette évaluation.

17. Les coûts et les actions posées pour contacter des communautés autochtones :

- a. La raison de contact ;**
- b. Le projet qui en découle ainsi que le secteur économique touché ;**

Au cours des dernières décennies, la grande majorité des projets d'infrastructure d'Hydro-Québec ont été réalisés sur les terres ancestrales des nations autochtones et ont fait l'objet d'ententes prévoyant des retombées économiques pour les communautés concernées. Il faut cependant reconnaître que ces projets ont engendré des impacts importants. La transition énergétique nous donne l'occasion de faire plus et mieux.

C'est pourquoi nous voulons aller à la rencontre des Premières Nations et des Inuit pour élaborer avec eux un plan de réconciliation économique. Nous sommes déterminés à faire en sorte que cette transition soit porteuse de partenariats concrets et d'occasions pour les communautés autochtones d'obtenir leur juste part des retombées qui découleront du développement énergétique.

Jusqu'à maintenant, nos ententes ont principalement permis d'atténuer les impacts des projets, d'accorder des contrats à des entreprises autochtones et de favoriser l'embauche de main-d'œuvre issue des communautés. Aujourd'hui, nous voulons aller plus loin dans le partage de la richesse générée par les projets énergétiques en permettant aux Premières Nations et aux Inuit

de tirer de ces projets des revenus autonomes qu'ils pourront affecter à leurs priorités – développement économique, préservation de la culture, de la langue, de la pratique d'activités traditionnelles ou autre, à elles de décider.

À cet effet, nous proposerons des actions dans le respect de trois principes fondamentaux : établir des partenariats financiers avec les communautés autochtones, simplifier leur accès au financement et définir conjointement avec elles les modalités de nos projets communs.

Consulter le [Plan d'action 2035](#) pour en connaître davantage sur la **priorité 4 | Collaborer plus étroitement avec les communautés autochtones**, plan dans lequel nous nous engageons à entamer une démarche de réconciliation économique avec les Premières Nations et les Inuit, en collaboration avec le gouvernement du Québec.

Lien : <https://www.hydroquebec.com/data/a-propos/pdf/plan-action-2035.pdf>

© Hydro-Québec, 2024
Équipe – Médias et affaires gouvernementales
Tous droits réservés

