

Annexe 7

Liste des principales normes techniques appliquées au Projet

**Demande relative à l'intégration des parcs éoliens
Des Neiges – Secteurs Charlevoix, Ouest-A et Ouest-B au réseau de transport**

1. Exigences générales de conception

Numéro d'identification	Titre du document
EGC-LIA-GEN002	Critères de conception pour les nouvelles lignes aériennes de transport
EGC-LIA-GEN003	Exigences générales de conception-Critères de conception pour les interventions sur les lignes aériennes de transport existantes
EGC-LIA-GEN005	Mise à la terre – Support des lignes aériennes de transport
EGC-LIA-SUP002	Balisage des supports et lignes de transport

2. Spécifications techniques normalisées et guides techniques

Numéro d'identification	Titre du document
SN-1.1a	Spécification technique générale pour l'emballage du matériel de postes, de lignes et de centrales
SN-11.2j	Spécification technique régissant la réalisation des installations électriques et travaux connexes dans les postes
SN-12.1g	Spécification technique pour l'installation du réseau de mise à la terre dans les postes
SN-12.3b	Spécification technique pour la réalisation et le contrôle de la qualité des connexions dans les réseaux de terre
SN-15.1	Essais des disjoncteurs de 26,4 à 765 kV
SN-15.7a	Disjoncteurs de 72,5 à 800 kV
SN-16.1	Essais sur les transformateurs de mesure de 26,4 à 765 kV
SN-16.2	Fourniture des transformateurs de courant de 26,4 à 765 kV
SN-16.3	Fourniture des transformateurs de tension de 26,4 à 765 kV
SN-17.3	Parafoudres à oxyde métallique sans éclateur pour réseaux 26,4 kV à 765 kV
SN-18.4	Batteries de condensateurs shunt pour réseaux de 25 à 315 kV
SN-20.2	Fourniture et essais de supports isolants destinés à des installations de 25 à 765 kV
SN-20.5	Fourniture de conducteurs câblés en aluminium de 1796 et 4000 MCM
SN-20.8	Manchons d'alignement et bouchons d'extrémité pour les conducteurs tubulaires en aluminium

SN-20.9	Caractéristiques de performance et d'essais pour éléments de raccordement électrique de postes
SN-29.3	Revêtements sur l'appareillage de postes, les tableaux de commande et autres équipements connexes
SN-29.6	Protections acoustiques extérieures permanentes dans les postes
SN-29.7	Critères généraux pour la conception civile et mécanique des postes
SN-41.2	Identification des supports et de leur pièces structurales
SN-41.3	Fourniture des pylônes a treillis et des fondations à grille pour les lignes aériennes
SN-41.5	Conception et détaillage des pylônes à treillis en acier
SN-42.2	Fondations de pylônes de lignes aériennes, fourniture et mise en œuvre du coulis de ciment
SN-42.4	Fourniture des boulons d'ancrage a coquille expansible
SN-43.7	Fourniture des manchons d'ancrage, de jonction et dérivation des conducteurs et câbles de garde pour les lignes aériennes de transport
SN-45.1	Fourniture et essais des torons en fils d'acier galvanisé
SN-47.14	Pose des câbles et des accessoires
SN-47.16	Pylônes à treillis – installation des fondations de type roc et mort-terrain
SN-47.18	Installation des poteaux et portiques pour les lignes de transport
SN-47.19	Mise à la terre de lignes de transport
SN-47.2	Assemblage et montage de pylônes
SN-48.5	Fourniture des conducteurs nus
TET-APG-N-0001	Qualification parasismique des équipements, bâtiments et ouvrages du réseau de transport
TET-EMP-N-GEN0001	Calcul de l'emprise d'une ligne aérienne de transport
TET-EMP-N-GEN0002	Utilisation polyvalente de l'emprise normale d'une ligne aérienne de transport
TET-LIA-N-GEN0060	Exploitation de carrières de matériaux granulaires et activités de dynamitage à proximité des lignes aériennes de transport
TET-LIA-N-CON0200	Dégagements, écartements et distances électriques sécuritaires applicables aux lignes aériennes de transport
TET-LIA-EGC-GEN0001	Exigences générales de conception des lignes aériennes de transport

Annexe 8

Liste des autorisations exigées en vertu d'autres lois

AUTORISATIONS EXIGÉES EN VERTU D'AUTRES LOIS

1 Le Transporteur présente ici la liste des principales autorisations exigées en vertu d'autres
2 lois pour la réalisation du Projet à l'étude, et ce conformément au paragraphe 6, alinéa 1 de
3 l'article 2 du *Règlement*.

4 Par ailleurs, d'autres autorisations de nature sectorielle pourraient se révéler requises au fil
5 de l'avancement du Projet.

Volet provincial

- 6 • Une ou des autorisations du ministère de l'Environnement, de la Lutte contre les
7 changements climatiques, de la Faune et des Parcs en vertu de la *Loi sur la qualité*
8 *de l'environnement*¹.
- 9 • Un avis sur la conformité du Projet aux objectifs du schéma d'aménagement et de
10 développement de la municipalité régionale de comté sur le territoire de laquelle se
11 situe le Projet en vertu de la *Loi sur l'aménagement et l'urbanisme*².
- 12 • Un permis d'occupation temporaire et une mise à la disposition seront requis du
13 gouvernement du Québec en vertu de la *Loi sur Hydro-Québec*³ et la *Loi sur les terres*
14 *du domaine de l'État*⁴.
- 15 • Un permis d'intervention du ministère des Ressources naturelles et des Forêts en
16 vertu de la *Loi sur l'aménagement durable du territoire forestier*⁵.

Volet fédéral

- 17 • Aucune autorisation ne serait requise.

¹ L.R.Q., c. Q-2, art. 22.

² L.R.Q., c. A-19.1, art. 149 et suivants.

³ L.R.Q., c. H-5, art. 32.

⁴ L.R.Q., c. T-8.1, art. 50.

⁵ L.R.Q., c. A-18.1, art. 73.

Annexe 9

Liste des activités d'information et de consultation

Liste des activités d'information et de consultation

Objectifs de la démarche de participation du public

1 Dans le cadre du Projet, Hydro-Québec a mis de l'avant un processus d'information et de
2 consultation du public dont les objectifs généraux sont les suivants :

- 3 • Faire connaître le Projet aux élus, aux gestionnaires municipaux, aux communautés
4 autochtones, aux représentants de groupes et d'organismes du milieu, aux utilisateurs
5 du territoire potentiellement touchés et aux citoyens du milieu d'accueil ;
- 6 • Répondre aux besoins d'information des différents intervenants et assurer les suivis
7 nécessaires ;
- 8 • Prendre connaissance des préoccupations du milieu à l'égard du Projet et apporter,
9 dans la mesure du possible, des ajustements au Projet présenté ;
- 10 • Assurer une intégration harmonieuse du Projet dans le milieu d'accueil en adoptant
11 des mesures pertinentes compte tenu des préoccupations et des intérêts du milieu ;
- 12 • Maintenir des relations harmonieuses avec les collectivités locales avant, pendant et
13 après la réalisation du Projet.

14 En plus de déployer un programme de participation du public s'adressant à l'ensemble des
15 publics visés par le Projet, Hydro-Québec a entrepris des démarches particulières auprès des
16 communautés autochtones concernées afin d'obtenir leurs commentaires et préoccupations
17 relativement au Projet.

18 Enfin, rappelons que le Projet prévoit l'intégration des trois parcs éoliens
19 Des Neiges – Secteurs Charlevoix (« DNC »), Ouest-A (« DNO-A ») et Ouest-B (« DNO-B »)
20 au réseau de transport d'Hydro-Québec. Les démarches de participation du public sont
21 adaptées en fonction du contexte et de l'ampleur de chacun des raccordements prévus.

Les zones d'étude

22 Hydro-Québec définit des zones d'étude en vue de déterminer l'emplacement des tracés de
23 ligne de moindre impact. Ces zones englobent tous les éléments des milieux naturel et
24 humain susceptibles d'être touchés par le Projet. Hydro-Québec a travaillé de concert avec
25 le promoteur éolien de façon à optimiser les emplacements des postes à raccorder afin
26 d'éviter ou de réduire certains enjeux techniques, notamment les zones d'amplification de
27 givre et la topographie, ainsi que certains enjeux environnementaux liés au milieu naturel,
28 au paysage et au maintien des activités récréotouristiques. Cela a permis d'établir par la suite
29 les zones d'études. Dans le cadre des démarches de participation du public, les premières
30 rencontres avec le milieu lors des consultations préalables visent notamment à présenter les

1 zones d'étude afin de recueillir les premiers commentaires (par exemple, des éléments
2 d'intérêt ou sensibles sur le territoire).

3 **Secteur Charlevoix**

4 D'une superficie d'environ 1 km², la zone d'étude se situe dans la région administrative de la
5 Capitale Nationale, sur le territoire de la MRC de Charlevoix, sur le territoire de la ville de
6 Baie-Saint-Paul. Elle se situe exclusivement sur des terres privées appartenant à la
7 Seigneurie de la Côte-de-Beaupré (communément appelées « les terres du Séminaire »).
8 Elle n'est traversée que par divers chemins forestiers. L'affectation du territoire est forestière.

9 **Secteur Ouest-A**

10 D'une superficie d'environ 20 km², la zone d'étude se situe dans la région administrative de
11 la Capitale-Nationale, sur le territoire de la MRC de La Côte-de-Beaupré, sur le territoire non
12 organisé de Lac-Jacques-Cartier. La zone d'étude est composée d'environ 70 % de terres
13 privées appartenant à la Seigneurie de la Côte-de-Beaupré ainsi que de 30 % de terres
14 publiques dans la Forêt Montmorency, une forêt d'enseignement et de recherche. Elle est
15 traversée par l'autoroute 73 ainsi que par divers chemins forestiers. L'affectation du territoire
16 est forestière.

17 **Secteur Ouest-B**

18 D'une superficie d'environ 5 km², la zone d'étude se situe dans la région administrative de la
19 Capitale Nationale, sur le territoire de la MRC de La Côte-de-Beaupré. Elle se situe
20 exclusivement sur des terres privées appartenant à la Seigneurie de la Côte-de-Beaupré.
21 À l'est de la zone, se trouve le poste des parcs éoliens de la Seigneurie-de-Beaupré existant.
22 L'affectation du territoire est forestière.

Activités de participation du public

23 Dans le cadre du Projet, la démarche de participation du public a commencé dès l'amorce de
24 la planification de l'avant-projet. Elle se poursuivra en 2026 afin de permettre aux publics de
25 prendre connaissance des différentes étapes de développement du Projet.

Tableau 1
Étapes de la démarche de participation du public

Étapes	Raccordement du parc éolien Des Neiges – Secteur Charlevoix	Raccordement du parc éolien Des Neiges – Secteur ouest (Ouest-A et Ouest-B)
Consultations préalables	Complété été 2023 à printemps 2025 : <ul style="list-style-type: none"> • Rencontres avec les principales organisations du milieu 	Complété été à automne 2025 : <ul style="list-style-type: none"> • Rencontres avec les principales organisations du milieu
Présentation du Projet et consultation du public		À venir hiver 2025-2026 : <ul style="list-style-type: none"> • Consultation du public et des utilisateurs du territoire sur le tracé
Annonce du Projet optimisé (tracé retenu)	À venir hiver 2025-2026	À venir printemps ou été 2026

- 1 Afin de faciliter la participation des différents publics concernés par le Projet,
- 2 plusieurs moyens d'information et de consultation ont été utilisés ou le seront pour les phases
- 3 à venir. La combinaison d'outils virtuels et d'activités en présentiel est privilégiée,
- 4 notamment dans le but de rejoindre les utilisateurs et utilisatrices du territoire qui peuvent
- 5 résider à l'extérieur des zones d'étude du Projet.

Tableau 2
Liste des outils d'information et des moyens de consultation utilisés

Types d'outils	Liste des outils
Outils d'information	<ul style="list-style-type: none"> • Site Web du Projet • Infolettres de Projet • Ligne téléphonique Info-projets • Feuillelet d'information sur le tracé retenu • Collaboration des municipalités pour le relais des informations par leurs outils de communication (par exemple, infolettres municipales ou réseaux sociaux des municipalités)
Moyens d'information et de consultation virtuels	<ul style="list-style-type: none"> • Rencontres ciblées avec des organisations du milieu (avec Microsoft Teams) • Rencontres virtuelles avec les membres des clubs de chasse et de pêche • Webinaires avec le grand public • Carte interactive en ligne • Formulaires d'avis en ligne
Moyens d'information et de consultation en présentiel	<ul style="list-style-type: none"> • Rencontres ciblées avec des organisations du milieu (en personne) • Rencontres publiques • Formulaires d'avis papier, disponibles lors des portes ouvertes

1 Au terme de l'annonce des tracés retenus, des bilans de consultation seront produits afin de
 2 résumer les principales préoccupations recueillies et la façon dont la conception du Projet a
 3 été influencée en fonction des commentaires reçus, notamment en ce qui concerne l'utilisation
 4 du territoire, la protection de l'environnement et la préservation du paysage. Le tableau
 5 ci-dessous présente les principaux sujets abordés et commentaires recueillis à ce stade-ci de
 6 la démarche.

Tableau 3
Principaux sujets abordés et commentaires recueillis jusqu'ici

Raccordement du parc éolien Des Neiges – Secteur Charlevoix	Raccordement du parc éolien Des Neiges – Secteur ouest (Ouest-A et Ouest-B)
<ul style="list-style-type: none"> • Importance du maintien des paysages du territoire de Charlevoix, qui constitue l'un de ses principaux attraits • Éviter la vallée de la rivière Sainte-Anne, identifiée au schéma d'aménagement comme un territoire d'intérêt esthétique • Tenir compte de la proximité des résidences, chalets et camps de chasse et s'en éloigner le plus possible • Limiter le déboisement, surtout dans les secteurs inondables • Tenir compte des milieux humides entre la sablière et la route 360 • Tenter de coordonner avec Boralex les impacts visuels des éoliennes et de la ligne • Coordonner l'utilisation des chemins d'accès pour la construction de la ligne, afin de limiter les impacts • Questions sur la remise en état après les travaux 	<ul style="list-style-type: none"> • Cohabitation avec la Forêt Montmorency <ul style="list-style-type: none"> ○ Le Projet ne serait pas situé dans un secteur utilisé présentement pour de la recherche spécifique ○ Réseau forestier en développement (investissements sylvicoles) ○ Si un nouvel accès est créé, intérêt à pouvoir le réutiliser ○ Intérêt à récupérer le bois coupé • Pour limiter la visibilité de la ligne, éviter le sommet des montagnes • Présence de l'aire de répartition du caribou de Charlevoix • Éviter les peuplements de bouleaux jaunes dans la portion nord-est de la zone d'étude sur secteur Ouest-A • Accessibilité et cohabitation via le km 84 • Demande de ne pas réaliser les travaux pendant la chasse en septembre • Porter une attention aux impacts visuels à partir du Refuge Le Pic • Impacts des activités d'entretien de la ligne, après la construction • Présence d'un ruisseau et activités de pêche

1 Le Transporteur tient à souligner également que la communication avec les utilisateurs du
 2 territoire et les parties prenantes concernées se poursuivra en continu tout au long du Projet,
 3 notamment durant la phase de construction. Des bulletins Info-travaux seront envoyés avant
 4 chaque étape importante de travaux.

5 Finalement, les parties prenantes peuvent en tout temps contacter la ligne téléphonique
 6 Info-projets qui figure sur le site Web du projet et dans toutes les communications fournies
 7 avant chaque étape importante des travaux.

Activités auprès des communautés autochtones

8 En plus des activités de participation du public, Hydro-Québec a établi une démarche de
 9 consultation et d'implication avec les Innus de Pessamit, d'Essipit et de Mashteuiatsh et avec
 10 la Nation Wendat. En effet, les zones d'étude sont à l'intérieur des territoires traditionnels
 11 respectifs revendiqués par ces communautés.

1 Les sujets suivants ont été abordés avec l'ensemble des représentants autochtones :

- 2 • Le patrimoine archéologique ;
- 3 • L'utilisation du territoire ;
- 4 • Les droits ancestraux ;
- 5 • Les retombées économiques ;
- 6 • La volonté de négocier une entente répercussion – avantage (ERA).

7 Les représentants innus et Wendats ont signifié les préoccupations particulières suivantes :

- 8 • Implication des Innus et des Wendats dans les études de potentiel archéologique et
9 d'utilisation du territoire ;
- 10 • Implication des Innus et des Wendats dans l'étude d'impact ;
- 11 • Impacts cumulatifs des projets sur le territoire ;
- 12 • Utilisation de produits toxiques et leurs effets ;
- 13 • Les oiseaux à statut particulier et la perte de leur habitat ;
- 14 • Le caribou forestier et son habitat.

15 D'autres échanges avec les communautés sont prévus, et ce, tant à l'égard du processus
16 d'évaluation environnementale des lignes de raccordement, de l'échéancier et des zones
17 d'étude des projets. Ces liens de communication avec les communautés seront aussi
18 maintenus pendant les différentes phases des Projets.

Conclusion

19 Selon les avis recueillis jusqu'ici, les tracés à l'étude répondent à la plupart des
20 préoccupations identifiées aux stades des Projets, en particulier en ce qui a trait à la
21 conciliation des usages, à la visibilité des lignes et aux impacts du déboisement.
22 Les démarches de consultation se poursuivront au cours des prochains mois afin de raffiner
23 notre compréhension des préoccupations des milieux d'accueil et notre démarche
24 d'identification des mesures d'optimisation et d'atténuation du Projet. Parmi les mesures
25 envisagées figurent la limitation du déboisement dans les zones sensibles et l'adaptation du
26 tracé pour réduire la visibilité des lignes depuis les chalets. Des rencontres supplémentaires
27 avec les communautés locales et autochtones sont prévues au cours du prochain trimestre
28 afin de recueillir leurs avis sur les tracés.

Annexe 10

Analyse économique du Projet

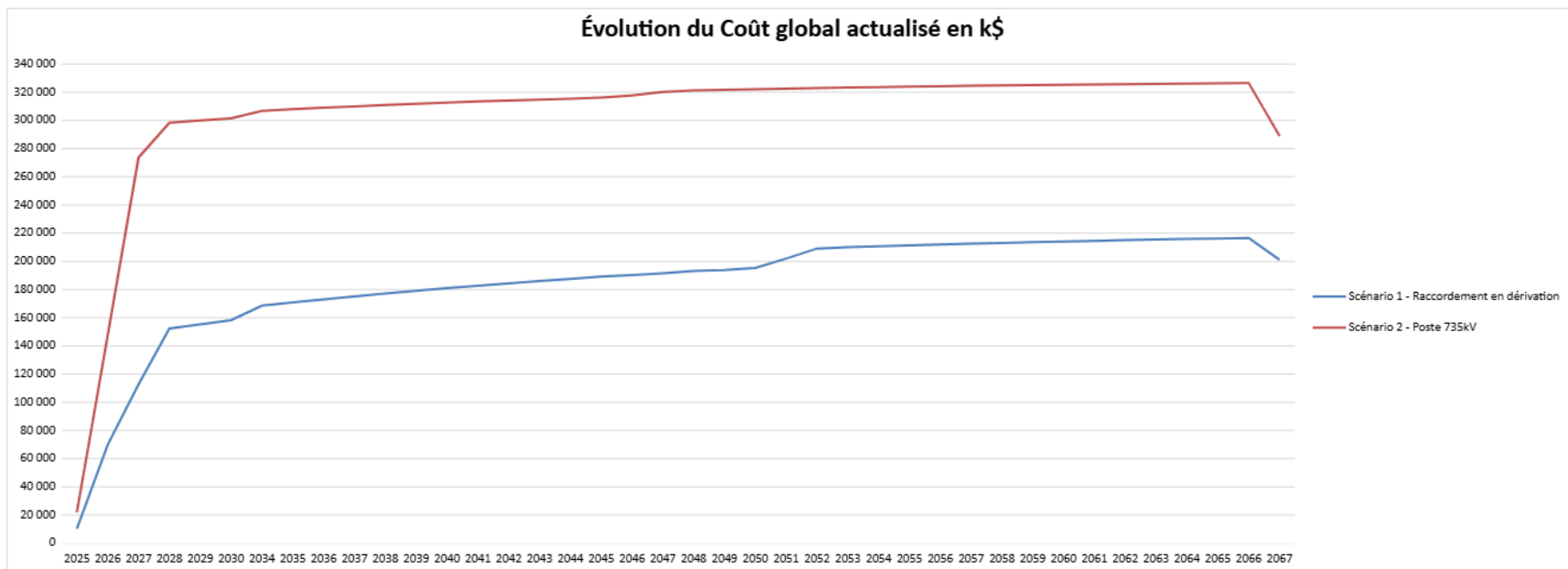
Coût global actualisé du projet : Solutions de raccordement local (2 solutions)

Analyse Économique - (k\$ actualisés)

Des Neiges - Charlevoix et Ouest - Réseau local

k\$ actualisés Scénario 1 - Raccord Scénario 2 - Poste 735kV

Investissements (-)	150 866	296 893
Réinvestissements (-)	15 290	3 642
Valeurs résiduelles (+)	15 891	37 870
Pertes électriques (-)	40 416	0
Coûts d'exploitation et entretien (-)	464	5 701
Taxe sur les services publics (-)	9 926	20 365
Coût global actualisé (CGA)	201 071	288 731



Analyse économique détaillée 2025-2039 (Solutions de raccordement local)

	TOTAL	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Scénario 1 - Raccordement en dérivation	k\$ actualisés	k\$ courants*														
Investissements	150 866	10 263	62 983	47 803	44 863	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	150 866	10 263	62 983	47 803	44 863	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	15 290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	15 290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	15 891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	15 891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:																
Taxe sur les services publics	9 926	0	0	0	333	955	932	909	886	863	840	817	794	771	748	725
Pertes électriques différentielles	40 416	0	0	0	1 362	2 775	2 831	2 887	2 945	3 003	3 063	3 125	3 188	3 251	3 316	3 382
Énergie (quantité MWh)	1	1	1	1	5 090	10 180	10 180	10 180	10 180	10 180	10 180	10 180	10 180	10 180	10 180	10 180
Énergie (coûts \$/MWh)	0	0	0	0	128	130	133	136	138	141	144	147	150	153	156	159
Puissance (quantité MW)	1	1	1	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Puissance (coûts \$/MW)	0	0	0	0	177 520	181 100	184 700	188 400	192 200	196 000	199 900	203 900	208 000	212 200	216 400	220 700
Coûts d'exploitation et d'entretien	464	0	0	0	12	24	24	25	25	26	29	29	30	30	31	32
Dépenses totales	50 806	0	0	0	1 706	3 754	3 787	3 821	3 857	3 892	3 932	3 971	4 012	4 052	4 095	4 139
Flux monétaire net		-10 263	-62 983	-47 803	-46 569	-3 754	-3 787	-3 821	-3 857	-3 892	-3 932	-3 971	-4 012	-4 052	-4 095	-4 139
*Total pour la période : k\$ actualisés																
Données annuelles : k\$ courants																
Flux monétaire net actualisé	-201 071	-10 263	-59 642	-42 866	-39 544	-3 019	-2 884	-2 755	-2 633	-2 517	-2 407	-2 302	-2 203	-2 107	-2 016	-1 929
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-10 263	-69 905	-112 771	-152 315	-155 334	-158 217	-160 972	-163 606	-166 122	-168 530	-170 832	-173 035	-175 142	-177 158	-179 087
Coût global actualisé (CGA)	201 071															

	TOTAL	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Scénario 2 - Poste 735kV		k\$ actualisés k\$ courants*														
Investissements	296 893	21 992	132 539	140 685	27 367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	296 893	21 992	132 539	140 685	27 367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	3 642	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	3 642	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	37 870	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	37 870	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:																
Taxe sur les services publics	20 365	0	0	0	1 410	1 835	1 802	1 769	1 736	1 703	1 670	1 637	1 604	1 571	1 538	1 505
Pertes électriques différentielles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'exploitation et d'entretien	5 701	0	0	0	191	259	264	269	275	280	286	291	297	303	387	395
Dépenses totales	26 065	0	0	0	1 601	2 093	2 066	2 038	2 010	1 983	1 955	1 928	1 901	1 874	1 925	1 900
Flux monétaire net		-21 992	-132 539	-140 685	-28 968	-2 093	-2 066	-2 038	-2 010	-1 983	-1 955	-1 928	-1 901	-1 874	-1 925	-1 900
*Total pour la période : k\$ actualisés																
Données annuelles : k\$ courants																
Flux monétaire net actualisé	-288 731	-21 992	-125 508	-126 155	-24 599	-1 683	-1 573	-1 469	-1 373	-1 282	-1 197	-1 118	-1 044	-974	-948	-886
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-21 992	-147 500	-273 654	-298 253	-299 936	-301 509	-302 978	-304 351	-305 633	-306 830	-307 948	-308 992	-309 966	-310 914	-311 800
Coût global actualisé (CGA)	288 731															

Analyse économique détaillée 2040-2054 (Solutions de raccordement local)

	TOTAL	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054
Scénario 1 - Raccordement en dérivation k\$ actualisés																
Investissements	150 866	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	150 866	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	15 290	0	0	0	0	0	606	718	1 619	2 750	0	2 510	24 957	28 205	1 927	0
Transporteur -approuvé régie	15 290	0	0	0	0	0	606	718	1 619	2 750	0	2 510	24 957	28 205	1 927	0
Valeur Résiduelle	15 891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	15 891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:																
Taxe sur les services publics	9 926	702	679	656	633	609	586	563	540	523	527	503	480	456	586	744
Pertes électriques différentielles	40 416	3 450	3 519	3 589	3 661	3 734	3 809	2 028	2 069	2 110	2 153	2 195	2 239	2 284	2 330	2 377
Énergie (quantité MWh)	10 180	10 180	10 180	10 180	10 180	10 180	10 180	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Énergie (coûts \$/MWh)	162	165	169	172	175	179	182	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (quantité MW)	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Puissance (coûts \$/MW)	225 100	229 600	234 200	238 900	243 700	248 600	253 500	258 600	263 800	269 100	274 400	279 900	285 500	291 200	297 100	
Coûts d'exploitation et d'entretien	464	32	33	34	34	35	36	36	37	38	39	39	40	41	42	44
Dépenses totales	50 806	4 184	4 230	4 278	4 328	4 379	4 431	2 628	2 646	2 671	2 718	2 738	2 759	2 781	2 957	3 165
Flux monétaire net		-4 184	-4 230	-4 278	-4 328	-4 379	-5 037	-3 346	-4 265	-5 421	-2 718	-5 248	-27 716	-30 986	-4 884	-3 165
*Total pour la période : k\$ actualisés																
Données annuelles : k\$ courants																
Flux monétaire net actualisé	-201 071	-1 847	-1 768	-1 694	-1 623	-1 554	-1 693	-1 065	-1 286	-1 548	-735	-1 343	-6 718	-7 112	-1 062	-651
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-180 934	-182 703	-184 397	-186 019	-187 573	-189 267	-190 332	-191 618	-193 165	-193 900	-195 243	-201 962	-209 074	-210 136	-210 787
Coût global actualisé (CGA)	201 071															

	TOTAL	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054
Scénario 2 - Poste 735kV																
	k\$ actualisés															
Investissements	296 893	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	296 893	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	3 642	0	0	0	0	0	450	3 139	6 308	2 066	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	3 642	0	0	0	0	0	450	3 139	6 308	2 066	0	0	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	37 870	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	37 870	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:																
Taxe sur les services publics	20 365	1 472	1 439	1 406	1 373	1 340	1 307	1 274	1 241	1 228	1 245	1 211	1 177	1 142	1 108	1 074
Pertes électriques différentielles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'exploitation et d'entretien	5 701	402	410	419	427	436	444	453	462	514	524	535	546	556	568	579
Dépenses totales	26 065	1 875	1 850	1 825	1 800	1 776	1 752	1 728	1 704	1 742	1 769	1 745	1 722	1 699	1 676	1 653
Flux monétaire net		-1 875	-1 850	-1 825	-1 800	-1 776	-2 202	-4 866	-8 011	-3 808	-1 769	-1 745	-1 722	-1 699	-1 676	-1 653
*Total pour la période : k\$ actualisés																
Données annuelles : k\$ courants																
Flux monétaire net actualisé	-288 731	-828	-773	-722	-675	-630	-740	-1 549	-2 415	-1 087	-478	-447	-417	-390	-364	-340
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-312 627	-313 401	-314 123	-314 798	-315 428	-316 168	-317 718	-320 133	-321 220	-321 698	-322 145	-322 562	-322 952	-323 316	-323 657
Coût global actualisé (CGA)	288 731															

Analyse économique détaillée 2055-2067 (Solutions de raccordement local)

	TOTAL	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067
Scénario 1 - Raccordement en dérivation k\$ actualisés														
Investissements	150 866	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	150 866	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	15 290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	15 290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	15 891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156 812
Transporteur -approuvé régie	15 891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156 812
Dépenses:														
Taxe sur les services publics	9 926	715	685	656	627	598	569	540	510	481	452	423	394	364
Pertes électriques différentielles	40 416	2 424	2 473	2 522	2 573	2 624	2 676	2 730	2 785	2 840	2 897	2 955	3 014	3 074
Énergie (quantité MWh)		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Énergie (coûts \$/MWh)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (quantité MW)		8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Puissance (coûts \$/MW)		303 000	309 100	315 200	321 600	328 000	334 500	341 200	348 100	355 000	362 100	369 400	376 700	384 300
Coûts d'exploitation et d'entretien	464	45	46	47	48	49	50	51	52	53	63	64	65	67
Dépenses totales	50 806	3 184	3 204	3 225	3 248	3 271	3 295	3 320	3 347	3 374	3 412	3 442	3 473	3 505
Flux monétaire net		-3 184	-3 204	-3 225	-3 248	-3 271	-3 295	-3 320	-3 347	-3 374	-3 412	-3 442	-3 473	153 307
*Total pour la période : k\$ actualisés														
Données annuelles : k\$ courants														
Flux monétaire net actualisé	-201 071	-621	-591	-564	-538	-513	-489	-467	-445	-425	-407	-389	-372	15 536
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-211 408	-211 999	-212 563	-213 100	-213 613	-214 102	-214 569	-215 014	-215 439	-215 846	-216 235	-216 607	-201 071
Coût global actualisé (CGA)	201 071													

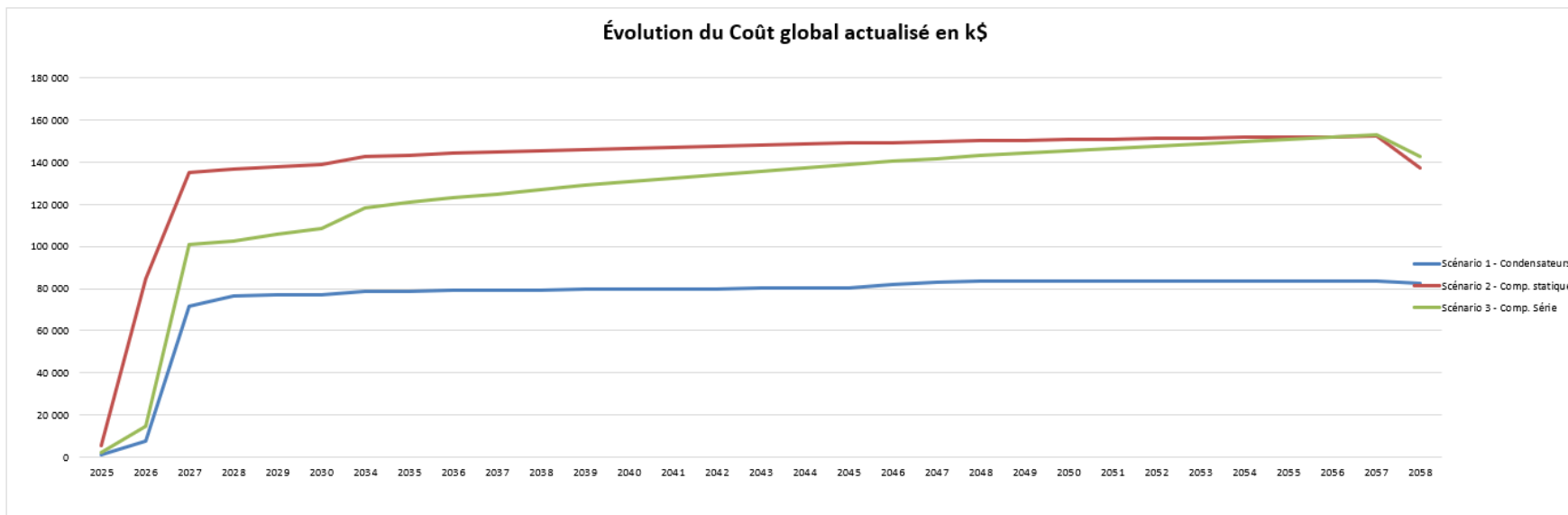
	TOTAL	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067
Scénario 2 - Poste 735kV														
	k\$ actualisés													
Investissements	296 893	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	296 893	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	3 642	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	3 642	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	37 870	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	373 700
Transporteur -approuvé régie	37 870	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	373 700
Dépenses:														
Taxe sur les services publics	20 365	1 040	1 006	972	938	904	870	835	801	767	733	699	665	631
Pertes électriques différentielles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'exploitation et d'entretien	5 701	591	602	614	705	720	734	749	764	779	794	810	827	843
Dépenses totales	26 065	1 631	1 608	1 586	1 643	1 623	1 604	1 584	1 565	1 546	1 528	1 509	1 492	1 474
Flux monétaire net		-1 631	-1 608	-1 586	-1 643	-1 623	-1 604	-1 584	-1 565	-1 546	-1 528	-1 509	-1 492	372 226
*Total pour la période : k\$ actualisés														
Données annuelles : k\$ courants														
Flux monétaire net actualisé	-288 731	-318	-297	-277	-272	-254	-238	-223	-208	-195	-182	-171	-160	37 720
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-323 974	-324 271	-324 548	-324 820	-325 075	-325 313	-325 535	-325 744	-325 939	-326 121	-326 292	-326 451	-288 731
Coût global actualisé (CGA)	288 731													

Coût global actualisé du projet : Solutions de renforcement du réseau de transport principal (3 solutions)

Analyse Économique - (k\$ actualisés)

Des Neiges - Charlevoix et Ouest - Réseau principal

k\$ actualisés	Scénario 1 - Condensateurs	Scénario 2 - Comp. statique	Scénario 3 - Comp. Série
Investissements (-)	76 528	136 815	102 703
Réinvestissements (-)	2 915	0	0
Valeurs résiduelles (+)	1 114	15 163	11 213
Pertes électriques (-)	0	3 167	44 456
Coûts d'exploitation et entretien (-)	232	4 391	500
Taxe sur les services publics (-)	4 064	8 085	6 035
Coût global actualisé (CGA)	82 626	137 295	142 481



Analyse économique détaillée 2025-2035 (Solutions de renforcement du réseau de transport principal)

	TOTAL	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Scénario 1 - Condensateurs	k\$ actualisés	k\$ courants*										
Investissements	76 528	929	7 400	71 299	5 484	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	76 528	929	7 400	71 299	5 484	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	2 915	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	2 915	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	1 114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	1 114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:												
Taxe sur les services publics	4 064	0	0	0	0	511	493	475	458	440	422	405
Pertes électriques différentielles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'exploitation et d'entretien	232	0	0	0	0	11	11	11	11	12	12	12
Dépenses totales	4 297	0	0	0	0	521	504	487	469	452	434	417
Flux monétaire net		-929	-7 400	-71 299	-5 484	-521	-504	-487	-469	-452	-434	-417
*Total pour la période : k\$ actualisés												
Données annuelles : k\$ courants												
Flux monétaire net actualisé	-82 626	-929	-7 008	-63 935	-4 657	-419	-384	-351	-320	-292	-266	-242
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-929	-7 937	-71 871	-76 528	-76 948	-77 331	-77 682	-78 003	-78 295	-78 560	-78 802
Coût global actualisé (CGA)	82 626											

	TOTAL	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Scénario 2 - Comp. statique	k\$ actualisés	k\$ courants*										
Investissements	136 815	5 520	83 629	56 047	2 171	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	136 815	5 520	83 629	56 047	2 171	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	15 163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	15 163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:												
Taxe sur les services publics	8 085	0	0	0	0	914	890	866	843	819	795	771
Pertes électriques différentielles	3 167	0	0	0	0	208	212	216	220	225	229	234
Énergie (quantité MWh)		1	1	1	1	760	760	760	760	760	760	760
Énergie (coûts \$/MWh)		0	0	0	0	130	133	136	138	141	144	147
Puissance (quantité MW)		0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1
Puissance (coûts \$/MW)		0	0	0	0	181 100	184 700	188 400	192 200	196 000	199 900	203 900
Coûts d'exploitation et d'entretien	4 391	0	0	0	0	288	294	300	306	312	318	324
Dépenses totales	15 643	0	0	0	0	1 409	1 396	1 382	1 369	1 355	1 342	1 329
Flux monétaire net		-5 520	-83 629	-56 047	-2 171	-1 409	-1 396	-1 382	-1 369	-1 355	-1 342	-1 329
*Total pour la période : k\$ actualisés												
Données annuelles : k\$ courants												
Flux monétaire net actualisé	-137 295	-5 520	-79 193	-50 258	-1 844	-1 133	-1 063	-996	-934	-876	-822	-771
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-5 520	-84 713	-134 971	-136 815	-137 948	-139 011	-140 007	-140 942	-141 818	-142 640	-143 411
Coût global actualisé (CGA)	137 295											

	TOTAL	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Scénario 3 - Comp. Série		k\$ actualisés k\$ courants*										
Investissements	102 703	2 464	12 767	96 245	2 173	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	102 703	2 464	12 767	96 245	2 173	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	11 213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	11 213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:												
Taxe sur les services publics	6 035	0	0	0	0	685	667	649	631	613	595	577
Pertes électriques différentielles	44 456	0	0	0	0	2 915	2 974	3 032	3 094	3 155	3 218	3 282
Énergie (quantité MWh)		1	1	1	1	16 690	16 690	16 690	16 690	16 690	16 690	16 690
Énergie (coûts \$/MWh)		0	0	0	0	130	133	136	138	141	144	147
Puissance (quantité MW)		0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4
Puissance (coûts \$/MW)		0	0	0	0	181 100	184 700	188 400	192 200	196 000	199 900	203 900
Coûts d'exploitation et d'entretien	500	0	0	0	0	41	41	41	41	41	41	41
Dépenses totales	50 991	0	0	0	0	3 642	3 682	3 722	3 767	3 809	3 854	3 901
Flux monétaire net		-2 464	-12 767	-96 245	-2 173	-3 642	-3 682	-3 722	-3 767	-3 809	-3 854	-3 901
*Total pour la période : k\$ actualisés												
Données annuelles : k\$ courants												
Flux monétaire net actualisé	-142 481	-2 464	-12 089	-86 305	-1 845	-2 928	-2 804	-2 684	-2 572	-2 463	-2 360	-2 262
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-2 464	-14 553	-100 858	-102 703	-105 632	-108 435	-111 119	-113 691	-116 154	-118 514	-120 775
Coût global actualisé (CGA)	142 481											

Analyse économique détaillée 2036-2046 (Solutions de renforcement du réseau de transport principal)

	TOTAL	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
Scénario 1 - Condensateurs												
	k\$ actualisés											
Investissements	76 528	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	76 528	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	2 915	0	0	0	0	0	0	0	0	0	550	3 754
Transporteur -approuvé régie	2 915	0	0	0	0	0	0	0	0	0	550	3 754
Valeur Résiduelle	1 114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	1 114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:												
Taxe sur les services publics	4 064	387	369	352	334	316	299	281	263	246	228	210
Pertes électriques différentielles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'exploitation et d'entretien	232	12	13	18	18	19	19	20	20	20	21	21
Dépenses totales	4 297	399	382	370	352	335	318	301	283	266	249	231
Flux monétaire net		-399	-382	-370	-352	-335	-318	-301	-283	-266	-799	-3 986
*Total pour la période : k\$ actualisés												
Données annuelles : k\$ courants												
Flux monétaire net actualisé	-82 626	-219	-199	-182	-164	-148	-133	-119	-106	-94	-268	-1 269
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-79 021	-79 220	-79 402	-79 566	-79 714	-79 847	-79 966	-80 072	-80 167	-80 435	-81 704
Coût global actualisé (CGA)	82 626											

	TOTAL	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
Scénario 2 - Comp. statique												
	k\$ actualisés											
Investissements	136 815	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	136 815	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	15 163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	15 163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:												
Taxe sur les services publics	8 085	748	724	700	676	653	629	605	581	558	534	510
Pertes électriques différentielles	3 167	239	243	248	253	258	263	269	274	279	285	291
Énergie (quantité MWh)		760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760
Énergie (coûts \$/MWh)		150	153	156	159	162	165	169	172	175	179	182
Puissance (quantité MW)		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Puissance (coûts \$/MW)		208 000	212 200	216 400	220 700	225 100	229 600	234 200	238 900	243 700	248 600	253 500
Coûts d'exploitation et d'entretien	4 391	331	337	344	351	358	365	372	380	388	395	403
Dépenses totales	15 643	1 317	1 305	1 292	1 281	1 269	1 257	1 246	1 235	1 225	1 214	1 204
Flux monétaire net		-1 317	-1 305	-1 292	-1 281	-1 269	-1 257	-1 246	-1 235	-1 225	-1 214	-1 204
*Total pour la période : k\$ actualisés												
Données annuelles : k\$ courants												
Flux monétaire net actualisé	-137 295	-723	-678	-636	-597	-560	-526	-493	-463	-435	-408	-383
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-144 134	-144 812	-145 448	-146 045	-146 605	-147 131	-147 625	-148 088	-148 522	-148 931	-149 314
Coût global actualisé (CGA)	137 295											

	TOTAL	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046
Scénario 3 - Comp. Série												
	k\$ actualisés											
Investissements	102 703	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	102 703	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	11 213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	11 213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:												
Taxe sur les services publics	6 035	559	541	523	505	487	469	451	433	415	397	379
Pertes électriques différentielles	44 456	3 349	3 415	3 484	3 553	3 624	3 696	3 770	3 846	3 922	4 001	4 081
Énergie (quantité MWh)		16 690	16 690	16 690	16 690	16 690	16 690	16 690	16 690	16 690	16 690	16 690
Énergie (coûts \$/MWh)		150	153	156	159	162	165	169	172	175	179	182
Puissance (quantité MW)		4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Puissance (coûts \$/MW)		208 000	212 200	216 400	220 700	225 100	229 600	234 200	238 900	243 700	248 600	253 500
Coûts d'exploitation et d'entretien	500	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
Dépenses totales	50 991	3 949	3 997	4 048	4 099	4 153	4 206	4 262	4 320	4 378	4 439	4 501
Flux monétaire net		-3 949	-3 997	-4 048	-4 099	-4 153	-4 206	-4 262	-4 320	-4 378	-4 439	-4 501
*Total pour la période : k\$ actualisés												
Données annuelles : k\$ courants												
Flux monétaire net actualisé	-142 481	-2 168	-2 078	-1 993	-1 911	-1 833	-1 759	-1 687	-1 620	-1 554	-1 492	-1 433
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-122 944	-125 022	-127 015	-128 926	-130 759	-132 518	-134 205	-135 825	-137 379	-138 871	-140 304
Coût global actualisé (CGA)	142 481											

Analyse économique détaillée 2047-2058 (Solutions de renforcement du réseau de transport principal)

	TOTAL	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058
Scénario 1 - Condensateurs													
	k\$ actualisés												
Investissements	76 528	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	76 528	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	2 915	4 646	473	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	2 915	4 646	473	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	1 114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 730
Transporteur -approuvé régie	1 114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 730
Dépenses:													
Taxe sur les services publics	4 064	193	175	215	197	178	159	141	122	103	85	66	48
Pertes électriques différentielles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'exploitation et d'entretien	232	22	32	32	33	33	34	35	36	36	37	38	60
Dépenses totales	4 297	214	206	247	229	211	193	175	158	140	122	104	107
Flux monétaire net		-4 860	-680	-247	-229	-211	-193	-175	-158	-140	-122	-104	6 623
*Total pour la période : k\$ actualisés													
Données annuelles : k\$ courants													
Flux monétaire net actualisé	-82 626	-1 465	-194	-67	-59	-51	-44	-38	-32	-27	-22	-18	1 096
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-83 169	-83 363	-83 430	-83 488	-83 540	-83 584	-83 622	-83 655	-83 682	-83 704	-83 723	-82 626
Coût global actualisé (CGA)	82 626												

	TOTAL	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058
Scénario 2 - Comp. statique													
	k\$ actualisés												
Investissements	136 815	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	136 815	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	15 163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91 614
Transporteur -approuvé régie	15 163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91 614
Dépenses:													
Taxe sur les services publics	8 085	487	463	439	415	392	368	344	320	297	273	249	225
Pertes électriques différentielles	3 167	297	303	309	315	321	327	334	341	347	354	361	369
Énergie (quantité MWh)		760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760
Énergie (coûts \$/MWh)		186	190	194	198	201	205	210	214	218	222	227	231
Puissance (quantité MW)		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Puissance (coûts \$/MW)		258 600	263 800	269 100	274 400	279 900	285 500	291 200	297 100	303 000	309 100	315 200	321 600
Coûts d'exploitation et d'entretien	4 391	411	419	428	436	445	454	463	472	482	491	501	511
Dépenses totales	15 643	1 194	1 185	1 175	1 166	1 158	1 149	1 141	1 133	1 126	1 119	1 112	1 105
Flux monétaire net		-1 194	-1 185	-1 175	-1 166	-1 158	-1 149	-1 141	-1 133	-1 126	-1 119	-1 112	90 508
*Total pour la période : k\$ actualisés													
Données annuelles : k\$ courants													
Flux monétaire net actualisé	-137 295	-360	-338	-318	-299	-281	-264	-248	-233	-219	-206	-194	14 980
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-149 674	-150 012	-150 330	-150 629	-150 909	-151 173	-151 421	-151 654	-151 874	-152 080	-152 275	-137 295
Coût global actualisé (CGA)	137 295												

	TOTAL	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058
Scénario 3 - Comp. Série													
	k\$ actualisés												
Investissements	102 703	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur -approuvé régie	102 703	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeur Résiduelle	11 213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67 750
Transporteur -approuvé régie	11 213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67 750
Dépenses:													
Taxe sur les services publics	6 035	361	343	325	307	289	271	253	235	217	199	181	163
Pertes électriques différentielles	44 456	4 164	4 247	4 332	4 419	4 506	4 596	4 688	4 782	4 878	4 976	5 074	5 177
Énergie (quantité MWh)		16 690	16 690	16 690	16 690	16 690	16 690	16 690	16 690	16 690	16 690	16 690	16 690
Énergie (coûts \$/MWh)		186	190	194	198	201	205	210	214	218	222	227	231
Puissance (quantité MW)		4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Puissance (coûts \$/MW)		258 600	263 800	269 100	274 400	279 900	285 500	291 200	297 100	303 000	309 100	315 200	321 600
Coûts d'exploitation et d'entretien	500	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
Dépenses totales	50 991	4 566	4 631	4 698	4 766	4 836	4 908	4 981	5 057	5 135	5 216	5 296	5 381
Flux monétaire net		-4 566	-4 631	-4 698	-4 766	-4 836	-4 908	-4 981	-5 057	-5 135	-5 216	-5 296	62 369
*Total pour la période : k\$ actualisés													
Données annuelles : k\$ courants													
Flux monétaire net actualisé	-142 481	-1 376	-1 322	-1 270	-1 220	-1 172	-1 126	-1 083	-1 041	-1 001	-963	-926	10 323
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-141 680	-143 002	-144 272	-145 492	-146 664	-147 791	-148 873	-149 914	-150 915	-151 878	-152 804	-142 481
Coût global actualisé (CGA)	142 481												

Principaux paramètres économiques du projet

Paramètres du projet

Paramètres	Transporteur -approuvé régie	Structure de capital	Part	Coût de long terme				
Taux des frais de garantie	0,500%	Dette	70%	4,489%				
Taux d'actualisation de long terme	5,602%	Capitaux Propres	30%	8,200%				
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Taux d'inflation général		2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
Taux pour frais d'emprunts à capitaliser		5,907%	5,814%	5,751%	5,737%	5,820%	5,785%	5,750%
Taux pour la charge d'intérêt (excluant frais de garantie)		4,489%	4,489%	4,489%	4,489%	4,489%	4,489%	4,489%
Taux de taxe sur les services publics		0,55%	0,55%	0,55%	0,55%	0,55%	0,55%	0,55%

Annexe 11.1

Taux d'inflation spécifiques ventilés par composantes

(Version caviardée)

**Demande relative à l'intégration des
Parcs éoliens Des Neiges – Secteurs Charlevoix, Ouest-A et Ouest-B au réseau de transport
Taux d'inflation spécifiques ventilés par composantes**

Émission des taux mai 2024

Composantes	A	2025		2026		2027		2028		2029	
		B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B
		Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation
L I G N E	Indice par agrégats types										
	<i>Main d'œuvre</i>										
	<i>Construction</i>										
	<i>Approvisionnement</i>										
	Facteur marché										
	Facteur productivité										
Total - Ligne			2,0		2,0		2,1		2,0		2,0
P O S T E	Indice par agrégats types										
	<i>Main d'œuvre</i>										
	<i>Construction</i>										
	<i>Approvisionnement</i>										
	Facteur marché										
	Facteur productivité										
Total - Poste			2,0		2,0		2,0		2,0		2,0
T E L E C O M	Indice par agrégats types										
	<i>Main d'œuvre</i>										
	<i>Construction</i>										
	<i>Approvisionnement</i>										
	Facteur marché										
	Facteur productivité										
Total - Telecom			2,0		2,0		2,0		2,0		2,0

Annexe 12

Impact tarifaire

Tableau 1 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans

Coût du projet (M\$)																				542,1
Contribution estimée du Producteur (M\$)																				31,3
Mise en service nette (M\$)																				510,8
Année et mois des mise en service																				9,9
																				2026-11
																				2027-7
																				2027-11
																				2027-12
																				2028-7
																				2028-12
																				279,7
Amortissement linéaire ¹																				
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²																				5,602%
Entretien et exploitation ³																				1,6%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴																				0,55%
Nombre d'années																				20
Années	Amortissement 2026-11 (M\$)	Amortissement 2027-7 (M\$)	Amortissement 2027-11 (M\$)	Amortissement 2027-12 (M\$)	Amortissement 2028-7 (M\$)	Amortissement 2028-12 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Entretien et exploitation (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)			
2025															3 475,848	44 505	78,10			
2026	0,041	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041	0,041	9,859	1,520	0,085	0,000	0,000	0,126	3 475,974	44 505	78,10			
2027	0,495	0,469	0,015	0,000	0,000	0,000	0,978	1,020	225,796	35,111	1,967	0,100	0,054	3,099	3 478,947	44 538	78,11			
2028	0,495	1,125	0,175	9,546	0,090	0,000	11,430	12,450	498,366	243,605	13,647	1,394	1,242	27,713	3 503,561	44 937	77,97			
2029	0,495	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,541	37,991	472,825	485,596	27,203	3,534	2,741	59,019	3 534,867	45 303	78,03			
2030	0,495	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,541	63,532	447,284	460,055	25,772	3,534	2,601	57,448	3 533,296	45 303	77,99			
2031	0,495	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,541	89,072	421,744	434,514	24,341	3,534	2,460	55,876	3 531,724	45 303	77,96			
2032	0,495	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,541	114,613	396,203	408,973	22,911	3,534	2,320	54,305	3 530,153	45 303	77,92			
2033	0,495	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,541	140,154	370,662	383,432	21,480	3,534	2,179	52,734	3 528,582	45 303	77,89			
2034	0,495	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,541	165,695	345,121	357,892	20,049	3,534	2,039	51,163	3 527,011	45 303	77,85			
2035	0,495	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,541	191,236	319,580	332,351	18,618	3,534	1,898	49,591	3 525,439	45 303	77,82			
2036	0,495	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,541	216,776	294,040	306,810	17,187	3,534	1,758	48,020	3 523,868	45 303	77,78			
2037	0,495	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,541	242,317	268,499	281,269	15,757	3,534	1,617	46,449	3 522,297	45 303	77,75			
2038	0,495	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,541	267,858	242,958	255,728	14,326	3,534	1,477	44,878	3 520,726	45 303	77,71			
2039	0,495	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,541	293,399	217,417	230,188	12,895	3,534	1,336	43,306	3 519,154	45 303	77,68			
2040	0,495	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,541	318,940	191,876	204,647	11,464	3,534	1,196	41,735	3 517,583	45 303	77,65			
2041	0,495	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,541	344,480	166,336	179,106	10,034	3,534	1,055	40,164	3 516,012	45 303	77,61			
2042	0,495	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,541	370,021	140,795	153,565	8,603	3,534	0,915	38,593	3 514,441	45 303	77,58			
2043	0,495	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,541	395,562	115,254	128,024	7,172	3,534	0,774	37,021	3 512,869	45 303	77,54			
2044	0,495	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,541	421,103	89,713	102,484	5,741	3,534	0,634	35,450	3 511,298	45 303	77,51			
2045	0,495	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,541	446,644	64,172	76,943	4,310	3,534	0,493	33,879	3 509,727	45 303	77,47			
2046	0,454	1,125	0,175	9,546	0,215	13,985	25,500	472,143	38,673	51,405	2,880	3,534	0,353	32,266	3 508,114	45 303	77,44			
2047	0,000	0,656	0,160	9,546	0,215	13,985	24,562	496,706	14,110	26,259	1,471	3,434	0,213	29,680	3 505,528	45 270	77,44			
2048	0,000	0,000	0,000	0,000	0,125	13,985	14,110	510,816	0,000	7,031	0,394	2,140	0,078	16,722	3 492,570	44 871	77,84			
Ensemble de la période 2026 à 2048														39,097			77,77			

¹ Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,602 %, selon la décision D-2025-022 pour la demande R-4270-2024.

³ Coûts d'exploitation et d'entretien correspondant à 19 % de l'investissement en ce qui a trait à la catégorie "Croissance des besoins de la clientèle".

⁴ Taxe sur les services publics de 0,55 % imposée en vertu de la Partie VI.4 de la Loi sur les impôts du Québec.

Tableau 2 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans – analyse de sensibilité

	<i>Analyse de sensibilité</i>	
Coût du projet (M\$)	+ 15 %	586,5
Contribution estimée du Producteur (M\$)		58,0
Mise en service nette (M\$)		528,5
Année et mois des mise en service		11,4
		2026-11 25,9
		2027-7 4,0
		2027-11 180,2
		2027-12 4,9
		2028-7 302,1
		2028-12
Amortissement linéaire ¹		
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	+ 15 %	6,442%
Entretien et exploitation ³		1,7%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴		0,55%
Nombre d'années		20

Années	Amortissement 2026-11 (M\$)	Amortissement 2027-7 (M\$)	Amortissement 2027-11 (M\$)	Amortissement 2027-12 (M\$)	Amortissement 2028-7 (M\$)	Amortissement 2028-12 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Entretien et exploitation (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2025														3 475,848	44 505	78,10	
2026	0,047	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,047	0,047	11,338	1,748	0,113	0,000	0,000	0,160	3 476,008	44 505	78,10
2027	0,569	0,539	0,017	0,000	0,000	0,000	1,125	1,173	220,263	37,346	2,406	0,092	0,062	3,685	3 479,533	44 538	78,12
2028	0,569	1,294	0,201	9,008	0,103	0,000	11,175	12,347	516,143	240,225	15,476	1,339	1,211	29,201	3 505,049	44 937	78,00
2029	0,569	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,425	38,772	489,718	502,931	32,400	3,974	2,839	65,637	3 541,485	45 303	78,17
2030	0,569	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,425	65,196	463,294	476,506	30,698	3,974	2,693	63,789	3 539,637	45 303	78,13
2031	0,569	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,425	91,621	436,869	450,082	28,996	3,974	2,548	61,942	3 537,790	45 303	78,09
2032	0,569	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,425	118,045	410,445	423,657	27,293	3,974	2,403	60,094	3 535,942	45 303	78,05
2033	0,569	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,425	144,470	384,020	397,233	25,591	3,974	2,257	58,246	3 534,094	45 303	78,01
2034	0,569	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,425	170,894	357,596	370,808	23,889	3,974	2,112	56,399	3 532,247	45 303	77,97
2035	0,569	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,425	197,319	331,171	344,384	22,186	3,974	1,967	54,551	3 530,399	45 303	77,93
2036	0,569	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,425	223,743	304,747	317,959	20,484	3,974	1,821	52,703	3 528,551	45 303	77,89
2037	0,569	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,425	250,168	278,322	291,535	18,782	3,974	1,676	50,856	3 526,704	45 303	77,85
2038	0,569	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,425	276,592	251,898	265,110	17,079	3,974	1,531	49,008	3 524,856	45 303	77,81
2039	0,569	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,425	303,017	225,473	238,686	15,377	3,974	1,385	47,160	3 523,008	45 303	77,77
2040	0,569	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,425	329,441	199,049	212,261	13,674	3,974	1,240	45,313	3 521,161	45 303	77,72
2041	0,569	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,425	355,866	172,624	185,837	11,972	3,974	1,095	43,465	3 519,313	45 303	77,68
2042	0,569	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,425	382,290	146,200	159,412	10,270	3,974	0,949	41,617	3 517,465	45 303	77,64
2043	0,569	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,425	408,715	119,775	132,988	8,567	3,974	0,804	39,770	3 515,618	45 303	77,60
2044	0,569	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,425	435,139	93,351	106,563	6,865	3,974	0,659	37,922	3 513,770	45 303	77,56
2045	0,569	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,425	461,564	66,926	80,138	5,163	3,974	0,513	36,074	3 511,922	45 303	77,52
2046	0,522	1,294	0,201	9,008	0,247	15,106	26,377	487,941	40,549	53,718	3,461	3,974	0,368	34,179	3 510,027	45 303	77,48
2047	0,000	0,755	0,184	9,008	0,247	15,106	25,299	513,240	15,250	27,747	1,788	3,882	0,223	31,192	3 507,040	45 270	77,47
2048	0,000	0,000	0,000	0,000	0,144	15,106	15,250	528,490	0,000	7,597	0,489	2,635	0,084	18,458	3 494,306	44 871	77,87
Ensemble de la période 2026 à 2048														42,671		77,85	

¹ Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,602 %, selon la décision D-2025-022 pour la demande R-4270-2024.

³ Coûts d'exploitation et d'entretien correspondant à 19 % de l'investissement en ce qui a trait à la catégorie "Croissance des besoins de la clientèle".

⁴ Taxe sur les services publics de 0,55 % imposée en vertu de la Partie VI.4 de la Loi sur les impôts du Québec.

Tableau 3 : Impact tarifaire du Projet sur 45 ans

Coût du projet (M\$)	542,1
Contribution estimée du Producteur (M\$)	31,3
Mise en service nette (M\$)	510,8
Année et mois des mise en service	
	2026-11
	2027-7
	2027-11
	2027-12
	2028-7
	2028-12
Amortissement linéaire ¹	
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	5,602%
Entretien et exploitation ³	1,2%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴	0,55%
Nombre d'années	45

Années	Amortissement 2026-11 (M\$)	Amortissement 2027-7 (M\$)	Amortissement 2027-11 (M\$)	Amortissement 2027-12 (M\$)	Amortissement 2028-7 (M\$)	Amortissement 2028-12 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Entretien et exploitation (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2025									9,882	1,522	0,085	0,000	0,000	0,104	3,475,848	44 505	78,10
2026	0,018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018	0,018	8,864	1,522	0,085	0,000	0,000	0,104	3,475,952	44 505	78,10
2027	0,220	0,208	0,006	0,000	0,000	0,000	0,435	0,453	226,363	35,332	1,979	0,073	0,054	2,541	3 478,389	44 538	78,10
2028	0,220	0,500	0,078	7,468	0,040	0,000	8,305	8,758	502,058	245,721	13,765	1,013	1,245	24,328	3 500,176	44 937	77,89
2029	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	26,954	483,862	492,960	27,616	2,567	2,761	51,140	3 526,988	45 303	77,85
2030	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	45,150	465,666	474,764	26,596	2,567	2,661	50,020	3 525,868	45 303	77,83
2031	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	63,346	447,470	456,568	25,577	2,567	2,561	48,901	3 524,749	45 303	77,80
2032	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	81,542	429,274	438,372	24,558	2,567	2,461	47,782	3 523,630	45 303	77,78
2033	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	99,738	411,078	420,176	23,538	2,567	2,361	46,662	3 522,510	45 303	77,75
2034	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	117,934	392,882	401,980	22,519	2,567	2,261	45,543	3 521,391	45 303	77,73
2035	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	136,130	374,686	383,784	21,500	2,567	2,161	44,423	3 520,271	45 303	77,70
2036	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	154,326	356,490	365,588	20,480	2,567	2,061	43,304	3 519,152	45 303	77,68
2037	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	172,522	338,294	347,392	19,461	2,567	1,961	42,184	3 518,032	45 303	77,66
2038	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	190,717	320,099	329,197	18,442	2,567	1,861	41,065	3 516,913	45 303	77,63
2039	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	208,913	301,903	311,001	17,422	2,567	1,761	39,946	3 515,794	45 303	77,61
2040	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	227,109	283,707	292,805	16,403	2,567	1,660	38,826	3 514,674	45 303	77,58
2041	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	245,305	265,511	274,609	15,384	2,567	1,560	37,707	3 513,555	45 303	77,56
2042	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	263,501	247,315	256,413	14,364	2,567	1,460	36,587	3 512,435	45 303	77,53
2043	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	281,697	229,119	238,217	13,345	2,567	1,360	35,468	3 511,316	45 303	77,51
2044	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	299,893	210,923	220,021	12,326	2,567	1,260	34,349	3 510,197	45 303	77,48
2045	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	318,089	192,727	201,825	11,306	2,567	1,160	33,229	3 509,077	45 303	77,46
2046	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	336,285	174,531	183,629	10,287	2,567	1,060	32,110	3 507,958	45 303	77,43
2047	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	18,196	354,481	156,335	165,433	9,268	2,567	0,960	30,990	3 506,838	45 303	77,41
2048	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	0,835	12,391	366,872	143,944	150,140	8,411	2,567	0,860	29,871	3 505,719	45 303	77,38
2049	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	372,747	138,069	141,007	7,899	2,567	0,792	28,752	3 504,600	45 303	77,35
2050	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	378,623	132,193	135,131	7,570	2,567	0,759	27,633	3 503,481	45 303	77,32
2051	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	384,499	126,317	129,255	7,241	2,567	0,727	26,514	3 502,362	45 303	77,29
2052	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	390,375	120,441	123,379	6,912	2,567	0,695	25,395	3 501,243	45 303	77,26
2053	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	396,251	114,565	117,503	6,583	2,567	0,662	24,276	3 500,124	45 303	77,23
2054	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	402,127	108,689	111,627	6,253	2,567	0,630	23,157	3 499,005	45 303	77,20
2055	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	408,003	102,813	105,751	5,924	2,567	0,598	22,038	3 497,886	45 303	77,17
2056	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	413,879	96,937	99,875	5,595	2,567	0,565	20,919	3 496,767	45 303	77,14
2057	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	419,755	91,061	93,999	5,266	2,567	0,533	19,800	3 495,648	45 303	77,11
2058	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	425,631	85,185	88,123	4,937	2,567	0,501	18,681	3 494,529	45 303	77,08
2059	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	431,507	79,309	82,247	4,607	2,567	0,469	17,562	3 493,410	45 303	77,05
2060	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	437,382	73,434	76,371	4,278	2,567	0,436	16,443	3 492,291	45 303	77,02
2061	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	443,258	67,558	70,496	3,949	2,567	0,404	15,324	3 491,172	45 303	76,99
2062	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	449,134	61,682	64,620	3,620	2,567	0,372	14,205	3 490,053	45 303	76,96
2063	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	455,010	55,806	58,744	3,291	2,567	0,339	13,086	3 488,934	45 303	76,93
2064	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	460,886	49,930	52,868	2,962	2,567	0,307	11,967	3 487,815	45 303	76,90
2065	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	466,762	44,054	46,992	2,632	2,567	0,275	10,848	3 486,696	45 303	76,87
2066	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	472,638	38,178	41,116	2,303	2,567	0,242	9,729	3 485,577	45 303	76,84
2067	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	478,514	32,302	35,240	1,974	2,567	0,210	8,610	3 484,458	45 303	76,81
2068	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	484,390	26,426	29,177	1,635	2,567	0,178	7,491	3 483,339	45 303	76,78
2069	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	490,266	20,550	23,338	1,307	2,567	0,145	6,372	3 482,220	45 303	76,75
2070	0,220	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,876	496,142	14,674	17,499	0,980	2,567	0,113	5,253	3 481,101	45 303	76,72
2071	0,202	0,500	0,078	7,468	0,096	3,320	5,858	501,999	8,817	11,661	0,653	2,567	0,081	4,134	3 480,000	45 303	76,69
2072	0,000	0,292	0,071	7,468	0,096	3,320	5,441	507,840	3,376	5,998	0,336	2,494	0,048	3,015	3 478,900	45 270	76,66
2073	0,000	0,000	0,000	0,000	0,056	3,320	3,376	510,816	0,000	1,677	0,094	1,554	0,019	1,900	3 477,800	44 871	76,63

Ensemble de la période 2026 à 2073 **23,904** **77,34**

¹ Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.
² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,602 %, selon la décision D-2025-022 pour la demande R-4270-2024.
³ Coûts d'exploitation et d'entretien correspondant à 19 % de l'investissement en ce qui a trait à la catégorie "Croissance des besoins de la clientèle".
⁴ Taxe sur les services publics de 0,55 % imposée en vertu de la Partie V1.4 de la Loi sur les impôts du Québec.

Tableau 4 : Impact tarifaire du Projet sur 45 ans – analyse de sensibilité

														Analyse de sensibilité			
Coût du projet (M\$)														+ 15 %	586,5		
Contribution estimée du Producteur (M\$)															58,0		
Mise en service nette (M\$)															528,5		
Année et mois des mise en service																	
														2026-11	11,4		
														2027-7	25,9		
														2027-11	4,0		
														2027-12	180,2		
														2028-7	4,9		
														2028-12	302,1		
Amortissement linéaire ¹																	
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²														+ 15 %	6,442%		
Entretien et exploitation ³															1,2%		
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴															0,55%		
Nombre d'années															45		
Années	Amortissement 2026-11 (M\$)	Amortissement 2027-7 (M\$)	Amortissement 2027-11 (M\$)	Amortissement 2027-12 (M\$)	Amortissement 2028-7 (M\$)	Amortissement 2028-12 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soles (M\$)	Coût du capital (M\$)	Entretien et exploitation (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (M\$)	Tarif annuel (\$/kW)
2025														3 475,848	44 505	78,10	
2026	0,021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,021	0,021	11,364	1,750	0,113	0,000	0,000	0,134	3 475,982	44 505	78,10
2027	0,253	0,240	0,007	0,000	0,000	0,000	0,500	0,521	220,914	37,601	2,422	0,070	0,063	3,054	3 478,902	44 538	78,11
2028	0,253	0,575	0,089	7,228	0,046	0,000	8,192	8,713	519,778	242,352	15,613	1,016	1,215	26,036	3 501,884	44 937	77,93
2029	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	27,301	501,189	510,483	32,887	3,015	2,859	57,349	3 533,197	45 303	77,99
2030	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	45,890	482,600	491,895	31,689	3,015	2,757	56,050	3 531,898	45 303	77,96
2031	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	64,479	464,011	473,306	30,492	3,015	2,654	54,750	3 530,598	45 303	77,93
2032	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	83,067	445,423	454,717	29,294	3,015	2,552	53,450	3 529,298	45 303	77,90
2033	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	101,656	426,834	436,128	28,097	3,015	2,450	52,150	3 527,998	45 303	77,88
2034	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	120,245	408,245	417,540	26,899	3,015	2,348	50,851	3 526,699	45 303	77,85
2035	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	138,833	389,657	398,951	25,702	3,015	2,245	49,551	3 525,399	45 303	77,82
2036	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	157,422	371,068	380,362	24,504	3,015	2,143	48,251	3 524,099	45 303	77,79
2037	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	176,011	352,479	361,774	23,307	3,015	2,041	46,951	3 522,799	45 303	77,76
2038	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	194,599	333,891	343,185	22,109	3,015	1,939	45,651	3 521,499	45 303	77,73
2039	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	213,188	315,302	324,596	20,911	3,015	1,836	44,352	3 520,200	45 303	77,70
2040	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	231,777	296,713	306,008	19,714	3,015	1,734	43,052	3 518,900	45 303	77,67
2041	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	250,365	278,125	287,419	18,516	3,015	1,632	41,752	3 517,600	45 303	77,65
2042	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	268,954	259,536	268,830	17,319	3,015	1,530	40,452	3 516,300	45 303	77,62
2043	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	287,543	240,947	250,242	16,121	3,015	1,427	39,153	3 515,001	45 303	77,59
2044	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	306,131	222,359	231,653	14,924	3,015	1,325	37,853	3 513,701	45 303	77,56
2045	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	324,720	203,770	213,064	13,726	3,015	1,223	36,553	3 512,401	45 303	77,53
2046	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	343,309	185,181	194,476	12,529	3,015	1,121	35,253	3 511,101	45 303	77,50
2047	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	18,589	361,897	166,593	175,887	11,331	3,015	1,018	33,954	3 509,802	45 303	77,47
2048	0,253	0,575	0,089	7,228	0,110	10,333	12,784	374,681	153,809	160,201	10,321	3,015	0,916	32,654	3 508,503	45 303	77,44
2049	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	380,950	147,540	150,675	9,707	3,015	0,846	19,837	3 495,685	45 303	77,16
2050	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	387,218	141,272	144,406	9,303	3,015	0,811	19,398	3 495,246	45 303	77,15
2051	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	393,487	135,003	138,137	8,899	3,015	0,777	18,960	3 494,808	45 303	77,14
2052	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	399,756	128,734	131,869	8,495	3,015	0,743	18,522	3 494,370	45 303	77,13
2053	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	406,024	122,466	125,600	8,092	3,015	0,708	18,083	3 493,931	45 303	77,12
2054	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	412,293	116,197	119,331	7,688	3,015	0,674	17,645	3 493,493	45 303	77,11
2055	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	418,562	109,928	113,063	7,284	3,015	0,639	17,207	3 493,055	45 303	77,10
2056	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	424,830	103,660	106,794	6,880	3,015	0,605	16,768	3 492,616	45 303	77,09
2057	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	431,099	97,391	100,525	6,476	3,015	0,570	16,330	3 492,178	45 303	77,08
2058	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	437,368	91,122	94,257	6,072	3,015	0,536	15,892	3 491,740	45 303	77,08
2059	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	443,636	84,854	87,988	5,668	3,015	0,501	15,453	3 491,301	45 303	77,07
2060	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	449,905	78,585	81,719	5,265	3,015	0,467	15,015	3 490,863	45 303	77,06
2061	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	456,174	72,316	75,451	4,861	3,015	0,432	14,577	3 490,425	45 303	77,05
2062	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	462,443	66,048	69,182	4,457	3,015	0,398	14,138	3 489,986	45 303	77,04
2063	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	468,711	59,779	62,913	4,053	3,015	0,363	13,700	3 489,548	45 303	77,03
2064	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	474,980	53,510	56,645	3,649	3,015	0,329	13,262	3 489,110	45 303	77,02
2065	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	481,249	47,242	50,376	3,245	3,015	0,294	12,824	3 488,672	45 303	77,01
2066	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	487,517	40,973	44,107	2,842	3,015	0,260	12,385	3 488,233	45 303	77,00
2067	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	493,786	34,704	37,839	2,438	3,015	0,225	11,947	3 487,795	45 303	76,99
2068	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	500,055	28,436	31,570	2,034	3,015	0,191	11,509	3 487,357	45 303	76,98
2069	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	506,323	22,167	25,301	1,630	3,015	0,156	11,070	3 486,918	45 303	76,97
2070	0,253	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,269	512,592	15,898	19,033	1,226	3,015	0,122	10,632	3 486,480	45 303	76,96
2071	0,232	0,575	0,089	1,423	0,110	3,818	6,248	518,839	9,651	12,766	0,822	3,015	0,087	10,173	3 486,021	45 303	76,95
2072	0,000	0,335	0,082	1,423	0,110	3,818	5,769	524,608	3,882	6,699	0,432	2,946	0,053	9,199	3 485,047	45 270	76,98
2073	0,000	0,000	0,000	0,000	0,064	3,818	3,882	528,490	0,000	1,929	0,124	1,999	0,021	6,027	3 481,875	44 871	77,60
Ensemble de la période 2026 à 2073														26,754	77,40		

¹ Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.
² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,602 %, selon la décision D-2025-022 pour la demande R-4270-2024.
³ Coûts d'exploitation et d'entretien correspondant à 19 % de l'investissement en ce qui a trait à la catégorie "Croissance des besoins de la clientèle".
⁴ Taxe sur les services publics de 0,55 % imposée en vertu de la Partie VI.4 de la Loi sur les impôts du Québec.