

Annexe 2

Liste des principales normes techniques appliquées au Projet

Demande relative à la construction du nouveau poste de Bagotville à 161-25 kV et sa ligne d'alimentation**1. Exigences générales de conception (EGC)**

Titre du document	Numéro d'identification
Régulation de tension	EGC-AUT-4.01
Système d'alimentation c.a.	EGC-AUT-7.01
Système d'alimentation c.c.	EGC-AUT-7.02
Protection incendie des transformateurs	EGC-AUT-9.01
Aménagement des départs d'artères à 25 kV et des équipements connexes	EGC-IE-001
Moyen d'atténuation des effets nuisibles causés par les oiseaux	EGC-IE-005
Bâtiments de poste de TransÉnergie	EGC-APC-0004
Drainage de poste	EGC-CIV-0001
Lignes aériennes de transport	EGC-LIA-001

2. Spécifications normalisées (SN)

Titre du document	Numéro d'identification
Réalisation des installations électriques et travaux connexes dans les postes	SN-11.2k
Installation du réseau de mise à la terre dans les postes	SN-12.1g
Transformateurs de puissance et inductances shunt de 72,5 à 765 kV	SN-14.1k
Transformateurs de mise à la terre et transformateurs de services auxiliaires triphasés	SN-14.4f
Disjoncteurs à courant alternatif 15, 26,4 et 28,4 kV	SN-15.6b
Disjoncteurs à courant alternatif de 72,5 à 800 kV	SN-15.7a
Transformateurs de courant de 15 à 800 kV	SN-16.2j
Transformateurs de tension de 15 à 800 kV	SN-16.3g
Parafoudres de postes à oxyde métallique sans éclateurs pour réseaux à courant alternatif	SN-17.3c
Batteries de condensateurs shunt pour réseaux de 25 à 315 kV	SN-18.4

Titre du document	Numéro d'identification
Sectionneurs et sectionneurs de terre à courant alternatif de 15 à 800 kV	SN-19.3b
Câbles de puissance à isolation XLPE pour les tensions nominales de 15 à 25 kV	SN-20.12
Critères généraux pour la conception civile et mécanique des postes	SN-29.7
Conception et détaillage des pylônes à treillis en acier	SN-41.5b

3. Exigences particulières de conception (EPC)

Titre du document	Numéro d'identification
Protection - Poste de Bagotville	TET-AUT-EPC-4072-2301-0
Commande – Poste de Bagotville	AUT-40600-000-00-0
Sécurisation physique	s.o.

4. Caractéristiques électriques générales

4.1. Départ de ligne à 161 kV

Titre du document	Numéro d'identification
Transformateur de tension 170 kV	TT-161-19-A
Jeu de barres 170 kV	JB-161-19-01
Sectionneur 170 kV	SE-161-19-0
Sectionneur de terre à coupure de courants et tensions induits 170 kV, 90 A	ST-161-I90-19-0
Disjoncteur 170 kV	DI-161-19-0
Transformateur de courant 170 kV	TC-161-19-A
Parafoudre ZnO 115 kV, 10 kA	PA-161-19-0

4.2. Section à 161 kV principale

Titre du document	Numéro d'identification
Jeu de barres 170 kV	JB-161-19-01
Sectionneur 170 kV	SE-161-19-0

4.3. Transformateurs à 161-25 kV (Primaire)

Titre du document	Numéro d'identification
Transformateur de puissance 161/26,4 kV, 47 MVA	TP-161-25-47-19-B
Jeu de barres 170 kV	JB-161-19-01
Sectionneur 170 kV	SE-161-19-0
Sectionneur de terre 170 kV	ST-161-19-0
Transformateur de courant 170 kV	TC-161-19-A
Parafoudre ZnO 115 kV, 10 kA	PA-161-19-0

4.4. Transformateurs à 161-25 kV (Secondaire)

Titre du document	Numéro d'identification
Parafoudre ZnO 19 kV, 10 kA	PA-25-19-0
Transformateur de mise à la terre 26,4 kV, 360 A, 5,75 Ω	TM-25-5,75-19-0
Transformateur de tension 26,4 kV	TT-25-19-A
Transformateur de courant 26,4 kV	TC-25-19-A
Jeu de barres 26,4 kV	JB-25-19-0
Sectionneur de terre 26,4 kV	ST-25-TP-19-0
Disjoncteur barres et transfo 26,4 kV	DI-25-TP-19-0
Sectionneur 26,4 kV	SE-25-19-0

4.5. Section à 25 kV principale

Titre du document	Numéro d'identification
Jeu de barres 26,4 kV	JB-25-19-0
Sectionneur 26,4 kV	SE-25-19-0
Disjoncteur barres et transfo 26,4 kV	DI-25-TP-19-0
Transformateur de courant 26,4 kV	TC-25-19-A

4.6. Départ d'artère à 25 kV

Titre du document	Numéro d'identification
Jeu de barres 26,4 kV	JB-25-19-A

Titre du document	Numéro d'identification
Sectionneur 26,4 kV	SE-25-19-0
Disjoncteur de départ d'artères 26,4 kV	DI-25-DA-19-0
Transformateur de courant 26,4 kV	TC-25-19-A

4.7. Départ de relève et batterie de condensateurs

Titre du document	Numéro d'identification
Jeu de barres 26,4 kV	JB-25-19-A
Sectionneur 26,4 kV	SE-25-19-0
Disjoncteur de départ de condensateurs shunt 26,4 kV	DI-25-DCO-19-0
Transformateur de courant 26,4 kV	TC-25-19-A

4.8. Batterie de condensateurs à 25 kV

Titre du document	Numéro d'identification
Disjoncteur batt. Cond. 26,4 kV de 6 À 12 Mvars	CO-25-NI-19-0
Sectionneur de terre 26,4 kV	ST-25-19-0
Jeu de barres 26,4 kV	JB-25-19-0

4.9. Barre de relève à 25 kV

Titre du document	Numéro d'identification
Jeu de barres 26,4 kV	JB-25-19-0
Sectionneur 26,4 kV	SE-25-19-0

4.10. Courants de défauts relatifs à l'élévation du potentiel de terre

Titre du document	Numéro d'identification
Courants de défaut relatifs à l'élévation du potentiel de terre	4072-20600-001-01-0-PL-A

4.11. Automatismes de protection

Titre du document	Numéro d'identification
Nouveau poste Bagotville	4072-20600-002-01-0-PL-A
Automatismes et protections – Batterie de condensateurs shunt à fusible internes 26,4 et 28,4 kV	AP-25-CO-FI-17-0

Titre du document**Numéro d'identification**

Automatisme de régulation de tension des transformateurs de puissance

AP-RT-11

Annexe 3

Liste des autorisations exigées en vertu d'autres lois

1. AUTORISATIONS EXIGÉES EN VERTU D'AUTRES LOIS

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

4 Le Transporteur mentionne que la nécessité d'obtenir les principales autorisations
5 mentionnées ci-dessous dépendra notamment des caractéristiques, de la nature et de
6 l'emplacement des interventions à effectuer, ainsi que de la présence de contraintes
7 environnementales. Un diagnostic sera fait de façon spécifique et au moment opportun pour
8 chacun des projets retenus.

9 Volet provincial

- 10 • Une autorisation ministérielle est requise du MELCCFP pour la construction d'un poste
11 de transformation d'énergie électrique de tension égale ou supérieure à 120 kV,
12 conformément à l'article 22 al. 1 (10) de la *Loi sur la qualité de l'environnement* et de
13 l'article 96 du *Règlement sur l'encadrement d'activités en fonction de leur impact sur*
14 *l'environnement* et pour des interventions en milieu humide et hydrique, conformément
15 à l'article 22 al. 1 (4) de la *Loi sur la qualité de l'environnement*.

- 16 • Une autorisation de la Commission de la protection du territoire agricole en vertu de
17 l'article 62 de la *Loi sur la protection du territoire et des activités agricoles* est requise
18 pour l'aliénation (achat), le morcellement et l'utilisation autre que l'agriculture.

- 19 • Une résolution formulant un avis sur la conformité du projet aux objectifs du Schéma
20 d'aménagement et de développement de la MRC Fjord-du-Saguenay en vertu de la
21 *Loi sur l'aménagement et l'urbanisme*.

22 Volet fédéral

23 Aucune autorisation n'est requise selon les informations disponibles jusqu'à maintenant.

Annexe 4**Liste des activités d'information et de consultation**

LISTE DES ACTIVITÉS D’INFORMATION ET DE CONSULTATION

1. Objectifs de la démarche de participation du public

1 Dans le cadre du Projet, Hydro-Québec a mis en place une démarche de participation du
 2 public dont les objectifs sont les suivants :

- 3 • Faire connaître le Projet aux élus, aux gestionnaires municipaux, aux représentants
 4 de groupes et d’organismes régionaux et locaux, aux propriétaires potentiellement
 5 touchés et aux citoyens du milieu d’accueil ;
- 6 • Répondre aux demandes d’information des différents intervenants du milieu et
 7 assurer le suivi nécessaire ;
- 8 • Prendre connaissance des préoccupations et des attentes du milieu à l’égard du
 9 Projet afin d’apporter des réponses sous la forme de compléments d’information,
 10 d’optimisations de tracé ou de mesures d’atténuation, dans la mesure du possible ;
- 11 • Assurer une intégration harmonieuse du Projet dans le milieu d’accueil en adoptant
 12 des mesures pertinentes qui tiennent compte des préoccupations et des intérêts du
 13 milieu ;
- 14 • Maintenir des relations harmonieuses entre Hydro-Québec et les collectivités locales
 15 avant, pendant et après la réalisation du Projet.

2. Les personnes et groupes ciblés:

Personnes groupes	Nom
Élus et gestionnaires	<ul style="list-style-type: none"> • Mairesse de Saguenay • Comité consultatif de la Ville de Saguenay (Génie, Urbanisme et direction générale adjointe) • Arrondissement de La Baie • Députés provinciaux de La Baie, Chicoutimi et Jonquière
Représentants régionaux des ministères concernés	<ul style="list-style-type: none"> • Ministère des Transports et de la mobilité durable • Ministère des Affaires municipales et de l’Habitation • Ministère de l’Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques • Ministère de l’Énergie et des Ressources naturelles • Conférence administrative régionale du Saguenay-Lac-Saint-Jean – table aménagement du territoire
Représentants d’organismes ou d’institutions	<ul style="list-style-type: none"> • Base militaires des forces armées canadiennes de Bagotville • Rio Tinto (Énergie électrique et installations ferroviaires du Roberval-Saguenay)

	<ul style="list-style-type: none"> • Port de Saguenay (Administration portuaire du Saguenay) • NAV Canada
Propriétaires terriens	<ul style="list-style-type: none"> • Propriétaires concernés par la zone d'étude du Projet
Acteurs du milieu économique	<ul style="list-style-type: none"> • Chambre de commerce Saguenay-Le-Fjord • Promotion Saguenay (Ville de Saguenay) • CMAX – Comité de maximisation des retombées économiques
Groupes à vocation environnementale, agricole ou touristique	<ul style="list-style-type: none"> • Conseil régional de l'environnement du Saguenay-Lac-Saint-Jean • ZIP Saguenay • OBV Saguenay • Union des producteurs agricoles du Saguenay-Lac-Saint-Jean (direction générale et syndicats locaux)
Grand public dans les arrondissements concernés	<ul style="list-style-type: none"> • Arrondissement de La Baie • Ville de Saguenay
Médias	<ul style="list-style-type: none"> • Ensemble des médias du Saguenay-Lac-Saint-Jean écrits, électroniques, sociaux et autres

3. Étapes de la démarche de participation du public :

1 La démarche de participation du public d'Hydro-Québec s'est articulée en quatre grandes
2 étapes.

3.1 Consultation préalable

3 Cette étape (de janvier à décembre 2022) a fait l'objet de neuf rencontres ainsi que des suivis
4 auprès des gestionnaires du territoire. Une carte du réseau de transport d'électricité actuel,
5 une carte de la zone d'étude et un schéma de la démarche de participation du public ont
6 appuyé les discussions. Une ligne « info-projets » était également disponible en tout temps
7 pour le public ciblé et élargi.

3.2 Présentation du Projet

8 Onze nouvelles rencontres (dont deux journées de type portes ouvertes) ont été tenues à
9 l'étape de la présentation du Projet (de mars à juin 2023). À nouveau, les membres de l'équipe
10 de projet d'Hydro-Québec ont eu recours à divers outils de communication, dont une carte du
11 réseau actuel de transport d'électricité, des cartes de projection de la desserte par poste, une
12 carte de la zone d'étude et un schéma de la démarche de participation du public afin d'appuyer
13 les discussions.

14 Un bulletin d'information sur la présentation du Projet a été créé et distribué aux participants
15 à ces rencontres ainsi qu'à tous les citoyens de la zone d'étude. De plus, d'autres
16 organisations ont été informées au moyen d'un courriel ou d'un envoi postal. Les membres

1 de l'équipe ont également organisé et participé à une rencontre proactive avec la presse
2 régionale pour expliquer le Projet.

3.3 Information-consultation

3 Neuf nouvelles rencontres ont été tenues à l'étape de l'information consultation (d'août 2023
4 à janvier 2024) dont deux autres journées de type portes ouvertes. À l'occasion de ces
5 rencontres, Hydro-Québec a utilisé une carte de la zone d'étude, du réseau de transport, des
6 éléments sensibles, du tracé projeté, des contingences de la Base militaire de Bagotville et
7 un calendrier de réalisation préliminaire.

8 Un second bulletin d'information sur le Projet a été produit et distribué aux participants à ces
9 rencontres ainsi qu'à tous les citoyens de la zone d'étude. Sur place lors des portes ouvertes,
10 les citoyens ont également pu remplir un formulaire de présentations des avis sur le Projet.
11 De plus, d'autres organisations ont été informées au moyen d'un courriel ou d'un envoi postal.
12 Enfin, un site Web d'information sur le Projet a été mis en ligne.

3.4 Présentation du Projet optimisé

13 Un troisième bulletin d'information présentant le Projet optimisé à la suite des consultations
14 publiques, sera incessamment produit et distribué à tous les citoyens de la zone d'étude, aux
15 gestionnaires et parties prenantes du territoire concerné, aux médias régionaux et à d'autres
16 organisations. Des rencontres ciblées avec les propriétaires directement concernés par le
17 tracé retenu seront également organisées.

4. Bilan de la démarche

18 La raison d'être du Projet fait consensus. Le tracé projeté, en majeure partie dans une emprise
19 accueillant déjà une ligne de transport d'énergie, ainsi que la localisation du futur poste,
20 adossé à un secteur industriel, sont bien accueillis dans le milieu. Le démantèlement du poste
21 de Port-Alfred reçoit également un accueil favorable des citoyens et des gestionnaires du
22 territoire.

23 Hydro-Québec continuera de communiquer avec les représentants du milieu et les
24 propriétaires concernés afin d'optimiser les mesures d'atténuation proposées ainsi que
25 certains emplacements de pylônes. Les échanges se poursuivront et tout changement
26 important sera présenté au milieu d'accueil.

27 Enfin, des rencontres d'information et d'échanges avec les gestionnaires du milieu et les
28 partenaires collaborateurs (Ministère des Transports et de la Mobilité durable et Base militaire
29 de Bagotville) seront prévues à l'étape de projet si celui-ci reçoit toutes les autorisations
30 requises.

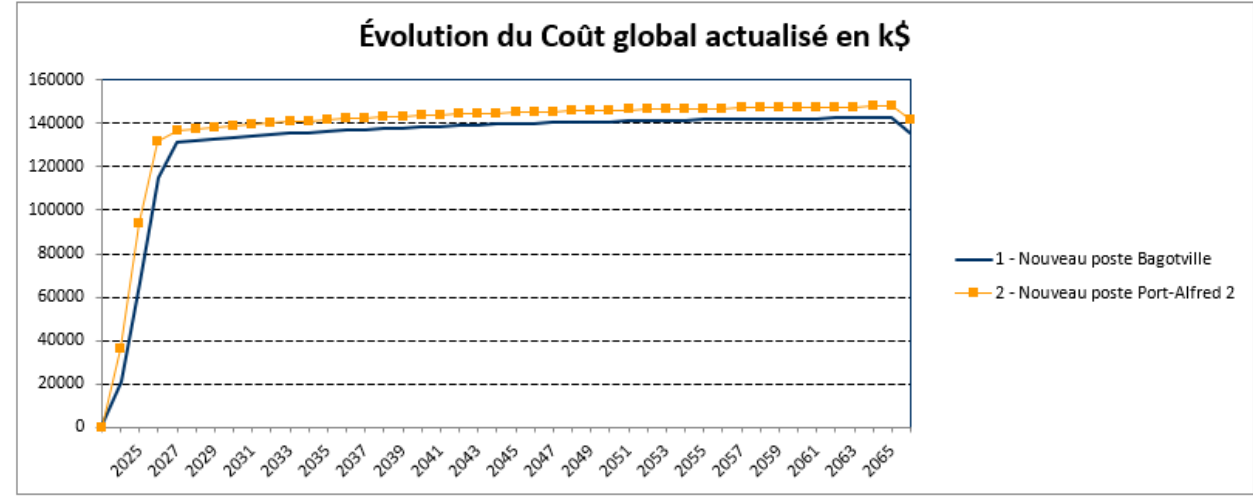
Annexe 5

Analyse économique

Coût global actualisé du projet : deux solutions

Nouveau poste Bagotville 161-25 kV

k\$ actualisés	1 - Nouveau poste Bagotville	2 - Nouveau poste Port-Alfred 2
Investissements (-)	130 964,93	135 953,18
Valeurs résiduelles (+)	6 849,88	6 242,51
Revenus et charges évitées (+)	0,00	0,00
Revenus	0,00	0,00
Charges évitées	0,00	0,00
Charge d'exploitation (-)	2 994,90	2 831,44
Taxe sur les services publics (-)	8 874,91	9 168,56
Flux monétaire net	-135 984,85	-141 710,67
Coût global actualisé (CGA)	135 984,85	141 710,67



Analyse économique détaillée 2024-2036

Nouveau poste Bagotville 161-25 kV	TOTAL	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	
1 - Nouveau poste Bagotville 2		k\$ courants*													
Investissements HQT	76 062,92	0,00	19 585,00	28 652,00	27 047,00	5 070,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Valeurs résiduelles HQT	6 220,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Réinvestissements HQT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Dépenses HQT :															
Taxe sur les services publics	5 224,78	0,00	0,00	0,00	0,00	444,76	459,47	427,75	418,37	409,00	399,63	390,26	380,89	371,52	
Coûts d'exploitation et d'entretien	2 994,90	0,00	0,00	0,00	0,00	110,37	112,57	114,82	117,12	119,46	121,85	124,29	126,78	129,31	
Pertes électriques différentielles	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Flux monétaire actualisé HQD	57 922,76	0,00	1 169,00	19 226,00	26 295,68	13 223,84	418,18	325,25	316,85	308,45	300,04	291,64	283,24	274,84	
Flux monétaire net		-20 754,00	-47 878,00	-53 342,68	-18 848,96	-990,23	-867,82	-852,35	-836,92	-821,53	-806,19	-790,91	-775,67	-760,48	
<i>* Total: k\$ actualisés</i>															
<i>Données annuelles: k\$ courants</i>															
Flux monétaire net actualisé	-135 984,85	-20 754,00	-45 739,67	-48 684,30	-16 434,57	-824,83	-690,58	-647,98	-607,83	-570,01	-534,38	-500,84	-469,25	-439,51	
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-20 754,00	-66 493,67	-115 177,97	-131 612,54	-132 437,37	-133 127,95	-133 775,93	-134 383,76	-134 953,76	-135 488,15	-135 988,98	-136 458,23	-136 897,75	
Coût global actualisé (CGA)	135 984,85														
2 - Nouveau poste Port-Alfred 2		k\$ courants*													
Investissements HQT	77 853,50	0,00	26 198,00	34 668,00	15 485,00	5 050,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Valeurs résiduelles HQT	2 387,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Réinvestissements HQT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Dépenses HQT :															
Taxe sur les services publics	5 098,81	0,00	0,00	0,00	0,00	456,80	469,98	436,82	426,02	415,22	404,42	393,62	382,82	372,02	
Coûts d'exploitation et d'entretien	2 831,44	0,00	0,00	0,00	0,00	102,94	105,00	107,10	109,24	111,42	113,65	115,92	118,24	120,61	
Pertes électriques différentielles	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Flux monétaire actualisé HQD	58 314,72	0,00	10 000,00	25 556,18	26 148,93	340,47	332,96	325,45	317,95	310,44	302,93	295,42	287,91	280,40	
Flux monétaire net		-36 198,00	-60 224,18	-41 633,93	-5 950,21	-907,94	-869,37	-853,20	-837,08	-820,99	-804,96	-788,96	-773,02	-757,12	
<i>* Total: k\$ actualisés</i>															
<i>Données annuelles: k\$ courants</i>															
Flux monétaire net actualisé	-141 710,67	-36 198,00	-57 534,45	-37 998,06	-5 188,04	-756,28	-691,81	-648,62	-607,94	-569,63	-533,56	-499,61	-467,65	-437,57	
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-36 198,00	-93 732,45	-131 730,51	-136 918,55	-137 674,83	-138 366,65	-139 015,27	-139 623,22	-140 192,85	-140 726,41	-141 226,02	-141 693,66	-142 131,24	
Coût global actualisé (CGA)	141 710,67														

Analyse économique détaillée 2037-2051

Nouveau poste Bagotville 161-25 kV	TOTAL	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051
1 - Nouveau poste Bagotville 2																
	k\$ act.*															
Investissements HQT	76 062,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Valeurs résiduelles HQT	6 220,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Réinvestissements HQT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Dépenses HQT :																
Taxe sur les services publics	5 224,78	352,78	343,41	334,04	324,67	315,30	305,93	296,56	287,19	277,82	268,45	259,08	249,71	240,33	230,96	221,59
Coûts d'exploitation et d'entretien	2 994,90	173,34	176,81	180,35	183,95	187,63	191,38	195,21	199,12	203,10	207,16	216,04	220,36	224,76	229,26	233,84
Pertes électriques différentielles	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux monétaire actualisé HQD	57 922,76	258,03	249,63	241,22	232,82	224,42	216,01	207,61	199,21	190,80	182,40	174,00	165,59	157,19	148,79	140,38
Flux monétaire net		-784,15	-769,85	-755,61	-741,44	-727,35	-713,33	-699,38	-685,51	-671,72	-658,01	-649,11	-635,65	-622,29	-609,01	-595,82
<i>* Total: k\$ actualisés Données annuelles: k\$ courants</i>																
Flux monétaire net actualisé	-135 984,85	-432,95	-406,07	-380,76	-356,94	-334,51	-313,41	-293,56	-274,89	-257,33	-240,82	-226,95	-212,32	-198,57	-185,66	-173,52
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-137 330,70	-137 736,77	-138 117,53	-138 474,47	-138 808,98	-139 122,39	-139 415,95	-139 690,84	-139 948,17	-140 188,98	-140 415,93	-140 628,25	-140 826,82	-141 012,48	-141 186,00
Coût global actualisé (CGA)	135 984,85															
2 - Nouveau poste Port-Alfred 2																
	k\$ act.*															
Investissements HQT	77 853,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Valeurs résiduelles HQT	2 387,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Réinvestissements HQT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Dépenses HQT :																
Taxe sur les services publics	5 098,81	350,41	339,61	328,81	318,01	307,21	296,41	285,61	274,81	264,01	253,21	242,41	231,61	220,81	210,01	199,21
Coûts d'exploitation et d'entretien	2 831,44	164,29	167,57	170,93	174,34	177,83	181,39	185,02	188,72	192,49	196,34	205,00	209,10	213,28	217,54	221,90
Pertes électriques différentielles	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux monétaire actualisé HQD	58 314,72	265,38	257,87	250,36	242,85	235,34	227,83	220,32	212,81	205,30	197,79	190,28	182,77	175,26	167,75	160,24
Flux monétaire net		-780,08	-765,05	-750,10	-735,20	-720,38	-705,63	-690,94	-676,33	-661,80	-647,34	-637,68	-623,47	-609,35	-595,30	-581,34
<i>* Total: k\$ actualisés Données annuelles: k\$ courants</i>																
Flux monétaire net actualisé	-141 710,67	-430,71	-403,54	-377,98	-353,93	-331,31	-310,03	-290,02	-271,21	-253,53	-236,91	-222,96	-208,25	-194,44	-181,48	-169,31
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-142 561,94	-142 965,49	-143 343,47	-143 697,40	-144 028,71	-144 338,74	-144 628,76	-144 899,96	-145 153,49	-145 390,40	-145 613,36	-145 821,61	-146 016,05	-146 197,52	-146 366,83
Coût global actualisé (CGA)	141 710,67															

Analyse économique détaillée 2052-2066

Nouveau poste Bagotville 161-25 kV	TOTAL	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066
1 - Nouveau poste Bagotville 2 k\$ act.*																
Investissements HQT	76 062,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Valeurs résiduelles HQT	6 220,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-42 386,81
Réinvestissements HQT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Dépenses HQT :																
Taxe sur les services publics	5 224,78	212,22	202,85	193,48	184,11	174,74	165,37	156,00	146,63	137,26	127,89	118,52	109,15	99,78	90,41	81,04
Coûts d'exploitation et d'entretien	2 994,90	238,52	243,29	248,16	253,12	258,18	307,56	313,71	319,98	326,38	332,91	339,57	346,36	353,29	360,35	367,56
Pertes électriques différentielles	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux monétaire actualisé HQD	57 922,76	131,98	123,58	115,17	106,77	98,37	89,97	81,56	73,16	64,76	56,35	47,95	39,55	31,14	22,74	-4 274,24
Flux monétaire net		-582,72	-569,72	-556,81	-544,00	-531,29	-522,89	-511,27	-500,77	-490,40	-480,15	-470,04	-460,05	-450,21	-440,50	46 212,45
<i>* Total: k\$ actualisés Données annuelles: k\$ courants</i>																
Flux monétaire net actualisé	-135 984,85	-162,13	-151,43	-141,39	-131,97	-123,13	-124,63	-116,60	-109,07	-102,00	-95,37	-89,16	-83,33	-77,86	-72,74	6 781,95
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-141 348,13	-141 499,56	-141 640,95	-141 772,92	-141 896,05	-142 020,67	-142 137,27	-142 246,34	-142 348,35	-142 443,72	-142 532,88	-142 616,20	-142 694,06	-142 766,80	-135 984,85
Coût global actualisé (CGA)	135 984,85															
2 - Nouveau poste Port-Alfred 2 k\$ act.*																
Investissements HQT	77 853,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Valeurs résiduelles HQT	2 387,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-16 270,52
Réinvestissements HQT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Dépenses HQT :																
Taxe sur les services publics	5 098,81	188,41	177,61	166,81	156,01	145,20	134,40	123,60	112,80	102,00	91,20	80,40	69,60	58,80	48,00	37,20
Coûts d'exploitation et d'entretien	2 831,44	226,33	230,86	235,48	240,19	244,99	294,10	299,98	305,98	312,10	318,34	324,71	331,21	337,83	344,59	351,48
Pertes électriques différentielles	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Flux monétaire actualisé HQD	58 314,72	152,73	145,22	137,71	130,20	122,69	115,18	107,67	100,16	92,65	85,14	77,63	70,12	62,61	55,10	-26 218,57
Flux monétaire net		-567,47	-553,69	-539,99	-526,39	-512,88	-503,69	-494,26	-485,95	-477,76	-469,69	-461,84	-454,21	-446,80	-439,59	42 100,41
<i>* Total: k\$ actualisés Données annuelles: k\$ courants</i>																
Flux monétaire net actualisé	-141 710,67	-157,88	-147,17	-137,12	-127,70	-118,86	-120,37	-112,37	-104,86	-97,83	-91,23	-85,05	-79,26	-73,85	-68,77	6 178,48
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-146 524,71	-146 671,88	-146 809,00	-146 936,70	-147 055,56	-147 175,93	-147 288,30	-147 393,16	-147 490,99	-147 582,22	-147 667,27	-147 746,54	-147 820,38	-147 889,15	-141 710,67
Coût global actualisé (CGA)	141 710,67															

Principaux paramètres économiques du projet

Nouveau poste Bagotville 161-25 kV

Spécifications élémentaires du projet

Paramètres du projet

Paramètres	Normalisés	HQ TransÉnergie					
Taux des frais de garantie	0,50%	Structure de capital		Part	Coût de long terme		
Taux d'actualisation de long terme	4,675%	Dette		70%	3,164%		
		capitaux propres		30%	8,200%		
		2024	2025	2026	2027	2028	2029
Taux de taxe sur les services publics		0,550%	0,550%	0,550%	0,550%	0,550%	0,550%
Taux pour frais d'emprunts à capitaliser		5,985%	5,985%	5,985%	5,985%	5,985%	5,985%
Taux pour la charge d'intérêt (excluant frais de garantie)		4,214%	4,214%	4,214%	4,214%	4,214%	4,214%

Version caviardée

Annexe 6.1

**Taux d'inflation spécifiques
ventilés par composantes – Projet Bagotville**

Taux d'inflation spécifiques ventilés par composantes

		2023			2024		2025		2026		2027	
Composantes		A	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B
		Proportion	Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation
LIGNE	Indice par agrégats types											
	<i>Main d'œuvre</i>											
	<i>Construction</i>											
	<i>Approvisionnement</i>											
	Facteur marché											
	Facteur productivité											
	Total - Ligne			4,9		5,6		2,9		3,8		2,7
POSTE	Indice par agrégats types											
	<i>Main d'œuvre</i>											
	<i>Construction</i>											
	<i>Approvisionnement</i>											
	Facteur marché											
	Facteur productivité											
	Total - Poste			9,7		2,7		2,5		3,1		2,0
TELECOM	Indice par agrégats types											
	<i>Main d'œuvre</i>											
	<i>Construction</i>											
	<i>Approvisionnement</i>											
	Facteur marché	N/A										
	Facteur productivité	N/A										
	Total - Telecom			7,4		4,3		4,2		4,3		2,5

Annexe 7

Impact tarifaire

Tableau 1 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans

Coût du projet (M\$)	83,512
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	47,519
Mise en service nette (M\$)	35,993
Années et mois des mises en service	2026-10
Amortissement linéaire ¹	35,993
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	4,675%
Exploitation et entretien ³	1,5%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴	0,55%
Nombre d'années	20

Années	Amortissement	Amortissement	Amortissement	Base de tarification : solde de fin	Base de tarification : moyenne 13 soldes	Coût du capital	Exploitation et entretien	Taxe sur les services publics	Total	Revenus requis	Besoins de transport	Tarif annuel
	2026-10		cumulé									
2022										3 147,900	44 098	71,38
2026	0,300	0,300	0,300	35,693	8,272	0,387	0,045	0,000	0,732	3 148,632	44 103	71,39
2027	1,800	1,800	2,100	33,894	34,794	1,627	0,181	0,196	3,803	3 151,703	44 118	71,44
2028	1,800	1,800	3,899	32,094	32,994	1,542	0,181	0,186	3,709	3 151,609	44 118	71,44
2029	1,800	1,800	5,699	30,294	31,194	1,458	0,181	0,177	3,615	3 151,515	44 118	71,43
2030	1,800	1,800	7,499	28,495	29,395	1,374	0,181	0,167	3,521	3 151,421	44 118	71,43
2031	1,800	1,800	9,298	26,695	27,595	1,290	0,181	0,157	3,427	3 151,327	44 118	71,43
2032	1,800	1,800	11,098	24,895	25,795	1,206	0,181	0,147	3,333	3 151,233	44 118	71,43
2033	1,800	1,800	12,898	23,096	23,996	1,122	0,181	0,137	3,239	3 151,139	44 118	71,43
2034	1,800	1,800	14,697	21,296	22,196	1,038	0,181	0,127	3,145	3 151,045	44 118	71,42
2035	1,800	1,800	16,497	19,496	20,396	0,954	0,181	0,117	3,051	3 150,951	44 118	71,42
2036	1,800	1,800	18,297	17,697	18,597	0,869	0,181	0,107	2,957	3 150,857	44 118	71,42
2037	1,800	1,800	20,096	15,897	16,797	0,785	0,181	0,097	2,863	3 150,763	44 118	71,42
2038	1,800	1,800	21,896	14,097	14,997	0,701	0,181	0,087	2,769	3 150,669	44 118	71,41
2039	1,800	1,800	23,696	12,298	13,198	0,617	0,181	0,078	2,675	3 150,575	44 118	71,41
2040	1,800	1,800	25,495	10,498	11,398	0,533	0,181	0,068	2,581	3 150,481	44 118	71,41
2041	1,800	1,800	27,295	8,698	9,598	0,449	0,181	0,058	2,487	3 150,387	44 118	71,41
2042	1,800	1,800	29,095	6,899	7,799	0,365	0,181	0,048	2,393	3 150,293	44 118	71,41
2043	1,800	1,800	30,894	5,099	5,999	0,280	0,181	0,038	2,299	3 150,199	44 118	71,40
2044	1,800	1,800	32,694	3,299	4,199	0,196	0,181	0,028	2,205	3 150,105	44 118	71,40
2045	1,800	1,800	34,494	1,500	2,400	0,112	0,181	0,018	2,111	3 150,011	44 118	71,40
2046	1,500	1,500	35,993	0,000	0,634	0,030	0,136	0,008	1,673	3 149,573	44 118	71,39
Ensemble de la période 2026 à 2046									2,790			71,42

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,675 %, selon la décision D-2022-053 pour la demande R-4167-2021.

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 » et « Amélioration de la qualité du service ».

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>	
											+ 15 %	96,039		
Coût du projet (M\$)												56,476		
Contribution estimée du Distributeur (M\$)												39,562		
Mise en service nette (M\$)												39,562		
Années et mois des mises en service											2026-10			
Amortissement linéaire ¹														
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²											+ 15 %	5,376%		
Exploitation et entretien ³												1,6%		
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴												0,55%		
Nombre d'années												20		
Années	Amortissement 2026-10 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Exploitation et entretien (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)		
2022										3 147,900	44 098	71,38		
2026	0,330	0,330	0,330	39,233	9,092	0,489	0,048	0,000	0,866	3 148,766	44 103	71,40		
2027	1,978	1,978	2,308	37,254	38,244	2,056	0,192	0,216	4,442	3 152,342	44 118	71,45		
2028	1,978	1,978	4,286	35,276	36,265	1,950	0,192	0,205	4,325	3 152,225	44 118	71,45		
2029	1,978	1,978	6,264	33,298	34,287	1,843	0,192	0,194	4,207	3 152,107	44 118	71,45		
2030	1,978	1,978	8,242	31,320	32,309	1,737	0,192	0,183	4,090	3 151,990	44 118	71,44		
2031	1,978	1,978	10,220	29,342	30,331	1,631	0,192	0,172	3,973	3 151,873	44 118	71,44		
2032	1,978	1,978	12,198	27,364	28,353	1,524	0,192	0,161	3,856	3 151,756	44 118	71,44		
2033	1,978	1,978	14,176	25,386	26,375	1,418	0,192	0,151	3,739	3 151,639	44 118	71,44		
2034	1,978	1,978	16,155	23,408	24,397	1,312	0,192	0,140	3,621	3 151,521	44 118	71,43		
2035	1,978	1,978	18,133	21,430	22,419	1,205	0,192	0,129	3,504	3 151,404	44 118	71,43		
2036	1,978	1,978	20,111	19,451	20,441	1,099	0,192	0,118	3,387	3 151,287	44 118	71,43		
2037	1,978	1,978	22,089	17,473	18,462	0,993	0,192	0,107	3,270	3 151,170	44 118	71,43		
2038	1,978	1,978	24,067	15,495	16,484	0,886	0,192	0,096	3,152	3 151,052	44 118	71,42		
2039	1,978	1,978	26,045	13,517	14,506	0,780	0,192	0,085	3,035	3 150,935	44 118	71,42		
2040	1,978	1,978	28,023	11,539	12,528	0,674	0,192	0,074	2,918	3 150,818	44 118	71,42		
2041	1,978	1,978	30,001	9,561	10,550	0,567	0,192	0,063	2,801	3 150,701	44 118	71,42		
2042	1,978	1,978	31,980	7,583	8,572	0,461	0,192	0,053	2,684	3 150,584	44 118	71,41		
2043	1,978	1,978	33,958	5,605	6,594	0,354	0,192	0,042	2,566	3 150,466	44 118	71,41		
2044	1,978	1,978	35,936	3,627	4,616	0,248	0,192	0,031	2,449	3 150,349	44 118	71,41		
2045	1,978	1,978	37,914	1,648	2,637	0,142	0,192	0,020	2,332	3 150,232	44 118	71,40		
2046	1,648	1,648	39,562	0,000	0,697	0,037	0,144	0,009	1,839	3 149,739	44 118	71,39		
Ensemble de la période 2026 à 2046									3,193			71,43		

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,675 %, selon la décision D-2022-053 pour la demande R-4167-2021.

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 » et « Amélioration de la qualité du service ».

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 55 ans

Coût du projet (M\$)	83,512
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	47,519
Mise en service nette (M\$)	35,993
Années et mois des mises en service	2026-10
Amortissement linéaire ¹	35,993
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	4,675%
Exploitation et entretien ³	1,0%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴	0,55%
Nombre d'années	55

Années	Amortissement	Amortissement	Amortissement	Base de	Base de	Coût du capital	Exploitation et entretien	Taxe sur	Total	Revenus requis	Besoins de transport	Tarif annuel
	2026-10		cumulé	tarification :	tarification :			les services publics				
	(M\$)	(M\$)	(M\$)	solde de fin	tarification : 13 soldes	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(MW)	(\$/kW)
2022										3 147,900	44 098	71,38
2026	0,109	0,109	0,109	35,884	8,294	0,388	0,029	0,000	0,526	3 148,426	44 103	71,39
2027	0,654	0,654	0,763	35,230	35,557	1,662	0,118	0,197	2,632	3 150,532	44 118	71,41
2028	0,654	0,654	1,418	34,575	34,903	1,632	0,118	0,194	2,598	3 150,498	44 118	71,41
2029	0,654	0,654	2,072	33,921	34,248	1,601	0,118	0,190	2,564	3 150,464	44 118	71,41
2030	0,654	0,654	2,727	33,267	33,594	1,571	0,118	0,187	2,529	3 150,429	44 118	71,41
2031	0,654	0,654	3,381	32,612	32,939	1,540	0,118	0,183	2,495	3 150,395	44 118	71,41
2032	0,654	0,654	4,036	31,958	32,285	1,509	0,118	0,179	2,461	3 150,361	44 118	71,41
2033	0,654	0,654	4,690	31,303	31,630	1,479	0,118	0,176	2,427	3 150,327	44 118	71,41
2034	0,654	0,654	5,344	30,649	30,976	1,448	0,118	0,172	2,393	3 150,293	44 118	71,41
2035	0,654	0,654	5,999	29,994	30,322	1,418	0,118	0,169	2,358	3 150,258	44 118	71,41
2036	0,654	0,654	6,653	29,340	29,667	1,387	0,118	0,165	2,324	3 150,224	44 118	71,40
2037	0,654	0,654	7,308	28,686	29,013	1,356	0,118	0,161	2,290	3 150,190	44 118	71,40
2038	0,654	0,654	7,962	28,031	28,358	1,326	0,118	0,158	2,256	3 150,156	44 118	71,40
2039	0,654	0,654	8,617	27,377	27,704	1,295	0,118	0,154	2,222	3 150,122	44 118	71,40
2040	0,654	0,654	9,271	26,722	27,050	1,265	0,118	0,151	2,187	3 150,087	44 118	71,40
2041	0,654	0,654	9,925	26,068	26,395	1,234	0,118	0,147	2,153	3 150,053	44 118	71,40
2042	0,654	0,654	10,580	25,413	25,741	1,203	0,118	0,143	2,119	3 150,019	44 118	71,40
2043	0,654	0,654	11,234	24,759	25,086	1,173	0,118	0,140	2,085	3 149,985	44 118	71,40
2044	0,654	0,654	11,889	24,105	24,432	1,142	0,118	0,136	2,051	3 149,951	44 118	71,40
2045	0,654	0,654	12,543	23,450	23,777	1,112	0,118	0,133	2,017	3 149,917	44 118	71,40
2046	0,654	0,654	13,198	22,796	23,123	1,081	0,118	0,129	1,982	3 149,882	44 118	71,40
2047	0,654	0,654	13,852	22,141	22,469	1,050	0,118	0,125	1,948	3 149,848	44 118	71,40
2048	0,654	0,654	14,506	21,487	21,814	1,020	0,118	0,122	1,914	3 149,814	44 118	71,40
2049	0,654	0,654	15,161	20,832	21,160	0,989	0,118	0,118	1,880	3 149,780	44 118	71,39
2050	0,654	0,654	15,815	20,178	20,505	0,959	0,118	0,115	1,846	3 149,746	44 118	71,39
2051	0,654	0,654	16,470	19,524	19,851	0,928	0,118	0,111	1,811	3 149,711	44 118	71,39
2052	0,654	0,654	17,124	18,869	19,196	0,897	0,118	0,107	1,777	3 149,677	44 118	71,39
2053	0,654	0,654	17,779	18,215	18,542	0,867	0,118	0,104	1,743	3 149,643	44 118	71,39
2054	0,654	0,654	18,433	17,560	17,888	0,836	0,118	0,100	1,709	3 149,609	44 118	71,39
2055	0,654	0,654	19,087	16,906	17,233	0,806	0,118	0,097	1,675	3 149,575	44 118	71,39
2056	0,654	0,654	19,742	16,252	16,579	0,775	0,118	0,093	1,640	3 149,540	44 118	71,39
2057	0,654	0,654	20,396	15,597	15,924	0,744	0,118	0,089	1,606	3 149,506	44 118	71,39
2058	0,654	0,654	21,051	14,943	15,270	0,714	0,118	0,086	1,572	3 149,472	44 118	71,39
2059	0,654	0,654	21,705	14,288	14,615	0,683	0,118	0,082	1,538	3 149,438	44 118	71,39
2060	0,654	0,654	22,359	13,634	13,961	0,653	0,118	0,079	1,504	3 149,404	44 118	71,39
2061	0,654	0,654	23,014	12,979	13,307	0,622	0,118	0,075	1,469	3 149,369	44 118	71,39
2062	0,654	0,654	23,668	12,325	12,652	0,591	0,118	0,071	1,435	3 149,335	44 118	71,38
2063	0,654	0,654	24,323	11,671	11,998	0,561	0,118	0,068	1,401	3 149,301	44 118	71,38
2064	0,654	0,654	24,977	11,016	11,343	0,530	0,118	0,064	1,367	3 149,267	44 118	71,38
2065	0,654	0,654	25,632	10,362	10,689	0,500	0,118	0,061	1,333	3 149,233	44 118	71,38
2066	0,654	0,654	26,286	9,707	10,034	0,469	0,118	0,057	1,298	3 149,198	44 118	71,38
2067	0,654	0,654	26,940	9,053	9,380	0,439	0,118	0,053	1,264	3 149,164	44 118	71,38
2068	0,654	0,654	27,595	8,398	8,726	0,408	0,118	0,050	1,230	3 149,130	44 118	71,38
2069	0,654	0,654	28,249	7,744	8,071	0,377	0,118	0,046	1,196	3 149,096	44 118	71,38
2070	0,654	0,654	28,904	7,090	7,417	0,347	0,118	0,043	1,162	3 149,062	44 118	71,38
2071	0,654	0,654	29,558	6,435	6,762	0,316	0,118	0,039	1,127	3 149,027	44 118	71,38
2072	0,654	0,654	30,213	5,781	6,108	0,286	0,118	0,035	1,093	3 148,993	44 118	71,38
2073	0,654	0,654	30,867	5,126	5,454	0,255	0,118	0,032	1,059	3 148,959	44 118	71,38
2074	0,654	0,654	31,521	4,472	4,799	0,224	0,118	0,028	1,025	3 148,925	44 118	71,38
2075	0,654	0,654	32,176	3,817	4,145	0,194	0,118	0,025	0,991	3 148,891	44 118	71,37
2076	0,654	0,654	32,830	3,163	3,490	0,163	0,118	0,021	0,957	3 148,857	44 118	71,37
2077	0,654	0,654	33,485	2,509	2,836	0,133	0,118	0,017	0,922	3 148,822	44 118	71,37
2078	0,654	0,654	34,139	1,854	2,181	0,102	0,118	0,014	0,888	3 148,788	44 118	71,37
2079	0,654	0,654	34,794	1,200	1,527	0,071	0,118	0,010	0,854	3 148,754	44 118	71,37
2080	0,654	0,654	35,448	0,545	0,873	0,041	0,118	0,007	0,820	3 148,720	44 118	71,37
2081	0,545	0,545	35,993	0,000	4,384	0,205	0,088	0,003	0,842	3 148,742	44 118	71,37
Ensemble de la période 2026 à 2081									1,689			71,39

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,675 %, selon la décision D-2022-053 pour la demande R-4167-2021.

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 » et « Amélioration de la qualité du service ».

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 4 : Impact tarifaire du Projet sur 55 ans – analyse de sensibilité

												Analyse de sensibilité	
Coût du projet (M\$)												+ 15 %	96,039
Contribution estimée du Distributeur (M\$)													56,476
Mise en service nette (M\$)													39,562
Années et mois des mises en service	2026-10												39,562
Amortissement linéaire ¹													
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²												+ 15 %	5,376%
Exploitation et entretien ³													1,1%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴													0,55%
Nombre d'années													55
Années	Amortissement 2026-10 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Exploitation et entretien (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)	
2022										3 147,900	44 098	71,38	
2026	0,120	0,120	0,120	39,442	9,116	0,490	0,033	0,000	0,643	3 148,543	44 103	71,39	
2027	0,719	0,719	0,839	38,723	39,083	2,101	0,132	0,217	3,169	3 151,069	44 118	71,42	
2028	0,719	0,719	1,559	38,004	38,363	2,063	0,132	0,213	3,127	3 151,027	44 118	71,42	
2029	0,719	0,719	2,278	37,284	37,644	2,024	0,132	0,209	3,084	3 150,984	44 118	71,42	
2030	0,719	0,719	2,997	36,565	36,925	1,985	0,132	0,205	3,042	3 150,942	44 118	71,42	
2031	0,719	0,719	3,716	35,846	36,205	1,946	0,132	0,201	2,999	3 150,899	44 118	71,42	
2032	0,719	0,719	4,436	35,127	35,486	1,908	0,132	0,197	2,956	3 150,856	44 118	71,42	
2033	0,719	0,719	5,155	34,407	34,767	1,869	0,132	0,193	2,914	3 150,814	44 118	71,42	
2034	0,719	0,719	5,874	33,688	34,048	1,830	0,132	0,189	2,871	3 150,771	44 118	71,42	
2035	0,719	0,719	6,594	32,969	33,328	1,792	0,132	0,185	2,828	3 150,728	44 118	71,42	
2036	0,719	0,719	7,313	32,249	32,609	1,753	0,132	0,181	2,786	3 150,686	44 118	71,41	
2037	0,719	0,719	8,032	31,530	31,890	1,714	0,132	0,177	2,743	3 150,643	44 118	71,41	
2038	0,719	0,719	8,752	30,811	31,170	1,676	0,132	0,173	2,701	3 150,601	44 118	71,41	
2039	0,719	0,719	9,471	30,091	30,451	1,637	0,132	0,169	2,658	3 150,558	44 118	71,41	
2040	0,719	0,719	10,190	29,372	29,732	1,598	0,132	0,166	2,615	3 150,515	44 118	71,41	
2041	0,719	0,719	10,910	28,653	29,012	1,560	0,132	0,162	2,573	3 150,473	44 118	71,41	
2042	0,719	0,719	11,629	27,933	28,293	1,521	0,132	0,158	2,530	3 150,430	44 118	71,41	
2043	0,719	0,719	12,348	27,214	27,574	1,482	0,132	0,154	2,487	3 150,387	44 118	71,41	
2044	0,719	0,719	13,068	26,495	26,854	1,444	0,132	0,150	2,445	3 150,345	44 118	71,41	
2045	0,719	0,719	13,787	25,775	26,135	1,405	0,132	0,146	2,402	3 150,302	44 118	71,41	
2046	0,719	0,719	14,506	25,056	25,416	1,366	0,132	0,142	2,360	3 150,260	44 118	71,41	
2047	0,719	0,719	15,225	24,337	24,696	1,328	0,132	0,138	2,317	3 150,217	44 118	71,40	
2048	0,719	0,719	15,945	23,617	23,977	1,289	0,132	0,134	2,274	3 150,174	44 118	71,40	
2049	0,719	0,719	16,664	22,898	23,258	1,250	0,132	0,130	2,232	3 150,132	44 118	71,40	
2050	0,719	0,719	17,383	22,179	22,539	1,212	0,132	0,126	2,189	3 150,089	44 118	71,40	
2051	0,719	0,719	18,103	21,460	21,819	1,173	0,132	0,122	2,146	3 150,046	44 118	71,40	
2052	0,719	0,719	18,822	20,740	21,100	1,134	0,132	0,118	2,104	3 150,004	44 118	71,40	
2053	0,719	0,719	19,541	20,021	20,381	1,096	0,132	0,114	2,061	3 149,961	44 118	71,40	
2054	0,719	0,719	20,261	19,302	19,661	1,057	0,132	0,110	2,018	3 149,918	44 118	71,40	
2055	0,719	0,719	20,980	18,582	18,942	1,018	0,132	0,106	1,976	3 149,876	44 118	71,40	
2056	0,719	0,719	21,699	17,863	18,223	0,980	0,132	0,102	1,933	3 149,833	44 118	71,40	
2057	0,719	0,719	22,419	17,144	17,503	0,941	0,132	0,098	1,891	3 149,791	44 118	71,39	
2058	0,719	0,719	23,138	16,424	16,784	0,902	0,132	0,094	1,848	3 149,748	44 118	71,39	
2059	0,719	0,719	23,857	15,705	16,065	0,864	0,132	0,090	1,805	3 149,705	44 118	71,39	
2060	0,719	0,719	24,577	14,986	15,345	0,825	0,132	0,086	1,763	3 149,663	44 118	71,39	
2061	0,719	0,719	25,296	14,266	14,626	0,786	0,132	0,082	1,720	3 149,620	44 118	71,39	
2062	0,719	0,719	26,015	13,547	13,907	0,748	0,132	0,078	1,677	3 149,577	44 118	71,39	
2063	0,719	0,719	26,735	12,828	13,187	0,709	0,132	0,075	1,635	3 149,535	44 118	71,39	
2064	0,719	0,719	27,454	12,108	12,468	0,670	0,132	0,071	1,592	3 149,492	44 118	71,39	
2065	0,719	0,719	28,173	11,389	11,749	0,632	0,132	0,067	1,550	3 149,450	44 118	71,39	
2066	0,719	0,719	28,892	10,670	11,029	0,593	0,132	0,063	1,507	3 149,407	44 118	71,39	
2067	0,719	0,719	29,612	9,951	10,310	0,554	0,132	0,059	1,464	3 149,364	44 118	71,39	
2068	0,719	0,719	30,331	9,231	9,591	0,516	0,132	0,055	1,422	3 149,322	44 118	71,38	
2069	0,719	0,719	31,050	8,512	8,872	0,477	0,132	0,051	1,379	3 149,279	44 118	71,38	
2070	0,719	0,719	31,770	7,793	8,152	0,438	0,132	0,047	1,336	3 149,236	44 118	71,38	
2071	0,719	0,719	32,489	7,073	7,433	0,400	0,132	0,043	1,294	3 149,194	44 118	71,38	
2072	0,719	0,719	33,208	6,354	6,714	0,361	0,132	0,039	1,251	3 149,151	44 118	71,38	
2073	0,719	0,719	33,928	5,635	5,994	0,322	0,132	0,035	1,209	3 149,109	44 118	71,38	
2074	0,719	0,719	34,647	4,915	5,275	0,284	0,132	0,031	1,166	3 149,066	44 118	71,38	
2075	0,719	0,719	35,366	4,196	4,556	0,245	0,132	0,027	1,123	3 149,023	44 118	71,38	
2076	0,719	0,719	36,086	3,477	3,836	0,206	0,132	0,023	1,081	3 148,981	44 118	71,38	
2077	0,719	0,719	36,805	2,757	3,117	0,168	0,132	0,019	1,038	3 148,938	44 118	71,38	
2078	0,719	0,719	37,524	2,038	2,398	0,129	0,132	0,015	0,995	3 148,895	44 118	71,37	
2079	0,719	0,719	38,244	1,319	1,678	0,090	0,132	0,011	0,953	3 148,853	44 118	71,37	
2080	0,719	0,719	38,963	0,599	0,959	0,052	0,132	0,007	0,910	3 148,810	44 118	71,37	
2081	0,599	0,599	39,562	0,000	4,818	0,259	0,099	0,003	0,961	3 148,861	44 118	71,37	
Ensemble de la période 2026 à 2081									2,177			71,40	

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,675 %, selon la décision D-2022-053 pour la demande R-4167-2021.

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 » et « Amélioration de la qualité du service ».

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.