

Annexe 2

Liste des principales normes techniques appliquées aux Projets

1. Demande relative au remplacement des transformateurs au poste de Saraguay

1.1. Caractéristiques électriques générales d'appareillage

Titre du document	Numéro d'identification
Liste des caractéristiques électriques générales Remplacement des transformateurs de puissance à 315-120 kV	0083-20620-024-01-0-PL-A
Jeu de barres 330 kV	JB-315-19-0
Sectionneur 330 kV	SE-315-19-0
Sectionneur de terre 330 kV	ST-315-19-0
Parafoudre ZnO 206 kV, 20 kA	PA-315-19-0
Transformateur monophasé de courant 330 kV	TC-315-19-A
Autotransformateur triphasé 315 / 120 / 12,5 kV, 450 MVA	TP-315-120-450-19-C
Jeu de barres 132 kV	JB-120-19-0
Disjoncteur 132 kV	DI-120-19-A
Sectionneur 132 kV	SE-120-19-0
Sectionneur de terre 132 kV	ST-120-19-0
Parafoudre ZnO 86 kV, 10 kA	PA-120-19-0
Transformateur monophasé de courant 132 kV	TC-120-19-A
Transformateur monophasé de tension 132 kV	TT-120-19-A
Courants de défauts relatifs à l'élévation du potentiel de terre	0083-20600-059-01-0-PL-A

1.2. Caractéristiques électriques générales d'automatismes

Titre du document	Numéro d'identification
Remplacement des transformateurs 315-120 kV	0083-20600-060-01-0-PL-A
Automatisme de régulation de tension des transformateurs de puissance	AP-RT-11

1.3. Exigences générales de conception

Titre du document	Numéro d'identification
Systèmes numériques de commande	EGC-AUT-2.01
Régulation de tension des transformateurs	EGC-AUT-4.01

1.4. Exigences particulières de conception

Titre du document	Numéro d'identification
Automatismes Modifications des protections pour remplacer les 8 transformateurs 315-120 kV par 3 transformateurs 450 MVA	TET-AUT-EPC-0068-2201-0

1.5. Normes d'exploitation

Titre du document	Numéro d'identification
Besoins normalisés en exploitation (BENEX) relatifs à la conduite des installations et les données requises pour la téléconduite (volet Commande)	GEN-N-900-01

1.6. Spécifications normalisées d'Hydro-Québec

Titre du document	Numéro d'identification
Réalisation des installations électriques et travaux connexes dans les postes	SN-11.2l
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
Disjoncteurs à courant alternatif de 72,5 à 800 kV	SN-15.7a
Transformateurs de courant de 15 à 800 kV	SN-16.2k
Transformateurs de tension de 15 à 800 kV	SN-16.3h
Parafoudres de postes à oxyde métallique sans éclateurs pour réseaux à courant alternatif	SN-17.3c
Sectionneurs et sectionneurs de terre à courant alternatif de 15 à 800 kV	SN-19.3b
Critères généraux pour la conception civile et mécanique des postes	SN-29.7
Critères de conception des charpentes et supports	SN-29.8b

2. Demande relative à la reconstruction d'une ligne souterraine Saraguay-Mont-Royal

2.1. Caractéristiques électriques générales d'appareillage

Titre du document	Numéro d'identification
Liste des caractéristiques électriques générales – Saraguay Reconstruction de la ligne 1230 à 120 kV entre les postes Mont-Royal et Saraguay	0083-20620-023-01-A-PL-A
Liste des caractéristiques électriques générales – Mont-Royal Reconstruction de la ligne 1230 à 120 kV entre les postes Mont-Royal et Saraguay	0128-20620-007-01-B-PL-A
Jeu de barres 132 kV	JB-120-19-0
Transformateur monophasé de tension 132 kV	TT-120-19-0
Sectionneur 132 kV	SE-120-19-0
Sectionneur de terre 132 kV	ST-120-19-0
Parafoudre ZnO 86 kV, 10 kA	PA-120-19-0
Câble – 132 kV, 40 kA	3329-20600-001-01-0-PL-A

2.2. Caractéristiques électriques générales d'automatismes

Titre du document	Numéro d'identification
Poste Saraguay Modifications des protections de lignes du circuit 1230	0083-20600-062-01-0-PL-A
Poste Mont-Royal Modifications des protections de lignes du circuit 1230	0128-20600-016-01-0-PL-A

2.3. Exigences générales de conception

Titre du document	Numéro d'identification
Lignes souterraines de transport	EGC-LIS-001

2.4. Spécifications normalisées d'Hydro-Québec

Titre du document	Numéro d'identification
Câbles isolés au XLPE et leurs accessoires de tensions nominales de 69 kV à 315 kV	SN-49.1b

3. Demande relative à la construction du nouveau poste de Côte-Saint-Luc à 315-25 kV

3.1. Caractéristiques électriques générales d'appareillage

Nouveau poste de Côte-Saint-Luc et ses lignes d'alimentation

Titre du document	Numéro d'identification
Liste des caractéristiques électriques générales Nouveau poste de Côte-Saint-Luc à 315-25 kV	7580-20620-001-01-B-PL-A
Jeu de barres 330 kV, 4 000 A, 50 kA	JB-315-4000-50-16-0
Jeu de barres 330 kV, 1 200 A, 50 kA	JB-315-1200-50-16-0
Disjoncteur 330 kV, 4 000 A, 50 kA	DI-315-4000-50-15-0
Sectionneur 330 kV, 4 000 A, 50 kA	SE-315-4000-50-01
Sectionneur 330 kV, 2 000 A, 50 kA	SE-315-2000-50-01
Sectionneur de terre 330 kV, 50 kA	ST-315-50-01
Transformateur monophasé de courant 330 kV, 4 000 A, 50 kA	TC-315-4000-50-12
Transformateur monophasé de tension 330 kV	TT-315-01-12
Parafoudre ZnO 206 kV, 20 kA	PA-315-15-0
Transformateur triphasé 315-26,4 kV, 140 MVA	TP-315-25-140-15-0
Jeu de barres 26,4 kV, 4 000 A, 50 kA	JB-25-4000-50-16-0
Jeu de barres 26,4 kV, 1 200 A, 50 kA	JB-25-1200-50-16-0
Jeu de barres 26,4 kV, 800 A, 50 kA	JB-25-800-50-16-0
Jeu de barres 26,4 kV, 600 A, 12,5 kA	JB-25-600-12-16-0
Jeu de barres 28,4 kV, 1 200 A, 12,5 kA	JB-28-1200-12-17-0
Jeu de barres 28,4 kV, 800 A, 12,5 kA	JB-28-800-12-16-0
Disjoncteur de barres et transformateurs 26,4 kV, 4 000 A, 50 kA	DI-25-4000-50-TP-15-0
Disjoncteur de départ d'artères 26,4 kV, 800 A, 12,5 kA	DI-25-800-12-DA-15-0
Disjoncteur de batteries de condensateurs shunt 28,4 kV, 1 200 A, 12,5 kA	DI-28-1200-12-CO-15-0
Sectionneur 26,4 kV, 4 000 A, 50 kA	SE-25-4000-50-01
Sectionneur de terre 26,4 kV, 50 kA	ST-25-50-01
Transformateur de mise à la terre 26,4 kV, 520 A, 4 Ω	TM-25-03-16-0
Transformateur monophasé de courant 26,4 kV, 4 000 A, 50 kA	TC-25-4000-50-12
Transformateur monophasé de tension 26,4 kV	TT-25-01-12
Inductance série de départ d'artère 28,4 kV, 1 200 A, 12,5 kA, 3,5 mH	IN-28-1200-12-DA-16-0

Inductance série de batterie de condensateurs shunt 28,4 kV, 600 A, 12,5 kA, 0,09 mH	IN-28-600-12-CO-16-0
Batterie de condensateurs shunt à fusibles internes 28,4 kV de 6 à 18 Mvars	CO-28-01-17-0
Sectionneur d'établissement et de coupure de charge 26,4 kV, 4 000 A, 50 kA	7580-20600-001-01-0-PL-A
Sectionneur 26,4 kV, 1 200 A, 50 kA	7580-20600-002-01-0-PL-A
Transformateur monophasé de courant 28,4 kV, 1 200 A, 12,5 kA	7580-20600-003-01-0-PL-A
Sectionneur 28,4 kV, 800 A, 12,5 kA	7580-20600-004-01-0-PL-A
Câble 28,4 kV, 915 A, 12,5 kA	7580-20600-005-01-0-PL-A
Sectionneur 28,4 kV, 1 200 A, 12,5 kA	7580-20600-006-01-0-PL-A
Sectionneur de terre 28,4 kV, 12,5 kA	7580-20600-007-01-0-PL-A
Courants de défaut relatifs à l'élévation du potentiel de terre	7580-20600-008-01-0-PL-A
Câble 26,4 kV, 4 000 A, 50 kA	7580-20600-009-01-0-PL-A
Sectionneur de terre à coupure de courants et tensions induits 330 kV, 285 A	7580-20600-011-01-0-PL-A
Ligne biterne à 315 kV 2 x 686 mm ² / phase	7583-20600-001-01-0-PL-A

Réaménagement du réseau à 120 kV entre les postes de Saraguay, Laurent, de Mont-Royal et Hampstead

Titre du document	Numéro d'identification
Liste des caractéristiques électriques générales Raccordement d'un circuit souterrain à 120 kV au poste Laurent	0230-20620-012-01-0-PL-A
Jeu de barres 132 kV	JB-120-19-0
Parafoudre ZnO 86 kV, 10 kA	PA-120-19-0
Courants de défaut relatifs à l'élévation du potentiel de terre	0230-20600-035-01-0-PL-A
Câble 132 kV Circuit 1233 – Poste de Mont-Royal – Poste Laurent	5345-20600-003-01-0-PL-A

Ajout de départs de lignes à 315 kV au poste de Saraguay

Titre du document	Numéro d'identification
Liste des caractéristiques électriques générales Ajout de deux départs de ligne à 315 kV	0083-20620-025-01-A-PL-A
Jeu de barres 330 kV	JB-315-19-0
Parafoudre ZnO 206 kV, 20 kA	PA-315-19-0
Transformateur monophasé de tension 330 kV	TT-315-19-A
Transformateur monophasé de courant 330 kV	TC-315-19-A
Disjoncteur 330 kV	DI-315-19-0
Sectionneur 330 kV	SE-315-19-0
Sectionneur de terre à coupure de courants et tensions induits 330 kV, 90 A	ST-315-190-19-0
Courants de défaut relatifs à l'élévation du potentiel de terre	0083-20600-063-01-0-PL-A

3.2. Caractéristiques électriques générales d'automatismes

Titre du document	Numéro d'identification
Poste de Côte-Saint-Luc Automatismes et protections du nouveau poste	7580-20600-012-01-0-PL-A
Poste de Saraguay Ajout des lignes 3233 et 3234 vers Côte-Saint-Luc	0083-20600-064-01-A-PL-A
Poste de Saraguay Remplacement des protections de lignes et des disjoncteurs 120kV	0083-20600-061-01-0-PL-A
Poste Laurent Remplacement des protections de lignes et des disjoncteurs 120 kV	0230-20600-034-01-0-PL-A
Poste de Mont-Royal Remplacement des protections de lignes du circuit 1233	0128-20600-015-01-0-PL-A
Moyens de mitigation associés aux détecteurs internes des disjoncteurs isolés au SF6 de 72 kV et plus	AP-DI-17-0
Automatisme de régulation de tension des transformateurs de puissance	AP-RT-11
Batterie de condensateurs shunt à fusibles internes 26,4 et 28,4 kV	AP-25-CO-FI-17-0
Besoin de mesure de la qualité de l'onde	G261-20600-264-01-A-PL-A

3.3. Exigences générales de conception

Titre du document	Numéro d'identification
Régulation de tension des transformateurs	EGC-AUT-4.01
Système d'alimentation c.a.	EGC-AUT-7.01
Système d'alimentation c.c.	EGC-AUT-7.02
Infrastructure numérique de télésurveillance et télémaintenance des postes de transport	EGC-AUT-11.01
Raccordements des réseaux IP sécurisés et administratifs	TET-AUT-EGC-12.1.0.1
Aménagement des départs d'artères à 25 kV et des équipements connexes	EGC-IE-001
Bâtiments de poste de TransÉnergie	EGC-APC-0004
Drainage de poste	EGC-CIV-0001
Lignes aériennes de transport	EGC-LIA-001

3.4. Exigences particulières de conception

Titre du document	Numéro d'identification
Automatismes Reconstruction du poste Hampstead à 315-25 kV Nouveau poste Côte-Saint-Luc	TET-AUT-EPC-7580-2001-B
Automatismes Ligne double terre à 315kV Saraguay - Côte-Saint-Luc	TET-AUT-EPC-0083-2203-0
Automatismes Reconfiguration du réseau à 120 kV Postes Saraguay, Laurent, Mont-Royal et Hampstead	TET-AUT-EPC-0083-2202-0
Appareillage Nouveau poste de Côte-Saint Luc Poste sous enveloppe métallique 315 kV	2019-01997 Août 2021 – Révision 3
Appareillage Exigences complémentaires aux encadrements SN 25.3a et EGC-IE-001 et particulières à la conception de type «armoires double (métal-clad)»	7580-EPC-25100-001
Lignes aériennes Nouvelles lignes biternes à 315 kV	7584-25400-001-0

3.5. Normes d'exploitation

Titre du document	Numéro d'identification
Besoins normalisés en exploitation (BENEX) relatifs à la conduite des installations et les données requises pour la téléconduite (volet Commande)	GEN-N-900-01
Besoins normalisés en exploitation (BENEX) relatifs à la conduite et à la téléconduite des postes et centrales (volet Télécommunications)	GEN-N-900-02

3.6. Spécifications normalisées d'Hydro-Québec

Titre du document	Numéro d'identification
Réalisation des installations électriques et travaux connexes dans les postes	SN-11.2l
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
Inductances série de 28,4 à 72,5 kV	SN-14.7j
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-16.2k
Transformateurs de tension de 15 à 800 kV	SN-16.3h
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
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-20.12a
Appareillage sous enveloppe métallique à isolation gazeuse (SF6 ou gaz alternatif au SF6) de tensions assignées 145 kV à 362 kV	SN-25.1e
Appareillage sous enveloppe métallique à 26,4 kV	SN-25.3a
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
Critères de conception des pylônes tubulaires	SN-41.8

Câbles de puissance à isolation XLPE pour les tensions nominales de 69 à 315 kV	SN-49.1c
Matériel basse tension – fourniture et essais	SN-62.1008
Ensemble d'appareillage à basse tension sous enveloppe 600 V c.a. et moins	SN-63.10c
Chargeurs de batteries d'accumulateurs	SN-63.1g
Batterie d'accumulateurs plomb-acide ouverts (ventilés) et support de batterie	SN-63.4g

3.7. Sécurisation

Titre du document	Numéro d'identification
Normes NERC: Critical Infrastructure Protection	CIP-002 à 009

3.8. Normes et encadrements relatifs aux bâtiments

Titre du document	Numéro d'identification
Qualification parasismique des équipements, bâtiments et ouvrages du réseau de transport	TET-APG-N-0001
Code National du bâtiment du Canada	
IEEE Recommended Practice for Seismic Design of Substations	IEEE Std 693-2005

Annexe 3**Liste des autorisations exigées en vertu d'autres lois**

1. Demande relative au remplacement des transformateurs au poste de Saraguay

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

4 Volet provincial

- 5 • Aucune autorisation n'est requise.

6 Volet fédéral

- 7 • Aucune autorisation n'est requise.

2. Demande relative à la reconstruction d'une ligne souterraine Saraguay-Mont-Royal

1 Le Transporteur présente ici la liste des principales autorisations exigées en vertu d'autres
2 lois pour la reconstruction d'une ligne souterraine Saraguay-Mont-Royal à l'étude, et ce
3 conformément au paragraphe 6, alinéa 1 de l'article 2 du *Règlement*.

4 Volet provincial

5 • Une résolution formulant un avis sur la conformité du projet aux objectifs du Plan
6 métropolitain d'aménagement et de développement de la Communauté métropolitaine de
7 Montréal en vertu de la *Loi sur l'aménagement et l'urbanisme*¹.

8 • Une résolution formulant un avis sur la conformité du projet aux objectifs du schéma
9 d'aménagement et de développement de l'agglomération de Montréal en vertu de la *Loi*
10 *sur l'aménagement et l'urbanisme*.

11 Volet fédéral

12 • Aucune autorisation n'est requise.

¹ L.R.Q., c. A-19, art. 149 et suiv.

3. Demande relative à la construction du nouveau poste de Côte-Saint-Luc à 315-25 kV

1 Le Transporteur présente ici la liste des principales autorisations exigées en vertu d'autres
2 lois pour la construction du nouveau poste de Côte-Saint-Luc à 315-25 kV à l'étude, et ce
3 conformément au paragraphe 6, alinéa 1 de l'article 2 du *Règlement*.

4 Volet provincial

- 5 • Une résolution formulant un avis sur la conformité du projet aux objectifs du Plan
6 métropolitain d'aménagement et de développement de la Communauté métropolitaine de
7 Montréal en vertu de la *Loi sur l'aménagement et l'urbanisme*.
- 8 • Une résolution formulant un avis sur la conformité du projet aux objectifs du schéma
9 d'aménagement et de développement de l'agglomération de Montréal en vertu de la *Loi*
10 *sur l'aménagement et l'urbanisme*.
- 11 • Un certificat d'autorisation est requis du Gouvernement en vertu de la *Loi sur la qualité*
12 *de l'environnement*² pour la construction d'un poste de transport et de répartition
13 d'énergie électrique de tension égale ou supérieure à 315 kV, conformément au
14 *Règlement relatif à l'évaluation et l'examen des impacts sur l'environnement*³.
- 15 • Une autorisation ministérielle est requise du ministère de l'Environnement, de la Lutte
16 contre les changements climatiques, de la Faune et des Parcs (« MELCCFP ») en vertu
17 de la *Loi sur la qualité de l'environnement*⁴.

18 Volet fédéral

- 19 • Aucune autorisation n'est requise.

² L.R.Q., c. Q-2, art. 31.1 et ss.

³ L.R.Q., c. Q-2, r. 23.1, annexe 1, partie II, art. 10.

⁴ L.R.Q., c. Q-2, art. 22.

Annexe 4

Liste des activités d'information et de consultation

1. Demande relative au remplacement des transformateurs au poste de Saraguay

- 1 Dans le cadre du projet de remplacement des transformateurs au poste de Saraguay, Hydro-
- 2 Québec n'a pas mené de processus de participation et de consultation du public considérant
- 3 que les travaux ont lieu à l'intérieur du poste et des emprises d'Hydro-Québec et sont sans
- 4 impacts significatifs sur le milieu.

2. Demande relative à la construction d'une ligne souterraine Saraguay-Mont-Royal

1 Participation du public

2 Objectifs de la démarche de participation du public

3 Le projet n'étant pas soumis à l'article 31.1 de la loi sur la qualité de l'environnement, le public
4 sera informé via les info-travaux qui seront distribués en porte à porte à l'approche des
5 travaux. C'est de cette façon qu'Hydro-Québec informe les résidents riverains du tracé de la
6 ligne. On n'y trouve donc pas les étapes de communication ou de participation du public.
7 Toutefois, les échanges avec les municipalités sont réguliers.

8 Milieu d'accueil

9 La zone d'étude du projet touche principalement l'arrondissement de Saint-Laurent et la ville
10 de Mont-Royal.

11 Activités de participation du public

12 La démarche de participation du public relative au projet s'est déroulée de décembre 2022 à
13 octobre 2023 pour ville de Mont-Royal et de décembre 2022 à novembre 2023 pour
14 l'arrondissement de Saint-Laurent.

15 Tableau : Activités de communication avec la ville de Mont-Royal et l'arrondissement 16 de Saint-Laurent

Ville de Mont-Royal		
Date	Type d'activité	Publics rencontrés ou informés
5 décembre 2022	Informations téléphoniques préliminaires et préparatoires	Direction de la Ville de Mont-Royal
6 février 2023	Présentation du projet	Direction de la Ville
16 juin 2023	Distribution en porte à porte d'un Info-Travaux	Citoyens et commerces voisins du poste Mont-Royal où des travaux de traverse sont devancés afin de coordonner les interventions dans le domaine public avec des tiers
10 octobre 2023	Présentation du tracé final et des échéanciers	Direction de la Ville

Arrondissement de Saint-Laurent		
Date	Type d'activité	Publics rencontrés ou informés
15 décembre 2022	Information préliminaire sur le projet à venir	Direction de l'Urbanisme de l'arrondissement
27 janvier 2023	Présentation du projet de la ligne souterraine	Conseil d'arrondissement et équipe de gestion
16 août 2023	Présentation du tracé final	Bureau des élus de l'arrondissement et équipe de gestion
6 novembre 2023	Présentation du tracé final et des séquences des travaux	Conseil d'arrondissement et équipe de gestion

3. Demande relative à la construction du nouveau poste Côte-Saint-Luc à 315-25 kV

1 Participation du public

2 Objectifs de la démarche de participation du public

3 Dans le cadre du projet de construction du nouveau poste de Côte-Saint-Luc à 315/-25 kV et
 4 ses lignes d'alimentation à 315 kV ainsi que du démantèlement du poste Hampstead à
 5 120/25/-12 kV, Hydro-Québec a mis de l'avant un processus particulier de participation et
 6 de consultation du public composé d'un comité formé d'élus, de gestionnaires et de citoyens.
 7 Ces derniers ont été désignés par la ville.

8 Milieu d'accueil

9 La zone d'étude du projet de construction du poste est la ville de Côte Saint-Luc.

10 Activités de participation du public

11 La démarche de participation du public relative au projet s'est déroulé de novembre 2018 à
 12 juin 2023.

13 Tableau : Activités de communication aux trois étapes de participation du public

Ville de Côte Saint-Luc		
Date	Type d'activité	Publics rencontrés ou informés
8 novembre 2018	Information préliminaire sur le projet	Gestionnaires et élus
3 décembre 2018	Information préliminaire sur le projet	Direction de la Ville
27 janvier 2020	1 ^{ère} rencontre Comité technique	2 élus, 2 gestionnaires, des résidents désignés par le Conseil, représentants d'HQ et facilitateur externe. Spécialistes invités au besoin
3 février 2020	2 ^{ème} rencontre Comité technique	Élus, gestionnaires, représentants citoyens et facilitateur externe
18 février 2020	3 ^{ème} rencontre Comité technique	Élus, gestionnaires, représentants citoyens et facilitateur externe
23 octobre 2020	4 ^{ème} rencontre Comité technique	Élus, gestionnaires, représentants citoyens et facilitateur externe
15 février 2021	5 ^{ème} rencontre Comité de travail	Élus, gestionnaires, représentants citoyens et facilitateur externe
22 février 2021	6 ^{ème} rencontre Comité de travail	Élus, gestionnaires, représentants citoyens et facilitateur externe

15 mars 2021	7 ^{ème} rencontre Comité de travail	Élus, gestionnaires, représentants citoyens et facilitateur externe
16 avril 2021	Conclusion du Comité de travail - Réponses écrites aux questions	Direction de la ville
23 novembre 2021	Échange sur l'achat de deux terrains vacants, proche du poste	Gestionnaires de la ville de Côte Saint-Luc
19 avril 2022	Lettre-avis de report de la décision sur la solution retenue et des activités de communications à l'automne 2022	Direction générale de la Ville
16 février 2023	Présentation de l'état d'avancement du projet, des améliorations obtenues, du plan de communication avec les citoyens et des travaux préalables à venir	Rencontre avec la direction générale
8 mai 2023	Présentation projet Poste Hampstead et ligne	Députée d'Arcy Mc-Gee
31 mai 2023	Publication de l'information-invitation à l'activité portes ouvertes	The Suburban
Mai 2023	Distribution bulletin d'information et invitation à l'activité portes ouvertes	Citoyens
5 juin 2023	Activité Portes ouvertes	Citoyens - zone de distribution

Version caviardée

Annexe 5.1

**Taux d'inflation spécifiques
ventilés par composantes pour les Projets**

Taux d'inflation spécifiques ventilés par composantes

Composantes	A	2023		2024		2025		2026		2027		2028		2029		2030		2031		2032		2033		2034		
		B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	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	Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation	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																									
	Main d'œuvre	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Construction	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Approvisionnement	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Facteur marché	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Facteur productivité	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
Total - Ligne			4,9		5,6		2,9		3,8		2,7		3,0		2,9		3,0		3,9		3,5		1,8		1,8	
POSTE	Indice par agrégats types																									
	Main d'œuvre	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Construction	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Approvisionnement	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Facteur marché	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Facteur productivité	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
Total - Poste			9,7		2,7		2,5		3,1		2,0		2,3		2,6		3,3		3,1		3,0		1,6		1,6	
TELECOM	Indice par agrégats types																									
	Main d'œuvre	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Construction	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Approvisionnement	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Facteur marché	N/A																								
	Facteur productivité	N/A																								
Total - Telecom			7,4		4,3		4,2		4,3		2,5		2,7		3,4		3,1		3,1		3,1		1,8		1,8	

Annexe 6

Impact tarifaire

1. Demande relative au remplacement des transformateurs au poste de Saraguay

Tableau 1 : Impact tarifaire du Projet Saraguay sur 20 ans

Coût du projet (M\$)		115,455
Mise en service nette (M\$)		115,455
Années et mois des mises en service	2025-12	11,020
	2026-11	15,989
	2027-11	16,504
	2029-10	71,942
Amortissement linéaire ¹		
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²		4,675%
Taxe sur les services publics (TSP) ³		0,55%
Nombre d'années		20

Années	Amortissement 2025-12 (M\$)	Amortissement 2026-11 (M\$)	Amortissement 2027-11 (M\$)	Amortissement 2029-10 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	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	
2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,020	0,848	0,040	0,000	0,040	3 147,940	44 098	71,39
2026	0,551	0,067	0,000	0,000	0,618	0,618	26,391	13,199	0,617	0,061	1,295	3 149,195	44 098	71,41
2027	0,551	0,799	0,069	0,000	1,419	2,037	41,476	28,250	1,321	0,145	2,885	3 150,785	44 098	71,45
2028	0,551	0,799	0,825	0,000	2,176	4,212	39,301	40,388	1,888	0,228	4,292	3 152,192	44 098	71,48
2029	0,551	0,799	0,825	0,600	2,775	6,988	108,467	54,746	2,559	0,216	5,551	3 153,451	44 098	71,51
2030	0,551	0,799	0,825	3,597	5,773	12,760	102,695	105,581	4,936	0,597	11,305	3 159,205	44 098	71,64
2031	0,551	0,799	0,825	3,597	5,773	18,533	96,922	99,808	4,666	0,565	11,004	3 158,904	44 098	71,63
2032	0,551	0,799	0,825	3,597	5,773	24,306	91,149	94,035	4,396	0,533	10,702	3 158,602	44 098	71,63
2033	0,551	0,799	0,825	3,597	5,773	30,079	85,376	88,263	4,126	0,501	10,400	3 158,300	44 098	71,62
2034	0,551	0,799	0,825	3,597	5,773	35,851	79,604	82,490	3,856	0,470	10,099	3 157,999	44 098	71,61
2035	0,551	0,799	0,825	3,597	5,773	41,624	73,831	76,717	3,587	0,438	9,797	3 157,697	44 098	71,61
2036	0,551	0,799	0,825	3,597	5,773	47,397	68,058	70,944	3,317	0,406	9,495	3 157,395	44 098	71,60
2037	0,551	0,799	0,825	3,597	5,773	53,170	62,285	65,172	3,047	0,374	9,194	3 157,094	44 098	71,59
2038	0,551	0,799	0,825	3,597	5,773	58,942	56,513	59,399	2,777	0,343	8,892	3 156,792	44 098	71,59
2039	0,551	0,799	0,825	3,597	5,773	64,715	50,740	53,626	2,507	0,311	8,591	3 156,491	44 098	71,58
2040	0,551	0,799	0,825	3,597	5,773	70,488	44,967	47,853	2,237	0,279	8,289	3 156,189	44 098	71,57
2041	0,551	0,799	0,825	3,597	5,773	76,261	39,194	42,081	1,967	0,247	7,987	3 155,887	44 098	71,57
2042	0,551	0,799	0,825	3,597	5,773	82,033	33,422	36,308	1,697	0,216	7,686	3 155,586	44 098	71,56
2043	0,551	0,799	0,825	3,597	5,773	87,806	27,649	30,535	1,428	0,184	7,384	3 155,284	44 098	71,55
2044	0,551	0,799	0,825	3,597	5,773	93,579	21,876	24,762	1,158	0,152	7,082	3 154,982	44 098	71,54
2045	0,551	0,799	0,825	3,597	5,773	99,352	16,103	18,990	0,888	0,120	6,781	3 154,681	44 098	71,54
2046	0,000	0,733	0,825	3,597	5,155	104,507	10,948	13,498	0,631	0,089	5,875	3 153,775	44 098	71,52
2047	0,000	0,000	0,756	3,597	4,354	108,860	6,595	8,742	0,409	0,060	4,822	3 152,722	44 098	71,49
2048	0,000	0,000	0,000	3,597	3,597	112,457	2,998	4,796	0,224	0,036	3,858	3 151,758	44 098	71,47
2049	0,000	0,000	0,000	2,998	2,998	115,455	0,000	1,268	0,059	0,016	3,073	3 150,973	44 098	71,45
Ensemble de la période 2025 à 2049											7,055		71,54	

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 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 Saraguay sur 20 ans – Analyse de sensibilité

Analyse de sensibilité

Coût du projet (M\$)		+ 15 %	132,773
Mise en service nette (M\$)			132,773
Années et mois des mises en service	2025-12		12,673
	2026-11		18,387
	2027-11		18,980
	2029-10		82,733
Amortissement linéaire ¹			
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²		+ 15 %	5,376%
Taxe sur les services publics (TSP) ³			0,55%
Nombre d'années			20

Années	Amortissement	Amortissement	Amortissement	Amortissement	Amortissement	Amortissement	Base de tarification :	Base de tarification :	Coût du	Taxe sur les	Total	Revenus	Besoins de	Tarif
	2025-12	2026-11	2027-11	2029-10	Amortissement	Amortissement cumulé	solde de fin	moyenne 13 soldes	capital	services publics	(M\$)	(M\$)	(MW)	(\$/kW)
	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)
2022												3 147,900	44 098	71,38
2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,673	0,975	0,052	0,000	0,052	3 147,952	44 098	71,39
2026	0,634	0,077	0,000	0,000	0,710	0,710	30,350	15,179	0,816	0,070	1,596	3 149,496	44 098	71,42
2027	0,634	0,919	0,079	0,000	1,632	2,342	47,698	32,487	1,747	0,167	3,546	3 151,446	44 098	71,46
2028	0,634	0,919	0,949	0,000	2,502	4,844	45,196	46,447	2,497	0,262	5,261	3 153,161	44 098	71,50
2029	0,634	0,919	0,949	0,689	3,191	8,036	124,737	62,957	3,385	0,249	6,825	3 154,725	44 098	71,54
2030	0,634	0,919	0,949	4,137	6,639	14,674	118,099	121,418	6,528	0,686	13,852	3 161,752	44 098	71,70
2031	0,634	0,919	0,949	4,137	6,639	21,313	111,460	114,779	6,171	0,650	13,459	3 161,359	44 098	71,69
2032	0,634	0,919	0,949	4,137	6,639	27,952	104,821	108,141	5,814	0,613	13,066	3 160,966	44 098	71,68
2033	0,634	0,919	0,949	4,137	6,639	34,590	98,183	101,502	5,457	0,577	12,672	3 160,572	44 098	71,67
2034	0,634	0,919	0,949	4,137	6,639	41,229	91,544	94,863	5,100	0,540	12,279	3 160,179	44 098	71,66
2035	0,634	0,919	0,949	4,137	6,639	47,868	84,905	88,225	4,743	0,503	11,885	3 159,785	44 098	71,65
2036	0,634	0,919	0,949	4,137	6,639	54,506	78,267	81,586	4,386	0,467	11,492	3 159,392	44 098	71,64
2037	0,634	0,919	0,949	4,137	6,639	61,145	71,628	74,947	4,029	0,430	11,098	3 158,998	44 098	71,64
2038	0,634	0,919	0,949	4,137	6,639	67,784	64,989	68,309	3,672	0,394	10,705	3 158,605	44 098	71,63
2039	0,634	0,919	0,949	4,137	6,639	74,422	58,351	61,670	3,316	0,357	10,312	3 158,212	44 098	71,62
2040	0,634	0,919	0,949	4,137	6,639	81,061	51,712	55,031	2,959	0,321	9,918	3 157,818	44 098	71,61
2041	0,634	0,919	0,949	4,137	6,639	87,700	45,073	48,393	2,602	0,284	9,525	3 157,425	44 098	71,60
2042	0,634	0,919	0,949	4,137	6,639	94,338	38,435	41,754	2,245	0,248	9,131	3 157,031	44 098	71,59
2043	0,634	0,919	0,949	4,137	6,639	100,977	31,796	35,116	1,888	0,211	8,738	3 156,638	44 098	71,58
2044	0,634	0,919	0,949	4,137	6,639	107,616	25,158	28,477	1,531	0,175	8,345	3 156,245	44 098	71,57
2045	0,634	0,919	0,949	4,137	6,639	114,254	18,519	21,838	1,174	0,138	7,951	3 155,851	44 098	71,56
2046	0,000	0,843	0,949	4,137	5,928	120,183	12,590	15,522	0,835	0,102	6,865	3 154,765	44 098	71,54
2047	0,000	0,000	0,870	4,137	5,007	125,189	7,584	10,054	0,541	0,069	5,616	3 153,516	44 098	71,51
2048	0,000	0,000	0,000	4,137	4,137	129,326	3,447	5,516	0,297	0,042	4,475	3 152,375	44 098	71,49
2049	0,000	0,000	0,000	3,447	3,447	132,773	0,000	1,458	0,078	0,019	3,545	3 151,445	44 098	71,46
Ensemble de la période 2025 à 2049											8,488		71,58	

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 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 Saraguay sur 40 ans

Coût du projet (M\$)	115,455
Mise en service nette (M\$)	115,455
Années et mois des mises en service	2025-12 2026-11 2027-11 2029-10
Amortissement linéaire ¹	
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	4,675%
Taxe sur les services publics (TSP) ³	0,55%
Nombre d'années	40

Années	Amortissement 2025-12 (M\$)	Amortissement 2026-11 (M\$)	Amortissement 2027-11 (M\$)	Amortissement 2029-10 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,020	0,848	0,040	0,000	0,040	3 147,900	44 098	71,38
2025	0,276	0,033	0,000	0,000	0,309	0,309	26,700	13,340	0,624	0,061	0,993	3 148,893	44 098	71,39
2026	0,276	0,400	0,034	0,000	0,710	1,018	42,495	28,899	1,351	0,147	2,207	3 150,107	44 098	71,43
2027	0,276	0,400	0,413	0,000	1,088	2,106	41,407	41,951	1,961	0,234	3,283	3 151,183	44 098	71,46
2028	0,276	0,400	0,413	0,300	1,388	3,494	111,961	57,430	2,685	0,228	4,300	3 152,200	44 098	71,48
2029	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	6,380	109,075	110,518	5,167	0,616	8,669	3 156,569	44 098	71,58
2030	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	9,267	106,188	107,632	5,032	0,600	8,518	3 156,418	44 098	71,58
2031	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	12,153	103,302	104,745	4,897	0,584	8,367	3 156,267	44 098	71,57
2032	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	15,039	100,416	101,859	4,762	0,568	8,216	3 156,116	44 098	71,57
2033	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	17,926	97,529	98,972	4,627	0,552	8,066	3 155,966	44 098	71,57
2034	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	20,812	94,643	96,086	4,492	0,536	7,915	3 155,815	44 098	71,56
2035	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	23,698	91,757	93,200	4,357	0,521	7,764	3 155,664	44 098	71,56
2036	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	26,585	88,870	90,313	4,222	0,505	7,613	3 155,513	44 098	71,56
2037	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	29,471	85,984	87,427	4,087	0,489	7,462	3 155,362	44 098	71,55
2038	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	32,358	83,097	84,541	3,952	0,473	7,312	3 155,212	44 098	71,55
2039	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	35,244	80,211	81,654	3,817	0,457	7,161	3 155,061	44 098	71,55
2040	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	38,130	77,325	78,768	3,682	0,441	7,010	3 154,910	44 098	71,54
2041	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	41,017	74,438	75,881	3,547	0,425	6,859	3 154,759	44 098	71,54
2042	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	43,903	71,552	72,995	3,413	0,409	6,708	3 154,608	44 098	71,54
2043	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	46,789	68,666	70,109	3,278	0,394	6,557	3 154,457	44 098	71,53
2044	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	49,676	65,779	67,222	3,143	0,378	6,407	3 154,307	44 098	71,53
2045	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	52,562	62,893	64,336	3,008	0,362	6,256	3 154,156	44 098	71,53
2046	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	55,449	60,006	61,450	2,873	0,346	6,105	3 154,005	44 098	71,52
2047	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	58,335	57,120	58,563	2,738	0,330	5,954	3 153,854	44 098	71,52
2048	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	61,221	54,234	55,677	2,603	0,314	5,803	3 153,703	44 098	71,52
2049	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	64,108	51,347	52,790	2,468	0,298	5,653	3 153,553	44 098	71,51
2050	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	66,994	48,461	49,904	2,333	0,282	5,502	3 153,402	44 098	71,51
2051	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	69,880	45,575	47,018	2,198	0,267	5,351	3 153,251	44 098	71,51
2052	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	72,767	42,688	44,131	2,063	0,251	5,200	3 153,100	44 098	71,50
2053	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	75,653	39,802	41,245	1,928	0,235	5,049	3 152,949	44 098	71,50
2054	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	78,540	36,915	38,359	1,793	0,219	4,899	3 152,799	44 098	71,50
2055	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	81,426	34,029	35,472	1,658	0,203	4,748	3 152,648	44 098	71,49
2056	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	84,312	31,143	32,586	1,523	0,187	4,597	3 152,497	44 098	71,49
2057	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	87,199	28,256	29,699	1,388	0,171	4,446	3 152,346	44 098	71,49
2058	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	90,085	25,370	26,813	1,254	0,155	4,295	3 152,195	44 098	71,48
2059	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	92,971	22,484	23,927	1,119	0,140	4,144	3 152,044	44 098	71,48
2060	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	95,858	19,597	21,040	0,984	0,124	3,994	3 151,894	44 098	71,47
2061	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	98,744	16,711	18,154	0,849	0,108	3,843	3 151,743	44 098	71,47
2062	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	101,631	13,824	15,268	0,714	0,092	3,692	3 151,592	44 098	71,47
2063	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	104,517	10,938	12,381	0,579	0,076	3,541	3 151,441	44 098	71,46
2064	0,276	0,400	0,413	1,799	2,886	107,403	8,052	9,495	0,444	0,060	3,390	3 151,290	44 098	71,46
2065	0,000	0,366	0,413	1,799	2,578	109,981	5,474	6,749	0,316	0,044	2,937	3 150,837	44 098	71,45
2066	0,000	0,000	0,378	1,799	2,177	112,158	3,297	4,371	0,204	0,030	2,411	3 150,311	44 098	71,44
2067	0,000	0,000	0,000	1,799	1,799	113,956	1,499	2,398	0,112	0,018	1,929	3 149,829	44 098	71,43
2068	0,000	0,000	0,000	1,499	1,499	115,455	0,000	0,634	0,030	0,008	1,537	3 149,437	44 098	71,42
2069	0,000	0,000	0,000	1,499	1,499	115,455	0,000	0,634	0,030	0,008	1,537	3 149,437	44 098	71,42
Ensemble de la période 2025 à 2069											5,260			71,50

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 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 Saraguay sur 40 ans –
Analyse de sensibilité**

											Analyse de sensibilité			
Coût du projet (M\$)											+ 15 %	132,773		
Mise en service nette (M\$)												132,773		
Années et mois des mises en service											2025-12	12,673		
											2026-11	18,387		
											2027-11	18,980		
											2029-10	82,733		
Amortissement linéaire ¹														
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²											+ 15 %	5,376%		
Taxe sur les services publics (TSP) ³												0,55%		
Nombre d'années												40		
Années	Amortissement 2025-12 (M\$)	Amortissement 2026-11 (M\$)	Amortissement 2027-11 (M\$)	Amortissement 2029-10 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,673	0,975	0,052	0,000	0,052	3 147,900	44 098	71,38
2025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,673	0,975	0,052	0,000	0,052	3 147,952	44 098	71,39
2026	0,317	0,038	0,000	0,000	0,355	0,355	30,705	15,340	0,825	0,070	1,250	3 149,150	44 098	71,41
2027	0,317	0,460	0,040	0,000	0,816	1,171	48,869	33,234	1,787	0,169	2,772	3 150,672	44 098	71,45
2028	0,317	0,460	0,474	0,000	1,251	2,422	47,618	48,243	2,594	0,269	4,113	3 152,013	44 098	71,48
2029	0,317	0,460	0,474	0,345	1,596	4,018	128,755	66,045	3,551	0,262	5,408	3 153,308	44 098	71,51
2030	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	7,337	125,436	127,096	6,833	0,708	10,860	3 158,760	44 098	71,63
2031	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	10,657	122,117	123,776	6,655	0,690	10,664	3 158,564	44 098	71,63
2032	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	13,976	118,797	120,457	6,476	0,672	10,467	3 158,367	44 098	71,62
2033	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	17,295	115,478	117,138	6,298	0,653	10,270	3 158,170	44 098	71,62
2034	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	20,615	112,159	113,818	6,119	0,635	10,074	3 157,974	44 098	71,61
2035	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	23,934	108,839	110,499	5,941	0,617	9,877	3 157,777	44 098	71,61
2036	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	27,253	105,520	107,180	5,762	0,599	9,680	3 157,580	44 098	71,60
2037	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	30,573	102,201	103,860	5,584	0,580	9,483	3 157,383	44 098	71,60
2038	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	33,892	98,881	100,541	5,405	0,562	9,287	3 157,187	44 098	71,59
2039	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	37,211	95,562	97,222	5,227	0,544	9,090	3 156,990	44 098	71,59
2040	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	40,531	92,243	93,902	5,048	0,526	8,893	3 156,793	44 098	71,59
2041	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	43,850	88,923	90,583	4,870	0,507	8,697	3 156,597	44 098	71,58
2042	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	47,169	85,604	87,264	4,692	0,489	8,500	3 156,400	44 098	71,58
2043	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	50,489	82,285	83,944	4,513	0,471	8,303	3 156,203	44 098	71,57
2044	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	53,808	78,965	80,625	4,335	0,453	8,107	3 156,007	44 098	71,57
2045	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	57,127	75,646	77,306	4,156	0,434	7,910	3 155,810	44 098	71,56
2046	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	60,447	72,327	73,986	3,978	0,416	7,713	3 155,613	44 098	71,56
2047	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	63,766	69,007	70,667	3,799	0,398	7,516	3 155,416	44 098	71,55
2048	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	67,085	65,688	67,348	3,621	0,380	7,320	3 155,220	44 098	71,55
2049	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	70,405	62,369	64,028	3,442	0,361	7,123	3 155,023	44 098	71,55
2050	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	73,724	59,049	60,709	3,264	0,343	6,926	3 154,826	44 098	71,54
2051	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	77,043	55,730	57,390	3,085	0,325	6,730	3 154,630	44 098	71,54
2052	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	80,363	52,411	54,070	2,907	0,307	6,533	3 154,433	44 098	71,53
2053	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	83,682	49,091	50,751	2,729	0,288	6,336	3 154,236	44 098	71,53
2054	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	87,001	45,772	47,432	2,550	0,270	6,139	3 154,039	44 098	71,52
2055	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	90,321	42,453	44,112	2,372	0,252	5,943	3 153,843	44 098	71,52
2056	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	93,640	39,133	40,793	2,193	0,233	5,746	3 153,646	44 098	71,51
2057	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	96,959	35,814	37,474	2,015	0,215	5,549	3 153,449	44 098	71,51
2058	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	100,279	32,495	34,154	1,836	0,197	5,353	3 153,253	44 098	71,51
2059	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	103,598	29,175	30,835	1,658	0,179	5,156	3 153,056	44 098	71,50
2060	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	106,917	25,856	27,516	1,479	0,160	4,959	3 152,859	44 098	71,50
2061	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	110,237	22,537	24,196	1,301	0,142	4,762	3 152,662	44 098	71,49
2062	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	113,556	19,217	20,877	1,122	0,124	4,566	3 152,466	44 098	71,49
2063	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	116,875	15,898	17,558	0,944	0,106	4,369	3 152,269	44 098	71,48
2064	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	120,194	12,579	14,238	0,765	0,087	4,172	3 152,072	44 098	71,48
2065	0,317	0,460	0,474	2,068	3,319	123,514	9,259	10,919	0,587	0,069	3,976	3 151,876	44 098	71,47
2066	0,000	0,421	0,474	2,068	2,964	126,478	6,295	7,761	0,417	0,051	3,432	3 151,332	44 098	71,46
2067	0,000	0,000	0,435	2,068	2,503	128,981	3,792	5,027	0,270	0,035	2,808	3 150,708	44 098	71,45
2068	0,000	0,000	0,000	2,068	2,068	131,050	1,724	2,758	0,148	0,021	2,237	3 150,137	44 098	71,43
2069	0,000	0,000	0,000	1,724	1,724	132,773	0,000	0,729	0,039	0,009	1,772	3 149,672	44 098	71,42
Ensemble de la période 2025 à 2069											6,464		71,53	

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

2. Demande relative à la reconstruction d'une ligne souterraine Saraguay-Mont-Royal

Tableau 5 : Impact tarifaire du Projet Ligne 1230 sur 20 ans

Coût du projet (M\$)												122,580
Mise en service nette (M\$)												122,580
Année et mois de la mise en service									2026-11			122,580
Amortissement linéaire ¹												
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²												4,675%
Taxe sur les services publics (TSP) ³												0,55%
Nombre d'années												20
Années	Amortissement 2026-11 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (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	0,511	0,511	0,511	122,069	18,819	0,880	0,000	1,391	3 151,184	44 098	71,46	
2027	6,129	6,129	6,640	115,940	119,004	5,563	0,666	12,364	3 160,210	44 098	71,66	
2028	6,129	6,129	12,769	109,811	112,875	5,277	0,632	12,044	3 159,890	44 098	71,66	
2029	6,129	6,129	18,898	103,682	106,746	4,990	0,598	11,723	3 159,570	44 098	71,65	
2030	6,129	6,129	25,027	97,553	100,617	4,704	0,565	11,403	3 159,250	44 098	71,64	
2031	6,129	6,129	31,156	91,424	94,488	4,417	0,531	11,083	3 158,929	44 098	71,63	
2032	6,129	6,129	37,285	85,295	88,359	4,131	0,497	10,763	3 158,609	44 098	71,63	
2033	6,129	6,129	43,414	79,166	82,230	3,844	0,464	10,442	3 158,289	44 098	71,62	
2034	6,129	6,129	49,543	73,037	76,102	3,558	0,430	10,122	3 157,969	44 098	71,61	
2035	6,129	6,129	55,672	66,908	69,973	3,271	0,396	9,802	3 157,649	44 098	71,61	
2036	6,129	6,129	61,801	60,779	63,844	2,985	0,362	9,482	3 157,328	44 098	71,60	
2037	6,129	6,129	67,930	54,650	57,715	2,698	0,329	9,161	3 157,008	44 098	71,59	
2038	6,129	6,129	74,059	48,521	51,586	2,412	0,295	8,841	3 156,688	44 098	71,58	
2039	6,129	6,129	80,187	42,392	45,457	2,125	0,261	8,521	3 156,368	44 098	71,58	
2040	6,129	6,129	86,316	36,263	39,328	1,839	0,228	8,201	3 156,047	44 098	71,57	
2041	6,129	6,129	92,445	30,134	33,199	1,552	0,194	7,880	3 155,727	44 098	71,56	
2042	6,129	6,129	98,574	24,005	27,070	1,266	0,160	7,560	3 155,407	44 098	71,55	
2043	6,129	6,129	104,703	17,876	20,941	0,979	0,126	7,240	3 155,087	44 098	71,55	
2044	6,129	6,129	110,832	11,747	14,812	0,692	0,093	6,920	3 154,766	44 098	71,54	
2045	6,129	6,129	116,961	5,618	8,683	0,406	0,059	6,600	3 154,446	44 098	71,53	
2046	5,618	5,618	122,580	0,000	2,593	0,121	0,025	5,770	3 152,605	44 098	71,49	
Ensemble de la période 2026 à 2046								8,920			71,59	

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 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 6 : Impact tarifaire du Projet Ligne 1230 sur 20 ans –
Analyse de sensibilité**

			<i>Analyse de sensibilité</i>	
Coût du projet (M\$)			+ 15 %	140,967
Mise en service nette (M\$)				140,967
Année et mois de la mise en service		2026-11		140,967
Amortissement linéaire ¹				
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²			+ 15 %	5,376%
Taxe sur les services publics (TSP) ³				0,55%
Nombre d'années				20

Années	Amortissement 2026-11 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (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	0,587	0,587	0,587	140,379	21,642	1,164	0,000	1,751	3 151,979	44 098	71,42
2027	7,048	7,048	7,636	133,331	136,855	7,358	0,772	15,178	3 163,008	44 098	71,73
2028	7,048	7,048	14,684	126,283	129,807	6,979	0,733	14,760	3 162,591	44 098	71,72
2029	7,048	7,048	21,732	119,234	122,758	6,600	0,695	14,343	3 162,173	44 098	71,71
2030	7,048	7,048	28,781	112,186	115,710	6,221	0,656	13,925	3 161,755	44 098	71,70
2031	7,048	7,048	35,829	105,138	108,662	5,842	0,617	13,507	3 161,338	44 098	71,69
2032	7,048	7,048	42,877	98,089	101,613	5,463	0,578	13,090	3 160,920	44 098	71,68
2033	7,048	7,048	49,926	91,041	94,565	5,084	0,539	12,672	3 160,502	44 098	71,67
2034	7,048	7,048	56,974	83,993	87,517	4,705	0,501	12,254	3 160,085	44 098	71,66
2035	7,048	7,048	64,022	76,944	80,468	4,326	0,462	11,836	3 159,667	44 098	71,65
2036	7,048	7,048	71,071	69,896	73,420	3,947	0,423	11,419	3 159,249	44 098	71,64
2037	7,048	7,048	78,119	62,848	66,372	3,568	0,384	11,001	3 158,831	44 098	71,63
2038	7,048	7,048	85,167	55,799	59,323	3,189	0,346	10,583	3 158,414	44 098	71,62
2039	7,048	7,048	92,216	48,751	52,275	2,810	0,307	10,166	3 157,996	44 098	71,61
2040	7,048	7,048	99,264	41,703	45,227	2,432	0,268	9,748	3 157,578	44 098	71,61
2041	7,048	7,048	106,312	34,654	38,178	2,053	0,229	9,330	3 157,161	44 098	71,60
2042	7,048	7,048	113,361	27,606	31,130	1,674	0,191	8,913	3 156,743	44 098	71,59
2043	7,048	7,048	120,409	20,558	24,082	1,295	0,152	8,495	3 156,325	44 098	71,58
2044	7,048	7,048	127,457	13,509	17,033	0,916	0,113	8,077	3 155,908	44 098	71,57
2045	7,048	7,048	134,506	6,461	9,985	0,537	0,074	7,659	3 155,490	44 098	71,56
2046	6,461	6,461	140,967	0,000	2,982	0,160	0,036	6,657	3 153,325	44 098	71,54
Ensemble de la période 2026 à 2046								10,732			71,63

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 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 7 : Impact tarifaire du Projet Ligne 1230 sur 50 ans

Coût du projet (M\$)	122,580
Mise en service nette (M\$)	122,580
Année et mois de la mise en service	2026-11
Amortissement linéaire ¹	
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	4,675%
Taxe sur les services publics (TSP) ³	0,55%
Nombre d'années	50

Années	Amortissement 2026-11 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (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	0,204	0,204	0,204	122,375	18,843	0,881	0,000	1,085	3 148,985	44 098	71,41
2027	2,452	2,452	2,656	119,924	121,150	5,664	0,673	8,788	3 156,688	44 098	71,58
2028	2,452	2,452	5,107	117,472	118,698	5,549	0,660	8,660	3 156,560	44 098	71,58
2029	2,452	2,452	7,559	115,021	116,246	5,435	0,646	8,532	3 156,432	44 098	71,58
2030	2,452	2,452	10,011	112,569	113,795	5,320	0,633	8,404	3 156,304	44 098	71,57
2031	2,452	2,452	12,462	110,117	111,343	5,205	0,619	8,276	3 156,176	44 098	71,57
2032	2,452	2,452	14,914	107,666	108,892	5,091	0,606	8,148	3 156,048	44 098	71,57
2033	2,452	2,452	17,365	105,214	106,440	4,976	0,592	8,020	3 155,920	44 098	71,57
2034	2,452	2,452	19,817	102,763	103,988	4,861	0,579	7,892	3 155,792	44 098	71,56
2035	2,452	2,452	22,269	100,311	101,537	4,747	0,565	7,764	3 155,664	44 098	71,56
2036	2,452	2,452	24,720	97,859	99,085	4,632	0,552	7,636	3 155,536	44 098	71,56
2037	2,452	2,452	27,172	95,408	96,634	4,518	0,538	7,507	3 155,407	44 098	71,55
2038	2,452	2,452	29,623	92,956	94,182	4,403	0,525	7,379	3 155,279	44 098	71,55
2039	2,452	2,452	32,075	90,505	91,730	4,288	0,511	7,251	3 155,151	44 098	71,55
2040	2,452	2,452	34,527	88,053	89,279	4,174	0,498	7,123	3 155,023	44 098	71,55
2041	2,452	2,452	36,978	85,601	86,827	4,059	0,484	6,995	3 154,895	44 098	71,54
2042	2,452	2,452	39,430	83,150	84,376	3,945	0,471	6,867	3 154,767	44 098	71,54
2043	2,452	2,452	41,881	80,698	81,924	3,830	0,457	6,739	3 154,639	44 098	71,54
2044	2,452	2,452	44,333	78,247	79,472	3,715	0,444	6,611	3 154,511	44 098	71,53
2045	2,452	2,452	46,785	75,795	77,021	3,601	0,430	6,483	3 154,383	44 098	71,53
2046	2,452	2,452	49,236	73,343	74,569	3,486	0,417	6,355	3 154,255	44 098	71,53
2047	2,452	2,452	51,688	70,892	72,118	3,372	0,403	6,226	3 154,126	44 098	71,53
2048	2,452	2,452	54,139	68,440	69,666	3,257	0,390	6,098	3 153,998	44 098	71,52
2049	2,452	2,452	56,591	65,989	67,214	3,142	0,376	5,970	3 153,870	44 098	71,52
2050	2,452	2,452	59,043	63,537	64,763	3,028	0,363	5,842	3 153,742	44 098	71,52
2051	2,452	2,452	61,494	61,086	62,311	2,913	0,349	5,714	3 153,614	44 098	71,51
2052	2,452	2,452	63,946	58,634	59,860	2,798	0,336	5,586	3 153,486	44 098	71,51
2053	2,452	2,452	66,397	56,182	57,408	2,684	0,322	5,458	3 153,358	44 098	71,51
2054	2,452	2,452	68,849	53,731	54,957	2,569	0,309	5,330	3 153,230	44 098	71,51
2055	2,452	2,452	71,300	51,279	52,505	2,455	0,296	5,202	3 153,102	44 098	71,50
2056	2,452	2,452	73,752	48,828	50,053	2,340	0,282	5,074	3 152,974	44 098	71,50
2057	2,452	2,452	76,204	46,376	47,602	2,225	0,269	4,946	3 152,846	44 098	71,50
2058	2,452	2,452	78,655	43,924	45,150	2,111	0,255	4,817	3 152,717	44 098	71,49
2059	2,452	2,452	81,107	41,473	42,699	1,996	0,242	4,689	3 152,589	44 098	71,49
2060	2,452	2,452	83,558	39,021	40,247	1,882	0,228	4,561	3 152,461	44 098	71,49
2061	2,452	2,452	86,010	36,570	37,795	1,767	0,215	4,433	3 152,333	44 098	71,48
2062	2,452	2,452	88,462	34,118	35,344	1,652	0,201	4,305	3 152,205	44 098	71,48
2063	2,452	2,452	90,913	31,666	32,892	1,538	0,188	4,177	3 152,077	44 098	71,48
2064	2,452	2,452	93,365	29,215	30,441	1,423	0,174	4,049	3 151,949	44 098	71,48
2065	2,452	2,452	95,816	26,763	27,989	1,308	0,161	3,921	3 151,821	44 098	71,47
2066	2,452	2,452	98,268	24,312	25,537	1,194	0,147	3,793	3 151,693	44 098	71,47
2067	2,452	2,452	100,720	21,860	23,086	1,079	0,134	3,665	3 151,565	44 098	71,47
2068	2,452	2,452	103,171	19,408	20,634	0,965	0,120	3,536	3 151,436	44 098	71,46
2069	2,452	2,452	105,623	16,957	18,183	0,850	0,107	3,408	3 151,308	44 098	71,46
2070	2,452	2,452	108,074	14,505	15,731	0,735	0,093	3,280	3 151,180	44 098	71,46
2071	2,452	2,452	110,526	12,054	13,279	0,621	0,080	3,152	3 151,052	44 098	71,46
2072	2,452	2,452	112,978	9,602	10,828	0,506	0,066	3,024	3 150,924	44 098	71,45
2073	2,452	2,452	115,429	7,150	8,376	0,392	0,053	2,896	3 150,796	44 098	71,45
2074	2,452	2,452	117,881	4,699	5,925	0,277	0,039	2,768	3 150,668	44 098	71,45
2075	2,452	2,452	120,332	2,247	3,473	0,162	0,026	2,640	3 150,540	44 098	71,44
2076	2,247	2,247	122,580	0,000	1,037	0,048	0,012	2,308	3 150,208	44 098	71,44
Ensemble de la période 2026 à 2076								5,557		71,51	

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 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 8 : Impact tarifaire du Projet Ligne 1230 sur 50 ans –
Analyse de sensibilité**

<i>Analyse de sensibilité</i>											
Coût du projet (M\$)										+ 15 %	140,967
Mise en service nette (M\$)											140,967
Année et mois de la mise en service										2026-11	140,967
Amortissement linéaire ¹											
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²										+ 15 %	5,376%
Taxe sur les services publics (TSP) ³											0,55%
Nombre d'années											50
Années	Amortissement 2026-11 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2022	0,235	0,235	0,235	140,732	21,669	1,165	0,000	1,400	3 147,900	44 098	71,38
2027	2,819	2,819	3,054	137,912	139,322	7,490	0,774	11,084	3 158,956	44 098	71,42
2028	2,819	2,819	5,874	135,093	136,503	7,339	0,759	10,917	3 158,789	44 098	71,63
2029	2,819	2,819	8,693	132,274	133,683	7,187	0,743	10,749	3 158,622	44 098	71,63
2030	2,819	2,819	11,512	129,454	130,864	7,036	0,728	10,582	3 158,455	44 098	71,62
2031	2,819	2,819	14,332	126,635	128,045	6,884	0,712	10,415	3 158,287	44 098	71,62
2032	2,819	2,819	17,151	123,816	125,225	6,732	0,696	10,248	3 158,120	44 098	71,62
2033	2,819	2,819	19,970	120,996	122,406	6,581	0,681	10,081	3 157,953	44 098	71,61
2034	2,819	2,819	22,790	118,177	119,587	6,429	0,665	9,914	3 157,786	44 098	71,61
2035	2,819	2,819	25,609	115,358	116,767	6,278	0,650	9,747	3 157,619	44 098	71,61
2036	2,819	2,819	28,428	112,538	113,948	6,126	0,634	9,580	3 157,452	44 098	71,60
2037	2,819	2,819	31,248	109,719	111,129	5,975	0,619	9,413	3 157,285	44 098	71,60
2038	2,819	2,819	34,067	106,900	108,309	5,823	0,603	9,246	3 157,118	44 098	71,59
2039	2,819	2,819	36,886	104,080	105,490	5,671	0,588	9,079	3 156,951	44 098	71,59
2040	2,819	2,819	39,706	101,261	102,671	5,520	0,572	8,912	3 156,784	44 098	71,59
2041	2,819	2,819	42,525	98,442	99,851	5,368	0,557	8,745	3 156,617	44 098	71,58
2042	2,819	2,819	45,344	95,622	97,032	5,217	0,541	8,577	3 156,450	44 098	71,58
2043	2,819	2,819	48,164	92,803	94,213	5,065	0,526	8,410	3 156,283	44 098	71,57
2044	2,819	2,819	50,983	89,984	91,393	4,914	0,510	8,243	3 156,115	44 098	71,57
2045	2,819	2,819	53,802	87,164	88,574	4,762	0,495	8,076	3 155,948	44 098	71,57
2046	2,819	2,819	56,622	84,345	85,755	4,610	0,479	7,909	3 155,781	44 098	71,56
2047	2,819	2,819	59,441	81,526	82,935	4,459	0,464	7,742	3 155,614	44 098	71,56
2048	2,819	2,819	62,260	78,706	80,116	4,307	0,448	7,575	3 155,447	44 098	71,56
2049	2,819	2,819	65,080	75,887	77,297	4,156	0,433	7,408	3 155,280	44 098	71,55
2050	2,819	2,819	67,899	73,068	74,477	4,004	0,417	7,241	3 155,113	44 098	71,55
2051	2,819	2,819	70,718	70,248	71,658	3,853	0,402	7,074	3 154,946	44 098	71,54
2052	2,819	2,819	73,538	67,429	68,839	3,701	0,386	6,907	3 154,779	44 098	71,54
2053	2,819	2,819	76,357	64,610	66,019	3,549	0,371	6,740	3 154,612	44 098	71,54
2054	2,819	2,819	79,176	61,790	63,200	3,398	0,355	6,572	3 154,445	44 098	71,53
2055	2,819	2,819	81,996	58,971	60,381	3,246	0,340	6,405	3 154,278	44 098	71,53
2056	2,819	2,819	84,815	56,152	57,561	3,095	0,324	6,238	3 154,110	44 098	71,53
2057	2,819	2,819	87,634	53,332	54,742	2,943	0,309	6,071	3 153,943	44 098	71,52
2058	2,819	2,819	90,454	50,513	51,923	2,791	0,293	5,904	3 153,776	44 098	71,52
2059	2,819	2,819	93,273	47,694	49,103	2,640	0,278	5,737	3 153,609	44 098	71,51
2060	2,819	2,819	96,092	44,874	46,284	2,488	0,262	5,570	3 153,442	44 098	71,51
2061	2,819	2,819	98,912	42,055	43,465	2,337	0,247	5,403	3 153,275	44 098	71,51
2062	2,819	2,819	101,731	39,236	40,645	2,185	0,231	5,236	3 153,108	44 098	71,50
2063	2,819	2,819	104,550	36,416	37,826	2,034	0,216	5,069	3 152,941	44 098	71,50
2064	2,819	2,819	107,370	33,597	35,007	1,882	0,200	4,902	3 152,774	44 098	71,50
2065	2,819	2,819	110,189	30,778	32,187	1,730	0,185	4,735	3 152,607	44 098	71,49
2066	2,819	2,819	113,008	27,958	29,368	1,579	0,169	4,568	3 152,440	44 098	71,49
2067	2,819	2,819	115,828	25,139	26,549	1,427	0,154	4,400	3 152,273	44 098	71,48
2068	2,819	2,819	118,647	22,320	23,729	1,276	0,138	4,233	3 152,105	44 098	71,48
2069	2,819	2,819	121,466	19,500	20,910	1,124	0,123	4,066	3 151,938	44 098	71,48
2070	2,819	2,819	124,285	16,681	18,091	0,973	0,107	3,899	3 151,771	44 098	71,47
2071	2,819	2,819	127,105	13,862	15,271	0,821	0,092	3,732	3 151,604	44 098	71,47
2072	2,819	2,819	129,924	11,042	12,452	0,669	0,076	3,565	3 151,437	44 098	71,47
2073	2,819	2,819	132,743	8,223	9,633	0,518	0,061	3,398	3 151,270	44 098	71,46
2074	2,819	2,819	135,563	5,404	6,813	0,366	0,045	3,231	3 151,103	44 098	71,46
2075	2,819	2,819	138,382	2,584	3,994	0,215	0,030	3,064	3 150,936	44 098	71,45
2076	2,584	2,584	140,967	0,000	1,193	0,064	0,014	2,663	3 150,070	44 098	71,44
Ensemble de la période 2026 à 2076								6,876			71,54

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

3. Demande relative à la construction du nouveau poste de Côte-Saint-Luc à 315-25 kV

Tableau 9 : Impact tarifaire du Projet Côte-Saint-Luc sur 20 ans

Coût du projet (M\$)		649,508
Contribution estimée du Distributeur (M\$)		276,577
Mise en service nette (M\$)		372,931
Années et mois des mises en service	2027-5	29,168
	2029-9	343,763
Amortissement linéaire ¹		
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²		4,675%
Taxe sur les services publics (TSP) ³		0,55%
Nombre d'années		20

Années	Amortissement 2027-5 (M\$)	Amortissement 2029-9 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (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
2027	0,851	0,000	0,851	0,851	28,317	17,688	0,827	0,000	1,678	3 149,578	44 098	71,42
2028	1,458	0,000	1,458	2,309	26,859	27,588	1,290	0,156	2,904	3 150,804	44 098	71,45
2029	1,458	4,297	5,755	8,065	364,867	131,242	6,136	0,148	12,039	3 159,939	44 098	71,66
2030	1,458	17,188	18,647	26,711	346,220	355,543	16,622	2,007	37,275	3 185,175	44 098	72,23
2031	1,458	17,188	18,647	45,358	327,573	336,897	15,750	1,904	36,301	3 184,201	44 098	72,21
2032	1,458	17,188	18,647	64,004	308,927	318,250	14,878	1,802	35,326	3 183,226	44 098	72,19
2033	1,458	17,188	18,647	82,651	290,280	299,604	14,006	1,699	34,352	3 182,252	44 098	72,16
2034	1,458	17,188	18,647	101,297	271,634	280,957	13,135	1,597	33,378	3 181,278	44 098	72,14
2035	1,458	17,188	18,647	119,944	252,987	262,310	12,263	1,494	32,404	3 180,304	44 098	72,12
2036	1,458	17,188	18,647	138,590	234,341	243,664	11,391	1,391	31,429	3 179,329	44 098	72,10
2037	1,458	17,188	18,647	157,237	215,694	225,017	10,520	1,289	30,455	3 178,355	44 098	72,07
2038	1,458	17,188	18,647	175,884	197,048	206,371	9,648	1,186	29,481	3 177,381	44 098	72,05
2039	1,458	17,188	18,647	194,530	178,401	187,724	8,776	1,084	28,506	3 176,406	44 098	72,03
2040	1,458	17,188	18,647	213,177	159,754	169,078	7,904	0,981	27,532	3 175,432	44 098	72,01
2041	1,458	17,188	18,647	231,823	141,108	150,431	7,033	0,879	26,558	3 174,458	44 098	71,99
2042	1,458	17,188	18,647	250,470	122,461	131,785	6,161	0,776	25,584	3 173,484	44 098	71,96
2043	1,458	17,188	18,647	269,116	103,815	113,138	5,289	0,674	24,609	3 172,509	44 098	71,94
2044	1,458	17,188	18,647	287,763	85,168	94,491	4,417	0,571	23,635	3 171,535	44 098	71,92
2045	1,458	17,188	18,647	306,409	66,522	75,845	3,546	0,468	22,661	3 170,561	44 098	71,90
2046	1,458	17,188	18,647	325,056	47,875	57,198	2,674	0,366	21,686	3 169,586	44 098	71,88
2047	0,608	17,188	17,796	342,852	30,079	38,814	1,815	0,263	19,874	3 167,774	44 098	71,83
2048	0,000	17,188	17,188	360,040	12,891	21,485	1,004	0,165	18,358	3 166,258	44 098	71,80
2049	0,000	12,891	12,891	372,931	0,000	4,958	0,232	0,071	13,194	3 161,094	44 098	71,68
Ensemble de la période 2027 à 2049									24,749			71,95

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 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 10 : Impact tarifaire du Projet Côte-Saint-Luc sur 20 ans –
Analyse de sensibilité**

<i>Analyse de sensibilité</i>												
Coût du projet (M\$)											+ 15 %	746,934
Contribution estimée du Distributeur (M\$)												318,063
Mise en service nette (M\$)												428,871
Années et mois des mises en service										2027-5		33,543
										2029-9		395,327
Amortissement linéaire ¹												
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²											+ 15 %	5,376%
Taxe sur les services publics (TSP) ³												0,55%
Nombre d'années												20
Années	Amortissement 2027-5	Amortissement 2029-9	Amortissement	Amortissement cumulé	Base de tarification : solde de fin	Base de tarification : moyenne 13 soldes	Coût du capital	Taxe sur les services publics	Total	Revenus requis	Besoins de transport	Tarif annuel
	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(MW)	(\$/kW)
2022										3 147,900	44 098	71,38
2027	0,978	0,000	0,978	0,978	32,565	20,341	1,094	0,000	2,072	3 149,972	44 098	71,43
2028	1,677	0,000	1,677	2,656	30,888	31,726	1,706	0,179	3,562	3 151,462	44 098	71,46
2029	1,677	4,942	6,619	9,274	419,596	150,928	8,114	0,170	14,903	3 162,803	44 098	71,72
2030	1,677	19,766	21,444	30,718	398,153	408,875	21,982	2,308	45,733	3 193,633	44 098	72,42
2031	1,677	19,766	21,444	52,161	376,709	387,431	20,829	2,190	44,463	3 192,363	44 098	72,39
2032	1,677	19,766	21,444	73,605	355,266	365,988	19,676	2,072	43,192	3 191,092	44 098	72,36
2033	1,677	19,766	21,444	95,048	333,822	344,544	18,524	1,954	41,921	3 189,821	44 098	72,33
2034	1,677	19,766	21,444	116,492	312,379	323,101	17,371	1,836	40,650	3 188,550	44 098	72,31
2035	1,677	19,766	21,444	137,936	290,935	301,657	16,218	1,718	39,379	3 187,279	44 098	72,28
2036	1,677	19,766	21,444	159,379	269,492	280,213	15,065	1,600	38,109	3 186,009	44 098	72,25
2037	1,677	19,766	21,444	180,823	248,048	258,770	13,912	1,482	36,838	3 184,738	44 098	72,22
2038	1,677	19,766	21,444	202,266	226,605	237,326	12,759	1,364	35,567	3 183,467	44 098	72,19
2039	1,677	19,766	21,444	223,710	205,161	215,883	11,606	1,246	34,296	3 182,196	44 098	72,16
2040	1,677	19,766	21,444	245,153	183,718	194,439	10,454	1,128	33,025	3 180,925	44 098	72,13
2041	1,677	19,766	21,444	266,597	162,274	172,996	9,301	1,010	31,755	3 179,655	44 098	72,10
2042	1,677	19,766	21,444	288,040	140,830	151,552	8,148	0,893	30,484	3 178,384	44 098	72,08
2043	1,677	19,766	21,444	309,484	119,387	130,109	6,995	0,775	29,213	3 177,113	44 098	72,05
2044	1,677	19,766	21,444	330,927	97,943	108,665	5,842	0,657	27,942	3 175,842	44 098	72,02
2045	1,677	19,766	21,444	352,371	76,500	87,222	4,689	0,539	26,671	3 174,571	44 098	71,99
2046	1,677	19,766	21,444	373,814	55,056	65,778	3,536	0,421	25,401	3 173,301	44 098	71,96
2047	0,699	19,766	20,465	394,280	34,591	44,636	2,400	0,303	23,168	3 171,068	44 098	71,91
2048	0,000	19,766	19,766	414,046	14,825	24,708	1,328	0,190	21,285	3 169,185	44 098	71,87
2049	0,000	14,825	14,825	428,871	0,000	5,702	0,307	0,082	15,213	3 163,113	44 098	71,73
Ensemble de la période 2027 à 2049									29,776			72,06

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

